

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2024年12月31日止年度之年度業績公告

董事會宣佈本集團截至2024年12月31日止年度之經審核綜合業績，連同截至2023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2024年12月31日止年度

	附註	2024年 千港元	2023年 千港元 (重列)
持續性業務			
營業額	5	8,624,272	7,359,952
銷售成本		<u>(8,690,392)</u>	<u>(7,231,197)</u>
毛(損)／利		(66,120)	128,755
其他經營收入以及其他收益或虧損淨額	6	57,440	29,826
銷售及分銷開支		(15,073)	(18,707)
行政開支		(56,508)	(52,079)
應佔一間合營企業業績		399,402	272,735
應佔一間聯營公司業績		616,876	319,906
融資成本	7	<u>(121,806)</u>	<u>(131,464)</u>
除稅前溢利		814,211	548,972
所得稅支出	8	<u>(287,485)</u>	<u>(62,369)</u>
來自持續性業務的本年度溢利		526,726	486,603
已終止業務			
來自已終止業務的本年度(虧損)／溢利，扣除稅項	15	<u>(184,745)</u>	<u>10,496</u>
本公司擁有人應佔本年度溢利		<u>341,981</u>	<u>497,099</u>

綜合損益及其他全面收益表(續)

截至2024年12月31日止年度

	附註	2024年 千港元	2023年 千港元 (重列)
本公司擁有人應佔			
—來自持續性業務		526,726	486,603
—來自已終止業務		(184,745)	10,496
		<u>341,981</u>	<u>497,099</u>
每股盈利	11		
基本			
—來自持續性業務		6.93港仙	6.40港仙
—來自已終止業務		(2.43)港仙	0.14港仙
—來自持續性業務及已終止業務		<u>4.50港仙</u>	<u>6.54港仙</u>
攤薄			
—來自持續性業務		6.93港仙	6.40港仙
—來自已終止業務		(2.43)港仙	0.14港仙
—來自持續性業務及已終止業務		<u>4.50港仙</u>	<u>6.54港仙</u>
本年度溢利	9	<u>341,981</u>	<u>497,099</u>
其他全面收益			
其後將不會重新分類至損益的項目：			
按公允值計入其他全面收益之金融資產之公允值虧損		(25,468)	—
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額		(8,952)	(11,682)
換算一間合營企業財務報表產生之匯兌差額		(84,917)	14,219
換算聯營公司財務報表產生之匯兌差額		(174,913)	26,994
於出售一間聯營公司時轉出匯兌儲備		8,422	—
		<u>56,153</u>	<u>526,630</u>
本公司擁有人應佔			
—來自持續性業務		279,726	499,636
—來自已終止業務		(223,573)	26,994
		<u>56,153</u>	<u>526,630</u>

綜合財務狀況表

於2024年12月31日

	附註	2024年 千港元	2023年 千港元
非流動資產			
物業、廠房及設備		770	1,076
使用權資產		4,693	673
按公允值計入其他全面收益之金融資產		355,889	–
投資物業		–	39,141
於一間合營企業之權益		641,143	550,389
於聯營公司之權益		3,399,334	3,945,017
其他應收款項	12	448	50
遞延稅項資產		6	9
		<u>4,402,283</u>	<u>4,536,355</u>
流動資產			
存貨		2,158,335	697,245
應收賬款及其他應收款項	12	80,360	461,551
應收一間中間控股公司款項		–	1,655
應收一間同系附屬公司款項		17	18
可收回所得稅款		47,503	36,300
銀行結存及現金	13	1,153,789	1,017,239
		<u>3,440,004</u>	<u>2,214,008</u>
資產總值		<u>7,842,287</u>	<u>6,750,363</u>
流動負債			
應付賬款及其他應付款項	14	796,857	999,401
來自一間同系附屬公司之貸款		1,395,914	–
來自一間中間控股公司之貸款		–	17,656
銀行借款		1,519,996	348,979
租賃負債		1,534	537
應付一間中間控股公司款項		12,058	10,938
應付同系附屬公司款項		1,385	1,598
應付所得稅款		4,444	12,119
		<u>3,732,188</u>	<u>1,391,228</u>
流動(負債)／資產淨值		<u>(292,184)</u>	<u>822,780</u>
資產總值減流動負債		<u>4,110,099</u>	<u>5,359,135</u>

綜合財務狀況表(續)

於2024年12月31日

	2024年 千港元	2023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
租賃負債	3,065	–
遞延稅項負債	185,328	83,030
	<u>188,393</u>	<u>1,478,944</u>
資產淨值	<u>3,921,706</u>	<u>3,880,191</u>
資本及儲備		
股本	76,007	76,007
儲備	3,845,699	3,804,184
	<u>3,921,706</u>	<u>3,880,191</u>

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」)的全資附屬公司，後者為中國廣核集團有限公司(「中國廣核集團」)的附屬公司。中國廣核集團為本公司的最終母公司。中廣核鈾業及中國廣核集團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」)頒佈的香港財務報告準則之修訂，該等準則於本集團在2024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：

- 負債分類為流動或非流動及附帶契諾之非流動負債(香港會計準則第1號之修訂)；
- 售後租回的租賃負債(香港財務報告準則第16號之修訂)；
- 香港詮釋第5號(經修訂)財務報表之呈列-借款人對包含應要求償還條文之有期貸款之分類(香港詮釋第5號經修訂)；及
- 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)。

於本年度應用香港財務報告準則之修訂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。

(b) 已頒佈但尚未生效之新訂及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新訂及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。

- 缺乏交換性(香港會計準則第21號及香港財務報告準則第1號之修訂)¹；
- 金融工具分類與計量之修訂(香港財務報告準則第9號及香港財務報告準則第7號之修訂)²；
- 香港財務報告準則會計準則之年度改進-第II冊(香港財務報告準則第1號、香港財務報告準則第7號、香港財務報告準則第9號、香港財務報告準則第10號及香港會計準則第7號之修訂)²；

- 財務報表呈列及披露(香港財務報告準則第18號)³；
- 香港詮釋第5號財務報表之呈列－借款人對包含應要求償還條文之有期貸款之分類(香港詮釋第5號)³；
- 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)⁴；及
- 涉及依賴自然電力的合約(香港財務報告準則第9號及香港財務報告準則第7號之修訂)²。

- ¹ 於2025年1月1日或之後開始的年度期間生效
- ² 於2026年1月1日或之後開始的年度期間生效
- ³ 於2027年1月1日或之後開始的年度期間生效
- ⁴ 於待釐定日期或之後開始的年度期間生效

除下文另有指明外，本公司董事預期應用所有其他新訂及經修訂香港財務報告準則於可預見未來將不會對綜合財務報表產生重大影響。

香港財務報告準則第18號財務報表呈列及披露

香港財務報告準則第18號載列財務報表呈列及披露規定，將取代香港會計準則第1號財務報表之呈列。該新訂香港財務報告準則會計準則於延續香港會計準則第1號多項規定的同時引入新規定，要求於損益表呈列指定類別及經界定小計，於財務報表附註中提供管理層界定績效衡量的披露，並改善財務報表中將予披露的匯總及分類資料。此外，香港會計準則第1號若干段落已移至香港會計準則第8號及香港財務報告準則第7號。香港會計準則第7號現金流量表及香港會計準則第33號每股盈利亦有少量修訂。

