

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2011年6月30日止六個月**  
**中期業績公告**

## 財務摘要

1. 收入為人民幣8,139.2百萬元
2. 經營利潤為人民幣2,607.2百萬元
3. 本期利潤為人民幣2,074.5百萬元
4. 每股基本盈利為人民幣46.08分

## 中期簡明合併利潤表

截至2011年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月	
		2011年 (未經審計) 人民幣千元	2010年 (未經審計) 人民幣千元
收入	3	8,139,160	8,728,150
其他收入		63,613	3,568
		<u>8,202,773</u>	<u>8,731,718</u>
物業、廠房及設備折舊和無形資產攤銷		(1,540,730)	(1,577,218)
僱員薪酬成本		(1,319,094)	(1,382,778)
修理及維護成本		(251,814)	(144,285)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他		(1,288,491)	(1,532,567)
分包支出		(465,612)	(463,521)
經營租賃支出		(210,191)	(246,664)
其他經營支出		(414,859)	(549,201)
其他銷售、一般及行政支出		(62,940)	(50,256)
物業、廠房及設備減值損失	7	(41,807)	—
總經營支出		<u>(5,595,538)</u>	<u>(5,946,490)</u>
經營利潤		<u>2,607,235</u>	<u>2,785,228</u>
財務收入／(支出)			
匯兌收益，淨額		29,507	41,266
財務費用		(254,193)	(334,662)
利息收入		38,443	25,538
財務支出，淨額		<u>(186,243)</u>	<u>(267,858)</u>
應佔合營公司利潤		<u>89,964</u>	<u>80,276</u>
稅前利潤		<u>2,510,956</u>	<u>2,597,646</u>
所得稅	4	<u>(436,409)</u>	<u>(423,408)</u>
本期利潤		<u>2,074,547</u>	<u>2,174,238</u>
歸屬於：			
本公司所有者		2,071,230	2,174,238
非控制權益		3,317	—
		<u>2,074,547</u>	<u>2,174,238</u>
本公司普通股股東應佔每股盈利			
基本及攤薄	6	<u>46.08分</u>	<u>48.37分</u>

中期簡明合併綜合收益表  
截至2011年6月30日止六個月

	截至6月30日止六個月	
	2011年 (未經審計) 人民幣千元	2010年 (未經審計) 人民幣千元
本期利潤	2,074,547	2,174,238
其他綜合收益		
外幣報表折算差額	(163,483)	(36,403)
本期其他綜合收益，扣除稅項	(163,483)	(36,403)
本期綜合收益總計	<u>1,911,064</u>	<u>2,137,835</u>
歸屬於：		
本公司所有者	1,907,755	2,137,835
非控制權益	3,309	—
	<u>1,911,064</u>	<u>2,137,835</u>

# 中期簡明合併財務狀況表

2011年6月30日

	附註	2011年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2010年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備	7	45,994,092	46,371,109
商譽		4,360,215	4,462,018
其他無形資產		380,994	407,897
於合營公司的投資		487,728	487,785
可供出售投資		100	100
設定受益計劃		6,654	6,265
其他非流動資產	8	203,750	28,120
非流動資產總計		<u>51,433,533</u>	<u>51,763,294</u>
<b>流動資產</b>			
存貨		866,077	815,540
預付款項、按金及其他應收賬款		246,600	388,791
應收賬款	9	3,747,746	3,460,752
應收票據		670,193	693,191
其他流動資產	10	26,838	41,127
已抵押存款		138,536	87,533
現金及現金等價物		3,976,048	5,847,164
原定期限於三個月以上之定期存款		906,024	400,000
流動資產總計		<u>10,578,062</u>	<u>11,734,098</u>

中期簡明合併財務狀況表(續)  
2011年6月30日

		2011年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2010年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
	附註		
<b>流動負債</b>			
貿易及其他應付賬款	11	4,099,716	4,435,823
應付薪金及花紅		424,323	781,375
應付稅金		176,172	124,028
長期債券流動部分	14	—	573,729
計息銀行借款	13	1,094,100	650,721
其他流動負債	10	50,068	76,074
流動負債總計		<u>5,844,379</u>	<u>6,641,750</u>
流動資產淨值		<u>4,733,683</u>	<u>5,092,348</u>
資產總額減流動負債		<u>56,167,216</u>	<u>56,855,642</u>
<b>非流動負債</b>			
遞延稅項負債		1,825,008	1,716,052
計息銀行借款	13	25,238,831	27,090,539
長期債券	14	1,500,000	1,500,000
遞延收益		874,128	922,523
其他非流動負債	15	37,418	36,603
非流動負債總計		<u>29,475,385</u>	<u>31,265,717</u>
淨資產		<u>26,691,831</u>	<u>25,589,925</u>
<b>股東權益</b>			
本公司所有者應佔權益			
已發行股本		4,495,320	4,495,320
儲備		22,192,854	20,285,099
建議期末股息		—	809,158
		<u>26,688,174</u>	<u>25,589,577</u>
非控制權益		<u>3,657</u>	<u>348</u>
股東權益總計		<u>26,691,831</u>	<u>25,589,925</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2011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，故應結合本集團於2010年12月31日的年度財務報表比照閱讀。

### 會計政策

除了須於2011年1月1日開始的年度期間採納的下列新訂準則、詮釋及有關修訂外，編製本中期簡明合併財務報表時採納的會計政策與編製截至2010年12月31日止年度的本集團年度財務報表時所採用者一致：

香港會計準則第24號(經修訂)

*關連方披露*

香港(國際財務報告詮釋委員會)  
— 詮釋14(修訂)

對香港(國際財務報告詮釋委員會)  
— 詮釋14 *最低資金要求的預付款項的修訂*

對本集團產生影響之變更的進一步信息如下：

香港會計準則第24號(經修訂)闡明和簡化了關聯方的釋義。該準則亦對與政府或被政府控制、共同控制或重大影響的企業進行的交易的關聯方披露規定了部分的豁免。採納香港會計準則第24號(經修訂)不會對本集團的中期簡明財務報表產生重大影響。

香港(國際財務報告詮釋委員會)— 詮釋14(修訂)提供有關評估淨養老金資產可收回金額的進一步指引。該修訂容許企業將最低資金規定的預付款視為一項資產。採納本修訂不會對本集團的中期簡明財務報表產生重大影響。

