

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)

## 二零一八年度業績公告

### 董事長致辭

尊敬的各位股東：

歷史的航程波瀾壯闊，時代的大潮奔騰不息，我們走過不平凡的二零一八年，邁入充滿希望的二零一九年。

二零一八年，世界經濟增長負重前行，國際原油價格震盪上行後又深度下挫。面對種種不確定之因素，中海油專注於自身發展，穩步推進油氣增儲上產，始終堅持成本管控，生產經營再創佳績。

過去的一年既是中海油開拓創新的一年，又是收穫成長的一年。二零一八年，我們圓滿完成了生產目標，全年油氣淨產量達475百萬桶油當量。勘探方面，獲得17個商業發現，成功評價17個含油氣構造。在國內，成功評價了包括渤中19-6和渤中29-6在內的多個大中型優質整裝油氣田。未來，渤中19-6氣田將為保障環渤海地區的清潔能源供應發揮重要作用。在海外，圭亞那Stabroek區塊累計已獲12個發現。中海油全年儲量替代率達到126%，儲量壽命進一步提高至10.5年，未來可持續發展的資源基礎更加堅實。

二零一八年，中海油盈利能力進一步增強，實現油氣銷售收入人民幣1,859億元，全年淨利潤達人民幣527億元。為與股東共享發展成果，董事會建議派發二零一八年末期股息每股0.40港元（含稅）。

歷史只會眷顧堅定者、奮進者、搏擊者。母公司中國海油因改革開放而生、伴改革開放而興。作為可持續能源的供應者和股東價值的創造者，中海油繼承了母公司的強大基因，在歷史中汲取前進的力量，在時代發展的潮流中奮勇向前。

為社會發展貢獻能源是我們義不容辭的責任，也是中海油發展的內在動力。為了履行這一光榮的使命，我們一直以油氣增儲上產為首要目標。淨產量自二零零一年上市之初的不到30萬桶油當量／天一路躍升至二零一八年的約130萬桶油當量／天；淨證實儲量由18億桶油當量上升至49.6億桶油當量；總資產由人民幣443億元增長到人民幣6,788億元。公司經營地域和資產規模穩步擴大，綜合實力實現跨油價週期式的健康成長。

在中海油的成長道路上，較高的發展速度為公司贏得了頗多喝采。然而，我們深知，在確保產量提升的同時，絕不能放棄對發展質量的追求。作為一貫敢為人先的企業，早在二零一四年初，中海油就提出開展“質量效益年”活動，通過科技創新和管理創新嚴控成本。五年前的這顆種子，迅速在全體員工心中生根發芽，經過海油人嘔心瀝血地精心培育，五年後的今天，結出了累累碩果—成本連續五年下降，二零一八年桶油主要成本降至30.39美元／桶油當量。展望未來，中海油有信心、有能力接受更大的挑戰，我們將持續深入推進提質增效長效機制的建設，從源頭上夯實核心競爭力，實現速度規模與質量效益相互促進、協同發展。

“高質量發展”、“打贏藍天保衛戰”、“渤海油田三千萬噸再穩產十年”……二零一八年出現的這些與中海油有關的高頻詞，也許您已注意到了。這是海油人在用奮鬥定義自己的明天、用奮鬥書寫自己的未來。為確保核心任務的完成，中海油將繼續堅持以尋找大中型油氣田為主線，油氣並舉、努力在國內和海外繼續取得更多更大的勘探發現；遵循綠色低碳理念從源頭上做好新油氣田開發工作；深化改革創新，持續提高運營效率。

曾經，“海上經濟特區”的光環讓我們倍感自豪和榮耀；今天，我們正處在“船到中流浪更急，人到半山路更陡”的關鍵時刻。過去三十多年的成功經驗啟示我們，發展中出現的挑戰，只能用更高質量的發展來應對；發展中遇到的難題，也只能用更有效的改革來破解。

未來，中海油將繼續踐行低碳發展理念，大力發展天然氣業務，積極探索海上風電等可再生清潔能源發展。這既是回應建設“美麗中國”的新要求，也是中海油發展戰略的重要一環。隨著數字化時代的來臨，數字化轉型已成為各類企業的必選題。應用大數據、雲計算、人工智能等新技術，培育產業發展新動能，將助力我們解決一些長期無法突破的瓶頸。我們將努力把挑戰轉變成機遇，把每一次迎面而來的風浪轉化成助推我們前進的動力。

在發展的同時，中海油始終把健康、安全、環保放在第一位，並積極履行社會責任。隨著生產規模不斷增大，中海油的職業安全記錄始終處於良好水平，安全生產已經成為中海油企業文化的重要組成部分。我們一直致力於成為負責任的企業公民，始終以實際行動回饋社會，在醫療、海上救助、海洋發展等諸多領域總能看到我們的身影。二零一八年，中海油榮獲《福布斯》雜誌全球最佳僱主第六名，是唯一一家進入前十的能源企業和中國企業，體現了員工和社會對公司的高度認可。

