

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，概不對因本公告全部或任何部分內容而產生或因依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



CNOOC Limited

(中國海洋石油有限公司)

(根據公司條例在香港註冊成立的有限責任公司)

(股票代號：00883)

二零二零年度業績公告

董事長致辭

尊敬的各位股東：

二零二零年是極不平凡、極具挑戰的一年。突如其來的新冠肺炎疫情疊加國際油價「斷崖式」下跌，給公司生產經營帶來了前所未有的困難和挑戰。

面對嚴峻複雜的外部環境，我們堅定發展信心，努力在危機中育新機、於變局中開新局。我們一方面緊抓疫情防控，構築群防群控嚴密防線，確保作業人員零感染，項目建設零推遲；一方面，大力推動增儲上產，深入開展降本提質增效，紮實推進改革創新，全力保障安全生產。在全體海油人努力拚搏下，勇奪疫情防控和生產經營雙勝利。

二零二零年初，面對國際油價的急劇下跌，我們主動應對，及時調整了全年產量目標和資本支出計劃。同時，我們保持戰略定力，專注自身發展，全年油氣儲量產量再創歷史新高。油氣勘探保持良好發展勢頭，共獲得16個商業發現。在中國海域，渤海獲得壘利6-1、渤中13-2兩個億噸級油氣田，南海東部風險勘探取得重大突破，發現惠州26-6中型油氣田。在海外，圭亞那Stabroek區塊再獲三個新發現。儲量壽命保持在10年以上，為未來產量增長夯實了基礎。開發生產進展順利，國內產能建設新項目全部順利投產，在產油田遞減率得到控制，實現油氣淨產量528.2百萬桶油當量，同比大幅增長。

我們主動應對低油價挑戰，深入開展降本提質增效專項行動，通過優化工作部署、加強現場管理、實施技術升級等措施，實現勘探開發全過程降本。二零二零年，桶油主要成本降至26.34美元，桶油作業費用6.90美元，均創十年來新低，繼續鞏固了公司的成本競爭優勢，體現了管理層卓越的管理水平和執行力。

年內，我們貫徹落實創新驅動戰略，圍繞油氣增儲上產目標，組織開展關鍵核心技術攻關，有力支撐了公司發展。通過地質認識的突破，成功指導了壘利6-1等億噸級油田的發現；開展了「陵水半潛式生產平台研究專項」等技術攻關，引領了公司的高質量發展。數字化轉型取得新進展，壘利3-2無人平台投產，公司海上平台無人化率進一步提高。

主動順應能源轉型大趨勢，我們持續踐行綠色低碳發展戰略，打造綠色低碳企業。一方面，繼續加大清潔能源供應，推進重點天然氣項目的開發建設。渤海的渤中19-6大型凝析氣田試驗區項目已於二零二零年投產，南海西部的大型深水氣田陵水17-2也將於今年投產，將分別為環渤海地區及粵港瓊地區提供低碳安全的能源保障。此外，我們在中國陸上整體探明千億方非常規氣田。積極推進以海上風電為主的新能源業務。二零二零年九月，首個海上風力發電項目並網發電。

我們始終將安全生產放在首位，堅持「安全是最硬的底線，也是最暖的防線」，全力推進安全生產專項整治三年行動實施，深入安全文化建設，完善風險防控體系，不斷夯實工作基礎。二零二零年，在疫情防控與復工複產並重的前提下，全年安全生產形勢總體平穩。

二零二零年，我們克服低油價和疫情防控雙重挑戰，實現油氣銷售收入人民幣1,396億元，淨利潤人民幣249.6億元。中海油在普氏能源2020年「全球能源企業250強」榜單排名提升至第8位，在Brand Finance 2021年度「全球油氣公司品牌價值50強」榜單排名提升至第13位，並獲得中國證券金紫荊「最佳上市公司」獎等多項殊榮，國際一流能源公司建設成效顯著。基於公司穩健的財務狀況，董事會已建議派發二零二零年末期股息每股0.25港元(含稅)。

二零二零年，李勇先生獲委任為公司副董事長及非執行董事，溫冬芬女士獲委任為非執行董事，胡廣傑先生獲委任為執行董事及總裁。我謹代表董事會，對李勇先生、溫冬芬女士和胡廣傑先生表示祝賀。

二零二一年對於中海油同樣是特殊的一年。自二零零一年二月在香港和紐約兩地上市以來，中海油在資本市場已經走過了二十年。二十年來，我們一直嚴格遵守上市地和業務所在地的法律法規，秉承「為股東創造價值」的理念，辛勤耕耘，為股東帶來了可觀的回報，得到了股東的廣泛認可與支持。我謹代表董事會表示感謝！

當前，新冠疫情尚未得到完全控制，國際油價走勢仍存在不確定性，中海油在資本市場繼續面臨巨大壓力。未來，不管風雲變幻，我們都將堅持做好自己的事，以合規運營為底線，持續為股東創造價值。我們將繼續抓好油氣增儲上產，加大國內勘探開發力度，提升海外業務經營創效能力；深入踐行創新驅動戰略，加快推進科技成果向現實生產力轉化；繼續推進降本提質增效專項行動，進一步鞏固成本競爭優勢；深入開展安全生產集中整治攻堅，確保公司安全生產形勢穩定；堅決打好常態化疫情防控持久戰，為各項生產作業平穩運行提供保障。

展望未來，我們將繼續以科技創新為動力，突出發展油氣主業，加快推動能源轉型，深入推進提質增效，不斷提升價值創造能力。我們將大力推動綠色低碳轉型，繼續提升天然氣供給能力，推廣岸電工程實施，加大節能技術改造和減排新技術應用，逐步開展碳捕捉、回注與再利用技術研究。同時，我們將積極探索發展新能源業務，穩妥有序推進海上風電業務。

道阻且長，行則將至。當今世界百年未有之大變局加快演變，我們將繼續以推動高質量發展為主題，積極應對新挑戰，主動把握新機遇，努力實現高質量、可持續、安全低碳的發展，向全面建成國際一流能源公司邁出堅實步伐。

