

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2016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6,962.6百萬元。
2. 經營虧損為人民幣8,141.6百萬元。
3. 本期虧損為人民幣8,399.5百萬元。
4. 每股基本虧損為人民幣176.11分。

簡明合併損益表

截至2016年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月	
		2016年 人民幣千元 (未經審計)	2015年 人民幣千元 (未經審計)
收入	3	6,989,747	12,350,154
銷售附加稅		(27,103)	(260,758)
收入，扣除銷售附加稅		6,962,644	12,089,396
其他收入		17,299	29,308
		<u>6,979,943</u>	<u>12,118,704</u>
物業、廠房及設備折舊和無形資產攤銷		(2,217,294)	(1,987,474)
僱員薪酬成本		(1,847,394)	(2,044,375)
修理及維護成本		(139,217)	(301,893)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他		(1,685,102)	(2,231,646)
分包支出		(917,863)	(1,644,561)
經營租賃支出		(587,147)	(815,728)
其他經營支出		(583,779)	(841,582)
商譽減值損失	9	(3,455,378)	(923,154)
物業、廠房及設備減值損失	8	(3,688,408)	(67,416)
總經營支出		<u>(15,121,582)</u>	<u>(10,857,829)</u>
經營(虧損)/利潤		<u>(8,141,639)</u>	<u>1,260,875</u>
匯兌收益/(虧損)淨額		21,792	(16,982)
財務費用		(469,386)	(281,486)
利息收入		41,626	48,263
投資收益		155,248	81,520
應佔合營公司利潤(已扣除稅項)		28,302	94,245
稅前(虧損)/利潤	4	(8,364,057)	1,186,435
所得稅	5	(35,473)	(264,510)
本期(虧損)/利潤		<u>(8,399,530)</u>	<u>921,925</u>
歸屬於：			
本公司所有者		(8,403,180)	894,748
非控制性權益		3,650	27,177
		<u>(8,399,530)</u>	<u>921,925</u>
本公司所有者應佔每股(虧損)/盈利 基本(人民幣)	7	<u>(176.11)分</u>	<u>18.75分</u>

簡明合併損益及其他綜合收益表
截至2016年6月30日止六個月

	截至6月30日止六個月	
	2016年 人民幣千元 (未經審計)	2015年 人民幣千元 (未經審計)
本期(虧損)/利潤	(8,399,530)	921,925
其他綜合收益/(損失)		
以後會計期間可能將重分類進損益的項目：		
外幣報表折算差額	183,719	(11,487)
可供出售金融資產公允價值變動(虧損)/收益	(91,304)	26,314
應佔合營公司匯兌差額	4,199	(191)
後續重分類進損益之項目的所得稅	13,696	(3,947)
	<u>110,310</u>	<u>10,689</u>
本期其他綜合收益(已扣除所得稅)	110,310	10,689
本期綜合(損失)/收益總計	<u>(8,289,220)</u>	<u>932,614</u>
歸屬於：		
本公司所有者	(8,294,720)	905,481
非控制性權益	5,500	27,133
	<u>(8,289,220)</u>	<u>932,614</u>

簡明合併財務狀況表

2016年6月30日

		2016年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2015年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
非流動資產			
物業、廠房及設備	8	57,121,346	60,388,044
商譽	9	-	3,394,504
其他無形資產		434,708	469,605
於合營公司之投資		696,266	681,314
可供出售投資		-	-
其他非流動資產	12	475,330	1,150,440
遞延稅項資產		31,001	39,707
		<hr/>	<hr/>
非流動資產總計		58,758,651	66,123,614
		<hr/>	<hr/>
流動資產			
存貨		1,344,595	1,328,250
預付款項、按金及其他應收款		535,785	496,384
應收賬款	10	7,621,983	6,652,732
應收票據	11	11,157	1,906,542
其他流動資產	12	4,471,508	4,211,964
已抵押存款		20,962	31,607
三個月以上之定期存款		200,000	200,000
現金及現金等價物		7,988,557	12,573,958
		<hr/>	<hr/>
流動資產總計		22,194,547	27,401,437
		<hr/>	<hr/>
流動負債			
貿易及其他應付款	13	7,156,699	8,081,048
應付薪金及花紅		580,497	985,252
應付稅金		164,513	111,320
計息銀行借款	14	11,294,028	11,451,529
其他流動負債		128,126	429,418
		<hr/>	<hr/>
流動負債總計		19,323,863	21,058,567
		<hr/>	<hr/>

簡明合併財務狀況表(續)

2016年6月30日

		2016年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2015年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
流動資產淨值		2,870,684	6,342,870
資產總額減流動負債		61,629,335	72,466,484
非流動負債			
遞延稅項負債		537,572	627,316
計息銀行借款	14	2,250,183	9,482,555
長期債券	15	19,663,083	14,390,824
遞延收益		887,447	1,070,670
僱員受益計劃負債		76,041	66,449
非流動負債總計		23,414,326	25,637,814
淨資產		38,215,009	46,828,670
權益			
本公司所有者應佔權益			
已發行股本		4,771,592	4,771,592
儲備		33,350,598	41,969,786
		38,122,190	46,741,378
非控制性權益		92,819	87,292
權益總計		38,215,009	46,828,670

簡明合併財務報表附註

截至2016年6月30日止六個月

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」)為在中華人民共和國(「中國」)註冊成立的有限責任公司，本公司的註冊地址為中國天津塘沽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」)為籌備本公司的股份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。

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，以及物探和工程勘察服務。

本公司董事(「董事」)認為，本公司的控股公司及最終控股公司為在中國註冊成立的國有企業中國海洋石油總公司。

於2016年6月30日，本集團的主要子公司的詳情如下：

公司名稱	註冊成立 地點及日期	主要營業地點	已發行及繳足 股本的面值	本集團應佔 權益百分比		主要業務
				2016年6月30日	2015年6月30日	
天津中海油服化學有限公司	中國天津 1993年9月7日	中國	人民幣20,000,000元	100%	100%	提供鑽井泥漿技術服務
COSL Holding AS	挪威 2005年1月21日	挪威	1,494,154,870 挪威克朗	100%	100%	投資控股
PT. COSL INDO	印度尼西亞 2005年8月1日	印度尼西亞	400,000美元	100%	100%	提供油氣勘探服務
COSL-HongKong Limited	香港 2005年12月1日	香港	10,000港元	100%	100%	投資控股
COSL (Australia) Pty Ltd.	澳大利亞 2006年1月11日	澳大利亞	10,000澳元	100%	100%	提供鑽井業務
COSL Mexico S.A.de C.V	墨西哥 2006年5月26日	墨西哥	8,504,525美元	100%	100%	提供鑽井服務
COSL (Middle East) FZE	阿拉伯聯合酋長國 2006年7月2日	阿拉伯聯合酋長國	1,000,000 阿聯酋迪拉姆	100%	100%	提供油氣勘探服務
COSL Norwegian AS	挪威 2008年6月23日	挪威	1,541,328,656 挪威克朗	100%	100%	投資控股
COSL Drilling Pan-Pacific (Labuan) Ltd.	馬來西亞 2009年4月4日	馬來西亞	100,000美元	100%	100%	自升式鑽井平臺管理

