

中電控股

# 2024年全年業績

2025年2月24日

# 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」）提供本檔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，無論是否因為新資訊、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

蔣東強 首席執行官

## 財務表現及展望

紀安立 財務總裁

## 策略及發展路向

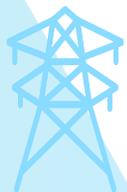
蔣東強 首席執行官

## 問答環節

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

## 營運摘要

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

(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) 總可紀錄傷害率是指年內每200,000工作小時的可記錄傷害總數。

(3) 客戶非計畫停電時間按過去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、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

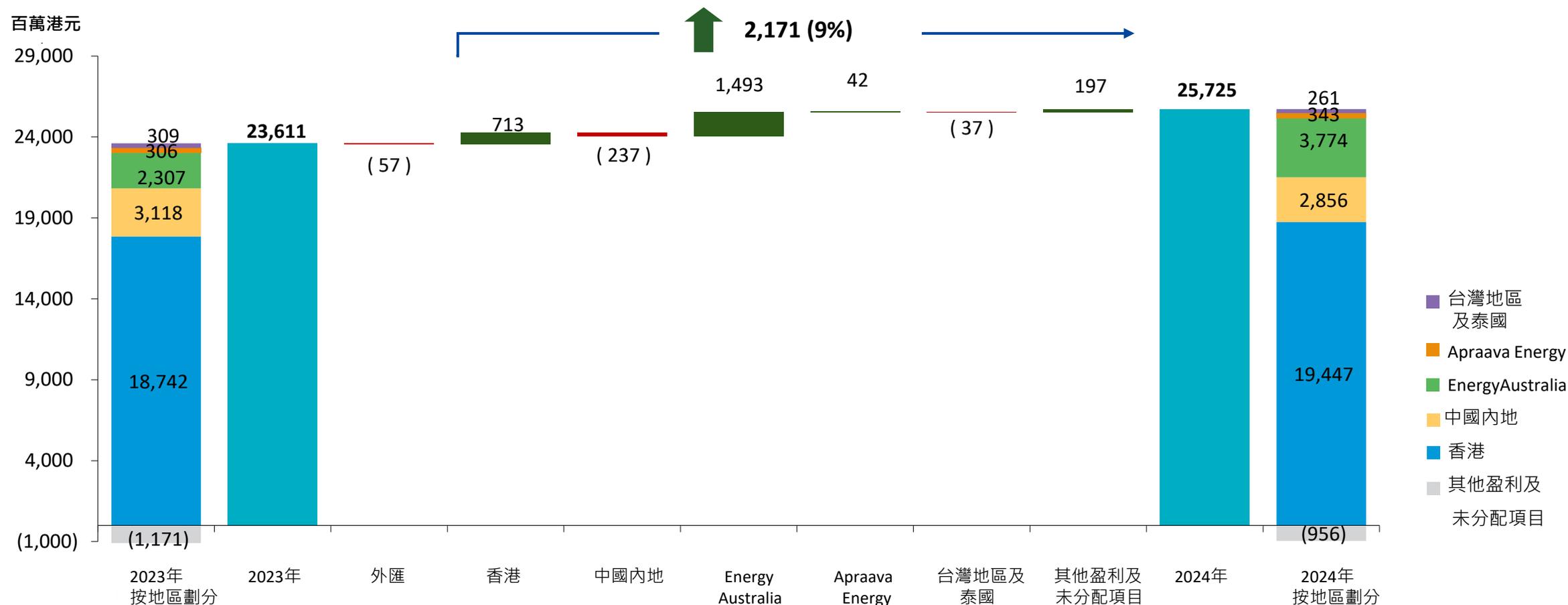
3.15港元 ↑ 1.6%

(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。

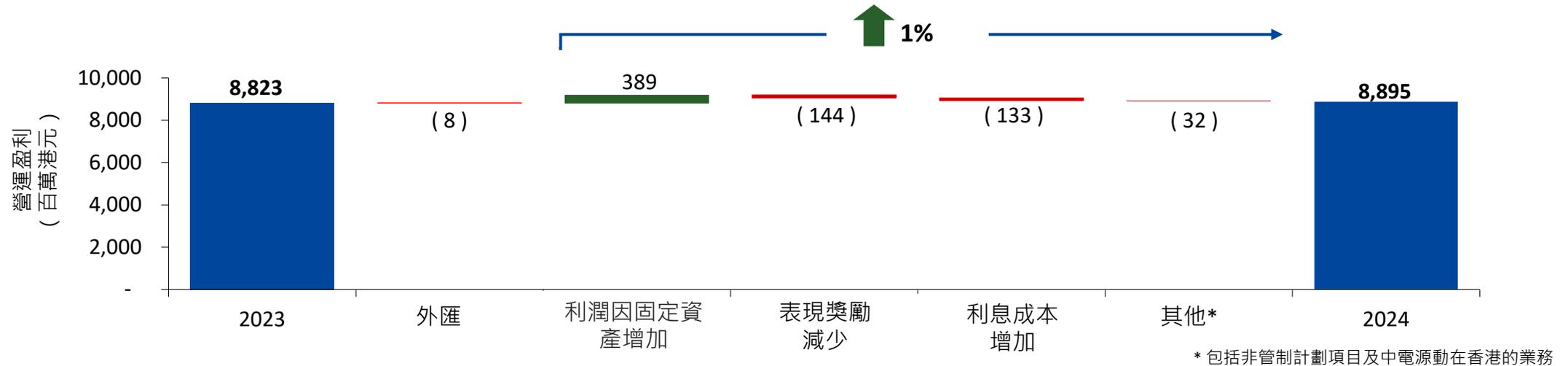
# 按業務部門劃分的營運盈利

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
<b>營運盈利</b> (計入公平價值變動前)	<b>10,949</b>	<b>10,127</b>	<b>↑ 8%</b>	
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)
<b>營運盈利</b>	<b>11,648</b>	<b>12,252</b>	<b>↓ 5%</b>	
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 詳情請見29頁
<b>總盈利</b>	<b>11,742</b>	<b>6,655</b>	<b>↑ 76%</b>	

# 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



### 表現

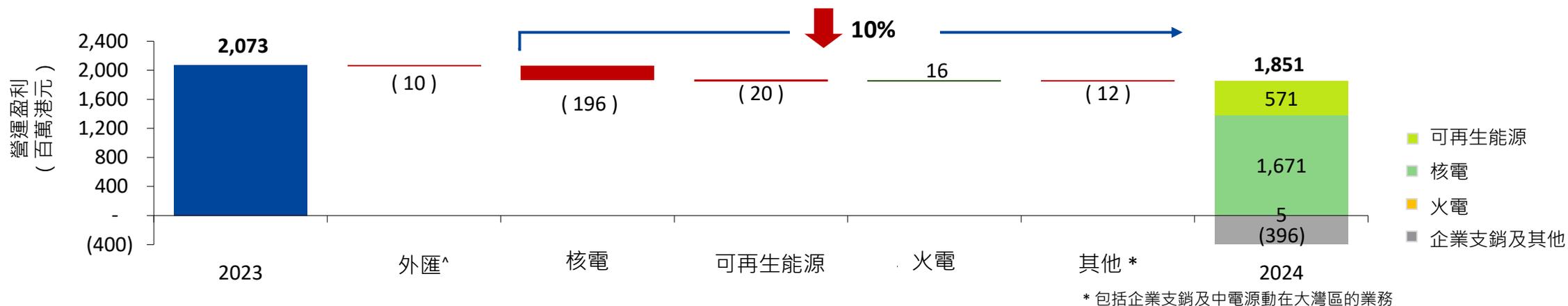
- **營運盈利**：利潤因固定資產平均淨值上升帶來強勁貢獻，但受到較少的表現獎勵（2023年的五年期獎勵不再出現）及較高利息成本所影響。
- **管制計劃資本開支**：108億港元（包括發電28億港元；輸配電/服務80億港元）。
- **發電**：龍鼓灘發電廠的聯合循環燃氣渦輪發電機組 D2 及海上液化天然氣接收站投入運作，完成主要燃氣發電基建設施以配合逐步淘汰燃煤發電。完成新界西堆填區堆填沼氣發電項目第二期工程。
- **香港售電量**：香港經濟復甦步伐加快，加上天氣炎熱帶動售電量上升 2.1%。
- **智慧城市**：為客戶和企業提供零碳能源方案（供冷、太陽能、電池、智慧電錶、能源管理）、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



<sup>^</sup> 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

### 表現

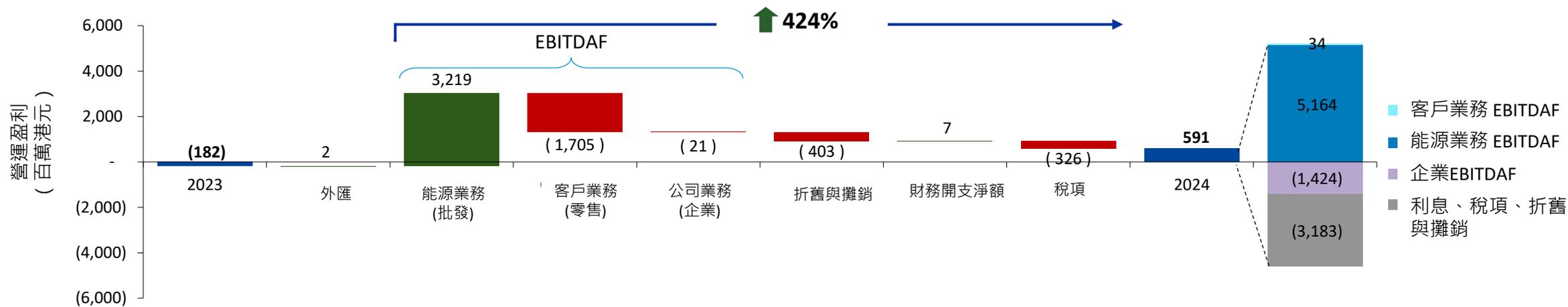
- 核電**：陽江核電站市場電價下降且成本上升，大亞灣核電站因進行30年計劃停運大修導致發電量下降。
- 可再生能源**：兩個現有項目因上網電量削減和電價壓力導致貢獻減少，部分被新風電和太陽能項目的貢獻以及水資源增加所抵消。華東地區的中央控制中心成功啟用，以提高運營效率和優化成本。
- 火電**：燃料價格穩定，營運維修成本降低，售電量下降。提前退出山東中華發電有限公司燃煤電廠的少數股權。
- 執行中的可再生能源項目**：正在推行1.8千兆瓦可再生能源和電池儲能項目，包括中電中國最大的山東300兆瓦風電項目，和廣西300兆瓦太陽能項目，以及位於山東的首個獨立100兆瓦電池儲能系統。
- 與企業客戶簽訂綠色合同**：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8百兆瓦的項目興建配額。
- 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

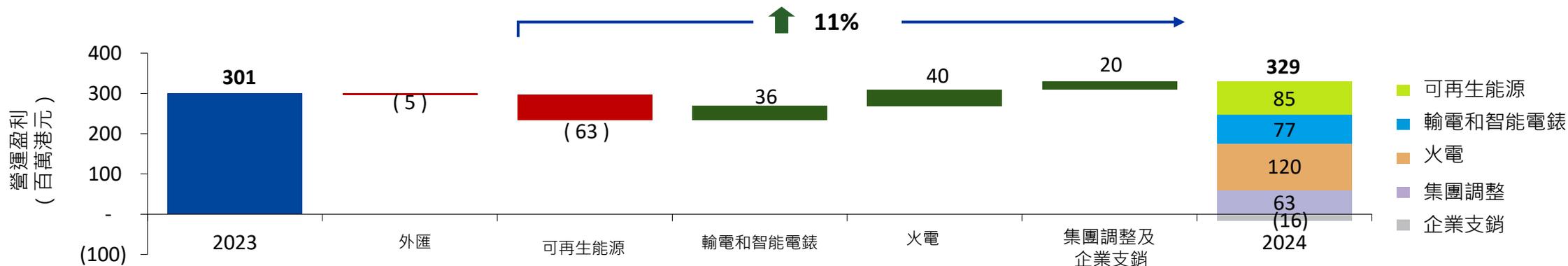
- 能源業務：**批發價格上升和Mt Piper電廠及雅洛恩電廠的良好運營表現，加上對沖結果的改善，帶來強勁的表現。**雅洛恩電廠：**維修計劃完成後可用率提高；**Mt Piper電廠：**獲多個煤礦場供貨的合同改善煤炭供應，確保在價格上升期間電廠維持良好可用率。
- 客戶業務：**激烈的價格競爭和生活成本壓力導致成本上升，使利潤受壓和客戶數目減少。
- 靈活發電容量項目：**Tallawarra B可快速啟動的燃氣發電廠投產。正推行Wooreen 和 Hallett電池儲能系統項目，簽訂協議向Orana電池儲能系統買電。
- 執行中的可再生能源購電協議：**簽訂協議向Golden Plains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