汪東進
董事長

香港，二零二一年三月二十五日

合併損益及其他綜合收益表

截至二零二零年十二月三十一日止年度

(除每股數據外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零二零年	二零一九年
收入			
與客戶簽訂的合同產生的收入			
油氣銷售收入	4	139,601	197,173
貿易收入	4	12,131	30,867
其他收入		3,640	5,159
		<u>155,372</u>	<u>233,199</u>
費用			
作業費用		(24,240)	(24,735)
除所得稅外的其他稅金		(7,200)	(9,156)
勘探費用		(5,601)	(12,342)
折舊、折耗及攤銷	6	(52,306)	(57,699)
石油特別收益金		(79)	(894)
資產減值及跌價準備	6	(5,199)	(2,094)
原油及油品採購成本		(11,671)	(29,040)
銷售及管理費用		(8,821)	(8,062)
其他		(3,866)	(4,982)
		<u>(118,983)</u>	<u>(149,004)</u>
營業利潤			
		36,389	84,195
利息收入	6	1,473	1,067
財務費用	7	(6,190)	(5,865)
匯兌收益／(損失)，淨額		445	(213)
投資收益	6	2,978	4,632
聯營公司之利潤		171	459
合營公司之(損失)／利潤		(803)	543
其他收益，淨額		444	831
		<u>34,907</u>	<u>85,649</u>
稅前利潤			
所得稅費用	8	(9,951)	(24,604)
歸屬於本公司股東的本年利潤			
		<u>24,956</u>	<u>61,045</u>
其他綜合(費用)／收益			
後續可能重分類到損益的項目			
匯兌折算差異		(11,983)	2,848
聯營公司其他綜合(費用)／收益		(85)	25
其他後續不會分類至損益的項目			
被指定為按公允價值計入其他綜合收益之權益投資之			
公允價值變動		(1,040)	(1,167)
其他		(128)	(133)
		<u>(13,236)</u>	<u>1,573</u>
其他綜合(費用)／收益合計，稅後淨額			
歸屬於本公司股東的本年綜合收益合計			
		<u>11,720</u>	<u>62,618</u>
歸屬於本公司股東的每股盈利			
—基本(人民幣元)	9	0.56	1.37
—攤薄(人民幣元)	9	0.56	1.37

本年度宣告及分派股息詳情請參見附註10。

合併財務狀況表

二零二零年十二月三十一日

(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零二零年	二零一九年
非流動資產			
物業、廠房及設備		446,668	440,554
使用權資產		9,161	9,179
無形資產		15,129	16,306
聯營公司投資		23,544	24,513
合營公司投資		18,822	20,977
債權投資		3,620	1,618
權益投資		1,829	2,936
遞延所得稅資產	8	27,751	25,992
其他非流動資產		11,360	9,721
非流動資產小計		<u>557,884</u>	<u>551,796</u>
流動資產			
存貨及供應物		5,644	6,314
應收賬款	11	18,982	24,794
其他金融資產		61,662	114,513
其他流動資產		11,272	9,475
到期日為三個月以上的定期存款		41,812	17,160
現金及現金等價物		24,019	33,679
流動資產小計		<u>163,391</u>	<u>205,935</u>
流動負債			
銀行及其他借款	13	11,217	13,908
應付及暫估賬款	12	41,203	40,146
租賃負債		1,297	1,425
合同負債		1,544	2,231
其他應付款及預提費用		12,139	19,583
應交稅金		7,452	13,956
流動負債小計		<u>74,852</u>	<u>91,249</u>
流動資產淨值		<u>88,539</u>	<u>114,686</u>
總資產減流動負債		<u>646,423</u>	<u>666,482</u>

合併財務狀況表(續)

	附註	二零二零年	二零一九年
非流動負債			
銀行及其他借款	13	125,013	136,152
租賃負債		6,022	7,062
油田拆除撥備		69,444	64,163
遞延所得稅負債	8	5,119	3,602
其他非流動負債		6,895	7,277
非流動負債小計		<u>212,493</u>	<u>218,256</u>
淨資產		<u>433,930</u>	<u>448,226</u>
所有者權益			
已發行股本	14	43,081	43,081
儲備		390,627	405,106
歸屬於公司股東的權益		<u>433,708</u>	<u>448,187</u>
非控制性權益		222	39
所有者權益合計		<u>433,930</u>	<u>448,226</u>

徐可強
董事

胡廣傑
董事

附註

二零二零年十二月三十一日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

1. 公司資料

中國海洋石油有限公司(「本公司」)於一九九九年八月二十日在中華人民共和國(「中國」)香港特別行政區(「香港」)成立，以創立包括本公司及其附屬公司之集團(以下統稱為「本集團」)。本年度本集團主要從事原油和天然氣的勘探、開發、生產與銷售活動。

本公司註冊辦公地點為香港花園道1號中銀大廈65層。

本公司董事認為本公司的母公司及最終控股公司是在中國成立的中國海洋石油集團有限公司(以下統稱為「中國海油」)。

2.1 遵循準則的聲明

本財務報表是根據國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則、香港會計師公會頒佈的香港財務報告準則，香港聯合交易所有限公司的《證券上市規則》(「上市規則」)及香港公司條例(香港法例第622章)(「公司條例」)的規定編製。

本公告中所載截至二零二零年十二月三十一日和二零一九年十二月三十一日止的年度財務資料，不構成但自本公司該兩年度法定所需之年度合併財務報表中所擷取。根據公司條例第436條規定，有關該等法定財務報表所須批露之其他資料如下：

根據公司條例第662(3)條及附表6第3部分規定，本公司已將截至二零一九年十二月三十一日止的年度財務報表提交至公司註冊處處長，並將適時提交截至二零二零年十二月三十一日止的年度財務報表。

本公司核數師已就本集團該兩年度之財務報表發佈報告。該等報告並無保留意見，無引述任何於核數師出具無保留意見的情況下提請注意之強調事項；亦不載有根據公司條例第406(2)條、第407(2)條或(3)條作出的陳述。

2.2 會計政策及披露要求變更

國際會計準則委員會頒佈了一系列於二零二零年一月一日開始的當前會計年度首次生效或於二零二零年一月一日以後生效，但可以提前採納的新制定及經修訂的國際財務報告準則。同時，香港會計師公會也頒佈了新制定及經修訂的香港財務報告準則，這些準則在所有重大方面同國際會計準則委員會頒佈的公告一致並具有同樣的生效日期。

除了於二零二零年一月一日開始的集團財務年度首次採納的新制定及經修訂的國際財務報告準則／香港財務報告準則外，本集團所採用的會計政策與截至於二零一九年十二月三十一日的年度財務報表一致。本年採納新制定及經修訂的國際財務報告準則／香港財務報告準則對本集團會計政策、披露及合併財務報表中確認的金額沒有重大影響。

