

COSL

中海油田服务股份有限公司
China Oilfield Services Limited
(在中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)
(股份代號：2883)

**截至2007年12月31日止年度的
全年業績公佈**

財務摘要

1. 收入增加41.5%至人民幣9,008百萬元
2. 經營利潤增加103.1%至人民幣2,827百萬元
3. 淨利潤增加98.3%至人民幣2,238百萬元
4. 每股盈利為人民幣54.24分
5. 擬派每股年末股息為人民幣12.00分

合併利潤表(經審計)

截至 2007 年 12 月 31 日止年度

	附註	2007 年 人民幣千元	2006 年 人民幣千元
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、 服務及其他		(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		(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		113,153	113,505
稅前利潤		2,866,567	1,450,201
稅金	6	(628,983)	(321,966)
年度利潤		<u>2,237,584</u>	<u>1,128,235</u>
分配：			
股東應佔利潤		2,237,584	1,128,010
少數股東權益		—	225
		<u>2,237,584</u>	<u>1,128,235</u>
股息			
建議年末股息	7	<u>539,438</u>	<u>239,719</u>
本公司普通股東應佔每股盈利 基本及攤薄	8	<u>54.24 分</u>	<u>28.23 分</u>

合併資產負債表(經審計)

2007年12月31日

	附註	2007年 人民幣千元	2006年 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備		11,118,005	8,876,894
無形資產		52,122	—
於合營公司的權益		493,060	433,496
非流動資產總計		<u>11,663,187</u>	<u>9,310,390</u>
流動資產			
存貨		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	9	1,407,031	987,099
應收最終控股公司賬款		1,495	33,419
應收其他海油總公司集團公司賬款		4,363	17,455
可供出售投資		607,338	75,008
已抵押定期存款		12,206	22,466
現金及現金等價物		8,765,988	2,309,443
流動資產總計		<u>11,425,798</u>	<u>3,819,780</u>
流動負債			
貿易及其他應付賬款	10	2,087,098	1,830,808
短期債券	11	—	997,417
應付薪金及花紅	12	397,451	237,636
應付稅金		472,146	54,150
長期銀行借款即期部份		200,000	—
應付最終控股公司賬款		203,248	217,090
應付其他海油總公司集團公司賬款		24,465	25,769
流動負債總計		<u>3,384,408</u>	<u>3,362,870</u>
流動資產淨值		<u>8,041,390</u>	<u>456,910</u>
資產總值減流動負債		<u>19,704,577</u>	<u>9,767,300</u>
非流動負債			
遞延稅項負債		235,569	348,756
計息銀行借款		744,000	600,000
長期應付最終控股公司賬款		—	200,000
長期債券	13	1,500,000	—
非流動負債總計		<u>2,479,569</u>	<u>1,148,756</u>
淨資產		<u>17,225,008</u>	<u>8,618,544</u>
股東權益			
本公司股東應佔權益			
已發行股本	14	4,495,320	3,995,320
儲備		12,190,250	4,383,505
建議年末股息	7	539,438	239,719
股東權益總計		<u>17,225,008</u>	<u>8,618,544</u>

財報報表附註

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布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。除特別注明外，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。除在若干情況下引致新增及經修訂的會計政策及增加披露外，採納新頒佈及經修訂準則及詮釋對財務報表並無重大影響。

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

3. 分部資料

分部資料按兩個分部格式呈列：(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、物探勘察業務、從事廣泛系列的石油行業相關業務。

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：

- (a) 鑽井服務分部從事油氣田鑽井服務；
- (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，以及運輸甲醛等化工產品；及
- (d) 物探勘察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，2006年度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。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。

(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：

	鑽井服務 人民幣千元	油氣井 技術服務 人民幣千元	近海工作船 服務和 運輸服務 人民幣千元	物探勘察服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
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	<u>3,921,668</u>	<u>2,270,043</u>	<u>1,374,481</u>	<u>1,441,795</u>	<u>9,007,987</u>
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)
財務成本					(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
税金					(628,983)
年度利潤					<u>2,237,584</u>
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					<u>23,088,985</u>
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					<u>5,863,977</u>
其他分部資料					
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	<u>1,603</u>	<u>966</u>	<u>635</u>	<u>651</u>	<u>3,855</u>

