



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



100°

110°

120°



30°



20°

2007

Interim Report

中期報告





2	董事長致辭
5	主要指標
6	中期簡明合併利潤表
7	中期簡明合併資產負債表
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
40	中期財務信息審閱報告
41	其它資料



各位尊敬的股東：

2007年上半年，公司的各項業務繼續保持穩定增長態勢，生產經營形勢良好。

期內，公司的原油和天然氣產量穩步增長，超出公司預期；勘探形勢喜人，共獲7個商業發現；各項成本得到有效控制，公司的低成本優勢得以繼續保持；公司的健康、安全和環保指標也持續向好。

產量超出預期

上半年，公司的生產作業順利，產量穩步提升。

2007年上半年，公司共完成原油產量68.1百萬桶、天然氣99.7十億立方英尺，合計淨產量85.4百萬桶油當量，比上年同期增長4.5%。其中中國海域淨產量為74.6百萬桶油當量，較去年同期微升0.3%。

公司上半年的產量能夠超出預期得益於：公司持續貫徹精細化管理，保障了各油氣田較高的生產時率，一些油田原計劃在上半年實施的停產檢修工作調整到下半年；新投產油田產能較高，老油田則通過實施有效的增產措施獲得了較高的初期產能；未發生影響生產的颱風；受油價低於去年同期的影響，海外淨份額產量增加。

值得一提的是，下半年我們的產量任務仍很艱巨，這是因為：一些油田面臨停產檢修；上半年實施增產措施的老油田產能迅速遞減；下半年作業資源更趨緊張，影響到一些增產措施不能實施；颱風影響不可預計；如果國際油價維持高位，海外淨份額產量將受此影響下降。

勘探喜獲豐收

隨著公司勘探研究的深入和勘探作業的精細化管理，中國海域巨大的勘探潛力得到了進一步的釋放。

2007年上半年，公司勘探形勢喜人，共獲得了7個新發現，令人鼓舞。

在渤海海域，公司鑽獲了渤中28-2東、渤中26-3、錦州25-1及壘利20-1；在南海西部海域，公司鑽獲了澗洲11-7、澗洲11-8和澗洲6-1南。

這些發現，除壘利20-1外，均為自營發現。更為可喜的是，錦州25-1發現儲量豐厚，油質上乘，有望建成大型優質整裝油田。

我們相信，在不遠的將來，這些新發現將為公司儲量增長做出貢獻。

此外，我們還成功評價了8個含油氣構造，即渤海的渤中28-2東、渤中26-3、金縣1-1、錦州25-1和壘利20-1，以及南海西部的澗洲6-8、澗洲11-7和澗洲11-8，為進一步開發生產打下了良好基礎。



流花成功復產

期內，最讓公司引以為豪的，是流花油田的成功復產。

2006年5月，受颱風襲擊的流花11-1油田因部分設施受損而被迫停產。為實現儘快復產，公司直面2008年前有關設備和配件無法到位的挑戰，積極組織制定流花油田恢復生產方案。

在各相關服務商的支持下，公司大膽突破海上設施維修舊有思路的局限，積極自主創新，僅用一年時間，就完成了流花11-1油田的全部復產工作。

2007年6月27日，流花油田順利復產。目前，該油田日產量與停產前基本持平。

流花11-1油田的迅速、成功復產將對實現公司2007年的產量目標提供有力的支持。

流花的復產再一次表明：公司能夠快速處理、成功應對外界帶來的挑戰，我們相信，經過流花復產的鍛煉，公司應對自然界挑戰、高難度工程挑戰的水平還將進一步提高。

財務指標穩健

受去年下半年以來國際油價回落的影響，公司的實現油價低於去年同期水平。上半年，公司平均實現油價為58.80美元／桶，較去年同期下降5.8%；實現氣價為3.21美元／千立方英尺，比去年同期小幅上升1.3%。

但公司產量的穩定增長，在一定程度上抵消了油價下跌的影響。上半年，公司實現油氣銷售收入人民幣332.2億元，較去年同期減少6.4%。儘管受到服務價格和物價上漲的壓力，以及加徵石油特別收益金的影響，但公司成本仍控制良好，上半年實現稅前利潤人民幣200.1億元，淨利潤人民幣145.5億元，分別比去年同期減少16.1%和10.6%。

上半年，公司每股盈利人民幣0.34元。為與股東分享公司經營成果，董事會決定派發2007年中期股息每股0.13港元。



下半年展望

展望下半年，公司將繼續秉承為股東創造價值的宗旨，把握有利的市場環境，在安全生產的基礎上，使勘探、開發、生產、工程建設等各方面齊頭並進，再創佳績。

借此機會，我真誠感謝各位股東的一貫支持，並謹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。

傅成玉

董事長兼首席執行官

香港，二零零七年八月二十九日



	截至六月三十日止六個月	
	二零零七年	二零零六年
淨利潤，人民幣百萬元	14,551	16,278
每股盈利，人民幣元	0.34	0.39
油氣銷售收入，人民幣百萬元	33,222	35,475
收入合計，人民幣百萬元	42,219	48,338
淨產量		
石油，百萬桶	68.1	68.3
天然氣，十億立方英尺	99.7	77.6
合計，百萬桶油當量	85.4	81.7
日淨產量		
石油，桶	376,444	377,596
天然氣，百萬立方英尺	551	429
合計，桶油當量	471,611	451,392

