

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

截至二零二二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」）截至二零二二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

截至二零二二年十二月三十一日止年度

	附註	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元
收入	5	355,277	1,528,065
銷售成本		<u>(340,000)</u>	<u>(1,432,258)</u>
毛利		15,277	95,807
其他收入		7,016	1,900
行政開支		(20,465)	(18,777)
物業、廠房及設備減值虧損撥回	11	1,105	15,887
無形資產減值虧損撥回	12	6,645	95,536
融資成本	6	<u>(124)</u>	<u>(228)</u>
除稅前溢利	7	9,454	190,125
所得稅開支	8	<u>(10,647)</u>	<u>(42,305)</u>

\* 僅供識別

	附註	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元
年內(虧損)溢利		(1,193)	147,820
年內其他全面(虧損)收入，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		(10,050)	5,936
年內全面(虧損)收入總額		<u>(11,243)</u>	<u>153,756</u>
應佔(虧損)溢利：			
本公司擁有人		(1,193)	147,820
非控股權益		—	—
		<u>(1,193)</u>	<u>147,820</u>
應佔全面(虧損)收入總額：			
本公司擁有人		(11,243)	153,756
非控股權益		—	—
		<u>(11,243)</u>	<u>153,756</u>
每股(虧損)盈利(港仙)			
— 基本及攤薄	10	<u>(0.14)</u>	<u>17.56</u>

## 綜合財務狀況表

於二零二二年十二月三十一日

	附註	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備	11	55,442	54,374
無形資產	12	332,249	325,604
使用權資產		4,628	1,052
法定存款及其他資產		2,622	2,622
		<u>394,941</u>	<u>383,652</u>
<b>流動資產</b>			
貿易應收款項	13	17,448	74,534
預付款項、按金及其他應收款項	14	125,962	150,285
銀行結餘及現金		15,147	9,069
		<u>158,557</u>	<u>233,888</u>
<b>流動負債</b>			
貿易應付款項及其他應付款項	15	23,246	74,262
來自一名主要股東之貸款		–	2,000
租賃負債		1,735	1,105
應付稅項		13,120	18,053
		<u>38,101</u>	<u>95,420</u>
<b>流動資產淨額</b>		<u>120,456</u>	<u>138,468</u>
<b>總資產減流動負債</b>		<u>515,397</u>	<u>522,120</u>
<b>非流動負債</b>			
遞延稅項負債		51,754	50,133
租賃負債		2,899	–
資產退用承擔		82	82
		<u>54,735</u>	<u>50,215</u>
<b>資產淨值</b>		<u>460,662</u>	<u>471,905</u>

	附註	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元
權益			
股本	16	168,376	168,376
儲備		<u>291,271</u>	<u>302,514</u>
本公司擁有人應佔權益		<u>459,647</u>	470,890
非控股權益		<u>1,015</u>	<u>1,015</u>
權益總額		<u><u>460,662</u></u>	<u><u>471,905</u></u>

## 附註

截至二零二二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」）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。

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

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。該等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二零二一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或本集團已選擇於本年度提早採納之新訂／經修訂香港財務報告準則除外。

### 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16號(修訂本)	作擬定用途前的所得款項
香港會計準則第37號(修訂本)	履行合約的成本
香港財務報告準則第3號(修訂本)	對概念框架之提述

#### 香港會計準則第16號(修訂本)：作擬定用途前的所得款項

對於物業、廠房或設備項目作擬定用途前進行測試期間實體出售所生產的項目而獲得的所得款項，該修訂本澄清了有關會計規定。實體於損益確認出售任何該等項目的所得款項及該等項目的成本，並應用香港會計準則第2號的計量規定計量該等項目的成本。

