



照亮美好明天

2025 中期報告

股份代號：00002



目錄

1	財務摘要
2	主席報告
6	財務回顧
14	業務表現及展望
26	企業管治
34	簡明綜合中期財務報表
58	簡明綜合中期財務報表的審閱報告
59	管制計劃明細表
60	集團的業務組合
64	投資者參考資料

財務摘要

2025年上半年，集團營運盈利在計入公平價值變動前下跌8.0%至5,227百萬港元，主要由於EnergyAustralia客戶業務在持續的零售市場競爭下表現遜色，以及中國內地核電及可再生能源資產貢獻減少所致，部分跌幅被香港的強勁表現所抵銷。今年首六個月總盈利為5,624百萬港元，已計入有利的一次性影響可比性項目，主要來自Wooreen儲能系統項目在引入澳洲的合營夥伴後，有關交易入賬。

	6月30日止6個月 2025	2024	增加／ (減少) %
期內(百萬港元)			
收入			
香港電力業務	23,515	23,732	(0.9)
香港以外能源業務	18,304	19,709	(7.1)
其他	1,035	645	
總計	42,854	44,086	(2.8)
盈利			
香港能源業務 ¹	4,469	4,165	7.3
與香港能源業務有關 ²	99	126	
中國內地 ¹	870	988	(11.9)
澳洲	167	611	(72.7)
印度	79	203	(61.1)
台灣地區及泰國	19	79	(75.9)
香港其他盈利	(45)	(8)	
未分配財務收入淨額	26	5	
未分配集團支銷	(457)	(486)	
計入公平價值變動前營運盈利	5,227	5,683	(8.0)
公平價值變動	(35)	172	
營運盈利	5,192	5,855	(11.3)
影響可比性項目	432	96	
總盈利	5,624	5,951	(5.5)
來自營運活動的現金流入淨額	7,991	9,016	(11.4)
每股(港元)			
每股盈利	2.23	2.36	(5.5)
每股股息			
第一期中期	0.63	0.63	
第二期中期	0.63	0.63	
中期股息總計	1.26	1.26	-
比率			
FFO利息倍數 ³ (倍)	8	9	

	2025年 6月30日	2024年 12月31日	增加 %
於匯報期終(百萬港元)			
總資產	240,482	233,713	2.9
總借貸 ⁴	65,398	61,271	6.7
股東資金	105,790	104,055	1.7
每股(港元)			
每股股東資金	41.87	41.19	1.7
比率			
淨負債對總資本 ^{4,5} (%)	35.0	33.0	

附註：

1 包括中電源動分別於香港及中國內地的業務

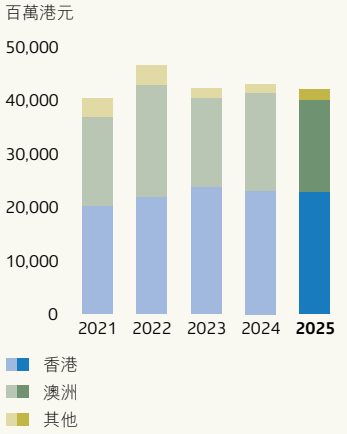
2 「與香港能源業務有關」包括支持管制計劃業務的港蓄發及香港支線

3 FFO(來自營運的資金)利息倍數 = 來自營運的現金流入／(利息支出 + 資本化利息)

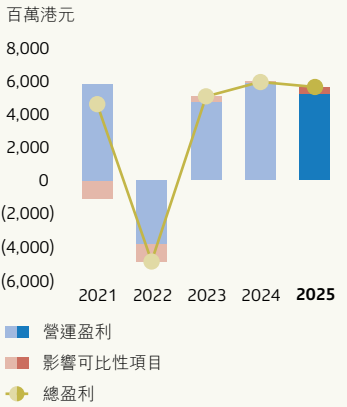
4 不包括2024年12月31日的永久資本證券3,883百萬港元，以與本期呈列方式一致

5 淨負債對總資本 = 淨負債／(權益 + 來自非控制性權益墊款 + 淨負債)；負債 = 銀行貸款及其他借貸；淨負債 = 負債 - 銀行結存、現金及其他流動資金

收入(首6個月)



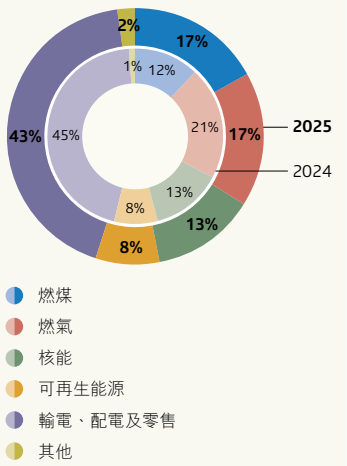
總盈利(首6個月)



計入公平價值變動前

營運盈利*

——按資產類別(首6個月)



* 扣除未分配支銷前



「在全球地緣政局持續不明朗的情況下，我對中電的韌力和穩定性感到自豪。我們的業務建基於多元化的地區布局，團隊亦專注嚴格執行集團的長遠策略目標。」

親愛的股東：

2025年上半年，市場環境多變，全球能源需求波動，地緣政治局勢愈趨緊張。面對這些外部挑戰，我們致力為香港維持穩健可靠的能源供應，並為這座城市的長遠發展作出投資；於中國內地、印度及澳洲，我們在拓展可再生能源及靈活發電容量資產組合方面亦繼續取得進展。

整體而言，中電集團在2025年上半年的業務表現展現出韌性。期內總盈利為5,624百萬港元，而去年同期則為5,951百萬港元。計入公平價值變動前的營運盈利為5,227百萬港元，較去年同期下跌8.0%，主要是由於香港以外業務的貢獻減少。根據集團的業績表現，董事會宣布派發第二期中期股息每股0.63港元，與去年同期相同。



主席米高嘉道理爵士(右)與香港特別行政區環境及生態局局長謝展寰先生(左)主持中電位於啟德新發展區的總部大樓落成啟用典禮揭幕儀式。

在我們扎根的香港，卓越的營運及高度可靠的電網為業務提供了堅實的支持。隨著燃料價格回落，2025年上半年平均淨電價下調1.9%。鑑於本地經濟環境仍具挑戰性，我們持續推出紓困措施，支援有需要的家庭。

我們在推動香港實現減碳目標方面迎來一個重要里程碑，完成本港首宗船對船液化天然氣加注及同步進行貨物裝卸作業。這次與中海油廣東水運清潔能源有限公司(中海油)合作完成的創舉，不僅推動香港邁向成為綠色船用燃料加注中心，也鞏固其作為國際航運中心的地位。此外，連接香港與廣東省大亞灣核電站的潔淨能源專線系統升級工程亦取得進展，提升我們輸入更多零碳能源的能力。

除上述發展外，我們亦積極推展以客為本的數碼平台，包括支援香港不斷擴展的電動車充電網絡。我們亦簽訂合作備忘錄，為香港引入配備充電服務的重型電動吊臂貨車。這些舉措有助減少交通和建造業的碳排放，與政府的宏觀政策重點一致。

除了利用人工智能技術，透過智能管理系統實時監察及掌握電網情況以提升決策效率外，我們亦擴大無人機在巡檢方面的應用，以提升安全管理及營運效率，這亦是香港政府支持低空經濟「監管沙盒」試點項目的其中一項。

我們正式在啟德開設新辦公大樓，成為首家在該新發展區設立總部的企業，充分體現集團對香港未來



我們成功完成香港首次船對船液化天然氣加注及貨物裝卸同步作業，推動本港發展成為綠色船用燃料加注中心。

的長期承諾和信心。我們深度融入香港的社會脈搏和參與其發展進程，並以此為傲。例如，我們已準備就緒，支持香港政府將北部都會區打造成為創科中心，作為推動香港未來發展的新引擎。隨著香港即將於11及12月舉辦第十五屆全國運動會和全國第十二屆殘疾人運動會暨第九屆特殊奧林匹克運動會多項賽事，我們將全力確保在整個賽事期間維持穩定可靠的供電。

中國內地方面，集團資產的營運受充滿挑戰的市場環境所影響，主要由於電力需求增長放緩和新增發電容量加速增長。與此同時，內地有關部門發布新修訂的電價機制，要求可再生能源項目全面參與市場交易。這項政策對未來市場發展的影響，將取決於地方政府的執行細節及市場環境的變化，我們正密切關注事態發展。

在澳洲，EnergyAustralia完成了多項重大停運維修工程，目的是在市場波動的情況下，維持穩定可靠的供電。儘管零售業務利潤持續受壓，我們仍優先考慮客戶的負擔能力，並支援他們度過時艱。為此，我們專注於降低營運成本，包括使用數碼科技。

EnergyAustralia亦透過建立策略性合作關係，提升在能源轉型方面的能力。其中包括與Banpu Energy Australia合作，共同推展位於維多利亞州的Wooreen儲能系統項目，以及與EDF power solutions Australia成立合營企業，探索在新南威爾斯州開發Lake Lyell抽水蓄能項目的可行性。這些項目有助我們的業務組合逐步實現減碳目標。

在印度，集團的合營企業Apraava Energy的零碳資產表現穩定，可再生能源資產的發電量上升，輸電網絡維持極高的可用率，而太陽能及風能新項目的建造工程亦穩步推進，我們亦已為更多客戶安裝智能電錶。這些投資項目體現了我們對推動印度能源轉型及提升系統韌力的長遠承諾。令人遺憾的是，Sidhpur風場發生了一宗致命事故。我們向逝者家屬及同事致以最深切的慰問，並繼續堅守我們對最高作業安全標準的承諾。

我們積極投資於科技，促進中電的可持續發展，與我們的新策略和《氣候願景2050》訂明的減碳目標保持一致。2025年上半年，我們在數碼轉型的進程上取得重大進展。我們完成由企業資源規劃驅動的首

階段轉型，成功轉型至更現代化、更可持續的數碼平台。此舉已有效提升我們在財務、人力資源、供應鏈管理及採購等業務範疇的靈活性與效率。下一階段現正展開，將進一步增強我們在客戶服務和資產管理的能力。

為未來培育人才對於我們應對瞬息萬變的能源行業至關重要。我們很高興獲得清華大學認可，成為其在香港首個「本科生實踐教學基地」。由2026年開始，中電每年將為10名清華大學本科生提供度身訂制的暑期實習安排。中電與清華大學的長期合作始於2009年，當時成立了「清華之友——中電控股教育基金」，通過助學金、科研資助及教學實踐活動，支持清華大學電機系的工作。至今，約有500名優秀的本科生和研究生受惠於助學金。

在全球地緣政局持續不明朗的情況下，我對中電的韌力和穩定性感到自豪。我們的業務建基於多元化的地區布局，團隊亦專注嚴格執行集團的長遠策略目標。我謹代表董事會，衷心感謝員工、合作夥伴、客戶及股東一直以來的信任與支持。



米高嘉道理爵士

香港，2025年8月4日

財務業績分析

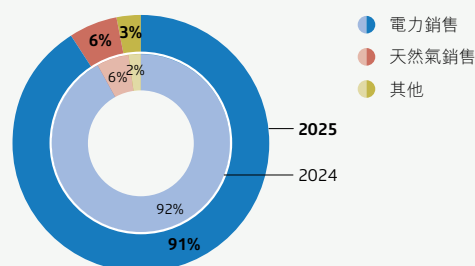
	6月30日止6個月		增加／(減少)	
	2025 百萬港元	2024 百萬港元	百萬港元	%
收入	42,854	44,086	(1,232)	(2.8)
EBITDAF*	11,397	11,665	(268)	(2.3)
所佔扣除所得稅後合營企業及聯營業績*	1,007	1,325	(318)	(24.0)
綜合EBITDAF*	12,404	12,990	(586)	(4.5)
財務開支淨額、稅項、折舊及攤銷	6,729	6,910	(181)	(2.6)
計入公平價值變動前營運盈利	5,227	5,683	(456)	(8.0)
公平價值變動(除稅後)	(35)	172	(207)	
營運盈利	5,192	5,855	(663)	(11.3)
影響可比性項目	432	96	336	
股東應佔盈利	5,624	5,951	(327)	(5.5)

* 不包括影響可比性項目

收入

	2025 百萬港元	2024 百萬港元	增加／(減少) 百萬港元	%
香港	24,544	24,370	174	0.7
澳洲	17,377	18,754	(1,377)	(7.3)
中國內地及其他	933	962	(29)	(3.0)
	42,854	44,086	(1,232)	(2.8)

收入——按性質



- ◆ **香港**：電力業務收入減少，主要是由於去年天氣較和暖以及額外的閏日導致用作比較的基數較高，國際燃料價格持續回落，收取的燃料調整費也相應減少。儘管電氣化運輸及數據中心的需求上升，各行業的整體用電量均有所下降；亞皆老街物業銷售收入增加(+438百萬港元)
- ◆ **澳洲**：撇除因澳元2025年上半年的平均匯率下跌帶來的669百萬港元匯率影響，收入減少708百萬港元是由於市場競爭加劇，導致新南威爾斯州的工商客戶用電需求減少，並使維多利亞州與新南威爾斯州的工商及大眾市場客戶的天然氣銷售下跌，導致零售收入減少(-955百萬港元)；發電收入輕微增加(+287百萬港元)，受惠於較高的實現價格，部分被Mount Piper電廠和雅洛恩電廠因2025年更多的停運導致發電量減少所抵銷
- ◆ **中國內地**：收入輕微下跌29百萬港元，主要是由於風資源減少，大部分被新投產的博白風電、宜興一期太陽能光伏，以及淮安南閘太陽能光伏資產所帶來的貢獻抵銷

綜合 EBITDAF

	2025 百萬港元	2024 百萬港元	增加／(減少) 百萬港元	%
香港*	9,293	9,125	168	1.8
中國內地	1,656	1,818	(162)	(8.9)
澳洲*	1,791	2,224	(433)	(19.5)
印度*	78	202	(124)	(61.4)
台灣地區及泰國	20	80	(60)	(75.0)
企業	(434)	(459)	25	5.4
	12,404	12,990	(586)	(4.5)

* 不包括以下的影響可比性項目：

- 香港：出售亞皆老街物業的89百萬港元收益，除稅後為74百萬港元（2024年為28百萬港元，除稅後為23百萬港元）及海逸坊商場零售部分的37百萬港元重估虧損（2024年為33百萬港元）
- 澳洲：於2025年6月，EnergyAustralia引入了50%權益的合營企業夥伴至其從事儲能系統發展工作的全資附屬公司，其相聯附屬公司成為集團的合營企業。該交易錄得460百萬港元的淨收益（稅後為395百萬港元）
- 印度（哈格爾電廠）：2024年為收回對過往年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於本期不再重現

◆ 香港：准許利潤因較高的**管制計劃**固定資產平均淨值而增加，反映了電力基建的資本投資的增長

◆ 中國內地：**核電**業務盈利減少，是由於陽江核電站的市場銷售平均電價下跌，部分跌幅被大亞灣核電站隨著2024年全面且成功的維修計劃後，帶動發電量增加所抵銷；**可再生能源**資產盈利下跌，主要是由於風資源減少，部分跌幅被新投產的博白風電、宜興一期太陽能光伏，以及淮安南開太陽能光伏資產所帶來的貢獻抵銷

◆ 澳洲：**客戶**業務表現遜色，是由於零售環境競爭持續，導致利潤受壓；**能源**業務貢獻輕微增加，是由於較高的實現價格，部分被2024年結束的煤炭補貼導致2025年的煤炭成本較高，以及2025年Mount Piper電廠和雅洛恩電廠因停運增加而導致發電量下降所抵銷

◆ 印度：Aprava Energy盈利下跌，是由於對債務規模及貼現率的重新評估後，使一個**輸電**項目資產估值下降，導致非現金減值支出確認，部分跌幅被**可再生能源**資產因風資源增加、Sidhpur風場於一月全面投產，以及於太陽能光伏組合中與有爭議並被拖欠已久的應收賬款的延遲付款費相關的收入所帶來的貢獻抵銷；**哈格爾電廠**於2025年營運支銷減少帶動盈利上升

◆ 台灣地區及泰國：中電所佔**和平**電廠利潤減少，是由於煤炭成本收回減少；**Lopburi**太陽能光伏电站表現維持穩健

財務開支淨額、稅項、折舊及攤銷

	2025 百萬港元	2024 百萬港元	增加／(減少) 百萬港元	%
香港	4,384	4,495	(111)	(2.5)
中國內地	684	696	(12)	(1.7)
澳洲	1,664	1,697	(33)	(1.9)
其他	(3)	22	(25)	不適用
	6,729	6,910	(181)	(2.6)

