

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。



中广核礦業有限公司*
CGN Mining Company Limited

(於開曼群島註冊成立之有限公司)
(股份代號：01164)

截至2023年12月31日止年度之業績公告

董事會宣佈本集團截至2023年12月31日止年度之經審核綜合業績，連同截至2022年12月31日止上個財政年度之比較數字如下：

綜合損益及其他全面收益表

截至2023年12月31日止年度

	附註	2023年 千港元	2022年 千港元
營業額	5	7,363,123	3,648,680
銷售成本		<u>(7,231,197)</u>	<u>(3,500,648)</u>
毛利		131,926	148,032
其他經營收入	6	29,826	22,305
銷售及分銷開支		(18,707)	(13,244)
行政開支		(52,079)	(48,707)
投資物業公允值變動		(6,026)	(2,903)
應佔一間合營企業業績		272,735	209,412
應佔聯營公司業績		333,257	313,947
融資成本	7	<u>(131,464)</u>	<u>(61,699)</u>
除稅前溢利		559,468	567,143
所得稅支出	8	<u>(62,369)</u>	<u>(52,228)</u>
本公司擁有人應佔年內溢利	9	<u><u>497,099</u></u>	<u><u>514,915</u></u>
每股盈利	11		
— 基本		<u><u>6.54港仙</u></u>	<u><u>7.18港仙</u></u>
— 攤薄		<u><u>6.54港仙</u></u>	<u><u>7.18港仙</u></u>

綜合損益及其他全面收益表(續)

截至2023年12月31日止年度

	2023年 千港元	2022年 千港元
本年度溢利	<u>497,099</u>	<u>514,915</u>
其他全面收益／(開支)：		
其後或可重新分類至損益的項目：		
換算附屬公司財務報表產生之匯兌差異	(11,682)	(780)
換算一間合營企業財務報表產生之匯兌差異	14,219	(38,906)
換算聯營公司財務報表產生之匯兌差異	<u>26,994</u>	<u>(62,696)</u>
	<u>29,531</u>	<u>(102,382)</u>
本年度全面收益總額	<u><u>526,630</u></u>	<u><u>412,533</u></u>

綜合財務狀況表

於2023年12月31日

	附註	2023年 千港元	2022年 千港元
非流動資產			
物業、廠房及設備		1,076	1,262
使用權資產		673	2,327
投資物業		39,141	45,785
於一間合營企業之權益		550,389	433,995
於聯營公司之權益		3,945,017	3,935,248
其他應收款項	12	50	367
遞延稅項資產		9	9
		<u>4,536,355</u>	<u>4,418,993</u>
流動資產			
存貨		697,245	2,048,471
應收賬款及其他應收款項	12	461,551	343,396
應收一間中間控股公司款項		1,655	1,679
應收一間同系附屬公司款項		18	18
可收回所得稅款		36,300	760
銀行結存及現金	13	1,017,239	52,390
		<u>2,214,008</u>	<u>2,446,714</u>
資產總值		<u>6,750,363</u>	<u>6,865,707</u>
流動負債			
應付賬款及其他應付款項	14	999,401	1,043,828
來自一間中間控股公司之貸款		17,656	–
來自直接控股公司之貸款		–	47,694
銀行借款		348,979	957,752
租賃負債		537	1,560
應付一間中間控股公司款項		10,938	1,120
應付同系附屬公司款項		1,598	1,060
應付所得稅款		12,119	10,697
		<u>1,391,228</u>	<u>2,063,711</u>
流動資產淨值		<u>822,780</u>	<u>383,003</u>
資產總值減流動負債		<u>5,359,135</u>	<u>4,801,996</u>

綜合財務狀況表(續)

於2023年12月31日

	2023年 千港元	2022年 千港元
非流動負債		
來自一間同系附屬公司之貸款	1,395,914	1,395,914
租賃負債	–	662
遞延稅項負債	83,030	57,281
	1,478,944	1,453,857
資產淨值	3,880,191	3,348,139
資本及儲備		
股本	76,007	76,007
儲備	3,804,184	3,272,132
權益總值	3,880,191	3,348,139

附註

1. 一般資料

中廣核礦業有限公司(「本公司」)為一家於開曼群島註冊成立之獲豁免有限公司。本公司股份於香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)上市。其母公司為中國鈾業發展有限公司(「中國鈾業發展」)，該公司為一家於香港註冊成立的公司，並為中廣核鈾業發展有限公司(「中廣核鈾業發展」)的全資附屬公司，後者為中國廣核集團有限公司(「中廣核集團公司」)的附屬公司。中廣核集團公司為本公司的最終母公司。中廣核鈾業發展及中廣核集團公司均為於中國成立的國有企業。

本公司之註冊辦事處地址為Cricket Square, Hutchins Drive, P.O. Box 2681, Grand Cayman KY1-1111, Cayman Islands，而香港主要營業地點位於香港灣仔港灣道26號華潤大廈19樓1903室。

本公司及其附屬公司(統稱為「本集團」)之主要業務為天然鈾貿易、物業投資及其他投資。

2. 採納香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)

(a) 採納新訂及經修訂香港財務報告準則

於本年度，本集團已首次應用以下由香港會計師公會(「香港會計師公會」)頒佈的新訂及經修訂香港財務報告準則，該等準則於本集團在2023年1月1日開始的年度期間強制生效，以編製綜合財務報表：

- 保險合約(香港財務報告準則第17號)；
- 國際稅務改革–支柱二示範規則(香港會計準則第12號之修訂)；
- 會計政策披露(香港會計準則第1號及香港財務報告準則實務報告第2號之修訂)；
- 會計估計的定義(香港會計準則第8號之修訂)；及
- 與單一交易產生的資產及負債有關的遞延稅項(香港會計準則第12號之修訂)。

除下文所披露者外，於本年度應用新訂及經修訂香港財務報告準則對本綜合財務報表所呈報金額及／或所載披露事項並無重大影響。

應用香港會計準則第1號及香港財務報告準則實務報告第2號之修訂會計政策披露的影響

本集團已於本年度首次應用該修訂。香港會計準則第1號財務報表之呈列予以修訂，以「重大會計政策資料」取代所有「主要會計政策」一詞。倘連同實體財務報表內其他資料一併考慮，會計政策資料可合理預期將影響通用財務報表的主要使用者根據該等財務報表所作出的決定，則該會計政策資料屬重大。

該修訂亦澄清，由於相關交易的性質、其他事件或條件，即使金額並不重大，會計政策資料亦可能屬重大。然而，並非所有與重大交易、其他事件或條件有關的會計政策資料本身屬重大。倘實體選擇披露非重大會計政策資料，則有關資料不得隱瞞重大會計政策資料。

香港財務報告準則實務報告第2號作出重大判斷(「實務報告」)亦予以修訂，以說明實體如何將「四個步驟之重大程序」應用於會計政策披露及判斷有關會計政策之資料是否對其財務報表屬重大。指引及例子已加入實務報告。

應用該修訂並無對本集團財務狀況及表現產生重大影響，但已對綜合財務報表附註4所載本集團會計政策的披露產生影響。

(b) 已頒佈但尚未生效之經修訂香港財務報告準則

本集團並無提前採納下列與本集團綜合財務報表可能相關之已頒佈但尚未生效之經修訂香港財務報告準則。本集團目前計劃於該等變動生效當日應用該等變動。

- 售後租回的租賃負債(香港財務報告準則第16號之修訂)¹；
- 負債分類為流動或非流動及香港詮釋第5號(經修訂)之相關修訂(香港會計準則第1號之修訂)¹；
- 附帶契諾之非流動負債(香港會計準則第1號之修訂)¹；
- 供應商融資安排(香港會計準則第7號及香港財務報告準則第7號之修訂)¹；
- 缺乏交換性(香港會計準則第21號之修訂)²；及
- 投資者及其聯營公司或合營企業之間的資產出售或注入(香港財務報告準則第10號及香港會計準則第28號之修訂)³

¹ 於2024年1月1日或之後開始的年度期間生效

² 於2025年1月1日或之後開始的年度期間生效

³ 於待釐定日期或之後開始的年度期間生效

本公司董事預期應用香港財務報告準則之所有其他修訂將不會對可預見未來的綜合財務報表產生重大影響。

3. 編製基準

(a) 合規聲明

綜合財務報表乃根據所有香港財務報告準則、香港會計準則(「香港會計準則」)及詮釋(下文統稱為「香港財務報告準則」)以及香港公司條例之披露規定編製。此外，綜合財務報表包括聯交所證券上市規則適用之披露規定。

(b) 計量基準

綜合財務報表乃按歷史成本基準編製，惟投資物業則按公允值計算。

(c) 功能及呈列貨幣

本公司的功能貨幣為美元。由於本公司乃於香港上市，本公司董事認為以港元呈列綜合財務報表乃屬適宜。

4. 分部資料

本集團就資源分配及分部表現評估目的向首席執行官(即主要營運決策者)報告的資料集中於所交付或所提供的貨品或服務種類。主要營運決策者識別的經營分部與組成本集團的可報告分部相同。

因此，本集團的可報告及經營分部如下：

- a) 天然鈾貿易分部指天然鈾貿易；
- b) 物業投資分部指租賃；及
- c) 其他投資分部是指投資於一間合營企業及聯營公司。

本集團並未將經營分部整合以組成上述可報告分部。

分部營業額及業績

本集團按可報告及經營分部呈列之營業額及業績分析如下：

截至2023年12月31日止年度

	天然鈾貿易 千港元	物業投資 千港元	其他投資 千港元	總計 千港元
營業額	<u>7,359,952</u>	<u>3,171</u>	<u>-</u>	<u>7,363,123</u>
分部溢利／(虧損)	<u>91,839</u>	<u>(7,381)</u>	<u>605,992</u>	<u>690,450</u>
其他經營收入				29,826
融資成本				(131,464)
中央行政成本				<u>(29,344)</u>
除稅前溢利				<u><u>559,468</u></u>

