

32°36'56"S 151°05'57"E



新南威爾士州辛格爾頓沃克山礦

# 凝心聚力 共創佳績



32.4690° S 151.0785° E



新南威爾士州獵人谷艾詩頓礦

## 附錄4D

### 1. 業績公佈

	2024年 6月30日 百萬澳元	2023年 6月30日 百萬澳元	變動百分比
一般經營業務收入	3,138	3,976	(21%)
所得稅前利潤 (扣除非經常性項目前)	571	1,388	(59%)
所得稅前利潤 (扣除非經常性項目後)	571	1,388	(59%)
股東應佔所得稅後淨利潤 (扣除非經常性項目前)	420	973	(57%)
股東應佔所得稅後淨利潤 (扣除非經常性項目後)	420	973	(57%)

### 2. 每股收益

	2024年 6月30日 澳分	2023年 6月30日 澳分	變動百分比
每股收益 (扣除非經常性項目前)			
- 基本	31.9	73.7	(57%)
- 稀釋	31.8	73.4	(57%)
每股收益 (扣除非經常性項目後)			
- 基本	31.9	73.7	(57%)
- 稀釋	31.8	73.4	(57%)

### 3. 每股證券的有形資產淨值

	2024年 6月30日 澳元	2023年 6月30日 澳元	變動百分比
每股有形資產淨值	6.29	6.01	5%

### 4. 利潤分配

	2024年6月30日		2023年6月30日	
	每股澳分	總計 百萬澳元	每股澳分	總計 百萬澳元
普通股利潤分配				
2023年期末股息 (於2024年4月30日支付)	32.50	429		
2022年期末股息 (於2023年4月28日支付)	—	—	70.00	924
總分配		429		924

截至2024年6月30日的半年度，未提议或宣布任何中期股息。

在2024年2月23日，董事宣佈派發2023年期末股息4.29億澳元，每股0.3250澳元（全額免稅），登記日期為2024年3月15日，支付日期為2024年4月30日。

在2023年2月27日，董事會宣布派發2022年度期末股息924百萬澳元，每股0.7000澳元，全額免稅。登記日期為2023年3月15日，支付日期為2023年4月28日。

## 附錄4D

### 5. 報告期間獲得或失去控制權的實體

本報告期間並未註冊成立、收購、出售或註銷任何實體。

### 6. 聯營公司和合資企業實體的詳細信息

	2024年6月30日		2023年6月30日	
	持股比例 %	所得稅後利潤貢獻 百萬澳元	持股比例 %	所得稅後利潤貢獻 百萬澳元
<b>合營企業實體</b>				
莫拉本合營企業 (非法團)	95 %	315	95 %	437
沃克沃斯合營企業 (非法團)	84.472 %	81	84.472 %	409
索利山合營企業 (非法團)	80 %	89	80 %	143
Hunter Valley Operations合營企業 (非法團)	51 %	45	51 %	331
中山合營企業	49.9997 %	—	49.9997 %	6
HVO實體 <sup>(a)</sup>	51 %	—	51 %	—
Boonal合營企業 (非法團)	50 %	不重大	50 %	不重大
Newcastle Coal Infrastructure Group Pty Ltd	27 %	—	27 %	—

	2024年6月30日		2023年6月30日	
	持股比例 %	所得稅後利潤貢獻 百萬澳元	持股比例 %	所得稅後利潤貢獻 百萬澳元
<b>聯營實體</b>				
Port Waratah Coal Services Pty Ltd	30 %	4	30 %	10
WICET Holdings Pty Ltd	33 %	—	33 %	—

#### (a) HVO實體包括下列實體：

- HV Operations Pty Ltd
- HVO Coal Sales Pty Ltd
- HVO Services Pty Ltd

除另有指明外，否則本報告所載所有財務業績均以澳元列示。所有其他資料可從隨附財務報表、隨附附註及董事會報告中獲取。



# 董事會報告

## 董事會報告

董事謹此呈交兗煤澳大利亞有限公司(「本公司」)及其所控制實體組成的合併集團(「兗煤澳洲」或「本集團」)截至2024年6月30日或截至該日止六個月(「報告期內」)的報告。

## 董事

報告期內及截至到本報告日期,以下人士為兗煤澳大利亞有限公司董事:

### 董事長

- 茹剛(於2023年5月31日成為董事並於2023年9月15日成為董事長)

### 聯席副董事長

- 岳寧(於2023年9月27日成為董事)
- Gregory James Fletcher(於2012年6月26日成為董事)

### 董事

- Geoffrey William Raby(於2012年6月26日成為董事)
- 肖耀猛(於2022年5月30日成為董事)
- 張長意(於2023年4月20日成為董事)
- 黃霄龍(於2023年5月31日成為董事)
- Debra Anne Bakker(於2024年3月1日成為董事)

### 於年內退任之董事

- Helen Jane Gillies(於2018年1月30日至2024年2月9日擔任董事)

### 公司秘書

於報告期內及直至本報告日期,現任公司秘書為張凌。

## 商業活動

截至2024年6月30日止六個月中,兗煤澳洲或其任何附屬公司都無購買、出售或贖回兗煤澳洲的上市證券(包括香港上市規則中定義的庫存股)。但是,如2023年財務報告提到的,兗煤澳洲指示CPU Share Plans Pty Ltd作為兗煤澳大利亞有限公司員工股份信託的受託人通過證券市場股份交易收購及持有本公司證券市場已繳足的普通股。

本報告的《管理層討論及分析》部分提供了對該期間內營運及財務表現的評論。

本財政年度結束後的事項詳情載於本報告「管理層討論與分析」部分。

### 事務狀況的重大變化

煤炭市場及基準煤炭價格歷來具有周期性。報告期內,煤炭價格指數相對穩定,供需平衡。由於受俄羅斯遭遇進一步制裁及天氣狀況等變化的影響,市場出現短期波動,但已相對較快地恢復到平衡狀態。本公司持續評估其產品概況及市況,力求完美符合客戶要求及使經營利潤率最大化。

與2023年上半年相比,兗煤澳洲於2024年上半年的權益商品煤產量增加18%。與2023年一樣,本公司預期2024年下半年的生產表現將更為強勁。有關事務狀況、經營及財務表現的重大變動的進一步詳情載於本報告的管理層討論及分析部分。

### 股息及股息政策

本公司股息政策載於兗煤澳洲公司章程的第4.1條,當中規定了本公司股息分配的框架。有關全文詳情,請參閱公司網站上的公司章程。

截至2024年6月30日的半年度,未提議或宣布任何中期股息。

目前,本公司沒有持有任何庫存股(無論是持有於香港聯交所中央結算系統,或以其他方式持有)。

### 遵守香港企業管治守則

本公司已採納香港上市規則附錄C1(香港守則)企業管治守則第二部分的條文,作為其於2018年12月6日在香港聯交所上市(香港上市)後生效的企業管治政策的一部分。

本公司認為在報告期內已遵守香港守則的守則條文。

## 股份的權益及倉位

### 本公司董事及最高行政人員的權益

在2024年6月30日，本公司董事及最高行政人員於本公司股份及債權證及於本公司任何關聯公司（定義見《證券及期貨條例》（「《證券及期貨條例》」）第XV部）的股份或債權證中持有(1)根據《證券及期貨條例》第XV部第7及8分部的規定須知會本公司及香港聯交所的任何權益或淡倉（如適用）（包括根據《證券及期貨條例》相關條文被當作或視作擁有的權益或淡倉（如適用）），(2)根據《證券及期貨條例》第352條，須載入該條所指登記冊的任何權益或淡倉（如適用）或(3)根據香港上市規則附錄C3所載《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》須知會本公司及香港聯交所的任何權益或淡倉（如適用）載列如下：

#### 本公司

最高行政人員或董事姓名	股份及相關股份數目	權益性質	大約百分比
岳寧（董事）	16,541	實益擁有人	0.00125 %
Gregory James Fletcher（董事）	2,100	實益擁有人	0.00016 %
David James Mout（首席執行官）	5,859,701	實益擁有人	0.44377 %

#### 本公司的關聯公司

董事姓名	相聯法團	股份及相關股份數目	權益性質	大約百分比
黃霄龍	充礦能源集團股份有限公司	240,000	實益擁有人	0.0031 %
肖耀猛	充礦能源集團股份有限公司	525,000	實益擁有人	0.0068 %

除上文所披露者外，在2024年6月30日，本公司董事及最高行政人員並未於本公司股份或債權證或於本公司任何關聯公司（定義見《證券及期貨條例》第XV部）的股份或債權證中持有(i)根據《證券及期貨條例》第XV部第7及8分部的規定須通知本公司及香港聯交所的任何權益及/或淡倉（如適用）（包括根據《證券及期貨條例》相關條文被當作或視作擁有的權益及淡倉），(ii)根據《證券及期貨條例》第352條，須載入該條所指登記冊的任何權益及/或淡倉（如適用）或(iii)根據香港上市規則附錄C3所載《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》須通知本公司及香港聯交所的任何權益及/或淡倉（如適用）。

#### 股份交易政策

本公司的股份交易政策包括香港上市規則附錄C3所載的《上市發行人董事證券交易的模式守則》中的要求，以規範董事的證券交易。本集團董事、本公司所有高級職員及其他有關員工及本集團承包商及其緊密關聯人士在每年規定的禁售期及掌握「內幕消息」時，禁止買賣本公司證券或充礦能源證券。同時，本集團董事、本公司所有高級職員及其緊密關聯人士如掌握某間上市公司證券的內幕消息，則禁止買賣該上市公司的證券。在符合本公司股份交易政策的情況下，員工可在其未掌握內幕消息的禁售期以外時間買賣本公司證券或充礦能源證券，但需要遵守額外批准規定。

股份交易政策不允許相關員工訂立與根據激勵計劃授予他們的未歸屬購股權或股份權利以及根據這類計劃受持有鎖定或交易限制規限的證券有關的任何對沖或衍生工具交易。同時亦對孖展貸款安排、本公司證券的對沖及短期交易實施限制。本公司各董事須於各財政年度結束時提交聲明，證明他們（及他們的緊密關聯人士）於該財政年度期間已遵守股份交易政策。就本期間而言，本公司已向全體董事作出具體查詢，董事均已確認其於報告期內一直遵守本公司的股份交易政策。股份交易政策之副本可於本公司網站「企業管治」一節查閱。

## 董事會報告

### 本公司董事及最高行政人員以外人士的權益

在2024年6月30日，下列實體（本公司董事或最高行政人員除外）在股份或相關股份中擁有登記於根據《證券及期貨條例》第336條應存檔的登記冊內的權益或淡倉（如適用）：

股東名稱	身份	所持或擁有權益的股份數目	大約百分比(%)
充礦能源集團股份有限公司	實益權益	822,157,715	62.26
山東能源集團有限公司 <sup>1</sup>	受控實體權益	822,157,715	62.26
Cinda International HGB Investment (UK) Limited	實益權益	101,601,082	7.69
China Agriculture Investment Limited	受控實體權益	101,601,082	7.69
International High Grade Fund B, L.P.	受控實體權益	101,601,082	7.69
Cinda International GP Management Limited	受控實體權益	101,601,082	7.69
中國信達（香港）資產管理有限公司 <sup>2</sup>	受控實體權益	101,601,082	7.69
信達國際控股有限公司	受控實體權益	101,601,082	7.69
信達證券股份有限公司	受控實體權益	101,601,082	7.69
中國信達（香港）控股有限公司	受控實體權益	101,601,082	7.69
中國信達資產管理股份有限公司	受控實體權益	101,601,082	7.69

除上文所披露者外，於2024年6月30日，主要股東或其他人士（本公司董事及最高行政人員除外）並未於本公司股份及／或相關股份中擁有任何登記於本公司根據《證券及期貨條例》第336條應存檔的登記冊內的權益或淡倉。

### 審計及風險管理委員會審閱

本公司及其附屬公司於截至2024年6月30日止半年度的中期財務報表並未進行審計，但已由本公司審計及風險管理委員會以及本公司審計師SW Audit根據審閱委聘準則第2410號實體獨立審計師審閱財務報告進行審閱。

### 審計師獨立性聲明

2001年公司法（聯邦）第307C條規定的審計師獨立性聲明的副本載列於董事會報告末尾。

### 四捨五入金額

就本董事會報告及財務報表中的「四捨五入」金額而言，本集團為澳洲證券投資委員會發佈的2016/191號法規中所提述的類別。董事會報告及財務報表中的金額已根據該法規四捨五入至最接近的百萬元。

本報告根據董事會決議案編製。

### 董事

**Gregory James Fletcher**

悉尼

2024年8月19日

<sup>1</sup> 山東能源被視為於充礦能源作為實益擁有人所擁有權益的822,157,715股股份中擁有權益，原因為其有權行使或控制在充礦能源股東大會上行使超過三分之一的投票權。

<sup>2</sup> 中國信達資產管理股份有限公司的間接全資附屬公司 Cinda International HGB Investment (UK) Limited 於 JP Morgan Nominees Australia Limited (作為代理人) 持有的181,474,887股股份中擁有權益。中國信達資產管理股份有限公司、中國信達（香港）控股有限公司、信達國際控股有限公司、信達證券股份有限公司、Cinda Strategic (BVI) Limited、中國信達（香港）資產管理有限公司、Cinda International GP Management Limited、International High Grade Fund B, L.P. 及 China Agriculture Investment Limited 各自被視為於 Cinda International HGB Investment (UK) Limited 作為實益擁有人所擁有權益的181,474,887股股份中擁有權益。期初披露的股權為181,474,887股股份。

## 根据《2001 年公司法》第 307C 条规定

### 致兖煤澳大利亚有限公司董事会成员的审计师独立性声明

作为主审计师,\*人在此声明,就\*人所知和所信,在截至 2024 年 6 月 30 日的半年度内:

- I. 未违反《2001 年公司法》对审计人员在审阅工作中独立性的任何相关要求;以及
- II. 不存在违背适用\*次审阅相关的职业行为准则的现象。



信永中和审计  
特许会计师事务所



张洋  
合伙人

悉尼, 2024 年 8 月 19 日

布里斯\*  
Level 15  
240 Queen Street  
Brisbane QLD 4000  
电话 + 61 7 3085 0888

墨尔本\*  
Level 10  
530 Collins Street  
Melbourne VIC 3000  
电话 + 61 3 8635 1800

珀斯  
Level 18  
197 St Georges Terrace  
Perth WA 6000  
电话 + 61 8 6184 5980

Sydney  
Level 7, Aurora Place  
88 Phillip Street  
Sydney NSW 2000  
电话 + 61 2 8059 6800





## 管理層討論與分析

### 業務概覽

兗煤澳洲擁有並經營多樣化世界級資產組合，包括大型露天礦及井工礦<sup>3</sup>，由澳大利亞五個煤礦資產組成。

兗煤澳洲在新南威爾士州（「新南威爾士州」）、昆士蘭州及西澳大利亞州擁有、運營或持有合資權益的煤礦共計八座。八座礦山每年可生產約7,000萬噸原煤及5,500萬噸商品煤。

作為全球海運市場領先的低成本煤炭生產商，兗煤澳洲的煤炭開採業務生產的產品包括優質動力煤、半軟焦煤、噴吹煤（「噴吹煤」）以及中高灰分的動力煤。本集團的財務業績受動力煤及冶金煤供求之間的動態變化所影響。這種變化又取決於宏觀經濟走勢，包括地區及全球經濟活動、替代能源的價格及供應以及更多本地化供應的影響。

我們的客戶遍及亞太地區，截至2024年6月30日止半年度，來自中國、日本、中國台灣及韓國客戶的收益約佔我們煤炭銷售收入的89%。

動力煤主要用於發電，其終端用戶通常為電力及公用事業公司。冶金煤主要用於生產高爐煉鋼用的焦炭，其終端用戶通常為鋼鐵廠。我們亦向大宗商品貿易業務的客戶銷售煤炭。這些客戶採購本集團的煤炭作貿易目的或轉售給他們的終端客戶。大宗商品貿易商受類似地區及全球煤炭市場需求趨勢所影響。

本集團的出口動力煤一般按指數價格或固定價格。一般而言，較低灰分產品根據環球煤炭紐卡斯爾指數定價，而較高灰分產品則根據阿格斯/麥氏（「API5」）指數定價。年度固定價格合約通常根據日本電力公用事業參考價格定價，該參考價格為澳大利亞主要供應商與日本電力公用事業公司協定的合約價格。我們的銷售結餘是按相對於交易當日的市場價釐定的現貨銷售價定價，且大多為固定價格。

本集團的出口冶金煤按基準價或現貨價格基準定價。定期合約通常按照澳大利亞主要供應商與日本鋼鐵廠按季度價格基準磋商的基準定價機制定價。現貨銷售一般按與Platts低揮發澳大利亞離岸價及Platts半軟焦煤澳大利亞離岸價指數定價，或按於交易日期市場的固定價格定價。

2021年及2022年，由於拉尼娜天氣週期延長，新南威爾士州和昆士蘭州經歷了持續的強降雨，導致採礦、鐵路和港口活動中斷，並導致我們的多座礦山儲水量超標。氣候干擾加上員工短缺的影響（2019冠狀病毒病）導致採礦活動減少。為抓住煤炭價格創歷史新高的機會，我們的煤礦優先考慮煤炭開採而非預剝採及岩土剝離活動，尤其是在2022年。

2023年較為乾燥的條件有利於我們的礦場推進復工計劃，重點是預剝採及岩土剝離、重建表土爆破庫存、露出坑內煤和原煤庫存。2023年全年持續實施復產計劃（包括臨時使用額外設備及勞工），煤炭產量逐季增加。

2024年上半年，權益商品煤產量較2023年上半年增加18%，再次證明我們的礦區復產計劃取得成功，儘管因礦坑排序帶來的相對影響導致權益商品煤產量較2023年下半年減少11%。然而，與2023年一樣，預計上半年的產量較低，下半年的產量有所增加。

報告期內，煤炭價格指數相對穩定，供需平衡。由於受俄羅斯遭進一步制裁及天氣狀況等變化的影響，市場出現短期波動，但已相對較快地恢復到平衡狀態。

高灰分動力煤市場在報告期末出現小幅回落，原因是中國降雨量增加促進水力發電量提高，減少了對增加進口的需求。印度的生活及工業用電需求持續增長。

在北半球暖冬以及日本在經歷地震和發電廠大規模維修停工後需求受挫的背景下，低灰分、高熱值的環球煤炭紐卡斯爾指數價格於報告期初下跌。然而，在第二季度，隨著北半球夏季來臨帶來的穩定需求，及對俄羅斯遭進一步制裁的擔憂，環球煤炭紐卡斯爾指數價格上漲。報告期內，有利的天氣狀況令澳大利亞、哥倫比亞及北美的供應增加。

冶金煤市場方面，供應減少與需求下降相抵，價格保持相對穩定。儘管市場情緒良好及推出了刺激政策，但中國的需求仍在減少。印度的需求在選舉週期及季風季節亦受到抑制。

兗煤澳洲積極考慮並適當應對當前市況。為應對及預測動力煤價格指數的預期短期波動，我們繼續優化我們投放市場的產品質量及數量，並積極尋求擴大我們的客戶基礎及開拓新市場。

目前預期，澳大利亞佔全球海運動力煤供應市場的市場份額將由2023年的19.4%增加至2050年的約30%<sup>4</sup>，並將繼續作為優質煤主要來源發揮重要作用。

本集團的煤炭銷售收入通常在煤炭於澳大利亞的裝載港裝載時按離岸價（「離岸價」）基準確認。

本集團自產煤的整體平均售價由2023年上半年的每噸278澳元下降37%至2024年上半年的每噸176澳元，乃主要由於全球煤炭美元價格下降，而同期環球煤炭紐卡斯爾動力煤指數每週平均價格