◆ 香港：利息因利率下跌而減少；稅項下跌主要是由於應課稅溢利減少；部分跌幅被主要因輸配電資產投入運作而上升的折舊所抵銷

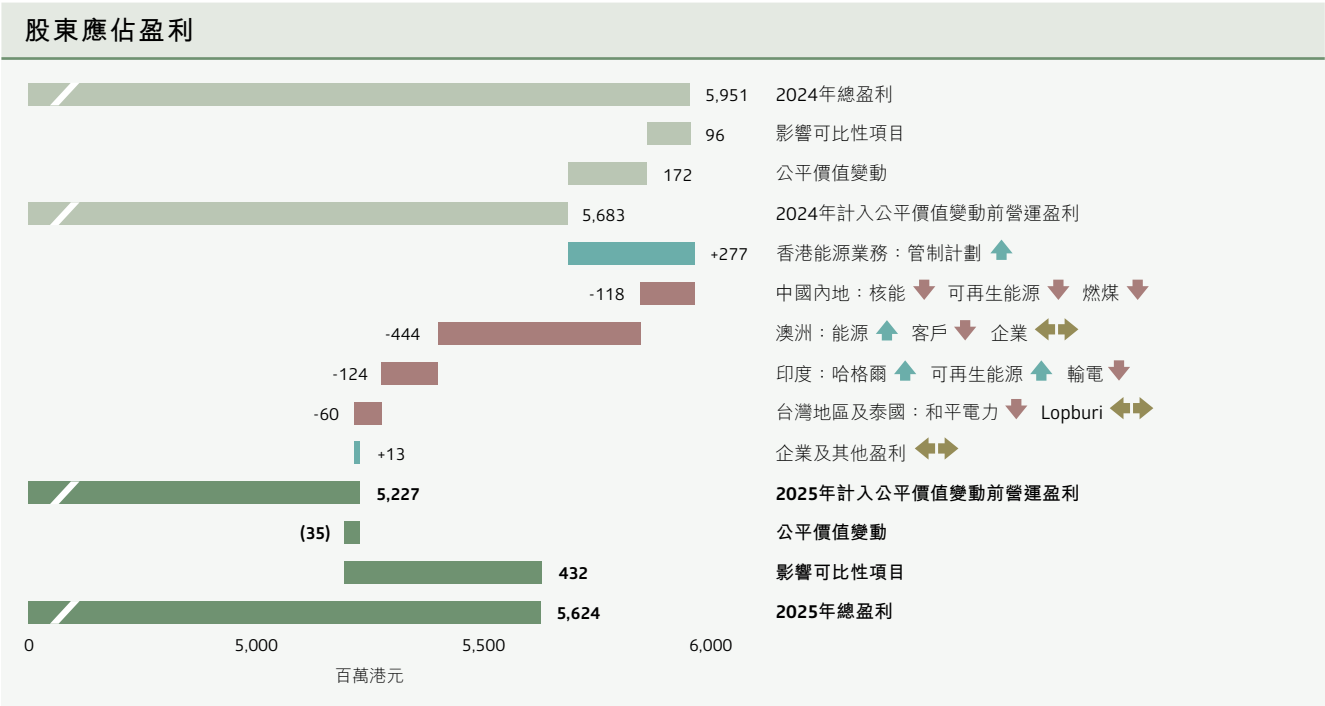
◆ 中國內地：隨著**可再生能源**資產投入運作，折舊因而上升；溢利下跌導致利得稅減少

◆ 澳洲：折舊上升是由於2024年中及2025年初對雅洛恩電廠的停運成本予以資本化；利息因利率下跌而減少；稅項減少與客戶業務表現遜色一致

財務業績分析（續）

公平價值變動

- ◆ 主要與EnergyAustralia沒有應用對沖會計的遠期能源合約所產生的不利公平價值變動有關
- ◆ 不利的公平價值變動主要是由於6月底維多利亞州遠期電價上升，對遠期能源合約的淨出售持倉帶來負面影響



財務狀況分析

	2025年 6月30日 百萬港元	2024年 12月31日 百萬港元	變動 百萬港元	%
固定資產、使用權資產和投資物業	172,781	169,532	3,249	1.9
商譽及其他無形資產	12,550	12,445	105	0.8
合營企業及聯營權益	21,474	20,674	800	3.9
衍生金融工具資產 [#]	1,202	2,034		
衍生金融工具負債 [#]	(2,200)	(2,573)		
衍生金融工具淨負債	(998)	(539)	(459)	(85.2)
應收賬款及其他應收款項	18,894	14,114	4,780	33.9
應付賬款及其他負債	20,734	19,788	946	4.8
銀行貸款及其他借貸 [#]	65,398	61,271 [*]		
減：銀行結存、現金及其他流動資金 [^]	(3,022)	(4,999)		
淨債務	62,376	56,272	6,104	10.8

[#] 包括流動及非流動部分

^{*} 不包括3,883百萬港元永久資本證券，以與本期呈列方式一致

[^] 包括短期存款、限定用途現金及現金及現金等價物

固定資產、使用權資產和投資物業 商譽及其他無形資產

	固定資產、 使用權資產 和投資物業 百萬港元	商譽及 其他 無形資產 百萬港元
於2025年1月1日的結餘	169,532	12,445
添置	7,366	287
終止合併附屬公司	(840)	-
折舊及攤銷	(4,357)	(364)
匯兌差額及其他 [#]	1,080	182
於2025年6月30日的結餘	172,781	12,550

[#] 澳元及人民幣升值，減去固定資產出售

- ❖ **香港**：投資45億港元於電力業務，主要用於發展／提升輸配電網絡、現有發電機組的改進工程，以及建立變電站；為潔淨能源專線系統持續進行升級工程
- ❖ **中國內地**：推進一系列可再生能源項目的投資，包括博白風場（於第一季投產）、宜興二期太陽能光伏電站、冠縣風場、鄧城一期風場，以及三都二期風場，合共11億港元
- ❖ **澳洲**：17億港元添置主要用於發電機組（主要為Mount Piper電廠和雅洛恩電廠）以及Wooreen儲能系統於6月終止合併前的資本工程

財務狀況分析(續)

合營企業及聯營權益

- ◆ 中國內地：權益增加主要為人民幣折算收益(402百萬港元)，部分被核電資產宣派股息所抵銷
- ◆ 澳洲：Wooreen集團成為合營企業並以公平價值179百萬港元入賬，以及期內成立Lake Lyell抽水蓄能項目合營企業(33百萬港元)
- ◆ 印度：權益增加為應佔Apraava Energy業績(81百萬港元)以及印度盧比折算收益(44百萬港元)
- ◆ 台灣地區及泰國：權益增加主要為新台幣折算收益(228百萬港元)

衍生金融工具

衍生金融工具主要用於對沖外匯、利率及能源價格風險。於2025年6月30日，此等衍生工具的公平價值淨虧損為998百萬港元，這代表此等合約若於期終平倉，集團將要支付的淨額。

- ◆ 香港：與交叉貨幣利率掉期相關的衍生工具負債減少，主要是由於港元對主要外幣貶值，其跌幅進一步受期內結算日圓貸款及人民幣債券後，對相應的價外掉期合約進行平倉所影響。此外，遠期外匯合約衍生工具資產因港元持續貶值而增加

- ◆ 澳洲：遠期能源合約衍生工具資產減少，這是由於期內對能源合約的結算，以及遠期能源價格較去年年底下跌，能源購買合約因此錄得公平價值虧損

	面值		衍生工具 資產／(負債)	
	2025年 6月30日 百萬港元	2024年 12月31日 百萬港元	2025年 6月30日 百萬港元	2024年 12月31日 百萬港元
遠期外匯合約	21,478	27,723	101	(1)
利率掉期及交叉 貨幣利率掉期	43,215	35,314	(987)	(1,674)
能源合約*				
現金流量對沖			141	1,016
不符合對沖會計			(253)	120
			(998)	(539)

* 集團在日常業務營運中，為對沖能源價格波動的風險而使用衍生金融工具。於2025年6月30日，未結算的能源衍生工具的總面值為電力133,619百萬度(2024年12月31日為140,495百萬度)、原油6.8百萬桶(2024年12月31日為8.3百萬桶)及天然氣5,098兆兆焦耳(2024年12月31日為4,571兆兆焦耳)。

應收賬款及其他應收款項
應付賬款及其他負債

- ◆ 香港：應收賬款上升(+20億港元)，主要是由於夏季電力銷售較強勁；應付款項輕微減少，這是由於支付資本性開支負債及年終撥備(如年度賞金)
- ◆ 中國內地：來自聯營的應收股息下跌及可再生能源項目的按金轉入在建資產時導致其他應收款項減少，部分被應計國家可再生能源資產補貼款項上升所抵銷，這是由於此等款項通常於下半年收取；應付款項結餘下跌，主要是自數個可再生能源資產投產後對資本性開支負債結算所致
- ◆ 澳洲：零售應計收入上升，主要是冬季銷售增加所帶動；2025年6月的批發市場現貨價格較2024年12月為高，以致能源業務的發電應計收入及客戶業務的電力採購應付款項均有所上升；部分應付款項的升幅被2025年上半年綠色負債的結算所抵銷

現金流量分析

	6月30日止6個月	
	2025 百萬港元	2024 百萬港元
自由現金流		
來自營運的資金	8,379	9,989
減：已繳所得稅	(499)	(1,070)
減：已付財務開支淨額	(953)	(1,260)
減：已付維修性資本開支	(1,160)	(1,025)
加：合營企業及聯營股息	1,285	1,343
	7,052	7,977
資本投資（不包括維修性資本開支）		
管制計劃資本開支	(5,081)	(6,094)
增長性資本開支	(1,883)	(454)
資產收購	-	(2,692)
其他 [#]	(89)	(71)
	(7,053)	(9,311)
[#] 包括投資於合營企業及添置無形資產		
❖ 香港：管制計劃業務的營運流入下跌(-3億港元)，主要是由於售電量減少以及因國際燃料價格持續回落使燃料調整費下跌，導致電力銷售收入減少，部分被因收回部分少收取的燃料成本所抵銷；已繳所得稅因繳納時間改變而減少(+5億港元) ❖ 中國內地：來自核電聯營的股息維持穩健，附屬公司營運現金流量保持穩定 ❖ 澳洲：營運現金流量下跌(-13億港元)，這是由於客戶業務營運表現遜色以及不利的營運資金變動，當中包括於2024年6月預先收取昆士蘭州政府提供的電費回扣於本期不再重現 ❖ 資本投資：主要包括發電機組的資本工程、提升／發展香港電網相關基建，以及建設中國內地可再生能源項目的增長性資本開支；2024年為新總部支付的27億港元於本期不再重現		

融資及資本資源

2025年上半年，中電維持強健的財務基礎，在健全的風險管理實務及多元化、可持續、具成本效益的資金來源支持下，繼續推動業務增長。儘管經濟形勢持續不明朗且利率波動不定，集團適時有序地進行融資活動，確保營運資金充裕。中電憑藉充足的儲備及穩健的投資級別信用評級，在財務上保持靈活，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。輔以財務管理的卓越營運，不斷提升效率及效益，是中電策略中不可或缺的一環。

集團的流動資金水平維持穩健，截至6月30日，集團備有266億港元的未提取銀行貸款額度及30億港元的銀行結餘。中電控股則持有85億港元的流動資金，憑著嚴謹有序的資本分配，加上來自附屬公司、合營企業及聯營的派息收入及資金流入，預期集團全年的流動資金將維持在上述水平。

1月，中華電力成功發行500百萬美元（39億港元）、5.25年內不可贖回的永久資本證券，票面息率為5.45%。所得款項用於贖回於2019年11月6日發行的500百萬美元永久資本證券。此證券結構使中華電力能夠在債券處理上獲取穆迪和標準普爾的50%的權益認定（標準普爾僅適用於發行的首5.25年），並以100%的權益作會計處理。此次發行獲超額認購逾7倍，環球投資者的認購總額逾35億美元。

中華電力取得了合共49億港元等值的貸款額度，用作再融資及配合業務需要。其中包括37億港元的循環銀行貸款，以及等值12億港元的三年期私人配售債券，債券以港元及美元計價。

青山發電有限公司（青電）根據《氣候行動融資框架》，成功獲得總值24億港元的一年期及兩年期能源轉型貸款額度，以及等值14億港元的三年期私人配售債券，以具競爭力的息差再融資。此外，青電亦安排了20億港元與減排表現掛鈎的銀行貸款作再融資。

為了降低匯率風險，所有「管制計劃」業務中的美元融資所得款項均已掉期為港元。

中華電力及青電均設立中期票據發行計劃，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253億港元等價及110億港元等價的票據。

EnergyAustralia維持充足的流動資金及彈性，用作日常業務及應對意外情況。為配合中電集團透過合作模式及項目層面的融資推動大型電池投資的策略，EnergyAustralia為Wooreen儲能系統項目安排了一筆為期五年、金額達667百萬澳元（約33億港元）的銀團貸款額度。該項目其後轉為與Banpu Energy Australia之50:50合營企業，並已終止合併。

中電中國以具競爭力的息率，為兩個可再生能源項目取得人民幣16億元（17億港元）的在岸無追索權項目貸款額度。此外，亦成功降低了一個水電項目貸款餘額的利率，以減少財務開支。中電中國繼續探索多元化及成本優化的債務融資來源。

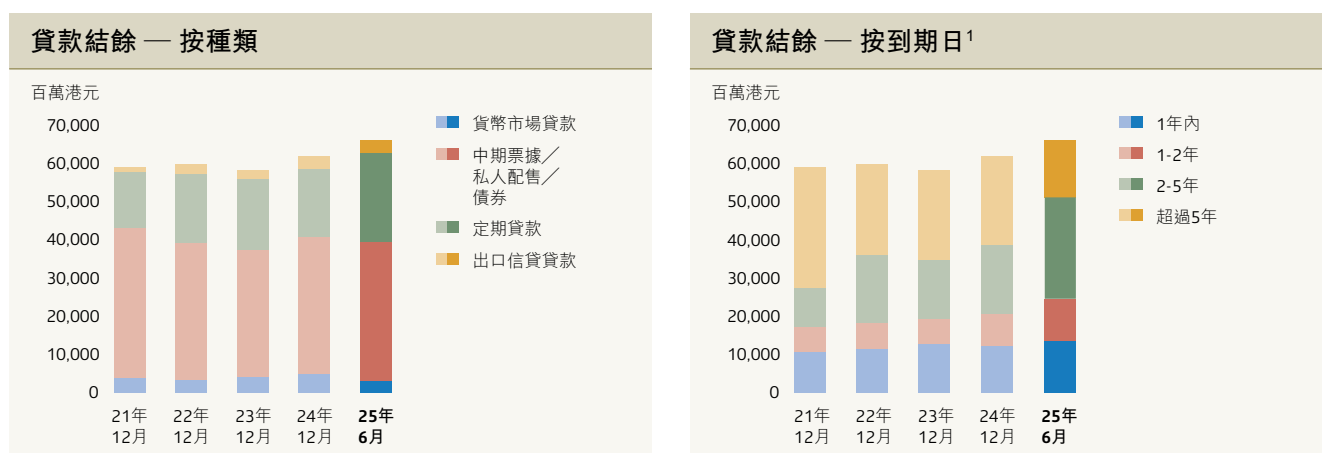
截至6月30日，集團的淨負債（不包含永久資本證券）對總資本比率為35.0%，於2024年底為33.0%。集團不包含永久資本證券的定息負債佔總負債48%，而包含永久資本證券的定息負債佔總負債51%。集團於六個月前的相關比率分別為51%及54%。截至6月30日止六個月，來自營運的資金(FFO)利息倍數為8倍，2024年同期則為9倍。

2025年6月30日的債務狀況

	中電控股 百萬港元	中華電力 百萬港元	青電 百萬港元	其他 附屬公司 百萬港元	中電集團 百萬港元
可用貸款額度 ¹	7,450	35,562	25,366	23,614	91,992
銀行貸款及其他借貸	-	31,880	22,463	11,055	65,398
未提取貸款額度	7,450	3,682	2,903	12,559	26,594

附註：

1 就中期票據計劃，可用貸款額度僅計算截至2025年6月30日止已發行債券的金額。EnergyAustralia的可用貸款額度不包括一項預留作擔保的額度。



附註：

1 循環貸款的到期日按相關貸款額度的到期日計算，不會以當前已提取貸款的年期計算。

信用評級

2025年5月，標準普爾分別確認了中電控股、中華電力及青電的A、A+及AA-信用評級，前景均為穩定。穆迪則於2024年12月確認了EnergyAustralia的Baa2信用評級，前景為穩定。

截至本報告日期為止，集團各主要公司的信用評級如下：

	中電控股		中華電力		青電		EnergyAustralia
	標準普爾	穆迪	標準普爾	穆迪	標準普爾	穆迪	穆迪
長期信用評級	A	A2	A+	A1	AA-	A1	Baa2
前景	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定
短期信用評級	A-1	P-1	A-1	P-1	A-1+	P-1	-

