



CHINA OILFIELD SERVICES LIMITED

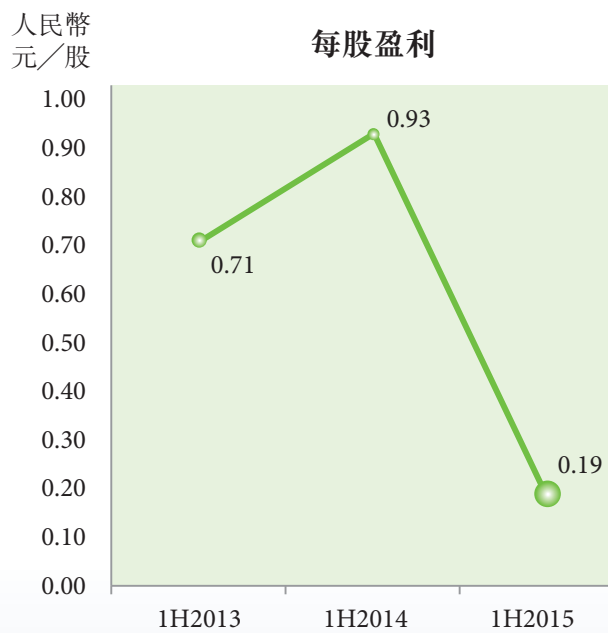
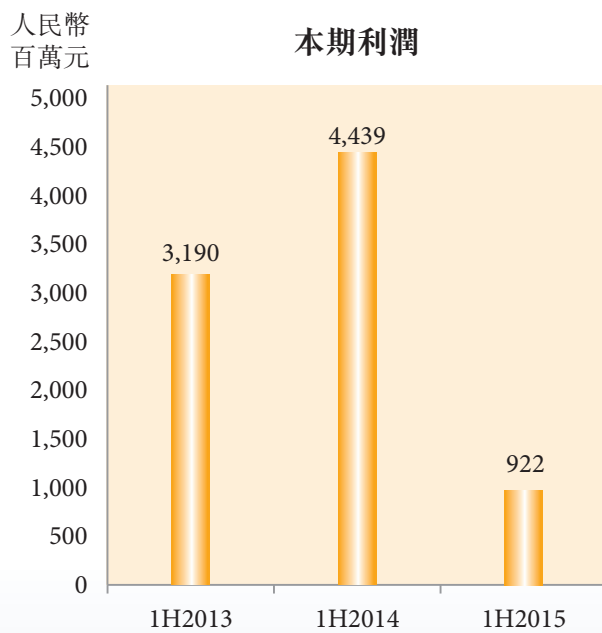
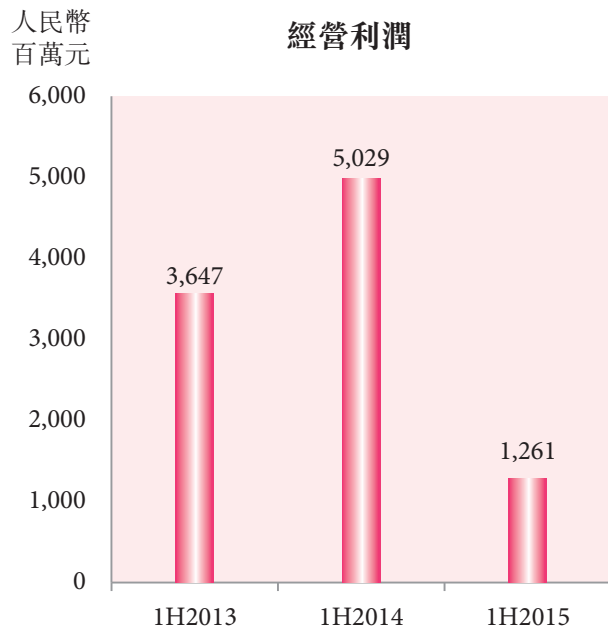
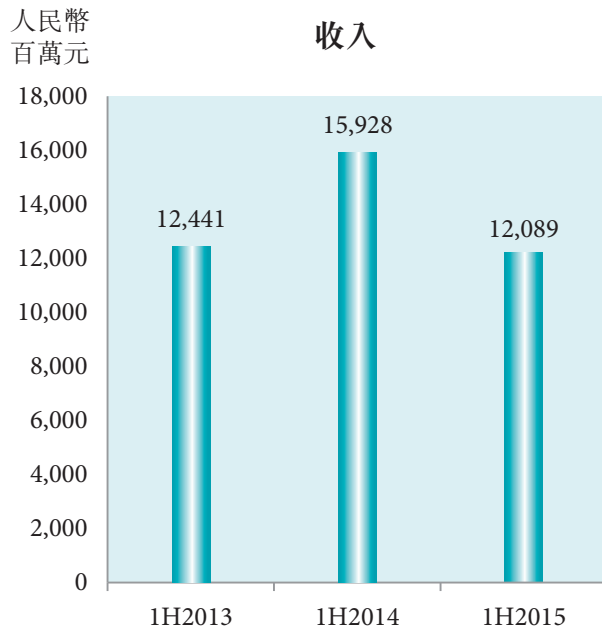
中海油田服務股份有限公司

(Stock Code 股票代號 A 股: 601808 ; H 股: 2883)

Capture Opportunities **Amid Changes** 把握變化中的**時機**

INTERIM
REPORT
2015
中期報告

財務摘要



目錄

52	首席執行官報告	71	簡明合併財務狀況表
54	管理層討論與分析	73	簡明合併權益變動表
64	補充資料	74	簡明合併現金流量表
68	簡明合併財務報表審閱報告	75	簡明合併財務報表附註
69	簡明合併損益表	99	公司指引
70	簡明合併損益及其他綜合收益表		

首席執行官報告

尊敬的各位股東朋友：

2015年上半年，國際原油價格繼續走低，全球油氣勘探開發投資大幅下降，油田服務行業形勢嚴峻，市場競爭激烈。面對新的市場形勢，中海油服積極應對，多舉措加強市場開拓、嚴控成本、推進技術研發及成果應用、強化生產組織管理，既鞏固了公司在中國近海的絕對領先地位，又有效實現了國際市場業務的優質發展。

公司上半年實現收入人民幣120.9億元，經營利潤人民幣12.6億元，資本結構持續優化，可用現金餘額充裕，抗風險能力不斷加強。

市場開拓取得進展

國內市場方面，公司不斷加強與中海油的戰略夥伴關係，在低油價下憑藉自身的成本優勢繼續為客戶提供優質服務。深水實力不斷提升，作業成績顯著。「南海九號」順利結束首口超千米水深鑽井作業；「COSLP prospector」成功開啟南海首鑽；ELIS 高端設備旋轉井壁取芯儀 ERSC 首次完成南海西部深水作業，充分展現了公司在深水作業、高新技術研發應用方面的優勢與能力。

國際市場方面，有序推進重點項目、加強新興市場開拓。「海洋石油 981」完成孟加拉灣深水作業，完鑽井深 5030 米，創造了亞洲深水半潛式鑽井平臺作業井深新紀錄，作業時效高達 99%，獲得作業者的肯定和贊譽；「海洋石油 937」經過激烈的競爭，獲得印尼市場 4+1 口井鑽探合同，體現了公司在大型裝備服務能力方面的競爭力；ELIS 設備完成加拿大 4 口井作業；「濱海 517」、「東方明珠號」分別赴泰國和墨西哥灣作業；深水大馬力三用工作船「海洋石油 681」、「南海 222」分別完成公司首次境外深水拖航作業；高溫高壓固井、泥漿服務獲殼牌最佳承包商稱號。公司國際油田服務承包商形象更加突出。

降本增效成果顯著

2015 年上半年，圍繞降本增效目標，公司持續做好精細化管理。通過調整采辦方式，將采辦壓力層層傳遞給各級供應商，實現采辦節約率 15%；加強日常維保和自修能力，降低外修比例，節省維護費用；壓縮行政開支、按照行業慣例裁員和調整薪酬結構；淘汰老舊裝備；加強物料消耗品綜合管控，降低支出；加速自主研發技術的商業化應用，降低設備租賃比例。上半年，公司實現可變成本降低人民幣 10.8 億元。

首席執行官報告(續)

科研成果不斷涌現

公司保持科技研發投入，滿足油公司固定預算下提高油田采收率、提升油田產量的市場需求，滿足高溫高壓高難度井的作業需求。自主研發EZFLOW儲層鑽開液在渤海應用成功，產油效果顯著；高溫高壓固井、鑽井液體系在南海、印尼等地區多口井作業成功。此外，一批重大專項科研成果相繼取得進展，比如，「海途」拖纜綜合導航系統實現首次試生產作業；第三代地面處理系統ELIS-eXceed在渤海、山西、加拿大順利實現產業化推廣；旋轉導向鑽井、隨鑽測井系統在曹妃甸、埕北油田等四口井圓滿完成作業。

安全環保形勢平穩

公司持續深入貫徹安全環保法規、標準和規範，完善相關制度體系。設立安全環保與工作標準督察辦公室，推動落實事故隱患排查治理、全面提高工作標準等的落實。強化高風險作業管理，開展專項安全環保檢查。期內公司安全環保形勢總體平穩，事故等級明顯降低，無重大事故發生，可記錄事件率為0.07。公司萬元產值綜合能耗0.1957噸標準煤，優於年度計劃指標。

儘管油氣行業形勢嚴峻，但是公司堅持「做專做強」思路，將繼續強化基礎管理，內挖潛力，外拓市場，繼續提升服務標準，著重提升公司發展品質，不斷增強公司在行業變革期的發展潛力。同時，做好油價可能將在低位徘徊較長時間的準備，謀劃資源在國內外市場的合理布局，通過細分市場、靈活調整商務策略、實施差異化戰略，在全力維護公司既有市場份額的前提下，力爭有效擴大國際市場份額。堅持推廣公司總包一體化服務模式，通過管理創新、進一步強化成本管理和資本管理以提升公司抵禦市場風險的能力，實現公司的健康可持續發展。

李勇

中海油服首席執行官兼總裁

香港，2015年8月27日

管理層討論與分析

行業回顧

2015年上半年，全球經濟緩慢復蘇、中國經濟增速明顯放緩、原油價格處於低位徘徊。Brent和WTI原油平均價格為57.9美元／桶和53.2美元／桶，較去年同期均下降了47%。根據IHS等第三方數據顯示，2015年全球勘探開發投資金額同比下降25.7%至5,453億美元，其中海上油氣勘探和生產的資本開支同比下降11.7%至1,801億美元，國際各業務區域的勘探開發投資均有不同程度降幅，其中北美區域降幅達到37%，油田服務市場總值同比下降22%至3,528億美元。油田服務行業處於下降周期，客戶需求大幅減少，各項業務的服務價格和使用率均呈現不同程度的下降。

業務回顧

2015年上半年全球油價繼續走低，油公司紛紛縮減投資規模，取消或延後部分項目，油田服務市場需求下降，競爭激烈。集團四大業務板塊的服務價格和作業量呈現不同程度下降。

