



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份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。

## 中電控股有限公司

### CLP Holdings Limited

(於香港註冊成立的有限公司)

(股份代號：00002)

## 宣布 2024 年 1 月 1 日至 2024 年 6 月 30 日之中期業績、 宣派股息及暫停辦理股份登記手續

### 財務摘要

- 2024 年上半年，集團營運盈利在計入公平價值變動前增加 22.0% 至 5,683 百萬港元，受惠於集團各業務表現穩健以及 EnergyAustralia 的盈利改善所帶來的貢獻，充分抵銷了中國內地兩個核電站因計劃停運大修而導致發電量下降帶來的影響。
- 計入主要來自 EnergyAustralia 的遠期能源合約的未變現公平價值收益和影響可比性項目後，今年首六個月總盈利增長至 5,951 百萬港元。
- 綜合收入穩定，輕微增加 1.8% 至 44,086 百萬港元。
- 董事會宣派第二期中期股息每股 0.63 港元，與 2023 年相同。

### 主席報告

2024 年上半年，中電團隊努力不懈，滿足市場不斷增長的能源需求，同時致力抓緊機遇，以實現減碳目標。我們聚焦投資低碳能源方案，反映我們致力緩解氣候變化，並把握淨零未來所帶來的重大機遇。

期內，集團錄得營運盈利 5,855 百萬港元，較 2023 年同期上升 25%。總盈利為 5,951 百萬港元，而去年同期為 5,060 百萬港元，表現令人鼓舞，當中香港業務穩健，澳洲市場亦有改善，印度市場更錄得可觀的增長。中國內地業務營運盈利下降，主要是核電投資組合受計劃大修工程影響，然而可再生能源投資項目的增長依然穩健。

基於集團的穩健表現，董事會宣布派發第二期中期股息每股 0.63 港元，與第一期中期股息及去年同期的股息相同。

### *慶祝與中國內地締結緊密聯繫*

今年對中電來說意義重大，年內我們慶祝兩個重要的里程碑，標誌著我們長久以來與中國內地密不可分的聯繫。首先，今年是中國首座大型商用核電站大亞灣核電站（大亞灣）啟用 30 周年的誌慶，我們於 1985 年投資該項目，反映我們對國家前景充滿信心，至今同樣堅定不移。該核電站成就斐然，當中八成的發電量供應香港，一直為香港提供穩定、安全及價格具競爭力的零碳電力。繼往開來，我們慶祝大亞灣卓越往績的同時，亦為核電站的未來作好準備。上半年，大亞灣兩台發電機組順利完成為期約 200 天的大規模計劃停運大修，令人欣喜。這項複雜的工程經周詳策劃，旨在進一步提升電廠的安全性和可靠度，為控制系統進行現代化升級，確保大亞灣在今年炎夏，以至長遠未來能繼續為香港服務。

今年也是中華電力有限公司（中華電力）與中國南方電網有限責任公司（南方電網）締結夥伴關係的十周年紀念。雙方自 2014 年成為合作夥伴，合營的青山發電有限公司（青電），成果豐碩，當中包括興建兩台位於龍鼓灘發電廠的先進燃氣發電機組，以及海上液化天然氣接收站，進一步支持香港實現減碳目標。我們充滿信心，與南方電網的合作將為香港的可持續發展帶來更多貢獻。

五月，我和中電團隊有幸在廣州與廣東省省長王偉中先生會面。中電與內地的密切關係，始於 1979 年向廣東省供電。王省長對我們的長期支持表示感謝，使我們深受鼓舞。中電將繼續深化與廣東省的合作，投入我們的專長、資本及技術，致力推進粵港澳大灣區的低碳能源發展。

今年是中華人民共和國成立 75 周年，藉此時刻，正好讓我們回顧中國歷來的輝煌成就和進步，並繁衍至今。中國透過實踐其雙碳目標，致力引領全球應對氣候變化。我們相信，這將繼續為中電帶來發展可持續能源業務的機遇，並為中國的持續繁榮作出貢獻。

### *抓緊減碳機遇*

香港是我們的核心市場，我們積極把握當中減碳帶來的機遇。在龍鼓灘發電廠新建的 600 兆瓦燃氣發電機組 D2 已投入運作，進一步加快電力供應的低碳轉型。此外，建於香港水域的海上液化天然氣接收站已全面投入營運，以具競爭力的價格，為香港帶來可靠穩定的天然氣供應。上半年，我們秉持審慎控制成本及燃料多元化的策略，確保為客戶提供合理電價。雖然香港目前的經濟錄得溫和增長，但我們意識到能源費用的開支對弱勢社群做成負擔，因此已為他們推出多項支援措施。

使用可再生能源生產的綠色氫氣，在推動香港於 2050 年前實現淨零排放的目標或能發揮重要作用。鑒於氫能的重要性和應用潛力，香港政府於 6 月發表了氫能發展的策略文件。我們歡迎這項政策方針，尤其支持當局加速發展綠色氫氣。政府在這方面的規劃，將可以促進中電作出研究，於未來把現有的天然氣發電機組，改造成能使用綠色氫氣的技術可行性。此外，我們相信，與中國內地就氫能政策達成區域合作的建議，將能促進香港與廣東共同規劃和發展綠色氫能相關基建設施，推動本港盡快轉型至綠色氫能。

在其他業務市場，我們努力拓展低碳項目的投資取得良好勢頭。在中國內地，現有可再生能源項目的發電量於上半年錄得輕微升幅，另有 300 兆瓦的新項目已經動工，使中電在內地施工中的風電和太陽能項目總發電容量達到 450 兆瓦。

印度方面，我們的合營企業 **Apraava Energy** 在把握零碳項目的商機方面取得成果，業績強勁。上半年，除了可再生能源組合表現穩定外，**Apraava Energy** 亦繼續贏得多個低碳項目的開發權，包括發展發電容量達 350 兆瓦的可再生能源項目、鋪設近 200 公里長的輸電纜線路，以及安裝逾 170 萬個智能電錶。位於古加拉特邦的 251 兆瓦 Sidhpur 風場是 **Apraava Energy** 迄今最大型的風電項目，現已 98% 投入營運。

**EnergyAustralia** 於上半年繼續開發靈活發電容量項目，以支持澳洲邁向低碳能源轉型，並推進位於維多利亞州及南澳州兩個重要的儲能項目。位於昆士蘭州、由 **Genex Power** 擁有的 **Kidston** 抽水蓄能系統繼續施工，項目完成後將按購電協議向 **EnergyAustralia** 供應電力。與此同時，新南威爾斯州十多年來首座新建的燃氣電廠 **Tallawarra B** 現已投入營運，提供靈活且能快速啟動的發電容量，於用電需求高峰期間供應可靠電力。**EnergyAustralia** 繼續強化財務能力，在澳洲市場建立策略性地位，為澳洲的潔淨能源轉型作出貢獻。

我們積極尋求應對氣候變化帶來的新機遇，同時也意識到必須對營運風險保持警惕並妥善管理。今年上半年，中電在香港的供電範圍內發生了數宗事故。我們理解社會十分倚重電力供應，我們將竭盡所能，進一步提升供電可靠度，把事故對公眾帶來的影響減至最低。我向大家保證，可靠供電一直是中電業務的基石，我們定必全力以赴確保供電可靠安全。中電的供電可靠度達 99.999% 的世界級水平，在業界能達致如此成績，全憑中電團隊一代接一代不懈的努力。

最後，雖然世界能源行業正努力應對多項重大挑戰，但淨零未來仍將為我們帶來龐大機遇。中電為把握這些發展良機而銳意投資，為股東創優增值，同時竭誠為每個業務所在地的客戶及社群，提供價格合理、可靠及可持續的能源。

**米高嘉道理爵士**

## 財務表現

2024 年上半年，集團營運盈利在計入公平價值變動前增加 22.0% 至 5,683 百萬港元，受惠於集團各業務表現穩健以及 EnergyAustralia 的盈利改善所帶來的貢獻，充分抵銷了中國內地兩個核電站因計劃停運大修而導致發電量下降帶來的影響。計入主要來自 EnergyAustralia 的遠期能源合約的未變現公平價值收益和影響可比性項目後，今年首六個月總盈利增長至 5,951 百萬港元。

	6 月 30 日止 6 個月		增加 / (減少) %
	2024 百萬港元	2023 <sup>#</sup> 百萬港元	
香港能源業務	4,165	4,050	2.8
與香港能源業務有關*	126	120	
中國內地	988	1,372	(28.0)
澳洲	611	(590)	
印度	203	127	59.8
台灣地區及泰國	79	101	(21.8)
香港其他盈利	(8)	(3)	
未分配財務收入淨額	5	1	
未分配集團支銷	(486)	(521)	
<b>計入公平價值變動前營運盈利</b>	<b>5,683</b>	<b>4,657</b>	<b>22.0</b>
公平價值變動	172	17	
<b>營運盈利</b>	<b>5,855</b>	<b>4,674</b>	<b>25.3</b>
影響可比性項目	96	386	
<b>總盈利</b>	<b>5,951</b>	<b>5,060</b>	<b>17.6</b>

\* 「與香港能源業務有關」包括支持管制計劃業務的港蓄發及香港支線

# 印度的一次性收入 298 百萬港元，是關於 2023 年的延遲付款費及額外容量費，已從營運盈利重新分類至影響可比性項目，與 2023 年全年業績呈報方式保持一致

個別業務分部的財務表現分析如下：

**香港** 反映了准許利潤因進行資本投資導致較高的管制計劃固定資產平均淨值而增加，部分被利息支出上升所抵銷

**中國內地**

核電業務因大亞灣和陽江核電站於 2024 年上半年計劃停運大修影響發電量，導致盈利下跌；可再生能源資產盈利穩定，這是由於懷集項目的水資源增加，以及尋甸二期風電項目及揚州公道太陽能光伏項目分別於 2023 年 3 月及 9 月開始投入運作所帶來的貢獻，部分被金昌太陽能光伏項目和乾安風電項目因上網電量削減的情況增加而導致發電量下降所抵銷；燃煤項目貢獻因國華項目電價下跌而減少

