

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)

二零一五年度業績公告

董事長致辭

尊敬的各位股東：

二零一五年，世界經濟的深度調整還在繼續，復蘇仍顯乏力。由於對全球經濟增長前景以及原油供應過剩的擔憂，國際油價持續低位運行，在年底更是再次大幅下挫。全球油氣行業在「嚴冬」中艱難前行。

為此，我們積極調整發展的思路和理念，堅持以提高發展質量和效益為核心，求生存、謀發展。二零一五年，公司在資本支出同比大幅削減38%的情況下，各項業務穩步推進，並取得了不俗的成績。

首先，全年油氣生產目標圓滿完成，油氣淨產量達495.7百萬桶油當量，同比增長14.6%。二零一五年計劃的7個新項目均已順利投產，其中多個項目提前投產，再一次彰顯了我們突出的項目管理能力。

其次，在勘探資本支出下降的情況下，我們保持了飽滿的勘探工作量。油氣勘探取得豐碩成果，為公司的可持續發展奠定了堅實的基礎。中國海域自營勘探再續輝煌，獲得的新發現包括流花20-2等中型以上發現，並成功評價曹妃甸6-4等多個大中型含油氣構造。公司繼續保持了較高的勘探成功率，並開拓出勘探新領域。海外勘探亦獲突破，在阿爾及利亞和尼日利亞均取得新發現，並成功評價巴西的Libra等三個含油氣構造。

公司繼續對標國際一流績效和管理標準，致力於提高國際業務盈利水平，不斷提升海外資產運營管理能力。在低油價環境下，我們嚴格把控和跟蹤重大投資項目的決策與執行進程，全面分析新形勢下海外項目的成本和效益，同時，進一步採取措施加強了海外經營風險防範。

二零一五年，公司繼續深化開展「質量效益年」活動，保障油氣田平穩安全運營、提高生產時率是公司的重中之重。我們通過管理創新激發經營活力，利用市場機制有效降低作業成本，通過技術創新引領未來發展，建立了成本優化的長效機制，為抵禦低油價風險提供了堅實的基礎。全年桶油主要成本為39.82美元／桶油當量，連續兩年下降。重視質量效益的理念已在公司深入人心。

得益於良好的公司治理和穩健經營，公司在普氏「2015年全球能源企業250強」排名中名列前茅，於總榜位列第四位，於「油氣勘探開發公司」及「亞洲及環太平洋地區」排名中均取得位列第一的佳績。

基於公司穩健的財務狀況，董事會建議派發二零一五年末期股息每股0.25港元（含稅）。

比起此前的行業預期，這次的油價下行週期，跌幅更深，持續時間更長。國際油氣供需格局和市場正在發生深刻變化。未來，油價或將持續低迷，公司將面臨更加複雜嚴峻的生產經營形勢。

對於嚴峻的外部環境，我們從管理層到員工都已經樹立長期面對嚴冬的思想準備，將凝聚力量共度難關。我們將繼續調整經營策略，深化「質量效益年」活動，以改革創新釋放空間，以制度機制鞏固成效。

我們將繼續保持審慎的財務政策。進一步嚴格投資決策和加強成本控制，更加注重現金流管理，維持更有競爭力的財務狀況。

我們將注重短期效益與長期發展相結合。勘探方面，繼續優先配置中國海域的勘探投入，平衡成熟區、滾動區和新區勘探。在海外，聚焦優質區塊和常規油氣勘探。同時，深化價值勘探理念，為公司的未來發展儲備資源基礎。開發生產方面，審慎投資決策，注重回報，穩步推進目前近二十個在建項目的開發，為公司的可持續發展提供保障。

我們將堅持綠色可持續發展。繼續做好安全環保工作，強化風險管控能力和應急回應能力，確保公司安全生產平穩運行。同時，積極開發清潔能源，提高天然氣的供給能力和市場競爭力。

二零一五年，王宜林先生辭任公司董事長，王家祥先生退任非執行董事，我謹代表董事會，對王宜林先生和王家祥先生為公司發展做出的貢獻表示感謝。

面對行業環境的變化和低油價的挑戰，我對公司的未來仍然充滿信心：經過多年穩步發展，公司已具備了抵禦風險的物質基礎；公司擁有豐富的行業經驗和前瞻性眼光，有助於應對油氣行業的週期性波動；中國能源行業和市場潛力巨大，為公司未來發展提供了廣闊的空間。中海油期待與您攜手共進，共同迎接春天的到來！

楊華
董事長

香港，二零一六年三月二十四日

合併損益及其他綜合收益表

截至二零一五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	二零一五年	二零一四年
收入			
油氣銷售收入	4	146,597	218,210
貿易收入		21,422	50,263
其他收入		3,418	6,161
		<u>171,437</u>	<u>274,634</u>
費用			
作業費用		(28,372)	(31,180)
除所得稅外的其他稅金		(10,770)	(11,842)
勘探費用		(9,900)	(11,525)
折舊、折耗及攤銷	5	(73,439)	(58,286)
石油特別收益金		(59)	(19,072)
資產減值及跌價準備		(2,746)	(4,120)
原油及油品採購成本		(19,840)	(47,912)
銷售及管理費用		(5,705)	(6,613)
其他		(3,150)	(3,169)
		<u>(153,981)</u>	<u>(193,719)</u>
營業利潤			
利息收入	5	17,456	80,915
財務費用	6	873	1,073
匯兌(損失)/收益，淨額		(6,118)	(4,774)
投資收益	5	(143)	1,049
聯營公司之利潤		2,398	2,684
合營公司之利潤		256	232
營業外收入，淨額		1,647	774
		<u>761</u>	<u>560</u>
稅前利潤			
所得稅收益/(費用)	5	17,130	82,513
	7	<u>3,116</u>	<u>(22,314)</u>
歸屬於本公司股東的本年利潤			
		<u>20,246</u>	<u>60,199</u>
其他綜合收益/(費用)			
後續可能重分類到損益的項目			
可供出售金融資產的公允價值變動損失，稅後淨額		-	(2,301)
匯兌折算差異		7,979	454
聯營公司其他綜合收益		74	92
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		(1,573)	-
其他		134	(268)
		<u>6,614</u>	<u>(2,023)</u>
其他綜合收益/(費用)合計，稅後淨額			
		<u>26,860</u>	<u>58,176</u>
歸屬於本公司股東的本年綜合收益合計			
歸屬於本公司股東的每股盈利			
基本(人民幣元)	9	0.45	1.35
攤薄(人民幣元)	9	<u>0.45</u>	<u>1.35</u>

