

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部分內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。

COSL

中海油田服務股份有限公司
China Oilfield Services Limited

(於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2009年6月30日止六個月 中期業績公告

財務摘要

1. 收入上升53.0%至人民幣7,813.8百萬元
2. 經營利潤減少4.5%至人民幣1,822.9百萬元
3. 本期利潤減少33.0%至人民幣1,028.4百萬元
4. 每股基本盈利為人民幣22.88分

中期簡明合併利潤表

截至2009年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月	
		2009年 (未經審計) 人民幣千元	2008年 (未經審計) 人民幣千元
收入	3	7,813,832	5,107,106
其他收入		26,894	18,078
總收入		<u>7,840,726</u>	<u>5,125,184</u>
經營支出			
物業、廠房及設備折舊和無形資產攤銷		(1,356,539)	(595,111)
僱員薪酬成本		(1,130,250)	(815,233)
修理及維護成本		(149,933)	(111,593)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他		(1,349,913)	(1,106,778)
分包支出		(313,096)	(197,057)
經營租賃支出		(227,565)	(173,095)
其他經營支出		(443,351)	(168,605)
其他銷售、一般及行政支出		(227,304)	(48,849)
物業、廠房及設備減值損失	6	(819,924)	—
總經營支出		<u>(6,017,875)</u>	<u>(3,216,321)</u>
經營利潤		<u>1,822,851</u>	<u>1,908,863</u>
匯兌虧損，淨額		(56,582)	(90,140)
財務費用		(536,426)	(26,436)
利息收入		27,672	103,332
應佔合營公司(虧損)/利潤		(61,825)	102,538
稅前利潤		<u>1,195,690</u>	<u>1,998,157</u>
稅金	4	(167,309)	(463,705)
本期利潤		<u>1,028,381</u>	<u>1,534,452</u>
每股盈利－基本及攤薄	5	<u>22.88分</u>	<u>34.13分</u>

中期簡明合併財務狀況表
2009年6月30日

	附註	2009年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2008年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備	6	44,065,853	41,855,657
商譽		3,479,166	3,480,541
無形資產		467,253	523,799
於合營公司的權益		452,442	620,329
可供出售投資		31,822	34,318
已抵押存款		126,973	78,235
非流動資產總計		<u>48,623,509</u>	<u>46,592,879</u>
流動資產			
存貨		899,420	780,871
預付款項、按金及其他應收賬款		1,455,657	1,505,856
應收賬款	7	4,239,685	2,735,025
應收票據		–	354,870
已抵押存款		44,738	53,768
現金及現金等價物		3,766,124	4,563,834
流動資產總計		<u>10,405,624</u>	<u>9,994,224</u>
流動負債			
貿易及其他應付賬款		2,749,940	3,430,891
應付票據		912,663	366,763
應付薪金及花紅		368,868	485,875
應付稅金		276,430	252,460
計息銀行借款	9	283,307	7,778,617
其他流動負債		26,906	–
流動負債總計		<u>4,618,114</u>	<u>12,314,606</u>
流動資產／(負債)淨值		<u>5,787,510</u>	<u>(2,320,382)</u>
資產總額減流動負債		<u>54,411,019</u>	<u>44,272,497</u>
非流動負債			
遞延稅項負債		2,260,681	2,429,001
計息銀行借款	9	26,257,905	16,355,446
長期債券		4,070,864	4,028,342
遞延收益		1,520,988	1,512,635
設定受益計劃		6,210	5,664
衍生金融工具		24,933	49,308
其他非流動負債	10	66,817	94,257
非流動負債總計		<u>34,208,398</u>	<u>24,474,653</u>
淨資產		<u>20,202,621</u>	<u>19,797,844</u>
股東權益			
本公司股東應佔權益			
已發行股本		4,495,320	4,495,320
儲備		15,707,301	14,673,179
建議期末股息		–	629,345
股東權益總計		<u>20,202,621</u>	<u>19,797,844</u>

1. 公司資料及主要業務

中海油田服務股份有限公司(「本公司」)的註冊辦事處位於中華人民共和國(「中國」)天津塘沽300451海洋高新技術開發區河北路3-1516號。

本公司及其子公司(統稱「本集團」)的主要業務為提供油田服務，包括鑽井服務、油田技術服務、船舶服務，以及物探服務。

本公司董事認為，本公司的最終控股公司為在中國成立的中國海洋石油總公司(「海油總公司」)。

2. 編製基準及會計政策

編製基準

截至2009年6月30日止六個月的中期簡明合併財務報表是按照香港會計準則第34號「中期財務報告」編製。

本中期簡明合併財務報表不包括年度財務報表需披露的所有資訊和事項，故應結合本集團截至2008年12月31日的年度財務報表比照閱讀。

主要會計政策

除了須於2009年1月1日或之後開始的年度期間採納的下列新訂及經修訂香港財務報告準則外，編製本中期簡明合併財務報表時採用的會計政策與編製截至2008年12月31日止年度的本集團財務報表時所採用者一致：

香港財務報告準則第1號及香港會計準則第27號(修訂)	香港財務報告準則第1號首次採納香港財務報告準則及香港會計準則第27號綜合及獨立財務報表 – 於子公司、合營公司或聯營公司的投資成本的修訂本
香港財務報告準則第2號(修訂)	香港財務報告準則第2號(修訂)以股份為基礎付款的歸屬條件和註銷
香港財務報告準則第7號(修訂)	香港財務報告準則第7號(修訂)金融工具：披露
香港財務報告準則第8號	經營分部
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

對本集團產生影響之變更之進一步信息如下：

香港會計準則第27號(修訂)規定子公司、合營公司及聯營公司的全部股利均於獨立財務報表中的利潤表內確認。該項修訂僅於將來適用。香港財務報告準則第1號的修訂使得香港財務報告準則的首次採納者可以獨立財務報表中先前會計處理下公允價值或賬面值作為成本，計量其於子公司、合營公司及聯營公司的投資。採納香港會計準則第27號(修訂)對本集團的財務狀況或表現並無造成任何影響。由於本集團並非首次採納香港財務報告準則，故香港財務報告準則第1號(修訂)不適用於本集團。