二零一八年，劉健先生辭任本公司副董事長及非執行董事，武廣齊先生辭任本公司非執行董事，汪東進先生獲任本公司副董事長及非執行董事。我謹代表董事會對劉健先生和武廣齊先生在任職期間為公司發展做出的貢獻表示感謝，對汪東進先生加入董事會表示歡迎。

恒者行遠，思者常新。當新的曙光躍出東方地平線，中海油新的征程已然起航，讓我們跨越困難，迎接挑戰，繪製中海油未來的宏偉藍圖。

**楊華**

董事長

香港，二零一九年三月二十一日

## 合併損益及其他綜合收益表

截至二零一八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	二零一八年	二零一七年
<b>收入</b>			
與客戶簽訂的合同產生的收入			
油氣銷售收入	3	185,872	151,888
貿易收入	3	35,830	28,907
其他收入		5,261	5,595
		<u>226,963</u>	<u>186,390</u>
<b>費用</b>			
作業費用		(24,251)	(24,282)
除所得稅外的其他稅金		(9,127)	(7,210)
勘探費用		(12,924)	(6,881)
折舊、折耗及攤銷	5	(50,640)	(61,257)
石油特別收益金		(2,599)	(55)
資產減值及跌價準備	5	(567)	(9,130)
原油及油品採購成本		(33,558)	(27,643)
銷售及管理費用		(7,286)	(6,861)
其他		(5,772)	(6,021)
		<u>(146,724)</u>	<u>(149,340)</u>
<b>營業利潤</b>		<b>80,239</b>	<b>37,050</b>
利息收入	5	796	653
財務費用	6	(5,037)	(5,044)
匯兌(損失)/收益,淨額		(141)	356
投資收益	5	3,685	2,409
聯營公司之利潤		406	302
合營公司之(損失)/利潤		(5,593)	553
其他收益,淨額		822	78
<b>稅前利潤</b>	5	<b>75,177</b>	<b>36,357</b>
所得稅費用	7	(22,489)	(11,680)
<b>歸屬於本公司股東的本年利潤</b>		<b>52,688</b>	<b>24,677</b>
<b>其他綜合收益/(費用)</b>			
後續可能重分類到損益的項目			
匯兌折算差異		8,638	(10,121)
聯營公司其他綜合收益		16	36
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/(費用)之權益投資之公允價值變動		278	(542)
其他		80	54
<b>其他綜合收益/(費用)合計,稅後淨額</b>		<b>9,012</b>	<b>(10,573)</b>
<b>歸屬於本公司股東的本年綜合收益合計</b>		<b>61,700</b>	<b>14,104</b>
<b>歸屬於本公司股東的每股盈利</b>			
— 基本(人民幣元)	8	1.18	0.55
— 攤薄(人民幣元)	8	1.18	0.55

本年度宣告及分派股利詳情請參見附註9。

## 合併財務狀況表

二零一八年十二月三十一日

(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零一八年	二零一七年
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		407,337	395,868
無形資產		15,717	15,070
聯營公司投資		4,433	4,067
合營公司投資		20,268	25,079
權益投資		4,048	3,540
遞延所得稅資產	7	27,412	25,509
其他非流動資產		9,482	9,248
非流動資產小計		<u>488,697</u>	<u>478,381</u>
<b>流動資產</b>			
存貨及供應物		5,852	7,354
應收賬款	10	21,686	20,787
權益投資		–	14
其他金融資產		125,283	74,344
其他流動資產		9,069	8,387
到期日為三個月以上的定期存款		13,760	15,380
現金及現金等價物		14,432	12,572
流動資產小計		<u>190,082</u>	<u>138,838</u>
<b>流動負債</b>			
銀行及其他借款	12	7,042	13,892
應付及暫估賬款	11	32,686	26,713
合同負債		2,036	–
其他應付款及預提費用		12,777	14,106
應交稅金		15,701	6,701
流動負債小計		<u>70,242</u>	<u>61,412</u>
<b>流動資產淨值</b>		<u>119,840</u>	<u>77,426</u>
<b>總資產減流動負債</b>		<u>608,537</u>	<u>555,807</u>
<b>非流動負債</b>			
銀行及其他借款	12	132,479	118,358
油田拆除撥備		54,159	52,893
遞延所得稅負債	7	3,178	3,303
其他非流動負債		1,356	1,278
非流動負債小計		<u>191,172</u>	<u>175,832</u>
<b>淨資產</b>		<u>417,365</u>	<u>379,975</u>
<b>所有者權益</b>			
歸屬於公司股東的權益			
已發行股本	13	43,081	43,081
儲備		374,284	336,894
<b>所有者權益合計</b>		<u>417,365</u>	<u>379,975</u>

袁光宇  
董事

徐可強  
董事

## 附註

二零一八年十二月三十一日

(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。

#### 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。

本公告中所載截至二零一八年十二月三十一日和二零一七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，本公司已將截至二零一七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，並將適時提交截至二零一八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二零一八年一月一日開始的當前會計年度首次生效或於二零一八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。

## 2.2 會計政策及披露要求變更（續）

除了於二零一八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二零一七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。