本年度宣告及分派股利詳情請參見附註8。

合併財務狀況表

二零一五年十二月三十一日

(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零一五年	二零一四年
非流動資產			
物業、廠房及設備		454,141	463,222
無形資產		16,423	16,491
聯營公司投資		4,324	4,100
合營公司投資		24,089	21,150
可供出售金融資產		-	5,337
權益投資		3,771	-
遞延稅項資產	7	13,575	5,877
其他非流動資產		7,828	5,974
非流動資產小計		<u>524,151</u>	<u>522,151</u>
流動資產			
存貨及供應物		9,263	10,608
應收賬款	10	21,829	29,441
衍生金融資產		7	303
可供出售金融資產		-	54,030
權益投資		14	-
其他金融資產		71,806	-
其他流動資產		7,415	8,573
到期日為三個月以上的定期存款		18,010	22,835
現金及現金等價物		11,867	14,918
流動資產小計		<u>140,211</u>	<u>140,708</u>
流動負債			
銀行及其他借款	12	33,585	31,180
應付及暫估賬款	11	32,614	52,192
衍生金融負債		-	316
其他應付款及預提費用		13,534	11,499
應交稅金		4,647	8,311
流動負債小計		<u>84,380</u>	<u>103,498</u>
流動資產淨值		<u>55,831</u>	<u>37,210</u>
總資產減流動負債		<u>579,982</u>	<u>559,361</u>
非流動負債			
銀行及其他借款	12	131,060	105,383
油田拆除撥備		49,503	52,433
遞延稅項負債	7	11,627	20,189
其他非流動負債		1,751	1,746
非流動負債小計		<u>193,941</u>	<u>179,751</u>
淨資產		<u>386,041</u>	<u>379,610</u>
權益			
歸屬於公司股東的權益			
已發行股本	13	43,081	43,081
儲備		342,960	336,529
權益小計		<u>386,041</u>	<u>379,610</u>

李凡榮
董事

武廣齊
董事

附註

二零一五年十二月三十一日

(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、天然氣及其它石油產品的勘探、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總公司(「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布的國際財務報告準則、香港會計師公會頒布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」)及於二零一四年三月三日生效的香港公司條例(第622章)的規定編製。

本公告中所載截至二零一五年十二月三十一日和二零一四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披露之其他資料如下：

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，本公司已將截至二零一四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，並將適時提交截至二零一五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布報告。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布了一系列於二零一五年一月一日開始的當前會計年度首次生效或於二零一五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布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布的公告一致並具有同樣的生效日期。

除了於二零一五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(「修訂」)以及提前採納的國際財務報告準則/香港財務報告準則第9號(2009)金融工具外，本集團所採用的會計政策與截至二零一四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。提前採納國際財務報告準則/香港財務報告準則第9號(2009)金融工具的影響描述如下。

2.2 會計政策及披露要求變更（續）

生效日前提前採用的準則：

國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009) - 金融工具

於本年度，本集團提前應用國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009)。本集團已選擇二零一五年一月一日作為有關準則的首次採納日期（即本集團根據國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009)的規定，對其金融資產之分類進行重新評估當日），並且根據於二零一五年一月一日之事實及情況作出分類。根據國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009)載列之過渡條文，本集團已選擇不重述比較期間資料，但已於截至二零一五年十二月三十一日止年度的本合併財務報表中根據國際財務報告準則／香港財務報告準則第7號「金融工具：披露」提供額外披露資料，而根據國際會計準則／香港會計準則第39號「金融工具：確認及計量」計量之數額與於二零一五年一月一日根據國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009)計量之數額之間的差額（如有），會於首次採納日期確認為期初留存收益及其他儲備。國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009)並不適用於在首次採納日期已終止確認的金融資產。除了若干金融資產分類的變動外，會計政策之變更不會對本集團於二零一五年一月一日之合併財務狀況表已確認之金額構成重大的財務影響。

國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009)對國際會計準則／香港會計準則第39號「金融工具：確認及計量」所界定的金融資產，引進新的分類及計量規定。具體而言，國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009)規定，所有金融資產須按照本集團管理金融資產的業務模式和金融資產的合約現金流特性進行分類，並在之後按各自之攤餘成本或公允價值計量。

如國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009)所規定，債務工具及混合式合約只有在：(i)持有有關資產的業務模式是以收取合約現金流為目標；及(ii)金融資產的合約條款於指定日期產生之現金流，僅為支付本金及未償還本金之利息的情況下，方會以攤餘成本計量（統稱「攤餘成本標準」）。如不符合以上兩項其中任何一項準則，債務工具會分類為按公允價值計入損益（「按公允價值計入損益」）。

然而，倘可消除或大幅減少會計錯配，本集團可在首次確認時選擇指定符合攤餘成本標準的債務工具為按公允價值計入損益。以攤餘成本計量的債務工具須考慮減值。

權益工具投資應按公允價值計入損益，除非權益投資並非為交易持有並且被本集團指定為按公允價值計入其他綜合收益（「按公允價值計入其他綜合收益」）。若權益投資被指定為按公允價值計入其他綜合收益，除股息收入根據國際會計準則／香港會計準則第18號「收入」於損益內確認外，所有收益及虧損應於其他綜合收益內確認，且其後不會重新分類至損益。

