



中海油田服務股份有限公司

CHINA OILFIELD SERVICES LIMITED

(于中華人民共和國註冊成立之股份有限公司)

(股票代號：2883)

海外監管公告——中海油田服務股份有限公司 2013年年度報告

本公告乃根據香港聯合交易所有限公司《上市規則》第13.10B條規定而作出。

2014年3月18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（主席）及曾泉先生；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。



中海油田服務股份有限公司

601808

2013 年年度報告

二零一四年三月十八日

重要提示

- 一、公司董事會、監事會及董事、監事、高級管理人員保證年度報告內容的真實、準確、完整，不存在虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏，並承擔個別和連帶的法律責任。
- 二、公司全體董事出席董事會會議。
- 三、德勤華永會計師事務所（特殊普通合夥）為本公司按中國企業會計準則編制的二零一三年度財務報告出具了標準無保留意見的審計報告。
- 四、公司負責人李勇、主管會計工作負責人李飛龍及會計機構負責人（會計主管人員）劉振宇聲明：保證年度報告中財務報告的真實、準確、完整。
- 五、經董事會審議的報告期利潤分配預案或公積金轉增股本預案：

集團 2013 年度共實現淨利潤人民幣 6,726,434,167 元，其中歸屬於母公司股東的淨利潤人民幣 6,715,967,063 元，加上年初未分配利潤人民幣 17,684,861,628 元，減去 2013 年度派發的 2012 年度股利人民幣 1,393,549,200 元，截至 2013 年末集團可供分配的未分配利潤為人民幣 23,007,279,491 元。集團擬以 2014 年 1 月 15 日配售完成後總股本 4,771,592,000 股為基數，每股派發現金紅利人民幣 0.43 元（含稅）。本次分配共將派發現金紅利人民幣 2,051,784,560 元，未分配利潤餘額人民幣 20,955,494,931 元結轉至以後年度分配。

根據公司法及本公司章程的規定，本公司 2012 年度法定公積金累計額已超過本公司註冊資本的 50%，本年度不再提取。

本次分配預案尚需提交公司 2013 年度股東年會審議。
- 六、本年度報告內容涉及的未來計畫、發展戰略等前瞻性陳述，因存在不確定性，不構成公司對投資者的實質承諾，敬請投資者注意投資風險。
- 七、公司不存在被控股股東及其關聯方非經營性佔用資金情況。
- 八、公司不存在違反規定決策程式對外提供擔保的情況。

目錄

第一節 釋義及重大風險提示	1
第二節 公司簡介	5
第三節 會計資料和財務指標摘要	7
第四節 董事長致詞	9
第五節 首席執行官報告	11
第六節 董事會報告	15
第七節 重要事項	37
第八節 股份變動及股東情況	45
第九節 董事、監事、高級管理人員和員工情況	50
第十節 公司治理	62
第十一節 內部控制	75
第十二節 監事會報告	76
第十三節 財務報告	80
第十四節 備查檔目錄	205

第一節 釋義及重大風險提示

一、 釋義

在本報告書中，除非文義另有所指，下列詞語具有如下含義：

常用詞語釋義		
中海油服、公司、集團或 COSL	指	中海油田服務股份有限公司
中國海油或海油總公司	指	中國海洋石油總公司
中海油	指	中國海洋石油有限公司
二維	指	一種搜集地震資料的方法，使用一組聲源和一個或以上收集點；二維一般用繪製地理結構，供初步分析。
三維	指	一種搜集地震資料的方法，使用兩組聲源和兩個或以上收集點；三維一般用於取得精密的地震資料，並提高成功鑽探油氣井的機會。
CDE	指	COSL Drilling Europe AS，本公司在挪威的全資子公司。
ELIS	指	增強型測井成像系統
LWD	指	隨鑽測井儀
OSHA	指	職業傷害和職業病統計辦法
QHSE	指	品質健康安全環保管理體系
WTI	指	西德克薩斯中質原油
隨鑽測井	指	通常在定向鑽井過程中，安裝在鑽頭附近的先進

		測井工具，以量度鑽頭的位置和毗鄰的地質結構。
固井	指	在井眼內套管柱與井壁形成的環形空間注入水泥漿，使之固結在一起的工藝過程。
完井	指	油氣井投產前所必需完成的作業，包括下套管、固井和酸化、壓裂等處理，以及安裝必要的設備和裝置。
修井	指	目的是維修，恢復和提高在產井的油氣產量；包括換套管和防砂、壓裂、酸化等處理。
可用天使用率	指	營運天/（日曆天－修理天）
日曆天使用率	指	營運天/日曆天
綜合性海洋工程勘察船	指	用於海洋工程物探調查、海洋工程地質鑽探取芯、CPT 原位測試、海洋環境觀測/取樣以及提供海洋工程支援等服務的船隻。
物探船	指	實施海洋地震勘探的作業的船隻，船上安裝有地震勘探設備，船後拖曳電纜，通過船隻航行中連續地進行地震波的激發和接收以獲得地震資料。
地震資料	指	以二維或三維格式紀錄的地下聲波反射資料，用作瞭解和繪畫地質構造，以推測尚未發現之儲層的位置。
拖纜	指	海洋地震探查用的帶有多個水聽器的彈性套管；在進行調查的淺水區，地震勘查船拖著拖

		<p>纜，搜集地震資料。</p>
<p>自升式鑽井平臺</p>	<p>指</p>	<p>稱為自升式鑽井平臺乃因為它們可自行升降--具有三或四條可移動並可伸長 ("升降") 至鑽井甲板之上或之下或船體的支柱。自升式平臺被拖到船體 (實際上是浮在水面的不入水駁船) 的鑽井現場，下降到水平面，而支柱延伸至船體之上。當鑽井平臺到達鑽井現場時，工人將支柱向下延伸，穿過海水直達海床 (或用以墊子支撐的自升式鑽井平臺到達海床)。這樣能固定平臺及令鑽井甲板遠高於海浪。</p>
<p>半潛式鑽井平臺</p>	<p>指</p>	<p>半潛式鑽井平臺並不像自升式鑽井平臺那樣停留在海床上，反而工作甲板坐落在巨型駁船及中空的支柱上。鑽井平臺移動時它們均浮在水面上。在鑽井現場，工人將海水泵入駁船及支柱內以令鑽井平臺部分浸入水中，亦即其名稱半潛式鑽井平臺所指的意思。當半潛式鑽井平臺大部分都浸在水平面下時，它就變成一個用作鑽井的穩定平臺，只在風吹及水流衝擊下稍為移動。如自升式鑽井平臺那樣，大部分半潛式鑽井平臺均被拖到鑽井現場。由於它們卓越的穩定性，"半潛式"非常適合在波濤洶湧的海面上進行鑽井工作。半潛式鑽井平臺可在水深至 10000 英尺的地方運</p>

		作。
模組鑽機	指	固定在不可整體移動的海上導管架上的一整套鑽井裝置。
桶	指	英文〔bbl〕為桶的縮語，1 桶約為 158.988 升，1 桶石油（以 33 度 API 比重為準），約為 0.134 噸。
英尺	指	長度單位名，約為 0.305 米。
標準煤	指	統一的熱值標準，中國規定每千克標準煤的熱值為 7000 千卡。

二、 重大風險提示

公司已在本報告中詳細披露存在的風險，敬請查閱第四節董事會報告中關於公司未來發展的討論與分析中可能面對的風險部分的內容。

第二节 公司簡介

一、 公司資訊

公司的中文名稱	中海油田服務股份有限公司
公司的中文名稱簡稱	中海油服
公司的外文名稱	China Oilfield Services Limited
公司的外文名稱縮寫	COSL
公司的法定代表人	李勇

二、 連絡人和聯繫方式

	董事會秘書
姓名	楊海江
聯繫地址	北京市東城區朝陽門內大街 2 號，凱恒大廈 B 座 11 層 1110 室
電話	010-84521685
傳真	010-84521325
電子信箱	cosl@cosl.com.cn

三、 基本情況簡介

公司註冊地址	天津市塘沽海洋高新技術開發區河北路 3-1516
公司註冊地址的郵遞區號	300451
公司辦公地址	北京市東城區朝陽門內大街 2 號，凱恒大廈 B 座 11 層 1110 室
公司辦公地址的郵遞區號	100010
公司網址	www.cosl.com.cn
電子信箱	cosl@cosl.com.cn

四、 資訊披露及備置地點

公司選定的資訊披露報紙名稱	《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》、《證券日報》
登載年度報告的中國證監會指定網站的網址	www.sse.com.cn
公司年度報告備置地地點	北京市東城區朝陽門內大街 2 號，凱恒大廈 B 座 11 層 1110 室

五、 公司股票簡況

公司股票簡況			
股票種類	股票上市交易所	股票簡稱	股票代碼
A 股	上海證券交易所	中海油服	601808
H 股	香港聯合交易所有限公司	中海油田服務	2883

六、 公司報告期內註冊變更情況

(一) 基本情況

公司報告期內註冊情況未變更。

(二) 公司首次註冊情況的相關查詢索引

公司首次註冊情況詳見 2011 年年度報告公司基本情況。

(三) 公司上市以來，主營業務的變化情況

公司上市以來，主營業務未發生變化。

(四) 公司上市以來，歷次控股股東的變更情況

公司上市以來，控股股東未變更。

七、 其他有關資料

公司聘請的會計師事務所名稱（境內）	名稱	德勤華永會計師事務所（特殊普通合夥）
	辦公地址	中國北京市東長安街 1 號東方廣場東方經貿城德勤大樓 8 層
	簽字會計師姓名	馬燕梅 章濤
公司聘請的會計師事務所（境外）	名稱	德勤•關黃陳方會計師行
	辦公地址	香港金鐘道 88 號太古廣場一期 35 樓

第三節 會計資料和財務指標摘要

一、報告期末公司近三年主要會計資料和財務指標

(一) 主要會計資料

單位：百萬元 幣種：人民幣

主要會計資料	2013 年	2012 年	本期比上年同期增減 (%)	2011 年
營業收入	27,957.9	22,628.5	23.6	18,906.0
歸屬於上市公司股東的淨利潤	6,716.0	4,559.4	47.3	4,039.3
歸屬於上市公司股東的扣除非經常性損益的淨利潤	6,530.5	4,744.3	37.6	4,070.9
經營活動產生的現金流量淨額	8,463.2	8,726.9	(3.0)	6,348.9
	2013 年末	2012 年末	本期末比上年同期末增減 (%)	2011 年末
歸屬於上市公司股東的淨資產	37,238.7	32,193.9	15.7	28,458.6
總資產	79,262.3	74,709.5	6.1	65,001.7

(二) 主要財務資料

主要財務指標	2013 年	2012 年	本期比上年同期增減 (%)	2011 年
基本每股收益 (元/股)	1.49	1.01	47.3	0.90
稀釋每股收益 (元/股)	不適用	不適用	不適用	不適用
扣除非經常性損益後的基本每股收益 (元/股)	1.45	1.06	37.6	0.91
加權平均淨資產收益率 (%)	19.34	15.03	增加 4.31 個百分點	14.85
扣除非經常性損益後的加權平均淨資產收益率 (%)	18.80	15.64	增加 3.16 個百分點	14.96

二、境內外會計準則下會計資料差異

境內外會計準則差異的說明：

本公司認為在編制財務報告時，集團（指本公司及其全部子公司）按照財政部已頒佈的最新企業會計準則及其應用指南、解釋以及其他相關規定（統稱“企業會計準則”）編制 2013 年度財務報告，其中包括提前採用了財政部於 2014 年 1 月及 2 月頒佈的《企業會計準則第 9 號—職工薪酬》、《企業會計準則第 30 號—財務報表列報》、《企業會計準則第 33 號—合併財務報表》、《企業會計準則第 39 號—公允價值計量》、《企業會計準則第 40 號—合營安排》，與集團根據香港財務報告準則編制之同期財務報告兩者所採用的會計政策沒有重大差異，故此集團同期根據企

業會計準則或香港財務報告準則編制的財務報告所呈報之淨利潤或淨資產並無重大差異，因此無需做出調節。

三、非經常性損益項目和金額

單位：元 幣種：人民幣

非經常性損益專案	2013 年金額	2012 年金額	2011 年金額
非流動資產處置損失	(20,089,568)	(49,365,669)	(34,024,041)
計入當期損益的政府補助	124,685,186	133,774,543	81,609,485
因不可抗力計提的資產減值準備	-	(115,106,032)	(89,523,255)
計入當期損益的理財產品收益	94,301,987	-	-
其他	19,293,022	(163,508,573)	12,137,869
合計	218,190,627	(194,205,731)	(29,799,942)

四、採用公允價值計量的項目

單位：元 幣種：人民幣

項目名稱	期初餘額	期末餘額	當期變動	對當期利潤的影響金額
可供出售金融資產	1,702,168,744	2,226,359,694	524,190,950	94,301,987

第四節 董事長致詞

尊敬的各位股東和朋友：

2013 年是公司又一個獲得業績顯著增長的一年，也是為未來的發展打下堅實基礎的關鍵一年。我就以下幾方面的工作向公司股東做重點的介紹：

一、經營業績

在董事會和管理層的領導下，經全體員工的共同努力，公司超額完成了年度經營目標：實現營業收入人民幣 27,957.9 百萬元，同比增長 23.6%，稅後利潤為人民幣 6,726.4 百萬元，較去年增加 47.2%，基本每股收益 1.49 元。公司建議派發 2013 年股息每股 0.43 元，將提交 2013 年年度股東大會審議。

這裡要特別提到的是：2013 年，公司完成資本性投資 87 億元人民幣，是近些年來預算完成率最好的一年，這主要是公司認真貫徹了董事會的決策部署，抓住市場機遇，加快裝備建設發展，採用“買、租、建”並舉的方式，裝備建設成效顯著。

二、董事會和公司治理

公司董事會全體董事認真履行職責，保證了公司重大決策經集體討論慎重做出。2013 年董事會進一步完善公司的現金分紅、關聯交易審計等制度，並十分關注公司重大事項的資訊披露工作，為更好地維護公眾股東的利益採取了切實有效的措施。董事會對公司的經營風險做了認真的分析和討論，使公司在快速發展中保持清醒的頭腦，防範重大風險，提升管理水準。董事會注重維護協商、討論的文化，如董事會正式例會之前獨立董事同董事長就所關注的事項先做及時的溝通；公司重大投資事項必須先經董事會充分討論後再行表決。

2013 年，吳孟飛先生因任職期滿不再續任董事而離任，對其在公司擔任董事期間為公司做出的貢獻，董事會給予高度評價。曾泉先生接替吳孟飛先生加入董事會，曾先生同樣有著豐富的財務工作經驗和專業背景，一定會為董事會做好財務資訊的審核做出應有的貢獻。我尤其要感謝公司三位獨立董事，2013 年，他們在公司的財務報告審核、內控和風險管理、關聯交易管理、資訊披露等方面為董事會和管理層提供了諸多寶貴的意見和建議，為保護股東利益、提高公司治理和經營管理水準發揮了獨特的作用，做出了重要的貢獻。

三、社會責任

公司在持續快速發展過程中保持了優良的安全生產紀錄，多年來未發生重大安全事故。公司的節能、減排工作也有明顯成效，其中單位產值的能耗持續下降。2013 年公司在社會公益方面的貢獻亮點主要在海上救助、社區建設和志願者活動等方面，2013 年公司海上救助了遇險船舶 18 艘，救起遇險人員 52 人。另外，公司國際業務占比已近三分之一，國際雇員人數也超千人，公司越來越重視在國際化發展過程中為當地經濟、環境和社會協調發展貢獻價值。2013 年，公司不斷加強與海外的當地政府和社區的合作，積極參與改善當地民生的捐助、援建活動以及各類搶險救災活動，重視作業區域的環境保護和生態平衡。

四、2014 年董事會的關注

公司發展戰略的有效實施問題。公司在未來可預見時期的發展戰略已明確，就是在 2020 年成為有較強競爭力的國際化油田服務供應商。經過多年快速發展，尤其是經過較快的裝備能力建設，針對經濟環境的不確定因素，在明確了發展大方向的基礎上，如何把握發展節奏，進一步優化內部資源配置及更有效地利用外部資源以實現公司的可持續發展是一個必須面對的課題。

公司的能力建設問題。2014 年董事會將繼續關注公司提升工作標準的活動，使公司管理水準再上一個新臺階。董事會認為，公司創新能力建設的根本在於人才隊伍的建設，這不僅是技術創新的最重要因素，也是公司整體競爭力的首要因素。

公司的國際業務風險管控問題。公司去年已解決了挪威子公司的涉稅問題，公司要通過總結經驗教訓，進一步做好國際業務的風險管控，董事會將在 2014 年關注和推動有關工作的落實。

最後，我對公司全體員工為公司的發展所付出的辛勤工作表示感謝！對公司管理層為公司發展所做的不懈努力表示感謝！對全體股東和各界朋友對公司的支持和幫助表示感謝！

劉健

董事長

2014 年 3 月 18 日

第五節 首席執行官報告

尊敬的股東朋友們：

2013 年是公司穩步發展的一年。在董事會的決策與指引下，公司管理層帶領全體員工把握機遇，克服困難，取得了令人滿意的成績，公司保持了健康平穩的發展態勢。我在此欣然向各位股東呈報公司 2013 年的業績與經營亮點。

經營總體回顧

2013 年，國際油價維持高位震盪走勢，油田服務市場整體需求旺盛，公司主要客戶資本支出增加，勘探開發作業活動力度加大。公司及時抓住市場機遇，四大業務板塊工作量飽滿，裝備運營率保持高位。公司的營業收入創歷史最好紀錄，達人民幣 279.6 億元，同比增長 23.6%；淨利潤達人民幣 67.3 億元，同比增長 47.2%。

公司期內鑽井板塊裝備規模有所擴大，日曆天使用率上升，實現營業收入人民幣 149.2 億元，同比提高 30.1%；油田技術板塊服務能力不斷提升，科研成果產業化穩步推進，取得了不俗的成績，實現營業收入人民幣 66.4 億元，同比增長 33.1%；船舶板塊緊跟市場增長的需求，擴大高端裝備並合理使用外部資源，實現營業收入人民幣 33.2 億元，同比增長 9.9%；物探板塊受天氣、海況及船隻修理影響，實現營業收入人民幣 30.7 億元，與去年基本持平。

我還想提到的是在 2014 年 1 月，公司順利完成了 H 股配售，新增 H 股 2.76 億股，融資 58.85 億港元，公司總資產和股東權益隨之提高，資產負債率進一步下降，資本結構愈加合理，增強了公司財務的靈活性，對公司未來的健康發展起到積極作用。

市場開拓

2013 年，國內市場依舊是公司發展的主要區域，國內收入在總收入的占比為 68.2%。國內市場持續增長，使公司已有鑽井平臺的使用率保持了較高水準，同時為公司經營能力的提升提供了機會。新增加的南海七號、南海八號、南海九號、勘探二號等裝備為國內業務的增長提供了驅動力，同時帶動了油田技術板塊國內業務的相應提高。船舶板塊、物探板塊均實現了穩

定發展。公司繼續保持國內市場的穩定地位，國內收入實現 21.0% 的增幅。

國際市場方面，公司近年來始終為客戶提供優質、高效的服務，隨著公司服務信譽的積累，公司獲得了更多國際市場的機會。在繼續鞏固原有市場規模的基礎上進一步拓展了市場區域，並在鑽井業務的帶動下增加了油田技術業務。國際鑽井業務工作量飽滿，平均日收入實現了一定幅度的上漲。其他業務也保持了平穩運營。全年實現國際收入人民幣 89.0 億元，同期增幅 29.3%，收入占比達到 31.8%。

2013 年，公司繼續著力發展東南亞、中東、美洲、北海四個核心市場，進一步擴大業務滲透，鞏固區域經營規模。在東南亞市場，公司自升式鑽井平臺 COSLPower 期內開始執行與泰國國家石油勘探生產公司為期 3 年的海上鑽井服務專案，這是公司首次進入泰國灣鑽井市場。新購置的自升式鑽井平臺 COSLGift 也獲得了東南亞的海上鑽井服務合同；除了鑽井業務外，油田技術板塊的業務規模也保持了穩定增長，主要包括固井、泥漿、測井、射孔、油田增產等多項業務。

中東市場方面，公司繼續保持著 4 座自升式鑽井平臺全年滿負荷運營，並在市場規模上有所擴大。自升式鑽井平臺中標了卡塔爾的鑽井服務合同。公司在伊拉克仍然運營著 3 座陸地鑽機及相關的油田技術服務業務，整體情況穩定。

在美洲，公司在墨西哥海上市場的業務規模進一步擴大，原有的 4 套模組鑽機 COSL1-4 分別續簽長期合同且費率有所上漲；早期進入的兩座自升式鑽井平臺運營情況良好。新購置的自升式鑽井平臺 COSLHunter 獲得了墨西哥國家石油公司的鑽井作業合同。

在北海市場，隨著 COSLPromotor 於 4 月份投入作業，COSL Drilling Europe AS(“CDE”)的三座半潛式鑽井平臺和兩座生活平臺全部投入運營。在這些平臺的運營中，CDE 日益體現出良好的平臺管理和運營能力，COSLPioneer 多次獲得挪威國家石油公司(“Statoil”)的“月度平臺”稱號，CDE 本身在 Statoil 對 2012 年 9 月至 2013 年 3 月期間的所有國際鑽井承包商進行的綜合評比中榮獲第一，其品牌影響力不斷提升。

裝備結構優化

2013 年是公司深水業務能力成長的重要一年。公司的深水船隊在中國南海和東海均實現了高效優質作業。其中海洋石油 981 作業時效達到 96.4%，作業水深達到 2400 米，為公司超深水作業積累了經驗、增強了信心；海洋石油 720 再次打破海上三維勘探地震採集作業拖纜長

度和覆蓋次數紀錄；海洋石油 708 開創了單船完成深水水下採油樹回收與安裝工程的先例；海洋石油 681 船深水優勢逐漸顯現，在南海惡劣海況作業中表現出色。

2013 年也是公司裝備規模持續擴大，裝備結構不斷優化的一年。公司通過買、租、建並舉的方式有效調整裝備結構提升產能。採用購買的方式獲得產能是為了快速滿足市場的需求並提高資金的使用效率。公司今年在獲得長期合同的基礎上購置了 5000 英尺半潛式鑽井平臺南海九號、375 英尺自升式鑽井平臺 COSLHunter、COSLGift 以及兩艘深水供應船。採用租賃的方式獲得裝備能力，是為了快速增加產能，同時有效控制公司裝備規模，防範市場風險。在這方面，公司租賃了“南海七號”和“勘探二號”以及一批海上作業船舶。建造裝備是為了實現裝備的更新升級，滿足市場的長期需求。這方面，公司今年啟動了 5000 英尺半潛式鑽井平臺、400 英尺自升式鑽井平臺、12 纜地震採集船和六型 15 艘工作船等 29 個大型裝備的建造，其中部分專案已經開工。我相信，上述產能的實現將對公司的裝備優化升級起到重要的推動作用。

風險管控、安全環保

本年度公司繼續提高安全管理工作標準，強化了重大危險源評估和隱患排查治理，努力控制事故源頭、消除事故隱患。此外，針對國際作業的實際情況，持續優化應急管理，明確各級應急管理責任，進一步簡化應急程式，提高針對國際突發事件、事故應急的時效性，提高突發事件、事故應對能力。公司期內可記錄事件率 0.18，與 2012 年同期相比有一定程度的下降，全年無重大事故發生。公司始終關注節能減排事業的推進，建立了覆蓋所有能耗領域的控制指標，針對不同業務板塊制定專項控制方案，取得了良好的效果，全年實現萬元產值綜合能耗 0.2183 噸標準煤，實現節能量 13,718 噸標準煤。

科技研發

技術進步是公司可持續發展的基石。2013 年是公司科研工作進步明顯的一年，公司年內獲得專利 158 項，其中發明專利 45 項。目前公司累計有效專利 621 項，其中發明專利 170 項。

期內，公司大批科技成果投入使用，有力地提高了公司的技術服務競爭力。核磁共振測井儀、微電阻率成像測井儀等一批高端技術陸續推入市場；高精度地震採集系統完成了多井場作業；高溫高壓泥漿新體系在南海應用效果良好；多元熱流體稠油熱采技術在渤海實現突破；隨

鑽測井系統實鑽試驗效果良好。

科技人才培養方面，公司多年的投入與培養，造就了成熟的科技研發體系和人才隊伍。2013 年，油田技術研究院機械首席工程師馮永仁當選中國科技創新領軍人才，成為全國首批來自企業的 12 名領軍人物之一，這是對公司科技人才培養工作的肯定，也給公司科技人員很大的鼓舞。未來公司將繼續做好科技人才隊伍的建設和培養工作，為技術型企業打造人才基礎。

2014 年，公司面臨著一些新的發展機遇：世界經濟形勢總體態勢趨於穩定，全球勘探和開發投入進一步增長。綜合 IEA 和 EIA 等協力廠商獨立機構的判斷，預期全年油價將處於 90-110 美元區間的震盪格局，巴克萊資本預測全球勘探和開發投入年增長將達到 6%。但是挑戰依舊存在：國際形勢更加複雜多變，地緣政治、貿易保護等因素將對公司國際業務開展帶來新的問題，國際深水半潛式鑽井平臺市場的不確定性增加，同時隨著國內油氣開發熱情的高漲，刺激更多服務商進入市場，油田服務市場的競爭將更加激烈，公司的一些傳統優勢業務面臨考驗。如何穩固市場地位，滿足客戶不斷提高的服務需求也是 2014 年我們要關注的重點。

公司多年來的發展歷程表明，我們具備抓住時機、迎難而上的能力。展望 2014 年，在 COSLPromoter、南海七號、勘探二號、COSLHunter、COSLGift、南海九號等鑽井平臺進一步釋放產能的情況下，公司有信心繼續保持全部大型裝備在較高的使用率水準上，油技板塊也將隨之產生相應的增長，海洋石油 721、COSL7 以及新的油田工作船的投產，都將進一步滿足市場需求，推動公司收入的增長。同時，我們將繼續靈活選擇買、租、建等方式增加公司產能，滿足市場需求，審時度勢，把握市場機遇，關注安全環保作業管理，提升作業效率和品質，推動新技術的研發應用，踐行公司“我們必須做得更好”的理念，實現公司業績的可持續增長。

李勇

首席執行官兼總裁

2014 年 3 月 18 日

第六節 董事會報告

一、 董事會關於公司報告期內經營情況的討論與分析

業務回顧

鑽井服務

中海油服是中國海洋鑽井服務的主要供應商，也是國際鑽井服務的重要參與者，主要提供鑽井、模組鑽機、陸地鑽機和鑽井平臺管理等服務。截至2013年底，集團共運營、管理四十四座鑽井平臺（包括三十座自升式鑽井平臺、十座半潛式鑽井平臺）、二座生活平臺、四套模組鑽機。

2013年集團的鑽井服務業務表現優異，裝備規模進一步擴大，船隊日曆天使用率有所提高。全年實現收入人民幣14,924.4百萬元，較去年同期的人民幣11,472.9百萬元增幅30.1%。

2013年鑽井服務業務密切跟蹤客戶需求，高效配置資源，國內傳統市場主導地位繼續得到鞏固的同時國際市場開拓再上新臺階。首次進入泰國灣鑽井市場；成功獲得卡塔爾海上鑽井合同；新購置的2座自升式鑽井平臺獲得東南亞、墨西哥市場合同；北海作業的3座半潛式鑽井平臺和2座生活平臺保持較高使用率。

裝備方面，集團通過“買、租、建”等多種方式不斷調整、優化裝備結構，增強公司發展後勁。先後租賃半潛式鑽井平臺NH7及自升式鑽井平臺“勘探二號”用以滿足對淺水及中深水不同區域的鑽井平臺需求。高效完成了半潛式鑽井平臺NH9、自升式鑽井平臺COSLHunter、COSLGift的購置。其中，NH9、COSLGift分別於2013年10月和2014年1月投入作業。COSLHunter已獲得合同，預計於2014年第一季度開始作業。2012年出廠的半潛式鑽井平臺COSLPromoter經過準備本年開始在挪威北海執行挪威國家石油公司（“Statoil”）為期八年的合同。

此外，集團還啟動了海洋石油982、海洋石油943、海洋石油944三座鑽井平臺的建造項目。此次建造的三座鑽井平臺將提升公司在深水和特殊區塊海域的作業能力，是公司裝備“調整結構、進軍深水、走向高端”的重要體現。

截至2013年底集團的鑽井平臺有11座在中國渤海作業，10座在中國南海作業，2座在中國

東海作業，15座在挪威北海、墨西哥、印尼、中東等國際市場作業，另有2座平臺正在拖航中。

2013年集團鑽井平臺作業日數達到12,687天，同比增加1,731天，平臺日曆天使用率達到95.6%，同比上升2.4個百分點。

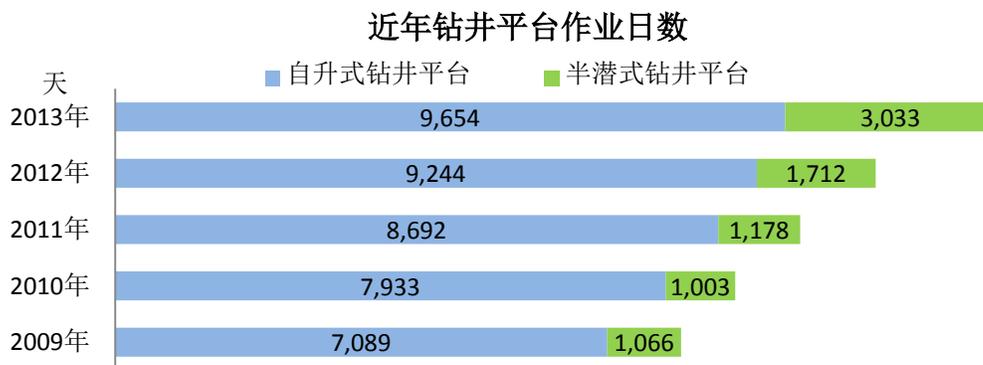
2013年集團自升式和半潛式鑽井平臺作業情況如下表：

	2013 年	2012 年	增/(減)量	增/(減)幅
作業日數(天)	12,687	10,956	1,731	15.8%
自升式鑽井平臺	9,654	9,244	410	4.4%
半潛式鑽井平臺	3,033	1,712	1,321	77.2%
可用天使用率	99.9%	100.0%	下降 0.1 個百分點	
自升式鑽井平臺	99.8%	100.0%	下降 0.2 個百分點	
半潛式鑽井平臺	100.0%	100.0%	-	
日曆天使用率	95.6%	93.2%	上升 2.4 個百分點	
自升式鑽井平臺	95.8%	93.5%	上升 2.3 個百分點	
半潛式鑽井平臺	95.0%	91.6%	上升 3.4 個百分點	

在新增鑽井平臺（勘探二號、NH7、COSLPromoter）投入使用和去年底投產的COSL Innovator、NH8本年全年作業的帶動下，2013年集團鑽井平臺作業船天同比增加1,731天至12,687天。其中，自升式鑽井平臺同比增加410天，半潛式鑽井平臺同比增加1,321天。由於本年鑽井平臺合同銜接緊密，日曆天使用率上升2.4個百分點至95.6%。

兩座生活平臺繼續在北海作業730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組鑽機由於修理原因同比減少作業170天至1,286天。由此帶動日曆天使用率同比下降11.4個百分點至88.1%。



在收費相對較高的新半潛式鑽井平臺的加入和生活平臺日收入提升的影響下，2013年集團鑽井平臺的平均日收入較去年同期有所增長，具體情況如下表：

平均日收入 (萬美元/日)	2013 年	2012 年	增/(減)量	增/(減)幅
自升式鑽井平臺	11.7	10.8	0.9	8.3%
半潛式鑽井平臺	32.3	29.8	2.5	8.4%
鑽井平臺小計	17.1	14.7	2.4	16.3%
生活平臺	26.3	20.9	5.4	25.8%
集團平均	17.6	15.1	2.5	16.6%

注：(1) 平均日收入=收入/作業日數。

(2) 2013年12月31日美元兌人民幣匯率1：6.0969。2012年12月31日美元兌人民幣匯率1：6.2855。

油田技術服務

集團擁有 30 多年的海洋油田技術服務和 20 多年陸地油田技術服務的作業經驗，是中國近海油田技術服務的主要供應商，同時也提供陸地油田技術服務。我們的油田技術服務的主要客戶包括中國的油氣公司（如中海油和中石油等）和跨國油氣公司（如英國石油、殼牌、康菲和雪佛龍等）。集團通過科技研發的持續投入、先進的技術設備和優秀的管理隊伍為客戶提供完整的油田技術服務，包括測井、鑽完井液、定向井、固井、完井、修井、油田增產等專業服務。

2013 年油田技術服務業務以客戶需求為導向，持續加大科研投入。同時，整合優秀資源，大批科技成果投入使用，科技支撐作用愈加明顯，技術服務能力再上新水準。在多條作業線業

務量上升及高技術應用的帶動下營業收入較去年同期的人民幣 4,985.5 百萬元增幅 33.1% 至人民幣 6,638.1 百萬元。

2013 年集團的核磁共振測井儀、微電阻率成像測井儀、鑽井油氣層中途測試儀等陸續在全海域應用，並進一步擴大到陸地和海外市場；高溫高壓泥漿新體系在南海應用效果良好，市場佔有率持續擴大；多元熱流體熱采技術應用於特稠油開採取得初步成功，為海上特稠油的動用開發提供了有效的開發手段和技術方向；隨鑽地層測試儀、隨鑽聲波、隨鑽中子/密度測井儀等測試效果也達到預期。

船舶服務

集團擁有並經營著中國最大及功能最齊全的近海工作運輸船隊。截至 2013 年 12 月 31 日我們擁有各類自有工作船 69 艘。同時還擁有油輪 3 艘，化學品船 4 艘，這些船主要在中國海域作業。近海工作船為海上油氣田勘探、開發和生產提供服務，負責運送物資、貨物及人員和海上守護，並為鑽井平臺移位和定位以及為近海工程船提供拖航、起拋錨等服務。油輪負責運送原油和已提煉的油氣產品。化學品船負責運送甲醇等化工產品。

2013 年船舶服務業務繼續立足國內海域，堅持以優質的服務，安全的生產贏得客戶滿意。為了鞏固現有市場，發展深水市場，集團在合理選擇社會資源的同時新簽訂了 15 艘船舶的建造合同，這些船隻預計於 2015 年起陸續交付。此次建造合同的簽訂是集團船舶服務業務調整船隊結構及規模的又一舉動。

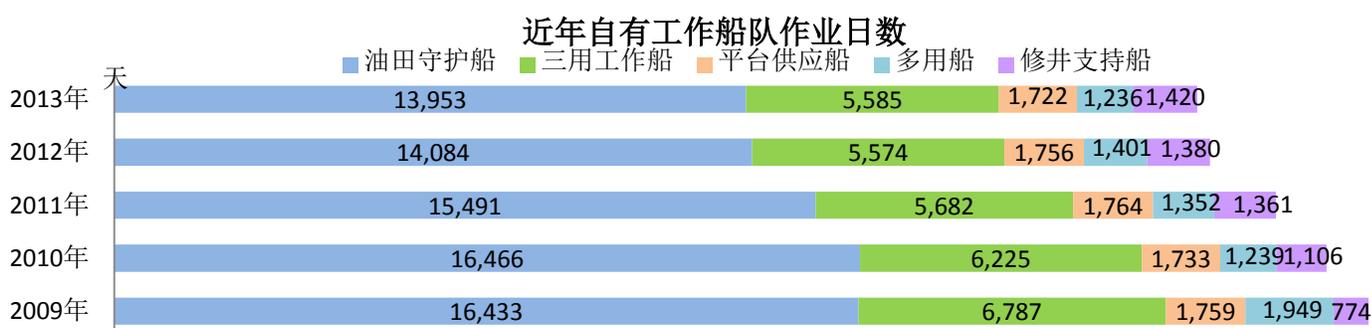
2013 年集團外租船舶共運營 14,296 天，同比增加 2,772 天，創造收入人民幣 1,171.8 百萬元。在此帶動下整體船舶服務業務實現營業收入人民幣 3,321.2 百萬元，較去年同期的人民幣 3,021.5 百萬元增加人民幣 299.7 百萬元，增幅 9.9%。

自有工作船隊日曆天使用率受修理天數減少影響達到 93.9%，同比上升 2.2 個百分點。

2013 年集團先後報廢了 5 條工作船。但為了保持市場份額，調整船隊結構，集團又新增 2 條工作船投入運營。同時，去年投產的海洋石油 681 本年全年作業，其他船隻修理天數也有所減少，這些因素在一定程度上減少了報廢船隻帶來的作業影響。2013 年集團自有船隊作業 23,916 天，同比減少 279 天，具體情況如下表：

作業日數(天)	2013 年	2012 年	增/(減)量	增/(減)幅
油田守護船	13,953	14,084	(131)	(0.9%)
三用工作船	5,585	5,574	11	0.2%
平臺供應船	1,722	1,756	(34)	(1.9%)
多用船	1,236	1,401	(165)	(11.8%)
修井支持船	1,420	1,380	40	2.9%
合計	23,916	24,195	(279)	(1.2%)

本年集團的油輪、化學品船總運量受市場影響略有下降。其中油輪運量為 185.8 萬噸，同比減少 7.9%。化學品船運量為 189.8 萬噸，同比減少 17.5%。



物探和工程勘察服務

集團是中國近海物探勘察服務的主要供應商，同時還在其它地區包括：亞太地區、南北美洲、中東地區、非洲及歐洲沿海提供服務。我們的物探和工程勘察服務主要分為兩大類：物探服務和工程勘察服務。集團目前擁有7艘物探船、2支海底電纜隊和7艘綜合性海洋工程勘察船。

2013 年物探和工程勘察服務業務全年實現收入人民幣 3,074.2 百萬元。受本年天氣、海況及船隻修理影響，收入較去年同期的人民幣 3,148.6 百萬元減少了人民幣 74.4 百萬元，減幅 2.4%。

物探

2013 年集團在保障安全生產的前提下，合理安排工區，統籌配置資源，減少船舶動復員及工區轉換時間，最大限度發揮船舶資源的作業能力，出色完成了巴基斯坦、緬甸、泰國等多個海外專案。其中，海洋石油 718 憑藉優質服務收到聯合能源巴基斯坦公司（UEP，United Energy

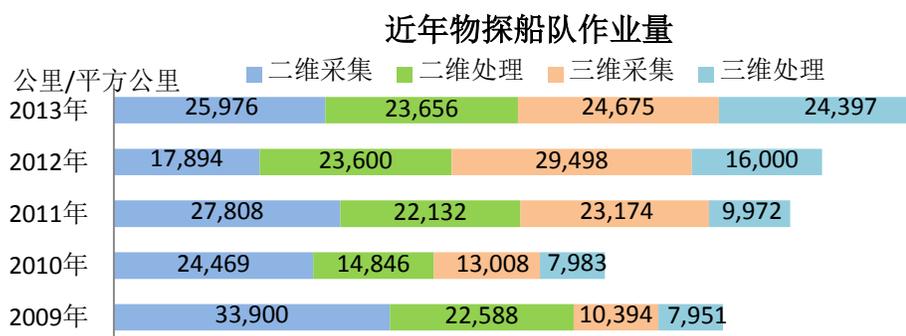
Pakistan) 頒發的榮譽獎牌。但天氣、海況及漁業干擾一定程度上影響了物探業務的作業效率。

此外，為了提升物探服務的深水作業能力，進一步擴大裝備規模，2013 年簽訂了 12 纜物探船海洋石油 721 的建造合同。該船預計於 2014 年下半年交付使用。

2013 年物探採集、處理業務作業量具體情況如下表：

業務	2013 年	2012 年	增/(減)量	增/(減)幅
二維採集(公里)	25,976	17,894	8,082	45.2%
二維處理(公里)	23,656	23,600	56	0.2%
三維採集(平方公里)	24,675	29,498	(4,823)	(16.4%)
其中：海底電纜(平方公里)	1,240	1,297	(57)	(4.4%)
三維處理(平方公里)	24,397	16,000	8,397	52.5%

2013 年集團二維採集作業量增幅顯著，達到 45.2%，主要得益於合理的市場安排和適當利用外部資源。三維採集作業量同比減少 16.4%，主要是船隻修理、作業海況較差及漁業干擾使得作業效率降低。三維處理業務量在渤海海域處理量增長和處理技術方法提升的帶動下同比增長 52.5%。