鑽井服務

受服務價格、作業量下降影響，上半年鑽井服務業務的營業收入為人民幣6,558.9百萬元，較去年同期的人民幣8,602.9百萬元減幅23.8%。

面對市場下行局面，集團及時調整策略。在堅持安全生產同時，積極開拓市場，不斷加強資源整合，提高工作效率。通過壓縮行政開支，提高自修能力，降低採辦、分包、租賃價格等多種途徑節約成本。

在裝備運作方面，「海洋石油936」、「COSL1」、「COSL2」和「COSL7」憑藉優質高效服務和協調溝通能力獲墨西哥國家石油公司贊譽；「海洋石油981」首次進入國際市場並成功完成作業；「海洋石油937」國際新市場首口井順利完鑽；「COSLProspector」在南海深水區正式開鑽。

截至2015年6月底，集團共運營、管理44座鑽井平臺（包括33座自升式鑽井平臺、11座半潛式鑽井平臺）。其中19座在中國海域作業，10座在挪威北海、墨西哥、印度尼西亞等國際地區作業，14座平臺正在待命，1座平臺在船廠修理。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為6,245天，同比減少348天。平臺日曆天使用率受待命天數增加影響同比下降11.0個百分點至80.0%。

管理層討論與分析(續)

2015年上半年集團自升式和半潛式鑽井平臺作業情況如下表：

	截至6月30日止六個月		增／(減)量	增／(減)幅
	2015年	2014年		
作業日數(天)	6,245	6,593	(348)	(5.3%)
自升式鑽井平臺	4,893	4,814	79	1.6%
半潛式鑽井平臺	1,352	1,779	(427)	(24.0%)
可用天使用率	83.2%	97.9%	下降14.7個百分點	
自升式鑽井平臺	85.1%	97.2%	下降12.1個百分點	
半潛式鑽井平臺	76.9%	100.0%	下降23.1個百分點	
日曆天使用率	80.0%	91.0%	下降11.0個百分點	
自升式鑽井平臺	81.9%	88.6%	下降6.7個百分點	
半潛式鑽井平臺	73.6%	98.3%	下降24.7個百分點	

自升式鑽井平臺作業同比增加79天，主要是去年開始作業的「COSLHunter」、「海洋石油932」、「Gulf Driller I」、「凱旋一號」本期作業增加461天，受市場影響本期待命天數增加692天。此外，因修理減少等原因使得作業增加310天。

半潛式鑽井平臺作業同比減少427天，主要是本期待命天數增加406天，修理天數增加47天。另外，「COSLProspector」本年投產增加作業26天。

兩座生活平臺繼續在北海作業311天，同比減少2天。日曆天使用率為85.9%，同比上升0.5個百分點。

五套在墨西哥灣作業的模塊鑽機本期作業850天，同比增加141天，主要是同比增加一套鑽機作業。日曆天使用率為93.9%，同比下降4.0個百分點。

2015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		減量	減幅
	2015年	2014年		
自升式鑽井平臺	10.3	12.3	(2.0)	(16.3%)
半潛式鑽井平臺	30.4	32.1	(1.7)	(5.3%)
鑽井平臺小計	14.7	17.6	(2.9)	(16.5%)
生活平臺	24.8	27.0	(2.2)	(8.1%)
集團平均	15.2	18.0	(2.8)	(15.6%)

註：(1) 平均日收入=收入／作業日數。

(2) 計算2014年上半年半潛式鑽井平臺平均日收入所用的收入未包含集團子公司COSL Offshore Management AS與挪威石油公司Statoil Petroleum AS關於待命費爭議的訴訟和解款6,500萬美元。

(3) 2015年6月30日美元兌人民幣匯率1:6.1136，2014年6月30日美元兌人民幣匯率1:6.1528。

管理層討論與分析(續)

油田技術服務

2015年上半年油田技術服務業務作業量減少，營業收入同比減幅17.4%至人民幣3,298.8百萬元。

面對行業下行壓力，集團堅持繼續穩步推進技術研發。自主研發的旋轉導向鑽井系統Welleader®和隨鑽測井系統Drilog®兩項技術圓滿完成5口井作業，第一次在海上油田小規模應用；第一次完成海上複雜三維水平井著陸作業；第一次獲得了海上作業服務卡，使集團成為國內第一家、全球第四家同時擁有這兩項技術的公司，提升了集團在國際高端油田技術服務市場的競爭能力，為將來大幅度降低服務成本創造了條件；自主研發EZFLOW儲層鑽開液在渤海應用成功，產油效果顯著；鑽井中途油氣層測試儀(EFDT)超大探針、異向推靠解卡兩項研究新成果完成測試並投入商業應用，標誌著集團在解決低孔低滲油氣藏儲層測壓取樣、控制作業風險等技術方面取得重要進展；自主研發的陣列側向測井儀完成了工程樣機研製和實井測試，初步具備現場推廣應用的能力；在伊拉克首次自主完成水平井連續油管(CTU)酸化施工。

船舶服務

受市場影響，船舶服務業務上半年的營業收入同比減幅14.4%至人民幣1,484.3百萬元。上半年，外租船舶共運營7,726天，同比減少749天，實現收入人民幣571.1百萬元。

為了應對市場變化，集團積極配置資源，上半年先後運作5條工作船前往新加坡等東南亞地區作業。同時，進一步調整裝備結構，適應深水作業要求，提升核心競爭力。

2015上半年集團自有工作船船隊日曆天使用率為90.5%，同比下降2.5個百分點。自有工作船船隊作業量在本期新投產3條船隻的帶動下有所增加，具體情況如下表：

作業日數(天)	截至6月30日止六個月		增／(減)量	增／(減)幅
	2015年	2014年		
油田守護船	6,426	6,509	(83)	(1.3%)
三用工作船	2,627	2,457	170	6.9%
平臺供應船	1,492	1,327	165	12.4%
多用船	623	629	(6)	(1.0%)
修井支持船	724	719	5	0.7%
合計	11,892	11,641	251	2.2%

上半年油輪運量為85.1萬噸，較去年同期的91.6萬噸減少6.5萬噸。

管理層討論與分析(續)

物探和工程勘察服務

上半年物探和工程勘察服務業務的營業收入為人民幣747.4百萬元，同比減少人民幣849.4百萬元，減幅53.2%。

面對競爭激烈的市場環境，集團多措並舉深入挖潛，及時調整經營策略，努力降低經營及管理成本。通過調配兩艘地震採集船前往境外作業，開拓國際市場，彌補國內市場不足。同時，不斷提升服務水平，加快科技攻關。自主研發的「海途」拖纜綜合導航系統成功進行首次試生產作業，表明公司拖纜綜合導航系統的研發進程取得了重要的階段性成果，公司初步掌握了拖纜勘探綜合導航技術。

受市場低迷及去年下半年報廢1條採集船，本期1條採集船到期等待報廢影響，2015年上半年集團二維採集、三維採集、三維處理業務作業量有所下降，具體情況如下表：

業務	截至6月30日止六個月		增／(減)量	增／(減)幅
	2015年	2014年		
二維採集(公里)	10,859	12,215	(1,356)	(11.1%)
二維處理(公里)	9,032	4,034	4,998	123.9%
三維採集(平方公里)	8,258	17,085	(8,827)	(51.7%)
其中：海底電纜(平方公里)	—	306	(306)	(100.0%)
三維處理(平方公里)	7,565	11,305	(3,740)	(33.1%)

2015年上半年集團工程勘察業務營業收入為人民幣152.6百萬元，較去年同期的人民幣277.0百萬元減少人民幣124.4百萬元。

管理層討論與分析(續)

財務回顧

1. 簡明合併損益表分析

1.1 收入

2015年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3,838.3百萬元至人民幣12,089.4百萬元，減幅24.1%。具體分析如下：

2015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		減量	減幅
	2015年	2014年		
鑽井服務	6,558.9	8,602.9	(2,044.0)	(23.8%)
油田技術服務	3,298.8	3,994.6	(695.8)	(17.4%)
船舶服務	1,484.3	1,733.4	(249.1)	(14.4%)
物探和工程勘察服務	747.4	1,596.8	(849.4)	(53.2%)
合計	12,089.4	15,927.7	(3,838.3)	(24.1%)

- 鑽井服務業務收入同比減幅23.8%，主要原因是①鑽井平臺作業天數同比減少348天。②鑽井平臺作業價格有所下降。③去年同期集團子公司COSL Offshore Management AS與挪威石油公司Statoil Petroleum AS關於待命費爭議的訴訟得到和解，取得和解款6,500萬美元，本期無此類賠款。
- 油田技術服務業務收入同比減幅17.4%，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14.4%，主要是本期外租船隻作業量同比減少749天，自有船隻作業量雖有上升，但服務價格有所下降。
- 物探和工程勘察服務業務收入同比減幅53.2%，主要是油公司勘探開發投資力度減小，作業量下降。

管理層討論與分析(續)

1.2 經營支出

2015年上半年集團經營支出為人民幣10,857.8百萬元，較去年同期的人民幣10,966.3百萬元減少了人民幣108.5百萬元，減幅為1.0%。

2015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		增／(減)量	增／(減)量
	2015年	2014年		
物業、廠房及設備折舊和無形資產攤銷	1,987.5	1,863.3	124.2	6.7%
僱員薪酬成本	2,044.4	2,078.2	(33.8)	(1.6%)
修理及維護費用	301.9	410.4	(108.5)	(26.4%)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他	2,231.6	2,538.7	(307.1)	(12.1%)
分包支出	1,644.6	2,392.7	(748.1)	(31.3%)
經營租賃支出	815.7	721.9	93.8	13.0%
其他經營支出	841.5	805.5	36.0	4.5%
商譽減值損失	923.2	—	923.2	100.0%
物業、廠房及設備減值損失	67.4	155.6	(88.2)	(56.7%)
總經營支出	10,857.8	10,966.3	(108.5)	(1.0%)

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124.2百萬元。

鑽井平臺、工作船修理天數減少及加強自修能力使得修理及維護費用減少人民幣108.5百萬元。

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307.1百萬元。

為有效降低成本，本期集團減少外部資源的使用使得分包支出減少人民幣748.1百萬元。

去年先後租賃的鑽井平臺「海洋石油932」、「Gulf Driller I」、「凱旋一號」本期作業飽滿使得經營租賃支出增加人民幣93.8百萬元。

其他經營支出同比增加人民幣36.0百萬元，主要是本期計提的應收及其他應收賬款壞賬準備增加人民幣131.1百萬元。

受市場影響本期計提商譽減值人民幣923.2百萬元。

本期物業、廠房及設備減值損失為人民幣67.4百萬元，主要是根據市場環境對挪威個別資產計提固定資產減值損失人民幣67.4百萬元。去年同期對四條化學品船計提資產減值損失人民幣143.7百萬元，對在利比亞的油田技術類設備計提資產減值損失人民幣11.9百萬元。

管理層討論與分析(續)

下表列示了2015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		增／(減)量	增／(減)幅
	2015年	2014年		
鑽井服務	5,801.9	4,988.4	813.5	16.3%
油田技術服務	2,967.4	3,079.1	(111.7)	(3.6%)
船舶服務	1,278.5	1,659.2	(380.7)	(22.9%)
物探和工程勘察服務	810.0	1,239.6	(429.6)	(34.7%)
合計	10,857.8	10,966.3	(108.5)	(1.0%)