於二零一五年一月一日，董事已根據本集團管理金融資產的業務模式及金融資產的合約現金流特點覆核及評估本集團於該日之金融資產，並認為本集團以往根據國際會計準則／香港會計準則第39號分類為「貸款及應收款項」的金融資產，屬於以收取本金及利息合約現金流為單一目標的業務模式。此外，董事確定，本集團某些權益證券投資（過往根據國際會計準則／香港會計準則第39號被分類為可供出售投資）非為交易而持有，而是為了中期或長期的戰略性目標。因此，這些權益證券投資根據國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009)被指定為按公允價值計入其他綜合收益，因為董事認為相對於在損益中反映公允價值的變動，此列示方式更具實質意義。其他權益投資分類為按公允價值計入損益。

2.2 會計政策及披露要求變更（續）

生效日前提前採用的準則（續）：

國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009) - 金融工具（續）

首次應用國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009)對二零一五年一月一日本集團及其合營公司／聯營公司的金融資產分類，以及本集團的其他儲備及留存收益造成的影響，載列如下：

- (i) 本集團人民幣2,958百萬元的公開交易權益投資（並非為交易持有），於以往各報告日根據國際會計準則／香港會計準則第39號分類為可供出售投資並以公允價值計量，現已被指定為按公允價值計入其他綜合收益；
- (ii) 本集團人民幣2,258百萬元的非公開交易權益投資（並非為交易持有），於以往根據國際會計準則／香港會計準則第39號分類為可供出售投資並於各報告日以公允價值或以成本扣除減值計量，現已被指定為按公允價值計入其他綜合收益。於二零一五年一月一日，以往以成本扣除減值計量之投資的賬面價值體現了對公允價值的恰當估計，因為近期未能獲取充足的信息用以計量其公允價值；
- (iii) 本集團人民幣134百萬元的權益投資，於以往各報告日根據國際會計準則／香港會計準則第39號分類為可供出售投資並以公允價值計量，現已被分類為按公允價值計入損益；
- (iv) 本集團人民幣5,453百萬元的流動性基金及人民幣48,564百萬元的理財產品，於以往各報告日根據國際會計準則／香港會計準則第39號分類為可供出售投資並以公允價值計量，現已被分類為按公允價值計入損益；
- (v) 本集團合營公司／聯營公司的公開交易權益投資（並非為交易持有），於以往各報告日根據國際會計準則／香港會計準則第39號分類為可供出售投資並以公允價值計量，現已被指定為按公允價值計入其他綜合收益；及
- (vi) 本集團合營公司／聯營公司的非上市權益投資（並非為交易持有），於以往根據國際會計準則／香港會計準則第39號分類為可供出售投資並於各報告日以公允價值或以成本扣除減值計量，現已被指定為按公允價值計入其他綜合收益。

2.2 會計政策及披露要求變更（續）

生效日前提前採用的準則（續）：

國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009) - 金融工具（續）

下表列示了於首次採納日，二零一五年一月一日，根據國際會計準則／香港會計準則第39號及國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009)的規定作出的金融資產分類及計量。

	根據國際會計準則／ 香港會計準則第 39 號 的原有計量分類	根據國際財務報告準 則／香港財務報告準 則第 9 號(2009)的新 計量分類	根據國際會計準 則／香港會計準 則第 39 號計量的 原有賬面價值	根據國際財務報 告準則／香港財 務報告準則第 9 號(2009)計量的 新賬面價值
公開交易之股權投資－ MEG能源公司	可供出售投資	指定為按公允價值計 入其他綜合收益的金 融資產	2,958	2,958
公開交易之股權投資－ 其他	可供出售投資	按公允價值計入損益 的金融資產	134	134
非公開交易之股權投資	可供出售投資	指定為按公允價值計 入其他綜合收益的金 融資產	2,258	2,258
衍生金融資產	以公允價值計量且其 變動計入當期損益的 金融資產	按公允價值計入損益 的金融資產	303	303
其他金融資產－流動性 基金	可供出售投資	按公允價值計入損益 的金融資產	5,453	5,453
其他金融資產－理財產 品	可供出售投資	按公允價值計入損益 的金融資產	48,564	48,564
應收賬款	貸款及應收款項	按攤餘成本計量的金 融資產	29,411	29,411
到期日為三個月以上的 定期存款	貸款及應收款項	按攤餘成本計量的金 融資產	22,835	22,835
現金及現金等價物	貸款及應收款項	按攤餘成本計量的金 融資產	14,918	14,918
其他非流動資產－棄置 費存款	貸款及應收款項	按攤餘成本計量的金 融資產	3,981	3,981
其他流動資產	貸款及應收款項	按攤餘成本計量的金 融資產	8,573	8,573

2.2 會計政策及披露要求變更（續）

生效日前提前採用的準則（續）：

國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009) - 金融工具（續）

關於權益投資（並非為交易持有），本集團作出了不可撤回的選擇，將其公允價值後續變動計入其他綜合收益。在國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009)下，當該權益投資終止確認或發生減值時，相關變動不會被重分類至當期損益。而在國際會計準則／香港會計準則第39號下，當可供出售的權益投資終止確認或發生減值時，在此之前確認的累計損益將從其他綜合收益轉入當期損益。假若本集團沒有提前採納國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009)，本集團截至二零一五年十二月三十一日止年度的基本及攤薄每股收益將變為人民幣0.41元。以上事項對截至二零一四年十二月三十一日止年度的基本及攤薄每股收益沒有重大影響。