公司名稱	註冊成立 地點及日期	主要營業地點	已發行及繳足 股本的面值	本集團應佔 權益百分比		主要業務
				2016年6月30日	2015年6月30日	
COSL Drilling Pan-Pacific Ltd.	新加坡 2009年4月13日	新加坡	1,000,000美元	100%	100%	自升式鑽井平臺管理
COSL Singapore Capital Ltd.	新加坡 2009年10月29日	新加坡	2新加坡元	100%	100%	債券發行
PT. Samudra Timur Santosa (「PT STS」)(a)	印度尼西亞 2010年7月27日	印度尼西亞	250,000美元	49%	49%	提供船舶服務
COSL Oil-Tech (Singapore) Ltd.	新加坡 2011年1月31日	新加坡	100,000美元	100%	100%	提供油田技術服務 及相關業務
COSL Finance (BVI) Limited	英屬維爾京群島 2012年7月12日	英屬維爾京群島	1美元	100%	100%	債券發行
深圳中海油服深水技術有限公司	中國深圳 2013年9月12日	中國	人民幣470,000,000元	100%	100%	提供物探和工程勘察服務
藍海科泰技術有限公司	中國河北 2015年4月10日	中國	人民幣25,000,000元	100%	100%	提供化工產品研發製造 服務
COSL Drilling Saudi Ltd.	沙特阿拉伯 2016年4月19日	沙特阿拉伯	375,000沙特里亞爾	96%	不適用	提供鑽井服務

(a) 董事們認為，本集團擁有PT STS之100%表決權，並且本集團能夠通過對PT STS的相關活動而享有可變回報。因此，PT STS的財務報表已作為子公司合併在本集團截至2016年6月30日以及2015年6月30日止六個月的簡明合併報表中。

本公司董事認為，上表列出的主要子公司對本集團於本中期期間的經營業績構成主要影響或組成本集團淨資產的主要部分。如將其餘子公司的信息列示，本公司董事認為將造成不必要的冗長信息。

於2016年6月30日，本集團的主要合營公司的詳情如下：

公司名稱	註冊成立及 發行及已繳資本面值	經營地點及日期	百分比				主要業務
			所有權權益		所持投票權		
			2016年	2015年	2016年	2015年	
中海輝固地學服務(深圳)有限公司	6,000,000美元	中國深圳 1983年8月24日	50	50	50	50	提供物探和工程 勘察服務
中法渤海地質服務有限公司	6,650,000美元	中國天津 1983年11月30日	50	50	50	50	提供測井服務

公司名稱	發行及已繳資本面值	註冊成立及 經營地點及日期	百分比				主要業務
			所有權權益		所持投票權		
			2016年	2015年	2016年	2015年	
中國石油測井－阿特拉斯合作服務公司	2,000,000美元	中國深圳 1984年5月10日	50	50	50	50	提供測井服務
中國南海－麥克巴泥漿有限公司 (以下簡稱「麥克巴」)(a)	人民幣4,640,000元	中國深圳 1984年10月25日	60	60	50	50	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	2,000,000美元	中國天津 1993年4月14日	50	50	50	50	提供完井服務
中海艾普油氣測試(天津)有限公司	5,000,000美元	中國天津 2007年2月28日	50	50	50	50	提供油井測試服務
PBS-COSL Oilfield Services Company SDN BHD (「PBS-COSL」)(b)	100,000汶萊元	汶萊 2014年3月20日	49	49	50	50	提供鑽井服務

(a) 本集團擁有麥克巴60%股權，而剩餘股權由其他唯一投資者所擁有。根據麥克巴的公司章程，對可顯著影響該公司之經營活動所作出的決策需要至少三分之二的投票權。董事們認為，本集團對麥克巴並無控制權，而基於訂約方對該合營安排的權利及責任，投資於該合營安排構成於合營公司的權益。因此，麥克巴的財務報表已採用權益法計入本集團的簡明合併財務報表。

(b) 本集團於PBS-COSL中擁有49%股權，而剩餘股權則由其他唯一投資者持有。根據PBS-COSL的公司章程，PBS-COSL的董事會由四名董事組成，即本公司及其他唯一投資者將分別委任兩名董事。任何主導PBS-COSL活動的決議須經全體董事一致表決通過。董事們認為根據該合營安排中各投資方的權利及義務，本集團對該公司並無控制權，投資於該等合營協議構成於合營公司的權益。因此，PBS-COSL的財務報表已採用權益法計入本集團的簡明合併財務報表。

所有上述合營公司的投資由本公司直接持有。

2. 編製基準及會計政策

編製基準

截至2016年6月30日止六個月的簡明合併財務報表乃根據香港會計師公會頒佈之香港會計準則第34號「中期財務申報」及香港聯合交易所有限公司證券上市規則附錄16適用披露規定編製。

本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2015年12月31日的年度財務報表比照閱讀。

會計政策及所適用之香港財務報告準則（「香港財務報告準則」）

編製本簡明合併財務報表時以歷史成本為基準，但不包括以公允價值計量之若干金融工具。

於編製簡明合併財務報表時所採納的會計政策及計算方法與編製本集團截至2015年12月31日止年度的年度財務報表所用者一致。強制性生效的新準則及經修訂的香港財務報告準則並不會對本集團的會計政策適用、中期財務狀況及經營業績及／或載列於簡明合併財務報表之披露產生重大影響。

2A. 於本中期期間的重要事項

2016年3月4日，本集團海外子公司COSL Drilling Europe AS收到Statoil Petroleum AS（「Statoil」）關於提前終止COSLINNOVATOR作業合同和暫停COSLPROMOTER作業合同的通知，並要求COSL Drilling Europe AS採取必要行動以符合COSLPROMOTER作業合同的要求。Statoil在通知中表示不會就上述終止和暫停按作業合同的規定進行任何日費補償，該兩份作業合同的剩餘有效期分別為四年八個月及五年一個月。

根據合同條款約定以及COSLINNOVATOR和COSLPROMOTER的實際履約情況，本集團認為Statoil要求提前終止及暫停上述作業合同的理由不成立。經過本集團與Statoil的協商，COSLPROMOTER於2016年3月18日起恢復為Statoil作業。

根據當地行業監管機構於2016年7月發佈的調查報告，未發現COSLINNOVATOR與COSLPROMOTER的平臺設計存在不符合行業標準和規範之處。

截至本財務報表報出日，雙方對於COSLINNOVATOR的作業合同尚未達成一致意見。本集團正在與Statoil保持持續溝通以解決分歧，必要時將通過法律手段保障本集團利益。

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，及其為就作出策略性決定而言編製及呈報予本集團的主要決策人員（即本公司的執行董事）的資料基準。本集團有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；及
- (d) 物探和工程勘察服務分部從事近海地震資料收集，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業績，即經調整稅前（虧損）／利潤進行。除了不包含利息收入、財務費用、匯兌收益／（虧損）及投資收益外，經調整稅前（虧損）／利潤之計量方法與本集團的稅前（虧損）／利潤一致。

所有資產已獲分配予可報告分部，惟不包括以集團形式管理的若干現金及現金等價物（由企業資金部管理的資金）、預付款項、已抵押存款、三個月以上的定期存款、若干其他應收賬款、若干其他流動資產及遞延稅項資產。

所有負債已獲分配予可報告分部，惟不包括以集團形式管理的若干其他應付賬款、計息銀行借款及長期債券（由企業資金部管理的資金）、應付稅金及遞延稅項負債。

分部間之銷售乃參考按當時市價售於第三方所採用之售價進行。

截至2016年6月30日止六個月(未經審計)

