

中電控股  
投資者簡報  
中電簡介

2025年2月

# 免責聲明

中電控股有限公司（本公司）的潛在投資者、分析員及股東以及本檔的其他接收者請注意，本檔（簡報）及與簡報一併作出的任何口頭討論僅供您參考之用，不得直接或間接向其他人士轉送、發表、分發、發佈或公佈本簡報的任何部份。

請務必注意，簡報內容未經審核或獨立查證。簡報中包含的地圖僅供參考。這些地圖的目的是顯示本公司資產的大約位置，並無意顯示不同國家之間正式的政治邊界。某些評論（包括與未來事件及我們預期中電業務表現有關的評論）乃基於我們無法準確預測或控制的若干因素。我們不會就簡報所載任何事宜作出任何陳述及保證，並明確表示不會承擔有關責任。我們無法保證簡報所載資料於現時或將來屬準確或完整，因此該等資料不應被倚賴。對於因使用本簡報所載任何資料及數據而引致或與之有關的任何損失，我們概不承擔任何法律責任。隨著情況的變化，我們可能不時更新我們的網站[www.clpgroup.com](http://www.clpgroup.com)，並向香港交易所提供最新資料（如相關），以履行我們的持續披露責任。

本簡報並非亦無意直接或間接地發表、分發、發佈或散佈到其他司法管轄區，因此舉將受到限制、違法或違反法律或法規要求。

本簡報並不構成任何適用法律下的公開要約，或者要約出售或購買任何證券或其他金融工具的任何要約招攬或與該等證券或工具有關的任何建議。

若您出席本簡報會或閱讀有關的簡報資料，將被視為已同意本簡報所載的條款、義務和限制。

# 跨越不同地區、能源業務、及技術的多元化資產

2024年的收入  
**910億港元**

(約120億美元)

市值  
**1,650億港元**

(截至2024年12月底約210億美元)

 超過**520萬名** 客戶

2.8百萬



2.4百萬

## 智能電錶

於香港和澳洲接駁  
逾**350萬個**



正於印度市場發展及推進  
6個項目 (> 6.8百萬個)



輸電纜總長 逾**17,000公里** #

燃煤 36%; 8,140 兆瓦

水力 2%;  
489 兆瓦



天然氣 27%;  
6,131 兆瓦



## 發電及儲能容量#

超過

**22,500 兆瓦**

太陽能 6%;  
1,307 兆瓦



核能 12%;  
2,685 兆瓦



風力 12%; 2,625 兆瓦



其他 (如轉廢為能、低硫柴油、  
儲能) 5%; 1,206 兆瓦

零碳能源\*  
**31%; 7,106 兆瓦**

# 按權益及長期購電容量和購電安排計算  
\* 零碳能源包括水能、風能、太陽能及核能



# 業務單位 – 在價值鏈上發揮實力

2024

營運盈利/(虧損)\*:

資產總額:

8,895百萬港元

1,642億港元

G T D R S

1,851百萬港元

320億港元

G T D R S

591百萬港元

286億港元

G T D R S

329百萬港元

35億港元

G T D R S

260百萬港元

19億港元

G T D R S

◆ 現有業務

◆ 潛在機遇



香港



中國內地



EnergyAustralia



Apraava Energy



台灣地區及泰國



G:發電

T:輸電

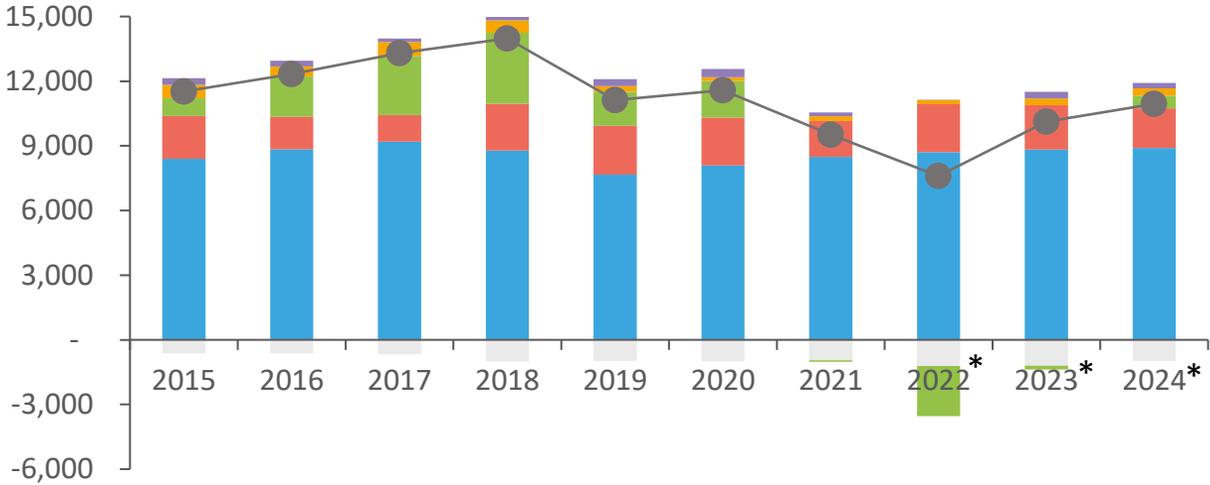
D:配電

R:零售-大眾市場零售

S:智慧能源服務

按業務單位劃分的營運盈利

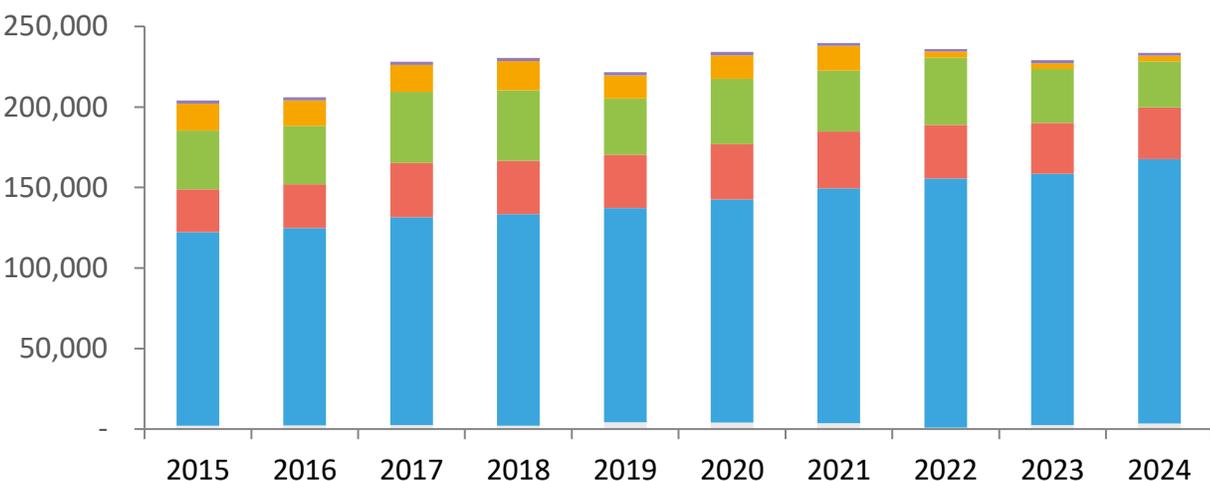
百萬港元



- 集團營運盈利
- 台灣地區及泰國
- Apraava Energy
- EnergyAustralia
- 中國內地
- 香港
- 未分配

按業務單位劃分的資產總額

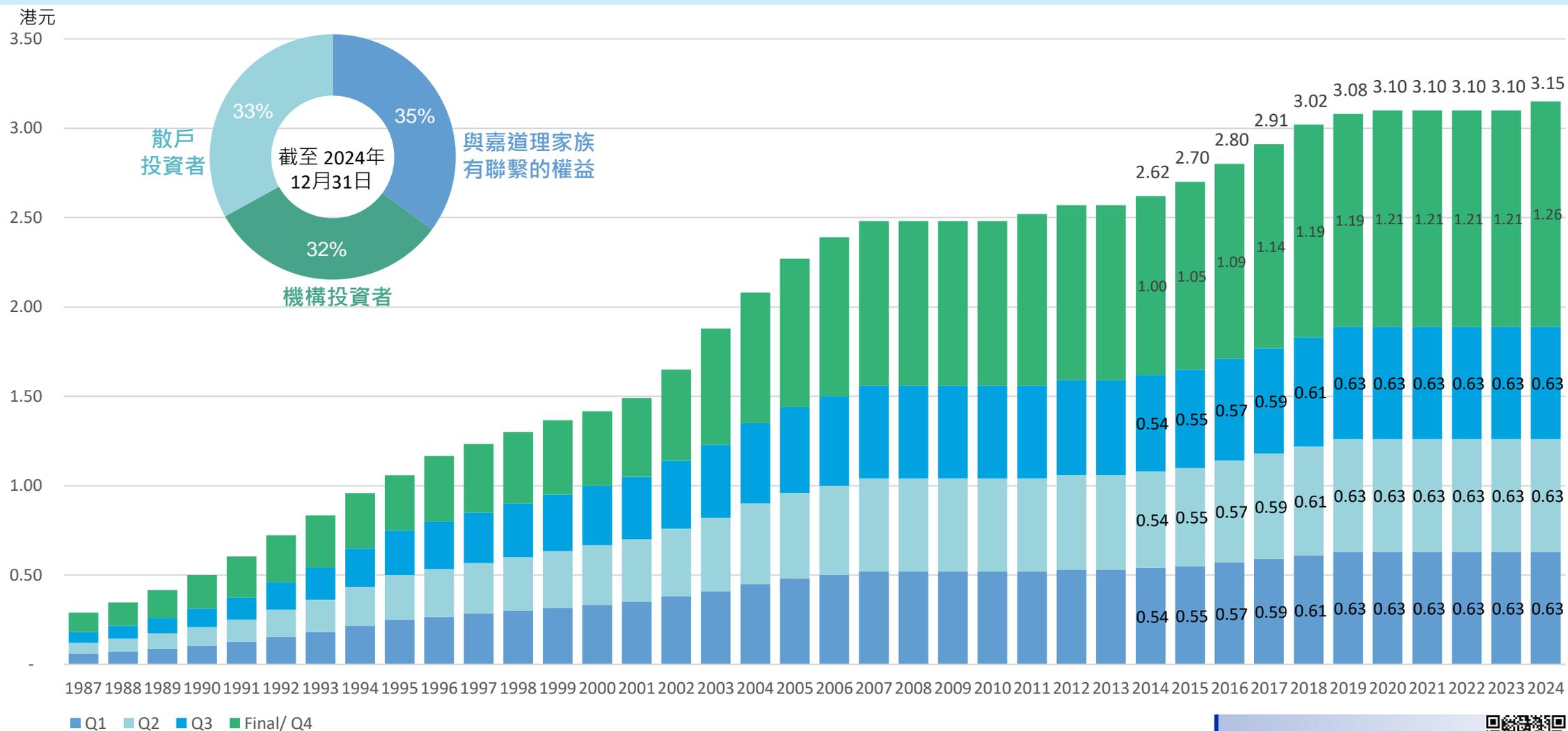
百萬港元



\* 計入公平價值變動前

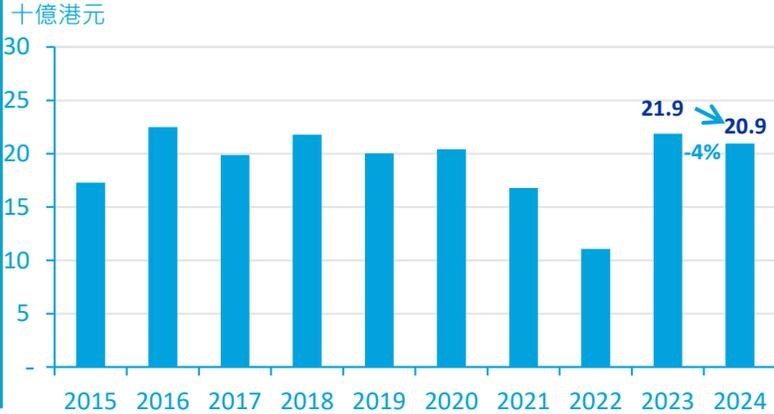
# 股息 – 向股東發放現金的歷史

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)