本集團在本年度合併財務報表中未採用以下可能與集團相關且新制定及經修訂的國際財務報告準則／香港財務報告準則，這些準則已經頒布但尚未生效：

國際財務報告準則第9號／香港財務報告準則第9號(2014)	金融工具 ¹
國際財務報告準則第14號／香港財務報告準則第14號	監管遞延帳戶 ²
國際財務報告準則第15號／香港財務報告準則第15號	與客戶之間的合同產生的收入 ⁷
國際財務報告準則第16號	租賃 ⁵
國際財務報告準則第11號（修訂）／香港財務報告準則第11號（修訂）	購買共同經營中權益的核算 ³
國際會計準則第1號（修訂）／香港會計準則第1號（修訂）	披露動議 ³
國際會計準則第16號（修訂）／香港會計準則第16號（修訂）	澄清折舊和攤銷的可接受方法 ³
及國際會計準則第38號（修訂）／香港會計準則第38號（修訂）	
國際財務報告準則（修訂）／香港財務報告準則（修訂）	國際財務報告準則年度改進／香港財務報告準則年度改進: 2012-2014年週期 ³
國際會計準則第27號（修訂）／香港會計準則第27號（修訂）	單獨財務報表中的權益法 ³
國際財務報告準則第10號（修訂）／香港財務報告準則第10號（修訂）	投資者與其合營企業或聯營企業
及國際會計準則第28號（修訂）／香港會計準則第28號（修訂）	之間的資產出售或投入 ⁴
國際會計準則第7號（修訂）	披露動議 ⁶
國際會計準則第12號（修訂）	未實現損失的遞延所得稅資產的確認 ⁶

¹ 二零一八年一月一日或以後開始的會計年度生效，除了本集團提前採納的國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009)

² 二零一六年一月一日或以後開始的首次按照國際財務報告準則／香港財務報告準則編製的年度財務報告中生效

³ 二零一六年一月一日或以後開始的會計年度生效

⁴ 生效日期有待確定

⁵ 二零一九年一月一日或以後開始的會計年度生效

⁶ 二零一七年一月一日或以後開始的會計年度生效

⁷ 二零一八年一月一日或以後開始的會計年度生效

3. 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。以上分部主要因為本集團主要運營決策者分別對這些分部制定重要經營決策及衡量其經營業績。集團根據分部損益評估各分部經營業績。地理分部資訊在(b)單獨披露。

下表根據本集團之業務分類呈列二零一五年及二零一四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	
	二零一五年	二零一四年	二零一五年	二零一四年	二零一五年	二零一四年	二零一五年	二零一四年	二零一五年	二零一四年
外部收入	137,243	208,361	33,777	65,643	417	630	-	-	171,437	274,634
分部間收入*	12,339	15,380	(12,339)	(15,380)	85	242	(85)	(242)	-	-
收入合計	149,582	223,741	21,438	50,263	502	872	(85)	(242)	171,437	274,634
本年分部利潤	15,695	54,846	879	983	6,048	4,620	(2,376)	(250)	20,246	60,199
分部損益中包含如下金額：										
作業費用	(28,372)	(31,180)	-	-	-	-	-	-	(28,372)	(31,180)
除所得稅外的其他稅金	(10,748)	(11,802)	7	-	(29)	(40)	-	-	(10,770)	(11,842)
勘探費用	(9,973)	(11,680)	-	-	-	-	73	155	(9,900)	(11,525)
折舊、折耗及攤銷	(72,665)	(57,407)	(324)	(417)	(509)	(484)	59	22	(73,439)	(58,286)
資產減值及跌價準備	(2,690)	(4,147)	(56)	27	-	-	-	-	(2,746)	(4,120)
銷售及管理費用	(3,644)	(3,651)	(340)	(862)	(1,733)	(2,166)	12	66	(5,705)	(6,613)
利息收入	147	125	-	1	1,028	1,801	(302)	(854)	873	1,073
財務費用	(3,407)	(2,813)	(1)	(3)	(3,369)	(2,997)	659	1,039	(6,118)	(4,774)
聯營及合營公司之(損失)/利潤	(117)	12	-	-	2,020	994	-	-	1,903	1,006
所得稅收益/(費用)	44	(24,903)	(8)	(114)	3,080	2,703	-	-	3,116	(22,314)
其他資料										
聯營及合營公司投資	800	953	-	-	27,613	24,297	-	-	28,413	25,250
其他	532,765	524,702	3,336	8,671	344,037	368,648	(244,189)	(264,412)	635,949	637,609
分部資產	533,565	525,655	3,336	8,671	371,650	392,945	(244,189)	(264,412)	664,362	662,859
分部負債	(364,056)	(381,342)	(2,243)	(7,142)	(145,475)	(111,311)	233,453	216,546	(278,321)	(283,249)
資本性支出	66,122	106,593	11	16	386	794	-	-	66,519	107,403

* 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，將對應收入重新分類回勘探及生產分部。

3. 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73%（二零一四年：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二零一五年及二零一四年之非流動資產資料：

	中國		加拿大		其他		合併	
	二零一五年	二零一四年	二零一五年	二零一四年	二零一五年	二零一四年	二零一五年	二零一四年
物業、廠房及設備	193,359	206,144	105,383	101,644	155,399	155,434	454,141	463,222
聯營／合營公司投資	3,499	3,317	816	783	24,098	21,150	28,413	25,250
其他非流動資產	7,087	5,246	694	643	47	85	7,828	5,974

(c) 關於主要客戶的資訊

銷售收入約人民幣14,692百萬元（二零一四年：人民幣25,055百萬元）是勘探及生產分部及貿易業務分部從中國石油化工有限公司取得的。

4. 油氣銷售收入

	二零一五年	二零一四年
總收入	150,618	227,544
減：礦區使用費	(2,646)	(6,433)
中國政府留成油	(1,375)	(2,901)
油氣銷售收入	146,597	218,210

5. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除／(計入)：

	二零一五年	二零一四年
計入：		
銀行存款利息收入	<u>(873)</u>	<u>(1,073)</u>
投資收益：		
- 對可供出售金融資產投資之收益淨額	-	(2,684)
- 其他金融資產之公允價值變動	<u>(2,398)</u>	<u>-</u>
	<u>(2,398)</u>	<u>(2,684)</u>
處置物業、廠房及設備之保險補償收入	<u>(560)</u>	<u>(334)</u>
扣除：		
核數師酬金：		
- 審計費	45	47
- 其他費用	<u>12</u>	<u>18</u>
	<u>57</u>	<u>65</u>
僱員工資、酬金、僱員福利及社會保險	<u>6,924</u>	<u>8,751</u>
折舊、折耗及攤銷：		
- 物業、廠房及設備	72,293	57,212
- 無形資產	1,306	1,398
- 減：資本化淨額	<u>(160)</u>	<u>(324)</u>
	<u>73,439</u>	<u>58,286</u>
經營租賃租金：		
- 辦公室	438	508
- 廠房及設備	<u>2,448</u>	<u>1,741</u>
	<u>2,886</u>	<u>2,249</u>
修理及維修費用	<u>5,034</u>	<u>6,342</u>
研究及開發費用	<u>1,629</u>	<u>1,821</u>
處置物業、廠房及設備之損失／(收益)	<u>718</u>	<u>(1,158)</u>

6. 財務費用

	二零一五年	二零一四年
銀行借款利息	291	415
其他借款利息	4,701	3,813
其他借款成本	76	1
	<u>5,068</u>	<u>4,229</u>
利息費用總額	5,068	4,229
減：於物業、廠房及設備的資本化利息	(1,385)	(1,842)
	<u>3,683</u>	<u>2,387</u>
其他財務費用：		
棄置撥備貼現值撥回	2,435	2,387
	<u>2,435</u>	<u>2,387</u>
	<u>6,118</u>	<u>4,774</u>

截至二零一五年十二月三十一日止年度本集團的資本化年利率為0.735%至7.875%（二零一四年為0.64775%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（收益）／費用分析如下：

	二零一五年	二零一四年
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	9,990	16,609
- 本年度按估計應課稅利潤提撥的海外企業所得稅準備	3,501	14,083
	<u>13,491</u>	<u>30,692</u>
遞延所得稅		
- 本年暫時性差異	(12,585)	(8,378)
- 稅率變動的影響	(4,022)	-
	<u>(16,607)</u>	<u>(8,378)</u>
本年度所得稅（收益）／費用	<u>(3,116)</u>	<u>22,314</u>

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：

	二零一五年 %	二零一四年 %
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	(5.8)	7.1
稅率變動的影響	(23.5)	-
政府稅收優惠	(11.5)	(2.2)
源自聯營／合營公司的收益	(0.4)	(0.1)
以前年度未確認之可抵扣虧損	(1.9)	(3.3)
其他	(0.1)	0.5
	<hr/>	<hr/>
實際所得稅率	(18.2)	27.0

遞延稅項負債與遞延稅項資產抵消後的淨額變動如下：

	二零一五年	二零一四年
年初餘額	14,312	22,633
本年利潤中計提的所得稅	(12,585)	(8,378)
稅率變動的影響	(4,022)	-
計入所有者權益	141	(92)
匯率折算差異	206	149
	<hr/>	<hr/>
年末餘額	(1,948)	14,312

8. 股息

	二零一五年	二零一四年
每股股息：		
二零一五年中期股息每股0.25元港幣（二零一四年中期：0.25元港幣）	9,145	8,846
二零一四年末期股息每股0.32元港幣（二零一三年末期：0.32元港幣）	11,274	11,370
董事會建議期末每股股息：0.25元港幣（二零一四年末期：每股0.32元港幣）		
- 在報告期末未被確認為負債	<u>9,397</u>	<u>11,325</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。

9. 每股盈利

	二零一五年	二零一四年
盈利：		
用於計算普通股每股基本和攤薄盈利之利潤	<u>20,246</u>	<u>60,199</u>
股數：		
用於計算每股基本盈利之普通股的加權平均數	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>37,363,069</u>	<u>87,318,520</u>
用於計算每股攤薄盈利之普通股的加權平均數	<u>44,684,819,053</u>	<u>44,734,774,504</u>
每股盈利		
基本（人民幣元）	0.45	1.35
攤薄（人民幣元）	0.45	1.35

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。

於二零一五年及二零一四年十二月三十一日，絕大部分應收賬款的賬齡在三十天之內。所有客戶均擁有良好的還款紀錄，並且沒有逾期賬款。

11. 應付及暫估賬款

於二零一五年及二零一四年十二月三十一日，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

截至二零一五年十二月三十一日止，新發行的債券詳情如下：

發行方	到期日	票面利率	本金 百萬美元
CNOOC Finance (2015) U.S.A. LLC	2025年	3.500%	2,000
CNOOC Finance (2015) Australia Pty Ltd	2020年	2.625%	1,500
CNOOC Finance (2015) Australia Pty Ltd	2045年	4.200%	300

截至二零一五年十二月三十一日止，償還的債券詳情如下：

償還方	到期日	票面利率	本金 百萬美元
Nexen	2015年	5.2%	126

以上提及的所有債券由本公司提供全額的、且無條件的擔保。

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：		
每股面值為0.02港元之普通股於二零一四年一月一日	44,647,455,984	949
取消股份面值影響下股本溢價及股權贖回準備金的轉入*	-	42,132
於二零一四年十二月三十一日	44,647,455,984	43,081
於二零一五年十二月三十一日	44,647,455,984	43,081