對香港財務報告準則的改進(2010年5月頒佈)

除以上修訂外，香港會計師公會亦於2010年5月發佈了對2010年香港財務報告準則的改進，當中載列多項香港財務報告準則的修訂，以刪除不一致並明確用詞。雖然採納若干修訂可能導致會計政策之變動，惟預計該等修訂概無對本集團造成任何重大財務影響。

本集團並未提早採納已頒佈但尚未生效之任何其他準則、詮釋或修訂。

### 3. 經營分部資料

出於管理需要，本集團根據其服務內容將業務分為多個業務單位，並分成以下四個可報告經營分部：

- (a) 鑽井服務分部從事油氣田鑽井服務；
- (b) 油田技術服務分部提供油氣井測試及井下服務，包括鑽井液、定向鑽井、固井及完井，以及銷售油田化學物資及修井等服務；
- (c) 船舶服務分部從事運輸物資、貨物及人員往近海設施、移動及放置鑽井架構、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。

管理層會分別監察經營分部之業績而作出資源分配之決定及評定其表現。分部表現評估乃根據可報告分部利潤，即持續經營業務的經調整稅前利潤進行。除了不包含利息收入、財務費用及匯兌收益外，持續經營業務之經調整稅前利潤之計量方法與本集團持續經營業務的稅前利潤一致。

分部間之銷售及轉讓乃參考按當時市價售於第三方所採用之售價進行。

截至2011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	
分部收入：					
來自外部客戶的銷售收入	4,210,856	1,690,685	1,211,609	1,026,010	8,139,160
分部間銷售收入	533,319	195,885	81,600	57,429	868,233
	<u>4,744,175</u>	<u>1,886,570</u>	<u>1,293,209</u>	<u>1,083,439</u>	<u>9,007,393</u>
調整：					
分部間銷售收入					(868,233)
收入					<u>8,139,160</u>
分部業績*	1,560,761	314,817	393,433	428,188	2,697,199
調整：					
匯兌收益，淨額					29,507
財務費用					(254,193)
利息收入					38,443
稅前利潤					<u><u>2,510,956</u></u>
截至2010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	
分部收入：					
來自外部客戶的銷售收入	4,616,346	2,181,429	1,192,772	737,603	8,728,150
分部間銷售收入	605,089	116,562	24,743	–	746,394
	<u>5,221,435</u>	<u>2,297,991</u>	<u>1,217,515</u>	<u>737,603</u>	<u>9,474,544</u>
調整：					
分部間銷售收入					(746,394)
收入					<u>8,728,150</u>
分部業績*	1,827,142	513,523	354,226	170,613	2,865,504
調整：					
匯兌收益，淨額					41,266
財務費用					(334,662)
利息收入					25,538
稅前利潤					<u><u>2,597,646</u></u>

\* 各經營分部的分部業績不包括上表所列的未分配匯兌收益、財務費用及利息收入。



## 地區分部資料

本集團主要於中國近海從事鑽井服務、油田技術服務、船舶服務以及物探服務。中國內地以外的活動主要在印度尼西亞、澳大利亞、墨西哥、緬甸、挪威、越南、迪拜、中東的利比亞及其他國家。

在確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。由於本集團來自其他地區客戶的收入均分別少於10%（截至2010年6月30日止六個月：少於10%），並且約72%（截至2010年6月30日止六個月：約75%）的收入來自中國內地客戶，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2011年及2010年6月30日止六個月期間本集團地區分部收入資料：

截至2011年6月30日止六個月(未經審計)	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收入	<u>5,888,593</u>	<u>2,250,567</u>	<u>8,139,160</u>
截至2010年6月30日止六個月(未經審計)	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收入	<u>6,526,062</u>	<u>2,202,088</u>	<u>8,728,150</u>

## 4. 所得稅

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利潤，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%。

本公司於2008年10月30日獲天津市科委、天津市財政局、天津市國稅局及天津市地稅局認定為高新技術企業，自2008年1月1日起有效期三年。此外，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《納稅人減免稅備案報告》，根據該備案報告，本公司2009年度及2010年度的企業所得稅率批准為15%。於2011年上半年，本公司正在申請更新其從2011年1月1日起三年的高新技術企業資格。基於管理層的評估，本公司認為其滿足更新為高新技術企業的標準，因此，管理層認為使用15%稅率計算本公司截至2011年6月30日止六個月的所得稅負債屬恰當（截至2010年6月30日止六個月：15%）。

本集團在中國境內設有長駐機構的海外子公司，按照其在中國境內提供鑽井服務產生的服務收入，繳納3.75%的所得稅（截至2010年6月30日止六個月：3.75%）。本集團在印度尼西亞的鑽井業務，主要按25%（截至2010年6月30日止六個月：25%）的稅率繳納企業所得稅。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2010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3.5%（截至2010年6月30日止六個月：3.5%）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30%或商業單一稅率17.5%（以較高者為準）（截至2010年6月30日止六個月：分別為30%及17.5%）繳納稅金。本集團在挪威的業務須按28%（截至2010年6月30日止六個月：28%）的企業所得稅率繳納稅金。本集團在利比亞及沙特阿位伯的鑽井業務所得收入由客戶負擔相關稅項。本集團在英國的鑽井活動須按28%的稅率繳納所得稅（截至2010年6月30日止六個月：不適用）。

本集團所計提的所得稅分析如下：

	截至6月30日止六個月	
	2011年 (未經審計) 人民幣千元	2010年 (未經審計) 人民幣千元
香港利得稅	—	—
海外所得稅：		
當期	54,213	55,750
遞延	(46,526)	(24,968)
中國企業所得稅：		
當期	244,581	345,666
遞延	184,141	46,960
本期所得稅總額	<u>436,409</u>	<u>423,408</u>

