中電控股

2024 年全年業績摘要

2025年2月24日

照亮美好明天

免責聲明

中電控股有限公司（「本公司」，連同其附屬公司統稱為「本集團」，或根據上下文要求，「我們」）提供本文件並就此進行口頭簡報（統稱為「本簡報」）僅供參考之用。我們不對本簡報所包含資料的公平性、準確性、完整性或正確性作出任何明示或隱含的陳述或保證。閣下不應依賴本簡報以作出任何投資決策。我們及我們之關聯方、顧問或代表概不承擔因使用本簡報或其內容而引起、或與本簡報或其內容相關之任何損失或責任。

本簡報可能包含涉及未來事件前瞻性評論及陳述。雖然我們乃根據當時真誠秉持之信念作出該等評論及陳述，但未來情況可能與預期不同。我們在前瞻性陳述中討論的事項及事件可能無法如預期發生，甚至可能根本不會發生。閣下不應將該等評論或陳述視為對未來的預測，亦不應過分依賴該等評論或陳述。此外，無論是否因爲新資訊、未來事件或其它原因，我們亦無責任對任何評論或陳述作出更新或修改。

本簡報不會亦不打算直接或間接地於任何司法管轄區域內、或向任何司法管轄區域出版、分發或公佈，如果這麼做乃受到限制、屬非法或違反法律或監管要求。

本簡報不構成購買或認購證券或其他金融工具的要約或邀請或投資意見的提供，且其中任何部分均不得作為與該等證券或金融工具相關的任何合同、承諾或投資決定的基礎或加以依賴，且本簡報亦不構成對本公司證券或金融工具的推薦意見。

閣下出席本簡報會或閱讀本簡報，將被視作同意於此載列之條款、責任和限制。

資料說明

閣下應結合本公司於2025年2月24日刊發之截至2024年12月31日年度業績公告一併閱讀。

本簡報內所包含的地圖僅供參考，旨在顯示本集團資產的大致所處位置，並不意圖表示各國之間的官方政治邊界。

如本文件的英文版本與中文版本在內容上存在任何不一致或差異，應以英文版本為準。

目錄

概覽

財務表現及展望

策略及發展路向

附件

香港啟德的中電總部。

概覽

香港龍鼓灘發電廠的聯合循環燃氣渦輪發電機組D2。

2024年摘要

強勁的財務表現及 EnergyAustralia的業績顯著改善。

項目推展理想，發電資產帶來可靠供電並推進能源轉型。

透過低碳投資以**實現增長**，並確保未來的穩定盈利。

股息增長1.6%，維持為股東創優增值。

完成策略檢討，為透過能源轉型實現長期、可持續的增長奠定基礎。

2024年摘要

財務摘要

		變幅
營運盈利 （計入公平價值變動前）	**109億4千9百萬港元**	**↑ 8%**
總盈利	**117億4千2百萬港元**	**↑ 76%**
股息及收益率		
第四期中期股息	每股1.26港元	**↑ 4.1%**
2024年總股息	每股3.15港元	**↑ 1.6%**
股息收益率 (1)	4.8%	

營運摘要

		變幅
安全與客戶服務		
總可紀錄傷害率 (2)	0.24	↑ 0.06
香港客戶非計劃停電時間 (3)	6.02 分鐘	↑ 0.04 分鐘
客戶數目		
香港	2百8十萬個	↑ 4萬個
澳洲	2百4十萬個	↓ 5.9萬個
發電		
發電輸出量(4)	798億度	↑ 0.3%
發電容量(4)	2萬2千6百兆瓦	↓ 7百兆瓦

(1) 股息收益率即最近四個季度的股息除以2024年12月31日的收市價。
(2) 總可記錄傷害率是指年內每200,000工作小時的可記錄傷害總數。
(3) 客戶非計劃停電時間按過去36個月的平均值計算，若排除重大事故日子（如2022年元朗電纜橋起火事故及2023年超強颱風「蘇拉」），36個月的平均值為1.0分鐘。
(4) 按權益發電容量、長期購電容量和購電安排計算。包括中電發電及儲能組合。

財務表現及展望

香港北部都會區的古洞北變電站。

2024年財務概覽

財務表現強勁，各關鍵指標均錄得增長

EBITDAF (1)

257億2千5百萬港元 ⬆ 9%

營運盈利 (1)
計入公平價值變動前

109億4千9百萬港元 ⬆ 8%

總盈利

117億4千2百萬港元 ⬆ 76%

資本投資 (2)

187億7千3百萬港元 ⬆ 46%

每股股息

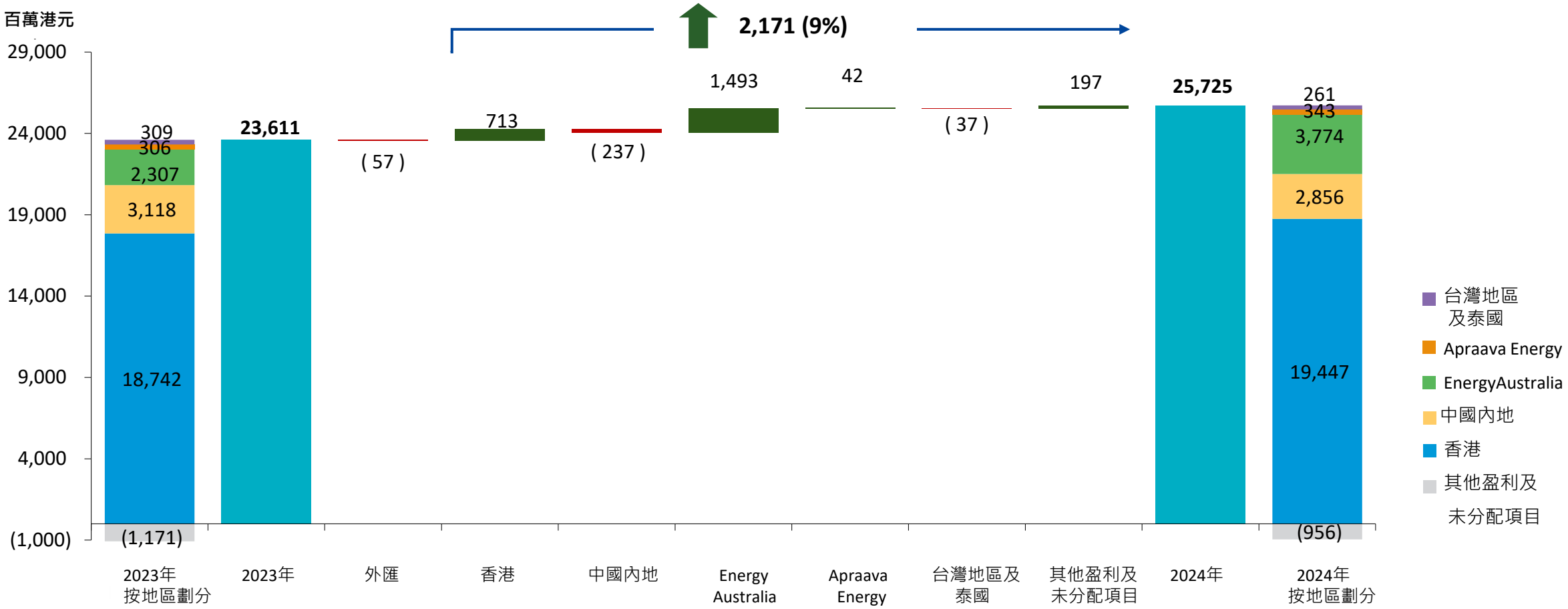
宣派第四期中期每股股息
1.26港元 ⬆ 4.1%

宣派2024年總每股股息
3.15港元 ⬆ 1.6%

(1) 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。經常性EBITDAF及營運盈利不包括影響可比性項目。
(2) 按現金基準。

按業務部門劃分的EBITDAF

EBITDAF穩建的增長受惠於香港持續貢獻及EnergyAustralia業績改善



附註: EBITDAF 不包括影響可比性項目。

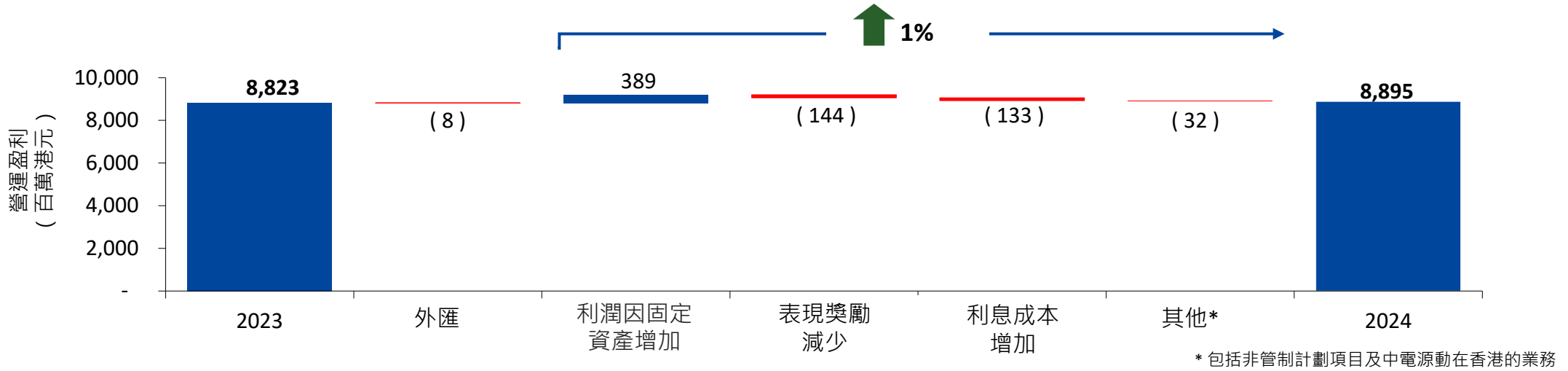
按業務部門劃分的營運盈利

盈利穩健增長及EnergyAustralia業績改善

百萬港元	2024	2023	變幅	
香港能源及相關業務	8,895	8,823	↑ 1%	業務表現持續穩健，在新發展計劃下進行資本投資
中國內地	1,851	2,073	↓ 11%	盈利下降主要由於核電貢獻減少
EnergyAustralia	591	(182)	↑ 425%	發電資產表現理想帶動業績顯著改善，靈活發電容量項目持續增加
Apraava Energy	329	301	↑ 9%	推行盈利增長策略
台灣地區及泰國	260	307	↓ 15%	和平電廠發電量下降及Lopburi太陽能光伏電站電價下調
其他盈利及未分配項目	(977)	(1,195)	↑ 18%	透過數碼化和優化總部成本提高效率
營運盈利（計入公平價值變動前）	**10,949**	**10,127**	↑ 8%	
公平價值變動	699	2,125		EnergyAustralia的遠期能源合約的有利公平價值變動（稅後）
營運盈利	**11,648**	**12,252**	↓ 5%	
影響可比性項目	94	(5,597)		主要確認哈格爾電廠的一次性收入
總盈利	**11,742**	**6,655**	↑ 76%	

