



CNOOC LIMITED
中國海洋石油有限公司
(Stock Code 股份代號: 0883)



06 中期報告
interim report



2	董事長致辭
4	主要指標
5	中期簡明合併利潤表
6	中期簡明合併資產負債表
7	中期簡明合併股東權益變動表
8	中期簡明合併現金流量表
9	中期簡明合併財務報表附註
33	獨立審閱報告
34	其它資料



董事長致辭

尊敬的股東朋友，您好！

非常高興能在此與您一起分享公司上半年經營碩果。半年來，隨著一批新項目按計劃投產，公司產量繼續穩步增長，而中國海上接二連三的勘探發現更令人對未來充滿了憧憬。

回顧2006年上半年，公司共完成原油產量68.3百萬桶、天然氣77.6十億立方英尺，合計淨產量81.7百萬桶油當量，比上年同期增長7.4%。其中中國海域淨產量為74.4百萬桶油當量，較去年同期增長7.2%。

油價走高，公司受益。上半年我們的平均實現油價達62.39美元／桶，實現氣價為3.17美元／千立方英尺，比去年同期分別高42.1%和7.6%。

公司總收入比去年同期增長47.2%，達到創紀錄的人民幣483.4億元。其中油氣銷售收入和原油貿易收入分別為人民幣354.8億元和人民幣128.2億元，較去年上半年增長43.4%和59.6%。稅前利潤為人民幣238.6億元，比去年同期增長40.6%。公司淨利潤人民幣162.8億元，與去年同期比增長37.6%。

公司上半年每股盈利人民幣0.39元，董事會研究決定，派發2006年中期股息每股0.12港元。

上半年，公司生產執行情況總體良好。儘管受颱風「珍珠」襲擾的流花11-1油田暫時停產，但絕大多數油氣田未受影響，且增產措施效果顯著，多個新項目按計劃投產。在健康、安全和環保領域，我們OSHA統計指標繼續保持一流水平。

公司天然氣戰略的穩步實施碩果累累。今年5月下旬，從公司擁有部分權益的澳大利亞西北大陸架項目出發的第一船液化天然氣，抵達廣東大鵬接收站，成為中國進口的第一船液化天然氣。它已經為中國經濟發展提供高品質清潔能源拉開了實質性序幕。

提高勘探研究工作的深度和廣度，一如既往地不斷加大勘探投入，為公司的勘探工作帶來了新的起色。令人鼓舞的是，上半年公司共取得6個新的油氣發現，並成功評價了2個含油氣構造。

更加令人鼓舞的是，我們的合作夥伴赫斯基在南海深水獲得了重大發現——荔灣3-1，這是中國海域第一個深水勘探發現。這個振奮人心的發現意義深遠，驗證了中國海域深水油氣資源的巨大潛力。

恪守重視回報和經濟效益的理念，公司海外發展不斷獲得突破。值得一提的是，4月份，我們完成了對尼日利亞OML130區塊45%權益的收購，這是公司有史以來最大的一項資產併購行動，該項目將在不遠的將來為公司帶來豐厚的儲量和產量，我對它的前景非常樂觀。

董事長致辭



4月底，公司抓住油價和股市較好的有利時機，成功以先舊後新方式進行了一次配售，市場認購相當踴躍，融資淨額約137.8億港元。

上半年，鄭維健博士被委任為獨立非執行董事。在此，我代表董事會對鄭博士的加盟表示歡迎。相信他的專業水準和豐富經驗將使股東受益。

2006年是不平凡的一年，也是令我們滿懷期待的一年。公司將把握有利的市場環境，圍繞為股東創造價值的宗旨，在安全生產的基礎上，繼續著眼完善業務鏈條中的每一環節，使勘探、開發、生產、工程建設、天然氣業務、海外併購、健康安全環保和成本控制等各方面齊頭並進再創佳績，向股東交出一份滿意答卷。

最後，借此機會也代表董事會對公司管理層和全體員工的努力工作表示謝意。相信在我們的共同努力下，公司將不負重托，為股東帶來更大回報。

傅成玉

董事長兼首席執行官

香港，二零零六年八月二十九日



主要指標

	截至六月三十日止六個月	
	二零零六年	二零零五年
淨利潤，人民幣百萬元	16,278	11,829
每股盈利，人民幣元	0.39	0.29
油氣銷售收入，人民幣百萬元	35,475	24,734
收入合計，人民幣百萬元	48,338	32,832
淨產量		
石油，百萬桶	68.3	64.6
天然氣，十億立方英尺	77.6	66.7
合計，百萬桶油當量	81.7	76.1
日淨產量		
石油，桶	377,596	356,826
天然氣，百萬立方英尺	429	369
合計，桶油當量	451,392	420,325



中期簡明合併利潤表

截至二零零六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	
		二零零六年 (未經審核)	二零零五年 (未經審核)
收入			
油氣銷售收入	4	35,474,835	24,733,991
貿易收入	4	12,821,824	8,035,007
其他收入		41,324	63,075
		48,337,983	32,832,073
費用			
作業費用		(3,212,987)	(2,679,754)
產量稅		(1,710,621)	(1,195,322)
勘探費用		(708,604)	(611,276)
折舊、折耗及攤銷		(3,366,327)	(2,786,582)
油田拆除費		(139,285)	(106,951)
石油特別收益金	5	(1,988,459)	—
油氣資產減值		—	(90,189)
原油及油品採購成本	4	(12,578,730)	(7,951,389)
銷售及管理費用		(661,903)	(545,289)
其他		(161,250)	(41,464)
		(24,528,166)	(16,008,216)
營業利潤		23,809,817	16,823,857
利息收入		372,836	208,358
財務費用	6	(1,097,182)	(321,354)
滙兌收益，淨額		305,009	19,209
投資收益		302,344	60,336
聯營公司之利潤		164,495	180,480
營業外收入，淨額		1,236	1,154
稅前利潤		23,858,555	16,972,040
所得稅	7	(7,580,823)	(5,143,017)
淨利潤		16,277,732	11,829,023
每股盈利			
基本	8	人民幣 0.39 元	人民幣0.29元
攤薄	8	人民幣 0.39 元	人民幣0.28元
股息			
宣派中期股息	16	5,326,188	2,138,128
宣派特別中期股息	16	—	2,138,128
		5,326,188	4,276,256

中期簡明合併資產負債表

二零零六年六月三十日
(所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	二零零六年 六月三十日 (未經審核)	二零零五年 十二月三十一日 (已經審核)
非流動資產			
物業、廠房及設備，淨值	9	92,738,680	66,625,167
無形資產	10	1,463,189	1,299,643
聯營公司投資		1,437,159	1,401,839
可供出售的金融資產		1,017,000	1,017,000
非流動資產總計		96,656,028	70,343,649
流動資產			
應收賬款，淨值	11	6,943,653	5,277,784
存貨及供應物		1,307,559	1,199,626
應收關聯公司款項		3,612,333	2,099,197
其他流動資產		2,762,511	806,115
可供出售的金融資產		10,747,154	13,846,935
到期日為三個月以上的定期存款		6,540,000	12,200,000
現金及現金等價物		18,458,128	8,991,758
流動資產總計		50,371,338	44,421,415
流動負債			
應付賬款	12	4,624,046	2,867,678
其他應付款及預提費用		7,697,901	5,206,943
一年內到期的長期銀行借款		834,437	825,674
應付關聯公司款項		531,049	759,934
應付母公司款項		51,613	488,482
應交税金		4,303,419	3,467,505
流動負債總計		18,042,465	13,616,216
流動資產淨額		32,328,873	30,805,199
總資產減流動負債		128,984,901	101,148,848
非流動負債			
長期銀行借款	13	515,167	24,392
長期擔保債券	14	17,513,916	16,531,780
油田拆除撥備		4,357,530	4,161,663
遞延稅項		7,323,360	6,827,916
非流動負債總計		29,709,973	27,545,751
淨資產		99,274,928	73,603,097
股本及儲備			
已發行股本	15	923,629	876,635
儲備		98,351,299	72,726,462
股東權益總計		99,274,928	73,603,097

中期簡明合併股東權益變動表

截至二零零六年六月三十日止六個月
(所有金額均以人民幣千元為單位)