3. 收購及其他合作項目

二零二零年，本公司沒有重大收購。

4. 油氣銷售收入及貿易收入

	二零二零年	二零一九年
總收入	142,863	202,635
減：礦區使用費	(2,725)	(4,432)
中國政府留成油	(537)	(1,030)
油氣銷售收入	139,601	197,173
貿易收入	12,131	30,867

5. 分部資料

(a) 分部信息

本集團於全球範圍內從事上游石油業務，其中主要包括常規油氣業務，頁岩油氣業務，油砂業務和其他非常規油氣業務。本集團通過三個運營分部披露其主要業務，包括勘探及生產，貿易業務和公司業務。劃分以上經營分部是因為本集團主要經營決策者通過審查經營分部的財務信息來進行資源分配和績效評價的決策。地區信息在(b)單獨披露。

下表根據本集團之業務分類呈列二零二零年及二零一九年之運營分部財務資料。

	勘探及生產		貿易業務		公司		抵銷		合併	
	二零二零年	二零一九年	二零二零年	二零一九年	二零二零年	二零一九年	二零二零年	二零一九年	二零二零年	二零一九年
外部收入	128,847	179,654	26,362	53,093	163	452	-	-	155,372	233,199
分部間收入*	14,257	22,256	(14,257)	(22,256)	158	84	(158)	(84)	-	-
收入合計	143,104	201,910	12,105	30,837	321	536	(158)	(84)	155,372	233,199
本年分部利潤/(損失)	24,895	60,296	179	1,517	1,342	(776)	(1,460)	8	24,956	61,045
分部損益中包含如下金額：										
作業費用	(24,243)	(24,754)	-	-	-	-	3	19	(24,240)	(24,735)
除所得稅外的其他稅金	(7,120)	(9,094)	1	-	(81)	(62)	-	-	(7,200)	(9,156)
勘探費用	(5,601)	(12,342)	-	-	-	-	-	-	(5,601)	(12,342)
折舊、折耗及攤銷	(51,982)	(57,213)	(63)	(79)	(328)	(478)	67	71	(52,306)	(57,699)
資產減值及跌價準備	(5,085)	(2,094)	-	-	(114)	-	-	-	(5,199)	(2,094)
銷售及管理費用	(6,857)	(6,124)	(188)	(199)	(1,863)	(1,757)	87	18	(8,821)	(8,062)
利息收入	871	759	2	4	1,059	1,104	(459)	(800)	1,473	1,067
財務費用	(4,240)	(4,451)	(2)	(2)	(2,517)	(2,238)	569	826	(6,190)	(5,865)
聯/合營公司之(損失)/利潤	(272)	31	-	-	(360)	971	-	-	(632)	1,002
所得稅費用	(10,311)	(21,551)	(5)	(7)	265	(3,046)	100	-	(9,951)	(24,604)
其他分部資料：										
聯營及合營公司投資	19,450	20,447	-	-	22,916	25,043	-	-	42,366	45,490
其他	547,774	541,591	3,781	6,347	404,484	407,851	(277,130)	(243,548)	678,909	712,241
分部資產	567,224	562,038	3,781	6,347	427,400	432,894	(277,130)	(243,548)	721,275	757,731
分部負債	(404,959)	(384,359)	(2,244)	(4,535)	(201,981)	(152,870)	321,839	232,259	(287,345)	(309,505)
資本性支出	80,492	85,001	-	-	342	487	-	-	80,834	85,488

* 部分由勘探及生產分部生產的原油及天然氣通過貿易業務分部銷售，本集團主要運營決策者評估分部業績時，將對應收入重分類回勘探及生產分部。

5. 分部資料(續)

(b) 地區信息

本集團主要在中國、加拿大、美國、英國、尼日利亞、阿根廷、印度尼西亞、烏干達、伊拉克、巴西、圭亞那、俄羅斯和澳大利亞等地從事原油及天然氣的勘探、開發、生產與銷售活動。

在列示本集團地區信息時，從外部客戶取得的收入是按本集團客戶的地域而分配到各分部的，而本集團的非流動資產則是按其地域而分配。本集團銷售收入的71%（二零一九年：66%）來自於中國地區客戶，同時其他個別地域客戶貢獻的銷售收入均不超過10%。

下表根據本集團之地區信息呈列二零二零年及二零一九年之部分非流動資產資料。

	中國		加拿大		其他		合併	
	二零二零年	二零一九年	二零二零年	二零一九年	二零二零年	二零一九年	二零二零年	二零一九年
物業、廠房及設備	224,742	197,115	86,251	92,537	135,675	150,902	446,668	440,554
使用權資產	6,402	5,774	562	689	2,197	2,716	9,161	9,179
聯營及合營公司投資	4,865	4,649	2	-	37,499	40,841	42,366	45,490
其他非流動資產	11,027	9,275	287	405	46	41	11,360	9,721

(c) 關於主要客戶的信息

本年度銷售收入約人民幣7,585百萬元（二零一九年：人民幣19,126百萬元）是勘探及生產分部和貿易業務分部從中國石油化工股份有限公司取得的。

6. 稅前利潤

本集團稅前利潤已(計入)/扣除：

	二零二零年	二零一九年
計入：		
銀行存款利息收入	<u>(1,473)</u>	<u>(1,067)</u>
投資收益：		
－其他金融資產之公允價值變動	<u>(2,978)</u>	<u>(4,603)</u>
處置物業、廠房及設備之保險補償收入	<u>(65)</u>	<u>(436)</u>
扣除：		
核數師酬金：		
－審計費	55	54
－其他費用	<u>8</u>	<u>10</u>
	<u>63</u>	<u>64</u>
僱員工資、酬金、僱員福利及社會保險	<u>7,968</u>	<u>7,943</u>
資產減值及跌價準備：		
－物業、廠房及設備	6,697	2,072
－預期信用減值損失(轉回)/計提，淨值	(1,373)	57
－其他	<u>(125)</u>	<u>(35)</u>
	<u>5,199</u>	<u>2,094</u>
折舊、折耗及攤銷：		
－物業、廠房及設備	52,106	54,862
－使用權資產	1,258	1,359
－無形資產	402	365
－資本化淨額	<u>(1,460)</u>	<u>1,113</u>
	<u>52,306</u>	<u>57,699</u>
租賃租金：		
－辦公室	413	444
－廠房及設備	<u>412</u>	<u>280</u>
	<u>825</u>	<u>724</u>
修理及維修費用	<u>4,721</u>	<u>5,415</u>
研究及開發費用	<u>2,702</u>	<u>1,632</u>
處置物業、廠房及設備之收益	<u>(1)</u>	<u>(92)</u>

