

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)

## 二零一七年度業績公告

### 董事長致辭

尊敬的各位股東：

過去的二零一七年，對奮鬥中的海油人來說，是不平凡的一年。這一年，石油市場在波動中逐漸重歸平衡，國際油價企穩回升，油氣行業撥雲見日。

在外部環境向好的新形勢下，全體海油人滿懷激情打響翻身仗，意氣風發邁上新征程。我想，如此這般奮鬥者們昂揚向上的畫面，是海油人不忘初心、砥礪前行的最好注解。

這幅畫卷裏，有我想讓您特別注意的圖景。在此，我願借這一年一度的機會與您交流，向您展示今年的成果及對未來的規劃。

### 鏗鏘前行的奮鬥者

執掌中海油這艘航船，我深感責任重大，有來自各位股東的期許，也有全體員工的信任，更多的是帶領中海油破浪前行的使命。

翻開中海油發展的史冊，每一個激動人心的篇章都浸透著海油人的奮鬥心血，每一座輝煌燦爛的豐碑都凝聚著石油精神的耀眼光輝。在浩瀚大海裏的每一座石油平台，你會發現這種石油精神在默默引領奮鬥者鏗鏘前行，並鑄就了海油人勇攀高峰的信念和勇氣。

作為一家專注於油氣勘探開發生產的上游企業，面對連續多年的低油價，盈利能力受到明顯影響，但依靠高標準的公司管治和持續的提質增效，我們仍取得了傲人的業績。

二零一七年，全年油氣產量目標超額完成，年初計劃的5個新項目順利投產，超過二十個新項目在建，儲量又上新高。公司實現油氣銷售收入1,519億元人民幣，淨利潤247億元人民幣，同比大幅上升。公司堅持提質增效不放鬆，創造了連續四年成本下降的佳績。

公司穩健的發展戰略、良好的業績和優異的管治水平進一步獲得了資本市場的認可，恒生指數有限公司近期宣佈將中海油納入恒生中國企業指數成份股。二零一七年底，公司的市值超過5,000億港元。

公司十分注重股東回報，希望在保持長遠發展的基礎上，更好地回饋股東，與股東共享發展成果。基於公司穩健的財務狀況，董事會建議派發二零一七年末期股息每股0.30港元（含稅）。

沒有一帆風順的航程，也沒有可以輕鬆實現的夢想。在邁向歷史新高點的征程中，我向全體海油人發出號召，要大力弘揚石油精神，使她在中海油迸發出新的活力，釋放新的動能。

## 持續穩定的油氣供應者

二零一七年，能源行業依然面臨諸多不確定因素。新能源革命、低碳環保以及全球氣候治理無不對石油行業帶來巨大挑戰，在這些挑戰面前，我們一直致力於為持續穩定的油氣供應貢獻力量，尤其在提供安全可靠清潔能源方面扛起中海油的責任擔當。

二零零一年上市之初，公司日產量僅為26萬桶油當量，儲量為17.9億桶；二零一七年底，公司日產量達129萬桶油當量，儲量達48.4億桶，油氣資產遍布全球。這充分表明了中海油為全球能源需求付出的巨大努力。

二零一七年，國內勘探成果突出，全年共取得17個新發現，高效完成了多個大中型油田的評價，為公司未來發展奠定了儲量基礎。在油氣並舉的同時，公司加大了天然氣勘探力度。年內，南海高溫超高壓天然氣勘探、渤海深層天然氣勘探等領域取得重大突破。這是公司助力中國大氣污染治理，順應全球能源行業低碳發展趨勢邁出的重要一步。

海外勘探再傳捷報。縱觀中海油眾多海外項目，從尼日利亞到英國北海，從墨西哥灣到巴西，我們在海外戰略核心區的佈局進一步完善。最值一提的是，圭亞那Stabroek區塊連續獲得新發現，成為中海油最成功的海外勘探項目之一。

中海油將繼續致力於成為可持續能源供應的推動力量，不懈努力，為更加廣闊的未來鑄就基石。

## 力行致遠的開拓者

與成立之初相比，中海油已經取得了長足進步，但是我們希望在更遠的將來，公司能夠成為持續讓股東滿意、員工自豪、同行尊敬的「百年老店」。為此，我們要志存高遠、腳踏實地、扎實做好每一年工作，並推進以下幾方面重點佈局：

其一，堅持創新驅動。進入新時代，公司將通過創新和效率提升實現高質量發展。我們將著力突破油氣勘探開發關鍵技術，同時積極探索管理創新和商業模式創新，突出質量效益這個核心，持續深化企業內部改革，激發公司發展活力和創造潛能。