香港財務報告準則第18號及其他準則之修訂將於2027年1月1日或之後開始的年度期間生效，並允許提前應用。預期應用新訂準則將會影響未來財務報表中損益表的呈列及披露。本集團正在評估香港財務報告準則第18號對本集團綜合財務報表的具體影響。

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，綜合財務報表包括香港聯合交易所有限公司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，惟投資物業及金融工具則按公允值計算(誠如下文所載會計政策所解釋)除外。

儘管本集團於2024年12月31日的流動負債淨額約為292,184,000港元，經考慮以下因素，本公司董事認為本集團能夠維持其持續經營：

- 1) 本公司的一間中間控股公司中廣核鈾業在必要時將持續為本集團提供充足的資金以償還負債；及

- 2) 於2024年12月31日，由中廣核華盛投資有限公司(「中廣核華盛」)授出的現有可用融資額度200百萬美元及180百萬美元將分別直至2027年及2025年，其中約200百萬美元(相等於約1,551,016,000港元)尚未動用。

因此，該等綜合財務報表乃按持續經營基準編製，不包括本集團倘若無法持續經營而須作出的任何調整。

(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。

於本年度，本集團重組其內部報告架構，其可報告分部之組成因而發生變化。有關中國之物業投資及於加拿大Fission公司之權益的兩個經營分部已於本年度終止經營。所報告之分部資料並不包括該等已終止業務的任何金額，更多詳情載於附註15。去年分部披露已重列，以符合本年度之呈列。

具體而言，本集團之報告分部如下：

- a) 天然鈾貿易分部指英國及香港的天然鈾貿易；
- b) 其他投資分部是指於哈薩克斯坦一間合營企業及一間聯營公司之權益。

分部營業額及業績

本集團按可報告分部呈列之營業額及業績分析如下：

截至2024年12月31日止年度

	天然鈾貿易 千港元	其他投資 千港元	總計 千港元
持續性業務 營業額	<u>8,624,272</u>	<u>—</u>	<u>8,624,272</u>
分部(虧損)/溢利	<u>(94,598)</u>	<u>1,016,278</u>	<u>921,680</u>
其他經營收入			57,440
融資成本			(121,806)
中央行政成本			<u>(43,103)</u>
來自持續性業務的除稅前溢利			<u><u>814,211</u></u>

截至2023年12月31日止年度(重列)

	天然鈾貿易 千港元	其他投資 千港元	總計 千港元
持續性業務 營業額	<u>7,359,952</u>	<u>—</u>	<u>7,359,952</u>
分部溢利	<u>91,839</u>	<u>592,641</u>	<u>684,480</u>
其他經營收入			29,826
融資成本			(131,464)
中央行政成本			<u>(33,870)</u>
來自持續性業務的除稅前溢利			<u><u>548,972</u></u>

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／(所產生虧損)，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分部之資產及負債分析：

分部資產

	2024年 千港元	2023年 千港元 (重列)
天然鈾貿易	2,217,024	1,149,724
其他投資	<u>4,040,477</u>	<u>3,913,402</u>
	6,257,501	5,063,126
與已終止業務有關的資產	–	621,241
未分配公司資產	<u>1,584,786</u>	<u>1,065,996</u>
資產總值	<u><u>7,842,287</u></u>	<u><u>6,750,363</u></u>

分部負債

	2024年 千港元	2023年 千港元 (重列)
天然鈾貿易	<u>3,717,209</u>	<u>2,741,248</u>
與已終止業務有關的負債	–	18,112
未分配公司負債	<u>203,372</u>	<u>110,812</u>
負債總值	<u><u>3,920,581</u></u>	<u><u>2,870,172</u></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

2024年

	天然鈾貿易 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：				
持續性業務				
添置非流動資產(附註)	57	-	-	57
物業、廠房及設備折舊	322	-	40	362
使用權資產折舊	461	-	1,078	1,539
來自一間同系附屬公司貸款之利息支出	67,952	-	-	67,952
租賃負債之利息支出	49	-	117	166
應佔一間合營企業業績	-	(399,402)	-	(399,402)
應佔一間聯營公司業績	-	(616,876)	-	(616,876)
	<u>57</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>57</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	-	-	287,485	287,485
利息收入	-	-	(39,958)	(39,958)
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>287,485</u>	<u>287,485</u>

2023年(重列)

	天然鈾貿易 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：				
持續性業務				
添置非流動資產(附註)	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
應佔一間合營企業業績	—	(272,735)	—	(272,735)
應佔一間聯營公司業績	—	(319,906)	—	(319,906)
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<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>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>

附註：非流動資產不包括金融工具及遞延稅項資產。

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來自持續性業務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	
	2024年 千港元	2023年 千港元 (重列)	2024年 千港元	2023年 千港元
中國(香港特別行政區除外)	1,987,964	1,687,603	20	39,160
香港特別行政區	2,386,244	385,815	2,413	518
歐洲(英國除外)	3,031,788	2,695,758	–	–
美國	722,951	984,386	–	–
英國	387,056	784,794	3,030	1,211
捷克共和國	–	330,971	–	–
新加坡	–	207,836	–	–
加拿大	108,269	205,859	–	582,006
阿拉伯聯合酋長國	–	76,930	–	–
哈薩克斯坦	–	–	4,040,477	3,913,401
	8,624,272	7,359,952	4,045,940	4,536,296

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：

	2024年 千港元	2023年 千港元
客戶甲 ¹	1,963,847	1,687,604
客戶乙 ¹	不適用 ²	927,104
客戶丙 ¹	1,794,663	873,820
客戶丁 ¹	1,973,132	不適用 ²
客戶戊 ¹	935,476	不適用 ²

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

來自持續性業務的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。年內確認之營業額如下：

	2024年 千港元	2023年 千港元 (重列)
銷售貨品	8,624,272	7,359,952

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. 其他經營收入以及其他收益或虧損淨額

	2024年 千港元	2023年 千港元
利息收入	39,958	17,951
存貨租賃收入	3,038	4,574
來自直接控股公司的管理費收入	6,666	—
匯兌收益淨額	7,920	6,972
其他	(142)	329
	57,440	29,826

7. 融資成本

	2024年 千港元	2023年 千港元
來自直接控股公司貸款之利息支出	5,013	158
來自一間同系附屬公司貸款之利息支出	67,952	67,769
來自一間中間控股公司貸款之利息支出	963	976
銀行借款利息支出	47,712	62,527
租賃負債利息支出	166	34
	121,806	131,464

8. 所得稅支出

	2024年 千港元	2023年 千港元
香港利得稅		
— 過往年度超額撥備	—	(39)
英國企業稅		
— 本年度	(6,791)	—
— 過往年度超額撥備	—	(64)
	(6,791)	(64)
其他司法權區即期稅項：		
— 中國企業所得稅	7,777	2,045
— 哈薩克斯坦預提所得稅	170,443	34,118
	178,220	36,163
遞延稅項	116,056	26,309
	287,485	62,369