1.3 經營利潤

2015年上半年集團的經營利潤為人民幣1,260.9百萬元，較上年同期的人民幣5,029.1百萬元減少了人民幣3,768.2百萬元，減幅74.9%。

下表列示了各板塊的經營利潤明細情況：

單位：人民幣百萬元 業務板塊	截至6月30日止六個月		增／(減)量	增／(減)幅
	2015年	2014年		
鑽井服務	759.5	3,621.0	(2,861.5)	(79.0%)
油田技術服務	353.5	938.1	(584.6)	(62.3%)
船舶服務	207.4	82.0	125.4	152.9%
物探和工程勘察服務	(59.5)	388.0	(447.5)	(115.3%)
合計	1,260.9	5,029.1	(3,768.2)	(74.9%)

1.4 財務支出淨額

2015年上半年集團的財務支出淨額為人民幣250.2百萬元，較去年同期的人民幣202.6百萬元增加了人民幣47.6百萬元，增幅23.5%，主要是本期融資成本減少人民幣16.2百萬元，匯兌損失增加人民幣23.8百萬元，利息收入減少人民幣40.0百萬元。

1.5 投資收益

2015年上半年集團的投資收益為人民幣81.5百萬元，較去年同期的人民幣86.5百萬元減少了人民幣5.0百萬元，減幅5.8%，主要是本期理財產品收益減少。

1.6 應佔合營公司的利潤(已扣除稅項)

受市場環境影響，合營公司盈利降低。2015年上半年集團應佔合營公司的利潤為人民幣94.2百萬元，較去年同期的人民幣153.0百萬元減少了人民幣58.8百萬元。

管理層討論與分析(續)

1.7 所得稅

2015年上半年集團的所得稅費用為人民幣264.5百萬元，較去年同期的人民幣627.1百萬元減少了人民幣362.6百萬元，減幅為57.8%，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 本期利潤

2015年上半年集團的本期利潤為人民幣921.9百萬元，較上年同期的人民幣4,439.0百萬元減少了人民幣3,517.1百萬元，減幅為79.2%。

1.9 基本每股盈利

2015年上半年集團基本每股收益為人民幣0.19元，較去年同期的人民幣0.93元減少了人民幣0.74元，減幅為79.6%。

2. 簡明合併財務狀況表分析

截至2015年6月30日止，本集團總資產為人民幣86,286.9百萬元，較2014年末的人民幣86,874.3百萬元減少了人民幣587.4百萬元，減幅0.7%。總負債為人民幣40,322.5百萬元，較2014年末的人民幣39,552.2百萬元增加了人民幣770.3百萬元，增幅1.9%。股東權益為人民幣45,964.3百萬元，較2014年末的人民幣47,322.1百萬元減少了人民幣1,357.8百萬元，減幅2.9%。

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	2015年 6月30日	2014年 12月31日	增／(減)幅	原因
應收賬款	10,379.3	7,230.4	43.6%	客戶付款前的內部審核流程加長。
應收票據	876.0	2,775.8	(68.4%)	集團本期內收回應收票據人民幣2,789.0百萬元，本期新增應收票據人民幣889.2百萬元。
其他流動資產	2,782.1	4,985.5	(44.2%)	認購的非固定收益類貨幣基金產品及銀行理財產品較期初減少。
已抵押存款	25.2	39.1	(35.5%)	部分已抵押存款到期解活。
原定期限於三個月以上之定期存款	200.0	1,308.0	(84.7%)	定期存款到期。
計息銀行借款(流動部分)	9,131.8	3,817.4	139.2%	本期內償還借款311.9百萬美元，新增短期借款人民幣3,668.2百萬元，同時又有893.7百萬美元即將於一年內到期。
其他流動負債	597.7	117.0	410.9%	系集團與Statoil Petroleum AS就取消半潛式鑽井平臺「COSLPioneer」的服務合同所達成的補償協議而產生的合同補償款所致。
非控制性權益	76.6	49.5	54.7%	PT.SAMUDAR TIMUR SANTOSA 本期盈利。

管理層討論與分析(續)

3. 簡明合併現金流量表分析

2015年初集團持有現金及現金等價物人民幣5,432.2百萬元，本期經營活動現金淨流入為人民幣1,461.6百萬元，投資活動現金淨流入為人民幣137.8百萬元，籌資活動現金淨流出為人民幣854.1百萬元，匯率變動影響使得現金及現金等價物減少人民幣31.5百萬元。於2015年6月30日，我們的現金及現金等價物為人民幣6,146.0百萬元。

3.1 經營活動產生的現金流量

截至2015年6月30日止六個月期間集團經營活動產生的現金流量淨流入為人民幣1,461.6百萬元，同比減少人民幣3,116.9百萬元，減幅68.1%，主要原因受油田服務市場需求下降影響，本期銷售商品、提供勞務收到的現金減少人民幣3,032.5百萬元。

3.2 投資活動產生的現金流量

截至2015年6月30日止六個月期間集團投資活動產生的現金流量淨流入為人民幣137.8百萬元，同比增加現金流入人民幣6,386.7百萬元，主要原因是本期購買理財產品同比減少使得購買可供出售投資支付的現金減少人民幣4,406.2百萬元，本期存入三個月以上的定期存款同比減少人民幣1,123.5百萬元，其他投資類活動合計增加現金流入人民幣857.0百萬元。

3.3 籌資活動產生的現金流量

截至2015年6月30日止六個月期間集團籌資活動產生的現金流量淨流出為人民幣854.1百萬元，同比增加現金流出人民幣1,120.3百萬元，主要是去年配售H股276,272,000股，本期無此類籌資活動，使得發行新股(扣除交易費用)所收到的現金減少人民幣4,573.4百萬元，同時本期取得借款收到的現金增加人民幣3,668.2百萬元，分配股利所支付的現金同比增加人民幣238.6百萬元，其他籌資類活動合計減少現金流出人民幣23.5百萬元。

3.4 本期匯率變動導致現金及現金等價物減少人民幣31.5百萬元。

管理層討論與分析(續)

4. 資本性支出

2015年上半年集團資本性支出為人民幣4,122.3百萬元，較上年同期的人民幣2,783.3百萬元增加了人民幣1,339.0百萬元，增幅為48.1%。

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		增／(減)量	增／(減)幅
	2015年	2014年		
鑽井服務	1,776.8	1,253.6	523.2	41.7%
油田技術服務	470.7	228.8	241.9	105.7%
船舶服務	875.8	634.1	241.7	38.1%
物探和工程勘察服務	999.0	666.8	332.2	49.8%
合計	4,122.3	2,783.3	1,339.0	48.1%

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。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旗下的主要子公司。截至2015年6月30日止，CNA總資產為人民幣28,697.4百萬元，股東權益為人民幣6,329.8百萬元。受市場環境變化影響，2015年上半年CNA實現營業收入人民幣1,931.4百萬元，同比減少人民幣816.0百萬元，減幅29.7%。淨利潤虧損人民幣1,450.0百萬元，同比減少人民幣1,478.4百萬元，主要是營業收入減少的同時本期確認的資產減值損失同比增加人民幣989.3百萬元。

業務展望

展望2015年下半年，國際油價將在多重因素的影響下繼續保持低位震蕩。全球勘探開發投資緊縮局面未改，油田服務市場競爭進一步加劇。在此低迷的行業背景下，公司各項業務也將面臨巨大挑戰。

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。審計委員會已經審閱本集團截至2015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2015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2015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《上市公司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2015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。

董事和監事於合同的權益

截至2015年6月30日止六個月內，董事和監事並無於本公司的控股公司或任何子公司或同集團子公司訂立的對本集團的業務而言屬重大的任何合同中直接或間接擁有重要權益。

董事及高管人員於股份的權益及淡倉

於2015年6月30日，本公司董事和主要管理人員於本公司或其任何按照香港《證券及期貨條例》第十五章所定義的相聯法團的股份、潛在股份和債券的權益淡倉，須根據香港《證券及期貨條例》第352條予以記錄，或須根據上市公司董事進行證券交易的標準守則知會本公司及香港聯合交易所的情況如下：

股東名稱	持有股份身份	權益的股份數量(股)	佔COSL權益(H)的大致百分比(%)
李飛龍	直接實益擁有	60,000	0.003%

除上述披露以外，於2015年6月30日，概無其他本公司董事、主要管理人員或彼等各自連系人於本公司或其任何按照香港《證券及期貨條例》第十五章所定義的相聯法團的股份、潛在股份和債券的權益淡倉，須根據香港《證券及期貨條例》第352條予以記錄，或須根據上市公司董事進行證券交易的標準守則知會本公司及香港聯合交易所。

補充資料(續)

主要股東於股份的權益和淡倉

據本公司董事或高級管理人員所知悉，於2015年6月30日，除上面披露的本公司董事或高級管理人員以外，如下人員於H股或潛在H股的權益或淡倉，須根據香港《證券及期貨條例》第十五章第2條和第3條予以披露，或須根據香港《證券及期貨條例》第336條予以記錄或知會本公司及香港聯合交易所：

股東名稱	持有股份身份	權益的股份數量(股)	佔 COSL 權益 (H) 的大致百分比 (%)
Commonwealth Bank of Australia	通過一家受控公司	217,900,000 (L)	12.03 (L)
BlackRock, Inc.	通過一家受控公司	125,774,873 (L) 2,054,000 (S)	6.94 (L) 0.11 (S)
JPMorgan Chase & Co.	通過一家受控公司	108,405,174 (L) 1,447,922 (S) 84,541,673 (P)	5.98 (L) 0.07 (S) 4.66 (P)
Gray Allan William Buchanan	通過一家受控公司	91,268,000 (L)	5.04 (L)
Rhone Trustee (Switzerland) SA	通過一家受控公司	91,268,000 (L)	5.04 (L)
Rhone Trustees (Bahamas) Limited	通過一家受控公司	91,268,000 (L)	5.04 (L)

附註

- (a) 「L」代表好倉
- (b) 「S」代表淡倉
- (c) 「P」代表可供借出的股份

除上文所披露者外，董事並不知悉任何其他人士持有本公司的股份權益，而須根據香港《證券及期貨條例》第336條予以記錄。

董事、監事、高管人員購買股份或債券的權利

截至2015年6月30日止六個月內，本公司並未授予任何董事、監事及高級管理人員或他們各自的配偶、或未滿法定年齡子女任何權利，或他們已行使任何上述權利，通過購買本公司的股份或債券而獲益，且本公司，其控股公司或任何子公司或同集團子公司並無訂立任何安排，使得任何董事享有購買任何其他法人團體的權利。

僱員及薪酬政策

於2015年6月30日，本集團共有15,953名僱員。集團使用激勵方式形成有效的宏觀和微觀人力資源管理。針對不同人才已採用差異化激勵計劃，並已建立適用的考評體系，營造公平競爭局面，給最優秀的人最大的空間。此外，公司為員工提供多種福利包括社會保險。

補充資料(續)