### (i) 國際財務報告準則第 15 號／香港財務報告準則第 15 號與客戶簽訂的合同產生的收入

本集團自本會計期間起首次適用國際財務報告準則第 15 號／香港財務報告準則第 15 號。國際財務報告準則第 15 號／香港財務報告準則第 15 號取代了國際會計準則第 18 號／香港會計準則第 18 號收入、國際會計準則第 11 號／香港會計準則第 11 號建築合同以及相關的解釋。

本集團採用追溯法適用國際財務報告準則第 15 號／香港財務報告準則第 15 號，並於首次適用日二零一八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已確認為對期初留存收益的調整，同時不會對比較資訊進行重述。另外，根據國際財務報告準則第 15 號／香港財務報告準則第 15 號的過渡條款，本集團選擇僅對二零一八年一月一日尚未完結的合同追溯適用該準則。由於比較資訊是按照國際會計準則第 18 號／香港會計準則第 18 號收入及相關解釋編製的，因此，特定的比較信息可能不具有可比性。

本集團的主要收入來源為油氣銷售收入及貿易收入。

主要的變化來自本集團和其他合作方共同產生的油氣銷售收入。對於本集團已提取且銷售高於或低於其在石油產品分成合同中參與權益的油氣分別列為超額提取和提取不足。自二零一八年一月一日起，公司不再按權益法記錄這些交易，而在銷售給客戶時確認油氣銷售收入。

本集團與客戶的天然氣銷售合同載有「照付不議」條款。按照該等合同，本集團以提供長期供應承諾換取客戶不論是否足額提取天然氣，均需支付最低提氣量對應金額的承諾。客戶支付金額中尚未提氣部分對應金額確認為合同負債。

### **首次適用國際財務報告準則第 15 號／香港財務報告準則第 15 號的影響**

下表概述了二零一八年一月一日過渡到國際財務報告準則第 15 號／香港財務報告準則第 15 號對期初留存收益的影響。

	於二零一八年一月一日 適用國際財務報告準則 第 15 號／香港財務報告 準則第 15 號的影響
留存收益：	
超額提取／提取不足的稅後影響	(1,218)
於二零一八年一月一日影響	(1,218)

## 2.2 會計政策及披露要求變更（續）

### (i) 國際財務報告準則第 15 號／香港財務報告準則第 15 號與客戶簽訂的合同產生的收入（續）

#### 首次適用國際財務報告準則第 15 號／香港財務報告準則第 15 號的影響（續）

於二零一八年一月一日對合併財務狀況表確認的金額作出以下調整。未包括未受變更影響的項目。

	於二零一七年 十二月三十一日 呈報的賬面值	重分類	重估	於二零一八年 一月一日 適用國際財務報 告準則第 15 號／ 香港財務報告 準則第 15 號後 呈報的賬面值
<b>流動資產</b>				
應收賬款	20,787	-	(1,317)	19,470
<b>非流動資產</b>				
遞延所得稅資產	25,509	-	9	25,518
<b>流動負債</b>				
合同負債	-	2,909	-	2,909
其他應付款及預提費用	14,106	(2,909)	-	11,197
應交稅金	6,701	-	(91)	6,610
<b>非流動負債</b>				
遞延所得稅負債	3,303	-	1	3,304
<b>淨資產</b>	<u>379,975</u>	<u>-</u>	<u>(1,218)</u>	<u>378,757</u>

下表概述了應用國際財務報告準則第 15 號／香港財務報告準則第 15 號對本集團二零一八年十二月三十一日合併財務狀況表與截至該日止年度的合併損益及其他綜合收益表及合併現金流量表的影響。下表未包含未受政策更改影響的項目。

	列報	調整	未適用國際財務報告 準則第 15 號／ 香港財務報告準則 第 15 號金額
收入－油氣銷售收入	185,872	(335)	185,537
費用			
－作業費用	(24,251)	32	(24,219)
－折舊、折耗及攤銷	(50,640)	(2)	(50,642)
稅前利潤	75,177	(305)	74,872
所得稅費用	(22,489)	99	(22,390)
歸屬於本公司股東的本 年利潤	52,688	(206)	52,482
歸屬於本公司股東的本 年綜合收益合計	<u>61,700</u>	<u>(206)</u>	<u>61,494</u>



## 2.2 會計政策及披露要求變更（續）

### (i) 國際財務報告準則第 15 號／香港財務報告準則第 15 號與客戶簽訂的合同產生的收入（續）

#### 首次適用國際財務報告準則第 15 號／香港財務報告準則第 15 號的影響（續）

	列報	調整	未適用國際財務報告 準則第 15 號／香港 財務報告準則 第 15 號金額
<b>流動資產</b>			
應收賬款	21,686	(440)	21,246
<b>非流動資產</b>			
遞延所得稅資產	27,412	(2)	27,410
<b>流動負債</b>			
應付及暫估賬款	32,686	(134)	32,552
合同負債	2,036	(2,036)	-
其他應付款及預提費用	12,777	2,036	14,813
應交稅金	15,701	(103)	15,598
<b>非流動負債</b>			
遞延所得稅負債	3,178	1	3,179
<b>淨資產</b>	<u>417,365</u>	<u>(206)</u>	<u>417,159</u>

