

照亮美好明天



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
24	企業管治
32	簡明綜合中期財務報表
55	簡明綜合中期財務報表的審閱報告
56	管制計劃明細表
57	集團的業務組合
61	投資者參考資料

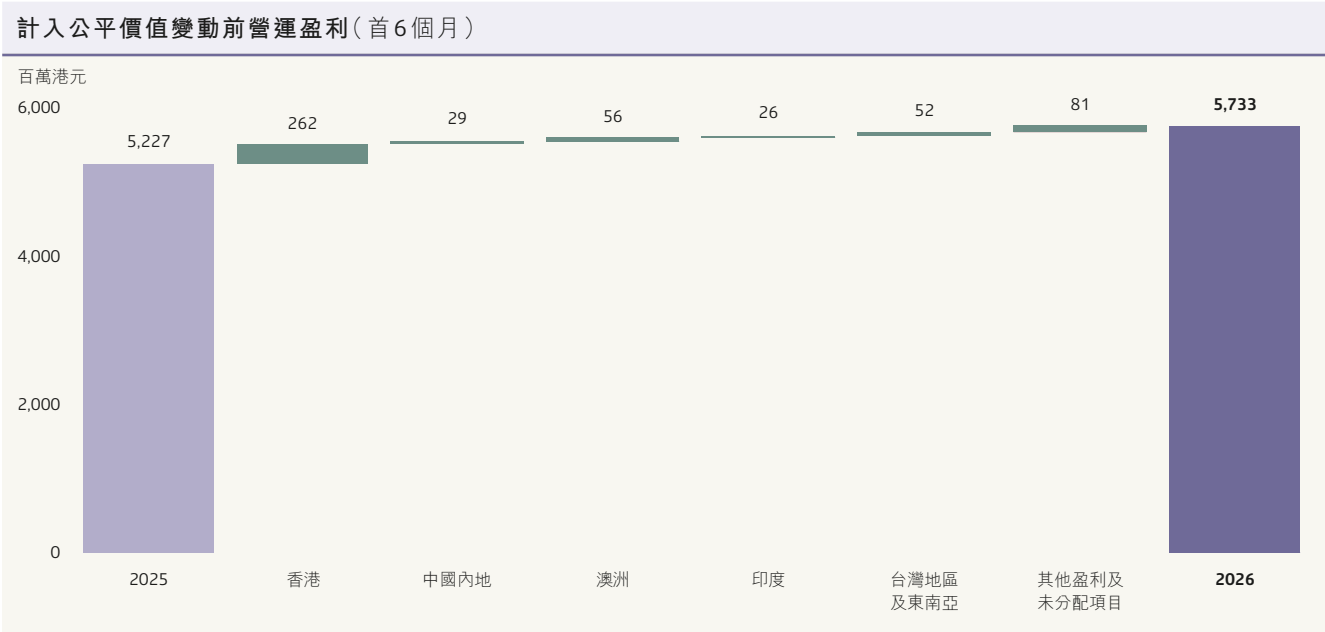
財務摘要

計入公平價值變動前 營運盈利(首6個月) 5,733 百萬港元 (2025 年為 5,227 百萬港元) ↑ 9.7%	總盈利 (首6個月) 5,997 百萬港元 (2025 年為 5,624 百萬港元) ↑ 6.6%	每股第一期及第二期 中期股息 1.26 港元 (2025 年為 1.26 港元) —
---	---	---

	6 月 30 日止 6 個月		增加 %
	2026	2025	
盈利(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
每股(港元)			
每股盈利	2.37	2.23	6.6
每股股息			
第一期中期股息	0.63	0.63	
第二期中期股息	0.63	0.63	
中期股息總計	1.26	1.26	—

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





「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。」

米高嘉道理爵士

主席

各位股東：

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。



中電適時投資強化供電系統，以支持香港新一階段發展，其中一個重點項目是位於北部都會區的河套西變電站。

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。

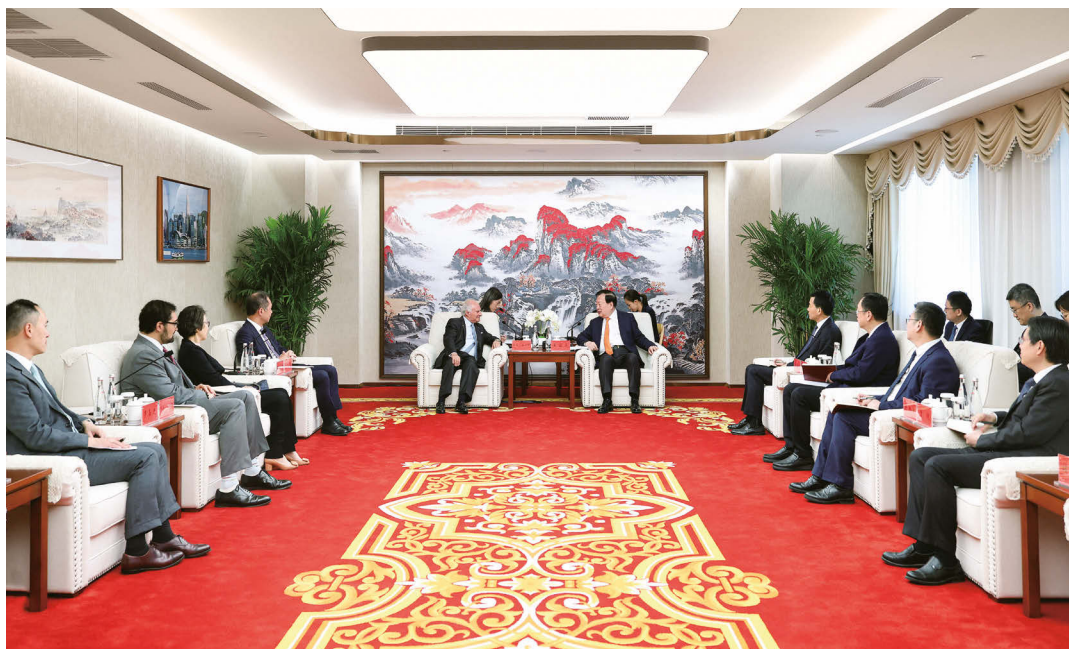
強化營運部署未來

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。完成出售后，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。



國務院港澳事務辦公室主任夏寶龍先生（右五）在北京接見主席米高嘉道理爵士（左五），雙方就瞬息萬變的能源局勢，及中電對香港和中國內地的長遠承諾交流意見。



香港特別行政區署理行政長官陳國基先生(右五)、中華人民共和國外交部駐香港特別行政區特派員公署副特派員李永勝先生(右三)、香港特別行政區環境及生態局局長謝展寰先生(右二)、中央人民政府駐香港特別行政區聯絡辦公室經濟部副部長郭韶偉先生(左三)聯同主席米高嘉道理爵士(左五)、中電董事局成員及管理層於2026年3月26日出席慶祝中電成立125周年酒會。