	鑽井服務 人民幣千元	油田 技術服務 人民幣千元	船舶服務 人民幣千元	物探和工程 勘察服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
收入：					
來自外部客戶的銷售收入， 扣除銷售附加稅	3,501,801	2,134,848	859,385	466,610	6,962,644
銷售附加稅	8,922	7,287	10,178	716	27,103
來自外部客戶的銷售收入， 扣除銷售附加稅前	3,510,723	2,142,135	869,563	467,326	6,989,747
分部間銷售收入	936,958	177,733	6,955	53,262	1,174,908
分部收入	4,447,681	2,319,868	876,518	520,588	8,164,655
抵銷	(936,958)	(177,733)	(6,955)	(53,262)	(1,174,908)
集團收入	3,510,723	2,142,135	869,563	467,326	6,989,747
分部業績	(7,550,228)	(149,798)	(148,802)	(264,509)	(8,113,337)
調整：					
匯兌收益，淨額					21,792
財務費用					(469,386)
利息收入					41,626
投資收益					155,248
稅前虧損					(8,364,057)
所得稅					35,473
於2016年6月30日(未經審計)					
分部資產	48,937,258	6,096,316	8,640,142	5,998,665	69,672,381
未能分配資產					11,280,817
總資產					80,953,198
分部負債	4,505,381	1,848,451	1,368,603	869,810	8,592,245
未能分配負債					34,145,944
總負債					42,738,189

截至2015年6月30日止六個月(未經審計)

	鑽井服務 人民幣千元	油田 技術服務 人民幣千元	船舶服務 人民幣千元	物探和工程 勘察服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
收入：					
來自外部客戶的銷售收入， 扣除銷售附加稅	6,558,925	3,298,797	1,484,310	747,364	12,089,396
銷售附加稅	106,366	92,404	33,945	28,043	260,758
來自外部客戶的銷售收入， 扣除銷售附加稅前	6,665,291	3,391,201	1,518,255	775,407	12,350,154
分部間銷售收入	822,034	516,596	49,012	29,113	1,416,755
分部收入	7,487,325	3,907,797	1,567,267	804,520	13,766,909
抵銷	(822,034)	(516,596)	(49,012)	(29,113)	(1,416,755)
集團收入	6,665,291	3,391,201	1,518,255	775,407	12,350,154
分部業績	756,261	417,102	204,302	(22,545)	1,355,120
調整：					
匯兌虧損，淨額					(16,982)
財務費用					(281,486)
利息收入					48,263
投資收益					81,520
稅前利潤					1,186,435
所得稅					264,510
於2015年12月31日(經審計)					
分部資產	56,032,445	7,822,223	8,315,831	6,309,795	78,480,294
未能分配資產					15,044,757
總資產					93,525,051
分部負債	5,211,937	2,814,233	1,449,270	904,648	10,380,088
未能分配負債					36,316,293
總負債					46,696,381

4. 稅前(虧損)/利潤

本集團稅前(虧損)/利潤已扣除/(計入)下列項目：

	附註	截至6月30日止六個月	
		2016年 人民幣千元 (未經審計)	2015年 人民幣千元 (未經審計)
出售廠房及設備損失，淨額	8	14,333	16,784
應收賬款減值(撥回)/撥備		(2,543)	169,465
其他應收賬款減值撥備		1,278	7,472
存貨減值(撥回)/撥備		(107)	5,418
企業理財產品及貨幣基金的投資收益		155,248	81,520
確認為支出的存貨成本		902,322	1,302,750

5. 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。

中國的企業所得稅(「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%。本公司的法定稅率為25%。

本公司於2012年2月向天津市國家稅務局海洋石油稅務分局申請自2014年10月1日起三年更新其高新技術企業資格，並於2014年10月21日再次獲發高新技術企業證書，自2014年10月1日起三年有效。且本公司其後於2015年1月獲得天津市國家稅務局海洋石油稅務分局的《企業所得稅減免稅備案報告》。根據該兩份備案公告，2011年1月至2017年9月的企業所得稅率批准為15%。因此，管理層認為使用15%的優惠稅率計提本公司截至2016年6月30日止六個月的所得稅撥備屬恰當(截至2015年6月30日止六個月：15%)。

本集團在印度尼西亞的業務，主要按25%（截至2015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業務須就所產生的應納稅利潤，按30%（截至2015年6月30日止六個月：30%）的所得稅率繳納所得稅。本集團在緬甸的業務須按3.5%（截至2015年6月30日止六個月：3.5%）的稅率計算視作繳納來自緬甸業務的服務收入所得稅。本集團在墨西哥的業務須按所得稅稅率30%（截至2015年6月30日止六個月：30%）繳納稅金。本集團在挪威的業務主要須按25%（截至2015年6月30日止六個月：27%）的企業所得稅率繳納所得稅。本集團在英國的業務須按20%（截至2015年6月30日止六個月：21%）的稅率繳納所得稅。本集團在泰國的業務須按每月產生收入的3%（截至2015年6月30日止六個月：3%）預扣。本集團在卡塔爾的業務須按10%（截至2015年6月30日止六個月：10%）的稅率繳納所得稅。本集團在伊拉克的業務須按於伊拉克產生收入的7%（截至2015年6月30日止六個月：7%）預扣。本集團在新加坡的業務須按17%（截至2015年6月30日止六個月：17%）的稅率繳納所得稅。本集團在美國的業務須按34%（截至2015年6月30日止六個月：34%）的稅率繳納所得稅。本集團在阿聯酋的業務毋須繳納任何所得稅。本集團在丹麥的業務須按22%（截至2015年6月30日止六個月：24.5%）的稅率繳納所得稅。本集團在加拿大的業務須按15%（截至2015年6月30日止六個月：15%）的稅率繳納聯邦企業所得稅及須根據業務所在的省份及業務規模，按介乎10%至16%（截至2015年6月30日止六個月：介乎10%至16%）的稅率繳納省級所得稅。本集團在馬來西亞的業務須按24%（截至2015年6月30日止六個月：25%）的稅率繳納所得稅。本集團於去年年底在新西蘭開始的業務須按於新西蘭產生收入的15%預扣。本集團於本中期期間在沙特阿拉伯開始的業務須按20%的稅率繳納所得稅。

本集團所計提的所得稅分析如下：

	截至6月30日止六個月	
	2016年 人民幣千元 (未經審計)	2015年 人民幣千元 (未經審計)
香港利得稅	—	—
海外所得稅：		
當期	108,414	138,008
遞延	(77,762)	(99,161)
中國企業所得稅：		
當期	3,067	200,132
遞延	8,142	25,531
過往年度超額撥備	(6,388)	—
本期所得稅總額	<u>35,473</u>	<u>264,510</u>