採納該等修訂本並不會對綜合財務報表產生任何重大影響。

#### **香港會計準則第37號(修訂本)：履行合約的成本**

該等修訂本澄清，根據香港會計準則第37號評估合約有否虧損時，履行合約的成本包括與合約直接相關的成本。與合約直接相關的成本同時包括履行該合約的增量成本(例如直接勞工及材料)，以及與履行合約直接相關的其他成本分配(例如分配履行合約所用物業、廠房及設備項目的折舊開支)。

採納該等修訂本並不會對綜合財務報表產生任何重大影響。

#### **香港財務報告準則第3號之修訂本：對概念框架之提述**

該修訂本更新了香港財務報告準則第3號內文對二零一八年發佈的財務報告概念框架的引用。該修訂本亦在香港財務報告準則第3號中增設了一項例外，在特定情況下，實體毋須引用概念框架來確定某項目是否構成資產或負債。該例外規定，對於若干類型的負債及或有負債，應用香港財務報告準則第3號的實體，應參考香港會計準則第37號。增設例外情況，乃為避免更新引用而帶來的意外後果。

採納該等修訂本並不會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，包括對相信在有相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的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動)。

## 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、石油相關及其他產品貿易。

	二零二二年		合計 千港元
	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	
<b>收入</b>			
—石油及天然氣銷售：			
於某個時間點確認			
—美利堅合眾國(「美國」)	8	—	8
—石油、石油相關及其他產品銷售：			
於某個時間點確認			
—香港	—	—	—
—中華人民共和國(「中國」)	—	355,269	355,269
	<u>8</u>	<u>355,269</u>	<u>355,277</u>
<b>分部溢利</b>	<b>5,660</b>	<b>19,186</b>	<b>24,846</b>
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

## 二零二一年

	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	79	—	79
—石油、石油相關及其他產品銷售：			
於某個時間點確認			
—香港	—	18,591	18,591
—中國	—	1,509,395	1,509,395
	<u>79</u>	<u>1,527,986</u>	<u>1,528,065</u>
<b>分部溢利</b>	110,038	93,506	203,544
未分配收入			764
未分配開支			(13,955)
融資成本			<u>(228)</u>
除稅前溢利			190,125
所得稅開支			<u>(42,305)</u>
年內溢利			<u><u>147,820</u></u>

## 二零二一年

	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
<b>分部資產</b>	383,005	223,677	–	606,682
未分配資產	–	–	10,858	10,858
<b>總資產</b>				<b>617,540</b>
<b>分部負債</b>	2,010	88,454	–	90,464
遞延稅項負債	–	–	50,133	50,133
未分配負債	–	–	5,038	5,038
<b>總負債</b>				<b>145,635</b>
<b>其他資料</b>				
利息收入	–	–	20	20
融資成本	–	–	228	228
折舊				
–物業、廠房及設備	–	10	170	180
–使用權資產	–	–	1,472	1,472
撥回減值虧損				
–物業、廠房及設備	15,887	–	–	15,887
–無形資產	95,536	–	–	95,536

## 6. 融資成本

	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元
租賃負債利息	<b>124</b>	<b>228</b>

## 7. 除稅前溢利

本集團之除稅前溢利乃經扣除以下項目：

	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元
僱員福利開支(包括董事酬金)：		
—薪金及津貼	10,052	8,596
—退休計劃供款	626	314
	<u>10,678</u>	<u>8,910</u>
存貨成本	340,000	1,432,258
折舊		
—物業、廠房及設備	191	180
—使用權資產	1,432	1,472
	<u>1,432</u>	<u>1,472</u>

## 8. 所得稅開支

### 中國企業所得稅(「企業所得稅」)

於中國經營之附屬公司已就其估計應課稅溢利按25%計提企業所得稅撥備(二零二一年：25%)。

### 中國預扣稅

本集團的中國附屬公司及聯營公司分派或預期分派的股息須計提10%的預扣所得稅。

### 美國稅項

計量遞延稅項結餘所採納的稅率為21%。

	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元
本年度溢利的即期所得稅		
香港利得稅	—	46
中國企業所得稅	5,309	21,146
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	—
	<u>9,026</u>	<u>21,192</u>
遞延稅項	1,621	21,113
	<u>10,647</u>	<u>42,305</u>