董事、監事及高級管理人員變動情況

- (1) 2015年6月2日，公司召開2014年度股東大會，會議選舉劉健先生續任為本公司非執行董事，選舉李勇先生續任為本公司執行董事，任期三年，自股東大會通過決議之日起算；會議選舉方中先生為公司獨立非執行董事，任期三年，自股東大會通過決議之日起算，徐耀華先生不再擔任公司獨立非執行董事。
- (2) 2015年6月2日，公司召開2014年度股東大會，會議選舉程新生先生為公司獨立監事，任期三年，自股東大會通過決議之日起算，王志樂先生不再擔任公司獨立監事。

根據上市規則第13.51B條所作出之董事資料更新

劉健先生，本公司之董事長、非執行董事，於2015年8月任中國海洋石油總公司董事、總經理，不再擔任中國海洋石油總公司副總經理。曾泉先生，本公司之非執行董事，於2015年6月22日不再擔任中國海洋石油總公司財務資產部總經理，並於2015年6月29日不再擔任中海石油投資控股有限公司、中海石油保險有限公司董事。

方和先生，本公司之獨立非執行董事，於2015年7月6日被委任為新明中國控股有限公司(股份代碼：02699，一間於香港聯交所主板上市之公司)之獨立非執行董事。

資本負債比率

與2014年12月31日相比，本集團於2015年6月30日的流動資產淨值由2014年12月31日的人民幣9,441.1百萬元減少至人民幣3,681.9百萬元，而流動比率與2014年12月31日相比，從1.66倍降至1.20倍。

本集團採用資本負債比率監察其資本，該比率為債務淨額除以資本總額加債務淨額。於報告期末的資本負債比率如下：

集團	2015年6月30日 人民幣千元	2014年12月31日 人民幣千元
計息銀行借款	21,321,876	19,572,859
貿易及其他應付款	7,691,899	8,634,342
長期債券	7,561,904	7,564,340
減：現金及現金等價物及原定期限於三個月以上的定期存款	6,346,007	6,740,233
債務淨額	30,229,672	29,031,308
本公司股東應佔權益	45,887,751	47,272,634
非控制性權益	76,598	49,465
資本總額	45,964,349	47,322,099
資本及債務淨額	76,194,021	76,353,407
資本負債比率	40%	38%

經營計劃進展

上半年，受全球油田服務市場進一步惡化影響，本集團大型裝備的使用率及服務價格均有所下降、資產及商譽出現減值，歸屬於本公司所有者的淨利潤較2014年同期下跌79.8%。

下半年，由於油價持續低迷、油公司需求未見回暖，預計本集團大型裝備的服務價格將保持低位、使用率將進一步下降，預計公司2015年前三季度及全年歸屬於本公司所有者的淨利潤與上年同期相比將有大幅下降。對此，公司將以更加積極靈活的策略應對市場挑戰，繼續抓好降本增效，嚴控成本。

補充資料(續)

外匯風險

本集團經營業務受到人民幣對外幣匯率波動之影響，若匯率波動變大，將對本集團淨利潤產生一定影響。本集團管理層將持續關注集團所面臨的外匯風險。

集團資產質押

截至2015年6月30日，本集團無重大資產質押情況。

二零一四年配售H股

於二零一四年一月七日，本公司與配售代理訂立配售協議，內容有關按配售價每股配售股份21.30港元（「配售價」）及淨配售價每股配售股份21.06港元向不少於六名但不超過十名獨立專業、機構及／或個人投資者配售合共276,272,000股新H股（「配售股份」）（總面值為人民幣276,272,000元）（「配售」）。

配售股份分別佔配售前本公司現有已發行H股股本總額及現有已發行股本總額約18.00%及6.15%，並分別佔經配發及發行配售股份擴大後的本公司已發行H股股本總額及已發行股本總額約15.25%及5.79%。

基於H股於二零一四年一月七日的收市價為每股22.90港元，配售股份錄得市價6,326,628,800港元。配售所得款項淨額5,819,392,302.91港元已用作一般公司用途。配售目的為擴大本公司股東基礎及為本公司未來業務發展籌集資金。配售已於二零一四年一月十五日完成。

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2015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。

2015年7月30日，本公司全資子公司COSL Singapore Capital Ltd.成功發行了(1) 5億美元票面利率為3.5%，5年期的中期票據，及(2) 5億美元票面利率為4.5%，10年期的中期票據。本公司為上述發行的中期票據提供保證擔保。

除本中期報告所披露外，董事們認為截至2014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
李勇
執行董事

2015年8月27日

簡明合併財務報表審閱報告



致中海油田服務股份有限公司董事會

引言

本行審閱了後附從第 69 頁至第 98 頁的中海油田服務股份有限公司（「貴公司」）及其子公司（合稱「貴集團」）的簡明合併財務報表，包括貴集團於 2015 年 6 月 30 日的簡明合併財務狀況表、截至該日止六個月期間的相關簡明合併損益表、損益及其他綜合收益表、權益變動表和現金流量表以及若干附註解釋。香港聯合交易所有限公司主板證券上市規則規定，中期財務報告的編制必須符合上市規則及香港會計師公會頒佈的香港會計準則第 34 號「中期財務申報」（「香港會計準則第 34 號」）的有關條文規定。按香港會計準則第 34 號編製及列報該等簡明合併財務報表是貴公司董事的責任。本行的責任是在實施審閱工作的基礎上對簡明合併財務報表發表審閱結論，並且本行的報告是根據與貴公司商定的約定條款僅為向貴公司的董事局（作為一個團體）而出具，不應被用於其他任何目的。本行不會就本行的審閱報告的任何內容對任何其他人士承擔或接受任何責任。

審閱範圍

本行是按照香港會計師公會頒佈的香港審閱業務準則第 2410 號「實體的獨立核數師執行的中期財務信息審閱」進行審閱。對簡明合併財務報表的審閱工作包括向主要負責財務會計事宜的人員詢問，以及採用分析性覆核和其他審閱程序。由於審閱的範圍遠較按照《香港審計準則》進行審計的範圍小，故本行不能保證本行能識別在審計中可能識別出的所有重大事項。因此本行不會發表審計意見。

結論

根據本行的審閱工作，本行並沒有注意到任何事項，令本行相信簡明合併財務報表在所有重大方面沒有按照香港會計準則第 34 號編製。

德勤 • 關黃陳方會計師行

執業會計師

香港

2015 年 8 月 27 日

簡明合併損益表

截至2015年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月 2015年 人民幣千元 (未經審計)	2014年 人民幣千元 (未經審計)
收入	3	12,089,396	15,927,665
其他收入		29,308	67,812
		12,118,704	15,995,477
物業、廠房及設備折舊和無形資產攤銷		(1,987,474)	(1,863,272)
僱員薪酬成本		(2,044,375)	(2,078,199)
修理及維護成本		(301,893)	(410,464)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他		(2,231,646)	(2,538,682)
分包支出		(1,644,561)	(2,392,757)
經營租賃支出		(815,728)	(721,908)
其他經營支出		(841,582)	(805,506)
商譽減值	9	(923,154)	-
物業、廠房及設備減值損失	8	(67,416)	(155,552)
總經營支出		(10,857,829)	(10,966,340)
經營利潤		1,260,875	5,029,137
匯兌(虧損)/收益淨額		(16,982)	6,767
財務費用		(281,486)	(297,664)
利息收入		48,263	88,275
投資收益		81,520	86,509
應佔合營公司利潤(已扣除稅項)		94,245	153,020
稅前利潤	4	1,186,435	5,066,044
所得稅	5	(264,510)	(627,054)
本期利潤		921,925	4,438,990
歸屬於：			
本公司所有者		894,748	4,424,022
非控制性權益		27,177	14,968
		921,925	4,438,990
本公司普通股股東應佔每股盈利			
基本(人民幣)	7	18.75分	93.13分

簡明合併損益及其他綜合收益表

截至2015年6月30日止六個月

	截至6月30日止六個月	
	2015年 人民幣千元 (未經審計)	2014年 人民幣千元 (未經審計)
本期利潤	921,925	4,438,990
其他綜合收益／(開支)		
以後會計期間不能重分類進損益的項目：		
重新計算設定受益退休金計劃	-	12,787
以後會計期間在滿足規定條件時將重分類進損益的項目：		
外幣報表折算差額	(11,487)	83,192
可供出售金融資產公允價值變動損益	26,314	4,823
應佔合營公司匯兌差額	(191)	-
後續重分類進損益之項目的所得稅	(3,947)	(724)
本期其他綜合收益(已扣除所得稅)	10,689	100,078
本期綜合收益總計	932,614	4,539,068
歸屬於：		
本公司所有者	905,481	4,523,783
非控制性權益	27,133	15,285
	932,614	4,539,068

簡明合併財務狀況表

2015年6月30日

	附註	2015年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2014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	57,321,512	55,338,074
商譽	9	3,195,861	4,122,652
其他無形資產		377,035	383,976
於合營公司之投資		753,843	750,721
可供出售投資		—	—
其他非流動資產	12	2,183,635	2,514,040
遞延稅項資產		11,944	11,954
非流動資產總計		63,843,830	63,121,417
流動資產			
存貨		1,416,850	1,300,605
預付款項、按金及其他應收款		617,600	681,202
應收賬款	10	10,379,302	7,230,381
應收票據	11	876,040	2,775,827
其他流動資產	12	2,782,070	4,985,523
已抵押存款		25,183	39,119
原定期限於三個月以上之定期存款		200,000	1,308,046
現金及現金等價物		6,146,007	5,432,187
流動資產總計		22,443,052	23,752,890

簡明合併財務狀況表(續)

2015年6月30日

	附註	2015年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2014年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
流動負債			
貿易及其他應付款	13	7,691,899	8,634,342
應付薪金及花紅		1,076,729	1,463,861
應付稅金		263,049	279,168
計息銀行借款	14	9,131,777	3,817,369
其他流動負債	12	597,702	117,016
流動負債總計		18,761,156	14,311,756
流動資產淨值		3,681,896	9,441,134
資產總額減流動負債		67,525,726	72,562,551
非流動負債			
遞延稅項負債		683,303	753,081
計息銀行借款	14	12,190,099	15,755,490
長期債券	15	7,561,904	7,564,340
遞延收益	16	1,040,047	1,071,880
僱員受益計劃負債		86,024	95,661
非流動負債總計		21,561,377	25,240,452
淨資產		45,964,349	47,322,099
權益			
本公司所有者應佔權益			
已發行股本	17	4,771,592	4,771,592
儲備		41,116,159	42,501,042
		45,887,751	47,272,634
非控制性權益		76,598	49,465
權益總計		45,964,349	47,322,099