中期簡明合併利潤表

截至二零零七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	
		二零零七年 (未經審核)	二零零六年 (未經審核)
收入			
油氣銷售收入	3	33,221,692	35,474,835
貿易收入	3	8,931,857	12,821,824
其他收入		65,209	41,324
		42,218,758	48,337,983
費用			
作業費用		(3,583,171)	(3,212,987)
產量稅		(1,579,743)	(1,710,621)
勘探費用		(1,221,500)	(708,604)
折舊、折耗及攤銷		(3,535,960)	(3,366,327)
油田拆除費		(158,211)	(139,285)
石油特別收益金		(2,255,043)	(1,988,459)
原油及油品採購成本	3	(8,802,570)	(12,578,730)
銷售及管理費用		(706,310)	(661,903)
其他		(95,896)	(161,250)
		(21,938,404)	(24,528,166)
營業利潤		20,280,354	23,809,817
利息收入		246,934	372,836
財務費用	4	(1,777,515)	(1,097,182)
滙兌收益，淨額		725,972	305,009
投資收益		231,934	302,344
聯營公司之利潤		307,227	164,495
營業外(支出)／收入，淨額		(1,828)	1,236
稅前利潤		20,013,078	23,858,555
所得稅	5	(5,461,684)	(7,580,823)
本期利潤		14,551,394	16,277,732
每股盈利			
基本	6	人民幣 0.34 元	人民幣0.39元
攤薄	6	人民幣 0.34 元	人民幣0.39元
股息			
宣派中期股息	14	5,453,084	5,334,091



中期簡明合併資產負債表

二零零七年六月三十日
(所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	二零零七年 六月三十日 (未經審核)	二零零六年 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	7	111,510,193	103,406,376
無形資產	8	1,338,761	1,409,053
聯營公司投資		1,664,187	1,543,515
可供出售的金融資產		1,818,732	1,017,000
非流動資產總計		116,331,873	107,375,944
流動資產			
應收賬款，淨值	9	6,305,211	5,437,873
存貨及供應物		2,158,281	1,691,479
應收關聯公司款項		3,076,132	2,340,447
其他流動資產		1,973,603	2,435,363
可供出售的金融資產		9,493,958	12,390,058
到期日為三個月以上的定期存款		14,641,575	9,232,797
現金及現金等價物		12,274,736	14,364,055
流動資產總計		49,923,496	47,892,072
流動負債			
應付賬款	10	4,551,175	4,145,977
其他應付款及預提費用		7,594,470	5,481,499
一年內到期的長期銀行借款		8,391	17,816
應付關聯公司款項		1,397,417	1,175,271
應付母公司款項		38,287	456,961
應交稅金		3,836,367	3,203,856
流動負債總計		17,426,107	14,481,380
流動資產淨額		32,497,389	33,410,692
總資產減流動負債		148,829,262	140,786,636
非流動負債			
長期銀行借款	11	2,902,935	2,438,172
長期擔保債券	12	19,196,098	17,885,841
油田拆除撥備		5,168,730	5,412,581
遞延稅項		6,644,193	7,236,169
非流動負債總計		33,911,956	32,972,763
淨資產		114,917,306	107,813,873
所有者權益			
歸屬於公司股東的權益			
已發行股本	13	923,706	923,653
儲備		113,951,655	106,848,275
少數股東權益		114,875,361	107,771,928
		41,945	41,945
所有者權益		114,917,306	107,813,873

中期簡明合併股東權益變動表

截至二零零七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	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	少數股東 權益	權益 合計
(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	—	73,603,097
未實現的可供出售的 金融資產收益	—	—	—	—	(47,603)	—	(47,603)	—	(47,603)
滙兌折算差異	—	—	(358,857)	—	—	—	(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)	—	(406,460)
本期利潤	—	—	—	—	—	16,277,732	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	—	15,871,272
二零零五年年末股息	—	—	—	—	—	(4,478,495)	(4,478,495)	—	(4,478,495)
權益支付的股份期權費用	—	—	—	—	36,285	—	36,285	—	36,285
新股發行	46,994	14,195,775	—	—	—	—	14,242,769	—	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	—	99,274,928
(未經審核)									
二零零七年一月一日餘額	923,653	34,965,514	(1,770,537)	19,460,631	275,045	53,917,622	107,771,928	41,945	107,813,873
未實現的可供出售的 金融資產收益	—	—	—	—	(33,576)	—	(33,576)	—	(33,576)
滙兌折算差異	—	—	(1,503,553)	—	—	—	(1,503,553)	—	(1,503,553)
直接確認為所有者權益的 收入與費用	—	—	(1,503,553)	—	(33,576)	—	(1,537,129)	—	(1,537,129)
本期利潤	—	—	—	—	—	14,551,394	14,551,394	—	14,551,394
本期收入與費用合計	—	—	(1,503,553)	—	(33,576)	14,551,394	13,014,265	—	13,014,265
二零零六年年末股息	—	—	—	—	—	(5,976,221)	(5,976,221)	—	(5,976,221)
權益支付的股份期權費用	—	—	—	—	39,649	—	39,649	—	39,649
債券轉股	53	25,687	—	—	—	—	25,740	—	25,740
二零零七年六月三十日餘額*	923,706	34,991,201	(3,274,090)	19,460,631	281,118	62,492,795	114,875,361	41,945	114,917,306

* 上述儲備構成了中期簡明合併資產負債表中的合併儲備合計人民幣113,951,655元(二零零六年：人民幣98,351,299元)。



中期簡明合併現金流量表

截至二零零七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	
	二零零七年 (未經審核)	二零零六年 (未經審核)
經營活動產生的淨現金流入	20,630,818	21,326,594
投資活動使用的現金淨額	(16,995,177)	(21,749,594)
融資活動前的淨現金流入／(流出)	3,635,641	(423,000)
融資活動產生的淨現金(流出)／流入	(5,471,896)	10,013,104
現金及現金等價物的淨(減少)／增加額	(1,836,255)	9,590,104
現金及現金等價物的期初餘額	14,364,055	8,991,758
外幣折算差異影響，淨值	(253,064)	(123,734)
現金及現金等價物的期末餘額	12,274,736	18,458,128