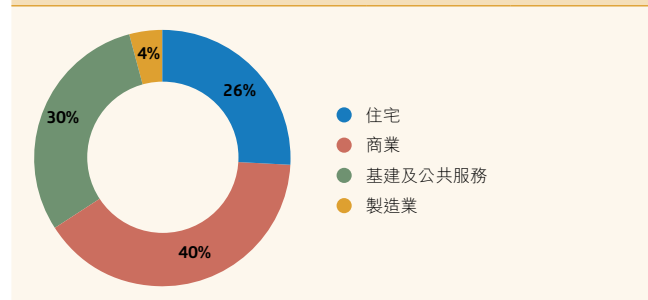
業務表現及展望

香港

2025年首六個月，中華電力的售電量按年下跌1.7%至16,453百萬度，主要是由於2024年的天氣較和暖，加上去年為閏年令售電日數多出一日，令比較基數變高所致。數據中心的銷售增長6.7%，而由交通電氣化帶動的售電量繼續穩步增加。儘管如此，所有客戶類別的電力需求仍然下降。2025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 計算的 售電量 (百萬度)	變動
住宅	4,222	(3.5%)
商業	6,560	(0.8%)
基建及公共服務	4,940	(1.1%)
製造業	731	(4.2%)

佔總售電量(百分比)



國際燃料價格持續下跌，中華電力客戶每月的燃料調整費亦有所下降，使2025年上半年平均淨電價下調1.9%。然而，過去數月全球地緣政治不穩局勢加劇，加上全球商品價格愈趨波動，未來走勢仍存在不確定性。

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長6.5%，至4,568百萬港元，反映電力基建的資本投資增加。

投資支持香港發展

中華電力對供電系統進行策略性投資，以支持香港發展，並配合於2024至2028年發展計劃內的主要政府政策目標。當中包括確保為香港提供可靠的電力，

以滿足人工智能及其他數碼科技所帶來的殷切用電需求，並為香港成為區域數據中心奠定基礎。繼2024年三個132千伏變電站投入運作後，2025年上半年亦有三個新的132千伏變電站啟用，以支持數據中心的發展，同時符合中華電力的發展計劃。

中華電力正與香港政府緊密合作，將北部都會區發展成為創科中心，並配合房屋和基建的發展。中華電力正持續提升其世界級的輸配電基建，確保繼續為北部都會區帶來適時、可靠及低碳的電力供應。

連接香港與中國內地的跨境潔淨能源專線系統正進行大型升級工程，四條輸電線路中，已有三條完成升級。當2026年初完成餘下的升級工程後，中華電力輸入零碳能源的選項及靈活性將會有所增加，以支持政府在2050年前實現碳中和的目標。

減少客戶碳足跡

中華電力持續提供全面的服務和解決方案，包括能源審核服務、重新校驗培訓課程、可再生能源證書以及針對節能設備的獎勵，幫助客戶減低碳排放和提高能源效益。2025年上半年，中華電力為工商客戶進行了超過200次能源審核。

中華電力繼續透過「可再生能源上網電價」計劃，鼓勵客戶安裝可再生能源系統。截至6月底，獲審批的發電容量已超過420兆瓦，相當於約103,300戶家庭每年的用電量。

中電集團旗下提供能源基建及能源管理方案的附屬公司中電源動，於3月與地產發展商恒基兆業地產集團簽訂為期15年的協議，為其位於東九龍的宏利金融中心辦公大樓安裝節能製冷系統。根據協議，中電源動將投資並負責製冷系統的設計、建造、營運和維修，恒基兆業地產集團可於合約期內分期付款使用系統，從而提升能源效益，同時毋須承擔前期費用。此外，中電源動於5月與成衣生產商羅氏集團簽訂類似協議，為位於西九龍的羅氏商業廣場辦公大樓優化製冷系統。中電源動亦在5月與香港青少年發展聯會簽訂協議，為其在九龍旺角區一座興建中的青年宿舍提供智慧能源技術，包括能源監察及感應自動化系統等。

為海陸交通運輸減碳

電動車佔香港新登記載客車輛的比例約七成。為配合市場發展，中華電力將逐步於九龍、新界及離島的充電網絡內引入電動車充電收費服務。

中華電力於5月推出全新的「電動車住宅分時段用電價目」，客戶可於「非高峰用電時間」的17小時內，在住宅停車場以較優惠的電力費用為電動車充電。新電價計劃鼓勵用戶智慧充電，同時有助中華電力更有效運用電網資源，減少高峰期負荷。

除了中華電力向公眾提供的電動車充電服務，中電源動亦在港島、九龍及新界提供超快速及快速充電服務，主要針對商用車輛。加快充電速度對電動的士、豪華轎車及客貨車等商用車輛至關重要。中電源動正與停車場營運商合作，於2025年底前將充電網絡加倍擴大至超過250個電車充電位。更多有關中電集團支持交通電氣化的資訊，載於「電動出行」章節第23頁。

6月，中電源動與中海油廣東水運清潔能源有限公司(中海油)合作，為香港航運業的減碳發展邁出了

重要一步。雙方攜手合作，於航運集團Hapag-Lloyd AG的特大貨櫃船進行貨物裝卸期間，同步加注約10,000立方米液化天然氣，相當於四個奧運標準泳池的容量。是次加注由全球最大的液化天然氣運輸加注船中海油海洋石油301號負責，是香港迄今最大規模的單次液化天然氣加注，也是本港首次同步進行船對船液化天然氣加注和貨物裝卸作業。

應用數碼科技

中華電力持續運用數碼科技提升營運效率及客戶服務。截至6月底，已接駁約279萬個智能電錶，覆蓋了95%的目標住宅和中小企客戶，較2024年12月的268萬個客戶和93%覆蓋率有所增加。

中華電力以「超視距飛行」進行無人機巡查，於3月獲選香港政府首批低空經濟「監管沙盒」試點項目之一。中華電力將可透過測試，進一步提升以無人機檢查戶外供電設施，提升電網可靠度。有關中電科技創新舉措的更多資訊，載於「數碼化」章節第22頁。



中電源動將提供更多快速充電設施，配合私人及商用電動車市場的需求，推動綠色運輸。

與客戶共度時艱

面對全球經濟動盪，中華電力加大對客戶及本港社群的支援。年內推出了一系列措施，包括由「中電社區節能基金」撥款2.4億港元提供電費補貼、派發零售和餐飲消費券，以及推行節能方案。有關中電社區項目的更多資訊，載於「社區」章節第24頁。

展望

中華電力致力提供可靠、價格合理及可持續的電力，以支持香港的發展和低碳轉型。中華電力將繼續支持北部都會區的發展，並將專注於減碳項目，包括潔淨能源專線系統的升級工程、位於青山發電廠的大型電池儲能系統，以及在龍鼓灘發電廠進行的氫氣與天然氣混合發電試點項目。

中華電力亦將按計劃於今年年底前完成於2018年展開的智能電錶更換計劃。

繼6月成功進行液化天然氣加注後，中電源動與中海油預計將於2025年下半年成立合營公司，在香港提供液化天然氣加注服務。

中國內地

由於旗下核電及可再生能源資產的貢獻減少，中電中國在今年上半年的營運盈利下降11.9%至870百萬港元。中電在廣東省的核能投資——陽江核電站的發電量保持穩健，但由於市場銷售比例上升及價格競爭加劇令平均電價下降，導致該電站的財務表現有所下降。大亞灣核電站於2024年成功完成全面大修後，財務及營運表現均有所提升。

可再生能源的發電量小幅上升，主要受惠於新項目的貢獻，以及部分資產降雨量龐大令水電站發電量提升。然而，現有風能和太陽能資產的表現，受到華北和華東地區電網限電增加，以及東北地區風資源處於歷史低位和電價下調的影響。

由於市場競爭加劇導致售電量減少，中電中國佔少數股權的燃煤發電項目貢獻下降，跌幅超過燃料價格穩定的正面影響。

發展可再生能源項目

中電中國於今年上半年新增336兆瓦的風能及太陽能發電容量，包括位於廣西壯族自治區的150兆瓦博白風場，以及位於江蘇省的兩個太陽能光伏項目——96兆瓦淮安南閘太陽能光伏電站和90兆瓦宜興一期太陽能光伏電站。這兩個項目配備了總容量為19兆瓦的電池儲能設施，均已於上半年投產。

期內，江蘇省50兆瓦宜興二期太陽能光伏電站和貴州省100兆瓦三都二期風場已大致完成建設並已部分併網。同時，山東省300兆瓦鄆城一期風場的建設也在持續推進。廣西300兆瓦合浦太陽能光伏項目和山東省231兆瓦冠縣風場亦已動工，令中電中國在建的可再生能源項目總發電容量增至981兆瓦。

在山東，中電中國首個獨立電池儲能系統項目——100兆瓦／200千度電冠縣儲能電站已於6月成功併網。此外，截至2025年6月底，中電中國宜興二期、三都二期及合浦項目所配備合共45兆瓦的電池儲能容量亦在建設中。

中電中國持續專注發展非政府補貼營運的「平價上網」可再生能源項目。至於舊有的補貼項目，截至6月底，中電中國的可再生能源附屬公司未獲發放的國家補貼金額累計達3,108百萬港元，而六個月前則為2,716百萬港元。

低碳能源方案持續擴展

中電中國持續透過企業購電協議及綠色電力證書，為更多企業客戶提供低碳能源方案。中電中國在5月與一家國際雲端運算巨頭簽訂為期五年的綠色電力證書合約，雙方早前已簽訂兩份綠色電力證書合約。既有的兩份合約僅涵蓋客戶因採購能源所產生的間接「範疇二排放」，而新合約將延伸至客戶的「範疇三排放」，即由供應商及客戶在價值鏈中產生的間接排放。

中電源動持續提供更多能源基建及能源管理方案，協助客戶減碳。中電源動於5月完成了廣州五月花商業廣場製冷系統的大型升級工程，此工程為中電源動與該商業廣場業主麗新集團簽訂為期15年的「供冷服務一體化」合約中的一部分。6月，中電源動根據一份為期10年的「供冷服務一體化」合約，為互太



博白風場於2025年上半年投產，是中電在廣西壯族自治區首個可再生能源項目。

(番禺)紡織印染有限公司的廣州工廠提供一套新的製冷系統。

中電源動在大灣區提供創新低碳能源方案表現卓越，於3月在廣東省香港商會舉辦的金領航獎頒獎禮上，榮獲兩項大獎。

展望

中央政府今年發布了一項新的電價政策，要求新的可再生能源項目由2025年6月起全面參與市場交易。中電中國採取更具選擇性的策略開發新項目，專注於電力需求較大、風能及太陽能資源較豐富，以及電網限電風險較低的地區。

下半年，三都二期風場、宜興二期太陽能光伏項目和冠縣儲能電站預計將投入營運。中電中國位於雲南省的50兆瓦尋甸三期風場和山東省的106兆瓦鄆城二期風場亦將動工。同時，中電中國的第二個集控中心——山東集控中心，預計於年內較後時間啟用，以提升中電中國在山東省的可再生能源資產的營運效率和管理水平。

中電中國將繼續開拓企業購電協議及綠色電力證書業務，以滿足企業客戶對減碳方案日益增長的需求。

然而，隨著更多供應商進入市場，預計價格競爭將愈趨激烈。

此外，中電源動將根據一份為期15年的「供冷服務一體化」協議，按計劃在今年第三季向注塑模具公司——東江科技(深圳)有限公司提供一套新的製冷系統。

澳洲

EnergyAustralia上半年計入公平價值變動前營運盈利按年下降72.7%至167百萬港元，主要由於零售業務競爭加劇，令利潤受壓，加上去年同期基數較高所致(2024年盈利包括非經常性收入，如政府為紓緩高燃料成本而發放的臨時補貼，以及低價遠期能源合約的實現收益)。EnergyAustralia的能源業務受惠於批發電價上升，帶動整體財務表現，並抵銷2025年因計劃停運增加而導致發電量按年下跌8%的影響。

2025年初，位於維多利亞州的雅洛恩電廠的全部四台發電機組順利完成歷時多年的維修計劃，以確保電廠能於2028年退役前持續運作。EnergyAustralia將繼續致力確保雅洛恩電廠於關閉前維持安全營運。

位於新南威爾斯州的Mount Piper電廠於5月完成一次停運大修，以維持兩台發電機組的持續效能與靈活性。

在新南威爾斯州，Tallawarra A電廠於1月完成渦輪機升級工程，作為提升發電容量以應付高峰負載需求上升的計劃的一部分。其他燃氣發電廠，包括Tallawarra B電廠及位於維多利亞州的Newport電廠維持良好表現。

零售能源市場競爭加劇

零售能源市場競爭持續加劇，導致EnergyAustralia的客戶業務利潤下降。客戶流失率與市場平均水平相若。截至2025年6月底，客戶賬戶數量較去年同期減少約88,000個（或下降約4%）至233萬個。

由於生活成本壓力仍然影響許多家庭和企業，EnergyAustralia繼續提供多種支援措施，包括透過EnergyAssist計劃為有經濟困難的客戶提供彈性付款安排。

EnergyAustralia於5月與倡議團體Parents for Climate就Go Neutral碳抵銷產品市場推廣的訴訟達成和解。

EnergyAustralia已停售Go Neutral產品，並致力透過直接行動減少碳排放。

投資推動能源轉型

隨著更多可再生能源併網，EnergyAustralia繼續專注拓展靈活發電容量，以支持電力市場的可靠營運。350兆瓦／140萬度電的Wooreen儲能系統已於2月動工，並於6月引入夥伴Banpu Energy Australia，為發展大型電池儲能系統提供額外支持。Wooreen項目位於維多利亞州Jeeralang電廠附近，預計於2027年投入服務，屆時可在高峰時段為23萬戶家庭提供長達四小時的電力。

6月，EnergyAustralia宣布與EDF power solutions Australia (EDF Australia)就新南威爾斯州的Lake Lyell抽水儲能項目建立策略性合作夥伴關係。該項目預計可在高峰時段生產385兆瓦、長達八小時的可再生能源電力。雙方已成立合營企業共同開發及推展項目，EDF Australia持有75%股權，EnergyAustralia則持有餘下25%權益。預計將於今年向州政府提交項目的環境影響評估，並擬於2026年底作出最終的投資決策。



位於澳洲維多利亞州的Wooreen儲能系統預計於2027年投入服務，可在高峰時段為23萬戶家庭提供長達四小時的電力。

EnergyAustralia繼續探索其他靈活發電容量項目的機會，包括在新南威爾斯州及南澳州的電廠附近開發大型電池儲能系統。

展望

隨著能源監管機構年度基準價格及批發成本上升，部分零售客戶的電價和燃氣費自7月起上調0.8%至8.7%。

EnergyAustralia致力提供具競爭力且價格合理的能源服務，並在生活成本壓力持續的情況下，進一步加強對客戶的支持，同時專注降低營運成本，包括使用數碼科技。

EnergyAustralia將繼續提供並優化分佈式能源方案，包括屋頂太陽能系統及社區電池，以鼓勵客戶選用更具成本效益的低碳能源方案。

公司亦將繼續專注維持電廠的可靠營運，並以儲能項目為短期目標，擴展其靈活發電容量組合。

印度

Apraava Energy的發電資產組合於今年上半年表現穩健。位於古加拉特邦的251兆瓦Sidhpur風場是Apraava Energy資產組合中營運規模最大的可再生能源資產，已於1月全面投產，提升了風力發電量，亦受惠於充沛的風資源。Apraava Energy的太陽能資產組合營運穩定，發電量保持平穩。

位於哈里亞納邦的哈格爾電廠是Apraava Energy唯一的燃煤發電廠，亦是印度效率最高的煤電廠之一，其運作保持良好。

Apraava Energy旗下的Satpura Transco Private Ltd.在中央邦營運一條240公里長的輸電纜，表現良好。而Kohima-Mariani Transmission Ltd.負責營運的一個254公里長、跨越印度東北部三個州份的輸電項目，其營運亦保持穩定。然而，管理層重新評估債務情況和貼現率產生非現金減值支出。因此，Apraava Energy在期內的營運盈利與去年同期相比下降61.1%至79百萬港元。

專注推動零碳業務增長

上半年，位於拉賈斯坦邦的兩個大型太陽能光伏項目持續推進建設，包括250兆瓦的NHPC Bhanipura 1及300兆瓦的NTPC Bhanipura 2項目。

在中央邦，Karera輸電項目建造工程的進度繼續推進，包括興建40公里長的電纜及一個3,000兆伏安變電站。在拉賈斯坦邦，Apraava Energy的A1擴建項目已經動工，涉及約200公里長的輸電纜及一個6,000兆伏安變電站。

Apraava Energy在拉賈斯坦邦開發的另外兩個輸電項目，因與當地居民有路權糾紛及行內熟練技工短缺而導致施工延誤，受影響的項目包括230公里長的Fatehgarh III輸電纜及Fatehgarh IV項目，後者涉及一座2,500兆伏安變電站，以及連接Fatehgarh III的20公里長輸電纜。