截至2022年12月31日止年度

	天然鈾貿易 千港元	物業投資 千港元	其他投資 千港元	總計 千港元
營業額	3,645,362	3,318	—	3,648,680
分部溢利／(虧損)	101,114	(2,196)	523,358	622,276
其他經營收入				22,305
融資成本				(61,699)
中央行政成本				(15,739)
除稅前溢利				567,143

經營分部之會計政策是根據香港財務報告準則第8號「營運部門」來採納的。分部溢利／(虧損)指各分部所賺取溢利／(虧損)，並未分配其他經營收入、若干融資成本及中央行政成本。此乃就資源分配及表現評估向首席執行官報告之計量。

分部資產及負債

以下呈列本集團可報告及經營分部之資產及負債分析：

分部資產

	2023年 千港元	2022年 千港元
天然鈾貿易	1,149,724	2,387,660
物業投資	39,235	46,566
其他投資	4,495,408	4,369,243
未分配公司資產	5,684,367	6,803,469
	1,065,996	62,238
資產總值	6,750,363	6,865,707

分部負債

	2023年 千港元	2022年 千港元
天然鈾貿易	2,741,248	3,437,657
物業投資	18,112	535
	<u>2,759,360</u>	<u>3,438,192</u>
未分配公司負債	110,812	79,376
	<u>110,812</u>	<u>79,376</u>
負債總值	<u>2,870,172</u>	<u>3,517,568</u>

就監察分部表現及分部間之分配資源而言：

- 除銀行結存及現金、可收回所得稅款、遞延稅項資產以及作公司用途之其他資產(包括若干物業、廠房及設備、使用權資產以及其他應收款項)外，所有資產均分配至經營分部。
- 除應付一間中間控股公司及同系附屬公司款項、應付所得稅款、遞延稅項負債以及作公司用途之其他負債(包括若干其他應付款項及租賃負債)外，所有負債均分配至經營分部。

其他分部資料

2023年

	天然鈾貿易 千港元	物業投資 千港元	其他投資 千港元	未分配 千港元	總計 千港元
計量分部損益或分部資產時 已扣除／(計入)之款項：					
添置非流動資產 (附註a)	36	-	-	-	36
物業、廠房及設備折舊	178	-	-	48	226
使用權資產折舊	418	-	-	1,236	1,654
來自一間同系附屬公司貸款之 利息支出	67,769	-	-	-	67,769
租賃負債之利息支出	18	-	-	16	34
投資物業公允值變動	-	6,026	-	-	6,026
應佔一間合營企業業績	-	-	(272,735)	-	(272,735)
應佔聯營公司業績 (附註b)	-	-	(333,257)	-	(333,257)
	<u> </u>				
定期向首席執行官提供但 並不包括於分部損益或 分部資產計量之款項：					
所得稅支出	-	-	-	62,369	62,369
利息收入	-	-	-	(17,951)	(17,951)
	<u> </u>				

2022年

	天然鈾貿易 千港元	物業投資 千港元	其他投資 千港元	未分配 千港元	總計 千港元
計量分部損益或分部資產時 已扣除／(計入)之款項：					
添置非流動資產(附註a)	594	—	—	—	594
物業、廠房及設備折舊	166	—	—	44	210
使用權資產折舊	407	—	—	1,236	1,643
來自一間同系附屬公司貸款之 利息支出	9,018	—	—	—	9,018
租賃負債之利息支出	39	—	—	29	68
投資物業公允值變動	—	2,903	—	—	2,903
應佔一間合營企業業績	—	—	(209,412)	—	(209,412)
應佔聯營公司業績(附註b)	—	—	(313,947)	—	(313,947)
	<u> </u>				
定期向首席執行官提供但 並不包括於分部損益或 分部資產計量之款項：					
所得稅支出	—	—	—	52,228	52,228
利息收入	—	—	—	(5,947)	(5,947)
	<u> </u>				

附註a：非流動資產不包括金融工具及遞延稅項資產。

附註b：於聯營公司之權益的減值虧損撥回約24,632,000港元(2022年：38,488,000港元)已列入應佔聯營公司業績中。

地域資料

本集團的業務位於中華人民共和國香港特別行政區(「香港特別行政區」)、中國、哈薩克斯坦、加拿大及英國。

有關本集團來自外部客戶的營業額的資料是根據經營所在地點呈列。有關本集團非流動資產的資料是根據資產所在的地點呈列。

	來自外部客戶的營業額		非流動資產	
	2023年 千港元	2022年 千港元	2023年 千港元	2022年 千港元
中國(香港特別行政區除外)	1,690,774	1,344,348	39,160	45,806
香港特別行政區	385,815	–	518	1,779
歐洲(英國除外)	2,695,758	802,621	–	–
美國	984,386	402,079	–	–
英國	784,794	515,558	1,211	1,789
捷克共和國	330,971	–	–	–
新加坡	207,836	–	–	–
加拿大	205,859	584,074	582,006	546,731
阿聯酋	76,930	–	–	–
哈薩克斯坦	–	–	3,913,401	3,822,512
	7,363,123	3,648,680	4,536,296	4,418,617

附註：非流動資產不包括金融工具及遞延稅項資產。

有關主要客戶之資料

以下載列來自於相應年度內佔本集團銷售總額超過10%的客戶之營業額：

	2023年 千港元	2022年 千港元
客戶甲 ¹	1,687,604	1,341,031
客戶乙 ¹	927,104	529,653
客戶丙 ¹	873,820	不適用 ²
客戶丁 ¹	不適用 ²	584,074
客戶戊 ¹	不適用 ²	515,558

¹ 來自天然鈾貿易分部之營業額

² 相應營業額並未超過本集團總營業額之10%

5. 營業額

營業額指年內扣除退貨、允許折扣及相關銷售稅後的天然鈾銷售之已收及應收款項，以及租金收入(扣除直接成本：無)。年內確認之營業額如下：

	2023年 千港元	2022年 千港元
銷售貨品	7,359,952	3,645,362
租金收入(扣除直接成本：無)	3,171	3,318
	<u>7,363,123</u>	<u>3,648,680</u>

來自銷售貨品的營業額根據香港財務報告準則第15號於某一時間點確認。

6. 其他經營收入

	2023年 千港元	2022年 千港元
利息收入	17,951	5,947
政府補助金	–	120
存貨租賃收入	4,574	16,122
匯兌收益淨額	6,972	–
其他	329	116
	<u>29,826</u>	<u>22,305</u>

7. 融資成本

	2023年 千港元	2022年 千港元
來自直接控股公司貸款之利息支出	158	38,511
來自一間同系附屬公司貸款之利息支出	67,769	9,018
來自一間中間控股公司貸款之利息支出	976	327
銀行借款利息支出	62,527	13,775
租賃負債利息支出	34	68
	<u>131,464</u>	<u>61,699</u>

8. 所得稅支出

	2023年 千港元	2022年 千港元
香港利得稅		
— 本年度	—	541
— 過往年度超額撥備	(39)	—
	<u>(39)</u>	<u>541</u>
英國企業稅		
— 本年度	—	14,157
— 過往年度超額撥備	(64)	—
	<u>(64)</u>	<u>14,157</u>
其他司法權區即期稅項：		
— 中國企業所得稅	2,045	4,724
— 哈薩克斯坦預提所得稅	34,118	15,065
	<u>36,163</u>	<u>19,789</u>
遞延稅項	<u>26,309</u>	<u>17,741</u>
	<u>62,369</u>	<u>52,228</u>

按照二級利得稅稅率制度，合資格企業的首二百萬港元溢利的利得稅率為8.25%，超過二百萬港元的溢利的利得稅率則為16.5%。截至2023年12月31日止年度，本公司處於稅項虧損狀態(2022年12月31日：盈利狀態)，本集團在香港的所有實體的溢利並無獲管理層選取按照二級利得稅稅率制度計稅，並將繼續按照16.5%的劃一稅率徵稅。

根據中國企業所得稅法(「企業所得稅法」)及其實施條例，中國附屬公司於兩個年度之稅率為25%。截至2023年及2022年12月31日止兩個年度，中國附屬公司處於盈利狀態。

截至2023年12月31日止年度，於英國營運之附屬公司須根據英國企業所得稅法，英國附屬公司之稅率為25%(2022年12月31日：19%)。

根據自2023年1月起頒佈的哈薩克斯坦修訂版稅法(「哈國新稅法」)，對在境內無常設機構的境外股東就其來源於哈薩克斯坦地下資源使用法人的股息、紅利按稅率10%徵收哈薩克斯坦預提所得稅，若：(i)股息、紅利並非支付予優惠稅制國家名單中登記的實體；(ii)股份或參股權益的持有期超過三年；(iii)地下資源使用法人對其所開採的不少於規定比例的礦產原料進行加工(初加工後)，提供產品後加工服務的生產車間位於哈薩克斯坦境內，且為自有生產車間或歸屬於與該地下資源使用法人有相關聯繫的居民企業及(iv)獲分派的收入之前已徵收企業所得稅。

本集團持有合營企業謝米茲拜伊鈾有限責任合伙企業*（「謝公司」）的權益超過三年，且合營企業的所有已提取礦產均在其自有生產車間進行後加工處理，因此，本集團收自合營企業的分紅可按照哈國新稅法的規定，繳納哈薩克斯坦預提所得稅。於截至2023年12月31日止年度，謝公司須按10%繳納哈薩克斯坦預提所得稅。

根據中國企業所得稅法，倘企業所得稅稅率高於哈國新稅法項下之稅率，本公司位於中國內地的附屬公司享有謝公司的溢利須繳稅。適用稅率為企業所得稅與哈國新稅法項下之稅率差異。於2023年評估年度，由於中國內地的企業所得稅率25%低於哈薩克斯坦總稅率（即哈國新稅法下之企業所得稅率20%與預提股息稅率10%之和），故位於中國內地的附屬公司就此毋須繳稅。