香港

業務表現持續穩健，在新發展計劃下進行資本投資以支持增長



* 包括非管制計劃項目及中電源動在香港的業務

表現

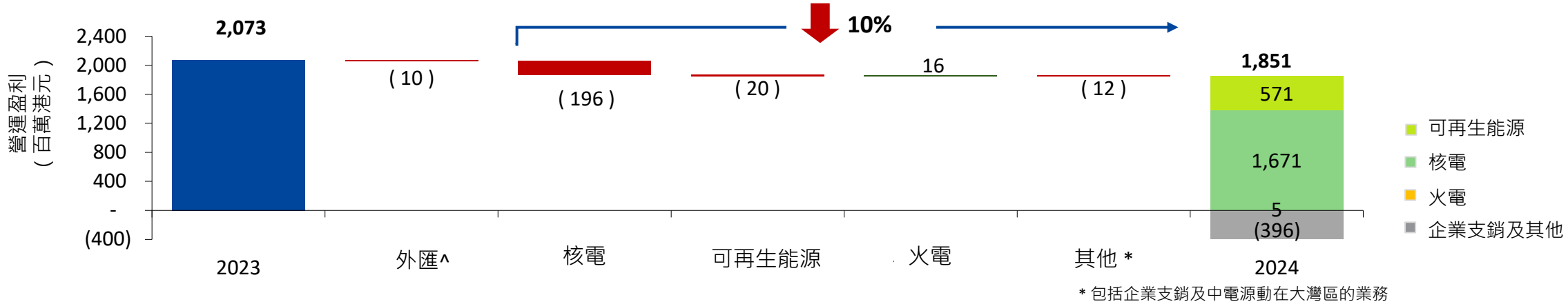
- **營運盈利：**利潤因固定資產平均淨值上升帶來強勁貢獻，但受到較少的表現獎勵（2023年的五年期獎勵不再出現）及較高利息成本所影響
- **管制計劃資本開支：**108億港元（包括發電28億港元；輸配電/服務80億港元）
- **發電：**龍鼓灘發電廠的聯合循環燃氣渦輪發電機組 D2 及海上液化天然氣接收站投入運作，完成主要燃氣發電基建設施以配合逐步淘汰燃煤發電。完成新界西堆填區堆填沼氣發電項目第二期工程
- **香港售電量：**香港經濟復甦步伐加快，加上天氣炎熱帶動售電量上升 2.1%
- **智慧城市：**為客戶和企業提供零碳能源方案（供冷、太陽能、電池、智能電錶、能源管理）、電氣化和數據中心開發

展望

- **重大項目：**支持基建發展及增長（輸電及配電投資項目、北部都會區），推進潔淨能源專線系統的增容工程、智能電錶安裝計劃、集中式電池儲能系統、天然氣混合氫氣發電試驗計劃
- **能源轉型：**繼續為電力系統減碳，包括與政府合作引入更多零碳能源以達致2035年減碳目標
- **客戶能源方案：**提供能源管理和基礎設施的方案，以滿足客戶不斷變化的能源需求，並向低碳經濟轉型
- **交通運輸業減碳：**支持更潔淨航運燃料和交通電氣化的發展
- **支持客戶及社區：**「中電社區節能基金」投入超過2億港元支援住宅及工商客戶，以及推廣減碳及節約能源

中國內地

盈利下降主要由於核電貢獻減少



^ 包括提前退出山東中華燃煤資產少數權益的折算儲備變現

* 包括企業支銷及中電源動在大灣區的業務

表現

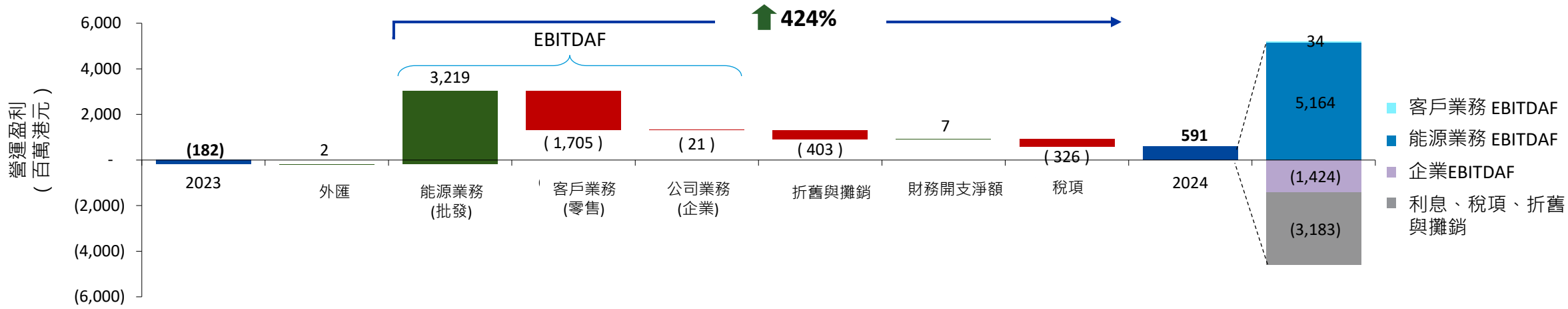
- **核電：**陽江核電站市場電價下降且成本上升，大亞灣核電站因進行30年計劃停運大修導致發電量下降
- **可再生能源：**兩個現有項目因上網電量削減和電價壓力導致貢獻減少，部分被新風電和太陽能項目的貢獻以及水資源增加所抵消。華東地區的中央控制中心成功啟用，以提高運營效率和優化成本
- **火電：**燃料價格穩定，營運維修成本降低，售電量下降。提前退出山東中華發電有限公司燃煤電廠的少數股權
- **執行中的可再生能源項目：**正在推行1.8千兆瓦可再生能源和電池儲能項目，包括中電中國最大的山東300兆瓦風電項目，和廣西300兆瓦太陽能項目，以及位於山東的首個獨立100兆瓦電池儲能系統
- **與企業客戶簽訂綠色合同：**簽訂了兩份大規模的長期能源購買協議，包括中電中國迄今最大的購電協議，由江蘇和貴州的可再生能源項目供應綠色電力

展望

- **核電：**保持安全運營並實現穩定盈利，陽江核電站的市場電價佔比將會增加
- **可再生能源增長：**保持具質素的再生能源項目增長勢頭，支持政府的30-60雙碳目標和電力需求的增長：已獲得約800兆瓦的項目興建配額
- **商業模式和夥伴合作：**在目標地區實現可再生能源增長和具增值潛力的項目。通過綠色電力企業購電協議和提升發電機組的運營效率，以進一步穩定電價。探索各種商業模式，包括建立潔淨能源基金和夥伴合作

EnergyAustralia

發電資產表現理想帶動業績顯著改善，靈活發電容量持續增加



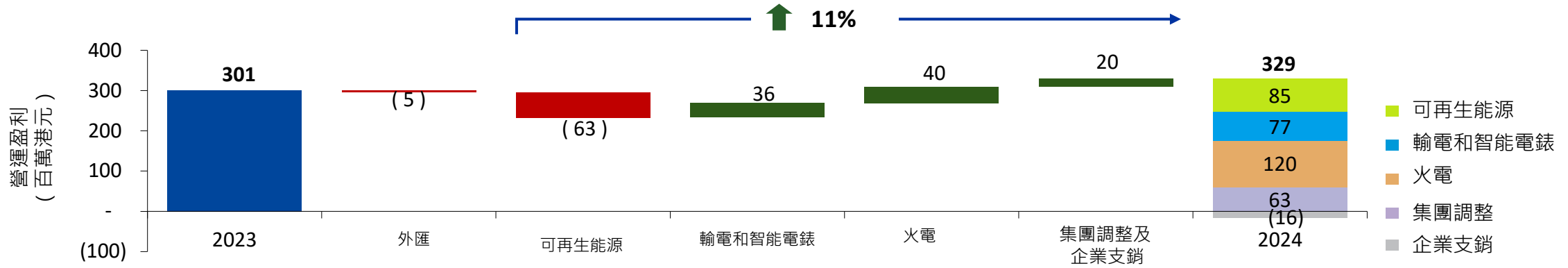
表現

- **能源業務：**批發價格上升和Mt Piper電廠及雅洛恩電廠的良好運營表現，加上對沖結果的改善，帶來強勁的表現。**雅洛恩電廠：**維修計劃完成後可用率提高；**Mt Piper電廠：**獲多個煤礦場供貨的合同改善煤炭供應，確保在價格上升期間電廠維持良好可用率
- **客戶業務：**激烈的價格競爭和生活成本壓力導致成本上升，使利潤受壓和客戶數目減少
- **靈活發電容量項目：**Tallawarra B可快速啟動的燃氣發電廠投產。正推行Wooreen 和Hallett電池儲能系統項目，簽訂協議向Orana電池儲能系統買電
- **執行中的可再生能源購電協議：**簽訂協議向Golden Plains風場二期購電
- **折舊與攤銷：**雅洛恩電廠的折舊增加

展望

- **能源業務：** 2025年批發價格縱使會稍為回落但保持穩定。在價格波動的環境中繼續保持可用率，而在煤炭限價到期後，Mt Piper電廠的燃料成本將增加
- **客戶業務：**市場競爭持續。致力提升競爭力，同時提升效率，加強業務支援和資訊科技系統
- **推進能源轉型：**2030年底前將合約可再生能源組合擴展至3千兆瓦。透過不同的商業模式和夥伴合作關係投資靈活發電容量項目，包括Hallett 電池儲能系統、Lake Lyell抽水蓄能和Mt Piper電池儲能系統