適用於稅前利潤的稅金支出(使用本公司及其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			
	2011年 (未經審計)		2010年 (未經審計)	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
稅前利潤	2,510,956		2,597,646	
按法定稅率25%(截至2010年6月30日止六個月:25%)計算的所得稅	<u>627,739</u>	<u>25.0</u>	<u>649,412</u>	<u>25.0</u>
享受高新技術企業優惠稅率抵減	(170,947)	(6.8)	(181,282)	(7.0)
毋須課稅之收入	(23,464)	(0.9)	(24,120)	(0.9)
不可抵扣的成本	15,967	0.6	553,534	21.3
技術研發費用加計扣除	(11,867)	(0.5)	(9,911)	(0.4)
境外經營適用不同稅率	(80,069)	(3.2)	(133,390)	(5.1)
未確認的可抵扣虧損的影響	-	-	97,575	3.8
轉回以前年度未確認的可抵扣虧損	(462,082)	(18.4)	-	-
可扣除匯兌調整差異*	530,033	21.1	(657,478)	(25.3)
上年匯算清繳調整	(21,218)	(0.8)	58,172	2.3
其他納稅調整項目	<u>32,317</u>	<u>1.3</u>	<u>70,896</u>	<u>2.7</u>
按本集團實際稅率徵收的所得稅總額	<u><u>436,409</u></u>	<u><u>17.4</u></u>	<u><u>423,408</u></u>	<u><u>16.4</u></u>

\* 可扣除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所得額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。

應佔合營公司稅金約為人民幣34,317,190元(截至2010年6月30日止六個月:人民幣35,915,298元)已被列入中期簡明合併利潤表之「應佔合營公司利潤」內。

## 5. 宣派及建議股息

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)根據中國企業會計準則釐定的淨利潤;及(ii)根據香港財務報告準則釐定的淨利潤。

於六個月內支付的普通股股息：

	截至6月30日止六個月	
	2011年 (未經審計) 人民幣千元	2010年 (未經審計) 人民幣千元
2010年年末股息：每股普通股人民幣0.18元 (2009年：每股普通股人民幣0.14元)	809,158	629,345

本公司董事會未建議就截至2011年6月30日止六個月派付任何中期股息(截至2010年6月30日止六個月：無)。

#### 6. 本公司普通股股東應佔每股盈利

每股基本盈利乃根據本期本公司普通股股東應佔淨利潤約人民幣2,071,230,000元(截至2010年6月30日止六個月：人民幣2,174,238,000元)，以及於本期已發行普通股股份加權平均數4,495,320,000股(截至2010年6月30日止六個月：4,495,320,000股)計算。

截至2011年及2010年6月30日止期間並無出現潛在攤薄事項。

#### 7. 物業、廠房及設備

本期，本集團購建若干地震勘探船、機器及設備、運輸工具及在建工程的成本總額約人民幣1,799百萬元(截至2010年6月30日止六個月：人民幣1,877百萬元)。於2011年上半年處置賬面淨值人民幣33百萬元(截至2010年6月30日止六個月：人民幣65百萬元)的船舶、機器及設備，導致處置虧損人民幣2百萬元(截至2010年6月30日止六個月：人民幣13百萬元)。

本期利息開支總額人民幣291.4百萬元(截至2010年6月30日止六個月：人民幣367.1百萬元)中，本期間已計入於物業、廠房及設備的資本化利息約人民幣45.4百萬元(截至2010年6月30日止六個月：人民幣43.6百萬元)，利息開支屬於中期簡明合併利潤表中財務費用的一部分。

受利比亞內亂影響，截至2011年6月30日止六個月期間本集團對位於利比亞的陸地鑽機計提了約人民幣41.8百萬元(截至2010年6月30日止六個月：無)的減值準備。

#### 8. 其他非流動資產

於2011年6月30日及2010年12月31日，大部分其他非流動資產為已確認遞延成本，乃本集團的自升式及半潛式鑽井平台產生的動復員成本導致。遞延成本的當期部分列作附註10的其他流動資產。遞延成本根據相關鑽井合同攤銷。

## 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。

於報告期末，根據發票日期，應收賬款的賬齡分析如下：

	2011年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2010年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
尚未償還賬款之賬齡：		
於1年內	4,010,505	3,692,000
於1至2年內	8,041	21,100
於2至3年內	23,640	21,209
逾3年	7,767	7,923
	<u>4,049,953</u>	<u>3,742,232</u>
減：應收賬款壞賬準備	(302,207)	(281,480)
	<u>3,747,746</u>	<u>3,460,752</u>

## 10. 其他流動資產／(負債)

	2011年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2010年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
應佔合營公司的負權益*	(91,659)	(95,698)
應付合營公司賬款	(17,973)	(18,391)
應收合營公司賬款	91,747	95,785
遞延收益流動部分	<u>(32,183)</u>	<u>(57,770)</u>
	<u>(50,068)</u>	<u>(76,074)</u>
遞延成本的流動部分	<u>26,838</u>	<u>41,127</u>

\* 由於Premium Drilling是為管理本集團的若干自升式鑽井平臺的運營而設立，本公司管理層認為本集團替Premium Drilling負有推定責任，故確認應佔Premium Drilling的負權益。於2009年，Premium Drilling股東已終止其管理協議，終止後，有關Premium Drilling Inc.及Premium Drilling (Cayman) Ltd.之清算程序已開始。本期結餘確認為集團的其他流動負債。

## 11. 貿易及其他應付賬款

於報告期末，根據發票日期確定的貿易及其他應付賬款的賬齡分析如下：

	2011年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2010年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
尚未償還賬款之賬齡：		
於1年內	3,924,298	4,173,676
於1至2年內	69,909	138,652
於2至3年內	21,229	33,448
逾3年	84,280	90,047
	<u>4,099,716</u>	<u>4,435,823</u>

貿易及其他應付賬款均不計利息，並一般須於一個月至兩年內償付。

## 12. 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其他副總裁。該股票增值權的歸屬期為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(行權日期為：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。股票增值權均將以現金支付。

根據股票增值權計劃，可予行使股票增值權的行權收益將按照自緊接其年報日期後30日起至該年度最後交易日根據香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)牌價表所示在香港聯交所交易的平均收市價與行使價的差額釐定。

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行權收益超過每股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。

截至2011年6月30日，第一次行權已於2009年失效，第二次行權已經批准，第三次行權尚未申報批准。第二次行權及第三次行權的股票增值權的行使收益分別按1.82港元及2.27港元計量。股票增值權的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1.17%、預期年期為0.5年、預期波幅為35.21%及無風險利率為0.59%。估值模型的假設是按董事的主觀估計作出。