	股本	股本溢價及股權贖回準備	資產重估儲備	累計折算儲備	法定及非分配儲備金	其他儲備	留存收益	合計
(未經審核)								
以前披露的二零零五年一月一日餘額	876,586	20,761,597	274,671	(19,654)	9,413,610	—	25,410,651	56,717,461
應用香港財務報告準則第2號的累計調整	—	—	—	—	—	110,144	(110,144)	—
應用香港會計準則第16號的累計調整	—	—	(274,671)	—	—	—	—	(274,671)
二零零五年一月一日餘額重新列示	876,586	20,761,597	—	(19,654)	9,413,610	110,144	25,300,507	56,442,790
未實現的可供出售的金融資產收益	—	—	—	—	—	31,645	—	31,645
滙兌折算差異	—	—	—	(39,653)	—	—	—	(39,653)
直接確認為所有者權益的收入與費用	—	—	—	(39,653)	—	31,645	—	(8,008)
本期淨利潤	—	—	—	—	—	—	11,829,023	11,829,023
本期收入與費用合計	—	—	—	(39,653)	—	31,645	11,829,023	11,821,015
二零零四年年末及特別年末股息	—	—	—	—	—	—	(3,495,963)	(3,495,963)
行使期權	49	4,451	—	—	—	—	—	4,500
權益支付的股票期權費用	—	—	—	—	—	11,763	—	11,763
二零零五年六月三十日餘額重新列示	876,635	20,766,048	—	(59,307)	9,413,610	153,552	33,633,567	64,784,105
(未經審核)								
二零零六年一月一日餘額	876,635	20,766,048	—	(512,943)	11,681,974	208,336	40,583,047	73,603,097
未實現的可供出售的金融資產收益	—	—	—	—	—	(47,603)	—	(47,603)
滙兌折算差異	—	—	—	(358,857)	—	—	—	(358,857)
直接確認為所有者權益的收入與費用	—	—	—	(358,857)	—	(47,603)	—	(406,460)
本期淨利潤	—	—	—	—	—	—	16,277,732	16,277,732
本期收入與費用合計	—	—	—	(358,857)	—	(47,603)	16,277,732	15,871,272
二零零五年年末股息	—	—	—	—	—	—	(4,478,495)	(4,478,495)
權益支付的股票期權費用	—	—	—	—	—	36,285	—	36,285
新股發行	46,994	14,195,775	—	—	—	—	—	14,242,769
二零零六年六月三十日餘額	923,629	34,961,823	—	(871,800)	11,681,974	197,018	52,382,284	99,274,928

中期簡明合併現金流量表

截至二零零六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	
	二零零六年 (未經審核)	二零零五年 (未經審核)
經營活動產生的淨現金流入	21,326,594	14,293,418
投資活動使用的現金淨額	(21,749,594)	(8,844,514)
融資前的淨現金(流出)／流入	(423,000)	5,448,904
融資活動產生的淨現金流入／(流出)	10,013,104	(3,506,325)
現金及現金等價物的淨增加額	9,590,104	1,942,579
現金及現金等價物的期初餘額	8,991,758	14,091,524
外幣折算差異影響，淨值	(123,734)	—
現金及現金等價物的期末餘額	18,458,128	16,034,103

中期簡明合併財務報表附註

截至二零零六年六月三十日止六個月
(除股數及另有說明外，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。截至二零零六年六月三十日止六個月(「本期間」)本公司及其附屬公司(以下統稱為「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。

本公司註冊經營地是香港花園路1號中國銀行大廈65層。

本公司董事認為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」)。

於二零零六年六月三十日，本公司直接或間接擁有下列主要附屬公司及聯營公司的權益：

公司名稱	註冊成立/ 註冊地點及時間	已發行及繳足 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	人民幣150億元	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銷售及市場推廣活動
中國海洋石油財務 (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
中國海洋石油財務 (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
中國海洋石油財務 (2004)有限公司	英屬維京群島 二零零四年十二月九日	1,000美元	100%	債券發行

中期簡明合併財務報表附註

截至二零零六年六月三十日止六個月
(除股數及另有說明外，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/ 註冊地點及時間	已發行及繳足 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	美國特拉華洲 一九九七年九月二日	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
中國海油東南亞 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

截至二零零六年六月三十日止六個月
(除股數及另有說明外，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/ 註冊地點及時間	已發行及繳足 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*(續)：				
CNOOC Bloro 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 從事陸上油氣 勘探、開發及 生產活動
CNOOC NWS Private Limited	新加坡 二零零二年十月八日	1新元	100%	在澳大利亞從事 海上油氣 勘探、開發及 生產活動
CNOOC Wiriagar Overseas Ltd.	英屬維京群島 二零零三年一月十五日	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 Muturi Ltd.	曼島 一九九六年二月八日	7,780,700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	10,000,000奈拉	100%	在非洲從事海 上油氣勘探、 開發及生產活動

中期簡明合併財務報表附註

截至二零零六年六月三十日止六個月
(除股數及另有說明外，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/ 註冊地點及時間	已發行及繳足 股本/註冊資本	本集團應佔 股本權益 百分比	主要業務
聯營公司**：				
上海石油天然氣總公司	中國上海 一九九二年九月七日	人民幣9億元	30%	在中國黃海 南部和東海 從事海上油氣， 的勘探、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	人民幣14.15億元	31.8%	從事向中國海油 及其成員單位提 供存款、轉賬、結 算、貸款、貼現等 金融服務

* 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

本公司董事認為，上表所列之本公司附屬公司為影響本年度業績或組成本集團資產淨值之主要部分。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

截至二零零六年六月三十日止六個月
(除股數及另有說明外，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

本中期簡明合併財務報表是按照香港會計準則第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年度財務報表中披露的資訊和事項，閱覽本報表時應結合本集團二零零五年十二月三十一日的年度財務報表。

重大會計政策

除了強制須於二零零六年一月一日或之後開始的年度期間採納的下列修訂外，本中期簡明合併財務報表中採用的會計政策和編製基礎與截止於二零零五年十二月三十一日年末的年度財務報表一致：

香港會計準則第21號(修正)	外幣匯率變動的影響-境外業務的淨投資
香港會計準則第39號(修正)	預測集團內部交易現金套期保值的會計處理
香港會計準則第39號(修正)	公允價值的選擇
香港會計準則第39號及 財務報告準則第4號(修正)	財務擔保合同
香港財務報告準則第1號及第6號(修正)	香港財務報告準則的首次採用及礦產資源的勘探與評估
香港財務報告準則第6號	礦產資源的勘探與評估
香港財務報告準則詮釋委員會-解釋4	合同中是否包含租賃條款的認定

香港財務報告準則第6號提出了針對礦產資源(包括石油與天然氣)勘探與評估的會計處理。該準則不會對本集團經營成果和財務狀況產生重大影響。

香港會計準則第39號—金融工具：確認和計量—適用於財務擔保合同的修訂—修訂後的香港會計準則第39號的適用範圍包括了發行的財務擔保合同。該修訂確定了發行方對財務擔保合同的處理辦法。按照修訂後香港會計準則第39號的規定，財務擔保合同初始按公允價值確認，並在其後的重估過程中使用依據香港會計準則第37號—撥備，或有負債和或有資產確定的金額和依據香港會計準則第18號—收入計算初始確認的金額扣除累計攤銷後淨值之間的較高者作為重估價值。

香港會計準則第39號—預測集團內部交易的現金套期保值的會計處理—該修正修改了香港會計準則第39號的有關規定，如果預期的集團內部交易採用不同於交易方記賬貨幣的其他貨幣作為結算貨幣，並且外幣風險會影響財務報表，則允許該交易中潛在的外匯風險在現金流套期保值中被認定為被套期專案。

香港會計準則第39號—公允價值選擇的修正—該修正限制公司在金融資產和金融負債計量過程中選用將公允價值的變動金額確認為當期損益的方法。

上述準則的採用不會對本集團財務報表產生重大影響。

中期簡明合併財務報表附註

截至二零零六年六月三十日止六個月
(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

2. 編製基礎及會計政策(續)

新訂但未生效的香港財務報告準則之影響

香港會計師公會頒佈並修訂了若干香港財務報告準則。這些準則對於本期報告並非必須採用，所以本集團在編製本期簡明合併財務報表時並未提前採用這些準則。除非特別聲明，下列香港財務報告準則條款將於二零零七年一月一日起適用於本集團：

