



中國電力國際發展有限公司
China Power International Development Limited

(在香港註冊成立的有限責任公司)

(股份代號：2380)

中期報告
2021



潔淨能源
綠色企業



股東及投資者參考資料

上市資料

中國電力股份為：

- 於香港聯交所上市(股份代號：2380)；及
- 滬港通及深港通的合資格港股通股份。

中期報告

二零二一年中期報告將於二零二一年九月十六日或之前發送予選擇收取公司通訊印刷本的本公司股東。

註冊辦事處及香港主要營業地點

香港灣仔

港灣道18號

中環廣場63層6301室

電話：(852) 2802 3861

傳真：(852) 2802 3922

網址：www.chinapower.hk

股份過戶及登記處

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

電話：(852) 2862 8628

傳真：(852) 2865 0990

股東及投資者查詢

熱線

- 股東：(852) 2862 8688
- 投資者：(852) 2802 3861

電郵

- 股東：chinapower.ecom@computershare.com.hk
- 投資者：ir@chinapower.hk



目錄

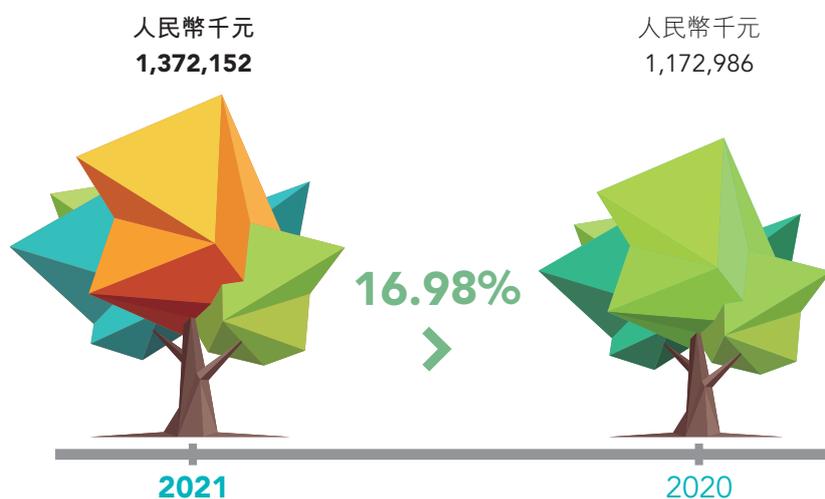
2	二零二一年中期表現概要
4	管理層討論及分析
21	企業管治
25	獨立審閱報告
26	中期簡要綜合收益表
27	中期簡要綜合全面收益表
28	中期簡要綜合財務狀況表
30	中期簡要綜合權益變動表
32	中期簡要綜合現金流量表
33	中期簡要綜合財務報表附註



二零二一年中期表現概要

本公司權益持有人應佔利潤

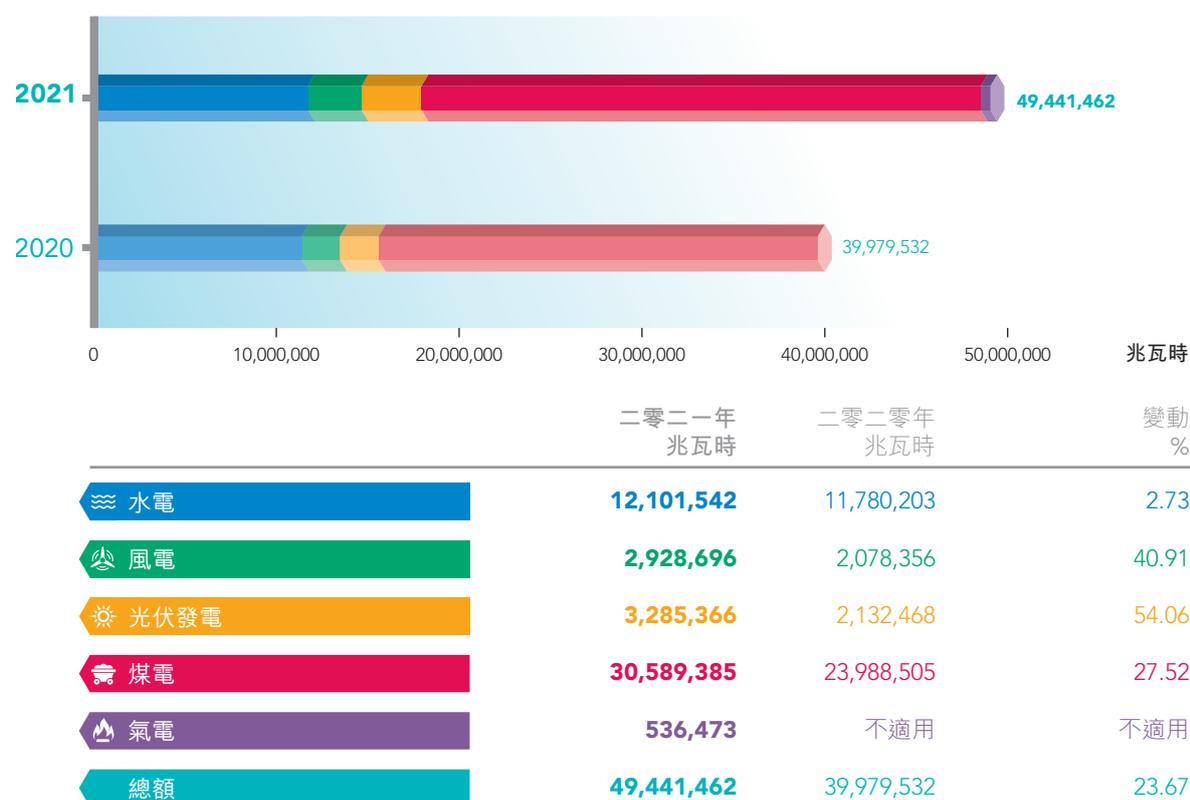
截至六月三十日止六個月



總售電量

截至六月三十日止六個月

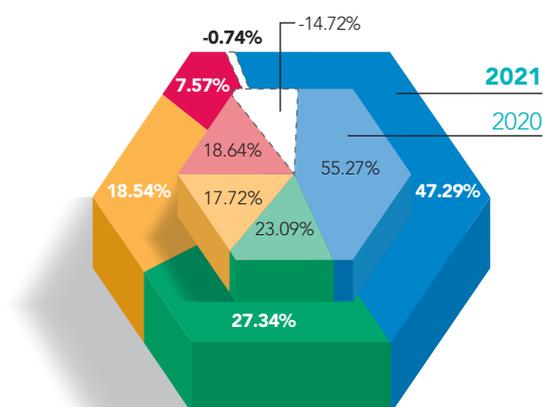
全資擁有或控股發電廠



二零二一年中期表現概要

淨利潤

截至六月三十日止六個月

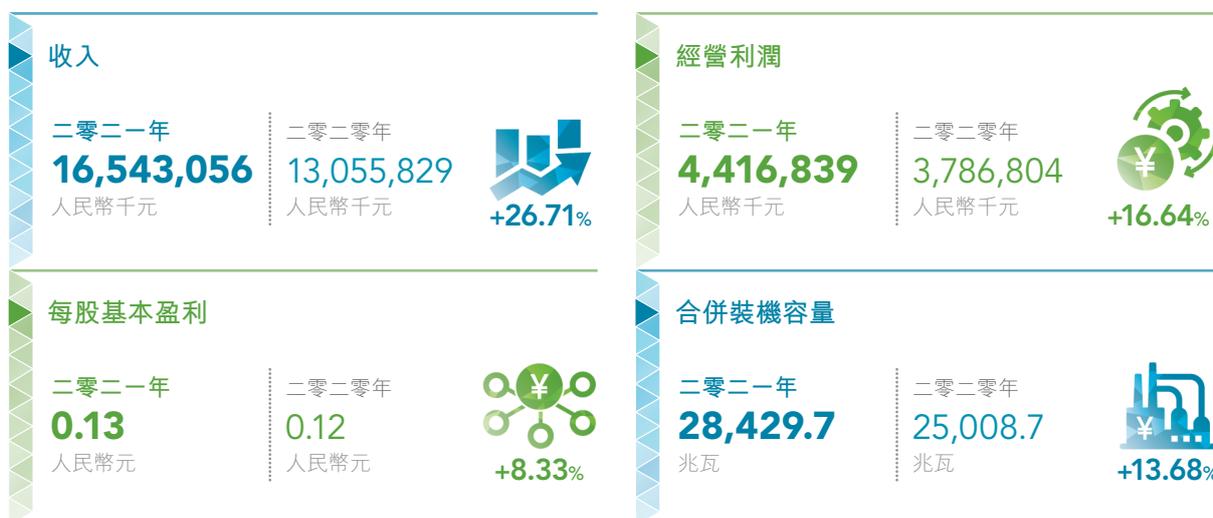


淨利潤（虧損）	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
水電	1,051,196	1,058,780
風電	607,859	442,400
光伏發電	412,166	339,395
火電	168,298	357,121
未分配	(16,478)	(281,990)
總額	2,223,041	1,915,706

上圖顯示的百分比代表每個經營分部在淨利潤總額中所佔的比例。

其他關鍵表現指標

截至六月三十日止六個月



	未經審核 二零二一年 六月三十日 人民幣千元	經審核 二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元	變動 %
本公司權益持有人應佔權益	33,379,370	33,397,807	-0.06
淨資產	46,266,968	45,789,917	1.04
資產總額	169,186,577	155,948,671	8.49
現金及現金等價物	6,999,116	1,316,351	431.71
債務總額	102,547,986	91,431,935	12.16

管理層討論及分析

業務回顧

本集團主要在中國內地從事發電及售電，包括投資、開發、經營及管理水力、風力、光伏及火力發電廠，其業務分佈於中國各大電網區域。

二零二一年上半年，中國全社會用電量按年增長16.2%。全國發電量則按年上升13.7%，其中水電、風電、光伏發電及火電分別上升1.4%、44.6%、24.0%及15.0%。

二零二一年上半年，本公司權益持有人應佔利潤為人民幣1,372,152,000元，較上年同期上升16.98%。每股基本盈利約為人民幣0.13元(二零二零年：人民幣0.12元)。於二零二一年六月三十日，每股資產淨值(不包括非控股股東權益和其他權益工具)約為人民幣3.10元。

隨著本集團新能源項目進入正式商業投產的集中期，投資回報陸續釋放，新能源項目的利潤貢獻佔比不斷提高。風電及光伏發電的售電量同比分別增加40.91%及54.06%，而當期利潤則同比分別上升37.40%及21.44%。

回顧期內，本集團主要業務發展及表現如下：

裝機容量

二零二一年上半年，本集團的合併裝機容量詳情載列如下：



上圖顯示的百分比代表各發電板塊在合併裝機容量總額中所佔的比例。

於二零二一年六月三十日，本集團發電廠的合併裝機容量達到28,429.7兆瓦，同比增加3,421.0兆瓦。其中，清潔能源包括水電、風電、光伏發電及氣電的合併裝機容量合共為13,389.7兆瓦，佔合併裝機容量總額約47.10%，較上年同期上升4.60個百分點。

管理層討論及分析

本集團一直朝著清潔發展、綜合發展、智慧發展和跨國發展等方向實施轉型發展戰略。回顧期內，本集團新增裝機容量 1,583.9 兆瓦，全部均來自清潔能源項目。

本集團於二零二零年七月一日至二零二一年六月三十日期間投入商業運營的新發電機組按類型列示如下：

 發電廠類型	合併裝機容量 兆瓦
 風力發電	1,056.8
 光伏發電	1,308.4
 天然氣發電	275.2
 燃煤發電	660
總計	3,300.4

附註：與上年同期比較，除上述新發電機組外，在計及(i)收購一家新項目公司的合併裝機容量 150 兆瓦；及(ii)出售若干發電廠減少合併裝機容量 29.4 兆瓦後，本集團錄得合併裝機容量淨增長 3,421.0 兆瓦。

項目發展

在「碳达峰」及「碳中和」的國家目標下，電力行業全面向清潔能源轉型已是大勢所趨。隨著新一輪科技及產業變革融合發展，大數據、雲計算、智慧能源等新的產業和用能方式不斷湧現，綜合智慧能源及儲能等領域將成為能源革命的新動力。

海上風電項目

隨著《中國國民經濟和社會發展第十四個五年規劃和 2035 年遠景目標綱要》的發佈，國家的計劃明確提出壯大發展山東半島，落實優質綠色發展戰略，從而確定風電產業在當地的發展前景。回顧期內，本公司一家位於山東省的附屬公司海陽風電抓住了機遇，開發該省第一個海上風電示範項目，其亦為本集團第一個海上風電項目。第一期裝機容量 300 兆瓦的風力發電項目，計劃於二零二一年底前併網發電。

為響應《廣西加快發展向海經濟推動海洋強區建設三年行動計劃(2020-2022 年)》，本公司的附屬公司長洲水電於二零二一年六月訂立了一份合資合同，以共同開發中國廣西壯族自治區的海上風電項目。透過擴大其於該區的經營規模及清潔能源基地佈局，預期能進一步提升本集團的市場地位。

光伏項目

繼去年三個位於中國寧夏回族自治區合共440兆瓦的光伏競價上網項目投產後，回顧期內，再增添三個合共550兆瓦的光伏競價上網項目並相繼投產，進一步鞏固本集團於該區及中國西北地區的光伏項目發展。

本集團亦於回顧期內與包括黑龍江省和遼寧省等多個市政府就清潔能源項目簽訂了多份合作協議，此將為本集團進一步拓展光伏發電業務至中國東北地區鋪路。

智慧能源項目

位於中國安徽省的小崗村項目是以結合生態能源、智慧設施及綠色產業作為對農村進行轉型和數字化發展的光伏發電綜合智慧能源示範項目。項目目標是使綜合智慧能源真正連接千家萬戶，創造能源結構新形態，打造農村綠色發展的新標杆，可複製並推廣至所有農村，實現國家現代化及振興農村經濟發展。

項目第一階段包括農光互補光伏發電生態能源項目；水面光伏、光伏車棚、充電樁及智慧路燈等智慧設施項目；光伏滅蟲及光伏水培植物工廠等綠色產業項目已於回顧期內投產。今年五月，本集團亦已與當地政府簽訂了投資框架協議，正式啟動項目第二階段發展的可研工作。

海外發展項目

本集團的首個海外風電項目——科巴66兆瓦項目於期內已正式落地孟加拉。本集團將推動該項目安全優質高效投產，並繼續深耕當地市場，加快孟加拉後續項目的落地。

在建項目

於二零二一年六月三十日，在建項目的合併裝機容量為4,759.7兆瓦，其中煤電及清潔能源板塊的合併裝機容量分別為2,000兆瓦及2,759.7兆瓦。在建清潔能源項目佔比共達到57.98%(不包括期內尚未完成收購的清潔能源項目)。

雖然期內疫情反覆，但本集團因有效執行疫情防控措施，並提前做好各項工作，避免了日常經營過程中可能出現的任何障礙，令建設工程有序進行，且項目如期投產，當中包括位於寧夏回族自治區及山西省的多個風電和光伏發電項目。

管理層討論及分析

新發展項目

回顧期後，本集團繼續與朝陽市政府合作建設多個新能源和綜合智慧能源項目。該等項目將結合開發區能源供應和需求的特點進行區域能源規劃，實現熱、冷、水、氣、電等多種能源的經濟、高效、智慧供應和使用，同時建設光儲充一體化的充、換電站。通過打造碳中和智慧園區，將降低園區入駐企業的用能成本，助力開發區高品質發展，提高縣域經濟增長點，成為國家級的零碳示範項目。

此外，海陽100兆瓦/200兆瓦時儲能項目已列入山東省二零二一年首批儲能試點示範項目名單。我們將繼續配合國家發展方向，推進智慧能源及源網荷儲一體化項目。

本集團目前正在開展前期工作的新項目（包括已向中國政府申請審批的項目）裝機容量總額約為16,800兆瓦，全部皆為清潔能源項目（包括天然氣發電項目），主要分佈於河南、山東、河北、山西及安徽等具有發展潛力的區域。

發電量及售電量

二零二一年上半年，本集團的發電量及售電量詳情載列如下：

發電量

總發電量

51,530,643

兆瓦時

較二零二零年上半年

+23.74%



	二零二一年 上半年 兆瓦時	二零二零年 上半年 兆瓦時	變動 %
水電	12,215,193	11,900,153	2.65
風電	2,979,730	2,124,908	40.23
光伏發電	3,355,417	2,178,575	54.02
煤電	32,427,288	25,442,041	27.46
氣電	553,015	不適用	不適用

