



**CNOOC LIMITED**

**中國海洋石油有限公司**

NYSE 紐約交易所股票代碼：CEO  
SEHK 香港聯交所股票代碼：0883

**Interim Report 2009 中期報告**



2	董事長致辭
5	主要指標
6	中期簡明合併綜合收益表
7	中期簡明合併財務狀況表
8	中期簡明合併股東權益變動表
9	中期簡明合併現金流量表
10	中期簡明合併財務報表附註
33	中期簡明財務報告審閱報告
34	其它資料

# 董事長致辭

列位股東，

年初，在公司二零零八年年報的董事長致辭中，我曾借「冬天已經來了，春天還會遠嗎？」表達我對公司無懼金融危機，將繼續穩健前行的堅定信心。

現在，上半年已然過去，我的信心則更趨堅定。

雖然在當下，世界經濟前景仍不明朗，但至少已經可以看到經濟復蘇的萌芽：多種經濟數據表明，世界多個主要經濟體正在走向復蘇，尤其是在公司的主要作業區——中國，經濟已經出現了恢復增長動力的強烈信號。

國際油價可謂是經濟形勢的一面鏡子。上半年，從高位急瀉而下的國際油價已經逐步企穩，並顯著回升。

外部大環境的回暖對於公司的業績表現無疑是一大利好，但中海油自身的健康發展更有助於公司快步走出「寒冬」。

上半年，公司的新一屆管理層緊緊抓住行業縮小投資的時間窗口，有效組織相對寬鬆的作業資源，在加大勘探力度的同時，加快了對現有項目的開發步伐，我們的這一決策已見到了良好的效果。上半年，公司經營繼續獲得豐碩成果，年初計劃的一批新項目順利投產，公司產量強勁增長，勘探方面屢有斬獲，綜合部署獲得多項突破。

我相信，這些，包括我們繼續保有的低成本優勢、表現良好的健康安全環保指標，既是公司上述工作思路結出的碩果，也是公司新一屆管理層有能力成功組織各類資源、圓滿兌現董事會之委託的最佳例證。

## 增長動力強勁

二零零九年將成為中海油在穩健成長道路上的又一個里程碑，年內公司的油氣淨產量預計可大幅增長15%以上，同時將有10個新項目建成投產。目前，公司正朝這個目標穩步前進。

在中國海域，公司的自營油氣田包括番禺30-1、渤中28-2南和秦皇島33-1已經順利投產。在海外，尼日利亞OML130這一大型深水項目的一期Akpo油田已經順利投產，成為公司海外產量增長的重要動力。此外，印度尼西亞東固液化天然氣項目也已於7月初投產。這些項目的投產，不但有助於我們完成今年的產量目標，還將成為公司中長期發展的重要助力。

上半年，公司實現原油產量87.3百萬桶、天然氣106.3十億立方英尺，合計淨產量105.8百萬桶油當量，比去年同期增長15.2%。其中海外淨產量為15.0百萬桶油當量，較去年同期大幅上升38.9%。

公司上半年的產量增長符合我們的預期。這一增長主要得益於：文昌油田群、西江23-1和蓬萊19-3二期B平台等去年投產的主力項目上半年表現良好，推動產量穩步攀升；今年年初投產的OML130項目，幫助海外原油產量大幅增長，幾近翻番。此外，公司對於在產油田的精細化管理繼續取得良好成果，保持了大部分油田較高的生產時率。同時，通過實施有效的增產措施使在產油田維持了較高的產能，綏中36-1和旅大油田群等油田生產穩定。此外，通過對部分油田停產檢修工作的優化管理，節省了生產關停時間，減少了產量損失。

如果說近期多個重要項目的陸續投產和產量的強勁增長是公司度過這次金融危機的重要保障，那麼，良好的勘探成果則是公司應對未來可能來臨的「寒冬」的戰略儲備。上半年，公司勘探形勢喜人，共取得10個新發現和8個成功評價，並在勘探新區和新領域獲得突破，進一步擴大了勘探空間。在渤海海域，遼東灣勘探再傳捷報，取得錦州20-2北這一中型規模的新發現；石臼坨凸起周緣，共獲得秦皇島29-2、秦皇島35-4、渤中2-1和秦皇島36-3等多個新發現，有望帶動本區域的滾動勘探，將成為公司新的儲量增長點。

此外，我們還成功評價了8個含油氣構造。其中值得一提的是，對中國海域首個深水天然氣發現荔灣3-1所鑽的兩口評價井均獲得成功，證實了此前對其儲量規模的預期。

海外業務方面，我們通過一持股比例50:50的合資公司簽訂了銷售與購買協議。根據協議，該合資公司收購了安哥拉32區塊20%的工作權益。這是公司機遇性收購策略又一成功體現。

### 成本控制得力

低成本既是中海油的重要競爭優勢，也是我們一直以來貫徹的一個重要戰略。多年來，我們通過良好的管理、科技創新和推進區域化開發等，努力控制成本，使公司桶油成本一直處於國際同行中的領先水平。

在金融危機的環境下，成本控制尤顯重要。上半年，儘管受到金融危機影響，部分原材料價格出現下跌，但石油行業開發建設的長周期，以及由此帶來的服務和原材料價格的滯後性，使我們的成本控制仍面臨較大壓力。

## 董事長致辭

在這種情況下，我們改進管理，深入挖潛，厲行節約，有效控制了成本。上半年，公司桶油成本為19.50美元，比去年全年平均的19.78美元下降了約1.4%。尤其是通過精細化管理和推進節約措施，使桶油作業費下降了3.8%，來之不易。

但由於行業成本下降並不明顯，以及全球流動性充足所帶來的通貨膨脹隱憂，預計公司成本在未來兩年仍將面臨較大的增長壓力。公司管理層對此亦有清楚認識。為此，我們將繼續通過公司上下節能減排、厲行節約，以進一步加強成本控制。

上半年，國際油價大幅下降。在此情況下，我們加強銷售管理，成功減小了公司實現油價與WTI等國際油價的價差，平均實現油價為每桶49.35美元。上半年淨利潤為人民幣124.0億元，每股盈利人民幣0.28元。鑒於公司穩健的財務狀況，董事會決定派發2009年中期股息每股0.20港元。

### 發展前景光明

雖然世界經濟已出現復蘇迹象，國際油價也已從低位有所回升，但經濟發展的不確定因素仍然很多，每一步前進都需要克服很多波折。面對變幻不定的經營環境，我們將繼續秉承公司的發展戰略，以持續為股東創造價值為目標，注重儲量和產量的增長，維持穩健的財務政策，保持低成本優勢。

具體而言，我們將在健康、安全、環保生產的基礎上，重點在以下幾個方面開展工作：一是著眼於儲量增長，繼續加大勘探投入，以中國海域的原油勘探為重點進行勘探作業；二是做好新油氣田的投產工作，加快調整井等增產措施的實施，確保全年產量任務的順利完成；三是繼續加強管理，控制成本。

我相信，憑藉中海油的堅實資源基礎、強勁的發展動力、良好的成本結構，加上完善的管理體系和優秀的管理團隊和員工隊伍，我們一定可以早日走入新的發展周期。

最後，我謹代表董事會對列位股東一如既往的支持表示感謝，並對公司管理層和全體員工的努力工作謹表謝意。我們將不負重託，繼續努力。

傅成玉  
董事長兼首席執行官

香港，二零零九年八月二十六日

## 主要指標

	截至六月三十日止六個月	
	二零零九年	二零零八年
淨利潤，人民幣百萬元	<b>12,402</b>	27,542
每股基本盈利，人民幣元	<b>0.28</b>	0.62
油氣銷售收入合計，人民幣百萬元	<b>32,523</b>	54,464
收入合計，人民幣百萬元	<b>40,648</b>	70,045
<b>淨產量*</b>		
石油，百萬桶	<b>87.3</b>	72.7
天然氣，十億立方英尺	<b>106.3</b>	110.1
合計，百萬桶油當量	<b>105.8</b>	91.8
<b>日淨產量*</b>		
石油，桶	<b>482,168</b>	399,519
天然氣，百萬立方英尺	<b>587</b>	605
合計，桶油當量	<b>584,767</b>	504,637

\* 剔除本公司持有的一聯營公司的權益。

# 中期簡明合併綜合收益表

截至二零零九年六月三十日止六個月

(除每股數據外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	截至六月三十日止六個月 二零零九年 (未經審計)	二零零八年 (未經審計)
<b>收入</b>			
油氣銷售收入	3	<b>32,523,285</b>	54,463,611
貿易收入	3	<b>7,787,397</b>	14,191,088
其他收入		<b>337,659</b>	1,390,288
		<b>40,648,341</b>	70,044,987
<b>費用</b>			
作業費用		<b>(5,154,014)</b>	(4,068,497)
產量稅		<b>(1,461,660)</b>	(2,594,225)
勘探費用		<b>(976,846)</b>	(1,342,451)
折舊、折耗及攤銷		<b>(6,538,814)</b>	(4,665,419)
石油特別收益金	4	<b>(1,297,622)</b>	(9,745,988)
原油及油品採購成本	3	<b>(7,592,744)</b>	(14,022,885)
銷售及管理費用		<b>(946,460)</b>	(831,507)
其他		<b>(212,851)</b>	(459,166)
		<b>(24,181,011)</b>	(37,730,138)
<b>營業利潤</b>			
利息收入		<b>357,068</b>	356,603
財務費用	5	<b>(252,388)</b>	(194,143)
匯兌收益，淨額		<b>9,095</b>	2,895,417
投資收益		<b>72,541</b>	192,578
聯營公司之利潤		<b>92,261</b>	206,443
營業外支出，淨額		<b>(19,222)</b>	(277)
<b>稅前利潤</b>			
所得稅	6(i)	<b>(4,325,039)</b>	(8,229,410)
<b>歸屬於公司股東的本期利潤</b>			
		<b>12,401,646</b>	27,542,060
<b>滙兌折算差異</b>			
可供出售金融資產的公允價值變動損失，稅後淨額	8	<b>(96,975)</b>	(5,223,093)
聯營公司儲備變動		<b>(1,201)</b>	(45,635)
		<b>(98,176)</b>	(5,268,728)
<b>稅後其他綜合損失合計</b>			
		<b>(101,643)</b>	(5,246,922)
<b>稅後綜合收益</b>			
		<b>12,300,003</b>	22,295,138
<b>每股盈利</b>			
基本	7	人民幣 <b>0.28</b> 元	人民幣0.62元
攤薄	7	人民幣 <b>0.28</b> 元	人民幣0.61元
<b>股息</b>			
宣派中期股息	16	<b>7,875,180</b>	7,854,162