中期簡明合併財務報表附註

二零零七年六月三十日
(除另有說明外，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」)。截至二零零七年六月三十日止六個月，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。

本公司的註冊辦公地點為香港花園路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」)。

於二零零七年六月三十日，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	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
中國海油財務(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
中國海油財務(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
中國海油財務(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

二零零七年六月三十日
(除另有說明外，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	美國特拉華州 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

二零零七年六月三十日
(除另有說明外，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 Blora 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 Wiriagar Overseas Limited	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 Limited	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	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

中期簡明合併財務報表附註

二零零七年六月三十日
(除另有說明外，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	14.15億元人民幣	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、貼現及 其他金融服務

* 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

二零零七年六月三十日
(除另有說明外，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部分年度財務報表中需披露的資訊和事項，閱覽時應結合本集團二零零六年十二月三十一日的年度財務報表。

重大會計政策

除了強制須於二零零七年一月一日或之後開始的年度期間採納的下列新準則和解釋外，本中期簡明合併財務報表中採用的會計政策與截至於二零零六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1號(修訂)	資本的披露
香港財務報告準則第7號	金融工具：披露
香港(國際財務報告詮釋委員會)－詮釋第8號	香港財務報告準則第2號的適用範圍
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
香港(國際財務報告詮釋委員會)－詮釋第10號	中期財務報告和減值

香港財務報告準則第1號(修訂)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號要求披露資訊，以使財務報表的使用者能夠評估金融工具對集團財務報表的重要性，以及由那些金融工具產生的風險的性質和程度。該準則還包括了香港會計準則第32號的一些披露要求。

香港(國際財務報告詮釋委員會)－詮釋第8號規定香港財務報告準則第2號適用於收取商品或服務的特定交易，並要求公司使用基於股份的支付的公允價值和收到(或將會收到)可辨別商品或服務在授予日的公允價值的差額，對收到的不可辨別的商品或服務進行計量。

香港(國際財務報告詮釋委員會)－詮釋第9號規定：對嵌入式衍生工具的存在進行評估的日期應為公司首次成為合同一方的日期，只有在合同出現重大變更，會重大地影響現金流時，才需進行重估。

香港(國際財務報告詮釋委員會)－詮釋第10號禁止公司轉回前一個中期確認的、與商譽、權益工具投資或以成本記錄的金融資產有關的減值損失。

上述準則的採用不會對本集團經營成果及財務狀況產生重大影響。



2. 編製基礎及會計政策

新訂但尚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財務報表時並未提前採用這些準則。下列香港財務報告準則條款將於二零零八年一月一日或以後開始的年度期間適用於本集團：

香港會計準則第23號(修訂)	借款費用
香港財務報告準則第8號	經營分部
香港(國際財務報告詮釋委員會)－詮釋第11號	香港財務報告準則第2號－集團及庫存股份交易

香港會計準則第23號(修訂)要求將合規資產的購置、建造或生產直接產生的借款費用予以資本化，其他的借款費用費用化。

香港財務報告準則第8號要求披露集團各經營分部的有關資訊，以使財務報告使用者能夠評估其從事經營活動的性質、財務影響及運營的經濟環境。該準則要求以公司主要運營決策者定期對分配資源和評價業績進行審閱的內部報告為基礎區分經營分部。

香港(國際財務報告詮釋委員會)－詮釋第11號要求僱員被授予與公司權益工具相關權利的協議作為權益支付計畫進行核算，即使在公司從另一方購買權益工具，或股東提供所需的權益工具的情況下，亦是如此。

本集團正在就首次採用這些新訂及經修訂的香港財務報告準則的影響進行評估，認為除了香港財務報告準則第8號可能導致新的披露或補充披露外，這些新訂及經修訂的香港財務報告準則不會對本集團的運營成果和財務狀況產生重大影響。

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中期簡明合併利潤表的原油及油品採購成本中。

中期簡明合併財務報表附註

二零零七年六月三十日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)



4. 財務費用

截至二零零七年六月三十日止六個月，於中期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人民幣139,745,000元(二零零六年：約人民幣102,043,000元)，可換股債券之嵌入式衍生工具部分公允價值損失約人民幣1,602,568,000元(二零零六年：約人民幣980,729,000元)。

5. 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。本公司就來源於香港的應課稅利潤繳納17.5%的所得稅。

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企業，按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。

於二零零七年三月十六日閉幕的第十屆全國人民代表大會第五次會議通過了《中華人民共和國企業所得稅法》(「新企業所得稅法」)，並將於二零零八年一月一日起施行。新企業所得稅法引入了包括將內、外資企業所得稅稅率統一為25%等的一系列變化。因企業所得稅率的變化，本集團估計該因素對截至二零零七年六月三十日止經營成果及財務狀況的影響如下：

	人民幣千元
減少所得稅費用	1,006,740
減少遞延稅項負債	1,006,740

於本中期簡明合併財務報表批准之日，有關新企業所得稅法的實施細則仍未公告。該等實施細則將包括關於計算企業所得稅的規則、具體優惠條款及有關過渡條款。隨著更多詳細要求的頒布，本集團將進一步評估對其後期經營業績及財務狀況的影響。