<sup>3</sup>包括莫拉本、沃克山、亨特谷（共同擁有）、雅若碧、艾詩頓及斯特拉福德/杜拉里，唐納森現時正在進行閉礦維護，而澳思達正在過渡到閉礦狀態。

<sup>4</sup> 伍德麥肯茲煤炭市場服務2024年5月數據

每噸減少69美元(35%); 同期阿格斯/麥氏API5煤炭指數每週價格每噸下降23美元(20%); 及同期半軟焦煤平均基準價格每噸下降74美元(33%); 部分被澳元兌美元的匯率由2023年上半年的平均0.6764下降3%至2024年上半年的0.6587所抵銷。

在企業內部, 管理層在本集團的「關鍵任務」計劃的指導下進行相關措施, 專注於本集團的42個工作流程, 由董事會(「董事會」)監督。在實際操作中, 工作流程側重於持續改善主要生產力驅動因素以提高全年的生產率並降低運營成本, 尤其是作為礦區恢復計劃的一部分而產生的臨時成本。

本集團每噸產品的整體平均現金經營成本(不包括政府特許權使用費)由2023年上半年的每噸109澳元減少至2024年上半年的每噸101 澳元, 減少主要由於商品煤產量增加, 部分被持續的通脹成本壓力所抵銷。

下表載列充煤澳洲各自有礦山於報告期內按100%基準計算的原煤及商品煤產量。

	截至6月30日止半年度		
	2024年	2023年	變動
	百萬噸	百萬噸	(%)
<b>原煤產量</b>			
莫拉本	10.9	9.1	20%
沃克山	7.6	7.6	—%
亨特谷	5.0	5.8	(14%)
雅若碧	1.0	1.1	(9%)
艾詩頓	1.4	0.6	133%
斯特拉福德/杜拉里	0.1	0.4	(75%)
中山	1.9	1.4	36%
<b>總計 - 按100%基準計</b>	<b>27.9</b>	<b>26.0</b>	<b>7%</b>
<b>商品煤產量</b>			
莫拉本	9.5	7.4	28%
沃克山	4.7	4.6	2%
亨特谷	4.8	4.2	14%
雅若碧	0.8	0.9	(11%)
艾詩頓	0.6	0.3	100%
斯特拉福德/杜拉里	0.1	0.2	(50%)
中山	1.1	1.0	10%
<b>總計 - 按100%基準計</b>	<b>21.6</b>	<b>18.6</b>	<b>16%</b>

按100%基準計, 原煤產量由2023年上半年的2,600萬噸增加7%至2024年上半年的2,790萬噸, 包括莫拉本、沃克山及亨特谷等三項一級資產由2023年上半年的2,250萬噸增加4%至2024年上半年的2,350萬噸。

商品煤產量由2023年上半年的1,860萬噸增加16%至2024年上半年的2,160萬噸, 包括三項一級資產由2023年上半年的1,620萬噸增加17%至2024年上半年的1,900萬噸。

莫拉本的原煤產量增加180萬噸(20%)及其商品煤產量增加210萬噸(28%)。原煤產量增加主要是由於與2023年上半年相比, 露天開採條件有所改善, 而2023年上半年受降雨及艱難的採礦條件

影響, 加上持續高位的儲水量, 影響了生產力。由於工作面開採率提高及工作面搬運天數減少, 井工礦產量亦有所增加。商品煤產量增幅擴大是由於露天礦產量及進料噸數增加所致, 而上一期間由於露天煤炭質量參差不齊以及原煤選煤的時間不同, 偶爾會面臨較低的露天礦進料率。

沃克山的原煤產量維持在760萬噸, 商品煤產量增加10萬噸(2%)。儘管經歷持續降雨天氣, 但原煤產量仍高於報告期目標。我們一直預期沃克山的原煤產量將在下半年錄得增長。商品煤產量增加主要是由於原煤特性優於預期而導致產量增加。

亨特谷的原煤產量減少80萬噸(14%), 商品煤產量減少60萬噸(14%)。原煤產量減少主要是由於降雨天氣延誤、爆破質量問題及卡車可使用率低於目標。原煤產量預期將於下半年回升。

第二季度, 由於岩土工程的施工難度較大, 斯特拉福德的煤炭開採活動比計劃稍提前停止, 目前已開始過渡到關礦階段。

下表列示了本集團於對本集團財務業績有貢獻的充煤澳洲各自有礦山商品煤產量中的持續權益佔比。

	截至6月30日止半年度			
	擁有權	2024年	2023年	變動
	% <sup>5</sup>	百萬噸	百萬噸	(%)
<b>商品煤產量</b>				
莫拉本	95	9.1	7.0	30%
沃克山	84	3.9	3.9	—%
亨特谷	51	2.5	2.1	19%
雅若碧	100	0.8	0.9	(11%)
艾詩頓	100	0.6	0.3	100%
斯特拉福德/杜拉里	100	0.1	0.2	(50%)
<b>權益</b>		<b>17.0</b>	<b>14.4</b>	<b>18%</b>
中山(權益入賬)	~50	0.6	0.5	20%
<b>總計 - 股權基準</b>		<b>17.6</b>	<b>14.9</b>	<b>18%</b>
動力煤		15.0	12.0	25%
冶金煤		2.6	2.9	(10%)
		<b>17.6</b>	<b>14.9</b>	<b>18%</b>

除中山外, 本集團的應佔商品煤產量由2023年上半年的1,440萬噸增加18%至2024年上半年的1,700萬噸, 若計入中山, 則由2023年上半年的1,490萬噸增加18%至2024年上半年的1,760萬噸。

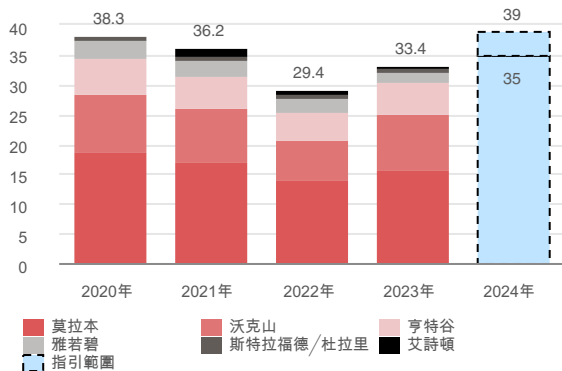
本集團一級資產的應佔商品煤產量佔總權益商品煤產量的比重由2023年上半年的87%上升至2024年上半年的88%。

動力煤商品煤產量由2023年上半年的1,200萬噸增加25%至2024年上半年的1,500萬噸, 而冶金煤商品煤產量則由2023年上半年的290萬噸下降10%至2024年上半年的260萬噸。2024年上半年, 動力煤於商品煤總產量中的佔比為85%, 較2023年上半年的81%有所增加。

<sup>5</sup> 於2024年6月30日列示的擁有權百分比。

下圖展示本集團應佔商品煤產量的長期趨勢<sup>6</sup>。

應佔商品煤產量 (百萬噸)



2021年，商品煤產量減少至3,620萬噸，主要是由於莫拉本地下遇到硬岩侵入、惡劣及持續的潮濕天氣以及COVID-19新冠病毒病對礦場停工及上半年勞動力供應的進一步影響。

2022年，商品煤產量進一步減少至2,940萬噸，主要由於新南威爾士州及昆士蘭州繼續遭遇惡劣及持續的潮濕天氣，以及上半年勞動力供應（包括2019冠狀病毒病升級）的進一步影響。

2023年，商品煤產量增加至3,340萬噸，同時煤炭產量逐季增加，主要由於天氣轉向乾燥以及逐步實施礦區復產計劃所致。

本集團全年的應佔商品煤產量指導範圍介乎3,500萬噸至3,900萬噸。今年上半年應佔商品煤產量為1,700萬噸，本集團的產量預計將於今年下半年大幅提升。

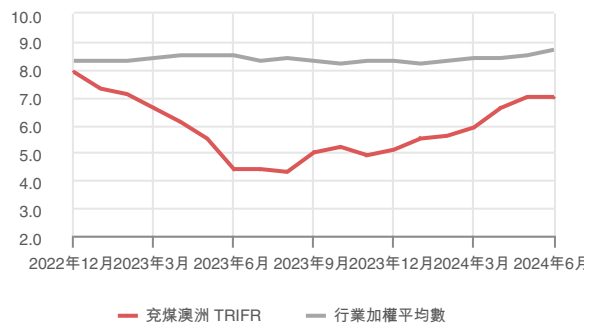
影響本集團的營運的主要風險以及在適用的情況下為應對這些風險而採取的策略及措施詳述於截至2023年12月31日止年度的年報所載的企業管治報告內。

## 健康與安全

充煤澳洲持續專注於運營的安全性及透明度，以實現對員工及承包商零傷害的目標。充煤澳洲在經營礦山過程中遵循法律及安全標準，並致力於在這方面領先同行。

在董事會及健康、安全、環境與社區（「健康、安全、環境與社區」）委員會的指導下，充煤澳洲在所有煤礦實施核心危險及關鍵控制措施，識別工作場所內的主要危害並建立適當控制措施。公司會定期對這些控制措施進行核查，以確保其按預期運行，以保護人員安全。

### 12個月滾動 TRIFR



2024年6月30日，我們的12個月滾動TRIFR<sup>7</sup>為7.0，較2023年12月31日的5.1上升，但仍低於可比較的行業加權平均數8.7。我們致力通過重振2023年取得改善的計劃（包括「充煤澳洲安全生產每一天」及心理健康計劃）扭轉近期上升趨勢。

報告期內，為期四年，分四個階段的心理健康計劃的第三階段已完成，目前已進入第四階段。

充煤澳洲心理健康計劃獲提名入選2024年新南威爾士州礦業HSEC健康卓越獎決賽。

## 可持續發展

充煤澳洲健康、安全、環境與社區委員會根據董事會的指示監督充煤澳洲的可持續發展策略。於2024年4月，本集團已發佈其首份可持續發展報告，其中包含「環境、社會及管治」資料以及在全球範圍內實施的可持續發展披露資料。

可持續發展報告屬於過渡性質，因為充煤澳洲已開發及實施必要的系統及程序以遵守澳大利亞證券和投資委員會（「ASIC」）、澳交所及香港聯交所即將實施的強制披露可持續發展資料的規定。該報告將在國際可持續發展準則理事會披露要求的指導下進行，目前包括氣候相關財務信息披露工作組（通過《澳大利亞會計準則委員會可持續發展報告準則草案》（Australian Accounting Standards Board Draft Sustainability Reporting

<sup>6</sup> 本集團於2021年1月19日發佈的季度報告包括截至2020年12月31日止年度3,830萬噸應佔商品煤產量，該產量包括歸屬於在2020年第一季度於莫拉本收購的額外10%權益的額外50萬噸。所產生的差額乃由於收購的經濟生效日期為2020年1月1日，但出於會計目的，交易完成日期卻為2020年3月31日所致。  
<sup>7</sup> TRIFR包括莫拉本、沃克山、斯特拉福德/杜拉里、雅若碧、艾詩頓、唐納森及澳思達和公司總部；不包括亨特谷及中山（並非由充煤澳洲經營）。行業範圍內加權平均 TRIFR 結合了來自新南威爾士州及昆士蘭州相關產業參考的比例成分。

Standards) 實施)、全球報告倡議工作組及聯合國可持續發展目標工作組。2023年可持續發展報告可於本公司網站查閱。

氣候相關財務信息披露工作組於2023年發出建議,為評估、管理及披露與自然相關的風險、影響、依賴性及機遇提供指引。兗煤澳洲正在審閱這些建議並考慮將其納入我們的可持續發展戰略。

## 保障機制

澳大利亞聯邦政府通過立法,承諾到2030年將其排放量減少43%(相較2005年的排放量),並於報告期內頒佈立法以改革國家溫室氣體及能源報告(NGER)方案的保障機制。此次改革要求所有「保障」設施重置其「範圍1」溫室氣體排放基線,且設定每年4.9%的基線下降率,以與澳大利亞的中期減排目標保持一致。超過基線的設施將被要求購買並交回「澳洲碳信用單位」(ACCU)或一種新形式的保障機制信用(SMC)。

修訂後的計劃從2023年7月1日開始實施,所有年排放超過100,000噸二氧化碳當量的兗煤澳洲運營礦場都受到影響。聯邦政府現已最終確定適用於2030財年的基準線排放密度因子方法。對此我們將繼續改進該計劃潛在的財務影響和時間安排的模型,其結果取決於若干因素,包括ACCU/SMC的成本及一段時期內是否存在可行的減排機會。

由於目前並無可行的解決方案來減少我們的大部分排放,兗煤澳洲至今已花費3,500萬澳元購買澳洲碳信用單位,作為履行計劃項下義務的方法之一。兗煤澳洲繼續評估各種方案以履行監管方面的減排義務。

## 排放

兗煤澳洲認可,可以在減少其運營產生的排放及支持低排放技術研究方面發揮作用,以協助減少消耗煤炭產品產生的下游排放。

就運營而言,重中之重是減少範圍1排放(來自柴油消耗及逸散排放)。我們已在關鍵礦場開展工作尋找減排機會,明確目標是減少兗煤澳洲碳排放的覆蓋區域。

在過去一年中,新南威爾士州和昆士蘭州已設立了州級減排目標,西澳大利亞州也正在考慮採取相同措施。2024年中,新南威爾士州和昆士蘭州分別引入了新的指導方針,適用於各自的項目批准過程中的高排放活動。新南威爾士州環保局的《大型排放者指南》和昆士蘭州的《溫室氣體排放指導方針》要求年排放量可能超過25,000噸範圍一和二排放的項目提出詳細的評估報告以及相關的減排和適應計劃。項目擁有者還需設定並遵守與州級目標一致的減排目標,採用最佳的減排實踐,並在尋求碳抵消時優先考慮州內碳抵消。兗煤澳洲正積極與相關州政府部門合作,以應對這些發展中的要求。

兗煤澳洲於斯特拉福德礦山的一個潛在抽水蓄能及太陽能設施正在推進中。由於斯特拉福德礦區的產煤活動於報告期內完成,該可再生能源中心為終止開採後的部分礦場有利再利用提供了絕佳機會。項目可行性工作正在進行中,並已根據《新南威爾士州環境規劃和評估法》(NSW Environmental Planning & Assessment Act)提交申請。倘項目得到證實並開發,可能有助於公司實現業務多元化。

兗煤澳洲持續研究其資產組合中基於自然的ACCU計劃項目的潛力。

採礦業的設備供應商也在不斷創新以提高托運卡車及其他機器的燃油效率。燃油效率是兗煤澳洲採購營運所需設備時需考量的重要評估指標。

同時,兗煤澳洲認識到隨著全球持續朝著低碳經濟轉型,利益相關者越來越關注轉型對其業務及更廣泛部門帶來的潛在風險及機遇。兗煤澳洲2023年可持續發展報告就本公司有關這些事宜的進程及更廣泛的環境、社會及管治(「ESG」)重要性議題進行詳細披露。

## 報告

依據澳大利亞《2007年國家溫室氣體及能源報告法(澳洲聯邦)》(National Greenhouse and Energy Reporting Act 2007 (Cth)),兗煤澳洲每年就其營運的直接(「範圍1」)及間接(「範圍2」)排放進行披露。

該集團已經實施了系統和流程來收集和計算所需數據,並正在編制其2023/2024財年的第19節節能和排放報告,該報告將於2024年10月31日提交給聯邦清潔能源監管機構。<sup>8</sup>

《2024年財政法修正(金融市場基礎設施及其他措施)法案》(聯邦)(Treasury Laws Amendment (Financial Market Infrastructure and Other Measures) Bill 2024 (Cth))現正提交議會審議。倘該法案獲頒佈,則兗煤澳洲須提交一份可持續發展報告,根據澳大利亞會計準則委員會(AASB)的《澳大利亞可持續發展報告準則》(「ASRS」)披露與氣候相關的風險及機遇,該準則與國際財務報告準則第S2號高度一致。

相關要求涉及方方面面,將要求企業在氣候報告方面進行跨越式變革。因此,我們已成立一個跨職能工作小組,以管理本集團向更及時及穩健的可持續發展報告環境的過渡。

## 環境

兗煤澳洲根據嚴格的環境審批及許可運營。為履行這些監管責任並滿足兗煤澳洲的管理層指令要求,兗煤澳洲已開發並實施了全面而穩健的環境合規系統、流程及慣例。此系統、流程及慣例將持續改進,並由第三方定期審核以就系統及表現向董事會及健康、安全、環境及社區委員會提供「第三條防線」的保證。此外,兗煤持續監控立法及政策變動,以便有足夠時間實施政策改革後環境許可及管理方面的變動。

公司已採取以下環保措施,以改善環境表現或遵守環保審批及許可:

- 兗煤澳洲繼續實施公司層面的原住民文化遺產(「ACH」)管理標準。這項標準設定管理ACH的最低要求,確保所有礦區貫徹落實控制措施,盡量減少採礦對ACH的影響。就具有「中高」或「高」考古價值,同時獲得干擾批准的礦場而言,該標準要求在干擾前進行額外的企業審查及取得批准。

<sup>8</sup> 排放數據按100%的基準呈報,但兗煤澳洲並非擁有所有資產100%的權益。自營資產包括:莫拉本、沃克山、雅若碧、斯特拉福德/杜拉里和艾詩頓礦場,以及若干非自營資產。按100%的基準呈報符合向清潔能源監管機構(「清潔能源監管機構」)提交的國家溫室氣體及能源報告(「國家溫室能源報告」)數據。



- 兗煤澳洲的獨立環境保障審核(「IEAA」)計劃的目的是評估各礦場中與關鍵環境因素相關的風險。2024年上半年,艾詩頓及而澳思達已完成審計。礦場的環境管理大部分有效,但仍有「提升空間」,須進一步改善環保表現。

報告期內,概無報告有重大影響的環境事故。

## 社會

兗煤澳洲致力於在其經營所在社區發揮真正積極的影響。兗煤澳洲已開展一項社區支持計劃,該計劃積極與各個礦場的利益相關者合作。

在2024年上半年,兗煤澳洲通過社區支持計劃向環境、教育、藝術、文化及社區計劃捐款170萬澳元。兗煤澳洲與其社區利益相關者合作,利用社區諮詢委員會、地方通訊、地區媒體、社區日及礦區特定網站,確保社區參與並了解與附近礦場有關的相關事宜。

兗煤澳洲的行為守則和新引入的反欺詐制度載列本集團對所有員工及供應商的要求及期望,包括任何時候均須遵守道德規範。兗煤澳洲須根據《現代奴隸制法案2018》(聯邦)提交年度現代奴隸聲明以及已制定規程以確保其供應商也不會涉及現代奴隸。年度報表可於本公司網站查閱。

## 管治

兗煤澳洲已制定嚴格的管治流程,以改善其在各業務中的可持續發展表現。企業風險管理框架是一個關鍵平台,其中包括評估及緩解商業風險,商業風險包括環境風險及與逐步過渡至低碳經濟相關的風險。健康、安全、環境及社區章程包括監督現代奴隸法規的遵守情況,以此作為健康、安全、環境及社區委員會的責任。這將加強對兗煤澳洲現代奴隸風險的治理和監督。

董事會對風險管理及財務投資決策(包括與氣候變化有關的決策)的監督及審批負有最終責任。董事會定期考慮氣候變化對物理、監管、商業及經營環境的影響程度,以此作為制定中長期目標及策略的依據。