工程勘察

2013 年工程勘察業務成功開拓新市場，獲得中石油海上勘察合同；深水工程勘察船海洋石油 708 開創了單船完成採油樹回收與安裝工程的先例，取得了良好的經濟效益和品牌效應。由於本年分包業務減少使得工程勘察業務全年取得收入人民幣 541.7 百萬元，較去年同期的人民幣 606.8 百萬元減少人民幣 65.1 百萬元，減幅 10.7%。

國際業務

一直以來我們都在堅定不移地實施國際化戰略。隨著國際化進程的加快，集團的國際業務範圍愈來愈廣，觸角延伸至美洲、歐洲、東南亞、中東、澳洲等地。

回顧2013年，我們的新市場開拓再創佳績。首次進入泰國灣鑽井市場，成功獲得卡塔爾海上鑽井合同；借助鑽井業務板塊優勢，成功將部分業務帶入東南亞海上市場。設立了加拿大公司，積極開拓加拿大市場。新技術應用成效初顯，地層測試儀在中東首戰告捷。鑽井液新技術在印尼應用效果良好，為後續鑽井液業務擴大市場打下了良好基礎。集團總包的伊拉克米桑油田項目，成功攻克世界性技術難題。墨西哥市場在原有鑽機成功續簽長期合同並獲得日費率提升基礎上，又獲得了新的鑽井服務合同。挪威北海市場3座半潛式鑽井平臺和2座生活平臺保持較高使用率。其中，由於優秀表現本年2月COSLPioneer再次榮登挪威國家石油公司（“Statoil”）綜合績效考核榜首，被評為“2月月度平臺”。集團子公司CDE則榮登挪威國家石油公司（“Statoil”）鑽井承包商評比榜首。

此外，本年我們與汶萊石油服務公司（“PB SERVICES SDN BHD”）簽訂了關於成立合營公司的協定。該合營公司主要將為海上油田勘探開發提供服務。

2013年集團國際業務營業收入達到人民幣8,898.3百萬元，占集團當年營業收入的31.8%，較去年同期的人民幣6,879.4百萬元增加了人民幣2,018.9百萬元，增幅29.3%。

（一）主營業務分析

1、利潤表及現金流量表相關科目變動分析表

單位：百萬元 幣種：人民幣

科目	本期數	上年同期數	變動比例（%）
營業收入	27,957.9	22,628.5	23.6%
營業成本	19,187.9	15,946.2	20.3%
銷售費用	19.7	13.0	51.5%
管理費用	616.2	555.8	10.9%
財務費用	520.2	427.2	21.8%
經營活動產生的現金流量淨額	8,463.2	8,726.9	(3.0%)
投資活動產生的現金流量淨額	(4,785.3)	(8,403.5)	(43.1%)
籌資活動產生的現金流量淨額	(3,693.4)	3,932.9	(193.9%)
研發支出	721.7	600.8	20.1%

2、收入

(1) 驅動業務收入變化的因素分析

2013 年集團整體運營良好，在鑽井服務板塊新裝備投產和油田技術服務板塊作業量提升的帶動下營業收入達到新高，即人民幣 27,957.9 百萬元，同比增加人民幣 5,329.4 百萬元，增幅 23.6%，具體分析如下：

按業務板塊分析

業務板塊	單位：百萬元 幣種：人民幣			
	2013 年	2012 年	增/(減)量	增/(減)幅
鑽井服務	14,924.4	11,472.9	3,451.5	30.1%
油田技術服務	6,638.1	4,985.5	1,652.6	33.1%
船舶服務	3,321.2	3,021.5	299.7	9.9%
物探和工程勘察服務	3,074.2	3,148.6	(74.4)	(2.4%)
合計	27,957.9	22,628.5	5,329.4	23.6%

- 鑽井服務業務同比增加人民幣 3,451.5 百萬元。主要原因是：①裝備規模擴大（新增鑽井平臺勘探二號、NH7、COSLPromoter）且新增裝備多為日費相對較高的半潛式鑽井平臺。②原有裝備高效作業（去年底投產的 COSLInnovator、NH8 本年全年作業），日曆天使用率有所提升。
- 油田技術新成果的應用及業務線作業量上升，使得油田技術服務業務 2013 年收入同比增加人民幣 1,652.6 百萬元。
- 船舶服務業務合理利用外部資源，2013 年外租船舶作業天數同比增加 2,772 天，帶動全年收入達到人民幣 3,321.2 百萬元，同比增加人民幣 299.7 百萬元。
- 物探和工程勘察服務業務收入同比減少人民幣 74.4 百萬元，主要是受天氣、海況及船隻修理影響。

(2) 主要銷售客戶的情況

2013年前五名客戶的營業收入如下：

	金額（人民幣百萬元）	占營業收入比例(%)
中海油	16,961.0	60.7%
Statoil	2,491.0	8.9%
ConocoPhillips	1,897.0	6.8%
Global Petro Tech FZCO	1,220.7	4.4%
Petróleos Mexicanos	<u>936.6</u>	<u>3.4%</u>
	<u>23,506.3</u>	<u>84.2%</u>

3、 成本

(1) 成本分析表

單位：百萬元 幣種：人民幣

分行業	成本構成專案	本期金額	本期占總成本比例 (%)	上年同期金額	上年同期占總成本比例 (%)	本期金額較上年同期變動比例 (%)
鑽井服務	物業、廠房及設備折舊	2,090.2	24.6	1,954.7	27.3	6.9
	雇員薪酬成本	1,937.7	22.7	1,770.6	24.7	9.4
	修理及物料消耗	2,050.5	24.1	1,824.8	25.5	12.4
	分包及經營租賃支出	1,672.9	19.7	1,057.9	14.8	58.1
	其他經營支出	756.2	8.9	557.1	7.7	35.7
	小計	8,507.5	100.0	7,165.1	100.0	18.7
油田技術服務	物業、廠房及設備折舊	550.9	9.7	553.0	13.1	(0.4)
	雇員薪酬成本	1,012.4	17.8	878.8	20.8	15.2
	修理及物料消耗	1,962.6	34.4	1,375.7	32.6	42.7
	分包及經營租賃支出	1,740.8	30.6	1,057.1	25.0	64.7
	其他經營支出	424.6	7.5	363.6	8.5	16.8
	小計	5,691.3	100.0	4,228.2	100.0	34.6
船舶服務	物業、廠房及設備折舊	343.8	12.5	329.9	14.1	4.2
	雇員薪酬成本	504.8	18.4	454.5	19.4	11.1
	修理及物料消耗	816.2	29.8	803.0	34.3	1.6
	分包及經營租賃支出	963.9	35.2	654.7	27.9	47.2
	其他經營支出	111.3	4.1	103.2	4.3	7.8
	小計	2,740.0	100.0	2,345.3	100.0	16.8

物探和工程勘察服務	物業、廠房及設備折舊	377.8	16.8	335.8	15.2	12.5
	雇員薪酬成本	334.8	14.9	322.2	14.6	3.9
	修理及物料消耗	853.6	37.9	731.3	33.1	16.7
	分包及經營租賃支出	575.8	25.6	721.6	32.7	(20.2)
	其他經營支出	107.1	4.8	96.7	4.4	10.8
	小計	2,249.1	100.0	2,207.6	100.0	1.9

2013 年由於新增加了大型裝備，並且工作效率提高使得大部分業務線作業量有所增長，進而帶動鑽井、油田技術、船舶、物探和工程勘察業務板塊的修理及物料消耗均同比增加。同時，隨著集團業務的發展，特別是國際業務的增多使得差旅費、出國人員費等其他經營支出有所增加。

2013 年集團繼續採用租賃裝備和分包形式佔有、拓展市場，受此影響鑽井、油田技術、船舶業務板塊分包及經營租賃支出同比有所增加。

物探和工程勘察服務業務由於本年減少了工程勘察分包業務使得分包及經營租賃支出有所減少。

(2) 主要供應商情況

2013年前五名供應商情況如下：

	採購額 (人民幣百萬元)	採購額占年度採購總額的比例 (%)
招商局集團	2,168.3	9.2%
斯倫貝謝中國海洋服務公司	881.8	3.7%
渤海石油物資供應有限責任公司	611.1	2.6%
上海船廠船舶有限公司	593.4	2.5%
煙臺中集來福士海洋工程有限公司	<u>462.2</u>	<u>2.0%</u>
	<u>4,716.8</u>	<u>20.0%</u>

注：2013 年前五名供應商未包含二手裝備提供商。

4、費用

單位：百萬元 幣種：人民幣

項目	本期金額	上期金額	同比增減率	變動原因
銷售費用	19.7	13.0	51.5%	隨業務發展運輸費、包裝費等有所增加。
管理費用	616.2	555.8	10.9%	隨集團業務規模擴大相應增加了管理成本。

財務費用	520.2	427.2	21.8%	去年 9 月集團發行 10 億美元長期債券，本年全年計提利息。
所得稅費用	793.2	867.0	(8.5%)	根據國家稅務總局有關規定，並經與主管稅務機關溝通，集團對以前年度因固定資產折舊年限稅法與會計的差異而確認的遞延所得稅負債和所得稅費用進行調整，使得本年所得稅費用有所減少。

5、研發支出

(1) 研發支出情況表

單位：百萬元 幣種：人民幣

本期費用化研發支出	637.9
本期資本化研發支出	83.8
研發支出合計	721.7
研發支出總額占淨資產比例（%）	1.9
研發支出總額占營業收入比例（%）	2.6

(2) 情況說明

為提高技術服務附加值，形成並擁有一批核心競爭力技術，支撐、引領公司發展，公司開展了隨鑽測井儀器、導向鑽井工具、電纜成像測井系列儀器、稠油開發技術、低孔滲油藏開發技術與裝備、深水鑽完井液與固井體系等的研究與開發。目前，一些關鍵技術獲得突破，一批科研成果投入應用並取得良好效益。公司自主智慧財產權技術和裝備的研發將大幅度提升參與國際市場競爭的能力。

6、現金流

單位：百萬元 幣種：人民幣

項目	本期金額	上年同期金額	本期金額較上年同期變動比例（%）
一、經營活動產生的現金流量淨額	8,463.2	8,726.9	(3.0%)
二、投資活動產生的現金流量淨額	(4,785.3)	(8,403.5)	(43.1%)
三、籌資活動產生的現金流量淨額	(3,693.4)	3,932.9	(193.9%)
四、匯率變動對現金及現金等價物的影響額	(198.6)	(87.6)	126.7%
五、現金及現金等價物淨增加/（減少）額	(214.1)	4,168.7	(105.1%)
六、年末現金及現金等價物餘額	9,600.8	9,814.9	(2.2%)

經營活動產生的現金流量淨流入為人民幣 8,463.2 百萬元，同比減少 3.0%，主要是受應收賬款增加影響本年經營現金流入同比僅增長 9.3%，低於營業收入 23.6%的增幅。同時，隨業務規模擴大和為儲備資源配合發展需要，本年購買商品、支付勞務等現金流出同比增長 17.6%。

投資活動產生的現金淨流出為人民幣 4,785.3 百萬元，同比減少 43.1%，主要是三個月以上的定期存款到期收回以及大型裝備購入影響。

籌資活動產生的現金淨流出為人民幣 3,693.4 百萬元，去年同期淨流入現金人民幣 3,932.9 百萬元，主要是去年集團發行十億美元債券收到人民幣 6,216.0 百萬元，本年無此類融資項目。

本年匯率變動對現金的影響是減少現金人民幣 198.6 百萬元。

7、 其它

(1)公司前期各類融資、重大資產重組事項實施進度分析說明

2014 年 1 月 15 日，公司以每股 21.30 港元，成功配售 276,272,000 股新 H 股，配售所得款項總額約為 58.85 億港元，配售所得款項淨額約為 58.19 億港元。

(2)發展戰略和經營計畫進展說明

2013 年，本集團實現營業收入人民幣 27,957.9 百萬元，同比增加 23.6%，營業利潤為人民幣 7,395.7 百萬元，同比增加 38.9%，資本支出為人民幣 86.6 億元，收入和利潤指標超額完成年度經營計畫，資本性投資完成情況基本符合公司在年度當中調整後的預期。

(二) 行業、產品或地區經營情況分析

1、 主營業務分行業、分產品情況

單位：百萬元 幣種：人民幣

主營業務分行業情況						
分行業	營業收入	營業成本	毛利率 (%)	營業收入比上年增減 (%)	營業成本比上年增減 (%)	毛利率比上年增減 (%)
鑽井服務	14,924.4	8,507.5	43.0%	30.1%	18.7%	5.5
油田技術服務	6,638.1	5,691.3	14.3%	33.1%	34.6%	(0.9)
船舶服務	3,321.2	2,740.0	17.5%	9.9%	16.8%	(4.9)
物探和工程勘察服務	3,074.2	2,249.1	26.8%	(2.4%)	1.9%	(3.1)
合計	27,957.9	19,187.9	31.4%	23.6%	20.3%	1.9

情況說明：

2013 年集團毛利率同比上升 1.9 個百分點，主要原因是在營業收入增長的同時營業成本得到控制。2013 年營業成本增長的主要原因請參見（一）主營業務分析——3.成本分析。

2、主營業務分地區情況

單位：百萬元 幣種：人民幣

地區	營業收入	營業收入比上年增減（%）
中國近海	19,059.6	21.0%
北海	3,679.4	91.1%
其他	5,218.9	5.3%
合計	27,957.9	23.6%

情況說明：

從作業區域看，中國海域是集團收入的主要來源地，但隨著集團國際化進程的深入，來源於國際市場的收入規模進一步擴大。2013 年國內市場的收入達到人民幣 19,059.6 百萬元，同比增幅 21.0%。國際市場方面，來源於北海地區的營業收入同比增幅最大，達到 91.1%，主要是子公司 CDE 本年運作良好，新增了半潛式鑽井平臺 COSLPromoter，去年投產的 COSLInnovator 本年全年作業，產能得到進一步釋放。同時，生活平臺日費也有所上漲。在此拉動下，集團整體國際市場收入再創歷史新高達到人民幣 8,898.3 百萬元，占當年營業收入的比重為 31.8%。

(三) 資產、負債情況分析

1、 資產負債情況分析表

下面對報告期內主要資產、負債專案同比變動達 30%以上的進行分析：

單位：百萬元 幣種：人民幣

項目名稱	本期期末數	本期期末數占總資產的比例 (%)	上期期末數	上期期末數占總資產的比例 (%)	本期期末金額較上期期末變動比例 (%)	原因
應收票據	1,513.4	1.9%	619.9	0.8%	144.1%	本年集團收回應收票據人民幣 942.0 百萬元，同時又新增應收票據人民幣 1,835.5 百萬元。
應收賬款	5,873.0	7.4%	4,145.2	5.5%	41.7%	主要原因是業務規模擴大，海外市場擴展，客戶群體及所在地的多樣性使得未到付款期的應收賬款相對集中。
預付帳款	121.6	0.2%	92.0	0.1%	32.2%	主要為預付保險費。
應收利息	8.9	-	26.6	-	(66.5%)	定期存款同比減少。
應收股利	12.1	-	-	-	-	期末餘額為本年新增的應收合營公司股利。
其他應收款	284.2	0.4%	593.4	0.8%	(52.1%)	將部分原在其他應收款核算的內容重分類至其他流動資產和其他非流動資產。
持有待售資產	129.1	0.2%	-	-	-	本年集團決定將利比亞陸地鑽機出售給協力廠商買家，故新增了持有待售資產。
固定資產	44,509.0	56.2%	39,138.1	52.4%	13.7%	新增 COSLPromoter、NH9、COSLGift、COSLHunter 等鑽井平臺。
在建工程	6,276.0	7.9%	7,433.0	9.9%	(15.6%)	半潛式鑽井平臺 COSLPromoter 等資產完成建造由在建工程轉入固定資產。
其他非流動資產	949.4	1.2%	14.9	-	6,271.8%	為建造 12 纜物探船、鑽井平臺、油田工作船預付了部分建造款。此外，還包括了集團預繳的稅金。
應付帳款	6,228.5	7.9%	4,251.1	5.7%	46.5%	隨著集團業務規模的擴大，設備、材料及服務等採購額相應增加。

預收賬款	120.9	0.2%	7.1	-	1,602.8%	根據約定集團代船東升級改造一座鑽井平臺，故預收了平臺升級改造費用。此外還預收利比亞鑽機部分出售款。
應付職工薪酬	1,247.5	1.6%	899.6	1.2%	38.7%	由於公司國際業務增加，國際員工數量及薪酬增加；以及公司國內業務發展，國內員工數量增加。
一年內到期的非流動負債	3,803.6	4.8%	1,659.9	2.2%	129.1%	本年有金額為人民幣 3,803.6 百萬元之長期借款即將於一年內到期，重分類至本科目。
其他流動負債	158.0	0.2%	88.0	0.1%	79.5%	遞延動員費收益的流動部分有所增加。
遞延所得稅負債	1,128.7	1.4%	1,688.3	2.3%	(33.1%)	根據國家稅務總局有關規定，並經與主管稅務機關溝通，集團對以前年度因固定資產折舊年限稅法與會計的差異而確認的遞延所得稅負債進行調整。
未分配利潤	23,007.3	29.0%	17,684.9	23.7%	30.1%	新裝備投產及工作量增加，效率提升使得本年收入有所增長，同時有效控制成本。
外幣報表折算差額	(832.1)	(1.0%)	(569.5)	(0.8%)	46.1%	匯率變動。
少數股東權益	21.1	-	11.0	-	91.8%	PT.SAMUDAR SANTOSA 本年盈利。TIMUR

2、公允價值計量資產、主要資產計量屬性變化相關情況說明

報告期末，本公司以公允價值計量的可供出售金融資產為本公司認購的若干貨幣基金產品及銀行理財產品，金額為人民幣 2,226,359,694 元(2012 年 12 月 31 日：人民幣 1,702,168,744 元)，其中本年公允價值變動金額為人民幣 42,243,427 元。

(四)核心競爭力分析

1、公司擁有完整的業務服務鏈，能夠為石油公司提供勘探、開發、生產各個階段一整套的服務，可以為石油公司帶來價值。

2、公司在中國近海擁有 40 多年的海上作業經驗，熟悉中國海域氣象、水文、地質情況，並且公司在中國近海擁有高效的陸地支援網路，能夠提供優質服務。

3、公司擁有較完整的研發體系，並擁有一批具有自主智慧財產權的高端技術，持續為公司的服務帶來較高附加值。

4、公司擁有經驗豐富的管理層和組織高效的運營團隊。

5、公司擁有 40 多年的海上大型裝備運營管理經驗，為公司高效運營、租賃、購買和建造大型裝備提供了有力保障。公司與中國海域作業的主要石油公司擁有長期穩定的客戶關係，國內持續增長的市場為公司的穩定發展提供了基本保障。

(五) 投資狀況分析

1、非金融類公司委託理財及衍生品投資的情況

(1) 委託理財情況

委託理財產品情況

單位：元 幣種：人民幣

合作方名稱	委託理財金額	委託理財起始日期	委託理財終止日期	報酬確定方式	預計收益	實際收回本金金額	實際獲得收益	是否經過法定程式	計提減值準備金額	是否關聯交易	是否涉訴	資金來源並說明是否為募集資金
上海浦東發展銀行股份有限公司	29.3 億元人民幣	2012 年 11 月 1 日	2014 年 1 月 20 日	到期本息 一次性償還	4.35% -5.25% %/每年	29.3 億元人民幣	31,211,890.42	是	無	否	否	自有資金
交通銀行股份有限公司	17 億元人民幣	2012 年 11 月 8 日	2014 年 1 月 21 日	到期本息 一次性償還	4.2%- 4.8% %/每年	17 億元人民幣	21,222,082.18	是	無	否	否	自有資金
中國銀行股份有限公司	30 億元人民幣	2013 年 1 月 8 日	2014 年 1 月 27 日	到期本息 一次性償還	4.0%- 5.0% %/每年	30 億元人民幣	39,177,397.26	是	無	否	否	自有資金
中國農業銀行股份有限公司	12 億元人民幣	2013 年 4 月 28 日	2013 年 11 月 4 日	到期本息 一次性償還	4.0-4 .8% %/每年	12 億元人民幣	5,351,232.88	是	無	否	否	自有資金
合計	88.3 億元人民幣	/	/	/	/	88.3 億元人民幣	96,962,602.74	/				

注：委託理財金額為 2013 年在以上各銀行辦理多筆理財金額總和。

(2) 委託貸款情況

本年度公司無委託貸款事項。

(3) 其他投資理財及衍生品投資情況

投資類型	資金來源	簽約方	投資份額	投資期限	產品類型	預計收益	投資盈虧	是否涉訴
貨幣市場基金	自有	華夏基金管理 有限公司	3 億元	T+1 日贖回	華夏現金增利貨幣	市場化收益	盈利	否
貨幣市場基金	自有	南方基金管理 有限公司	2.7 億元	T+1 日贖回	南方現金增利基金 B 級	市場化收益	盈利	否
貨幣市場基金	自有	工銀瑞信基金 管理有限公司	1 億元	T+1 日贖回	工銀瑞信貨幣市場基金	市場化收益	盈利	否

2、 募集資金使用情況

報告期內，公司無募集資金或前期募集資金使用到本期的情況。

3、 主要子公司、參股公司分析

COSL Norwegian AS（簡稱 CNA）是集團的重要子公司，從事鑽井業務。COSL Drilling Europe AS（簡稱 CDE）是 CNA 旗下的主要子公司。截至 2013 年 12 月 31 日止，CNA 總資產為人民幣 35,767.9 百萬元，股東權益為人民幣 7,682.7 百萬元。隨著半潛式鑽井平臺 COSLPromoter 的投產，2013 年 CNA 的 3 座半潛式鑽井平臺全部正常作業，加之生活平臺本年日收入有所提升，2013 年 CNA 實現營業收入人民幣 5,451.4 百萬元，同比增加人民幣 1,416.3 百萬元，增幅 35.1%。營業利潤為人民幣 1,091.1 百萬元，同比增加人民幣 1,073.4 百萬元，增幅 6,064.4%。淨利潤為人民幣 1,154.6 百萬元，同比增加人民幣 995.3 百萬元，增幅 624.8%。其他有關該子公司的基本資訊參見本年報財務報告附注一一一四、合併財務報表的合併範圍。

4、 非募集資金專案情況

單位：萬元 幣種：人民幣

項目名稱	項目金額	專案進度	本年度投入金額	累計實際投入金額
建造 1 艘 5000 英尺深水半潛式鑽井平臺	351,403	已批在建	19,166	19,193
建造 COSL Prospector 深水鑽井平臺	391,182	已批在建	103,231	344,334
合計	742,585	/	122,397	363,527

二、 董事會關於公司未來發展的討論與分析

(一) 行業競爭格局和發展趨勢

2013 年行業回顧：

2013 年全球石油公司勘探開發投資規模總額超過 6,820 億美元（巴克萊資料），同比增長 13%。不斷增長的投資進一步推動了油氣服務行業的發展，為油氣設備與服務公司的發展提供了穩定的外部環境。據 Spears 公司最新統計，2013 年全球油田服務市場收入 3,864 億美元，同比增長 6%。

2013 年全球鑽井平臺使用率基本穩定，綜合日費率上升。據 ODS 統計，2013 年全球自升式鑽井平臺平均使用率 86.47%；2013 年全球半潛式鑽井平臺（含深水鑽井船）平均使用率 89.9%。2013 年全球物探市場延續了 2011-2012 年的增長趨勢，據 Spears 公司統計 2013 年全球物探市場規模 171 億美元，同比增長 7%。

2014 年業務展望：

據巴克萊(Barclays)分析，2014 年全球勘探和開發支出將達到近 7,230 億美元，增幅 6%。據 Spears 預計，2014 年全球油田服務市場收入將達到 4,234 億美元，同比增長 8%。2014 年國際海上鑽井承包服務市場規模預計 537 億美元，同比增長 11%。全球物探市場規模將達到 184 億美元，同比增長 8%。油田技術方面，增產穩產技術的需求將增大。據 ODS 統計，進入 2014 年以來，深水半潛式鑽井平臺市場出現新招標活動減少、簽約數量下滑和合同期縮短等情況，西非和北美深水平臺費率降幅 10%左右，短期看深水鑽井市場的不確定性增加。

國內方面，預計 2014 年國內主要客戶將有 7-10 個新項目投產，其在國內的勘探、開發及生產方面的資本支出總計約 600 億元人民幣，客戶的這些投資為公司提供了發展空間。

資料來源：Spears&Associates、ODS、巴克萊銀行、中海油對外披露文件等

(二) 公司發展戰略

中海油服在系統總結過去發展經驗、全面分析公司面臨的內外部環境的基礎上，確定了“做專做強”為公司的核心發展思路。

“做專做強”就是準確定位各業務板塊的發展方向、發展模式，突出發展重點，確保發展品質。大型裝備產業方面：公司大型裝備規劃、設計和建造要按照“調整結構、進軍深水、走向高端”的原則確定投資方向；新建鑽井、物探勘察裝備要具備直接參與全球競爭的能力；船舶裝備要適應國內的競爭局面，保持在中國近海行業標杆的地位。技術產業方面：形成並擁有一批核心競爭力技術，引領公司發展，真正成為公司發展的驅動力。

(三) 經營計畫

2014 年力爭營業收入同比增長不低於 10%，營業成本和費用預計有所增加，利潤率保持平穩，資本支出計畫為人民幣 70-80 億元。

為實現 2014 年計畫目標，公司將繼續加強 QHSE 管理，確保安全作業，認真履行環境責任；在充分有效使用內部資源情況下，合理利用外部資源，保持及擴大市場份額；重點強化建造管理，力爭裝備早日投產，確保公司長期可持續增長；保持科研投入力度，積極推進科研成果產業化，為公司發展提供內生動力；不斷深化全面風險管理，保持公司的穩健發展。

上述經營計畫是根據本公司目前的經營狀況及市場的環境而制訂的，並不構成公司的盈利預測及董事的實質承諾，至於本公司於 2014 年是否能達到本公司預期的表現則主要取決於市場及經濟情況，敬請投資者注意投資風險。

(四) 因維持當前業務並完成在建投資項目公司所需的資金需求

繼 2012 年我公司境外子公司成功發行 10 億美元全球債券和 2014 年完成 H 股配售後，公司整體資金較為充裕，且經營性現金流穩定，可滿足 2014 年日常經營及投資支出。有關公司 2014 年資本支出計畫詳見本公司在上海證券交易所網站及公司網站披露的《中海油服 2014 年工作量預測與資本預算支出公告》。

(五) 可能面對的風險

1. 面對的主要風險

(1) 公司作為綜合型油田服務供應商，業務貫穿於海上石油及天然氣勘探、開發和生產的各個階段，公司作業過程中面臨安全風險，惡劣海洋環境條件可能導致水下設備受損及威脅到各類船舶。

(2) 隨著公司國際業務的發展，公司將受到業務所在地地緣政治、衝突、政策變化、法規差異等的影響。

(3) 當今環境保護要求的不斷提高，如公司因作業事故等原因造成對環境的污染，將可能受到訴訟並導致損失。

(4) 油田服務市場需求隨油氣價格波動，如果油氣價格持續低迷，可能會壓制油氣公司的勘探開發和生產投資，從而可能會減少對油田服務的需求，並導致服務價格的降低。

2. 風險應對措施

公司對風險持相對穩健的管理策略。風險評估採取可能性和影響程度兩個維度，以矩陣分析方式進行風險識別、分析、評價、預警。綜合五種可能性，對於超出風險的容忍度，將提出預警，並採取應對措施。

公司對於風險事件採取事前、事中、事後管控相結合的聯動管理體系，各個階段管理的資訊資源互為利用和共用。在管理的全過程中，風險評價貫穿始終，並積極、穩妥處理重大風險發生後的危機。如：公司重視風險管理體系建設，持續根據風險準則的變化，修訂並頒佈《全面風險管理工作規定》；建立常態風險管理模式，健全風險管理組織體系，理清了重大風險的報告管道，在公司矩陣式管理的模式下，突出業務職能管理為主線的風險管理方式，構成風險管理網路。

三、 董事會對會計師事務所“非標準審計報告”的說明

(一) 董事會、監事會對會計師事務所“非標準審計報告”的說明

√ 不適用

(二) 董事會對會計政策、會計估計或核算方法變更的原因和影響的分析說明

2014 年 1 月和 2 月，財政部發佈了《企業會計準則第 9 號—職工薪酬》、《企業會計準則第 30 號—財務報表列報》、《企業會計準則第 33 號—合併財務報表》、《企業會計準則第 39 號—公允價值計量》、《企業會計準則第 40 號—合營安排》，這些準則於 2014 年 7 月 1 日起施行，鼓勵境外上市企業提前採用。鑒於這些準則規定與 2013 年度已生效的對應國際財務報告準則一致，本集團根據《企業會計準則解釋第 2 號》第一條的規定，在 2013 年度財務報表提前採用。除下述事項外，相關的會計政策變更對本集團財務報表的影響不重大。

設定受益計畫

於 2013 年 1 月 1 日前，本集團對於養老金設定受益計畫，在各資產負債表日進行精算估值，以預期累積福利單位法確定提供福利的成本，精算利得和損失超出設定受益義務現值與計畫資產公允價值兩者中較高者的 10% 部份，按參加計畫的雇員的預期平均剩餘工作年限攤銷，過去服務成本在雇員既得福利時立即確認，否則按直線法在有關雇員福利成為既定前的期間內平均攤銷。

根據《企業會計準則第 9 號—職工薪酬》的規定，所有精算利得和損失均計入其他綜合收益，從而在財務報表中確認的養老金負債反映福利計畫的全額。本集團管理層認為該會計政策變更對本集團以前年度財務報表影響不重大，將對截至 2012 年 12 月 31 日養老金負債的影響金額人民幣 26,916,545 元計入本年其他綜合收益。

(三) 董事會對重要前期差錯更正的原因及影響的分析說明

√ 不適用

四、 利潤分配或資本公積金轉增預案

(一) 現金分紅政策的制定、執行或調整情況

本公司股息政策為：由公司董事會根據公司的整體財務狀況，包括但不限於收入及盈利、資金需求及盈餘，以及對公司未來的預期等因素確定公司的股息水準。在保證公司正常經營和持續發展的前提下，每年度派息水準應不低於該年度淨利潤總額的20%，具體派息數額由股東大會最終批准。

本公司股息政策的制定及執行情況符合公司章程的規定和股東大會決議的要求，分紅標準和比例清晰，相關的決策程式和機制完備。在本公司股息政策的制定及執行過程中，獨立董事盡職履責並發揮了應有的作用，充分反映了中小股東的意見和訴求並維護其合法權益。

(二) 報告期內盈利且母公司未分配利潤為正，但未提出現金紅利分配預案的，公司應當詳細披露原因以及未分配利潤的用途和使用計畫

√ 不適用

(三) 公司近三年（含報告期）的利潤分配方案或預案、資本公積金轉增股本方案或預案

單位：元 幣種：人民幣

分紅年度	每 10 股派息數(元) (含稅)	現金分紅的數 額 (含稅)	分紅年度合併報表 中歸屬於上市公司 股東的淨利潤	占合併報表中歸屬 于上市公司股東的 淨利潤的比率(%)
2013 年	4.3	2,051,784,560	6,715,967,063	31
2012 年	3.1	1,393,549,200	4,559,353,730	31
2011 年	1.8	809,157,600	4,039,277,109	20

五、積極履行社會責任的工作情況

社會責任工作情況

公司 2013 年度社會責任報告全文詳見上海證券交易所網站（www.sse.com.cn）及公司網站（www.cosl.com.cn）。

第七節 重要事項

一、重大訴訟、仲裁和媒體普遍質疑的事項

(一) 訴訟、仲裁或媒體質疑事項已在臨時公告披露且無後續進展的

事項概述及類型	查詢索引
本公司下屬子公司 COSL Offshore Management AS(以下簡稱“COM”)作為原告，通過訴訟代理人對挪威石油公司 Statoil Petroleum AS(以下簡稱“Statoil”)向挪威 Stavanger 地區法院遞交起訴書，主張 Statoil 應支付 COSLInnovator 和 COSLPromoter 在實施鑽井作業前由於安裝協力廠商設備期間發生的待命費。	詳細情況請見本公司於 2013 年 10 月 12 日在《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》、《證券日報》、上海證券交易所網站 (http://www.sse.com.cn)、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。

二、報告期內資金被佔用情況及清欠進展情況

√ 不適用

三、破產重整相關事項

本年度公司無破產重整相關事項。

四、資產交易、企業合併事項

√ 不適用

五、公司股權激勵情況及其影響

報告期公司股權激勵相關情況說明

在本公司 2006 年 11 月 22 日第二次臨時股東大會上，經表決通過了“中海油田服務股份有限公司高級管理人員股票增值權計畫”（“股票增值權計畫”），對公司 7 名高管人員實施中長期激勵計畫。在股票增值權計畫下，共 500 萬股股票增值權以港幣 4.09 元/股作為授權價格授予 7 位高級管理人員。股票增值權計畫於 2006 年 11 月 22 日開始生效，有效期為十年，按計畫，激勵對象可行使的股票增值權數目與績效考核結果掛鉤，並於生效日起後的兩年進行綜合考核並確認行權比例。經過兩年限制期後，自生效日起的第三年、第四年、第五年和第六年分四次平均行使。

股票增值權行權收益不得超過當年本公司淨利潤的 10%。因行使股票增值權而產生的現金付款將存入有關專用帳戶，帳戶中的現金應有不低於 20% 的部分至有關承授人在本公司之任職期滿考核合格後方可提取。

股票增值權收益在執行價格高於授予價格港幣 0.99 元時，超過部分按以下比例兌現：

1. 港幣 0.99~1.50 元：兌現比例為 50%；
2. 港幣 1.51~2.00 元：兌現比例為 30%；
3. 港幣 2.01~3.00 元：兌現比例為 20%；
4. 港幣 3.01 元或以上：兌現比例為 15%。

截止 2013 年 12 月 31 日，第一次股票增值權行權已於 2009 年失效，第二次股票增值權行權已經批准並實施，第三次股票增值權行權正等待實施。第二次股票增值權、第三次股票增值權的行權收益分別以每股港幣 1.82 元、港幣 2.27 元計量。第三次股票增值權行權後，李勇、徐雄飛將達到收益上限，鐘華、陳衛東、李迅科已離任，故第四次股票增值權不再行權。

於 2013 年 12 月 31 日，尚未行使的股票增值權計畫股數合計 1,173,075 股（2012 年 12 月 31 日：1,173,075 股）。

職務	姓名	股數			
		期初數	當期行權	當期作廢	期末數
原非執行董事	袁光宇*	-	-	-	-
總裁兼 CEO	李勇	352,150	-	-	352,150
原執行副總裁兼 CFO	鐘華*	176,075	-	-	176,075
原執行副總裁、首席戰略官兼董事會秘書	陳衛東*	176,075	-	-	176,075
原高級副總裁	李迅科*	164,225	-	-	164,225
原職工監事	唐代治*	-	-	-	-
副總裁	徐雄飛	304,550	-	-	304,550
		1,173,075	-	-	1,173,075

注*：袁光宇、鐘華、陳衛東、李迅科、唐代治因工作需要分別辭去了本公司職務；依據股票增值權計畫的相關規定，以上激勵對象可享有的股票增值權按限制期間任職時間占限制期比例和績效考核結果獲得相應收益。

根據《中海油田服務股份有限公司高級管理人員股票增值權計畫績效管理辦法》，董事會薪酬與考核委員會對激勵物件分別組織實施了 2006~2011 年度業績綜合考核，經考核，激勵物件考核結果全部合格。本報告期內，董事會薪酬與考核委員會組織實施了 2012 年度績效考核，並審核績效考核結果。經考核，激勵物件的考核結果全部合格。

六、重大關聯交易

（一）與日常經營相關的關聯交易

已在臨時公告披露，但有後續實施的進展或變化的事項

本公司與中國海油或中國海油集團其他成員關聯交易披露及批准符合上海證券交易所《股票上市規則》的有關規定。

本公司在 A 股招股書中，對於本公司與中國海油或中國海油集團其他成員之間的上述關聯交易及協定安排作了充分披露。2013 年 11 月 5 日，本公司與中國海洋石油總公司簽訂了新的綜合服務框架協定，詳細情況請見本公司於 2013 年 10 月 26 日在《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》、《證券日報》、上海證券交易所網站（<http://www.sse.com.cn>）、香港聯交所網站（<http://www.hkex.com.hk>）及公司網站（<http://www.cosl.com.cn>）發佈的相關公告及其附件。

根據本集團與中國海油或中國海油集團的其他成員的關聯協定，關聯交易具體包括下列各項：

- （1）本集團向中國海油集團提供油田服務；
- （2）中國海油集團向本集團提供裝備租賃、動能、原料及其它輔助服務；
- （3）中國海油集團向本公司提供物業服務。

本公司與海油總公司於公司重組時訂立多項協議，就雇員福利安排、提供物資、公用事業及配套服務、以及提供技術服務、租賃房屋及其他各種的商業安排。

重組前，本集團無償佔用海油總公司擁有的一些物業。本公司於 2002 年 9 月與海油總公司訂立多項租賃協議，租賃上述物業連同其他物業，為期 1 年，此等租賃合同每年續約。

2011 年 5 月 8 日，本公司與中海石油財務有限責任公司（以下簡稱“財務公司”）簽訂《存款及結算服務協定》（以下簡稱“《協議》”），由財務公司按照《協議》約定為本公司及附屬公司提供存款及結算服務。詳細情況請見本公司於 2011 年 4 月 29 日在《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》、上海證券交易所網站（<http://www.sse.com.cn>）、香港聯交所網站（<http://www.hkex.com.hk>）及公司網站（<http://www.cosl.com.cn>）發佈的相關公告及其附件。

本公司獨立董事認為：

- 1、上述交易是公司與關聯人於日常業務過程中訂立；
- 2、上述交易是按照一般商業條款訂立，或如無可比較的條款，則以不遜于獨立第三者提供或給予獨立第三者的條款訂立；
- 3、上述交易是按照有關協定執行，條款對獨立股東整體而言屬公平合理；
- 4、上述交易的年度總值並不超過獨立股東協定的每類關聯交易的有關年度限額。

2013 年全年累計發生的關聯交易情況符合上海證券交易所《股票上市規則》的有關規定。於 2013 年，本公司與關聯人（中國海油或中國海油集團其他成員）的主要交易金額詳見本報告第十三節財務報告、附注六：關聯方關係及其交易。

關於關聯交易對公司利潤的影響及其必要性和持續性的說明

本公司與中國海洋石油有限公司等關聯人之間存在較多的關聯交易，這是由於中國海洋石油對外合作開採海洋石油的專營制度和其發展歷史所決定的，符合國家產業政策要求。這些關聯交易構成公司主要業務收入來源，為公司發展發揮了巨大的作用。通過公司上市以來公司業績的穩步增長可以證明這些關聯交易是實現公司發展不可或缺的部分。公司關聯交易根據公開招投標或議標確定合同價格，體現了公平、公正、公開的原則，有利於公司主營業務的發展，有利於確保股東利益最大化。事實證明，這些關聯交易的存在是必要的，今後仍將持續。

（二）資產收購、出售發生的關聯交易

已在臨時公告披露，但有後續實施的進展或變化的事項

- 1、本公司與中海油基建管理有限責任公司簽訂了《土地使用權轉讓協議》，本公司同意將

津塘工(掛)2008-5號宗地的津塘工(掛)2008-5-2地塊使用權轉讓給中海油基建管理有限責任公司，中海油基建管理有限責任公司同意按照約定支付轉讓價款。詳細情況請見本公司於2012年3月21日，在《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》、上海證券交易所網站(<http://www.sse.com.cn>)、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。截至本年度末，因基建專案進度未達到轉讓所需的投資比例要求，該土地交易暫未辦理過戶手續。

2、本公司與中海石油(中國)有限公司簽訂了《鑽機買賣合同》，本公司同意將R5001模組鑽機轉讓給中海石油(中國)有限公司，中海石油(中國)有限公司同意按照約定支付轉讓價款。詳細情況請見本公司於2013年3月14日在《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》、《證券日報》、上海證券交易所網站(<http://www.sse.com.cn>)、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。該模組鑽機轉讓於2013年下半年完成。