香港利得稅

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2024年及2023年12月31日止年度，香港控股公司處於稅項虧損狀態，而本集團在香港登記的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。

中國企業所得稅

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2024年及2023年12月31日止兩個年度，中國附屬公司須繳納企業所得稅。

英國企業稅

截至2024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計稅，英國附屬公司之稅率為25%（2023年12月31日：25%）。截至2024年及2023年12月31日止年度，英國附屬公司須繳納英國企業稅。

哈薩克斯坦預提所得稅

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。

謝米茲拜伊鈾有限責任合夥企業(「謝公司」)

本集團持有合營企業「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2024年及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，倘企業所得稅法項下之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盈利須繳稅。適用稅率為企業所得稅法與哈國新稅法項下之稅率差異。於2024年評稅年度，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夥企業(「奧公司」)

奧公司為本集團的聯營公司，本集團收自奧公司的分紅可按照哈薩克斯坦稅法的規定，繳納15%的哈薩克斯坦預提所得稅。於過往年度，估計預提所得稅率為5%。然而，於本年度，哈薩克斯坦稅法的實踐已發生變化，以及於評估哈薩克斯坦跨境支付的分紅的預提所得稅率是否適當時需要考慮更多的標準。本公司管理層認為15%的預提所得稅率適用於過往年度及本年度收取的所有分紅。

開曼群島所得稅

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。

支柱二規則

本集團於支柱二規則生效或已頒佈但尚未生效的若干司法權區營運。然而，由於本集團於其營運所在的所有司法權區的估計實際稅率高於15%，經計及基於管理層的最佳估計根據支柱二規則作出的調整後，本集團管理層認為，本集團毋須根據支柱二規則繳納補足稅。

9. 本年度溢利

	2024年 千港元	2023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	3,698	3,812
已出售存貨賬面值	8,690,392	7,231,197
物業、廠房及設備折舊	362	226
使用權資產折舊	1,539	1,654
短期租賃費用	2,210	1,671
員工成本(包括董事酬金)	26,342	24,319
淨匯兌收益	(7,920)	(6,972)

10. 股息

董事已批准派發2024年本公司普通股股東中期股息每股普通股0.3港仙，合共約22,802,000港元已確認為截至2024年12月31日止年度的分派。截至2023年12月31日止年度，本公司並無向普通股股東派付或建議派付股息。

於報告期末後，本公司董事已建議就截至2024年12月31日止年度派發末期股息每股普通股0.7港仙，須待股東於即將舉行的股東大會上批准後方可作實(2023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：

	2024年 千港元	2023年 千港元 (重列)
盈利		
用於計算每股基本盈利之		
本公司擁有人應佔本年度盈利		
— 來自持續性業務	526,726	486,603
— 來自已終止業務	(184,745)	10,496
	<u>341,981</u>	<u>497,099</u>
股份數目		
用於計算每股基本盈利之普通股		
加權平均數	<u>7,600,682,645</u>	<u>7,600,682,645</u>

本集團之聯營公司Fission Uranium Corp. (「Fission公司」)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2024年及2023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

	2024年 千港元	2023年 千港元
應收賬款(附註a)	53,246	450,750
預付款項、按金及其他應收款項(附註b)	27,562	10,851
	<u>80,808</u>	<u>461,601</u>
分析為		
流動部分	80,360	461,551
非流動部分	448	50
	<u>80,808</u>	<u>461,601</u>

本集團並無就該等結餘持有任何抵押品。於2024年及2023年12月31日，本集團並未計提虧損撥備。

附註a： 應收賬款53,246,000港元(2023年：400,148,000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含來自本公司同系附屬公司中廣核華盛及中廣核財務有限責任公司(「中廣核財務」)的應收利息分別為約62,000港元(2023年：5,083,000港元)及5,243,000港元(2023年：74,000港元)。

於2024年及2023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。

	2024年 千港元	2023年 千港元
30日內	<u>53,246</u>	<u>450,750</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。

於本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：

	2024年 千港元	2023年 千港元
應收賬款及其他應收款項	10,473	4,028
13. 銀行結存及現金		
	2024年 千港元	2023年 千港元
銀行存款：		
銀行結存及現金	1,153,789	1,017,239
於年末銀行結存及現金分析：		
銀行結存及現金 (附註a)	6,156	1,651
存放於中廣核華盛及中廣核財務的現金 (附註b)	1,147,633	1,015,588
	1,153,789	1,017,239

附註a： 於兩個年度的銀行存款均按現行市場利率計算利息。

附註b： 該結存為無抵押，按年利率5.1% (2023年：6.30%至6.39%) 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

	2024年 千港元	2023年 千港元
應付賬款(附註a)	766,634	433,740
應計開支及其他應付款項(附註b)	<u>30,223</u>	<u>565,661</u>
	<u>796,857</u>	<u>999,401</u>

附註a：應付賬款18,545,000港元(2023年：17,110,000港元)及748,088,000港元(2023年：416,525,000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與公司的款項。

附註b：於2024年12月31日，其他應付款項包含中廣核鈾業及中廣核華盛的應付利息分別約183,000港元及7,067,000港元。

於2023年12月31日，其他應付款項包含中廣核鈾業及中廣核華盛的應付利息分別約219,000港元及7,067,000港元，及已收存貨租賃現金約534,170,000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：

	2024年 千港元	2023年 千港元
30日內	<u>766,634</u>	<u>433,740</u>

於2024年及2023年兩個年度，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償還。

15 已終止業務

(a) 出售於一間聯營公司的投資：

於2024年6月，Fission Uranium Corp. (本公司聯營公司，曾於多倫多證券交易所上市(「已出售聯營公司」)，為本集團於加拿大的業務，計入其他投資分部)與Paladin Energy Limited (「Paladin公司」，一間於澳大利亞註冊成立並於澳大利亞證券交易所上市的公司)訂立確定性安排協議，據此，Paladin公司將收購已出售聯營公司的全部已發行及發行在外股份。

該交易已於2024年12月23日完成，原由本公司持有的已出售聯營公司的96,736,540股股份(相應佔11.26%股權)已悉數交換為10,408,851股Paladin公司股份(相應佔2.61%股權)。已出售聯營公司的股份於2024年12月24日自多倫多證券交易所除牌。於該交易完成後，Paladin公司股份已於2024年12月27日於多倫多證券交易所上市買賣。

該交易完成後，本公司失去對已出售聯營公司的重大影響力，從而令出售已出售聯營公司的虧損於終止確認於已出售聯營公司的投資後確認為一間聯營公司，而於Paladin公司的投資確認為按公允值計入其他全面收益之金融資產。

於2024年12月24日，該交易已導致於損益確認虧損，計算如下。綜合損益及其他全面收益表的比較數字已重列，以作為已終止業務呈報已出售聯營公司。

	2024年 千港元	
出售作價，為Paladin公司上市股份的公允值		381,355
減：於失去重大影響力當日已出售聯營公司11.26%股權的賬面值		(512,456)
減：於出售已出售聯營公司後確認的累計匯兌儲備		(8,422)
		<u>(139,523)</u>
出售已出售聯營公司的虧損		<u>(139,523)</u>
	2024年 千港元	2023年 千港元
出售已出售聯營公司的虧損	(139,523)	—
應佔期內／年內已終止業務的(虧損)／溢利	<u>(30,462)</u>	<u>13,351</u>
來自已出售聯營公司已終止業務的(虧損)／溢利	<u>(169,985)</u>	<u>13,351</u>