## 水管理

對潮濕天氣影響及礦區範圍的水管理控制的盡職管理為露天煤礦績效的基本要素。儘管在洗選廠處理原煤需要大量清潔水,但突降或長時間的暴雨產生過多的存水可能導致洪水、暫停運營或無證排放到當地河流,可能造成環境危害。礦場建設及維護水管理基礎設施,包括用於蓄水及分離清潔水及污水的沉澱池及蓄水壩。

2021年至2022年間,新南威爾士州因頻繁降雨而達到前所未有的降雨量,新南威爾士州的大部分露天礦的水量過多並造成大規模產量損失。預測未來的極端天氣將更加頻繁,礦場管理層已對水資源管理設施及基礎設施進行了多次改進,以降低嚴重降雨及乾旱期間帶來的風險。

2024年,由於持續降雨天氣影響營運,位於東海岸得大部分礦場繼續蒙受高於預算的欠產。於2021年-2022年事件後制定及實施的緩解措施對減少欠產及維持預測產量產生了積極影響。我們的礦場現已能夠更好地應對惡劣的降雨天氣事件。

## 新南威爾士州儲備政策

2023年2月16日,新南威爾士州政府推出為期15個月的國內煤炭儲備指示「指示」,自2023年4月1日開始至2024年6月30日截止。根據指示,本集團每季度必須從商品煤產量中留出最多31萬噸煤炭供應給國內發電廠。所交付5,500千卡/克煤炭(按熱值調整),根據指示,價格上限為每噸125澳元。

兗煤澳洲正在履行指示應承擔的義務,並已於截至2024年6月30日的兩個季度內根據指示向發電廠供應其所要求的15萬噸煤炭。

如果所交付煤炭的生產成本(加上特許權使用費及合理利潤)超過價格上限,則可向有關部長申請提高價格上限。兗煤澳洲已就其斯特拉福德煤礦供應的煤炭提出申請,並已將(按熱值調整)5,500千卡/克產的煤炭價格上限上調至173.95澳元/噸;可適用於2023年7月31日之後交付的煤炭。

我們注意到斯特拉福德的動力煤產量相對較低,本集團仍須根據指示從其他礦區按125澳元/噸的價格上限留存5,500千卡/克(按熱值調整)產品的大部分煤炭。

指示如今已經到期。兗煤澳洲不再負有指示規定的供應義務。

財務業績回顧

截至 2024年6月30日止半年度業績

就管理層討論與分析而言，本集團截至2024年6月30日半年度的經營業績與截至2023年6月30日止半年度的經營業績進行比較。除另有指明外，下文所載所有財務數據及其後的說明均以澳元列賬。

	截至6月30日止半年度						變動 %
	2024年			2023年			
	《國際財務報告 準則》已呈報的 百萬澳元	非經營 百萬澳元	經營 百萬澳元	《國際財務報告 準則》已呈報的 百萬澳元	非經營 百萬澳元	經營 百萬澳元	
收入	3,138	(39)	3,099	3,976	(52)	3,924	(21%)
其他收入	53	(2)	51	25	—	25	104%
存貨產成品及在產品變動	(10)	—	(10)	(19)	—	(19)	47%
原材料及易耗品	(585)	—	(585)	(549)	—	(549)	7%
員工福利	(401)	—	(401)	(348)	—	(348)	15%
運輸	(412)	—	(412)	(401)	—	(401)	3%
外包服務及廠房租賃	(295)	—	(295)	(260)	—	(260)	13%
政府特許權使用費	(261)	—	(261)	(365)	—	(365)	(28%)
外購煤	(102)	—	(102)	(94)	—	(94)	9%
其他經營開支	(138)	40	(98)	(153)	45	(108)	(9%)
稅後應佔入股權益利潤	4	—	4	16	—	16	(75%)
息稅折舊攤銷前利潤	991	(1)	990	1,828	(7)	1,821	(46%)
息稅折舊攤銷前利潤%	32 %	—	32 %	46 %	—	46 %	
折舊及攤銷	(400)	—	(400)	(411)	—	(411)	(3%)
息稅前利潤	591	(1)	590	1,417	(7)	1,410	(58%)
息稅前利潤%	19 %	—	19 %	36 %	—	36 %	
財務(成本)/費用淨額 <sup>9</sup>	(20)	29	9	(29)	39	10	(10%)
非經營項目	—	(28)	(28)	—	(32)	(32)	
所得稅前利潤	571	—	571	1,388	—	1,388	(59%)
所得稅前利潤%	18 %	—	18 %	35 %	—	35 %	
所得稅開支	(151)	—	(151)	(415)	—	(415)	(64%)
所得稅後利潤	420	—	420	973	—	973	(57%)
所得稅後利潤%	13 %	—	14 %	24 %	—	25 %	
歸屬於以下各項：							
- 兗煤澳洲股東	420	—	420	973	—	973	(57%)
- 非控股權益	—	—	—	—	—	—	—%
本公司普通股持有人應佔每股利潤							
基本每股收益(澳分)	31.9	—	31.9	73.7	—	73.7	(57%)
稀釋每股收益(澳分)	31.8	—	31.8	73.4	—	73.4	(57%)

為補充本集團根據國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)呈列的合併財務報表，本集團亦採用上表所載的經調整經營性息稅折舊攤銷前利潤及經營性息稅前利潤作為額外財務計量數據，這些資料未經審核，且並非國際財務報告準則所規定或根據國際財務報告準則呈列。之所以呈列該等財務計量數據，是因為管理層採用此類財務計量數據評估本集團的財務表現。此等非國際財務報告準則計量數據為投資者及其他人士提供額外的資料，通過剔除一次性或非經營性項目，令該等人士能夠通過管理層來比較不同會計期間財務業績相同的方式，了解及評估合併營運業績。

如管理層所示，經營性息稅折舊攤銷前利潤為對半年度的財務(費用)/收入淨額、折舊及攤銷及任何重大非經營項目作出調整後的所得稅前利潤，而經營性息稅前利潤則為對財務(費用)/收入淨額及任何重大非經營項目作出調整後的所得稅前利潤。

<sup>9</sup> 包括將3,900萬澳元的利息收入(2023年上半年:5,200萬澳元)從收入重新歸類至財務(費用)/收入淨額，及將1,000萬澳元的銀行費用及其他費用(2023年上半年:1,300萬澳元)從其他經營開支重新歸類至財務(費用)/收入淨額，因為上述款項均未計入經營性息稅折舊攤銷前利潤。

## 本公司股權持有人應佔利潤

所得稅後利潤由2023年上半年的9.73億澳元減少57%至2024年上半年的4.20億澳元，並完全歸屬於兗煤澳洲股東而非非控股權益。

2024年上半年，兗煤澳洲股東應佔利潤4.20億澳元受多個非經營項目影響。稅前淨虧損影響合計影響2,800萬澳元，包括或有特許權使用費付款1,400萬澳元、或有特許權使用費重新計量虧損1,600萬澳元及應收特許權使用費重新計量收益200萬澳元。這些項目於下文「非經營項目概覽」一節分別詳盡討論，但未包含在經營性說明中。

## 經營業績概覽

本節分析包括(i)莫拉本非法團合營企業的95%自產煤銷量公噸、商品煤產量及自產煤收益；(ii)合併非法團索利山及沃克沃斯合營企業(沃克山)的83.6%自產煤銷量公噸、商品煤產量及自產煤收益；(iii)非法團亨特谷合營企業的51%自產煤銷量公噸、商品煤產量及自產煤收益；及(iv)雅若碧、艾詩頓及斯特拉福德/杜拉里的100%自產煤銷量公噸、商品煤產量及自產煤收益。

中山的業績作為合併權益入賬投資而計入損益表的稅後應佔入股權益利潤中，並於下文分別討論，因此其業績並未包含在下文的逐項說明中。

## 收入

	截至6月30日止半年度		變動 (%)
	2024年 百萬澳元	2023年 百萬澳元	
自產煤銷售 <sup>10</sup>	2,980	4,003	(26%)
外購煤銷售	47	(154)	(131%)
其他	3	4	(25%)
煤炭銷售	<b>3,030</b>	<b>3,853</b>	<b>(21%)</b>
海運費	44	42	5%
特許權使用費收入	12	12	—%
其他	13	17	(24%)
收入	<b>3,099</b>	<b>3,924</b>	<b>(21%)</b>

收入總額由2023年上半年的39.24億澳元減少21%至2024年上半年的30.99億澳元，主要由於煤炭銷售收入由2023年上半年的38.53億澳元減少21%至2024年上半年的30.30億澳元所致。就煤炭銷售收入增加而言，主要因素如下：

截至6月30日止半年度

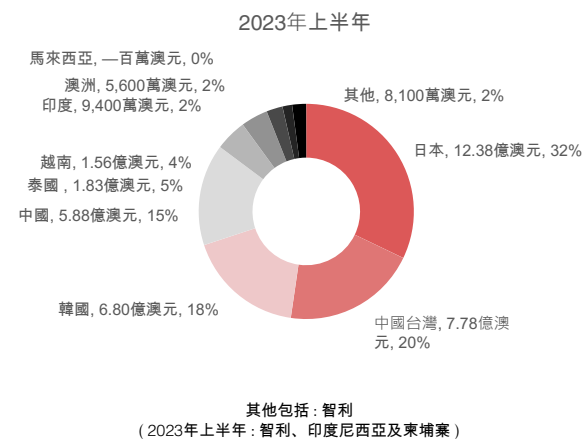
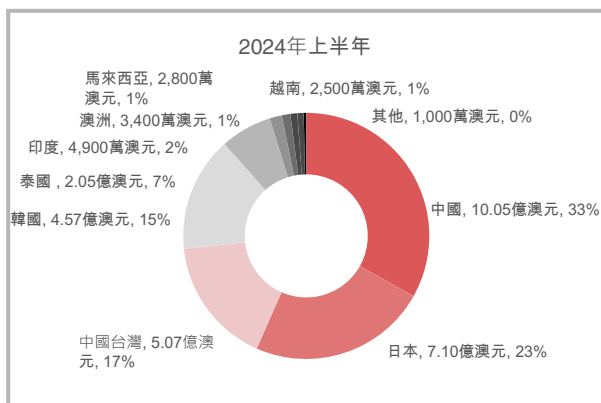
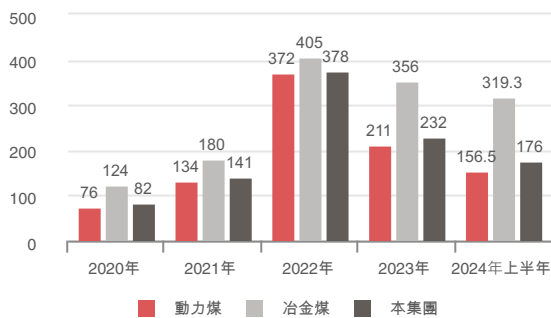
	2024年	2023年	變動 (%)
動力煤			
平均售價(澳元/噸)	156	256	(39%)
銷售量(百萬噸)	14.9	12.0	24%
佔自產煤銷售總量的百分比	88%	86%	2%
自產動力煤收入總額(百萬澳元)	<b>2,332</b>	<b>3,069</b>	<b>(24%)</b>
冶金煤			
平均售價(澳元/噸)	319	389	(18%)
銷售量(百萬噸)	2.0	2.4	(17%)
佔自產煤銷售總量的百分比	12%	14%	(14%)
自產冶金煤收入總額(百萬澳元)	<b>648</b>	<b>934</b>	<b>(31%)</b>
煤炭總量			
平均售價(澳元/噸)	176	278	(37%)
自產煤銷售總量(百萬噸)	16.9	14.4	17%
自產煤收入總額(百萬澳元)	<b>2,980</b>	<b>4,003</b>	<b>(26%)</b>

- 本集團自產煤的整體平均售價由2023年上半年的278澳元/噸減少37%至2024年上半年的176澳元/噸，乃主要由於全球煤炭美元價格下降，而同期環球煤炭紐卡斯爾動力煤指數每週平均價格每噸下降69美元(35%)；同期阿格斯/麥氏API5 煤炭指數每週價格每噸下降23美元(20%)；及同期半軟焦煤平均基準價格每噸下降73美元(38%)；部分與澳元兌美元匯率由2023年上半年的平均0.6764下跌3%至2024年上半年的0.6587相抵。
- 本集團動力煤的平均售價由256澳元/噸下降至156澳元/噸。本集團冶金煤的平均售價由389澳元/噸下降至319澳元/噸。
- 本集團自產煤銷量由2023年上半年的1,440萬噸增加17%至2024年上半年的1,690萬噸，主要是由於權益商品煤產量增加18%所致，部分被煤炭存貨變動所抵銷。
- 外購煤銷售產生的收入淨額影響由2023年上半年的負1.54億澳元上升131%至2024年上半年的正4,700萬澳元。該筆款項包括向客戶出售外購煤以及根據聯合煤炭收購事項中獲得的長期固定價格合約進行的企業銷售。近期市場價格高於平均水平，履行該固定價格合約的交付義務實際減少了本集團的自產煤收益。2024年上半年，市場價格下降，不利影響相對於2023年上半年有所降低，同時向其他客戶出售的外購煤增加，實現了收益淨額正值。

<sup>10</sup>自產煤銷售僅包括本集團旗下礦山生產的煤炭，並根據任何估計的重大臨時定價進行調整，不包括銷售採購自第三方的煤炭。

下圖展示本集團平均實際澳元售價的長期趨勢及按終端用戶目的地分類的煤炭銷售收入。

平均澳元售價



隨著2023年第一季度恢復向中國銷售，且報告期內高灰分煤炭銷售佔比增加（通常銷往該市場，因其回報上升），向中國的銷售收入佔煤炭銷售收入總額的百分比由2023年上半年的15%增至2024年上半年的34%。該情況還導致向越南的銷售收入減少3%。

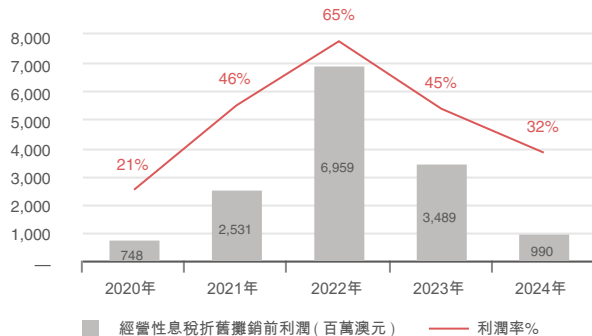
向日本、中國台灣和韓國的銷售收入由2023年上半年的70%減至55%，主要原因是報告期內低灰分煤炭銷售佔比減少。

向泰國的銷售收入輕微增加至2.05億澳元（2023年上半年：1.83億澳元），但相關銷售根據長期固定價格合約而交付，佔集團銷售額的相關百分比由5%增加至7%。

經營性息稅折舊攤銷前利潤及經營性息稅折舊攤銷前利潤率

經營性息稅折舊攤銷前利潤由2023年上半年的18.21億澳元減少46%至2024年上半年的9.90億澳元，降低了8.31億澳元。經營性息稅折舊攤銷前利潤的下降主要由於前述收入減少8.25億澳元（下降21%）。其他因素包括(i)其他收入增加2,600萬澳元；(ii)成本增加1,200萬澳元；(iii)外購煤增加800萬澳元；及(iv)權益入賬利潤減少1,200萬澳元。經營性息稅折舊攤銷前利潤率佔營業收入的百分比從2023年上半年的46%減少至2024年上半年的32%。

經營性息稅折舊攤銷前利潤



其他收入

	截至6月30日止半年度		
	2024年 百萬澳元	2023年 百萬澳元	變動 (%)
外匯收益淨額	50	23	117%
雜項收入	1	2	(50%)
其他收入	51	25	104%

其他收入由2023年上半年的2,500萬澳元增加至2024年上半年的5,100萬澳元，其中主要包括通過持有美元現金餘額而確認的5,000萬澳元外匯淨收益（2023年上半年：2,300萬澳元），這一變動是由於2024年上半年期間澳元走弱導致的。

存貨產成品及在產品變動

於2024年上半年，存貨產成品及在產品變動減少至1,000萬澳元（2023年上半年：1,900萬澳元）。

生產成本

生產成本總額（包括現金及非現金經營成本）指直接用於煤炭生產、運輸及銷售的成本，但不包括保養及維護成本、閉礦成本（包括裁員準備金）以及復墾準備金的非現金變動。生產成本還包括間接公司成本，特別是公司員工成本，但不包括交易成本。現金經營成本包括所用原材料及易耗品、員工福利、外包服務、廠房租賃、運輸成本及其他經營開支。非現金經營成本包括折舊及攤銷。



## 每公噸所銷自產煤

	截至6月30日止半年度	
	2024年 澳元/噸	2023年 澳元/噸
現金經營成本		
所用原材料及易耗品	34	38
員工福利	23	24
運輸	22	25
外包服務及廠房租賃	17	18
其他經營開支	5	4
現金經營成本 (不包括特許權使用費)	101	109
特許權使用費	15	25
現金經營成本	116	134
非現金經營成本		
折舊及攤銷	24	29
生產成本總額	140	163
生產成本總額 (不包括特許權使用費)	125	138

上表是按每銷量公噸成本進行編製。由於煤炭庫存變動，一個財政年度的自產煤銷量公噸與商品煤產量未必一致。下表已按每商品煤產量公噸為基礎進行重列，以消除庫存變動的影響以及更準確地反映生產成本。特許權使用費已剔除，因為這些費用是基於銷售收入並受自產煤銷量公噸影響。

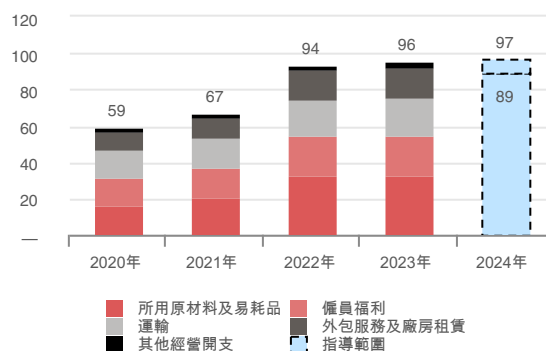
## 每公噸產出商品煤

	截至6月30日止半年度	
	2024年 澳元/噸	2023年 澳元/噸
現金經營成本		
所用原材料及易耗品	34	38
員工福利	23	24
運輸	22	25
外包服務及廠房租賃	17	18
其他經營開支	5	4
現金經營成本 (不包括特許權使用費)	101	109
非現金經營成本		
折舊及攤銷	24	29
生產成本總額 (不包括特許權使用費)	125	138

本集團的商品煤每公噸現金經營成本(經資本化發展後)由2023年上半年的每公噸109澳元下跌至2024年上半年的每公噸101澳元，每公噸減少8澳元。

下圖展示本集團全年每公噸產品的現金經營成本的長期趨勢。

每產出公噸現金運營成本 (澳元)



2021年，現金經營成本增加至67澳元/噸，這是因為2020年為應對COVID-19冠狀病毒病初次爆發而啟用的短期現金節流措施逐步取消，外加因惡劣的降雨天氣及COVID-19冠狀病毒病的影響而導致產量下降所致。

2022年，現金營運成本大幅增加至每噸94澳元，原因為(i)受惡劣及持續潮濕天氣及勞工短缺(包括COVID-19冠狀病毒病)的主要影響導致產量下降20%；及(ii)產生與水管理有關的額外預防及補救成本，包括抽水及礦坑設計；(iii)通脹成本增加，包括勞工、柴油、爆炸物、設備零件及電力；及(iv)自2022年7月1日起實行與煤炭價格掛鉤的額外通行費後，NCIG港口成本增加。

2023年，現金經營成本增至96澳元/噸，其中上半年的成本為109澳元/噸，原因是實施礦區復產計劃以突破2021年及2022年的困境，之後該等計劃在下半年開始實現產量提升，使下半年的成本降至86/噸。