## 9. 股息

董事會不建議就截至二零二二年十二月三十一日止年度派發末期股息(二零二一年：無)。

## 10. 每股(虧損)盈利

本公司擁有人應佔每股基本及攤薄(虧損)盈利乃根據以下數據計算：

	二零二二年	二零二一年
本公司擁有人應佔年內(虧損)溢利(千港元)	<u>(1,193)</u>	<u>147,820</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)盈利(港仙)	<u>(0.14)</u>	<u>17.56</u>

### (a) 每股基本(虧損)盈利

每股基本(虧損)盈利乃按本公司擁有人應佔年內(虧損)溢利除以截至二零二二年及二零二一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)盈利

由於截至二零二二年及二零二一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)盈利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	合計 千港元
<b>成本</b>				
於二零二一年一月一日	90,116	89	1,170	91,375
添置	–	–	57	57
於二零二一年 十二月三十一日及 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	<b>90,116</b>	<b>89</b>	<b>1,380</b>	<b>91,585</b>
<b>累計折舊及減值虧損</b>				
於二零二一年一月一日	51,857	7	901	52,765
年內變動	–	44	136	180
已撥回減值虧損	(15,887)	–	–	(15,887)
於二零二一年 十二月三十一日及 二零二二年一月一日	35,970	51	1,037	37,058
年內變動	–	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	<b>34,865</b>	<b>89</b>	<b>1,189</b>	<b>36,143</b>
<b>賬面淨值</b>				
於二零二二年 十二月三十一日	<b>55,251</b>	<b>–</b>	<b>191</b>	<b>55,442</b>
於二零二一年 十二月三十一日	<b>54,146</b>	<b>38</b>	<b>190</b>	<b>54,374</b>

## 12. 無形資產

石油及天然氣  
加工權利  
千港元

### 成本

於二零二一年一月一日、二零二一年十二月三十一日、  
二零二二年一月一日及二零二二年十二月三十一日

**2,818,920**

### 累計攤銷及減值

於二零二一年一月一日

2,588,852

已撥回減值虧損

(95,536)

於二零二一年十二月三十一日二零二二年一月一日

2,493,316

已撥回減值虧損

(6,645)

於二零二二年十二月三十一日

**2,486,671**

### 賬面淨值

於二零二二年十二月三十一日

**332,249**

於二零二一年十二月三十一日

325,604

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

二零二二年  
千港元

二零二一年  
千港元

貿易應收款項

**17,448**

74,534

貿易應收款項按交付／發票日期呈列的賬齡分析如下。

二零二二年  
千港元

二零二一年  
千港元

0至30天

-

72,312

31至60天

-

2,222

61至180天

48

-

181至365天

7,463

-

超過365天

9,937

-

**17,448**

74,534

#### 14. 預付款項、按金及其他應收款項

	附註	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元
預付款項		1,278	1,211
已付租金及其他按金		632	605
已付貿易按金	(a)	123,746	148,210
已付收購俄羅斯油田之按金淨額		-	69,929
其他應收款項		306	1,939
		<u>125,962</u>	<u>221,894</u>
減：減值虧損	(b)	-	(71,609)
		<u>125,962</u>	<u>150,285</u>

附註：

##### (a) 已付貿易按金

該等預付供應商的款項均為無抵押、每年按3.88厘(二零二一年：無)的利率計息及將用於日後向供應商進行採購。

##### (b) 已付按金及其他應收款項的減值虧損

過往就已付按金及其他應收款項確認的減值虧損分別約9,000,000美元(相當於約69,929,000港元)及1,680,000港元已被撇銷，因為已付按金及其他應收款項長期未被收回，因此有關款項被視為預期不能合理收回。

