



2002年11月香港聯交所 H 股主板成功上市

A 股，在上海證券交易所上市成功

志存高遠、追求卓越

綜合型油田服務供應商

COSL



COSL

2007年年度報告

A股股票編號: 601808 H股股票編號: 2883

歡迎進入 COSL

2007

公司背景

中海油田服務股份有限公司（“中海油服”，“China Oilfield Services Limited”或“COSL”）是中國近海市場最具規模的綜合型油田服務供應商。服務貫穿海上石油及天然氣勘探、開發及生產的各個階段。業務分為四大類：物探勘察服務、鑽井服務、油田技術服務及船舶服務。COSL于2002年11月20日公開發行H股，並在香港聯合交易所主板上上市，股票編號：2883。2004年3月26日起，COSL之股票以一級美國存托憑證的方式在美國櫃檯市場進行交易，股票編號為CHOLY。COSL之A股于2007年9月28日在上海證券交易所上市，A股股票簡稱：中海油服，股票編號：601808。

COSL擁有中國最強大的海上石油服務裝備群。截至于2007年12月31日止，公司營運15艘鑽井船；還擁有和操作中國最大、功能最齊備的近海工作船隊，包括75艘各類工作船和4艘油輪、5艘化學品船；此外，公司還擁有7艘地震船；4艘勘察船和大批現代化的測井、泥漿、

定向井、固井、完井和修井等作業設備。

作為中國海上最大的油田服務上市公司，本公司既可以為用戶提供單一業務的作業服務，也可以為客戶提供一體化整裝、總承包作業服務。COSL的服務區域包括中國海域，並延伸至世界其它地區，例如：南美、北美、中東、非洲沿海和歐洲沿海。COSL的員工始終堅持最高的健康、安全、環保標準，並專注于為客戶提供一流的優質服務。COSL已通過了ISM（國際安全管理）認證，OHSAS18001統計指標保持行業領先水平。同時，公司正努力達到ISO14000環境管理標準和OHSAS18000職業健康安全標準。

在“我們必須做得更好”理念下，COSL竭誠為中外客戶提供安全、優質、高效、環保的服務，實現“與股東、客戶、員工、伙伴共贏”，向國際一流油田服務公司邁進。

本公司董事會、監事會及董事、監事、高級管理人員保證本報告所載資料不存在任何虛假記載、誤導性陳述或者重大遺漏，並對其內容的真實性、準確性和完整性承擔個別及連帶責任。公司全體董事均出席了本次審議年度報告的董事會會議。本公司按中國會計準則和香港財務報告準則編制的二零零七年度財務報告已經安永華明會計師事務所和安永會計師事務所進行審計並出具標準無保留意見的審計報告。副董事長、首席執行官兼總裁袁光宇，執行副總裁兼首席財務官鐘華及財務部總經理陳林亭聲明：保證年度報告中財務報告的真實、準確、完整。

目錄

封二	公司背景	31	質量、安全、健康及環保	60	監事會報告
1	主要財務數據和指標	32	公司治理	62	重要事項
3	股本變動及股東情況	40	股東大會情況簡介	72	審計報告
8	董事長致詞	42	社會責任報告	207	公司資料
10	首席執行官報告	44	董事、監事、高級管理人員和員工	208	備查文件
12	管理層討論與分析	49	董事會報告	209	詞匯

主要財務數據和指標

(按中國企業會計準則編製的財務數據)

1、本報告期主要財務數據（合併報表）

項目	單位:百萬元 幣種:人民幣
	2007年
營業利潤	2,858.8
利潤總額	2,866.6
歸屬於上市公司股東的淨利潤	2,237.6
歸屬於上市公司股東的扣除非經常性損益後的淨利潤	2,232.4
經營活動產生的現金流量淨額	2,964.3

2、報告期末公司前三年主要會計數據和財務指標（合併報表）

	單位:百萬元 幣種:人民幣			
	2007年	2006年	本年比上年增減(%)	2005年
營業收入	9,241.9	6,524.2	41.7	4,929.1
利潤總額	2,866.6	1,450.2	97.7	956.9
歸屬於上市公司股東的淨利潤	2,237.6	1,128.0	98.4	821.0
歸屬於上市公司股東的扣除非經常性損益的淨利潤	2,232.4	1,111.2	100.9	813.4
基本每股收益（人民幣元）	0.54	0.28	92.9	0.2
稀釋每股收益（人民幣元）	—	—	—	—
扣除非經常性損益後的基本每股收益（人民幣元）	0.54	0.28	92.9	0.2
全面攤薄淨資產收益率（%）	12.99	13.09	-0.1個百分點	10.73
加權平均淨資產收益率（%）	19.86	13.57	6.29個百分點	10.82
扣除非經常性損益後全面攤薄淨資產收益率（%）	12.96	12.89	0.07個百分點	10.63
扣除非經常性損益後的加權平均淨資產收益率（%）	19.81	13.36	6.45個百分點	10.72
經營活動產生的現金流量淨額	2,964.3	1,822.0	62.7	1,261.7
每股經營活動產生的現金流量淨額（人民幣元）	0.72	0.46	56.5	0.32
	2007年末	2006年末	本年末比上年末增減(%)	2005年末
總資產	23,089.1	13,133.4	75.8	9,695.6
所有者權益（或股東權益）	17,225.0	8,618.6	99.9	7,654.7
歸屬於上市公司股東的每股淨資產（人民幣元）	4.17	2.16	93.1	1.92

3、非經常性損益項目（合併報表）

非經常性損益項目	單位：元 幣種：人民幣	
	截至2007年12月31日止年度	
	收入/(支出)	
處置非流動資產損失	(18,868,802)	
政府補助	31,150,282	
其他營業外收支淨額	(4,537,890)	
非經常性損益合計	7,743,590	
相應稅項調整	(2,555,385)	
非經常性損益影響淨額	5,188,205	

4、境內外會計準則差異的說明（合併報表）

本公司認為在編製財務報表時，本集團按中國財政部于2006年頒佈的企業會計準則編製的2007年及2006年度財務報告，與本集團根據香港財務報告準則編製之同期的財務報告兩者所採用的會計政策沒有重大差異，故此本集團同期根據企業會計準則或香港財務報告準則編製的財務報告所呈報之淨利潤或淨資產並無重大差異，因此無需作出調節。

5、按照中國證監會《公開發行證券公司信息披露編報規則（第9號）》要求計算本年度利潤的淨資產收益率和每股收益

報告期利潤	幣種：人民幣			
	淨資產收益率（%）		每股收益（元）	
	全面攤薄	加權平均	全面攤薄	加權平均
歸屬於公司普通股股東的淨利潤	12.99	19.86	0.54	0.54
扣除非經常性損益後歸屬於公司普通股股東的淨利潤	12.96	19.81	0.54	0.54

股本變動及股東情況

1、股份變動情況表

	單位:股									
	本次變動前		本次變動增減(+,-)					本次變動後		
	數量	比例(%)	發行新股	送股	公積金轉股	其他	小計	數量	比例(%)	
一、有限售條件股份										
1、國家持股	2,460,468,000	61.58	-	-	-	-	-	2,460,468,000	54.74	
2、國有法人持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3、其他內資持股	-	-	150,000,000	-	-	-150,000,000	-	-	-	
其中:										
境內非國有法人持股	-	-	150,000,000	-	-	-150,000,000	-	-	-	
境內自然人持股	-	-	-	-	-	20,000	20,000	20,000	0.0004	
4、外資持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
其中:										
境外法人持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
境外自然人持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
有限售條件股份合計	2,460,468,000	61.58	150,000,000	-	-	-149,980,000	20,000	2,460,488,000	54.74	
二、無限售條件流通股份										
1、人民幣普通股	-	-	350,000,000	-	-	149,980,000	499,980,000	499,980,000	11.12	
2、境內上市的外資股	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3、境外上市的外資股	1,534,852,000	38.42	-	-	-	-	-	1,534,852,000	34.14	
4、其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
無限售條件流通股份合計	1,534,852,000	38.42	350,000,000	-	-	149,980,000	499,980,000	2,034,832,000	45.26	
三、股份總數										
	3,995,320,000	100	500,000,000	-	-	-	500,000,000	4,495,320,000	100	

公司認為必要或證券監管機構要求披露的其他內容

本根據中國證券監督管理委員會于2007年9月11日簽發的證監發行字[2007]284號文核準，本公司獲准首次公開發行不超過820,000,000股人民幣普通股（“A股”），公司根據需要發行了500,000,000股，其中網上發行350,000,000股，網下向詢價對象配售的150,000,000股（鎖定期三個月），並於2007年9月28日在上海證券交易所掛牌交易。截至2007年12月31日，前述網下向詢價對象配售的股份鎖定期已滿，並已流通上市。公開發行A股後，本公司的總股本增至4,495,320,000股，其中國海洋石油總公司持有2,460,468,000股，約佔本公司股本總額的54.74%；社會公眾投資者持有2,034,852,000股，約佔本公司股本總額的45.26%，其中，境外上市外資股（“H股”）股東持有1,534,852,000股，約佔本公司股本總額的34.14%，A股股東持有500,000,000股，約佔本公司股本總額的11.12%。

2、限售股份變動情況表

股東名稱	單位:股					
	年初限售股數	本年解除限售股數	本年增加限售股數	年末限售股數	限售原因	解除限售日期
網下配售對象	—	150,000,000	150,000,000	—	發行限售股份	2007年12月28日
中國海洋石油總公司	不適用	—	2,460,468,000	2,460,468,000	公司首次發行A股時控股股東承諾	2010年9月28日
傅成玉	不適用	—	20,000	20,000	董事任期內持股	—
合計	不適用	150,000,000	2,610,488,000	2,460,488,000	—	—

3、證券發行與上市情況

(1) 前三年歷次股票發行情況

股票及其 衍生證券的種類	單位:股					
	發行日期	發行價格(元)	發行數量	上市日期	獲准上市交易數量	交易終止日期
A股	2007年9月20日	13.48	500,000,000	2007年9月28日	500,000,000	—

經中國證券監督管理委員會證監發行字【2007】284號文核准，本公司獲准發行不超過820,000,000股A股，本公司根據需要實際發行500,000,000股A股。該股票經上海證券交易所上證上字【2007】181號文核准，于2007年9月28日在上海交易所挂牌上市。

(2) 前三年歷次債券發行情況

股票及其 衍生證券的種類	單位:股 幣種:人民幣					
	發行日期	發行價格	發行總額	上市日期	獲准上市交易數量	交易終止日期
企業債券	2007年5月14日	100元	1,500,000,000	—	—	2022年5月11日
短期融資券	2006年2月13日	96.9元/100元	1,000,000,000	—	—	2007年2月13日

2007年5月14日，COSL發行企業債券，發行總額為1,500,000,000元人民幣，票面年利率是4.48%，債券期限為15年，自2007年5月14日起至2022年5月14日止；本次企業債券由中國建設銀行股份有限公司授權建設銀行北京分行提供無條件不可撤銷的連帶責任擔保，通過承銷團成員設置的發行網點向中華人民共和國境內機構投資者公開發行。

2006年2月13日公司發行短期融資券，金額為人民幣1,000,000,000元整，本期融資券期限為365天，自2006年2月13日起至2007年2月13日止；本期融資券採取貼現發行方式，以人民幣100萬元為一個認購單位；本息償還日期為2007年2月13日，收益率為3.2%，票面價格為人民幣96.9元/百元。

4、公司股份總數及結構的變動情況

2007年9月20日發行500,000,000股A股後，本公司總股本由3,995,320,000股增至4,495,320,000股，股份結構的變動情況詳見“股份變動情況表”。

5、現存的內部職工股情況

本報告期末公司無內部職工股。

6、股東數量和持股情況

截至2007年12月31日，股東數量和持股數量如下：

報告期末股東總數	A股：260,918	H股：220
----------	------------	--------

股東名稱	股東性質	持股比例(%)	持股總數	持有有限售條件 股份數量	單位：股
					年度內 股份增減
中國海洋石油總公司	國有股東	54.74	2,460,468,000	2,460,468,000	0
香港(中央結算)代理人有限公司	外資股東	34.09	1,532,463,899	0	0
中國銀行－友邦華泰積極成長混合型 證券投資基金	其他	0.12	5,196,601	0	5,196,601
中國銀行－嘉實滬深300指數證券投資基金	其他	0.07	3,274,182	0	3,274,182
中國建設銀行－中信紅利精選股票型 證券投資基金	其他	0.05	2,261,960	0	2,261,960
高盛國際資產管理公司－高盛國際中國基金	其他	0.04	1,778,563	0	1,778,563
新疆君友同舟企業諮詢服務有限公司	其他	0.04	1,764,196	0	1,764,196
中國太平洋保險(集團)股份有限公司 －集團本級－自有資金－012G－ZY001滬	其他	0.04	1,734,305	0	1,734,305
中國人壽保險(集團)公司 －傳統－普通保險產品	其他	0.04	1,707,000	0	1,707,000
中國人壽保險股份有限公司 －分紅－團體分紅－005L－FH001滬	其他	0.04	1,706,000	0	1,706,000

7、前十名無限售條件股東持股情況

股東名稱	單位:股 幣種:人民幣	
	持有無限售條件股份數量	股份種類
香港(中央結算)代理人有限公司	1,532,463,899	H 股
中國銀行－友邦華泰積極成長混合型證券投資基金	5,196,601	A 股
中國銀行－嘉實滬深300指數證券投資基金	3,274,182	A 股
中國建設銀行－中信紅利精選股票型證券投資基金	2,261,960	A 股
高盛國際資產管理公司－高盛國際中國基金	1,778,563	A 股
新疆君友同舟企業諮詢服務有限公司	1,764,196	A 股
中國太平洋保險(集團)股份有限公司 －集團本級－自有資金－012G－ZY001滬	1,734,305	A 股
中國人壽保險(集團)公司－傳統－普通保險產品	1,707,000	A 股
中國人壽保險股份有限公司 －分紅－團體分紅－005L－FH001滬	1,706,000	A 股
中國電力財務有限公司	1,705,000	A 股

說明

- 1、香港(中央結算)代理人有限公司其所持有的股份是其代理的在香港中央結算(代理人)有限公司交易平臺上交易的H股股東賬戶的股份總和。
- 2、持股5%以上(含5%)的股東所持股份在報告期內無被質押、凍結的情況。
- 3、除中國銀行－友邦華泰積極成長混合型證券投資基金和中國銀行－嘉實滬深300指數證券投資基金同屬中國銀行管理、中國人壽保險股份有限公司－分紅－團體分紅－005L－FH001滬和中國人壽保險(集團)公司－傳統－普通保險產品同屬中國人壽保險(集團)公司管理外，未知上述其他前10名股東之間、前10名無限售條件股東之間或前10名股東和前10名無限售條件股東之間存在關聯關係或一致行動關係。

8、前十名有限售條件股東持股數量及限售條件

有限售條件股東名稱	持有的有限售條件股份數量	有限售條件股份可上市交易情況		限售條件
		單位:股		
		可上市交易時間	新增可上市交易股份數量	
中國海洋石油總公司	2,460,468,000	2010年9月28日	－	36個月
傅成玉	20,000	不適用	不適用	董事任期內

9、H股股東按<<證券及期貨條例>>披露的資料

股東名稱	持有股份身份	單位:股	
		權益的股份數量	佔COSL權益(H)的大致百分比(%)
Mirae Asset Global Investments (Hong Kong) Limited	實益擁有人	230,786,000(L)	15.04(L)
Fidelity International Limited	實益擁有人	123,276,000(L)	8.03(L)
Halbis Capital Management (Hong Kong) Limited	實益擁有人	117,320,000(L)	7.64(L)
Baring Asset Management Limited	通過一家受控公司	79,882,000(L)	5.20(L)

附註：“L”代表好倉

10、控股股東及實際控制人簡介

(1) 控股股東和實際控制人情況

公司名稱：中國海洋石油總公司（以下簡稱“中國海油”）

法定代表人：傅成玉

成立日期：1982年2月15日

註冊資本：人民幣9,493,161.40萬元

主要經營業務或管理活動：根據國務院頒佈的《中華人民共和國對外合作開採海洋石油資源條例》依法享有在中國海域對外合作開採海洋石油、天然氣資源業務的專營權。主要業務是組織海上石油、天然氣的勘探、開發、生產及煉油、石油化工和天然氣的加工利用；石油、天然氣、油氣加工產品，石油化工產品及所屬企業生產、加工產品的銷售；為用戶提供石油、天然氣勘探、開發、生產、銷售的服務；經批准的三類商品的進出口；接受本系統單位委託、代理上述進出口；本系統技術出口；原油進口；承辦中外合資經營、合作生產；補償貿易、轉口貿易。

(2) 公司與實際控制人之間的產權及控制關係的方框圖



11、其他持股在百分之十以上的法人股東

截止本報告期末公司無其他持股在百分之十以上的法人股東。

董事長致詞

尊敬的各位股東：

我十分欣慰地告知各位股東，2007年公司業績再創歷史新高。公司高管層志存高遠，追求卓越，戰略清晰，執行得力，把握住了國內外油田服務市場持續向好的態勢，持續擴充裝備能力，科研成果收獲頗豐，QHSE持續向好，A股順利IPO，公司治理規範，內控制度健全有效。公司已穩健步入高速發展的快車道。



傅成玉 董事長

持續的高油價刺激了全球石油勘探開發投資的進一步增長，繼續為油田技術服務公司的高速發展提供了機遇。

幾個月前，人們樂觀地預期發展中國家的增長能夠抵消美國經濟的減速，從而使世界經濟仍保持健康向上的態勢。但近來美國次貸危機加劇，美元加速貶值，國際市場上石油、礦產品等初級產品價格以及農產品價格的持續上漲，引發了世界性的通漲壓力。2008年世界經濟的前景變得動蕩難以預測。儘管如此，國際油價仍將在高位運行。

2007年國際市場平均油價為每桶72.3美元。最近油價屢創新高，持續在100美元以上運行。許多機構預測2008年平均油價將在每桶80美元左右。高油價將繼續推動全球石油勘探開發投資的進一步增長。據美國雷曼兄弟公司預計，2008年全球石油勘探開發投資將增長11%，達到3,311



億美元左右。與此同時，投資結構將進一步向深水、北美以外地區方向演變。中國近海的油氣勘探開發活動將持續活躍，國內石油公司對海洋石油勘探開發投資繼續保持較快增長，中海油有限公司2008年勘探開發支出預計在51億美元左右，比2007年將有43%左右的增長。另外，深水勘探也將成為新熱點。這將繼續使本公司的大型裝備及其帶動的技術服務供不應求，COSL將抓住機遇，不斷加大裝備投資，持續擴大公司產能，同時逐步加大對深水鑽井等技術的研究，為向深水進軍做準備。

綜合型油田服務優勢將進一步得到彰顯。

原材料、人工費和工程技術服務價格的不斷上升；全球90%的油田進入成熟期，老區產量下降；油氣發現規模變小；勘探開發重點向深海、邊遠地區、油區深層、複雜結構、非常規產區轉移等因素影響，石油勘探開發成本不斷上升，推動油公司對油田技術服務公司的全方位油田服務能力提出更強的需求。COSL不僅擁有良好的專業人才儲備，而且具有成本領先的優勢，即使國際油價出現下調，COSL仍然具有較強的成本領先優勢；更為重要的一點是COSL具有一體化整裝、總承包作業服務能力。這使COSL作為綜合型油田服務供應商的優勢更加明顯。

回首2007年，COSL再次取得令人驕傲和滿意的業績。我衷心感謝股東、董事會、監事會、高管層和公司的全體員工，是我們的共同努力和股東的大力支持成就了COSL輝煌的過去。我相信，在新的一年里裏，COSL必將開拓進取、奮力拼搏，以優異的業績回報股東，回報社會。

傅成玉

董事長

二零零八年三月二十八日

首席執行官報告

尊敬的股東：

2007年是COSL發展史上再創輝煌的一年。在這一年裏，公司堅持以科學發展觀為指導、以建設國際一流為目標、以股東利益最大化為追求、以四大核心戰略為驅動、以先進的公司文化為激勵，勇于開拓、大膽創新，各項工作都取得了新的增長和突破。



袁光宇 副董事長、CEO兼總裁

經營業績連創新高

2007年，全球能源需求旺盛，國際油價持續攀升，世界範圍的油氣勘探開發持續活躍。COSL全年實現營業額人民幣90.1億元，淨利潤人民幣22.4億元，分別同比增長約41.5%和98.4%，再創歷史最高記錄。上市五年來，COSL銷售收入和淨利潤的複合增長率分別為27.0%和44.6%，COSL五年的高速發展令人歡欣鼓舞。

資本市場表現優異

2007年9月28日，A股在上交所成功挂牌交易，標志着COSL以優質藍籌股身份回歸中國資本市場，受到各界廣泛關注。2007年COSL股票繼續受到資本市場的推崇並獲得多項榮譽。COSL股票被東洋證券推薦為八大金股之一；被香港恒指公司評為恒生A+H指數系列股之一；企業債券信用等級和長期主體信用等級均被評為AAA。2005年-2007年，公司股票連續三年被標準普爾選為全球最具投資潛力的三十支股票之一；2007年獲得中國社會科學院國際投資研究中心評選的“中國最具投資價值的上市公司”獎項並獲蒙代爾（THE MUNDELL）雜誌和世界財經俱樂部評選的“中國100家最受尊敬的上市公司”稱號。

QHSE管理持續改進

COSL始終如一的堅持“以人為本”的QHSE管理理念，扎實推動QHSE管理體系，質量、健康、安全、環保全面監控，可記錄職業傷害事故率（OHSA）為0.25，較2006年下降了0.04%，遠低於國際行業，繼續保持行業領先地位。創建資源節約型、環境友好型企業也是COSL不懈的追求。2007年，COSL全力推進節能減排，效果顯著。



生產能力持續擴充

2007年COSL邁入第二個五年成長期，COSL再次加大投資力度，繼續加快裝備建設的步伐，全年資本性投資達到人民幣34.65億元，同比增長27.6%。目前，各建造項目都在有序開展，項目控制高效到位，項目管理平穩運行。

海外業務增勢強勁

COSL深刻洞察全球市場，在鞏固已有的海外市場的基礎上，2007年又成功的開拓了巴布亞新幾內亞和利比亞等市場，海外市場已擴展到北美、非洲、歐洲、東南亞、中東、大洋洲等5大洲10多個國家。COSL品牌影響力不斷增強，國際化程度不斷提高。

技術創新不斷進步

科研能力、技術水平及其進步速度是一個公司發展質量和可持續發展能力的基本保障。2007年COSL繼續加大科技投入，加強科技管理體系的建設，加快科技速度和科技成果的轉化效率。在這一年裏，COSL申請獲受理專利48項，是公司成立以來當年獲受理專利最多的一年。全年獲國家專利授權23項，其中發明專利11項。公司科研正沿着自主創新和集成創新的道路闊步向前。

持續開展管理創新

COSL作為上市公司，管控風險、確保發展質量是企業法人必須對資本市場及股東做出的承諾。持續推進內控制度建設成為COSL管控風險的重要舉措之一。目前，覆蓋公司全面工作的十個內控體系已全部完成，為快速發展營造了健康環境，此外，ERP系統在2007年成功上綫運行，這套系統全面提升了COSL的管理水平，標志着公司高效、低成本的現代企業管理機制進一步與國際接軌。

2008年，COSL將繼續致力於完善公司管治，加強內部控制，抓住機遇，深化改革；保持成本領先，提高核心競爭力，強化一體化服務能力，推動公司持續快速的發展；優化投資結構，提高投資收益，增強盈利能力；鞏固國內市場的同時，大力開拓海外市場，加快國際化進程；積極適應客戶和市場的需求，提高研發能力，加快科技成果的轉化速率；努力進行資本運作，力爭實現跨越式發展；大力倡導節能減排，深化QHSE體系建設；強化COSL品牌，積極承擔社會責任，力爭為股東創造更大的價值，為社會做更大的貢獻。

走過絢麗多彩的2007，迎來繼往開來、更具希望的2008年。我在此感謝過去一年裏所有為COSL事業發展而做出貢獻的人們，我們將繼續勇于開拓，大膽創新，為更好地實現與股東、客戶、員工和伙伴共贏的目標，為建設國際一流油田服務公司而不懈奮鬥。

A handwritten signature in black ink, which appears to be '袁光宇' (Yuan Guangyu).

袁光宇

副董事長、CEO兼總裁

二零零八年三月二十八日

管理層討論與分析

(以下討論及分析涉及的部分財務數據摘自本公司按照香港財務報告準則編製並經審計的財務報表)

行業回顧

2007年，全球經濟總體繼續保持增長態勢，能源供需緊張決定了油價依然高位運行，大受裨益的E&P公司利用良好獲利機會改善自身的財務狀況，同時以謹慎態度不斷擴大勘探開發投資，這一切都決定了油田服務行業在2007年度的持續繁榮。

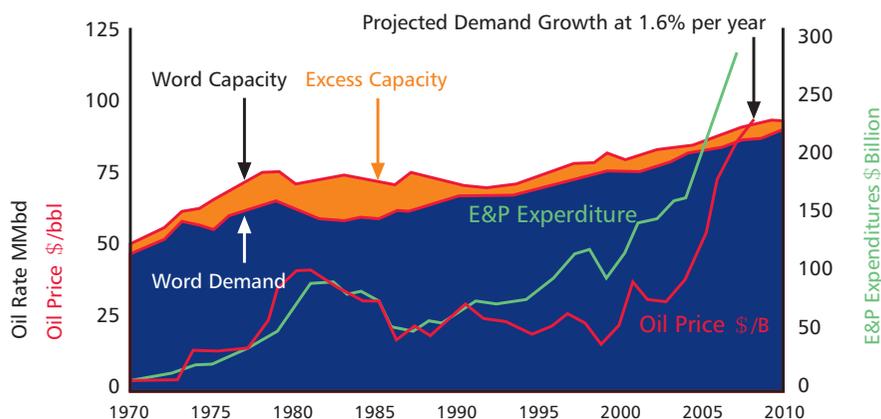
2007年，次貸危機、油價飆升、通貨膨脹、美元貶值……讓世界經濟格局在暗流涌動中悄然生變。據來自世界銀行的最新數據表明，2007年世界經濟增長速度為5.2%，較06年下降0.2個百分點。中國作為世界經濟的新引擎日益明顯，2007年經濟增速達到11.5%，較06年上升0.4個百分點，對世界經濟增長貢獻率達27%，高居世界首位。

國家信息中心12月28日發佈的報告顯示，2007年紐約市場西德克薩斯（WTI）原油期貨年均價格為每

桶72.3美元，同比上漲9%，為最近五年來最小漲幅。回顧一年來國際油價走勢呈“先抑後揚”。在年初下探至50美元之後，3月份開始出現持續反彈，受美元貶值、國際基金炒作等因素影響國際油價在高位震蕩，6、7月國際油價連續發力，一舉攻破70、80、90美元關口，並在11月7日衝上99.26美元的高點，逼近100美元心理價位。國際原油市場上演了自1991年第三次石油危機以來最為驚心動魄的一幕。

隨着油價攀升，全球油氣勘探開發投資快速增長，1999－2006年，全球石油勘探開發投資從675億美元增加到2,708億美元，增長了3倍。2007年，世界石油勘探開發投資繼續保持快速增長勢頭，根據花旗銀行對全球234家石油公司的調查結果，2007年全球石油勘探開發投資預計增加到2,994億美元，預計同比增長10.6%。

全球原油供求、E&P及油價變化



Date source: BP\IEA\EIA



據美國雷曼兄弟公司
預計2008年全球石油
勘探開發投資將增長

11%

預計達到3,311億美元左右

2007年國際市場平均油價為

72.3 美元/桶

預測2008年平均油價將在每桶80美元左右



快速增長的勘探開發投資使得油田服務行業繼續繁榮。2007年，全球海上平臺延續了供應緊張、使用率飽滿、日費高漲的局面。摘自ODS-Petrodata的數據顯示，2007年年底全球海上自升式、半潛式、鑽井船數量總計達600艘，同比增加25艘；作業船隊數量達到515艘，同比增加18艘。

受益於2007年火爆的市場行情，作為中國近海市場最具規模的綜合油田服務供應商，COSL抓住有利契機，

再創佳績。鑽井、船舶、油田技術、物探四大業務營業額均創歷史新高，同時海外業務也有快速增長，作業地區延伸至印尼、緬甸、澳大利亞、墨西哥及中東、非洲、歐洲等國家和地區，實現收入人民幣16.45億元，同比增幅49%。COSL正以昂揚的鬥志、飽滿的精神，大踏步地向“做國際一流油田服務企業”前進着。

2007年我們的鑽井服務
業務營業額較上年增長

48.3%

達到人民幣3,921.7百萬元

我們目前的鑽井設備隊
伍能夠承鑽水深為

5-457 米

我們目前的油井鑽探深
度達到

6000-9000 米



業務回顧

鑽井服務

我們是中國近海鑽井服務的主要供應商，也是國際鑽井服務的重要參與者，主要提供鑽井、模塊鑽機和鑽井平臺管理等服務。我們所有的鑽井平臺均安裝了先進的頂部驅動系統、大功率柴油機和泥漿泵及大功率振動篩，並配備現代化的淨化系統。我們目前的鑽井設備隊伍能夠承鑽水深從5-457米、鑽井深度6000-9000米的油井，並且完全有能力滿足中國海域內大多數復雜條件下的鑽井要求。截至2007年底我們共操作15艘鑽井船，包括12艘自升式鑽井船和3艘半潛式鑽井船，其中租用1艘自升式鑽井船。另外，我們還在墨西哥海灣為客戶提供模塊鑽機服務，截至年底該項目進展順利。

2007年伴隨石油需求的強勁增長，油田服務行業依舊蒸蒸日上，我們的鑽井服務業務在立足原有市場的前提下，積極努力，開闢了海外新市場，簽訂了為緬甸、利比亞客戶服務的陸地鑽井訂單，此外下半年開始我們在墨西哥海灣為客戶作業的四套模塊鑽機也取得了良好收益。

在2007年12月31日，我們操作的15艘鑽井船（包括租用一艘自升式鑽井船）中有8艘在中國渤海作業，5艘在中國南海作業，1艘在印度尼西亞海域作業，1艘在澳洲海域作業。

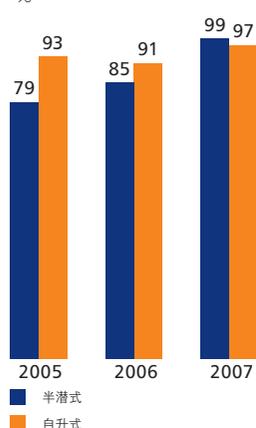
受作業量及價格增長的影響，2007年我們的鑽井服務業務營業額較上年增長48.3%，達到人民幣3,921.7百萬元。其中海外作業收入人民幣1,151.2百萬元，佔該業務收入的29.4%。

2007年我們的鑽井船全年作業5,308船天，較上年同期4,769船天增加539船天，其中：自升式鑽井船作業

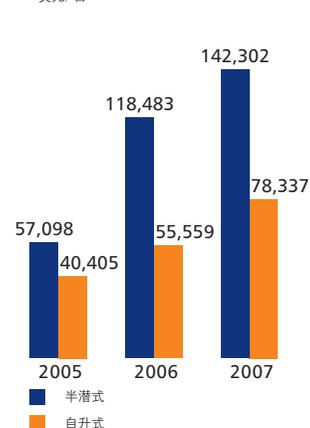
天數較去年增加389船天，主要是2006年6月25日投入運營的COSL941全年增加作業186船天，同時修理船天減少203天。半潛式鑽井船增加150船天，主要原因是根據計劃修理天數較上年減少150船天。2007年鑽井船平均日歷天使用率為97.0%，較去年同期增長7.0%。其中自升式為96.5%，半潛式為98.6%。可用天使用率均為100.0%，再創歷史新高。

2007年鑽井船的平均日費為91,351美元/天（折算匯率為2007年12月28日美元兌人民幣1:7.3046），較上年同期67,830美元/天（折算匯率為2006年12月28日美元兌人民幣1:7.8087）增長35%（剔除匯率差異實際增長26%）。其中：自升式鑽井船的平均日費為78,337美元/天，較上年同期55,559美元/天增長41%（剔除匯率差異實際增長32%）；半潛式鑽井船的平均日費為142,302美元/天，較上年同期118,483美元/天增長20%（剔除匯率差異實際增長12%）。

鑽井船使用率
%



日收費比較
美元/日



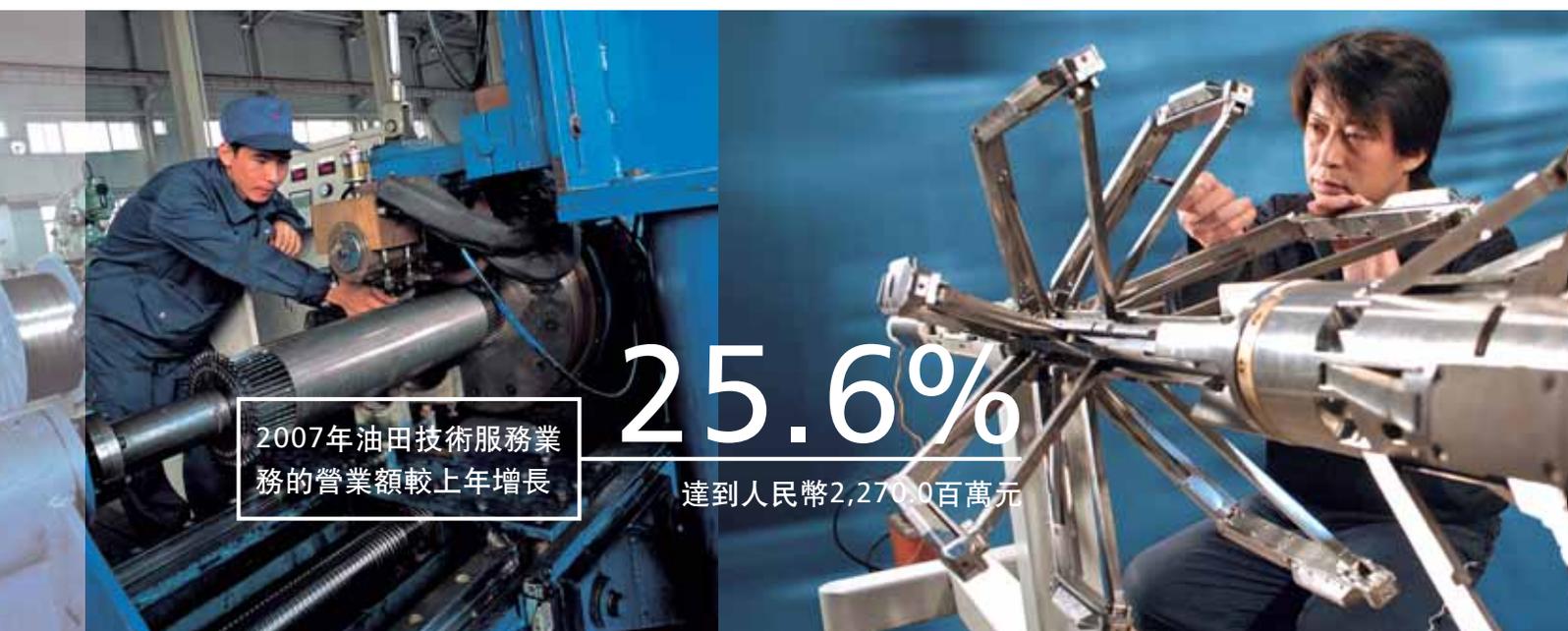
油田技術服務

我們擁有30多年的海洋油田技術服務和20多年陸地油田技術服務的作業經驗，是中國近海油田技術服務的主要供應商，同時也提供陸地油田技術服務。我們的油田技術服務的主要客戶包括中國的大型油氣公司（如中海油和中石油等）和跨國油氣公司（如英國石油、殼牌、康菲和雪佛龍等）。我們重視科技研發的持續投入，擁有先進的技術設備和優秀的管理隊伍，能為客戶提供完整的油田技術服務，包括但不限於測井、鑽完井液、定向井、固井、完井、修井、油田增產等專業服務。

2007年我們的油田技術服務業務繼續依托國內近海市場，再接再厲開拓海外市場和國內陸地市場，成功簽署了菲律賓固井作業合同，承攬了菲律賓地熱井作業項目，贏得了印尼測井服務合同。同時，固井、泥漿服務也雙雙進入陸地市場，在國內陸地油

田喜獲新訂單。

2007年油田技術服務業務的營業額為人民幣2,270.0百萬元，較上年同期的人民幣1,808.0百萬元增加了人民幣462.0百萬元，增幅為25.6%。



2007年油田技術服務業務的營業額較上年增長

25.6%

達到人民幣2,270.0百萬元

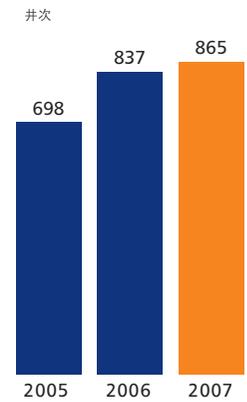
測井

我們能夠為裸眼井和套管井的勘探、開發及生產提供內容廣泛的測井與資料解釋服務。我們的測井中心擁有世界一流的地面測井採集處理系統設備、套管井、生產測井系統和本公司自主研發的ELIS測井儀器。井下測井儀器能夠承擔勘探、開發、工程、生產井等多項測井服務。在搜集和處理測井數據後，我們的測井數據處理和資料解釋中心，將為客戶提供優質的測井

資料解釋服務。

2007年我們自主研發的8套ELIS測井儀成功應用於渤海、新疆、中東和印尼市場，贏得客戶滿意效果，為測井業務的良好發展奠定基礎。2007年，我們的測井業務共完成作業量865井次，較上年同期837井次增加28井次，增幅3.3%。相應的業務收入為人民幣416.5百萬元，同比增幅43.4%。

歷年測井作業量比較



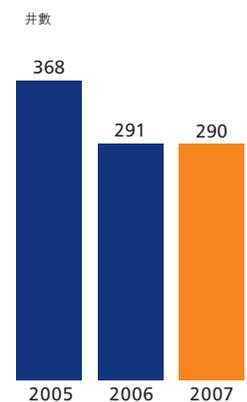
鑽井液

我們為客戶提供鑽井液和完井液的一體化服務、鑽井液固控及鑽井廢棄物處理服務。鑽井液由黏土和專門的化學品混合而成，在鑽井過程中用於潤滑鑽頭、攜帶鑽屑、維持井下壓力平衡和保持井身的穩固。完井液用於在完井階段保護油氣藏，提高油氣產量。鑽井液固控是通過先進的設備，控制鑽井液的固相含量，以保持鑽井液良好的流動性能。鑽井廢棄物處理是為滿足環保的要求，保護環境。我們擁

有油氣井鑽井需要的全部水基、油基和合成基等鑽井液和需要的全部完井液。

2007年我們提供鑽完井液服務合計290口井，較上年同期291口井下降1口井。相應的業務收入為人民幣386.6百萬元，同比增幅25.3%。增加的主要原因是國內陸地市場的開關和油基泥漿新材料體系的應用使得服務價格提升。

歷年鑽井液作業量比較



業務回顧

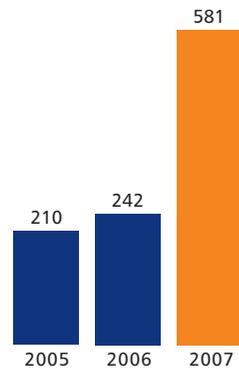
定向井

我們提供全面的定向鑽井服務，包括了叢式井、水平井、大位移井、三維多目標定向井、小井眼定向井和套管開窗側鑽等在內的多種類型的工程設計、現場施工和測量服務。我們掌握的定向鑽井技術，能按多個角度鑽探特定的儲集層，可在一個地面位置到達多個和分隔的地質目標。我們也有能力鑽探水平井，以提高每口油氣井的生產能力和減低開發成本。

2007年我們陸續成功進入國內陸地油氣田市場為客戶提供定向井工程服務，不僅開闢了新市場也提高了我們在特殊環境下的作業能力。截至2007年底我們全年共完成定向井作業581井次，較2006年242井次增加339井次。相應的業務收入分別為2007年人民幣350.8百萬元，同比增幅9.9%。

歷年定向井作業量比較

井次



固井

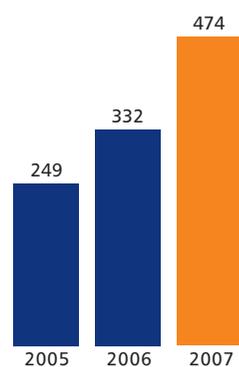
我們的固井服務能提供各種井況下的固井工程設計、現場注水泥施工和固井設備工具服務。固井就是利用專業的設備和工具，往井內的套管和井壁的環空中注入專門設計的水泥漿，以支撐和鞏固勘探井和開發井的套管，並對井下的各種地層進行封隔。我們經過合作引進、自主研發，擁有了具有世界先進水平的設備、工具、水泥添加劑和固井工程設計軟件，其各種先

進的水泥漿體系可以滿足各種油、氣井和地熱井的固井技術要求。

2007年隨着國內陸地油田及海外巴布亞新幾內亞市場的開拓，我們的固井服務共作業474口井，較上年同期332口井增加142口井。相應的業務收入分別為2007年人民幣364.7百萬元，同比增幅22.5%。

歷年固井作業量比較

井數



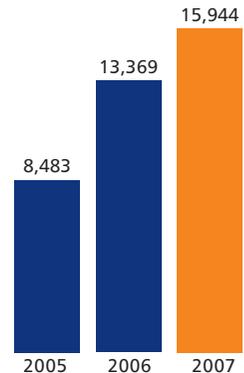
修井

我們的修井服務主要通過提供專業化的鑽井服務人員和設施，利用海上和陸地的鑽修井機，進行調整井、生產井大修、打撈、監督和電潛泵等作業。此外，我們還提供電潛泵和修井機的建造、配套安裝、操作、維護保養等相關服務。

2007年我們的修井服務範圍不斷擴大，新增修井機建造及搬遷等業務使得全年作業15,944隊·天，較上年同期13,369隊·天增加2,575隊·天，相應收入為人民幣543.6百萬元，同比增幅19.2%。

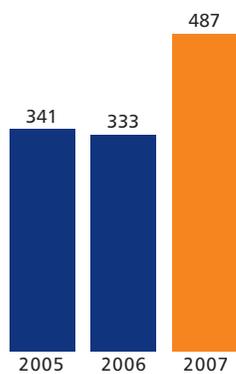
歷年修井作業量比較

隊·天



歷年油田增產服務作業量比較

井次



油田增產等技術服務

我們的油田增產服務主要包括完井防砂和增產工藝及技術兩大部分。完井防砂服務包括完井方式優選、完井管柱設計、完井防砂設計及施工和高起點的完井防砂系列工藝、工具和器材的開發、設計、製造和維修。增產工藝及技術服務通過對鑽完井工藝技術研究、綜合地質評價及油藏描述、油藏工程研究，對油井/油田進行酸化、壓裂、連續油管、氮氣、解堵、找水、注水、堵水、調剖、驅油、氮氣泡沫低密度流體衝砂、洗

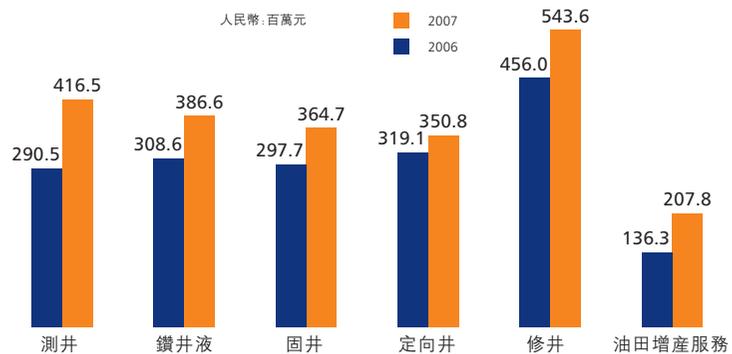
井、排液、壓水錐聯作技術和過濾服務等。

此外，我們同時還提供油田化學產品、鑽完井總體開發方案（ODP）設計及邊際油田開發方案設計等。

受益于國內壓裂井及酸化業務的發展，2007年我們的油田增產服務作業487井次，較上年同期333井次增加154井次，相應的業務收入為2007年人民幣207.8百萬元，同比增幅52.5%。

歷年油田技術服務營業額比較

人民幣：百萬元



COSL製造的篩管



我們為國內陸地油氣田市場提供定向井工程服務



ELIS測井系統在阿聯酋作業

業務回顧

2007年船舶服務業務全年營業額增幅為

31.8%

達到人民幣1,374.5百萬元



船舶服務

我們擁有並經營着中國最大及功能最齊全的近海工作運輸船隊。于2007年12月31日，公司共擁有各類工作船70艘，長期租用工作船5艘，同時還擁有油輪4艘，化學品船5艘，這些船主要在中國海域作業。近海工作船為近海油氣田勘探、開發、和生產提供服務，負責運送物資、貨物及人員和海上守護，並為鑽井平臺移位和定位以及為近海工程船提供拖航、起拋錨等服務。油輪負責運送原油和已提煉的油氣產品。化學品船負責運送甲醇等化工產品。

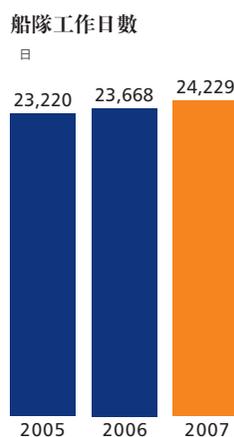
2007年我們的船舶服務業務依舊保持在中國近海的主導地位，通過服務價格的提升及新裝備的運營使得全年營業額達到人民幣1,374.5百萬元，上年同期為人民幣1,042.8百萬元，增幅31.8%。

2007年自有工作船（70條），全年共作業24,229天，較去年同期增加561天或2.4%。平均可用天使用率達99.6%，較去年同期增加0.5%。日歷天出租率為94.9%，較去年同期微降0.2%。此外，公司通過合營公司——東方船務有限公司租賃運營5條平臺供應船，全年作業642天。

本期油輪總運量為1,009,951噸，上年同期為1,380,054噸，降幅26.8%。化學品船運量為760,430噸，上年同期為499,970噸，增幅52.1%，主要是新增化學品船帶來的運量增加。



消防船



海洋石油801



2007年物探勘察服務收入較上年同期增長

65.8%

達到人民幣1,441.8百萬元

物探勘察服務

我們是中國近海物探勘察服務的主要供貨商，同時還在其它地區包括：南北美洲、中東地區、非洲及歐洲沿海提供服務。我們的物探勘察服務分為兩大類：地震勘探服務和工程勘察服務。我們目前擁有7艘物探船和4艘綜合性海洋工程勘察船。

地震勘探服務

2007年中國海域的物探服務需求繼續保持高漲勢頭，公司抓住有利契機合理佈局，提高設備利用效率。COSL718六纜物探船作業時窗銜接緊密，同比增加採集1,392平方公里。同時，海外業務也有突破，東方明珠號物探船首次邁出國門在中越邊境作業1,050平方公里，實現收入人民幣101.2百萬元。

2007年，公司物探船隊在地震資料採集方面，共採集了9,694平方公里的三維地震資料和37,810公里的二維地震資料，其中：三維地震資料較上年同期7,337平方公里增加2,357平方公里，增幅32.1%。主要是國內三維採集市場需求旺盛及裝備的高效率作業；二維地震資料較上年同期45,682公里減少7,872公里，減幅17.2%，主要是國內市場需求減少及部份船隻作業轉型從事三維採集。

在數據處理方面，二維資料處理業務量達到14,137公里，降幅2.6%。三維資料處理業務則由於市場需求的提升使得作業量達到5,686平方公里，較去年同期增幅35.8%。

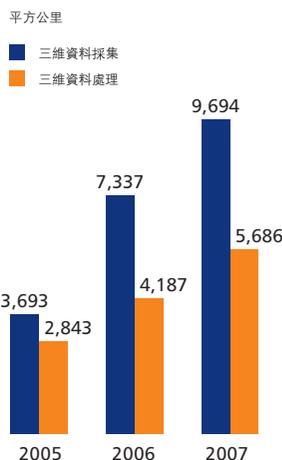
工程勘察服務

2007年勘察服務業務共取得收入人民幣295.5百萬元，較上年同期人民幣232.3百萬元增加人民幣63.2百萬元，增幅為27.2%。主要是05年2月公司投入的海洋石油709綜合調查檢測船作業效率進一步提高。

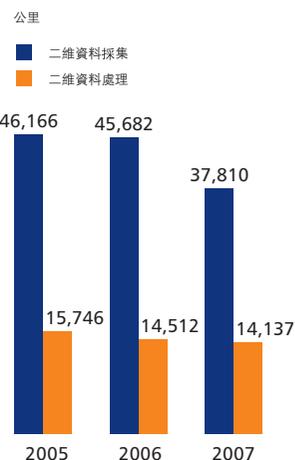


COSL 719

三維資料之採集和處理



二維資料之採集和處理



一體化服務

一體化戰略是公司的四大核心戰略之一，是公司長遠發展必不可少的法寶。2007年公司精心組織、施工，實現一體化服務收入人民幣660.6百萬元，佔集團營業額的7.3%。

2007年COSL一體化服務收入佔集團營業額的

7.3%

達到人民幣660.6百萬元

科技和發展

科研能力、技術水平及其進步速度是一個公司發展質量和可持續發展能力的基本保障。公司一直將技術驅動作爲健康、快速發展的長期戰略。幾年來我們不斷加大科技投入，加強科技管理體系建設，加快科研速度和科技成果轉化效率，使得公司科技研發能力逐步加強。2007年公司涌現出一批先進的研究成果，ELIS-I測井儀器的規模化發展及鑽完井液、新型油田增產技術的研制應用爲公司贏得了市場，創造了效益。2007年公司共申請獲受理專利48項，獲得授權專利23項，並於年底擁有有效授權專利78項。



FCT在南陽試驗



COSL人員在南陽做ELIS旋轉井壁取芯作業



ELIS測井系統在阿聯酋作業

海外業務拓展

2007年海外運營收入佔
集團營業額的比重為

18.3%

達到人民幣1,645.0百萬元



COSL海外作業現場



在菲律賓提供固井服務



COSL工程人員在緬甸與外方做工程講解

在穩定國內市場主導地位的同時，COSL以全球眼光積極尋找海外合作機會，2007年海外市場業績繼續快速提升，海外運營收入總量達到人民幣1,645.0百萬元，較去年同期的人民幣1,104.0百萬元增長49.0%，佔集團營業額的比重由17.3%上升到18.3%。

2007年我們共執行20個海外項目，作業地區逐步擴大，觸角伸至印尼、澳大利亞、墨西哥、越南、西非等多個國家和地區，並且邁出了海外陸地鑽井服務的第一步——為利比亞和緬甸客戶提供陸地鑽機服務。除此之外，我們的鑽井業務還為墨西哥國家石油公司提供模塊鑽機服務，實現收入人民幣317.2百萬元；南海六號在澳大利亞執行鑽井作業合同，全年創造收入人民幣415.9百萬元；南海二號成功結束緬甸、印尼服務合同後，打出了COSL品牌海外影響力。油田技術服務方面，巴布亞新幾內亞固井項目穩步進行，並成功贏得菲律賓地熱井定向井服務項目和印尼測井服務作業合同。物探服務方面，東方明珠號物探船，在中越邊境進行三維採集服務，完成作業量1,050平方公里。

COSL正以對市場的良好開拓，對合同模式、運營方式的不斷完善，一步步地增強其國際化運營能力，朝着建設國際一流油田服務公司的目標努力奮鬥着。

財務回顧

營業額

2007年公司經營業績又創歷史新高，營業額達到人民幣9,008.0百萬元，較上年同期的人民幣6,364.8百萬元增加了人民幣2,643.2百萬元，增幅為41.5%，主要來自于隨着市場開發帶來的作業量的增加、服務價格的提升、海外市場的擴展以及新裝備的高效運作。

2007年鑽井服務業務依靠服務價格的提升，COSL941的高效運營以及海外市場的擴展和多樣化的服務方式使得營業額達到人民幣3,921.7百萬元，較上年同期的人民幣2,644.5百萬元增加了人民幣1,277.2百萬元，增幅為48.3%。

2007年油田技術服務業務的營業額為人民幣2,270.0百萬元，較上年同期的人民幣1,808.0百萬元增加了人民幣462.0百萬元，增幅為25.6%。營業額增加的主要原因是依托高新技術提升服務價格以及工作量的增加和海外市場的擴展。

2007年船舶服務業務在服務價格的提升和新裝備的運營下營業額由上年同期的人民幣1,042.8百萬元增長到人民幣1,374.5百萬元，增加了人民幣331.7百萬元，增幅31.8%。

2007年物探勘察服務業務在海洋石油718的高效率作業、海外市場的出色拓展及工作量的增長帶動下營業額再創新高達到人民幣1,441.8百萬元，較上年同期的人民幣869.5百萬元增加了人民幣572.3百萬元，增幅65.8%。

其它收入

2007年，其它收入為人民幣38.6百萬元，上年同期為人民幣31.3百萬元，增長23.2%。

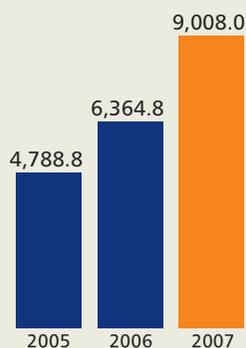
經營支出

截至2007年12月31日止，公司經營支出為人民幣

6,219.2百萬元，較上年同期的人民幣5,003.9百萬元增加了人民幣1,215.3百萬元，增幅為24.3%。其中折舊費為人民幣1,042.1百萬元，增幅15.8%，主要原因是新增四套墨西哥模塊鑽機、1條二手工作船、4艘化學品船以及COSL941增加半年折舊費；人工成本為人民幣1,123.0百萬元，增幅19.9%，則是由于為新增設備配備人員以及由于工作量飽滿相應增加的員工補貼；修理費為人民幣317.5百萬元，降幅10.9%，主要原因是鑽井船作業飽滿相應修理天數減少；物料及其它服務消耗為人民幣2,524.5百萬元，增幅30.5%，主要是由于全年作業飽滿並新增多個項目使得工作量增加，同時材料價格亦有上漲；分包費為人民幣357.2百萬元，增幅73.1%，是因為市場需求加大，現有設備不足，致使分包業務增加；租賃費為人民幣365.7百萬元，增幅16.7%，是因為地震採集護航船租賃費增加、租用合營公司5條工作船及因業務需要增加外租化學品船租賃天數；其它銷售及管理費為人民幣102.0百萬元，增幅25.6%；其它營業費為人民幣387.1百萬元，增幅41.1%，是因業務拓展需要增加的技术研究費及中介費，此外本年向“希望工程”捐款人民幣8.0百萬元，用于在雲南、海南等地建設“海洋石油COSL希望小學。

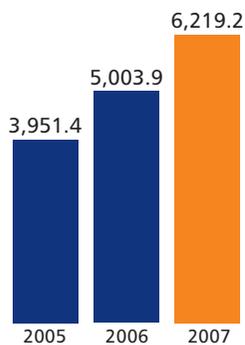
2007年鑽井服務業務的經營支出為人民幣2,445.7百萬元，較上年同期的人民幣1,990.7百萬元增加了人民幣455.0百萬元，增幅22.9%。其中：折舊費為人民幣514.4百萬元，增幅31.5%，主要原因是新增四套墨西哥模塊鑽機，另外COSL941增加半年折舊費；人工成本為人民幣390.5百萬元，增幅14.2%，是由于新項目的開展相應增加員工數量；物料及其它服務消耗為人民幣1,049.0百萬元，增幅40.1%，主要是由于工作量的加大及燃油、材料的漲價；修理費為人民幣139.1百萬元，降幅38.0%，主要是因為本年鑽井船工作量飽滿，修理天數減少；分包費為人民幣28.2百萬元；租賃費為人民幣120.6百萬元，降

總營業額
人民幣百萬元



總經營支出

人民幣百萬元



幅3.8%；其它銷售及管理費為人民幣42.5百萬元，增幅16.1%；其它營業費為人民幣161.5百萬元，增幅38.3%，主要是隨着海外業務的發展增加出國費，此外因業務發展需要增加了中介費等。

2007年油田技術服務業務的營業成本為人民幣1,889.0百萬元，較上年同期的人民幣1,454.5百萬元增加了人民幣434.5百萬元，增幅為29.9%。其中：折舊費為人民幣194.3百萬元，增幅為7.2%；人工成本為人民幣336.2百萬元，增幅為28.1%，主要原因是為新設備配備人員以及由于工作量增加導致員工補貼增長；修理費為人民幣37.4百萬元，增幅為35.5%，主要是因為本年度設備的維修保養增多；物料及其它服務消耗為人民幣811.1百萬元，增幅為19.8%，主要是作業量增加致使相應的材料消耗增加，且原材料價格有所上漲；分包費為人民幣276.4百萬元，增幅為102.5%，是因為工作量飽滿，現有設備無法滿足作業需要而進行外包業務；租賃費為人民幣62.0百萬元，降幅為1.9%；其它銷售及管理費用為人民幣27.7百萬元，增幅34.5%，是由于業務拓展增加了差旅費、出國人員費等開支；其它營業費用為人民幣144.0百萬元，增幅68.0%，則是因為技術研究費有所增加。

