



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 2026 年 1 月 1 日至 2026 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

- 2026 年上半年，集團營運盈利在計入公平價值變動前上升 9.7%至 5,733 百萬港元，主要受惠於香港受規管業務的穩健貢獻，集團其他業務組合盈利有所改善，以及企業成本優化。
- 今年首六個月總盈利增加至 5,997 百萬港元，已計入影響可比性項目，主要為出售印度哈格爾電廠的收益。
- 綜合收入為 42,856 百萬港元，與 2025 年上半年相比大致維持平穩，是由於香港及中國內地收入有所增長，惟增長大部分被 EnergyAustralia 能源業務收入下跌所抵銷。
- 董事會宣派第二期中期股息每股 0.63 港元，與 2025 年相同。

主席報告

我欣然向各位報告，儘管地緣政治衝突持續及能源市場波動，中電在 2026 年上半年業績仍展現韌性，營運維持穩健。期內，總盈利按年上升 6.6%至 5,997 百萬港元，去年同期則為 5,624 百萬港元。在計入公平價值變動前的營運盈利上升 9.7%至 5,733 百萬港元。此成績有賴香港業務的穩健貢獻，持續為集團提供核心支持，以及集團其他業務盈利有所改善。董事會宣布派發第二期中期股息每股 0.63 港元，與上年度相同。

支持香港新一階段發展

中電植根香港，始終堅定支持香港的長遠發展。期內，我們積極參與香港特區政府就首份五年規劃（2026 年至 2030 年）進行的公眾諮詢，提出電力作為支持本港發展的戰略經濟基建的重要定位。我們提交的意見聚焦能源安全、供電韌性及具前瞻性的基建規劃，包括適時投資強化電力系統，以配合北部都會區等重大發展計劃。我們亦提出建議，加快減碳步伐，以配合國家目標，並提升應對氣候變化的韌性。隨著五年規劃的制定及落實，中電將繼續與政府保持緊密合作，為香港新一階段發展所需的低碳、具韌性及可持續能源未來作出貢獻。

在全球能源安全挑戰持續的環境下，長遠規劃及多元化燃料策略更顯重要。中電憑藉涵蓋天然氣、核電及可再生能源的均衡發電組合，並透過從中國內地及國際市場採購燃料，為我們在本港電力系統的韌性提供堅實支持，並有助減低市場波動對客戶的影響。

然而，燃料價格在期內仍然高企。為協助紓緩住戶壓力，公司在炎夏期間向合資格住宅客戶推出為期三個月的燃料費特別回扣，對此我感到欣慰。

同時，即使在上半年經歷極端高溫及惡劣天氣，我們仍持續提供高度可靠的電力供應。這充分體現集團在充滿挑戰的環境下展現的卓越營運能力及韌性。

配合國家發展重點

中電深耕中國內地市場多年，一直致力支持國家的高質量發展。4 月，我和同為董事的兒子斐歷（Philip），以及中電高級管理團隊，在北京拜會國務院港澳事務辦公室主任夏寶龍先生及國家能源局副局長何洋先生。我們藉著這些重要機會，重申中電對香港及中國內地的長遠承諾，並就不斷演變的能源格局交換意見，包括中電在複雜的國際環境下保障電力供應的角色，以及支持國家「十五五」規劃所訂立的能源發展藍圖。

此外，我們加強了在北京的佈局，以深化與政策制定者及合作夥伴的聯繫。我們亦在深圳前海設立新辦事處，涵蓋關鍵業務職能，鞏固在大灣區的策略部署，並加強我們與客戶的連繫。

今年上半年，中電中國的發電組合保持可靠營運，惟市場環境仍然充滿挑戰。年初電價較低對盈利構成壓力，令中電中國的財務貢獻有所減少。儘管如此，我們的業務基礎依然穩健，並繼續透過審慎投資更多可再生能源項目，支持國家的減碳目標。

強化營運部署未來

在澳洲，EnergyAustralia 的盈利貢獻有所增加，主要受惠於零售業務改善。我們繼續應對競爭激烈的零售市場，同時推進靈活發電及儲能項目，支持澳洲的能源轉型。然而，批發電價回落、儲能容量增加及平均零售電價回落，預計將令未來數月的回報有所放緩。

在印度，合營企業 Apraava Energy 業務表現穩定，並繼續探索收購及投資新開發項目的機會。Apraava Energy 於 3 月完成出售哈格爾電廠，全面退出燃煤發電業務。此舉既配合集團整體減碳策略，亦與印度的潔淨能源發展目標一致。完成出售後，Apraava Energy 現有的資產均為零碳能源資產，涵蓋可再生能源、輸電及智能電錶業務。

同時，我們繼續以嚴謹審慎的方針，在台灣地區及東南亞尋求增長機遇。我們繼續探索符合中電策略及財務準則、並有助長遠創造價值的可再生能源投資機會。

在集團層面，我們加大力度推行多項提升營運效率的措施，為業務未來發展作好準備。在香港，我們正落實新企業系統第二階段的推行工作，透過數碼化及流程優化推動業務轉型，進一步提升生產力。我們亦優化中國內地業務的營運以提升成本效益，並更新澳洲業務的數碼平台。這些措施有助中電提升靈活性，同時提升客戶服務水平，並加強集團在瞬息萬變能源環境下的韌性及競爭力。

我們一直把安全置於首位。香港青山發電廠 5 月發生一宗事故，一名承辦商工人於運煤船上不幸身故，令我深感哀痛。我們已採取全面措施防止同類事故再次發生，包括進行嚴格的內部審查，加強各項安全措施，並配合當局的調查工作。這宗不幸事故再次提醒我們，必須時刻堅守安全工作環境的承諾。中電將繼續投放資源加強員工培訓、系統管理及企業文化，以提升安全保障措施，並恪守最高的安全標準。

傳承 125 載的承諾與信任

今年是中電成立 125 周年的重要里程碑，我們在香港推出多項社區計劃以支援弱勢社群，同時為本地經濟作出貢獻。這亦是我們回顧中電多年來憑藉穩健表現贏得世代信任的重要時刻。125 年來，中電為香港提供世界級的供電可靠度，守護能源安全，並支持香港的長遠發展。這一深厚根基亦是中電發展成為領先區域能源企業的重要基礎。

展望 2026 年餘下時間及更長遠未來，我們將保持審慎警覺，同時抱有信心。地緣政治局勢緊張、監管政策演變，以及宏觀經濟的不確定性，均需要我們審慎管理，但中電的業務基礎依然穩固。我們多元化的業務組合、穩健的財務根基，以及對創新與效率的堅持，使集團具備強大優勢，能把握能源轉型以及北部都會區等重大發展所帶來的機遇。

中電將秉承 125 年來引領我們前行的承諾，繼續提供可靠及可持續的能源服務，為持份者創優增值，並推動我們所服務的社區持續發展。我謹代表董事會，衷心感謝各位股東、合作夥伴、客戶及員工一直以來的堅定支持。

米高嘉道理爵士

財務表現

2026 年上半年，集團營運盈利在計入公平價值變動前上升 9.7%至 5,733 百萬港元，主要受惠於香港受規管業務的穩健貢獻，集團其他業務組合盈利有所改善，以及企業成本優化。今年首六個月總盈利增加至 5,997 百萬港元，已計入影響可比性項目，主要為出售印度哈格爾電廠的收益。