	列報	調整	未適用國際財務報告 準則第 15 號／香港 財務報告準則 第 15 號金額
<b>經營活動</b>			
稅前利潤	75,177	(305)	74,872
折舊、折耗和攤銷調整	50,640	2	50,642
應收賬款及其他流動 資產的增加	(988)	440	(548)
應付及暫估賬款、合同負 債、其他應付款及預提 費用的增加	21	(137)	(116)
<b>經營產生的現金</b>	<u>139,354</u>	<u>-</u>	<u>139,354</u>

### (ii) 國際財務報告準則第 9 號／香港財務報告準則第 9 號金融工具

本集團於本期已按照國際財務報告準則第 9 號／香港財務報告準則第 9 號「金融工具」之要求及其他國際財務報告準則／香港財務報告準則之相關修訂對金融資產應用了預期信用損失模型。

本集團已根據國際財務報告準則第 9 號／香港財務報告準則第 9 號載列之過渡條款適用該準則，即：對截至二零一八年一月一日（首次適用日）尚未終止確認之工具採用追溯法應用相關要求（除以前年度提前適用部分外），對截至二零一八年一月一日已終止確認之工具不應用該等要求。截至二零一七年十二月三十一日之賬面價值與截至二零一八年一月一日之賬面價值之間的差額於期初留存收益中確認，未對比較資訊加以重述。

國際財務報告準則第 9 號／香港財務報告準則第 9 號的適用不會對本集團的合併財務報表產生重大影響。

### 3. 油氣銷售收入及貿易收入

	二零一八年	二零一七年
總收入	191,281	156,304
減：礦區使用費	(4,215)	(3,226)
中國政府留成油	(1,194)	(1,190)
油氣銷售收入	185,872	151,888
貿易收入	35,830	28,907

### 4. 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二零一八年及二零一七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	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
外部收入	173,923	142,429	52,610	43,618	430	343	–	–	226,963	186,390
分部間收入*	16,805	14,737	(16,805)	(14,737)	176	84	(176)	(84)	–	–
收入合計	190,728	157,166	35,805	28,881	606	427	(176)	(84)	226,963	186,390
本年分部利潤	53,948	23,863	1,894	808	4,581	6,391	(7,735)	(6,385)	52,688	24,677
分部損益中包含如下金額：										
作業費用	(24,268)	(24,282)	–	–	–	–	17	–	(24,251)	(24,282)
除所得稅外的其他										
稅金	(9,072)	(7,169)	–	–	(55)	(41)	–	–	(9,127)	(7,210)
勘探費用	(12,990)	(6,896)	–	–	–	–	66	15	(12,924)	(6,881)
折舊、折耗及攤銷	(50,360)	(60,834)	(55)	(67)	(301)	(423)	76	67	(50,640)	(61,257)
資產減值及跌價準備	(560)	(9,161)	–	–	(7)	31	–	–	(567)	(9,130)
銷售及管理費用	(5,216)	(4,966)	(296)	(269)	(1,816)	(1,654)	42	28	(7,286)	(6,861)
利息收入	476	315	3	–	1,385	1,571	(1,068)	(1,233)	796	653
財務費用	(3,923)	(3,274)	(1)	(1)	(2,181)	(3,011)	1,068	1,242	(5,037)	(5,044)
聯營公司之利潤及合營公司之(損失)/利潤	(2)	(88)	–	–	(5,185)	943	–	–	(5,187)	855
所得稅費用	(23,559)	(11,236)	(4)	(3)	1,074	(441)	–	–	(22,489)	(11,680)
其他資料										
聯營及合營公司投資	661	655	–	–	24,040	28,491	–	–	24,701	29,146
其他	482,463	457,780	3,154	3,588	401,290	340,329	(232,829)	(213,624)	654,078	588,073
分部資產	483,124	458,435	3,154	3,588	425,330	368,820	(232,829)	(213,624)	678,779	617,219
分部負債	(331,313)	(301,167)	(2,125)	(2,375)	(138,232)	(124,794)	210,256	191,092	(261,414)	(237,244)
資本性支出	69,927	52,790	–	–	542	421	–	–	70,469	53,211

\* 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。

#### 4. 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、烏干達、伊拉克、巴西、圭亞那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68%（二零一七年：65%）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二零一八年及二零一七年之部分非流動資產資料：

	中國		加拿大		其他		合併	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
物業、廠房及設備	167,800	162,027	92,386	95,552	147,151	138,289	407,337	395,868
聯營及合營公司投資	3,947	3,680	–	–	20,754	25,466	24,701	29,146
其他非流動資產	8,767	8,502	636	605	79	141	9,482	9,248