七、重大合同及其履行情況

(一)託管、承包、租賃事項

1、託管情況

本年度公司無託管事項。

2、承包情況

本年度公司無重大承包事項。

3、租賃情況

本年度公司無重大租賃事項。

(二)擔保情況

單位：萬元 幣種：美元

公司對外擔保情況（不包括對控股子公司的擔保）													
擔保方	擔保方與上市公司的關係	被擔保方	擔保金額	擔保發生日期（協定簽署日）	擔保起日	擔保到期日	擔保類型	擔保是否已經履行完畢	擔保是否逾期	擔保逾期金額	是否存在反擔保	是否為關聯方擔保	關聯關係
中海油服	公司本部	中法渤海地質服務有限公司	45	2010年4月10日	2010年4月10日	2013年4月9日	連帶責任擔保	是	否	無	否	是	合營公司
中海油服	公司本部	中國南海一麥克巴泥有限公司	480	2010年5月10日	2010年10月20日	2013年5月9日（合同規定，到期後客戶可單獨選擇1+1年延長。）	連帶責任擔保	是	否	無	否	是	合營公司
報告期內擔保發生額合計（不包括對子公司的擔保）							0						
報告期末擔保餘額合計（A）（不包括對子公司的擔保）							0						
公司對控股子公司的擔保情況													
報告期內對子公司擔保發生額合計							109,566.56						
報告期末對子公司擔保餘額合計（B）							106,059.14						
公司擔保總額情況（包括對控股子公司的擔保）													
擔保總額（A+B）							106,059.14						
擔保總額占公司淨資產的比例（%）							17.4%						
其中：													
為股東、實際控制人及其關聯方提供擔保的金額（C）							0						
直接或間接為資產負債率超過70%的被擔保物件提供的債務擔保金額（D）							3,042.27						
擔保總額超過淨資產50%部分的金額（E）							0						
上述三項擔保金額合計（C+D+E）							3,042.27						

擔保情況說明：（1）公司對子公司的擔保情況包含本公司債券發行擔保10億美元。

- (2) 資產負債率超過 70%的被擔保對象為本公司的海外全資子公司及海外擁有實際控制權的非全資子公司。
 (3) 關於對中國南海——麥克巴泥漿有限公司的擔保，到期後客戶未選擇延長年限。

八、承諾事項履行情況

(一) 上市公司、持股 5%以上的股東、控股股東及實際控制人在報告期內或持續到報告期內的承諾事項

承諾背景	承諾類型	承諾方	承諾內容	承諾時間及期限	是否有履行期限	是否及時嚴格履行
與首次公開發行相關的承諾	其他	公司	首次公開發行 A 股股票時，本公司作出如下承諾：在一切生產經營活動中，承諾並確保本公司的品質管制與操作符合國家方針、政策、法律、法規等有關規定，以及適用的國際公約、規則及有關的標準、指南等；並按 GB/T19001-2000 品質管制標準的要求，建立實施並保持結構化、檔化的品質管制體系，對產品和服務的品質實施程式化、規範化和標準化的體系管理。	承諾時間：2007 年 9 月 28 日；期限：長期有效	是	是
	解決同業競爭	中國海洋石油總公司	2002 年 9 月 27 日，中國海油與本公司簽訂《避免同業競爭協定》，承諾其與本公司不存在同業競爭，且將採取各種措施避免與本公司產生新的同業競爭。	承諾時間：2002 年 9 月 27 日；期限：長期有效	是	是

九、聘任、解聘會計師事務所情況

單位：百萬元 幣種：人民幣

是否改聘會計師事務所：	是	
	原聘任	現聘任
境內會計師事務所名稱	安永華明會計師事務所(特殊普通合夥)	德勤華永會計師事務所(特殊普通合夥)
境內會計師事務所審計年限	6 年	-
境外會計師事務所名稱	安永會計師事務所	德勤•關黃陳方會計師行
境內及境外會計師事務所報酬	23.6	16.6
境外會計師事務所審計年限	11 年	-

	名稱	報酬
內部控制審計會計師事務所	德勤華永會計師事務所（特殊普通合夥）	注

注：有關內控審計的報酬包含在境內及境外會計師事務所報酬中。

聘任、解聘會計師事務所情況說明：

根據中華人民共和國財政部及國資委的相關規定，會計師事務所連續對同一家中央企業及其附屬公司進行財務決算審計工作的年限有一定限制。鑒於前述規定，經本公司審計委員會建議，本公司董事會決議，建議聘任德勤華永會計師事務所（特殊普通合夥）和德勤•關黃陳方會計師行作為本集團 2013 年度獨立審計師。該建議已經在 2013 年 5 月 24 日召開的本公司 2012 年度股東周年大會上獲得了本公司股東的批准。

十、上市公司及其董事、監事、高級管理人員、持有 5%以上股份的股東、實際控制人、收購人處罰及整改情況

報告期內公司及其董事、監事、高級管理人員均未受到有權機關調查、司法紀檢部門採取強制措施、被移送司法機關或追究刑事責任、中國證監會的稽查、中國證監會行政處罰、證券市場禁入、認定為不適當人選被其他行政管理部門處罰及證券交易所的公開譴責。公司也未發現持有 5%以上股份的股東、實際控制人存在上述相關情況。

第八節 股份變動及股東情況

一、股本變動情況

(一) 股份變動情況表

1、股份變動情況表

單位：股

	本次變動前		本次變動增減（+，-）					本次變動後	
	數量	比例（%）	發行新股	送股	公積金轉股	其他	小計	數量	比例（%）
一、有限售條件股份	50,000,000	1.11	-	-	-	-	-	50,000,000	1.11
1、國家持股									
2、國有法人持股	50,000,000	1.11	-	-	-	-	-	50,000,000	1.11
3、其他內資持股									
其中：境內非國有法人持股									
境內自然人持股									
4、外資持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、無限售條件流通股	4,445,320,000	98.89	-	-	-	-	-	4,445,320,000	98.89
1、人民幣普通股	2,910,468,000	64.75	-	-	-	-	-	2,910,468,000	64.75
2、境內上市的外資股									
3、境外上市的外資股	1,534,852,000	34.14	-	-	-	-	-	1,534,852,000	34.14
4、其他									
三、股份總數	4,495,320,000	100	-	-	-	-	-	4,495,320,000	100

2、公司認為必要或證券監管機構要求披露的其他內容

2014 年 1 月 15 日 H 股配售完成後，本公司的總股本為 4,771,592,000 股，其中，中國海洋石油總公司持有 2,410,468,000 股，約占本公司股本總額的 50.52%；全國社會保障基金理事會持有 50,000,000 股，約占本公司股本總額的 1.05%；社會公眾投資者持有 2,311,124,000 股，約占本公司股本總額的 48.44%，其中，H 股股東持有 1,811,124,000 股，約占本公司股本總額的 37.96%，A 股股東持有 500,000,000 股，約占本公司股本總額的 10.48%。

(二) 限售股份變動情況

報告期內，本公司限售股份無變動情況。

二、證券發行與上市情況

(一)截至報告期末近 3 年歷次證券發行情況

股票及其衍生證券的種類	發行日期	發行價格(或利率)	發行數量	上市日期	獲准上市交易數量	交易終止日期
公司債類						
COSL Finance(BVI) Limited 美元債券	2012-9-6	3.25%	10 億美元	2012-9-7	10 億美元	2022-9-6

(二)公司股份總數及股東結構變動及公司資產和負債結構的變動情況

報告期內沒有因送股、配股等原因引起公司股份總數及結構的變動。

(三)現存的內部職工股情況

本報告期末公司無內部職工股。

三、股東和實際控制人情況

(一)股東數量和持股情況

單位：股

報告期末股東總數(戶)		A 股：88,828	H 股：225			
年度報告披露日前第五個交易日末的股東總數(戶)		A 股：96,357	H 股：225			
報告期末前十名股東持股情況						
股東名稱	股東性質	持股比例(%)	持股總數	報告期內增減	持有有限售條件股份數量	質押或凍結的股份數量
中國海洋石油總公司	國有法人	53.62	2,410,468,000	—	—	—
香港中央結算(代理人)有限公司	其他	34.08	1,531,967,866	503,989	—	—
全國社會保障基金理事會轉持一戶	國有法人	1.11	50,000,000	—	50,000,000	—
招商證券股份有限公司客戶信用交易擔保證券帳戶	其他	0.41	18,556,474	—	—	—
全國社保基金一零四組合	其他	0.37	16,588,820	—	—	—
廣發大盤成長混合型證券投資基金	其他	0.29	12,906,489	—	—	—
南方隆元產業主題股票型證券投資基金	其他	0.23	10,400,000	(2,254,238)	—	—
上投摩根內需動力股票型證券投資基金	其他	0.21	9,490,000	—	—	—
全國社保基金一零三組合	其他	0.20	9,212,385	—	—	—
中國銀河證券股份有限公司客戶信用交易擔保證券帳戶	其他	0.15	6,574,106	(2,230,575)	—	—

報告期末前十名無限售條件股東持股情況		
股東名稱	持有無限售條件股份數量	股份種類
中國海洋石油總公司	2,410,468,000	人民幣普通股
香港中央結算(代理人)有限公司	1,531,967,866	境外上市外資股
招商證券股份有限公司客戶信用交易擔保證券帳戶	18,556,474	人民幣普通股
全國社保基金一零四組合	16,588,820	人民幣普通股
廣發大盤成長混合型證券投資基金	12,906,489	人民幣普通股
南方隆元產業主題股票型證券投資基金	10,400,000	人民幣普通股
上投摩根內需動力股票型證券投資基金	9,490,000	人民幣普通股
全國社保基金一零三組合	9,212,385	人民幣普通股
中國銀河證券股份有限公司客戶信用交易擔保證券帳戶	6,574,106	人民幣普通股
嘉實服務增值行業證券投資基金	6,151,296	人民幣普通股

說明

- 1、 香港中央結算(代理人)有限公司其所持有的股份是其代理的在香港中央結算(代理人)有限公司交易平臺上交易的 H 股股東帳戶的股份總和。
- 2、 持股 5%以上（含 5%）的股東所持股份在報告期內無被質押、凍結的情況。
- 3、 本公司未知上述前 10 名股東之間、前 10 名無限售條件股東之間或前 10 名股東和前 10 名無限售條件股東之間是否存在關聯關係或一致行動關係。
- 4、 以上表格為截至 2013 年 12 月 31 日的資料，未包含 2014 年 1 月 15 日配售發行的 H 股股份。

前十名有限售條件股東持股數量及限售條件

單位：股

序號	有限售條件股東名稱	持有的有限售條件股份數量	有限售條件股份可上市交易情況		限售條件
			可上市交易時間	新增可上市交易股份數量	
1	全國社會保障基金理事會轉持一戶	50,000,000	—	—	未辦理解禁手續。

四、控股股東及實際控制人情況

(一)控股股東情況

法人

單位：萬元 幣種：人民幣

名稱	中國海洋石油總公司
單位負責人或法定代表人	王宜林
成立日期	1982 年 2 月 15 日

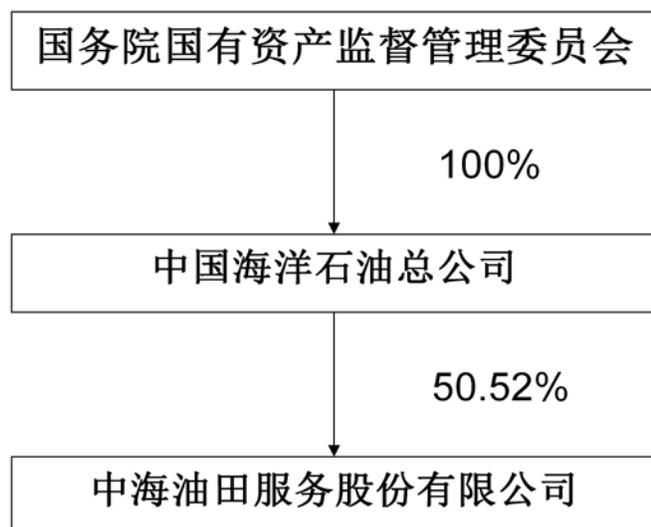
組織機構代碼	100001043
註冊資本	9,493,161.40
主要經營業務	組織石油、天然氣勘探、開發、生產及銷售，石油煉製；石油化工和天然氣的加工利用及產品的銷售和倉儲，液化天然氣項目開發、利用，石油、天然氣管道管網輸送，化肥、化工產品的開發、生產和銷售及相關業務，為石油、天然氣及其他地礦產品的勘探、開採提供服務，工程總承包，與石油天然氣的勘探、開發和生產相關的科技研究、技術諮詢、技術服務和技術轉讓，原油、成品油進口，補償貿易、轉口貿易；承辦中外合資經營；合作生產；機電產品國際招標；風能、生物質能、水合物、煤化工和太陽能等新能源生產、銷售及相關服務。
經營成果	2013年，中國海油生產經營指標全面完成，公司發展業績良好；油氣勘探開發成效顯著，各項業務有序推進；積極推動“二次跨越”綱要落地，重點專項規劃編制基本完成；加強與利益相關方的溝通協調，重大專案建設扎實推進；積極應對市場變化，市場競爭力進一步提升；認真開展管理提升活動，基礎管理水準不斷增強；加強安全環保工作，安全生產形勢總體平穩；持續完善內控體系，合規運營總體良好。
財務狀況	財務狀況良好。
現金流和未來發展戰略	現金流正常，能夠支撐未來健康、穩定、可持續發展。 未來發展戰略：核心發展戰略、協調發展戰略、科技驅動戰略、人才興企戰略。
報告期內控股和參股的其他境內外上市公司的股權情況	報告期中國海油控股的其他境內外上市公司有：中國海洋石油有限公司、海洋石油工程股份有限公司、中海石油化學股份有限公司、山東海化股份有限公司。

(二)實際控制人情況

1、法人

本公司實際控制人為中國海洋石油總公司，相關情況見本節控股股東部分。

2、公司與實際控制人之間的產權及控制關係的方框圖



注：上圖反映的是公司 2014 年 1 月 15 日 H 股配售完成後的實際情況。

五、其他持股在百分之十以上的法人股東

截止本報告期末公司無其他持股在百分之十以上的法人股東。

第九節 董事、監事、高級管理人員和員工情況

一、 現任及報告期內離任董事、監事和高級管理人員持股變動及報酬情況

姓名	職務	性別	年齡	任期起止日期	年初持股數	年末持股數	變動原因	報告期內從公司領取的應付報酬總額(萬元)(稅前)	報告期從股東單位獲得的應付報酬總額(萬元)
劉健	董事長、非執行董事	男	55	2012.6.5 ~ 2015.6.4	-	-	不適用	-	-
李勇	執行董事、CEO 兼總裁	男	50	2012.6.5 ~ 2015.6.4	-	-	不適用	76.89	-
李飛龍	執行董事、執行副總裁兼 CFO	男	49	2013.12.20 ~ 2016.12.19	50,000 H 股	50,000 H 股	不適用	71.72	-
曾泉	非執行董事	男	53	2013.5.24 ~ 2016.5.23	-	-	不適用	-	67.26
徐耀華	獨立非執行董事	男	64	2012.6.5 ~ 2015.6.4	-	-	不適用	40.00	-
方和	獨立非執行董事	男	63	2013.5.24 ~ 2016.5.23	-	-	不適用	40.00	-
陳全生	獨立非執行董事	男	63	2013.5.24 ~ 2016.5.23	-	-	不適用	40.00(注 1)	-
張兆善	監事會主席	男	58	2013.5.24 ~ 2016.5.23	-	-	不適用	-	58.99
李智	職工監事	男	49	2013.5.16 ~ 2016.5.15	-	-	不適用	22.14(注 2)	-
王志樂	獨立監事	男	65	2012.6.5 ~ 2015.6.4	-	-	不適用	8.00	-
吳孟飛	原非執行董事	男	58	2010.5.28 ~ 2013.5.27	-	-	不適用	-	-
安學芬	原監事會主席	女	59	2010.5.28 ~ 2013.5.27	-	-	不適用	-	32.43
董偉良	執行副總裁	男	56	2007.6~	-	-	不適用	82.23	-
徐雄飛	副總裁、工會主席	男	52	2007.6~	-	-	不適用	64.70	-
於湛海	副總裁	男	59	2007.8~	-	-	不適用	67.25	-
康鑫	副總裁兼總法律顧問	女	39	2013.8~	-	-	不適用	12.51	-
曹樹傑	副總裁	男	49	2010.3~	-	-	不適用	60.54	-
訾士龍	副總裁(原職工監事)	男	42	2013.8~	-	-	不適用	44.72(注 3)	-
齊美勝	副總裁	男	45	2013.12~	-	-	不適用	- (注 4)	-
楊海江	董事會秘書	男	44	2010.4~	-	-	不適用	51.37	-
合計	/	/	/	/	50,000 H 股	50,000 H 股	/	682.07	158.68

注 1：陳全生先生為國家公務員，其薪酬按國家有關規定執行。

注 2：李智先生報告期內從公司領取的應付報酬總額為其在報告期內任公司監事期間的應付報酬。

注 3：訾士龍先生報告期內從公司領取的應付報酬總額為其在報告期內任公司監事和副總裁期間的應付報酬。

注 4：齊美勝先生作為本公司副總裁，上任時間為 2013 年 12 月 25 日，故報告期內尚未支付其作為本公司副總裁的薪酬。

董事會成員：

劉健先生，中國國籍，男，1958 年出生，中海油服董事長、非執行董事，畢業于華中科技大學，獲學士學位，並於 2000 年獲天津大學工商管理碩士學位。劉先生是一位高級工程師。他於 1982 年到中國海洋石油總公司任職，在石油天然氣行業擁有逾 32 年的工作經驗。曾擔任中國海洋石油總公司附屬公司－中國海洋石油渤海採油公司經理、中海石油（中國）有限公司天津分公司副總經理、中海石油（中國）有限公司湛江分公司總經理、中國海洋石油有限公司高級副總裁兼開發生產部總經理。劉先生曾擔任中海石油（中國）有限公司的董事、中國海洋石油國際有限公司的董事以及中國海洋石油東南亞有限公司的董事。2005 年 10 月，劉先生擔任中國海洋石油有限公司執行副總裁，主要負責公司的海上油氣田開發生產管理工作。2009 年 3 月，劉先生獲任為中海油服首席執行官，並於同年 6 月兼任中海油服副董事長。2010 年 5 月，劉先生獲任為中國海洋石油總公司副總經理，並分別于同年 8 月、12 月兼任中海油田服務股份有限公司董事長、海洋石油工程股份有限公司董事長。

李勇先生，中國國籍，男，1963 年出生，中海油服執行董事、首席執行官兼總裁，1984 年畢業於西南石油學院，獲得鑽井工程學士學位。1989 年和 2001 年分別獲得義大利馬太依商學院石油經濟碩士學位和北京大學工商管理碩士學位。2010 年 8 月至今，任中海油服執行董事、首席執行官兼總裁，2009 年 4 月至 2010 年 8 月，任中海油服執行董事、總裁。2006 年 5 月至 2009 年 4 月，任中海油服執行董事、執行副總裁、首席運營官。2005 年 10 月至 2006 年 5 月，任中海油服執行副總裁、首席運營官；2003 年至 2005 年，任中海石油（中國）有限公司天津分公司副總經理；1999 年至 2003 年任中海油鑽完井辦公室主任；1993 年至 1999 年，任中國海洋石油總公司勘探部綜合技術處處長、鑽井測試處處長；1984 年，加入中國海洋石油總公司，先後在中國海洋石油開發工程設計公司、中國海洋石油總公司生產作業部任助理工程師、工程師，在石油和天然氣行業擁有逾 30 年的工作經驗。

李飛龍先生，中國國籍，男，1964 年出生，中海油服執行董事、執行副總裁、首席財務官，1986 年畢業于中國石油大學，擁有管理工程專業工學學士學位，同年加入中國海洋石油總公司。1986 年至 1992 年在中國海洋石油總公司計畫部任經濟師、高級分析員。1993 年至 1997

年在審計部任審計經理、審計處長。1998 年 2 月至 1998 年 9 月在美國一石油公司接受培訓。1999 年至 2001 年任中國海洋石油有限公司上市辦公室財務組組長兼香港辦公室財務經理，2001 年至 2003 年任中國海洋石油有限公司財務管理部財務副總監，2004 年起任總監。他同時擔中國海洋石油有限公司附屬子公司-中海油東南亞公司的董事和中國海洋石油總公司附屬子公司-中海石油保險公司的董事。2007 年至 2011 年 11 月擔任美國財務會計基金會美國財務會計準則諮詢委員會委員，2010 年被國際財務報告準則基金會委任為國際準則解釋委員會委員。李飛龍先生于 2010 年 9 月 16 日出任本公司執行副總裁、首席財務官，並於 2010 年 12 月 22 日出任本公司執行董事。

曾泉先生，中國國籍，男，1960 年出生，中海油服非執行董事。1987 年畢業于中國人民大學，獲得財政系財政學專業研究生學歷。曾先生于 1987 年 7 月至 1993 年 3 月任中國海洋石油總公司審計部幹部，1993 年 3 月至 1994 年 4 月任中國海洋石油總公司審計部處長，1994 年 4 月至 1996 年 10 月任中國海洋石油總公司計畫財務部會計處處長，1996 年 10 月至 1998 年 12 月任中國海洋石油總公司財務部總會計師，1998 年 12 月至 1999 年 9 月任海洋石油股份有限公司副總經理兼財務總監，1999 年 9 月至 2001 年 7 月任中國海洋石油有限公司計畫財務部經理，2001 年 7 月至 2004 年 10 月任中國海洋石油有限公司財務管理部總監，2004 年 10 月至 2011 年 12 月任中國海洋石油總公司財務管理部總經理，2011 年 12 月至今任中國海洋石油總公司財務資產部總經理；2013 年 5 月至今，曾先生任中海油服非執行董事。曾先生現為中海石油投資控股有限公司、中海殼牌石油化工有限公司、中海石油保險有限公司和華泰保險集團股份有限公司董事。

徐耀華先生，中國香港，男，1949 年出生，中海油服獨立非執行董事。徐先生在證券市場和財務管理方面擁有逾 33 年經驗。徐先生畢業于美國田納西州大學，獲授理學士及工程學碩士（工業工程學）學位，並修完美國哈佛大學甘乃迪政府研究院政府高級經理管理學課程；曾在多家國際機構（包括安達信公司、Swire Bottlers Limited 和中華電力有限公司）任職達 12 年，工作範圍涉及資訊技術、財務分析、企業策劃及管理等方面；1989 至 1993 年間曾任證監會總經理（財務、資訊及人力資源）、助理總監（發牌科）兼總經理（人力資源）。1994 年加入香港聯交所出任財務及運作服務科執行總監，並於 1997 年至 2000 年 7 月出任行政總裁一職；

2001 年至 2004 年任香港證券專業學會主席，另由 2001 年 7 月至 2002 年 6 月期間曾任深圳證券交易所諮詢顧問及理事。徐先生現任中國工商銀行(亞洲)有限公司的獨立非執行董事。徐先生亦現任多家香港、上海、菲律賓及美國納斯達克上市公司的獨立非執行董事，包括中遠國際控股有限公司、中國電力國際發展有限公司、新濠博亞娛樂有限公司、太平洋網路有限公司、凱升控股有限公司、ATA Inc. 及 Melco Crown (Philippines) Resorts Corporation (前為 Manchester International Holdings Unlimited Corporation)。

方和先生，太平紳士，中國香港，1950 年出生，中海油服獨立非執行董事，夏佳理方和吳正和律師事務所的創辦人及金杜律師事務所顧問律師。方先生于 1974 年在加拿大取得一級榮譽及系主任榮譽工程學位，於 1978 年在多倫多 Osgoode Hall Law School 獲得法律博士學位，于 1986 年獲得英格蘭及威爾士的律師資格，並於 1987 年獲批准為香港最高法院律師。方先生于 1992 年獲委任為在港中國委託公證人，于 2005 年獲香港政府委任為太平紳士，并于 2009 年獲香港政府頒發銅紫荊星章。方先生先後擔任多個機構的委員和主席，包括食物及環境衛生諮詢委員會、通訊事務管理局、電影發展委員會、城市規劃委員會、酒牌局、廣播事務管理局以及博彩及獎券事務委員會。他亦為廣東省中國人民政治協商會議委員會委員(第九、十屆)及中華海外聯誼會理事。方先生現為粵海置地控股有限公司(前稱金威啤酒集團有限公司)(股份代碼：00124)、綠地香港控股有限公司(前稱盛高置地(控股)有限公司)(股份代碼：00337)、長興國際(集團)控股有限公司(股份代碼：00238)，中國投資開發有限公司(前稱泰潤國際投資有限公司)(股份代碼：00204)及順泰控股集團有限公司(股份代碼：01335)的獨立非執行董事，并于 2000 年 5 月至 2008 年 12 月為信達國際控股有限公司(股份代號 00111)的非執行董事(以上六家公司均於香港聯交所主機板上市)。

陳全生先生，中國國籍，男，1950 年出生，現任國務院參事，中海油服獨立非執行董事。陳先生 1982 年畢業於北京經濟學院勞動經濟系，獲得學士學位。曾供職于國務院職工教育管理委員會、國家經濟委員會、國家計劃委員會、國家經濟體制改革委員會、國務院生產委員會、國務院生產辦公室、國務院經濟貿易辦公室、國家經濟貿易委員會、國務院研究室等部門，長期從事宏觀經濟政策研究和企業改革、管理工作。陳先生還在中國企業聯合會、中國企業家協會、中國企業集團促進會以及中國企業投資協會擔任常務理事等職。

吳孟飛先生，中國國籍，男，1955 年出生，中海油服原非執行董事，擁有華東石油學院學士和碩士學位、美國麻省理工學院 MBA 學位，亦是麻省理工學院斯隆學者。吳先生于 1993 年至 1999 年 9 月，任中國海洋石油總公司計畫財務部副經理、計畫資金部總經理等職。1999 年 9 月至 2002 年 6 月，任中國海洋石油有限公司首席財務官、高級副總裁；2002 年 7 月至 2006 年 3 月，任中海油服執行副總裁兼首席財務官；2004 年 5 月至 2006 年 3 月，任中海油服執行董事；2006 年 4 月起至今，任中國海洋石油總公司總會計師；2006 年 4 月至 2013 年 5 月，任中海油服非執行董事；吳先生目前還擔任海康人壽保險有限公司、中海石油保險有限公司、中海石油投資控股有限公司、中海石油財務有限責任公司、中海信託股份有限公司的董事長。

監事會成員：

張兆善先生，中國國籍，男，1955 年出生，中海油服監事會主席。1979 年 7 月至 1988 年 8 月任青島紅旗化工廠基建科、財務科會計，1988 年 8 月至 1992 年 6 月任青島紅旗化工廠財務科副科長；1992 年 6 月至 1994 年 3 月任青島紅旗化工廠財務科科長，1994 年 3 月至 1995 年 7 月任青島廣益化工廠財務科科長，1995 年 7 月至 1997 年 1 月任青島華辰化工供銷公司財務處副處長，1997 年 1 月至 1998 年 11 月任青島華辰化工供銷公司財務處處長，1998 年 11 月至 1999 年 12 月任中國化工供銷（集團）總公司財務部副主任，1999 年 12 月至 2001 年 9 月任中國化工供銷（集團）總公司財務部主任，2001 年 9 月至 2003 年 11 月任中國化工供銷（集團）總公司副總會計師，2003 年 11 月至 2008 年 3 月任中國化工供銷（集團）總公司總會計師，2008 年 3 月至 2009 年 12 月任中國海洋石油總公司銷售分公司財務總監；2010 年 1 月至 2013 年 3 月為中國海洋石油總公司外派監事會主席，任中國海洋石油進出口公司、中海石油財務有限責任公司、中海油自保公司、中海石油投資控股有限公司、中海信託股份有限公司監事，2013 年 5 月至今，任中海油服和海油發展監事會主席。

李智先生，中國國籍，男，1964 年出生，中海油服職工監事，成都地質學院石油地質專業學士。2013 年 5 月起，任中海油服職工監事；2012 年 8 月起，任中海油服人力資源部總經理兼中國海油 COSL 工程技術學院院長；2010 年 2 月至 2012 年 7 月，任中海油服審計監察部總經理；2009 年 8 月至 2010 年 1 月，任中海油服泛太平洋鑽井有限公司（新加坡）副總裁；

2007 年 12 月至 2009 年 7 月，任中海油服人力資源部培訓與發展崗位經理；2006 年 2 月至 2007 年 11 月，任中海油服人力資源部培訓崗位經理；2002 年 1 月至 2006 年 1 月，任中海油服中法渤海地質服務有限公司人力資源部經理；1996 年 6 月至 2001 年 12 月，任中法渤海地質服務有限公司安全品質部經理；1995 年 5 月至 1996 年 5 月，任中海石油技術服務公司人才技術開發公司研發工程師；1993 年 4 月至 1995 年 4 月，任中法渤海地質服務有限公司綜合錄井隊長；1987 年 7 月至 1993 年 3 月，任渤海石油公司地質服務公司綜合錄井工程師；李智先生在石油和天然氣行業工作超過 27 年。

王志樂先生，中國國籍，男，1948 年出生，中海油服獨立監事，碩士學歷，研究員。1982 年至 1992 年在中國人民大學任教，先後任講師、副教授、講授德國現代化、瑞士現代化、近現代科技史、世界近現代史等課程；1985 年至 1988 年在德國比勒菲爾德 (BIELEFELD) 大學、德意志博物館和瑞士伯恩 (BERN) 大學學習德國和歐洲經濟史、企業史和現代化史；1992 年至 2008 年，在外經貿部國際貿易經濟合作研究院工作，任研究員 (教授) 和跨國公司研究中心主任。兼任國家產業政策諮詢委員會委員，中國投資協會外資投資委員會副會長，中國經濟體制改革研究會特約研究員。獲國務院頒發國家有突出貢獻專家證書和享受政府特殊津貼。2008 以來，任商務部研究院研究員，北京新世紀跨國公司研究所所長，中國國際經濟交流中心研究員，聯合國全球契約組織第十項原則專家組成員。2009 年 6 月至今，任中海油服獨立監事。

安學芬女士，中國國籍，女，1954 年出生，中海油服原監事會主席，中共黨員，高級政工師，畢業於天津廣播電視大學黨政管理專業。1992 年 6 月至 2002 年 3 月任中國海洋石油渤海公司工會主席，2002 年 3 月至 2003 年 4 日任中海石油中國有限公司天津分公司黨委副書記、兼紀委書記、代工會主席，2003 年 4 月至 2005 年 7 月任中海石油中國有限公司天津分公司副總經理、黨委副書記、紀委書記、代工會主席，2005 年 7 月至 2006 年 9 月任中國海洋石油渤海公司黨委書記，2006 年 9 月至 2009 年 11 月任中國海洋石油渤海公司黨委書記、紀委書記。2010 年 2 月至 2013 年 9 月，安女士還擔任海洋石油工程股份有限公司監事會主席。

高級管理人員簡歷：

李勇先生，請參見董事簡歷。

董偉良先生，中國國籍，男，1957 年出生，中海油服執行副總裁，地質系石油地質專業學士。2011 年 9 月至今，任中海油服執行副總裁兼總法律顧問；2007 年 6 月至 2011 年 9 月，任中海油服執行副總裁、首席技術官；2003 年 7 月至 2007 年 6 月，任中國海洋石油總公司科技發展部總經理；2001 年 5 月至 2003 年 7 月，任中海石油研究中心主任；1999 年 4 月至 2001 年 5 月，任中海油（中國）有限湛江分公司副總經理；1996 年 9 月至 1999 年 4 月，任中國海洋石油南海西部公司總地質師；1994 年 5 月至 1996 年 9 月，任中國海洋石油南海西部公司勘探開發科學研究院院長；1993 年 5 月至 1994 年 5 月，任中國海洋石油南海西部公司勘探開發科學研究院副院長；1982 年至 1993 年，任中國海洋石油南海西部公司研究院助工、組長。董先生在石油和天然氣行業擁有逾 32 年的工作經驗。

李飛龍先生，請參見董事簡歷。

徐雄飛先生，中國國籍，男，1961 年出生，中海油服副總裁，EMBA，CSERM。2007 年 6 月起任中海油服副總裁；2005 年 10 月至今任中海油服工會主席；2002 年 9 月至 2005 年 10 月，任中海油服人力資源部總經理；2001 年 12 月至 2002 年 9 月，任原油服公司人力資源部經理；2000 年 10 月至 2001 年 12 月，任中海石油北方鑽井公司黨委副書記兼紀委書記；1995 年至 2000 年，任中海石油北方鑽井公司黨群辦公室主任、工會副主席；1993 年至 1995 年，任渤海石油鑽井公司行政辦公室秘書、副主任；1991 年至 1993 年，任渤海石油鑽井公司渤海十二號平臺黨支部書記；1977 年至 1991 年，歷任渤海石油公司鑽井處 32220 隊、渤海八號平臺及黨委辦公室鑽工、機工、電工及秘書。徐先生在石油和天然氣行業工作超過 37 年。

于湛海先生，中國國籍，男，1954 年出生，中海油服副總裁，物探專業學士。于先生 2007 年 8 月起任中海油服副總裁；2002 年 9 月至 2007 年 8 月，任中海油服物探事業部總經理；2002 年 1 月至 2002 年 9 月，任原油服公司物探事業部總經理；1994 年 1 月至 2001 年 12 月，任中海石油地球物理勘探公司副總經理；1993 年 9 月至 1994 年 1 月，任渤海石油物探公司經理；1992 年 11 月至 1993 年 8 月，任渤海石油物探公司副經理；1982 年至 1992 年，歷任中國海洋石油物探公司物探船隊技術員、助理工程師、工程師、船隊經理、經營科副科長；

1979 年至 1982 年，任職于海洋石油勘探局物探船隊。于先生在石油和天然氣行業工作超過 35 年。

康鑫女士，中國國籍，1974 年出生，中海油服副總裁兼總法律顧問，北京大學法學院經濟法專業和國際經濟法專業(雙專業)學士，美國加州伯克利大學法學院碩士。2013 年 8 月至今，任中海油服副總裁兼總法律顧問；2009 年 11 月至 2013 年 8 月，任中國海洋石油總公司法律部總經理、中國海洋石油有限公司法律部總經理；2008 年 11 月至 2009 年 11 月，任中國海洋石油有限公司高級法律顧問；2007 年 4 月至 2008 年 11 月，任中國海洋石油有限公司的公司秘書；2004 年 6 月至 2007 年 4 月，任中國海洋石油總公司法律部諮詢經理、中國海洋石油有限公司法律部諮詢經理，2000 年 12 月至 2004 年 5 月，任中海殼牌石油化工有限公司法律顧問；1997 年 8 月至 2000 年 12 月，任中國海洋石油總公司合同條法部法律顧問。康鑫女士在石油和天然氣行業工作超過 17 年。

曹樹傑先生，中國國籍，男，1964 年出生，中海油服副總裁，1987 年畢業于華東石油學院，又先後獲得天津大學工商管理專業碩士學位、中歐國際工商學院 EMBA。曹先生于 2010 年 3 月起任中海油服副總裁；2006 年 4 月至 2010 年 3 月，任中海油服鑽井事業部總經理；2001 年 11 月至 2006 年 4 月，任中海油服鑽井事業部副總經理；1987 年 7 月至 2001 年 11 月，先後在渤海石油鑽井公司和中海石油北方鑽井公司任鑽井隊長、副監督、平臺副經理、平臺經理。曹先生在石油和天然氣行業擁有約 27 年的工作經驗。

訾士龍先生，中國國籍，男，1971 年出生，中海油服副總裁，中國石油大學（華東）石油工程專業學士，義大利 ENI 公司培訓學院石油企業管理專業碩士研究生畢業。訾先生于 2013 年 8 月起任中海油服副總裁；2012 年 7 月至 2013 年 8 月，任中海油服總裁助理；2010 年 2 月至 2012 年 7 月，任中海油服人力資源部總經理；2006 年 3 月至 2010 年 1 月，任中海油服印尼公司總經理；2005 年 12 月至 2006 年 3 月，任中海油服油田生產事業部副總經理；2002 年 11 月至 2005 年 12 月，任中海油服油田技術事業部固井服務中心總經理；2002 年 1 月至 2002 年 11 月，任中海油田服務有限公司固井事業部經理；2001 年 8 月至 2001 年 12 月，任中海石油技術服務公司固井公司副經理；2000 年 7 月至 2001 年 7 月，任中海石油技術服務

公司專案組專案經理；1999 年 7 月至 2000 年 7 月，在義大利 ENI 公司培訓學院學習；1994 年 7 月至 1999 年 7 月，任中海石油技術服務公司固井公司工程師。訾先生在石油和天然氣行業工作超過 20 年。

齊美勝先生，中國國籍，男，1968 年出生，中海油服副總裁，中國石油大學（華東）鑽井工程專業學士，並於 2013 年獲中歐國際工商學院 EMBA 學位。齊先生于 2013 年 12 月起任中海油服副總裁。2010 年 6 月至 2013 年 12 月，任中海油服鑽井事業部總經理。2009 年 5 月至 2010 年 6 月，任中海油服鑽井事業部副總經理兼中海油服歐洲鑽井公司首席執行官。2008 年 9 月至 2009 年 5 月，任鑽井事業部副總經理兼中海油服歐洲鑽井公司總裁助理。2006 年 7 月至 2008 年 9 月，任中海油服鑽井事業部副總經理。2006 年 3 月至 2006 年 7 月，任中海油服鑽井事業部總經理助理。2004 年 12 月至 2006 年 3 月，任中海油服鑽井事業部安全總監。2002 年 1 月至 2004 年 12 月，任中海油服鑽井事業部南海六號平臺經理。2000 年 8 月至 2002 年 1 月，任中海石油南方鑽井公司南海二號代理平臺經理。1991 年 7 月至 2000 年 8 月，先後在南海西部鑽井公司和中海石油南方鑽井公司任甲板工、鑽工、井架工、副司鑽、司鑽、鑽井隊長、高級隊長。齊先生在石油和天然氣行業工作超過 22 年。

楊海江先生，中國國籍，男，1969 年出生，中海油服董事會秘書，1991 年畢業於解放軍國際關係學院英語專業，獲學士學位，並自 2003 年以來擁有中國律師資格。于 2008 年，楊先生取得上海證券交易所頒發的公司秘書資格。楊先生于 1998 年從中國人民解放軍上尉軍銜退役後加入中海油服，自 2003 年 5 月起分別擔任中海油服董事會秘書辦公室及法律事務部法律顧問、公司治理與證券業務經理、公司證券事務代表，負責處理本公司董事會、監事會及股東的法律事宜，2010 年 4 月，楊先生獲任為本公司董事會秘書。

二、 現任及報告期內離任董事、監事和高級管理人員的任職情況

(一) 在股東單位任職情況

任職人員姓名	股東單位名稱	在股東單位擔任的職務	任期起始日期	任期終止日期
劉健	中國海洋石油總公司	副總經理	2010 年 5 月	至今
吳孟飛	中國海洋石油總公司	總會計師	2006 年 4 月	至今

曾泉	中國海洋石油 總公司	財務資產部總經理	2011 年 12 月	至今
----	---------------	----------	-------------	----

(二) 在其他單位任職情況

任職人員 姓名	其他單位名稱	在其他單位擔 任的職務	任期起始日期	任期終止日期
徐耀華	華高和升財務顧問有限公司等	主席	2006 年	至今
方和	綠地香港控股有限公司(前稱 盛高置地(控股)有限公司)	獨立非執行董 事	2006 年	至今
陳全生	國務院參事室	國務院參事	2008 年	至今

三、 董事、監事、高級管理人員報酬情況

董事、監事、高級管理人員報酬的決策程式	董事、監事的薪酬須經股東大會批准。
董事、監事、高級管理人員報酬確定依據	主要是董事、監事及高級管理人員的職責、責任以及公司的業績決定。
董事、監事和高級管理人員報酬的應付報酬情況	人民幣 840.75 萬元
報告期末全體董事、監事和高級管理人員實際獲得的報酬合計	人民幣 840.75 萬元

四、 公司董事、監事、高級管理人員變動情況

姓名	擔任的職務	變動情形	變動原因
吳孟飛	非執行董事	離任	任期屆滿
曾泉	非執行董事	選舉	股東大會選舉
方和	獨立非執行董事	選舉	任期屆滿後股東大會重新選舉
陳全生	獨立非執行董事	選舉	任期屆滿後股東大會重新選舉
安學芬	監事	離任	任期屆滿
張兆善	監事	選舉	股東大會選舉
訾士龍	職工監事	離任	任期屆滿
李智	職工監事	選舉	職工代表會議選舉
李飛龍	執行董事	選舉	任期屆滿後股東大會重新選舉
康鑫	副總裁兼總法律顧問	聘任	董事會聘任
訾士龍	副總裁	聘任	董事會聘任
齊美勝	副總裁	聘任	董事會聘任