7. 財務費用

	二零二零年	二零一九年
銀行借款利息	51	114
其他借款利息	5,579	5,631
租賃負債利息	399	348
其他借款成本	8	26
利息費用總額	<u>6,037</u>	<u>6,119</u>
減：於物業、廠房及設備的資本化利息	<u>(2,483)</u>	<u>(3,048)</u>
	<u>3,554</u>	<u>3,071</u>
其他財務費用：		
棄置撥備貼現值撥回	<u>2,636</u>	<u>2,794</u>
	<u>6,190</u>	<u>5,865</u>

截至二零二零年十二月三十一日止年度本集團的資本化年利率為0.7%至7.875% (二零一九年為0.7%至7.875%)。

8. 所得稅

本集團合併損益及其他綜合收益表中稅務費用分析如下：

	二零二零年	二零一九年
當期所得稅		
本年度按估計應課稅利潤提撥的中國企業所得稅準備	9,821	19,054
本年度按估計應課稅利潤提撥的海外企業所得稅準備	<u>2,080</u>	<u>3,179</u>
遞延所得稅		
本年暫時性差異	(1,950)	(130)
稅率變動的影響	<u>-</u>	<u>2,501</u>
本年度所得稅費用	<u>9,951</u>	<u>24,604</u>

8. 所得稅(續)

中國法定企業所得稅稅率與本集團實際稅率調節如下：

	二零二零年 %	二零一九年 %
中國法定企業所得稅稅率	25.0	25.0
海外附屬公司稅率差異的影響	4.3	2.6
稅率變動的影響	-	2.9
政府稅收優惠	(3.3)	(2.6)
源自境內權益法核算實體的收益	(0.3)	(0.1)
其他	2.8	0.9
實際所得稅率	<u>28.5</u>	<u>28.7</u>

遞延所得稅負債與遞延所得稅資產抵銷後的淨額變動如下：

	二零二零年	二零一九年
期初餘額	(22,390)	(24,285)
計入損益	(1,950)	(130)
稅率變動的影響	-	2,501
計入所有者權益	2	(111)
匯率折算差異	1,706	(365)
期末餘額	<u>(22,632)</u>	<u>(22,390)</u>

9. 每股盈利

	二零二零年	二零一九年
盈利：		
用於計算普通股每股基本和攤薄盈利之利潤	<u>24,956</u>	<u>61,045</u>
股數：		
用於計算每股基本盈利之普通股數	44,647,455,984	44,647,455,984
股份期權計劃引起的普通股的潛在攤薄影響	<u>-</u>	<u>3,654,758</u>
用於計算每股攤薄盈利之普通股的加權平均數	<u>44,647,455,984</u>	<u>44,651,110,742</u>
每股盈利：		
基本(人民幣元)	0.56	1.37
攤薄(人民幣元)	0.56	1.37

10. 股息

	二零二零年	二零一九年
每股股息：		
二零二零年中期股息每股0.20元港幣 (二零一九年中期：0.33元港幣)	7,744	13,260
二零一九年末期股息每股0.45元港幣 (二零一八年末期：0.40元港幣)	18,107	15,713
二零二零年董事會建議期末每股股息：0.25元港幣 — 在報告期末未被確認為負債	<u>9,314</u>	<u>18,107</u>

本公司已根據《中華人民共和國企業所得稅法》及相關的法規和規定被認定為中國居民企業，因此，當其向非居民企業（根據《中華人民共和國企業所得稅法》定義）分配股息時，必須按10%的稅率預扣企業所得稅。從二零零八年年末股息分配起生效。對於名列本公司股東名冊的所有以非個人名義登記的股東（包括香港中央結算（代理人）有限公司，其他企業代理人或受託人如證券公司、銀行，及其他組織或團體等被視為非居民企業（如《中華人民共和國企業所得稅法》所定義）的股東），從派發二零零八年末期股息起，在扣除10%的企業所得稅後派發股息。

11. 應收賬款

集團的授信期限通常在油氣產品交付後三十天內。客戶根據信用評級可能需要預先付款或支付擔保金。應收賬款均不計息。

所有客戶均擁有良好的信用質量及還款記錄，並且沒有重大的逾期賬款。於二零二零年十二月三十一日及二零一九年十二月三十一日，絕大部分應收賬款的賬齡均在一年之內。

12. 應付及暫估賬款

於二零二零年及二零一九年十二月三十一日，絕大部分應付及暫估賬款的賬齡均在六個月之內。應付及暫估賬款均不計利息。

13. 銀行及其他借款

截至二零二零年十二月三十一日止年度，償還債券詳情如下：

發行方	到期日	票面利率	本金 百萬美元
CNOOC Finance (2015) Australia Pty Ltd	2020年	2.625%	1,500

14. 股本

	股數	已發行股本等值 人民幣百萬元
已發行及已繳足股本：		
每股無面值之普通股於二零一九年一月一日、 二零一九年十二月三十一日、二零二零年十二月三十一日	44,647,455,984	43,081

15. 期後事項

本集團無需要披露的重大期後事項。

管理層討論與分析

發展戰略

作為全球最大的獨立油氣勘探及生產集團之一，我們的主要業務是勘探、開發、生產及銷售原油和天然氣。公司的發展戰略主要包括以下三部分的內容。

致力於儲量和產量的增長

作為一家從事勘探、開發、生產及銷售原油和天然氣的上游公司，公司致力於儲量和產量的增長，將其視為公司發展的基石。公司通過勘探開發及價值驅動的併購來擴大儲量和產量。在中國，公司將繼續專注於主要作業區的自營勘探，同時繼續通過與合作夥伴簽訂產品分成合同，降低資本開支和勘探風險。在海外，公司將努力獲取更多優質勘探區塊，提升勘探效率。

公司主要通過開發證實未開發儲量來增加產量。截至二零二零年十二月三十一日，公司約53%的證實儲量為證實未開發儲量，為公司未來產量保持增長提供了堅實的資源基礎。

拓展天然氣業務

公司踐行低碳發展理念，積極拓展天然氣業務。我們將繼續開拓天然氣市場，加強天然氣田的勘探和開發活動，提升天然氣供給能力。我們將推進陵水17-2、渤中19-6等重點天然氣項目，加大陸上非常規氣開發力度。我們計劃於二零二五年將公司天然氣產量佔比提升至30%。