本集團就2024年全年的現金經營成本指引範圍為89-97澳元/噸。上半年現金營運成本為101澳元/噸，本集團的成本通常會在下半年增加，預期產量降低將使下半年每噸產品的現金經營成本下降。

### 所用原材料及易耗品

所用原材料及易耗品由2023年上半年的5.49億澳元增加7%至2024年上半年的5.85億澳元，主要是由於權益商品煤產量增加18%，部分被成本最低的礦山貢獻相對增加及產量增加使生產效率有所提高所抵銷。這導致同期每噸商品煤所用原材料及易耗品由38澳元減少至34澳元。

### 員工福利

員工福利開支由2023年上半年的3.48億澳元增加15%至2024年上半年的4.01億澳元，主要由於(i)因閉礦而確認員工遣散撥備1,200萬澳元；(ii)退休金供款及長期服務假期增加900萬澳元；及(iii)工資及薪金上漲，以及因產量增加而增聘全職等效員工；部分被以股份為基礎的付款減少800萬澳元所抵銷。這導致同期每噸商品煤的員工福利由24澳元減少至23澳元。

## 運輸

運輸成本由2023年上半年的4.01億澳元增加3%至2024年上半年的4.12億澳元。就鐵路和港口的長期照付不議安排而言，運輸成本並未隨著商品煤產量增加而增加，主要由於鐵路及港口成本受通脹影響所致。這導致同期商品煤每噸運輸成本由25澳元減少至22澳元。

## 外包服務及廠房租賃

外包服務及廠房租賃開支由2023年上半年的2.60億澳元增加13%至2024年上半年的2.95億澳元，主要是由於權益商品煤產量增加包括被用於礦區復產計劃的一部分及為緩解勞工供應問題（尤其是熟練勞工）的開支。這導致同期商品煤每噸的外包服務及廠房租賃成本由18澳元減少至17澳元。

## 政府特許權使用費

政府特許權使用費開支由2023年上半年的3.65億澳元減少28%至2024年上半年的2.61億澳元，主要由於自產煤銷售收入減少26%。特許權使用費是經參考已售煤炭的價值、煤礦類型及煤礦所在州按從價基準釐定，並須支付予相關的州政府。這導致同期每自產煤銷量公噸的政府特許權使用費由25澳元減少至15澳元。

## 外購煤

外購煤由2023年上半年的9,400萬澳元增加9%至2024年上半年的1.02億澳元，主要由於需要購買煤炭以滿足合約承諾以及優化混配機會。

## 其他經營開支

其他經營開支由2023年上半年的1.08億澳元減少9%至2024年上半年的9,800萬澳元。2023年上半年包括澳思達和杜拉里復墾準備金增加的4,100萬澳元（2024年上半年：200萬澳元）。根據迄今為止完成的初步礦山關閉工作，前述準備金因採礦停止而在損益中確認。在不計入準備金增加額情況下，其他經營開支增加2,900萬澳元，包括費率及其他徵費增加1,200萬澳元，以及保險費增加500萬澳元。這導致同期商品煤每噸的其他經營開支由4澳元上漲至5澳元。

## 稅後應佔入股權益利潤

稅後應佔入股權益利潤由2023年上半年的1,600萬澳元減少至2024年上半年的400萬澳元，主要由於合併中山合營企業的稅後利潤下降所致。相關減少受到煤炭價格下降了9%的不利因素影響，部分被中山礦產量提升10%使得銷售噸數增加8%所抵銷。

## 折舊及攤銷

折舊及攤銷開支由2023年上半年的4.11億澳元減少3%至2024年上半年的4.0億澳元。同期，每噸商品煤的折舊及攤銷成本由29澳元減少至24澳元。

## 經營性息稅前利潤及經營性息稅前利潤率

經營性息稅前利潤由2023年上半年的14.10億澳元減少58%至2024年上半年的5.90億澳元，主要由於經營性息稅折舊攤銷前利潤減少46%及上文所述的折舊及攤銷減少3%。經營性息稅前利潤率占營業收入的百分比從2023年上半年的36%下降到2024年上半年的19%。

## 財務（費用）/ 收入淨額

財務收入淨額由2023年上半年的1,000萬澳元的成本淨額減少10%至2024年上半年的收入淨額900萬澳元。

利息開支以及銀行費用及收費由2023年上半年的4,200萬澳元減少29%至2024年上半年的3,000萬澳元，主要由於本集團主動提前償還所有貸款，且已於2023年3月31日結清。本集團繼續就或有擔保融資、租賃安排及準備金貼現的會計解除而產生的財務費用。

利息收入由2023年上半年的5,200萬澳元減少25%至2024年上半年的3,900萬澳元，主要是由於2023年6月繳稅後現金餘額減少所致。

## 所得稅前經營利潤及所得稅前利潤率

由於上述原因，所得稅前經營利潤由2023年上半年的利潤14.20億澳元減少至2024年上半年的利潤5.99億澳元。同期，所得稅前經營利潤率佔營業收入的比例從36%下降至19%。

## 所得稅前利潤及所得稅前利潤率

由於上述原因以及下文所述非經營項目，所得稅前利潤由2023年上半年的利潤13.88億澳元減少59%至2024年上半年的利潤5.71億澳元。同期，所得稅前利潤佔營業收入的比例從35%下降至18%。

## 所得稅開支

所得稅開支由2023年上半年的4.15億澳元減少至2024年上半年的開支1.51億澳元。於同期，實際稅率分別為29.9%及26.4%，而澳大利亞企業所得稅率為30%。於2024年上半年，實際稅率下降主要由於其他非暫時性差異所致及不可扣稅權益入賬利潤400萬澳元（2023年上半年：1,600萬澳元）。

## 所得稅後利潤及所得稅後利潤率

由於上述原因，所得稅後利潤由2023年上半年的9.73億澳元減少57%至2024年上半年的4.20億澳元。所得稅後利潤佔營業收入的比例從同期的25%下降至14%。

## 本公司普通股股東應佔每股利潤

每股基本收益由2023年上半年的73.7澳分/股下降57%至2024年上半年的31.8澳分/股，每股稀釋收益由2023年上半年的73.4澳分/股下降57%至2024年上半年的31.6澳分/股，主要由於前述所得稅後利潤，而已發行普通股數目並未改變。2024年上半年，每股稀釋收益受到高級管理層690萬份發行權的影響（2023年上半年：600萬份）。

非經營項目概覽

截至2024年6月30日及2023年6月30日止半年度的非經營項目包括以下各項：

	截至6月30日止半年度	
	2024年 百萬澳元	2023年 百萬澳元
非經營項目		
或有特許權使用費開支	(14)	(13)
或有特許權使用費重新計量	(16)	(8)
應收特許權使用費重新計量	2	(11)
稅前虧損影響	<b>(28)</b>	<b>(32)</b>

或有特許權使用費開支1,400萬澳元(2023年上半年:1,300萬澳元)與截至2024年6月30日止半年度應付Rio Tinto的與煤價掛鈎的或有特許權使用費有關,構成2017年聯合煤炭收購事項的收購價格的一部分,原因是環球煤炭紐卡斯爾指數價格於報告期內超過某一臨界價格,則須向Rio Tinto支付特許權使用費。

重新計量或有特許權使用費撥備減少1,600萬澳元(2023年上半年:減少800萬澳元)反映就聯合煤炭收購事項確認準備金(與2024年7月1日至2030年8月31日剩餘期間可能應付力拓的或有煤價掛鈎特許權使用費有關)增加。

重新計量應收特許權使用費增加200萬澳元(2023年上半年:減少1,100萬澳元)與本集團應收中山特許權使用費的估計公允價值變動有關,而應收特許權使用費於本集團有權對中山100%礦煤銷量收取離岸價(平糶費在內)銷售4%的特許權使用費時確認。

現金流量分析

	截至6月30日止半年度		
	2024年 百萬澳元	2023年 百萬澳元	變動 百萬澳元
經營活動現金流量淨額	851	89	762
投資活動現金流量淨額	(279)	(282)	3
融資活動現金流量淨額	(457)	(1,447)	990
現金增加淨額	<b>115</b>	<b>(1,640)</b>	<b>1,755</b>

經營活動現金流量淨額

經營活動現金流入淨額增加7.62億澳元(856%)至8.51億澳元,主要由於來自客戶的收款減去向供應商的付款之淨額減少5.19億澳元,反映經營性息稅折舊攤銷前利潤減少8.31億澳元,該款項被稅款減少12.85億澳元所抵銷,其中稅款減少是因為本集團於2023年6月支付其截至2022年12月31日止年度應稅利潤相關的稅金14.12億澳元。

投資活動現金流量淨額

投資活動現金流出淨額減少300萬澳元(1%)至2.79億澳元。於2024年上半年,投資活動現金流出包括資本開支2.86億澳元。於2023年上半年,投資活動現金流出包括2.95億澳元資本開支。

融資活動現金流量淨額

融資活動現金流出淨額減少9.90億澳元(68%)至流出4.57億澳元。

	截至6月30日止半年度		
	2024年 百萬澳元	2023年 百萬澳元	變動 百萬澳元
已付股息	(429)	(924)	495
租賃付款	(28)	(26)	
主動償還貸款	—	(496)	496
購買庫存股份 <sup>11</sup>	—	(1)	1
融資活動現金流量淨額	<b>(457)</b>	<b>(1,447)</b>	<b>990</b>

於2024年上半年,融資活動現金流出淨額包括(i)為結算2023年期末已宣派股息而派付的4.29億澳元股息;及(ii)租賃還款2,800萬澳元。於2023年上半年,融資活動現金流出淨額包括(i)為結算2022年期末股息而派付的9.24億澳元股息;及(ii)主動償還貸款4.96億澳元(3.33億美元);及(iii)租賃還款2,600萬澳元。

財務資源及流動資金

	2024年 6月30日	2023年 12月31日	變動 百萬澳元
	百萬澳元	百萬澳元	
流動資產	2,522	2,533	(11)
流動負債	(972)	(1,048)	76
流動資產淨值	<b>1,550</b>	<b>1,485</b>	<b>65</b>
總資產	11,131	11,254	(123)
總負債	(2,691)	(2,812)	121
總權益	<b>8,440</b>	<b>8,442</b>	<b>(2)</b>

2024年6月30日,流動資產減少1,100萬澳元至25.22億澳元,主要由於現金及現金等價物增加1.49億澳元被貿易及其他應收款項減少1.93億澳元所抵銷。

2024年6月30日,流動負債減少7,600萬澳元至9.72億澳元,主要由於應付澳大利亞稅務局的流動負債減少2.22億澳元,部分被貿易及其他應付款項增加1.32億澳元所抵銷。

2024年6月30日,總資產減少1.23億澳元至111.31億澳元,主要由於(i)上述流動資產減少1,100萬澳元;及(ii)採礦權主要因報告期內攤銷減少1.42億澳元。

總負債減少1.21億澳元至2024年6月30日的26.91億澳元,主要由於(i)上述流動負債減少7,600萬澳元;及(ii)遞延稅項負債減少3,600萬澳元。

2024年6月30日,總權益減少200萬澳元至84.40億澳元,主要反映半年度所得稅後利潤4.20億澳元,被留存收益中支付的4.29億澳元股息所抵銷。

本集團主要的流動資金來源包括期初現金頭寸13.97億澳元以及截至2024年6月30日止半年度的經營活動現金流量8.51億澳元。本集團的流動資金來源使本集團能夠支付其他投資活動2.79億澳元及融資活動4.57億元。

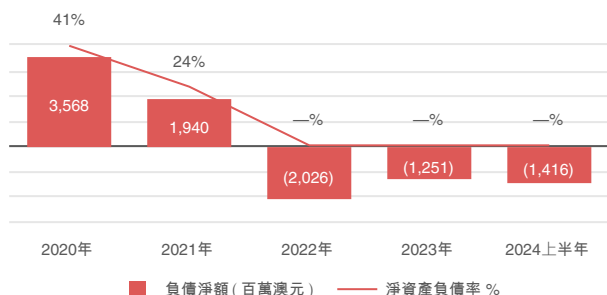
<sup>11</sup> 受托人為結算本公司股權激勵計劃下的獎勵而購買的股份,在本公司的中期財務報表中稱為“庫存股”,併在適用的會計準則下作為庫務局股份核算,但在香港上市規則下不構成庫務局股份。

截至2024年12月31日止年度，預期主要的流動資金來源將仍為持續經營業務的經營活動現金流量及任何可能的交易的潛在新增計息負債或新增權益。本集團過往主要的流動資金來源包括經營活動現金流量、計息負債（包括股東貸款）及新權益。

下表載列本集團的資本結構。

	2024年 6月30日	2023年 12月31日	變動
	百萬澳元	百萬澳元	百萬澳元
計息負債	130	146	(16)
減：現金及現金等價物	(1,546)	(1,397)	(149)
(現金)/負債淨額	<b>(1,416)</b>	<b>(1,251)</b>	<b>(165)</b>
總權益	8,440	8,442	(2)
負債淨額+總權益	<b>7,024</b>	<b>7,191</b>	<b>(167)</b>

#### 負債淨額及淨資產負債率



本集團管理其資本結構的目標是為持續的資本開支提供資金，償還計息負債至可承受的水平，同時向權益持有人分發股息以及適時尋求內部及外延擴張機會。

本集團的淨現金頭寸由2023年12月31日的12.51億澳元增加至2024年6月30日的14.16億澳元。因本集團持有淨現金頭寸，而淨資產負債率為淨債務（即計息負債減現金及現金等價物）除以淨債務及權益總額之和的比率，因此本集團的淨資產負債率實際為零。

本集團計息負債包括以澳元及美元計值的租賃負債1.30億澳元（2023年12月31日：1.46億澳元）。

本集團的現金及現金等價物包括9.41億澳元（2023年12月31日：5.68億澳元）及4.01億美元（2023年12月31日：5.67億美元）。儘管本集團完全在澳大利亞經營業務<sup>12</sup>，其成本主要以其功能貨幣澳元計值，但煤炭供應合約一般以美元定價及支付、柴油及進口機械和設備採購以美元或其他外幣計量，債務以美元計量，特別容易產生外幣風險。

匯率變動受變動的性質、程度及持續時間影響，影響程度根據遠期外匯合約或其他對沖工具對沖貨幣風險，以及該等合約的條款。

本公司的對沖政策旨在避免現金開支的波動或上述交易的收賬減少，以及降低於各期末重新換算美元計值貸款造成的損益波動。

因不可變更的承諾或極可能進行的交易而產生的經營外匯風險通過使用銀行發行的遠期外匯合約來管理。本公司對沖部分約定以美元結算的銷售額及用其他外幣購買資產，來減少因未來澳元兌相關貨幣升值或貶值而產生的對現金流量不利的影響。

有關計息負債、現金及現金等價物及權益的更多詳情（包括所用工具的類型、所提供的抵押、計息負債的到期情況、利率及對沖策略）記載於截至2023年12月31日止年度的年報附註D1、D2及D7。

#### 可供使用的債務融資

2024年6月30日，本集團於其到期日為2026年2月的12億澳元或有負債融資中有未提取擔保2.85億澳元，該等融資乃以營運為目的，並於正常業務過程中為支持港口、鐵路、政府部門及其他營運部門而提供，到期日為2026年2月。

充礦能源（前稱兗州煤業）董事已提供支持函件，據此，除非通過發出不少於24個月的通知撤銷，只要充礦能源至少持有本公司51%的股份，充礦能源將確保本集團繼續經營，從而擁有償付能力。

#### 資本開支及承諾事項

截至2024年6月30日止半年度，本集團的資本開支現金流量為2.87億澳元（2023年上半年：2.95億澳元），包括物業、廠房及設備2.86億澳元（2023年上半年：2.95億澳元）及勘探100萬澳元（2023年上半年：0）。

資本開支2.87億澳元中包括資本化經營開支，扣除露天和井工掘進活動產生的任何適用收入4,000萬澳元（2023年上半年：6,800萬澳元）。有關資本化成本的攤銷開始於(i)新煤礦或露天礦井的商業生產開始；及(ii)若開發道路為整個煤礦服務，則為煤礦的開採年期；或若自開發道路較短，進入地下的長壁盤區的開採年期。

於2024年6月30日，本集團的承諾事項包括資本承諾事項2.46億澳元（2023年12月31日：1.90億澳元）。

#### 重大投資

本集團持續物色優質的收購機會，若發生任何重大交易，（如必要）本集團會向市場公佈。同時，本集團還專注於內部增長機會和日常資本支出業務。

<sup>12</sup> 本集團於根西島擁有一間專屬的自保公司。



本集團繼續推行其內部增長的長期戰略，並承諾推進其棕地擴展及拓展項目。

下一年度，本集團將繼續專注於在莫拉本、沃克山及亨特谷一級資產中進行勘探及潛在擴展工程，以經營活動現金流量提供有關資金。

沃克山井工礦的初步可行性研究須待進一步評估，包括與露天礦的協同效應，其應於2024年完成，並可能於2025年進行可行性研究。倘開發繼續進行，可極大改善未來的生產狀況。

於亨特谷，合營企業建議大幅延長礦山壽命，且已根據與政府機構、當地居民及社區團體的持續磋商，精心設計及完善該建議。該建議須經新南威爾士州及澳大利亞政府批准。

於斯特拉福德，兗煤澳洲已推出一項可再生能源中心計劃，包括抽水蓄能項目以及「表後」太陽能農場。該綜合性可再生能源中心可以在高峰期或其他可再生能源（風能及太陽能）產生的能源不足時，向電網提供可調度電力。由於斯特拉福德礦場於報告期內停止煤炭生產，該可再生能源中心為停止開採後部分土地的資源化再利用提供良機，且不會影響山谷內的水資源。該項目使兗煤澳洲能夠在該礦場保持商業上可行的運營，並為格羅斯特地區帶來經濟及社會效益。2024年6月28日，該項目達成一項重要里程碑，新南威爾士州政府授予該項目「關鍵州重要基礎設施」（Critical State Significant Infrastructure）的地位，認可該項目在新南威爾士州經濟脫碳方面提供所需長期儲存的重要性。該項目的研究開發申請及隨附的環境影響聲明可能會於2024年第三季度提交。可行性研究正在進行，並有望於2024年第四季度末完成。

兗煤澳洲不斷審視業務發展機遇。本公司希望通過有機項目擴張或擴充其現有資產的經營，同時也考慮收購額外煤炭資產，或在合適機遇出現時拓展其他礦產、能源或可再生能源項目。任何新計劃在開始前均會經過認真評估並需要經過兗煤澳洲董事會審議及批准。

作為集團整體資本開支計劃的一部分，內部增長機遇預計將通過經營現金流提供資金。

任何外延機遇的資金將逐個進行評估，其中可能包括來自經營活動現金流及潛在計息負債的資金（取決於當時債務市場上的可用資金），以及根據合規及上市規則要求發行新股份的資金。

## 重大收購及出售事項

報告期內，並未進行重大收購或出售事項。

## 員工

於2024年6月30日，除通過提供固定的工作範圍支持本集團經營的其他承包商及服務提供商外，本集團有約3,500名員工（包括等同於全職員工的合同工）（2023年12月31日：3,400名員工），員工均位於澳大利亞。於本報告期內，員工成本總額（包括董事薪酬、不計入上述員工人數的亨特谷員工，不包括合同工、承包商及服務供應商，其成本計入外包服務及廠房租賃）為4.01億澳元（2023年上半年：3.48億澳元）。