香港財務報告準則第7號(修訂)，要求就公允價值計量及流動資金風險作出額外披露。每一類別的金融工具，應各自按輸入數據來源，以三層架構披露公允價值計量。此外，第三層公允價值計量的期初結餘與期末結餘之間、以及第一層與第二層公允價值計量之間的重大轉移，現在均須作出對賬。該等修訂亦就流動資金風險的披露要求作出澄清。採用該等修訂對本集團的財務狀況或表現並無造成任何影響。

香港財務報告準則第8號要求披露關於本集團經營分部的信息，並取代釐定本集團主要(業務)及次要(地區)申報分部的規定。本集團已釐定經營分部與先前根據香港會計準則第14號分部報告識別的業務分部相同。包括比較信息的每個分部的額外披露載於附註3。

香港會計準則第1號(經修訂)對所有者權益變動及非所有者權益變動進行區分。權益變動表將只包括與所有者交易的詳細信息，而非所有者權益的變動作為單獨一行列示。此外，該準則引入綜合收益表：即所有在利潤表中確認的收入和支出項目，與其他所有直接在權益中確認的收入和支出項目一起，呈報在一份報表中或兩份相關的報表中。本集團已選擇呈列兩份報表。

根據管理層的評估，採納該等變動不會對本集團本期的會計政策、財務狀況或業績產生重大影響。

除以上修訂，香港會計師公會發布了對香港財務報告準則的改進，包括對多項香港財務報告準則的修訂，以刪除用詞的不一致並明確用詞。採納若干修訂可能導致會計政策之變動，但預期均不會對本集團造成重大財務影響。本集團亦已考慮所有其他已發佈之香港財務報告詮釋，其不太可能對本集團造成任何財務影響。

3. 分部資料

就管理而言，本集團的經營業務根據業務的性質以及所提供服務分開組織和管理。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田鑽井服務；
- (b) 油田技術服務分部從事測井及井下服務，如鑽井液、定向鑽井、固井及完井，銷售油氣井物資及修井；
- (c) 船舶服務分部從事運輸物資、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) 物探服務分部從事地震資料收集、海上測量及資料處理等服務。

本集團的融資(包括財務費用及財務收入)及所得稅按組別管理，並不會分配至經營分部。

分部間銷售及轉讓乃參考按當前現行市價售予第三方所採用之售價進行。

業務分部

下表呈列截至2009年及2008年6月30日止六個月本集團業務分部扣除銷售稅後的收入及利潤的資料：

截至2009年6月30日止六個月(未經審計)	油田				總計 人民幣千元
	鑽井服務 人民幣千元	技術服務 人民幣千元	船舶服務 人民幣千元	物探服務 人民幣千元	
收入					
銷售(包括分部間)	5,072,727	1,710,357	942,090	709,461	8,434,635
減：分部間銷售	(469,784)	(57,128)	(60,796)	(33,095)	(620,803)
來自外部客戶總銷售額	4,602,943	1,653,229	881,294	676,366	7,813,832
稅前利潤*	822,722	386,618	293,004	258,682	1,761,026
匯兌損失，淨額					(56,582)
財務費用					(536,426)
利息收入					27,672
於2009年6月30日(未經審計)					
資產：					
分部資產	45,270,626	3,860,801	4,788,623	2,211,214	56,131,264
於合營公司的權益	—	251,650	157,219	43,573	452,442
未能分配資產					2,445,427
總資產					59,029,133
負債：					
分部負債	34,669,116	1,266,181	268,660	309,346	36,513,303
未能分配負債					2,313,209
總負債					38,826,512

* 各業務分部的稅前利潤均不包含上表中已列示的未分配的匯兌虧損、財務費用和利息收入。

截至2008年6月30日止六個月(未經審計)	鑽井服務	油田	船舶服務	物探服務	總計
	人民幣千元	技術服務 人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
收入					
銷售(包括分部間)	2,625,260	1,148,712	850,846	1,221,400	5,846,218
減：分部間銷售	(413,392)	(27,306)	(54,551)	(243,863)	(739,112)
來自外部客戶總銷售額	<u>2,211,868</u>	<u>1,121,406</u>	<u>796,295</u>	<u>977,537</u>	<u>5,107,106</u>
稅前利潤*	922,732	310,107	321,101	457,461	2,011,401
匯兌損失，淨額					(90,140)
財務費用					(26,436)
利息收入					103,332
於2008年12月31日(經審計)					
資產：					
分部資產	43,421,562	3,658,323	4,284,153	1,888,107	53,252,145
於合營公司的權益	41,161	338,946	198,067	42,155	620,329
未能分配資產					<u>2,714,629</u>
總資產					<u><u>56,587,103</u></u>
負債：					
分部負債	26,310,714	1,293,239	324,364	417,864	28,346,181
未能分配負債					<u>8,443,078</u>
總負債					<u><u>36,789,259</u></u>

* 各業務分部的稅前利潤均不包含上表中已列示的未分配的匯兌虧損、財務費用和利息收入。

4. 税金

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。

中國的新企業所得稅法於2008年1月1日起生效，將內、外資企業所得稅稅率統一為25%。此外，新的企業所得稅法實施條例已於2007年11月28日通過，由2008年1月1日起施行。

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者，應先按25%比率預繳企業所得稅，直至根據「新企業所得稅法」完成重新評定過程為止。

本公司於2008年10月30日獲天津市科委、天津市財政局、天津市國稅局、地稅局認定為高新技術企業，有效期三年。另一方面，本公司於2009年獲得天津市國家稅務局海洋石油稅務分局的批文。根據該批文（津國稅海稅減免[2009]第2號），本公司企業所得稅率批准為15%。