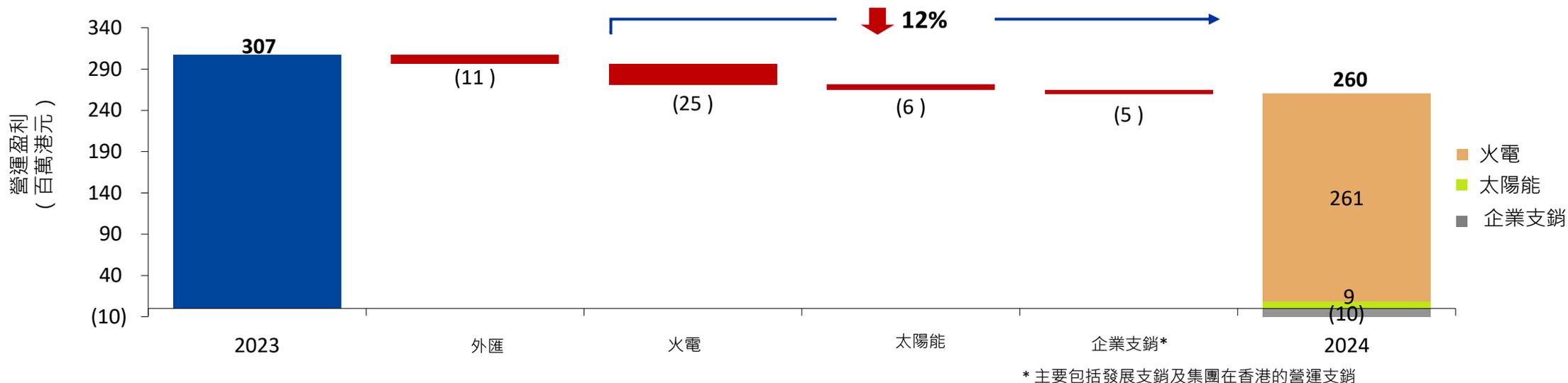
- **可再生能源**：風資源減少及來自債務人逾期付款的利息收入減少。
- **輸電和智能電錶 (AMI)**：輸電：電價修訂帶動盈利上升。AMI：按計劃發展兩個智能電錶項目，並將在六個邦份安裝超過6百8十萬個智能電錶。
- **火電**：哈格爾電廠繼續成為印度營運表現最佳的燃煤發電廠之一，並由於符合排放管理要求而獲得更高電價。
- **執行中的零碳項目**：正執行相當於約2千兆瓦的零碳項目，當中包括4個輸電、4個可再生能源（包括至今最大的300兆瓦太陽能項目）及6個AMI項目。
- **企業支銷**：成功退出Dedasari太陽能項目錄得收益。
- **監管審批（一般財政規則）**：可參與競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



### 表現

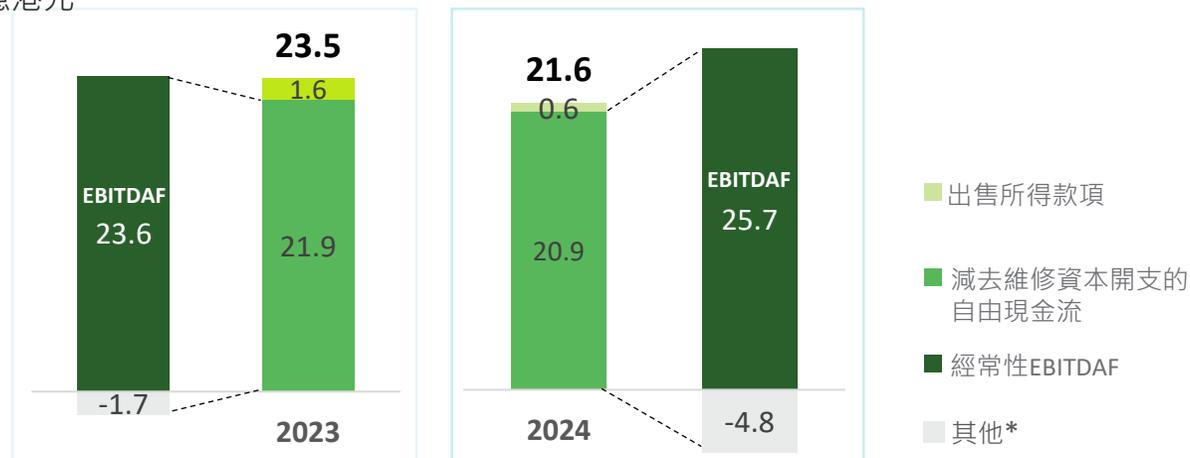
### 展望

- **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。
- **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。
- **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。
- **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

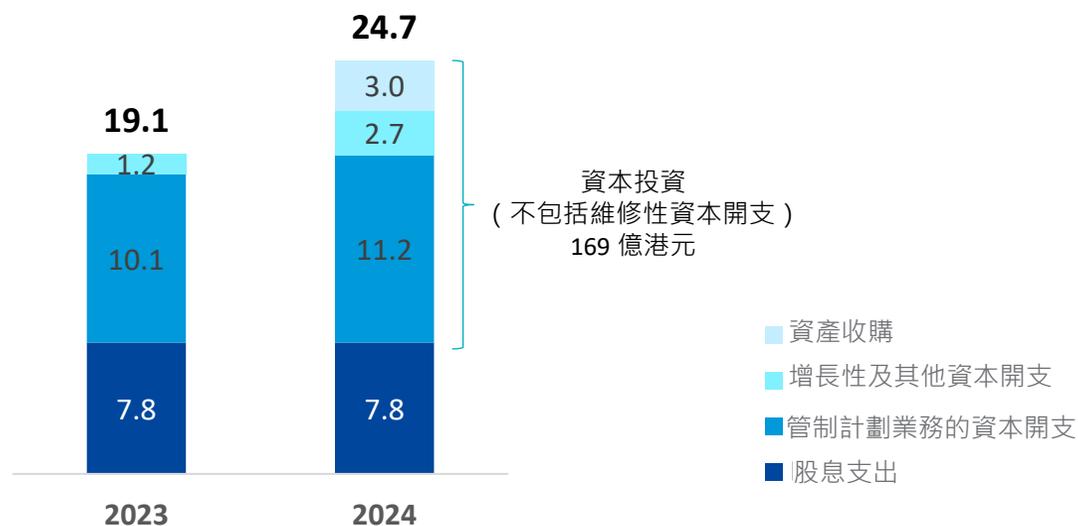
強勁的自由現金流支持增長及派息

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

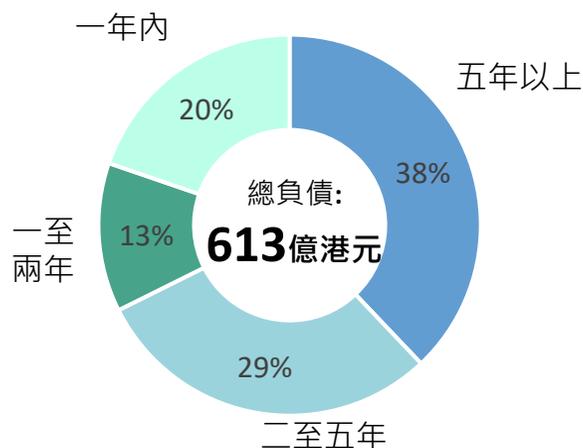
(2023年12月31日: 309億港元)

銀行結餘

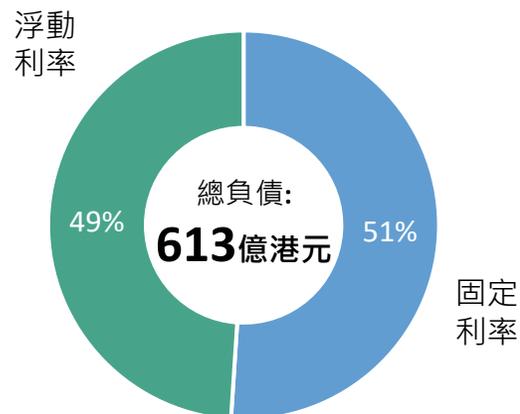
50億港元

(2023年12月31日: 52億港元)

## 債務到期日



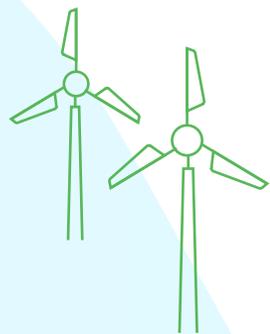
## 債務組成



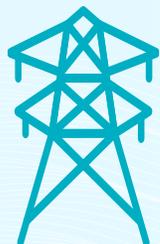
## 信用評級

	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

強勁的資產負債表及可靠的  
股息派發



按2024年末計公平價值變動及未分配支銷前的營運盈利計算。  
<sup>^</sup> 其他: 儲能、智慧電錶、及其他能源服務等。



~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



豐富的项目儲備



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

## 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

中國內地

香港

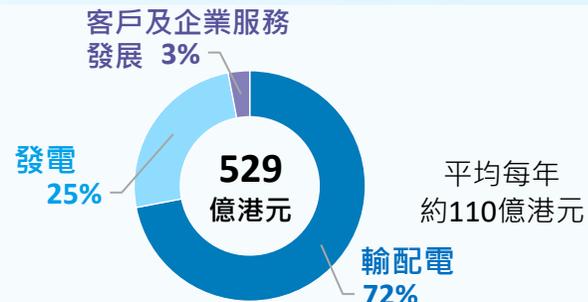
## 中國內地發電業務

- 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

## 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

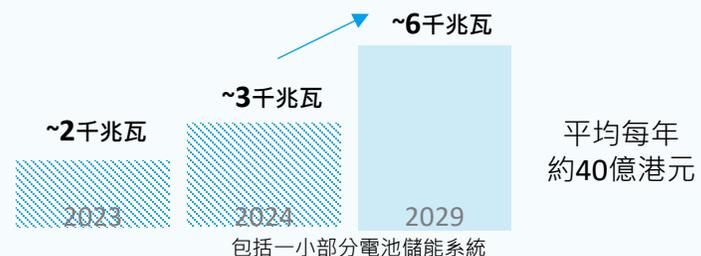
### 投資承諾 (2024-2028)



### 投資回報率

管制計劃下資產的8%

### 投資目標



### 最低回報

低雙位數的內部報酬率 (IRR%)\*

\* 以舉債投資和項目為基礎計算的權益回報率。





# 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



內資發展  
平均每年  
約60億港元

### 最低回報

低至中雙位數的  
內部報酬率  
(IRR%)\*

## 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



### 最低回報

根據地區及  
風險情況  
而定

澳洲

## 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



### 最低回報

內資發展  
平均每年  
約5億港元

高單位數的  
內部報酬率  
(IRR%)\*

\* 以舉債投資和項目為基礎計算的權益回報率。



# 提升及加強實力



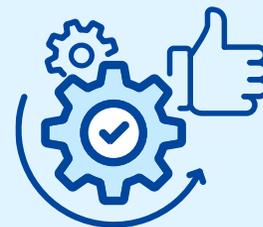
## 重視安全和面向未來的團隊

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

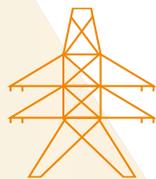
促進與基本盈利一致的普通股息增長

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



# 問答環節



位於中國內地珠海的「光儲充檢」液冷超充站。



# 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 <sup>(1)</sup>	2,771	+174%
槓桿	2024年12月31日	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。詳情請參閱第33頁。

(2) 於2024年12月31日，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（詳情請參閱第37頁）。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) <sup>(1)</sup>	0.24	0.18	+0.06
香港供電可靠度 (停電分鐘/每年) <sup>(2)</sup>	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) <sup>(3)</sup>	79.8	79.5	+0.3%
發電及儲能容量 (千兆瓦) <sup>(3)</sup>			
營運中總額	21.3	22.1	-0.8
零碳排放 <sup>(4)</sup>	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。包括中電發電及儲能組合。

(4) 零碳排放包括風電、水電、太陽能光伏及核電。

# 影響可比性項目

百萬港元	2024	2023
香港 – 物業出售收益	56	112
香港 – 投資物業重估虧損	(67)	(25)
Apraava Energy – 哈格爾電廠確認的一次性收入	105	299
中國內地 – 大理漾洱的資產減值	-	(115)
EnergyAustralia – 客戶業務的商譽減值	-	(5,868)
<b>影響可比性項目</b>	<b>94</b>	<b>(5,597)</b>

## 香港 物業出售盈利

出售亞皆老街重建項目的物業。

## 香港 投資物業重估虧損

香港海逸坊商場的零售部分。

## Apraava Energy 哈格爾電廠確認的一次性收入

2024：一次性煙氣脫硫收入，以收回過往年度補償營運煙氣脫硫機組所產生的額外成本。

2023：哈格爾電廠確認被拖欠應收賬款的延遲付款費，以及額外容量費的一次性收入。

## 中國內地 大理漾洱的資產減值

大理漾洱的使用時數及電價下降對估值產生不利影響。

## EnergyAustralia 客戶業務的商業減值

觸發因素包括因供應成本上升而為市場營運利潤帶來壓力、競爭加劇及高利率等。

# EBITDAF及營運盈利對賬

百萬港元	2024	2023	變幅
經常性 EBITDAF	25,725	23,611	↑ 9%
減：			
折舊及攤銷	(9,276)	(8,594)	
財務開支淨額 <sup>(1)</sup>	(2,155)	(2,008)	
所得稅支銷	(2,502)	(2,007)	
非控制性權益	(843)	(875)	
計入公平價值變動前營運盈利	10,949	10,127	↑ 8%
公平價值變動	699	2,125	
營運盈利	11,648	12,252	↓ 5%