薪酬待遇及福利根據市場條款、行業慣例以及員工的職責性質、表現、資質及經驗決定，且每年予以審核。

薪酬待遇包括基本工資或薪金、短期工地生產獎金、短期及長期員工獎勵、津貼、非貨幣性福利、離職金及長期服務假期供款及保險。

本集團的薪酬政策旨在確保薪酬公平，符合本集團及股東的長期利益及多元化政策。本集團提供具有市場競爭力的薪酬以吸引及挽留技術熟練和有上進心的員工，並制定激勵機制將獎勵與績效掛鉤。

有關本集團激勵計劃的詳情載於本集團截至2023年12月31日止年度財務報告的薪酬報告內。

本公司認為，有才能和能力的員工促成了本集團的成功。本集團致力於能力發展及保證計劃，以確保遵守法定要求並讓其員工不受傷害。同時，本集團積極推動員工的持續專業發展，因為擁有技能嫺熟而敬業的勞動力對於成功至關重要。

2023年2月，兗煤澳洲推出了兗煤學習學院（「YLA」），其中包括面向所有受薪員工的定期的短期軟技能培訓課程。此次發佈與員工和經理的目標與發展規劃對話相結合。鑒於YLA計劃取得成功，我們決定將其延長到2024年。自該計劃開始實施以來，有150多名受薪僱員參加了所提供的課程。該等發展計劃深受女性僱員青睞，到目前為止，女性僱員佔參與者總數的57%。

兗煤澳洲亦於2023年推出LEAD the Way Frontline Leadership計劃。該計劃旨在為一線幹部的培養提供一套統一標準，專注於培養溝通技巧、善解人意的領導品質及自我管理技能。

2023年，兗煤澳洲成立了多元化與包容性委員會。該委員會的主要重點是積極提高女性和土著員工的代表性和包容性。該委員會還致力於更廣泛地提高兗煤澳洲的包容性。

本公司堅持定期與員工互動，營造一個包容的工作環境，賦能予員工，推進多元化建設。

於2024年上半年，兗煤澳洲鞏固了過往年度在提高女性參與比例方面取得的成果，將女性勞動力的比例維持在15%，而澳大利亞採礦業為男性主導的行業。本公司2024年的挑戰目標是將女性參與比例提高到17%。值得注意的是，兗煤澳洲管理的普瑞馬近期實現女性比例增加，由2021年的17%增加至2023年的21%。

於2023年，兗煤澳洲委託德勤的Indigenous Services Group調查提高兗煤澳洲原住民參與度的戰略選擇。調查由50多個利益相關者訪談構成，其中包括我們的許多原住民僱員。兗煤澳洲已同意實施調查建議，涵蓋就業、採購及文化知識共享三個關鍵機會領域。

兗煤澳洲深知，維護和改善工作場所文化是我們成功的基礎。2023年，兗煤澳洲於2023年6月進行了「Your Say」參與度調查，76%的員工完成了調查，63%的受訪者表示「已參與」。我們已將公司員工在調查中提出的反饋提煉融入主題，並從兗煤澳洲的整體角度和個別礦區的角度開展行動計劃以解決提出的主題。

## 於報告期後發生的事件

除下文所披露外，於本期結束後，並未發生已對或可能對本集團的營運、經營業績或本集團的業務狀況造成重大影響的任何事項或情況。

## 財務及其他風險管理

本集團因其營運及使用財務工具而面臨財務風險。主要財務風險包括貨幣風險、價格風險、利率風險、信貸風險及流動資金風險，並於截至2023年12月31日止年度的年報附註D7中詳述。董事會審閱並協定管理該等風險的政策及程序。

煤炭銷售於初始時主要為暫時定價。暫時定價指已參考相關指數，但於報告日期尚未最終確定價格的銷售。銷售安排內含的暫時定價機制具有商品衍生工具的特徵，並按公允價值計入損益入賬列為部分貿易應收款項。最終售價一般於向客戶交付後7至90日決定。2024年6月30日，暫時定價銷售金額2.79億澳元仍待定價。若價格上升10%，暫時定價銷售金額將增加2,800萬澳元。

## 或有負債

2024年6月30日，本集團的或有負債包括(i)銀行擔保及保險擔保9.15億澳元(2023年12月31日:9.14億澳元)，包括向第三方提供的履約擔保3.58億澳元(2023年12月31日:3.58億澳元)及就本集團自有及管理的礦場根據法規要求交給政府部門的若干採礦租約複墾成本提供的擔保5.57億澳元(2023年12月31日:5.57億澳元)；(ii)向中山礦合營企業提供的一份支持函；及(iii)向本集團提出的與本集團日常經營有關的多項索賠。董事認為，該等索賠的結果將不會對本集團的財務狀況造成重大影響。

有關本集團或有負債的進一步詳情，請參閱本報告財務報表附註D6。

## 資產抵押

本集團擁有由九家澳大利亞及國際金融機構組成的銀團提供的銀行保函及保險擔保額度，合計12億澳元。於2024年6月30日，該額度項下的擔保餘額為9.15億澳元。

該等銀團銀行擔保及保證債券融資均由兗煤資源有限公司及聯合煤炭工業有限公司(均為兗煤澳洲的全資附屬公司)合併集團的資產提供抵押，於2024年6月30日的賬面價值為113.43億澳元。

## 未來展望

由於礦山排序及煤流時間安排，預期下半年產量將有所增加。兗煤澳洲2024年的權益商品煤產量指引仍為3,500萬噸至3,900萬噸。

預期下半年產量增幅將會令現金經營成本降低。兗煤澳洲2024年現金經營成本指引仍保持在89澳元/噸至97澳元/噸區間內。

兗煤澳洲2024年資本開支指引仍保持在6.50億澳元至8.00億澳元區間，根據目前預期的時間段，接近範圍下限。

於2024年下半年或可能直至2025年，在執行礦區恢復計劃過程中，本集團將繼續維持產量、產品質量、效益指標、經營成本及資本開支的平衡。2024年，兗煤澳洲將保持產量和經營現金成本之間的靈活度，以期向股東交付最佳財務業績。

# 合併損益及其他綜合收益表

## 截至2024年6月30日止半年度

	附註	2024年 6月30日 百萬澳元	2023年 6月30日 百萬澳元
收入	B2	3,138	3,976
其他收入	B3	53	25
存貨產成品及在產品變動		(10)	(19)
所用原材料及易耗品		(585)	(549)
員工福利	B4	(401)	(348)
折舊及攤銷		(400)	(411)
運輸		(412)	(401)
外包服務及廠房租賃		(295)	(260)
政府特許權使用費		(261)	(365)
外購煤		(102)	(94)
其他經營開支	B4	(138)	(153)
財務費用	B4	(20)	(29)
稅後應占入股權益利潤	E1	4	16
所得稅前利潤		<b>571</b>	<b>1,388</b>
所得稅開支	B5	(151)	(415)
所得稅後利潤		<b>420</b>	<b>973</b>
利潤歸屬於：			
兗煤澳大利亞有限公司股東		420	973
非控股權益		—	—
		<b>420</b>	<b>973</b>
其他綜合收益			
隨後可能重新分類至損益的項目			
現金流量對沖：			
公允價值虧損	D5	—	(4)
計入損益的公允價值虧損	D5	—	—
遞延所得稅利益	D5	—	1
其他綜合費用(扣除稅項)		—	<b>(3)</b>
綜合收益總額		<b>420</b>	<b>970</b>
年度綜合收益總額歸屬於：			
兗煤澳大利亞有限公司股東		420	970
非控股權益		—	—
		<b>420</b>	<b>970</b>
本公司普通股權益持有人應佔每股收益：			
每股基本收益(每股澳分)	B6	31.9	73.7
每股稀釋收益(每股澳分)	B6	31.8	73.4

本半年度財務報表應連同隨附附註一併閱讀。

# 合併資產負債表

## 於2024年6月30日

	附註	2024年 6月30日 百萬澳元	2023年 12月31日 百萬澳元
<b>資產</b>			
<b>流動資產</b>			
現金及現金等價物		1,546	1,397
貿易及其他應收款	C6	469	662
存貨	C7	426	416
應收特許權使用費	D7	21	22
其他流動資產		60	36
<b>流動資產總值</b>		<b>2,522</b>	<b>2,533</b>
<b>非流動資產</b>			
貿易及其他應收款	C6	99	98
物業、廠房及設備	C1	3,613	3,582
採礦權	C2	3,898	4,040
勘探及評估資產	C4	237	238
無形資產	C5	130	131
應收特許權使用費	D7	199	196
於其他實體的權益	E1	429	431
其他非流動資產		4	5
<b>非流動資產總值</b>		<b>8,609</b>	<b>8,721</b>
<b>資產總值</b>		<b>11,131</b>	<b>11,254</b>
<b>負債</b>			
<b>流動負債</b>			
貿易及其他應付款	C8	866	734
計息負債	D1	41	44
流動稅項負債		—	222
準備金		65	48
<b>流動負債總額</b>		<b>972</b>	<b>1,048</b>
<b>非流動負債</b>			
貿易及其他應付款		4	4
計息負債	D1	89	102
遞延稅項負債		308	344
準備金		1,318	1,314
<b>非流動負債總額</b>		<b>1,719</b>	<b>1,764</b>
<b>負債總額</b>		<b>2,691</b>	<b>2,812</b>
<b>資產淨值</b>		<b>8,440</b>	<b>8,442</b>
<b>權益</b>			
繳入股本	D2	6,698	6,698
儲備	D5	(251)	(258)
留存收益		1,991	2,000
<b>歸屬於兗煤澳大利亞有限公司股東的股本及儲備</b>		<b>8,438</b>	<b>8,440</b>
非控股權益		2	2
<b>權益總額</b>		<b>8,440</b>	<b>8,442</b>

本半年度財務報表應連同隨附附註一併閱讀。



## 合併權益變動表

### 截至2024年6月30日止半年度

歸屬於兗煤澳大利亞有限公司股東的股本及儲備

	附註	繳入股本 百萬澳元	儲備 百萬澳元	留存收益 百萬澳元	總計 百萬澳元	非控股權益 百萬澳元	權益總額 百萬澳元
2023年1月1日的餘額		6,698	(264)	1,594	8,028	2	8,030
所得稅後利潤		—	—	973	973	—	973
其他綜合費用		—	(3)	—	(3)	—	(3)
綜合收益總額		—	(3)	973	970	—	970
股東(以股東身份)進行的交易:							
已付股息	D4	—	—	(924)	(924)	—	(924)
其他儲備變動		—	17	—	17	—	17
		—	17	(924)	(907)	—	(907)
2023年6月30日的餘額		6,698	(250)	1,643	8,091	2	8,093
2024年1月1日的餘額		6,698	(258)	2,000	8,440	2	8,442
所得稅後利潤		—	—	420	420	—	420
其他綜合費用		—	—	—	—	—	—
綜合收益總額		—	—	420	420	—	420
股東(以股東身份)進行的交易:							
已付股息	D4	—	—	(429)	(429)	—	(429)
其他儲備變動		—	7	—	7	—	7
		—	7	(429)	(422)	—	(422)
2024年6月30日的餘額		6,698	(251)	1,991	8,438	2	8,440

本半年度財務報表應連同隨附附註一併閱讀。

**合併現金流量表**  
截至2024年6月30日止半年度

	附註	2024年 6月30日 百萬澳元	2023年 6月30日 百萬澳元
<b>經營活動現金流量</b>			
收取客戶款項		3,454	4,069
向供應商及員工付款		(2,222)	(2,318)
已付利息		(4)	(18)
已收利息		39	52
澳洲磁信用單位付款		(5)	—
已繳納所得稅		(411)	(1,696)
<b>經營活動現金流入淨額</b>		<b>851</b>	<b>89</b>
<b>投資活動現金流量</b>			
物業、廠房及設備付款		(286)	(295)
資本化勘探及評估活動付款		(1)	—
出售物業、廠房及設備所得款項		2	7
已收股息		6	6
<b>投資活動現金流出淨額</b>		<b>(279)</b>	<b>(282)</b>
<b>融資活動現金流量</b>			
派付股息	D4	(429)	(924)
償還租賃負債		(28)	(26)
償還計息負債		—	(496)
庫存股付款 <sup>13</sup>		—	(1)
<b>融資活動現金流出淨額</b>		<b>(457)</b>	<b>(1,447)</b>
<b>現金及現金等價物增加/(減少)淨額</b>		<b>115</b>	<b>(1,640)</b>
財政年度年初的現金及現金等價物		1,397	2,699
匯率變動對現金及現金等價物的影響		34	25
<b>年末現金及現金等價物</b>		<b>1,546</b>	<b>1,084</b>

本半年度財務報表應連同隨附附註一併閱讀。

<sup>13</sup> 受托人為結算本公司股權激勵計劃下的獎勵而購買的股份，在本公司的中期財務報表中稱為“庫存股”，併在適用的會計准則下作為庫務局股份核算，但在香港上市規則下不構成庫務局股份。

# 合併財務報表附註

截至2024年6月30日止半年度

## 合併財務報表附註目錄

		頁次
A	半年度財務報表編製基準	24
B	業績	25
B1	分部信息	25
B2	收入	27
B3	其他收入	29
B4	開支	29
B5	稅項	30
B6	每股收益	30
C	運營資產及負債	31
C1	物業、廠房及設備	31
C2	採礦權	31
C3	資產減值	31
C4	勘探及評估資產	33
C5	無形資產	34
C6	貿易及其他應收款	34
C7	存貨	35
C8	貿易及其他應付款	35
D	資本結構及融資	35
D1	計息負債	35
D2	繳入股本	36
D3	以股份為基礎的付款	37
D4	股息	37
D5	儲備	38
D6	或有事項	39
D7	資產及負債的公允價值計量	39
E	集團架構	41
E1	於其他實體的權益	41
E2	關聯方交易	41
F	其他資料	43
F1	承諾	44
F2	於報告期後發生的事件	44

## 合併財務報表附註

### A 半年度財務報表編製基準

截至2024年6月30日止半年度的財務報表是根據澳大利亞財務準則理事會會計準則134號中期財務報告和2001年公司法編製。

半年度財務報表為兗煤澳大利亞有限公司(「本公司」)及其控制的實體組成的合併集團(「本集團」)於2024年6月30日或截至該日止半年度(「報告期內」)編製的報表。半年度財務報表不包括年度財務報告一般包括的所有附註。因此,本報告應與截至2023年12月31日止年度的年度財務報告及兗煤澳大利亞有限公司根據2001年公司法、澳大利亞證券交易所(「澳交所」)及香港聯交所的持續披露規定於截至2024年6月30日止半年度作出的任何公告一同閱讀。

根據董事會決議,授權於2024年8月19日刊發半年度財務報表。

採用的會計政策與此前最近一期的年度財務報告和相應半年度財務報告一致。

按照澳大利亞會計準則,就財務報告而言,本集團為一家營利性實體。本集團屬於澳洲證券投資委員會發佈的2016/191號法規中所提述的類別,根據該法規,除另行說明外,財務報表中呈列的澳幣金額均四捨五入至最接近的百萬元。

#### (i) 遵守國際財務報告準則

本集團的合併財務報表也遵守國際會計準則理事會(「國際會計準則理事會」)頒佈的國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)。

#### (ii) 審計師簽署

獨立審計師對合併財務報表的審閱報告持無保留意見且未作出任何修改。

此外:

- 本公司外聘審計師已根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)附錄16第46(6)段,審閱半年度財務報表;及
- 未根據上市規則附錄16第43段對半年度財務報告中的會計資料進行審計。

#### (iii) 本集團新採用或修訂後的會計準則

所有生效的法定準則均已採用,並未導致本集團的會計政策產生任何變化,也不會對本期間或過往期間呈報的金額產生任何影響。

#### (iv) 已頒佈但本集團尚未應用的準則之影響

截至2024年6月30日的半年度內,本集團並未提前採用已頒佈但尚未適用的澳大利亞會計準則及詮釋。

本集團尚不清楚其他修訂對本集團財務報表的潛在影響。



## 合併財務報表附註

### B 業績

#### B1 分部信息

管理層根據本集團的策略方向及組織結構確定營運分部，分部報告經由首席運營決策者（即執行委員會）審閱後，用於制定戰略決策，包括資源的分配以及分部績效的評估。

可呈報分部按區域層面分為新南威爾士州（「新南威爾士州」）和昆士蘭州（「昆士蘭州」）。新南威爾士州區域包括處於閉礦階段的澳思達和斯特拉福德/杜拉里煤礦，以及處於保養及維護階段的唐納森煤礦。

本集團的非運營項目列入「總部」類別中，其中包括行政開支、從對沖儲備中回收的外匯損益以及分部間交易抵銷及其他合併調整。

#### (a) 分部信息

##### 分部收入

分部間交易遵循公平原則進行，在合併入賬時進行抵銷。可呈報分部中從外部獲取的收入的計量方式與合併損益及其他綜合收益表的計量方式一致。

來自外部客戶的收入是銷售自營礦區的煤炭以及外購煤所得。分部收入是根據礦區的地理位置分配的。基於煤炭銷售最終目的地，按地理區域劃分的來自外部客戶的收入詳情，請參閱附註B2。

截至2024年6月30日止半年度可呈報分部的分部資料如下：

	煤炭開採		總部 百萬澳元	總計 百萬澳元
	新南威爾士州 百萬澳元	昆士蘭州 百萬澳元		
<b>2024年6月30日</b>				
分部收入總額(i)	2,774	256	—	3,030
加：從對沖儲備中回收的公允價值虧損	—	—	—	—
來自外部客戶的收入	<b>2,774</b>	<b>256</b>	<b>—</b>	<b>3,030</b>
經營性息稅前利潤	637	(57)	10	590
經營性息稅折舊攤銷前利潤	1,021	(43)	12	990

(i) 分部收入總額包括煤炭銷售收入，而損益表中披露的收入還包括其他收入，如海運費、租金及分租租金、利息收入、股息收入及特許權使用費收入。請參閱下文附註B1(b)。

	煤炭開採		總部 百萬澳元	總計 百萬澳元
	新南威爾士州 百萬澳元	昆士蘭州 百萬澳元		
<b>2024年6月30日</b>				
重大收入或開支項目				
非現金項目				
折舊及攤銷	(384)	(14)	(2)	(400)
複墾準備金增加	(2)	—	—	(2)
重新計量或有特許權使用費	—	—	(16)	(16)
重新計量應收特許權使用費	—	—	2	2
	<b>(386)</b>	<b>(14)</b>	<b>(16)</b>	<b>(416)</b>
資本性支出總額	<b>280</b>	<b>13</b>	<b>8</b>	<b>301</b>

#### 2024年6月30日

分部資產	8,278	700	1,724	10,702
在其他實體中的投資權益	178	—	251	429
資產總值	<b>8,456</b>	<b>700</b>	<b>1,975</b>	<b>11,131</b>

## 合併財務報表附註

截至2023年6月30日止半年度可呈報分部及於2023年12月31日分部資產的分部信息如下：

2023年6月30日	煤炭開採		總部 百萬澳元	總計 百萬澳元
	新南威爾士州 百萬澳元	昆士蘭州 百萬澳元		
分部收入總額(i)	3,421	432	—	3,853
加：從對沖儲備中回收的公允價值虧損	—	—	—	—
來自外部客戶的收入	<b>3,421</b>	<b>432</b>	<b>—</b>	<b>3,853</b>
經營性息稅前利潤	1,306	68	36	1,410
經營性息稅折舊攤銷前利潤	1,699	84	38	1,821
重大收入或開支項目				
非現金項目				
折舊及攤銷	(392)	(17)	(2)	(411)
複墾準備金增加	(41)	—	—	(41)
重新計量或有特許權使用費	—	—	(8)	(8)
重新計量應收特許權使用費	—	—	(11)	(11)
	<b>(433)</b>	<b>(17)</b>	<b>(21)</b>	<b>(471)</b>
資本開支總額	<b>(297)</b>	<b>(10)</b>	<b>(3)</b>	<b>(310)</b>
2023年12月31日				
分部資產	8,567	714	1,542	10,823
在其他實體中的投資權益	180	—	251	431
資產總值	<b>8,747</b>	<b>714</b>	<b>1,793</b>	<b>11,254</b>