Apraava Energy正在執行六項智能電錶的合約，進展良好。項目涉及在全國安裝共680萬個智能電錶。截至6月底，已成功安裝超過170萬個智能電錶。

展望

Apraava Energy將繼續專注在印度各地推進其在建和開發中的風能、太陽能、輸電以及智能電錶新項目。當中兩個全新的可再生能源項目——位於拉賈斯坦邦的50兆瓦太陽能光伏項目及卡納塔克邦的300兆瓦風場項目，將在獲得土地使用權後於2025年下半年動工。

NHPC Bhanipura 1和NTPC Bhanipura 2項目預計在2026年完成建設後開始營運，屆時將新增合共550兆瓦的太陽能發電容量。Karera輸電項目將如期於2026年上半年投入服務，而A1擴建項目將於明年稍後時間投產。Apraava Energy將在2025年下半年和明年分別啟動Fatehgarh IV和Fatehgarh III輸電項目，並致力防止項目施工進一步延誤。

Apraava Energy在7月簽署了第七個智能電錶項目，亦是其在喜馬偕爾邦的第二個項目，涉及安裝超過50萬個智能電錶。Apraava Energy將尋覓新機會，爭取更多可再生能源、輸電和智能電錶項目，以進一步擴大其零碳能源組合，支持印度的能源轉型。

台灣地區及泰國

台灣和平電廠在上半年大部分時間的營運保持穩定。5月底，因設備故障導致兩台發電機組中的一台出現非計劃停運。該機組經維修後已於6月恢復正常運作。

泰國的Lopburi太陽能光伏電站在上半年的營運保持穩健。

然而，台灣地區及泰國的營運盈利在2025年上半年下降75.9%至19百萬港元，主要原因是和平電廠的可收回燃料成本低於去年同期。

展望

中電將繼續在東南亞和台灣地區探索具潛力兼備長期合約安排的零碳能源投資機會，包括太陽能、風能及電池儲能。

人力資源

截至2025年6月30日，中電集團共聘用8,442名全職及兼職僱員，而2024年同期則為8,159名。其中，香港及中國內地員工佔6,156名，較2024年同期的5,883名增加。截至6月30日的六個月期間，僱員薪酬總額為3,568百萬港元，當中包括退休福利開支359百萬港元，而2024年同期的僱員薪酬總額為3,574百萬港元，包括退休福利開支331百萬港元。

中電持續舉辦價值觀認知工作坊，加深員工對中電更新後的《價值觀架構》的認識。工作坊旨在將集團的核心價值觀，包括從心關懷、追求卓越和勇於承擔，融入日常工作中，同時配合集團橫跨多個年度的「新的工作方式」計劃，協助員工建立相應的技能與思維模式。此外，中電還推出多項配套措施，包括重新設計工作空間和應用數碼工具，以營造更具靈活性和協作性的工作環境。

為配合推廣「新的工作方式」，中電於2025年3月推出由員工主導的「Give Me Five」嘉許計劃，表揚員工的成就，並激勵員工精益求精，追求卓越。該計劃旨在加強團隊精神，並營造一個讓員工感到備受重視、充滿動力和能夠充分發揮的工作環境。

中電控股對員工福祉的承諾，以及為員工提供的各種心理健康資源和身心健康工作坊，榮獲由香港美世達信員工福利舉辦的香港卓越健康僱主評選銀獎。

中華電力在人力資源方面的卓越表現亦備受肯定，在香港人力資源管理學會主辦的「卓越人力資源獎2024／25」中榮獲多項殊榮，包括「卓越年度僱主」和「員工快樂獎——銀獎」。這些獎項肯定了中華電力在人力資源創新和關愛員工方面的領導地位，並體現其在建立工作與生活平衡文化，以及營造提升員工福祉的工作環境方面的成效。

健康、安全及環境

安健環策略更新

中電透過推行一系列措施締造更健康、安全及可持續的工作環境，在健康、安全及環境（安健環）方面持續獲得顯著進展。按照三年一度的更新周期，中電已推出2025年至2027年安健環策略的更新版本，包含以下重點元素：

◆ 提升實力與能力

提升實力及了解員工的執行能力

◆ 風險及韌性

在瞬息萬變的環境中展現韌性和應變能力

◆ 協同優勢

透過不同層面的協作共創成績

◆ 應用科技及數碼方案革新工作模式

創新、整合和提升

◆ 著眼於卓越營運及新興主題

主動應對持續及新興的挑戰

根據2025年至2027年的安健環策略指引，中電將一系列安健環措施列為優先事項，以提升集團的營運韌性及安健環相關的風險管理。例如，集團建立回饋機制及整合應用數據分析結果，以提升監察能力，加強營運風險的管理。首階段的回饋機制預計於2025年底實施，將有助於作出更明智適時的決策，並營造積極關注安全的文化。此外，集團亦擴大對工藝安全的關注，更新作業安全的框架，涵蓋可再生能源資產。

為了更有效地推行新的安健環策略，集團開發了一套追蹤進度工具，供各業務單位每六個月監察執行進度，以提高透明度和問責性，以及持續改進。

與此同時，集團正分階段進行三年一度的安健環管理系統更新工作，預計於2025年底前完成，以確保該系統能持續應對各業務單位的營運需求。中電中國已於2025年上半年完成安健環管理規程的檢討工作，而EnergyAustralia預計於今年第四季進行相關檢討。

科技應用是中電新安健環策略的核心要素。中電為員工舉辦了兩場網上研討會，探討如何利用人工智能等新技术來提升工作場所的安全。集團亦正在開發聊天機械人供內部使用，讓員工能快速獲取安全資訊。為減低人手巡查的風險，中電正增加使用無人機和機械人技術。詳情請參閱「數碼化」章節。

安全

2025年上半年，集團僱員、以及僱員和承辦商的「總可記錄傷害率」及「損失工時傷害率」均較2024年同期下降，反映EnergyAustralia的事故顯著減少，以及其他由集團直接管理的業務在安全方面的表現穩健。

	僱員		僱員和承辦商	
	2025年 1月至 6月 ¹	2024年 1月至 6月	2025年 1月至 6月 ¹	2024年 1月至 6月
損失工時 傷害率	0.05	0.15	0.03	0.11
總可記錄 傷害率	0.24	0.26	0.15	0.21

附註：

- 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」數字只反映與工作相關的受傷事件，與工作相關的健康問題和通勤期間受傷的情況並不包括在內。2025年1月至6月並無錄得與工作相關的健康損害及通勤受傷個案，與2024年同期情況相同。

今年2月，Apraava Energy的Sidhpur風電場發生一宗致命事故，涉及由主要承包商聘用的分包商，事發時正進行例行維修工作。Apraava Energy隨即展開對事故的全面調查，並委託獨立顧問公司進行國際安全最佳實務的基準研究。由於中電並未擁有該50:50合營企業的營運控制權，Apraava Energy的安全統計數據並未納入集團報告範疇。

環境

中電秉持對可持續發展的承諾，於上半年度繼續推行多項措施，盡量減少營運對環境構成的影響，並提升應對氣候變化的韌性。

中電正在採用電池儲能系統，作為一種更高效、更潔淨及更可持續的能源管理方案。在香港，中華電力在元朗工業邨變電站的建造過程中採用了電池儲能系統，減少對柴油發電機的依賴，並降低排放。此外，中華電力正根據2024至2028年發展計劃，開發一個電網規模的電池儲能系統。為提升抵禦極端天氣的韌性，龍鼓灘發電廠的主要廠房亦已安裝防水閘。

在中國內地，吉林省乾安風場已安裝雨水收集池來減低使用淡水。在澳洲，EnergyAustralia位於維多利亞州的雅洛恩電廠完成了環境空氣監測系統升級工程，以更有效地偵測和應對來自電廠及鄰近礦場的排放。位於新南威爾斯州的Mount Piper電廠亦採取多項減排措施，包括優化燃燒和磨煤操作、翻新和維修鍋爐設備等，以降低氮氧化物排放。

中電致力履行環保責任及積極配合各業務營運地區不斷演變的法規。2025年上半年，集團並無錄得任何引致罰款或遭檢控的環保違規事件。

為持續改善空氣質素，香港政府計劃由2030年起進一步收緊電力行業每年的排放限額。中華電力支持政府的環保政策，並將致力達至新的減排要求。根據《空氣污染管制條例》，中華電力旗下發電廠的二氧化硫、氮氧化物和可吸入懸浮粒子的排放總量上限，與2026年至2029年的水平比較，將分別減低3%、22%及9%。儘管面對種種挑戰，中華電力已透過多項措施積極減少碳排放，包括增加天然氣在燃料組合中的比例、逐步淘汰燃煤發電、推動本地可再生能源發展，以及探索零碳能源項目的區域合作。公司亦正在研究綠色氫能等新技术，以協助香港實現碳中和。



中華電力以「超視距飛行」巡查輸電塔和架空電纜，獲選為香港政府低空經濟「監管沙盒」試點項目。

數碼化

中電於2025年上半年加快應用人工智能及其他創新技術，以進一步提升營運效率和供電可靠度。

在香港，中華電力於2025年1月利用人工智能驅動的智能管理系統(Grid-V)遙距監察在元朗發生的一宗嚴重山火，進行實時火勢評估，並轉換供電線路使電力供應不受影響。系統透過3,000個數據點及攝影鏡頭，全天候實時監察架空電纜和變電站等重要基礎設施，能即時偵測火災、飛行物等潛在風險。

中華電力亦透過加強無人機的應用，支持香港低空經濟發展。公司現正參與政府的「監管沙盒」計劃，以配備「超視距飛行」技術的無人機於四條航線進行測試。該項目有助提升架空電纜和輸電塔的巡檢效率，亦讓工程團隊能夠在遇到緊急情況或惡劣天氣而無法到場時，仍可安全地進行遙距設備評估。

集團引進一系列由人工智能驅動的聊天機械人和數據分析方案，以提升智能化營運及提供更高效的服務。這些方案支援客戶服務、知識管理、私隱影響評估和資訊科技支援等功能，讓不同部門能更快獲

取資訊，並更有效地應用分析成果。中電亦開發人工智能驅動的數據分析方案，透過分析智能電錶收集所得的數據，檢測客戶用電異常的情況。率先採用這些方案，能補足現行的供電中斷識別方法，並提升處理事故的效率。

中華電力於去年更新了流動應用程式，讓客戶可透過整合賬戶管理各項服務，包括監察用電量、更改供電地址、管理賬單和付款等。截至6月底，透過應用程式及網站使用中電電子服務的客戶比例，較去年同期上升5.3個百分點。

網絡安全仍然是中電關注的重點。中電歡迎香港立法會於3月通過《保護關鍵基礎設施(電腦系統)條例草案》。該條例將於2026年初生效，旨在保障涵蓋能源、資訊科技、銀行、通訊及交通等八個關鍵行業的重要電腦系統安全。中電正與香港政府保安局及其他持份者緊密合作，支持實施有關法例並制定行為守則，以保護關鍵基礎設施及加強香港的網絡安全框架，並與中國內地及國際市場的最新發展保持一致。

電動出行

電動車日益普及，帶動充電市場快速增長，市場對可靠的充電設施的需求亦相應增加。為此，中電正積極擴展其充電基礎設施及服務。

中華電力支持香港政府的「EV屋苑充電易資助計劃」，該計劃資助私人住宅樓宇及屋苑設置電動車充電設施。截至2025年6月底，在中華電力的支援下，已有約100幢大廈和屋苑完成安裝，為超過20,000個車位提供電動車充電基礎設施。

為支持電動車充電網絡的擴展，中華電力開發了電動車充電網絡管理平台，分析電動車充電數據，評估充電點使用情況和模式。該平台設有實時地圖，顯示全港的充電點，並實時更新充電狀態、電力消耗和負載情況，有助提升電網管理的穩定性和效益。今年上半年，平台所覆蓋的充電點已增加超過一倍至5,000個以上，佔全港公共電動車充電點總數約四成。

用電需求方面，中華電力推出「電動車住宅分時段用電價目」，鼓勵客戶在長達17小時的非高峰用電時段為電動車充電，減少高峰期負載和更有效地運用電網資源。

為進一步加快綠色駕駛轉型，中華電力繼續透過「電動出行同盟」，與抱有共同理念的業界夥伴加強合作及技術交流。今年上半年，有四家分別專營電池更換、重型電動貨車供應及電池回收的公司加入同盟，令成員機構總數增至20家，包括中華電力、中電源動，以及多家來自汽車、電動車充電、電池更換與回收及金融等行業的企業和機構。

與此同時，中電源動繼續提供以超快速和快速充電為主的電動車充電服務，以支援日趨普及的電動車，特別是商用車隊，並將充電服務擴展至的士、重型貨車和輕型商用車。3月，中電源動與一間內地重型工程機械的頂尖生產商及一間本地主要的建築機械租賃公司簽署合作備忘錄，三方共同探索為香港引入首輛五軸重型電動吊臂車，並提供電動重型貨車電池租賃、充電、更換及維修服務。

中電源動亦積極推動商用車電氣化轉型，並分別與兩支香港持牌的士車隊簽訂協議，為其提供電動車充電服務。中電源動亦與汽車代理商英之傑香港有限公司合作，為其在港的電動輕型商用車司機提供充電服務。



中華電力引入純電動雙層巴士，接載員工往返發電廠工作。

電動車充電網絡不斷擴展，為了提升用戶的體驗，中電源動推出全新手機應用程式「CLPe Charging」，提供多項功能，包括即時更新附近充電站的最新資訊和充電狀態，以及讓客戶管理賬戶和繳付費用等。中電源動亦推出車隊網上管理平台，協助商業客戶跟進旗下車隊的充電數據、監察車隊充電需求及檢視能源費用等，從而更有效地管理車隊。

在澳洲，EnergyAustralia與旅遊及巴士租賃營運商Tropic Wings合作，預計如期於2025年底前完成位於昆士蘭州的電動車充電基礎設施項目。該項目將以12部電動巴士取代柴油巴士，並安裝可擴展的充電設施，以支援車隊未來的發展。這不但能為Tropic Wings日常營運提供可靠電力，亦推動綠色旅遊並減少對環境所構成的影響。為進一步減少對環境的影響，EnergyAustralia將透過可再生能源證書，抵銷電動巴士所使用含有化石燃料成份的電力。

在企業層面，中電以身作則，推動電動出行轉型。中華電力已有超過八成的輕型車輛轉為電動車，並購置了四部純電動雙層巴士，接載員工往返發電廠。這些措施凸顯中電銳意從營運中減碳的決心，並體現其推動未來交通邁向更潔淨、更智能化的承諾。

社區

中電持續透過多項社區項目展現對服務社群的承諾，致力支援弱勢社群、推動可持續發展，並培育下一代。

社群福祉

在香港，中華電力於2025年透過「中電社區節能基金」撥款2.4億港元，推出多項支援弱勢社群、促進本地經濟及推廣節能的計劃。上半年推出的主要計劃包括：

- ❖ 派發總值5,800萬港元的零售和餐飲消費券予58萬個家庭，以刺激消費及支持本地商戶，參與的零售商戶和食肆超過3,800家，數目創歷來新高
- ❖ 提供5,000萬港元電費補助予70,000個基層家庭，包括殘疾人士及劏房戶等
- ❖ 透過「中電綠色社區計劃」撥款5,000萬港元，為受政府資助的機構提供能源服務，包括免費能源

審核及改善電能效率的建議，並為低收入家庭提供補貼，更換能源效益較高的冷氣機

- ❖ 透過「家居電力安全計劃」撥款1,000萬港元，為約2,000個基層家庭提供免費電力裝置檢查及維修服務

中華電力與香港政府民政事務總署合作，透過一系列教育講座，向中電供電範圍內的居民推廣家居電力安全和節能知識。今年上半年共舉辦五場講座，吸引約1,000人參與。此項目於5月啟動，目標於2025及2026年間能推及至超過10,000名居民。

為推廣電能煮食，中電於五月向居於簡約公屋及過渡性房屋的居民捐贈了1,000部電磁爐，並舉辦了一項健力士世界紀錄活動，將1,000部電磁爐排列成「CARBON NEUTRAL」字樣。是次捐贈有助受惠者減少能源開支及碳排放，因為電磁爐的能源效益高於燃氣煮食爐。

中華電力繼續舉辦「和您一起過節——樂遊無限」活動，推動終身學習和關愛長者。中華電力與非政府組織融HUB共創空間及仁愛堂合辦六場升級再造工作坊，教導超過200位長者將舊衣物升級改造成新家品。

「中電變電站美化計劃」為更多中華電力供電範圍內的社區增添色彩。在港專學院及地區民政事務處的支持下，超過140位參與者，包括政府官員、區議員、學生、長者及中電義工等，攜手以糅合社區地標、歷史文化及環保元素的壁畫創作美化三個變電站。

義工服務在中電致力支援及聯繫本地社群方面的工作，持續發揮重要作用。在香港，中電義工隊在上半年舉辦了超過40項活動，包括探訪長者及推廣電力安全和節能的活動和工作坊。