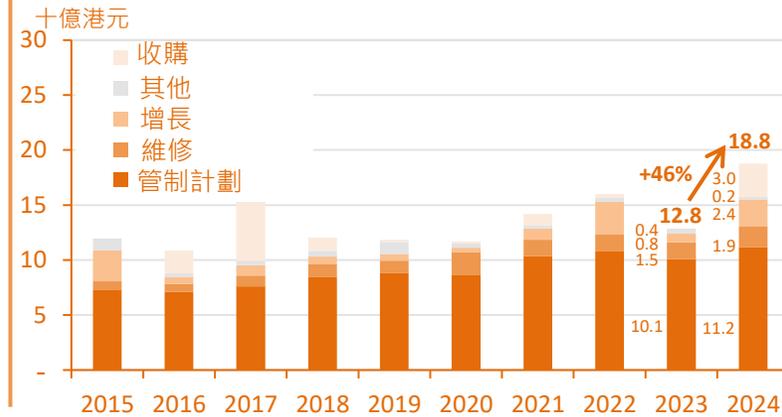


# 財務摘要

## 自由現金流



## 資本投資

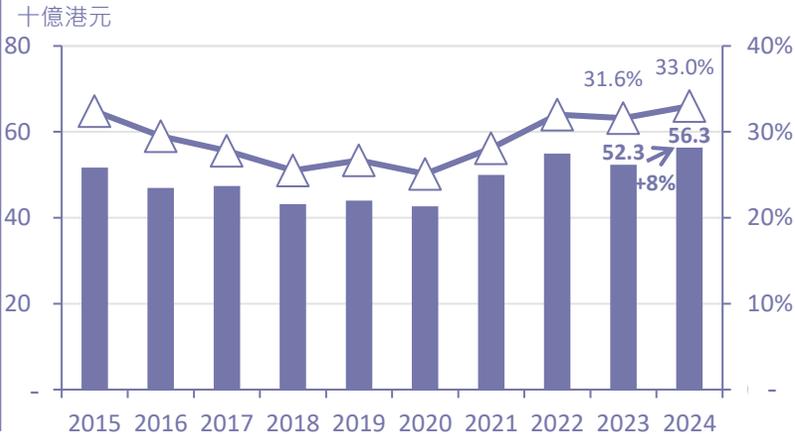


## 已付股息和股息發放率%

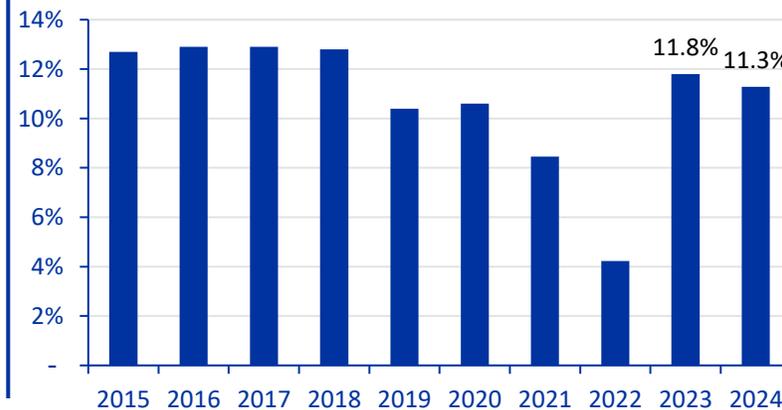
(△基於營運盈利)



## 淨負債, 淨負債 / 總資金 %

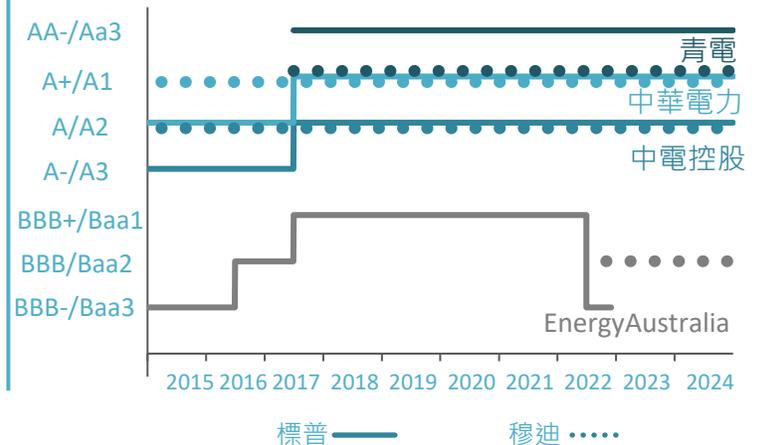


## 營運資本回報(%)\*



\* 營運盈利/平均股東資金

## 信用評級歷史





## 宗旨

照亮美好明天



## 願景

成為具領先地位的負責任  
能源供應商，  
代代相承。



## 使命

提供可持續發展的能源方案及服務，  
為股東、客戶、僱員及  
廣大社群創優增值。

### 附件一： 環境、社會 及管治評級 管理

中電集團的價值觀架構

### 核心價值觀及承諾

集團的核心價值觀為我們提供指引，以便我們履行使命，從而實踐願景。集團的承諾就是以中電每人每日所做的事來實踐公司的核心價值觀。我們亦向持份者作出承諾，表明我們如何經營業務來落實集團的核心價值觀。

#### 從心關懷

我們以人為本，關愛地球

我們關顧各持份者的需要，與他們締結互信及長遠夥伴關係，共建更美好及可持續發展的未來。



#### 追求卓越

我們追求更優質、更高效的成果

我們抱著好奇心和熱誠，持續學習，靈活應變，不斷優化作業方式，提升工作效益，務求達到卓越表現、持續增長，為各方創優增值。



#### 勇於承擔

我們行事持正，做正確的事

我們堅守正道，秉持誠信，有承擔，實現公司的宗旨和長遠成功的基石。我們勇於改變，在注重成果的同時，亦重視達致目標的方法。



### 守則、政策及管治

中電的守則、政策及管治旨在把我們的價值觀和承諾融入日常運作和作業方式中。



瞭解更多：

# 2024 雙重重要性評估

中電採用雙重重要性方針，框架以三年為一週期，從對財務和對持份者的影響兩個角度評估其業務的可持續性。在2024年，中電進行了第一年的評估，識別了具有財務重要性的主題及相關的風險和機遇，這些主題可能會對公司的前景產生合理預期的影響。而影響重大的主題反映對人類、環境和經濟的正面或負面影響。這個評估過程使中電能夠識別重要領域，並將可持續發展相關的風險和機遇融入集團的策略規劃和風險管理程序。



## 大趨勢分析



顛覆性科技



減碳



分佈式能源



地緣政治及  
供應鏈韌性



電氣化



不斷變化的  
社會期望



自然生態損失



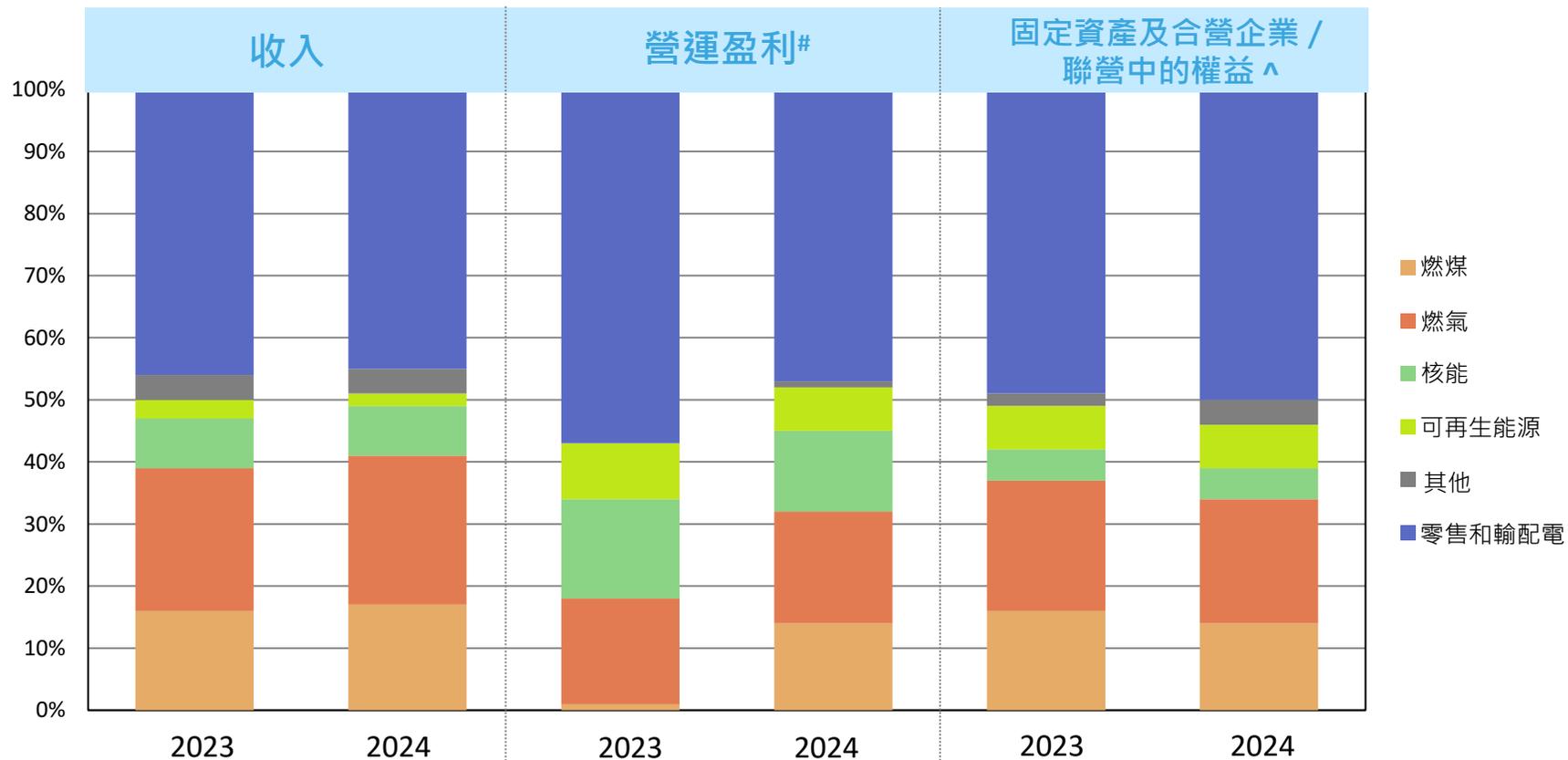
未來工作  
模式



數據使用及  
網絡安全

# 財務指標及發電組合 (按資產類別劃分)

- 中電的綜合業務包括能源零售、輸配電和發電
- 我們接近一半的盈利來自能源零售和輸配電業務
- 我們超過50%的發電組合採用零排放燃料或燃氣

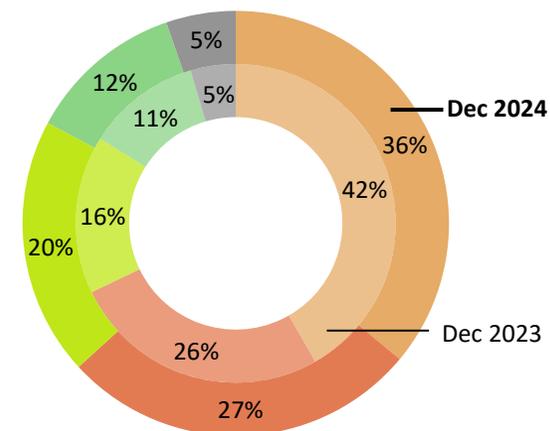


# 計入公平價值變動和未分配支銷前。

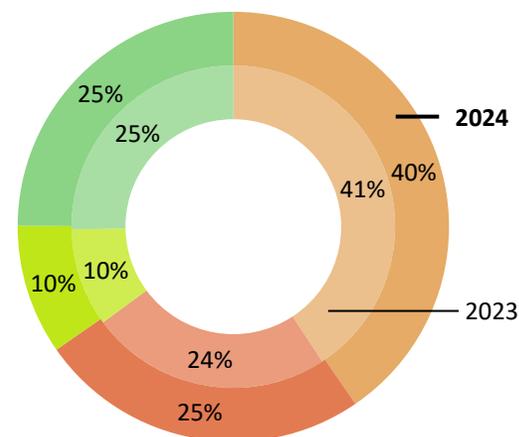
^ 包括固定資產、使用權資產、投資物業，以及在合營企業和聯營中持有的權益及向其提供的借款。

