

澳洲證券交易所、香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示概不就因本公告全部或任何部分內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



(於澳大利亞維多利亞州註冊成立的有限公司)

(香港股份代號：3668)

(澳洲股份代號：YAL)

海外監管公告

本公告根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則第13.10B條發出。

請參閱隨附公告，該公告由兗煤澳大利亞有限公司於2026年8月19日刊發於澳洲證券交易所網站上。

承董事會命
兗煤澳大利亞有限公司
董事長
茹剛

香港，2026年8月19日

截至本公告日期，執行董事為岳寧先生，非執行董事為茹剛先生、王九紅先生、黃霄龍先生、趙治國先生及聶平女士，獨立非執行董事為Gregory James Fletcher先生、Debra Anne Bakker女士及Peter Andrew Smith先生。

* 僅供識別

兗煤澳大利亞

2026年上半年財務業績

2026年8月19日



重要通知及免責聲明

接納 - 本陳述由兗煤澳大利亞有限公司ABN82111859119 (「兗煤澳洲」) 發出。

通過接納、評估或審閱此陳述後，視您為知悉及同意本重要通知及免責聲明所載條款。

資料摘要 - 本陳述的唯一目的是傳達有關兗煤澳洲及與之相關的實體以及這些實體的活動的資料。本陳述所載有關資料屬一般性質，並不務求完整，也不包含潛在投資者於評估對兗煤澳洲的可能投資時所需所有資料。有關資料由兗煤澳洲盡職編制，但除法律另有規定，我們不會就資料的準確性、正確性、公平性或完整性提供聲明或保證 (明示或暗示)。除非另有說明，本陳述所載聲明僅於本陳述日期作出，本陳述所載資料仍可能出現無預先通知的變更。兗煤澳洲、其代表或顧問概不負責更新或修訂、或同意更新或修訂本陳述。除非有所說明，以相片及圖表形式描述的項目並非兗煤澳洲的資產。本陳述應與兗煤澳洲的財務表現以及其他遞交予澳交所及香港交易所的定期及持續披露數據同時閱讀，有關數據可在www.asx.com.au及www.hkex.com.hk取閱。

行業數據 - 在編製本陳述時所引用或使用的若干市場及行業數據可能從第三方進行的研究、調查或學習中獲得，包括行業或一般出版物。兗煤澳洲、其代表或顧問概無獨立核實第三方提供的任何相關市場或行業數據或行業或一般出版物，該等第三方或行業或一般出版物亦無授權或批准本陳述的出版。

非財務產品建議或要約 - 本陳述僅供參考，並非《公司法》第734(9)條所指招股章程、產品披露聲明、指引文件或澳大利亞法律、香港法例或其他司法權區之法律項下的其他披露文件。其並非且不應被視為於任何司法權區購買或出售或不購買或出售任何證券或其他投資產品或訂立任何其他交易的要約、邀請、勸誘、意見或建議。本陳述在編製時並無考慮目的、財務或稅務狀況或個人需求。讀者應結合自身目的、財務及稅務狀況以及需求考慮資料的適當性，就本陳述所載所有資料 (包括但不限於可能影響兗煤澳洲未來營運的假設、不確定因素及或然因素以及不同的未來結果可能對兗煤澳洲產生的影響) 自行作出查詢及調查，並尋求適用於他們的司法權區的法律及稅務建議。

發行 - 本陳述 (包括電子版本) 在澳洲及香港以外的地區發布、出版或發行可能受法律限制。倘您擁有此陳述，您應遵守有關限制及應就有關限制自行尋求建議。不遵守這些限制可能會導致違反適用證券法。

財務資料 - 投資人務請留意，本陳述包含備考歷史及預測財務資料。本陳述所載備考及預測財務資料以及歷史資料僅供說明，並不代表其可作為兗煤澳洲對其未來財務狀況及／或表現的觀點的指標。投資者務請留意，Watagan Mining Company Pty Ltd (沃特崗)，擁有艾詩頓、澳思達，以及之前擁有但已在2025年第四季度出售給Bloomfield集團的唐納森煤礦) 雖為兗煤澳洲全資擁有，僅根據適用會計準則，兗煤澳洲於2016年3月31日至2020年12月16日期間並未對沃特崗形成控制，因此在該期間未將沃特崗納入合併報表範圍。投資者務請知悉本陳述所包含的若干財務指標為澳大利亞證券投資委員會所頒布澳大利亞證券投資委員會監管指引第230號(ASIC Regulatory Guide 230)：「批露非國際財務報告準則財務資料「項下的」非國際財務報告準則財務資料」，並無根據《澳大利亞會計準則》及《國際財務報告準則》確認。非國際財務報告準則財務資料／非公認會計準則財務指標包含息稅折舊攤銷前利潤、債務淨額及其他。有關非國際財務報告準則財務資料／非公認會計準則財務指標並無《澳大利亞會計準則》或《國際財務報告準則》所規定的標準涵義。因此，非國際財務報告準則財務資料未必可與其他實體所呈列之標題類似的指標相比較，不應被理解為根據《澳大利亞會計準則》或《國際財務報告準則》所釐定之其他財務指標的替代。儘管兗煤澳洲認為這些非國際財務報告準則財務指標向投資者提供有用的資料，以供其衡量財務表現及業務狀況，但投資者務請留意不應過度依賴本陳述所載任何非國際財務報告準則財務資料／非公認會計準則財務指標。

四捨五入的影響 - 本陳述中的許多數字、金額、百分比、估計、數值計算及小數受四捨五入影響。因此，相關數字的實際計算可能不同於本陳述中所載的數字。

貨幣使用 - 除另有說明外，所有所示財務數字均以澳元計值。

重要通知及免責聲明

儲量及資源量報告 - 於本陳述中，所述兗煤澳洲礦產資源量（「資源量」）及礦石儲量（「儲量」）符合《澳洲礦產勘查結果、礦產資源量及礦石儲量報告規範（2012版）》（「JORC規範」）並依照《JORC規範》計量。本陳述中與資源量及儲量相關的資料先前已在煤炭資源量及煤炭儲量報告（資源量及儲量報告）中向市場披露，資料源於合資格人士（定義見《JORC規範》）擬備及編制的資料（如資源量及儲量報告所披露及詳述）。有關資源量及儲量的資料由具備作為合資格人士（定義見《JORC規範》）所需資格及經驗的人士擬備及編製。兗煤澳洲並不知悉存在任何嚴重影響資源量及儲量報告中所載資料的任何新資料或數據。於作出本陳述時，相關估計所依據的所有重要假設及技術指標仍適用且並無重大變動。所述其他資產、公司、國家、地區及盆地的資源量及儲量資料來自第三方並按其原始資料計量。本陳述中有關兗煤澳洲的資源量及儲量資料摘自兗煤澳洲先前公佈的資料，並可在兗煤澳洲網站(www.yancoal.com.au) 及澳交所網站(www.asx.com.au)查閱。

過往表現 - 過往表現（包括兗煤澳洲的過往股價表現及本陳述中所列出的備考財務資料）僅供說明用途且不應被視作（且並非）兗煤澳洲對其未來財務表現或狀況的意見表示。兗煤澳洲的過往表現不能作為兗煤澳洲未來表現的指標且並不就兗煤澳洲的未來表現提供指引。本陳述所載資料及您可得任何資料均非且不得被視為對過往、現時或未來的承諾、陳述、保證或擔保。

未來表現及前瞻性陳述 - 本陳述包含前瞻性陳述、預估、估計、預期、意見及觀點（「前瞻性陳述」）。前瞻性陳述可透過以下詞彙的使用來識別：（包括但不限於）「相信」、「估計」、「預計」、「預期」、「預測」、「預料」、「擬」、「計畫」、「建議」、「目的」、「目標」、「旨在」、「前景」、「指示」、「預估」、「可能」、「將」、「將會」、「可」或「應」或將各情形下相關詞彙的否定或其他變形或相似詞彙。前瞻性陳述反映於本陳述日期的預期，但並非未來表現或事件的保證或預測，亦非事實陳述。前瞻性陳述涉及已知及未知的風險、不確定因素及其他因素，其中許多因素並非兗煤澳洲所能控制，而且可能會導致實際結果與本陳述中所載前瞻性陳述所明示或暗示的預期業績、表現或成果有重大差異。除法律規定外，儘管認為前瞻性陳述具備合理依據，但兗煤澳洲及任何其他人士（包括兗煤澳洲的任何董事、高級職員或僱員或任何關聯法團）均不就各前瞻性陳述的準確性、正確性或完整性或任何事件、業績、表現或成果將實際發生作出任何聲明、保證或擔保（明示或暗示）。除適用法律法規規定外，兗煤澳洲不承諾因新資料或未來事件而公開更新、修訂或檢討任何前瞻性陳述。過往表現不可被視為未來表現的指標。

免責 - 本檔根據兗煤澳洲可獲得的資料編制。在法律允許的最大範圍內，兗煤澳洲（包括其附屬公司、關聯法團、股東、聯屬公司、顧問及代理人）：

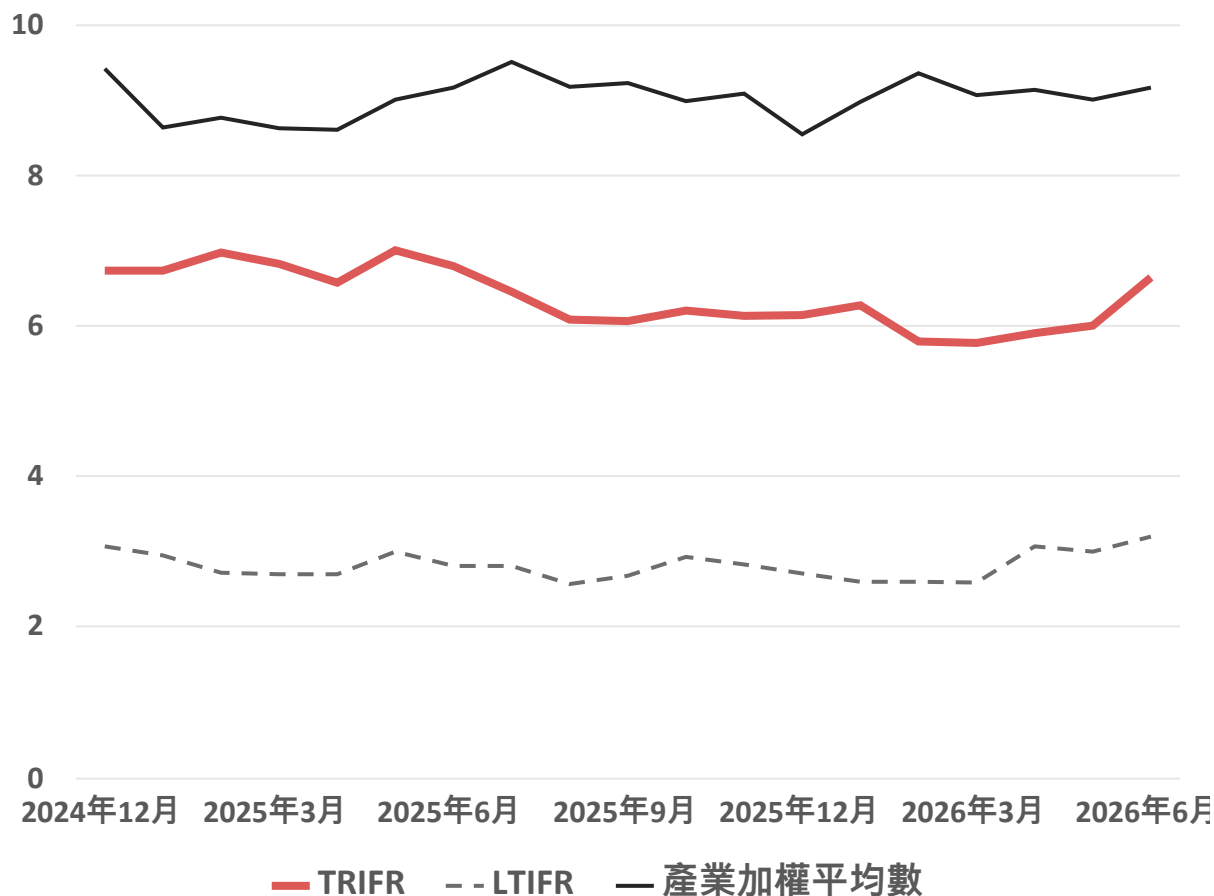
- 不對發布任何資料更新或修改以反映預期或假設中的任何變動承擔任何責任或作出任何承諾；
- 不對相關資料或意見的準確性、可靠性、公平性、完整性；或其中包含關於兗煤澳洲的所有重要資料或一名潛在投資者或買方在評估對兗煤澳洲的可能投資或股份收購時可能需要的所有重要資料；或任何前瞻性陳述或任何前瞻性陳述中所明示或暗示的任何事件或業績達成的可能性作出任何陳述或保證（明示或暗示）；及
- 不對因使用本陳述中所載的關於前瞻性陳述的資料或本陳述中所載、產生或得出的任何資料、陳述、觀點或事項（明示或暗示）或相關資料於本陳述中發生的遺漏產生的任何損失承擔一切過錯或過失導致的責任與義務。

未經GlobalCOAL明確書面同意，不得複製或使用GlobalCOAL提供的數據及資料。

未經Platts明確書面同意，不得複製或使用Platts提供的數據及資料。

未經Argus/McCloskey明確書面同意，不得複製或使用Argus/McCloskey提供的數據及資料。

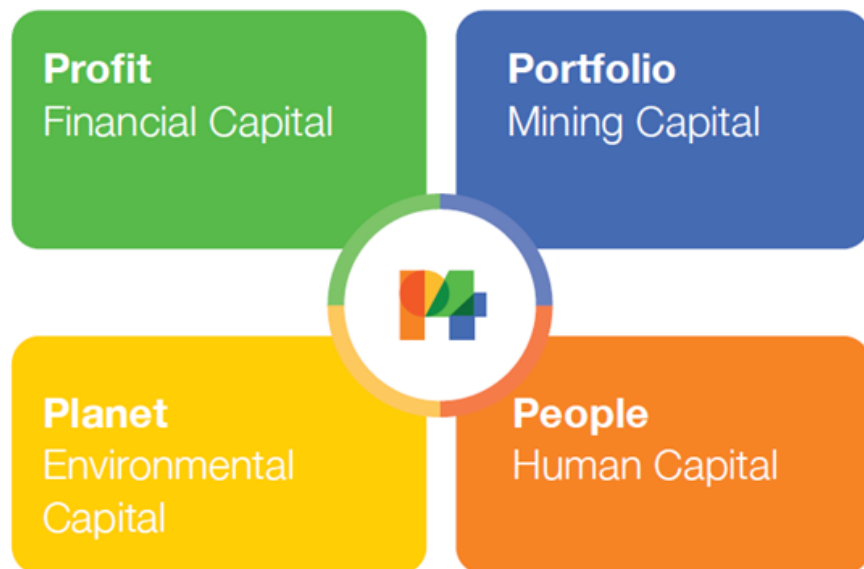
兗煤澳洲12個月滾動TRIFR及LTIFR



- 12個月滾動可記錄總工傷頻率為6.64，較2025年末的6.14有所上升。
- 儘管仍低於可比較行業加權平均數9.16，仍需要重新聚焦於通過開展更多有針對性的安全措施來提升安全表現。