(b) 出售投資物業：

投資物業，指物業投資分部的所有業務，於2024年按25,332,000港元的作價出售予一名獨立第三方，出售虧損2,647,000港元於損益確認。

該交易已導致於損益確認虧損，呈列如下。綜合損益及其他全面收益表的比較數字已重列，將物業投資分部呈列為已終止業務。

	2024年 千港元	2023年 千港元
出售投資物業虧損	(2,647)	-
租金收入	-	3,171
投資物業公允值變動	<u>(12,113)</u>	<u>(6,026)</u>
來自投資物業已終止業務的虧損	<u><u>(14,760)</u></u>	<u><u>(2,855)</u></u>

(c) 分析：

	2024年 千港元	2023年 千港元
來自己出售聯營公司已終止業務的(虧損)/溢利	(169,985)	13,351
來自投資物業已終止業務的虧損	<u>(14,760)</u>	<u>(2,855)</u>
來自己終止業務的(虧損)/溢利	<u><u>(184,745)</u></u>	<u><u>10,496</u></u>

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2024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Paladin公司2.61%的股權。

2024年本集團實現營業額8,624百萬港元，本公司擁有人應佔溢利342百萬港元。

經營環境分析

核電市場

根據國際原子能機構發佈的數據，於2024年底，全球在運核電機組417台(未含23台中止運行機組)，總裝機容量377GWe，在建機組62台，總裝機容量64GWe。2024年全球新併網機組6台，總裝機容量6.8GWe；新開工機組9台，總裝機容量10.2GWe；重啟機組2台，總裝機容量1.6GWe；關停機組4台，總裝機容量2.9GWe。

2024年，地緣政治凸顯了全球能源供應的脆弱性，作為可兼顧低碳、安全、經濟的能源形式，核電延續穩步增長態勢。繼《聯合國氣候變化框架公約》第二十八次締約方大會提出三倍核能計劃後，核電在全球能源轉型中的作用持續提升。新興市場和發展中經濟體成為未來核能發展的主要推動力。各核能大國積極推進模塊化小型堆技術的研發，為全球核能市場帶來新的發展機遇。

2024年主要國家有關核電的動態如下：

行業融資及預測

- 7月，國際原子能機構敦促世界銀行和其他跨國銀行為新的核能項目提供融資支持，為實現氣候目標，預計到2050年，全球對核電的投資將達到1,000億美元。
- 9月，國際原子能機構連續第四年上調全球核電增長的預期，預計至2050年，高案預測下，全球核電裝機容量將增長至950GWe，低案預測下，全球核電裝機容量將增長至514GWe；與2023年的預測相比，高案預測上調7%，低案預測上調11%；此外，關於小型模塊化反應堆，至2050年，在高案預測情景下將佔新增裝機容量的24%，在低案預測情景下則佔6%。

關於亞洲板塊(除中國大陸)

亞洲成為核電發展的主要推動地區，多國延續前幾年對核電的積極支持態度、並加大核電發展力度，主要措施為提高核電裝機容量計劃、新建／重啟更多核電機組等。

- 2月，日本將鈾添加至「特定重要物資」名單、以在《經濟安全保障推進法》的保護下獲得穩定供應。
- 2月，印度計劃2032年之前新建18座核反應堆，預計帶來13.8GWe的新增裝機容量。
- 4月，土耳其計劃2035年之前核電裝機容量達到7.2GWe(目前為0GWe)。
- 5月，日本批准高濱核電站3、4號機組延長運營20年(至2045年)；10月，女川核電站2號機組時隔13年重啟。
- 10月，哈薩克斯坦進行公投決定修建首座核電站。

關於歐洲板塊

- 1月，英國發佈2050年前核能發展路線圖，計劃屆時將英國核電裝機容量提升至24GWe (2023年的4倍)；並追加13億英鎊建設Sizewell C核電站。
- 8月，俄羅斯公布《2042年能源發展計劃》，計劃新建11座核電站。
- 10月，瑞典計劃於2026年底前啟動核電建設。
- 11月，法國公布新版《國家低碳戰略》和《多年期能源規劃》草案，強調在保持現有核電機組運行的同時推進新機組建設，並提出9個具體行動項。

關於北美板塊

- 2月，美國參議院發佈1,180億美元的《緊急國家安全補充法案》草案，將從「民用核信用計劃」專項基金劃撥27億美元投入國內鈾濃縮產能建設，以應對對俄制裁；3月，美國公布2025年度財政預算，計劃撥款27億美元發展國內核燃料供應，並向已關停的密歇根州Palisades核電站提供15億美元貸款以重啟。
- 4月，美國通過對《禁止俄羅斯鈾進口法案》；5月，美國總統簽署該法案並使之正式成為法律，旨在「降低進而最終消除」美國民用核能領域對俄羅斯的依賴；11月，俄羅斯政府對向美國出口濃縮鈾實行臨時限制並簽署政府令，以回應此前的美國制裁法令。
- 6月，美國參議院通過《ADVANCE》法案 (Accelerating Deployment of Versatile, Advanced Nuclear for Clean Energy Act)，該法案旨在簡化新核反應堆的許可程序、以加快核能部署及發展。
- 9月，Constellation宣佈將重啟停運5年的三哩島1號機組，並與微軟公司簽署一項為期20年的售電協議；10月，谷歌公司與Kairos Power簽署一份從6—7個小型模塊化反應堆購買電力的協議。
- 11月，美國宣佈新核能部署目標和行動框架，計劃到2035年新增35GWe核電裝機容量，到2050年核電裝機容量將達200GWe。

關於其他板塊

- 3月，全球30餘國參加「首屆核能峰會」，共同探討核能在減少化石燃料使用、加強能源安全、促進經濟發展等方面的重要作用。
- 5月，中俄發表聯合聲明稱將探討以一攬子方式開展核燃料循環前端和共建核電站合作。
- 11月，《聯合國氣候變化框架公約》第二十九次締約方大會中，新增6個國家支持此前公布的《三倍核能宣言》(即：2050年前，將世界核電產能提高到2020年水準的3倍)，支持該宣言的國家總數達31個。

中國大陸

根據國家能源局、新華社信息，截止2024年12月31日，中國大陸在運及核准在建核電機組已達102台，裝機容量1.13億千瓦，規模升至世界第一。根據中國核能行業協會發佈的數據，截至2024年12月31日，中國在運核電機組共57台(統計數據不包括中國台灣地區)，額定裝機容量為59.4GWe；在建機組27台，在建規模繼續保持世界第一的領先地位。2024年中國共有2台核電機組並網發電，6台核電機組開工建設。2024年中國在運核電機組累計發電量為4,451.8億千瓦時，比2023年同期上漲2.72%；核電機組總發電量佔全國總發電量的4.73%，較2023年同比下降0.13%。