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

香港，2026 年 8 月 6 日

財務回顧

財務業績分析

	6月30日止6個月		增加／(減少)	
	2026 百萬元	2025 百萬元	百萬元	%
收入	42,856	42,854	2	0.0
EBITDAF*	12,457	11,397	1,060	9.3
所佔扣除所得稅後合營企業及聯營業績*	1,118	1,007	111	11.0
綜合EBITDAF*	13,575	12,404	1,171	9.4
財務開支淨額、稅項、折舊及攤銷	7,283	6,729	554	8.2
計入公平價值變動前營運盈利	5,733	5,227	506	9.7
公平價值變動(除稅後)	(92)	(35)	(57)	
營運盈利	5,641	5,192	449	8.6
影響可比性項目	356	432	(76)	
股東應佔盈利	5,997	5,624	373	6.6

* 不包括影響可比性項目

收入	6月30日止6個月		增加／(減少)	
	2026 百萬元	2025 百萬元	百萬元	%
香港	25,039	24,544	495	2.0
澳洲	16,763	17,377	(614)	(3.5)
中國內地及其他	1,054	933	121	13.0
	42,856	42,854	2	0.0

■ **香港**：電力業務收入增加，是由於香港經濟增長轉強，帶動各行業的電力需求上升，售電量按年增長3.6%至17,038百萬度。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。部分升幅被亞皆老街物業銷售收入因售出單位數目減少而下跌所抵銷。

■ **澳洲**：撇除2026年上半年澳元平均匯率上升帶來的19億港元有利匯率影響，收入減少25億港元。這主要是由於平均批發現貨價格回軟，導致發電收入減少(-24億港元)，但雅洛恩電廠可用率改善所帶來的發電量增加，抵銷了部分跌幅。零售收入減少(-1億港元)，主要是由於競爭性折扣增加、客戶轉換計劃及客戶流失，惟客戶合約續期以及配合市場報價和監管指引作出的價格調整，帶動平均電價上升，抵銷了部分跌幅。

■ **中國內地及其他**：收入增加121百萬港元，主要來自期內新投產的三都二期及尋甸三期風電資產的貢獻，以及冠縣一期風電項目、鄧城一期風電項目和合浦太陽能光伏項目的投產前收入。部分升幅被大部分營運地區的電網限電增加、華東地區風能及太陽能資源疲弱，以及風電及太陽能光伏組合的電價輕微下降所抵銷。

綜合 EBITDAF

	6月30日止6個月		增加	
	2026	2025		%
	百萬港元	百萬港元	百萬港元	
香港*	9,887	9,293	594	6.4
中國內地	1,769	1,656	113	6.8
澳洲*	2,071	1,791	280	15.6
印度*	155	78	77	98.7
台灣地區及 東南亞	72	20	52	260.0
企業	(379)	(434)	55	12.7
	13,575	12,404	1,171	9.4

* 不包括以下的影響可比性項目：

- 香港：出售亞皆老街物業的66百萬港元收益，除稅後為55百萬港元（2025年為89百萬港元，除稅後為74百萬港元）及海逸坊商場零售部分的17百萬港元重估虧損（2025年為37百萬港元）
- 印度：於2026年3月出售哈格爾電廠錄得318百萬港元收益
- 澳洲：於2025年引入了50%權益的合營企業夥伴後變現一個電池儲能系統項目，確認460百萬港元一次性收益（除稅後為395百萬港元）。

■ **香港**：EBITDAF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。

■ **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。

■ **印度**：中電所佔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。

財務開支淨額、稅項、折舊及攤銷

	6月30日止6個月		增加	
	2026	2025		
	百萬港元	百萬港元	百萬港元	%
香港	4,638	4,384	254	5.8
中國內地	773	684	89	13.0
澳洲	1,810	1,664	146	8.8
其他	62	(3)	65	N/A
	7,283	6,729	554	8.2

■ **香港**：折舊增加主要反映輸配電資產投入運作，而稅項上升是由於應課稅溢利增加，惟部分升幅被財務開支淨額減少所抵銷，反映集團主動以較低市場利率進行再融資所致。

■ **中國內地**：隨著可再生能源資產投入運作，折舊因而上升。利息支銷增加主要由於平均貸款結餘上升，部分被利率下跌所抵銷。

■ **澳洲**：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。

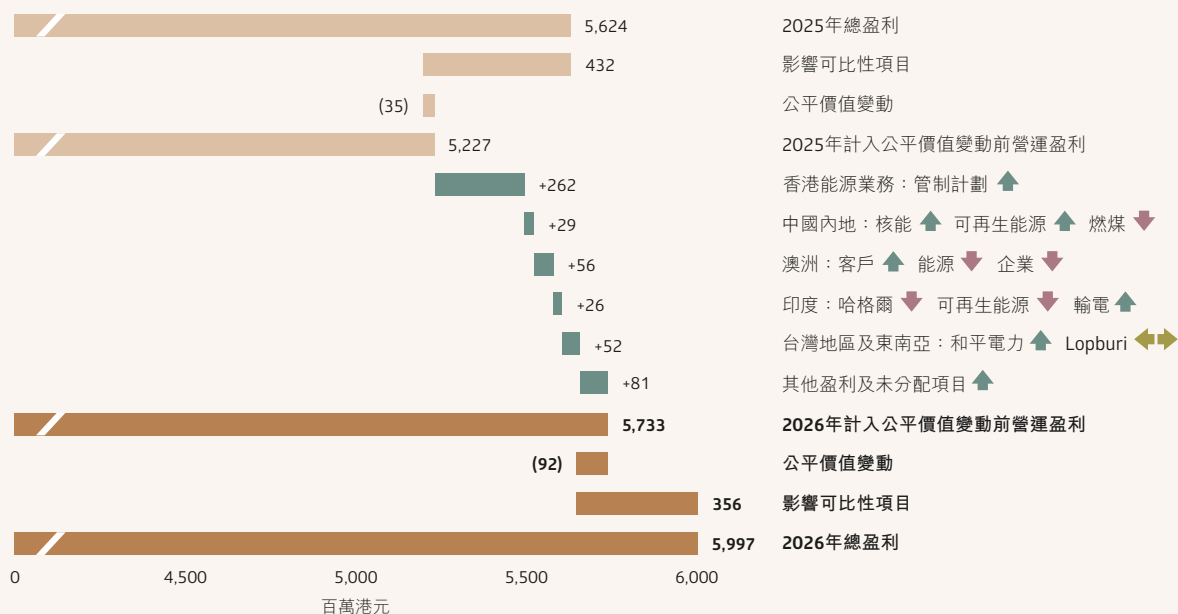
■ **其他**：預扣稅上升，是由於出售印度哈格爾電廠後作出股息分派所致。

公平價值變動

■ 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變動有關。

■ 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。

股東應佔盈利（首6個月）



財務狀況分析

	2026年 6月30日 百萬港元	2025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	179,116	176,882	2,234	1.3
商譽及其他無形資產	12,672	12,685	(13)	(0.1)
合營企業及聯營權益	20,632	21,633	(1,001)	(4.6)
衍生金融工具資產 [#]	1,890	958		
衍生金融工具負債 [#]	(2,293)	(2,491)		
衍生金融工具淨負債	(403)	(1,533)	1,130	73.7
應收賬款及其他應收款項	17,401	12,856	4,545	35.4
應付賬款及其他負債	17,345	18,598	(1,253)	(6.7)
銀行貸款及其他借貸 [#]	66,643	61,829		
減：銀行結存、現金及其他流動資金 [^]	(4,434)	(3,928)		
淨負債	62,209	57,901	4,308	7.4