在澳洲，EnergyAustralia員工貢獻了近300小時參與當地社區的義工服務。公司及其僱員亦合共捐款超過115,000澳元，支持為無家女性提供援助及為弱勢社群提供食物的慈善機構。EnergyAustralia亦透過其社區資助計劃，撥款逾75,000澳元支持11個與教育、可持續發展及社區韌性相關的項目。

在中國大陸，中電中國透過一項為期三年的「鄉村振興」計劃，支援業務範圍內社區的基建和文化發展。由中電贊助的村史館於1月在山東省濟南市開幕，除展出當地歷史文物外，亦透過互動風電展品提高公眾對可再生能源的認識。中電中國亦資助廣西省南寧市一個水庫翻新及擴建的項目，惠及逾千名居民。

教育及青年工作

中電鼓勵終身學習，透過一系列全面的公眾教育項目推廣減碳，涵蓋幼稚園至大專學生，並加深他們對能源行業的認識。

在香港，中華電力為《看到的電力》幼稚園教材套增添新教材，包括講解電力質量的卡通動畫，以及電子版「低碳城市規劃師」桌上遊戲，向幼童灌輸電能專業、節能、減廢和低碳生活的知識。

在中學層面，中華電力舉辦「校園工程師」計劃，持續激發學生對電力工程和潔淨能源的興趣。學生透過講座、參觀及工作坊，探索科學和科技在現實生活中的應用。計劃的重點活動為有關科學、科技、工程及數學(STEM)的比賽，吸引來自10間學校約100名學生參與，參與的學生結合人工智能、大數

據及雲端運算技術，組裝可修剪樹木的機械臂，將STEM知識實際應用於電力行業。

中華電力與香港政府教育局合作，持續為「公民與社會發展科」的高中學生舉辦大亞灣核電站參觀活動。於今年上半年已有超過300位來自三所學校的師生參與，參加者對核能在減碳和可持續發展的角色、核安全，以及國家核能發展方面均加深了解。

中華電力一直致力支援弱勢青少年。「中電新世代·新動力獎勵計劃」持續表揚逆境自強的傑出青年，今年向20位青年頒發獎學金，計劃自2018年推出以來，受惠的年青人合共140人。

在印度，Apraava Energy與當地支援殘疾人士的社福機構National Association of Disabled's Enterprises合作，為60名視障女童提供培訓，教授她們資訊科技的知識和客戶服務的技巧，提升她們的數碼知識和就業機會。在東北部阿薩姆邦，Apraava Energy增加一項獎學金計劃的名額，惠及約500名學生；而在西北部的拉賈斯坦邦，Apraava Energy則與當地非牟利組織Educate Girls合作，協助超過3,000名女童重返校園。



參加內地考察團的高中生參觀大亞灣核能科技館，了解國家核電技術發展。

2025 年上半年摘要

- ◆ 混合模式股東周年大會(年會): 我們的 2025 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 800 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: 龔楊恩慈女士以 99.99% 的贊成票獲選為董事。與此同時, 艾廷頓爵士因榮休而退任董事會。斐歷嘉道理先生則獲委任為財務及一般事務委員會成員, 於 2025 年 1 月 1 日起生效。
- ◆ 年度業績簡報材料: 集團在公布 2024 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。
- ◆ 2024 年內部董事會問卷調查: 以問卷形式進行的內部董事會評核已經完成, 有關結果已向董事會匯報。董事會成員在問卷中反映的關鍵主題, 將於日後的獨立董事會評核中作更全面探討。
- ◆ 更新多元共融政策: 我們於今年 6 月推出更新的多元共融政策, 當中反映僱員的意見及持份者的期望。經更新政策的主要變動包括以更寬廣的視角看待多元性, 當中考慮業務需要及中電營運所在的市場, 而目的是在現有的良好基礎上穩步提升女性員工在管理層及 STEM 領域崗位中的比例。
- ◆ 採納新的公司組織章程細則: 經股東於 2025 年會批准, 中電控股採納了一套新的公司組織章程細則, 加入與實施庫存股份安排(以便更靈活地調整股本)及網站通訊有關的規定。

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, 並參考香港聯合交易所有限公司(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 2025 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 2024 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 2025 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2025年5月9日舉行年會，股東於會上以99.37%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2025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。

董事會和高層管理人員

中電董事會

於2025年6月30日，中電控股董事會成員組合載列如下：

非執行董事	獨立非執行董事	執行董事
米高嘉道理爵士	聶雅倫先生	蔣東強先生
包立賢先生	陳秀梅女士	
斐歷嘉道理先生	吳燕安女士	
阮蘇少湄女士	顧純元先生	
龔兆朗先生	陳智思先生	
	王曉軍女士	
	龔楊恩慈女士	

於2025年股東周年大會上接受股東選舉的龔楊恩慈女士和重選的米高嘉道理爵士、包立賢先生、斐歷嘉道理先生及聶雅倫先生經股東批准分別當選及連任。

艾廷頓爵士服務中電控股董事會近20年，根據中電《董事會成員多元化政策》中的退任年齡指引，他不再尋求連任，並已於2025年5月9日舉行的年會結束時退任本公司獨立非執行董事。憑藉本身對中電業務的豐富經驗和深切了解，加上熟悉中電營運所在的主要市場，艾廷頓爵士已獲委任為集團主席的高級顧問。

除上述所披露外，載於2024年報及中電網站的董事資料於報告期內和截至本報告日期止並無重大變動。有關各董事出任中電控股附屬公司的職務，及其於過去三年出任其他公眾公司董事職務的資料，均已於中電網站相關董事簡歷作出更新。

董事委員會

於報告期內和截至本報告日期止，財務及一般事務委員會的成員組合有所變動。斐歷嘉道理先生於2025年1月1日獲委任為財務及一般事務委員會成員，而艾廷頓爵士於2025年會結束時退任獨立非執行董事，同時退任財務及一般事務委員會成員。

除上述所披露外，於報告期內和截至本報告日期止，董事委員會的成員組合與2024年報（第105、140、148、153及156頁）所載者保持不變。

董事付出的時間及董事承擔

董事已確認於截至2025年6月30日止六個月期間投入了充分時間和關注於本公司事務。

於2025年6月30日，並無董事在超過五間於香港聯交所上市的公眾公司（包括本公司在內）擔任董事職務，執行董事並無在任何其他公眾公司出任董事。惟集團鼓勵執行董事參與專業組織和慈善團體，以及擔任公職。

高層管理人員

於報告期內和截至本報告日期止，高層管理人員的成員組合與載於2024年報第90及91頁的名單保持不變。所有高層管理人員的簡歷均載於中電網站。

薪酬

非執行董事

在2024年報中，我們載列截至2028年會日期止的三年期出任本公司董事會及董事委員會，包括董事會專責小組的非執行董事（包括獨立非執行董事）之建議袍金（參閱本公司2024年報第164頁）。於2025年會，股東以99.99%高票支持通過有關建議袍金。

執行董事及高層管理人員

執行董事及高層管理人員於截至2025年6月30日止六個月的薪酬資料乃根據香港財務報告準則編製，詳情載於第29頁的列表。

披露的有關金額包括2025年首六個月應付或已付的薪酬金額，以及就過往年度的服務和表現而發放的年度和長期賞金。兩項賞金均於每年的上半年度發放。因此，列表中的總額並不相等於有關人士所應收取薪酬（包括公司在年度內應付或已付的款項）的半數。

披露的金額為相關財政期間內用作會計入賬的金額，並不反映有關人士實際收取的現金金額。若支付相關人士的款項涉及超過一個財政年度，會於附註作出闡釋。

為提供清晰的薪酬狀況，薪酬金額分類為經常性項目及非經常性項目。經常性項目為正常情況下支付予執行董事及高層管理人員的年度薪酬，而非經常性項目主要關於執行董事及高層管理人員的委任或終止聘用。

於下表內「薪酬總額」一欄包括以下截至2025年6月30日止六個月的經常性項目：

- (i) 已支付的基本報酬、津貼及利益；
 - (ii) 根據公司對上一年業績作預期而應計的2025年度賞金及2024年度賞金調整。該項調整為按2024年表現而於2025年發放的實際年度賞金與2024年度的應計年度賞金之差額；
 - (iii) 2022年度長期賞金在符合有關既定條件的情況下已於2025年1月發放；及
 - (iv) 公積金供款。
- 「其他款項」一欄包括任何非經常性項目，在2025年首六個月並無其他款項。

	經常性薪酬項目				非經常性薪酬項目		
	基本報酬、 津貼及利益 ¹ 百萬港元	表現賞金 ² 年度賞金 百萬港元	長期賞金 百萬港元	公積金供款 百萬港元	薪酬總額 百萬港元	其他款項 百萬港元	總額 百萬港元
截至2025年6月30日止6個月							
首席執行官 (蔣東強先生)	5.0	3.9	3.3	1.2	13.4	-	13.4
財務總裁 (紀安立先生)	3.3	2.6	2.6	0.6	9.1	-	9.1
營運總裁 (柏德能先生)	3.2	2.5	3.0	0.7	9.4	-	9.4
中華電力總裁 (羅嘉進先生)	2.9	2.3	1.8	0.8	7.8	-	7.8
中國區總裁 (陳濤先生)	2.2	1.8	1.2	0.5	5.7	-	5.7
常務董事(EnergyAustralia) (高文謙先生) ³	3.3	1.8	0.9	0.1	6.1	-	6.1
策略、可持續發展及管治總裁 (司馬志先生)	3.3	2.6	3.1	0.8	9.8	-	9.8
總額	23.2	17.5	15.9	4.7	61.3	-	61.3

附註：

- 1 非現金利益的金額已包括在上表「基本報酬、津貼及利益」一欄中，當中包括電力津貼、可作個人用途的公司車輛、人壽保險和醫療福利。這些非現金利益的提供主要視乎有關人士的所在地而決定。
- 2 表現賞金包括(a)年度賞金(2025年度應付款項及2024年度調整)及(b)長期賞金(支付2022年度賞金)。年度賞金和長期賞金的支付已獲得人力資源及薪酬福利委員會批准。高文謙先生的年度賞金金額經首席執行官、EnergyAustralia提名、人事及薪酬委員會主席，以及中電集團人力資源及薪酬福利委員會委員磋商後，由EnergyAustralia董事會批准。
- 3 高文謙先生的薪酬以澳元計值，按付款月份於月底的港元匯率折算。

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2024年報第120至123頁的「企業管治報告」。

截至2025年6月30日止六個月期間，集團內部審計部合共提交五份審計報告和四份特別檢討報告，其中一份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2025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。

我們理解一些員工可能在日常工作中接觸到潛在的內幕消息，高層管理人員及若干員工（「特定人士」）均須遵守《中電證券交易守則》內的證券交易限制。根據公司作出具體查詢後，所有高層管理人員確認於2025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。

於2025年6月30日，高層管理人員並無持有中電控股證券的任何權益。

董事及首席執行官權益

根據《證券及期貨條例》第XV部第352條規定備存的登記冊所載，各董事及首席執行官於2025年6月30日在公司或《證券及期貨條例》下所指的任何公司相聯法團的股份、相關股份及債權證的權益／淡倉載列於下表及第31頁：

1 在公司及其相聯法團的股份、相關股份及債權證中的合計好倉

各董事及首席執行官於2025年6月30日持有公司股份的權益（依據股份期權、認購權證或可換股債券等股本衍生工具除外）如下：

董事	持有股份的身分	持有公司普通股 股份總權益	佔公司已發行 股本(%)
米高嘉道理爵士	附註1	410,526,125	16.24913
包立賢先生	附註2	10,600	0.00042
斐歷嘉道理先生	附註3	409,226,125	16.19767
聶雅倫先生	附註4	41,000	0.00162
陳秀梅女士	實益擁有人	20,000	0.00079
陳智思先生	附註5	409,000	0.01619
龔楊恩慈女士	實益擁有人	3,200	0.00013

附註：

- 1 米高嘉道理爵士（按《證券及期貨條例》）被視為持有410,526,125股公司股份，並按以下身分持有這些股份：
 - a 一個酌情信託最終持有233,044,212股公司股份，米高嘉道理爵士是其中一名受益人及成立人。
 - b 一個酌情信託最終持有170,181,913股公司股份，米高嘉道理爵士是其中一名受益人及成立人。
 - c 一個酌情信託最終持有1,300,000股公司股份，米高嘉道理爵士是成立人。
 - d 三個酌情信託分別最終持有2,000,000股公司股份，米高嘉道理爵士是該三個信託的其中一名受益人及成立人。
- 2 以個人身分持有600股及以實益擁有人身分持有10,000股公司股份。
- 3 斐歷嘉道理先生（按《證券及期貨條例》）被視為持有409,226,125股公司股份，並按以下身分持有這些股份：
 - a 一個酌情信託最終持有233,044,212股公司股份，斐歷嘉道理先生是其中一名酌情信託受益人。
 - b 一個酌情信託最終持有170,181,913股公司股份，斐歷嘉道理先生是其中一名酌情信託受益人。
 - c 一個酌情信託最終持有2,000,000股公司股份，斐歷嘉道理先生是其中一名酌情信託受益人。
 - d 兩個酌情信託分別最終持有2,000,000股公司股份，斐歷嘉道理先生是該兩個信託的其中一名設定受益人。
- 4 以實益擁有人身分與配偶共同持有41,000股公司股份。
- 5 陳智思先生（按《證券及期貨條例》）被視為持有409,000股公司股份，並按以下身分持有這些股份：
 - a 亞洲金融集團（控股）有限公司（亞洲金融）的兩間全資附屬公司持有400,000股公司股份，除陳智思先生個人在亞洲金融的0.20%權益外，他被視為擁有亞洲金融約61.84%的權益。
 - b 投資公司United Asia Enterprises Inc.持有9,000股公司股份，陳智思先生持有其54.2%股份（包括其配偶的權益）。

其他的公司董事，包括阮蘇少湄女士、龔兆朗先生、吳燕安女士、顧純元先生、王曉軍女士和蔣東強先生（首席執行官），均已各自確認於2025年6月30日並無持有公司或其任何相聯法團的股份權益。

於2025年6月30日，各董事及首席執行官概無持有公司或其相聯法團的債權證、股本衍生工具的相關股份權益。

2 在公司及其相聯法團的股份、相關股份及債權證中的合計淡倉

於2025年6月30日，各董事及首席執行官概無持有公司或其相聯法團的股份、債權證、股本衍生工具的相關股份權益的淡倉。

公司或其附屬公司於本期間任何時間內，並無參與任何安排，以使公司董事及首席執行官（包括他們的配偶及18歲以下的子女）可藉取得公司或其相聯法團的股份、相關股份或債權證而獲益。

主要股東權益

根據《證券及期貨條例》第XV部第336條規定備存的登記冊所載，各主要股東於2025年6月30日在公司的股份及相關股份的權益／淡倉載列於下表及第33頁：

1 在公司的股份及相關股份中的合計好倉

公司獲悉各主要股東於2025年6月30日持有的公司股份權益如下：

主要股東	持有股份的身分	持有公司普通股 股份總權益	佔公司已發行 股本(%)
Bermuda Trust Company Limited	受託人／ 受控法團權益	305,591,730 附註1	12.10
Guardian Limited	受益人／ 受控法團權益	218,651,853 附註3	8.65
Harneys Trustees Limited	受託人／ 受控法團權益	629,177,978 附註3	24.90
Lawrencium Holdings Limited	受益人	170,181,913 附註2	6.74
Lawrencium Mikado Holdings Limited	受益人	233,044,212 附註2	9.22
The Magna Foundation	受益人	233,044,212 附註2	9.22
The Mikado Private Trust Company Limited	受託人／ 受控法團權益	410,526,125 附註2	16.25
Oak CLP Limited	受益人	218,651,853 附註4	8.65
Oak (Unit Trust) Holdings Limited	受託人	218,651,853 附註1	8.65
The Oak Private Trust Company Limited	受託人／ 受控法團權益	218,651,853 附註4	8.65
米高嘉道理爵士	附註5	410,526,125 附註5	16.25
斐歷嘉道理先生	附註6	409,226,125 附註6	16.20

附註：

- 1 Bermuda Trust Company Limited 不論是以多個酌情信託的受託人身分及／或直接或間接控制 Oak (Unit Trust) Holdings Limited、The Oak Private Trust Company Limited 及其他公司，均被視為持有這些公司被視作持有的公司股份權益。
- 2 The Mikado Private Trust Company Limited 不論是以多個酌情信託的受託人身分及／或直接或間接控制 Lawrencium Holdings Limited、Lawrencium Mikado Holdings Limited 及其他公司，均被視為持有這些公司被視作持有的公司股份權益。The Magna Foundation 亦被視為持有 Lawrencium Mikado Holdings Limited 被視作持有的公司股份權益。The Mikado Private Trust Company Limited 持有的公司股份權益包括多個酌情信託持有的股份，米高嘉道理爵士是這些酌情信託的其中一名受益人及／或成立人（見「董事及首席執行官權益」）。
- 3 Harneys Trustees Limited 不論是直接或間接及／或以一個酌情信託的受託人身分控制 The Mikado Private Trust Company Limited 及 Guardian Limited，均被視為持有這些公司被視作持有的公司股份權益。
- 4 The Oak Private Trust Company Limited 不論是以一個酌情信託的受託人身分及／或直接或間接控制 Oak CLP Limited，均被視為持有這公司被視作持有的公司股份權益。
- 5 請參閱載於「董事及首席執行官權益」的附註 1。
- 6 請參閱載於「董事及首席執行官權益」的附註 3。