因此，管理層認為使用15%稅率計算本公司截至2009年6月30日止六個月的所得稅負債屬恰當（截至2008年6月30日止六個月：25%）。

本集團在印度尼西亞的鑽井業務須就所產生的服務收入總額，主要按4.2%（截至2008年6月30日止六個月：4.5%）的稅率繳納核定利潤的預扣稅金，並就剩餘的年度核定利潤部分繳納10%（截至2008年6月30日止六個月：10%）的分公司企業所得稅。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30%（截至2008年6月30日止六個月：30%）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%（截至2008年6月30日止六個月：3%）的稅率繳納所得稅。本集團在墨西哥的鑽井業務須按所得稅稅率28%或商業單一稅率17%（以較高者為準）（截至2008年6月30日止六個月：分別為28%及16.5%）繳納稅金。本集團在挪威的業務須就其應繳稅利潤按28%（截至2008年6月30日止六個月：不適用）的企業所得稅率繳納稅金。本集團在越南的鑽井業務須按服務收入的10%（截至2008年6月30日止六個月：不適用）繳納所得稅。本集團在利比亞的鑽井業務須繳納核定利潤44%或總收入16%的所得稅（截至2008年6月30日止六個月：不適用）。本集團在突尼斯的鑽井業務須按應納稅利潤的35%繳納所得稅（截至2008年6月30日止六個月：不適用）。本公司在沙特阿拉伯的鑽井業務的所得稅由客戶承擔。

本集團所計提的所得稅分析如下：

	截至6月30日止六個月	
	2009年 (未經審計) 人民幣千元	2008年 (未經審計) 人民幣千元
香港利得稅	—	—
海外所得稅：		
當期所得稅	55,588	34,590
遞延所得稅	(141,821)	—
中國企業所得稅：		
當期所得稅	205,488	371,066
遞延所得稅	48,054	58,049
期內所得稅總額	<u>167,309</u>	<u>463,705</u>

適用於稅前利潤的稅金支出(使用本公司及其主要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的調節，以及適用稅率(即法定稅率)與實際稅率的調節如下：

	截至6月30日止六個月			
	2009年 (未經審計) 人民幣千元		2008年 (未經審計) 人民幣千元	
		%		%
稅前利潤	<u>1,195,690</u>		<u>1,998,157</u>	
按法定稅率25%(2008年：25%) 計算的稅金	298,923	25.0	499,539	25.0
作為高新技術企業獲得之稅收抵減				
— 當期	(174,994)	(14.6)	—	—
毋須課稅之收入	(182,007)	(15.2)	(24,435)	(1.2)
研發費用加計扣除	(8,880)	(0.7)	—	—
海外子公司稅率差異的影響	71,024	5.9	(14,937)	(0.8)
未確認稅項虧損	311,216	26.0	—	—
匯兌調整差異*	(222,252)	(18.6)	—	—
其他	74,279	6.2	3,538	0.2
按本集團實際稅率徵收的稅金總額	<u>167,309</u>	<u>14.0</u>	<u>463,705</u>	<u>23.2</u>

* 匯兌調整差異包括外匯兌換對挪威克朗的影響產生差異的稅項調整，挪威克朗乃若干集團公司的計稅基礎。此匯兌調整差異主要為以挪威克朗計價的應納稅收入與以美元為記賬本位幣的該等集團公司報表應納稅所得額之間的差異。

5. 每股盈利

每股基本盈利乃根據截至2009年6月30日止六個月的本公司股東應佔利潤約人民幣1,028,381,000元(截至2008年6月30日止六個月：人民幣1,534,452,000元)，以及期內的4,495,320,000股(截至2008年6月30日止六個月：4,495,320,000股)已發行股份而計算。

截至2009年及2008年6月30日止六個月期間並無出現潛在攤薄事項。

6. 物業、廠房及設備

期內，本集團購建地震勘探船、機器及設備、運輸工具及在建工程的成本總額約人民幣4,346百萬元(截至2008年6月30日止六個月：人民幣2,324百萬元)。於2009年出售賬面淨值為數人民幣4百萬元(截至2008年6月30日止六個月：人民幣5百萬元)的船舶、機器及設備，導致出售虧損人民幣2百萬元(截至2008年6月30日止六個月：人民幣25萬元)已計入本集團截至2009年6月30日止六個月的中期簡明合併財務報表的其他經營支出中。

即期利息開支總額人民幣756.2百萬元(截至2008年6月30日止六個月：人民幣57.7百萬元)中，本期間已計入與物業、廠房及設備的資本化利息有關的添置為數約人民幣172.1百萬元(截至2008年6月30日止六個月：人民幣31.3百萬元)。

物業、廠房及設備減值準備

本集團於本期計提了約人民幣819.9百萬元的在建工程減值準備，將在建的半潛式鑽井平臺賬面價值調整為可回收金額。導致該項減值的主要原因是2008年末以來宏觀經濟環境惡化的影響以及在建的半潛式鑽井平臺交船期延遲。該項減值與CDE的鑽井業務相關，因此在附註3.分部資料中的鑽井服務項下列示。該可回收金額是基於資產的預計未來現金流量的現值，以現金產出單元為基礎計算確定。本集團採用9.5%稅前折現率計算現金產出單元的預計未來現金流量的現值。

7. 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。

於財務狀況表日，根據發票日期應收賬款的賬齡分析如下：

	2009年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2008年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
尚未償還賬款的賬齡：		
於1年內	4,268,546	2,777,864
於1至2年內	21,767	7,751
於2至3年內	131	278
逾3年	2,440	2,441
	<hr/>	<hr/>
	4,292,884	2,788,334
減：應收賬款壞賬準備	(53,199)	(53,309)
	<hr/>	<hr/>
	4,239,685	2,735,025
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

8. 股票增值權計劃

於2006年11月22日，為高管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。按計劃，以每股4.09港元之行使價授予7名高管人員合共500萬股票增值權，包括首席執行官（總裁）、三名執行副總裁及三名非執行副總裁。股票增值權將歸屬期為2年，而高管人員可於股票增值權計劃獲批准起第三年首次行權（行使日期為2008年11月22日後首個交易日期），之後行權為第四年初、第五年初和第六年初平均行使。期內並無股票增值權獲行使。

股票增值權計劃進一步規定，倘於任何一個年度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。

於2009年6月30日已授出的股票增值權的公允價值按每股1.94港元計量。股票增值權公允價值按下列假設以柏力克—舒爾斯期權價格模型計算：預期股息率為1.26%、預期年期為兩年、預期波幅為85.17%及無風險利率為2.46%。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。負債於各財務狀況表日直至償付日期（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。