保持審慎的財務政策

公司將堅持審慎的財務政策。作為企業文化的重要組成部分，公司將繼續在全員範圍內提高成本意識。同時，成本控制也是績效考核評價體系內的關鍵指標之一。二零二零年，公司繼續從技術創新和管理創新方面挖掘潛力，推進降本增效工作，桶油主要成本創近十年來新低，保持了成本競爭優勢。

公司還注重現金流管理，保持了健康的財務狀況。

二零二零年概覽

二零二零年，由於新冠肺炎疫情的衝擊，全球經濟經歷了二戰以來最嚴重的衰退，國際金融市場劇烈震盪。主要經濟體紛紛推出大規模經濟刺激政策，美聯儲推出無限量寬鬆貨幣政策。中國疫情得到有效控制，成為主要經濟體中唯一實現正增長的國家，二零二零年GDP增速為2.3%。

二零二零年，國際油價先抑後揚，呈深「V」形走勢。自三月起，由於疫情擴散，加之沙特宣佈增產、降價，國際油價進入暴跌模式，四月二十日，WTI油價一度跌至-37.63美元／桶；之後隨著主要產油國減產執行情況良好，主要經濟體陸續放鬆疫情限制措施、重啟經濟，國際油價觸底回升；年末，隨著新冠疫苗研發獲得成功並相繼在各國推廣使用，國際油價繼續走高，年底布倫特油價收於51美元／桶。二零二零年布倫特原油均價每桶43.21美元，同比下降33%。

二零二零年，公司嚴格落實疫情防控措施，大力推動增儲上產，深入開展降本增效，紮實推進技術創新，全力保障安全生產。全年實現淨產量528.2百萬桶油當量，同比增長約4.3%，超過調整後的全年油氣生產目標。

二零二零年，受國際油價走勢的影響，公司盈利水平有所下降，通過優化產量結構和成本管控抵消了部分影響。油氣銷售收入為人民幣139,601百萬元(20,199.8百萬美元，適用於二零二零年度的折算匯率為1美元 = 6.9110人民幣)，同比下降約29.2%。淨利潤為人民幣24,956百萬元(3,611.1百萬美元)，同比下降約59.1%。

截至二零二零年十二月三十一日，公司每股基本和攤薄盈利分別為人民幣0.56元和人民幣0.56元。董事會已建議派發末期股息每股0.25港元(含稅)。

目前，多個國家已開始新冠疫苗的接種，為世界經濟復甦帶來更多希望。根據世界銀行的預測，二零二一年全球經濟增長將達到4%。國際油價穩步回升，布倫特油價已經回升至每桶60美元上方。然而，未來國際油價走勢仍存在不確定性，國際貿易摩擦也將給公司帶來壓力，外部環境依然嚴峻複雜。二零二一年二月二十六日，紐約證券交易所(「紐交所」)宣佈對中海油美國存託股份(「ADSs」)啟動退市程序，並自二零二一年三月九日起，暫停本公司的ADSs的買賣；二零二一年三月十日，公司向紐交所提出了覆議要求。

展望未來，我們將不斷提升價值創造能力，在追求產量增長的同時，積極應對氣候變化，打造綠色低碳企業。為此，公司進一步強化經營策略，主要包括：加大天然氣勘探力度、產量再上新台階、注重投資回報、鞏固成本競爭優勢、保持穩健財務狀況、優化海外資產佈局和踐行綠色低碳發展理念。

財務表現

合併淨利潤

公司二零二零年度的合併淨利潤為人民幣24,956百萬元(3,611.1百萬美元)，比去年同期人民幣61,045百萬元降低59.1%。主要由於國際市場油價下跌帶來公司盈利下降，同時公司通過採取有效措施嚴控成本抵減了部分低油價的影響。

收入

二零二零年公司油氣銷售收入、油氣價格及銷量同比資料如下表所示：

	二零二零年	二零一九年	金額	變動
				%
油氣銷售收入(人民幣百萬元)	139,601	197,173	(57,572)	(29.2%)
石油液體	114,985	175,495	(60,510)	(34.5%)
天然氣	24,616	21,678	2,938	13.6%
銷量(百萬桶油當量)*	505.8	487.8	18.0	3.7%
石油液體(百萬桶)	406.2	402.2	4.0	1.0%
天然氣(十億立方英尺)	577.2	501.9	75.3	15.0%
實現價格				
石油液體(美元/桶)	40.96	63.34	(22.38)	(35.3%)
天然氣(美元/千立方英尺)	6.17	6.27	(0.10)	(1.6%)

* 不包括公司享有的按權益法核算的被投資實體的權益。

二零二零年，石油液體銷售收入減少主要源於國際市場油價下跌的影響，天然氣收入增加主要受銷量上漲的影響。

作業費用

二零二零年，公司作業費用總額為人民幣24,240百萬元(3,507.5百萬美元)，比二零一九年的人民幣24,735百萬元下降了2.0%。二零二零年，公司桶油作業費為人民幣47.7元/桶油當量(6.90美元/桶油當量)，比二零一九年的人民幣50.9元/桶油當量(7.39美元/桶油當量)下降了6.4%，其中，中國的桶油作業費為人民幣44.5元/桶油當量(6.43美元/桶油當量)，較去年同期人民幣47.9元/桶油當量(6.95美元/桶油當量)下降了7.1%。海外的桶油作業費為人民幣55.1元/桶油當量(7.97美元/桶油當量)，較去年同期人民幣57.1元/桶油當量(8.29美元/桶油當量)下降了3.6%。通過嚴控成本，提高效率，桶油作業成本同比降低。

除所得稅外其他稅金

二零二零年，公司除所得稅外其他稅金為人民幣7,200百萬元(1,041.8百萬美元)，比二零一九年的人民幣9,156百萬元減少了21.4%，主要是油氣銷售收入減少的影響。

勘探費用

二零二零年，公司勘探費用為人民幣5,601百萬元(810.4百萬美元)，比二零一九年的人民幣12,342百萬元減少了54.6%，主要是本年優化勘探部署，提高勘探成效的影響。