礦業公司奧爾塔雷克有限責任合伙企業*（「奧公司」）根據適用稅項協定合資格享有較低預提所得稅稅率，本集團收自奧公司的分紅須遵守英國－哈薩克斯坦雙重稅項協議及預提所得稅率為5%。

根據開曼群島之法律及法規，本集團於兩個年度毋須繳納任何開曼群島所得稅。

9. 本年度溢利

	2023年 千港元	2022年 千港元
本年度溢利已扣除／（計入）下列各項後達致：		
核數師酬金	3,812	2,894
已出售存貨賬面值	7,231,197	3,500,648
物業、廠房及設備折舊	226	210
使用權資產折舊	1,654	1,643
短期租賃費用	1,671	1,334
員工成本（包括董事酬金）	24,319	20,741
淨匯兌（收益）／虧損	<u>(6,972)</u>	<u>3,323</u>

10. 股息

於2023年，並無為本公司普通股股東派付或建議派付任何股息，且自報告期末以來亦無建議派付任何股息（2022年：無）。

由於本集團打算保留充足資金作業務發展，故董事會不建議派發任何2023年末期股息（2022年：無）。

11. 每股盈利

本公司擁有人應佔每股基本及攤薄盈利乃按下列數據計算：

	2023年 千港元	2022年 千港元
盈利		
用於計算每股基本盈利之本公司擁有人應佔年內盈利	497,099	514,915
股份數目		
用於計算每股基本盈利之普通股加權平均數	7,600,682,645	7,169,520,454

於兩個年度內均無具有攤薄效應之潛在普通股，故每股攤薄盈利等於每股基本盈利。

本集團之聯營公司Fission Uranium Corp. (「Fission公司」)已向僱員、董事、高級管理人員及顧問發行購股權，以及透過包銷融資向包銷商發行認股權證，授予購股權及認股權證持有人認購Fission公司普通股的權利。於截至2023年及2022年12月31日止年度，每股攤薄盈利與每股基本盈利相同，原因為該等潛在普通股具有反攤薄效應。

12. 應收賬款及其他應收款項

	2023年 千港元	2022年 千港元
應收賬款(附註a)	450,750	335,621
預付款項、按金及其他應收款項(附註b)	10,851	8,142
	461,601	343,763
分析為		
流動部分	461,551	343,396
非流動部分	50	367
	461,601	343,763

本集團並無就該等結餘持有任何抵押品。於2023年及2022年12月31日，本集團並未計提虧損撥備。

附註a：應收賬款400,148,000港元(2022年：277,148,000港元)為應收直接控股公司中國鈾業發展的款項。

附註b：預付款項、按金及其他應收款項包括來自本公司同系附屬公司中廣核華盛投資有限公司(「中廣核華盛」)約5,083,000港元(2022年：197,000港元)的應收利息。

於2023年及2022年兩個年度，本集團通常就天然鈾分部授予其貿易客戶自交付日期起計15日至120日內的信貸期。

於報告期末，以與各自營業額確認日期相若的發票日期為基準，應收賬款賬齡分析如下。

	2023年 千港元	2022年 千港元
30日內	<u>450,750</u>	<u>335,621</u>

本集團計量的應收賬款虧損撥備等於全期預期信貸虧損（「預期信貸虧損」）。應收賬款之預期信貸虧損乃經參考債務人過往違約記錄及信譽以及對債務人現時財務狀況的分析後採用個別基準估計，並就債務人的特定因素、債務人營運所處行業的整體經濟情況以及對報告日期現時和預測狀況方向的評估予以調整。

就其他應收款項而言，本集團計量與12個月預期信貸虧損等額的虧損撥備，除非信貸風險自首次確認以來顯著增加，則本集團會確認全期預期信貸虧損。評估是否應確認全期預期信貸虧損，乃基於自首次確認起出現違約的可能性或風險是否顯著增加。

於報告期內所作估值技術或重大假設並無任何變動。

本集團以相關集團實體功能貨幣以外之貨幣計值之應收賬款及其他應收款項如下：

列示為：	2023年 千港元	2022年 千港元	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
應收賬款及其他應收款項	<u>4,028</u>	<u>3,978</u>	<u>-</u>	<u>1,297</u>

13. 銀行結存及現金

	2023年 千港元	2022年 千港元
銀行存款：		
銀行結存及現金	<u>1,017,239</u>	<u>52,390</u>
於年末銀行結存及現金分析：		
銀行結存及現金 (附註a)	1,651	1,236
存放於中廣核華盛及中廣核財務的現金 (附註b)	<u>1,015,588</u>	<u>51,154</u>
	<u>1,017,239</u>	<u>52,390</u>

附註a：於兩個年度的銀行存款均按市場利率計算利息。

附註b：該結存為無抵押，按年利率介乎6.30%至6.39% (2022年：3.95%至5.92%) 計息並於需要時可收回。

於2022年6月16日，本公司與中廣核華盛及中廣核財務續訂財務服務框架協議，自2023年1月1日開始至2025年12月31日止，為期三年(「該等協議」)。

根據該等協議，本公司董事認為，因本集團能夠透過發出通知提取該等存款以滿足其短期現金承擔且不會遭受任何懲罰，存置於中廣核華盛及中廣核財務的存款合資格作為現金及現金等值項目。

14. 應付賬款及其他應付款項

	2023年 千港元	2022年 千港元
應付賬款(附註a)	433,740	655,139
應計開支及其他應付款項(附註b)	565,661	388,689
	<u>999,401</u>	<u>1,043,828</u>

附註a：應付賬款17,110,000港元(2022年：10,875,000港元)及416,525,000港元(2022年：243,828,000港元)為應付本公司一間合營企業謝公司及本公司一間聯營公司奧公司的款項。

附註b：其他應付款項包括分別應付中廣核鈾業發展及中廣核華盛約219,000港元及7,067,000港元(2022年：分別為零及7,067,000港元)應付利息，及已收存貨租賃現金約534,170,000港元(2022年：350,948,000港元)。

於報告期末，根據發票日期呈列之應付賬款之賬齡分析如下：

	2023年 千港元	2022年 千港元
30日內	<u>433,740</u>	<u>655,139</u>

於2023年及2022年，採購貨品之平均信貸期均為交付日期後介乎12日至120日。本集團已實施財務風險管理政策，以確保所有應付款項於信貸期內清償。

管理層討論及分析

業務回顧

本集團主要從事天然鈾資源投資及貿易。截至2023年12月31日，本公司旗下擁有(i)北京中哈鈾100%股權，並透過其持有謝公司49%的股權及產品包銷權；(ii) CGNM UK 100%股權，並透過其持有奧公司49%的股權及產品包銷權。此外，擁有全資子公司中廣核國際銷售公司以及Fission公司12.62%的股權。

2023年本集團實現營業額7,363百萬港元，本公司擁有人應佔溢利497百萬港元。

經營環境分析

核電市場與行業發展

2023年，全球核電復甦與發展的趨勢進一步增強。面對氣候問題帶來的能源轉型思考疊加能源安全與能源獨立的訴求，全球多國積極調整核電政策——重啟或制定新的核電發展規劃，持續為核電市場注入新動能。

2023年全球核能發電量約占總發電量的10%，截止2023年底，全球在運核電機組413台，總裝機容量372GWe，在建機組58台，總裝機容量60GWe，在運在建核電機組分佈在32個國家和地區。2023年全球新併網機組5台，其中包括美國自1978年以來首次開工的沃格特勒核電站3號機組，總裝機容量5GWe；重啟機組2台，全部來自日本，總裝機容量2GWe；新開工機組5台，其中4台來自中國，總裝機容量6GWe；關停機組5台，總裝機容量6GWe。

2023年9月，世界核協會調高全球核電裝機容量預測，在中案情形下，2040年在運裝機容量達到686GWe，較之前預測增加12%。2023年12月，《聯合國氣候變化框架公約》第二十八次締約方大會（「COP28」）中22個國家發佈《三倍核能宣言》，即共同努力推動到2050年全球核能裝機容量增加兩倍、達到目前的三倍的目標，如按照2023年底全球在運核電裝機容量約3.7GWe計算，屆時裝機容量將突破11GWe。

此外，2024年1月，國際能源機構表示，亞洲將是核電增長的主要推動力，2026年亞洲核電發電量將佔全球的30%，比2022年的28%增加2個百分點。根據中國核能行業協會發佈的《中國核能發展報告》，預計2035年我國核能發電量佔比將達到10%，相較當前水平增加5%以上；同時，預測在「十四五」期間內，中國將繼續保持每年6至8台的核電機組核准速度。

各國根據核電發展規劃採取的主要措施包括：推動現有核電站延壽、重啟停運核電機組、核准新機組，並積極推進對四代核電技術的研發，主要事件回顧如下：

美國

- 美國採取提高核電佔比、新機組投運、延長核電站壽命、提高本國鈾濃縮產能等措施支持本國核電發展，具體包括：1月，美國能源署發佈《短期能源展望》(Short-Term Energy Outlook)，表示預計未來兩年，其核電佔比保持在19%左右(2022年核電佔比約為18%)，2024年核能發電量預計將達到7,910億千瓦時；4月，美國沃格特勒核電站3號機組實現並網發電，為美國七年來首座新核電機組投入運營；11月，美國批准代阿布洛峽谷(Diablo Canyon)核電站延壽至2030年退役，該核電站原定於2025年關閉，但加州於2022年簽署立法，推翻了州政府和環保組織之間關於關閉該設施的協議；此外，7月，美國唯一在運商業鈾濃縮設施尤尼斯(Eunice)鈾濃縮廠宣佈將產能提升15%(約700tSWU/a)，顯示出在俄烏衝突之後美國逐步恢復本國核能產業鏈的決心。
- 6月，為了盡量減少對俄羅斯核燃料依賴，美國和英國成立核能合作聯合常設委員會並鼓勵新建基礎設施和發展核燃料循環能力；12月，美國眾議院通過禁止進口俄羅斯核燃料制裁法案，同時允許於2028年1月前可獲得俄羅斯燃料進口的臨時豁免，隨後俄羅斯計劃禁止向美國出口核燃料以反制美國制裁。