[#] 包括流動及非流動部分

[^] 包括短期存款、限定用途現金，以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2026年1月1日的結餘	176,882	12,685
添置	6,145	268
折舊及攤銷	(4,750)	(413)
匯兌差額及其他 [#]	839	132
於2026年6月30日的結餘	179,116	12,672

[#] 主要是澳元及人民幣升值，以及固定資產出售

- **香港**：投資45億港元於電力業務，主要用於支持現有發電機組的改善工程、北部都會區的電力基建、數據中心接駁、網絡基建升級及電網現代化。潔淨能源專線系統的增容工程已於3月如期完成。
- **中國內地**：繼續推進一系列可再生能源項目的投資，包括三都二期風場及尋甸三期風場（均於2026年上半年投產）、鄧城一期及二期風場，以及合浦太陽能光伏電站，合共投資10億港元。
- **澳洲**：453百萬港元添置主要涉及發電機組（主要為Mount Piper電廠和雅洛恩電廠）的資本工程，以及Hallett電池項目的建設工程。

合營企業及聯營權益

- **中國內地**：權益減少主要由於核電資產宣派股息（1,525 百萬港元），部分被人民幣折算收益（404 百萬港元）及應佔業績所抵銷。
- **印度**：權益減少主要由於宣派的股息（1,092 百萬港元，主要來自出售哈格爾電廠所得款項）及印度盧比的折算虧損（147 百萬港元），部分被應佔 Apraava Energy 業績所抵銷。
- **台灣地區及東南亞**：權益增加主要為應佔和平電廠業績。

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 2026 年 6 月 30 日，此等衍生工具的公平價值淨虧損為 403 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。

		面值		衍生工具 資產／（負債）	
		2026 年 6 月 30 日 百萬港元	2025 年 12 月 31 日 百萬港元	2026 年 6 月 30 日 百萬港元	2025 年 12 月 31 日 百萬港元
■ 香港 ：與遠期外匯合約相關的衍生工具負債減少，主要是由於港元兌美元貶值。同樣地，交叉貨幣利率掉期產生的衍生工具負債亦因港元兌美元及澳元貶值而減少。	遠期外匯合約	60,912	18,389	406	29
	利率掉期及交叉貨幣利率掉期	44,345	41,844	(746)	(1,320)
	能源合約*			(51)	(157)
	現金流量對沖			(12)	(85)
	不符合對沖會計			(403)	(1,533)

* 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 2026 年 6 月 30 日，未結算的能源衍生工具的總面值為電力 106,133 百萬度（2025 年 12 月 31 日為 98,119 百萬度）、原油 4.7 百萬桶（2025 年 12 月 31 日為 4.2 百萬桶）及天然氣 8,954 兆兆焦耳（2025 年 12 月 31 日為 9,667 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（+23 億港元），主要反映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所致。遞延收入亦隨著確認亞皆老街物業已售單位的收入而減少（-4 億港元）。
- **中國內地**：應收款項增加，反映來自一家聯營的應收股息上升及可再生能源資產的國家補貼應計款項增加，該補貼通常預計於下半年收取。應付款項結餘與 2025 年 12 月大致持平。
- **澳洲**：撇除 2026 年 6 月底澳元轉強帶來的匯率影響後，與 2025 年 12 月相比，6 月期末較高的批發現貨價格導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增加。冬季銷售上升帶動零售應計收入增加。整體應付款項減少，主要由於上半年結算綠色負債及資本開支負債所致。

現金流量分析

	6月30日止6個月	
	2026 百萬港元	2025 百萬港元
自由現金流		
來自營運的現金流入淨額	8,589	8,379
減：已繳所得稅	(574)	(499)
減：已付財務開支淨額及向永久資本證券持有人作出的分派	(1,063)	(953)
減：已付維修性資本開支	(356)	(1,160)
加：合營企業及聯營股息	1,210	1,285
	7,806	7,052
出售哈格爾電廠所得款*	967	-
資本投資（不包括維修性資本開支）		
管制計劃資本開支	5,340	5,081
增長性資本開支	1,582	1,883
其他資本開支	41	89
	6,963	7,053

* 資金以Apraava Energy派發股息的方式回流

自由現金流

■ **香港**：來自管制計劃營運的營運現金流入減少(-2億港元)，主要是因為不利的營運資金變動，部分被EBITDAF上升帶來的貢獻所抵銷。

■ **中國內地**：現金流繼續受惠於來自核電聯營的穩健股息及收取國家補貼款項增加。

■ **澳洲**：自由現金流有所改善，是由於Mount Piper電廠及雅洛恩電廠的維修性資本開支減少。

資本投資

■ 資本投資主要包括發電機組的資本工程、提升及發展香港電網相關基建，以及中國內地可再生能源項目的增長性資本開支。

融資及資本資源

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。在強勁的銀行貸款需求下，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。