**澳洲**

能源業務貢獻增加，是由於較高的實現價格，以及 Mount Piper 電廠隨著煤炭供應有所改善而帶動更高的發電量；客戶業務表現因能源採購較去年有效而有所改善，部分被在加劇的市場競爭中給予零售客戶更多折扣所抵銷

**印度**

Aprava Energy 業績上升，主要受惠於哈格爾電廠電價上升及輸電項目的電價修訂；來自可再生能源項目的貢獻穩定

**台灣地區及泰國**

中電所佔和平電廠利潤減少，這是由於能源電價下跌、於 2024 年更多的計劃停運大修，及電廠於 4 月地震期間的短暫停運；Lopburi 太陽能光伏電站表現維持穩定

**公平價值變動**

有利的公平價值變動，主要是由於價外遠期能源合約陸續到期，部分被遠期電價上升對遠期能源合約的淨出售持倉的影響所抵銷

**影響可比性項目**

出售亞皆老街物業的 23 百萬港元收益，以及收回對過往年度於印度營運煙氣脫硫機組所產生的額外成本的補償而確認的 106 百萬港元一次性收入，部分被海逸坊商場零售部分於 2024 年的 33 百萬港元重估虧損所抵銷

## 業務表現及展望

### 香港

2024 年上半年，中華電力售電量上升至 16,743 百萬度，較 2023 年同期增加 2.6%。隨著香港經濟復甦步伐加快，加上天氣較熱，帶動大部分客戶類別的用電需求增加。2024 年首六個月按客戶類別計算的售電量與去年同期相比的變化載列如下：

	按客戶類別劃分 的本地售電量	增幅 / (減幅)	佔本地總售電量 百分比
住宅	4,375 百萬度	3.8%	26%
商業	6,610 百萬度	2.0%	39%
基建及公共服務	4,995 百萬度	2.8%	30%
製造業	763 百萬度	(0.1%)	5%

中華電力按於 1 月生效的 2024 年至 2028 年發展計劃，滿足本港的電力需求，致力提供穩定可靠、價格合理及較低碳能源以支持香港持續發展。

#### 進一步提升供電可靠度

中華電力作為基本服務的提供者，深明安全可靠的電力供應對香港至關重要，並充分理解近期電壓驟降及停電事故對部分客戶造成的不便。中華電力一直維持 99.999% 的供電可靠度，並且不斷求進，提升供電可靠度，與客戶適時溝通。當發生事故時，我們將竭盡所能，盡快恢復供電。除了全力配合政府，就供電系統的管理作全面檢討外，我們正推行一系列全面的短、中和長期措施，以減少電力事故。假若供電中斷，我們會加快處理，縮短復電所需時間，以減低對公眾帶來的影響。

#### 確保能源價格合理

隨著國際燃料價格持續回軟，中華電力於上半年把平均淨電價下調 1.6%，並貫徹審慎控制成本及採用多元化燃料來源的策略，致力確保客戶的能源費用維持在合理水平。

此外，中華電力透過「中電社區節能基金」，推出一系列措施扶助弱勢社群，減輕長者、低收入家庭及劏房戶的能源費用負擔。2024 年，基金撥款逾 2 億港元以推出多項計劃，當中除了提供 5,000 萬港元的電費資助外，還有撥款 5,800 萬港元的「中電消費券計劃」，藉此刺激消費，支持中小企業，及推廣減碳節能。

## 邁向較低碳能源

中華電力繼續投資電力基建以配合香港減碳。在龍鼓灘發電廠新建的 600 兆瓦聯合循環燃氣渦輪發電機組 D2 已於 4 月投產，配合青山發電 A 廠四台燃煤機組中的三台在今年上半年退役，涉及發電容量合共 1,050 兆瓦，以進一步加強中華電力供應較低碳電力的能力。潔淨能源專線系統的增容工程持續推進，在未來兩年提升連接香港與內地的架空輸電線路，工程完成後可為香港引進更多零碳能源。

中華電力在 2018 年至 2025 年間為所有客戶安裝智能電錶，有關項目已接近最後階段。截至 6 月底，已接駁逾 244 萬個智能電錶，讓客戶掌握用電情況，同時獲享多項更智能和更個人化的電力服務，足證中華電力持續推進數碼化服務的努力。

可再生能源的發展有助促進香港減碳。由「中電社區節能基金」撥款的「中電陽光社區計劃」於 1 月推出，以資助學校及非政府機構安裝太陽能發電系統，每戶上限為 10 萬港元。另一方面，更多客戶透過中華電力的「可再生能源上網電價計劃」，獲資助安裝可再生能源發電系統。截至 6 月底，獲審批的可再生能源發電容量已增至 391 兆瓦，相當於 96,500 個家庭一年的用電量。

中華電力繼續提供多元化的服務和方案，協助工商客戶提高能源效益及減少業務營運的碳排放。今年 4 月，中華電力、微軟及數據中心營運商 AirTrunk 宣布簽訂香港最大宗的可再生能源證書協議，採購指定可再生能源項目所產生的電力，以支持微軟在 2025 年前達到 100% 使用可再生能源的目標。在此之前，AirTrunk 與中華電力亦曾合作，採用中華電力於新界西堆填區的堆填沼氣發電項目產生的可再生能源電量，配對微軟的數據中心所耗用的電量。

中電源動推出全面的能源基建及方案，涵蓋可再生能源、供冷、儲能、建築物能源管理等，加強支援客戶減碳。今年 5 月，中電源動與希慎興業有限公司（希慎）簽署合作備忘錄，在創新能源管理方案方面探討合作機會，包括擬建分佈式區域供冷系統，為希慎提升其商業組合內供冷設備的能源效益並優化應用。此外，雙方正研究以創新形式增加電動車充電設施，致力將銅鑼灣打造成更可持續發展的低碳社區。

今年 6 月，中電源動宣布一項與香港城市大學合作的計劃，於校園內安裝高效能雙面太陽能板，讓大學可在最符合成本效益的情況下推動使用可再生能源。這計劃採納「能源服務一體化」模式，客戶在項目前期毋須支付安裝成本，透過月費計劃，便可利用產電量較傳統太陽能板高出約 10% 的先進技術，每年減少約 450 公噸碳排放。

此外，中華電力、中電源動與房地產私募基金管理公司基滙資本簽署合作備忘錄，中華電力將為基滙資本旗下物業探討能源管理方案，以具成本效益的方式提升能源效益。

電氣化是香港交通運輸業推行減碳的關鍵。為配合香港爭取在 2050 年前達致車輛零排放的目標，中華電力作出主導，致力為本地電動車生態圈的發展作出貢獻，推動本港的私家車及商用車輛更廣泛採用電動車。有關中電致力推行電動出行的更多資訊載於第 16 頁。

## 展望

中華電力將繼續貫徹承諾，專注推行一系列全面措施提升供電可靠度，包括配合政府就電力系統進行長遠檢討，以及為香港提供更多零碳能源。

中華電力將按新的五年發展計劃作出重大基建投資，銳意提升電力服務質素和供電可靠度，同時確保適時供應充足的能源，以配合香港政府施行政策目標，包括加速發展新市鎮及新發展區（如北部都會區）的基礎設施和房屋項目。

香港政府最近就加強保護關鍵基礎設施電腦系統安全提出立法框架，當中涵蓋多個行業，包括能源業。網絡威脅不斷演變，中華電力將就有關新方針致力與政府緊密合作。

隨著減碳、數碼化和電氣化為電力行業帶來變革，中華電力和中電源動將更加專注應對客戶不斷變化的能源需要，協助香港邁向更智能化和更可持續發展的未來。

香港擁有世界級供電網絡是數十年來長期投資的成果。今年適值大亞灣啟用 30 周年誌慶，亦是中電與南方電網在青電締結合作夥伴關係的十周年。兩大里程碑不單標誌著值得我們慶祝的成就，更啟示了籌劃未來的重要性。

## 中國內地

中電中國上半年的零碳能源業務營運保持穩健，並繼續擴大可再生能源投資，以支持國家邁向低碳經濟。

位於廣東省的大亞灣及陽江核電站（陽江）繼續提供安全可靠的電力，儘管期內有較多計劃大修工程，使發電量較去年同期下降。大亞灣兩台發電機組於 1 月及 6 月成功完成計劃停運大修後，已如期恢復運行。這項大型維修工程對確保大亞灣投入運作 30 年後，能夠繼續提供安全可靠的零碳能源至關重要。陽江營運已踏入第十年，因此於上半年有較多計劃停運維修，令輸出量有所下降。

中電中國可再生能源資產的發電量錄得輕微上升，太陽能和水力發電的輸出量均有增長，主要受惠於江蘇省新建的 74 兆瓦揚州公道太陽能光伏電站的貢獻，以及華南地區的水資源改善，使位於廣東省的懷集水電站有所得益。然而，中國東北部削減上網電量情況增加，限制了吉林省內風電項目和甘肅省金昌太陽能光伏電站的輸出量，抵銷了部分增長。

煤電市場競爭激烈，導致電價下降，中電中國持有少數股權的燃煤資產所帶來的貢獻遜於去年同期，不過部分跌幅被燃料價格趨於穩定所抵銷。

## 維持減碳動力

今年上半年，中電中國的可再生能源發展維持強勁勢頭，發電容量合共 300 兆瓦的太陽能及風能項目建造工程相繼展開，包括位於貴州省的 100 兆瓦三都二期風場，以及兩個分別位於江蘇省宜興和淮安南閘、發電容量各最高達 100 兆瓦的太陽能項目。同時，在廣西壯族自治區的 150 兆瓦博白風場工程亦按計劃推進，預計將於 2025 年上半年投產。

中電中國憑藉不斷壯大的可再生能源組合，更具實力直接向企業提供可持續能源方案。作為佐證，中電中國與一家大型軟件公司簽署為期 10 年的合約，透過「綠色電力證書」為其供應可再生能源，是中電中國迄今按收入計算最大金額的「綠色電力證書」合約。

中電中國所有正在發展的風場及太陽能光伏電站均為「平價上網」項目，無需依賴國家補貼營運。就舊有的可再生能源項目，截止 6 月底，中電中國的可再生能源附屬公司應收國家補貼金額累計為 2,714 百萬港元，而六個月前為 2,426 百萬港元。