\* 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\*



## 能源輸出量\*



# 主要可持續發展評級和獎項

## 評級

穆迪的淨零碳排放評估

評分: NZ-2 (高級)  
五分制中的次高分



氣候變化評分: B  
水資源評分: B

Member of  
Dow Jones  
Sustainability Indices  
Powered by the S&P Global CSA

公司評分: 67/100



FTSE4Good

富時社會責任指數 (2023): 4.2/5



Hang Seng Corporate  
Sustainability Index  
Series Member 2024-2025

恒生可持續發展企業指數: AA+



MSCI ESG 評級: AA



Sustainalytics 企業 ESG 風險評級: 22.5, 中風險  
(以0-40+顯示嚴重程度)

## 獎項與認可



AUSTRALASIAN REPORTING AWARDS

- 2024年最佳可持續發展報告獎
- 可持續發展報告獎 — 金獎
- 年報獎 — 金獎
- 網上報告特別獎 — 私人企業



Hong Kong Institute of  
Certified Public Accountants  
香港會計師公會

- 最佳可持續發展公司 / 機構獎  
(恒生指數成份股組別) — 白金獎



Award winner  
Greater China 2024

- 最佳年報獎 (大型企業)
- 最佳環境、社會及管治匯報 (大型企業)



- 最佳年報獎
- 最佳環境、社會及管治報告獎 (公共事業)
- 優秀網上環境、社會及管治報告獎



- 香港可持續發展獎 (典範獎)

# 中電主要低碳舉措

## 供應方

### 燃氣發電

- 龍鼓灘發電廠的D1及D2燃氣發電機組，加速推動燃料多元化
- 香港海上液化天然氣接收站，確保安全可靠且價格具競爭力的天然氣供應

### 潔淨能源輸電

- 持續提升潔淨能源專線系統，以輸入更多零碳能源
- 探索更多區域合作的機遇

### 淘汰燃煤發電

- 2030年前香港青山發電A廠燃煤發電機組逐步退役
- 2035年前淘汰青山發電B廠的燃煤發電機組
- 在青山發電廠興建10萬度電的電池儲能系統
- 2028年關閉澳洲雅洛恩電廠

### 擴展再生能源

- 中期內在中國內地可再生能源組合規模擴大一倍
- 投資電池儲能系統，以加強中國內地可再生能源項目的營運
- 在澳洲開發儲能及穩定可再生能源供應的項目
- 中期內在印度的零碳能源組合規模增加三倍

### 氫能發展

- 在龍鼓灘發電廠試行混合氫氣和天然氣發電

## 中電主要 低碳舉措

## 需求方

### 能源管理

- 從2018年至2025年，為所有中華電力客戶安裝智能電錶，支持香港智慧城市轉型
- 用電管理計劃協助香港及澳洲的工商及特定住宅客戶了解其用電習慣，並在高峰時段減少用電量

### 上網電價計劃

- 讓客戶將可再生能源系統接駁至電網，並以具吸引力的上網電價把所產生的電力售予中華電力，以推動本地可再生能源發展

### 電動出行

- 在供電地區提供公共電動車充電站
- 中電「智易充2.0」為私人住宅樓宇提供一站式電動車充電服務
- 透過自行開發的電動車充電網絡管理平台，優化電網規劃和資源分配

### 能源審核及資助

- 為工商客戶提供免費能源審核和諮詢服務，尋找節能機會
- 推行「綠適樓宇基金」和「節能設備升級計劃」等資助計劃以幫助亞太地區的企業和住宅客戶達到減碳目標

# 卓越領導—集團執行委員會\*



左起:  
蔣東強  
首席執行官

紀安立  
財務總裁

柏德能  
營運總裁

羅嘉進  
中華電力總裁

陳濤  
中國區總裁

高文謙  
常務董事 (EnergyAustralia)

司馬志  
策略、可持續發展及管治總裁

苗瑞榮  
常務董事(印度)

吳永豪  
中電源動總裁

莊偉茵  
企業發展總裁

貝雅麗  
人力資源總裁

貝柏安  
數碼總裁

陳健明  
集團內部審計高級總監

唐連勝  
中華電力營運及變革總裁

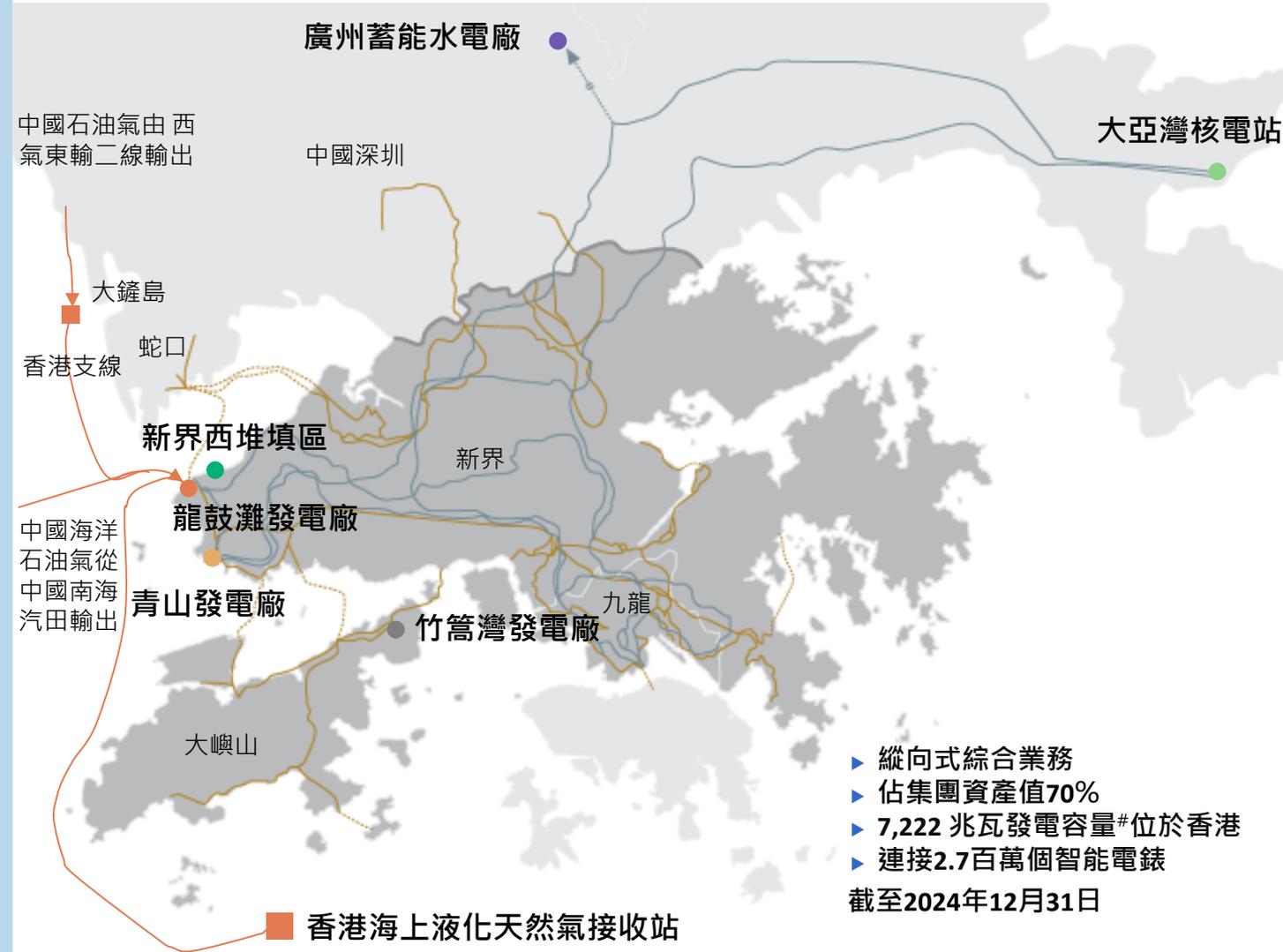




## 附件2： 業務單位背景資料

順時針方向由左上開始－  
香港海上液化天然氣接收站、  
龍鼓灘發電廠全景、  
龍鼓灘發電廠燃氣發電機組D2及  
龍鼓灘發電廠燃氣發電機組D1，中國香港。

# 香港

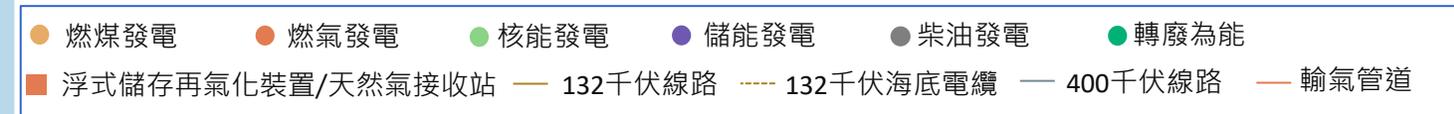


香港是中電集團**核心業務**的所在地，中電在香港經營縱向式綜合電力業務。

中電在香港的供電業務受到中電與香港特區政府簽署的**管制計劃(SoC)協議**所規管。現行的管制計劃為期超過15年，由2018年10月1日至2033年12月31日。協議訂明准許利潤為平均固定資產淨值的8%。

我們經營發電和輸配電業務，透過逾**17,100公里**的輸電及高壓配電線路，及採用多種燃料的發電組合**(7,222兆瓦)**為**283萬**名客戶提供可靠度逾**99.999%**的世界級電力服務。

中華電力的2024年至2028年發展計劃已於2023年11月獲政府批准，預計五年間涉及的資本開支約**529億港元**，以滿足不斷增長的電力需求及支持政府的施政重點。發展計劃旨在配合香港加快經濟和基建發展、提供可靠的世界級電力網絡、持續加強減碳，以及推動香港轉型成為智慧城市。



# 發電和蓄能組合#

香港



## 青山發電廠 (3,058/3,058 兆瓦)

- 青山發電廠機組A4 (350 兆瓦)\*，青山發電B廠 (2,708 兆瓦)
- 燃煤發電，也可選擇燃氣發電
- 煤炭主要從印尼進口



## 龍鼓灘發電廠 (3,850/3,850 兆瓦)

- 天然氣發電
- 聯合循環燃氣發電機組D1 (550 兆瓦)已投產，新建的發電機組D2 (600 兆瓦)已於2024年4月投入運作
- 海上液化天然氣接收站已於2023年7月投入運作



## 竹篙灣發電廠 (300/300 兆瓦)

- 柴油發電
- 後備設施



## 新界西堆填區 (14/14 兆瓦)

- 轉廢為能
- 第一期 (10 兆瓦)已投產
- 第二期 (4 兆瓦)已於2024年10月投入運作



為逾80%香港市民供電

中國內地



## 廣東大亞灣核電站 (1,968/1,577 兆瓦)

- 位於廣東省
- 供應香港的電量佔其發電量的80%



## 廣州抽水蓄能電站 (1,200/600 兆瓦)

- 位於廣東省
- 中電全資擁有香港抽水蓄能發展有限公司 (PSDC)，有合約權利可使用600 兆瓦發電容量



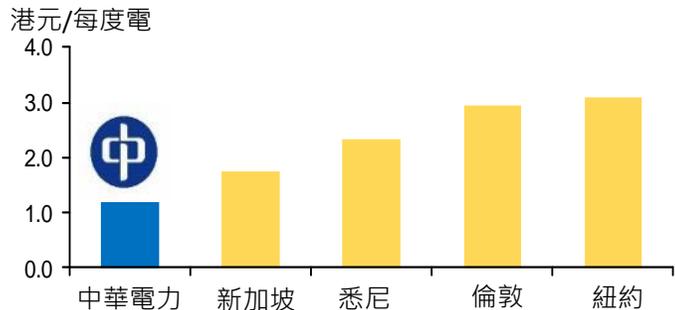
瞭解更多有關中電在香港以及其他地方的業務:



# 電價、供電可靠度、燃料價格及環保表現提升

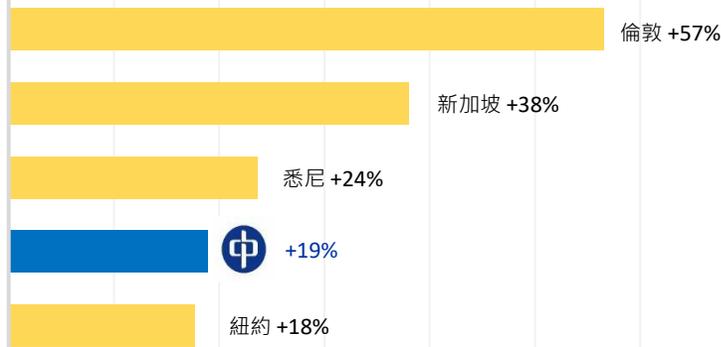


## 低電價



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。

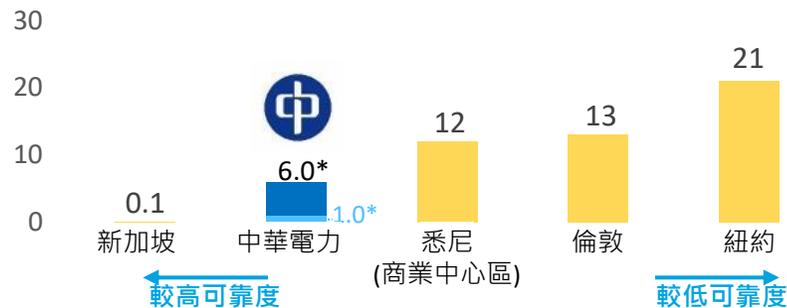
## 住宅電費增長 (%) 2021年1月至2025年1月



附註：  
以每月275度的住宅用電量為比較基準。

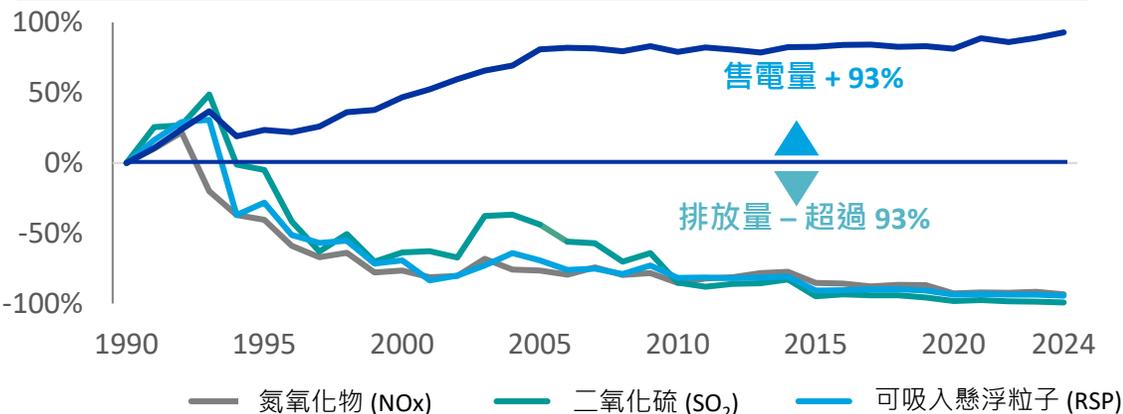
## 供電可靠度高 (2024年)

每年客戶非計劃停電時間 (以分鐘計)

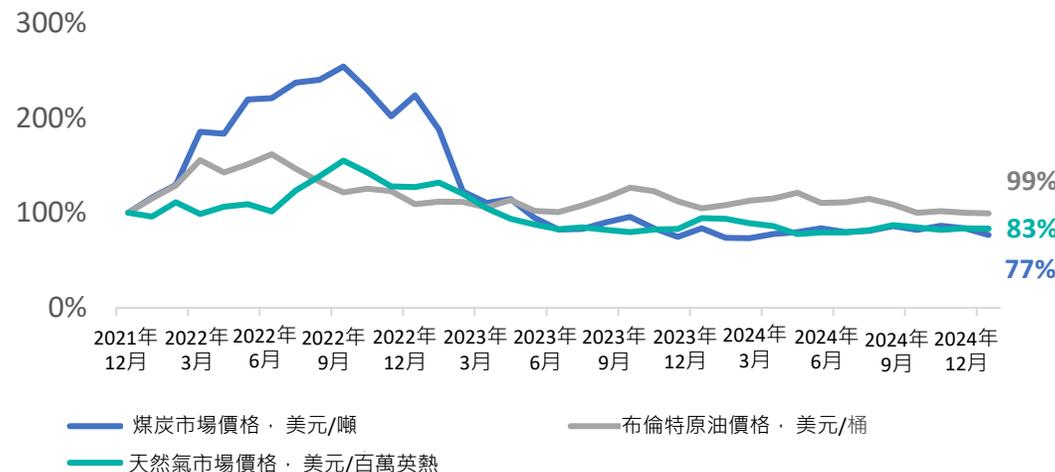


附註：  
(1) \*中華電力2022年至2024年的平均數據為6分鐘；排除重大事故日子(如2022年元朗電纜橋起火事故、2023年超強颱風「蘇拉」)，三年的平均值為1.0分鐘。  
(2) 其他城市為2021年至2023年的平均數據。  
(3) 新加坡沒有架空線。

## 環保表現提升

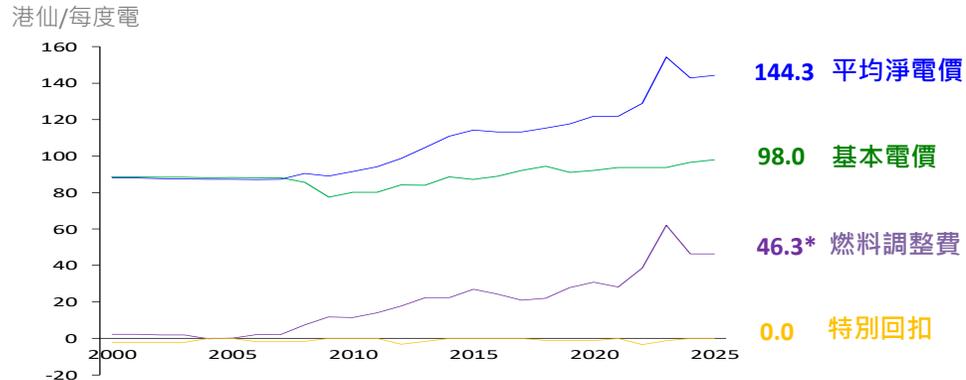


## 過去三年的燃料價格



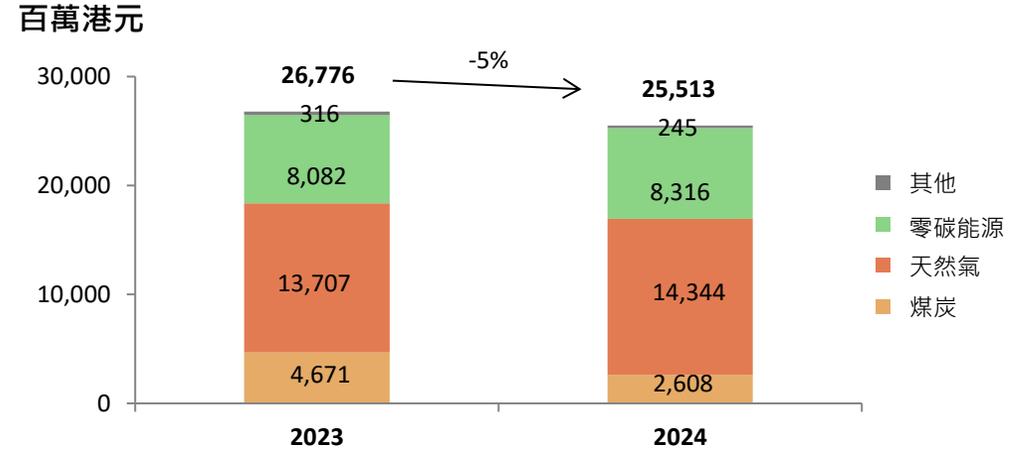
# 電價、能源成本、燃料組合及天然氣量

## 電價

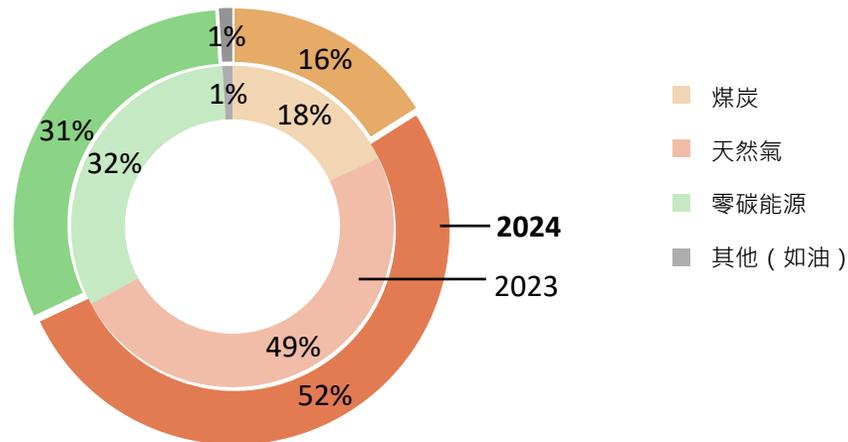


\*數字乃按照年度電價檢討公佈的調整費。在現行管制計劃協議下，燃料調整費按耗用燃料的實際價格和原來預測價格的差別，自動每月調整。安排務求更適時反映燃料價格的變動，提升透明度。

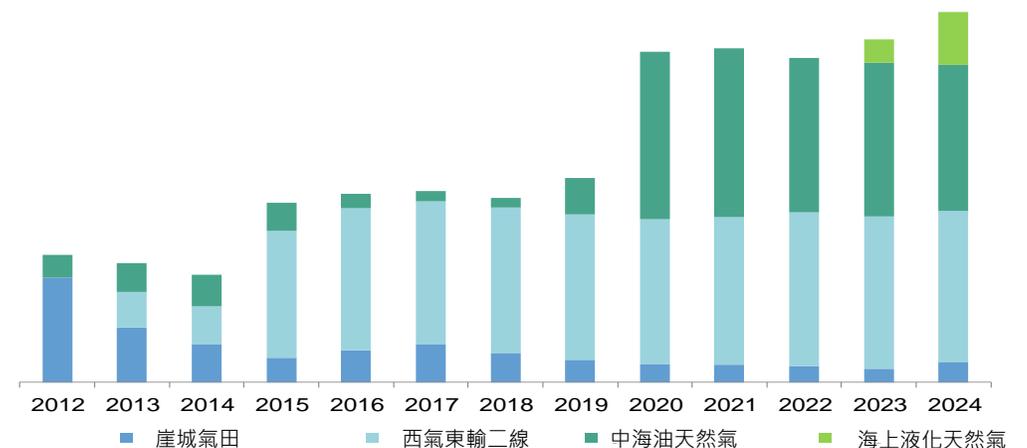
## 能源成本



## 發電燃料組合 (按生產/購買1,000度電計算)



## 天然氣量



# 2024年至2028年發展計劃



持續資產投資以支持香港的經濟發展及低碳之旅



2025年平均淨電價上調，基本電價預期在未來四年維持平穩水平



為香港提供達世界級可靠度及具韌力的電力服務



## 2024年至2028年發展計劃

Year	2023	2024	2025	2026	2027	2028
(港仙/每度電)	電費檢討	電費檢討		發展計劃預測#		
基本電價	93.7	96.6 (+3.1%)	98.0 (+1.4%)	101.5 (+1.2%)	102.7 (+1.2%)	104.4 (+1.7%)
燃料調整費 <sup>^</sup>	62.0	46.3 (-25.3%)	46.3 (0.0%)	46.2 (+5.7%)	47.4 (+2.6%)	47.7 (+0.6%)
特別回扣	-1.3*	-	-	-	-	-
平均淨電價	154.4	142.9 (-7.4%)	144.3 (+1.0%)	147.7 (+2.6%)	150.1 (+1.6%)	152.1 (+1.3%)
年末結餘 (百萬港元)	實際	實際	預估	發展計劃預測		
電價穩定基金	2.5	3.0	1.2	0.4	0.4	0.4
燃料價格條款帳	-0.3	-0.4	-0.5	-0.7	<0.1	<0.1