致力於扭轉近期安全績效下滑趨勢

TRIFR = 可記錄總工傷頻率，LTIFR = 失時工傷率。應佔TRIFR包括莫拉本、沃克山、斯特拉福德/杜拉里、雅若碧、艾詩頓及公司本部；不包括合營企業中山礦及亨特谷。或會就歷史事件重新分類而修訂過往數據。行業加權平均數是根據可得的新南威爾斯州及昆士蘭州相關行業平均數按比例計算得出。



- 本公司的2025年可持續發展報告已於2026年2月作為財務報表組成部分發布，並納入公司年度報告以滿足澳大利亞會計準則委員會 (AASB) S2 氣候相關批露要求。
- 公司已啟動氣候轉型行動計畫的製定工作，以增強氣候韌性並支持兗煤澳洲P4可持續發展戰略。
- 為滿足在2026年可持續發展報告中強制批露的要求，公司正在製定範圍三排放的計算方法及數據收集流程。
- 我們的2025年P4報告已於2026年4月發布，提供了公司可持續發展相關活動的年度更新，包括公司P4可持續發展戰略的實施進展。該報告可在[兗煤澳洲網站](#)查閱。

兗煤澳洲 P4 可持續發展戰略 - 引領綠色明天

2026年上半年業績摘要

可記錄總工傷頻率6.64
(低於加權行業平均水平)

收入30.2億澳元，**增長13%**
經營性息稅折舊攤銷前利潤7.67億澳元，**增長29%**
經營性息稅折舊攤銷前利潤率24%

原煤產量3,250萬噸 (100%基準)
商品煤產量2,570萬噸 (100%基準)
商品煤產量1,980萬噸 (權益份額)
創上半年產量記錄

經營現金利潤3.28 億澳元，**增長42%**
稅後利潤1,700萬澳元
(扣除2.72億澳元非經營性項目後)

平均銷售價格154澳元 / 噸
動力煤143澳元 / 噸，冶金煤216澳元 / 噸

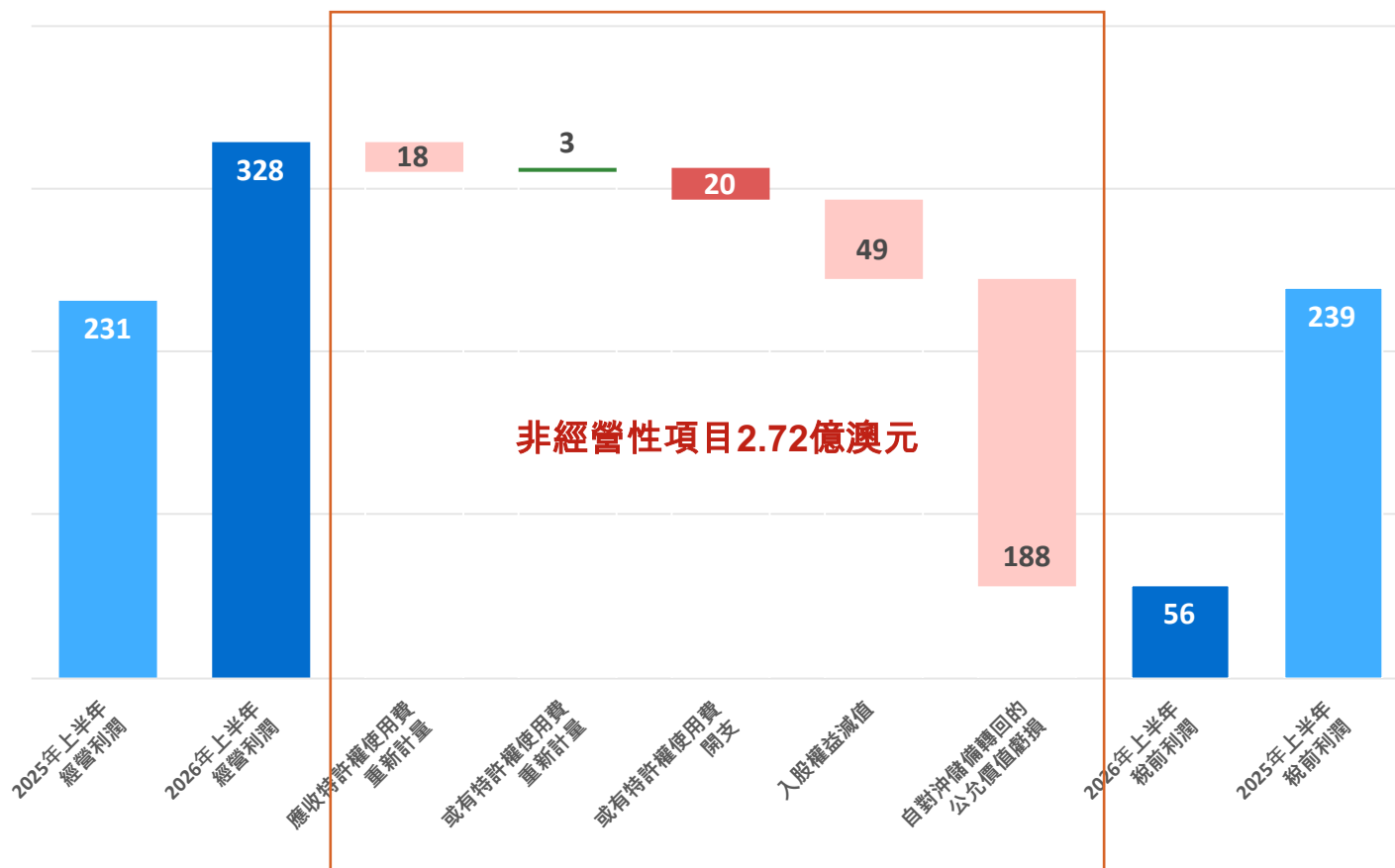
現金餘額21億澳元 (截至2026 年6月末)
(無任何計息貸款)

現金經營成本96澳元 / 噸
特許權使用費16澳元 / 噸
隱含經營現金利潤率42澳元 / 噸

全額免稅中期股息約9,240澳元
0.0700澳元/股

利潤及非經營性項目

利潤
(百萬澳元)



- 經營利潤3.28億澳元，較2025年上半年的2.31億澳元增長42%。
- 受合計2.72億澳元的非經營性項目影響，稅前利潤降至5,600萬澳元。
- 除2,000萬澳元的或有特許權使用費支出外，其他非經營性項目均為非現金會計調整。
- 其中，1.88億澳元為重新換算美元計價貸款的虧損，此虧損主要是因匯率變動所致。目前對沖儲備餘額已全部沖回並減值零。
- 中山的4,900萬澳元減值基於對可收回金額與帳面價值的評估，屬於非經營性質。

2026年上半年的經營利潤較2025年上半年增長42%

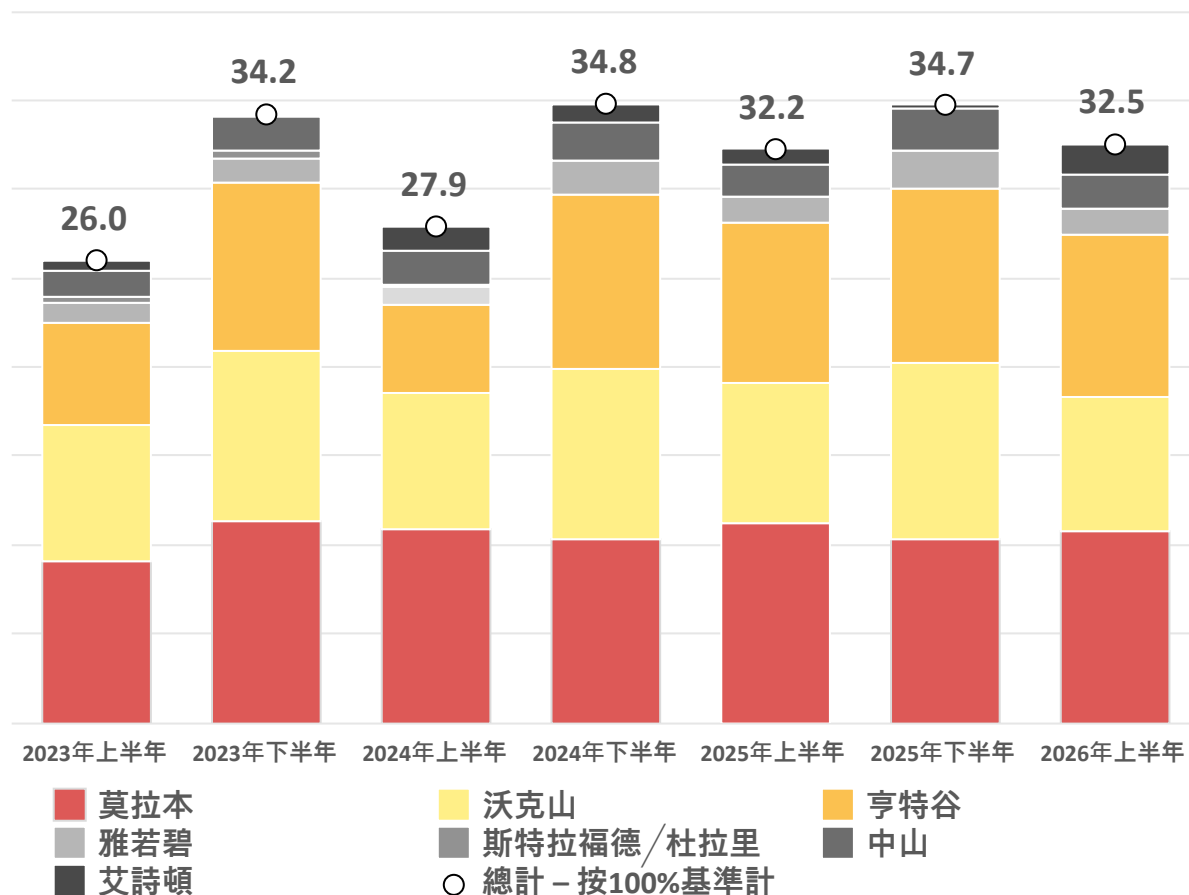
經營因素	2026年上半年	2025年上半年	變動	觀察說明
原煤產量 (百萬噸)	32.5	32.2	1%	2026年上半年產量較2025年上半年有所提高，並創造了上半年權益商品煤產量新高。
商品煤產量 (百萬噸)	25.7	24.8	4%	
權益煤炭產量 (百萬噸) *	19.8	18.9	5%	
動力煤銷量 (百萬噸)	16.8	13.8	22%	2026年上半年銷量與產量基本持平。2025年上半年銷售曾因港口運營中斷及港口擁堵而受到暫時性限制。
冶金煤銷量 (百萬噸)	3.1	2.8	9%	
權益銷售 (百萬噸) **	19.8	16.6	20%	
動力煤平均售價 (澳幣/噸)	143	138	4%	2026年上半年的銷售價格高於2025年同期水平。能源市場失衡以及供需關係調整仍在持續。
冶金煤平均售價 (澳幣/噸)	216	207	4%	
整體平均售價 (澳幣 / 噸)	154	149	3%	
現金經營成本 (澳幣/噸) #	96	93	3%	現金經營成本目前處於全年指引區間的上半部分。

主要經營指標表現優於去年同期

* 權益煤炭產量包括莫拉本(自2025年10月3日起為98.75%，在此之前為 95%)；沃克山(83.6%)；亨特谷(51%)；雅若碧(100%)；艾詩頓(100%)，但不包括非法礦人合資經營的中山礦。

** 權益煤炭銷量 (不包括外購煤炭量)。 # 按每噸權益商品煤計算

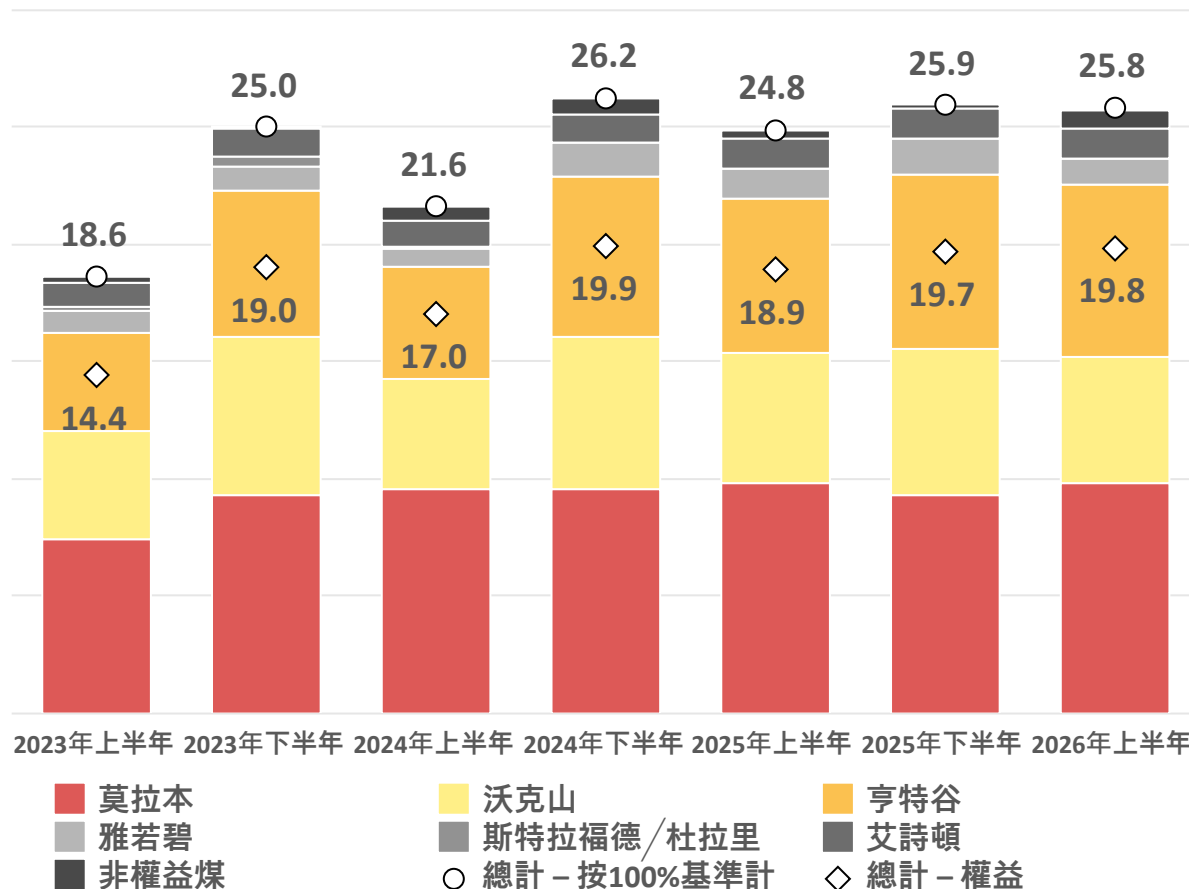
以資產劃分的原煤產量 (以100%基準計), (百萬噸)



- 2026年上半年原煤產量 (100%基準) 為3,250萬噸, 同比增長1%。
- 2026年第一季度, 公司優先開展剝離作業, 為2026年餘下期間實現最佳煤炭開採活動創造條件。
- 滾動十二個月產量達到6,730萬噸, 接近兗煤澳洲歷史最佳業績水平。