# 中期簡明合併財務狀況表

二零零九年六月三十日  
(所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	二零零九年 六月三十日 (未經審計)	二零零八年 十二月三十一日 (已經審計)
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備	9	151,681,238	138,358,136
無形資產	10	1,194,267	1,205,645
聯營公司投資		1,762,215	1,785,155
可供出售的金融資產		1,549,184	1,549,797
非流動資產小計		<b>156,186,904</b>	142,898,733
<b>流動資產</b>			
存貨及供應物		3,263,611	2,684,372
應收賬款	11	10,825,093	5,633,318
可供出售的金融資產		4,858,391	11,660,649
其他流動資產		3,216,804	2,730,324
到期日為三個月以上的定期存款		-	21,300,000
現金及銀行存款		42,039,149	19,761,618
流動資產小計		<b>64,203,048</b>	63,770,281
<b>流動負債</b>			
應付及暫估賬款	12	15,597,426	11,913,363
其他應付款及預提費用		3,899,983	4,020,803
一年內到期的長期銀行借款	13	49,849	16,623
應交稅金		3,912,440	2,848,454
流動負債小計		<b>23,459,698</b>	18,799,243
流動資產淨值		<b>40,743,350</b>	44,971,038
總資產減流動負債		<b>196,930,254</b>	187,869,771
<b>非流動負債</b>			
長期銀行借款	13	9,221,564	7,115,408
長期擔保債券	14	6,838,977	6,748,598
油田拆除撥備		10,157,677	8,339,734
遞延稅項負債		5,938,747	5,428,323
非流動負債小計		<b>32,156,965</b>	27,632,063
淨資產		<b>164,773,289</b>	160,237,708
<b>所有者權益</b>			
<b>歸屬於公司股東的權益</b>			
已發行股本	15	949,299	949,299
儲備		163,823,990	159,288,409
所有者權益		<b>164,773,289</b>	160,237,708

# 中期簡明合併股東權益變動表

截至二零零九年六月三十日止六個月  
(所有金額均以人民幣千元為單位)

	歸屬於公司股東							合計
	股本	股本溢價 及股權 贖回準備	累計折算 儲備	法定及 非分配 儲備金	其他 儲備	留存 收益	擬派 期末股息	
二零零八年一月一日餘額	942,541	41,043,786	(5,632,454)	20,000,000	4,848,022	66,060,398	7,052,445	134,314,738
本期利潤	—	—	—	—	—	27,542,060	—	27,542,060
稅後其他綜合損失合計	—	—	(5,223,093)	—	(23,829)	—	—	(5,246,922)
稅後綜合收益	—	—	(5,223,093)	—	(23,829)	27,542,060	—	22,295,138
二零零七年末期股息	—	—	—	—	—	230,915	(7,052,445)	(6,821,530)
權益支付的股份期權費用	—	—	—	—	59,840	—	—	59,840
債券轉股	6,732	1,080,462	—	—	—	—	—	1,087,194
行使的股份期權	6	1,697	—	—	—	—	—	1,703
二零零八年六月三十日餘額 (未經審計)	<u>949,279</u>	<u>42,125,945*</u>	<u>(10,855,547)*</u>	<u>20,000,000*</u>	<u>4,884,033*</u>	<u>93,833,373*</u>	<u>—*</u>	<u>150,937,083</u>
二零零九年一月一日餘額	949,299	42,129,095	(10,706,877)	20,000,000	5,063,698	94,923,740	7,878,753	160,237,708
本期利潤	—	—	—	—	—	12,401,646	—	12,401,646
稅後其他綜合損失合計	—	—	(96,975)	—	(4,668)	—	—	(101,643)
稅後綜合收益	—	—	(96,975)	—	(4,668)	12,401,646	—	12,300,003
二零零八年末期股息	—	—	—	—	—	5,360	(7,878,753)	(7,873,393)
權益支付的股份期權費用	—	—	—	—	108,971	—	—	108,971
轉入(轉出)專項儲備基金	—	—	—	—	1,573	(1,573)	—	—
二零零九年六月三十日餘額 (未經審計)	<u>949,299</u>	<u>42,129,095*</u>	<u>(10,803,852)*</u>	<u>20,000,000*</u>	<u>5,169,574*</u>	<u>107,329,173*</u>	<u>—*</u>	<u>164,773,289</u>

\* 上述儲備構成了中期簡明合併財務狀況表中的合併儲備合計約人民幣163,823,990,000元(二零零八年六月三十日:約人民幣149,987,804,000元)。

## 中期簡明合併現金流量表

截至二零零九年六月三十日止六個月  
(所有金額均以人民幣千元為單位)

	截至六月三十日止六個月	
	二零零九年 (未經審計)	二零零八年 (未經審計)
經營活動產生的淨現金流入	<b>17,997,860</b>	29,163,966
投資活動產生的淨現金流入／(流出)	<b>9,279,882</b>	(7,339,796)
融資活動產生的淨現金流出	<b>(4,983,312)</b>	(5,683,136)
現金及現金等價物的淨增加額	<b>22,294,430</b>	16,141,034
現金及現金等價物的期初餘額	<b>19,761,618</b>	23,356,569
外幣折算差異影響，淨額	<b>(16,899)</b>	(278,487)
現金及現金等價物的期末餘額	<b>42,039,149</b>	39,219,116

# 中期簡明合併財務報表附註

二零零九年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

## 1. 公司組織及主要經營活動

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」)。截至二零零九年六月三十日止的六個月，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」)。

於二零零九年六月三十日，本公司直接或間接擁有下列主要附屬公司、聯營公司以及共同控制公司的權益：

公司名稱	註冊成立/ 設立地點及時間	已發行及繳足之 普通股股本/ 註冊資本	本集團 應佔股本 權益百分比	主要業務
直接控股的附屬公司：				
中海石油(中國) 有限公司	中國天津 一九九九年九月十五日	200億元人民幣	100%	在中國從事海上油氣 勘探、開發、生產及 銷售活動
中國海洋石油國際 有限公司	英屬維京群島 一九九九年八月二十三日	2美元	100%	投資控股
中國海洋石油(新加坡) 國際有限公司	新加坡 一九九三年五月十四日	300萬新加坡元	100%	在中國境外從事油氣 產品銷售及市場推廣 活動
中海油財務(2002) 有限公司	英屬維京群島 二零零二年一月二十四日	1,000美元	100%	債券發行
中海油財務(2003) 有限公司	英屬維京群島 二零零三年四月二日	1,000美元	100%	債券發行

# 中期簡明合併財務報表附註

二零零九年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

## 1. 公司組織及主要經營活動(續)

公司名稱	註冊成立/ 設立地點及時間	已發行及繳足之 普通股股本/ 註冊資本	本集團 應佔股本 權益百分比	主要業務
間接控股的附屬公司*：				
馬六甲石油有限公司	百慕達 一九九五年十一月二日	12,000 美元	100%	在印度尼西亞從事海上油氣勘探、開發及生產活動
海外石油天然氣美國有限公司	美國特拉華州 一九九七年八月二十八日	1,000 美元	100%	投資控股
海外石油天然氣馬六甲有限公司	百慕達 一九九五年十一月二十三日	12,000 美元	100%	在印度尼西亞從事海上油氣勘探、開發及生產活動
中海油東南亞有限公司	百慕達 一九九七年五月十六日	12,000 美元	100%	投資控股
CNOOC ONWJ Ltd.	馬來西亞納敏島 二零零二年三月二十七日	1 美元	100%	在印度尼西亞從事海上油氣勘探、開發及生產活動
CNOOC SES Ltd.	馬來西亞納敏島 二零零二年三月二十七日	1 美元	100%	在印度尼西亞從事海上油氣勘探、開發及生產活動
CNOOC Poleng Ltd.	馬來西亞納敏島 二零零二年三月二十七日	1 美元	100%	在印度尼西亞從事海上油氣勘探、開發及生產活動
CNOOC Madura Ltd.	馬來西亞納敏島 二零零二年三月二十七日	1 美元	100%	在印度尼西亞從事海上油氣勘探、開發及生產活動

