

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)

二零一九年度業績公告

董事長致辭

尊敬的各位股東：

當今世界正面臨百年未有之大變局。二零一九年，全球經濟增長乏力，動盪源和風險點顯著增多。能源行業進入深度調整期，石油供需矛盾仍未平衡，國際油價低位徘徊，布倫特原油價格全年同比大幅下降，石油石化行業面臨的風險和挑戰持續加劇。

面對挑戰，我們著眼長遠發展。二零一九年初，我們制定了油氣增儲上產的中長期目標，推動公司重新駛上油氣產量增長的軌道。一年以來，中海油堅持高質量發展理念，發揮出色的生產經營組織管理能力，積極作為，多項經營指標創上市以來最佳，向股東交出了一份靚麗的成績單。

作為一家專注於油氣勘探開發生產的企業，儲量和產量的增長一直是我們追求的首要目標。二零一九年，中海油持續加大勘探開發力度，工作量創歷史新高。共獲得23個商業勘探發現，成功評價30個含油氣構造。中國海域的渤中19-6凝析氣田群評價再創佳績，新增探明地質儲量近兩億方油當量；圭亞那的Stabroek區塊再獲五個新發現，目前，可採資源量已進一步擴大至80億桶油當量以上。全年儲量替代率達到144%，儲量壽命穩定在10年以上，進一步夯實了未來發展的資源基礎。全年油氣淨產量達506.5百萬桶油當量，創歷史最好水平。同時，我們持續優化投資管理，全年資本支出完成情況為近年來最好，充分保障了油氣勘探開發各項業務的實施。

在增儲上產的同時，公司同樣非常重視成本管控。隨著提質增效長效機制的持續推進，重視經濟效益的理念在中海油已深入人心。二零一九年，桶油主要成本低至29.78美元／桶油當量，實現連續六年下降，保持了成本競爭優勢；其中桶油作業費用降低至7.39美元／桶油當量，創近年來最好水平。

二零一九年，得益於產量增長和有效成本管控，中海油盈利能力進一步增強，在國際油價同比下降超過10%的情況下，全年收入和利潤實現增長。油氣銷售收入達1,971.7億元人民幣，淨利潤達610.5億元人民幣。

在取得優異成績的同時，我們一如既往地注重回報股東，董事會已建議派發二零一九年末期股息每股0.45港元（含稅）。

為適應全球能源行業低碳化發展的大趨勢，中海油加大清潔能源開發力度，積極推進重點天然氣項目的開發建設，其中，陵水17-2氣田群已全面進入開發階段，渤中19-6凝析氣田試驗區項目將於二零二零年投產供氣。中海油融風能源有限公司的成立，標誌著我們開始探索海上風電可再生清潔能源的發展。對中聯公司的收購，將充分發揮我們在油氣開採技術和管理方面的優勢，統籌發展海上與陸上、常規與非常規的油氣業務，進一步拓展公司的發展空間。

二零一九年，公司海外發展呈現良好態勢，我們持續推動資源整合，加強管理能力建設。經過多年不懈努力，中海油已初步建立了統一的全球油氣資產管理構架，進一步提升了國際業務的運營能力。

科技創新是中海油未來發展的基石。二零一九年，我們堅持創新發展，多項重大科技攻關項目取得新進展，「渤海灣盆地深層大型整裝凝析氣田勘探理論技術與重大發現」榮獲中國國家科技進步一等獎，為釋放渤海資源潛力、支持公司中長期可持續發展做好技術儲備。中海油還努力推進數字化、智能化轉型，智能油田建設、海上無人平台、岸電利用取得進展。

在積極推進油氣勘探開發的同時，中海油始終將安全環保放在首位。我們持續推進安全文化建設，深化全員安全生產責任制落實，加強應急能力建設，保持了全年安全環保良好記錄。

二零一九年，中海油的公司治理能力和穩健的經營水平再次獲得市場的認可，在《福布斯》全球企業2000強排名中列第126位，比二零一八年上升32位；並獲得中國證券金紫荊「最具投資價值上市公司」獎、《機構投資者》「最受尊崇企業」等多項榮譽。

過往取得的成績是我們繼續前進的動力。二零二零年，我們將堅定信心，繼續加大勘探開發力度，加強新區新領域的勘探力度，夯實資源儲備，為可持續發展拓展空間。

我們將繼續加強成本管控，堅持提質增效不放鬆，把成本管控理念貫穿於油氣勘探、開發、生產全生命週期中，繼續保持成本競爭優勢。

人才是公司未來發展的核心競爭力。我們將大力推進高素質的管理人才、專業化技術人才、優秀國際化人才隊伍建設，為公司可持續發展提供堅實的人才保障。

新的一年，公司將繼續提升安全環保管理能力，推動各項安全生產制度和措施執行到位，確保安全生產平穩運行。

二零一九年，楊華先生辭任公司董事長及非執行董事，袁光宇先生從首席執行官及執行董事任上退休，徐可強先生獲任首席執行官。我謹代表董事會，對楊華先生和袁光宇先生為公司發展做出的貢獻表示感謝，對徐可強先生表示祝賀。