2007年船舶服務業務的營業支出為人民幣971.6百萬元，較上年同期的人民幣827.3百萬元增加了人民幣144.3百萬元，增幅為17.4%。其中：折舊費為人民幣199.7百萬元，降幅5.2%；人工成本為人民幣241.8百萬元，增幅為12.4%，主要是因為隨着新設備的增加相應增加員工數量且員工補貼有所增長；修理費為人民幣101.3百萬元，增幅為55.1%，是因為去年底新增的COSL671和本年新增的COSL672以及合營公司的5艘船舶因工作需要進行維修且維修價格有所上漲；物料及其它服務消耗為人民幣274.9百萬元，增幅為30.1%，主要是因為新增工作船和4條化學品船

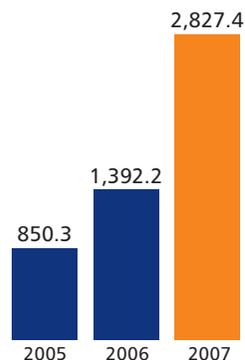
使得物料消耗增加同時原材料價格也有所上漲；分包費為人民幣0.7百萬元，較去年同期增加人民幣0.7百萬元。租賃費為人民幣101.4百萬元，增幅為37.2%，主要是由于本年租用合營公司5條工作船，且為適應化學品運輸市場的需求，增加了外租化學品船；其它銷售及管理費用為人民幣14.8百萬元，增幅16.5%；其它營業費用為人民幣37.0百萬元，降幅3.1%。

2007年物探勘察服務業務的營業支出為人民幣912.9百萬元，較上年同期的人民幣731.5百萬元增加了人民幣181.4百萬元，增幅為24.8%。其中：折舊費為人民幣133.7百萬元，增幅為14.1%，主要是為了維持設備高性能運轉而添加設備增加的折舊費；人工成本為人民幣154.4百萬元，增幅為31.6%，是因為工作量飽滿使得作業人員增多且員工補貼增加；修理費為人民幣39.8百萬元，增幅1.3%；物料及其它服務消耗為人民幣389.6百萬元，增幅為31.0%，是因為作業量增加和物價上漲；分包費為人民幣51.9百萬元，降幅為19.2%；租賃費為人民幣81.7百萬元，增幅60.2%，主要是由于作業量增加導致護航船和定位船的租賃費增加；其它銷售及管理費用為人民幣17.1百萬元，增幅50.0%，是由于拓展業務需要增加的中介機構費及技術研究費；其它營業費用為人民幣44.7百萬元，增幅32.6%，則是出國人員費的增加及公益救濟性捐贈的增加。

2007年公司的經營利潤在鑽井服務業務、物探勘察服務業務、船舶服務業務的強勢增長下取得人民幣2,827.4百萬元，較上年同期人民幣1,392.2百萬元增加了人民幣1,435.2百萬元，增幅為103.1%。其中：鑽井服務業務取得經營利潤人民幣1,489.4百萬元，較上年同期的人民幣665.6百萬元增加了人民幣823.8百萬元，增幅為123.8%。油田技術服務業務取得經營利潤為人民幣390.6百萬元，較上年同期的人民幣360.6百萬元增加了人民幣30.0百萬元，增幅為

經營利潤

人民幣百萬元



財務回顧

8.3%。船舶服務業務取得營業利潤人民幣409.5百萬元，較上年同期的人民幣215.6百萬元增加了人民幣193.9百萬元，增幅為89.9%。物探勘察服務業務取得營業利潤人民幣538.0百萬元，較上年同期的人民幣150.5百萬元增加了人民幣387.5百萬元，增幅為257.5%。

財務支出

2007年財務支出為人民幣74.0百萬元，上年同期的財務支出為人民幣55.5百萬元。財務支出增加人民幣18.5百萬元的主要原因是匯兌損失增加了人民幣67.2百萬元，融資成本減少人民幣5.1百萬元，同時利息收入增加人民幣43.6百萬元。

應佔共同控制實體的利潤

2007年，我們應佔共同控制實體的利潤為人民幣113.2百萬元，較上年同期的人民幣113.5百萬元減少了人民幣0.3百萬元，降幅為0.3%。

稅前利潤

2007年公司共取得稅前利潤人民幣2,866.6百萬元，較上年同期的人民幣1,450.2百萬元增長了人民幣1,416.4百萬元，增幅為97.7%。此增幅主要得益於我們鑽井服務業務、物探勘察服務業務和船舶服務業務的較大增長。

所得稅

2007年公司所得稅淨支出為人民幣629.0百萬元，較2006年的人民幣322.0百萬元增加了人民幣307.0百萬元，增幅95.3%。其中：2007年當期所得稅費用及遞延所得稅合計為人民幣901.3百萬元，同時獲得高新技術企業所得稅減免人民幣272.3百萬元。

稅後利潤

2007年，我們的稅後利潤為人民幣2,237.6百萬元，

較上年同期的人民幣1,128.2百萬元增加了人民幣1,109.4百萬元，增幅為98.3%。

股息

2007年，公司未派發中期特別股息。公司董事會建議派發年末股息人民幣539,438,400元，每股派息人民幣12分。

清償能力和資金資源

2007年期初持有現金及現金等價物人民幣2,192.3百萬元，本期經營活動淨現金流入為人民幣2,973.9百萬元，投資活動淨現金流出為人民幣5,354.1百萬元，融資活動淨現金流入為人民幣7,008.1百萬元，匯率影響淨額為人民幣-23.1百萬元，於2007年12月31日，我們的現金及現金等價物為人民幣6,797.1百萬元。

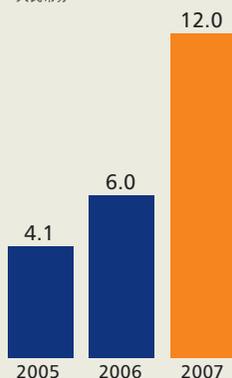
營業所得現金

2007年經營活動所產生的淨現金為人民幣2,973.9百萬元，比上年同期人民幣1,869.7百萬元增加了人民幣1,104.2百萬元，增幅59.1%。其中，經營活動使得現金流入人民幣2,827.4百萬元，物業、廠房及設備折舊使得現金流入人民幣1,042.1百萬元，出售物業、廠房及設備和應付薪金及花紅分別流入現金人民幣18.9百萬元和人民幣159.8百萬元，應收賬款減值及存貨準備使得現金流入人民幣6.1百萬元，另因獲得高新技術企業所得稅減免流入現金人民幣272.3百萬元。同時，往來款又使得現金流出人民幣627.7百萬元，支付稅金和存貨增加分別導致現金流出人民幣596.5百萬元和人民幣128.5百萬元。

資本性支出

裝備能力是一個公司生產力的重要基礎，把握機遇擴大並夯實這個基礎對公司的發展極為重要。幾年來，COSL一直抓住機遇不放鬆，不斷加大裝備投

股息
人民幣分



資，持續擴充公司產能。2007年，公司再次加大投資力度，繼續加快裝備建設步伐，全年資本性支出達到人民幣3,465.5百萬元，較上年同期人民幣2,715.2百萬元增加了人民幣750.3百萬元，增幅為27.6%。其中：鑽井服務業務資本性支出為人民幣1,825.6百萬元，主要用于1條400英尺自升式鑽井船、2條350英尺自升式鑽井船、4套墨西哥模塊鑽機及2臺陸地鑽機的建造。油田技術服務業務資本性支出為人民幣651.4百萬元，主要用于2條多功能鑽井平臺（LIFTBOAT）的建造和購買固井、測井儀器設備等。船舶服務業務資本性支出為人民幣411.9百萬元，主要用于建造18艘油田工作船、購建4艘化學品船。物探勘察服務業務的資本性支出為人民幣576.5百萬元，主要用于將1艘平臺供應船改造為八纜物探船。

融資活動現金流入

2007年公司融資活動現金流入淨額為人民幣7,008.1百萬元，其中融資來源為：2007年9月在上海證券交易所發行人民幣普通股（A股）5億股募集資金總額人民幣6,740.0百萬元；2007年5月發行總額為人民幣1,500.0百萬元、固定利率、票面年利率為4.48%的15年企業債券；2007年2月為購建墨西哥模塊鑽機向中國進出口銀行借款人民幣344.0百萬元。融資活動現金流出主要是支付股票發行費人民幣141.2百萬元，償還短期借款人民幣1,150.0百萬元，償還應付中國海洋石油總公司賬款人民幣200.0百萬元，支付債券發行費人民幣20.4百萬元，支付股息人民幣239.7百萬元，支付利息人民幣43.7百萬元。

其它

（一）按上交所要求披露的主營業務分行業、分產品的情況

按中國會計準則編製的各業務板塊的營業收入、營業成本、營業利潤率情況如下表：

（下表涉及財務數據摘自本公司按中國會計準則編製並經審計的財務報表）

分行業或分產品行業	單位：百萬元 幣種：人民幣					
	營業收入	營業成本	營業利潤率	營業收入比上年同期增減(%)	營業成本比上年同期增減(%)	營業利潤率比上年同期增減(%)
鑽井服務	4,020.2	2,313.1	40.0	47.9	23.8	11.5
油田技術服務	2,323.4	1,791.3	20.6	26.3	29.0	-2.2
船舶服務	1,417.7	926.7	31.6	32.1	17.2	8.1
物探勘察服務	1,480.6	859.3	39.3	65.8	22.7	20.3
合計	9,241.9	5,890.4	33.7	41.7	24.1	8.9

（二）主營業務分地區情況

按中國會計準則編製的營業收入分地區情況如下表：

地區	單位：百萬元 幣種：人民幣	
	營業收入	營業收入比上年增減(%)
國內	7,596.9	40.2
海外	1,645.0	49.0
合計	9,241.9	41.7

展 望

剛步入2008年，次貸危機波及金融市場、國際油價連破100美元大關、全球通貨膨脹風險加大……這一切表明引發全球經濟減速與動蕩的因素仍在發展中，而新興市場經濟體仍保持強勁增長勢頭，國際貨幣基金組織（IMF）預測，2008年全球經濟增速為4.8%，其中發達國家增長僅2.2%，發展中國家增長7.4%。基于新興市場經濟的增長，國際能源署（IEA）預測2008年全球石油需求8,780萬桶/日，比07年增加2.5%；IMF預測08年全球石油需求增長130—200萬桶/日，而供給方面，預計非歐佩克增產100萬桶/日，剩餘的差距將施壓至OPEC產油國。在原油供需緊張和庫存下降的基本面上，受到地緣政治衝突、基金興風作浪、美元匯率疲軟等不同方向的合力，可以預測，08年國際油價仍將高位運行，這將繼續刺激石油公司進一步加強對資源的爭奪和勘探開發力度。據美國雷曼兄弟公司預計，2008年全球石油勘探開發投資將增長11%，達到3,311億美元左右。與此同時，投資結構將進一步向深水、北美以外地區方向演變。2008年深水投資預計增長20%，北美以外地區的石油勘探開發投資也將增長16%。

受宏觀調控影響，在“從緊的貨幣政策和穩健的財政政策”的經濟政策基調下，包括中行、德意志銀行、亞洲開發銀行多家機構預測2008年中國經濟增長將達10.5%左右，低于07年的11.5%，增速高位放緩。《中國石油和化工經濟運行》白皮書預測2008年中國原油產量將達到1.89億噸，同比07年的1.86億噸上漲1.6%，但是08年原油需求將達3.7億噸，同比增5.6%。08年我國石油進口依存度將達47%左右。根據中海油有限公司發佈的2008年戰略指引，其資本性支出將達到52.4億美元，其中勘探投資將增長52%達到10.4億美元，開發投資將增長41%達到41.5億美元，數據顯示2008年中國近海油田服務市場將又是一派繁榮忙碌的景象。

2008年COSL將認真分析形勢，準確診斷問題，科學指定對策，抓住難得市場機遇，乘勢而上，加快發展，做大做强。1、立足長遠，優化市場運營能力。國內和海外因地制宜採取不同的管理模式，通過區域整合、精簡機構優化資源配置，通過統籌財務資金佈局、設置法律屏障有效規避風險；2、技術進步，提升技術研發能力。以公司發展戰略為出發點，以鑽井技術及其配套組合技術做為研發重點，滿足客戶需求和市場需要，使差異化競爭優勢更加明顯；3、廣開門路，解決產能擴充問題。整合自身裝備技術管理資源，統籌項目管理，加大裝備和隊伍建設力度；開發利用外部資源彌補公司內部產能的不足，既可增收創利又可搶佔市場；4、保障安全，健全QHSE員工培訓體系。一如既往的重視和營造安全文化，切實抓好員工培訓，購置世界先進的現場模擬培訓裝置，精心設計培訓計劃和教案，與時俱進地培養員工QHSE意識和技能。

誠然，公司在發展中也存在多種風險。油田服務行業是依賴于石油和天然氣資源的，自然資源的不確定性給我們的生產帶來一定困難，同時經濟發展速度也決定着油田服務行業的需求程度。但是我們有信心在未來的生產經營中採取有效措施規避風險，提倡並堅決推行安全作業，實現企業健康、穩定發展。

2008年是公司實現長遠目標的又一個重要年，縱觀全年我們的海外陸地鑽井項目將順利開展，第二艘400英尺自升式鑽井船（COSL942）將帶來數月工作量，八纜物探船COSL719及9條工作船也將陸續投產，同時我們的鑽井、船舶作業價格仍有競爭力。可以看到隨着新裝備的投入，新項目的啓動，COSL將以飽滿的鬥志，再接再厲，拼搏進取，描繪出一個蓬勃發展、欣欣向榮的2008奧運年。

質量、安全、健康及環保

本公司堅持以科學發展觀為指導，本着向社會、股東和員工負責的態度，認真履行社會責任，致力於生產經營與質量、健康、安全和環保（QHSE）的協調發展，建立行之有效的長效QHSE運營管理機制。2007年本公司在作業量和效益再創歷史新高的情況下，繼續保持安全平穩生產，環境保護持續改善，員工健康進一步得到關愛，努力促進和諧發展。



COSL 安全管理體系



平臺逃生演練



2007COSL職工籃球賽

一、安全生產繼續保持平穩

2007年本公司嚴格執行「完善制度、打好基礎、落實責任」的總體要求，狠抓質量安全環保各項工作的落實，服務質量、安全環保的品質不斷提高，單位能耗、物耗持續下降。2007年OHSA為0.25，較2006年下降了0.04%。

二、持續改進、深化QHSE管理體系的運行

2007年進一步完善了公司QHSE目標與各事業部，分公司QHSE的接口，形成完整的QHSE管理體系，推進體系的有效運行。同時公司組織了多層次的QHSE檢查和評估，重點檢查評估QHSE體系的貫徹執行情況和存在的不足，以不斷完善管理體系。

三、以人為本，營造和諧健康的工作氛圍

公司不斷提高全體員工的生產操作技能，強化職業衛生管理，強化員工從我做起，認真履行崗位職責，自覺執行安全制度，人人關心安全生產，主動消除工作隱患。定期對員工進行職業健康體檢，持續改善員工勞動條件，保障員工的安全、健康，創造和諧工作氛圍。

四、實行預防為主的方針，完善應急反應機制

以預防為主，公司本年度舉辦了28期公司級QHSE培訓，共有一千多人次參加培訓。同時對隱患治理實行全過程跟蹤管理，對大型裝備、要害部門實行動態監測，專人管理。公司本部和各分公司、事業部編製完善了相應級別事件的應急方案，加強了應急演練，不斷提高應付突發事件（故）的能力。

五、積極推進清潔生產，實現節約發展，環境治理水平持續提高

2007年，公司加強污染源頭的控制，嚴格考核，節能減排，提高能源利用率，保護環境，單位產值能耗0.0703，同比降14.6%；單位增加值能耗0.1116，同比降18.7%。

公司治理

企業管治報告(2007)

公司嚴格按照《公司法》、《證券法》、中國證監會有關法律、法規及香港聯交所的有關要求，構建和完善了公司法人治理結構，建立現代企業制度。董事會一向高度重視和關注企業管治工作，2007年度採取了多項措施繼續加強有關工作。主要有：

- 1、修訂章程及董事會議事規則、監事會議事規則、股東大會議事規則等公司管治的基本制度，不但使公司相關制度滿足監管要求，也同時使公司管治方面的制度措施更加完備，其中一項重要措施是在章程中增加關於董事選舉的計票方式的特別規定，新的計票方式利於提升社會公眾股東在董事選舉時投票的權重「詳情見本報告第二章（三）」。
- 2、在年內公司發行A股期間，組織了對董事、監事和高級管理人員對上市公司監管要求的有關培訓，使公司上述人士基本了解了公司管治的基本原則、理念及監管要求。
- 3、修訂及頒行了公司內部人士（包括董事、監事、高級管理人員及因職務原因可接觸股價敏感信息的公司員工）進行公司證券交易的制度性文件及建立了相關的內部人士進行公司證券交易的登記制度，且有關制度採用了較高的管治標準，如，公司規定了某些因職務原因可接觸股價敏感信息的崗位適用同董事、監事和高級管理人員一致的限制性規定。

另外公司在遵守香港聯合交易所有限公司《證券上市規則》附錄十四之《企業管治標準守則》的情況方面也一直執行較高的標準，包括採納守則條文之外的最佳建議常規，如第A.3.2關於獨立非執行董事應佔董事會人數至少三分之一的建議最佳常規，公司自2002年上市起就一貫採用，目前公司董事會中獨立非執行董事佔董事會人數已超過三分之一。另外公司自2005年即設立提名委員會，該委員會以獨立非執行董事佔大多數，這符合《守則》最佳建議常規A.4.4的規定。此外，公司在董事責任保險及促進獨立非執行董事同主席的溝通方面也採納了《守則》中最佳建議常規的規定。

董事會在審查了年度遵守《守則》條文的情況後認為，在報告期內公司在遵守《守則》條文E.1.2方面應該向股東進行詳細說明：公司于2007年6月6日召開了年度股東大會。該年度股東大會由公司副董事長、首席執行官袁光宇先生主持，原因是董事長因其它緊急事務不能主持該會，且公司章程規定此等會議可由副董事長主持，董事會認為公司A股發行之後，親自出席年度股東大會的社會公眾股東有明顯增加，且會議當中股東一般要質詢公司的一些具體情況，執行董事參加並主持會議更便於回覆股東提問。

除以上披露，公司董事會並不知悉有任何資料足以合理顯示報告期內本公司有其它偏離《守則》條文的行為，同時董事會認為公司已充分遵守了《守則》的其他要求。

鑒于公司于2007年9月在上海證券交易所發行5億股A股，董事會對公司在報告期內遵守中國證監會發佈的有關上市公司治理的規範性文件的情況進行了檢查，認為公司報告期內的公司治理情況同該文件要求沒有實際差別。

一、董事的證券交易

本公司已對所有董事進行了專門的質詢，本公司董事確認，在截至2007年12月31日止的12個月期間內遵守了上市規則附錄10所載的上市公司董事進行證券交易之標準守則（《標準守則》）所要求之標準。公司目前還採用了一套比《標準守則》更高的董事進行證券交易的行為準則（如在披露方面比標準守則更加嚴格）。公司經查詢，認為所有董事均確認已嚴格遵守《標準守則》的條文。

二、董事會

（一）董事會組成

本年度及本報告編製之日的董事會組成如下：

董事長(主席)：傅成玉 執行董事：袁光宇、李 勇
非執行董事：吳孟飛 獨立非執行董事：閻 焱、龐志強、蔣小明

企業管治報告 (2007)

本年度董事會共召開五次例行會議，所有董事均參加了年內所有董事會會議。董事會例行會議批准事項以外的其它臨時需要董事會批准的事項可另行召集董事會臨時會議或根據章程規定，在董事長將需表決的董事會議案以書面方式發送董事會成員後，如簽字同意的董事達到章程規定的人數，即可以形成有效決議。公司業績披露及重大投資項目均由董事會例行會議或臨時會議做出決定。

(二) 董事會和管理層的職責分工

公司章程對董事會和管理層的職責做出明確劃分，其中董事會的職責如下：

- 1、負責召集股東大會，並向股東大會報告工作；
- 2、執行股東大會的決議；
- 3、決定公司經營計劃和投資方案；
- 4、制訂公司的年度財務預算方案、決算方案；
- 5、制訂公司的利潤分配方案和彌補虧損方案；
- 6、制訂公司增加或者減少註冊資本的方案以及發行公司債券的方案；
- 7、擬定公司合併、分立、解散的方案；
- 8、決定公司內部管理機構的設置；
- 9、聘任或者解聘公司總裁（即首席執行官），根據總裁的提名，聘任或者解聘公司副總裁和其它高級管理人員（包括首席財務官），決定其報酬事項；委派或更換全資子公司董事會和監事會成員，委派、更換或推薦控股子公司、參股子公司股東代表、董事、監事；
- 10、制訂公司的基本管理制度；
- 11、制訂公司章程修改方案；
- 12、在遵守有關法律、法規、本章程以及股東大會授權的前提下，行使公司的融資和借款權以及公司有關的出租承包事項；
- 13、向股東大會提請聘請或更換為公司審計的會計師事務所；
- 14、公司章程規定或者股東大會授予的其它職權。

公司管理層的職權由公司章程及其它公司文件確定，主要體現在總裁（即首席執行官）的職權方面，主要有：

- 1、主持公司的生產經營管理工作，組織實施董事會決議；
- 2、組織實施公司年度經營計劃和投資方案；
- 3、擬訂公司內部管理機構設置方案；
- 4、擬訂公司的基本管理制度；
- 5、制定公司的基本規章；
- 6、提請聘任或者解聘公司副總裁、首席財務官；
- 7、聘任或者解聘除應由董事會聘任或者解聘以外的負責管理人員；
- 8、決定對公司職工的獎懲、升降級、加減薪、聘請、雇用、解聘、辭退；
- 9、根據董事會的授權代表公司對外處理重要業務；
- 10、負責公司戰略的擬定工作，及負責具體組織執行，並定期向董事會報告執行情況和效果；
- 11、負責公司投資決策委員會的工作，對公司的投資行為向董事會負責並進行報告；
- 12、對由董事會任命的公司高級管理人員的職位出現空缺時，在由董事會批准新的任命前，可做出代理職務的任命或其它臨時安排；
- 13、公司章程和董事會授予的其他職權。

總之，公司的董事會和管理層的分工非常明確，生產經營所有重大事項及經營業績的披露均是在董事會經過慎重討論之後才做出決策，董事在做出相關決策時履行了誠信責任及勤勉行事的責任，在風險控制方面發揮了重要的作用。

(三) 公司章程對董事選舉計票方式的修訂

2007年6月6日召開的公司年度股東大會批准了新修訂的公司章程，其中在第八十四條增加了關於董事、監事選舉的計票方式的規定，即“股東大會就選舉董事、監事進行表決時，根據本章程的規定或者股東大會的決議，實行累積投票制”。

累積投票制是指股東大會選舉董事或者監事時，每一股份擁有與應選董事或者監事人數相同的表決權，股東擁有的表決權可以集中使用。

(四) 本報告期內董事會召集的股東大會情況詳見本次年度報告“股東大會情況簡介”。董事會認為報告期內公司遵守了股東大會決議的所有要求；並檢查了公司對股東大會決議的執行情況，認為公司在執行股東大會決議方面未出現問題。

(五) 其它

本報告期內，公司獨立非執行董事人數及資質要求符合《上市規則》第3.10（1）及（2）的要求，並且公司目前獨立非執行董事的獨立性符合《上市規則》第3.13所列載的評估指引的要求。

三、董事長及首席執行官

公司董事長和首席執行官職權有明確劃分且現由兩名人士分別擔任。其中董事長為傅成玉，首席執行官為袁光宇。

四、非執行董事的任期如下：

傅成玉和閻焱任期為2005年9月20日至2008年9月19日；鄭志強任期為2005年10月30日至2008年10月29日；蔣小明任期為2007年5月27日至2010年5月26日；吳孟飛的任期為2007年5月27日至2010年5月26日。

五、董事薪酬

(一) 薪酬與考核委員會的組成及職能

- 1、公司薪酬與考核委員會由五名委員組成，分別為閻焱、鄭志強、蔣小明、袁光宇和吳孟飛，其中獨立非執行董事佔三名，主席由獨立非執行董事閻焱擔任。
- 2、該委員會的職能是負責制定董事、監事與高級管理人員考核的標準，並進行考核；負責制定、審查董事、監事、高級管理人員的薪酬政策與方案。

(二) 薪酬與考核委員會年度工作情況

報告期內委員會聽取了公司關於高管層股票增值權實施情況的匯報。

六、董事提名

(一) 提名委員會的組成及職能

- 1、公司提名委員會由三名委員組成，分別為袁光宇、閻焱、蔣小明，其中獨立非執行董事佔二名，主席由袁光宇擔任。
- 2、該委員會的主要職責是負責對公司董事和高級管理人員的人選、選擇標準和程序進行選擇並提出建議。

(二) 提名委員會年度工作情況及提名程序和標準

報告期內提名委員會舉行過兩次會議，全體委員參加了這兩次會議，會議做出了董事續任安排、副董事長提名及對若干高級管理人員任職提名的有關決議。

企業管治報告 (2007)

委員會進行董事及高管的提名時依照以下程序：

- 1、與公司管理層進行交流，研究公司對新董事及高級管理人員的需求情況；
- 2、在本公司、控股（參股）企業內部以及人才市場等廣泛搜尋董事及高級管理人員人選；
- 3、搜集初選人的職業、學歷、職稱、詳細的工作經歷、全部兼職等情況；
- 4、徵求被提名人對提名的同意，否則不能將其作為董事及高級管理人員人選；
- 5、召集提名委員會會議，根據任職條件，對董事和董事會秘書的初選人員進行資格審查，對總裁提名的其它高級管理人員的任職資格進行審查；
- 6、在選舉新的董事和聘任新的高級管理人員前，提名委員會應向董事會提出董事候選人和新聘高級管理人員人選的建議和相關材料；
- 7、根據董事會決定和反饋意見進行其他後續工作。該委員會挑選及推薦董事及高管人員的標準是考慮公司的需要及考查候選人的工作經驗、能力及個人操守等綜合因素。

七、審計師酬金和聘用情況

公司2007年繼續聘任安永華明會計師事務所和安永會計師事務所擔任公司的審計師，報告期內為公司提供的審計及非審計業務的收費情況如下：

審計業務 —— 共計人民幣640萬元；

非審計業務 —— 擔任公司企業風險評估項目顧問、提供系統上線諮詢及海外業務稅務諮詢等共計人民幣242萬元；

此外，報告期內本公司A股發行費用中包括支付給審計師的酬金共計人民幣429萬元。

八、審計委員會

（一）審計委員會的組成及職能

- 1、審計委員會由三名委員組成，分別為閻焱、鄭志強、蔣小明，全部為獨立非執行董事，主席由鄭志強擔任。
- 2、該委員會的職能是檢查公司會計政策、財務狀況和財務報告程序；檢查內部控制結構；推薦並聘任外部審計機構；及主要負責公司內、外部審計的溝通、監督和核查工作。

（二）審計委員會年度工作

報告期內審計委員會共召開三次會議，所有委員均參加了會議。審計委員會年度主要工作：

- 1、對公司的2006年度業績報告、2007年第一季度業績報告和2007年中期業績報告進行審查。委員在審查中同公司審計師及公司管理層進行了充分和必要的溝通，為保證公司披露的業績數據的合規性、完整性和準確性起到了應有的作用。
- 2、就公司的內控工作進行檢查。報告期內委員會通過研究公司審計師給公司的《管理層建議書》中的有關建議，及審閱了公司的有關內控有效性的評估報告，就內控制度的體系完善向董事會和管理層提出了針對性意見。
- 3、審核了公司年度關連交易情況。報告期內委員會審查了公司2007年度關連交易情況，並對公司2008-2010年持續關連交易安排提出了意見。
- 4、報告期內，委員會還對公司發行A股事項審查了有關專項報告，如納稅情況、會計報表準則差異情況等。
- 5、就審計師的續聘向公司提供建議。委員會認為安永會計師事務所作為公司的外聘審計師是適合的，董事會對續聘會計師的建議給予批准。

九、有關責任的承諾

董事會承認負有編製公司賬目的責任，核數師還將在財務報告中就其申報責任做出說明；董事會對公司及其附屬公司的內部監控的有效性承擔責任，並已在報告期內進行完畢有關檢查評估，認為公司及其附屬公司在內控方面並無重大疏漏；董事會在此承諾，除公司已在本期年報中披露的內容外，並無重大不明朗事件或情況可能影響公司的持續經營能力。

附表1:

董事會及專業委員會年度會議情況摘要

會議名稱	時間	地點	出席董事	主持人	備註
董事會年度第一次會議	2007年2月6日	北京	傅成玉 袁光宇 吳孟飛 閻焱 李勇 鄭志強 蔣小明	傅成玉	四名監事列席
董事會年度第二次會議	2007年3月23日	深圳	傅成玉 袁光宇 吳孟飛 閻焱 李勇 鄭志強 蔣小明	傅成玉	四名監事列席
董事會年度第三次會議	2007年8月28日	深圳	傅成玉 袁光宇 吳孟飛 閻焱 李勇 鄭志強 蔣小明	傅成玉	三名監事列席
董事會年度第四次會議	2007年10月29日	北京	傅成玉 袁光宇 吳孟飛 閻焱 李勇 鄭志強 蔣小明	傅成玉	三名監事列席
董事會年度第五次會議	2007年12月28日	深圳	傅成玉 袁光宇 吳孟飛 閻焱 李勇 鄭志強 蔣小明	傅成玉	三名監事列席
審計委員會年度第一次會議	2007年3月21日	深圳	鄭志強 閻焱 蔣小明	鄭志強	三名監事列席
審計委員會年度第二次會議	2007年6月4日	北京	鄭志強 閻焱 蔣小明	鄭志強	
審計委員會年度第三次會議	2007年8月27日	深圳	鄭志強 閻焱 蔣小明	鄭志強	三名監事列席
提名委員會年度第一次會議	2007年3月23日	深圳	袁光宇 閻焱 蔣小明	袁光宇	
提名委員會年度第二次會議	2007年8月27日	深圳	袁光宇 閻焱 蔣小明	袁光宇	

附表2:

董事會決議情況

會議	會獲得通過的決議
COSL董事會 2007年第一次會議 (2月6日)	<ol style="list-style-type: none"> 在中國銀行申請4億美元授信額度。 在中國進出口銀行申請1億美元授信額度。 授權公司高管層根據公司業務需要辦理公司與中國工商銀行在總額10億元人民幣以內的票據貼現、短期融資、信用證、保函等業務。具體操作程序按照公司現行資金管理制度執行。
COSL董事會 2007年第二次會議 (3月23日)	<ol style="list-style-type: none"> 通過經安永會計師事務所審計的中海油田服務股份有限公司2006年度財務報告。 通過中海油田服務股份有限公司董事會審計委員會的決議。 通過中海油田服務股份有限公司2006年度分紅派息方案。 通過中海油田服務股份有限公司2006年度業績初步公告的議案，並授權公司高管層將2006年年度業績初步公告最終版本送交聯交所，及根據有關協議在報紙上刊印，並根據2006年度業績初步公告、2006年度經審計財務報告以及有關法律法規和市場慣例，準備並向股東印發公司2006年度報告。 通過中海油田服務股份有限公司2006年度《董事會報告》及《企業管治報告》。 通過關於召開中海油田服務股份有限公司2006年度股東大會的議案。 批准提名委員會關於續聘中海油田服務股份有限公司非執行董事吳孟飛和獨立非執行董事蔣小明以及選舉袁光宇為副董事長的決議。 通過股東大會授權董事會20% H股增發權的議案。 通過公司投融資方案以及發行A股的議案，並批准了根據中國證監會有關規定對公司章程和董事會議事規則進行的修訂，及批准股東大會議事規則、關聯交易決策制度。

**企業管治報告
(2007)**

附表2:

董事會決議情況

會議	會獲得通過的決議
COSL董事會 2007年第三次會議 (8月28日)	<ol style="list-style-type: none"> 1. 批准經會計師事務所審閱的公司2007年度中期財務報告。 2. 批准董事會審計委員會2007年度第三次會議決議。 3. 批准關於公司2007年度中期業績初步公告的議案。 4. 審議批准董事會提名委員會關於高管提名的決議。
COSL董事會 2007年第四次會議 (10月29日)	<ol style="list-style-type: none"> 1. 批准管理層提交的公司2007年第三季度季報告，並授權董事會秘書按規定進行披露。 2. 授權管理層根據香港聯交所及上海上交所《上市規則》的規定，同中國海洋石油總公司簽訂一份關於公司與中國海洋石油總公司集團之間2008-2010年持續關聯交易安排的框架協議，並報董事會審議批准後按香港和上海兩地交易所的要求完成披露及股東大會審批程序。
COSL董事會2007年 第五次會議(12月28日)	<ol style="list-style-type: none"> 1. 批准公司2008年度預算方案，並批准公司建造4艘200英尺自升懸臂式鑽井船項目。 2. 批准公司A股募集資金置換預先已投入的A股募集資金項目的自籌資金的方案。 3. 批准《特定人士進行公司證券交易的規定》。 4. 批准關於授權公司管理層簽訂若干授信額度協議的議案。
2007年通過的 傳真表決議案	<p>【油服董議案 (2007) 11號】 同意關於公司章程修訂(補充)的議案。(4月4日)</p> <hr/> <p>【油服董議案 (2007) 12號】</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 通過公司制定的A股發行後的股東大會議事規則。 2. 通過公司制定的A股發行後的董事會議事規則。 3. 通過公司制定的A股發行後的監事會議事規則。 4. 通過公司制定的A股發行後的關聯交易決議規則。 5. 通過A股發行後的公司章程的修訂。(4月16日) <hr/> <p>【油服董議案 (2007) 13號】</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 同意公司發行A股的方案。 2. 同意提交股東大會批准給予董事會辦理A股發行相關的事宜的以下授權： <ol style="list-style-type: none"> 1) 在股東大會審議通過的發行方案內，具體決定發行數量、發行結構、發行對象、發行價格、發行方式、發行時間以及網下配售與網上發行的比例、授權主承銷商行使超額配售權。 2) 簽署與本次發行及上市相關的所有必要的文件(包括但不限於招股意向書、招股說明書、保薦協議、承銷協議、上市協議、中介服務協議和各種公告)，辦理與本次發行及上市有關的其他一切相關事宜，以及採取其他必要的行動，並在本次發行及上市後辦理變更公司註冊資本等各項手續。 3. 同意授權執行董事袁光宇或公司首席財務官鍾華簽署所有與A股發行相關的必要的法律文件和按照相關規定進行適當的信息披露。(4月16日) <hr/> <p>【油服董議案 (2007) 14號】 《中海油田服務股份有限公司募集資金使用管理制度》，授權公司依據實際情況或主管機構的要求作出相應的修改。(5月9日)</p> <hr/> <p>【油服董議案 (2007) 15號】</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 通過了公司2004、2005、2006年度及截至2007年3月31日止的審計報告。 2. 通過了其他專項報告。(6月6日) <hr/> <p>【油服董議案 (2007) 20號】 批准購買兩臺陸地鑽機。(10月19日)</p> <hr/> <p>【油服董議案 (2007) 23號】 批准投資建造三艘修井支持駁船、一艘多功能駁船項目及購置垂直地震測井儀(VSP)項目。(11月28日)</p>

附表3:

董事會決議披露情況

事項	刊載的報刊名稱及版面	刊載日期	刊載的互聯網網站及檢索路徑
中海油服董事會決議公告	中國證券報 上海證券報 證券時報	2007-10-30	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服2008-2010年持續關聯交易的董事會決議公告	中國證券報 上海證券報	2007-11-15	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/

中海油田服務股份有限公司董事會

二零零八年三月二十八日

獨立董事履行職責情況

公司三位獨立董事自任職以來勤勉盡責，有足夠的時間和精力有效履行職責，分別從公司治理、法律、財務、激勵機制、建立內控制度等方面發表了專業性意見。

報告期內三位獨立董事出席了歷次董事會會議，認真審議了各項議案，並詳細了解有關決策的參考信息。對公司重大固定資產投資、發行15億元企業債券和5億A股等事項提出自己的觀點並發表了專業性意見，發揮了專業優勢和工作經驗，切實地維護了全體股東，尤其是中小股東的利益。

在審閱公司年度報告過程中，獨立董事盡職盡責，嚴格按照中國證監會《關於做好上市公司2007年年度報告及相關工作的通知》（證監公司字[2007]235號）的要求，在年報審計過程中，積極與公司的年審會計師溝通，聽取會計師對公司2007年度審計工作的匯報，查閱會計師工作底稿，了解審計程序，並與會計師就兩地會計準則的具體問題進行了交流和溝通，對年度審計工作起到有效的核查和監督作用。

獨立董事參加董事會的出席情況

獨立董事姓名	本年應參加董事會次數	親自出席（次）	委托出席（次）	缺席（次）	備註
鄭志強	5	5	0	0	
閻焱	5	5	0	0	
蔣小明	5	5	0	0	

獨立董事對公司有關事項提出異議的情況

報告期內，公司獨立董事未對公司本年度的董事會議案及其他非董事會議案事項提出異議。

獨立董事 履行職責情況

公司相對於控股股東在業務、人員、資產、機構、財務等方面的獨立情況

公司相對於控股股東在業務、人員、資產、機構、財務等方面不存在不獨立的情況。

公司內部控制制度的建立健全情況

本公司根據法律法規的相關要求和公司經營管理的實際情況，2007年前發佈了《財務控制體系》、《物資裝備管理體系》、《質量安全管理體系》、《懲治與預防腐敗體系》（原《審計監察管理體系》更名），2007年我們又發佈了其餘的6個體系，即《市場營銷及海外業務管理體系》（由《市場營銷》與《海外業務》合併而成）、《人力資源管理體系》、《戰略研究與新事業管理》、《科技管理體系》、《董秘辦及投資者關係管理體系》和《行政管理體系》，10大內控體系的建成標志着公司的內控制度體系建設取得階段性成果。

公司設置專門內部審計機構——審計監察部，配備了專職審計人員，具體負責對生產經營活動和內部控制執行情況的監督、檢查，包括進行審計和評價，提出改進建議和處理意見，確保內部控制制度的貫徹實施和生產經營活動的正常進行。

公司審計監察部通過年度審計、效能監察和專項評估對公司的內部控制制度進行檢查與監督，2007年共完成23項審計項目，包括例行審計、項目審計、經濟責任審計、專項審計及後續審計跟蹤，全年完成“財務管理”和“庫存管理”兩個效能監察項目，糾正了資金、預算、成本費用、會計基礎工作等存在的問題。公司于2007年11月22日至12月31日專門組織了項目組對07年的內控有效性進行了評估，分別就三個方面即公司層面、流程層面和IT層面（ERP系統）進行了評估。公司層面和IT的ERP系統採取問卷調查的形式，流程層面對《人力資源管理體系》、《財務控制體系》、《物資裝備管理體系》和《投資者關係管理體系》中的重點流程，採取抽樣測試，抽查的單位包括公司總部機關的人力資源部、計劃資金部、財務部、物資裝備部、董秘與外事辦公室及船舶事業部、鑽井事業部。公司在內部控制的檢查監督中未發現內部控制存在重大缺陷或存在重大風險，認為本報告期內公司內部控制有效。

公司披露董事會對公司內部控制的自我評估報告和審計機構的核實評價意見

- 1、公司建立了內部控制制度。
- 2、公司設立了名為審計監察部的內部控制檢查監督部門。
- 3、公司內部控制檢查監督部門定期向董事會提交內控檢查監督工作報告。

公司報告期內對高級管理人員的考評和激勵機制的建立、實施情況

報告期內，根據公司年度目標、年度計劃的完成情況和工作業績，對公司高管人員進行考評。

本公司在2006年11月22日第二次臨時股東大會裏，經表決通過了“中海油田服務股份有限公司高級管理人員股票增值權計劃（“股票增值權計劃”）。在2007年6月6日，董事會已與所有合資格高管人員簽署績效指標合同，完成所有必要的授予股票增值權相關的法律程序，並按港幣4.09元為授權價格。股票增值權計劃於2006年11月22日開始生效，按計劃，合資格高管人員實際得到的股票增值權數目與績效指標掛鉤，並於生效日起後的兩年考核並確認當期實際授予數目。行使限制期為2年，自授予日起的第三年首次行權（行權日為2008年11月22日起的最近一個交易日），之後行權為第四年初、第五年初和第六年初平均行使。

股東大會情況簡介

一、年度股東大會情況

公司于2007年6月6日召開2006年年度股東大會。決議公告刊登在2007年6月7日的《文匯報》及《The Standard》。

本公司2006年年度股東大會于2007年6月6日在北京市東城區朝陽門北大街25號海洋石油大廈610B會議室召開，出席大會的股東及股東授權代表共計代表3,185,600,085股股份，佔公司總股份數79.7%。股東大會由公司副董事長、首席執行官袁光宇先生擔任會議主席主持會議。本次股東大會經審議和投票表決通過以下決議：

作為一般事項

- 1、批准截至二零零六年十二月三十一日止經審計的財務報表及審計師報告；
- 2、批准二零零六年股息分配方案；
- 3、批准二零零七年度計劃預算方案；
- 4、批准截至二零零六年十二月三十一日止年度董事會報告和公司管治報告；
- 5、批准截至二零零六年十二月三十一日止年度監事會報告；
- 6、審議批准非執行董事和獨立非執行董事續聘的議案；
- 7、批准續聘安永華明會計師事務所和安永會計師事務所分別為本公司二零零七年度境內及境外審計師，並授權董事會決定其酬金；
- 8、批准股東大會議事規則；
- 9、批准董事會議事規則的議案；
- 10、批准監事會議事規則的議案；
- 11、批准關聯交易決策制度。

作為特別事項

- 1、批准發行總數不超過820,000,000股A股的方案；
- 2、批准給予董事會年度內發行H股的一般授權；
- 3、批准公司章程修訂案。

上述一般事項決議案第6項有159,409,367票反對（反對票數比例為5%）；特別事項決議案第2項有186,692,074票反對（反對票數比例為6%），第3項有4,032,000票反對（反對票數比例為0.13%）。其餘所有決議案的贊成票率均為100%。

二、臨時股東大會情況

（一）具體情況介紹

- 1、第一次臨時股東大會情況：
公司于2007年1月31日召開2007年第一次臨時股東大會。決議公告刊登在2007年2月1日的《文匯報》及《The Standard》。
- 2、第二次臨時股東大會情況：
公司于2007年12月31日召開2007年第二次臨時股東大會。決議公告刊登在2008年1月3日的《中國證券報》、《上海證券報》及《證券時報》。
- 3、類別股東大會情況：
公司于2007年6月6日召開類別股東大會。決議公告刊登在2007年6月7日的《文匯報》及《The Standard》。

(二) 會議具體情況

1、2007年第一次臨時股東大會

本公司2007年第一次臨時股東大會于2007年1月31日在北京市東城區朝陽門北大街25號海洋石油大廈610B會議室召開，出席大會的股東及股東授權代表共計代表3,185,184,067股股份，佔公司總股份數79.7%。股東大會由公司非執行董事吳孟飛先生擔任會議主席主持會議。本次股東大會經審議和投票表決通過以下決議：

批准授予董事會一般性授權以發行本金總額不超過人民幣2,000,000,000元之債券，年期為十至十二年；及特此授權本公司董事會落實發行債券建議之詳細條款（包括但不限於授權厘定債券年期、利率及批准及簽訂所有該文件、文據、契約以及視為于發行債券建議有關及附帶之必要事宜。）

以上決議案以出席股東大會的股東及股東授權代表一致批准（100%的贊成票比率）獲得通過。

2、2007年第二次臨時股東大會

公司2007年第二次臨時股東大會于2007年12月31日在北京市東城區朝陽門北大街25號海洋石油大廈504會議室召開，出席大會的股東及股東授權代表共代表595,748,949股股份，佔公司總股份數的13.25%，股東大會由公司副董事長、首席執行官袁光宇先生擔任會議主席主持會議。本次股東大會經審議和投票表決通過以下決議：

批准本公司與中國海洋石油總公司2008-2010年度持續關聯交易的議案。

本決議案根據交易類別採用分項表決方式，共分為5項，表決結果是所有交易類別均以100%的贊成票比例通過。

3、關於批准A股發行的類別股東大會

依據公司章程，公司于2007年6月6日召開的年度股東大會之後隨即召開了內資股持有人股東大會和H股持有人股東大會，兩個類別股東大會均通過以下特別決議案：

批准按公司股東通函所載內容以配發及/或公開發行新股方式在中國境內配發及發行不超過820,000,000股A股，及授權董事會酌情及全權處理有關A股發行的事項。

上述決議案內資股股東投票贊成票比率為100%（贊成票共計2,460,468,000票）；H股股東投票贊成票比率為99.997%（贊成票共計710,850,085票），反對票比率為0.0035%（反對票共計24,000票）。

社會責任報告

2007年，全球油田服務行業繼續景氣周期，COSL也實現了令人矚目的跨越式發展。公司堅持以科學發展觀為指導、以建設國際一流為目標、以股東利益最大化為追求、以四大核心戰略為驅動、以先進的公司文化為激勵、各項工作都取得了新的增長和突破。

作為一名企業公民，COSL在公司質量快速提升的同時，繼續積極參與社會公益事業，積極履行社會責任，積極尋求回報社會、答謝社會的各種方式。COSL不僅創造了利潤，也積極承擔着對相關利益方(員工、社會和環境等)的社會責任，做好遵守商業道德、生產安全、重視員工合法權益、保護環境和節約資源等工作。

一、關愛員工 共同成長

COSL共有7,343名員工，他們積極奮戰在公司的不同崗位上，為實現公司價值最大化而積極努力着。他們是COSL優秀業績的締造者，更是COSL最寶貴的財富。員工作為最寶貴財富的理念在實際工作中也得到COSL的高度重視。

COSL認真履行了《勞動合同法》，並在提高員工工作生活環境方面做了很多嘗試，如：大力改善單身員工和新進大學生員工的住宿就餐環境及條件；認真整治了流動船舶的生活環境，不斷改進了勞動保護用品；繼續關注員工健康，全面落實全員體檢等。

二、保護環境 節能減排

環境保護是我們作為企業公民的責任，也是企業可持續發展的一個重要保障。環保與安全同為COSL向國際一流油田服務公司努力的基礎工作。

節能減排是應對全球氣候變化的戰略舉措。當前，人類命運共同體正面臨着全球氣候變化的嚴峻挑戰。氣候的變化不僅導致了經濟發展的脆弱性，而且誘發了全球性的生態災難和公共衛生災難，對人類社會的持續發展構成威脅。節能減排也是COSL的一項重要工作。公司將國家的法律法令和標準作為減排的最低標準。環境安全和環境保護，是我們企業賴以生存的基礎，是我們企業可持續發展的保障。

公司以人為本，注重員工健康與職業防護。通過努力，COSL正逐步建立起COSL安全環保的企業文化，注重節約資源從小事細節做起，並使這個文化成為全體COSL人的行為準則，使員工形成節約和保護環境的自覺意識，最終實現“員工健康、生產安全和環境保護”。



COSL向希望工程捐款儀式

袁光宇總經理、徐飛雄主席與兒童代表親切合影



COSL向河北省灤平縣希望小學捐助學習用品



COSL大型文藝演出



COSL大型文藝演出



COSL大型文藝演出

三、投身社會公益活動

近年來，COSL一直在用實際行動關注着社會公益慈善事業。爲了保證公益慈善事業的健康發展，COSL專門成立了公益慈善工作委員會，並制定了工作章程。自1996年開始，COSL前身公司之一——中海石油技術服務公司在革命老區河北捐建了灤平縣金溝屯鎮瓦房村海洋石油希望小學和滿城縣白龍鄉訓口村海洋石油希望小學。建成至今的11年間，COSL對這兩所希望小學持續不斷地投入人力物力，目前兩所希望小學的師資條件和教學水平均在當地名列前茅。

從2005年開始，COSL出資人民幣80多萬元在中國石油大學（華東）、集美大學、重慶科技學院、大慶石油學院、西南石油大學等數十所高校設立獎學金，用于資助品學兼優的貧困大學生。

爲了更多地幫助偏遠地區的學生教育，COSL于2007年11月20日向“希望工程”捐款人民幣800萬元，用于在雲南、海南等地定點建設“海洋石油COSL希望小學”。爲了保證資金用在實處，COSL幾次組織人員到雲南實地進行考察並選定了昭通市彝良縣洛澤河鎮樹木科小學等7所學校。

十多年來，COSL廣大員工還積極參加向“母親水窖”、“健康快車”等社會公益項目以及國內扶貧救災地區的捐款捐物活動。每次籌款時，員工都熱烈響應，慷慨解囊，展現出了COSL人的拳拳愛心。

COSL將與各方攜手共進，繼續履行責任、積極回報社會，共創更美好的明天。

董事、監事、高級管理人員和員工

一、董事、監事、高級管理人員情況

董事、監事和高級管理人員持股變動及報酬情況

姓名	職務	性別	年齡	任期起止日期	年初 持股數	年末 持股數	變動 原因	報告期內 從公司 領取的報酬 總額(元)	報告期內 股票增值權情況		是否在 股東單位 或其他關聯 單位領取
									可行權 股數(萬股)	年末 價值(元)	
傅成玉	董事長	男	56	2005年9月20日~2008年9月19日	-	20,000	購買	10,000	-	-	是
袁光宇	副董事長、執行董事 CEO兼總裁	男	48	2005年9月20日~2008年9月19日	-	-	不適用	798,099	96.42	1,560,395	否
李勇	執行董事、 執行副總裁兼COO	男	44	2006年5月26日~2009年5月25日	-	-	不適用	557,337	70.43	1,139,791	否
吳孟飛	非執行董事	男	52	2007年5月27日~2010年5月26日	-	-	不適用	10,000	-	-	是
鄭志強	獨立非執行董事	男	58	2005年10月30日~2008年10月29日	-	-	不適用	415,000	-	-	否
閻焱	獨立非執行董事	男	50	2005年9月20日~2008年9月19日	-	-	不適用	420,000	-	-	否
蔣小明	獨立非執行董事	男	54	2007年5月27日~2010年5月26日	-	-	不適用	420,000	-	-	否
張本春	監事會主席	男	57	2007年9月20日~2010年9月19日	-	-	不適用	9,000	-	-	是
張敦杰	獨立監事	男	55	2006年5月26日~2009年5月25日	-	-	不適用	92,000	-	-	否
楊敬紅	職工監事	男	43	2007年7月26日~2010年7月25日	-	-	不適用	491,816	-	-	否
鐘華	執行副總裁兼CFO	男	47	2006年4月~	-	-	不適用	604,181	70.43	1,139,791	否
陳衛東	執行副總裁、 CSO兼董事會秘書	男	52	2005年12月~	-	-	不適用	653,847	70.43	1,139,791	否
董偉良	執行副總裁兼CTO	男	50	2007年6月~	-	-	不適用	241,312 (07年6月起)	-	-	否
李迅科	高級副總裁	男	51	2007年6月~	-	-	不適用	581,669	65.69	1,063,082	否
徐雄飛	副總裁、工會主席	男	46	2007年6月~	-	-	不適用	482,846	60.91	985,724	否
肖國慶	副總裁	男	58	2007年6月~	-	-	不適用	530,364	-	-	否
于湛海	副總裁	男	53	2007年8月~	-	-	不適用	513,869	-	-	否
*唐代治	原職工監事	男	45	2005年6月~2007年7月	-	-	不適用	308,720	65.69	281,774	否
肖建文	原監事	男	59	2005年9月~2007年6月	-	-	不適用	12,000	-	-	是
合計	/	/	/	/	-	20,000	/	7,152,060	500	7,310,348	/

* 詳細情況參見重要事項十四—股票增值權計劃

董事會成員：



傅成玉 先生



袁光宇 先生



吳孟飛 先生



李 勇 先生



鄭志强 先生



閻 焱 先生



蔣小明 先生

傅成玉 先生

中國國籍，男，1951年出生，中國東北石油學院地質學學士學位，美國南加州大學（University of Southern California）石油工程碩士學位，高級經濟師，在中國石油行業擁有逾30年的工作經驗。傅先生先後在中國的大慶油田、遼河油田和華北油田工作過；1982年，加入海油總公司，先後在海油總公司與阿莫科東方石油公司、雪佛龍、德士古、菲利浦斯中國有限公司、殼牌和阿吉普等石油公司的合資項目中任聯合管理委員會主席；1994年至1995年，擔任中國海洋石油南海東部公司副總經理；1995年12月，任菲利浦斯公司國際石油（亞洲）公司副總裁兼西江開發項目總經理；1999年，擔任中國海洋石油南海東部公司總經理；2000年，獲委任為海油總公司副總經理；2001年起，先後出任中海油執行副總裁、總裁兼首席作業官；2002年9月起，擔任本公司董事長兼首席執行官；2003年10月，獲委任為海油總公司總經理；2003年10月16日，獲委任為中海油董事長兼首席執行官；2003年11月，辭去本公司首席執行官一職；2002年9月至今，任本公司董事長、非執行董事。目前，傅先生還擔任中國海油總公司總經理、中海油董事長、執行董事兼首席執行官、中海石油財務有限責任公司董事長、中海油（中國）和中國海洋石油國際有限公司董事長、無錫尚德太陽能電力有限公司獨立董事。

袁光宇 先生

中國國籍，男，1959年出生，1982年在石油大學（原華東石油學院）獲鑽井工程專業學士學位，2001年首都經濟貿易大學研究生畢業，2004年中歐國際工商學院CEO班畢業，2007年中歐國際工商學院EMBA畢業，在中國石油和天然氣工業工作逾25年。1982年，加盟海油總公司；1982年至1993年，在渤海石油鑽井公司鑽井平臺擔任領班、監督、鑽井平臺副經理、經理；1993年至1994年，任中國海洋石油渤海鑽井公司副總經理；1995年至1996年，任中國海洋石油北方鑽井公司副總經理，1996年至1999年，任海油總公司作業部副總經理，1999年至2001年，任中國海洋石油北方鑽井公司總經理；2001年至2002年，擔任原油服公司董事長、總經理；2002年至2003年，擔任本公司執行董事、總裁兼首席營運官；2003年至2007年3月，任本公司執行董事、首席執行官暨總裁；2007年3月至今，任本公司副董事長、執行董事、首席執行官暨總裁。自2006年11月起，袁先生還擔任海油總公司總經理助理職務。

吳孟飛 先生

中國國籍，男，1955年出生，華東石油學院學士和碩士，並獲得美國麻省理工學院MBA學位。1988年至1999年9月，加入海油總公司，任計劃財務部副經理、計劃資金部總經理等職；1999年9月至2002年6月，任中海油首席財務官、高級副總裁；2002年7月至2006年3月，任本公司執行副總裁兼首席財務官；2004年5月至2006年3月，任本公司執行董事；2006年4月1日起至今，已辭去他在本公司的執行副總裁兼首席財務官職務，轉任中國海油總公司總會計師，同時擔任本公司非執行董事。此外，吳先生目前還擔任中海石油化學股份有限公司、海康人壽保險有限公司、中海石油保險有限公司以及中海石油投資控股有限公司的董事長。

李 勇 先生

中國國籍，男，1963年出生，1984年畢業於西南石油學院石油工程專業，1989年和2001年分別獲得意大利馬太依商學院石油經濟碩士學位和北京大學工商管理碩士學位。1984年，加入海油總公司，先後在中國海洋石油開發工程設計公司、中國海洋石油總公司人事部、中國海洋石油總公司生產作業部助理工程師、工程師；1993年至1999年，任中國海洋石油總公司勘探部綜合技術處處長、鑽井測試處處長；1999年至2003年任中海油鑽完井辦公室主任；2003年至2005年，任中海石油（中國）有限公司天津分公司副總經理；2005年12月至2006年5月，任本公司執行副總裁、首席營運官；2006年5月至今，任本公司執行董事、執行副總裁、首席營運官。

鄭志强 先生

中國香港，男，1949年出生，1972年獲得香港大學社會科學學士學位，英國特許會計師公會資深會員，自1977年起是註冊會計師。1984年7月至1998年4月，是PriceWaterhouse合伙人；1992年至1997年，是香港證券交易委員會的獨立成員，並在三年內擔任法規委員會和上市委員會召集人；2002年10月至今，任本公司獨立非執行董事。目前，鄭先生還擔任中遠國際控股有限公司、天津發展控股有限公司、北京首都國際機場股份有限公司、星獅房地產（中國）有限公司、新創建集團有限公司、正奇投資有限公司、中國誠通發展集團有限公司、環球數碼創意控股有限公司、中國平安保險（集團）股份有限公司、華富國際控股有限公司、中國電力國際發展有限公司、恒基兆業地產有限公司、恒基兆業發展有限公司、Tom Online Inc.及雅居樂地產控股有限公司獨立非執行董事。

閻 焱 先生

美國國籍，男，1957年出生，南京航空學院工程學士，1986年在北京大學獲得社會學和經濟學碩士，1989年在普林斯頓大學獲第二個碩士學位。1994年至1995年，擔任Sprint International Corporation亞太區戰略規劃及業務發展董事；1995年2月至2001年10月，任Emerging Markets Partnership董事、總經理及香港辦主任；自2001年起，擔任SAIF Asia Softbank Asian Investment Fund首席合伙人；2002年9月至今，擔任本公司獨立非執行董事。