公允價值變動於期內列為開支，直至該股票增值權行權收益確定為止。負債於各報告期末及償付日計量，其變動於期內確認為損益。於2011年6月30日，股票增值權產生的應付薪金及花紅餘額為人民幣1.4百萬元(2010年12月31日：人民幣7.7百萬元)。股票增值權的公允價值於截至2011年6月30日止六個月期間減少約人民幣2.1百萬元(截至2010年6月30日止六個月：人民幣0.1百萬元)，已計入一般及行政支出。

股票增值權變動的詳情如下：

	<b>2011年 股數</b>
2011年1月1日餘額	3,503,663
本期授予	-
本期行使	(1,250,000)
本期作廢	(1,080,588)
	<hr/>
2011年6月30日餘額	1,173,075
	<hr/> <hr/>
2011年6月30日可行使	844,725
	<hr/> <hr/>

### 13. 計息銀行借款

流動：

	<b>2011年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元</b>	2010年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
長期銀行借款流動部分	<u>1,094,100</u>	<u>650,721</u>

非流動：

	合同利率 (%)	到期日	2011年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2010年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
銀行貸款－無抵押(a)	i	2013	–	344,000
銀行貸款－無抵押(b)	ii	2017	–	312,000
銀行貸款－無抵押(c)	倫敦銀行同業拆息+1.7%年息	2020	<b>5,105,945</b>	5,219,623
銀行貸款－無抵押(d)	iii	2015	–	450,000
銀行貸款－無抵押(e)	倫敦銀行同業拆息+1.38%年息	2017	<b>12,148,226</b>	11,105,952
銀行貸款－無抵押(f)	倫敦銀行同業拆息+0.9%年息	2017	<b>5,177,280</b>	5,298,160
銀行貸款－無抵押(f)	倫敦銀行同業拆息+0.9%年息	2017	<b>3,882,960</b>	3,973,620
總公司委托貸款－無抵押(g)	3.71%	2011	–	–
總公司委托貸款－無抵押(g)	iv	2012	–	1,000,000
銀行貸款－抵押(h)	3.20%	2011	<b>18,520</b>	37,905
			<b>26,332,931</b>	27,741,260
減：長期銀行借款流動部分			<b>(1,094,100)</b>	(650,721)
			<b>25,238,831</b>	27,090,539

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 執行浮動利率，以及委託貸款手續費年費率0.15%。

(a) 本集團借入之以人民幣計價的銀行貸款須於2008年6月30日至2013年6月30日按以下安排分期償還：2008年至2011年每逢6月30日償還人民幣200,000,000元，2012年6月30日償還人民幣100,000,000元，及於2013年6月30日償還人民幣44,000,000元。本集團已於本期間償還所有結欠餘額。

(b) 本集團的人民幣400,000,000元之貸款須於2009年11月19日至2017年11月19日按以下安排分期償還：2009年至2016年每逢11月19日償還人民幣44,000,000元，2017年11月19日償還人民幣48,000,000元。本集團已於本期間償還所有結欠餘額。

(c) 本集團之800,000,000美元貸款將於2011年9月2日開始償還，按每半年分期償還42,100,000美元。

(d) 本集團的人民幣450,000,000元之貸款將於2011年4月7日開始償還，每年分期償還人民幣90,000,000元。本集團已於本期間償還所有結欠餘額。



- (e) 本集團之1,880,000,000美元貸款將於2012年5月14日開始分十一期每半年償還。
- (f) 本集團取得的800,000,000美元及600,000,000美元貸款將分別於2017年5月24日及2017年5月21日償還。
- (g) 本集團獲得的委託信貸融資人民幣2,000,000,000元及人民幣1,000,000,000元分別於2011年6月10日和2012年6月29日到期。本集團已於本期間償還所有結欠餘額。
- (h) 該等美元貸款須於貸款提款日後六個月起每半年分期償還。

#### 14. 長期債券

於2011年6月30日，長期債券包括：

##### 非流動：

公司債券：

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年公司債券，每年固定票面利率為4.48%，利息於每年5月14日支付，而贖回或到期日為2022年5月14日。

##### 流動：

二級抵押優先美元債券：

於2006年4月，COSL Drilling Semi AS(前稱Offrig Drilling ASA)以半潛式平臺建造合同的二級抵押優先按揭，發行賬面值為200,000,000美元的債券。該公司產生了債務發行成本4,500,000美元，並按債券期限予以資本化及攤銷為利息費用的一部分。該等票據按固定票面利率9.75%計息及五年到期。於2011年4月，債券到期被贖回，與半潛式鑽井平台有關的建造合同之按揭已相應解除。

#### 15. 其他非流動負債

	2011年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2010年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
應佔合營公司的負權益*	37,466	36,651
應收合營公司的賬款	(48)	(48)
	<u>37,418</u>	<u>36,603</u>

\* 由於本公司管理層認為本集團對Atlantis Deepwater負有推定責任，故應佔Atlantis Deepwater的負權益被確認為其他非流動負債。

## 16. 或有事項

- (a) 於2009年及2010年，本集團海外子公司CDE下屬某些子公司收到了挪威稅務主管機關通知，要求其提供轉讓某些自升式鑽井平台建造合同及選擇權及半潛式平台合同給集團內其他公司時所用估價基礎相關資料，並表示稅務主管機關考慮進行額外評估的意圖。如採用稅務主管機關通知中所指估價基礎及公允價值，上述轉讓相關之稅務負債將大大提高。上述子公司各自已分別於2010年6月30日、2011年1月19日和2011年6月7日針對挪威稅務機關上述通知遞送了書面回函和估值報告。截至本報告批准出具日，公司尚未收到挪威稅務機關的任何進一步要求。經過對上述事實的適當考慮後，董事將積極應對稅務機關任何額外的評估要求。鑒於對稅務機關評估金額和現金流出(如有)時間的最終結果存在不確定性，董事未對上述稅務事項計提任何準備。
- (b) 本公司於2010年收到了中華人民共和國天津港海關(「天津海關」)的稽查通知，稽查範圍為本公司近3年來進出口商品情況。截至本報告批准出具日，公司尚未收到天津海關對於本次稽查的結論。鑒於對天津海關評估金額和現金流出(如有)時間的最終結果存在不確定性，董事未對上述事項計提任何準備。