香港會計準則第1號(修正)	資本的披露
香港財務報告準則第7號	金融工具：披露
香港財務報告準則詮釋委員會－解釋8	香港財務報告準則第2號的適用範圍
香港財務報告準則詮釋委員會－解釋9	嵌入式衍生金融工具的重估

香港財務報告準則第1號(修正)將影響有關本集團資本管理的目的、政策和流程的內容披露，同時影響有關公司資本界定、是否遵循資本要求以及未遵循之影響的披露。

香港財務報告準則第7號將會取代香港會計準則第32號，並對第32號準則有關金融工具的披露部分進行修訂。

本集團預計採納上述香港財務報告準則於首次採納的期間不會對本集團之財務報表構成任何重大的影響。

3. 權益收購

- (i) 二零零六年一月八日，中國海洋石油有限公司與南大西洋石油有限公司(SAPETRO)簽署最終協定，將以22.68億美元現金收購尼日利亞海上石油開採許可證(OML130)所持有的45%的工作權益。二零零六年四月二十日，本公司完成了該項收購並針對交易完成日之前所發生的財務、作業費用及資本支出另行支付了調整款項4.24億美元。OML 130項目還未開始商業性生產。

收購資產的詳細情況如下：

購買對價：

	人民幣千元
— 對價支付	21,526,010
— 與收購相關的直接成本	96,439
購買對價合計	<u>21,622,449</u>

從權益收購中獲得的資產如下：

	人民幣千元
油氣資產	20,623,251
投資預付款	999,198
	<u>21,622,449</u>

- (ii) 二零零六年一月二十七日，本公司簽署協議同意支付6千萬美元收購尼日利亞石油礦證229(OPL229)項目下35%的工作權益。截至二零零六年六月三十日止，該收購事項尚未完成。

中期簡明合併財務報表附註

截至二零零六年六月三十日止六個月
(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)



4. 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中國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。

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通過本公司在新加坡的附屬公司銷售原油的收入。油氣貿易的成本載列於簡明合併利潤表的原油及油品採購成本中。

5. 石油特別收益金

中國財政部於本期間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。

6. 財務費用

截至二零零六年六月三十日止六個月，於簡明合併利潤表所確認隨時間推移而增加的撥備貼現值約為人民幣102,043,000元(二零零五年：人民幣52,478,000元)，嵌入式衍生金融工具之可換股債券損失約為人民幣980,729,000元(二零零五年：人民幣6,320,000元)。

截至二零零六年六月三十日止六個月，本集團所確認的借款費用約為人民幣428,246,000元(二零零五年：人民幣386,410,000元)。然而，只有部分備款費用未予以資本化，並且已經反映在簡明合併利潤表中。

中期簡明合併財務報表附註

截至二零零六年六月三十日止六個月
(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

7. 稅項

(i) 所得稅

本公司及其附屬公司須就各自辦公和經營所在地的稅收轄區取得的收入以經營實體為基礎交納所得稅。由於本公司目前在香港並無任何應課稅利潤，因此毋須交納香港利得稅。

本公司於中國的附屬公司中海石油(中國)有限公司為外商獨資經營企業，按有關現行稅收規則和規定，該公司被免除3%的地方所得稅，並按30%繳納企業所得稅。

本公司設在新加坡的附屬公司，中國海洋石油(新加坡)國際有限公司，應分別就其原油貿易活動和其他經營活動的收入分別繳納10%和20%的所得稅。本公司於印度尼西亞馬六甲海峽擁有油氣資產權益的附屬公司應交納共44%的公司所得稅和股息稅。根據當前印度尼西亞和馬來西亞的雙邊稅務協議，本公司於印度尼西亞擁有油氣資產權益的附屬公司需按43.125%至51.875%的稅率繳納公司所得稅和股息稅。本公司於澳大利亞西北大陸架項目中擁有油氣資產權益的附屬公司需按30%的稅率繳納公司所得稅。本公司的其他附屬公司在本期內均毋須向其各自所在的稅收管轄區交納任何所得稅。

本集團通過納敏島幾家有限公司持有位於印度尼西亞的油氣資產。於二零零六年五月，印度尼西亞及馬來西亞兩國的部長同意修改雙邊稅務條款，這將使納敏島公司無法再享受到當前的優惠稅率。這項提議將被提交兩國政府批准，並於批准後兩個月後生效。目前，批准時間還不確定。如果該提議被批准於二零零六年生效，而集團不能重新組織與油氣資產控制權益相應的稅務結構，公司在印度尼西亞業務的合併所得稅和股息稅的稅率將由43.125%至51.875%上升至48%至56%。假設該所得稅率的調整於二零零六年六月三十日適用，公司的遞延所得稅費用和當期所得稅費用會分別增加人民幣2.72億元和人民幣4千8百萬元，對二零零六年六月三十日遞延稅負債及應交稅金也會對應增加。

(ii) 其他稅項

本公司的中國附屬公司須支付以下稅項：

- 自營及按石油產品分成合同的生產需交納5%的產量稅；及
- 其他收入須交納3%至5%的營業稅。

中期簡明合併財務報表附註

截至二零零六年六月三十日止六個月
(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)



8. 每股盈利

	截至六月三十日止六個月	
	二零零六年 (未經審核)	二零零五年 (未經審核)
盈利：		
用於計算普通股每股基本盈利之淨利潤	人民幣 16,277,732,000	人民幣11,829,023,000
可換股債券利息費用及衍生工具部分確認的損失	人民幣 1,131,648,000*	人民幣94,649,000
用於計算普通股每股攤薄盈利之淨利潤	人民幣 17,409,380,000*	人民幣11,923,672,000
股數：		
在新股發行和股份期權影響前用於計算每股盈利之年內已發行普通股之加權平均數	41,054,675,375	41,052,375,275
新股發行的影響	627,825,214	—
股份期權行權的影響	—	1,946,406
用於計算每股盈利之普通股之加權平均數	41,682,500,589	41,054,321,681
股份期權計畫引起的普通股的攤薄影響	58,746,128	74,986,148
可換股債券引起的普通股的攤薄影響	1,303,469,732*	1,183,066,002
攤薄後加權平均普通股股數	43,044,716,449*	42,312,373,831
每股盈利—基本	人民幣 0.39元	人民幣0.29元
—攤薄	人民幣 0.39元*	人民幣0.28元

* 攤薄後每股盈利因可換股債券的計入而增加，因此，對可換股債券對於攤薄後每股盈利的反稀釋作用不予考慮。攤薄後每股盈利以截至二零零六年六月三十日止六個月的淨利潤人民幣16,277,732,000元以及加權平均普通股41,741,246,717股為基礎計算。

中期簡明合併財務報表附註

截至二零零六年六月三十日止六個月
(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

9. 物業、廠房及設備，淨值

在本期間，本集團共購建物業、廠房及設備約人民幣9,250,236,000元(二零零五年：人民幣16,346,778,000元)。該金額不包括收購油氣資產的增加。除此之外，西北大陸架項目的油氣資產收購的購買價格分配在報告期間已完成。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。

10. 無形資產

澳大利亞西北大陸架項目於期內開始商業性生產。收購對價中為項目中天然氣生產處理設施使用權的預付款被記錄為一項無形資產，該無形資產已開始根據產量法進行攤銷。

11. 應收賬款，淨值

客戶須在油氣產品運送後30天內支付貨款。於二零零六年六月三十日和二零零五年十二月三十一日，絕大部分應收賬款的賬齡均在六個月之內。

12. 應付賬款

於二零零六年六月三十日和二零零五年十二月三十一日，絕大部分應付賬款的賬齡均在六個月之內。

13. 長期銀行借款

報告期內，本集團為尼日利亞OML130項目未來的資本需求，與中國進出口銀行簽訂了借款協定。在該協定下，本集團可使用的借款總額為人民幣128億元，其中5億元在資產負債表日已被使用。