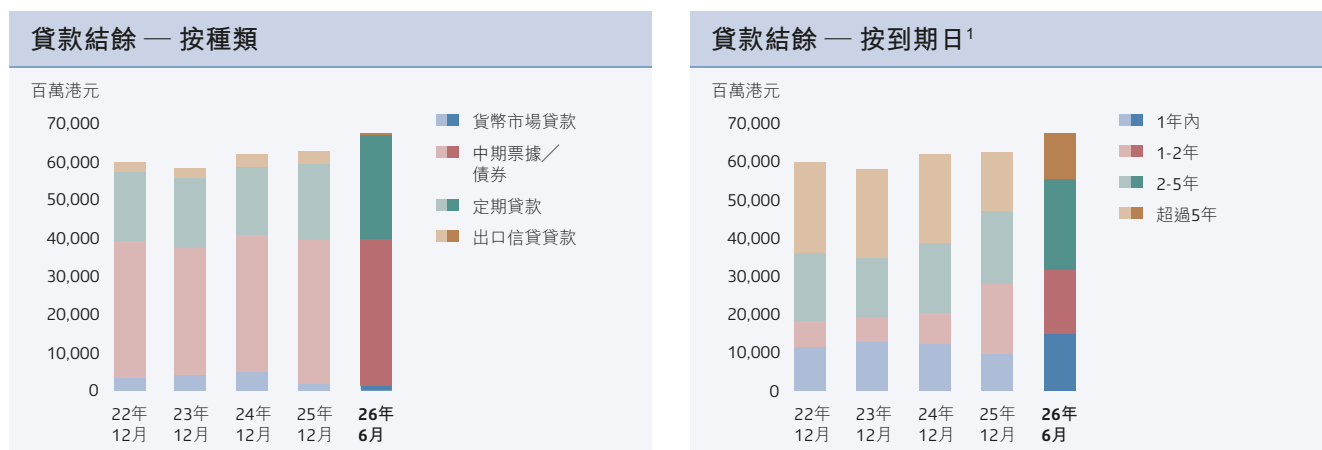
截至6月30日，集團淨負債對總資本比率為34%，而於2025年12月31日則為33%。集團不包含永久資本證券的定息負債佔總負債50%，而包含永久資本證券的定息負債佔總負債52%。集團於六個月前的相關比率分別為52%及55%。

2026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
可用已承諾貸款額度 ¹	2,750	30,441	24,302	24,144	81,637
減：已承諾貸款結餘	-	(28,622)	(23,478)	(14,437)	(66,537)
未提取已承諾貸款額度	2,750	1,819	824	9,707	15,100
可用非承諾貸款額度	600	1,016	367	290	2,273
減：非承諾貸款結餘	-	(106)	-	-	(106)
總未提取貸款額度	3,350	2,729	1,191	9,997	17,267

附註：

- 1 就中期票據計劃，可用已承諾貸款額度僅計算截至2026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

2026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2026年7月確認了EnergyAustralia的Baa2信用評級，前景為正面。

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	正面
短期信用評級	A-1	P-1	A-1	P-1	A-1+	P-1	-

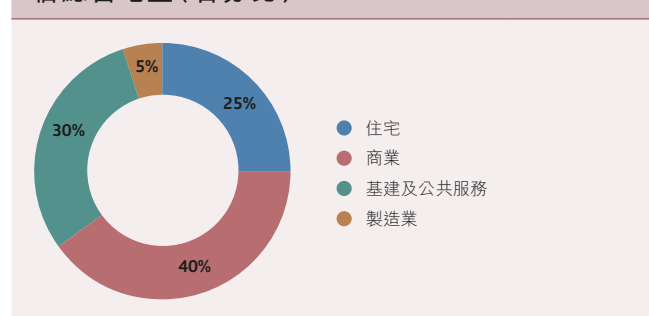
業務表現及展望

香港

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 售電量 (百萬度)	變動
住宅	4,300	1.8%
商業	6,860	4.6%
基建及公共服務	5,139	4.0%
製造業	739	1.1%

佔總售電量(百分比)



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。



中華電力總裁羅嘉進介紹中電就香港首個五年規劃提交的建議，提倡將電力定位為支持本港長遠發展的「戰略經濟基建」。



首席執行官蔣東強(左)與中國海洋石油集團副總經理閻洪濤先生(右)簽署合作備忘錄，加強能源領域合作，助力香港綠色低碳轉型。

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。



中電首次發行熊貓債券，支持集團在中國內地的可再生能源發展。

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(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Hallett電池項目（50兆瓦／24.5萬度電）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Wooreen電池項目（350兆瓦／140萬度電）亦正進行建設，而新南威爾斯州的Mount Piper電池項目（250兆瓦／100萬度電）規劃工作正在推進。

位於新南威爾斯州的Lake Lyell抽水蓄能項目（385兆瓦／308萬度電）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。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

位於卡納塔克邦的300兆瓦風場在上半年動工，是Apraava Energy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，Apraava 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。



Apraava Energy致力拓展智能電錶及通訊系統業務，截至6月底已安裝超過360萬個智能電錶。

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。

社區

服務社群是中電作為值得信賴能源服務供應商的重要承諾。我們運用專業知識及資源，提供切合社會需要的支援，鞏固持份者的信任，並為社會帶來長遠裨益。上半年，集團推出的社區項目致力扶助弱勢社群、支持社會的經濟發展、擴展教育機會，並提升公眾對減碳的認識。

與社區同行

面對全球局勢不明朗，中電於2026年透過「中電社區節能基金」撥款2.7億港元，為香港社會提供更多支援。相關撥款支持一系列有助本地經濟、扶助基層及推廣節約能源的項目。上半年推出的主要措施包括：

- 撥款6,000萬港元，向60萬名合資格客戶，包括低用电量家庭及長者，派發可於逾4,000間零售商戶及食肆使用的零售及餐飲消費券，以推動本地消費。
- 撥款5,000萬港元提供電費補貼，惠及約70,000個基層家庭，包括長者、低收入家庭、殘疾人士及分間單位住戶。
- 撥款3,000萬港元資助11,000個合資格家庭安裝高能源效益的空調、電熱水爐、雪櫃及洗衣機，以取代高耗能家電。
- 撥款300萬港元為約500個基層家庭張貼隔熱窗膜及添置節能循環扇，以降低夏季的室內溫度及加強通風。
- 撥款200萬港元，資助「社區客廳」安裝節能家電及學習設備。

促進社區蓬勃發展

「區區有茶飲活動」是中電成立125周年的慶祝活動之一，於6月至11月舉行，透過茶敘向超過2,000名長者送上關懷與陪伴，弘揚樂齡文化，加強社區歸屬感及推廣節約能源。中華電力亦於5月與



民政及青年事務局局長麥美娟女士(右三)、中華電力總裁羅嘉進(右二)及企業發展總裁莊偉茵(左三)與中電義工及長者一起出席「區區有茶飲活動」啟動禮，與社區一同慶祝中電成立125周年。

職業訓練局合作推出「同行齡距離 跨代共融計劃」，協助長者建立使用數碼及人工智能工具的信心。

在中國內地，中電捐款人民幣500萬元(約560萬港元)，支持河北省贊皇縣一所殘疾人綜合服務中心翻新無障礙及科技設施，捐款同時用於為中心安裝太陽能及電池儲能系統。中電亦向貴州省畢節市捐款人民幣30萬元(約32.8萬港元)，支持當地安裝太陽能及電池儲能設備，為約3,000名居民提供電動車充電服務。

EnergyAustralia的和解行動計劃(Reconciliation Action Plan)贊助非牟利機構DeadlyScience於維多利亞州吉普斯蘭地區的學校推行教育項目，將原住民知識融入西方科學、科技、工程及數學(STEM)課程，支援原住民社群。EnergyAustralia上半年亦投放9萬澳元(約48.6萬港元)，資助新南威爾斯州及維多利亞州逾10個以教育、可持續發展及社區韌性為主題的社區項目。