繼2020年政府提出「雙碳目標」，以及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、2023年連續兩年分別核准10台核電機組後，2024年中國一年內新核准11台核電機組，連續三年超過中國核能行業協會所預期的核准速度，8月，國務院宣佈對5個核電新建機組項目(江蘇徐圩一期工程、廣東陸豐一期工程、山東招遠二期工程、浙江三澳二期工程、廣西白龍一期工程)的11台核電機組予以核准。可見，中國內地發展核電態度積極明確，未來天然鈾需求的增長空間巨大。

5月，習近平主席出訪法國兩國共襄碳中和主題、推動核能合作發展，中廣核集團與法電集團簽署《關於深化核能領域相關合作的意向書》。12月，全國能源工作會議中提到，2025年我國將核准開工一批條件成熟的沿海核電項目，穩步推進行在建核電工程建設，建成「國和一號」示範工程等機組，預計到2025年底，在運核電裝機將達到6,500萬千瓦。

全球天然鈾市場與行業發展

整體來看，2024年全球天然鈾生產總量有小幅增長。據UxC報告，2024年全球天然鈾產量約58,846tU，較2023年上漲8.2%。其中，主要鈾礦生產商哈原工2024年權益產量12,286tU(佔全球一次供應的21%)，較2023年增加10%；2024年，Cameco權益產量10,200tU(佔全球一次供應的17.5%)。

2024年天然鈾現貨價格整體呈現震盪回調趨勢。1月，受哈原工稱其2024年預期產量減少的影響，現貨價格快速從91美元/lbU₃O₈註上漲至106美元/lbU₃O₈；隨後，受現貨市場交易量下滑、美聯儲加息及主要供應商生產進度符合預期等因素影響，價格震盪下行，並於3月中旬降至85美元/lbU₃O₈；4-6月，受哈薩克斯坦洪災、美國對俄低濃鈾制裁法案落地等事件影響，現貨價格小幅回升，然而，隨著市場逐步消化這些事件的影響，現貨價格再次開始回調，第二季度現貨價格基本維持80-90美元/lbU₃O₈區間波動；7-8月，受主要天然鈾生產商公布半年度業績影響（包括Cameco生產進度符合預期、哈原工上調2025年產量指引並發佈資源量增量），現貨價格逐步下降至79美元/lbU₃O₈；9-10月，由於AI熱潮下電力需求激增，谷歌、微軟等科技公司簽署小型模塊化反應堆購電協議，使現貨價格反彈至83美元/lbU₃O₈；年末，受Cameco上調2024年天然鈾產量預期、哈原工旗下Budenovskoye鈾礦Severnoye區塊獲鈾礦地下勘探許可、多個鈾礦商宣佈旗下鈾礦儲量增加等多重因素影響，市場供應緊張情緒有所緩解，使現貨價格下挫至年度最低的69.75美元/lbU₃O₈，並最終收於73美元/lbU₃O₈。與此同時，2024年，由於核電業主陸續進場採購、簽訂新長貿合同，疊加全球核電大發展的背景，長期協議價格持續升高，由1月的72美元/lbU₃O₈逐步上漲至11月的81美元/lbU₃O₈，年末，由於季節性交易減少，長貿價格略降至79美元/lbU₃O₈。

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。

2024年，全球天然鈾現貨及長貿交易量均有所下降（根據UxC報告，全年現貨成交量為15,731tU，較2023年同期降低27.7%，全年長貿交易量為35,996tU，較2023年同期降低40%），主要原因是2024年平均鈾價小幅增長以及美聯儲加息導致融資成本升高，使核電業主簽訂長貿合同的速度及金融機構現貨市場採買實物鈾的速度均放緩；同時，雖然長貿交易量有所降低，但業主未滿足的長貿需求在中長期仍存在且增加，主要鈾礦生產商開始陸續簽訂長貿合同，預期後續核電業主入場簽訂長貿合同的動力將有所增加。且考慮到一次供應和需求之間的缺口在中長期仍然存在，從而對長期價格形成支撐。此外，SPUT在1月宣布新一輪10億美元ATM（場內股權融資）融資計劃以採購天然鈾，2024年金融機構持有實物天然鈾總量為34,846tU，較去年同期增加4.4%，對天然鈾供需關係產生一定影響。

業務表現及分析

報告期內，本集團總權益資源量為34,000tU，權益產量為1,324tU。

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。2024年度計劃採鈾量975tU，實際採鈾量976tU，完成年度計劃100.1%，其中謝礦407tU，生產成本為32美元/lbU₃O₈，伊礦569tU，生產成本為24美元/lbU₃O₈。扣除加工損失量，全年共生產天然鈾964tU。2024年謝公司完成年度生產任務。此外，受市場鈾價上漲、堅戈持續貶值影響，以及採取了有效的成本控制措施，報告期內謝公司的銷售利潤大幅增加，為企業後續穩定經營發展奠定了基礎。

截至2024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	5.3	12.7
儲量	千噸鈾	5.3	2.4

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。2024年下半年調整計劃採鈾量1,750tU，實際採鈾量1,783tU，完成年度計劃101.9%，其中中礦1,663tU，生產成本為22美元/lbU₃O₈；扎礦120tU，生產成本為31美元/lbU₃O₈。扣除加工損失量，全年共生產天然鈾1,739tU。受市場硫酸供應短缺影響，中礦生產計劃中期進行了調整。在生產經營過程中，公司積極採取各項措施，有效控制了產品成本，2024年取得了很好的經濟效益。此外，2024年扎礦大部分礦建項目按計劃完成。

截至2024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	20.9	14.0
儲量	千噸鈾	20.9	14.0

待開發鈾礦－Fission公司經營及項目勘探情況(本年度以換股形式終止經營)

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。2024年完成了全部前期工程設計工作，並且對未來的尾礦設施區、廢物管理區和垃圾填埋場以及通風系統區的工程地質情況做進一步鑽探取樣，共施工工程地質鑽孔32個，其中尾礦設施區24個，廢物管理和垃圾填埋區4個，通風系統4個；同時，為了提升項目可採資源量，2024年還對R1515W區的部分推斷級資源量進行了資源類型的提升及擴大工作，共施工勘查鑽孔13個，累計鑽探工作量4,109.7米，其中9個鑽孔見到了鈾礦化，其中2個鑽孔中見到了非常好的鈾礦化，進一步提升了項目的可採資源量，從而可增加回收的產品量。

2024年10月8日，Paladin公司收購Fission公司所有已發行和流通股本（「換股收購案」）通過加拿大不列顛哥倫比亞省最高法院(Supreme Court of British Columbia)裁定批准。12月18日，加拿大國家安全審查。該換股收購案為溢價收購，該交易完成後，每1股Fission公司股份可獲得0.1076股Paladin公司股份，Fission公司股東共計持有Paladin公司24.0%的股權。

截至2024年12月31日，本公司原持有的Fission公司96,736,540股（對應11.26%股權）已全部轉換為Paladin公司10,408,851股（對應2.61%股權）。