公司三座大型煤礦是煤炭產量的主要來源

按資產劃分的權益商品煤產量*, (百萬噸)



- 2026年上半年權益商品煤產量為1,980萬噸，較2025年上半年增長5%，並略高於2025年下半年水平。
- 在最近半年期間，公司持續保持接近資產及設備產能上限的運營表現。
- 2026年第二季度創下季度產量新高，為下半年經營表現注入強勁動力。

2026年上半年的良好表現為實現2026全年強勁產出奠定了堅實基礎

* 權益數據包括：莫拉本 (2025年10月3日起為98.75%，在此之前為95%)；沃克山 (2024年2月1日起為83.6%，在此之前為82.9%)；亨特谷 (51%)；斯特拉福德(100%)；及雅若碧 (100%)。

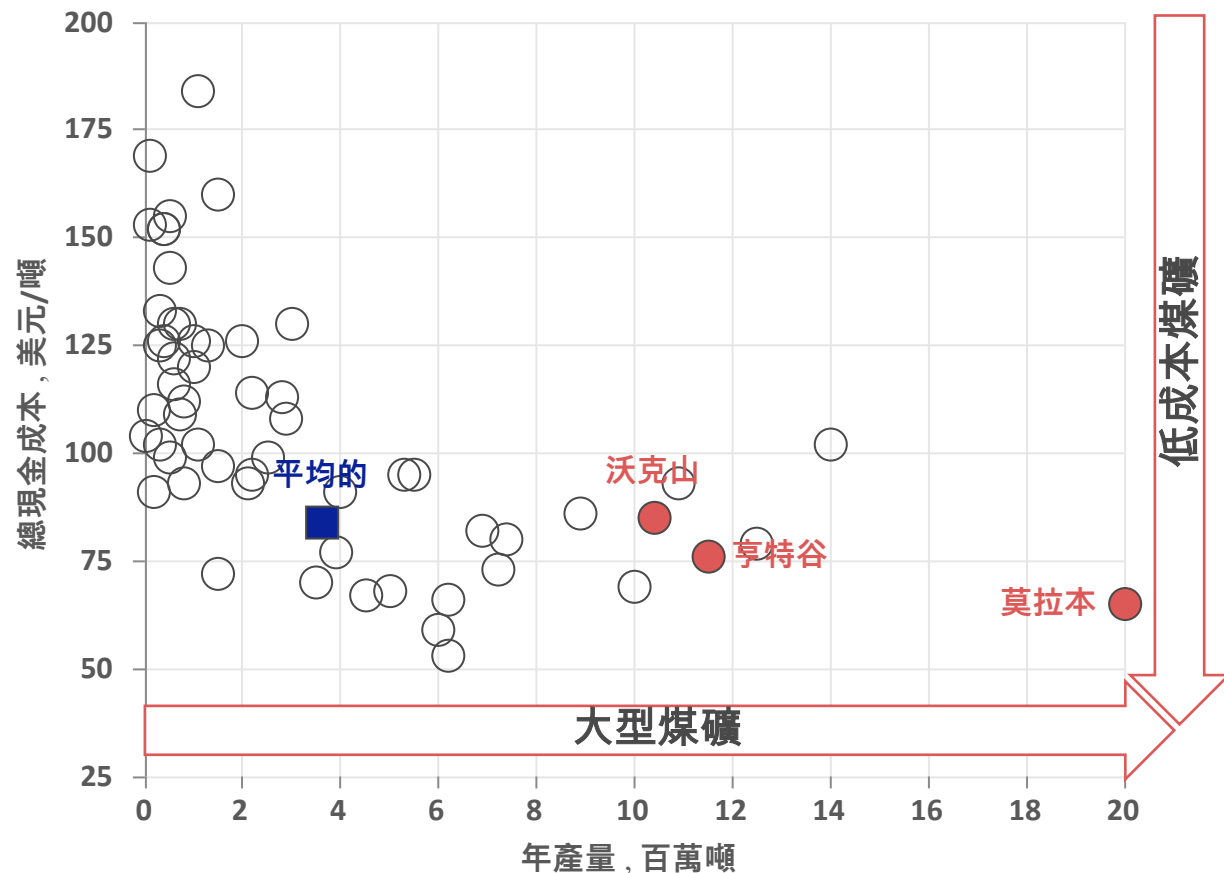


- 2025年，我們礦區的利勃海爾R9800型挖掘機創下多個全球紀錄，在莫拉本，12個月實現1,762萬實立方米採裝量，在沃克山，單月實現175萬實立方米採裝量。
- 2026年上半年，亨特谷的R9800型挖掘機表現卓越，2026年全年採裝量可能約1,790萬實立方米，有望超越此前在莫拉本創造的世界紀錄。
- 這些優異表現充分體現了兗煤澳洲具備達到行業頂尖水平的運營能力。我們礦區間持續共享知識和最佳實踐經驗，進一步提升了所有運營單位的整體表現。

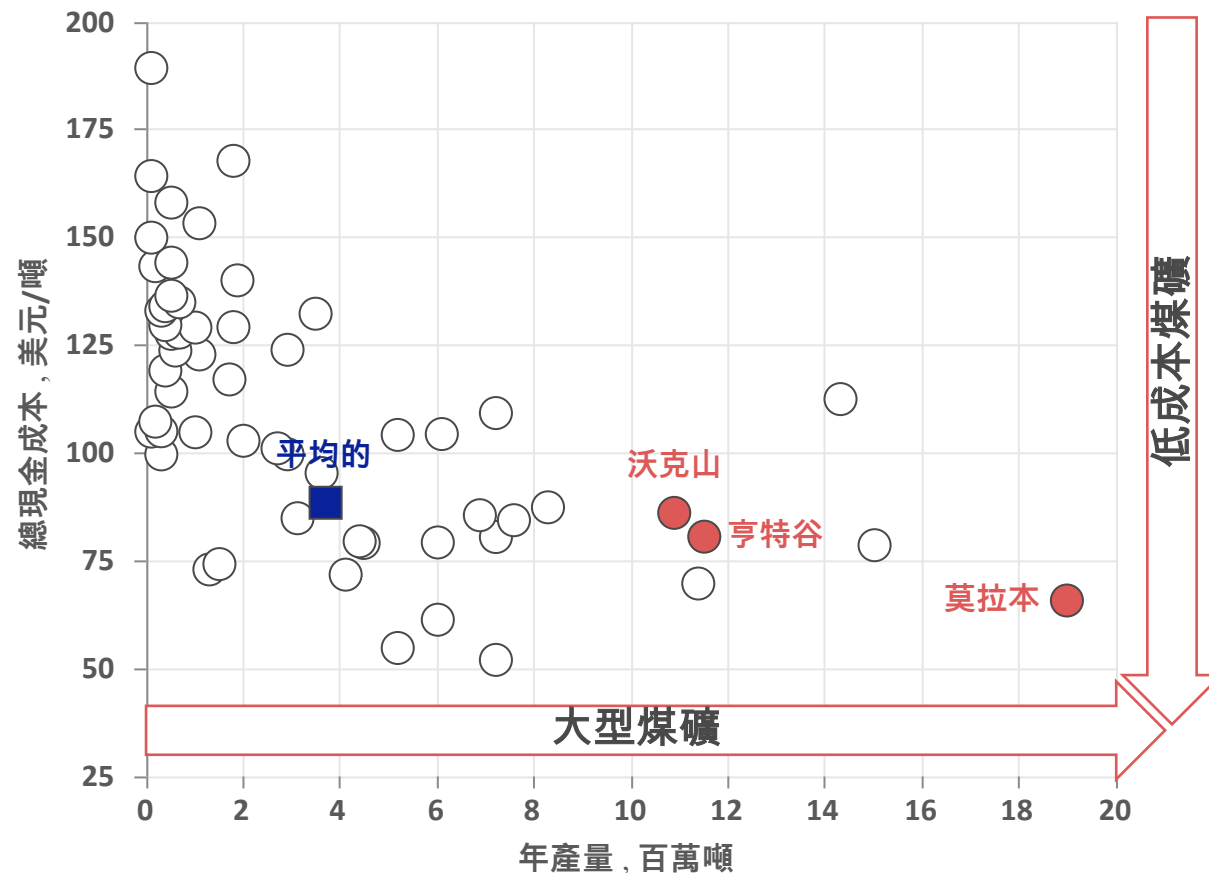
世界紀錄的取得源於團隊的專注協作與共同努力

澳大利亞動力煤礦山（熱值調整）

2024年12月數據

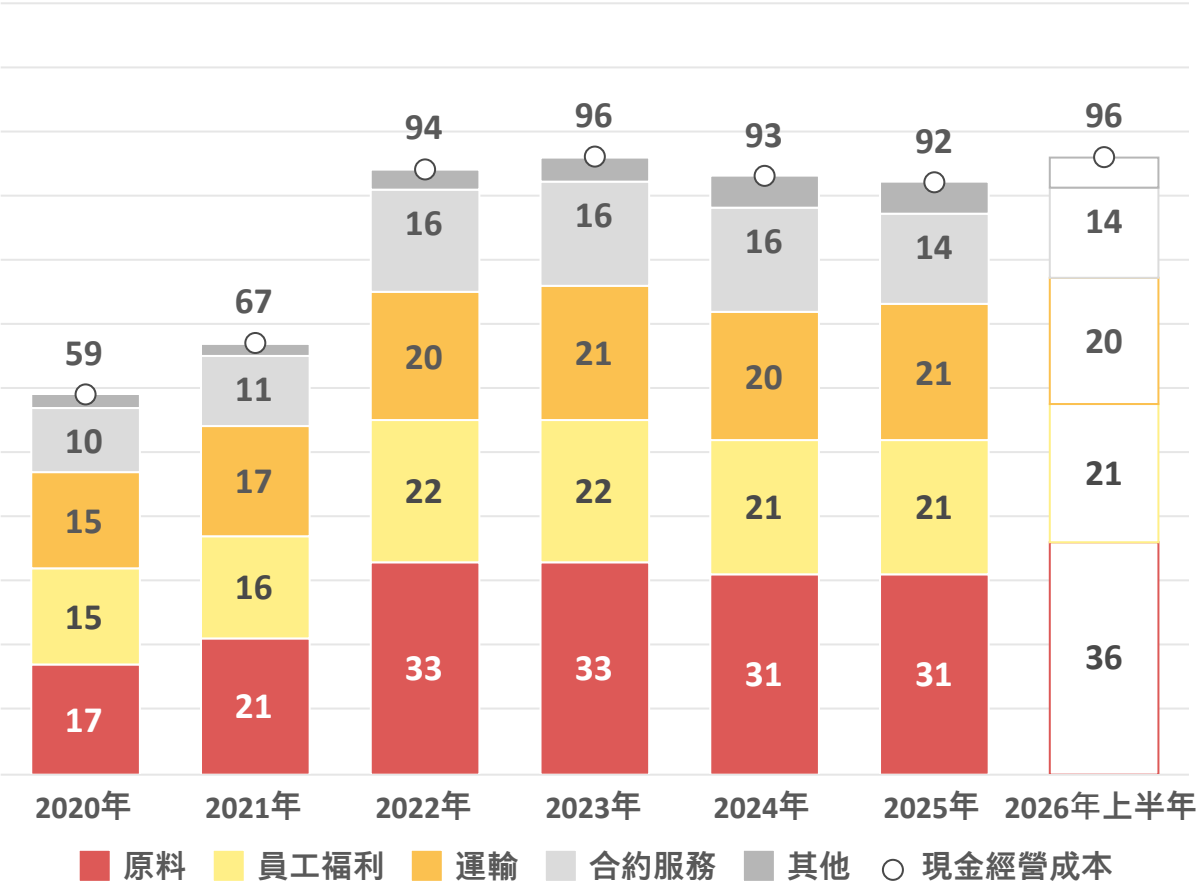


2026年5月數據



儘管行業成本逐步攀升，公司仍持續保持競爭優勢

現金經營成本 (每噸商品煤) *, (澳元/噸)

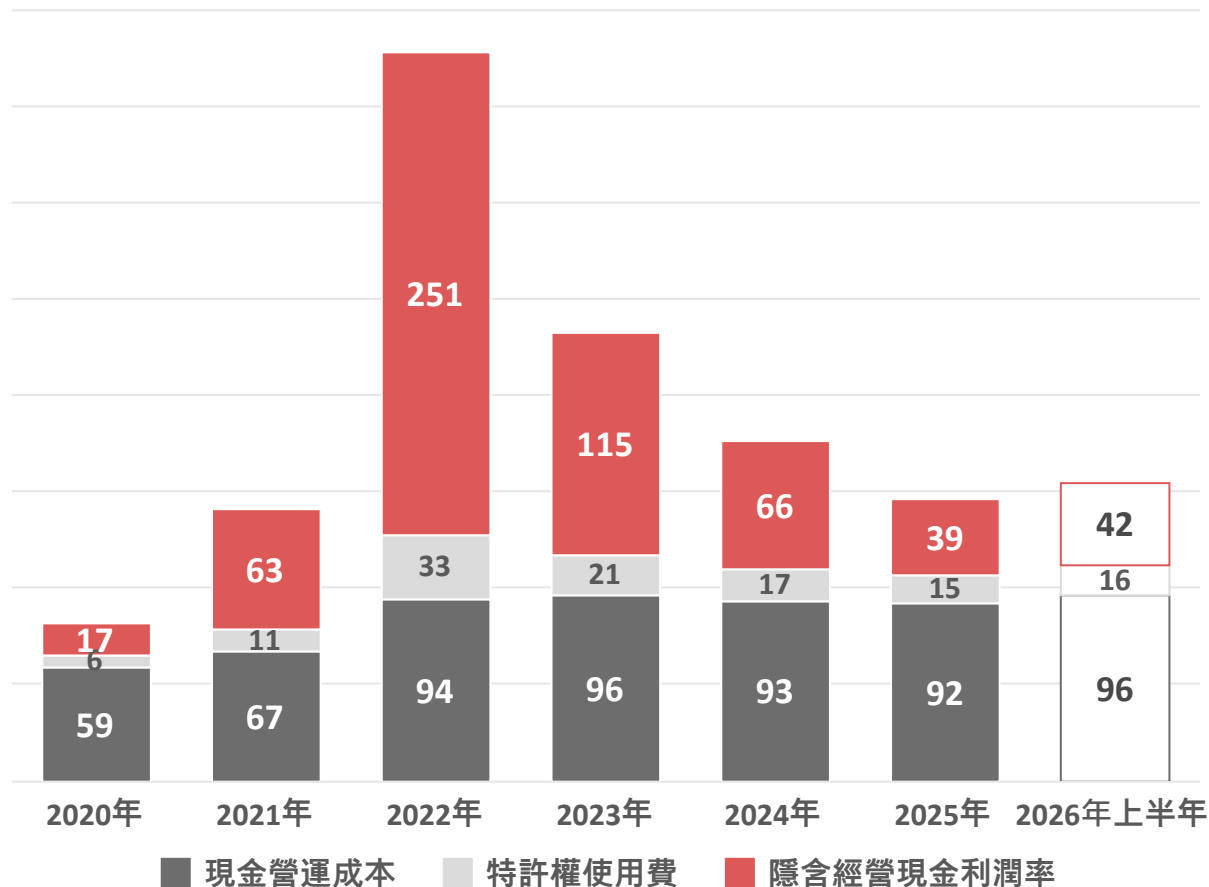


- 2026年上半年每噸商品煤的現金運營成本較2025年上漲3%。柴油價格上漲是成本增加的主要推動因素。
- 產量提升、採礦計畫優化，以及設備可用率和利用率的提升，均有助於抵銷除柴油以外成本通膨帶來的影響。