蔣小明 先生

中國國籍，男，1953年出生，畢業於北京外國語學院，並於英國劍橋大學獲得經濟學碩士與博士學位。1992年至1998年，負責聯合國退休金的投資管理；1998年至2003年，在香港創立賽博集團投資高科技及其基礎設施項目，並於2001年並購上市後，擔任集團董事會主席一職。蔣先生還在BOCIIM（美林和中銀國際的合資基金管理公司）和香港上市公司SPG Land擔任董事職務，並且擔任劍橋中國發展基金會理事托管人，此外，蔣先生還曾任NASDAQ上市公司加拿大宇源公司董事、美國資本集團顧問，以及劍橋大學商學院的高級研究員等職務。2004年5月至今，經本公司股東大會選舉當選為本公司獨立非執行董事。

監事會成員



張本春 先生

張本春 先生

中國國籍，男，1950年出生，中國中央黨校函授學院獲文學學士，主修工商管理，高級工程師。1984年，加盟海油總公司；1997年至1999年，任海油總公司思想政治工作部主任；1999年至2007年9月，任海油總公司審計監察部總經理；2007年9月至今，任中國海洋石油總公司干部學院常務副院長；2002年9月至今，任本公司監事會主席、監事。

張敦杰 先生

中國國籍，男，1952年出生，山西財經大學畢業，北京大學光華管理學院MBA學位。曾任中國抽紗進出口集團公司副董事長兼總經理、意大利中國華能公司總裁、西門子（中國）信息通訊集團副總裁等職，現任北京洲際資源環保科技有限公司董事長。2003年5月至今，經本公司股東大會選舉當選為本公司獨立監事。



張敦杰 先生

楊敬紅 先生

中國國籍，男，1964年出生，獲江漢石油學院鑽井工程專業工學學士學位，2007年中歐國際工商學院EMBA碩士班在讀，在中國石油和天然氣行業工作超過20年。1984年至1994年，先後任渤海石油鑽井公司渤海五號鑽井平臺隊長、作業安全環保部科員；1995年至2001年，先後任中海石油北方鑽井公司健康安全環保部經理、人力資源部經理；2001年至2002年，任原油服公司人力資源部人力資源開發崗位經理；2002年9月至2005年11月，任本公司油田技術事業部副總經理；2005年11月至今，任本公司人力資源部總經理；2007年7月至今，經本公司職工代表大會選舉當選為本公司職工監事。



楊敬紅 先生

高級管理人員



袁光宇 先生

袁光宇 先生

請參見董事簡歷（第45頁）

李 勇 先生

請參見董事簡歷（第45頁）

鐘 華 先生

中國國籍，男，1960年出生，1982年西南石油學院採油工程畢業，1988年獲得英國Heriot-watt大學石油工程碩士學位，並於1985年至1987年期間在英國Expro公司參加雇員培訓。1982年，加入海油總公司；1990年1月至1992年6月，任中海石油南海西部公司井下作業公司副經理；1992年6月至1993年9月，任中海石油南海西部公司瀾10-3礦經理；1993年9月至1994年6月，任海油總公司印尼項目組油田總監；1994年6月至1994年10月，任中海石油南海西部公司崖21-1-3井項目測試監督；1994年10月至1998年4月，任中海石油南海西部公司鑽探所副經理；1998年4月至1999年



李 勇 先生



鐘 華 先生

5月，任中海石油南海西部公司科技部經理；1999年5月至1999年9月，任中海石油南海西部公司（石油）行政部經理；1999年9月至2001年9月，任中海油行政管理部經理；2001年9月至2005年8月，任中海油發展與規劃部總經理；2005年8月至2005年12月，任本公司副總裁；2005年12月至2006年4月，任本公司執行副總裁；2006年4月至今，任本公司執行副總裁兼首席財務官。

陳衛東 先生

中國國籍，男，1955年出生，1982年畢業於山東海洋學院，獲得學士學位，主修地球物理勘探，並於2001年7月獲得北京大學MBA學位，於2005年7月在中國政法大學經濟法碩士班畢業，獲結業證書。陳先生在中國海洋油氣行業超過25年的工作經驗，1982年，加入海油總公司；1998年5月至1999年9月，任海油總公司勘探部副經理；1999年9月至2001年12月，任中海石油物探公司總經理；2001年12月至2002年9月，任原油服公司副總經理；2002年9月至2005年12月，任本公司副總裁兼董事會秘書；2005年12月至今，任本公司執行副總裁兼董事會秘書、首席戰略官。



陳衛東 先生

高級管理人員 續



董偉良 先生



李迅科 先生



徐雄飛 先生



肖國慶 先生



于湛海 先生

董偉良 先生

中國國籍，男，1957年出生，1982年畢業于西南石油學院地質系石油地質專業，並獲學士學位。董先生在中國石油和天然氣行業工作超過25年。1982年至1993年，任中國海洋石油南海西部公司研究院助工、組長；1993年5月至1994年5月，任中國海洋石油南海西部公司勘探開發科學研究院副院長；1994年5月至1996年9月，任中國海洋石油南海西部公司勘探開發科學研究院院長；1996年9月至1999年4月，任中國海洋石油南海西部公司總地質師；1999年4月至2001年5月，任中海油（中國）湛江分公司副總經理；2001年5月至2003年7月，任中海石油研究中心主任；2003年7月至2007年6月，任海油總公司科技發展部總經理；2007年6月至今，任本公司執行副總裁。

李迅科 先生

中國國籍，男，1956年出生，西南石油學院本科學歷。1982年，加入海油總公司；1986年3月至1987年7月，任中海石油南海西部鑽井公司南海四號、一號、二號副經理；1987年8月至1992年4月，任中海石油南海西部鑽井公司南海二號、五號平臺經理；1992年5月至1994年12月，任中海石油南海西部石油鑽井公司副經理；1995年1月至2001年12月，任中海石油南方鑽井公司副總經理；2001年12月至2002年9月，任原油服公司副總經理；2002年9月至2007年6月，任本公司副總裁；2007年6月至今，任本公司高級副總裁。

徐雄飛 先生

中國國籍，男，1961年出生，1988年畢業于塘沽職工大學政治、歷史專業，1995年中央黨校經濟專業本科畢業，1999年首都經濟貿易大學研究生畢業，獲碩士學位。徐先生在中國石油和天然氣行業工作超過30年。1977年至1991年，任渤海石油公司鑽井處3222隊、渤海八號平臺及黨委辦公室鑽工、機工、電工及秘書；1991年至1993年，任渤海石油鑽井公司渤海十二號平臺黨支部書

記；1993年至1995年，任渤海石油鑽井公司行政辦公室秘書、副主任；1995年至2000年，任中海石油北方鑽井公司黨群辦公室主任、人力資源部經理；2000年10月至2001年11月，任中海石油北方鑽井公司黨委副書記兼紀委書記；2001年11月至2002年9月，任原油服公司人力資源部總經理；2002年9月至2005年10月，任本公司人力資源部總經理；2005年10月至今，任本公司工會主席；2007年6月至今，任本公司副總裁。

肖國慶 先生

中國國籍，男，1949年出生，1976年畢業于華東石油學院採油專業，2001年首都經濟貿易大學企業管理研究生畢業。肖先生在中國石油和天然氣行業工作超過34年。1971年至1972年，為海洋石油指揮部工人；1976年至1992年，任渤海石油公司技術員；1992年至1993年，任渤海石油公司試油公司經理；1993年至2001年，任中海石油技術服務公司塘沽公司經理；2002年1月至2002年9月，任原油服公司天津分公司副總經理；2002年9月至2004年12月，任本公司天津分公司總經理；2004年12月至2007年6月，任本公司總裁助理；2007年6月至今，任本公司副總裁。

于湛海 先生

中國國籍，男，1954年出生，1979年畢業于江漢石油學校物探專業，1999年中央黨校經濟管理本科畢業。于先生在中國石油和天然氣行業工作超過28年。1979年至1982年，任職于海洋石油勘探局物探船隊；1982年至1992年，任中國海石油物探船隊技術員、助理工程師、工程師、船隊經理；1992年11月至1993年8月，任渤海石油物探公司經營科副科長、公司副經理；1993年9月至1994年1月，任渤海石油物探公司經理；1994年1月至2001年12月，任中海石油地球物理勘探公司副總經理；2002年1月至2002年9月，任原油服公司物探事業部總經理；2002年9月至2007年8月，任本公司物探事業部總經理；2007年8月至今，任本公司副總裁。

二、在股東單位任職情況

姓名	股東單位名稱	擔任的職務	任期起始日期	是否領取報酬津貼
傅成玉	中國海洋石油總公司	總經理	2003-10	是
袁光宇	中國海洋石油總公司	總經理助理	2006-11	否
吳孟飛	中國海洋石油總公司	總會計師	2006-4	是
張本春	中國海洋石油總公司（干部學院）	常務副院長	2007-9	是

在其他單位任職情況

姓名	其他單位名稱	擔任的職務	任期起始日期	是否領取報酬津貼
閻焱	SAIF Asia Softbank Asian Investment Fund	首席合伙人	2001年	是
蔣小明	香港賽博集團	董事會主席	2001年	是

三、董事、監事、高級管理人員報酬情況

(一) 董事、監事、高級管理人員報酬的決策程序: 董事、監事的薪酬須經股東大會批准, 高管人員的薪酬由董事會決定。

(二) 董事、監事、高級管理人員報酬確定依據: 主要是董事、監事及高級管理人員的職責、責任以及公司的業績決定。

不在公司領取報酬津貼的董事監事情況

不在公司領取報酬津貼的董事、監事的姓名	是否在股東單位或其他關聯單位領取報酬津貼
傅成玉	是
吳孟飛	是
張本春	是

四、公司董事、監事、高級管理人員變動情況

姓名	擔任的職務	離任原因
肖健文	原監事	個人原因辭職
唐代治	原職工監事	個人原因辭職
楊敬紅	現任職工監事	

2007年8月28日, 經本公司董事會2007年第三次會議決議, 任命董偉良先生為本公司執行副總裁、李迅科先生為本公司高級副總裁、徐雄飛先生、肖國慶先生、于湛海先生為本公司副總裁。

五、公司員工情況

截止報告期末, 公司在職員工為7,343人, 公司沒有需承擔費用的離退休職工。

員工的結構如下:

(一) 專業構成情況

專業類別	人數
管理崗	1,775
技術崗	3,935
操作崗	1,633

(二) 教育程度情況

教育類別	人數	教育類別	人數
碩士及以上	222	中專	485
大本	2,749	技校	484
大專	1,776	高中及以下	1,627

董事會提呈報告及本公司及其子公司（本文中統稱為「本集團」）截至2007年12月31日止年度的經審計財務報表。

董事會工作

本公司董事會及董事會下屬專業委員會的年度工作詳細情況載於本年報之《企業管治報告》。

主要業務

本公司主要從事提供近海油田服務，包括鑽井服務、油井技術服務、船舶服務、物探勘察服務。子公司的主要業務是投資控股、出售測井設備、租賃物探勘查船隻、提供鑽井液服務及於印尼提供鑽井服務。本集團年內的主要業務性質並無重大變動。報告期內公司經營業績回顧及公司未來發展展望載於本年報之《管理層分析和討論》。

業績及股息

本集團截至2007年12月31日止年度按香港財務報告準則核算的利潤及本公司和本集團於該日的財務狀況載於財務報表第158至163頁。

董事會建議就本年度向有分紅派息權的股東派付年末股息每股人民幣12分。這項建議已列入財務報表內，作為資產負債表內股本當中分配留存利潤。股息派付的金額合共約為人民幣539,438,400元。這項會計處理方法的其他詳情，載於財務報表附註。

子公司

本公司於2007年12月31日的子公司詳情載於香港財務報告附註16。

資產負債比率

本集團資產負債比率詳情載于香港財務報告附註39。

薪酬政策

集團使用激勵方式形成有效的宏觀和微觀人力資源管理。針對不同人才已採取差異化激勵計劃，並已建立適用的考評體系，營造公平競爭局面，給最優秀的人最大的空間。此外，公司為員工提供多種福利包括社會保險。

董事會報告

財務資料概要

以下是本集團過去三年已刊發的按香港會計準則編製的業績及資產與負債的概要，按下文附註所載的基準所編製：

業績

單位：人民幣千元

	2007年	2006年	2005年	2004年	2003年
營業額	9,007,987	6,364,839	4,788,792	3,824,029	3,062,255
其他收入	38,611	31,341	12,919	23,488	11,720
經營支出					
物業、廠房及設備折舊	(1,042,081)	(900,244)	(755,676)	(666,971)	(594,003)
僱員薪酬成本	(1,123,041)	(936,936)	(833,345)	(640,153)	(513,098)
修理及維護成本	(317,546)	(356,510)	(285,166)	(226,733)	(172,139)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他分包費支出	(2,881,705)	(2,141,142)	(1,696,796)	(1,230,070)	(924,412)
經營租賃支出	(365,706)	(313,431)	(213,436)	(186,828)	(121,526)
其他經營支出	(387,108)	(274,444)	(105,288)	(166,549)	(165,533)
其他銷售、一般及行政支出	(102,003)	(81,231)	(61,737)	(38,045)	(33,489)
物業、廠房及設備減值準備	-	-	-	-	-
總經營支出	(6,219,190)	(5,003,938)	(3,951,444)	(3,155,349)	(2,524,200)
經營利潤	2,827,408	1,392,242	850,267	692,168	549,775
財務收益					
匯兌收益/(損失)，淨額	(113,868)	(46,694)	(16,802)	199	(716)
利息支淨出	(31,563)	(36,708)	(104)	-	-
利息收入	71,437	27,856	16,956	34,300	32,175
應佔合營公司利潤	113,153	113,505	106,617	79,445	38,663
稅前利潤	2,866,567	1,450,201	956,934	806,112	619,897
稅金	(628,983)	(321,966)	(135,938)	(104,385)	(153,991)
股東應佔日常業務淨利潤	2,237,584	1,128,235	820,996	701,727	465,906

資產與負債

單位：人民幣千元

	2007年	2006年	2005年	2004年	2003年
總資產	23,088,985	13,130,170	9,709,875	9,140,820	8,231,055
總負債	5,863,977	4,511,626	2,055,133	2,076,144	1,685,919

物業、廠房及設備

本公司及本集團的物業、廠房及設備於年內的變動詳情載於香港財務報告附註14。

股本

年內，本公司的法定或已發行股本已由3,995,320,000股變為 4,495,320,000股。

優先購買權

本公司的公司章程和中國法律內並無有關優先購買權的條文，要求本公司自現有股東按比例發售新股份。

購買、出售或贖回本公司的上市證券

本公司或其子公司於年內概無購買、贖回或出售本公司任何上市證券。

儲備

本公司和本集團於年內的儲備變動詳情，載於香港財務報告附註32及合併股東權益變動表。

分紅派息

經本公司審計師審計，公司2007年度共實現淨利潤人民幣2,237,583,857元，加上年初未分配利潤人民幣2,204,898,038元，可供分配利潤為人民幣4,442,481,895元；扣除根據《公司章程》提取的法定盈餘公積金人民幣235,099,686元，以及2007年度派發的2006年度股利人民幣239,719,200元後，2007年度可供股東分配的利潤為人民幣3,967,663,009元。公司擬以2007年末總股本4,495,320,000股為基數，每10股派發現金紅利人民幣1.2元（含稅）。本次分配共計派發現金紅利人民幣539,438,400元，本次分配後的未分配利潤餘額人民幣3,428,224,609元結轉至以後年度分配。本年度不實施資本公積金轉增股本。

慈善捐贈

本集團於年內作出慈善捐贈合計共人民幣8,123,706元。

主要客戶和供應商

於報告期內，本集團向前五大客戶作出的銷售，佔當年總銷售81%，而向最大客戶作出已計入上述金額的銷售，則佔63%，本集團向前五大供應商作出的採購，佔當年總採購32.46%。

本集團向若干公司提供油田服務，及獲若干公司提供服務，而這些公司與本公司受相同的最終控股公司控制，詳情載於下文「關聯交易」一節。除上文所述者外，本公司的董事或其任何關聯方，或就董事所深知，任何持有本公司已發行股本多於5%的股東，並無擁有本集團五大客戶及五大供應商的任何實益權益。

採用公允價值計量的項目

除可供出售金融資產外，本公司的主要資產，均以歷史成本為計價原則。在報告期內，本公司的可供出售金融資產的公允價值並未產生重大變化。

董事會報告

2007年盈利預測的說明

公司在本年度《中海油田服務股份有限公司首次公開發行A股股票招股說明書》中，對2007年度全年度經營狀況作了盈利預測，預測2007年度全年營業收入為人民幣871,609萬元，淨利潤人民幣183,455萬元。經審計師審定的經營數字為：全年營業收入人民幣924,189萬元，淨利潤人民幣223,758萬元，分別比盈利預測增長了6.03%，21.96%。超過盈利預測目標的原因主要由於實際作業量比預測工作量增加，作業價格比預測的作業價格有所提升。按公司的業務板塊來劃分收入增長的明細，見下表：

業務板塊類型	單位：人民幣百萬元			
	盈利預測收入	審定收入	增減額	變動%
鑽井服務	4,214.1	4,020.2	-193.9	-4.6%
物探服務	1,489.5	1,480.6	-8.9	-0.6%
船舶服務	1,339.5	1,417.7	78.2	5.8%
油田技術服務	1,673.1	2,323.5	650.4	38.9%
合計	8,716.2	9,242.0	525.8	6.0%

在盈利預測中，修井業務包含在鑽井業務中，但根據業務性質，本年度修井實現的淨收入人民幣543.6百萬元調整到油田技術板塊，這是造成鑽井板塊收入減少的原因（如果按修井還列在鑽井板塊中計算，鑽井板塊實際收入比預測增加人民幣349.7百萬元，主要是由於作業量和價格的增長）；除修井實現的人民幣543.6百萬元調整到油田技術板塊外，油田技術服務板塊由於市場份額和作業量的增加也帶來了該板塊收入增加人民幣106.8百萬元，這是油田技術服務板塊收入大幅增加的原因；物探板塊和盈利預測基本相符；船舶板塊收入的增加主要是由於作業價格的提高。

募集資金使用情況

公司於2007年9月公開發行人民幣普通股5億股，募集資金淨額人民幣6,598,755,426元，截止2007年末，已使用募集資金人民幣1,746,647,168元，尚未投入使用的募集資金人民幣4,876百萬元存放在銀行A股專用賬戶中。

募集資金總額	6,740	單位：人民幣百萬元	
		本年度已使用募集資金總額	1,747
		已累計使用募集資金總額	1,747

承諾項目	擬投入金額	是否變更項目	實際投入金額	是否符合計劃
				進度和預計收益
第二條400尺鑽井船建造	1,242	否	1,239	是
多功能鑽井平臺建造	293	否	133	否
第二艘多功能鑽井平臺建造	306	否	83	否
建造2+2艘300英尺自升懸臂式鑽井船	5,331	否	313	是
建造六型18艘油田工作船	2,402	否	584	是
建造深水三用工作船二艘	952	否	0	是
改建八纜物探船	530	否	455	是
建造十二纜物探船	1,149	否	0	是
建造深水工程勘察船	529	否	0	是
購置垂直地震測井儀	16	否	19	是
購置兩套常規連續油管和氮氣設備	41	否	0	是
購置三套LWD設備項目	243	否	0	是
購置核磁共振測井儀	26	否	25	是
購置微電阻率掃描成像測井設備	32	否	0	是
合計	13,092	-	2,851	-

募集資金使用情況 續

本年度已使用募集資金總額人民幣1,747百萬元中包括募集資金置換人民幣1,088百萬元，該筆置換於2007年12月28日由董事會批准，並由安永華明會計師事務所和保薦人中國國際金融有限公司分別出具《已審特定在建工程項目預先投入金額表》報告和《關於中海油田服務股份有限公司用募集資金置換預先已投入募集資金投資項目的自籌資金之核查意見》。

說明：

- (1) 第一、二條多功能鑽井平臺建造，由於主要設備、特殊材料到貨滯後等原因，第一條多功能鑽井平臺交船日期由2008年第一季度推遲到2008年第四季度，第二條多功能鑽井平臺由2008年第二季度交船推遲到2009年第一季度。
- (2) 購置垂直地震測井儀（VSP）項目已於2007年3月簽訂合同，並於2007年第三季度到貨，目前正處於調試驗收階段。
- (3) 其他項目按照招股說明書披露的時間計劃穩佈推進。

報告期內公司非募集資金投資的重大項目

公司於2007年5月14日公開發行企業債券人民幣15億元，主要用於鑽井船、油田工作船的建造和物探船的升級改造等，其中鑽井船建造項目、多功能鑽井平臺建造項目、建造六型18艘油田工作船項目和931鑽井船的改造項目尚在進行中，931鑽井船的改造項預計於2008年第三季度完工。

公司資產質押

截止2007年12月31日，本集團或本公司皆沒有資產質押情況。

或有負債

截止2007年12月31日，本集團或本公司皆沒有或有負債。

董事和監事

於年內，本公司的董事及監事如下：

根據本公司的公司章程，全體董事及監事獲選時，任期為三年，可於重選後連任。

執行董事：

袁光宇

李 勇

非執行董事：

傅成玉

吳孟飛

獨立非執行董事：

鄭志強

閻 焱

蔣小明

獨立監事：

張敦杰

監事：

張本春

楊敬紅（職工代表監事）

根據香港聯合交易所有限公司主板<上市規則>第3.13條，本公司已收取鄭志強、閻焱、蔣小明及張敦杰獨立身份的年度確認書，於本年報告刊發之日，仍視他們為獨立。

董事、監事及高管人員的履歷

本公司董事和監事及本集團高管人員的履歷詳情載於年報第45至第47頁。

董事的服務合同

每名獨立非執行董事及獨立監事均須與本公司訂立服務合同，為期三年，可於重選時連任，2007年董事酬金的詳情載於本年報香港財務報告附註7。

除上文所述者外，並無擬於應屆股東周年大會上重選的董事與本公司訂立本公司於一年內不可終止或需就終止支付賠償（法定賠償除外）之服務合同。

董事酬金

董事及監事袍金須經股東於股東大會批准，方可實施。其它酬金由本公司董事會參考董事職責、責任、薪酬委員會及本集團表現及業績決定。

薪酬委員會對本年度報告中所披露的董事、監事和高管人員薪酬水平進行了審議，認為該項披露真實反映了上述人士在公司獲得的薪酬情況；委員會還對股東大會2006年11月9日批准的公司管理層股票增值權激勵計劃情況進行了審查，認為已做出的授權符合董事會及股東大會批准的該項計劃的要求。

董事和監事於合同的權益

董事和監事並無於本公司，其控股公司或其任何子公司或同集團子公司於年內訂立，對本集團的業務而言屬重大的任何合同中直接或間接擁有重要權益。

重大合同

本公司與其同集團控股公司中國海洋石油有限公司、及中國海洋石油有限公司以外的中國海洋石油總公司集團訂立多項協議，由本公司向中國海洋石油股份有限公司及中國海洋石油總公司集團提供油田服務，及由中國海洋石油總公司集團向本公司提供多項服務。於年內就這些合同已進行的交易的其它詳情，載於香港財務報告附註37。

誠如上文披露，年終時或年內任何時間概無有關本集團業務的重大合同仍然存續，當中本公司或其任何子公司屬於訂約方及本公司董事直接或間接擁有重大權益。

董事、監事、高管人員於股份的權益及淡倉

於2007年12月31日，針對公司發行的H股而言，董事，高經管理人員及監事及彼等各自的聯系人概無於本公司或其任何相聯法團的股份已登記權益或淡倉，須根據證券及期貨條例第352條予以記錄，或須根據上市公司董事進行證券交易的標準守則知會本公司及香港聯合交易所。於2007年12月31日，針對公司發行的A股而言，公司董事長傅成玉先生擁有公司20000股A股，該等股份為報告期內在 上海證券交易所通過集中競價方式購入。

董事、監事、高管人員購買股份或債券的權利

於年內任何時間，本公司並未授予任何董事、高級管理人員及監事或他們各自的配偶、或未滿法定年齡子女任何權利，或他們已行使任何上述權利，通過購買本公司的股份或債券而獲益，且本公司，其控股公司或任何子公司或同集團子公司並無訂立任何安排，使得任何董事享有購買任何其它法人團體的權利。

主要股東及其它人士於股份及相關股份的權益

於2007年12月31日，據任何董事或行政總裁所知，本公司根據證券及期貨條例第336條所存置的權益登記冊內本公司的已發行股本的5%或以上的權益如下：

股東名稱	持有股份身份	權益的股份數量(股)	佔COSL權益(H)的大致百分比(%)
Mirae Asset Global Investments (Hong Kong) Limited	實益擁有人	230,786,000(L)	15.04(L)
Fidelity International Limited	實益擁有人	123,276,000(L)	8.03(L)
Halbis Capital Management (Hong Kong) Limited	實益擁有人	117,320,000(L)	7.64(L)
Baring Asset Management Limited	通過一家受控公司	79,882,000(L)	5.20(L)

附註：“L”代表好倉

除上文所披露者外，董事並不知悉任何其它人士持有本公司的股份權益，而須根據證券及期貨條例第336條予以記錄。

借款

計息銀行借款

于2006年6月，本集團向中國進出口銀行借入以人民幣記值的銀行貸款，用于為建造若干模塊鑽井機。該筆貸款總額為人民幣944百萬元，其中人民幣600百萬元已于2006年12月31日動用。于2007年2月，本集團全數動用貸款總額，支取餘下人民幣344百萬元。貸款無抵押，首年利息為4.05%，其後按中國人民銀行對類似貸款所報利率計息。貸款應于2008年6月30日至2013年6月30日分期償還。

長期債券

于2007年5月18日，本集團按每張債券人民幣100元的價格發行面值人民幣15億元的15年期公司債券，每年固定票息率為4.48%，利息按期末支付方式于每年5月14日支付，而贖回或到期日為2022年5月14日。

關連交易（適用香港聯合交易所有限公司之《上市規則》）

根據上市規則，本公司的關連交易須全面披露，如有關交易超過一定金額則可能須獨立股東批准。本公司于香港交易所有限公司（「聯交所」）上市時已向聯交所申請豁免就本公司的持續關連交易嚴格遵守有關報告、公佈及獨立股東批准的規定，而聯交所已就有關規定授予為期三年的豁免（已于2004年底屆滿）。

本公司于二零零四年十月十八日就本公司為期三年的關連交易與中國海油簽訂總協議（「2004協議」）。2004協議已于2004年11月29日舉行的臨時股東大會上獲本公司獨立股東的批准。由于2004協議已于2007年底屆滿，本公司與中國海油于2007年11月7日就本公司的關連交易簽約新的總協議。該協議為期三年，由2008年1月1日起至2010年12月31日止，並已于2007年12月31日舉行的臨時股東大會上獲得本公司獨立股東的批准。詳細情況見於2007年11月8日刊登在中國境內的《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》以及香港《文匯報》和《THE STANDARD》以及聯交所網站、上交所網站以及本公司網站。

董事會報告

關連交易 續

截至2007年12月31日止年度，本集團存在以下的關連交易：

	單位：人民幣千元	
	2007年	2006年
A. 已包括於收入(不包含營業稅金)：		
向下列關連人士提供服務所賺得的收入		
a. 中國海洋石油有限公司集團		
提供鑽井服務	2,568,662	1,786,019
提供油田技術服務	1,817,111	1,107,180
提供船舶服務	979,403	699,921
提供物探勘查服務	484,806	531,059
	5,849,982	4,124,179
b. 海油總公司集團		
提供鑽井服務	6,063	9,624
提供油田技術服務	5,915	526
提供船舶服務	193,487	147,083
提供物探勘察服務	158,061	63,887
	363,526	221,120
B. 已包括於經營支出		
由海油總公司集團提供的服務：		
外僱人員服務	18,484	10,463
物資、公用事業及其它配套服務	239,987	192,586
運輸業務	8,062	5,244
辦公室、貨倉及船舶停泊處租賃服務	65,751	47,651
修理及維護服務	24,530	12,332
管理服務	6,923	15,449
	363,737	283,725
C. 已包括於利息收入 / 支出：		
中海石油財務有限責任公司		
利息收入	1	1
利息支出	780	-
D. 年內動用及償還的貸款		
中海石油財務有限責任公司	150,000	-
E. 存款：		
年末存放於中海石油財務有限責任公司的存款	105	104

關連交易 續

就上文第(A)至(B)項而言，本公司之獨立股東已於2004年11月29日就上述關連交易給予本公司批准。上述 (C) 和 (E) 項符合上市規則有關最低豁免水平之條款，(D) 項符合上市規則獲豁免的財務資助的條款。

獨立非執行董事已審議上述交易，及已確認：

- (1) 這些交易是本集團與關連人士或他們各自的關連方（如適用）於日常業務過程中訂立；
- (2) 這些交易是按照一般商業條款訂立，或如無可比較的條款，則以不遜於獨立第三者提供或給予獨立第三者的條款訂立；
- (3) 這些交易是按照管轄交易的有關協議訂立，條款對獨立股東整體而言屬公平合理；及
- (4) 這些交易的年度總值並不超過就每類關連交易就獨立股東協定的有關年度限額。

本公司的核數師已出具信函向董事會表明：

- (a) 該等交易已獲董事會批准；
- (b) 該等交易的價值符合有關協議所述的定價標準；
- (c) 該等交易的條款乃按監管該等交易的協議及文件的有關條款訂立；
- (d) 有關的實際金額並未超過有關的豁免上限。

關聯交易（適用於上海證券交易所之《股票上市規則》）

本公司與中國海油或中國海油集團其他成員關聯交易披露及批准符合上海證券交易所《股票上市規則》的有關規定。

本公司在A股招股書中，對於本公司與中國海油或中國海油集團其他成員之間的上述關聯交易及協議安排作了充分披露。2007年11月7日，本公司與中國海洋石油總公司簽訂了綜合服務框架協議，對若干關聯交易的條款作出補充。詳細情況見於2007年11月8日刊登在中國境內的《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》以及香港《文匯報》和《THE STANDARD》以及聯交所網站、上交所網站以及本公司網站。2007年全年累計發生的關聯交易情況符合上海證券交易所《股票上市規則》的有關規定。

董事會報告

關聯交易 續

截至2007年12月31日，本公司與關聯方的主要交易如下：

財務報表（中國）	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
提供鑽井服務		
中國海洋石油有限公司集團	2,568,661,979	1,786,019,412
中海油基地集團油田建設裝備技術服務公司	3,421,026	7,800,000
海油總公司集團內其他關聯公司	2,641,488	1,824,460
合營公司	5,262,461	203,800
小計	2,579,986,954	1,795,847,672
提供鑽井服務總額	4,020,171,440	2,718,411,428
佔同類交易的比例	64%	66%
提供油田技術服務		
中國海洋石油有限公司集團	1,797,711,242	1,107,180,403
海油總公司集團內其他關聯公司	4,342,338	525,525
合營公司	11,218,080	4,745,100
小計	1,813,271,660	1,112,451,028
提供油田技術服務總額	2,323,452,207	1,839,382,910
佔同類交易的比例	78%	60%
提供船舶服務		
中國海洋石油有限公司集團	979,403,351	699,920,663
海洋石油工程股份有限公司	80,520,037	64,353,010
中海殼牌石油化工有限公司	60,150,462	47,238,127
海南中海石油運輸服務有限公司	-	8,213,156
渤海石油物資供應公司	8,196,000	8,160,000
中海石油基地集團惠州油品分公司	-	11,458,876
中海石油建滔化工有限公司	35,780,842	4,114,330
海油總公司集團內其他關聯公司	8,839,859	3,545,406
合營公司	2,848,242	54,000
小計	1,175,738,793	847,057,568
提供船舶服務總額	1,417,668,593	1,073,546,108
佔同類交易的比例	83%	79%
提供物探服務		
中國海洋石油有限公司集團	484,805,704	531,058,827
海洋石油工程股份有限公司	132,518,503	46,498,726
渤海石油航務建築工程公司	19,023,492	15,723,284
海油總公司集團內其他關聯公司	6,519,346	1,665,000
小計	642,867,045	594,945,837
提供物探服務總額	1,480,602,592	892,820,467
佔同類交易的比例	43%	67%

董事會報告

關聯交易 續

單位：人民幣元

	2007年	2006年
人員管理費	16,994,003	10,463,390
購買原料、工具和低值易耗品及支付公用設施使用費	236,587,787	192,586,469
支付運輸費	8,062,168	5,244,305
支付房屋租賃費及船舶停泊費	65,750,657	47,650,575
支付維修費	24,529,697	12,331,853
支付物業管理費	6,923,061	15,448,921
利息收入	961	620
利息支出	779,625	-
貸款和償還短期貸款	150,000,000	-

足夠公眾持股量

根據本公司從公眾可得的資料，加上就董事所知，於本年報刊發之日，本公司已發行總股本至少有25%由公眾持有。

結算日後事項

本集團重大結算日後事項詳情載於香港財務報告附註40。

審計委員會

全年業績已經由三名獨立非執行董事組成的董事會審計委員會審閱，該委員會已審閱本公司採納的會計原則及慣例，並已就審計、內部監控及財務申報事宜進行討論，包括與管理層一起審閱2007年度經審計的全年業績。

企業管治常規守則及證券交易標準守則

本報告期內公司遵守企業管治常規守則情況見本年報32至38頁（「企業管治報告（2007）」）。本公司已對所有的董事進行專門的質詢，本公司董事會確認，在年度報告期內董事會所有成員均遵守了上市規則附錄十所載的上市發行人董事進行證券交易之標準守則所要求的標準。

審計師

賬目已由安永會計師事務所和安永華明會計師事務所審核，其將於應屆股東周年大會上任滿告退，屆時將提呈決議案，續聘其為本公司的審計師。

代表董事會



傅成玉

董事長

二零零八年三月二十八日

監事會報告

2007年度公司監事會按照《中華人民共和國公司法》、《公司章程》和《公司監事會議事規則》的規定，認真履行職責，對公司決策程序、依法運作情況、財務披露等事項進行了監督、檢查，為維護股東、公司及公司員工的合法利益提供了必要的保障。

1. 報告期內監事會成員變動情況

報告期內，根據修訂的公司章程，監事會成員由原來的4人調整為3人，其中肖健文先生和唐代治先生分別於2007年6月4日和2007年7月25日辭去監事職務，楊敬紅先生於2007年7月26日經公司職工代表會議選舉獲任公司職工代表監事。截至本報告之日，公司監事會組成情況如下：

主席：張本春，2005年5月25日經公司股東大會選舉獲得三年續任，任期至2008年9月19日；職工代表監事：楊敬紅，2007年7月26日經公司職工代表會議選舉獲任公司職工代表監事，任期至2010年7月25日；獨立監事：張敦杰，2006年5月25日經公司股東大會選舉獲得三年續任，任期至2009年5月26日。

2. 監事會工作情況

- (1) 報告期內全體監事共列席參加了5次董事會例行會議，及召開了5次監事會會議，這5次監事會會議均於監事列席的董事會會議結束之後的當日召開（召開日期分別為2007年2月6日、3月23日，8月28日、10月29日及12月28日），會議議題主要是對董事會會議的召集程序、決議事項進行了審議；
- (2) 報告期內監事會成員還列席了董事會審計委員會的會議，聽取了公司管理層就財務報告和內控方面的專題匯報；
- (3) 監事會於2007年4月審議批准了新修訂的《監事會議事規則》；
- (4) 報告期內監事會成員就公司發行A股的事項進行了審查，在招股書中進行了相關的承諾；
- (5) 報告期內監事會根據A股的監管要求對2007年三季度業績披露出具了專門審核意見；
- (6) 監事會主席張本春出席了2007年12月31日召開的臨時股東大會，對會議程序進行了監督和見證。

3. 監事會獨立意見

(1) 公司依法運作情況

公司監事會通過對公司董事會和高級管理人員執行職務情況及公司管理制度進行的監督、檢查後認為，報告期內股東大會及董事會會議的召集程序及做出的決議，均符合法律、法規及公司章程的規定。董事會及高級管理人員認真履行了誠信責任及勤勉行事的責任，同時認為公司建立了良好的內部控制制度，很好地防範了管理和財務風險，沒有發現董事、高級管理人員在執行公司職務時違反法律、法規、公司章程及損害公司及股東利益的行為。

3. 監事會獨立意見 續

(2) 公司財務情況

監事會通過參加董事會會議及董事會審計委員會會議，對公司的財務管理制度和財務情況進行了監督、檢查，其間審閱了公司相關財務資料。通過這些工作監事會認為公司嚴格遵守了財經法規和財務制度，公司財務管理制度健全，執行有效，會計處理方法遵循了一貫性原則，財務報表真實、可靠。安永會計師事務所和安永華明會計師事務所按照境內外會計準則對公司2007年度財務報告進行了審計，並出具了無保留意見的審計報告，監事會認為該報告客觀、公正地反映了公司的財務狀況和經營成果。

(3) 公司管理情況

報告期內，公司進一步加強了內部管理，公司各項規章制度進一步完善。尤其是2007年8月成功運行的ERP系統為公司提供了更有效的管理平臺，加強了公司資訊的集成性、實時性和統一性，提高了公司運營資源的組織和計劃水平。監事會認為報告期內公司的經營管理水平比上一年有明顯提升。

(4) 募集資金使用情況

報告期內公司發行A股所募集的資金（淨值共計人民幣65.99億元）嚴格按照招股說明書中的披露及中國證監會的規定進行資金的使用和置換，未發生擠佔和挪用資金的情況。

(5) 公司收購及出售資產

公司2007年度沒有重大收購出售資產的行為。

(6) 關連交易情況

報告期內，公司與中國海洋石油總公司及下屬公司發生的關連交易，均滿足香港聯合交易所有限公司和上海證券交易所的有關規定，且這類交易符合公司生產經營的需要，交易價格公允。另外，公司與中國海洋石油總公司於報告期內就2008至2010年度的經常性關聯交易續簽了有關協議，監事會認為該協議的簽訂和批准符合法律、法規和公司章程的規定，協議所涉及的交易種類是公司日常生產經營所必需的，協議所定立的交易原則和定價機制是公平、合理的，符合本公司及本公司股東的整體利益。

(7) 盈利預測

監事會認為董事會的2007年盈利預測說明是充分合理的。

代表監事會

張本春

監事會主席

二零零八年三月二十八日

重要事項

1. 重大訴訟仲裁事項

本年度本公司無重大訴訟、仲裁事項。

2. 報告期內公司收購及出售資產、吸收合併事項

本年度公司無重大收購及出售資產、吸收合併事項。

3. 報告期內公司重大關聯交易事項

根據本公司與中國海油或中國海油集團的其他成員的關聯協議，關聯交易具體包括下列各項：

- (1) 本公司向中國海油集團提供海上油田服務；
- (2) 中國海油集團向本公司提供物料、設施、勞動力和配套後勤服務；
- (3) 中國海油集團向本公司提供辦公室及生產場地及相關物業管理服務。

財務報表（中國）	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
提供鑽井服務		
中國海洋石油有限公司集團	2,568,661,979	1,786,019,412
中海油基地集團油田建設裝備技術服務公司	3,421,026	7,800,000
海油總公司集團內其他關聯公司	2,641,488	1,824,460
合營公司	5,262,461	203,800
小計	2,579,986,954	1,795,847,672
提供鑽井服務總額	4,020,171,440	2,718,411,428
佔同類交易的比例	64%	66%
提供油田技術服務		
中國海洋石油有限公司集團	1,797,711,242	1,107,180,403
海油總公司集團內其他關聯公司	4,342,338	525,525
合營公司	11,218,080	4,745,100
小計	1,813,271,660	1,112,451,028
提供油田技術服務總額	2,323,452,207	1,839,382,910
佔同類交易的比例	78%	60%
提供船舶服務		
中國海洋石油有限公司集團	979,403,351	699,920,663
海洋石油工程股份有限公司	80,520,037	64,353,010
中海殼牌石油化工有限公司	60,150,462	47,238,127
海南中海石油運輸服務有限公司	-	8,213,156
渤海石油物資供應公司	8,196,000	8,160,000
中海石油基地集團惠州油品分公司	-	11,458,876
中海石油建滔化工有限公司	35,780,842	4,114,330
海油總公司集團內其他關聯公司	8,839,859	3,545,406
合營公司	2,848,242	54,000
小計	1,175,738,793	847,057,568
提供船舶服務總額	1,417,668,593	1,073,546,108
佔同類交易的比例	83%	79%

重要事項

3. 報告期內公司重大關聯交易事項 續

單位：人民幣元

	2007年	2006年
提供物探服務		
中國海洋石油有限公司集團	484,805,704	531,058,827
海洋石油工程股份有限公司	132,518,503	46,498,726
渤海石油航務建築工程公司	19,023,492	15,723,284
海油總公司集團內其他關聯公司	6,519,346	1,665,000
小計	642,867,045	594,945,837
提供物探服務總額	1,480,602,592	892,820,467
佔同類交易的比例	43%	67%

單位：人民幣元

	2007年	2006年
人員管理費	16,994,003	10,463,390
購買原料、工具和低值易耗品及支付公用設施使用費	236,587,787	192,586,469
支付運輸費	8,062,168	5,244,305
支付房屋租賃費及船舶停泊費	65,750,657	47,650,575
支付維修費	24,529,697	12,331,853
支付物業管理費	6,923,061	15,448,921
利息收入	961	620
利息支出	779,625	-
貸款和償還短期貸款	150,000,000	-

本公司與海油總公司於公司重組時訂立多項協議，就僱員福利安排、提供物資、公用事業及配套服務、以及提供技術服務、租賃房屋及其他各種的商業安排。

於重組前，本集團無償佔用海油總公司擁有的一些物業。本公司於2002年9月與海油總公司訂立多項租賃協議，租賃上述物業連同其他物業，為期1年，此等租賃合同每年按市場價格續約。

本公司董事認為，與關聯方進行的上述交易乃在正常業務過程中進行。

關於關聯交易對公司利潤的影響及其必要性和持續性的說明

本公司與中海石油（中國）有限公司等關聯方之間存在較多的關聯交易，這是由於中國海洋石油對外合作開採海洋石油的專營制度和其發展歷史所決定的，符合國家產業政策要求。這些關聯交易構成公司主要業務收入來源，為公司發展發揮了巨大的作用。通過公司H股上市連續五年來公司業績的穩步增長可以證明這些關聯交易是實現公司發展不可或缺的部分。公司關聯交易根據公開招投標或議標確定合同價格，體現了公平、公正、公開的原則，有利於公司主營業務的發展，有利於確保股東利益最大化。事實證明，這些關聯交易的存在是必要的，今後仍將持續。

重要事項

4. 托管情況

本年度公司無托管事項。

5. 承包情況

本年度公司無重大承包事項。

6. 租賃情況

本年度公司無重大租賃事項。

7. 擔保情況

本年度公司無重大擔保事項。

8. 委托理財情況

本年度公司無重大委托理財事項。

9. 其他重大合同

本公司已於二〇〇七年十一月七日與中國海洋石油總公司簽訂了綜合服務框架協議，該協議適用於二〇〇八年一月一日至二〇一〇年十二月三十一日本公司發生的持續關聯交易。詳細情況見於二〇〇七年十一月八日刊登在中國境內的《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》以及香港《文匯報》和《THE STANDARD》以及聯交所網站、上交所網站以及本公司網站。

10. 承諾事項履行情況

(1) 公司或持股5%以上股東在報告期內或持續到報告期內的承諾事項

本公司控股股東中國海洋石油總公司承諾：自本公司A股股票上市之日三十六個月內，不轉讓或者委托他人管理其已間接持有的本公司股份，也不由本公司收購該股份。報告期內，未出現違反上述承諾的情形。

(2) 公司資產或項目存在盈利預測，且報告期仍處在盈利預測期間，公司就資產或項目是否達到原盈利預測及其原因作出說明

公司在本年度《中海油田服務股份有限公司首次公開發行A股股票招股說明書》中，對2007年度全年度經營狀況作了盈利預測，預測2007年度全年營業收入為人民幣871,609萬元，淨利潤人民幣183,455萬元。經審計師審定的經營數字為：全年營業收入人民幣924,189萬元，淨利潤人民幣223,758萬元，分別比盈利預測增長了6.03%，21.96%。超過盈利預測目標的原因主要由於實際作業量比預測工作量增加，作業價格比預測的作業價格有所提升。按公司的業務板塊來劃分收入增長的明細，見下表：

業務板塊類型	單位：人民幣百萬元			
	盈利預測收入	審定收入	增減額	變動%
鑽井服務	4,214.1	4,020.2	-193.9	-4.6%
物探服務	1,489.5	1,480.6	-8.9	-0.6%
船舶服務	1,339.5	1,417.7	78.2	5.8%
油田技術服務	1,673.1	2,323.5	650.4	38.9%
合計	8,716.2	9,242.0	525.8	6.0%

10. 承諾事項履行情況 續

在盈利預測中，修井業務包含在鑽井業務中，但根據業務性質，本年度修井實現的淨收入人民幣543.6百萬元調整到油田技術板塊，這是造成鑽井板塊收入減少的原因（如果按修井還列在鑽井板塊中計算，鑽井板塊實際收入比預測增加人民幣349.7百萬元，主要是由於作業量和價格的增長）；除修井實現的人民幣543.6百萬元調整到油田技術板塊外，油田技術服務板塊由於市場份額和作業量的增加也帶來了該板塊收入增加人民幣106.8百萬元，這是油田技術服務板塊收入大幅增加的原因；物探板塊和盈利預測基本相符；船舶板塊收入的增加主要是由於作業價格的提高。

11. 聘任、解聘會計師事務所情況

報告期內，公司未改聘會計師事務所，自2002年開始，公司聘任安永華明會計師事務所為公司的境內審計機構，公司聘任安永會計師事務所為公司的境外審計機構。

12. 上市公司及其董事、監事、高級管理人員、公司股東、實際控制人處罰及整改情況

報告期內公司及其董事、監事、高級管理人員、公司股東、實際控制人在報告期內均未受有權機關調查、司法紀檢部門採取強制措施、被移送司法機關或追究刑事責任、中國證監會的稽查、中國證監會行政處罰、證券市場禁入、認定為不適當人選被其他行政管理部門處罰及證券交易所的公開譴責。

13. 其它重大事項及其影響和解決方案的說明

報告期內，公司並未持有其他上市公司股權或買賣其他上市公司股份。

14. 股票增值權計劃

本公司在2006年11月22日第二次臨時股東大會裏，經表決通過了“中海油田服務股份有限公司高級管理人員股票增值權計劃（“股票增值權計劃”）”。

在2007年6月6日，董事會已與所有合資格高管人員簽署績效指標合同，完成所有必要的授予股票增值權相關的法律程序，並按港幣4.09元為授權價格。

股票增值權計劃於2006年11月22日開始生效，按計劃，合資格高管人員實際得到的股票增值權數目與績效指標掛鉤，並於生效日起後的兩年考核並確認當期實際授予數目。行使限制期為2年，自授予日起的第三年首次行權（行權日為2008年11月22日起的最近一個交易日），之後行權為第四年初、第五年初和第六年初平均行使。

股票增值權收益在執行價格高於授予價格港幣0.99元時，超過部分按以下比例兌現：

- (1) 港幣0.99–1.50元：兌現比例為50%；
- (2) 港幣1.51–2.00元：兌現比例為30%；
- (3) 港幣2.01–3.00元：兌現比例為20%；及
- (4) 港幣3.01元或以上：兌現比例為15%。

重要事項

14. 股票增值權計劃 續

於任何一年倘本公司股份價格上升超過股票增值權行使價時，因升值產生之現金支付總額不可高於本集團該年盈利之10%。因行使股票增值權而產生的現金付款將存入有關承授人之個人賬戶，不少於20%直至有關承授人在本公司之服務年期屆滿前為止必須保留在該賬戶內。

於2007年12月31日，本公司授予高級管理人員的股票增值權情況如下：

職務	姓名	股數	價值			
			年初數	本年增加	本年減少	年末數
總裁	袁光宇	96.42萬股	-	1,560,395	-	1,560,395
執行副總裁	李 勇	70.43萬股	-	1,139,791	-	1,139,791
執行副總裁	鐘 華	70.43萬股	-	1,139,791	-	1,139,791
執行副總裁	陳衛東	70.43萬股	-	1,139,791	-	1,139,791
副總裁	李迅科	65.69萬股	-	1,063,082	-	1,063,082
監事	唐代治*	65.69萬股	-	281,774	-	281,774
工會主席	徐雄飛	60.91萬股	-	985,724	-	985,724
		500.00萬股	-	7,310,348	-	7,310,348

* 於2007年內，唐代治辭去了本公司的監事職務並到海油總公司任職，依據股票增值權計劃的相關規定，唐代治可享有的股票增值權應截止於他辭去本公司職務之日。

截至2007年12月31日止，本公司股票增值權計劃已確認的預計負債為人民幣7,310,348元。

15. 合營公司的主要財務資訊

名稱	單位：人民幣元			
	2007年末資產總額	2007年末負債總額	2007年營業收入	2007年淨利潤
中法渤海	191,136,045	82,399,314	279,600,389	84,645,610
麥克巴	321,857,360	93,808,136	407,856,440	106,919,706
奧帝斯	61,450,056	7,032,223	57,954,976	13,495,401
阿特拉斯	40,607,216	5,342,204	38,370,962	9,373,647
中海輝固	92,823,922	38,918,592	115,513,519	26,838,729
中海艾普	86,335,683	18,787,870	100,471,048	28,843,313
PTTS	3,204,221	202,374	120,895	-693,138
Eastern Marine	349,494,979	52,649,541	33,783,378	-6,961,448
*Atlantis Deepwater	81,542,857	8,979,815	-	-19,685,524

* Atlantis Deepwater項目正處於研發試驗階段，2007年無營業收入。

重要事項

16. 資訊披露索引

事項	刊載的報刊名稱及版面	刊載日期	刊載的互聯網網站及檢索路徑
COSL06全年未經審核營運表現	香港虎報和文匯報	2007-1-22	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
COSL2007年第一次臨時股東大會結果公告	香港虎報和文匯報	2007-2-1	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
經審計的COSL2006年度全年業績公告	香港虎報和文匯報	2007-3-26	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
建議發行A股，修訂公司章程及採納議事規則的公告	香港虎報和文匯報	2007-3-26	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
COSL2006年度周年股東大會通告	香港虎報和文匯報	2007-4-20	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
COSL澄清公告	香港虎報和文匯報	2007-4-23	http://www.hkex.com.hk/index.htm
COSL2006年度周年股東大會通函	香港虎報和文匯報	2007-4-23	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
2006年COSL年報	香港虎報和文匯報	2007-4-26	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
COSL2007年第一季度未經審核業績公告	香港虎報和文匯報	2007-4-27	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
建議於2006年周年股東大會上通過的額外決議案通告	香港虎報和文匯報	2007-5-18	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
將於2007年6月6日舉行的H股持有人類別大會備忘通知	香港虎報和文匯報	2007-5-18	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
建議於2006年周年股東大會上通過的額外決議案通函	香港虎報和文匯報	2007-5-18	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
COSL監事辭職公告	香港虎報和文匯報	2007-6-6	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
COSL2006年周年股東大會結果公告	香港虎報和文匯報	2007-6-7	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
COSL2006年類別股東大會結果公告	香港虎報和文匯報	2007-6-7	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
COSL2007年上半年未經審核營運表現公告	香港虎報和文匯報	2007-7-23	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
監事辭職和委任監事公告	香港虎報和文匯報	2007-7-28	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
董事會會議通告	香港虎報和文匯報	2007-8-17	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
2007年COSL中期業績公告	香港虎報和文匯報	2007-8-29	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
COSL首發A股招股說明書（申報稿）		2007-9-7	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/ http://www.csrc.gov.cn/n575458/index.html

重要事項

16. 資訊披露索引 續

事項	刊載的報刊名稱及版面	刊載日期	刊載的互聯網網站及檢索路徑
可影響證券價格的數據	香港虎報和文匯報	2007-9-7	http://www.hkex.com.hk/index.htm
建議發行A股			http://www.cosl.com.cn/
新中國會計準則與香港財務報告準則財務資料的調節表			
盈利預測及建議發行A股的所得款項用途			
中國證監會批准發行A股就發行A股進行詢價的公告	香港虎報和文匯報	2007-9-12	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
COSL首次公開發行A股發行安排及初步詢價公告	中國證券報 上海證券報 證券時報 證券日報	2007-9-12	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
COSL招股意向書摘要	中國證券報 上海證券報 證券時報 證券日報	2007-9-12	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/ http://www.hkex.com.hk/index.htm
COSL招股意向書		2007-9-12	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/ http://www.hkex.com.hk/index.htm
COSL招股意向書附錄	中國證券報 上海證券報 證券時報 證券日報	2007-9-12	http://www.sse.com.cn
厘定發行A股的指示性價格區間及發售量	香港虎報和文匯報	2007-9-19	http://www.cosl.com.cn/ http://www.hkex.com.hk/index.htm
COSL首次公開發行A股網上資金申購發行公告	中國證券報 上海證券報 證券時報 證券日報	2007-9-19	http://www.sse.com.cn
COSL首次公開發行A股網下發行公告	中國證券報 上海證券報 證券時報 證券日報	2007-9-19	http://www.sse.com.cn
COSL首次公開發行A股網上路演公告	中國證券報 上海證券報 證券時報 證券日報	2007-9-19	http://www.sse.com.cn
COSL首次公開發行A股初步詢價結果及發行價格區間公告	中國證券報 上海證券報 證券時報 證券日報	2007-9-19	http://www.sse.com.cn

重要事項

16. 資訊披露索引 續

事項	刊載的報刊名稱及版面	刊載日期	刊載的互聯網網站及檢索路徑
COSL2007年中期報告	香港虎報和文匯報	2007-9-21	http://www.cosl.com.cn/ http://www.hkex.com.hk/index.htm
中海油服首次公開發行A股定價、網下發行結果及網上中籤率公告	中國證券報 上海證券報 證券時報 證券日報	2007-9-24	http://www.sse.com.cn
厘定發行A股的發售價	香港虎報和文匯報	2007-9-24	http://www.cosl.com.cn/ http://www.hkex.com.hk/index.htm
COSL首次公開發行A股網上資金申購發行搖號中籤結果公告	中國證券報 上海證券報 證券時報 證券日報	2007-9-25	http://www.sse.com.cn
中海油服公司章程		2007-9-27	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
中海油服招股說明書		2007-9-27	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服上市公告書	中國證券報 上海證券報 證券時報 證券日報	2007-9-27	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/ http://www.hkex.com.hk/index.htm
完成發行A股公告	香港虎報和文匯報	2007-9-27	http://www.cosl.com.cn/ http://www.hkex.com.hk/index.htm
COSL關於聘任證券事務代表的公告	中國證券報 上海證券報 證券時報	2007-10-12	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
COSL股票交易異常波動公告	中國證券報 上海證券報 證券時報	2007-10-15	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
COSL董事會會議公告	香港虎報和文匯報	2007-10-17	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服董事會決議公告	中國證券報 上海證券報 證券時報	2007-10-30	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服第三季度季報	中國證券報 上海證券報 證券時報	2007-10-30	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服日常關聯交易公告	香港虎報和文匯報 中國證券報 上海證券報 證券時報	2007-11-08	http://www.sse.com.cn

重要事項

16. 資訊披露索引 續

事項	刊載的報刊名稱及版面	刊載日期	刊載的互聯網網站及檢索路徑
續新持續關聯交易公告	香港虎報和文匯報	2007-11-08	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
續新持續關聯交易通函	香港虎報和文匯報	2007-11-15	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/ http://www.sse.com.cn
中海油服2008-2010年持續關聯交易的董事會決議公告	中國證券報 上海證券報 證券時報	2007-11-15	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
臨時股東大會通告 (A股)	中國證券報 上海證券報 證券時報	2007-11-15	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
臨時股東大會通告 (H股)	香港虎報和文匯報	2007-11-15	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
COSL網下配售A股股票上市流通提示性公告	中國證券報 上海證券報 證券時報 香港虎報和文匯報	2007-12-27	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/ http://www.sse.com.cn

重要事項

17. 關聯債權債務往來

關聯方應收/（應付）款餘額

本集團

單位：人民幣元

財務報表（中國）	2007年	2006年
應收賬款		
中國海洋石油有限公司集團	822,815,876	458,922,627
海洋石油工程股份有限公司	76,023,676	13,793,033
中海殼牌石油化工有限公司	14,200,360	5,651,967
渤海石油航務建築工程公司	4,024,497	5,795,052
南海西部石油油田服務深圳有限公司	2,250,000	1,225,000
合營公司	2,860,971	81,339
其他	5,872,799	1,181,127
	928,048,179	486,650,145
應付賬款		
深圳中海石油平臺維修安裝有限公司	9,057,080	-
渤海石油物資供應公司	9,040,671	6,606,175
中國近海石油服務(香港)有限公司	8,736,484	-
渤海石油通訊公司	1,412,265	5,554,989
中海石油燕郊基地公司	-	7,595,000
合營公司	26,822,674	14,689,634
渤海人力資源公司	-	1,244,800
其他	22,831,678	19,554,130
	77,900,852	55,244,728
應付海油總公司款		
海油總公司	200,000,000	400,000,000
其中：一年內到期的非流動負債	200,000,000	200,000,000
存放於關聯公司的存款		
中海石油財務有限責任公司	104,917	103,956
其他應收款		
渤海石油物資供應公司	1,992,466	2,550,680
海油總公司	1,495,253	33,419,488
中海石油（中國）有限公司	1,572,137	13,799,540
合營公司	7,985,079	1,628,255
其他	798,201	1,105,007
	13,843,136	52,502,970
其他應付款		
中海國際石油工程有限責任公司	14,634,459	14,722,722
海油總公司	3,248,229	14,089,591
合營公司	96,072	3,241,297
南海西部石油振海實業公司	-	4,057,546
海洋石油工程股份有限公司	-	1,405,686
其他	9,837,666	5,582,676
	27,816,426	43,099,518
預收賬款		
中國海洋石油有限公司集團	69,219,350	14,700,420
海洋石油工程股份有限公司	-	166,200
	69,219,350	14,866,620