(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)。

下表呈列截至2006年12月31日止年度本集團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：

	鑽井服務 人民幣千元	油氣井 技術服務 人民幣千元	近海工作船 服務和 運輸服務 人民幣千元	物探勘察服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
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	<u>2,644,548</u>	<u>1,808,037</u>	<u>1,042,768</u>	<u>869,486</u>	<u>6,364,839</u>
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)
財務成本					(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					<u>1,128,235</u>
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					<u>13,130,170</u>
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					<u>4,511,626</u>
其他分部資料					
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

(b) 地區分部

本集團主要從事提供鑽井服務、油氣井技術服務、近海工作船服務和運輸業務以及中國近海地區服務。中國以外任何活動主要在印尼、澳大利亞、墨西哥及緬甸。

在釐定本集團的地區分部時，收入及業績乃根據本集團客戶所在地歸入分部，及資產乃根據本集團資產所在地歸入分部。由於本集團愈81.7%的收入來自中國內地客戶，而來自其它地區客戶的收入均少於10%，所以本報告並無對地區分部資料中收入作進一步分析。

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	中國內地 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部收入：			
來自外部客戶的銷售	<u>7,363,011</u>	<u>1,644,976</u>	<u>9,007,987</u>
截至2006年12月31日止年度	中國內地 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部收入：			
來自外部客戶的銷售	<u>5,260,851</u>	<u>1,103,988</u>	<u>6,364,839</u>

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。

其他收入包括下列項目：

	2007年 人民幣千元	2006年 人民幣千元
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	<u>1,166</u>	<u>2,877</u>
其他收入總額	<u>38,611</u>	<u>31,341</u>

5. 經營利潤

本集團經營利潤已扣除下列項目：

	2007年 人民幣千元	2006年 人民幣千元
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)：		
工資、薪金及花紅	737,911	699,350
社會保障成本	294,955	169,981
退休福利供款	82,785	67,605
股票增值權	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
計入以下項目的研發成本：	275,247	189,549
物業、廠房及設備折舊	13,731	6,105
僱員薪金成本	33,348	33,260
消耗、物料、物資、燃料、服務及其他	186,015	91,561
其他營運支出	42,153	58,623

6. 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(包括但不限於)將內、外企業所得稅稅率統一為25%等一系列變化。

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：

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（「新企業所得稅法」）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免的申報獲得批准，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年財政年度的退稅約人民幣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%的稅率繳納核定利潤的預扣稅金，以及進一步就剩餘的核定利潤部分繳納本年度10%剩餘核定利潤的分支企業所得稅。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。

本集團的所得稅準備分析如下：

	2007年 人民幣千元	2006年 人民幣千元
香港所得稅：	—	—
海外所得稅：	43,338	32,901
當期所得稅		
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	(113,187)	(37,060)
所得稅總額	<u>628,983</u>	<u>321,966</u>

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	<u>2,866,567</u>		<u>1,450,201</u>	
按法定稅率33%計算(2006年:33%)的稅金	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他	<u>10,003</u>	<u>0.3</u>	<u>4,637</u>	<u>0.3</u>
按本集團實際稅率徵收的稅金總額	<u>628,983</u>	<u>21.8</u>	<u>321,966</u>	<u>22.2</u>

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。

7. 股息

	2007年 人民幣千元	2006年 人民幣千元
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)	<u>539,438</u>	<u>239,719</u>

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釐定。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)及資本化作為本公司的股本。

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條例釐定的淨利潤及(ii)根據香港財務報告準則釐定的淨利潤兩者之較低者。

8. 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件。

9. 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。

截至資產負債表日，根據發票日期，應收賬款的賬齡分析如下：

	2007年 人民幣千元	2006年 人民幣千元
尚未償還賬款之賬齡：		
於1年內	1,401,956	976,219
於1至2年內	7,323	11,246
於2至3年內	—	826
逾3年	2,550	1,453
	<hr/>	<hr/>
	1,411,829	989,744
減：應收賬款減值準備	(4,798)	(2,645)
	<hr/>	<hr/>
	1,407,031	987,099
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

10. 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：

	2007年 人民幣千元	2006年 人民幣千元
尚未償付的賬款賬齡：		
於1年內	2,030,967	1,817,032
於1至2年內	45,628	7,219
於2至3年內	4,608	771
逾3年	5,895	5,786
	<u>2,087,098</u>	<u>1,830,808</u>

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。截至2007年12月31日止，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。