在印度，Aprava Energy上半年贊助的社區項目令約50萬人受惠。相關項目包括為中央邦原住民社群提供健康服務計劃、為西孟加拉邦的殘疾人士提供技能培訓，以及在中央邦及拉賈斯坦邦推動婦女賦權計劃。

培育新一代

中電致力支持不同學習階段的學生，加深他們對能源轉型、可持續發展及創新的了解，並協助他們裝備未來所需技能。上半年的主要教育項目包括：

幼稚園及小學教育：

■ 近 3,000 名幼稚園學童及小學生參加以中電承啟道變電站壁畫作為藍本的填色比賽。來自九龍城區中學的學生在 5 月聯同政府官員及社區持份者參與壁畫繪畫活動，將變電站化為啟德發展區的文化新地標。

■ 透過「看到的電力」幼稚園探訪活動，接觸超過 2,100 名幼小學生，加深他們對電力、節能及低碳生活的認識。

中學教育：

■ 來自河北省贊皇中學的 23 名師生於 2 月訪港，了解香港在減碳及能源安全方面的工作。香港蘇浙公學的 23 名師生於 7 月前往廣東、北京及贊皇進行回訪交流。兩項活動均是中電「新質探源之旅」的一部分，旨在加深學生對中國歷史、文化及低碳能源的認識。

■ 逾 1,200 名初中學生透過「校園工程師」計劃參加以 STEM 為主題的活動。

專上教育及專業發展：

■ 中電學院、廣州市工貿技師學院及職業訓練局簽署合作備忘錄，加強合作培訓粵港澳大灣區的電力行業人才。協議把合作擴展至涵蓋人工智能及電動車等創新科技，以支持大灣區的能源轉型及智慧城市發展。

■ 中華電力與香港中文大學簽署合作備忘錄，共同開發供工程實習生使用的數碼培訓教材及工具。合作計劃結合創新技術，推動電力行業的專業發展。



文化體育及旅遊局局長羅淑佩女士（左二）、首席執行官蔣東強（右二）、中華電力總裁羅嘉進（左一）及企業發展總裁莊偉茵（右一）參與「承啟道變電站·畫出社區色彩」活動，將電力設施化為全新公共藝術空間。

推廣低碳轉型

中電秉承對環境保護的長期承諾，繼續提升公眾對減碳，以及低碳能源在支持能源轉型方面所扮演角色的認識。上半年的重點項目包括：

■ 中華電力與大亞灣核電運營管理有限責任公司於 4、5 月期間在香港合辦核安全研討會及為期三星期的展覽，介紹核能在推動減碳及加強能源安全方面的角色，吸引超過 1,500 人參與。

■ 中電安排逾 400 名香港中學生及教師，以及約 300 名持份者，包括政府官員、環保及工程專家，參觀大亞灣核電站。此外，超過 6,400 人參觀位於香港城市大學的中華電力低碳能源教育中心，認識核能及其他低碳能源。

■ 6 月，中華電力舉辦全港首個結合太陽能發電、電池儲能及電磁爐煮食的烹飪比賽，吸引超過 120 人參與，推廣將低碳煮食融入日常生活。

■ 約 5,000 人參與中華電力與民政事務總署合辦的電力安全及節能教育講座。

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。

董事會和高層管理人員

中電董事會

於2026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 包立賢先生 斐歷嘉道理先生 阮蘇少湄女士 龔兆朗先生	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 白禮仁先生	蔣東強先生

於2026年會上接受股東選舉（白禮仁先生）或重選（阮蘇少湄女士、陳秀梅女士、顧純元先生及陳智思先生）的所有董事經股東批准當選或連任。

吳燕安女士服務中電控股董事會兩個完整任期後不再尋求連任，並已於2026年5月8日舉行的年會結束時退任本公司獨立非執行董事。

除上述所披露外，載於2025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，董事委員會的成員組合出現數項變動：

■ 自2026年2月27日起：

■ 白禮仁先生獲委任為審核及風險委員會、財務及一般事務委員會和可持續發展委員會成員；

■ 陳智思先生獲委任為提名委員會成員；及

■ 吳燕安女士於2026年會結束時退任獨立非執行董事，亦辭任可持續發展委員會成員。

董事會亦批准於人力資源及薪酬福利委員會完成其2026年所有會議後，由王曉軍女士接替聶雅倫先生出任該委員會主席，而聶雅倫先生將繼續擔任該委員會成員。

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2025年報（第89、114、121、125及128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2026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2026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

自2026年1月1日起，華德朗先生接替柏德能先生出任集團營運總裁。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2025年報第78及79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

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」。

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2026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27頁的列表。

披露的有關金額包括2026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2026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2026年度賞金及2025年度賞金調整。該項調整為按2025年表現而於2026年發放的實際年度賞金與2025年度的應計年度賞金之差額；
 - (iii) 2023年度長期賞金在符合有關既定條件的情況下已於2026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2026年首六個月並無其他款項。

	經常性薪酬項目				薪酬總額 百萬港元	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		公積金供款 百萬港元		其他款項 百萬港元	總額 百萬港元
		年度賞金 百萬港元	長期賞金 百萬港元				
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月							
首席執行官 （蔣東強先生）	5.7	4.5	5.0	1.3	16.5	-	16.5
財務總裁 （紀安立先生）	3.4	2.9	3.4	0.6	10.3	-	10.3
營運總裁 （華德朗先生） ³	2.2	1.8	-	0.4	4.4	-	4.4
中華電力總裁 （羅嘉進先生）	3.0	2.6	3.2	0.8	9.6	-	9.6
中國區總裁 （陳濤先生）	2.3	1.7	2.2	0.6	6.8	-	6.8
常務董事(EnergyAustralia) （高文謙先生） ⁴	3.7	4.0	2.1	0.1	9.9	-	9.9
策略、可持續發展及管治總裁 （司馬志先生）	3.4	2.7	4.3	0.8	11.2	-	11.2
總額	23.7	20.2	20.2	4.6	68.7	-	68.7

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。該等利益(如適用)可包括電力津貼、可作個人用途的公司車輛、經批准並主要用作商務用途的私人會所會籍、人壽保險和醫療福利。
- 2 表現賞金包括(a)年度賞金(2026年度應付款項及2025年度調整)及(b)長期賞金(支付2023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 華德朗先生自2026年1月1日起出任營運總裁並獲委任為高層管理人員。他的薪酬涵蓋2026年1月1日至2026年6月30日。
- 4 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。