售電量

總售電量

49,441,462

兆瓦時

較二零二零年上半年

+23.67%



	二零二一年 上半年 兆瓦時	二零二零年 上半年 兆瓦時	變動 %
水電	12,101,542	11,780,203	2.73
風電	2,928,696	2,078,356	40.91
光伏發電	3,285,366	2,132,468	54.06
煤電	30,589,385	23,988,505	27.52
氣電	536,473	不適用	不適用

管理層討論及分析

各發電板塊的售電量與上年同期比較，變化如下：

- 水電 — 本集團大部分水電廠所在流域期內降雨量基本持平，售電量增加2.73%。
- 風電及光伏發電 — 受惠於二零二零年下半年至本期間大量新清潔能源發電機組投入商業運營，風電及光伏發電的售電量分別錄得同比增長40.91%及54.06%。
- 煤電 — 受惠於期內電力需求同比上升，以及去年下半年新燃煤發電機組投入商業運營，售電量上升27.52%。
- 氣電 — 二零二零年下半年首個天然氣發電項目正式投產，期內售電量為536,473兆瓦時。

二零二一年上半年，本集團在若干發電機組因達到當地政府在環境保護、供熱能力及生產力等範疇要求的若干特定指標而獲取獎勵電量方面亦有滿意成績。

二零二一年上半年，本集團主要聯營公司及合營公司的售電量詳情載列如下：

	二零二一年 上半年 兆瓦時	二零二零年 上半年 兆瓦時	變動 %
 聯營公司			
 光伏發電	52,322	49,831	5.00
 煤電	9,207,875	6,163,161	49.40
合營公司			
 風電	678,696	不適用	不適用
 煤電	1,692,147	1,530,109	10.59
總計	11,631,040	7,743,101	50.21

售熱量

為積極回應國家頒佈的現行環保政策，本集團深入發掘各區域供熱潛力，加大熱力市場開發力度，推進集中供熱管網建設，建設熱電聯產項目，在效能升級及供熱市場開發等方面皆取得了不錯成效。二零二一年上半年，本集團總售熱量(包括一家聯營公司及一家合營公司)為14,408,308吉焦，較上年同期增加3,868,174吉焦或36.70%。

回顧期內，本集團三家附屬公司合計五台機組完成供熱設備改造。而為了持續加強供熱能力，本集團旗下仍有另三台機組正進行供熱系統技術改造工程。

管理層討論及分析

直供電

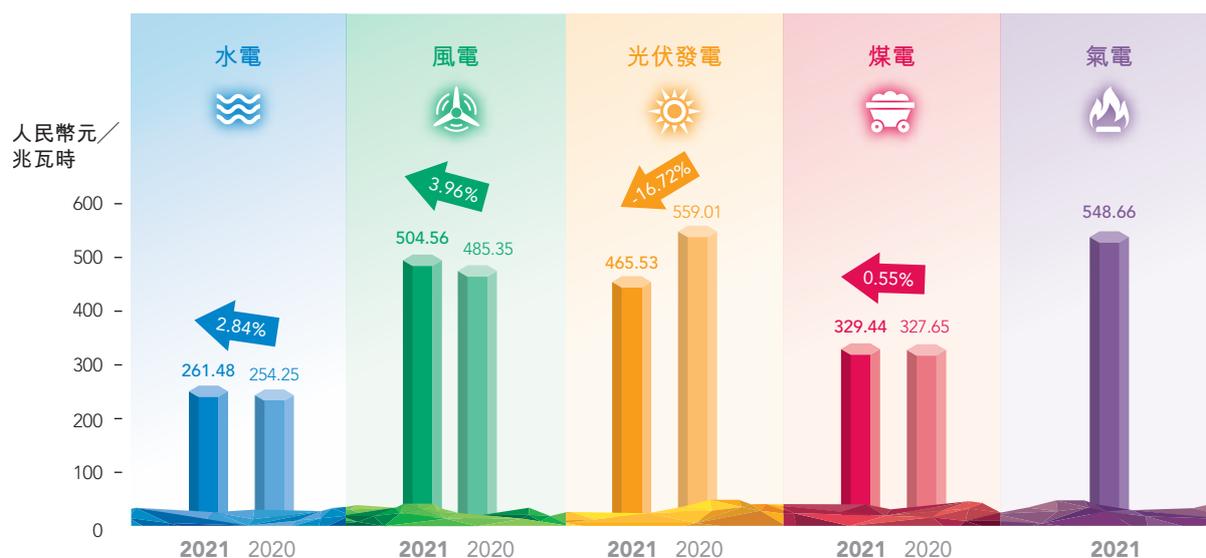
本集團積極參與國家電力行業市場化改革，並分析當中的機遇，利用直供電交易(包括競價上網電量)努力爭取市場份額。各省附屬公司亦組建電力營銷中心，以服務和吸引更多目標客戶。

二零二一年上半年，就本集團參與了直供電交易的該等煤電廠及清潔能源電廠，其透過直供電交易的售電量分別為16,676,039兆瓦時及4,009,842兆瓦時，合共佔本集團期內的總售電量約41.84%(二零二零年：37.47%)。

本集團於二零二一年上半年參與直供電交易的該等燃煤及水力發電廠，其平均電價較國家正式批准的各自平均上網電價(含超低排放電價)分別折讓約6.38%及6.17%(二零二零年：8.61%及6.14%)。煤電的直供電電價折讓較上年同期有所下降，主要原因是期內煤價上漲，增加了煤電企業的经营成本使電價下調空間有所減少，導致整體電價降幅收窄。

平均上網電價

二零二一年上半年，本集團各發電板塊的平均上網電價與上年同期之比較如下：



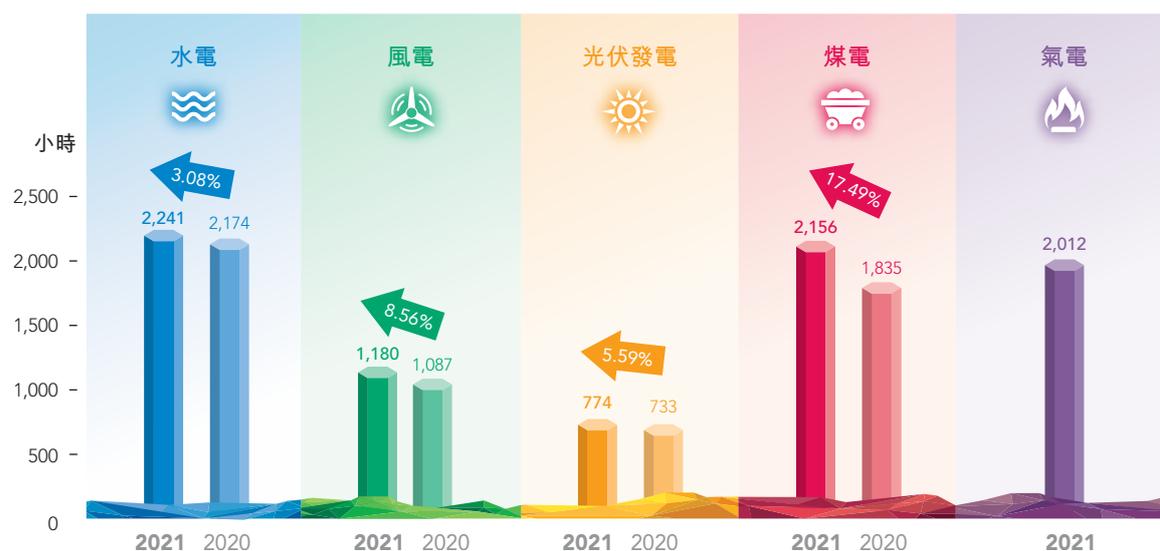
與二零二零年上半年相比，各發電板塊的平均上網電價變動主要是由於以下因素：

- 水電 — 平均上網電價較高的水電廠售電量增加。
- 風電 — 期內本集團新投產風電廠的平均上網電價較現有風電廠高。
- 光伏發電 — 光伏電價補貼退坡政策，以及本集團平價及競價上網光伏發電項目投產，因而拉低光伏發電平均電價。
- 煤電 — 直供電電價折讓同比下降。

本集團會繼續密切關注及加強對市場電交易政策和環保電價政策的研究，以積極爭取更有利的市場電交易條款。

發電機組平均利用小時

二零二一年上半年，本集團各發電板塊的發電機組平均利用小時與上年同期之比較如下：



與二零二零年上半年相比，各發電板塊的發電機組平均利用小時變動主要是由於以下因素：

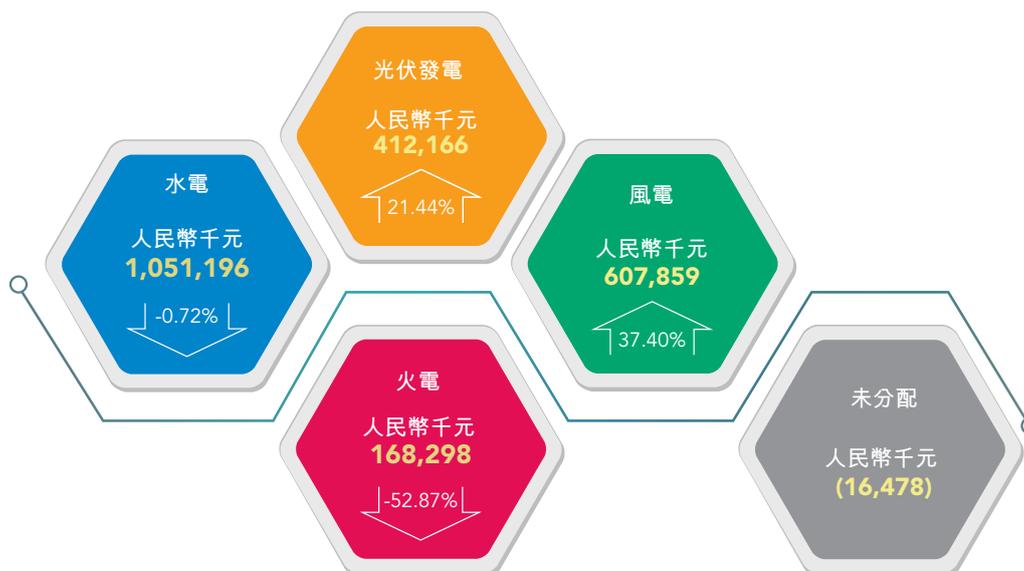
- 水電 — 與期內發電量輕微增加一致。
- 風電 — 新投產機組的平均利用小時較高。
- 光伏發電 — 有效設備治理的成果。
- 煤電 — 期內電力需求同比上升帶動用電量回升，與去年第一季度中國因2019冠狀病毒病疫情導致用電量減少形成強烈對比。

管理層討論及分析

二零二一年上半年經營業績

二零二一年上半年，本集團淨利潤為人民幣2,223,041,000元，較上年同期增加人民幣307,335,000元或16.04%。

二零二一年上半年，各經營分部的淨利潤(虧損)及彼等與上年同期比較各自的變動如下：

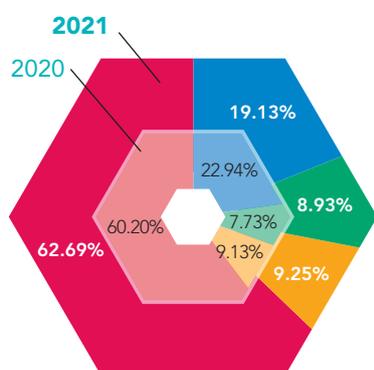


與二零二零年上半年相比，淨利潤變動主要是由於以下因素：

收入

本集團的收入來自向地區及省級電網公司售電和為其他公司提供代發電，而相關收入於本集團履行其履約義務時確認。二零二一年上半年，本集團錄得收入人民幣16,543,056,000元，較上年同期的人民幣13,055,829,000元增加26.71%。

二零二一年上半年，各經營分部的收入詳情載列如下：



	二零二一年 上半年 人民幣千元	二零二零年 上半年 人民幣千元	變動 %
水電	3,164,292	2,995,129	5.65
風電	1,477,709	1,008,735	46.49
光伏發電	1,529,435	1,192,065	28.30
火電	10,371,620	7,859,900	31.96
總計	16,543,056	13,055,829	26.71

管理層討論及分析

- 因期內水電的平均上網電價上升及售電量增加，水電收入增加人民幣169,163,000元。
- 因多個項目投入商業運營，風電及光伏發電的收入合共增加人民幣806,344,000元。
- 受惠於電力需求同比上升，煤電售電量較上年同期有所上升，火電收入增加人民幣2,511,720,000元。

經營成本

本集團經營成本主要包括燃煤發電的燃料成本、發電機組和設施的維修及保養開支、折舊與攤銷、員工成本、消耗品及其他經營開支。二零二一年上半年，本集團的經營成本為人民幣12,768,343,000元，較上年同期的人民幣9,689,978,000元增加31.77%。經營成本增加主要是由於燃料成本上升，以及折舊和其他經營開支均增加所致，進一步解釋如下。

總燃料成本

總燃料成本增加人民幣2,750,304,000元，原因是煤炭價格同比上漲及火電售電量上升而相應增加了燃料消耗。

單位燃料成本

本集團煤電業務的平均單位燃料成本為人民幣236.03元/兆瓦時，較上年同期的人民幣197.20元/兆瓦時上升19.69%。主要因為回顧期內煤炭市場供需偏緊，導致煤炭價格走高。面對現行煤炭市場「波動幅度大、變化速度快、運行規律化」的新特徵，本集團以「優化長協、強化市場、提高進口」控制煤價，故綜合標煤單價同比增幅已低於主要煤炭市場指數的平均漲幅。

折舊及員工成本

因業務拓展及大量新增發電機組於期內開始商業運營，導致物業、廠房及設備和使用權資產的折舊及員工成本合計增加人民幣346,392,000元。

其他收益及虧損和其他經營開支

其他收益及虧損淨收益同比上升人民幣140,044,000元，主要是由於售熱及出售煤炭、煤炭副產品、備件與其他的貿易利潤增加。

其他經營開支同比增加人民幣34,370,000元，主要是由於售電量及售熱量增加導致發電及發熱成本有所上升。

經營利潤

二零二一年上半年，本集團的經營利潤為人民幣4,416,839,000元，較上年同期的經營利潤人民幣3,786,804,000元增加16.64%。

管理層討論及分析

財務費用

二零二一年上半年，本集團的財務費用為人民幣1,966,549,000元(二零二零年：人民幣1,684,299,000元)，較上年同期增加人民幣282,250,000元或16.76%。利息支出增加與資產規模增大導致債務規模上升相符。

應佔聯營公司業績

二零二一年上半年，應佔聯營公司業績為利潤人民幣107,246,000元，較上年同期的人民幣147,951,000元減少人民幣40,705,000元或27.51%。利潤減少主要是由於煤價同比上升，導致從事與煤電相關業務的聯營公司淨利潤有所減少。

應佔合營公司業績

二零二一年上半年，應佔合營公司業績為虧損人民幣814,000元，較上年同期的利潤人民幣13,438,000元減少利潤人民幣14,252,000元。利潤減少主要是由於煤價同比上升，導致從事與煤電相關業務的合營公司淨利潤有所減少。

所得稅支出

二零二一年上半年，本集團的所得稅支出為人民幣428,738,000元，較上年同期的人民幣464,708,000元減少人民幣35,970,000元，減少主要是由於火電板塊利潤同比下降所致。

中期股息

董事局決議不派發任何截至二零二一年六月三十日止六個月的中期股息。

公平值計量且計入其他全面收益(「公平值計入其他全面收益」)的權益工具

於二零二一年六月三十日，呈列公平值計入其他全面收益的權益工具賬面值為人民幣3,019,644,000元，佔資產總額1.78%，其中包括上市的股票證券人民幣2,510,349,000元及非上市的權益投資人民幣509,295,000元。

上市的股票證券為本集團持有之上海電力股權。於二零二一年六月三十日，本集團持有上海電力已發行股本13.88%，其A股於上海證券交易所上市。此被歸入第1級別金融資產的公平值計量，而其公平值較二零二零年十二月三十一日的人民幣2,586,640,000元減少2.95%。

非上市的權益投資為本集團對若干分別主要從事金融服務、煤炭生產、供水及電力交易服務之非上市公司的權益投資。彼等被歸入第3級別金融資產的公平值計量。於二零二一年六月三十日，本集團擁有非上市的權益投資的公平值總額為人民幣527,172,000元(包括劃分為持有待售處置組合當中的一項中國非上市的權益投資)，較於二零二零年十二月三十一日的人民幣493,189,000元增加6.89%。

