

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之內容概不負責，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份內容而產生或因倚賴該等內容而引致之任何損失承擔任何責任。



# 中港石油有限公司\*

## CHK OIL LIMITED

(於百慕達註冊成立之有限公司)

(股份代號：632)

### 年度業績公告 截至二零二三年十二月三十一日止年度

中港石油有限公司\*(「本公司」)董事會(「董事會」)謹此宣佈本公司及其附屬公司(「本集團」)截至二零二三年十二月三十一日止年度之綜合業績如下：

#### 綜合損益及其他全面收益表

截至二零二三年十二月三十一日止年度

	附註	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
收入	5	161,497	355,277
銷售成本		<u>(159,988)</u>	<u>(340,000)</u>
毛利		1,509	15,277
其他收入		6,351	7,016
行政開支		(19,086)	(20,465)
銷售開支		(1,304)	-
物業、廠房及設備(減值虧損撥備)			
減值虧損撥回	11	(6,630)	1,105
無形資產(減值虧損撥備)減值虧損撥回	12	(39,870)	6,645
融資成本	6	<u>(249)</u>	<u>(124)</u>

\* 僅供識別

	附註	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
除稅前(虧損)溢利	7	(59,279)	9,454
所得稅抵免(開支)	8	<u>9,727</u>	<u>(10,647)</u>
年內虧損		(49,552)	(1,193)
年內其他全面虧損，扣除稅項 其後可能重新分類至損益之項目： - 換算海外業務產生的匯兌差額		<u>(2,836)</u>	<u>(10,050)</u>
年內全面虧損總額		<u><u>(52,388)</u></u>	<u><u>(11,243)</u></u>
應佔虧損：			
本公司擁有人		(49,552)	(1,193)
非控股權益		<u>-</u>	<u>-</u>
		<u><u>(49,552)</u></u>	<u><u>(1,193)</u></u>
應佔全面虧損總額：			
本公司擁有人		(52,388)	(11,243)
非控股權益		<u>-</u>	<u>-</u>
		<u><u>(52,388)</u></u>	<u><u>(11,243)</u></u>
		港仙	港仙
每股虧損			
- 基本及攤薄	10	<u><u>(5.89)</u></u>	<u><u>(0.14)</u></u>

## 綜合財務狀況表

於二零二三年十二月三十一日

	附註	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備	11	48,812	55,442
無形資產	12	292,379	332,249
使用權資產		3,353	4,628
法定存款及其他資產		2,622	2,622
		<u>347,166</u>	<u>394,941</u>
<b>流動資產</b>			
貿易應收款項	13	7,679	17,448
預付款項、按金及其他應收款項	14	176,945	125,962
銀行結餘及現金		1,252	15,147
		<u>185,876</u>	<u>158,557</u>
<b>流動負債</b>			
貿易應付款項及其他應付款項	15	50,729	23,246
來自最終控股公司之貸款		2,980	–
銀行貸款及其他借款	16	13,854	–
租賃負債		1,888	1,735
應付稅項		11,716	13,120
		<u>81,167</u>	<u>38,101</u>
<b>流動資產淨額</b>		<u>104,709</u>	<u>120,456</u>
<b>總資產減流動負債</b>		<u>451,875</u>	<u>515,397</u>
<b>非流動負債</b>			
遞延稅項負債		42,027	51,754
租賃負債		1,574	2,899
其他負債		–	82
		<u>43,601</u>	<u>54,735</u>
<b>資產淨值</b>		<u>408,274</u>	<u>460,662</u>

	附註	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
<b>權益</b>			
股本	17	168,376	168,376
儲備		<u>238,883</u>	<u>291,271</u>
本公司擁有人應佔權益		<b>407,259</b>	459,647
非控股權益		<u>1,015</u>	<u>1,015</u>
<b>權益總額</b>		<b><u>408,274</u></b>	<b><u>460,662</u></b>

## 附註

截至二零二三年十二月三十一日止年度

### 1. 一般資料

中港石油有限公司(「本公司」, 連同其附屬公司統稱為「本集團」)為於百慕達註冊成立之有限公司。本公司之註冊辦事處位於Clarendon House, 2 Church Street, Hamilton HM 11, Bermuda, 而其主要營業地點位於香港九龍彌敦道132號美麗華廣場A座26樓2617-18室。本公司之股份於香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)主板上市。

本公司董事認為, 本公司之母公司及最終控股公司為新華石油(香港)有限公司(「新華」), 為一間於香港註冊成立之公司。

該等綜合財務報表以港元(「港元」)呈列, 港元亦為本公司的功能貨幣, 除另有指明外, 所有數值均約整至最接近千元。

### 2. 編製基準

- (a) 綜合財務報表已按照香港會計師公會(「香港會計師公會」)頒佈之香港財務報告準則(「香港財務報告準則」, 該統稱包括所有適用的香港財務報告準則、香港會計準則(「香港會計準則」)及詮釋)、香港公認會計原則及香港公司條例之披露規定編製。綜合財務報表亦符合香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)之適用披露規定。