安永華明（2008）審字第60157570_A02號

中海油田服務股份有限公司全體股東：

我們審計了後附的中海油田服務股份有限公司（“貴公司”）及其子公司（統稱“貴集團”）財務報表，包括2007年12月31日的合併及公司的資產負債表，2007年度合併及公司的利潤表、股東權益變動表和現金流量表以及財務報表附註。

1. 管理層對財務報表的責任

按照企業會計準則的規定編製財務報表是貴公司管理層的責任。這種責任包括：（1）設計、實施和維護與財務報表編製相關的內部控制，以使財務報表不存在由於舞弊或錯誤而導致的重大錯報；（2）選擇和運用恰當的會計政策；（3）作出合理的會計估計。

2. 註冊會計師的責任

我們的責任是在實施審計工作的基礎上對財務報表發表審計意見。我們按照中國註冊會計師審計準則的規定執行了審計工作。中國註冊會計師審計準則要求我們遵守職業道德規範，計劃和實施審計工作以對財務報表是否不存在重大錯報獲取合理保證。

審計工作涉及實施審計程序，以獲取有關財務報表金額和披露的審計證據。選擇的審計程序取決於註冊會計師的判斷，包括對由於舞弊或錯誤導致的財務報表重大錯報風險的評估。在進行風險評估時，我們考慮與財務報表編製相關的內部控制，以設計恰當的審計程序，但目的並非對內部控制的有效性發表意見。審計工作還包括評價管理層選用會計政策的恰當性和作出會計估計的合理性，以及評價財務報表的總體列報。

我們相信，我們獲取的審計證據是充分的、適當的，為發表審計意見提供了基礎。

3. 審計意見

我們認為，上述財務報表已經按照企業會計準則的規定編製，在所有重大方面公允地反映了貴集團和貴公司2007年12月31日的財務狀況以及2007年度的經營成果和現金流量。

安永華明會計師事務所

中國註冊會計師 葛明
中國註冊會計師 鐘麗

中國 北京

2008年3月28日

合併資產負債表

2007年12月31日

資產	附註6	單位:人民幣元	
		2007年	2006年
流動資產:			
貨幣資金	(1)	8,778,193,761	2,129,708,318
應收票據	(2)	2,250,000	-
應收賬款	(3)	1,404,781,484	987,098,627
預付款項	(4)	48,641,339	34,675,511
應收利息	(5)	23,421,647	2,436,747
應收股利	(6)	21,287,114	7,416,590
其他應收款	(7)	130,102,922	89,704,347
存貨	(8)	417,766,036	293,160,428
可供出售金融資產	(9)	607,337,984	277,208,259
流動資產合計		11,433,782,287	3,821,408,827
非流動資產:			
長期股權投資	(10)	485,171,185	435,108,770
固定資產	(11)	7,183,359,447	6,324,189,804
在建工程	(12)	3,665,892,052	2,422,661,557
無形資產	(13)	67,922,090	22,585,628
長期待攤費用	(14)	252,953,029	107,456,844
非流動資產合計		11,655,297,803	9,312,002,603
資產總計		23,089,080,090	13,133,411,430
負債和股東權益			
流動負債:			
短期借款	(16)	-	997,416,663
應付賬款	(17)	1,667,848,434	1,559,094,981
預收款項	(18)	78,080,001	26,318,292
應付職工薪酬	(19)	397,450,682	259,100,222
應交稅費	(20)	528,338,656	94,049,549
應付利息		43,375,880	-
其他應付款	(21)	210,689,089	190,729,545
一年內到期的非流動負債	(22)	400,000,000	200,000,000
其他流動負債		58,720,187	39,334,743
流動負債合計		3,384,502,929	3,366,043,995

載于第83頁至第154頁的附註為本財務報表的組成部分

合併資產負債表

2007年12月31日

	附註6	2007年	單位：人民幣元 2006年
非流動負債：			
長期應付海油總公司款	(23)	-	200,000,000
長期借款	(24)	744,000,000	600,000,000
應付債券	(25)	1,500,000,000	-
遞延所得稅負債淨額	(26)	235,569,366	348,756,159
非流動負債合計		2,479,569,366	1,148,756,159
負債合計		5,864,072,295	4,514,800,154
股東權益：			
股本	(27)	4,495,320,000	3,995,320,000
資本公積	(28)	8,074,565,726	1,975,810,300
盈餘公積	(29)	677,614,950	442,515,264
未分配利潤	(30)	3,967,663,009	2,204,898,038
其中：擬派發之現金股利	(31)	539,438,400	239,719,200
外幣報表折算差額		9,844,110	67,674
歸屬於母公司股東權益		17,225,007,795	8,618,611,276
少數股東權益		-	-
股東權益合計		17,225,007,795	8,618,611,276
負債和股東權益總計		23,089,080,090	13,133,411,430

載于第83頁至第154頁的附註為本財務報表的組成部分

第73頁至第154頁的財務報表由以下人士簽署：

CEO兼總裁(公司法定代表人)：袁光宇

執行副總裁兼首席財務官：鐘 華

財務部總經理：陳林亭

合併利潤表

2007年度

單位：人民幣元

	附註6	2007年	2006年
一、營業收入	(32)	9,241,894,832	6,524,160,913
減：營業成本		5,890,435,187	4,748,380,889
營業税金及附加	(33)	233,907,439	159,321,871
銷售費用		3,195,634	3,534,363
管理費用		284,383,687	222,943,273
財務費用	(34)	89,735,311	68,147,555
資產減值損失	(35)	6,450,718	1,726,711
加：投資收益	(36)	125,036,694	117,613,644
其中：對合營企業的投資收益		113,152,456	114,079,107
二、營業利潤		2,858,823,550	1,437,719,895
加：營業外收入	(37)	38,610,931	31,275,326
減：營業外支出	(38)	30,867,341	18,792,516
其中：非流動資產處置損失		18,868,802	8,371,375
三、利潤總額		2,866,567,140	1,450,202,705
減：所得稅費用	(39)	628,983,283	321,966,482
四、淨利潤		2,237,583,857	1,128,236,223
歸屬於母公司股東的淨利潤		2,237,583,857	1,128,011,432
少數股東損益		-	224,791
五、每股收益			
基本每股收益	(40)	0.54	0.28

載于第83頁至第154頁的附註為本財務報表的組成部分

合併股東權益變動表

2007年度

	2007年					單位：人民幣元	
	歸屬於母公司股東權益					少數股東權益	股東權益合計
	股本	資本公積	盈餘公積	未分配利潤	其他		
一、上年年末餘額	3,995,320,000	1,975,810,300	442,515,264	2,204,898,038	67,674	-	8,618,611,276
二、本期增減變動金額							
1. 淨利潤	-	-	-	2,237,583,857	-	-	2,237,583,857
2. 直接計入股東權益的利得和損失	-	-	-	-	-	-	-
上述1和2小計	-	-	-	2,237,583,857	-	-	2,237,583,857
3. 股東投入和減少資本							
(1) 股東投入資本	500,000,000	6,098,755,426	-	-	-	-	6,598,755,426
4. 利潤分配							
(1) 提取盈餘公積	-	-	235,099,686	(235,099,686)	-	-	-
(2) 對股東的分配	-	-	-	(239,719,200)	-	-	(239,719,200)
5. 股東權益內部結轉	-	-	-	-	-	-	-
三、外幣報表折算差額	-	-	-	-	9,776,436	-	9,776,436
四、本年年末餘額	4,495,320,000	8,074,565,726	677,614,950	3,967,663,009	9,844,110	-	17,225,007,795

	2006年					單位：人民幣元	
	歸屬於母公司股東權益					少數股東權益	股東權益合計
	股本	資本公積	盈餘公積	未分配利潤	其他		
一、上年年末餘額	3,995,320,000	1,975,810,300	329,714,121	1,353,895,401	-	-	7,654,739,822
二、本年增減變動金額							
1. 淨利潤	-	-	-	1,128,011,432	-	224,791	1,128,236,223
2. 直接計入股東權益的利得和損失	-	-	-	-	-	-	-
上述1和2小計	-	-	-	1,128,011,432	-	224,791	1,128,236,223
3. 股東投入和減少資本							
(1) 增加對子公司投資	-	-	-	-	-	1,898,126	1,898,126
(2) 收購子公司的股權	-	-	-	-	-	(2,122,917)	(2,122,917)
4. 利潤分配							
(1) 提取盈餘公積	-	-	112,801,143	(112,801,143)	-	-	-
(2) 對股東的分配	-	-	-	(164,207,652)	-	-	(164,207,652)
5. 股東權益內部結轉	-	-	-	-	-	-	-
三、外幣報表折算差額	-	-	-	-	67,674	-	67,674
四、本年年末餘額	3,995,320,000	1,975,810,300	442,515,264	2,204,898,038	67,674	-	8,618,611,276

載于第83頁至第154頁的附註為本財務報表的組成部分

合併現金流量表

2007年度

單位：人民幣元

	附註6	2007年	2006年
一、經營活動產生的現金流量：			
銷售商品、提供勞務收到的現金		8,852,457,196	6,267,015,947
收到的稅費返還		319,286,114	171,626,677
收到的其它與經營活動有關的現金		76,303,892	110,868,268
經營活動現金流入小計		9,248,047,202	6,549,510,892
購買商品、接受勞務支付的現金		(3,815,804,341)	(2,803,301,357)
支付給職工以及為職工支付的現金		(1,033,526,135)	(898,023,961)
支付的各项稅費		(916,253,032)	(794,627,673)
支付的其它與經營活動有關的現金	(41)	(518,185,656)	(231,535,806)
經營活動現金流出小計		(6,283,769,164)	(4,727,488,797)
經營活動產生的現金流量淨額	(42)	2,964,278,038	1,822,022,095
二、投資活動產生的現金流量：			
取得投資收益所收到的現金		92,977,084	89,430,974
收到與其他投資活動有關的現金		175,000,000	225,000,000
取得存款利息收入所收到的現金		38,738,832	28,167,507
處置固定資產所收到的現金		40,668,247	26,182,456
投資活動現金流入小計		347,384,163	368,780,937
購建固定資產和其它長期資產所支付的現金		(3,128,404,366)	(1,780,182,151)
取得其他投資所支付的現金		(708,627,797)	(300,000,000)
進行長期投資所支付的現金		(13,282,536)	(166,286,266)
投資活動現金流出小計		(3,850,314,699)	(2,246,468,417)
投資活動產生的現金流量淨額		(3,502,930,536)	(1,877,687,480)
三、籌資活動產生的現金流量：			
科研專項撥款收到的現金		69,150,000	30,340,000
借款所收到的現金		1,994,000,000	1,565,000,000
吸收投資收到的現金		6,598,755,426	-
籌資活動現金流入小計		8,661,905,426	1,595,340,000
償還債務所支付的現金		(1,350,000,000)	-
分配股利、利潤所支付的現金		(239,719,200)	(164,207,652)
償還利息所支付的現金		(43,719,646)	(11,754,828)
支付的其他與籌資活動有關的現金		(20,353,730)	-
籌資活動現金流出小計		(1,653,792,576)	(175,962,480)
籌資活動產生的現金流量淨額		7,008,112,850	1,419,377,520
四、匯率變動對現金的影響額		(23,174,909)	(46,691,741)
五、現金及現金等價物淨增加額		6,446,285,443	1,317,020,394
加：年初現金及現金等價物餘額		2,331,908,318	1,014,887,924
六、年末現金及現金等價物餘額	(43)	8,778,193,761	2,331,908,318

載于第83頁至第154頁的附註為本財務報表的組成部分

資產負債表

2007年12月31日

資產	單位：人民幣元		
	附註8	2007年	2006年
流動資產：			
貨幣資金	(1)	8,335,437,789	1,798,445,111
應收票據		2,250,000	-
應收賬款	(2)	2,059,546,704	1,350,157,393
預付款項		45,951,503	32,522,645
應收利息		23,421,647	2,436,747
應收股利		21,287,114	7,416,590
其他應收款	(3)	503,521,163	488,587,768
存貨	(4)	409,223,797	291,058,870
可供出售金融資產		607,337,984	277,208,259
流動資產合計		12,007,977,701	4,247,833,383
非流動資產：			
長期股權投資	(5)	305,827,269	278,673,397
固定資產	(6)	6,998,092,402	6,185,559,942
在建工程	(7)	3,665,853,952	2,421,479,807
無形資產	(8)	67,922,090	22,583,508
長期待攤費用	(9)	252,953,029	100,050,648
非流動資產合計		11,290,648,742	9,008,347,302
資產總計		23,298,626,443	13,256,180,685

載于第83頁至第154頁的附註為本財務報表的組成部分

資產負債表

2007年12月31日

單位：人民幣元

負債和股東權益	附註8	2007年	2006年
流動負債：			
短期借款		-	997,416,663
應付賬款	(10)	1,598,588,430	1,528,813,422
預收賬款		78,080,001	26,318,292
應付職工薪酬		396,700,200	258,926,101
應交稅費	(11)	511,807,277	87,345,768
應付利息		43,375,880	-
其他應付款	(12)	209,213,957	158,015,432
一年內到期的非流動負債		400,000,000	200,000,000
其他流動負債		58,720,187	39,334,743
流動負債合計		3,296,485,932	3,296,170,421
非流動負債：			
長期應付海油總公司款		-	200,000,000
長期借款		744,000,000	600,000,000
長期債券		1,500,000,000	-
遞延所得稅負債淨額		235,569,366	348,756,159
非流動負債合計		2,479,569,366	1,148,756,159
負債合計		5,776,055,298	4,444,926,580
股東權益：			
股本		4,495,320,000	3,995,320,000
資本公積		8,074,565,726	1,975,810,300
盈餘公積		677,614,950	442,515,264
未分配利潤	(13)	4,273,718,845	2,397,540,867
其中：擬派發之現金股利		539,438,400	239,719,200
外幣報表折算差額		1,351,624	67,674
股東權益合計		17,522,571,145	8,811,254,105
負債及股東權益總計		23,298,626,443	13,256,180,685

載于第83頁至第154頁的附註為本財務報表的組成部分

第73頁至第154頁的財務報表由以下人士簽署：

CEO兼總裁(公司法定代表人)：袁光宇

執行副總裁兼首席財務官：鐘 華

財務部總經理：陳林亭

利潤表

2007年度

	附註8	2007年	單位：人民幣元 2006年
一、營業收入		8,563,898,999	6,064,806,776
減：營業成本		5,171,121,984	4,204,599,762
營業稅金及附加	(14)	233,668,338	156,871,217
銷售費用		2,117,897	2,905,337
管理費用		249,656,468	194,191,419
財務費用	(15)	102,420,574	79,863,603
資產減值損失		2,873,931	1,726,711
加：投資收益	(16)	136,688,429	118,416,382
其中：對合營企業的投資收益		124,804,192	114,881,845
二、營業利潤		2,938,728,236	1,543,065,109
加：營業外收入		38,610,931	31,275,326
減：營業外支出		30,843,735	18,068,950
其中：非流動資產處置損失		18,868,802	8,371,375
三、利潤總額		2,946,495,432	1,556,271,485
減：所得稅費用	(17)	595,498,568	297,645,016
四、淨利潤		2,350,996,864	1,258,626,469
五、每股收益			
基本每股收益		0.57	0.32

載于第83頁至第154頁的附註為本財務報表的組成部分

股東權益變動表

2007年度

	2007年				單位：人民幣元	
	股本	資本公積	盈餘公積	未分配利潤	其他	股東權益合計
一、上年年末餘額	3,995,320,000	1,975,810,300	442,515,264	2,397,540,867	67,674	8,811,254,105
二、本期增減變動金額						
1. 淨利潤	-	-	-	2,350,996,864	-	2,350,996,864
2. 直接計入股東權益的利得和損失	-	-	-	-	-	-
上述1和2小計	-	-	-	2,350,996,864	-	2,350,996,864
3. 股東投入和減少資本						
(1) 股東投入資本	500,000,000	6,098,755,426	-	-	-	6,598,755,426
4. 利潤分配						
(1) 提取盈餘公積	-	-	235,099,686	(235,099,686)	-	-
(2) 對股東的分配	-	-	-	(239,719,200)	-	(239,719,200)
5. 股東權益內部結轉	-	-	-	-	-	-
三、外幣報表折算差額	-	-	-	-	1,283,950	1,283,950
四、本年年末餘額	4,495,320,000	8,074,565,726	677,614,950	4,273,718,845	1,351,624	17,522,571,145

	2006年				單位：人民幣元	
	股本	資本公積	盈餘公積	未分配利潤	其他	股東權益合計
一、上年年末餘額	3,995,320,000	1,975,810,300	329,714,121	1,415,923,193	-	7,716,767,614
二、本年增減變動金額						
1. 淨利潤	-	-	-	1,258,626,469	-	1,258,626,469
2. 直接計入股東權益的利得和損失	-	-	-	-	-	-
上述1和2小計	-	-	-	1,258,626,469	-	1,258,626,469
3. 股東投入和減少資本	-	-	-	-	-	-
4. 利潤分配						
(1) 提取盈餘公積	-	-	112,801,143	(112,801,143)	-	-
(2) 對股東的分配	-	-	-	(164,207,652)	-	(164,207,652)
5. 股東權益內部結轉	-	-	-	-	-	-
三、外幣報表折算差額	-	-	-	-	67,674	67,674
四、本年年末餘額	3,995,320,000	1,975,810,300	442,515,264	2,397,540,867	67,674	8,811,254,105

載于第83頁至第154頁的附註為本財務報表的組成部分

現金流量表

2007年度

	附註8	2007年	單位：人民幣元 2006年
一、經營活動產生的現金流量：			
銷售商品、提供勞務收到的現金		7,880,107,329	5,556,565,502
收到的稅費返還		308,220,331	171,626,677
收到的其它與經營活動有關的現金		76,303,892	110,868,268
經營活動現金流入小計		8,264,631,552	5,839,060,447
購買商品、接受勞務支付的現金		(3,158,929,380)	(2,297,777,279)
支付給職工以及為職工支付的現金		(978,106,128)	(890,404,480)
支付的各项稅費		(821,013,069)	(767,828,188)
支付的其它與經營活動有關的現金		(454,270,620)	(506,024,530)
經營活動現金流出小計		(5,412,319,197)	(4,462,034,477)
經營活動產生的現金流量淨額		2,852,312,355	1,377,025,970
二、投資活動產生的現金流量：			
取得投資收益所收到的現金		92,977,084	89,430,975
收到與其他投資活動有關的現金		175,000,000	225,000,000
取得存款利息收入所收到的現金		31,801,365	17,435,126
處置固定資產所收到的現金		33,727,579	21,929,718
投資活動現金流入小計		333,506,028	353,795,819
購建固定資產和其它長期資產所支付的現金		(3,112,400,761)	(1,720,862,489)
其他投資所支付的現金		(708,627,797)	(300,000,000)
進行長期投資所支付的現金		-	(2,527,968)
投資活動現金流出小計		(3,821,028,558)	(2,023,390,457)
投資活動產生的現金流量淨額		(3,487,522,530)	(1,669,594,638)
三、籌資活動產生的現金流量：			
科研專項撥款收到的現金		69,150,000	30,340,000
借款所收到的現金		1,994,000,000	1,565,000,000
吸收投資收到的現金		6,598,755,426	-
籌資活動現金流入小計		8,661,905,426	1,595,340,000
償還債務所支付的現金		(1,350,000,000)	-
分配股利、利潤所支付的現金		(239,719,200)	(164,207,652)
償還利息所支付的現金		(43,516,955)	(11,754,828)
支付的其他與籌資活動有關的現金		(20,353,730)	-
籌資活動現金流出小計		(1,653,589,885)	(175,962,480)
籌資活動產生的現金流量淨額		7,008,315,541	1,419,377,520
四、匯率變動對現金的影響額		(38,312,688)	(53,487,159)
五、現金及現金等價物淨增加額		6,334,792,678	1,073,321,693
加：年初現金及現金等價物餘額		2,000,645,111	927,323,418
六、年末現金及現金等價物餘額		8,335,437,789	2,000,645,111

載于第83頁至第154頁的附註為本財務報表的組成部分

財務報表附註

1. 本集團的基本情況

爲了重組下述相關業務及相關公司並注入本公司作爲於境外以H股方式上市目的（“重組境外上市”），中國海洋石油總公司（“海油總公司”）作爲發起人，以中海油田服務有限公司爲基礎設立一家股份有限公司並在境外以H股方式上市，股份公司的名稱爲中海油田服務股份有限公司（“本公司”）。本公司已經國家經濟貿易委員會於2002年9月20日以國經貿企改[2002]694號文批復同意設立，並於2002年9月26日在中華人民共和國註冊成立爲股份有限公司，營業執照註冊號爲1000001003612，經營範圍主要爲：爲石油、天然氣及其它地質礦產的勘察、勘探、鑽井、開發及開採提供服務及提供船舶服務。本公司的註冊辦事處位於中國天津塘沽300451海洋高新技術開發區河北路3-1516號。

列入重組範圍的資產和業務將包括下列項目，並以2002年4月30日爲重組基準日注入本公司：

- (1) 中海油田服務有限公司、中海石油船舶有限公司等2家國有獨資公司與提供油田服務相關的資產、負債及經營業務，包括於中國海域的地球物理勘探和油田鑽完井業務、海上石油勘探開發、物資供應和船舶及與上述業務相關的技術服務（以下簡稱“相關業務”），但不包括部分現金及現金等價物（人民幣688,000,000元）和應付海油總公司款（人民幣688,000,000元）。
- (2) 海油總公司自身或通過其下屬企業持有的中海輝固地學服務（深圳）有限公司（原中海達雷斯地學服務（天津）有限公司）、海洋石油-奧蒂斯完井服務有限公司、中法渤海地質服務有限公司、中國石油測井-阿特拉斯合作服務公司、中國南海-麥克巴泥漿有限公司、天津中海油服化學有限公司（原天津金龍化工有限公司）以及COSL America Inc.（原力科有限公司）等7家公司（以下簡稱“7家公司”）的股權。7家公司主要業務爲提供地球物理勘探和油田鑽完井業務、海上石油勘探開發、物資供應和船舶及與上述業務相關的技術服務（以下簡稱“相關公司”）。

於重組基準日即2002年4月30日前，本公司並無發生任何業務。

對於列於重組範圍的7家公司的股權，海油總公司或其下屬公司在重組時已將其注入本公司。

作爲重組的一部分，相關業務及海油總公司自身或通過其下屬企業持有相關公司的股權於重組基準日即2002年4月30日經評估後的淨資產折合成本公司的境內國有法人股計人民幣260,000萬元及資本公積人民幣135,665.43萬元，境內國有法人股每股面值人民幣1元，有關股本已全額發行給海油總公司。因此，於本公司重組完成後至上市前，本公司仍爲海油總公司下屬的全資子公司。

直到重組生效日2002年4月30日爲止，海油總公司通過其下屬公司及相關公司間接參與相關業務的營運。重組生效以後，本公司及其下屬子公司（以下簡稱“本集團”）及其下屬合營企業成爲海油總公司下屬唯一從事海洋石油油田服務業務的集團。

按照國家有關規定，需對上述重組注入的資產和負債作出評估，由獨立評估機構進行，並出具評估報告，因此有關的資產負債已經中華財務會計諮詢有限公司評估，並於2002年8月30日出具了《關於設立中海油田服務股份有限公司（籌）資產評估報告書》（中華評報字[2002]第066號），經評估的資產總額爲人民幣553,890.88萬元，負債總額爲人民幣158,225.45萬元，淨資產爲人民幣395,665.43萬元，評估增值爲人民幣122,164.9萬元。相關的評估增值已反映於本財務報表中。

財務報表附註

1. 本集團的基本情況 續

根據中國證券監督管理委員會2002年10月11日簽發的證監發行字[2002]30號文批復，本公司獲准發行境外上市外資股，並於發行完成後可向香港聯合交易所申請上市。本公司於2002年11月向全球公開發行每股面值人民幣1元的境外上市外資股普通股，發行數量為1,395,320,000股，發行價格為每股港幣1.68元。另外減持國有股出售存量139,532,000股，出售價格亦為每股港幣1.68元。全部境外上市外資股均以港幣現金認購，並於2002年11月20日在香港聯合交易所挂牌交易。本公司註冊資本由此變更為人民幣3,995,320,000元，股本為人民幣3,995,320,000元，每股面值人民幣1元，其中國有發起人持有2,460,468,000股，社會公眾持有1,534,852,000股。

根據中國證券監督管理委員會於2007年9月11日簽發的證監發行字[2007]284號文核準，本公司獲准首次公開發行500,000,000股A股普通股（“普通股”），並於2007年9月28日在上海證券交易所挂牌交易。本公司A股發行價格為每股人民幣13.48元，在扣除相關發行費用後，本次公開發行A股的實際募集資金淨額為人民幣6,598,755,426元。在公開發行普通股後，本公司註冊資本由此變更為人民幣4,495,320,000元，股本為人民幣4,495,320,000元，每股面值人民幣1元，其中海油總公司持有2,460,468,000股、社會公眾持有1,534,852,000股外資股及500,000,000股普通股。

本集團的母公司和最終母公司為於中華人民共和國成立的中國海洋石油總公司。

2. 財務報表的編製基礎及遵循企業會計準則的聲明

本財務報表按照中國財政部2006年頒佈的企業會計準則（包括基本準則、具體準則、應用指南和其他相關規定，下同）編製。

根據財政部《關於印發〈企業會計準則第1號—存貨〉等38項具體準則的通知》（財會[2006]3號）等規定，本公司自2007年1月1日起執行財政部2006年發佈的《企業會計準則》。鑒於本公司已於2002年11月20日在香港聯交所上市，並同時按照香港財務報告準則對外提供財務報告，根據財政部2007年11月發佈的《企業會計準則解釋第1號》，本公司根據取得的相關資訊，對因會計政策變更所涉及的相關交易和事項進行了追溯調整，並將下述附註3所列示的會計政策在本財務報表所涵蓋的各會計期間中一貫地採用。本財務報表符合企業會計準則的要求，真實、完整地反映了本公司及本集團於2007年12月31日的財務狀況以及2007年度的經營成果和現金流量。

本財務報表以本公司持續經營為基礎列報。

3. 重要會計政策和會計估計

本財務報表所載財務資訊根據下列重要會計政策和會計估計編製。

(1) 會計年度

本集團會計年度採用公歷年度，即每年自1月1日起至12月31日止。

財務報表附註

2007年12月31日

3. 重要會計政策和會計估計 續

(2) 記賬本位幣

本集團記賬本位幣和編製本財務報表所採用的貨幣均為人民幣。除有特別說明外，均以人民幣元為單位表示。

本集團下屬子公司及合營企業，根據其經營所處的主要經濟環境決定其記賬本位幣，編製財務報表時折算為人民幣。

(3) 記賬基礎和計價原則

會計核算以權責發生製為基礎，除某些金融工具外，均以歷史成本為計價原則。資產如發生減值，則按照相關規定計提相應的減值準備。

(4) 企業合併

企業合併指將兩個或兩個以上單獨的企業合併形成一個報告主體的交易或事項。企業合併分為同一控制下企業合併和非同一控制下企業合併。

同一控制下企業合併

參與合併的企業在合併前後均受同一方或相同的多方最終控制，且該控制並非暫時性的，為同一控制下的企業合併。同一控制下的企業合併，在合併日取得對其他參與合併企業控制權的一方為合併方，參與合併的其他企業為被合併方。合併日指合併方實際取得對被合併方控制權的日期。

合併方在企業合併中取得的資產和負債，按合併日在被合併方的賬面價值計量。合併方取得的淨資產賬面價值與支付的合併對價的賬面價值(或發行股份面值總額)的差額，調整資本公積，資本公積不足衝減的，調整留存收益。

合併方為進行企業合併發生的各項直接費用，於發生時計入當期損益。

非同一控制下的企業合併

參與合併的企業在合併前後不受同一方或相同的多方最終控制的，為非同一控制下的企業合併。非同一控制下的企業合併，在購買日取得對其他參與合併企業控制權的一方為購買方，參與合併的其他企業為被購買方。購買日為購買方實際取得對被購買方控制權的日期。

對於非同一控制下的企業合併，合併成本為購買日購買方為取得對被購買方的控制權而付出的資產、發生或承擔的負債以及發行的權益性證券的公允價值，以及為企業合併而發生的各項直接相關費用。通過多次交換交易分步實現的企業合併，合併成本為每一單項交易成本之和。在合併合同中對可能影響合併成本的未來事項作出約定的，購買日如果估計未來事項很可能發生並且對合併成本的影响金額能夠可靠計量的，也計入合併成本。

非同一控制下企業合併中所取得的被購買方可辨認資產、負債及或有負債在收購日以公允價值計量。

財務報表附註

2007年12月31日

3. 重要會計政策和會計估計 續

(4) 企業合併 續

非同一控制下的企業合併 續

合併成本大於合併中取得的被購買方可辨認淨資產公允價值份額的差額，確認為商譽。合併成本小於合併中取得的被購買方可辨認淨資產公允價值份額的，首先對取得的被購買方各項可辨認資產、負債及或有負債的公允價值以及合併成本的計量進行復核，復核後合併成本仍小於合併中取得的被購買方可辨認淨資產公允價值份額的，其差額計入當期損益。

(5) 合併財務報表

合併財務報表的合併範圍以控制為基礎確定，包括本公司及全部子公司截至2007年12月31日止年度的財務報表。子公司指被本集團控制的被投資單位。

編製合併財務報表時，子公司採用與本公司一致的會計年度和會計政策。本集團內部各公司之間的所有重大交易及往來於合併時抵消。

納入合併範圍的子公司的所有者權益中不屬於本集團所擁有的部分作為少數股東權益在合併財務報表中單獨列示。

對於通過非同一控制下的企業合併取得的子公司，被購買方的經營成果和現金流量自本集團取得控制權之日起納入合併財務報表，直至本集團對其控制權終止。在編製合併財務報表時，以購買日確定的可辨認資產、負債及或有負債的公允價值為基礎對子公司的財務報表進行調整。

對於通過同一控制下的企業合併取得的子公司，被合併方的經營成果和現金流量自合併當期期初納入合併財務報表。

(6) 現金等價物

現金等價物是指本集團持有的期限短、流動性強、易於轉換為已知金額的現金、價值變動風險很小的投資。

(7) 外幣折算

外幣交易

本集團對於發生的外幣交易，將外幣金額折算為記賬本位幣金額。

外幣交易在初始確認時，採用當月首日的即期匯率將外幣金額折算為記賬本位幣金額。於資產負債表日，對於外幣貨幣性項目採用資產負債日即期匯率折算，由此產生的匯兌差額，除屬於與購建符合資本化條件的資產相關的外幣專門借款產生的匯兌差額按照借款費用資本化的原則處理外，均計入當期損益。以歷史成本計量的外幣非貨幣性項目，仍採用交易發生日的即期匯率折算，不改變其記賬本位幣金額。以公允價值計量的外幣非貨幣性項目，採用公允價值確定日的即期匯率折算，由此產生的匯兌差額計入當期損益。

財務報表附註

2007年12月31日

3. 重要會計政策和會計估計 續

(7) 外幣折算 續

境外經營的折算

對於境外經營，本集團在編製財務報表時將其記賬本位幣折算為人民幣：對資產負債表中的資產和負債項目，採用資產負債表日的即期匯率折算，所有者權益項目除“未分配利潤”項目外，其他項目採用發生時的即期匯率折算；利潤表中的收入和費用項目，採用交易發生當期平均匯率折算。按照上述折算產生的外幣財務報表折算差額，在資產負債表中股東權益項目下單獨列示。處置境外經營時，將與該境外經營相關的外幣財務報表折算差額轉入處置當期損益，部分處置的按處置比例計算。

外幣現金流量以及境外子公司的現金流量，採用現金流量發生當期平均匯率折算。匯率變動對現金的影響額作為調節項目，在現金流量表中單獨列報。

(8) 存貨

存貨包括生產經營所耗用的材料、修理備用件和低值易耗品等。存貨按照成本進行初始計量。存貨成本包括採購成本。領用或發出的存貨，採用加權平均法確定其實際成本。

存貨的盤存制度採用永續盤存制。

消耗性物料和低值易耗品，採用一次轉銷法進行攤銷。

於資產負債表日，存貨按照成本與可變現淨值孰低計量，對成本高於可變現淨值的，計提存貨跌價準備，計入當期損益。如果以前計提存貨跌價準備的影響因素已經消失，使得存貨的可變現淨值高於其賬面價值，則在原已計提的存貨跌價準備金額內，將以前減記的金額予以恢復，轉回的金額計入當期損益。

可變現淨值，是指在日常活動中，存貨的估計售價減去至完工時估計將要發生的成本、估計的銷售費用以及相關稅費後的金額。計提存貨跌價準備時產成品按單個存貨項目計提，原材料按類別計提。

(9) 長期股權投資

長期股權投資包括對子公司、合營公司以及聯營企業的長期股權投資。長期股權投資在取得時以初始投資成本進行初始計量。

本集團能夠對被投資單位實施控制的長期股權投資，以及對被投資單位不具有共同控制或重大影響，且在活躍市場中沒有報價、公允價值不能可靠計量的長期股權投資，採用成本法核算。

採用成本法時，長期股權投資按初始投資成本計價，被投資單位宣告分派的現金股利或利潤，確認為當期投資收益。確認的投資收益，僅限於被投資單位接受投資後產生的累積淨利潤的分配額，所獲得的利潤或現金股利超過上述數額的部分作為初始投資成本的收回。

財務報表附註

2007年12月31日

3. 重要會計政策和會計估計 續

(9) 長期股權投資 續

本集團对被投資單位具有共同控制或重大影響的，長期股權投資採用權益法核算。

採用權益法時，長期股權投資的初始投資成本大於投資時應享有被投資單位可辨認淨資產公允價值份額的，歸入長期股權投資的初始投資成本；長期股權投資的初始投資成本小於投資時應享有被投資單位可辨認淨資產公允價值份額的，其差額計入當期損益，同時調整長期股權投資的成本。

採用權益法時，取得長期股權投資後，按照應享有或應分擔的被投資單位實現的淨損益的份額，確認投資損益並調整長期股權投資的賬面價值。在確認應享有被投資單位淨損益的份額時，以取得投資時被投資單位各項可辨認資產等的公允價值為基礎，按照本集團的會計政策及會計期間，並抵消與聯營企業及合營企業之間發生的內部交易損益按照持股比例計算歸屬於投資企業的部分（但內部交易損失屬於資產減值損失的，應全額確認），對被投資單位的淨利潤進行調整後確認。按照被投資單位宣告分派的利潤或現金股利計算應分得的部分，相應減少長期股權投資的賬面價值。本集團確認被投資單位發生的淨虧損，以長期股權投資的賬面價值以及其他實質上構成对被投資單位淨投資的長期權益減記至零為限，本集團負有承擔額外損失義務的除外。對於被投資單位除淨損益以外所有者權益的其他變動，調整長期股權投資的賬面價值並計入所有者權益，待處置該項投資時按相應比例轉入當期損益。

處置長期股權投資，其賬面價值與實際取得價款的差額，計入當期損益。

(10) 固定資產

固定資產是指為生產商品、提供勞務、出租或經營管理而持有的，使用壽命超過一個會計年度的有形資產。

固定資產僅在與其有關的經濟利益很可能流入本集團，且其成本能夠可靠地計量時才予以確認。與固定資產有關的後續支出，符合該確認條件的，計入固定資產成本，並終止確認被替換部分的賬面價值；否則，在發生時計入當期損益。

固定資產按照成本進行初始計量。購置固定資產的成本包括購買價款，相關稅費，以及為使固定資產達到預定可使用狀態前所發生的可直接歸屬於該資產的其他支出。

固定資產的折舊採用年限平均法計提，各類固定資產的使用壽命、預計淨殘值及年折舊率如下：

類別	使用壽命	估計淨殘值	年折舊率
房屋及建築物	20年	10%	4.5%
船舶	10-20年	10%	4.5%-9%
鑽井平臺	25年	10%	3.6%
機器及設備	5-10年	10%	9%-18%
其它運輸工具	5年	10%	18%

本集團至少於每年年度終了，對固定資產的使用壽命、預計淨殘值和折舊方法進行復核，必要時進行調整。

財務報表附註

2007年12月31日

3. 重要會計政策和會計估計 續

(11) 在建工程

在建工程成本按實際工程的支出確定，包括在建期間發生的各項必要工程支出，如工程直接材料、直接職工薪酬、待安裝設備，工程建築安裝費、工程管理費、工程試運轉淨損益、工程達到預定可使用狀態前的應予資本化的借款費用以及其他相關費用等。

在建工程在達到預定可使用狀態時轉入固定資產。

(12) 無形資產

本集團的無形資產主要為電腦軟件，按照成本進行初始計量。

無形資產按照其能為本集團帶來經濟利益的期限確定使用壽命。使用壽命有限的無形資產在其使用壽命期內採用直線法攤銷。本集團截至資產負債表日所擁有的無形資產預計使用年限為3年至5年。

本集團至少於每年年度終了，對使用壽命有限的無形資產的使用壽命及攤銷方法進行復核，必要時進行調整。

(13) 研究開發支出

本集團將內部研究開發項目的支出區分為研究階段支出和開發階段支出。

研究階段的支出，於發生時計入當期損益。

開發階段的支出，只有在同時滿足下列條件時，才能予以資本化，即：完成該無形資產從使其能夠使用或出售在技術上具有可行性；具有完成該無形資產並使用或出售的意圖；無形資產產生經濟利益的方式，包括能夠證明運用該無形資產生產的產品存在市場或無形資產自身存在市場，無形資產將在內部使用的，能夠證明其有用性；有足夠的技術、財務資源和其他資源支持，以完成該無形資產的開發，並有能力使用或出售該無形資產；歸屬於該無形資產開發階段的支出能夠可靠地計量。不滿足上述條件的開發支出，於發生時計入當期損益。

(14) 金融工具

金融工具是指形成一個企業的金融資產，並形成其他單位的金融負債或權益工具的合同。

金融工具的確認和終止確認

本集團於成為金融工具合同的一方時確認一項金融資產或金融負債。

金融資產滿足下列條件之一的，終止確認：

- (1) 收取該金融資產現金流量的合同權利終止；
- (2) 該金融資產已轉移，且符合下述金融資產轉移的終止確認條件。

如果金融負債的責任已履行、撤銷或屆滿，則對金融負債進行終止確認。如果現有金融負債被同一債權人以實質上幾乎完全不同條款的另一金融負債所取代，或者現有負債的條款幾乎全部被實質性修改，則此類替換或修改作為終止確認原負債和確認新負債處理，差額計入當期損益。

財務報表附註

2007年12月31日

3. 重要會計政策和會計估計 續

(14) 金融工具 續

金融資產分類和計量

本集團的金融資產於初始確認時分為以下四類：以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產、持有至到期投資、貸款和應收款項、可供出售金融資產。金融資產在初始確認時以公允價值計量。對於以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產，相關交易費用直接計入其當期損益，其他類別的金融資產相關交易費用計入其初始確認金額。

以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產

以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產，包括交易性金融資產和初始確認時指定為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產。交易性金融資產是指滿足下列條件之一的金融資產：

- (1) 取得該金融資產的目的是為了在短期內出售；
- (2) 屬於進行集中管理的可辨認金融工具組合的一部分，且有客觀證據表明企業近期採用短期獲利方式對該組合進行管理；
- (3) 屬於衍生金融工具。對於此類金融資產，採用公允價值進行後續計量，所有已實現和未實現的損益均計入當期損益。

持有至到期投資

持有至到期投資，是指到期日固定、回收金額固定或可確定，且本集團有明確意圖和能力持有至到期的非衍生金融資產。對於此類金融資產，採用實際利率法，按照攤餘成本進行後續計量，其終止確認、發生減值或攤銷產生的利得或損失，均計入當期損益。

貸款和應收款項

貸款和應收款項，是指在活躍市場中沒有報價、回收金額固定或可確定的非衍生金融資產。對於此類金融資產，採用實際利率法，按照攤餘成本進行後續計量，其終止確認、發生減值或攤銷產生的利得或損失，均計入當期損益。

可供出售金融資產

可供出售金融資產，是指初始確認時即指定為可供出售的非衍生金融資產，以及除上述金融資產類別以外的金融資產。對於此類金融資產，採用公允價值進行後續計量。其折溢價採用實際利率法進行攤銷並確認為利息收入或費用。除減值損失及外幣貨幣性金融資產的匯兌差額確認為當期損益外，可供出售金融資產的公允價值變動作為資本公積的單獨部分予以確認，直到該金融資產終止確認或發生減值時，在此之前在資本公積中確認的累計利得或損失轉入當期損益。與可供出售金融資產相關的股利或利息收入，計入當期損益。

對於在活躍市場中沒有報價且其公允價值不能可靠計量的權益工具投資，按成本計量。

本集團的金融負債主要為以攤餘成本進行計量的金融負債，其相關交易費用計入初始確認金額，並採用實際利率法，按照攤餘成本進行後續計量。

財務報表附註

2007年12月31日

3. 重要會計政策和會計估計 續

(14) 金融工具 續

金融工具的公允價值

存在活躍市場的金融資產或金融負債，採用活躍市場中的報價確定其公允價值。金融工具不存在活躍市場的，本集團採用估值技術確定其公允價值，估值技術包括參考熟悉情況並自願交易的各方最近進行的市場交易中使用的價格、參照實質上相同的其他金融工具的當前公允價值、現金流量折現法和期權定價模型等。

金融資產減值

本集團於資產負債表日對金融資產的賬面價值進行檢查，有客觀證據表明該金融資產發生減值的，計提減值準備。表明金融資產發生減值的客觀證據，是指金融資產初始確認後實際發生的、對該金融資產的預計未來現金流量有影響，且企業能夠對該影響進行可靠計量的事項。

以攤餘成本計量的金融資產

如果有客觀證據表明該金融資產發生減值，則將該金融資產的賬面價值減記至預計未來現金流量（不包括尚未發生的未來信用損失）現值，減記金額計入當期損益。預計未來現金流量現值，按照該金融資產原實際利率折現確定，並考慮相關擔保物的價值。

對單項金額重大的金融資產單獨進行減值測試，如有客觀證據表明其已發生減值，確認減值損失，計入當期損益。對單項金額不重大的金融資產，單獨進行減值測試。單獨測試未發生減值的金融資產（包括單項金額重大和不重大的金融資產），包括在具有類似信用風險特徵的金融資產組合中再進行減值測試。已單項確認減值損失的金融資產，不包括在具有類似信用風險特徵的金融資產組合中進行減值測試。

本集團對以攤餘成本計量的金融資產確認減值損失後，如有客觀證據表明該金融資產價值已恢復，且客觀上與確認該損失後發生的事項有關，原確認的減值損失予以轉回，計入當期損益。但是，該轉回後的賬面價值不超過假定不計提減值準備情況下該金融資產在轉回日的攤餘成本。

以成本計量的金融資產

如果有客觀證據表明該金融資產發生減值，將該金融資產的賬面價值，與按照類似金融資產當時市場收益率對未來現金流量折現確定的現值之間的差額，確認為減值損失，計入當期損益。發生的減值損失一經確認，不再轉回。

按照《企業會計準則第2號——長期股權投資》規定的成本法核算的、在活躍市場中沒有報價、公允價值不能可靠計量的長期股權投資，其減值也按照上述原則處理。

可供出售金融資產

如果有客觀證據表明該金融資產發生減值，原直接計入資本公積的因公允價值下降形成的累計損失，予以轉出，計入當期損益。該轉出的累計損失，為可供出售金融資產的初始取得成本扣除已收回本金和已攤銷金額、當前公允價值和原已計入損益的減值損失後的餘額。

對於已確認減值損失的可供出售債務工具，在隨後的會計期間公允價值已上升且客觀上與確認原減值損失確認後發生的事項有關的，原確認的減值損失予以轉回，計入當期損益。可供出售權益工具投資發生的減值損失，不通過損益轉回。

財務報表附註

2007年12月31日

3. 重要會計政策和會計估計 續

(14) 金融工具 續

金融資產轉移

金融資產轉移，是指本集團將金融資產讓與或交付給該金融資產發行方以外的另一方（轉入方）。

本集團已將金融資產所有權上幾乎所有的風險和報酬轉移給轉入方的，終止確認該金融資產；保留了金融資產所有權上幾乎所有的風險和報酬的，不終止確認該金融資產。

本集團既沒有轉移也沒有保留金融資產所有權上幾乎所有的風險和報酬的，分別下列情況處理：放棄了對該金融資產控制的，終止確認該金融資產並確認產生的資產和負債；未放棄對該金融資產控制的，按照其繼續涉入所轉移金融資產的程度確認有關金融資產，並相應確認有關負債。

(15) 借款費用

借款費用是指本集團因借款發生的利息及其他成本，包括借款利息、折價或者溢價的攤銷、輔助費用以及因外幣借款而發生的匯兌差額等。

可直接歸屬於符合資本化條件的資產的構建或者生產的借款費用，予以資本化，其他借款費用計入當期損益。符合資本化條件的資產是指需要經過相當長時間的構建或者生產活動才能達到預定可使用或者可銷售狀態的固定資產、投資性房地產和存貨等資產。

借款費用同時滿足下列條件的，才能開始資本化：

- － 資產支出已經發生；
- － 借款費用已經發生；
- － 為使資產達到預定可使用或者可銷售狀態所必要的購建或者生產活動已經開始。

購建或生產符合資本化條件的資產達到預定可使用或者可銷售狀態時，借款費用停止資本化。之後發生的借款費用計入當期損益。

在資本化期間內，每一會計期間的利息資本化金額，按照下列方法確定：

- － 專門借款以當期實際發生的利息費用，減去暫時性的存款利息收入或投資收益後的金額確定；
- － 佔用的一般借款，根據累計資產支出超過專門借款部分的資產支出加權平均數乘以所佔用一般借款的加權平均利率計算確定。

符合資本化條件的資產在構建或者生產過程中，發生除達到預定可使用或者可銷售狀態必要的程序之外的非正常中斷、且中斷時間連續超過3個月的，暫停借款費用的資本化。在中斷期間發生的借款費用確認為費用，計入當期損益，直至資產的構建或者生產活動重新開始。

財務報表附註

2007年12月31日

3. 重要會計政策和會計估計 續

(16) 資產減值

本集團對除存貨、遞延所得稅、金融資產、按成本法核算的在活躍市場中沒有報價且其公允價值不能可靠計量的長期股權投資外的資產減值，按以下方法確定：

本集團於資產負債表日判斷資產是否存在可能發生減值的跡象，存在減值跡象的，本集團將估計其可收回金額，進行減值測試。對因企業合併所形成的商譽和使用壽命不確定的無形資產，無論是否存在減值跡象，至少於每年末都進行減值測試。

可收回金額根據資產的公允價值減去處置費用後的淨額與資產預計未來現金流量的現值兩者之間較高者確定。本集團以單項資產為基礎估計其可收回金額；難以對單項資產的可收回金額進行估計的，以該資產所屬的資產組為基礎確定資產組的可收回金額。資產組的認定，以資產組產生的主要現金流入是否獨立於其他資產或者資產組的現金流入為依據。

當資產或資產組的可收回金額低於其賬面價值時，本集團將其賬面價值減記至可收回金額，減記的金額計入當期損益，同時計提相應的資產減值準備。

上述資產減值損失一經確認，在以後會計期間不再轉回。

(17) 預計負債

當與或有事項相關的義務同時符合以下條件，本集團將其確認為預計負債：

- 該義務是本集團承擔的現時義務；
- 該義務的履行很可能導致經濟利益流出本集團；
- 該義務的金額能夠可靠地計量。

預計負債按照履行相關現時義務所需支出的最佳估計數進行初始計量，並綜合考慮與或有事項有關的風險、不確定性和貨幣時間價值等因素。每個資產負債表日對預計負債的賬面價值進行復核。有確鑿證據表明該賬面價值不能反映當前最佳估計數的，按照當前最佳估計數對該賬面價值進行調整。

(18) 收入

收入在經濟利益很可能流入本集團、且金額能夠可靠計量，並同時滿足下列條件時予以確認。

提供勞務收入

於資產負債表日，在提供勞務交易的結果能夠可靠計量的情況下，按完工百分比法確認提供的勞務收入；否則按已經發生並預計能夠得到補償的勞務成本金額確認收入。提供勞務交易的結果能夠可靠估計，是指同時滿足下列條件：收入的金額能夠可靠地計量，相關的經濟利益很可能流入本集團，交易的完工進度能夠可靠地確定，交易中已發生和將發生的成本能夠可靠地計量。本集團以已經提供的勞務佔應提供勞務總量的比例確定提供勞務交易的完工進度。就總包合同而言，在尚未達到相關合同特定要求之前，按照已經發生而且預計可收回的成本數額確認有關收入，對於可預見的合同未來虧損，則於有跡象顯示時確認。

財務報表附註

2007年12月31日

3. 重要會計政策和會計估計 續

(18) 收入 續

銷售商品收入

本集團已將商品所有權上的主要風險和報酬轉移給購貨方，並不再對該商品保留通常與所有權相聯系的繼續管理權和實施有效控制，且相關的已發生或將發生的成本能夠可靠地計量，確認為收入的實現。

合併報表內的營業收入不包括本集團的內部交易額。

利息收入

按照他人使用本集團貨幣資金的時間和實際利率確認。

股利收入

本集團在有權利得到股利支付的時候確認股利收入。

(19) 租賃

實質上轉移了資產所有權有關的全部風險和報酬的租賃為融資租賃，除此之外的均為經營租賃。經營租賃的租金支出，在租賃期內各個期間按照直線法計入相關的資產成本或當期損益。

(20) 職工薪酬

職工薪酬指集團為獲得職工提供的服務而給予各種形式的報酬以及其他相關支出。在職工提供服務的會計期間，將應付的職工薪酬確認為負債。對於資產負債表日後1年以上到期的，如果折現的影響金額重大，則以其現值列示。

本集團的職工參加由當地政府管理的養老保險、醫療保險、失業保險費等社會保險費和住房公積金，相應支出在發生時計入相關資產成本或當期損益。

對於集團在職工勞動合同到期之前解除與職工的勞動關係，或為鼓勵職工自願接受裁減而提出給予補償的建議，如果本集團已經制定正式的解除勞動關係計劃或提出自願裁減建議並即將實施，同時本集團不能單方面撤回解除勞動關係計劃或裁減建議的，確認因解除與職工勞動關係給予補償產生的預計負債，並計入當期損益。

本集團的職工內退福利和補充養老福利完全由海油總公司承擔，所以這部分成本並未記入本集團當期損益（附註9、(6)）。

(21) 所得稅

所得稅包括當期所得稅和遞延所得稅。除由於企業合併產生的調整商譽，或與直接計入所有者權益的交易或者事項相關的計入所有者權益外，均作為所得稅費用或收益計入當期損益。

當期所得稅是按照當期應納稅所得額計算的當期應交所得稅金額。應納稅所得額系根據有關稅法規定對本年度稅前會計利潤作相應調整後得出。

財務報表附註

2007年12月31日

3. 重要會計政策和會計估計 續

(21) 所得稅 續

本集團對於當期和以前期間形成的當期所得稅負債或資產，按照稅法規定計算的預期應交納或返還的所得稅金額計量。

本集團根據資產與負債於資產負債表日的賬面價值與計稅基礎之間的暫時性差異，以及未作為資產和負債確認但按照稅法規定可以確定其計稅基礎的項目的賬面價值與計稅基礎之間的差額產生的暫時性差異，採用資產負債表債務法計提遞延所得稅。

各種應納稅暫時性差異均據以確認遞延所得稅負債，除非應納稅暫時性差異是在以下交易中產生的：

- (1) 商譽的初始確認，或者具有以下特徵的交易中產生的資產或負債的初始確認：該交易不是企業合併，並且交易發生時既不影響會計利潤也不影響應納稅所得額；
- (2) 對於與子公司、合營企業及聯營企業投資相關的應納稅暫時性差異，該暫時性差異轉回的時間能夠控制並且該暫時性差異在可預見的未來很可能不會轉回。

對於可抵扣暫時性差異、能夠結轉以後年度的可抵扣虧損和稅款抵減，本集團以很可能取得用來抵扣可抵扣暫時性差異、可抵扣虧損和稅款抵減的未來應納稅所得額為限，確認由此產生的遞延所得稅資產，除非可抵扣暫時性差異是在以下交易中產生的：

- (1) 該交易不是企業合併，並且交易發生時既不影響會計利潤也不影響應納稅所得額；
- (2) 對於與子公司、合營企業及聯營企業投資相關的可抵扣暫時性差異，同時滿足下列條件的，確認相應的遞延所得稅資產：暫時性差異在可預見的未來很可能轉回，且未來很可能獲得用來抵扣可抵扣暫時性差異的應納稅所得額。

本集團於資產負債表日，對於遞延所得稅資產和遞延所得稅負債，依據稅法規定，按照預期收回該資產或清償該負債期間的適用稅率計量，並反映資產負債表日預期收回資產或清償負債方式的所得稅影響。

於資產負債表日，本集團對遞延所得稅資產的賬面價值進行復核。如果未來期間很可能無法獲得足夠的應納稅所得額用以抵扣遞延所得稅資產的利益，減記遞延所得稅資產的賬面價值。在很可能獲得足夠的應納稅所得額時，減記的金額予以轉回。

(22) 以現金結算的股票增值權支付

本公司的高級管理人員股票增值權計劃是以獲取服務而以股票增值權作為對價進行結算的安排，因此，本公司確定這是一種以現金結算的股票增值權支付安排，該計劃的詳細操作模式及情況請見附註6、(44)。

本公司按照該計劃的服務年限，以直線法分攤計劃負債記入管理費用，及相應增加預計負債。直至相關的負債已經全額支付或未行使權失效止，本公司按公認的統計評估模型對未行使權的公允價值進行估計確定，並在每個資產負債表日和實際支付日重新計量公允價值，將相應的變化記入當期的損益。

財務報表附註

2007年12月31日

3. 重要會計政策和會計估計 續

(23) 存在不確定性的重大會計估計

以下為於資產負債表日有關未來的關鍵假設以及估計不確定性的其他關鍵來源，可能會導致下一會計年度資產和負債賬面金額重大調整。

固定資產的可使用年限和減值

物業房屋、固定資產的預計可使用年限，以過去性質及功能相似的固定資產的實際可使用年限為基礎，按照歷史經驗進行估計。如果該些固定資產的可使用年限縮短，公司將提高折舊、淘汰閑置或技術性陳舊的該些固定資產。

固定資產的減值按賬面價值與可收回金額孰低的方法計量。資產的可收回金額根據資產的公允價值減去處置費用後的淨額與資產預計未來現金流量的現值兩者之間較高者確定。在進行未來現金流量折現時，將按稅前折現率來折現，以反映當前市場的貨幣時間價值和該資產有關的特定風險。當計算公允價值減處置費用的淨額時，將根據熟悉情況並自願交易的各方在資產負債表日按公平交易原則交易所使用的價格。

應收款項的壞賬準備

應收款項的壞賬準備由管理層根據會影響應收款項回收的客觀證據（如債務人破產或出現嚴重財政困難的可能性）確定。管理層將會於資產負債表日重新估計壞賬準備。

以可變現淨值為基礎計提存貨跌價準備

本集團根據存貨會計政策，按照成本與可變現淨值孰低計量，對成本高於可變現淨值及陳舊和滯銷的存貨，計提存貨跌價準備。本集團將於資產負債表日對單個存貨是否陳舊和滯銷、可變現淨值是否低於存貨成本進行重新估計。

4. 稅項

本集團主要稅項及其稅率列示如下：

(1) 增值稅

根據國家稅務法規，本公司的材料銷售收入按17%稅率計算銷項稅，並按扣除當期允許抵扣的進項稅額後的差額繳納增值稅。

(2) 營業稅

根據國家有關稅務法規，本集團按照屬於營業稅征繳範圍的勞務收入的3-5%計繳營業稅。

(3) 城市維護建設稅

根據國家有關稅務法規，本集團按流轉稅的7%計繳城市維護建設稅。

(4) 教育費附加

根據國家有關稅務法規，本集團按流轉稅的3%繳納教育費附加。

財務報表附註

2007年12月31日

4. 稅項 續

(5) 企業所得稅

本公司依照《中華人民共和國企業所得稅暫行條例》，按應納稅所得額計算企業所得稅。本公司為設於天津市塘沽海洋高新技術開發區的高新技術企業，其企業所得稅可先按33%的稅率預繳，高新技術企業的資格須每年進行年度認證，通過年度認證，則可獲得稅務局對稅率超過15%部分的已交所得稅返還或抵減。

