

中電控股

2023年

中期業績簡報

2023年8月7日

免責聲明

中電控股有限公司（本公司）提醒本公司的準投資者、金融分析師、股東及及本文件的其他接收者，本文件(本簡報)及相關作出的任何口頭討論內容僅供參考之用，並且不得直接或間接向任何其他人轉發、出版、分發或公布本簡報的任何部分。

重要的注意是本簡報的內容是未經過審核或獨立驗證。簡報內所包含的地圖僅作指引之用，旨為顯示中電集團資產的大致位置，並非用作展示不同國家之間官方政治的界線。有一些意見，包括本公司業績的期望及對未來事件有關的意見，都是一些本公司無法準確預測及控制的因素。對於本簡報中包含的任何事項，我們不會明確否認或作出任何陳述和保證。本公司無法確保本簡報內容中包含的信息的準確性或完整性，因此僅宜作參考。本公司對於本簡報中包含的任何信息和有關數據的使用，不會承擔任何損失及責任。隨著情況的變化，本公司會更新本公司集團網頁www.clpgroup.com，並在需要時通知香港聯合交易所，以符合持續披露守則。

本簡報內容不會亦不打算直接或間接地出版、分發或公布到任何司法管轄區域內，因此舉將會受到限制、非法或違反法律或監管要求。

本簡報內容並非在任何適用法律的公開招股或出售或招攬購買的要約或任何證券的任何要約，或其他金融工具或就該等證券或投資工具的任何建議的公開招股。

閣下參加本簡報會或閱讀本簡報，將被視作同意本協議規定的條款、義務和限制。

目錄

概覽

藍凌志 首席執行官

財務表現及展望

戴思力 財務總裁

策略及發展路向

藍凌志 首席執行官

問答環節

附件



亞皆老街中電鐘樓文化館舉行開幕典禮

概覽



在香港的浮式儲存再氣化裝置船、液化天然氣船舶及海上液化天然氣接收站

集團概要及展望

財務表現穩健

香港和中國內地業務表現可靠

EnergyAustralia業務已開始逐步復常

Apraava Energy 受惠於良好表現和
一次性有利收入

投資能源轉型 並為股東創優增值

增長性投資勢頭良好，集團未來
發展計劃強勁

專注在香港及中國內地作資本投資
並善用夥伴關係

繼續保持穩健可靠的派息紀錄

確保能源供應穩定及 可持續的未來

按計劃邁向《氣候願景2050》

支持香港政府的發展及基建計劃

把握其他業務範疇能源轉型的機遇

2023年上半年摘要

財務摘要

		變幅
營運盈利 (計入公平價值前)	4,955百萬港元	↑ 19%
總盈利	5,060百萬港元	↑ 不適用
股息及收益率		
第二期中期股息	每股0.63 港元	-
2023年上半年股息總額	每股1.26 港元	-
股息收益率 ⁽¹⁾	5.1%	

營運摘要

		變幅
安全與客戶服務		
總可記錄傷害率 ⁽²⁾	0.17	↓ 0.10
香港客戶非計劃停電時間 ⁽³⁾	5.72分鐘	↑ 0.01
客戶數目		
香港	2.8百萬個	↑ 44,000
澳洲	2.4百萬個	↓ 9,000
發電		
發電輸出量 ⁽⁴⁾	382億度	↓ 7%
購電容量 ⁽⁴⁾	23.1 千兆瓦	↓ 2千兆瓦

- (1) 股息收益率即最近四個季度的股息除以2023年6月30日的收市價
(2) 總可紀錄傷害率是指期內每 200,000 工作小時的可紀錄傷害總數
(3) 客戶非計劃停電時間以過去36個月的平均值計算
(4) 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



財務表現 及展望



亞皆老街中電鐘樓文化館

2023年上半年財務概覽

2023年進展穩定

EBITDAF (1)

11,380 百萬港元 **↑5%**

營運盈利 (1)

營運盈利

4,955 百萬港元 **↑19%**

營運盈利 (包括公平價值變動)

4,972 百萬港元 **↑不適用**

總盈利/每股盈利

總盈利

5,060 百萬港元 **↑不適用**

每股盈利

2.00 港元 **↑不適用**

資本開支 (2)

6,146 百萬港元 **↓20%**

中期每股總股息

宣派總中期每股股息

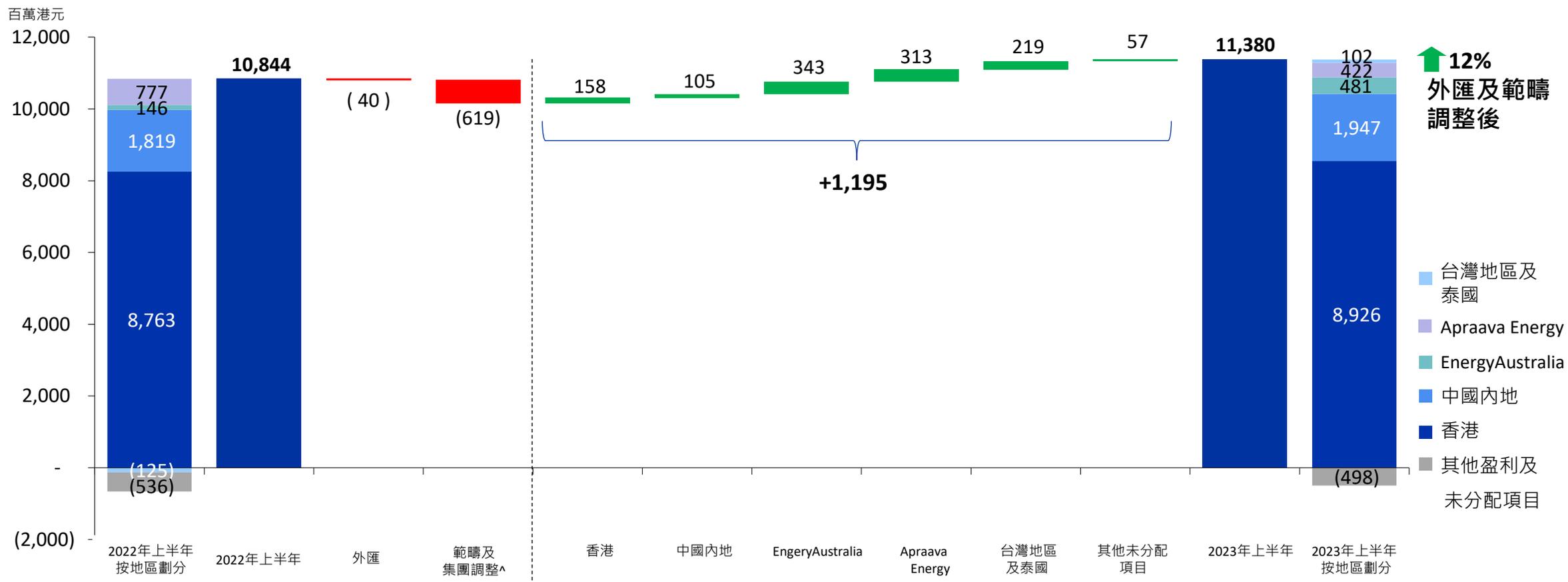
1.26 港元

(1) EBITDAF為未計入利息、稅項、折舊及攤銷，以及公平價值調整前盈利；經常性 EBITDAF 及營運盈利不包括影響可比性項目

(2) 按現金基礎

按業務部門劃分的EBITDAF

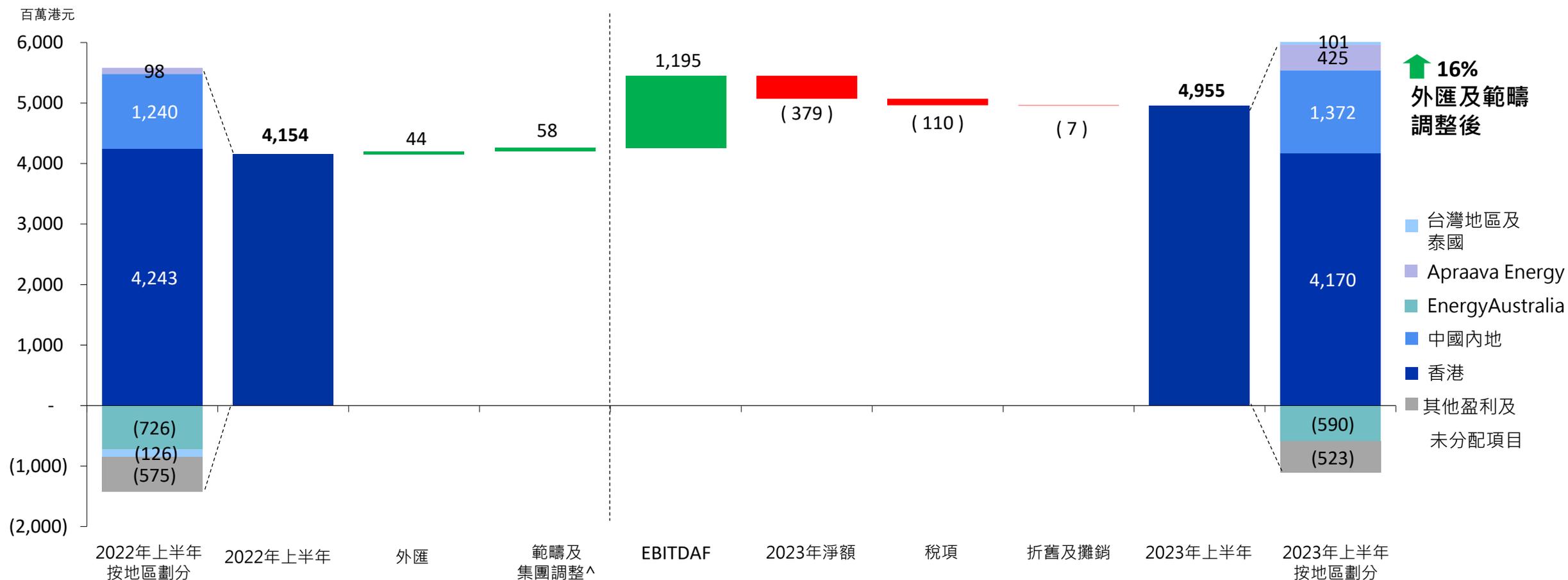
各業務所在地的EBITDAF 增長



附註:經常性 EBITDAF 不包括影響可比性項目

[^] 影響來自出售中國內地防城港項目，以及終止綜合計入Apraava Energy (包括在減持Apraava Energy後的相關集團調整)

營運盈利計入公平價值變動前差異



[^] 影響來自出售中國內地防城港項目，以及終止綜合計入Apraava Energy（包括在減持Apraava Energy後的相關集團調整）

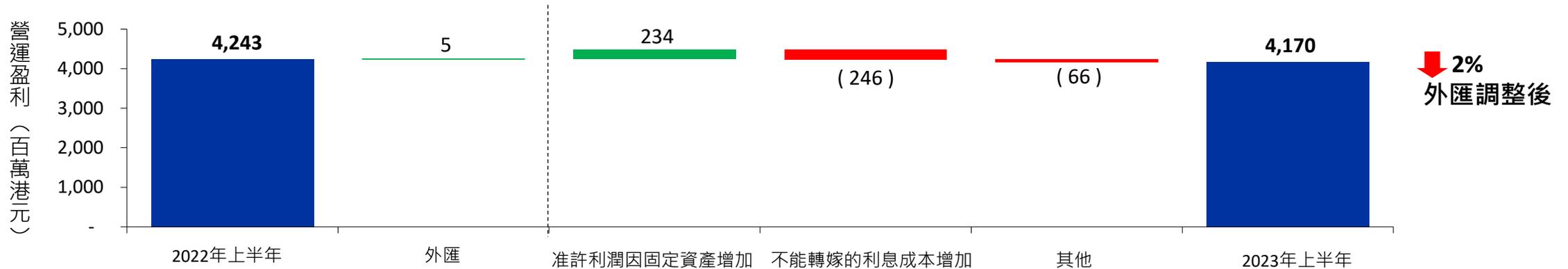
按業務部門劃分的營運盈利

百萬港元	2023年上半年	2022年上半年	變幅	
香港能源及相關活動	4,170	4,243 ↓	2%	平均淨資產的回報上升受利息成本增加抵銷
中國內地	1,372	1,240 ↑	11%	核電機組的發電量增加
EnergyAustralia	(590)	(726) ↑	19%	能源業務改善受零售業務的能源採購成本上升所抵銷
Apraava Energy	425	98 ↑	334%	
台灣地區及泰國	101	(126) ↑	不適用	哈格爾電廠購電協議糾紛得到解決，帶來一次性收入
其他盈利及未分配項目	(523)	(575) ↑	9%	和平電廠在修訂後的電價補償機制下利潤改善
營運盈利 (計入公平價值變動前)	4,955	4,154 ↑	19%	
公平價值變動	17	(8,000)		EA 遠期能源合約的輕微有利公平價值變動 (稅後)
營運盈利	4,972	(3,846) ↑	不適用	
影響可比性項目	88	(1,009)		2023年亞皆老街物業重建項目出售溢利 (稅後)
總盈利	5,060	(4,855) ↑	不適用	