折舊、折耗和攤銷

二零二零年，公司折舊、折耗和攤銷總額為人民幣52,306百萬元(7,568.5百萬美元)，比二零一九年的人民幣57,699百萬元下降了9.3%。

其中與油田拆除撥備相關的折舊、折耗和攤銷總額為人民幣2,709百萬元(391.9百萬美元)，比二零一九年的人民幣1,254百萬元增加116.0%，桶油拆除費為人民幣5.33元/桶油當量(0.77美元/桶油當量)，比二零一九年的人民幣2.58元/桶油當量(0.37美元/桶油當量)增加106.6%，主要原因是人民幣和美元債券市場利率下降帶來棄置義務現值上升。

折舊、折耗和攤銷(不含油田拆除費)為人民幣49,597百萬元(7,176.6百萬美元)，比二零一九年的人民幣56,445百萬元下降了12.1%，桶油折舊、折耗和攤銷(不含油田拆除費)為人民幣97.5元/桶油當量(14.11美元/桶油當量)，比二零一九年的人民幣116.2元/桶油當量(16.87美元/桶油當量)降低了16.1%，主要原因是產量結構變化的影響。

資產減值及跌價準備

二零二零年，公司資產減值及跌價準備為人民幣5,199百萬元(752.3百萬美元)，比二零一九年的2,094百萬元增加148.3%，本年北美、非洲及中國部分油氣資產因儲量估計變化和預期油價下跌導致減值。

銷售及管理費用

二零二零年，銷售及行政管理費為人民幣8,821百萬元(1,276.4百萬美元)，比二零一九年的人民幣8,062百萬元增加了9.4%。公司桶油銷售及行政管理費用相應由二零一九年的人民幣16.60元/桶油當量(2.41美元/桶油當量)上漲至二零二零年的人民幣17.35元/桶油當量(2.51美元/桶油當量)，漲幅為4.5%。主要源於公司加大科技研發投入帶來科研費用上升。

財務費用/利息收入

二零二零年，公司財務費用為人民幣6,190百萬元(895.7百萬美元)，比二零一九年的人民幣5,865百萬元增加了5.5%，主要是隨著部分油氣田投產資本化利息下降，公司二零二零年利息收入為人民幣1,473百萬元(213.1百萬美元)，比二零一九年的1,067百萬元增加了38.1%，原因是公司存款規模增加帶來的收益增加。

匯兌收益/損失淨額

二零二零年，公司匯兌收益淨額為人民幣445百萬元(64.4百萬美元)，二零一九年的匯兌損失人民幣213百萬元，主要是人民幣對港幣和美元匯率波動產生的影響。

投資收益

二零二零年，公司投資收益為人民幣2,978百萬元(430.9百萬美元)，較二零一九年人民幣4,632百萬元降低了35.7%，主要是銀行理財產品及貨幣市場基金平均存量減少的影響。

聯／合營公司之損失／利潤

二零二零年，公司分享聯／合營公司損失為人民幣632百萬元(91.4百萬美元)，二零一九年，公司分享聯／合營公司利潤為人民幣1,002百萬元，主要是合營公司受國際油價下降影響，盈利水平下降。

所得稅費用

二零二零年，所得稅費用為人民幣9,951百萬元(1,439.9百萬美元)，較二零一九年人民幣24,604百萬元降低了59.6%，主要由於二零二零年國際油價下跌，公司整體稅前盈利水平下降。

資本來源及流動性

概覽

二零二零年，公司主要現金來源為生產經營活動，主要現金支出為資本開支及股利支付。主要變動如下表所示：

	二零二零年		二零一九年 百萬元人民幣	變動	
	百萬元人民幣	百萬美元		百萬元人民幣	%
經營活動	82,338	11,914.1	123,521	(41,183)	(33.3%)
投資活動	(50,850)	(7,357.8)	(67,457)	16,607	(24.6%)
融資活動	(38,698)	(5,599.5)	(37,691)	(1,007)	2.7%

經營活動流入的淨現金流量

二零二零年，經營活動產生的淨現金流量為人民幣82,338百萬元(11,914.1百萬美元)，較二零一九年人民幣123,521百萬元減少了33.3%，主要是由於國際油價下降帶來的油氣銷售現金流入減少。

投資活動流出的淨現金流量

二零二零年，公司資本性投資支付的現金為人民幣71,000百萬元(10,273.5百萬美元)，較二零一九年增加6.9%。二零二零年，公司的開發投資主要用於中國陵水17-2項目，海外位於圭亞那、伊拉克和阿聯酋的項目開發，以及為提高在產油氣田採收率而發生的支出。本年度公司購買油氣資產現金流出人民幣4,418百萬元(639.3百萬美元)，增加聯營公司投資現金流出人民幣6,401百萬元(926.2百萬美元)。

此外，公司的投資活動還包括在本年度購買了理財產品及貨幣市場基金人民幣140,375百萬元(20,311.8百萬美元)，同時，出售了理財產品及貨幣市場基金人民幣190,142百萬元(27,513.0百萬美元)，以及增加了到期日超過三個月的定期存款人民幣24,236百萬元(3,506.9百萬美元)。

融資活動流出的淨現金流量

二零二零年，公司融資活動的淨現金流出主要是歸還銀行借款人民幣2,186百萬元(316.3百萬美元)和償還擔保債券人民幣10,642百萬元(1,539.9百萬美元)以及支付股利人民幣25,851百萬元(3,740.6百萬美元)，部分被增加的銀行借款人民幣7,417百萬元(1,073.2百萬美元)所抵銷。

二零二零年末，公司全部帶息負債為人民幣143,549百萬元(20,771.1百萬美元)，二零一九年末為人民幣158,547百萬元。二零二零年債務下降主要是由於本年償還債券及美元對人民幣匯率變動影響。以帶息債務佔帶息債務加股東權益的比例計算的公司資本負債率為24.9%，較二零一九年的26.1%有所下降，主要原因是帶息負債規模下降的影響。

資本支出

以下表格列示了過去三年公司實際發生的資本支出：

	截至十二月三十一日止年度		
	二零一八年	二零一九年	二零二零年
	(百萬人民幣)		
中國			
開發	26,212	35,659	45,527
勘探	9,995	15,120	11,689
小計	36,207	50,779	57,216
海外			
開發	23,564	24,253	17,503
勘探	2,331	3,546	2,687
小計	25,895	27,799	20,190
合計	62,102	78,578	77,406