11. 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。

12. 股票增值權計劃

於2006年11月22日，為高級人員設立的股票增值權計劃（「股票增值權計劃」）獲股東於股東特別大會上批准。合共5,000,000份行使價為每股4.09港元的股票增值權乃根據股票增值權計劃授予七名高級人員，包括首席執行官（總經理）、三名執行副總經理及三名非執行副總經理。股票增值權的歸屬期為兩年，而高級人員可於股票增值權計劃獲批准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%

所有合資格高級人員已於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。

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。

		於2007年			於2007年	
		已授出	1月1日	增加	減少	
		(股份)	(人民幣千元)	(人民幣千元)	(人民幣千元)	
					12月31日	
					(人民幣千元)	
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	鍾華	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
		<u>5,000,000</u>	—	<u>7,310</u>	—	<u>7,310</u>

* 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。

13. 長期債券

於2007年5月18日，本集團按每張債券面值人民幣100元的價格發行為數人民幣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。

14. 已發行股本

	2007	2006
	人民幣千元	人民幣千元
註冊、已發行及繳足：		
2,460,468,000股每股面值人民幣1.00元的國家法人股	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	—
	<u>4,495,320</u>	<u>3,995,320</u>

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 股與本公司國有法人股及 H 股在所有重大方面均享有同等權益。

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：

	已發行股數 千股	註冊、已發行 及繳足股本 人民幣千元
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 發行新普通股，A 股	3,995,320 500,000	3,995,320 500,000
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，但為高級管理人員設有一項股票增值權計劃（請見以上第 12 段）。

管理層討論與分析

業務回顧

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2007年12月28日發布的報告顯示，2007年西德克薩斯(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2007年11月7日沖上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。

隨著油價攀升，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%。

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16.45億元，較去年同比增幅49%。COSL正大踏步地向「做國際一流油田服務企業」前進著。

鑽井業務分部

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複雜條件下的鑽井要求。截至2007年底我們共操作十五艘鑽井船，包括十二艘自升式鑽井船和三艘半潛式鑽井船，其中租用一艘自升式鑽井船。另外，我們還在墨西哥海灣為客戶提供模塊鑽機服務。

2007年伴隨石油需求的強勢增長，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、利比亞客戶服務的在岸鑽井訂單，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年鑽井船平均日曆天使用率為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%)。

油井技術服務

我們擁有30多年的海洋油田技術服務和20多年在岸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，同時也提供在岸油田技術服務。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)。我們特別重視科技研發，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我們的油井技術服務業務繼續依托國內近海市場，再接再勵開拓海外市場和國內陸地市場，成功簽署了固井作業合同及承攬了菲律賓地熱井作業項目，也贏得了印尼測井服務合同。同時，固井、泥漿服務也雙雙進入在岸市場，在國內在岸油田喜獲新訂單。

2007年油井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462.0百萬元，增幅為25.6%。

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采集處理系統設備、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，較去年同比增幅43.4%。

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。鑽井液由粘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了滿足環保的要求，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，較去年同比增幅25.3%。增加的主要原因是國內在岸市場的開闢和油基泥漿新材料體系的應用使得服務價格提升。

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在岸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，較去年同比增幅9.9%。

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年隨著國內在岸油田及海外巴布亞新幾內亞市場的開拓，我們的固井服務作業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，較去年同比增幅22.5%。

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543.6百萬元，較去年同比增幅19.2%。

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沖砂、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。

受益於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，較去年同比增幅52.5%。

近海工作船服務和運輸業務分部

我們擁有並經營著中國最大及最齊全的近海工作運輸船隊。於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。油輪用於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1,374.5百萬元，上年同期為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%。日曆天出租率為94.9%，較去年同期微降0.2%。此外，公司通過合營公司一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。

地區服務分部

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。

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布局，提高設備利用效率。COSL718六纜物探船作業時窗銜接緊密，較去年同比增加採集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分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

2007年勘察業務共取得收入295.5百萬元，較上年同期232.3百萬元增加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。

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、精心施工，實現一體化服務收入人民幣660.6百萬元，佔公司營業額的7.3%。

海外業務拓展

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1,104.0百萬元增長49.0%，佔公司營業額的比重由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。油井技術服務方面，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，朝著建設國際一流油田服務公司的目標努力奮鬥著。

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。公司一直將技術作為健康、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製應用為公司贏得了市場，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，並於年底擁有專利78項。

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%，主要來自於隨著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3,921.7人民幣百萬元，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年油井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%，則是由於為新增設備配備人員以及由於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%，主要是由於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術研究費及中介費，此外本年向「希望工程」捐款8.0百萬元，用於在雲南、海南等地建設「海洋石油COSL希望小學」。