中電源動繼續在大灣區擴展業務，把握商機，致力提供「能源服務一體化」方案。今年 5 月，中電源動與一家總部設於香港的公司簽署協議，為其廣州分部提供製冷服務。中電源動將根據一項為期 10 年的合約，為客戶建造一個大型製冷能源站，取代客戶現有的設備。新建的製冷能源站將為公司廠房和宿舍供應冷水，從而改善供冷質素及提高能源和水效益，並能減少二氧化碳和其他污染物的排放。

## 展望

中電中國將繼續專注把握可再生能源領域的機遇，保持發展新項目的勢頭，當中多個大型項目已踏入最後審批階段，預計將於下半年動工。這些項目包括位於廣西壯族自治區的 160 兆瓦風場和位於山東省兩個發電容量合共 531 兆瓦的風場。中電中國已經蓄勢待發，可於中期内將可再生能源組合的規模擴大一倍，以更強實力支持中央政府在 2030 年前實現碳達峰，及於 2060 年前達至碳中和的雙碳目標。

此外，中電中國將尋求達成更多長期的企業購電協議及「綠色電力證書」合約，以滿足企業對低碳能源日益增長的需求，並進一步加強可再生能源的投資。核電資產順利完成大規模維修項目後，可望維持穩定貢獻，為中電中國提供穩健的財務基礎，在能源轉型過程中發揮更強大的作用。

隨著中國經濟繼續向減碳目標進發，中電源動將透過提供能源基建及能源管理方案，支持更多大灣區的企業及社區邁向低碳轉型。

## 澳洲

今年上半年，EnergyAustralia 儘管面對批發電價波動及市場競爭激烈，仍持續改善發電及零售業務的表現，增加了對集團的財務貢獻。

### *加強發電業務表現*

EnergyAustralia 旗下電廠生產的電力錄得較高的實現售電價格，使能源業務利潤改善。維多利亞州雅洛恩電廠繼續進行為期多年的維修計劃，預計年底前將大致完成。

新南威爾斯州的 Mount Piper 電廠去年與燃料供應商簽署一份新協議，獲得多個煤礦場供貨，優化了煤炭供應，使電廠的發電量增加。供應商還改善了採礦作業，令供煤量提高。

於第二季度，可再生能源發電量減少及「全國電力市場」的其他電廠停運，尤其在新南威爾斯州，因而刺激批發電價大幅飆升，有關市況加上 EnergyAustralia 的發電資產表現改善，使其能源業務的營運盈利上升。隨著部分價格較低的遠期能源銷售合約已經結算，EnergyAustralia 亦錄得公平價值收益，但部分被遠期能源價格上升對未到期銷售合約的影響而有所抵銷。

### *專注提供具競爭力且價格可負擔的能源服務*

EnergyAustralia 一向以提升客戶滿意度作為首要的經營方針。零售能源市場競爭加劇，導致 EnergyAustralia 在 2024 年 6 月的客戶數目較 2023 年 12 月下跌了 23,200 個，相等於約 1%，但客戶流失率仍優於市場平均水平，而客戶滿意度評分亦有所提升，體現了 EnergyAustralia 對客戶服務的承諾。

由於許多澳洲家庭仍然面對生活開支壓力，EnergyAustralia 繼續透過 EnergyAssist 計劃，向更多零售客戶提供折扣以及靈活的繳費計劃。截至 6 月 30 日，受惠於該計劃的客戶數目增至逾 57,200 個，而澳洲政府推出的能源援助措施預期將有助客戶紓緩下半年的財務壓力。

儘管 EnergyAustralia 面對能源用量減少及壞賬開支增加，但由於採購能源以供應零售客戶的效率提升，EnergyAustralia 的客戶業務盈利有所改善。

EnergyAustralia 致力為客戶提供具競爭力且價格可負擔的能源服務，並於 7 月參照能源監管機構設定的基準零售電價，相應調低了選用預設服務計劃客戶的電價。

### *提供靈活容量配合能源轉型*

EnergyAustralia 繼續加強開發靈活發電容量項目，使能源供應組合更多元化，以支持邁向低碳能源轉型。於 6 月開始投入商業運行的 Tallawarra B 電廠，是新南威爾斯州十多年來首座新建的燃氣發電廠。該 320 兆瓦快速啟動的調峰發電廠提供可調度容量，能快速應對電力需求的變化，在更多可再生能源併網的情況下增強供電可靠度。毗鄰的 Tallawarra A 燃氣電廠計劃於今年進行升級工程，將發電容量由 440 兆瓦提高至 480 兆瓦，以提供更多的靈活能源配合市場需求。

儲能系統可提供靈活的發電容量，有助電網達致電力供求平衡。EnergyAustralia 已獲批准在維多利亞州擬建容量達 350 兆瓦 / 1,400 千度電的 Wooreen 電池儲能系統，及將之接駁至電網。在南澳州 Hallett 電廠擬建容量達 50 兆瓦 / 200 千度電的電池系統亦已獲豁免申請規劃審批。

與此同時，位於昆士蘭州 250 兆瓦 / 2,000 千度電的 Kidston 抽水蓄能系統繼續施工，預計將於 2025 年投產。EnergyAustralia 透過與該系統的擁有人 Genex Power 簽訂購電協議，可從中獲取靈活發電容量。

EnergyAustralia 亦繼續研究在新南威爾斯州 Mount Piper 電廠旁邊發展大型電池系統，以及在 Lake Lyell 發展抽水蓄能系統的可行性，該抽水蓄能系統最近被州政府指定為支持能源轉型的六個關鍵州級大型基建項目之一。

## 展望

EnergyAustralia 將繼續致力提升發電表現，為客戶提供具競爭力且價格可負擔的零售能源服務。繼上半年業績取得良好進展，EnergyAustralia 將再接再厲，務求持續改善對集團的財務貢獻。

此外，EnergyAustralia 將繼續向客戶提供支援，協助他們紓解在生活成本上持續面對的壓力；同時繼續善用現有發電設施提供可靠的電力服務，並發展新的靈活發電容量，以支持澳洲能源市場在關鍵的減碳旅程繼續邁進。

## 印度

Apraava Energy 在 2024 年的財務和營運表現保持強勁。為滿足印度日益增長的能源需求，並支持國家減碳，該合資企業大力發展可再生能源、輸電、智能電錶及通訊系統 (AMI) 等項目，進一步鞏固在印度低碳能源經濟的地位。

哈格爾電廠是 Apraava Energy 旗下唯一仍在營運的燃煤發電資產，一直表現出色，繼續是印度最高效的燃煤電廠之一。此外，Apraava Energy 正在探索利用已停運的 Paguthan 電廠廠址來開發低碳能源項目的可行性。

可再生能源組合營運表現穩健。風資源下降影響了風電項目的發電量，並抵銷了在西部古加拉特邦新建的 Sidhpur 風場所作的貢獻。這個發電容量達 251 兆瓦的風場於去年分階段投入運行，至今已 98% 投產。此外，太陽能發電量則保持穩定。

## 加速能源轉型

2024 年上半年，Apraava Energy 維持高速增長的步伐，積極把握零碳能源領域的發展機遇，取得多個項目的開發權，包括發展 350 兆瓦的可再生能源容量、鋪設接近 200 公里輸電纜，以及安裝超過 170 萬個智能電錶。

**Apraava Energy** 成功投得位於西北部拉賈斯坦邦的一個 300 兆瓦太陽能光伏電站項目，預期相關購電協議亦快將落實，建造工程將於今年下半年展開。2024 年 5 月，**Apraava Energy** 亦成功投得在同一邦份的另一個 50 兆瓦太陽能項目，預計收到批函後，將於下半年動工。此外，**Apraava Energy** 去年獲得的兩個項目亦陸續動工，包括在拉賈斯坦邦的 250 兆瓦太陽能光伏電站，以及在卡納塔克邦的 300 兆瓦風場，這兩個項目均已簽訂購電協議。

要把新增的可再生能源發電量接駁至電網，以及推動印度加速能源轉型，建立完善的輸電基建至為關鍵。**Apraava Energy** 憑藉兩項輸電資產的卓越表現，繼續探索發展更多輸電項目，並於 3 月成功投得拉賈斯坦邦跨邦輸電項目的開發權，鋪設接近 200 公里的輸電纜和興建一個 6,000 兆伏安的變電站，建造工程將於今年下半年展開。此外，**Apraava Energy** 於 2023 年在同一邦份奪得另外兩個項目，包括鋪設合共 250 公里的輸電纜和興建一個 2,500 兆伏安的變電站，其建造工程繼續推進，預計將於 2025 年投入服務。**Apraava Energy** 於今年 2 月接收一個在 2023 年投得的跨邦份輸電項目，並計劃於年內在中央邦展開建造工程，包括鋪設約 40 公里的輸電纜及興建 3,000 兆伏安的變電站。

**Apraava Energy** 逐步成為印度 AMI 項目市場的一個主要發展商，至今已成功投得四個項目合約，為印度全國 480 萬個家庭安裝智能電錶。當中包括 2 月簽署在西孟加拉邦安裝逾 77 萬個智能電錶的合約，以及於 5 月簽署在喜馬偕爾邦 (Himachal Pradesh) 安裝 93 萬個智能電錶的合約，兩個項目的安裝工程將於下半年展開。在阿薩姆邦和古加拉特邦的另外兩個 AMI 項目也取得進展，**Apraava Energy** 於 2025 年將為兩個邦份提供合共逾 300 萬個智能電錶，至今已安裝 392,000 個智能電錶。

**Apraava Energy** 現時持有印度政府根據「2017 年一般財政規則」於 2021 年 12 月授予的許可註冊證，以獲准參與政府機構舉行的投標。該註冊證將於今年 12 月到期失效，**Apraava Energy** 為此已遞交續辦新證申請。

## 展望

**Apraava Energy** 的低碳能源組合正在不斷壯大。印度現屆政府在大選中成功連任後，電力行業繼續肩負推動印度經濟增長的重任，**Apraava Energy** 正在探索機遇，在可再生能源、輸電和 AMI 項目領域發展，以支持印度能源轉型。