適用於稅前利潤(虧損)／的稅金支出(按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			
	2016年 人民幣千元 (未經審核)	%	2015年 人民幣千元 (未經審核)	%
稅前(虧損)／利潤	(8,364,057)		1,186,435	
按法定稅率25%(截至2015年 6月30日止六個月：25%)計算的所得稅	(2,091,014)	25.0	296,609	25.0
享受高新技術企業優惠稅率抵減	(1,710)	0.1	(186,296)	(15.7)
境內毋須課稅之收入之納稅影響	(7,075)	0.1	(36,844)	(3.1)
不可抵扣的成本之納稅影響	1,812,469	(21.7)	277,578	23.4
—商譽減值的影響	863,844	(10.3)	230,788	19.5
—物業、廠房及設備減值的影響	848,439	(10.1)	—	—
—其他	100,186	(1.3)	46,790	3.9
技術研發費用加計扣除	(19,288)	0.2	(22,337)	(1.9)
境外經營不可抵扣成本／(毋須課稅收入) 及適用不同稅率影響	73,424	(0.9)	(23,302)	(2.0)
稅務虧損及未確認的可抵扣暫時性差異之納稅影響	158,125	(1.9)	202,010	17.0
利用以前年度未確認之稅務虧損之納稅影響	(17,204)	0.2	—	—
匯兌調整(a)	114,660	(1.4)	(244,348)	(20.6)
其他	13,086	(0.1)	1,440	0.2
按本集團實際稅率徵收的所得稅總額	<u>35,473</u>	<u>(0.4)</u>	<u>264,510</u>	<u>22.3</u>

(a) 匯兌調整差異主要為某些集團挪威子公司以挪威克朗作為計稅基礎計算出的稅前利潤與以美元(該等公司的功能貨幣)作為會計基礎計算出的稅前利潤之間的差異的所得稅影響。

6. 宣派及建議股息

於本中期期間，按本公司於2015年12月31日的現有4,771,592,000股普通股的每股普通股人民幣0.068元(2015年：截至2014年12月31日止年度每股普通股人民幣0.48元)計算的年末股息已宣派及派付予本公司所有者。本中期內已宣派及派付的年末股息總額為人民幣324,468,000元(2015年：人民幣2,290,364,000元)。

董事已議決本中期內將不會支付任何中期股息。

7. 本公司所有者應佔每股(虧損)/盈利

本公司所有者應佔每股基本(虧損)/盈利乃根據下列數據計算：

	截至6月30日止六個月	
	2016年 人民幣千元 (未經審計)	2015年 人民幣千元 (未經審計)
(虧損)/盈利		
計算每股基本(虧損)/盈利所採用之(虧損)/盈利 (本公司所有者應佔期內(虧損)/盈利)	<u>(8,403,180)</u>	<u>894,748</u>

	截至6月30日止六個月	
	2016年 (未經審計)	2015年 (未經審計)
股份數目		
計算每股基本(虧損)/盈利所採用之普通股數目	<u>4,771,592,000</u>	<u>4,771,592,000</u>

由於本集團於截至2016年6月30日止及2015年6月30日止六個月期間並無發行潛在攤薄普通股，故並無就所呈列的該兩個期間的每股攤薄(虧損)/盈利。

8. 物業、廠房及設備

於本中期期間，本集團購建機器及設備、運輸工具及來自在建工程的成本總額約人民幣2,015,095,000元(截至2015年6月30日止六個月：人民幣4,101,790,000元)。於本中期期間處置總賬面淨值人民幣31,560,000元(截至2015年6月30日止六個月：人民幣68,128,000元)的機器及設備，導致處置虧損人民幣14,333,000元(截至2015年6月30日止六個月：人民幣16,784,000元)。

本期利息成本總額中，本中期期間已計入於物業、廠房及設備的資本化利息約人民幣7,548,000元(截至2015年6月30日止六個月：人民幣17,337,000元)。

於本中期期間，由於全球油田服務市場持續惡化及近期油價繼續低位運行，全球石油勘探和生產領域資本支出持續減少以及廠房及機器的服務價格及平臺使用率下降。董事覆核本集團廠房及機器之可收回金額。該等資產分別用於本集團的鑽井服務、船舶服務、物探和工程勘察服務及油田技術服務分部。有關覆核導致確認減值損失人民幣3,688,408,000元（截至2015年6月30日止六個月：人民幣67,416,000元），有關金額已於本中期損益中確認。減值損失已被分類為鑽井服務分部。相關資產之可收回金額（其各自被識別為鑽井服務現金產生單元）乃按公允價值減去處置費用及使用價值兩者中之較高者釐定。公允價值減去處置費用乃基於一名獨立資產經紀商進行估值而確定。相關資產公允價值乃根據多種估值方法釐定，包括收益現值法及市場法，且本集團亦考慮該等估值方法所採用的假設及價值範圍的合理性。收益現值法乃參考相關資產餘下可使用的經濟年限內的預計折現現金流量。市場法乃參考市場參與者進行有序交易出售資產時，於計量日期獲得的價值。上述公允價值計量屬於第三層級且使用重大不可觀察輸入值，包括類似資產的歷史銷售價格、經紀人的不具約束力的報價及／或指示性競標、預計平臺使用率、日費率、預計費用及資本性支出。

於評估使用價值時，估計未來現金流量折現至其現值。現金流量預測乃根據獲高級管理層所批准涵蓋未來五年期的財政預算而編製。超過五年期的現金流量乃根據市場趨勢及參考相關市場趨勢報告而作出估計。現金流量預測所適用的折現率為8%（截至2015年12月31日：8%）。使用的折現率為長期加權平均資本成本（基於管理層就市場參與者對相關資產要求的投資回報的最佳估計）。其他使用價值計量的主要假設反映管理層對相關資產歷史數據、未來行業狀況及運營，包括預期使用率、日費率、成本水平及資金要求的判斷及期望。

9. 商譽

於2008年收購COSL Holding AS產生的商譽已分配至鑽井服務現金產生單元組（如附註3所披露，於「鑽井服務」分部呈報），以進行減值測試。

於截至2016年6月30日止六個月內，由於全球油田服務市場持續惡化及近期油價繼續低位運行，全球石油勘探和生產領域資本支出持續減少以及廠房及機器的服務價格及平臺使用率下降。根據減值評估覆核，於本中期期間的簡明合併損益表確認商譽減值損失約人民幣3,455,378,000元（截至2015年6月30日止六個月：人民幣923,154,000元）。

本集團鑽井服務現金產生單元組之可收回金額根據高級管理層批准的未來五年財政預算之估計現金流量，計算得出的該現金產生單元之使用價值。有關計算該集團可收回金額所用的主要假設載列於附註8。

10. 應收賬款

本集團一般向其中國大陸的貿易客戶授予30日至45日的信貸期，並向有良好貿易歷史的海外貿易客戶授予不超過六個月的信貸期。於報告期末，根據發票日期，扣除壞賬準備的應收賬款的賬齡分析如下：

	2016年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2015年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
尚未償還賬款之賬齡：		
於6個月內	5,827,909	5,634,523
於6個月至1年內	903,728	267,240
於1至2年內	737,320	599,953
於2至3年內	153,026	151,016
	<u>7,621,983</u>	<u>6,652,732</u>

11. 應收票據

	2016年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2015年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
商業承兌匯票	5,447	1,879,836
銀行承兌匯票	5,710	26,706
	<u>11,157</u>	<u>1,906,542</u>