本集團的海外子公司須按收入來源國及公司所在國的稅收法規規定繳納所得稅。

本集團於印度尼西亞的業務，按其收入總額的4.5%作為預扣所得稅，並就剩餘的核定利潤部分繳納10%的分公司企業所得稅。

本集團於澳大利亞的業務所產生的應納稅利潤，按33%的所得稅率繳納企業所得稅。

本集團於緬甸的業務，按其收入總額的3%扣繳所得稅。

本集團於墨西哥的業務所產生的應納稅利潤，按28%的所得稅率繳納企業所得稅。

另外，《中華人民共和國企業所得稅法》已於2007年3月16日通過，自2008年1月1日起實施。本集團在進行2007年度的所得稅會計處理時，資產、負債的眼面價值與其計稅基礎之間產生暫時性差異，這些暫時性差異預計在2008年1月1日以後轉回的，本集團按照新稅法規定的適用稅率對原已確認的遞延所得稅資產和遞延所得稅負債進行了重新計量，除原確認時產生於直接計入所有者權益的交易或事項應當調整所有者權益（資本公積）以外，其他情況下產生的遞延所得稅資產和遞延所得稅負債的調整金額，計入了2007年度的當期所得稅費用。

國家稅務總局《關於企業所得稅預繳問題的通知》（國稅發[2008]17號）明確通知2008年1月1日之前已經被認定為高新技術企業的，在按照新稅法有關規定重新認定之前，暫按25%的稅率預繳企業所得稅。《中華人民共和國企業所得稅法實施條例》（國務院令[2007]第512號）第93條列舉高新技術企業須符合包括研究開發費用佔銷售收入的比例不低於規定比例、高新技術產品（服務）收入佔企業總收入的比例不低於規定比例等在內的五個條件。由於高新技術企業認定管理辦法須由國務院科技、財政、稅務主管部門商國務院有關部門制定，目前尚不能就新企業所得稅法實施將對本集團帶來的其他未來財務影響做出全面、完整的評估。本公司認為按25%的稅率計提2008年的企業所得稅是符合相關所得稅條規的要求。

於2007年5月25日，本公司被天津市科學技術委員會認定為高新技術企業，但是高新技術企業所享有的所得稅稅率優惠要於次年所得稅匯算清繳後，申請得到當地稅務局批准後才能確認，因此本公司2007年度的企業所得稅仍按照應納稅所得額的33%計提。

針對本公司向國家稅務局海洋石油稅務分局就其2006年度享有所得稅稅率優惠政策的申請，根據天津市國家稅務局海洋石油稅務分局於2007年11月5日的批復，本公司從2006年1月1日至2006年12月31日止被認定為高新技術企業，並享有企業所得稅稅率從33%減至15%。因此，本公司於2007年從天津國家稅務局獲得在2006年1月1日至2006年12月31日止期間已繳納所得稅稅金人民幣272,309,239元的返還，而相關的返還金額已全數反映在2007年度的財務報表。

(6) 個人所得稅

本公司支付予個人的薪金所得額，由本公司依稅法代扣繳個人所得稅。

財務報表附註

2007年12月31日

5. 本公司的重要子公司及合營企業

子公司	註冊地點/ 成立日期	註冊資本	本集團投資成本 折合人民幣元	持股比例		表決權 比例	經營範圍	備註
				直接	間接			
COSL America Inc. (以下簡稱“COSL America”)	美國 1994年11月2日	100,000美元	2,712,100	100%	—	100%	a	(註1)
China Oilfield Services(BVI) Limited (以下簡稱“COSL (BVI)”)	英屬維京群島 2003年3月19日	1美元	8	100%	—	100%	投資控股	(註1)
COSL (Labuan) Company Limited (以下簡稱“COSL (Labuan)”)	馬來西亞 2003年4月11日	1美元	8	—	100%	100%	提供鑽井、 油田技術服務	(註1)
China Oilfield Services Southeast Asia (BVI) Limited (以下簡稱“COSSA (BVI)”)	英屬維京群島 2003年5月29日	1美元	24,830,708	—	100%	100%	投資控股	(註1)
天津中海油服化學有限公司 (以下簡稱“油服化學”) (原天津金龍化工有限公司)	中國天津 1993年9月7日	人民幣 4,639,326元	6,349,275	100%	—	100%	b	(註1)
COSL (Australia) Pty Ltd (以下簡稱“COSL (Australia)”)	澳大利亞 2006年1月11日	10,000澳元	59,262	—	100%	100%	於澳大利亞 提供鑽井服務	(註1)

a: 製造和銷售測井儀器、零件及相應材料

b: 泥漿潤滑劑、水泥添加劑製造、加工；化工產品（不含危險品及易制毒品）零售兼批發；化工設備維修；進出口貿易（國家禁止進出口的商品和技術除外）；倉儲（煤炭、危險品及有污染性貨物除外）。國家有專營專項規定的按專營專項規定辦理。

註1: 上述公司為本公司的全資控股子公司，本公司對其享有的表決權比例與本公司之持股比例一致。於2007年度及2006年度，本公司將這些子公司納入合併範圍，對其財務狀況及經營成果編製合併報表。於財務報表期間內本公司對其投資額未發生變化。

本集團本年度的合併報表範圍與上年度一致。

財務報表附註

2007年12月31日

5. 本公司的重要子公司及合營企業 續

合營公司	註冊地點/ 成立日期		本集團投資成本 折合人民幣元	持股比例		表決權 比例	經營範圍	備註
	註冊資本	直接		間接				
中國南海-麥克巴泥漿有限公司 (以下簡稱“麥克巴”)	中國深圳	人民幣 4,640,000	25,170,585	60%	-	50%	a	(註3)
中法渤海地質服務有限公司 (以下簡稱“中法渤海”)	中國天津	美元 6,650,000	36,984,406	50%	-	50%	b	(註4) (註5)
海洋石油-奧帝斯完井服務有限公司 (以下簡稱“奧帝斯”)	中國天津	美元 2,000,000	27,520,607	50%	-	50%	c	(註4)
中國石油測井-阿特拉斯合作服務公司 (以下簡稱“阿特拉斯”)	中國深圳	美元 2,000,000	10,167,012	50%	-	50%	d	(註4)
中海輝固地學服務(深圳)有限公司 (以下簡稱“中海輝固”)	中國深圳	美元 1,720,790	10,134,627	50%	-	50%	e	(註4)
PT Tritunggal Sinergi (以下簡稱“PTTS”)	印度尼西亞	美元 700,000	3,186,453	-	55%	50%	提供油田維修服務	(註3)
Eastern Marine Services Ltd. (以下簡稱“Eastern Marine”)	中國香港	港幣 1,000,000	163,113,033	-	51%	50%	提供船舶服務	(註3)
中海艾普油氣測試(天津)有限公司 (以下簡稱“中海艾普”)	中國天津	美元 5,000,000	19,352,250	50%	-	50%	f	(註4) (註5)
Atlantis Deepwater Orient Ltd. (“Atlantis Deepwater”)	中國香港	港幣 1,000	46,711,639	-	50%	50%	提供深水鑽井技術 的研究與應用服務	(註4) (註6)

- a: 承包中國國內外的鑽井泥漿技術服務，向在中國海域合作區作業的石油公司供應泥漿處理劑產品及提供泥漿處理、設備、配件等，並從事陸上石油鑽井液技術服務。
- b: 向中華人民共和國的陸地和海域內作業的客戶提供泥漿錄井服務、鋼絲作業服務、生產測試和計量，以及與以上所列有關的相關服務：地表和井下採樣及測試；數據採集、傳輸和解釋；設備校驗與維護；使用Slick Line的各項服務及配置的各項工具。
- c: 向石油天然氣、地熱開發、採礦行業提供專業技術服務；向石油天然氣、地熱開發、採礦行業提供出租、維修、保養或組裝油田專用完井、修井及增產作業中所需工具、設備、化學制品及材料（涉及危險化學品的以危險化學品使用批准證書為準）。
- d: 為海上和陸地合作勘探開發油氣提供測井服務，包括測井、射孔、完井作業的各種服務。
- e: 在中國的渤海、黃海、東海、南海海域為海上石油勘探、開發作業（包括物探、井場調查、海底油氣管綫及電纜鋪設、工程地質調查、鑽井船移位、海底設施維修）提供ROV檢測、定位導航及測量服務。
- f: 在中華人民共和國的陸地和海域內提供試油服務；鑽杆測試服務；以及包括地表和DST井下數據獲取在內的其它與以上有關的服務。

財務報表附註

2007年12月31日

5. 本公司的重要子公司及合營企業 續

註3：本公司對麥克巴、PTTS、Eastern Marine 雖然持股比例超過了50%，但根據該等公司章程規定，本公司並不能對該等公司的經營決策和財務形成控制，所以本公司在編製本合併財務報表時，根據《企業會計準則第33號——合併財務報表》的規定，不將其納入合併財務報表，而只對其以權益法進行核算。另外，本公司對Eastern Marine投資於2006年度作出，惟該家公司於收到本公司投資的當年並未開展實質性經營，因此也並未於當年度形成經營成果。

註4：本公司在編製本合併財務報表時，根據《企業會計準則第33號——合併財務報表》的規定，不將其納入合併財務報表，而只對其以權益法進行核算。

註5：依據天津市商務委員會2007年2月6日津商資管[2007]51號《關於同意中法渤海地質服務有限公司存續分立》的批復，中法渤海將其試油業務分立出來，採取存續分立的方式，分立為中法渤海地質服務有限公司和中海艾普油氣測試（天津）有限公司。在分立之後，中法渤海的註冊資本減少為6,650,000美元。

註6：Atlantis Deepwater由Atlantis Deepwater Technology Holding AS成立，以提供深水鑽井技術的研究與應用服務。於2007年6月8日，本集團投資6,270,000美元（折合人民幣46,771,639元，其中轉讓資產部分為人民幣33,489,103元，現金部分約人民幣13,282,536元）以換取Atlantis Deepwater的50%權益，Atlantis Deepwater因此成為本集團的合營公司。

於財務報表期間內，除新設立的公司外，本公司對上述合營公司初始投資額未發生變化，且所持股份及表決權比例一致。

6. 合併財務報表主要項目註釋

(1) 貨幣資金

	2007年			2006年		
	原幣	匯率	折合人民幣元	原幣	匯率	折合人民幣元
現金						
人民幣	211,312	1.0000	211,312	144,711	1.0000	144,711
美元	37,034	7.3046	270,518	20,671	7.8087	161,415
菲律賓比索	45,071	0.1761	7,937	-	-	-
			489,767			306,126
銀行存款						
人民幣	7,760,761,432	1.0000	7,760,761,432	1,258,618,682	1.0000	1,258,618,682
美元	129,778,587	7.3046	948,887,522	108,084,285	7.8087	843,997,755
墨西哥比索	59,433,621	0.6722	39,953,142	-	-	-
菲律賓比索	47,539,683	0.1761	8,402,117	21,144,088	0.1592	3,366,139
歐元	285,244	10.6669	3,042,669	-	-	-
印尼盾	3,370,708,521	0.0008	2,622,872	-	-	-
港元	1,157,088	0.9364	1,083,474	950,330	1.0047	954,768
澳元	51,031	6.3893	326,055	-	-	-
阿聯酋迪拉姆	141,445	1.9898	281,449	-	-	-
馬來西亞林吉特	62,826	2.1870	137,401	-	-	-
			8,765,498,133			2,106,937,344
其他貨幣資金						
人民幣	222,050	1.0000	222,050	537,890	1.0000	537,890
美元	1,640,584	7.3046	11,983,811	2,786,664	7.8087	21,760,222
港元	-	-	-	165,960	1.0047	166,736
			12,205,861			22,464,848
			8,778,193,761			2,129,708,318

財務報表附註

2007年12月31日

6. 合併財務報表主要項目註釋 續

(1) 貨幣資金 續

單位：人民幣元

	2007年	2006年
包含在其他貨幣資金中的：		
信用證保證金	11,983,811	17,755,723

信用證保證金主要是本集團進行海外設備及材料採購所支付的保證金。

銀行活期存款按照銀行活期存款利率取得利息收入。短期定期存款的存款期分為7天至6個月不等，依本集團的現金需求而定，並按照相應的銀行定期存款利率取得利息收入。

(2) 應收票據

單位：人民幣元

	2007年	2006年
銀行承兌匯票	2,250,000	-

本集團於財務報表各年末的賬戶餘額中，無應收持有本公司5%或以上表決權股份的股東的票據。

(3) 應收賬款

單位：人民幣元

	2007年	2006年
應收賬款	1,409,579,210	989,744,028
減：壞賬準備	4,797,726	2,645,401
	1,404,781,484	987,098,627

應收賬款的賬齡分析如下：

單位：人民幣元

	2007年				2006年			
	金額	比例	壞賬準備	計提比例	金額	比例	壞賬準備	計提比例
1年以內	1,399,706,608	99%	-	-	972,801,694	99%	-	-
1-2年	7,322,721	1%	2,247,845	31%	14,101,398	1%	29,082	-
2-3年	-	-	-	-	561,542	-	336,925	60%
3年以上	2,549,881	-	2,549,881	100%	2,279,394	-	2,279,394	100%
合計	1,409,579,210	100%	4,797,726		989,744,028	100%	2,645,401	

單位：人民幣元

	2007年				2006年			
	金額	比例	壞賬準備	計提比例	金額	比例	壞賬準備	計提比例
單項金額重大	1,253,668,658	89%	-	-	854,908,064	86%	-	-
其他不重大	155,910,552	11%	4,797,726	3%	134,835,964	14%	2,645,401	2%
合計	1,409,579,210	100%	4,797,726		989,744,028	100%	2,645,401	

財務報表附註

2007年12月31日

6. 合併財務報表主要項目註釋 續

(3) 應收賬款 續

應收賬款壞賬準備分析如下：

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
年初餘額	2,645,401	1,488,883
本年計提	4,059,133	1,225,671
本年轉回	(1,787,826)	(69,153)
匯率調整	(118,982)	-
年末餘額	4,797,726	2,645,401

於2007年12月31日，本集團內部往來款（包括應收合營公司及關聯公司賬款）沒有逾期未能收回的款項，故對這些款項不計提壞賬準備。包含於應收賬款中的關聯方明細資料詳見附註9、(5)。

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
前五名欠款金額合計	1,179,183,972	792,568,453
佔應收賬款總額比例	84%	80%
欠款年限	1年以內	1年以內

於2007年12月31日，本賬戶餘額中無持有本公司5%或以上表決權股份的股東單位的欠款（2006年12月31日：無）。

本集團的應收款原幣主要為人民幣及美元。於2007年12月31日的應收款餘額中，原幣為美元的部分共計美元51,556,161元（相等人民幣376,597,136元）（2006年12月31日美元39,145,276元（相等人民幣305,673,719元））。

(4) 預付款項

於2007年12月31日，本集團無預付持本公司5%或以上表決權股份的股東單位的款項（2006年12月31日：無），且預付賬款賬齡均為一年以內。

(5) 應收利息

2007年以及2006年應收利息均為應收銀行存款利息，且賬齡為一年以內。

(6) 應收股利

2007年以及2006年應收股利均為應收合營公司股利，且賬齡為一年以內。

財務報表附註

2007年12月31日

6. 合併財務報表主要項目註釋 續

(7) 其他應收款

單位：人民幣元

	2007年	2006年
其他應收款	132,492,289	91,768,494
減：壞賬準備	2,389,367	2,064,147
	130,102,922	89,704,347

本集團其他應收款的賬齡分析如下：

單位：人民幣元

	2007年				2006年			
	金額	比例	壞賬準備	計提比例	金額	比例	壞賬準備	計提比例
1年以內	128,717,794	98%	-	-	88,332,518	96%	-	-
1-2年	1,451,338	1%	357,531	25%	779,011	1%	191,538	25%
2-3年	614,410	-	332,883	54%	614,142	1%	51,962	8%
3年以上	1,708,747	1%	1,698,953	99%	2,042,823	2%	1,820,647	89%
合計	132,492,289	100%	2,389,367		91,768,494	100%	2,064,147	

單位：人民幣元

	2007年				2006年			
	金額	比例	壞賬準備	計提比例	金額	比例	壞賬準備	計提比例
單項金額重大	62,195,328	47%	-	-	56,089,711	61%	-	-
其他不重大	70,296,961	53%	2,389,367	3%	35,678,783	39%	2,064,147	6%
合計	132,492,289	100%	2,389,367		91,768,494	100%	2,064,147	

其他應收款壞賬準備分析如下：

單位：人民幣元

	2007年	2006年
年初餘額	2,064,147	2,595,851
本年計提	673,126	380,835
本年轉回	(347,906)	(912,539)
年末餘額	2,389,367	2,064,147

於2007年12月31日本賬戶餘額包括應收海油總公司往來款人民幣1,495,253元（2006年12月31日：人民幣33,419,488元），詳見附註9、(5)。除應收海油總公司款外，無其他持有本公司5%或以上表決權股份的股東欠款。

於財務報表各年末，本集團內部應收款（包括應收合營公司及關聯公司賬款）沒有逾期未能收回的款項，故對此款項不計提壞賬準備。包含於其他應收款中的關聯方明細資料詳見附註9、(5)。

財務報表附註

2007年12月31日

6. 合併財務報表主要項目註釋 續

(7) 其他應收款 續

單位：人民幣元

	2007年	2006年
前五名欠款金額合計	68,610,869	59,843,765
佔其它應收賬款總額比例	52%	65%
欠款年限	1年以內	1年以內

(8) 存貨

單位：人民幣元

	2007年	2006年
生產用材料及備件	429,606,615	301,146,816
減：存貨跌價準備	11,840,579	7,986,388
	417,766,036	293,160,428

存貨跌價準備變動分析如下：

單位：人民幣元

	2007年	2006年
年初餘額	7,986,388	6,884,491
本年計提	3,854,191	1,101,897
本年轉回	-	-
年末餘額	11,840,579	7,986,388

(9) 可供出售金融資產

單位：人民幣元

	2007年	2006年
貨幣式基金投資	607,337,984	75,008,259
買入式國債回購	-	202,200,000
	607,337,984	277,208,259
減：金融資產減值準備	-	-
	607,337,984	277,208,259

財務報表附註

2007年12月31日

6. 合併財務報表主要項目註釋 續

(10) 長期股權投資

2007年

單位:人民幣元

權益法:	佔其註冊 資本比例	初始 投資額	年初餘額	本年 追加投資額	本年權益變動			小計	年末餘額
					本年 增加/(減少)	匯率調整	本年分回 現金紅利		
合營企業									
中法渤海	50%	56,336,656	88,731,192	(19,352,250)	36,646,383	-	(51,656,960)	(15,010,577)	54,368,365
麥克巴	60%	25,170,585	122,218,356	-	56,164,719	-	(41,553,540)	14,611,179	136,829,535
奧帝斯	50%	27,520,607	28,700,584	-	2,948,152	-	(4,439,820)	(1,491,668)	27,208,916
阿特拉斯	50%	10,167,012	14,732,522	-	2,899,984	-	-	2,899,984	17,632,506
中海輝固	50%	10,134,627	15,229,368	-	11,723,297	-	-	11,723,297	26,952,665
PTTS	55%	3,186,453	2,383,715	-	(381,228)	(305,803)	-	(687,031)	1,696,684
Eastern Marine	51%	163,113,033	163,113,033	-	(1,427,750)	(11,079,716)	-	(12,507,466)	150,605,567
中海艾普	50%	19,352,250	-	19,352,250	14,421,657	-	-	14,421,657	33,773,907
Atlantis Deepwater	50%	46,771,639	-	46,771,639	(9,842,758)	(825,841)	-	(10,668,599)	36,103,040
		361,752,862	435,108,770	46,771,639	113,152,456	(12,211,360)	(97,650,320)	3,290,776	485,171,185

2006年

單位:人民幣元

權益法:	佔其註冊 資本比例	初始 投資額	年初餘額	本年 追加投資額	本年權益變動		小計	年末餘額
					本年 增加/(減少)	本年分回 現金紅利		
合營企業								
中法渤海	50%	56,336,656	83,764,011	-	36,489,712	(31,522,531)	4,967,181	88,731,192
麥克巴	60%	25,170,585	98,245,248	-	62,698,506	(38,725,398)	23,973,108	122,218,356
奧帝斯	50%	27,520,607	30,732,315	-	7,593,469	(9,625,200)	(2,031,731)	28,700,584
阿特拉斯	50%	10,167,012	12,022,927	-	2,709,595	-	2,709,595	14,732,522
中海輝固	50%	10,134,627	9,838,805	-	5,390,563	-	5,390,563	15,229,368
PTTS	55%	3,186,453	-	3,186,453	(802,738)	-	(802,738)	2,383,715
Eastern Marine	51%	163,113,033	-	163,113,033	-	-	-	163,113,033
油服化學	-	1,488,407	1,908,372	-	(1,908,372)	-	(1,908,372)	-
		297,117,380	236,511,678	166,299,486	112,170,735	(79,873,129)	32,297,606	435,108,770

財務報表附註

2007年12月31日

6. 合併財務報表主要項目註釋 續

(10) 長期股權投資 續

於2007年與2006年年末，長期股權投資不存在減值情況，因此，不需要計提長期股權投資減值準備。

參照附註5合營企業的註冊地、業務性質、註冊資本、本集團對合營企業的持股比例及表決權比例的資訊。

合營企業主要財務資訊：

	單位：人民幣元			
	2007年末 資產總額	2007年末 負債總額	2007年 營業收入	2007年 淨利潤
中法渤海	191,136,045	82,399,314	279,600,389	84,645,610
麥克巴	321,857,360	93,808,136	407,856,440	106,919,706
奧帝斯	61,450,056	7,032,223	57,954,976	13,495,401
阿特拉斯	40,607,216	5,342,204	38,370,962	9,373,647
中海輝固	92,823,922	38,918,592	115,513,519	26,838,729
中海艾普	86,335,683	18,787,870	100,471,048	28,843,313
PTTS	3,204,221	202,374	120,895	(693,138)
Eastern Marine	349,494,979	52,649,541	33,783,378	(6,961,448)
Atlantis Deepwater	81,542,857	8,979,815	-	(19,685,524)

	單位：人民幣元			
	2006年末 資產總額	2006年末 負債總額	2006年 營業收入	2006年 淨利潤
中法渤海	233,283,956	57,745,298	288,237,623	79,336,738
麥克巴	239,329,547	35,759,536	365,997,798	112,941,936
奧帝斯	59,788,685	6,191,794	59,472,269	17,524,587
阿特拉斯	34,050,191	6,038,631	29,247,114	6,522,364
中海輝固	62,864,943	32,973,280	91,433,028	11,982,551
PTTS	4,376,913	217,843	1,496,195	(612,795)

合營公司的重要會計政策、會計估計與本公司的會計政策、會計估計不存在重大差異。

財務報表附註

2007年12月31日

6. 合併財務報表主要項目註釋 續

(11) 固定資產

單位:人民幣元

2007年	房屋及建築物	船舶	鑽井平臺	機器及設備	其它 運輸工具	合計
原價:						
年初數	14,077,289	5,578,820,209	6,983,856,885	2,711,490,745	53,200,910	15,341,446,038
購置	-	50,294,020	91,930,148	62,959,563	12,176,947	217,360,678
在建工程轉入	25,026,557	423,292,736	4,513,799	1,514,912,581	3,467,906	1,971,213,579
出售及報廢	(221,779)	(30,404,600)	(26,642,670)	(202,960,576)	(6,661,176)	(266,890,801)
轉入在建工程	-	-	(358,008,074)	-	-	(358,008,074)
匯率調整	-	-	-	(9,520,891)	-	(9,520,891)
年末數	38,882,067	6,022,002,365	6,695,650,088	4,076,881,422	62,184,587	16,895,600,529
累計折舊:						
年初數	1,998,495	3,275,003,551	4,397,318,191	1,308,861,857	34,074,140	9,017,256,234
計提	1,976,340	233,227,965	362,399,749	334,548,232	3,892,606	936,044,892
轉銷	(180,849)	(29,680,922)	(17,244,052)	(138,487,026)	(5,926,795)	(191,519,644)
轉入在建工程	-	-	(48,048,062)	-	-	(48,048,062)
匯率調整	-	-	-	(1,492,338)	-	(1,492,338)
年末數	3,793,986	3,478,550,594	4,694,425,826	1,503,430,725	32,039,951	9,712,241,082
減值準備:						
年初數	-	-	-	-	-	-
計提	-	-	-	-	-	-
轉銷	-	-	-	-	-	-
年末數	-	-	-	-	-	-
賬面價值:						
年末數	35,088,081	2,543,451,771	2,001,224,262	2,573,450,697	30,144,636	7,183,359,447
年初數	12,078,794	2,303,816,658	2,586,538,694	1,402,628,888	19,126,770	6,324,189,804

於2007年12月31日，本集團已提足折舊仍繼續使用的固定資產原值為人民幣4,317,899,382元。

財務報表附註

2007年12月31日

6. 合併財務報表主要項目註釋 續

(11) 固定資產 續

單位：人民幣元

2006年	房屋及建築物	船舶	鑽井平臺	機器及設備	其它 運輸工具	合計
原價：						
年初數	12,738,570	5,546,534,979	5,782,079,945	2,291,080,714	50,168,901	13,682,603,109
購置	-	26,691,899	-	161,987,670	4,534,982	193,214,551
收購子公司	1,044,379	-	-	1,139,501	376,495	2,560,375
在建工程轉入	294,340	6,484,754	1,201,776,940	343,230,751	-	1,551,786,785
出售及報廢	-	(891,423)	-	(85,947,891)	(1,879,468)	(88,718,782)
年末數	14,077,289	5,578,820,209	6,983,856,885	2,711,490,745	53,200,910	15,341,446,038
累計折舊：						
年初數	538,399	3,026,518,156	4,105,389,157	1,092,184,065	25,914,066	8,250,543,843
計提	974,399	248,485,395	291,929,034	268,336,117	9,627,624	819,352,569
收購子公司	485,697	-	-	815,584	223,492	1,524,773
轉銷	-	-	-	(52,473,909)	(1,691,042)	(54,164,951)
年末數	1,998,495	3,275,003,551	4,397,318,191	1,308,861,857	34,074,140	9,017,256,234
減值準備						
年初數	-	-	-	4,240,832	-	4,240,832
計提	-	-	-	-	-	-
轉銷	-	-	-	(4,240,832)	-	(4,240,832)
年末數	-	-	-	-	-	-
賬面價值：						
年末數	12,078,794	2,303,816,658	2,586,538,694	1,402,628,888	19,126,770	6,324,189,804
年初數	12,200,171	2,520,016,823	1,676,690,788	1,194,655,817	24,254,835	5,427,818,434

於2006年12月31日，本集團已提足折舊仍繼續使用的固定資產原值為人民幣2,999,620,083元。

本集團委托中華財務會計諮詢有限公司對重組時由海油總公司注入本公司的固定資產進行評估，並由中華財務會計諮詢有限公司於2002年8月30日出具了《關於設立中海油田服務股份有限公司（籌）資產評估報告書》（中華評報字[2002]第066號），該評估報告已報財政部備案。根據評估報告的結果，固定資產原值增值為人民幣2,426,123,389元，累計折舊增值為人民幣1,222,505,737元，固定資產淨值增值為人民幣1,203,617,652元，並已一並於本公司重組後作為本公司購買的固定資產原值反映於本財務報表中。

自2002年本集團重組後，本集團的自升式鑽井船渤海4號（以下簡稱“BH4”）的所有權重新登記手續一直在辦理中。於2007年內，本集團完成上述的所有權重新登記的手續，並取得了變更後的船舶所有權登記證書。

因固定資產報廢而於2006年度轉銷固定資產減值準備人民幣4,240,832元。

於2007年及2006年末，本集團並無重大暫時閑置的固定資產。

財務報表附註

2007年12月31日

6. 合併財務報表主要項目註釋 續

(12) 在建工程

單位：人民幣元

2007年	預算	年初數	本年增加		本年減少			年末數	資金來源	工程投入 佔預算比例
			購入	固定資產 轉入	轉入 固定資產	轉入 無形資產	轉入長期 股權投資			
FET地層評價儀	25,950,000	17,144,702	1,172,774	-	18,317,476	-	-	-	自籌資金	71%
油技儀器改造	17,542,745	5,847,582	10,465,694	-	16,313,276	-	-	-	自籌資金	93%
渤海七號滑移底座改造	15,000,000	2,409,000	-	-	2,409,000	-	-	-	自籌資金	16%
海洋石油942	1,236,090,000	670,740,147	568,396,850	-	-	-	-	1,239,136,997	自籌資金	100%
不銹鋼船	166,000,000	129,659,629	34,383,481	-	164,043,110	-	-	-	自籌資金	99%
ASDD深水項目	70,370,000	33,781,187	24,253,566	-	-	-	33,489,103	24,545,650	自籌資金	82%
防噴器	31,285,000	11,200,150	19,517,748	-	29,437,898	-	-	1,280,000	自籌資金	98%
Liftboat多功能鑽井 平臺兩艘	581,953,000	52,800,288	163,081,972	-	-	-	-	215,882,260	自籌資金	37%
甲醇專用船	264,180,000	243,817,655	15,371,357	-	259,189,012	-	-	-	自籌資金	98%
墨西哥灣模塊鑽機	1,020,300,000	707,341,293	265,132,666	-	970,362,000	-	-	2,111,959	銀行貸款	95%
六型三用工作船	2,402,300,000	318,616,813	265,577,442	-	-	-	-	584,194,255	自籌資金加債券	24%
篩管廠廠房	31,504,476	28,079,378	3,425,098	-	27,554,518	3,949,958	-	-	自籌資金	100%
6 ¾ CTN中子儀	17,200,000	7,830,666	9,164,724	-	16,995,390	-	-	-	自籌資金	99%
小計	5,879,675,221	2,229,268,490	1,379,943,372	-	1,504,621,680	3,949,958	33,489,103	2,067,151,121		
海洋石油931改造	284,968,000	7,320,294	135,454,781	309,960,012	-	-	-	452,735,087	自籌資金	50%
ERP系統	75,000,000	7,582,371	39,121,245	-	1,285,356	45,418,260	-	-	自籌資金	62%
八纜船改造	524,300,000	25,093,271	420,998,969	-	-	-	-	446,092,240	A股募集資金	85%
固井撬裝設備	69,460,000	20,000,000	48,140,000	-	55,360,000	-	-	12,780,000	自籌資金	98%
修井機附屬設備	14,197,100	3,403,741	7,729,771	-	8,999,808	-	-	2,133,704	自籌資金	78%
350英尺鑽井平臺	2,335,710,000	-	313,323,815	-	-	-	-	313,323,815	自籌資金	13%
陸地鑽機	240,000,000	-	170,058,034	-	98,841,796	-	-	71,216,238	自籌資金	71%
ELIS系統	90,000,000	-	82,412,487	-	71,975,702	-	-	10,436,785	自籌資金	92%
其他	-	129,993,390	391,432,730	-	230,129,237	1,273,821	-	290,023,062		
小計	3,633,635,100	193,393,067	1,608,671,832	309,960,012	466,591,899	46,692,081	-	1,598,740,931		
合計	9,513,310,321	2,422,661,557	2,988,615,204	309,960,012	1,971,213,579	50,642,039	33,489,103	3,665,892,052		

本集團於2007年度的資本化利息支出為人民幣58,115,498元，用於計算確定借款費用資本化金額的資本化率為70.41%。

財務報表附註

2007年12月31日

6. 合併財務報表主要項目註釋 續

(12) 在建工程 續

單位：人民幣元

2006年	預算	年初數	本年增加	本年減少		年未數	資金來源	工程投入 佔預算比例
				轉入	固定資產			
海洋石油941	1,102,897,000	939,515,716	130,784,648	1,070,300,364	-	-	自籌資金	97%
FET地層評價儀	27,000,000	11,233,729	6,660,973	750,000	17,144,702	17,144,702	自籌資金	66%
油技儀器改造	17,542,745	5,847,582	-	-	5,847,582	5,847,582	自籌資金	33%
渤海七號滑移底座改造	15,000,000	2,409,000	-	-	2,409,000	2,409,000	自籌資金	16%
固井設備購置	11,255,000	7,153,448	-	7,153,448	-	-	自籌資金	64%
海洋石油942	1,236,090,000	487,811,016	182,929,131	-	670,740,147	670,740,147	自籌資金	54%
不銹鋼船	162,080,000	38,303,667	91,355,962	-	129,659,629	129,659,629	自籌資金	80%
ASDD深水項目	70,370,000	17,605,925	16,175,262	-	33,781,187	33,781,187	自籌資金	48%
南海六號鑽柱補償器	14,904,000	13,881,087	-	13,881,087	-	-	自籌資金	93%
防噴器	13,280,000	11,200,150	-	-	11,200,150	11,200,150	自籌資金	84%
Liftboat多功能鑽井平臺	293,091,000	112,282	52,688,006	-	52,800,288	52,800,288	自籌資金	18%
甲醇專用船	258,400,000	2,494,957	241,322,698	-	243,817,655	243,817,655	自籌資金	94%
墨西哥灣模塊鑽機	991,024,000	-	707,341,293	-	707,341,293	707,341,293	銀行貸款	71%
小計	4,212,933,745	1,537,568,559	1,429,257,973	1,092,084,899	1,874,741,633	1,874,741,633		
六型三用工作船	2,402,300,000	-	318,616,813	-	318,616,813	318,616,813	自籌資金	13%
渤海四號塢修工程	68,792,000	-	66,181,298	66,181,298	-	-	自籌資金	96%
篩管廠廠房	31,504,476	-	28,079,378	-	28,079,378	28,079,378	自籌資金	89%
6 ¾ CTN中子儀	12,814,000	-	7,830,666	-	7,830,666	7,830,666	自籌資金	61%
海洋石油931懸臂梁改造	263,050,000	-	7,320,294	-	7,320,294	7,320,294	自籌資金	3%
ERP系統	75,000,000	-	7,582,371	-	7,582,371	7,582,371	自籌資金	10%
測井系統更新改造	46,254,000	-	46,253,029	46,253,029	-	-	自籌資金	100%
ELIS系統	14,900,000	-	8,054,971	8,054,971	-	-	自籌資金	54%
濱海512採集設備	65,000,000	-	64,168,000	64,168,000	-	-	自籌資金	99%
測井儀	12,000,000	-	11,618,066	11,618,066	-	-	自籌資金	97%
八纜船改造	524,300,000	-	25,093,271	-	25,093,271	25,093,271	自籌資金	5%
固井撬裝設備	20,000,000	-	20,000,000	-	20,000,000	20,000,000	自籌資金	100%
其他	-	155,165,963	241,657,690	263,426,522	133,397,131	133,397,131	自籌資金	
小計	3,535,914,476	155,165,963	852,455,847	459,701,886	547,919,924	547,919,924		
合計	7,748,848,221	1,692,734,522	2,281,713,820	1,551,786,785	2,422,661,557	2,422,661,557		

本集團於2006年度的資本化利息支出為人民幣7,771,358元，用於計算確定借款費用資本化金額的資本化率為4.05%。

財務報表附註

2007年12月31日

6. 合併財務報表主要項目註釋 續

(13) 無形資產

本集團無形資產主要為測井軟件、電路設計軟件及油藏軟件等。

	單位: 人民幣元	
	2007年	2006年
原價:		
年初數	37,237,945	27,265,965
本年購入	6,912,486	9,971,980
在建工程轉入	50,642,039	-
本年減少	-	-
年末數	94,792,470	37,237,945
累計攤銷:		
年初數	14,652,317	8,006,141
計提	12,218,063	6,646,176
轉銷	-	-
年末數	26,870,380	14,652,317
減值準備:		
年初數	-	-
計提	-	-
轉銷	-	-
年末數	-	-
賬面價值:		
年末數	67,922,090	22,585,628
年初數	22,585,628	19,259,824

(14) 長期待攤費用

本集團長期待攤費用為大型的在用鑽具、測井工具及船用電纜等。

	單位: 人民幣元	
	2007年	2006年
原價:		
年初數	397,827,104	332,731,433
本年購入	239,313,723	65,095,671
本年減少	-	-
年末數	637,140,827	397,827,104
累計攤銷:		
年初數	290,370,260	214,297,524
計提	93,817,538	76,072,736
轉銷	-	-
年末數	384,187,798	290,370,260
減值準備:		
年初數	-	-
計提	-	-
轉銷	-	-
年末數	-	-
賬面價值:		
年末數	252,953,029	107,456,844
年初數	107,456,844	118,433,909

財務報表附註

2007年12月31日

6. 合併財務報表主要項目註釋 續

(15) 資產減值準備

單位：人民幣元

2007年	年初數	本年計提	本年減少		匯率調整	年末數
			轉回	轉銷		
壞賬準備	4,709,548	4,732,259	(2,135,732)	-	(118,982)	7,187,093
存貨跌價準備	7,986,388	3,854,191	-	-	-	11,840,579
可供出售金融資產減值準備	-	-	-	-	-	-
長期股權投資減值準備	-	-	-	-	-	-
固定資產減值準備	-	-	-	-	-	-
在建工程減值準備	-	-	-	-	-	-
無形資產減值準備	-	-	-	-	-	-
	12,695,936	8,586,450	(2,135,732)	-	(118,982)	19,027,672

單位：人民幣元

2006年	年初數	本年計提	本年減少		匯率調整	年末數
			轉回	轉銷		
壞賬準備	4,084,734	1,606,506	(981,692)	-	-	4,709,548
存貨跌價準備	6,884,491	1,101,897	-	-	-	7,986,388
可供出售金融資產減值準備	-	-	-	-	-	-
長期股權投資減值準備	-	-	-	-	-	-
固定資產減值準備	4,240,832	-	-	-	(4,240,832)	-
在建工程減值準備	-	-	-	-	-	-
無形資產減值準備	-	-	-	-	-	-
	15,210,057	2,708,403	(981,692)	-	(4,240,832)	12,695,936

(16) 短期借款

本集團於2006年2月委托中國農業銀行發行短期融資券，發行總面值為人民幣1,000,000,000元，扣除手續費及貼現利息後所得款項的現金流入淨額為人民幣965,000,000元，用以補償日常營運資金。

該短期融資券只在國內銀行之間流通，無抵押，年限為一年，票面利率為3.1%。利息已提前扣除，並在12個月內進行攤銷。本集團於2006年12月31日短期借款—短期融資券的餘額為人民幣997,416,663元，自發行日至2006年12月31日期間的利息攤銷亦包括在內。於2007年2月，本集團已按期全額償付該短期融資券。

財務報表附註

2007年12月31日

6. 合併財務報表主要項目註釋 續

(17) 應付賬款

於2007年12月31日，本賬戶餘額中並無持本公司5%或以上表決權股份的股東單位或關聯方的款項（2006年12月31日：無）。

於2007年12月31日，應付賬款賬齡超過一年的大額應付賬款情況如下：

單位名稱	應付金額	未償還原因
上海船廠船舶有限公司	2,888,640	造船尾款,尚未過質保期

於2006年12月31日，本集團無賬齡超過一年的大額應付賬款。

本集團的應付款原幣主要為人民幣或美元。於2007年12月31日的應付款餘額中，原幣為美元的部分共計美元33,015,313元（相等人民幣241,163,658元）（2006年12月31日：美元1,536,656元（相等人民幣11,999,287元））。

(18) 預收款項

於2007年12月31日，本賬戶餘額中並無持本公司5%或以上表決權股份的股東單位或關聯方的款項（2006年12月31日：無）。

於2007年12月31日，本集團無賬齡超過一年的大額預收款項。

(19) 應付職工薪酬

2007年	單位：人民幣元			
	年初數	本年增加	本年支付	年末數
工資、獎金、津貼和補貼	237,529,765	708,195,893	615,091,405	330,634,253
職工福利費	106,298	125,455,648	105,051,598	20,510,348
社會保險費	6,641,043	181,288,037	158,380,978	29,548,102
住房公積金	43,731	37,667,438	37,926,016	(214,847)
工會經費和教育經費	14,779,385	32,093,554	29,900,113	16,972,826
	259,100,222	1,084,700,570	946,350,110	397,450,682

2006年	單位：人民幣元			
	年初數	本年增加	本年支付	年末數
工資、獎金、津貼和補貼	206,804,519	619,148,671	588,423,425	237,529,765
職工福利費	-	113,766,523	113,660,225	106,298
社會保險費	1,935,455	120,764,454	116,058,866	6,641,043
住房公積金	119,162	31,709,903	31,785,334	43,731
工會經費和教育經費	11,328,397	33,954,136	30,503,148	14,779,385
	220,187,533	919,343,687	880,430,998	259,100,222

於2007年12月31日，在其他應付款中有外僱人員服務費餘額人民幣90,565,162元（2006年12月31日：人民幣43,000,000元）。

本集團於財務報表各年末，並無屬於拖欠性質或工效掛鈎的應付職工薪酬。

財務報表附註

2007年12月31日

6. 合併財務報表主要項目註釋 續

(20) 應交稅費

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
企業所得稅	472,145,594	54,170,999
營業稅	33,938,893	23,417,810
增值稅	(863,878)	9,011,230
城市維護建設稅	1,905,885	1,702,365
個人所得稅	6,156,046	4,915,700
教育費附加	1,107,818	831,445
其他海外稅金	13,948,298	-
	528,338,656	94,049,549

應交稅費各項稅費計提標準及稅率參見本財務報表附註4。

(21) 其他應付款

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
應付海油總公司款	3,248,229	14,089,591
應付海餐費	24,489,442	25,900,929
外僱人員服務費	90,565,162	43,000,000
應付設備款	535,979	39,834,745
其他關聯公司往來	24,472,125	25,768,630
押金及質保金	18,622,103	6,518,041
應付科研協作費	5,268,188	4,840,090
應付合營公司款	96,072	3,241,297
其他	43,391,789	27,536,222
	210,689,089	190,729,545

於2007年12月31日，其他應付款餘額中包括應付給持本公司5%以上表決權股份的股東海油總公司的款項人民幣3,248,229元（2006年12月31日：人民幣14,089,591元）。

於2007年12月31日，本集團並無賬齡超過一年的大額其他應付款項。

(22) 一年內到期的非流動負債

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
應付海油總公司款（附註6、(23)）	200,000,000	200,000,000
長期借款（附註6、(24)）	200,000,000	-
	400,000,000	200,000,000

財務報表附註

2007年12月31日

6. 合併財務報表主要項目註釋 續

(23) 應付海油總公司款

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
應付海油總公司款	200,000,000	400,000,000
其中：一年內到期的非流動負債（附註6、(22)）	200,000,000	200,000,000
	-	200,000,000

應付海油總公司款為無抵押及不計利息，還款期從2005年5月1日起分3年每年等額償還人民幣200,000,000元。本集團已於2005年開始並償還人民幣200,000,000元。餘款按計劃應於2008年4月30日前全部還清。

(24) 長期借款

本集團分別於2006年6月和2007年2月向中國進出口銀行借入人民幣600,000,000元和人民幣344,000,000的專項借款，用於購建墨西哥模塊鑽機。上述長期借款均為信用借款，第一年度的年利率為4.05%，以後每滿一年執行的利率，根據屆時中國人民銀行的同檔次的貸款利率執行。該貸款須由2008年6月30日至2013年6月30日以分期付款形式償還；從2008年至2011年每年償還人民幣200,000,000元，於2012年6月30日償還人民幣100,000,000元以及於2013年6月30日償還人民幣44,000,000元。

(25) 應付債券

於2007年5月18日，本集團完成發行總額為人民幣15億元的15年公司債券，債券面值100元，平價發行。每年固定息票率為4.48%，利息須於每年5月14日支付，債券到期日為2022年5月14日。

(26) 遞延所得稅資產和負債

本集團	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
遞延所得稅資產：		
僱員獎金準備(註1)	(111,100,980)	(111,567,911)
遞延所得稅負債：		
固定資產加速折舊(註2)	216,345,346	248,596,070
固定資產評估增值(註3)	130,325,000	211,728,000
	346,670,346	460,324,070
遞延所得稅負債淨額	235,569,366	348,756,159
年初數	348,756,159	385,816,322
本年減少	(113,186,793)	(37,060,163)
年末數	235,569,366	348,756,159

註1：本集團於年末計提員工年度獎金，根據稅務法規的要求計提而未發放的工資獎金及計提的相應的福利費和工會經費不能在本年度應納稅所得額中列支而應於以後期間實際支付時從應納稅所得額中扣減，從而形成可抵減時間性差異及遞延稅款借項。

財務報表附註

2007年12月31日

6. 合併財務報表主要項目註釋 續

(26) 遞延所得稅資產和負債 續

註2：船舶及鑽井平臺按稅法規定分別按10年及6年計提折舊，並享有企業所得稅抵扣。而本公司管理層認為船舶及鑽井平臺合理的使用年限分別為10-20年及25年，因此就稅務許可抵扣的折舊金額及會計核算的折舊金額而言的時間差異，以未來實現時的稅率計算遞延所得稅負債。

註3：本集團於2002年度重組時，本集團委托中華財務會計諮詢有限公司對由海油總公司注入本公司的固定資產進行了評估，並由中華財務會計諮詢有限公司於2002年8月30日出具了《關於設立中海油田服務股份有限公司（籌）資產評估報告書》（中華評報字[2002]第066號），該評估報告已報財政部備案。按照中國最新的有關稅務法規，由於評估增值而產生的相關折舊費用不能享有企業所得稅抵扣，因此，在資產負債表上由於稅務基礎與會計基礎不同而產生相應的遞延所得稅負債。

另外《中華人民共和國企業所得稅法》（“新企業所得稅法”）已於2007年3月16日通過，自2008年1月1日起實施。新企業所得稅法中所涉及的變化較為廣泛，包括但不限於將中國公司和外商投資企業的所得稅率統一為25%。本集團在進行2007年的所得稅會計處理時，資產、負債的賬面價值與其計稅基礎之間產生暫時性差異、這些暫時性差異預計在2008年1月1日以後轉回的，本集團按照新稅法規定的適用稅率對原已確認的遞延所得稅資產和遞延所得稅負債進行了重新計量，產生的遞延所得稅資產和遞延所得稅負債的調整金額共計人民幣85,630,953元，計入了的當期所得稅費用。

已確認遞延所得稅資產和負債：

單位：人民幣元

	遞延所得稅資產		遞延所得稅負債		合計
	僱員 獎金準備	固定資產 的加速折舊	固定資產 的評估增值		
2006年1月1日	(96,155,149)	230,544,471	251,427,000		385,816,322
計入損益	(15,412,762)	18,051,599	(39,699,000)		(37,060,163)
2006年12月31日	(111,567,911)	248,596,070	211,728,000		348,756,159
本期變動	(12,654,643)	24,797,803	(39,699,000)		(27,555,840)
因稅率變動產生的對遞延所得稅資產和負債的調整	13,121,574	(57,048,527)	(41,704,000)		(85,630,953)
計入損益	466,931	(32,250,724)	(81,403,000)		(113,186,793)
2007年12月31日	(111,100,980)	216,345,346	130,325,000		235,569,366

財務報表附註

2007年12月31日

6. 合併財務報表主要項目註釋 續

(27) 股本

	年初數		本年增股數 發行新股(註1)	年末數	
	股數	比例		股數	比例
單位：人民幣元					
一、有限售條件股份					
1. 國家持股	2,460,468,000	61.58%	-	2,460,468,000	54.74%
2. 國有法人持股	-	-	-	-	-
3. 其他內資持股	-	-	-	-	-
其中：					
境內法人持股	-	-	-	-	-
境內自然人持股	-	-	-	-	-
4. 外資持股	-	-	-	-	-
其中：					
境外法人持股	-	-	-	-	-
境外自然人持股	-	-	-	-	-
有限售條件股份合計	2,460,468,000	61.58%	-	2,460,468,000	54.74%
二、無限售條件股份					
1. 人民幣普通股	-	-	500,000,000	500,000,000	11.12%
2. 境內上市的外資股	-	-	-	-	-
3. 境外上市的外資股普通股	1,534,852,000	38.42%	-	1,534,852,000	34.14%
4. 其他	-	-	-	-	-
無限售條件股份合計	1,534,852,000	38.42%	500,000,000	2,034,852,000	45.26%
三、股份總數	3,995,320,000	100.00%	500,000,000	4,495,320,000	100.00%

註1：本公司於2007年公開發行500,000,000股普通股，發行價格為每股人民幣13.48元，共計募集資金人民幣6,740,000,000元，在扣除本公司需承擔的相關發行費用人民幣141,244,574元後，本次公開發行普通股的實際募集資金淨額為人民幣6,598,755,426元，其中：增加本公司股本人民幣500,000,000元；淨溢價部分人民幣6,098,755,426元作為資本公積處理(附註6、(28))。本次發行普通股以致資本增加，業經安永華明會計師事務所驗證並出具安永華明(2007)驗字第60157570_A01號驗資報告。

本次發行普通股後，本公司的主要股東海油總公司持有的本公司股份亦獲得在境內流通的資格，但海油總公司已在A股招股說明書中做出承諾，自本公司A股股票上市之日起36個月內不轉讓或者委托他人管理其持有的發行人股份，也不由發行人收購該部分股份。

本次公開發行A股股票中，網下向詢價對象配售的150,000,000股股份在上海證券交易所上市交易之日（即2007年9月28日）起鎖定3個月；於鎖定期滿後，該些獲配股票方可上市流通。截至2007年12月31日，前述網下向詢價對象配售的股份鎖定期已滿，並已流通上市。

財務報表附註

2007年12月31日

6. 合併財務報表主要項目註釋 續

(28) 資本公積

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
公司重組時折合的資本公積(註1)	999,354,310	999,354,310
股本溢價	7,075,211,416	976,455,990
其中：A股募集資金（註2）	6,098,755,426	-
H股募集資金（註3）	976,455,990	976,455,990
合計	8,074,565,726	1,975,810,300

註1：中海油總公司於本公司重組時注入本公司的資產和業務產生的增值計人民幣1,356,654,310元，其中，因本公司於重組時向海油總公司購入的固定資產評估增值所產生的遞延所得稅負債為人民幣357,300,000元。因該部分評估增值日後所產生的固定資產折舊於計算本公司的企業所得稅時，將不被認可作為企業所得稅抵扣項目，故上述固定資產評估增值對本公司日後企業所得稅的影響以遞延稅項貸項作出處理，剩餘的相關借項金額計入資本公積的借方餘額。

註2：該項目為本公司於2007年公開發行A股普通股時，以募集的資金金額扣除股份面值金額及應由股本溢價承擔的發行費用金額之後的餘額計入資本公積（附註6、(27)）。

註3：該項目為本公司於2002年公開發行境外上市外資股時，以募集的資金扣除股份面值及應由股本溢價承擔的發行費用之後的餘額計入資本公積。

(29) 盈餘公積

2007年

	單位：人民幣元			
	年初數	本年計提	本年轉賬	年末數
法定盈餘公積	442,515,264	235,099,686	-	677,614,950
法定公益金	-	-	-	-
	442,515,264	235,099,686	-	677,614,950

2006年

	單位：人民幣元			
	年初數	本年計提	本年轉賬	年末數
法定盈餘公積	219,809,414	112,801,143	109,904,707	442,515,264
法定公益金	109,904,707	-	(109,904,707)	-
	329,714,121	112,801,143	-	442,515,264

根據公司法及本公司及其若干子公司的公司章程的規定，本公司按淨利潤的10%提取法定盈餘公積金。法定盈餘公積累計額為本公司註冊資本50%以上的，可不再提取，並且在符合公司法及公司章程的若干規定下，部分法定公積金可轉為公司的股本，而留存的法定公積金餘額不可低於註冊資本的25%。

本公司在提取法定盈餘公積金後，可提取任意盈餘公積金。經批准，任意盈餘公積金可用於彌補以前年度虧損或增加股本。

於2006年1月1日之前，根據當時的中國公司法，本公司及若干子公司須按舊企業會計準則計算除稅後利潤的5%至10%提取法定公益金。法定公益金須作為職工集體福利設施的資本開支之用，而該等設施保留作為公司的資產。

財務報表附註

2007年12月31日

6. 合併財務報表主要項目註釋 續

(29) 盈餘公積 續

本公司在提取法定公積金和法定公益金後，可提取任意公積金。經批准，任意公積金可用於彌補以前年度虧損或增加股本。

根據公司法及相關規定，本公司自2006年1月1日起不再提取法定公益金，對於2005年12月31日的法定公益金結餘於2006年1月1日轉作法定公積金管理使用。

(30) 未分配利潤

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
年初未分配利潤	2,204,898,038	1,353,895,401
本年淨利潤	2,237,583,857	1,128,011,432
減：提取法定盈餘公積	(235,099,686)	(112,801,143)
已派發的現金股利	(239,719,200)	(164,207,652)
年末未分配利潤	3,967,663,009	2,204,898,038

(31) 擬派發之現金股利

股份類別：	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
境內國有法人股	295,256,160	147,628,080
境外上市外資股普通股(H股)	184,182,240	92,091,120
境內上市人民幣普通股(A股)	60,000,000	-
	539,438,400	239,719,200

於財務報表各年末擬派發之現金股利餘額，是根據本公司董事會通過的各個年度利潤分配預案轉入，有待股東大會批准後派發。

(32) 營業收入

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
主營業務收入	9,241,894,832	6,524,160,913

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
前五名客戶收入總額合計	7,507,415,324	5,468,026,780
佔營業收入的比例	81%	84%

本集團按業務版塊分類的主營業務收入和主營業務成本資料參見附註7-業務分部報告。

財務報表附註

2007年12月31日

6. 合併財務報表主要項目註釋 續

(33) 營業税金及附加

單位：人民幣元

	2007年	2006年
營業稅	212,161,500	143,106,849
城市維護建設稅	13,769,291	10,258,888
教育費附加	6,864,342	4,854,488
防洪費及其他	1,112,306	1,101,646
合計	233,907,439	159,321,871

(34) 財務費用

單位：人民幣元

	2007年	2006年
借款費用	89,678,864	44,479,928
減：利息資本化金額	58,115,498	7,771,358
	31,563,366	36,708,570
減：利息收入	59,723,733	24,366,942
利息（收入）/支出	(28,160,367)	12,341,628
匯兌損失	113,868,444	46,691,741
其他	4,027,234	9,114,186
合計	89,735,311	68,147,555

利息資本化金額已記入在建工程。

(35) 資產減值損失

單位：人民幣元

	2007年	2006年
壞賬損失	2,596,527	624,814
存貨跌價損失	3,854,191	1,101,897
可供出售金融資產減值損失	-	-
長期股權投資減值損失	-	-
固定資產減值損失	-	-
在建工程減值損失	-	-
無形資產減值損失	-	-
合計	6,450,718	1,726,711

財務報表附註

2007年12月31日

6. 合併財務報表主要項目註釋 續

(36) 投資收益

	單位:人民幣元	
	2007年	2006年
分佔合營企業本年利潤 (詳見附註6、(10))	113,152,456	114,079,107
國債回購及其它投資收益	11,884,238	3,534,537
	125,036,694	117,613,644

於資產負債表日, 本集團境外的投資收益的匯回均無重大限制。

(37) 營業外收入

	單位:人民幣元	
	2007年	2006年
固定資產盤盈及處置利得	1,804,159	8,221,031
保險賠款	4,490,822	14,953,116
補貼收入	31,150,282	5,179,452
其他	1,165,668	2,921,727
	38,610,931	31,275,326

(38) 營業外支出

	單位:人民幣元	
	2007年	2006年
固定資產盤虧及處置損失	20,672,961	16,592,406
公益性捐贈支出	8,123,707	210,201
非常損失	58,973	176,604
其他	2,011,700	1,813,305
	30,867,341	18,792,516

(39) 所得稅費用

	單位:人民幣元	
	2007年	2006年
當年所得稅費用	1,014,479,315	535,017,839
當年所得稅返還 (附註4、(5))	(272,309,239)	(175,991,194)
遞延所得稅 (附註6、(26))	(113,186,793)	(37,060,163)
	628,983,283	321,966,482

財務報表附註

2007年12月31日

6. 合併財務報表主要項目註釋 續

(39) 所得稅費用 續

所得稅費用與利潤總額的關係列示如下：

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
利潤總額	2,866,567,140	1,450,202,705
按法定稅率計算的稅項	945,967,156	478,566,893
所得稅抵減及返還	(272,309,239)	(175,991,194)
無須納稅的投資收益	(28,703,981)	(38,812,503)
境外經營適用不同稅率的影響	70,002,912	62,418,355
享受技術改造使用國產設備產生的所得稅返還	(10,346,255)	(8,851,305)
計提/（轉回）的資產減值準備	2,128,737	(829,660)
因稅率變動本期轉回所得稅	(85,630,952)	-
其他不可抵扣的稅項費用	7,874,905	5,465,896
按本集團實際稅率計算的稅項費用	628,983,283	321,966,482

本集團所得稅按在中國境內取得的估計應納稅所得額及適用稅率計提。源於其他地區應納稅所得的稅項根據本集團經營所在國家的現行法律、解釋公告和慣例，按照適用稅率計提。

(40) 每股盈利

基本每股收益按照歸屬於本公司普通股股東的當期淨利潤，除以發行在外普通股的加權平均數計算。新發行普通股股數，根據發行合同的具體條款，從應對價之日（一般為股票發行日）起計算確定。

基本每股收益的具體計算資訊如下：

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
收益		
歸屬於本公司普通股股東的當前利潤	2,237,583,857	1,128,236,223
股份		
本公司發行在外普通股的加權平均數（註1）	4,128,196,712	3,995,320,000

註1：本公司於2007年9月28日首次公開發行500,000,000股A股普通股。

(41) 支付或收到其他與經營活動有關的現金

其中，大額的現金流量列示如下：

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
支付的其他與經營活動有關的現金		
支付的差旅費及作業人員倒班費	330,739,716	192,496,549
支付的業務招待費及辦公費	94,822,368	27,852,955
其他	92,623,572	11,186,302
	518,185,656	231,535,806