詳情請見27頁

香港

貢獻穩定反映主要項目獲得進展



表現

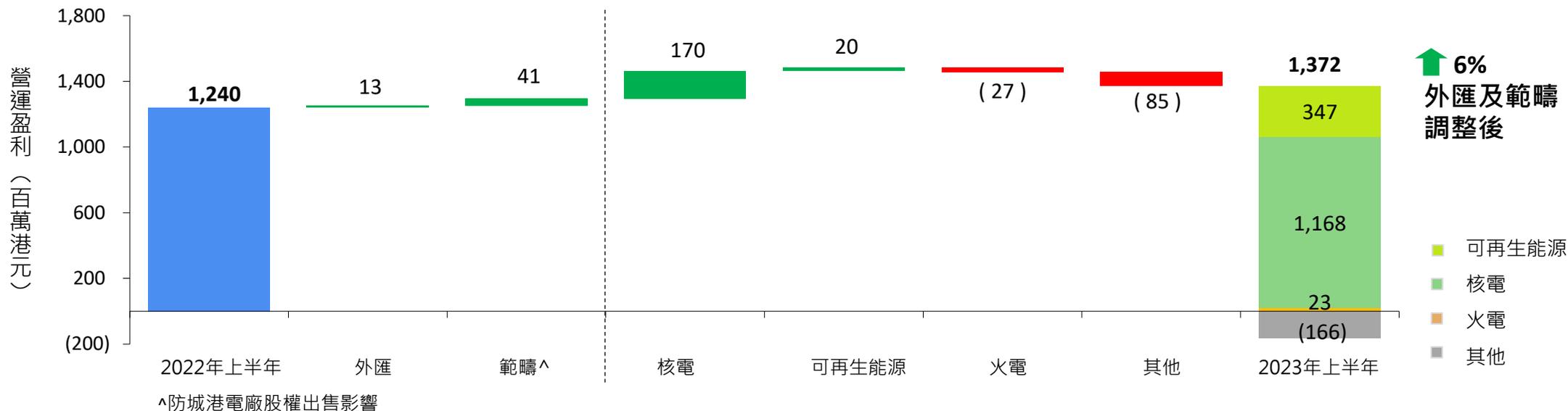
- **營運盈利**：准許利潤因固定資產增加帶來穩定貢獻，但被不能轉嫁的利息成本增加影響。
- **管制計劃資本開支進度**：47億港元：輸配電 28 億港元；發電 19 億港元。
- **海上液化天然氣接收站投入營運**，液化天然氣經再氣化後於7月份開始輸往龍鼓灘發電廠。
- **本地售電量**：+3.7% 反映消費增長及經濟重啟。
- **客戶能源解決方案**：拓展減碳方案的組合，當中包括可再生能源證書，電動車充電，電池儲存系統，供冷服務一體化。
- **融資**：較高的市場利率及較高的債務結餘，主要用以支持減碳。

展望

- **持續在現有發展計劃下投資**，以配合香港的發展和減碳路線圖（2018年發展計劃的資本開支總額491億港元 / 獲批資本開支561億港元）。
- **第二台聯合循環燃氣渦輪機組** 於2024年投入運作。
- **2024-2028年發展計劃**：繼續與政府商討，以支持香港的長遠經濟及基建發展。
- **中期檢討**：與政府就15年期利潤管制協議進行每五年一次的檢討。
- **管理**國際能源價格上升及環球市場波動所帶來的**燃料成本壓力**，以舒緩電價影響。
- **密切發展香港的低碳基建**：低碳運輸、數據中心、綠色樓宇。

中國內地

零碳組合表現穩建



表現

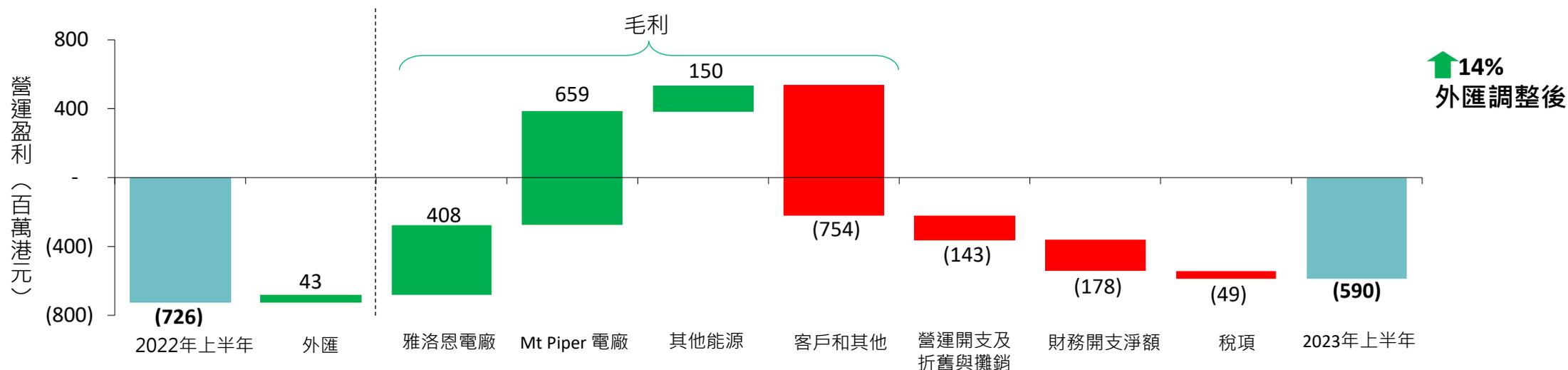
- **核電**：逾 11 億港元的貢獻受惠於發電量增加及計劃停電減少。
- **可再生能源**：風及太陽資源增加但被水資源減少所抵銷。雲南尋甸二期風場項目在 2023 年 3 月投入運作。
- **火電**：國華少數權益組合的發電量及電價減少。
- **融資**：有利的利率令融資成本減少。
- **稅項**：主要由於陽江核電（預扣稅）及風電資產盈利增加。

展望

- **宏觀復甦**：電力需求預期增長 6%。
- **核電**：預期繼續成為帶動盈利的主要因素。陽江及大亞灣核電站均在下半年進行計劃停電。
- **良好的可再生能源發展計劃**：短期內在重點區域（例如江蘇、廣西）發展數個平價上網可再生能源項目。
- **減碳**：支持政府在 2030 年增加可再生能源發電容量至約 120 萬兆瓦的目標，及企業客戶對綠色產品的需求。

EnergyAustralia

改善措施及市場情況回穩令業務逐步復甦



表現

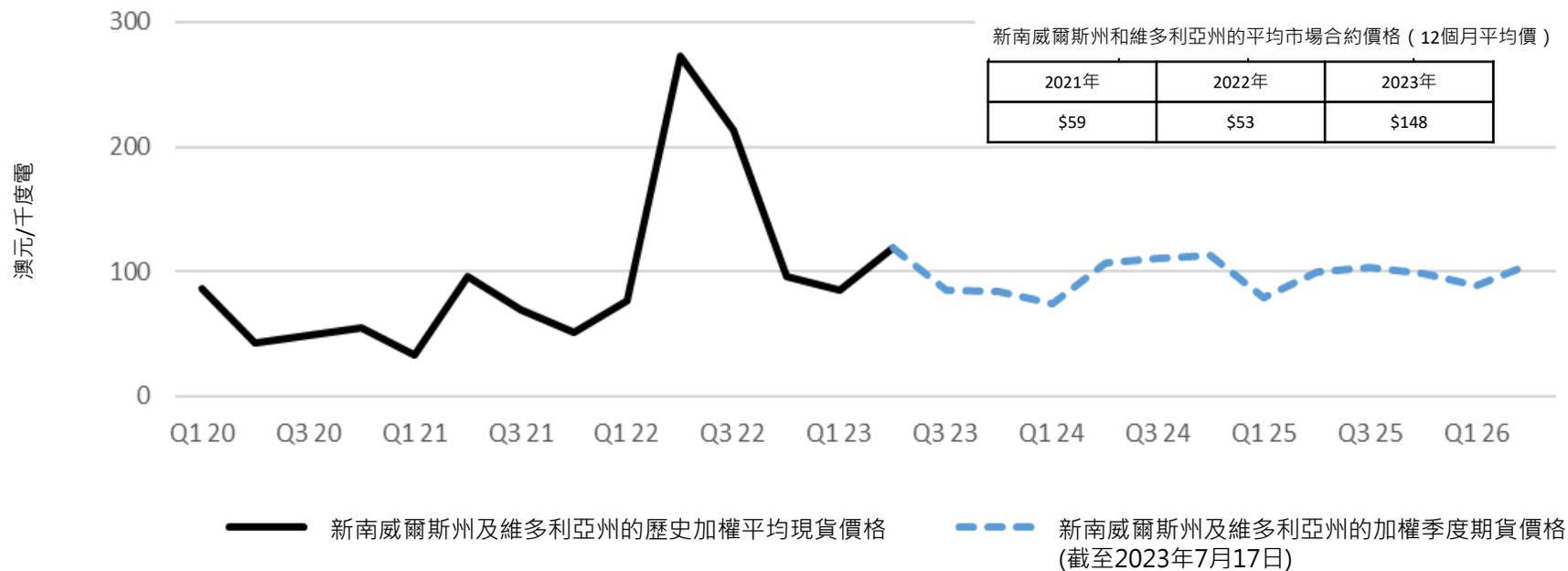
- **雅洛恩電廠**：可用率和發電量改善（2023年上半年: 77% 2022年上半年: 68%）。
- **Mt Piper電廠**：遠期出售合約的結算成本減少。煤炭質量問題持續。
- **其他能源**：整體燃氣資產的發電量下降，被可再生能源的購電協議貢獻增加所抵銷。
- **客戶**：能源採購成本上升。競爭及轉嫁批發成本的時間滯後使利潤持續受壓。
- **營運開支及折舊與攤銷**：壞賬開支增加及雅洛恩電廠的營運成本上升。
- **財務開支淨額**：因為平均貸款結餘上升而增加。
- **稅項**：稅項抵免減少與虧損減少一致。

展望

- **發電**：加快及針對**雅洛恩電廠**的維修計劃以支持發電機組的可靠性。**Mt Piper電廠**以新煤炭合約改善煤炭供應。減少對沖量以平衡發電和價格風險。
- **零售業務的毛利繼續受壓**，因為批發成本上升、規管及競爭因素。
- 在高生活成本的環境下**支持住宅及商業客戶**。改善客戶體驗及提供包括太陽能及電池儲能的新產品和服務。
- 繼續投資**靈活發電容量項目及締結合作夥伴關係**，以支持澳洲實現能源轉型。

EnergyAustralia 展望

新南威爾斯州及維多利亞州過去（現貨）和未來（遠期）的批發電價



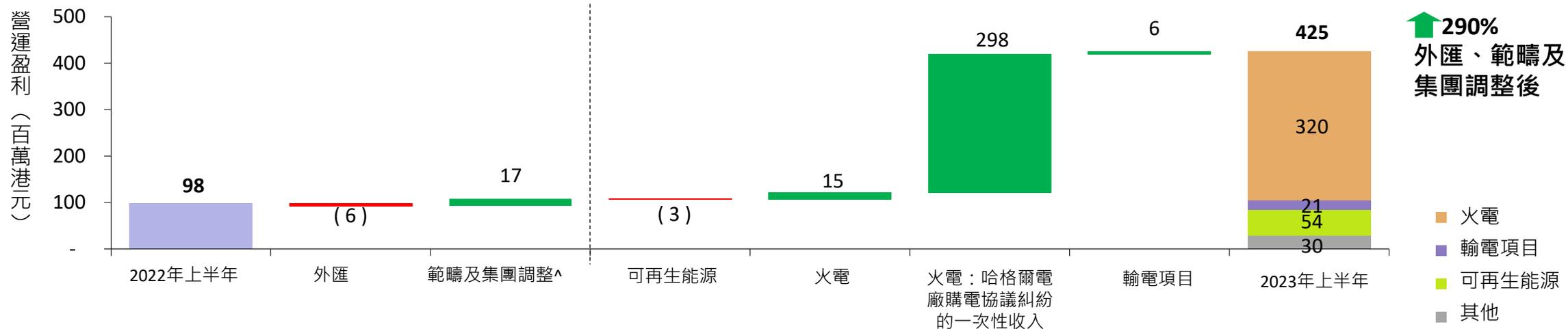
期貨市場價格高於過往的平均水平

- 市場的波動自2022年回穩。
- 澳洲的可再生能源目標為2030年達82%。

- 為提升燃煤機組的可靠度作出投資。
- 零售價格上升。
- 在新可再生能源項目投入前投資靈活的發電容量項目。

Apraava Energy

CDPQ 的夥伴關係進展良好並受惠於哈格爾電廠一次性收入



[^] 終止綜合計入Apraava Energy (包括在減持Apraava Energy後的相關集團調整)

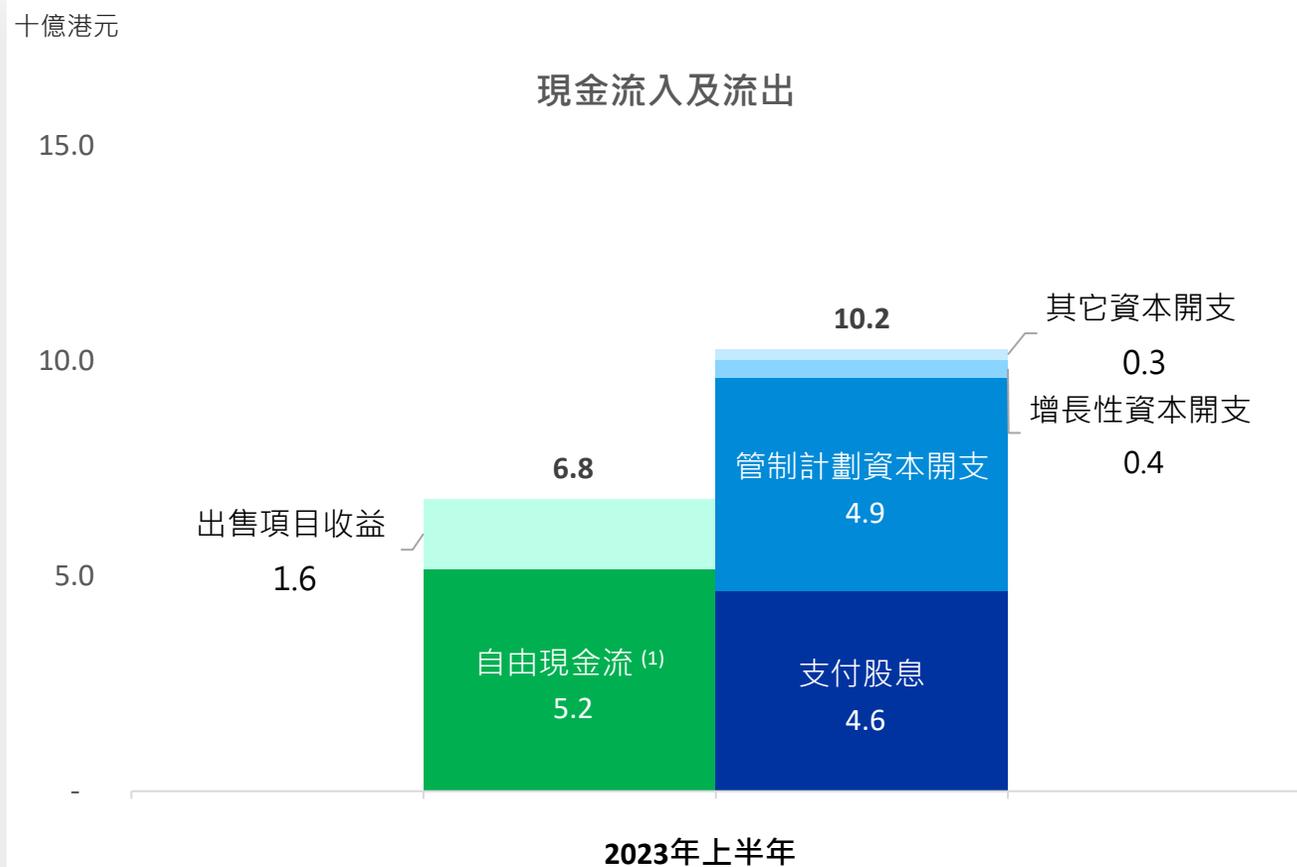
表現

- **可再生能源**：風資源減少，部份被太陽能發電增加所抵銷。
- **火電**：盈利增加因為哈格爾電廠購電協議糾紛的一次性收入 (+3億港元)，及良好的營運表現。
- **輸電項目**：利息成本減少 (2022年一次性再融資成本)。
- **應收賬款**：逾期應收賬款由1.91億港元 (2022年12月) 減少至 5,100萬港元 (2023年6月)。