	6 月 30 日止 6 個月		增加
	2026 百萬港元	2025 百萬港元	%
香港能源業務 ¹	4,736	4,469	6.0
與香港能源業務有關 ²	94	99	
中國內地 ¹	899	870	3.3
澳洲	223	167	33.5
印度	105	79	32.9
台灣地區及東南亞	71	19	273.7
香港其他盈利	(5)	(45)	
未分配財務收入淨額	7	26	
未分配集團支銷	(397)	(457)	
計入公平價值變動前營運盈利	5,733	5,227	9.7
公平價值變動	(92)	(35)	
營運盈利	5,641	5,192	8.6
影響可比性項目	356	432	
總盈利	5,997	5,624	6.6

附註：

1 包括中電源動分別於香港及中國內地的業務

2 「與香港能源業務有關」包括支持管制計劃業務的香港抽水蓄能發展有限公司及香港支線

個別業務分部的財務表現分析如下：

香港 盈利上升主要反映管制計劃固定資產平均淨值因受電力基建資本投資增長支持而增加，以及較低的利息開支。

中國內地 核電業務盈利上升，受惠於大亞灣核電站較強勁的財務表現，惟部分增幅被陽江核電站的貢獻減少所抵銷，反映市場競爭加劇下，按較低電價進行的市場化售電佔比上升。可再生能源資產盈利增加，是由於新投產或待投產風電項目帶來貢獻，惟大部分營運地區的電網限電增加及風電及太陽能光伏組合的平均電價輕微下降，抵銷了部分升幅。持有少數股權的燃煤投資盈利減少，主要由於電價下降，部分被燃料成本下跌所抵銷。

澳洲	撇除 2026 年上半年澳元轉強所帶來的匯率影響，客戶業務表現有所改善，主要是由於重新簽訂合約以及配合市場報價和監管指引進行重新定價，帶動平均電價上升，加上客戶業務開支下降所致。能源業務貢獻下跌，主要由於 Mount Piper 電廠錄得較低的實現電價，以及煤炭及天然氣燃料成本增加。惟雅洛恩電廠可用率改善，帶動發電量上升，抵銷了部分跌幅。用於變革項目上的企業開支增加。折舊上升，主要受雅洛恩電廠及 Mount Piper 電廠停運檢修成本資本化的時點所影響。稅項減少反映應課稅溢利下跌。
印度	Apraava Energy 盈利上升，主要是由於 2025 年就一個輸電資產確認的非現金減值支出不再重現，惟部分升幅被哈格爾電廠於 3 月進行的計劃大修，導致貢獻減少，以及完成出售後自 4 月起不再帶來任何貢獻所抵銷。可再生能源資產的貢獻下跌，主要由於風資源減少及其發電量下降。
台灣地區及東南亞	中電所佔和平電廠利潤上升，反映有利的煤炭成本收回，以及停運日數減少帶動發電量上升。Lopburi 太陽能光伏電站營運維持穩定。發展及營運開支增加，與增長策略的執行一致。
公平價值變動	不利的公平價值變動主要是由於 6 月底新南威爾斯州遠期電價下跌，影響能源購買合約所致。
影響可比性項目	包括出售印度哈格爾電廠錄得的 318 百萬港元收益，以及出售亞皆老街物業的 55 百萬港元收益，部分被海逸坊商場零售部分的 17 百萬港元重估虧損所抵銷。

業務表現及展望

香港

2026 年上半年，售電量按年上升 3.6%至 17,038 百萬度，主要受惠於香港經濟增長轉強，帶動各行業的電力需求上升。創新及科技產業（包括人工智能）對電力需求日益增加，推動數據中心的售電量上升 11.8%，佔總用電量 7.1%。交通運輸電氣化相關的用電量亦顯著增加。按客戶類別劃分的售電量及比較去年同期的變化載列如下：

	按客戶類別計算的		佔總售電量
	售電量（百萬度）	變動	百分比
住宅	4,300	1.8%	25%
商業	6,860	4.6%	40%
基建及公共服務	5,139	4.0%	30%
製造業	739	1.1%	5%

期內，香港能源業務及相關活動在計入公平價值變動前的營運盈利增加 5.7%，至 4,830 百萬港元，主要受惠於電力基建的資本投資增加及利息支出減少。

在環球局勢波動下推動增長

根據 2024 年至 2028 年發展計劃，中華電力有限公司（中華電力）繼續投資電力基建，以應對經濟、人工智能及其他創科產業發展所帶來的能源需求增長。北部都會區是數據中心及其他策略性產業的重要據點。中華電力正以前瞻規劃，投放資源擴展北都的供電容量。隨著政府於 3 月公布沙嶺數據園區發展項目，中華電力一直與中標者保持緊密合作，按項目不同發展階段的需求，提供度身訂造的供電方案，支持項目分階段推進。

中華電力進一步投資電力基建，以合理價格為數據中心提供高度可靠及低碳的電力供應。2026 年上半年，兩座專為數據中心供電、容量共 260 兆伏安的變電站竣工，令服務數據中心的變電站在現行 2024 年至 2028 年發展計劃期內增至八座，而上一個發展計劃期內只有三座同類的變電站落成。電力網絡投資的加速推進，將配合香港完善的數據及知識產權法律保障、無縫順暢的跨境數據流通，以及便捷的融資環境等優勢，進一步支持本港發展成為國際數據中心樞紐。

儘管全球能源市場不穩，中華電力憑藉多元化的燃料組合，包括來自廣東省大亞灣核電站價格穩定的核電，於期內維持高度可靠的電力供應。審慎的成本控制及針對性的電費紓緩措施亦有助減輕國際燃料成本上升對客戶的影響。

為進一步加強能源安全，中電於 4 月與中國海洋石油集團有限公司（中國海油）簽署合作備忘錄，深化雙方在天然氣及低碳能源機遇方面的合作，包括氫能、液化天然氣（LNG）

加注，以及碳捕集、利用與封存。該合作備忘錄在集團與中國海油 30 年來的夥伴合作基礎上，進一步推動新能源方案，以支持香港能源轉型，邁向更安全及更低碳的未來。

推動經濟活動減碳

潔淨能源專線系統的增容工程於 3 月如期完成。跨境架空輸電線路經擴容後，為日後從中國內地輸入更多零碳能源提供更大靈活性。

中華電力的客戶繼續安裝可再生能源系統並受惠於「可再生能源上網電價」計劃。截至 6 月底，已獲批核的申請涉及約 462 兆瓦發電容量，相當於逾 117,200 戶家庭每年的用電量。

在上半年，客戶服務團隊利用優化的人工智能工具，更快取得包括開戶手續及獎賞計劃詳情等電力服務資訊，為客戶提供更周詳的支援服務。中華電力今年亦在「炎夏慳住賞」計劃中引入人工智能，根據住宅客戶過往的用電模式提供更個人化的節能建議。

中華電力持續為工商客戶提供全面的用電需求管理服務。上半年，更多來自零售、餐飲及物業管理行業的客戶參與「高峰用電管理」計劃，超過 2,400 個參與商戶在指定的高峰時段減少用電量，並獲得節能獎賞。

香港機場管理局採用中華電力的能源效益及節能方案，減少新啟用的二號客運大樓的能源消耗。中華電力亦向香港飛機工程有限公司提供建議，以電氣化方案取代傳統柴油飛機拖車及燃氣驅動的飛機引擎儲存除濕系統。公司同時支持香港國際貨櫃碼頭有限公司將吊機電氣化，以及於碼頭區域引入無人駕駛電動貨櫃車。