編製該等綜合財務報表所用計量基準乃歷史成本基準。

綜合財務報表乃按與二零二二年綜合財務報表所採納的會計政策一致的基準編製, 惟採納與本集團相關及自本年度起生效且本集團已於本年度選擇提早採納之新訂/經修訂香港財務報告準則除外。

- (b) 持續經營

綜合財務報表已按照適用於持續經營基準的原則編製。該等原則的適用性取決於未來持續可獲得足夠資金或運營實現盈利, 以滿足未來十二個月內到期的財務責任的現金需求。本集團於截至二零二三年十二月三十一日止年度產生本公司擁有人應佔虧損淨額49,552,000港元, 而於該日, 本集團的貿易及其他應付款項總額(不包括合約負債)、最終控股公司貸款、銀行貸款及其他借款、租賃負債、應付稅款合計約為50,581,000港元, 當中49,007,000港元須於二零二三年十二月三十一日之後十二個月內償還, 而本集團僅擁有1,252,000港元的銀行結餘及現金。該等情況顯示存在重大不確定性, 或會對本集團持續經營之能力產生重大疑問, 因此本集團可能無法在正常業務過程中變現其資產並清償其債務。

本公司董事於考慮以下因素後認為，本集團將有足夠營運資本以供其營運，並能履行其於批准綜合財務報表(其可按持續經營基準編製)日期起未來至少十二個月的財務責任：

- (i) 本集團的最終控股公司及其主要實益股東已承諾繼續向本集團提供必要的財務支持，使本集團能夠履行其日常營運及到期的財務責任；
- (ii) 經參考未來十二個月的現金流預測，本集團將通過內部產生的現金流維持足夠的現金及現金等價物，為其活動提供資金以及償還到期債務；
- (iii) 本集團將考慮其他融資安排及集資方案，務求增加本集團的資本／股本，以及支持本集團日常營運；及
- (iv) 本集團將透過採取措施，加強對各項營運開支的成本控制，以提高盈利能力以及改善未來營運產生的現金流，從而繼續提高營運效率。

經計及本集團的現金流預測(編製現金流預測時，假設上述措施得以成功落實)後，本公司董事認為，鑒於迄今已採取的措施，連同其他正在實行的措施的預期結果，本集團將有足夠資金去滿足其日後的營運資金及其他融資需求。

然而，倘本集團未能成功落實上述措施，其可能沒有足夠資金持續經營。在有關情況下，可能須進行調整以將本集團資產的賬面值調減至其可變現淨值、將非流動資產及非流動負債重新分類為流動資產及流動負債，並為可能產生的更多負債計提撥備。綜合財務報表並未反映有關調整的影響。

### 3. 採納新訂／經修訂香港財務報告準則

本集團首次採納以下與本集團相關之新訂／經修訂香港財務報告準則：

香港會計準則第1號(修訂本)	會計政策之披露
香港會計準則第8號(修訂本)	會計估計之定義
香港會計準則第12號(修訂本)	與來自單一交易產生的資產及負債有關之遞延稅項

#### 香港會計準則第1號(修訂本)：會計政策之披露

該等修訂要求公司披露其重大會計政策資料，而非主要會計政策。該等修訂對綜合財務報表中任何項目的計量、確認或呈列方式概無影響。管理層已審閱會計政策資料之披露，並認為有關披露與修訂一致。

#### **香港會計準則第8號(修訂本)：會計估計之定義**

該等修訂澄清公司應如何區分會計政策變動與會計估計變更。採納該等修訂並無對綜合財務報表產生任何重大影響。

#### **香港會計準則第12號(修訂本)：與來自單一交易產生的資產及負債有關之遞延稅項**

該等修訂縮減香港會計準則第12號第15段及第24段內確認例外情況之範圍，使其不再適用於產生相同應課稅及可扣減臨時差額之交易。採納該等修訂並無對綜合財務報表產生任何重大影響。

### **4. 關鍵會計估計及判斷**

估計及判斷會持續予以評估，並且乃根據過往經驗及其他因素而作出，包括對相信在有關情況下屬合理之未來事件之預期。

本集團就未來作出有關估計及假設。顧名思義，該等會計估計甚少與有關實際結果相同。有重大風險可能導致下個財政年度須對資產及負債之賬面值作出重大調整之估計及假設討論如下：

#### **石油及天然氣儲量之估計**

探明石油及天然氣儲量之變化將影響於本集團綜合財務報表就與石油及天然氣生產活動相關之物業、廠房及設備以及無形資產所呈列生產單位法下之折舊、消耗及攤銷。探明石油及天然氣儲量亦為評估本集團油氣資產及無形資產之賬面值是否已減值之關鍵決定因素。探明儲量乃採用估測資料(如石油儲量、未來產品價格、鑽探及開發規劃等)進行釐定。

#### **油氣資產及無形資產減值之估計**

油氣資產及無形資產乃於事件或情況變化顯示賬面值可能無法收回或用於釐定可收回金額之估計發生有利變動時就是否可能減值進行檢討。確定一項資產是否減值及減值之金額或減值虧損撥回之金額時，管理層須作出估計及判斷(如石油及天然氣之未來價格、生產情況以及估計儲量所採用之因素或假設之任何重大變化)。