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。

於2026年6月30日，並無高層管理人員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2026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29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2026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、顧純元先生、王曉軍女士、白禮仁先生和蔣東強先生（首席執行官），均已各自確認於2026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2026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2026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2026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31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2026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(%)
Ascentium Trustees (BVI) Ltd	受託人／ 受控法團權益	629,177,978 附註1	24.90
Bermuda Trust Company Limited	受託人／ 受控法團權益	305,591,730 附註2	12.10
Guardian Limited	受益人／ 受控法團權益	218,651,853 附註1	8.65
Lawrencium Holdings Limited	受益人	170,181,913 附註3	6.74
Lawrencium Mikado Holdings Limited	受益人	233,044,212 附註3	9.22
The Magna Foundation	受益人	233,044,212 附註3	9.22
The Mikado Private Trust Company Limited	受託人／ 受控法團權益	410,526,125 附註3	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2	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 Ascentium Trustees (BVI) Ltd (前稱 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。
- 2 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。
- 3 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」）。
- 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 2026 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 2026 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 2026 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 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。

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	3	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	5	-	460
營運溢利	5	7,213	7,137
財務開支	6	(897)	(899)
財務收入	6	82	101
所佔扣除所得稅後業績			
合營企業	13	582	183
聯營	14	854	824
扣除所得稅前溢利		7,834	7,346
所得稅支銷	7	(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	9	2.37港元	2.23港元

第38至54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

第38至54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

		2026年 6月30日 百萬元	經審計 2025年 12月31日 百萬元
	附註		
非流動資產			
固定資產	10	168,384	166,094
使用權資產	11	9,995	10,034
投資物業		737	754
商譽及其他無形資產	12	12,672	12,685
合營企業權益及借款	13	11,526	12,125
聯營權益	14	9,106	9,508
遞延稅項資產		1,916	1,943
衍生金融工具	15	771	514
其他非流動資產		2,346	2,149
		217,453	215,806
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	16	17,401	12,856
衍生金融工具	15	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
		28,411	22,838
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	17	(17,345)	(18,598)
應繳所得稅		(766)	(504)
銀行貸款及其他借貸	18	(14,628)	(9,673)
衍生金融工具	15	(1,416)	(1,054)
		(42,976)	(38,414)
流動負債淨額		(14,565)	(15,576)
扣除流動負債後的總資產		202,888	200,230

		2026年 6月30日 百萬元	經審計 2025年 12月31日 百萬元
	附註		
資金來源：			
權益			
股本		23,243	23,243
儲備	20	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	18	52,015	52,156
遞延稅項負債		18,542	17,978
衍生金融工具	15	877	1,437
管制計劃儲備賬	19	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



副主席

包立賢

香港，2026年8月6日

蔣東強

首席執行官

蔣東強



財務總裁

紀安立

第38至54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2026年6月30日止6個月

	股東應佔			永久資本	其他非控	權益總計
	股本	儲備	總計	證券	制性權益	
	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元
於2026年1月1日的結餘	23,243	84,367	107,610	3,872	5,943	117,425
期內溢利	-	5,997	5,997	107	425	6,529
期內其他全面收入	-	1,755	1,755	-	75	1,830
轉入固定資產	-	2	2	-	-	2
已宣派股息						
2025年第四期中期	-	(3,310)	(3,310)	-	-	(3,310)
2026年第一期中期	-	(1,592)	(1,592)	-	-	(1,592)
分派予永久資本證券持有人	-	-	-	(107)	-	(107)
已付其他非控制性權益股息	-	-	-	-	(500)	(500)
於2026年6月30日的結餘	23,243	87,219	110,462	3,872	5,943	120,277
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)
已宣派股息						
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	-	-	-	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

第38至54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2026年6月30日止6個月

	2026		2025	
	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	8,589		8,379	
已收利息	75		111	
已繳所得稅	(574)		(499)	
來自營運活動的現金流入淨額		8,090		7,991
投資活動				
資本開支	(7,093)		(7,956)	
已付資本化利息及其他財務開支	(256)		(230)	
出售固定資產所得款	16		14	
添置其他無形資產	(268)		(287)	
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	(47)		(86)	
出售公平價值計入損益賬的投資所得款	9		4	
減少／（增加）其他金融資產	4		(4)	
減少合營企業投資及借款	48		30	
增加合營企業投資及借款	(6)		-	
已收股息				
合營企業	981		6	
聯營	1,196		1,279	
來自投資活動的現金流出淨額		(5,416)		(7,248)
融資活動前的現金流入淨額		2,674		743
融資活動				
長期借貸所得款	12,534		10,222	
償還長期借貸	(7,777)		(6,543)	
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	(739)		(43)	
支付租賃負債本金部分	(137)		(111)	
已付利息及其他財務開支	(846)		(743)	
結算衍生金融工具	72		(322)	
來自其他非控制性權益墊款增加	136		123	
分派予永久資本證券持有人	(107)		(53)	
已付股東股息	(4,880)		(4,775)	
已付其他非控制性權益股息	(500)		(487)	
來自融資活動的現金流出淨額		(2,244)		(2,793)
現金及現金等價物增加／（減少）淨額		430		(2,050)
期初的現金及現金等價物		3,905		4,976
匯率變動影響		66		56
期終的現金及現金等價物		4,401		2,982

第38至54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，以及台灣地區及東南亞的電力項目。

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2025年報第251及252頁。

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. 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。

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	
	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。

4. 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 百萬元	中國內地 百萬元	澳洲 百萬元	印度 百萬元	台灣地區 及東南亞 百萬元	未分配 項目 百萬元	總計 百萬元
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。

4. 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	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)							
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	166,337	36,446	28,897	3,456	2,032	1,476	238,644
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	94,009	11,050	15,661	-	7	492	121,219

■ 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。

5. 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
	百萬元	百萬元
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。

6. 財務開支及收入

	6月30日止6個月	
	2026 百萬港元	2025 百萬港元
財務開支		
利息支銷		
銀行貸款及透支	420	518
其他借貸	530	540
電費穩定基金(附註)	33	47
客戶按金及其他	26	9
租賃負債	31	29
與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重新分類	(169)	(268)
從對沖成本儲備重新分類	(13)	(12)
公平價值對沖		
公平價值收益淨額	(95)	(577)
從對沖成本儲備重新分類	8	7
公平價值對沖無效部分	(13)	2
不符合對沖會計	(51)	(163)
公平價值對沖之被對沖項目的公平價值虧損淨額	95	577
匯兌虧損淨額	170	302
財務支出	171	168
	1,143	1,179
扣除：資本化金額	(246)	(280)
	897	899
財務收入		
利息收入		
銀行存款	30	46
借款予合營企業及其他	52	55
	82	101

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。

7. 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
	1,305	1,210

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。

8. 股息

	6月30日止6個月			
	2026		2025	
	每股港元	百萬港元	每股港元	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
	1.26	3,184	1.26	3,184