2007年鑽井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%，是由於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%，主要是由於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%，主要是隨著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年油井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於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%，是由於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%，主要是因為隨著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%，主要是由於本年租用合營公司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731.5百萬元增加了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154.5百萬元，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81.7百萬元，增幅60.2%，主要是由於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%，是由於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業務、物探業務、船舶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：鑽井業務取得經營利潤人民幣1,489.4百萬元，較上年同期的665.6百萬元增加了823.8百萬元，增幅為123.8%。油井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30.0百萬元，增幅為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215.6百萬元增加了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150.5百萬元增加了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67.2百萬元，融資成本減少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業務、物探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322.0百萬元增加了307.0百萬元，增幅95.3%。其中：2007年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，公司未派發中期股息。公司董事會建議派發年末股息人民幣539.4百萬元，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2,827.4百萬元，物業、廠房及設備折舊使得現金流入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18.9百萬元和159.8百萬元，應收賬款減值及存貨準備使得現金流入6.1百萬元，另因獲得高新技術企業所得稅減免流入現金272.3百萬元。同時，往來款又使得現金流出627.7百萬元，支付稅金和存貨增加分別導致現金流出596.5百萬元和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，把握機遇擴大並充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750.3百萬元，增幅為27.6%。其中：鑽井業務資本性支出為人民幣1,825.6百萬元，主要用於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台陸地鑽機的建造。油井技術服務業務資本性支出為人民幣651.4百萬元，主要用於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，主要用於建造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，主要用於將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1,500.0百萬元、固定利率、票面年利率4.48%的15年公司債券；2007年2月為購建墨西哥模塊鑽機向中國進出口銀行借款344.0百萬元。融資活動現金流出主要是支付股票發行費141.2百萬元，償還短期借款1,150.0百萬元，償還應付中國海洋石油總公司賬款200.0百萬元，支付債券發行費20.4百萬元，支付股息人民幣239.7百萬元，支付利息43.7百萬元。

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是否會進一步動蕩等不確定因素仍在發展中，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%。基於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8780萬桶/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，以及受到地緣政治衝突、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年國際油價仍很可能高位運行，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3320億美元左右。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，低於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布的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，做大做強。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，通過統籌財務資金布局、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於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著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。可以看到隨著新裝備的投入，新項目的啟動，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。

補充資料

審核委員會

審核委員會由公司三位獨立非執行董事組成。審核委員會已審閱本集團所採納的會計原則及準則、以及內部監控及財務申報事項。審核委員會已經審閱本集團截至2007年12月31日止年度經審計的全年業績。

企業管治常規守則

截至2007年12月31日止之整個年度內，除第E.1.2條，本公司已遵守上市規則附錄十四所載之《企業管治常規守則》之守則條文。下文概述守則條文的要求及本公司與該等守則條文偏離的原因。

根據守則條文第E.1.2條，董事長應出席股東周年大會。傅成玉先生是本公司的董事長，其本人因有其他緊急事務處理而並未出席2007年6月6日召開的周年股東大會，根據公司章程規定，在董事長不能主持股東大會時，應由副董事長主持會議並擔任會議主席。因此，上述股東周年大會由公司副董事長袁光宇先生主持並擔任會議主席。

遵守上市公司董事進行證券交易之標準守則

經專門查詢所有董事後，本公司全體董事確認，在截至2007年12月31日止之整個年度內遵守了上市規則附錄十所載之《上市發行人董事進行證券交易之標準守則》所要求之標準。

購買、出售及贖回本公司的上市證券

本公司及其子公司於截至2007年12月31日止之整個年度內無購買、出售及贖回本公司的任何上市證券。

重大訴訟及仲裁

截至2007年12月31日止之整個年度內，本集團並無涉及任何重要訴訟及仲裁事項。

於香港聯交所網站披露資料

本公佈副本將可於本公司網站 (www.cosl.com.cn) 及聯交所網站 (www.hkexnews.hk) 查閱。年度報告全文將郵寄予本公司股東，並於適當時候在本公司網站及聯交所刊載。

承董事會命
中海油田服務股份有限公司
傅成玉
董事長

香港，2008年3月28日

於本公告刊發日期，本公司執行董事為袁光宇先生及李勇先生；本公司非執行董事為傅成玉先生及吳孟飛先生；本公司獨立非執行董事為閻焱先生、鄺志強先生及蔣小明先生。