註：二零一八年、二零一九年和二零二零年資本化利息分別為人民幣2,838百萬元、人民幣3,048百萬元和人民幣2,483百萬元。

其他

僱員

截至二零二零年十二月三十一日，本公司的中國僱員、海外僱員和勞務派遣僱員人數分別為16,040、2,111和202人。

自二零零一年二月四日起，公司共計採納了四個有關董事、高級管理人員及其他符合條件的被授予人的股份期權計劃，並已根據每一項計劃授予期權給公司董事、高級管理人員和其他符合條件的被授予人。

公司已基本形成了以市場化為主體的用工格局，構建了更加合理的薪酬結構。

資產押記

CNOOC NWS Private Limited作為本集團的全資附屬公司，與其他西北大陸架項目的合作夥伴及作業者共同簽署了協議。該協議下，本公司在西北大陸架項目的權益已經作為與該項目相關的本公司負債的擔保抵押給其他合作方。

或有事項

作為中國居民企業，本公司對其從二零零八年一月一日起為海外附屬公司提供的資金支持，可能需要根據市場利率計算的利息收入繳納所得稅。本公司已按中國稅法規定準備同期資料，目前正在等待主管稅務機關核定。

本集團在全球很多稅務管轄地區負有納稅義務，有些稅務審計和審核項目正在進行中，稅務當局與公司在解釋和執行稅法及相關規定時持有的不同立場，可能會增加我們的稅務負債。公司管理層已經評估了預計爭議事項未來可能的結果，公司管理層相信根據現有的資料，在本期合併財務報表中已經對所得稅提取了充足的撥備。

除前述事項外，本集團還在處理日常經營過程中產生的訴訟和仲裁。雖然本階段無法確定該等訴訟和仲裁的結果，但本公司管理層相信該等訴訟和仲裁預計不會對合併財務報表產生重大影響。

匯率

除特別註明以外，本公告內有關人民幣與美元的兌換匯率二零二零年為人民幣6.9110元兌1美元（二零一九年為人民幣6.8897元兌1美元）。此等兌換只作參考用，並未構成本公司對人民幣或美元的兌換率的任何陳述。

股息

本公司已於二零二零年八月十九日宣佈派發每股0.20港元(含稅)的中期股息，該等股息已於二零二零年十月十六日支付給本公司股東。

董事會建議派發截至二零二零年十二月三十一日止之年度每股0.25港元(含稅)的末期股息，該等股息將於二零二一年七月九日支付給本公司於二零二一年六月十一日登記在冊的全體股東，惟需獲得股東的批准。

代扣代繳境外非居民企業二零二零年末期股息所得稅

根據《中華人民共和國企業所得稅法》、《中華人民共和國企業所得稅法實施條例》及《關於境外註冊中資控股企業依據實際管理機構標準認定為居民企業有關問題的通知》，本公司已被認定為中華人民共和國(「中國」)居民企業，為中國企業所得稅代扣代繳義務人。本公司在向非居民企業(如《中華人民共和國企業所得稅法》中所定義)股東派發二零二零年末期股息時，需代扣代繳10%的企業所得稅。對於在二零二一年六月十一日名列本公司股東名冊的所有以非個人名義登記的股東(包括香港中央結算(代理人)有限公司，其他企業代理人或受託人如證券公司、銀行等，或其他組織及團體皆被視為非居民企業股東)，本公司將在扣除10%的企業所得稅後派發二零二零年末期股息；對於在二零二一年六月十一日名列本公司股東名冊的所有自然人股東，本公司將不代扣代繳個人所得稅。經上海證券交易所投資於香港聯合交易所有限公司主板上市之本公司股票之投資者(滬港通投資者)，及經深圳證券交易所投資於香港聯合交易所有限公司主板上市之本公司股票之投資者(深港通投資者)，屬於透過香港中央結算(代理人)有限公司持有股票的投資者，按照上述規定，本公司將代扣代繳10%的企業所得稅後向香港中央結算(代理人)有限公司支付二零二零年末期股息款項。

任何名列本公司股東名冊上的依法在中國境內成立，或者依照外國(地區)法律成立但實際管理機構在中國境內的居民企業(如《中華人民共和國企業所得稅法》中所定義)股東，或根據其居民身份所屬國與中國的稅收協定或中國內地和香港、澳門之間的稅收安排的相關規定就股息應繳所得稅稅率低於10%的非居民企業股東，或其他依照中國相關規定具有企業所得稅減免資格的企業股東，如不希望本公司代扣代繳上述10%的企業所得稅之全款，請在二零二一年六月四日(星期五)下午四時三十分或之前向香港證券登記有限公司遞交其主管稅務機關所出具以證明其居民企業身份的文件，或向本公司提供證明其根據前述稅收協定或安排就股息應繳納企業所得稅稅率低於10%的文件，或按要求提供證明其依照中國相關規定具有企業所得稅減免資格的文件。

如需更改股東身份，請向代理人或信託機構查詢相關手續。本公司將嚴格根據法律及有關政府部門的要求並按照二零二一年六月十一日的本公司股東名冊代扣代繳非居民企業股東的企業所得稅。對於任何因股東身份未能在上述時間確定或確定不準而引起任何主張或與代扣代繳企業所得稅機制有關的任何爭議，本公司將不承擔責任及不予回應。

審核委員會

本公司審核委員會會同管理層已審閱本集團截至二零二零年十二月三十一日止年度之合併財務報表，包括本集團已採納之會計準則及慣例，並就風險管理、內部控制及財務報告等事項進行磋商。本公司審核委員會已審閱本公司截至二零二零年十二月三十一日止年度之年度業績。

本公告乃依據經核數師認同的本集團截至二零二零年十二月三十一日止年度合併財務報表而編報。

上市證券的購入、出售或贖回

除本公告所披露外，於截至二零二零年十二月三十一日止之年度內，本公司或其任何附屬公司並無購入、出售或贖回其上市證券。

暫停辦理股票過戶登記

本公司將於二零二一年五月十七日(星期一)至二零二一年五月二十一日(星期五)(包括首尾兩天)之期間內，暫停辦理股票過戶登記手續。如欲出席股東週年大會，所有股票過戶文件連同有關股票證書最遲須於二零二一年五月十四日(星期五)下午四時三十分之前送達本公司股票過戶登記處－香港證券登記有限公司(香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室)辦理登記。

股東週年大會後，如派發末期股息的決議案獲得通過，本公司將於二零二一年六月七日(星期一)至二零二一年六月十一日(星期五)(包括首尾兩天)之期間內，暫停辦理股票過戶登記手續。如欲獲得建議派發之股息，所有股票過戶文件連同有關股票證書最遲須於二零二一年六月四日(星期五)下午四時三十分之前送達本公司股票過戶登記處－香港證券登記有限公司(香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室)辦理登記。