## 估計應付貿易按金之減值

本集團管理層利用各種輸入數據及假設(包括違約風險及預期虧損率)估計貿易按金的虧損撥備。有關估計涉及高度不確定因素，而該等不確定因素乃根據本集團的過往資料、現有市況及於各報告期末的前瞻性估計而作出。倘預期與原來估計不同，該等差異將影響已付貿易按金的賬面值。倘於報告期末，付款期限超過365天的已付貿易按金的預期信貸虧損率增加(減少)1%，而其他假設保持不變，則虧損撥備應增加(減少)1,200,000港元(二零二二年：零港元)。

## 5. 收益及分部資料

本集團主要從事石油及天然氣銷售及石油及石油相關及其他產品貿易。

	二零二三年		
	石油及 天然氣銷售 千港元	石油、石油相關 及其他產品貿易 千港元	合計 千港元
收入			
- 石油及天然氣銷售：			
於某個時間點確認			
- 美利堅合眾國(「美國」)	-	-	-
- 石油相關及其他產品銷售：			
於某個時間點確認			
- 中國	-	161,497	161,497
	<u>-</u>	<u>161,497</u>	<u>161,497</u>
	<u>-</u>	<u>161,497</u>	<u>161,497</u>
分部(虧損)溢利	(48,091)	3,519	(44,572)
未分配收入			203
未分配開支			(14,687)
融資成本			(223)
除稅前虧損			(59,279)
所得稅抵免			9,727
年內虧損			<u>(49,552)</u>



## 二零二三年

	石油及 天然氣銷售 千港元	石油、 石油相關及 其他產品貿易 千港元	未分配 千港元	總計 千港元
分部資產	336,629	183,802	-	520,431
未分配資產	-	-	12,611	12,611
總資產				<u>533,042</u>
分部負債	2,023	69,314	-	71,337
遞延稅項負債	42,027	-	-	42,027
未分配負債	-	-	11,404	11,404
總負債				<u>124,768</u>
其他資料				
利息收入	49	5,613	110	5,772
融資成本	-	26	223	249
折舊				
- 物業、廠房及設備	-	21	67	88
- 使用權資產	-	-	1,840	1,840
減值虧損撥備				
- 物業、廠房及設備	6,630	-	-	6,630
- 無形資產	39,870	-	-	39,870

## 二零二二年

	石油及 天然氣銷售 千港元	石油、石油相關 及其他產品貿易 千港元	合計 千港元
<b>收入</b>			
- 石油及天然氣銷售：			
於某個時間點確認			
- 美國	8	-	8
- 石油相關及其他產品銷售：			
於某個時間點確認			
- 中國	-	355,269	355,269
	<u>8</u>	<u>355,269</u>	<u>355,277</u>
分部溢利	5,660	19,186	24,846
未分配收入			190
未分配開支			(15,458)
融資成本			<u>(124)</u>
除稅前溢利			9,454
所得稅開支			<u>(10,647)</u>
年內虧損			<u><u>(1,193)</u></u>

## 二零二二年

	石油及 天然氣銷售 千港元	石油、 石油相關及 其他產品貿易 千港元	未分配 千港元	總計 千港元
分部資產	383,078	142,933	-	526,011
未分配資產	-	-	27,487	27,487
總資產				<u>553,498</u>
分部負債	2,600	29,075	-	31,675
遞延稅項負債	51,754	-	-	51,754
未分配負債	-	-	9,407	9,407
總負債				<u>92,836</u>
其他資料				
利息收入	46	4,984	28	5,058
融資成本	-	-	124	124
折舊				
- 物業、廠房及設備	-	13	178	191
- 使用權資產	-	-	1,432	1,432
撥回減值虧損				
- 物業、廠房及設備	1,105	-	-	1,105
- 無形資產	6,645	-	-	6,645

## 6. 融資成本

	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
銀行貸款利息	26	-
租賃負債利息	223	124
	<u>249</u>	<u>124</u>

## 7. 除稅前(虧損)溢利

本集團之除稅前(虧損)溢利乃經扣除(計入)以下項目：

	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
僱員福利開支(包括董事酬金)：		
- 薪金及津貼	10,017	10,052
- 退休計劃供款	363	626
	<u>10,380</u>	<u>10,678</u>
存貨成本	159,988	340,000
折舊		
- 物業、廠房及設備	88	191
- 使用權資產	1,840	1,432
	<u>1,840</u>	<u>1,432</u>

## 8. 所得稅抵免(開支)

### 香港利得稅

兩級制利得稅率制度自二零一八年四月一日起在香港實行。

截至二零二三年及二零二二年十二月三十一日止年度，由於本集團旗下其他於香港註冊成立的附屬公司於年內並無應課稅溢利，故並無就香港利得稅作出撥備。

### 海外稅項

海外溢利之稅項按本集團營運所在國家現行稅率就年內估計應課稅溢利計算。

### 中國企業所得稅(「企業所得稅」)

截至二零二三年十二月三十一日止年度，於中國經營之附屬公司於就稅務目的而言產生了虧損，因此並無計提企業所得稅撥備。截至二零二二年十二月三十一日止年度，已就於中國經營之附屬公司估計應課稅溢利按法定稅率25%計提企業所得稅撥備。