**Apraava Energy** 的項目儲備不斷增加，已具有優勢，將於中期大幅擴展可再生能源組合，以更強實力支持印度政府實現於 2030 年前把可再生能源發電資產增加 50 萬兆瓦和於 2070 年前達至碳中和的目標。

## 台灣地區及泰國

今年 4 月，台灣東部發生強烈地震，和平電廠暫停發電操作，幸好電廠沒有工作人員受傷，電廠經維修後已於 5 月恢復運作。這次營運中斷無可避免地影響了電廠的財務貢獻。至於泰國的 Lopburi 太陽能光伏電站，則保持穩定的營運表現。

## 展望

和平電廠將聚焦處理地震對其營運造成的剩餘影響，並加強保障措施，以應對任何未來事故。該電廠亦將探索在廠址附近發展減碳項目及建造大型太陽能設施的可行性。

## 人力資源

截至 2024 年 6 月 30 日，中電集團共聘用 8,159 名全職及兼職僱員，而 2023 年同期則為 7,879 名。在所有僱員中，有 5,883 名是香港及中國內地的員工，較 2023 年同期的 5,705 名有所增加。截至 6 月 30 日止的六個月期間，僱員薪酬總額為 3,574 百萬港元，當中包括退休福利開支 331 百萬港元，而 2023 年同期的僱員薪酬總額為 3,265 百萬港元，包括退休福利開支 315 百萬港元。

員工是中電最強大的資產之一。中電致力建立一支面向未來的團隊，並營造一個安全、共融的工作場所，讓每位員工都能發揮所長，從而讓我們在快速變化的能源市場中保持增長。

為配合集團減碳及數碼化的首要目標，中電繼續在所有市場加大力度招聘經驗豐富的專才及初級專業人員，並重點招聘及培訓具備工程、業務發展、商業及數碼技能的人才。

中電中國榮獲智聯招聘評為「2023 年度最佳僱主」，充分肯定中電中國在提升員工福祉及企業形象所作的努力，也為中電日後在中國進一步擴闊人才市場奠定穩固基礎。

為繼續營造充滿活力的工作文化及引入新的工作方式，中電更新了《價值觀架構》，並舉辦了一系列由上而下、由下而上的聯繫員工活動。為了讓員工體會並在工作中實踐三個核心價值觀：從心關懷、追求卓越和勇於承擔，中電正在進行一項全面的推廣計劃，並將於 2024 年下半年推出員工聯繫活動、領袖培育計劃，及更新相關政策。

為推廣多元、平等及共融的工作文化，中電於 5 月在香港多個辦事處舉辦首個「多元共融周」。超過一半員工參與以多元共融為主題的工作坊及其他活動，包括性別、殘疾、種族、跨世代員工、家庭照顧等。中電致力支持性別多元化，截至 6 月 30 日，女性佔管理層職位的比例已增至 30%，而持有工程資歷的女性佔工程人員比例則維持在 13%。

## 健康與安全

維持工作場所安全絕對是中電的首要目標。今年上半年，集團繼續採取積極主動和講求協作的方式管理安全及健康風險，參考員工的意見及營運數據作為減少工傷事故長遠策略的一部分。

根據集團 2022 年至 2024 年的健康、安全及環境（安健環）策略，中電繼續專注應對發生機率低但後果卻嚴重的事故風險。集團各業務部門正落實以現代管理方式為指引的安健環措施，建基於從正常工作中學習，及按人與組織安全績效的原則，同時借鑒前線員工的知識及經驗，在各層面推動更完善、更有活力的安全管理。集團根據各業務地區的特定需要訂立有關的指導原則，並為員工提供培訓及學習資源。

中電繼續廣泛應用綜合數碼軟件方案和數據分析，以提升工作場所安全，同時透過數碼化加強風險管理、工作危害分析及變革管理，以及應用人體工學及職業健康措施，提高決策效能。

集團僱員和承辦商的「總可記錄傷害率」及「損失工時傷害率」均較 2023 年同期輕微上升，反映澳洲發電廠在停運維修期間事故數目略為增加，以及集團整體工作時數減少。

	僱員		僱員和承辦商	
	2024 年 1 月至 6 月 <sup>2</sup>	2023 年 1 月至 6 月 <sup>1,2</sup>	2024 年 1 月至 6 月 <sup>2</sup>	2023 年 1 月至 6 月 <sup>1</sup>
損失工時傷害率	<b>0.15</b>	0.03	<b>0.11</b>	0.07
總可記錄傷害率	<b>0.26</b>	0.08	<b>0.21</b>	0.16

附註：

- 2023 年的數字已予修訂，以反映三宗事故的重新分類以及工作時數的輕微調整。
- 根據全球報告倡議組織的標準，「損失工時傷害率」及「總可記錄傷害率」數字只反映與工作有關的傷害，與工作相關的健康損害和通勤相關的傷害並不包括在內。2024 年 1 月至 6 月並無錄得與工作相關的健康損害個案（2023 年 1 月至 6 月錄得兩宗）<sup>1</sup>。2024 年 1 月至 6 月並無錄得與工作相關的通勤傷害個案（2023 年 1 月至 6 月錄得一宗）。

泰國 Lopburi 太陽能光伏電站於今年 6 月發生一宗涉及承辦商的致命事故，我們對此表示悲痛。該電站營運商 Natural Energy Development Co., Ltd. 已就事故展開調查，並承諾將持續提升電站的安全。中電在 Lopburi 只擁有少數權益，並無營運控制權。

中電致力持續改善工作場所的健康和安全，並確保其管治及系統能應對不斷變化的業務需要。集團於今年年底前將更新於 2025 年至 2027 年推行的策略，以進一步加強安健環管理。

## 環境

中電繼續推行減低空氣污染及改善水資源管理的措施，務求將營運對環境的影響減至最低。

在香港，龍鼓灘發電廠的新燃氣發電機組 D2 採用最新的聯合循環燃氣渦輪技術，以提升發電效率，並採用選擇性催化還原技術降低氮氧化物的排放，從而減少空氣污染及溫室氣體排放量。

在澳洲新南威爾斯州，EnergyAustralia 的 Tallawarra B 電廠開始運作，該電廠配備高效的發電及污染控制技術，以提升環境表現。電廠安裝的煙羽擴散裝置可減緩廢氣排放的速度，從而消除對進出附近 Shellharbour 機場航機的安全威脅。此外，在完成於該州份擬建的 Lake Lyell 抽水蓄能項目的詳細岩土工程勘測，以研究項目對周邊水系統所受的影響後，EnergyAustralia 正為該項目準備環境影響評估聲明書，於年底前提交州政府。

中電致力繼續減少業務營運帶來的碳排放及提升環境表現，同時密切監察及應對營運所在地有關法規的轉變。2024 年上半年，集團並無錄得引致罰款或遭檢控的環保違規事件。

## 氣候行動

減碳是中電的首要任務，集團加大低碳能源的投資，以進一步減少溫室氣體排放。

中電於今年初完成檢討《氣候願景 2050》，提升了減碳目標，把 2030 年所售電力的溫室氣體排放強度由每度電 0.3 千克二氧化碳當量收緊至 0.26 千克二氧化碳當量。其他減碳目標及承諾則維持不變，包括於 2040 年之前逐步淘汰燃煤發電，以及於 2050 年底前實現整個價值鏈的淨零溫室氣體排放。

集團的基建投資正好體現其減碳方針。龍鼓灘發電廠 600 兆瓦燃氣發電機組 D2 於今年第二季投產，標誌著香港在能源轉型路上向前邁進重要一步。D2 機組連同毗鄰 550 兆瓦 D1 發電機組，隨著青山發電 A 廠三台機組退役，將繼續維持可靠供電，並有助降低香港發電方面的碳強度。中華電力持續推進跨境潔淨能源專線系統的增容工程，完成後將可增加香港輸入零碳能源的容量，為本港提供更可持續的能源供應。

中電中國持續推進一系列新的風能及太陽能項目，進一步鞏固在內地可再生能源市場的地位。截至 2024 年 6 月底，施工中的可再生能源項目總發電容量為 450 兆瓦，並將在下半年保持增長勢頭。

EnergyAustralia 集中發展多個儲能項目，提供能源轉型所需的靈活發電容量，以維持可靠供電。其中包括維多利亞州的 Wooreen 電池儲能項目及其他潛在項目，例如新南威爾斯州的 335 兆瓦 Lake Lyell 抽水蓄能項目。另一個靈活發電容量項目是已於 6 月投產的 320 兆瓦 Tallawarra B 電廠，該電廠設計成可混合使用天然氣及氫氣發電，以降低排放。

Apraava Energy 保持強勁的增長勢頭，除了奪得印度多項可再生能源、輸電和 AMI 項目的開發權，於古加拉特邦新建的 251 兆瓦 Sidhpur 風能項目已經大部分投產。

## 可持續發展表現

香港聯合交易所（香港聯交所）於 4 月發表新的匯報要求，以緊隨國際可持續發展準則理事會（ISSB）頒布的《國際財務報告可持續披露準則第 2 號 — 氣候相關披露》的準則。香港聯交所的《環境、社會及管治報告指引》載錄有關匯報要求，並將於 2025 年生效。中電是在諮詢過程中提交意見書的公司之一，對滿足有關要求已作好準備。

中電於 2023 匯報年度，參照 ISSB 頒布的《國際財務報告可持續披露準則》第 1 號及第 2 號，採取額外舉措以更新與集團可持續發展綱領相關的討論。中電提升公司匯報的水平，旨在讓持份者更深入了解與中電業務可持續發展最密切相關的影響、風險和機遇。我們並就此分為六個重要主題：淨零轉型；能源增長機遇；能源穩定性及可靠度；重視安全、面向未來的團隊；業務抗逆力；以及關顧社群。

中電年報聚焦匯報財務重要主題，而集團業務對人類、環境及經濟的影響，則載於《可持續發展報告》。此外，《可持續發展報告》亦參照於 2023 年 9 月發布的自然相關財務披露工作小組的最終指引，對自然相關主題進行討論。中電繼續以持份者為重心，詳細闡述公司如何仔細平衡客戶、員工、合作夥伴及廣大社群的利益和期望。