## 17. 比較數據

若干比較數字已重新分類，以符合本期之呈列方式。

## 18. 報告期後事項

無報告期後事項需於中期簡明合併財務報表中披露。

## 管理層討論與分析

### 行業回顧

2011年上半年，世界經濟在緩慢復蘇中經歷了層層考驗，但經濟形勢依然嚴峻。國際原油價格高位震蕩。2011年初因中東、北非局勢持續動蕩以及投機資本的推波助瀾，上半年的國際原油（WTI）平均價格為98.3美元／桶，且在83美元／桶至114美元／桶的區間內寬幅震蕩。在國際能源署各成員國6月份聯合釋放戰略石油儲備的打壓下，油價一路下跌到90美元／桶附近。高油價一定程度上刺激了油田投資，巴克萊資本預計2011年全球勘探生產投資將達到5,290億美元，比2010年的4,580億美元增長16%。油田技術和物探板塊繼續保持復蘇態勢，鑽井板塊儘管對高端鑽井平台需求增加，由於新建鑽井平台的不斷交付及低端鑽井平台使用率依然在低位徘徊，鑽井板塊的復蘇速度依然緩慢。根據ODS-data數據，2011年上半年全球鑽井平臺綜合日費與去年上半年基本持平，而全球鑽井平臺簽約率同比下降了2.75%。中國近海鑽井板塊日費率穩定且保持較高簽約率。中國近海物探業務需求旺盛。

### 業務回顧

#### 鑽井服務

截至2011年6月30日，集團共運營31艘鑽井船（包括27艘自升式鑽井船、4艘半潛式鑽井船）、2艘生活平臺、4套模塊鑽機和6台陸地鑽機。集團的鑽井船有10艘在中國渤海作業，5艘在中國南海作業，1艘在中國東海作業，8艘在印度尼西亞、澳大利亞等海外地區作業，2艘剛出廠的200英尺自升式鑽井船等待作業者驗收，1艘去年出廠的半潛式鑽井船在進行作業前整改，另有4艘自升式鑽井船正在修理。除此之外，2艘生活平臺在北海為客戶服務，4台模塊鑽機在墨西哥海域作業，5台原在利比亞作業的陸地鑽機由於利比亞內戰已經停止作業，另有1台陸地鑽機在中國新疆。

2011年上半年鑽井服務競爭依舊激烈。公司努力鞏固原有市場，並不斷挖掘海外市場。期內成功與客戶就海上生活支持平臺COSLRigmar續簽了為期12個月的新服務合同，並繼4台在墨西哥灣作業的模塊鑽機成功獲得第二輪新合同後，又與墨西哥國家石油公司簽訂1艘自升式鑽井船的服務合同。此外，去年10月底出廠的2艘200英尺自升式鑽井船於本年首季度開始正式運營。另外2艘200英尺自升式鑽井船於本年5月順利交付。上半年集團的鑽井船隊作業日數達到4,487天，同比增加75天，船隊日曆天使用率達到90.6%，同比下降4.0個百分點，同時，受利比亞陸地鑽機停工、墨西哥模塊鑽機升級改造及市場環境影響，鑽井服務業務營業額為人民幣4,210.9百萬元，較去年同期人民幣4,616.3百萬元同比減幅8.8%。

2011年上半年集團的自升式和半潛式鑽井船作業情況如下表：

	截至6月30日止六個月		增／(減)量	增／(減)幅
	2011年	2010年		
作業日數(天)	<b>4,487</b>	4,412	75	1.7%
自升式鑽井船	<b>3,986</b>	3,935	51	1.3%
半潛式鑽井船	<b>501</b>	477	24	5.0%
可用天使用率	<b>94.0%</b>	100.0%	(6.0個百分點)	
自升式鑽井船	<b>93.3%</b>	100.0%	(6.7個百分點)	
半潛式鑽井船	<b>100.0%</b>	100.0%	—	
日曆天出租率	<b>90.6%</b>	94.6%	(4.0個百分點)	
自升式鑽井船	<b>90.4%</b>	95.4%	(5.0個百分點)	
半潛式鑽井船	<b>92.3%</b>	87.8%	4.5個百分點	

自升式鑽井船作業同比增加51天的原因是去年投產的COSL936及COSL937本期全部運營增加作業40天，200英尺鑽井船COSL921及COSL922於本年3月正式運營增加作業244天；同時，COSLSeeker及COSLConfidence兩條鑽井船受市場影響減少作業284天，其他自升式鑽井船因修理及維護天數減少而增加作業51天。

半潛式鑽井船本期修理天數減少24天使得作業同比增加24天。

受COSLSeeker、COSLConfidence兩條鑽井船作業天數減少影響上半年集團鑽井船隊的日曆天使用率同比下降4.0個百分點至90.6%。

兩條生活平臺繼續在北海為客戶服務，上半年完成作業量362天，可用天使用率和日曆天使用率均達到100.0%。四套在墨西哥灣作業的模塊鑽機本期進行升級改造以便更好地為客戶服務，上半年作業370天，日曆天使用率為51.1%。六台陸地鑽機合計作業444天，同比減少618天，主要原因是受利比亞內戰影響，集團於本年二月底暫停了在利比亞的五台鑽機作業。受此影響陸地鑽機日曆天使用率下降至40.9%。

2011上半年集團鑽井船的平均日費較去年同期略有下降，具體情況如下表：

平均日費*(萬美元/日)	截至6月30日止六個月		增/(減)量	增/(減)幅
	2011年	2010年		
自升式鑽井船	10.7	11.0	(0.3)	(2.7%)
半潛式鑽井船	19.5	19.3	0.2	1.0%
鑽井船小計	11.7	12.0	(0.3)	(2.5%)
生活平臺	21.5	22.7	(1.2)	(5.3%)
合計	<u>12.3</u>	<u>12.7</u>	<u>(0.4)</u>	<u>(3.1%)</u>