其二，走國際化發展之路。著力提升全球資源整合能力和海外業務盈利水平，完善海外業務管理體系。中海油的發展始於對外合作，走國際化道路是公司的堅定目標。

其三，綠色低碳戰略。主動適應國家建設「美麗中國」的新要求，適應全球能源行業低碳化發展的大趨勢，努力打造國際一流的低碳管理能力和低碳產業競爭力，大力發展天然氣業務。

其四，市場引領戰略。積極適應競爭日趨激烈的行業環境，進一步增強市場經營意識，使公司發展方式與市場、客戶的需求相適應。

其五，人才興企戰略。公司的發展需要具有全球視野和戰略思維的高級管理人才和科技領軍人才，具有一流經營管理能力的國際化人才，以及具有較強的專業精神和創新能力的技術人才。我們要始終把人才視為公司最寶貴的財富，不斷優化人才結構，努力形成人才輩出、活力迸發的生動局面。

二零一七年四月起，我不再擔任公司執行董事和首席執行官，調任為非執行董事。首席執行官由袁光宇先生接任，徐可強先生獲任本公司執行董事和總裁。借此機會，謹對袁光宇先生表示祝賀並對徐可強先生表示歡迎。

朋友們，二零一八年是中國改革開放四十周年，回望來時路，眺望新征程，我們看到一幅充滿希望、更為遼闊的畫卷正在展開，這注定又將是一段不平凡的航程。不斷追求價值創造，中海油定將不負您的期待！

**楊華**  
董事長

香港，二零一八年三月二十九日

## 合併損益及其他綜合收益表

截至二零一七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	二零一七年	二零一六年
<b>收入</b>			
油氣銷售收入	3	151,888	121,325
貿易收入		28,907	20,310
其他收入		5,595	4,855
		<u>186,390</u>	<u>146,490</u>
<b>費用</b>			
作業費用		(24,282)	(23,211)
除所得稅外的其他稅金		(7,210)	(6,941)
勘探費用		(6,881)	(7,359)
折舊、折耗及攤銷	5	(61,257)	(68,907)
石油特別收益金		(55)	—
資產減值及準備	5	(9,130)	(12,171)
原油及油品採購成本		(27,643)	(19,018)
銷售及管理費用		(6,861)	(6,493)
其他		(6,021)	(4,802)
		<u>(149,340)</u>	<u>(148,902)</u>
<b>營業利潤／（損失）</b>			
		37,050	(2,412)
利息收入	5	653	901
財務費用	6	(5,044)	(6,246)
匯兌收益／（損失），淨額		356	(790)
投資收益	5	2,409	2,774
公司之利潤／（損失）		302	(609)
合營公司之利潤		553	533
營業外收入，淨額		78	574
<b>稅前利潤／（損失）</b>			
	5	36,357	(5,275)
所得稅（費用）／收益	7	(11,680)	5,912
<b>歸屬於本公司股東的本年利潤</b>			
		<u>24,677</u>	<u>637</u>
<b>其他綜合（費用）／收益</b>			
後續可能重分類到損益的項目			
匯兌折算差異		(10,121)	10,422
聯營公司其他綜合收益／（費用）		36	(127)
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		(542)	(461)
其他		54	12
<b>其他綜合（費用）／收益合計，稅後淨額</b>			
		<u>(10,573)</u>	<u>9,846</u>
<b>歸屬於本公司股東的本年綜合收益合計</b>			
		<u>14,104</u>	<u>10,483</u>
<b>歸屬於本公司股東的每股盈利</b>			
基本（人民幣元）	8	0.55	0.01
攤薄（人民幣元）	8	0.55	0.01

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

二零一七年十二月三十一日

(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零一七年	二零一六年
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		395,868	432,465
無形資產		15,070	16,644
聯營公司投資		4,067	3,695
合營公司投資		25,079	26,300
權益投資		3,540	4,266
遞延稅項資產	7	25,509	24,844
其他非流動資產		9,248	7,422
非流動資產小計		<u>478,381</u>	<u>515,636</u>
<b>流動資產</b>			
存貨及供應物		7,354	8,709
應收賬款	10	20,787	23,289
衍生金融資產		—	428
權益投資		14	15
其他金融資產		74,344	52,889
其他流動資產		8,387	6,150
到期日為三個月以上的定期存款		15,380	16,830
現金及現金等價物		12,572	13,735
流動資產小計		<u>138,838</u>	<u>122,045</u>
<b>流動負債</b>			
銀行及其他借款	12	13,892	19,678
應付及暫估賬款	11	26,713	25,345
衍生金融負債		—	426
其他應付款及預提費用		14,106	14,866
應交稅金		6,701	6,775
流動負債小計		<u>61,412</u>	<u>67,090</u>
<b>流動資產淨值</b>		<u>77,426</u>	<u>54,955</u>
<b>總資產減流動負債</b>		<u>555,807</u>	<u>570,591</u>
<b>非流動負債</b>			
銀行及其他借款		118,358	130,798
油田拆除撥備		52,893	50,426
遞延稅項負債	7	3,303	5,670
其他非流動負債		1,278	1,326
非流動負債小計		<u>175,832</u>	<u>188,220</u>
<b>淨資產</b>		<u>379,975</u>	<u>382,371</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		336,894	339,290
<b>所有者權益</b>		<u>379,975</u>	<u>382,371</u>