# 為2024年至2028年發展計劃中的預測，而每年向用戶實際收取的電費，須於前一年由政府與中電在周年電費檢討中商討後釐訂。

<sup>^</sup> 燃料調整費將根據與政府協定之機制按月調整，務求更適時反映燃料價格的變動。

\* 中電於2023年向客戶提供每度電1.3港仙的「地租及差餉特別回扣」。由於中電獲政府發還多收地租及差餉的退款，於4月28日已全數退還予客戶，因此中電於2023年4月29日起停止向客戶提供此項回扣。

# 燃氣發電容量擴展

龍鼓灘發電廠



香港海上液化天然氣接收站



更多資料：



**2016 - 2022**

完成8台現存機組C1 - C8的200兆瓦升級計劃，提升原有的2,500兆瓦基礎容量

**2020**

550兆瓦的發電機組D1投產

**2023**

海上液化天然氣接收站投入運作，提升香港的能源穩定性及分散燃氣供應來源，並藉此涉足具競爭性的國際市場

**2024**

600兆瓦的發電機組D2投產

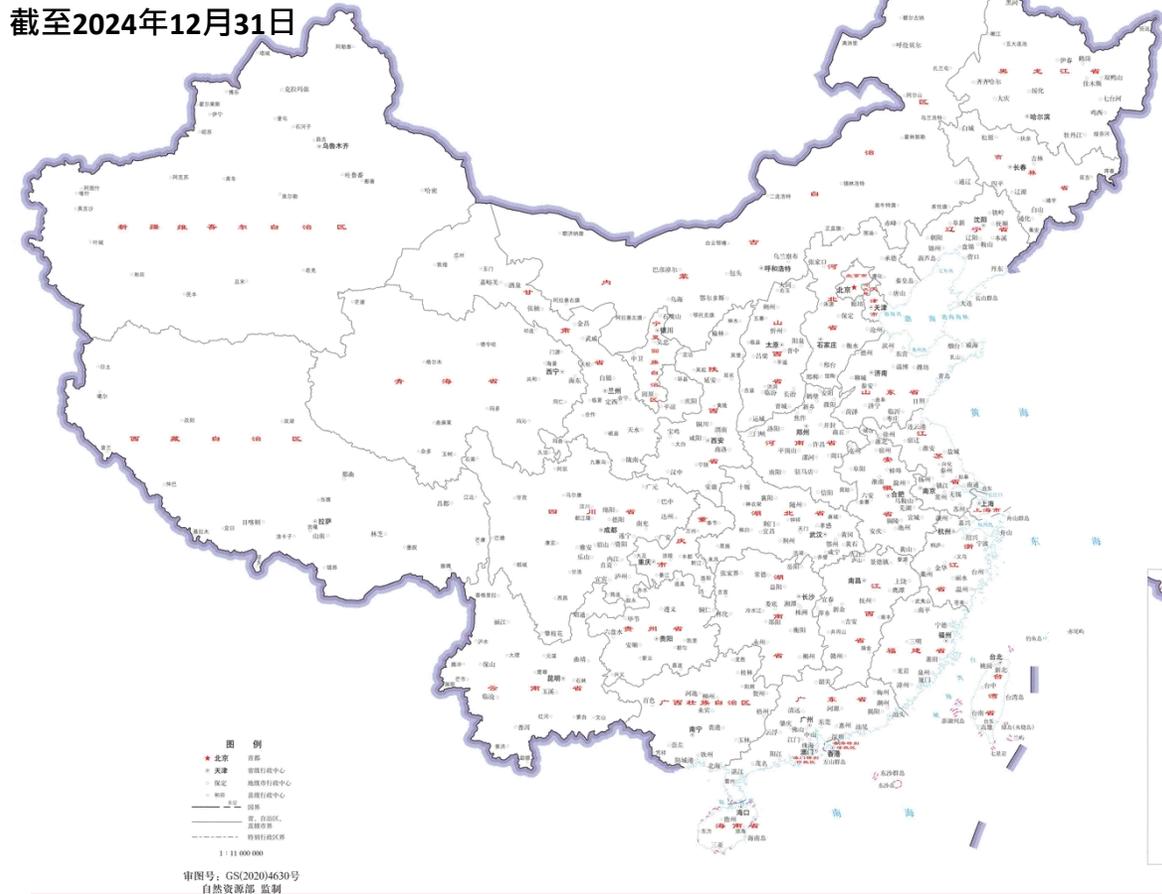
加快香港能源供應的減碳步伐，及  
配合青山發電 A 廠的逐步退役

# 中國內地

▶ 發電及配電業務，佔集團資產值14%

▶ 7,369 兆瓦發電及儲能容量#

截至2024年12月31日



中國內地

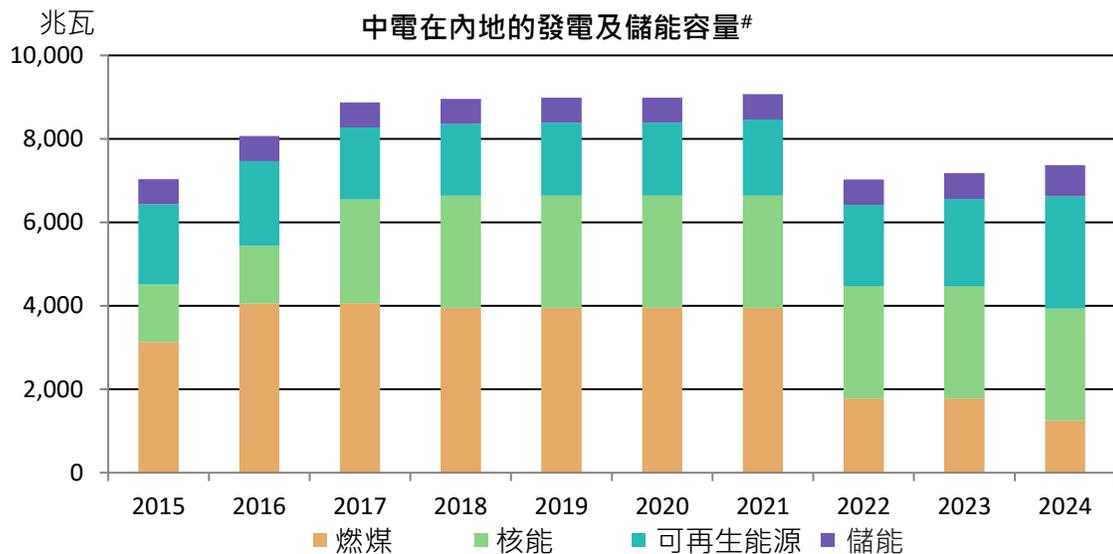
山東	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 中電萊州一及二期</li> <li>● 萊蕪一、二及三期</li> <li>● 蓬萊一期</li> <li>● 東營河口</li> <li>● 華電萊州一期</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 利津一及二期</li> <li>● 榮成一、二及三期</li> <li>● 威海一及二期</li> <li>● 沾化一及二期</li> <li>● 鄆城</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 冠縣儲能系統</li> </ul>
廣東	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 廣東大亞灣核電站</li> <li>● 陽江核電站</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 梅州</li> <li>● 南澳二及三期</li> <li>● 懷集</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 廣州蓄能水電廠</li> </ul>
吉林	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 乾安一、二及三期</li> <li>● 長嶺二期</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 大通</li> <li>● 雙遼一及二期</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 乾安三期電池儲能系統</li> </ul>
江蘇	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 淮安</li> <li>● 揚州公道</li> <li>● 淮安南閘</li> <li>● 宜興</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 泗洪</li> <li>● 揚州公道電池儲能系統</li> <li>● 淮安南閘電池儲能系統</li> <li>● 宜興電池儲能系統</li> </ul>	
雲南	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 西村一及二期</li> <li>● 尋甸一及二期</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 大理漾洱</li> <li>● 尋甸二期電池儲能系統</li> </ul>	
遼寧	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 凌源</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 綏中一及二期</li> </ul>	
廣西	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 博白</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 甘肅</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 金昌</li> </ul>
河北	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 三河一及二期</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 貴州</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 三都一及二期</li> <li>● 三都二期電池儲能系統</li> </ul>
上海	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 崇明</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 內蒙古</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 準格爾二及三期</li> </ul>
天津	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 盤山</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 四川</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 江邊</li> </ul>

- 中電早在1979年踏足內地的電力市場，時至今日，中電已發展為內地其中一個最大的外來電力投資者。
- 中電配合內地經濟快速增長帶來的能源需求，並專注發展潔淨及低碳能源。

# 發電和儲能組合#



中國內地



## 核能 (8,484/2,685 兆瓦)



- 大亞灣 (1,968/1,577 兆瓦)  
- 25% 股權;目前購買發電量的 80%
- 陽江 (6,516 /1,108 兆瓦) - 17% 股權

## 太陽能 (592/592 兆瓦)



- 金昌 (85/85 兆瓦)
- 泗洪 (93/93 兆瓦)
- 西村一及二期 (84/84 兆瓦)
- 淮安 (13/13 兆瓦)
- 宜興 (100/100 兆瓦)
- 凌源 (17/17 兆瓦)
- 梅州 (36/36 兆瓦)
- 揚州公道 (74/74 兆瓦)
- 淮安南閘 (100/100 兆瓦)

## 風能 (2,051/1,609 兆瓦)



- 乾安一、二及三期 (199/199 兆瓦)
- 蓬萊一期 (48/48 兆瓦)
- 萊蕪一、二及三期 (149/149 兆瓦)
- 博白 (150/150 兆瓦)
- 其他只擁有少數股權的項目 (808/365 兆瓦)
- 尋甸一及二期 (100/100 兆瓦)
- 三都一及二期 (199/199 兆瓦)
- 中電萊州一及二期 (99/99 兆瓦)
- 鄭城 (300/300 兆瓦)

## 水能 (509/489 兆瓦)



- 懷集 (129/110 兆瓦)
- 江邊 (330/330 兆瓦)
- 大理漾洱 (50/50 兆瓦)

## 儲能 (1,347/747 兆瓦)



- 廣州蓄能水電廠 (1,200/600 兆瓦)\*
- 乾安三期 (5/5 兆瓦)
- 尋甸二期 (5/5 兆瓦)
- 宜興 (10/10 兆瓦)
- 三都二期 (10/10 兆瓦)
- 冠縣 (100/100 兆瓦)
- 揚州公道 (8/8 兆瓦)
- 淮安南閘 (10/10 兆瓦)

## 燃煤 (7,470/1,248 兆瓦)+



- 國華 (7,470/1,248 兆瓦)

## 發展項目^

- 風能: • 貴港 (160/160 兆瓦) • 冠縣 (231/231 兆瓦) • 尋甸三期 (50/50 兆瓦)
- 太陽能: • 合浦 (300/300 兆瓦) • 宜興二期 (50/50 兆瓦)

截至2024年12月31日

瞭解更多有關中電在中國內地以及其他地方的業務:



# 上網電價及市場銷售

中國內地電力市場受到規管，上網電價由國家發展和改革委員會（國家發改委）釐定。

另外，有些省份對部分或全部發電量以市場電價而釐定。



中國內地

## 核能



- 大亞灣：根據一項以營運開支為基礎的公式來釐定電價，並參考發電功率以計算利潤
- 陽江：由2019年7月起，上網電價定為每度電人民幣0.4153元，市場銷售量逐漸增加

## 水能



- 電價視乎個別項目、季節性及日間時間而定

## 太陽能



- 視乎太陽能資源因區域而異的三級電費
- 就於2019年6月30日或之前批准並投入營運的項目而言，每度電人民幣0.55 - 1元(含國家補助)
- 就於2019年7月1日或之後批准的項目而言，每度電的指導電價為人民幣0.40 - 0.55元，也有些省份視乎市場價格
- 補貼參照「全生命週期合理利用小時數」或20年

## 風能



- 視乎風力資源因區域而異的四級電費
- 就於2019年之前批准的項目，每度電人民幣0.40 - 0.70元
- 就於2019年後的項目，每度電的指導電價為人民幣0.29 - 0.52元，也有些省份視乎市場價格
- 補貼參照「全生命週期合理利用小時數」或20年

由2019年開始逐步引入沒有國家補貼的項目；由2021年8月開始，新註冊的項目不再享有國家補貼。

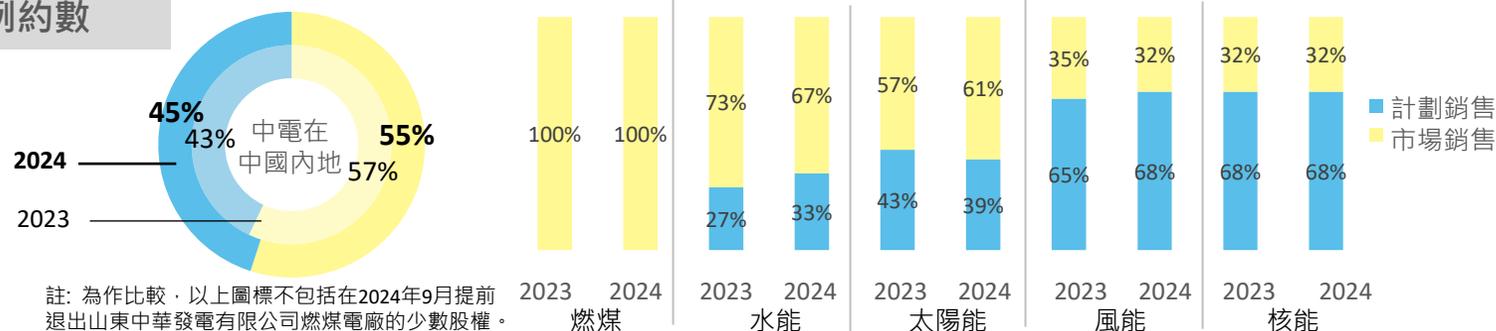
## 燃煤



- 電力體制改革正在進行中，電價釐定機制正由標杆上網電價改為以市場主導。自2021年開始，由於煤炭價格的異常高漲，電價允許最多上漲 20%
- 因應個別電廠而定的額外脫硝、脫硫及除塵電價

### 中電在中國內地 - 市場銷售及計劃銷售的售電量比例約數

2024年的市場銷售比例下降，主要由於燃煤發電廠的發電輸出量減少，及該比例於水能和風能發電資產的降低



# 氣候政策及全國碳市場



## 中國訂立了遠大的氣候變化目標



## 全國碳交易體系(ETS)

- 全國碳市場於2021年7月正式啟動交易，初期僅覆蓋燃煤與燃氣電廠，初始碳配額價格約為人民幣50元/噸，目前已增長至約人民幣100元/噸。
- 全國碳交易體系於2024年開展2023年度的履約週期，中電擁有少數股權的燃煤項目已完成該履約考核。
- 政府發佈了一份草案計畫，擬將全國碳交易體系的覆蓋範圍從電力行業擴展至鋼鐵、鋁及水泥行業。
- 新的中國核證自願減排量交易(CCER)已進入運行，並開始接受項目和減排量的申請。



- 綜合能源業務服務澳洲東南部240萬客戶
- 資產組合包括燃煤、燃氣及風力發電，及多個長期可再生能源及儲能合約

- ▶ 發電及零售業務
- ▶ 佔集團資產值12%
- ▶ 5,732 兆瓦發電及儲能容量#
- ▶ 連接80萬個智能電錶

截至2024年12月31日

瞭解更多有關中電在澳洲以及其他地方的業務：



## 風能 (504/430 兆瓦)

- Cathedral Rocks (62/31 兆瓦)
- Bodangora (113/68 兆瓦)
- Boco Rock (113/113 兆瓦)
- Taralga (107/107 兆瓦)
- Waterloo (111/111 兆瓦)

## 太陽能 (362/294 兆瓦)

- Gannawarra (50/50 兆瓦)
- Ross River (116/93 兆瓦)
- Coleambally (150/105 兆瓦)
- Manildra (46/46 兆瓦)

## 燃氣 (1,953/1,953 兆瓦)

- Hallett (235/235 兆瓦)
- Tallawarra (458/458 兆瓦)\*
- Newport (500/500 兆瓦)
- Tallawarra B (320/320 兆瓦)\*\*
- Jeeralang (440/440 兆瓦)

## 燃煤 (2,910/2,910 兆瓦)

- 雅洛恩電廠 (1,480/1,480 兆瓦)
- Mount Piper (1,430/1,430 兆瓦)

## 電池儲能 (145/145 兆瓦)

- Gannawarra (25/25 兆瓦)
- Riverina & Darlington Point (90/90 兆瓦)
- Ballarat (30/30 兆瓦)

## 發展項目<sup>^</sup>

- 儲能:
- Kidston 抽水蓄能(250/250 兆瓦)
  - Lake Lyell 抽水蓄能 (335/335 兆瓦)
  - Wooreen 電池儲能 (350/350 兆瓦)
  - Hallett 電池儲能 (50/50 兆瓦)
  - Mt Piper 電池儲能 (500/500 兆瓦)
  - Orana 電池儲能 (200/200 兆瓦)
- 再生能源:
- Golden Plains 風場二期 (577/345 兆瓦)

截至2024年12月31日

備註: (總容量(兆瓦) / 中電所佔權益及長期購電容量和購電安排計算(兆瓦))。

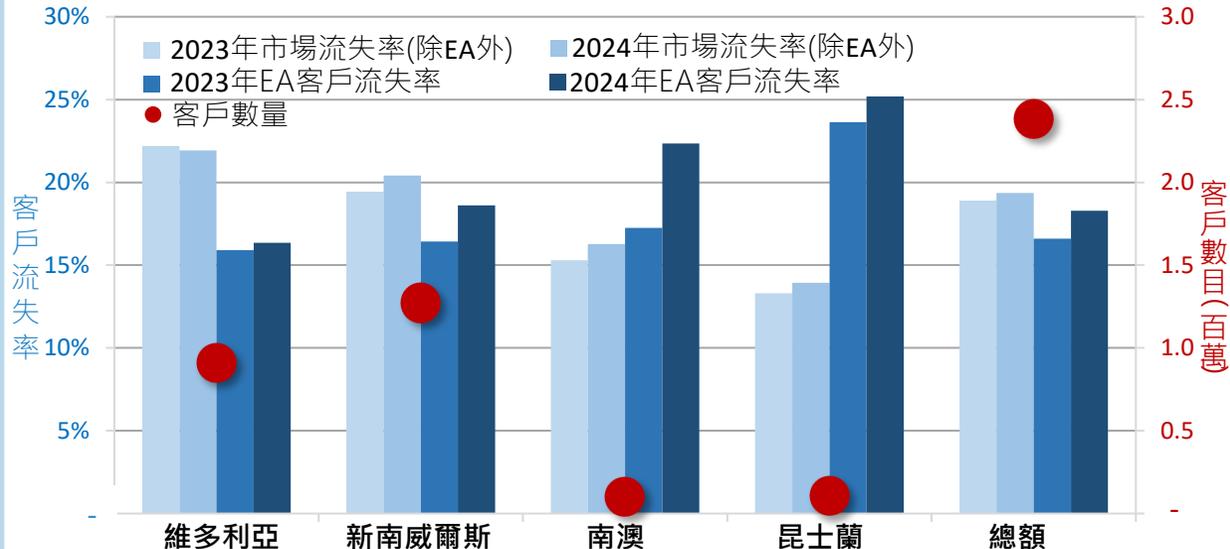
- # 按權益及長期購電容量和購電安排計算。
- \* 本地圖僅顯示資產的大約位置，並無意顯示實際位置。

- + Tallawarra A 電廠在 2025 年 2 月完成升級。
- \*\* Tallawarra B 在2024年6月正式投產。
- ^ 發展項目：此類項目容量未計入組合總量中。



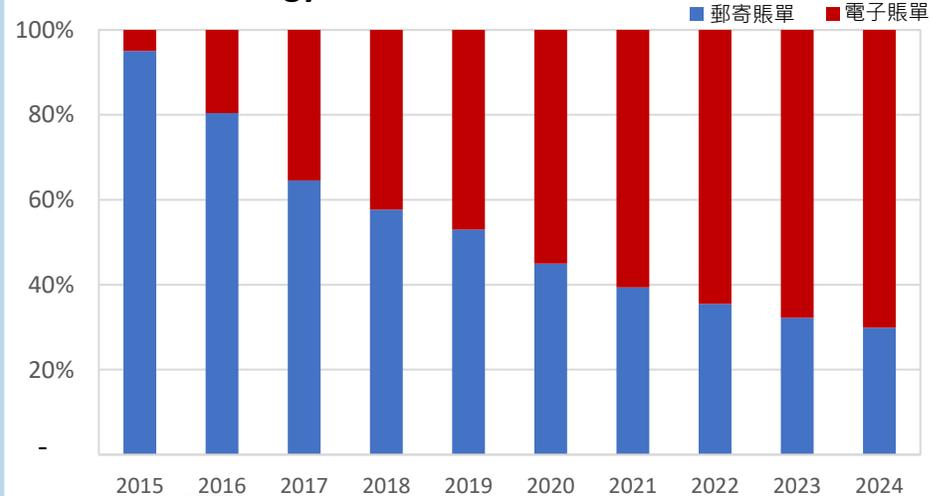
# 能源零售市場狀況

### 客戶流失率及客戶數目

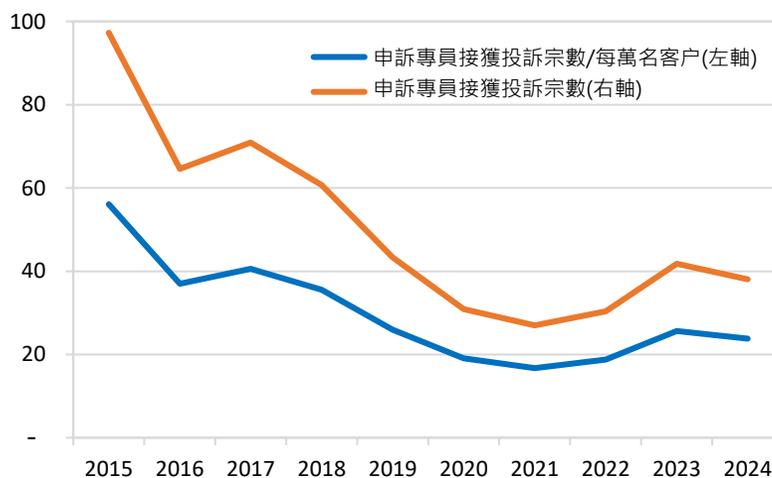


- 受市場競爭加劇影響，EA的客戶流失率較2023年上升1.7%至18.3%，但仍低於市場的19.4%客戶流失率，主要由於維多利亞州及新南威爾斯州錄得較低客戶流失率。
- 自動化及數碼化仍是提升效率及減低成本的主要驅動力。
- 申訴專員接獲的投訴對比2023年錄得下降。EnergyAustralia將繼續致力為客戶提供合適的支援。
- 客戶淨推薦值自2022年起穩定提高，並顯示客戶滿意度自2019年起大幅上升並。