五、公司核心技術團隊或關鍵技術人員情況

公司核心競爭力取決於多年的經驗和完整的體系，而非個別關鍵技術人員，公司尚無個體關鍵技術人員能夠對公司核心競爭力產生重大影響。

六、母公司和主要子公司的員工情況

(一) 員工情況

母公司在職員工的數量	12,849
主要子公司在職員工的數量	981
在職員工的數量合計	13,830
母公司及主要子公司需承擔費用的離退休職工人數	0
專業構成	
專業構成類別	專業構成人數
管理崗	2,838
技術崗	5,343
操作崗	5,649
合計	13,830
教育程度	
教育程度類別	數量(人)
博士	26
碩士	560
學士	5,299
學士以下	7,945
合計	13,830

說明：本年在職員工的數量包含與協力廠商公司簽訂雇傭合同，但在 COSL 工作的人員。

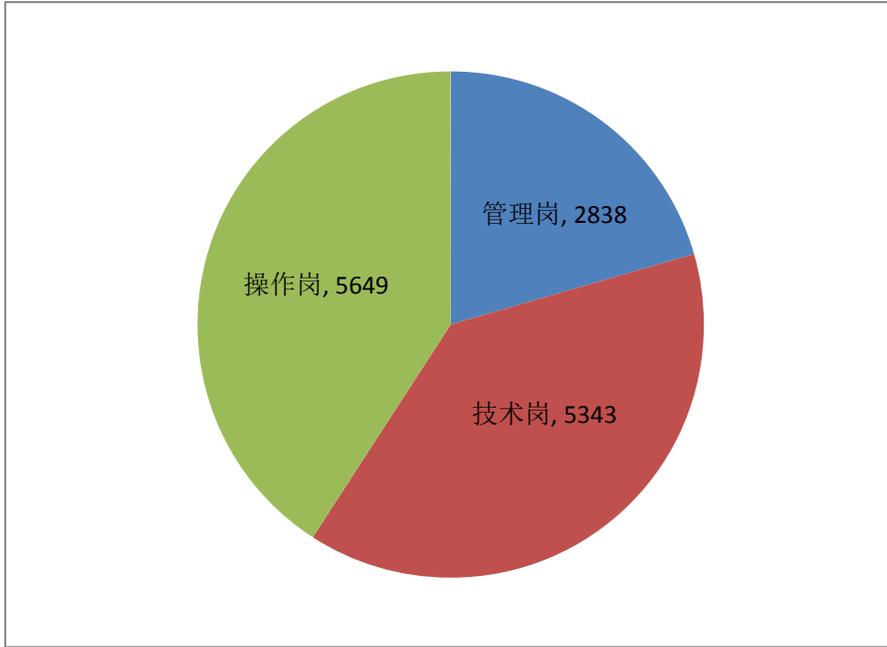
(二) 薪酬政策

公司使用激勵方式形成有效的宏觀和微觀人力資源管理。針對不同人才已採取差異化激勵計畫，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。

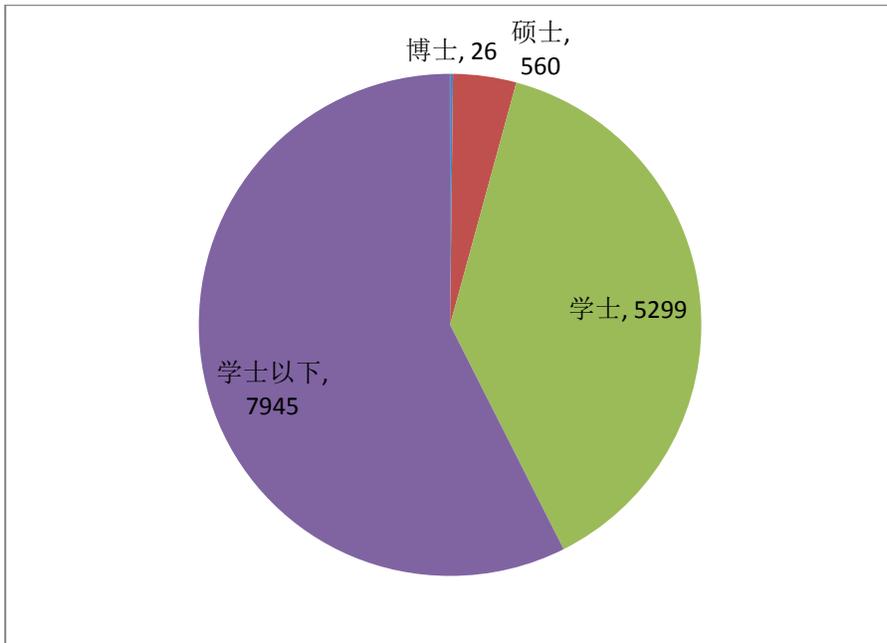
(三) 培訓計畫

公司培訓與發展工作緊緊圍繞公司的發展思路，建立了以公司五年培訓規劃為引領、以年度滾動計畫為指導的培訓目標體系，注重切合員工本崗工作需要，服務公司發展戰略。

(四) 專業構成統計圖



(五) 教育程度統計圖



第十節 公司治理

一、 企業管治報告

作為在中國境內和境外上市的公司，公司在企業管治（注：本報告“企業管治”一詞從英文 Corporate Governance 直譯而來，同中國境內使用的“公司治理”一詞含義相同）方面對照香港聯合交易所有限公司《證券上市規則》附錄十四之《企業管治守則》（以下簡稱《守則》）及中國證監會發佈的有關上市公司治理的規範性檔進行了檢查。董事會經評估認為公司報告期內的企業管治基本符合該等檔對企業管治的要求。

董事會認為，2013年公司企業管治的提升和亮點主要體現在以下幾個方面：

1、完善公司基本制度，推進“企業管治”水準進一步提升。2013年，公司修訂章程，進一步明確分紅政策，將細化的公司分紅政策列入章程條款，增加了公司分紅政策的透明度及細化了操作流程，更好得保護了股東的權利。另外，年內，公司還修訂了《募集資金管理制度》，進一步規範了募集資金的管理。

2、進一步完善關聯交易的審計工作，確保關聯交易在公平合理的基礎上進行。2013年董事會的獨立董事會委員會（即審計委員會）對公司2011年以來的近三年的日常關聯交易做了審核，提出了完善關聯交易審核、控制流程的意見。

3、密切關注公司發展所面臨的機遇和挑戰，推進公司不斷提高競爭力。2013年，董事會提出公司加快裝備建設發展的戰略，要求公司採用“買、租、建”並舉的方式予以落實，公司裝備建設取得顯著效果，為公司未來的發展打下了堅實的基礎。

4、妥善決策公司重大事項的資訊披露工作。2012年12月，公司董事會在對公司海外子公司涉及補稅的事項做了慎重的評估後決定及時披露相關的風險以保護投資者的利益。公司發佈相關公告後，同境外相關的稅務機構進行了多次磋商、談判，最終使此事得以解決，實際補稅金額比2012年12月公告的挪威稅務機關主張的金額有較大幅度的下降，公司分別於2013年8月及11月發出了重大進展公告並在公司的定期報告中做了較充分的記載。

2013公司繼續被納入恒生A股可持續發展企業基準指數成分股及上證公司治理板塊成分股，體現了資本市場對公司企業管治水平的認可。

（一）董事的證券交易

本公司已對所有董事進行了專門的問詢，本公司董事確認，在截至2013年12月31日止的12個月期間內遵守了上市規則附錄10所載的《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》（《標準守則》）所要求之標準。公司目前還採用了一套比《標準守則》更高的準則來約束董事進行證券交易的行為（如在披露方面比《標準守則》更加嚴格）。公司經查詢，認為所有董事均確認已嚴格遵守《標準守則》的條文。另外，本公司董事、監事和高級管理人員確認，在截至2013年12月31日止的12個月期間內遵守了中國證監會《上市公司董事、監事和高級管理人員所持本公司股份及其變動管理規則》。

（二）董事會履行職責情況概述

1、董事會組成

本年度及本報告編制之日的董事會組成如下：

董事長(主席)：劉健

執行董事：李勇、李飛龍（李飛龍先生于2013年12月20日召開的臨時股東大會上獲得續任）

非執行董事：吳孟飛（任期於2013年5月24日結束）、曾泉（於2013年5月24日召開的股東年度大會選舉獲得委任）

獨立非執行董事：徐耀華、方和、陳全生（方和和陳全生先生于2013年5月24日召開的股東年度大會上獲得續任）

2、董事會和管理層的職責分工

公司章程對董事會和管理層的職責做出明確劃分，分工情況與公司 2012 年度的《企業管治報告》披露的情況一致（詳情請登錄公司網站查詢《公司章程》或 2012 年年報）。

公司章程對公司董事會的職權與公司2012年度的《企業管治報告》披露的情況一致（詳情請登錄公司網站查詢《公司章程》或2012年年報）。

另外，公司有專項制度規定了董事會和管理層在投資決策權上的分工：權益性投資一律由董事會批准（超過一定額度還需股東大會批准），其它資本性投資在人民幣1億元及以下時由管理層批准。

3、董事會會議情況

本年度董事會共召開五次例行會議，董事參加年內董事會會議情況詳見本報告附表1。另外有一些臨時需要董事會批准的事項由董事長依據《公司章程》的有關規定，將需表決的董事會議案以書面方式發送董事會成員，如簽字同意的董事達到章程規定的人數，即形成有效決議。此外，為使獨立非執行董事對公司事務有更多的表達意見和提出建議的機會，董事長與獨立非執行董事每年均舉行若干沒有執行董事參加的會議，聽取獨立董事對企業管治和公司管理方面的意見（此項制度採納了《守則》A.2.7的條文），2013年，此等會議共舉行4次。董事會認為董事會的會議程式和決議均符合法律、法規和《公司章程》的規定，保證了公司的重大事項在經董事慎重討論之後才做出決定，及董事做出相關決定時切實履行誠信及勤勉行事的責任及從公司及股東整體利益出發。2013年公司董事會通過的決議事項詳見本報告附表2。

4、獨立董事履行職責情況

董事會現有獨立董事三名，均為財務、法律和宏觀政策領域具有豐富專業經驗的人士。對上市公司董事會的運作及獨立董事的職責非常熟悉。公司的獨立董事在報告期內有效地履行了作為董事的勤勉責任和注意責任，並向公司提供多方面的專業意見，尤其是在財務報告審閱、關聯交易的審查、風險管理、管理層中長期激勵計畫的審核和考核等方面，其中有關財務報告審閱和內控制度審查方面的情況詳情見本企業管治報告第七章節，其它相關工作見本報告第五章節和第六章節。2013年，獨立董事還就公司2012年度的日常關聯交易情況、2013年3月份公司出售一台鑽機給關聯人的關聯交易事項及2014年至2016年三年的日常關聯交易類別及交易上限進行了審議及發表了獨立董事意見。報告期內公司兩名獨立董事出席了公司年度股東大會。獨立董事出席董事會會議及董事會專業委員會會議的情況見本報告附表1。

報告期內，公司獨立董事未對公司本年度的董事會議案及其他非董事會議案事項提出異議。

5、董事多元化政策

本公司董事會對董事多元化政策已做討論，認為該項政策對公司實現可持續發展能夠發揮積極作用。董事會認為公司在選聘董事之時均要從多方面考慮（包括但不限於專業背景、年齡、性別、地區及種族等因素）以達到及維持董事多元化的結果。董事會將努力執行董事多元化政

策。本公司提名委員會將負責檢查本政策的執行及在適當的時機評估執行的情況並向董事會提供建議。

6、本報告期內董事會召集的股東大會及董事參加股東大會情況詳見本年度報告第十節：三、“股東大會情況簡介”。董事會認為報告期內公司遵守了股東大會決議的所有要求；並檢查了公司對股東大會決議的執行情況，認為公司在執行股東大會決議方面不存在問題。

7、其他

本報告期內，公司獨立非執行董事人數及資質要求符合香港聯合交易所有限公司《證券上市規則》第3.10（1）及（2）的要求，並且公司目前獨立非執行董事的獨立性符合香港聯合交易所有限公司《證券上市規則》第3.13所列載的評估指引的要求。就遵守守則A.6.7條（獨立非執行董事及其他非執行董事應出席股東大會，對公司股東的意見有公正的瞭解）說明如下：非執行董事吳孟飛先生和獨立非執行董事陳全生先生因有其他緊急公務未能出席於2013年5月24日召開的年度股東大會。

（三）董事長及首席執行官

公司董事長和首席執行官的職權有明確劃分且現由兩名人士分別擔任。其中董事長為劉健先生，首席執行官為李勇先生。

（四）非執行董事的任期

劉健任期為2012年6月5日至2015年召開的年度股東大會為止；吳孟飛的任期為2010年5月28日至2013年5月24日止；曾泉的任期為2013年5月24日至2016年召開的年度股東大會為止；徐耀華任期為2012年6月5日至2015年召開的年度股東大會止；陳全生和方和的任期為2013年5月24日至2016年召開的年度股東大會為止。

（五）董事薪酬

1、薪酬與考核委員會的組成及職能

（1）公司薪酬與考核委員會由四名委員組成，全部由非執行董事組成，分別為曾泉（於2013年5月24日接替吳孟飛）、徐耀華、方和和陳全生，其中獨立非執行董事占三名，主席由方和擔任。

(2) 該委員會的職能是負責制定董事、監事與高級管理人員考核的標準，並進行考核；負責制定、審查董事、監事、高級管理人員的薪酬政策與方案。該委員會對上述事項進行研究討論並向董事會提出建議，董事會保留上述事項的最終決定權，但董事薪酬須由股東大會決定（具體見公司網站公司治理條目下有關議事規則檔）。

2、薪酬與考核委員會年度工作情況

報告期內委員會召開了一次會議（會議情況摘要見附表1），審議了公司管理層2012年績效考核結果；公司高級管理人員2013年績效考核指標；針對公司管理層的年度薪酬情況提出了意見。

（六）董事提名

1、提名委員會的組成及職能

(1) 公司提名委員會由三名委員組成，由執行董事李勇、獨立非執行董事方和、陳全生組成，主席由陳全生擔任。

(2) 該委員會的主要職責是負責對公司董事和高級管理人員的人選、選擇標準和程式進行選擇並提出建議（具體見公司網站公司治理條目下有關議事規則檔）。

2、提名委員會年度工作情況

報告期內提名委員會舉行了三次會議，就董事提名、副總裁提名、董事續任及董事多元化政策做了討論並向董事會提供了建議。

（七）審計委員會

1、審計委員會的組成及職能

(1) 審計委員會由三名獨立非執行董事徐耀華、方和及陳全生組成。徐耀華擔任該委員會的主席。

(2) 該委員會的職能是檢查公司會計政策、財務狀況和財務報告程式；檢查內部控制結構；推薦並聘任外部審計機構；及主要負責公司內、外部審計的溝通、監督和核查工作（具體見公司網站公司治理條目下有關議事規則檔）。

2、審計委員會年度工作

報告期內審計委員會共召開四次會議(會議情況摘要見附表1),審計委員會年度主要工作:

(1) 對公司2012年度業績報告、2013年第一季度業績報告、2013年中期業績報告和2013年第三季度業績報告進行審查。委員在審查中同公司審計師及公司管理層進行了充分和必要的溝通(包括批准年度外審計劃),為保證公司披露的業績資料的合規性、完整性和準確性起到了應有的作用。

(2) 就公司的內控工作進行檢查。報告期內委員會審閱了公司的有關內控有效性的評估報告,包括《公司2012年內部控制自我評估報告》,並就內控制度體系向董事會和管理層提出了完善意見。

(3) 報告期內,委員會對公司會計及財務人員的配置情況進行了討論。充分肯定了財務隊伍的建設和財務工作。建議公司加強財務、會計人員的資金管理培訓,以加強資產減值、利率、匯率及理財等方面的管控,加強適應海外工作的財務人才的培養。

(4) 就審計師的續聘事宜,委員會經表決一致通過關於聘任德勤華永和德勤•關黃陳方會計師事務所作為公司2013年度境內及境外的審計師的建議。

(八) 董事培訓

2013年,共組織董事專項培訓兩次:2013年8月,全體董事參加了有關交易所紀律處分制度內容介紹的培訓,瞭解了香港和上海兩地交易所對違規的處理流程、處分類型和依據;2013年6月,公司新任董事及監事參加了新任董事、監事任職培訓。

(九) 董事會秘書

公司的董事會秘書(暨公司秘書)楊海江於2010年4月獲董事會委任,其履歷載於2013年年度報告中的“董事會及高級管理人員”的章節。本公司董事會秘書向董事長及首席執行官彙報,並負責就企業管治事宜向董事會提供建議。就2013年度而言,該董事會秘書確認其已接受不少於15小時的相關專業培訓。

(十) 股東權利保障

在保障股東權利方面，公司股東可依照章程的規定，獲得公司有關資訊，包括公司董事、監事、高級管理人員的個人資料，公司股本狀況，股東會議會議記錄、董事會議決議、監事會議決議，財務報告等，公司在定期報告及公司網站上提供了詳細的聯繫方式以便股東與公司保持順暢溝通。公司還在章程中對股東要求召集臨時股東大會或者類別股東會議的程式進行了明確，詳情見公司網站《公司章程》。

（十一）審計師酬金

公司2013年聘請德勤華永會計師事務所（特殊普通合夥）和德勤•關黃陳方會計師行分別為本公司二零一三年度境內及境外審計師並授權董事會決定其報酬，審計師在本報告期內為公司提供的審計及非審計業務的收費情況如下：

審計業務——2013年度會計報表及中期會計報表審計/審閱及內控審計收費共計人民幣1,608.9萬元。非審計業務——稅務諮詢服務收費共計人民幣48萬元。

（十二）投資者關係

年內《公司章程》的任何重大變動：

1、經2013年5月24日召開的年度股東大會批准，對《公司章程》第166、170及171條進行了修訂，修訂內容包括：股息支付水準不應低於本公司於相關年度淨利潤總額的20%；派付方式將包括現金、股票或現金與股票相結合；建議支付股息的程式。

2、公司2014年1月15日完成了H股配售，註冊資本、股本總額發生相應變化，經2013年5月24日召開的年度股東大會對董事會的授權及董事會對首席執行官李勇先生的授權，經本公司首席執行官批准，對《公司章程》第16、17、20條相關內容進行了修訂。

（十三）有關責任的承諾

董事會承認負有編制公司帳目的責任，審計師還將在審計報告中就其申報責任做出說明；董事會對公司及其附屬公司的內部控制的有效性承擔責任，並已在報告期內完成了有關檢查評估，認為公司及其附屬公司在內控方面並無重大疏漏；董事會在此承諾，除公司已在本期年報中披露的內容外，並無重大不明朗事件或情況可能影響公司的持續經營能力。

附表 1：董事會及專業委員會年度會議情況摘要

會議名稱	時間	地點	出席董事	主持人	備註
董事會年度第一次會議	2013 年 3 月 22 日	深圳	劉健、吳孟飛、李勇、李飛龍、徐耀華、方和、陳全生	劉健	3 名監事列席
董事會年度第二次會議	2013 年 4 月 26 日	青島	劉健、吳孟飛、李勇、李飛龍、徐耀華、方和、陳全生	劉健	3 名監事列席
董事會年度第三次會議	2013 年 8 月 19 日	香港	劉健、曾泉、李勇、李飛龍、徐耀華、方和	劉健	3 名監事列席
董事會年度第四次會議	2013 年 10 月 25 日	深圳	劉健、曾泉、李勇、李飛龍、徐耀華、陳全生	劉健	3 名監事列席
董事會年度第五次會議	2013 年 12 月 19 日	深圳	劉健、曾泉、李勇、李飛龍、徐耀華、方和、陳全生	劉健	3 名監事列席
審計委員會年度第一次會議	2013 年 3 月 21 日	深圳	徐耀華、方和、陳全生	徐耀華	2 名監事列席
審計委員會年度第二次會議	2013 年 4 月 25 日	青島	徐耀華、方和	徐耀華	1 名監事列席
審計委員會年度第三次會議	2013 年 8 月 18 日	香港	徐耀華、方和	徐耀華	1 名監事列席
審計委員會年度第四次會議	2013 年 10 月 24 日	深圳	徐耀華、陳全生	徐耀華	2 名監事列席
薪酬委員會年度第一次會議	2013 年 3 月 21 日	深圳	方和、徐耀華、陳全生、吳孟飛	方和	
提名委員會年度第一次會議	2013 年 3 月 22 日	深圳	陳全生、李勇、方和	陳全生	
提名委員會年度第二次會議	2013 年 8 月 18 日	香港	李勇、方和	李勇（代陳全生）	
提名委員會年度第三次會議	2013 年 10 月 24 日	深圳	陳全生、李勇	陳全生	

附表 2：董事會決議事項

會議	審議的事項
董事會年度第一次會議 (2013 年 3 月 22 日)	1、公司 2012 年度財務報告 2、關於聘任外審會計師的建議 3、公司 2012 年度利潤分配方案 4、公司 2012 年度社會責任報告 5、公司 2012 年度內控自我評估報告 6、公司 2012 年度業績公告 7、公司 2012 年度董事會報告和企業管治報告 8、關於召開公司年度股東大會和類別股東大會的議案 9、關於股東大會授權董事會 20%H 股增發權的議案 10、批准董事會薪酬委員會的有關決議 11、批准董事會提名委員會的有關決議 12、批准《章程》修訂的議案
董事會年度第二次會議 (2013 年 4 月 26 日)	1、2013 年第一季度報告 2、批准修訂公司《募集資金使用管理制度》的議案
董事會年度第三次會議 (2013 年 8 月 18 日)	1、公司 2013 年度中期業績 2、批准關於修訂公司《法律事務管理制度》的議案 3、批准任命兩名高級管理人員的議案
董事會年度第四次會議 (2013 年 10 月 25 日)	1、公司 2013 年第三季度業績 2、批准《章程》修訂的議案 3、批准董事續任的議案 4、批准調整年度資本性支出額度的議案 5、批准未來三年日常關聯交易安排的議案 6、批准“海鯨專案”實施計畫及相關授權的議案
董事會年度第五次會議 (2013 年 12 月 19 日)	1、公司 2014 年度預算 2、公司年度銀行授信額度及相關擔保的議案 3、修訂公司《理財管理制度》的議案
2013 年通過的傳真表決事項	【油服董議案（2013）1 號】 關於批准若干資本性投資項目的議案（2 月 22 日） 【油服董議案（2013）2 號】 關於批准一項關聯交易的議案（3 月 14 日） 【油服董議案（2013）15 號】 關於批准一家合營公司增資的議案（4 月 22 日） 【油服董議案（2013）18 號】 關於批准向海外子公司提供財務資助的議案（5 月 21 日） 【油服董議案（2013）19 號】 關於批准兩個固定資產投資項目的議案（6 月 17 日） 【油服董議案（2013）20 號】 關於批准一項權益性投資的議案（6 月 25 日） 【油服董議案（2013）21 號】 關於批准一項權益性投資的議案（7 月 8 日） 【油服董議案（2013）22 號】 關於批准有關重大事項資訊披露的議案（7 月 9 日） 【油服董議案（2013）23 號】

	<p>關於批准一項關聯交易的議案（7 月 26 日） 【油服董議案（2013）24 號】 關於批准一項權益性投資事項的議案（8 月 7 日） 【油服董議案（2013）29 號】 關於批准一項權益性投資事項的議案（9 月 30 日） 【油服董議案（2013）30 號】 關於批准一項權益性投資事項的議案（10 月 16 日） 【油服董議案（2013）37 號】 關於批准一項資本性開支項目的議案（11 月 5 日） 【油服董議案（2013）38 號】 關於批准一項權益性投資事項的議案（11 月 5 日） 【油服董議案（2013）39 號】 關於召集臨時股東大會的議案（11 月 14 日） 【油服董議案（2013）43 號】 關於任命一名副總裁的議案（12 月 27 日）</p>
--	---

二、內幕知情人登記管理

2013 年，公司繼續做好內幕資訊知情人登記和提示工作。公司目前已將在日常工作中掌握和知悉內幕資訊的特定人士資訊全部報上交所備案。另外，根據監管要求，公司對知悉公司未披露資訊的控股股東單位和政府有關部門的相關人員進行了登記備案。

2013 年，公司對臨時性事項的內幕資訊知情人進行了重點管理。一是對挪威涉稅事項的內幕資訊知情人管理工作進行核查和總結；二是對 H 股配售專案進行管理，公司在正式對外公告前對包括仲介機構在內的所有專案組成員進行了詳細登記和備案。

公司不僅重視內幕資訊管理制度的建設和執行情況，同時也非常重視相關法律、法規的學習和宣貫工作。2013 年公司根據監管部門對內幕資訊管理的最新要求，組織相關人員進行培訓和學習。

公司所有董事和監事確認在報告期內沒有違規買賣公司股票的现象。另外，根據中國證監會《關於上市公司建立內幕資訊知情人登記管理制度的規定》的要求，公司也對董事和監事以外的公司內部的內幕資訊知情人在報告期內從事股票交易的情況做了自查，董事會確認未發現公司 2013 年度存在內幕資訊知情人違規買賣公司股票的行為。

三、股東大會情況簡介

會議屆次	召開日期	會議議案名稱	決議情況	決議刊登的指定網站的查詢索引	決議刊登的披露日期
2012 年度股東年會	2013 年 5 月 24 日	<p>普通決議案：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 審議批准截至二零一二年十二月三十一日止年度經審計的財務報告及審計報告； 2. 審議批准二零一二年度利潤分配方案和股息分配方案； 3. 審議批准截至二零一二年十二月三十一日止年度之董事會報告； 4. 審議批准截至二零一二年十二月三十一日止年度之監事會報告； 5. 審議批准聘請德勤華永會計師事務所（特殊普通合夥）和德勤•關黃陳方會計師行分別為本公司二零一三年度境內及境外審計師並授權董事會決定其報酬； 6. 選舉董事會部分董事； 7. 選舉監事； <p>特別決議案：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 審議批准關於修訂《公司章程》的議案； 2. 授權董事會可在相關期間增發不超過已發行的 H 股總股份 20% 的 H 股，本授權自股東大會審議通過之日起 12 個月內有效； 	<p>本次會議的召集、召開符合《公司法》及其他有關法律、行政法規和《公司章程》的規定。出席本次會議的股東及股東代理人共計 13 人，代表 3,338,061,805 股，占公司有表決權股份總數的 74.26%。會議以現場投票方式表決通過了前述議案。吳孟飛先生、李飛龍先生、陳全生先生、安學芬女士因工作原因未能出席，公司其他董事、監事出席了本次股東年會。</p>	<p>www.sse.com.cn www.hkex.com.hk</p>	2013 年 5 月 25 日
2013 年第一次臨時股東大會	2013 年 12 月 20 日	<p>普通決議案：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 審議批准本公司與中國海洋石油總公司 2014-2016 年為期三年的日常關聯交易。 (1)、審議批准本公司與中國海洋石油總公司於 2013 年 11 月 5 日訂立的《綜合服務框架協定》（以下簡稱“協定”）的議案。據此，本集團與中國海油集團將進行協定項下多項交易。 (2)、審議批准本集團與中國海油集團截至 2016 年 12 月 31 日止三個財 	<p>本次會議的召集、召開符合《公司法》及其他有關法律、行政法規和《公司章程》的規定。出席本次會議的股東及股東代理人共計 10 人，代表 3,342,445,446 股，占</p>	<p>www.sse.com.cn www.hkex.com.hk</p>	2013 年 12 月 21 日

	<p>政年度每年有關油田服務、裝備租賃、動能、原料及其它輔助服務和物業服務的上限金額的議案。</p> <p>2. 審議關於選舉李飛龍擔任公司執行董事的議案。</p> <p>特別決議案：</p> <p>1. 審議批准關於修訂中海油田服務股份有限公司章程的議案，並授權公司任何一位董事或董事會秘書代表本公司處理因修訂本公司公司章程而引起的相關備案、變更及登記（倘必要）程式及其他相關事宜。</p>	<p>公司有表決權股份總數的74.35%。會議以現場投票方式表決通過了前述議案。職工監事李智先生因工作原因未能出席，公司其他董事、監事出席了本次臨時股東大會。</p>		
--	---	---	--	--

四、 董事履行職責情況

(一) 董事參加董事會和股東大會的情況

董事姓名	是否獨立董事	參加董事會情況						參加股東大會情況	
		本年應參加董事會次數	親自出席次數	以通訊方式參加次數	委託出席次數	缺席次數	是否連續兩次未親自參加會議	出席股東大會的次數	
劉健	否	5	5	0	0	0	否	2	
李勇	否	5	5	0	0	0	否	2	
李飛龍	否	5	5	0	0	0	否	1	
曾泉	否	3	3	0	0	0	否	1	
吳孟飛	否	2	2	0	0	0	否	0	
徐耀華	是	5	5	0	0	0	否	2	
方和	是	5	4	0	1	0	否	2	
陳全生	是	5	4	0	1	0	否	1	

年內召開董事會會議次數	5
其中：現場會議次數	5
通訊方式召開會議次數	0
現場結合通訊方式召開會議次數	0

(二) 獨立董事對公司有關事項提出異議的情況

獨立董事對報告期內相關事項無異議。

五、董事會下設專門委員會在報告期內履行職責時所提出的重要意見和建議

審計委員會提出的重要建議如下：

- 1、考慮到國際業務快速發展及海外資產的比重，建議公司專門研究海外的經營環境，加強海外資產管理，制定相應的策略以及應對風險的措施；
- 2、建議完善日常關聯交易內部審計流程；
- 3、建議公司加強應收賬款管理，分析產生的原因並及時研究解決辦法。

六、監事會發現公司存在風險的說明

監事會對報告期內的監督事項無異議。

七、公司就其與控股股東在業務、人員、資產、機構、財務等方面存在的不能保證獨立性、不能保持自主經營能力的情況說明

公司相對於控股股東在業務、人員、資產、機構、財務等方面不存在不獨立的情況。

八、報告期內對高級管理人員的考評機制，以及激勵機制的建立、實施情況

詳細情況參見第七節重要事項：五、公司股權激勵情況及其影響。

第十一節 內部控制

一、內部控制責任聲明及內部控制制度建設情況

公司已經根據《企業內部控制基本規範》、評價指引及其他相關法律法規的要求，對公司截至 2013 年 12 月 31 日的內部控制設計與運行的有效性進行了自我評價。

報告期內，公司對納入評價範圍的業務與事項均已建立了內部控制，並得以有效執行，達到了公司內部控制的目標，不存在重大缺陷、重要缺陷。

董事會於 2014 年 3 月 18 日批准公司內部控制自我評價報告。有關報告的詳情請登錄公司或上海證券交易所網站查閱。

二、內部控制審計報告的相關情況說明

公司外部審計師德勤華永會計師事務所（特殊普通合夥）對本集團截止 2013 年 12 月 31 日的內部控制進行了審計，並出具了內部控制審計報告。有關報告的詳情請到公司或上海證券交易所網站查詢。

三、年度報告重大差錯責任追究制度及相關執行情況說明

公司於 2011 年修訂了《資訊披露管理制度》，建立了公司資訊披露重大差錯責任追究機制。本報告期內，公司未曾發生重大會計差錯更正、重大遺漏資訊補充以及業績預告修正等情況。

第十二節 監事會報告

2013 年度，公司監事會按照《中華人民共和國公司法》、《公司章程》和《公司監事會議事規則》的規定，切實履行了職責。對公司的決策程式、依法運營情況、財務報告披露和內控體系的建設及運行等事項進行了監督、檢查，為維護股東、公司及公司員工的合法利益提供了必要的保障。

2013 年度，監事會召開會議 6 次。監事會成員除列席公司股東大會會議、董事會會議外，還列席了重要的公司管理層會議。及時瞭解了公司日常生產經營活動，使得在對公司的合規經營和風險控制方面的監督、檢查工作，從程式到內容等方面更加完善。

報告期內，監事會的運行情況及對公司的監督檢查工作如下：

一、報告期內監事會成員變動情況

報告期內，監事會成員有兩人發生變動。監事安學芬和職工代表監事訾士龍任期屆滿，接任者分別為張兆善和李智。

截至本報告之日，張兆善於 2013 年 5 月 24 日經年度股東大會選舉為監事，並經監事會選舉擔任監事會主席，李智於 2013 年 5 月 16 日經職工代表會議選舉為職工代表監事，王志樂任獨立監事。

監事會對安學芬和訾士龍在任期內對公司的發展所做出的貢獻表示誠摯的感謝。

二、監事會工作情況

- 1) 報告期內，監事會召集了 6 次監事會會議，其中 5 次為例會（均於監事列席的董事會年度例會後召開），會議議題主要是對董事會會議的召集程式和決議事項的合規性進行鑒證，並對董事會通過的定期報告出具審核意見；另外，監事會還召集了一次臨時會議，選舉了監事會主席及任命了監事會辦公室主任。

- 2) 報告期內，監事會成員還列席了董事會下屬的專業委員會會議，聽取了公司管理層就財務報告和內控體系運行的專題彙報，及對管理層績效考核指標的設定及考核情況。
- 3) 報告期內，監事會根據 A 股的監管要求，對 2012 年年度報告、2013 年中期報告、2013 年第一季度報告和第三季度報告出具了專門的審核意見。
- 4) 報告期內，監事會對公司內控體系運行和風險管理工作進行了檢查，提出了改進意見。
- 5) 報告期內，安學芬監事共列席參加了 2 次董事會例行會議；訾士龍監事共列席參加了 2 次董事會例行會議；張兆善監事共列席參加了 3 次董事會例行會議；李智監事共列席參加了 3 次董事會例行會議；王志樂監事共列席參加了 5 次董事會例行會議。李智監事和王志樂監事出席了 2013 年 5 月 24 日召開的年度股東會。張兆善監事和王志樂監事出席了 2013 年 12 月 20 日召開的 2013 年第一次臨時股東大會。

三、監事會獨立意見

(一) 公司依法運營情況

公司監事會通過對公司董事會和高級管理人員的履職情況、公司內控制度建設及執行情況進行了監督、檢查，認為，報告期內的股東大會、董事會會議的召集程式及做出的決議，均符合法律、法規及公司章程的規定。監事會未發現董事、高級管理人員在履行公司職務時有違反法律、法規、公司章程及損害公司和股東利益的行為。

(二) 公司財務情況

監事會通過參加董事會會議及董事會審計委員會會議，對公司的財務管理制度和財務情況進行了監督、檢查。並審閱了公司相關財務資料。通過這些工作，監事會認為，公司嚴格遵守了財經法規和財務制度，公司財務管理制度健全，執行有效，會計處理方法遵循了一貫性原則，財務報表真實、可靠。德勤華永會計師事務所（特殊普通合伙）按照中國審計準則，對公司 2013 年度按照中國企業會計準則編制的財務報告進行了審計，

並出具了無保留意見的審計報告。監事會認為，該財務報告客觀、公正地反映了公司的財務狀況和經營成果。

（三）關聯交易情況

報告期內，公司與中國海洋石油總公司及下屬公司發生的關聯交易，均滿足香港聯合交易所有限公司和上海證券交易所的有關規定，且這類交易符合公司生產經營的需要，交易條款公平，符合本公司及本公司股東的整體利益。

（四）公司管理和內控情況

監事會認為，公司在報告期內處於董事會和管理層的有效管理和控制之下。公司持續健全和完善內部控制體系，提高了內控的合理性和完整性；扎實有效地開展了風險管理工作，確保公司規範穩健運營。監事會認為，報告期內公司通過“管理提升”活動的開展，取得了明顯成果，管理更加規範；公司還對一些歷史遺留問題（如海外稅務糾紛）給予妥善地解決，降低了公司的風險。監事會同意公司在內部控制自我評價報告中有關內控缺陷的結論。

（五）董事和高級管理人員履行職責情況

監事會認為，報告期內，董事會整體及每名董事均認真履行了誠信及勤勉責任，董事在認真瞭解公司運營情況及進行充分討論的情況下，對公司決策事項進行了決策。管理層面對複雜的內外部環境，在職權之內認真履行職責，科學執行董事會決策，圓滿完成了董事會設定的經營目標，使公司保持了持續健康發展的良好態勢。

（六）內幕資訊知情人管理制度的情況

報告期內，監事會並未發現公司董事、監事和高級管理人員以及相關內幕資訊知情人，有利用內幕資訊買賣股票，損害公司和股東利益的行為。

（七）對外擔保情況

公司為所屬海外子公司提供擔保，符合法律法規和《公司章程》的規定，履行了必要的審批程式及合規的資訊披露。公司累計和當期對外擔保情況屬實。

(八) 其它

通過參與對公司管理層年度績效考核工作的檢查，監事會認為，公司董事會對管理層的年度績效考核工作，是嚴格依據章程及股東大會批准的考核程式進行的，監事會對考核結果沒有異議。

代表監事會

張兆善

監事會主席

2014 年 3 月 18 日

第十三節 財務報告

審計報告

德師京報(審)字(14)第 P0045 號

中海油田服務股份有限公司全體股東：

我們審計了後附的中海油田服務股份有限公司(以下簡稱“貴公司”)的財務報表,包括 2013 年 12 月 31 日的公司及合併資產負債表、2013 年度的公司及合併利潤表、公司及合併股東權益變動表和公司及合併現金流量表以及財務報表附注。

一、管理層對財務報表的責任

編制和公允列報財務報表是貴公司管理層的責任,這種責任包括:(1)按照企業會計準則的規定編制財務報表,並使其實現公允反映;(2)設計、執行和維護必要的內部控制,以使財務報表不存在由於舞弊或錯誤而導致的重大錯報。

二、註冊會計師的責任

我們的責任是在執行審計工作的基礎上對財務報表發表審計意見。我們按照中國註冊會計師審計準則的規定執行了審計工作。中國註冊會計師審計準則要求我們遵守中國註冊會計師職業道德守則,計畫和執行審計工作以對財務報表是否不存在重大錯報獲取合理保證。

審計工作涉及實施審計程式,以獲取有關財務報表金額和披露的審計證據。選擇的審計程式取決於註冊會計師的判斷,包括對由於舞弊或錯誤導致的財務報表重大錯報風險的評估。在進行風險評估時,註冊會計師考慮與財務報表編制和公允列報相關的內部控制,以設計恰當的審計程式。審計工作還包括評價管理層選用會計政策的恰當性和作出會計估計的合理性,以及評價財務報表的總體列報。

我們相信,我們獲取的審計證據是充分、適當的,為發表審計意見提供了基礎。

三、審計意見

我們認為,貴公司的財務報表在所有重大方面按照企業會計準則的規定編制,公允反映了貴公司 2013 年 12 月 31 日的公司及合併財務狀況以及 2013 年度的公司及合併經營成果和公司及合併現金流量。

德勤華永會計師事務所(特殊普通合夥)
中國•上海

中國註冊會計師

馬燕梅

章濤

2014年3月18日

合併資產負債表
2013年12月31日

資產	附注五	年末餘額 人民幣元	年初餘額 人民幣元
流動資產			
貨幣資金	1	10,233,427,029	13,799,832,158
應收票據	2	1,513,375,146	619,940,263
應收賬款	3	5,872,979,907	4,145,236,199
預付款項	4	121,573,820	92,006,495
應收利息		8,939,164	26,623,243
應收股利	5	12,135,840	-
其他應收款	6	284,206,294	593,394,990
存貨	7	1,051,526,601	948,850,190
持有待售資產	8	129,127,830	-
其他流動資產	9	2,363,446,223	2,002,168,744
流動資產合計		21,590,737,854	22,228,052,282
非流動資產			
可供出售金融資產	10	-	-
長期股權投資	12	710,465,275	565,251,985
固定資產	13	44,508,952,930	39,138,102,072
在建工程	14	6,275,990,295	7,433,010,227
無形資產	15	394,331,673	372,289,757
商譽	16	4,107,762,681	4,234,831,197
長期待攤費用	17	717,400,487	723,141,587
遞延所得稅資產	29	7,254,410	-
其他非流動資產	18	949,386,810	14,864,170
非流動資產合計		57,671,544,561	52,481,490,995
資產總計		79,262,282,415	74,709,543,277