本集團上述借款未附擔保，年利率為4.05%並將從二零一二年起分期償還本金。集團有權提前償還而無需支付任何罰金。

於二零零六年六月三十日，本集團尚未動用的銀行借款額度約為人民幣45,606,455,000元(二零零五年：人民幣33,450,791,000元)。

中期簡明合併財務報表附註

截至二零零六年六月三十日止六個月
(除股數及另有說明外，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) 中國海洋石油財務(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。該等中國海洋石油財務(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) 中國海洋石油財務(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。該等中國海洋石油財務(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。
- (iii) 中國海洋石油財務(2004)有限公司為本公司之全資附屬公司，該公司於二零零四年十二月十五日發行了1,000,000,000美元、於二零零九年到期的無息可換股債券。債券在二零零五年一月十五日可以開始轉換，債券的轉換價格為每股港元6.075元，仍須就其他事項作出調整，如股份的拆分或合併，紅利股，股票發售，資本分配及其他沖減每股收益的事項。由於宣告二零零四年和二零零五年股息，轉換價格於二零零五年六月七日和二零零六年六月七日調整為每股港元5.97元和港元5.90元。除非之前已經贖回，轉換或撤銷，可換股債券將以本金105.114%的比例在到期日贖回。當債券持有者行使轉換權時，中國海洋石油財務(2004)有限公司在二零零七年十二月十五日之後任何時間擁有一項收益償還選擇權(在符合特定要求的基礎上)及現金結算選擇權。債券持有人亦擁有收益求償權，要求中國海洋石油財務(2004)有限公司於二零零七年十二月十五日全部或部分償還債券本金的103.038%。

長期擔保債券中包括金額為人民幣310,647,000元(二零零五年：人民幣162,287,000元)的可換股債券的應付利息。

15. 股本

股本	股數	股本 港元千元	已發行 股本等值 人民幣千元
法定股本：			
於二零零六年六月三十日及 二零零五年十二月三十一日 每股面值為0.02港元的普通股	75,000,000,000	1,500,000	
已發行及已繳足股本：			
於二零零五年一月一日 每股面值為0.02港元的普通股 行使期權	41,052,375,275 2,300,100	821,048 46	876,586 49
於二零零五年十二月三十一日 (已經審核)	41,054,675,375	821,094	876,635
新股發行	2,272,727,273	45,454	46,994
於二零零六年六月三十日 (未經審核)	43,327,402,648	866,548	923,629

中期簡明合併財務報表附註

截至二零零六年六月三十日止六個月
(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

16. 股息

於二零零六年八月二十九日，本公司董事會宣佈向股東派發中期股息為每股0.12港元(二零零五年為每股0.05港元)，總計為5,199,426,000港元(人民幣5,326,188,000元)(二零零五年：人民幣2,138,128,000元)；本期間未派發特別中期股息(二零零五年為每股0.05港元，總計為人民幣2,138,128,000元)。

17. 股份期權計劃

本公司共採納了四項股份期權計劃：

- (i) 全球發售前的股份期權計劃(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，請參見中期報告「其他資料」部分的披露。

截至二零零六年六月三十日止六個月，基於上述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
一月一日已授予	169,063,300	3.45
本期間授予	82,320,000	5.56
本期間註銷	—	—
本期間放棄	(4,033,200)	4.79
本期間行使	—	—
本期間失效	—	—
六月三十日已授予	247,350,100	4.13
截止六月三十日可行使	92,851,700	2.05

在以上四項股份期權計劃下被授予的股份期權在授予日的加權平均公允價值是每股港元1.18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2.0%，預定期限五年，預期波動率32.10%，無風險利率5.53%。在以上四項股份期權計劃下被授予的股份期權的加權平均行使價格是每股港元3.76元。

期權定價模型所依據的假設為董事會對期權授出時已有情況的主觀估計。

中期簡明合併財務報表附註

截至二零零六年六月三十日止六個月
(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)



18. 關聯方交易

關聯方是指一間公司有能力對其他公司進行直接或間接的控制或對其財務及經營決策作出重大影響。關聯方亦包括處在共同控制或共同重大影響下的公司。

本公司就與中國海油及／或其聯繫人士之間的關聯方／持續關連交易(定義見香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)採用了新類別，藉以向股東呈示更有條理、更合邏輯及更易理解的描述，使本公司可更有效地監察各交易的狀況。本公司於二零零五年十二月八日分別與中國海油、中海油田及海油工程訂立綜合框架協議，以(1)由本集團向中國海油及／或其聯繫人士提供及(2)由中國海油及／或其聯繫人士向本集團提供任何一方及／或其聯繫人士就關聯方／持續關連交易的新類別而不時需要及要求的一系列產品及服務。新的關聯方／持續關連交易類別已於二零零五年十二月三十一日由獨立股東批准並適用於二零零六年一月一日至二零零七年十二月三十一日期間的如下交易：

- (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；
- (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；及
- (iii) 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。

自中國海油成立以來，中國海油若干專門從事勘探、油氣田開發、油氣田生產以及銷售、管理及輔助性服務的聯繫人士通過招標程式為本集團提供該等服務。本集團將繼續使用由中國海油的聯繫人士(包括但不限於中海油田、海油工程及基地集團)提供的該等服務。中國海油亦不時提供若干該等服務。由中國海油及／或其聯繫人士提供的服務載列如下。

- (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
 - (a) 向本集團提供勘探及配套服務
中國海油及／或其聯繫人士為本集團的勘探作業提供的服務包括：
 - 井場勘察作業；
 - 地震資料採集與處理；
 - 綜合勘探研究服務；
 - 探井作業；
 - 與探井作業有關的技術服務；
 - 拖船、運輸和安全服務；及
 - 其他相關的技術服務和配套服務。

中期簡明合併財務報表附註

截至二零零六年六月三十日止六個月

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

18. 關聯方交易 (續)

(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 (續)

(b) 向本集團提供油氣田開發及配套服務

中國海油及／或其聯繫人士為本集團的油氣田開發作業提供的服務包括：

- 工程勘察作業；
- 鑽完井作業；
- 與鑽完井有關的技術服務；
- 生產設施的設計、建造、安裝與調試；
- 船舶運輸；
- 物料供應；
- 開發技術綜合研究；及
- 其他相關的技術服務及配套服務。

(c) 向本集團提供油氣田生產及配套服務

中國海油及／或其聯繫人士為本集團的油氣田生產作業提供的服務載於下文。此外，該等公司的業務範圍亦包括多項設備及輔助性服務，例如為本集團提供不同種類的物料、醫療及僱員福利服務、主要設備的維護及維修以及供水、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以比較的條款獲得。

- 生產技術綜合研究；
- 鑽井作業；
- 船舶運輸；
- 油輪運輸；
- 物料供應；
- 平台維護；
- 設備和管道維修；
- 採油作業；
- 油氣生產勞務服務；
- 倉庫和儲存；
- 設備和物業租賃；
- 道路運輸服務；
- 電訊和網路服務；
- 碼頭服務；
- 建造服務，包括道路、碼頭、建築物、工廠和堤岸的建造；
- 主要設備的維護和維修服務；
- 醫療、託兒和社會福利；
- 供水、供電和供熱；
- 保安和消防服務；
- 技術培訓；
- 住宿；
- 建築物維護和維修；
- 膳食服務；及
- 其他相關的技術服務和配套服務。

中期簡明合併財務報表附註

截至二零零六年六月三十日止六個月
(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)



18. 關聯方交易(續)

(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(續)

(d) 向本集團提供銷售、管理及輔助性服務

中國海油及／或其聯繫人士向本集團提供銷售、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。該等服務的詳情如下：

- 銷售服務；
- 管理；
- 外僱人員；
- 出版印刷；
- 通訊網絡；
- 房屋租賃；
- 物業管理；
- 水電暖供應；
- 車輛租賃；
- 文檔保管、存檔、電腦維修、膳食及影印等綜合服務；及
- 綜合研究。

此外，作為向本集團提供行政管理服務的一部份，中國海油及／或其聯繫人士向本集團出租物業，除出租該等物業外，中國海油及／或其聯繫人士亦就出租予本集團的若干物業提供管理服務。

上述(a)至(d)段所述交易的定價原則

上文(a)至(d)段所提及的持續關連交易均與中國海油及／或其聯繫人士向本集團提供的服務有關。一般而言，中國海油及／或其聯繫人士向本集團提供的服務乃根據當地當時的市況與中國海油及／或其聯繫人士通過磋商按照一般商業條款或按不遜於給予獨立第三方的條款而釐定，其中所考慮因素包括銷售量、合同年期、整套服務、整體客戶關係及其他市場因素。