## 中國預扣稅

此外，根據企業所得稅法，外資企業(即非中國稅務居民企業)收取股息、利息、租金、特許權使用費及轉讓物業所得收益將須按10%繳納中國預扣稅。

10%的預扣所得稅根據本集團中國附屬公司及聯營公司已分派或預期將分派的股息撥備。於二零二三年及二零二二年十二月三十一日，概無就本集團在中國成立的附屬公司的未匯款盈利的應付預扣稅79,295,000港元(二零二二年：81,382,000港元)確認遞延稅項。董事認為，該等累計未分派溢利現時須用作實體持續經營業務的資金，故於可見將來不會作出分派。

## 美國稅項

於截至二零二三年及二零二二年十二月三十一日止年度，概無就本集團於美國註冊成立的附屬公司計提美元稅項撥備，因為該等公司於年內並無產生應課稅溢利。計量遞延稅項結餘所採納的稅率為21%。

	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
本年度溢利的即期所得稅		
中國企業所得稅	-	5,309
中國預扣稅	-	2,332
過往年度所得稅撥備不足		
中國企業所得稅	-	1,385
	<hr/>	<hr/>
	-	9,026
遞延稅項	<b>(9,727)</b>	1,621
	<hr/>	<hr/>
年內稅項(抵免)開支總額	<b>(9,727)</b>	10,647
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

## 9. 股息

董事會不建議就截至二零二三年十二月三十一日止年度派發末期股息(二零二二年：無)。

## 10. 每股虧損

本公司擁有人應佔每股基本及攤薄虧損乃根據以下數據計算：

	二零二三年	二零二二年
本公司擁有人應佔年內虧損(千港元)	<u>(49,552)</u>	<u>(1,193)</u>
普通股加權平均數(千股)	<u>841,636</u>	<u>841,636</u>
每股基本及攤薄虧損(港仙)	<u>(5.89)</u>	<u>(0.14)</u>

### (a) 每股基本虧損

每股基本虧損乃按本公司擁有人應佔年內虧損除以截至二零二三年及二零二二年十二月三十一日止年度已發行普通股(不包括作為存貨股持有的普通股)加權平均股數計算。

### (b) 每股攤薄虧損

由於截至二零二三年及二零二二年十二月三十一日止年度並無具潛在攤薄效應之普通股，故此計算每股攤薄虧損與每股基本盈利相同。

## 11. 物業、廠房及設備

	石油及 天然氣資產 千港元	租賃物業 裝修 千港元	傢俬、裝置 及設備 千港元	汽車 千港元	合計 千港元
<b>成本</b>					
於二零二二年一月一日	90,116	89	1,227	-	91,432
添置	-	-	156	-	156
匯兌差額	-	-	(3)	-	(3)
於二零二二年十二月三十一日及 二零二三年一月一日	90,116	89	1,380	-	91,585
添置	-	-	-	88	88
於二零二三年十二月三十一日	<b>90,116</b>	<b>89</b>	<b>1,380</b>	<b>88</b>	<b>91,673</b>
<b>累計折舊及減值虧損</b>					
於二零二二年一月一日	35,970	51	1,037	-	37,058
年內開支	-	38	153	-	191
匯兌差額	-	-	(1)	-	(1)
已撥回減值虧損	(1,105)	-	-	-	(1,105)
於二零二二年十二月三十一日及 二零二三年一月一日	34,865	89	1,189	-	36,143
年內開支	-	-	80	8	88
減值虧損	6,630	-	-	-	6,630
於二零二三年十二月三十一日	<b>41,495</b>	<b>89</b>	<b>1,269</b>	<b>8</b>	<b>42,861</b>
<b>賬面淨值</b>					
於二零二三年十二月三十一日	<b>48,621</b>	<b>-</b>	<b>111</b>	<b>80</b>	<b>48,812</b>
於二零二二年十二月三十一日	<b>55,251</b>	<b>-</b>	<b>191</b>	<b>-</b>	<b>55,442</b>

## 12. 無形資產

	石油及天然氣 加工權利 千港元
<b>成本</b>	
於二零二二年一月一日、二零二二年十二月三十一日、 二零二三年一月一日及二零二三年十二月三十一日	<u>2,818,920</u>
<b>累計攤銷及減值</b>	
於二零二二年一月一日	2,493,316
已撥回減值虧損	<u>(6,645)</u>
於二零二二年十二月三十一日及二零二三年一月一日	2,486,671
減值虧損	<u>39,870</u>
於二零二三年十二月三十一日	<u><b>2,526,541</b></u>
<b>賬面淨值</b>	
於二零二三年十二月三十一日	<u><b>292,379</b></u>
於二零二二年十二月三十一日	<u>332,249</u>

無形資產指於美國猶他州之石油及天然氣加工權利。無形資產乃於開始石油及天然氣商業生產後採用生產單位法按探明總儲量進行攤銷。

## 13. 貿易應收款項

	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
來自第三方之貿易應收款項	<u>7,679</u>	<u>17,448</u>

貿易應收款項的信貸期一般在60至365天以內。貿易應收款項按交付／發票日期呈列的賬齡分析如下：

	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
0至30天	-	-
31至60天	-	-
61至180天	-	48
181至365天	-	7,463
超過365天	<u>7,679</u>	<u>9,937</u>
	<u><b>7,679</b></u>	<u>17,448</u>