歐盟

- 4月，德國最後三台機組退役，除德國、西班牙之外的其餘多數歐盟國家仍採取較為積極的核電政策；2月，以法國為首的11個歐盟成員國聯合成立歐洲「核聯盟」，宣佈將在核能領域「加強歐盟合作」，並重申核能在脫碳經濟中的重要作用；5月，比利時、瑞典和愛沙尼亞加入該聯盟，意大利作為觀察員國參會，由此「核聯盟」參與國增加到15個。

法國

- 2022年法國核電發電量佔其全國發電量比例達70%，2023年其繼續「以核為重」：6月，法國參議員和國民議會通過了《加速核能發展法案》的草案，放棄「2035年核電份額削減至50%」的目標，同時進一步簡化相關行政手續，加速推進預備工作，以落實新建核電站目標，未來施工時間將至少縮減2年；8月，法國核安全局批准特裡卡斯坦(Tricastin)核電站1號機組延長運行十年，為法國第一座獲准運行超過40年的核電站。

英國

- 英國政府繼2022年提出設立「大英核能」組織並計劃推動8年內新建8台核電機組後，2023年7月，英國政府宣佈將向本國核能產業提供共計1.57億英鎊的發展資金，以推動政府承諾在2025年「讓核能滿足25%民用電力供應」的目標。2024年1月，英國能源安全和淨零排放部發佈《民用核能2050路線圖》，提出核電是英國當前唯一可大規模部署的可靠、安全、低碳的電力類型，也是英國實現淨零排放的關鍵組成。

歐洲其他國家

- 4月，歐洲最大核電機組芬蘭奧爾基盧奧托島核電站3號正式投運，將為芬蘭提供約30%的電力；5月，意大利議會下院政府擬引入第四代核技術，是其繼1987年的全民公投中確定棄核之後、重返核電邁出的第一步；10月，捷克內閣發佈《國家氣候與能源規劃》，指出至2050年，本國核電裝機容量將從2023年的4.3GWe增至5.9GWe；11月，瑞典發佈核電發展路線圖，取消國內在運核電機組的數量限制，計劃2035年前新建2座反應堆、2045年前建設另外10座反應堆；12月，比利時批准多伊爾(Doel)核電站4號機組和蒂昂熱(Tihange)核電站3號機組延壽10年至2035年。

加拿大

- 加拿大2022年核電發電佔比約為12%，在能源安全與獨立的背景下，也大力推動發展核電：7月，加拿大安大略省宣佈籌建30年來首座新大型核電廠，計劃選址地位於Bruce Power核電站旁；8月，加拿大布魯斯(Bruce)核電站6號機組在完成主要部件更換項目後恢復商業運行，實現核電站壽命延長至2064年(壽期達80年)，此前，此台反應堆於2020年1月停運進行大修翻新。

日本

- 日本繼去年宣佈將陸續重啟因福島核事故關停的核電機組後，本年度延續大力發展核電的積極態度：2月，日本宣佈正式從《核反應堆等規製法》中刪除「核電站原則上運行40年、最長60年」的相關規定；7月、9月，日本陸續批准重啟高濱核電站1、2號核電機組，這兩台機組已運行年限均超過40年；截止2023年底，日本累計已重啟12台機組；11月，川內核電站1、2號機組獲批延壽20年(分別至2044、2045年退役)。

韓國

- 1月，韓國宣佈計劃到2030年將其核電發電佔比提升至32.4%，高於其他能源的發電佔比；到2036年核電發電比重將較2030年進一步提高2.2個百分點；10月，韓國政府宣佈向本國核能行業相關公司提供共計1,500億韓元(約1.14億美元)的低息貸款，以扶持核電發展。

其他國家

- 7月，巴基斯坦恰希瑪核電站5號機組開工建設，是中國出口巴基斯坦的第7台機組，建成後預計年發電量近100億千瓦時，能夠滿足巴基斯坦當地超過400萬戶家庭全年用電需求。
- 10月，保加利亞批准科茲洛杜伊(Kozloduy)核電站7、8號機組(AP1000機型)的建設和準備工作，預計2033年完成建設，兩台機組的總裝機容量將為2.3GWe。
- 11月，烏克蘭原子能公司宣佈將南烏克蘭核電站1號機組運行期再延長10年至2033年底退役。

根據中國核能行業協會發布的數據，截至2023年12月31日，中國在運核電機組共55台(統計數據不包括中國台灣地區)，額定裝機容量為57GWe；在建機組23台，在建規模繼續保持世界第一的領先地位。2023年全國共有1台核電機組並網發電，4台核電機組開工建設。2023年核電機組總發電量為4,334億千瓦時，比2022年同期上漲3.98%；核電發電量佔全國總發電量的4.86%，較2022年同比下降0.12%。

繼2020年政府提出「雙碳目標」、2021年中國政府工作報告提出「在確保安全的前提下，積極有序發展核電」之後，核電在中國能源體系中的重要地位進一步明確。繼2022年核准10台核電機組後，2023年中國再次一年內新核准10台核電機組，連續兩年超過中國核能行業協會所預期的核准速度，其中：7月，國務院宣佈對3個核電新建機組項目(山東石島灣、福建寧德、遼寧徐大堡)的6台核電機組予以核准；12月國務院又宣佈核准2個核電項目(廣東太平嶺、浙江金七門)的4台核電機組。可見，中國內地發展核電態度積極明確，也打開了天然鈾需求的增長空間。

6月，位於甘肅的2MWt液態燃料鈾基熔鹽試驗堆(TMSR-LF1)獲得國家核安全局頒發的運營許可證，進行首次裝料運行，引發市場對第四代核電技術發展進度及對未來天然鈾需求的討論。12月，中國首座第四代核電站(華能石島灣高溫氣冷堆核電站)商運投產，是中國具有完全自主知識產權的國家重大科技專項標志性成果，標志著中國在第四代核電技術領域達到世界領先水平。

此外，根據中國核能行業協會發布的《中國核能發展報告》，預計到2035年中國核能發電量佔比將達到10%；同時，在「十四五」期間內，中國將繼續保持每年6-8台的核電機組核准速度。

全球天然鈾市場與行業發展

整體來看，2023年全球天然鈾生產總量有小幅增長。據UxC報告，2023年全球天然鈾產量約54,390tU，較2022年上漲6.3%。其中，哈薩克斯坦繼續保持世界第一大產鈾國，全年共生產天然鈾21,000tU，佔全球總量的38.7%，較同期下降0.9%；而加拿大全年產量為11,654tU，佔全球總量的21.4%，較同期上升58.1%。

2023年，全球主要鈾礦生產商按計劃推進生產，比如，哈原工2023年權益產量21,112tU(佔全球一次供應的38.8%)，較2022年減少2.7%；2023年， Cameco共生產天然鈾17.6百萬磅(6,769tU)(佔全球一次供應的12.4%)，同比增長69%，礦山生產成本為26.1美元/lbU₃O₈^註。

按礦山階段劃分，2023年全球天然鈾供應端的主要事件有：

關於在產項目：

- Cameco公司於年初宣佈Cigar Lake和McArthur River鈾礦產能利用率將恢復至100%，後於9月下調兩個礦山全年預期產量(分別降低7和9%)；根據Cameco公司公告，將擴大McArthur River項目產量至設計產能的100%，即從13.5百萬磅(5,192tU)恢復至18.0百萬磅(6,923tU)(100%基準)，具體決策正在研究中。
- 哈原工公司於2024年1月宣佈2024年生產計劃，稱由於硫酸短缺而導致產能恢復受限，預期公司2024全年產量為21,000–22,500tU，較2023年增加約3%(產能利用率為83%)，較2022年宣稱的2024年恢復至90%產能相比有所下降，可見其復產進度不及預期。
- Paladin公司重點推進Langer Heinrich Mine鈾礦項目重啟工作，11月稱將於2024年一季度開始生產，年產量為2,310tU/年，礦山運行時間為17年；但2024年1月稱由於聖誕節/新年期間承包商生產力較低，首批天然鈾或推遲到二季度初產出，目前項目重啟進度達到93%，加工作業已於2024年1月20日開始，第一批礦石已完成選礦流程。

註：國際慣例上，國際鈾產品貿易中天然鈾的常用計量單位為磅(lb)，鈾儲量/產量常用單位為噸金屬鈾(tU)及百萬磅天然鈾，1tU≈2,599.78 lbU₃O₈。

- Boss Energy公司於2022年宣佈旗下Honeymoon鈾礦將於2023年四季度投產，預計產量3年內達到並保持940tU／年，但截止2024年1月末，該項目尚未投產，公司將初次投產時間更新至2024年一季度末。

關於在建項目：

- 本公司在哈參股礦山扎爾巴克項目目前處於礦建階段，4月，礦建計劃已通過奧公司董事會批准，並於10月正式啟動礦建，預計將於2024年底完成礦建。
- 由法國Orano和哈原工合資成立的哈薩克斯坦Katco公司旗下South Tortkudu礦山將於2023年底開始生產，預計2024-2025年產能為2,600tU／年(65%設計產能)，並最早在2026年達到4,000tU／年的穩定產能。
- 受尼日爾政變影響，9月，法國Orano公司宣佈停止其在尼日爾的鈾加工業務，並維持Somair鈾礦的維修狀態。