袁光宇  
董事

徐可強  
董事

## 附註

二零一七年十二月三十一日

(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、天然氣及其他石油產品的勘探、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(「中國海油」)，即原中國海洋石油總公司。二零一七年十一月，中國海洋石油總公司將其註冊名稱變更為中國海洋石油集團有限公司，根據中國法律法規規定其註冊名稱為中文名稱。

#### 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(第622章)的規定編製。

本公告中所載截至二零一七年十二月三十一日和二零一六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。根據香港公司條例(第622章)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：

根據香港公司條例(第622章)第662(3)條及附表6第3部分規定，本公司已將截至二零一六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，並將適時提交截至二零一七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；亦不載有根據香港公司條例(第622章)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二零一七年一月一日開始的當前會計年度首次生效或於二零一七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。

除了於二零一七年一月一日開始的集團財務年度首次採納的國際財務報告準則／香港財務報告準則修訂外，本集團所採用的會計政策與截至二零一六年十二月三十一日的年度財務報表一致。修訂對本集團會計政策、披露及合併財務報表中確認的金額沒有重大影響。

### 3. 油氣銷售收入

	二零一七年	二零一六年
總收入	156,304	124,648
減：礦區使用費	(3,226)	(2,398)
中國政府留成油	(1,190)	(925)
油氣銷售收入	151,888	121,325

### 4. 分部資料

#### (a) 分部資訊

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。地理分部信息在(b)單獨披露。

下表根據本集團之業務分類呈列二零一七年及二零一六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	
	二零一七年	二零一六年	二零一七年	二零一六年	二零一七年	二零一六年	二零一七年	二零一六年	二零一七年	二零一六年
外部收入	142,429	114,935	43,618	30,986	343	569	-	-	186,390	146,490
分部間收入*	14,737	10,676	(14,737)	(10,676)	84	113	(84)	(113)	-	-
收入合計	157,166	125,611	28,881	20,310	427	682	(84)	(113)	186,390	146,490
本年分部利潤／（損失）	23,863	(346)	808	656	6,391	30,701	(6,385)	(30,374)	24,677	637
分部損益中包含如下金額：										
作業費用	(24,282)	(23,220)	-	-	-	-	-	9	(24,282)	(23,211)
除所得稅外的其他稅金	(7,169)	(6,901)	-	-	(41)	(40)	-	-	(7,210)	(6,941)
勘探費用	(6,896)	(7,393)	-	-	-	-	15	34	(6,881)	(7,359)
折舊、折耗及攤銷	(60,834)	(68,333)	(67)	(144)	(423)	(470)	67	40	(61,257)	(68,907)
資產減值及準備	(9,161)	(12,180)	-	9	31	-	-	-	(9,130)	(12,171)
銷售及管理費用	(4,966)	(4,920)	(269)	(296)	(1,654)	(1,307)	28	30	(6,861)	(6,493)
利息收入	315	217	-	1	1,571	1,805	(1,233)	(1,122)	653	901
財務費用	(3,274)	(3,384)	(1)	(1)	(3,011)	(4,183)	1,242	1,322	(5,044)	(6,246)
聯營及合營公司之（損失）／利潤	(88)	(63)	-	-	943	(13)	-	-	855	(76)
所得稅（費用）／收益	(11,236)	3,811	(3)	(24)	(441)	2,125	-	-	(11,680)	5,912
其他資料										
聯營及合營公司投資	655	737	-	-	28,491	29,258	-	-	29,146	29,995
其他	457,780	497,413	3,588	1,898	340,329	342,810	(213,624)	(234,435)	588,073	607,686
分部資產	458,435	498,150	3,588	1,898	368,820	372,068	(213,624)	(234,435)	617,219	637,681
分部負債	(301,167)	(331,339)	(2,375)	(947)	(124,794)	(138,352)	191,092	215,328	(237,244)	(255,310)
資本性支出	52,790	49,122	-	-	421	395	-	-	53,211	49,517