展望

- **增長性投資**：在2023年投標中獲得約900兆瓦零碳項目，包括在納塔克邦容量300兆瓦的風能項目、兩個輸電項目及一項智能電錶及通訊系統項目。
- 容量251兆瓦的**Sidhpur 風場**完工。

現金流入及流出



重回穩健的現金流量

現金流量在經歷不尋常的2022年後回復較正常的狀況。

56億港元的總資本性投資⁽²⁾主要包括：

- 49億港元的管制計劃資本開支以支持香港的減碳和增長；
- 4億港元增長性資本開支以繼續在中國內地興建可再生能源項目和發展澳洲的Tallawarra B電廠。

股息支付為46億港元。

(1) 在扣除維修性資本開支後的自由現金流

(2) 總資本投資不包括維修性資本開支

(3) 按現金基礎

債務結構及流動資金保持健康

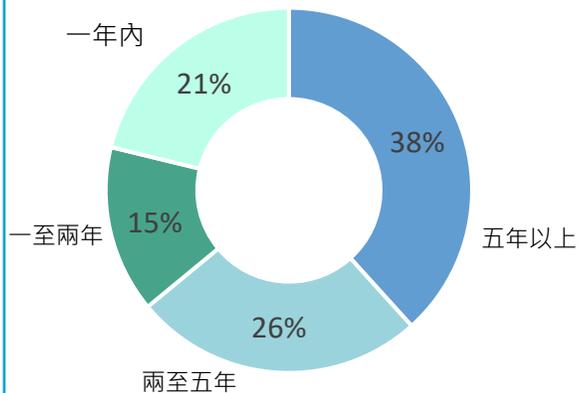
淨負債

589 億港元

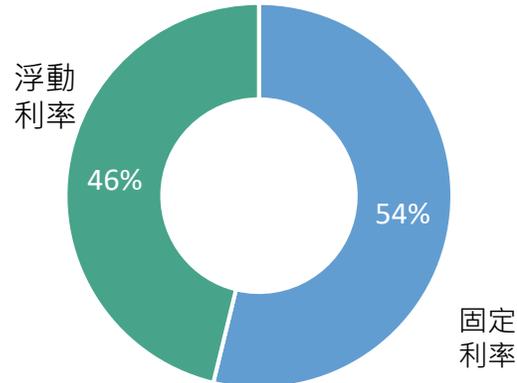
淨負債/總資本

33.6%

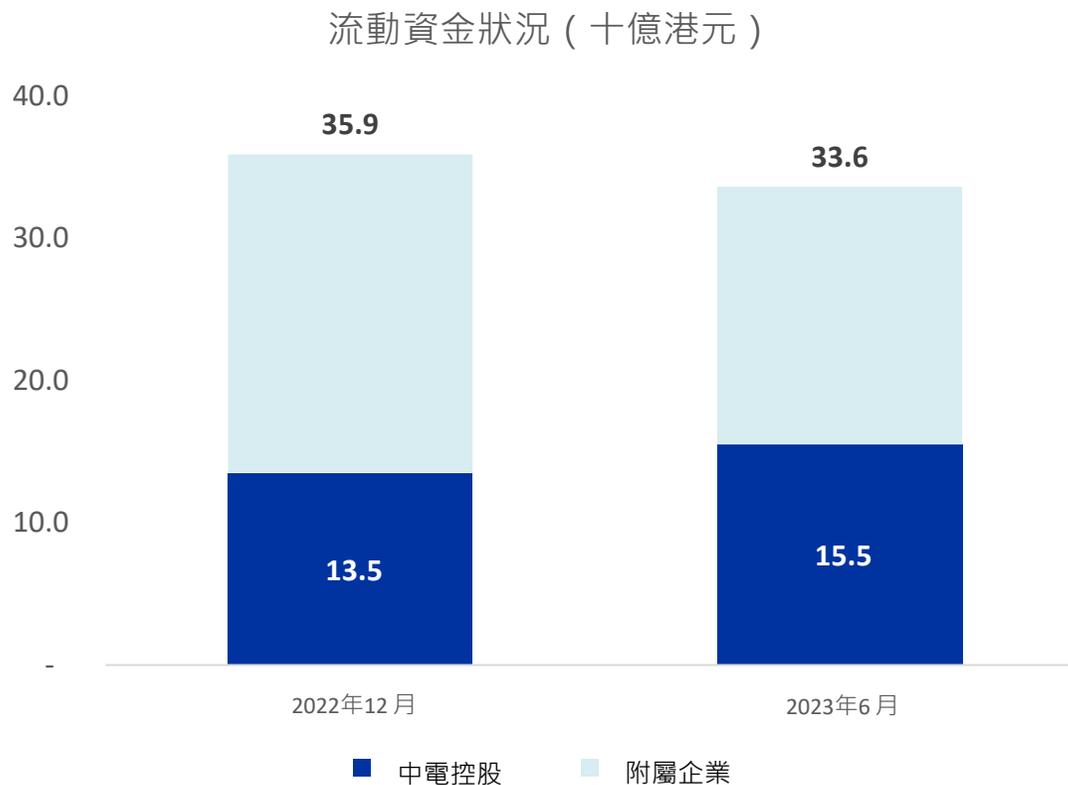
債務到期日



債務組成



流動資金狀況 (1)



(1) 流動資金包括未提取銀行貸款額度及現金結餘

策略及 發展路向



中國江蘇省的揚州公道太陽能光伏電站

策略重點



在能源轉型和
電氣化中推進
業務增長



為我們的業務
減碳



轉型為「新世代的公
用事業」

繼續將可持續發展融入我們的業務

支持香港政府的施政重點和客戶



就政府目標的能源三重挑戰保持適當的平衡

經濟及社會發展

- 支持客戶需求增長及房屋發展。
- 為新數據中心設立電力供應。
- 促進基礎設施開發和向新開發區供電。

減碳

- 更多的零碳能源。
- 實現交通運輸減碳。

世界級供電可靠度

- 確保安全及可靠性。
- 加強抗逆力。

智慧，宜居的城市

- 不斷提升客戶體驗。
- 推廣需求管理及能源效益。
- 推動智慧城市。

擴展內地的多元化零碳組合以應付需求

~ 3,000兆瓦 計劃中的 可再生能源項目

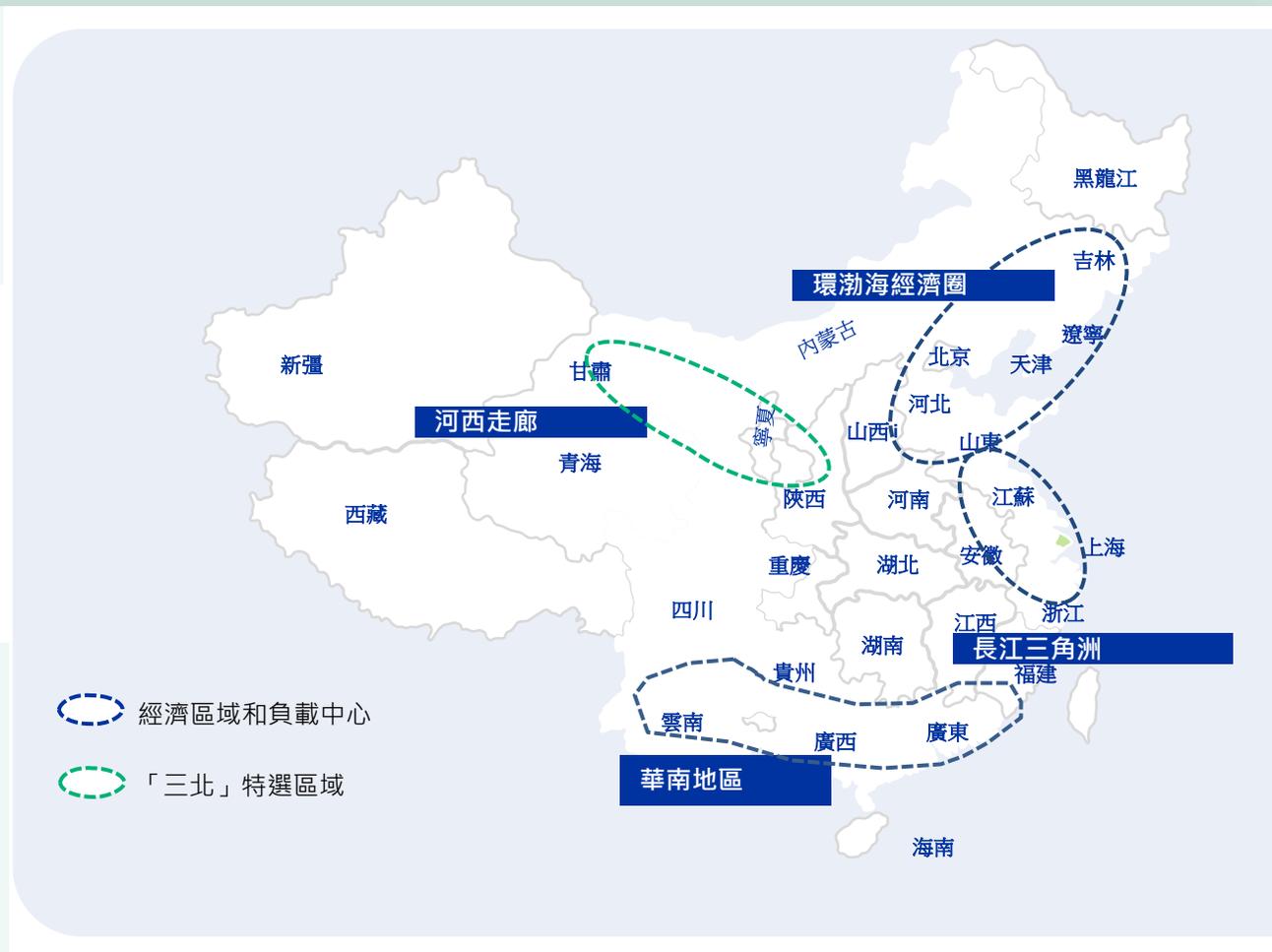
- 計劃中的可再生能源項目顯著增長。
- 運用合作夥伴關係及把握拓展機遇。
- 在高需求的經濟負載中心發展。

跨區域的 多元化零碳發電

- 跨能源和跨區域的多元化業務。
- 涉足企業客戶領域。
- 強勁的營運執行佳績。

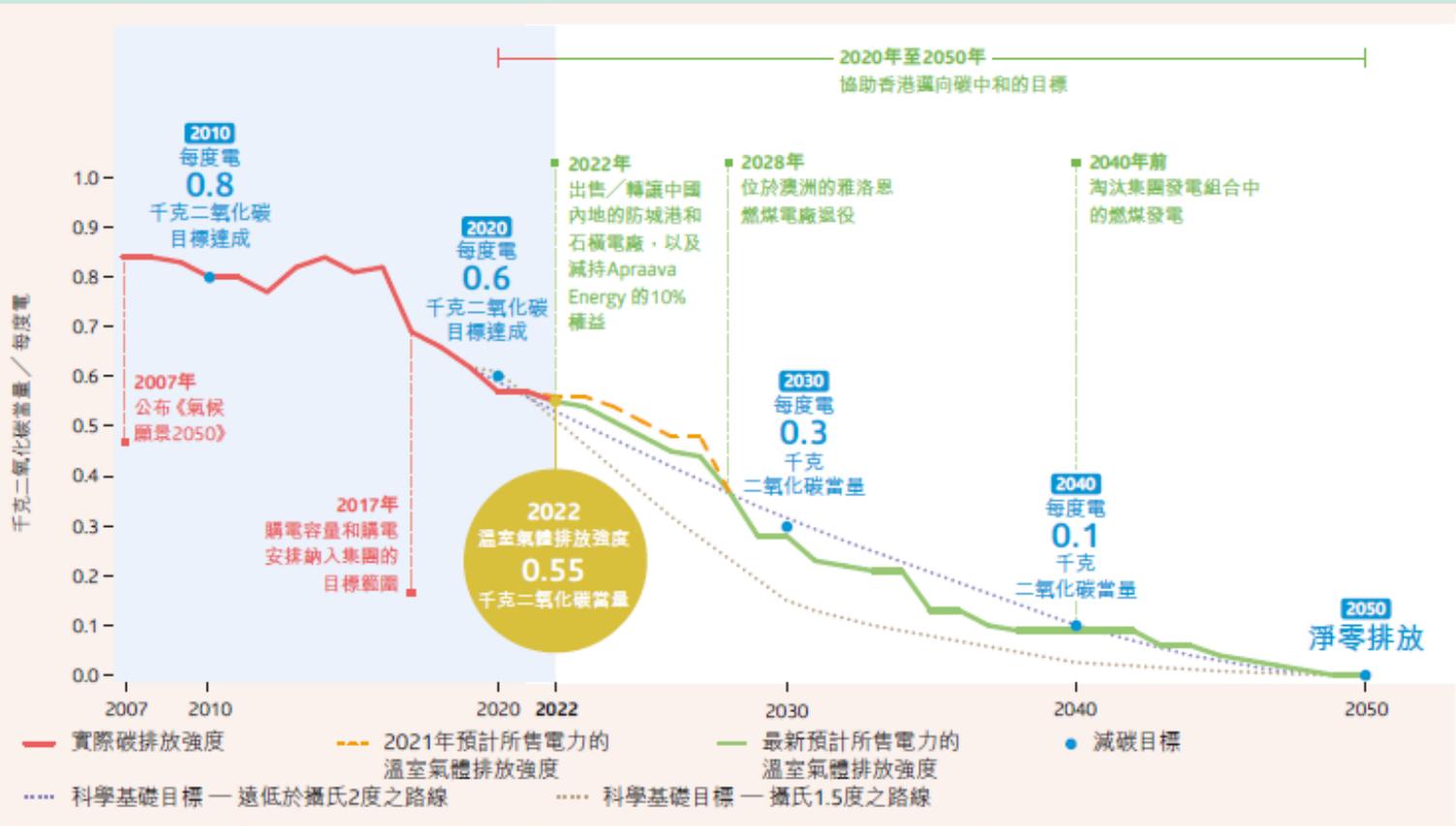
長遠策略

- 把握中國可再生能源於2030年達120萬兆瓦、2060年實現淨零排放目標的機遇。
- 擴展綠色產品種類，以滿足企業的減碳需求。
- 立足高潛力的重點經濟區域，及東北和西北地區。