於 2025 年 6 月 30 日，公司並無獲悉任何主要股東透過股份期權、認購權證或可換股債券等股本衍生工具持有公司的相關股份好倉。

2 在公司的股份及相關股份中的合計淡倉

於 2025 年 6 月 30 日，公司並無獲悉任何主要股東持有公司的股份或其他相關股份的淡倉。

其他人士權益

於 2025 年 6 月 30 日，公司並無獲悉除主要股東外尚有任何人士持有公司的股份或相關股份的權益或淡倉，而須登記於根據《證券及期貨條例》第 XV 部第 336 條規定備存的登記冊。

購買、出售或贖回公司上市股份

截至 2025 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。

綜合損益表 — 未經審計

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月

	附註	2025 百 萬 港 元	2024 百 萬 港 元
收入	3	42,854	44,086
支銷			
購買及分銷電力和天然氣		(14,908)	(15,317)
員工支銷		(2,711)	(2,638)
燃料及其他營運支銷		(13,837)	(14,222)
折舊及攤銷		(4,721)	(4,554)
		(36,177)	(36,731)
其他收益	4	460	-
營運溢利	6	7,137	7,355
財務開支	7	(899)	(1,092)
財務收入	7	101	102
所佔扣除所得稅後業績			
合營企業	14	183	519
聯營	15	824	912
扣除所得稅前溢利		7,346	7,796
所得稅支銷	8	(1,210)	(1,366)
期內溢利		6,136	6,430
應佔盈利：			
股東		5,624	5,951
永久資本證券持有人		93	70
其他非控制性權益		419	409
		6,136	6,430
每股盈利，基本及攤薄	10	2.23港元	2.36港元

第 40 至 57 頁的附註屬本簡明綜合中期財務報表的一部分。

綜合損益及其他全面收入報表 — 未經審計

截至2025年6月30日止6個月

	2025 百萬港元	2024 百萬港元
期內溢利	6,136	6,430
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	1,766	(994)
現金流量對沖	(1,018)	715
對沖成本	41	(2)
於終止合併附屬公司時重新分類的現金流量對沖儲備	112	–
	901	(281)
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
界定福利計劃的重新計量虧損	(4)	(18)
	(4)	181
期內除稅後其他全面收入	897	(100)
期內全面收入總額	7,033	6,330
應佔全面收入總額：		
股東	6,531	5,835
永久資本證券持有人	93	70
其他非控制性權益	409	425
	7,033	6,330

第40至57頁的附註屬本簡明綜合中期財務報表的一部分。

綜合財務狀況報表 — 未經審計

		2025年 6月30日 百萬元	經審計 2024年 12月31日 百萬元
	附註		
非流動資產			
固定資產	11	161,946	158,532
使用權資產	12	10,055	10,183
投資物業		780	817
商譽及其他無形資產	13	12,550	12,445
合營企業權益及借款	14	12,977	12,188
聯營權益	15	8,497	8,486
遞延稅項資產		1,959	1,625
衍生金融工具	16	693	1,134
其他非流動資產		2,015	1,464
		211,472	206,874
流動資產			
存貨 — 物料及燃料		4,153	3,513
可再生能源證書		995	1,055
待售物業		1,404	1,888
應收賬款及其他應收款項	17	18,894	14,114
衍生金融工具	16	509	900
燃料價格調整條款賬		33	370
短期存款及限定用途現金		40	23
現金及現金等價物		2,982	4,976
		29,010	26,839
流動負債			
客戶按金		(7,369)	(7,207)
應付賬款及其他負債	18	(20,734)	(19,788)
應繳所得稅		(972)	(775)
銀行貸款及其他借貸	19	(13,300)	(15,849)
衍生金融工具	16	(855)	(1,185)
		(43,230)	(44,804)
流動負債淨額		(14,220)	(17,965)
扣除流動負債後的總資產		197,252	188,909

		2025年 6月30日 百萬港元	經審計 2024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	21	82,547	80,812
股東資金		105,790	104,055
永久資本證券	22	3,872	-
其他非控制性權益		5,985	6,063
		115,647	110,118
非流動負債			
銀行貸款及其他借貸	19	52,098	49,305
遞延稅項負債		17,747	17,348
衍生金融工具	16	1,345	1,388
管制計劃儲備賬	20	2,638	3,172
資產停用負債及退役責任		4,901	4,696
其他非流動負債		2,876	2,882
		81,605	78,791
權益及非流動負債		197,252	188,909



副主席
包立賢

香港，2025年8月4日

蔣東強

首席執行官
蔣東強



財務總裁
紀安立

第40至57頁的附註屬本簡明綜合中期財務報表的一部分。

綜合權益變動表 — 未經審計

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月

	股東應佔			永久資本 證券	其他非控 制性權益	權益總計
	股本 百萬元	儲備 百萬元	總計 百萬元			
於 2025 年 1 月 1 日的結餘	23,243	80,812	104,055	–	6,063	110,118
期內溢利	–	5,624	5,624	93	419	6,136
期內其他全面收入	–	907	907	–	(10)	897
轉入固定資產	–	(21)	(21)	–	–	(21)
已付股息						
2024 年第四期中期	–	(3,183)	(3,183)	–	–	(3,183)
2025 年第一期中期	–	(1,592)	(1,592)	–	–	(1,592)
發行永久資本證券 (附註 22)	–	–	–	3,872	–	3,872
分派予永久資本證券持有人	–	–	–	(93)	–	(93)
已付其他非控制性權益股息	–	–	–	–	(487)	(487)
於 2025 年 6 月 30 日的結餘	23,243	82,547	105,790	3,872	5,985	115,647
於 2024 年 1 月 1 日的結餘	23,243	79,088	102,331	3,887	6,164	112,382
期內溢利	–	5,951	5,951	70	409	6,430
期內其他全面收入	–	(116)	(116)	–	16	(100)
轉入固定資產	–	18	18	–	8	26
已付股息						
2023 年第四期中期	–	(3,057)	(3,057)	–	–	(3,057)
2024 年第一期中期	–	(1,592)	(1,592)	–	–	(1,592)
分派予永久資本證券持有人	–	–	–	(70)	–	(70)
已付其他非控制性權益股息	–	–	–	–	(522)	(522)
於 2024 年 6 月 30 日的結餘	23,243	80,292	103,535	3,887	6,075	113,497

第 40 至 57 頁的附註屬本簡明綜合中期財務報表的一部分。

綜合現金流量表 — 未經審計

截至2025年6月30日止6個月

	2025		2024	
	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元
營運活動				
來自營運的現金流入淨額	8,379		9,989	
已收利息	111		97	
已繳所得稅	(499)		(1,070)	
來自營運活動的現金流入淨額		7,991		9,016
投資活動				
資本開支	(7,956)		(7,468)	
已付資本化利息及其他財務開支	(230)		(315)	
出售固定資產所得款	14		30	
添置其他無形資產	(287)		(173)	
收購一家附屬公司	-		(2,692)	
終止合併附屬公司				
與出售有關的現金及現金等價物	(18)		-	
增加公平價值計入損益賬的投資	(86)		(13)	
出售公平價值計入損益賬的投資所得款	4		143	
增加其他金融資產	(4)		-	
增加合營企業投資及借款	-		(13)	
減少合營企業投資及借款	30		10	
已收股息				
合營企業	6		18	
聯營	1,279		1,325	
來自投資活動的現金流出淨額		(7,248)		(9,148)
融資活動前的現金流入／(流出)淨額		743		(132)
融資活動				
長期借貸所得款	10,222		6,420	
償還長期借貸	(6,543)		(3,488)	
贖回永久資本證券	(3,933)		-	
發行永久資本證券	3,872		-	
短期借貸(減少)／增加	(43)		1,844	
支付租賃負債本金部分	(111)		(166)	
已付利息及其他財務開支	(743)		(861)	
結算衍生金融工具	(322)		(523)	
來自其他非控制性權益墊款增加／(減少)	123		(44)	
分派予永久資本證券持有人	(53)		(70)	
已付股東股息	(4,775)		(4,649)	
已付其他非控制性權益股息	(487)		(522)	
來自融資活動的現金流出淨額		(2,793)		(2,059)
現金及現金等價物減少淨額		(2,050)		(2,191)
期初的現金及現金等價物		4,976		5,182
匯率變動影響		56		(62)
期終的現金及現金等價物		2,982		2,929

第40至57頁的附註屬本簡明綜合中期財務報表的一部分。

簡明綜合中期財務報表附註

1. 一般資料

本公司(中電控股有限公司)及其附屬公司於本簡明綜合中期財務報表統稱為「集團」。本公司是一家在香港註冊成立及於香港聯合交易所上市的有限責任公司，主要業務為投資控股，其附屬公司的主要業務為於香港、中國內地和澳洲的發電及供電業務，同時投資於中國內地、印度，以及台灣地區及泰國的電力項目。

本公司主要附屬公司中華電力有限公司(中華電力)及青山發電有限公司(青電)(統稱為「管制計劃公司」)的財務運作，受與香港政府簽訂的管制計劃協議規管。因此，集團在香港的電力業務也被稱為管制計劃業務。有關現行管制計劃的要點概述於2024年報第285及286頁。

董事會已於2025年8月4日批准發布本簡明綜合中期財務報表。

2. 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。

除於本會計期間生效的香港會計準則第21號的修訂「缺乏可兌換性」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2024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。

香港會計準則第21號的修訂對集團的業績及財務狀況並沒有造成影響。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。

2025中期報告雖載有與截至2024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2024年12月31日止年度之財務報表。

本公司之核數師已就2024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。

3. 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	
	2025 百萬港元	2024 百萬港元
來自客戶合約的收入		
香港電力銷售	22,872	23,917
管制計劃調撥往／(自)收入(附註)	531	(294)
管制計劃電力銷售	23,403	23,623
香港以外電力銷售	15,550	16,672
澳洲天然氣銷售	2,409	2,799
香港物業銷售	577	139
其他	670	652
	42,609	43,885
其他收入	245	201
	42,854	44,086

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，並以此於損益賬確認的管制計劃利潤及開支的金額為限。

4. 其他收益

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. 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
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	24,544	926	17,377	-	1	6	42,854
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	9,345	1,656	2,251	78	20	(434)	12,916
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）	5,912	1,135	631	79	20	(431)	7,346
所得稅支銷	(919)	(163)	(127)	-	(1)	-	(1,210)
期內溢利／（虧損）	4,993	972	504	79	19	(431)	6,136
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）	4,484	969	504	79	19	(431)	5,624
不包括：影響可比性項目	(37)	-	(395)	-	-	-	(432)
營運盈利	4,447	969	109	79	19	(431)	5,192
於2025年6月30日							
固定資產、使用權資產和							
投資物業	147,457	12,050	13,150	-	-	124	172,781
商譽及其他無形資產	6,501	2,711	3,237	-	-	101	12,550
合營企業權益及借款	2,031	4,974	212	3,617	2,143	-	12,977
聯營權益	-	8,497	-	-	-	-	8,497
遞延稅項資產	1	53	1,905	-	-	-	1,959
其他資產	10,683	6,287	13,612	41	45	1,050	31,718
總資產	166,673	34,572	32,116	3,658	2,188	1,275	240,482
銀行貸款及其他借貸	54,343	6,832	4,223	-	-	-	65,398
本期及遞延稅項負債	17,605	1,099	14	-	1	-	18,719
其他負債	25,497	1,503	13,377	1	2	338	40,718
總負債	97,445	9,434	17,614	1	3	338	124,835

◆ 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。

5. 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
2024年6月30日止6個月							
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	24,370	954	18,754	-	1	7	44,086
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	9,120	1,818	2,224	308	80	(459)	13,091
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)	5,591	1,319	978	309	80	(481)	7,796
所得稅支銷	(997)	(197)	(171)	-	(1)	-	(1,366)
期內溢利／(虧損)	4,594	1,122	807	309	79	(481)	6,430
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)	4,123	1,114	807	309	79	(481)	5,951
不包括：影響可比性項目	10	-	-	(106)	-	-	(96)
營運盈利	4,133	1,114	807	203	79	(481)	5,855
於2024年12月31日							
固定資產、使用權資產和							
投資物業	146,154	10,547	12,693	-	-	138	169,532
商譽及其他無形資產	6,359	2,852	3,128	-	-	106	12,445
合營企業權益及借款	2,076	4,738	-	3,494	1,880	-	12,188
聯營權益	-	8,486	-	-	-	-	8,486
遞延稅項資產	2	45	1,578	-	-	-	1,625
其他資產	9,595	5,312	11,228	41	29	3,232	29,437
總資產	164,186	31,980	28,627	3,535	1,909	3,476	233,713
銀行貸款及其他借貸	56,024	5,572	3,558	-	-	-	65,154
本期及遞延稅項負債	16,987	1,121	14	-	1	-	18,123
其他負債	27,220	1,686	10,946	1	2	463	40,318
總負債	100,231	8,379	14,518	1	3	463	123,595

◆ 影響可比性項目是指重大不尋常的事件，如收購／出售、非流動資產減值、物業估值收益／虧損、法律糾紛、法規改變，以及自然災害。這些事件對評估集團基本營運表現沒有影響，並作獨立披露，讓讀者對財務業績加深了解和進行比較。影響可比性項目的詳情見於第7頁。

6. 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	
	2025 百萬港元	2024 百萬港元
扣除		
退休福利開支	275	248
可變租賃支銷	13	14
出售物業成本	486	111
出售固定資產虧損淨額	90	123
應收賬款減值	225	182
投資物業重估虧損	37	33
計入		
投資物業租金收入	(10)	(13)
權益投資股息	-	(15)
公平價值計入損益賬的投資的公平價值（收益）／虧損	(17)	2
匯兌（收益）／虧損淨額	(2)	45
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	(282)	(789)
燃料及其他營運支銷	(28)	(90)
現金流量對沖無效部分	10	(30)
不符合對沖會計	41	(219)

7. 財務開支及收入

	6月30日止6個月	
	2025 百萬港元	2024 百萬港元
財務開支		
利息支銷		
銀行貸款及透支	518	618
其他借貸	540	493
電費穩定基金(附註)	47	62
客戶按金	9	30
租賃負債	29	34
與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重新分類	(268)	178
從對沖成本儲備重新分類	(12)	(16)
公平價值對沖		
公平價值(收益)／虧損淨額	(577)	129
從對沖成本儲備重新分類	7	(1)
公平價值對沖無效部分	2	(8)
不符合對沖會計	(163)	(7)
公平價值對沖之被對沖項目的公平價值虧損／(收益)淨額	577	(129)
匯兌虧損／(收益)淨額	302	(126)
財務支出	168	142
	1,179	1,399
扣除：資本化金額	(280)	(307)
	899	1,092
財務收入		
利息收入		
銀行存款	46	42
借款予合營企業及其他	55	60
	101	102

附註：根據管制計劃協議的條款，中華電力須就電費穩定基金的平均結餘，按一個月香港銀行同業拆息率的全年平均值計算，存入其財務報表中的減費儲備金。

8. 所得稅支銷

	6月30日止6個月	
	2025 百萬港元	2024 百萬港元
本期所得稅支銷	696	1,106
遞延稅項支銷	514	260
	1,210	1,366

8. 所得稅支銷（續）

香港利得稅乃根據期內估計應課稅溢利以 16.5% (2024 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。

香港支柱二法規《2025 年稅務（修訂）（跨國企業集團的最低稅）條例》，已於 2025 年 6 月 6 日完成立法，該法則自 2025 年 1 月 1 日起生效。同樣地，支柱二法規已於 2024 年 12 月在澳洲立法，並於 2024 年 1 月 1 日起生效。

中電營運所在的其他主要司法管轄區尚未制定或實質性通過相關法則的立法。集團將繼續監察相關司法管轄區法則的本地立法及其他發展情況，並評估其潛在影響。

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。

集團已評估並認為截至 2025 年 6 月 30 日止期間並無補充稅風險。

9. 股息

	6 月 30 日止 6 個月			
	2025		2024	
	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
	1.26	3,184	1.26	3,184

董事會於 2025 年 8 月 4 日的會議中，宣布派發第二期中期股息每股 0.63 港元（2024 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。

10. 每股盈利

每股盈利的計算如下：

	6 月 30 日止 6 個月	
	2025	2024
股東應佔盈利（百萬港元）	5,624	5,951
已發行股份的加權平均股數（千股）	2,526,451	2,526,451
每股盈利（港元）	2.23	2.36