Apraava Energy
推行盈利增長策略



表現

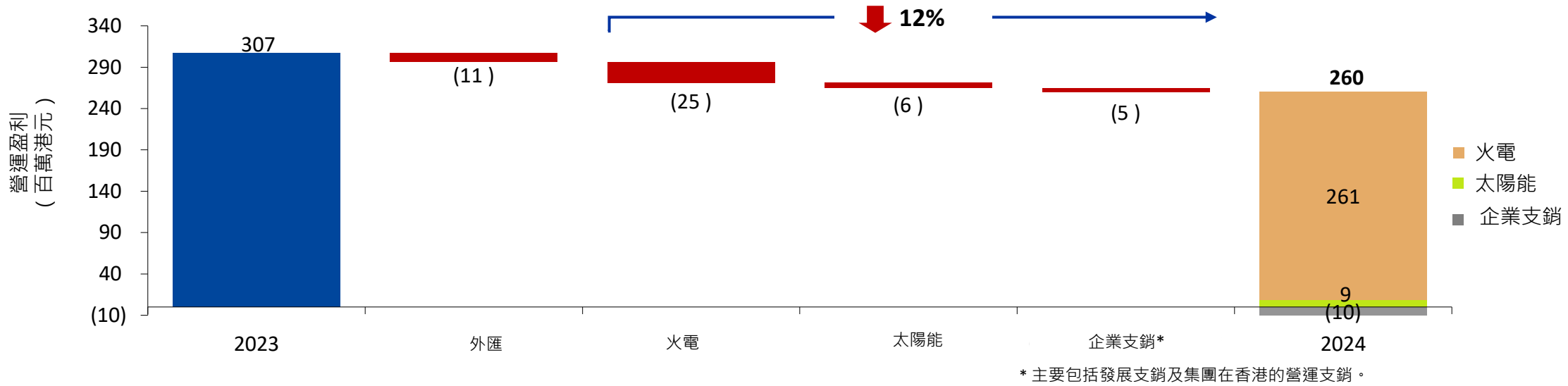
- **可再生能源：**風資源減少及來自債務人逾期付款的利息收入減少
- **輸電和智能電錶（AMI）：輸電：** 電價修訂帶動盈利上升。 **AMI：**按計劃發展兩個智能電錶項目，並將在六個邦份安裝超過6百8十萬個智能電錶
- **火電：**哈格爾電廠繼續成為印度營運表現最佳的燃煤發電廠之一，並由於符合排放管理要求而獲得更高電價
- **執行中的零碳項目：** 正執行相當於約2千兆瓦的零碳項目，當中包括4個輸電、4個可再生能源（包括至今最大的300兆瓦太陽能項目）及6個 AMI項目
- **企業支銷：**成功退出Dedasari太陽能項目錄得收益
- **監管審批（一般財政規則）：**可參與競投全新政府項目的許可證續期三年
- **應收款項：**逾期應收款項減少，穩健的現金流狀況使資本得以回流

展望

- **宏觀經濟：**印度2025-26年度的GDP增長預測為6.7%，電力需求預期增長6.5%。在不斷擴大的經濟下，印度的減碳為集團的合營企業Apraava Energy開創更多增長機會
- **零碳增長投資項目：**繼續建立均衡的可再生能源、輸電、AMI和電池儲能業務組合，並執行增長策略

台灣地區和泰國

和平電廠發電量下降， Lopburi太陽能光伏電站電價下調



* 主要包括發展支銷及集團在香港的營運支銷。

表現

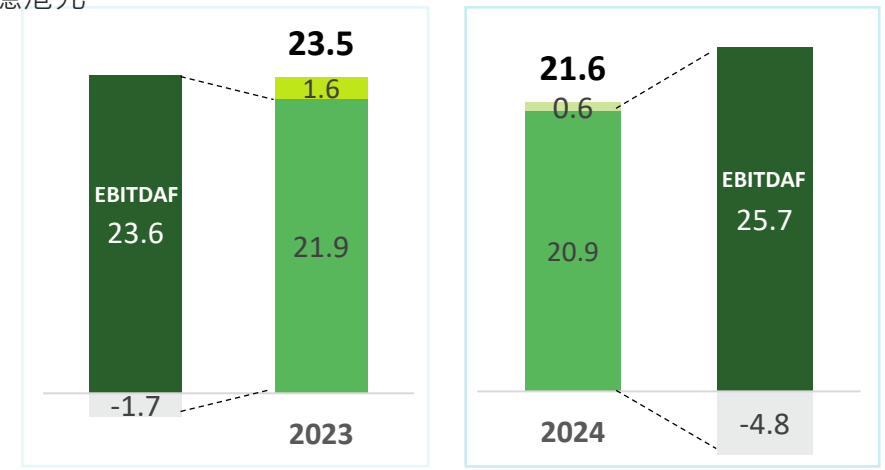
- **火電：** 四月的地震導致發電量下降和修復成本增加，以及煤炭成本回收減少
- **太陽能：** 購電協議第二階段電價減少，及在泰國政府政策下電價下降

展望

- **火電：** 聚焦管理燃料成本和供應，維持良好的運營和安全表現，以提供可靠回報
- **可再生能源：** 繼續維持電廠的可靠運營，並探索在區內發展可再生能源項目

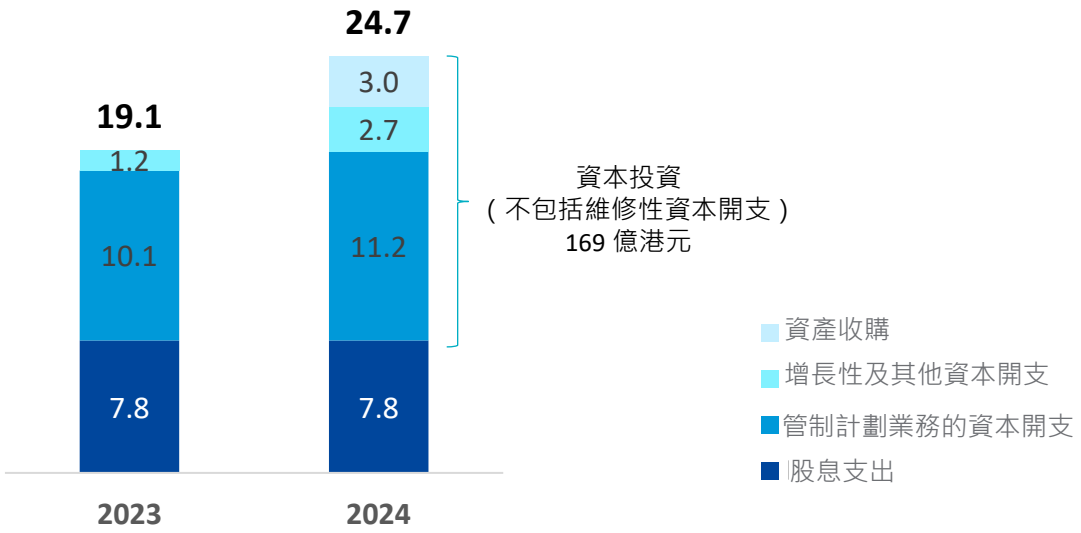
現金流入及流出
強勁的自由現金流支持增長及派息

十億港元



* 主要包含營運資金變動、支付利息和稅項及維修資本開支

十億港元



216億港元的現金流入（2023年: 235億港元）

受惠基本 EBITDAF 表現，來自營運業務的資金穩定，帶來**健康的自由現金流量**。

- EBITDAF 的增長被利好營運資金變動減少（主要來自香港管制計劃業務）所抵銷。

247億港元的現金流出（2023年: 191億港元）

資本投資（不包括維修性資本開支）為169億港元：

- 112億港元的香港管制計劃資本開支，主要用以提升輸配電網絡、為潔淨能源專線系統進行增容工程及增加基建設施。
- 27億港元的增長性及其他資本開支主要用於中國內地發展可再生能源項目。
- 購買啟德新總部支付30億港元。

股息支出為78億港元。

財務架構及流動資金
良好的資產負債表及低風險狀況

淨負債

563億港元

（2023年12月31日：523億港元）

槓桿比率

淨負債對總資本

33.0% (2023年12月31日：31.6%)

來自營運的資金(FFO)對淨負債

44.7% (2023年12月31日：48.9%)

流動資金狀況

未提取銀行貸款額度

310億港元

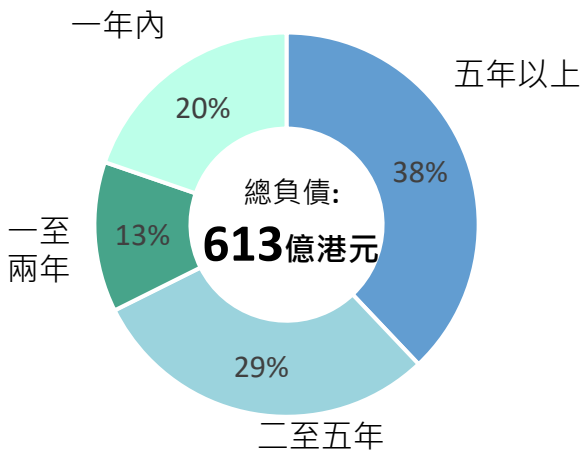
（2023年12月31日：309億港元）

銀行結餘

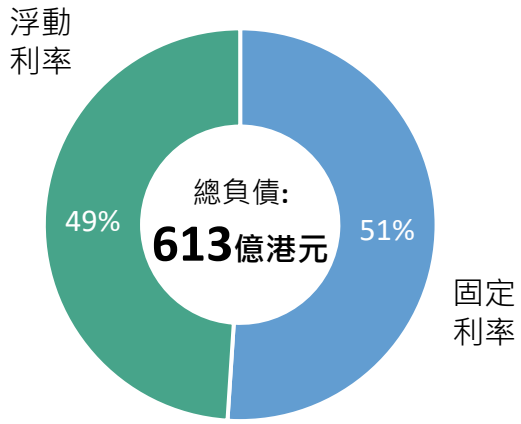
50億港元

（2023年12月31日: 52億港元）

債務到期日



債務組成



信用評級

	標普	穆迪
中電控股	A 穩定	A2 穩定
中華電力	A+ 穩定	A1 穩定
青電	AA- 穩定	A1 穩定

附註: 於 2024年12月31日，500百萬美元 (39 億港元) 的永久資本證券在向持有人發出贖回通知後，從股本權益重新分類為其他借貸 。相同金額的永久資本證券於 2025 年 1 月發行。為了在2024 年全年業績摘要中進行可比性分析，該金額仍作為股本處理，並從 2024年12月31日的總負債中排除。