天然鈾貿易業務

截至2024年12月31日，本集團實現天然鈾貿易額8,624百萬港元，較2023年增加17%。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1,957百萬港元，較2023年上漲16.0%（2023年：1,688百萬港元）。2024年本公司共從謝公司及奧公司包銷天然鈾產品1,294tU，與2023年1,299tU基本持平，平均銷售價格為75.04美元/lbU₃O₈，平均銷售成本為80.80美元/lbU₃O₈。

報告期內，中廣核國際銷售公司共銷售4,593tU，平均銷售價格為71.99美元/lbU₃O₈，平均銷售成本為71.12美元/lbU₃O₈，實現銷售收入6,667百萬港元。2024年，國際地緣政治、鈾基金的採購策略、市場供需相關消息成為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，嚴格依據風控體系經營，在複雜多變的市場環境下仍然超額完成了業績指標。

截至2024年12月31日，本集團持有天然鈾1,494tU，加權平均成本為71.64美元/lbU₃O₈；持有已簽訂但尚未交付的天然鈾銷售量3,465tU，加權平均售價為77.52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、Fission公司及Paladin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，核能具有能量密度高、低碳排放、發電量穩定、年發電利用小時數高的特點，是一種可靠的基荷能源；在全球「碳達峰、碳中和」目標下，核能有助於實現各國低碳、可持續發展目標，同時，核電可以減少對進口化石燃料的依賴，提高國家的能源安全性。

其次，在全球未來裝機容量預測方面，2024年，國際原子能機構對2050年的核電容量增長的預測較之前高案預測增長了7%，預計到2050年全球核電產能將增加到950GWe；同時，根據UxC預測，到2040年全球核電站的天然鈾需求總量將達到108,000tU，較2024年末增長46.3%，因此，未來核燃料需求將持續大幅上漲。

再者，在中國發展預期方面，在堅定推動「碳達峰、碳中和」的背景下，中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4.73%，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；中國已連續三年每年新核准10台核電機組，根據中國核能行業協會預測，到2035年，核電在中國電力結構中的佔比將達到10%左右。

最後，在全球主要國家核電政策方面，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，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：提高核電裝機容量規劃、延遲核電站退役時間、新建／新核准核電機組、重啟核電站、提供資金支持、多國合作促進核能發展等；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，2024年現貨、長貿年度平均價格均有小幅增長，在此背景下，年度現貨、長貿交易量略有降低，但預期未來仍有增量。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2024年長貿簽約量反彈，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。隨著鈾價復甦、持續處於高位水平，許多鈾礦生產商選擇復產、投產，主要增量來自Cameco和哈原工，其餘如Lotus Resources公司重啟Kayelekera項目、UEC重啟美國Christensen Ranch鈾礦、IsoEnergy公司重啟Tony M鈾礦、Boss Energy公司旗下Honeymoon鈾礦重啟投產及Alta Mesa鈾礦投產等；同時，部分鈾礦勘探商加快勘探開發進度，如C29 Metals公司啟動Ulytau項目鑽探工作、Aura Energy公司擴大Tiris鈾礦的鑽探工作並實現儲量增加49%、Deep Yellow公司Tumas鈾礦儲量增加18%等；但亦有部分生產商表示復產、重啟速度不及預期，如俄羅斯PIMCU公司旗下6號鈾礦項目將晚於原計劃2年（2028年）開始生產、如蒙古Zuuvch-Ovoo鈾礦開發面臨延遲等。

其次，在全球能源安全及供應格局方面，受2022年2月以來的俄烏衝突影響，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。受尼日爾政變、部分鈾礦權被政府收回等事件影響，全球能源格局加速演變，核電成為保障國家能源安全、優化能源結構的重要突破口；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，美國出台法律禁止進口俄羅斯低濃鈾、俄羅斯同樣頒佈法令對向美國出口的濃縮鈾實行臨時限制以應對美國制裁，全球核燃料供應的格局將隨之發生變化。

再者，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。

最後，金融機構採購進一步加大供需缺口壓力。2021年下半年開始，SPUT、Yellow Cake Plc等金融機構大量採購現貨天然鈾，且SPUT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」；同時，2023年瑞士資產管理公司Zuri-Invest AG發佈了實物天然鈾AMC產品（採購量未披露）；截止2024年末，金融機構共計持有34,846tU，實現連續三年淨增長，這對未來現貨商業庫存等形成的二次供應進一步造成壓迫。此外，根據UxC報告，西方政府庫存、濃縮產能等二次供應量持續降低，也將對現貨供需關係平衡產生壓力。

綜上，在一次供應與需求缺口長期存在的情況下，供需基本面預計將對長期價格形成支撐，天然鈾現貨價格更易受供應、需求端擾動而產生波動。

經營發展展望

謝公司經營

根據哈原工調整的生產計劃，2025年謝公司繼續按減產計劃執行。為確保謝公司2025年在安全生產的前提下完成年度生產經營目標，本公司將繼續通過其董事會積極參與謝公司的治理，除確保謝公司完成年度生產計劃、產品銷售計劃、實現年度利潤指標外，還將積極推動砂岩型鈾資源新項目的開發工作，為謝公司後續鈾資源接替和中哈合作可持續發展做好準備。同時，外派團隊將持續加強監督年度生產計劃、採購計劃、銷售計劃和年度預算的執行情況，有效地控制產品成本，確保謝、伊兩礦新開塊段的礦山準備工作和天然鈾加工工作按期按質完成任務。

奧公司經營

2025年本公司將繼續通過其董事會參與奧公司的治理，在安全生產和高效經營的前提下完成中礦和扎礦的年度生產計劃及產品銷售任務，實現年度利潤指標；並確保扎礦按期按質完成年度礦建計劃。同時，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計劃、經營計劃及年度預算的執行情況，保證企業完成各項年度經營目標；並積極參與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。

PLS項目的管控

公司將持續與Paladin公司積極溝通，共同協商PLS項目開發。

積極開拓貿易業務

本集團將繼續維護和拓展業務渠道，在嚴控經營風險的前提下，探索開展新的業務模式，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

為了進一步完善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聯結和風險共擔，我們致力於提高管理人員與核心員工的歸屬感及忠誠度。為此，本集團將持續推動股份期權等中長期激勵方案的實施，共同推動公司與員工的雙贏發展。

風險識別及管理

經過系統的評估及研討，公司在2025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。受哈薩克斯坦國內硫酸供應不足、哈原工下調產量等因素影響，實現年度產量目標存在風險。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。受能源價格上漲、地緣政治衝突和資源競爭加劇等因素的影響，恐慌情緒蔓延，全球資本市場承壓。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

	2024年	2023年 (重列)
盈利能力指標		
毛利率(%) ¹	-0.77	1.75
EBITDA(百萬港元) ²	753.17	692.81
EBITDA／營業額比率(%) ³	8.73	9.41
淨溢利率(%) ⁴	3.97	6.75
營運能力指標		
應收賬款週期－平均(天) ⁵	11	19
存貨週期－平均(天) ⁶	60	69
投資回報指標		
權益回報率(%) ⁷	8.77	13.75
本公司擁有人應佔溢利與營業額比率(%) ⁸	3.97	6.75
資產回報率(%) ⁹	4.69	7.30
償債能力指標		
銀行結存及現金(百萬港元)	1,153.79	1,017.24
有形資產淨值(百萬港元) ¹⁰	3,917.01	3,879.52
資本負債比率(%) ¹¹	99.97	73.97