中電 2023 年報和《可持續發展報告》連續第六年榮膺「澳大拉西亞年報獎」金獎，標誌著中電的報告質素卓越和匯報全面。中電亦同時榮獲該組織頒發「年度可持續發展報告獎」。集團在可持續發展管理方面不斷求進，亦體現於躋身多個追蹤企業 ESG 表現及透明度並進行基準比較的國際股份指數，包括道瓊斯可持續發展亞太指數、MSCI 所有國家世界 ESG 廣泛指數、恒生可持續發展企業指數，以及富時社會責任指數。

## 電動出行

交通運輸業佔全球二氧化碳總排放量約四分之一，因此不少人認為電動交通工具是實現低碳經濟的關鍵。電動車日益普及，主要是由於電池續航力提升、充電速度加快等技術改進。以香港為例，道路上有十分之一的汽車是電動車。中電憑藉卓越的電能專業，一直為私人及商用電動車提供可靠和便利的充電基礎設施及服務。

在香港，中華電力透過技術支援及電力方案，提供高質素的電動車充電設施，這對鼓勵駕駛人士轉用電動車非常關鍵。為支持香港政府推出的「EV 屋苑充電易資助計劃」，以鼓勵安裝電動車充電基礎設施，中華電力已完成總數約 550 份已收申請的初步供電容量評估，涵蓋私人住宅樓宇約 133,000 個停車位。中華電力協助客戶評估其停車場的可用供電容量，並就供電設備升級和電力系統設計方面提供專業意見。中華電力目前的供電網絡可支援有關計劃約八成申請者的充電要求，我們將適時提升容量，以滿足餘下申請者的需求。

擴大香港的電動運輸網絡，有賴一個發展蓬勃和高效的生態系統。中華電力與「電動出行同盟」的夥伴加強合作，推動電動商用車的發展。該組織於 2023 年成立，提供了一個跨界別的知識和技術交流平台，成員包括中華電力、中電源動，以及其他 13 家來自汽車業界、電動車充電服務及金融領域的公司。

中華電力其中一項創新方案，是現正協助電動車充電營運商兼同盟夥伴中匯智能科技有限公司（中匯智能）增加供電容量。中華電力為中匯智能特別設計的戶外變電站可容納變壓器和開關設備，確保中匯智能的高能耗戶外充電站有充足的供電容量，從而大幅減低相關的時間和成本。預計項目於今年稍後時間投入運作。

電動車市場正進入關鍵的增長階段，中華電力率先探索先進的電網管理技術，以監控及優化電動車充電的電力供應服務，以及靈活充電收費等不同的服務模式。

中華電力亦致力促進香港公共交通工具電氣化，協助實現於 2027 年底前使共 700 輛電動巴士和 3,000 輛電動的士投入服務的目標，推動香港在 2050 年前達致車輛零排放。除了支援電動小巴、的士及渡輪的試驗外，中華電力亦為九龍巴士（一九三三）有限公司提供充電設施的技術支援。截至 2024 年 6 月，該公司約 80 輛電動巴士已投入服務，並計劃將其車隊約 4,000 輛巴士逐步電氣化。

由中電與提供通訊服務的香港電訊組成的合營企業 Smart Charge，繼續為客戶在香港住宅屋苑安裝電動車充電基礎設施。截至今年 6 月底，Smart Charge 已為超過 9,000 個住宅車位安裝相關設施。

在澳洲，EnergyAustralia 正按計劃於 2024 年底前向旅遊和租賃巴士營運商 Tropic Wings 交付位於昆士蘭州的電動車充電基礎設施項目。該項目將有助 Tropic Wings 把柴油巴士更換為 12 輛電動巴士，並配備可擴展的充電基礎設施，以配合 Tropic Wings 車隊的未來需要。Tropic Wings 將藉此獲得充足可靠的電力供應，除了有助促進綠色旅遊的發展，更可減低對環境的影響。EnergyAustralia 將透過可再生能源證書，抵銷電動巴士耗用化石源料發電的部分。

## 財務資料

本公告所載的財務資料摘錄自簡明綜合中期財務報表，為未經審計，但已由集團的外聘核數師羅兵咸永道會計師事務所（羅兵咸永道）（根據香港審閱準則第 2410 號）以及審核及風險委員會審閱。羅兵咸永道發出無修訂意見的審閱報告將收錄於寄予股東的《中期報告》內。

### 綜合損益表 — 未經審計 截至 2024 年 6 月 30 日止 6 個月

	附註	2024 百萬港元	2023 百萬港元
收入	2	<u>44,086</u>	<u>43,302</u>
支銷			
購買及分銷電力和天然氣		(15,317)	(17,259)
員工支銷		(2,638)	(2,362)
燃料及其他營運支銷		(14,222)	(14,098)
折舊及攤銷		(4,554)	(4,358)
		<u>(36,731)</u>	<u>(38,077)</u>
營運溢利	4	7,355	5,225
財務開支		(1,092)	(1,032)
財務收入		102	129
所佔扣除所得稅後業績			
合營企業		519	660
聯營		912	1,271
		<u>7,796</u>	<u>6,253</u>
扣除所得稅前溢利		7,796	6,253
所得稅支銷	5	(1,366)	(705)
期內溢利		<u>6,430</u>	<u>5,548</u>
應佔盈利：			
股東		5,951	5,060
永久資本證券持有人		70	70
其他非控制性權益		409	418
		<u>6,430</u>	<u>5,548</u>
每股盈利，基本及攤薄	7	<u>2.36港元</u>	<u>2.00港元</u>

**綜合損益及其他全面收入報表 — 未經審計**  
**截至 2024 年 6 月 30 日止 6 個月**

	2024 百萬港元	2023 百萬港元
<b>期內溢利</b>	<b>6,430</b>	5,548
其他全面收入		
可重新分類至溢利或虧損的項目		
折算產生的匯兌差額	(994)	(1,038)
現金流量對沖	715	639
對沖成本	(2)	4
	<b>(281)</b>	(395)
不可重新分類至溢利或虧損的項目		
投資的公平價值收益	199	4
界定福利計劃的重新計量虧損	(18)	(13)
	<b>181</b>	(9)
<b>期內除稅後其他全面收入</b>	<b>(100)</b>	(404)
<b>期內全面收入總額</b>	<b>6,330</b>	5,144
<b>應佔全面收入總額：</b>		
<b>股東</b>	<b>5,835</b>	4,676
永久資本證券持有人	70	70
其他非控制性權益	425	398
	<b>6,330</b>	5,144

## 綜合財務狀況報表 — 未經審計

		2024年 6月30日 百萬港元	經審計 2023年 12月31日 百萬港元
	<i>附註</i>		
<b>非流動資產</b>			
固定資產	8	154,556	152,786
使用權資產	9	10,250	7,993
投資物業		851	884
商譽及其他無形資產		12,589	12,854
合營企業權益及借款		12,609	12,518
聯營權益		8,453	9,380
遞延稅項資產		1,621	2,041
衍生金融工具		1,328	1,173
其他非流動資產		1,904	2,492
		<u>204,161</u>	<u>202,121</u>
<b>流動資產</b>			
存貨 — 物料及燃料		3,978	3,327
可再生能源證書		715	1,151
待售物業		2,082	2,193
應收賬款及其他應收款項	10	17,867	13,650
衍生金融工具		1,759	1,077
燃料價格調整條款賬		834	328
短期存款及限定用途現金		18	22
現金及現金等價物		2,929	5,182
		<u>30,182</u>	<u>26,930</u>
<b>流動負債</b>			
客戶按金		(7,087)	(6,880)
應付賬款及其他負債	11	(19,968)	(20,306)
應繳所得稅		(1,094)	(1,063)
銀行貸款及其他借貸		(13,322)	(12,572)
衍生金融工具		(1,750)	(1,658)
		<u>(43,221)</u>	<u>(42,479)</u>
流動負債淨額		<u>(13,039)</u>	<u>(15,549)</u>
扣除流動負債後的總資產		<u>191,122</u>	<u>186,572</u>

## 綜合財務狀況報表 — 未經審計 (續)

		2024年 6月30日 百萬港元	經審計 2023年 12月31日 百萬港元
<b>資金來源：</b>			
<b>權益</b>			
股本		<b>23,243</b>	23,243
儲備	13	<b>80,292</b>	79,088
股東資金		<b>103,535</b>	102,331
永久資本證券		<b>3,887</b>	3,887
其他非控制性權益		<b>6,075</b>	6,164
		<b>113,497</b>	112,382
<b>非流動負債</b>			
銀行貸款及其他借貸		<b>48,443</b>	44,943
遞延稅項負債		<b>16,903</b>	16,752
衍生金融工具		<b>1,380</b>	1,719
管制計劃儲備賬	12	<b>2,935</b>	2,643
資產停用負債及退役責任		<b>5,015</b>	5,047
其他非流動負債		<b>2,949</b>	3,086
		<b>77,625</b>	74,190
<b>權益及非流動負債</b>		<b>191,122</b>	186,572

**附註：****1. 編製基準**

本未經審計之簡明綜合中期財務報表已按照香港會計師公會所頒布的香港會計準則第 34 號「中期財務報告」編製。

除於本會計期間採納下列概述的香港會計準則及香港財務報告準則的修訂及詮釋外，編製此中期財務報表所採納之會計政策與編製集團截至 2023 年 12 月 31 日止年度之年度財務報表所採納一致：

- 香港會計準則第 1 號的修訂「負債的流動與非流動劃分」
- 香港會計準則第 1 號的修訂「附有契約條件的非流動負債」
- 香港會計準則第 7 號及香港財務報告準則第 7 號的修訂「供應商融資安排」
- 香港財務報告準則第 16 號的修訂「售後租回交易之租賃負債」
- 香港詮釋第 5 號（修改）「財務報表的呈列 — 借款人對包含須按要求償還條款的定期貸款分類」

採納上述準則修訂及詮釋對集團的業績及財務狀況並沒有造成重大影響。集團並無提前採納任何本會計期間尚未生效的新準則或準則修訂。

2024 中期報告雖載有與截至 2023 年 12 月 31 日止年度有關的財務資料作為比較資料，惟該等資料並不構成本公司在該年度的法定年度綜合財務報表，而只是取自有關的財務報表。根據香港《公司條例》（第 622 章）第 436 條，與該等法定財務報表有關須披露的進一步資料如下：