中華電力與香港品質保證局於 5 月推出「共建氣候韌性倡議」平台，以提升企業及樓宇擁有人的氣候韌性管理能力，及推動工商界積極採取具前瞻性的風險管理及應對方案。

中電源動控股有限公司（中電源動）於上半年與中海油（深圳）國際船舶清潔能源有限公司合作，完成四宗液化天然氣加注作業。當中包括在 2 月首次為一艘「超大型運油輪」於香港進行液化天然氣船對船加注作業，以及於 5 月進行本港首宗乾散貨船的液化天然氣加注作業。這些作業有助鞏固香港作為世界級綠色船用燃料加注中心的地位。

中電源動於 2026 年上半年與鷹君集團（鷹君）簽訂合約，為位於旺角的香港康得思酒店提供一站式供冷服務，當中包括配備先進人工智能技術的全新高效供冷系統，以提升酒店的能源效益。中電源動亦與鷹君簽署合作備忘錄，探討將創新能源管理方案擴展至鷹君在香港的其他酒店、商場和寫字樓，以及中國內地的酒店物業。

中電源動深化與地產發展商恒基地產在低碳方案上的合作。兩個位於將軍澳及粉嶺的商場成為恒基地產旗下最新採用中電源動「一站式供冷服務」方案的物業，預期可分別提升能源效益約 20%及 60%。

加快推動交通運輸電氣化

中華電力加入由環境及生態局新成立的工作小組，以支持《香港電動車普及化路線圖更新版》制定的發展方向，運用其電能專業及經驗，加快推動交通運輸電氣化。

中華電力與政府及電動車充電服務營運商緊密合作，提供技術支援及度身訂制的供電方案，加快為公眾推出更多快速充電服務。相關的合作包括於 2 月在鑽石山啟用本港首個兼具電動車充電與汽油加注的油電站，以及於 5 月在火炭投入運作、全港首個由油站用地改建的全電高速電動車充電站。

截至 6 月底，已有超過 13,000 名中華電力客戶申請「電動車住宅分時段用電價目」，以享用非高峰時段的優惠充電費用，申請人數較六個月前增加超過一倍。該計劃是中華電力為滿足電動車智能充電需求所推行的措施之一。中華電力正透過「車隊電動化諮詢服務」，為超過 20 家企業，包括香港電視購物網絡有限公司及 KLN，提供專業支援，推動其車隊電動化。

中電源動正於兩個地點安裝約 570 個電動車充電位，以應對日益增長的需求。有關工程完成後，中電源動的電動車充電網絡規模將進一步擴大。現時該網絡提供約 300 個充電位，主要服務電動的士、電動輕型貨車及重型貨車等商用電動車。中電源動於 1 月成功中標政府項目後，現正於全港超過 20 個指定的士站安裝電動車充電樁。中電源動於上半年再與三支的士車隊合作，目前為全港共五家持牌的士車隊提供充電服務支援。

展望

中東局勢持續緊張令燃料成本上升，中華電力客戶 8 月的平均淨電價已較 1 月上調 4%。展望未來，全球燃料價格持續波動，預期將繼續影響電價。中華電力將透過中電社區節能基金撥款，於 8 月至 10 月提供為期三個月的「燃料費特別回扣」，減輕約五成住宅客戶的經濟負擔。中華電力將秉持多元化的燃料供應策略及審慎的成本控制，致力確保可靠的電力供應及合理的能源價格。

中華電力已就香港首份五年規劃提交建議書，聚焦香港長遠發展的重點領域所涉及的能源需求，包括北部都會區、創科、減碳及交通運輸電氣化等範疇。中電將繼續與政府保持緊密溝通，以支持香港的高質量發展及長遠的穩定繁榮。

隨著人工智能及其他創科產業持續帶動香港對數據中心容量的需求，中華電力計劃於下半年完成另外一座數據中心變電站的建設工程。中華電力亦將繼續推進電網規劃及相關投資，以滿足北部都會區日益增長的能源需求。短期重點包括推進落馬洲河套區及洪水橋一帶的電網擴展，以支持創科產業增長及新發展區建設。

中國內地

中國內地業務的營運盈利上升 3.3%至 899 百萬港元，主要由於零碳能源資產的表現持續穩健可靠。

中電中國在上半年受惠於廣東省核電投資的穩健貢獻。大亞灣核電站繼續為香港及廣東提供安全可靠的零碳能源，其財務表現保持強勁。陽江核電站的發電量亦維持良好，但受市場銷售比例上升及競爭加劇影響，平均電價較去年輕微下降。

可再生能源發電量較去年同期有所上升，主要由於新項目的發電量抵銷了大部分營運地區電網限電增加的影響，以及受今年華東地區風能和太陽能資源特別疲弱的影響。水力發電量保持穩定。受風電及太陽能發電的平均電價輕微下降影響，可再生能源業務的盈利錄得輕微下跌。

中電中國佔少數股權的燃煤資產受市場競爭激烈影響，財務貢獻減少。營運方面，相關電廠使用當地採購的煤炭，因此未受今年全球能源市場波動影響。

投資新能源資產

中電中國有兩個鄰近現有資產的風場於上半年投入商業營運，分別為貴州省三都二期風場（100 兆瓦）及雲南省尋甸三期風場（50 兆瓦）。另外兩個位於山東省的風電項目 — 鄆城一期風場（300 兆瓦）及冠縣一期風場（125 兆瓦） — 在併網後已開始發電，並正進行投產前的調試。

中電中國今年啟動了山東省鄆城二期風電項目的建設工程，而位於廣西壯族自治區的合浦太陽能光伏電廠已併網並開始局部發電。

為支持中國內地的可再生能源發展，集團全資附屬公司中華電力（中國）有限公司於 3 月在中國的銀行間市場發行三年期人民幣 10 億元（12 億港元）債券，利率為具競爭力的 1.85%，市場反應熱烈。這是集團首次發行熊貓債券，並按照中電《氣候行動融資框架》完成，體現中電中國繼續致力邁向自籌融資的發展模式。

中電中國致力發展毋須政府補貼營運的平價可再生能源項目。截至 6 月底，旗下可再生能源附屬公司舊有項目未獲發放的國家補貼金額合共 2,767 百萬港元，而六個月前則為 2,517 百萬港元。

展望

《中華人民共和國國民經濟和社會發展第十五個五年規劃綱要》（2026 年至 2030 年）為國家未來數年的高質量發展訂立藍圖，其中減碳及能源安全列為政策重點。國務院今年發布新指引，加快推進全國統一電力市場建設的改革，以支持可再生能源持續增長。

在監管及市場環境快速變化、長遠前景向好的情況下，中電中國將秉持嚴謹有序的方針，投資高質量的可再生能源項目，以支持國家能源轉型。這包括在已建立穩健可再生能源業務基礎的江蘇、山東及雲南，以及在需求增長較強勁的河北及浙江尋求發展機遇。為確保收入來源的穩定性，中電中國將優先發展設有長期購電合約的風電及太陽能項目。具體而言，公司將爭取與地方電網簽訂具備機制電價安排的合約，並與企業客戶簽訂更多企業購電協議及綠色電力證書合約。

面對可再生能源行業瞬息萬變的環境，中電中國已展開一項為期數年的變革計劃，以提升營運效率、加強財務表現，及以審慎步伐擴展發電容量。為提高其可再生能源資產組合的投資回報並支持業務持續增長，中電中國將繼續探索具成本效益的融資方案，包括在內地市場進一步發行熊貓債券，從而推進建立一個可自籌融資的資本結構。此外，中電中國將透過設立清潔能源基金，探索與外部投資者合作的潛在機會。