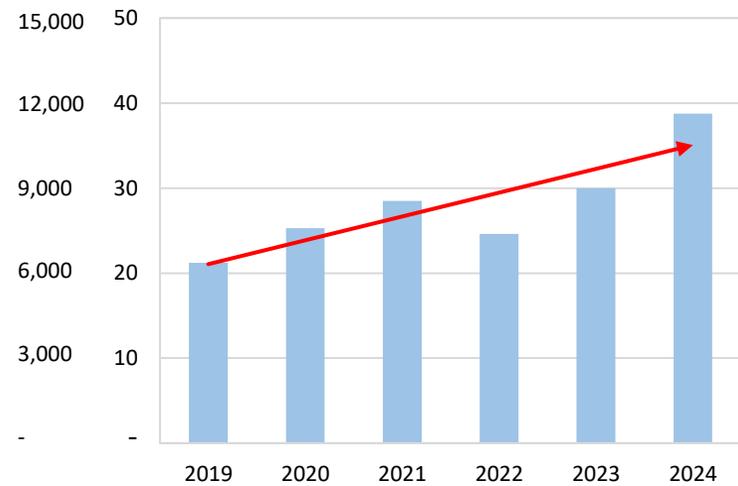
### EnergyAustralia電子賬單服務最新動向



### 申訴專員接獲的投訴

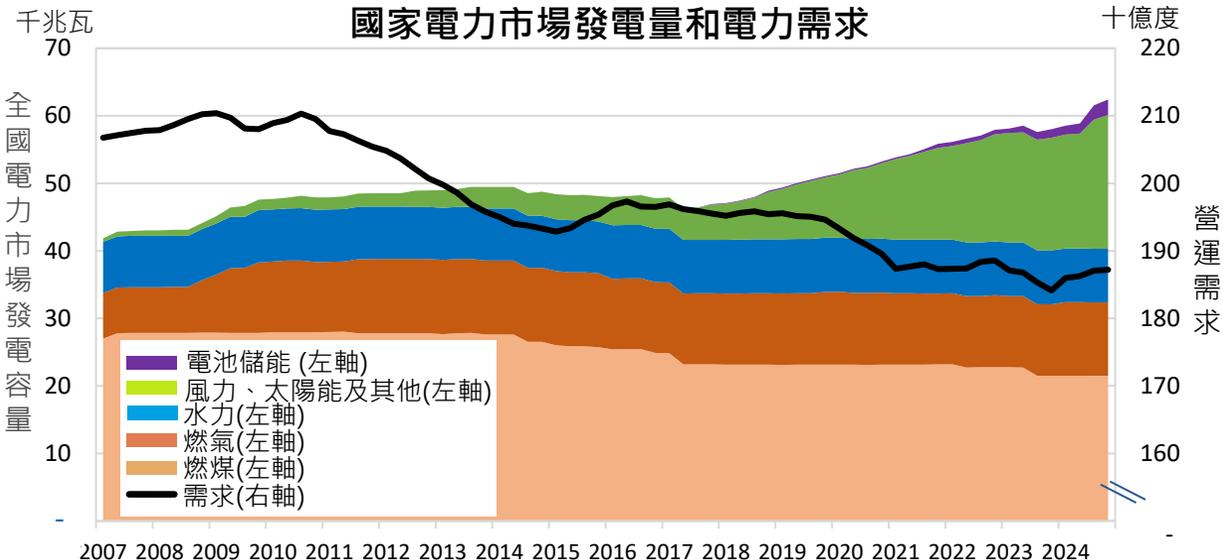


### 客戶淨推薦值



# 批發市場狀況

## 國家電力市場發電量和電力需求



2007 2008 2009 2010 2011 2012 2013 2014 2015 2016 2017 2018 2019 2020 2021 2022 2023 2024

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)

- 雖然2024年下半年初出現短暫的市場現貨價格短暫回軟，但是營運需求增加、資產可靠性下降，及計劃的輸電網絡維修，引致現貨價格繼續上升。
- 大型風能和大型太陽能發電容量有輕微上升，電池儲能也見急劇增長。
- 繼續專注保持現有機組的可用率、可靠度、效率和靈活度，並於主要燃煤電廠退役前發展新的靈活發電項目及儲能系統，包括推進Kidston抽水蓄能項目的購電安排、發展Wooreen電池儲能系統及Lake Lyell 抽水蓄能。

## 未來一年掉期價格



2007 2008 2009 2010 2011 2012 2013 2014 2015 2016 2017 2018 2019 2020 2021 2022 2023 2024

資料來源：澳洲證券交易所

## 歷年新南威爾斯省掉期價格



# Apraava Energy



▶ 發電及輸電業務  
 ▶ 佔集團資產值2%  
 ▶ 1,974 兆瓦發電容量#  
 截至2024年12月31日

- Apraava Energy投資可再生能源已超過20年。
- 資產類別和地理位置多元化業務組合。
- 專注與CDPQ合作，確保發展潔淨能源機會。



## 風能 (1,173/587 兆瓦)

按個別購電協議的固定電價計算回報

• Khandke (50/25 兆瓦)	• Andhra Lake (106/53 兆瓦)	• Tejuva (101/50 兆瓦)
• Samana I & II (101/50 兆瓦)	• Sipla (50/25 兆瓦)	• Chandgarh (92/46 兆瓦)
• Saundatti (72/36 兆瓦)	• Bhakrani (102/51 兆瓦)	• Sidhpur (251/125 兆瓦)
• Theni I & II (97/49 兆瓦)	• Mahidad (50/25 兆瓦)	
• Harapanahalli (40/20 兆瓦)	• Jath (60/30 兆瓦)	

## 太陽能 (800/400 兆瓦)

回報基於固定電價，為期25年

• Veltloor (100/50 兆瓦)	• Tornado (20/10 兆瓦)	• NHPC Bhanipura 1 (250/125 兆瓦)
• Gale (50/25 兆瓦)	• CREPL (30/15 兆瓦)	• NTPC Bhanipura 2 (300/150 兆瓦)
• DSPL (50/25 兆瓦)		

## 哈格爾 (1,320/660 兆瓦)

- 2台660兆瓦超臨界燃煤機組，回報按可用率計算

## Paguthan (655/328 兆瓦)

- 聯合循環燃氣發電廠，購電協議於2018年12月屆滿，按要求供電

## 輸電項目^ (494/247 公里)

- STPL (240/120 公里) - 中央邦邦內輸電項目
- KMTL (254/127 公里) - 曼尼普爾邦 - 那加蘭邦 - 阿薩姆邦跨邦輸電項目

## 發展項目^^

- 風能: • Aski (300/150 兆瓦)
- 太陽能: • NTPC Bhanipura 3 (50/25 兆瓦)
- 輸電項目: • Fatehgarh III & IV (>250/125 公里) • Karera (>40/20 公里)
- Rajasthan REZ Ph-IV Part A (~200/100 公里)
- 智能電錶項目: 6 個項目，>6.8 百萬個智能電錶，位於阿薩姆邦、古加拉特邦、西孟加拉邦、喜馬偕爾邦、拉賈斯坦邦及中央邦

瞭解更多有關中電在戶印度以及其他地方的業務：



備註: (總容量 (兆瓦) / 中電所佔權益及長期購電容量和購電安排計算 (兆瓦))。

# 按權益及長期購電容量和購電安排計算。  
 \* 本地圖僅顯示資產的大約位置，並無意顯示實際位置。  
 ^ 只包營運中的輸電項目。 ^^ 發展項目：此類項目容量未計入組合總量中。

# 台灣地區及泰國



台灣地區及泰國

▶ 發電業務，佔集團資產值1%

▶ 285 兆瓦發電容量#

截至2024年12月31日

台灣地區  
● 和平電力

清邁

泰國

● Lopburi  
曼谷

- 燃煤發電
- 太陽能發電

備註: (總容量 (兆瓦) / 中電所佔權益及長期購電容量和購電安排計算(兆瓦))。

# 按權益及長期購電容量和購電安排計算。

\* 本地圖僅顯示資產的大約位置，並無意顯示實際位置。

^ 發展項目：此類項目容量未計入組合總量中。

## Lopburi (63/21 兆瓦)



- 太陽能，位於泰國
- 33.3% 股權
- 回報按使用率計算

## 和平電力 (1,320/264 兆瓦)



- 燃煤，位於台灣地區
- 20% 股權
- 回報按可用率和發電量計算

## 發展項目<sup>^</sup>

### 再生能源

- 探索在區內發展可再生能源項目

瞭解更多有關中電在  
台灣地區及泰國  
以及其他地方的業務：





## 附件3： 集團財務

大亞灣核電站(上) 及  
陽江核電站(下) · 中國廣東。

# 按業務部門劃分的營運盈利

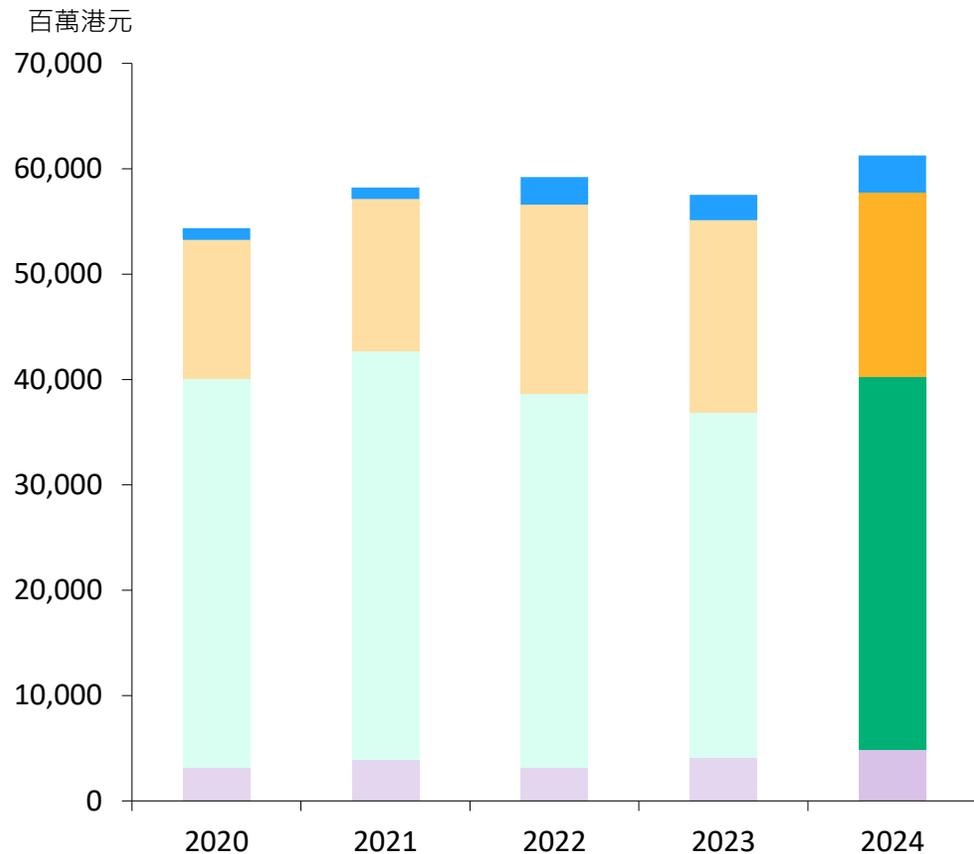
## 盈利穩健增長及EnergyAustralia業績改善

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
<b>總盈利</b>	<b>11,742</b>	<b>6,655</b>	<b>↑ 76%</b>	