註：2011年6月30日美元兌人民幣匯率1:6.4716，2010年6月30日美元兌人民幣匯率1:6.7909。

\* 平均日費=收入/作業天

### 油田技術服務

2011年上半年油田技術服務業務受市場影響作業量有所下降，營業額為人民幣1,690.7百萬元，較去年同期人民幣2,181.4百萬元減少了人民幣490.7百萬元，減幅為22.5%。

2011年上半年油田技術服務業務國內市場受整體市場環境影響作業量有所下降，海外市場則繼續得到鞏固。集團先後順利與菲律賓客戶續簽了巴布亞新幾內亞LIHIR項目和三套固井設備為期一年期的固井服務合同。此外還圓滿完成了在印度尼西亞的首次陸地增產作業，為集團油田增產業務在印尼陸地市場的開拓打下基礎。同時，集團開拓陸地煤層氣新能源市場，本期繼續為客戶的陸地煤層氣項目提供測井服務。

在不斷開拓市場的同時，集團持續提升自身技術水平。自主研發的深水固井水泥漿體系在現場深水試驗成功，標志著集團已初步具備在深海鑽井的固井作業能力。自主研製的油氣層鑽井中途測試儀（ERCT）是國內首套模塊化地層測試儀，也使中國成為少數幾個擁有此項技術的國家。

## 船舶服務

2011年上半年集團的船舶服務業務面對激烈的市場競爭，發揮自身優勢，合理選擇市場資源開拓創收，維持了自有船隻較高的日曆天使用率。上半年集團自有船隻的日曆天使用率96.5%，較去年同期的95.2%上升了1.3個百分點。截至2011年6月30日，集團擁有各類油田工作船75艘，油輪3艘，化學品船5艘。另有2條大馬力深水工作船正在建造當中，預期下半年完工出廠。

2011年上半年集團自有油田工作船隊作業情況如下表：

作業日數(天)	截至6月30日止六個月			
	2011年	2010年	增／(減)量	增／(減)幅
油田守護船	7,922	8,188	(266)	(3.2%)
三用工作船	2,942	3,118	(176)	(5.6%)
平臺供應船	905	905	—	—
多用船	659	687	(28)	(4.1%)
修井支持船	628	497	131	26.4%
合計	<u>13,056</u>	<u>13,395</u>	<u>(339)</u>	<u>(2.5%)</u>

自有船隻同比作業減少339天的主要原因是去年報廢及退運的5艘工作船使得作業量同比減少571天；另外去年投產的1條修井支持船增加作業181天；其餘船隻合計增加作業51天。

本期油輪運量受外部船隻運量減少因素影響使得運量為78.4萬噸，較去年同期的94.9萬噸減幅17.4%。化學品船在修理天數減少的帶動下運量較去年同期的88.8萬噸增長23.6%達到109.8萬噸。

2011年上半年集團船舶服務業務實現營業額人民幣1,211.6百萬元，較去年同期的人民幣1,192.8百萬元增加了人民幣18.8百萬元，增幅1.6%。

## 物探服務

### 地震勘察

2011年上半年集團交付使用的國內第一艘深水12纜物探船海洋石油720開始在中國南海海域進行三維地震採集作業，有效地提升了物探服務業務的地震數據採集能力。在新裝備投產，作業能力提高的同時集團在市場方面亦是統籌考慮，合理安排，利用年初冬季國內不適作業期間調配海洋石油719、南海502等船遠赴海外執行地震採集作業。

2011年上半年集團採集、處理業務作業量具體情況如下表：

業務	截至6月30日止六個月			
	2011年	2010年	增／(減)量	增／(減)幅
二維採集(公里)	16,202	17,874	(1,672)	(9.4%)
二維處理(公里)	12,423	856	11,567	1,351.3%
三維採集(平方公里)	9,938	5,753	4,185	72.7%
其中：海底電纜(平方公里)	322	185	137	74.1%
三維處理(平方公里)	3,366	2,301	1,065	46.3%

二維採集業務作業量同比減少1,672公里，主要原因是去年同期集團租用一條外部船隻進行二維採集作業，本年不再租用使得作業量減少5,010公里，同時，自有船隻通過合理安排作業區域作業量同比增加3,338公里。三維採集業務作業量同比增加4,185平方公里，主要原因是新投產的12纜物探船海洋石油720帶來作業量1,533平方公里；海洋石油719上半年作業量飽滿同比增加作業1,361平方公里；其他船隻累計增加作業1,154平方公里；去年4月投產的海底電纜隊本期帶來增量137平方公里。資料處理業務方面，二維資料處理業務、三維資料處理業務受市場影響作業量有較大上漲。

### 工程勘察

2011年上半年集團工程勘察業務取得營業額人民幣186.3百萬元，較去年同期的人民幣155.1百萬元增加了人民幣31.2百萬元，增幅20.1%。

2011年上半年集團的物探服務業務營業額達到人民幣1,026.0百萬元，較去年同期的人民幣737.6百萬元增加了人民幣288.4百萬元，增幅39.1%。

## 財務回顧

### 1. 中期簡明合併利潤表分析

#### 1.1 收入

2011年上半年，集團收入達到人民幣8,139.2百萬元，較去年同期的人民幣8,728.1百萬元減少了人民幣588.9百萬元，減幅為6.7%。

2011年上半年各板塊收入情況：

單位：人民幣百萬元 業務	截至6月30日止六個月		
	2011年	2010年	變化%
鑽井服務	4,210.9	4,616.3	(8.8%)
油田技術服務	1,690.7	2,181.4	(22.5%)
船舶服務	1,211.6	1,192.8	1.6%
物探服務	1,026.0	737.6	39.1%
合計	<u>8,139.2</u>	<u>8,728.1</u>	<u>(6.7%)</u>

#### 1.2 經營支出

2011年上半年集團累計經營支出為人民幣5,595.5百萬元，較去年同期的人民幣5,946.5百萬元減少了人民幣351.0百萬元，減幅為5.9%。

2011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		
	2011年	2010年	變化%
鑽井服務	2,707.2	2,836.5	(4.6%)
油田技術服務	1,414.8	1,688.4	(16.2%)
船舶服務	844.2	842.6	0.2%
物探服務	629.3	579.0	8.7%
合計	<u>5,595.5</u>	<u>5,946.5</u>	<u>(5.9%)</u>