\* 部分由勘探及生產分部生產的石油和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從事原油、天然氣及其他石油產品的勘探、開發、生產與銷售活動。在中國以外的活動主要在加拿大、美國、英國、尼日利亞、阿根廷、印度尼西亞、烏干達、伊拉克、巴西和澳大利亞等地進行。

在列示本集團地區資訊時，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65%（二零一六年：70%）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二零一七年及二零一六年之非流動資產資料：

	中國		加拿大		其他		合併	
	二零一七年	二零一六年	二零一七年	二零一六年	二零一七年	二零一六年	二零一七年	二零一六年
物業、廠房及設備	162,027	174,853	95,552	103,173	138,289	154,439	395,868	432,465
聯營及合營公司投資	3,680	3,451	-	-	25,466	26,544	29,146	29,995
其他非流動資產	8,502	6,593	605	731	141	98	9,248	7,422

##### (c) 關於主要客戶的資訊

銷售收入約人民幣15,488百萬元（二零一六年：人民幣9,659百萬元）是勘探及生產分部及貿易業務分部從中國石油化工股份有限公司取得的。

## 5. 稅前利潤／（損失）

本集團稅前利潤／（損失）已扣除／（計入）：

	二零一七年	二零一六年
計入：		
銀行存款利息收入	<u>(653)</u>	<u>(901)</u>
投資收益：		
– 其他金融資產之公允價值變動	<u>(2,409)</u>	<u>(2,774)</u>
處置物業、廠房及設備之保險補償收入	<u>(110)</u>	<u>(520)</u>
扣除：		
核數師酬金：		
– 審計費	51	47
– 其他費用	5	6
	<u>56</u>	<u>53</u>
僱員工資、酬金、僱員福利及社會保險	<u>6,517</u>	<u>6,403</u>
資產減值及準備：		
– 物業、廠房及設備	8,639	10,768
– 應收賬款	212	1,439
– 其他	279	(36)
	<u>9,130</u>	<u>12,171</u>
折舊、折耗及攤銷：		
– 物業、廠房及設備	60,802	68,303
– 無形資產	854	1,020
– 減：資本化淨額	(399)	(416)
	<u>61,257</u>	<u>68,907</u>
經營租賃租金：		
– 辦公室	639	485
– 廠房及設備	1,560	1,747
	<u>2,199</u>	<u>2,232</u>
修理及維修費用	<u>4,800</u>	<u>4,052</u>
研究及開發費用	<u>1,739</u>	<u>1,424</u>
處置物業、廠房及設備之損失	<u>116</u>	<u>78</u>

## 6. 財務費用

	二零一七年	二零一六年
銀行借款利息	169	217
其他借款利息	5,207	5,249
其他借款成本	18	25
	<hr/>	<hr/>
利息費用總額	5,394	5,491
減：於物業、廠房及設備的資本化利息	(2,495)	(1,430)
	<hr/>	<hr/>
	2,899	4,061
其他財務費用：		
棄置撥備貼現值撥回	2,145	2,185
	<hr/>	<hr/>
	5,044	6,246
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

截至二零一七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%（二零一六年為0.7566%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／（收益）分析如下：

	二零一七年	二零一六年
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	11,472	7,547
- 本年度按估計應課稅利潤提撥的海外企業所得稅準備	4,390	2,983
	<hr/>	<hr/>
遞延所得稅		
- 本年暫時性差異	(7,558)	(14,595)
- 稅率變動的影響	3,376	(1,847)
	<hr/>	<hr/>
本年度所得稅費用／（收益）	11,680	(5,912)
	<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稅率調節如下：

	二零一七年 %	二零一六年 %
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	(1.6)	34.8
稅率變動的影響	9.4	35.0
政府稅收優惠	(2.7)	8.3
源自聯營及合營公司的收益	(0.2)	1.0
以前年度未確認之可抵扣虧損	-	5.3
其他	2.2	2.7
	<hr/>	<hr/>
實際所得稅率	<b>32.1</b>	<b>112.1</b>

遞延稅項負債與遞延稅項資產抵消後的淨額變動如下：

	二零一七年	二零一六年
年初餘額	(19,174)	(1,948)
本年利潤中計提的所得稅	(7,558)	(14,595)
稅率變動的影響	3,376	(1,847)
計入所有者權益	7	(226)
匯率折算差異	1,143	(558)
	<hr/>	<hr/>
年末餘額	<b>(22,206)</b>	<b>(19,174)</b>