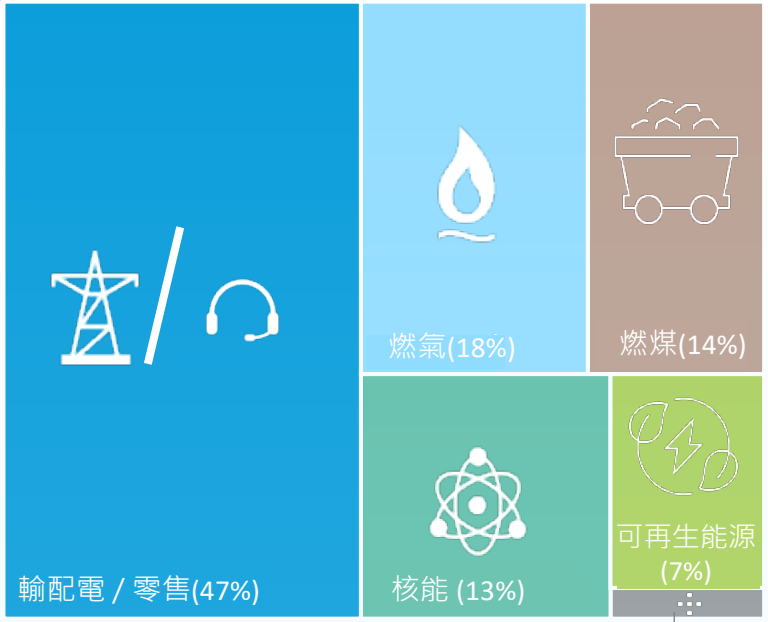
策略及發展路向

位於中國內地江蘇省宜興的太陽能項目。

亞太地區的領先能源企業

在5個區域擁有逾2.2萬兆瓦發電資產

在能源事業價值鏈中具備獨特優勢及多元化業務



按2024年未計公平價值變動及未分配支銷前的營運盈利計算
^ 其他: 儲能、智能電錶、及其他能源服務等

強勁的資產負債表及可靠的股息派發

~40 年可靠的總股息*

* 普通股息按整個期間的股本變化和1999年會計年度的變化進行調整。

穩健的A/A2投資級別的信用評級

策略

機遇

電氣化

能源轉型

支持持續增長的策略重點

1 **實現《氣候願景2050》:**於2030年底前將溫室氣體排放強度減少59%*，於2040年底前淘汰燃煤資產，於2050年底前實現淨零排放

* 與2019年基準比較

2 **亞太地區能源轉型帶來增長**
聚焦於發電、電網、儲能和能源服務。

3 **提升及加強實力**

基礎及推動因素

人才

豐富的項目儲備

品牌

充裕的財務狀況

有紀律的資本配置

基礎增長

專注核心市場

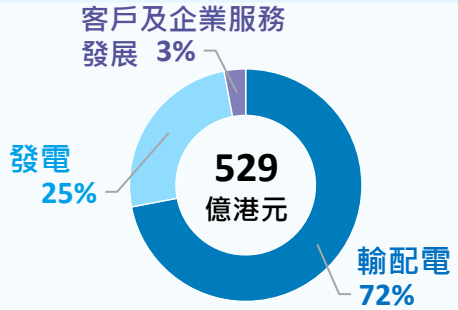
中國內地

香港

香港管制業務

- 支持香港政府的施政重點：香港氣候行動藍圖、新發展項目和房屋增長、推動經濟和新產業
- 實現資本投資增長，以支持基礎盈利、現金流和派息
- 智能電網策略和世界級的供電可靠度

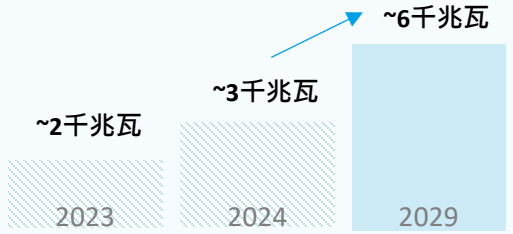
投資承諾（2024-2028）



中國內地發電業務

- 在特定省份發展可再生能源，維持中期內將現有組合倍增的目標。
- 透過商業模式和夥伴合作，以有效使用資本和提高回報。

投資目標



包括一小部分電池儲能系統

在核心市場的能源服務

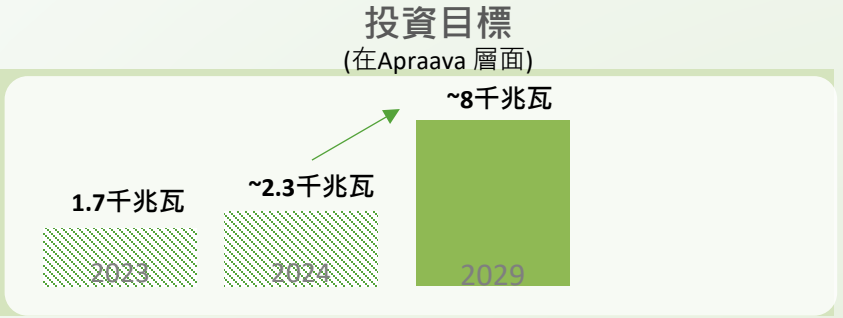
具備優勢成為客戶在區內的減碳合作夥伴首選，提供樓宇和行業的能源服務一體化夥伴關係和低碳運輸（電動出行和航運燃料）方案

亞太地區能源轉型和減碳

根據我們的區域及營運能力尋找投資機遇，以獲得可靠的盈利增長

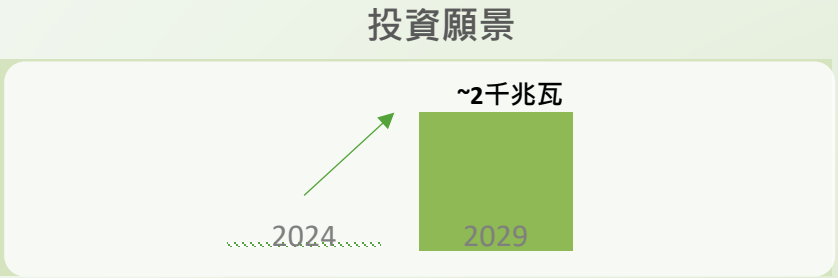
印度零碳投資

- 維持在中期內將零碳組合增加兩倍的目標
- 聚焦於可再生能源、輸電、智能電錶和電池儲能



在亞太區市場取得增長

- 在有利的監管和市場環境中進行能源轉型投資，以支持可靠的盈利
- 策略夥伴合作和聯盟

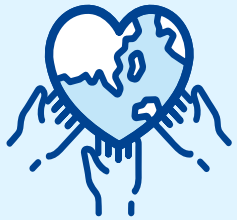


優化EnergyAustralia 的價值

- 發展儲能和穩定可再生能源的項目
- 透過購電協議實現在2030年達到3千兆瓦的可再生能源。
- 商業模式和夥伴合作

CLP 中電

提升及加強實力

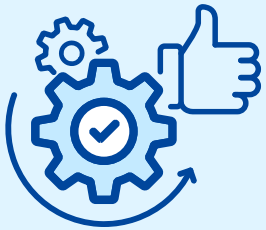


重視安全和面向未來的團隊

更新價值觀，培養新工作模式的企業文化
策略性的人才發展

數碼及數據能力

將數碼化全面融入業務



卓越營運

擁有覆蓋能源價值鏈的優質資產和卓越運營
及多元化業務組合

資本配置及融資策略

- 產生強勁的自由現金流量
- 穩健的投資級別信貸評級（標準普爾為A, 穆迪為 A2 ）
- 在香港持續投入增長性資本開支
- 促進與基本盈利一致的普通股息增長
- 有紀律的資本配置
- 透過商業模式和夥伴合作以有效運用資本及提升回報

附件

位於香港新界西堆填區的堆填沼氣發電項目 - 中電綠源

財務概覽

	2024	2023	變幅
收入（百萬港元）	**90,964**	87,169	+4%
營運盈利（計入公平價值變動前）（百萬港元）	**10,949**	10,127	+8%
營運盈利（百萬港元）	**11,648**	12,252	-5%
總盈利（百萬港元）	**11,742**	6,655	+76%
每股營運盈利（港元）	**4.61**	4.85	-5%
每股總盈利（港元）	**4.65**	2.63	+76%
每股股息（港元）			
第一至三期中期股息	1.89	1.89	-
第四期中期股息	1.26	1.21	+4.1%
中期股息總額	**3.15**	3.10	+1.6%
資本投資（百萬港元）– 現金基礎			
管制計劃資本開支	11,171	10,073	+11%
其他資本投資	7,602 (1)	2,771	+174%
槓桿	**2024年12月31日(2)**	**2023年12月31日**	
淨負債（百萬港元）	56,272	52,311	+8%
淨負債對總資本（%）	33.0%	31.6%	+1.4pts

(1) 2024年的其他資本投資包括支付30.23億港元收購資產的款項。

(2) 於 2024年12月31日，5億美元(39 億港元_的永久資本證券在向持有人發出贖回通知後，從股本重新分類為其他借貸。相同金額的永久資本證券於 2025年1月發行。為了在本次業績報告中進行可比性分析，該金額仍作為股本處理，並從2024年12月31日的所有負債金額中排除。