上半年柴油價格上漲對噸煤經營成本造成影響

* 現金經營成本包括開採、加工、運輸至港口的物流費用及間接企業費用，不包括特許權使用費、企業交易成本、保養維護及閉礦成本 (包括裁員準備金、復墾準備金中的非現金變動)。

經營現金利潤率 (每噸商品煤) * , (澳元/噸)

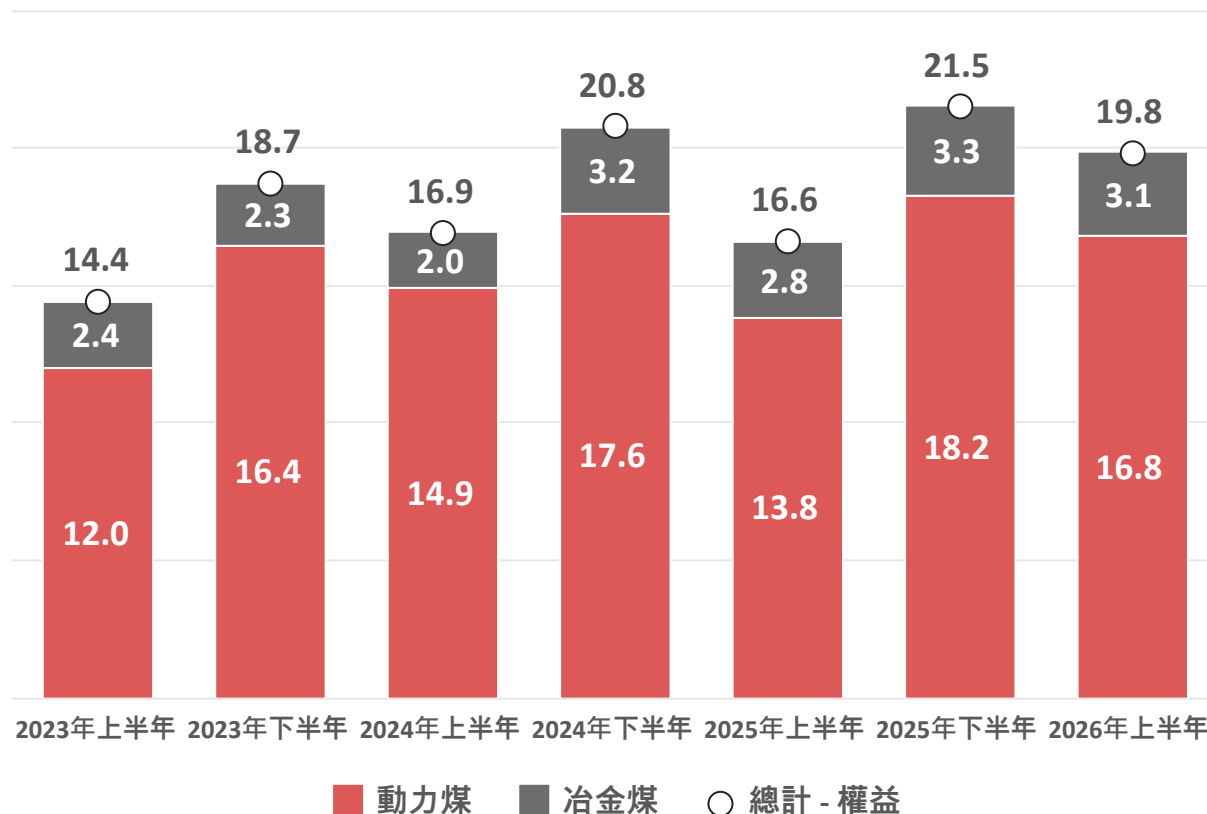


- 隱含的經營現金利潤率為42澳元/噸。
- 兗煤澳洲經營現金利潤率在過去的煤炭價格週期中經歷了起伏。
- 煤炭行業的現金運營成本高於近年水平。邊際生產成本的上升可能成為支撐煤價指數維持在高於歷史水平的重要因素之一。

大規模、低成本煤礦是經營現金利潤率在整個週期內的關鍵因素

* 現金經營成本包括開採、加工、運輸至港口的物流費用及間接企業費用，不包括特許權使用費、企業交易成本、保養維護及閉礦成本 (包括裁員準備金、復墾準備金中的非現金變動)。

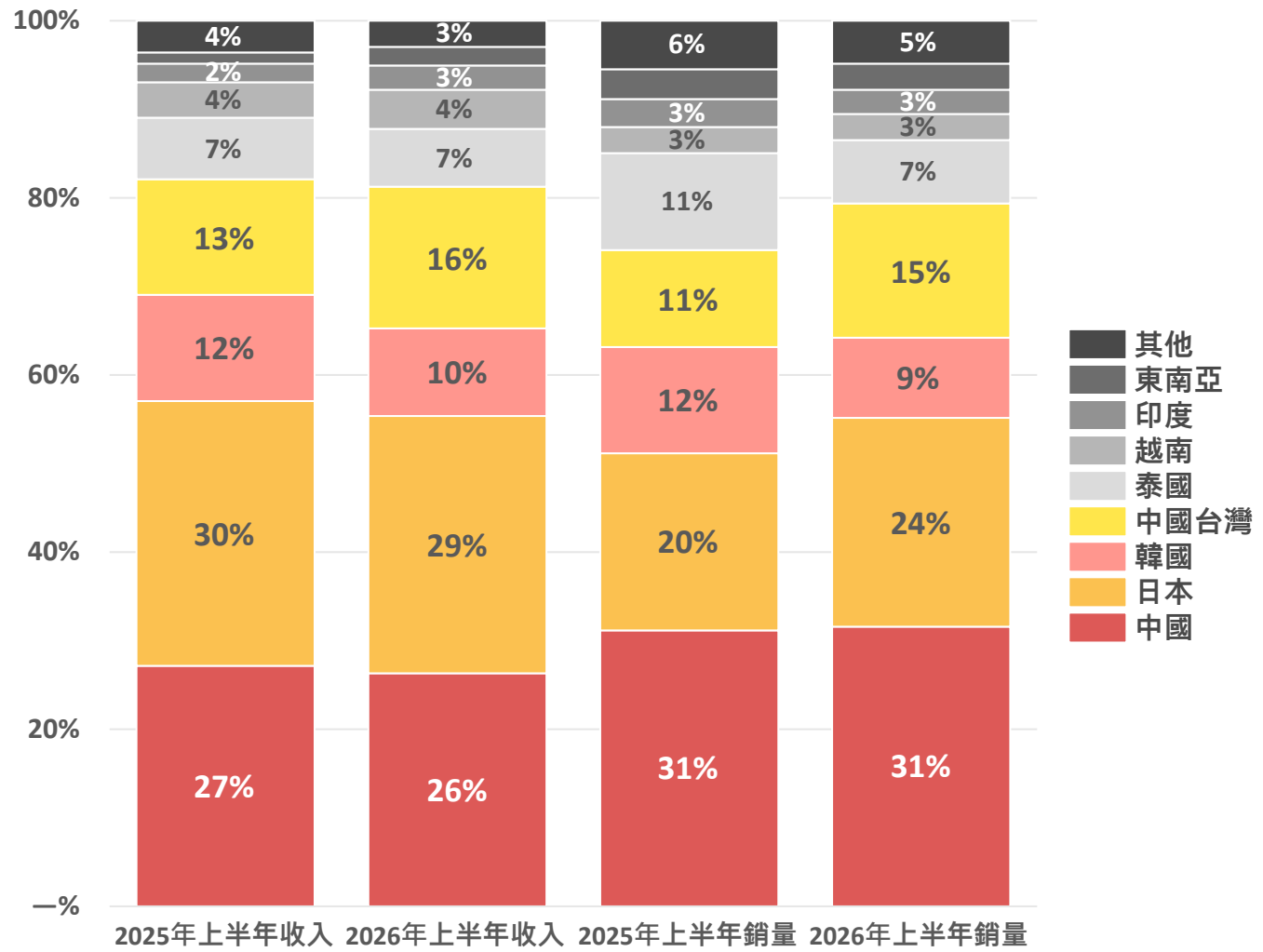
權益銷量*
(百萬噸)



- 與2025年上半年相比，2026年上半年權益銷量受到的臨時性天氣影響較少。
- 兗煤澳洲根據煤礦地質條件和可供銷售煤炭情況持續優化產品組合，但整體產品組合保持穩定。
- 動力煤產品從中熱值到高熱值等不同規格。
- 冶金煤產品主要是低揮發性噴吹煤和半軟焦煤。

穩定的產品組合反映出煤礦運營持續且穩定

* 不包括外購煤噸數。不包括中山（以權益入帳）。

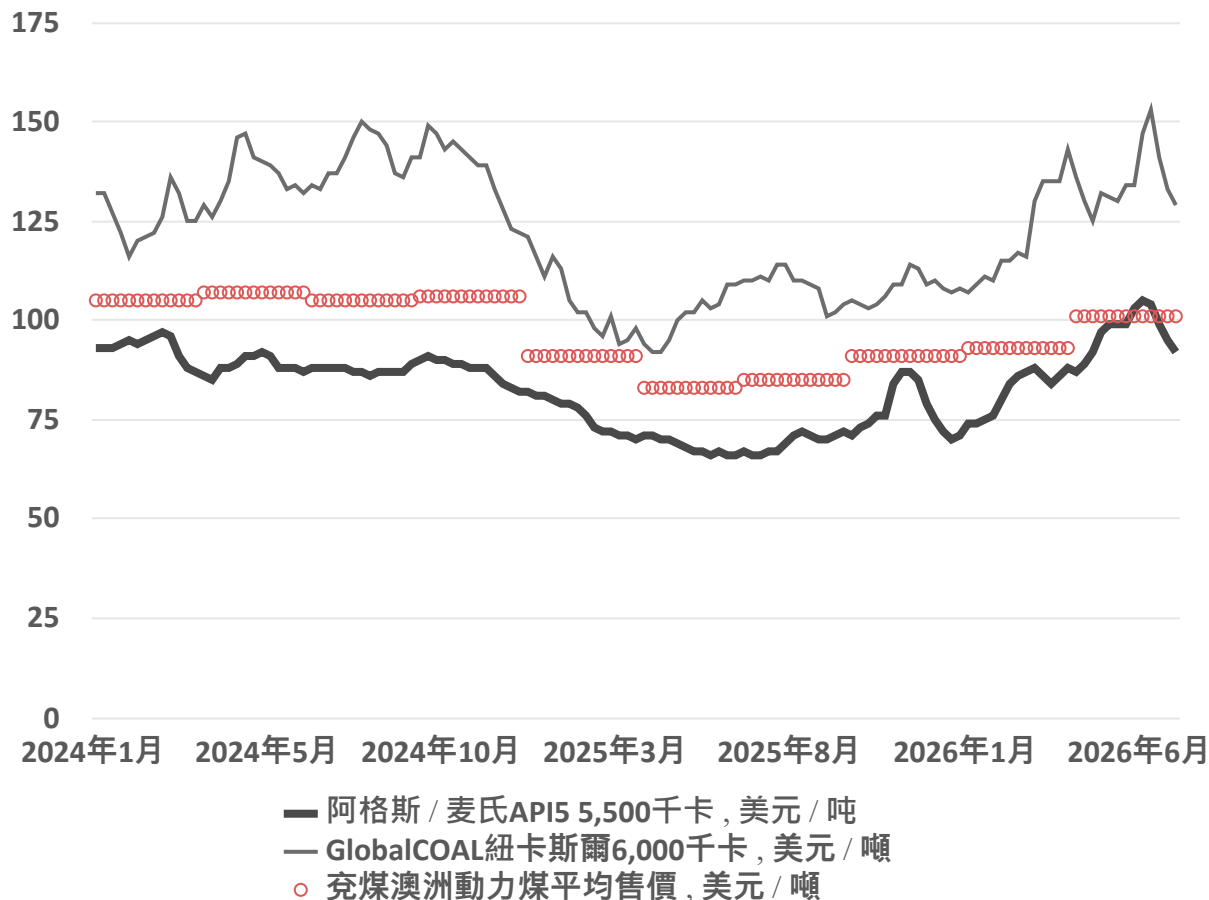


- 約80%的收入來自四個主要銷售目的地，與2025年上半年的情況基本一致。
- 日本通常採購兗煤澳洲的高熱值動力煤和冶金煤產品，所以收入貢獻佔比高於採購量佔比。相反，中國通常採購低熱值動力煤產品，所以收入貢獻佔比低於採購量佔比。

兗煤澳洲的核心客戶主要位於中國和東北亞

收入基於 2026年上半年財務報表的附註 B2拆分，銷量佔比基於可比較基準。

動力煤基準價格及兗煤澳洲動力煤平均售價*



- 波動的能源市場正促使終端用戶、貿易商和投機者權衡地緣政治風險因素與供需基本面。對多個國家/地區而言，能源供應安全正日益成為首要考量因素。
- 日本、韓國和中國台灣地區已出現發電燃料由天然氣轉向煤炭的現象。
- 印尼 (-2%)、南非 (-3%) 和俄羅斯 (-11%) 的供應減少；與此同時，中國國內煤炭生產也受到山西礦難事故的影響。