關於勘探／可研項目：

- Denison公司加大Phoenix鈾礦的勘探力度，本年度，公司為Phoenix項目勘探開發募集資金5,513萬美元，陸續完成地浸項目現場可行性測試的溶浸液回收管理階段測試，發佈礦山可研報告，更新控制級以上資源量約為5,630萬磅U₃O₈(10,412tU)，預計2027年開始生產，全成本為16.04美元／lbU₃O₈，稅後淨現值為12億美元。
- Denison公司宣佈在Moon Lake South項目(持股75%)中發現高品位鈾礦，進一步證明該區域可能存在不整合面大型高品位鈾礦床。
- Denison公司宣佈完成對Midwest鈾礦項目使用ISR採礦方法的概念性研究評估；該鈾礦由Denison(25.17%)和Orano(74.83%)共同擁有，資源量約為39.9百萬磅U₃O₈(約15,346tU)。

- 本公司旗下參股礦山PLS項目於3月發佈可研報告，宣佈項目進入環境評估階段；4月，向加拿大核安全委員會提交建設礦山和水冶廠的申請，同時，已與當地6個最有影響力的原住民部落簽署了合作協議；預計2028年投入生產，設計產能30,000tU，壽命10年。
- Orano公司與Erdenes Mongol公司簽署蒙古Zuuvch-Ovoo鈾礦開發合作協議(總資源量約為93,291tU，項目壽期為30年，預計於2028年開始正式生產)。
- Forum Resources公司宣佈Thelon Basin項目發現高品位礦化。

關於重啟項目：

- Lotus Resources公司旗下位於馬拉維的Kayelekera項目重啟已經進入最終階段，將於2025年下半年正式生產，預計年產量為850tU／年、項目壽期10年。
- Peninsula Energy公司宣佈旗下美國懷俄明州的Lance鈾礦重啟復產時間推遲(由2023年一季度推遲至2024年12月)，預計2025年產能達423tU，2029年增加至615-692tU。

關於2024年生產計劃：

- 由於原材料短缺、地緣政治波動等因素影響，多家生產商發佈公告稱將根據實際情況調整公司排產計劃，或存在產能不及預期情形；比如，哈原工2024年1月稱，由於硫酸供應問題和新礦區建設延誤，公司將調整2024年的生產計劃，有較大可能將削減2024年的產量預期，2025年的生產可能也將受到影響；此前，哈原工預計2024年產量將恢復至90%(約27,000tU／年)，隨後，在2月公佈的四季度運營報告中披露預期2024年產量較同期僅增長3%。

2023年上半年天然鈾現貨價格保持穩定上升態勢，下半年上漲速度加快，行業步入快速發展之路。1-5月，受西方金融市場和全球經濟大環境不確定因素的影響，市場流動性普遍較低，鈾價於50美元/lbU₃O₈水平上下波動；6月，受瑞士資產管理公司Zuri-Invest AG(「Zuri-Invest」)發佈實物天然鈾AMC(Actively Managed Certificate，一種金融融資形式)產品、日本宣佈福島核污水排海計劃等影響，鈾價最高上漲至57.75美元/lbU₃O₈；7-8月，每年提供全球約5%天然鈾產能的尼日爾發生政變，引發市場供應恐慌，鈾價上漲至61.1美元/lbU₃O₈。9月，供應端緊張情緒加劇，Orano宣佈停止其在尼日爾的鈾加工業務、並維持Somair鈾礦的維修狀態，Cameco下調全年預期產量；同時，世界核協會發布《核燃料報告》，提高未來核燃料和核電裝機容量的需求增長預期，推動價格進一步攀升至73.5美元/lbU₃O₈；10-12月，基於COP28中22個國家發起2050年三倍核能宣言、美俄互相制裁核燃料進出口等因素，價格持續走高至91.0美元/lbU₃O₈。與此同時，長貿價格由1月的52.0美元/lbU₃O₈緩慢上漲至7月的56.0美元/lbU₃O₈，隨後伴隨著現貨價格一路上漲，同時由於核電業主陸續進場採購、簽訂新長貿合同，帶動長貿價格上漲，8-12月長貿價格由58.0美元/lbU₃O₈沖高至全年最高值72.0美元/lbU₃O₈。

2023年，全球的天然鈾長貿交易量遠高於現貨交易量(全年長貿交易量為61,385tU，較去年同期增長40.0%，全年現貨交易量為21,154tU，較去年同期降低9.5%)，連續兩年打破現貨交易量遠高於長貿交易量的態勢，主要鈾礦廠商加大長貿合同簽定量，如：哈原工與阿聯酋核能公司(ENEC)和中國鈾業股份有限公司分別簽署天然鈾長貿合同(未披露數量和價格)、Boss Energy與一家美國核電業主簽訂Honeymoon礦山的第一份長貿合同(將在2025至2031年供應385tU)、GLO與北美核電業主簽訂Dasa鈾礦的第三份長貿合同(總長質量350萬磅，從2026年起分批交付)等；儘管2023年全年長貿合同簽約量已明顯抬頭，但距離福島核事故之前的9萬tU/年的平均簽約量水平仍有一定差距，隨著市場進一步復甦，預期後續核電業主入場簽訂長貿合同的動力將有所增加。此外，繼2021年起Sprott、ANU、Yellow Cake等機構發行天然鈾實物基金後，2023年亦有其他金融機構入場探索該模式，例如：2023年4月，Zuri-Invest宣佈融資1億美元成立實物天然鈾AMC，並於6月完成產品設立。同時，2023年多家天然鈾開發商及勘探商也紛紛進行股權融資，累計融資額超6.5億美元，並通過發行ATM(At The Market)、新型鈾資源FT(Fungible Token)、可轉債等不同類型市場融資工具以及提升招股書融資上限等方式，以此為旗下的鈾礦項目開發準備資金。

業務表現及分析

報告期內，本集團總權益資源量為3.9萬tU，權益產量為1,277tU。

在產鈾礦－謝礦及伊礦

報告期內，謝公司根據設計產能的80%安排生產。2023年度計劃採鈾量975tU，實際採鈾量976tU，完成年度計劃100.2%，其中謝礦407tU，生產成本為27美元/lbU₃O₈，伊礦569tU，生產成本為23美元/lbU₃O₈。扣除加工損失量，全年共生產天然鈾963tU。此外，在生產經營過程中，持續採取有效的成本控制措施，同時受鈾價上漲因素的影響，報告期內謝公司的銷售利潤增幅較大，為後續企業經營發展創造了條件。

截至2023年12月31日，謝礦及伊礦剩餘資源量及儲量如下：

		謝礦	伊礦
平均品位	%	0.059	0.0422
資源量	千噸鈾	5.8	14.0
儲量	千噸鈾	5.8	3.0 ^註

註：由於哈薩克斯坦資源評估標準與參數的變化，以及哈薩克斯坦《水資源法》*最新修訂的第125-126條規定導致伊礦在錫爾達裡亞河附近的礦段在現行立法下開採受限，將該部分礦體由儲量調整為資源量。

在產鈾礦－中礦及扎礦

報告期內，奧公司根據設計產能的80%安排生產。2023年度計劃採鈾量1,720tU，實際採鈾量1,644tU，完成年度計劃95.6%，其中中礦1,513tU，生產成本為17美元/lbU₃O₈；扎礦131tU，生產成本為27美元/lbU₃O₈。扣除加工損失量，全年共生產天然鈾1,642tU。受市場硫酸供應短缺影響，中礦完成年度生產計劃95%，經營過程中，公司積極採取各項措施，成本得到有效控制，再疊加鈾價上漲因素，2023年奧公司經濟效益增長顯著。此外，2023年10月啟動扎礦現場礦建工作，開始水冶車間建設。

截至2023年12月31日，中礦及扎礦剩餘資源量及儲量如下：

		中礦	扎礦
平均品位	%	0.027	0.031
資源量	千噸鈾	22.8	14.1
儲量	千噸鈾	18.4	14.1

待開發鈾礦－Fission公司經營及項目勘探情況

報告期內，根據董事會可獲取的信息及公開信息，Fission公司重點致力於旗下PLS項目的開發工作。2023年1月17日Fission公司發佈了可行性研究結果，顯示PLS項目預計全壽期產量約為35,000tU，礦山壽命可達10年，礦建成本為11.55億加元，較預可行性研究略有降低。按照長期鈾價為65美元/lbU₃O₈，匯率1加元=0.75美元，折現率為8%的前提條件，PLS項目的生產成本約為9.77美元/lbU₃O₈，稅後淨現值約為12.04億加元，內部收益率約為27.2%，投資回收期約2.6年。可行性研究結果顯示PLS項目具有極強的經濟性，是阿薩巴斯卡盆地待開發的優質項目之一。受積極可行性研究結果引導，Fission公司啟動了PLS項目的前期工程設計，並於4月份向加拿大核安全委員會提交了在阿薩巴斯卡盆地建設鈾礦山和水冶廠的申請。為了更好的完成前期工程設計工作，2023年6月在PLS項目完成了兩個工程地質孔和10個水文地質孔，以優化PLS項目地下採礦設計和尾礦管理設施。預計2024年6月可完成全部前期工程設計工作。

天然鈾貿易業務

截至2023年12月31日，本集團實現天然鈾貿易額7,360百萬港元，較2022年增加102%。其中，來自謝公司及奧公司礦山的權益天然鈾產品銷售額為1,688百萬港元，較2022年上漲26% (2022年：1,341百萬港元)。2023年本公司共從謝公司及奧公司包銷天然鈾產品1,299tU，較2022年1,321tU減少1.7%，平均銷售價格為64.42美元/lbU₃O₈，平均銷售成本為64.90美元/lbU₃O₈。

報告期內，中廣核國際銷售公司共銷售5,670tU，平均銷售價格為49.62美元/lbU₃O₈，平均銷售成本為48.38美元/lbU₃O₈，實現銷售收入5,672百萬港元。2023年，俄烏沖突、美聯儲加息影響以及天然鈾基金採購仍然是影響市場價格的主要因素，中廣核國際銷售公司將防控市場風險作為公司經營首要任務，審慎判斷市場走勢，在複雜多變的市場環境下仍然超額完成了業績指標。