財務報表附註

2007年12月31日

6. 合併財務報表主要項目註釋 續

(42) 經營活動現金流量

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
1. 將淨利潤調節為經營活動現金流量：		
淨利潤	2,237,583,857	1,128,236,223
加：資產減值準備	6,450,718	1,726,711
固定資產折舊	936,044,892	819,352,569
無形資產攤銷	12,218,063	6,646,176
長期待攤費用攤銷	93,817,538	76,072,736
處置固定資產、無形資產和其他	18,868,801	8,371,375
財務費用	89,735,311	68,147,555
投資收益	(125,036,694)	(117,613,644)
遞延所得稅負債增加	(113,186,793)	(37,060,163)
存貨的增加	(128,459,799)	(64,478,329)
經營性應收項目的增加	(565,577,330)	(171,591,122)
經營性應付項目的增加	501,819,474	104,212,008
經營活動產生的現金流量淨額	2,964,278,038	1,822,022,095
2. 現金及現金等價物淨增加情況：		
現金的年未餘額	8,778,193,761	2,129,708,318
現金等價物年未餘額		
— 包含於短期投資中的		
國債回購及貨幣式基金（附註6、(9)）	-	202,200,000
減：現金及現金等價物的年初餘額	2,331,908,318	1,014,887,924
現金及現金等價物淨增加/（減少）額	6,446,285,443	1,317,020,394

(43) 現金和現金等價物

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
現金	8,778,193,761	2,129,708,318
其中：庫存現金	489,767	306,126
可隨時用於支付的銀行存款	8,765,498,133	2,106,937,344
可隨時用於支付的其他貨幣資金	12,205,861	22,464,848
現金等價物		
三個月內到期的國債回購	-	202,200,000
年末現金及現金等價物餘額	8,778,193,761	2,331,908,318
其中：信用保證金	11,983,811	17,755,723

財務報表附註

2007年12月31日

6. 合併財務報表主要項目註釋 續

(44) 股票增值權計劃

本公司在2006年11月22日第二次臨時股東大會裏，經表決通過了“中海油田服務股份有限公司高級管理人員股票增值權計劃”（“股票增值權計劃”）。

在2007年6月6日，董事會已與所有合資格高管人員簽署績效指標合同，完成所有必要的授予股票增值權相關的法律程序，並按港幣4.09元為授權價格。

股票增值權計劃於2006年11月22日開始生效，按計劃，合資格高管人員實際得到的股票增值權數目與績效指標掛鉤，並於生效日起後的兩年考核並確認當期實際授予數目。行使限制期為2年，自授予日起的第三年首次行權（行權日期為2008年11月22日起最近的一個交易日），之後行權為第四年初、第五年初和第六年初平均行使。

股票增值權收益在執行價格高於授予價格港幣0.99元時，超過部分按以下比例兌現：

1. 港幣0.99–1.50元：兌現比例為50%；
2. 港幣1.51–2.00元：兌現比例為30%；
3. 港幣2.01–3.00元：兌現比例為20%；及
4. 港幣3.01元或以上：兌現比例為15%。

於任何一年倘本公司股份價格上升超過股票增值權行使價時，因升值產生之現金支付總額不可高於本集團該年盈利之10%。因行使股票增值權而產生的現金付款將存入有關承授人之個人賬戶，不少於20%直至有關承授人在本公司之服務年期屆滿前為止必須保留在該賬戶內。

於2007年12月31日，本公司授予高級管理人員的股票增值權情況如下：

單位：人民幣元

職務	姓名	股數	年初數	價值		年末數
				本年增加	本年減少	
總裁	袁光宇	96.42萬股	-	1,560,395	-	1,560,395
執行副總裁	李 勇	70.43萬股	-	1,139,791	-	1,139,791
執行副總裁	鐘 華	70.43萬股	-	1,139,791	-	1,139,791
執行副總裁	陳衛東	70.43萬股	-	1,139,791	-	1,139,791
副總裁	李迅科	65.69萬股	-	1,063,082	-	1,063,082
監事	唐代治*	65.69萬股	-	281,774	-	281,774
工會主席	徐雄飛	60.91萬股	-	985,724	-	985,724
		500.00萬股	-	7,310,348	-	7,310,348

* 於2007年內，唐代治辭去了本公司的監事職務並到海油總公司任職，依據股票增值權計劃的相關規定，唐代治可享有的股票增值權應截止於他辭去本公司職務之日。

截至2007年12月31日止，本公司股票增值權計劃已確認的預計負債為人民幣7,310,348元。

財務報表附註

2007年12月31日

7. 分部報告

(1) 業務分部

本集團的經營業務根據業務的性質以及所提供勞務分開組織和管理。本集團的每個業務分部提供面臨不同於其他業務分部的風險並取得不同於其他業務分部的報酬的服務。以下是對業務分部詳細資訊的概括：

- － 物探服務：提供地震勘探服務和工程勘察服務。
- － 鑽井服務：提供鑽井服務。
- － 測井及技術服務：提供完整的油田技術服務，包括測井、鑽井液、定向井、固完井、增產和資料集成等事業服務。
- － 船舶服務：提供運送物資、貨物及人員和海上守護，並為鑽井平臺移位和定位以及為近海工程船提供拖行、起拋錨等服務；運送原油和已提煉的油氣產品；以及運送甲醇等化工產品。

本集團主營業務收入、主營業務成本、主營業務稅金及附加與主營業務利潤按不同業務情況如下：

本集團

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
主營業務收入		
物探服務	1,480,602,592	892,820,467
鑽井服務	4,020,171,440	2,718,411,428
測井及技術服務	2,323,452,207	1,839,382,910
船舶服務	1,417,668,593	1,073,546,108
合計	9,241,894,832	6,524,160,913
主營業務成本		
物探服務	859,273,443	700,061,854
鑽井服務	2,313,059,297	1,868,569,998
測井及技術服務	1,791,414,252	1,388,805,854
船舶服務	926,688,195	790,943,183
合計	5,890,435,187	4,748,380,889
主營業務稅金及附加		
物探服務	38,807,275	23,333,997
鑽井服務	98,503,220	73,864,238
測井及技術服務	53,408,893	31,345,694
船舶服務	43,188,051	30,777,942
合計	233,907,439	159,321,871
主營業務利潤		
物探服務	582,521,874	169,424,616
鑽井服務	1,608,608,923	775,977,192
測井及技術服務	478,629,062	419,231,362
船舶服務	447,792,347	251,824,983
合計	3,117,552,206	1,616,458,153

財務報表附註

2007年12月31日

7. 分部報告 續

(1) 業務分部 續

本集團 續

單位：人民幣元

	2007年	2006年
資產總額		
物探服務	1,522,263,073	916,049,256
鑽井服務	6,795,299,798	5,858,171,670
測井及技術服務	2,835,670,627	1,626,473,561
船舶服務	3,145,901,933	2,810,023,222
未分配資產	8,789,944,659	1,922,693,721
合計	23,089,080,090	13,133,411,430
負債總額		
物探服務	383,662,920	170,809,822
鑽井服務	1,048,206,655	1,240,441,270
測井及技術服務	720,607,768	225,278,058
船舶服務	328,933,800	479,824,512
未分配資產	3,382,661,152	2,398,446,492
合計	5,864,072,295	4,514,800,154
資本性支出		
物探服務	576,522,868	158,221,822
鑽井服務	1,825,589,111	1,290,338,771
測井及技術服務	651,432,119	508,771,560
船舶服務	411,940,529	761,510,510
合計	3,465,484,627	2,718,842,663
折舊和攤銷費用		
物探服務	133,675,399	117,162,672
鑽井服務	514,370,682	391,086,640
測井及技術服務	194,343,687	183,114,370
船舶服務	199,690,725	210,707,799
合計	1,042,080,493	902,071,481

財務報表附註

2007年12月31日

7. 分部報告 續

(1) 業務分部 續

本公司

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
主營業務收入		
物探服務	1,443,559,427	876,412,242
鑽井服務	3,561,699,626	2,472,797,189
測井及技術服務	2,147,730,991	1,641,381,664
船舶服務	1,410,908,955	1,074,215,681
合計	8,563,898,999	6,064,806,776
主營業務成本		
物探服務	855,842,702	693,272,306
鑽井服務	1,745,235,753	1,524,292,536
測井及技術服務	1,644,413,803	1,196,081,798
船舶服務	925,629,726	790,953,122
合計	5,171,121,984	4,204,599,762
主營業務稅金及附加		
物探服務	38,807,275	23,294,029
鑽井服務	98,503,221	72,034,010
測井及技術服務	53,169,791	30,765,237
船舶服務	43,188,051	30,777,941
合計	233,668,338	156,871,217
主營業務利潤		
物探服務	548,909,450	159,845,907
鑽井服務	1,717,960,652	876,470,643
測井及技術服務	450,147,397	414,534,629
船舶服務	442,091,178	252,484,618
合計	3,159,108,677	1,703,335,797
資產總額		
物探服務	1,512,508,545	864,970,266
鑽井服務	7,121,534,982	5,840,284,692
測井及技術服務	2,744,821,448	1,750,114,074
船舶服務	3,309,020,353	3,034,553,308
未分配資產	8,610,741,115	1,766,258,345
合計	23,298,626,443	13,256,180,685

財務報表附註

2007年12月31日

7. 分部報告 續

(1) 業務分部 續

本公司 續

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
負債總額		
物探服務	441,151,665	123,844,181
鑽井服務	966,429,497	1,027,272,802
測井及技術服務	686,296,828	263,208,134
船舶服務	299,516,156	632,154,972
未分配資產	3,382,661,152	2,398,446,491
合計	5,776,055,298	4,444,926,580
資本性支出		
物探服務	576,522,868	157,104,869
鑽井服務	1,812,306,575	1,235,499,429
測井及技術服務	624,658,250	507,986,141
船舶服務	360,866,509	593,628,717
合計	3,374,354,202	2,494,219,156
折舊和攤銷費用		
物探服務	133,578,333	117,065,372
鑽井服務	514,122,655	391,009,999
測井及技術服務	178,636,223	162,886,560
船舶服務	191,317,121	210,504,423
合計	1,017,654,332	881,466,354

(2) 地區分部

本集團

本集團依據收入來源的客戶所在地劃分地區分部。約82%的集團收入來源於中國境內客戶，海外業務主要在印尼、澳大利亞、墨西哥以及緬甸等地方。來源於海外地區的個別國家收入均少於10%，因此沒有對地區分部做進一步分析。

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
主營業務收入		
國內	7,596,919,227	5,420,172,794
海外	1,644,975,605	1,103,988,119
合計	9,241,894,832	6,524,160,913

財務報表附註

2007年12月31日

7. 分部報告 續

(2) 地區分部 續

本公司

本公司的主營業務收入主要來自於中國境內海上作業收入，本公司視中國為同一地理區域，其經濟環境具有類似的風險和回報，因此無需披露分地區報告。

8. 公司財務報表主要項目註釋

(1) 貨幣資金

	2007年			2006年		
	原幣	匯率	折合人民幣	原幣	匯率	折合人民幣
現金						
人民幣	209,148	1.0000	209,148	144,424	1.0000	144,424
美元	4,844	7.3046	35,382	7,218	7.8087	56,365
菲律賓比索	45,071	0.1761	7,937	-	-	-
			252,467			200,789
銀行存款						
人民幣	7,755,937,924	1.0000	7,755,937,924	1,255,542,271	1.0000	1,255,542,271
美元	77,478,160	7.3046	565,946,968	67,390,393	7.8087	526,231,359
菲律賓比索	43,288,949	0.1761	7,653,566	21,144,088	0.1592	3,366,139
港元	1,157,088	0.9364	1,083,474	950,330	1.0047	954,768
印尼盾	888,490,623	0.0008	689,040	-	-	-
			8,331,310,972			1,786,094,537
其他貨幣資金						
人民幣	222,050	1.0000	222,050	537,889	1.0000	537,889
美元	500,000	7.3046	3,652,300	1,465,693	7.8087	11,445,160
港元	-	-	-	165,960	1.0047	166,736
			3,874,350			12,149,785
			8,335,437,789			1,798,445,111

單位：人民幣元

	2007年	2006年
包含在其他貨幣資金中的：		
信用證保證金	3,652,300	7,440,660

信用證保證金主要是本公司進行海外設備及材料採購所支付的保證金。

財務報表附註

2007年12月31日

8. 公司財務報表主要項目註釋 續

(2) 應收賬款

單位：人民幣元

	2007年	2006年
應收賬款	2,060,886,625	1,352,802,794
減：壞賬準備	1,339,921	2,645,401
	2,059,546,704	1,350,157,393

本公司應收賬款的賬齡分析如下：

單位：人民幣元

	2007年12月31日				2006年12月31日			
	金額	比例	壞賬準備	計提比例	金額	比例	壞賬準備	計提比例
1年以內	2,058,591,325	100%	-	-	1,349,806,377	100%	-	-
1-2年	1,437,725	-	482,346	34%	155,481	-	29,082	19%
2-3年	-	-	-	-	561,542	-	336,925	60%
3年以上	857,575	-	857,575	100%	2,279,394	-	2,279,394	100%
合計	2,060,886,625	100%	1,339,921		1,352,802,794	100%	2,645,401	

單位：人民幣元

	2007年12月31日				2006年12月31日			
	金額	比例	壞賬準備	計提比例	金額	比例	壞賬準備	計提比例
單項金額重大	1,901,458,277	92%	-	-	1,243,744,395	92%	-	-
其他不重大	159,428,348	8%	1,339,921	1%	109,058,399	8%	2,645,401	2%
	2,060,886,625	100%	1,339,921		1,352,802,794	100%	2,645,401	

應收賬款壞賬準備分析如下：

單位：人民幣元

	2007年	2006年
年初餘額	2,645,401	1,488,883
本年計提	482,346	1,225,671
本年轉回	(1,787,826)	(69,153)
年末餘額	1,339,921	2,645,401

於財務報表各年末，本公司內部應收款（包括應收合營公司及關聯公司賬款）沒有逾期未能收回的款項，故對這些款項不計提壞賬準備。包含於應收賬款中的關聯方明細資料詳見附註9、(5)。

財務報表附註

2007年12月31日

8. 公司財務報表主要項目註釋 續

(2) 應收賬款 續

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
前五名欠款金額合計	1,553,629,378	1,045,464,577
佔應收賬款總額比例	75%	77%
欠款年限	1年以內	1年以內

於2007年12月31日，本賬戶餘額中無持有本公司5%或以上表決權股份的股東單位的欠款（2006年12月31日：無）。

於2007年12月31日，本公司的應收款餘額中，原幣為美元的部分共計美元139,981,874元（相等人民幣1,022,511,597元）（2006年12月31日：美元85,683,888元（相等人民幣669,079,776元））。

(3) 其他應收款

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
其他應收款	505,910,530	490,651,915
減：壞賬準備	2,389,367	2,064,147
	503,521,163	488,587,768

其他應收款壞賬準備分析如下：

	2007年				2006年			
	金額	比例	壞賬準備	計提比例	金額	比例	壞賬準備	計提比例
1年以內	502,150,565	99%	-	-	487,436,512	99%	-	-
1-2年	1,436,808	-	357,531	25%	773,011	-	191,538	25%
2-3年	614,410	-	332,883	54%	598,742	-	51,962	9%
3年以上	1,708,747	1%	1,698,953	99%	1,843,650	1%	1,820,647	99%
合計	505,910,530	100%	2,389,367		490,651,915	100%	2,064,147	

	2007年				2006年			
	金額	比例	壞賬準備	計提比例	金額	比例	壞賬準備	計提比例
單項金額重大	451,610,671	89%	-	-	456,391,013	93%	-	-
其他不重大	54,299,859	11%	2,389,367	4%	34,260,902	7%	2,064,147	6%
	505,910,530	100%	2,389,367		490,651,915	100%	2,064,147	

財務報表附註

2007年12月31日

8. 公司財務報表主要項目註釋 續

(3) 其他應收款 續

其他應收款壞賬準備分析如下：

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
年初餘額	2,064,147	2,595,851
本年計提	673,126	380,835
本年轉回	(347,906)	(912,539)
年末餘額	2,389,367	2,064,147

於2007年12月31日本賬戶餘額包括應收海油總公司往來款人民幣1,495,253元（2006年12月31日：人民幣33,419,488元），主要為應由海油總公司負擔的內退人員費用及員工補充養老保險（詳見附註9、(5)）。除應收海油總公司款外，無其他持有本公司5%或以上表決權股份的股東欠款。

於財務報表各年末，本公司內部應收款（包括應收合營公司及關聯公司賬款）沒有逾期未能收回的款項，故對此款項不計提壞賬準備。包含於其他應收款中的關聯方明細資料詳見附註9、(5)。

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
前五名欠款金額合計	451,610,671	456,391,013
佔應收賬款總額比例	89%	93%
欠款年限	1年以內	1年以內

(4) 存貨

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
生產用材料及備件	421,064,376	299,045,258
減：存貨跌價準備	11,840,579	7,986,388
	409,223,797	291,058,870

存貨跌價準備分析如下：

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
年初餘額	7,986,388	6,884,491
本年計提	3,854,191	1,101,897
本年轉回	-	-
年末餘額	11,840,579	7,986,388

財務報表附註

2007年12月31日

8. 公司財務報表主要項目註釋 續

(5) 長期股權投資

2007年

單位:人民幣元

	初始金額	年初數	本年增加	本年減少	年末數
成本法:					
子公司					
油服化學	6,349,275	6,349,275	-	-	6,349,275
COSL America	2,712,100	2,712,100	-	-	2,712,100
COSL (BVI)	-	-	-	-	-
	9,061,375	9,061,375	-	-	9,061,375

	佔其註冊 資本比例	初始 投資額	年初 餘額	本年 追加投資額	本年權益變動			年末 餘額
					本年 增加/(減少)	本年分回 現金紅利	小計	
權益法:								
合營企業								
中法渤海	50%	56,336,656	88,731,192	(19,352,250)	36,646,383	(51,656,960)	(15,010,577)	54,368,365
麥克巴	60%	25,170,585	122,218,356	-	56,164,719	(41,553,540)	14,611,179	136,829,535
奧帝斯	50%	27,520,607	28,700,584	-	2,948,152	(4,439,820)	(1,491,668)	27,208,916
阿特拉斯	50%	10,167,012	14,732,522	-	2,899,984	-	2,899,984	17,632,506
中海輝固	50%	10,134,627	15,229,368	-	11,723,297	-	11,723,297	26,952,665
中海艾普	50%	19,352,250	-	19,352,250	14,421,657	-	14,421,657	33,773,907
		148,681,737	269,612,022	-	124,804,192	(97,650,320)	27,153,872	296,765,894

財務報表附註

2007年12月31日

8. 公司財務報表主要項目註釋 續

(5) 長期股權投資 續

2006年

單位：人民幣元

	初始金額	年初數	本年增加	本年減少	年末數
成本法：					
子公司					
油服化學	6,349,275	-	6,349,275	-	6,349,275
COSL America	2,712,100	2,712,100	-	-	2,712,100
COSL (BVI)	-	-	-	-	-
	9,061,375	2,712,100	6,349,275	-	9,061,375

	佔其註冊 資本比例	初始 投資額	年初 餘額	本年 追加投資額	本年權益變動			年末 餘額
					本年 增加/(減少)	本年分回 現金紅利	小計	
權益法：								
合營企業								
中法渤海	50%	56,336,656	83,764,011	-	36,489,712	(31,522,531)	4,967,181	88,731,192
麥克巴	60%	25,170,585	98,245,248	-	62,698,506	(38,725,398)	23,973,108	122,218,356
奧帝斯	50%	27,520,607	30,732,315	-	7,593,469	(9,625,200)	(2,031,731)	28,700,584
阿特拉斯	50%	10,167,012	12,022,927	-	2,709,595	-	2,709,595	14,732,522
中海輝固	50%	10,134,627	9,838,805	-	5,390,563	-	5,390,563	15,229,368
油服化學	-	1,488,407	1,908,372	-	(1,908,372)	-	(1,908,372)	-
		130,817,894	236,511,678	-	112,973,473	(79,873,129)	33,100,344	269,612,022

於2007年及2006年末，本公司長期股權投資不存在減值情況，因此，不需要計提長期股權投資減值準備。

子公司主要財務資訊：

單位：人民幣元

	2007年				2006年			
	資產總額	負債總額	營業收入	淨利潤	資產總額	負債總額	營業收入	淨利潤
COSL America	208,582,774	309,979,739	445,876,610	(110,754,397)	100,041,543	94,179,848	106,296,691	967,557
COSL (BVI)	940,611,074	1,138,053,182	829,707,501	(5,583,647)	772,992,060	969,987,643	774,268,762	(141,960,590)
油服化學	24,082,768	13,605,295	43,912,649	2,925,039	14,935,616	7,383,183	30,707,429	1,226,449

合營企業於2007年及2006年的主要財務資訊同附註6、(10)。

財務報表附註

2007年12月31日

8. 公司財務報表主要項目註釋 續

(6) 固定資產

2007年

單位：人民幣元

	房屋及建築物	船舶	鑽井平臺	機器及設備	其它 運輸工具	合計
原價：						
年初數	12,738,570	5,552,150,031	6,983,856,885	2,587,496,169	52,824,415	15,189,066,070
本年購入	-	-	91,930,148	38,854,042	10,832,168	141,616,358
在建工程轉入	22,480,352	423,232,122	4,513,799	1,514,272,181	3,467,906	1,967,966,360
出售及報廢	(221,779)	(30,404,601)	(26,642,670)	(202,968,619)	(6,599,412)	(266,837,081)
轉入在建工程	-	-	(358,008,074)	-	-	(358,008,074)
年末數	34,997,143	5,944,977,552	6,695,650,088	3,937,653,773	60,525,077	16,673,803,633
累計折舊：						
年初數	1,452,531	3,275,003,551	4,397,318,192	1,296,090,765	33,641,089	9,003,506,128
計提	1,874,939	224,946,746	362,399,749	326,199,451	3,606,162	919,027,047
轉銷	(180,849)	(29,680,923)	(17,244,053)	(145,796,849)	(5,871,208)	(198,773,882)
轉入在建工程	-	-	(48,048,062)	-	-	(48,048,062)
年末數	3,146,621	3,470,269,374	4,694,425,826	1,476,493,367	31,376,043	9,675,711,231
減值準備						
年初數	-	-	-	-	-	-
計提	-	-	-	-	-	-
轉銷	-	-	-	-	-	-
年末數	-	-	-	-	-	-
賬面價值：						
年末數	31,850,522	2,474,708,178	2,001,224,262	2,461,160,406	29,149,034	6,998,092,402
年初數	11,286,039	2,277,146,480	2,586,538,693	1,291,405,404	19,183,326	6,185,559,942

於2007年12月31日，本公司已提足折舊仍繼續使用的固定資產原值為人民幣4,316,242,470元。

財務報表附註

2007年12月31日

8. 公司財務報表主要項目註釋 續

(6) 固定資產 續

2006年	單位：人民幣元					
	房屋及建築物	船舶	鑽井平臺	機器及設備	其它 運輸工具	合計
原價：						
年初數	12,738,570	5,546,534,979	5,782,079,945	2,197,216,880	50,168,901	13,588,739,275
購入	-	21,721	-	132,943,572	4,534,982	137,500,275
在建工程轉入	-	6,484,754	1,201,776,940	343,230,751	-	1,551,492,445
出售及報廢	-	(891,423)	-	(85,895,034)	(1,879,468)	(88,665,925)
年末數	12,738,570	5,552,150,031	6,983,856,885	2,587,496,169	52,824,415	15,189,066,070
累計折舊：						
年初數	538,399	3,026,518,156	4,105,389,157	1,086,717,413	25,914,066	8,245,077,191
計提	914,132	248,485,395	291,929,035	261,806,310	9,418,065	812,552,937
出售及報廢	-	-	-	(52,432,958)	(1,691,042)	(54,124,000)
年末數	1,452,531	3,275,003,551	4,397,318,192	1,296,090,765	33,641,089	9,003,506,128
減值準備：						
年初數	-	-	-	4,240,832	-	4,240,832
計提	-	-	-	-	-	-
轉銷	-	-	-	(4,240,832)	-	(4,240,832)
年末數	-	-	-	-	-	-
賬面價值：						
年末數	11,286,039	2,277,146,480	2,586,538,693	1,291,405,404	19,183,326	6,185,559,942
年初數	12,200,171	2,520,016,823	1,676,690,788	1,106,258,635	24,254,835	5,339,421,252

於2006年12月31日，本公司已提足折舊仍繼續使用的固定資產原值為人民幣2,949,232,591元。

本公司委托中華財務會計諮詢有限公司對重組時由海油總公司注入本公司的固定資產進行評估，並由中華財務會計諮詢有限公司於2002年8月30日出具了《關於設立中海油田服務股份有限公司（籌）資產評估報告書》（中華評報字[2002]第066號），該評估報告已報財政部備案。根據評估報告的結果，固定資產原值增值為人民幣2,426,123,389元，累計折舊增值為人民幣1,222,505,737元，固定資產淨值增值為人民幣1,203,617,652元，並已一並於本公司重組後作為本公司購買的固定資產原值反映於本財務報表中。

自2002年本集團重組後，本集團的自升式鑽井船渤海4號（以下簡稱“BH4”）的所有權重新登記手續一直在辦理中。於2007年內，本集團完成上述的所有權重新登記的手續，並取得了變更後的船舶所有權登記證書。

因固定資產報廢而於2006年度轉銷固定資產減值準備人民幣4,240,832元。

於2007年及2006年末，本公司並無重大暫時閑置的固定資產。

財務報表附註

2007年12月31日

8. 公司財務報表主要項目註釋 續

(7) 在建工程

2007年

單位：人民幣元

	預算	年初數	本年增加		本年減少			年末數	資金來源	工程投入佔預算比例
			購入	固定資產轉入	轉入固定資產	轉入無形資產	處置			
FET地層評價儀	25,950,000	17,144,702	1,172,774	-	18,317,476	-	-	-	自籌資金	71%
油技儀器改造	17,542,745	5,847,582	10,465,694	-	16,313,276	-	-	-	自籌資金	93%
渤海七號滑移底座改造	15,000,000	2,409,000	-	-	2,409,000	-	-	-	自籌資金	16%
海洋石油942	1,236,090,000	670,740,147	568,396,850	-	-	-	1,239,136,997	-	自籌資金	100%
不銹鋼船	166,000,000	129,659,629	34,383,481	-	164,043,110	-	-	-	自籌資金	99%
ASDD深水項目	70,370,000	33,781,187	24,253,566	-	-	-	33,489,103	24,545,650	自籌資金	82%
防噴器	31,285,000	11,200,150	19,517,748	-	29,437,898	-	-	1,280,000	自籌資金	98%
Liftboat多功能鑽井平臺兩艘	581,953,000	52,800,288	163,081,972	-	-	-	-	215,882,260	自籌資金	37%
甲醇專用船	264,180,000	243,817,655	15,371,357	-	259,189,012	-	-	-	自籌資金	98%
墨西哥灣模塊鑽機	1,020,300,000	707,341,293	265,132,666	-	970,362,000	-	-	2,111,959	銀行貸款	95%
六型三用工作船	2,402,300,000	318,616,813	265,577,442	-	-	-	-	584,194,255	自籌資金加債券	24%
篩管廠廠房	31,504,476	28,079,378	3,425,098	-	27,554,518	3,949,958	-	-	自籌資金	100%
6 ¾ TN中子儀	17,200,000	7,830,666	9,164,724	-	16,995,390	-	-	-	自籌資金	99%
小計	5,879,675,221	2,229,268,490	1,379,943,372	-	1,504,621,680	3,949,958	33,489,103	2,067,151,121		
海洋石油931改造	284,968,000	7,320,294	135,454,781	309,960,012	-	-	-	452,735,087	自籌資金	50%
ERP系統	75,000,000	7,582,371	39,121,245	-	1,285,356	45,418,260	-	-	自籌資金	62%
八纜船改造	524,300,000	25,093,271	420,998,969	-	-	-	-	446,092,240	A股募資金	85%
固井撬裝設備	69,460,000	20,000,000	48,140,000	-	55,360,000	-	-	12,780,000	自籌資金	98%
修井機附屬設備	14,197,100	3,403,741	7,729,771	-	8,999,808	-	-	2,133,704	自籌資金	78%
350英尺鑽井平臺	2,335,710,000	-	313,323,815	-	-	-	-	313,323,815	自籌資金	13%
陸地鑽機	240,000,000	-	170,058,034	-	98,841,796	-	-	71,216,238	自籌資金	71%
ELIS系統	90,000,000	-	82,412,487	-	71,975,702	-	-	10,436,785	自籌資金	92%
其他	-	128,811,640	389,329,161	-	226,882,018	1,273,821	-	289,984,962		
小計	3,633,635,100	192,211,317	1,606,568,263	309,960,012	463,344,680	46,692,081	-	1,598,702,831		
合計	9,513,310,321	2,421,479,807	2,986,511,635	309,960,012	1,967,966,360	50,642,039	33,489,103	3,665,853,952		

本公司於2007年度資本化利息支出為人民幣58,115,498元，用於計算確定借款費用資本化金額的資本化率為70.41%。

財務報表附註

2007年12月31日

8. 公司財務報表主要項目註釋 續

(7) 在建工程 續

2006年

單位：人民幣元

	預算	年初數	本年增加	本年減少		年末數	資金來源	工程投入 佔預算比例
				轉入 固定資產				
海洋石油941	1,102,897,000	939,515,716	130,784,648	1,070,300,364	-	-	自籌資金	97%
FET地層評價儀	27,000,000	11,233,729	6,660,973	750,000	17,144,702	17,144,702	自籌資金	66%
油技儀器改造	17,542,745	5,847,582	-	-	5,847,582	5,847,582	自籌資金	33%
渤海七號滑移底座改造	15,000,000	2,409,000	-	-	2,409,000	2,409,000	自籌資金	16%
固井設備購置	11,255,000	7,153,448	-	7,153,448	-	-	自籌資金	64%
海洋石油942	1,236,090,000	487,811,016	182,929,131	-	670,740,147	670,740,147	自籌資金	54%
不銹鋼船	162,080,000	38,303,667	91,355,962	-	129,659,629	129,659,629	自籌資金	80%
ASDD深水項目	70,370,000	17,605,925	16,175,262	-	33,781,187	33,781,187	自籌資金	48%
南海六號鑽柱補償器	14,904,000	13,881,087	-	13,881,087	-	-	自籌資金	93%
防噴器	13,280,000	11,200,150	-	-	11,200,150	11,200,150	自籌資金	84%
Liftboat多功能鑽井平臺	293,091,000	112,282	52,688,006	-	52,800,288	52,800,288	自籌資金	18%
甲醇專用船	258,400,000	2,494,957	241,322,698	-	243,817,655	243,817,655	自籌資金	94%
墨西哥灣模塊鑽機	991,024,000	-	707,341,293	-	707,341,293	707,341,293	銀行貸款	71%
小計	4,212,933,745	1,537,568,559	1,429,257,973	1,092,084,899	1,874,741,633	1,874,741,633		
六型三用工作船	2,402,300,000	-	318,616,813	-	318,616,813	318,616,813	自籌資金	13%
渤海四號塢修工程	68,792,000	-	66,181,298	66,181,298	-	-	自籌資金	96%
篩管廠廠房	31,504,476	-	28,079,378	-	28,079,378	28,079,378	自籌資金	89%
6 ¼ CTN中子儀	12,814,000	-	7,830,666	-	7,830,666	7,830,666	自籌資金	61%
海洋石油931懸臂梁改造	263,050,000	-	7,320,294	-	7,320,294	7,320,294	自籌資金	3%
ERP系統	75,000,000	-	7,582,371	-	7,582,371	7,582,371	自籌資金	10%
測井系統更新改造	46,254,000	-	46,253,029	46,253,029	-	-	自籌資金	100%
ELIS系統	14,900,000	-	8,054,971	8,054,971	-	-	自籌資金	54%
濱海512採集設備	65,000,000	-	64,168,000	64,168,000	-	-	自籌資金	99%
測井儀	12,000,000	-	11,618,066	11,618,066	-	-	自籌資金	97%
八纜船改造	524,300,000	-	25,093,271	-	25,093,271	25,093,271	自籌資金	5%
固井攪裝設備	20,000,000	-	20,000,000	-	20,000,000	20,000,000	自籌資金	100%
其他	-	155,165,963	240,181,600	263,132,182	132,215,381	132,215,381	自籌資金	
小計	3,535,914,476	155,165,963	850,979,757	459,407,546	546,738,174	546,738,174		
合計	7,748,848,221	1,692,734,522	2,280,237,730	1,551,492,445	2,421,479,807	2,421,479,807		

本公司於2006年度的資本化利息支出為人民幣7,771,358元，用於計算確定借款費用資本化金額的資本化率為4.05%。

財務報表附註

2007年12月31日

8. 公司財務報表主要項目註釋 續

(8) 無形資產

	單位:人民幣元	
	2007年	2006年
原價:		
年初數	37,235,825	27,265,965
本年購入	6,912,486	9,969,860
在建工程轉入	50,642,039	-
本年減少	-	-
年末數	94,790,350	37,235,825
累計攤銷:		
年初數	14,652,317	8,006,141
計提	12,215,943	6,646,176
轉銷	-	-
年末數	26,868,260	14,652,317
減值準備:		
年初數	-	-
計提	-	-
轉銷	-	-
年末數	-	-
賬面價值:		
年末數	67,922,090	22,583,508
年初數	22,583,508	19,259,824

財務報表附註

2007年12月31日

8. 公司財務報表主要項目註釋 續

(9) 長期待攤費用

本公司長期待攤費用為大型的在用鑽具、測井工具及船用電纜等。

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
原價：		
年初數	374,160,766	310,177,443
本年購入	239,313,723	63,983,323
本年減少	-	-
年末數	613,474,489	374,160,766
累計攤銷：		
年初數	274,110,118	211,842,877
計提	86,411,342	62,267,241
轉銷	-	-
年末數	360,521,460	274,110,118
減值準備：		
年初數	-	-
計提	-	-
轉銷	-	-
年末數	-	-
賬面價值：		
年末數	252,953,029	100,050,648
年初數	100,050,648	98,334,566

(10) 應付賬款

於2007年12月31日，本賬戶餘額中並無持本公司5%或以上表決權股份的股東單位的款項（2006年12月31日：無）。

於2007年12月31日，應付賬款賬齡超過一年的大額應付賬款情況如下：

單位名稱	單位：人民幣元	
	應付金額	未償還原因
上海船廠船舶有限公司	2,888,640	造船尾款,尚未過質保期

於2006年12月31日，本公司無賬齡超過一年的大額應付賬款。

本公司的應付款原幣主要為人民幣及美元，於2007年12月31日的應付款餘額中，原幣為美元的部分共計美元23,575,442元（相等人民幣172,209,171元）（2006年12月31日：美元817,688元（相等人民幣6,385,078元））。

財務報表附註

2007年12月31日

8. 公司財務報表主要項目註釋 續

(11) 應交稅費

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
企業所得稅	461,907,746	52,273,907
營業稅	33,938,893	23,417,810
增值稅	1,399,833	4,240,504
城市維護建設稅	1,882,372	1,680,605
個人所得稅	6,093,515	4,901,497
教育費附加	1,097,741	831,445
其他海外稅金	5,487,177	-
	511,807,277	87,345,768

應交稅金各項稅金計提標準及稅率參見附註4。

(12) 其他應付款

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
應付海油總公司款	3,248,229	14,089,591
應付海餐費	24,489,442	25,695,237
外僱人員服務費	90,565,162	43,000,000
其他關聯公司往來	23,921,212	25,296,718
押金及質保金	18,617,924	6,518,041
應付科研協作經費	5,268,188	4,840,090
應付合營公司款	96,072	3,241,297
應付設備款	173,963	2,520,605
子公司往來款	9,313,827	9,457,637
其他	33,519,938	23,356,216
	209,213,957	158,015,432

於2007年12月31日，本賬戶中包括應付給持本公司5%以上表決權股份的股東海油總公司的款項人民幣3,248,229元（2006年12月31日：人民幣14,089,591元）。

於2007年12月31日，本公司並無賬齡超過一年的大額其他應付款。

(13) 未分配利潤

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
年初未分配利潤	2,397,540,867	1,415,923,193
淨利潤	2,350,996,864	1,258,626,469
減：提取法定公積金	(235,099,686)	(112,801,143)
已派發現金股利	(239,719,200)	(164,207,652)
年末未分配利潤	4,273,718,845	2,397,540,867

財務報表附註

2007年12月31日

8. 公司財務報表主要項目註釋 續

(14) 營業税金及附加

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
營業稅	212,101,220	140,781,310
城建稅	13,655,495	10,179,270
教育費附加	6,815,572	4,820,366
防洪費及其他	1,096,051	1,090,271
合計	233,668,338	156,871,217

(15) 財務費用

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
借款費用	89,476,172	44,382,784
減：利息資本化金額	58,115,498	7,771,358
	31,360,674	36,611,426
減：利息收入	52,786,265	17,646,419
利息（收入）/支出	(21,425,591)	18,965,007
匯兌損失	120,513,738	53,487,159
其他	3,332,427	7,411,437
	102,420,574	79,863,603

(16) 投資收益

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
分佔合營企業本年利潤	124,804,192	114,881,845
國債回購及其它投資利潤	11,884,237	3,534,537
	136,688,429	118,416,382

於資產負債表日，本公司的投資收益的匯回均無重大限制。

(17) 所得稅費用

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
當年所得稅費用	980,994,600	510,696,373
當年所得稅返還（附註4、(5)）	(272,309,239)	(175,991,194)
遞延所得稅（附註6、(26)）	(113,186,793)	(37,060,163)
	595,498,568	297,645,016

財務報表附註

2007年12月31日

9. 關聯方關係及其交易

(1) 關聯方的認定標準

一方控制、共同控制另一方或對另一方施加重大影響，以及兩方或兩方以上同受一方控制、共同控制或重大影響的，構成關聯方。

下列各方構成本集團的關聯方：

- (1) 本集團的母公司；
- (2) 本集團的子公司；
- (3) 與本集團受同一母公司控制的其他企業；
- (4) 對本集團實施共同控制的投資方；
- (5) 對本集團施加重大影響的投資方；
- (6) 本集團的合營企業；
- (7) 本集團的聯營企業；
- (8) 本集團的主要投資者個人及與其關係密切的家庭成員；
- (9) 本集團的關鍵管理人員或母公司關鍵管理人員，以及與其關係密切的家庭成員；
- (10) 本集團的主要投資者個人、關鍵管理人員或與其關係密切的家庭成員控制、共同控制或施加重大影響的其他企業。

僅僅同受國家控制而不存在其他關聯方關係的企業，不構成關聯方。

(2) 母公司和子公司

母公司名稱	註冊地	業務性質	對本公司 持股比例	對本公司 表決權比例	註冊資本	組織機構代碼
海油總公司	中國北京	海洋石油天然氣的勘探、開發、生產及加工	54.74%	54.74%	94,931,614,000元	100001043

本公司的最終控制方為海油總公司。海油總公司的註冊資本於2007年變更為人民幣94,931,614,000元（2006年：人民幣31,644,498,000元）。由於本公司於2007年發行A股普通股，海油總公司對本公司持股比例由2006年的61.58%變更為2007年的54.74%。本公司認為所有與海油總公司存在控制關係的企業均為本公司的關聯公司。

本集團所屬的子公司詳見附註5、本公司的重要子公司及合營公司。

財務報表附註

2007年12月31日

9. 關聯方關係及其交易 續

(3) 其他關聯方

與本集團發生關聯方交易而不存在控制關係的關聯方資料如下：

公司名稱	關聯方關係	組織機構代碼
中法渤海	合營公司	60055009-X
奧帝斯	合營公司	60056885-5
中海輝固	合營公司	600550081
麥克巴	合營公司	618896128
阿特拉斯	合營公司	618834787
中海艾普	合營公司	79727432-3
中海石油研究中心	同受最終控股公司控制的公司	710926078
海洋石油工程股份有限公司	同受最終控股公司控制的公司	722950227
中國海洋石油渤海公司	同受最終控股公司控制的公司	103063338
中國海洋石油南海西部公司	同受最終控股公司控制的公司	19034361X
中海石油燕郊基地公司	同受最終控股公司控制的公司	745415956
海南中海石油天然氣公司	同受最終控股公司控制的公司	060000002
中海殼牌石油化工有限公司	同受最終控股公司控制的公司	710939725
渤海石油物資供應公司	同受最終控股公司控制的公司	103626049
渤海石油航務建築工程公司	同受最終控股公司控制的公司	103624940
中海石油基地集團惠州油品分公司	同受最終控股公司控制的公司	77309853X
海南中海石油運輸服務有限公司	同受最終控股公司控制的公司	730065834
中海油基地集團油田建設裝備技術服務公司	同受最終控股公司控制的公司	722977227
中海石油財務有限責任公司	同受最終控股公司控制的公司	710929818
中海石油建滔化工有限公司	同受最終控股公司控制的公司	754363393
南海西部石油合衆近海建設公司	同受最終控股公司控制的公司	X1775508-X
渤海石油通訊公司	同受最終控股公司控制的公司	10363584-2
渤海人力資源公司	同受最終控股公司控制的公司	73282849-5
中海國際石油工程有限責任公司	同受最終控股公司控制的公司	100017547
中國海洋石油南海西部石油振海實業公司	同受最終控股公司控制的公司	77623970-5
渤海石油工貿公司	同受最終控股公司控制的公司	75482249-X
中國海洋石油有限公司集團主要公司為：		
— 中國海洋石油有限公司	同受最終控股公司控制的公司	不適用
— 中海石油（中國）有限公司	同受最終控股公司控制的公司	712824649
— CNOOC SES	同受最終控股公司控制的公司	不適用

財務報表附註

2007年12月31日

9. 關聯方關係及其交易 續

(4) 本集團與關聯方之主要交易如下:

	單位:人民幣元	
	2007年	2006年
提供鑽井服務		
中國海洋石油有限公司集團	2,568,661,979	1,786,019,412
中海油基地集團油田建設裝備技術服務公司	3,421,026	7,800,000
海油總公司集團內其他關聯公司	2,641,488	1,824,460
合營公司	5,262,461	203,800
小計	2,579,986,954	1,795,847,672
提供鑽井服務總額	4,020,171,440	2,718,411,428
佔同類交易的比例	64%	66%
提供油田技術服務		
中國海洋石油有限公司集團	1,797,711,242	1,107,180,403
海油總公司集團內其他關聯公司	4,342,338	525,525
合營公司	11,218,080	4,745,100
小計	1,813,271,660	1,112,451,028
提供油田技術服務總額	2,323,452,207	1,839,382,910
佔同類交易的比例	78%	60%
提供船舶服務		
中國海洋石油有限公司集團	979,403,351	699,920,663
海洋石油工程股份有限公司	80,520,037	64,353,010
中海殼牌石油化工有限公司	60,150,462	47,238,127
海南中海石油運輸服務有限公司	-	8,213,156
渤海石油物資供應公司	8,196,000	8,160,000
中海石油基地集團惠州油品分公司	-	11,458,876
中海石油建滔化工有限公司	35,780,842	4,114,330
海油總公司集團內其他關聯公司	8,839,859	3,545,406
合營公司	2,848,242	54,000
小計	1,175,738,793	847,057,568
提供船舶服務總額	1,417,668,593	1,073,546,108
佔同類交易的比例	83%	79%

財務報表附註

2007年12月31日

9. 關聯方關係及其交易 續

(4) 本集團與關聯方之主要交易如下： 續

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
提供物探服務		
中國海洋石油有限公司集團	484,805,704	531,058,827
海洋石油工程股份有限公司	132,518,503	46,498,726
渤海石油航務建築工程公司	19,023,492	15,723,284
海油總公司集團內其他關聯公司	6,519,346	1,665,000
小計	642,867,045	594,945,837
提供物探服務總額	1,480,602,592	892,820,467
佔同類交易的比例	43%	67%

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
人員管理費	16,994,003	10,463,390
購買原料、工具和低值易耗品及支付公用設施使用費	236,587,787	192,586,469
支付運輸費	8,062,168	5,244,305
支付房屋租賃費及船舶停泊費	65,750,657	47,650,575
支付維修費	24,529,697	12,331,853
支付物業管理費	6,923,061	15,448,921
利息收入	961	620
利息支出	779,625	-
貸款和償還短期貸款	150,000,000	-

本年度支付給關鍵管理人員（包括董事長、執行董事、非執行董事、獨立非執行董事、監事會主席、獨立監事、職工監事、執行副總裁、副總裁等）的薪酬（包括採用貨幣、實物形式和其他形式）總額為人民幣14,482,406元（2006年：人民幣6,840,430元）。

本公司與海油總公司於公司重組時訂立多項協議，就僱員福利安排、提供物資、公用事業及配套服務、以及提供技術服務、租賃房屋及其他各種的商業安排。

於重組前，本集團無償佔用海油總公司擁有的一些物業。本公司於2002年9月與海油總公司訂立多項租賃協議，租賃上述物業連同其他物業，為期1年，此等租賃合同每年按市場價格續約。

本公司董事認為，與關聯方進行的上述交易乃在正常業務過程中進行。

財務報表附註

2007年12月31日

9. 關聯方關係及其交易 續

(5) 關聯方應收/(應付)款餘額

本集團

	單位:人民幣元	
	2007年	2006年
應收賬款		
中國海洋石油有限公司集團	822,815,876	458,922,627
海洋石油工程股份有限公司	76,023,676	13,793,033
中海殼牌石油化工有限公司	14,200,360	5,651,967
渤海石油航務建築工程公司	4,024,497	5,795,052
南海西部石油油田服務深圳有限公司	2,250,000	1,225,000
麥克巴	1,761,225	-
中海艾普	520,856	-
中法渤海	214,264	-
Atlantis Deepwater	129,340	-
奧帝斯	125,600	-
阿特拉斯	61,725	61,725
中海輝固	47,961	19,614
其他	5,872,799	1,181,127
	928,048,179	486,650,145
應付賬款		
中海輝固	9,278,428	1,555,626
深圳中海石油平臺維修安裝有限公司	9,057,080	-
渤海石油物資供應公司	9,040,671	6,606,175
中國近海石油服務(香港)有限公司	8,736,484	-
麥克巴	7,113,736	11,790,326
Eastern Marine	5,102,809	-
中海艾普	2,800,000	-
阿特拉斯	2,463,274	372,000
渤海石油通訊公司	1,412,265	5,554,989
中法渤海	64,427	911,682
中海石油燕郊基地公司	-	7,595,000
渤海人力資源公司	-	1,244,800
奧帝斯	-	60,000
其他	22,831,678	19,554,130
	77,900,852	55,244,728
應付海油總公司款		
海油總公司 (註1)	200,000,000	400,000,000
其中:一年內到期的非流動負債	200,000,000	200,000,000
存放於關聯公司的存款		
中海石油財務有限責任公司	104,917	103,956

財務報表附註

2007年12月31日

9. 關聯方關係及其交易 續

(5) 關聯方應收/(應付)款餘額 續

本集團

單位：人民幣元

	2007年	2006年
其他應收款		
Eastern Marine	3,915,266	-
中海輝固	2,145,536	-
渤海石油物資供應公司	1,992,466	2,550,680
中法渤海	1,715,799	856,158
中海艾普	92,714	-
阿特拉斯	74,250	485,359
奧帝斯	41,514	-
海油總公司	1,495,253	33,419,488
中海石油（中國）有限公司	1,572,137	13,799,540
麥克巴	-	286,738
其他	798,201	1,105,007
	13,843,136	52,502,970
其他應付款		
中海國際石油工程有限責任公司	14,634,459	14,722,722
中法渤海	96,072	-
海油總公司	3,248,229	14,089,591
南海西部石油振海實業公司	-	4,057,546
中海輝固	-	3,241,297
海洋石油工程股份有限公司	-	1,405,686
其他	9,837,666	5,582,676
	27,816,426	43,099,518
預收賬款		
中國海洋石油有限公司集團	69,219,350	14,700,420
海洋石油工程股份有限公司	-	166,200
	69,219,350	14,866,620

本集團所屬的子公司詳見附註5。

財務報表附註

2007年12月31日

9. 關聯方關係及其交易 續

(5) 關聯方應收/(應付)款餘額 續

本公司

	單位: 人民幣元	
	2007年	2006年
應收賬款		
中國海洋石油有限公司集團	732,456,806	410,428,010
COSL (BVI)	668,289,487	471,276,183
其中: COSL (Labuan) Limited	378,688,902	377,804,920
COSL (Australia) Pty Limited	184,325,328	93,471,263
PT COSL INDO	89,769,535	-
COSL-HongKong Limited	11,966,642	-
COSL America Inc	234,355,907	76,771,638
其中: COSL America	126,962,077	76,771,638
COSL Mexico S.A. de C.V.	107,393,830	-
海洋石油工程股份有限公司	76,023,676	13,464,833
中海殼牌石油化工有限公司	14,200,360	5,651,967
渤海石油航務建築工程公司	4,024,497	5,795,052
南海西部石油油田服務深圳有限公司	2,250,000	1,225,000
麥克巴	1,761,225	-
天津中海油服化學有限公司	1,183,655	-
中海艾普	520,856	-
中法渤海	214,264	-
Atlantis Deepwater	129,340	-
奧帝斯	125,600	-
阿特拉斯	61,725	61,725
中海輝固	47,961	19,614
其他	5,872,799	1,181,127
	1,741,518,158	985,875,149
應付賬款		
COSL America	21,500,808	4,611,019
中海輝固	9,278,428	1,555,626
深圳中海石油平臺維修安裝有限公司	9,057,080	-
渤海石油物資供應公司	9,040,671	6,606,175
中國近海石油服務(香港)有限公司	8,736,484	-
麥克巴	7,113,736	11,790,326
Eastern Marine	5,102,809	-
中海艾普	2,800,000	-
阿特拉斯	2,463,274	372,000
渤海石油通訊公司	1,412,265	5,554,989
油服化學	220,000	7,580,308
中法渤海	64,427	911,682
中海石油燕郊基地公司	-	7,595,000
渤海人力資源公司	-	1,244,800
奧帝斯	-	60,000
其他	17,728,869	19,554,130
	94,518,851	67,436,055

財務報表附註

2007年12月31日

9. 關聯方關係及其交易 續

(5) 關聯方應收/(應付)款餘額 續

本公司

單位：人民幣元

	2007年	2006年
應付海油總公司款		
海油總公司（註1）	200,000,000	400,000,000
其中：一年到期的非流動負債	200,000,000	200,000,000
存放於關聯公司的存款		
中海石油財務有限責任公司	104,917	103,956
其他應收款		
COSL (BVI)	394,265,096	411,881,534
其中：COSL (BVI)	338,161,059	320,495,557
COSL (Australia) Pty Limited	19,178,323	87,453,229
中海輝固	2,145,536	-
渤海石油物資供應公司	1,992,466	2,550,680
中法渤海	1,715,799	856,158
中海艾普	92,714	-
阿特拉斯	74,250	485,359
奧帝斯	41,514	-
海油總公司	1,495,253	33,419,488
中海石油(中國)有限公司	1,572,137	6,152,056
麥克巴	-	286,738
其他	798,202	1,105,007
	404,192,967	456,737,020
其他應付款		
中海國際石油工程有限責任公司	14,162,547	14,250,809
COSL (BVI)	9,313,827	273,305
其中：P.T COSL INDO	9,313,827	-
COSL (Labuan) Limited	-	273,305
中海石油基地集團有限責任公司湛江配餐服務分公司	3,267,286	-
南海西部石油物資公司	1,933,022	-
南海西部石油特力電信技術公司	1,315,476	-
中法渤海	96,072	-
COSL America	-	9,184,332
海油總公司	3,248,229	14,089,591
海洋石油工程股份有限公司	-	1,405,686
南海西部石油振海實業公司	-	4,057,546
中海輝固	-	3,241,297
其他	3,242,881	5,582,677
	36,579,340	52,085,243

財務報表附註

2007年12月31日

9. 關聯方關係及其交易 續

(5) 關聯方應收/(應付)款餘額 續

本公司

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
預收賬款		
中國海洋石油有限公司集團	69,219,350	14,700,420
海洋石油工程股份有限公司	-	166,200
	69,219,350	14,866,620

註1：應付海油總公司款為無抵押及不計利息，還款期從2005年5月1日起分3年每年等額償還人民幣200,000,000元。本集團已於2005年和2007年分別償還人民幣200,000,000元。餘款按計劃應於2008年4月30日前全部還清。

本集團及本公司除上述的長期應付海油總公司款之外，其餘的應收及應付關聯方款項均不計利息、無抵押，且無固定還款期。

(6) 其它披露事項

本集團所有中國全職員工都享有由政府制定的養老保險福利，並有權在退休之後獲得以他們退休時基本工資為基數計算的養老金。中國政府負責承擔這些退休員工的養老金。本集團每年必須按當地政府規定，根據既定的繳費基數及比例繳納職工養老保險費，相關的養老保險費按實際應向政府上交的金額計入成本費用。

海油總公司與本集團同意在本集團重組境外上市完成後，海油總公司將繼續承擔本集團已退休員工今後的補充養老福利及現職員工從參加工作起到本集團重組境外上市之前的相關補充養老福利。由於這部分補充養老福利的費用完全由海油總公司承擔，所以這部分成本並未計入本集團於本會計年度的費用中。

重組上市後，除了按政府有關規定由本集團每月負責上繳的養老保險金之外，本集團對現有職工將來退休以後福利費用不作任何承擔。

10. 或有事項

截止資產負債表日，本集團和本公司並無須作披露的重大或有事項。

財務報表附註

2007年12月31日

11. 租賃安排

重大經營租賃

根據與出租人簽訂的租賃合同，本集團及本公司不可撤銷租賃的最低租賃付款額如下：

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
1年以內（含1年）	64,939,455	80,833,964
1至2年（含2年）	68,429,945	76,161,758
2至3年（含3年）	68,257,265	73,124,610
3年以上	67,987,565	146,009,220
	269,614,230	376,129,552

資本承諾

與資產負債表日，本集團及本公司的資本承諾事項如下：

	單位：人民幣元	
	2007年	2006年
已簽約但未撥備	4,593,536,000	2,083,149,000
已被董事會批准但未簽約	6,103,395,000	5,285,537,000
	10,696,931,000	7,368,686,000

除上述已披露的事項外，本集團和本公司無其它須作披露的重大承諾事項。

12. 金融風險管理目標及政策

本集團的主要金融工具，包括銀行借款、應付債券、貨幣資金、可供出售金融資產等。這些金融工具的主要目的在於為本集團的運營融資。本集團具有多種因經營而直接產生的其他金融資產和負債，如應收賬款和應付賬款等。

2007年及2006年，本集團採取了不進行衍生工具投機交易的政策。

本集團的金融工具導致的主要風險是，信用風險、流動風險及市場風險。董事會已審議並批准管理企業風險的政策，概括如下：

信用風險

信用風險是指金融工具的一方因未能履行其義務而引起另一方損失的風險。

本集團的信用風險主要與應收賬款有關。本集團僅與經認可的、信譽良好的第三方進行交易。按照本集團的政策，需對所有要求採用信用方式進行交易的客戶進行信用審核。另外，本集團對應收賬款餘額進行持續監控，以確保本集團不致面臨重大壞賬風險。對於境外交易，除非本集團信用控制部門特別批准，否則本集團不提供商業信用。

財務報表附註

2007年12月31日

12. 金融風險管理目標及政策 續

本集團的應收款除了與中國海洋石油有限公司集團及其他海油總公司集團公司的外，沒有其他高度集中的信用風險。本集團最大的客戶為中國海洋石油有限公司集團，相關的應收款年末餘額資訊和本集團前五大客戶年末餘額資訊已經在附註9、(5)和附註6、(3)中披露。

於2006年和2007年年末，本集團不存在已逾期一年以上未減值的重大應收賬款或其他金融資產。本集團未逾期未減值的應收款是由眾多分散的客戶群組成，這些客戶不存在近期不履行付款義務的歷史。基於過往的經歷，本集團的董事判斷在沒有重大的信用變化的情況下，這部分的應收款可以全額收回，無需計提減值準備。

本集團其他金融資產包括應收票據和可供出售金融資產，這些金融資產的信用風險源自交易對方違約，最大風險敞口等於這些資產的賬面金額。

由於本集團僅與經認可的且信譽良好的第三方進行交易，所以無需抵押品。在不考慮可利用的擔保物或其他信用增級的情況下本集團的最大信用風險敞口金額為金融資產賬面餘額扣除已確認的減值準備後的餘額。

流動風險

流動風險是指企業可能面對難以籌集足夠資金以償還與金融工具相關的債務的風險。流動風險可能源於無法盡快以公允價值售出金融資產；或者源於對方無法償還其合同債務，或者源於提前到期的債務；或者源於無法產生預期的現金流量。

本集團的目標是運用銀行借款、債券等多種融資手段以保持融資的持續性與靈活性之間的平衡。於2007年12月31日，本集團57%（2006年：74%）的債務在不足一年內到期。

本集團的策略是採用短期及長期融資（包括短期融資券及長期銀行借款）並舉的方式，來維持融資持續性與靈活性之間的平衡。

市場風險

市場風險是指金融工具的公允價值或未來現金流量因市場價格變動而發生波動的風險。市場風險主要包括利率風險和外匯風險。

利率風險

利率風險是指金融工具的公允價值或未來現金流量因市場利率變動而發生波動的風險。

浮動利率工具使本集團面臨現金流量利率風險，而固定利率工具則使本集團面臨公允價值利率風險。

本集團的利率風險政策要求維持適當的固定和浮動利率工具組合以管理利率風險。該政策還要求管理生息金融資產和付息金融負債的到期情況，一年內即須重估浮動利率工具的利息，固定利率工具的利息則在有關金融工具初始確認時計價，且在到期前固定不變。