#### 15. 貿易應付款項及其他應付款項

	附註	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元
應付第三方貿易應付款項	(a)	7,279	44,877
其他應付款項			
應計費用		2,965	2,819
應計董事袍金及薪金		1,361	881
已收客戶按金		1,981	14,408
增值稅及其他應付稅項		9,325	10,928
其他應付款項		335	349
		<u>15,967</u>	<u>29,385</u>
		<u>23,246</u>	<u>74,262</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：

	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元
0至30天	7,166	44,877
31至60天	-	-
61至180天	-	-
181至365天	-	-
超過365天	113	-
	<u>7,279</u>	<u>44,877</u>

## 16. 股本

	二零二二年		二零二一年	
	股份數目 千股	千港元	股份數目 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

截至二零二二年十二月三十一日止年度(「年內」或「二零二二年財年」)，本公司及其附屬公司(「本集團」)錄得綜合收入約355,277,000港元(二零二一年：約1,528,065,000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0.14港仙(二零二一年：每股基本及攤薄盈利17.56港仙)。每股基本及攤薄(虧損)盈利乃基於年內已發行股份加權平均數約842百萬股(二零二一年：約842百萬股)計算。年內毛利約為15,277,000港元(二零二一年：毛利約為95,807,000港元)，主要來自中國內地石油及石油相關產品貿易。

年內，本公司擁有人應佔虧損約為1,193,000港元，而截至二零二一年十二月三十一日止年度(「二零二一年財年」)本公司擁有人應佔溢利約為147,820,000港元。二零二二年財年純利減少主要是由於本集團於二零二二年財年銷售石油及石油相關產品所得收益及毛利較二零二一年財年減少逾76%，而二零二二年財年的收益減少被石油及天然氣分部的現金產生單位(包括油氣資產及無形資產)撥回約7,750,000港元的減值虧損部分抵銷。

### 業務回顧

#### 貿易業務

隨着俄烏戰爭於二零二二年二月底爆發，國際原油市場於年內出現大幅波動。於二零二二年初，布倫特原油價格從每桶79.0美元開盤，二零二二年三月上旬飆升至139.1美元的高位，並於本年度最後數月下跌，於二零二二年十二月底的收盤價為85.9美元。於二零二三年三月初，油價以高於81.0美元的價格收盤。油價於整年內大幅波動，阻礙了我們擴大石油及石油相關產品的國際貿易計劃。自二零二二年第一季度以來，中國內地爆發新一波新型冠狀病毒疫情。政府實施了多項嚴格的防疫及旅行限制措施，對中國西部及北部地區的運輸情況造成了重大干擾。因此，於中國(包括受疫情影響地區)銷售石油及石油相關產品所產生的收益由二零二一年財年的1,509,395,000港元減少76%至二零二二年財年的355,269,000港元。

## 猶他州油氣田

於年內，本集團在美國猶他州的油氣田維持着穩定的日常營運及維護活動。鑒於猶他州當地油氣服務供應商的不確定因素(如工人流失、施工進度緊張，購買及運送設備的難度上升)，我們在油氣田修井的進度預期會被拖延，但本集團仍會持續密切跟進維修工程的進度。此外，年內新型冠狀病毒疫情在全球肆虐，為能源行業帶來了新的挑戰及困難。除此之外，國際政治範疇的事務(如俄烏危機導致油價波動)亦為我們的業務帶來更多不明朗因素。本集團將繼續評估猶他州油氣田的情況、穩步推進工程，並根據時勢的變化，調整我們的發展方向及策略。

## 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。

於二零二二年初，布倫特原油價格從每桶79.0美元開盤，隨着二零二二年二月底俄烏戰爭的爆發，於二零二二年三月上旬飆升至139.1美元的高位，並於二零二二年十二月以每桶85.9美元收盤。於二零二三年三月初，油價仍以高於每桶81.0美元的價格收盤。