## 14. 預付款項、按金及其他應收款項

	附註	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
預付款項		244	1,278
已付租金及其他按金		641	632
已付貿易按金	(a)	169,684	123,746
已付貿易按金應收利息		5,575	–
其他應收款項		801	306
		<u>176,945</u>	<u>125,962</u>
減：減值虧損	(b)	–	–
		<u>176,945</u>	<u>125,962</u>

### (a) 已付貿易按金

已付貿易按金指預付供應商的款項，其將於日後向供應商採購時動用。已付貿易按金包括118,250,000港元(二零二二年：123,746,000港元)的款項，其為無抵押，並按每年4.35厘(二零二二年：每年3.88厘)的利率計息。由於國際形勢出現變化，導致石油價格大幅波動、中國對原油的需求出現變化，以及中國經濟在疫情過後的復甦表現不理想，本集團並無按照原定計劃採購原油。於二零二三年十月九日，本集團與供應商訂立協議，要求全數收回已付貿易按金結餘118,250,000港元。於報告期末之後，已付貿易按金及相應應收利息123,825,000港元已經退還。

本集團面臨之信貸風險主要受各供應商之個別特點影響。供應商經營所處行業及國家的違約風險亦對信貸風險有較小程度的影響。於各報告期末，由於預付款項總額中的70%(二零二二年：100%)及100%(二零二二年：100%)分別為本集團向最大供應商及五大供應商作出的預付款項，故本集團有若干集中信貸風險。

### (b) 已付按金及其他應收款項的減值虧損

年內已付按金及其他應收款項的減值虧損變動概述如下：

	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
於報告期初	–	71,609
撇銷	–	(71,609)
	<u>–</u>	<u>–</u>
於報告期末	<u>–</u>	<u>–</u>

## 15. 貿易應付款項及其他應付款項

	附註	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
應付第三方貿易應付款項	(a)	<u>148</u>	<u>7,279</u>
<b>其他應付款項</b>			
應計費用		3,707	2,965
應計董事袍金及薪金		1,632	1,361
已收客戶按金		4,770	1,981
合約負債	(b)	32,160	-
增值稅及其他應付稅項		7,930	9,325
其他應付款項		<u>382</u>	<u>335</u>
		<u>50,581</u>	<u>15,967</u>
		<u>50,729</u>	<u>23,246</u>

附註：

(a) 貿易應付款項之信貸期通常在90天內。貿易應付款項按發票日期之賬齡分析如下：

	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
0至30天	37	7,166
31至60天	-	-
61至180天	-	-
181至365天	-	-
超過365天	<u>111</u>	<u>113</u>
	<u>148</u>	<u>7,279</u>

- (b) 於報告期末，在香港財務報告準則第15號的範圍內與客戶簽訂的合約之合約負債及年內合約負債之變動(不包括於同一年度內負債增加及減少產生的變動)如下：

	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
於報告期初	-	-
收取墊款	<u>32,160</u>	<u>-</u>
於報告期末	<u><u>32,160</u></u>	<u><u>-</u></u>

於二零二三年十二月三十一日，合約負債預期將於十二個月內結清。

## 16. 銀行貸款及其他借款

	附註	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
銀行貸款	(a)	<u>2,859</u>	-
其他借款	(b)	<u>10,995</u>	-
		<u><u>13,854</u></u>	<u><u>-</u></u>

### (a) 銀行貸款

銀行貸款指已動用的金額為人民幣2,600,000元(相等於2,859,000港元)的無抵押循環銀行融資，期限由二零二三年八月八日起計為一年，須參照全國銀行間同業拆借中心釐定的中國貸款優惠利率按浮動息率加0.68厘的年利率計息。於二零二三年十二月三十一日，銀行貸款的實際年利率為4.23厘。

### (b) 其他借款

其他借款指來自第三方之貸款，其為無抵押、免息，須於二零二四年十二月九日償還。

## 17. 股本

	二零二三年		二零二二年	
	股份數目		股份數目	
	千股	千港元	千股	千港元
法定：				
於報告期初及報告期末，每股面值0.2 港元之普通股	<u>100,000,000</u>	<u>20,000,000</u>	<u>100,000,000</u>	<u>20,000,000</u>
已發行及繳足：				
於報告期初及報告期末，每股面值0.2 港元之普通股	<u>841,879</u>	<u>168,376</u>	<u>841,879</u>	<u>168,376</u>

普通股持有人有權收取不時宣派的股息及有權於本公司股東大會上就每股投一票。就本公司之剩餘資產而言，所有普通股均享有同等地位。

## 管理層討論及分析

### 業績及業務回顧

截至二零二三年十二月三十一日止年度(「年內」或「二零二三年財年」)，本公司及其附屬公司(「本集團」)錄得綜合收入約161,497,000港元(二零二二年：約355,277,000港元)，主要來自石油、石油相關產品及其他產品貿易業務。年內每股基本及攤薄虧損為5.89港仙(二零二二年：0.14港仙)。每股基本及攤薄虧損乃基於年內已發行股份加權平均數約842百萬股(二零二二年：約842百萬股)計算。年內毛利約為1,509,000港元(二零二二年：約15,277,000港元)，主要來自中國內地石油及石油相關產品貿易。