股票增值權開支截至2009年6月30日止期間約為人民幣1,100,000元（截至2008年6月30日止六個月：人民幣1,000,000元），已計入應付薪金及花紅以及一般和行政支出。

估值模型的假設是按董事的主觀估計作出。

9. 計息銀行借款

流動：

	合同利率(%)	到期日	2009年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2008年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
銀團貸款－抵押	倫敦銀行同業拆息+1.7%年息	2009	–	6,359,459
銀行貸款－抵押	倫敦銀行同業拆息+2.25%年息	2009	–	476,138
			–	6,835,597
長期貸款流動部分			283,307	943,020
			283,307	7,778,617

非流動：

	合同利率(%)	到期日	2009年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2008年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
銀行貸款－無抵押	i	2013	544,000	744,000
銀行貸款－無抵押	ii	2017	400,000	400,000
銀行貸款－無抵押	倫敦銀行同業拆息+1.7%年息	2020	5,413,553	5,467,680
銀行貸款－無抵押	iii	2015	450,000	–
銀行貸款－無抵押	倫敦銀行同業拆息+1.38%年息	2017	7,981,351	–
銀行貸款－無抵押	倫敦銀行同業拆息+0.9%年息	2017	5,465,520	–
銀行貸款－無抵押	倫敦銀行同業拆息+0.9%年息	2017	4,099,140	–
委托貸款－無抵押	3.71%	2011	800,000	–
委托貸款－無抵押	iv	2011	200,000	–
銀團貸款－抵押	倫敦銀行同業拆息+1.7%年息	2010	–	3,189,503
銀團貸款－抵押	倫敦銀行同業拆息+1.625%年息	2010	–	6,725,859
商業工具貸款－抵押	倫敦銀行同業拆息+1.625%年息	2019	1,089,893	654,071
銀行貸款－抵押	3.20%	2011	97,755	117,353
			26,541,212	17,298,466
減：長期貸款流動部分			(283,307)	(943,020)
			26,257,905	16,355,446

i 屆時中國人民銀行規定之同檔次貸款利率。

ii 第一季度利率為4.86%，之後為屆時中國人民銀行規定之同檔次貸款利率。

iii 第一季度利率為3.51%，之後為屆時中國人民銀行規定之同檔次貸款利率。

iv 第一季度利率為3.66%，之後利率按貸款委托釐定。

10. 其他非流動負債

	2009年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2008年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
應佔合營公司的負權益	93,502	72,406
應付合營公司的款項	–	93,771
應收合營公司的款項	(26,685)	(71,920)
	<u>66,817</u>	<u>94,257</u>

由於本集團對ADOL負有推定責任，故應佔ADOL的負權益被確認為其他非流動負債。於2008年12月31日之結餘為應佔PD之負權益，由於PD之清算程序已開始，於2009年6月30日之相應應佔PD之負權益乃分類為其他流動負債。

11 股息

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被視為以下兩項之較低者(i)根據中國會計原則及財務規例釐定的淨利潤；及(ii)根據香港財務報告準則釐定的淨利潤。

本公司董事會並不建議就截至2009年6月30日止六個月派付任何中期股息(截至2008年6月30日止六個月：無)。

12. 重大訴訟

(A) 2006年，Awilco Offshore ASA(現更名為CDE)與Polycrest AS簽署了一份管理協議，以經營和管理在挪威作業的半潛式鑽井平臺。

2007年，Awilco Offshore ASA決定自己經營及管理半潛式鑽井平臺。因此，CDE與Polycrest尚在磋商如何終止此管理協議，並正在商討其終止方案。

根據香港會計準則第37號「準備、或有負債及或有資產」，Awilco Offshore因Polycrest先前已計劃擔任CDE半潛式鑽井平臺的管理人員而有一項對Polycrest的或有負債。

由於正在討論不同的解決方案，因此難以判斷此或有事項應計提的負債金額。

(B) 2007年1月，Awilco Offshore ASA發出強制收購要約，收購OffRig Drilling ASA (OFRD)發行在外的股份；此項收購是依據挪威共和國公司法4-25的相關規定進行的。部分少數股東(持股8.8%)對OFRD的估值及贖回價格持有異議。2009年，法院判定OFRD的股票估值高於原贖回價格。CDE已提交二審上訴狀，二審日期尚未確定。

考慮到以上情況，管理層認為進一步的披露可能對公司進行的訴訟帶來不利影響，所以不做詳細的披露。

13. 財務狀況表日後事項

於2009年6月30日後，由於一艘在建的半潛式鑽井平臺交船期延遲，BP Norge AS向本集團提出取消與此鑽井平臺相關的服務合同。由於合同取消後的下一步安排仍在與BP Norge AS協商，因此協商結果難以於此財務報表批准日合理地確定。

14. 比較金額

與關聯方之結餘已按交易性質重新分類至相關賬目，即預付款項、按金及其他應收賬款及貿易及其他應付賬款。此外，若干比較金額已重新分類，以符合本期之呈列方式。

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的未經審計的財務報表)

行業及業務回顧

2009年上半年，美國西德克薩斯輕質原油(WTI)平均價格為51.5美元/桶，較2008年全年平均價仍跌48%。低油價對油田服務行業衝擊明顯，大型裝備的日費率和使用率下行壓力加大。受政府投資拉動需求影響，2009年中國GDP有望保持8%的增長，中國能源開發投資依舊保持增長態勢。中海油服作為中國近海最具規模的綜合油田服務供應商，緊密圍繞「技術驅動、成本領先、一體化、國際化」四大核心戰略，通過鞏固現有市場和開拓新市場、加強成本費用控制、開源節流、整合併購產能等措施，實現了經營收入的大幅增長。2009年上半年中海油服實現收入人民幣78.1億元，同比增長53.0%。其中海外業務實現收入人民幣18.5億元，同比增幅45.1%。但受子公司COSL Drilling Europe AS相關資產減值影響，本期集團業績出現下滑。