# 中期簡明合併財務報表附註

二零零九年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

## 1. 公司組織及主要經營活動(續)

公司名稱	註冊成立/ 設立地點及時間	已發行及繳足之 普通股股本/ 註冊資本	本集團 應佔股本 權益百分比	主要業務
<b>間接控股的附屬公司*(續)：</b>				
CNOOC NWS Private Limited	新加坡 二零零二年十月八日	2新加坡元	100%	在澳大利亞從事海上油氣勘探、開發及生產活動
CNOOC Muturi Limited	曼島 一九九六年二月八日	7,780,770美元	100%	在印度尼西亞從事海上油氣勘探、開發及生產活動
CNOOC Exploration & Production Nigeria Limited	尼日利亞 二零零六年一月六日	1,000萬奈拉	100%	在非洲從事海上油氣勘探、開發及生產活動
AERD Projects Nigeria Limited	尼日利亞 二零零五年一月二十八日	1,000萬奈拉	92.11%	在非洲從事海上油氣勘探、開發及生產活動
<b>聯營公司**：</b>				
上海石油天然氣有限公司	中國上海 一九九二年九月七日	9億元人民幣	30%	在中國從事海上油氣勘探、開發、生產及銷售活動
中海石油財務有限責任公司	中國北京 二零零二年六月十四日	14.15億元人民幣	31.8%	向中國海油及其成員單位提供存款、轉賬、結算、貸款、貼現及其他金融服務

# 中期簡明合併財務報表附註

二零零九年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

## 1. 公司組織及主要經營活動(續)

公司名稱	註冊成立/ 設立地點及時間	已發行及繳足之 普通股股本/ 註冊資本	本集團 應佔股本 權益百分比	主要業務
共同控制公司：				
Husky Oil (Madura) Ltd. (「HOML」)**	英屬維京群島 二零零五年十二月二十八日	無面值	50%	在印度尼西亞從事海上油氣勘探、開發、生產及銷售活動
Chaoyang Petroleum (BVI) Limited ****	英屬維京群島 二零零九年二月四日	10美元	50%	投資控股

\* 通過中國海洋石油國際有限公司間接控股。

\*\* 通過中海石油(中國)有限公司間接持股。

\*\*\* 截止二零零九年六月三十日，HOML持有權益的區塊仍處於開發階段。

\*\*\*\* Chaoyang Petroleum (BVI) Limited (「Chaoyang BVI」)為二零零九年二月四日在英屬維京群島註冊成立的有限責任公司。本集團及一第三方各自對該合資公司擁有50%的股份權益。Chaoyang BVI主要從事投資控股業務。

二零零九年五月二十七日，Chaoyang BVI以約2.5億美元的對價收購Talisman Energy Inc.的全資子公司Talisman Trinidad Ltd. (「TTL」)100%股份權益。TTL持有特立尼達和多巴哥共和國海上2C區塊產品分成合同項下25%的權益。2C區塊自二零零五年進入生產期。

二零零九年五月二十七日，Chaoyang BVI的全資子公司Chaoyang Petroleum (Trinidad) Block 3A Limited與Talisman (Trinidad Block 3A) Limited簽署協議，以78萬美元的對價收購特立尼達和多巴哥共和國海上3A區塊產品分成合同項下25.5%的權益。截止二零零九年六月三十日，3A區塊仍處於勘探階段。

本公司董事認為，上表所列之本公司附屬公司、聯營公司及共同控制公司為影響本期業績或組成本集團淨資產之主要部分。本公司董事認為提供其他附屬公司之詳情將令篇幅過於冗長。

# 中期簡明合併財務報表附註

二零零九年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

## 2. 編製基礎及會計政策

### 編製基礎

截止二零零九年六月三十日六個月的本中期簡明合併財務報表是根據國際會計準則第34號／香港會計準則第34號「中期財務報告」編製的。

本中期簡明合併財務報表不包括全部年度財務報表中披露的資訊和事項，閱覽時應結合本集團截至二零零八年十二月三十一日止的年度財務報表。

### 重大會計政策

除了下列強制須於二零零九年一月一日或之後開始的年度期間採納的下列新準則和詮釋外，編製本中期簡明合併財務報表所採用的會計政策與截止於二零零八年十二月三十一日的年度財務報表一致：

國際財務報告準則第2號／香港財務報告準則第2號(修訂)－對國際財務報告準則第2號／香港財務報告準則第2號股份支付－可行權條件及取消的修訂

該修訂明確了可行權條件的定義，並規定了由於不滿足非行權條件而取消的股份期權的會計處理。本集團不存在附有非行權條件的股份支付計劃，因此，該準則修訂的應用不會對本集團的股份支付的核算產生造成影響。

國際財務報告準則第7號／香港財務報告準則第7號(修訂)－對國際財務報告準則第7號／香港財務報告準則第7號金融工具：披露的修訂

該修訂對公允價值計量的披露引入了三層等級概念，並要求公司提供關於公允價值計量和流動性風險的額外披露。該修訂不會對本集團公允價值計量和流動性風險的披露產生重大影響。

國際財務報告準則第8號／香港財務報告準則第8號－運營分部

該準則要求披露關於本集團運營分部的資訊，取代了按主要(業務)分部和次要(地區)分部確定本集團報告分部的要求。本集團認為其運營分部與之前根據在國際會計準則第14號／香港會計準則第14號：分部報告認定的業務分部一致。新增的對每一分部的披露列示於附註20。

## 2. 編製基礎及會計政策(續)

### 重大會計政策(續)

#### 國際會計準則第1號(修訂)/香港會計準則第1號(修訂)－財務報表列報

經過修訂的準則要求區分公司所有者及非所有者的權益變動。在股東權益變動表中僅披露所有者權益變動資訊，同時將非所有者權益變動單獨列示。另外，該準則引入綜合收益表，即將所有形式的在損益表中確認的收入及費用，及直接在權益中確認的收入及費用列報在同一張報表中或兩張相關聯的報表中。本集團已選擇用同一張報表進行列示。

#### 國際會計準則第23號(修訂)/香港會計準則第23號(修訂)－借款費用

經過修改的準則要求將所有與併購、建造或生產合規資產直接相關的借款費用資本化。由於本集團目前有關借款費用的會計政策同經過修訂的準則要求一致，因此該項修訂對本集團沒有任何影響。

國際財務報告詮釋委員會詮釋第9號/香港(國際財務報告詮釋委員會)詮釋第9號以及國際會計準則第39號/香港會計準則第39號(修訂)－對國際財務報告詮釋委員會詮釋第9號/香港(國際財務報告詮釋委員會)詮釋第9號嵌入式衍生工具的重估以及國際會計準則第39號/香港會計準則第39號金融工具：確認和計量－嵌入式衍生工具的修訂

該修訂澄清了在將金融資產重分類為以公允價值計量且其變動計入損益類別以外的其他類別金融工具時，所有嵌入式衍生工具必須評估，並且如果必要，應單獨在財務報表中核算。本集團並未對其金融資產進行重分類，因此，該修訂對本集團沒有任何影響。

### 對國際財務報告準則及香港財務報告準則的改進

除了上述修訂外，國際會計準則委員會及香港會計師公會還頒布了對國際財務報告準則及香港財務報告準則的一些改進，主要包括刪除不一致之處和進行文字的修改。儘管某些修訂的採用可能導致會計政策的變更，這些修訂都不會對本集團產生重大財務影響。本集團同時考慮了其他所有頒布的國際財務報告準則詮釋，但都不太可能對本集團產生任何財務影響。

## 中期簡明合併財務報表附註

二零零九年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

### 3. 油氣銷售收入及貿易收入

油氣銷售收入為屬於本集團權益的油氣銷售減去礦區使用費和為政府提取並銷售的政府留成油後所得的收入，並於所有權相關的重大風險及回報已轉移給顧客後按油氣銷售的發票面值確認。來自和其他合作方共同產生的油氣銷售收入按照本集團的參與權益和石油產品分成合同的相關條款確認。本集團的銷售量和按份額確定的產量之間的差異不重大。

貿易收入指本集團自銷售石油產品分成合同外國合作方購入的原油及天然氣和通過本公司在新加坡的附屬公司銷售原油及天然氣的收入。油氣貿易的成本載列於中期簡明合併綜合收益表的「原油及油品採購成本」中。

### 4. 石油特別收益金

中國財政部於二零零六年開始徵收石油特別收益金，其徵收比率按石油開採企業原油的月加權平均價格確定，實行超額累進從價定率計徵，徵收比率從20%至40%，起徵點為40美元/桶。石油特別收益金的計算以在中國境內獲取的原油淨份額量為基礎，列入企業成本費用並准予在企業所得稅稅前扣除。

### 5. 財務費用

截至二零零九年六月三十日止六個月，於中期簡明合併綜合收益表所確認隨時間推移而增加的撥備貼現值約人民幣216,271,000元(截至二零零八年六月三十日止六個月：約人民幣170,742,000元)。

## 6. 稅項

### (i) 所得稅

本公司及其附屬公司須就從辦公和經營所在地的稅收轄區取得收入以經營實體為基礎交納所得稅。本公司就產生或取得於香港的應課稅利潤繳納 16.5% 的所得稅。

根據中華人民共和國國家稅務總局(「國家稅務總局」)於二零零九年四月二十二日頒發並自二零零八年實施的《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》(「《通知》」)、《中華人民共和國企業所得稅法》(「《企業所得稅法》」)及《中華人民共和國企業所得稅法實施條例》(「《實施條例》」)的規定，本公司作為境外註冊的中資控股企業很可能被認定為中國居民企業。本公司目前正在開展中國居民企業認定申請工作。截至本中期簡明合併財務報告日，由於本集團能夠控制相關遞延所得稅負債轉回的時間，並且該暫時性差異在可預見的未來很可能不會轉回，因此，與來自本公司海外附屬公司收益相關的遞延所得稅對本集團無重大稅務影響，本公司未就海外附屬公司收益確認遞延所得稅。