截至2023年12月31日，本集團持有天然鈾697tU，加權平均成本為49.61美元/lbU₃O₈；持有已簽訂但尚未交付的天然鈾銷售量3,303tU，加權平均售價為56.78美元/lbU₃O₈。

新鈾資源項目併購

報告期內，除上述於謝公司、奧公司及Fission公司的權益外，本集團無其他重大投資。

業務展望

經營環境展望

核電市場形勢分析

首先，在核電的優勢及必要性方面，核能具有不受全球氣候變化影響、能力因子高、發電高效穩定、低碳等優點，可以作為基荷能源有效補足當前風電、太陽能等新能源的短板。

其次，在全球未來裝機容量預測方面，2023年，世界核協會對2040年的核電容量增長的中案預測較之前中案預測增長了12%，預計到2040年全球核電產能將增加到686GWe；同時，根據UxC預測，到2035年全球核電站的天然鈾需求總量將達到103,808tU，較2023年末增長36%，因此，未來核燃料需求將持續大幅上漲。

再次，在中國發展預期方面，在堅定推動「碳達峰、碳中和」的背景下，我國核電發展將迎來前所未有的發展機遇。2013年至今，中國核電發電佔比穩定上升，從2013年的2.11%增長至2018年核電重啟審批前的4.22%，直至當前的4.86%，而發達國家的核電發電佔比平均在10%，中國還有很大的上升空間；根據中國核能行業協會及第三方研究機構預測，預計中國有望按照6至8台／年的速度核准新核電機組，到2035年我國核能發電量佔比或將達到10%。

此外，在全球主要國家對核電部署的態度方面，本年度全球多個國家為應對地緣政治帶來的能源不穩定性，疊加歐美銀行風險事件以及國際局勢的複雜多變等不確定風險，不斷提出利好核電行業的政策，主要圍繞以下幾個方面：延遲核電站退役時間、新建／新核准核電機組、重啟更多的核電站、研發新一代核電技術、提供資金支持等；上述措施將對全球核電供需關係產生持久、深遠影響。

天然鈾市場形勢分析

首先，在現貨和長貿走勢方面，2023年長貿量漲勢迅猛，預期未來仍有增量。福島事件後，鈾價長期低迷，在很長一段時間內沒有新的長期合約簽署，業主通過現貨市場採購來滿足長期合約未覆蓋的需求，大部分天然鈾生產商以福島事故前簽署的長期合約來支撐其銷售；然而2022至2023年長貿簽約量開始反彈，新增長期合約的簽訂，代表在現貨鈾價上漲的刺激下，來自核電業主的長期需求逐漸凸顯，天然鈾市場基本面行情走向好轉，為天然鈾市場注入真正的復甦動力。但值得注意的是，長貿簽約量仍未回歸到2010年前水平，未來仍有較大增長空間。在此背景下，2023年多家生產商宣佈重啟原本處於停運狀態的礦山，如Paladin宣佈Langer Heinrich項目已完成85%的重啟工作；多家天然鈾勘探商加大勘探力度，如Denison完成Phoenix地浸項目現場可行性測試的溶浸液回收管理階段測試、THT地浸鈾礦項目完成首次現場測試、Forum Resources在Thelon Basin項目中發現高品位礦化、中核集團旗下羅辛鈾礦計劃於2027年啟動四期項目開發等。

其次，在全球能源安全及供應格局方面，受2022年2月以來的俄烏沖突影響，傳統化石能源價格暴漲，能源安全、能源獨立受重視程度達到前所未有的水平。隨著時間的推移，俄烏沖突後影響有所緩解，但隨之而來尼日爾政變等地緣政治事件，進一步引發能源危機恐懼；同時，北美、歐洲國家為減少對俄羅斯核燃料供應的依賴，紛紛採取供應多元化策略，如歐盟啟動「歐洲化」俄羅斯VVER燃料供應計劃、美國眾議院通過禁止進口俄羅斯核燃料制裁法案並允許在2028年1月前可獲得俄羅斯燃料進口的臨時豁免等，全球核燃料供應的格局將隨之發生變化。

再次，在核燃料多邊合作方面，多個國家本著擁抱核能的態度，以及為保證本國燃料供應的安全性與穩定性的考慮，開啟多邊合作，如法國和瑞典簽署意向書以加強核能產業方面合作、哈薩克斯坦將與法國在核燃料領域開展合作等。

最後，在金融機構入場採購方面，其採買行為較2022年略有減少，但整體實物天然鈾持有量呈上漲趨勢。2021年底，Sprott、Yellow Cake Plc金融機構大量採購現貨天然鈾後，其在2022年保持長期持有、2023年繼續加大採購力度，並在公告中提及「保持只買不賣的業務模式，持續建立實物天然鈾庫存」，截止2023年末，金融機構共計持有33,188tU，這對未來現貨商業庫存等形成的次級供應進一步造成壓迫。此外，繼2022年哈原工也與哈薩克國家銀行等共同成立ANU天然鈾實物基金、Sprott在紐約成立新初級鈾礦廠商ETF後，2023年Zuri-Invest發佈了實物天然鈾AMC(Actively Managed Certificate)產品，也將對現貨供需關係平衡產生壓力。

綜上，預計2024年天然鈾市場有望繼續保持復甦態勢。

經營發展展望

謝公司經營

根據哈原工的生產計劃，2024年謝公司繼續按減產計劃執行，本公司將繼續通過其董事會積極參與謝公司的治理，確保謝公司完成年度生產計劃和產品銷售任務，實現年度利潤指標。同時積極推動砂岩型鈾資源開發新項目工作，為中哈合作發展做好準備。外派團隊將持續加強監督年度生產、經營計劃及年度預算的執行情況，特別是新開區塊的礦山準備工作和天然鈾加工工作按期按質完成任務，保證企業在安全生產的前提下完成經營目標。

奧公司經營

2024年本公司將繼續通過其董事會參與奧公司的治理，一方面確保中礦和扎礦完成年度生產計劃和產品銷售任務，實現年度利潤指標；另一方面，確保扎礦按期按質完成年度礦建計劃。外派團隊將積極參與礦山生產和經營管理，現場檢查和監督年度生產、經營計劃及年度預算的執行情況，保證企業在安全生產和高效經營的前提下完成各項年度經營目標。同時外派團隊將監督扎礦礦建進度和施工質量的檢查和監督工作，確保在安全施工的前提下完成礦建計劃。

Fission公司的管控

對於Fission公司，本公司主要依託董事會參與其重大事項決策來施加影響，同時不斷深化對PLS項目的技術支持，加強定期技術交流。2024年，本公司將加強與Fission公司的溝通與交流，特別是針對PLS項目環境影響評價和採礦證申請進展方面的討論。

積極開拓貿易業務

本集團將加強與全球核電站業主等終端客戶的業務往來，積極參與國際市場競標，在嚴控經營風險的前提下，開發新的業務模式，積極開拓新的貿易機會，確保年度貿易目標的實現。

新鈾資源項目併購

全球核電穩步發展，天然鈾行業方興未艾，本集團將持續跟蹤全球範圍內優質鈾礦項目機會，擇機與潛在目標進行接洽，為核電業主提供持續穩定的鈾資源。同時，本集團將尋求與國際知名鈾生產商及貿易商建立戰略合作關係，研究以多種模式攜手開發鈾礦項目的可行性。

推行股權激勵政策

為健全公司中長期激勵和約束機制，加強股東、公司與員工之間的利益共享和風險共擔，提高管理人員、骨幹員工的歸屬感和忠誠度，充分調動公司中高層管理人員和核心骨幹員工達成戰略目標的積極性，實現公司與員工的共同發展，公司將持續推動股份期權等中長期激勵計劃落地實施。

風險識別及管理

經過系統的評估及研討，公司在2024年主要面臨以下兩項風險，具體如下：

哈薩克斯坦項目生產經營風險。受哈薩克斯坦國內通脹上漲、哈原工提高產量等因素影響，硫酸需求量增加。公司加強採購管理，持續開展採購優化工作，深挖採購優化發力點，完成重大採購合同梳理，優化採購手段。同時，強化降本增效意識，通過「提高設備復用率」、「以修代建」、「以改代採」等手段不斷降低公司生產成本。

國際形勢對公司經營影響風險。受美元利息處於高位、能源價格上漲、地緣政治衝突加劇等因素的影響，恐慌情緒蔓延，全球資本市場承壓，經濟預期下行。公司資本市場表現及後續融資、資源開發、天然鈾國際貿易、參股公司生產經營等都將面臨一定挑戰。公司將密切跟蹤俄烏局勢、中亞形勢變化，及時研判對公司資本市場表現和各類業務的影響，制定應對措施，保障公司利益。

財務表現及分析

財務表現能反映本集團全年運營情況，通過關注財務指標變動，將能全面瞭解本集團的業務發展狀況。

財務業績及狀況概覽

主要財務指標

	2023年	2022年
盈利能力指標		
毛利率(%) ¹	1.79	4.06
EBITDA (百萬港元) ²	692.81	630.70
EBITDA／營業額比率(%) ³	9.41	17.29
淨溢利率(%) ⁴	6.75	14.11
營運能力指標		
應收賬款週期－平均(天) ⁵	19	21
存貨週期－平均(天) ⁶	69	195
投資回報指標		
權益回報率(%) ⁷	13.75	18.71
本公司擁有人應佔溢利與營業額比率(%) ⁸	6.75	14.11
資產回報率(%) ⁹	7.30	7.79
償債能力指標		
銀行結存及現金(百萬港元)	1,017.24	52.39
有形資產淨值(百萬港元) ¹⁰	3,879.52	3,345.81
資本負債比率(%) ¹¹	73.97	105.06