截至2024年6月30日及2023年6月30日止半年度中，除上述所披露信息外並無其他重大非現金事項。

(i) 分部收入總額包括煤炭銷售收入，而損益中披露的收入還包括其他收入，如海運費、租金及分租租金、利息收入、股息收入及特許權使用費收入。請參閱下文附註B1(b)。

### (b) 其他分部信息

來自五大外部客戶的收入為11.67億澳元（2023年6月30日：15.78億澳元），共計約佔本集團煤炭銷售收入的39%（2023年6月30日：41%）。該收入歸屬於新南威爾士州及昆士蘭州煤炭開採分部。

分部收入與收入總額的對賬如下：

	2024年 6月30日 百萬澳元	2023年 6月30日 百萬澳元
分部收入總額	<b>3,030</b>	<b>3,853</b>
利息收入	39	52
海運費	44	42
特許權使用費收入	12	12
其他收入	13	17
收入總額（參見附註B2）	<b>3,138</b>	<b>3,976</b>

### (ii) 經營性息稅折舊攤銷前利潤

執行委員會根據營業息稅折舊攤銷前利潤的計量來評估運營部門的績效表現。該計量不包括運營部門的非經常性開支或收入的影響，如重組成本、業務合併相關的開支及現金產生單位的減值。此外，該計量不包括公允價值重新計量及外匯收益/（虧損）對計息負債的影響。由於本集團現金狀況由總部掌管，因此利息收入及開支未分配至新南威爾士州及昆士蘭州分部。

## 合併財務報表附註

經營性息稅折舊攤銷前利潤與持續經營業務的所得稅前利潤的對賬載列如下：

	2024年 6月30日 百萬澳元	2023年 6月30日 百萬澳元
經營性息稅折舊攤銷前利潤	990	1,821
折舊及攤銷	(400)	(411)
經營性息稅前利潤	590	1,410
利息收入	39	52
財務費用	(20)	(29)
銀行費用及其他收費	(10)	(13)
重新計量或有特許權使用費	(16)	(8)
或有特許權使用費付款	(14)	(13)
重新計量應收特許權使用費	2	(11)
所得稅前利潤	571	1,388

### (iii) 分部資本化開支

有關資本開支的金額按與財務報表中一致的方式計量。可呈報分部資本開支載於上文，見附註B1(a)。

所有分部資產均位於澳大利亞。

### (iv) 分部負債

可呈報分部負債總額的計量並不向執行委員會提供。執行委員會在合併層面審閱本集團負債。

## B2 收入

### 客戶合約

本集團已於損益確認以下與收入有關的金額：

	2024年 6月30日 百萬澳元	2023年 6月30日 百萬澳元
來自持續經營業務		
銷售收入		
煤炭銷售	3,030	3,853
	<b>3,030</b>	<b>3,853</b>
其他收入		
海運費	44	42
利息收入	39	52
其他項目	13	17
特許權使用費收入	12	12
	<b>108</b>	<b>123</b>
	<b>3,138</b>	<b>3,976</b>

於2024年6月30日，臨時定價銷售的收入2.79億澳元（2023年6月30日：7,100萬澳元）尚未落實，其中概無款項（2023年6月30日：4,200萬澳元）待收取。該等金額計入上述確認的收入中。

報告期內，並無從對沖儲備中收回的公允價值虧損（2023年6月30日：零）。

### 拆分收入

在下表中，煤炭銷售收入按主要區域市場和主要產品/服務類別，並基於已售煤炭的最終目的地進行拆分。下表同時載列拆分收入與本集團三個可呈報分部的對賬（參見附註B1），但總部並未呈列於此表中，因為該分部無煤炭銷售額：

## 合併財務報表附註

2024年6月30日	新南威爾士州 百萬澳元	昆士蘭州 百萬澳元	總計 百萬澳元
<b>主要區域市場</b>			
中國	1,005	—	1,005
日本	585	125	710
中國台灣	507	—	507
韓國	375	82	457
泰國	205	—	205
印度	—	49	49
澳大利亞 (兗煤澳洲所在國)	34	—	34
馬來西亞	28	—	28
越南	25	—	25
智利	10	—	10
<b>總計</b>	<b>2,774</b>	<b>256</b>	<b>3,030</b>
<b>產品組合</b>			
動力煤	2,090	—	2,090
冶金煤	684	256	940
<b>總計</b>	<b>2,774</b>	<b>256</b>	<b>3,030</b>

2023年6月30日	新南威爾士州 百萬澳元	昆士蘭州 百萬澳元	總計 百萬澳元
<b>主要區域市場</b>			
日本	1,089	148	1,237
中國台灣	778	—	778
韓國	542	138	680
中國	588	—	588
泰國	183	—	183
越南	94	62	156
印度	15	79	94
澳大利亞 (兗煤澳洲所在國)	56	—	56
智利	48	—	48
印度尼西亞	28	—	28
柬埔寨	5	—	5
<b>總計</b>	<b>3,426</b>	<b>427</b>	<b>3,853</b>
<b>產品組合</b>			
動力煤	2,985	—	2,985
冶金煤	441	427	868
<b>總計</b>	<b>3,426</b>	<b>427</b>	<b>3,853</b>

2024年前六個月，煤炭銷售額的9.1%來自於最大客戶，而38.5%來自於五大客戶（2023年前六個月：分別為13.2%及41.0%）。

### 合約餘額

本集團已確認以下收入相關應收款項、合約資產及負債：

	2024年 6月30日 百萬澳元	2023年 12月31日 百萬澳元
客戶合約應收款項	404	529

於2024年6月30日或2023年12月31日，並無任何其他合約資產、負債或成本。



## 合併財務報表附註

### B3 其他收入

	2024年 6月30日 百萬澳元	2023年 6月30日 百萬澳元
外匯收益淨額	50	23
重新計量應收特許權使用費收益	2	—
雜項收入	1	2
	<b>53</b>	<b>25</b>

### B4 開支

所得稅前利潤包括以下特定開支：

#### (a) 員工福利

	2024年 6月30日 百萬澳元	2023年 6月30日 百萬澳元
員工福利	367	318
退休金供款	34	30
員工福利總額	<b>401</b>	<b>348</b>

截至2024年6月30日止期間，1,200萬澳元的員工福利已擴充資本（2023年6月30日：2,000萬澳元）。

#### (b) 財務費用

	2024年 6月30日 百萬澳元	2023年 6月30日 百萬澳元
準備金及遞延應付款項折現回撥	16	14
租賃費用	4	5
其他利息開支	—	10
財務費用總額	<b>20</b>	<b>29</b>

#### (c) 其他經營開支

	2024年 6月30日 百萬澳元	2023年 6月30日 百萬澳元
費率及其他徵稅	30	18
保險	20	15
重新計量或有特許權使用費	16	8
信息技術	15	13
或有特許權使用費付款	14	13
差旅及住宿	11	9
銀行費用及其他收費	10	13
復墾準備金增加	2	41
租金開支	2	2
其他經營開支	18	10
重新計量應收特許權使用費虧損	—	11
其他經營開支總額	<b>138</b>	<b>153</b>

#### (d) 最大供應商

2024年前六個月，經營開支總額的9.0%來自最大供應商，26.0%來自前五大供應商（2023年前六個月：分別為9.0%及27.0%）。

## 合併財務報表附註

### B5 稅項

#### (a) 所得稅開支

##### (i) 所得稅開支

	2024年 6月30日 百萬澳元	2023年 6月30日 百萬澳元
所得稅開支	(151)	(415)
所得稅開支產生自： 持續經營業務利潤	<b>(151)</b>	<b>(415)</b>

##### (ii) 所得稅開支與初步應付稅項的對賬

	2024年 6月30日 百萬澳元	2023年 6月30日 百萬澳元
持續經營業務稅前利潤	571	1,388
按澳大利亞稅率30% (2023年 - 30%) 計算的稅項開支	(171)	(416)
計算稅前收入時不可扣減/不可扣稅款項的稅務影響：		
毋須課稅權益入帳參股公司利潤	1	5
過往年度超額準備金	1	2
其他	18	(6)
所得稅開支	<b>(151)</b>	<b>(415)</b>

所得稅開支是根據管理層對財政期間預期的加權平均實際年度所得稅稅率的估計確認。截至2024年6月30日止半年度，所使用的估計平均稅率為26.4% (2023年6月30日：29.9%)。估計平均稅率已計及聯營公司權益會計法產生的非暫時性差異及其他事項。

### B6 每股收益

#### (a) 每股基本及稀釋收益

	2024年 6月30日	2023年 6月30日
每股基本收益總額 (澳分)	31.9	73.7
每股稀釋收益總額 (澳分)	31.8	73.4

#### (b) 計算每股盈利所用盈利的對賬

	2024年 6月30日 百萬澳元	2023年 6月30日 百萬澳元
每股基本及稀釋收益 用作計算每股基本及稀釋收益的收益 來自持續經營業務	420	973

#### (c) 計算每股盈利所用股份加權平均數

	2024年 6月30日 股數	2023年 6月30日 股數
期初已發行普通股	1,320,439,437	1,320,439,437
減：所持庫存股份加權平均數 (i)	(4,203,357)	(2,719,320)
每股基本收益所用普通股加權平均數	1,316,236,080	1,317,720,117
就已發行權利及購股權進行調整	5,416,056	4,163,944
每股稀釋收益所用股份加權平均數	<b>1,321,652,136</b>	<b>1,321,884,061</b>

(i) 受托人為結算本公司股權激勵計劃下的獎勵而購買的股份，在本公司的中期財務報錶中稱為“庫存股”，併在適用的會計準則下作為庫務局股份核算，但在香港上市規則下不構成庫務局股份。

## 合併財務報表附註

### C 運營資產及負債

#### C1 物業、廠房及設備

	在建資產 百萬澳元	無限期持有的土地及樓宇 百萬澳元	礦山開發 百萬澳元	廠房及設備 百萬澳元	使用權資產 百萬澳元	總計 百萬澳元
<b>於2023年12月31日</b>						
成本或公允價值	391	489	2,549	4,052	255	7,736
累計折舊	—	(114)	(1,221)	(2,680)	(139)	(4,154)
賬面淨值	<b>391</b>	<b>375</b>	<b>1,328</b>	<b>1,372</b>	<b>116</b>	<b>3,582</b>
<b>截至2024年6月30日止半年度</b>						
期初賬面淨值	391	375	1,328	1,372	116	3,582
轉撥	(189)	3	69	120	—	3
添置	288	—	—	2	11	301
重新計量	—	—	(10)	—	—	(10)
出售	—	—	—	(1)	—	(1)
折舊費用	—	(3)	(105)	(131)	(23)	(262)
期末賬面淨值	<b>490</b>	<b>375</b>	<b>1,282</b>	<b>1,362</b>	<b>104</b>	<b>3,613</b>
<b>於2024年6月30日</b>						
成本或公允價值	490	492	2,505	4,104	248	7,839
累計折舊	—	(117)	(1,223)	(2,742)	(144)	(4,226)
賬面淨值	<b>490</b>	<b>375</b>	<b>1,282</b>	<b>1,362</b>	<b>104</b>	<b>3,613</b>

截至2024年6月30日止期間，400萬澳元的折舊已擴充資本（2023年6月30日：900萬澳元）。

#### C2 採礦權

	2024年 6月30日 百萬澳元	2023年 12月31日 百萬澳元
期初賬面淨值	4,040	4,367
轉撥自勘探及評估	2	42
轉撥自在建資產	—	22
轉撥至礦場開發	(3)	—
攤銷	(141)	(391)
期末賬面淨值	<b>3,898</b>	<b>4,040</b>

#### C3 資產減值

##### (a) 現金產生單位評估

本集團在新南威爾士州內按地區經營，因此新南威爾士州礦場莫拉本、沃克山、亨特谷及艾詩頓被視為一個現金產生單位（「現金產生單位」）。由於地理位置及所有權結構的原因，雅若碧及中山被視作單獨的現金產生單位。

斯特拉福德/杜拉里已於2024年5月停止進行開採活動，目前同澳思達一樣處於閉礦階段。唐納森目前正在進行保養及維護，其經營資產已全部減值。因此本集團並無將這兩處計入新南威爾士州的現金產生單位組別中。本集團定期重新評估開採年限（「LOM」）模式，LOM模式的任何變動可能會改變可收回金額並可能導致減值支出。

## 合併財務報表附註

### (b) 公允價值評估

各現金產生單位的公允價值減出售成本是採用貼現現金流量模式，在整個煤礦預期開採年期（7至45年）內確定。所採用的公允價值模式被分類為公允價值層級的第三級。

模式內的主要假設包括：

主要假設	說明
煤炭價格	<p>本集團的現金流量預測是基於對未來煤炭價格的估計，該估計假設當前基準價煤炭價格在中短期內下降，然後重回本集團對長期煤炭實現價格的評估值，動力煤為87美元/噸至140美元/噸（2023年12月31日：75美元/噸至140美元/噸）及冶金煤為143美元/噸至233美元/噸（2023年12月31日：143美元/噸至222美元/噸）。</p> <p>本集團於確定基準煤炭價格預測值時通過不同外部來源取得長期煤炭價格預測數據，再根據具體煤炭質量進行調整。</p> <p>外部資料來源考慮各國的各項國家能源政策（包括根據2015年巴黎協定提交的國家自主貢獻目標及於聯合國氣候變化大會後續會議公佈的其他措施（包括逐步淘汰燃煤發電））確定他們的基準煤炭價格預測。這預期至2040年，動力煤的全球海運需求減少量最高能達51%，低於2023年的水平，而到2040年，冶金煤的全球海運需求將增加。相關預測面臨的主要風險為去煤炭化趨勢、要求剝離煤炭業務的股東激進主義、可再生能源技術進步以及煤炭項目融資的投資者行為加快進度。此外，貿易糾紛、保護主義、終端市場的進口管制政策也可能影響需求。</p> <p>本集團考慮到國際社會根據《巴黎協定》採取更嚴格的氣候變化應對措施以及第27屆聯合國氣候變化大會的最新承諾產生的影響，指出三個現金產生單位可收回金額繼續超過賬面值（所有輸入數據保持不變，包括煤價）所需的平均礦山服務年限，分別為新南威爾士州7年，雅若碧3年和中山礦6年。新南威爾士州的現金產生單位89%敞口為動力煤，11%敞口為冶金煤，而雅若碧及中山礦均為冶金煤礦。</p> <p>本集團的結論是，儘管國際社會對氣候變化的應對措施愈加嚴格會減少未來對煤炭的需求，但預期有關行動的潛在影響不會對以上期間有重大影響，因此不會導致可收回金額低於賬面值。</p> <p>本集團所預測的動力煤及冶金煤價格處於外部價格預測值範圍之內。預測包含的假設之一是在俄烏衝突及天氣事件影響供應等近期干擾事件過後，市場將愈加平衡，但也指出貿易平衡仍存在不確定性，短期價格將繼續受到季節性或短期干擾而發生波動。這一預測是基於不斷變化的全球煤炭需求概況，到2028年，需求仍將小幅增長，而由於過去5到10年對新煤炭產能的投資不足，有限的供應將投入使用。上述假設可能會不準確，未來煤炭價格也可能會與預測的不同。</p>
外匯匯率	<p>根據外部資料來源預測的長期澳元兌美元匯率為0.75澳元（2023年12月31日：0.75澳元）。於2024年6月30日，澳大利亞儲備銀行的澳元兌美元匯率為0.6624澳元。</p>
生產及資本開支	<p>生產及資本開支的依據是本集團對預測地質狀況、現有廠房及設備狀況和未來生產水平的估計。</p> <p>資料來自內部預算、五年業務計劃、開採年期模型、開採年期計劃、JORC報告及本集團於日常業務過程中進行的項目評估。</p> <p>本集團的所有礦山都包含在經修訂的保障機制，該模型包括對開採年期影響的估計。</p>
煤炭儲量及資源	<p>本集團根據JORC 2012守則及澳交所上市規則2014編製的資料估計其煤炭儲量及資源。</p> <p>進一步討論載於本集團截至2023年12月31日止年度的年度財務報告附註C2。</p>
貼現率	<p>本集團應用8.25%的稅後實際貼現率（2023年12月31日：8.25%）以貼現預測的未來應佔稅後現金流量。</p> <p>未來現金流量預測所採用的稅後貼現率指市場將應用的比率的估計值，須顧及貨幣的時間價值和未調整未來現金流量估計的資產的特定風險。</p> <p>該利率還與本集團的五年業務計劃、開採年期模型和日常業務過程中的項目評估相一致。</p>

根據上述假設，截至2024年6月30日，所有現金產生單位的可收回金額確定為高於賬面值，並無導致額外減值。

於確定各主要假設指定的價值時，管理層已採用：外部資料來源；外部顧問的專業知識；以及本集團內部專家的經驗，以確保煤炭儲量及資源等具體實體假設的有效性。此外，還就各主要假設釐定及計及各種敏感因素，以加強對上述公允價值結論的驗證力度。



## 合併財務報表附註

### (c) 主要敏感因素

公允價值模式中最敏感的輸入數據為收入預測，其主要取決於估計未來煤炭價格及澳元兌美元的預測匯率。

	2024年		
	新南威爾士州 百萬澳元	雅若碧 百萬澳元	中山 百萬澳元
賬面值	5,207	296	263
可收回金額	10,012	988	464
上升空間	4,805	691	201
以美元計值的煤炭價格(i)			
+10%	2,745	331	161
-10%	(2,768)	(352)	(176)
匯率(ii)			
+5澳分	(1,745)	(221)	(110)
-5澳分	1,984	243	118
貼現率(iii)			
+50個基準點	(342)	(39)	(14)
-50個基準點	365	42	15

(i) 指煤炭價格假設增加/減少10%引起的可收回金額變動。

(ii) 指我們採用的長期美元兌澳元外匯匯率增加/減少5澳分引起的可收回金額變動。

(iii) 指我們所採用的貼現率增加/減少50個基準點引起的可收回金額變動。

若煤炭價格於開採年限下降10%，則三個礦山的現金產生單位的可收回金額均將超過其賬面值。若澳元兌美元於開採年限的長期預測匯率為0.80澳元，則所有三個現金產生單位的可收回金額將超過其賬面值。若實際加權平均資本成本為8.75%或增加0.5%，則所有三個現金產生單位的可收回金額將超過賬面值。

雅若碧商譽不計入減值費用，因為其可收回金額大於該現金產生單位的賬面價值。

### C4 勘探及評估資產

	2024年 6月30日 百萬澳元	2023年 12月31日 百萬澳元
期初賬面淨值	238	275
其他添置	1	1
轉撥自在建資產	—	4
轉撥至採礦權	(2)	(42)
期末賬面淨值	237	238

## 合併財務報表附註

### C5 無形資產

	商譽 百萬澳元	電腦軟件 百萬澳元	用水權 百萬澳元	其他 百萬澳元	總計 百萬澳元
<b>2023年12月31日</b>					
成本	60	39	56	17	172
累計攤銷	—	(34)	—	(7)	(41)
賬面淨值	<b>60</b>	<b>5</b>	<b>56</b>	<b>10</b>	<b>131</b>
<b>截至2024年6月30日止半年度</b>					
期初賬面淨值	60	5	56	10	131
攤銷費用	—	(1)	—	—	(1)
期末賬面淨值	<b>60</b>	<b>4</b>	<b>56</b>	<b>10</b>	<b>130</b>
<b>2024年6月30日</b>					
成本	60	39	56	17	172
累計攤銷	—	(35)	—	(7)	(42)
賬面淨值	<b>60</b>	<b>4</b>	<b>56</b>	<b>10</b>	<b>130</b>