中期簡明合併財務報表附註

截至二零零六年六月三十日止六個月
(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

18. 關聯方交易 (續)

- (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 (續)

上述(a)至(d)段所述交易的定價原則 (續)

如因任何原因，上述定價原則不再適用於某類特定產品或服務，或該等服務並無公開市場 (不論是由於情況有變或其他原因)，該產品或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產品或服務的成本 (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)。

- (e) *FPSO* 船租賃協議

本集團按根據一般商業條款以每日基準計算的市價，向基地集團租用浮式生產、儲油和卸油 (FPSO) 船，供油氣生產業務之用。FPSO 船通常位靠海上石油平台，並為本集團於生產海上油氣期間採用的綜合設施，用於加工、儲存及外輸原油。FPSO 船租賃的年期通常根據油氣勘探、開發及生產的預計年期釐定。

- (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

除向本集團提供多項服務外，中國海油及／或其聯繫人士亦可能會使用本集團不時提供的多類管理、設備及輔助性服務，包括物料供應。該等服務的定價將根據適用於中國海油及／或其聯繫人士向本集團提供上文(a)及(d)段所述服務的相關交易的相同定價原則釐定，而有關交易將由訂約各方按一般商業條款磋商協定。本集團可能向中國海油及／或其聯繫人士提供的服務包括：

- 技術諮詢；
- 技術轉讓；
- 管理；
- 科研服務；及
- 其他配套服務。

中期簡明合併財務報表附註

截至二零零六年六月三十日止六個月
(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)



18. 關聯方交易(續)

(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

(a) 石油和天然氣產品的銷售

本集團根據一般商業條款並按國家指定價格或地方、國家或國際市場價格，向中國海油及／或其從事下游石油業務的聯繫人士出售石油及天然氣產品，包括原油、凝析油、液化石油氣、天然氣及液化天然氣。預期本集團與中國海油及／或其聯繫人士將就該等出售事宜不時訂立個別的销售合同。

(b) 天然氣和液化天然氣的長期銷售

本集團根據一般商業條款並按國家指定價格或地方、國家或國際市場價格，向中國海油及／或其從事下游石油業務的聯繫人士銷售天然氣，惟有關價格須按照國際油價的變動以及銷售協議的年期及有關管道的長度等其他因素而進行調整。由於投資金額龐大，加上通常向毗鄰氣源的市場進行銷售，以及買家傾向使用鄰近氣源生產的天然氣產品，為確保獲取天然氣勘探的投資回報，本集團通常會訂立為期十五至二十年的長期銷售合同。市場慣例是銷售合同的年期以有關氣田的估計儲量及生產概況為準則釐定。本集團亦投資於印尼東固及澳洲西北大陸架的液化天然氣相關上游項目，並收購該等項目的權益。預期本集團可不時向中國海油及／或其聯繫人士出售自上述該等天然氣儲量及本集團可能於日後投資的其他天然氣儲量勘探所得的液化天然氣。

截至二零零六年六月三十日，向中國海油及／或其聯繫人士發生的銷售類交易金額約為人民幣19,230,998,000元(二零零五年：人民幣12,108,674,000元)。其中，天然氣和液化天然氣的長期銷售為人民幣470,428,000元(二零零五年：人民幣271,563,000元)；石油和天然氣產品的銷售為人民幣18,760,570,000元(二零零五年：人民幣11,837,111,000元)。

中期簡明合併財務報表附註

截至二零零六年六月三十日止六個月
(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

18. 關聯方交易 (續)

(iv) 與中海石油財務有限責任公司的交易

除上述關聯方交易外，本公司已於二零零四年四月八日與中海石油財務有限責任公司（「財務公司」）達成框架協議（「框架協議」）。依據該框架協議，本集團將使用由財務公司提供的金融服務。財務公司是本公司持有其31.8%股權的聯營公司，亦是中國海油的關聯公司。其提供的服務包括現金存放，為本集團及其他公司包括中國海油及其關聯公司之間的結算服務。根據該框架協議，財務公司提供的服務還包括提供貸款。財務公司根據其定價政策向本集團收取服務費用。該定價政策根據中國人民銀行及如財務公司協會等其他自律性組織的指引而定，包括利率、外幣轉換匯率等。根據這些指引，財務公司可以自行決定定價的空間有限。

截至二零零六年六月三十日止的六個月內，本集團存放在財務公司的最高存款額（包括由存款產生的利息）約為人民幣6,143百萬元（二零零五年：人民幣3,651百萬元）。本期本集團從財務公司取得的存款利息收入約為人民幣30,794,000元（二零零五年：人民幣33,382,000元）。

除本財務報表中其他部分詳述的交易和餘額以外，本集團在本期與關聯方交易的情況如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零零六年 (未經審核) 人民幣千元	二零零五年 (未經審核) 人民幣千元
提供勘探作業服務並確認為勘探費用	602,565	431,966
其中：資本化費用於物業、廠房及設備	210,146	144,678
提供油氣田開發及配套服務並確認為開發費用	2,886,632	2,491,852
提供油氣田生產及配套服務並確認為作業費用	788,990	575,120
提供銷售、管理及輔助性服務並 確認為銷售及管理費用	180,475	121,706
租用FPSO船並確認為作業費用	202,450	74,066
	4,661,112	3,694,710

中期簡明合併財務報表附註

截至二零零六年六月三十日止六個月
(除股數及另有說明外，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

於二零零六年六月三十日，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：

	二零零六年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	二零零五年 十二月三十一日 (已經審核) 人民幣千元
已批准及簽訂合同	6,840,624	7,511,100
已批准但未簽訂合同	27,986,903	23,736,582

(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，租賃期限為六個月至三年半不等。

於二零零六年六月三十日，本集團因不可撤銷之經營租賃承諾應支付的最低租金為：

	二零零六年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	二零零五年 十二月三十一日 (已經審核) 人民幣千元
承諾到期期限：		
— 一年以內	72,763	157,181
— 一年至兩年	32,909	22,351
— 二年至五年	19,064	23,972
	124,736	203,504

中期簡明合併財務報表附註

截至二零零六年六月三十日止六個月
(除股數及另有說明外，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，租賃期限為四年至十年不等。

於二零零六年六月三十日，本集團因不可撤銷之經營租賃承諾應支付的最低租金為：

	二零零六年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	二零零五年 十二月三十一日 (已經審核) 人民幣千元
承諾到期期限：		
— 一年之內	415,188	183,137
— 二年到五年	415,188	183,137
— 五年以上	958,792	1,006,289
	1,789,168	1,372,563

(iii) 或有負債

於二零零六年六月三十日，本集團無重大或有負債。

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，且以此為基礎匯報其部分資訊。本集團從事上游石油業務，其中包括通過石油產品分成合同與外國合作方合作經營的合作業務，自營業務和貿易業務。以上分部主要為管理層分別對這些部分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。

本集團主要在中國沿海從事原油及天然氣的勘探、開發與生產活動。在中國以外的活動主要在印尼、澳大利亞、加拿大、新加坡、緬甸和尼日利亞進行。

中期簡明合併財務報表附註

截至二零零六年六月三十日止六個月
(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

20. 分部資料(續)

下表根據本集團之業務分類呈列收入及淨利潤資料：

	自營		合作		貿易業務		不能分配		合併	
	截至六月三十日止六個月		截至六月三十日止六個月		截至六月三十日止六個月		截至六月三十日止六個月		截至六月三十日止六個月	
	二零零六年 (未經審核) 人民幣千元	二零零五年 (未經審核) 人民幣千元								
分部收入										
外部銷售：										
油氣銷售收入	17,170,172	10,202,301	18,304,663	14,531,690	—	—	—	—	35,474,835	24,733,991
貿易收入	—	—	—	—	12,821,824	8,035,007	—	—	12,821,824	8,035,007
其他收入	5,108	5,367	34,449	57,420	—	—	1,767	288	41,324	63,075
合計	17,175,280	10,207,668	18,339,112	14,589,110	12,821,824	8,035,007	1,767	288	48,337,983	32,832,073
分部業績										
淨利潤	11,127,781	6,826,573	12,958,826	10,097,885	240,218	83,618	(8,049,093)	(5,179,053)	16,277,732	11,829,023