當您看到這份報告時，世界正在進行一場抗擊新型冠狀病毒肺炎疫情的阻擊戰。受疫情影響，中國和世界經濟發展面臨更多不確定因素，國際油價大幅下跌，未來可能仍將低位震盪。在此，我向各位股東報告，得益於中國政府堅強有力的應對措施，中海油正在全力推進各項業務。我們將密切關注外部環境變化和國際油價走勢，執行更嚴格的成本控制和更審慎的投資決策，更加注重現金流管理，努力克服疫情影響，保證公司長期可持續發展。

站在新的歷史起點，踏上新的奮鬥征程，我們將不懼風雨、不畏險阻，篤定前行，全力推進國際一流能源公司建設，推動中海油高質量發展邁上新台階！

汪東進
董事長

香港，二零二零年三月二十五日

合併損益及其他綜合收益表

截至二零一九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	二零一九年	二零一八年 (經重述)
收入			
與客戶簽訂的合同產生的收入			
油氣銷售收入	4	197,173	186,557
貿易收入	4	30,867	35,830
其他收入		5,159	5,324
		<u>233,199</u>	<u>227,711</u>
費用			
作業費用		(24,735)	(24,388)
除所得稅外的其他稅金		(9,156)	(9,141)
勘探費用		(12,342)	(13,135)
折舊、折耗及攤銷	6	(57,699)	(50,838)
石油特別收益金		(894)	(2,599)
資產減值及跌價準備	6	(2,094)	(666)
原油及油品採購成本		(29,040)	(33,558)
銷售及管理費用		(8,062)	(7,429)
其他		(4,982)	(5,790)
		<u>(149,004)</u>	<u>(147,544)</u>
營業利潤		84,195	80,167
利息收入	6	1,067	798
財務費用	7	(5,865)	(5,162)
匯兌損失，淨額		(213)	(141)
投資收益	6	4,632	3,685
聯營公司之利潤		459	406
合營公司之利潤／(損失)		543	(5,593)
其他收益，淨額		831	997
		<u>85,649</u>	<u>75,157</u>
稅前利潤		85,649	75,157
所得稅費用	8	(24,604)	(22,482)
		<u>61,045</u>	<u>52,675</u>
歸屬於本公司股東的本年利潤		61,045	52,675
其他綜合收益／(費用)			
後續可能重分類到損益的項目			
匯兌折算差異		2,848	8,638
聯營公司其他綜合收益		25	16
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		(1,167)	278
其他		(133)	80
		<u>1,573</u>	<u>9,012</u>
其他綜合收益合計，稅後淨額		1,573	9,012
歸屬於本公司股東的本年綜合收益合計		62,618	61,687
歸屬於本公司股東的每股盈利			
- 基本(人民幣元)	9	1.37	1.18
- 攤薄(人民幣元)	9	1.37	1.18

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

二零一九年十二月三十一日

(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零一九年	二零一八年 (經重述)
非流動資產			
物業、廠房及設備		440,554	413,383
使用權資產		9,179	-
無形資產		16,306	16,073
聯營公司投資		24,513	4,433
合營公司投資		20,977	20,268
債權投資		1,608	-
權益投資		2,936	4,066
遞延所得稅資產	8	25,992	27,465
其他非流動資產		9,721	9,542
非流動資產小計		551,786	495,230
流動資產			
存貨及供應物		6,314	5,853
應收賬款	11	24,794	21,979
其他金融資產		114,513	125,283
其他流動資產		9,790	9,281
到期日為三個月以上的定期存款		16,855	13,760
現金及現金等價物		33,679	14,995
流動資產小計		205,945	191,151
流動負債			
銀行及其他借款	13	12,590	8,991
應付及暫估賬款	12	40,146	33,307
租賃負債		1,425	-
合同負債		2,231	2,036
其他應付款及預提費用		20,901	14,084
應交稅金		13,956	15,739
流動負債小計		91,249	74,157
流動資產淨值		114,696	116,994
總資產減流動負債		666,482	612,224
非流動負債			
銀行及其他借款	13	136,152	133,479
租賃負債		7,062	-
油田拆除撥備		64,163	54,204
遞延所得稅負債	8	3,602	3,180
其他非流動負債		7,277	1,451
非流動負債小計		218,256	192,314
淨資產		448,226	419,910
所有者權益			
歸屬於公司股東的權益			
已發行股本	14	43,081	43,081
儲備		405,106	376,819
非控制性權益		39	10
所有者權益合計		448,226	419,910

徐可強
董事

胡廣傑
董事

附註

二零一九年十二月三十一日

(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。

本公告中所載截至二零一九年十二月三十一日和二零一八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，本公司已將截至二零一八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，並將適時提交截至二零一九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二零一九年一月一日開始的當前會計年度首次生效或於二零一九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。

除了於二零一九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二零一八年十二月三十一日的年度財務報表一致。除如下所述的內容外，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。

2.2 會計政策及披露要求變更（續）

2.2.1 國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號「租賃」

本集團於本年首次採用國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號。國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號取代了國際會計準則第17號／香港會計準則第17號租賃（「國際會計準則第17號／香港會計準則第17號租賃」）及相關解釋。

租賃的定義

如果合同讓渡在一定期間內控制被識別資產使用的權利以換取對價，則合同為租賃合同或包含租賃。

對於簽訂、變更或企業合併中獲取的合同，本集團在合同簽訂日、變更日或合併日按照上述租賃的定義評估該合同是否為租賃合同或包含租賃。

作為承租人

本集團採用追溯法適用國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號，並於首次適用日二零一九年一月一日確認適用該準則產生的累計影響。首次適用日的任何差異於期初留存收益中確認，同時未對比較信息進行重述。