本公司於中國大陸的附屬公司中海石油(中國)有限公司為外商獨資企業，按現行稅收規則和規定，該公司按 25% 繳納企業所得稅。

本集團位於中華人民共和國以外的附屬公司，分別按 10% 至 51.875% 稅率繳納所得稅。

本集團通過設立在馬來西亞納敏島的若干公司持有位於印度尼西亞的油氣資產。二零零六年五月，印度尼西亞和馬來西亞兩國的部長提議修改雙邊稅務協議：將稅率由 43.125% 至 51.875% 上升到 48% 至 56%。這項提議將提交兩國政府批准，並於批准後的兩個月後生效。截至本中期簡明合併財務報告日，印度尼西亞和馬來西亞兩國政府的批准時間仍不確定。

# 中期簡明合併財務報表附註

二零零九年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

## 6. 稅項(續)

### (ii) 其他稅項

本公司的中國附屬公司須按下列適用稅率支付其他稅項：

- 自營及按石油產品分成合同的生產須交納5%的產量稅；
- 原油出口需按出口收入金額交納5%的出口關稅；及
- 其他收入須交納3%至5%的營業稅。

## 7. 每股盈利

	截至六月三十日止六個月	
	二零零九年 (未經審計)	二零零八年 (未經審計)
盈利：		
用於計算普通股每股基本和攤薄盈利之利潤	人民幣 <b>12,401,646,000</b>	人民幣 27,542,060,000
股數：		
年初發行之普通股股數	<b>44,669,199,984</b>	44,302,616,976
期內新股發行的加權平均數的影響	—	281,793,121
用於計算每股基本盈利之普通股的加權平均數	<b>44,669,199,984</b>	44,584,410,097
股份期權計劃引起的普通股的潛在攤薄影響	<b>82,425,394</b>	183,370,739
可換股債券引起的 普通股的攤薄影響	—	46,025,125
用於計算每股攤薄盈利之普通股的加權平均數	<b>44,751,625,378</b>	44,813,805,961
每股盈利—基本	人民幣 <b>0.28 元</b>	人民幣 0.62 元
—攤薄	人民幣 <b>0.28 元</b>	人民幣 0.61 元

## 中期簡明合併財務報表附註

二零零九年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

### 8. 可供出售金融資產的公允價值變動損失，稅後淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零零九年	二零零八年
	(未經審計)	(未經審計)
可供出售的金融資產：		
當期增加的淨收益	<b>69,074</b>	93,648
減：重分類至投資收益的淨收益	<b>(72,541)</b>	(139,283)
	<b>(3,467)</b>	(45,635)

### 9. 物業、廠房及設備

截至二零零九年六月三十日止六個月，本集團共購建物業、廠房及設備約人民幣20,072,963,000元(截至二零零八年六月三十日止六個月：約人民幣14,095,619,000元)。

本集團在澳大利亞西北大陸架(「NWS」)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。

在本期間，資本化於物業、廠房及設備的利息約人民幣237,176,000元(截至二零零八年六月三十日止六個月：約人民幣296,530,000元)。

### 10. 無形資產

本集團的無形資產包括軟件及NWS項目中的天然氣生產處理設施使用權。軟件在三年的使用期限內按直線法攤銷。NWS項目於二零零六年開始商業性生產。相應地，與天然氣生產處理設施使用權相關的無形資產自投產起已開始根據產量法進行攤銷。

### 11. 應收賬款

本集團與其客戶之間的銷售條款主要以賒銷為主，而一般新客戶則需要預先付款。客戶須在油氣產品運送後三十天內支付貨款。應收賬款均不計息。

於二零零九年六月三十日和二零零八年十二月三十一日，絕大部分應收賬款的賬齡均在三十天之內。所有既未逾期也未發生減值的應收賬款與沒有違約歷史的客戶相關。

## 中期簡明合併財務報表附註

二零零九年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

### 12. 應付及暫估賬款

於二零零九年六月三十日和二零零八年十二月三十一日，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. 長期銀行借款

		二零零九年 六月三十日 (未經審計) 人民幣千元	二零零八年 十二月 三十一日 (已經審計) 人民幣千元
	實際利率及最終到期日		
人民幣銀行借款	實際年利率 4.05% 二零一六年到期	-	500,000
美元銀行借款			
東固液化天然氣項目借款	實際年利率 LIBOR+0.23%~0.38% 二零二一年到期	<b>2,799,895</b>	2,633,790
OML130 項目借款	實際年利率 LIBOR+4% 二零一五年到期	<b>6,471,518</b>	3,998,241
		<b>9,271,413</b>	7,132,031
減：一年內到期的長期銀行借款		<b>(49,849)</b>	(16,623)
		<b>9,221,564</b>	7,115,408

本公司與受益人瑞穗實業銀行就印度尼西亞的東固液化天然氣項目簽訂了一份擔保書，本公司保證信托借款方在二零零七年十月二十九日簽署的貸款協議下的付款義務。加上本公司為二零零六年七月三十一日簽訂的貸款協議的付款義務提供的擔保，本公司總擔保限額不超過 652,750,000 美元。

截至二零零九年六月三十日，本集團所有銀行借款均無抵押，尚未償還之借款均未由中國海油擔保。

# 中期簡明合併財務報表附註

二零零九年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

## 14. 長期擔保債券

長期擔保債券包括：

- (i) 中海油財務(2002)有限公司為本公司之全資附屬公司，該公司發行了本金為500,000,000美元、於二零一二年到期、利率為6.375%的擔保債券。該等中海油財務(2002)有限公司債券的債務由本公司提供無條件的、且不可撤回的擔保。
- (ii) 中海油財務(2003)有限公司為本公司之全資附屬公司，該公司發行了本金為200,000,000美元、於二零一三年到期、利率為4.125%的擔保債券和本金為300,000,000美元、於二零三三年到期、利率為5.500%的擔保債券。該等中海油財務(2003)有限公司債券的債務由本公司提供無條件的、且不可撤回的擔保。

本期間，本集團長期擔保債券項下的本金、利息和償還條款均未發生違約事項。

## 15. 股本

股本	股數	股本 港幣千元	已發行 股本等值 人民幣千元
<b>法定股本：</b>			
每股面值為0.02港元之普通股 於二零零九年六月三十日及 二零零八年十二月三十一日	75,000,000,000	1,500,000	
<b>已發行及已繳足股本：</b>			
每股面值為0.02港元之普通股 於二零零八年一月一日	44,302,616,976	886,052	942,541
債券換股	365,099,675	7,302	6,732
行使期權	1,483,333	30	26
於二零零八年十二月三十一日(已經審計)	44,669,199,984	893,384	949,299
於二零零九年六月三十日(未經審計)	44,669,199,984	893,384	949,299

## 中期簡明合併財務報表附註

二零零九年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

### 16. 股息

於二零零九年八月二十六日，本公司董事會宣布向股東派發中期股息為每股0.20港元(截至二零零八年六月三十日止六個月：每股0.20港元)，按二零零九年六月三十日已發行股數暫估，總計約8,933,840,000港元(約人民幣7,875,180,000元)(截至二零零八年六月三十日止六個月：約人民幣7,854,162,000元)。

按照國家稅務總局頒佈的通知，企業所得稅法及其實施條例，從本公司派發二零零八年末期股息起，本公司很可能需要在向非中國居民企業股東派發股息時，代扣10%的所得稅。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的股東)，本公司將在扣除10%的所得稅後派發股息。

### 17. 股份期權計劃

本公司共採納了四項股份期權計劃：

- (i) 全球發售前股份期權計劃(定義見「其他資料」部分)；
- (ii) 二零零一年股份期權計劃(定義見「其他資料」部分)；
- (iii) 二零零二年股份期權計劃(定義見「其他資料」部分)；及
- (iv) 二零零五年股份期權計劃(定義見「其他資料」部分)。

關於上述股份期權計劃的詳細描述，請參見本中期報告「其他資料」部分的披露。

## 中期簡明合併財務報表附註

二零零九年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

### 17. 股份期權計劃(續)

截至二零零九年六月三十日止六個月，基於上述所有股份期權計劃的期權變動情況如下：

	期權股數	加權平均 行使價格 港元
於二零零九年一月一日餘額	376,084,233	7.34
本期間授予	97,848,000	9.93
本期間行使	—	—
本期間放棄	(33,456,999)	6.52
於二零零九年六月三十日餘額	<u>440,475,234</u>	<u>7.98</u>
於二零零九年六月三十日可行使	<u>263,022,234</u>	<u>5.93</u>

截至二零零九年六月三十日止六個月內，並沒有任何股份期權被取消。

除於本中期簡明合併財務報表中披露外，截至二零零九年六月三十日止六個月內，本公司未授予任何人士認購股份及債券的權利，亦無任何人士行使該等權利。

在以上四項股份期權計劃下所有被授予的股份期權在授予日的加權平均公允價值是每股1.98港元。本期間內被授予股份期權的公允價值是採用布萊克·斯科爾斯期權定價模型，基於下列假設確定的：預期股息率4.09%，預期年限五年，預期波動率47.55%，無風險利率1.96%。在以上四項股份期權計劃下被授予的所有股份期權的加權平均行使價格是每股7.01港元。

期權定價模型所依據的假設為本公司董事對期權授予時即存情形的主觀估計。

# 中期簡明合併財務報表附註

二零零九年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

## 18. 關聯方交易

本集團之主要業務與中國國有企業(包括中國海油及其聯繫人士)進行。鑒於本集團受到中國海油控制，與中國海油及其聯繫人士之間的交易被認定為關聯方交易。本集團認為與除中國海油及其聯繫人士以外的中國國有企業發生的交易均在正常的商業行為範圍內且沒有跡象顯示本集團對前述中國國有企業施加任何影響或該等中國國有企業對本集團施加任何影響。因此本集團沒有將與上述中國國有企業(除中國海油及其聯繫人士之外)之間的交易披露為關聯方交易。