* 於二零一四年三月三日生效的香港公司條例（第622章）廢除了股份面值的概念及法定股本的要求。

14. 期後事項

除在本公告或有事項(c)中披露的內容外，本集團無其他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。截止二零一五年十二月三十一日，公司約55.0%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。

公司通過推進油田群的區域開發及採用海上工程、鑽井和生產等方面的新技術來控制成本。二零一五年，公司深化開展「質量效益年」活動，努力控制成本、提高效益，桶油作業成本連續兩年下降。

目前，公司財務狀況健康。在低油價環境下，公司更加注重現金流管理，維持資本支出、派息和債務融資之間的平衡。

二零一五年概覽

二零一五年，世界經濟深度調整仍在繼續，總體復蘇乏力。美國經濟溫和復蘇；歐元區經濟緩慢復蘇；新興國家經濟增長放緩；中國經濟回穩動力和下行壓力並存，2015年中國GDP增長6.9%，為25年來首次跌破7%。

二零一五年，由於市場對全球經濟增長前景以及全球原油供應過剩的擔憂，國際油價維持低位運行。二零一五年，WTI原油均價每桶48.68美元，同比下降47.7%；Brent原油均價每桶53.60美元，同比下降46.1%。

面臨嚴峻的外部環境，公司深化開展「質量效益年」活動，在降本增效求生存的同時，著力夯實發展基礎，謀求長遠可持續發展。

二零一五年，公司實現淨產量495.7百萬桶油當量，同比增長14.6%，完成年度產量目標的高端。勘探方面，公司取得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，計劃二零一五年投產的7個新項目目前均已投產。健康安全環保形勢穩定。

二零一五年，公司保持了良好的財務狀況。油氣銷售收入為人民幣146,597百萬元（23,551.6百萬美元，適用於二零一五年度的折算匯率為6.2245），同比下降32.8%。淨利潤為人民幣20,246百萬元（3,252.6百萬美元），同比下降66.4%。

截至二零一五年十二月三十一日，公司每股基本和攤薄盈利分別為人民幣0.45元和人民幣0.45元。董事會已建議派發末期股息每股0.25港元（含稅）。

展望二零一六年，世界經濟仍然復蘇乏力，國際油價持續低迷，外部經營環境依然嚴峻。為此，公司堅定信心，沉著應對，進一步強化了我們低油價下的經營策略，將深入推進「質量效益年」活動，努力完成各項生產經營任務。

財務表現

合併淨利潤

公司二零一五年度的合併淨利潤為人民幣20,246百萬元（3,252.6百萬美元），比去年同期人民幣60,199百萬元減少66.4%。主要是國際油價大幅下降帶來公司盈利減少。

收入

二零一五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：

	二零一五年	二零一四年	變動	變動(%)
油氣銷售收入（人民幣百萬元）	146,597	218,210	(71,613)	(32.8%)
石油液體	128,929	200,991	(72,062)	(35.9%)
天然氣	17,668	17,219	449	2.6%
銷量（百萬桶油當量）	480.1	415.6	64.5	15.5%
石油液體（百萬桶）	404.0	340.6	63.4	18.6%
天然氣（十億立方英尺）	444	435	9	2.1%
實現價格				
石油液體（美元／桶）	51.27	96.04	(44.77)	(46.6%)
天然氣（美元／千立方英尺）	6.39	6.44	(0.05)	(0.8%)
淨產量（百萬桶油當量）	495.7	432.5	63.2	14.6%
中國	323.4	269.1	54.3	20.2%
海外	172.3	163.4	8.9	5.4%

本年度，公司實現淨產量495.7百萬桶油當量（包括公司享有的按權益法核算的被投資實體的權益），比二零一四年的432.5百萬桶油當量增加了14.6%，主要受益於中國海域新油氣田投產。石油液體銷售收入減少主要源於全年平均實現油價較去年大幅下降，同時銷量上升抵減了部分影響。

作業費用

二零一五年，公司作業費用總額為人民幣28,372百萬元(4,558.1百萬美元)，比二零一四年的31,180百萬元下降了9.0%。二零一五年，公司桶油作業費為人民幣59.4元／桶油當量(9.55美元／桶油當量)，比二零一四年的人民幣75.1元／桶油當量(12.22美元／桶油當量)下降了20.9%，得益於產量大幅增長的同時成本實現有效管控。其中，中國海域的桶油作業費為人民幣49.5元／桶油當量(7.96美元／桶油當量)，較去年同期60.4元／桶油當量(9.83美元／桶油當量)下降了18.0%，海外的桶油作業費為人民幣80.2元／桶油當量(12.88美元／桶油當量)，較去年同期102.1元／桶油當量(16.61美元／桶油當量)相比下降了21.4%。

除所得稅外的其他稅金

二零一五年，除所得稅外的其他稅金總額為人民幣10,770百萬元(1,730.3百萬美元)，比二零一四年的11,842百萬元下降了9.1%，主要源於油氣銷售收入下降的影響。

勘探費用

二零一五年，公司勘探費用為人民幣9,900百萬元(1,590.5百萬美元)，比二零一四年的11,525百萬元減少了14.1%，其中本年度幹井費用為人民幣4,740百萬元(761.5百萬美元)，比二零一四年的人民幣5,686百萬元減少16.7%，主要得益於本年勘探投資減少、高成本井下降以及根據後續儲量評價結果核銷的探井費用較去年明顯減少。此外公司在勘探投資預算大幅下降的情況下持續推動降本增效帶來物探費用同比下降。

折舊、折耗和攤銷

二零一五年，公司折舊、折耗和攤銷總額為人民幣73,439百萬元(11,798.4百萬美元)，比二零一四年的58,286百萬元增長了26.0%。公司桶油折舊、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146.4元／桶油當量(23.53美元／桶油當量)，比二零一四年的人民幣130.9元／桶油當量(21.30美元／桶油當量)增長了11.8%，主要原因是中國海域以及英國北海在近幾年原材料和服務價格上漲環境下完成開發的新油氣田以及綜合調整項目的產量比例上升，同時美國頁岩油氣項目新開發井投產帶來攤銷率進一步上升。