所有應收票據均為貿易性質，並將於出票日起一年內到期，而商業承兌匯票一般自出票日起180日內結清。

12. 其他流動資產及其他非流動資產

	2016年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2015年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
企業理財產品及貨幣基金的投資(a)	4,315,830	3,905,924
遞延支出流動部分(b)	46,853	75,441
增值稅返還	108,825	230,599
	<u>4,471,508</u>	<u>4,211,964</u>
其他流動資產	<u>4,471,508</u>	<u>4,211,964</u>
遞延支出非流動部分(b)	86,512	153,531
增值稅返還	97,258	123,951
待抵扣稅金(b)	129,453	122,644
就購買物業、廠房及設備支付的按金(b)	162,107	750,314
	<u>475,330</u>	<u>1,150,440</u>
其他非流動資產(b)	<u>475,330</u>	<u>1,150,440</u>

(a) 貨幣基金並無固定到期日及票面利率。

(b) 其他非流動資產主要包括有關本集團自升式及半潛式鑽井平臺的動員成本之已確認遞延支出，已支付的若干海外所得稅所產生的待抵扣稅金(用於抵扣中國的企業所得稅)以及為購置物業、廠房及設備所支付的按金。遞延支出的流動部份被計入其他流動資產。遞延支出於上述各自鑽井合同期攤銷。

13. 貿易及其他應付款

於報告期末，根據發票日期確定的貿易應付款的賬齡分析如下：

	2016年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2015年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
尚未償還賬款之賬齡：		
於1年內	5,700,300	6,745,877
於1至2年內	631,296	191,053
於2至3年內	47,813	45,426
逾3年	45,249	43,540
	<u>6,424,658</u>	<u>7,025,896</u>
	<u>6,424,658</u>	<u>7,025,896</u>

14. 計息銀行借款

於本中期期間，本集團並無獲得任何新增銀行貸款，並償還銀行貸款1,181,755,000美元（相當於約人民幣7,691,715,000元）（截至2015年6月30日止六個月：312,000,000美元（相當於約人民幣1,911,731,000元））。

就本集團所有銀行借貸而言，截至2016年6月30日止六個月的加權平均實際利率為每年1.85%（截至2015年6月30日止六個月：每年1.55%），而借款於1年至20年期間分期償還。

15. 長期債券

	到期日	2016年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2015年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
公司債券(a)	2022年	1,500,000	1,500,000
2016年公司債券			
(品種一，定義見下文)(b)	2019年	1,997,200	—
(品種二，定義見下文)(b)	2026年	2,995,800	—
高級無抵押美元債券(c)	2022年	6,582,550	6,442,611
有擔保中期票據			
第一批提取票據(d)	2020年	3,296,864	3,226,724
第二批提取票據(d)	2025年	3,290,669	3,221,489
		<u>19,663,083</u>	<u>14,390,824</u>

- (a) 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，每年實際利率為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。
- (b) 於2016年5月27日，本集團發行其第一期（「第一期」）國內公司債券（「2016年公司債券」），面值為每份債券人民幣100元，合共為人民幣5,000,000,000元。第一期發行包括兩類債券。第一類債券本金額為人民幣2,000,000,000元（「品種一」），按實際年利率3.14%計息，利息須於每年5月27日償還，贖回或到期日為2019年5月27日。第二類債券本金額為人民幣3,000,000,000元（「品種二」），按實際年利率4.10%計息，利息須於每年5月27日償還，及贖回或到期日為2026年5月27日。
- (c) 於2012年9月6日，本集團子公司COSL Finance (BVI) Limited發行了本金金額為10億美元的10年期高級無抵押債券。債券利息按每半年償還（於每年的3月6日及9月6日），而贖回或到期日為2022年9月6日。高級無抵押債券的實際利率為每年3.38%。
- (d) 於2015年7月20日，本公司一間全資子公司COSL Singapore Capital Ltd.設立中期票據計劃（「中期票據計劃」）。根據中期票據計劃，COSL Singapore Capital Ltd.可分批發行提取票據，本金總額最高為3,500,000,000美元。

於2015年7月30日，COSL Singapore Capital Ltd. 根據中期票據計劃發行第一批面值為500,000,000美元的提取票據（「第一批提取票據」）。經考慮初期交易成本，實際利率為每年3.61%。第一批提取票據的本金將於2020年7月30日償還，利息於每年的1月30日及7月30日每半年支付一次。

於2015年7月30日，COSL Singapore Capital Ltd. 根據中期票據計劃發行第二批面值為500,000,000美元的提取票據（「第二批提取票據」）。經考慮初期交易成本，實際利率為每年4.58%。第二批提取票據的本金將於2025年7月30日償還，利息於每年的1月30日及7月30日每半年支付一次。

管理層討論與分析

行業回顧

2016年上半年全球經濟仍舊維持低速增長，世界主要經濟體在經濟表現上差別顯著；發達經濟體緩慢復蘇，新興經濟體增長放緩。雖然油價自2016年一季度逐漸低位復蘇，但油氣行業支出仍舊受到抑制，根據IHS等第三方數據顯示，全球上游勘探開發資本支出在2015年同比下降32%的基礎上，2016年預計會繼續下跌22%至3,800億美元，而全球海上勘探開發支出規模將在2015年同比下降12.6%的基礎上，2016年繼續下跌24%至1,280億美元，呈現出加劇緊縮的局面；而根據Spears & Associates的預測數據，2016年油田服務市場總值約為2,577億美元，同比下降22%，油田服務行業整體仍然低迷。

業務回顧

2016年上半年國際原油價格繼續低位運行，全球在石油勘探和生產領域的支出持續下降，全球油田服務行業持續低迷。受此影響，油田服務業工作量、服務價格有一定程度下降，集團四大板塊經營壓力進一步加大。

面對激烈的市場競爭，集團一方面繼續鞏固安全生產，提高作業效率，穩步推進技術自主研發，細化資金管理，通過多種融資手段確保集團現金流安全，另一方面，集團以市場開拓為突破口，主動出擊，把握機遇，在鞏固國內市場份額的同時，大力發展國際業務。同時，集團繼續嚴控各項開支，通過機構改革重組、資源配置優化等形式進一步壓降成本。

鑽井服務

集團鑽井服務業務上半年實現營業收入人民幣3,501.8百萬元，較去年同期的人民幣6,558.9百萬元減幅46.6%。

面對低油價下嚴峻的經營形勢，集團堅持提高服務質量、嚴控經營成本的同時，著力於發展國際業務。2016年上半年，「南海八號」、「南海九號」接連獲得遠東作業合同，高效完成適應性改造並前往執行作業；「COSLSuperior」與「COSLCraft」進一步擴大集團中東油田服務市場；「海洋石油937」在與「COSLSeeker」共同包攬印尼2015年僅有兩項作業合同後，又於上半年通過議標再獲印尼客戶的合同。在裝備運作方面，「海洋石油943」首次獲得殼牌(中國)勘探與生產有限公司「飛龍團隊」稱號，其在南海作業項目得到客戶的高度認可。

截至2016年6月底，集團共運營、管理45座鑽井平臺(包括34座自升式鑽井平臺、11座半潛式鑽井平臺)。其中9座在中國渤海作業，6座在中國南海作業，2座在中國東海作業，7座在挪威北海、墨西哥、印尼等國際地區作業，21座平臺正在待命。此外，集團還擁有2座生活平臺、5套模塊鑽機。