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。

9. 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)	5,997	5,624
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)	2.37	2.23

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。

10. 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	305	25,644	142,435	168,384
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	305	25,644	142,435	168,384

11. 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

12. 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2026年1月1日的賬面淨值	8,012	2,541	2,132	12,685
添置／成本調整	-	(7)	275	268
攤銷	-	(143)	(270)	(413)
匯兌差額	99	-	33	132
於2026年6月30日的賬面淨值	8,111	2,391	2,170	12,672
原值	20,494	5,768	7,319	33,581
累計攤銷及減值	(12,383)	(3,377)	(5,149)	(20,909)
於2026年6月30日的賬面淨值	8,111	2,391	2,170	12,672

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2,532百萬港元（2025年12月31日為2,434百萬港元）及5,545百萬港元（2025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。

13. 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	
	2026	2025
	百萬元	百萬元
集團所佔溢利		
Apraava Energy Private Limited (Apraava Energy) (附註)	474	81
神華國華國際電力股份有限公司 (神華國華)	(28)	(5)
OneEnergy Taiwan Ltd (OneEnergy Taiwan)	119	33
深港天然氣管道有限公司 (深港管道)	20	34
其他	(3)	40
	582	183
集團所佔其他全面收入	(30)	-

附註：Apraava Energy於2026年3月完成出售其全資附屬公司Jhajjar Power Limited(持有一座位於印度的燃煤發電廠)的全部權益。因此，集團確認其所佔的淨出售收益為318百萬元。

	Apraava Energy 百萬元	神華國華 百萬元	香港接收站公司 百萬元	OneEnergy Taiwan 百萬元	深港管道 百萬元	其他 百萬元	總計 百萬元
於2026年6月30日							
集團所佔資產淨額	2,536	1,566	-	1,928	1,142	2,245	9,417
商譽	-	-	-	-	-	33	33
合營企業權益	2,536	1,566	-	1,928	1,142	2,278	9,450
借款予合營企業	-	-	2,076	-	-	-	2,076
	2,536	1,566	2,076	1,928	1,142	2,278	11,526
於2025年12月31日							
集團所佔資產淨額	3,300	1,541	-	1,823	1,085	2,242	9,991
商譽	-	-	-	-	-	32	32
合營企業權益	3,300	1,541	-	1,823	1,085	2,274	10,023
借款予合營企業	-	-	2,102	-	-	-	2,102
	3,300	1,541	2,102	1,823	1,085	2,274	12,125

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。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並分期償還，以及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2026年6月30日，給予香港接收站公司借款的流動部分67百萬元(2025年12月31日為67百萬元)已計入集團的應收賬款及其他應收款項(附註16)。

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21(D)及(E)。

14. 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	
	2026 百萬元	2025 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	505	456
陽江核電有限公司	349	368
	854	824

	2026年 6月30日	
	百萬元	2025年 12月31日 百萬元
集團所佔資產淨額		
廣東核電合營有限公司	1,484	1,838
陽江核電有限公司	7,622	7,670
	9,106	9,508

集團所佔聯營權益相關的資本承擔載於附註21(E)。

15. 衍生金融工具

	2026年6月30日		2025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	417	10	43	15
交叉貨幣利率掉期	16	944	16	1,351
利率掉期	31	-	16	-
能源合約	910	961	497	654
公平價值對沖				
交叉貨幣利率掉期	71	40	29	109
利率掉期	5	13	19	18
不符合對沖會計				
遠期外匯合約	2	3	6	5
交叉貨幣利率掉期	82	-	127	-
利率掉期	46	-	-	49
能源合約	310	322	205	290
	1,890	2,293	958	2,491
流動部分	1,119	1,416	444	1,054
非流動部分	771	877	514	1,437
	1,890	2,293	958	2,491

16. 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(附註13)	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

17. 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 ^(a)	5,776	6,188
其他應付款項及應計項目	9,775	10,819
租賃負債 ^(b)	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

17. 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：

	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

(b) 於2026年6月30日，租賃負債的非流動部分891百萬港元(2025年12月31日為866百萬港元)已包括在其他非流動負債中。

18. 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*		總計	
	2026年 6月30日 百萬港元	2025年 12月31日 百萬港元	2026年 6月30日 百萬港元	2025年 12月31日 百萬港元	2026年 6月30日 百萬港元	2025年 12月31日 百萬港元
1年內	12,234	8,025	2,394	1,648	14,628	9,673
1－2年	4,564	6,744	12,091	11,160	16,655	17,904
2－5年	7,382	4,934	15,979	14,153	23,361	19,087
超過5年	4,373	5,110	7,626	10,055	11,999	15,165
	28,553	24,813	38,090	37,016	66,643	61,829

* 主要代表中期票據

於2026年6月30日，集團未提取的已承諾貸款額度為151億港元(2025年12月31日為232億港元)。

19. 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

20. 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	(6,653)	(637)	558	1,289	92,662	87,219
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)	-
已宣派股息						
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

21. 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）。
- (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，此安排下的預期末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）。

22. 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2026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3,703百萬港元(2025年為3,213百萬港元)。
- (B) 截至2026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222百萬港元(2025年為242百萬港元)，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13及6。於2026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16及17。於2026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(2025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	
	2026 百萬港元	2025 百萬港元
袍金	9	8
經常性薪酬項目(附註)		
基本報酬、津貼及利益	24	23
表現獎金		
年度獎金	20	17
長期獎金	20	16
公積金供款	5	5
	78	69

附註：請參閱「企業管治」中第27頁的薪酬項目。

截至2026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(2025年為十三名)非執行董事、一名(2025年為一名)執行董事，以及六名(2025年為六名)高層管理人員。

23. 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2026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	-	-	719	719
遠期外匯合約	-	419	-	419
交叉貨幣利率掉期	-	169	-	169
利率掉期	-	82	-	82
能源合約	175	856	189	1,220
	175	1,526	943	2,644
金融負債				
遠期外匯合約	-	13	-	13
交叉貨幣利率掉期	-	984	-	984
利率掉期	-	13	-	13
能源合約	586	300	397	1,283
	586	1,310	397	2,293
於2025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	-	-	630	630
遠期外匯合約	-	49	-	49
交叉貨幣利率掉期	-	172	-	172
利率掉期	-	35	-	35
能源合約	-	186	516	702
	-	442	1,181	1,623
金融負債				
遠期外匯合約	-	20	-	20
交叉貨幣利率掉期	-	1,460	-	1,460
利率掉期	-	67	-	67
能源合約	193	398	353	944
	193	1,945	353	2,491

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2026年及2025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閱2025年報第247頁。

23. 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) 的財務部設有一個專家小組，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提供報告。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。