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、廠房及設備折舊和來自已終止業務的本年度(虧損)／溢利(如有)之和。

3. 除稅前溢利、融資成本、使用權資產折舊及物業、廠房及設備折舊和來自已終止業務的本年度(虧損)/溢利(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. 本公司擁有人應佔本年度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. 本公司擁有人應佔本年度溢利除以營業額再乘以100%。
9. 本公司擁有人應佔本年度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2024年度溢利為342百萬港元，較2023年的497百萬港元同比減少31%。

營業額

	截至12月31日止年度		變動	
	2024年 千港元	2023年 千港元 (重列)	增加/(減少) 千港元	增加/(減少) 百分比
天然鈾貿易	8,624,272	7,359,952	1,264,320	17

本集團2024年營業額為8,624百萬港元，較2023年的7,360百萬港元增加17%，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	
	2024年 千港元	2023年 千港元 (重列)	增加／(減少) 千港元	增加／(減少) 百分比
天然鈾貿易成本	<u>8,690,392</u>	<u>7,231,197</u>	<u>1,459,195</u>	<u>20</u>

本集團2024年銷售成本為8,690百萬港元，較2023年的7,231百萬港元增加20%，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

受包銷貿易與國際貿易價差收窄影響，本集團2024年實現天然鈾貿易毛損66百萬港元，較2023年的毛利129百萬港元減少151%，天然鈾貿易毛利率從2023年的1.75%下降至2024年的-0.77%。

其他經營收入

本集團2024年其他經營收入為57百萬元港元，較2023年的30百萬港元增加93%，主要原因是利息收入增加。

銷售及分銷費用

本集團2024年銷售及分銷費用為15百萬港元，較2023年的19百萬下降19%，主要原因是中廣核國際銷售公司2024年平均存貨量較2023年同比下降，存貨倉儲費用較2023年同比有所下降。

行政開支

本集團2024年行政開支為57百萬港元，較2023年的52百萬港元增加9%，主要原因是對哈薩克斯坦雨災的捐贈。

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2024年12月31日的金額為641百萬港元，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200百萬港元的分紅(除稅後)，而本集團應佔謝公司業績為399百萬港元，較2023年同期增長46%，主要原因是天然鈾價格上漲，帶動謝公司溢利較2023年同期上升，從而本集團應佔謝公司業績較2023年同期上升。

應佔一間聯營公司業績

本公司的聯營公司為奧公司。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2024年12月31日金額為3,399百萬港元，佔本集團總資產的43%。

報告期內，本集團自奧公司收取合共為292百萬港元的分紅(除稅後)，而本集團應佔奧公司業績為617百萬港元，較2023年同期增長93%，主要原因是天然鈾價格上漲，帶動奧公司溢利較2023年同期上升，從而本集團應佔奧公司業績較2023年同期上升。

融資成本

本集團2024年融資成本為122百萬港元，較2023年的131百萬港元下降7%，主要原因是2024年平均帶息負債規模同比下降。

所得稅支出

本集團2024年所得稅支出為287百萬港元，較2023年的62百萬港元增長361%，主要原因是2024年本集團在哈薩克斯坦面臨稅收上升的風險。經本公司管理層最佳估計，按照一般分紅預提稅稅率平均計提當期分紅預提稅，並按差額補提和補繳以前年度分紅預提稅，導致所得稅費用上升。

已終止業務

就換股收購案而言，Fission公司曾為本公司聯營公司，曾於多倫多證券交易所上市。本集團於Fission公司的權益由2023年12月31日的12.62%攤薄至截至2024年12月23日換股日的11.26%。

於2024年12月24日，Paladin公司宣佈成功於2024年12月23日完成對Fission公司所有已發行及流通股份的收購。原由本公司持有的Fission公司的96,736,540股股份(相應佔11.26%股權)已悉數轉換為Paladin公司的10,408,851股股份(相應佔2.61%股權)，帶來終止經營損失約170百萬港元。Fission公司的股份於2024年12月24日自多倫多證券交易所(「多交所」)除牌。於該交易完成後，Paladin公司的股份已於2024年12月27日於多交所上市買賣。

就出售投資物業而言，本年度北京中哈鈾所持有的投資物業於出售前公允價值變動約為-12百萬港元。其後，該物業以約25百萬港元的價格出售予一名獨立第三方，帶來出售虧損約3百萬港元。綜上，關於投資物業分部在本年度終止經營共帶來約-15百萬港元影響。

年度溢利

本集團2024年年度溢利為342百萬港元，與2023年的497百萬港元減少31%，主要原因是所得稅費用上升和終止經營的損失。

財務狀況及分析

資產總值

於2024年12月31日，本集團資產總值為7,842百萬港元，較2023年12月31日的6,750百萬港元上升16%，主要原因為存貨因天然鈾採購需求上升而同比增加。

負債總值

於2024年12月31日，本集團負債總值為3,921百萬港元，較2023年12月31日的2,870百萬港元上升37%，主要原因是銀行借款因天然鈾採購量增加而同比上升。

流動負債／資產淨值

於2024年12月31日，本集團流動負債淨值為292百萬港元，較2023年12月31日的流動資產淨值823百萬港元下降136%，主要原因是來自一間同系附屬公司的長期貸款，由於償還期限短於一年，調整為短期貸款，使流動負債上升。

流動資產

	於12月31日		變動	
	2024年 千港元	2023年 千港元	增加／(減少) 千港元	增加／(減少) 百分比
存貨	2,158,335	697,245	1,461,090	210
應收賬款及其他應收款項	80,360	461,551	(381,191)	(83)
應收一間中間控股公司款項	–	1,655	(1,655)	(100)
應收一間同系附屬公司款項	17	18	(1)	(6)
可收回所得稅款	47,503	36,300	11,203	31
銀行結存及現金	1,153,789	1,017,239	136,550	13
流動資產總值	3,440,004	2,214,008	1,225,996	55

於2024年12月31日，本集團流動資產總值為3,440百萬港元，較2023年12月31日的2,214百萬港元增加55%，主要原因是存貨因天然鈾採購需求上升而同比上升。

於2024年12月31日，本集團擁有的銀行結餘及現金共計1,154百萬港元(2023年12月31日：1,017百萬港元)，其中約0%(2023年12月31日：0%)為港元，約99%(2023年12月31日：99%)為美元，約1%(2023年12月31日：1%)為人民幣。

於2024年12月31日，本集團無任何銀行結存及現金抵押給銀行(2023年12月31日：無)。本集團流動資產佔總資產的比例為44%(2023年12月31日：33%)，銀行結存及現金佔總資產的比例為15%(2023年12月31日：15%)。