李勇
董事李飛龍
董事

簡明合併權益變動表

截至2015年6月30日止六個月

	已發行股本 人民幣千元	資本儲備 人民幣千元	法定儲備 人民幣千元	投資 重估儲備 人民幣千元	重新計算 設定受益 退休金計劃 人民幣千元	外幣報表 折算差額 人民幣千元	保留溢利 人民幣千元	建議 期末股息 人民幣千元	總計 人民幣千元	非控制性 權益 人民幣千元	權益總計 人民幣千元
於2015年1月1日(經審計)	4,771,592	12,371,737	2,508,656	39,139	(66,996)	(799,047)	26,157,189	2,290,364	47,272,634	49,465	47,322,099
本期利潤	-	-	-	-	-	-	894,748	-	894,748	27,177	921,925
本期其他綜合收益/ (開支)	-	-	-	22,367	-	(11,634)	-	-	10,733	(44)	10,689
本期綜合收益/ (開支)總計	-	-	-	22,367	-	(11,634)	894,748	-	905,481	27,133	932,614
派發2014年年末股息 (附註6)	-	-	-	-	-	-	-	(2,290,364)	(2,290,364)	-	(2,290,364)
於2015年6月30日 (未經審計)	4,771,592	12,371,737	2,508,656	61,506	(66,996)	(810,681)	27,051,937	-	45,887,751	76,598	45,964,349
於2014年1月1日(經審計)	4,495,320	8,074,565	2,508,656	35,907	(50,965)	(832,101)	20,955,495	2,051,785	37,238,662	21,141	37,259,803
本期利潤	-	-	-	-	-	-	4,424,022	-	4,424,022	14,968	4,438,990
本期其他綜合收益	-	-	-	4,099	12,787	82,875	-	-	99,761	317	100,078
本期綜合收益總計	-	-	-	4,099	12,787	82,875	4,424,022	-	4,523,783	15,285	4,539,068
發行新股	276,272	4,350,399	-	-	-	-	-	-	4,626,671	-	4,626,671
發行新股的交易費用	-	(53,227)	-	-	-	-	-	-	(53,227)	-	(53,227)
派發2013年年末股息 (附註6)	-	-	-	-	-	-	-	(2,051,785)	(2,051,785)	-	(2,051,785)
於2014年6月30日 (未經審計)	4,771,592	12,371,737	2,508,656	40,006	(38,178)	(749,226)	25,379,517	-	44,284,104	36,426	44,320,530

簡明合併現金流量表

截至2015年6月30日止六個月

	截至6月30日止六個月	
	2015年 人民幣千元 (未經審計)	2014年 人民幣千元 (未經審計)
經營活動產生的現金流量淨額	1,461,602	4,578,457
投資活動		
購買物業、廠房及設備	(1,617,490)	(2,372,067)
收到的政府補助	700	109
購買可供出售投資	(4,900,000)	(9,306,200)
處置到期可供出售投資所得款項	7,213,180	7,278,381
處置物業、廠房及設備所得款項	51,345	13,458
對合營公司墊款	(12,282)	–
存入原定期限於三個月以上定期存款	(400,000)	(1,523,508)
提取原定期限於三個月以上定期存款	1,508,046	708,228
已抵押存款的減少	13,936	15,662
銀行存款已收利息	48,314	78,895
已收合營公司的股息	44,525	110,815
購買物業、廠房及設備之按金	(1,812,509)	(1,252,626)
投資活動所得／(使用)的現金流量淨額	137,765	(6,248,853)
融資活動		
發行新股所得款項	–	4,626,671
發行新股的交易費用	–	(53,227)
新增銀行借款	3,668,160	–
償還銀行借款	(1,911,731)	(1,914,796)
已付股息	(2,290,364)	(2,051,785)
已付利息	(320,123)	(340,641)
融資活動(使用)／所得的現金流量淨額	(854,058)	266,222
現金及現金等價物增加／(減少)淨額	745,309	(1,404,174)
於1月1日的現金及現金等價物	5,432,187	9,600,797
外幣匯率變動的影響	(31,489)	52,224
於6月30日的現金及現金等價物	6,146,007	8,248,847
即銀行結餘及現金		

簡明合併財務報表附註

截至2015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(「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。

於本期間，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2015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
				2015年6月30日	2014年6月30日	
天津中海油服化學有限公司 (前稱天津金龍化工公司) (「中海油服化學」)	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 (前稱COSL Drillings Europe AS)	挪威 2005年1月21日	挪威	1,494,415,487 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%	提供鑽井服務
COSL HongKong Ltd (「COSL HongKong」)	香港 2005年12月1日	香港	10,000港元	100%	100%	投資控股
COSL (Australia) Pty Ltd. (「COSL Australia」)	澳大利亞 2006年1月11日	澳大利亞	10,000澳元	100%	100%	提供鑽井服務
COSL Mexico S.A.de C.V (「COSL Mexico」)	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	280,000美元	100%	100%	提供鑽井服務
COSL Norwegian AS (「COSL Norwegian」)	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	1美元	100%	100%	自升式鑽井平臺管理
COSL Drilling Pan-Pacific Ltd.	新加坡 2009年4月13日	新加坡	1美元	100%	100%	自升式鑽井平臺管理
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. (「OIL TECH」)	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20,000,000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 2014年11月12日	中國	人民幣25,000,000元	100%	N/A	提供化工產品 研發制造服務

簡明合併財務報表附註(續)

截至2015年6月30日止六個月

1. 公司資料及主要業務(續)

- (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參與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2015年6月30日以及2014年6月30日止六個月的簡明合併財務報表中。

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2015年6月30日，本集團的主要合營公司的詳情如下：

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		
			2015年	2014年	2015年	2014年	
中海輝固地學服務(深圳)有限公司 (以下簡稱「中海輝固」)	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 (以下簡稱「中法渤海」)	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
中國石油測井－阿特拉斯合作 服務公司(以下簡稱「阿特拉斯」)	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」)(b)	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 (以下簡稱「奧帝斯」)	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
Eastern Marine Services Ltd. (以下簡稱「東方船務」)(b)(d)	1,000,000 港元	香港 2006年3月10日	–	51	–	50	提供近海工作 船及遠洋運輸服務
中海艾普油氣測試(天津)有限公司 (以下簡稱「中海艾普」)	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」)(c)	100,000 汶萊元	汶萊 2014年3月20日	49	49	50	50	提供鑽井服務

- (b) 本集團分別擁有麥克巴及東方船務 60%及51%的股權，而剩餘股權由麥克巴及東方船務各自的其他唯一投資者所擁有。根據麥克巴及東方船務的公司章程，對可顯著影響上述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，本集團對麥克巴及東方船務並無控制權，而基於訂約方對該等合營協議的權利及責任，投資於該等合營協議構成於合營公司的權益。因此，麥克巴與東方船務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。
- (c) 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。

簡明合併財務報表附註(續)

截至2015年6月30日止六個月

1. 公司資料及主要業務(續)

(d) 本中期期間，東方船務被清盤，且對其的投資被本集團撤銷。

除本公司通過 China Oilfield Services (BVI) Limited 間接持有之東方船務外，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2015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(「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2014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2014年12月31日止年度的年度財務報表所用者一致。適用於2015年1月1日開始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產生重大影響。

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利潤，即經調整稅前利潤進行。除了不包含利息收入、財務費用、匯兌(虧損)/收益及投資收益外，經調整稅前利潤之計量方法與本集團的稅前利潤一致。

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、原定期限於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。

簡明合併財務報表附註(續)

截至2015年6月30日止六個月

3. 經營分部資料(續)

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	6,558,925	3,298,797	1,484,310	747,364	12,089,396
分部間銷售收入	822,034	516,596	49,012	29,113	1,416,755
分部收入	7,380,959	3,815,393	1,533,322	776,477	13,506,151
調整：					
分部間銷售收入	(822,034)	(516,596)	(49,012)	(29,113)	(1,416,755)
集團收入	6,558,925	3,298,797	1,484,310	747,364	12,089,396
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
於2015年6月30日					
分部資產	55,041,388	8,167,419	9,268,043	6,307,888	78,784,738
未能分配資產					7,502,144
總資產					86,286,882
分部負債	5,114,835	2,759,743	1,655,394	833,966	10,363,938
未能分配負債					29,958,595
總負債					40,322,533

簡明合併財務報表附註(續)

截至2015年6月30日止六個月

3. 經營分部資料(續)

截至2014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	8,602,880	3,994,612	1,733,345	1,596,828	15,927,665
分部間銷售收入	1,235,038	424,860	50,848	46,454	1,757,200
分部收入	9,837,918	4,419,472	1,784,193	1,643,282	17,684,865
調整：					
分部間銷售收入	(1,235,038)	(424,860)	(50,848)	(46,454)	(1,757,200)
集團收入	8,602,880	3,994,612	1,733,345	1,596,828	15,927,665
分部業績	3,620,984	1,049,044	81,772	430,357	5,182,157
調整：					
匯兌收益淨額					6,767
財務費用					(297,664)
利息收入					88,275
投資收益					86,509
稅前利潤					5,066,044
於2014年12月31日(經審計)					
分部資產	55,215,281	8,222,315	8,054,086	5,561,140	77,052,822
未能分配資產					9,821,485
總資產					86,874,307
分部負債	4,586,726	3,922,886	1,772,449	957,686	11,239,747
未能分配負債					28,312,461
總負債					39,552,208

簡明合併財務報表附註(續)

截至2015年6月30日止六個月

4. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除下列項目：

	附註	截至6月30日止六個月 2015年 人民幣千元 (未經審計)	2014年 人民幣千元 (未經審計)
出售物業、廠房及設備損失，淨額	8	16,784	10,927
確認於損益的應收賬款減值		169,465	38,183
確認於損益的其他應收賬款減值		7,472	7,630
存貨減值		5,418	5,106
可供出售投資收益		81,520	86,509
確認為支出的存貨成本		1,302,750	1,283,415

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%。本公司已申請自2011年1月1日起三年更新其高新技術企業資格，並於2011年10月8日再次獲發高新技術企業證書，自2011年1月1日起三年有效。且本公司其後於2012年2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》。根據該備案公告，2011年1月至2014年9月企業所得稅率批准為15%。本公司已申請自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》。根據該備案公告，2014年10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2015年6月30日止六個月的所得稅撥備屬恰當(截至2014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2014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2014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2014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2014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27%(截至2014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21%(截至2014年6月30日止六個月：28%)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2014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2014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35%(截至2014年6月30日止六個月：35%)的稅率繳納所得稅。本集團在新加坡的業務須按17%(截至2014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2014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。本集團於2014年下半年在丹麥開始的業務須按24.5%的稅率繳納所得稅。本集團於本中期期間在加拿大開始的業務須按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%的稅率繳納省級所得稅。本集團於本中期期間在馬來西亞開始的業務須按25%的稅率繳納所得稅。

簡明合併財務報表附註(續)

截至2015年6月30日止六個月

5. 所得稅(續)

本集團所計提的所得稅分析如下：

	截至6月30日止六個月	
	2015年 人民幣千元 (未經審計)	2014年 人民幣千元 (未經審計)
香港利得稅	-	-
海外所得稅：		
當期	138,008	103,837
遞延	(99,161)	(30,617)
中國企業所得稅：		
當期	200,132	554,885
遞延	25,531	(1,051)
本期所得稅總額	264,510	627,054