管理層討論及分析

市場法是用於衡量上述第3級別金融資產的公平值的估算方法和主要輸入數據，即該等權益工具的公平值乃根據於相同或相似行業的一系列可比較之上市公司的市值倍數來估計適當的價值比率。主要輸入數據為(i)該等權益的市場價值、(ii)可作比較公司的市淨率(0.43至2.96)，以及(iii)流通性折扣比率(25.60%至30.78%)。

截至二零二一年六月三十日止六個月公平值計入其他全面收益的權益工具公平值虧損(除稅淨額)人民幣43,681,000元(二零二零年：人民幣221,841,000元)已於中期簡要綜合全面收益表內確認。

重大收購及出售

本集團於回顧期內並無任何重大收購及出售。

報告期後事項

於二零二一年七月十二日，五凌電力與明陽新能源簽訂三份股權轉讓協議，據此五凌電力有條件同意收購，及明陽新能源有條件同意出售該等目標公司的全部股權並承擔其股東貸款，合併代價為人民幣1,490,283,000元，須待交割時調整。該等目標公司持有四個位於中國內蒙古自治區總發電裝機容量為203.6兆瓦的風電項目。目前，四個風電項目均已投入商業運營。董事局認為收購事項將確立本集團在內蒙古自治區的清潔能源開發和佈局。詳情請參閱本公司日期分別為二零二一年七月十二日及二零二一年七月十九日之公告。

流動資金、現金流量及資金來源

於二零二一年六月三十日，本集團的現金及現金等價物為人民幣6,999,116,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣1,316,351,000元)。流動資產為人民幣22,416,493,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣14,121,267,000元)，流動負債為人民幣46,429,127,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣40,556,194,000元)及流動比率為0.48(二零二零年十二月三十一日：0.35)。

二零一九年四月，本公司與國家電投財務續訂一份為期三年的金融服務框架協議，據此，國家電投財務同意按非獨家基準向本集團提供存款服務、結算服務、貸款服務以及中國銀保監會批准的其他金融服務。而在此框架協議期限內，本集團在國家電投財務存放的最高每日存款結餘(包括應計利息)的年度上限不應超過人民幣42億元。

截至二零二一年六月三十日止六個月內，本集團存放於國家電投財務的最高每日存款額(包括應計利息)約為人民幣32.7億元(二零二零年十二月三十一日：人民幣41.8億元)。

為確保相關業務符合上述金融服務框架協議的條款，本公司指派專人對存放於國家電投財務的資金進行監管，每日對存放於國家電投財務的資金進行實時查詢，並按月收集境內主要商業銀行存款利率情況與國家電投財務的存款利率進行比對。

管理層討論及分析

除上述協議約定的存款優惠，國家電投財務亦透過業務資訊系統及跨境資金調度通道等自身金融資源，為本集團提供了內部資金管理平台、跨境資金調度平台等其他金融服務。通過相關平台，實現了賬戶餘額及收支狀況的即時監控，防範了資金風險。同時，亦有助跨境資金的靈活高效調度，增加了境內外資金的流動性，拓寬了境內子公司的融資渠道，同時降低了資金出入境可能因外匯監管政策的變動所帶來的不確定性。

回顧期內，本集團錄得現金及現金等價物(包括劃分為持有待售處置組合當中之現金及現金等價物)淨增加人民幣5,701,680,000元(二零二零年：人民幣818,928,000元)。截至二零二一年六月三十日止六個月：

- 經營活動所得現金淨額為人民幣2,433,837,000元(二零二零年：人民幣3,589,510,000元)，主要是營運資金的變化。現金流入淨額減少主要是由於本集團向關聯方採購煤炭的付款及預付款增加所致。
- 投資活動所用現金淨額為人民幣5,741,508,000元(二零二零年：人民幣6,456,662,000元)，主要為物業、廠房及設備之付款及興建發電廠之預付款等資本性支出之現金流出。現金流出較上年同期減少，主要是由於本集團的物業、廠房及設備之付款及興建發電廠之預付款減少所致。
- 融資活動所得現金淨額為人民幣9,009,351,000元(二零二零年：人民幣3,686,080,000元)。現金流入淨額較上年同期大幅增加，主要是由於提取銀行借貸所得現金流入大幅增加所致。

本集團的資金來源主要來自經營活動產生的現金流入、銀行及關聯方授予的借貸，以及項目融資。

債務

於二零二一年六月三十日，本集團的債務總額為人民幣102,547,986,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣91,431,935,000元)。本集團的所有債務是以人民幣、日圓(「日圓」)或美元(「美元」)計值。於二零二一年六月三十日，本集團的負債比率以淨負債(即債務總額減現金及現金等價物)除以資本總額(即權益總額加淨負債)計算約為67%(二零二零年十二月三十一日：約66%)。本集團的負債比率保持平穩。

於二零二一年六月三十日，國家電投財務授予的借貸金額約為人民幣40.9億元(二零二零年十二月三十一日：約人民幣40.6億元)。

重要融資活動

二零二一年二月，本公司在中國境內發行第三批超短期融資券，發行金額為人民幣5億元，年利率為3.20%，期限為179天。所得款項已全數用作償還現有借貸。該超短期融資券發行總金額為人民幣10億元，註冊有效期為兩年，自二零一九年八月生效，並可在註冊有效期限內分批及循環發行。

管理層討論及分析

二零二一年四月，本公司在中國境內發行第二批中期票據，發行金額為人民幣20億元，年利率為3.54%，期限為3年。所得款項已全數用作償還現有借貸及銀行貸款，以及補充本集團營運資金。該中期票據發行總金額為人民幣40億元，註冊有效期為兩年，自二零一九年八月生效，並可在註冊有效期限內分批發行。

二零二一年五月，本公司的附屬公司五凌電力在中國境內發行第二批超短期融資券，發行金額為人民幣10億元，年利率為3.00%，期限為260天。所得款項已全數用作償還現有借貸。該超短期融資券發行總金額為人民幣20億元，註冊有效期為兩年，自二零二零年七月生效，並可在註冊有效期限內分批及循環發行。

資本性支出

二零二一年上半年，本集團的資本性支出為人民幣6,799,965,000元(二零二零年：人民幣8,219,799,000元)。其中，清潔能源板塊(水電、風電及光伏發電)的資本性支出為人民幣4,908,102,000元(二零二零年：人民幣5,993,855,000元)，主要用於新發電廠和發電站的工程建設；而火力發電板塊的資本性支出為人民幣1,773,732,000元(二零二零年：人民幣2,042,555,000元)，主要用於新火電機組的工程建設和現有發電機組的技術改造工程。該等支出的資金主要來自項目融資、由業務營運而產生的資金及關聯方授予的借貸。

資產抵押

於二零二一年六月三十日，本集團向若干銀行抵押若干物業、廠房及設備，賬面淨值人民幣395,640,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣262,915,000元)，作為人民幣157,645,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣129,620,000元)銀行借貸的擔保。另外，若干應收賬款權利已作為合共人民幣20,150,392,000元(包括劃分為持有待售處置組合當中之銀行借貸)(二零二零年十二月三十一日：人民幣19,546,007,000元)的若干銀行借貸、若干關聯方授予借貸及若干租賃負債的抵押，就該等借貸所抵押的應收賬款為人民幣3,823,536,000元(包括劃分為持有待售處置組合當中之應收賬款)(二零二零年十二月三十一日：人民幣2,476,191,000元)。

或然負債

於二零二一年六月三十日，本集團並無重大或然負債。

風險管理

本集團實行全面風險管理，並建立了系統化且全面的風險管理機制和內部監控制度。本集團並設有風險管理委員會，向董事局負責且協助董事局就本集團的整體風險管理及可持續發展策略、風險偏好和承受能力及風險管理架構(包括風險的政策、程序及控制)提供領導、指導及監管。本集團亦設有內審部，負責執行和落實風險管理措施。

管理層討論及分析

外匯風險

本集團主要於中國內地經營業務，大部分交易以人民幣結算，除若干銀行借貸，以及現金及現金等價物之外，本集團的資產及負債主要以人民幣計值。本集團於期內持有以日圓及美元結算的借貸。人民幣兌日圓及美元匯率的波動可能會增加本集團的匯兌風險，從而影響其財務狀況和經營業績。於二零二一年六月三十日，本集團的外幣借貸折合為人民幣3,011,489,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣3,038,381,000元)。

為防範匯率波動風險，本公司於年初訂立一份美元遠期合約。根據該合約，本公司已於二零二一年七月二十六日按協定價人民幣6.53元兌1美元買入金額4.1億美元，以償還本公司於同日到期的4.1億美元銀行借貸。該合約項下並無任何形式的收費。

本集團將會繼續關注匯率走勢，並在需要時作出應對措施以避免外匯風險過高。

資金風險

隨著本集團加強各類新電力項目的開發力度，資金充足程度將日益影響本集團的經營及發展。融資市場受借貸市場流動資金及經濟環境等多項因素所影響，這亦可能影響本集團獲取借貸之成效及成本。本集團一直利用其可進入中國內地及海外市場的能力優化資金來源、增加授信額度及降低融資成本。

本集團在業務管理中亦已採用多項節約成本和提升效率的措施，以降低行政和經營開支。另外，與國家電投財務所訂立的金融服務框架協議，亦有助減低資金風險。

於二零二一年六月三十日，本集團已獲得足夠的可動用未提取融資額度人民幣17,148,419,000元，以防禦資金風險。

政策變化的相關風險

期內，為進一步規範全國碳排放權登記、交易、結算活動，保護全國碳排放權交易市場各參與方的合法權益，中國生態環境部根據《碳排放權交易管理辦法(試行)》，組織制定了《碳排放權登記管理規則(試行)》《碳排放權交易管理規則(試行)》和《碳排放權結算管理規則(試行)》等相關制度及措施。

在碳交易市場應對方面，本集團做了不少針對性工作，提前佈局應對碳交易。本公司位於湖北省的附屬公司大別山電廠，自二零一四年啟動了碳排放權交易，近年來積極參與碳交易，積累市場經驗。成立碳資產與碳交易專題研究小組，明確了各部門職能，科學測算系統單位碳排放指標，研究未來碳交易策略，學習碳資產管理政策動態、碳資產管理實務、碳交易履約、試點碳市場經驗等。

社會與環境管治

營運安全

本集團以「零死亡、零事故」為目標，致力提高管理人員安全生產管理能力。回顧期內，本公司繼續組織環保管理人員培訓班及品質管制人員培訓班，並定期舉行安全生產會議。對各單位的安全、生產、工程部門負責人、安全總監及分管領導進行培訓，從而強化安全管理，將重大風險與安全隱患遏制在萌芽階段。

回顧期內，本集團嚴格遵守《中華人民共和國安全生產法》及《中華人民共和國職業病防治法》等安全衛生法律和法規，不斷改善作業條件。

本集團所建立的質量、職業健康安全、環境(QHSE)「三標」管理體系持續穩定運行，為進一步提升核心競爭力及推動可持續發展，進行了年度監督審核，確保符合國際標準，對於促進管理提升、實施轉型發展有著重要意義。

二零二一年上半年，本集團並無發生任何僱員、設備和環保方面的重大事故。

回顧期內，本集團擁有營運控制權的所有運營中發電廠，均符合國內與安全生產相關的規例，並沒有因違規而被罰款或檢控。

人力資源

本集團注重全員業績考核和獎懲機制的建設，並按彼等各自的工作表現、工作經驗、崗位職責，以及本公司的母公司薪酬制度和現行市場情況以釐定董事與僱員的酬金，本集團亦實行酬金與業績掛鈎的獎勵政策。

本集團亦注重僱員的學習培訓以及不同崗位的互相交流，持續提升僱員的專業和技術能力以及綜合素質，以滿足不斷擴展的業務需要。

於二零二一年六月三十日，本集團合共僱用10,413名(二零二零年：10,337名)全職僱員。

回顧期內，本集團擁有營運控制權的所有業務單位，均符合當地勞工法例，並沒有因違例而被罰款或檢控。

與持份者聯繫

本集團一直積極回應其經營所在地的當地政策要求，支持當地社區進行綠色發展和環境保護，提供可靠電力應對洪水、颱風和寒潮等極端天氣挑戰，與政府、大學及企業在能源、科技，以及人才發展等方面建立良好的合作關係，致力會同當地政府做好防控疫情工作等。

管理層討論及分析

氣候變化

本集團深知氣候變化為真實和當前的危險，並肩負起推動電力能源產業轉型和清潔能源發展的重要使命。近年來，本集團持續大力發展新能源，優化各發電廠的運營，積極開展降碳增效優化，不斷推進淘汰落後產能的傳統燃煤發電機組或進行節能升級改造。

本公司於二零二一年五月刊發了最新的可持續發展報告。該報告根據TCFD提出的「氣候相關風險、機遇和財務影響」框架對企業氣候風險進行識別及分析，並闡述了本集團為保持可持續增長所做的努力。

節能減排

本集團一直以企業可持續發展的角度對環境保護給予高度重視，全力推動節能減排，認真履行社會責任，積極應對全球氣候變化。

二零二一年上半年，本集團供電煤耗率為301.35克／千瓦時，較上年同期微降0.70克／千瓦時，主要因為氣電項目陸續投產，發電結構更加優化，從而拉低供電煤耗率的平均值。

減排方面，本集團超過90%營運中的煤電機組目前已滿足超低排放標準。

二零二一年上半年，本集團旗下煤電機組脫硫裝置投運率為100%（二零二零年：100%），脫硫效率達到99.36%（二零二零年：99.29%）；而脫硝裝置投運率為100%（二零二零年：100%），脫硝效率達到88.89%（二零二零年：88.70%）。

回顧期內，煤電機組環保指標情況如下：

- 二氧化硫排放績效為0.082克／千瓦時，較上年同期下降0.008克／千瓦時；
- 氮氧化物排放績效為0.148克／千瓦時，較上年同期下降0.008克／千瓦時；及
- 煙塵排放績效為0.009克／千瓦時，與上年同期持平。

回顧期內，本集團擁有營運控制權的所有發電廠，均符合國內與環保相關的規例，並沒有因違規而被罰款或檢控。

二零二一年下半年前景展望

二零二零年下半年，中國政府提出了實現「碳達峰」、「碳中和」的「30•60」目標，明確要構建以新能源為主體的新型電力系統。二零二一年以來，中國政府加快了碳排放權交易市場的建設工作，相關戰略目標和政策指引將對整個電力行業帶來一場深刻的變革。在新市場格局下，本集團將同時面臨新的發展機遇和競爭壓力。

為此，本集團將於下半年推進以下工作：

加快清潔能源發展，持續向低碳企業轉型。加大清潔能源開發力度，提升清潔能源裝機和收入的佔比。堅持控煤降煤、降低碳排放量原則，並有意出售部分煤電企業的股權，逐步有序退出煤電資產，早日實現「碳達峰」、「碳中和」目標。根據目前發展計劃，本集團有信心在二零二一年底將併網清潔能源的合併裝機容量佔比提升至總裝機容量的50%以上。本集團目標在現有香港上市主要從事傳統燃煤發電的中國主要電力生產商中，成為首家清潔能源裝機容量佔比高於煤電的企業。

聚焦能源轉型，開創發展新格局。加快縣域清潔能源和綜合智慧能源項目獲取速度，加強上下游戰略夥伴合作，開闢跨界創新合作新戰場。充分發揮本集團兩家新成立平台公司啟源芯動力及新源智儲的優勢，推進「綠電交通」和「新能源儲存」的業務實踐。積極開拓輕資產運營的高端核電檢修等多元化能源服務，並打造以核電站檢修業務為代表的高端電力服務業市場。目標是做大做強各個新能源服務平台公司，進一步打開全面發展的新局面。深入研究有關碳排放、碳交易等政府新能源政策，加強碳資產管理。

挖潛增效，全面提升公司業績。通過加大電力行銷力度，拓展能源服務市場，拓寬收入來源，努力實現增收降本。持續提升資本運作效率，並控制資產負債率，以保持穩健的資本結構。更重要的是，保持生產經營安全穩定，以確保發電機組的高能可靠和高效運行。

本集團將主動順應能源市場的新形勢，加快向清潔能源轉型，保持生產經營和發展勢頭持續向好，回報股東。

企業管治

中國電力相信良好企業管治是促進及保障股東與其他持份者權益之必要元素，並對本集團健康和可持續發展至關重要。本公司透過採納及應用良好企業管治的原則及常規，致力維持高水平的企業管治。本公司已形成規範的管治架構以及建立行之有效的風險管理及內部監控制度。

本公司二零二零年報的《企業管治報告》已對本集團的企業管治作出全面披露。除守則條文第A.2.1條(如下所述)外，本公司於截至二零二一年六月三十日止六個月期間已遵守了香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)附錄十四所載《企業管治守則》及《企業管治報告》(「《管治守則》」)的所有條文。