本公司於二零零七年十一月八日分別與中國海油及其附屬公司，包括中海油田服務股份有限公司(「中海油田」)、海洋石油工程股份有限公司(「海油工程」)及中海石油化學股份有限公司(「中海化學」)訂立四份綜合框架協議，以提供任何一方及／或其聯繫人士就關聯方／持續關連交易而不時需要及要求的一系列產品及服務。每份綜合框架協議均自二零零八年一月一日起生效，為期三年。新的關聯方／持續關聯交易及相關上限已於二零零七年十二月六日由本公司獨立股東批准。批准後的關聯方／持續關聯交易如下：

- 1 由中國海油及／或其聯繫人士向本集團提供的勘探、油氣田開發、油氣田生產以及銷售、管理及輔助性服務：
  - a) 提供勘探及配套服務
  - b) 提供油氣田開發及配套服務
  - c) 提供油氣田生產及配套服務
  - d) 提供銷售、管理、及輔助性服務
  - e) FPSO 船租賃
- 2 由本集團向中國海油及／或其聯繫人士提供管理、技術、設備及輔助性服務，包括物料供應；及
- 3 由本集團向中國海油及／或其聯繫人士銷售石油和天然氣產品：
  - a) 石油和天然氣產品的銷售(天然氣和液化天然氣的長期銷售除外)
  - b) 天然氣和液化天然氣的長期銷售

## 18. 關聯方交易(續)

### 定價原則

上述1(a)至1(d)段所提及的，中國海油及／或其聯繫人士向本集團提供以及上述2段所提及的本集團向中國海油及／或其聯繫人士提供的持續關聯交易是根據當地當時的市場情況與中國海油及／或其聯繫人士通過磋商按照一般商業條款或按不遜於給與獨立第三方的條款而制定，其中所考慮因素包括銷售量、合同期、整套服務、整體客戶關係及其他市場因素。

如因任何原因，上述定價原則不再適用於某類特定服務，或某類服務並無公開市場(不論是由於情況有變或其他原因)，該等服務必須按以下一般定價原則提供：

- (i) 國家指定價格；或
- (ii) 如無國家指定價格，則以市場價格為標準，包括地方、國家或國際的市場價格；或
- (iii) 如(i)或(ii)均不適用，則以中國海油及／或其聯繫人士提供有關服務的成本(包括向第三方進行採購或購貨的成本)，另加不多於10%的毛利(扣除任何適用稅項前)。

上述1(e)段提及的中國海油及／或其聯繫人士向本集團提供的持續關連交易以每日基準計算的市價及根據一般商業條款提供。

上述3(a)段提及的本集團向中國海油及／或其聯繫人士提供的持續關連交易按國家指定價格或地方、國家或國際市場價格並根據一般商業條款提供。

上述3(b)段提及的本集團向中國海油及／或其聯繫人士提供的持續關連交易按國家指定價格或地方、國家或國際市場價格並根據一般商業條款提供，惟有關價格須按照國際油價的變動以及銷售協議的期限及有關管道的長度等其他因素而進行調整。

以下為本期內本集團與關聯方之間重要關聯方交易在正常經營過程中的匯總，以及截至到本期末為止關聯方交易的結算餘額：

# 中期簡明合併財務報表附註

二零零九年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

## 18. 關聯方交易 (續)

### 定價原則 (續)

- (i) 由中國海油及／或其聯繫人士向本集團提供勘探、油氣田開發、油氣田生產以及銷售、管理及輔助性服務

	截至六月三十日止六個月	
	二零零九年 (未經審計) 人民幣千元	二零零八年 (未經審計) 人民幣千元
提供勘探作業及配套服務並確認為勘探費用	<b>2,151,087</b>	1,875,643
其中資本化費用於物業、廠房及設備	<b>1,343,141</b>	734,370
提供油氣田開發及配套服務	<b>7,878,996</b>	2,937,699
提供油氣田生產及配套服務(註解a)	<b>1,694,184</b>	1,160,273
提供銷售、管理及輔助性服務(註解b)	<b>273,147</b>	209,424
FPSO船租賃(註解c)	<b>572,088</b>	210,874
	<b>12,569,502</b>	6,393,913

- (ii) 由本集團向中國海油及／或其聯繫人士提供管理、技術、設備及輔助性服務，包括物料供應

本集團在二零零九年一月一日至六月三十日及二零零八年同期無上述交易。

- (iii) 由本集團向中國海油及／或其聯繫人士銷售石油及天然氣產品

	截至六月三十日止六個月	
	二零零九年 (未經審計) 人民幣千元	二零零八年 (未經審計) 人民幣千元
石油和天然氣產品的銷售	<b>17,946,067</b>	23,159,911
(天然氣和液化天然氣的長期銷售除外)(註解d)	<b>1,375,025</b>	1,283,000
天然氣和液化天然氣的長期銷售(註解e)	<b>19,321,092</b>	24,442,911

# 中期簡明合併財務報表附註

二零零九年六月三十日  
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

## 18. 關聯方交易 (續)

定價原則 (續)

### (iv) 與中海石油財務有限責任公司(「財務公司」)的交易

#### (a) 本集團利息收益

	截至六月三十日止六個月	
	二零零九年 (未經審計) 人民幣千元	二零零八年 (未經審計) 人民幣千元
在財務公司的存款利息收益(注解f)	<b>34,066</b>	839

#### (b) 本集團存款額

	二零零九年 六月三十日 (未經審計) 人民幣千元	二零零八年 十二月三十一日 (已經審計) 人民幣千元
	在財務公司的存款額(注解f)	<b>4,479,990</b>

### (v) 與中國海油及／或其聯繫人士之餘額

	二零零九年 六月三十日 (未經審計) 人民幣千元	二零零八年 十二月三十一日 (已經審計) 人民幣千元
	應付中國海油 包含於其他應付款及預提費用	<b>206,905</b>
應付其他關聯公司 包含於應付及暫估賬款	<b>6,381,536</b>	2,921,713
	<b>6,588,441</b>	3,126,527
應收其他關聯公司 包含於應收賬款	<b>4,776,921</b>	2,245,408
包含於其他流動資產	<b>765,694</b>	610,859
	<b>5,542,615</b>	2,856,267

# 中期簡明合併財務報表附註

二零零九年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

## 18. 關聯方交易(續)

註解：

- a) 即為本集團提供的生產作業服務，提供多項設備及輔助性服務，例如不同種類的物料、醫療和僱員福利服務、主要設備的維修和維護服務以及供水、供電及供熱，其中若干服務為不能從獨立第三方獲得或不能按可比較的條款獲得。
- b) 這些包括向本集團提供銷售、行政管理、油氣作業管理及綜合研究服務，以及與本集團的勘探、開發、生產及研究活動有關的其他輔助性服務。此外，中國海油及／或其聯繫人士向本集團出租若干物業用作辦公大樓及員工宿舍並為此物業提供管理服務。
- c) 中海油能源發展股份有限公司(以前稱「中海油基地集團有限公司」)出租浮式採油、儲油和卸油(FPSO)船給本集團供石油生產業務之用。
- d) 此銷售為將包括原油、凝析油、液化石油氣、天然氣及液化天然氣銷售給中國海油及／或其聯繫人士。本集團與中國海油及／或其聯繫人士也就該等銷售不時訂立個別的銷售合同。
- e) 根據市場慣例，此類銷售合同的期限以有關氣田的估計儲量及生產概況為準則釐定。此長期銷售合同通常為期十五至二十年。
- f) 財務公司是本公司擁有31.8%的合營公司及中國海油的附屬公司。根據本公司與財務公司之間於在二零零八年十月十四日續訂的金融服務框架協議，財務公司繼續向本集團提供結算服務、存款服務、貼現服務、貸款和委托貸款服務。根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)，因適用於存款服務的各項百分比率均低於2.5%，存款服務獲豁免取得獨立股東批准之規定。在上述(iv)(b)中存款額為期內每日最高存款餘額上限(包括應計利息)。

上述關聯方交易也構成了上市規則第14A章中規定之關聯交易或持續關聯交易。

應付母公司及應收／付關聯公司之餘款均為無擔保，無利息及可根據需要償還。

# 中期簡明合併財務報表附註

二零零九年六月三十日  
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

## 19. 承諾及或有事項

### (i) 資本性承諾

於二零零九年六月三十日，本集團的資本性承諾主要為以下購建物業、廠房及設備的承諾：

	二零零九年 六月三十日 (未經審計) 人民幣千元	二零零八年 十二月三十一日 (已經審計) 人民幣千元
已簽訂合同但未批撥備*	<b>10,822,130</b>	12,293,984
已批准但未簽訂合同	<b>29,374,825</b>	30,093,605

於二零零九年六月三十日，本集團尚未動用的銀行借款額度約人民幣1,730億元(二零零八年十二月三十一日：約人民幣390億元)。

\* 其中包括未來五年預估的本集團就其勘探及開採許可證向中國國土資源部支付的費用。

### (ii) 經營性租賃承諾

#### (a) 辦公樓房的租賃

本集團的經營性租賃承諾主要為辦公樓房的租賃，租賃期限為一個月至五年不等。

於二零零九年六月三十日，本集團因不可撤銷之經營租賃承諾應支付之最低租金為：

	二零零九年 六月三十日 (未經審計) 人民幣千元	二零零八年 十二月三十一日 (已經審計) 人民幣千元
承諾到期期限：		
一年以內	<b>165,651</b>	71,180
一年至兩年，包括兩年	<b>35,744</b>	19,020
兩年至五年，包括五年	<b>61,275</b>	5,928
	<b>262,670</b>	96,158