附註：

- 營業額與銷售成本之差除以營業額再乘以100%。
- 除稅前溢利、融資成本、使用權資產折舊及物業、廠房及設備折舊(如有)之和。

3. 除稅前溢利、融資成本、使用權資產折舊及物業、廠房及設備折舊(如有)之和除以營業額再乘以100%。
4. 本年度溢利除以營業額再乘以100%。
5. 平均應收賬款(即報告期初期末算術平均值)除以平均日銷售額(即營業額除以360天)。
6. 平均存貨(即報告期初期末算術平均值)除以平均日銷售成本(即銷售成本除以360天)。
7. 本公司擁有人應佔年內溢利除以平均權益總值(即報告期初期末算術平均值)再乘以100%。
8. 本公司擁有人應佔年內溢利除以營業額再乘以100%。
9. 本公司擁有人應佔年內溢利除以平均資產總值(即報告期初期末算術平均值)再乘以100%。
10. 權益總值減去使用權資產的淨值。
11. 債務總額除以權益總值再乘以100%。

財務業績

本集團2023年度溢利為497百萬港元，較2022年的515百萬港元同比減少3%。

營業額

	截至12月31日止年度		變動	
	2023年 千港元	2022年 千港元	增加／(減少) 千港元	增加／(減少) 百分比
天然鈾貿易	7,359,952	3,645,362	3,714,590	102
物業投資	3,171	3,318	(147)	(4)
營業額合計	7,363,123	3,648,680	3,714,443	102

本集團2023年營業額為7,363百萬港元，較2022年的3,649百萬港元增加102%，主要原因是中廣核國際銷售公司把握天然鈾市場活躍時機，全年銷售量增加。

銷售成本

	截至12月31日止年度		變動	
	2023年	2022年	增加／(減少)	增加／(減少)
	千港元	千港元	千港元	百分比
天然鈾貿易成本	7,231,197	3,500,648	3,730,549	107
物業投資	—	—	—	不適用
銷售成本合計	<u>7,231,197</u>	<u>3,500,648</u>	<u>3,730,549</u>	<u>107</u>

本集團2023年銷售成本為7,231百萬港元，較2022年的3,501百萬港元增加107%，主要原因是中廣核國際銷售公司把握天然鈾市場活躍時機，全年業務量增加，銷售成本相應增加。

天然鈾貿易毛利及毛利率

受包銷貿易價差與國際貿易價差收窄影響，本集團2023年實現天然鈾貿易毛利129百萬港元，較2022年的145百萬港元減少11%，天然鈾貿易毛利率下降至1.75%。

其他經營收入

本集團2023年其他經營收入為30百萬元港元，較2022年的22百萬港元增加34%，主要原因是利息收入及滙兌收益增加。

銷售及分銷費用

本集團2023年銷售及分銷費用為19百萬港元，較2022年的13百萬增加41%，主要原因是中廣核國際銷售公司採購量較2022年同期增加。

行政開支

本集團2023年行政開支為52百萬港元，較2022年的49百萬港元增加7%，主要原因是諮詢費等行政開支增加。

應佔一間合營企業業績

本公司的合營企業為謝公司。截至報告期末，本集團擁有謝公司49%的權益，該公司主要擁有及經營位於哈薩克斯坦的謝礦及伊礦。謝公司餘下的51%權益由哈原工持有。

本公司於2014年以133.0百萬美元代價間接收購謝公司的49%權益，而該49%權益獲確認為本集團於合營企業之權益，於2023年12月31日的金額為550百萬港元，佔本集團總資產的8%。

報告期內，本集團自謝公司收取合共為148百萬港元的分紅(除稅後)，而本集團應佔謝公司業績為273百萬港元，較2022年同期增長30%，主要原因是謝公司營業額隨天然鈾現貨價格上升而顯著增加。

應佔聯營公司業績

本公司的聯營公司包括奧公司以及Fission公司。

截至報告期末，本集團擁有奧公司49%的權益，該公司主要擁有及經營位於哈薩克斯坦的中礦及扎礦。奧公司餘下51%權益由哈原工持有。

本集團於2021年7月30日以435.1百萬美元代價收購奧公司的49%權益，該49%的權益獲本公司確認為本集團於聯營公司之權益，於2023年12月31日金額為3,363百萬港元，佔本集團總資產的50%。

報告期內，本集團自奧公司收取合共為338百萬港元的分紅(除稅後)，而本集團應佔奧公司業績為320百萬港元，較2022年同期增長12%，主要原因是奧公司營業額隨天然鈾現貨價格上升而顯著增加，且受奧公司向哈薩克斯坦政府進行補償的影響。

截至報告期末，本集團持有Fission公司12.62%的股權，Fission公司主要從事收購和開發鈾資產的勘探及評估，主要為於加拿大薩斯卡徹溫省阿斯帕斯卡盆地西南部的PLS項目。

本公司於2016年以82.2百萬加元的代價收購Fission公司的19.99%權益，其後由於Fission公司向投資者及根據Fission公司的購股權計劃發行新股而攤薄至12.62%，該12.62%的Fission公司權益獲確認為本集團於聯營公司的權益，於2023年12月31日金額為582百萬港元，佔本集團總資產9%。於報告期內，本集團並未從Fission公司收到任何分紅。

報告期內，Fission公司向認購新普通股的投資者發行了57,872,492股普通股，因期權行權發行了4,564,625股普通股，因認股權證行權發行了330,000股普通股及向其董事發行了205,601股普通股作為薪酬一部分，導致本公司於2023年12月31日持有Fission公司的權益比例下降至12.62% (2022年12月31日：13.75%)。

本公司應佔Fission公司溢利業績13百萬港元，包括報告期內應佔虧損7百萬港元，視同處置虧損4百萬港元和長期投資減值回撥24百萬港元。

報告期內，除上述於謝公司、奧公司及Fission公司的權益外，本集團無其他重大投資。

融資成本

本集團2023年融資成本為131百萬港元，較2022年的62百萬港元上升113%，主要原因是2023年平均帶息負債規模同比上升且美元利率持續走高。

所得稅支出

本集團2023年所得稅支出為62百萬港元，較2022年的52百萬港元增長19%，主要原因是應佔一間合營企業業績和應佔聯營公司業績增長，而導致應納稅額上升。

年度溢利

本集團2023年年度溢利為497百萬港元，與2022年的515百萬港元基本相當。

財務狀況及分析

資產總值

於2023年12月31日，本集團資產總值為6,750百萬港元，與2022年12月31日的6,866百萬港元基本持平。

負債總值

於2023年12月31日，本集團負債總值為2,870百萬港元，較2022年12月31日的3,518百萬港元減少18%，主要原因是本集團報告期內償還銀行借款。

流動資產淨值

於2023年12月31日，本集團流動資產淨值為823百萬港元，較2022年12月31日的383百萬港元增加115%，主要原因是本集團報告期內償還銀行借款，使流動負債大幅下降。

	於12月31日		變動	
	2023年 千港元	2022年 千港元	增加／(減少) 千港元	增加／(減少) 百分比
存貨	697,245	2,048,471	(1,351,226)	(66)
應收賬款及其他應收款項	461,551	343,396	118,155	34
應收一間中間控股公司款項	1,655	1,679	(24)	(1)
應收一間同系附屬公司款項	18	18	-	-
可收回所得稅款	36,300	760	35,540	4,676
銀行結存及現金	1,017,239	52,390	964,849	1,842
流動資產總值	2,214,008	2,446,714	(232,706)	(10)

於2023年12月31日，本集團流動資產總值為2,214百萬港元，較2022年12月31日的2,447百萬港元減少10%，主要原因是中廣核國際銷售公司於報告期內實現銷售，存貨較2022年同期下降。

於2023年12月31日，本集團擁有的銀行結餘及現金共計1,017百萬港元(2022年12月31日：52百萬港元)，其中約0%(2022年12月31日：43%)為港元，約99%(2022年12月31日：31%)為美元，約1%(2022年12月31日：15%)為人民幣。銀行結餘暫時性升高主要因為中廣核國際銷售公司年末收回天然鈾銷售貨款。

於2023年12月31日，本集團無任何銀行結存及現金抵押給銀行(2022年12月31日：無)。本集團流動資產佔總資產的比例為33%(2022年12月31日：36%)，銀行結存及現金佔總資產的比例為15%(2022年12月31日：1%)。

非流動資產

	於12月31日		變動	
	2023年 千港元	2022年 千港元	增加／(減少) 千港元	增加／(減少) 百分比
物業、廠房及設備	1,076	1,262	(186)	(15)
使用權資產	673	2,327	(1,654)	(71)
投資物業	39,141	45,785	(6,644)	(15)
於一間合營企業之權益	550,389	433,995	116,394	27
於聯營公司之權益	3,945,017	3,935,248	9,769	–
其他應收款項	50	367	(317)	(86)
遞延稅項資產	9	9	–	–
非流動資產總值	4,536,355	4,418,993	117,362	3

於2023年12月31日，本集團非流動資產總值為4,536百萬港元，較2022年12月31日的4,419百萬港元增加3%，主要原因為於一間合營企業和聯營公司權益增加。

流動負債

	於12月31日		變動	
	2023年 千港元	2022年 千港元	增加／(減少) 千港元	增加／(減少) 百分比
應付賬款及其他應付款項	999,401	1,043,828	(44,427)	(4)
來自一間中間控股公司之貸款	17,656	–	17,656	100
來自直接控股公司之貸款	–	47,694	(47,694)	(100)
銀行借款	348,979	957,752	(608,773)	(64)
租賃負債	537	1,560	(1,023)	(66)
應付一間中間控股公司款項	10,938	1,120	9,818	877
應付同系附屬公司款項	1,598	1,060	538	51
應付所得稅款	12,119	10,697	1,422	13
流動負債總值	1,391,228	2,063,711	(672,483)	(33)