非流動資產

	於12月31日		變動	
	2024年 千港元	2023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	770	1,076	(306)	(28)
使用權資產	4,693	673	4,020	597
按公允值計入其他全面收益之				
金融資產	355,889	–	355,889	100
投資物業	–	39,141	(39,141)	(100)
於一間合營企業之權益	641,143	550,389	90,754	16
於聯營公司之權益	3,399,334	3,945,017	(545,683)	(14)
其他應收款項	448	50	398	796
遞延稅項資產	6	9	(3)	(33)
非流動資產總值	4,402,283	4,536,355	(134,072)	(3)

於2024年12月31日，本集團非流動資產總值為4,402百萬港元，較2023年12月31日的4,536百萬港元同比下降3%，主要為本年末本公司原持有Fission公司的11.26%股權全部轉換為Paladin公司的2.61%股權的結果。

於2024年12月24日，Paladin公司宣佈成功於2024年12月23日完成對Fission公司所有已發行及流通股份的收購。根據交割安排，Fission公司已於2024年12月23日申請從多交所退市，並於2024年12月24日下午收盤時生效。Paladin公司於2024年12月27日在多交所上市交易。本公司從換股中獲得Paladin公司2.61%股權，其換股作價按Paladin公司在多交所首日交易日開盤價6.75加元計量，換算價值約381百萬港元。Paladin公司截止2024年12月30日（對應香港時間2024年12月31日）於多交所收盤價為6.27加元，本公司持有Paladin公司股權換算價值約356百萬港元。本集團於2024年12月31日僅持有Paladin公司2.61%股權，無權委任或罷免任何董事會成員，亦無權對Paladin公司的活動作出影響。因此，Paladin公司並非本集團的附屬公司、聯營公司或合營公司。本集團無意將Paladin公司股份持作買賣，因此選擇將Paladin公司股份分類為按公允值計入其他全面收益之金融資產。

流動負債

	於12月31日		變動	
	2024年 千港元	2023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	796,857	999,401	(202,544)	(20)
來自一間同系附屬公司之貸款	1,395,914	–	1,395,914	100
來自一間中間控股公司之貸款	–	17,656	(17,656)	(100)
銀行借款	1,519,996	348,979	1,171,017	336
租賃負債	1,534	537	997	186
應付一間中間控股公司款項	12,058	10,938	1,120	10
應付同系附屬公司款項	1,385	1,598	(213)	(13)
應付所得稅款	4,444	12,119	(7,675)	(63)
流動負債總值	3,732,188	1,391,228	2,340,960	168

於2024年12月31日，本集團流動負債總值為3,732百萬港元，較2023年12月31日的1,391百萬港元上升168%，主要原因是銀行借款因天然鈾採購量上升而同比上升，以及來自一間同系附屬公司的長期貸款，由於償還期限短於一年，調整為短期貸款。

非流動負債

	於12月31日		變動	
	2024年 千港元	2023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)	(100)
租賃負債	3,065	–	3,065	100
遞延稅項負債	185,328	83,030	102,298	123
非流動負債總額	188,393	1,478,944	(1,209,551)	(87)

於2024年12月31日，本集團非流動負債總值為188百萬港元，較2023年12月31日的1,479百萬港元同比下降87%，主要原因為來自一間同系附屬公司的長期貸款，由於償還期限短於一年，調整為短期貸款。

資本及儲備

	於12月31日		變動	
	2024年 千港元	2023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	3,845,699	3,804,184	41,515	1
權益總值	3,921,706	3,880,191	41,515	1

於2024年12月31日，本集團權益總值為3,922百萬港元，與2023年12月31日的3,880百萬港元基本持平。

本集團資本負債比率(債務總額／權益總值再乘以100%)為100%(2023年：74%)。

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、合營企業及聯營公司的重大股權投資、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。報告期內，安軍靖先生(於2024年7月5日辭任)及王先鋒先生(於2024年7月5日獲委任)先後各自同時擔任董事會主席兼本公司首席執行官。董事會認為，安軍靖先生及王先鋒先生各自同時擔任董事會主席兼本公司首席執行官可確保領導及經營的一致性。

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(包括出售庫存股)。

於報告期末，本公司未持有任何庫存股。

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

董事會建議派發截至2024年12月31日止年度的末期現金股息每股0.7港仙(2023年：無)。於報告期內，已宣派及派付截至2024年6月30日止六個月的中期現金股息每股0.3港仙(截至2023年6月30日止六個月：無)。建議末期現金股息須待股東於本公司應屆股東週年大會(「股東週年大會」)上批准方可作實。

倘若股東批准派發股息，預期股息將於2025年7月30日(以進一步公佈為準)或之前派付予於2025年6月30日(以進一步公佈為準)名列本公司股東名冊的股東。

股東週年大會

股東週年大會預期將於2025年6月19日(以進一步公佈為準)舉行。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。

暫停辦理股份過戶登記手續

為釐定股東是否有權獲派末期現金股息，本公司將預期於2025年6月25日(以進一步公佈為準)至2025年6月30日(以進一步公佈為準)(首尾兩天包括在內)暫停辦理股份過戶登記手續，於該段期間內概不會辦理本公司股份過戶登記。就釐定股東獲派建議末期現金股息權利的記錄日期預期將為2025年6月30日以進一步公佈為準。為符合資格獲派末期股息，所有股份過戶文件連同有關股票預期須於2025年6月24日(以進一步公佈為準)下午四時正前送交本公司之香港股份過戶登記分處聯合證券登記有限公司，地址為香港北角英皇道338號華懋交易廣場二期33樓3301-04室，辦理股份過戶手續。

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2024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2024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。

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「中國廣核集團」	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，為中國廣核集團之附屬公司。
「中廣核國際銷售公司」	指 中廣核國際鈾產品銷售有限公司* (CGN Global Uranium Ltd)，一間根據英格蘭及威爾士法律註冊成立的有限責任公司，為本公司之附屬公司。
「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，為中國廣核集團之全資附屬公司。
「中廣核鈾業」	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 Mining 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。
「董事」	指 本公司董事。
「Fission公司」	指 Fission Uranium Corp.，一家以加拿大為基地之資源公司，其全部股份被Paladin公司收購(如Paladin公司所宣佈)，其股份已於2024年12月24日從多倫多證券交易所退市。
「十五五」	指 中國國家經濟和社會發展的第十五個五年，涵蓋2026至2030年。
「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」或「香港特別行政區」	指 中國香港特別行政區。
「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。

「1b」	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所載上市發行人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。
「Paladin公司」	指 Paladin Energy Limited，一家註冊於澳大利亞並專注於進行天然鈾開發的公司，以代號「PDN」於澳大利亞證券交易所上市，以代號「PALAF」於美國OTCQX交易市場上市及以代號「PDN」於多倫多證券交易所上市。
「PLS項目」	指 Patterson Lake South項目，現為Paladin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 2024年1月1日至2024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 本公司股份持有人。
「SPUT」	指 Sprott Physical Uranium Trust。

「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。
「庫存股」	指 具有上市規則所賦予之含義。
「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，為比較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
王先鋒

香港，2025年3月20日

於本公告日期，董事會包括兩名執行董事：王先鋒先生(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：高培基先生、張蘊濤先生及戴麒佳女士。

* 僅供識別