澳洲

EnergyAustralia 上半年在計入公平價值變動前的營運盈利上升 33.5%至 223 百萬港元，主要由於零售能源業務的財務表現轉強。發電業務則受電力批發市場環境轉弱影響。

零售業務的財務貢獻有所提升，主要受惠於客戶續約情況理想，以及配合市場定價和監管指引作出的價格調整。然而，零售市場競爭維持激烈，截至 6 月底的客戶賬戶數量比 12 個月前減少約 99,000 個（或 4.3%）至 223 萬個。為進一步提升零售業務的競爭力，**EnergyAustralia** 推行一項為期數年的科技系統及營運模式現代化計劃，該計劃已進入最後規劃階段。

社區電池計劃繼續獲客戶踴躍參與。由合作夥伴安裝的電池儲能容量已擴展至超過 20 兆瓦，讓覆蓋地區的家庭得以享用較低價的電力服務。同時，隨著電動車普及速度加快，帶動更多客戶參加電動車夜間充電（EV Night Boost）計劃，於非繁忙時段享有充電優惠。

在工商客戶業務方面，澳式足球聯盟（Australian Football League，AFL）與 **EnergyAustralia** 簽訂為期五年的購電協議，於墨爾本 Marvel Stadium 及 AFL House 使用由 **EnergyAustralia** 提供的可再生能源。

在澳洲家庭及企業的生活成本持續高企的情況下，**EnergyAustralia** 繼續為有經濟困難的客戶提供適切的支援措施，例如彈性付款安排。

維持可靠的電力供應

EnergyAustralia 的發電資產組合在上半年的運作維持可靠。位於維多利亞州的雅洛恩電廠發電量有所提升，主要受惠於過去數年為四台發電機組進行的大型停機檢修工程。當中，第 2 號機組完成更換故障渦輪後，已於 2 月恢復運作。**EnergyAustralia** 致力確保該電廠在 2028 年預期退役前維持安全可靠的運作。

位於新南威爾斯州的 Mount Piper 電廠及 EnergyAustralia 的燃氣發電資產亦保持穩健運作，然而商業使用率較去年同期下跌，主要由於市場調峰發電容量增加及電池儲能系統相繼投產，導致競爭加劇，令批發電價下滑及市場波動減少。

發電業務未有受到全球能源市場波動加劇的重大影響，有賴 EnergyAustralia 的對沖策略，以及與當地煤炭及天然氣供應商簽訂的長期合約，以確保燃料供應維持穩定並具價格競爭力。

擴充產能以支持能源轉型

EnergyAustralia 於今年開始執行維多利亞州 Golden Plains 風場項目首期 84 兆瓦的購電合約，進一步擴大其低碳電力的供應容量。新南威爾斯州 Orana 電池項目在 6 月投入商業運作，透過購電安排為 EnergyAustralia 增加 200 兆瓦／80 萬度電的靈活容量。此外，位於南澳州的 50 兆瓦／24.5 萬度電的 Hallett 電池項目於 2 月動工，預計明年下半年落成後，可為約 81,000 戶家庭提供長達五小時的電力。位於維多利亞州的 350 兆瓦／140 萬度電 Wooreen 電池項目亦正進行建設，而新南威爾斯州的 250 兆瓦／100 萬度電的 Mount Piper 電池項目規劃工作正在推進。

Lake Lyell 抽水蓄能項目的環境影響評估報告於 3 月及 4 月公開展覽期間，社區持份者提供了意見。該項目位於新南威爾斯州，容量為 385 兆瓦／308 萬度電。聯邦及州政府預計於今年就該項目作出最終決定，屆時亦會一併考慮 EnergyAustralia 及項目合作夥伴 EDF power solutions Australia 的回應。

EnergyAustralia 於 5 月向新南威爾斯州政府就計劃興建的 Marulan 燃氣發電項目提交修訂申請。該申請因應 Marulan 項目自 2009 年獲州政府批准以來的市場及環境變化，對電廠的設計作出調整。經修改後的設計可提供高達 1,430 兆瓦的靈活發電容量。

展望

EnergyAustralia 將專注維持發電資產組合的穩健運作，以在 Mount Piper 電廠於 9 月的計劃大型停機檢修期間，確保可靠供電。相關的檢修工程將進一步提升該電廠的營運表現及靈活性。

澳洲近期的批發電價較去年同期為低。這情況預期在今年餘下時間維持，主要由於電池儲能項目持續加快推進，以及天氣較和暖。這些因素預期將令下半年的利潤受壓。

EnergyAustralia 將透過推進更多投資及合作項目，進一步增加其靈活發電容量。當中，Lake Lyell 抽水蓄能項目及 Mount Piper 電池項目預期在取得政府批准後，於今年內作出最終投資決定。

EnergyAustralia 在完成最新一輪的年度電價調整後，零售電價已由 7 月起下調。連同下半年的監管改革，平均電價水平的下調預期將對零售業務的利潤造成負面影響。為提升業

務的營運表現，EnergyAustralia 將專注透過科技變革、成本效益改善，以及不斷擴大的低碳發電容量組合，為客戶提供更具競爭力的服務。有關零售業務為期數年的科技變革計劃，預計於 2026 年下半年展開。

此外，作為企業變革計劃的一部分，EnergyAustralia 將繼續推進與塔塔諮詢服務 (Tata Consultancy Services, TCS) 的合作，以進一步提升營運效率及成本效益，讓公司能夠聚焦於具策略性增長的重點業務上。首階段的合作已經完成，公司已成功將部分後勤業務轉移至 TCS。

印度

Apraava Energy 在上半年的營運盈利按年增加 32.9%至 105 百萬港元，主要由於輸電資產的貢獻有所改善，抵銷因 3 月完成出售哈格爾電廠後，該燃煤資產貢獻減少的影響。

中電因是次出售交易錄得 318 百萬港元收益。同時，Apraava Energy 已將交易所得款項分派予其股東。Apraava Energy 現已全面轉型成為零碳業務，而旗下可再生能源資產的運作於期內維持可靠。該公司整體發電量按年下跌，主要由於風資源減少令風力發電量下降，然而日照增加帶動太陽能發電量上升，抵銷了部分影響。

位於印度東北部的跨邦輸電資產 Kohima-Mariani Transmission Ltd.於上半年維持高可用率。位於中央邦的 Satpura Transco Private Ltd.輸電纜的運作繼續保持穩定。位於拉賈斯坦邦的 Fatehgarh IV 輸電資產於 1 月投產後表現良好。

投資於零碳業務增長

Apraava Energy 位於卡納塔克邦的 300 兆瓦風場在上半年動工，是其至今規模最大的風電項目。與此同時，該公司持續推進位於拉賈斯坦邦的 250 兆瓦 NHPC Bhanipura I 及 300 兆瓦 NTPC Bhanipura II 太陽能光伏項目的建設工程。

三個輸電項目的建設工程已進入最後階段，當中包括位於中央邦的 Karera 項目，涉及 43 公里長的輸電纜及一個 3,000 兆伏安變電站；位於拉賈斯坦邦的 Fatehgarh III 項目，涉及 230 公里長的輸電纜；以及同樣位於該邦的 Rajasthan IV A 項目，涉及約 200 公里長的輸電纜及一個 6,000 兆伏安變電站。

截至 6 月底，Apraava Energy 根據九個在印度各地的智能電錶及通訊系統合約，已安裝超過 360 萬個智能電錶，當中包括約 110 萬個於今年首六個月新安裝的智能電錶。相關合約合共涉及 970 萬個智能電錶。