##### (c) 關於主要客戶的信息

銷售收入約人民幣15,841百萬元（二零一七年：人民幣11,957百萬元）是勘探及生產分部和貿易業務分部從中國石油天然氣股份有限公司取得的。

## 5. 稅前利潤

本集團稅前利潤已（計入）／扣除：

	二零一八年	二零一七年
計入：		
銀行存款利息收入	<u>(796)</u>	<u>(653)</u>
投資收益：		
– 其他金融資產之公允價值變動	<u>(3,685)</u>	<u>(2,409)</u>
處置物業、廠房及設備之保險補償收入	<u>(611)</u>	<u>(110)</u>
扣除：		
核數師酬金：		
– 審計費	52	51
– 其他費用	<u>7</u>	<u>5</u>
	<u>59</u>	<u>56</u>
僱員工資、酬金、僱員福利及社會保險	<u>8,284</u>	<u>6,517</u>
資產減值及跌價準備：		
– 物業、廠房及設備	125	8,639
– 應收賬款	–	212
– 其他	<u>442</u>	<u>279</u>
	<u>567</u>	<u>9,130</u>
折舊、折耗及攤銷：		
– 物業、廠房及設備	50,631	60,802
– 無形資產	374	854
– 減：資本化淨額	<u>(365)</u>	<u>(399)</u>
	<u>50,640</u>	<u>61,257</u>
經營租賃租金：		
– 辦公室	657	639
– 廠房及設備	<u>1,563</u>	<u>1,560</u>
	<u>2,220</u>	<u>2,199</u>
修理及維修費用	<u>4,595</u>	<u>4,800</u>
研究及開發費用	<u>2,311</u>	<u>1,739</u>
處置物業、廠房及設備之損失	<u>78</u>	<u>116</u>

## 6. 財務費用

	二零一八年	二零一七年
銀行借款利息	21	169
其他借款利息	5,280	5,207
其他借款成本	14	18
	<hr/>	<hr/>
利息費用總額	5,315	5,394
減：於物業、廠房及設備的資本化利息	(2,838)	(2,495)
	<hr/>	<hr/>
	2,477	2,899
其他財務費用：		
棄置撥備貼現值撥回	2,560	2,145
	<hr/>	<hr/>
	5,037	5,044
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

截至二零一八年十二月三十一日止年度本集團的資本化年利率為 0.95% 至 7.875% (二零一七年為0.95% 至7.875%)。

## 7. 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：

	二零一八年	二零一七年
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	18,132	11,472
- 本年度按估計應課稅利潤提撥的海外企業所得稅準備	5,043	4,390
	<hr/>	<hr/>
遞延所得稅		
- 本年暫時性差異	(686)	(7,558)
- 稅率變動的影響	-	3,376
	<hr/>	<hr/>
本年度所得稅費用	22,489	11,680
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

## 7. 所得稅（續）

中國法定企業所得稅稅率與本集團實際所得稅稅率調節如下：

	二零一八年 %	二零一七年 %
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	7.0	(1.6)
稅率變動的影響	-	9.4
政府稅收優惠	(0.8)	(2.7)
源自境內權益法核算實體的收益	(0.2)	(0.2)
以前年度未確認之可抵扣虧損	(0.2)	-
其他	(0.9)	2.2
	<hr/>	<hr/>
實際所得稅率	<b>29.9</b>	<b>32.1</b>

遞延所得稅負債與遞延所得稅資產抵消後的淨額變動如下：

	二零一八年
二零一七年十二月三十一日	(22,206)
計入損益	(686)
稅率變動的影響	-
計入其他綜合收益	(190)
匯率折算差異	(1,152)
	<hr/>
二零一八年十二月三十一日	<b>(24,234)</b>
	<hr/>
	二零一七年
二零一六年十二月三十一日	(19,174)
計入損益	(7,558)
稅率變動的影響	3,376
計入其他綜合收益	7
匯率折算差異	1,143
	<hr/>
二零一七年十二月三十一日	<b>(22,206)</b>

## 8. 每股盈利

	二零一八年	二零一七年
<b>盈利：</b>		
用於計算普通股每股基本和攤薄盈利之利潤	<u>52,688</u>	<u>24,677</u>
<b>股數：</b>		
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>8,566,982</u>	<u>4,101,969</u>
用於計算每股攤薄盈利之普通股的加權平均數	<u><b>44,656,022,966</b></u>	<u><b>44,651,557,953</b></u>
<b>每股盈利：</b>		
基本（人民幣元）	<b>1.18</b>	0.55
攤薄（人民幣元）	<b>1.18</b>	0.55

## 9. 股息

	二零一八年	二零一七年
<b>每股股息：</b>		
二零一八年中中期股息每股 0.30 元港幣 （二零一七年中中期: 0.20 元港幣）	<b>11,890</b>	7,601
二零一七年末期股息每股 0.30 元港幣 （二零一六年末期: 0.23 元港幣）	<b>11,633</b>	8,847
二零一八年董事會建議期末每股股息: 0.40 元港幣 （二零一七年董事會建議期末每股股息: 0.30 元港幣） — 在報告期末未被確認為負債	<u><b>15,221</b></u>	<u><b>10,830</b></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，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。