2011年上半年集團經營支出明細情況：

單位：人民幣百萬元

	截至6月30日止六個月		變化%
	2011年	2010年	
物業、廠房及設備折舊和無形資產攤銷	1,540.7	1,577.2	(2.3%)
僱員薪酬成本	1,319.1	1,382.8	(4.6%)
修理及維護成本	251.8	144.3	74.5%
消耗物料、物資、燃料、服務及其他	1,288.5	1,532.6	(15.9%)
分包支出	465.6	463.5	0.5%
經營租賃支出	210.2	246.6	(14.8%)
物業、廠房及設備減值損失	41.8	–	100.0%
其他銷售、一般及行政支出	62.9	50.3	25.0%
其他經營支出	414.9	549.2	(24.5%)
	<u>5,595.5</u>	<u>5,946.5</u>	<u>(5.9%)</u>

修理及維護成本同比增長人民幣107.5百萬元，增幅74.5%，主要原因是本期對海外半潛式平臺NH6進行塢修；同時有兩條自升式鑽井船進行修理。

消耗物料、物資、燃料、服務及其他同比減少人民幣244.1百萬元，減幅15.9%，主要原因一方面是集團加大成本控制力度，另一方面受國際政治環境及市場影響，鑽井服務業務、油田技術服務業務工作量有所減少。

物業、廠房及設備減值損失同比增加人民幣41.8百萬元，主要原因是本期利比亞發生內戰影響了集團在利比亞的陸地鑽機業務，管理層考慮到利比亞社會動蕩局勢對有關鑽機確認了資產減值損失人民幣41.8百萬元。

其他經營支出同比減少人民幣134.3百萬元，減幅24.5%，主要原因是2010年上半年集團對部分應收賬款和其他應收款計提了壞賬準備使得本期資產減值損失同比減少人民幣93.9百萬元。

### 1.3 經營利潤

2011年上半年集團的經營利潤達到人民幣2,607.2百萬元，較去年同期的人民幣2,785.2百萬元減少人民幣178.0百萬元，減幅為6.4%。

2011年上半年各板塊經營利潤情況：

單位：人民幣百萬元 業務	截至6月30日止六個月		變化%
	2011年	2010年	
鑽井服務	1,521.9	1,779.9	(14.5%)
油田技術服務	291.7	495.6	(41.1%)
船舶服務	380.4	351.1	8.3%
物探服務	413.2	158.6	160.5%
合計	<u>2,607.2</u>	<u>2,785.2</u>	<u>(6.4%)</u>

#### 1.4 財務支出，淨額

2011年上半年集團的財務支出淨額為人民幣186.2百萬元，較去年同期人民幣267.9百萬元減少了人民幣81.7百萬元，減幅30.5%，主要原因是集團將用於墨西哥項目、印尼駁船項目、利比亞項目的貸款及從中海石油財務有限責任公司取得的借款及二級抵押優先債券餘額本期內全部還清使得融資成本同比減少人民幣80.5百萬元。

#### 1.5 應佔合營公司的利潤

2011年上半年集團應佔合營公司的利潤為人民幣90.0百萬元，較去年同期的人民幣80.3百萬元增加了人民幣9.7百萬元。主要原因是對合營公司Eastern Marine Services Ltd. 確認的投資損失同比減少人民幣12.2百萬元，其餘合營公司累計投資收益同比減少人民幣2.5百萬元。

#### 1.6 所得稅費用

2011年上半年集團所得稅費用較去年同期的人民幣423.4百萬元略有增長達到人民幣436.4百萬元，增幅為3.1%。

#### 1.7 本期淨利潤

2011年上半年集團共取得淨利潤人民幣2,074.5百萬元，其中歸屬於本公司所有者的淨利潤為人民幣2,071.2百萬元。歸屬於本公司所有者的淨利潤較去年同期的人民幣2,174.2百萬元減少人民幣103.0百萬元，減幅4.7%。

## 1.8 基本每股收益

2011年上半年，集團基本每股收益為人民幣0.46元，較去年同期的人民幣0.48元減少了人民幣0.02元，減幅為4.7%。

## 2. 中期簡明合併財務狀況表分析

截至2011年6月30日止，集團總資產為人民幣62,011.6百萬元，較2010年末的人民幣63,497.4百萬元減少了人民幣1,485.8百萬元，減幅2.3%。總負債為人民幣35,319.8百萬元，較2010年末的人民幣37,907.5百萬元減少了人民幣2,587.7百萬元，減幅6.8%。股東權益為人民幣26,691.8百萬元，較2010年末的人民幣25,589.9百萬元增加了人民幣1,101.9百萬元，增幅4.3%。下面是對有關中期簡明合併財務狀況表主要會計報表科目變動幅度較大的原因分析：

### 2.1 其他非流動資產

截至2011年6月30日集團其他非流動資產為人民幣203.8百萬元，較年初的人民幣28.1百萬元增加人民幣175.7百萬元，增幅625.3%。主要原因是集團一條半潛式鑽井船為作業發生的動員成本。

### 2.2 預付款項、按金及其他應收賬款

截至2011年6月30日集團預付款項、按金及其他應收賬款為人民幣246.6百萬元，較年初的人民幣388.8百萬元減少了人民幣142.2百萬元，減幅36.6%，主要原因是為設備維修預付的修理費隨修理進度計入了維修成本。

### 2.3 已抵押存款(流動部分)

截至2011年6月30日集團已抵押存款為人民幣138.5百萬元，較年初的人民幣87.5百萬元增加人民幣51.0百萬元，增幅58.3%。主要原因是本期集團有一條鑽井船前往印度尼西亞作業增加了保函押金人民幣116.6百萬元，此外按照相關要求部分已抵押存款到期解凍。

### 2.4 現金及現金等價物

截至2011年6月30日集團現金及現金等價物為人民幣3,976.0百萬元，較年初的人民幣5,847.2百萬元減少了人民幣1,871.2百萬元，減幅32.0%。變動分析請參見中期簡明合併現金流量表分析。

## 2.5 其他流動資產

截至2011年6月30日集團其他流動資產為人民幣26.8百萬元，較年初的人民幣41.1百萬元減少了人民幣14.3百萬元，減幅34.8%。其他流動資產包含了遞延動員費成本的流動部分。本期減少主要為隨鑽井作業的進行遞延動員費成本的正常攤銷。