展望

Apraava Energy 於 7 月在安得拉邦及馬哈拉施特拉邦的新輸電項目招標中，投得兩個項目，連同預計於下半年投產的 Fatehgarh III、Rajasthan IV A 及 Karera 項目，公司的輸電業務將

大幅擴展。NHPC Bhanipura I 及 NTPC Bhanipura II 太陽能項目正按計劃於 2027 年竣工，而位於卡納塔克邦的新風電項目預計由 2027 年第三季起分階段投入運作，並以於翌年全面投產為目標。

面對其他開發商的激烈競爭，Aprava Energy 將繼續在可再生能源、輸電、智能電錶及通訊系統，以及電池儲能領域物色機遇，以擴展其新項目組合。

台灣地區及東南亞

台灣地區及東南亞業務上半年的營運盈利增加逾兩倍至 71 百萬港元，主要由於台灣地區和平電廠的強勁表現。

和平電廠的可用率上升，主要受惠於一項計劃檢修工程較原定時間提前完成，帶動營運表現提升。

泰國 Lopburi 太陽能光伏電站的營運保持穩定。

展望

和平電廠現行的購電協議將於 2027 年屆滿，電廠正評估不同方案，包括延長該協議的可能性。

中電將繼續在台灣地區及東南亞探索潛在的低碳能源收購及新開發項目發展機會，以把握區內能源轉型帶來的增長機遇。

人力資源

截至 6 月 30 日，中電集團共聘用 8,437 名全職及兼職僱員，而 2025 年同期則為 8,442 名。其中，香港及中國內地員工佔 6,220 名，較去年同期的 6,156 名有所變動。截至 6 月 30 日止的六個月期間，僱員薪酬總額為 3,771 百萬港元，當中包括退休福利開支 388 百萬港元，而 2025 年同期的僱員薪酬總額為 3,568 百萬港元，包括退休福利開支 359 百萬港元。

為提升員工體驗、推動營運效率及支援更廣泛應用人工智能，集團於期內進一步強化人工智能平台，讓員工能更充分運用數碼工具支援日常工作。在香港，集團於 7 月推出人工智能助手，為員工提供實時、按需要及個人化的人力資源政策資訊，並令處理員工查詢的流程更簡便一致。

中電致力透過培訓及網上學習資源協助員工應用數碼工具，相關工作於 3 月獲得肯定，集團榮獲 LinkedIn 頒發「AI Learning Champion」獎項。此外，中華電力在人力資源發展方面持續展現領導地位，於 3 月舉行的香港人力資源管理學會「卓越人力資源獎」中榮獲七項殊榮，包括「卓越年度僱主」，以及涵蓋員工福祉、人才管理及年齡友善工作間等範疇的獎項。

健康及安全

中電一向把安全置於首位。因此，我們對一名承辦商員工於 5 月 16 日在香港青山發電廠的運煤船上不幸身故，深感哀痛。我們已完成內部審查，而當局的調查仍在進行。我們將根據審查及調查結果，進一步加強集團的安全措施。

中電在上半年繼續專注識別及控制可能導致嚴重受傷或死亡的關鍵風險。我們更著重核實關鍵安全控制措施的成效，例如電力隔離措施，以降低潛在的關鍵風險。集團亦加強監察領先指標，以追蹤關鍵安全控制措施的落實情況，並採用經優化的數碼工具，協助制定更完善的決策。

為促進僱員健康及福祉，各業務部門就員工的心理及社會風險進行評估，以識別相關風險，並提供更多學習資源。

期內，集團僱員及承辦商的總可記錄傷害率由去年同期的 0.15 下降至 0.12，反映集團旗下業務的受傷事故有所減少。然而，由於總工作時數下降，損失工時傷害率由去年同期的 0.03 上升至 0.10。損失工時傷害率反映導致缺勤的工傷個案相對於總工作時數的比率，而總可記錄傷害率涵蓋的受傷類別則較廣泛，包括不涉及缺勤的受傷個案。

	僱員		僱員和承辦商	
	2026 年 1 月至 6 月	2025 年 1 月至 6 月	2026 年 1 月至 6 月	2025 年 1 月至 6 月
總可記錄傷害率	0.05	0.24	0.12	0.15
損失工時傷害率	0.05	0.05	0.10	0.03

環境

中華電力完成了一項氣候風險及適應能力評估，重點評估在極端天氣事件下，龍鼓灘發電廠及青山發電廠可能面對的沿岸海浪及暴雨水浸風險。集團將檢視及落實相關建議措施，包括改善現有海堤。

為減少物料消耗及廢物，中電展開一項研究，探討燃煤發電資產在退役過程中潛在的循環經濟機遇。在吉林省乾安風場，中電中國將廢棄零件和退役零件回收利用，製成備用配件及培訓設備。EnergyAustralia 則翻新從外部採購的舊發電渦輪機，用作雅洛恩電廠的備用設備。

2026 年上半年，中電各項業務均沒有錄得任何違反環保法規或牌照超標的個案。

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 2026 年 6 月 30 日止 6 個月

	附註	2026 百萬港元	2025 百萬港元
收入	2	42,856	42,854
支銷			
購買及分銷電力和天然氣		(14,437)	(14,908)
員工支銷		(2,843)	(2,711)
燃料及其他營運支銷		(13,200)	(13,837)
折舊及攤銷		(5,163)	(4,721)
		(35,643)	(36,177)
其他收益	4	-	460
營運溢利	4	7,213	7,137
財務開支		(897)	(899)
財務收入		82	101
所佔扣除所得稅後業績			
合營企業		582	183
聯營		854	824
扣除所得稅前溢利		7,834	7,346
所得稅支銷	5	(1,305)	(1,210)
期內溢利		6,529	6,136
應佔盈利：			
股東		5,997	5,624
永久資本證券持有人		107	93
其他非控制性權益		425	419
		6,529	6,136
每股盈利，基本及攤薄	7	2.37港元	2.23港元

綜合損益及其他全面收入報表 — 未經審計
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月

	2026 百萬港元	2025 百萬港元
期內溢利	6,529	6,136
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	1,084	1,766
現金流量對沖	498	(1,018)
對沖成本	259	41
所佔合營企業其他全面收入	(30)	-
於終止合併附屬公司時對現金流量對沖儲備的重新分類	-	112
	1,811	901
不可重新分類至溢利或虧損的項目		
界定福利計劃的重新計量收益 / (虧損)	19	(4)
	19	(4)
期內除稅後其他全面收入	1,830	897
期內全面收入總額	8,359	7,033
應佔全面收入總額：		
股東	7,752	6,531
永久資本證券持有人	107	93
其他非控制性權益	500	409
	8,359	7,033

綜合財務狀況報表 — 未經審計

		2026年 6月30日 百萬港元	經審計 2025年 12月31日 百萬港元
	附註		
非流動資產			
固定資產	8	168,384	166,094
使用權資產	9	9,995	10,034
投資物業		737	754
商譽及其他無形資產		12,672	12,685
合營企業權益及借款		11,526	12,125
聯營權益		9,106	9,508
遞延稅項資產		1,916	1,943
衍生金融工具		771	514
其他非流動資產		2,346	2,149
		<u>217,453</u>	<u>215,806</u>
流動資產			
存貨 — 物料及燃料		4,498	3,717
可再生能源證書		631	1,179
待售物業		328	714
應收賬款及其他應收款項	10	17,401	12,856
衍生金融工具		1,119	444
短期存款及限定用途現金		33	23
現金及現金等價物		4,401	3,905
		<u>28,411</u>	<u>22,838</u>
流動負債			
客戶按金		(7,766)	(7,542)
燃料價格調整條款賬		(1,055)	(1,043)
應付賬款及其他負債	11	(17,345)	(18,598)
應繳所得稅		(766)	(504)
銀行貸款及其他借貸		(14,628)	(9,673)
衍生金融工具		(1,416)	(1,054)
		<u>(42,976)</u>	<u>(38,414)</u>
流動負債淨額		<u>(14,565)</u>	<u>(15,576)</u>
扣除流動負債後的總資產		<u>202,888</u>	<u>200,230</u>