負債和股東權益	附注五	年末餘額 人民幣元	年初餘額 人民幣元
流動負債			
應付帳款	20	6,228,469,249	4,251,054,708
預收款項	21	120,902,318	7,133,031
應付職工薪酬	22	1,210,005,287	914,435,412
應交稅費	23	525,392,266	519,039,202
應付利息	24	153,795,437	159,383,198
其他應付款	25	343,886,992	385,102,350
一年內到期的非流動負債	26	3,803,581,550	1,659,906,268
其他流動負債		157,975,512	88,006,025
流動負債合計		12,544,008,611	7,984,060,194
非流動負債			
長期借款	27	19,489,968,431	23,992,138,592
應付債券	28	7,536,622,461	7,717,912,992
遞延所得稅負債	29	1,128,732,686	1,688,280,719
應付職工薪酬	22	37,478,584	-
遞延收益	30	1,265,669,095	1,122,237,057
非流動負債合計		29,458,471,257	34,520,569,360
負債合計		42,002,479,868	42,504,629,554
股東權益			
股本	31	4,495,320,000	4,495,320,000
資本公積	32	8,059,507,481	8,074,565,726
盈餘公積	33	2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利潤	34	23,007,279,491	17,684,861,628
外幣報表折算差額		(832,101,284)	(569,493,567)
歸屬於母公司股東權益合計		37,238,661,648	32,193,909,747
少數股東權益		21,140,899	11,003,976
股東權益合計		37,259,802,547	32,204,913,723
負債和股東權益總計		79,262,282,415	74,709,543,277

附注為財務報表的組成部分

第 78 頁至第 201 頁的財務報表由以下人士簽署：

李勇

首席執行官兼總裁
二零一四年三月十八日

李飛龍

執行副總裁兼首席財務官
二零一四年三月十八日

劉振宇

財務部總經理
二零一四年三月十八日

合併利潤表
2013年12月31日止年度

	附注五	本年金額 人民幣元	上年金額 人民幣元
營業收入	35	27,957,934,826	22,628,517,876
減：營業成本	35	19,187,948,990	15,946,188,607
營業稅金及附加	36	594,123,234	523,819,120
銷售費用	37	19,651,571	13,017,138
管理費用	38	616,211,745	555,792,767
財務費用	39	520,175,286	427,170,918
資產減值損失	40	16,222,847	109,046,664
加：投資收益	41	392,115,832	269,801,888
其中：對合營企業的投資收益		297,221,136	243,192,982
營業利潤		7,395,716,985	5,323,284,550
加：營業外收入	42	171,884,502	174,042,615
減：營業外支出	43	47,995,862	60,519,326
其中：非流動資產處置損失		28,668,006	53,228,005
利潤總額		7,519,605,625	5,436,807,839
減：所得稅費用	44	793,171,458	867,037,592
淨利潤		6,726,434,167	4,569,770,247
歸屬於母公司股東的淨利潤		6,715,967,063	4,559,353,730
少數股東損益		10,467,104	10,416,517
每股收益			
基本每股收益	45	1.49	1.01
其他綜合收益			
以後會計期間不能重分類進損益的項目			
設定受益計畫的重新計量	46	(50,965,158)	-
以後會計期間在滿足規定條件時將重分類進損益的專案			
外幣報表折算差額	46	(262,937,898)	(14,852,581)
可供出售金融資產產生利得淨額	46	35,906,913	-
		(227,030,985)	(14,852,581)
其他綜合收益扣除所得稅影響淨額		(277,996,143)	(14,852,581)
綜合收益總額		6,448,438,024	4,554,917,666
其中：			
歸屬於母公司股東的綜合收益總額		6,438,301,101	4,544,502,589
歸屬於少數股東的綜合收益總額		10,136,923	10,415,077

合併現金流量表
2013年12月31日止年度

	<u>附注五</u>	<u>本年年額</u> 人民幣元	<u>上年年年額</u> 人民幣元
經營活動產生的現金流量			
銷售商品、提供勞務收到的現金		26,004,014,670	23,675,463,875
取得政府補助及補貼		61,984,723	158,926,427
收到的稅費返還		47,844,319	63,834,324
經營活動現金流入小計		<u>26,113,843,712</u>	<u>23,898,224,626</u>
購買商品、接受勞務支付的現金		(10,607,233,816)	(9,020,047,793)
支付給職工以及為職工支付的現金		(3,776,816,486)	(3,713,339,023)
支付的各項稅費		(2,219,866,297)	(1,403,281,127)
支付的其他與經營活動有關的現金	47	(1,046,740,588)	(1,034,642,789)
經營活動現金流出小計		<u>(17,650,657,187)</u>	<u>(15,171,310,732)</u>
經營活動產生的現金流量淨額	48	<u>8,463,186,525</u>	<u>8,726,913,894</u>
投資活動產生的現金流量			
收回投資所收到的現金		13,216,885,000	882,126,000
取得投資收益收到的現金		219,822,164	177,972,638
取得存款利息收入所收到的現金		142,239,451	106,570,538
處置固定資產所收到的現金		75,032,230	4,637,323
收到與資產相關的政府補助		51,554,041	40,000,921
收到的其他與投資活動有關的現金		-	2,259,738
投資活動現金流入小計		<u>13,705,532,886</u>	<u>1,213,567,158</u>
購建固定資產、無形資產			
和其他長期資產所支付的現金		(8,456,285,193)	(3,642,915,610)
取得其他投資所支付的現金		(10,034,575,328)	(5,974,134,347)
投資活動現金流出小計		<u>(18,490,860,521)</u>	<u>(9,617,049,957)</u>
投資活動產生的現金流量淨額		<u>(4,785,327,635)</u>	<u>(8,403,482,799)</u>

	<u>附注五</u>	<u>本年年額</u> 人民幣元	<u>上年年年額</u> 人民幣元
籌資活動產生的現金流量			
取得借款所收到的現金		-	750,604,350
發行債券所收到的現金		-	6,216,041,824
籌資活動現金流入小計		-	6,966,646,174
償還債務所支付的現金		(1,636,032,984)	(1,667,951,611)
分配股利所支付的現金		(1,394,215,000)	(810,683,042)
償還利息所支付的現金		(663,180,092)	(555,153,485)
籌資活動現金流出小計		(3,693,428,076)	(3,033,788,138)
籌資活動產生的現金流量淨額		(3,693,428,076)	3,932,858,036
匯率變動對現金及現金等價物的影響額		(198,526,271)	(87,555,333)
現金及現金等價物淨(減少)/增加額		(214,095,457)	4,168,733,798
加：年初現金及現金等價物餘額		9,814,892,524	5,646,158,726
年末現金及現金等價物餘額	49	9,600,797,067	9,814,892,524

公司資產負債表
2013年12月31日

資產	附注十	年末餘額 人民幣元	年初餘額 人民幣元
流動資產			
貨幣資金	1	6,725,934,874	7,270,066,671
應收票據		1,492,875,146	619,940,263
應收賬款	2	4,546,513,197	3,582,157,183
預付款項		49,875,319	41,715,065
應收利息		8,939,164	26,623,243
應收股利		12,135,840	-
其他應收款	3	382,929,604	466,485,669
存貨		585,227,781	598,458,127
持有待售資產		129,127,830	-
其他流動資產		2,226,359,694	2,002,168,744
流動資產合計		16,159,918,449	14,607,614,965
非流動資產			
長期應收款		21,406,938,034	22,951,720,573
長期股權投資	4	7,958,080,985	7,787,272,901
固定資產	5	18,501,189,010	17,899,422,276
在建工程	6	2,523,234,150	1,276,072,885
無形資產		340,996,700	306,081,687
長期待攤費用		470,210,845	459,014,551
其他非流動資產		735,692,229	-
非流動資產合計		51,936,341,953	50,679,584,873
資產總計		68,096,260,402	65,287,199,838

負債和股東權益	附注十	年末餘額 人民幣元	年初餘額 人民幣元
流動負債			
應付帳款	7	4,213,264,666	3,246,015,881
預收款項		27,868,255	6,755,901
應付職工薪酬		1,063,553,065	799,908,049
應交稅費		364,465,042	135,905,861
應付利息		90,581,099	94,269,355
其他應付款		191,508,500	173,025,208
一年內到期的非流動負債		3,803,581,550	1,659,906,268
其他流動負債		45,099,916	27,788,308
流動負債合計		9,799,922,093	6,143,574,831
非流動負債			
長期借款		19,489,968,431	23,992,138,592
應付債券	8	1,500,000,000	1,500,000,000
遞延所得稅負債		531,954,395	990,265,441
遞延收益		312,266,040	288,962,980
非流動負債合計		21,834,188,866	26,771,367,013
負債合計		31,634,110,959	32,914,941,844
股東權益			
股本		4,495,320,000	4,495,320,000
資本公積		8,110,472,639	8,074,565,726
盈餘公積		2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利潤	9	21,432,508,786	17,336,644,741
外幣報表折算差額		(84,807,942)	(42,928,433)
股東權益合計		36,462,149,443	32,372,257,994
負債及股東權益總計		68,096,260,402	65,287,199,838

公司利潤表

2013年12月31日止年度

	附注十	本年年額 人民幣元	上年年年額 人民幣元
營業收入	10	20,793,971,938	17,644,448,951
減：營業成本	11	13,891,114,971	11,324,015,420
營業稅金及附加		592,676,583	522,174,642
銷售費用		2,588,073	2,297,319
管理費用		306,434,766	312,311,535
財務費用	12	388,239,699	460,422,216
資產減值損失		6,355,766	130,057,425
加：投資收益	13	414,713,611	256,995,878
其中：對合營企業的投資收益		300,411,624	244,827,134
營業利潤		6,021,275,691	5,150,166,272
加：營業外收入		171,985,101	171,791,019
減：營業外支出		25,769,621	61,053,693
其中：非流動資產處置損失		24,786,492	40,069,812
利潤總額		6,167,491,171	5,260,903,598
減：所得稅費用	14	678,077,926	882,710,983
淨利潤		5,489,413,245	4,378,192,615
其他綜合收益			
以後會計期間在滿足規定條件時將 重分類進損益的專案			
外幣報表折算差額		(41,879,509)	2,909,328
可供出售金融資產產生的淨利得		35,906,913	-
其他綜合收益扣除所得稅影響淨額		(5,972,596)	2,909,328
綜合收益總額		5,483,440,649	4,381,101,943

公司股東權益變動表
2013年12月31日止年度

	本年年額					
	股本 人民幣元	資本公積 人民幣元	盈餘公積 人民幣元	未分配利潤 人民幣元	外幣報表折算差額 人民幣元	股東權益合計 人民幣元
一、本年年初餘額	4,495,320,000	8,074,565,726	2,508,655,960	17,336,644,741	(42,928,433)	32,372,257,994
二、本年增減變動金額						
(一)淨利潤	-	-	-	5,489,413,245	-	5,489,413,245
(二)其他綜合收益	-	35,906,913	-	-	(41,879,509)	(5,972,596)
綜合收益總額	-	35,906,913	-	5,489,413,245	(41,879,509)	5,483,440,649
(三)利潤分配						
提取盈餘公積	-	-	-	-	-	-
對股東的分配	-	-	-	(1,393,549,200)	-	(1,393,549,200)
三、本年年末餘額	4,495,320,000	8,110,472,639	2,508,655,960	21,432,508,786	(84,807,942)	36,462,149,443
	上年金額					
	股本 人民幣元	資本公積 人民幣元	盈餘公積 人民幣元	未分配利潤 人民幣元	外幣報表折算差額 人民幣元	股東權益合計 人民幣元
一、本年年初餘額	4,495,320,000	8,074,565,726	2,070,836,699	14,205,428,987	(45,837,761)	28,800,313,651
二、本年增減變動金額						
(一)淨利潤	-	-	-	4,378,192,615	-	4,378,192,615
(二)其他綜合收益	-	-	-	-	2,909,328	2,909,328
綜合收益總額	-	-	-	4,378,192,615	2,909,328	4,381,101,943
(三)利潤分配						
提取盈餘公積	-	-	437,819,261	(437,819,261)	-	-
對股東的分配	-	-	-	(809,157,600)	-	(809,157,600)
三、本年年末餘額	4,495,320,000	8,074,565,726	2,508,655,960	17,336,644,741	(42,928,433)	32,372,257,994

公司現金流量表
2013年12月31日止年度

	附注十	本年金額 人民幣元	上年金額 人民幣元
經營活動產生的現金流量			
銷售商品、提供勞務收到的現金		18,243,487,935	17,081,000,421
取得政府補助及補貼		61,956,009	139,481,348
收到的稅費返還		47,844,319	63,834,324
經營活動現金流入小計		<u>18,353,288,263</u>	<u>17,284,316,093</u>
購買商品、接受勞務支付的現金		(7,653,513,079)	(6,576,731,468)
支付給職工以及為職工支付的現金		(2,501,837,953)	(2,474,783,070)
支付的各項稅費		(1,528,047,903)	(1,231,864,888)
支付的其他與經營活動有關的現金		(636,940,463)	(510,428,615)
經營活動現金流出小計		<u>(12,320,339,398)</u>	<u>(10,793,808,041)</u>
經營活動產生的現金流量淨額	15	<u>6,032,948,865</u>	<u>6,490,508,052</u>
投資活動產生的現金流量			
收回投資收到的現金		11,331,235,000	882,126,000
取得投資收益所收到的現金		239,822,163	185,868,270
取得存款利息收入所收到的現金		112,635,491	94,396,788
處置固定資產所收到的現金		65,099,107	5,620,087
收到與資產相關的政府補助		51,554,041	39,757,489
收回子公司借款收到的現金		4,173,357,191	1,544,519,628
投資活動現金流入小計		<u>15,973,702,993</u>	<u>2,752,288,262</u>
購建固定資產、無形資產和 其他長期資產所支付的現金		(4,948,963,049)	(1,571,787,847)
取得其他投資所支付的現金		(10,032,727,464)	(4,068,535,000)
設立子公司支付的現金淨額		(10,859,100)	-
對子公司借款支付的現金		(2,530,450,546)	(791,965,918)
投資活動現金流出小計		<u>(17,523,000,159)</u>	<u>(6,432,288,765)</u>
投資活動產生的現金流量淨額		<u>(1,549,297,166)</u>	<u>(3,680,000,503)</u>

	<u>附注十</u>	<u>本年年額</u> 人民幣元	<u>上年年年額</u> 人民幣元
籌資活動產生的現金流量			
取得借款所收到的現金		-	750,604,350
籌資活動現金流入小計		-	750,604,350
償還債務所支付的現金		(1,636,032,984)	(1,667,951,611)
分配股利所支付的現金		(1,394,215,000)	(810,683,042)
償還利息所支付的現金		(465,445,514)	(555,153,485)
籌資活動現金流出小計		(3,495,693,498)	(3,033,788,138)
籌資活動產生的現金流量淨額		(3,495,693,498)	(2,283,183,788)
匯率變動對現金及現金等價物的影響額		(63,582,462)	(5,439,266)
現金及現金等價物淨增加額		924,375,739	521,884,495
加：年初現金及現金等價物餘額		5,171,968,136	4,650,083,641
年末現金及現金等價物餘額	16	<u>6,096,343,875</u>	<u>5,171,968,136</u>

一、 本公司基本情況

中海油田服務股份有限公司(“本公司”)經國家經濟貿易委員會於2002年9月20日以國經貿企改[2002]694號文批復同意由中國海洋石油總公司(“海油總公司”)發起設立，註冊資本為人民幣260,000萬元，於本公司設立日由海油總公司以自身或通過其下屬企業持有相關公司的股權於重組基準日即2002年4月30日經評估後的淨資產折合成本公司的境內國有法人股計人民幣260,000萬元及資本公積人民幣135,665.43萬元作為出資。本公司於2002年9月26日在中華人民共和國註冊成立為股份有限公司，營業執照註冊號為100000000036124，經營範圍主要為：為石油、天然氣及其他地質礦產的勘察、勘探、鑽井、開發及開採提供服務及提供船舶服務。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。

根據中國證券監督管理委員會2002年10月11日簽發的證監發行字[2002]30號文批復，本公司於2002年11月向全球公開發行每股面值人民幣1元的境外上市外資股普通股，發行數量為1,395,320,000股，發行價格為每股港幣1.68元。另外減持國有股出售存量139,532,000股，出售價格亦為每股港幣1.68元。全部境外上市外資股均以港幣現金認購，並於2002年11月20日在香港聯合交易所掛牌交易。本公司註冊資本由此變更為人民幣3,995,320,000元，股本為人民幣3,995,320,000元，每股面值人民幣1元，其中國有發起人海油總公司持有國有法人股2,460,468,000股，境外上市外資股1,534,852,000股。

根據中國證券監督管理委員會於2007年9月11日簽發的證監發行字[2007]284號文核准，本公司獲准首次公開發行500,000,000股A股普通股(“普通股”)，並於2007年9月28日在上海證券交易所掛牌交易。在公開發行普通股後，本公司註冊資本變更為人民幣4,495,320,000元，股本為人民幣4,495,320,000元，每股面值人民幣1元。

2009年9月，根據中華人民共和國財政部等機構聯合發佈的《境內證券市場轉持部分國有股充實全國社會保障基金實施辦法》等相關檔，海油總公司將其所持本公司股份中的50,000,000股股份劃轉到全國社會保障基金理事會。上述轉持後，本公司股東中包括由海油總公司持有的國有法人股2,410,468,000股，由全國社會保障基金理事會持有的國有法人股50,000,000股，境外上市外資股1,534,852,000股及境內上市普通股500,000,000股。

本公司及其子公司(“本集團”)的最終母公司為于中華人民共和國成立的中國海洋石油總公司。

本財務報表業經本公司董事會於2014年3月18日決議批准。根據本公司章程，本財務報表提交股東大會審議。

二、 重要會計政策和會計估計

1. 財務報表的編制基礎

本財務報表按照財政部已頒佈的最新企業會計準則及其應用指南、解釋以及其他相關規定(統稱“企業會計準則”)編制，其中包括提前採用了財政部於 2014 年 1 月及 2 月頒佈的《企業會計準則第 9 號—職工薪酬》、《企業會計準則第 30 號—財務報表列報》、《企業會計準則第 33 號—合併財務報表》、《企業會計準則第 39 號—公允價值計量》、《企業會計準則第 40 號—合營安排》。

此外，本財務報表參照了《公開發行證券的公司資訊披露編報規則第 15 號—財務報告的一般規定》(2010 年修訂)的列報和披露要求。

本財務報表以持續經營為基礎列報。

編制本財務報表時，除某些金融工具以公允價值計量外，均以歷史成本為計價原則。資產如發生減值，則按照相關規定計提相應的減值準備。

2. 遵循企業會計準則的聲明

本財務報表符合企業會計準則的要求，真實、完整地反映了本公司及本集團於 2013 年 12 月 31 日的財務狀況以及 2013 年度的經營成果和現金流量。

3. 會計期間

本集團會計年度采用西曆年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

4. 記帳本位幣

本集團記帳本位幣和編制本財務報表所採用的貨幣均為人民幣。除有特別說明外，均以人民幣元為單位表示。

本集團下屬子公司及合營企業，根據其經營所處的主要經濟環境自行決定其記帳本位幣，編制財務報表時折算為人民幣。

5. 企業合併

企業合併，是指將兩個或兩個以上單獨的企業合併形成一個報告主體的交易或事項。

非同一控制下的企業合併

參與合併的企業在合併前後不受同一方或相同的多方最終控制的，為非同一控制下的企業合併。非同一控制下的企業合併，在購買日取得對其他參與合併企業控制權的一方為購買方，參與合併的其他企業為被購買方。購買日，是指購買方實際取得對被購買方控制權的日期。

二、 重要會計政策和會計估計 - 續

5. 企業合併 - 續

非同一控制下的企業合併 - 續

非同一控制下企業合併中所取得的被購買方可辨認資產、負債及或有負債在收購日以公允價值計量。

支付的合併對價的公允價值(或發行的權益性證券的公允價值)與購買日之前持有的被購買方的股權的公允價值之和大於合併中取得的被購買方可辨認淨資產公允價值份額的差額，確認為商譽，並以成本減去累計減值損失進行後續計量。支付的合併對價的公允價值(或發行的權益性證券的公允價值)與購買日之前持有的被購買方的股權的公允價值之和小於合併中取得的被購買方可辨認淨資產公允價值份額的，首先對取得的被購買方各項可辨認資產、負債及或有負債的公允價值以及支付的合併對價的公允價值(或發行的權益性證券的公允價值)及購買日之前持有的被購買方的股權的公允價值的計量進行覆核，覆核後支付的合併對價的公允價值(或發行的權益性證券的公允價值)與購買日之前持有的被購買方的股權的公允價值之和仍小於合併中取得的被購買方可辨認淨資產公允價值份額的，其差額計入當期損益。因企業合併形成的商譽在合併財務報表中單獨列報，其減值測試詳見附注二、26。

6. 合併財務報表

合併財務報表的合併範圍以控制為基礎確定，包括本公司及全部子公司截至2013年12月31日止年度的財務報表。控制是指本集團擁有被投資方的權力，通過參與被投資方的相關活動而享有可變回報，並且有能力運用對被投資方的權力影響回報金額。子公司，是指被本公司控制的企業或主體。

編制合併財務報表時，子公司採用與本公司一致的會計年度，對子公司可能存在的與本公司不一致的會計政策，已按照本公司的會計政策調整一致。本集團內部各公司之間的所有交易產生的餘額、交易和未實現損益及股利于合併時全額抵銷。

子公司少數股東分擔的當期虧損超過了少數股東在該子公司期初股東權益中所享有的份額的，其餘額仍沖減少數股東權益。不喪失控制權情況下少數股東權益發生變化作為權益性交易。

對於通過非同一控制下的企業合併取得的子公司，被購買方的經營成果和現金流量自本集團取得控制權之日起納入合併財務報表，直至本集團對其控制權終止。在編制合併財務報表時，以購買日確定的可辨認資產、負債及或有負債的公允價值為基礎對子公司的財務報表進行調整。

二、 重要會計政策和會計估計 - 續

7. 合營安排

合營安排，是指一項由兩個或兩個以上的參與方共同控制的安排。共同控制，是指按照相關約定對某項安排所共有的控制，並且該安排的相關活動必須經過分享控制權的參與方一致同意後才能決策。合營安排分為共同經營和合營企業。本集團根據在合營安排中享有的權利和承擔的義務確定合營安排的分類。共同經營，是指合營方享有該安排相關資產且承擔該安排相關負債的合營安排。合營企業，是指合營方僅對該安排的淨資產享有權利的合營安排。本集團的合營安排均為合營企業。

8. 現金及現金等價物

現金，是指本集團的庫存現金以及可以隨時用於支付的存款；現金等價物，是指本集團持有的期限短、流動性強、易於轉換為已知金額的現金、價值變動風險很小的投資。

9. 外幣業務和外幣報表折算

本集團對於發生的外幣交易，將外幣金額折算為記帳本位幣金額。

外幣交易在初始確認時，採用交易發生當月首日的即期匯率將外幣金額折算為記帳本位幣金額。於資產負債表日，對於外幣貨幣性專案採用資產負債日即期匯率折算。由此產生的結算和貨幣性專案折算差額，除屬於與購建符合資本化條件的資產相關的外幣專門借款產生的差額按照借款費用資本化的原則處理之外，均計入當期損益。以歷史成本計量的外幣非貨幣性專案，仍採用交易發生日的即期匯率折算，不改變其記帳本位幣金額。以公允價值計量的外幣非貨幣性專案，採用公允價值確定日的即期匯率折算，由此產生的差額根據非貨幣性專案的性質計入當期損益或其他綜合收益。

對於境外經營，本集團在編制財務報表時將其記帳本位幣折算為人民幣：對資產負債表中的資產和負債專案，採用資產負債表日的即期匯率折算，股東權益項目除“未分配利潤”項目外，其他項目採用發生時的即期匯率折算；利潤表中的收入和費用專案，採用交易發生當年平均匯率折算。按照上述折算產生的外幣財務報表折算差額，確認為其他綜合收益並在資產負債表中股東權益專案下單獨列示。處置境外經營時，將與該境外經營相關的其他綜合收益轉入處置當期損益，部分處置的按處置比例計算。

外幣現金流量以及境外子公司的現金流量，採用現金流量發生當年平均匯率折算。匯率變動對現金的影響額作為調節項目，在現金流量表中單獨列報。

二、 重要會計政策和會計估計 - 續

10. 金融工具

金融工具，是指形成一個企業的金融資產，並形成其他單位的金融負債或權益工具的合同。

金融工具的確認和終止確認

本集團于成為金融工具合同的一方時確認一項金融資產或金融負債。

滿足下列條件的，終止確認金融資產(或金融資產的一部分，或一組類似金融資產的一部分)：

- (1) 收取金融資產現金流量的權利屆滿；
- (2) 轉移了收取金融資產現金流量的權利，或在“過手”協議下承擔了及時將收取的現金流量全額支付給協力廠商的義務；並且(a)實質上轉讓了金融資產所有權上幾乎所有的風險和報酬，或(b)雖然實質上既沒有轉移也沒有保留金融資產所有權上幾乎所有的風險和報酬，但放棄了對該金融資產的控制。

如果金融負債的責任已履行、撤銷或屆滿，則對金融負債進行終止確認。如果現有金融負債被同一債權人以實質上幾乎完全不同條款的另一金融負債所取代，或者現有負債的條款幾乎全部被實質性修改，則此類替換或修改作為終止確認原負債和確認新負債處理，差額計入當期損益。

以常規方式買賣金融資產，按交易日會計進行確認和終止確認。常規方式買賣金融資產，是指按照合同條款的約定，在法規或通行慣例規定的期限內收取或交付金融資產。交易日，是指本集團承諾買入或賣出金融資產的日期。

金融資產分類和計量

本集團的金融資產于初始確認時分類為：以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產、持有至到期投資、貸款和應收款項、可供出售金融資產。本集團在初始確認時確定金融資產的分類。金融資產在初始確認時以公允價值計量。對於以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產，相關交易費用直接計入其當期損益，其他類別的金融資產相關交易費用計入其初始確認金額。

本集團的金融資產主要包括：貨幣資金、應收票據、應收賬款、應收利息、應收股利、其他應收款、持有至到期投資和可供出售金融資產。

二、 重要會計政策和會計估計 - 續

10. 金融工具 - 續

金融資產分類和計量 - 續

金融資產的後續計量取決於其分類：

以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產

以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產，包括交易性金融資產和初始確認時指定為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產。交易性金融資產是指滿足下列條件之一的金融資產：取得該金融資產的目的是為了在短期內出售；屬於進行集中管理的可辨認金融工具組合的一部分，且有客觀證據表明企業近期採用短期獲利方式對該組合進行管理；屬於衍生工具，但是，被指定且為有效套期工具的衍生工具、屬於財務擔保合同的衍生工具、與在活躍市場中沒有報價且其公允價值不能可靠計量的權益工具投資掛鉤並須通過交付該權益工具結算的衍生工具除外。對於此類金融資產，採用公允價值進行後續計量，所有已實現和未實現的損益均計入當期損益。與以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產相關的股利或利息收入，計入當期損益。

持有至到期投資

持有至到期投資，是指到期日固定、回收金額固定或可確定，且本集團有明確意圖和能力持有至到期的非衍生金融資產。對於此類金融資產，採用實際利率法，按照攤余成本進行後續計量，其攤銷或減值以及終止確認產生的利得或損失，均計入當期損益。

貸款和應收款項

貸款和應收款項，是指在活躍市場中沒有報價、回收金額固定或可確定的非衍生金融資產。對於此類金融資產，採用實際利率法，按照攤余成本進行後續計量，其攤銷或減值產生的利得或損失，均計入當期損益。

可供出售金融資產

可供出售金融資產，是指初始確認時即指定為可供出售的非衍生金融資產，以及除上述金融資產類別以外的金融資產。對於此類金融資產，採用公允價值進行後續計量。除減值損失及外幣貨幣性金融資產與攤余成本相關的匯兌差額確認為當期損益外，可供出售金融資產的公允價值變動作為其他綜合收益於資本公積中確認，直到該金融資產終止確認或發生減值時，累計利得或損失轉入當期損益。與可供出售金融資產相關的股利或利息收入，計入當期損益。

對於在活躍市場中沒有報價且其公允價值不能可靠計量的權益工具投資，按成本計量。

二、 重要會計政策和會計估計 - 續

10. 金融工具 - 續

金融負債分類和計量

本集團的金融負債于初始確認時分類為：以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債、其他金融負債。本集團在初始確認時確定金融負債的分類。對於以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債，相關交易費用直接計入當期損益，其他金融負債的相關交易費用計入其初始確認金額。

本集團的金融負債包括：應付帳款、應付利息、其他應付款、應付職工薪酬、一年內到期的非流動負債、長期借款和應付債券。

金融負債的後續計量取決於其分類：

以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債

以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債，包括交易性金融負債和初始確認時指定為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債。交易性金融負債，是指滿足下列條件之一的金融負債：承擔該金融負債的目的是為了在近期內回購；屬於進行集中管理的可辨認金融工具組合的一部分，且有客觀證據表明企業近期採用短期獲利方式對該組合進行管理；屬於衍生工具，但是，被指定且為有效套期工具的衍生工具、屬於財務擔保合同的衍生工具、與在活躍市場中沒有報價且其公允價值不能可靠計量的權益工具投資掛鉤並須通過交付該權益工具結算的衍生工具除外。對於此類金融負債，按照公允價值進行後續計量，所有已實現和未實現的損益均計入當期損益。

其他金融負債

其他金融負債採用實際利率法，按照攤余成本進行後續計量，終止確認或攤銷產生的利得或損失計入當期損益。

金融工具的公允價值

存在活躍市場的金融資產或金融負債，採用活躍市場中的報價確定其公允價值。金融工具不存在活躍市場的，本集團採用估值技術確定其公允價值，估值技術包括參考熟悉情況並自願交易的各方最近進行的市場交易中使用的價格、參照實質上相同的其他金融工具的當前公允價值、現金流量折現法和期權定價模型等。

權益工具

權益工具指能證明擁有本集團在扣除所有負債後的資產中的剩餘權益的合同。發行權益工具時收到的對價扣除交易費用後增加股東權益。

本集團對權益工具持有方的各種分配(不包括股票股利)，減少股東權益。本集團不確認權益工具的公允價值變動額。

二、 重要會計政策和會計估計 - 續

10. 金融工具 - 續

金融資產減值

除了以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產外，本集團在每個資產負債表日對其他金融資產的帳面價值進行檢查，有客觀證據表明金融資產發生減值的，計提減值準備。表明金融資產發生減值的客觀證據是指金融資產初始確認後實際發生的、對該金融資產的預計未來現金流量有影響，且企業能夠對該影響進行可靠計量的事項。

金融資產發生減值的客觀證據，包括下列可觀察到的各項事項：

- (1) 發行方或債務人發生嚴重財務困難；
- (2) 債務人違反了合同條款，如償付利息或本金發生違約或逾期等；
- (3) 本集團出於經濟或法律等方面因素的考慮，對發生財務困難的債務人作出讓步；
- (4) 債務人很可能倒閉或者進行其他財務重組；
- (5) 因發行方發生重大財務困難，導致金融資產無法在活躍市場繼續交易；
- (6) 無法辨認一組金融資產中的某項資產的現金流量是否已經減少，但根據公開的資料對其進行總體評價後發現，該組金融資產自初始確認以來的預計未來現金流量確已減少且可計量，包括：
 - 該組金融資產的債務人支付能力逐步惡化；
 - 債務人所在國家或地區經濟出現了可能導致該組金融資產無法支付的狀況；
- (7) 權益工具發行人經營所處的技術、市場、經濟或法律環境等發生重大不利變化，使權益工具投資人可能無法收回投資成本；
- (8) 權益工具投資的公允價值發生嚴重或非暫時性下跌，即於資產負債表日，若一項權益工具投資的公允價值低於其初始投資成本超過 50%(含 50%)，或低於其初始投資成本持續時間超過 12 個月(含 12 個月)。
- (9) 其他表明金融資產發生減值的客觀證據。

以攤余成本計量的金融資產

如果有客觀證據表明該金融資產發生減值，則將該金融資產的帳面價值減記至預計未來現金流量(不包括尚未發生的未來信用損失)現值，減記金額計入當期損益。預計未來現金流量現值，按照該金融資產原實際利率(即初始確認時計算確定的實際利率)折現確定，並考慮相關擔保物的價值。對於浮動利率，在計算未來現金流量現值時採用合同規定的現行實際利率作為折現率。

對單項金額重大的金融資產單獨進行減值測試，如有客觀證據表明其已發生減值，確認減值損失，計入當期損益。對單項金額不重大的金融資產，包括在具有類似信用風險特徵的金融資產組合中進行減值測試。單獨測試未發生減值的金融資產，包括在具有類似信用風險特徵的金融資產組合中再進行減值測試。已單項確認減值損失的金融資產，不包括在具有類似信用風險特徵的金融資產組合中進行減值測試。

二、 重要會計政策和會計估計 - 續

10. 金融工具 - 續

金融資產減值 - 續

以攤余成本計量的金融資產 - 續

本集團對以攤余成本計量的金融資產確認減值損失後，如有客觀證據表明該金融資產價值已恢復，且客觀上與確認該損失後發生的事項有關，原確認的減值損失予以轉回，計入當期損益。但是，該轉回後的帳面價值不超過假定不計提減值準備情況下該金融資產在轉回日的攤余成本。

可供出售金融資產

如果有客觀證據表明該金融資產發生減值，原直接計入其他綜合收益的因公允價值下降形成的累計損失，予以轉出，計入當期損益。該轉出的累計損失，為可供出售金融資產的初始取得成本扣除已收回本金和已攤銷金額、當前公允價值和原已計入損益的減值損失後的餘額。

對於已確認減值損失的可供出售債務工具，在隨後的會計期間公允價值已上升且客觀上與確認原減值損失確認後發生的事項有關的，原確認的減值損失予以轉回，計入當期損益。可供出售權益工具投資發生的減值損失，不通過損益轉回，減值之後發生的公允價值增加直接在其他綜合收益中確認。

11. 應收款項

(1) 單項金額重大並單項計提壞賬準備的應收款項

本集團將年末單項餘額大於人民幣 50,000,000 元的應收賬款和餘額大於人民幣 10,000,000 元的其他應收款視為單項金額重大的應收款項。

在資產負債表日，本集團對單項金額重大的應收款項單獨進行減值測試，有客觀證據表明其發生了減值的，根據其未來現金流量現值低於其帳面價值的差額，確認減值損失，計提壞賬準備。

(2) 按組合計提壞賬準備的應收款項

對單項金額不重大的應收款項及經單獨測試後未發現減值的應收款項，本集團以賬齡作為信用風險特徵確定應收款項組合，並採用賬齡分析法對應收賬款和其他應收款計提壞賬準備比例如下：

	<u>應收賬款計提比例</u>	<u>其他應收款計提比例</u>
	(%)	(%)
1 年以內	0	0
1 至 2 年	30	30
2 至 3 年	60	60
3 年以上	100	100

二、 重要會計政策和會計估計 - 續

12. 存貨

存貨包括生產經營用材料及備件等。存貨按照成本進行初始計量。存貨成本包括採購成本。領用或發出的存貨，採用加權平均法確定其實際成本。

於資產負債表日，存貨按照成本與可變現淨值孰低計量，對成本高於可變現淨值的，計提存貨跌價準備，計入當期損益。如果以前計提存貨跌價準備的影響因素已經消失，使得存貨的可變現淨值高於其帳面價值，則在原已計提的存貨跌價準備金額內，將以前減記的金額予以恢復，轉回的金額計入當期損益。

存貨的盤存制度採用永續盤存制。

13. 長期股權投資

長期股權投資包括對子公司和合營企業的權益性投資，以及對被投資單位不具有控制、共同控制或重大影響，且在活躍市場中沒有報價、公允價值不能可靠計量的權益性投資。

投資成本的確定

長期股權投資在取得時以初始投資成本進行初始計量。對於通過非同一控制下的企業合併形成的長期股權投資，以合併成本作為初始投資成本(通過多次交易分步實現非同一控制下的企業合併的，以購買日之前所持被購買方的股權投資的帳面價值與購買日新增投資成本之和作為初始投資成本)，合併成本包括購買方付出的資產、發生或承擔的負債、發行的權益性證券的公允價值之和。

除企業合併形成的長期股權投資以外方式取得的長期股權投資，按照下列方法確定初始投資成本：支付現金取得的，以實際支付的購買價款及與取得長期股權投資直接相關的費用、稅金及其他必要支出作為初始投資成本；發行權益性證券取得的，以發行權益性證券的公允價值作為初始投資成本；投資者投入的，以投資合同或協定約定的價值作為初始投資成本，但合同或協定約定價值不公允的除外。

後續計量及損益確認方法

成本法核算的長期股權投資

本集團對被投資單位不具有共同控制或重大影響，且在活躍市場中沒有報價、公允價值不能可靠計量的長期股權投資，採用成本法核算。本公司能夠對被投資單位實施控制的長期股權投資，在本公司個別財務報表中採用成本法核算。控制，是指有權決定一個企業的財務和經營政策，並能據以從該企業的經營活動中獲取利益。

採用成本法時，長期股權投資按初始投資成本計價，除取得投資時實際支付的價款或對價中包含的已宣告但尚未發放的現金股利或利潤外，按享有被投資單位宣告分派的現金股利或利潤，確認為當期投資收益，並同時根據有關資產減值政策考慮長期股權投資是否減值。

二、 重要會計政策和會計估計 - 續

13. 長期股權投資 - 續

後續計量及損益確認方法 - 續

權益法核算的長期股權投資

本集團對合營企業採用權益法核算。

採用權益法時，長期股權投資的初始投資成本大於投資時應享有被投資單位可辨認淨資產公允價值份額的，歸入長期股權投資的初始投資成本；長期股權投資的初始投資成本小於投資時應享有被投資單位可辨認淨資產公允價值份額的，其差額計入當期損益，同時調整長期股權投資的成本。

採用權益法時，取得長期股權投資後，按照應享有或應分擔的被投資單位實現的淨損益的份額，確認投資損益並調整長期股權投資的帳面價值。在確認應享有被投資單位淨損益的份額時，以取得投資時被投資單位各項可辨認資產等的公允價值為基礎，按照本集團的會計政策及會計期間，並抵銷與合營企業之間發生的內部交易損益按照持股比例計算歸屬於投資企業的部分(但內部交易損失屬於資產減值損失的，全額確認)，對被投資單位的淨利潤進行調整後確認。按照被投資單位宣告分派的利潤或現金股利計算應分得的部分，相應減少長期股權投資的帳面價值。本集團確認被投資單位發生的淨虧損，以長期股權投資的帳面價值以及其他實質上構成對被投資單位淨投資的長期權益減記至零為限，本集團負有承擔額外損失義務的除外。對於被投資單位除淨損益以外股東權益的其他變動，調整長期股權投資的帳面價值並計入股東權益。

處置長期股權投資

處置長期股權投資，其帳面價值與實際取得價款的差額，計入當期損益。採用權益法核算的長期股權投資，在處置時將原計入股東權益的部分按相應的比例轉入當期損益。

減值測試方法及減值準備計提方法

長期股權投資減值測試方法及減值準備計提方法，詳見附注二、26。

二、 重要會計政策和會計估計 - 續

14. 固定資產

固定資產僅在與其有關的經濟利益很可能流入本集團，且其成本能夠可靠地計量時才予以確認。與固定資產有關的後續支出，符合該確認條件的，計入固定資產成本，並終止確認被替換部分的帳面價值；否則，在發生時計入當期損益。

固定資產按照成本進行初始計量。購置固定資產的成本包括購買價款，相關稅費，以及為使固定資產達到預定可使用狀態前所發生的可直接歸屬於該資產的其他支出。

固定資產的折舊采用年限平均法計提，各類固定資產的使用壽命、預計淨殘值率及年折舊率如下：

<u>類別</u>	<u>使用壽命</u>	<u>估計淨殘值率</u>	<u>年折舊率</u>
房屋及建築物	20 年	不高於 10%	4.5 - 5%
船舶	10-20 年	不高於 10%	4.5%-10%
鑽井平臺(含平臺部件)	5-30 年	不高於 10%	3%-20%
機器及設備	5-10 年	不高於 10%	9%-20%
其他運輸工具	5 年	不高於 10%	18-20%

固定資產的各組成部分具有不同使用壽命或以不同方式為企業提供經濟利益的，適用不同折舊率。

本集團至少於每年年度終了，對固定資產的使用壽命、預計淨殘值和折舊方法進行覆核，必要時進行調整。

固定資產減值測試方法及減值準備計提方法，詳見附注二、26。

15. 在建工程

在建工程成本按實際工程支出確定，包括在建期間發生的各項必要工程支出、工程達到預定可使用狀態前的應予資本化的借款費用以及其他相關費用等。

在建工程在達到預定可使用狀態時轉入固定資產、無形資產等。

在建工程減值測試方法及減值準備計提方法，詳見附注二、26。

二、 重要會計政策和會計估計 - 續

16. 借款費用

借款費用，是指本集團因借款發生的利息及其他成本，包括借款利息、折價或者溢價的攤銷、輔助費用以及因外幣借款而發生的匯兌差額等。

可直接歸屬於符合資本化條件的資產的購建的借款費用，予以資本化，其他借款費用計入當期損益。符合資本化條件的資產是指需要經過相當長時間的購建才能達到預定可使用狀態的固定資產。