在過渡階段根據國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號採用經修改的追溯法時，本集團對先前根據國際會計準則第17號／香港會計準則第17號被分類為經營租賃的租賃，以每項租賃為基礎，在相關租賃合同範圍內採用了以下實務簡便操作：

- i. 根據國際會計準則第37號／香港會計準則第37號「準備、或有負債及或有資產」評估租賃是否為虧損性租賃，並以該評估作為執行減值測試的替代方法；
- ii. 選擇不對於首次適用日起12個月內結束的租賃確認使用權資產及租賃負債；
- iii. 於首次應用日計量使用權資產時扣除初始直接費用；
- iv. 對相似經濟環境中具有相似剩餘期限的相似類別的資產組合應用單一折現率。具體而言，本集團對國內和海外的特定租賃組合適用不同的折現率；及
- v. 在確定本集團存在續約及終止選擇權的租賃之租賃期時，本集團基於截至首次適用日存在的事實及情況使用事後觀察。

於過渡時，本集團已在適用國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號時做出如下調整：

於二零一九年一月一日，本集團適用國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號確認了租賃負債人民幣8,373百萬元，同時適用國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號C8(b)(ii)段的過渡要求按照與對應租賃負債相同的金額來計量使用權資產，並根據預提租賃付款額以及物業、廠房及設備和租賃土地的重分類進行調整。

2.2 會計政策及披露要求變更（續）

2.2.1 國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號「租賃」（續）

作為承租人（續）

在對以前分類為經營租賃的租賃確認租賃負債時，本集團採用首次應用日相關集團實體的增量借款利率。承租人應用的增量借款利率的範圍為 3.3%-5.16%。

	二零一九年 一月一日
二零一八年十二月三十一日披露的經營租賃承諾	16,372
按相關增量借款利率折現計算的租賃負債	13,226
加： 現有租賃的變更產生的租賃負債	2,359
減： 確認豁免 - 短期租賃	(768)
排除非租賃組成部分	(6,444)
適用國際財務報告準則第 16 號／香港財務報告準則第 16 號確認 的經營租賃的租賃負債	8,373
加：二零一八年十二月三十一日融資租賃義務	766
二零一九年一月一日租賃負債	9,139
列示為：流動	3,614
非流動	5,525
租賃負債總額	9,139

於二零一九年一月一日，使用權資產的賬面價值構成如下：

	二零一九年 一月一日
按類別：	
浮式採油，儲油和卸油（「FPSO」）船	7,334
管線	755
房屋建築物	739
土地租賃	666
設備	274
使用權資產合計	9,768

2.2 會計政策及披露要求變更（續）

2.2.1 國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號「租賃」（續）

作為承租人（續）

於二零一九年一月一日對合併財務狀況表中確認的金額作出以下調整。未包括未受變更影響的項目。

		二零一八年 十二月三十一日的 賬面價值（經重述）	調整	於二零一九年 一月一日適用 國際財務報告 準則第16號／ 香港財務報告 準則第16號後 呈報的賬面價值
非流動資產				
物業、廠房及設備	*	413,383	(755)	412,628
使用權資產	*/**	-	9,768	9,768
其他非流動資產	**	9,542	(666)	8,876
非流動負債				
租賃負債	*	-	(3,614)	(3,614)
其他應付款及預提費用	*	(14,084)	128	(13,956)
非流動負債				
租賃負債	*	-	(5,525)	(5,525)
其他非流動負債	*	(1,451)	664	(787)

* 對於以前歸屬於融資租賃的資產，本集團將截至二零一九年一月一日仍在租賃期內的相關資產的賬面價值重分類為使用權資產，金額為人民幣 755 百萬元。

** 包含於其他非流動資產的租賃土地付款重分類為使用權資產。

附註：為報告截至二零一九年十二月三十一日止年度的現金流量，已基於以上披露的二零一九年一月一日的期初財務狀況表計算了營運資本的變動。

2.2.2 國際財務報告解釋公告第23號／香港財務報告解釋公告第23號「所得稅處理的不確定性」

國際財務報告解釋公告第23號／香港財務報告解釋公告第23號規定了當所得稅處理存在不確定性時如何確定會計課稅情況。該解釋公告要求本集團確定單獨還是合併考慮不確定的課稅情況，並且評估稅務機關是否很可能接受單個集團實體在各自的納稅申報表中採用或計劃採用的存在不確定性所得稅處理。若結論為稅務機關很可能接受某一特定的所得稅處理，則主體必須基於與納稅申報表中所得稅處理相一致的方式確定即期和遞延所得稅。如結論為稅務機關不太可能接受某一特定的存在不確定性的所得稅處理，則各項不確定性的影響需通過最可能發生的金額或期望值反映出來。

本集團採用追溯法適用該解釋公告，並於首次適用日二零一九年一月一日確認適用該解釋公告產生的累計影響，同時不會對比較信息進行重述。本期適用該解釋公告對本集團合併財務報表沒有產生重大影響。