為營運減碳

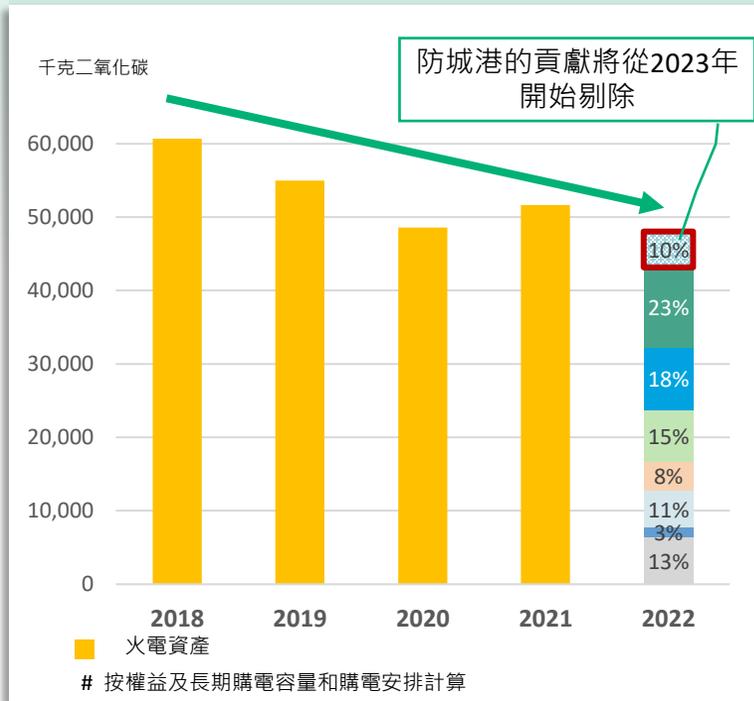
中電過去及預計未來的溫室氣體排放強度(2)



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排放強度，即每度電的二氧化碳排放(千克)為基礎。自2021年起，中電已按國際最佳實務，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長期購電容量和購電安排計算。

中電火電資產的範疇一和範疇二的絕對排放量#



火電資產退役時間表

- 防城港電廠 - 2022年12月股權出售
- 雅洛恩電廠 - 在2028年中退役
- 於中國內地和台灣地區持少數股權的燃煤資產 - 在2030年前淘汰
- 青山發電廠 - 約在2020年代中期淘汰A廠機組，B廠機組將在2035年底前停用煤炭作為日常發電燃料
- 哈格爾電廠 - 在2030年代中至後期淘汰
- Mount Piper電廠 - 最遲在2040年底退役
- 龍鼓灘發電廠 - 研究低碳發電方案，包括使用零碳氫氣
- EnergyAustralia的燃氣資產 - 需逐案分析，以達致2050年底前實現淨零排放

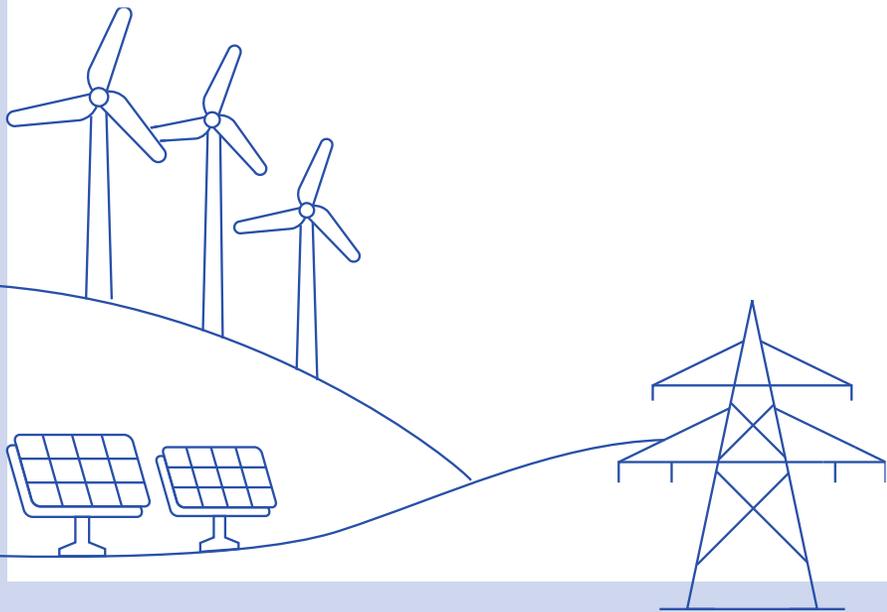


2023年5月5日中電2023股東周年大會

問答環節



附件



財務概覽

	2023年上半年	2022年上半年	變幅
收入 (百萬港元)	43,302	47,594	-9%
營運盈利 (計入公平價值變動前) (百萬港元)	4,955	4,154	+19%
營運盈利 (百萬港元)	4,972	(3,846)	不適用
總盈利 (百萬港元)	5,060	(4,855)	不適用
每股營運盈利 (港元)	1.97	(1.52)	不適用
每股總盈利 (港元)	2.00	(1.92)	不適用
每股股息 (港元)			
第一期中期股息	0.63	0.63	-
第二期中期股息	0.63	0.63	-
中期股息總額	1.26	1.26	-
資本投資 (百萬港元) – 現金基礎			
管制計劃資本開支	4,949	5,081	-3%
其他資本投資	1,197	2,585	-54%
槓桿	2023年6月30日	2022年12月31日	
淨負債 (百萬港元)	58,861	54,931	+7%
淨負債對總資本 (%)	33.6%	32.0%	+1.6個百分點

營運概覽

	2023年上半年	2022年上半年	變幅
安全 (總可記錄傷害率) ⁽¹⁾	0.17	0.27	-0.10
香港供電可靠度 (停電分鐘/每年) ⁽²⁾	5.72	5.71	+0.01
客戶數目 (千個)			
香港	2,771	2,727	+44
澳洲	2,439	2,448	-9
發電輸出量 (十億度) ⁽³⁾	38.2	41.1	-7.0%
發電及儲能容量 (千兆瓦) ⁽³⁾			
營運中總額	21.9	24.0	-2.1
零碳排放 ⁽⁴⁾	6.1	6.1	-0.1
興建中	1.1	1.1	+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

(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

影響可比性項目

百萬港元	2023年 上半年	2022年 上半年
香港 – 物業出售收益	88	-
香港 – 投資物業重估虧損	-	(23)
印度 – 減持Apraava Energy的虧損	-	(986)
影響可比性項目	88	(1,009)

香港 物業出售收益

出售亞皆老街地產項目。

香港 投資物業重估虧損

香港海逸坊商場的零售部分。

印度 減持Apraava Energy的虧損

該金額反映Apraava Energy的資產和負債，在2022年6月被重新分類為持作待售而產生的計量虧損。出售Apraava Energy 10% 權益的交易已於2022年12月完成。

EBITDAF、ACOI 及營運盈利對賬

百萬港元	2023年 上半年	2022年 上半年	變幅
經常性 EBITDAF	11,380	10,844	↑ 5%
減： 折舊及攤銷	(4,358)	(4,719)	
經調整本期營運收入 (ACOI)	7,022	6,125	↑ 15%
減：			
財務開支淨額 ⁽¹⁾	(973)	(861)	
所得稅支銷	(677)	(625)	
非控制性權益	(417)	(485)	
計入公平價值變動前營運盈利	4,955	4,154	↑ 19%
公平價值變動	17	(8,000)	
營運盈利	4,972	(3,846)	↑ 不適用

經調整本期營運收入 (ACOI)

- ACOI 等於 EBIT，但不包括影響可比性項目及公平價值變動，並包括集團所佔合營企業及聯營的盈利。

財務開支淨額 ⁽¹⁾

- 財務開支淨額增加是由於香港和澳洲市場利率上升，及平均債務上升。

所得稅支銷

- 與營運溢利一致。

非控制性權益

- 中國南方電網持有青電 30% 股權。
- CDPQ 持有 Apraava Energy 股權 (2022 年上半年：40%)。

公平價值變動

- 較去年同期前所未見的高價相比，遠期電價回軟對 EnergyAustralia 遠期能源合約產生有利公平價值變動。

EBITDAF、ACOI 及營運盈利對賬—按業務劃分

百萬港元	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
2023年上半年							
經常性 EBITDAF	8,926	1,947	481	422	102	(498)	11,380
折舊及攤銷	(2,920)	(267)	(1,147)	-	-	(24)	(4,358)
經調整本期營運收入 (ACOI)	6,006	1,680	(666)	422	102	(522)	7,022
財務(開支)/收入淨額 ⁽¹⁾	(631)	(99)	(249)	4	-	2	(973)
所得稅(支銷)/抵免	(793)	(204)	325	(1)	(1)	(3)	(677)
非控制性權益	(412)	(5)	-	-	-	-	(417)
營運盈利計入公平價值變動前 (按照本簡報)	4,170	1,372	(590)	425	101	(523)	4,955
公平價值變動 ⁽²⁾	(14)	-	31	-	-	-	17
營運盈利	4,156	1,372	(559)	425	101	(523)	4,972
港蓄發及香港支線對賬	(120)	120	-	-	-	-	-
營運盈利 (按中期報告中的分部資料)	4,036	1,492	(559)	425	101	(523)	4,972
2022年上半年							
經常性 EBITDAF	8,763	1,819	146	777	(125)	(536)	10,844
折舊及攤銷	(2,947)	(267)	(1,195)	(283)	-	(27)	(4,719)
經調整本期營運收入 (ACOI)	5,816	1,552	(1,049)	494	(125)	(563)	6,125
財務開支 ⁽¹⁾	(406)	(122)	(75)	(250)	-	(8)	(861)
所得稅(支銷)/抵免	(757)	(183)	398	(78)	(1)	(4)	(625)
非控制性權益	(410)	(7)	-	(68)	-	-	(485)
營運盈利計入公平價值變動前 (按照本簡報)	4,243	1,240	(726)	98	(126)	(575)	4,154
公平價值變動 ⁽²⁾	(43)	-	(7,957)	-	-	-	(8,000)
營運盈利	4,200	1,240	(8,683)	98	(126)	(575)	(3,846)
港蓄發及香港支線對賬	(127)	127	-	-	-	-	-
其他盈利對賬	(29)	-	-	-	-	29	-
營運盈利 (按中期報告中的分部資料)	4,044	1,367	(8,683)	98	(126)	(546)	(3,846)

(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

現金流量和財務結構

自由現金流量

- 澳洲：自由現金流量改善，主要是因應2023年期貨價格趨軟，相比一年前存入的現金（63億港元），EnergyAustralia的期貨保證金帳戶獲退還現金存款（24億港元）；但被價外的能源合約在到期時以現金結算所抵銷。
- 香港：管制計劃業務的營運現金流入改善（+28億港元），主要因為2023年收取燃料調整費。

資本投資

- 49億港元的管制計劃資本性開支用於為發電設施減碳及持續優化 / 發展香港的網絡基礎建設。
- 增長性資本開支減少主要由於終止綜合計入Apraava Energy（7億港元）。2023年上半年的增長性資本開支包括我們在中國內地的可再生能源項目投資，以及在澳洲建設Tallawarra B 電廠。
- 維修性資本開支主要包括澳洲雅洛恩電廠及Mount Piper電廠的工程。