## 8. 每股盈利

	二零一七年	二零一六年
<b>盈利：</b>		
用於計算普通股每股基本和攤薄盈利之利潤	<b>24,677</b>	637
	<hr/>	<hr/>
<b>股數：</b>		
用於計算每股基本盈利之普通股數	<b>44,647,455,984</b>	44,647,455,984
股份期權計劃引起的普通股的潛在攤薄影響	<b>4,101,969</b>	11,684,504
	<hr/>	<hr/>
用於計算每股攤薄盈利之普通股的加權平均數	<b>44,651,557,953</b>	44,659,140,488
	<hr/>	<hr/>
<b>每股盈利</b>		
基本（人民幣元）	<b>0.55</b>	0.01
攤薄（人民幣元）	<b>0.55</b>	0.01

## 9. 股息

	二零一七年	二零一六年
每股股息：		
二零一七年年中期股息每股 0.20 元港幣 (二零一六年年中期：0.12 元港幣)	7,601	4,673
二零一六年年末期股息每股 0.23 元港幣 (二零一五年年末期：0.25 港幣)	8,847	9,571
二零一七年董事會建議期末每股股息:0.30 元港幣 (二零一六年董事會建議期末每股股息：0.23 元港幣)		
– 在報告期末未被確認為負債	<b>10,830</b>	<b>9,096</b>

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。於二零一七年十二月三十一日及二零一六年十二月三十一日，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

於二零一七年及二零一六年十二月三十一日，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

截至二零一七年十二月三十一日止，償還的債券詳情如下：

償還已發行的債券	到期日	票面利率	本金 百萬美元
CNOOC Nexen Finance (2014) ULC	2017 年	1.625%	1,250
Nexen	2017 年	5.65%	62

### 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 於二零一六年一月一日、二零一六年十二月三十一日、 二零一七年十二月三十一日	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。截至二零一七年十二月三十一日，公司約57.6%的證實儲量為證實未開發儲量，為公司未來產量保持穩定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。

#### 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，成本控制也是公司績效考核評價體系內的關鍵指標之一。

二零一七年，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，桶油主要成本連續四年下降。在低油價環境下，更加注重現金流管理，保持了健康的財務狀況。

## 二零一七年概覽

二零一七年，全球經濟整體穩步復蘇。美國經濟復蘇態勢強勁，年內美聯儲三次加息；歐元區經濟繼續改善；新興市場經濟體總體增長較快，但仍面臨調整與轉型壓力。二零一七年中國經濟運行總體平穩、穩中向好，全年GDP增長6.9%左右。

二零一七年，國際油價先抑後揚。上半年，國際油價震盪走低；進入下半年，由於主要產油國較好執行了減產協議、全球經濟增長帶動原油需求改善以及中東地緣政治局勢緊張的影響，國際油價震盪走高。二零一七年十一月底，OPEC同意將減產協議延長至二零一八年底，符合市場預期。二零一七年，Brent原油均價為每桶54.75美元，同比上漲21.3%。

美國政府於二零一七年十二月頒佈全面稅改，新的稅法已於二零一八年一月一日起生效。由於聯邦所得稅稅率從35%減至21%，公司二零一七年確認了一次性非現金遞延所得稅費用人民幣3,376百萬元。從長期來看，稅率的下調預計將對公司收益產生正面影響。

二零一七年，公司實現淨產量470.2百萬桶油當量，同比下降1.4%，超額完成年度產量目標。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。新項目建設順利進行，計劃二零一七年投產的5個新項目目前均已投產。健康安全環保形勢穩定。

二零一七年，公司保持了良好的財務狀況。油氣銷售收入為人民幣151,888百萬元（22,471.3百萬美元，適用於二零一七年度的折算匯率為6.7592），同比上升25.2%。淨利潤為人民幣24,677百萬元（3,650.9百萬美元），同比大幅上升。

截至二零一七年十二月三十一日，公司每股基本和攤薄盈利分別為人民幣0.55元和人民幣0.55元。董事會已建議派發末期股息每股0.30港元（含稅）。

展望二零一八年，世界經濟將繼續緩慢復蘇，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，公司堅定信心，沉著應對，進一步強化了經營策略，確保各項生產經營任務順利完成。

## 財務表現

### 合併淨利潤

公司二零一七年度的合併淨利潤為人民幣24,677百萬元（3,650.9百萬美元），較去年同期人民幣637百萬元大幅增加。主要是國際市場原油價格回暖，同時，公司通過採取有效措施，增加儲量降低成本帶來公司盈利增加。