3. 收購及其他合作項目

二零一九年六月七日，本公司及本公司全資附屬公司CEPR Limited（「CEPR」）與Joint Stock Company Novatek及其全資附屬公司Ekropromstroy Limited Liability Company（「Ekropromstroy」）訂立股權購買協議，據此，CEPR將收購由Ekropromstroy持有的Arctic LNG 2 LLC之10%股權。該收購於二零一九年七月十九日完成。本公司能夠通過在Arctic LNG 2 LLC的決策機構股東大會上的權益投票權參與財務和經營決策，由此確定本公司對Arctic LNG 2 LLC具有重大影響，將其確認為聯營公司，並使用權益法核算其參股權益。總對價包括已支付的現金對價903百萬美元，截至2020年的遞延對價820百萬美元和一系列或有付款，或有對價最高限額為920百萬美元，具體取決於項目的第一條LNG生產線投產日期和未來的石油價格。

二零一九年八月一日，本公司的全資附屬公司中海石油（中國）有限公司（「中海石油中國」）與中國海油簽訂了股權轉讓協議，根據該協議，中海石油中國將以約人民幣53.35億元的總對價收購中國海油持有的中聯煤層氣有限責任公司（「中聯公司」）100%的股權，上述對價由中海石油中國以現金結算。該收購於二零一九年十月十一日完成。中聯公司成為本公司的間接全資附屬公司。

由於本集團與中聯公司同受中國海油的控制，本集團對中聯公司的收購被視為同一控制下企業合併。因此，中聯公司的資產和負債已按歷史金額計量，本集團在收購前的合併財務報表與中聯公司的財務報表合併。交易對價在合併權益變動表中作為權益交易入賬。

本集團先前呈報的截至二零一八年十二月三十一日止年度的合併損益及其他綜合收益表，和截止二零一八年十二月三十一日之合併財務狀況表以及在本集團合併財務報表列報的重述金額，如下所示：

	先前呈報的 賬面價值	同一控制下業務 合併影響	賬面價值 (經重述)
截至二零一八年十二月三十一日止年度之 合併損益及其他綜合收益表			
收入	226,963	748	227,711
稅前利潤	75,177	(20)	75,157
淨利潤	52,688	(13)	52,675
截止二零一八年十二月三十一日之 合併財務狀況表			
資產總額	678,779	7,602	686,381
負債總額	261,414	5,057	266,471
權益總額	417,365	2,545	419,910

於列報期間，本集團與中聯公司之間的所有重大交易及結餘已在合併時抵銷。

4. 油氣銷售收入及貿易收入

	二零一九年	二零一八年 (經重述)
總收入	202,635	191,966
減：礦區使用費	(4,432)	(4,215)
中國政府留成油	(1,030)	(1,194)
油氣銷售收入	197,173	186,557
貿易收入	30,867	35,830

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二零一九年及二零一八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	
	二零一九年	二零一八年 (經重述)	二零一九年	二零一八年 (經重述)	二零一九年	二零一八年 (經重述)	二零一九年	二零一八年 (經重述)	二零一九年	二零一八年 (經重述)
外部收入	179,654	174,671	53,093	52,610	452	430	-	-	233,199	227,711
分部間收入*	22,256	16,805	(22,256)	(16,805)	84	176	(84)	(176)	-	-
收入合計	201,910	191,476	30,837	35,805	536	606	(84)	(176)	233,199	227,711
本年分部利潤／(損失)	60,296	53,935	1,517	1,894	(776)	4,581	8	(7,735)	61,045	52,675
分部損益中包含如下金額：										
作業費用	(24,754)	(24,405)	-	-	-	-	19	17	(24,735)	(24,388)
除所得稅外的其他稅金	(9,094)	(9,086)	-	-	(62)	(55)	-	-	(9,156)	(9,141)
勘探費用	(12,342)	(13,201)	-	-	-	-	-	66	(12,342)	(13,135)
折舊、折耗及攤銷	(57,213)	(50,558)	(79)	(55)	(478)	(301)	71	76	(57,699)	(50,838)
資產減值及跌價準備	(2,094)	(659)	-	-	-	(7)	-	-	(2,094)	(666)
銷售及管理費用	(6,124)	(5,359)	(199)	(296)	(1,757)	(1,816)	18	42	(8,062)	(7,429)
利息收入	759	478	4	3	1,104	1,385	(800)	(1,068)	1,067	798
財務費用	(4,451)	(4,048)	(2)	(1)	(2,238)	(2,181)	826	1,068	(5,865)	(5,162)
聯營公司之利潤及合營公司之 利潤／(損失)	31	(2)	-	-	971	(5,185)	-	-	1,002	(5,187)
所得稅費用	(21,551)	(23,552)	(7)	(4)	(3,046)	1,074	-	-	(24,604)	(22,482)
其他分部資料：										
聯營及合營公司投資	20,447	661	-	-	25,043	24,040	-	-	45,490	24,701
其他	541,591	490,065	6,347	3,154	407,851	401,290	(243,548)	(232,829)	712,241	661,680
分部資產	562,038	490,726	6,347	3,154	432,894	425,330	(243,548)	(232,829)	757,731	686,381
分部負債	(384,359)	(336,370)	(4,535)	(2,125)	(152,870)	(138,232)	232,259	210,256	(309,505)	(266,471)
資本性支出	85,001	70,783	-	-	487	542	-	-	85,488	71,325