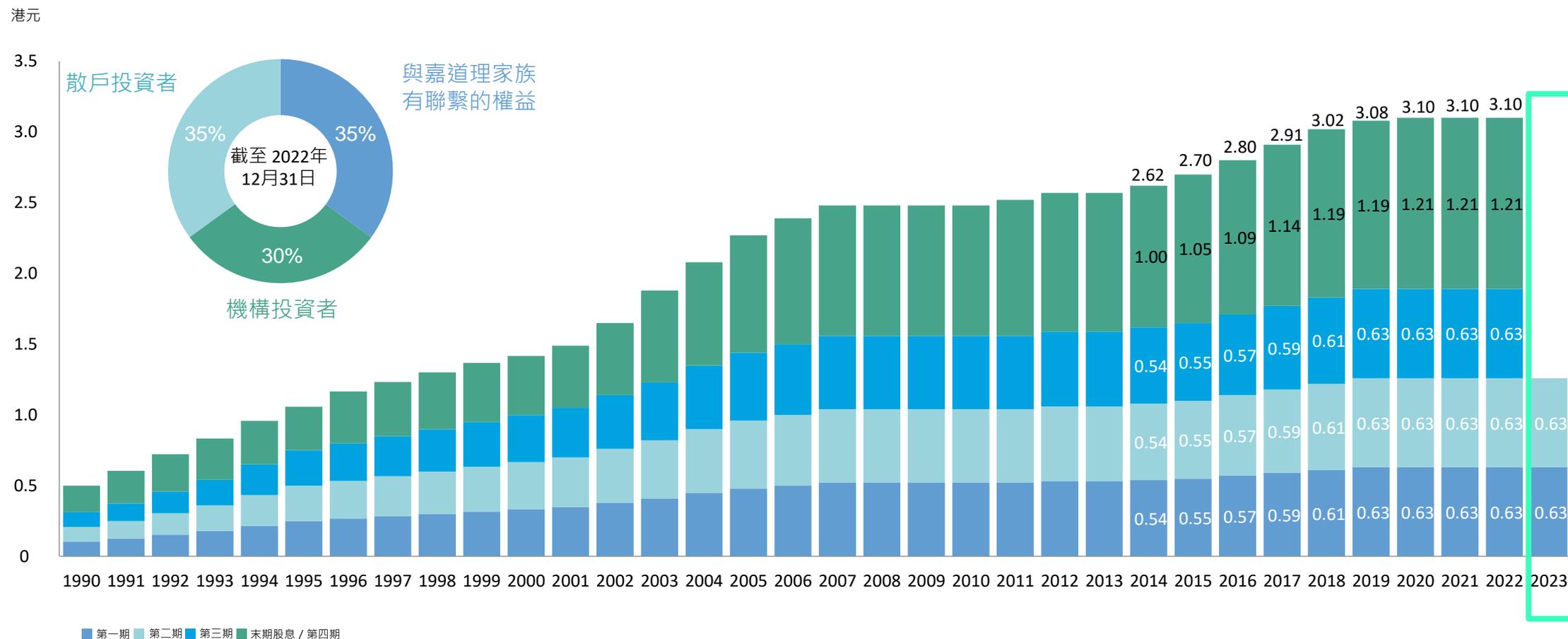
- (1) 資本投資包括固定資產、使用權資產、投資物業、無形資產、向合營企業及聯營的投資和墊款，以及資產/業務的收購
- (2) 固定資產和使用權資產的資本開支按下述各項進一步分析
 - 管制計劃資本開支 – 與管制計劃業務有關的資本開支
 - 增長性資本開支 – 提高發電容量的資本開支
 - 維修性資本開支 – 除上述各項以外的資本開支
- (3) 其他包括資本投資：無形資產及投資於/和墊款予合營企業及聯營

百萬港元	2023年上半年	2022年上半年	變幅
現金流量			
綜合EBITDAF	11,485	9,186	2,299
減：影響可比性項目	(105)	1,658	(1,763)
經常性綜合EBITDAF	11,380	10,844	536
減：所佔合營企業及聯營業績	(1,931)	(1,168)	(763)
現金流入 / (流出) 自：			
管制計劃項目	859	(1,851)	2,710
期貨保證金賬戶變動	2,412	(6,333)	8,745
營運資金其他變動及其他	(5,220)	(3,190)	(2,030)
來自營運的資金	7,500	(1,698)	9,198
減：已繳所得稅	(1,654)	(1,127)	(527)
減：已付財務開支淨額	(1,221)	(1,090)	(131)
減：維修性資本開支	(529)	(720)	191
加：合營企業及聯營股息	1,072	1,252	(180)
自由現金流量	5,168	(3,383)	8,551
出售投資所得款項	1,623		1,623
資本投資 ⁽¹⁾			
• 管制計劃資本開支 ⁽²⁾	4,949	5,081	(132)
• 維修性資本開支 ⁽²⁾	529	720	(191)
• 增長性資本開支 ⁽²⁾	415	1,357	(942)
• 其他 ⁽³⁾	253	170	83
• 收購資產 / 業務	-	338	(338)
總計（包括維修性資本開支）	6,146	7,666	(1,520)
總計（不包括維修性資本開支）	5,617	6,946	(1,329)
已付股息	4,649	4,649	-

股息

向股東發放現金的歷史

中電普通股息1990年 – 2023年上半年及按類別劃分的持股比例



更多資料：



財務責任概覽

百萬港元	2023年 6月30日	2022年 12月31日
香港		
中電控股、中華電力、青電及港蓄發總借貸	51,287	48,702
減：銀行結存及流動資金	(1,286)	(1,915)
淨負債 – 香港	50,001	46,787
香港以外		
附屬公司總借貸 (對中電控股無追索權)	9,941	10,515
減：銀行結存及流動資金	(1,081)	(2,371)
淨負債 – 香港以外	8,860	8,144
綜合總借貸	61,228	59,217
減：綜合銀行結存及流動資金	(2,367)	(4,286)
綜合淨負債	58,861	54,931
總負債對總資本	34.5%	33.7%
淨負債對總資本	33.6%	32.0%

集團的淨負債對總資本比率上升，主要是為香港的減碳項目及業務增長融資所致。

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
長期評級							
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
短期評級							
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	-

2023年上半年，信用評級及前景維持不變。

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：於2023年6月30日，集團的流動資金充裕

- 集團維持充裕的流動資金，備有312億港元的未提取銀行貸款額度及24億港元的銀行結餘。
- 於6月底，中電控股持有155億港元的流動資金，六個月前為135億港元。

管制計劃：具成本效益的融資

- 為配合業務需要，中華電力安排了合共34億港元的貸款額度，其中包括23億港元的一年期銀行貸款額度及另一項11億港元、與減排表現掛鈎的兩年期銀行貸款額度。
- 青電率先於2022年12月安排了20億港元、與減排表現掛鈎的一年期及兩年期銀行貸款額度，以滿足2023年的資金需求。
- 青電於5月及6月根據中電《氣候行動融資框架》，向銀行取得13億港元的一年期及兩年期能源轉型貸款額度，為海上液化天然氣接收站項目的部分將到期商業貸款作再融資。
- 青電於4月發行一筆離岸人民幣300百萬元（339百萬港元）兩年期定息私人配售債券，並將所得款項掉期為浮息港元貸款，為龍鼓灘發電廠D1燃氣發電項目部分商業銀行貸款作再融資。此項再融資以優惠條款完成，為中電集團業務首次發行的離岸人民幣債券，令集團融資渠道更加多元化。

中國內地：下調利率並繼續進行融資

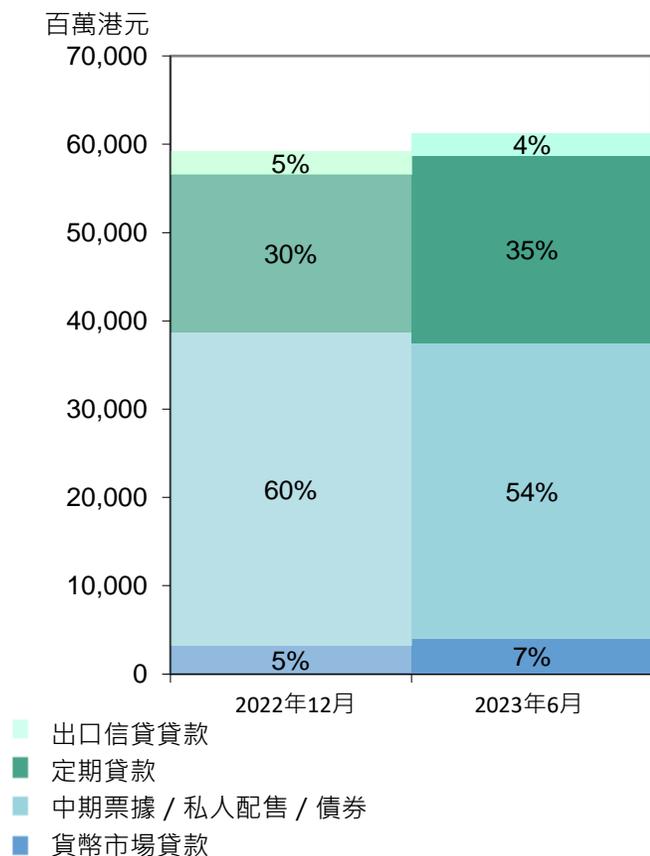
- 成功降低中國內地三個可再生能源項目無追索權項目貸款的息率，相關貸款總額為人民幣718百萬元（774百萬港元）。
- 以具競爭力的息率，為一個太陽能發電項目取得人民幣293百萬元（316百萬港元）的在岸無追索權項目貸款額度。

EnergyAustralia：充裕的流動性及作適時融資

- 業務營運保持充裕的流動資金，並預留足以應對意外情況的備用資金。
- 以具競爭力的條款獲得九間銀行提供共630百萬澳元（33億港元）的三年期貸款額度，為現有貸款額度作再融資。

按種類和到期日劃分的貸款結餘

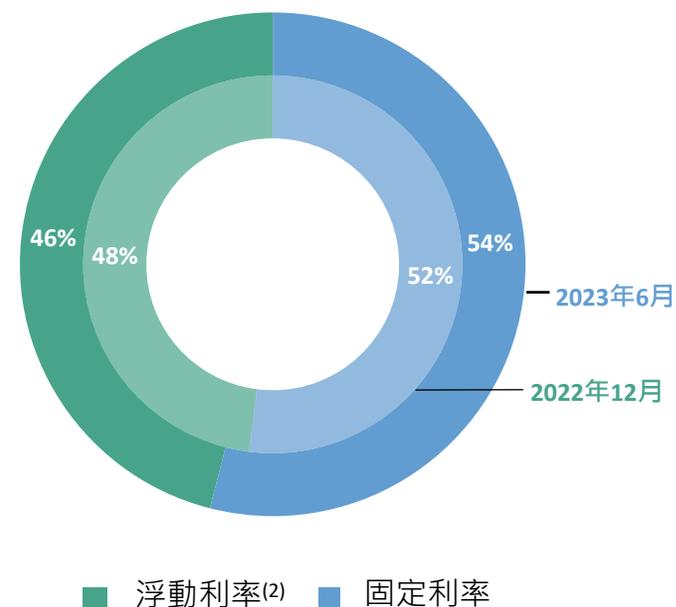
貸款結餘 — 按種類



貸款結餘 — 按到期日(1)



固定及浮動利率債務比例



(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

(2) 就浮動利率借貸而言，假設利率上升1%及按於2023年6月30日的未償還債務餘額計算，每年額外的利息支出約為283百萬港元

(3) 中電繼續以極具成本效益的利率作(再)融資。2023年上半年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



2023年上半年：

- 本地售電量與2022年上半年相比上升3.7%至16,319百萬度。
- 客戶數目較2022年6月增加44,000個至2,771,000個。
- 各項重要基建項目繼續進行。
- 由2022年6月1日起，青山發電廠的A1機組（350兆瓦）進入備用狀態，僅在緊急情況下運行。
- 海上液化天然氣接收站的建造工程竣工，並已於2023年中投入運作。龍鼓灘發電廠第二台全新聯合循環燃氣渦輪機組的建造工程進行中，並取得重大進展。新機組預計於2024年投產。
- 新增超過140公里的輸電和高壓配電線以及60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。

香港一售電量、盈利及資本開支

售電量

百萬度	2023年 上半年	2022年 上半年	變幅	比例
住宅	4,216	4,332	↓ 2.7%	26%
商業	6,481	6,081	↑ 6.6%	40%
基建及公共服務	4,858	4,563	↑ 6.5%	30%
製造業	764	767	↓ 0.4%	4%
本地總售電量	16,319	15,743	↑ 3.7%	100%

附註：數據中心佔2023年上半年總售電量5.9%（2022年上半年：5.9%）

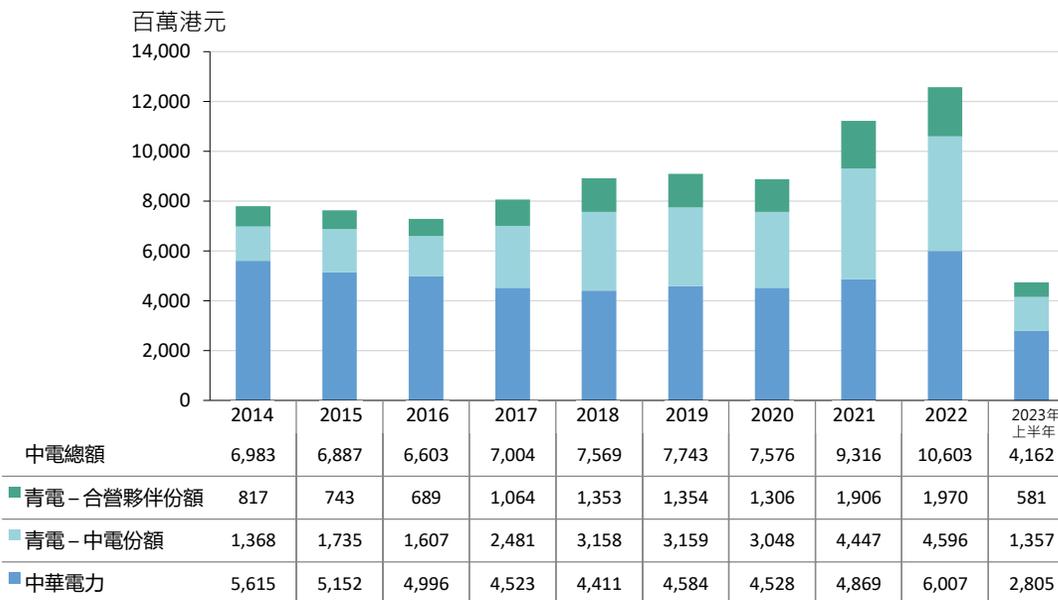
香港營運盈利

百萬港元	2023年 上半年	2022年 上半年	變幅
香港能源業務	4,089	4,123	↓ 0.8%
港蓄發及香港支線	120	127	↓ 5.5%
中電源動	(53)	(50)	↓ 6.0%
香港能源及相關活動	4,156	4,200	↓ 1.0%

資本開支（應計基礎）

百萬港元	2023年 上半年	2022年 上半年	變幅
中華電力	2,805	2,116	↑ 32.6%
青電*	1,938	2,766	↓ 29.9%
總資本開支	4,743	4,882	↓ 2.8%