供需因素為國際動力煤價格指數提供支撐

* 報告的平均售價按期內澳元兌美元的平均匯率兌換為美元

^ 截至7月末的年初至今數據對比2025年同期數據

冶金煤基準價格及兗煤澳洲冶金煤平均售價*

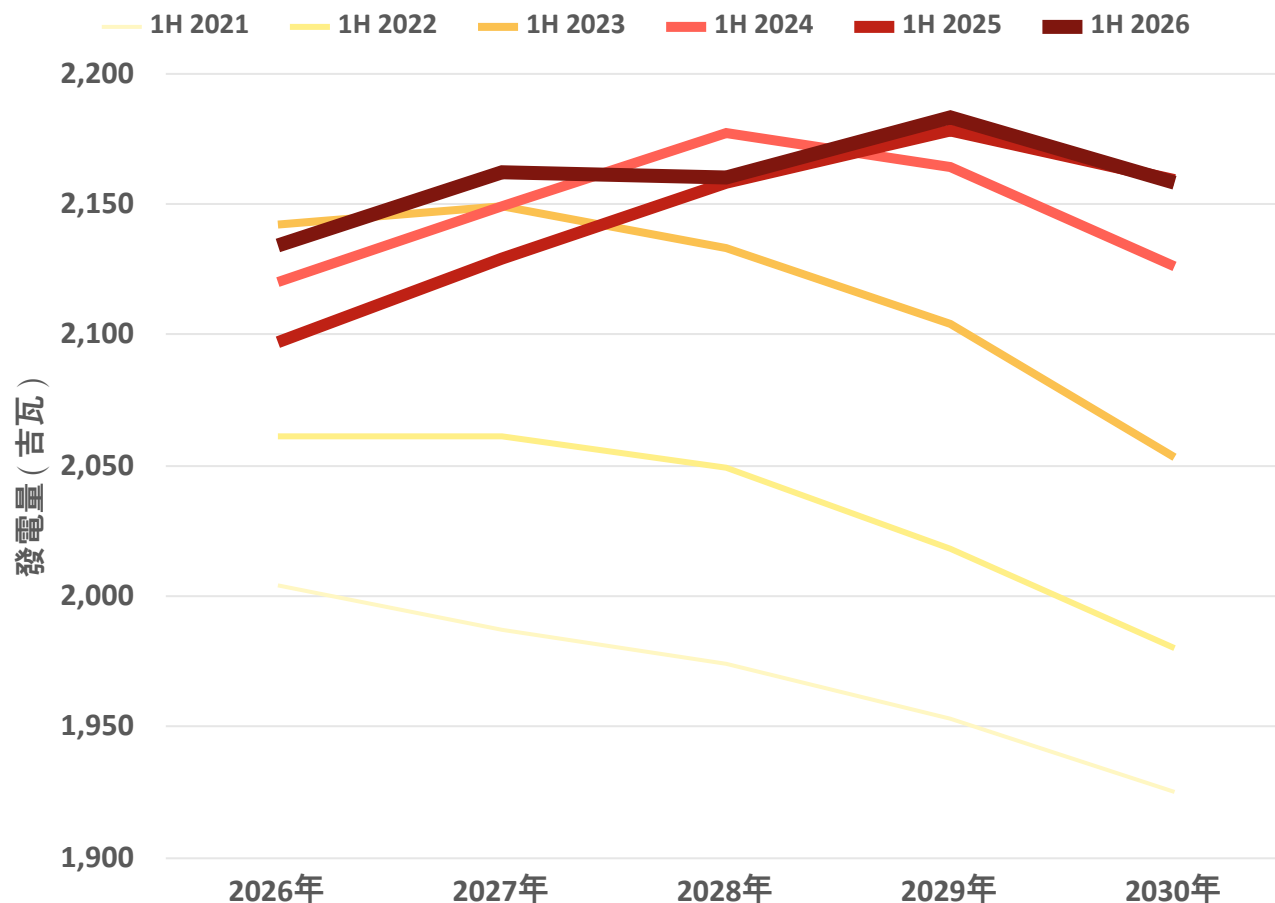


- 近幾個月來，我們觀察到鋼鐵市場走強，而冶金煤需求保持穩定。
- 定價模式似乎由需求驅動型轉向成本驅動型，使供需關係重新達到平衡，並致使供應的邊際成本正決定現貨價格。

鋼鐵市場改善利好冶金煤市場

* 報告的平均售價以期內澳元兌美元的平均匯率兌換為美元

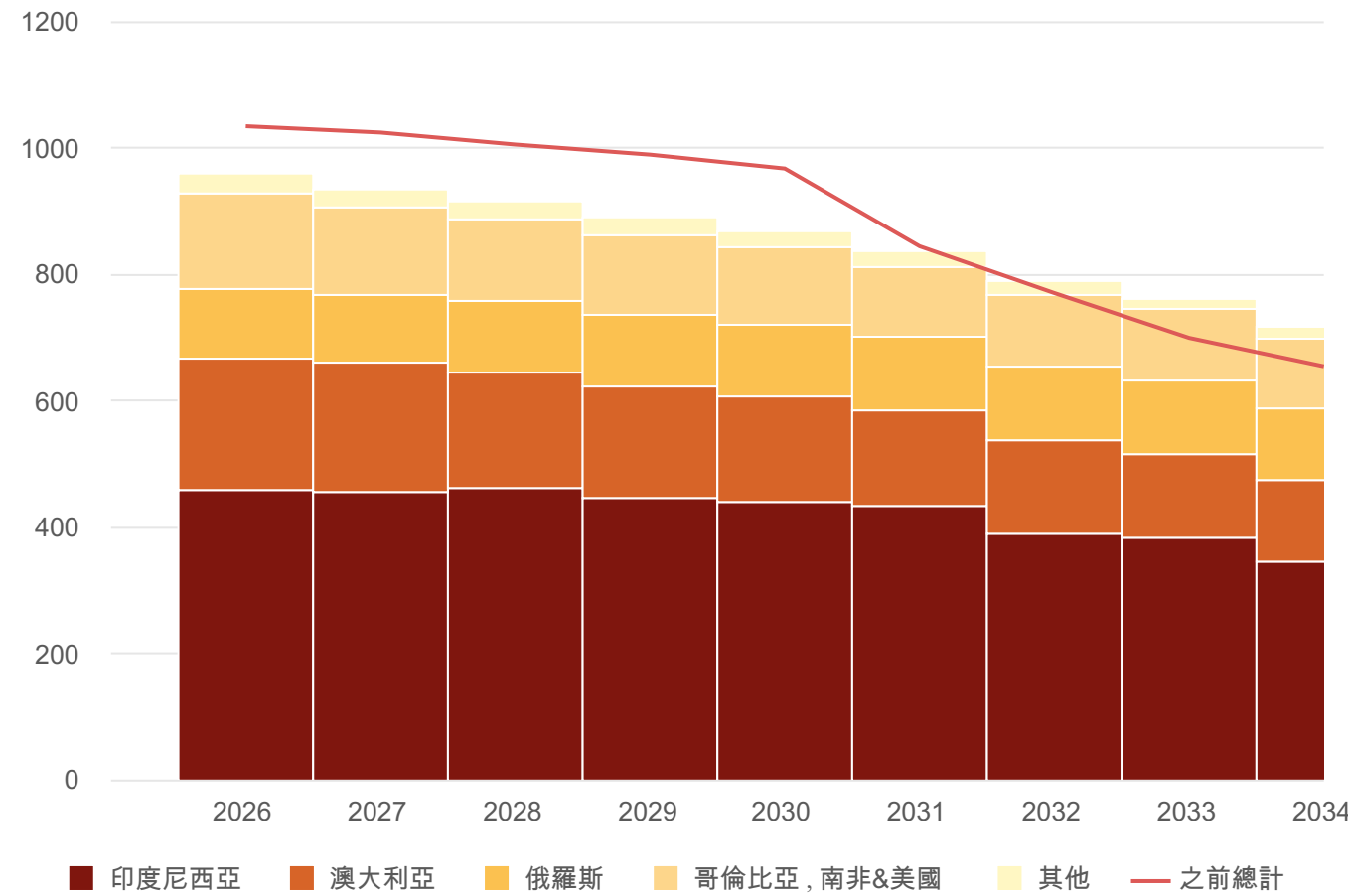
伍德麥肯茲基於歷史的煤炭發電量預測



- 由於電力需求強勁，分析師對全球燃煤發電量的預測一再上調。
- 電網中再生能源滲透率不斷提高所帶來的挑戰逐漸顯現。
- 現有電站的延遲關停和新建電廠正在提高和延續燃煤發電量。
- 煤炭在一般工業中的消費也難以被替代。

近年來，煤炭需求峰值的預測一再被推遲

動力煤 – 總計海運煤出口量 (百萬噸)

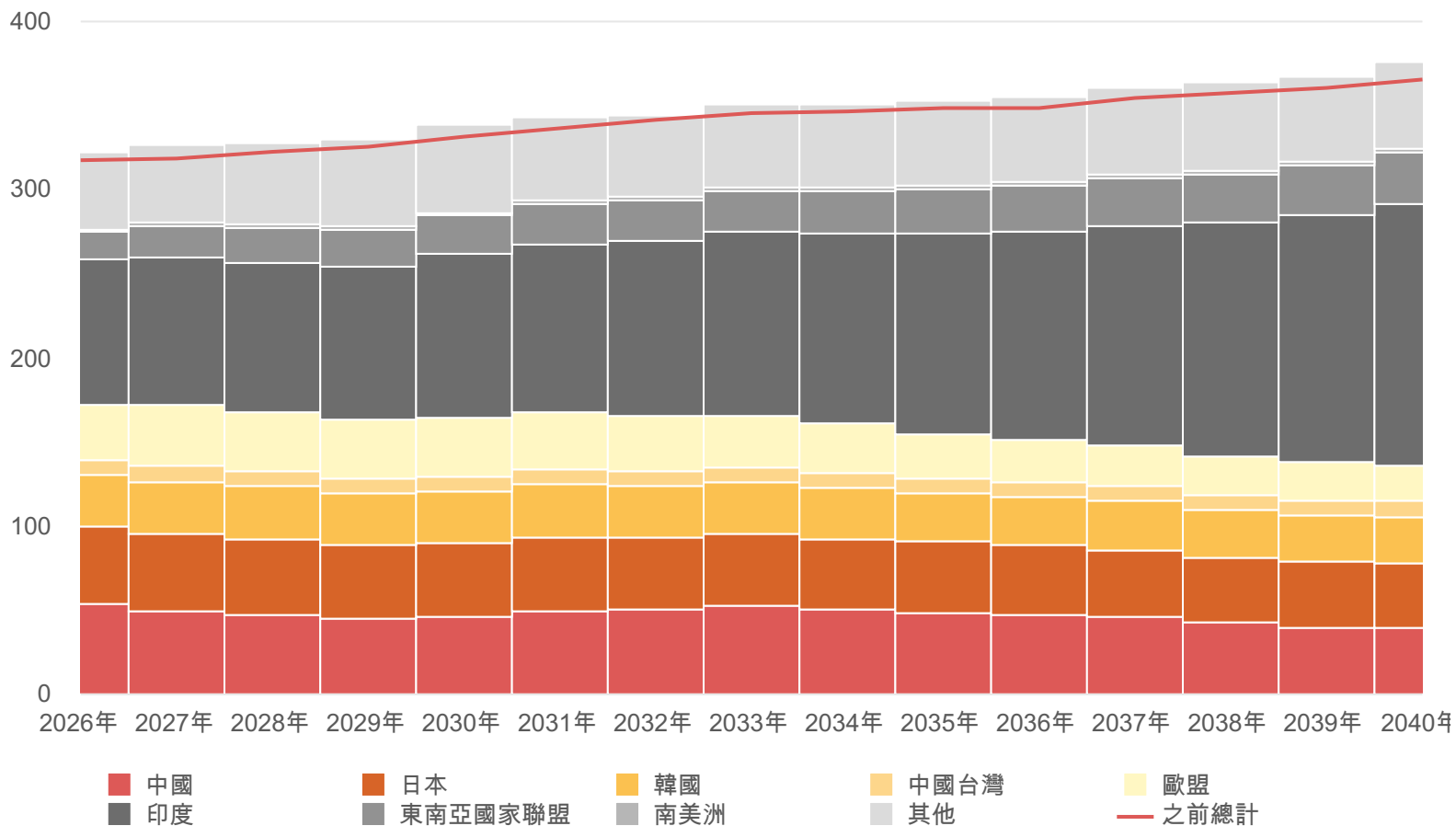


- 發電裝機容量峰值持續被調整，與2030年代初供應量可能下降的預測相符。
- 開發新礦山的挑戰和融資限制將導致未來幾年儲量加速枯竭。
- 由於產品質量和供應確定性，澳大利亞的相對市場份額預測上升。

新礦開發受限及供應衰減

來源：伍德麥肯茲

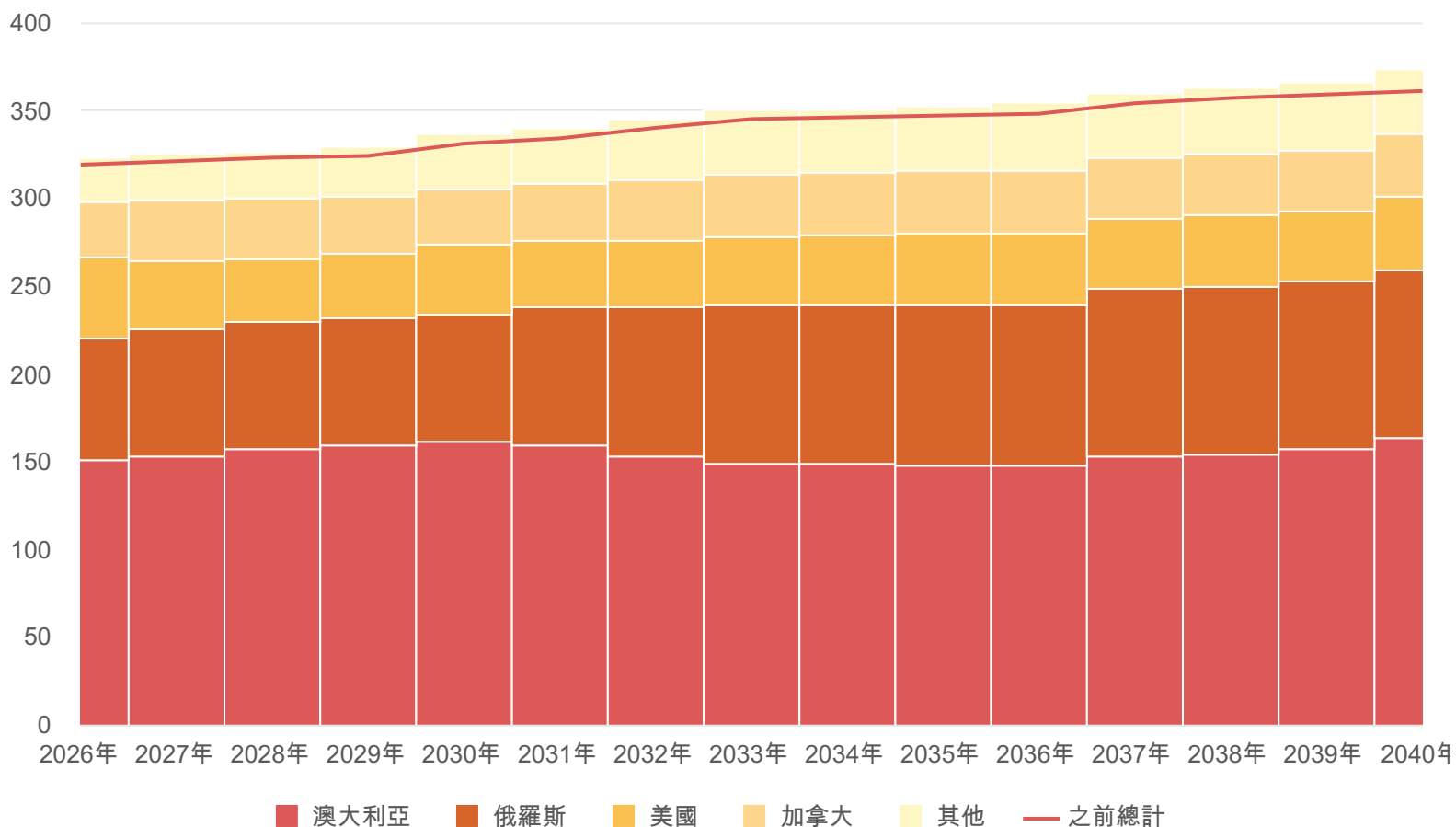
冶金煤 - 合計海運煤進口量 (百萬噸)



- 全球海運煤需求呈現分化趨勢，隨著新興經濟體消耗量增長，其進口量在市場中所佔份額越來越多。
- 印度和東南亞的需求增長將超過日本、韓國、中國台灣和歐洲預計的需求下降。
- 總體需求預測與之前的預測一致。

冶金煤需求整體增長

冶金煤 - 合計海運煤出口量 (百萬噸)



- 。為了滿足依賴進口冶金煤的新興經濟體的預計需求，全球海運冶金煤供應總量需在2030年代持續增長。
- 。預計澳大利亞的供應量和市場份額將於2030年達到峰值。