綜合財務狀況報表 — 未經審計 (續)

		2026年 6月30日 百萬港元	經審計 2025年 12月31日 百萬港元
	附註		
資金來源：			
權益			
股本		23,243	23,243
儲備	13	87,219	84,367
股東資金		110,462	107,610
永久資本證券		3,872	3,872
其他非控制性權益		5,943	5,943
		120,277	117,425
非流動負債			
銀行貸款及其他借貸		52,015	52,156
遞延稅項負債		18,542	17,978
衍生金融工具		877	1,437
管制計劃儲備賬	12	2,789	2,871
資產停用負債及退役責任		5,075	5,063
其他非流動負債		3,313	3,300
		82,611	82,805
權益及非流動負債		202,888	200,230

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已生效的《香港財務報告會計準則》修訂及改進外，編製此中期財務報表所採納之會計政策與編製集團截至 2025 年 12 月 31 日止年度之年度財務報表所採納之會計政策一致：

香港財務報告準則第9號及香港財務報告準則第7號的修訂	金融工具分類與計量
香港財務報告準則第9號及香港財務報告準則第7號的修訂	依賴自然能源生產電力的合同
年度改進計劃	香港財務報告準則年度改進 — 第11號

採納上述《香港財務報告會計準則》修訂及改進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。

2026 中期報告雖載有與截至 2025 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 2025 年 12 月 31 日止年度之財務報表。

本公司之核數師已就截至 2025 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 2026 年 8 月 6 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，分析如下：

	6月30日止6個月	
	2026 百萬港元	2025 百萬港元
來自客戶合約的收入		
香港電力銷售	23,880	22,872
管制計劃調撥往收入（附註）	65	531
管制計劃電力銷售	23,945	23,403
香港以外電力銷售	14,832	15,550
澳洲天然氣銷售	2,685	2,409
香港物業銷售	462	577
其他	761	670
	42,685	42,609
其他收入	171	245
	42,856	42,854

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，以及台灣地區及東南亞。

	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 及東南亞 百萬港元	未分配 項目 百萬港元	總計 百萬港元
2026年6月30日止6個月							
來自客戶合約的收入	24,970	1,023	16,690	-	2	-	42,685
其他收入	69	21	73	-	-	8	171
收入	25,039	1,044	16,763	-	2	8	42,856
EBITDAF*	9,945	911	2,082	(1)	(52)	(379)	12,506
所佔扣除所得稅後業績							
合營企業	(9)	4	(11)	474	124	-	582
聯營	-	854	-	-	-	-	854
綜合EBITDAF	9,936	1,769	2,071	473	72	(379)	13,942
折舊及攤銷	(3,070)	(500)	(1,575)	-	-	(18)	(5,163)
公平價值變動	(2)	-	(128)	-	-	-	(130)
財務開支	(565)	(99)	(231)	-	-	(2)	(897)
財務收入	53	5	9	6	-	9	82
扣除所得稅前溢利 / (虧損)	6,352	1,175	146	479	72	(390)	7,834
所得稅支銷	(1,056)	(179)	(13)	(56)	(1)	-	(1,305)
期內溢利 / (虧損)	5,296	996	133	423	71	(390)	6,529
應佔盈利							
永久資本證券持有人	(107)	-	-	-	-	-	(107)
其他非控制性權益	(422)	(3)	-	-	-	-	(425)
股東應佔盈利 / (虧損)	4,767	993	133	423	71	(390)	5,997
不包括：影響可比性項目#	(38)	-	-	(318)	-	-	(356)
營運盈利	4,729	993	133	105	71	(390)	5,641
於2026年6月30日							
固定資產、使用權資產和							
投資物業	151,349	15,267	12,392	-	-	108	179,116
商譽及其他無形資產	6,933	2,428	3,207	-	-	104	12,672
合營企業權益及借款	2,117	4,504	269	2,536	2,100	-	11,526
聯營權益	-	9,106	-	-	-	-	9,106
遞延稅項資產	1	53	1,862	-	-	-	1,916
其他資產	10,234	7,017	13,076	1,115	30	56	31,528
總資產	170,634	38,375	30,806	3,651	2,130	268	245,864
銀行貸款及其他借貸	52,206	9,953	4,484	-	-	-	66,643
本期及遞延稅項負債	18,224	1,076	-	7	1	-	19,308
其他負債	24,974	2,063	12,181	1	10	407	39,636
總負債	95,404	13,092	16,665	8	11	407	125,587

* 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。就此而言，公平價值變動包括非債務相關衍生金融工具中因不符合對沖會計資格的交易、現金流量對沖無效部分及終止現金流量對沖而產生的公平價值收益或虧損。

影響可比性項目的詳情見於第 5 頁。

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 及東南亞 百萬港元	未分配 項目 百萬港元	總計 百萬港元
2025年6月30日止6個月							
來自客戶合約的收入	24,482	906	17,220	-	1	-	42,609
其他收入	62	20	157	-	-	6	245
收入	<u>24,544</u>	<u>926</u>	<u>17,377</u>	<u>-</u>	<u>1</u>	<u>6</u>	<u>42,854</u>
EBITDAF	9,354	760	2,251	(3)	(19)	(434)	11,909
所佔扣除所得稅後業績							
合營企業	(9)	72	-	81	39	-	183
聯營	-	824	-	-	-	-	824
綜合EBITDAF	<u>9,345</u>	<u>1,656</u>	<u>2,251</u>	<u>78</u>	<u>20</u>	<u>(434)</u>	<u>12,916</u>
折舊及攤銷	(2,915)	(443)	(1,340)	-	-	(23)	(4,721)
公平價值變動	32	-	(83)	-	-	-	(51)
財務開支	(602)	(86)	(206)	-	-	(5)	(899)
財務收入	52	8	9	1	-	31	101
扣除所得稅前溢利 / (虧損)	<u>5,912</u>	<u>1,135</u>	<u>631</u>	<u>79</u>	<u>20</u>	<u>(431)</u>	<u>7,346</u>
所得稅支銷	(919)	(163)	(127)	-	(1)	-	(1,210)
期內溢利 / (虧損)	<u>4,993</u>	<u>972</u>	<u>504</u>	<u>79</u>	<u>19</u>	<u>(431)</u>	<u>6,136</u>
應佔盈利							
永久資本證券持有人	(93)	-	-	-	-	-	(93)
其他非控制性權益	(416)	(3)	-	-	-	-	(419)
股東應佔盈利 / (虧損)	<u>4,484</u>	<u>969</u>	<u>504</u>	<u>79</u>	<u>19</u>	<u>(431)</u>	<u>5,624</u>
不包括：影響可比性項目	(37)	-	(395)	-	-	-	(432)
營運盈利	<u>4,447</u>	<u>969</u>	<u>109</u>	<u>79</u>	<u>19</u>	<u>(431)</u>	<u>5,192</u>
於2025年12月31日							
固定資產、使用權資產和							
投資物業	149,853	14,106	12,812	-	-	111	176,882
商譽及其他無形資產	6,813	2,578	3,189	-	-	105	12,685
合營企業權益及借款	2,152	4,379	292	3,300	2,002	-	12,125
聯營權益	-	9,508	-	-	-	-	9,508
遞延稅項資產	1	52	1,890	-	-	-	1,943
其他資產	7,518	5,823	10,714	156	30	1,260	25,501
總資產	<u>166,337</u>	<u>36,446</u>	<u>28,897</u>	<u>3,456</u>	<u>2,032</u>	<u>1,476</u>	<u>238,644</u>
銀行貸款及其他借貸	50,157	7,902	3,770	-	-	-	61,829
本期及遞延稅項負債	17,385	1,096	-	-	1	-	18,482
其他負債	26,467	2,052	11,891	-	6	492	40,908
總負債	<u>94,009</u>	<u>11,050</u>	<u>15,661</u>	<u>-</u>	<u>7</u>	<u>492</u>	<u>121,219</u>