*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

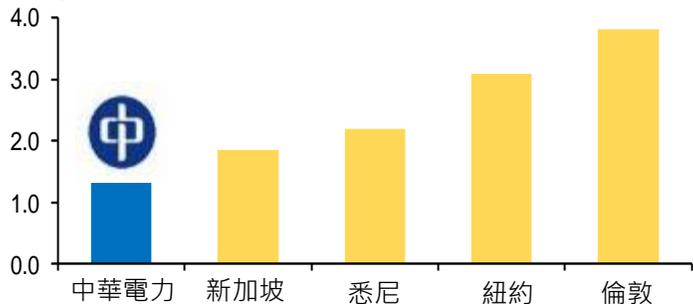
2018年發展計劃中2018年10月至2022年6月的資本開支：491億港元

2018年發展計劃中2018年10月至2023年12月獲批的資本開支：561億港元

香港 — 電價、供電可靠度、燃料價格及環保表現提升

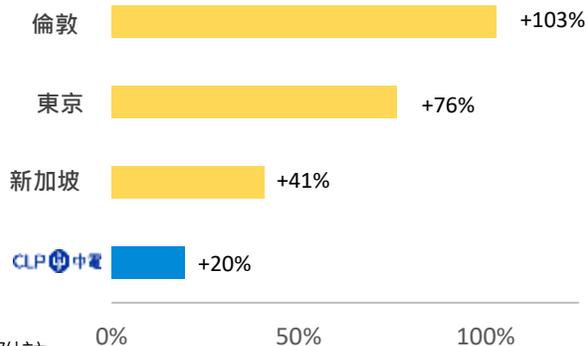
低電價

港元/每度電



附註：
以每月275度的平均住宅用電量為比較基準及2023年1月的電價及匯率計算

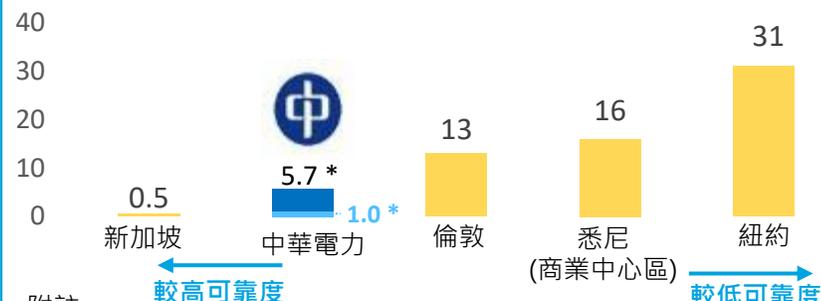
住宅電費增長 (%) 2021年1月至2023年1月



附註：
以每月275度的住宅用電量為比較基準

供電可靠度高

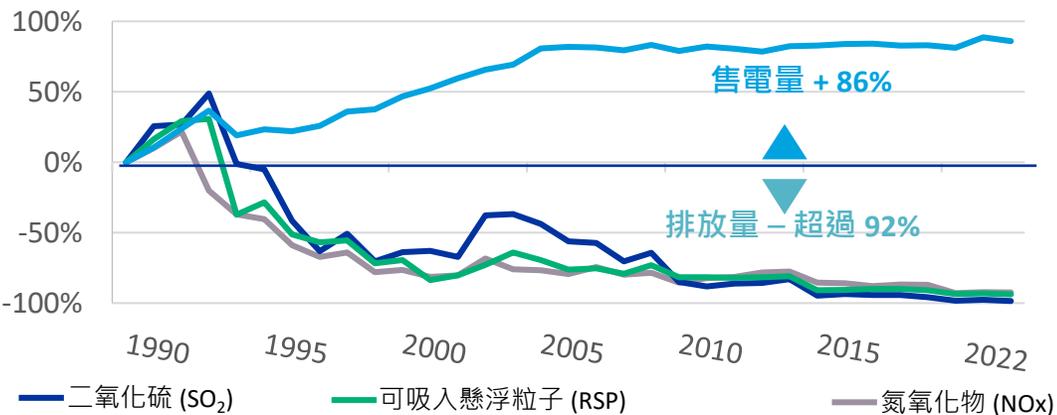
每年客戶非計劃停電時間 (以分鐘計)



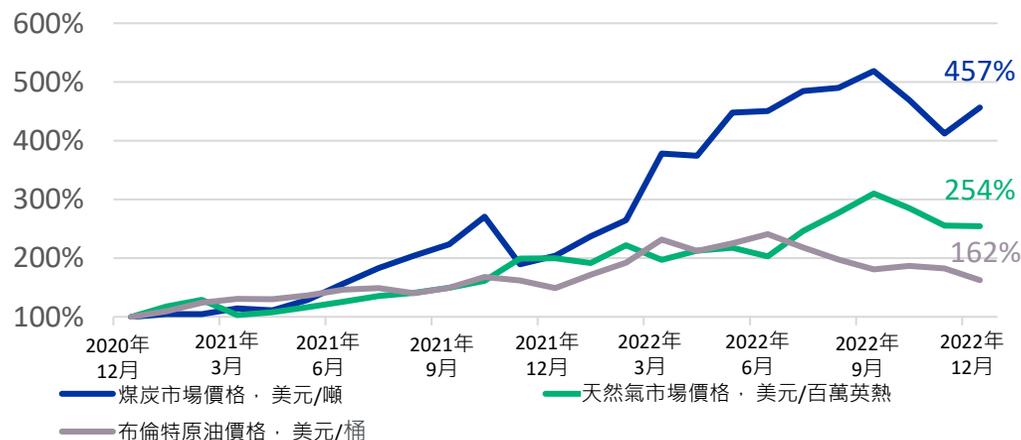
附註：

- (1) *中華電力2020年至2022年的平均數據為5.7分鐘；排除元朗電纜橋起火事故的影響，三年的平均值為1.0分鐘
- (2) 其他城市為2019年至2021年的平均數據
- (3) 新加坡沒有架空線

環保表現提升



過去兩年的燃料價格



中國內地 — 財務表現 (港元)

百萬港元

營運盈利/總盈利

ACOI

	2023年 上半年	2022年 上半年	2023年 上半年	2022年 上半年
可再生能源項目	347	347	548	566
- 風力	226	205	321	299
- 水力	12	41	54	94
- 太陽能光伏	109	101	173	173
核電項目	1,168	1,042	1,271	1,136
- 大亞灣	520	466	547	491
- 陽江	648	576	724	645
火電項目	23	12	25	11
- 山東	2	3	2	3
- 國華	21	50	23	51
- 防城港	-	(41)	-	(43)
營運及發展開支	(127)	(156)	(125)	(156)
CLPe	(39)	(5)	(39)	(5)
營運盈利/ACOI	1,372	1,240	1,680	1,552
總盈利	1,372	1,240		



中國內地

於2022年上半年及2023年上半年，將中國內地分部盈利換算成港元所用的平均匯率分別為1.20260及1.12405。
請注意，在簡報中陳述的差異分析中，2022年上半年盈利已就匯率變動作出調整，然後才列示基本表現的按年變動。

中國內地 – 財務表現(人民幣)

百萬人民幣

營運盈利/總盈利

ACOI

	2023年 上半年	2022年 上半年	2023年 上半年	2022年 上半年
可再生能源項目	308	289	487	471
- 風力	201	171	285	249
- 水力	10	34	48	78
- 太陽能光伏	97	84	154	144
核電項目	1,039	866	1,131	945
- 大亞灣	463	387	487	408
- 陽江	576	479	644	537
火電項目	21	10	22	9
- 山東	2	2	2	2
- 國華	19	42	20	43
- 防城港	-	(34)	-	(36)
營運及發展開支	(113)	(130)	(111)	(130)
CLPe	(34)	(4)	(34)	(4)
營運盈利/ACOI	1,221	1,031	1,495	1,291
總盈利	1,221	1,031		



中國內地

中國內地 — 盈利、表現及機遇

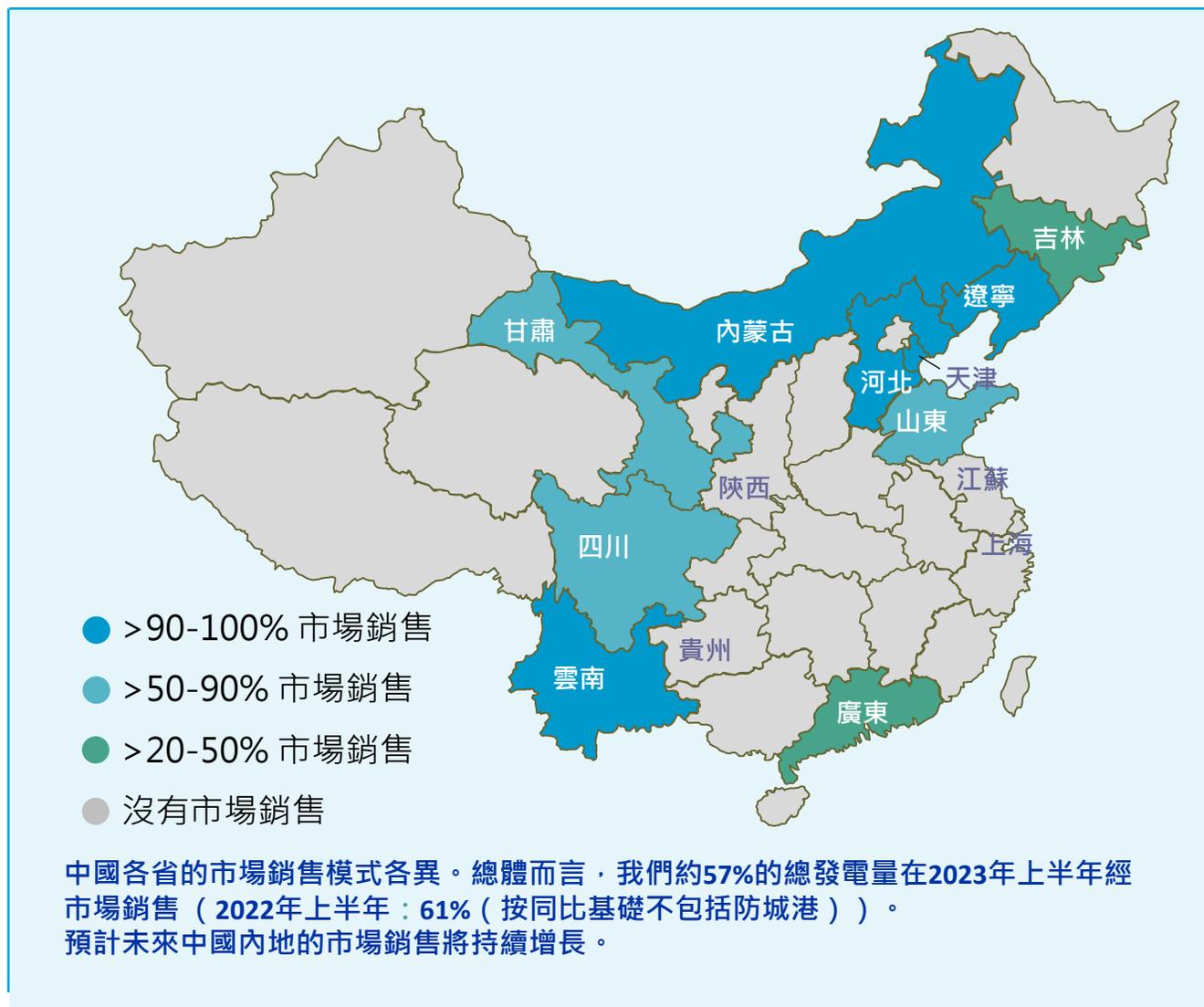
盈利及表現

- 核電盈利增加，主要由於大亞灣及陽江核電站發電量上升。
- 整體可再生能源組合表現穩健，主要受惠於雲南尋甸二期風場投產，及整體風力發電板塊因風資源提升而表現更佳，被水資源減少所抵銷。
- 配合中電承諾於2040年前逐步淘汰燃煤資產，現正探討出售擁有少數股權的燃煤發電資產。
- 附屬公司未獲支付的可再生能源國家補貼的應收賬款增加至2,411百萬港元（2022年12月：2,111百萬港元）。

業務發展機會

- 太陽能：江蘇省80兆瓦揚州公道太陽能項目計劃預計於2023年下半年完成接駁電網。
- 風力：廣西壯族自治區博白的150兆瓦風電項目預計於2023年下半年動工。
- 多個位於中電重點地區（例如：江蘇、廣西）的平價上網項目計劃於未來數年動工。

中國內地 — 2023年上半年市場銷售現況



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） 大理漾洱水電（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）
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）
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） 菏澤火電（176兆瓦） 聊城火電（353兆瓦）
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）

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

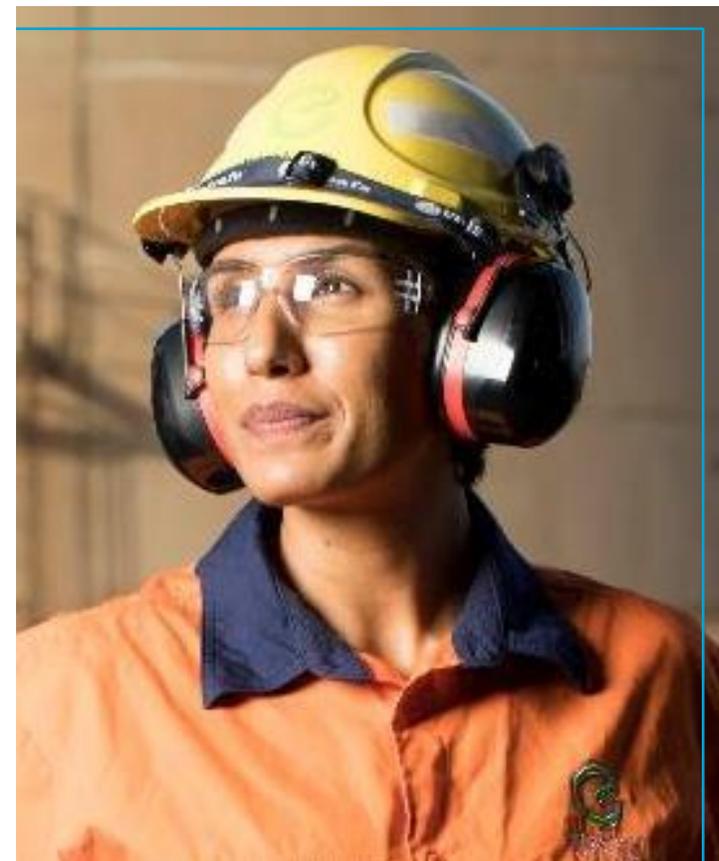
EnergyAustralia — 財務表現

	百萬港元		當地貨幣	
	2023年 上半年	2022年 上半年	2023年 上半年	2022年 上半年
	百萬港元	百萬港元	百萬澳元	百萬澳元
EBITDAF (計入影響可比性項目前)				
客戶 (零售) ⁽¹⁾	94	942	18	168
能源 (批發)	988	(144)	188	(26)
企業 (企業) ⁽¹⁾	(601)	(652)	(115)	(116)
總EBITDAF	481	146	91	26
折舊和攤銷	(1,147)	(1,195)	(217)	(214)
ACOI	(666)	(1,049)	(126)	(188)
財務開支淨額	(249)	(75)	(47)	(13)
所得稅信用額	325	398	61	71
營運盈利 (計入公平價值變動前)	(590)	(726)	(112)	(130)
公平價值調整 ⁽²⁾	31	(7,957)	6	(1,422)
營運盈利/總盈利	(559)	(8,683)	(106)	(1,552)