本公司已根據香港《公司條例》（第 622 章）第 662(3)條及附表 6 第 3 部之要求，向公司註冊處處長交付截至 2023 年 12 月 31 日止年度之財務報表。

本公司之核數師已就 2023 年 12 月 31 日止年度之財務報表發表報告。該核數師報告並無保留意見；並未載有該核數師在不就其報告作保留的情況下以強調的方式促請注意的任何事宜；亦無載有香港《公司條例》（第 622 章）第 406(2)、407(2)或 407(3)條所作出的陳述。

董事會已於 2024 年 8 月 5 日批准發布本簡明綜合中期財務報表。

## 2. 收入

集團收入主要為電力及天然氣銷售，隨時間確認，分析如下：

	6月30日止6個月	
	2024 百萬港元	2023 百萬港元
來自客戶合約的收入		
香港電力銷售	23,917	23,637
管制計劃調撥(自)/往收入(附註)	(294)	492
管制計劃電力銷售	23,623	24,129
香港以外電力銷售	16,672	15,259
澳洲天然氣銷售	2,799	2,742
香港物業銷售	139	498
其他	652	515
	43,885	43,143
其他收入	201	159
	44,086	43,302

附註：根據管制計劃協議，倘於某一期間電費收入毛額低於或超過管制計劃下之經營費用、准許利潤及稅項的總和，不足數額須從電費穩定基金中扣除，而超出之數額則須撥入電費穩定基金。於任何期間，扣除或撥入電費穩定基金的金額確認為收入調整，並以於損益賬確認的管制計劃利潤及開支的金額為限。

### 3. 分部資料

集團透過其附屬公司、合營企業及聯營，於五個主要地區營運業務 — 香港、中國內地、澳洲、印度，以及台灣地區及泰國。

	香港 百萬港元	中國內地 百萬港元	澳洲 百萬港元	印度 百萬港元	台灣地區 及泰國 百萬港元	未分配 項目 百萬港元	總計 百萬港元
<b>2024年6月30日止6個月</b>							
來自客戶合約的收入	24,304	920	18,659	-	1	1	43,885
其他收入	66	34	95	-	-	6	201
收入	<u>24,370</u>	<u>954</u>	<u>18,754</u>	<u>-</u>	<u>1</u>	<u>7</u>	<u>44,086</u>
EBITDAF*	9,130	771	2,224	(2)	(4)	(459)	11,660
所佔扣除所得稅後業績							
合營企業	(10)	135	-	310	84	-	519
聯營	-	912	-	-	-	-	912
綜合EBITDAF	<u>9,120</u>	<u>1,818</u>	<u>2,224</u>	<u>308</u>	<u>80</u>	<u>(459)</u>	<u>13,091</u>
折舊及攤銷	(2,809)	(413)	(1,305)	-	-	(27)	(4,554)
公平價值變動	(31)	-	280	-	-	-	249
財務開支	(747)	(94)	(234)	-	-	(17)	(1,092)
財務收入	58	8	13	1	-	22	102
扣除所得稅前溢利 / (虧損)	<u>5,591</u>	<u>1,319</u>	<u>978</u>	<u>309</u>	<u>80</u>	<u>(481)</u>	<u>7,796</u>
所得稅支銷	(997)	(197)	(171)	-	(1)	-	(1,366)
期內溢利 / (虧損)	<u>4,594</u>	<u>1,122</u>	<u>807</u>	<u>309</u>	<u>79</u>	<u>(481)</u>	<u>6,430</u>
應佔盈利							
永久資本證券持有人	(70)	-	-	-	-	-	(70)
其他非控制性權益	(401)	(8)	-	-	-	-	(409)
股東應佔盈利 / (虧損)	<u>4,123</u>	<u>1,114</u>	<u>807</u>	<u>309</u>	<u>79</u>	<u>(481)</u>	<u>5,951</u>
不包括：影響可比性項目	10	-	-	(106)	-	-	(96)
營運盈利	<u>4,133</u>	<u>1,114</u>	<u>807</u>	<u>203</u>	<u>79</u>	<u>(481)</u>	<u>5,855</u>
<b>於2024年6月30日</b>							
固定資產、使用權資產和							
投資物業	142,776	9,133	13,664	-	-	84	165,657
商譽及其他無形資產	6,025	2,978	3,486	-	-	100	12,589
合營企業權益及借款	2,093	4,860	-	3,808	1,848	-	12,609
聯營權益	-	8,453	-	-	-	-	8,453
遞延稅項資產	-	47	1,574	-	-	-	1,621
其他資產	11,889	5,731	15,009	27	38	720	33,414
總資產	<u>162,783</u>	<u>31,202</u>	<u>33,733</u>	<u>3,835</u>	<u>1,886</u>	<u>904</u>	<u>234,343</u>
銀行貸款及其他借貸	52,034	4,991	4,725	-	-	15	61,765
本期及遞延稅項負債	16,813	1,160	23	-	1	-	17,997
其他負債	26,408	1,080	13,247	1	2	346	41,084
總負債	<u>95,255</u>	<u>7,231</u>	<u>17,995</u>	<u>1</u>	<u>3</u>	<u>361</u>	<u>120,846</u>

\* EBITDAF 為未計入利息、所得稅、折舊及攤銷，以及公平價值變動前盈利。

## 3. 分部資料 (續)

	香港 百萬港元	中國內地 百萬港元	澳洲 百萬港元	印度 百萬港元	台灣地區 及泰國 百萬港元	未分配 項目 百萬港元	總計 百萬港元
2023年6月30日止6個月							
來自客戶合約的收入	25,059	927	17,154	-	2	1	43,143
其他收入	67	42	45	-	-	5	159
收入	<u>25,126</u>	<u>969</u>	<u>17,199</u>	<u>-</u>	<u>2</u>	<u>6</u>	<u>43,302</u>
EBITDAF	8,756	825	481	(7)	(3)	(498)	9,554
所佔扣除所得稅後業績							
合營企業	(10)	136	-	429	105	-	660
聯營	-	1,271	-	-	-	-	1,271
綜合EBITDAF	<u>8,746</u>	<u>2,232</u>	<u>481</u>	<u>422</u>	<u>102</u>	<u>(498)</u>	<u>11,485</u>
折舊及攤銷	(2,780)	(408)	(1,147)	-	-	(23)	(4,358)
公平價值變動	(15)	-	44	-	-	-	29
財務開支	(653)	(108)	(258)	-	-	(13)	(1,032)
財務收入	96	6	9	4	-	14	129
扣除所得稅前溢利 / (虧損)	<u>5,394</u>	<u>1,722</u>	<u>(871)</u>	<u>426</u>	<u>102</u>	<u>(520)</u>	<u>6,253</u>
所得稅 (支銷) / 抵免	(790)	(225)	312	(1)	(1)	-	(705)
期內溢利 / (虧損)	<u>4,604</u>	<u>1,497</u>	<u>(559)</u>	<u>425</u>	<u>101</u>	<u>(520)</u>	<u>5,548</u>
應佔盈利							
永久資本證券持有人	(70)	-	-	-	-	-	(70)
其他非控制性權益	(413)	(5)	-	-	-	-	(418)
股東應佔盈利 / (虧損)	<u>4,121</u>	<u>1,492</u>	<u>(559)</u>	<u>425</u>	<u>101</u>	<u>(520)</u>	<u>5,060</u>
不包括：影響可比性項目	(88)	-	-	(298) <sup>#</sup>	-	-	(386)
營運盈利	<u>4,033</u>	<u>1,492</u>	<u>(559)</u>	<u>127</u>	<u>101</u>	<u>(520)</u>	<u>4,674</u>
於2023年12月31日							
固定資產、使用權資產和 投資物業	137,930	9,107	14,523	-	-	103	161,663
商譽及其他無形資產	5,935	3,124	3,688	-	-	107	12,854
合營企業權益及借款	2,097	5,021	-	3,510	1,890	-	12,518
聯營權益	-	9,380	-	-	-	-	9,380
遞延稅項資產	2	49	1,990	-	-	-	2,041
其他資產	10,213	4,848	13,200	29	59	2,246	30,595
總資產	<u>156,177</u>	<u>31,529</u>	<u>33,401</u>	<u>3,539</u>	<u>1,949</u>	<u>2,456</u>	<u>229,051</u>
銀行貸款及其他借貸	47,835	5,025	4,655	-	-	-	57,515
本期及遞延稅項負債	16,592	1,165	26	1	31	-	17,815
其他負債	27,531	1,051	12,188	2	2	565	41,339
總負債	<u>91,958</u>	<u>7,241</u>	<u>16,869</u>	<u>3</u>	<u>33</u>	<u>565</u>	<u>116,669</u>

<sup>#</sup> 298百萬港元一次性收入已從營運盈利重新分類至影響可比性項目，與截至2023年12月31日止年度呈報方式保持一致

## 4. 營運溢利

營運溢利已扣除 / (計入) 下列項目：

	6月30日止6個月	
	2024 百萬港元	2023 百萬港元
<b>扣除</b>		
退休福利開支	248	236
可變租賃支銷	14	21
出售物業成本	111	392
出售固定資產虧損淨額	123	57
應收賬款減值	182	128
投資物業重估虧損	33	-
公平價值計入損益賬的投資的公平價值虧損 / (收益)	2	(19)
匯兌虧損 / (收益) 淨額	45	(7)
<b>計入</b>		
投資物業租金收入	(13)	(12)
權益投資股息	(15)	(15)
非債務相關衍生金融工具的公平價值 (收益) / 虧損淨額		
現金流量對沖		
從現金流量對沖儲備及對沖成本儲備重新分類至		
購買及分銷電力和天然氣	(789)	(9)
燃料及其他營運支銷	(90)	(854)
現金流量對沖無效部分	(30)	(15)
不符合對沖會計	(219)	794

## 5. 所得稅支銷

	6月30日止6個月	
	2024 百萬港元	2023 百萬港元
本期所得稅支銷	1,106	896
遞延稅項支銷 / ( 抵免 )	260	(191)
	<u>1,366</u>	<u>705</u>