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	
	2026	2025
	百萬港元	百萬港元
扣除		
退休福利開支	301	275
可變租賃支銷	16	13
出售物業成本	394	486
出售固定資產虧損淨額	119	90
應收賬款減值	199	225
投資物業重估虧損	17	37
計入		
投資物業租金收入	(10)	(10)
公平價值計入損益賬的投資的公平價值收益	(48)	(17)
匯兌收益淨額	(39)	(2)
非債務相關衍生金融工具的公平價值收益淨額		
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	(310)	(282)
燃料及其他營運支銷	(74)	(28)
現金流量對沖無效部分	209	10
不符合對沖會計	(79)	41
其他收益 (附註)	-	(460)

附註：於 2025 年 6 月，集團引入了 50%權益的合營企業夥伴至其全資附屬公司，並收取代價 188 百萬港元。該全資附屬公司於澳洲從事儲能系統的發展工作。交易後，集團在該儲能系統項目的權益從 100%降至 50%，其相聯實體不再為集團的附屬公司，並被終止合併。因此，集團所保留的 50%權益已按其公平價值確認為合營企業權益。

5. 所得稅支銷

	6月30日止6個月	
	2026 百萬港元	2025 百萬港元
本期所得稅支銷	839	696
遞延稅項支銷	466	514
	<u>1,305</u>	<u>1,210</u>

香港利得稅乃根據期內估計應課稅溢利以 16.5% (2025 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管轄區的適用稅率計算。

集團屬於經濟合作與發展組織所頒布之支柱二立法模板 (法則) 的範圍。在該法則下，當集團在某一司法管轄區的業務按照支柱二法規的原則計算的實際稅率低於 15% 時，便會產生補充稅負債。

截至 2026 年 6 月 30 日，支柱二法規已於集團營運所在的若干司法管轄區完成立法並生效，包括香港及澳洲。集團已評估並認為截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間該法則對集團帶來的影響並不重大。

集團已採納根據香港會計準則第 12 號的會計要求，強制性暫時豁免對因在司法管轄區實施該法則而產生的遞延稅項的確認和披露要求。

6. 股息

	6月30日止6個月			
	2026 每股港元	2026 百萬港元	2025 每股港元	2025 百萬港元
第一期中期股息	0.63	1,592	0.63	1,592
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 2026 年 8 月 6 日的會議中，宣布派發第二期中期股息每股 0.63 港元 (2025 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	
	2026	2025
股東應佔盈利 (百萬港元)	<u>5,997</u>	<u>5,624</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>2.37</u>	<u>2.23</u>

截至 2026 年及 2025 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 2026 年 1 月 1 日的賬面淨值	294	25,620	140,180	166,094
添置	-	448	5,539	5,987
調撥及出售	-	(36)	(122)	(158)
折舊	-	(485)	(4,010)	(4,495)
匯兌差額	11	97	848	956
於 2026 年 6 月 30 日的賬面淨值	<u>305</u>	<u>25,644</u>	<u>142,435</u>	<u>168,384</u>
原值	385	44,217	272,245	316,847
累計折舊及減值	(80)	(18,573)	(129,810)	(148,463)
於 2026 年 6 月 30 日的賬面淨值	<u>305</u>	<u>25,644</u>	<u>142,435</u>	<u>168,384</u>

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 2026 年 1 月 1 日的賬面淨值	8,962	323	749	10,034
添置	126	12	20	158
折舊	(156)	(50)	(49)	(255)
匯兌差額	16	11	31	58
於 2026 年 6 月 30 日的賬面淨值	8,948	296	751	9,995

10. 應收賬款及其他應收款項

	2026年 6月30日 百萬港元	2025年 12月31日 百萬港元
應收賬款	15,255	11,466
按金、預付款項及其他應收款項	1,579	1,285
借款予一家合營企業	67	67
應收股息		
合營企業	153	29
聯營	337	-
往來賬		
合營企業	9	7
聯營	1	2
	17,401	12,856

應收賬款根據發票日期的賬齡分析如下：

	2026年 6月30日 百萬港元	2025年 12月31日 百萬港元
30 天或以下*	13,129	9,437
31 - 90 天	853	857
90 天以上	1,273	1,172
	15,255	11,466

* 包括未開賬單收入

11. 應付賬款及其他負債

	2026年 6月30日 百萬港元	2025年 12月31日 百萬港元
應付賬款	5,776	6,188
其他應付款項及應計項目	9,775	10,819
租賃負債	169	163
來自非控制性權益的墊款	343	207
往來賬		
合營企業	12	11
聯營	733	364
遞延收入	537	846
	17,345	18,598

應付賬款根據發票日期的賬齡分析如下：

	2026年 6月30日 百萬港元	2025年 12月31日 百萬港元
30 天或以下	5,558	5,931
31 – 90 天	178	186
90 天以上	40	71
	5,776	6,188

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：

	2026年 6月30日 百萬港元	2025年 12月31日 百萬港元
電費穩定基金	2,756	2,786
減費儲備金	33	85
	2,789	2,871

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 2026 年 1 月 1 日的結餘	(7,737)	(1,058)	338	1,534	91,290	84,367
股東應佔盈利	-	-	-	-	5,997	5,997
其他全面收入						
折算產生的匯兌差額						
附屬公司	835	(13)	-	-	13	835
合營企業	(20)	-	-	-	-	(20)
聯營	269	-	-	-	-	269
現金流量對沖						
公平價值收益淨額	-	1,081	-	-	-	1,081
重新分類至溢利或虧損	-	(491)	-	-	-	(491)
上述項目之稅項	-	(128)	-	-	-	(128)
對沖成本						
公平價值收益淨額	-	-	288	-	-	288
重新分類至溢利或虧損	-	-	(24)	-	-	(24)
上述項目之稅項	-	-	(44)	-	-	(44)
界定福利計劃的重新計量收益	-	-	-	-	19	19
物業出售時重估收益變現	-	-	-	(262)	262	-
所佔合營企業其他全面收入	-	(30)	-	-	-	(30)
股東應佔全面收入總額	1,084	419	220	(262)	6,291	7,752
轉入固定資產	-	2	-	-	-	2
儲備分配	-	-	-	17	(17)	-
已宣派股息						
2025 年第四期中期	-	-	-	-	(3,310)	(3,310)
2026 年第一期中期	-	-	-	-	(1,592)	(1,592)
於 2026 年 6 月 30 日的結餘	<u>(6,653)</u>	<u>(637)</u>	<u>558</u>	<u>1,289</u>	<u>92,662</u>	<u>87,219</u>