## ◆ 折舊及攤銷

- 香港：隨著龍鼓灘發電廠燃氣發電機組D2從2024年4月開始投入運作以及海上液化天然氣接收站從2023年7月開始啟用後，折舊因而上升。
- 澳洲：折舊及攤銷上升是由於2023年對雅洛恩電廠的停運成本及額外資產停用開支予以資本化。

## ◆ 財務開支淨額<sup>(1)</sup>

- 財務開支淨額增加是由於香港市場利率以及淨負債上升。

## ◆ 所得稅支銷

- 增加主要是與EnergyAustralia基本業務相應改善有關。

## ◆ 非控制性權益

- 中國南方電網持有青電30%股權。

## ◆ 公平價值變動

- EnergyAustralia的遠期能源合約的有利公平價值變動(稅後)。

(1) 包括給予永久資本證券持有人的分配。

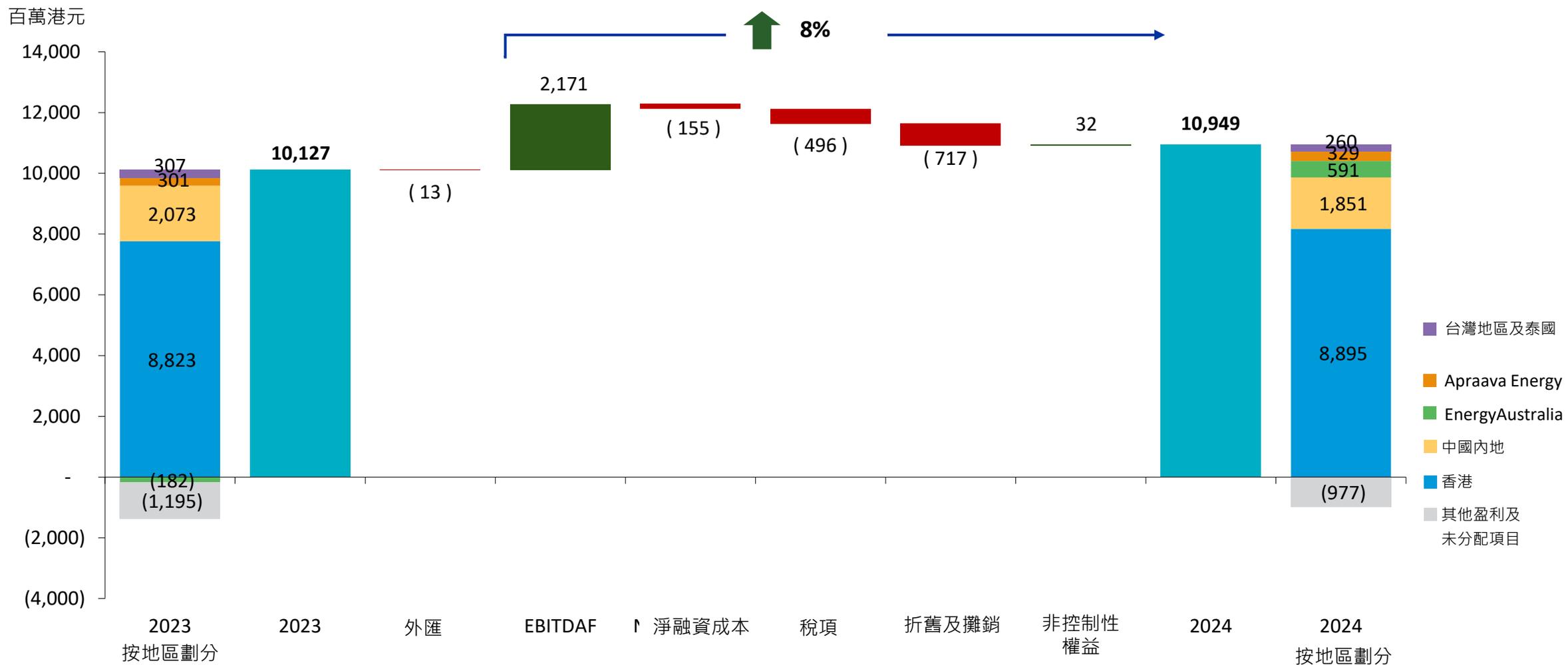
# EBITDAF及營運盈利對賬—按業務劃分

百萬元	香港電力及相關業務	中國內地	EnergyAustralia	Apraava Energy	台灣地區及泰國	其他盈利和未分配項目	集團總額
<b>2024年</b>							
經常性EBITDAF	19,447	2,856	3,774	343	261	(956)	25,725
折舊及攤銷	(6,006)	(550)	(2,658)	-	-	(62)	(9,276)
財務(開支)/收入淨額 <sup>(1)</sup>	(1,603)	(161)	(442)	4	-	47	(2,155)
所得稅支銷	(2,110)	(284)	(83)	(18)	(1)	(6)	(2,502)
非控制性權益	(833)	(10)	-	-	-	-	(843)
營運盈利計入公平價值變動前 (按照本簡報)	8,895	1,851	591	329	260	(977)	10,949
公平價值變動 <sup>(2)</sup>	(35)	-	734	-	-	-	699
營運盈利	8,860	1,851	1,325	329	260	(977)	11,648
港蓄發及香港支線對賬	(201)	201	-	-	-	-	-
其他盈利對賬	(58)	-	-	-	-	58	-
營運盈利 (按年報中的分部資料)	8,601	2,052	1,325	329	260	(919)	11,648
<b>2023年</b>							
經常性EBITDAF	18,742	3,118	2,307	306	309	(1,171)	23,611
折舊及攤銷	(5,720)	(543)	(2,281)	-	-	(50)	(8,594)
財務(開支)/收入淨額 <sup>(1)</sup>	(1,416)	(189)	(454)	6	-	45	(2,008)
所得稅(支銷)/抵免	(1,916)	(305)	246	(11)	(2)	(19)	(2,007)
非控制性權益	(867)	(8)	-	-	-	-	(875)
營運盈利計入公平價值變動前 (按照本簡報)	8,823	2,073	(182)	301	307	(1,195)	10,127
公平價值變動 <sup>(2)</sup>	(13)	-	2,138	-	-	-	2,125
營運盈利	8,810	2,073	1,956	301	307	(1,195)	12,252
港蓄發及香港支線對賬	(287)	287	-	-	-	-	-
其他盈利對賬	(112)	-	-	-	-	112	-
營運盈利 (按年報中的分部資料)	8,411	2,360	1,956	301	307	(1,083)	12,252

(1) 包括與債務相關衍生金融工具的公平價值虧損 / (收益) 淨額、融資活動的其他匯兌虧損 / (收益) 淨額及給予永久資本證券持有人的分配。

(2) 包括與不符合對沖資格的交易和現金流量對沖無效部分及非債務相關的衍生金融工具的公平價值虧損 / (收益) 淨額。

# 公平價值變動前的營運盈利



# 現金流量和財務結構

## 自由現金流

- **香港**：來自管制計劃營運的現金流入減少（-17億港元），主要是因為2024年向客戶收取未收回的燃料成本較2023年少。
- **中國內地**：核電聯營維持穩健股息。
- **澳洲**：營運現金流量因能源業務營運表現有所改善而上升（+12億港元），但被維修性資本開支上升輕微抵銷。

## 資本投資

- 管制計劃資本開支，主要用於發電機組的資本工程、提升 / 發展輸配電網絡、為潔淨能源專線系統進行升級工程、建立變電站和安裝智慧電錶。
- 增長性資本開支用於建設中國內地可再生能源項目。
- 維修性資本開支主要包括澳洲雅洛恩電廠及Tallawarra A電廠的改善和維修工程。
- 資產收購為2024年支付啟德新總部款項。

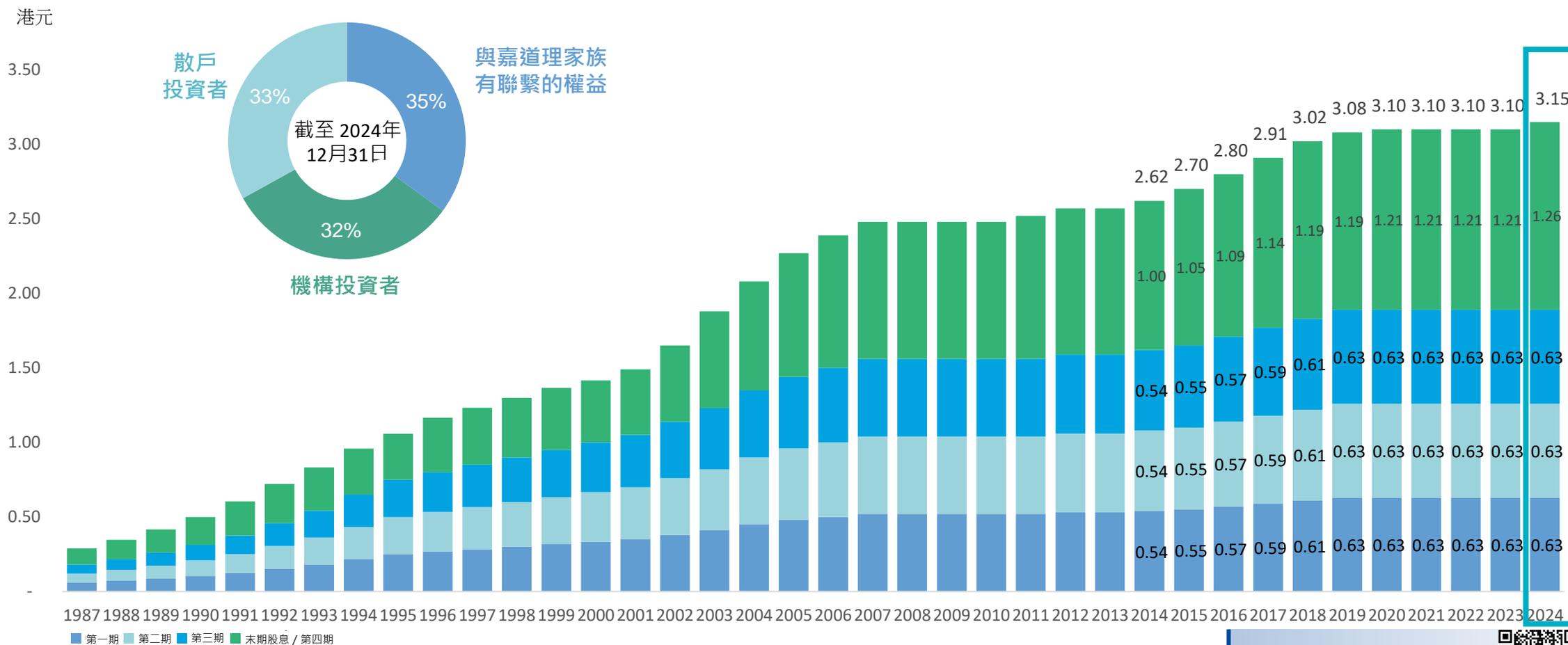
- (1) 不包括影響可比性項目。
- (2) 資本投資包括 i) 固定資產、使用權資產、投資物業、無形資產的資本開支；ii) 向合營企業及聯營的投資和墊款；以及 iii) 資產/業務的收購。
- (3) 固定資產和使用權資產的資本開支按下述各項進一步分析：
  - 管制計劃資本開支 – 與管制計劃業務有關的資本開支；
  - 增長性資本開支 – 除管制計劃資本開支以外用於擴充業務的資本開支；
  - 維修性資本開支 – 除上述各項以外的資本開支。
- (4) 其他包括資本投資：無形資產及投資於/和墊款予合營企業及聯營。
- (5) 出售投資所得款項為2024年內出售若干金融投資所得的代價。

百萬港元	2024	2023	變幅
<b>綜合 EBITDAF</b>	<b>25,830</b>	<b>18,066</b>	7,764
減：影響可比性項目	(105)	5,545	(5,650)
<b>經常性綜合 EBITDAF</b>	<b>25,725</b>	<b>23,611</b>	2,114
減：所佔合營企業及聯營業績 <sup>(1)</sup>	(2,550)	(2,897)	347
現金（流出）/ 流入來：			
管制計劃項目	789	3,168	(2,379)
營運資金變動及其他	1,214	1,715	(501)
<b>來自營運的資金</b>	<b>25,178</b>	<b>25,597</b>	(419)
減：已繳所得稅	(2,247)	(2,219)	(28)
減：已付財務開支淨額	(2,496)	(2,320)	(176)
減：維修性資本開支	(1,923)	(1,549)	(374)
加：合營企業及聯營股息	2,429	2,357	72
<b>自由現金流</b>	<b>20,941</b>	<b>21,866</b>	(925)
<b>出售投資所得款項<sup>(4)</sup></b>	<b>642</b>	<b>1,635</b>	(993)
<b>資本投資<sup>(1)</sup></b>			
• 管制計劃資本開支 <sup>(2)</sup>	11,171	10,073	1,098
• 增長性資本開支 <sup>(2)</sup>	2,409	777	1,632
• 其他 <sup>(3)</sup>	247	445	(198)
• 收購資產	3,023	-	3,023
<b>總計（不包括維修性資本開支）</b>	<b>16,850</b>	<b>11,295</b>	5,555
• 維修性資本開支 <sup>(2)</sup>	1,923	1,549	374
<b>總計（包括維修性資本開支）</b>	<b>18,773</b>	<b>12,844</b>	5,929
<b>已付股息</b>	<b>7,832</b>	<b>7,832</b>	-