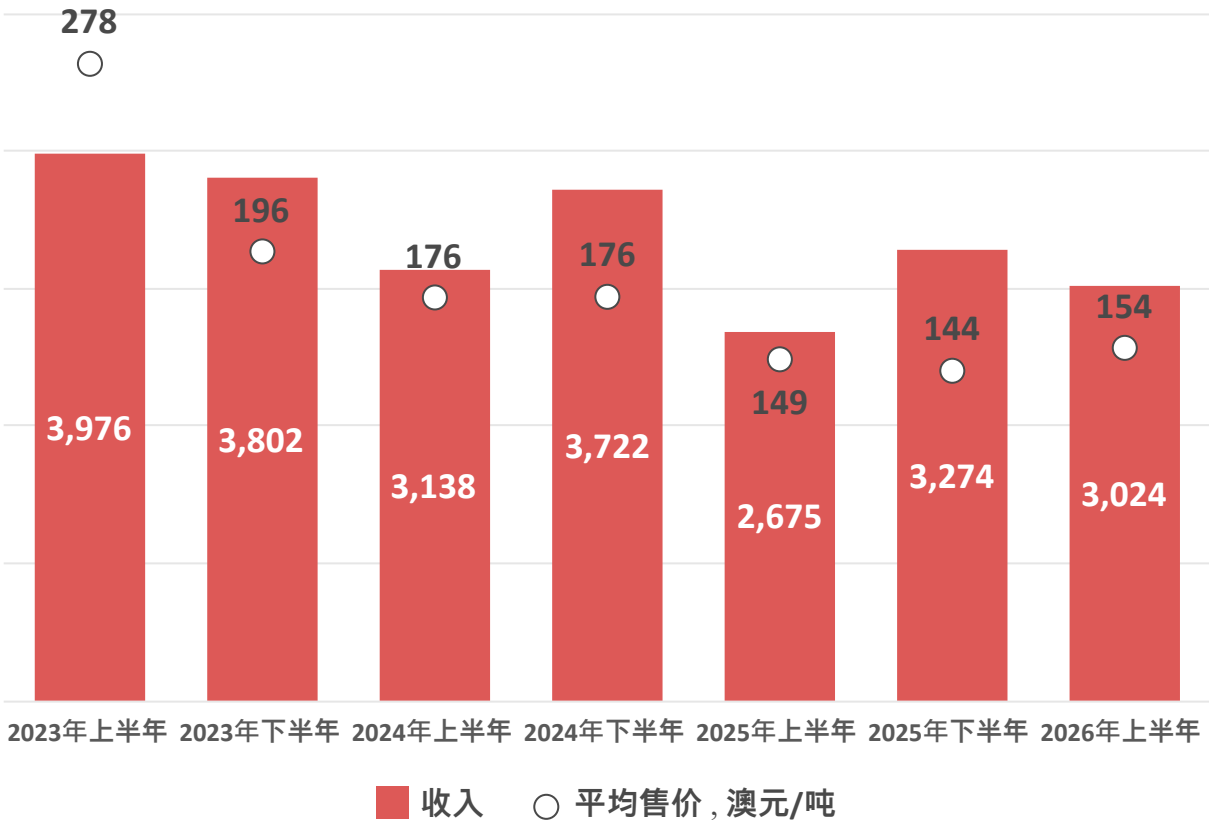
冶金煤供應預測基於滿足需求

損益表 (百萬澳元)	2026年上半年	2025年上半年	變動	觀察說明
收入	3,024	2,675	13%	銷量和銷售價格的雙重提升，推動公司收入較2025年上半年增長。經營性息稅前利潤和經營利潤有所增加，但受若干非經營性項目影響，稅前利潤和稅後利潤下降。
經營性息稅折舊攤銷前利潤	767	595	29%	
經營性息稅前利潤	325	212	53%	
經營性利潤	328	231	42%	
稅前利潤	56	239	(77)%	
稅後利潤	17	163	(90)%	
現金流 (百萬澳元)	2026年上半年	2025年上半年	變動	觀察說明
經營現金流	462	473	(2)%	現金狀況已計入派發2025年期末股息1.61億澳元、支付紅隼項目4,000萬美元保證金，以及2026年上半年資本支出2.54億澳元。
投資現金流	(306)	(400)	(24)%	
融資現金流	(184)	(713)	(74)%	
期末現金	2,094	1,795	17%	

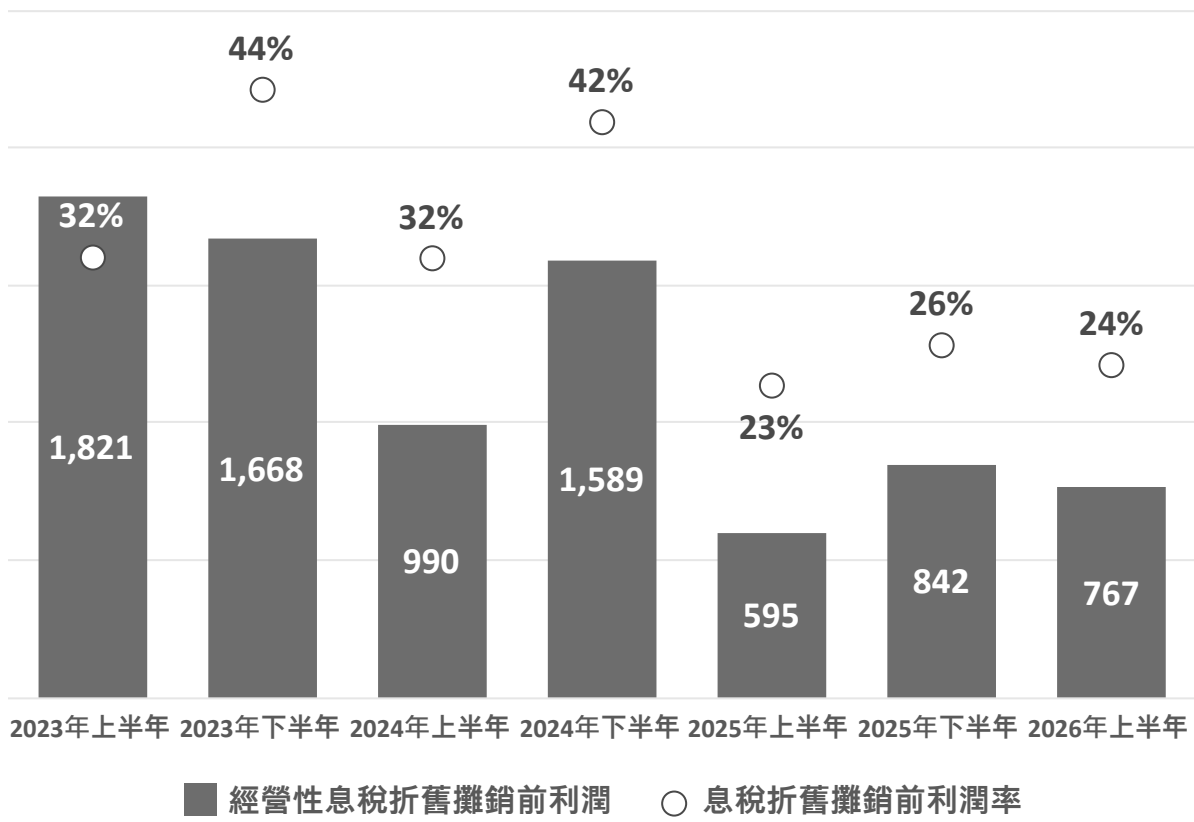
2026年6月底的現金為21億澳元

價格、收入及經營性息稅折舊攤銷前利潤

收入及平均銷售價格
(百萬澳元) | (澳元/噸)



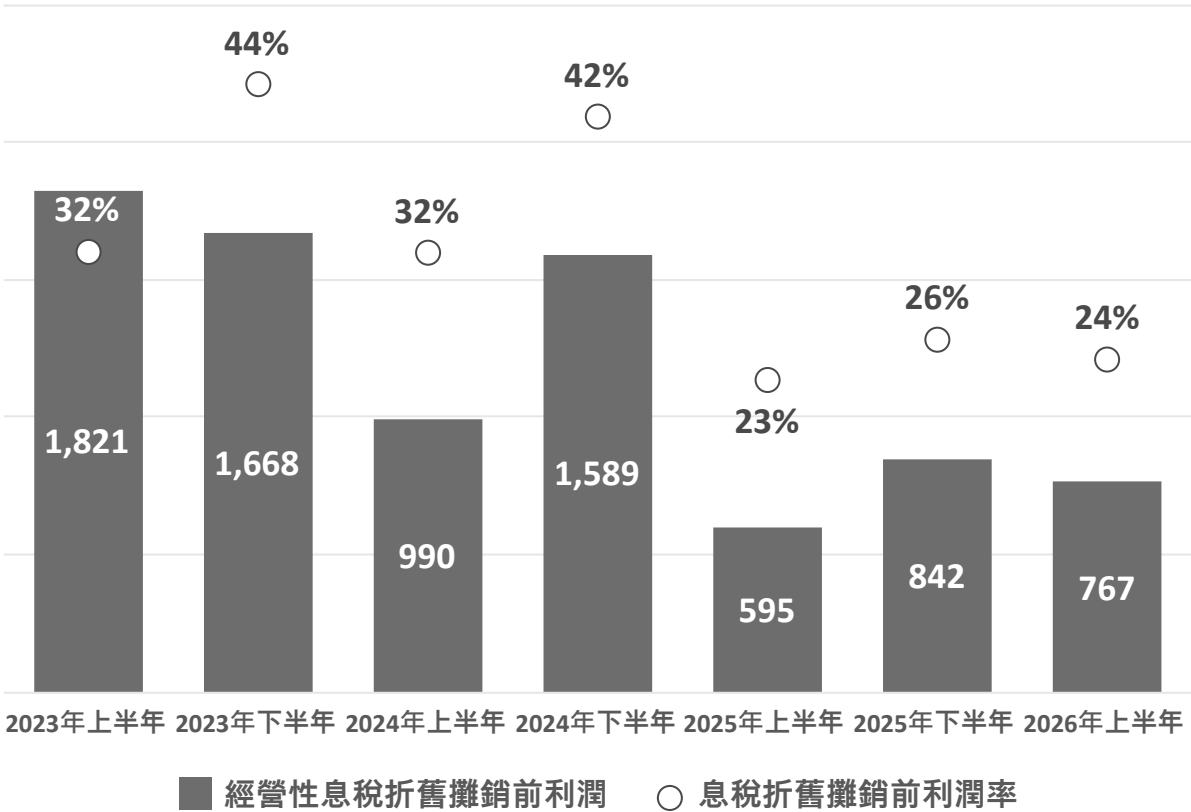
經營性息稅折舊攤銷前利潤及利潤率
(百萬澳元) | (%)



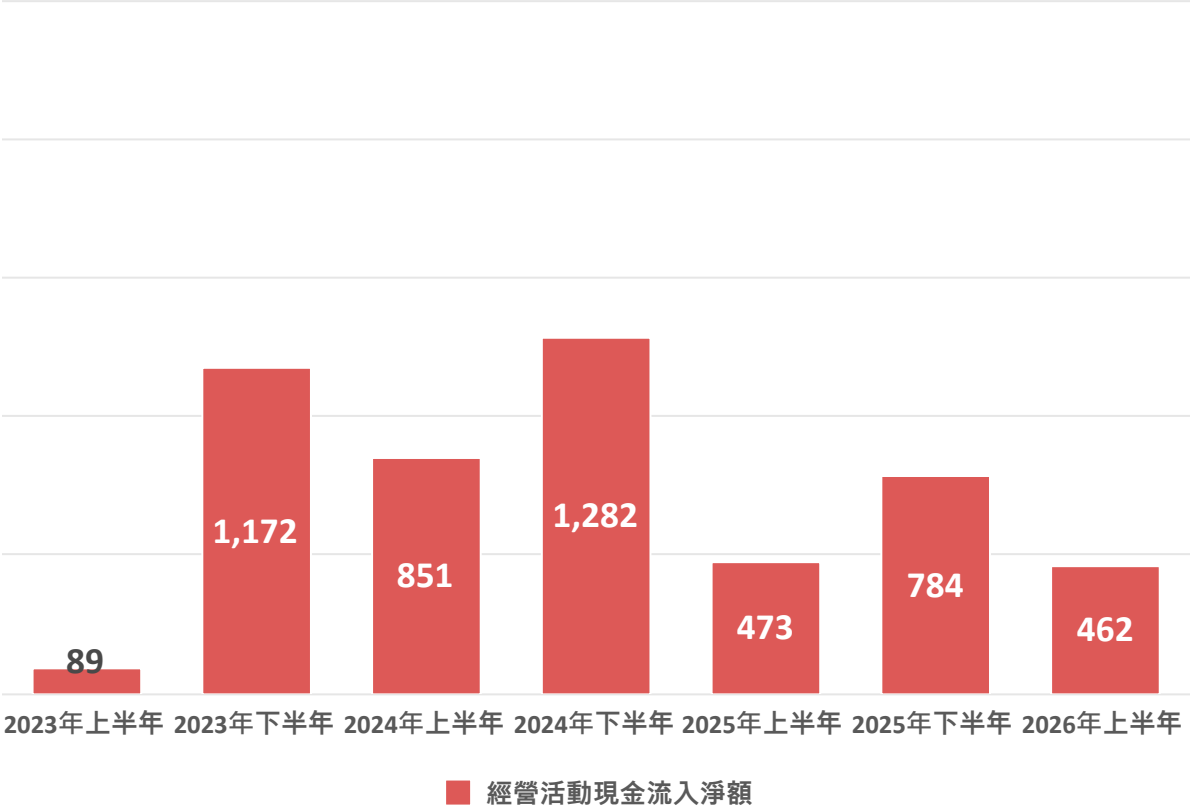
煤價處於週期性低位情況下，營業性息稅折舊攤銷前利潤率仍維持強勁

經營性息稅折舊攤銷前利潤和經營活動現金流

經營性息稅折舊攤銷前利潤及利潤率
(百萬澳元) | (%)



經營活動現金流
(百萬澳元)



兩者存在相關性，但現金流也受到一次性事項的影響，如在2023年上半年繳納2022年稅款

淨債務及淨資產負債率

年度債務淨額及淨資產負債率*
(百萬澳元) | (%)