於二零二二年第一季度，全球爆發新一波新型冠狀病毒疫情，而於二零二二年二月底則爆發了俄烏戰爭。在此形勢下，天然氣價格由二零二二年初至二零二三年三月初繼續大幅波動，由二零二二年初3.8美元／百萬英熱單位，上漲至二零二二年八月底逾9.6美元，然後於二零二二年十二月底跌至4.5美元，再跌至二零二三年三月初的2.4美元(資料來源：<http://markets.businessinsider.com>，<https://www.worldbank.org/>)。

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並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。

## 前景

### 猶他州油氣田

於二零二二年初至二零二二年十二期間，石油及天然氣價格繼續大幅波動。於年內，佈倫特及WTI原油價格分別上漲約8.8%及5.5%，而亨利樞紐天然氣價格上漲約17.3%。具體而言，佈倫特原油價格由二零二二年初的每桶79.0美元上漲至二零二二年三月初的每桶139.1美元，並於二零二二年十二月底跌至85.9美元。同樣，WTI原油價格由二零二二年初的每桶76.1美元上漲至二零二二年三月初的每桶123.7美元，並於二零二二年十二月底跌至80.3美元。亨利樞紐天然氣價格於二零二二年初的3.8美元／百萬英熱單位，上漲至二零二二年八月底逾9.6美元，然後於二零二二年十二月底跌至4.5美元，再跌至二零二三年三月初的2.4美元。

二零二二年二月底爆發的俄烏危機導致石油及天然氣價格波動。美國能源信息管理局(EIA)在二零二三年三月二日最新發佈的月度報告中對未來基準油價進行預測，據此，預期佈倫特原油的平均價格於二零二四年將為每桶78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

於二零二三年初，隨着全球開始放寬旅遊限制，預期國際貿易及旅遊的復甦將會為全球經濟帶來動力。因此，我們可以預計石油需求及石油貿易業務將逐步恢復正常。然而，二零二三年石油市場前景仍將很大程度上取決於國際形勢（如俄烏戰爭）。美國目前通脹高企可能會影響全球經濟復甦的步伐。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及可再生能源的潛在投資，以實現減排及取得長期可持續發展。

## 流動資金、財務資源及資本架構

於年內，本集團償還了結轉自二零二一年財年的免息股東貸款的本金額2,000,000港元。於二零二二年十二月三十一日，概無結欠相關主要股東的未償還結餘（於二零二一年十二月三十一日：2,000,000港元）。於二零二二年十二月三十一日，本集團之現金及銀行結餘約為15,147,000港元（二零二一年十二月三十一日約為9,069,000港元），此乃主要由於經營業務所耗現金淨額較去年有所增加。於二零二二年十二月三十一日，流動比率（按本集團流動資產除以流動負債計算）為4.16（於二零二一年十二月三十一日：2.45），資產負債比率（資產負債率）（以總負債除以總資產計算）約為16.77%（於二零二一年十二月三十一日：23.58%）。

## 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「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。

## 僱員及薪酬政策

於二零二二年十二月三十一日，本集團之僱員數目約為25人（二零二一年：36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

於本年度，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。

## 報告期後事項

截至二零二二年十二月三十一日止年度後及直至本公告日期，並無發生任何重大事項。

## 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，並認為截至二零二二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)、鍾碧鋒女士及龐峻先生組成。

## 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)會計師事務所就此進行的工作並不構成核證委聘，故此中審眾環(香港)會計師事務所並無就初步公告發表任何意見或保證結論。

## 刊登年度業績公告及二零二二年年報

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二零二二年十二月三十一日止年度之年報將於適當時候寄發予股東及亦可在聯交所網站([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，二零二三年三月二十四日

於本公告日期，董事會成員包括六名執行董事于濟源先生、林清宇先生、陳俊妍女士、李松濤先生、楊雨燕女士及孫曉澤女士、兩名非執行董事于志波先生及鄭野先生以及四名獨立非執行董事鍾碧鋒女士、龐峻先生、黃慶維女士及沈世剛先生。