香港利得稅乃根據期內估計應課稅溢利以 16.5% ( 2023 年為 16.5% ) 稅率計算。香港以外地區應課稅溢利的所得稅乃根據所屬司法權區的適用稅率計算。

## 6. 股息

	6月30日止6個月			
	2024		2023	
	每股港元	百萬港元	每股港元	百萬港元
已付第一期中期股息	0.63	1,592	0.63	1,592
已宣派第二期中期股息	0.63	1,592	0.63	1,592
	<u>1.26</u>	<u>3,184</u>	<u>1.26</u>	<u>3,184</u>

董事會於 2024 年 8 月 5 日的會議中，宣布派發第二期中期股息每股 0.63 港元 ( 2023 年為每股 0.63 港元 )。第二期中期股息在中期財務報表中並不列作應付股息。

## 7. 每股盈利

每股盈利的計算如下：

	6月30日止6個月	
	2024	2023
股東應佔盈利 ( 百萬港元 )	<u>5,951</u>	<u>5,060</u>
已發行股份的加權平均股數 ( 千股 )	<u>2,526,451</u>	<u>2,526,451</u>
每股盈利 ( 港元 )	<u>2.36</u>	<u>2.00</u>

截至 2024 年及 2023 年 6 月 30 日止各六個月期間，公司並無任何攤薄性的權益工具，故每股基本及全面攤薄盈利相同。

## 8. 固定資產

	永久業權 土地 百萬港元	樓宇 百萬港元	廠房、 機器 及設備 百萬港元	總計 百萬港元
於 2024 年 1 月 1 日的賬面淨值	298	22,824	129,664	152,786
收購附屬公司 (附註)	-	1,087	-	1,087
添置	-	1,430	4,061	5,491
調撥及出售	-	(10)	(265)	(275)
折舊	-	(442)	(3,558)	(4,000)
匯兌差額	(7)	(61)	(465)	(533)
<b>於 2024 年 6 月 30 日的賬面淨值</b>	<b>291</b>	<b>24,828</b>	<b>129,437</b>	<b>154,556</b>
原值	367	41,539	245,306	287,212
累計折舊及減值	(76)	(16,711)	(115,869)	(132,656)
<b>於 2024 年 6 月 30 日的賬面淨值</b>	<b>291</b>	<b>24,828</b>	<b>129,437</b>	<b>154,556</b>

附註：2024 年 3 月，集團完成收購訊安有限公司（訊安）全部權益，該公司持有一項位於香港啟德的物業。該物業將成為中電的新總部。收購總代價（扣除 6 百萬港元代價調整後）為 3,699 百萬港元，當中包括集團要求的附加設計所需的額外成本。該物業包括樓宇及租賃土地，分別為 1,087 百萬港元及 2,618 百萬港元（附註 9）。其中 676 百萬港元的部分代價已於 2021 及 2022 年作為購買該物業的預付款項所支付。於 2024 年 6 月 30 日，未支付的 331 百萬港元代價已計入應付賬款及其他負債中。

由於絕大部分總收購資產的公平價值主要集中在訊安持有的物業上，故該交易以資產收購的方式入賬。

## 9. 使用權資產

	租賃土地 百萬港元	樓宇 百萬港元	廠房、 機器 及設備 百萬港元	總計 百萬港元
於 2024 年 1 月 1 日的賬面淨值	6,608	471	914	7,993
收購附屬公司 (附註 8)	2,618	-	-	2,618
添置 / 成本調整	(82)	18	(40)	(104)
租賃期修改	-	(3)	-	(3)
折舊	(110)	(51)	(45)	(206)
匯兌差額	(14)	(11)	(23)	(48)
<b>於 2024 年 6 月 30 日的賬面淨值</b>	<b>9,020</b>	<b>424</b>	<b>806</b>	<b>10,250</b>

**10. 應收賬款及其他應收款項**

	<b>2024年 6月30日 百萬港元</b>	2023年 12月31日 百萬港元
應收賬款	<b>15,459</b>	11,852
按金、預付款項及其他應收款項	<b>1,795</b>	1,700
借款予一家合營企業	<b>61</b>	60
應收股息		
合營企業	<b>194</b>	31
聯營	<b>331</b>	-
權益投資	<b>15</b>	-
往來賬		
合營企業	<b>11</b>	6
聯營	<b>1</b>	1
	<b><u>17,867</u></b>	<u>13,650</u>

應收賬款根據發票日期的賬齡分析如下：

	<b>2024年 6月30日 百萬港元</b>	2023年 12月31日 百萬港元
30 天或以下*	<b>13,913</b>	10,159
31 - 90 天	<b>521</b>	735
90 天以上	<b>1,025</b>	958
	<b><u>15,459</u></b>	<u>11,852</u>

\* 包括未開賬單收入

**11. 應付賬款及其他負債**

	<b>2024年 6月30日 百萬港元</b>	2023年 12月31日 百萬港元
應付賬款	<b>7,159</b>	6,526
其他應付款項及應計項目	<b>9,383</b>	10,578
租賃負債	<b>156</b>	200
來自非控制性權益的墊款	<b>545</b>	589
往來賬		
合營企業	<b>4</b>	3
聯營	<b>530</b>	120
遞延收入	<b>2,191</b>	2,290
	<b>19,968</b>	20,306

應付賬款根據發票日期的賬齡分析如下：

	<b>2024年 6月30日 百萬港元</b>	2023年 12月31日 百萬港元
30 天或以下	<b>6,832</b>	6,308
31 - 90 天	<b>240</b>	191
90 天以上	<b>87</b>	27
	<b>7,159</b>	6,526

**12. 管制計劃儲備賬**

集團主要附屬公司中華電力的電費穩定基金以及減費儲備金，統稱為管制計劃儲備賬。於期 / 年終各結餘如下：

	<b>2024年 6月30日 百萬港元</b>	2023年 12月31日 百萬港元
電費穩定基金	<b>2,873</b>	2,529
減費儲備金	<b>62</b>	114
	<b>2,935</b>	2,643

### 13. 儲備

期內股東應佔的儲備變動如下：

	折算儲備 百萬港元	現金流量 對沖儲備 百萬港元	對沖成本 儲備 百萬港元	其他儲備 百萬港元	保留溢利 百萬港元	總計 百萬港元
於 2024 年 1 月 1 日的結餘	(7,341)	236	38	1,939	84,216	79,088
股東應佔盈利	-	-	-	-	5,951	5,951
其他全面收入						
折算產生的匯兌差額						
附屬公司	(574)	(18)	-	-	18	(574)
合營企業	(244)	-	-	-	-	(244)
聯營	(176)	-	-	-	-	(176)
現金流量對沖						
公平價值收益淨額	-	1,647	-	-	-	1,647
重新分類至溢利或虧損	-	(685)	-	-	-	(685)
上述項目之稅項	-	(263)	-	-	-	(263)
對沖成本						
公平價值收益淨額	-	-	16	-	-	16
重新分類至溢利或虧損	-	-	(18)	-	-	(18)
投資之公平價值收益	-	-	-	199	-	199
界定福利計劃的重新計量虧損	-	-	-	-	(18)	(18)
物業出售時重估收益變現	-	-	-	(75)	75	-
股東應佔全面收入總額	(994)	681	(2)	124	6,026	5,835
轉入固定資產	-	18	-	-	-	18
儲備分配	-	-	-	32	(32)	-
已付股息						
2023 年第四期中期	-	-	-	-	(3,057)	(3,057)
2024 年第一期中期	-	-	-	-	(1,592)	(1,592)
於 2024 年 6 月 30 日的結餘	<b>(8,335)</b>	<b>935</b>	<b>36</b>	<b>2,095</b>	<b>85,561</b>	<b>80,292</b>

### 14. 承擔

- (A) 於 2024 年 6 月 30 日，已訂約但尚未發生的固定資產、租賃土地及無形資產的資本開支金額為 8,168 百萬港元（2023 年 12 月 31 日為 10,158 百萬港元）。
- (B) 集團已就位於昆士蘭州的 250 兆瓦 Kidston 抽水蓄能設施簽訂一項長期能源儲存服務協議，將成為該設施的市場營運商。該設施目前正在興建中，能源儲存服務協議附有多項先決條件，必須在租賃生效日前符合，預計會在 2025 年 12 月 31 日前發生。於 2024 年 6 月 30 日，此協議下的預期未貼現合約租賃款項約為 19 億港元（2023 年 12 月 31 日為 20 億港元）。
- (C) 於 2024 年 6 月 30 日，集團須就合營企業及私募基金合夥企業分別注入股本 143 百萬港元（2023 年 12 月 31 日為 187 百萬港元）及 148 百萬港元（2023 年 12 月 31 日為 77 百萬港元）。
- (D) 於 2024 年 6 月 30 日，集團所佔合營企業和聯營的資本、租賃及其他承擔分別為 6,768 百萬港元（2023 年 12 月 31 日為 5,508 百萬港元）及 424 百萬港元（2023 年 12 月 31 日為 487 百萬港元）。

## 庫務作業情況的補充參考資料

2024 年上半年，中電維持穩健的財務基礎，繼續推動減碳投資。集團透過多元化、可持續、具成本效益的資金來源，儘管期內經濟形勢不明朗且利率波動，集團各業務單位適時有序地完成融資活動，確保營運資金充裕。中電憑藉充足的儲備及優越的投資級別信用評級，在財務上保持高度靈活，以把握能源轉型帶來的新增長機遇及應對意外情況。

為確保財務狀況持續健全，集團繼續秉持審慎的理財方針，嚴格檢視流動資金、風險狀況及市場環境，並積極主動識別及緩解風險。

集團保持良好的投資級別信用評級，標準普爾於 5 月分別確認了中電控股的 A 信用評級，中華電力的 A+ 信用評級及青電的 AA- 信用評級，前景均為穩定。穆迪則於 4 月確認了 EnergyAustralia 的 Baa2 信用評級，前景為穩定。

集團的流動資金水平維持穩健，截至 6 月 30 日，集團備有 273 億港元的未提取銀行貸款額度及 29 億港元的銀行結餘；中電控股於 6 月底則持有 119 億港元的流動資金。預期集團全年的流動資金將維持在高水平，並會獲得來自附屬公司、合營企業及聯營的派息收入及資金流入。