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與馬來西亞的雙邊稅務協定，本公司於印度尼西亞擁有油氣資產權益的附屬公司需按合計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(「NWS項目」)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報告期內均毋需向各自所在地的稅收管轄區繳納任何所得稅。



5. 稅項(續)

(i) 所得稅(續)

本集團通過設立在納敏島的若干公司持有位於印度尼西亞的油氣資產。納敏島公司目前享有印度尼西亞與馬來西亞兩國雙邊稅務協定條款規定的優惠稅率。二零零六年五月，兩國的部長提議修改雙邊稅務協定：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。截至二零零七年六月三十日，兩國政府的批准時間仍不確定。

(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須交納5%的產量稅；
- 於二零零六年十一月一日開始對原油出口徵收5%的出口關稅；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

二零零七年六月三十日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)



6. 每股盈利

	截至六月三十日止六個月	
	二零零七年 (未經審核)	二零零六年 (未經審核)
盈利：		
用於計算普通股每股基本盈利之利潤	人民幣14,551,394,000	人民幣16,277,732,000
可換股債券利息費用及嵌入式衍生工具 部分公允價值變動的損失	人民幣1,602,568,000*	人民幣1,131,648,000*
用於計算普通股攤薄每股盈利之利潤	人民幣16,153,962,000*	人民幣17,409,380,000*
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	43,328,552,648	41,054,675,375
期內新股發行的加權平均數的影響	59,314	627,825,214
用於計算每股盈利之普通股之加權平均數	43,328,611,962	41,682,500,589
股份期權計畫引起的普通股的攤薄影響	79,499,953	58,746,128
可換股債券基於「轉換方式」引起的 普通股的攤薄影響	1,319,787,406*	1,303,469,732*
攤薄後加權平均普通股股數	44,727,899,321*	43,044,716,449*
每股盈利－基本	人民幣0.34元	人民幣0.39元
－攤薄	人民幣0.34元*	人民幣0.39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二零零七年六月三十日止六個月的利潤約人民幣14,551,394,000元(二零零六年：約人民幣16,277,732,000元)以及加權平均普通股43,408,111,915股(二零零六年：41,741,246,717股)為基礎計算。

7. 物業、廠房及設備，淨值

截至二零零七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13,321,692,000元(截至二零零六年六月三十日止六個月：約人民幣9,250,236,000元)。本集團在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427,776,000元(截至二零零六年六月三十日止六個月：約人民幣413,553,000元)。

8. 無形資產

本集團於NWS項目中的天然氣生產處理設施使用權已被確認為一項無形資產。二零零六年NWS項目開始商業性生產，與天然氣生產處理設施使用權相關的無形資產根據產量法進行攤銷。

9. 應收賬款，淨值

客戶須在油氣產品運送後30天內支付貨款。於二零零七年六月三十日和二零零六年十二月三十一日，絕大部分應收賬款的賬齡均在六個月之內。

10. 應付賬款

於二零零七年六月三十日和二零零六年十二月三十一日，絕大部分應付賬款的賬齡均在六個月之內。

中期簡明合併財務報表附註

二零零七年六月三十日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)



11. 長期銀行借款

本集團長期銀行借款主要應用於油氣資產的開發及滿足營運資金的需要。

		二零零七年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	二零零六年 十二月三十一日 (已經審核) 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	500,000
美元銀行借款	實際年利率LIBOR+0.23%~0.26% 二零一七年到期	2,402,935	1,938,172
日元銀行借款	實際年利率4.1%二零零七年到期	8,391	17,816
		2,911,326	2,455,988
減：一年內到期長期銀行借款		(8,391)	(17,816)
		2,902,935	2,438,172

截至二零零七年六月三十日，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。

12. 長期擔保債券

長期擔保債券包括：

- (i) 中國海油財務(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。該等中國海油財務(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) 中國海油財務(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。該等中國海油財務(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。
- (iii) 中國海油財務(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。債券自二零零五年一月十五日可以換股，換股價為每股港元6.075元，仍取決於其他事項，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度、二零零五年度和二零零六年度股息，二零零五年六月七日、二零零六年六月七日及二零零七年六月七日的換股價分別調整為每股港元5.97元、每股港元5.90元及每股港元5.79元。除非之前已經贖回、轉換、售出或撤銷，可換股債券將以本金金額105.114%的比例在到期日贖回。當債券持有人行使換股權時，中國海油財務(2004)有限公司擁有以支付現金代替交付股份予債券持有人的現金結算選擇權，同時，在二零零七年十二月十五日之後還擁有一項提前償還選擇權(在符合特定要求的基礎上)。債券持有人亦擁有收益求償權，要求中國海油財務(2004)有限公司於二零零七年十二月十五日全部或部份償還債券本金金額的103.038%。

截至二零零七年六月三十日的六個月內，本公司應一債券持有人的要求對一筆金額為200萬美元的可換股債券進行轉股，公司發行新股進行結算。

中國海油財務(2004)有限公司通過本公司、中國海油財務(2004)有限公司和BNY Corporate Trustee Services Limited之間於二零零七年七月三十一日簽訂的一份補充信託契約放棄其現金結算選擇權。今後，可換股債券衍生金融工具部分累計餘額將由負債轉入權益。

中期簡明合併財務報表附註

二零零七年六月三十日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)



13. 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：			
於二零零七年六月三十日及 二零零六年十二月三十一日 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：			
於二零零六年一月一日 每股面值為0.02港元的普通股	41,054,675,375	821,094	876,635
新股發行	2,272,727,273	45,454	46,994
行使期權	1,150,000	23	24
於二零零六年十二月三十一日 (經審核)	43,328,552,648	866,571	923,653
債券轉換	2,683,937	54	53
於二零零七年六月三十日(未經審核)	43,331,236,585	866,625	923,706