年內，本公司擁有人應佔純損約為49,552,000港元，而截至二零二二年十二月三十一日止年度(「二零二二年財年」)本公司擁有人應佔純損約為1,193,000港元。二零二三年財年純損增加主要是由於本集團於二零二三年財年銷售石油及石油相關產品所得收入較二零二二年財年減少約55%，而二零二三年財年的收入減少與石油及天然氣分部的油氣資產及無形資產的減值虧損約46.5百萬港元合併計算。

就油氣分部的油氣資產及無形資產的減值虧損而言，油氣資產及無形資產的公平值下降主要歸因於天然氣及石油價格下跌，而預測顯示油價前景相對穩定。目前天然氣價格較低部分是由於上一個冬季高估了全球天然氣需求，而天然氣儲貨過剩再加劇了有關情況。

### 業務回顧

#### 貿易業務

原油業有其行業特點，國內供應集中於幾間企業。根據中國行業慣例，為確保貿易業務有穩定的原油供應，我們一般會預先跟供應商簽訂採購協議並預付採購款項。然而，鑑於原油價格於二零二三年的不利走勢，部分煉油廠錄得微薄的利潤甚至產生虧損進而減產，令到貿易活動規模最終受到限制，並對貿易業務在交易量及利潤方面的表現構成重大影響。於本年度，本集團的石油、石油相關及其他產品貿易分部錄得收入約161,497,000港元(二零二二年：355,269,000港元)。

## 猶他州油氣田

於本年度，本集團保持著對美國猶他州油氣田的穩定的日常營運及維護。由於猶他州當地的油氣服務供應商相關的不確定因素(如：勞務人員流動，工程排期緊張，設備採購及運輸難度增加)，我們對於油氣田的整體修井日程預計可能會延長，但本集團仍將保持對維修作業的高度關注與持續跟進。除此之外，國際政治情況變動及中美關係日漸緊張也給我們的業務平添了不明朗因素。本集團將持續對猶他州油氣田的情況進行評估，穩步推進工作，並根據形勢變化及時調整我們的發展方向與策略。鑑於石油及天然氣分部的油氣資產及無形資產的減值虧損，於二零二三年財年錄得石油及天然氣銷售分部虧損48,091,000港元(二零二二年財年：分部溢利5,660,000港元)。

### 本集團面對的主要風險及不明朗因素

#### 價格風險

我們在猶他州油氣田的經營及貿易業務的收入及業績受天然氣及石油價格以及整體經濟狀況的變動影響。天然氣或石油價格的任何大幅下跌可能導致延遲或取消現有或未來鑽探、勘探或削減及關閉生產。此外，其可能對我們儲備的價值及金額、生產及貿易淨收入、現金流量及盈利能力造成負面影響。

於二零二三年，油價於71.8美元至96.6美元之間波動，天然氣價格則持續下行趨勢。布倫特原油價格由二零二三年的每桶85.9美元飆升至二零二三年九月下旬的每桶96.6美元，並於二零二三年十二月收於每桶77.0美元。油價由二零二四年一月至三月上旬收於每桶逾83.6美元的高位。天然氣價格由二零二三年的4.4美元開盤，至二零二三年十二月收於2.5美元及二零二四年三月初收於1.8美元(資料來源：<https://markets.businessinsider.com/>)。

預期天然氣及石油價格於可見將來雙雙波動，此乃由於全球經濟增長的高度不確定性以及俄羅斯與烏克蘭的戰爭局勢，導致市場對該等商品的供求存在不確定因素所致。因此，可能難以預算及預測開發及開採項目的回報。為減輕價格存在不確定性的負面影響，本集團已檢討其定價政策，確保本集團所訂立之合約包含經參考市場報價的必要價格調整機制。

## 成本風險及聘用第三方服務供應商的相關風險

勘探及開發猶他州油氣田的井場需要大量資本投資。油氣田的經營亦取決於第三方提供的服務，包括但不限於運輸產品的加工管道、設備採購及若干基礎設施的營運及建設服務、建設及生產設備可能產生的成本及服務，以及可增加項目開發成本及增加未來生產成本的服務。此外，任何第三方服務方未能遵守適用協議的條款及條件將對我們的經營造成負面影響。本集團於全球範圍內積極物色成本合理且具備必要牌照的替代第三方服務供應商，並對對手方開展盡職調查，以減輕與第三方服務提供商有關的風險。

## 業務回顧及儲量更新

本集團於本年度並無對猶他州油氣田進行進一步勘探及開發。於本年度，猶他州油氣田並無進行任何勘探、開發或生產活動。於本年度，猶他州油氣田保養活動之開支約為1,208,000港元。