(1) 2022年上半年部分業績已重列以反映業務結構的變化

(2) 公平價值調整主要基於2022年上半年遠期價格大幅上漲對能源銷售合約產生不利影響

於2022年上半年及2023年上半年將澳洲分部盈利換算成港元所用的平均匯率分別為5.59637及5.26331。請注意，在簡報中陳述的差異分析中，2022年上半年盈利已就匯率變動作出調整，然後才列示基本表現的按年變動



EnergyAustralia

EnergyAustralia — 批發市場環境

來年掉期價格 (1)

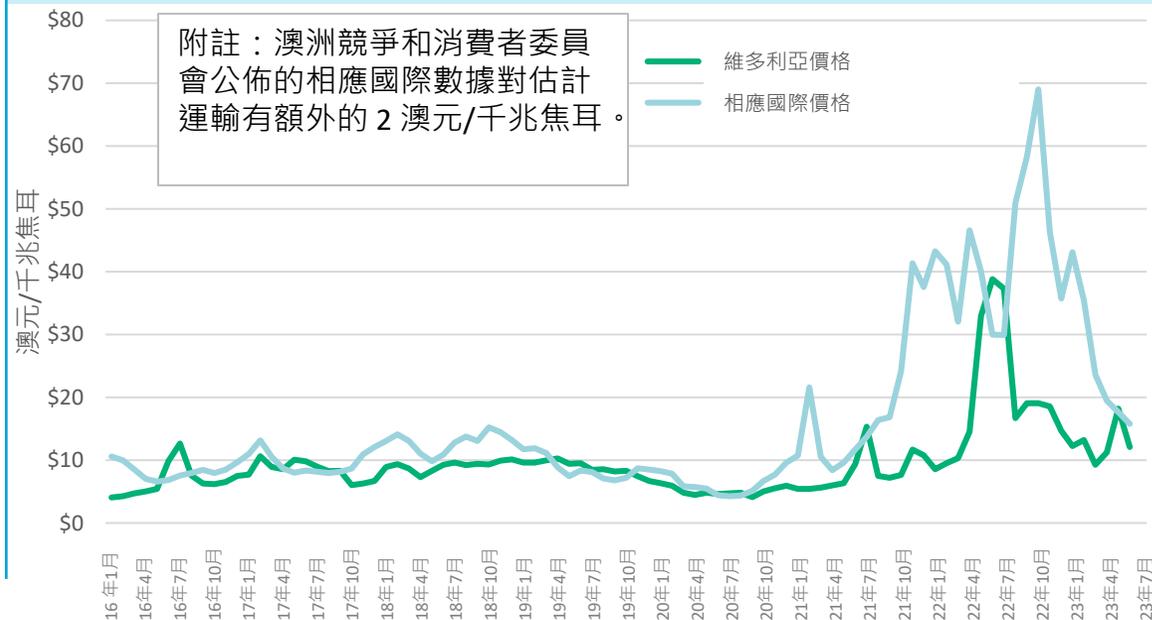


- 經歷2022年能源成本前所未見上升後（烏克蘭戰爭、極端天氣事件、機組可用率及燃料供應），澳洲的能源價格於2023年首季度顯著回落（可用率改善及穩定的市場和國際環境），並於2023年第二季度稍為回升（Liddell 發電廠停運及冬季需求增加）。
- 繼續專注保持現有機組的可用率、可靠度、效率和靈活度，並於主要燃煤電廠退役前發展新的靈活發電項目（推進Tallawarra B電廠建設及發展 Wooren 電池儲能系統）。

維多利亞州掉期價格



國際與維多利亞天然氣價格



(1)所顯示價格是曆年的固定合約價格

EnergyAustralia – 零售業務營運

客戶數目

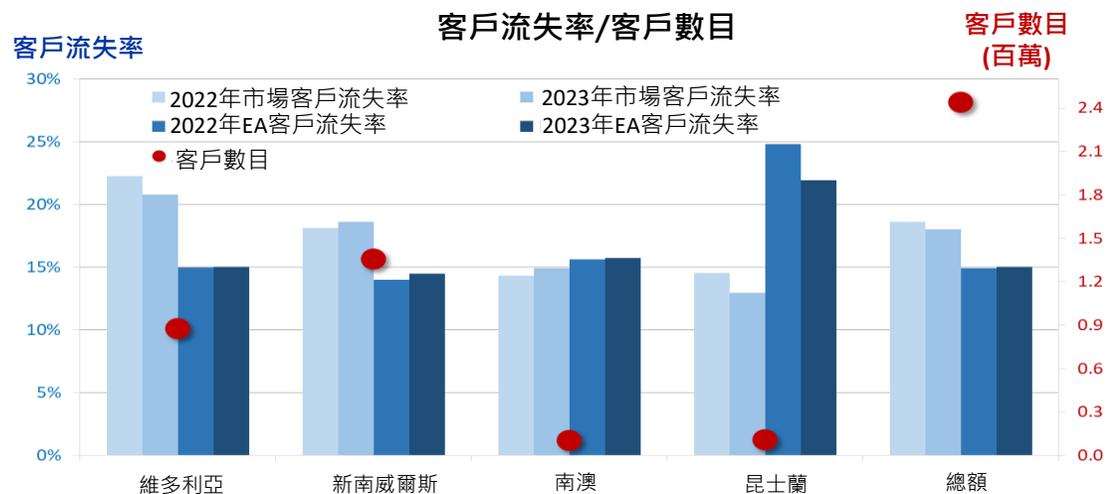
客戶數目 ('000)	2023年上半年			2022年上半年		
	電力	天然氣	總計	電力	天然氣	總計
零售市場	1,591.3	843.6	2,434.8	1,591.3	845.8	2,437.1
工商業客戶	4.2	0.2	4.4	10.1	0.2	10.3
客戶總數	1,595.4	843.8	2,439.2	1,601.4	846.0	2,447.5
零售市場加權平均 ⁽¹⁾	1,593.0	848.0	2,441.0	1,581.4	846.2	2,427.6

(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	2023上半年		2022上半年	
	電力 (十億度)	天然氣 (兆兆焦耳)	電力 (十億度)	天然氣 (兆兆焦耳)
零售市場	4.5	13.1	4.5	13.4
工商業客戶	2.8	1.2	3.7	2.1
總銷售量	7.3	14.3	8.3	15.5
銷售收入 (百萬澳元)	1,840.8	506.6	1,761.5	402.2

客戶流失率/客戶數目



- 零售市場住宅客戶數目相對穩定，下降0.1個百分點，流失2,325個客戶。
- EA的客戶流失率較去年同期上升0.1個百分點，但遠低於市場的18%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。
- EA客戶流失率現較市場客戶流失率低2.96個百分點，而2022年上半年則低3.69個百分點。

EnergyAustralia – 零售業務營運

為有經濟困難的客戶 提供支援

- 40,000名客戶參與EnergyAssist紓困計劃



每10,000名客戶有20個申訴專員 投訴個案

- 較2015年減少69%
- 較2022年上半年增加29%



Go Neutral – 最大型電力客戶認證 碳中和計劃

- 393,000名 Go Neutral電力客戶，較2022年上半年增加10%
- 175,000名Go Neutral天然氣客戶，較2022年上半年增加29%



2023年上半年發出電子賬單 數目佔總賬單量67%

- 2015年比例為5%
- 較2022年上半年增加3個百分點



自2015年起，客戶滿意度 上升24個百分點



電力供應以外

- 工商客戶的用電需求容量為227兆瓦
- 推出更多家庭能源轉型產品



Apraava Energy — 財務表現

	百萬港元		當地貨幣(百萬)	
	2023年 上半年	2022年 上半年	2023年 上半年	2022年 上半年
可再生能源項目	54	270	566	2,638
火電項目 (哈格爾電廠)	332	159	3,478	1,553
火電項目 (Paguthan電廠及企業)	(12)	(41)	(126)	(401)
輸電項目	21	110	220	1,075
其他 ⁽¹⁾	27	(4)	283	(39)
ACOI	422	494	4,421	4,826
可再生能源項目	54	73	566	713
火電項目 (哈格爾電廠)	332	28	3,478	274
火電項目 (Paguthan電廠及企業)	(12)	(18)	(126)	(176)
輸電項目	21	19	220	186
其他 ⁽¹⁾	30	(4)	314	(39)
營運盈利	425	98	4,452	958
Apraava Energy減持虧損	-	(986)	-	(9,634)
總盈利	425	(888)	4,452	(8,676)

(1) 其他包括香港的集團調整和集團開支

於2022年上半年及2023年上半年，將Apraava Energy分部盈利換算成港元所用的平均匯率分別為0.102345及0.095470。請注意，在簡報中陳述的差異分析中，2022年上半年盈利已就匯率變動作出調整，然後才列示基本表現的按年變動



Apraava Energy — 表現及項目

表現

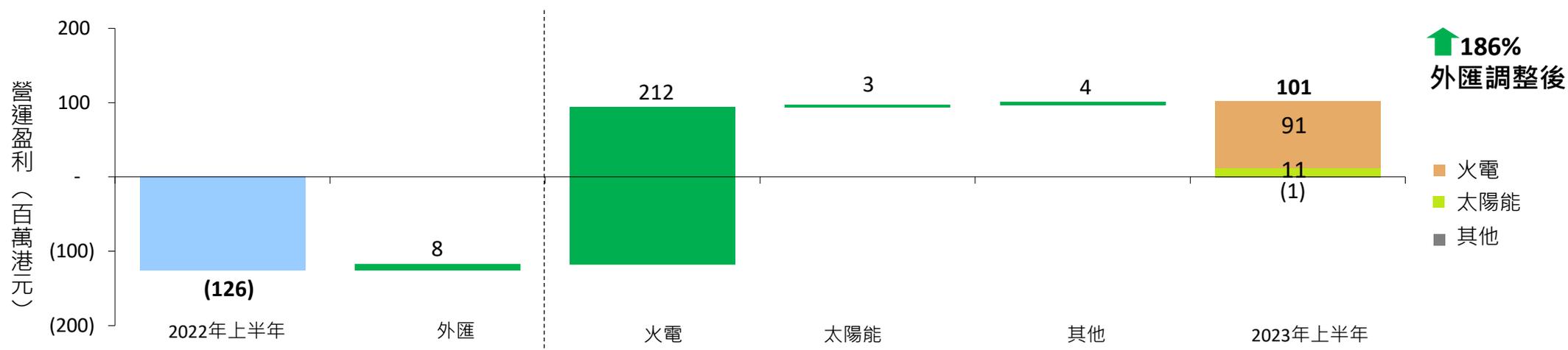
- 太陽能 and 輸電業務組合持續強勁的表現，部分被風力發電量下降抵銷。
- 哈格爾電廠的穩健營運滿足了印度不斷增長的電力需求（自成立以來，2023年上半年的最佳淨熱值為2,329千卡/每度電；自設有煙氣脫硫裝置以來，2023年上半年電廠設施的耗電量為6.15%；在規定時間內完成機組#1的年度檢修）；Jhajar Power Limited (JPL)獲得了英國安全委員會2023年國際安全獎的榮譽獎。JPL亦是TERI-IWA-UNDP 2022-23年度水資源可持續發展獎中「卓越用水效率 - 工業」類別的共同得獎者。
- 公司正評估在已於2018年停運的古加拉特邦的Paguthan聯合循環燃氣發電廠，採用新的綠色技術可行性。

擴展可再生能源發電組合

- 位於古加拉特邦的新251兆瓦Sidhpur風場的建設繼續取得進展，項目預計於2023年底投產。
- 為收購拉賈斯坦邦的一個250兆瓦太陽能資產，Apraava Energy已按政府指令尋求審批。該指令要求與印度接壤的實體在收購另一家印度公司的股份之前，必須事先獲得批准。
- 取得兩個位於拉賈斯坦邦的跨邦輸電項目，負責發展及營運約250公里長的400千伏全新架空輸電線路，以及一個2,500兆伏安的匯流變電站。這些項目為配合拉賈斯坦邦可再生能源區域的20,000兆瓦電力而開展。
- 2023年6月，Apraava Energy在印度太陽能公司（SECI）的第14期招標中贏得了一個300兆瓦風力項目。