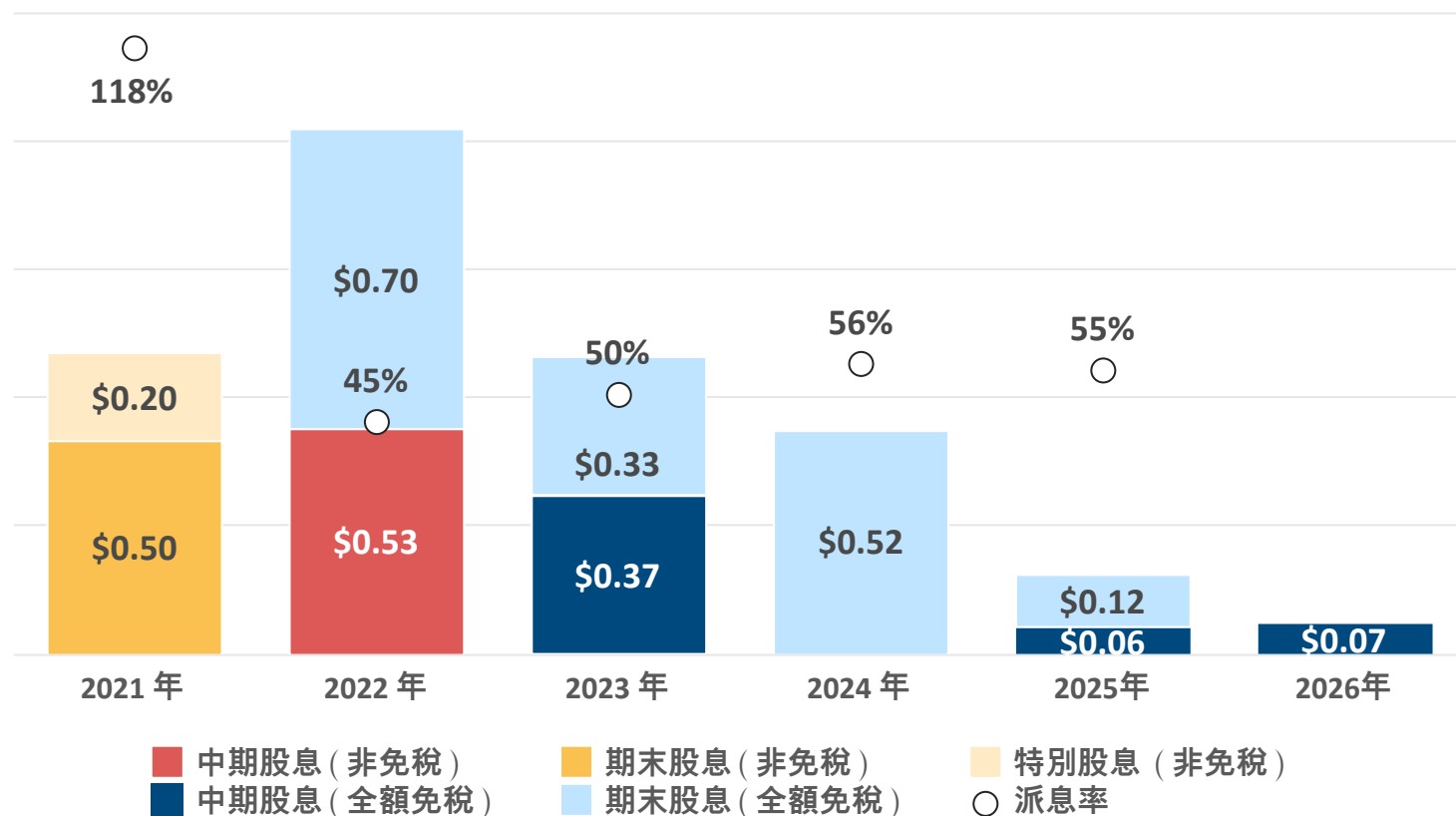


- 2021年底至2023年初提前償還逾30億美元貸款。
- 自2022年末起，保持淨現金狀態及零淨資產負債率。
- 截至2026年6月30日，租賃負債6,000萬澳元，持有現金21億澳元。
- 預計將撥付6.5億至8.5億美元現金用於收購紅隼的交易。

完成收購紅隼後，預計公司仍將保持充裕的現金結餘

*淨資產負債率按債務淨額佔債務淨額加權益的比率計算。該淨資產負債率是股息宣派前的比率。

股息及派息率
(澳元 / 股) | (%)



- 2026年全額免稅中期股息約9,240萬澳元，0.07澳元/股，支付日2026年9月18日。
- 本次派息表明公司對其基礎盈利能力、現金創造能力、充裕流動性以及長期財務穩健性充滿信心。
- 免稅股息使分派給澳大利亞境外股東的股息預扣稅得以免除。

2021年以來派發非免稅股息及全額免稅股息合計34億澳元

經營指標	2026年指引及展望	2025年實際
權益商品煤產量	2025年創紀錄產量後，2026年目標是鞏固上一年度的優異表現。經營表現強勁，產量可能達到指引區間的上半部分。 權益商品煤產量為3,650萬噸—4,050萬噸。	3,860萬噸
權益現金經營成本 (不含政府特許權使用費)	2026年經營指引區間在製定時已預留一定成本通膨空間，但當前柴油價格上漲正推動成本水平向指引區間上半區間靠近。 現金經營成本為90澳元 / 噸—98澳元 / 噸。	92澳元/噸
權益資本開支	需要對礦山持續投資，以保持其大規模、低成本的運營模式。 指引區間下調1.5億澳元，主要因為部分支出延後至2027年。 資本開支為6.0億—7.5億澳元。	7.5億澳元

兗煤澳洲持續致力於在產量規模、產品質量、效益指標、經營成本和資本開支之間實現最佳平衡



經驗豐富的執行委員會和員工

兗煤澳洲致力於超越去年創下的年度產量紀錄，在亨特谷煤礦使用的R9800型挖掘機有望刷新世界紀錄。



大規模、低成本生產模式

公司的規模優勢與具有競爭力的現金成本共同驅動業績表現。目標是在2026年再次達到相似的運營水平。



現金充裕、債務融資能力

利用穩健的財務狀況，收購高品質、長壽命的冶金煤礦-紅隼礦80%的權益。



為股東帶來價值回報

依據派息政策持續以全額免稅的現金股息回報股東。

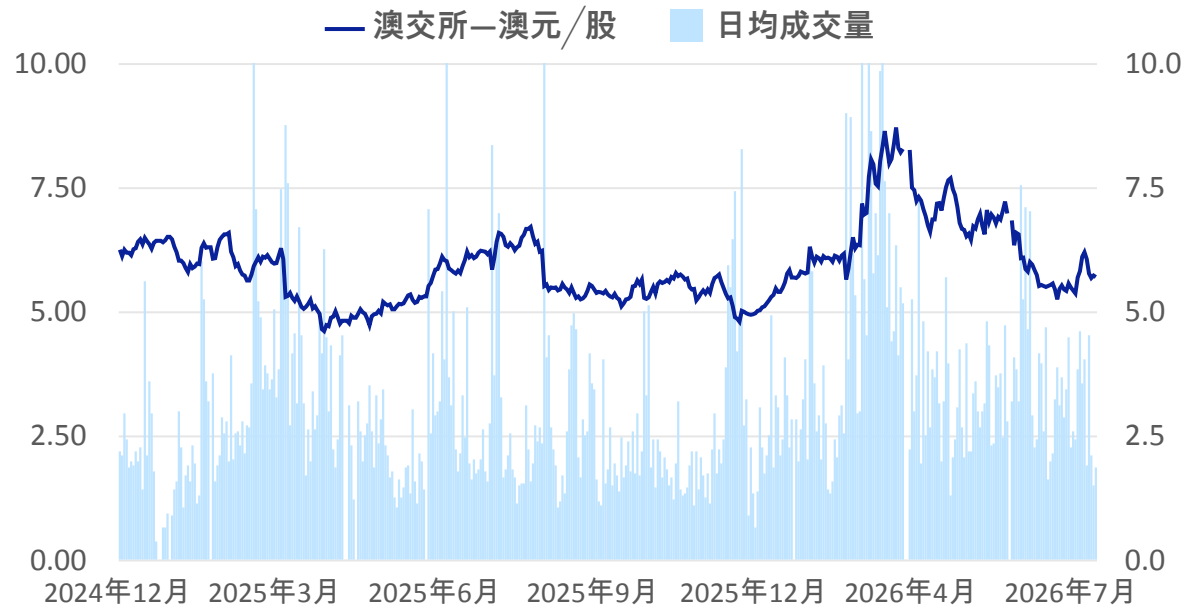


均衡策略

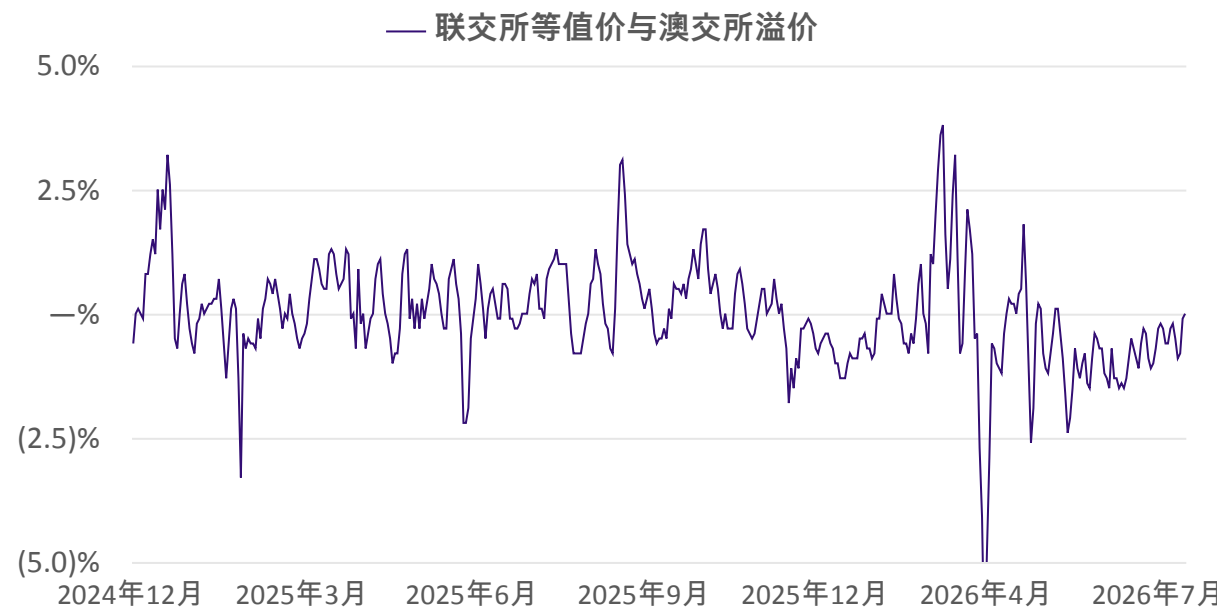
致力於維持穩健的生產、成本控制和均衡的資本配置。

--

兗煤澳洲市值及日成交量



- 13.2億股股份，市值約78億澳元_(於刊發時)。
- 股份可在兩個交易所之間完全互換。
- 2023年3月13日被納入恆生綜合指數及港股通。
- 2024年9月23日被納入標準普爾/澳交所200指數。



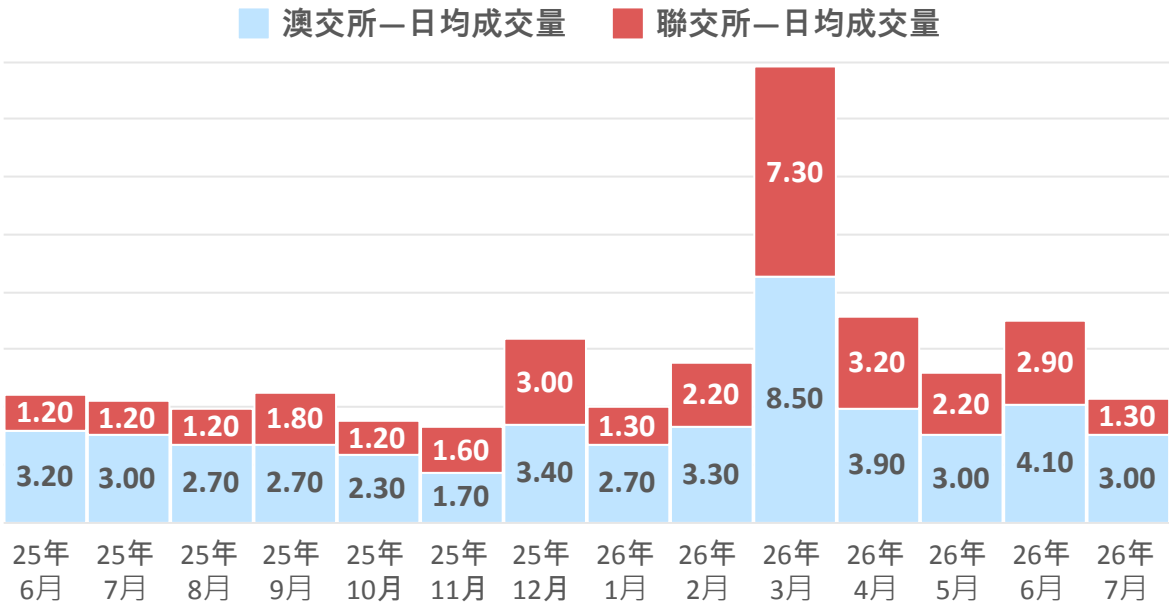
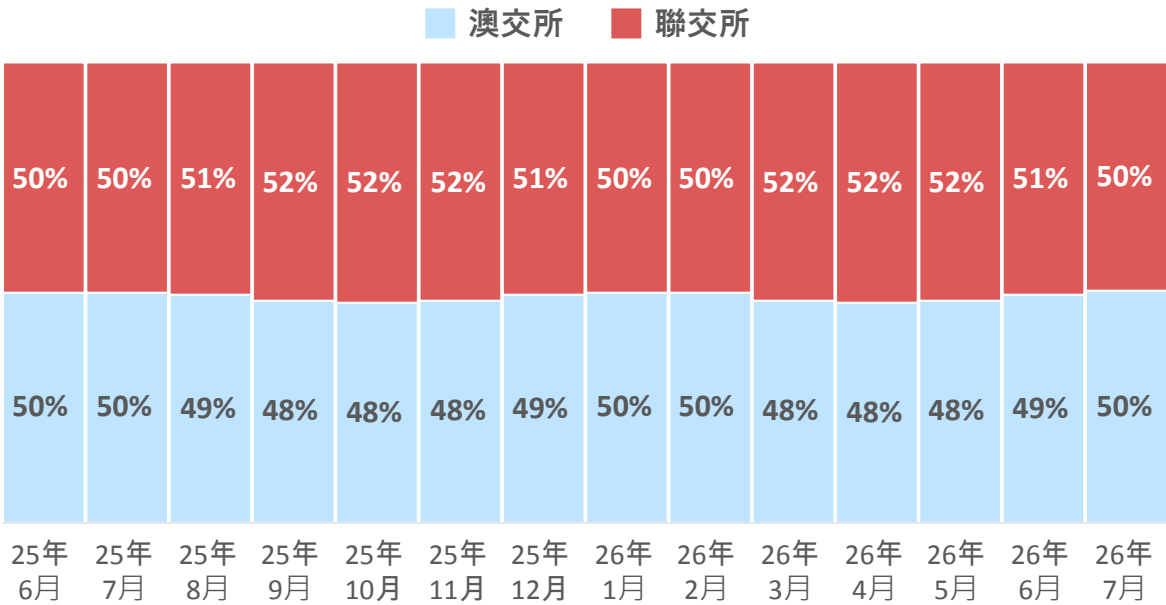
在澳交所及聯交所雙主板上市—股份完全可互換

股東名冊摘錄（2026年6月30日）

兗礦能源	822,157,715	62.26%
信達 *	92,343,745	6.99%
管理層及YAL Trust持股	4,152,871	0.32%
自由流通股 ^	401,785,106	30.43%
總計	1,320,439,437	100.00%

* 基於聯交所2026年6月10日的批露信息。
^ 根據編制時可用的信息確定。

- 50%股份在澳交所交易，
50%股份在聯交所交易。
- 2026年上半年的日均成交量：
 - 澳交所4,200,000股／日，及
 - 聯交所3,200,000股／日。