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3,545百萬元(569.5百萬美元)，比二零一四年的3,951百萬元減少10.3%。公司桶油拆除費由二零一四年的人民幣9.52元／桶油當量(1.55美元／桶油當量)減少為人民幣7.43元／桶油當量(1.19美元／桶油當量)，降幅為22.0%，主要原因是在上游行業資本支出普遍縮減的背景下，工程建設及鑽完井供應商服務市場價格隨之下調，基於當前價格水平的油氣田棄置成本期望值下降。

特別收益金

二零一五年，公司應上繳的特別收益金為人民幣59百萬元(9.5百萬美元)，比二零一四年的19,072百萬元減少99.7%，主要是源於中國境內原油銷售收入下降及中國政府自二零一五年一月一日起提高特別收益金起征點至65美元的影響。

資產減值、跌價準備以及資產核銷

二零一五年，公司資產減值及跌價準備為人民幣2,746百萬元（441.2百萬美元），比二零一四年的4,120百萬元減少33.3%，其中包括因短期油價下降影響導致中國、北美、南美和非洲的部分資產出現減值。此外，本年核銷了部分北美頁岩油氣資產和部分加拿大未探明資產，分別有人民幣1,400百萬元計入折舊、折耗及攤銷，以及人民幣461百萬元計入勘探費用，原因是土地租約到期，考慮到項目經濟性及勘探評價結果未達到預期，公司從相關項目退出。

銷售及行政管理費

二零一五年，銷售及行政管理費為人民幣5,705百萬元（916.5百萬美元），比二零一四年的6,613百萬元減少了13.7%。公司桶油銷售及管理費用相應由二零一四年的人民幣15.93元／桶油當量（2.59美元／桶油當量）下降為人民幣11.95元／桶油當量（1.92美元／桶油當量），降幅為24.9%。主要是公司部分貿易業務戰略轉型帶來銷售費用大幅下降。此外，本年繼續深化降本增效，成果顯著。

財務費用／利息收入

二零一五年，公司財務費用為人民幣6,118百萬元（982.9百萬美元），比二零一四年的4,774百萬元增加了28.2%，主要是公司發行擔保債券帶來利息費用增加。公司二零一五年利息收入為人民幣873百萬元（140.3百萬美元），比二零一四年的1,073百萬元減少了18.6%，原因是在市場利率下降的環境下，存款規模縮小帶來的收益下降。

匯兌收益淨額

二零一五年，公司發生匯兌淨損失人民幣143百萬元（23.0百萬美元），較二零一四年的匯兌收益1,049百萬元變動了113.6%，主要是人民幣、英鎊和加幣對美元匯率波動產生的匯兌損失增加。

投資收益

二零一五年，公司投資收益為人民幣2,398百萬元（385.3百萬美元），較二零一四年2,684百萬元減少了10.7%，主要是在二零一五年中國人民銀行持續降息，導致市場投資收益率下降。

聯／合營公司之利潤

二零一五年，公司分享聯／合營公司利潤為人民幣1,903百萬元（305.7百萬美元），較二零一四年1,006百萬元增長了89.2%，主要源於當地財稅優惠帶來的合營公司盈利情況的改善。

所得稅

二零一五年，所得稅收益為人民幣3,116百萬元（500.6百萬美元），比二零一四年的所得稅費用22,314百萬元變動了114.0%，主要由英國政府將北海石油及天然氣活動的綜合所得稅從62%降至50%，一次性轉回遞延所得稅負債的影響，此外當期海外資產受油價下降影響盈利水平下降，導致所得稅費用降低。與二零一四年實際所得稅率27.0%相比，二零一五年的實際所得稅率為(18.2%)。

資本來源及流動性

概覽

二零一五年，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：

	二零一五年		二零一四年	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	80,095	12,867.7	110,508	(30,413)	(27.5%)
投資活動	(76,495)	(12,289.3)	(90,177)	13,682	(15.2%)
融資活動	(6,893)	(1,107.4)	(19,486)	12,593	(64.6%)

經營活動流入的淨現金流量

二零一五年，經營活動產生的淨現金流量為人民幣80,095百萬元（12,867.7百萬美元），較二零一四年110,508百萬元減少了27.5%，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

二零一五年，公司資本性投資（不含收購）支付的現金為人民幣67,674百萬元（10,872.2百萬美元），較二零一四年減少29.3%，主要是為應對低油價挑戰，在提高質量效益的基礎上，削減資本支出的影響。二零一五年，公司的開發投資主要用於OML130、伊拉克技術服務合同、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其他金融資產人民幣122,030百萬元（19,604.8百萬美元），同時，出售了其他金融資產人民幣104,900百萬元（16,852.8百萬美元），以及減少了到期日超過三個月的定期存款人民幣4,825百萬元（775.2百萬美元）。

融資活動流出的淨現金流量

二零一五年，公司融資活動的淨現金流入主要是增加的銀行借款人民幣20,541百萬元（3,300.0百萬美元）以及發行擔保債券獲得人民幣23,184百萬元（3,800.0百萬美元），部分被支付股利人民幣20,419百萬元（3,280.4百萬美元）和歸還借款人民幣24,127百萬元（3,876.1百萬美元）所抵消。

二零一五年末，公司全部帶息負債為人民幣164,645百萬元（26,451.1百萬美元），二零一四年末為人民幣136,563百萬元，債務增加主要是由於本年新發行擔保債券38億美元的影響。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29.9%，較二零一四年的26.5%有所上升，主要是由於帶息負債規模增加的影響。