借款費用同時滿足下列條件的，開始資本化：

- 資產支出已經發生；
- 借款費用已經發生；
- 為使資產達到預定可使用狀態所必要的購建活動已經開始。

購建符合資本化條件的資產達到預定可使用狀態時，借款費用停止資本化。之後發生的借款費用計入當期損益。

在資本化期間內，每一會計期間的利息資本化金額，按照下列方法確定：

- 專門借款以當期實際發生的利息費用，減去暫時性的存款利息收入或投資收益後的金額確定；
- 佔用的一般借款，根據累計資產支出超過專門借款部分的資產支出加權平均數乘以所佔用一般借款的加權平均利率計算確定。

符合資本化條件的資產在購建過程中，發生除達到預定可使用狀態或者可銷售必要的程式之外的非正常中斷、且中斷時間連續超過 3 個月的，暫停借款費用的資本化。在中斷期間發生的借款費用確認為費用，計入當期損益，直至資產的購建或者生產活動重新開始。

17. 無形資產

無形資產僅在與其有關的經濟利益很可能流入本集團，且其成本能夠可靠地計量時才予以確認，並以成本進行初始計量。但企業合併中取得的無形資產，其公允價值能夠可靠地計量的，即單獨確認為無形資產並按照公允價值計量。

無形資產按照其能為本集團帶來經濟利益的期限確定使用壽命，無法預見其為本集團帶來經濟利益期限的作為使用壽命不確定的無形資產。

二、 重要會計政策和會計估計 - 續

17. 無形資產 - 續

各項無形資產的使用壽命如下：

	<u>使用壽命</u>
商標	10 年
土地使用權	50 年
管理系統	10 年
軟體	3-5 年
合同價值	合同受益期

本集團取得的土地使用權，通常作為無形資產核算，自行開發建造廠房等建築物，相關的土地使用權和建築物分別作為無形資產和固定資產核算。

使用壽命有限的無形資產，在其使用壽命內採用直線法攤銷。本集團至少於每年年度終了，對使用壽命有限的無形資產的使用壽命及攤銷方法進行覆核，必要時進行調整。

本集團將內部研究開發項目的支出區分為研究階段支出和開發階段支出。研究階段的支出，于發生時計入當期損益。開發階段的支出，在同時滿足下列條件時，予以資本化，即：完成該無形資產以使其能夠使用或出售在技術上具有可行性；具有完成該無形資產並使用或出售的意圖；無形資產產生經濟利益的方式，包括能夠證明運用該無形資產生產的產品存在市場或無形資產自身存在市場，無形資產將在內部使用的，能夠證明其有用性；有足夠的技術、財務資源和其他資源支援，以完成該無形資產的開發，並有能力使用或出售該無形資產；歸屬於該無形資產開發階段的支出能夠可靠地計量。不滿足上述條件的開發支出，于發生時計入當期損益。

無形資產減值測試方法及減值準備計提方法，詳見附注二、26。

18. 長期待攤費用

長期待攤費用採用直線法攤銷，攤銷期如下：

	<u>攤銷期</u>
高價周轉料	3 年
動員費	合同收益期

二、 重要會計政策和會計估計 - 續

19. 預計負債

除企業合併中的或有對價及承擔的或有負債之外，當與或有事項相關的義務同時符合以下條件，本集團將其確認為預計負債：

- 該義務是本集團承擔的現時義務；
- 該義務的履行很可能導致經濟利益流出本集團；
- 該義務的金額能夠可靠地計量。

預計負債按照履行相關現時義務所需支出的最佳估計數進行初始計量，並綜合考慮與或有事項有關的風險、不確定性和貨幣時間價值等因素。每個資產負債表日對預計負債的帳面價值進行覆核。有確鑿證據表明該帳面價值不能反映當前最佳估計數的，按照當前最佳估計數對該帳面價值進行調整。

企業合併中取得的被購買方或有負債在初始確認時按照公允價值計量，在初始確認後，按照預計負債確認的金額，和初始確認金額扣除收入確認原則確定的累計攤銷額後的餘額，以兩者之中的較高者進行後續計量。

20. 以現金結算的股份支付

本集團的高級管理人員股票增值權計畫是為獲取服務而以股票增值權作為對價進行結算的安排，因此，本集團確定這是一種以現金結算的股份支付安排，該計畫的詳細操作模式及情況請見附注五、50。

本集團按對等待期內可行權情況的最佳估計，按承擔負債的公允價值計算確定當期取得的服務成本並以此計入管理費用，及相應增加預計負債。直至相關的負債已經全額支付或未行使股票增值權失效止，本集團按布萊克·斯科爾斯模型對未行使股票增值權的公允價值進行估計確定，並在每個資產負債表日和實際支付日重新計量公允價值，將相應的變化記入當期的損益。

21. 收入

提供勞務收入

在提供勞務收入的金額能夠可靠地計量，相關的經濟利益很可能流入企業，交易的完工程度能夠可靠地確定，交易中發生和將發生的成本能夠可靠地計量時，確認提供勞務收入的實現。

二、 重要會計政策和會計估計 - 續

21. 收入 - 續

利息收入

按照他人使用本集團貨幣資金的時間和實際利率確認。

租賃收入

經營租賃的租金收入在租賃期內各個期間按照直線法確認，或有租金在實際發生時計入當期損益。

22. 政府補助

政府補助在能夠滿足其所附的條件並且能夠收到時，予以確認。政府補助為貨幣性資產的，按照收到或應收的金額計量。政府補助根據相關政府檔中明確規定的補助物件性質劃分為與收益相關的政府補助和與資產相關的政府補助。

與收益相關的政府補助，用於補償以後期間的相關費用或損失的，確認為遞延收益，並在確認相關費用的期間計入當期損益；用於補償已發生的相關費用或損失的，直接計入當期損益。與資產相關的政府補助，確認為遞延收益，在相關資產使用壽命內平均分配，計入當期損益。

23. 所得稅

所得稅包括當期所得稅和遞延所得稅。除由於企業合併產生的調整商譽，或與直接計入其他綜合收益或股東權益的交易或者事項相關的計入其他綜合收益或股東權益外，均作為所得稅費用或收益計入當期損益。

本集團對於當期和以前期間形成的當期所得稅負債或資產，按照稅法規定計算的預期應交納或返還的所得稅金額計量。

本集團根據資產與負債於資產負債表日的帳面價值與計稅基礎之間的暫時性差異，以及未作為資產和負債確認但按照稅法規定可以確定其計稅基礎的項目的帳面價值與計稅基礎之間的差額產生的暫時性差異，採用資產負債表債務法計提遞延所得稅。

各種應納稅暫時性差異均據以確認遞延所得稅負債，除非：

- (1) 應納稅暫時性差異是在以下交易中產生的：商譽的初始確認，或者具有以下特徵的交易中產生的資產或負債的初始確認：該交易不是企業合併，並且交易發生時既不影響會計利潤也不影響應納稅所得額或可抵扣虧損。

二、 重要會計政策和會計估計 - 續

23. 所得稅 - 續

- (2) 對於與子公司及合營企業投資相關的應納稅暫時性差異，該暫時性差異轉回的時間能夠控制並且該暫時性差異在可預見的未來很可能不會轉回。

對於可抵扣暫時性差異、能夠結轉以後年度的可抵扣虧損和稅款抵減，本集團以很可能取得用來抵扣可抵扣暫時性差異、可抵扣虧損和稅款抵減的未來應納稅所得額為限，確認由此產生的遞延所得稅資產，除非：

- (1) 可抵扣暫時性差異是在以下交易中產生的：該交易不是企業合併，並且交易發生時既不影響會計利潤也不影響應納稅所得額或可抵扣虧損；
- (2) 對於與子公司及合營企業投資相關的可抵扣暫時性差異，同時滿足下列條件的，確認相應的遞延所得稅資產：暫時性差異在可預見的未來很可能轉回，且未來很可能獲得用來抵扣可抵扣暫時性差異的應納稅所得額。

本集團於資產負債表日，對於遞延所得稅資產和遞延所得稅負債，依據稅法規定，按照預期收回該資產或清償該負債期間的適用稅率計量，並反映資產負債表日預期收回資產或清償負債方式的所得稅影響。

於資產負債表日，本集團對遞延所得稅資產的帳面價值進行覆核，如果未來期間很可能無法獲得足夠的應納稅所得額用以抵扣遞延所得稅資產的利益，減記遞延所得稅資產的帳面價值。於資產負債表日，本集團重新評估未確認的遞延所得稅資產，在很可能獲得足夠的應納稅所得額可供所有或部分遞延所得稅資產轉回的限度內，確認遞延所得稅資產。

如果擁有以淨額結算當期所得稅資產及當期所得稅負債的法定權利，且遞延所得稅與同一應納稅主體和同一稅收徵管部門相關，則將遞延所得稅資產和遞延所得稅負債以抵銷後的淨額列示。

24. 租賃

實質上轉移了與資產所有權有關的全部風險和報酬的租賃為融資租賃，除此之外的均為經營租賃。

作為經營租賃承租人

經營租賃的租金支出，在租賃期內各個期間按照直線法計入相關的資產成本或當期損益，或有租金在實際發生時計入當期損益。

作為經營租賃出租人

經營租賃的租金收入在租賃期內各個期間按直線法確認為當期損益，或有租金在實際發生時計入當期損益。

二、 重要會計政策和會計估計 - 續

25. 持有待售非流動資產和處置組

若本集團已就處置某項固定資產或其他非流動資產(不包括遞延所得稅資產)或一組資產及與其直接相關的一些負債構成的處置組作出決議，已經與受讓方簽訂了不可撤銷的轉讓協議，且該項轉讓很可能在一年內完成，則該非流動資產或處置組中的資產及負債作為持有待售之非流動資產以及持有待售之非流動負債核算，不計提折舊或進行攤銷，按照帳面價值與公允價值減去處置費用後的淨額孰低計量。

26. 資產減值

本集團對除存貨和金融資產外的資產減值，按以下方法確定：

本集團於資產負債表日判斷資產是否存在可能發生減值的跡象，存在減值跡象的，本集團將估計其可收回金額，進行減值測試。對因企業合併所形成的商譽和使用壽命不確定的無形資產，無論是否存在減值跡象，至少於每年末進行減值測試。對於尚未達到可使用狀態的無形資產，也每年進行減值測試。

可收回金額根據資產的公允價值減去處置費用後的淨額與資產預計未來現金流量的現值兩者之間較高者確定。本集團以單項資產為基礎估計其可收回金額；難以對單項資產的可收回金額進行估計的，以該資產所屬的資產組為基礎確定資產組的可收回金額。資產組的認定，以資產組產生的主要現金流入是否獨立於其他資產或者資產組的現金流入為依據。

當資產或資產組的可收回金額低於其帳面價值時，本集團將其帳面價值減記至可收回金額，減記的金額計入當期損益，同時計提相應的資產減值準備。

就商譽的減值測試而言，對於因企業合併形成的商譽的帳面價值，自購買日起按照合理的方法分攤至相關的資產組；難以分攤至相關的資產組的，將其分攤至相關的資產組組合。相關的資產組或者資產組組合，是能夠從企業合併的協同效應中受益的資產組或者資產組組合，且不大於本集團確定的報告分部。

對包含商譽的相關資產組或者資產組組合進行減值測試時，如與商譽相關的資產組或者資產組組合存在減值跡象的，首先對不包含商譽的資產組或者資產組組合進行減值測試，計算可收回金額，確認相應的減值損失。然後對包含商譽的資產組或者資產組組合進行減值測試，比較其帳面價值與可收回金額，如可收回金額低於帳面價值的，減值損失金額首先抵減分攤至資產組或者資產組組合中商譽的帳面價值，再根據資產組或者資產組組合中除商譽之外的其他各項資產的帳面價值所占比重，按比例抵減其他各項資產的帳面價值。

上述資產減值損失一經確認，在以後會計期間不再轉回。

二、 重要會計政策和會計估計 - 續

27. 職工薪酬

職工薪酬，是指本集團為獲得職工提供的服務而給予各種形式的報酬以及其他相關支出。在職工提供服務的會計期間，將應付的職工薪酬確認為負債。對於資產負債表日後 1 年以上到期的，如果折現的影響金額重大，則以其現值列示。

本集團的職工參加由當地政府管理的養老保險、醫療保險、失業保險等社會保險費和住房公積金，以及本集團為職工繳納的補充養老保險，相應支出在發生時計入相關資產成本或當期損益。

本集團收購的 COSL Drilling Europe AS (以下簡稱“CDE”，原 Awilco Offshore ASA)員工享有退休金及其他退休後福利，有關政策如下：

對於養老金設定受益計畫，在年度資產負債表日由獨立精算師進行精算估值，以預期累積福利單位法確定提供福利的成本。本集團養老金設定受益計畫導致的職工薪酬成本包括下列組成部分：

- (1) 服務成本，包括當期服務成本，過去服務成本和結算利得或損失。其中，當期服務成本是指，職工當期提供服務所導致的養老金設定受益計畫現值的增加額；過去服務成本是指，養老金設定受益計畫修改所導致的與以前期間職工服務相關的養老金設定受益計畫現值的增加或減少；
- (2) 養老金設定受益計畫的利息費用；
- (3) 重新計量養老金設定受益計畫負債導致的變動。

除非其他會計準則要求或允許職工福利成本計入資產成本，本集團將上述第(1)和第(2)項計入當期損益；第(3)項計入其他綜合收益且不會在後續會計期間轉回至損益。

28. 利潤分配

本公司的現金股利，于股東大會批准後確認為負債。

29. 關聯方

一方控制、共同控制另一方或對另一方施加重大影響，以及兩方或兩方以上同受一方控制或共同控制的，構成關聯方。

30. 分部報告

本集團以內部組織結構、管理要求、內部報告制度為依據確定經營分部，以經營分部為基礎確定報告分部並披露分部資訊。

二、 重要會計政策和會計估計 - 續

30. 分部報告 - 續

經營分部是指本集團內同時滿足下列條件的組成部分：

- (1) 該組成部分能夠在日常活動中產生收入、發生費用；
- (2) 本集團管理層能夠定期評價該組成部分的經營成果，以決定向其配置資源、評價其業績；
- (3) 本集團能夠取得該組成部分的財務狀況、經營成果和現金流量等有關會計資訊。

兩個或多個經營分部具有相似的經濟特徵，並且滿足一定條件的，則可合併為一個經營分部。

31. 主要會計政策的變更

2014年1月和2月，財政部發佈了《企業會計準則第9號—職工薪酬》、《企業會計準則第30號—財務報表列報》、《企業會計準則第33號—合併財務報表》、《企業會計準則第39號—公允價值計量》、《企業會計準則第40號—合營安排》，這些準則於2014年7月1日起施行，鼓勵境外上市企業提前採用。鑒於這些準則規定與2013年度已生效的對應國際財務報告準則一致，本集團根據《企業會計準則解釋第2號》第一條的規定，在本財務報表提前採用。除下列事項外，相關的會計政策變更對本集團財務報表的影響不重大。

設定受益計畫

於2013年1月1日前，本集團對於養老金設定受益計畫，在各資產負債表日進行精算估值，以預期累積福利單位法確定提供福利的成本，精算利得和損失超出設定受益義務現值與計畫資產公允價值兩者中較高者的10%部份，按參加計畫的雇員的預期平均剩餘工作年限攤銷，過去服務成本在雇員既得福利時立即確認，否則按直線法在有關雇員福利成為既定前的期間內平均攤銷。

根據《企業會計準則第9號—職工薪酬》的規定，所有精算利得和損失均計入其他綜合收益，從而在財務報表中確認的養老金負債反映福利計畫的全額。本集團管理層認為該會計政策變更對本集團以前年度財務報表影響不重大，將對截至2012年12月31日養老金負債的影響金額人民幣26,916,545元計入本年其他綜合收益。

二、 重要會計政策和會計估計 - 續

32. 重大會計判斷和估計

編制財務報表要求管理層作出判斷和估計，這些判斷和估計會影響收入、費用、資產和負債的報告金額以及資產負債表日或有負債的披露。然而，這些估計的不確定性所導致的結果可能造成對未來受影響的資產或負債的帳面金額進行重大調整。

以下為於資產負債表日有關未來的關鍵假設以及估計不確定性的關鍵來源，可能會導致未來會計期間資產和負債帳面金額重大調整。

固定資產的可使用年限、預計殘值和減值

本集團就固定資產厘定可使用年限和殘值。該估計是根據對類似性質及功能的固定資產的實際可使用年限和殘值的歷史經驗確定。當固定資產預計可使用年限和殘值少於先前估計，本集團將提高折舊、淘汰閒置或技術性陳舊的這些物業、廠房及設備。管理層鬚根據以往經驗估計適當的可使用年限。

減值損失僅當其帳面價值高於其可收回金額時確定。資產的可收回金額根據資產或現金產出單元的使用價值與其公允價值減去處置費用後的淨額之間較高者確定。在估計其使用價值時，確定預計未來現金流量，並採用折現率折現，該折現率反映當前市場的貨幣時間價值和與該資產有關的特定風險。管理層須就未來現金流量及折現率作出假設，因而牽涉不確定因素，詳情參見附注五、13。

商譽減值

本集團至少每年測試商譽是否發生減值。這要求對分配了商譽的現金產出單元的使用價值進行估計。對使用價值進行估計時，本集團需要預計現金產出單元的未來現金流量，同時選擇恰當的折現率確定未來現金流量的現值，因而牽涉不確定因素，詳情參見附注五、16。

可供出售金融資產減值

本集團將某些資產歸類為可供出售金融資產，並將其公允價值的變動直接計入其他綜合收益。當公允價值下降時，管理層就價值下降作出假設以確定是否存在需在利潤表中確認其減值損失。如果有客觀證據表明按成本計量的可供出售金融資產出現減值，則相應確認減值損失。

應收款項的壞賬準備和存貨跌價準備

應收款項的壞賬準備由本集團管理層根據會影響應收款項回收的客觀證據(如債務人破產或出現嚴重財政困難的可能性)確定。本集團按照成本與可變現淨值孰低計量存貨，對成本高於可變現淨值及陳舊和滯銷的存貨，計提存貨跌價準備。減值或準備金額取決於管理層於每個報告日的評估，因而牽涉不確定因素。

二、 重要會計政策和會計估計 - 續

32. 重大會計判斷和估計 - 續

遞延所得稅資產的確認

在很可能有足夠的應納稅所得額用以抵扣可抵扣稅務虧損及可抵扣暫時性差異的限度內，本集團就所有尚未利用的可抵扣稅務虧損及可抵扣暫時性差異確認遞延所得稅資產。管理層需要運用大量的判斷來估計未來取得應納稅所得額的時間和金額，結合納稅籌畫策略，以決定應確認的遞延稅項資產的金額。截至本年年末，由於無法確定相關可抵扣稅務虧損和可抵扣暫時性差異的轉回期，本集團對於可抵扣稅務虧損人民幣 3,947,880,967 元(2012 年 12 月 31 日：人民幣 3,266,203,945 元)，以及可抵扣暫時性差異人民幣 1,123,794,899 元(2012 年 12 月 31 日：人民幣 1,151,749,868 元)，未確認為遞延所得稅資產。詳情參見附注五、29。如果未來實際產生的應納稅所得額大於預期，將導致遞延所得稅資產確認金額的變化，該變化將確認在相應期間的合併利潤表中。

稅項

複雜稅務法規(包括與稅收優惠相關的規定)的解釋和未來應稅收入金額及時點皆存在不確定性。鑒於本集團國際業務關係廣泛及現有合同或協議的複雜性，實際的稅項結果與本集團的預估情形可能存在差異，該差異將導致對已確認的應稅收入或應負擔稅費做出調整。本集團基於最佳估計，按照各經營所在地稅務機關審計後結果計提相關準備。計提金額考慮多種因素，如前期稅務審計經驗，以及本集團和稅務機關對法規理解的差異。由於本集團涉及多國稅務機關，多種事項均可能導致上述理解的差異。

本集團遞延所得稅資產與負債，按照預期收回該資產或償還該負債期間的適用稅率計算。本集團運用判斷來估計未來期間集團的適用稅率，結合公司的納稅籌畫策略以及公司高新技術企業自我評估及覆核的情況，以決定應確認的遞延所得稅的適用稅率。如未來實際稅率低於預期，確認的遞延所得稅資產將被轉回，確認在轉回期間的合併利潤表中。

三、 稅項

本集團本期間主要稅項及其稅率列示如下：

- (1) 增值稅 本集團增值稅率因所處國家或地區不同適用不同的稅率，應稅收入分別按 6%、7%、10%、11%、12%、13%、16%、17% 和 25% 的稅率計算銷項稅，並按扣除當期允許抵扣的進項稅額後的差額繳納增值稅。
- 本集團亦有業務按照 3% 稅率簡易徵收增值稅，不抵扣進項稅額。
- (2) 營業稅 根據國家有關稅務法規，本集團按照屬於營業稅征繳範圍的勞務收入的 3% - 5% 計繳營業稅。
- (3) 城市維護建設稅 按實際繳納的流轉稅的 7% 繳納。
- (4) 教育費附加 按實際繳納的流轉稅的 2% - 3% 繳納。
- (5) 企業所得稅 根據 2008 年 1 月 1 日起施行的《中華人民共和國企業所得稅法》，企業所得稅率為 25%。

2008 年 10 月 30 日，本公司獲得天津市科委、天津市財政局、天津市國稅局、地稅局聯合下發的高新技術企業證書，從 2008 年 1 月 1 日起有效期為三年。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，2009 年及 2010 年企業所得稅率批准為 15%。本公司已經通過複審於 2011 年 10 月獲高新技術企業證書，有效期為三年，並於 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》。根據該備案報告，2011 年 1 月至 2014 年 9 月企業所得稅率批准為 15%。因此本公司按 15% 的稅率計提 2013 年度的企業所得稅。

本集團的海外子公司須按收入來源國及公司所在國的稅收法規規定繳納所得稅。

在中國境內設有常設機構的集團海外子公司，將其在中國境內提供鑽井服務產生的收入按照 3.75% 的核定稅率繳納所得稅(2012 年度：3.75%)。

本集團於印尼的業務，所產生的應納稅利潤，按 25%(2012 年度：25%) 的所得稅率繳納企業所得稅。

本集團於澳大利亞的業務所產生的應納稅利潤，按 30%(2012 年度：30%) 的所得稅率繳納企業所得稅。

三、 稅項 - 續

- (5) 企業所得稅 - 續
- 本集團於緬甸的業務產生的應納稅利潤，按其收入總額的 3.5% (2012 年度：3.5%) 扣繳所得稅。
- 本集團於墨西哥的業務按以下兩者較高金額納稅：30% 的普通所得稅或 17.5% 的商業單一稅率稅 (2012 年度：30% 或 17.5%)。
- 本集團於挪威的業務產生的應納稅利潤，按 28% (2012 年度：28%) 的所得稅率繳納企業所得稅。
- 本集團於沙烏地阿拉伯的鑽井船幹租業務，除合同另有約定外，所得稅由對方客戶承擔。
- 本集團於英國的業務產生的應納稅利潤，按 28% (2012 年度：28%) 的所得稅率繳納企業所得稅。
- 本集團於菲律賓的業務產生的應納稅利潤，按 30% (2012 年度：30%) 的所得稅率繳納企業所得稅。
- 本集團於伊朗的鑽井業務，所得稅由對方客戶承擔。
- 本集團於伊拉克的業務產生的應納稅利潤，按 35% (2012 年度：35%) 的所得稅率繳納企業所得稅。
- 本集團于阿聯酋的業務無需繳納所得稅。
- (6) 個人所得稅
- 本公司支付予個人的薪金所得額，由本公司依稅法代扣繳個人所得稅。
- (7) 其他稅項
- 按國家有關稅法的規定計算繳納。

四、 合併財務報表的合併範圍

1. 子公司情況(包括通過子公司間接持有的子公司)

本公司重要子公司的情况如下：

子公司	子公司類型	註冊地	法定代表人	業務性質	註冊資本	經營範圍	組織機構代碼
通過設立或投資等方式取得的子公司							
天津中海油服化學有限公司 (“油服化學”)	有限公司	中國天津	李勇	製造業	人民幣 20,000,000 元	泥漿等化工產品的製造、加工及銷售	103649048
COSL Mexico S.A.de C.V (“COSL Mexcio”)	有限公司	墨西哥	不適用	服務業	8,504,525 美元	提供鑽井服務	不適用
PT.SAMUDAR TIMUR SANTOSA (“PT STS”)	有限公司	印尼雅加達	不適用	服務業	250,000 美元	提供船舶服務	不適用
COSL OIL-TECH (SINGAPORE) LTD. (“OIL TECH”)	有限公司	新加坡	不適用	服務業	100,000 美元	提供船舶服務	不適用
COSL Drilling Pan-Pacific Ltd. (“CDPL”)	有限公司	新加坡	不適用	服務業	1 美元	提供鑽井平臺管理服務	不適用
COSL Drilling Pan-Pacific (Labuan) Ltd. (“CDPLL”)	有限公司	馬來西亞	不適用	服務業	1 美元	提供鑽井平臺管理服務	不適用
COSL Norwegian AS (“CNA”)	有限公司	挪威	不適用	投資控股	1,541,328,656 挪威克朗	投資控股	不適用
COSL Finance (BVI) Limited. (“COSL Finance”)	有限公司	英屬維京群島	不適用	投資控股	50,000 美元	債券發行	不適用
COSL (Middle East) FZE	有限公司	阿拉伯聯合酋長國	不適用	服務業	280,000 美元	提供鑽井服務	不適用
COSL (Australia) Pty Ltd (“COSL Australia”)	有限公司	澳大利亞	不適用	服務業	10,000 澳元	提供鑽井服務	不適用
PT. COSL INDO	有限公司	印尼	不適用	服務業	400,000 美元	提供鑽井服務	不適用
COSL-HongKong Ltd(“COSL HongKong ”)	有限公司	中國香港	不適用	投資控股	10,000 港幣	投資控股	不適用
深圳中海油服深水技術有限公司 (“深圳深水”)(注)	有限公司	中國深圳	吳秋雲	服務業	人民幣 20,000,000 元	提供物探水下技術服務	07896248-8
非同一控制下企業合併取得的子公司							
CDE	有限公司	挪威	不適用	投資控股	1,494,415,487 挪威克朗	投資控股	不適用

注： 深圳深水系本公司本年度新成立之子公司。

四、 合併財務報表的合併範圍 - 續

1. 子公司情况(包括通過子公司間接持有的子公司) - 續

本公司重要子公司情况如下 - 續

子公司	年末實際出資	持股比例		表決權 比例 %	是否 合併報表	少數 股東權益	附注
		直接 %	間接 %				
通過設立或投資等方式取得的子公司							
油服化學	人民幣 20,000,000 元	100	-	100	是	-	
COSL Mexico	8,504,525 美元	-	100	100	是	-	
PT STS	250,000 美元	-	49	100	是	21,140,899	注
OIL TECH	100,000 美元	-	100	100	是	-	
CDPL	1 美元	-	100	100	是	-	
CDPLL	1 美元	-	100	100	是	-	
CNA	1,541,328,656 挪威克朗	-	100	100	是	-	
COSL Finance	1 美元	-	100	100	是	-	
COSL (Middle East) FZE	280,000 美元	-	100	100	是	-	
COSL Australia	10,000 澳元	-	100	100	是	-	
PT. COSL INDO	400,000 美元	-	100	100	是	-	
COSL HongKong	10,000 港幣	-	100	100	是	-	
深圳深水	人民幣 20,000,000 元	100	-	100	是	-	
非同一控制下企業合併取得的子公司							
CDE	1,494,415,487 挪威克朗	-	100	100	是	-	

注： 本集團擁有 PT STS 的全部表決權，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的合併報表中。

本集團下屬某境外子公司在某中東國家提供鑽井服務，本公司注意到該境外子公司所在國家關於在該中東國家運營的相關法規於 2013 年年初有所修訂，該修訂對於在該中東國家從事作業有進一步限制。根據現有資料，本公司尚無法可靠估計上述事項對集團財務狀況和經營成果的影響。截至 2013 年 12 月 31 日止，本公司已將有關資產及業務從該境外子公司轉出，符合了該境外子公司所在國家的法律要求。

本公司管理層認為，上表所列的主要子公司對集團的本年業績構成主要影響，或組成集團淨資產的重要部分；無需將其餘子公司資訊列示，以免造成不必要的冗長。

2. 本集團境外經營實體主要報表專案的折算匯率

本集團境外經營實體報表均由美元折算為人民幣，本年年末折算匯率為 6.0969(2012 年 12 月 31 日：6.2855)，平均匯率為 6.1951(2012 年度：6.3125)。

五、 合併財務報表主要專案注釋

1. 貨幣資金

	年末數			年初數		
	原幣	匯率	折合人民幣	原幣	匯率	折合人民幣
現金						
- 人民幣	99,860	1.0000	99,860	122,452	1.0000	122,452
- 美元	123,134	6.0969	750,735	85,414	6.2855	536,873
- 菲律賓比索	380,008	0.1375	52,251	364,179	0.1532	55,792
- 澳元	10,674	5.4216	57,868	23,375	6.5363	152,786
- 印尼盾	116,250,260	0.0005	58,125	-	0.0007	-
- 墨西哥比索	95,975	0.4673	44,849	86,621	0.4839	41,920
- 其他	1,437,219	-	42,210	12	-	21
			<u>1,105,898</u>			<u>909,844</u>
銀行存款						
- 人民幣	5,842,155,953	1.0000	5,842,155,953	5,044,460,443	1.0000	5,044,820,870
- 美元	681,115,364	6.0969	4,152,692,261	1,349,688,976	6.2855	8,483,470,059
- 印尼盾	43,938,412,660	0.0005	21,969,206	-	0.0007	-
- 歐元	4,403,792	8.4189	37,075,082	5,464,926	8.3176	45,455,068
- 澳元	2,372,545	5.4216	12,862,990	1,219,543	6.5363	7,971,298
- 菲律賓比索	103,449,144	0.1375	14,224,257	118,612,800	0.1532	18,171,481
- 墨西哥比索	150,565,091	0.4673	70,359,067	180,732,379	0.4839	87,463,628
- 挪威克朗	28,865,347	0.9979	28,804,730	65,701,851	1.1159	73,316,696
- 其他	334,273,743	-	19,547,623	1,586,376	-	7,498,580
			<u>10,199,691,169</u>			<u>13,768,167,680</u>
其他貨幣資金						
- 美元	4,933,450	6.0969	30,078,752	4,703,450	6.2855	29,563,535
- 挪威克朗	2,556,579	0.9979	2,551,210	1,067,389	1.1159	1,191,099
			<u>32,629,962</u>			<u>30,754,634</u>
合計			<u>10,233,427,029</u>			<u>13,799,832,158</u>

截至 2013 年 12 月 31 日，本集團的所有權受到限制的貨幣資金為人民幣 32,629,962 元(2012 年 12 月 31 日：人民幣 30,754,634 元)。

截至 2013 年 12 月 31 日，本集團三個月以上的定期存款為人民幣 600,000,000 元(2012 年 12 月 31 日：人民幣 3,954,185,000 元)。

截至 2013 年 12 月 31 日，本集團存放於境外的貨幣資金折合人民幣為 3,498,296,607 元(2012 年 12 月 31 日：人民幣 6,617,701,703 元)。

銀行活期存款按照銀行活期存款利率取得利息收入。短期定期存款的存款期分為 7 天至 1 年不等，按照相應的銀行定期存款利率取得利息收入。

五、 合併財務報表主要專案注釋 - 續

2. 應收票據

	年末數 人民幣元	年初數 人民幣元
商業承兌匯票	1,473,412,646	616,740,263
銀行承兌匯票	39,962,500	3,200,000
	<u>1,513,375,146</u>	<u>619,940,263</u>

截至 2013 年 12 月 31 日，本集團無已質押取得短期借款的票據。

截至 2013 年 12 月 31 日，本集團已經背書給他方但尚未到期的票據如下：

<u>出票單位名稱</u>	<u>出票日期</u>	<u>到期日</u>	<u>金額</u> 人民幣元
山東康寶生化科技有限公司	2013 年 9 月 17 日	2014 年 3 月 16 日	10,000,000
山東康寶生化科技有限公司	2013 年 11 月 15 日	2014 年 5 月 15 日	5,000,000
利津縣廣源瀝青有限責任公司	2013 年 7 月 25 日	2014 年 1 月 25 日	5,000,000
山東億嘉農化有限公司	2013 年 11 月 14 日	2014 年 5 月 14 日	500,000
合計			<u>20,500,000</u>

於 2013 年 12 月 31 日，本集團應收票據均為貿易性款項，並將於出票日起 6 個月內到期，其中，商業承兌匯票的收款期通常在票據開出日之後 30 天內到期。截至本財務報表批准報出日止，所有的商業承兌匯票已經全部到期收回。

截至 2013 年 12 月 31 日，本集團應收票據中無應收海油總公司及其他持本公司 5%或以上表決權股份的股東款項(2012 年 12 月 31 日：無)；應收其他關聯方款項為人民幣 1,473,412,646 元(2012 年 12 月 31 日：人民幣 616,740,263 元)，其明細情況見附注六、5。

3. 應收賬款

本集團授予國內客戶的信用期為開出發票後 30-45 日，授予海外客戶的信用期通常不超過開出發票後的 180 日。本集團的應收賬款涉及大量多元化客戶。應收中國海洋石油有限公司及其子公司(以下統稱為“中海油”)賬款占全部應收賬款餘額的 48% (2012 年 12 月 31 日：46%)，除此之外，本集團的應收賬款並無重大信貸集中風險。

五、 合併財務報表主要專案注釋 - 續

3. 應收賬款 - 續

應收賬款的賬齡分析如下：

	年末數 人民幣元	年初數 人民幣元
6 個月以內	5,497,124,603	4,099,789,517
6 個月至 1 年	364,568,026	87,432,843
1 年至 2 年	76,989,137	82,605,306
2 年至 3 年	59,811,868	55,354,143
3 年以上	61,140,949	23,657,817
	<u>6,059,634,583</u>	<u>4,348,839,626</u>
減：壞賬準備	186,654,676	203,603,427
	<u>5,872,979,907</u>	<u>4,145,236,199</u>

應收賬款種類及計提壞賬準備分析如下：

	年末數				年初數			
	帳面餘額		壞賬準備		帳面餘額		壞賬準備	
	金額 人民幣元	比例 (%)	金額 人民幣元	計提比例 (%)	金額 人民幣元	比例 (%)	金額 人民幣元	計提比例 (%)
單項金額重大並單項 計提壞賬準備	5,598,596,179	92	173,566,028	3	3,757,442,518	86	177,028,980	5
按組合計提壞賬準備								
6 個月以內	429,392,811	8	-	-	548,582,149	13	-	-
6 個月至 1 年	7,269,667	-	-	-	11,333,817	-	-	-
1 年至 2 年	15,370,467	-	4,611,140	30	5,924,550	-	1,777,365	30
2 年至 3 年	1,319,878	-	791,927	60	1,898,775	-	1,139,265	60
3 年以上	7,685,581	-	7,685,581	100	23,657,817	1	23,657,817	100
	<u>461,038,404</u>	<u>8</u>	<u>13,088,648</u>		<u>591,397,108</u>	<u>14</u>	<u>26,574,447</u>	
合計	<u>6,059,634,583</u>	<u>100</u>	<u>186,654,676</u>		<u>4,348,839,626</u>	<u>100</u>	<u>203,603,427</u>	

截至 2013 年 12 月 31 日，應收賬款金額前五名如下：

	與本集團關係	金額 人民幣元	賬齡	占應收賬款 總額的比例 %
中海油	關聯方	2,806,822,494	1 年以內	48
Global Petro Tech FZCO	協力廠商	1,104,940,173	1 年以內	19
Statoil	協力廠商	461,114,674	1 年以內	8
ConocoPhillips	協力廠商	327,845,684	1 年以內	6
Pertamina Hulu Energi Offshore North West Java PT	協力廠商	149,476,959	1 年以內	2
		<u>4,850,199,984</u>		<u>83</u>

五、 合併財務報表主要專案注釋 - 續

3. 應收賬款 - 續

截至 2012 年 12 月 31 日，應收賬款金額前五名如下：

	<u>與本集團關係</u>	<u>金額</u> 人民幣元	<u>賬齡</u>	<u>占應收賬款</u> <u>總額的比例</u> %
中海油	關聯方	1,992,717,006	1 年以內	46
Global Petro Tech FZCO	協力廠商	602,143,319	1 年以內	14
ConocoPhillips	協力廠商	319,487,616	1 年以內	7
Statoil	協力廠商	253,226,509	1 年以內	6
哈斯基石油中國有限公司	協力廠商	173,431,300	1 年以內	4
		<u>3,341,005,750</u>		<u>77</u>

截至 2013 年 12 月 31 日，本集團應收賬款中無應收海油總公司及其他持本公司 5%或以上表決權股份的股東款項(2012 年 12 月 31 日：無)。應收其他關聯方款項為人民幣 2,963,699,325 元(2012 年 12 月 31 日：人民幣 2,142,989,148 元)，其明細情況見附注六、5。

截至 2013 年 12 月 31 日，本集團應收關聯公司賬款中沒有逾期未能收回的款項。

截至 2013 年 12 月 31 日，本集團應收賬款原幣主要為人民幣及美元。年末餘額中，原幣為美元的部分共計 426,785,493 美元(折合人民幣 2,602,068,473 元)(2012 年 12 月 31 日：324,889,682 美元(折合人民幣 2,042,094,095 元))。

本集團本年無核銷的重大應收賬款壞賬準備。

2012 年核銷的應收賬款壞賬準備情況如下：

	<u>性質</u>	<u>核銷金額</u> 人民幣元	<u>核銷原因</u>	<u>關聯交易產生</u>
Atlantis Deepwater Orient Ltd. ("Atlantis Deepwater")	作業款	120,033,660	公司註銷	是

五、 合併財務報表主要專案注釋 - 續

4. 預付款項

預付款項的賬齡分析如下：

	年末數		年初數	
	金額 人民幣元	比例 %	金額 人民幣元	比例 %
1 年以內	119,089,194	98	89,510,042	97
1 至 2 年	28,024	-	2,496,453	3
2 年以上	2,456,602	2	-	-
合計	<u>121,573,820</u>	<u>100</u>	<u>92,006,495</u>	<u>100</u>

截至2013年12月31日，本集團無預付海油總公司及其他持本公司5%或以上表決權股份的股東款項(2012年12月31日：無)。本集團無預付其他關聯方款項(2012年12月31日：無)。

截至2013年12月31日，本集團的預付款項原幣主要為人民幣及美元。本年餘額中，原幣為美元的部分共計11,188,250美元(折合人民幣68,213,643元)(2012年12月31日：8,001,182美元(折合人民幣50,291,430元))。

截至2013年12月31日，預付款項金額前五名如下：

<u>2013年12月31日</u>	<u>與本集團關係</u>	<u>金額</u> 人民幣元	<u>預付時間</u>	<u>未結算原因</u>
Dockwise Shipping B.V.	協力廠商	25,823,743	2013年	交易尚未結束
中國太平洋財產保險股份有限公司 深圳分公司	協力廠商	20,026,261	2013年	預付保險費尚未結算
Marsh Brokers (Hong Kong) Limited	協力廠商	18,656,660	2013年	預付保險費尚未結算
PT Asuransi Indrapura	協力廠商	6,190,602	2013年	預付保險費尚未結算
Stelkraft Coiled Tubing and Pumps Pte.Ltd	協力廠商	5,850,688	2013年	交易尚未結束
		<u>76,547,954</u>		

截至2012年12月31日，預付款項金額前五名如下：

<u>2012年12月31日</u>	<u>與本集團關係</u>	<u>金額</u> 人民幣元	<u>預付時間</u>	<u>未結算原因</u>
中國太平洋財產保險股份有限公司 深圳分公司	協力廠商	16,107,225	2012年	預付保險費尚未結算
Marsh Brokers (Hong Kong) Limited	協力廠商	13,689,623	2012年	預付保險費尚未結算
PT Asuransi Indrapura	協力廠商	11,448,639	2012年	預付保險費尚未結算
Liebherr Werk Nenzing GmbH	協力廠商	5,700,028	2012年	交易尚未結束
中國建築股份有限公司第六工程局	協力廠商	4,892,098	2012年	交易尚未結束
		<u>51,837,613</u>		