兗煤澳洲概況



兗煤澳洲發展里程碑

- 2026年** – 收購紅隼煤礦80%權益。
- 2025年** – 實現創紀錄的產量。收購莫拉本額外3.75%權益，持有權益增至98.75%。
- 2024年** - 慶祝成立20週年。2024年9月起被納入標準普爾/澳交所200指數。
- 2023年** – 償還最後一筆外債。2023年3月起納入恆生綜合指數。
- 2022年** – 實現創紀錄的105 億澳元收入及36 億澳元稅後利潤。
- 2020年** – 收購莫拉本10%權益，持有權益增至95%。
- 2018年** – 首次從利潤中派付股息，成功在香港聯交所上市。收購莫拉本4%權益，持有權益增至85%。
- 2017年** – 收購聯合煤炭（沃克山及亨特谷）的全部股份。
- 2012年** – 收購格羅斯特集團（斯特拉福德/杜拉里、唐納森及中山）並於澳交所上市。
- 2009年** – 收購菲利克斯煤礦（莫拉本、雅若碧、艾詩頓及Minerva）。
- 2004年** – 兗州煤業股份有限公司（現稱兗礦能源集團）收購澳思達煤礦，創立兗煤澳洲。

審慎併購、增長擴張及優化升級成就超過20年業務增長

* 由兗煤澳洲管理，但不持股

- 擁有6座在產煤礦的權益，通過管理協議運營2座煤礦。
- 8座煤礦的年產量總額約為7,000萬噸原煤及5,500萬噸商品煤。幾乎所有商品煤均出口境外。

	莫拉本	沃克山	亨特谷	雅若碧	中山	艾詩頓
運營商	兗煤澳洲	兗煤澳洲	合資企業	兗煤澳洲	合資企業	兗煤澳洲
經濟利益	98.75%*	~84%	51%	100%	~50%	100%
開採方式	露天及井工	露天	露天	露天	露天	井工
煤炭類型	動力煤	動力煤及半軟焦煤	動力煤及半軟焦煤	低揮發噴吹煤及動力煤	低揮發噴吹煤及硬焦煤	半軟焦煤
煤炭資源總量 (百萬噸)	855	1,300	3,730	275	144	190
可採煤炭儲量 (百萬噸)	166	212	752	70	77	20
可銷售煤炭儲量 (百萬噸)	141	145	555	52	60	10
2025年原煤 (百萬噸) (以100%基準計)	21.6	17.7	18.8	3.6	4.2	1.1
2025年商品煤 (百萬噸) (以100%基準計)	19.1	11.8	14.1	2.7	2.6	0.5

露天=露天開採，井工=井工開採，2025年12月31日的JORC儲量及資源量。
* 本公司於莫拉本的經濟利益比例自2025年1月1日起增加至98.75%，權益產量自2025年10月3日增加。

- 開採耗竭是2024年12月31日至2025年12月31日年煤炭資源及煤炭儲量變化的主要原因。
- 除生產活動外，儲量變化的唯一主要因素是艾詩頓的礦山計劃調整。
- 資源量方面，莫拉本的煤炭資源核銷和報告調整以及艾詩頓的重新分類所帶來的影響，被雅若碧因地質模型更新而正向的煤炭資源重新分類所抵消。

	探測及標示資源量			證實及可能儲量			可銷售儲量		
	2025年	2024年	變化	2025年	2024年	變化	2025年	2024年	變化
莫拉本	705	745	(5)%	166	188	(12)%	141	160	(12)%
索利山	350	350	—%	19	20	(5)%	13	14	(7)%
沃克沃斯	710	720	(1)%	193	209	(8)%	132	143	(8)%
亨特谷	2,030	2,050	(1)%	752	772	(3)%	555	570	(3)%
雅若碧	195	110	77%	70	73	(4)%	52	55	(5)%
中山	123	127	(3)%	77	81	(5)%	60	62	(3)%
艾詩頓	120	175	(31)%	0	18	(100)%	0	10	(100)%
艾詩頓 - 陸美克斯	30	30	—%	20	21	(5)%	10	13	(23)%
總計	4,263	4,307	(1)%	1,297	1,382	(6)%	963	1,030	(7)%

資源量及儲量均以100%基準列示。

兗煤澳洲的潛在擴展、擴張和項目

	2026年	評論
沃克山井工礦	进一步研究启动	沃克山井工礦項目尚須進行進一步可行性評估。如果開發繼續進行，該項目可顯著延長該礦未來的生產年限（無需修改年產量上限）。
亨特谷擴展項目	預計將就提案作出決定	在亨特谷，合資企業正推進旨在大幅延長現有採礦租賃期內礦山壽命的審批流程。新南威爾士州規劃、住房和基礎設施部（「DPHI」）已完成評估；獨立規劃委員會（「IPC」）於2026年7月16日、17日和22日舉行公眾聽證會。我們預計在2026年第三季度末前取得IPC的決定，並於2026年第四季度末前取得聯邦批准。目前，亨特谷的運營不受此進行中的審批流程影響。
莫拉本3號露天礦擴展項目	预计独立规划委员会将作出决定	莫拉本3號露天礦擴展項目已修改並於2026年4月10日重新提交。該項目如獲批准，將使莫拉本的礦山壽命週期內的原煤總產量增加3,000萬噸（不改變年產量）。
斯特拉福德能源中心	评估进行中	斯特拉福德可再生能源項目近期已取得新南威爾士州政府的規劃批准，並正根據《環境保護及生物多樣性保護法》推進其聯邦申請。該項目仍須進行持續的商業可行性評估，項目的融資及運營模式評估，以及內、外部的審批程序。

PFS = 預可行性研究，FS = 可行性研究。



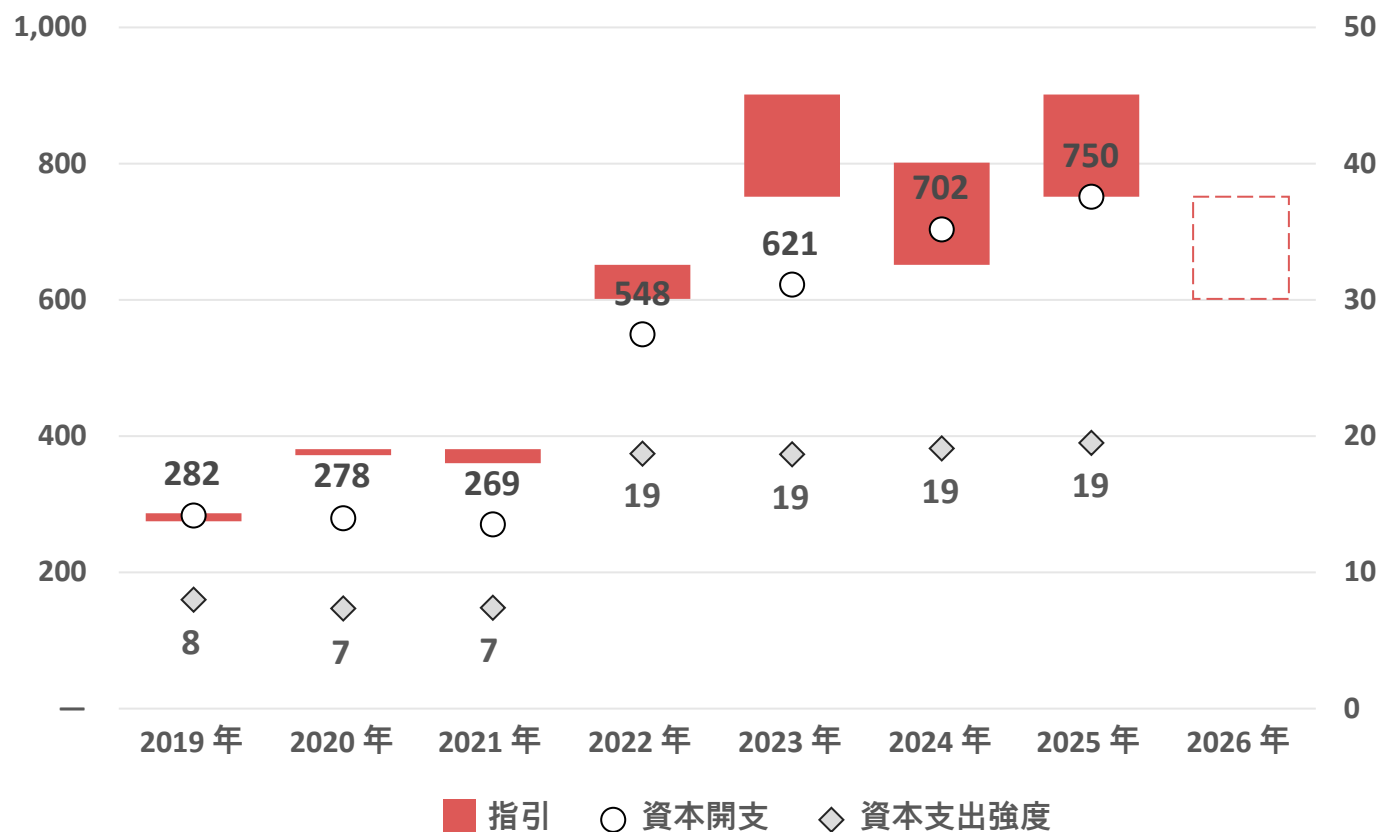
艾詩頓

- 2026年6月底，由於技術、岩土和經濟方面的挑戰，兗煤澳洲決定提前停止艾詩頓礦的運作。長壁開採將於2028年初結束。
- 在剩餘採礦作業持續進行的同時，公司將同步推動有關艾詩頓閉礦及復墾工作的全面研究。目前預計不會產生減值，但由於礦山壽命縮短，折舊及攤銷費用很可能會提前確認。

中山

- 2026年上半年業績中，公司確認了來自中山按權益法核算的稅後虧損8,000萬澳元。其中包括4,900萬澳元的減值。
- 減損是基於可收回金額低於帳面價值的評估結果。管理層認為，減值屬於非經營性項目。

資本支出和資本支出強度*
(百萬澳元) | (澳元/噸)

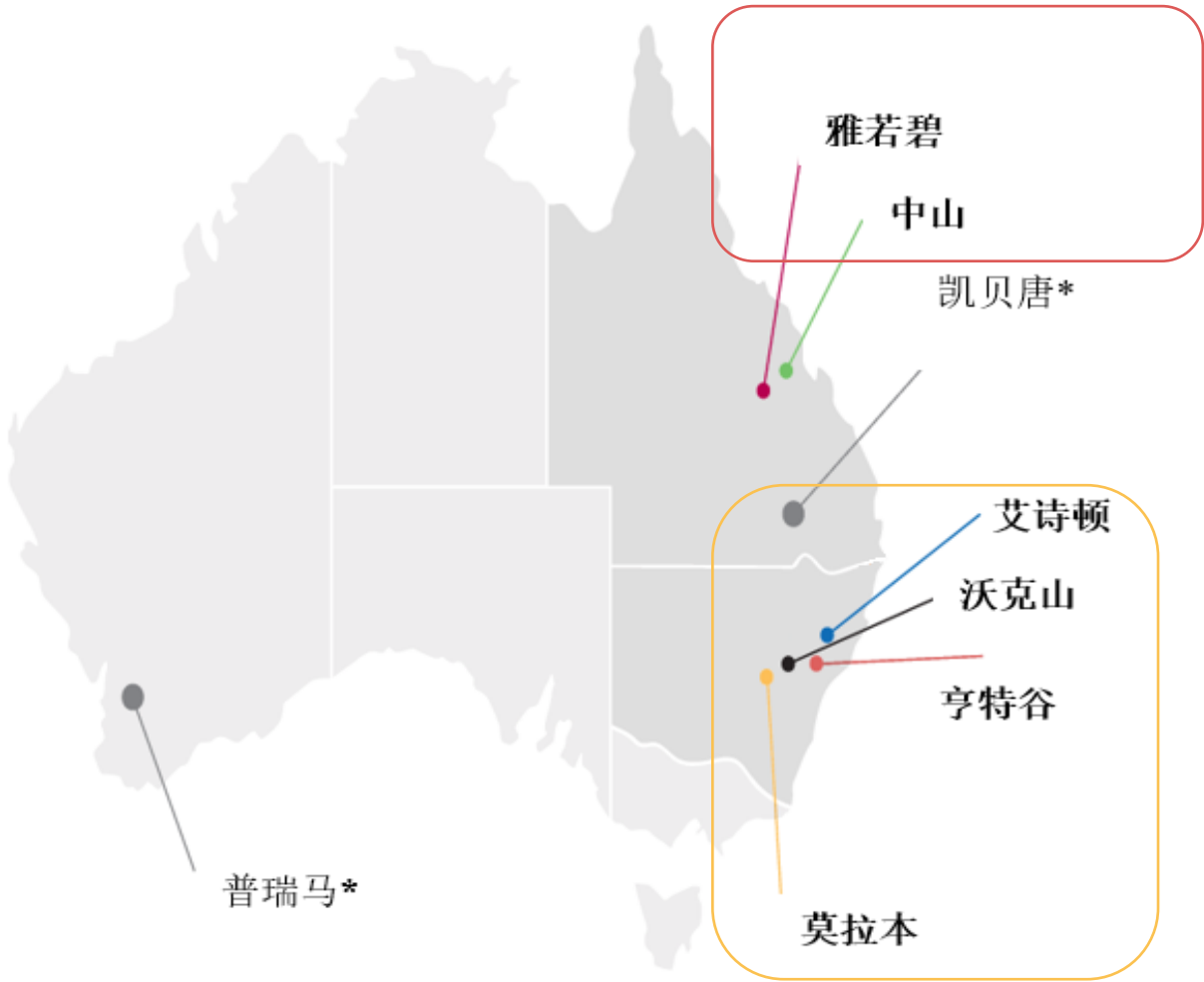


- 自2022年開始，沃克山和亨特谷礦區開始車隊更換週期。
- 與現金經營成本類似，資本支出活動也受到了通膨因素影響。
- 雖然計劃的資本開支有時跨年度執行，2026年即屬此類情況，但通常不會影響生產。

需要再投資來保持資產以最佳水平運行

* 資本支出強度的計算是基於權益資本支出和權益商品煤產量。

州特許權使用費



昆士蘭州	2022年7月1日後	2022年7月1日前
煤價，澳元/噸	特許權使用費率	特許權使用費率
< 100	7%	7%
100 - 150	12.5%	12.5%
> 150	—	15%
150 - 175	15%	—
175 - 225	20%	—
225 - 300	30%	—
> 300	40%	—

新南威爾士州	2024年7月1日後	2024年7月1日前
	特許權使用費率	特許權使用費率
露天開採	10.8%	8.2%
井工開採	9.8%	7.2%
深井工開採	8.8%	6.2%

州政府特許權使用費優先考慮以收入支付

*由兗煤澳洲管理，但不持股。

投資人關係聯繫人：Brendan Fitzpatrick,
投資者關係總經理—Brendan.Fitzpatrick@yancoal.com.au

媒體關係聯繫人：Matthew Gerber,
公司事務總經理—Matthew.Gerber@yancoal.com.au

其他資料—www.yancoal.com.au

兗煤澳大利亞有限公司
莎瑟街201號2號樓18層，
悉尼，新南威爾士州，郵編：2000
電話：(02) 8583 5300