### 收入

二零一七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：

	二零一七年	二零一六年	變動 金額	%
油氣銷售收入（人民幣百萬元）	151,888	121,325	30,563	25.2%
石油液體	135,256	106,448	28,808	27.1%
天然氣	16,632	14,877	1,755	11.8%
銷量（百萬桶油當量）*	452.4	458.3	(5.9)	(1.3%)
石油液體（百萬桶）	380.1	387.6	(7.5)	(1.9%)
天然氣（十億立方英尺）	421.5	410.5	11.0	2.7%
實現價格				
石油液體（美元／桶）	52.65	41.40	11.25	27.2%
天然氣（美元／千立方英尺）	5.84	5.46	0.38	7.0%
淨產量（百萬桶油當量）	470.2	476.9	(6.7)	(1.4%)
中國	302.8	311.1	(8.3)	(2.7%)
海外	167.4	165.8	1.6	1.0%

\* 不包括公司享有的按權益法核算的被投資實體的權益。

本年度，公司實現淨產量470.2百萬桶油當量（包括公司享有的按權益法核算的被投資實體的權益），比二零一六年的476.9百萬桶油當量下降了1.4%。石油液體銷售收入增加主要源於實現油價上升的影響。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

二零一七年，公司作業費用總額為人民幣24,282百萬元（3,592.4百萬美元），比二零一六年的23,211百萬元上升了4.6%。二零一七年，公司桶油作業費為人民幣53.6元／桶油當量（7.93美元／桶油當量），比二零一六年的人民幣50.6元／桶油當量（7.62美元／桶油當量）上升了6.0%。其中，中國海域的桶油作業費為人民幣49.2元／桶油當量（7.29美元／桶油當量），較去年同期44.1元／桶油當量（6.65美元／桶油當量）上升了11.6%，主要是為提高產出效率採取優化措施增加工作量以及油料、藥劑等材料價格隨油價上漲而上漲的影響。海外的桶油作業費為人民幣62.4元／桶油當量（9.23美元／桶油當量），較去年同期64.1元／桶油當量（9.66美元／桶油當量）相比下降了2.7%。

## 除所得稅外的其他稅金

二零一七年，除所得稅外的其他稅金總額為人民幣7,210百萬元（1,066.7百萬美元），比二零一六年的6,941百萬元上升了3.9%，主要源於油氣銷售收入上升的影響。

## 勘探費用

二零一七年，公司勘探費用為人民幣6,881百萬元（1,018.0百萬美元），比二零一六年的7,359百萬元減少了6.5%，主要是根據後續儲量評價結果核銷較少以前年度不確定井及北美地區過期租約核銷減少的影響。

## 折舊、折耗和攤銷

二零一七年，公司折舊、折耗和攤銷總額為人民幣61,257百萬元（9,062.8百萬美元），比二零一六年的68,907百萬元下降了11.1%。

與油田拆除撥備相關的折舊、折耗和攤銷總額為人民幣383百萬元（56.6百萬美元），比二零一六年的1,569百萬元減少75.6%，桶油拆除費為人民幣0.85元／桶油當量（0.13美元／桶油當量），比二零一六年的人民幣3.42元／桶油當量（0.52美元／桶油當量）減少了75.1%，主要原因是本年內中國市場利率上漲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60,874百萬元（9,006.1百萬美元），比二零一六年的67,338百萬元下降了9.6%，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134.4元／桶油當量（19.89美元／桶油當量），比二零一六年的人民幣146.8元／桶油當量（22.12美元／桶油當量）減少了8.4%，主要原因是通過採取有效措施改善在產項目生產動態提高採收率帶來儲量增加和二零一六年計提油氣資產減值帶來攤銷率下降的影響。

## 資產減值及準備

二零一七年，公司資產減值及準備為人民幣9,130百萬元（1,350.8百萬美元），比二零一六年的12,171百萬元減少25.0%，其中主要是油氣資產減值下降的影響。二零一七年確認的油氣資產減值損失主要與位於中國、非洲和北美油田相關，導致減值的主要原因是預期估計油氣價格修正以及儲量修正。二零一六年確認的油氣資產減值損失主要與位於北美、歐洲和非洲的油田相關，導致減值的主要原因是預期估計原油價格修正以及加拿大的油砂資產經營計劃調整。

## 銷售及行政管理費

二零一七年，銷售及行政管理費為人民幣6,861百萬元（1,015.1百萬美元），比二零一六年的6,493百萬元增加了5.7%。公司桶油銷售及管理費用相應由二零一六年的人民幣14.15元／桶油當量（2.13美元／桶油當量）上升為人民幣15.15元／桶油當量（2.24美元／桶油當量），升幅為7.1%。主要源於本年加拿大地區產銷量增加帶來運輸費用上漲。