根據《管治守則》條文第A.2.1條，主席與行政總裁的角色應有區分，並不應由一人同時兼任。當賀徙先生於二零二一年四月十二日至二零二一年七月二十三日兼任董事局主席及本公司總裁(即行政總裁)兩個職務，本公司曾短暫偏離所述條文。

自二零二一年七月二十三日起委任高平先生為執行董事兼本公司總裁後，賀徙先生已不再擔任本公司總裁一職，而仍然維持擔任董事局主席。

繼上述變更後，本公司已遵守《管治守則》條文第A.2.1條有關主席與行政總裁的角色應有區分。

董事資料的更新

根據上市規則第13.51B(1)條，自二零二零年報日期直至本報告日期的須予披露董事的更新資料載列如下：

汪先純先生及周杰先生獲委任為中國電力國際有限公司(「中電國際」)(本公司的控股股東)之董事，由二零二一年四月六日起生效。

邱家賜先生獲委任：

- 為審核委員會主席，緊隨鄭志強先生於二零二一年六月三日退任獨立非執行董事之後；及
- 為和鉞醫藥控股有限公司(一家在香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)主板上市的公司)之獨立非執行董事，由二零二一年六月九日起生效。

賀徙先生不再擔任本公司總裁職務，自二零二一年七月二十三日起生效。

董事的證券交易

本公司已採納了一套董事進行證券交易的行為守則(「行為守則」)，其條款不低於上市規則附錄十所載《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》(「標準守則」)的要求。經向每位董事作出特定查詢後，所有董事均確認，彼等於二零二一年六月三十日止六個月期間已完全遵守行為守則。

財務報告

審核委員會已審閱本集團所採納的會計準則及截至二零二一年六月三十日止六個月的未經審核中期簡要綜合財務報表。

本公司已委聘安永會計師事務所進行本集團截至二零二一年六月三十日止六個月的中期簡要綜合財務報表的審閱，而「獨立審閱報告」載列於本報告第25頁。

風險管理及內部監控

截至二零二一年六月三十日止六個月，本公司已嚴格遵守《管治守則》就有關風險管理和內部監控方面的相關條文。我們於期內開展了有關方面的工作，其中包括以下：

與本公司經營發展緊密結合，開展各項內部審計任務。以全面審計為主線，選取部分關鍵業務領域，開展專項審計和審計調查。就審計過程中發現的問題開展自查整改專項行動，對相關問題及整改進行持續跟蹤，並對工程審計項目進行系統化的全面自查，梳理當中問題並完成自糾工作。此外，我們亦對燃料管理、發電副產品、財務共用資金的安全和財務效益、基建項目合同變更及投資技術改造項目的專項審計開展審前準備和調查。為提升審計的質量，本公司已聘請多名擁有豐富審計經驗的員工，進一步充實內部審計隊伍。

防範化解重大風險。本公司落實風險化解責任分配，將重大風險進行層層分解、責任到人，提升每位員工的個人責任意識。管理層持續對重大風險進行監測，並組織開展全面的風險清單排查，全面梳理排查本公司面臨的各項風險。我們圍繞企業戰略開展專項風險評估與風險管理活動，將風險分析融入戰略決策，對本公司擬投資的項目出具風險評估報告，並定期分析風險管理措施落實情況，實現風險閉環管理。

紮實開展投資後評價工作。本公司於上半年發佈了《投資後評價管理辦法》，對重點項目開展有關投資後評價工作，對相關項目投資後評價中發現的問題情況持續進行通報和提醒，並開展後評價專題培訓。此外，對投資項目審查要點、後評價主要關注點進行詳細分析，以促進投資項目的質量保證。

企業管治

持續加強違規責任追究體系建設。檢討及提升違規追責的體系，明確對持股公司的追責條款，在董事、監事及職業經理人的聘任合同中加入相關追責條款；定期召開各類領導小組會議，完善其溝通機制。此外，我們亦規範了違規舉報方式，包括完善問責線索徵集渠道、溝通與諮詢、相關材料的組織的方式及程序，以及具體的核查工作等。

此外，內審部亦採取適當措施對本集團現有持續關連交易的執行情況作出季度審查。截至二零二一年六月三十日止六個月，本集團各相關公司在實際業務經營過程中，已依據各持續關連交易的協議定價及條款進行嚴格監控，且並無超出已披露的各自年度上限金額。

投資者關係

股東及投資者可通過多種通訊渠道，包括本公司網站 www.chinapower.hk、年報及中期報告、本集團季度售電量公告及其他有關本集團重要業務發展的公告，獲悉本集團業務的最新表現和發展。

二零二一年上半年，本集團在其二零二零年度業績公佈後隨即召開了業績發佈會，由於疫情防控限制，該業績發佈會以線上方式舉行。同時，為配合年度業績發佈及向市場宣傳本公司的既定戰略和發展前景，我們亦開展了線上路演。

此外，本公司於上半年主要通過電話會議、視訊會議等線上方式進行投資者交流活動，投資者關係團隊與投資機構人員進行會議交流超過八十人次，並維持日常接聽投資者的電話查詢，積極回覆投資者的電郵，最大限度降低疫情對本公司投資者關係工作的影響，保持了良好的溝通。

股份認購權計劃

目前，本公司並無股份認購權計劃。

董事於證券的權益

於二零二一年六月三十日，概無董事或本公司行政總裁擁有本公司或其任何相聯法團(定義見香港法例第571章《證券及期貨條例》(「證券及期貨條例」)第XV部)的股份、相關股份或債權證的任何權益或淡倉，而須要根據證券及期貨條例第352條載入有關條例所述登記冊進行登記，或須要根據《標準守則》通知本公司及香港聯交所。

主要股東於證券的權益

於二零二一年六月三十日，除下文所披露者外，概無任何人士(董事及本公司行政總裁除外)於本公司股份或相關股份中擁有須要記錄在證券及期貨條例第336條所備存登記冊的權益或淡倉。

姓名	身份	透過股本 衍生工具 以外形式 擁有權益 之股份數目 ⁽⁴⁾	本公司 已發行股本 之百分比 (%)	好/淡倉
國家電投香港財資管理有限公司 (「國家電投香港財資」)	實益擁有人	392,275,453	4.00	好倉
China Power Development Limited (「CPDL」)	實益擁有人	2,662,000,000	27.14	好倉
賽斯控股有限公司(「賽斯控股」) ⁽¹⁾	受控制公司的權益	2,662,000,000	27.14	好倉
中電國際 ⁽²⁾	受控制公司的權益	2,662,000,000	27.14	好倉
	實益擁有人	2,833,518,060	28.89	好倉
國家電力投資集團有限公司 (「國家電投」) ⁽³⁾	受控制公司的權益	5,887,793,513	60.04	好倉

附註：

- (1) 於二零一七年十二月二十八日，根據賽斯控股、中電國際及CPDL之間訂立的一份協議，CPDL已向賽斯控股發行無投票權可轉換優先股。倘該等無投票權可轉換優先股獲悉數轉換為普通股，則賽斯控股將持有CPDL約33.48%的投票權。賽斯控股因該協議而成為CPDL的實益擁有人，因此就證券及期貨條例而言，賽斯控股被視為於CPDL所擁有本公司的股份中擁有權益。
- (2) 中電國際為CPDL的實益擁有人，因此就證券及期貨條例而言，中電國際被視為於CPDL所擁有本公司的股份中擁有權益。
- (3) 國家電投為中電國際及國家電投香港財資的實益擁有人，因此就證券及期貨條例而言，國家電投被視為於中電國際及國家電投香港財資所擁有本公司的股份中擁有權益。
- (4) 除上文所披露者外，國家電投、中電國際、賽斯控股、CPDL及國家電投香港財資並無於本公司的股本衍生工具中擁有任何權益。

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二零二一年六月三十日止六個月期間概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

公眾持股量

於本報告日期，根據本公司獲得的公開資料及就董事所深知，本公司已維持足夠的公眾持股量，即不少於根據上市規則所規定本公司已發行股份數目的25%。

獨立審閱報告



Ernst & Young
27/F, One Taikoo Place
979 King's Road
Quarry Bay, Hong Kong

安永會計師事務所
香港鰂魚涌英皇道979號
太古坊一座27樓

Tel 電話: +852 2846 9888
Fax 傳真: +852 2868 4432
ey.com

致中國電力國際發展有限公司董事局
(於香港註冊成立的有限責任公司)

引言

我們已審閱中國電力國際發展有限公司(「貴公司」)及其附屬公司(統稱為「貴集團」)列載於第26至68頁的中期財務資料，此等中期財務資料包括貴集團於二零二一年六月三十日的中期簡要綜合財務狀況表與截至該日止六個月期間的相關中期簡要綜合收益表、全面收益表、權益變動表和現金流量表，以及附註解釋。香港聯合交易所有限公司證券上市規則規定，就中期財務資料編製的報告必須符合其規則的有關條文以及香港會計師公會頒佈的香港會計準則第34號中期財務報告(「香港會計準則第34號」)。貴公司董事須負責根據香港會計準則第34號編製及列報此等中期財務資料。我們的責任是根據我們的審閱對此等中期財務資料作出結論，並按照委聘之協定條款僅向全體董事局報告，除此之外本報告別無其他目的。我們不會就本報告的內容向任何其他人士負上或承擔任何責任。

審閱範圍

我們已根據香港會計師公會頒佈的香港審閱準則第2410號由實體的獨立核數師執行中期財務資料審閱進行審閱。審閱此等中期財務資料包括主要向負責財務和會計事務的人員作出查詢，及應用分析性和其他審閱程序。審閱的範圍遠較根據香港審計準則進行審核的範圍為小，故不能保證我們將知悉在審核中可能被發現的所有重大事項。因此，我們不會發表審核意見。

結論

根據我們的審閱，我們並無發現任何事項，令我們相信中期財務資料在所有重大方面未有按照香港會計準則第34號編製。

安永會計師事務所

執業會計師

香港

二零二一年八月十九日

中期簡要綜合收益表

截至二零二一年六月三十日止六個月

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 人民幣千元 (未經審核)
收入	3	16,543,056	13,055,829
其他收入	4	182,430	101,301
燃料成本		(7,480,785)	(4,730,481)
折舊		(2,902,521)	(2,558,427)
員工成本		(1,171,728)	(1,169,430)
維修及保養		(245,048)	(318,828)
消耗品		(151,947)	(130,868)
其他收益及虧損，淨額	5	459,696	319,652
其他經營開支	6	(816,314)	(781,944)
經營利潤	7	4,416,839	3,786,804
財務收入	8	95,057	116,520
財務費用	8	(1,966,549)	(1,684,299)
應佔聯營公司業績		107,246	147,951
應佔合營公司業績		(814)	13,438
除稅前利潤		2,651,779	2,380,414
所得稅支出	9	(428,738)	(464,708)
當期利潤		2,223,041	1,915,706
歸屬：			
本公司權益持有人		1,372,152	1,172,986
非控股股東權益		850,889	742,720
		2,223,041	1,915,706
本公司普通股股東應佔利潤的每股盈利(以每股人民幣元計算)			
— 基本及攤薄	10	0.13	0.12

第33至68頁附註為本中期簡要綜合財務報表的組成部分。

中期簡要綜合全面收益表

截至二零二一年六月三十日止六個月

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 人民幣千元 (未經審核)
當期利潤		2,223,041	1,915,706
其他全面收益：			
將不會被重新分類至損益的項目：			
公平值計量且計入其他全面收益(「公平值計入其他全面收益」)			
的權益工具的公平值虧損，除稅淨額	13	(43,681)	(221,841)
隨後可能會重新分類至損益的項目：			
換算海外業務產生的匯兌差額		170	–
公平值計入其他全面收益的債務工具的公平值收益／(虧損)， 除稅淨額		2,497	(1,481)
當期其他全面收益，除稅淨額		(41,014)	(223,322)
當期全面收益總額		2,182,027	1,692,384
歸屬：			
本公司權益持有人		1,330,816	955,113
非控股股東權益		851,211	737,271
當期全面收益總額		2,182,027	1,692,384

第 33 至 68 頁附註為本中期簡要綜合財務報表的組成部分。

中期簡要綜合財務狀況表

於二零二一年六月三十日

	附註	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	12	119,520,919	112,954,766
使用權資產	12	6,136,885	6,260,964
興建發電廠預付款	12	1,129,577	3,373,851
商譽		1,102,615	1,102,615
其他無形資產		962,234	989,673
聯營公司權益		3,436,932	3,205,222
合營公司權益		1,020,083	1,027,782
公平值計入其他全面收益的權益工具	13	3,019,644	3,061,952
遞延所得稅資產		841,808	874,210
受限制存款		10,570	9,257
其他非流動資產	14	5,427,792	4,982,454
		142,609,059	137,842,746
流動資產			
存貨		598,418	697,615
應收賬款	15	8,635,514	7,285,981
預付款、按金及其他應收款項		2,614,011	2,562,193
應收關聯方款項	28	3,194,899	1,739,484
可回收稅項		24,346	64,651
公平值計入其他全面收益的債務工具	16	340,464	428,856
受限制存款		9,725	26,136
現金及現金等價物		6,999,116	1,316,351
		22,416,493	14,121,267
劃分為持有待售處置組合之相關資產	17	4,161,025	3,984,658
資產總額		169,186,577	155,948,671
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本	18	17,268,192	17,268,192
其他權益工具		2,997,600	3,015,740
儲備	19	13,113,578	13,113,875
		33,379,370	33,397,807
非控股股東權益		12,887,598	12,392,110
權益總額		46,266,968	45,789,917

中期簡要綜合財務狀況表

於二零二一年六月三十日

	附註	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
負債			
非流動負債			
遞延收入		63,015	64,586
銀行借貸	20	54,098,842	45,359,108
關聯方授予的借貸	21	8,377,460	12,122,460
其他借貸	22	4,412,378	2,100,000
租賃負債	23	3,262,746	3,337,342
遞延所得稅負債		1,866,834	1,916,206
其他長期負債撥備	24	1,885,365	1,868,610
其他非流動負債		93,813	112,575
		74,060,453	66,880,887
流動負債			
應付賬款及票據	25	1,499,559	993,897
應付建築成本		8,305,704	6,777,670
其他應付款項及應計開支		2,763,157	2,109,049
應付關聯方款項	28	1,146,915	1,874,152
衍生金融工具		24,257	–
銀行借貸	20	20,364,823	21,212,428
關聯方授予的借貸	21	7,568,560	2,827,210
其他借貸	22	4,040,000	3,930,000
租賃負債	23	423,177	543,387
應付稅項		292,975	288,401
		46,429,127	40,556,194
劃分為持有待售處置組合之相關負債	17	2,430,029	2,721,673
負債總額		122,919,609	110,158,754
權益及負債總額		169,186,577	155,948,671
淨流動負債		22,281,638	25,171,942
資產總額減流動負債		120,327,421	112,670,804

第 33 至 68 頁附註為本中期簡要綜合財務報表的組成部分。

中期簡要綜合權益變動表

截至二零二一年六月三十日止六個月

	本公司權益持有人應佔						
	股本 (附註18)	其他儲備 (附註19)	其他權益 工具	保留溢利 (附註19)	小計	非控股 股東權益	權益總額
	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
於二零二一年一月一日	17,268,192	5,503,806	3,015,740	7,610,069	33,397,807	12,392,110	45,789,917
當期利潤	-	-	-	1,372,152	1,372,152	850,889	2,223,041
其他權益工具持有人應佔利潤	-	-	66,205	(66,205)	-	-	-
當期其他全面收益：							
公平值計入其他全面收益的權益工具的 公平值虧損，除稅淨額	-	(43,681)	-	-	(43,681)	-	(43,681)
公平值計入其他全面收益的債務工具的 公平值虧損，除稅淨額	-	(3,609)	-	-	(3,609)	(904)	(4,513)
終止確認公平值計入其他全面收益的 債務工具之回撥，除稅淨額	-	5,847	-	-	5,847	1,163	7,010
換算海外業務產生的匯兌差額	-	107	-	-	107	63	170
當期全面收益總額	-	(41,336)	66,205	1,305,947	1,330,816	851,211	2,182,027
附屬公司非控股股東注資	-	-	-	-	-	113,442	113,442
收購非控股股東權益	-	9,987	-	-	9,987	(13,250)	(3,263)
其他權益工具的累計分派	-	-	(84,345)	-	(84,345)	-	(84,345)
支付非控股股東的股息	-	-	-	-	-	(455,915)	(455,915)
二零二零年末期股息	-	-	-	(1,274,895)	(1,274,895)	-	(1,274,895)
直接於權益確認的交易總額	-	9,987	(84,345)	(1,274,895)	(1,349,253)	(355,723)	(1,704,976)
於二零二一年六月三十日(未經審核)	17,268,192	5,472,457	2,997,600	7,641,121	33,379,370	12,887,598	46,266,968