適用於稅前利潤的稅金支出(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			
	2015年 人民幣千元 (未經審計)	%	2014年 人民幣千元 (未經審計)	%
稅前利潤	1,186,435		5,066,044	
按法定稅率25%(截至2014年 6月30日止六個月：25%)計算的所得稅	296,609	25.0	1,266,511	25.0
享受高新技術企業優惠稅率抵減	(186,296)	(15.7)	(368,188)	(7.3)
毋須課稅之收入之納稅影響	(36,844)	(3.1)	(38,212)	(0.8)
不可抵扣的成本之納稅影響	277,578	23.4	7,592	0.1
— 商譽減值的影響	230,788	19.5	-	-
— 其他	46,790	3.9	7,592	0.1
技術研發費用加計扣除	(22,337)	(1.9)	(18,537)	(0.4)
境外經營適用不同稅率影響	(23,302)	(2.0)	(122,452)	(2.4)
未確認稅項虧損/(已動用)稅項虧損	202,010	17.0	(32,009)	(0.6)
可扣除匯兌調整差異(a)	(244,348)	(20.6)	(57,243)	(1.1)
其他	1,440	0.2	(10,408)	(0.1)
按本集團實際稅率徵收的所得稅總額	264,510	22.3	627,054	12.4

- (a) 可扣除匯兌調整差異主要為外匯兌換對挪威克朗的影響產生差異的稅項調整，挪威克朗乃若干於挪威的集團子公司的計稅基礎。此匯兌調整差異主要為某些集團子公司以挪威克朗計價的稅前利潤與以美元(該等公司的功能貨幣)計價的稅前利潤之間的差異。

簡明合併財務報表附註(續)

截至2015年6月30日止六個月

6. 宣派及建議股息

於本中期期間，按本公司於2014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0.48元(2014年：截至2013年12月31日止年度每股普通股人民幣0.43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2,290,364,000元(2014年：人民幣2,051,785,000元)。

董事已議決本中期內將不會支付任何中期股息。

7. 本公司普通股股東應佔每股盈利

本公司普通股股東應佔每股基本盈利乃根據下列數據計算：

	截至6月30日止六個月	
	2015年 人民幣千元 (未經審計)	2014年 人民幣千元 (未經審計)
盈利		
計算每股基本盈利(本公司普通股股東應佔期內溢利)	894,748	4,424,022

	截至6月30日止六個月	
	2015年	2014年
股份數目		
計算每股基本盈利所採用之加權平均普通股數目	4,771,592,000	4,750,222,895

由於本集團於截至2015年及2014年6月30日止六個月期間並無發行潛在攤薄普通股，故並未呈列該兩個期間的每股攤薄盈利。

8. 物業、廠房及設備

於本中期期間，本集團購建機器及設備、運輸工具及在建工程的成本總額約人民幣4,102百萬元(截至2014年6月30日止六個月：人民幣2,773百萬元)。於本中期期間處置總賬面淨值人民幣68.1百萬元(截至2014年6月30日止六個月：人民幣24.4百萬元)的機器及設備，導致處置虧損人民幣16.8百萬元(截至2014年6月30日止六個月：人民幣10.9百萬元)。

本期利息成本總額中，本期間已計入於物業、廠房及設備的資本化利息約人民幣17.3百萬元(截至2014年6月30日止六個月：人民幣18.6百萬元)，年化資本化率為1.44%(截至2014年6月30日止六個月：1.46%)。

於本中期期間，由於全球油田服務市場低迷，董事審閱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。有關審閱導致確認減值損失人民幣67,416,000元(截至2014年6月30日止六個月：人民幣155,552,000元)，有關金額已於損益中確認。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乃根據其使用價值釐定。計量使用價值所用之貼現率每年為8%。

簡明合併財務報表附註(續)

截至2015年6月30日止六個月

9. 商譽

於截至2015年6月30日止六個月內，由於全球油田服務市場進一步衰退，預計本集團的鑽井平臺利用率較低及服務價格下跌，導致本集團的未來業務前景欠佳，故根據減值評估審閱，需作出商譽減值損失約人民幣923,154,000元(截至2014年6月30日止六個月：無)並確認於簡明合併損益表。

於2008年收購COSL Holding AS(前稱COSL Drillings Europe 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。

該可收回金額根據使用價值計算法確定，是根據高級管理層批核的五年財政預算之估計現金流量，計算得出的使用價值。對於超過五年預算期的未來現金流量，本集團管理層基於亞太地區自升平台及挪威地區半潛式鑽井平臺的市場趨勢估計。估計現金流量之折現率為8%(2014年：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鑽井服務現金產生單元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有關單元過去表現、未來行業運營趨勢之預測，包括平台使用率、日費率、預計費用及資本性支出。

10. 應收賬款

本集團一般向其中國大陸客戶提供30日至45日及具有良好貿易歷史的海外客戶提供不超過6個月的信貸期。根據發票日期，應收賬款賬齡分析如下。

	2015年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2014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	9,216,948	6,376,482
於6個月至1年內	574,850	536,561
於1至2年內	535,866	315,068
於2至3年內	51,638	2,270
	10,379,302	7,230,381

11. 應收票據

	2015年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2014年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
商業承兌匯票	863,662	2,738,214
銀行承兌匯票	12,378	37,613
	876,040	2,775,827

所有應收票據均為貿易性質，並將於出票日起六個月內到期，而商業承兌匯票一般自出票日起30日內結清。於批准該等簡明合併財務報表發出日期，於2015年6月30日的所有商業承兌匯票已全部到期收回。

簡明合併財務報表附註(續)

截至2015年6月30日止六個月

12. 其他流動資產／負債及其他非流動資產

	2015年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2014年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
分類為可供出售資產(a)	2,571,149	4,776,495
遞延支出流動部分(b)	81,771	94,416
增值稅返還	129,150	114,612
其他流動資產	2,782,070	4,985,523
遞延收益流動部分(附註16)	(597,702)	(117,016)
其他流動負債	(597,702)	(117,016)
遞延支出非流動部分(b)	172,763	200,967
增值稅返還	163,899	154,712
就購買物業、廠房及設備支付的按金(b)	1,812,509	2,123,865
其他	34,464	34,496
其他非流動資產(b)	2,183,635	2,514,040

- (a) 分類為可供出售的資產指本集團於由中國境內商業銀行發行的企業理財產品及貨幣基金的投資。於可供出售投資中的貨幣基金並無固定到期日及票面利率。公允價值計量的詳情已於附註20披露。
- (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，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：

	2015年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2014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	6,596,594	7,270,558
於1至2年內	68,919	114,775
於2至3年內	19,789	27,764
逾3年	34,753	30,875
	6,720,055	7,443,972

簡明合併財務報表附註(續)

截至2015年6月30日止六個月

14. 計息銀行借款

本中期期間內，本集團獲得新增銀行借款600百萬美元(截至2014年6月30日止六個月：無)，相當於約人民幣3,668百萬元。於2015年6月30日，貸款由海油總公司擔保。

於本中期期間，本集團償還銀行貸款312百萬美元(相當於約人民幣1,912百萬元)(截至2014年6月30日止六個月：312百萬美元(相當於約人民幣1,914.8百萬元))。

就本集團所有銀行借貸而言，截至2015年6月30日止期間的加權平均實際利率為每年1.55%(截至2014年6月30日止六個月：每年1.59%)，而借款於1年至6年期間分期償還。

15. 長期債券

	到期日	2015年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2014年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
非流動：			
公司債券(a)	2022	1,500,000	1,500,000
高級無抵押美元債券(b)	2022	6,061,904	6,064,340
		7,561,904	7,564,340

(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%(截至2014年6月30日止六個月：每年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%(截至2014年6月30日止六個月：每年3.38%)。

簡明合併財務報表附註(續)

截至2015年6月30日止六個月

16. 遞延收益

遞延收益包括在收購COSL Holding AS過程中產生的合同價值、遞延動員費收入、政府補助及來自為客戶提供鑽井服務而購置設備所得補貼(「補貼」)及來自客戶的有關取消服務合約的賠償費。合同價值、遞延動員費收入及補貼產生的遞延收益根據相關鑽井合同期攤銷計入本集團的收入中。產生自取消服務合約的賠償費所得的遞延收益於餘下服務合約期攤銷計入本集團其他收入中。政府補助產生的遞延收益乃根據相關資產折舊年限及相關成本費用發生期間計入簡明合併損益表，並計入本集團的其他收入中。

	合同價值 人民幣千元	遞延動員 費收入 人民幣千元	資產相關 政府補助 人民幣千元	收益相關 政府補助 人民幣千元	賠償費 人民幣千元	補貼 人民幣千元	合計 人民幣千元
二零一四年一月一日(經審計)	514,261	208,467	227,717	51,759	–	376,341	1,378,545
增加	–	185,408	1,200	35,735	–	61,428	283,771
計入年內損益	(72,685)	(203,294)	(12,752)	(71,330)	–	(117,342)	(477,403)
匯兌調整	2,141	261	–	–	–	1,581	3,983
二零一四年十二月三十一日(經審計)	443,717	190,842	216,165	16,164	–	322,008	1,188,896
增加	–	8,564	700	13,750	567,285	122	590,421
計入期內損益	(36,623)	(33,521)	(17,088)	(4,296)	(10,806)	(38,123)	(140,457)
匯兌調整	(369)	(156)	–	–	(323)	(263)	(1,111)
二零一五年六月三十日(未經審計)	406,725	165,729	199,777	25,618	556,156	283,744	1,637,749

下文載列就財務報告而言遞延收益結餘的分析：

	2015年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2014年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
流動部分(附註12)	597,702	117,016
非流動部分	1,040,047	1,071,880
期／年末結餘	1,637,749	1,188,896

簡明合併財務報表附註(續)

截至2015年6月30日止六個月

17. 已發行股本

	2015年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2014年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
註冊、已發行及繳足：		
每股面值人民幣1.00元的國有法人股	2,460,468	2,460,468
每股面值人民幣1.00元的H股	1,811,124	1,811,124
每股面值人民幣1.00元的A股	500,000	500,000
	4,771,592	4,771,592

於2014年1月15日，276,272,000股H股新股已獲本公司按21.30港元(相當於約人民幣16.75元)的價格配售及發行。

18. 經營租賃安排

本集團按經營租賃安排租用若干辦公室物業及設備。租賃物業及設備的協商租期介於一至六年之間。

於2015年6月30日及2014年12月31日，本集團不可撤銷經營租賃未來之最低租金付款總額如下：

	2015年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2014年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
一年之內	643,495	929,773
二至五年(含五年)	1,645,093	2,273,418
	2,288,588	3,203,191

19. 資本性承諾

於報告期末，本集團主要為購建或購置物業、廠房及設備產生之資本性承諾如下：

	2015年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2014年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
已簽約但未撥備	6,120,754	8,516,313
已批准但未簽約	2,899,535	5,391,042
	9,020,289	13,907,355

簡明合併財務報表附註(續)