## 財務費用／利息收入

二零一七年，公司財務費用為人民幣5,044百萬元（746.2百萬美元），比二零一六年的6,246百萬元減少了19.2%，主要是公司在建油氣資產規模增加帶來資本化利息上升。公司二零一七年利息收入為人民幣653百萬元（96.6百萬美元），比二零一六年的901百萬元減少了27.5%，原因是高利率存款比重下降帶來收益減少。

## 匯兌收益／損失淨額

二零一七年，公司發生匯兌淨收益人民幣356百萬元（52.7百萬美元），二零一六年發生匯兌損失790百萬元，主要是人民幣對港幣和美元匯率波動影響匯兌收益增加。

## 投資收益

二零一七年，公司投資收益為人民幣2,409百萬元（356.4百萬美元），較二零一六年2,774百萬元減少了13.2%，主要是高利率的銀行理財產品比重下降的影響。

## 聯營及合營公司之利潤／損失

二零一七年，公司分享聯營及合營公司利潤為人民幣855百萬元（126.5百萬美元），二零一六年分享聯營及合營公司損失76百萬元，主要是去年出售位於加拿大的Northern Cross (Yukon) Limited發生處置損失。

## 所得稅費用／收益

二零一七年，所得稅費用為人民幣11,680百萬元（1,728.0百萬美元），二零一六年為所得稅收益5,912百萬元，主要由於本年公司盈利上升帶來所得稅費用增加，同時美國政府將聯邦稅稅率從35%降至21%，一次性轉銷遞延所得稅資產增加所得稅費用的影響。

## 資本來源及流動性

### 概覽

二零一七年，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：

	二零一七年		二零一六年		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	94,734	14,015.6	72,863	21,871	30.0%	
投資活動	(64,411)	(9,529.4)	(27,953)	(36,458)	130.4%	
融資活動	(31,271)	(4,626.4)	(43,240)	11,969	(27.7%)	

## 經營活動流入的淨現金流量

二零一七年，經營活動產生的淨現金流量為人民幣94,734百萬元（14,015.6百萬美元），較二零一六年72,863百萬元增加了30.0%，主要是由於國際油價上升帶來的油氣銷售現金流入增加，同時當期所得稅費用上升抵消了部分影響。

## 投資活動流出的淨現金流量

二零一七年，公司資本性投資（不含收購）支付的現金為人民幣47,734百萬元（7,062.1百萬美元），較二零一六年減少7.0%，二零一七年，公司的開發投資主要用於OML130、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采收率而發生的支出。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其他金融資產人民幣122,267百萬元（18,089.0百萬美元），同時，出售了其他金融資產人民幣101,396百萬元（15,001.2百萬美元），以及減少了到期日超過三個月的定期存款人民幣1,450百萬元（214.5百萬美元）。

## 融資活動流出的淨現金流量

二零一七年，公司融資活動的淨現金流出主要是歸還銀行借款人民幣13,052百萬元（1,931.0百萬美元），償還債券人民幣8,869百萬元（1,312.1百萬美元）以及支付股利人民幣16,448百萬元（2,433.4百萬美元），部分被增加的銀行借款人民幣12,252百萬元（1,821.6百萬美元）所抵消。

二零一七年末，公司全部帶息負債為人民幣132,250百萬元（19,565.9百萬美元），二零一六年末為人民幣150,476百萬元，債務下降主要是由於本年償還債券及匯率變動的影響。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25.8%，較二零一六年的28.2%有所下降，主要是由於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		二零一七年
	二零一五年	二零一六年 (百萬人民幣)	
中國			
開發	25,187	15,048	16,762
勘探	9,515	6,205	7,978
小計	<b>34,702</b>	<b>21,253</b>	<b>24,740</b>
海外			
開發	25,957	24,516	21,891
勘探	5,201	2,964	3,085
小計	<b>31,158</b>	<b>27,480</b>	<b>24,976</b>
合計	<b>65,860</b>	<b>48,733</b>	<b>49,716</b>

註：2015年、2016年和2017年資本化利息分別為人民幣1,385百萬元、人民幣1,430百萬元和人民幣2,495百萬元。

## 其他

### 僱員

截至二零一七年十二月三十一日，本公司的中國僱員、海外僱員和勞務派遣僱員人數分別為14,783、4,019和228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