# 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)



更多資料：



\*按整個期間的股本變化和1999年會計年度的變化進行調整。

# 財務責任概覽

百萬港元	2024年 12月31日	2023年 12月31日
<b>香港</b>		
中電控股、中華電力、青電及港蓄發總借貸	52,259	47,968
減：銀行結存及流動資金	(3,673)	(2,806)
<b>淨負責 – 香港</b>	<b>48,586</b>	<b>45,162</b>
<b>香港以外</b>		
附屬公司總借貸（對中電控股無追索權）	9,012	9,547
減：銀行結存及流動資金	(1,326)	(2,398)
<b>淨負債 – 香港以外</b>	<b>7,686</b>	<b>7,149</b>
<b>綜合</b>		
綜合總借貸	61,271	57,515
減：綜合銀行結存及流動資金	(4,999)	(5,204)
<b>綜合淨負債</b>	<b>56,272</b>	<b>52,311</b>
<b>總負債對總資本</b>	<b>34.9%</b>	<b>33.7%</b>
<b>淨負債對總資本</b>	<b>33.0%</b>	<b>31.6%</b>

◆ 集團的淨/總負債對總資本比率上升，主要是由於支付香港減碳項目和其他業務需要的資本支出使淨負債上升所致。

◆ 負債金額包括銀行貸款額度及其他借貸，已排除永久資本證券金額。

# 信用評級

	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
<b>長期評級</b>							
外幣	A	A2	A+	A1	AA-	A1	Baa2
前景	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定
當地貨幣	A	A2	A+	A1	AA-	A1	Baa2
前景	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定
<b>短期前景</b>							
外幣	A-1	P-1	A-1	P-1	A-1+	P-1	-
當地貨幣	A-1	P-1	A-1	P-1	A-1+	P-1	-

◆ 2024年，信用評級及評級前景維持不變。

◆ 5月及8月，標準普爾及穆迪分別確認了中電控股、中華電力及青電的信用評級，前景均為穩定。

◆ 11月，穆迪確認EnergyAustralia的Baa2信用評級，前景被評為穩定。

# 主要融資活動



更多有關中電《氣候行動融資框架》的資料

## 中電控股：集團於2024年12月31日的流動資金充裕

- 集團維持充裕的流動資金，備有310億港元的未提取銀行貸款額度及50億港元的銀行結餘。
- 中電控股於12月底持有125億港元的流動資金。

## 管制計劃：具成本效益的融資

### 2024

- 中華電力取得了76億港元的貸款額度，為業務的需要再融資。其中包括37億港元與減排表現掛鈎的兩年期銀行貸款額度、625百萬港元的三年期私人配售債券，以及在澳洲市場首次發行的500百萬澳元（26億港元）三年期公債。這是香港商業機構首次發行袋鼠債券，開創一項融資的新里程。透過是次發行袋鼠債券，中華電力將其債務資本市場融資活動拓展至澳洲境內公開市場，進一步拓寬融資管道及增強抵禦市場波動的能力。該債券所得款項已掉期為港元浮息貸款。
- 青電根據《氣候行動融資框架》，以具競爭力的息差取得48億港元的一年期及兩年期能源轉型貸款額度作再融資。
- 青電發行了70百萬美元（548百萬港元）的三年期定息私人配售債券，為龍鼓灘發電廠新投產的D2燃氣發電機組的現有銀行貸款作再融資。上述能源轉型債券所得的款項已掉期為港元浮息貸款。
- 青電取得21億港元與減排表現掛鈎的一年期和兩年期銀行貸款額度。

## 管制計劃：具成本效益的融資

### 2025年1月

- 中華電力發行500百萬美元（39億港元）、5.25年內不可贖回的永續資本債券，票面息率為5.45%，每半年到期時支付一次，定價具競爭力。是項交易標誌著中華電力第三次發行美元混合資本工具，也讓公司成為亞洲地區信用評級最高的企業混合資本工具發行人之一。此證券結構使中華電力能夠在債券處理上於發行的首5.25年獲取穆迪和標準普爾的50%的權益認定，並獲得會計上100%的權益核算處理。此項證券獲約7倍超額認購，環球投資者的訂單總量逾35億美元。

## 中國內地：主要融資支持業務增長

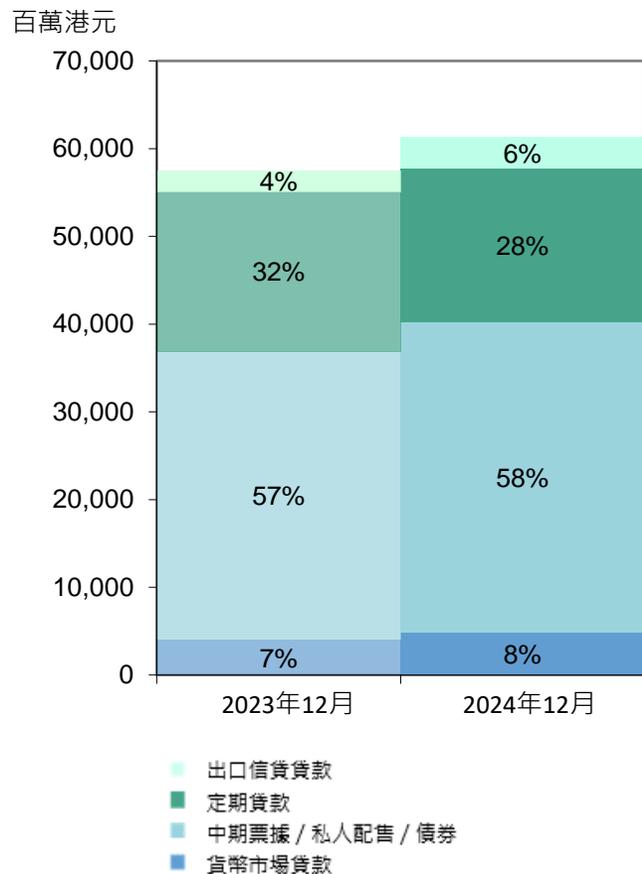
- 中電中國以有利的市場息率，獲得人民幣25億元（27億港元）的兩年期無追索權循環貸款額度，支持於中國內地發展新的可再生能源項目。有關的貸款額度將分批生效。中電中國亦以具競爭力的息率，為五個可再生能源項目取得合共49億元人民幣（52億港元）的在岸無追索權項目貸款額度。

## EnergyAustralia：充裕的流動性及作適時融資

- EnergyAustralia 償還了385百萬澳元（19億港元）的股東貸款本金及利息。
- 為150百萬澳元（721百萬港元）的銀團貸款及830百萬澳元（40億港元）銀行擔保貸款額度進行再融資，並安排了350百萬澳元（18億港元）的三年期營運資金貸款額度。

# 按種類和到期日劃分的貸款結餘

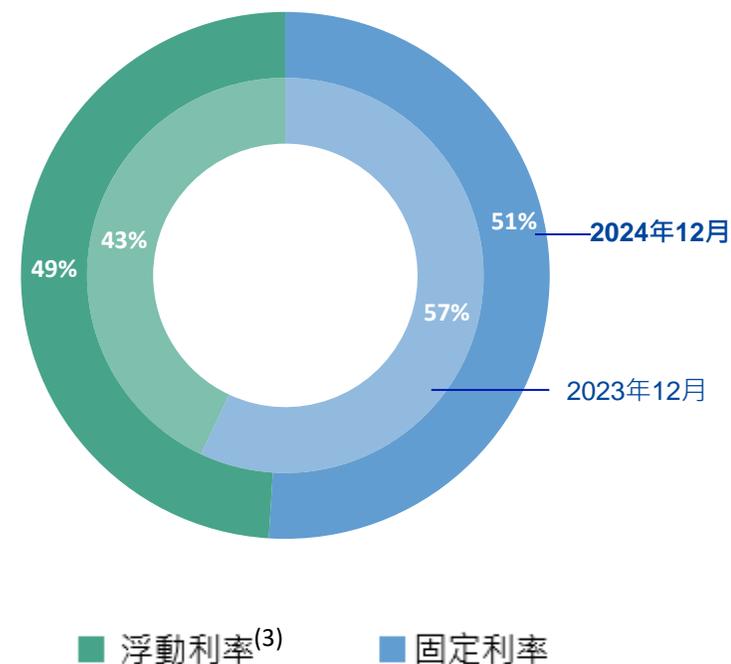
## 貸款結餘— 按種類



## 貸款結餘<sup>(1)</sup> — 按到期日<sup>(2)</sup>



## 固定及浮動利率債務比例



(1) 負債金額包括銀行貸款額度及其他借貸，已排除永久資本證券金額。

(2) 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。

(3) 就浮動利率借貸而言，假設利率上升1%及按於2024年12月31日的未償還債務餘額計算，每年額外的利息支出約為300百萬港元。

(4) 中電繼續以極具成本效益的利率作(再)融資。2024具代表性的例子載於上頁「主要融資活動」。

# 香港 – 業務規模增長



## 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。



# 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%
<b>本地總售電量</b>	<b>36,125</b>	<b>35,392</b>	<b>↑ 2.1%</b>	<b>100%</b>

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%
<b>香港能源及相關業務</b>	<b>8,895</b>	<b>8,823</b>	<b>↑ 0.8%</b>

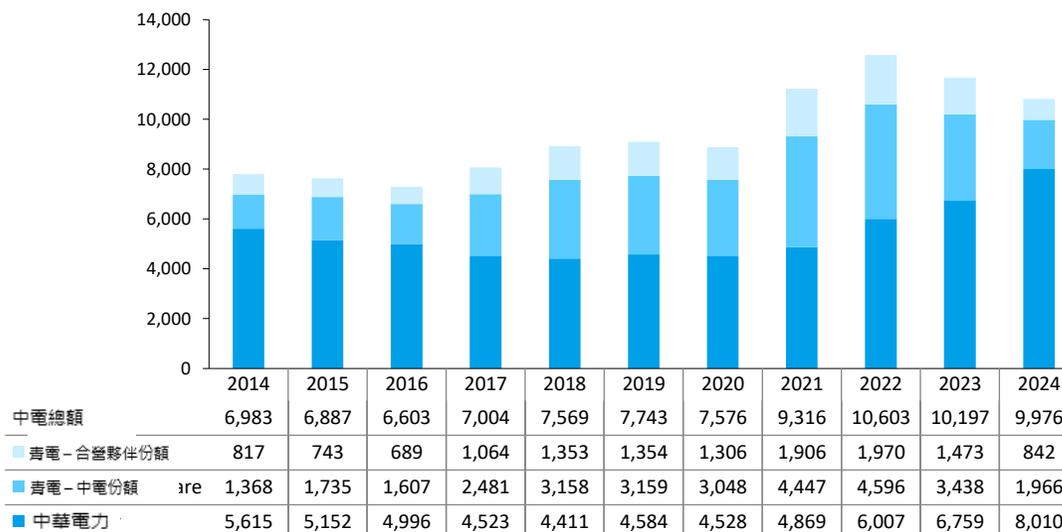
## 電費穩定基金和燃料價格調整條款賬餘額

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%
<b>總資本開支</b>	<b>10,818</b>	<b>11,670</b>	<b>↓ 7.3%</b>