下表列示了按合同約定/估計重估日或到期日（兩者較早者）列示的存在利率風險敞口的金融工具的賬面價值：

2007年12月31日	單位：人民幣元				合計
	1年以內	1-2年	2-3年	3年以上	
應付債券	-	-	-	1,500,000,000	1,500,000,000
銀行借款	200,000,000	200,000,000	200,000,000	344,000,000	944,000,000

財務報表附註

2007年12月31日

12. 金融風險管理目標及政策 續

利率風險 續

浮動利率的金融工具，其利率將在不超過1年的時間間隔內重新定價。固定利率的金融工具，其利率在到期日前的期間內已固定。未包括在上表中的其他金融工具為不帶息，因此不涉及利率風險。

外匯風險

外匯風險是指金融工具的公允價值或未來現金流量因外匯匯率變動而發生波動的風險。由於本集團大部分的業務以人民幣交易，上述貨幣定義為本集團的記賬本位幣。人民幣不能自由兌換為外幣，將人民幣兌換為外幣須受限於中國政府頒佈的外匯管制規則和法規。

由於本集團主要的業務處於中國大陸，本集團的收入與支出主要以人民幣計值，且本集團逾80%的金融資產和負債以人民幣計值，故人民幣對外幣匯率浮動對本集團經營業績的影響有限。本集團也未訂立任何對衝交易來減低本集團為此所承受的外匯風險。

管理層判斷本集團於2006年及2007年主要的外匯風險為人民幣對美元的匯率變動。以下為本集團採用的主要匯率：

	平均匯率		年末匯率	
	2007年	2006年	2007年	2006年
1美元兌人民幣	7.55595	7.9395	7.3046	7.8087

管理層以敏感性分析的方式對本集團的外匯風險進行評估，根據管理層的判斷，在近期內，人民幣對美元的合理可能增值約為5%，在假設外幣匯率的變動發生在資產負債日，本集團的經營業績、金融資產和負債、境外子公司及共同控制的實體等的外匯風險並不重大。

公允價值

本集團的貨幣資金、應收賬款和應付賬款的公允價值，與相應的賬面價值並無重大差異。

13. 資產負債表日後事項

截至本財務報表批准日，本集團並無須作披露的資產負債表日後事項。

14. 比較數據

披露分部報告時，若干比較數據已經過重述，以符合本年度之列報要求。以前年度鑽井服務中的修井服務，因其業務性質更近似於測井及技術服務，於2007年度重分類到測井及技術服務中，因此重述上年比較數字。此重述僅影響分部報告中鑽井服務與測井及技術服務的主營業務收入、主營業務成本、主營業務稅金及附加和主營業務利潤，並不影響集團或公司的相關數據。

15. 財務報表之批准

根據本公司章程，本財務報表將提交股東大會審議。本財務報表業經本公司董事會於2008年3月28日決議通過及批准。

財務報表附註

2007年12月31日

1. 按中國及香港財務報告準則編報差異調整表

根據前文的財務報表編製基礎，本公司董事認為在編製財務報表時，本集團按中國財政部於2006年頒佈的企業會計準則編製的2007年及2006年度財務報告（“財務報告”），與本集團根據香港財務報告準則編製之同期的財務報告兩者所採用的會計政策沒有重大差異，故此財務報告呈報之淨利潤或淨資產值與本集團同期根據香港財務報告準則編製的財務報告並無重大差異，因此無需做出調節。

本公司境外審計師為安永會計師事務所。

2. 淨資產收益率和每股收益

2007年度	淨資產收益率		每股收益	
	全面攤薄	加權平均	基本	稀釋
歸屬於公司普通股股東的淨利潤	12.99%	19.86%	0.54	不適用
扣除非經常性損益後歸屬於公司普通股股東的淨利潤	12.96%	19.81%	0.54	不適用
2006年度				
歸屬於公司普通股股東的淨利潤	13.09%	13.57%	0.28	不適用
扣除非經常性損益後歸屬於公司普通股股東的淨利潤	12.89%	13.36%	0.28	不適用

3. 首次執行日所有者權益調整修正分析

本公司已於2002年11月在香港聯合交易所上市，並同時按照香港財務報告準則對外提供財務報告。根據財政部會計準則委員會於2007年2月1日發佈的《企業會計準則實施問題專家工作組意見》以及財政部於2007年11月16日發佈的《企業會計準則解釋第1號》，本公司根據取得的相關資訊，對因會計政策變更所涉及的相關交易和事項進行了追溯調整，以追溯調整後的結果作為首次執行日的餘額。

由於本公司在2006年並未也無需就新舊會計準則股東權益差異進行調節，因此本公司沒有需要對2006年的新舊準則差異調節表進行修正分析。

新舊會計準則淨利潤差異調節表

2007年12月31日

附錄二、新舊會計準則淨利潤差異調節表

單位：人民幣元

項目	金額
2006年度淨利潤（原會計準則）	1,130,802,765
追溯調整：	
原比例合併的合營公司改用權益法核算及財務報表列示	(2,566,542)
2006年度淨利潤（新會計準則）	1,128,236,223

本公司根據財政部會計準則委員會於2007年2月1日發佈的《企業會計準則實施問題專家工作組意見》以及財政部於2007年11月16日發佈的《企業會計準則解釋第1號》，本公司根據取得的相關資訊，對因會計政策變更所涉及的相關交易和事項進行了追溯調整，以追溯調整後的結果作為首次執行日的餘額。

新會計準則的2006年度淨利潤與原會計準則相比調減人民幣2,566,542元，主要是因為少數股東及本集團的合營企業計提的職工獎勵及福利基金。

其中本集團因執行《企業會計準則第30號——財務報表列報》，將少數股東損益記入淨利潤，新會計準則的淨利潤與原會計準則相比調增約人民幣22萬元。

另外，新會計準則的淨利潤與原會計準則相比調減約人民幣279萬元，主要是因為本集團的合營企業計提的職工獎勵及福利基金。本公司在對合營企業進行權益法核算時，按已減去職工獎勵及福利基金的合營企業淨資產計算投資收益；而原編製比例合併報表時，按合營企業利潤表項目逐項合併至淨利潤，由此造成此差異。

獨立審計報告



中海油田服務股份有限公司全體股東

(在中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

我們審計了載於第158頁至206頁的中海油田服務有限公司財務報表，此財務報表包括2007年12月31日的合併資產負債表和公司資產負債表與截至該日止年度的合併利潤表、合併股東權益變動表、合併現金流量表以及主要會計政策和其他附註解釋。

董事對財務報表的責任

按照香港會計師公會頒佈的香港財務報告準則和香港公司條例的披露規定真實而公允地編製財務報表是貴公司董事的責任。這些責任包括設計、實施和維護與財務報表編製及真實而公允地列報相關的內部控制，以使財務報表不存在由於舞弊或錯誤而導致的重大錯報；選擇和運用恰當的會計政策；及做出合理的會計估計。

會計師的責任

我們的責任是在實施審計工作的基礎上對財務報表發表審計意見。我們的報告僅為全體股東編製，而並不可作其它目的。我們概不就本報告的內容對其他任何人士負責或承擔責任。

我們按照香港會計師公會頒佈的香港審計準則的規定執行審計工作。這些準則要求我們遵守職業道德規範，計劃和實施審計工作以對財務報表是否不存在重大錯報獲取合理保證。

審計工作涉及實施審計程序，以獲取有關財務報表金額和披露的審計證據。選擇的審計程序取決於會計師的判斷，包括對由於舞弊或錯誤導致的財務報表重大錯報風險的評估。在進行風險評估時，我們考慮與公司真實而公允地編製財務報表相關的內部控制，以設計恰當的審計程序，但並非對公司內部控制的有效性發表意見。審計工作還包括評價董事選用會計政策的恰當性和作出會計估計的合理性，以及評價財務報表的總體列報。

我們相信，我們獲取的審計證據是充分的、適當的，為發表審計意見提供了基礎。

審計意見

我們認為，上述財務報表已按照香港財務報告準則真實而公允地反映貴公司和貴集團2007年12月31日的財務狀況以及截至該日止年度的利潤和現金流量，並已按照香港公司條例的披露規定妥為編製。

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2期18樓

2008年3月28日

合併利潤表

截至2007年12月31日止年度

		單位:人民幣千元	
	附註	2007年	2006年
收入	3	9,007,987	6,364,839
其他收入	4	38,611	31,341
經營支出			
物業、廠房及設備折舊和無形資產攤銷		(1,042,081)	(900,244)
僱員薪酬成本		(1,123,041)	(936,936)
修理及維護成本		(317,546)	(356,510)
消耗物料、物資、燃料、服務及其它		(2,524,514)	(1,934,817)
分包支出		(357,191)	(206,325)
經營租賃支出		(365,706)	(313,431)
其他經營支出		(387,108)	(274,444)
其他銷售、一般及行政支出		(102,003)	(81,231)
總經營支出		(6,219,190)	(5,003,938)
經營利潤	5	2,827,408	1,392,242
財務收入/(支出)			
匯兌虧損,淨額		(113,868)	(46,694)
財務費用	6	(31,563)	(36,708)
利息收入		71,437	27,856
財務總支出		(73,994)	(55,546)
應佔合營公司利潤	17	113,153	113,505
稅前利潤		2,866,567	1,450,201
稅金	10	(628,983)	(321,966)
年度利潤		2,237,584	1,128,235
分配:			
股東應佔利潤	11	2,237,584	1,128,010
少數股東權益		-	225
		2,237,584	1,128,235
股息			
建議年末股息	12	539,438	239,719
本公司普通股股東應佔每股盈利			
基本及攤薄	13	54.24分	28.23分

合併資產負債表

2007年12月31日

單位:人民幣千元

	附註	2007年	2006年
非流動資產			
物業、廠房及設備	14	11,118,005	8,876,894
無形資產	15	52,122	-
於合營公司的權益	17	493,060	433,496
非流動資產總計		11,663,187	9,310,390
流動資產			
存貨	18	417,766	293,160
預付款項、按金及其他應收賬款		209,611	81,730
應收賬款	19	1,407,031	987,099
應收最終控股公司賬款	20	1,495	33,419
應收其他海油總公司集團公司賬款	21	4,363	17,455
可供出售投資	22	607,338	75,008
已抵押定期存款	23	12,206	22,466
現金及現金等價物	23	8,765,988	2,309,443
流動資產總計		11,425,798	3,819,780
流動負債			
貿易及其它應付賬款	24	2,087,098	1,830,808
短期債券	25	-	997,417
應付薪金及花紅	26	397,451	237,636
應付稅金		472,146	54,150
長期銀行借款即期部份	28	200,000	-
應付最終控股公司賬款	20	203,248	217,090
應付其他海油總公司集團公司賬款	21	24,465	25,769
流動負債總計		3,384,408	3,362,870
流動資產淨值		8,041,390	456,910
資產總值減流動負債		19,704,577	9,767,300
非流動負債			
遞延稅項負債	27	235,569	348,756
計息銀行借款	28	744,000	600,000
長期應付最終控股公司賬款	29	-	200,000
長期債券	30	1,500,000	-
非流動負債總計		2,479,569	1,148,756
淨資產		17,225,008	8,618,544
股東權益			
本公司股東應佔權益			
已發行股本	31	4,495,320	3,995,320
儲備	32	12,190,250	4,383,505
建議年末股息	12	539,438	239,719
股東權益總計		17,225,008	8,618,544

董 事: 傅成玉

董 事: 袁光宇

合併股東權益變動表

截至2007年12月31日止年度

單位:人民幣千元

	本公司股東應佔權益						總計	少數	
	已發行 股本	資本公積	法定儲備	留存利潤	擬派年末股息	累積 折算儲備		股東權益	權益總額
於2006年1月1日餘額	3,995,320	1,975,810	329,714	1,189,690	164,208	-	7,654,742	-	7,654,742
宣派2005年年末股息	-	-	-	-	(164,208)	-	(164,208)	-	(164,208)
當年利潤	-	-	-	1,128,010	-	-	1,128,010	225	1,128,235
向子公司增資	-	-	-	-	-	-	-	1,896	1,896
收購少數股東權益	-	-	-	-	-	-	-	(2,121)	(2,121)
建議2006年年末股息(附註12)	-	-	-	(239,719)	239,719	-	-	-	-
轉撥至法定儲備	-	-	112,801	(112,801)	-	-	-	-	-
於2006年12月31日及 2007年1月1日餘額	3,995,320	1,975,810*	442,515*	1,965,180*	239,719	-	8,618,544	-	8,618,544
宣派2006年年末股息	-	-	-	-	(239,719)	-	(239,719)	-	(239,719)
發行股份(附註31)	500,000	6,240,000	-	-	-	-	6,740,000	-	6,740,000
發行股份支出(附註31)	-	(141,245)	-	-	-	-	(141,245)	-	(141,245)
當年利潤	-	-	-	2,237,584	-	-	2,237,584	-	2,237,584
匯兌調整	-	-	-	-	-	9,844	9,844	-	9,844
建議2007年年末股息(附註12)	-	-	-	(539,438)	539,438	-	-	-	-
轉撥至法定儲備	-	-	235,100	(235,100)	-	-	-	-	-
於2007年12月31日	4,495,320	8,074,565*	677,615*	3,428,226*	539,438	9,844*	17,225,008	-	17,225,008

* 該等儲備賬款包括於合併資產負債表之合併儲備人民幣12,190,250,000元 (2006年: 人民幣4,385,505,000元)。

合併現金流量表

截至2007年12月31日止年度

單位: 人民幣千元

	附註	2007年	2006年
經營活動產生的現金	34	3,298,057	2,269,134
已付税金:			
已付中國大陸企業所得稅		(574,210)	(542,539)
中國大陸企業所得稅退還		272,309	175,991
已付海外所得稅		(22,273)	(32,901)
經營活動的現金流入淨額		2,973,883	1,869,685
投資活動產生的現金流量			
購買物業、廠房及設備		(3,128,404)	(1,785,547)
購買可供出售金融資產		(708,628)	(300,000)
出售可供出售金融資產		176,298	224,992
處置物業、廠房及設備的所得款項		40,667	9,701
與合營公司結餘淨額 (減少) / 增加		(9,502)	5,037
原定期限為三個月以上的定期存款 (增加) / 減少		(1,851,735)	165,538
已抵押定期存款減少 / (增加)		10,260	(21,373)
已收利息		46,466	27,856
已收合營公司的股息		83,781	80,188
對合營公司及子公司的投資		(13,282)	(164,698)
投資活動的現金流出淨額		(5,354,079)	(1,758,306)
未計融資活動資金變動前的現金 (流出) / 流入淨額		(2,380,196)	111,379
融資活動產生的現金流量			
發行股份所得款項		6,740,000	-
發行短期債券所得款項		-	965,000
發行長期債券所得款項		1,500,000	-
研發補助金所得款項		69,150	-
新增長期銀行借款		344,000	600,000
新增短期銀行借款		150,000	-
償還短期借款 / 債券		(1,150,000)	-
償還欠最終控股公司的結餘		(200,000)	-
發行股份支出		(141,245)	-
發行債券支出		(20,354)	-
已付股息		(239,719)	(164,208)
已付利息		(43,719)	(4,291)

合併現金流量表

截至2007年12月31日止年度

		單位:人民幣千元	
	附註	2007年	2006年
融資活動的現金流入淨額		7,008,113	1,396,501
現金及現金等價物增加淨額		4,627,917	1,507,880
年初現金及現金等價物		2,192,312	731,126
匯率變動對現金的影響		(23,107)	(46,694)
年末現金及現金等價物		6,797,122	2,192,312
現金及現金等價物結餘的分析			
現金和於銀行及金融機構的結餘	23	8,778,194	2,331,909
減: 就信用證融資而抵押的定期存款	23	(12,206)	(22,466)
合併資產負債表的現金及現金等價物	23	8,765,988	2,309,443
減: 當購入時原定於三個月以後到期的無抵押銀行定期存款		(1,968,866)	(117,131)
合併現金流量表的現金及現金等價物		6,797,122	2,192,312

資產負債表

2007年12月31日

單位:人民幣千元

	附註	2007年	2006年
非流動資產			
物業、廠房及設備	14	10,932,699	8,729,674
無形資產	15	52,122	-
於子公司的投資	16	9,061	9,061
於合營公司的權益	17	133,304	124,260
非流動資產總計		11,127,186	8,862,995
流動資產			
存貨	18	409,224	291,059
預付款項、按金及其它應收賬款		584,253	486,108
應收賬款	19	2,061,797	1,350,157
應收最終控股公司賬款	20	1,495	33,419
應收其它海油總公司集團公司賬款	21	4,363	9,808
可供出售投資	22	607,338	75,008
已抵押定期存款	23	3,874	12,150
現金及現金等價物	23	8,331,564	1,988,495
流動資產總計		12,003,908	4,246,204
流動負債			
貿易及其它應付賬款	24	2,010,620	1,763,407
短期債券	25	-	997,417
應付薪金及花紅	26	396,700	237,530
應付稅金		461,908	52,253
長期銀行借款即期部份	28	200,000	-
應付最終控股公司賬款	20	203,248	217,090
應付其它海油總公司集團公司賬款	21	23,914	25,297
流動負債總計		3,296,390	3,292,994
流動資產淨值		8,707,518	953,210
資產總值減流動負債		19,834,704	9,816,205
非流動負債			
遞延稅項負債	27	235,569	348,756
計息銀行借款	28	744,000	600,000
長期應付最終控股公司賬款	29	-	200,000
長期債券	30	1,500,000	-
非流動負債總計		2,479,569	1,148,756
淨資產		17,355,135	8,667,449
股東權益			
已發行股本	31	4,495,320	3,995,320
儲備	32	12,320,377	4,432,410
建議年末股息	12	539,438	239,719
股東權益總計		17,355,135	8,667,449

董 事: 傅成玉

董 事: 袁光宇

財務報表附註

2007年12月31日

1. 公司資料

中海油田服務股份有限公司（「本公司」）為在中華人民共和國（「中國」或「中國內地」）註冊成立的有限責任公司，本公司的註冊辦事處位於中國天津塘沽300451海洋高新技術開發區河北路3—1516號。作為中國海洋石油總公司（「海油總公司」）為籌備中海油田的股份2002年在香港聯合交易所有限公司（「香港聯交所」）上市進行重組（「重組」）的一部分，及根據向有關政府機關於2002年9月26日取得的批文規定，本公司已重組為一家股份有限公司。

於本年度，本公司及其子公司（統稱「本集團」）的主要業務包括提供近海油田服務，包括鑽井服務、油氣井技術服務、近海工作船服務和運輸業務、物探勘察業務。

本公司董事認為本公司的最終控股公司為在中國註冊成立的中國海洋石油總公司。

2.1 編製基準

本財務報表已按照香港會計師公會發佈之香港財務報告準則（包括所有香港財務報告準則、香港會計實務準則及相關詮釋）、香港公認會計準則以及香港公司條例之披露規定編製。除可供出售的投資以公允價值計價外，本報表按照歷史成本原則編製。除特別註明外，本財務報表以人民幣千元列示。

合併賬目基準

合併財務報表包括本公司及其子公司「本集團」截至2007年12月31日止年度之財務報表。各子公司之業績自本集團取得控制權之收購日開始合併計算，直至該控制權停止之日止。集團內部各公司之間重大的交易和餘額於合併時抵銷。

收購子公司之權益均以購買法入賬。收購成本分攤至收購日所購之可辨認資產、所承擔之負債及或有負債的公允價值。收購成本以所交付資產、發行的股權、所發生或承擔的負債在收購當日的公允價值以及與收購相關的直接成本組成。

少數股東權益為非本集團控制的外部股東對於本公司子公司的經營成果及淨資產中享有的權益。收購少數股東權益按母公司伸延法入賬，據此所收購淨資產的代價與所佔賬面值之間的差額確認為商譽（如有）。

2.2 採納新增及經修訂香港財務報告準則的影響

本集團於本年度的財務報表首次採用以下新頒佈及經修訂之香港財務報告準則。

香港會計準則第1號（修訂本）	資本披露
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	中期財務報告與減值

財務報表附註

2007年12月31日

2.2 採納新增及經修訂香港財務報告準則的影響 續

採納新頒佈及經修訂香港財務報告準則或詮釋的主要影響如下：

- (a) 香港會計準則第1號（修訂）要求本集團披露資訊以使財務報表使用者能夠評價本集團資本管理的目的、政策和流程。這些新的披露包括在財務報表的第39號附註中。
- (b) 香港財務報告準則第7號要求對金融工具作出披露，以使財務報表使用者能評價本集團金融工具的重要性，以及由這些金融工具所產生的風險的性質和程度。新的披露包括在本財務報表中。儘管這些披露對本集團的財務狀況或經營成果沒有影響，本公司對比較資訊已經做了適當的披露/修改。
- (c) 香港（國際財務報告詮釋委員會）—詮釋第8號要求香港財務報告準則第2號適用於任何授予了權益工具，或產生了負債（基於集團權益工具的價值）作為對價，而集團無法明確辨認收到的商品或服務的協議，並且這些商品或服務的價值通常低於授予的權益工具或產生的負債的公允價值。由於本公司沒有授予權益工具，該詮釋對本集團的財務狀況或經營成果沒有影響。
- (d) 香港（國際財務報告詮釋委員會）—詮釋第9號要求評估一項嵌入式衍生工具是否應從主合同中分拆、並作為一項衍生工具進行核算的日期應為本集團首次成為合同一方的日期，而且只有當合同發生變更，以至於重大地改變現金流的情況下，才可以進行重估。由於本集團現有的衍生工具的會計政策符合該詮釋的要求，該詮釋對本集團的財務狀況或經營成果沒有影響。
- (e) 集團已經於2007年1月1日採用了香港（國際財務報告詮釋委員會）—詮釋第10號。該詮釋要求以前中期對於商譽或分類為可供出售的權益工具投資或按成本記錄的金融資產確認的減值損失，後續不可轉回。由於本集團以前沒有轉回對上述資產的減值損失，該詮釋對集團的財務狀況或經營成果沒有影響。

2.3 新制訂但尚未生效的香港財務報告準則之影響

本集團並未在財務報表內採用下列已頒佈但尚未生效之新增及經修訂之香港財務報告準則。

香港會計準則第1號（經修訂）	財務報表的列示
香港會計準則第23號（經修訂）	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—集團與庫存股份交易

香港會計準則第1號（經修訂）要求公司在股東權益變動表中列示所有與股東有關的權益變動。所有非股東相關的權益變動（即綜合收益）應在一份綜合收益表或兩份報表（一份單獨的利潤表和一份綜合收益表）中列示。該修訂還要求公司在整套財務報表中列示最早比較期間期初的財務狀況表，並且披露重分類調整和與各項其它綜合收益有關的所得稅。發放給股東的股息及相關每股金額應於股東權益變動表或附註中列報。

香港會計準則第23號（經修訂）要求當借款費用可直接歸屬於合規資產的購置、建造或生產時，該借款費用應資本化。由於本集團目前借款費用的會計政策與修訂後的準則的要求相符，該準則修訂不太可能對本集團產生任何財務影響。

財務報表附註

2007年12月31日

2.3 新制訂但尚未生效之香港財務報表準則之影響 續

香港財務報告準則第8號將取代香港會計準則第14號——分部報告，規定了公司應基於主要運營決策者配置資源及評估業績的分部資訊，報告與其經營分部有關的資訊。該準則還要求披露關於分部提供的產品和服務的資訊，集團運營的地理區域，及來源於集團主要客戶的收入。本集團預期將於2009年1月1日採用香港財務報告準則第8號。

香港（國際財務報告詮釋委員會）— 詮釋第11號要求對僱員被授予對集團權益工具的權利的協議，應作為以權益結算的計劃進行核算，即使集團從另外一方購買該權益工具，或由股東提供該所需的權益工具。香港（國際財務報告詮釋委員會）— 詮釋第11號還規範了涉及集團內兩個或以上單位基於股份支付交易的會計核算。由於本集團目前沒有上述交易，該詮釋不大可能對本集團產生任何財務影響。

2.4 主要會計政策概要

子公司

子公司乃指本公司直接或間接控制其財務及經營政策，以求從其業務中獲得利益的公司。

子公司的經營成果已經通過股息派發和應收股息反映在本公司的利潤表上。本公司於附屬公司之投資乃按成本減任何減值損失後列賬。

合營公司

合營公司指一家受共同控制的合營公司，由於共同控制，導致參與各方並無單獨控制該合營公司的經濟活動的能力。

於合併資產負債表上所列本集團於合營公司的權益乃指以權益法計算的本集團應佔該合營公司的淨資產，減去任何減值虧損。本集團的應佔合營公司的收購後業績及儲備分別計入合併利潤表及合併儲備內。本集團與其合營公司之間交易所引致的未實現收益及虧損，以本集團於合營公司的權益為限予以抵銷，惟未實現虧損顯示所轉讓的資產減值則除外。

包括於本公司的利潤表中，合營公司的業績為已收股息及應收股息。本公司於合營公司的權益作為非流動資產處理，並按成本值減任何減值準備列賬。

非金融資產減值

倘若出現減值跡象，或需要對某項資產作年度減值測試（除存貨，遞延稅項資產及金融資產外）時，應當估計該資產的可收回金額。計算資產可收回金額時，應以該資產或現金產生單位的使用值與公允價值減去出售成本的較高者厘定，並就個別資產計算。若該資產產生的現金流入是主要依賴其它某項或某類資產的輔助，則可收回金額是依據該資產所屬之現金產生單位而決定。

當資產的賬面值高於其可收回數額時，方會確認減值損失。評估資產使用價值時，使用稅前貼現率對預計未來現金流入貼現至現值，而該稅前貼現率應為反映當前市場對貨幣時間價值以及對特定資產風險的評估。減值損失於產生的當期計入合併利潤表中。

於每一報告日，本集團會評估是否有跡象顯示過往年度就資產所確認之減值損失已不再存在或可能減少。倘若任何該等跡象出現，則須估計資產之可收回金額。當資產可收回金額的估計高於其賬面值時，先前確認的資產減值損失將會撥回，惟撥回的金額不可超逾假設過往年度並無就該項資產確認減值損失而厘定的賬面值（扣除任何折舊／攤銷）。撥回的減值損失於發生期間計入合併利潤表。

財務報表附註

2007年12月31日

2.4 主要會計政策概要 續

關聯人士

倘若一方具有以下特點之一，則被視為本集團的關聯方：

- (a) 該方直接或間接通過一方或多方(i)控制本集團，被本集團控制或共同控制；(ii)擁有本集團的股份從而對本集團產生重大影響；或(iii)共同控制本集團；
- (b) 該方為本集團之聯營公司；
- (c) 該方為被本集團共同控制的實體；
- (d) 該方為本集團或其母公司之關鍵管理人員之一；
- (e) 該方為以上(a)或(d)中所指一方的密切家庭成員之一；或者
- (f) 該方為被上述(d)或(e)所指一方控制，共同控制，或被重大影響，或上述(d)或(e)所指一方直接或間接擁有重要投票權的實體；或
- (g) 為本集團或任何為本集團關聯方公司提供僱員福利計劃之機構。

物業、廠房及設備，以及折舊

物業、廠房及設備（在建工程除外）按成本減累計折舊及任何減值準備後列賬。物業、廠房及設備成本包括其購買價及資產達至運作狀況及運送至工作地點作擬定用途的任何直接成本。物業、廠房及設備投入使用後產生的費用（例如修理及維護），一般於產生期間在合併利潤表扣除。假如能明確顯示該等費用能從使用物業、廠房及設備時增加將來的經濟利益及項目成本能可靠地計量，則有關支出將作資本化，作為該物業、廠房及設備項目的附加成本或重置成本。

折舊乃按個別物業、廠房及設備項目的估計可使用年期按其成本以直線法攤銷至其殘值。物業、廠房及設備的估計可使用年期如下：

油輪及船舶	10-20年
鑽井平臺	25年
機器及設備	5-10年
汽車	5年
土地及樓宇	20年

如物業、廠房及設備中某項資產之部份具有不同的使用年限，則該資產之成本按可收回金額在不同部份之間進行分配，且對每一部份單獨計提折舊。

資產的殘值、可使用年限及折舊、折耗及攤銷方法在每一資產負債表日會重新審閱，如有需要會進行適當調整。

每個物業、廠房和設備項目於出售時，或無法再從使用或出售中獲取經濟價值時不再被確認。於資產不再被確認的年度在合併利潤表按出售有關資產所得款項淨額與有關資產賬面值的差額入賬，確認出售或棄用的收益或虧損。

財務報表附註

2007年12月31日

2.4 主要會計政策概要 續

在建工程

在建工程指興建中鑽井平臺，船舶和設備，其按成本減任何減值虧損後列賬，並不計提折舊。成本包括於工程期間工程的直接成本及相關貸款的資本化借貸費用。

在建工程於完成及可使用時，重新分類列入物業、廠房及設備的適當類別。

無形資產

無形資產的可使用年限被認定為有限或無限。具有有限使用年限的無形資產在可使用的經濟年內攤銷，且在有跡象顯示無形資產可能減值時進行減值測試。於每個資產負債表日，本集團會對有限使用年限的無形資產之期間及方法進行檢查。

經營租賃

資產所有權的大部分有關的回報及風險由出租人保留及承擔的租賃。若本公司為承租人，經營租賃應付租金在租期內按直線基準自合併利潤表內扣除。

投資及其他金融資產

根據香港會計準則第39號要求，本集團將金融資產劃分為以下類別：以公允價值且其變動計入當期損益的金融資產，貸款和應收款項、持有至到期投資，和可供出售金融資產。對於以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產，相關交易費用直接計入當期損益，其它類別的金融資產相關交易費用計入其初始確認金額。

集團在首次成為合同一方時，需考慮該合同是否包含嵌入式衍生工具。如果主合同並非以公允價值列示其變動計入損益，而且分析顯示嵌入式衍生工具的經濟特徵和風險與主合同的經濟特徵和風險並不緊密相關，則嵌入式衍生工具應與主合同分離。僅當合同條款發生變更，致使合同下要求的現金流發生重大變化時，才需進行重估。

本集團在初始確認金融資產後對其進行分類，並在條件允許之適當情況下，於報告日對此分類進行重新評估。

所有常規交易的金融資產均在交易日，也就是本集團承諾購買或出售該資產之日期確認。常規交易是指購買或出售需在某期限內（通常該期限由市場規則或通行慣例決定）進行交割的金融資產。

以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產

以公允價值計量其變動計入損益的金融資產，包括交易性的金融資產。交易性金融資產是指取得該金融資產的目的是為了在短期內出售。交易性的金融資產所產生之損益均計入當期的合併利潤表。在合併利潤表中確認的損益不包括在這些金融資產上賺取的任何股息或利息，這些股息或利息按照下面“收入確認”規定的會計政策予以確認。

財務報表附註

2007年12月31日

2.4 主要會計政策概要 續

貸款及應收款項

貸款及應收款項是指在活躍市場中沒有報價、回收金額固定或可確定的非衍生金融資產。對於此類金融資產，採用實際利率法，按照攤餘成本扣除減值進行後續計量。計算攤餘成本時，考慮購買產生的任何折價或溢價，還包括作為實際利率不可或缺的費用和交易費用。終止確認、發生減值或攤銷產生的利得或損失，均計入合併利潤表中。

持有至到期投資

持有至到期投資，是指的到期日固定、回收金額固定或可確定，本集團有明確意圖和能力持有至到期的非衍生金融資產。對於此類金融資產，採用實際利率法，按照攤餘成本扣除減值進行後續計量。攤餘成本以初始確認的金額減本金的償還額，加減使用實際利率法對初始確認的金額與到期金額之間的差額計提的累計攤銷額來計算。該計算方法包括訂約各方已付或收取的所有費用及百分比，乃實際利率，交易成本及其他所有溢價和折舊之組成部份。當投資不再被確認或出現減值時，收益及虧損於合併利潤表中確認及攤銷。

可供出售金融資產

可供出售的金融資產，是指初始確認即指定為可供出售的非衍生金融資產，以及其它不屬於上述任何三種分類的金融資產。對於此類金融資產，採用公允價值進行後續計量，並將其公允價值變動作為權益中的單獨部分予以確認，直到該金融資產終止確認或者發生減值時，在此之前在權益中確認的累計利得或損失持有入當期損益。與可供出售金融資產相關的利息和股息分別作為利息收入和股息收入列報，並且在利潤表中作為投資收益確認。該投資減值產生的損失（若有）應作為“可供出售的金融資產的減值損失”在利潤表中確認，並且從可供出售的金融資產投資重估儲備中轉出。

對於在活躍市場中沒有報價且因為 i) 合理的公允價值估計範圍的變動性對該金融資產而言是重大的，或ii) 在上述範圍內的各種估計值的概率不能夠合理地確定和用於估計公允價值，而其公允價值不能可靠計量時，按成本價減去任何減值損失後計量。

公允價值

在組織化的金融市場中活躍交易的金融資產的公允價值參考資產負債表日收盤時市場的買入報價來確定。對於沒有活躍市場的金融資產，公允價值由估價技術來確定，包括參考熟悉情況並自願交易的各方最近進行的市場交易中使用的價格，參照實質上相同的其他工具的當前公允價值，現金流量折現法和期權定價模式。

金融資產減值

本集團在每一資產負債表日評估是否存在客觀證據表明某一金融資產或一組金融資產發生減值損失。

財務報表附註

2007年12月31日

2.4 主要會計政策概要 續

按攤餘成本列示的資產

如果有客觀跡象表明按攤餘成本列示的貸款和應收款項或準備持有到期的投資發生了減值損失，則損失的數額按照該資產賬面淨額與按金融資產原始實際利率（即初次確認時之實際利率）貼現估計未來現金流量（不包括未來之將發生但還未發生之損失）後的現值之間的差額計量。資產的賬面價值將直接或通過備抵賬戶而減少。減值損失的數額在合併利潤表中反映。貸款和應收款項，以及任何相關的備抵在預期未來無法收回時應註銷。

倘若在資產負債表日後減值損失的數額減少且該變動的原因能客觀地歸因於減值確認之後的事件，則以前確認的減值可以通過調整備抵賬戶沖回。期後減值損失沖回在合併利潤表中反映，且該資產的賬面價值不可超過其在沖回日時的攤餘價值。

對於賬款和其它應收款項，如果存在客觀證據（如債務人很有可能破產或有重大財務困難，技術的重大變化，市場經濟或法律環境對債務人有負面影響）表明本集團不能按照發票上的原始條款收回所有到期金額，則應計提減值撥備。應收款項的賬面金額通過使用備抵賬戶減少。發生減值的債務如果評估為不可收回，則對其進行終止確認。

按成本記錄的資產

如果有客觀證據表明，該金融資產發生減值，由於其公允價值無法可靠計量，將該金融資產的賬面價值，與按照類似金融資產當時市場收益率對未來現金流量折現確定的現值之間的差額，確認為減值損失。發生的減值損失一經確認，不再轉回。

可供出售的金融資產

如果有客觀證據表明該金融資產發生減值，原直接計入權益中的因公允價值下降形成的累計損失，予以轉出，計入當期損益，該轉出的累計損失，為可供出售金融資產的初始取得成本扣除已收回本金和已攤銷金額，當前公允價值和原已計入損益的減值損失後的餘額。當可供出售的權益工具的公允價值發生重大或長期持續的下降，低於其成本，或有其它客觀跡象表明存在減值，應對其計提減值撥備。在確定是否是“重大”或者“長期持續”時，需要進行判斷。此外，本集團評估了其它因素，諸如股價波動。劃分為可供出售的金融資產的權益類工具發生的減值損失不得在利潤表轉回。

對於已確認減值損失的可供出售債務工具，在隨後的會計期間公允價值已上升且客觀上與確認原減值損失確認後發生的事項有關的，原確認的減值損失予以轉回，計入當期損益。

金融資產的終止確認

在下列情況下，一項金融資產（可適用於某項金融資產的一部分，或一類金融資產的一部分）需要終止確認：

- 從該項資產中收取現金流的權利失效；
- 本集團失去對資產產生的現金流的所有權；
- 本集團雖然保有對資產產生的現金流的所有權，但根據與第三方簽訂的「穿過式協議」，需要將流入現金及時交付第三方；或者
- 本集團已轉讓對與資產相關現金流的所有權，並且轉移了與此項資產相關的大部分風險與收益，或者雖未轉移資產並且尚未轉移與此項資產相關的大部分風險與收益，但已經將對於資產的控制權轉移。

財務報表附註

2007年12月31日

2.4 主要會計政策概要 續

金融資產的終止確認 續

倘若本集團已轉讓其對某項資產所產生的現金流入之所有權力，但既未實質性轉移亦未實質性保留與資產相關的所有風險和報酬，也未轉移對該項資產的控制，則本集團僅在本集團對該資產的繼續參與部分進行確認。以對被轉讓資產提供擔保形式的參與部分金額的計量遵循資產原始賬面價值與集團可能被要求支付之最高金額孰低原則。

當參與的形式為針對該轉移資產已簽訂和（或）已購買的期權（包括現金結算期權或類似條款），則本集團參與之金額為本集團可能為該轉移資產而支付的回購價格。當已簽訂之看跌期權（包括現金結算期權或類似條款）以公允價值計價時，本集團參與之金額為轉移資產公允價值和期權執行價格兩者較低者。

以攤餘成本計量的金融負債（包括計息貸款與借款）

以攤餘成本計量的金融負債，包括貿易賬款及其它應付款項、應付最終控股公司款和計息貸款與借款，初始確認是以公允價值扣除與此取得交易直接相關的費用後的價值計量。實際利率法計算的攤餘價值進行後續計量，除非貼現的影響不重大，在該情況下，金融負債應以成本計量。相關的利息費用在合併利潤表的“財務費用”中確認。

其終止確認和攤銷產生的利得和損失在合併利潤表中確認。

金融負債的終止確認

如果金融負債的責任已履行、撤銷或屆滿，則對金融負債進行終止確認。

如果現有金融負債被同一貸款方以實質上幾乎全部不同條款的另一金融負債取代，或者現有負債的條款幾乎全部被實質性修改，則此類替換或修改作為終止確認原負債和確認新負債處理，並且各自賬面金額的差異在合併利潤表中確認。

存貨

存貨主要包括用於修理及維護廠房及設備及日常經營活動的物資及物料。存貨按成本與可變現淨值兩者中較低者，減去陳舊或滯銷的跌價準備後列示。成本按加權平均法厘定。當物資及物料用於更新或改進廠房及設備時，予以資本化，作為廠房及設備成本，而當用於日常經營活動時，則被確認為費用。可變現淨值則按估計售價減去完工時估計將要發生的成本及出售時所產生之估計成本厘定。

現金及現金等價物

為編撰合併現金流量表，現金及現金等價物由以下幾部分構成：現金，活期存款和短期高流動性的投資（該種投資隨時可轉換為已知金額的現金，其價值不面臨重大的風險，並且通常於購買時不超過三個月的到期期限），減去銀行透支金額（該金額已構成本集團現金管理的一部分）。

為編撰資產負債表，現金及現金等價物由現金及銀行存款，包括未限定用途的定期存款。

財務報表附註

2007年12月31日

2.4 主要會計政策概要 續

預計負債

當過往之事件導致而須承擔的現時義務（法律性或推定責任引申的），而且該義務的履行很可能導致經濟利益流出本集團，及該義務的金額能夠可靠地計量，本集團將其確認為預計負債。

當折現之影響屬於重大，預計負債金為預期日後用以償付有關義務所需支出於結算日之現值。當折現值隨時間而有所增加，有關增幅計入合併利潤表之財務費用賬項內。

所得稅

所得稅包括當期所得稅和遞延所得稅。所得稅於合併利潤表中確認。如果所得稅費用與在當期或不同期間直接確認於股東權益的事項相關，則於權益中確認。

本集團對於當期和以前期間形成的當期所得稅負債或資產，按照稅法規定計算的預期應交納或返還的所得稅金額計量。

遞延所得稅就於資產負債表日資產及負債的課稅基準及其於財務報表中的賬面價值的所有暫時性差異以負債法作出計量。

所有應課稅暫時性差異均被確認為遞延所得稅負債，除非：

- 具有以下特徵的交易中產生的資產或負債的初始確認：該交易不是企業合併，並且交易發生時既不影響會計利潤也不影響應納稅所得額；
- 對於與子公司及合營企業投資相關的應納稅暫時性差異，該暫時性差異轉回的時間能夠控制並且該暫時性差異在可預見的未來很可能不會轉回；
- 對於可抵扣暫時性差異、能夠結轉以後年度的可抵扣虧損和稅款抵減，本集團以很可能取得用來抵扣可抵扣暫時性差異、可抵扣虧損和稅款抵減的未來應納稅所得額為限，確認由此產生的遞延所得稅資產，除非可抵扣暫時性差異是在以下交易中產生的：
 - 該交易不是企業合併，並且交易發生時既不影響會計利潤也不影響應納稅所得額；
 - 對於與子公司及合營企業投資相關的可抵扣暫時性差異，同時滿足下列條件的，確認相應的遞延所得稅資產：暫時性差異在可預見的未來很可能轉回，且未來很可能獲得用來抵扣可抵扣暫時性差異的應納稅所得額。

遞延稅項資產之賬面金額應在每個資產負債表日進行審核，並減少至有足夠的應納稅利潤來扣除所有或部份可利用遞延稅項資產為限。與此相反，以前未確認遞延稅項資產應在每個資產負債表日被重估和確認，直到能有足夠的應納稅利潤來扣除所有的或部份的遞延稅款資產。

遞延稅項資產和負債計算應採用適用於資產被確認或負債結算期間的稅率。該稅率的確認應以資產負債表日所適用的稅率（和稅法）或實質上適用的稅率（和稅法）為基準。

若法律允許，且該稅項是屬於相同應稅主體及稅務當局，當期遞延稅項資產與當期遞延稅項負債可以相互抵消。

財務報表附註

2007年12月31日

2.4 主要會計政策概要 續

政府補貼

當已有合理保證能取得政府補貼，並已滿足所有必需的條款，按其公允價值確認。如果政府補貼與費用項目有關，按有關費用的受益期將政府補貼系統性地確認為收入。

收入確認

當經濟利益有可能流入本集團，且金額能夠可靠地計量時，根據以下基準確認收入：

- (a) 來自日費率合約的收入於提供服務後確認；
- (b) 來自總包合同的收入的確認在指定總包階段及其它合約規定獲達成前，均以達成該階段或規定已發生的成本為限。當完成某總包階段及其它合約規定時，總包合同的收入乃根據完成百分比確認。當有跡象顯示某合約預計產生的支出將會超出該合約的收入時，則確認該總包合同未來的虧損；
- (c) 利息收入乃按權責發生製以實際利率法，將有關金融工具預計年內之預計現金收入貼現至該金融工具當期之賬面淨值的利率計算；及
- (d) 股息收入於取得股利權利時確認。

基於股權支付的交易

本公司為其高級職員實施一項股票增值權計劃（「股票增值權計劃」），目的為向合資格參與者提供獎勵，回報其對本集團經營成果所作出的貢獻。

此等現金償付交易的成本最初以柏力克-舒爾斯公式按授出生效日的公允價值計量，並考慮增值權授出時的條款及條件（附註26）。公允價值於期間列為開支，並確認相應負債直至該股票增值權歸屬為止。負債於各資產負債表日直至償付日期（包括該日）內以公允價值計量，而公允價值變動則在合併利潤表確認。

研究開發費用

所有研究費用於發生時在合併利潤表列賬。

開發新產品項目產生的支出僅於本集團能夠證明完成無形資產使其可供使用或銷售在技術上可行、其有意向完成及有能力使用或出售資產、資產將如何在未來產生經濟效益、有資源可供完成該項目，以及有能力在開發期內可靠地計量支出時，方會資本化及遞延。未能達到該等條件的產品開發支出於發生時作為費用。年內並無將開發費用資本化。

借款費用

可直接歸屬於符合資本化條件的資產的購建或者生產的借款費用予以資本化。符合資本化條件的資產是指需要經過相當長時間的購建或者生產活動才能達到預定可使用或者可銷售狀態的固定資產。購建或者生產符合資本化條件的資產達到預定可使用或者可銷售狀態時，借款費用停止資本化。專門借款以當期實際發生的利息費用，減去暫時性的存款投資收益後的金額確定。

財務報表附註

2007年12月31日

2.4 主要會計政策概要 續

退休福利成本

本集團於中國內地的僱員必須定參加一項由當地市政府實行的中央退休金計劃，規定本公司向中央退休金計劃投入其薪酬成本的19%至22%作供款。該供款在依據中央退休金計劃規定應付時計入合併利潤表。

股息

董事擬派之末期或中期股息在股東大會批准前，會於資產負債表內分類列為股本及儲備項下之留存收益分配。當股東批准及宣派後，股息即列為負債入賬。

外幣折算

本集團財務報表以人民幣列示。本集團中的各公司以各自的記賬本位幣記賬。外幣交易在初始確認時，採用交易發生日的即期匯率計算。於資產負債表日，對於外幣貨幣性項目採用資產負債表日即期匯率折算，由此產生的匯兌差額，均計入當期損益。以歷史成本計量的外幣非貨幣性項目，仍採用交易發生日的即期匯率折算。以公允價值計量的外幣非貨幣性項目，採用公允價值確定日的即期匯率折算。

對於境外經營實體，本集團在編製財務報表時將其記賬本位幣折算為人民幣：對資產負債表中的資產和負債項目，採用資產負債表日的即期匯率折算，利潤表中的收入和費用項目，採用交易發生當期平均匯率折算。按照上述折算產生的外幣財務報表折算差額，在資產負債表中所有者權益項目下單獨列示。處置境外經營實體時，將與該境外經營相關的外幣財務報表折算差額轉入處置當期損益。

就合併現金流量表目的，外幣現金流量以及境外子公司的現金流量，採用現金流量發生日的即期匯率折算為人民幣。對於全年經常性的現金流量採用現金流量發生當期平均匯率折算為人民幣。

2.5 重大會計判斷及估計

編製本集團財務報表需要管理層作出估計和假設，這些估計和假設會影響呈報日的收入、支出、資產及負債的呈報金額、對或有負債的披露。然而，該等假設及估計的不確定性，可能導致在將來受影響的資產或負債的賬面值須作出重大調整。

本集團的重大判斷及估計主要涉及物業、廠房設備之估計可使用年限及厘定減值是否存在、呆賬準備、存貨陳舊準備，以及稅率減免資格的判斷（有關詳情載於財務報表附註10）。實際金額可能會有異於該等估計及假設。

物業、廠房及設備的估計可使用年限及減值

物業、廠房及設備的估計可使用年限以特性及功能類似的物業、廠房及設備的實際可使用年限為據。若此等物業、廠房及設備的可使用年限少於之前所估計，本集團將加速相關的折舊或出售閑置或陳舊的物業、廠房及設備。管理層須根據以往的經驗估計適當的可使用年限。

財務報表附註

2007年12月31日

2.5 重大會計判斷及估計

物業、廠房及設備的估計可使用年限及減值 續

減值虧損僅於資產賬面值超過其可收回金額時確認。於評估使用值時，對日後現金流量的估計按可反映現時市場評估貨幣的時間價值及資產特定風險的稅前貼現率折現為現行價值。資產的可收回金額乃資產或現金產生單位的使用值與公允價值減去出售成本的較高者。管理層須就日後現金流量及稅前貼現率作出假設，因而牽涉不確定因素。於2007年12月31日，本集團的物業、廠房及設備並無被評估為有重大減值。

呆賬及存貨陳舊準備

呆賬準備乃由管理層根據可得的客觀證據（例如債務人可能破產或有重大財政困難）確定。本集團依據其有關存貨的會計政策，比對陳舊或呆滯項目的成本與可變現淨值，以確定所需的存貨陳舊準備。

減值準備額按管理層於每一資產負債表日的評估決定，由於評估乃根據可得的證據作出，故牽涉不確定因素。

3. 分部資料

分部資料按兩個分部呈列：(i)主要分部報告基準，即業務分部；及(ii)次要分部報告基準，即地區分部。

本集團透過其四個主要業務分部：鑽井服務、油氣井技術服務、近海工作船服務和運輸業務、物探勘探業務、從事廣泛系列的石油相關業務。

本集團的經營業務根據業務的性質以及所提供勞務分開組織和管理。本集團的每個業務分部均代表一項策略業務單位，提供面臨不同於其它業務分部的風險並取得不同於其它業務分部的報酬的服務。以下是對業務分部詳細資訊的概括：

- (a) 鑽井服務分部從事油氣鑽田井服務；
- (b) 油氣井技術服務分部提供完整的油田技術服務，例如測井、鑽井液、定向井、固完井、增產和資料集成等事業服務；
- (c) 近海工作船服務和運輸業務從事運輸物資，貨物及人員往近海設施，移動及放置鑽油架構，運輸原油及已提煉的產品；以及運輸甲醇等化工產品；及
- (d) 物探勘探分部從事地震資料收集，海上測量及資料處理等服務。

於本年度內，管理層決定以往年度在鑽井服務分部呈報的修井服務應在油氣井技術服務分部呈報，以提供較恰當的分部資料。為此，上年比較數字也已按本年度列報格式重述。重述的結果為，截至2006年12月31日止的油氣井技術服務分部的收入和分部業績分別增加約人民幣455.9百萬元和人民幣183.7百萬元。截至2006年12月31日止鑽井服務分部的收入和分部業績分別減少約人民幣455.9百萬元和人民幣183.7百萬元。本集團的收入和經營業績並不受影響。

各業務間之銷售及轉讓乃經參考與第三方交易時之售價，按當時現行之市價進行交易。

財務報表附註

2007年12月31日

3. 分部資料 續

(a) 業務分部

下表呈列截至2007年12月31日止年度本集團的業務分部扣除銷售稅後的收入、利潤及若干資產、負債及支出的資料：

	單位：人民幣千元				
	鑽井服務	油氣井技術 服務	近海工作船服 務和運輸服務	物探勘察 服務	總計
收入					
銷售（包括分部間）	4,684,771	2,452,805	1,480,540	1,628,163	10,246,279
減：分部間銷售	(763,103)	(182,762)	(106,059)	(186,368)	(1,238,292)
來自外部客戶淨銷售額	3,921,668	2,270,043	1,374,481	1,441,795	9,007,987
經營利潤					
分部業績	1,489,371	390,601	409,453	537,983	2,827,408
匯兌損失，淨額					(113,868)
財務費用					(31,563)
利息收入					71,437
應佔合營公司利潤					113,153
稅前利潤					2,866,567
稅金					(628,983)
年度利潤					2,237,584
資產					
分部資產	6,795,301	2,833,746	3,141,987	1,520,118	14,291,152
於合營公司的權益	36,103	273,338	154,521	29,098	493,060
未能分配資產					8,304,773
總資產					23,088,985
負債					
分部負債	1,048,207	720,512	328,934	383,663	2,481,316
未能分配負債					3,382,661
總負債					5,863,977
其它分部資料					
資本性支出	1,825,589(i)	651,430	411,941	576,524	3,465,484
物業、廠房及設備折舊以及無形資產攤銷	514,371	194,344	199,691	133,675	1,042,081
應收賬款（回撥）/減值	(543)	(327)	(215)	3,357	2,272
存貨準備	1,603	966	635	651	3,855

(i) 結餘包括對Altantis Deepwater投資的現金出資額174萬美元（約人民幣1,330萬元），詳情參閱財務報表附註17(c)。

財務報表附註

2007年12月31日

3. 分部資料 續

(a) 業務分部 續

下表呈列截至2006年12月31日止年度本集團的業務分部扣除銷售稅後的收入、利潤及若干資產、負債及支出的資料：

單位：人民幣千元

	鑽井服務	油氣井技術 服務	近海工作船服 務和運輸服務	物探勘察 服務	總計
收入					
銷售 (包括分部間)	2,889,538	1,851,188	1,080,095	893,166	6,713,987
減：分部間銷售	(244,990)	(43,151)	(37,327)	(23,680)	(349,148)
來自外部客戶淨銷售額	2,644,548	1,808,037	1,042,768	869,486	6,364,839
經營利潤					
分部業績	665,564	360,621	215,590	150,467	1,392,242
匯兌損失，淨額					(46,694)
利息支出					(36,708)
利息收入					27,856
應佔合營公司利潤					113,505
稅前利潤					1,450,201
稅金					(321,966)
年度利潤					1,128,235
資產					
分部資產	5,192,274	1,468,481	2,674,394	892,978	10,228,127
於合營公司的權益	-	418,550	-	14,946	433,496
未能分配資產					2,468,547
總資產					13,130,170
負債					
分部負債	815,906	123,931	455,120	76,106	1,471,063
未能分配負債					3,040,563
總負債					4,511,626
其它分部資料					
資本性支出	1,201,664	522,684	846,721	144,177	2,715,246
物業、廠房及設備折舊	391,087	181,286	210,708	117,163	900,244
應收賬款減值	840	117	116	83	1,156
存貨準備	469	282	204	147	1,102

財務報表附註

2007年12月31日

3. 分部資料 續

(b) 地區分部

本集團依據收入來源的客戶所在地劃分地區分部。約82%的集團收入來源於中國境內客戶，海外業務主要在印度尼西亞、澳大利亞、墨西哥及緬甸等地方。來源於海外地區的個別國家收入均少於10%，因此沒有對地區分部做進一步分析。

下表呈列截至2007年及2006年12月31日止年度本集團的地區分部收入資料：

截至2007年12月31日止年度	單位：人民幣千元		
	中國內地	其他	總計
分部收入			
來自外部客戶的銷售	7,363,011	1,644,976	9,007,987
截至2006年12月31日止年度			
分部收入			
來自外部客戶的銷售	5,260,851	1,103,988	6,364,839

4. 收入及其他收入

收入指提供近海油田服務的淨發票價值，減去銷售附加稅。

其他收入由以下項目組成：

	單位：人民幣千元	
	2007年	2006年
出售廢料的收入	1,804	8,286
已收保險索償	4,491	14,999
政府補貼	31,150	5,179
其他	1,166	2,877
其他收入總額	38,611	31,341

財務報表附註

2007年12月31日

5. 經營利潤

本集團經營利潤已扣除下列項目：

	單位：人民幣千元	
	2007年	2006年
審計師酬金		
核數	6,399	4,000
非核數	2,422	940
僱員薪金成本（包括董事酬金（附註7））：		
工資、薪金及花紅	737,991	699,350
社會保障成本	294,955	169,981
退休福利供款（附註9）	82,785	67,605
股票增值權（附註26）	7,310	-
	1,123,041	936,936
物業、廠房及設備折舊以及無形資產攤銷	1,042,081	900,244
出售物業、廠房及設備虧損、淨額	18,869	20,780
就土地及樓宇、船舶停泊處及設備的經營租賃租金	365,706	313,431
應收賬款減值，淨額	2,272	1,156
存貨準備	3,855	1,102
修理及維護成本	317,546	356,510
研究開發費用，已包括如下項目：	275,247	189,549
物業、廠房及設備折舊	13,731	6,105
僱員薪酬成本	33,348	33,260
消耗、物料、物資、燃料、服務及其他	186,015	91,561
其他經營支出	42,153	58,623

6. 財務費用

	單位：人民幣千元	
	集團	
	2007年	2006年
銀行貸款利息	45,095	12,062
短期債券利息	2,583	32,417
長期債券利息	42,000	-
利息總額	89,678	44,479
減：資本化利息	(58,115)	(7,771)
	31,563	36,708

財務報表附註

2007年12月31日

7. 董事及監事酬金

本年度，根據上市規則及香港公司條例第161條須予披露的董事及監事酬金如下：

	單位：人民幣千元	
	集團	
	2007年	2006年
袍金	1,280	1,290
其它酬金		
基本薪酬、津貼及福利	1,051	904
花紅	1,075	736
股票增值權（附註26）	2,982	-
退休金供款	138	125
	5,246	1,765
	6,526	3,055

(a) 獨立非執行董事及一位監事

本年度，支付/應付獨立非執行董事及一名獨立監事之袍金如下：

	單位：人民幣千元	
	集團	
	2007年	2006年
獨立非執行董事		
鄭志强	400	400
閻焱	400	400
蔣小明	400	400
	1,200	1,200
獨立監事		
張敦杰	80	90
	1,280	1,290

本年度概無其他應付獨立非執行董事及獨立監事的酬金（2006年：無）。

財務報表附註

2007年12月31日

7. 董事及監事酬金 續

(b) 執行董事、非執行董事及監事

2007年

單位:人民幣千元

	基本薪酬、 津貼及福利	花紅	退休金供款	股票增值權	總計
執行董事					
袁光宇	410	340	48	1,560	2,358
李 勇	254	265	38	1,140	1,697
	664	605	86	2,700	4,055
非執行董事					
傅成玉	10	-	-	-	10
吳孟飛	10	-	-	-	10
	20	-	-	-	20
監事					
張本春	9	-	-	-	9
肖健文(iv)	12	-	-	-	12
唐代治(v)	99	191	19	282	591
楊敬紅(vi)	180	279	33	-	492
	300	470	52	282	1,104
總計	984	1,075	138	2,982	5,179

2006年

執行董事					
袁光宇	348	258	46	-	652
李 勇(i)	191	197	34	-	422
吳孟飛(ii)	76	97	10	-	183
	615	552	90	-	1,257
非執行董事					
傅成玉	-	-	-	-	-
吳孟飛(iii)	29	-	-	-	29
	29	-	-	-	29
監事					
張本春	24	-	-	-	24
肖健文	24	-	-	-	24
唐代治	212	184	35	-	431
	260	184	35	-	479
總計	904	736	125	-	1,765