## 10. 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。於二零一八年十二月三十一日及二零一七年十二月三十一日，絕大部分應收賬款的賬齡均在一年之內。

## 11. 應付及暫估賬款

於二零一八年及二零一七年十二月三十一日，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。

## 12. 銀行及其他借款

截至二零一八年十二月三十一日止，發行債券詳情如下：

發行方	到期日	票面利率	本金 百萬美元
CNOOC Finance (2015) U.S.A. LLC	2023 年	3.75%	450
CNOOC Finance (2015) U.S.A. LLC	2028 年	4.375%	1,000

截至二零一八年十二月三十一日止，償還債券詳情如下：

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	2018 年	1.750%	750

## 13. 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		
於二零一七年一月一日、二零一七年十二月三十一日、 二零一八年十二月三十一日	44,647,455,984	43,081

## 14. 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。公司將繼續專注於主要作業區的自營勘探，尤其是在中國海域。同時，公司將繼續通過與合作夥伴簽訂產品分成合同，以降低資本開支和勘探風險。

公司主要通過開發證實未開發儲量來增加產量。截至二零一八年十二月三十一日，公司約58.0%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

公司將繼續開拓天然氣市場，加強天然氣田的勘探和開發活動。在涉足經驗和技術相對不足的領域和地區時，我們將通過選擇具有豐富經驗和人才優勢的合作夥伴，共同發展。

公司踐行低碳發展理念，積極拓展天然氣業務。二零一八年，公司成功評價渤中19-6氣田，凝析油探明地質儲量超過1億立方米，天然氣探明地質儲量超過1,000億立方米；此外，陵水17-2氣田為中國海域首個自營深水重大天然氣發現，已經啟動開發建設，將有力推動南海深水天然氣的開發，是公司未來重要的天然氣產量增長點。

#### 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。

二零一八年，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，桶油主要成本連續五年下降。在油價波動的環境下，更加注重現金流管理，保持了健康的財務狀況。

## 二零一八年概覽

二零一八年，世界經濟增長動力減弱、挑戰和變數不斷增加。由於減稅和財政擴張刺激了需求，美國經濟快速擴張；歐元區經濟保持穩步增長，但增速放緩；中國經濟呈現總體平穩、穩中有進的良好態勢，全年GDP增長6.6%左右。

二零一八年，國際油價震盪上行後又深度下挫。年初，受OPEC超高的減產執行率及美國對伊朗等國制裁的影響下，國際油價一路震盪上行，十月達到年內最高。此後，隨著對需求不足的擔憂，國際油價開始走低，全球股市的大跌又進一步加劇了油價的跌勢。縱觀全年，WTI原油均價每桶64.95美元，同比上漲27.9%；Brent原油均價為每桶71.69美元，同比上漲30.9%。

二零一八年，公司實現淨產量475百萬桶油當量，符合年度產量目標。勘探方面，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。國內外重點項目建設進展順利，健康安全環保形勢穩定。

二零一八年，公司保持了良好的財務狀況。油氣銷售收入為人民幣185,872百萬元（28,076.9百萬美元，適用於二零一八年度的折算匯率為1美元=6.6201人民幣），同比上升22.4%。淨利潤為人民幣52,688百萬元（7,958.8百萬美元），同比大幅上升。

截至二零一八年十二月三十一日，公司每股基本和攤薄盈利分別為人民幣1.18元和人民幣1.18元。董事會已建議派發末期股息每股0.40港元（含稅）。

展望二零一九年，世界經濟增長面臨較大壓力，國際油價雖然有所反彈，但仍然面臨著諸多不確定因素，外部經營環境依然充滿挑戰。為此，公司進一步強化了經營策略，主要包括：穩步推進油氣增儲上產；扎實推動高質量發展；數字化轉型助力核心業務提升；保持穩健的財務政策和投資決策；追求綠色低碳、清潔環保發展模式。未來，公司將堅定信心，沉著應對，確保各項生產經營任務順利完成。

## 財務表現

### 合併淨利潤

公司二零一八年度的合併淨利潤為人民幣52,688百萬元（7,958.8百萬美元），比去年同期人民幣24,677百萬元增加113.5%。主要由於國際市場原油價格回暖，同時，公司通過採取有效措施嚴控成本帶來公司盈利增加。

### 收入

二零一八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：

	二零一八年	二零一七年	變動	
			金額	%
油氣銷售收入（人民幣百萬元）	185,872	151,888	33,984	22.4%
石油液體	165,939	135,256	30,683	22.7%
天然氣	19,933	16,632	3,301	19.8%
銷量（百萬桶油當量）*	453.4	452.4	1.0	0.2%
石油液體（百萬桶）	372.9	380.1	(7.2)	(1.9%)
天然氣（十億立方英尺）	469.9	421.5	48.4	11.5%
實現價格				
石油液體（美元／桶）	67.22	52.65	14.57	27.7%
天然氣（美元／千立方英尺）	6.41	5.84	0.57	9.8%
淨產量（百萬桶油當量）	475.0	470.2	4.8	1.0%
中國	309.0	302.8	6.2	2.0%
海外	166.0	167.4	(1.4)	(0.8%)