# 中期簡明合併財務報表附註

二零零九年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

## 19. 承諾及或有事項(續)

### (ii) 經營性租賃承諾(續)

#### (b) 廠房及設備的租賃

本集團承租了部分廠房及設備。根據經營租賃協議，租賃期限為六年至十年不等。部分協議項下的FPSO船的租金，包括基於市場價格確定的固定日租金及基於產量和固定費率計算的或有租金。

於二零零九年六月三十日，本集團因不可撤銷之經營租賃承諾應支付之最低租金為：

	二零零九年 六月三十日 (未經審計) 人民幣千元	二零零八年 十二月三十一日 (已經審計) 人民幣千元
承諾到期期限：		
一年之內	<b>602,094</b>	436,464
一年至兩年，包括兩年	<b>598,964</b>	425,450
兩年至五年，包括五年	<b>1,410,404</b>	1,195,159
五年之後	<b>518,559</b>	82,424
	<b>3,130,021</b>	2,139,497

### (iii) 或有負債

本公司於二零零六年四月二十日，從南大西洋石油有限公司(「SAPETRO」)收購尼日利亞海上石油開採許可證(OML130)項下45%的工作權益(「OML130交易」)。

二零零七年，一尼日利亞稅務分局對SAPETRO進行了稅務審計。根據稅務審計的初步結果，該尼日利亞稅務分局對OML130交易的稅務申報提出了異議。本公司已依據尼日利亞的法律及與SAPETRO的相關協議對該尼日利亞稅務分局的稅務審計評估提出了異議。經諮詢律師及稅務顧問的意見，本公司的管理層認為本公司提出的異議具有合理依據。因此，本公司未計提由於此爭議可能引起的任何費用。

# 中期簡明合併財務報表附註

二零零九年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

## 20. 分部資料

本集團將全球的業務組成分為三個主要運營分部。本集團從事上游石油業務，其中包括自營業務，通過石油產品分成合同經營的合作業務和貿易業務。以上分部主要為管理層分別對這些分部制定重要經營決策及衡量其經營業績之用。本集團以稅前經營盈虧作為業務分部業績評價的基礎。

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印度尼西亞、澳大利亞、尼日利亞、加拿大和新加坡進行。

下表根據本集團之業務分類呈列收入及利潤資料：

	自營		合作		貿易業務		不能分配		抵消		合併	
	截至六月三十日止六個月 二零零九年 (未經審計) 人民幣千元	截至六月三十日止六個月 二零零八年 (未經審計) 人民幣千元										
分部收入												
分部銷售：												
油氣銷售收入	17,494,676	27,119,597	15,028,609	27,344,014	—	—	—	—	—	—	32,523,285	54,463,611
貿易收入	—	—	—	—	7,787,397	14,191,088	—	—	—	—	7,787,397	14,191,088
分部間收入	102,278	881,820	2,077,739	3,850,005	—	—	—	—	(2,180,017)	(4,731,825)	—	—
其他收入	239,621	—	53,295	1,009,763	—	—	44,743	380,525	—	—	337,659	1,390,288
合計	17,836,575	28,001,417	17,159,643	32,203,782	7,787,397	14,191,088	44,743	380,525	(2,180,017)	(4,731,825)	40,648,341	70,044,987
分部業績												
稅前利潤	9,258,257	15,702,913	7,504,580	16,675,595	194,653	168,203	(230,805)	3,224,759	—	—	16,726,685	35,771,470
本期利潤	9,258,257	15,702,913	7,504,580	16,675,595	194,653	168,203	(4,555,844)	(5,004,651)	—	—	12,401,646	27,542,060

# 中期簡明合併財務報表附註

二零零九年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

## 21. 期後事項

二零零九年七月，本公司通過全資附屬公司中國海洋石油國際有限公司，與中石化集團海外石油天然氣有限公司在開曼群島設立一共同控制的有限責任公司Sunrise Angola Petroleum Holding Limited (「Sunrise」)，雙方各擁有其50%的股份權益。Sunrise主要在安哥拉從事石油勘探、開發、生產和銷售活動。

二零零九年七月十七日，Sunrise與Marathon Oil Corporation的全資子公司Marathon International Petroleum Angola Block 32 Limited簽署協議，以13億美元(不含最終價格調整)收購其位於安哥拉的32區塊20%的生產權益。該協議的最終完成要基於中國政府及安哥拉政府對本次交易的批准和優先購買權不行使等條件的滿足。

## 22. 比較數字

某些比較數字被進行了調整，以符合本期間的列報披露格式，且該等調整並不重大。

## 23. 中期財務報表之批准

截至二零零九年六月三十日止六個月之中期簡明合併財務報表已於二零零九年八月二十六日經董事會批准及授權發布。



致中國海洋石油有限公司列位股東  
(於香港特別行政區註冊成立的有限責任公司)

## 引言

我們已審閱載於第6頁至第32頁中國海洋石油有限公司(「貴公司」)及其附屬公司(「貴集團」)的中期簡明財務報告，包括於二零零九年六月三十日之中期簡明合併財務狀況表，及截至二零零九年六月三十日止六個月期間的中期簡明合併綜合收益表、股東權益變動表和現金流量表以及其他附註。香港聯合交易所有限公司證券主板上市規則要求應按照相關條例及國際會計準則理事會頒佈的國際會計準則第34號「中期財務報告」(「國際會計準則第34號」)或者香港會計師公會頒佈的香港會計準則第34號「中期財務報告」(「香港會計準則第34號」)編製中期財務信息。

貴公司董事須負責根據國際會計準則第34號及香港會計準則第34號編製並且列報該等中期簡明財務報告。我們的責任是在實施審閱工作的基礎上對該中期簡明財務報告做出結論。我們的報告僅就協議約定期間以整體向貴公司出具，並不能做除此之外的其他用途。我們概不就本中報告之內容對任何其他人士負責或承擔任何責任。

## 審閱範圍

我們按照香港會計師公會頒佈的香港審閱工作準則第2410號「獨立核數師對中期財務信息的審閱」的規定執行了審閱業務。審閱中期財務信息包括對負責財務會計事項的主要人員進行查詢，及實施分析性復核及其它審閱程式。該審閱工作範圍與根據香港審計準則為發表審計意見而進行的審計工作相比較小，從而使我們未能如在審計工作中對財務信息所有方面是否存在重大錯報作出同等程度的保證。因此，我們不發表審計意見。

## 結論

根據我們的審閱，我們沒有注意到任何事項使我們相信中期簡明財務報告未能在所有重大方面按照國際會計準則第34號及香港會計準則第34號編製。

安永會計師事務所  
執業會計師

香港  
中環金融街8號  
國際金融中心二期18樓  
二零零九年八月二十六日

## 其它資料

### 董事權益

按證券及期貨條例第352條規定須予備存的登記冊之記錄或依照上市規則所作之披露，本公司董事及最高行政人員於二零零九年六月三十日所持有之本公司及其相聯公司之股本證券權益（全部按證券及期貨條例第XV部所定義者）僅包含下文提及之可認購本公司股份的期權的私人利益。

截至二零零九年六月三十日止的六個月內，以下人士持有在本公司股份期權計劃下授予的可認購本公司股份的期權的下列私人利益：

被授予人	期初未行使的期權所涉的股份數目	期末未行使的期權所涉的股份數目	授予日	股份期權行使期限*	緊接期權授予日之前的每股收市價 (港元)	行使價格 (港元)
<b>執行董事</b>						
傅成玉	1,750,000	1,750,000	2001年3月12日	2001年3月12日至2011年3月12日**	1.23	1.19
	1,750,000	1,750,000	2001年8月27日	2001年8月27日至2011年8月27日	1.46	1.232
	1,150,000	1,150,000	2003年2月24日	2003年2月24日至2013年2月24日	2.09	2.108
	2,500,000	2,500,000	2004年2月5日	2004年2月5日至2014年2月5日	3.13	3.152
	3,500,000	3,500,000	2005年8月31日	2005年8月31日至2015年8月31日	5.75	5.62
	3,850,000	3,850,000	2006年6月14日	2006年6月14日至2016年6月14日	5.30	5.56
	4,041,000	4,041,000	2007年5月25日	2007年5月25日至2017年5月25日	7.43	7.29
	4,041,000	4,041,000	2008年5月29日	2008年5月29日至2018年5月29日	14.20	14.828
	—	4,041,000	2009年5月27日	2009年5月27日至2019年5月27日	9.33	9.93
楊華	1,150,000	1,150,000	2001年3月12日	2001年3月12日至2011年3月12日**	1.23	1.19
	1,150,000	1,150,000	2001年8月27日	2001年8月27日至2011年8月27日	1.46	1.232
	1,150,000	1,150,000	2003年2月24日	2003年2月24日至2013年2月24日	2.09	2.108
	1,150,000	1,150,000	2004年2月5日	2004年2月5日至2014年2月5日	3.13	3.152
	1,610,000	1,610,000	2005年8月31日	2005年8月31日至2015年8月31日	5.75	5.62
	1,770,000	1,770,000	2006年6月14日	2006年6月14日至2016年6月14日	5.30	5.56
	1,857,000	1,857,000	2007年5月25日	2007年5月25日至2017年5月25日	7.43	7.29
	1,857,000	1,857,000	2008年5月29日	2008年5月29日至2018年5月29日	14.20	14.828
	—	2,835,000	2009年5月27日	2009年5月27日至2019年5月27日	9.33	9.93
武廣齊	1,610,000	1,610,000	2005年8月31日	2005年8月31日至2015年8月31日	5.75	5.62
	1,770,000	1,770,000	2006年6月14日	2006年6月14日至2016年6月14日	5.30	5.56
	1,857,000	1,857,000	2007年5月25日	2007年5月25日至2017年5月25日	7.43	7.29
	1,857,000	1,857,000	2008年5月29日	2008年5月29日至2018年5月29日	14.20	14.828
	—	1,857,000	2009年5月27日	2009年5月27日至2019年5月27日	9.33	9.93