營運概覽

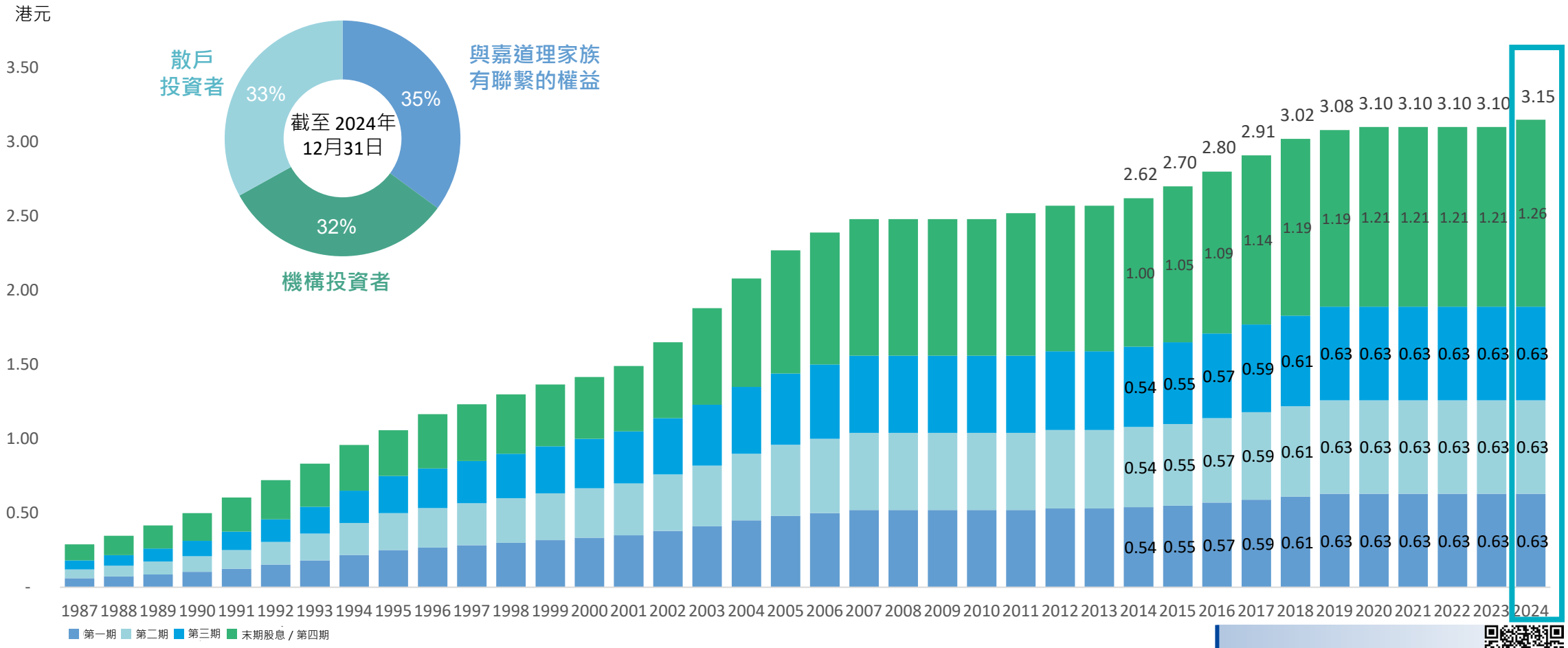
	2024	2023	變幅
安全（總可記錄傷害率）[1]	**0.24**	0.18	+0.06
香港供電可靠度（停電分鐘/每年）[2]	**6.02**	5.98	+0.04
客戶數目（千個）			
香港	**2,830**	2,790	+40
澳洲	**2,383**	2,442	-59
發電輸出量（十億度）[3]	**79.8**	79.5	+0.3%
發電及儲能容量（千兆瓦）[3]			
營運中總額	**21.3**	22.1	-0.8
零碳排放[4]	**6.0**	6.1	-0.2
興建中	**1.3**	1.2	+0.1

(1) 總可記錄傷害率是指每年200,000 工時的可記錄傷害總數。
(2) 客戶非計劃停電時間是按過去36個月的平均值計算，若排除重大事故日子（如2022年元朗電纜橋起火事故、2023年超強颱風「蘇拉」），2022年-2024年的平均值為1.0分鐘（2021年-2023年: 1.0分鐘）。
(3) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算。
(4) 零碳排放包括風電、水電、太陽能光伏及核電。

股息

向股東發放現金的歷史

中電每股普通股股息*（1987年 – 2024年）及按類別劃分的持股比例（截至2024年12月31日）



*按整個期間的股本變化和1999年會計年度的變化進行調整。

更多資料：

香港 – 業務規模增長

發電	輸電	配電	零售
總裝機容量為 9,399 兆瓦*	超過 17,100公里 輸電和高壓配電線	250個總變電站及 超過 15,700 個副變電站	售電量達36,125百萬度 並擁有283萬個客戶

2024年：

- 本地售電量與2023年相比增加2.1%至36,125百萬度。
- 客戶數目較2023年12月增加4萬個至283萬個。
- 各項重要基建項目繼續進行。
- 龍鼓灘發電廠第二台聯合循環燃氣渦輪機組的建造工程完成，並已於2024年4月投產。
- 位於新界西堆填區的中電綠源堆填沼氣發電項目第二期工程竣工，並於 2024 年 10 月開始商業營運。
- 新增超過200公里的輸電和高壓配電線以及220個變電站。

我們為香港超過八成人口提供發電、輸電和配電服務，覆蓋範圍遍佈九龍、新界及大嶼山。

* 按權益及長期購電容量和購電安排計算。

香港 – 售電量、盈利及資本開支

售電量

百萬度	2024年	2023年	變幅	比例
住宅	10,204	9,929	↑ 2.8%	28%
商業	13,882	13,673	↑ 1.5%	39%
基建及公共服務	10,466	10,196	↑ 2.6%	29%
製造業	1,573	1,594	↓ 1.3%	4%
本地總售電量	**36,125**	**35,392**	**↑ 2.1%**	**100%**

附註：數據中心佔2024年總售電量5.7%（2023年：5.3%）。

香港營運盈利（計入公平價值前）

百萬港元	2024年	2023年	變幅
香港能源業務	8,779	8,640	↑ 1.6%
港蓄發及香港支線	201	287	↓ 30.0%
中電源動	(85)	(104)	↑ 18.3%
香港能源及相關業務	**8,895**	**8,823**	↑ 0.8%

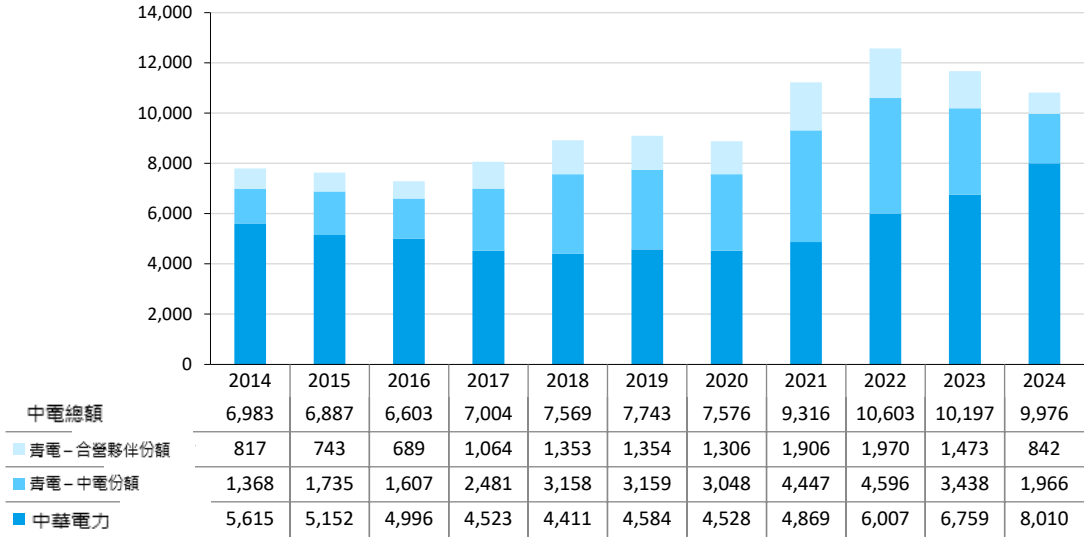
電費穩定基金和燃料價格調整條款賬餘額

百萬港元	2024年12月	2023年12月
電費穩定基金	3,048	2,529
燃料價格調整條款賬	(370)	(328)

資本開支（應計基礎）

百萬港元	2024年	2023年	變幅
中華電力	8,010	6,759	↑ 18.5%
青電 *	2,808	4,911	↓ 42.8%
總資本開支	**10,818**	**11,670**	↓ 7.3%

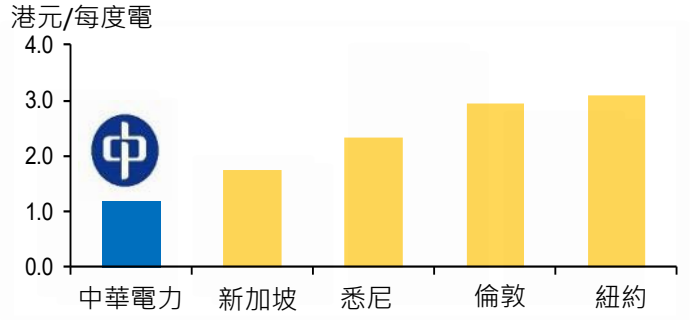
* 包括青電擁有香港液化天然氣接收站有限公司的70%股權。



總資本開支符合發展計劃。
2024年至2028年發展計劃中2024年1月至2024年12月的資本開支：108億港元。
2024年至2028年發展計劃中2024年1月至2028年12月獲批的資本開支：529億港元。