\* 包括青電擁有香港液化天然氣接收站有限公司的70%股權。



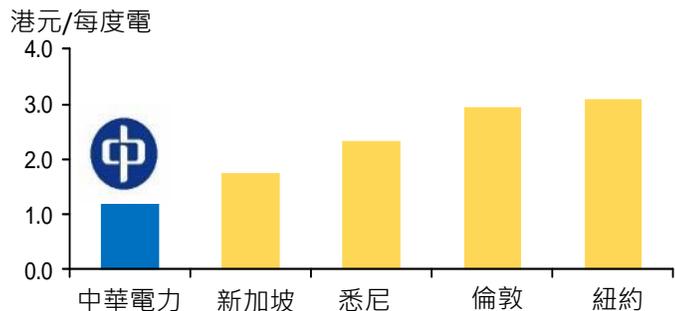
總資本開支符合發展計劃。

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。

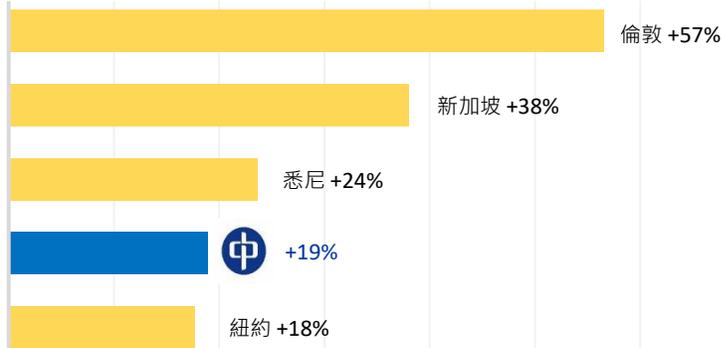
# 香港 – 電價、供電可靠度、燃料價格及環保表現提升

## 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。

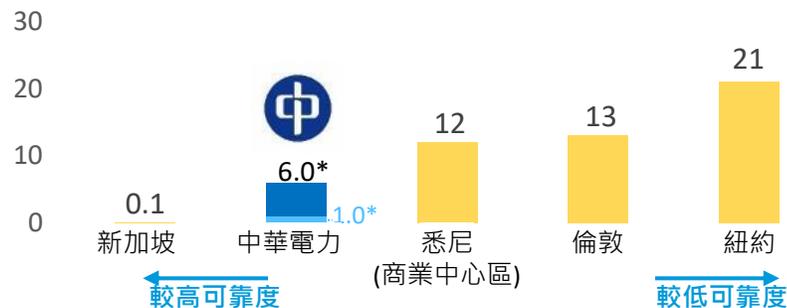
## 住宅電費增長 (%) 2021年1月至2025年1月



附註：  
以每月275度的住宅用電量為比較基準。

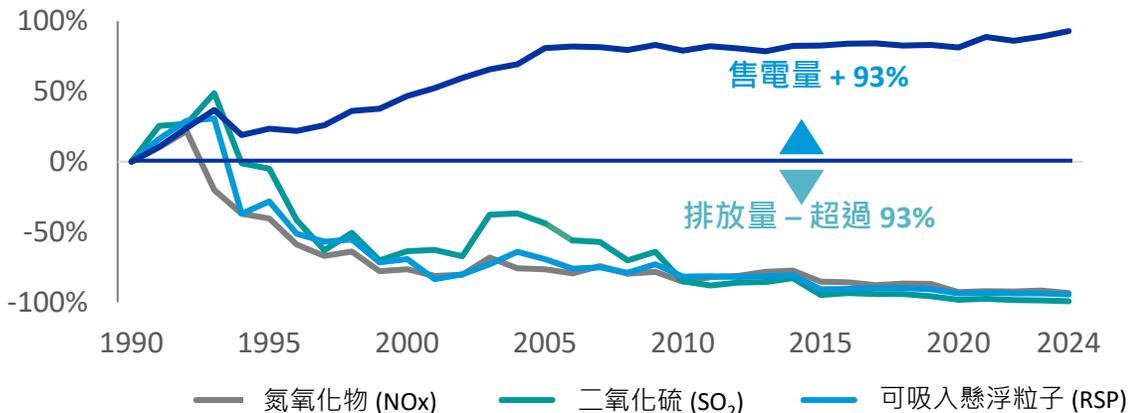
## 供電可靠度高 (2024年)

每年客戶非計劃停電時間 (以分鐘計)

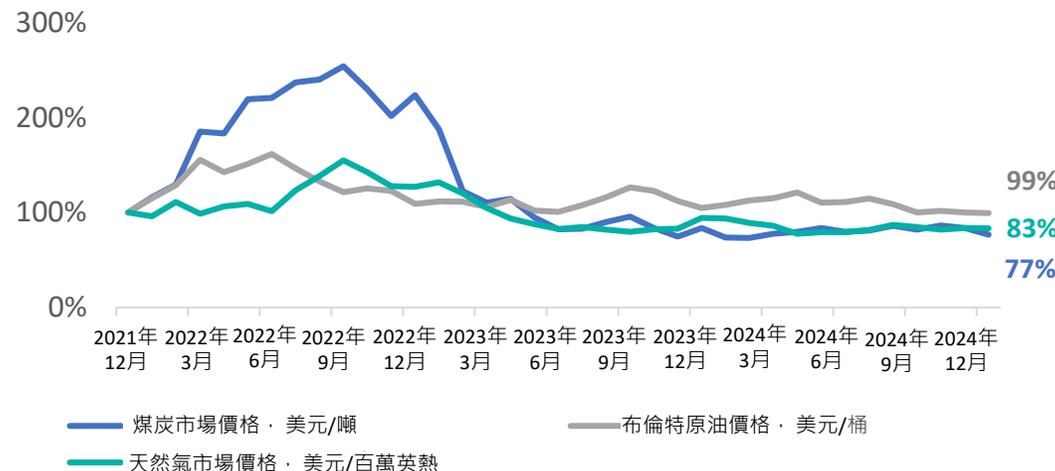


附註：  
(1) \*中華電力2022年至2024年的平均數據為6分鐘；排除重大事故日子(如2022年元朗電纜橋起火事故、2023年超強颱風「蘇拉」)，三年的平均值為1.0分鐘。  
(2) 其他城市為2021年至2023年的平均數據。  
(3) 新加坡沒有架空線。

## 環保表現提升



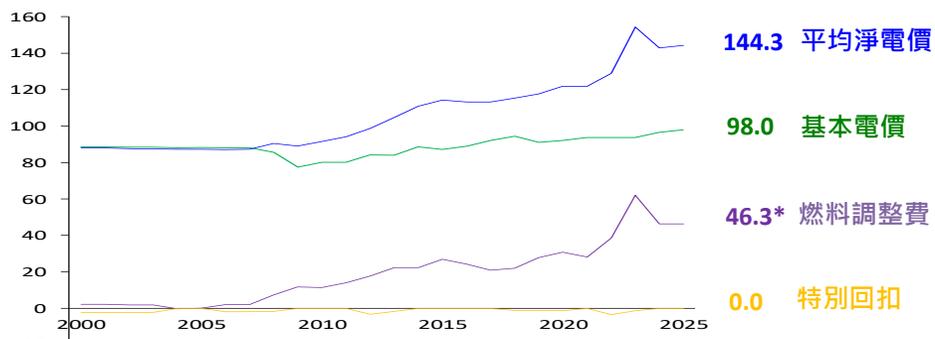
## 過去三年的燃料價格



# 香港 – 電價、能源成本、燃料組合及天然氣量

## 電價

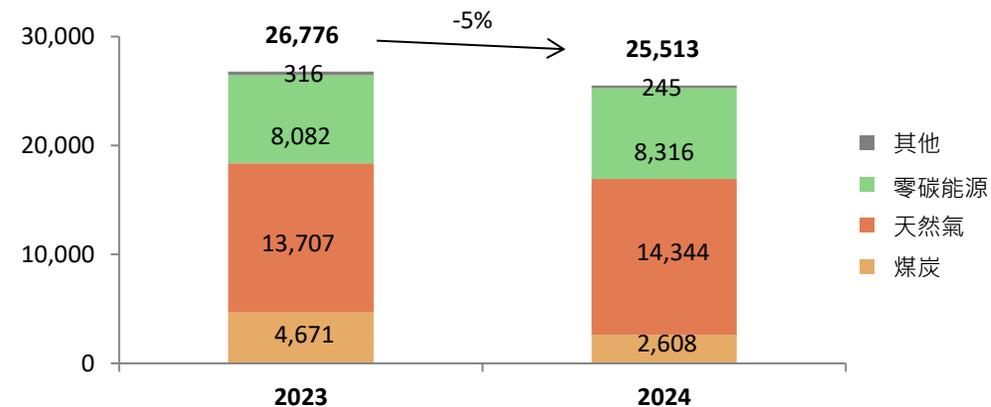
港仙/每度電



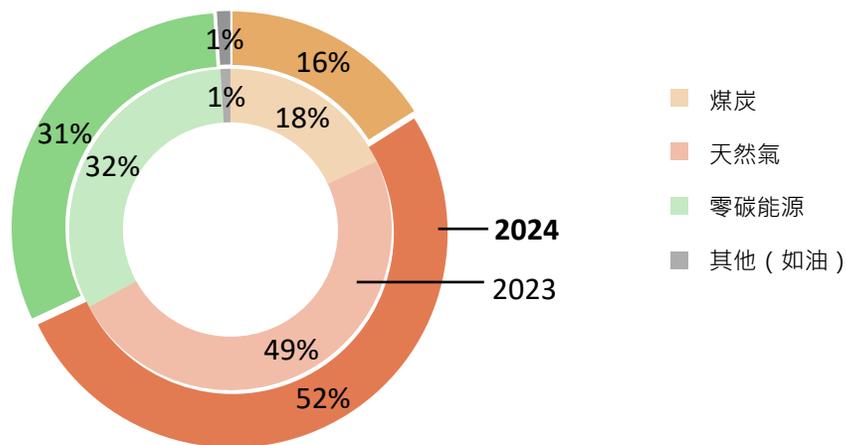
\*數字乃按照年度電價檢討公佈的調整費。在現行管制計劃協議下，燃料調整費按耗用燃料的實際價格和原來預測價格的差別，自動每月調整。安排務求更適時反映燃料價格的變動，提升透明度。

## 能源成本

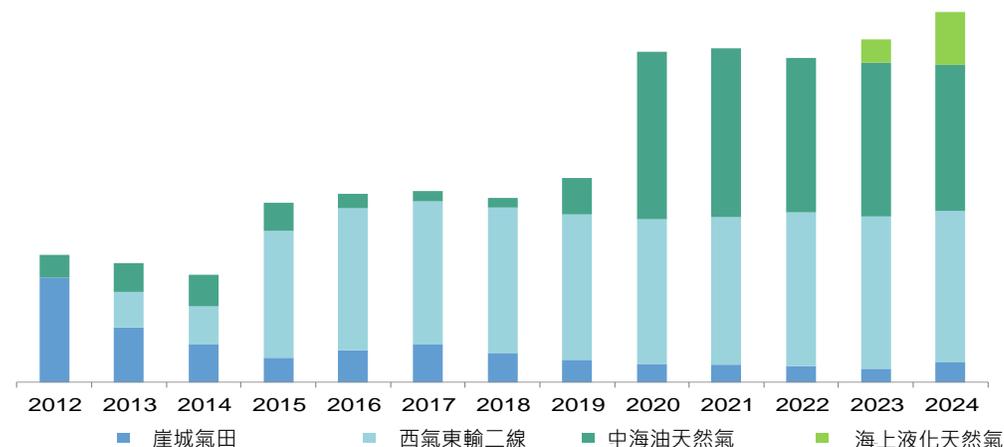
百萬港元



## 發電燃料組合 (按生產/購買1,000度電計算)



## 天然氣量



# 中國內地 — 財務表現

營運盈利/總盈利	百萬港元		百萬人民幣	
	2024	2023	2024	2023
可再生能源項目	571	603	528	546
- 風力	312	308	288	279
- 水力	111	101	103	91
- 太陽能光伏	148	194	137	176
核電項目	1,671	1,888	1,543	1,711
- 大亞灣	911	943	841	855
- 陽江	760	945	702	856
火電項目	5	(11)	5	(10)
- 山東	6	6	6	5
- 國華	(1)	(17)	(1)	(15)
營運及發展開支和其他*	(332)	(335)	(293)	(335)
中電源動 (CLPe)	(64)	(72)	(59)	(65)
營運盈利	1,851	2,073	1,724	1,847
大理漾洱資產減值	-	(115)	-	(104)
總盈利	1,851	1,958	1,724	1,743



中國內地

尚未收到的 應收賬款^	2024年 12月31日	2023年 12月31日
百萬港元	2,716	2,426
百萬人民幣	2,565	2,214

^與附屬公司尚未收到的可再生能源國家補貼相關。

\*其他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。

# 中國內地 — 2024年市場銷售現況



省份	市場銷售項目 (按權益計算兆瓦)
雲南	尋甸風電 (99.5兆瓦) 西村太陽能光伏 (84兆瓦) 大理漾口水電 (50兆瓦)
內蒙古	準格爾火電 (257兆瓦)
河北	三河火電 (220兆瓦)
天津	盤山火電 (207兆瓦)
江蘇	公道太陽能光伏 (74兆瓦)
遼寧	凌源太陽能光伏 (17兆瓦) 綏中火電 (564兆瓦)
甘肅	金昌太陽能光伏 (85兆瓦)
四川	江邊水電 (330兆瓦)
吉林	乾安一期、二期及三期風電 (199兆瓦) 長嶺二期風電 (22兆瓦) 大通風電 (24兆瓦) 雙遼風電 (48兆瓦)
廣東	陽江核電 (1,108兆瓦)
山東	蓬萊風電 (48兆瓦) 中電萊州風電 (99兆瓦) 萊蕪風電 (149兆瓦) 威海風電 (31兆瓦) 萊州風電 (18兆瓦) 國華風電 (194兆瓦)