上半年集團鑽井平臺作業日數達到3,972天，同比減少2,273天。平臺日曆天使用率受待命天數增加影響同比下降30.3個百分點至49.7%。

2016年上半年集團自升式和半潛式鑽井平臺作業情況如下表：

鑽井服務	截至6月30日止六個月		變動
	2016年	2015年	
作業日數(天)	3,972	6,245	(36.4%)
自升式鑽井平臺	3,336	4,893	(31.8%)
半潛式鑽井平臺	636	1,352	(53.0%)
可用天使用率	53.8%	83.2%	減少29.4個百分點
自升式鑽井平臺	58.2%	85.1%	減少26.9個百分點
半潛式鑽井平臺	38.4%	76.9%	減少38.5個百分點
日曆天使用率	49.7%	80.0%	減少30.3個百分點
自升式鑽井平臺	55.6%	81.9%	減少26.3個百分點
半潛式鑽井平臺	31.8%	73.6%	減少41.8個百分點

其中，自升式鑽井平臺作業3,336天，同比減少1,557天，主要原因是①去年上半年「勘探二號」作業181天，該平臺於去年9月解租，使得本期作業天減少181天。②本期日曆天同比去年增加43天，由於修理待命天數增加的影響使得作業減少1,556天。③「海洋石油943」、「海洋石油944」平臺本年投產，使作業天數增加137天。半潛式鑽井平臺作業636天，同比減少716天，主要是修理及待命天數有所增加。

集團的2座生活平臺由於修理及待命天數增加導致作業減少90天，日曆天使用率下降25.2個百分點至60.7%。在墨西哥灣作業的5套模塊鑽機本期作業391天，同比減少459天，主要是本年「COSL1」、「COSL3」、「COSL4」、「COSL7」待命天數增加。日曆天使用率為43.0%。

2016年上半年集團鑽井平臺的平均日收入較去年同期有所下降，具體情況如下表：

平均日收入(萬美元/日)	截至6月30日止六個月			
	2016年	2015年	減量	減幅
自升式鑽井平臺	7.6	10.3	(2.7)	(26.2%)
半潛式鑽井平臺	23.6	30.4	(6.8)	(22.4%)
鑽井平臺小計	10.7	14.7	(4.0)	(27.2%)
生活平臺	8.0	24.8	(16.8)	(67.7%)
集團平均	10.6	15.2	(4.6)	(30.3%)

- 註：
- (1) 平均日收入=收入/作業日數。
 - (2) 2016年6月30日美元兌人民幣匯率1:6.6312，2015年6月30日美元兌人民幣匯率1:6.1136。
 - (3) 計算2016年上半年半潛式鑽井平臺平均日收入所用的收入包含集團子公司COSL Offshore Management AS與挪威石油公司Statoil Petroleum AS關於解除平台作業合同的補償款4,019萬美元，其作業日數按照182天計算。

油田技術服務

集團油田技術服務業務上半年實現營業收入人民幣2,134.8百萬元，較上年同期的人民幣3,298.8百萬元減少人民幣1,164.0百萬元，減幅35.3%。

面對低油價帶來的下行壓力，集團堅持穩步推進技術自主研發。2016年上半年，集團自主研發的800型隨鑽測井系統和950型旋轉導向鑽井系統在東海作業獲得成功，標志著集團自主隨鑽測井和定向鑽井高端技術裝備作業能力覆蓋了主要海洋鑽井尺寸井眼；增強型微電阻率掃描成像測井儀在中國近海成功取得應用。同時，集團研發、實現應用5種新型固井材料，並成功實現材料銷售；完成22種完井工具定制化設計，其中7英寸封隔器實現批量化生產。

集團油田技術服務業務上半年積極開拓國際市場，先後取得中東海上隨鑽測井服務、印尼泥漿服務項目，並獲得伊拉克修井增產總包服務合同。

船舶服務

2016年上半年，集團船舶服務業務實現營業收入人民幣859.4百萬元，同比減幅42.1%。其中，外租船實現收入人民幣185.0百萬元。

為了應對激烈的市場競爭，集團堅持不懈開拓市場。集團上半年獲得為期3年的南海海域作業項目，進一步鞏固了集團在南海的市場份額。同時，「海洋石油685」於今年3月成功進入遠東市場。

截至2016年6月30日集團船舶板塊的自有船隊共作業11,525天，同比減少367天，主要是受市場環境影響，油田守護船、三用工作船作業量減少。船隊日曆天使用率同比下降13.7個百分點至76.8%。具體情況如下表：

船舶服務(自有船隊)	截至6月30日止六個月		變動
	2016年	2015年	
作業日數(天)	11,525	11,892	(3.1%)
油田守護船	5,719	6,426	(11.0%)
三用工作船	2,242	2,627	(14.7%)
平臺供應船	2,357	1,492	58.0%
多用船	533	623	(14.4%)
修井支持船	674	724	(6.9%)

上半年外租船舶共運營3,447天，同比減少4,279天，同比減少55.4%。

物探和工程勘察服務

集團的物探和工程勘察服務業務上半年實現營業收入人民幣466.6百萬元，同比減少人民幣280.8百萬元，減幅37.6%。

面對競爭激烈的市場環境，集團通過嚴控開支、合理調配資源，大力開拓國際市場，彌補勘探市場低迷帶來的影響。2016年上半年，集團「海洋石油751」震源船、「海洋石油770」支持船先後在中東地區獲得9個月作業租賃合同；「海洋石油718」、「海洋石油720」上半年分別獲得新西蘭、遠東作業合同，並出色執行作業任務。

2016年上半年，集團二維採集業務本期作業9,419公里，同比下降13.3%。三維採集業務本期作業7,825平方公里，同比減少433平方公里，降幅5.2%。數據處理業務方面，二維數據處理業務降幅61.0%，三維數據處理業務降幅3.1%，主要是受市場影響工作量減少，具體情況如下表：

物探與勘察服務	截至6月30日止六個月		變動
	2016年	2015年	
二維			
二維採集(公里)	9,419	10,859	(13.3%)
數據處理(公里)	3,518	9,032	(61.0%)
三維			
三維採集(平方公里)	7,825	8,258	(5.2%)
其中：海底電纜(平方公里)	107	—	100.0%
數據處理(平方公里)	7,329	7,565	(3.1%)

2016年上半年集團工程勘察業務營業收入為人民幣86.7百萬元，較去年同期的人民幣152.6百萬元減少人民幣65.9百萬元。

財務回顧

1. 簡明合併損益表分析

1.1 收入

2016上半年受油田服務市場需求減少影響，集團四大業務板塊的作業量、服務價格呈現不同程度下降，營業收入同比減少人民幣5,126.8百萬元，減幅42.4%。具體分析如下：

2016年上半年各業務板塊收入情況

單位：人民幣百萬元

業務板塊	截至6月30日止六個月			
	2016年	2015年	減量	減幅
鑽井服務	3,501.8	6,558.9	(3,057.1)	(46.6%)
油田技術服務	2,134.8	3,298.8	(1,164.0)	(35.3%)
船舶服務	859.4	1,484.3	(624.9)	(42.1%)
物探和工程勘察服務	466.6	747.4	(280.8)	(37.6%)
合計	<u>6,962.6</u>	<u>12,089.4</u>	<u>(5,126.8)</u>	<u>(42.4%)</u>

- 鑽井服務業務收入同比減幅46.6%，主要原因是①鑽井平臺作業天數同比減少2,273天。②鑽井平臺作業價格有所下降。
- 油田技術服務業務收入同比減幅35.3%，主要是作業量減少，服務價格降低。
- 船舶服務業務收入同比減幅42.1%，主要是本期外租船隻作業量同比減少4,279天，自有船工作量同比減少367天。
- 物探和工程勘察服務業務收入同比減幅37.6%，主要是油公司勘探開發投資力度減小，作業量下降。