14. 股息

於二零零七年八月二十九日，本公司董事會(「董事會」)宣佈向股東派發中期股息為每股0.13港元(二零零六年：每股0.12港元)，按二零零七年六月三十日已發行股數暫估，總計約5,633,061,000港元(約人民幣5,453,084,000元)(二零零六年：約人民幣5,334,091,000元)。



15. 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，請參見本中期報告「其他資料」部分的披露。

截至二零零七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
二零零七年一月一日餘額	242,399,900	4.13
本期間授予	87,222,000	7.29
本期間放棄	(24,493,333)	4.31
二零零七年六月三十日餘額	305,128,567	5.02
截至二零零七年六月三十日可行使	138,266,566	3.28

截至二零零七年六月三十日止六個月，並沒有任何股份期權被取消或行使。

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1.30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3.58%，預期年限五年，預期波動率30.80%，無風險利率4.254%。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4.54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。



16. 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交易。

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，亦使本公司可更有效地監察其關連交易(定義見香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)的狀況。本公司於二零零五年十二月八日分別與中國海油、中海油田服務股份有限公司(「中海油田」)及海洋石油工程股份有限公司(「海油工程」)訂立綜合框架協議，規定(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。每份綜合框架協議的期限均為兩年，自二零零六年一月一日起生效。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方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、海油工程及中海石油基地集團有限責任公司(「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。



16. 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

(a) 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。

(b) 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。



16. 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)

(c) 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資比較的條款獲得。

- 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、托兒和社會福利；
- 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。

16. 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) 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由本集團用作辦公大樓及員工宿舍。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

上述(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。

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)。

中期簡明合併財務報表附註

二零零七年六月三十日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)



16. 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)

(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。

本集團在本期上述類別之關聯方交易情況如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零零七年 (未經審核)	二零零六年 (未經審核)
	人民幣千元	人民幣千元
提供勘探作業服務並確認為勘探費用	847,577	602,565
其中：資本化費用於物業、廠房及設備	255,715	210,146
提供油氣田開發及配套服務並確認為開發費用	3,856,334	2,886,632
提供油氣田生產及配套服務並確認為作業費用	1,042,857	788,990
提供銷售、管理及輔助性服務並確認為		
銷售及管理費用	171,127	180,475
租用FPSO並確認為作業費用	197,553	202,450
	6,115,448	4,661,112



16. 關聯方交易 (續)

(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)至(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。

(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。本集團亦投資於印度尼西亞東固及澳大利亞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及生產所得的液化天然氣。



16. 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 (續)

截至二零零七年六月三十日，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的交易金額約人民幣19,255,524,000元(二零零六年：約人民幣19,230,998,000元)。其中，天然氣和液化天然氣的長期銷售約人民幣810,048,000元(二零零六年：約人民幣470,428,000元)；石油和天然氣產品的銷售約人民幣18,445,476,000元(二零零六年：約人民幣18,760,570,000元)。

(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。其提供的服務包括存款服務、為本集團與其他實體(包括中國海油及其聯繫人士)之間的交易提供結算服務和提供貸款服務。財務公司根據其定價政策(包括存款利率、貸款利率和其他費用等)向本集團收取服務費用，包括利率和其他費用等。該定價政策根據中國人民銀行及中國財務公司協會等其他自律性組織的指引而定。根據這些指引，財務公司可以自行決定定價的空間有限。

財務公司為本集團提供上限為六十八億元人民幣的存款服務的豁免已於二零零七年四月七日到期且未續展。本集團此後僅使用財務公司提供的根據上市規則獲豁免遵守申報、公告和取得獨立股東批准要求的財務服務。

於二零零七年一月一日至二零零七年四月七日的期間，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)約人民幣6,501,841,000元(二零零六年：約人民幣6,143,543,000元)。截至二零零七年六月三十日止的六個月內，本集團從財務公司取得的存款利息收入約人民幣26,110,000元(二零零六年：約人民幣30,794,000元)。



17. 承諾及或有事項

(i) 資本性承諾

於二零零七年六月三十日，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：

	二零零七年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	二零零六年 十二月三十一日 (已經審核) 人民幣千元
已批准及簽訂合同	12,584,300	11,857,620
已批准但未簽訂合同	21,485,089	30,029,132

於二零零七年六月三十日，本集團尚未動用的銀行借款額度約人民幣46,309,331,000元（於二零零六年十二月三十一日：約人民幣47,040,884,000元）。

(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。

於二零零七年六月三十日，本集團因不可撤銷之經營租賃承諾應支付的最低租金為：

	二零零七年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	二零零六年 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	131,775	47,458
一年至二年，包括二年	20,938	37,712
三年至五年，包括五年	3,496	7,962
	156,209	93,132

中期簡明合併財務報表附註

二零零七年六月三十日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)



17. 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，租賃期限為一年至十年不等。

於二零零七年六月三十日，本集團因不可撤銷之經營租賃承諾應支付的最低租金為：

	二零零七年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	二零零六年 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	293,797	299,619
一年至二年，包括二年	274,671	299,619
三年至五年，包括五年	437,357	882,329
五年以上	296,326	—
	1,302,151	1,481,567

(iii) 或有負債

在一起由聲稱其系印度尼西亞境內東南蘇門答臘產品分成合同工作區域的聯合作業協議（「作業協議」）的權益繼承人（「原告」）提起的訴訟中，本公司及其若干附屬公司是具名被告（「被告」）。原告提出，本公司及其附屬公司因若干協議（包括本公司或其附屬公司均非具名當事人的協議）而受該作業協議約束。原告聲稱，其有權依照作業協議對東固液化天然氣項目（「東固液化天然氣項目」）主張權益。東固液化天然氣項目還處於開發階段。