本年度未參與市場銷售的項目 – 三都風電、懷集水電、南澳風電、梅州太陽能、崇明風電、泗洪太陽能、淮安太陽能。

- >90-100% 市場銷售
- >50-90% 市場銷售
- >20-50% 市場銷售

附註：

- 為維持可比性，2023數據並未計入已於2024年退股的山東中華項目。
- 大亞灣核電未計入市場銷售比例。

# EnergyAustralia – 財務表現

營運盈利/總盈利	百萬港元			百萬澳元				
	2024	2023		2024	2023			
EBITDAF (計入影響可比性項目前)		上期報告	再分配	今期報告	上期報告	再分配	今期報告	
客戶 (零售) <sup>(1)</sup>	34	788 <sup>(2)</sup>	971	1,759	7	152 <sup>(2)</sup>	187	339
能源 (批發) <sup>(1)</sup>	5,164	2,938	(971)	1,967	1,005	564	(187)	377
企業 (企業)	(1,424)	(1,419) <sup>(2)</sup>	-	(1,419)	(277)	(272) <sup>(2)</sup>	-	(272)
<b>總EBITDAF</b>	<b>3,774</b>			<b>2,307</b>	<b>735</b>			<b>444</b>
折舊及攤銷	(2,658)			(2,281)	(518)			(439)
財務開支淨額	(442)			(454)	(86)			(87)
所得稅(支銷)/抵免	(83)			246	(16)			47
<b>營運盈利</b> (計入公平價值變動前)	<b>591</b>			<b>(182)</b>	<b>115</b>			<b>(35)</b>
公平價值變動 (除稅後)	734			2,138	143			412
<b>營運盈利</b>	<b>1,325</b>			<b>1,956</b>	<b>258</b>			<b>377</b>
客戶業務的商譽減值	-			(5,868)	-			(1,103)
<b>總盈利</b>	<b>1,325</b>			<b>(3,912)</b>	<b>258</b>			<b>(726)</b>



EnergyAustralia

(1) 為更佳地反映零售業務的基本業績表現及加強與市場上其他公司的可比性，零售對沖組合在2024年由客戶業務轉移至能源業務，2023年數據因而相應作出修訂。

(2) 2023年零售業務和企業分部的業績已重列，以反映內部架構的變化。

# EnergyAustralia –批發市場環境

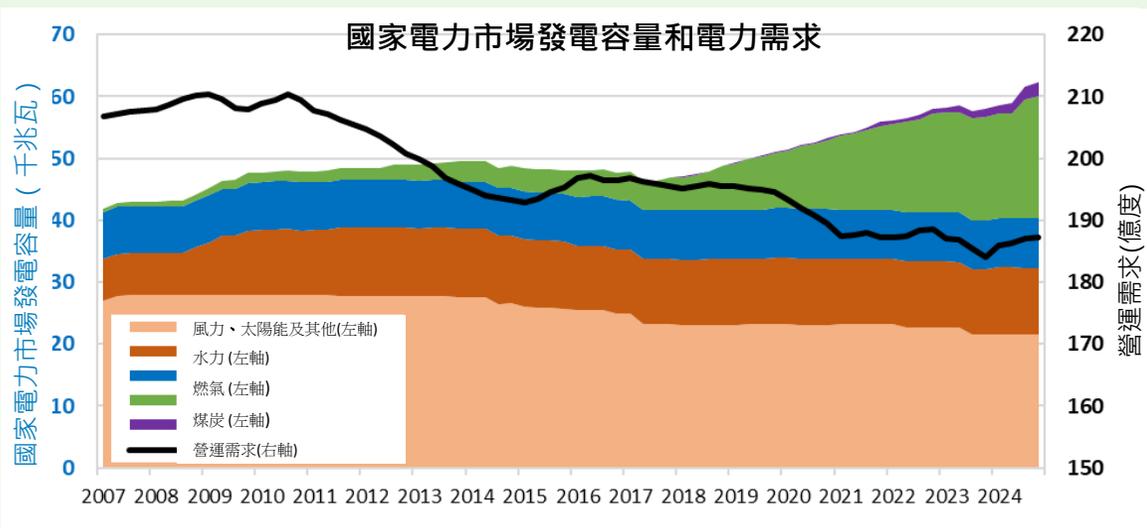
## 實體供應和需求：

### 1. 營運需求繼續增加

儘管屋頂太陽能系統的容量持續增長，但營運及基本需求仍較2023年增加，尤其在昆士蘭及維多利亞。

### 2. 可再生能源電廠及儲能系統投產增速

於2024年，國家電力市場發電容量總體上升，主要由於新風能和儲能系統項目的投產。



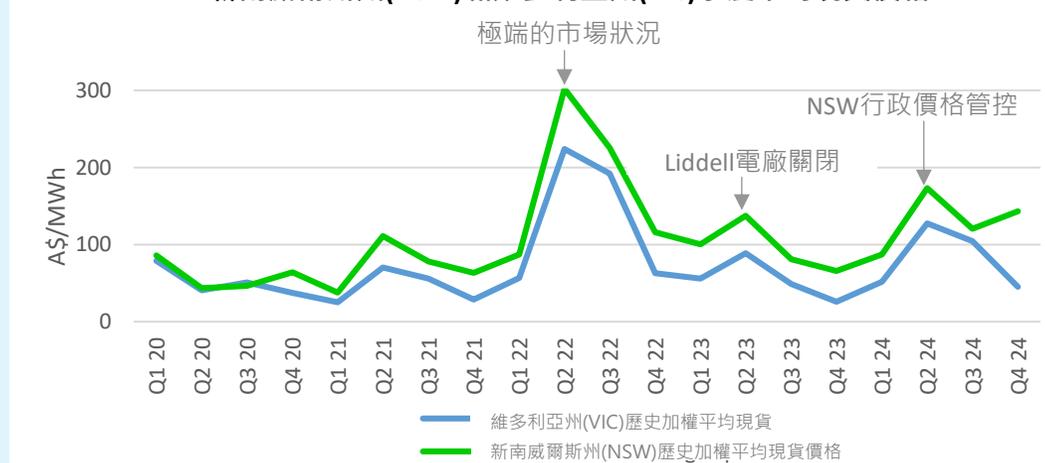
資料來源：數據來自澳洲能源市場營運商的電力市場管理系統(EMMS)。

## 金融現貨價格：

### 3. 2024年出現多次價格上升事件

隨著2024第二季現貨價格的波動情況及新南威爾斯(NSW)於5月初因長期風旱、資產可靠性下降、按計劃的輸電網絡維修及營運需求增加觸發了為期7天的行政價格管控後，價格短暫回軟。及後由於需求增加、基本負載發電機可用率減少以及輸電網絡維修持續促使現貨價格上升，尤其在國家電力市場北部州分。

新南威爾斯州(NSW)和維多利亞州(VIC)季度平均現貨價格



### 4. 期貨價格 (澳元/千度電)：

新南威爾斯州(NSW)及維多利亞州(VIC)的掉期期貨價格 (前12個月平均)						最新交易價格	
合約	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年
交易時段	2020年1至12月	2021年1至12月	2022年1至12月	2023年1至12月	2024年1至12月	截至2025年2月20日	
NSW	58	60	165	122	117	121	118
VIC	57	45	103	80	73	75	73

# EnergyAustralia 展望

按年的掉期價格走勢- 新南威爾斯州 (NSW)



按年的掉期價格走勢 - 維多利亞州 (VIC)



資料來源：澳洲證券交易所

## 市場

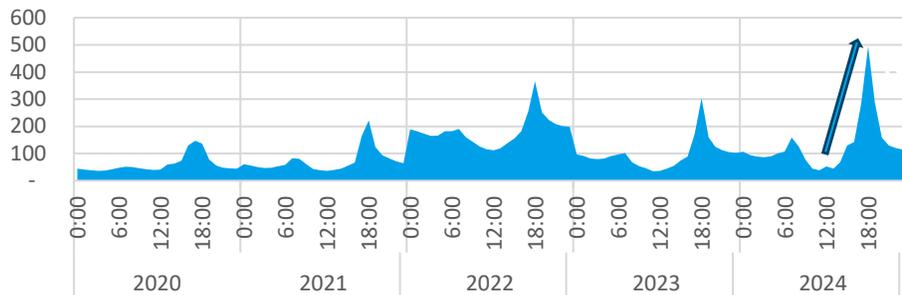
- 澳洲的可再生能源目標是在2030年達82%。
- 展望批發電價維持平穩。

## EnergyAustralia

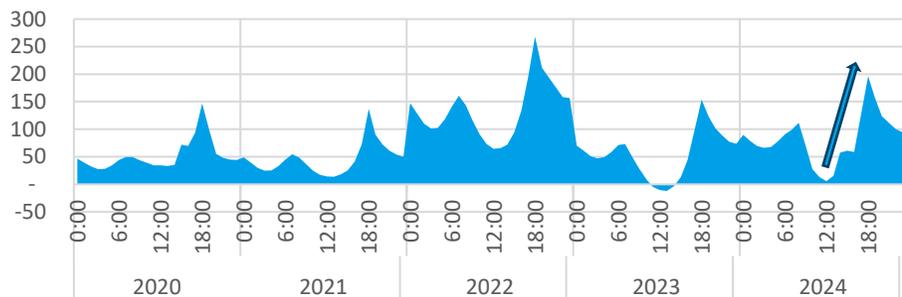
- 繼續專注保持現有發電資產的可用率、可靠度、效率和靈活度。
- 投資穩定容量項目以支援可再生能源。

# EnergyAustralia – 電價波幅及日內價格走勢

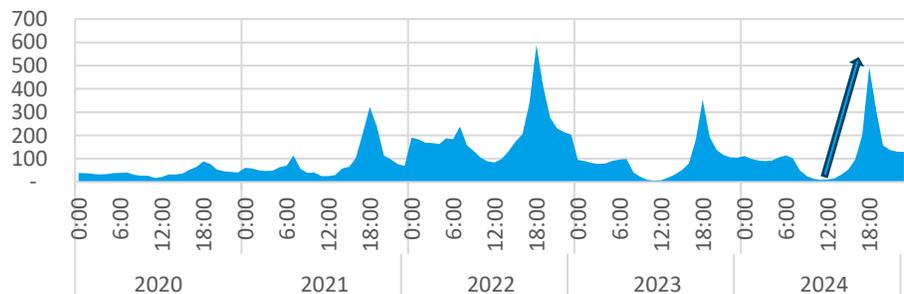
新南威爾斯(NSW)平均每小時電價



維多利亞(VIC)平均每小時電價



昆士蘭(QLD)平均每小時電價



## 市場趨勢

現貨價格波動性較頻繁

日內價格峰穀擴大

## 對EnergyAustralia燃氣機組和儲能資產的影響

燃氣調峰機組的角色日趨重要，電池和長時期儲能系統支撐EnergyAustralia近期和將會增加的組合

低電價和負電價的時期增加，令電池成本下降，利好投資效益

# EnergyAustralia – 零售業務營運

## 客戶數目

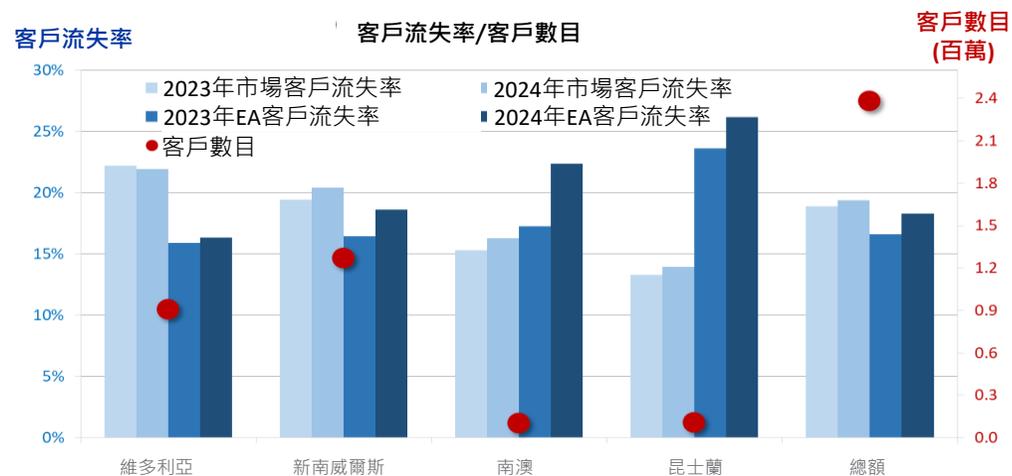
客戶數目 ('000)	2024年12月			2023年12月		
	電力	天然氣	總計	電力	天然氣	總計
零售市場	1,546.4	832.3	2,378.7	1,593.8	843.8	2,437.6
工商業客戶	4.1	0.1	4.2	3.7	0.2	3.9
客戶總數	<b>1,550.4</b>	<b>832.5</b>	<b>2,382.9</b>	<b>1,597.5</b>	<b>844.0</b>	<b>2,441.5</b>
零售市場加權平均 (1)	<b>1,565.7</b>	<b>834.7</b>	<b>2,400.4</b>	<b>1,594.3</b>	<b>847.8</b>	<b>2,442.2</b>

(1)零售市場加權平均為期內我們在該市場的平均客戶數目。

## 銷售量及收入

銷售量及收入	2024年		2023年	
	電力 (十億度)	天然氣 (千兆兆焦耳)	電力 (十億度)	天然氣 (千兆兆焦耳)
零售市場	8.9	28.6	8.9	28.1
工商業客戶	4.9	1.6	5.9	2.5
總銷售量	<b>13.7</b>	<b>30.2</b>	<b>14.8</b>	<b>30.6</b>
銷售收入 (百萬澳元)	<b>3,882.1</b>	<b>1,091.1</b>	<b>3,832.6</b>	<b>1,083.5</b>