中期簡要綜合權益變動表

截至二零二一年六月三十日止六個月

	本公司權益持有人應佔			小計 人民幣千元	非控股 股東權益 人民幣千元	權益總額 人民幣千元
	股本 (附註18) 人民幣千元	其他儲備 (附註19) 人民幣千元	保留溢利 (附註19) 人民幣千元			
於二零二零年一月一日	17,268,192	5,562,012	7,489,871	30,320,075	14,813,134	45,133,209
當期利潤	-	-	1,172,986	1,172,986	742,720	1,915,706
當期其他全面收益：						
公平值計入其他全面收益的權益工具的						
公平值虧損，除稅淨額	-	(216,854)	-	(216,854)	(4,987)	(221,841)
公平值計入其他全面收益的債務工具的						
公平值虧損，除稅淨額	-	(2,642)	-	(2,642)	(759)	(3,401)
終止確認公平值計入其他全面收益的						
債務工具之回撥，除稅淨額	-	1,623	-	1,623	297	1,920
當期全面收益總額	-	(217,873)	1,172,986	955,113	737,271	1,692,384
處置附屬公司權益	-	-	-	-	(294,141)	(294,141)
附屬公司非控股股東注資	-	-	-	-	177,873	177,873
收購非控股股東權益	-	-	-	-	(76,793)	(76,793)
支付非控股股東的股息	-	-	-	-	(718,624)	(718,624)
二零一九年末期股息	-	-	(1,274,895)	(1,274,895)	-	(1,274,895)
直接於權益確認的交易總額	-	-	(1,274,895)	(1,274,895)	(911,685)	(2,186,580)
於二零二零年六月三十日(未經審核)	17,268,192	5,344,139	7,387,962	30,000,293	14,638,720	44,639,013

第33至68頁附註為本中期簡要綜合財務報表的組成部分。

中期簡要綜合現金流量表

截至二零二一年六月三十日止六個月

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 人民幣千元 (未經審核)
經營活動之現金流量			
經營活動所得現金淨額	30	2,433,837	3,589,510
投資活動之現金流量			
物業、廠房及設備之付款及興建發電廠之預付款		(5,702,443)	(6,543,627)
使用權資產之付款		–	(129,961)
處置物業、廠房及設備所得款項		15,059	69,761
處置附屬公司之現金流出淨額		–	(10,735)
收購附屬公司之現金流出淨額		(3,103)	–
向聯營公司投資		(160,613)	(60,000)
向一家合營公司投資		–	(27,646)
購買公平值計入其他全面收益的權益工具		(15,933)	(4,511)
已收與資產相關的政府補助		–	440
已收股息		73,660	227,356
已收利息		36,767	21,598
受限制存款減少		15,098	663
投資活動所用現金淨額		(5,741,508)	(6,456,662)
融資活動之現金流量			
提取銀行借貸		27,037,045	11,781,999
提取關聯方授予的借貸		3,946,355	10,507,366
提取其他借貸		3,790,000	510,000
附屬公司非控股股東注資		113,442	177,873
售後租回交易所得款項		404,001	–
收購非控股股東權益		(3,263)	–
償還銀行借貸		(19,340,615)	(8,110,753)
償還關聯方授予的借貸		(3,560,180)	(7,851,993)
償還其他借貸		(1,357,622)	(503,000)
租賃負債付款		(369,461)	(916,753)
已付股息		(1,286,543)	(1,274,895)
已付非控股股東股息		(363,808)	(633,764)
融資活動所得現金淨額		9,009,351	3,686,080
現金及現金等價物增加淨額			
於一月一日的現金及現金等價物		1,318,331	1,239,057
匯兌虧損，淨額		(15,075)	(2,375)
於六月三十日的現金及現金等價物(附註)		7,004,936	2,055,610

附註：

於二零二一年六月三十日，現金及現金等價物包含該等被劃分為持有待售處置組合當中的現金及現金等價物人民幣5,820,000元(附註17)(二零二零年六月三十日：人民幣6,375,000元)。

第33至68頁附註為本中期簡要綜合財務報表的組成部分。

中期簡要綜合財務報表附註

1. 編製基準

- (a) 中國電力國際發展有限公司(「本公司」)及其附屬公司(合稱「本集團」)截至二零二一年六月三十日止六個月的中期簡要綜合財務報表乃按照香港會計師公會(「香港會計師公會」)頒佈的香港會計準則(「香港會計準則」)第34號「中期財務報告」所編製。本中期簡要綜合財務報表並未包括年度財務報表所要求的全部資料及披露，並須與截至二零二零年十二月三十一日止年度的年度財務報表以及香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)附錄十六之適用披露要求一併閱讀。
- (b) 本中期簡要綜合財務報表所載有關截至二零二零年十二月三十一日止年度的財務資料作為比較資料，並不構成本公司於該年度的法定年度綜合財務報表，惟乃摘錄自該等財務報表。根據香港《公司條例》第436條規定所須披露之有關該等法定財務報表之進一步資料如下：
- 本公司已按照香港《公司條例》第662(3)條及附表6第3部之規定，向公司註冊處處長呈交截至二零二零年十二月三十一日止年度之財務報表。
 - 本公司核數師已就該等財務報表出具報告。核數師報告為無保留意見，亦無載有該核數師就其報告不作保留意見之情況下，以強調方式促請關注之任何事宜作出提述，亦無載有根據香港《公司條例》第406(2)條、第407(2)或(3)條須作出之陳述。
- (c) 中期簡要綜合財務報表按持續經營基準編製，詳情載列於附註27.1。除另有指明外，其以人民幣千元(「人民幣千元」)呈列，並已於二零二一年八月十九日獲董事局(「董事局」)批准。
- (d) 中期簡要綜合財務報表未經審核。

2. 主要會計政策

除以下於本期間首次採用之經修訂香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)外，編製本中期簡要綜合財務報表時採用的會計政策與編製本集團截至二零二零年十二月三十一日止年度的年度綜合財務報表所採用的會計政策一致。

經修訂香港財務報告準則的應用

香港財務報告準則第9號、香港會計準則第39號、 香港財務報告準則第7號、香港財務報告準則 第4號及香港財務報告準則第16號(修訂本)	利率基準改革 — 第二階段
香港財務報告準則第16號(修訂本)	與2019冠狀病毒病相關租金寬免

2. 主要會計政策(續)

經修訂香港財務報告準則的應用(續)

經修訂香港財務報告準則的性質和影響如下所述：

香港財務報告準則第9號、香港會計準則第39號、香港財務報告準則第7號、香港財務報告準則第4號及香港財務報告準則第16號(修訂本)

香港財務報告準則第9號、香港會計準則第39號、香港財務報告準則第7號、香港財務報告準則第4號及香港財務報告準則第16號(修訂本)正視了從前修訂本中仍未涉及的問題，即以無風險利率(「無風險利率」)取代現有利率基準時對財務匯報的影響。第二階段的修訂提供便利實務操作，在處理釐定金融資產與負債的合約現金流量基準之變化時，容許更新實際利率而不調整金融資產與負債的賬面金額，前提是該變化乃是利率基準改革所直接引致的結果並且釐定合約現金流量的新基準與緊接該變化前在經濟性質上是等同的。此外，該等修訂本允許按照利率基準改革的要求變更對沖指定及對沖文件而毋須中斷對沖關係。過渡期間可能產生的任何收益或虧損如常按香港財務報告準則第9號的要求處理，以計量和確認對沖的無效性。該等修訂本亦提供臨時解決方案，免除實體在無風險利率被指定為風險組成部分的情況下必須符合可單獨識別此要求。在實體能合理地預期無風險利率的風險組成部分在未來24個月內達至可單獨識別的前提下，該解決方案容許實體假設於指定對沖時已符合可單獨識別的要求。此外，該修訂本還要求實體披露額外資訊，促使財務報表的使用者明白利率基準改革對實體的金融工具與風險管理策略的影響。

於二零二一年六月三十日，本集團若干以人民幣及外幣計值的帶息銀行及其他借貸乃根據多個銀行同業拆息率或中國人民銀行(「中國人民銀行」)公佈之貸款市場報價利率為基礎計算。鑒於該等借貸之利率並未在本期內被無風險利率取代，該等修訂本對本集團之財務狀況及表現並無任何影響。倘於未來一段時間內，該等借貸之利率改以無風險利率取代，而當符合「經濟性質等同」此項判斷標準，本集團將於該等借貸進行修改時應用此便利實務操作並且預期該等變化及應用該等修訂本將不會導致重大的收益或虧損。

香港財務報告準則第16號(修訂本)

二零二一年四月發佈的香港財務報告準則第16號(修訂本)將便利實務操作的權宜適用延長了十二個月，承租人可選擇不對直接因2019冠狀病毒病疫情導致的租金寬免應用租賃修訂會計。因此，當已符合便利實務操作的其他應用條件時，僅對原定於二零二二年六月三十日或之前到期的付款造成任何租賃款項寬減的租金寬免應用便利實務操作。該修訂本對始於二零二一年四月一日或之後的年度期間追溯有效，初始適用該修訂本的任何累積效應確認為對當期會計期初的保留溢利期初餘額的調整。允許提前應用。鑒於本集團在本期內並無獲出租人因2019冠狀病毒病疫情給予租賃款項減免，該修訂本對本集團之中期財務狀況及表現沒有任何影響。

中期簡要綜合財務報表附註

3. 收入及分部資料

期內確認的收入如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 人民幣千元 (未經審核)
產品類型：		
向地區及省級電網公司售電(附註(a))	16,497,519	13,018,686
提供代發電(附註(b))	45,537	37,143
	16,543,056	13,055,829
收入確認時間：		
於某一時間點	16,543,056	13,055,829

附註：

- (a) 根據本集團與相關地區及省級電網公司訂立的購電協議，本集團按與相關地區及省級電網公司協定並且已獲中國相關政府機關批准的電價向此等電網公司售電，而其中部分電價乃跟隨市場主導的定價機制。
- (b) 提供代發電指按雙方協議條款計算的為其他位於中國的公司提供電力所得的收入。

分部資料

營運總決策者被確定為作出策略性決策的執行董事及若干高級管理人員(統稱為「營運總決策者」)。營運總決策者檢閱本公司及其附屬公司的內部報告以評估表現及分配資源。管理層基於該等報告確定經營分部。

營運總決策者以除稅前利潤／虧損為衡量基準評估經營分部的表現，公平值計入其他全面收益的權益工具所得股息的影響除外。向營運總決策者所提供的其他資料乃按與本中期簡要綜合財務報表內所載者貫徹一致的基準衡量。

分部資產不包括中央集中管理的公平值計入其他全面收益的權益工具、遞延所得稅資產及企業資產。

分部負債不包括中央集中管理的遞延所得稅負債、衍生金融工具、應付稅項及企業負債。

中期簡要綜合財務報表附註

3. 收入及分部資料(續)

分部資料(續)

	截至二零二一年六月三十日止六個月(未經審核)						
	火力發電 人民幣千元	水力發電 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	分部總計 人民幣千元	未分配 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部收入							
售電	10,331,464	3,164,292	1,477,709	1,524,054	16,497,519	-	16,497,519
提供代發電	40,156	-	-	5,381	45,537	-	45,537
	10,371,620	3,164,292	1,477,709	1,529,435	16,543,056	-	16,543,056
分部業績							
未分配收入	-	-	-	-	-	125,863	125,863
未分配開支	-	-	-	-	-	(150,589)	(150,589)
經營利潤/(虧損)	874,317	1,901,037	863,874	802,337	4,441,565	(24,726)	4,416,839
財務收入	2,521	6,497	8,492	57,834	75,344	19,713	95,057
財務費用	(615,256)	(632,150)	(277,908)	(403,577)	(1,928,891)	(37,658)	(1,966,549)
應佔聯營公司業績	30,423	4,937	10,584	14,619	60,563	46,683	107,246
應佔合營公司業績	(40,099)	-	36,705	-	(3,394)	2,580	(814)
除稅前利潤	251,906	1,280,321	641,747	471,213	2,645,187	6,592	2,651,779
所得稅支出	(83,608)	(229,125)	(33,888)	(59,047)	(405,668)	(23,070)	(428,738)
當期利潤/(虧損)	168,298	1,051,196	607,859	412,166	2,239,519	(16,478)	2,223,041
其他分部資料							
資本性支出							
— 物業、廠房及設備、使用權資產 及興建發電廠預付款	1,773,732	148,897	3,373,345	1,385,860	6,681,834	118,131	6,799,965
物業、廠房及設備折舊	1,072,887	734,260	440,163	482,622	2,729,932	22,129	2,752,061
使用權資產折舊	54,311	18,708	4,195	52,890	130,104	20,356	150,460
其他無形資產攤銷	-	-	-	27,439	27,439	-	27,439
處置物業、廠房及設備虧損，淨額	-	3,330	-	-	3,330	3,271	6,601

中期簡要綜合財務報表附註

3. 收入及分部資料(續)

分部資料(續)

	於二零二一年六月三十日(未經審核)						
	火力發電 人民幣千元	水力發電 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	分部總計 人民幣千元	未分配 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部資產							
其他分部資產	43,106,172	38,998,358	33,324,018	33,453,821	148,882,369	-	148,882,369
劃分為持有待售處置組合之相關資產	3,994,449	166,576	-	-	4,161,025	-	4,161,025
商譽	67,712	788,266	-	246,637	1,102,615	-	1,102,615
聯營公司權益	2,295,508	7,140	154,141	180,998	2,637,787	799,145	3,436,932
合營公司權益	381,667	-	556,989	-	938,656	81,427	1,020,083
	49,845,508	39,960,340	34,035,148	33,881,456	157,722,452	880,572	158,603,024
公平值計入其他全面收益的權益工具	-	-	-	-	-	3,019,644	3,019,644
遞延所得稅資產	-	-	-	-	-	841,808	841,808
其他未分配資產	-	-	-	-	-	6,722,101	6,722,101
中期簡要綜合財務狀況表內的資產總額	49,845,508	39,960,340	34,035,148	33,881,456	157,722,452	11,464,125	169,186,577
分部負債							
其他分部負債	(6,176,892)	(4,081,002)	(3,433,895)	(4,666,768)	(18,358,557)	-	(18,358,557)
劃分為持有待售處置組合之相關負債	(2,426,511)	(3,518)	-	-	(2,430,029)	-	(2,430,029)
借貸	(34,494,729)	(28,834,053)	(17,148,843)	(16,506,617)	(96,984,242)	(1,877,821)	(98,862,063)
	(43,098,132)	(32,918,573)	(20,582,738)	(21,173,385)	(117,772,828)	(1,877,821)	(119,650,649)
遞延所得稅負債	-	-	-	-	-	(1,866,834)	(1,866,834)
衍生金融工具	-	-	-	-	-	(24,257)	(24,257)
應付稅項	-	-	-	-	-	(292,975)	(292,975)
其他未分配負債	-	-	-	-	-	(1,084,894)	(1,084,894)
中期簡要綜合財務狀況表內的負債總額	(43,098,132)	(32,918,573)	(20,582,738)	(21,173,385)	(117,772,828)	(5,146,781)	(122,919,609)

中期簡要綜合財務報表附註

3. 收入及分部資料(續)

分部資料(續)

	截至二零二零年六月三十日止六個月(未經審核)						
	火力發電 人民幣千元	水力發電 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	分部總計 人民幣千元	未分配 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部收入							
售電	7,827,768	2,995,129	1,008,735	1,187,054	13,018,686	-	13,018,686
提供代發電	32,132	-	-	5,011	37,143	-	37,143
	7,859,900	2,995,129	1,008,735	1,192,065	13,055,829	-	13,055,829
分部業績	1,013,094	1,717,786	637,590	631,943	4,000,413	-	4,000,413
未分配收入	-	-	-	-	-	85,657	85,657
未分配開支	-	-	-	-	-	(299,266)	(299,266)
經營利潤/(虧損)	1,013,094	1,717,786	637,590	631,943	4,000,413	(213,609)	3,786,804
財務收入	3,322	19,346	12,168	78,205	113,041	3,479	116,520
財務費用	(606,745)	(452,860)	(185,822)	(361,760)	(1,607,187)	(77,112)	(1,684,299)
應佔聯營公司業績	108,946	-	-	10,014	118,960	28,991	147,951
應佔合營公司業績	17,151	-	-	(5)	17,146	(3,708)	13,438
除稅前利潤/(虧損)	535,768	1,284,272	463,936	358,397	2,642,373	(261,959)	2,380,414
所得稅支出	(178,647)	(225,492)	(21,536)	(19,002)	(444,677)	(20,031)	(464,708)
當期利潤/(虧損)	357,121	1,058,780	442,400	339,395	2,197,696	(281,990)	1,915,706
其他分部資料							
資本性支出							
一 物業、廠房及設備、使用權資產 及興建發電廠預付款	2,042,555	183,619	3,379,251	2,430,985	8,036,410	183,389	8,219,799
物業、廠房及設備折舊	930,717	733,728	339,098	354,139	2,357,682	16,146	2,373,828
使用權資產折舊	58,558	26,763	5,855	73,872	165,048	19,551	184,599
其他無形資產攤銷	-	-	-	30,970	30,970	-	30,970
處置物業、廠房及設備(收益)/虧損， 淨額	(7,361)	(46)	5,334	(10,344)	(12,417)	(9)	(12,426)
處置附屬公司收益(除稅前)	-	(715)	(32,017)	-	(32,732)	-	(32,732)