1.2 經營支出

2016年上半年集團經營支出為人民幣15,121.6百萬元，較去年同期的人民幣10,857.8百萬元增加了人民幣4,263.8百萬元，增幅39.3%，主要是本年度計提固定資產及商譽減值損失人民幣7,143.8百萬元，去年同期計提人民幣990.6百萬元。

2016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			
	2016年	2015年	增／(減)量	增／(減)幅
物業、廠房及設備折舊和 無形資產攤銷	2,217.3	1,987.5	229.8	11.6%
僱員薪酬成本	1,847.4	2,044.4	(197.0)	(9.6%)
修理及維護費用	139.2	301.9	(162.7)	(53.9%)
消耗物料、物資、燃料、服務 及其他	1,685.1	2,231.6	(546.5)	(24.5%)
分包支出	917.9	1,644.6	(726.7)	(44.2%)
經營租賃支出	587.1	815.7	(228.6)	(28.0%)
物業、廠房及設備減值損失	3,688.4	67.4	3,621.0	5,372.4%
商譽減值損失	3,455.4	923.2	2,532.2	274.3%
其他經營支出	<u>583.8</u>	<u>841.5</u>	<u>(257.7)</u>	<u>(30.6%)</u>
總經營支出	<u>15,121.6</u>	<u>10,857.8</u>	<u>4,263.8</u>	<u>39.3%</u>

從經營支出明細看，新增裝備使得物業、廠房及設備折舊和無形資產攤銷增加人民幣229.8百萬元。

集團狠抓成本，通過加強自修能力、降低修理價格使得修理及維護費用減少人民幣162.7百萬元。

作業量的減少及集團採取多種措施控制成本使得物料消耗支出減少人民幣546.5百萬元。

為有效降低成本，本期集團通過減少外部資源的使用及降低使用價格使得分包支出減少人民幣726.7百萬元。

通過解除部分無工作量的租賃合同及降低租賃價格，使得租賃費同比減少人民幣228.6百萬元。

受市場影響本期物業、廠房及設備減值損失為人民幣3,688.4百萬元。去年同期計提物業、廠房及設備減值損失人民幣67.4百萬元。

受市場影響本期計提商譽減值損失人民幣3,455.4百萬元。去年同期計提商譽減值損失人民幣923.2百萬元。

集團通過降本增效，嚴控成本，使得其他經營支出同比減少人民幣257.7百萬元。

下表列示了2016年上半年各板塊經營支出情況：

單位：人民幣百萬元

業務板塊	截至6月30日止六個月			
	2016年	2015年	增／(減)量	增／(減)幅
鑽井服務	11,055.1	5,801.9	5,253.2	90.5%
油田技術服務	2,316.8	2,967.4	(650.6)	(21.9%)
船舶服務	1,008.3	1,278.5	(270.2)	(21.1%)
物探和工程勘察服務	741.4	810.0	(68.6)	(8.5%)
合計	<u>15,121.6</u>	<u>10,857.8</u>	<u>4,263.8</u>	<u>39.3%</u>

1.3 經營(虧損)／利潤

2016年上半年集團的經營虧損為人民幣8,141.6百萬元，較上年同期的經營利潤人民幣1,260.9百萬元減少了人民幣9,402.5百萬元，減幅745.7%，主要原因是本期計提了固定資產及商譽減值損失人民幣7,143.8百萬元。

下表列示了各板塊的經營(虧損)／利潤明細情況：

單位：人民幣百萬元

業務板塊	截至6月30日止六個月			
	2016年	2015年	增／(減)量	增／(減)幅
鑽井服務	(7,548.4)	759.5	(8,307.9)	(1,093.9%)
油田技術服務	(175.1)	353.5	(528.6)	(149.5%)
船舶服務	(148.8)	207.4	(356.2)	(171.7%)
物探和工程勘察服務	<u>(269.3)</u>	<u>(59.5)</u>	<u>(209.8)</u>	<u>352.6%</u>
合計	<u>(8,141.6)</u>	<u>1,260.9</u>	<u>(9,402.5)</u>	<u>(745.7%)</u>

1.4 財務支出淨額

2016年上半年集團的財務支出淨額為人民幣406.0百萬元，較去年同期的人民幣250.2百萬元增加了人民幣155.8百萬元，增幅62.3%。其中，融資成本增加人民幣187.9百萬元，匯兌收益增加人民幣38.8百萬元，利息收入減少人民幣6.7百萬元。

1.5 投資收益

2016年上半年集團的投資收益為人民幣155.2百萬元，較去年同期的人民幣81.5百萬元增加了人民幣73.7百萬元，增幅90.4%，主要是本期理財產品收益增加。

1.6 應佔合營公司的利潤

受市場環境影響，合營公司盈利降低。2016年上半年集團應佔合營公司的利潤為人民幣28.3百萬元，較去年同期的人民幣94.2百萬元減少了人民幣65.9百萬元。

1.7 所得稅

2016年上半年集團的所得稅費用為人民幣35.5百萬元，較去年同期的人民幣264.5百萬元減少了人民幣229.0百萬元，減幅為86.6%，主要原因是受油田服務市場景氣度下滑影響本期稅前利潤減少。

1.8 本期(虧損)／利潤

2016年上半年集團的本期虧損為人民幣8,399.5百萬元，較上年同期利潤人民幣921.9百萬元減少了人民幣9,321.4百萬元。

1.9 基本每股(虧損)／盈利

2016年上半年集團基本每股虧損為人民幣1.76元，較去年同期的基本每股盈利人民幣0.19元減少了人民幣1.95元，減幅為1,026.3%。

2. 簡明合併財務狀況表分析

截至2016年6月30日止，本集團總資產為人民幣80,953.2百萬元，較2015年末的人民幣93,525.1百萬元減少了人民幣12,571.9百萬元，減幅13.4%。總負債為人民幣42,738.2百萬元，較2015年末的人民幣46,696.4百萬元減少了人民幣3,958.2百萬元，減幅8.5%。股東權益總計為人民幣38,215.0百萬元，較2015年末的人民幣46,828.7百萬元減少了人民幣8,613.7百萬元，減幅18.4%。

下面是對有關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：

單位：人民幣百萬元 項目名稱	2016年 6月30日	2015年 12月31日	增／(減)幅	原因
商譽	-	3,394.5	(100%)	受市場影響本期計提商譽減值人民幣3,455.4百萬元。
其他非流動資產	475.3	1,150.4	(58.7%)	主要原因是部分預付建造款本期已轉入物業、廠房及設備。
應收票據	11.2	1,906.5	(99.4%)	主要是本期收回期初到期的票據。
已抵押存款	21.0	31.6	(33.5%)	主要是集團養老金減少。
現金及現金等價物	7,988.6	12,574.0	(36.5%)	集團本期發行公司債收到人民幣4,993.0百萬元，並償還債務、支付利息及股利人民幣8,493.3百萬元。
應付薪金及紅花	580.5	985.3	(41.1%)	主要原因是集團按期支付職工薪金。
應付稅金	164.5	111.3	47.8%	受市場影響收入減少，應交稅金相應減少。
其他流動負債	128.1	429.4	(70.2%)	系集團與Statoil Petroleum AS就取消半潛式平臺「COSLPioneer」的服務合同所達成的合同補償款攤銷所致。
計息銀行借款 (非流動部分)	2,250.2	9,482.6	(76.3%)	主要由於償還借款和長期借款即將於一年內到期進行重分類所致。
長期債券	19,663.1	14,390.8	36.6%	本期集團發行公司債人民幣5,000.0百萬元。