於2023年12月31日，本集團流動負債總值為1,391百萬港元，較2022年12月31日的2,064百萬港元減少33%，主要原因是本集團報告期內償還銀行借款。

非流動負債

	於12月31日		變動	
	2023年 千港元	2022年 千港元	增加／(減少) 千港元	增加／(減少) 百分比
來自一間同系附屬公司之貸款	1,395,914	1,395,914	-	-
租賃負債	-	662	(662)	(100)
遞延稅項負債	83,030	57,281	25,749	45
非流動負債總額	<u>1,478,944</u>	<u>1,453,857</u>	<u>25,087</u>	<u>2</u>

於2023年12月31日，本集團非流動負債總值為1,479百萬港元，與2022年12月31日的1,454百萬港元基本持平。

資本及儲備

	於12月31日		變動	
	2023年 千港元	2022年 千港元	增加／(減少) 千港元	增加／(減少) 百分比
股本	76,007	76,007	-	-
儲備	3,804,184	3,272,132	532,052	16
權益總值	<u>3,880,191</u>	<u>3,348,139</u>	<u>532,052</u>	<u>16</u>

於2023年12月31日，本集團權益總值為3,880百萬港元，較2022年12月31日的3,348百萬港元增加16%，主要原因是溢利積累。

本集團資本負債比率(債務總額／權益總值再乘以100%)為74%(2022年：105%)。

資產與投資

除上文披露者外，本集團於報告期內未進行有關附屬公司、聯營公司及合營企業的重大股權投資、重大收購或出售。

投資方向

根據本集團業務定位和發展戰略，後續仍以併購有競爭力的低成本海外鈾資源項目為主要投資方向，並將適時開展相關投資活動，為本集團進一步發展奠定基礎。

企業管治

根據企業管治守則第二部份守則條文第C.2.1條，主席和首席執行官的職責應予以區分，且不應由一人同時兼任。於報告期內，安軍靖先生同時擔任董事會主席兼本公司首席執行官。董事會認為，安軍靖先生同時擔任董事會主席兼本公司首席執行官以確保領導及經營的一致性。提名委員會將物色合適人選向董事會推薦出任本公司首席執行官。

除上述所披露者外，本公司於報告期內已採納並遵守企業管治守則第二部份的全部守則條文。

董事進行證券交易的標準守則

本公司已採納標準守則為董事進行證券交易的標準。經向所有董事作出特定查詢後，所有董事均確認彼等於報告期內已遵守標準守則。

購入、出售或贖回本公司的上市證券

報告期內，本公司及其附屬公司概無購入、出售或贖回本公司任何已上市證券。

公眾持股量

於報告期內及之後直至本公告日期，根據本公司得悉的公開資料及董事所知，本公司至少25%已發行股份被公眾股東持有，符合上市規則要求。

股息

由於本集團打算保留充足資金作業務發展，故董事會不建議派發任何2023年末期股息(2022年：無)。

審核委員會及業績審閱

審核委員會已聯同本公司管理層檢討本集團所採納的會計原則及慣例，並討論本集團核數、內部監控及財務報告等事宜。

本集團截至2023年12月31日止年度之年度業績亦已經由審核委員會審閱。

業績公告及年報之刊載

本業績公告於本公司網站(www.cgnmc.com)及聯交所網站(www.hkexnews.hk)刊載。載有上市規則規定的所有資料的2023年年報將適時寄發(如有需要)予股東，並於本公司及聯交所網站發佈。

股東週年大會

召開股東週年大會的通告將根據上市規則及本公司章程的規定適時公佈及寄予(如有需要)本公司股東。

報告期後事項

報告期後概無影響本集團的重大事項須於向股東呈報。

釋義

「審核委員會」	指 董事會審核委員會。
「北京中哈鈾」	指 北京中哈鈾資源投資有限公司，於中國註冊成立的有限責任公司，為本公司全資附屬公司。
「董事會」	指 本公司董事會。
「加元」或「CA\$」	指 加拿大元，加拿大之法定貨幣。
「加拿大」	指 加拿大，為一個位於北美洲北部的國家。
「中礦」	指 位於哈薩克斯坦南哈薩克斯坦地區的門庫杜克鈾礦的中央地塊，由奧公司擁有及管理。
「中廣核」或「中廣核集團公司」	指 中國廣核集團有限公司，於中國成立之有限責任公司，為中廣核鈾業發展之唯一股東。
「中廣核財務」	指 中廣核財務有限責任公司，於中國成立之有限責任公司，為中廣核集團公司之附屬公司。
「中廣核國際銷售公司」	指 中廣核國際鈾產品銷售有限公司，一間根據英格蘭及威爾士法律註冊成立的有限公司，本公司之附屬公司。
「CGNM UK」	指 CGNM UK Ltd.，於英國註冊成立的有限責任公司，並為本公司的全資附屬公司。
「中廣核華盛」	指 中廣核華盛投資有限公司，於香港註冊成立之公司，為中廣核集團公司之全資附屬公司。
「中廣核鈾業發展」	指 中廣核鈾業發展有限公司，於中國成立之有限責任公司，為中國鈾業發展之唯一股東。

「中國鈾業發展」	指 中國鈾業發展有限公司，於香港成立之有限責任公司，本公司之控股股東。
「本公司」	指 中廣核礦業有限公司*(CGN Minig Company Limited)，於開曼群島註冊成立之有限責任公司，其股份於聯交所主板上市。
「控股股東」	指 具有上市規則賦予之含義。
「企業管治守則」	指 上市規則附錄C1所載列的企業管治守則。
「捷克共和國」	指 捷克共和國，位於中歐的一個內陸國家。
「董事」	指 本公司董事。
「歐盟」	指 為包含主要位於歐洲的27個成員國在內的政治及經濟聯盟。
「Fission公司」	指 Fission Uranium Corp.，一家以加拿大為基地之資源公司，其中普通股以代號「FCU」於多倫多交易所、以代號「FCUUF」於美國OTCQX交易市場及以代號「2FU」於法蘭克福證券交易所上市。本公司於2023年12月31日持有Fission公司12.62%權益。
「十四五」	指 中國國家經濟和社會發展的第十四個五年，涵蓋2021至2025年。
「本集團」	指 本公司及其附屬公司。
「GWe」	指 吉瓦電力。
「港元」	指 港元，香港之法定貨幣。
「香港會計準則」	指 由香港會計師公會頒佈之香港會計準則。
「香港財務報告準則」	指 由香港會計師公會頒佈之香港財務報告準則。
「香港會計師公會」	指 香港會計師公會。
「香港」或「香港特別行政區」	指 中華人民共和國香港特別行政區。

「伊礦」	指 伊爾克利礦山，位於哈薩克斯坦Chiili鎮20公里處之Kyzylorzhinsk地區，由謝公司擁有及管理。
「哈薩克斯坦」	指 哈薩克斯坦共和國。
「哈原工」	指 指哈薩克斯坦國家原子能公司*(Joint Stock Company National Atomic Company “Kazatomprom”)，一家根據哈薩克斯坦法律成立的有限公司，持有謝公司和奧公司51%權益。
「kWh」	指 千瓦小時。
「lb」	指 磅。
「上市規則」	指 聯交所證券上市規則。
「標準守則」	指 上市規則附錄C3所載上市公司董事進行證券交易的標準守則。
「天然鈾」	指 八氧化三鈾形態之鈾礦精砂。
「奧公司」	指 礦業公司奧爾塔雷克有限責任合夥企業*(Mining Company “ORTALYK” LLP)，為於哈薩克斯坦成立之有限責任合夥企業，為本公司聯營公司，本公司通過全資附屬公司持有其49%權益。
「PLS項目」	指 Patterson Lake South項目，為Fission公司之主要及全資擁有資產。
「中國」	指 中華人民共和國。
「報告期」	指 2023年1月1日至2023年12月31日期間。
「人民幣」	指 人民幣，中國之法定貨幣。
「謝礦」	指 謝米茲拜伊礦山，位於哈薩克斯坦Akmoltnsk Oblast之Valihanov區，由謝公司擁有及管理。
「謝公司」	指 謝米茲拜伊鈾有限責任合夥企業*(Semizbay-U Limited Liability Partnership)，為於哈薩克斯坦成立之有限責任合夥企業，為本公司合營企業，本公司通過全資附屬公司持有其49%權益。

「股份」	指 本公司每股面值0.01港元之普通股。
「股東」	指 股份持有人。
「Spratt」	指 Spratt資產管理信託，於貴金屬及實物資產投資領域全球領導者。
「聯交所」	指 香港聯合交易所有限公司。
「附屬公司」	指 具有上市規則所賦予之含義。
「堅戈」	指 堅戈，哈薩克斯坦的法定貨幣。
「tU」	指 噸金屬鈾。
「U ₃ O ₈ 」	指 八氧化三鈾，一種鈾的化合物，呈橄欖綠至黑色，無味的固體，為更受歡迎的黃餅形式之一，並以該形式在工廠及煉油廠之間運輸。
「英國」	指 大不列顛及北愛爾蘭聯合王國。
「美國」	指 美利堅合眾國。
「美元」或「US\$」	指 美元，美國之法定貨幣。
「UxC」	指 UxC，LLC，為鈾價格的領先提供者之一，並為獨立第三方。
「扎礦」	指 位於哈薩克斯坦索扎克地區的鈾礦，由奧公司擁有及管理。

承董事會命
中廣核礦業有限公司*
主席
安軍靖

香港，2024年3月21日

於本公告日期，董事會包括兩名執行董事：安軍靖先生(主席兼首席執行官)及徐軍梅女士；三名非執行董事：孫旭先生、殷雄先生及劉冠華先生；及三名獨立非執行董事：邱先洪先生、高培基先生及張蘊濤先生。

* 僅供識別