本年度內，部分董事及監事因其為公司的服務被授予股票增值權，具體內容詳見財務報表附註26。

附註：

- (i)於2006年5月25日獲委任 (ii)於2006年4月1日辭任 (iii)於2006年4月1日獲委任
 (iv)於2007年6月4日辭任 (v)於2007年7月25日辭任 (vi)於2007年7月26日獲選

財務報表附註

2007年12月31日

7. 董事及監事酬金 續

(b) 執行董事、非執行董事及監事 續

年內並無董事或監事放棄或同意放棄任何酬金的安排。本集團亦無向董事或監事支付任何酬金作為彼等加盟或於加盟本集團時的鼓勵，或作為離職補償。

8. 五位最高薪酬人士

五位最高薪酬人士包括二位（2006年：二位）董事，其酬金的詳情已列於財務報表附註7。其餘三位（2006年：三位）最高薪酬的非董事及非監事人士的酬金詳情如下：

	單位：人民幣千元	
	集團	
	2007年	2006年
基本薪金、津貼及福利	3,620	6,528
花紅	1,362	1,324
股票增值權	4,980	-
退休金計劃供款	334	87
	10,296	7,939

無擔任董事或監事而薪酬最高之僱員之酬金分佈如下：

	僱員人數	
	2007年	2006年
零至人民幣1,000,000元	-	2
人民幣1,000,001元至人民幣1,500,000元	-	-
人民幣1,500,001元至人民幣2,000,000元	2	-
人民幣2,000,001元至人民幣3,000,000元	-	-
人民幣3,000,001元至人民幣3,500,000元	1	1
	3	3

年內若干執行董事及監事就服務本集團而獲授予股票增值權，進一步詳情於財務報表附註26披露。

本集團並無向僱員支付任何酬金以作為彼等加盟或於加盟本集團時的鼓勵，或作為離職補償。

財務報表附註

2007年12月31日

9. 退休福利

本集團所有於中國內地的全職僱員均由一項政府監管的退休金所保障，並於彼等退休時有權享有按彼等基本薪金厘定的退休年金。中國政府負責該等退休僱員的退休金責任。本集團須每年向政府監管的退休金作出介乎僱員基本薪金的19%至22%的供款。相關退休金成本於發生時列入損益表。

作為海油總公司集團的一部份，本集團於重組時僱用的僱員除享有根據上文所述的政府監管的退休金外，還有權享有海油總公司提供的補充退休金福利（「補充退休金福利」）。計算補充退休金福利金額所考慮的因素包括於退休日期時的服務年期及薪金水平。於重組後，海油總公司已同意本集團原有僱員於本公司在香港上市前期間的補充退休福利，以及已退休僱員的補充退休金福利，將由海油總公司繼續承擔。由於補充退休金福利的責任由海油總公司悉數承擔，因此該補充退休金的成本未記錄於本集團截至2007年12月31日止年度的財務報表（2006年：無）。

中國政府監管的退休金計劃有關的支出如下：

	單位：人民幣千元	
	集團	
	2007年	2006年
中國政府監管的退休金計劃供款（附註5）	82,785	67,605

於2007年12月31日，本集團並無沒收供款可用於以後年度減低其向退休金計劃作出的供款（2006年：無）。

10. 稅金

本集團須就本集團的成員公司來自其各自成立地和經營所在地應納稅轄區所產生或得到的利潤，按經營實體交納所得稅。由於本集團目前沒有任何來自香港的應納稅收入，本集團毋須交納香港的利得稅。

根據中國的相關稅務法律，本公司及其在中國註冊成立的子公司按33%的稅率繳納企業所得稅。

於2007年3月16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2008年1月1日起施行。新企業所得稅法實施條例亦已經2007年11月28日國務院第197次常務會議通過。新企業所得稅法與實施條例引入了包括將內、外企業所得稅稅率統一為25%等一系列變化。

財務報表附註

2007年12月31日

10. 稅金 續

由於稅率變動，本集團估計企業所得稅率對本集團截至 2007年12月31日止年度的業績及財務狀況有以下影響：

集團

單位：人民幣千元

所得稅支出減少	85,631
遞延稅項資產減少	13,122
遞延稅項負債減少	98,753

此外，新的企業所得稅法實施條例（「實施條例」）已於2007年11月28日通過，由2008年1月1日起施行。

本年度，本公司作為高新技術企業所得稅減優惠的申報獲得批准，而本公司於2006年財政年度的企業所得稅率由33%減少至15%。因此，本公司錄得關於2006年財政年度的退稅優惠人民幣約272百萬元。

國家稅務總局國稅發[2008]17號函規定，於2008年1月1日前被評定為高新技術企業應先按25%比率繳納企業所得稅，直至根據「新企業所得稅法」完成重評定過程。「實施條例」設定之框架有五個條件，其中包括高新技術服務銷售佔及按中國會計準則之總銷售的比例不低於規定比例、研發開支佔總銷售的比例不低於規定比例。由於高新技術企業認定管理辦法須由國務院科技、財政、稅務主管部門商國務院有關部門制定，目前尚不能就新企業所得稅法實施將對本集團帶來的其他未來財務影響做出全面、完整的評估。

截至2007年12月31日止年度，由於企業所得稅率未能於當期業績內確定由33%減至15%，故管理層認為使用33%稅率計算本公司截至2007年12月31日止年度的所得稅負債及25%稅率計算遞延所得稅屬恰當的。

本公司在印尼的鑽井業務須就所產生的服務收入總額，主要按4.5%的稅率繳納視作利潤的預扣稅金，以及進一步就剩餘的核定利潤部份繳納10%的分支企業所得稅。本集團在澳大利亞的鑽井業務須就所產生的應納稅利潤，按33%的所得稅率繳納稅金。本集團在墨西哥的鑽井業務須按28%的所得稅率繳納稅金。本集團在緬甸的鑽井業務須就所產生的服務收入總額，按3%的稅率繳納所得稅。

財務報表附註

2007年12月31日

10. 稅金 續

本集團的所得稅準備分析如下：

	單位：人民幣千元	
	集團	
	2007年	2006年
香港利得稅	-	-
海外所得稅：		
當期所得稅	43,338	32,901
中國企業所得稅：		
當期所得稅	971,141	502,116
作為高新企業獲得之退稅	(272,309)	(175,991)
遞延稅項 (附註27)	(113,187)	(37,060)
所得稅總額	628,983	321,966

適用於稅前利潤的稅金支出 (使用本公司及合營公司所處的中國內地法定稅率) 與按實際稅率計算的稅金支出調節以及適用稅率 (即法定稅率) 與實際稅率的調節如下：

	2007年		2006年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
稅前利潤	2,866,567		1,450,201	
按法定稅率33%計算的稅金 (2006年：33%)	945,967	33.0	478,566	33.0
應佔合營公司利潤及虧損	(28,704)	(1.0)	(38,813)	(2.7)
作為高新企業獲得之退稅	(272,309)	(9.5)	(175,991)	(12.1)
海外子公司稅率差異的影響	70,003	2.4	62,418	4.3
合資格研究開發支出的稅項利益	(10,346)	(0.4)	(8,851)	(0.6)
中國法定稅率變動	(85,631)	(3.0)	-	-
不可抵扣的費用及其它	10,003	0.3	4,637	0.3
按本集團實際稅率徵收的稅金總額	628,983	21.8	321,966	22.2

應佔合營公司稅金為約人民幣25,740,000元 (2006年：人民幣29,652,000元) 已被列入合併利潤表之“應佔合營公司利潤”內。

財務報表附註

2007年12月31日

11. 股東應佔年度利潤

截至2007年12月31日止年度，本公司權益持有人應佔年度利潤為人民幣約2,327,298,000元（2006年：人民幣1,223,297,000元），已於本公司的財務報表中披露（附註32（b））。

12. 股息

單位：人民幣千元

	2007年	2006年
建議年末股息—每股普通股人民幣12.00分（2006年：人民幣6.00分）	539,438	239,719

建議年末股息須待本公司股東在應屆股東年會上批准，方可作實。

向香港股東派付之現金股息將以港幣支付。

本公司於成立後，根據中國公司法及本公司章程，於中國法定財務報表所呈報的除稅後淨利潤僅可於扣減下列各項後作股息派發：

- (i) 彌補以前年度的累計虧損（如有）；
- (ii) 最少分配10%稅後利潤往法定儲備，直至法定儲備達至本公司的註冊資本的50%。就計算需計提的法定儲備而言，稅後利潤金額乃根據中國會計準則及財務規例厘定。計提法定儲備金必須於向股東派息前作出；法定儲備可用來彌補以前年度虧損（如有），而部份法定儲備可資本化為本公司的股本，惟於資本化後該儲備的餘額不得少於本公司註冊資本的25%
- (iii) 假如獲股東批准，可計提任意盈餘公積金。任意盈餘公積金可用以抵銷以前年度的虧損（如有）及資本化為本公司的股本。

根據本公司的公司章程，本公司就分配利潤而言的稅後淨利潤將被視為(i)根據中國通用會計準則及財務規例厘定的淨利潤及(ii)根據香港財務報告準則厘定的淨利潤兩者之較低者。

13. 本公司普通股股東應佔每股盈利

每股基本盈利乃根據截至2007年12月31日止年度本公司股東應佔淨利潤約人民幣2,237,584,000元（2006年：人民幣1,128,010,000元），以及於年內加權平均已發行股份4,128,196,712股（2006年：3,995,320,000股）計算。

截至2007年及2006年12月31日止年度並無出現潛在攤薄事項。

財務報表附註

2007年12月31日

14. 物業、廠房及設備

集團

單位:人民幣千元

2007年12月31日	油輪及船舶	鑽井平臺	機器及設備	汽車	樓宇	在建工程	總計
於2006年12月31日及2007年1月1日							
成本	5,578,819	6,983,857	3,059,160	53,202	14,077	2,422,661	18,111,776
累計折舊	(3,275,003)	(4,397,319)	(1,526,489)	(34,074)	(1,997)	-	(9,234,882)
賬面淨值	2,303,816	2,586,538	1,532,671	19,128	12,080	2,422,661	8,876,894
於2007年1月1日, 扣除累計折舊	2,303,816	2,586,538	1,532,671	19,128	12,080	2,422,661	8,876,894
添置	50,294	91,930	302,273	12,176	-	2,937,974	3,394,647
本年計提折舊	(233,228)	(362,400)	(435,151)	(3,893)	(1,977)	-	(1,036,649)
出售/撤銷	(724)	(9,398)	(64,472)	(734)	(41)	-	(75,369)
轉撥自/(至) 在建工程	423,293	(305,446)	1,514,913	3,468	25,026	(1,661,254)	-
轉撥至合營公司	-	-	-	-	-	(33,489)	(33,489)
匯兌調整	-	-	(8,029)	-	-	-	(8,029)
於2007年12月31日, 扣除累計折舊	2,543,451	2,001,224	2,842,205	30,145	35,088	3,665,892	11,118,005
於2007年12月31日							
成本	6,022,002	6,695,650	4,673,385	62,185	38,882	3,665,892	21,157,996
累計折舊	(3,478,551)	(4,694,426)	(1,823,151)	(32,040)	(3,794)	-	(10,031,962)
匯兌調整	-	-	(8,029)	-	-	-	(8,029)
賬面淨值	2,543,451	2,001,224	2,842,205	30,145	35,088	3,665,892	11,118,005
2006年12月31日							
於2005年12月31日及2006年1月1日							
成本	5,546,533	5,782,080	2,561,085	50,171	12,739	1,692,734	15,645,342
累計折舊	(3,026,518)	(4,105,390)	(1,228,735)	(25,914)	(538)	-	(8,387,095)
賬面淨值	2,520,015	1,676,690	1,332,350	24,257	12,201	1,692,734	7,258,247
於2006年1月1日, 扣除累計折舊	2,520,015	1,676,690	1,332,350	24,257	12,201	1,692,734	7,258,247
添置	26,692	-	235,393	4,534	-	2,281,439	2,548,058
收購子公司	-	-	328	153	559	274	1,314
本年計提折舊	(248,485)	(291,929)	(349,228)	(9,628)	(974)	-	(900,244)
出售/撤銷	(891)	-	(29,402)	(188)	-	-	(30,481)
轉撥自在建工程	6,485	1,201,777	343,230	-	294	(1,551,786)	-
於2006年12月31日, 扣除累計折舊	2,303,816	2,586,538	1,532,671	19,128	12,080	2,422,661	8,876,894
於2006年12月31日							
成本	5,578,819	6,983,857	3,059,160	53,202	14,077	2,422,661	18,111,776
累計折舊	(3,275,003)	(4,397,319)	(1,526,489)	(34,074)	(1,997)	-	(9,234,882)
賬面淨值	2,303,816	2,586,538	1,532,671	19,128	12,080	2,422,661	8,876,894

自2002年本集團重組後, 本集團的自升式鑽井船渤海4號(以下簡稱“BH4”)的所有權重新登記手續一直在辦理中。於2007年, 本集團完成上述的所有權重新登記的手續, 並取得了變更後的船舶所有權登記證書。

財務報表附註

2007年12月31日

14. 物業、廠房及設備 續

公司

單位:人民幣千元

2007年12月31日	油輪及船舶	鑽井平臺	機器及設備	汽車	樓宇	在建工程	總計
於2006年12月31日及於2007年1月1日							
成本	5,552,149	6,983,855	2,915,516	52,827	12,739	2,421,479	17,938,565
累計折舊	(3,275,003)	(4,397,319)	(1,501,476)	(33,641)	(1,452)	-	(9,208,891)
賬面淨值	2,277,146	2,586,536	1,414,040	19,186	11,287	2,421,479	8,729,674
於2007年1月1日, 扣除計折舊	2,277,146	2,586,536	1,414,040	19,186	11,287	2,421,479	8,729,674
添置	-	91,933	278,168	10,829	-	2,935,870	3,316,800
本年計提折舊	(224,947)	(362,400)	(419,393)	(3,606)	(1,876)	-	(1,012,222)
出售/撤銷	(723)	(9,399)	(57,173)	(728)	(41)	(33,489)	(101,553)
轉撥自/(至) 在建工程	423,232	(305,446)	1,514,272	3,468	22,480	(1,658,006)	-
於2007年12月31日, 扣除計折舊	2,474,708	2,001,224	2,729,914	29,149	31,850	3,665,854	10,932,699
於2007年12月31日							
成本	5,944,977	6,695,650	4,504,987	60,525	34,997	3,665,854	20,906,990
累計折舊	(3,470,269)	(4,694,426)	(1,775,073)	(31,376)	(3,147)	-	(9,974,291)
賬面淨值	2,474,708	2,001,224	2,729,914	29,149	31,850	3,665,854	10,932,699
2006年12月31日							
於2005年12月31日及2006年1月1日							
成本	5,546,533	5,782,080	2,447,142	50,171	12,739	1,692,734	15,531,399
累計折舊	(3,026,518)	(4,105,390)	(1,223,268)	(25,914)	(538)	-	(8,381,628)
賬面淨值	2,520,015	1,676,690	1,223,874	24,257	12,201	1,692,734	7,149,771
於2006年1月1日, 扣除計折舊	2,520,015	1,676,690	1,223,874	24,257	12,201	1,692,734	7,149,771
添置	22	-	206,797	4,535	-	2,280,236	2,491,590
本年計提折舊	(248,485)	(291,929)	(330,641)	(9,418)	(914)	-	(881,387)
出售/撤銷	(891)	-	(29,221)	(188)	-	-	(30,300)
轉撥自在建工程	6,485	1,201,775	343,231	-	-	(1,551,491)	-
於2006年12月31日, 扣除計折舊	2,277,146	2,586,536	1,414,040	19,186	11,287	2,421,479	8,729,674
於2006年12月31日:							
成本	5,552,149	6,983,855	2,915,516	52,827	12,739	2,421,479	17,938,565
累計折舊	(3,275,003)	(4,397,319)	(1,501,476)	(33,641)	(1,452)	-	(9,208,891)
賬面淨值	2,277,146	2,586,536	1,414,040	19,186	11,287	2,421,479	8,729,674

財務報表附註

2007年12月31日

15. 無形資產

本集團及本公司的無形資產主要包括油井測試軟件、電路設計程式及石油儲量測試軟件。上述軟件按直線法分3至5年攤銷。本年度新軟件添置成本及攤銷成本分別為約人民幣5,750萬元及人民幣543萬元。

16. 於子公司的投資

公司

單位：人民幣千元

	單位：人民幣千元	
	2007年	2006年
未上市股份，按成本值	9,061	9,061

主要子公司的詳情如下：

公司名稱	註冊成立日期及地點以及營運地點	已發行及繳足股本的面值	本集團應佔股權百分比		主要業務
			直接	間接	
			中海油服美洲有限公司	美國 1994年11月2日	
China Oilfield Services (BVI) Limited	英屬處女群島 2003年3月19日	1美元	100	-	投資控股
COSL (Labuan) Company Limited	馬來西亞 2003年4月11日	1美元	-	100	於印尼提供鑽井服務
COSL Services Southeast Asia (BVI) Limited	英屬處女群島 2003年5月29日	1美元	-	100	投資控股
COSL Chemicals (Tianjin) Ltd. (前稱天津金龍化工公司)	中國天津 1993年9月7日	人民幣 4,639,326元	100	-	提供鑽井泥漿技術服務
COSL (Australia) Pty Limited	澳大利亞 2006年1月11日	10,000澳元	-	100	於澳大利亞提供鑽井業務

本公司董事認為，上表列出的主要子公司對年內本集團的業積構成主要影響或組成本集團淨資產的較主要部份。如將其餘子公司的資訊列示，本公司董事認為將造成不必要的冗長資訊。

財務報表附註

2007年12月31日

17. 於合營公司的權益

單位：人民幣千元

	集團		公司	
	2007年	2006年	2007年	2006年
非上市投資、成本值	-	-	129,330	125,873
應佔淨資產	485,171	435,109	-	-
應收合營公司賬款	7,985	1,628	4,070	1,628
應付合營公司賬款	(96)	(3,241)	(96)	(3,241)
	493,060	433,496	133,304	124,260

應收及應付合營公司的賬款為無抵押，免息及無固定還款期。應收及應付合營公司賬款的賬面值與其公允價值相若。

主要合營公司的詳情如下：

名稱	發行及 已繳股款面值	註冊成立日期及地 點以及營運地點	百分比		主要業務
			擁有權益	盈利攤分	
中法渤海地質服務有限公司 （「中法渤海」）	6,650,000 美元	中國天津 1983年11月30日	50	50	提供錄井服務
中國南海－麥克巴泥漿有限公司 （「麥克巴」）	人民幣 4,640,000元	中國深圳 1984年10月25日	60(b)	60	提供鑽井泥漿技術服務
海洋石油－奧帝斯完井服務有限公司 （「奧帝斯」）	2,000,000 美元	中國天津 1993年4月14日	50	50	提供完井服務
中國石油測井－阿特拉斯合作服務 有限公司（「阿特拉斯」）	2,000,000 美元	中國深圳 1984年5月10日	50	50	提供測井服務
中海輝固地學服務（天津）有限公司 （「輝固」）	1,720,790 美元	中國深圳 1983年8月24日	50	50	提供物探勘察服務
東方船務有限公司（「東方船務」）	1,000,000 港元	香港 2006年3月10日	51(b)	51	提供近海工作船服務及 遠洋運輸服務
PT Tritunggal Sinergy Company Ltd. （「PTTS」）	700,000 美元	印度尼西亞 2004年12月30日	55(b)	55	提供油田維修服務
中海艾普油氣測試（天津）有限公司 （「中海艾普」）	5,000,000 美元	中國天津 2007年2月28日	50(a)	50	提供測試服務
Atlantis Deepwater Orient Ltd. （「Atlantis Deepwater」）	1,000 港元	香港 2006年8月28日	50(c)	50	提供深水鑽井技術的研 究與應用服務

財務報表附註

2007年12月31日

17. 於合營公司的權益 續

上述所有於合營公司的投資由本公司直接持有，惟Eastern Marine、PTTS及Atlantis Deepwater通過China Oilfield Services (BVI) Limited為本公司間接持有除外。

- (a) 中海艾普於2007年2月6日從中法渤海分拆。
- (b) 本公司董事認為，本公司並不能控制麥克巴、PTTS及Eastern Marine的財政及營運決策，因此麥克巴、PTTS及Eastern Marine的財務報表並未作為子公司列入本集團的合併財務報表中，麥克巴、PTTS及Eastern Marine的財務報表已根據權益會計法計入本集團的合併財務報表。
- (c) Atlantis Deepwater由Atlantis Deepwater Technology Holding AS成立，以提供深水鑽井技術的研究與應用服務。於2007年6月8日，本集團投資6,270,000美元（折合人民幣46,771,639元，其中轉讓資產部分為人民幣33,489,103元，現金部分約人民幣13,282,536元）以換取Atlantis Deepwater的50%權益，Atlantis Deepwater因此成為本集團的合營公司。

下表列示本集團合營公司的簡明財務資料：

	單位：人民幣千元	
	2007年	2006年
應佔合營公司之資產及負債：		
流動資產	397,844	272,665
非流動資產	251,146	235,374
流動負債	(163,819)	(72,930)
淨資產	485,171	435,109
應佔合營公司之經營業績：		
收入	523,153	452,992
其它收入	1,109	4,391
支出總計	(375,951)	(314,226)
税金	(35,158)	(29,652)
應佔合營公司利潤	113,153	113,505

18. 存貨

	單位：人民幣千元			
	集團		公司	
	2007年	2006年	2007年	2006年
存貨總額	429,607	301,146	421,065	299,045
減：準備	(11,841)	(7,986)	(11,841)	(7,986)
	417,766	293,160	409,224	291,059

存貨主要為生產經營用材料，修理用備件及低值易耗品。

財務報表附註

2007年12月31日

19. 應收賬款

本集團之信貸期一般為開出發票之後30日至45日。本集團之應收賬款涉及大量多元化客戶，除下列披露之應收海油總公司集團及中海油集團賬款外，本集團的應收賬款並無重大信貸集中風險。所有應收賬款均不計利息。

於資產負債表日，根據發票日期應收賬款的賬齡分析如下：

	單位：人民幣千元			
	集團		公司	
	2007年	2006年	2007年	2006年
尚未償還賬款之賬齡：				
於1年內	1,401,956	976,219	2,060,841	1,347,377
於1至2年內	7,323	11,246	1,438	3,146
於2至3年內	-	826	-	826
逾3年	2,550	1,453	858	1,453
	1,411,829	989,744	2,063,137	1,352,802
減：呆賬準備	(4,798)	(2,645)	(1,340)	(2,645)
	1,407,031	987,099	2,061,797	1,350,157

呆賬準備的變動如下：

	單位：人民幣千元	
	集團	
	2007年	2006年
於1月1日	2,645	1,489
已確認減值虧損	4,059	1,225
作為壞賬撤銷的金額	-	-
撥回減值虧損	(1,787)	(69)
匯兌調整	(119)	-
於12月31日	4,798	2,645

以上呆賬準備包括面值為人民幣9,872,602元（2006年：人民幣16,942,334元）的應收賬款的單項減值撥備的準備人民幣4,797,726元（2006年：人民幣2,645,401元）。該單項減值的應收賬款涉及財政困難的客戶，預期只有部份應收款可以收回。本集團並無就此等結欠持有任何抵押品或取得其他增強信用安排。

截至2006年及2007年12月31日止，本集團沒有重大已逾期但未減值的應收款。本集團未逾期、未減值的應收賬款由多個客戶組成，該等客戶在本集團有均無拖欠記錄。根據以往經驗，本公司董事認為無需就此等結欠撥備減值準備，原因是信貸質量並無重大轉變，該等結欠仍視為可全數收回。本集團並無就此等結欠持有任何抵押品或取得其他增強信用安排。

財務報表附註

2007年12月31日

19. 應收賬款 續

應收賬款包括下列應收中國海洋石油有限公司、其子公司及聯營公司(統稱為「中海油集團」)及海油總公司、除中海油集團外的子公司及聯營公司(統稱為「海油總公司集團」)賬款，該賬款產生自本公司日常經營活動並與給予獨立第三方的信貸償還期無異：

單位：人民幣千元

	集團		公司	
	2007年	2006年	2007年	2006年
應收海油總公司集團賬款	822,816	458,923	732,457	410,428
應收中海油集團賬款	102,371	27,646	102,371	27,318
	925,187	486,569	834,828	437,746

於2007年12月31日，本公司應收賬包括應收子公司賬款人民幣903,829,049元(2006年：人民幣548,047,821元)，該賬款為無抵押、免息及須按類似予以本集團主要客戶的信貸條款償還。

20. 應收/應付最終控股公司賬款

除應付海油總公司的長期賬款即期部份人民幣200百萬元(於財務報表附註29披露)外，於2007年12月31日，本集團流動資產及流動負債內包含的其他應收/應付海油總公司款為無抵押、免息及無固定償還期。

21. 與其它海油總公司集團公司的結餘

於2007年12月31日，與其他海油總公司集團公司的結餘為無抵押、無利息及無固定償還期。

22. 可供出售投資

單位：人民幣千元

集團和公司

	集團和公司	
	2007年	2006年
非上市投資，按公允價值		
中國內地	607,338	75,008

以上的非上市投資的公允價值按基金經理提供的價格核定。本公司董事認為於合併資產負債表中報告的投資的公允價值，以及於合併資產負債表中或合併利潤表中報告的公允價值的變動是合理的，並恰當地反映了資產負債表日該金融資產的價值。

財務報表附註

2007年12月31日

23. 現金及現金等價物及已抵押定期存款

單位：人民幣千元

	集團		公司	
	2007年	2006年	2007年	2006年
現金及銀行結餘	1,445,733	1,245,496	1,011,309	924,548
存放於中海石油財務有限責任公司 （「中海石油財務公司」）的存款	105	104	105	104
存放於存款金融機構原到期日為 三個月或以下的存款銀行定期存款	-	202,200	-	202,200
銀行定期存款	7,332,356	884,109	7,324,024	873,793
現金和存放於銀行及金融機構的結餘	8,778,194	2,331,909	8,335,438	2,000,645
減：就信用證融資已抵押的定期存款	(12,206)	(22,466)	(3,874)	(12,150)
現金及現金等價物	8,765,988	2,309,443	8,331,564	1,988,495

於資產負債表日，本集團以人民幣為面額的現金、銀行結餘及銀行定期存款達約人民幣7,761,195,000元(2006年：約人民幣1,259,157,000元)。人民幣並不能自由兌換為其他貨幣。然而，根據中國內地的《外匯管理條例》及《結匯、售匯及付匯管理規定》，本集團獲准透過認可可進行外匯業務的銀行將人民幣兌換為外幣。

於2007年12月31日。在本集團的銀行定期存款中三個月以上到期的未抵押存款約為人民幣1,968,866,000元（2006年：人民幣117,131,000元）。

銀行存款根據每日浮動的銀行存款利率計息。存放於金融機構的存款存放期為三個月以內，並以固定之利率計息。存放於金融機構的存款之賬面值與其公允價值相若。定期存款則視乎本集團之即時現金需要，以3個月定期存入銀行，並以相應之定期利率計息。銀行結餘及已抵押存款均存放於最近並無違約記錄的信譽良好銀行。現金及現金等價物以及已抵押存款之賬面價值大約等於其相應之公允價值。

財務報表附註

2007年12月31日

24. 貿易及其他應付賬款

於資產負債表日，貿易及其他應付賬款的賬齡分析如下：

	單位：人民幣千元			
	集團		公司	
	2007年	2006年	2007年	2006年
尚未償付的帳款賬齡：				
於1年內	2,030,967	1,817,032	1,935,636	1,750,103
於1至2年內	45,628	7,219	59,401	6,747
於2至3年內	4,608	771	3,655	771
逾3年	5,895	5,786	11,928	5,786
	2,087,098	1,830,808	2,010,620	1,763,407

貿易及其他應付賬款均不計利息。貿易及其他應付賬款一般須於一個月至兩年內償付。於2007年12月31日，貿易及其他應付賬款餘額中包括約為人民幣5,872萬元的研發補貼。

25. 短期債券

於2006年2月，本集團發行於到期日面值總額為人民幣10億元的短期債券，所得款項淨額為人民幣965百萬元，用作營運資金。

短期債券無抵押，年限為一年。短期債券的票面息年利率為3.1%，已提前扣除。於2006年12月31日的結餘為人民幣997,417,000元，包括由發行日至2006年12月31日的應計利息。

短期債券已於2007年2月全數清償。

26. 股票增值權計劃

高管人員的股票增值權計劃於2006年11月22日的股東特別大會上通過，按計劃，以每股4.09港元的行使價授予了7名高管人員合共500萬股票增值權，其中包括首席執行官、3名執行副總裁、2名其他非執行副總裁及1名監事，合資格高管人員實際得到的股票增值權數目與績效指標掛鉤，並於生效日起後的兩年考核並確認當期實際授予數目。行使限制期為2年，自授予日起的第三年首次行權（行權日期為2008年11月22日起最近的一個交易日），之後行權為第四年初、第五年初和第六年初平均行使。

股票增值權計劃進一步規定，倘於任何一年行使股票增值權的收益超過每股0.99港元，則額外收益將按下列百分比計算：

- (1) 介乎0.99港元至1.50港元，按50%；
- (2) 介乎1.51港元至2.00港元，按30%；
- (3) 介乎2.01港元至3.00港元，按20%；及
- (4) 3.01港元或以上，按15%

所有合資格高管人員已於2007年6月6日同意及與本公司簽署個別表現合約，股票增值權的授出於當天完成及生效。

財務報表附註

2007年12月31日

26. 股票增值權計劃 續

於2007年12月31日已授出的股票增值權的公允價值按每股3.19港元計量。股票增值公允價值按下列假設以柏力克-舒而斯期權價格模式計算預期股息率為1.11%、預期年期為兩年、預期波幅為42.03%及無風險利率為4.41%。公允價值於期間列為開支，並確認相應負債直至該股票增值權歸屬為止。負債於各資產負債表日直至償付日期(包括該日)內以公允價值計量，而公允價值變動則於期內的損益確認。

股票增值權負債截至2007年12月31日止年度的攤銷約人民幣7.3百萬元，已計入薪金及應付花紅及一般及行政開支。

		單位：人民幣千元				
		已授出	於2007年	增加	減少	於2007年
		(股份)	1月1日			12月31日
首席執行官	袁光宇	964,200	-	1,560	-	1,560
執行副總裁	李 勇	704,300	-	1,140	-	1,140
執行副總裁	鐘 華	704,300	-	1,140	-	1,140
執行副總裁	陳衛東	704,300	-	1,140	-	1,140
副總裁	李迅科	656,900	-	1,063	-	1,063
監事	唐代治*	656,900	-	282	-	282
副總裁	徐雄飛	609,100	-	985	-	985
		5,000,000	-	7,310	-	7,310

* 年內，唐代治辭任本公司監事職位，加入海油總公司，按照股票增值權計劃的條款，其可享有的利益計至辭任之日。

估值模型的假設是按董事的主觀估計作出。

27. 遞延稅項負債

年內遞延稅項負債的變動如下：

	單位：人民幣千元	
	集團和公司	
	2007年	2006年
年初結餘	348,756	385,816
年內減少、計入合併利潤表部分（附註10）	(113,187)	(37,060)
年終結餘	235,569	348,756

財務報表附註

2007年12月31日

27. 遞延稅項負債 續

遞延稅項準備的主要成份如下：

	遞延稅項資產 員工花紅準備	遞延稅項負債		總計
		加速折舊	重組的 重估盈餘	
2006年1月1日結餘	(96,155)	230,544	251,427	385,816
於利潤表確認	(15,413)	18,052	(39,699)	(37,060)
2006年12月31日結餘	(111,568)	248,596	211,728	348,756
年內變動	(12,655)	24,798	(39,699)	(27,556)
中國法定稅率變動	13,122	(57,049)	(41,704)	(85,631)
於利潤表確認	467	(32,251)	(81,403)	(113,187)
2007年12月31日結餘	(111,101)	216,345	130,325	235,569

於2007年12月31日，就若干本集團子公司及合營公司未匯出的收益所應付的稅項，並無重大未確認遞延稅項負債（2006年：無），原因是倘該等款項已匯出，本集團亦無須承擔額外稅項。

28. 計息銀行借款

於2006年6月，本集團向中國進出口銀行借入以人民幣記值的銀行貸款，用於為建造若干模塊鑽井機。該筆貸款總額為人民幣944百萬元，其中人民幣600百萬元已於2006年12月31日動用。於2007年2月，本集團全數動用貸款總額，支取餘下人民幣344百萬元。

貸款無抵押，首年利息為 4.05%，其後按中國人民銀行對類似貸款所報利率計息。貸款應於2008年6月30日至2013年6月30日分期償還如下：2008年至2011年於每年6月30日償還人民幣200百萬元，於2012年6月30日償還人民幣100百萬元，及於2013年6月30日償還人民幣44百萬元。

	單位：人民幣千元	
	集團和公司	
	2007年	2006年
應償還之銀行貸款：		
一年內（包括一年）	200,000	-
第二年至第五年（包括首尾兩年）	400,000	600,000
第六年至第八年（包括首尾兩年）	344,000	-
	944,000	600,000

於2007年12月31日，長期銀行借款按實際利率估計的公允價值共約人民幣944.3百萬元（2006年：人民幣600百萬元），為經中國人民銀行所報之現行市場利率折讓後的貸款未來現金流量之現值。

財務報表附註

2007年12月31日

29. 應付最終控股公司長期賬款

單位：人民幣千元

集團和公司

	2007年	2006年
應付賬款：		
於1年內	200,000	200,000
於2年內	-	200,000
	200,000	400,000
列為流動負債的部份（附註20）	(200,000)	(200,000)
長期部份	-	200,000

應付海油總公司長期賬款為無抵押、免息及於2005年5月1日開始於3年內以等額分三期每年支付。本公司於本年度已清付人民幣200,000,000元，並將於2008年4月30日前清付人民幣200,000,000元。

30. 長期債券

於2007年5月18日，本集團按每張債券人民幣100元的價格發行面值人民幣15億元的15年期公司債券，每年固定票息率為4.48%，利息按期末支付方式於每年5月14日支付，而贖回或到期日為2022年5月14日。

31. 已發行股本

單位：人民幣千元

	2007年	2006年
註冊、已發行及繳足：		
2,460,468,000股每股面值人民幣1.00元的國有股	2,460,468	2,460,468
1,534,852,000股每股面值人民幣1.00元的H股	1,534,852	1,534,852
500,000,000股每股面值人民幣1.00元的A股	500,000	-
	4,495,320	3,995,320

於2007年9月，本公司按每股發行價人民幣13.48元向公眾發行每股面值人民幣1.00元的新A股500,000,000股，該等A股已於2007年9月28日在上海證券交易所（「上海證交所」）上市。經扣除發行股份支出約人民幣141百萬元後，本公司集資所得款項淨額約人民幣6,599百萬元，該所得款項淨額較實繳股本人民幣500百萬元所高出的約人民幣6,099百萬元繳入資本儲備。

A股與本公司國有股及H股在所有重大方面享有同等權益。

年內與本公司已發行普通股本的以上變動有關的交易概列如下：

單位：人民幣千元

	已發行股數	註冊、已發行及繳足股本
於2006年1月1日及2006年12月31日	3,995,320	3,995,320
於2007年1月1日	3,995,320	3,995,320
發行新普通股，A股	500,000	500,000
於2007年12月31日	4,495,320	4,495,320

本公司並無任何購股權計劃，但有一項為合資格高級管理人員的股票增值權計劃（附註26）。

財務報表附註

2007年12月31日

32. 儲備

(a) 集團

本集團當年的儲備金額及變動，載於財務報表第160頁合併權益變動表中。

(b) 公司

單位：人民幣千元

	附註	資本儲備	法定儲備	留存利潤	累計折算儲備	總計
於2006年1月1日結餘		1,975,810	329,714	1,143,308	-	3,448,832
當年利潤		-	-	1,223,297	-	1,223,297
建議2006年年末股息	12	-	-	(239,719)	-	(239,719)
轉撥至法定儲備	(i)	-	112,801	(112,801)	-	-
於2006年12月31日		1,975,810	442,515	2,014,085	-	4,432,410
於2007年1月1日結餘		1,975,810	442,515	2,014,085	-	4,432,410
發行股份	31	6,240,000	-	-	-	6,240,000
發行股份支出	31	(141,245)	-	-	-	(141,245)
當年利潤		-	-	2,327,298	-	2,327,298
匯兌調整		-	-	-	1,352	1,352
建議2007年年末股息	12	-	-	(539,438)	-	(539,438)
轉撥至法定儲備	(i)	-	235,100	(235,100)	-	-
於2007年12月31日		8,074,565	677,615	3,566,845	1,352	12,320,377

附註：(i) 如財務報表附註12所載，本公司須將稅後利潤的最低百分比（如有）轉撥至法定儲備。於2007年，本公司向法定儲備轉撥10%的稅後利潤。

於2007年12月31日，根據中國公司法，於本公司資本儲備內的人民幣8,075百萬元（2006年：人民幣1,976百萬元）的金額及本公司法定儲備內的人民幣678百萬元（2006年：人民幣443百萬元）的金額可供以未來資本化為股本。此外，本公司有留存利潤約人民幣3,567百萬元（2006年：人民幣2,014百萬元）可供作股息分派。除上文所述者外，於2007年12月31日，本公司並無任何儲備可供分派予其股東。

於2007年12月31日，本公司依據有關的中國會計準則及財務規例所確定之留存利潤約為人民幣4,274百萬元。

33. 經營租賃安排

本集團及本公司根據經營租賃安排租用若干辦公室物業及經營設備。物業及設備租約的年期一般介乎於1至5年。

於2007年12月31日，本集團根據不可撤銷的經營租賃承諾應支付的最低租金如下：

單位：人民幣千元

	集團及公司	
	2007年	2006年
於1年內（包括1年）	64,939	80,834
於第2年至第5年（包括該兩年）	204,675	295,295
於5年後	-	-
	269,614	376,129

財務報表附註

2007年12月31日

34. 合併現金流量表附註

(a) 除稅前利潤與經營活動產生的現金對賬

單位：人民幣千元

	2007年	2006年
經營活動的現金流量		
除稅前利潤	2,866,567	1,450,201
下列各項調整：		
財務費用	31,563	36,708
利息收入	(71,437)	(27,856)
佔合營公司利潤	(113,153)	(113,505)
匯兌損失、淨額	113,868	46,694
出售物業、廠房及設備損失	18,868	20,780
物業、廠房及設備折舊及無形資產攤銷	1,042,081	900,244
應收賬款減值	2,272	1,156
存貨準備	3,855	1,102
	3,894,484	2,315,524
存貨增加	(128,460)	(64,478)
應收賬款增加	(510,888)	(278,802)
與最終控股公司及其他海油總公司集團公司的結餘淨額減少／（增加）	29,870	(1,935)
預付款項、按金及其他應收賬款（增加）／減少	(93,025)	127,124
貿易及其他應付賬款（減少）／增加，扣除購買物業、廠房及設備應付款	(53,739)	140,870
應付薪金及花紅增加	159,815	30,831
經營活動產生的現金	3,298,057	2,269,134

(b) 重大非現金交易

本年內，本集團在新增合營公司的人民幣46.77百萬元投資額中有人民幣33.49百萬元（2006年：無）的非現金投資（附註17（c））。

35. 資本性承諾

於資產負債表日，本集團及本公司有以下為購建及購置固定資產而產生的資本性承諾。

單位：人民幣千元

	集團及公司	
	2007年	2006年
已簽訂但未撥備	4,593,536	2,083,149
已批准但未簽訂合同	6,103,395	5,285,537
	10,696,931	7,368,686

36. 或有負債

於資產負債表日，本集團及本公司並無任何重大或有負債。

財務報表附註

2007年12月31日

37. 關聯人士交易

倘若一家公司能夠直接或間接控制另一家公司或可以支配另一家公司的財務及經營決策，該等公司即被視為關連人士。與另一方同時受到第三方控制或支配，也視為關連人士。

本集團與海油總公司成員公司有廣泛交易及關係。交易乃按各方協定的條款進行。

除財務報表其他地方載述的交易及結餘外，以下為本集團與(i)中海油集團，(ii)海油總公司集團，及(iii)本集團的合營公司進行的重大交易概要：

	單位：人民幣千元	
	2007年	2006年
A. 已包括於收入：		
向下列關連人士提供服務所賺得的總收入		
a. 中國海洋石油有限公司集團		
提供鑽井服務	2,568,662	1,786,019
提供油井技術服務	1,797,711	1,107,180
提供船舶服務	979,403	699,921
提供物探勘查服務	484,806	531,059
	5,830,582	4,124,179
b. 海油總公司集團		
提供鑽井服務	6,063	9,624
提供油氣井技術服務	4,342	526
提供近海工作船服務和運輸業務服務	193,487	147,083
提供物探勘察服務	158,061	63,887
	361,953	221,120
c. 合營公司		
提供鑽井服務	5,262	204
提供油氣井技術服務	11,218	4,745
提供近海工作船服務和運輸業務服務	2,848	54
	19,328	5,003
B. 已包括於經營支出		
由海油總公司集團提供的服務：		
外僱人員服務	16,994	10,463
物資、公用事業及其他配套服務	236,588	192,586
運輸業務	8,062	5,244
辦公室、貨倉及船舶停泊處租賃服務	65,751	47,651
修理及維護服務	24,530	12,332
管理服務	6,923	15,449
	358,848	283,725
C. 已包括於收入/支出：		
中海石油財務公司		
利息收入	1	1
利息支出	780	-
D. 年內動用及償還的貸款		
中海石油財務公司	150,000	-
E. 存款：		
年末存放於中海石油財務公司的存款	105	104

財務報表附註

2007年12月31日

37. 關聯人士交易 續

本公司及上述關聯人士同屬海油總公司集團，並受相同最終控股公司的共同控制。

公司與海油總公司集團於重組時訂立多項協議，就僱員福利安排，提供物資、公用事業及配套服務、以及提供技術服務、租賃房屋及其他各種的商業安排。

本年度，有關補充退休福利計劃金的全部退休金款項約人民幣38百萬元（2006年：人民幣36百萬元）均由海油總公司承擔（附註9）。

於重組前，本集團無償佔用海油總公司擁有的一些物業。本公司於2002年9月與海油總公司集團訂立多項物業租賃協議，租賃上述物業連同其他物業，為期1年。此等租賃合同每年按市場價格續約。

本公司董事認為，與關聯人士進行的上述交易乃在正常業務過程中進行。

本集團關鍵管理人員之薪酬之詳情，於財務報表附註8披露。

F. 與中國其他國有企業的交易：

本集團於主要由中國政府透過其眾多管理機構、聯屬機構或其他組織直接或間接擁有或控制企業（統稱「國有企業」）的經濟環境下展開業務。截至2007年12月31日止年度期間，本集團與國有企業進行交易，包括（但不限於）提供服務及購買原材料。董事認為，與其他國有企業進行的該等交易乃於本集團日常業務過程中進行，中國政府最終控制或擁有本集團及其他國有企業，並不會致使本集團的買賣業務受到重大或過度影響。本集團亦就產品及服務設立定價政策，有關定價政策並不視乎是否客戶為國有企業而厘定。經慎重考慮實質性關係，董事認為，該等交易並非須另行披露的重大關聯方交易。

38. 分類呈列金融工具

各類金融工具於資產負債表日的賬面值如下：

本集團

單位：人民幣千元

金融資產	2007年			2006年		
	貸款 及應收款	可供出售的 金融資產	總計	貸款 及應收款	可供出售的 金融資產	總計
於合營公司的權益（附註17）	7,985	-	7,985	1,628	-	1,628
可供出售投資（附註22）	-	607,338	607,338	-	75,008	75,008
應收賬款（附註19）	1,407,031	-	1,407,031	987,099	-	987,099
按金及其他應收款包括的金融資產	160,970	-	160,970	47,054	-	47,054
已抵押存款（附註23）	12,206	-	12,206	22,466	-	22,466
現金及現金等價物（附註23）	8,765,988	-	8,765,988	2,309,443	-	2,309,443
應收最終控股公司賬款（附註20）	1,495	-	1,495	33,419	-	33,419
應收其他海油總公司集團公司賬款（附註21）	4,363	-	4,363	17,455	-	17,455
總計	10,360,038	607,338	10,967,376	3,418,564	75,008	3,493,572

財務報表附註

2007年12月31日

38. 分類呈列金融工具 續

本集團 續

單位：人民幣千元

金融負債	2007年	2006年
	按攤銷成本的 金融負債	按攤銷成本的 金融負債
於合營公司的權益 (附註17)	96	3,241
貿易及其他應付賬款 (附註24)	2,087,098	1,830,808
應付職工薪酬及花紅	397,451	237,636
長期債券 (附註30)	1,500,000	-
短期債券(附註25)	-	997,417
計息銀行借款及其他借款 (附註28)	944,000	600,000
應付最終控股公司賬款 (附註20)	203,248	217,090
應付最終控股公司長期賬款 (附註29)	-	200,000
應付其他海油總公司集團公司賬款 (附註21)	24,465	25,769
總計	5,156,358	4,111,961

各類金融工具於資產負債表日的賬面值如下：

本公司

單位：人民幣千元

金融資產	2007年			2006年		
	貸款 及應收款	可供出售的 金融資產	總計	貸款 及應收款	可供出售的 金融資產	總計
於合營公司的權益 (附註17)	4,070	-	4,070	1,628	-	1,628
可供出售投資 (附註22)	-	607,338	607,338	-	75,008	75,008
應收賬款 (附註19)	2,061,797	-	2,061,797	1,350,157	-	1,350,157
預付款項、按金及其他應收款	538,301	-	538,301	453,585	-	453,585
已抵押存款 (附註23)	3,874	-	3,874	12,150	-	12,150
現金及現金等價物 (附註23)	8,331,564	-	8,331,564	1,988,495	-	1,988,495
應收最終控股公司賬款 (附註20)	1,495	-	1,495	33,419	-	33,419
應收其他海油總公司集團公司賬款 (附註21)	4,363	-	4,363	9,808	-	9,808
總計	10,945,464	607,338	11,552,802	3,849,242	75,008	3,924,250

財務報表附註

2007年12月31日

38. 分類呈列金融工具 續

各類金融工具於資產負債表日的賬面值如下：

本公司 續

單位：人民幣千元

金融負債	2007年	2006年
	按攤銷成本的 金融負債	按攤銷成本的 金融負債
於合營公司的權益（附註17）	96	3,241
貿易及其他應付賬款（附註24）	2,010,620	1,763,407
應付職工薪酬及花紅	396,700	237,530
長期債券（附註30）	1,500,000	-
短期債券（附註25）	-	997,417
計息銀行借款及其他借款（附註28）	944,000	600,000
應付最終控股公司賬款（附註20）	203,248	217,090
應付其他海油總公司集團公司賬款（附註21）	23,914	25,297
應付最終控股公司長期賬款（附註29）	-	200,000
總計	5,078,578	4,043,982

39. 金融風險管理目標及政策

本集團之主要金融工具包括關聯人士貸款，短期債券、長期銀行貸款、現金及短期銀行存款、存放於其他金融機構的存款以及可供出售投資。這些金融工具的主要目的在於為本集團之經營融資。本集團還有貿易應收賬款及貿易應付賬款等其他金融資產及負債，彼等乃由本集團之經營直接產生。

本集團之政策，及一直為回顧年度之政策，乃不會進行金融工具交易。

本集團金融工具導致的主要風險是外匯風險、利率風險、信貸風險及流動風險。董事會已審議並批准採取相應政策控制風險。相關政策概述如下：

外匯風險

外匯風險是指金融工具的公允價值或未來現金流量因外匯匯率變動而發生波動的風險。由於本集團大部分的業務以人民幣交易，上述貨幣定義為本集團的記賬本位幣。人民幣不能自由兌換為外幣，將人民幣兌換為外幣須受限於中國政府頒佈的外匯管制規則和法規。

由於本集團主要的業務處於中國大陸，本集團的收入與支出主要以人民幣計值，且本集團逾80%的金融資產和負債以人民幣計值，故人民幣對外幣匯率的浮動對本集團經營業績並不預期會有重大影響。本集團也未訂立任何對衝交易來減低本集團為此所承受的外匯風險。

管理層以敏感性分析的方式對本集團的外匯風險進行評估，根據管理層的判斷，在近期內，人民幣對美元的合理可能增值約為5%，在假設外幣匯率的變動發生在資產負債日，本集團的經營業績、金融資產和負債、境外子公司及共同控制的實體等的外匯風險並不重大。

財務報表附註

2007年12月31日

39. 金融風險管理目標及政策 續

利率風險

本集團面對市場利率變動風險主要與本集團的浮息長期債項有關。

本集團為了管理利率風險，定期審閱和觀察固定利率及浮動利率貸款的比例，因為本集團的浮動利息總額對年度利潤而言並不重大，管理層沒有預期任何由於利率變動產生的重大財務影響。

信貸風險

本集團僅與經認可且信譽良好的第三方進行交易。本集團政策規定，擬以信貸條款進行交易的所有客戶，均須經過信貸審計手續。此外，本集團對應收賬款進行持續監察，故本集團的壞賬風險並不重大。

本集團其他金融資產的信貸風險，主要包括現金及現金等價物及可供出售投資。乃因對手違約而產生，最大承擔相等於此等工具之賬面值。本集團只與信譽良好的金融機構進行交易，控制此項風險。

由於本集團僅與經認可且信譽良好的第三方進行交易，故並無需要抵押品。信貸集中風險按客戶/對手方、地理區域及行業三方面管理。

其他金融資產概無重大信貸風險。

流動風險

本集團採用一項經常流動規劃方法，監控資金短缺風險。此方法考慮本集團金融工具及金融資產（例如應收賬款）的到期，以及經營產生的預計現金流量。

本集團的目標是運用長期債券及計息貸款等多種融資手段，以保持融資的持續性與靈活性之間的平衡。於2007年12月31日，根據財務報表反映的借款賬面值，本集團57%（2006年：74%）的債務在不足一年內到期。

財務報表附註

2007年12月31日

39. 金融風險管理目標及政策 續

資本管理

本集團資本管理的主要目標，是維護本集團有能力繼續作為營運中的機構，並保持穩健的資本比率，以支持本集團的業務及達致最高股東價值。

本集團鑒於經濟狀況的轉變及相關資產的風險特性，管理其資本結構並作出調整。為保持或調整資本結構，本集團可調整向股東派付的股息，可向股東歸還資本或發行新股。本集團並無受任何外界施加的資本規定所規限。截至2007年12月31日及2006年12月31日止年度內，各目標、政策或程序均維持不變。

本集團採用一項資本與負債比率監控其資本，該比率為債項淨額除以資本總額加債項淨額。債項淨額包括計息銀行借款及其他借款、長期債券、應付最終控股公司及其他海油總公司集團公司的款項、貿易及其他應付款減去現金及現金等價物。資本為本公司股東應佔權益。於資產負債表日的資本與負債比率如下：

	單位：人民幣千元	
	集團	
	2007年	2006年
計息銀行借款及其他借款（附註28）	944,000	600,000
貿易及其他應付款（附註24）	2,087,098	1,830,808
長期債券（附註30）	1,500,000	-
應付最終控股公司賬款（附註20）	203,248	217,090
應付其他海油總公司集團公司賬款（附註21）	24,465	25,769
應付最終控股公司長期賬款（附註29）	-	200,000
減：現金及現金等價物（附註23）	(8,765,988)	(2,309,443)
（資金）/債項淨額	(4,007,177)	564,224
本公司股東應佔權益	17,225,008	8,618,544
資本總額	17,225,008	8,618,544
資本及（資金）/債項淨額	13,217,831	9,182,768
資本與負債比率	不適用	6%

40. 資產負債表日後事項

截至本報告批准日，本集團並無需作披露的資產負債表日後事項。

41. 比較金額

若干比較金額已經過重新分類以符合本年度之列報要求。由於本年度新適用的香港財務報告準則，某些比較金額於2007年首次披露。

42. 批准財務報表

本財務報表並經董事會於2008年3月28日批准及授權刊發。

公司資料

法定名稱

中海油田服務股份有限公司

英文名稱

China Oilfield Services Limited

公司簡稱

COSL

法定代表人

袁光宇先生

註冊登記地址

天津市塘沽海洋高新技術開發區河北路3-1516

首次註冊登記時間

2002年9月26日

最近變更註冊登記（註冊資本變更）時間

2008年3月4日

辦公地址

北京市朝陽門北大街25號海油大廈610室

郵政編碼：100010

電話：86-10-84521685

傳真：86-10-84521325

網址：www.cosl.com.cn

電子信箱：cosl@cnoocs.com

香港業務地址

香港花園道1號中銀大廈65層

電話：(852) 2213 2500

傳真：(852) 2525 9322

董事會秘書

陳衛東先生

電話：010-8452 1993

傳真：010-8452 1325

E-mail: chenwd@cnoocs.com

聯系地址：北京市朝陽門北大街25號海油大廈610室

證券事務代表

楊海江先生

電話：010-8452 1129

傳真：010-8452 1325

E-mail: yanghj@cnoocs.com

聯系地址：北京市朝陽門北大街25號海油大廈610室

郵編：100010

資訊披露報紙

《中國證券報》

《上海證券報》

《證券時報》

登載公司年度報告的中國證監會指定國際互聯網網

址：www.sse.com.cn

法律顧問

中國：

君合律師事務所

北京市建國門北大街8號華潤大廈20層

電話：86-10-85191300

傳真：86-10-85191350

香港：

盛德律師事務所

香港中環金融街8號國際金融中心2期39號

電話：(852) 2509 7888

傳真：(852) 2509 3110

股份登記處

H股：

香港證券登記有限公司

香港皇后大道東183號合和中心17樓

1712至1716室

A股：

中國證券登記結算有限責任公司上海分公司

上海市陸家嘴東路166號中國保險大廈

本年度報告備置地點

北京市朝陽門北大街25號海油大廈610室

股票上市地點、股票簡稱和股票代號

H股上市交易所：

香港聯合交易所有限公司

H股代碼：2883

A股上市交易所：

上海證券交易所

A股簡稱：中海油服

A股代碼：601808

公司法人營業執照註冊號

1000001003612

稅務登記號碼

12011871092921X

組織結構代碼

71092921X

公司聘請的審計師名稱、辦公地址

境內：安永華明會計師事務所

地址：北京市東城區東長安街1號東方廣場東方經貿城安永大樓16層

境外：安永會計師事務所

地址：香港中環金融街8號國際金融中心2期18層

備查文件

1. 載有法定代表人、主管會計工作負責人、會計機構負責人簽名並蓋章的財務報表。
2. 載有會計師事務所蓋章、註冊會計師簽名並蓋章的審計報告原件。
3. 報告期內在中國證監會指定報紙上公開披露過的所有公司文件的正本及公告的原稿。

中海油田服務股份有限公司董事會



董事長： 傅成玉

二零零八年三月二十八日

詞匯

二維	一種搜集地震資料的方法，使用一組聲源和一個或以上收集點；二維一般用繪製地理結構，供初步分析	油氣田	按產品分成合同，在指定區域內進行開發和生產區域	拖纜	海洋地震探查用的帶有多個水聽器的彈性套管；在進行調查的淺水區，地震勘查船拖著拖纜，搜集地震資料
三維	一種搜集地震資料的方法，使用兩組聲源和兩個或以上收集點；三維一般用於取得精密的地震資料，並提高成功鑽探油氣井的機會	高溫高壓	井內高溫和高压的狀況，溫度及壓力通常高於攝氏200度及10,000psi；高溫高压狀況使鑽探工作更加困難	完井	油氣井投產前所必需完成的作業，包括下套管、固井和酸化、壓裂等處理，以及安裝必要的設備和裝置。
原油	原油，包括凝析油和天然氣液	隨鑽測井	通常在定向鑽井過程中，安裝在鑽頭附近的先進測井工具，以量度鑽頭的位置和毗鄰的地質結構	修井	目的是維修，恢復和提高在產井的油氣產量；包括換套管和防砂、壓裂、酸化等處理
日費率	一臺鑽井船或近海工作船提供服務每日所收取的定額費用	隨鑽測量	通常在定向鑽井過程中，量度鑽頭的傾斜角和方位角，以及其它變量，例如鑽壓的大小和鑽頭旋轉的速度之先進工具	桶	英文 [bbl] 為桶的縮語，1桶約為158,988升，1桶石油（以33度API比重為準），約為0.134噸
定向鑽井	故意以偏離垂直的角度鑽探油氣井，以增加成功開發出油氣藏的機會；由於一個生產平臺可能會鑽探出多口定向井，所以定向井經常用於鑽探海上油氣井	OPEC	石油輸出國組織	千瓦	千瓦，量度近海工作船發動器的動力，相當於1.36馬力
產品分成合同		產品分成合同	中國近海的產品分成合同		
勘探及開發	勘探及開發	產品分成合同伙伴	產品分成合同的外國伙伴		
鑽井液	液體或鑽井泥漿，在鑽井過程中循環鑽井頭，移除鑽屑，保留井下壓力及保留完整的鑿孔；鑽井液可以是水、油或汽油等。	地震資料	以二維或三維格式紀錄的地下聲波反射數據，用作了解和繪畫地質構造，以推測尚未發現之儲層的位置		