鑽井服務

中海油服是中國海洋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、陸地鑽機和鑽井平臺管理等服務。截至2009年6月30日，集團共運營和管理二十四艘鑽井船(包括二十一艘自升式鑽井船(其中租用一艘自升式鑽井船)、三艘半潛式鑽井船)、二艘生活平臺、四套模塊鑽機和六台陸地鑽機。

2009年上半年中海油服在穩固原有市場的前提下，通過完成對CDE集團(中海油服於2008年9月收購了挪威鑽井公司Awilco Offshore ASA，並購後更名為COSL Drilling Europe AS，簡稱CDE)的整合，鑽井作業能力大幅提升。與2008年上半年相比，本期集團新增了9艘自升式鑽井船(包括CDE集團的8艘鑽井船和2008年9月投產的COSL942)、2艘生活平臺及4台陸地鑽機。在新裝備投入運營的帶動下，2009年上半年鑽井業務收入達到人民幣4,602.9百萬元，較去年同期的人民幣2,211.9百萬元增長了人民幣2,391.0百萬元，增幅高達108.1%。

截至2009年6月30日，集團運營和管理的24艘鑽井船(包括租用一艘自升式鑽井船)中有14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，還有2艘分別在突尼斯海域和沙特阿拉伯海域作業，管理外方平台一艘。

2009年上半年我們的自升式鑽井船作業3,471船天，半潛式鑽井船作業540船天，合計作業4,011船天，較去年同期2,413船天增加1,598船天，其中：自升式鑽井船作業天數同比增加1,604船天，主要原因是並購的CDE集團的8艘鑽井船帶來作業1,134天，及COSL942於2008年9月投產，09年上半年全部作業181天。此外，因自升式鑽井船本期修理減少及去年閏月影響合計增加作業289天。半潛式鑽井船隊作業天數較去年同期減少6天，主要是因為NH6本期修理3天，而去年同期無修理。另外受2008年閏月影響本期減少作業3天。在鑽井船修理減少的帶動下上半年船隊的平均日曆天使用率為96.3%，較同期增長7.9%。其中自升式的平均日曆天使用率為95.8%、半潛式的平均日曆天使用率為99.4%。

此外，為墨西哥灣客戶作業的四套模塊鑽機上半年運營708天，日曆天使用率達97.8%；利比亞陸地鑽井市場的五台鑽機和國內一台鑽機帶來運營量947天，日曆天使用率和可用天使用率均達100.0%。

2009年上半年鑽井船的平均日費為13.5萬美元／天（折算匯率為2009年6月30日美元兌人民幣匯率1：6.8319），較去年同期11.7萬美元／天（2008年6月30日美元兌人民幣匯率1：6.8591）增長15.4%。其中：自升式鑽井船的平均日費為12.6萬美元／天，較去年同期10.1萬美元／天增長24.8%；半潛式鑽井船的平均日費為18.8萬美元／天，較去年同期17.1萬美元／天增長9.9%。

為了進一步提升鑽井業務的服務能力，本集團將繼續擴充自有裝備。目前，集團有3艘2,500英尺半潛式鑽井船在山東煙臺來福士船廠建造，4艘200英尺自升式鑽井船在海洋石油工程股份有限公司青島船廠建造，2艘350英尺自升式鑽井船分別在招商局重工深圳船廠和大連船舶重工集團有限公司船廠建造。

油田技術服務

2009年上半年集團的油田技術服務業務繼續為客戶提供測井、鑽井液、定向井、固井、修井、完井等服務並加大市場開拓力度，固井、完井進軍國內陸地油田市場，定向井工程打開海外市場，自製的ELIS測井儀器首次實現成套外銷。

一直以來集團將「技術驅動」戰略做為我們的四大戰略之一並致力於提升集團的科技研發能力。上半年，集團的交叉偶極陣列聲波測井儀(EXDT)被正式編入ELIS測井系統，提高了ELIS系統的服務能力；自主研製的微電阻率掃描成像測井儀(ERMI)已在遼河油田電成像試驗井取得成功，填補了集團在高端電成像測井領域的技術空白。

2009年上半年，油田技術服務業務受國內新增5艘鑽井平臺(COSLCraft/Boss/Seeker/Confidence/Superior)和業務鏈技術含量提高的影響收入達到人民幣1,653.2百萬元，較去年同期人民幣1,121.4百萬元增加了人民幣531.8百萬元，增幅為47.4%。

物探服務

2009年上半年，受油公司勘探開發支出減少等因素影響，集團物探業務減少明顯。物探二維采集完成21,597公里，較去年同期減少19.6%；三維采集完成5,060平方公里，較去年同期減少24.9%。資料處理業務方面，因本年取得Devon Energy China Ltd.作業合同二維處理完成4,743公里，較去年同期增加44.7%；三維處理則受渤海地區作業量減少的影響完成2,599平方公里，較去年同期減少48.1%。2009年上半年物探業務收入達到人民幣676.4百萬元，較去年同期的人民幣977.5百萬元減少了30.8%。

地球物理勘探

2009年上半年地球物理勘探業務作業量變動情況如下：

業務	截至6月30日止六個月		變化%
	2009年	2008年	
二維采集(公里)	21,597	26,854	(19.6%)
二維處理(公里)	4,743	3,277	44.7%
三維采集(平方公里)	5,060	6,735	(24.9%)
三維處理(平方公里)	2,599	5,011	(48.1%)

工程勘察

2009上半年勘察業務共取得收入人民幣120.2百萬元，較去年同期的人民幣127.5百萬元減少了5.7%。主要是渤海地區開發項目減少所致。

船舶服務

中海油服擁有並經營著中國規模最大、功能最全的近海工作運輸船隊。截至2009年6月30日，集團共擁有各類工作船84艘，長期租用平臺供應船5艘；同時還擁有油輪3艘，化學品船5艘。

2009年上半年，船舶服務業務陸續投產6艘工作船和3艘修井支持船，實現全年收入人民幣881.3百萬元，較去年同期的人民幣796.3百萬元增長10.7%。工作量方面，集團自有的84艘工作船上半年共作業13,194天，較去年同期增加1,341天；日曆天使用率則為92.0%，較去年同期降低4.0%。此外，本集團租用合營公司—東方船務有限公司的5艘平臺供應船，上半年累計作業881天，日曆天使用率為97.3%，較去年同期上升2.4%。