台灣地區及泰國 — 營運盈利

和平的燃煤利潤因2022年7月1日生效的修訂電價調整機制得到改善



表現

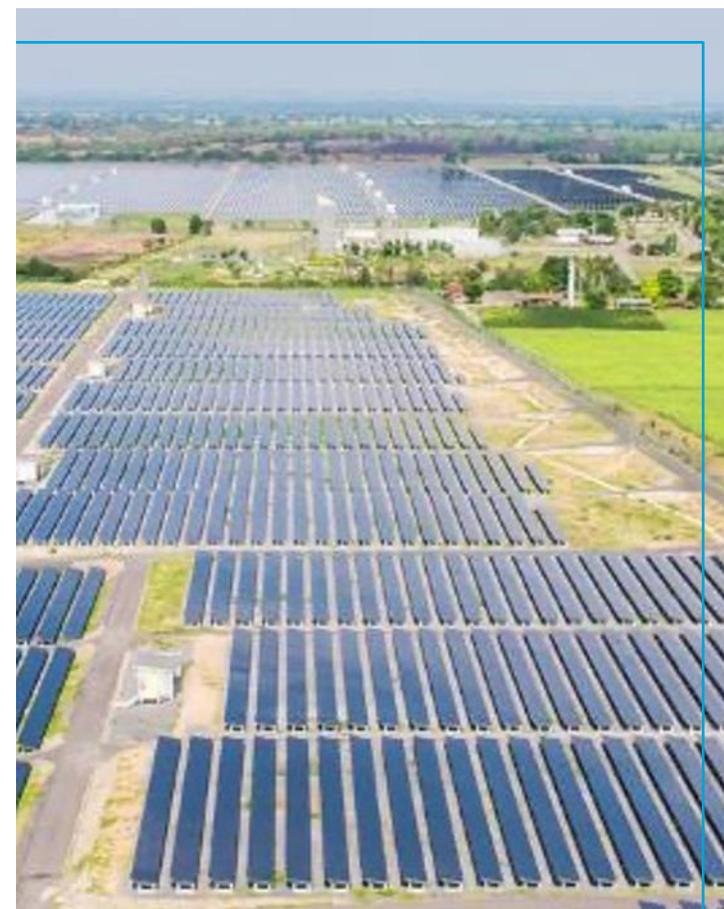
- **營運盈利增加**：和平電廠及Lopburi的貢獻增加。
- **可再生能源**：Lopburi電價上調。
- **火電**：和平電廠的營運表現穩健。修訂後的能源電價補償機制於2022年7月1日起生效後，2023年燃煤利潤獲得改善。

展望

- **火電**：聚焦管理燃料成本及供應。繼續管理營運以提供可靠回報。

台灣地區及泰國 — 財務表現

	港元		當地貨幣	
	2023年 上半年	2022年 上半年	2023年 上半年	2022年 上半年
	百萬港元	百萬港元	百萬	百萬
火電項目	91	(129)	NT\$356	(NT\$474)
可再生能源項目	12	9	THB48	THB39
其他	(1)	(5)		
ACOI	102	(125)		
火電項目	91	(129)	NT\$356	(NT\$474)
可再生能源項目	11	8	THB48	THB35
其他	(1)	(5)		
營運盈利/總盈利	101	(126)		



台灣地區及泰國

於2022年上半年，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0.2722（新台幣）及0.2314（泰銖），2023年上半年的有關匯率分別為0.2563（新台幣）及0.2282（泰銖）。請注意，在簡報中陳述的差異分析中，2022年上半年盈利已就匯率變動作出調整，然後才列示基本表現的按年變動

中電集團 – 發電及儲能組合 (i) – 2023年6月30日

17,979兆瓦權益及 5,098兆瓦長期購電合約 (合共 23,077 兆瓦)



ENERGYAUSTRALIA	合共	5,789兆瓦*
營運中		
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	420 / 420	(g)
風電項目	691 / 615*	(w)
太陽能項目#	362 / 294*	(s)
電池項目 ⁽ⁱⁱ⁾	55 / 55*	(bs)

施工中		
Tallawarra – B	320 / 320	(g)

APRAAVA ENERGY	合共	1,699兆瓦
營運中		
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		
風電項目	251 / 125	(w)

台灣地區	合共	264兆瓦
營運中		
和平	1,320 / 264	(c)

泰國	合共	21兆瓦
營運中		
Lopburi太陽能光伏#	63 / 21	(s)

香港	合共	8,268兆瓦*
營運中		
青山 A及B	4,108 / 4,108*	(c)
龍鼓灘 – C及D1	3,250 / 3,250*	(g)
竹篙灣	300 / 300*	(d)
轉廢為能	10 / 10*	(ws)
施工中		
龍鼓灘 D2	600 / 600*	(g)

中國內地	合共	7,036兆瓦*
營運中⁽ⁱⁱⁱ⁾		
大亞灣	1,968 / 1,577*	(n)
陽江	6,516 / 1,108	(n)
抽水蓄能	1,200 / 600*	(p)
山東中華	1,800 / 529	(c)
國華	7,470 / 1,248	(c)
水電項目	509 / 489	(h)
風電項目 ⁽ⁱⁱⁱ⁾	1,501 / 1,059	(w)
太陽能項目#	328 / 328	(s)
電池項目 ^(iv)	5 / 5	(bs)
施工中		
太陽能項目 #	80 / 80	
電池項目 ^(iv)	13 / 13	

* 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

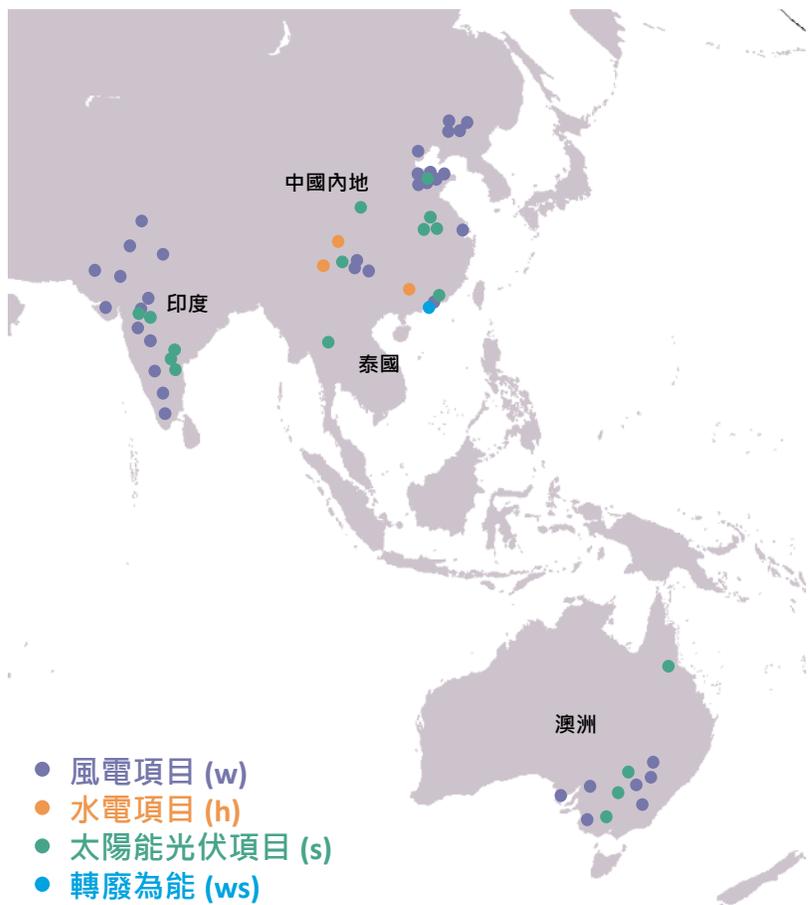
(ii) 包括位於澳洲的 Gannawarra (25兆瓦/50千度電) 和 Ballarat (30兆瓦/30千度電)

(iii) 尋甸二期風場於2023年3月展開商業營運

(iv) 營運中：乾安三期風場 (5兆瓦/5千度電)；興建中：尋甸二期風場 (5兆瓦/5千度電) 及公道太陽能項 (8兆瓦/16千度電)

中電集團 – 可再生能源組合⁽ⁱ⁾ – 2023年6月30日

2,727兆瓦權益及 881兆瓦長期購電合約 (合共 3,608兆瓦) – 佔中電總發電容量 15.6%



- 風電項目 (w)
- 水電項目 (h)
- 太陽能光伏項目 (s)
- 轉廢為能 (ws)

中國內地	1,957兆瓦
營運中	
風電項目	1,059兆瓦
水電項目	489兆瓦
太陽能項目	328兆瓦
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
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 1期	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
施工中	
太陽能項目	80 兆瓦
公道太陽能光伏 [#]	80 / 80

ENERGYAUSTRALIA	909兆瓦*
營運中	
風電項目	615兆瓦
太陽能項目	294兆瓦
Waterloo	111 / 111*
Cathedral Rocks	62 / 31
Boco Rock	113 / 113*
Taralga	107 / 107*
Mortons Lane	20 / 20*
Gullen Range I	166 / 166*
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	
Lopburi太陽能光伏 [#]	63 / 21
香港	合共 10兆瓦
營運中	
新界西堆填區堆填沼氣發電項目	10/10*

APRAAVA ENERGY	712兆瓦
營運中	
風電項目	461兆瓦
太陽能項目	125兆瓦
Khandke	50 / 25
Samana I & II	101 / 50
Saundatti	72 / 36
Theni I & 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	
風電項目	125兆瓦
Sidhpur	251 / 125

• 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⁽ⁱ⁾

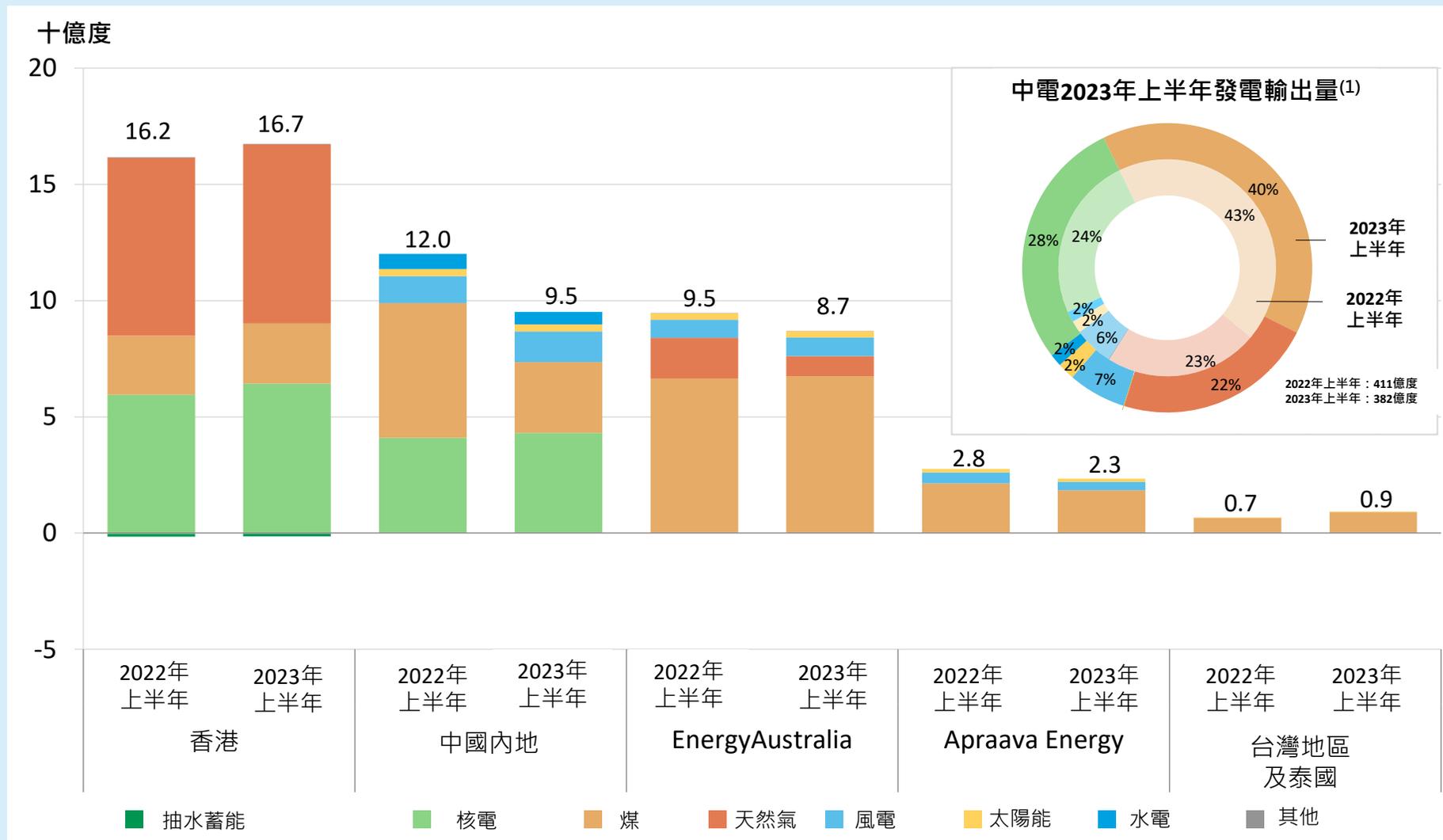
中電集團持有 23,077兆瓦權益

按燃料分類	總發電容量 (兆瓦) (a) + (b)		營運中 (兆瓦) (a)		施工中 (兆瓦) (b)	
		%		%		%
煤	9,719	42%	9,719	42%	-	-
天然氣	6,093	26%	5,173	22%	920	4%
核能	2,685	12%	2,685	12%	-	-
風電	2,260	10%	2,135	9%	125	<1%
水電	489	2%	489	2%	-	-
太陽能	848	4%	768	3%	80	<1%
其他	983	4%	970	4%	13	<1%
總額	23,077	100%	21,938	95%	1,138	5%

(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 – 發電輸出量 – 2023年上半年



(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

歡迎掃描或點擊QR碼瀏覽相關資料

中期業績報告 2023



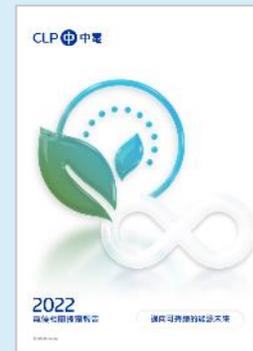
年報 2022



可持續發展報告 2022



氣候相關披露報告2022



中電簡介 2023年8月



全年業績簡報 2022



網站: www.clpgroup.com

投資者關係聯絡人: ir@clp.com.hk

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

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，單擊此處或掃描下面的二維碼可將其下載到您的流動設備上。



GET IT ON
Google Play

Download on the
App Store



Investor
Relations