五、 合并财务报表主要专案注释 - 续

5. 应收股利

	年初數 人民幣元	本年增加 人民幣元	本年減少 人民幣元	年末數 人民幣元	未收回的原因	是否發生減值
一年以內	-	149,603,540	(137,467,700)	12,135,840	尚未進行支付	否

6. 其他應收款

其他應收款的賬齡分析如下：

	年末數 人民幣元	年初數 人民幣元
1 年以內	269,549,031	589,386,707
1 年至 2 年	19,656,192	5,567,772
2 年至 3 年	2,244,821	277,107
3 年以上	2,840,103	4,578,069
	294,290,147	599,809,655
減：壞賬準備	10,083,853	6,414,665
	284,206,294	593,394,990

本集團其他應收款種類及計提壞賬準備分析如下：

	年末數				年初數			
	帳面餘額		壞賬準備		帳面餘額		壞賬準備	
	金額 人民幣元	比例 (%)	金額 人民幣元	計提比例 (%)	金額 人民幣元	比例 (%)	金額 人民幣元	計提比例 (%)
單項金額重大並單項 計提壞賬準備	64,994,511	22	-	-	116,667,577	19	-	-
按組合計提壞賬準備								
1 年以內	204,554,520	69	-	-	472,719,130	79	-	-
1 年至 2 年	19,656,192	7	5,896,857	30	5,567,772	1	1,670,332	30
2 年至 3 年	2,244,821	1	1,346,893	60	277,107	-	166,264	60
3 年以上	2,840,103	1	2,840,103	100	4,578,069	1	4,578,069	100
	229,295,636	78	10,083,853		483,142,078	81	6,414,665	
合計	294,290,147	100	10,083,853		599,809,655	100	6,414,665	

五、 合并财务报表主要专案注释 - 续

6. 其他应收款 - 续

截至 2013 年 12 月 31 日，其他应收款金额前五名如下：

	<u>與本集團關係</u>	<u>金額</u> 人民幣元	<u>占其他應收款</u> <u>總額的比例</u> %
Statoil	協力廠商	36,360,999	13
中海油	關聯方	15,929,238	6
Maersk Drilling Pty Ltd	協力廠商	12,704,274	4
PROJECT X-CODE T. ROV GUIDE WI	協力廠商	4,965,995	2
中國太平洋財產保險股份有限公司深圳分公司	協力廠商	3,794,082	1
		<u>73,754,588</u>	<u>26</u>

截至 2012 年 12 月 31 日，其他应收款金额前五名如下：

	<u>與本集團關係</u>	<u>金額</u> 人民幣元	<u>占其他應收款</u> <u>總額的比例</u> %
National Oilwell Varco AS	協力廠商	58,455,150	10
Maersk Drilling Pty Ltd	協力廠商	58,212,427	10
中國太平洋財產保險股份有限公司深圳分公司	協力廠商	5,570,118	1
中法渤海地質服務有限公司	關聯方	3,292,050	1
科麥奇中國石油有限公司	協力廠商	2,200,740	1
		<u>127,730,485</u>	<u>23</u>

截至 2013 年 12 月 31 日，本集團其他應收款中無應收海油總公司及其他持本公司 5%或以上表決權股份的股東款項(2012 年 12 月 31 日：無)；應收其他關聯方款項為人民幣 17,585,315 元(2012 年 12 月 31 日：人民幣 6,159,577 元)，其明細情況詳見附注六、5。

截至 2013 年 12 月 31 日，本集團的其他應收款原幣主要為人民幣及美元。本年餘額中，原幣為美元的部分共計 28,776,808 美元(折合人民幣 175,449,321 元)(2012 年 12 月 31 日：93,336,396 美元(折合人民幣 586,665,916 元))。

本集團本年並無核銷的其他應收款壞賬準備。

2012 年核銷的其他應收款壞賬準備情況如下：

	<u>性質</u>	<u>核銷金額</u> 人民幣元	<u>核銷原因</u>	<u>關聯交易產生</u>
Atlantis Deepwater	其他	<u>31,215,523</u>	公司註銷	是

五、 合并财务报表主要专案注释 - 续

7. 存货

	年末数 人民币元	年初数 人民币元
生产用材料及备件	1,083,053,144	966,296,385
减：存货跌价准备	<u>31,526,543</u>	<u>17,446,195</u>
	<u><u>1,051,526,601</u></u>	<u><u>948,850,190</u></u>

截至 2013 年 12 月 31 日及 2012 年 12 月 31 日，本集团无所有权受到限制的存货。

8. 持有待售资产

	年末数 人民币元	年初数 人民币元
持有待售资产	<u>129,127,830</u>	-
合计	<u><u>129,127,830</u></u>	<u><u>-</u></u>

本集团管理层 2013 年 11 月 6 日决定于 2013 年 12 月 31 日后将利比亚陆地钻机出售给协力厂商买家。故该资产在截至 2013 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表中单独列示为持有待售资产。该资产包含于本集团钻井服务分部(见附注九、4)。根据和意向买方签订的出售合同，处置资产转让定价超过其账面价值，因此无需确认相关的资产减值损失。

9. 其他流动资产

	年末数 人民币元	年初数 人民币元
可供出售金融资产(注)	2,226,359,694	1,702,168,744
持有至到期投资	-	300,000,000
增值税返还	81,136,501	-
一年内到期的非流动资产	<u>55,950,028</u>	<u>-</u>
合计	<u><u>2,363,446,223</u></u>	<u><u>2,002,168,744</u></u>

注： 截至 2013 年 12 月 31 日，可供出售金融资产为本集团认购的若干非固定收益类货币基金产品及银行理财产品，本年变动中包含可供出售金融资产公允价值变动人民币 42,243,427 元。

五、 合併財務報表主要專案注釋 - 續

10. 可供出售金融資產

	年末數 人民幣元	年初數 人民幣元
可供出售權益工具	125,515,185	129,397,841
減：金融資產減值準備	125,515,185	129,397,841
	<u>-</u>	<u>-</u>

於 2013 年 12 月 31 日及 2012 年 12 月 31 日，對 Petrojack ASA 的權益投資為非上市投資，Petrojack ASA 於 2010 年 3 月停止股票交易。對 Petrojack ASA 的權益投資已全額計提減值準備。

11. 對合營企業投資

2013 年 12 月 31 日及 2012 年 12 月 31 日	企業類型	註冊地	法人代表	業務性質	註冊資本	組織機構代碼
中國南海麥克巴泥漿有限公司 （“麥克巴”）	有限公司	中國深圳 1984 年 10 月 25 日	張行雲	注 1	人民幣 4,640,000	61889612-8
中法渤海地質服務有限公司 （“中法渤海”）	有限公司	中國天津 1983 年 11 月 30 日	李勇	注 2	美元 6,650,000	60055009-x
海洋石油 - 奧帝斯完井服務有限公司 （“奧帝斯”）	有限公司	中國天津 1993 年 4 月 14 日	喻貴民	注 3	美元 2,000,000	60056885-5
中國石油測井 - 阿特拉斯合作服務公司 （“阿特拉斯”）	有限公司	中國深圳 1984 年 5 月 10 日	餘峰	注 4	美元 2,000,000	618834787
中海輝固地學服務(深圳)有限公司 （“中海輝固”）	有限公司	中國深圳 1983 年 8 月 24 日	於湛海	注 5	美元 6,000,000	600550081
中海艾普油氣測試(天津)有限公司 （“中海艾普”）	有限公司	中國天津 2007 年 2 月 28 日	喻貴民	注 6	美元 5,000,000	79727432-3
Eastern Marine Services Ltd. （“Eastern Marine”）	有限公司	中國香港 2006 年 3 月 10 日	不適用	提供船舶服務	港幣 1,000,000	不適用

注 1： 承包中國國內外的鑽井泥漿技術服務，向在中國海域合作區作業的石油公司供應泥漿處理劑產品及提供泥漿處理、設備、配件等，並從事陸上石油鑽井液技術服務。

注 2： 向中華人民共和國的陸地和海域內作業的客戶提供泥漿錄井服務、鋼絲作業服務、生產測試和計量，以及與以上所列有關的相關服務：地表和井下採樣及測試；資料獲取、傳輸和解釋；設備校驗與維護；使用 Slick Line 的各項服務及配置的各項工具。

注 3： 向石油天然氣、地熱開發、採礦行業提供專業技術服務：向石油天然氣、地熱開發、採礦行業提供出租、維修、保養或組裝油田專用完井、修井及增產作業中所需工具、設備、化學製品及材料（涉及危險化學品的以危險化學品使用批准證書為準）。

注 4： 為海上和陸地合作勘探開發油氣提供測井服務，包括測井、射孔、完井作業的各種服務。

五、 合併財務報表主要專案注釋 - 續

11. 對合營企業投資 - 續

注 5： 在中國的渤海、黃海、東海、南海海域為海上石油勘探、開發作業(包括物探、井場調查、海地油氣管線及電纜鋪設、工程地質調查、鑽井船移位、海底設施維修)提供 ROV 檢測、定位導航及測量服務。

注 6： 在中華人民共和國的陸地和海域內提供試油服務；鑽杆測試服務；以及包括地表和 DST 井下資料獲取在內的其他與以上有關的服務。

於本財務報表期間，本集團對上述合營公司初始投資額、所持股份及表決權均未發生變化。合營公司之重要會計政策和會計估計與本集團之會計政策和會計估計不存在重大差異。

	年末數			本年金額	
	資產總額 人民幣元	負債總額 人民幣元	淨資產總額 人民幣元	營業收入 人民幣元	淨利潤/(虧損) 人民幣元
合營企業					
麥克巴	337,384,257	68,688,052	268,696,205	465,167,727	94,276,851
中法渤海	436,962,010	150,951,858	286,010,152	669,227,041	228,749,706
奧帝斯	84,372,967	16,339,561	68,033,406	67,214,825	13,539,228
阿特拉斯	114,174,469	37,232,323	76,942,146	105,857,776	9,865,446
中海輝固	341,337,244	48,057,274	293,279,970	338,639,519	119,460,595
中海艾普	313,359,259	91,497,321	221,861,938	476,875,035	136,784,007
Eastern Marine	150,961,263	1,581,369	149,379,894	-	(6,446,008)

	上年數			上年金額	
	資產總額 人民幣元	負債總額 人民幣元	淨資產總額 人民幣元	營業收入 人民幣元	淨利潤/(虧損) 人民幣元
合營企業					
麥克巴	337,152,088	86,659,579	250,492,509	387,318,766	70,806,583
中法渤海	282,625,444	121,364,999	161,260,445	555,772,892	181,547,615
奧帝斯	61,171,958	8,807,554	52,364,404	43,780,054	1,337,289
阿特拉斯	96,267,761	26,015,159	70,252,602	99,597,683	14,776,492
中海輝固	264,068,514	29,668,019	234,400,495	245,992,205	80,994,313
中海艾普	204,374,723	56,296,790	148,077,933	441,781,584	126,030,661
Eastern Marine	161,704,934	1,354,856	160,350,078	1,953,088	(3,204,219)

12. 長期股權投資

	年末數 人民幣元	年初數 人民幣元
按權益法核算的長期股權投資		
- 對合營企業的投資	710,465,275	565,251,985
	<u>710,465,275</u>	<u>565,251,985</u>

五、 合併財務報表主要專案注釋 - 續

12. 長期股權投資 - 續

	投資成本 人民幣元	年初數 人民幣元	本年增減 人民幣元	年末數 人民幣元	持股比例		表決權比例 %	減值準備 人民幣元	本年現金紅利 人民幣元
					直接 %	間接 %			
權益法：									
合營企業									
麥克巴(注)	25,170,585	150,295,505	10,922,218	161,217,723	60	-	50	-	41,374,740
中法渤海	56,336,656	80,630,223	62,374,853	143,005,076	50	-	50	-	52,000,000
奧帝斯	27,520,607	26,182,202	7,834,501	34,016,703	50	-	50	-	-
阿特拉斯	10,167,012	35,126,301	3,344,772	38,471,073	50	-	50	-	-
中海輝固	10,134,627	117,200,248	29,439,737	146,639,985	50	-	50	-	24,728,800
中海艾普	19,352,250	74,038,966	36,892,003	110,930,969	50	-	50	-	31,500,000
Eastern Marine(注)	163,113,033	81,778,540	(5,594,794)	76,183,746	-	51	50	-	-
小計	311,794,770	565,251,985	145,213,290	710,465,275				-	149,603,540

注： 本集團對麥克巴和 Eastern Marine 的持股比例超過 50%，剩餘股權由另外單一股東持有。根據該等公司章程規定，被投資公司董事會決議需要經過三分之二董事表決通過，因此，本集團並不能控制該等公司，而是與其他股東形成共同控制，所以本集團在編制本合併財務報表時，根據《企業會計準則第 33 號—合併財務報表》的規定，不將其納入合併財務報表，對其以權益法進行核算。

上述合營企業所在國家/地區在向本集團轉移資金方面均未受到限制。

五、 合并财务报表主要专案注释 - 续

13. 固定资产

	年初数 人民币元	本年增加/计提 人民币元	本年减少 人民币元	汇率变动影响 人民币元	年末数 人民币元
原價					
房屋建築物	66,461,497	1,429,100	-	-	67,890,597
船舶	10,705,834,725	256,892,499	(308,586,891)	(17,662,869)	10,636,477,464
鑽井平臺	39,625,982,805	8,461,034,030	(526,149,759)	(866,978,845)	46,693,888,231
機器及設備	8,839,959,677	991,843,723	(288,144,548)	(19,828,448)	9,523,830,404
其他運輸工具	93,183,999	18,181,028	(4,047,313)	-	107,317,714
合計	59,331,422,703	9,729,380,380	(1,126,928,511)	(904,470,162)	67,029,404,410
累計折舊					
房屋建築物	15,414,060	3,475,472	-	-	18,889,532
船舶	4,541,077,995	500,252,703	(294,653,273)	(2,866,989)	4,743,810,436
鑽井平臺	10,350,366,283	1,686,371,712	(244,049,203)	(149,058,119)	11,643,630,673
機器及設備	4,643,562,738	867,022,804	(192,619,092)	(6,962,028)	5,311,004,422
其他運輸工具	66,721,886	8,503,677	(3,737,146)	-	71,488,417
合計	19,617,142,962	3,065,626,368	(735,058,714)	(158,887,136)	21,788,823,480
帳面淨值					
房屋建築物	51,047,437				49,001,065
船舶	6,164,756,730				5,892,667,028
鑽井平臺	29,275,616,522				35,050,257,558
機器及設備	4,196,396,939				4,212,825,982
其他運輸工具	26,462,113				35,829,297
合計	39,714,279,741				45,240,580,930
減值準備					
房屋建築物	-	-	-	-	-
船舶	-	-	-	-	-
鑽井平臺	557,177,669	340,516,000	(148,620,169)	(17,445,500)	731,628,000
機器及設備	19,000,000	-	(19,000,000)	-	-
其他運輸工具	-	-	-	-	-
合計	576,177,669	340,516,000	(167,620,169)	(17,445,500)	731,628,000
帳面價值					
房屋建築物	51,047,437				49,001,065
船舶	6,164,756,730				5,892,667,028
鑽井平臺	28,718,438,853				34,318,629,558
機器及設備	4,177,396,939				4,212,825,982
其他運輸工具	26,462,113				35,829,297
合計	39,138,102,072				44,508,952,930

五、 合併財務報表主要專案注釋 - 續

13. 固定資產 - 續

帳面原值本年增加中，因購置而增加人民幣 457,836,955 元(2012 年：人民幣 428,193,578 元)，因在建工程轉入固定資產增加人民幣 9,271,543,425 元(2012 年：人民幣 7,262,632,794 元)；

帳面原值本年減少中，因處置而減少人民幣 668,498,406 元(2012 年：人民幣 558,854,767 元)，因轉為持有待售資產減少人民幣 458,430,105 元(2012 年：無)；

累計折舊本年增加中，本年計提折舊人民幣 3,065,626,368 元(2012 年：人民幣 2,929,733,023 元)；

累計折舊本年減少中，因處置而減少人民幣 554,326,388 元(2012 年：人民幣 444,443,470 元)，因轉為持有待售資產減少人民幣 180,732,326 元(2012 年：無)；

減值準備本年變動中，因轉為持有待售資產減少人民幣 148,569,949 元(2012 年：無)，因處置固定資產而轉銷人民幣 19,050,220 元(2012 年：人民幣 29,815,231 元)。

截至 2013 年 12 月 31 日，本集團已提足折舊仍繼續使用的固定資產原值為人民幣 7,520,517,554 元(2012 年 12 月 31 日：人民幣 7,689,721,257 元)。

截至 2013 年 12 月 31 日及 2012 年 12 月 31 日，本集團並無重大暫時閒置的固定資產。

截至 2013 年 12 月 31 日及 2012 年 12 月 31 日，本集團並無融資租入固定資產。

截至 2013 年 12 月 31 日及 2012 年 12 月 31 日，本集團並無所有權受到限制的固定資產。

截至 2013 年 12 月 31 日及 2012 年 12 月 31 日，本集團並無未辦妥產權證書的大額固定資產。

截至 2012 年 12 月 31 日，本集團經營性租出固定資產明細如下(2013 年：無)：

<u>2012 年 12 月 31 日</u>	<u>帳面原值</u> 人民幣元	<u>累計折舊</u> 人民幣元	<u>減值準備</u> 人民幣元	<u>匯率變動影響</u> 人民幣元	<u>帳面價值</u> 人民幣元
鑽井平臺					
COSL Power	1,689,704,426	357,273,388	-	1,528,140	1,333,959,178

五、 合并财务报表主要专案注释 - 续

14. 在建工程

	年末數		
	帳面餘額 人民幣元	減值準備 人民幣元	帳面價值 人民幣元
海洋石油 682	682,535,114	-	682,535,114
海港項目	172,325,401	-	172,325,401
新建 12 纜物探船(BH512 替代船)	333,650,345	-	333,650,345
新建 14 艘工作船	253,004,862	-	253,004,862
新建勘察船(濱海 521 替代船)	19,246,568	-	19,246,568
5000 英尺半潛式	191,934,851	-	191,934,851
400 英尺自升式鑽井平臺建造	197,854,016	-	197,854,016
新建 4 艘油田工作船	25,079,792	-	25,079,792
COSL Prospector	3,443,343,720	(134,131,800)	3,309,211,920
COSL Promoter	-	-	-
COSL 7	265,632,763	-	265,632,763
其他	825,514,663	-	825,514,663
合計	<u>6,410,122,095</u>	<u>(134,131,800)</u>	<u>6,275,990,295</u>
	年初數		
	帳面餘額 人民幣元	減值準備 人民幣元	帳面價值 人民幣元
海洋石油 681/682	680,359,332	-	680,359,332
海港項目	95,954,506	-	95,954,506
新建 12 纜物探船(BH512 替代船)	7,914,004	-	7,914,004
新建 14 艘工作船	10,216,808	-	10,216,808
5000 英尺半潛式	276,498	-	276,498
400 英尺自升式鑽井平臺建造	303,758	-	303,758
新建勘察船(濱海 521 替代船)	3,524,092	-	3,524,092
COSL Prospector	2,508,986,195	(138,281,000)	2,370,705,195
COSL Promoter	3,423,782,130	(345,702,500)	3,078,079,630
COSL 7	2,006,399	-	2,006,399
其他	1,183,670,005	-	1,183,670,005
合計	<u>7,916,993,727</u>	<u>(483,983,500)</u>	<u>7,433,010,227</u>

五、 合併財務報表主要專案注釋 - 續

14. 在建工程 - 續

	預算 人民幣元	年初數 人民幣元	本年購入 人民幣元	本年轉入固定資產 人民幣元	匯率變動影響 人民幣元	年末數 人民幣元	資金來源	工程投入占預算 比例/工程進度 %
海洋石油 682	822,350,000	680,359,332	2,175,782	-	-	682,535,114	A 股募集資金	83
海港項目	697,165,000	95,954,506	76,370,895	-	-	172,325,401	自籌資金	25
新建 12 纜物探船(BH512 替代船)	986,180,000	7,914,004	325,736,341	-	-	333,650,345	自籌資金	34
新建 14 艘工作船	2,486,070,000	10,216,808	242,788,054	-	-	253,004,862	自籌資金	10
新建勘察船(濱海 521 替代船)	297,180,000	3,524,092	15,722,476	-	-	19,246,568	自籌資金	6
5000 英尺半潛式	3,514,030,000	276,498	191,658,353	-	-	191,934,851	自籌資金	5
400 英尺自升式鑽井平臺建造	3,219,820,000	303,758	197,550,258	-	-	197,854,016	自籌資金	6
新建 4 艘油田工作船	678,000,000	-	335,359,178	(310,279,386)	-	25,079,792	自籌資金	49
COSL Prospector	3,911,820,000	2,508,986,195	1,032,310,491	-	(97,952,966)	3,443,343,720	自籌資金加借款	88
COSL Promoter	3,945,082,548	3,423,782,130	578,513,518	(3,945,082,548)	(57,213,100)	-	自籌資金加借款	100
COSL7	392,433,140	2,006,399	267,764,975	-	(4,138,611)	265,632,763	自籌資金	68
COSL Hunter	1,436,271,561	-	1,436,271,561	(1,436,271,561)	-	-	自籌資金	100
COSL Gift	1,449,760,257	-	1,449,760,257	(1,449,760,257)	-	-	自籌資金	100
其他	10,354,753,142	1,183,670,005	1,777,818,479	(2,130,149,673)	(5,824,148)	825,514,663		
合計	34,190,915,648	7,916,993,727	7,929,800,618	(9,271,543,425)	(165,128,825)	6,410,122,095		

本集團 2013 年度資本化利息支出為人民幣 48,507,842 元(2012 年：人民幣 123,058,910 元)，用於計算確定借款費用資本化金額的資本化年利率為 1.52% (2012 年：1.57%)。

五、 合并财务报表主要专案注释 - 续

15. 無形資產

	年初數 人民幣元	本年增加/計提 人民幣元	本年減少 人民幣元	匯率變動影響 人民幣元	年末數 人民幣元
原價					
商標	411,472	-	-	-	411,472
土地使用權(注)	261,468,383	-	-	-	261,468,383
管理系統/軟體	324,256,929	67,714,961	(861,800)	(3,580,872)	387,529,218
合同價值	113,113,858	-	-	(3,394,046)	109,719,812
合計	<u>699,250,642</u>	<u>67,714,961</u>	<u>(861,800)</u>	<u>(6,974,918)</u>	<u>759,128,885</u>
累計攤銷					
商標	44,576	41,147	-	-	85,723
土地使用權(注)	21,531,684	5,233,643	-	-	26,765,327
管理系統/軟體	192,270,767	38,580,024	(861,800)	(1,762,641)	228,226,350
合同價值	113,113,858	-	-	(3,394,046)	109,719,812
合計	<u>326,960,885</u>	<u>43,854,814</u>	<u>(861,800)</u>	<u>(5,156,687)</u>	<u>364,797,212</u>
帳面淨值					
商標	366,896				325,749
土地使用權	239,936,699				234,703,056
管理系統/軟體	131,986,162				159,302,868
合同價值	-				-
合計	<u>372,289,757</u>				<u>394,331,673</u>

注： 依據本集團於 2012 年 3 月 20 日發佈的公告，本集團將帳面價值人民幣 131,889,837 元的土地使用權轉讓給中海油基建管理有限責任公司，轉讓價款為人民幣 157,032,500 元。該轉讓協議已經本集團董事會批准，待取得政府相關部門批准後將正式生效。截至本報告期末，本集團管理層預計在未來一年內無法取得政府批准，故該土地使用權暫不重分類至持有待售資產。

帳面原值本年增加中，因購置而增加人民幣 67,714,961 元(2012 年：人民幣 42,605,744 元)；

帳面原值本年減少中，因處置而減少人民幣 861,800 元(2012 年：人民幣 7,641,378 元)；

累計攤銷本年本年增加中，本年攤銷金額為人民幣 43,854,814 元(2012 年：人民幣 42,946,265 元)；

累計攤銷本年減少中，因處置而減少人民幣 861,800 元(2012 年：人民幣 7,641,378 元)。

五、 合併財務報表主要專案注釋 - 續

16. 商譽

本集團於 2008 年 9 月 28 日收購 CDE，形成商譽。

	年初數 人民幣元	本年增加 人民幣元	本年減少 人民幣元	匯率變動影響 人民幣元	年末數 人民幣元	減值準備 人民幣元
2013 年 12 月 31 日	4,234,831,197	-	-	(127,068,516)	4,107,762,681	-

本集團合併取得的商譽全部分配至鑽井資產組以進行減值測試，該資產組同時也是鑽井服務報告分部。鑽井資產組的可收回金額按照資產組的預計未來現金流量現值確定，其預計未來現金流量根據管理層批准的 5 年期預算為基礎的現金流量來確定。對於超過 5 年預算期的未來現金流量，本集團管理層基於相關市場趨勢報告中對於亞太地區自升平台及挪威地區半潛平臺的市場趨勢估計。相關關鍵假設和依據如下：

本集團管理層基於同行業對該資產組投資收益率的最佳估計，採用長期加權平均資本成本作為現金流量預測所用的年折現率，該折現率為 8%。

本集團管理層亦根據資產組歷史資料及未來行業運營趨勢預測包括平臺利用率、日費率、預計費用及資本性支出等相關資料。

基於 2013 年 12 月 31 日及 2012 年 12 月 31 日對該資產組可回收金額的計算，本集團管理層認為商譽無減值跡象。

17. 長期待攤費用

本集團長期待攤費用為動員費及高價周轉材料。

	2013 年 人民幣元	2012 年 人民幣元
年初數	723,141,587	411,743,403
本年增加	338,554,966	569,010,657
本年攤銷	(279,134,592)	(199,592,739)
其他減少(注)	(55,950,028)	(56,827,821)
匯率變動影響	(9,211,446)	(1,191,913)
年末數	717,400,487	723,141,587

注： 本年其他減少系將未來一年內動員費攤銷額重分類至其他流動資產。

五、 合并财务报表主要专案注释 - 续

18. 其他非流动资产

	年末數 人民幣元	年初數 人民幣元
預付固定資產建造款	735,692,229	-
增值稅返還	156,993,411	-
養老金設定受益計畫	-	14,864,170
其他	56,701,170	-
	<u>949,386,810</u>	<u>14,864,170</u>

19. 資產減值準備

	年初數 人民幣元	本年增加		本年減少			匯率變動影響 人民幣元	年末數 人民幣元
		計提 人民幣元	轉入 人民幣元	轉回 人民幣元	轉銷 人民幣元	轉出 人民幣元		
應收款項壞賬準備								
- 應收賬款壞賬準備	203,603,427	4,106,058	-	(5,658,241)	(11,255,624)	-	(4,140,944)	186,654,676
- 其他應收款壞賬準備	6,414,665	5,656,553	-	(1,987,365)	-	-	-	10,083,853
存貨跌價準備	17,446,195	14,105,842	-	-	-	-	(25,494)	31,526,543
固定資產減值準備	576,177,669	-	340,516,000	-	(19,050,220)	(148,569,949)	(17,445,500)	731,628,000
在建工程減值準備	483,983,500	-	-	-	-	(340,516,000)	(9,335,700)	134,131,800
可供出售金融資產減值準備	129,397,841	-	-	-	-	-	(3,882,656)	125,515,185
合計	<u>1,417,023,297</u>	<u>23,868,453</u>	<u>340,516,000</u>	<u>(7,645,606)</u>	<u>(30,305,844)</u>	<u>(489,085,949)</u>	<u>(34,830,294)</u>	<u>1,219,540,057</u>

20. 應付帳款

應付帳款明細如下：

	年末數 人民幣元	年初數 人民幣元
材料費	1,441,881,456	849,629,421
服務費	2,481,816,795	1,652,013,321
資本性支出	2,012,479,679	1,331,586,053
其他	292,291,319	417,825,913
合計	<u>6,228,469,249</u>	<u>4,251,054,708</u>

截至 2013 年 12 月 31 日，本集團應付海油總公司人民幣 168,441,075 元(2012 年 12 月 31 日：人民幣 113,031,100 元)；應付其他關聯方人民幣 402,845,011 元(2012 年 12 月 31 日：人民幣 582,609,376 元)，其明細情況詳見附注六、5。

本集團本年度無賬齡超過 1 年的大額應付帳款。

截至 2013 年 12 月 31 日，本集團的應付帳款原幣主要為人民幣和美元。年末餘額中，原幣為美元的部分共計 388,087,422 美元(折合人民幣 2,366,130,203 元)(2012 年 12 月 31 日：204,309,393 美元(折合人民幣 1,284,186,689 元))。

五、 合并财务报表主要专案注释 - 续

21. 预收款项

截至 2013 年 12 月 31 日，本集团无预收海油总公司及其他持本公司 5%或以上表决权股份的股东单位的款项(2012 年 12 月 31 日：无)。

截至 2013 年 12 月 31 日，本集团无预收关联方款项(2012 年 12 月 31 日：无)。

截至 2013 年 12 月 31 日，本集团无账龄超过一年的大额预收款项。

22. 应付职工薪酬

	年初数 人民币元	本年增加 人民币元	本年减少 人民币元	年末数 人民币元
流动部分				
工资、奖金、津贴和补贴	864,143,659	2,999,301,196	(2,709,706,472)	1,153,738,383
职工福利费	1,648,013	107,826,242	(107,002,301)	2,471,954
社会保险费	3,895,846	659,626,223	(659,281,689)	4,240,380
其中：基本养老保险费	2,444,708	406,369,130	(406,030,691)	2,783,147
医疗保险费	1,202,221	98,595,993	(98,593,095)	1,205,119
失业保险费	120,760	17,574,612	(17,557,622)	137,750
工伤保险费	36,977	7,694,012	(7,697,313)	33,676
生育保险费	71,361	7,656,276	(7,652,026)	75,611
商业保险费	15,169	64,124,771	(64,139,135)	805
年金缴费	4,650	57,611,429	(57,611,807)	4,272
住房公积金	(9,566)	155,539,159	(155,622,404)	(92,811)
工会经费和教育经费	44,757,460	91,636,470	(86,746,549)	49,647,381
小计	914,435,412	4,013,929,290	(3,718,359,415)	1,210,005,287
非流动部分-负债/(资产)				
	年初数 人民币元	福利支出及设定受益 计划重新计量影响 人民币元	供款 人民币元	年末数 人民币元
养老金设定受益计划(注)	(14,864,170)	106,846,811	(54,504,057)	37,478,584
	899,571,242	4,120,776,101	(3,772,863,472)	1,247,483,871

截至 2013 年 12 月 31 日，本集团无属于拖欠性质的应付职工薪酬。

2013 年工会经费和职工教育经费金额为人民币 91,636,470 元(2012 年：人民币 50,845,364 元)，非货币性福利金额为人民币 4,115,821 元(2012 年：人民币 5,123,644 元)，无因解除劳动给予的补偿(2012 年：无)。

五、 合并财务报表主要专案注释 - 续

22. 应付职工薪酬 - 续

注： 本公司之子公司 CDE 为其雇员设有一项退休金计划。CDE 与某人寿保险公司设立养老金设定受益计划，以向其于挪威的雇员提供退休金福利。2013 年在该退休金计划下计入费用的金额为人民币 55,881,653 元(2012 年：人民币 36,227,554 元)，因适用新修订的《企业会计准则第 9 号—职工薪酬》，计入其他综合收益的金额为人民币 50,965,158 元，详见附注二、31。

23. 应交税费

	年末数 人民币元	年初数 人民币元
企业所得税	258,220,221	266,693,382
营业税	115,792,114	88,662,352
增值税	12,172,094	15,264,401
城市维护建设税	8,465,798	6,486,213
个人所得税	90,791,574	122,610,503
教育费附加	6,023,023	4,606,378
其他海外税金	33,927,442	14,715,973
合计	<u>525,392,266</u>	<u>519,039,202</u>

24. 应付利息

	年末数 人民币元	年初数 人民币元
因借款产生的应付利息	48,581,099	52,272,715
因债券产生的应付利息	105,214,338	107,110,483
合计	<u>153,795,437</u>	<u>159,383,198</u>

五、 合併財務報表主要專案注釋 - 續

25. 其他應付款

	<u>年末數</u> 人民幣元	<u>年初數</u> 人民幣元
應付關聯方款項	87,277,498	64,793,367
應付海餐費	9,328,178	15,557,858
應付外雇人員服務費	36,263,231	34,644,351
應付設備款	45,769,311	62,857,919
應付科研協作費	9,887,232	12,995,142
應付服務費	93,275,284	129,260,726
應付油料款	9,756,525	3,554,960
其他	52,329,733	61,438,027
合計	<u>343,886,992</u>	<u>385,102,350</u>

截至 2013 年 12 月 31 日，本集團應付海油總公司款項為人民幣 3,348,229 元(2012 年 12 月 31 日：人民幣 3,306,304 元)；應付其他關聯方款項為人民幣 83,929,269 元(2012 年 12 月 31 日：人民幣 61,487,063 元)，其明細情況詳見附注六、5。

本集團本年度無賬齡超過 1 年的大額其他應付款。

截至 2013 年 12 月 31 日，本集團的其他應付款原幣主要為人民幣和美元。本年餘額中，原幣為美元的部分共計 21,656,150 美元(折合人民幣 132,035,383 元)(2012 年 12 月 31 日：37,132,731 美元(折合人民幣 233,397,781 元))。

26. 一年內到期的非流動負債

	<u>年末數</u> 人民幣元	<u>年初數</u> 人民幣元
一年內到期的長期借款 - 信用借款	3,803,581,550	1,659,906,268
合計	<u>3,803,581,550</u>	<u>1,659,906,268</u>

截至 2013 年 12 月 31 日，一年內到期的長期借款明細如下：

	<u>借款</u>		<u>利率</u> %
	<u>起始日</u>	<u>終止日</u>	
中國進出口銀行	2008 年 9 月 2 日	2014 年 3 月 2 日	倫敦銀行同業拆息+1.7%
中國銀行	2009 年 5 月 14 日	2014 年 5 月 14 日	倫敦銀行同業拆息+1.38%
中國銀行	2009 年 5 月 25 日	2014 年 5 月 25 日	倫敦銀行同業拆息+0.9%
中國工商銀行	2009 年 5 月 22 日	2014 年 5 月 22 日	倫敦銀行同業拆息+0.9%

五、 合併財務報表主要專案注釋 - 續

26. 一年內到期的非流動負債 - 續

	幣種	年末數		年初數	
		外幣	本幣	外幣	本幣
中國進出口銀行	美元	84,200,000	513,358,980	84,200,000	529,239,100
中國銀行	美元	329,655,000	2,009,873,570	109,885,000	690,682,168
中國銀行	美元	120,000,000	731,628,000	40,000,000	251,420,000
中國工商銀行	美元	90,000,000	548,721,000	30,000,000	188,565,000
			<u>3,803,581,550</u>		<u>1,659,906,268</u>

27. 長期借款

	年末數 人民幣元	年初數 人民幣元
信用借款	<u>19,489,968,431</u>	<u>23,992,138,592</u>
合計	<u>19,489,968,431</u>	<u>23,992,138,592</u>

截至 2013 年 12 月 31 日，長期借款明細如下：

	借款		利率 %
	起始日	終止日	
中國進出口銀行	2008 年 9 月 2 日	2020 年 9 月 2 日	倫敦銀行同業拆息+1.7%
中國銀行	2009 年 5 月 14 日	2017 年 5 月 13 日	倫敦銀行同業拆息+1.38%
中國銀行	2009 年 5 月 25 日	2017 年 5 月 24 日	倫敦銀行同業拆息+0.9%
中國工商銀行	2009 年 5 月 22 日	2017 年 5 月 21 日	倫敦銀行同業拆息+0.9%

	幣種	年末數		年初數	
		外幣	本幣	外幣	本幣
中國進出口銀行	美元	499,706,539	3,046,660,798	581,208,066	3,653,183,297
中國銀行	美元	1,646,994,806	10,041,562,633	1,975,853,201	12,419,225,295
中國銀行	美元	600,000,000	3,658,140,000	720,000,000	4,525,560,000
中國工商銀行	美元	450,000,000	2,743,605,000	540,000,000	3,394,170,000
			<u>19,489,968,431</u>		<u>23,992,138,592</u>

截至 2013 年 12 月 31 日，本集團無已到期尚未償還的長期借款。

五、 合并财务报表主要专案注释 - 续

28. 应付债券

债券名称	年初数 人民币元	本年增加 人民币元	本年减少 人民币元	汇率变动影响 人民币元	年末数 人民币元
中海油服公司债券(注 1)	1,500,000,000	-	-	-	1,500,000,000
高级无抵押美元 债券票据(注 2)	6,217,912,992	5,366,548	-	(186,657,079)	6,036,622,461
	<u>7,717,912,992</u>	<u>5,366,548</u>	<u>-</u>	<u>(186,657,079)</u>	<u>7,536,622,461</u>

注 1： 2007 年 5 月 18 日，本集团完成发行总额为人民币 15 亿元的 15 年公司债券，债券面值 100 元，平价发行。债券实际利率为 4.48%，利息须于每年 5 月 14 日支付，债券到期日为 2022 年 5 月 14 日。

注 2： 本集团子公司 COSL Finance 于美国东部时间 2012 年 9 月 6 日完成发行总额为 10 亿美元的 10 年公司债券。利息须于美国东部时间每年 3 月 6 日和 9 月 6 日各支付一次，债券实际利率为 3.38%，债券到期日为美国东部时间 2022 年 9 月 6 日。

截至 2013 年 12 月 31 日，应付债券余额列示如下：

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	年末余额 人民币元
中海油服公司债券	人民币 1,500,000,000	2007 年 5 月 18 日	15 年	人民币 1,500,000,000	1,500,000,000
高级无抵押美元债券票据	美元 1,000,000,000	2012 年 9 月 6 日	10 年	美元 1,000,000,000	6,036,622,461
					<u>7,536,622,461</u>

截至 2012 年 12 月 31 日，应付债券余额列示如下：

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	年末余额 人民币元
中海油服公司债券	人民币 1,500,000,000	2007 年 5 月 18 日	15 年	人民币 1,500,000,000	1,500,000,000
高级无抵押美元债券票据	美元 1,000,000,000	2012 年 9 月 6 日	10 年	美元 1,000,000,000	6,217,912,992
					<u>7,717,912,992</u>

五、 合并财务报表主要专案注释 - 续

29. 递延所得税资产和负债

已确认的递延所得税资产和递延所得税负债

	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
递延所得税资产：		
资产减值准备	51,522,261	55,913,612
雇员奖金准备(注 1)	157,112,654	117,860,280
无形资产摊销	4,163,117	1,378,260
其他	8,685,365	15,316,395
	<u>221,483,397</u>	<u>190,468,547</u>
递延所得税负债：		
固定资产加速折旧	953,950,152	1,394,221,680
购买子公司公允价值调整(注 2)	382,229,318	484,425,484
可供出售金融资产公允价值变动	6,336,514	-
其他	445,689	102,102
	<u>1,342,961,673</u>	<u>1,878,749,266</u>

递延所得税资产和递延所得税负债互抵明细

	<u>互抵金额</u> 人民币元
本金额	214,228,987
上年金额	<u>190,468,547</u>

同一纳税实体递延所得税资产和递延所得税负债互抵后，于财务报表列示为：

	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
递延所得税资产	7,254,410	-
递延所得税负债	<u>1,128,732,686</u>	<u>1,688,280,719</u>

五、 合并财务报表主要专案注释 - 续

29. 递延所得税资产和负债 - 续

注 1：本集团于年末计提员工年度奖金，根据税务法规的要求计提而未发放的工资奖金及计提的工会经费不能在本年应纳税所得额中列支，而应于以后期间实际支付时从应纳税所得额中扣减，从而形成可抵扣暂时性差异及递延所得税资产。

注 2：本集团于 2008 年收购 CDE 过程中，确定了合并中应予确定的各项可辨认资产和负债的公允价值后，按其计税基础与初始计量金额不同形成的暂时性差异确认相应的递延所得税负债。

以下可抵扣亏损和可抵扣暂时性差异未确认递延所得税资产

	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
可抵扣亏损	3,947,880,967	3,266,203,945
可抵扣暂时性差异	<u>1,123,794,899</u>	<u>1,151,759,868</u>
合计	<u><u>5,071,675,866</u></u>	<u><u>4,417,963,813</u></u>