* 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

本集團主要在中國海上、加拿大、美國、英國、尼日利亞、阿根廷、印度尼西亞、烏幹達、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66%（二零一八年：68%）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二零一九年及二零一八年之部分非流動資產資料。

	中國		加拿大		其他		合併	
	二零一九年	二零一八年 (經重述)	二零一九年	二零一八年 (經重述)	二零一九年	二零一八年 (經重述)	二零一九年	二零一八年 (經重述)
物業、廠房及設備	197,115	173,846	92,537	92,386	150,902	147,151	440,554	413,383
使用權資產	5,774	-	689	-	2,716	-	9,179	-
聯營及合營公司投資	4,649	3,947	-	-	40,841	20,754	45,490	24,701
其他非流動資產	9,275	8,827	405	636	41	79	9,721	9,542

(c) 關於主要客戶的信息

本年度銷售收入約人民幣19,126百萬元（二零一八年：人民幣13,329百萬元）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：

	二零一九年	二零一八年 (經重述)
計入：		
銀行存款利息收入	<u>(1,067)</u>	<u>(798)</u>
投資收益：		
- 其他金融資產之公允價值變動	<u>(4,603)</u>	<u>(3,685)</u>
處置物業、廠房及設備之保險補償收入	<u>(436)</u>	<u>(611)</u>
扣除：		
核數師酬金：		
- 審計費	54	52
- 其他費用	<u>10</u>	<u>7</u>
	<u>64</u>	<u>59</u>
僱員工資、酬金、僱員福利及社會保險	<u>7,943</u>	<u>8,406</u>
資產減值及跌價準備：		
- 物業、廠房及設備	2,072	196
- 其他	<u>22</u>	<u>470</u>
	<u>2,094</u>	<u>666</u>
折舊、折耗及攤銷：		
- 物業、廠房及設備	54,862	50,810
- 使用權資產	1,359	-
- 無形資產	365	405
- 資本化淨額	<u>1,113</u>	<u>(377)</u>
	<u>57,699</u>	<u>50,838</u>
租賃租金：		
- 辦公室	444	668
- 廠房及設備	<u>280</u>	<u>1,563</u>
	<u>724</u>	<u>2,231</u>
修理及維修費用	<u>5,415</u>	<u>4,596</u>
研究及開發費用	<u>1,632</u>	<u>2,350</u>
處置物業、廠房及設備之（收益）／損失	<u>(92)</u>	<u>77</u>

7. 財務費用

	二零一九年	二零一八年 (經重述)
銀行借款利息	114	139
其他借款利息	5,631	5,280
租賃負債利息	348	-
其他借款成本	26	21
	<hr/>	<hr/>
利息費用總額	6,119	5,440
減：於物業、廠房及設備的資本化利息	(3,048)	(2,838)
	<hr/>	<hr/>
	3,071	2,602
	<hr/>	<hr/>
其他財務費用：		
棄置撥備貼現值撥回	2,794	2,560
	<hr/>	<hr/>
	5,865	5,162
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

截至二零一九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%（二零一八年為0.95%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：

	二零一九年	二零一八年 (經重述)
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	19,054	18,151
本年度按估計應課稅利潤提撥的海外企業所得稅準備	3,179	5,043
	<hr/>	<hr/>
遞延所得稅		
本年暫時性差異	(130)	(712)
稅率變動的影響	2,501	-
	<hr/>	<hr/>
本年度所得稅費用	24,604	22,482
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

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：

	二零一九年	二零一八年 (經重述)
	%	%
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	2.6	7.0
稅率變動的影響	2.9	-
政府稅收優惠	(2.6)	(0.8)
源自境內權益法核算實體的收益	(0.1)	(0.2)
以前年度未確認之可抵扣虧損	-	(0.2)
其他	0.9	(0.9)
	<hr/>	<hr/>
實際所得稅率	28.7	29.9

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：

	二零一九年
二零一八年十二月三十一日	(24,285)
計入損益	(130)
稅率變動的影響	2,501
計入所有者權益	(111)
匯率折算差異	(365)
	<hr/>
二零一九年十二月三十一日	(22,390)
	<hr/>
	二零一八年 (經重述)
二零一七年十二月三十一日	(22,232)
計入損益	(712)
稅率變動的影響	-
計入所有者權益	(190)
匯率折算差異	(1,151)
	<hr/>
二零一八年十二月三十一日	(24,285)

9. 每股盈利

	二零一九年	二零一八年 (經重述)
盈利：		
用於計算普通股每股基本和攤薄盈利之利潤	<u>61,045</u>	<u>52,675</u>
股數：		
用於計算每股基本盈利之普通股數	<u>44,647,455,984</u>	<u>44,647,455,984</u>
股份期權計劃引起的普通股的潛在攤薄影響	<u>3,654,758</u>	<u>8,566,982</u>
用於計算每股攤薄盈利之普通股的加權平均數	<u>44,651,110,742</u>	<u>44,656,022,966</u>
每股盈利：		
基本（人民幣元）	1.37	1.18
攤薄（人民幣元）	1.37	1.18