截至2015年6月30日止六個月

20. 金融工具

(a) 分類呈列金融工具

於報告期末本集團的各類金融工具的賬面價值如下：

金融資產

	2015年6月30日 (未經審計)			2014年12月31日 (經審計)		
	貸款和 應收款項 人民幣千元	可供出售 金融資產 人民幣千元	合計 人民幣千元	貸款和 應收款項 人民幣千元	可供出售 金融資產 人民幣千元	合計 人民幣千元
計入按金及其他應收賬款 的金融資產	397,278	-	397,278	398,248	-	398,248
應收賬款(附註10)	10,379,302	-	10,379,302	7,230,381	-	7,230,381
應收票據(附註11)	876,040	-	876,040	2,775,827	-	2,775,827
已抵押存款	25,183	-	25,183	39,119	-	39,119
原定期限於三個月 以上的定期存款	200,000	-	200,000	1,308,046	-	1,308,046
現金及現金等價物	6,146,007	-	6,146,007	5,432,187	-	5,432,187
計入其他流動資產的 金融資產(附註12)	-	2,571,149	2,571,149	-	4,776,495	4,776,495
合計	18,023,810	2,571,149	20,594,959	17,183,808	4,776,495	21,960,303

金融負債

	2015年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2014年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
按攤餘成本：		
流動		
計入貿易及其他應付 賬款的金融負債	7,221,172	8,083,077
應付薪酬及花紅	1,076,729	1,463,861
計息銀行借款 — 流動部分	9,131,777	3,817,369
小計	17,429,678	13,364,307
非流動		
計息銀行借款	12,190,099	15,755,490
長期債券(附註15)	7,561,904	7,564,340
小計	19,752,003	23,319,830
合計	37,181,681	36,684,137

簡明合併財務報表附註(續)

截至2015年6月30日止六個月

20. 金融工具(續)

(b) 以持續的公允價值計量本集團金融資產之公允價值

本集團若干金融工具於每個報告期末以公允價值計量。下表載明如何釐定此等金融資產之公允價值(特別是, 估值技術及輸入值), 以及公允價值之層次, 即公允價值計量以公允價值計量輸入值之可觀察程度分類(第1至第3層次)。

- 第1層次公允價值計量乃自相同資產或負債在活躍市場中所報價格(未調整)得出;
- 第2層次公允價值計量乃除第1層次公允價值計量中涉及相同資產或負債的活躍市場報價以外的輸入值而得出;
- 第3層次公允價值計量乃自計入並且根據可觀察市場數據(無法觀察輸入數據)為基礎的資產或負債的估值方法得出。

金融資產	公允價值		公允價值等級	估值方法及主要輸入值
	2015年6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2014年12月31日 人民幣千元 (經審計)		
可供出售投資—貨幣市場基金	2,068,387	1,870,800	第1層次	於活躍市場之報價
可供出售投資—相關債券的 企業理財產品	502,762	2,905,695	第2層次	使用預期風險水平相應的 利率之折現現金流

(c) 以非持續的公允價值計量之本集團金融資產和金融負債之公允價值

除於下表詳述外, 董事認為於簡明合併財務報表確認的金融資產及金融負債按攤餘成本記錄的賬面值與彼等公允價值相近。

	賬面值		公允價值	
	2015年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2014年 12月31日 人民幣千元 (經審計)	2015年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2014年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
金融負債 非流動 長期債券(附註15)	7,561,904	7,564,340	7,259,371	7,261,059
合計	7,561,904	7,564,340	7,259,371	7,261,059

下列方法和假設用於估算公允價值:

本公司發行的公允價值等級為第二層次之公司債券於中國銀行間債券市場交易, 其公允價值由中央國債登記結算有限責任公司提供, 並乃根據收益現值法下的現值估值方法以反映其自身信用利差的折現率作為關鍵輸入值釐定, 而由COSL Finance (BVI) Limited發行的公允價值等級為第二層次之高級無抵押美元債券則採用收益現值法下的現值估值方法以經調整的美國國債利率為其自身信用利差作為關鍵輸入值釐定。

簡明合併財務報表附註(續)

截至2015年6月30日止六個月

21. 金融風險管理目標及政策

本集團的主要金融工具，包括短期銀行借款、長期銀行借款、長期債券、現金及短期銀行存款及可供出售投資。這些金融工具的主要目的在於為本集團的經營融資。本集團具有多種因經營而直接產生的其他金融資產和負債，如貿易及其他應收賬款和貿易及其他應付賬款等。

本集團的金融工具導致的主要風險是外匯風險、利率風險、信用風險及流動風險。董事會已審議並同意採取相應政策控制各項風險，相關政策概述於下。

外匯風險

外匯風險，是指金融工具的價值因外匯匯率變動而發生波動的風險。本集團大部分的業務以人民幣及美元交易，故上述貨幣分別被定義為本公司及部分子公司的記賬本位幣。人民幣不能自由兌換成外匯，將人民幣兌換成外匯須受限於中國政府頒布的外匯管制的規則和法規。

本集團有外幣銷售、購買、銀行借款、長期債券、已抵押存款、原定期限於三個月以上之定期存款及以美元計值的現金及現金等價物，令本集團承擔外幣風險。管理層監控外匯風險，並將於有需要時考慮對沖其他外幣風險。

本集團以外幣列值的貨幣資產及貨幣負債於報告日期的賬面值如下：

	負債		資產	
	2015年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2014年 12月31日 人民幣千元 (經審計)	2015年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2014年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
美元	18,099,887	20,221,838	21,083,839	23,521,992

管理層採用敏感性分析的方法評估於2015年6月30日本集團主要承受的美元匯率變動的風險(因貨幣資產及負債的公允價值或未來現金流變動而產生)。根據管理層於2015年6月30日的評估，美元貶值5%將導致本集團之淨利潤減少約人民幣115,935,000元(截至2014年6月30日止六個月：人民幣158,550,000元)。相反，美元升值5%將導致本集團之淨利潤增加約人民幣115,935,000元(截至2014年6月30日止六個月：人民幣158,550,000元)。

利率風險

公允價值的利率風險主要與本集團的定息長期債券有關(有關債券詳情見附註15)。本集團的現金流利率風險主要與浮息銀行借款，已抵押存款以及現金及現金等價物有關。本集團現時並未設立利率政策。然而，管理層監控利率風險，並考慮在有需要時對沖重大利率風險。定期存款所承擔的公允價值利率風險並不重大，原因為定期存款均屬短期。

下文的敏感度分析按報告期末之非衍生工具所承擔利率而釐定。就浮息銀行借款，分析假設於報告期末尚未清還之金融工具金額在整個年度內尚未清還而編製。利率增加或減少50個基準點(2014年：50個基準點)指管理層對合理可能變動利率之評估。

於報告期末，假若利率增加(減少)50個基準點(2014年：50個基準點)而其他所有變量維持不變，本集團截至2015年6月30日止六個月之淨利潤將會減少(增加)約人民幣31,000,000元(截至2014年6月30日止六個月：人民幣47,000,000元)。

信用風險

本集團僅與經認可的、信譽良好的第三方進行交易。按照本集團的政策，需對所有要求採用信用方式進行交易的客戶進行信用審核。另外，本集團對應收賬款余額進行持續監控，以確保本集團不致面臨重大壞賬風險。

本集團其他金融資產包括現金及現金等價物及可供出售投資，這些金融資產的信用風險源自交易方的違約，其最大風險敞口等於這些金融工具的賬面價值。本集團只與信譽良好的金融機構進行交易來控制該項信用風險。

簡明合併財務報表附註(續)

截至2015年6月30日止六個月

21. 金融風險管理目標及政策(續)

信用風險(續)

由於本集團僅與經認可的且信譽良好的第三方進行交易，所以無需擔保物。信用風險的集中性按照客戶／交易方、地理區域及行業進行管理。由於本集團的最大貿易應收款項及前五大貿易應收款項分別佔貿易應收款項總額的61%(2014年12月31日：57%)及91%(2014年12月31日：89%)，因此本集團在貿易應收款項方面存在集中信貸風險。

其他金融資產概無重大信用風險。

流動風險

於管理流動性風險，本集團監控並維持管理層認為足以支持本集團經營及削弱現金流波動影響的現金及現金等價物水平。管理層監控銀行借款的使用並確保遵守貸款契約。

本集團的目標是通過長期債券及計息借款來維持融資持續性與靈活性之間的平衡，於2015年6月30日，根據財務報表所列計息銀行借款及長期債券的賬面價值計算，本集團有32%(2014年12月31日：14%)的債務將於一年之內到期。

下表載列本集團按協定還款條件的非衍生金融負債的剩余合約期限。該表乃根據本集團可能被要求支付的最早日期，按金融負債的未折現現金流量計算。該表包括利息及本金現金流量。因利息流為浮動利率，非折現款額以報告期末之利率計算。

	2015年6月30日(未經審計)						賬面值 人民幣千元
	於需要時 人民幣千元	一年之內 人民幣千元	一至二年 人民幣千元	二至五年 人民幣千元	五年以上 人民幣千元	合計 人民幣千元	
計息銀行借款	-	9,433,065	10,590,131	1,659,986	258,947	21,942,129	21,321,876
長期債券	-	265,892	265,892	797,676	8,244,730	9,574,190	7,561,904
計入貿易及其他應付 賬款內的金融負債	-	7,221,172	-	-	-	7,221,172	7,221,172
應付薪金及花紅	-	1,076,729	-	-	-	1,076,729	1,076,729
	-	17,996,858	10,856,023	2,457,662	8,503,677	39,814,220	37,181,681

	2014年12月31日(經審計)						賬面值 人民幣千元
	於需要時 人民幣千元	一年之內 人民幣千元	一至二年 人民幣千元	二至五年 人民幣千元	五年以上 人民幣千元	合計 人民幣千元	
計息銀行借款	-	4,118,189	7,362,291	8,316,019	521,107	20,317,606	19,572,859
長期債券	-	266,068	266,068	798,203	8,616,070	9,946,409	7,564,340
計入貿易及其他應付 賬款內的金融負債	-	8,083,077	-	-	-	8,083,077	8,083,077
應付薪金及花紅	-	1,463,861	-	-	-	1,463,861	1,463,861
	-	13,931,195	7,628,359	9,114,222	9,137,177	39,810,953	36,684,137

簡明合併財務報表附註(續)

截至2015年6月30日止六個月

21. 金融風險管理目標及政策(續)

資本管理

本集團資本管理的主要目標是保障集團能持續經營，保持穩健的資本比率，以支持本集團的業務及股東價值的最大化。

本集團鑒於經濟狀況的轉變及相關資產的風險特性，管理其資本結構並作出調整。為了維持或調整資本結構，本集團可能會調整支付給股東的股利、向股東返還資本或發行新股。本集團並無受任何外界施加的資本規定所規限。截至2015年及2014年6月30日止期間，資本管理的各項目標、政策或程序均無改變。

本集團採用資本負債比率監控其資本，該比率按照債務淨額除以總資本與債務淨額之和計算。債務淨額包括計息銀行借款、長期債券、貿易及其他應付賬款，減去現金及現金等價物(不包括已抵押存款)。資本包括本公司所有者應佔權益及非控制性權益。於報告期末的資本負債比率如下：

集團	2015年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2014年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
計息銀行借款	21,321,876	19,572,859
貿易及其他應付賬款(附註13)	7,691,899	8,634,342
長期債券(附註15)	7,561,904	7,564,340
減：現金及現金等價物及原定期限 於三個月以上的定期存款	(6,346,007)	(6,740,233)
債務淨額	30,229,672	29,031,308
本公司所有者應佔權益 非控制性權益	45,887,751 76,598	47,272,634 49,465
資本總額	45,964,349	47,322,099
資本及債務淨額	76,194,021	76,353,407
資本負債比率	40%	38%