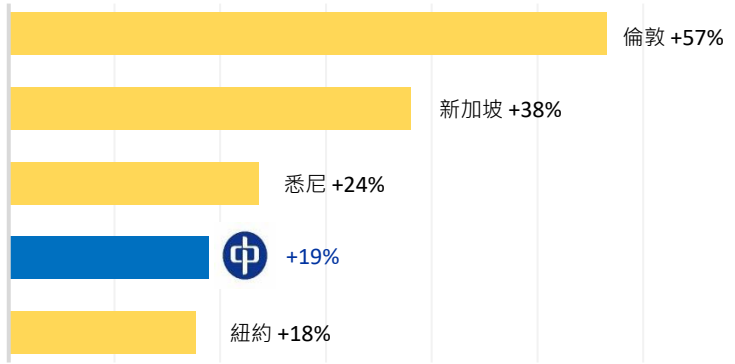
香港 – 電價、供電可靠度、燃料價格及環保表現提升

低電價



附註：
以每月275度的住宅用電量為比較基準及2025年1月的電價及匯率計算。

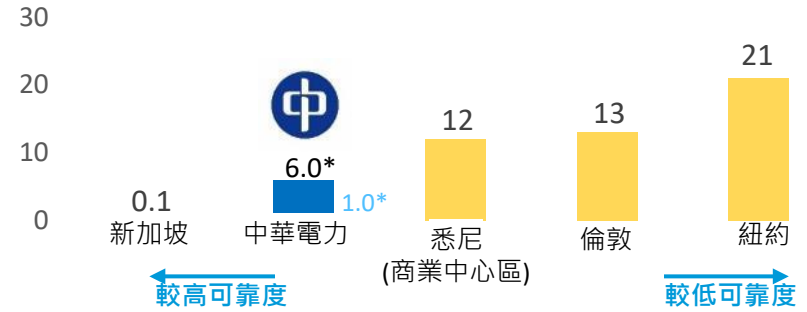
住宅電費增長（%） 2021年1月至2025年1月



附註：
以每月275度的住宅用電量為比較基準。

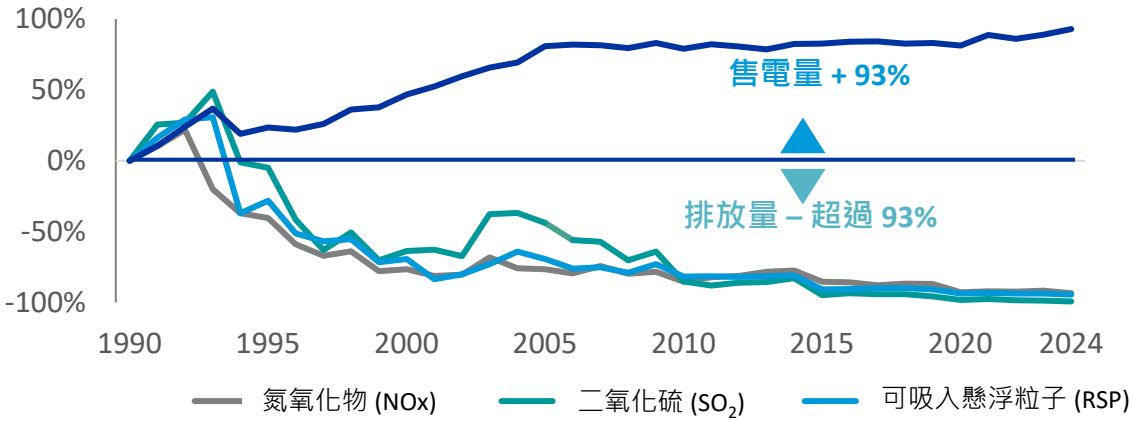
供電可靠度高（2024年）

每年客戶非計劃停電時間（以分鐘計）

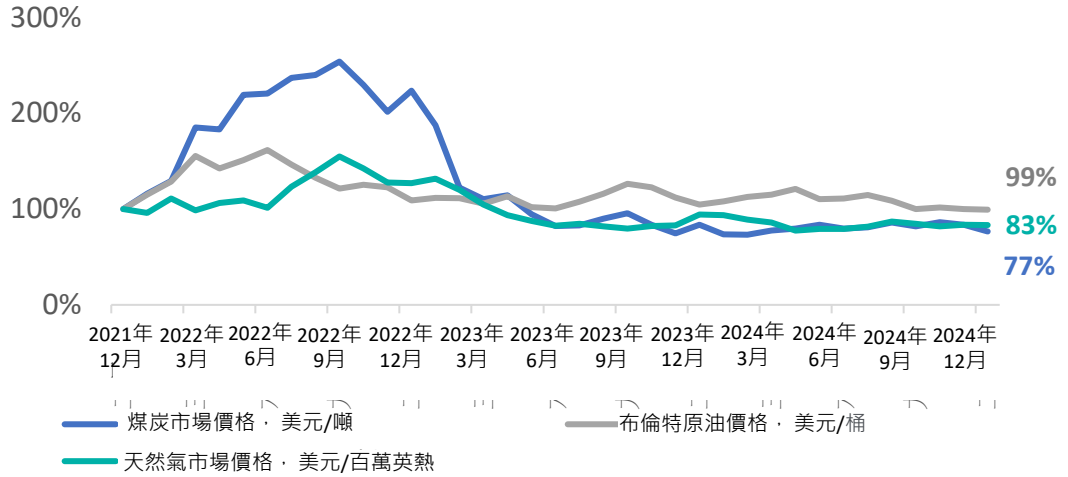


附註：
(1) *中華電力2022年至2024年的平均數據為6分鐘；排除重大事故日子（如2022年元朗電纜橋起火事故及2023年超強颱風「蘇拉」），三年的平均值為1.0分鐘。
(2) 其他城市為2021年至2023年的平均數據。
(3) 新加坡沒有架空線。

環保表現提升



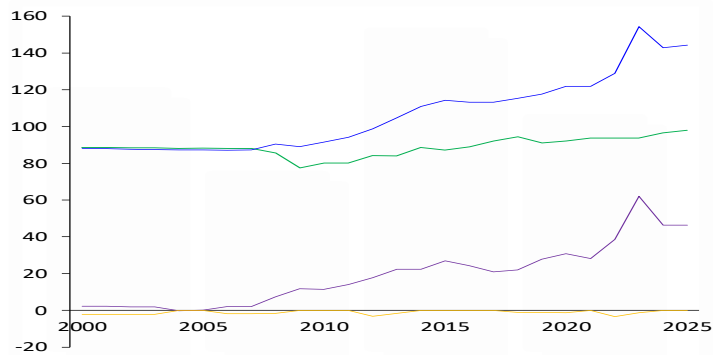
過去三年的燃料價格



香港 – 電價、能源成本、燃料組合及天然氣量

電價

港仙/每度電



144.3 平均淨電價

98.0 基本電價

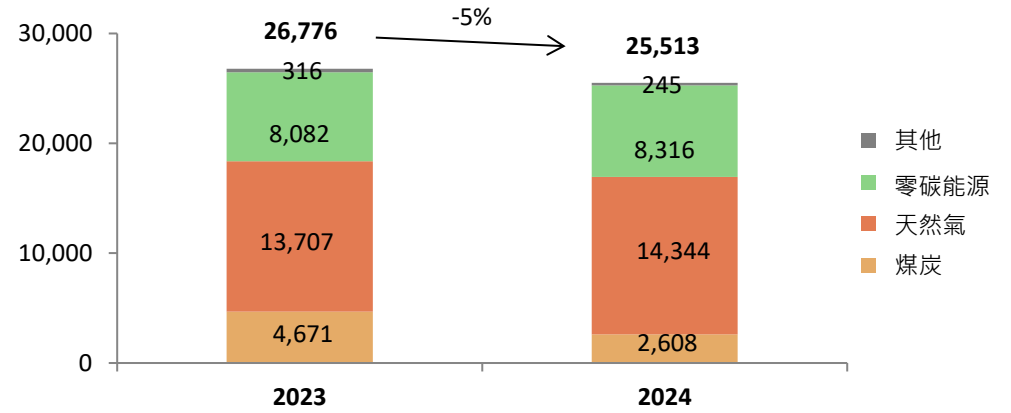
46.3* 燃料調整費

0.0 特別回扣

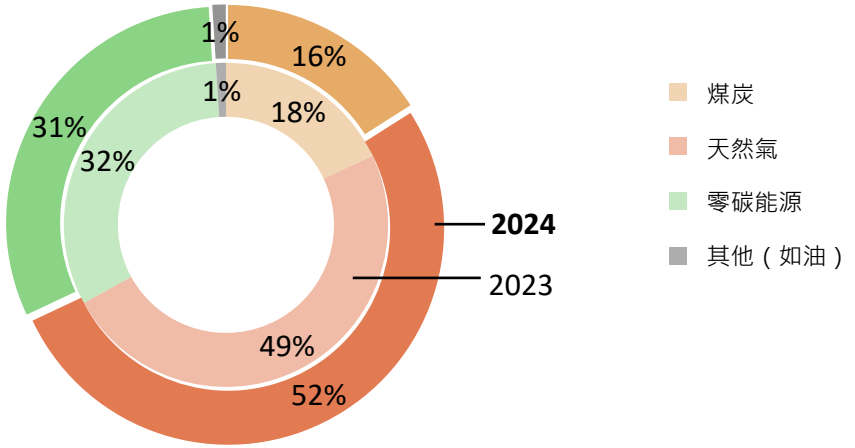
*數字乃按照年度電價檢討公佈的調整費。在現行管制計劃協議下，燃料調整費按耗用燃料的實際價格和原來預測價格的差別，自動每月調整。安排務求更適時反映燃料價格的變動，提升透明度。