(C) 第三級別金融工具之變動及敏感度分析

	2026年6月30日止6個月			2025年6月30日止6個月		
	投資 百萬元	能源合約 百萬元	總計 百萬元	投資 百萬元	能源合約 百萬元	總計 百萬元
期初結餘	665	163	828	499	1,015	1,514
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)	44	(286)	(242)	17	(114)	(97)
其他全面收入	7	(134)	(127)	5	(342)	(337)
購買	47	-	47	86	-	86
出售	(9)	-	(9)	-	-	-
分派／結算	-	49	49	(4)	(84)	(88)
期終結餘	754	(208)	546	603	475	1,078

附註：其中，與2026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243百萬元(2025年為98百萬元)。

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：

	2026年 6月30日 百萬元	2025年 12月31日 百萬元
第三級別能源合約結餘將會增加／(減少)，倘 電價上調15%(2025年12月31日為15%)	389	441
電價下調15%(2025年12月31日為15%)	(394)	(447)

簡明綜合中期財務報表的審閱報告



羅兵咸永道

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32至54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2026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。

羅兵咸永道會計師事務所

執業會計師

香港，2026年8月6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2025年報第251及252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	
	2026 百萬港元	2025 百萬港元
管制計劃業務收入	23,980	22,947
支銷		
營運開支	2,837	2,786
燃料	8,538	8,648
購買核電	2,822	2,685
資產停用撥備	50	50
折舊	2,996	2,848
營運利息	554	687
稅項	1,044	889
	18,841	18,593
除稅後溢利	5,139	4,354
客戶按金增加的利息	–	7
借入資本利息	674	814
管制計劃業務利潤	5,813	5,175
撥自電費穩定基金	115	581
准許利潤	5,928	5,756
扣除利息		
上述客戶按金增加	–	7
上述借入資本	674	814
電費穩定基金撥往減費儲備金	33	47
	707	868
利潤淨額	5,221	4,888
分配如下：		
中華電力	3,635	3,334
青電	1,586	1,554
	5,221	4,888
中華電力所佔利潤淨額		
中華電力	3,635	3,334
佔青電權益	1,110	1,088
	4,745	4,422

集團的業務組合

截至2026年6月30日，中電在香港、中國內地、澳洲、印度、台灣地區及東南亞的總發電及儲能容量¹為22,672兆瓦，包括4,878兆瓦可再生能源發電容量。

香港 總發電容量：7,222兆瓦	
營運中	
燃氣	3,850兆瓦
燃煤	3,058兆瓦
轉廢為能	14兆瓦
其他	300兆瓦
澳洲 總發電容量：5,941兆瓦	
營運中	
風電	407兆瓦
太陽能 ²	294兆瓦
燃氣	1,960兆瓦
燃煤	2,910兆瓦
電池儲能	145兆瓦
興建中	
電池儲能	225兆瓦
台灣地區及東南亞 總發電容量：285兆瓦	
營運中	
太陽能 ²	21兆瓦
燃煤	264兆瓦

中國內地 總發電容量：7,910兆瓦	
營運中	
風電	1,359兆瓦
太陽能 ²	638兆瓦
水電	489兆瓦
核能	2,750兆瓦
燃煤	1,248兆瓦
抽水蓄能	600兆瓦
電池儲能	157兆瓦
興建中	
風電	531兆瓦
太陽能 ²	139兆瓦
印度 總發電容量：1,314兆瓦	
營運中	
風電	587兆瓦
太陽能 ²	125兆瓦
燃氣 ³	328兆瓦
興建中	
太陽能 ²	275兆瓦

香港			
營運中	地點	總容量	中電所佔淨容量 (權益／長期購電)
燃氣			
龍鼓灘發電廠	香港	3,850兆瓦	3,850兆瓦
燃煤			
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：

- 1 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。
- 2 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。
- 3 Paguthan電廠的購電協議已於2018年屆滿，其後一直維持保全狀態，目前並未營運。

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)
風電			
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
三都一期及二期風場	貴州	199兆瓦	199兆瓦
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、二期及三期風場	雲南	150兆瓦	150兆瓦
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
宜興一期及二期太陽能光伏電站	江蘇	140兆瓦	140兆瓦
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
水電			
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	2,052兆瓦	1,642兆瓦
陽江核電站	廣東	6,516兆瓦	1,108兆瓦
燃煤			
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			
三都二期風場電池儲能系統	貴州	10兆瓦	10兆瓦
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
宜興一期及二期太陽能光伏電站電池儲能系統	江蘇	14兆瓦	14兆瓦
乾安三期風場電池儲能系統	吉林	5兆瓦	5兆瓦
冠縣電池儲能系統	山東	100兆瓦	100兆瓦
尋甸二期及三期風場電池儲能系統	雲南	10兆瓦	10兆瓦

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)
風電			
冠縣一期風場	山東	125兆瓦	125兆瓦
鄧城一期及二期風場	山東	406兆瓦	406兆瓦
太陽能 ²			
合浦太陽能光伏電站	廣西	140兆瓦	139兆瓦

澳洲			
營運中	地點	總容量	中電所佔淨容量 (權益／長期購電)
風電			
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	南澳州	62兆瓦	31兆瓦
Waterloo風場一期	南澳州	111兆瓦	111兆瓦
Golden Plains風場	維多利亞州	248兆瓦	84兆瓦
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
燃氣			
Tallawarra A及B電廠	新南威爾斯州	780兆瓦	780兆瓦
Hallett電廠	南澳州	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
燃煤			
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	地點	總容量	中電所佔淨容量 (權益／長期購電)
電池儲能			
Hallett電池儲能系統	南澳州	50兆瓦	50兆瓦
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
風電			
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
Nirmal太陽能光伏電站	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
Vikarabad太陽能光伏電站	泰倫加納邦	30兆瓦	15兆瓦
燃氣			
Paguthan電廠 ³	古加拉特邦	655兆瓦	328兆瓦
興建中	地點	總容量	中電所佔淨容量
太陽能 ²			
NHPC Bhanipura I太陽能光伏電站	拉賈斯坦邦	250兆瓦	125兆瓦
NTPC Bhanipura II太陽能光伏電站	拉賈斯坦邦	300兆瓦	150兆瓦

台灣地區及東南亞			
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
燃煤			
和平電廠	台灣地區	1,320兆瓦	264兆瓦

2026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 2026年8月6日

中期報告上載網站： 2026年8月13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 2026年8月21日

股息相關日期

除淨日期 2026年9月2日

股份過戶文件送達過戶處登記
截止時間 2026年9月3日
(下午4時30分前)

股份截止過戶日期 2026年9月4日

股息派發日期 2026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³，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。
- 3 收取本公司日後發出公司通訊印刷本的要求將維持有效直至(i)該指示被撤銷或被取代，或(ii)本公司於翌年刊發下一份年報(以較早者為準)。

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 (投資者關係主管)

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