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		
	二零一三年	二零一四年	二零一五年
	(百萬人民幣)		
中國			
開發	42,839	49,128	25,187
勘探	12,012	13,718	9,515
小計	<u>54,851</u>	<u>62,845</u>	<u>34,702</u>
海外			
開發	28,315	33,403	25,957
勘探	6,216	9,455	5,201
小計	<u>34,531</u>	<u>42,858</u>	<u>31,158</u>
合計	<u>89,383</u>	<u>105,704</u>	<u>65,860</u>

註：2013年、2014年和2015年資本化利息分別為人民幣2,049百萬元、1,842百萬元和人民幣1,385百萬元。

其他

僱員

截至二零一五年十二月三十一日，本公司的中國僱員、海外僱員和勞務派遣僱員人數分別為14,956、5,131和498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平臺和C平臺相繼發生溢油事故(「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,「中海石油中國」)與康菲公司(一家美國石油公司)的兩家附屬公司(合稱「康菲」)之間的產品分成合同(「PSC協議」)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(合稱「被告」)。原告向被告提出以下要求:(1)對蓬萊19-3油田溢油事故所損害的渤海生態環境進行修復,以使渤海灣生態環境達到溢油事故發生之前的狀態;(2)如被告在原告勝訴判決生效後三個月內未制定實施科學的渤海生態修復方案,則出資設立渤海生態修復專項基金,基金規模以專業機構出具的生態環境修復預估數額為準,資金使用由專業的公益公募基金會監管;及(3)承擔原告因為訴訟而支出的一切訴訟費用。中海石油中國已就訴訟聘請中國律師並正積極應訴。

本公司認為,公司可能承擔的由上述溢油事故(包括前段中披露的訴訟)引起的任何負擔(如有)需根據相關法律法規、PSC協議及相關協議等的規定來確定。基於截至合併財務報表批准日的評估結果,本公司認為,不可能確定對未來決定由本公司承擔的因上述溢油事故(包括前段所披露的訴訟)引起的負擔而需在合併財務報表中計提的相應撥備(如有)。本次溢油事故對本公司的財務影響尚不確定,本公司未在合併財務報表中為上述事故計提任何撥備。

- (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援,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。

- (c) 二零一五年七月十五日，位於加拿大阿爾伯塔省麥克默裏堡南部的尼克森長湖作業區發生了乳化液洩漏事件。洩漏量約5,000立方米，影響管道附近約21,900平方米的區域。此次事件沒有造成人員傷亡。相關井礦已停運，同時尼克森啟動了應急回應機制。本公司將安全作為首要考慮的事項，並採取措施將本次洩漏對環境和野生動物的影響最小化。從此次事件發生以來，本公司在洩漏現場的清理和整治工作中與相關監管機構緊密合作，尼克森也正在配合監管機構的調查。

洩漏區域內大部分瀝青已經被安全清除，進一步的整治和清理工作正在進行中，同時這些工作將一直遵循相關的監管要求。此次事件對本集團的財務影響總額尚未確定，本公司也並未在合併財務報表中對本次事件計提完全的撥備。

二零一六年一月十五日，尼克森的長湖加氫裂化裝置壓縮機廠房發生爆炸。此次事件造成兩名員工死亡。尼克森立即向相關監管機構報告了此次事件，並一直配合監管機構的調查。當前仍不能對此次事件的財務影響做出合理估計。

本公司貫徹的保險政策涵蓋的責任範圍包括財產損失、第三方污染清理和井礦控制損失。本公司已就近期的長湖事件損失向保險公司提交索賠申請，保險公司正在對索賠申請進行調查。

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二零一五年為人民幣6.2245元兌1美元（二零一四年為人民幣6.1444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

本公司已於二零一五年八月二十六日宣佈派發每股0.25港元（含稅）的中期股息，該等股息已於二零一五年十月十三日支付給本公司股東。

董事會建議派發截至二零一五年十二月三十一日之年度每股0.25港元（含稅）的末期股息，該等股息將於二零一六年七月十九日支付給本公司於二零一六年六月十七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二零一五年末期股息所得稅

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）派發二零一五年末期股息時，需代扣代繳10%的企業所得稅。對於在二零一六年六月十七日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二零一五年末期股息；對於在二零一六年六月十七日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），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）有限公司支付二零一五年末期股息款項。

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，請在二零一六年六月十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二零一六年六月十七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二零一五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二零一五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二零一五年十二月三十一日止年度合併財務報表而編報。

上市證券的購買、沽售或贖回

除本公告所披露外，於截至二零一五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買、沽售或贖回其上市證券。

暫停辦理股票過戶登記

本公司將於二零一六年五月二十三日（星期一）至二零一六年五月二十六日（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二零一六年五月二十日（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，本公司將於二零一六年六月十三日（星期一）至二零一六年六月十七日（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二零一六年六月十日（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。此外，由於本公司的普通股在美國證券交易管理委員會註冊並於紐約證券交易所（「紐交所」）上市，本公司須遵守若干紐約證券交易所企業管治要求。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。於紐交所上市之公司手冊之第303A.11條要求於紐交所上市的外國私營發行人描述彼等企業管治常規與適用於紐交所上市之美國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，該資訊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

截至二零一五年十二月三十一日止，除僅偏離《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條文第A.4.1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。

上市發行人董事進行證券交易之標準守則

本公司採納的《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》」）。本公司已對全體董事進行專門的詢問，全體董事已確認，於截至二零一五年十二月三十一日止年度內已遵守了《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>）。本公司截至二零一五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，二零一六年三月二十四日

於本公告刊發日期，董事會由以下成員組成：

執行董事

李凡榮
武廣齊

獨立非執行董事

趙崇康
劉遵義
謝孝衍
凱文 G. 林奇

非執行董事

楊華（董事長）
呂波

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」等辭匯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它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。