簡明合併財務報表附註(續)

截至2015年6月30日止六個月

22. 關聯方交易

如附註1所披露，本公司為海油總公司的一家子公司，而海油總公司為一家國有企業，受中國國務院控制。本集團與海油總公司的成員公司有廣泛的交易及關係。交易乃按各方協議的條款進行。董事認為，與關聯方進行的交易乃按正常商業程序進行。

(A) 關聯方交易和關聯方餘額

除簡明合併財務報表其他地方詳述的交易及結餘外，以下為本集團與(i)中國海洋石油有限公司及其子公司(統稱為「中海油公司集團」)；(ii)海油總公司及其子公司及聯屬公司(不包括本集團及中海油公司集團，統稱為「海油總公司集團」)；以及(iii)本集團合營公司進行的重大交易概要。

a. 已包括於收入一向下列關聯方提供服務取得的總收入

		截至6月30日止六個月	
		2015年 人民幣千元 (未經審計)	2014年 人民幣千元 (未經審計)
i	中海油公司集團		
	提供鑽井服務	2,845,475	4,060,987
	提供油田技術服務	2,917,905	2,944,960
	提供船舶服務	1,251,084	1,440,002
	提供物探和工程勘察服務	681,110	1,266,064
		7,695,574	9,712,013
ii	海油總公司集團		
	提供鑽井服務	33,467	38
	提供油田技術服務	2,449	10,571
	提供船舶服務	62,789	201,120
	提供物探和工程勘察服務	57,391	166,127
		156,096	377,856
iii	合營公司		
	提供鑽井服務	-	60
	提供油田技術服務	2,163	6,199
	提供物探和工程勘察服務	14,968	235
		17,131	6,494

簡明合併財務報表附註(續)

截至2015年6月30日止六個月

22. 關聯方交易(續)

(A) 關聯方交易和關聯方餘額(續)

b. 已包括於經營支出

		截至6月30日止六個月	
		2015年 人民幣千元 (未經審計)	2014年 人民幣千元 (未經審計)
i	中海油公司集團		
	物資、公用事業及其他配套服務	-	2,132
	設備租賃服務	1,107	1,115
		1,107	3,247
ii	海油總公司集團		
	外僱人員服務	1,695	3,564
	物資、公用事業及其他配套服務	205,282	370,446
	運輸服務	4,228	2,811
	設備租賃服務	295,060	245,546
	修理及維護服務	19,254	1,595
	管理服務	903	715
		526,422	624,677
	物業服務	35,705	50,480
		562,127	675,157
iii	合營公司		
	物資、公用事業及其他配套服務	33,604	42,832
	物業服務	14,257	11,470
		47,861	54,302

c. 已包括於利息收入

		截至6月30日止六個月	
		2015年 人民幣千元 (未經審計)	2014年 人民幣千元 (未經審計)
	中海石油財務有限責任公司(海油總公司之子公司)		
	利息收入	21,973	17,177

d. 存款

		2015年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2014年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
	存放於中海石油財務有限責任公司的存款	1,016,226	1,503,902

簡明合併財務報表附註(續)

截至2015年6月30日止六個月

22. 關聯方交易(續)

(A) 關聯方交易和關聯方餘額(續)

e. 自合營公司收取股息

	截至6月30日止六個月	
	2015年 人民幣千元 (未經審計)	2014年 人民幣千元 (未經審計)
麥克巴	18,411	12,135
中海艾普	7,500	17,500
中法渤海	-	68,700
中海輝固	18,614	12,480
	44,525	110,815

f. 與關聯方有關的承諾事項

i. 經營租賃承諾

本集團有下列與海油總公司集團有關的重大經營租賃承諾，主要包含於附註18所載的物業及設備：

	2015年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2014年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
1年內	167,375	377,042
2至5年(含5年)	312,376	391,226
	479,751	768,268

ii. 資本承諾

於2015年6月30日，本集團並無與海油總公司的成員公司有關的重大資本承諾事項。

g. 關聯方餘額

應收賬款

應收賬款已包括在一般業務過程中產生的應收關聯方款項，並須於提供予獨立第三方客戶相類似的信貸期償還。

	2015年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2014年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
應收中海油公司集團賬款	6,319,892	4,104,708
應收海油總公司集團賬款	221,983	147,906
應收合營公司賬款	10,467	8,177
	6,552,342	4,260,791

簡明合併財務報表附註(續)

截至2015年6月30日止六個月

22. 關聯方交易(續)

(A) 關聯方交易和關聯方餘額(續)

g. 關聯方餘額(續)

預付款項、按金及其他應收款

	2015年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2014年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
應收中海油公司集團賬款	4,941	5,432
應收海油總公司集團賬款	931	702
應收合營公司賬款	35,118	11,059
	40,990	17,193
減：其他應收賬款壞賬準備	(500)	(500)
	40,490	16,693

應收股息(計入其他應收款項)

	2015年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2014年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
應收合營公司的股息	65,445	85,242

應收票據

	2015年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2014年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
應收中海油公司集團賬款	862,590	2,738,213

計入貿易及其他應付款

	2015年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2014年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
應付中海油公司集團賬款	9,158	8,515
應付海油總公司集團賬款	691,004	585,351
應付合營公司賬款	63,541	192,053
	763,703	785,919

簡明合併財務報表附註(續)

截至2015年6月30日止六個月

22. 關聯方交易(續)

(A) 關聯方交易和關聯方餘額(續)

g. 關聯方餘額(續)

本公司及上述關聯方(除本集團合營公司外)受同一最終控股公司的共同控制。

於2015年6月30日列於本集團的應收賬款、預付款項、按金及其他應收賬款、應收票據、應收合營公司股息及貿易及其他應付賬款為無抵押、免息，並無固定償還期。

於進行為預備將本公司股份於香港聯交所上市所進行的重組時，本公司與海油總公司集團訂立多項協議，就僱員福利安排、提供物資、公用事業及其他配套服務、提供技術服務、提供租賃物業及其他各種商業安排作出規定。

於重組前，本集團無償佔用了某些屬於海油總公司的物業。本公司於2002年9月與海油總公司集團訂立多項物業租賃協議，租賃上述物業及其他物業，為期一年。該等租賃協議每年續約。

h. 與中國其他國有企業的交易

本集團於日常業務過程中與除海油總公司集團和中海油公司集團外的其他國有企業訂立廣泛交易，該等交易和本集團與其他非國有企業交易有類似之條款，包括向國有企業銷售商品及提供服務、接受船隻建造服務、於中國購買商品、服務或物業、廠房及設備。該等交易(不論單獨或共同)均並非需要單獨披露的重大關聯交易。

此外，本集團於2015年6月30日在若干中國國有銀行有若干現金及定期存款以及未償還計息銀行借款，概述如下：

	2015年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2014年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
現金及現金等價物	508,168	747,316
金融機構定期存款	787,418	1,755,890
	1,295,586	2,503,206
長期銀行借款(附註14)	12,190,099	15,755,490
長期銀行借款－流動部分(附註14)	5,463,617	3,817,369
	17,653,716	19,572,859

存款利率及借款利率均為市場利率。

	截至6月30日止六個月 2015年 人民幣千元 (未經審計)	2014年 人民幣千元 (未經審計)
財務費用	152,497	181,203

簡明合併財務報表附註(續)

截至2015年6月30日止六個月

22. 關聯方交易(續)

(B) 本集團關鍵管理人員薪酬

	截至6月30日止六個月	
	2015年 人民幣千元 (未經審計)	2014年 人民幣千元 (未經審計)
短期僱員福利	2,939	4,845
退休福利	242	306
已付關鍵管理人員薪酬總額	3,181	5,151

23. 財務狀況表日期後的事項

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.根據中期票據計劃項下的提取發行兩批每批有擔保票據(「第一批提取票據」及「第二批提取票據」)，每批面值為500,000,000美元。第一批提取票據將於2020年7月30日到期，按票面年利率3.5%計息及由本公司擔保。第二批提取票據將於2025年7月30日到期，按票面年利率4.5%計息及由本公司擔保。

24. 批准簡明合併財務報表

董事會於2015年8月27日批准及授權刊發該等簡明合併財務報表。

公司指引

公司總部

中國河北省三河市
燕郊經濟技術開發區
海油大街201號
電話：(8610) 8452 1685
傳真：(8610) 8452 2133

註冊地址

中國天津市
塘沽海洋高新技術開發區
河北路3-1516

北京分公司

中國北京市東城區
東直門外小街6號
海油大廈9樓902室
電話：(8610) 8452 1687
傳真：(8610) 8452 1325

香港辦公室

香港中環花園道1號
中銀大廈65層
電話：(852) 2213 2500
傳真：(852) 2525 9322

股份登記處

香港中央證券登記有限公司
香港灣仔皇后大道東183號
合和中心17樓1712至1716室
電話：(852) 2862 8555
(852) 2862 8628
傳真：(852) 2865 0990
(852) 2529 6087

核數師事務所

德勤•關黃陳方會計師行
香港金鐘道88號
太古廣場一期35樓
電話：(852) 2852 1600
傳真：(852) 2541 1911

律師事務所

君合律師事務所
中國北京市建國門北大街8號
華潤大廈20層
電話：(8610) 8519 1300
傳真：(8610) 8519 1350

盛德律師事務所

香港中環金融街8號
國際金融中心2期39樓
電話：(852) 2509 7888
傳真：(852) 2509 3110

公關公司

iPR奧美公關
香港中環皇后大道中99號
中環中心26樓2608-2610室
電話：(852) 2136 6185
傳真：(852) 3170 6068

印刷商

安業財經印刷有限公司
香港中環皇后大道中100號
100QRC2樓
電話：(852) 2526 8330
傳真：(852) 2526 6820

股票代號

上海證券交易所：601808
香港聯合交易所有限公司：2883
美國一級存託憑證：CHOLY

公司指引 (續)

董事會成員

劉健

董事長兼非執行董事

李勇

執行董事

李飛龍

執行董事

曾泉

非執行董事

方和

獨立非執行董事

羅康平

獨立非執行董事

方中

獨立非執行董事

審計委員會

方中 (主席)

方和

羅康平

薪酬委員會

方和 (主席)

曾泉

方中

羅康平

提名委員會

羅康平 (主席)

李勇

方和

監事會

張兆善

監事會主席

李智

職工監事

程新生

獨立監事

公司高管

李勇

CEO 兼總裁

董偉良

執行副總裁兼 CIO

李飛龍

執行副總裁兼 CFO

曹樹杰

副總裁

晷士龍

副總裁

齊美勝

副總裁

楊海江

(於 2015 年 8 月 28 日辭任)

公司秘書

王保軍

(於 2015 年 8 月 28 日委任)

公司秘書



CHINA OILFIELD SERVICES LIMITED

中海油田服務股份有限公司

(Stock Code 股票代號 A 股: 601808 ; H 股: 2883)



This interim report is printed on recyclable paper
本中期報告採用環保紙張印刷