21. 香港公認會計準則與美國公認會計準則之重大差異

淨利潤與股東權益

(a) 長期資產的減值

在香港公認會計準則下，當一項長期資產的賬面價值超出了該項資產的淨售價或該項資產預計未來現金流量貼現後的使用價值時，須確認減值損失。

在美國公認會計準則下，長期資產是根據美國財務會計準則第144號「長期資產減值及處置的會計核算」衡量是否存在減值。本集團按該會計準則要求：(a)如長期資產賬面價值高於其未經貼現現金流量則應確認減值損失，(b)所確認損失應為其賬面價值與公允價值之差。美國財務會計準則第144號要求對長期資產將被放棄，用以交換相似的生產性資產或是以剝離的方式分配給所有者的長期資產，應當視為持續持有並正常使用直到其被處置為止。

美國財務會計準則第144號亦要求本集團對已資本化的探明油氣資產及油井及相關設備逐項考慮是否存有減值。如基於折現前預計未來現金流量判定有減值情況發生，則應按該資產資本化淨值超過其預計公允價值的金額確認減值損失。本集團根據將未來現金流量折現而得到的現值確認資產的公允價值。資產減值損失則由其賬面價值與上述未來現金流現值的差額來決定。近期儲量及預期價格的變化很可能對管理層預期的未來現金流量產生影響，進而影響資產賬面價值。

中期簡明合併財務報表附註

截至二零零六年六月三十日止六個月
(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

21. 香港公認會計準則與美國公認會計準則之重大差異(續)

淨利潤與股東權益(續)

(a) 長期資產的減值(續)

此外，在香港公認會計準則下，當環境或事件的變化表明長期資產(除商譽及持有可供出售的權益投資)減值或沖銷的情況不再存在時，該項長期資產期後可回收價值的增加需計入損益表中，但不可以超過以前已計提的減值損失部分，轉回的金額需減去該項資產在不計提減值損失的情況下應計提的折舊額。在美國公認會計準則下，減值損失為已減值資產確立了一個新的成本基準，這個新的成本基準以後將不會調整，除非有新的減值損失發生。

截至二零零六年六月三十日止六個月，按照香港公認會計準則和美國公認會計準則，沒有發現減值。

(b) 可換股債券

根據香港會計準則第32號：金融工具：披露與列報，附有現金兌換選擇權和其他衍生工具性質的金融工具需要被拆分為債務部分和衍生工具部分。衍生工具部分在每個資產負債表日與市值確認差異，並將差異計入損益表中。債券部分以攤余成本列示。

根據美國公認會計準則，可換股債券以不同的規則分割為債券部分和衍生工具部分。對於本集團的可換股債券，香港公認會計準則和美國公認會計準則的會計處理不存在重大差異。

(c) 綜合收入

美國財務會計準則第130號公告「報告綜合收入」要求列示其他綜合收入報表，以列示根據美國公認會計準則需包含在綜合收入中且需要從淨利潤中扣除的收入、費用及損益科目。

	截至六月三十日止六個月	
	二零零六年 (未經審核) 人民幣千元	二零零五年 (未經審核) 人民幣千元
美國公認會計準則下的淨利潤	16,277,732	11,833,601
其他綜合收入		
外匯折算調整	(358,857)	(39,653)
未實現的投資收益	21,466	31,645
減：包括在淨收益中已實現的投資(收益)/損失	(69,069)	—
美國公認會計準則下的綜合收入	15,871,272	11,825,593

中期簡明合併財務報表附註

截至二零零六年六月三十日止六個月
(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)



21. 香港公認會計準則與美國公認會計準則之重大差異(續)

淨利潤與股東權益(續)

(d) 編製財務報表時所用的估計

依照美國公認會計準則，財務報表的編製需要管理層作出估計和假設，這些估計和假設會影響財務報表日的資產、負債的金額、對或有資產及負債的披露以及報告期間的收入與支出的金額。本集團的重大估計主要涉及油氣儲量、未來開發成本及油田拆除費用及部分油氣銷售收入及費用。實際金額可能會有異於該等估計或假設。

(e) 分部報告

本集團的分部資訊是以按本集團主要運營決策者定期審閱的分部經營業績報告為基礎制定的。所使用的會計政策與本集團香港公認會計準則下的合併財務報表中所使用的會計政策相同。

(f) OML130的並購說明

本集團通過收購產品分成合同在2006年4月購買了位於尼日利亞石油開採許可證(OML130)所持有的45%的工作權益。這一資產還處於開發階段。

在香港會計準則第12號《所得稅》中，資產收購不確認遞延所得稅。然而，在美國公認會計準則下，根據EITF 98-11的說明「某些並購交易中的臨時性收購差異不被確認為企業合併」將確認遞延所得稅。從而，在美國公認會計準則下，油氣資產和遞延稅債務分別增加人民幣16,014,569,000元。

上述不同之處理方法對於美國公認會計準則下列報的股東權益沒有影響。

除以上所列示的OML130收購對資產負債表的影響外，採用香港公認會計準則和美國公認會計準則對公司二零零五年十二月三十一日及二零零六年六月三十日的合併資產負債表及合併損益表沒有其他重大影響。因此，在此不列示差異調節表。

中期簡明合併財務報表附註

截至二零零六年六月三十日止六個月
(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

22. 期後事項

- (i) 中國海洋石油有限公司作為擔保方，就印尼東固項目，簽訂了一份日期為二零零六年八月七日的擔保書，受益人為瑞穗實業銀行。瑞穗實業銀行是二零零六年七月三十一日簽署的貸款額為1,065.5百萬美元的商業貸款協定中的多家國際商業銀行的貸款代理行。中國海洋石油有限公司是CNOOC Wiriagar Ltd.和CNOOC Muturi Ltd.的母公司，該兩家公司均為東固項目的項目發起人。根據該擔保書，中國海洋石油有限公司保證信託借款方在上述貸款協議下的付款義務，並負責41.62383%的擔保義務，但擔保限額不超過487,861,984.76美元。BP Corporation North America Inc.作為若干BP相關實體的母公司(各該實體亦為東固項目的項目發起人)，根據其與貸款代理人簽訂的日期同為二零零六年八月七日的另外一份擔保書，負責其餘58.37617%的擔保義務。
- (ii) 本公司獨立非執行董事柯凱思博士於二零零六年五月二十四日舉行的股東周年大會結束後退休，並於二零零六年六月三十日後行使期權認購了本公司二零零二年股份期權計劃項下的1,150,000股股份，本公司於二零零六年八月二日完成該等股份的分配。此後，柯凱思博士不再持有本公司任何股份期權。

23. 數字比較

部分以前期間的數位已按本期說明進行了重分類。

24. 中期財務報表之批准

二零零六年六月三十日之中期簡明合併財務報表已於二零零六年八月二十九日經董事會批准。

獨立審閱報告

截至二零零六年六月三十日止六個月
(所有金額均以人民幣千元為單位)



致中國海洋石油有限公司董事會

(於香港註冊成立的有限責任公司)

本核數師行(以下簡稱「我們」)已審閱了中國海洋石油有限公司(「貴公司」)及其附屬公司(「貴集團」)刊於第5頁至第32頁的截至二零零六年六月三十日止六個月期間的中期財務報告。

董事及核數師各自之責任

根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則要求，上市公司必須按照香港會計師公會所頒佈的香港會計準則第34號「中期財務報告」的規定編製中期財務報告。中期財務報告由董事負責，並由董事核准通過。我們的責任是根據我們審閱工作的結果，對中期財務報告提出獨立結論，並按照我們雙方所協定的審計業務約定書條款，只向貴公司董事會報告。除此之外，我們的報告書不可用作其他用途，因此我們概不就本報告書的內容，對任何其他人士負上任何責任。

審閱工作

我們的審閱工作是按照香港會計師公會所頒佈的核數準則第700號「審閱中期財務報告」進行。審閱主要包括對貴集團管理層進行查詢及對中期財務報告進行分析，除賬項中另有說明的特別情況下，評估中期財務報告所採用的會計政策是否有貫徹運用及賬項編製是否一致；審閱工作不包括審核程序中對控制的測試及對資產、負債和交易的驗證。由於審閱的工作範圍遠較審核工作少，所給予的保證程度也較審計低，因此，我們不會對中期財務報告發表審核意見。