10. 股息

	二零一九年	二零一八年
每股股息：		
二零一九年中期股息每股 0.33 元港幣 (二零一八年年中期：0.30 元港幣)	<u>13,260</u>	<u>11,890</u>
二零一八年末期股息每股 0.40 元港幣 (二零一七年年末期：0.30 元港幣)	<u>15,713</u>	<u>11,633</u>
二零一九年董事會建議期末每股股息: 0.45 元港幣 - 在報告期末未被確認為負債	<u>18,055</u>	<u>15,713</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。於二零一九年十二月三十一日及二零一八年十二月三十一日，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

於二零一九年及二零一八年十二月三十一日，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

截至二零一九年十二月三十一日止年度，發行債券詳情如下：

發行方	到期日	票面利率	本金 百萬美元
中國海油財務（2013）有限公司	二零二九年	2.875%	1,000
中國海油財務（2013）有限公司	二零四九年	3.300%	500

截至二零一九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 Petroleum North America ULC	二零一九年	6.2%	300

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		
於二零一八年一月一日、二零一八年十二月三十一日、二零一九年十二月三十一日	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公司之一，我們的主要業務是勘探、開發、生產及銷售石油和天然氣。公司的發展戰略主要包括以下三部分的内容。

致力於儲量和產量的增長

作為一家從事勘探、開發、生產及銷售石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。截至二零一九年十二月三十一日，公司約57.2%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。未來，隨著渤海的渤中19-6凝析氣田群、南海西部的大型深水氣田陵水17-2氣田和俄羅斯的北極LNG 2等主要項目投產，我們將逐步提升天然氣的產量儲量佔比。

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。二零一九年，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，桶油主要成本連續六年下降，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。

二零一九年概覽

二零一九年，全球經濟增速進一步放緩。美國經濟增長動能逐步減弱，貨幣政策轉向寬鬆；歐洲經濟增長放緩；新興經濟體金融市場波動加大，經濟增長乏力；中國經濟運行總體保持在合理區間，但經濟下行壓力加大，全年GDP增速6.1%。

二零一九年，國際油價先揚後抑，總體保持中低位運行。年初，在主要產油國減產和地緣政治緊張的背景下，國際油價震盪走高。此後，隨著國際貿易爭端加劇，市場憂慮全球經濟增長下降將拖累原油需求，國際油價震盪回落。年末，主要產油國額外減產以及中美達成第一階段貿易協定提振市場信心，國際油價有所回升。縱觀全年，西德克薩斯中質原油(WTI)均價每桶57.02美元，同比下降約12.2%；布倫特原油均價為每桶64.16美元，同比下降約10.6%。

二零一九年，公司國內和海外勘探均取得突破，鞏固了可持續發展的資源基礎。實現淨產量506.5百萬桶油當量，同比增長約6.6%，超過年度產量目標。國內外重點項目開發建設進展順利，健康安全環保形勢穩定。

二零一九年，公司保持了良好的財務狀況。在國際油價大幅下降的情況下，得益於產量增長和有效的成本控制，油氣銷售收入和淨利潤均實現上升。其中，油氣銷售收入為人民幣197,173百萬元（28,618.5百萬美元，適用於二零一九年度的折算匯率為1美元=6.8897人民幣），同比上升約5.7%。淨利潤為人民幣61,045百萬元（8,860.3百萬美元），同比大幅上升約15.9%。

截至二零一九年十二月三十一日，公司每股基本和攤薄盈利分別為人民幣1.37元和人民幣1.37元。董事會已建議派發末期股息每股0.45港元（含稅）。

展望二零二零年，世界經濟增長面臨較大壓力，新冠肺炎疫情加大了世界經濟不穩定性，國際油價大幅下跌，未來走勢充滿不確定性，公司的外部經營環境依然充滿挑戰。為此，我們將堅定信心，沉著應對，繼續專注於自身發展，執行更嚴格的成本控制和更審慎的投資決策，更加注重現金流管理，保證公司長期可持續發展。

財務表現

本部分內容受收購中聯公司的影響，截至二零一八年十二月三十一日止年度的比較數據已經重述，具體請參見本公告的附註3。

合併淨利潤

公司二零一九年度的合併淨利潤為人民幣61,045百萬元（8,860.3百萬美元），比去年同期人民幣52,675百萬元增加15.9%。主要由於銷量上升、公司通過採取有效措施嚴控成本帶來公司盈利增加以及人民幣對美元貶值。

收入

二零一九年公司油氣銷售收入、實現價格及銷量同比資料如下表所示：

	二零一九年	二零一八年	變動	
			金額	%
油氣銷售收入（人民幣百萬元）	197,173	186,557	10,616	5.7%
石油液體	175,495	165,939	9,556	5.8%
天然氣	21,678	20,618	1,060	5.1%
銷量（百萬桶油當量）*	487.8	456.0	31.8	7.0%
石油液體（百萬桶）	402.2	372.9	29.3	7.8%
天然氣（十億立方英尺）	501.9	485.6	16.3	3.4%
實現價格				
石油液體（美元／桶）	63.34	67.22	(3.88)	(5.8%)
天然氣（美元／千立方英尺）	6.27	6.41	(0.14)	(2.2%)