## 董事權益(續)

被授予人	期初未行使 的期權所涉 的股份數目	期末未行使 的期權所涉 的股份數目	授予日	股份期權行使期限*	緊接期權 授予日 之前的 每股收市價 (港元)	行使價格 (港元)
<b>非執行董事</b>						
羅漢***	1,400,000	—	2001年3月12日	2001年3月12日至2011年3月12日**	1.23	1.19
	1,150,000	—	2001年8月27日	2001年8月27日至2011年8月27日	1.46	1.232
	1,150,000	—	2003年2月24日	2003年2月24日至2013年2月24日	2.09	2.108
	1,150,000	—	2004年2月5日	2004年2月5日至2014年2月5日	3.13	3.152
	1,610,000	—	2005年8月31日	2005年8月31日至2015年8月31日	5.75	5.62
	1,770,000	—	2006年6月14日	2006年6月14日至2016年6月14日	5.30	5.56
	1,857,000	—	2007年5月25日	2007年5月25日至2017年5月25日	7.43	7.29
	1,857,000	—	2008年5月29日	2008年5月29日至2018年5月29日	14.20	14.828
周守為	1,400,000	1,400,000	2001年3月12日	2001年3月12日至2011年3月12日**	1.23	1.19
	1,750,000	1,750,000	2001年8月27日	2001年8月27日至2011年8月27日	1.46	1.232
	1,750,000	1,750,000	2003年2月24日	2003年2月24日至2013年2月24日	2.09	2.108
	1,750,000	1,750,000	2004年2月5日	2004年2月5日至2014年2月5日	3.13	3.152
	2,450,000	2,450,000	2005年8月31日	2005年8月31日至2015年8月31日	5.75	5.62
	2,700,000	2,700,000	2006年6月14日	2006年6月14日至2016年6月14日	5.30	5.56
	2,835,000	2,835,000	2007年5月25日	2007年5月25日至2017年5月25日	7.43	7.29
	2,835,000	2,835,000	2008年5月29日	2008年5月29日至2018年5月29日	14.20	14.828
—	1,800,000	2009年5月27日	2009年5月27日至2019年5月27日	9.33	9.93	
曹興和	800,000	800,000	2005年8月31日	2005年8月31日至2015年8月31日	5.75	5.62
	1,770,000	1,770,000	2006年6月14日	2006年6月14日至2016年6月14日	5.30	5.56
	1,857,000	1,857,000	2007年5月25日	2007年5月25日至2017年5月25日	7.43	7.29
	1,857,000	1,857,000	2008年5月29日	2008年5月29日至2018年5月29日	14.20	14.828
	—	1,800,000	2009年5月27日	2009年5月27日至2019年5月27日	9.33	9.93
吳振芳	800,000	800,000	2005年8月31日	2005年8月31日至2015年8月31日	5.75	5.62
	1,770,000	1,770,000	2006年6月14日	2006年6月14日至2016年6月14日	5.30	5.56
	1,857,000	1,857,000	2007年5月25日	2007年5月25日至2017年5月25日	7.43	7.29
	1,857,000	1,857,000	2008年5月29日	2008年5月29日至2018年5月29日	14.20	14.828
	—	1,800,000	2009年5月27日	2009年5月27日至2019年5月27日	9.33	9.93
<b>獨立非執行董事</b>						
趙崇康	1,150,000	1,150,000	2004年2月5日	2004年2月5日至2014年2月5日	3.13	3.152

## 其它資料

### 董事權益(續)

被授予人	期初未行使 的期權所涉 的股份數目	期末未行使 的期權所涉 的股份數目	授予日	股份期權行使期限*	緊接期權 授予日 之前的 每股收市價 (港元)	行使價格 (港元)
<b>其他僱員</b>						
合計	4,850,000	4,250,000	2001年3月12日	2001年3月12日至2011年3月12日**	1.23	1.19
	12,500,000	11,000,000	2001年8月27日	2001年8月27日至2011年8月27日	1.46	1.232
	16,699,966	14,149,967	2003年2月24日	2003年2月24日至2013年2月24日	2.09	2.108
	25,583,267	22,883,268	2004年2月5日	2004年2月5日至2014年2月5日	3.13	3.152
	40,260,000	38,439,999	2005年8月31日	2005年8月31日至2015年8月31日	5.75	5.62
	54,920,000	51,780,000	2006年6月14日	2006年6月14日至2016年6月14日	5.30	5.56
	65,837,000	61,671,000	2007年5月25日	2007年5月25日至2017年5月25日	7.43	7.29
	70,932,000	65,895,000	2008年5月29日	2008年5月29日至2018年5月29日	14.20	14.828
	—	83,715,000	2009年5月27日	2009年5月27日至2019年5月27日	9.33	9.93

\* 除全球發售前股份期權計劃授予的期權之外，所有被授予的期權均需根據以下歸屬時間表，即期權行使權的三分之一將分別於授予日一周年、兩周年及三周年歸屬，由此被授予期權將於授予日三周年全部歸屬。

\*\* 被授予期權行使權的50%於在授予日十八個月後歸屬，剩餘的50%於在授予日三十個月後歸屬。

\*\*\* 羅漢先生於二零零九年三月三十一日退休，不再擔任本公司的非執行董事。有關羅先生本期期末未行使的股份期權的資訊披露在「其他僱員」中。

截至二零零九年六月三十日止的六個月內，本公司之股份期權計劃下所授予的期權均未被行使。

上述全部權益皆為長倉。本公司依照證券及期貨條例第352條而設之董事及最高行政人員權益及淡倉登記冊，於二零零九年六月三十日，無淡倉記錄。

除本中期報告中所披露外，截至二零零九年六月三十日止的六個月內，本公司並無授予認購本公司股本或債務證券之權利給任何其它人士，亦無任何其它人士行使該等權利。

## 主要股東權益

根據本公司依照證券及期貨條例而設之登記冊，於二零零九年六月三十日，下列公司擁有本公司之權益（按照證券及期貨條例所定義者）如下：

	持有之普通股數目	佔總發行 股份之百分比
(i) CNOOC (BVI) Limited	28,772,727,268	64.41%
(ii) Overseas Oil & Gas Corporation, Ltd. (「OOGC」)	28,772,727,273	64.41%
(iii) 中國海油	28,772,727,273	64.41%

CNOOC (BVI) Limited 為OOGC之全資附屬公司，而OOGC為中國海油之全資附屬公司。因此，CNOOC (BVI) Limited 之權益均記錄為OOGC及中國海油所擁有之權益。

上述全部權益皆為長倉。本公司依照證券及期貨條例第336條而設之股份權益及淡倉登記冊，於二零零九年六月三十日，無淡倉記錄。

## 股份期權計劃之資料

本公司採納了下述股份期權計劃以向本公司董事、高級管理人員和其它合資格被授予人授予股份期權：

1. 全球發售前股份期權計劃(定義如下)；
2. 二零零一年股份期權計劃(定義如下)；
3. 二零零二年股份期權計劃(定義如下)；及
4. 二零零五年股份期權計劃(定義如下)。

根據上述股份期權計劃，本公司董事會下設的薪酬委員會將不時提請董事會批准期權的授予以及授予相關被授予人的期權的數量。因行使上述股份期權計劃下授予的期權而發行的最高股份總數(包括根據全球發售前股份期權計劃、二零零一年股份期權計劃、二零零二年股份期權計劃和二零零五年股份期權計劃可以被認購的股份)不得超過本公司於二零零五年十二月三十一日(本公司股東批准二零零五年股份期權計劃的當日)已發行股本的百分之十，不包括失效期權所涉及的股份數目。

### 股份期權計劃之資料(續)

#### 全球發售前股份期權計劃

本公司於二零零一年二月四日採納了全球發售前的股份期權計劃(下稱「全球發售前股份期權計劃」)。根據全球發售前股份期權計劃：

1. 已授予可認購合計23,100,000股股份的期權；及
2. 該等期權的行使價格為每股1.19港元。

根據全球發售前股份期權計劃授予的期權之行使期至遲於二零零一年三月十二日後十年屆滿時結束。本公司不會根據全球發售前股份期權計劃再授予任何期權。

#### 二零零一年股份期權計劃

本公司於二零零一年二月四日採納了一項股份期權計劃(下稱「二零零一年股份期權計劃」)，目的在於認可個別人員對本公司所作的貢獻，吸引並保留最佳人材。根據二零零一年股份期權計劃：

1. 已授予可認購合計44,100,000股股份的期權；及
2. 該等期權的行使價格為每股1.232港元。

二零零一年股份期權計劃下授予的期權之行使期至遲於二零零一年八月二十七日後十年屆滿時結束。本公司不會根據二零零一年股份期權計劃再授予任何期權。

## 股份期權計劃之資料(續)

### 二零零二年股份期權計劃

本公司於二零零二年六月採納了新的股份期權計劃(下稱「二零零二年股份期權計劃」)，目的在於認可個別人員對本公司所作的貢獻，吸引並保留最佳人材。

根據二零零二年股份期權計劃，本公司董事會可以自行決定授予本公司或其任何附屬公司的董事和僱員可認購本公司股份的期權。根據二零零二年股份期權計劃，向任何個人授予的期權可認購股份的最高數目在截至最近的期權授予日止的任何十二個月期間不得超過本公司不時已發行股本之百分之一。