## 客戶流失率/客戶數目



- 零售市場客戶數目：自2023年6月下降2%，流失5萬9千個客戶，主要是在新南威爾斯(-6萬3千)，部分被維多利亞的增加所抵銷(+1萬1千)。
- EA的客戶流失率：受市場競爭加劇影響，EA的客戶流失率較2023年上升1.7百分點至18.3%，但仍低於市場的19.4%客戶流失率，主要由於維多利亞州(VIC)及新南威爾斯州(NSW)錄得較低客戶流失率。
- 電力銷售量：下跌7%，主要由於新南威爾斯(NSW)的銷售量下跌。天然氣銷售量下跌1%，主要是工商業客戶銷售量下跌。
- 2024年收入：較2023年增加494萬(1%)，主要受惠於收入率上升。但升幅被客戶流失及客戶用量減少、太陽能銷售量上升，以及折扣和回贈等營銷策略所抵銷。

# EnergyAustralia – 客戶業務營運

為有經濟困難的客戶提供支援

- 5.9萬個客戶帳號(2023: 5.2萬個)  
參與EnergyAssist紓困計劃



每10,000名客戶有24個申訴專員投訴個案



- 較2015年減少61%
- EnergyAustralia投訴量百分比  
較2023年減少23%



電錶後方案

- 工商及住宅客戶的「用電需求」  
容量為406兆瓦
- 超過57.5萬名住宅客戶及多於600  
名企業及大型工業客戶參與「用  
電需求」管理計劃 –  
PowerResponse
- 推出更多家庭能源轉型產品

自2019年起，客戶滿意度上  
升18個百分點



2024年發出電子賬單數目佔  
總賬單量70%

- 2015年比例為5%
- 較2023年增加2個百分點



# Apraava Energy – 財務表現

營運盈利/總盈利	百萬港元		百萬盧比	
	2024	2023	2024	2023
可再生能源項目	85	150	912	1,581
火電項目（哈格爾電廠）	120	82	1,288	865
輸電項目	81	44	869	464
智慧電錶	(4)	(3)	(43)	(32)
集團調整及企業支銷 <sup>(1)</sup>	47	28	504	295
<b>營運盈利</b>	<b>329</b>	<b>301</b>	<b>3,530</b>	<b>3,173</b>
哈格爾電廠確認的一次性收入	105	299	1,127	3,152
<b>總盈利</b>	<b>434</b>	<b>600</b>	<b>4,657</b>	<b>6,325</b>



Apraava Energy

(1) 企業支銷主要包括Paguthan電廠、印度的企業開支以及香港的集團營運開支。

將Apraava盈利換算成港元所用的平均匯率分別為2023的0.09485及2024的0.09317。請注意，在本簡報較早陳述的差異分析中，按年變動已就匯率變化作出調整。

# 台灣地區及泰國 — 財務表現

	百萬港元		當地貨幣(百萬)	
	2024	2023	2024	2023
火電項目	261	297	NT\$1,077	NT\$1,178
可再生能源項目	10	17	THB46	THB75
企業支銷 <sup>(1)</sup>	(10)	(5)		
<b>EBITDAF</b>	<b>261</b>	<b>309</b>		
火電項目	261	297	NT\$1,077	NT\$1,178
可再生能源項目	9	15	THB42	THB68
企業支銷 <sup>(1)</sup>	(10)	(5)		
<b>營運盈利/總盈利</b>	<b>260</b>	<b>307</b>		



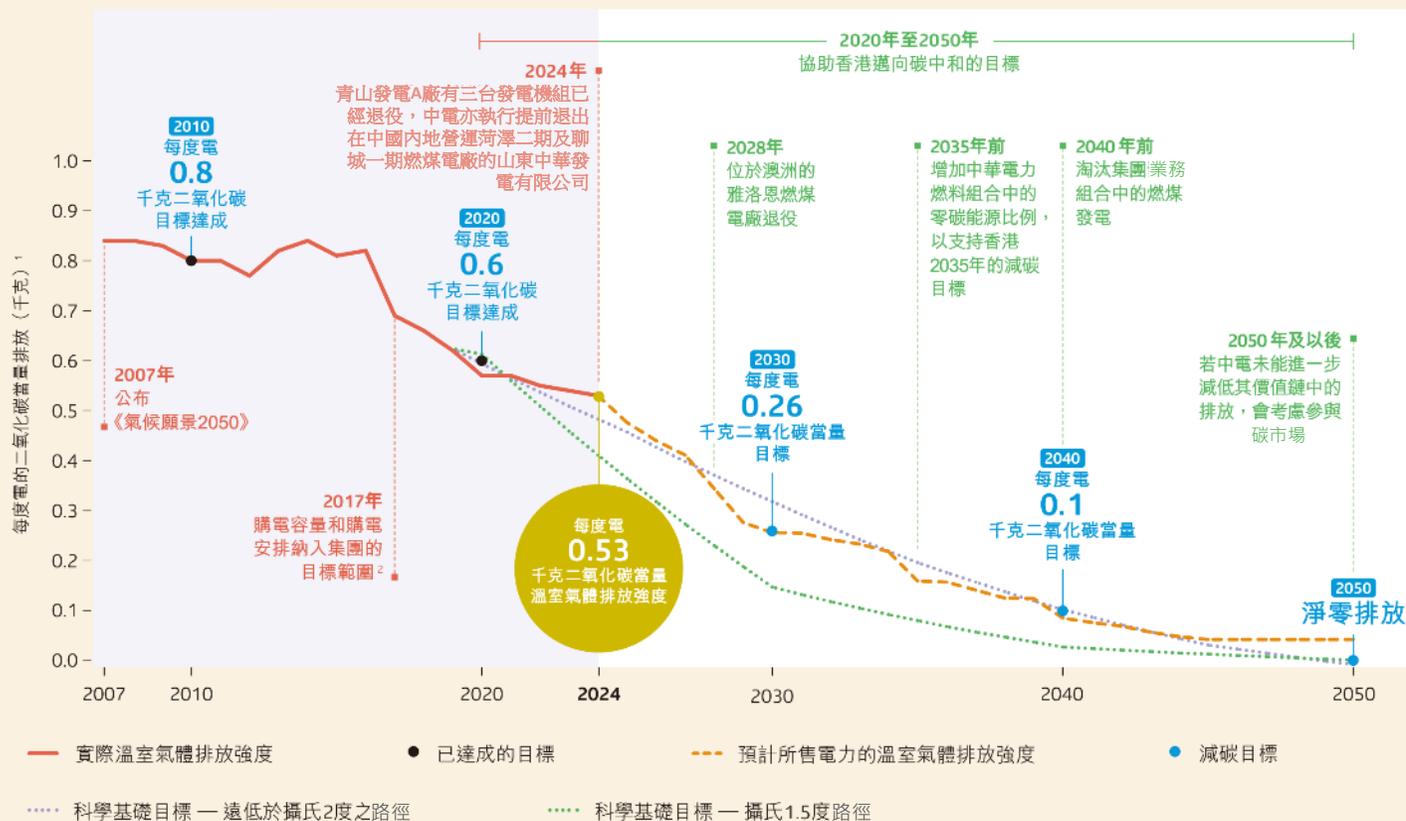
台灣地區及泰國

(1) 企業支銷主要包括開發支出和香港的集團營運支出。

將東南亞及台灣分部盈利換算成港元所用的平均匯率分別為2023年的0.2519（新台幣）及0.2253（泰銖）和2024年的0.2427（新台幣）及0.2217（泰銖）。請注意，在簡報較早陳述的差異分析中已就匯率變動作出調整，然後才列示基本表現的按年變動。

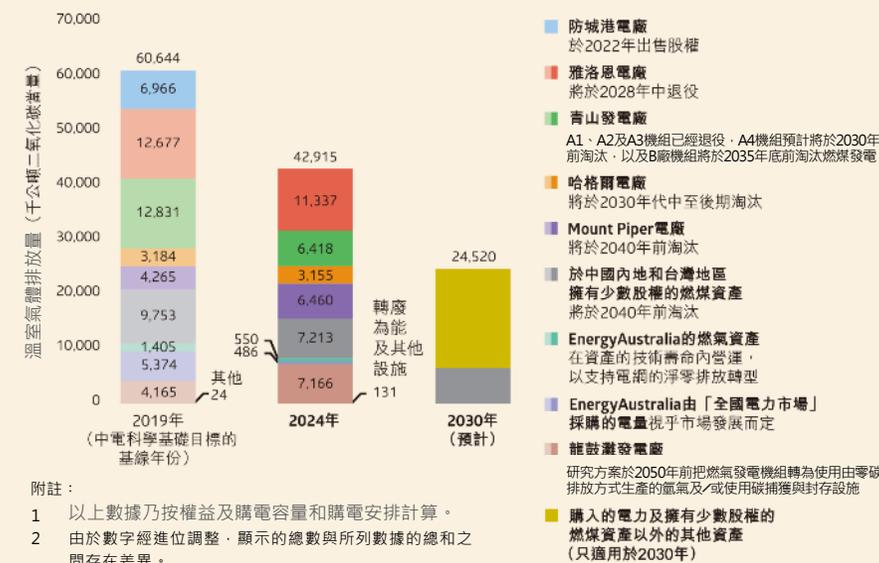
# 為中電的營運減碳

## 中電過去及預計未來的溫室氣體排放強度

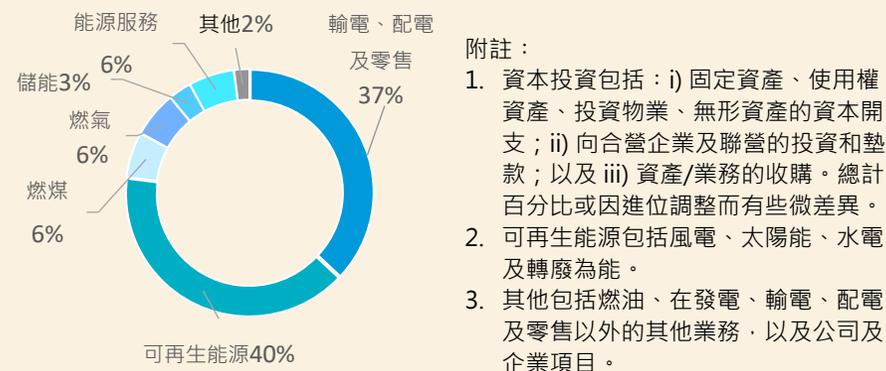


附註：  
 1 中電由2007年至2020年間的排放強度軌跡是以集團的碳強度，即每度電的二氧化碳排放（千克）為基礎。自2021年起，中電按國際最佳實務，以每度電的二氧化碳當量排放（千克）披露集團的溫室氣體排放強度。  
 2 中電由2017年至2050年間的排放強度軌跡乃按權益及購電容量和購電安排計算。

## 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



## 中電2025年至2029年按資產類別的總計劃資本投資



# 中電集團 — 發電及儲能組合<sup>(i)</sup> – 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*
<b>營運中</b> 7,222兆瓦*		
青山 – A及B <sup>(ii)</sup>	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)
<b>中國內地</b>	<b>合共</b>	<b>7,369兆瓦*</b>
<b>營運中</b> 6,500兆瓦 <sup>(iii)</sup>		
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 <sup>#</sup>	402 / 402	(s)
電池項目 <sup>(iv)</sup>	18 / 18	(bs)
<b>施工中</b> 869兆瓦		
風電項目	550 / 550	(w)
太陽能項目	190 / 190	(s)
電池項目 <sup>(v)</sup>	129 / 129	(bs)
<b>台灣地區</b>	<b>合共</b>	<b>264兆瓦</b>
<b>營運中</b> 264兆瓦		
和平	1,320 / 264	(c)

ENERGYAUSTRALIA	合共	5,732兆瓦*
<b>營運中</b> 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 <sup>#</sup>	362 / 294*	(s)
電池項目 <sup>(vi)</sup>	145 / 145*	(bs)
<b>施工中</b> 38兆瓦*		
Tallawarra A	38 / 38	(g)
<b>APRAAVA ENERGY</b>	<b>合共</b>	<b>1,974兆瓦</b>
<b>營運中</b> 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 <sup>#</sup>	250 / 125	(s)
<b>施工中</b> 400兆瓦		
風電項目	251 / 125	(w)
太陽能項目	550 / 275	(s)
<b>泰國</b>	<b>合共</b>	<b>21兆瓦</b>
<b>營運中</b> 21兆瓦		
Lopburi太陽能光伏 <sup>#</sup>	63 / 21	(s)