訴訟已進行至對認定原告是否對東固液化天然氣項目享有任何權利具有根本意義的若干關鍵法律問題的界定階段，但尚未判定。有關某些被告的管轄權上訴目前尚未定奪。

由於被告提出了反訴，且管轄權上訴尚未定奪，因此本案原定於二零零七年十一月的審理日期已變更為二零零八年三月。本公司預期，在不久的將來（法院和法院指定的調解員）會對若干關鍵抗辯主張進行司法評估，但本公司目前認為，在現階段，該案的結果過於不確定以致本公司並無根據計提與該案的可能結果有關的任何準備金。

中期簡明合併財務報表附註

二零零七年六月三十日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

18. 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。

本集團主要在中國海上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度尼西亞、澳大利亞、加拿大、新加坡、緬甸和尼日利亞進行。

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 二零零七年 (未經審核) 人民幣千元	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	截至六月三十日止六個月 二零零七年 (未經審核) 人民幣千元	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	截至六月三十日止六個月 二零零七年 (未經審核) 人民幣千元	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	截至六月三十日止六個月 二零零七年 (未經審核) 人民幣千元	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	截至六月三十日止六個月 二零零七年 (未經審核) 人民幣千元	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	截至六月三十日止六個月 二零零七年 (未經審核) 人民幣千元	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
分部收入												
外部銷售：												
油氣銷售收入	14,261,842	17,170,172	18,959,850	18,304,663	—	—	—	—	—	—	33,221,692	35,474,835
貿易收入	—	—	—	—	8,931,857	12,821,824	—	—	—	—	8,931,857	12,821,824
分部間收入	—	592,836	3,036,117	5,546,065	—	—	—	—	(3,036,117)	(6,138,901)	—	—
其他收入	3,371	5,108	55,950	34,449	—	—	5,888	1,767	—	—	65,209	41,324
合計	14,265,213	17,768,116	22,051,917	23,885,177	8,931,857	12,821,824	5,888	1,767	(3,036,117)	(6,138,901)	42,218,758	48,337,983
分部業績												
本期利潤	9,102,656	11,127,781	11,412,513	12,958,826	132,602	240,218	(6,096,377)	(8,049,093)	—	—	14,551,394	16,277,732



19. 香港公認會計準則與美國公認會計準則之重大差異

(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。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。

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。



19. 香港公認會計準則與美國公認會計準則之重大差異 (續)

(b) 對可換股債券的會計處理

根據二零零五年一月一日生效的香港會計準則32號：金融工具的披露和列示，帶有現金結算選擇權和其他衍生部分的金融工具需要拆分為債務部分和衍生部分。衍生部分在資產負債表日要根據市場價值予以確認，並將其差異計入損益表中。債務部分要作為攤銷的成本。香港會計準則32號要求，對此類差異進行追溯調整，列示比較金額。

在美國公認會計準則下，可換股債券債務部分和衍生部分的拆分有不同的要求，但是，對於公司發行的可換股債券，採用香港公認會計準則及美國公認會計準則進行會計處理沒有重大差異。

公司考慮了可換股債券是否包含在美國財務會計準則第133號的指引下需要單獨核算的嵌入式衍生工具。對於嵌入式衍生工具確認存在的部分，將其拆分為一個單獨的、複合衍生工具並根據美國財務會計準則第133號進行核算。公司按公允價值拆分嵌入式衍生工具，並確定了主合同的初始帳面價值為整個混合工具的基礎金額與嵌入式衍生工具的公允價值的差額，由此產生了一個可歸屬於債券主合同的折價。債券主合同在從發行日至到期日的期間內，使用實際利率法從初始金額分攤至到期金額。

可換股債券中根據美國財務會計準則第133號各自能夠作為一項衍生工具單獨核算的嵌入式衍生工具，將捆綁在一起作為一個單獨的、複合嵌入式衍生工具。該複合嵌入式衍生工具根據美國財務會計準則第133號應該從主合同中拆分出來單獨核算。公司使用「Binominal Tree」計價模型來確定複合嵌入式衍生工具的初始價值和每個報告期間的價值，並以此記錄衍生工具公允價值的變化。

帶有潛在嵌入式衍生工具特性的合同初始應進行評估，以確定這些特性是否滿足衍生工具的定義。只有在所有下列條件都滿足時，嵌入式衍生工具才應從主合同中拆分出來，作為一項衍生工具來核算：

- (i) 嵌入式衍生工具的經濟特徵和風險不與主合同的經濟特徵和風險清晰、緊密地相關；
- (ii) 包含嵌入式衍生工具和主合同的混合工具不應按其公允價值重新計量；及
- (iii) 一項與嵌入式衍生工具的條款相同的單獨合同符合美國財務會計準則第133號中描述的衍生工具的定義。



19. 香港公認會計準則與美國公認會計準則之重大差異 (續)

(b) 對可換股債券的會計處理 (續)

本集團的可換股債券包括以下在美國財務會計準則第133號下能夠作為一項單獨的、複合嵌入式衍生工具單獨核算的嵌入式衍生特性：

- (i) 債券持有人有以特定價格將可換股債券轉換為本公司股票的權利。債券持有人行使換股權時，本公司有權對該換股權的行使採用現金結算；並且
- (ii) 本公司指定該可換股債券以美元記價，並且可以按一美元兌換7.77港元的固定匯率轉換為本公司以港元計價的股票。