截至 2025 年及 2024 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。

11. 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2025年1月1日的賬面淨值	272	25,201	133,059	158,532
添置	-	652	6,679	7,331
終止合併附屬公司	-	-	(840)	(840)
調撥及出售	-	(5)	(117)	(122)
折舊	-	(466)	(3,652)	(4,118)
匯兌差額	17	101	1,045	1,163
於2025年6月30日的賬面淨值	289	25,483	136,174	161,946
原值	364	43,127	258,049	301,540
累計折舊及減值	(75)	(17,644)	(121,875)	(139,594)
於2025年6月30日的賬面淨值	289	25,483	136,174	161,946

12. 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2025年1月1日的賬面淨值	9,118	353	712	10,183
添置	4	31	-	35
折舊	(152)	(46)	(41)	(239)
匯兌差額	13	17	46	76
於2025年6月30日的賬面淨值	8,983	355	717	10,055

13. 商譽及其他無形資產

	商譽 ^(a) 百萬港元	容量 使用權 ^(b) 百萬港元	其他 百萬港元	總計 百萬港元
於2025年1月1日的賬面淨值	7,829	2,818	1,798	12,445
添置／成本調整	-	(4)	291	287
攤銷	-	(142)	(222)	(364)
匯兌差額	144	-	38	182
於2025年6月30日的賬面淨值	7,973	2,672	1,905	12,550
原值	19,704	5,764	6,302	31,770
累計攤銷及減值	(11,731)	(3,092)	(4,397)	(19,220)
於2025年6月30日的賬面淨值	7,973	2,672	1,905	12,550

附註：

(a) 商譽主要從收購澳洲能源零售業務，以及香港電力業務收購青電所產生，分別為2,399百萬港元（2024年12月31日為2,254百萬港元）及5,545百萬港元（2024年12月31日為5,545百萬港元）。

(b) 容量使用權是指直至2034年，廣州從化的廣州抽水蓄能電站一期抽水蓄能容量的50%及相關輸電設施的使用權。

14. 合營企業權益及借款

集團於合營企業所佔的業績、權益及借款如下：

	6月30日止6個月	
	2025 百萬港元	2024 百萬港元
集團所佔溢利及全面收入總額		
Apraava Energy Private Limited (Apraava Energy)	81	310
神華國華國際電力股份有限公司(神華國華)	(5)	11
OneEnergy Taiwan Ltd (OneEnergy Taiwan)	33	79
深港天然氣管道有限公司(深港管道)	34	71
其他	40	48
	183	519

	Apraava Energy 百萬港元	神華國華 百萬港元	香港接收 站公司 百萬港元	OneEnergy Taiwan 百萬港元	深港管道 百萬港元	其他 百萬港元	總計 百萬港元
於2025年6月30日							
集團所佔資產淨額	3,617	2,129	-	1,968	1,079	2,166	10,959
商譽	-	-	-	-	-	31	31
合營企業權益	3,617	2,129	-	1,968	1,079	2,197	10,990
借款予合營企業	-	-	1,987 ^(附註)	-	-	-	1,987
	3,617	2,129	1,987	1,968	1,079	2,197	12,977
於2024年12月31日							
集團所佔資產淨額	3,494	2,065	-	1,706	1,010	1,865	10,140
商譽	-	-	-	-	-	30	30
合營企業權益	3,494	2,065	-	1,706	1,010	1,895	10,170
借款予合營企業	-	-	2,008 ^(附註)	-	-	10	2,018
	3,494	2,065	2,008	1,706	1,010	1,905	12,188

附註：根據香港液化天然氣接收站有限公司(香港接收站公司)股東之間的協議，股東按持股比例向香港接收站公司提供股東貸款額度，作為建設液化天然氣接收站的融資。給予香港接收站公司的借款並無抵押，利息以市場利率為基準。液化天然氣接收站於2023年7月啟用後開始分期償還貸款，最終到期日為液化天然氣接收站相關資產的可用年限結束時。於2025年6月30日，給予香港接收站公司借款的流動部分62百萬港元(2024年12月31日為61百萬港元)已計入集團的應收賬款及其他應收款項(附註17)。

集團就合營企業權益相關的資本、租賃及其他承擔載於附註23(D)及(E)。

15. 聯營權益

集團於聯營所佔的業績及資產淨額如下：

	6月30日止6個月	
	2025 百萬元	2024 百萬元
集團所佔溢利及全面收入總額		
廣東核電合營有限公司(廣東核電)	456	362
陽江核電有限公司(陽江核電)	368	550
	824	912

	2025年 6月30日 百萬元	2024年 12月31日 百萬元
集團所佔資產淨額		
廣東核電	1,244	954
陽江核電	7,253	7,532
	8,497	8,486

集團所佔聯營權益相關的資本承擔載於附註23(E)。

16. 衍生金融工具

	2025年6月30日		2024年12月31日	
	資產 百萬元	負債 百萬元	資產 百萬元	負債 百萬元
現金流量對沖				
遠期外匯合約	106	14	119	36
交叉貨幣利率掉期	13	1,021	4	1,026
利率掉期	5	32	28	4
能源合約	689	548	1,499	483
公平價值對沖				
交叉貨幣利率掉期	14	118	17	659
利率掉期	16	16	19	53
不符合對沖會計				
遠期外匯合約	15	6	5	89
交叉貨幣利率掉期	209	-	-	-
利率掉期	-	57	-	-
能源合約	135	388	343	223
	1,202	2,200	2,034	2,573
流動部分	509	855	900	1,185
非流動部分	693	1,345	1,134	1,388
	1,202	2,200	2,034	2,573

17. 應收賬款及其他應收款項

	2025年 6月30日 百萬港元	2024年 12月31日 百萬港元
應收賬款	16,706	11,367
按金、預付款項及其他應收款項	1,607	1,874
借款予一家合營企業(附註14)	62	61
應收股息		
合營企業	29	29
聯營	484	777
往來賬		
合營企業	2	4
聯營	4	2
	18,894	14,114

應收賬款根據發票日期的賬齡分析如下：

	2025年 6月30日 百萬港元	2024年 12月31日 百萬港元
30天或以下*	15,086	9,618
31－90天	645	754
90天以上	975	995
	16,706	11,367

* 包括未開賬單收入

18. 應付賬款及其他負債

	2025年 6月30日 百萬港元	2024年 12月31日 百萬港元
應付賬款 ^(a)	8,555	6,848
其他應付款項及應計項目	9,349	10,037
租賃負債 ^(b)	160	148
來自非控制性權益的墊款	434	311
往來賬		
合營企業	4	6
聯營	716	454
遞延收入	1,516	1,984
	20,734	19,788

18. 應付賬款及其他負債（續）

附註：

(a) 應付賬款根據發票日期的賬齡分析如下：

	2025年 6月30日 百萬港元	2024年 12月31日 百萬港元
30天或以下	7,841	6,409
31－90天	302	355
90天以上	412	84
	8,555	6,848

(b) 於2025年6月30日，租賃負債非流動部分847百萬港元（2024年12月31日為835百萬港元）已包括在其他非流動負債中。

19. 銀行貸款及其他借貸

集團銀行貸款及其他借貸的償還期限如下：

	銀行貸款		其他借貸*		永久資本證券 （附註22）		總計	
	2025年 6月30日 百萬港元	2024年 12月31日 百萬港元	2025年 6月30日 百萬港元	2024年 12月31日 百萬港元	2025年 6月30日 百萬港元	2024年 12月31日 百萬港元	2025年 6月30日 百萬港元	2024年 12月31日 百萬港元
1年內	11,800	8,820	1,500	3,146	—	3,883	13,300	15,849
1－2年	8,547	6,632	2,463	1,646	—	—	11,010	8,278
2－5年	4,695	6,565	21,546	11,451	—	—	26,241	18,016
超過5年	4,474	3,869	10,373	19,142	—	—	14,847	23,011
	29,516	25,886	35,882	35,385	—	3,883	65,398	65,154

* 代表中期票據

於2025年6月30日，集團未動用的銀行貸款和透支額度為266億港元（2024年12月31日為310億港元）。

20. 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：

	2025年 6月30日 百萬港元	2024年 12月31日 百萬港元
電費穩定基金	2,591	3,048
減費儲備金	47	124
	2,638	3,172

21. 儲備

期內股東應佔的儲備變動如下：

	折算儲備 百萬元	現金流量 對沖儲備 百萬元	對沖 成本儲備 百萬元	其他儲備 百萬元	保留溢利 百萬元	總計 百萬元
於 2025 年 1 月 1 日的結餘	(9,883)	19	343	2,091	88,242	80,812
股東應佔盈利	-	-	-	-	5,624	5,624
其他全面收入						
折算產生的匯兌差額						
附屬公司	1,166	29	-	-	(29)	1,166
合營企業	444	-	-	-	-	444
聯營	156	-	-	-	-	156
現金流量對沖						
公平價值虧損淨額	-	(815)	-	-	-	(815)
重新分類至溢利或虧損	-	(530)	-	-	-	(530)
上述項目之稅項	-	338	-	-	-	338
對沖成本						
公平價值收益淨額	-	-	64	-	-	64
重新分類至溢利或虧損	-	-	(17)	-	-	(17)
上述項目之稅項	-	-	(7)	-	-	(7)
界定福利計劃的重新計量虧損	-	-	-	-	(4)	(4)
物業出售時重估收益變現	-	-	-	(329)	329	-
終止合併附屬公司	-	112	-	-	-	112
股東應佔全面收入總額	1,766	(866)	40	(329)	5,920	6,531
轉入固定資產	-	(21)	-	-	-	(21)
儲備分配	-	-	-	19	(19)	-
已付股息						
2024 年第四期中期	-	-	-	-	(3,183)	(3,183)
2025 年第一期中期	-	-	-	-	(1,592)	(1,592)
於 2025 年 6 月 30 日的結餘	(8,117)	(868)	383	1,781	89,368	82,547
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	(8,335)	935	36	2,095	85,561	80,292

22. 永久資本證券

集團全資附屬公司CLP Power HK Finance Ltd. (CLPPHKFL)於2019年發行合共500百萬美元的永久資本證券(舊證券)。根據舊證券的條款和條件，CLPPHKFL於2024年12月23日通知永久資本證券持有人其贖回該證券的決定。由於產生了支付現金的責任，永久資本證券由權益重新分類至其他借貸(附註19)。此負債於2024年12月31日分類為流動金融負債並隨後於2025年1月24日贖回。

於2025年1月23日，CLPPHKFL按面值發行500百萬美元的永久資本證券(新證券)，並用於贖回舊證券。新證券是永久性，於首個5.25年內不可贖回(附有發行商可於2030年4月23日前3個月內隨時按面值贖回期權)，及持有人可於首個5.25年內以每年5.45%的票息率收取票息，此後重設固定利率，並於10.25年和25.25年按固定息差遞增。票息每半年期滿時派發，且可累積並以複利計算。

只要新證券的發行商及作為資本證券擔保人的中華電力於各派息期內無(a)向其股東宣派或派付股息，或(b)註銷或減少其股本，集團便可酌情決定是否分派票息。

由於新證券不包含任何支付現金或其他金融資產的合約責任，故按照香港會計準則第32號被歸類為權益，並於入賬時作為非控制性權益的一部分。

23. 承擔

(A) 於2025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12,650百萬港元(2024年12月31日為11,467百萬港元)。

(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2026年發生。於2025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(2024年12月31日為18億港元)。

(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2025年6月30日，此安排下的預期未貼現合約租賃款項約為30億港元(2024年12月31日為無)。

(D) 於2025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545百萬港元(2024年12月31日為134百萬港元)及406百萬港元(2024年12月31日為138百萬港元)。

(E) 於2025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7,051百萬港元(2024年12月31日為6,056百萬港元)及254百萬港元(2024年12月31日為279百萬港元)。

24. 關聯方交易

期內，集團與關聯方進行的較主要交易如下：

- (A) 截至2025年6月30日止六個月，向廣東大亞灣核電站購買核電的金額為3,213百萬港元(2024年為2,446百萬港元)。
- (B) 截至2025年6月30日止六個月，青電與香港接收站公司就使用液化天然氣接收站、相關液化天然氣儲存及再氣化服務訂立協議，金額為242百萬港元(2024年為224百萬港元)，該金額主要用作支付因提供服務而產生的成本。
- (C) 給予合營企業的借款及相關利息收入載於附註14及7。於2025年6月30日，其他應收及應付予關聯方的款額分別載於附註17及18。於2025年6月30日，集團並無向該等實體作出或獲得其提供任何重大金額的擔保(2024年12月31日為無)。
- (D) 主要管理人員的薪酬總額如下：

	6月30日止6個月	
	2025 百萬港元	2024 百萬港元
袍金	8	7
經常性薪酬項目(附註)		
基本報酬、津貼及利益	23	27
表現獎金		
年度獎金	17	29
長期獎金	16	25
公積金供款	5	5
非經常性薪酬項目(附註)		
其他款項	-	41
	69	134

附註：請參照「企業管治」中第29頁的薪酬項目。

截至2025年6月30日止六個月，上述主要管理人員的薪酬總額包括十三名(2024年為十四名)非執行董事、一名(2024年為兩名)執行董事，以及六名(2024年為七名)高層管理人員。

25. 金融工具的公平價值估計及級別

(A) 公平價值級別

在會計準則規定下，集團按公平價值計量的金融工具須按下列三個級別進行分析，並於下表列示：

	第一級別 百萬港元	第二級別 百萬港元	第三級別 百萬港元	總計 百萬港元
於 2025 年 6 月 30 日				
金融資產				
以公平價值計入其他全面收入的投資	-	-	35	35
以公平價值計入損益賬的投資	-	-	568	568
遠期外匯合約	-	121	-	121
交叉貨幣利率掉期	-	236	-	236
利率掉期	-	21	-	21
能源合約	29	76	719	824
	29	454	1,322	1,805
金融負債				
遠期外匯合約	-	20	-	20
交叉貨幣利率掉期	-	1,139	-	1,139
利率掉期	-	105	-	105
能源合約	197	495	244	936
	197	1,759	244	2,200
於 2024 年 12 月 31 日				
金融資產				
以公平價值計入其他全面收入的投資	-	-	35	35
以公平價值計入損益賬的投資	-	-	464	464
遠期外匯合約	-	124	-	124
交叉貨幣利率掉期	-	21	-	21
利率掉期	-	47	-	47
能源合約	139	386	1,317	1,842
	139	578	1,816	2,533
金融負債				
遠期外匯合約	-	125	-	125
交叉貨幣利率掉期	-	1,685	-	1,685
利率掉期	-	57	-	57
能源合約	92	312	302	706
	92	2,179	302	2,573

集團的政策是在導致調撥的事件發生或情況出現變化當日，確認公平價值級別的撥入／撥出。
截至 2025 年及 2024 年 6 月 30 日止各六個月期間，第一級別及第二級別之間並無調撥。

◆ 第一、第二及第三級別的定義可參考 2024 年報第 281 頁。

25. 金融工具的公平價值估計及級別(續)

(B) 用以釐定公平價值的估值方法

用於計量第二級別和第三級別公平價值的估值方法和數據如下：

金融工具	估值方法	重大數據
以公平價值計入 損益賬的投資	近期以公平原則進行 的交易或基金的資產淨值	不適用
遠期外匯合約	貼現現金流量	可觀察得到的匯率
交叉貨幣利率掉期	貼現現金流量	相關貨幣可觀察得到的匯率及掉期利率
利率掉期	貼現現金流量	相關貨幣可觀察得到的掉期利率
能源合約	貼現現金流量	經紀報價及可觀察得到的交易所買賣掉期和 上限價格曲線；及長期的遠期電價及上限價格曲線

用於計量能源合約公平價值的無法觀察重大數據，包括長期的遠期電價及上限價格曲線。

EnergyAustralia Holdings Limited (EnergyAustralia) 的財務部設有一個小組，因應財務報告需要對非物業資產進行估值，當中包括第三級別公平價值的估值。該小組直接向EnergyAustralia的財務總裁和審核及風險委員會匯報。第三級別的遠期能源合約的估值，是利用在流動性市場內可觀察得到的短期遠期曲線，及長期的遠期電價及上限價格曲線（由內部採用無法觀察得到的數據來計算及產生）來進行。該短期的遠期曲線至少每六個月進行一次檢討，以配合集團每半年一次的匯報日。由於缺乏市場流動性，長期的遠期曲線由EnergyAustralia的財務總裁和審核及風險委員會每年檢討一次。小組亦會每月進行公平價值變動分析以確保其合理性。

25. 金融工具的公平價值估計及級別(續)

(C) 第三級別金融工具之變動及敏感度分析

	2025年6月30日止6個月			2024年6月30日止6個月		
	投資 百萬港元	能源合約 百萬港元	總計 百萬港元	投資 百萬港元	能源合約 百萬港元	總計 百萬港元
期初結餘	499	1,015	1,514	621	1,323	1,944
收益／(虧損)總額計入						
損益賬並呈列為燃料及						
其他營運支銷(附註)	17	(114)	(97)	12	158	170
其他全面收入	5	(342)	(337)	(3)	498	495
購買	86	-	86	13	-	13
出售	-	-	-	(119)	-	(119)
分派／結算	(4)	(84)	(88)	(7)	(229)	(236)
期終結餘	603	475	1,078	517	1,750	2,267

附註：其中，與2025年6月30日持有的資產及負債相關，並計入損益賬的未變現虧損為98百萬港元(2024年未變現收益為229百萬港元)。

長期能源合約的估值對電力批發市場價格的假設反應敏感。在所有其他變量保持不變下，對能源合約結餘的敏感度分析披露如下：

	2025年 6月30日 百萬港元	2024年 12月31日 百萬港元
第三級別能源合約結餘將會增加／(減少)，倘		
電價上調15%(2024年12月31日為15%)	526	519
電價下調15%(2024年12月31日為15%)	(532)	(519)

簡明綜合中期財務報表的審閱報告



致中電控股有限公司董事會

(於香港註冊成立的有限公司)

引言

本核數師(以下簡稱「我們」)已審閱列載於第34至57頁的簡明綜合中期財務報表(「中期財務報表」)，此中期財務報表包括中電控股有限公司(以下簡稱「貴公司」)及其附屬公司(以下統稱「貴集團」)於2025年6月30日的綜合財務狀況報表與截至該日止六個月期間的綜合損益表、綜合損益及其他全面收入報表、綜合權益變動表和綜合現金流量表，以及選定的解釋附註。香港聯合交易所有限公司證券上市規則規定，就中期財務資料擬備的報告必須符合以上規則的有關條文以及香港會計師公會頒布的香港會計準則第34號「中期財務報告」。貴公司董事須負責根據香港會計師公會頒布的香港會計準則第34號「中期財務報告」擬備及列報該等中期財務報表。我們的責任是根據我們的審閱對該等中期財務報表作出結論，並僅按照我們協定的業務約定條款向閣下(作為整體)報告我們的結論，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布的香港審閱準則第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》進行審計的範圍為小，故不能令我們可保證我們將知悉在審計中可能被發現的所有重大事項。因此，我們不會發表審計意見。

結論

按照我們的審閱，我們並無發現任何事項，令我們相信貴集團的中期財務報表未有在各重大方面根據香港會計師公會頒布的香港會計準則第34號「中期財務報告」擬備。

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'Rit'.