(a) 二零一一年六月四日和六月十七日，蓬萊19-3油田B平台和C平台相繼發生溢油事故（「蓬萊19-3油田溢油事故」）。該油田按照中海石油（中國）有限公司（本公司之附屬公司）與康菲公司（一家美國石油公司）的兩家附屬公司之間的产品分成合同進行運營。康菲石油中國有限公司（「康菲中國」）在蓬萊19-3油田溢油事故發生時擔任蓬萊19-3油田的作業者並負責其日常作業。

本公司於二零一五年八月十日收到中華人民共和國青島海事法院（「青島海事法院」）就中國生物多樣性保護與綠色發展基金會（「原告」）針對蓬萊19-3油田溢油事故提起的公益訴訟（「訴訟」）的應訴通知書。該訴訟乃針對康菲中國和中海石油（中國）有限公司。中海石油（中國）有限公司於二零一八年二月二日收到青島海事法院於二零一七年十二月二十八日作出的裁定書。青島海事法院依據二零一六年修訂的《中華人民共和國海洋環境保護法》的規定，認定原告不是提起訴訟的適格主體，依法駁回原告起訴。訴訟各方在其上訴期內均未提起上訴，上述裁定書生效。據此，中海石油（中國）有限公司不承擔該訴訟下的責任。

本公司認為，蓬萊19-3油田溢油事故對本公司無重大財務影響。

(b) 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。管理層已經評估了預計爭議事項未來可能的結果，公司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其他訴訟和仲裁。雖然本階段無法確定該等訴訟和仲裁的結果，但本公司相信該等訴訟和仲裁預計不會對本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二零一七年為人民幣6.7592元兌1美元（二零一六年為人民幣6.6344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

本公司已於二零一七年八月二十四日宣佈派發每股0.20港元（含稅）的中期股息，該等股息已於二零一七年十月十二日支付給本公司股東。

董事會建議派發截至二零一七年十二月三十一日之年度每股0.30港元（含稅）的末期股息，該等股息將於二零一八年七月十日支付給本公司於二零一八年六月十五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二零一七年末期股息所得稅

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）派發二零一七年末期股息時，需代扣代繳10%的企業所得稅。對於在二零一八年六月十五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二零一七年末期股息；對於在二零一八年六月十五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）有限公司支付二零一七年末期股息款項。

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，請在二零一八年六月八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二零一八年六月十五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二零一七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二零一七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二零一七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，於截至二零一七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

本公司將於二零一八年五月二十八日（星期一）至二零一八年五月三十一日（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二零一八年五月二十五日（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，本公司將於二零一八年六月十一日（星期一）至二零一八年六月十五日（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二零一八年六月八日（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.cnoc ltd.com/encnoc ltd/gsgz/socg>

## 企業管治守則的遵守

截至二零一七年十二月三十一日止，除僅偏離《企業管治守則》條文第A.2.1條和第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.2.1條和第A.4.1的偏離及該等偏離的原因。

### 企業管治守則條文第A.2.1條

根據《企業管治守則》條文第A.2.1條，董事會主席與行政總裁之角色應有區分，並不應由一人同時兼任。

於報告期內，在二零一七年四月十八日之前，楊華先生同時擔任本公司董事長及首席執行官，因彼對本公司之文化及營運十分瞭解，亦於石油天然氣行業有豐富的經驗。董事考慮到兩個角色由一人同時兼任，將可令本公司迅速及有效率地作出和執行決定及由一人兼任兩個職務之組織架構將不會損害董事會與本公司管理層之間的權力及職權平衡。本公司已經建立董事會轄下各委員會（即審核委員會、薪酬委員會及提名委員會），其成員包括獨立非執行董事並且負責重要的企業管治功能。尤其是，本公司的審核委員會負責監督和監測本公司的風險管理和內部控制系統，以支持董事會履行其職責並且確保本公司的企業會計和財務控制、風險管理和內部控制系統的充分性和有效性。此外，擁有對本公司的業務適宜的技能和經驗的四位獨立非執行董事也有助於向董事會提出有價值的獨立意見。因此，董事認為儘管楊華先生同時擔任本公司董事長及首席執行官，但是董事會層面有充分的制約與平衡。

自二零一七年四月十八日起，楊華先生辭任本公司首席執行官，繼續擔任本公司董事長。本公司現任執行董事袁光宇先生獲委任為本公司首席執行官。因此，自二零一七年四月十八日起，公司董事長及首席執行官為權責獨立的兩個職務，且兩個職務不由同一人士兼任，本公司不再偏離《企業管治守則》條文第A.2.1條。

#### **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，於截至二零一七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>）。本公司截至二零一七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，二零一八年三月二十九日

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）  
劉健（副董事長）  
武廣齊

### 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。