本期油輪總運量為56.1萬噸，較去年同期的49.0萬噸增長14.5%。化學品船運量為40.6萬噸較去年同期的57.3萬噸降低29.1%，主要是外租化學品船運量減少。

財務回顧

(一) 經營業績分析

1. 收入

2009年上半年，集團收入達到人民幣7,813.8百萬元，較去年同期的人民幣5,107.1百萬元增加人民幣2,706.7百萬元，增幅為53.0%，主要得益於CDE集團的運營、部分新裝備的投入及作業量的增加。

2009年上半年各板塊營業收入情況：

業務	截至6月30日止六個月 單位：人民幣百萬元		
	2009年	2008年	變化%
鑽井服務	4,602.9	2,211.9	108.1%
油田技術服務	1,653.2	1,121.4	47.4%
船舶服務	881.3	796.3	10.7%
物探服務	676.4	977.5	(30.8%)
合計	<u>7,813.8</u>	<u>5,107.1</u>	<u>53.0%</u>

2. 經營支出

2009年上半年，集團累計經營支出為人民幣6,017.9百萬元，較去年同期的人民幣3,216.3百萬元增加人民幣2,801.6百萬元，增幅為87.1%。

2009年上半年各板塊經營支出情況：

單位：人民幣百萬元

業務	截至6月30日止六個月		變化%
	2009年	2008年	
鑽井服務	3,665.1	1,285.9	185.0%
油田技術服務	1,322.7	891.6	48.4%
船舶服務	595.2	503.7	18.2%
物探服務	434.9	535.1	(18.7%)
合計	<u>6,017.9</u>	<u>3,216.3</u>	<u>87.1%</u>

2009年上半年集團經營支出明細情況：

	截至6月30日止六個月		單位：人民幣百萬元 變化%
	2009年	2008年	
物業、廠房及設備折舊和無形資產攤銷	1,356.5	595.1	127.9%
僱員薪酬成本	1,130.3	815.2	38.7%
修理及維護成本	149.9	111.6	34.3%
消耗物料、物資、燃料、服務及其他	1,349.9	1,106.8	22.0%
分包支出	313.1	197.1	58.9%
經營租賃支出	227.6	173.1	31.5%
其他銷售、一般及行政支出	227.3	48.8	365.8%
其他經營支出	443.4	168.6	163.0%
物業、廠房及設備減值損失	819.9	—	不適用
總經營支出	<u>6,017.9</u>	<u>3,216.3</u>	<u>87.1%</u>

物業、廠房及設備折舊和無形資產攤銷同比增長人民幣761.4百萬元，增幅127.9%，主要原因是新投產鑽井船COSL942、4台陸地鑽機、11艘工作船、3艘修井支持駁船和測井設備等使得公司折舊費增長人民幣276.9百萬元，此外，本期新增CDE集團的折舊費人民幣484.5百

萬元。僱員薪酬成本增加人民幣315.1百萬元，主要原因是中海油服擴大經營產生增幅人民幣98.3百萬元，此外，收購的CDE集團產生增幅人民幣216.8百萬元；修理及維護成本同比增長人民幣38.3百萬元，增幅34.3%。消耗物料、物資、燃料、服務及其他同比增長人民幣243.1百萬元，增幅22.0%，主要原因是隨著新裝備的投產工作量上升使得CDE集團物料消耗增加人民幣178.5百萬元，以及受新裝備投產影響，本公司物料消耗增長人民幣64.6百萬元。分包支出同比增長人民幣116.0百萬元，增幅58.9%，主要原因是油技業務作業飽滿及鑽井新項目增加了分包業務。經營租賃支出同比增長人民幣54.5百萬元，增幅31.5%，主要原因是鑽井船油盛號935租金提高，且船舶外租工作船作業量增加。物業、廠房及設備減值損失同比增加人民幣819.9百萬元，主要是宏觀經濟環境對油田服務市場的衝擊以及在建的三艘半潛式平臺延期交付對其預見的未來現金流入現值的影響，因此，管理層根據會計準則的要求對有關資產進行了減值測試，並根據測試結果確認了資產減值損失人民幣819.9百萬元。其他銷售、一般及行政支出同比增長人民幣178.5百萬元，增幅365.8%，主要原因是本期預提費用增加人民幣165.4百萬元。其他經營支出同比增長人民幣274.8百萬元，增幅163.0%，主要原因是鑽井船NH6號自2008年9月1日調增日費的同時支付給平臺管理者分成費用相應增加人民幣40.9百萬元，此外本期新增CDE集團的其他經營支出人民幣165.6百萬元。

3. 經營利潤

2009年上半年，集團的經營利潤為人民幣1,822.9百萬元，較去年同期的人民幣1,908.9百萬元減少人民幣86.0百萬元，減幅為4.5%。

2009年上半年各板塊經營利潤情況：

業務	截至6月30日止六個月 單位：人民幣百萬元		
	2009年	2008年	變化%
鑽井服務	950.8	926.5	2.6%
油田技術服務	331.6	240.9	37.7%
船舶服務	292.0	294.0	(0.7%)
物探服務	248.5	447.5	(44.5%)
合計	<u>1,822.9</u>	<u>1,908.9</u>	<u>(4.5%)</u>

4. 匯兌淨損失

2009年上半年，集團的匯兌淨損失為人民幣56.6百萬元，較去年同期的人民幣90.1百萬元減少人民幣33.5百萬元，主要原因是2009年上半年人民幣兌美元匯率升值僅0.7%，而2008年上半年匯率升值5.8%。

5. 財務費用

2009年上半年，集團的財務費用為人民幣536.4百萬元，較去年同期的人民幣26.4百萬元增加人民幣510.0百萬元，主要原因是集團為收購CDE公司借款22億美元及CDE公司的自有借款使得總體借款費用增加。