* 不包括公司享有的按權益法核算的被投資實體的權益。

二零一九年，公司石油液體銷售收入增加主要源於銷量上升以及人民幣對美元貶值的影響。天然氣收入增加主要是銷量上漲的影響。

作業費用

二零一九年，公司作業費用總額為人民幣24,735百萬元（3,590.1百萬美元），比二零一八年的人民幣24,388百萬元上升了1.4%。二零一九年，公司桶油作業費為人民幣50.9元／桶油當量（7.39美元／桶油當量），比二零一八年的人民幣53.4元／桶油當量（8.07美元／桶油當量）下降了4.7%。其中，中國海域的桶油作業費為人民幣47.9元／桶油當量（6.95美元／桶油當量），較去年同期人民幣48.2元／桶油當量（7.29美元／桶油當量）下降了0.6%。海外的桶油作業費為人民幣57.1元／桶油當量（8.29美元／桶油當量），較去年同期人民幣64.5元／桶油當量（9.74美元／桶油當量）相比下降了11.5%。通過嚴控成本，提高效率，桶油作業成本同比降低。

勘探費用

二零一九年，公司勘探費用為人民幣12,342百萬元（1,791.4百萬美元），比二零一八年的人民幣13,135百萬元減少了6.0%，主要是本年度公司加大油氣勘探力度帶來勘探費用上升以及去年北美某些勘探及評價資產計提減值準備的綜合影響。

折舊、折耗和攤銷

二零一九年，公司折舊、折耗和攤銷總額為人民幣57,699百萬元（8,374.7百萬美元），比二零一八年的人民幣50,838百萬元上升了13.5%。

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1,254百萬元（182.0百萬美元），比二零一八年的人民幣1,294百萬元減少3.1%，桶油拆除費為人民幣2.58元／桶油當量（0.37美元／桶油當量），比二零一八年的人民幣2.84元／桶油當量（0.43美元／桶油當量）減少了9.2%，主要原因是國際市場美元債券利率上升帶來棄置義務現值下降。

折舊、折耗和攤銷（不含與油田拆除撥備相關的折舊、折耗和攤銷）為人民幣56,445百萬元（8,192.7百萬美元），比二零一八年的人民幣49,544百萬元上升了13.9%，桶油折舊、折耗和攤銷（不含與油田拆除撥備相關的折舊、折耗和攤銷）為人民幣116.2元／桶油當量（16.87美元／桶油當量），比二零一八年的人民幣108.5元／桶油當量（16.40美元／桶油當量）增加了7.1%，主要是產量結構變化的影響。

資產減值及跌價準備

二零一九年，公司資產減值及跌價準備為人民幣2,094百萬元（303.9百萬美元），比二零一八年的666百萬元增加214.4%，本年北美及中國部分資產因儲量下降導致減值。

銷售及管理費用

二零一九年，銷售及管理費用為人民幣8,062百萬元（1,170.1百萬美元），比二零一八年的人民幣7,429百萬元增加了8.5%。公司桶油銷售及管理費用相應由二零一八年的人民幣16.28元／桶油當量（2.46美元／桶油當量）上漲至二零一九年的人民幣16.60元／桶油當量（2.41美元／桶油當量），漲幅為2.0%。主要源於公司積極實施「創新驅動」戰略，加大科技投入帶來科研費用上升。

財務費用／利息收入

二零一九年，公司財務費用為人民幣5,865百萬元(851.3百萬美元)，比二零一八年的人民幣5,162百萬元增加了13.6%，主要是公司發行擔保債券及確認租賃負債帶來利息費用增加。公司二零一九年利息收入為人民幣1,067百萬元(154.9百萬美元)，比二零一八年的798百萬元增加了33.7%，原因是公司存款規模增加帶來的收益增加。

匯兌損失，淨額

二零一九年，公司匯兌損失淨額為人民幣213百萬元(30.9百萬美元)，比二零一八年的人民幣141百萬元增加了51.1%，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

二零一九年，公司投資收益為人民幣4,632百萬元(672.3百萬美元)，較二零一八年人民幣3,685百萬元增加了25.7%，主要是銀行理財產品平均存量增加的影響。

聯／合營公司之利潤／損失

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(145.4百萬美元)，二零一八年，公司分享聯／合營公司損失為人民幣5,187百萬元，主要是二零一八年合營公司BC ENERGY INVESTMENTS CORP.持有的阿根廷資產由於比索對美元大幅貶值及利率大幅上升，出現資產減值。

所得稅費用

二零一九年，所得稅費用為人民幣24,604百萬元(3,571.1百萬美元)，較二零一八年人民幣22,482百萬元增加了9.4%，主要由於公司整體盈利水平上升及加拿大阿爾伯塔省所得稅稅率變化的影響。

資本來源及流動性

概覽

二零一九年，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息支付。主要變動如下表所示：

	二零一九年		二零一八年 百萬人民幣	變動	
	百萬人民幣	百萬美元		百萬人民幣	%
經營活動	123,521	17,928.4	124,398	(877)	(0.7%)
投資活動	(67,457)	(9,791.0)	(95,452)	27,995	(29.3%)
融資活動	(37,691)	(5,470.7)	(27,108)	(10,583)	39.0%

經營活動流入的淨現金流量

二零一九年，公司經營活動產生的淨現金流量為人民幣123,521百萬元（17,928.4百萬美元），較二零一八年人民幣124,398百萬元減少了0.7%，主要是油氣銷售收入增加及營運資金變動的綜合影響。