有關於紐約證券交易所上市的公司手冊第303A.11條所要求的重大企業管治差異聲明

本公司根據香港法律註冊成立，本公司普通股的主要交易市場為香港聯合交易所有限公司。此外，由於本公司的普通股(由美國存託股份代表)在美國證券交易委員會註冊並於紐交所上市，本公司須遵守紐交所若干企業管治要求。然而，作為「外國私營發行人」，紐交所上市公司手冊中所載的眾多企業管治標準(「紐交所標準」)均不適用於本公司。本公司獲准遵循其註冊成立司法轄區的企業管治標準，代替遵守紐交所標準所載的大部分企業管治標準。紐交所上市公司手冊第303A.11條要求，於紐交所上市的外國私營發行人須描述彼等企業管治常規與適用於紐交所上市之美國當地公司的企業管治標準之間的重大差異。本公司已於其網站上發佈該等重大差異的摘要，該等信息可登錄以下網頁獲取：

<http://www.cnocold.com/encnocold/gsgz/socg>

《企業管治守則》的遵守

截至二零二零年十二月三十一日止，除僅短暫偏離《上市規則》附錄十四《企業管治守則》及《企業管治報告》（「《企業管治守則》」）條文第A.4.1條及偏離《企業管治守則》條文第A.4.2條外，本公司一直遵守《企業管治守則》中的守則條文。下文概述本公司與上述《企業管治守則》條文第A.4.1條及A.4.2條的偏離及該等偏離的原因。

《企業管治守則》條文第A.4.1條

根據《企業管治守則》條文第A.4.1條，非執行董事的委任應有指定任期，並須接受重新選舉。

二零二零年一月至五月，本公司對現任獨立非執行董事的委任均未有指定任期，這構成對《企業管治守則》條文第A.4.1條的偏離。然而，本公司所有董事均須受制於本公司組織章程細則第97條（「第97條」）的退任規定。根據第97條的規定，三分之一的董事須在每次股東週年大會暫時輪流退任。本公司已遵守良好的企業管治常規。所有現任獨立非執行董事在過去三年內均已輪流退任並被重選。因此，本公司認為其已採取足夠措施保證本公司的企業管治實踐不低於《企業管治守則》的要求。董事會於二零一九年十一月分別批准了經修訂的執行董事、非執行董事及獨立非執行董事的服務協議模板，其中獨立非執行董事服務協議模板中規定的任期為三十六個月。二零二零年六月，本公司與所有獨立非執行董事簽署了服務協議，自此，本公司已遵守《企業管治守則》條文第A.4.1條的要求。

《企業管治守則》條文第A.4.2條

根據《企業管治守則》條文第A.4.2條，所有為填補臨時空缺而被委任的董事應在接受委任後的首次股東大會上接受股東選舉。每名董事（包括所有指定任期的董事）應輪流退任，至少每三年一次。

自二零二零年九月二十九日起，李勇先生獲委任為本公司非執行董事、副董事長及薪酬委員會成員。李先生未在二零二零年十一月二十日舉行的股東特別大會上退任並向股東提請重選。這構成對《企業管治守則》條文第A.4.2條的偏離。然而，本公司認為這只是一個操作層面的微小偏離。任何由董事會委任的董事均須受制於本公司組織章程細則第101條（「第101條」）的退任及重選規定，股東的利益不會受到損害。根據第101條的規定，李勇先生將在本次股東週年大會暫時退任並參與重選。

《上市發行人董事進行證券交易之標準守則》

本公司採納了一套董事及高級管理人員道德守則（「《道德守則》」），該《道德守則》包含了《上市規則》附錄十的《上市發行人董事進行證券交易之標準守則》（「《標準守則》」）。本公司全體董事確認，於截至二零二零年十二月三十一日止年度內遵守了本公司的《道德守則》和《標準守則》所要求之標準。

年度業績和年度報告的發佈

本公告的電子文本登載於香港聯交所網站(網址：<http://www.hkex.com.hk>)及本公司網站(網址：<http://www.cnooltd.com>)。本公司截至二零二零年十二月三十一日止年度的年度報告將包括《上市規則》附錄十六所規定之所有資訊，並於適當時候派發予股東及登載於香港聯交所網站和本公司網站。

承董事會命
中國海洋石油有限公司
汪東進
董事長

香港，二零二一年三月二十五日

於本公告刊發日期，
董事會由以下成員組成：

非執行董事
汪東進(董事長)
李勇(副董事長)
溫冬芬

執行董事
徐可強
胡廣傑

獨立非執行董事
趙崇康
劉遵義
謝孝衍
邱致中

本公告包含一九九五年《美國私人證券訴訟改革法案》(United States Private Securities Litigation Reform Act of 1995)意義上的前瞻性聲明，包括關於預期未來事件、業務展望或財務結果的聲明。「預期」、「預計」、「繼續」、「估計」、「目標」、「持續」、「可能」、「將會」、「預測」、「應當」、「相信」、「計劃」、「旨在」等辭彙以及相似表達意在判定此類前瞻性聲明。這些聲明以本公司根據其經驗以及對歷史發展趨勢、目前情況以及預期未來發展的理解，以及本公司相信的其他合理因素所做出的假設和分析為基礎。然而，實際結果和發展是否能夠達到本公司的預期和預測取決於一些可能導致實際業績、表現和財務狀況與本公司的預期產生重大差異的風險和不確定因素，這些因素包括但不限於公司及其控股股東被列入涉軍公司名單、與原油和天然氣價格波動有關的因素、宏觀政治及經濟因素、公司作業所在國的財稅制度變化、石油和天然氣行業高競爭性的本質、環境責任和合規要求、公司價格預測、勘探開發和併購剝離活動、HSSE及保險安排、以及反腐敗反舞弊反洗錢和公司治理相關法規變化。對於這些及其他風險和不確定因素的描述，請參看本公司不時向美國證券交易委員會遞交的備案文件，包括本公司於最近財年四月份備案的年度報告(20-F表格)。因此，本公告中所做的所有前瞻性聲明均受這些謹慎性聲明的限制。本公司不能保證預期的業績或發展將會實現，或者即便在很大程度上得以實現，本公司也不能保證其將會對本公司、其業務或經營產生預期的效果。