\* 不包括公司享有的按權益法核算的被投資實體的權益。

二零一八年，公司實現淨產量475.0百萬桶油當量（包括公司享有的按權益法核算的被投資實體的權益），比二零一七年的470.2百萬桶油當量上升了1.0%。石油液體銷售收入增加主要源於國際油價上升的影響。天然氣收入增加主要是中國天然氣需求增長帶來高氣價的氣田產能逐漸釋放，同時拉高整體氣價和銷量。

### 作業費用

二零一八年，公司作業費用總額為人民幣24,251百萬元（3,663.2百萬美元），比二零一七年的人民幣24,282百萬元下降了0.1%。二零一八年，公司桶油作業費為人民幣53.4元／桶油當量（8.07美元／桶油當量），比二零一七年的人民幣53.6元／桶油當量（7.93美元／桶油當量）下降了0.4%，其中，中國海域的桶油作業費為人民幣48.2元／桶油當量（7.28美元／桶油當量），較去年同期人民幣49.2元／桶油當量（7.29美元／桶油當量）下降了2.0%。海外的桶油作業費為人民幣64.5元／桶油當量（9.74美元／桶油當量），較去年同期人民幣62.4元／桶油當量（9.23美元／桶油當量）相比上升了3.4%。通過精細化管理，嚴控成本，厲行節約，桶油作業成本保持穩定。

## 除所得稅外的其他稅金

二零一八年，除所得稅外的其他稅金總額為人民幣9,127百萬元（1,378.7百萬美元），比二零一七年的人民幣7,210百萬元上升了26.6%，主要源於油氣銷售收入上升的影響。

## 勘探費用

二零一八年，公司勘探費用為人民幣12,924百萬元（1,952.2百萬美元），比二零一七年的人民幣6,881百萬元增加了87.8%，主要是北美某些勘探及評價資產未來開發的不確定性導致本年計提減值準備人民幣5,387百萬元。

## 折舊、折耗和攤銷

二零一八年，公司折舊、折耗和攤銷總額為人民幣50,640百萬元（7,649.4百萬美元），比二零一七年的人民幣61,257百萬元下降了17.3%。

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1,293百萬元（195.4百萬美元），比二零一七年的人民幣383百萬元增加237.6%，桶油拆除費為人民幣2.85元／桶油當量（0.43美元／桶油當量），比二零一七年的人民幣0.85元／桶油當量（0.13美元／桶油當量）增加了235.3%，主要原因是國際市場美元債券利率下降帶來棄置義務現值上升。

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49,347百萬元（7,454.1百萬美元），比二零一七年的人民幣60,874百萬元下降了18.9%，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108.7元／桶油當量（16.42美元／桶油當量），比二零一七年的人民幣134.4元／桶油當量（19.89美元／桶油當量）減少了19.1%，主要原因是通過優化在產油氣田開發方案，控制自然遞減，改善生產動態帶來儲量增加的影響。

## 資產減值及跌價準備

二零一八年，公司資產減值及跌價準備為人民幣567百萬元（85.6百萬美元），比二零一七年的9,130百萬元減少93.8%，二零一八年公司資產減值及跌價準備主要為庫存原材料跌價準備，而二零一七年主要為確認油氣資產減值損失人民幣8,639百萬元。

## 銷售及行政管理費

二零一八年，銷售及行政管理費為人民幣7,286百萬元（1,100.6百萬美元），比二零一七年的人民幣6,861百萬元增加了6.2%。公司桶油銷售及行政管理費用相應由二零一七年的人民幣15.15元／桶油當量（2.24美元／桶油當量）上漲至二零一八年的人民幣16.05元／桶油當量（2.43美元／桶油當量），漲幅為5.9%。主要源於公司積極實施「創新驅動」戰略，深化科技體制改革，加大科技投入帶來科研費用上升。

## 財務費用／利息收入

二零一八年，公司財務費用為人民幣5,037百萬元（760.9百萬美元），和二零一七年的人民幣5,044百萬元基本持平。公司二零一八年利息收入為人民幣796百萬元（120.2百萬美元），比二零一七年的653百萬元增加了21.9%，原因是中國境內長期存款比重上升。

## 匯兌損失／收益淨額

二零一八年，公司發生匯兌淨損失人民幣141百萬元（21.3百萬美元），二零一七年的匯兌淨收益人民幣356百萬元，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

二零一八年，公司投資收益為人民幣3,685百萬元（556.6百萬美元），較二零一七年人民幣2,409百萬元增加了53.0%，主要是銀行理財產品利率提高及平均存量增加的影響。

## 聯／合營公司之損失／利潤

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（783.5百萬美元），二零一七年分享聯／合營公司利潤人民幣855百萬元，主要是合營公司BC ENERGY INVESTMENTS CORP. 項目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

二零一八年，所得稅費用為人民幣22,489百萬元（3,397.1百萬美元），較二零一七年人民幣11,680百萬元增加了92.5%，主要由於公司整體盈利水平上升。

## 資本來源及流動性

### 概覽

二零一八年，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：

	二零一八年		二零一七年		變動	
	百萬人民幣	百萬美元	百萬人民幣	百萬人民幣	%	
經營活動	123,883	18,713.2	94,734	29,149	30.8%	
投資活動	(94,861)	(14,329.2)	(64,411)	(30,450)	47.3%	
融資活動	(27,370)	(4,134.4)	(31,271)	3,901	(12.5%)	