就本集團所深知，於二零二三年十二月三十一日，猶他州油氣田之儲量與二零二二年相比並無重大不同。

## 前景

### 猶他州油氣田

自二零二三年初，油價繼續波動，而天然氣價格則呈現大致下行趨勢。布倫特及WTI原油價格年內波幅分別約為29%及33%，而亨利樞紐天然氣價格則下跌約57%。具體而言，布倫特原油價格由二零二三年初的每桶85.9美元上漲至二零二三年九月下旬的每桶96.6美元，再回落至二零二三年十二月下旬的每桶77.4美元。同樣，WTI原油價格由二零二三年初的每桶80.5美元上漲至二零二三年九月下旬的每桶93.7美元，再回落至二零二三年十二月下旬的每桶71.7美元。亨利樞紐天然氣價格由二零二三年初的每百萬英熱單位4.4美元下跌至二零二三年十二月底的2.5美元。本年度石油及天然氣價格的變動，視乎全球供需波動而定。

根據美國能源信息管理局(EIA)於二零二四年二月六日發出之最新月度報告，EIA已對未來基準油價作出預測，預計布倫特原油平均價格二零二四年將為每桶82美元。

鑒於預期石油及天然氣價格於短期內將會繼續大幅波動，以及國際地緣政治的緊張局勢持續，從而產生各項不明朗因素，我們必須審慎地重新評估對項目的投資，以更好地管理營運風險。

## 貿易及服務業務

由於石化產品的價格於二零二四年初有所改善，預期隨着該等產品之利潤回復到合理水平，更多煉油廠將恢復生產。因此，本集團於二零二四年初與一名供應商簽定採購合約以確保供貨量，以維持二零二四年的預期貿易需求。於二零二四年第一季，本公司積極與重工業客戶磋商，並與其中一名客戶訂立框架協議，於未來一年安排交付原油。本集團預計隨着中國的重工業及製造業恢復正常運作，二零二四年原油及石油相關產品之國內需求以至本集團貿易業務將會改善。本公司將繼續努力提升經營業績及財務狀況，使有關下個報告期間持續經營假設的問題得以解決。展望未來，石油貿易業務仍會受國際貿易復常進度的影響，尤其是在中國低通脹及國際政治情況等方面的問題。儘管未來面對不確定因素及重重挑戰，本集團將繼續維持及開發其現有業務，探索以下領域的新業務機遇：石油及石油相關產品的國際貿易；尋求石油產業鏈上下游優質的可租賃及可購買項目，以達到石油及石油化工全產業的縱向協同；中期而言，向油田的所有者提供油田開發及維護服務，包括石油勘探、油井建造、油田管理、提供石油勘探的節能設備；長期而言，本集團亦將考慮清潔能源、廢物轉化技術及可再生能源的潛在投資，以實現減排、取得長期可持續發展及達成環保目標。

## 流動資金、財務資源及資本架構

於二零二三年十二月三十一日，結欠最終控股公司(即本公司控股股東)的免息貸款的未償還結餘為2,980,000港元(於二零二二年十二月三十一日：無)，及結欠銀行的計息貸款以及結欠其他貸款人的免息貸款的未償還結餘為13,854,000港元(於二零二二年十二月三十一日：無)。於二零二三年十二月三十一日，本集團之現金及銀行結餘約為1,252,000港元(二零二二年十二月三十一日約為15,147,000港元)，此乃主要由於經營業務所耗現金淨額較去年有所減少。於二零二三年十二月三十一日，流動比率(按本集團流動資產除以流動負債計算)為2.29(於二零二二年十二月三十一日：4.16)。

年內，本集團的融資成本總額為249,000港元(二零二二年：124,000港元)。有關增加主要是由於年內銀行借款金額、銀行借款平均利率以及租賃負債利息增加所致。



有關本集團流動資金狀況的更多詳情載於綜合財務報表附註2(b)。

## **或然負債**

於二零二三年十二月三十一日，本集團概無重大或然負債(二零二二年十二月三十一日：無)。

## **集團資產之抵押**

於二零二三年十二月三十一日，本集團概無資產被抵押(二零二二年十二月三十一日：無)。

## **重大收購以及出售附屬公司及聯營公司**

本集團年內概無重大收購或出售附屬公司及聯營公司之事項。

## **未來重大投資或資本資產計劃**

除本公告「前景」一節所披露者外，並無未來重大投資或資本資產計劃。

## **重大投資**

除本公告「管理層討論及分析」一節所披露者外，本集團年內概無重大投資。

## **外匯風險**

本集團之經營收益主要以人民幣計值。本集團之經營業績及財務狀況或受匯率變動而影響。將以人民幣計值之結餘兌換為外幣，須受中國政府頒佈之外匯管控規則及條例所限制。年內，本集團主要以美元及人民幣或營運附屬公司當地貨幣進行業務交易。經考慮(i)人民幣兌港元匯率之歷史趨勢；及(ii)本集團並無涉及大額跨境匯款之營運，董事認為，本集團並無重大外匯波動風險，相信毋須對沖任何匯兌風險。然而，管理層將持續監察外匯風險狀況，並將於未來採取任何其視為合適之審慎措施。

## 資本負債比率

於二零二三年十二月三十一日，本集團之資本負債比率(資產負債率) (以總負債除以總資產計算)約為23.41% (二零二二年十二月三十一日：16.77%)。

## 僱員及薪酬政策

於二零二三年十二月三十一日，本集團之僱員人數約為27人(二零二二年：25人)。僱員之薪酬組合仍維持於具競爭力之水平，包括每月薪金、強制性公積金、醫療保險及購股權計劃；其他僱員福利包括交通津貼以及酌情花紅。