中期簡要綜合財務報表附註

3. 收入及分部資料(續)

分部資料(續)

	於二零二零年十二月三十一日(經審核)						
	火力發電 人民幣千元	水力發電 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	分部總計 人民幣千元	未分配 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部資產							
其他分部資產	41,898,139	38,246,694	28,572,751	30,650,832	139,368,416	-	139,368,416
劃分為持有待售處置組合之相關資產	3,855,304	129,354	-	-	3,984,658	-	3,984,658
商譽	67,712	788,266	-	246,637	1,102,615	-	1,102,615
聯營公司權益	2,271,342	12,000	97,889	160,124	2,541,355	663,867	3,205,222
合營公司權益	421,766	-	527,169	-	948,935	78,847	1,027,782
	48,514,263	39,176,314	29,197,809	31,057,593	147,945,979	742,714	148,688,693
公平值計入其他全面收益的權益工具	-	-	-	-	-	3,061,952	3,061,952
遞延所得稅資產	-	-	-	-	-	874,210	874,210
其他未分配資產	-	-	-	-	-	3,323,816	3,323,816
中期簡要綜合財務狀況表內的資產總額	48,514,263	39,176,314	29,197,809	31,057,593	147,945,979	8,002,692	155,948,671
分部負債							
其他分部負債	(4,893,083)	(4,524,373)	(2,676,620)	(4,457,855)	(16,551,931)	-	(16,551,931)
劃分為持有待售處置組合之相關負債	(2,717,787)	(3,886)	-	-	(2,721,673)	-	(2,721,673)
借貸	(25,054,902)	(29,442,542)	(14,425,168)	(11,366,615)	(80,289,227)	(7,261,979)	(87,551,206)
	(32,665,772)	(33,970,801)	(17,101,788)	(15,824,470)	(99,562,831)	(7,261,979)	(106,824,810)
遞延所得稅負債	-	-	-	-	-	(1,916,206)	(1,916,206)
應付稅項	-	-	-	-	-	(288,401)	(288,401)
其他未分配負債	-	-	-	-	-	(1,129,337)	(1,129,337)
中期簡要綜合財務狀況表內的負債總額	(32,665,772)	(33,970,801)	(17,101,788)	(15,824,470)	(99,562,831)	(10,595,923)	(110,158,754)

中期簡要綜合財務報表附註

4. 其他收入

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 人民幣千元 (未經審核)
租金收入	6,072	2,308
酒店業務收入	1,540	3,655
提供維修及保養服務所得收入	30,753	26,143
股息收入	39,962	47,228
提供資訊科技及其他服務所得收入	104,103	21,967
	182,430	101,301

5. 其他收益及虧損，淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 人民幣千元 (未經審核)
遞延收入攤銷	4,581	2,716
政府補貼	47,437	21,072
處置物業、廠房及設備(虧損)/收益，淨額	(6,601)	12,426
出售未使用發電量指標	66,212	80,684
售熱及出售煤炭、煤炭副產品、備件與其他貿易利潤	261,514	128,584
處置附屬公司收益(除稅前)	–	32,732
其他	86,553	41,438
	459,696	319,652

中期簡要綜合財務報表附註

6. 其他經營開支

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 人民幣千元 (未經審核)
其他無形資產攤銷	27,439	30,970
研究開發費用	14,081	4,247
租賃開支	7,880	4,757
水庫保養及使用費	37,669	42,264
行政及銷售相關費用	187,750	195,932
稅金及附加費	159,504	164,434
發電及發熱成本	299,551	228,697
其他	82,440	110,643
	816,314	781,944

7. 經營利潤

經營利潤已扣除下列各項：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 人民幣千元 (未經審核)
其他無形資產攤銷	27,439	30,970
折舊：		
— 物業、廠房及設備	2,752,061	2,373,828
— 使用權資產	150,460	184,599
租賃開支：		
— 設備	1,025	1,213
— 租賃土地及建築物	6,855	3,544
主要管理人員薪酬(附註28(e))	7,477	8,057

8. 財務收入及財務費用

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 人民幣千元 (未經審核)
財務收入		
銀行存款利息收入	30,343	3,038
來自關聯方的利息收入(附註28(a))	12,757	18,560
應收清潔能源電價補貼折現影響之利息收入(附註15(b))	51,957	94,922
	95,057	116,520
財務費用		
利息支出		
— 銀行借貸	1,613,093	831,253
— 關聯方授予的借貸(附註28(b))	328,316	820,137
— 其他借貸	127,136	88,021
— 應付關聯方款項(附註28(b))	2,793	10,134
— 租賃負債	99,700	149,743
— 其他長期負債撥備(附註24)	52,022	51,960
	2,223,060	1,951,248
減：於物業、廠房及設備資本化金額	(231,435)	(311,697)
	1,991,625	1,639,551
匯兌(收益)/虧損，淨額	(25,076)	44,748
	1,966,549	1,684,299

資本化的借貸按加權平均年利率約4.13%(二零二零年：4.24%)計息。

9. 所得稅支出

由於本集團截至二零二一年六月三十日止六個月在香港並無錄得任何估計應課稅利潤(二零二零年：無)，因此並無作出香港利得稅撥備。

除若干附屬公司獲得中國企業所得稅豁免或享有7.5%、12.5%或15%(二零二零年：7.5%、12.5%或15%)的優惠稅率外，中國企業所得稅撥備乃以截至二零二一年六月三十日止六個月之估計應課稅利潤按法定稅率25%(二零二零年：25%)計算。

中期簡要綜合財務報表附註

9. 所得稅支出(續)

確認的所得稅金額為：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 人民幣千元 (未經審核)
中國企業所得稅		
當期支出	420,069	399,100
過往年度撥備不足／(超額撥備)	11,911	(5,220)
	431,980	393,880
遞延所得稅		
當期(抵免)／支出	(3,242)	70,828
	428,738	464,708

截至二零二一年六月三十日止六個月的應佔聯營公司及合營公司之所得稅支出人民幣54,873,000元(二零二零年：人民幣48,295,000元)及人民幣1,888,000元(二零二零年：人民幣4,782,000元)已分別計入本集團本期的應佔聯營公司及應佔合營公司之業績內。

10. 每股盈利

每股基本盈利乃按本公司普通股股東應佔當期利潤除以期內已發行股份的加權平均數計算。

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年 (未經審核)	二零二零年 (未經審核)
本公司權益持有人應佔當期利潤(人民幣千元)	1,372,152	1,172,986
其他權益工具持有人應佔當期利潤(人民幣千元)	(66,205)	—
用於計算每股基本盈利之本公司普通股股東應佔當期利潤 (人民幣千元)	1,305,947	1,172,986
已發行股份的加權平均數(千股)	9,806,886	9,806,886
每股基本及攤薄盈利(人民幣元)(附註)	0.13	0.12

附註：

於截至二零二一年及二零二零年六月三十日止六個月內，本集團並無已發行具有潛在攤薄影響的普通股。

11. 股息

於截至二零二一年六月三十日止六個月期間，有關截至二零二零年十二月三十一日止年度的末期股息每普通股人民幣0.130元(相等於0.1556港元)(二零二零年：截至二零一九年十二月三十一日止年度的末期股息每普通股人民幣0.130元(相等於0.1426港元))已宣派及支付予本公司普通股股東。

董事局決議不派發截至二零二一年六月三十日止六個月的中期股息(二零二零年：無)。

12. 資本性支出

於截至二零二一年六月三十日止六個月期間，本集團的資本性支出包括購買物業、廠房及設備、興建發電廠之預付款及確認使用權資產合共人民幣6,799,965,000元(二零二零年：人民幣8,219,799,000元)。本集團購買物業、廠房及設備及支付興建發電廠之預付款的總額為人民幣6,679,964,000元(二零二零年：人民幣7,813,416,000元)。

於截至二零二一年六月三十日止六個月期間，本集團就租賃土地及建築物訂立介乎2至29年租賃期及就若干設備訂立介乎5至11年租賃期等之新租賃協議。本集團須支付固定的款項。於租賃開始時，本集團確認人民幣120,001,000元(二零二零年：人民幣406,383,000元)的使用權資產及人民幣74,599,000元(二零二零年：人民幣331,824,000元)的租賃負債。

於二零二一年六月三十日，本集團若干物業、廠房及設備其賬面值為人民幣395,640,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣262,915,000元)已抵押作為本集團若干長期銀行借貸之擔保(附註20(d))。

13. 公平值計入其他全面收益的權益工具

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
中國非上市的權益投資	509,295	475,312
中國上市的股票證券		
一 上海電力股份有限公司(「上海電力」)	2,510,349	2,586,640
	3,019,644	3,061,952

公平值計入其他全面收益的權益工具截至二零二一年六月三十日止六個月的公平值虧損(除稅淨額)人民幣43,681,000元(二零二零年：虧損人民幣221,841,000元)已於中期簡要綜合全面收益表內確認。

中期簡要綜合財務報表附註

14. 其他非流動資產

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
可抵扣增值稅(「增值稅」)及其他稅項	3,944,963	3,554,211
應收賬款(附註15)	1,271,600	1,217,308
其他(附註)	211,229	210,935
	5,427,792	4,982,454

附註：

於二零二一年六月三十日，餘額包括本集團就其持續對已轉移的資產涉及參與部分人民幣93,813,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣112,575,000元)所確認的其他非流動資產。

15. 應收賬款

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
應收地區及省級電網公司賬款(附註(b))	9,712,212	8,309,429
應收其他公司賬款(附註(b))	27,669	14,691
	9,739,881	8,324,120
應收票據(附註(c))	167,233	179,169
	9,907,114	8,503,289
以下項目之呈報分析：		
一 非流動部分(已包括在其他非流動資產內(附註14))(附註(b))	1,271,600	1,217,308
一 流動部分	8,635,514	7,285,981
	9,907,114	8,503,289

附註：

以下分析包括該等被劃分為持有待售處置組合當中的應收賬款人民幣207,666,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣117,141,000元)(附註17)，其中包括應收賬款人民幣205,902,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣117,141,000元)及應收票據人民幣1,764,000元(二零二零年十二月三十一日：無)。

(a) 為計量應收賬款的預期信貸虧損，對應收賬款和應收票據自採用香港財務報告準則第9號已進行單獨評估。於二零二一年六月三十日及二零二零年十二月三十一日，應收賬款的虧損撥備不重大。

15. 應收賬款(續)

附註：(續)

(b) 根據發票日期匯報的應收賬款賬齡分析如下：

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
未開票	1,271,600	1,217,308
1至3個月	8,674,183	7,223,953
	9,945,783	8,441,261

未逾期亦無減值的應收賬款已參考交易方過往拖欠比率的資料作出評估。現有交易方過往並無重大拖欠情況。

於二零二一年六月三十日，來自地區及省級電網公司的應收賬款包括未開票並經折現後列賬的應收清潔能源電價補貼人民幣1,271,600,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣1,217,308,000元)。

清潔能源電價補貼為政府批准的風力及光伏發電上網電價的組成部分，其於本集團中期簡要綜合收益表確認為風力及光伏發電項目的售電收入。

清潔能源電價補貼的財務來源乃透過電力消耗所徵收之專項費用累積的國家可再生能源基金。根據二零一二年三月由國家財政部(「財政部」)、國家發展和改革委員會(「國家發改委」)及國家能源局(「國家能源局」)聯合發佈的財建[2012]第102號通知《可再生能源電價附加補助資金管理暫行辦法》，按每個項目逐一結算電價補貼的標準化申請及審批程序已自二零一二年起生效，而該等申請乃按批次並獲財政部、國家發改委及國家能源局聯合分階段受理及審批，形成可再生能源補貼名錄通告(「補貼名錄」)。

於二零二零年二月，財政部、國家發改委和國家能源局聯合發佈了新指引及通知，即財建[2020]第4號《關於促進非水可再生能源發電健康發展的若干意見》和財建[2020]第5號《可再生能源電價附加資金管理辦法》(統稱「新《規定》」)。根據新《規定》，新的補貼額度由補貼基金規模決定，國家不再就電價補貼發佈任何新的補貼名錄，取而代之，在可再生能源發電企業經過一系列批准及公示後，改由電網企業定期公佈符合電價補貼資格的可再生能源發電項目清單(「補貼清單」)。

中期簡要綜合財務報表附註

15. 應收賬款(續)

附註：(續)

(b) 根據發票日期匯報的應收賬款賬齡分析如下：(續)

基於以上新《規定》及過往經驗，在獲審批納入補貼名錄或補貼清單前，董事預計沒有可預見的障礙會導致申請不獲批准。預計本集團之風力及光伏發電項目將於二零二二年六月三十日後(二零二零年十二月三十一日：二零二一年十二月三十一日後)被列為符合電價補貼資格的項目，而相應之應收補貼預計在本報告日期起十二個月後才能收回。因此，董事認為可再生能源項目獲納入補貼名錄或補貼清單前其電力銷售合同涉及一項重大融資成份。於截至二零二一年六月三十日止六個月期間，各清潔能源電價補貼之融資成份已按照實際年利率4.75%(二零二零年：4.75%)予以調整。在本期間，本集團調整收入人民幣58,696,000元(二零二零年：人民幣164,284,000元)並已確認利息收入人民幣51,957,000元(二零二零年：人民幣94,922,000元)(附註8)。

(c) 於二零二一年六月三十日，應收票據為由第三方發出的銀行承兌匯票，且一般於360日(二零二零年十二月三十一日：360日)內到期。

(d) 於二零二一年六月三十日，若干應收賬款權利已作為若干之銀行借貸、關聯方授予的長期借貸及租賃負債(附註20(d)、21(b)及23)的抵押。於二零二一年六月三十日，就該等債務之已抵押應收賬款為人民幣3,823,536,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣2,476,191,000元)。

(e) 除若干應收清潔能源電價補貼乃經折現後列賬外，由於折現對其餘應收賬款及票據的影響並不重大，其公平值與其賬面值相若。所有應收賬款及票據均以人民幣計值。

16. 公平值計入其他全面收益的債務工具

於二零二一年六月三十日，公平值計入其他全面收益的債務工具(包括該等被劃分為持有待售處置組合當中的公平值計入其他全面收益的債務工具)為由第三方發行的若干應收票據，且一般於360日(二零二零年十二月三十一日：360日)內到期。截至二零二一年六月三十日止六個月，由本集團終止確認已貼現給銀行及已背書給供應商的應收票據，金額分別為人民幣95,470,000元及人民幣470,967,000元(二零二零年：人民幣159,354,000元及人民幣495,724,000元)。

17. 劃分為持有待售處置組合之相關資產與負債

中電神頭發電有限責任公司(「中電神頭」)

於二零一八年，本公司一家全資擁有附屬公司山西神頭發電有限責任公司訂立一份合資合同，以於中國山西省成立蘇晉能源控股有限公司(「蘇晉能源」)(本集團的一家聯營公司)。本公司將以其於中電神頭80%的股權作為對蘇晉能源的部分出資。因此，歸屬於中電神頭的資產及負債已劃分為持有待售處置組合，並已於二零一八年十二月三十一日的綜合財務狀況表中單獨列示。

於截至二零二一年六月三十日止六個月期間及二零二零年十二月三十一日止年度內，由於某些本集團無法掌控的事件，包括2019冠狀病毒病疫情爆發，上述注資尚未完成。自2019冠狀病毒病疫情爆發以來，國內持續進行疫情的防控工作。由於本集團仍致力於出售中電神頭，故已及時採取所需行動以應對未預期情況，並有望以有利的方式解決，及已考慮其他替代計劃，該交易極有可能在一年內完成，因此，歸屬於中電神頭的資產及負債繼續被劃分為持有待售的處置組合，並在二零二一年六月三十日的中期簡要綜合財務狀況表中單獨列示。