羅兵咸永道會計師事務所

執業會計師

香港，2025年8月4日

管制計劃明細表 — 未經審計

中華電力及青電與電力有關的業務均受與香港政府簽訂的管制計劃協議規管，其內容摘要載於2024年報第285及286頁。以下賬項依照管制計劃及管制計劃公司相互的協議計算。

	6月30日止6個月	
	2025 百萬港元	2024 百萬港元
管制計劃業務收入	22,947	23,982
支銷		
營運開支	2,786	2,563
燃料	8,648	9,956
購買核電	2,685	2,014
資產停用撥備	50	44
折舊	2,848	2,794
營運利息	687	661
稅項	889	1,000
	18,593	19,032
除稅後溢利	4,354	4,950
客戶按金增加的利息	7	22
借入資本利息	814	846
管制計劃業務利潤	5,175	5,818
撥自／（往）電費穩定基金	581	(250)
准許利潤	5,756	5,568
扣除利息		
上述客戶按金增加	7	22
上述借入資本	814	846
電費穩定基金撥往減費儲備金	47	62
	868	930
利潤淨額	4,888	4,638
分配如下：		
中華電力	3,334	3,117
青電	1,554	1,521
	4,888	4,638
中華電力所佔利潤淨額		
中華電力	3,334	3,117
佔青電權益	1,088	1,065
	4,422	4,182

集團的業務組合

截至2025年6月30日，中電在香港、中國內地、澳洲、印度、台灣地區及泰國的總發電及儲能容量¹為23,246兆瓦，包括4,903兆瓦可再生能源發電容量。

香港 總發電容量：7,222兆瓦		中國內地 總發電容量：7,978兆瓦	
營運中		營運中	
天然氣	3,850兆瓦	風力	1,209兆瓦
煤	3,058兆瓦	太陽能 ²	588兆瓦
轉廢為能	14兆瓦	水力	489兆瓦
其他	300兆瓦	核能	2,685兆瓦
		煤	1,248兆瓦
		抽水蓄能	600兆瓦
		電池儲能	37兆瓦
澳洲 總發電容量：5,787兆瓦		興建中	
營運中		風力	631兆瓦
風力	323兆瓦	太陽能 ²	347兆瓦
太陽能 ²	294兆瓦	電池儲能	145兆瓦
天然氣	1,940兆瓦		
煤	2,910兆瓦		
電池儲能	145兆瓦		
興建中		印度 總發電容量：1,974兆瓦	
電池儲能	175兆瓦	營運中	
		風力	587兆瓦
		太陽能 ²	125兆瓦
		天然氣	328兆瓦
		煤	660兆瓦
台灣地區及泰國 總發電容量：285兆瓦		興建中	
營運中		太陽能 ²	275兆瓦
太陽能 ²	21兆瓦		
煤	264兆瓦		

香港			
營運中	地點	總容量	中電所佔淨容量 (權益／長期購電)
天然氣			
龍鼓灘發電廠	香港	3,850兆瓦	3,850兆瓦
煤			
青山發電廠	香港	3,058兆瓦	3,058兆瓦
轉廢為能			
中電綠源(新界西堆填區堆填沼氣發電項目)	香港	14兆瓦	14兆瓦
其他			
竹篙灣發電廠	香港	300兆瓦	300兆瓦

附註：

- 營運中的資產及興建中的項目按權益計算，加上長期購電容量和購電安排。數據經進位調整，總計可能出現輕微差異。
- 除非另有說明，太陽能項目總容量／中電所佔淨容量(兆瓦)按交流電容量計算。

中國內地			
營運中	地點	總容量	中電所佔淨容量 (權益／長期購電)
風力			
南澳二期及三期風場	廣東	60兆瓦	15兆瓦
博白風場	廣西	150兆瓦	150兆瓦
三都一期風場	貴州	99兆瓦	99兆瓦
長嶺二期風場	吉林	50兆瓦	22兆瓦
大通風場	吉林	50兆瓦	24兆瓦
乾安一期、二期及三期風場	吉林	199兆瓦	199兆瓦
雙遼一期及二期風場	吉林	99兆瓦	48兆瓦
中電萊州一期及二期風場	山東	99兆瓦	99兆瓦
東營河口風場	山東	50兆瓦	24兆瓦
華電萊州一期風場	山東	38兆瓦	17兆瓦
萊蕪一期、二期及三期風場	山東	149兆瓦	149兆瓦
利津一期及二期風場	山東	99兆瓦	49兆瓦
蓬萊一期風場	山東	48兆瓦	48兆瓦
榮成一期、二期及三期風場	山東	148兆瓦	72兆瓦
威海一期及二期風場	山東	69兆瓦	31兆瓦
沾化一期及二期風場	山東	99兆瓦	49兆瓦
崇明風場	上海	48兆瓦	14兆瓦
尋甸一期及二期風場	雲南	100兆瓦	100兆瓦
太陽能²			
金昌太陽能光伏電站	甘肅	85兆瓦	85兆瓦
梅州太陽能光伏電站	廣東	36兆瓦	36兆瓦
淮安南閘太陽能光伏電站	江蘇	96兆瓦	96兆瓦
淮安太陽能光伏電站	江蘇	13兆瓦	13兆瓦
泗洪太陽能光伏電站	江蘇	93兆瓦	93兆瓦
揚州公道太陽能光伏電站	江蘇	74兆瓦	74兆瓦
宜興一期太陽能光伏電站	江蘇	90兆瓦	90兆瓦
凌源太陽能光伏電站	遼寧	17兆瓦	17兆瓦
西村一期及二期太陽能光伏電站	雲南	84兆瓦	84兆瓦
水力			
懷集水電站	廣東	129兆瓦	110兆瓦
江邊水電站	四川	330兆瓦	330兆瓦
大理漾洱水電站	雲南	50兆瓦	50兆瓦
核能			
大亞灣核電站	廣東	1,968兆瓦	1,577兆瓦
陽江核電站	廣東	6,516兆瓦	1,108兆瓦
煤			
三河一期及二期電廠	河北	1,330兆瓦	219兆瓦
準格爾二期及三期電廠	內蒙古	1,320兆瓦	257兆瓦
綏中一期及二期電廠	遼寧	3,760兆瓦	564兆瓦
盤山電廠	天津	1,060兆瓦	207兆瓦
抽水蓄能			
廣州蓄能水電廠	廣東	1,200兆瓦	600兆瓦
電池儲能			
淮安南閘太陽能光伏電站電池儲能系統	江蘇	10兆瓦	10兆瓦
揚州公道太陽能光伏電站電池儲能系統	江蘇	8兆瓦	8兆瓦
宜興一期太陽能光伏電站電池儲能系統	江蘇	9兆瓦	9兆瓦
乾安三期風場電池儲能系統	吉林	5兆瓦	5兆瓦
尋甸二期風場電池儲能系統	雲南	5兆瓦	5兆瓦

中國內地(續)			
興建中	地點	總容量	中電所佔淨容量 (權益／長期購電)
風力			
三都二期風場	貴州	100兆瓦	100兆瓦
冠縣風場	山東	231兆瓦	231兆瓦
鄧城風場	山東	300兆瓦	300兆瓦
太陽能²			
合浦太陽能光伏電站	廣西	300兆瓦	297兆瓦
宜興二期太陽能光伏電站	江蘇	50兆瓦	50兆瓦
電池儲能			
合浦太陽能光伏電站電池儲能系統	廣西	30兆瓦	30兆瓦
三都二期風場電池儲能系統	貴州	10兆瓦	10兆瓦
宜興二期太陽能光伏電站電池儲能系統	江蘇	5兆瓦	5兆瓦
冠縣電池儲能系統	山東	100兆瓦	100兆瓦

澳洲			
營運中	地點	總容量	中電所佔淨容量 (權益／長期購電)
風力			
Boco Rock風場	新南威爾斯州	113兆瓦	113兆瓦
Bodangora風場	新南威爾斯州	113兆瓦	68兆瓦
Cathedral Rocks風場	南澳洲	62兆瓦	31兆瓦
Waterloo風場一期	南澳洲	111兆瓦	111兆瓦
太陽能²			
Coleambally太陽能光伏電站	新南威爾斯州	150兆瓦	105兆瓦
Manildra太陽能光伏電站	新南威爾斯州	46兆瓦	46兆瓦
Ross River太陽能光伏電站	昆士蘭州	116兆瓦	93兆瓦
Gannawarra太陽能光伏電站	維多利亞州	50兆瓦	50兆瓦
天然氣			
Tallawarra A及B電廠	新南威爾斯州	760兆瓦	760兆瓦
Hallett電廠	南澳洲	235兆瓦	235兆瓦
Jeeralang電廠	維多利亞州	445兆瓦	445兆瓦
Newport電廠	維多利亞州	500兆瓦	500兆瓦
煤			
Mount Piper電廠	新南威爾斯州	1,430兆瓦	1,430兆瓦
雅洛恩電廠	維多利亞州	1,480兆瓦	1,480兆瓦
電池儲能			
Darlington Point電池儲能系統	新南威爾斯州	25兆瓦	25兆瓦
Riverina二期電池儲能系統	新南威爾斯州	65兆瓦	65兆瓦
Ballarat電池儲能系統	維多利亞州	30兆瓦	30兆瓦
Gannawarra電池儲能系統	維多利亞州	25兆瓦	25兆瓦
興建中			
電池儲能			
Wooreen儲能系統	維多利亞州	350兆瓦	175兆瓦

印度			
營運中	地點	總容量	中電所佔淨容量
風力			
Mahidad風場	古加拉特邦	50兆瓦	25兆瓦
Samana一期及二期風場	古加拉特邦	101兆瓦	50兆瓦
Sidhpur風場	古加拉特邦	251兆瓦	125兆瓦
Harapanahalli風場	卡納塔克邦	40兆瓦	20兆瓦
Saundatti風場	卡納塔克邦	72兆瓦	36兆瓦
Chandgarh風場	中央邦	92兆瓦	46兆瓦
Andhra Lake風場	馬哈拉施特拉邦	106兆瓦	53兆瓦
Jath風場	馬哈拉施特拉邦	60兆瓦	30兆瓦
Khandke風場	馬哈拉施特拉邦	50兆瓦	25兆瓦
Bhakrani風場	拉賈斯坦邦	102兆瓦	51兆瓦
Sipla風場	拉賈斯坦邦	50兆瓦	25兆瓦
Tejuva風場	拉賈斯坦邦	101兆瓦	50兆瓦
Theni一期及二期風場	泰米爾納德邦	97兆瓦	49兆瓦
太陽能 ²			
Gale太陽能光伏電站	馬哈拉施特拉邦	50兆瓦	25兆瓦
Tornado太陽能光伏電站	馬哈拉施特拉邦	20兆瓦	10兆瓦
Cleansolar Renewable Energy Private Limited	泰倫加納邦	30兆瓦	15兆瓦
Divine Solren Private Limited	泰倫加納邦	50兆瓦	25兆瓦
Veltoor太陽能光伏電站	泰倫加納邦	100兆瓦	50兆瓦
天然氣			
Paguthan電廠	古加拉特邦	655兆瓦	328兆瓦
煤			
哈格爾電廠	哈里亞納邦	1,320兆瓦	660兆瓦
興建中	地點	總容量	中電所佔淨容量
太陽能 ²			
NHPC Bhanipura 1 太陽能光伏電站	拉賈斯坦邦	250兆瓦	125兆瓦
NTPC Bhanipura 2 太陽能光伏電站	拉賈斯坦邦	300兆瓦	150兆瓦

台灣地區及泰國			
營運中	地點	總容量	中電所佔淨容量
太陽能 ²			
Lopburi太陽能光伏電站	泰國	63兆瓦	21兆瓦
煤			
和平電廠	台灣地區	1,320兆瓦	264兆瓦

2025年中期業績及第二期中期股息的主要日期

刊發日期

公布中期業績及 第二期中期股息	2025年8月4日
中期報告上載網站：	2025年8月11日

◆ 中電網站(www.clpgroup.com)
(「投資者關係」欄目)

◆ 香港聯交所網站
(www.hkexnews.hk)

我們鼓勵股東以電子方式查閱我們的中期報告。

寄發中期報告予股東	2025年8月19日
-----------	------------

股息相關日期

除淨日期	2025年9月2日
股份過戶文件送達過戶處登記 截止時間	2025年9月3日 (下午4時30分前)
股份截止過戶日期	2025年9月4日
股息派發日期	2025年9月15日

公司股份過戶處

香港中央證券登記有限公司

地址：香港灣仔皇后大道東183號
合和中心17M樓

電話：(852) 2862 8628

傳真：(852) 2865 0990

查詢：www.computershare.com/hk/zh/online_feedback

公司通訊¹的語文版本和收取方式

閣下可隨時要求索取此中期報告的印刷本
(中文版及／或英文版)，及要求更改²日後收取公司
通訊的語文版本及／或收取方式，所有費用全免。

閣下可透過以下方式作出上述要求：填寫載於
本公司網站「投資者關係」欄目「股東服務」

附註：

- 1 公司通訊指本公司的中期報告／年報、季度簡報、會議通告、股東代表委任表格或其他股東刊物(包括香港聯合交易所有限公司證券上市規則內所指的「公司通訊」)。
- 2 若閣下希望更改指示適用於下一批公司通訊，必須向本公司發出不少於七日的書面通知。否則，有關指示將適用於稍後發出的公司通訊。

股份上市

中電控股股份：

- ◆ 於香港聯交所上市；
- ◆ 是滬港通及深港通的合資格港股通股份；及
- ◆ 以美國預託收據在美國進行直接買賣交易。

公司股份編號

香港聯交所	: 00002
彭博	: 2 HK
路透社	: 0002.HK
美國預託收據編號	: CLPHY
CUSIP參考編號	: 18946Q101

聯絡我們

地址：香港九龍啟德承啟道43號中電總部

電話：(852) 2678 8228 (股東熱線)

電子郵箱：cosec@clp.com.hk (公司秘書)
ir@clp.com.hk (投資者關係總監)

內的要求表格，以郵寄方式或電郵至
clp.ecom@computershare.com.hk，交回表格
予本公司股份過戶處。

詳情請參閱中電網站的「收取公司通訊安排」。



中電控股有限公司
CLP Holdings Limited

香港九龍啟德承啟道43號
中電總部
電話：(852) 2678 8111
傳真：(852) 2760 4448
www.clpgroup.com

股份代號：00002



混合產品
紙張 | 支持
負責任的林業
FSC® C008061