(c) 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。

(d) 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。

(e) 所得稅

本集團在二零零六年內完成了位於尼日利亞的部分油氣資產的收購活動。這一資產還處於勘探及開發階段。

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，OML130的油氣資產和遞延稅債務均增加約人民幣16,014,569,000元。在美國公認會計準則下，上述會計處理產生的差異對股東權益沒有影響。



19. 香港公認會計準則與美國公認會計準則之重大差異(續)

(f) 油氣拆除撥備

香港公認會計準則要求將油田拆除撥備確認為一項當期的負債，無論其為法定或推定的。相關拆除成本已資本化，債務已按考慮市場公允貨幣時間價值折現率及負債風險的稅前比率折現確認。在重新計量油氣拆除撥備時，無論未來現金流增加或減少，本集團應使用上述折現率。香港會計準則詮釋委員會第1號公告要求，由現金流或折現率的預估引起的調整，應當在相關資產和負債的成本中增加或扣除。

在美國公認會計準則下，美國財務會計準則第143號要求將一項由資產棄置義務產生的負債的公允價值在該義務發生的期間予以確認，如果該公允價值可以合理估計的話。相關的資產棄置成本作為該長期資產帳面金額的一部分予以資本化。而且，在美國財務會計準則第143號下，該負債需貼現，相關的費用在負債初始確認時，使用經信用調整的、無風險利率予以確認。如果集團重新計量了油氣資產棄置的撥備，未貼現的估計現金流的金額中，增加的部分應使用當期經信用調整的、無風險利率來貼現；減少的部分應使用原來負債確認時的經信用調整的、無風險利率來貼現。如果貼現率發生變化，集團仍應採用原來用於初始計量棄置成本時的貼現率，而不應根據貼現率的變化重新計量油氣資產棄置撥備。從而，在美國公認會計準則下，物業、廠房及設備和油氣拆除撥備分別增加人民幣401,796,725元和人民幣445,051,843元，而遞延稅項負債和淨利潤分別減少人民幣2,192,409元和人民幣41,062,709元。

(g) 所得稅率

在香港公認會計準則中，香港會計準則第12號要求以資產負債表日所適用的稅率或實質上適用的稅率來確認。

在美國公認會計準則中，美國財務會計準則第109號要求遞延稅項負債或資產計算應採用適用於須納稅的收入在負債結算和資產確認期間的稅率。

報告期間集團在香港公認會計準則和美國公認會計準則下採用的所得稅率無差異。

中期簡明合併財務報表附註

二零零七年六月三十日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)



19. 香港公認會計準則與美國公認會計準則之重大差異 (續)

(h) 對淨利潤及股東權益的影響

香港公認會計準則與美國公認會計準則之差異對淨利潤及股東權益的影響總結如下：

	淨利潤	
	截至六月三十日止六個月 二零零七年 (未經審核) 人民幣千元	二零零六年 (未經審核) 人民幣千元
香港公認會計準則呈報之淨利潤	14,551,394	16,277,732
美國公認會計準則調整影響：		
重新計量資本化資產棄置成本而增加的 油田拆除費	(41,938)	—
與油氣拆除撥備相關的財務費用	(1,317)	—
重新計量資本化資產棄置成本 而減少的遞延所得稅	2,192	—
按美國公認會計準則調整後的淨利潤	14,510,331	16,277,732
美國公認會計準則每股淨利潤：		
基本	人民幣 0.33 元	人民幣0.39元
攤薄	人民幣 0.33 元	人民幣0.39元
	股東權益	
	二零零七年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	二零零六年 十二月三十一日 (已經審核) 人民幣千元
香港公認會計準則呈報之股東權益	114,875,361	107,771,928
美國公認會計準則調整影響：		
沖回物業，廠房及設備減值準備	252,357	252,357
沖回因物業，廠房及設備減值準備 而引起的遞延稅款	(75,708)	(75,708)
沖回因土地及房屋重估增值而多計提的折舊， 折耗及攤銷	44,207	44,207
重新計量資本化資產棄置成本而增加的 油田拆除費	(41,938)	—
與油氣拆除撥備相關的財務費用	(1,317)	—
重新計量資本化資產棄置成本而減少的 遞延所得稅	2,192	—
按美國公認會計準則調整後的股東權益	115,055,154	107,992,784



19. 香港公認會計準則與美國公認會計準則之重大差異 (續)

(i) 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	
	二零零七年 (未經審核) 人民幣千元	二零零六年 (未經審核) 人民幣千元
美國公認會計準則下的淨利潤	14,510,331	16,277,732
其他綜合收入：		
外匯折算調整	(1,503,553)	(358,857)
未實現的投資利潤	26,434	21,466
減：已實現的投資收益	(60,010)	(69,069)
美國公認會計準則下的綜合收入	12,973,202	15,871,272

20. 中期財務報表之批准

截至二零零七年六月三十日止六個月之中期簡明合併財務報表已於二零零七年八月二十九日經董事會批准及授權發布。



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)

引言

我們已審閱載於第6頁至第39頁中國海洋石油有限公司(「貴公司」)及其附屬公司(「貴集團」)的中期財務信息，包括於二零零七年六月三十日之中期簡明合併資產負債表，及截至二零零七年六月三十日止六個月期間的中期簡明合併利潤表、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上市規則要求應按照相關條例及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」編製中期財務信息。

貴公司董事須負責根據香港會計準則第34號「中期財務報告」編製並且列報該等中期財務信息。我們的責任是在實施審閱工作的基礎上對該中期財務信息做出結論。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。我們概不就本報告之內容對任何其它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序。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不存在重大錯報作出同等程度的保證。因此，我們不發表審核意見。