四川興鐵電氣設備有限公司(「四川興鐵」)

於二零二零年十二月，本公司的一家附屬公司五凌電力有限公司(「五凌電力」)簽訂一份轉讓協議，據此，五凌電力將其持有四川興鐵70%的股權轉讓予第三方北京光曜春溪企業管理諮詢合夥企業(有限合夥)。該交易極有可能在一年內完成，因此，歸屬於四川興鐵的資產及負債被劃分為持有待售的處置組合，並在二零二一年六月三十日的中期簡要綜合財務狀況表中單獨列示。

於截至二零二一年六月三十日止六個月期間及二零二零年十二月三十一日止年度內，中電神頭之經營已計入本集團之「火力發電」分部，作分部呈列。

於截至二零二一年六月三十日止六個月期間及二零二零年十二月三十一日止年度內，四川興鐵之經營已計入本集團之「水力發電」分部，作分部呈列。

中期簡要綜合財務報表附註

17. 劃分為持有待售處置組合之相關資產與負債(續)

於二零二一年六月三十日及二零二零年十二月三十一日，中電神頭和四川興鐵的主要資產及負債類別如下：

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
物業、廠房及設備	4,323,143	4,246,775
使用權資產	152,216	152,216
公平值計入其他全面收益的權益工具 — 中國非上市的權益投資	17,877	17,877
應收賬款(附註15)	207,666	117,141
預付款、按金及其他應收款項	34,746	18,329
應收關聯方款項(附註28)	22,968	14,322
公平值計入其他全面收益的債務工具(附註16)	7,814	56,654
現金及現金等價物	5,820	1,980
其他資產	61,623	32,212
劃分為持有待售資產減值	(672,848)	(672,848)
劃分為持有待售處置組合之相關資產總額	4,161,025	3,984,658
遞延收入	19,460	20,160
長期銀行借貸(附註20)	820,143	928,435
國家電力投資集團有限公司(「國家電投」)授予的 長期借貸(附註21(a))	200,000	200,000
其他非流動負債	404,001	—
遞延所得稅負債	265	265
應付賬款(附註25)	59,421	73,738
應付建築成本	58,124	83,906
其他應付款項及應計開支	73,042	97,004
應付稅項	—	115
應付關聯方款項(附註28)	10,573	18,750
短期銀行借貸(附註20)	585,000	699,300
國家電投授予的短期借貸(附註21(d))	200,000	600,000
劃分為持有待售處置組合之相關負債總額	2,430,029	2,721,673

中期簡要綜合財務報表附註

18. 股本

本公司股份總數為9,806,886,321股。自二零二一年一月一日至六月三十日，本公司股份數目並無變動。

19. 儲備

	公平值計入		匯兌波動 儲備	法定儲備	其他儲備		保留溢利	合計	
	合併儲備	資本儲備			其他全面 收益儲備	其他			小計
	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	
於二零二一年一月一日	306,548	2,299,142	903,760	-	1,605,070	389,286	5,503,806	7,610,069	13,113,875
當期利潤	-	-	-	-	-	-	-	1,372,152	1,372,152
其他權益工具持有人應佔利潤	-	-	-	-	-	-	-	(66,205)	(66,205)
公平值計入其他全面收益的 權益工具的公平值虧損， 除稅淨額	-	-	(43,681)	-	-	-	(43,681)	-	(43,681)
公平值計入其他全面收益的 債務工具的公平值虧損， 除稅淨額	-	-	(3,609)	-	-	-	(3,609)	-	(3,609)
終止確認公平值計入其他全面 收益的債務工具之回撥， 除稅淨額	-	-	5,847	-	-	-	5,847	-	5,847
換算海外業務產生的匯兌差額	-	-	-	107	-	-	107	-	107
收購非控股股東權益	-	9,987	-	-	-	-	9,987	-	9,987
二零二零年末期股息	-	-	-	-	-	-	-	(1,274,895)	(1,274,895)
於二零二一年六月三十日 (未經審核)	306,548	2,309,129	862,317	107	1,605,070	389,286	5,472,457	7,641,121	13,113,578
於二零二零年一月一日	306,548	2,406,069	1,150,111	-	1,309,998	389,286	5,562,012	7,489,871	13,051,883
當期利潤	-	-	-	-	-	-	-	1,172,986	1,172,986
公平值計入其他全面收益的 權益工具的公平值虧損， 除稅淨額	-	-	(216,854)	-	-	-	(216,854)	-	(216,854)
公平值計入其他全面收益的 債務工具的公平值虧損， 除稅淨額	-	-	(2,642)	-	-	-	(2,642)	-	(2,642)
終止確認公平值計入其他全面 收益的債務工具之回撥， 除稅淨額	-	-	1,623	-	-	-	1,623	-	1,623
二零一九年末期股息	-	-	-	-	-	-	-	(1,274,895)	(1,274,895)
於二零二零年六月三十日 (未經審核)	306,548	2,406,069	932,238	-	1,309,998	389,286	5,344,139	7,387,962	12,732,101

中期簡要綜合財務報表附註

20. 銀行借貸

銀行借貸分析如下：

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
非流動部分		
長期銀行借貸		
— 有抵押(附註(d))	18,039,757	17,008,281
— 無抵押(附註(e))	43,180,686	38,066,320
	61,220,443	55,074,601
減：長期銀行借貸的流動部分	(7,121,601)	(9,715,493)
	54,098,842	45,359,108
流動部分		
短期銀行借貸		
— 有抵押(附註(d))	669,988	848,777
— 無抵押	12,573,234	10,648,158
長期銀行借貸的流動部分	7,121,601	9,715,493
	20,364,823	21,212,428
	74,463,665	66,571,536

附註：

以下分析包括該等被劃分為持有待售處置組合(附註17)當中的銀行借貸。

(a) 本集團銀行借貸賬面值以下列貨幣計值：

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
人民幣	72,857,319	65,160,890
美元	2,706,074	2,707,834
日圓	305,415	330,547
	75,868,808	68,199,271

20. 銀行借貸(續)

附註：(續)

(b) 長期銀行借貸的還款期分析如下：

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
一年以下	7,125,601	10,005,493
一至兩年內	5,110,762	4,153,258
兩至五年內	14,274,880	10,206,927
五年以上	35,529,343	31,637,358
	62,040,586	56,003,036

(c) 本集團銀行借貸的實際年利率如下：

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
短期銀行借貸	3.34%	3.58%
長期銀行借貸(包括流動部分)	4.29%	4.30%

(d) 於二零二一年六月三十日及二零二零年十二月三十一日，本集團的銀行借貸以下列各項作抵押：

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
已由一家附屬公司的一名非控股股東的股權作抵押	195,550	202,500
已由若干物業、廠房及設備作抵押(附註12)	157,645	129,620
已由若干應收賬款權利作抵押(附註15(d))	18,607,360	17,962,063

(e) 於二零二一年六月三十日，銀行借貸人民幣305,415,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣330,547,000元)由湖南省財政廳擔保。

中期簡要綜合財務報表附註

21. 關聯方授予的借貸

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
非流動部分		
國家電投授予的長期借貸(附註(a))	9,203,020	8,758,020
國家電投集團財務有限公司(「國家電投財務」)授予的 長期借貸(附註(b))	3,539,840	3,759,840
其他關聯方授予的長期借貸(附註(c))	444,600	584,600
	13,187,460	13,102,460
減：國家電投授予的長期借貸的流動部分	(3,950,000)	(500,000)
減：國家電投財務授予的長期借貸的流動部分	(860,000)	(480,000)
	8,377,460	12,122,460
流動部分		
國家電投授予的短期借貸(附註(d))	900,000	900,000
中國電力國際有限公司(「中電國際」)授予的 短期借貸(附註(e))	450,000	—
國家電投財務授予的短期借貸(附註(f))	550,000	300,000
其他關聯方授予的短期借貸(附註(g))	858,560	647,210
國家電投授予的長期借貸的流動部分(附註(a))	3,950,000	500,000
國家電投財務授予的長期借貸的流動部分(附註(b))	860,000	480,000
	7,568,560	2,827,210
	15,946,020	14,949,670

附註：

以下分析包括該等被劃分為持有待售處置組合(附註17)當中的關聯方授予的借貸。

(a) 國家電投授予的長期借貸為無抵押並按年利率3.35%至4.65%(二零二零年十二月三十一日：3.45%至5.15%)計息。

該等借貸的還款期分析如下：

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
一年以下	4,150,000	500,000
一至兩年內	630,000	3,900,000
兩至五年內	2,000,000	1,600,000
五年以上	2,623,020	2,958,020
	9,403,020	8,958,020

21. 關聯方授予的借貸(續)

附註：(續)

- (b) 國家電投財務授予的長期借貸人民幣50,000,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣50,000,000元)由一家附屬公司的應收賬款權利作抵押(附註15(d))，按年利率4.51%(二零二零年十二月三十一日：4.51%)計息。餘下款項為無抵押並按年利率3.25%至4.99%(二零二零年十二月三十一日：3.50%至5.23%)計息。

該等借貸的還款期分析如下：

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
一年以下	860,000	480,000
一至兩年內	1,370,000	1,360,000
兩至五年內	1,234,840	1,144,840
五年以上	75,000	775,000
	3,539,840	3,759,840

- (c) 於二零二一年六月三十日，其他關聯方授予的長期借貸為無抵押並按年利率4.45%至5.95%(二零二零年十二月三十一日：4.66%至5.95%)計息。
- (d) 於二零二一年六月三十日，國家電投授予的短期借貸為無抵押，按年利率1.85%至2.33%(二零二零年十二月三十一日：1.85%至2.20%)計息並須於一年內償還。
- (e) 於二零二一年六月三十日，中電國際授予的短期借貸為無抵押，按年利率3.92%計息並須於一年內償還。
- (f) 於二零二一年六月三十日，國家電投財務授予的短期借貸為無抵押，按年利率3.85%至4.75%(二零二零年十二月三十一日：3.92%至4.34%)計息並須於一年內償還。
- (g) 於二零二一年六月三十日，其他關聯方授予的短期借貸為無抵押，按年利率3.47%至4.42%(二零二零年十二月三十一日：3.47%至3.75%)計息並須於一年內償還。

中期簡要綜合財務報表附註

22. 其他借貸

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
非流動部分		
本公司發行的中期票據(附註(a))	6,000,000	4,000,000
第三方授予的其他長期借貸	412,378	100,000
	6,412,378	4,100,000
減：本公司發行的中期票據的流動部分	(2,000,000)	(2,000,000)
	4,412,378	2,100,000
流動部分		
一家附屬公司發行的超短期融資券(附註(b))	1,000,000	1,000,000
本公司發行的超短期融資券(附註(c))	500,000	500,000
第三方授予的其他短期借貸(附註(d))	540,000	430,000
本公司發行的中期票據的流動部分(附註(a))	2,000,000	2,000,000
	4,040,000	3,930,000
	8,452,378	6,030,000

附註：

- (a) 餘額為本公司分別於二零一八年十月、二零一九年九月及二零二一年四月發行的三項以人民幣計值各人民幣2,000,000,000元的無抵押中期票據，各為期三年，分別按年利率4.15%、3.55%及3.54%計息。於二零二一年六月三十日及二零二零年十二月三十一日，二零一八年十月發行的中期票據已作為流動部分分類及呈報。
- (b) 餘額為五凌電力於二零二一年五月(二零二零年十二月三十一日：二零二零年八月)發行人民幣1,000,000,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣1,000,000,000元)無抵押及以人民幣計值的超短期融資券，為期260天(二零二零年十二月三十一日：270天)，按年利率3.00%(二零二零年十二月三十一日：2.50%)計息。
- (c) 餘額為本公司於二零二一年二月(二零二零年十二月三十一日：二零二零年五月)發行人民幣500,000,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣500,000,000元)無抵押及以人民幣計值的超短期融資券，為期179天(二零二零年十二月三十一日：270天)，按年利率3.20%(二零二零年十二月三十一日：2.00%)計息。
- (d) 餘額為無抵押，按年利率3.92%至4.35%(二零二零年十二月三十一日：3.92%至4.35%)計息並以人民幣計值。

23. 租賃負債

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
租賃負債	3,685,923	3,880,729
減：租賃負債的流動部分	(423,177)	(543,387)
租賃負債的非流動部分	3,262,746	3,337,342

於二零二一年六月三十日，餘額包含與關聯方中電投融和融資租賃有限公司與中國康富國際租賃股份有限公司簽訂若干購買設備的租賃協議，金額為人民幣1,582,615,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣1,616,156,000元)。其中，人民幣1,493,032,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣1,533,944,000元)的租賃以若干應收賬款權利作抵押(附註15(d))。

24. 其他長期負債撥備

其他長期負債撥備為興建本集團若干水力發電廠所引致的淹沒賠償撥備。

該等撥備為基於中國相關地方政府機關所規定的最新規則和條例及該等水力發電廠的預期使用期限，使用可反映對貨幣時間價值及該等賠償特定風險的當前評估結果的除稅前折現率所計量的預期所需支付賠償開支的現值。隨著時間流逝而增加的撥備會確認為利息支出。

於二零二一年六月三十日，該等淹沒賠償撥備的分析如下：

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
非流動負債	1,885,365	1,868,610
流動負債(已包括在其他應付款項及應計開支內)	103,836	103,224
	1,989,201	1,971,834

中期簡要綜合財務報表附註

24. 其他長期負債撥備(續)

截至二零二一年六月三十日止六個月，該等淹沒賠償撥備的變動如下：

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)
於一月一日	1,971,834	1,173,786
期內確認(附註30)(附註)	-	775,305
利息支出(附註8)	52,022	51,960
支付款項	(34,655)	(15,243)
於六月三十日	1,989,201	1,985,808

附註：二零二零年的同比數為本集團對淨現值模型中使用的輸入數據進行重新評估所得出的調整。

25. 應付賬款及票據

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
應付賬款(附註(a))	1,363,105	657,443
應付票據(附註(b))	136,454	336,454
	1,499,559	993,897

附註：

以下分析包括該等被劃分為持有待售處置組合當中的應付賬款人民幣59,421,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣73,738,000元)(附註17)。

(a) 應付賬款的一般信貸期介乎60至180日。應付賬款根據發票日期匯報的賬齡分析如下：

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
1至6個月	727,121	678,832
7至12個月	630,545	74
1年以上	64,860	52,275
	1,422,526	731,181

(b) 於二零二一年六月三十日，應付票據為介乎3至12個月(二零二零年十二月三十一日：介乎3至12個月)到期的交易票據。

(c) 由於折現影響不重大，故應付賬款及票據的公平值與其賬面值相若。所有應付賬款及票據均以人民幣計值。

26. 資本承擔

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
已訂約但未計提撥備：		
— 物業、廠房及設備	9,792,379	11,049,244
— 向聯營公司增資	1,198,323	1,624,833
	10,990,702	12,674,077

27. 財務風險管理及金融工具

27.1 財務風險因素

本集團業務涉及多項財務風險：市場風險(包括外匯風險、利率風險及價格風險)、信貸風險及流動性風險。

於二零二一年六月三十日，本集團錄得淨流動負債人民幣22,281,638,000元。在編製本中期簡要綜合財務報表時，董事已考慮一切在合理情況下預期所獲得的資料，並確認本集團已獲取足夠的財務資源，以支持本集團於可見未來繼續經營現有業務。於二零二一年六月三十日，本集團擁有由銀行及關聯方書面授予的可動用未提取融資額約人民幣17,148,419,000元。此外，本集團將會在適當時予以再融資及／或將若干短期貸款重整為長期貸款或考慮其他融資渠道。在該等情況下，董事認為本集團將能夠償還其於未來十二個月內到期之負債，故按持續經營基準編製本中期簡要綜合財務報表。

於本期間內，所有金融資產並無減值。

本中期簡要綜合財務報表不包括年度財務報表要求的全部財務風險管理資料及披露，並且應當與本集團之二零二零年年度財務報表一併閱讀。

自二零二零年末以來，風險管理部門或風險管理政策並無任何改變。

中期簡要綜合財務報表附註

27. 財務風險管理及金融工具(續)

27.2 公平值估計

下表按計量公平值的估值方法所用輸入數據的層級，分析本集團按公平值列賬之金融工具。該等輸入數據乃按以下敘述分類歸入公平值層級內的3個層級：

- 相同資產或負債在活躍市場的報價(未經調整)(第1層)。
- 除第1層所包括的報價外，該資產或負債的可觀察輸入數據，可為直接(例如價格)或間接(源自價格)(第2層)。
- 資產或負債並非根據可觀察市場數據所獲得的輸入數據(即不可觀察的輸入數據)(第3層)。