審閱結論

根據上述並不構成審核的審閱工作結果，我們並沒有察覺須對截至二零零六年六月三十日的中期財務報告作出任何重大修改。

安永會計師事務所

執業會計師

香港

二零零六年八月二十九日

配售現有股份和認購新股份

本公司於二零零六年四月二十七日宣布配售現有股份及認購新股份獲得成功。瑞銀(香港)、高盛(亞洲)及摩根證券為此次配售及認購事項的聯席全球協調人及賬冊管理人。

根據二零零六年四月二十七日的配售協議，本公司的控股股東 CNOOC (BVI) Limited (CNOOC (BVI)) 已同意通過聯席賬冊管理人按每股6.15港元的價格配售本公司股本中2,500,000,000股股份予獨立投資者。CNOOC (BVI)和本公司亦於二零零六年四月二十七日簽訂認購協議認購了2,272,727,273股新股份。CNOOC (BVI)認購2,272,727,273股新股份後，配售現有股份及認購新股份於二零零六年五月十一日完成。認購事項所得款項淨額約為137.8億港元。

根據適用的中國相關法律法規，中國海油有責任促使CNOOC (BVI)出售227,272,727股銷售股份，作為配售股份之一部份。國務院國有資產監督管理委員會已批准配發銷售股份予全國社會保障基金理事會(「社保基金會」)，而根據社保基金會給予本公司的授權，銷售股份可由 CNOOC (BVI)通過本公司代表社保基金會進行銷售。

認購事項所得款項淨額由本集團用於滿足尼日利亞海上石油開採許可證OML130的持續資本開支需求，以及作為本集團經營業務的一般營運資金。

董事權益

本公司董事及最高行政人員按證券及期貨條例第352條須予備存的登記冊所作之記錄或依照香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)所作之披露，於二零零六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(按證券及期貨條例第XV部所定義者)僅包含個人認購本公司股份的期權。

截至二零零六年六月三十日止的六個月內，以下人士在本公司的股份期權計劃下個人持有下列可認購公司股份的期權：

被授予以人	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	期權授予日期	緊按期權授 予之日前的 每股收市價 (港元)	行使期權的 每股價格 (港元)
董事：					
傅成玉	1,750,000	1,750,000	2001年3月12日	1.23	1.19
	1,750,000	1,750,000	2001年8月27日	1.46	1.232
	1,150,000	1,150,000	2003年2月24日	2.09	2.108
	2,500,000	2,500,000	2004年2月5日	3.13	3.152
	3,500,000	3,500,000	2005年8月31日	5.75	5.62
	—	3,850,000	2006年6月14日	5.30	5.56



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	期權授予日期	緊接期權授 予之日前的 每股收市價 (港元)	行使期權的 每股價格 (港元)
羅漢	1,400,000	1,400,000	2001年3月12日	1.23	1.19
	1,150,000	1,150,000	2001年8月27日	1.46	1.232
	1,150,000	1,150,000	2003年2月24日	2.09	2.108
	1,150,000	1,150,000	2004年2月5日	3.13	3.152
	1,610,000	1,610,000	2005年8月31日	5.75	5.62
	—	1,770,000	2006年6月14日	5.30	5.56
周守為	1,400,000	1,400,000	2001年3月12日	1.23	1.19
	1,750,000	1,750,000	2001年8月27日	1.46	1.232
	1,750,000	1,750,000	2003年2月24日	2.09	2.108
	1,750,000	1,750,000	2004年2月5日	3.13	3.152
	2,450,000	2,450,000	2005年8月31日	5.75	5.62
	—	2,700,000	2006年6月14日	5.30	5.56
曹興和	800,000	800,000	2005年8月31日	5.75	5.62
	—	1,770,000	2006年6月14日	5.30	5.56
吳振芳	800,000	800,000	2005年8月31日	5.75	5.62
	—	1,770,000	2006年6月14日	5.30	5.56
武廣齊	1,610,000	1,610,000	2005年8月31日	5.75	5.62
	—	1,770,000	2006年6月14日	5.30	5.56
楊華	1,150,000	1,150,000	2001年3月12日	1.23	1.19
	1,150,000	1,150,000	2001年8月27日	1.46	1.232
	1,150,000	1,150,000	2003年2月24日	2.09	2.108
	1,150,000	1,150,000	2004年2月5日	3.13	3.152
	1,610,000	1,610,000	2005年8月31日	5.75	5.62
	—	1,770,000	2006年6月14日	5.30	5.56
趙崇康	1,150,000	1,150,000	2004年2月5日	3.13	3.152
埃佛特·亨克斯	1,150,000	1,150,000	2004年2月5日	3.13	3.152
柯凱思 (於二零零六年 五月二十四日退休)*	1,150,000	1,150,000	2004年2月5日	3.13	3.152
其他僱員合計	6,250,000	6,250,000	2001年3月12日	1.23	1.19
	20,300,000	20,300,000	2001年8月27日	1.46	1.232
	22,766,600	22,483,300	2003年2月24日	2.09	2.108
	31,166,700	30,216,800	2004年2月5日	3.13	3.152
	49,500,000	46,700,000	2005年8月31日	5.75	5.62
	—	66,920,000	2006年6月14日	5.30	5.56

* 二零零六年五月二十四日本公司股東周年大會結束後，本公司的獨立非執行董事柯凱思博士退休。柯凱思博士其後行使期權認購了本公司1,150,000股股份，本公司於二零零六年八月二日完成該等股份的分配。

其它資料

董事權益(續)

除上述所披露外，截至二零零六年六月三十日止的六個月內，無其它在本公司之股份期權計劃下所授予的任何期權被行使。

上述全部權益皆為長倉。根據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，於二零零六年六月三十日，並無淡倉記錄。

除上述所披露外，截至二零零六年六月三十日止的半年內，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，於二零零六年六月三十日，下列公司擁有本公司之權益(按照該條例所定義者)如下：

	持有普通股數目		佔總發行 股份百分比
	直接持有	間接持有	
(i) CNOOC (BVI)	28,772,727,268	—	66.41%
(ii) Overseas Oil & Gas Corporation, Ltd. (「OOGC」)	5	28,772,727,268	66.41%
(iii) 中國海油	—	28,772,727,273	66.41%

CNOOC (BVI)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)之權益茲記錄為OOGC及中國海油所擁有之權益。

上述全部權益皆為長倉。根據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，於二零零六年六月三十日，並無淡倉記錄。

股份期權計劃之資料

本公司採納了下列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被授予人及其可認購股份的數目。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數目(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)已發行股份的百分之十，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23,100,000股股份的期權；
2. 每股股份的認購價為1.19港元；及
3. 期權可以行使的期間如下：
 - (a) 期權行使權的50%將在授予日十八個月後歸屬；及
 - (b) 期權行使權的50%將在授予日三十個月後歸屬。

根據全球發售前股份期權計劃授予的股份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股份期權。

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44,100,000股股份的期權；
2. 每股股份的認購價為1.232港元；及
3. 期權可以行使的期間如下：
 - (a) 期權行使權的三分之一將在授予日一周年歸屬；
 - (b) 期權行使權的三分之一將在授予日兩周年歸屬；及
 - (c) 期權行使權的三分之一將在授予日三周年歸屬。

二零零一年股份期權計劃下授予的股份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。

鑒於上市規則中關於香港上市公司的股份期權計劃的有關規定的修訂已於二零零一年九月一日生效，本公司不會根據二零零一年股份期權計劃再授予任何股份期權。

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」)。

根據二零零二年股份期權計劃，本公司董事可以自行決定邀請本公司或其任何附屬公司僱員(包括執行董事)接受股份期權以認購本公司股份。截至最近的股份期權授予日止的任何十二個月期間，根據二零零二年股份期權計劃向任何個人授予的股份期權而可以認購股份的最高數目不得超過本公司不時已發行股本之1%。

按照二零零二年股份期權計劃，股份期權的被授予人應付的對價為1.00港元。被授予人在行使股份期權時應付的認購價格由董事會在授予之日自行決定，但該價格不可低於以下三種價格中的最高價：