投資活動流出的淨現金流量

二零一九年，公司資本性投資支付的現金為人民幣66,395百萬元（9,636.8百萬美元），較二零一八年增加30.2%，二零一九年，公司的開發投資主要用於伊拉克技術服務合同項目、中國陵水17-2、圭亞那和美國頁岩油氣等項目的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5,619百萬元（815.6百萬美元），增加聯營公司投資現金流出人民幣7,707百萬元（1,118.6百萬美元）。

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187,805百萬元（27,258.8百萬美元），同時，出售了理財產品及貨幣市場基金人民幣197,952百萬元（28,731.6百萬美元），以及增加了到期日超過三個月的定期存款人民幣3,095百萬元（449.2百萬美元）。

融資活動流出的淨現金流量

二零一九年，公司融資活動的淨現金流出主要是歸還銀行借款人民幣8,206百萬元（1,191.1百萬美元）和償還擔保債券人民幣2,067百萬元（300.0百萬美元）以及支付股息人民幣28,973百萬元（4,205.3百萬美元），部分被發行擔保債券人民幣10,464百萬元（1,500.0百萬美元）及增加的銀行借款人民幣3,846百萬元（558.2百萬美元）所抵銷。

二零一九年末，公司全部帶息負債為人民幣157,229百萬元（22,820.9百萬美元），二零一八年末為人民幣142,470百萬元。二零一九年債務上升主要是由於本年發行擔保債券，國際財務報告準則第16號租賃生效在資產負債表中確認租賃負債及美元對人民幣匯率變動的影響。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26.0%，較二零一八年的25.3%有所上升，主要是由於國際財務報告準則第16號租賃生效後在資產負債表中確認租賃負債。

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		二零一九年
	二零一七年	二零一八年 (百萬人民幣)	
中國			
開發	16,762	26,212	35,659
勘探	7,978	9,995	15,120
小計	24,740	36,207	50,779
海外			
開發	21,891	23,564	24,253
勘探	3,085	2,331	3,546
小計	24,976	25,895	27,799
合計	49,716	62,102	78,578

註：二零一七年、二零一八年和二零一九年資本化利息分別為人民幣2,495百萬元、人民幣2,838百萬元和人民幣3,048百萬元。

其他

僱員

截至二零一九年十二月三十一日，本公司的中國僱員、海外僱員和勞務派遣僱員人數分別為15,569、2,856和278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二零一九年為人民幣6.8897元兌1美元（二零一八年為人民幣6.6201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

本公司已於二零一九年八月二十九日宣佈派發每股0.33港元（含稅）的中期股息，該等股息已於二零一九年十月十六日支付給本公司股東。

董事會建議派發截至二零一九年十二月三十一日止之年度每股0.45港元（含稅）的末期股息，該等股息將於二零二零年七月十日支付給本公司於二零二零年六月十二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二零一九年末期股息所得稅

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）股東派發二零一九年末期股息時，需代扣代繳10%的企業所得稅。對於在二零二零年六月十二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二零一九年末期股息；對於在二零二零年六月十二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）有限公司支付二零一九年末期股息款項。

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，請在二零二零年六月五日（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，請向代理人或信托機構查詢相關手續。本公司將嚴格根據法律及有關政府部門的要求並按照二零二零年六月十二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二零一九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二零一九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二零一九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，於截至二零一九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

本公司將於二零二零年五月十八日（星期一）至二零二零年五月二十一日（星期四）（包括首尾兩天）之期間內，暫停辦理股票過戶登記手續。如欲出席股東周年大會，所有股票過戶文件連同有關股票證書最遲須於二零二零年五月十五日（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。

股東周年大會後，如派發末期股息的決議案獲得通過，本公司將於二零二零年六月八日（星期一）至二零二零年六月十二日（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二零二零年六月五日（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在美國證券交易委員會註冊並於紐約證券交易所（「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國家的企業管治標準，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.cnoc ltd.com/encnoc ltd/gsgz/socg>

《企業管治守則》的遵守

截至二零一九年十二月三十一日止，除僅偏離《企業管治守則》條文第A.4.1條及短暫偏離第A.5.1條外，本公司一直遵守《上市規則》附錄十四《企業管治守則》中的守則條文。下文概述本公司與上述條文第A.4.1條及第A.5.1 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。

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條關於輪流退任的規定，三分之一的董事須在每次股東周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了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。該模板將用於二零二零年與獨立非執行董事簽署的服務協議。獨立非執行董事簽署該等服務協議後，公司將滿足《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.5.1條

根據《企業管治守則》條文第A.5.1條，發行人應設立提名委員會，由董事會主席或獨立非執行董事擔任主席，成員須以獨立非執行董事佔大多數。

二零一九年九月二日至二零一九年十一月十八日，作為過渡安排，時任本公司副董事長汪東進先生承擔提名委員會主席的職責。這構成對《企業管治守則》條文第A.5.1條的短暫偏離。自二零一九年十一月十八日起，汪東進先生獲委任為本公司董事長及提名委員會主席後，本公司重新遵守了該《企業管治守則》條文。本公司認為，這種一次性和短暫的偏離不會損害本公司企業管治實踐的有效性。

《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，於截至二零一九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>）。本公司截至二零一九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，二零二零年三月二十五日

於本公告刊發日期，董事會由以下成員組成：

執行董事

徐可強
胡廣傑

非執行董事

汪東進（董事長）

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、勘探開發和併購剝離活動、環境責任和合規要求、海外經營狀況以及網絡攻擊。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。