3. 合併現金流量表分析

2016年初集團持有現金及現金等價物人民幣12,574.0百萬元，本期經營活動現金淨流入為人民幣304.6百萬元，投資活動現金淨流出為人民幣1,467.1百萬元，籌資活動現金淨流出為人民幣3,500.3百萬元，匯率變動影響使得現金增加人民幣77.4百萬元。於2016年6月30日，集團的現金及現金等價物為人民幣7,988.6百萬元。

3.1 經營活動產生的現金流量

截至2016年6月30日集團經營活動產生的現金流量淨流入為人民幣304.6百萬元，同比減少人民幣1,157.0百萬元，減幅79.2%，主要原因是受油田服務市場需求下降影響，本期集團銷售商品、提供勞務收到的現金減少人民幣3,887.6百萬元，購買商品、接受勞務支付的現金減少人民幣1,596.4百萬元。

3.2 投資活動所使用／產生的現金流量

截至2016年6月30日集團投資活動產生的現金淨流出為人民幣1,467.1百萬元，同比減少現金流入人民幣1,604.9百萬元。集團本期投資活動產生的現金流入同比減少人民幣2,299.8百萬元，主要是投資所收回的現金同比減少人民幣2,344.2百萬元，其他投資類活動收到的現金同比增加人民幣44.4百萬元；投資活動產生的現金流出同比減少人民幣694.9百萬元，主要是集團縮減了投資規模，用於購建固定資產等所支付的現金同比減少人民幣2,194.9百萬元，其他投資類活動支付的現金同比增加人民幣1,500百萬元。

3.3 籌資活動所使用／產生的現金流量

截至2016年6月30日集團籌資活動產生的現金淨流出為人民幣3,500.3百萬元，同比增加現金流出人民幣2,646.2百萬元，主要原因是本期發行公司債人民幣5,000.0百萬元，去年同期取得借款人民幣3,668.2百萬元，使得籌資活動產生的現金流入增加人民幣1,331.8百萬元；同時集團本期用於償還債務支付的現金同比增加人民幣5,780.0百萬元，分配股利支付的現金同比減少人民幣1,965.9百萬元，其他籌資活動支付的現金同比增加人民幣163.9百萬元使得籌資活動產生的現金流出同比增加人民幣3,978.0百萬元。

3.4 本期匯率變動對現金的影響是增加現金人民幣77.4百萬元。

4. 資本性支出

2016年上半年集團資本性支出為人民幣2,023.8百萬元，較上年同期的人民幣4,122.3百萬元減少了人民幣2,098.5百萬元，減幅為50.9%。

各業務資本性支出明細如下表：

單位：人民幣百萬元

業務板塊	截至6月30日止六個月			
	2016年	2015年	減量	減幅
鑽井服務	1,292.8	1,776.8	(484.0)	(27.2%)
油田技術服務	77.8	470.7	(392.9)	(83.5%)
船舶服務	472.1	875.8	(403.7)	(46.1%)
物探服務	181.1	999.0	(817.9)	(81.9%)
合計	<u>2,023.8</u>	<u>4,122.3</u>	<u>(2,098.5)</u>	<u>(50.9%)</u>

鑽井服務業務資本性支出主要用於建造2座400英尺自升式鑽井平臺、1座5000英尺半潛式鑽井平臺及對部分鑽井平臺的改造。油田技術服務業務資本性支出主要用於建造和購買與該業務相關的油田技術服務設備。船舶服務業務資本性支出主要用於購買和建造油田工作船。物探服務業務資本性支出主要用於建造2條深水勘察船。

5. 主要子公司

COSL Norwegian AS (「CNA」) 是集團的重要子公司，從事鑽井業務。COSL Holding AS 是 CNA 旗下的子公司。截至2016年6月30日止，CNA 總資產為人民幣18,809.3百萬元，股東權益為人民幣1,786.3百萬元。受市場環境變化影響，2016年上半年CNA 實現營業收入人民幣1,157.6百萬元，同比減少人民幣773.8百萬元，減幅40.1%。淨利潤虧損人民幣4,123.7百萬元，同比增加人民幣2,673.7百萬元，主要是營業收入減少的同時本期確認的固定資產及商譽資產減值損失有所增加。

業務展望

展望2016年下半年，市場整體對原油價格走勢仍持謹慎態度、短期油價走勢仍有較大波動，公司的各項業務也將繼續面臨嚴峻的挑戰。

其他資料

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，以及風險管理、內部監控及財務申報事項。審計委員會已經審閱本集團截至2016年6月30日止六個月期間的未經審計中期財務報告。

企業管治守則

截至2016年6月30日止六個月內，除守則條文第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。劉健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2016年5月31日召開的股東周年大會及類別股東大會。根據公司章程規定，董事會推舉執行董事李飛龍先生擔任本次股東周年大會及類別股東大會主席。

遵守上市發行人董事進行證券交易的標準守則

本公司已對所有董事及監事進行專門查詢，本公司全體董事及監事確認，在截至2016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。

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2016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。

經營計劃進展

2016年，受油價持續低迷、全球油氣公司投資總額連續兩年持續下降的影響，公司所處的油田服務行業的競爭進一步加劇，體現在行業的裝備使用率和各類油田服務的價格均出現不同程度的下降。在此行業背景下，本公司上半年的經營也遇到了極大挑戰，工作量和服務價格較去年同期出現明顯下降、固定資產和商譽出現減值，淨利潤同比大幅下降。

下半年，油價有所恢復但仍在低位徘徊，油公司的投資未見明顯復蘇，全球油田服務市場將延續激烈的市場競爭態勢，預計公司2016年全年淨利潤將有大幅虧損。期間，公司將在上半年策略調整和國際化布局的基礎上，繼續加大國內外市場開拓力度、嚴控成本，在保障公司現金流安全的基礎上為改善公司2017年及今後幾年的業績發展做好鋪墊。

其他

於2012年3月20日，本公司披露了與中海油基建管理有限責任公司關於土地關連交易的公告。截至2016年6月30日，基建項目投資比例已滿足轉讓要求，目前公司正在積極溝通協調，該土地交易暫未辦理過戶手續。

2016年3月，本公司的兩份作業合同有新的情況。本公司於2016年3月6日、2016年3月20日分別披露了《兩份作業合同有關情況》及《兩份作業合同的進一步情況》，詳情請見本公司在香港聯交所網站(<http://www.hkex.com.hk>)及公司網站(<http://www.cosl.com.cn>)發佈的相關公告。

除本中期報告所披露外，董事們認為截至2015年12月31日之年度報告所發布之信息未發生重大變化。

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
王保軍
公司秘書

2016年8月29日

於本公告日期，本公司執行董事為齊美勝先生、董偉良先生及李飛龍先生；非執行董事為劉健先生(董事長)及謝尉志先生；及獨立非執行董事為羅康平先生、方中先生及王桂壩先生。