## 2.6 應付薪金及花紅

截至2011年6月30日集團應付薪金及花紅為人民幣424.3百萬元，較年初的人民幣781.4百萬元減少了人民幣357.1百萬元，減幅45.7%。主要原因是年初餘額包括了集團2010年計提的員工工資、年終獎金等，已於本年期初發放。期末餘額為集團本期計提的尚未發放的員工薪酬。

## 2.7 計息銀行借款(流動部分)

截至2011年6月30日集團計息銀行借款(流動部分)為人民幣1,094.1百萬元，較年初的人民幣650.7百萬元增加了人民幣443.4百萬元，增幅68.1%。主要原因是本期又有金額為人民幣796.8百萬元的借款即將於一年內到期，此外，本期集團提前償還了墨西哥項目、印尼駁船項目、利比亞項目的貸款及挪威出口信貸機構Eksportfinans借款共計人民幣353.4百萬元。

## 2.8 長期債券(流動部分)

截至2011年6月30日集團已無長期債券(流動部分)，主要原因是本期集團償還了CDE的二級抵押優先債券餘額人民幣573.7百萬元。

# 3. 中期簡明合併現金流量表分析

## 3.1 經營活動產生的現金流量淨額

2011年上半年集團經營活動產生的淨現金流入為人民幣2,875.9百萬元，其中銷售商品、提供勞務收到現金人民幣8,020.8百萬元，購買商品、接受勞務支付現金人民幣2,378.7百萬元，支付給職工及為職工支付的現金人民幣1,673.9百萬元，支付各項稅費人民幣555.6百萬元。其他與經營活動有關事項合計支出現金人民幣536.7百萬元。

### 3.2 投資活動產生的現金流量淨額

2011年上半年集團投資活動產生的現金淨流出人民幣2,192.5百萬元，主要是本期購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付現金人民幣1,868.7百萬元，取得其他投資支付現金人民幣507.8百萬元；另外，本期分別取得投資收益、存款利息人民幣93.8百萬元和人民幣40.3百萬元，處置固定資產收到現金人民幣30.6百萬元，收回其他投資收到現金人民幣19.3百萬元。

### 3.3 籌資活動產生的現金流量淨額

2011年上半年集團籌資活動產生的現金淨流出為人民幣2,491.1百萬元，主要是本期收到政府補助人民幣32.8百萬元，借款收到現金人民幣1,323.9百萬元，償還債務支付現金人民幣2,716.8百萬元，分配股利支付現金人民幣807.2百萬元，償還利息支付現金人民幣323.8百萬元。

3.4 本期匯率變動對現金的淨影響為減少現金人民幣63.5百萬元。

## 4. 資本性支出分析

2011年上半年集團總資本性支出達到人民幣1,799.8百萬元，較去年同期的人民幣1,884.8百萬元減少了人民幣85.0百萬元，減幅為4.5%。

2011年上半年各板塊資本性支出情況：

單位：人民幣百萬元 業務	截至6月30日止六個月		變化%
	2011年	2010年	
鑽井服務	828.0	873.1	(5.2%)
油田技術服務	124.5	96.8	28.6%
船舶服務	105.2	531.2	(80.2%)
物探服務	742.1	383.7	93.4%
合計	<u>1,799.8</u>	<u>1,884.8</u>	<u>(4.5%)</u>

其中：鑽井業務資本性支出主要用於2艘200英尺自升式鑽井船和2艘2,500英尺半潛式鑽井船的建造。油田技術服務業務資本性支出主要用於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2艘深水三用工作船。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1艘十二纜物探採集船。

## 展望

展望2011年下半年，世界經濟仍將保持復蘇勢頭，但復蘇力度有所減弱，復蘇態勢仍不均衡。歐洲主權債務危機、美國經濟增長放緩及其最近發生的美國主權債務評級下調都為世界經濟增長帶來新的不確定性。世界經濟的恢復和新興經濟體的增長都對石油消費提出更高需求，也促進了油田服務市場的增長。根據Spears & Associates數據，預計2011年油田服務市場總值保持5%左右的增長趨勢，達到2,700億美元。隨著海上油氣勘探開發活動的日益活躍，未來海上油田服務市場的作業量和需求量也將有較快增長。根據ODS-data預測，全球鑽井平臺下半年綜合日費預計將比上半年增加10.53%，鑽井等大型裝備板塊的復蘇速度將轉快，但市場競爭依然激烈。

面對充滿機遇和挑戰的下半年，中海油服將把技術研發放在更加突出位置，以技術促進發展，不斷提高油田技術服務的質量和能力；繼續全面加強安全管理，高度重視作業安全；持續加大海內外市場的開拓力度：國內市場，以市場為導向，優化資源配置和市場營銷模式，提升服務能力，保持在中國近海油田服務市場的主導地位；加大深水市場的開拓力度，建立完整的深水服務能力；積極發展煤層氣等新市場的技術和服務，打造公司新的收入增長點。海外市場：做大做強現有海外業務的基礎上，積極推進伊拉克、柬埔寨等項目，繼續開拓中東、墨西哥灣等市場，促進海外業務的穩步發展；進一步增強成本控制，提升經濟效益。公司將繼續積極承擔社會責任，大力推進節能減排，保護環境，為股東提供持續穩定的回報。

## 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，以及內部控制及財務申報事項。截至2011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《獨立核數師對中期財務資料的審閱》進行了審閱工作。審計委員會已經審閱本集團截至2011年6月30日止六個月期間的未經審計中期財務報告。

## 企業管治常規守則

截至2011年6月30日止六個月內，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。

## 遵守上市公司董事進行證券交易的標準守則

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2011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的標準守則》所要求之標準。公司採用了一套比《標準守則》更高準則來約束董事進行證券交易的行為。

## 購買、出售及購回本公司的上市證券

本公司及其子公司於截至2011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。

## 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  
楊海江  
公司秘書

2011年8月23日

於本公告日期，本公司執行董事為李勇先生及李飛龍先生，本公司非執行董事為劉健先生(董事長)及吳孟飛先生，本公司獨立非執行董事為徐耀華先生、方和先生及陳全生先生。