## 董事進行證券交易標準守則

本公司已採納董事進行證券交易的行為守則，其條件不遜於上市規則附錄10所載上市發行人董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)所載的規定準則。本公司向所有董事作出具體查詢後確認，所有董事於年內一直遵守標準守則所載規定標準及本公司董事進行證券交易的行為守則。

## 購買、出售或贖回本公司上市證券

年內，本公司或其任何附屬公司概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

## 報告期後重要事項

除本公告其他地方披露者外，截至二零二三年十二月三十一日止年度後及直至本公告日期，並無發生任何重要事項。

## 企業管治常規

本公司董事會(「董事會」)致力達致高標準企業管治。董事會定期審視企業管治常規，以確保本公司遵守適用法律、法規及上市規則的規定。本公司的企業管治常規乃根據上市規則附錄十四所載之企業管治守則(「企業管治守則」)所載的原則作出。

企業管治守則第C.2.1段訂明，主席與行政總裁的角色應有區分，並不應由一人同時兼任。本公司董事會主席兼行政總裁于濟源先生亦負責監督本集團的總體營運。董事會定期召開會議，以審議與本集團營運有關的重大事項，主席亦一直鼓勵董事會及高級管理層各成員提出與本公司營運及管理有關的意見及疑問。董事會認為，該架構不會損害董事會與本公司管理層之間的權力及授權平衡。各執行董事及負責不同職能的高級管理人員的角色與主席及行政總裁的角色相輔相成。董事會認為，該架構有利於強大及一致的領導，使集團迅速而高效地制定及執行決策。

除上述偏離外，董事會認為，本公司於全年內已遵守上市規則附錄十四所載之企業管治守則。

## 審核委員會

本公司審核委員會已審閱及與管理層確認本集團採納的會計政策及慣例，並認為截至二零二三年十二月三十一日止年度的綜合財務資料包含上市規則所規定的適當披露。審核委員會亦已討論財務報告事宜，包括對年內財務報告進行整體審閱。審核委員會亦已討論本公司的審計、財務報告事宜、風險管理及內部控制制度。

審核委員會由三名獨立非執行董事黃慶維女士(主席)、鍾碧鋒女士及沈世剛先生組成。

## 中審眾環(香港)會計師事務所有限公司的工作範圍

本業績公告所載本集團本年度的綜合財務狀況表、綜合損益及其他全面收益表及其相關附註的數字已經由本集團核數師中審眾環(香港)會計師事務所有限公司(「中審眾環(香港)會計師事務所」)核對與本集團本年度的經審核綜合財務報表草擬本所載金額一致。中審眾環(香港)會計師事務所於本公告進行的工作並不構成香港會計師公會頒佈之香港核數準則、香港審閱聘用準則或香港核證聘用準則所規定的核證委聘，故此中審眾環(香港)會計師事務所並無就本公告發表任何意見或保證結論。

## 與持續經營基準有關的重大不確定因素

以下為中審眾環(香港)會計師事務所有限公司對本集團截至二零二三年十二月三十一日止年度的綜合財務報表出具的報告之摘要。

請參閱綜合財務報表附註2(b)「持續經營」一節，內容有關編製綜合財務報表時採納持續經營基準。貴集團於截至二零二三年十二月三十一日止年度產生貴公司擁有人應佔虧損淨額49,552,000港元，而於該日，貴集團的貿易及其他應付款項總額(不包括合約負債)、最終控股公司貸款、銀行貸款及其他借款、租賃負債、應付稅款合計約為50,581,000港元，當中49,007,000港元須於二零二三年十二月三十一日之後十二個月內償還，而貴集團僅擁有1,252,000港元的銀行結餘及現金。該等情況連同綜合財務報表附註2(b)所載的其他事項顯示存在重大不確定性，或會對貴集團持續經營之能力產生重大疑問，因此貴集團可能無法在正常業務過程中變現其資產並清償其債務。貴公司董事考慮貴集團採取計劃及措施後，認為貴集團將有能力持續經營。吾等之意見並無就此事項作出修改。

## 刊登年度業績公告及二零二三年年報

本年度業績公告於聯交所網站([www.hkexnews.hk](http://www.hkexnews.hk))及本公司網站([www.chkoilltd.com](http://www.chkoilltd.com))上刊登。載有上市規則所規定的全部資料之本公司截至二零二三年十二月三十一日止年度之年報將於適當時候在聯交所網站([www.hkexnews.hk](http://www.hkexnews.hk))及本公司網站([www.chkoilltd.com](http://www.chkoilltd.com))內可供查閱。

承董事會命  
中港石油有限公司\*  
主席兼執行董事  
于濟源

香港，二零二四年三月二十八日

於本公告日期，董事會成員包括五名執行董事于濟源先生、于志波先生、金愛龍先生、楊雨燕女士及孫曉澤女士，三名非執行董事林清宇先生、陳俊妍女士及鄭野先生以及四名獨立非執行董事鍾碧鋒女士、黃慶維女士、沈世剛先生及林淑怡女士。