6. 利息收入

2009年上半年，集團的利息收入為人民幣27.7百萬元，較去年同期的人民幣103.3百萬元減少人民幣75.6百萬元，主要原因是本期集團用於理財的資金約人民幣313.3百萬元，去年同期有約人民幣2,980.0百萬元資金用於理財。

7. 應佔合營公司的利潤

2009年上半年，集團應佔合營公司的虧損人民幣61.8百萬元，較去年同期的利潤人民幣102.5百萬元減少人民幣164.3百萬元。其中，除應佔中海艾普油氣測試(天津)有限公司、中國石油測井—阿特拉斯合作服務公司及中海輝固地學服務(深圳)有限公司利潤同比增長人民幣2.3百萬元外，應佔其他七家合營公司利潤下降人民幣166.6百萬元，主要由於本期內Atlantis Deepwater Orient Ltd.產生深水技術研究支出約人民幣108.0百萬元。

8. 所得稅費用

2009年上半年，集團所得稅支出為人民幣167.3百萬元，較去年同期的人民幣463.7百萬元減少人民幣296.4百萬元，減幅63.9%，主要原因是本集團於2008年10月被天津市科學技術委員會、天津市財政局、天津市國家稅務局、天津市地方稅務局聯合認定為高新技術企業。根據2008年1月1日開始實施的《中華人民共和國企業所得稅法》規定，集團可從2008年開始連續三年按高新技術企業15%的所得稅優惠稅率計提和繳納所得稅，而去年同期則是按25%計提和繳納所得稅。

9. 稅後利潤

2009年上半年，集團共取得稅後利潤人民幣1,028.4百萬元，較去年同期的人民幣1,534.5百萬元減少人民幣506.1百萬元，減幅33.0%。

(二) 資產及負債分析

截至2009年6月30日，集團總資產為人民幣59,029.1百萬元，較2008年末增加了人民幣2,442.0百萬元，增幅4.3%。總負債為人民幣38,826.5百萬元，較2008年末增加了人民幣2,037.2百萬元，增幅5.5%。股東權益為人民幣20,202.6百萬元，較2008年末增加了人民幣404.8百萬元，增幅2.0%。下面是對有關財務狀況表主要會計報表科目變動金額較大的原因分析：

1. 應收賬款

截至2009年6月30日，集團的應收賬款為人民幣4,239.7百萬元，較2008年年末的人民幣2,735.0百萬元增加人民幣1,504.7百萬元，主要原因集團收入規模的擴大。

2. 物業、廠房及設備

截至2009年6月30日，集團的物業、廠房及設備為人民幣44,065.9百萬元，較2008年末的人民幣41,855.7百萬元增加人民幣2,210.2百萬元，主要原因是本期集團投建了1艘375英尺自升式鑽井船、1艘400英尺自升式鑽井船和3艘2,500英尺半潛式鑽井船，2套陸地鑽機、2艘350英尺自升式鑽井船和4艘200英尺自升式鑽井船，2艘多功能鑽井平臺(LIFTBOAT)，13艘油田工作船和3艘修井支持駁船以及1艘深水勘察船和海底電纜隊。此外，受本期計提減值影響在建工程減少人民幣819.9百萬元。

3. 計息銀行借款即期部分

截至2009年6月30日，集團的計息銀行借款即期部分為人民幣283.3百萬元，較2008年末的人民幣7,778.6百萬元減少人民幣7,495.3百萬元，主要原因是集團於本年5月提前償還了2008年9月為並購CDE而向銀團借入14億美元資金中的短期部分(共計933.3百萬美元，折合人民幣約6,359.5百萬元)。同時，於本年3月提前償還了CDE集團原有的向Nordea Bank Norge ASA取得的短期貸款約人民幣476.1百萬元。此外，CDE集團於本年5月到期支付了Nordea Bank Norge ASA人民幣659.7百萬元的借款。

4. 計息銀行借款長期部分

截至2009年6月30日，集團的計息銀行借款長期部分為人民幣26,257.9百萬元，較2008年末的人民幣16,355.4百萬元增加人民幣9,902.5百萬元，主要原因是本年6月從中海石油財務有限責任公司取得人民幣1,000.0百萬元借款，用於償還以前的貸款和補充運營資金。本年5月從中國銀行股份有限公司和中國工商銀行股份有限公司分別取得8億美元(折合人民幣約5,465.5百萬元)和6億美元(折合人民幣約4,099.1百萬元)用於置換子公司14億美元銀團貸款。本年5月

至6月先後從中國銀行股份有限公司取得11.7億美元(折合人民幣約7,981.4百萬元)貸款，用於置換CDE的Nordea Bank貸款和補充運營資金。本年4月從中國進出口銀行取得借款人民幣450.0百萬元，用於建造利比亞陸地鑽機。

此外，本年6月償還了中國進出口行貸款人民幣200.0百萬元，本年2月償還了挪威出口信貸機構Eksportfinans借款人民幣19.6百萬元，並通過置換償還Nordea Bank貸款人民幣6,723.2百萬元，償還中國銀行貸款人民幣3,188.2百萬元。

(三) 現金流量表分析

2009年上半年，集團現金及現金等價物餘額為人民幣3,766.1百萬元，較去年年末的人民幣4,295.5百萬元減少了人民幣529.4百萬元，減幅12.3%。下面是對現金流量表的分析：

1. 經營活動產生的現金流量

2009年上半年，集團經營活動產生的現金流量淨額為人民幣2,209.1百萬元，較去年同期的人民幣1,350.2百萬元增加了人民幣858.9百萬元，增幅63.6%。主要原因是在CDE集團的帶動下集團業務規模擴大使得經營活動產生的現金增加。

2. 投資活動產生的現金流量

2009年上半年，集團投資活動流出現金人民幣3,043.1百萬元，較去年同期的人民幣3,156.8百萬元減少了人民幣113.7百萬元，減幅3.6%。投資活動現金流出主要是資本性支出，詳見(四)資本性支出分析。