2024年6月30日，商譽與自澳交所上市公司股東透過公開發售收購兗煤資源有限公司（前稱菲利克斯資源有限公司）有關，並已分配至雅若碧礦場。有關於2024年6月30日公允價值減出售成本的計算詳情，請參閱附註C3。由於可回收金額高於該現金產生單位的賬面值，故獲分配商譽的現金產生單位無須作出減值支出。

### C6 貿易及其他應收款

	2024年 6月30日 百萬澳元	2023年 12月31日 百萬澳元
<b>流動</b>		
來自與客戶合約的貿易應收款項	404	529
其他貿易應收款項	65	133
	<b>469</b>	<b>662</b>
<b>非流動</b>		
應收其他實體款項(i)	21	21
長期服務假應收款項	78	77
	<b>99</b>	<b>98</b>

(i) 應收其他實體款項包括本集團對Wiggins Island Coal Export Terminal Pty Ltd（「WICET」）所發行證券的投資及其他非流動應收款項。

本集團並未向客戶授予標準劃一的信貸期，個別客戶的信貸期視具體情況而定（如適用）。報告期內來自客戶合約的貿易應收款項按照發票日期進行的賬齡分析如下：

截至2024年6月30日，來自客戶合約的應收款總額4.04億澳元均屬於0-90天類別（2023年12月31日：5.23億澳元）。

#### (a) 已逾期但尚未減值

截至2024年6月30日，本集團貿易應收款（基於發票日期）的賬齡分析，逾期0-90天未減值的金額為100萬澳元（2023年12月31日：逾期0-90天未減值1,900萬澳元）。

## 合併財務報表附註

### C7 存貨

	2024年 6月30日 百萬澳元	2023年 12月31日 百萬澳元
煤炭—成本價和可變現淨值之較低者	220	221
輪胎及配件 - 成本價	165	159
澳洲碳信用單位(「ACCU」)(i)	35	30
燃料 - 成本價	6	6
	<b>426</b>	<b>416</b>

(i)本集團根據經修訂的保障機制以對價3,500萬澳元購買澳洲碳信用單位(2023年12月31日:3,000萬澳元)。

#### (a) 存貨費用

存貨減記為可變現淨值，於2024年6月30日被確認為準備金，金額為100萬澳元(2022年:600萬澳元)。準備金的變動已包含在損益表的「存貨產成品及在產品變動」中。

### C8 貿易及其他應付款

	2024年 6月30日 百萬澳元	2023年 12月31日 百萬澳元
貿易應付款項	686	543
應付工資成本	136	152
其他應付款項	44	39
	<b>866</b>	<b>734</b>

根據報告日期的發票日期對貿易應付款項進行的時效分析，截至2024年6月30日，貿易應付款項總額為6.86億澳元(2023年12月31日:5.43億澳元)，屬於0-90天賬齡類別。

貿易應付款項的信貸期平均為60天。本集團已制定金融風險管理政策以保證所有的應付款項在信貸期限內。

## D 資本結構及融資

### D1 計息負債

	2024年 6月30日 百萬澳元	2023年 12月31日 百萬澳元
流動		
租賃負債	41	44
	<b>41</b>	<b>44</b>
非流動		
租賃負債	89	102
	<b>89</b>	<b>102</b>
計息負債總額	<b>130</b>	<b>146</b>

#### 融資活動產生的負債對賬

	租賃負債 百萬澳元
於2024年1月1日期初餘額	146
添置	11
還款	(32)
利息開支及成本回撥	4
外匯變動	1
於2024年6月30日期末餘額	<b>130</b>

## 合併財務報表附註

### (a) 擔保融資

兗煤澳洲為就港口、鐵路、政府部門及其他營運部門的營運目的而發行的擔保融資的一方。

融資提供方	融資 百萬澳元	已動用 百萬澳元	擔保
由九家澳大利亞及國際金融機構組成的銀團	1,200	915	由2024年6月30日賬面值為113.43億澳元的兗煤資源有限公司及Coal & Allied Industries Pty Ltd合併集團的資產提供擔保。該筆融資於2026年2月到期。
總計	<b>1,200</b>	<b>915</b>	

### (b) 計息負債的合約到期日及現金流量

下表根據本集團計息負債的合約到期日，並按相關到期組別對其進行分析。下表所披露金額為訂約未貼現的現金流量，其中還包括利息、安排費及預扣稅。

	1年內 百萬澳元	1至2年 百萬澳元	2至5年 百萬澳元	5年以上 百萬澳元	現金流量總額 百萬澳元	賬面值 百萬澳元
<b>於2024年6月30日</b>						
非衍生						
貿易及其他應付款	866	—	—	—	866	866
租賃負債	48	41	53	2	144	130
非衍生總額	<b>914</b>	<b>41</b>	<b>53</b>	<b>2</b>	<b>1,010</b>	<b>996</b>
<b>於2023年12月31日</b>						
非衍生						
貿易及其他應付款	734	—	—	—	734	734
租賃負債	51	38	69	4	162	146
非衍生總額	<b>785</b>	<b>38</b>	<b>69</b>	<b>4</b>	<b>896</b>	<b>880</b>

### D2 繳入股本

	2024年 6月30日 百萬澳元	2023年 12月31日 百萬澳元
(i) 股本		
普通股	6,219	6,219
(ii) 其他繳入股本		
或有價值權證	263	263
關聯方貸款供款	216	216
	<b>479</b>	<b>479</b>
繳入股本總額	<b>6,698</b>	<b>6,698</b>



## 合併財務報表附註

### D3 以股份為基礎的付款

通過發行期權參與基於股份的支付計劃(長期激勵計劃,「長期激勵計劃」)者僅限於本集團的高級行政人員。所有期權均可按一對一基準贖回本集團股份,但須根據其是否達到標的若干表現而決定。本集團不會就期權派發股息。

詳情	計量/授出日期	期權數量	到期日期	轉換價(澳元)
<b>管理層績效期權</b>				
2021年長期激勵計劃(i)	2021年1月1日	2,736,963	2024年1月1日	無
2022年長期激勵計劃(ii)	2022年1月1日	2,483,667	2025年1月1日	無
2023年長期激勵計劃	2023年1月1日	1,216,705	2026年1月1日	無
<b>於2023年12月31日的餘額</b>		<b>6,437,335</b>		
2021年長期激勵計劃(i)	2021年1月1日	2,736,963	2024年1月1日	無
2022年長期激勵計劃(ii)	2022年1月1日	2,483,667	2025年1月1日	無
2023年長期激勵計劃	2023年1月1日	1,216,705	2026年1月1日	無
2024年長期激勵計劃	2024年1月1日	1,533,906	2027年1月1日	無
<b>於2024年6月30日的餘額</b>		<b>7,971,241</b>		

(i) 2021年長期激勵計劃已於2024年1月歸屬,預期將於2024年8月結算。

(ii) 2022年長期激勵計劃仍在發行中,預計將於2025年1月歸屬。

	2024年期權數量	2023年期權數量
期初餘額	6,437,335	7,403,281
期內授出	1,533,906	1,216,705
期內制定的長期激勵計劃	—	(2,007,635)
年內沒收	—	(175,016)
已失效的長期激勵計劃期權	—	—
期末餘額	<b>7,971,241</b>	<b>6,437,335</b>

### 授出的表現期權的公允價值

長期激勵計劃中表現期權的公允價值使用以下假設釐定:

	2024年長期激勵計劃	2023年長期激勵計劃	2022年長期激勵計劃
已發行績效股權數目	1,533,906	1,216,705	2,542,567
待發行績效股權數目	1,533,906	1,216,705	2,483,667
授出日期	2024年1月1日	2023年1月1日	2022年1月1日
於授出日期的平均股價(澳元)	5.03	6.16	2.80
預期股息率	10%	10%	10%
歸屬條件	(a)	(a)	(a)
每份績效股權的價值(澳元)	<b>3.78</b>	<b>4.63</b>	<b>2.10</b>

(a) 長期激勵計劃的表現期權將根據成本結果及每股收益目標歸屬。有關期權分別分拆40%及60%至該等條件。

本公司最高可發行股份數量為7,971,241股,若此等股份作為新股發行,則其佔於2024年6月30日已發行股份的0.6%(2023年12月31日:6,437,335股股份,佔股本的0.5%)。

長期激勵計劃採用克煤澳洲普通股於授出日期前後20個交易日期間的成交量加權平均價進行估值。長期激勵計劃於相關權利歸屬時結算,並將庫存股轉讓予參與者。

(i) 受托人為結算本公司股權激勵計劃下的獎勵而購買的股份,在本公司的中期財務報表中稱為“庫存股”,併在適用的會計准則下作為庫務局股份核算,但在香港上市規則下不構成庫務局股份。

### D4 股息

於2024年2月23日,董事會選擇宣派2023年期末股息4.29億澳元,每股0.3250澳元,均為全額免稅,登記日期為2024年3月13日,支付日期為2024年4月30日。

截至2024年6月30日的半年度,未提議或宣布任何中期股息。

## 合併財務報表附註

### D5 儲備

#### (a) 儲備餘額

	2024年 6月30日 百萬澳元	2023年 12月31日 百萬澳元
對沖儲備	(256)	(256)
庫存股份儲備 (i)	(15)	(21)
員工賠償儲備	19	18
其他儲備	1	1
	<b>(251)</b>	<b>(258)</b>

(i) 受托人為結算本公司股權激勵計劃下的獎勵而購買的股份，在本公司的中期財務報表中稱為“庫存股”，併在適用的會計准則下作為庫務局股份核算，但在香港上市規則下不構成庫務局股份。

#### (b) 對沖儲備

對沖儲備用作記錄通過其他綜合收益直接於權益確認的現金流量對沖的收益或虧損。

期末餘額與採用美元計值的計息負債以對沖未來煤炭銷售的自然現金流量對沖公允價值的累計變動淨額的有效部分有關。

於截至2024年6月30日止期間，並無對沖儲備由其他綜合收益轉撥至損益內（2023年12月31日：虧損100萬澳元）。

#### 變動

	2024年 6月30日 百萬澳元	2023年 12月31日 百萬澳元
對沖儲備 - 現金流量對沖		
期初餘額	(256)	(253)
就美元計息負債確認的公允價值虧損	—	(5)
循環計入損益的公允價值虧損	—	1
遞延所得稅利益	—	1
期末餘額	<b>(256)</b>	<b>(256)</b>

如作為未來煤炭銷售自然對沖的計息負債於原定日期之前償還，則於償還前產生的對沖收益/虧損將根據其原定銷售額撥入損益。這種情況促使於2024年6月30日形成以下稅前狀況：

#### 截至6月30日止十二月期間

	2025年 百萬澳元	2026年 百萬澳元	2027年 百萬澳元	總計 百萬澳元
待於未來期間回收的對沖虧損	125	237	3	365
其中：				
有關於指定償還日期之前償還的貸款對沖	125	237	3	365
				<b>365</b>
遞延所得稅利益				<b>(109)</b>
期末餘額				<b>256</b>

截至2024年12月31日止六個月，可回收對沖虧損為1.25億澳元，而預計在截至2025年6月30日的六個月期間將為零。

#### (c) 員工賠償儲備

授出的權益計劃公允價值於歸屬期在員工賠償儲備內確認。該儲備將於相關股份按公允價值歸屬及轉移給員工時撥回庫存股份。於授出日期的公允價值與已收庫存股份金額的差額於保留盈利（扣除稅項）內確認。

報告期內，變動與附註D3所披露的2024年任何已發行或沒收的額外表現權利有關。

## 合併財務報表附註

### D6 或有事項

#### 或有負債

本集團在2024年6月30日有以下或有負債：

#### (i) 銀行擔保及履約保證金

	2024年 6月30日 百萬澳元	2023年 12月31日 百萬澳元
母公司實體及集團		
對第三方提供的履約保函	82	79
根據法規要求提供給政府部門的擔保	120	120
	<b>202</b>	<b>199</b>
合營企業(權益股份)		
對第三方提供的履約保函	202	201
根據法規要求提供給政府部門的擔保	433	433
	<b>635</b>	<b>634</b>
代關聯方持有的擔保(受益人詳情請參閱附註E2(F))		
對第三方提供的履約保函	74	77
根據法規要求提供給政府部門的擔保	4	4
	<b>78</b>	<b>81</b>
	<b>915</b>	<b>914</b>

#### (ii) 提供予中山的支持函件

本公司於2015年3月4日向本集團的合營企業Middlemount Coal Pty Ltd(「中山」)發出支持函件,確認:

- 其不會要求中山償還任何所欠貸款,除非中山同意償還或者貸款協議中另有規定;及
- 其將向中山提供財務支持,使其能夠支付到期應付債務,借款金額將以新股東貸款形式按其在中山所享有的資產淨值比例作出。

當本集團為中山的股東,該支持函件依然有效,直至發出不少於12個月或中山同意更短期限的通知。

#### (iii) 其他或有事項

向本集團提出的部分索賠與本集團的日常經營有關。董事認為,該等索賠的結果將不會對本集團的財務狀況造成重大影響。

### D7 資產及負債的公允價值計量

#### (i) 公允價值層級

本集團採用多種方法評估金融工具的公允價值。澳大利亞會計準則理事會第13號公允價值計量要求根據以下公允價值計量層級按層級披露公允價值的計量:

- 活躍市場上相同資產或負債的報價(未經調整)(第一層);
- 除第一層所含報價之外的,可直接(作為價格)或間接(由價格得出)觀察的與資產或負債相關的輸入數據(第二層);及
- 並非以可觀察市場數據為依據的與資產或負債相關的輸入數據(不可觀察輸入數據)(第三層)。

2024年及2023年的應收特許權使用費被歸類為第三級金融工具。概無其他金融工具須以經常性方式計量。

#### (ii) 估值技術

並未於活躍市場買賣的金融工具的公允價值乃利用估值技術確定。估值技術最大限度利用了可獲得的可觀察市場數據。如計量一項工具的公允價值所需的所有重大輸入數據均可觀察,則該工具被列入第二層。

如一項及以上重大輸入數據並非基於可觀察市場數據,則該工具被列入第三層。這屬於應收特許權使用費的情況。

## 合併財務報表附註

### (iii) 利用重大不可觀察輸入數據計量公允價值 (第三層)

下表呈列截至2024年6月30日止半年度第三層工具的變動：

	2024年6月30日 應收特許權使用費 百萬澳元	2023年12月31日 應收特許權使用費 百萬澳元
年初餘額	218	233
已確認於損益的應收特許權使用費的重新計量	2	(15)
	<b>220</b>	<b>218</b>

#### 應收特許權使用費

應收特許權使用費的公允價值按向中山礦收取按離岸價(平艙費在內)銷售額4%的特許權使用費的權利的公允價值計算。金融資產已釐定一個有限期限作為中山礦的營運期限以及將按照公允價值基準計量。

公允價值使用以下列不可觀察輸入數據(即預測銷量、煤價及外匯匯率波動)為基準的貼現未來現金流量釐定。預計銷量基於內部維持的預算、五年商業計劃和採礦年限模型得出。預計的煤價和長期匯率基於和減值評估所用數據相同的外部數據(參閱附註C3)。用作確定未來現金流的調整風險後的稅後實際貼現率為6.8%(2023年12月31日:6.8%)。如以下銷量及煤價的不可觀察輸入數據提高以及如澳元兌美元貶值,評估的公允價值將會大幅上升。倘若調整風險後的貼現率下降,評估的公允價值也會上升。

#### 敏感度

下表概述應收特許權使用費的敏感度分析。該分析假設所有其他變量保持不變。

	2024年6月30日 公允價值增加/(減少) 百萬澳元	2023年12月31日 公允價值增加/(減少) 百萬澳元
煤價		
+10%	20	19
-10%	(20)	(19)
匯率		
+5澳分	(13)	(12)
-5澳分	14	13
貼現率		
+50個基準點	(7)	(7)
-50個基準點	8	8

### (iv) 其他金融工具的公允價值

假設賬面值近似於下列各項的公允價值：

- (i) 貿易及其他應收款項
- (ii) 其他金融資產
- (iii) 貿易及其他應付款項
- (iv) 計息負債

## 合併財務報表附註

### E 集團架構

#### E1 於其他實體的權益

##### (a) 於聯營公司及合營企業的權益

下文載列本集團於2024年6月30日及2023年12月31日的聯營公司及合營企業。下文所列實體的股本僅由普通股組成，並由本集團直接持有。註冊成立或登記所在國家同時為其主要營業地點。

實體名稱	營業地點/ 註冊成立 所在國家	所有權權益百分比		關係性質	計量方法	投資賬面值	
		2024年 %	2023年 %			2024年 百萬澳元	2023年 百萬澳元
Port Waratah Coal Services Ltd	澳大利亞	30 %	30 %	聯營公司	權益法	178	180
WICET Holdings Pty Ltd	澳大利亞	33 %	33 %	聯營公司	權益法	—	—
Middlemount Coal Pty Ltd	澳大利亞	49.9997 %	49.9997 %	合資企業	權益法	251	251
HVO Coal Sales Pty Ltd	澳大利亞	51 %	51 %	合資企業	權益法	—	—
HV Operations Pty Ltd	澳大利亞	51 %	51 %	合資企業	權益法	—	—
HVO Services Pty Ltd	澳大利亞	51 %	51 %	合資企業	權益法	—	—
Newcastle Coal Infrastructure Group Pty Ltd	澳大利亞	27 %	27 %	合資企業	權益法	—	—
<b>總計</b>						<b>429</b>	<b>431</b>

	2024年 6月30日 百萬澳元	2023年 6月30日 百萬澳元
於損益表內確認的款項：		
Middlemount Coal Pty Ltd	—	6
Port Waratah Coal Services Ltd	4	10
	<b>4</b>	<b>16</b>

##### (i) 有關聯營公司及合營企業的承諾事項及或有負債

如附註D6(ii)所載，於2024年6月30日，概無有關本集團聯營公司及合營企業（除中山礦外）的任何承諾事項及或有負債。

作為紐卡斯爾煤炭基礎設施集團及WICET的合約商，如本集團的源礦山無法保持可銷售煤炭儲量的最低水平，本集團須支付其所佔任何未償還的優先債務，並在特定合約的餘下年度內進行攤銷。此外，如紐卡斯爾煤炭基礎設施集團或WICET無法再融資以償付到期債務及剩餘欠款，本集團須全額支付其所佔任何未償還的優先債務。如紐卡斯爾煤炭基礎設施集團或WICET合約商不履行合約義務且無法支付其所佔的紐卡斯爾煤炭基礎設施集團或WICET債務，未償還的優先債務將於餘下合約商之間分攤。此情形下本集團所佔的未償還優先債務將增加。

本集團目前預期仍能遵守可銷售煤炭儲量的最低水平且並不知悉任何紐卡斯爾煤炭基礎設施集團或WICET為未來到期債務進行再融資的事宜。

#### E2 關聯方交易

##### (a) 母公司

本集團內的母公司為兗煤澳大利亞有限公司。本集團的大股東為兗礦能源集團股份有限公司（「兗礦能源」，在中華人民共和國註冊成立，前稱為兗州煤業股份有限公司）。最終母公司及最終控股方為山東能源集團有限公司（「山東能源」，在中華人民共和國註冊成立，前稱為兗礦集團有限公司）。