14. 承擔

- (A) 於 2026 年 6 月 30 日，已訂約但尚未發生的固定資產及無形資產的資本開支金額為 11,008 百萬港元 (2025 年 12 月 31 日為 11,213 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，預計將於 2027 年發生。於 2026 年 6 月 30 日，此協議下的預期末貼現合約租賃款項約為 21 億港元 (2025 年 12 月 31 日為 20 億港元)。

14. 承擔 (續)

- (C) 位於維多利亞州的 Wooreen 儲能系統正在興建中，並將成為一個容量達 350 兆瓦，可提供四小時電力的大型電池儲能系統。集團保留 Wooreen 儲能系統的優先能源購買權。該項目預計於 2027 年的租賃生效日起按租賃安排列賬。於 2026 年 6 月 30 日，此安排下的預期未貼現合約租賃款項約為 31 億港元 (2025 年 12 月 31 日為 30 億港元)。
- (D) 於 2026 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 469 百萬港元 (2025 年 12 月 31 日為 548 百萬港元) 及 315 百萬港元 (2025 年 12 月 31 日為 354 百萬港元)。
- (E) 於 2026 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 4,302 百萬港元 (2025 年 12 月 31 日為 5,978 百萬港元) 及 353 百萬港元 (2025 年 12 月 31 日為 342 百萬港元)。

庫務作業情況的補充參考資料

2026 年上半年，中電憑藉審慎的風險管理，以及獲取多元化、可持續及具成本效益資金來源的能力，維持穩健的財務狀況。集團主動管理其融資組合，適時並有序地安排具成本效益的融資，以確保持續營運及策略性投資所需資金充足。充裕的流動資金儲備及穩健的投資級別信用評級，繼續為中電提供財務靈活性，使集團在把握能源轉型所帶來的增長機遇之餘，亦能抵禦突如其來的市場變化。

集團透過嚴格檢視流動資金、風險狀況及市場環境，貫徹審慎的財務管理方針，維護其財務實力及抗逆能力。高效的庫務及財務管理，加上持續提升效率及成效的工作，仍然是中電財務策略的核心。

截至 6 月 30 日，集團維持健康的流動資金水平，備有 151 億港元的未提取已承諾貸款額度，以及 44 億港元的現金及銀行結餘。中電控股則持有 28 億港元的流動資金，並預期在審慎的資本分配、穩健的股息管理，以及來自附屬公司、合營企業及聯營的現金流入支持下，全年流動資金將維持於穩健水平。

於 2026 年上半年，中華電力安排合共 17 億港元中期貸款額度，為現有借款再融資及支持業務需要。在銀行體系流動資金充裕的情況下，有關融資以具競爭力的利率息差落實。

青山發電有限公司（青電）根據中電《氣候行動融資框架》，取得 65 億港元貸款額度及 6.4 億港元三年期私人配售債券，以具競爭力的息差為現有借款再融資。上述貸款額度包括 25 億港元減排表現掛鉤貸款額度，以及 37 億港元能源轉型貸款額度。

為減低外匯風險，所有管制計劃業務中的外幣融資均已掉期為港元。

中華電力及青電均設有中期票據發行計劃，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，中華電力未償還總額約 32 億美元（250 億港元）的票據，而青電未償還總額約 16 億美元（122 億港元）。

EnergyAustralia 維持充足流動資金以支持其業務營運，並保留足夠財務空間以應對潛在突發情況。受惠於銀行業界的強勁需求，EnergyAustralia 於 4 月成功取得 6 億澳元企業銀團貸款額度，以為其現有 4.5 億澳元銀團貸款額度再融資。

中電中國於中國銀行間債券市場成功發行首筆人民幣 10 億元（12 億港元）三年期熊貓債券，以支持可再生能源發展。此債券發行錄得總需求人民幣 34 億元，票面年利率定為 1.85%，按最終定價計的認購需求達人民幣 13 億元。此債券發行為中國銀行間市場首批以框架形式發行的綠色債券。所得款項根據中電《氣候行動融資框架》，用於中國內地合資格可再生能源項目的融資或再融資。

截至 6 月 30 日，集團淨負債對總資本比率為 34%，而於 2025 年 12 月 31 日則為 33%。集團不包含永久資本證券的定息負債佔總負債 50%，而包含永久資本證券的定息負債佔總負債 52%。集團於六個月前的相關比率分別為 52%及 55%。

企業管治

2026 年上半年摘要

- 混合模式股東周年大會（年會）：我們的 2026 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。超過 1,000 名股東親身出席年會或於網上參加。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問題，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：白禮仁先生以 99.90% 的贊成票獲選為董事。與此同時，吳燕安女士因榮休而退任董事會。陳智思先生獲委任為提名委員會成員，於 2026 年 2 月 27 日起生效。
- 年度業績簡報材料：集團在公布 2025 年全年業績當日舉行分析員簡報會。我們在簡報會舉行前不久發布有關的簡報材料，並載於按監管規定發布的「內幕消息」公告中。集團透過受規管的公告渠道發放簡報材料資訊，目的是確保公眾能夠公平、適時和有效地獲取有關資訊。

企業管治實務

本公司自行制定的《中電企業管治守則》（中電守則）建基於中電本身的標準及經驗。中電守則全文載於中電網站，並可應要求提供印刷本。

中電守則採納載於香港聯合交易所有限公司（香港聯交所）證券上市規則（上市規則）附錄 C1《企業管治守則》中以「不遵守就解釋」為基礎的守則條文，並納入若干建議最佳常規。

截至 2026 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。中電只有兩項偏離《企業管治守則》的建議最佳常規 — (i) 上市公司應公布及刊發季度財務業績，及(ii) 委任首席獨立非執行董事。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。關於未有委任首席獨立非執行董事一事，提名委員會已就此作出審議，本公司認為董事及股東與主席及管理層之間現有的溝通及聯繫渠道已屬充分。我們就該兩項偏離的理據已於 2025 年報第 82 及 83 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 2026 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 2026 年 5 月 8 日舉行年會，股東於會上以 85.04% 的票數支持通過續聘羅兵咸永道會計師事務所擔任本公司截至 2026 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

本公司非執行董事（包括獨立非執行董事）於 2025 年至 2028 年會期間出任本公司董事會及董事委員會（包括董事會專責小組）的袍金，已於 2025 年會上獲股東批准，詳細資料載於 2025 年會通告。有關非執行董事薪酬釐定原則的其他詳情，請參閱 2025 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 2025 年報第 100 及 101 頁的「企業管治報告」。

截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間，集團內部審計部合共提交兩份審計報告和一份特別檢討報告，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 2026 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 2026 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 2026 年第二期中期股息每股 0.63 港元（2025 年為每股 0.63 港元），此股息將於 2026 年 9 月 15 日派發予於 2026 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2026年9月4日暫停辦理股份過戶登記手續，該日同時亦為確定股息權益的記錄日。凡擬收取此項第二期中期股息的人士，務請於2026年9月3日星期四下午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，2026 年 8 月 6 日

載有財務報表的本公司 2026 年中期報告，將於 2026 年 8 月 13 日開始載列於公司網站 www.clpgroup.com 及香港聯交所網站，相關印刷本將於 2026 年 8 月 21 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： 聶雅倫先生、陳秀梅女士、顧純元先生、陳智思先生、
王曉軍女士、龔楊恩慈女士及白禮仁先生

執行董事： 蔣東強先生