1. 期權授予日本公司股份的面值；
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(「聯交所」)報價表所示在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聯交所報價表所示在聯交所交易的收市價。

於二零零三年二月二十四日，董事會依據二零零二年股份期權計劃批准授予本公司董事和高級管理人員42,050,000股股份期權，行使價格為每股2.108港元。緊接前述期權授予日一個交易日的收市價為每股2.11港元。該計劃授予的股份期權可以根據以下歸屬時間表全部或部分行使：

1. 期權行使權的三分之一將在授予日一周年歸屬；
2. 期權行使權的三分之一將在授予日兩周年歸屬；及
3. 期權行使權的三分之一將在授予日三周年歸屬。

根據二零零二年股份期權計劃授予的上述股份期權之行使期至遲於二零零三年二月二十四日後十年屆滿時結束。

於二零零四年二月五日，董事會根據二零零二年股份期權計劃批准授予本公司董事及高級管理人員50,700,000股股份期權，行使價格為每股3.152港元。緊接前述期權授予日一個交易日的收市價為每股3.146港元。該計劃授予的股份期權可以根據以下歸屬時間表全部或部分行使：

1. 期權行使權的三分之一將在授予日一周年歸屬；
2. 期權行使權的三分之一將在授予日兩周年歸屬；及
3. 期權行使權的三分之一將在授予日三周年歸屬。

股份期權計劃之資料(續)

二零零二年股份期權計劃(續)

根據二零零二年股份期權計劃授予的上述股份期權之行使期至遲於二零零四年二月五日後十年屆滿時結束。

於二零零五年八月三十一日，董事會依據二零零二年股份期權計劃批准授予本公司董事及高級管理人員65,870,000股期權，行使價格為每股5.62港元。緊接前述期權授予日前一個交易日的收市價為每股5.75港元。該計劃授予的股份期權可以根據以下歸屬時間表全部或部分行使：

1. 期權行使權的三分之一將在授予日一周年歸屬；
2. 期權行使權的三分之一將在授予日兩周年歸屬；及
3. 期權行使權的三分之一將在授予日三周年歸屬。

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二零零五年八月三十一日後十年屆滿時結束。

二零零五年股份期權計劃

本公司已於二零零五年對二零零二年股份期權計劃進行檢討，並注意到若干條文可予澄清和修改。因此，董事會建議及於二零零五年十二月三十一日，本公司採納了新的股份期權計劃（「二零零五年股份期權計劃」）並終止了二零零二年股份期權計劃。於二零零二年股份期權計劃終止時，在二零零二年股份期權計劃下不會再授予其它任何股份期權，但二零零二年股份期權計劃的條文在其它方面仍然有效。二零零二年股份期權計劃下尚未行使股份期權將繼續受二零零二年股份期權計劃的條文所規限，二零零五年股份期權計劃的採納將不會在任何方面影響該等尚未行使股份期權的授予條件。

在二零零五年股份期權計劃下，本公司董事會將獲授權向董事、本公司及其附屬公司的高級職員及僱員以及董事會可全權酌情決定對本集團有貢獻或將會有貢獻的任何其它人士授予可認購股份的股份期權。除非獲股東批准，於任何十二個月期間內，因行使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予人的股份期權（包括已行使及未行使的股份期權）而已發行及將發行的股份總數不得超過已發行股份的百分之一。

根據二零零五年股份期權計劃，股份期權被授予人應支付的對價為每股1.00港元。被授予人在行使股份期權時應付的每股認購價將由董事會在授予之日自行決定，惟該價格不得低於以下三種價格中的最高價：

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聯交所報價表所示在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聯交所報價表所示在聯交所交易的收市價。

股份期權計劃之資料(續)

二零零五年股份期權計劃(續)

在授予期權股份之時，本公司董事會將明確設定股份期權須被行使的期間，以及適用於股份期權的任何最短持有期間或績效目標。二零零五年股份期權計劃下授予的股份期權的行使期間至遲於授予之日後十年屆滿時結束。

於二零零六年六月十四日，董事會依據二零零五年股份期權計劃批准授予本公司董事及高級管理人員82,320,000股股份期權，行使價格為每股5.56港元。緊接前述期權授予日一個交易日的收市價為每股5.30港元。該計劃授予的股份期權可以根據以下歸屬時間表全部或部分行使：

1. 期權行使權的三分之一將在授予日一周年歸屬；
2. 期權行使權的三分之一將在授予日兩周年歸屬；及
3. 期權行使權的三分之一將在授予日三周年歸屬。

根據二零零五年股份期權計劃授予的上述期權之行使期至遲於二零零六年六月十四日後十年屆滿時結束。

審核委員會

審核委員會會同管理層已檢討本集團採納之會計準則及慣例，並就內部監控及財務申報等事宜進行磋商。截至二零零六年六月三十日止六個月之中期業績乃未經審核，但已由安永會計師事務所按照香港會計師公會頒布之核數準則第700號「審閱中期財務報告」進行審閱。審核委員會已審閱中期財務報告。

購買、沽售或購回本公司之上市證券

截至二零零六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

截至二零零六年六月三十日止的六個月內，除第A.2.1條和第A.4.1條外，本公司已遵守上市規則附錄十四所載之《企業管治常規守則》(「守則」)之守則條文(「守則條文」)。下文概述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。

本公司不同與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。本公司的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他人擔任本公司的首席執行官。

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（包括執行和非執行董事）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周年大會輪流退任。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，除於二零零六年五月舉行的本公司股東周年大會上被股東首次選舉為董事的鄭博士外，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，在截至二零零六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。

公司秘書和董事變更

截至二零零六年六月三十日止六個月內，本公司的公司秘書和獨立非執行董事發生了變更。

二零零六年四月十八日，本公司的高級副總裁、總法律顧問兼公司秘書曹雲石先生退休。高志凱先生於同日獲委任為本公司的高級副總裁、總法律顧問兼公司秘書。

二零零六年五月二十四日，根據本公司公司章程第97條的規定，本公司的獨立非執行董事柯凱思博士在本公司股東周年大會上退休。鄭維健博士於同日在本公司股東周年大會上被股東選舉為本公司的獨立非執行董事。

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.cnoc Ltd.com/investor/channel/investor1851.asp>

其它

除本中期報告所披露外，董事們認為截至二零零五年十二月三十一日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

本公司將由二零零六年九月十五日至二零零六年九月二十二日（首尾兩天包括在內）關閉股東登記冊並暫停辦理股東登記手續。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二零零六年九月十四日下午四時或之前交回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。中期股息將於二零零六年九月二十九日左右支付。

承董事會命
高志凱
公司秘書

香港，二零零六年八月二十九日

預測性陳述

本中期報告內載列的某些陳述可能被視為「預測性陳述」。此等預測性陳述並非對歷史事實的陳述，包括有關本公司董事就本公司及其發展和未來計劃的信念及預期的陳述。此等預測性陳述反映董事現時對未來事件的意見且並非日後表現的保證，故股東及潛在投資者不應過分倚賴。本公司董事並不負責根據新資料、未來事件或其它事項對任何此等預測性陳述做出公開更新或修訂。預測性陳述涉及固有風險和不明朗因素。股東及潛在投資者應留意，許多因素可能導致實際結果與預測性陳述所含的結果有重大的分別，此等因素包括但不限於中國經濟、政治及社會環境和政府政策以及油氣工業的變化。

Registered Office :

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

Beijing Office:

CNOOC Limited
CNOOC Plaza,
No.25 Chaoyangmenbei Dajie,
Dongcheng District,
Beijing 100010, P.R. China
Zip Code : 100010
Tel : (8610) 8452 1604
Fax : (8610) 6460 2503
Website : www.cnooc.com.cn

Investor / Public Relations :

Hong Kong
Tel : (852) 2213 2500
Fax : (852) 2525 9322

Beijing

Tel : (8610) 8452 1646
Fax : (8610) 8452 1441
E-mail : xiaozw@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

北京辦事處

中國北京市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

投資者/ 公共關係

香港
電話：(852) 2213 2500
傳真：(852) 2525 9322

北京

電話：(8610) 8452 1646
傳真：(8610) 8452 1441
公司網址：xiaozw@cnooc.com.cn