##### (b) 兗煤國際（控股）有限公司

兗煤國際（控股）有限公司為兗礦能源的全資附屬公司，並控制以下附屬公司：Yancoal Technology Development Holdings Pty Ltd、Athena Holdings Pty Ltd、Tonford Holdings Pty Ltd、Wilpeena Holdings Pty Ltd、普力馬（控股）有限公司、Premier Coal Pty Ltd（前稱Premier Coal Ltd）、兗礦澳思達（寧波）商貿有限公司（「兗礦澳思達」）、Yancoal Energy Pty Ltd及Syntech Resources Pty Ltd（「兗煤國際集團」）。本公司代表兗礦能源管理該等實體。

##### (c) 聯營公司及合營企業

聯營公司及合營企業的進一步詳情請參閱附註E1。



## 合併財務報表附註

### (d) 與其他關聯方的交易

與關聯方發生的交易如下：

	附註	2024年 6月30日 千澳元	2023年 6月30日 千澳元
<b>銷售貨品及服務</b>			
向山東能源(海南)智慧國際科技有限公司銷售煤炭(i)		162,004	65,568
向兗礦瑞豐國際貿易有限公司銷售煤炭(i)		158,506	—
向兗煤國際貿易有限公司銷售煤炭(i)		124,613	99,244
向山能(青島)智慧產業科技有限公司銷售煤炭(i)		10,606	42,046
向兗煤國際集團提供市場推廣及行政服務(i)		6,619	9,595
向山東能源集團提供市場推廣及行政服務(i)		129	415
		<b>462,477</b>	<b>216,868</b>
<b>購買貨品及服務</b>			
向Syntech Resources Pty Ltd購買煤炭(i)		(32,700)	—
		<b>(32,700)</b>	<b>—</b>
<b>股權認購、債務償還及債務準備金</b>			
與中銀(香港)有限公司就NHL卡車的租賃付款		(8,657)	(8,375)
		<b>(8,657)</b>	<b>(8,375)</b>
<b>其他成本</b>			
向紐卡斯爾煤炭基礎設施集團支付港口費		(134,235)	(144,267)
向WICET支付港口費		(35,040)	(25,724)
向PWCS支付港口費		(32,571)	(27,932)
		<b>(201,846)</b>	<b>(197,923)</b>
<b>其他收入</b>			
向中山收取的特許權使用費收入		12,081	12,265
向PWCS收取的股息收入		6,300	6,833
向兗煤國際集團收取的銀行擔保費(ii)		1,011	1,112
		<b>19,392</b>	<b>20,210</b>

(i) 香港上市規則第十四A章項下的持續關連交易。

(ii) 香港上市規則第十四A章項下的全面獲豁免持續關連交易。

## 合併財務報表附註

### (e) 與關聯方交易產生的未償還餘額

於報告日期應付 / 應收關聯方的未償還餘額為無擔保、不計息 (除應收貸款及應付貸款外) 且須於要求時償還。

於報告期末與關聯方交易有關的未償還餘額如下：

	2024年 6月30日 千澳元	2023年 12月31日 千澳元
<b>流動資產</b>		
貿易及其他應收款項		
應收中山特許權使用費	6,071	6,467
應收充煤國際集團成本補償款項	2,407	2,354
來自山東能源澳洲的其他應收款項	55	419
來自山東能源的其他應收款項	21	20
	<b>8,554</b>	<b>9,260</b>
<b>資產總值</b>	<b>8,554</b>	<b>9,260</b>
<b>流動負債</b>		
其他應付款項		
租賃負債 (NHL 卡車) 與中銀 (香港) 有限公司	15,275	14,479
應付充礦能源款項	26	21
	<b>15,301</b>	<b>14,500</b>
<b>非流動負債</b>		
其他應付款項		
租賃負債 (NHL 卡車) 與中銀 (香港) 有限公司	36,539	42,861
	<b>36,539</b>	<b>42,861</b>
<b>負債總額</b>	<b>51,840</b>	<b>57,361</b>

### (f) 擔保

本集團融資機構已代表下列關聯實體向政府部門及多名外部人士發出承諾及擔保：

	2024年 6月30日 千澳元	2023年 12月31日 千澳元
<b>充煤國際集團</b>		
Syntech Resources Pty Ltd	48,979	52,232
Premier Coal Pty Ltd (前稱Premier Coal Ltd)	29,062	29,062
AMH (Chinchilla Coal) Pty Ltd	49	49
Tonford Holdings Pty Ltd	10	10
Athena Joint Venture	3	3
	<b>78,103</b>	<b>81,356</b>

有關所提供擔保性質的詳情請參閱附註D6。

### (g) 條款及條件

除另有指明外，否則關聯方之間的交易須按不優於其他方可獲得的一般商業條款及條件進行。

### (h) 母公司提供支持函件

充礦能源董事已提供支持函件，據此，除非通過發出不少於24個月的通知撤銷，否則只要充礦能源擁有本公司至少51%的股份，充礦能源就將確保本集團繼續營運，仍具備償付能力。

## 合併財務報表附註

### F 其他資料

#### F1 承諾

##### (a) 資本性承諾

於報告日期已訂約但未確認為負債的資本開支載列如下：

	2024年 6月30日 百萬澳元	2023年 12月31日 百萬澳元
物業、廠房及設備		
於一年內		
應佔共同經營	154	171
其他	91	18
勘探及評估		
於一年內		
應佔共同經營	1	1
	<b>246</b>	<b>190</b>

#### F2 於報告期後發生的事件

於財政年度結束後，概無發生任何事件或狀況而對財政期間後本集團的經營、經營業績或本集團或本公司的事務狀況有任何重大影響或可能有任何重大影響：

**董事聲明**  
截至2023年6月30日止半年度

董事認為：

- (a) 第20至44頁所載財務報表及附註根據2001年公司法而編製，包括：
  - (i) 遵守澳大利亞會計準則理事會發佈的會計準則第134號中期財務報告及2001年公司條例，及
  - (ii) 真實而公平地反映本集團於2024年6月30日的財務狀況及其截至該日止半年度的表現，及
- (b) 有合理理由相信本公司將能夠於債務到期應付時償還該等債務。

本聲明是根據董事會決議案作出。

**Gregory James Fletcher**

董事

悉尼

2024年8月19日

## 独立审计师审阅报告

致充煤澳大利亚有限公司及各个受控实体

### 针对半年度财务报表的报告

#### 结论

我们已审阅充煤澳大利亚有限公司(“贵公司”)及其受控实体(“贵集团”)的半年度财务报表,其中包括截至 2024 年 6 月 30 日的合并资产负债表以及合并利润及其他综合收益表、合并权益变动表及所述半年度合并现金流量表、财务报表附注以及董事声明。

通过我们的审阅工作,而非审计,我们没有发现任何令我们认为随附的贵集团半年度财务报表不符合《2001 年公司法》的事项,包括:

- 真实公允的反映了贵集团于 2024 年 6 月 30 日的财务状况及其截至该日止年度的财务表现;以及
- 遵循澳大利亚会计准则第 134 则 - “中期财务报告”及《2001 年公司条例》。

#### 结论之依据

我们根据 ASRE 2410 “实体独立审计师审阅财务报告”进行了审阅。我们的责任在本报告的“审计师对半年度财务报表审阅的责任”一节有进一步的表述。根据《2001 年公司法》中的审计师独立性规定以及会计专业和道德标准委员会的 APES 110 “专业会计师道德规范”(含独立性标准)(“规范”)有关本事务所在澳大利亚审计年度财务报表的道德规定,我们独立于贵公司以外。我们还根据《规范》履行了我们其他的道德责任。

#### 董事会对财务报表的责任

贵公司董事有责任按照澳大利亚会计准则和《2001 年公司法》编制半年度财务报表提供真实公允的意见,并且实施董事认为有必要的内部控制以便能编制出真实公允列报且不存在因舞弊或错误产生重大错报的财务报表。

#### 审计师的半年度财务报表审阅责任

我们的责任是在执行审阅工作的基础上对财务报表发表审阅意见。ASRE 2410 要求我们在结论中指出我们是否发现任何令我们认为半年度财务报表不符合《2001 年公司法》的事项,包括对贵集团截至 2024 年 6 月 30 日的财务情况及其于该半年度的业绩给出真实和公允的观点,并且遵循澳大利亚会计准则第 134 则 - “中期财务报告”及《2001 年公司条例》。

#### 布里斯本

Level 15  
240 Queen Street  
Brisbane QLD 4000  
电话 + 61 7 3085 0888

#### 墨尔本

Level 10  
530 Collins Street  
Melbourne VIC 3000  
电话 + 61 3 8635 1800

#### 珀斯

Level 10  
197 St Georges Terrace  
Perth WA 6000  
电话 + 61 8 6184 5980

#### Sydney

Level 7, Aurora Place  
88 Phillip Street Sydney  
NSW 2000  
电话 + 61 2 8059 6800

信永中和审计 ABN 39 533 589 331。法律责任受到专业标准法例项下批准的机制的限制。信永中和审计是信永中和国际有限公司的独立成员。



[sw-au.com](http://sw-au.com)

半年度财务报表审阅通常包含询问主要负责财务和会计事项的人员、实施分析性复核、以及其他审阅程序。根据澳大利亚审计准则,审阅的工作范围将远小于审计业务,因此审阅工作不能够保证发现所有在审计工作能够识别出的重大问题。因此,我们将不发表审计意见。



信永中和审计  
特许会计师事务所



张洋  
合伙人



艾汝谥  
合伙人

悉尼,2024年8月19日



## 其他披露資料

### 完成條件及履行承諾

本公司確認已遵守香港聯交所於 2024年1月1日起至 2024年6月30日止期間所規定的條件和承諾。

### 管理合約

於截至2024年6月30日止六個月，本公司並無就全部或任何重要部分業務的管理和行政工作訂立或存有任何合約。

### 根據香港上市規則第 13.51B(1)條披露資料

本公司於刊發 2023年年報後，概無作出任何資料變更以致須根據香港上市規則第13.51B(1)條作出披露。

### 新發行股份的優先購買權

根據《2001年公司法(澳洲聯邦)》和本公司組織章程，在向非股東提供股份之前，股東並無權利獲得任何以現金為代價的新發行股份。

### 購股權計劃

於2024年6月30日，本集團概無任何購股權計劃。

## 詞彙表

澳大利亞會計準則	澳大利亞會計準則
澳大利亞競爭和消費者委員會	澳大利亞競爭和消費者委員會
澳大利亞碳信用單位	澳大利亞碳信用單位
AMI	Aurelia Metals Ltd
股東週年大會	股東週年大會
怡安	怡安翰威特
API5	API5 5,500千卡動力煤價格指數
審計及風險管理委員會	審計及風險管理委員會
ARTC	Australian Rail Track Corporation
澳交所	澳大利亞證券交易所
澳交所建議	澳交所企業管治委員會提出的各項原則和建議
AusIMM	澳大利西亞礦業及冶金學會
董事會	兗煤澳洲董事會
執行委員會主席	執行委員會主席
首席執行官	首席執行官
清潔能源監管機構	清潔能源監管機構
成本加運費合約	成本加運費合約
首席財務官	首席財務官
現金產生單位	現金產生單位
CHPP	選煤廠
信達	信達(香港)控股有限公司
聯合煤炭	聯合煤炭工業有限公司
主要經營決策者	主要經營決策者
焦炭(煉鋼)	一種灰色、堅硬、多孔的燃料，含碳量高、雜質少，在沒有空氣的情況下通過加熱煤炭或石油製成。
持續關連交易	香港聯合交易所規定須披露「持續關連交易」，該等交易為涉及提供貨品或服務的關連交易、按持續或經常基準進行且預期會延續一段時間。持續關連交易通常為在發行人一般及日常業務過程中進行的交易。關連交易為與關連人士進行的交易，以及與第三方進行的特定類別交易，通過關連人士於交易所涉及實體中的權益而可能向彼等輸送利益。
第二十六次締約國會議	2021年聯合國氣候變化峰會
第二十七次締約國會議	2022年聯合國氣候變化峰會
成本目標	成本目標歸屬條件
2019冠狀病毒病	新型冠狀病毒
或有價值權證	或有價值權證
遞延股份權利	在持續受聘情況下隨時間歸屬的兗煤澳洲股份權利(概不派付等額股息)
多元化、權益及包容	兗煤澳洲多元化、權益及包容策略
息稅前利潤	除利息及稅項前利潤
息稅折舊攤銷前利潤	除利息、稅金、折舊及攤銷前利潤
預期信貸虧損	預期信貸虧損
執行總經理	執行總經理
每股收益	每股收益
每股收益獎勵	每股收益歸屬條件
高管服務協議	高管服務協議
環境、社會及管治	環境、社會及管治
高管關鍵管理人員	執行委員會的提名成員
高管人員	包括執行董事及高管關鍵管理人員
固定年薪	固定年度薪酬
船邊交貨	船邊交貨
離岸現金成本	離岸現金成本(除特許權使用費外)
以公允價值計量且其變動計入損益	以公允價值計量且其變動計入損益
透過其他綜合收益按公允價值列賬	透過其他綜合收益按公允價值列賬
GCNewc	環球煤炭紐卡斯爾港出口6,000千卡動力煤價格指數
GILTS	格拉德斯通長期證券
香港守則	附錄十四所載企業管治守則
香港上市規則	香港聯合交易所有限公司證券上市規則
香港交易所	香港聯合交易所

## 詞彙表

披露易	上市發行人在香港聯合交易所進行監管提交及披露的網站
健康、安全、環境及社區委員會	健康、安全、環境及社區委員會
亨特谷	Hunter Valley Operations 礦山
HVO 實體	HVO Coal Sales Pty Ltd、HV Operations Pty Ltd 及 HVO Services Pty Ltd
國際會計準則理事會	國際會計準則理事會
國際財務報告準則	國際財務報告準則
JORC	聯合可採儲量委員會
關鍵管理人員	關鍵管理人員包括本公司董事及執行委員會提名人員。
關鍵績效指標	關鍵績效指標
礦山壽命	礦山壽命
貸款市場報價利率	貸款市場報價利率
長期激勵/長期激勵計劃	長期激勵計劃
失時工傷率	失時工傷率指每工作一百萬小時在工作場所發生的誤工受傷次數。
MCA	澳大利亞礦產委員會
冶金煤	適用於煉鋼過程中使用的煤炭的統稱
中山	Middlemount Coal Pty Ltd
礦儲量	礦產資源中目前具經濟可採性的部分。這兩類定義正在提高的地質可信度，低端為可能，高端為已證實。
礦產資源	在地殼內或地殼上具有經濟意義的材料的集中。這三類定義正在提高的地質可信度，低端為推斷，然後為標示，高端為探測。
標準守則	上市發行人董事進行證券交易的標準守則
MND	Monadelphous Group Ltd
莫拉本	莫拉本煤礦合營企業
沃克山	Mount Thorley Warkworth 礦山
收到最低位發熱量	收到最低位發熱量
紐卡斯爾煤炭基礎設施集團	紐卡斯爾煤炭基礎設施集團為新南威爾士州紐卡斯爾的煤炭出口碼頭
國家溫室能源報告	國家溫室能源報告
提名及薪酬委員會	提名及薪酬委員會
新南威爾士州	新南威爾士州
NSWMC	新南威爾士礦產委員會
稅前利潤	所得稅前利潤
分噴吹煤	分噴吹煤指用於煉鋼過程中的熱源及輔助燃料，降低焦炭消耗
表現期權	有關克萊澳洲股份的權利，概不派付等額股息，惟在符合績效標準及持續受聘的情況下隨時間歸屬
報告期內	截至2024年6月30日止六個月
PRD	績效檢討及發展
協議	董事會表現評估協議
PWCS	Port Waratah Coal Services 指新南威爾士州紐卡斯爾的煤炭出口碼頭。
昆士蘭州	昆士蘭州
原煤	原煤，起初從煤礦中提取的煤炭量
原煤噸數	原煤噸數
商品煤	移除非煤材料加工後的剩餘煤量
範圍 1 排放	範圍 1 涵蓋自有或受控來源的直接排放；如開採過程中煤炭釋放的排放。
範圍 2 排放	範圍 2 涵蓋報告公司購買的電力、蒸汽、供暖及製冷產生的間接排放。
範圍 3 排放	範圍 3 包括公司價值鏈中發生的所有其他間接排放；如最終用戶在燃燒煤炭時的實際排放。
半軟焦煤	用於煉鋼過程中生產焦炭，但與硬焦煤相比，焦炭質量低，雜質多。
服務	資訊科技服務，包括授予許可使用本公司的硬件或軟件，並且提供資訊科技支持服務。
《證券及期貨條例》	香港《證券及期貨條例》
山東能源	山東能源集團有限公司
Sojitz	Sojitz Corporation
短期激勵/短期激勵計劃	短期激勵計劃
氣候相關財務信息披露工作組	由金融穩定理事會建立的氣候相關財務信息披露工作組旨在制定一套自願的、一致的披露建議，供公司用於向投資者、貸款人及保險承保人提供有關其氣候相關金融風險的信息。

## 詞彙表

噸二氧化碳當量	排放量相當於一噸二氧化碳的排放量；其是碳核算中量化溫室氣體排放量的標準單位。
庫存股	根據發行人註冊地法律及公司章程或同等章程文件所授權，發行人購回並以庫存形式持有的股份，就香港上市規則而言，包括發行人購回並持有或存放於香港交易所中央結算交收系統以供在香港交易所出售的股份。
本公司或兗煤澳洲	兗煤澳大利亞有限公司
本集團	兗煤澳大利亞有限公司及其控制實體
動力煤	用於描述適合燃燒發電或其他用途的煤的總稱。
可記錄傷害及疾病傷害總數	可記錄傷害及疾病傷害總數
TRIFR	可記錄總傷害頻率指每百萬工作小時內，死亡人數、誤工受傷、替代工作及其他需要醫療專業人員治療的受傷人數。
單位產量	單位產量
成交量加權平均價	成交量加權平均價基於交易量及價格，給出證券於整個期間的平均交易價格
沃特崗	Watagan Mining Company Pty Ltd
WICET	威金斯島煤炭出口碼頭指昆士蘭州格拉德斯的煤炭出口碼頭。
WIPS	維金斯島優先股
兗礦	兗礦集團有限公司
兗礦能源	兗礦能源集團股份有限公司
兗州煤業	兗州煤業股份有限公司
兗煤國際貿易	兗煤國際貿易有限公司

## 企業目錄

### 董事<sup>9</sup>

茹剛

岳寧

Gregory Fletcher

黃霄龍

張長意

Geoffrey Raby博士

Debra Bakker

### 公司秘書：

張凌

### 審計師：

SW Audit

Level 7, Aurora Place

88 Phillip Street

Sydney NSW 2000

Australia

於《財務匯報局條例》下的認可公眾利益實體審計師

### 註冊地及主要營業地：

Level 18 Darling Park 2

201 Sussex Street

Sydney NSW 2000

Australia

電話：+61 2 8583 5300

### 澳大利亞公司註冊號：

111 859 119

### 澳大利亞證券交易所有限公司（澳交所）

股份代號：YAL

### 香港聯合交易所有限公司（香港交易所）

股份代號：3668

### 股份過戶登記處：

Computershare Investor Services Pty Limited

Level 3, 60 Carrington Street

Sydney NSW 2000

Australia

電話：+61 2 8234 5000

香港中央證券登記有限公司

香港

灣仔

皇后大道東183號

合和中心17M樓

電話：+852 2862 8555

### 註冊成立國家：

於澳大利亞維多利亞註冊成立的有限公司

### 網址：

[www.yancoal.com.au](http://www.yancoal.com.au)

### 股東查詢：

[shareholder@yancoal.com.au](mailto:shareholder@yancoal.com.au)

<sup>9</sup> 刊發日期