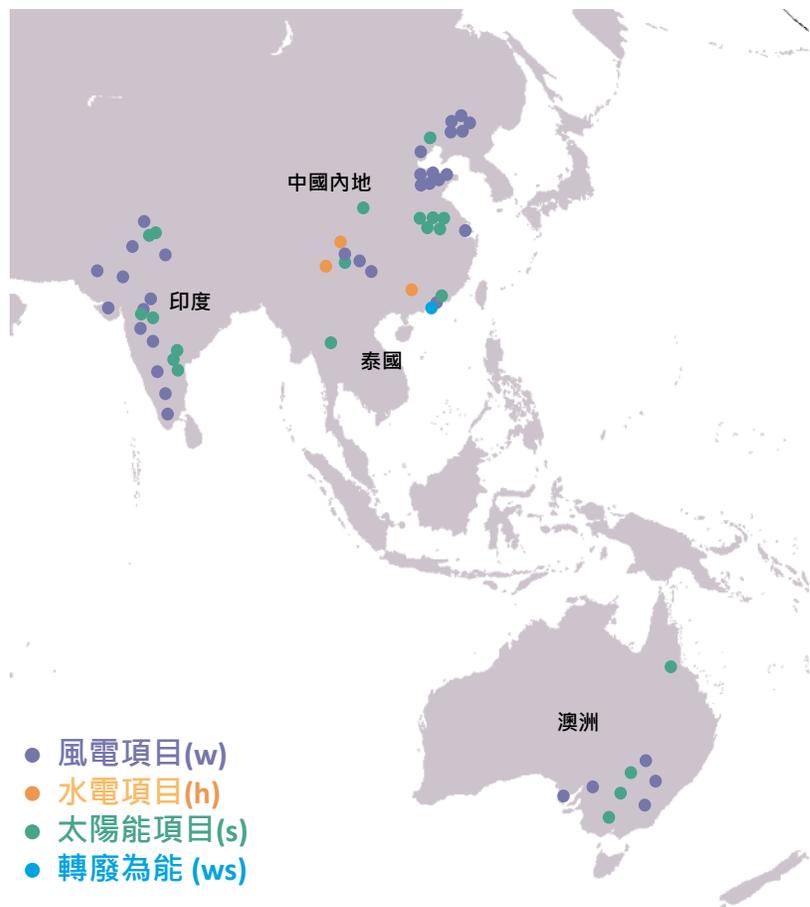
• 電廠名稱 總容量(兆瓦) / 中電所佔權益(兆瓦) \*包括長期購電容量和購電安排 #太陽能項目以交流容量計算

(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)·Riverina & Darlington (90兆瓦)

# 中電集團 – 可再生能源組合<sup>(i)</sup> – 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	合共	740兆瓦
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	
鄭城風場	300 / 300	
淮安南關太陽能光伏 #	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	合共	400兆瓦
風電項目		125兆瓦
太陽能項目		275兆瓦
Sidhpur <sup>(ii)</sup>		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

# 中電集團 – 按燃料分類的發電及儲能容量<sup>(i)</sup>

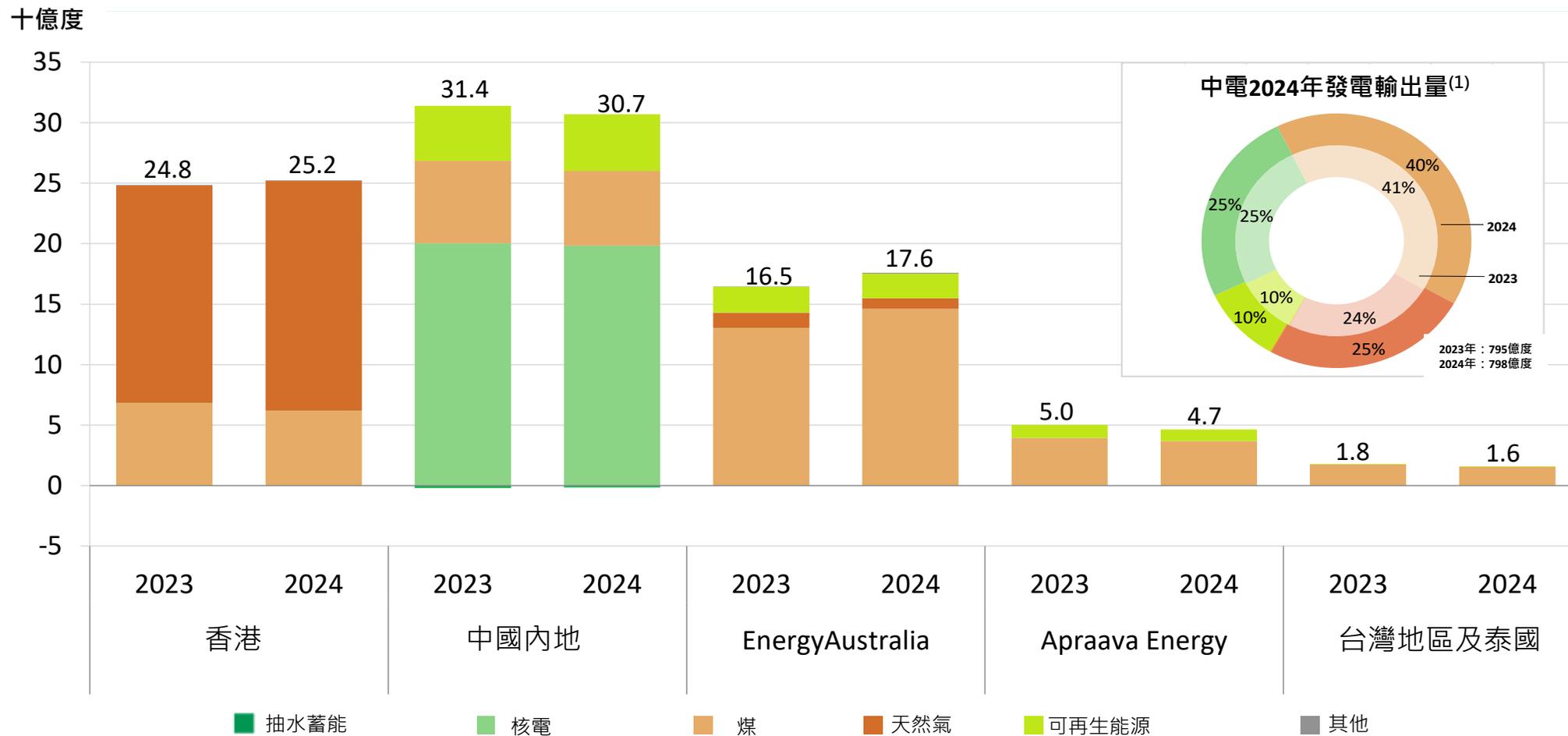
中電集團持有 22,582兆瓦權益

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%
<b>總額</b>	<b>22,582</b>	<b>100%</b>	<b>21,275</b>	<b>94%</b>	<b>1,307</b>	<b>6%</b>

(i) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算。

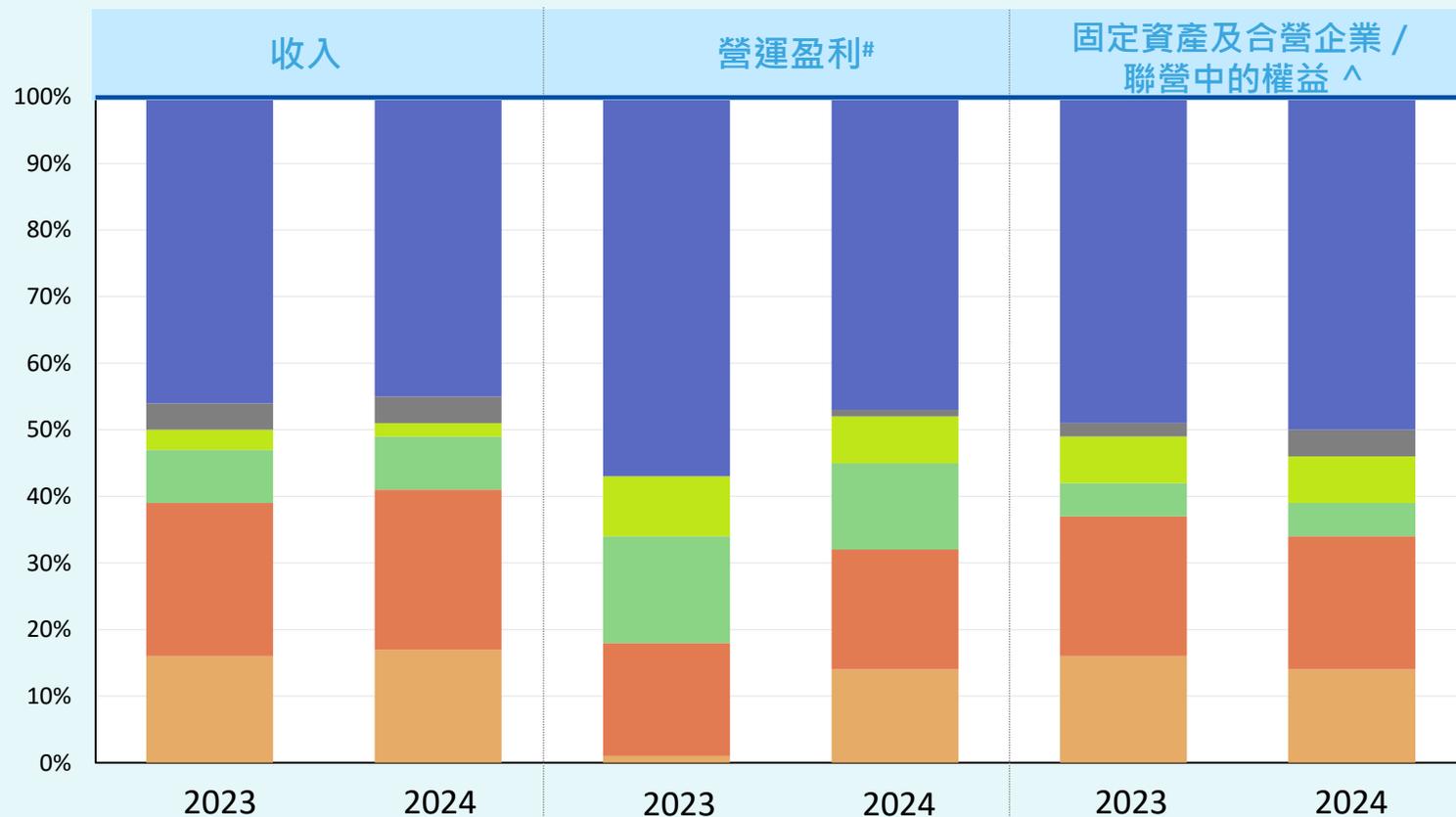
附註：個別項目及總額已四捨五入至最接近的整數，故部分累計數字可能會出現不吻合的情況。

# 中電集團 – 按資產分類的發電輸出量<sup>(1)</sup> – 2024年



\* 按資產地理位置

# 中電集團 – 按資產類別劃分的其他指標 – 2024年

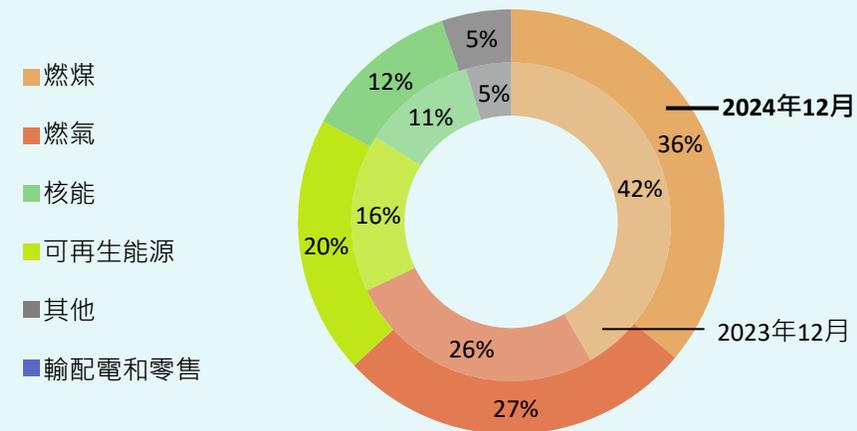


# 計入公平價值變動及未分配成本前。

^ 包括固定資產、使用權資產、投資物業，以及在合營企業和聯營中持有的權益及向其提供的借款。

\* 按權益及長期購電容量和購電安排計算。包括電池放電容量。

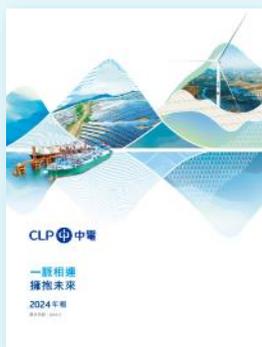
## 發電和儲能容量\*



# 其他資料

歡迎掃描或點擊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



2024年中期業績簡報  
2024年8月



網頁: <https://www.clpgroup.com/>

\*將於2025年3月出版

# 多謝！



如果您有任何問題，請聯繫  
投資者關係團隊或發送電郵至  
[ir@clp.com.hk](mailto:ir@clp.com.hk)

您可以通過我們的[網站](#)或  
中電投資者關係流動應用程式  
下載此簡報和其他財務資料。

如欲使用流動應用程式，可點擊  
[此處](#)或掃描下麵的二維碼將應用  
程式安裝到您的流動設備上。