3. 融資活動產生的現金流量淨額

2009年上半年，集團融資活動產生的現金淨流入為人民幣346.3百萬元，較去年同期的淨流出人民幣1,007.1百萬元增加了人民幣1,353.4百萬元。主要原因是集團於2009年上半年積極進行債務重組，用較低成本的銀行借款替換原有的子公司貸款，優化債務結構而向銀行借款，導致借款所收到現金同比增加人民幣20,127.6百萬元。因債務重組使得本期償還債務支付的現金同比增加人民幣17,291.2百萬元。此外，因並購CDE集團新增借款使得償還利息支付的現金同比增加人民幣1,370.9百萬元。

(四) 資本性支出分析

2009年上半年受並購的CDE集團建造5艘鑽井船的影響，本期集團總資本性支出達到人民幣4,348.2百萬元，較去年同期的人民幣2,329.6百萬元增加了人民幣2,018.6百萬元，增幅為86.7%。

2009年上半年各板塊資本性支出情況：

業務	截至6月30日止六個月		單位：人民幣百萬元
	2009年	2008年	變化%
鑽井服務	3,329.6	954.4	248.9%
油田技術服務	305.5	455.4	(32.9%)
船舶服務	421.9	562.9	(25.0%)
物探服務	291.2	356.9	(18.4%)
合計	<u>4,348.2</u>	<u>2,329.6</u>	<u>86.7%</u>

其中：鑽井業務資本性支出主要用於CDE集團的1艘375英尺自升式鑽井船、1艘400英尺自升式鑽井船、3艘2,500英尺半潛式鑽井船的建造，以及2台陸地鑽機和2艘350英尺自升式鑽井船、4艘200英尺自升式鑽井船的建造。油田技術服務業務資本性支出主要用於2艘多功能鑽井平臺(LIFTBOAT)的建造和購買各類油田技術服務設備。船舶服務業務資本性支出主要用於建造13艘油田工作船、3艘修井支持駁船。物探服務業務的資本性支出主要用於建造1艘深水勘察船和海底電纜隊。

展望

展望下半年，油田服務行業將承受更大的壓力，因為經濟衰退、油價下跌對油田服務行業造成的影響存在滯後效應。中海油服將繼續發揮自身優勢，鞏固原有的市場，並開拓新的市場；強化成本意識與危機意識，加強成本管理，開展成本管理專向檢查及分析，挖潛增效；加強科技研發，提高技術服務能力；優化債務結構，並合理利用外部資源；繼續CDE的後續整合工作。在裝備方面，我們預計下半年將有2艘350英尺鑽井船出廠，有4艘工作船投產。公司將一如既往的承擔社會責任，節能減排，完善企業管治，深化QHSE體系建設，力爭為股東創造更大價值，做到與股東、客戶、員工、夥伴實現共贏。

補充資料

審計委員會

審計委員會由公司三位獨立非執行董事組成。審計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。截至2009年6月30日止六個月期間的中期業績未經審計，但安永會計師事務所已經根據香港會計師公會所頒布的《香港審閱工作準則》第2410號《公司獨立審計師對中期財務資料的審閱》進行審閱工作。審計委員會已經審閱本集團截至2009年6月30日止六個月期間的未經審計中期財務報告。

董事、監事及高級管理人員變動情況

2009年3月2日，公司董事會聘任劉健先生為公司首席執行官，原首席執行官袁光宇先生，因工作變動不再擔任公司首席執行官職務。

2009年6月3日，公司召開2008年度股東年會，會議選舉傅成玉先生、劉健先生、李勇先生和徐耀華先生為公司新任董事（其中，徐耀華先生為獨立非執行董事，閻焱先生不再擔任公司獨立非執行董事職務），任期三年，自股東大會通過決議之日起算，袁光宇先生不再擔任公司董事；會議選舉朱烈斌先生和王志樂先生為公司新任非由職工代表出任的監事，任期三年，自股東大會通過決議之日起算，張本春先生和張敦杰先生不再擔任公司監事。

2009年6月3日，本公司獨立非執行董事鄺志強先生辭去中國平安保險(集團)股份有限公司獨立非執行董事職務。

企業管治常規守則

截至2009年6月30日止六個月內，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。

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需要處理而並未出席2009年6月3日召開的股東周年大會。根據公司章程規定，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；副董事長不能主持股東大會時，由半數以上董事推舉一名公司董事主持會議並且擔任會議主席；如無法由半數以上董事推選一名董事主持會議並且擔任會議主席的，出席會議的股東可以選舉一人擔任主席。因此，出席上述股東周年大會的股東選舉公司獨立非執行董事蔣小明先生主持會議並擔任會議主席。

遵守上市公司董事進行證券交易之標準守則

本公司已對所有董事進行專門查詢，本公司全體董事確認，在截至2009年6月30日止六個月期間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、出售及購回本公司的上市證券

本公司及其子公司於2009年6月30日止六個月內無購買、出售及購回本公司的任何上市證券。

重大訴訟及仲裁

2007年1月，Awilco Offshore ASA（「AWO」，現中海油服下屬全資子公司COSL Drilling Europe AS（「CDE」））發出強制收購要約，收購其持有91.2%股權的OffRig Drilling ASA（OFRD）其餘8.8%（4,172,359股）發行在外的股份；持股8.8%的股東對OFRD的估值及每股27.50克朗的贖回價格持有異議。2007年6月，持股8.8%的股東（原告）對AWO提起了關於OFRD股票估值的訴訟。中海油服在並購AWO時，該案件已經進入一審法律程序。2009年5月14日，法院就OFRD的股票估值作出了不利於CDE的一審判決。CDE已按期提交二審上訴狀，二審程序正在進行中。目前，公司在積極準備二審的抗辯。

於香港聯交所網站披露資料

上市規則附錄十六第46(1)至46(6)段規定的所有資料將於適當時候在香港聯合交易所有限公司網站(<http://www.hkex.com.hk>)及本公司網站(<http://www.cosl.com.cn>)刊載。

承董事會命
中海油田服務股份有限公司
陳衛東
公司秘書

2009年8月28日

於本公告日期，本公司執行董事為劉健及李勇，本公司非執行董事為傅成玉及吳孟飛，本公司獨立非執行董事為徐耀華、鄺志強及蔣小明。