能源成本

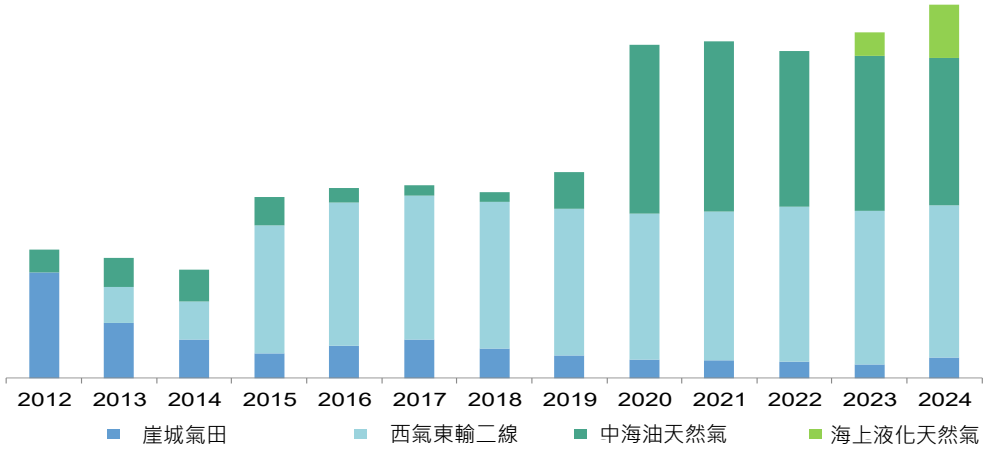
百萬港元



發電燃料組合（按生產/購買1,000度電計算）

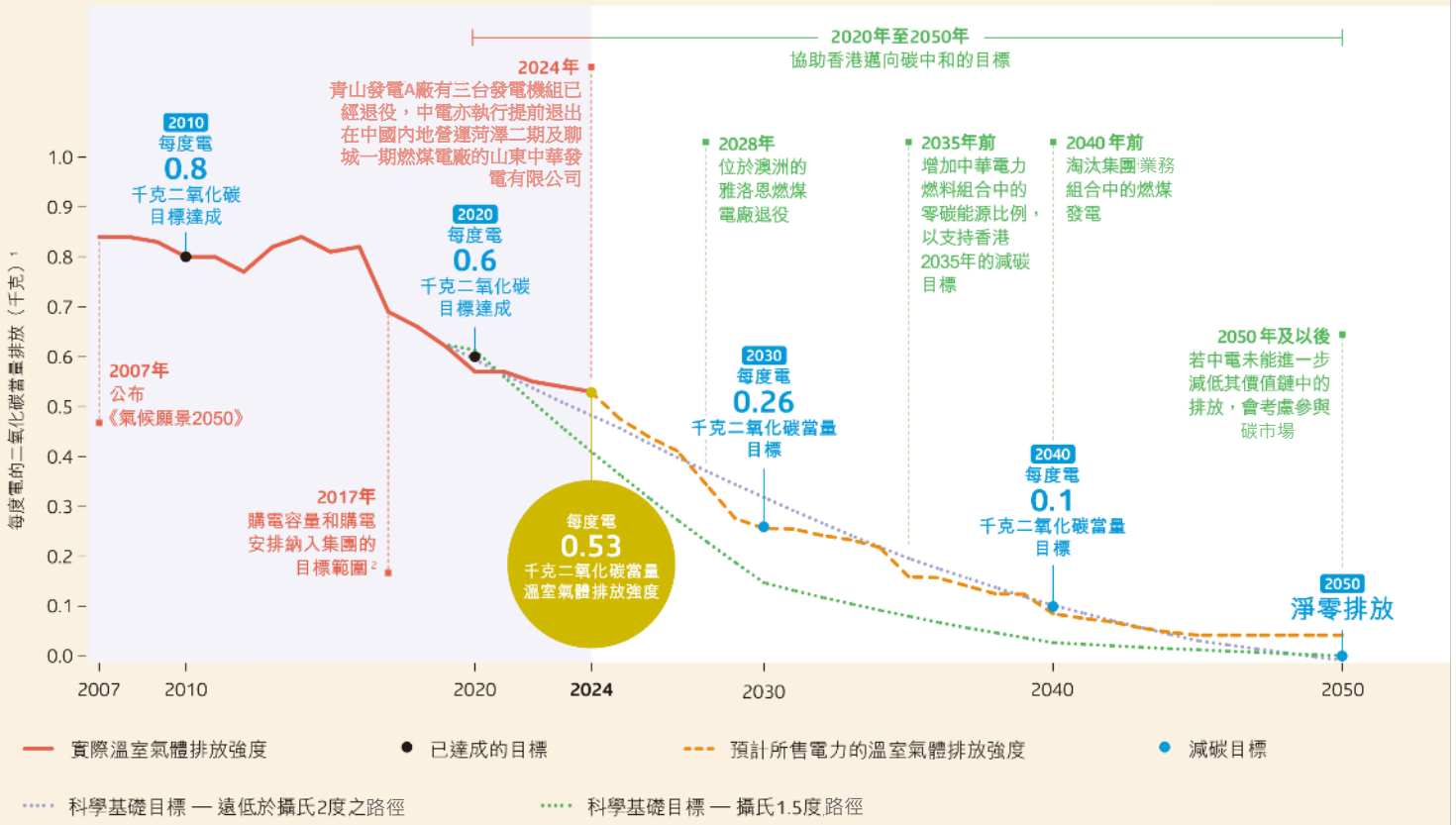


天然氣量



為中電的營運減碳

中電過去及預計未來的溫室氣體排放強度

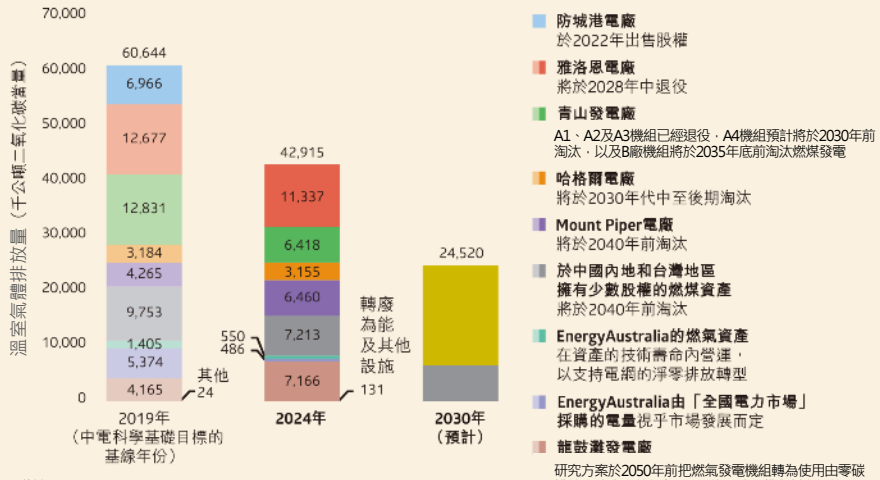


附註：

1 中電由2007年至2020年間的排放強度軌跡是以集團的碳強度，即每度電的二氧化碳排放（千克）為基礎。自2021年起，中電按國際最佳實務，以每度電的二氧化碳當量排放（千克）披露集團的溫室氣體排放強度。

2 中電由2017年至2050年間的排放強度軌跡乃按權益及購電容量和購電安排計算。

中電過去及預計未來所售電力的絕對溫室氣體排放量及化石燃料資產的淘汰時間表

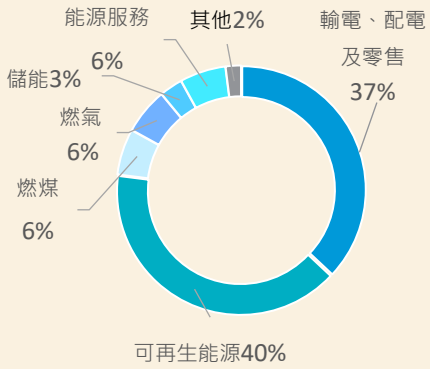


附註：

1 以上數據乃按權益及購電容量和購電安排計算。

2 由於數字經進位調整，顯示的總數與所列數據的總和之間存在差異。

中電2025年至2029年按資產類別的總計劃資本投資



附註：

1. 資本投資包括：i) 固定資產、使用權資產、投資物業、無形資產的資本開支；ii) 向合營企業及聯營的投資和墊款；以及 iii) 資產/業務的收購。總計百分比或因進位調整而有些微差異。
2. 可再生能源包括風電、太陽能、水電及轉廢為能。
3. 其他包括燃油、在發電、輸電、配電及零售以外的其他業務，以及公司及企業項目。

中電集團 – 發電及儲能組合[(i)] – 2024年12月31日

17,893兆瓦權益及4,689兆瓦長期購電合約（合共22,582兆瓦）

燃料：
(c) – 燃煤
(g) – 燃氣
(w) – 風電
(h) – 水電
(n) – 核電
(d) – 柴油
(s) – 太陽能
(ws) – 轉廢為能
(p) – 抽水蓄能
(bs) – 電池儲能

香港	合共	**7,222兆瓦***
營運中		*7,222兆瓦**
青山 – A及B [(ii)]	3,058 / 3,058*	(c)
龍鼓灘 – C及D	3,850 / 3,850*	(g)
竹篙灣	300 / 300*	(d)
轉廢為能	14 / 14*	(ws)
中國內地	合共	**7,369兆瓦***
營運中		*6,500兆瓦*[(iii)]*
大亞灣	1,968 / 1,577*	(n)
陽江	6,516 / 1,108	(n)
抽水蓄能	1,200 / 600*	(p)
國華	7,470 / 1,248	(c)
水電項目	509 / 489	(h)
風電項目	1,501 / 1,059	(w)
太陽能項目#	402 / 402	(s)
電池項目[(iv)]	18 / 18	(bs)
施工中		*869兆瓦*
風電項目	550 / 550	(w)
太陽能項目	190 / 190	(s)
電池項目 [(v)]	129 / 129	(bs)
台灣地區	合共	**264兆瓦**
營運中		*264兆瓦*
和平	1,320 /264	(c)

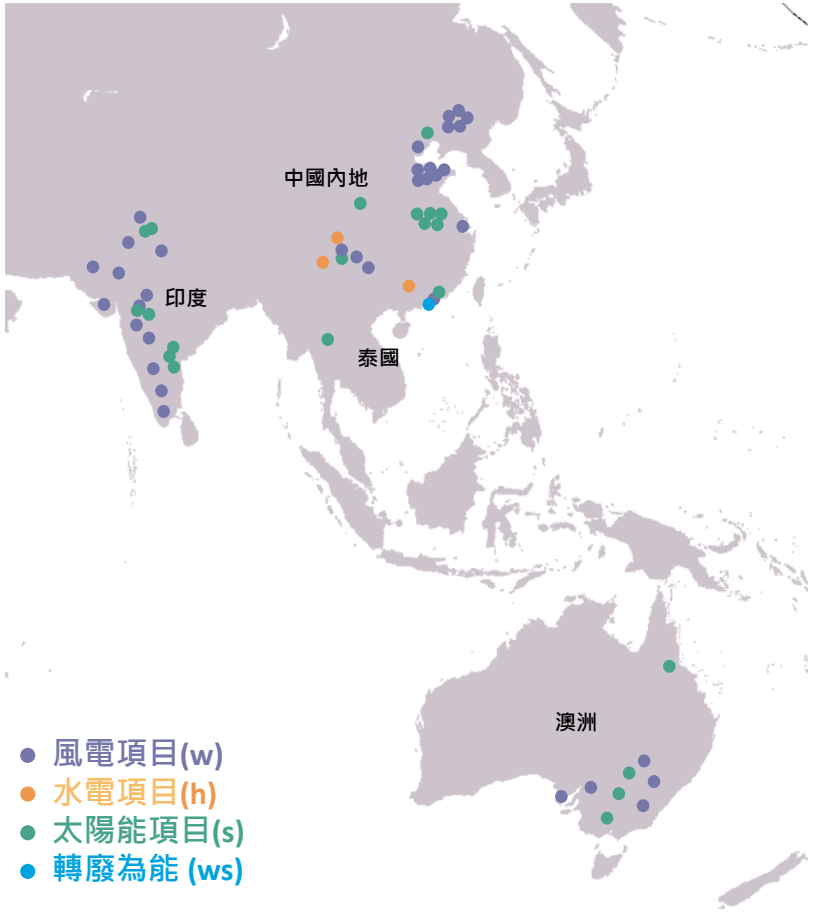
ENERGYAUSTRALIA	合共	**5,732兆瓦***
營運中		*5,694兆瓦**
雅洛恩	1,480 / 1,480	(c)
Mount Piper	1,430 / 1,430	(c)
Hallett	235 / 235	(g)
Newport	500 / 500	(g)
Jeeralang	440 / 440	(g)
Tallawarra A及B	740 / 740	(g)
風電項目	506 / 430*	(w)
太陽能項目#	362 / 294*	(s)
電池項目[(vi)]	145 / 145*	(bs)
施工中		*38兆瓦**
Tallawarra A	38 / 38	(g)
APRAAVA ENERGY	合共	**1,974兆瓦**
營運中		*1,574兆瓦*
哈格爾	1,320 / 660	(c)
Paguthan	655 / 328	(g)
風電項目	923 / 461	(w)
太陽能項目#	250 / 125	(s)
施工中		*400兆瓦*
風電項目	251 / 125	(w)
太陽能項目	550/ 275	(s)
泰國	合共	**21兆瓦**
營運中		*21兆瓦*
Lopburi太陽能光伏 #	63 / 21	(s)