# 財務資本

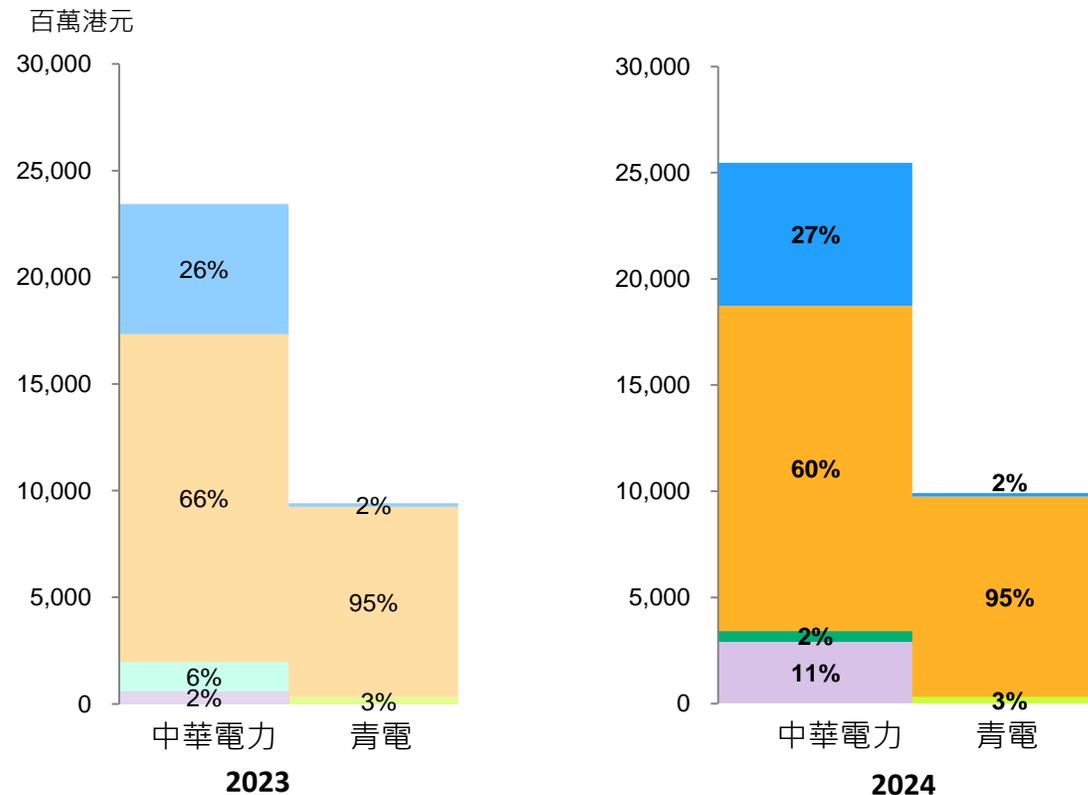
## 貸款結餘 - 按種類劃分

- 出口信貸貸款
- 定期貸款
- 中期票據／私人配售／債券
- 貨幣市場貸款



## 債券融資貨幣

- 澳門
- 日圓
- 美元
- 港元
- 離岸人民幣



附註：中華電力和青電發行的所有外幣債券已掉期為港元，以充分緩解匯率風險。

年內，集團進行新的融資活動，以支持營運及業務增長。此外，我們繼續以具競爭力的條件尋求再融資。

# 《中電氣候行動融資框架》和債務狀況

## 中電氣候行動框架融資架《融資框架》



公佈《融資框架》及首次發行氣候行動債券

- 青電發行5億美元能源轉型債券
- 青電發行1.7億港元新能源債券

更新《融資框架》及首筆能源轉型貸款

- 青電發行3.5億美元能源轉型債券及33億港元的能源轉型貸款

首筆與減排掛鉤貸款

- 青電發行3億美元能源轉型債券及55億港元能源轉型貸款
- 中華電力發行1億美元新能源債券
- 與減排掛鉤的銀行貸款額度77億港元\*

首筆離岸人民幣能源轉型債券

- 青電發行3億離岸人民幣能源轉型債券
- 青電的13億港元能源轉型貸款的再融資
- 與減排掛鉤的銀行貸款額度63億港元\*

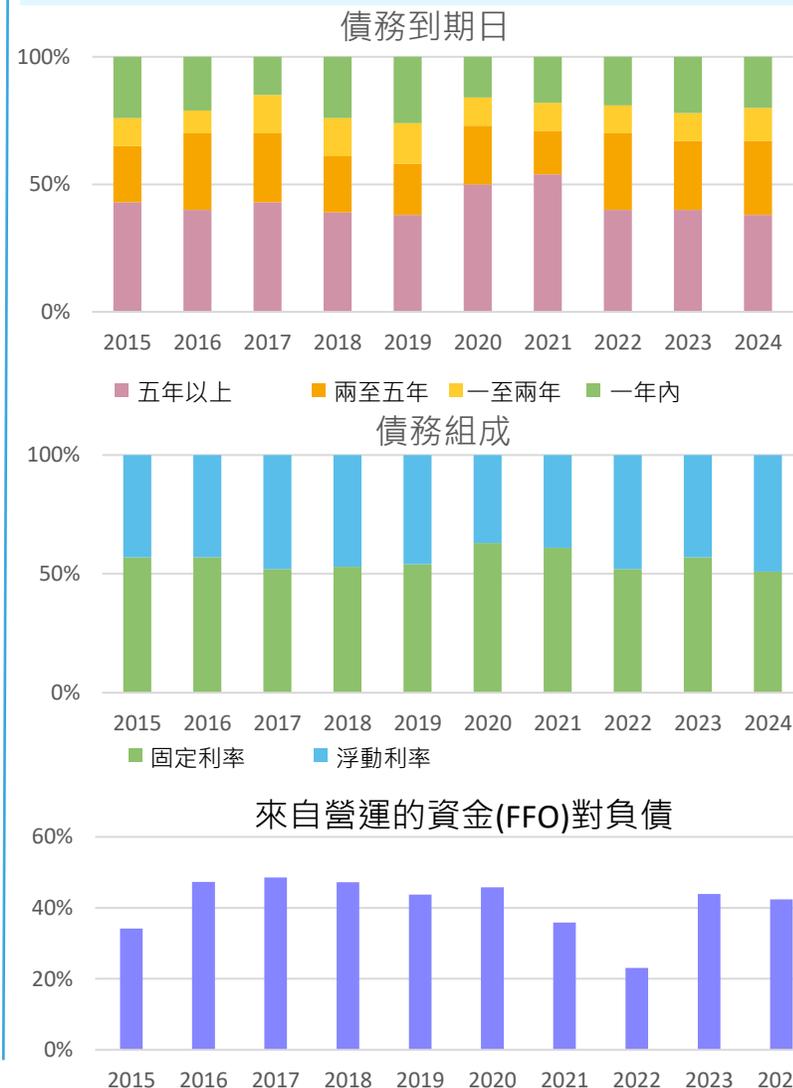
可持續融資的持續增長以支持中電的氣候行動

- 青電發行7,000萬美元能源轉型債券
- 青電的42億港元能源轉型貸款的再融資
- 與減排掛鉤的銀行貸款額度105億港元\*

\*除與減排掛鉤貸款外，所有交易皆屬於《融資框架》交易

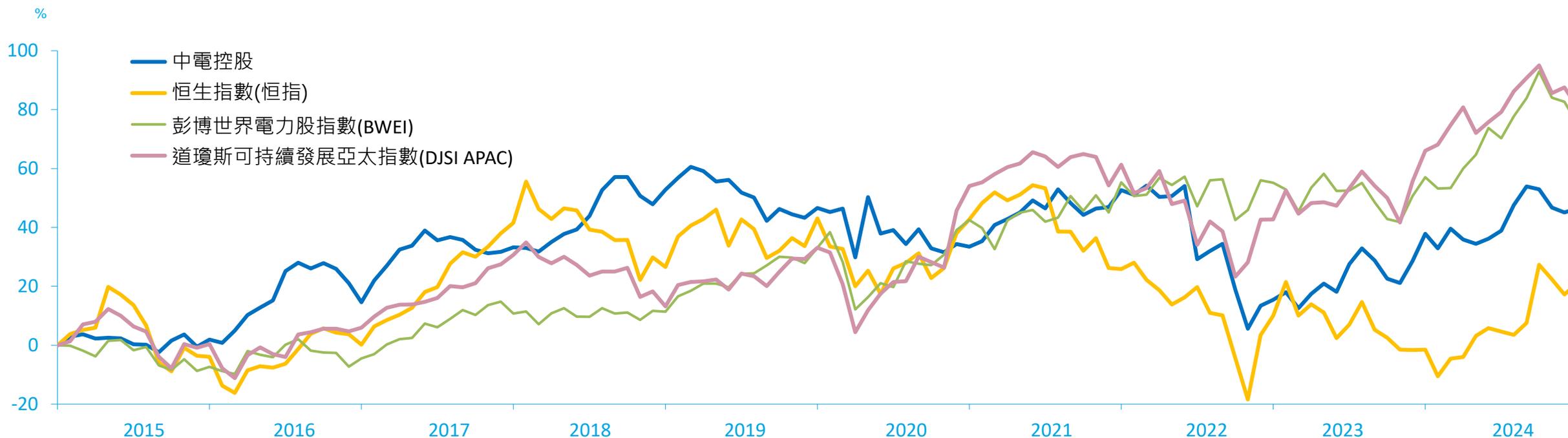


## 債務狀況回顧



# 相對表現

總回報 - 中電相對恒指、DJSI APAC及BWEI (2015至2024年) (基線: 2014年12月31日= 0%)



資料來源：彭博社

總回報 = 股價增值加上股息，假設股息按股票現價進行再投資

中電控股有限公司在香港聯合交易所上市(股票代碼：00002)。

- 恒指、道瓊斯可持續發展亞太指數和彭博世界電力股指數的成份股。
- 被納入滬港通及深港通計劃下港股通的合格股票之一。
- 以美國預託證券形式在美國進行場外交易(美國預託證券編號：CLPHY)。
- 期內總股東回報率為 46.5%，即平均年化增長率3.9%。

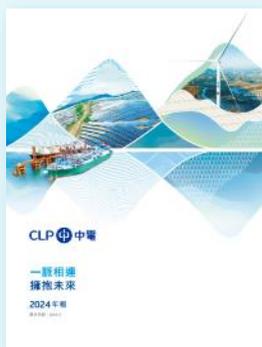
# 財務摘要

百萬港元	2024	2023	2022	2021	2020	2019	2018	2017	2016	2015
收入	90,964	87,196	100,662	83,959	79,590	85,689	91,425	92,073	79,434	80,700
綜合EBITDAF	25,830	18,066	16,586	22,880	25,254	18,656	28,571	27,662	12,301	31,267
股東應佔盈利	11,742	6,655	924	8,491	11,456	4,657	13,550	14,249	12,711	15,656
影響可比性項目	94	(5,597)	(3,699)	(1,026)	(121)	(6,464)	(432)	942	377	4,137
營運盈利*	11,648	12,252	4,623	9,517	11,577	11,121	13,982	13,307	12,334	11,519
資本性添置	15,971	15,402	15,855	14,156	12,368	11,390	11,698	12,646	10,501	11,483
總資產	233,713	229,051	236,026	239,809	234,233	221,623	230,514	228,151	206,233	203,973
銀行貸款及其他借貸	65,154	57,515	59,217	58,215	54,348	52,349	55,298	57,341	51,646	55,483
總負債	123,595	116,669	120,332	113,100	108,261	102,294	105,582	106,644	100,460	103,041
來自營運的資金	25,178	25,597	13,555	20,495	24,418	23,502	26,584	26,506	25,353	20,994
淨負債對總資本 (%)	33.0	31.6	32.0	28.1	25.1	26.7	25.5	27.8	29.5	32.4
每股股息 (港元)	3.15	3.10	3.10	3.10	3.10	3.08	3.02	2.91	2.80	2.70
每股營運盈利* (港元)	4.61	4.85	1.83	3.77	4.58	4.40	5.53	5.27	4.88	4.56

# 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

# 多谢！



如果您有任何问题，请联系  
投资者关系团队或发送电邮至  
[ir@clp.com.hk](mailto:ir@clp.com.hk)

您可以通过我们的[网站](#)或  
中电投资者关系流动应用程序  
下载此简报和其他财务数据。

如欲使用流动应用程序，可点击  
[此处](#)或扫描下面的二维码将应用  
程序安装到您的流动设备上。