按照二零零二年股份期權計劃，期權的被授與人應付的對價為1.00港元。該等期權的行使價格由董事會在授予日自行決定，但該價格不可低於下述價格中的較高者：

1. 本公司股份於股份期權授予日的面值；
2. 本公司股份於期權授予日之前五個交易日根據香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)報價表所示在香港聯交所交易的平均收市價；及
3. 本公司股份於期權授予日根據香港聯交所報價表所示在香港聯交所交易的收市價。

根據二零零二年股份期權計劃授予的上述期權之行使期至遲於期權授予日後十年屆滿時結束。

本公司於二零零五年十二月三十一日終止了二零零二年股份期權計劃。在二零零二年股份期權計劃下不會再授予任何股份期權，但二零零二年股份期權計劃的條文在所有其他方面仍然有效。二零零二年股份期權計劃下尚未行使之期權將繼續受二零零二年股份期權計劃的條文所規限。

### 股份期權計劃之資料(續)

#### 二零零五年股份期權計劃

本公司於二零零五年十二月三十一日採納了新的股份期權計劃(「二零零五年股份期權計劃」)。在二零零五年股份期權計劃下，本公司董事會有權向本公司及其附屬公司的董事、高級職員和僱員以及董事會全權酌情決定的對本集團有貢獻或將會有貢獻的任何其他人士授予可認購股份的期權。除非獲股東批准，於任何十二個月期間，為根據二零零五年股份期權計劃或本公司採納的任何其它股份期權計劃授予各名被授與人的期權(包括已行使及未行使的期權)的行使而已發行及將發行的股份總數不得超過本公司已發行股份的百分之一。

根據二零零五年股份期權計劃，期權被授與人應支付的對價為每股1.00港元。該等期權的行使價格將由董事會在授與日自行決定，惟該價格不得低於下述價格中的較高者：

1. 本公司股份於股份期權授與日的面值；
2. 本公司股份於股份期權授與日之前五個交易日根據香港聯交所每日報價表所示的平均收市價；及
3. 本公司股份於股份期權授與日根據香港聯交所每日報價表所示的收市價。

在授與期權時，本公司董事會將明確設定期權須被行使的期間，以及適用於期權的任何最短持有期間或績效目標。根據二零零五年股份期權計劃授與的期權之行使期至遲於授與日後十年屆滿時結束。二零零五年股份期權計劃被採納之日十年屆滿結束後，本公司不會根據二零零五年股份期權計劃再授與任何期權。

於二零零九年五月二十七日，董事會依據二零零五年股份期權計劃批准授與本公司董事及高級管理人員97,848,000股股份期權，該等期權的行使價格為每股9.93港元。緊接前述期權授與日前一個交易日的收市價為每股9.33港元。根據二零零五年股份期權計劃授與的上述期權之行使期至遲於二零零九年五月二十七日後十年屆滿時結束。

## 審核委員會

本公司董事會下設的審核委員會會同管理層已審閱本集團採納之會計準則及慣例，並就內部監控及財務報告等事項進行磋商。截至二零零九年六月三十日止六個月之中期業績乃未經審計，安永會計師事務所已根據香港會計師公會所頒布的香港審閱工作準則第2410號「獨立核數師對中期財務信息的審閱」對其進行了審閱。本公司董事會下設的審核委員會已審閱本中期報告。

## 購買、沽售或購回本公司之上市證券

截至二零零九年六月三十日止的六個月內，本公司或其任何附屬公司並無購買、沽售或購回本公司之上市證券。

## 企業管治常規守則

除僅偏離守則條文第A.2.1條和第A.4.1條外，本公司於截至二零零九年六月三十日止的六個月內，一直遵守上市規則附錄十四所載之《企業管治常規守則》（「企業管治常規守則」）之守則條文（「守則條文」）。下文概述相關守則條文的要求及本公司與該等守則條文偏離的原因。

### 守則條文第A.2.1條

根據守則條文第A.2.1條，董事長與首席執行官的角色須有區分，且不應由一人同時兼任。

傅成玉先生（「傅先生」）是本公司的董事長。除擔任董事長一職外，傅先生亦獲委任為首席執行官。該等委任與守則條文第A.2.1條相偏離。該等偏離之原因載於下文。

本公司不同於從事上下游業務的綜合石油公司，僅從事油氣勘探和生產業務。有鑒於此，董事會認為，由同一人制定戰略性計劃並付諸實施將最大程度地符合本公司油氣勘探和生產業務的利益。本公司提名委員會亦同意董事長和首席執行官由同一人兼任符合本公司的最佳利益。

據此，本公司目前並無計劃委任其它人擔任本公司的首席執行官。

### 企業管治常規守則(續)

#### 守則條文第 A.4.1 條

根據守則條文第 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章程第 97 條(「第 97 條」)的退休規定。根據第 97 條，三分之一董事須在每次股東週年大會輪流退任。本公司已遵守良好的企業管治常規，所有現任獨立非執行董事，除於二零零八年五月二十九日舉行的本公司股東週年大會上被股東首次選舉為獨立非執行董事的王濤先生外，均已在過去三年退任並經過重選。因此，本公司認為其已採取足夠措施保證公司管治實踐不低於企業管治常規守則中的要求。

### 上市發行人董事進行證券交易之標準守則

本公司採納了一套道德守則，該道德守則包含了上市規則附錄十所載之《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，在截至二零零九年六月三十日止六個月期間內遵守了本公司的道德守則和標準守則所要求之標準。

### 董事及高級管理人員變動

截至二零零九年六月三十日止六個月內，本公司的董事和高級管理人員發生了變動。

二零零九年三月三十一日，本公司非執行董事羅漢先生退休，不再擔任本公司非執行董事；本公司執行董事周守為先生於同日調職為本公司非執行董事。

二零零九年三月三十一日起，楊華先生獲委任為本公司總裁兼首席財務官；袁光宇先生和陳壁先生獲委任為本公司執行副總裁；劉健先生不再擔任本公司執行副總裁。

## 紐約證券交易所上市公司手冊第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於美國證券交易委員會註冊及於紐約證券交易所上市，本公司須遵守若干企業管治要求。然而，作為「外國私營發行人」，紐約證券交易所上市公司手冊中所載的眾多企業管治標準（「紐約證券交易所標準」）均不適用於本公司，本公司獲准遵守其註冊成立國家的企業管治標準，代替遵守紐約證券交易所標準所載的大部分企業管治標準。紐約證券交易所上市公司手冊第303A.11條要求，在紐約證券交易所上市的外國私營發行人須說明其企業管治常規與適用於在紐約證券交易所上市的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刊發該等重大差異的摘要，該等資料可於下列網頁取得：

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

## 其它

除本中期報告所披露外，董事們認為截至二零零八年十二月三十一日止的年度報告所發布的信息未發生重大變化。

## 關閉股東登記冊

本公司將由二零零九年九月十一日至二零零九年九月十八日（首尾兩天包括在內）關閉股東登記冊並暫停辦理股票過戶登記手續。為符合資格取得中期股息，所有過戶文件連同有關股票最遲須於二零零九年九月十日下午四時交回本公司股票過戶登記處—香港證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室。中期股息將於二零零九年九月三十日左右支付。

承董事會命  
肖宗偉  
聯席公司秘書

香港，二零零九年八月二十六日

### 前瞻性聲明

本中期報告包含一九九五年「美國私人安全訴訟修正法案」(United States Private Securities Litigation Reform Act of 1995) 意義上的前瞻性聲明，包括關於預期末來事件、業務展望或財務結果的聲明。「相信」、「打算」、「期待」、「預期」、「預計」、「估計」、「計劃」、「預測」等辭匯以及相似表達意在判定此類前瞻性聲明。

這些聲明是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、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。對於這些及其它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，包括本公司於二零零九年五月八日備案的二零零八年年度報告(20-F表格)。因此，本中期報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實際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。

Designed and produced by : Equity Financial Press Limited  
設計及製作 : 安業財經印刷有限公司



**Registered Office :**

65/F, Bank of China Tower,  
1 Garden Road, Hong Kong  
Tel : (852) 2213 2500  
Fax : (852) 2525 9322

**Beijing Office :**

CNOOC Tower,  
No. 25 Chaoyangmen Beidajie,  
Beijing, China  
Zip Code: 100010  
Tel : (8610) 8452 1604  
Fax : (8610) 6460 2503  
Website : [www.cnooc.com.cn](http://www.cnooc.com.cn)

**Investor Relations :**

Tel : (8610) 8452 1417  
Fax : (8610) 8452 1441  
E-mail : [caoyan@cnooc.com.cn](mailto:caoyan@cnooc.com.cn)

**Media / Public Relations :**

Tel : (8610) 8452 2973  
Fax : (8610) 8452 1441  
E-mail : [dingjch@cnooc.com.cn](mailto:dingjch@cnooc.com.cn)

**註冊辦公地點**

香港花園道1號中銀大廈65層  
電話 : (852) 2213 2500  
傳真 : (852) 2525 9322

**北京辦公室**

中國北京東城區朝陽門北大街25號  
郵編 : 100010  
電話 : (8610) 8452 1604  
傳真 : (8610) 6460 2503  
公司網址 : [www.cnooc.com.cn](http://www.cnooc.com.cn)

**投資者關係**

電話 : (8610) 8452 1417  
傳真 : (8610) 8452 1441  
電子郵件 : [caoyan@cnooc.com.cn](mailto:caoyan@cnooc.com.cn)

**媒體／公共關係**

電話 : (8610) 8452 2973  
傳真 : (8610) 8452 1441  
電子郵件 : [dingjch@cnooc.com.cn](mailto:dingjch@cnooc.com.cn)