- **電廠名稱** **總容量(兆瓦) / 中電所佔權益(兆瓦)** *包括長期購電容量和購電安排 #太陽能項目以交流容量計算

(i) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算。
(ii) 香港青山發電廠A1、A2和A3機組（共1,050兆瓦）自2024年4月起退役。
(iii) 提前出售所持有山東中華的少數權益。
(iv)包括乾安三期風場（5兆瓦）、尋甸二期風場（5兆瓦）、及公道太陽能光伏電站（8兆瓦）。
(v) 包括三都二期（10兆瓦）、淮安南閘（10兆瓦）、宜興（9兆瓦）及冠縣（100兆瓦）。
(vi)包括 Gannawarra（25兆瓦）、Ballarat（30兆瓦）及Riverina & Darlington Point（90兆瓦）

中電集團 – 可再生能源組合(i) – 2024年12月31日

3,739兆瓦權益及 697兆瓦長期購電合約（合共4,436兆瓦）– 佔中電總發電容量 19.6%



香港	合共	14兆瓦*
營運中		*14 兆瓦*
新界西堆填區堆填沼氣發電項目		14/14*

中國內地	合共	2,690兆瓦
營運中		*1,950兆瓦*
風電項目		1,059兆瓦
水電項目		489兆瓦
太陽能項目		402兆瓦
威海 1及2期		69 / 31
南澳 2及3期		60 / 15
雙遼 1及2期		99 / 48
大通		50 / 24
華電萊州 1期		38 / 17
長嶺 2期		50 / 22
國華風電		395 / 194
乾安 1, 2及3期		199 / 199
蓬萊 1期		48 / 48
崇明		48 / 14
萊蕪 1, 2及3期		149 / 149
尋甸 1及2期		100 / 100
三都 1期		99 / 99
中電萊州 1及2期		99 / 99
江邊水電		330 / 330
懷集水電		129 / 110
大理漾洱水電		50 / 50
金昌太陽能光伏 #		85 / 85
西村太陽能光伏 1及2期 #		84 / 84
泗洪太陽能光伏 #		93 / 93
淮安太陽能光伏 #		13 / 13
凌源太陽能光伏 #		17 / 17
梅州太陽能光伏#		36 / 36
揚州公道太陽能光伏 #		74 / 74

中國內地	
施工中	*740兆瓦*
風電項目	550兆瓦
太陽能項目	190兆瓦
博白風場	150 / 150
三都二期風場	100 / 100
鄄城風場	300 / 300
淮安南閘太陽能光伏 #	100 / 100
宜興太陽能光伏 #	90 / 90

ENERGYAUSTRALIA	合共	724兆瓦*
營運中		*724兆瓦*
風電項目		430兆瓦
太陽能項目		294兆瓦
Waterloo		111 / 111*
Cathedral Rocks		62 / 31
Boco Rock		113 / 113*
Taralga		107 / 107*
Bodangora		113 / 68*
Gannawarra太陽能光伏 #		50 / 50*
Ross River太陽能光伏 #		116 / 93*
Manildra 太陽能光伏 #		46 / 46*
Coleambally太陽能光伏 #		150 / 105*

泰國	合共	21兆瓦
營運中		*21兆瓦*
Lopburi太陽能光伏 #		63 / 21

APRAAVA ENERGY	合共	987兆瓦
營運中		*586兆瓦*
風電項目		461兆瓦
太陽能項目		125兆瓦
Khandke		50 / 25
Samana I 及 II		101 / 50
Saundatti		72 / 36
Theni I 及 II		97 / 49
Harapanahalli		40 / 20
Andhra Lake		106 / 53
Sipla		50 / 25
Bhakrani		102 / 51
Mahidad		50 / 25
Jath		60 / 30
Tejuva		101 / 50
Chandgarh		92 / 46
Veltoor 太陽能光伏 #		100 / 50
Gale太陽能光伏 #		50 / 25
Tornado太陽能光伏 #		20 / 10
CREPL太陽能光伏 #		30 / 15
DSPL太陽能光伏 #		50 / 25
施工中		*400兆瓦*
風電項目		125兆瓦
太陽能項目		275兆瓦
Sidhpur (ii)		251 / 125
印度國家水電公司太陽能		251 / 125
印度國家火電公司太陽能		300 / 150

- **電廠名稱　　總容量（兆瓦）/中電所佔權益（兆瓦）**

* 包括長期購電容量和購電安排

太陽能項目以交流容量計算

(i) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算。 (ii) Sidhpur 風電在 2025 年 1 月全面投產。

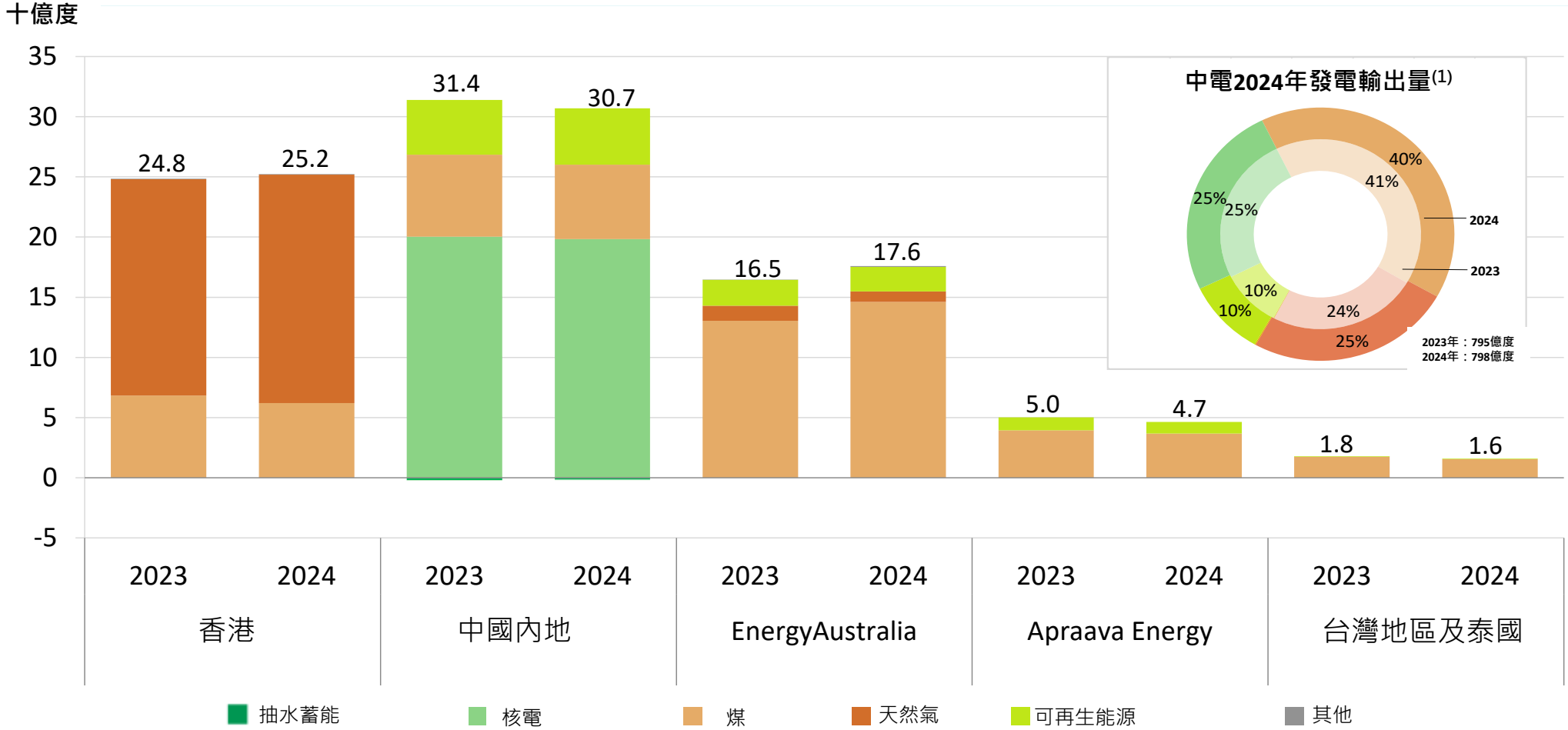
中電集團 – 按燃料分類的發電及儲能容量(i)

中電集團持有 22,582兆瓦權益

按燃料分類	總發電容量（兆瓦）(甲) + (乙)	%	營運中（兆瓦）(甲)	%	施工中（兆瓦）(乙)	%
煤	**8,140**	**36%**	8,140	36%	-	-
天然氣	**6,131**	**27%**	6,093	27%	38	<1%
核能	**2,685**	**12%**	2,685	12%	-	-
風電	**2,625**	**12%**	1,950	9%	675	3%
水電	**489**	**2%**	489	2%	-	-
太陽能	**1,307**	**6%**	842	4%	465	2%
其他	**1,206**	**5%**	1,077	5%	129	1%
總額	**22,582**	**100%**	**21,275**	**94%**	**1,307**	**6%**

(i) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算。
附註：個別項目及總額已四捨五入至最接近的整數，故部分累計數字可能會出現不吻合的情況。

中電集團 – 按資產分類的發電輸出量(1) – 2024年



* 按資產地理位置

(1) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算。包括中電發電及儲能組合。

其他資料

歡迎掃瞄或點擊QR碼瀏覽相關資料

2024年報*

2024可持續發展報告*

《氣候願景2050》2024年版

中電簡介 2025年2月

全年業績簡報 2025年2月

有關業績公布資訊，請瀏覽集團網頁

* 將於2025年3月出版

多謝