## 經營活動流入的淨現金流量

二零一八年，經營活動產生的淨現金流量為人民幣123,883百萬元（18,713.2百萬美元），較二零一七年人民幣94,734百萬元增加了30.8%，主要是由於國際油價上升帶來的油氣銷售現金流入增加。

## 投資活動流出的淨現金流量

二零一八年，公司資本性投資支付的現金為人民幣50,411百萬元（7,614.8百萬美元），較二零一七年增加5.6%，二零一八年，公司的開發投資主要用於OML130、伊拉克技術服務合同項目、墨西哥灣深水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。本年公司未發生重大併購投資支出。

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178,100百萬元（26,902.9百萬美元），同時，出售了理財產品及貨幣市場基金人民幣127,903百萬元（19,320.4百萬美元），以及減少了到期日超過三個月的定期存款人民幣1,620百萬元（244.7百萬美元）。

## 融資活動流出的淨現金流量

二零一八年，公司融資活動的淨現金流出主要是歸還銀行借款人民幣5,888百萬元（889.4百萬美元）和償還擔保債券人民幣4,976百萬元（750.0百萬美元）以及支付股利人民幣23,523百萬元（3,553.3百萬美元），部分被發行擔保債券人民幣9,952百萬元（1,450.0百萬美元）及增加的銀行借款人民幣2,212百萬元（334.1百萬美元）所抵銷。

二零一八年末，公司全部帶息負債為人民幣139,521百萬元（21,075.4百萬美元），二零一七年末為人民幣132,250百萬元，二零一八年債務上升主要是由於本年發行擔保債券及美元兌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25.1%，較二零一七年的25.8%有所下降，主要是由於所有者權益規模增加的影響。

## 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
	二零一六年	二零一七年 (百萬人民幣)	
<b>中國</b>			
開發	15,048	16,762	26,212
勘探	6,205	7,978	9,995
<b>小計</b>	<b>21,253</b>	<b>24,740</b>	<b>36,207</b>
<b>海外</b>			
開發	24,516	21,891	23,564
勘探	2,964	3,085	2,331
<b>小計</b>	<b>27,480</b>	<b>24,976</b>	<b>25,895</b>
<b>合計</b>	<b>48,733</b>	<b>49,716</b>	<b>62,102</b>

註： 2016年、2017年和2018年資本化利息分別為人民幣1,430百萬元、人民幣2,495百萬元和人民幣2,838百萬元。

## 其他

### 僱員

截至二零一八年十二月三十一日，本公司的中國僱員、海外僱員和勞務派遣僱員人數分別為14,965、3,138和209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，本集團在西北大陸架項目的權益已經作為與該項目相關的本集團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二零一八年為人民幣6.6201元兌1美元（二零一七年為人民幣6.7592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

本公司已於二零一八年八月二十三日宣佈派發每股0.30港元（含稅）的中期股息，該等股息已於二零一八年十月十六日支付給本公司股東。

董事會建議派發截至二零一八年十二月三十一日之年度每股0.40港元（含稅）的末期股息，該等股息將於二零一九年七月十日支付給本公司於二零一九年六月十四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二零一八年末期股息所得稅

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股東（如《中華人民共和國企業所得稅法》中所定義）派發二零一八年末期股息時，需代扣代繳10%的企業所得稅。對於在二零一九年六月十四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二零一八年末期股息；對於在二零一九年六月十四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）有限公司支付二零一八年末期股息款項。

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，請在二零一九年六月六日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二零一九年六月十四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准而提出的任何要求或對於代扣代繳企業所得稅機制的爭議，本公司將不承擔責任及不予受理。

## **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二零一八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、內部監控及財務報告等事宜進行磋商。本公司審核委員會已審閱本公司截至二零一八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二零一八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，於截至二零一八年十二月三十一日之年度內，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**

本公司將於二零一九年五月二十日（星期一）至二零一九年五月二十三日（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二零一九年五月十七日（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，本公司將於二零一九年六月十日（星期一）至二零一九年六月十四日（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二零一九年六月六日（星期四）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條所要求的企業管治聲明

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之第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.cnoccltd.com/encnoccltd/gsgz/socg>

### 企業管治守則的遵守

截至二零一八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。

### 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，於截至二零一八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>）。本公司截至二零一八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  
楊華  
董事長

香港，二零一九年三月二十一日

於本公告刊發日期，董事會由以下成員組成：

### 執行董事

袁光宇  
徐可強

### 非執行董事

楊華（董事長）  
汪東進（副董事長）

### 獨立非執行董事

趙崇康  
劉遵義  
謝孝衍  
凱文 G. 林奇

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、勘探或開發活動、資本支出要求、經營戰略、集團所進行的交易是否能按時及按既定條款完成或甚至不能完成、石油和天然氣行業高競爭性的本質、海外經營狀況、環境責任和合規要求，以及中華人民共和國的經濟和政治條件。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。