於 2024 年上半年，中華電力取得了合共 53 億港元的貸款額度，用作再融資及支持業務需要。其中包括 37 億港元與減排表現掛鈎的兩年期銀行貸款額度、10 億港元的一年期銀行貸款額度，以及 625 百萬港元的三年期私人配售債券，所得款項已悉數掉期為浮息債務。

青電根據《氣候行動融資框架》，以具競爭力的息差取得 48 億港元的一年期及兩年期能源轉型貸款額度作再融資。青電亦發行了 70 百萬美元（548 百萬港元）的三年期定息私人配售債券，為龍鼓灘發電廠新投產 D2 燃氣發電項目的現有銀行貸款作再融資。上述能源轉型債券所得的款項已掉期為浮息港元貸款。青電另取得 720 百萬港元與減排表現掛鈎的兩年期銀行貸款額度。

7 月，中華電力於澳洲市場首次發行 500 百萬澳元（26 億港元）的三年期公債，為香港商業機構首次在澳洲發行袋鼠債券，標誌着融資的新里程。是次債券分兩批次發行，包括 350 百萬澳元（18 億港元）的三年期浮息債券，按三個月銀行票據掉期利率加 0.85% 計算；以及 150 百萬澳元（791 百萬港元）的三年期定息債券，按 5.1% 的年化利率計算。透過發行袋鼠債券，中華電力首次將其債務資本市場的融資活動拓展至澳洲當地公開市場，進一步擴潤公司的融資選擇，增強抵禦潛在市場波動的能力。是項債券發行所得款項已掉期為港元浮息債務。

中華電力及青電均設立了中期票據發行計劃，分別可發行總額最高達 45 億美元及 20 億美元的債券。截至 6 月 30 日，中華電力及青電已分別發行面值總額約 238 億港元及 100 億港元的票據。

EnergyAustralia 維持充裕的流動資金，並於 4 月償還了 336 百萬澳元（17 億港元）的股東貸款本金及應計利息。另外，EnergyAustralia 為 400 百萬澳元（21 億港元）的銀行擔保貸款額度進行再融資，並安排了 350 百萬澳元（18 億港元）的三年期營運資金貸款額度。

中電中國於 2 月以有利的市場息率，獲得人民幣 25 億元（27 億港元）的兩年期無追索權循環貸款額度，支持於中國內地發展新的可再生能源項目。有關的貸款額度將分批生效。中電中國亦以具競爭力的息率，為一個風電項目取得人民幣 560 百萬元（599 百萬港元）的在岸無追索權項目貸款額度。

於 2024 年 6 月底，集團的淨負債對總資本比率為 34.0%，於 2023 年底為 31.6%。集團不含永久資本證券的定息債務佔總債務 52%，而包含永久資本證券的定息債務佔總債務為 54%。集團於六個月前的相關比率分別為 57%及 60%。截至 2024 年 6 月 30 日止六個月，來自營運的資金（FFO）利息倍數為 9 倍，2023 年同期則為 7 倍。

於 2024 年 6 月 30 日，集團用於對沖外匯和利率風險的未到期衍生金融工具面值為 604 億港元，而用於電力、原油和天然氣的未到期能源衍生工具的面值分別為 174,544 百萬度、11 百萬桶及 3,117 兆兆焦耳。這些衍生工具於 2024 年 6 月 30 日的公平價值為淨虧損 43 百萬港元。

## 企業管治

### 2024 年上半年摘要

我們一直強調，在集團不斷精益求精的過程中，企業管治實務亦應相向而動，與時並進。

- 混合模式股東周年大會（年會）：我們的 2024 年會以混合模式舉行，股東可以選擇於主要會場出席年會或參與網上年會。接近約 600 名股東親身出席年會，超過 250 名股東則於網上參加。網上參與的登記和非登記股東除了觀看年會的直播實況外，更可透過網上平台提出書面問題或作出口頭提問，並接近實時地進行投票。
- 董事會及董事委員會成員組合更新：在 2024 年會上，股東大力支持更新董事會成員組合，並高票通過王曉軍女士、蔣東強先生及龔兆朗先生當選。與此同時，藍凌志先生及穆秀霞女士榮休及退任董事會職務。利約翰先生亦於 2024 年 3 月 31 日榮休及退任非執行董事，以及退任嘉道理父子有限公司的職務。董事委員會的成員近期有所更新，包括財務及一般事務委員會、人力資源及薪酬福利委員會和可持續發展委員會。有關董事會及董事委員會變動的所有詳情，請參閱 2024 年中期報告的「企業管治」篇章。
- 2024 年的持續披露事宜：在正式公布 2023 年的業績之前，公司於 2024 年 1 月適時通知市場，就 EnergyAustralia 客戶業務的預期商譽減值發出盈警公告。
- 財務總裁繼任：公司於 2024 年 1 月 30 日宣布委任時任國際業務總裁紀安立先生，接替戴思力先生出任財務總裁，自 2024 年 4 月 1 日起生效；作為交接安排的一部分，戴思力先生獲任命為首席執行官顧問，至 2024 年 6 月 30 日止。
- 更新《價值觀架構》：中電更新的《價值觀架構》已於 2024 年 2 月推出，清晰闡述經更新的宗旨、願景、使命及核心價值觀：從心關懷、追求卓越和勇於承擔。我們舉辦了多場交流活動，包括外展路演，以提高員工的認知和興趣，以及價值觀認知工作坊，讓員工加深了解價值觀背後的理念及所期望達致的新思維。
- 就企業資源計劃（ERP）項目設立中電控股董事會專責小組：為整合董事會層面的管治監督，當中涉及中電控股董事會及相關的董事委員會和中華電力董事會，中電控股董事會於 2024 年 4 月設立了一個專責小組，負責監督 ERP 項目。

## 企業管治實務

本公司備有自行特別制定的企業管治守則，即《中電企業管治守則》（中電守則），其建基於中電本身的標準及經驗，並參考香港聯交所制定的準則而編製。中電守則全文載於中電網站，並可應要求提供印刷本。

中電守則在多方面均超越香港聯交所證券上市規則（上市規則）附錄 C1 《企業管治守則》中的良好企業管治原則，並納入「不遵守就解釋」為基礎的守則條文，以及若干建議最佳常規。

截至2024年6月30日止六個月，本公司一直遵守《企業管治守則》的守則條文，以及採納其所有原則。中電只有一項偏離《企業管治守則》的建議最佳常規——上市公司應公布及刊發季度財務業績。雖然我們沒有發表季度財務業績，但發表的季度簡報載有重要財務及業務資料，例如售電量、股息及主要的業務進展。我們沒有發表季度業績報告的理據已於2023年報第97頁的「企業管治報告」載述。

審核及風險委員會已審閱集團所採納的會計準則和實務，以及截至2024年6月30日止六個月的未經審計簡明綜合中期財務報表。

本公司於2024年5月3日舉行年會，股東於會上以99.58%的票數大力支持通過續聘羅兵咸永道會計師事務所擔任本公司截至2024年12月31日止財政年度的獨立核數師。

有關中電企業管治實務的進一步資料已載於中電網站的「關於中電」及「投資者關係」欄目。

## 薪酬 — 非執行董事

在2023年報中，我們載列涵蓋2022年至2025年會止出任本公司董事會及董事委員會成員的非執行董事（包括獨立非執行董事）的袍金（參閱本公司2023年報第161頁）。有關訂定非執行董事薪酬原則的其他詳情，請參閱2023年報內的「人力資源及薪酬福利委員會報告」。

## 風險管理及內部監控

審核及風險委員會獲董事會授權，確保中電已訂有並遵循有效的風險管理及內部監控系統。委員會亦持續監察中電集團的風險管理及內部監控模式，及審議由集團內部審計部提交的內部審計報告。有關中電風險管理和內部監控系統的詳情已載於本公司2023年報第122至125頁的「企業管治報告」。

截至2024年6月30日止六個月期間，集團內部審計部合共提交五份附意見審計報告和三份特別檢討報告，並沒有審計報告顯示審計結果未如理想。所有已識別的監控弱點對財務報表並無構成重大影響。

## 中電控股證券權益

根據公司作出具體查詢後，所有董事確認於2024年1月1日至6月30日整個期間，均已遵守《標準守則》及《中電證券交易守則》規定的標準。《中電證券交易守則》主要以上市規則附錄C3的《標準守則》為藍本，當中的規定並不比《標準守則》所訂的標準寬鬆。

## 購買、出售或贖回公司上市股份

截至2024年6月30日止六個月期間，本公司或其任何附屬公司並無購買、出售或贖回本公司上市股份。

## 第二期中期股息

董事會今日宣布派發2024年第二期中期股息每股0.63港元（2023年為每股0.63港元），此股息將於2024年9月13日派發予於2024年9月4日已登記在股東名冊上的股東。此項每股0.63港元的股息，將按照現時已發行的2,526,450,570股股份派發。

本公司將於2024年9月4日暫停辦理股份過戶登記手續。凡擬收取此項第二期中期股息的人士，務請於2024年9月3日星期二下午4時30分前，將過戶文件送達本公司股份過戶處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712至1716號舖，以辦理過戶手續。

承董事會命  
**凌顯猷**  
聯席公司秘書

香港，2024年8月5日

載有財務報表的本公司2024年中期報告，將於2024年8月12日開始載列於公司網站 [www.clpgroup.com](http://www.clpgroup.com) 及香港聯交所網站，相關印刷本將於2024年8月20日寄出，但只限已作出收取本公司通訊安排的股東。

---

**中電控股有限公司**  
**CLP Holdings Limited**

(於香港註冊成立的有限公司)

(股份代號：00002)

於本公告日期，中電控股的董事為：

**非執行董事：** 米高嘉道理爵士、包立賢先生、斐歷嘉道理先生、  
阮蘇少湄女士及龔兆朗先生

**獨立非執行董事：** 艾廷頓爵士、聶雅倫先生、陳秀梅女士、吳燕安女士、  
顧純元先生、陳智思先生及王曉軍女士

**執行董事：** 蔣東強先生