(a) 本集團的金融工具的公平值以持續基準計量：

下表呈列本集團按公平值計量的金融工具(以下分析包括該等被劃分為持有待售處置組合當中的一部分)：

	公平值於		公平值層級	估值方法和主要輸入數據
	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)		
公平值計入其他全面收益 的權益工具 — 上海電力	2,510,349	2,586,640	第1層	報告期末之市場報價(現行買入價)。 市場法 — 該等權益工具的公平值乃根據相同或相似行業的一系列可比較之上市公司的市值倍數來估計適當的價值比率。
公平值計入其他全面收益 的權益工具 — 中國非上市權益投資	527,172	493,189	第3層	主要輸入數據為股權的市場價值，可作比較的公司之市淨率(0.43-2.96)及流通性折扣比率(25.60%-30.78%)。由於缺乏流通性，公平值計量與上述比率呈正相關，與折價呈負相關。
公平值計入其他全面收益的 債務工具	348,278	485,510	第3層	按可比較年折現率4.75%的折現現金流。
衍生金融工具	24,257	-	第2層	報告期末之交易對手銀行之遠期報價。

27. 財務風險管理及金融工具(續)

27.2 公平值估計(續)

(b) 第3層公平值計量調節：

	公平值計入 其他全面收益的 權益工具 人民幣千元 (未經審核)	公平值計入 其他全面收益的 債務工具 人民幣千元 (未經審核)
於二零二一年一月一日	493,189	485,510
增加	15,933	435,222
終止確認	—	(566,437)
計入其他全面收益的收益/(虧損)總額	18,050	(6,017)
於二零二一年六月三十日(未經審核)	527,172	348,278
於二零二零年一月一日	455,785	185,436
增加	7,709	799,904
終止確認	—	(655,078)
計入其他全面收益的虧損總額	(46,072)	(4,535)
於二零二零年六月三十日(未經審核)	417,422	325,727

於截至二零二一年六月三十日止六個月期間，在第一層和第二層公平值計量之間沒有轉移，也沒有轉入或轉出第三層公平值計量。

對公平值層級中分類入第3層其計量公平值所使用的重大不可觀察輸入數據的定量敏感性分析如下：

	重大不可觀察輸入數據	輸入數據對公平值的敏感度
公平值計入其他全面收益的 權益工具		
一 中國非上市權益投資	平均企業價值/同行息稅 折舊攤銷前利潤 企業價值/息稅折舊攤銷前利潤 = 4.5x 企業價值/息稅前利潤 = 7.4x	倍數增加/減少10%將導致公平值增加/減少人民幣38,067,000元
公平值計入其他全面收益的 債務工具	年折現率4.75%	折現率增加/減少5%將導致公平值減少/增加人民幣549,000元

中期簡要綜合財務報表附註

27. 財務風險管理及金融工具(續)

27.3 以攤銷成本計量的金融資產及負債的公平值

借貸的賬面值及公平值如下(以下分析包括該等被劃分為持有待售處置組合當中的借貸)：

	二零二一年六月三十日		二零二零年十二月三十一日	
	賬面值 人民幣千元 (未經審核)	公平值 人民幣千元 (未經審核)	賬面值 人民幣千元 (經審核)	公平值 人民幣千元 (經審核)
長期借貸(附註(a))	81,840,424	81,359,597	73,405,496	72,970,011
短期借貸(附註(b))	18,826,782	18,826,782	16,573,445	16,573,445
	100,667,206	100,186,379	89,978,941	89,543,456

附註：

- (a) 餘額為長期銀行借貸、關聯方授予的長期借貸及其他長期借貸之公平值總額。該等公平值乃根據現行利率及相應之未來現金流量計算。
- (b) 餘額為短期銀行借貸、關聯方授予的短期借貸及其他短期借貸之公平值總額。
- (c) 下列金融資產及負債的公平值與其賬面值相若：
- 應收賬款
 - 按金及其他應收款項
 - 受限制存款
 - 現金及現金等價物
 - 應收／應付關聯方款項
 - 應付賬款及票據
 - 應付建築成本
 - 其他應付款項
 - 租賃負債

28. 關聯方交易

本集團由一家中間控股公司中電國際控制，中電國際直接持有本公司約28.9%（二零二零年十二月三十一日：28.9%）股份，並透過China Power Development Limited（「CPDL」）間接持有本公司約27.1%（二零二零年十二月三十一日：27.1%）股份。於二零二一年六月三十日，中電國際合共擁有本公司約56.0%（二零二零年十二月三十一日：56.0%）股權。此外，國家電投香港財資管理有限公司（國家電投的一家全資擁有附屬公司，亦為本公司之同系附屬公司）於二零二一年六月三十日持有本公司約4.0%（二零二零年十二月三十一日：4.0%）股份。董事視國家電投（一家於中國成立的全資國有企業，為中電國際的實益擁有人）為最終控股公司。

國家電投由中國政府控股。中國政府亦擁有中國大部分生產性資產。根據香港會計準則第24號（經修訂），受到中國政府直接或間接控股、共同控制或重大影響的政府相關實體及其附屬公司皆界定為本集團的關聯方，在此基礎上，關聯方包括國家電投、其附屬公司、合營公司及聯營公司（本集團除外）、其他政府相關實體及其附屬公司、本公司可控制或實施重大影響的其他實體及企業以及本公司及國家電投主要管理人員及其直系親屬。

對於關聯方交易披露，董事認為與國家電投旗下公司的關聯方交易披露意義同樣重大，符合財務報表閱覽人士的利益。董事相信關聯方交易的資料已於本中期簡要綜合財務報表內予以充分披露。

於二零一八年，中國農業銀行股份有限公司（「農行」）的一家附屬公司，農銀金融資產投資有限公司（「農銀金融」）及中國工商銀行股份有限公司（「工行」）的一家附屬公司，工銀金融資產投資有限公司（「工銀金融」），分別成為懷化沅江電力開發有限責任公司（「沅江電力」）和國家電投集團廣西長洲水電開發有限公司（「長洲水電」）（均為本集團的主要附屬公司）的非控股股東。農行及其附屬公司（統稱「農行集團」）和工行及其附屬公司（統稱「工行集團」）可透過該等附屬公司對本集團實施重大影響，並相應地被識別為本集團的關聯方。於二零二零年十月二十九日，五凌電力以人民幣3,000,000,000元現金對價分別從農銀金融和工銀金融回購彼等於沅江電力的全部6.86%和34.32%股權。於二零二零年十二月，廣西國電投海外能源投資有限公司（本集團的合營公司）分別從農銀金融和工銀金融收購了彼等於長洲水電的全部11.69%和23.38%股權。此等交易完成後，農銀金融和工銀金融不再持有本集團附屬公司的任何股權，也不再是本集團的關聯方。

除於本中期簡要綜合財務報表其他部分所示的關聯方資料外，下文為重大關聯方交易概要，董事認為該等交易是在本集團日常業務過程中進行。本集團的管理層認為已充分披露有關關聯方交易的有用資料。

中期簡要綜合財務報表附註

28. 關聯方交易(續)

(a) 收入

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 人民幣千元 (未經審核)
來自下列各方的利息收入：	(i)		
— 國家電投財務(一家由國家電投控制的公司)		9,898	11,550
— 工行及農行		—	709
— 聯營公司		2,859	6,301
來自上海電力(一家國家電投控制的公司)的 股息收入	(ii)	39,962	47,228
提供維修及保養服務所得收入：	(iii)		
— 同系附屬公司		7,188	995
— 一家聯營公司		2,193	3,132
提供其他服務(委託管理服務)所得收入：	(iii)		
— 中電國際		34,132	15,208
— 國家電投控制的公司 (除中電國際及國家電投財務外)		10,524	5,258
提供資訊科技服務所得收入：	(iii)		
— 國家電投控制的公司		519	106
— 同系附屬公司		9,767	736
— 聯營公司		4,639	373
銷售煤炭、煤炭副產品與備件：	(iii)		
— 國家電投控制的公司 (除中電國際及國家電投財務外)		1,754	85
— 聯營公司		109,096	73,386
向非控股股東權益售熱	(iii)	21,796	20,869
向國家電投控制的公司出售未使用發電量指標 處置附屬公司收益(除稅前)	(iii)	2,089	2,315
		—	32,017

附註：

- (i) 從該等關聯方收取的利息收入乃按年利率0.30%至5.66%(二零二零年：0.35%至5.66%)收取。
- (ii) 來自上海電力的股息收入乃根據其董事會所宣派的股息，並按本集團所持有其權益比例確認。
- (iii) 該等收入乃根據相關協議的條款收取。

28. 關聯方交易(續)

(b) 支出

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 人民幣千元 (未經審核)
購買煤炭、煤炭副產品與備件：	(i)		
— 國家電投控制的公司 (除中電國際及國家電投財務外)		21,352	244,691
— 一家合營公司		19,105	9,427
— 非控股股東權益		2,900,654	2,867,770
支付的建築成本及其他服務費：	(ii)		
— 國家電投控制的公司 (除中電國際及國家電投財務外)		256,905	354,268
— 非控股股東權益		273,527	697,096
支付的利息支出：	(iii)		
— 國家電投		181,905	70,508
— 中電國際		8,386	14,121
— 國家電投財務		127,206	160,572
— 工行及農行		—	568,860
— 一家聯營公司		562	751
— 國家電投控制的公司 (除中電國際及國家電投財務外)		13,050	15,459
— 國家電投控制的公司之租賃負債		21,600	22,267

附註：

- (i) 購買煤炭、煤炭副產品與備件乃根據相關協議的條款支付。
- (ii) 建築成本及其他服務費主要為關於建築服務、維修及保養服務、運輸服務及其他服務，按雙方協議的價格支付。
- (iii) 向該等關聯方支付的利息支出乃按年利率1.85%至7.00%(二零二零年：1.64%至8.00%)支付。

中期簡要綜合財務報表附註

28. 關聯方交易(續)

(c) 期末/年末與關聯方的結餘

附註	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
支付予國家電投控制的公司(除國家電投財務外) 的興建發電廠預付款	(i) 93,879	72,464
支付予非控股股東權益的預付款(包括在預付款、 按金及其他應收款項內)	-	21,270
於國家電投財務的存款	(ii) 2,705,908	523,752
應收關聯方款項：		
— CPDL	14,120	14,120
— 中電國際	(vii) 191,578	62,285
— 國家電投財務	(vii) 30,095	2,420
— 國家電投控制的公司 (除中電國際及國家電投財務外)	(vii) 469,175	597,811
— 聯營公司	(iii) 359,997	334,121
— 合營公司	(iv) 957,163	654,745
— 非控股股東權益	(vi) 1,172,771	73,982
	3,194,899	1,739,484
應付關聯方款項：		
— 國家電投	(ix) 64,331	72,438
— 中電國際	119,812	127,946
— 國家電投財務	(viii) 113,159	357,605
— 國家電投控制的公司 (除中電國際及國家電投財務外)	(vii) 488,382	708,687
— 合營公司	(vii) -	20
— 聯營公司	(v) 75,401	54,466
— 非控股股東權益	(vi) 285,830	552,990
	1,146,915	1,874,152

28. 關聯方交易(續)

(c) 期末／年末與關聯方的結餘(續)

附註：

以下分析包括該等被劃分為持有待售處置組合當中的一部分。

- (i) 餘額為支付予國家電投控制的公司(除國家電投財務外)的興建發電廠預付款，乃根據相關協議的條款支付。
- (ii) 於國家電投財務的存款按年利率1.38%(二零二零年十二月三十一日：1.38%)計息。
- (iii) 應收聯營公司款項為無抵押。除人民幣55,080,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣55,080,000元)之餘額按年利率1.75%(二零二零年十二月三十一日：1.75%)計息及人民幣100,000,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣100,000,000元)之餘額按年利率4.34%(二零二零年十二月三十一日：4.34%)計息且須於一年內償還外，餘下款項為免息及須於要求時償還。
- (iv) 除應收國家電投集團廣西北部灣(欽州)熱電有限公司的款項人民幣261,300,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣261,300,000元)按年利率5.66%(二零二零年十二月三十一日：5.66%)計息且須於一年內償還外，應收合營公司的款項為無抵押、免息及須於要求時償還。鑒於本集團認為該合營公司處於嚴重財務困境且本集團預期現實上無法收回款項，應收該合營公司款項之虧損撥備人民幣261,300,000元已於二零一九年按全期預期信貸虧損之減值評估予以全額確認。
- (v) 應付聯營公司款項是無抵押及須於要求時償還。
- (vi) 餘額包括因採購煤炭及設備而預付予非控股股東的款項及應付款項，以及應付非控股股東股息。餘額為無抵押且免息。
- (vii) 與該等關聯方的餘額為無抵押、免息及須於要求時償還。
- (viii) 於二零二一年六月三十日的餘額為該等關聯方授予的借貸的應付利息。
- (ix) 應付該等關聯方的餘額為一年內到期償還的款項。應付關聯方款項中的應付賬款賬齡均在一年以內。

中期簡要綜合財務報表附註

28. 關聯方交易(續)

(d) 本公司為一家國有企業，並為受中華人民共和國國務院控制的國家電投的間接附屬公司。截至二零二一年及二零二零年六月三十日止六個月，本集團與受中國政府控制、共同控制或重大影響的實體進行的重大交易及餘額主要包括：

- (i) 於國有銀行的銀行存款及相關利息收入
- (ii) 國有銀行授予的銀行借貸及相關利息支出
- (iii) 向中國政府擁有的省級電網公司售電及相關應收款項
- (iv) 向國有企業銷售及購買煤炭及相關應收及應付款項
- (v) 向國有企業支付的建築成本
- (vi) 向國有企業支付的服務費

該等交易的價格及條款載列於規管該等交易的相關協議內或由雙方協定。

(e) 主要管理人員薪酬

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 人民幣千元 (未經審核)
袍金、基本薪金、房屋津貼、其他津貼及實物利益、 酌情花紅、僱員退休計劃供款及其他利益	7,477	8,057

29. 報告期後事項

於二零二一年七月十二日，五凌電力與內蒙古明陽新能源開發有限公司(「明陽新能源」)簽訂三份股權轉讓協議，據此五凌電力有條件同意收購，及明陽新能源有條件同意出售清水河縣明陽新能源有限公司、錫林浩特市明陽風力發電有限公司和錫林浩特市明陽智慧能源有限公司(「該等目標公司」)的全部股權並承擔其股東貸款，合併代價人民幣1,490,283,000元，須待交割時調整。該等目標公司持有四個位於中國內蒙古自治區總發電裝機容量203.6兆瓦的風電項目。目前，四個風電項目均已投入商業運營。董事局認為該項收購將確立本集團在內蒙古自治區的清潔能源開發和佈局。詳情請參閱本公司日期分別為二零二一年七月十二日及二零二一年七月十九日之公告。

30. 中期簡要綜合現金流量表附註

除稅前利潤與營運所得現金之對賬

以下對賬包括該等被劃分為持有待售處置組合當中的一部分。

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 人民幣千元 (未經審核)
經營活動之現金流量			
除稅前利潤		2,651,779	2,380,414
調整：			
應佔聯營公司業績		(107,246)	(147,951)
應佔合營公司業績		814	(13,438)
財務收入	8	(95,057)	(116,520)
財務費用	8	1,966,549	1,684,299
股息收入	4	(39,962)	(47,228)
物業、廠房及設備折舊	7	2,752,061	2,373,828
使用權資產折舊	7	150,460	184,599
其他無形資產攤銷	7	27,439	30,970
遞延收入攤銷	5	(4,581)	(2,716)
處置物業、廠房及設備虧損／(收益)·淨額	5	6,601	(12,426)
處置附屬公司收益(除稅前)	5	-	(32,732)
衍生金融工具虧損		24,257	-
營運資金變動前的經營現金流量		7,333,114	6,281,099
營運資金的變動：			
存貨減少		99,197	57,542
應收賬款增加		(1,439,171)	(1,523,999)
預付款、按金及其他應收款(增加)／減少		(203,424)	282,059
應收關聯方款項增加		(1,451,614)	(681,865)
公平值計入其他全面收益的債務工具減少／(增加)		140,561	(214,067)
應付賬款及票據增加		491,345	425,230
其他應付款項及應計開支(減少)／增加		(199,439)	103,512
應付關聯方款項(減少)／增加		(29,407)	838,711
遞延收入增加／(減少)		2,310	(440)
營運所得現金		4,743,472	5,567,782
已付利息		(1,714,471)	(1,772,289)
已付所得稅		(595,164)	(205,983)
經營活動所得現金淨額		2,433,837	3,589,510
主要非現金交易：			
以附屬公司股權投資一家合營公司		-	492,354
其他長期負債撥備	24	-	775,305