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財務信息未能在所有重大方面按照香港會計準則第34號「中期財務報告」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
二零零七年八月二十九日

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二零零七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。

截至二零零七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	授予日	緊接期權 授予日 之前的 每股收市價 (港元)	行使價格 (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	3,850,000	2006年6月14日	5.30	5.56
	—	4,041,000	2007年5月25日	7.43	7.29
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	1,770,000	2006年6月14日	5.30	5.56
	—	1,857,000	2007年5月25日	7.43	7.29
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	2,700,000	2006年6月14日	5.30	5.56
	—	2,835,000	2007年5月25日	7.43	7.29
曹興和	800,000	800,000	2005年8月31日	5.75	5.62
	1,770,000	1,770,000	2006年6月14日	5.30	5.56
	—	1,857,000	2007年5月25日	7.43	7.29
吳振芳	800,000	800,000	2005年8月31日	5.75	5.62
	1,770,000	1,770,000	2006年6月14日	5.30	5.56
	—	1,857,000	2007年5月25日	7.43	7.29



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	緊接期權 授予日 之前的 每股收市價 (港元)	行使價格 (港元)
武廣齊	1,610,000	1,610,000	2005年8月31日	5.75	5.62
	1,770,000	1,770,000	2006年6月14日	5.30	5.56
	—	1,857,000	2007年5月25日	7.43	7.29
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	1,770,000	2006年6月14日	5.30	5.56
	—	1,857,000	2007年5月25日	7.43	7.29
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
其他僱員合計	6,250,000	6,250,000	2001年3月12日	1.23	1.19
	19,650,000	16,200,000	2001年8月27日	1.46	1.232
	22,333,300	18,883,300	2003年2月24日	2.09	2.108
	29,733,267	26,533,267	2004年2月5日	3.13	3.152
	45,183,333	40,563,333	2005年8月31日	5.75	5.62
	65,920,000	58,246,667	2006年6月14日	5.30	5.56
	—	68,961,000	2007年5月25日	7.43	7.29

截至二零零七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，於二零零七年六月三十日，無淡倉記錄。

除本中期報告中所披露外，截至二零零七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，於二零零七年六月三十日，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	66.40%
(ii) Overseas Oil & Gas Corporation, Ltd. (「OOGC」)	28,772,727,273	66.40%
(iii) 中國海油	28,772,727,273	66.40%

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，於二零零七年六月三十日，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. 該等期權的行使價格為每股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44,100,000股股份的期權；
2. 該等期權的行使價格為每股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1%。

按照二零零二年股份期權計劃，期權的被授予人應付的對價為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. 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(下稱「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，該等期權的行使價格為每股2.108港元。緊接前述期權授予日前一個交易日的收市價為每股2.11港元。二零零二年股份期權計劃下授予的該等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二零零三年二月二十四日後十年屆滿時結束。



股份期權計劃之資料(續)

二零零二年股份期權計劃(續)

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，該等期權的行使價格為每股3.152港元。緊接前述期權授予日前一個交易日的收市價為每股3.146港元。二零零二年股份期權計劃下授予的該等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股股份期權，該等期權的行使價格為每股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。二零零二年股份期權計劃下授予的該等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。二零零二年股份期權計劃終止後，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其它方面仍然有效。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，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期權的授予條件。

股份期權計劃之資料(續)

二零零五年股份期權計劃(續)

在二零零五年股份期權計劃下，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被授予人的期權(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，期權被授予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予日自行決定，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每日報價表所示的平均收市價；及
3. 本公司股份於期權授予日根據聯交所每日報價表所示的收市價。

在授予期權時，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予的期權之行使期至遲於授予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，該等期權的行使價格為每股5.56港元。緊接前述期權授予日前一個交易日的收市價為每股5.30港元。二零零五年股份期權計劃下授予的該等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。



股份期權計劃之資料(續)

二零零五年股份期權計劃(續)

於二零零七年五月二十五日，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87,222,000股股份期權，該等期權的行使價格為每股7.29港元。緊接前述期權授予日前一個交易日的收市價為每股7.43港元。二零零五年股份期權計劃下授予的該等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二零零七年五月二十五日後十年屆滿時結束。

審核委員會

本公司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。截至二零零七年六月三十日止六個月之中期業績乃未經審核，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

截至二零零七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

截至二零零七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。



企業管治常規守則(續)

守則條文第A.2.1條(續)

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維健博士外，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，在截至二零零七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。

公司秘書變更

截至二零零七年六月三十日止六個月內，本公司的公司秘書發生了變更。

高志凱先生從二零零七年四月二十五日起不再擔任本公司的公司秘書，而康鑫女士獲委任為本公司的公司秘書，代替高志凱先生，從二零零七年四月二十五日起生效。



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，董事們認為截至二零零六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

本公司將由二零零七年九月十四日至二零零七年九月二十一日（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二零零七年九月十三日下午四時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。中期股息將於二零零七年九月二十八日左右支付。

承董事會命
康鑫
公司秘書

香港，二零零七年八月二十九日



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，包括關於預期未來事件、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」等辭彙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他合理因素所做出的假設和分析為基礎。然而，實際結果和發展是否能夠達到本公司的預期和預測取決於一些可能導致實際業績、表現和財務狀況與本公司的預期產生重大差異的風險和不確定因素，這些因素包括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，包括本公司於二零零七年六月二十九日備案的二零零六年年度報告(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。

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.cnoocltd.com

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.cnoocltd.com

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