本集团未确认递延所得税资产的可抵扣亏损和可抵扣暂时性差异主要系子公司 CNA 产生，按照当地税法规定，该可抵扣亏损无到期年限，将在以后年度无限期抵扣。

可抵扣及应纳税暂时性差异如下：

	<u>年末数</u> 人民币元	<u>年初数</u> 人民币元
可抵扣暂时性差异		
资产减值准备	244,315,107	265,263,429
雇员奖金准备	1,047,417,696	785,735,200
无形资产摊销	16,652,468	5,513,041
其他	<u>33,721,065</u>	<u>54,691,928</u>
合计	<u><u>1,342,106,336</u></u>	<u><u>1,111,203,598</u></u>
应纳税暂时性差异		
固定资产加速折旧	3,752,349,264	5,505,447,552
购买子公司公允价值调整	1,415,664,141	1,730,091,014
可供出售金融资产公允价值变动	42,243,427	-
其他	<u>2,621,702</u>	<u>364,649</u>
合计	<u><u>5,212,878,534</u></u>	<u><u>7,235,903,215</u></u>

五、 合併財務報表主要專案注釋 - 續

30. 遞延收益

	年末數 人民幣元	年初數 人民幣元
與資產相關的政府補助(注 1)	227,716,819	196,562,631
與收益相關的政府補助(注 2)	51,758,931	46,215,222
合同價值(注 3)	514,261,651	597,096,315
遞延動/復員收益	171,162,467	119,301,928
其他	300,769,227	163,060,961
合計	<u>1,265,669,095</u>	<u>1,122,237,057</u>

政府補助項目	年初金額 人民幣元	本年新增 補助金額 人民幣元	本年記入營業 外收入金額 人民幣元	年末餘額 人民幣元	與資產相關/ 收益相關 人民幣元
荔灣 3-1 氣田工程勘察研究	15,479,744	-	(3,058,429)	12,421,315	與資產相關
模組式地層動態測試系統研究	12,079,410	5,679,015	(8,360,376)	9,398,049	與收益相關
模組式地層動態測試系統研究	16,925,483	14,523,335	(1,617,284)	29,831,534	與資產相關
三維聲波、油基泥漿電成像、二維核 磁成像測井技術與裝備	9,600,514	9,092,594	(17,374,067)	1,319,041	與收益相關
聲、電套損檢測技術與裝備研究	6,910,662	1,355,800	(5,101,100)	3,165,362	與收益相關
聲、電套損檢測技術與裝備研究	1,848,025	3,964,000	(280,422)	5,531,603	與資產相關
旋轉導向鑽井系統工程化集成與應用 -液壓動力旋轉導向鑽井技術系列研究	-	20,000,000	(9,140,648)	10,859,352	與收益相關
渤海複雜地質海域電子海圖及預警 技術示範	-	4,925,750	(4,007,391)	918,359	與收益相關
產業引導資金	130,000,000	16,000,000	-	146,000,000	與資產相關
其他與資產相關的政府補助	20,791,378	17,066,706	(3,925,717)	33,932,367	與資產相關
其他與收益相關的政府補助	29,142,637	20,931,564	(23,975,433)	26,098,768	與收益相關
合計	<u>242,777,853</u>	<u>113,538,764</u>	<u>(76,840,867)</u>	<u>279,475,750</u>	

注 1 與資產相關的政府補助主要為本集團收到的產業引導資金及形成資產的國家重大課題研究專項撥款。

注 2 與收益相關的政府補助主要為本集團收到的國家重大課題研究專項撥款，本集團在確認相關費用發生的期間計入營業外收入。

注 3 遞延收益中的合同價值是在本集團並購 CDE 過程中，COSL Drilling Europe AS 所擁有的鑽井船的合同日費率與市場日費率不同而產生的。其中，四條自升式鑽井船和一條生活平臺的合同日費率大於市場日費率，合同價值被確認為無形資產；一條自升式鑽井船、四條半潛式鑽井船以及其他生活平臺的合同日費率低於市場日費率，合同價值被確認為遞延收益。無形資產和遞延收益都在相應的剩餘合同期間內按直線法進行攤銷。

五、 合併財務報表主要專案注釋 - 續

31. 股本

本公司註冊及實收股本為人民幣 4,495,320,000 元，每股面值人民幣 1 元，股份種類及其結構如下：

2013 年度	年初數 人民幣元	本年增減變動				小計 人民幣元	年末數 人民幣元
		發行新股 人民幣元	送股 人民幣元	公積金轉增 人民幣元	其他 人民幣元		
國有法人股	2,460,468,000	-	-	-	-	-	2,460,468,000
人民幣普通股	500,000,000	-	-	-	-	-	500,000,000
境外上市外資股	1,534,852,000	-	-	-	-	-	1,534,852,000
合計	4,495,320,000	-	-	-	-	-	4,495,320,000

2012 年度	年初數 人民幣元	本年增減變動				小計 人民幣元	年末數 人民幣元
		發行新股 人民幣元	送股 人民幣元	公積金轉增 人民幣元	其他 人民幣元		
國有法人股	2,460,468,000	-	-	-	-	-	2,460,468,000
人民幣普通股	500,000,000	-	-	-	-	-	500,000,000
境外上市外資股	1,534,852,000	-	-	-	-	-	1,534,852,000
合計	4,495,320,000	-	-	-	-	-	4,495,320,000

32. 資本公積

2013 年度	年初數 人民幣元	本年增加 人民幣元	本年減少 人民幣元	年末數 人民幣元
資本溢價(注 1)	7,075,211,416	-	-	7,075,211,416
其中：A 股募集資金	6,098,755,426	-	-	6,098,755,426
H 股募集資金	976,455,990	-	-	976,455,990
其他綜合收益	-	35,906,913	(50,965,158)	(15,058,245)
其中：可供出售金融				
資產公允價值變動	-	35,906,913	-	35,906,913
設定受益計畫的重新計量	-	-	(50,965,158)	(50,965,158)
其他資本公積	999,354,310	-	-	999,354,310
其中：公司重組時折				
合的資本公積(注 2)	999,354,310	-	-	999,354,310
合計	8,074,565,726	35,906,913	(50,965,158)	8,059,507,481

五、 合并财务报表主要专案注释 - 续

32. 资本公积 - 续

<u>2012 年度</u>	<u>年初数</u> 人民币元	<u>本年增加</u> 人民币元	<u>本年减少</u> 人民币元	<u>年末数</u> 人民币元
资本溢价(注 1)	7,075,211,416	-	-	7,075,211,416
其中：A 股募集资金	6,098,755,426	-	-	6,098,755,426
H 股募集资金	976,455,990	-	-	976,455,990
其他资本公积	999,354,310	-	-	999,354,310
其中：公司重组时折 合的资本公积(注 2)	<u>999,354,310</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>999,354,310</u>
合计	<u>8,074,565,726</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>8,074,565,726</u>

注 1：该专案系本公司 2002 年境外公开发行的 H 股及 2007 年境内公开发行的 A 股所产生的股本溢价。

注 2：该专案系海油总公司于本公司重组时注入本公司的资产和业务所产生的增值扣除递延所得税影响之后的净额。

33. 盈余公积

<u>2013 年度</u>	<u>年初数</u> 人民币元	<u>本年增加</u> 人民币元	<u>本年减少</u> 人民币元	<u>年末数</u> 人民币元
法定盈余公积	<u>2,508,655,960</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>2,508,655,960</u>
<u>2012 年度</u>	<u>年初数</u> 人民币元	<u>本年增加</u> 人民币元	<u>本年减少</u> 人民币元	<u>年末数</u> 人民币元
法定盈余公积	<u>2,070,836,699</u>	<u>437,819,261</u>	<u>-</u>	<u>2,508,655,960</u>

根据公司法及本公司章程的规定，本公司 2012 年度法定公积金累计额已超过本公司注册资本的 50%，本年度不再提取。

五、 合并财务报表主要专案注释 - 续

34. 未分配利润

	<u>年末数</u> 人民幣元	<u>年初数</u> 人民幣元
上年年末未分配利润	17,684,861,628	14,372,484,759
本年净利润	6,715,967,063	4,559,353,730
减：提取法定盈餘公積	-	437,819,261
已派發的現金股利(注)	1,393,549,200	809,157,600
年末未分配利润	<u>23,007,279,491</u>	<u>17,684,861,628</u>

注： 本公司 2012 年度利润分配方案已於 2013 年 5 月 24 日經本公司 2012 年度股東年會審議通過。本次分紅派息以本公司總股本 4,495,320,000 股為基數，向全體股東派發 2012 年度末期股息，每股派發現金紅利人民幣 0.31 元(含稅)共計人民幣 1,393,549,200 元。該股利已於 2013 年 6 月 24 日支付完畢。

截至 2013 年 12 月 31 日，本集團未分配利潤餘額中包括子公司已提取的盈餘公積為人民幣 15,047,178 元(2012 年 12 月 31 日：人民幣 11,259,842 元)。

35. 營業收入及成本

	<u>本年金額</u> 人民幣元	<u>上年金額</u> 人民幣元
營業收入	27,957,934,826	22,628,517,876
營業成本	<u>19,187,948,990</u>	<u>15,946,188,607</u>

2013 年度前五名客戶的營業收入如下：

	<u>金額</u> 人民幣元	<u>占營業收入比例</u> %
中海油	16,960,967,754	61
Statoil	2,490,963,620	9
ConocoPhillips	1,896,971,104	7
Global Petro Tech FZCO	1,220,716,834	4
Petróleos Mexicanos	936,634,397	3
	<u>23,506,253,709</u>	<u>84</u>

五、 合并财务报表主要专案注释 - 续

35. 营业收入及成本 - 续

2012 年度前五名客户的营业收入如下：

	<u>金額</u> 人民幣元	<u>占營業收入比例</u> %
中海油	14,346,965,003	63
ConocoPhillips	1,558,375,976	7
Global Petro Tech FZCO	1,264,757,223	6
Statoil	961,508,226	4
Petróleos Mexicanos	776,871,126	3
	<u>18,908,477,554</u>	<u>83</u>

本集團營業收入按照類型

	<u>本年金額</u> 人民幣元	<u>上年金額</u> 人民幣元
勞務收入	27,878,757,706	22,433,958,887
租賃收入	79,177,120	194,558,989
合計	<u>27,957,934,826</u>	<u>22,628,517,876</u>

本集團按經營分部分類和地區分類的營業收入和營業成本資料參見附注九、4。

36. 營業稅金及附加

	<u>本年金額</u> 人民幣元	<u>上年金額</u> 人民幣元
營業稅	526,719,364	465,281,617
城市維護建設稅	39,255,213	34,100,679
教育費附加	28,046,391	24,359,397
其他	102,266	77,427
合計	<u>594,123,234</u>	<u>523,819,120</u>

五、 合并财务报表主要专案注释 - 续

37. 销售费用

	<u>本金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
职工薪酬	3,471,428	3,265,385
物料消耗	15,225,255	8,954,213
办公费用	553,637	477,670
其他	401,251	319,870
合计	<u>19,651,571</u>	<u>13,017,138</u>

38. 管理费用

	<u>本金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
折旧费	25,932,355	24,990,494
职工薪酬	253,416,889	229,471,736
维修费用	9,474,150	8,515,724
物料消耗	75,656,057	51,091,613
办公费用	198,035,021	184,550,738
经营租赁费	52,453,741	43,277,878
其他	1,243,532	13,894,584
合计	<u>616,211,745</u>	<u>555,792,767</u>

39. 财务费用

	<u>本金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
利息支出	678,968,165	628,141,009
减：利息资本化金额	48,507,842	123,058,910
减：利息收入	124,555,372	127,459,647
汇兑(收益)/损失	6,403,130	41,912,325
其他	7,867,205	7,636,141
合计	<u>520,175,286</u>	<u>427,170,918</u>

五、 合并财务报表主要专案注释 - 续

40. 资产减值损失

	<u>本金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
应收账款坏账损失	(1,552,183)	11,655,480
其他应收款坏账损失	3,669,188	1,438,169
固定资产减值损失	-	96,420,000
存货跌价损失	14,105,842	(466,985)
合计	<u>16,222,847</u>	<u>109,046,664</u>

41. 投资收益

	<u>本金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
合营企业投资收益	297,221,136	243,192,982
处置合营企业收益	592,709	24,440,162
理财产品收益	94,301,987	2,168,744
合计	<u>392,115,832</u>	<u>269,801,888</u>

按权益法核算的长期股权投资收益前五名：

<u>被投资单位</u>	<u>本年发生额</u> 人民币元	<u>上年发生额</u> 人民币元	<u>本年比上年</u> <u>增减变动的原因</u>
中法渤海	114,374,853	90,773,807	本年盈利情况良好，利润增加
中海艾普	68,392,003	63,015,330	本年盈利情况良好，利润增加
中海辉固	54,168,537	40,497,156	本年盈利情况良好，利润增加
麦克巴	52,296,958	42,483,950	本年盈利情况良好，利润增加
阿特拉斯	7,834,501	668,644	本年盈利情况良好，利润增加
合计	<u>297,066,852</u>	<u>237,438,887</u>	

於资产负债表日，本集团境外的投资收益的匯回均無重大限制。

五、 合并财务报表主要专案注释 - 续

42. 营业外收入

	<u>本金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
固定资产处置利得	8,578,438	3,862,336
保险赔款	22,966,680	28,058,404
政府补助	124,685,186	133,774,543
其他	15,654,198	8,347,332
合计	<u>171,884,502</u>	<u>174,042,615</u>

政府补助明细如下

	<u>本金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元	<u>与资产/收益相关</u>
荔湾 3-1 气田工程勘察研究	3,058,429	-	与资产相关
模组式地层动态测试系统研究	8,360,376	23,328,605	与收益相关
模组式地层动态测试系统研究	1,617,284	501,182	与资产相关
三维声波、油基泥浆电成像、二维核磁成像 测井技术与装备	17,374,067	26,109,280	与收益相关
声、电套损检测技术与装备研究	5,101,100	2,396,338	与收益相关
旋转导向钻井系统工程化集成与应用-液压 动力旋转导向钻井技术系列研究	9,140,648	-	与收益相关
渤海复杂地质海域电子海图及预警技术示范	4,007,391	-	与收益相关
随钻地层评价关键技术装备研制	12,969,484	11,936,130	与收益相关
海上高精度拖缆地震采集系统研制	5,164,960	2,096,869	与收益相关
其他与资产相关的政府补助	4,206,139	3,128,518	与资产相关
其他与收益相关的政府补助	5,840,989	443,297	与收益相关
成品油消费税返退	47,844,319	63,834,324	与收益相关
合计	<u>124,685,186</u>	<u>133,774,543</u>	

43. 营业外支出

	<u>本金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
固定资产处置损失	28,668,006	53,228,005
公益性捐赠支出	490,050	561,173
其他	18,837,806	6,730,148
合计	<u>47,995,862</u>	<u>60,519,326</u>

五、 合併財務報表主要專案注釋 - 續

44. 所得稅費用

	<u>本年金額</u> 人民幣元	<u>上年金額</u> 人民幣元
當年所得稅費用	1,346,769,123	994,738,456
遞延所得稅費用	<u>(553,597,665)</u>	<u>(127,700,864)</u>
	<u>793,171,458</u>	<u>867,037,592</u>

所得稅費用與利潤總額的關係列示如下：

	<u>本年金額</u> 人民幣元	<u>上年金額</u> 人民幣元
利潤總額	<u>7,519,605,625</u>	<u>5,436,807,839</u>
按法定稅率 25% 計算的稅項	1,879,901,406	1,359,201,960
享受高新技術企業優惠稅率影響	(628,205,974)	(390,754,610)
無須納稅的收入之納稅影響	(79,477,178)	(71,784,853)
不可抵扣的成本之納稅影響	13,241,989	33,356,492
境外經營適用不同稅率之納稅影響	(153,104,685)	(193,890,546)
稅率變動的影響	(21,158,948)	(290,791,419)
技術研發費加計扣除之納稅影響	(48,911,941)	(48,605,098)
未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損 及暫時性之納稅影響	384,752,086	-
利用以前年度未確認可抵扣虧損之納稅影響	-	(197,126,784)
匯率調整差異(注 1)	(477,221,349)	420,179,631
上年匯算清繳調整(注 2)	192,352,446	10,538,994
其他納稅調整項目(注 3)	<u>(268,996,394)</u>	<u>236,713,825</u>
按本集團實際稅率計算的稅項費用	<u>793,171,458</u>	<u>867,037,592</u>

本公司持有的鑽井平臺、油技設備和船舶等固定資產會計折舊年限長於稅法規定的折舊年限，2012年之前本公司每年將固定資產折舊稅會差異作為應納稅所得額調減項並相應確認遞延所得稅負債。在2013年5月進行2012年度所得稅匯算清繳時，根據相關稅收法規，並經與主管稅務機關溝通，自2012年度開始，只要會計折舊年限不短於稅法規定年限，統一按會計折舊年限計提折舊額並在企業所得稅前扣除，計算當期企業所得稅；同時，對於2012年以前因該項固定資產折舊稅會差異形成的暫時性差異，自2012年度開始在未來一定期間予以平均轉回並進行納稅調整。

五、 合并财务报表主要专案注释 - 续

44. 所得税费用 - 续

注 1： 本集团部分注册于挪威的子公司采用美元为记账本位币，依据挪威税法规定，上述子公司需要以挪威克朗作为计税基础进行纳税申报。该汇率调整差异系以挪威克朗作为计税基础计算出的应纳税所得额与以美元作为记账本位币计算出的应纳税所得额差异的所得税影响。

注 2： 上年汇算清缴调整主要系本公司自 2012 年度开始不再确认上述事项导致的固定资产折旧税会差异并进行纳税调减，导致本公司补缴 2012 年度所得税，增加当期所得税费用人民币 218,196,557 元。

注 3： 2013 年度其他纳税调整专案主要包括考虑到 2012 年以前因固定资产折旧税会差异形成的暂时性差异将于 2012 年开始在将来期间予以转回，本公司对此暂时性差异重新计算递延所得税负债，对 2013 年 1 月 1 日的递延所得税负债进行调整，导致递延所得税费用减少人民币 383,745,281 元。

2012 年度其他纳税调整项目主要系本集团 CDE 下属某海外子公司于 2009 年及 2010 年向本集团内其他子公司转让某些自升式钻井平台建造合同及选择权以及半潜式平台建造合同，当时所用的估值基础相关资料涉及税务争议。CDE 与挪威税务主管机关于 2013 年 8 月 15 日达成一致意见，为此本集团预期应补缴所得税约 1.73 亿挪威克朗(折合约人民币 1.81 亿元)，上述税务争议涉及的所得税补缴义务已于截至 2012 年 12 月 31 日止的合并财务报表中计提。

45. 每股收益

基本每股收益按照归属于本公司普通股股东的当期净利润，除以发行在外普通股的加权平均股数计算。新发行普通股股数，根据发行合同的具体条款，从股票发行日起计算确定。

基本每股收益的具体计算资讯如下：

	本金额 人民币元	上年金额 人民币元
归属于本公司普通股股东的当年净利润	6,715,967,063	4,559,353,730
本公司年末发行在外普通股的加权平均数	4,495,320,000	4,495,320,000

本公司不存在稀释性潜在普通股。

每股收益

按归属于母公司股东的净利润计算
基本每股收益

1.49	1.01
------	------

五、 合并财务报表主要专案注释 - 续

46. 其他综合收益

	<u>本金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
可供出售金融资产产生的利得金额	42,243,427	-
减：可供出售金融资产利得产生的所得税影响	(6,336,514)	-
小计	<u>35,906,913</u>	<u>-</u>
外币报表折算差额	(262,937,898)	(14,852,581)
设定受益计划的重新计量	(50,965,158)	-
合计	<u>(277,996,143)</u>	<u>(14,852,581)</u>

47. 支付的其他与经营活动有关的现金

	<u>本金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
差旅费及出国人员费	541,189,429	500,042,014
办公费及会议费等	130,796,302	128,019,795
其他	374,754,857	406,580,980
合计	<u>1,046,740,588</u>	<u>1,034,642,789</u>

五、 合并财务报表主要专案注释 - 续

48. 经营活动现金流量

	<u>本金额</u> 人民币元	<u>上年金额</u> 人民币元
将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	6,726,434,167	4,569,770,247
加：资产减值损失	16,222,847	109,046,664
固定资产折舊	3,065,626,368	2,929,733,023
无形资产攤銷	43,854,814	42,946,265
長期待攤費用攤銷	279,134,592	199,592,739
處置固定資產、無形資產和其他 長期資產的淨損失	20,089,568	49,365,669
財務費用	512,308,081	419,534,777
投資收益	(391,523,123)	(269,801,888)
遞延所得稅資產及負債的變動	(553,597,665)	(128,719,363)
存貨的增加	(116,756,759)	(53,830,378)
遞延收益的(減少)/增加	(53,256,058)	96,168,086
經營性應收項目的(增加)/減少	(2,710,622,032)	142,629,711
經營性應付項目的增加	1,625,271,725	620,478,342
經營活動產生的現金流量淨額	<u>8,463,186,525</u>	<u>8,726,913,894</u>

49. 現金和現金等價物

	<u>年末數</u> 人民币元	<u>年初數</u> 人民币元
現金及銀行存款	3,939,676,309	5,741,478,524
其中：庫存現金	1,105,898	909,844
可隨時用於支付的銀行存款	3,938,570,411	5,740,568,680
現金等價物	5,661,120,758	4,073,414,000
其中：通知存款	3,409,915,963	2,834,565,000
三個月以下定期存款	2,251,204,795	1,238,849,000
保函押金	30,078,752	29,563,535
CNA 養老金存款	2,551,210	1,191,099
三個月以上定期存款	600,000,000	3,954,185,000
合併資產負債表貨幣資金餘額	<u>10,233,427,029</u>	<u>13,799,832,158</u>
減：受限資金	32,629,962	30,754,634
初始期限為三個月以上定期存款	600,000,000	3,954,185,000
現金及現金等價物	<u>9,600,797,067</u>	<u>9,814,892,524</u>

五、 合併財務報表主要專案注釋 - 續

50. 股票增值權計畫

本公司於 2006 年 11 月 22 日(“批准日”)召開的第二次臨時股東大會中表決通過了中海油田服務股份有限公司高級管理人員股票增值權計畫。根據此計畫，本公司以每股港幣 4.09 元的行使價格授予 7 名高級管理人員共計 500 萬股股票增值權，包括本公司當時的首席執行官(總裁)、三名執行副總裁及三名副總裁。該股票增值權的等待期為自批准日起 2 年，高級管理人員可于該股票增值權計畫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)，之後可於第四年、第五年和第六年平均行權。股票增值權將以現金結算。根據此計畫，股票增值權的行使收益將根據自本公司年報日後第三十日至該年度最後一個交易日止的 H 股股票平均市價與行使價格之間的差額決定。

該計畫進一步規定，如果於任何一個年度股票增值權的行使收益超過港幣 0.99 元，則超過港幣 0.99 元的部分按以下比例兌現：

- (1) 港幣 0.99~1.50 元：按 50%；
- (2) 港幣 1.51~2.00 元：按 30%；
- (3) 港幣 2.01~3.00 元：按 20%；及
- (4) 港幣 3.01 元或以上：按 15%。

截至 2013 年 12 月 31 日，第一批股票增值權已於 2009 年作廢，第二批股票增值權已於 2011 年批准並行使，第三批股票增值權行權正等待實施，第四次股票增值權不再行權。第二和第三批股票增值權的每股行使收益分別以港幣 1.82 元和港幣 2.27 元計量。第二批股票增值權行使日之前的股份加權平均收盤價為每股港幣 9.11 元。

股票增值權為以公允價值計量且其變動計入損益的金融負債，列報在應付職工薪酬。該負債於每個資產負債表日及償付日以公允價值重新計量，其變動計入當期損益。截至 2013 年 12 月 31 日，本公司股票增值權計畫年末可行使的股份數量為 1,173,075(2012 年 12 月 31 日：1,173,075)，已確認的應付職工薪酬為人民幣 1,372,924 元(2012 年 12 月 31 日：人民幣 1,390,781 元)，該餘額變動為匯率變動導致。

股票增值權的變動如下：

	本年 股數	上年 股數
年初股數	1,173,075	1,173,075
當年授予	-	-
當年行權	-	-
當年作廢	-	-
	<hr/>	<hr/>
年末股數	1,173,075	1,173,075
	<hr/>	<hr/>
年末可行權股數	1,173,075	1,173,075
	<hr/>	<hr/>

六、關聯方關係及其交易

1. 本集團的母公司情況

母公司名稱	註冊地	法定代表人	業務性質	對本公司 持股比例	對本公司 表決權比例	註冊資本	組織機構代碼
海油總公司	中國北京	王宜林	海洋石油天然氣的 勘探、開發、生產及加工	53.63%	53.63%	94,931,614,000 元	100001043

本集團的最終控制方為海油總公司。

2. 本集團的主要合營企業情況

本集團所屬的合營企業詳見附注五、11。

3. 本集團的其他關聯方

與本集團發生關聯方交易的其他關聯方資料如下：

公司名稱	關聯方關係	組織機構代碼
中海油	同受最終控股公司控制的公司	71282464-9
海油總公司集團內其他關聯公司(注)		
其中：海洋石油工程股份有限公司	同受最終控股公司控制的公司	722950227
中海石油財務有限責任公司	同受最終控股公司控制的公司	710929818
中海油研究總院	同受最終控股公司控制的公司	710926078
海南中海石油運輸服務有限公司	同受最終控股公司控制的公司	730065834
渤海石油物資供應有限責任公司	同受最終控股公司控制的公司	103626049
中海石油開氏石化有限責任公司	同受最終控股公司控制的公司	673087374
中海油能源發展股份有限公司		
監督監理技術分公司	同受最終控股公司控制的公司	770641103
中海油能源發展股份有限公司配餐服務分公司	同受最終控股公司控制的公司	722977219
中海油能源發展股份有限公司石化分公司	同受最終控股公司控制的公司	77410286-0
中海油能源發展股份有限公司		
湛江南海西部物資分公司	同受最終控股公司控制的公司	894396090
中海實業公司燕郊基地分公司	同受最終控股公司控制的公司	745415956
山東海化集團有限公司	同受最終控股公司控制的公司	16544238-4
山東海化股份有限公司	同受最終控股公司控制的公司	70620655-3
中聯煤層氣有限責任公司	同受最終控股公司控制的公司	10001956-9
渤海石油運輸有限責任公司	同受最終控股公司控制的公司	10362626-8
中海海洋石油南海西部公司物業管理公司	同受最終控股公司控制的公司	X1775076-4

注：海油總公司集團內其他關聯公司系除中海油和海油總公司以外，海油總公司集團內其他關聯方。

六、 關聯方關係及其交易 - 續

4. 本集團與關聯方的主要關聯交易

(1) 關聯方勞務交易

向關聯方提供勞務

	<u>本年年額</u> 人民幣元	<u>上年年年額</u> 人民幣元
提供鑽井服務		
中海油	7,194,810,874	6,047,316,477
海油總公司	1,000,000	58,690,473
海油總公司集團內其他關聯公司	12,162,679	18,418,797
其中：海洋石油工程股份有限公司	8,074,915	188,821
中海油能源發展股份有限公司		
監督監理技術分公司	3,304,740	7,265,985
其他	783,024	10,963,991
合營公司	1,039,649	2,710,317
小計	7,209,013,202	6,127,136,064
提供鑽井服務對外交易收入總額	14,924,408,513	11,472,977,124
占同類交易的比例(%)	48	53
提供油田技術服務		
中海油	4,999,327,685	3,733,610,482
海油總公司	48,534,271	-
海油總公司集團內其他關聯公司	72,859,589	36,214,027
其中：中聯煤層氣有限公司	26,340,003	4,178,347
中海油能源發展股份有限公司		
監督監理技術分公司	25,229,775	11,599,640
海洋石油工程股份有限公司	11,076,390	-
其他	10,213,421	20,436,040
合營公司	18,627,747	16,475,319
小計	5,139,349,292	3,786,299,828
提供油田技術服務對外交易收入總額	6,638,101,614	4,985,483,229
占同類交易的比例(%)	77	76

六、 關聯方關係及其交易 - 續

4. 本集團與關聯方的主要關聯交易 - 續

(1) 關聯方勞務交易 - 續

向關聯方提供勞務 - 續

	<u>本年金額</u> 人民幣元	<u>上年金額</u> 人民幣元
提供船舶服務		
中海油	2,587,913,324	2,169,885,081
海油總公司	1,884,268	1,131,894
海油總公司集團內其他關聯公司	435,264,169	435,430,809
其中：海洋石油工程股份有限公司	146,816,134	65,174,014
海南中海石油運輸服務有限公司	136,804,192	179,961,224
中海石油開氏石化有限責任公司	74,061,939	102,149,043
中海油能源發展股份有限公司		
石化分公司	49,498,074	47,356,451
山東海化集團有限公司	7,589,284	26,220,875
中海油能源發展股份有限公司		
監督監理技術分公司	5,665,251	3,177,178
其他	14,829,295	11,392,024
小計	3,025,061,761	2,606,447,784
提供船舶服務對外交易收入總額	3,321,201,611	3,021,454,386
占同類交易的比例(%)	91	86
提供物探服務		
中海油	2,189,555,138	2,396,152,963
海油總公司	5,604,121	-
海油總公司集團內其他關聯公司	213,138,675	291,260,637
其中：海洋石油工程股份有限公司	108,790,159	178,747,526
中海油研究總院	72,744,500	94,305,500
其他	31,604,016	18,207,611
合營公司	3,409,358	3,064,188
小計	2,411,707,292	2,690,477,788
提供物探服務對外交易收入總額	3,074,223,088	3,148,603,137
占同類交易的比例(%)	78	85

六、 關聯方關係及其交易 - 續

4. 本集團與關聯方的主要關聯交易 - 續

(1) 關聯方勞務交易 - 續

自關聯方接收勞務

	<u>本年年額</u> 人民幣元	<u>上年年年額</u> 人民幣元
中海油	2,341,939	176,000
其中：物資、公用事業及其他配套服務	2,341,939	176,000
海油總公司	346,903,800	248,288,662
其中：租賃服務	345,489,475	247,620,600
其他	1,414,325	668,062
海油總公司集團內其他關聯公司	1,149,957,523	991,223,600
其中：物資、公用事業及其他配套服務	961,898,836	740,921,582
租賃服務	115,967,002	105,192,052
其他	72,091,685	145,109,966
合營公司	190,718,397	13,175,623
其中：物資、公用事業及其他配套服務	153,716,211	13,175,623
租賃服務	37,002,186	-
合計	<u>1,689,921,659</u>	<u>1,252,863,885</u>

(2) 關聯公司利息收入

	<u>本年年額</u> 人民幣元	<u>上年年年額</u> 人民幣元
中海石油財務有限責任公司	40,239,475	18,293,305
合計	<u>40,239,475</u>	<u>18,293,305</u>

本集團存放於中海石油財務有限責任公司資金之利率，按照商業銀行相關利率厘定。

(3) 關聯方租賃

本集團與海油總公司於集團重組時訂立多項協議，包括雇員福利安排、提供物資、公用事業及配套服務、以及提供技術服務、租賃房屋及其他各種商業安排。

本集團於重組前無償佔用海油總公司擁有的部分物業。本集團於 2002 年 9 月與海油總公司訂立多項租賃協議，租賃上述物業連同其他物業，為期 1 年，此等租賃合同本年已續約，續約期為一年。

六、 關聯方關係及其交易 - 續

4. 本集團與關聯方的主要關聯交易 - 續

(4) 關聯方擔保

2010 年本集團無償為中法渤海和麥克巴提供履約擔保，擔保金額分別為美元 450,000 和美元 4,800,000，該等擔保已於 2013 年 4 月 9 日及 2013 年 5 月 9 日分別到期。2013 年度及 2012 年度本集團均未接受關聯方的擔保。

(5) 其他關聯交易

2013 年 5 月 13 日，本集團簽署合同，將一台模組鑽機 R5001 出售給中海油之全資子公司中海石油(中國)有限公司，該模組鑽機的帳面淨值約為人民幣 47,727,000 元，對價約為人民幣 51,500,000 元。截止 2013 年 12 月 31 日，上述處置已經完成，集團為此確認約為人民幣 2,654,000 的處置淨收入。

本公司董事認為，與關聯方進行的上述(1)-(5)所有交易乃在正常業務過程中按各方協議的條款進行。

(6) 關鍵管理人員薪酬

	<u>本年金額</u> 人民幣元	<u>上年金額</u> 人民幣元
李勇	768,917	760,112
董偉良	822,291	803,845
李飛龍	717,169	695,167
徐雄飛	646,976	631,738
於湛海	672,528	683,457
康鑫(注 1)	125,105	-
曹樹傑	605,442	591,147
訾士龍(注 1)	447,192	530,417
齊美勝(注 2)	-	-
李智(注 3)	221,401	-
楊海江	513,659	488,820
合計	<u>5,540,680</u>	<u>5,184,703</u>

六、 關聯方關係及其交易 - 續

4. 本集團與關聯方的主要關聯交易 - 續

(6) 關鍵管理人員薪酬 - 續

上述關鍵管理人員薪酬包括工資、獎金、酬金、股票增值權及其他收入。

注1：本公司於2013年8月19日召開董事會，決議通過康鑫、訾士龍為本公司副總裁。上任時間為2013年8月19日。

注2：本公司董事會於2013年12月25日通過決議，任命齊美勝為本公司副總裁，上任時間為2013年12月25日，故本年度尚未支付其作為本公司副總裁的薪酬。

注3：本公司於2013年5月16日召開職工代表會議，會議選舉李智先生為本公司監事會職工代表監事，其任期從2013年5月16日起至2016年5月15日止，訾士龍先生不再擔任本公司監事會職工代表監事。

六、 關聯方關係及其交易 - 續

5. 關聯方應收應付款項餘額

<u>本集團</u>	<u>年末數</u> 人民幣元	<u>年初數</u> 人民幣元
應收賬款		
中海油	2,806,822,494	1,992,717,006
海油總公司集團內其他關聯公司	155,658,936	148,764,384
其中：海洋石油工程股份有限公司	28,735,511	42,102,488
中聯煤層氣有限責任公司	26,990,498	4,034,007
海南中海石油運輸服務有限公司	23,535,148	27,566,780
中海油能源發展股份有限公司		
監督監理技術分公司	20,094,039	7,460,871
中海石油開氏石化有限責任公司	14,294,787	7,967,678
中海油研究總院	1,118,600	31,415,500
其他	40,890,353	28,217,060
合營公司	1,217,895	1,507,758
	<u>2,963,699,325</u>	<u>2,142,989,148</u>

<u>本集團</u>	<u>年末數</u> 人民幣元	<u>年初數</u> 人民幣元
應付帳款		
中海油	3,222,928	1,577,351
海油總公司	168,441,075	113,031,100
海油總公司集團內其他關聯公司	278,005,979	495,516,273
其中：渤海石油物資供應有限責任公司	61,307,013	92,482,481
中海油能源發展股份有限公司配餐服務分公司	46,730,493	33,763,592
渤海石油運輸有限責任公司	29,405,205	-
山東海化股份有限公司	20,000,000	-
中海油能源發展股份有限公司		
監督監理技術分公司	3,105,981	22,346,122
海洋石油工程股份有限公司	-	236,408,614
其他	117,457,287	110,515,464
合營公司	121,616,104	85,515,752
其中：中海輝固	49,489,552	49,857,763
阿特拉斯	26,938,841	-
中海艾普	23,201,176	11,029,282
奧帝斯	12,602,468	4,246,268
中法渤海	9,384,067	20,382,439
	<u>571,286,086</u>	<u>695,640,476</u>

六、 關聯方關係及其交易 - 續

5. 關聯方應收應付款項餘額 - 續

<u>本集團</u>	<u>年末數</u> 人民幣元	<u>年初數</u> 人民幣元
其他應收款		
中海油	15,929,238	1,185,384
海油總公司集團內其他關聯公司	920,915	864,980
合營公司	1,235,162	4,609,213
	<u>18,085,315</u>	<u>6,659,577</u>
壞賬準備	(500,000)	(500,000)
	<u>17,585,315</u>	<u>6,159,577</u>
<u>本集團</u>	<u>年末數</u> 人民幣元	<u>年初數</u> 人民幣元
其他應付款		
海油總公司	3,348,229	3,306,304
海油總公司集團內其他關聯公司	12,062,730	471,063
其中：中國海洋石油南海西部公司物業管理公司	9,327,559	-
中海油能源發展股份有限公司		
湛江南海西部物資分公司	971,419	453,673
其他	1,763,752	17,390
合營公司	71,866,539	61,016,000
其中：Eastern Marine	71,770,467	60,906,496
中法渤海	96,072	96,072
中海艾普	-	13,432
	<u>87,277,498</u>	<u>64,793,367</u>
<u>本集團</u>	<u>年末數</u> 人民幣元	<u>年初數</u> 人民幣元
應收股利		
麥克巴	12,135,840	-
應收票據		
中海油	1,473,412,646	616,740,263
其他流動負債		
海油總公司	45,099,916	27,788,308

本集團及本公司應收及應付關聯方款項均不計利息、無抵押。

六、 關聯方關係及其交易 - 續

6. 存放關聯方的貨幣資金

<u>本集團</u>	<u>年末數</u> 人民幣元	<u>年初數</u> 人民幣元
中海石油財務有限責任公司	<u>1,205,463,049</u>	<u>1,097,834,919</u>

7. 本集團與關聯方的承諾

於資產負債表日，本集團與關聯方簽訂的不可撤銷的經營租賃合約情況如下：

	<u>年末數</u> 人民幣元	<u>年初數</u> 人民幣元
1年以內(含1年)	<u>283,284,728</u>	<u>169,507,037</u>

七、 承諾事項

於資產負債表日，本集團的資本承諾事項如下：

	<u>年末數</u> 人民幣元	<u>年初數</u> 人民幣元
已簽約但尚未於財務報表中確認的	9,935,574,780	1,973,891,334
已被董事會批准但未簽約	<u>8,149,328,950</u>	<u>10,529,512,960</u>
合計	<u>18,084,903,730</u>	<u>12,503,404,294</u>

八、 資產負債表日後事項

1. 本公司於2014年1月15日按配售價21.3港元向承配人配發及發行共計276,272,000股新H股，占經配發及發行配售股份擴大後的已發行股份總數約5.79%。配售所得款項及淨額分別約為5,884,593,600港元及5,819,392,302.91港元。
2. 2014年3月18日，本公司2014年第一次董事會會議審議通過，按截至2014年1月15日配發H股後已發行股份4,771,592,000股為基數，擬以每股派發現金紅利人民幣0.43元(含稅)，共計分配利潤人民幣2,051,784,560元。上述股利分配方案尚待股東大會批准。

九、 其他重要事項

1. 租賃

重大經營租賃-本集團作為承租人

根據與出租人簽訂的租賃合同，本集團不可撤銷租賃的最低租賃付款額如下：

	年末數 人民幣元	年初數 人民幣元
資產負債表日後 1 年以內(含 1 年)	569,594,471	192,144,985
資產負債表日後 1 至 2 年(含 2 年)	269,742,885	7,315,908
資產負債表日後 2 至 3 年(含 3 年)	269,547,085	6,932,997
資產負債表日後 3 年以上	360,944,167	19,065,741
合計	<u>1,469,828,608</u>	<u>225,459,631</u>

2. 以公允價值計量的資產和負債

	年初數 人民幣元	計入權益的 累積公允價值 人民幣元	本年計提的 減值準備 人民幣元	年末數 人民幣元
其他流動資產 (可供出售金融資產流動部分)	1,702,168,744	42,243,427	-	2,226,359,694

3. 外幣金融資產和外幣金融負債(注)

外幣金融資產

	年初數 人民幣元	本年公允 價值變動損益 人民幣元	計入權益的 累積公允價值 人民幣元	本年計提的 減值準備 人民幣元	年末數 人民幣元
流動資產					
貨幣資金	8,754,888,836	-	-	-	4,391,171,216
應收賬款	1,845,836,553	-	-	-	2,804,830,646
應收利息	2,083,152	-	-	-	-
其他應收款	348,651,832	-	-	-	53,174,746
金融資產合計	<u>10,951,460,373</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>7,249,176,608</u>

九、 其他重要事項 - 續

3. 外幣金融資產和外幣金融負債(注) - 續

外幣金融負債

	年初數 人民幣元	本年公允 價值變動損益 人民幣元	計入權益的 累積公允價值 人民幣元	本年計提的 減值準備 人民幣元	年末數 人民幣元
流動負債					
應付帳款	1,384,711,424	-	-	-	2,528,929,592
應付利息	41,141,734	-	-	-	111,795,437
其他應付款	233,397,781	-	-	-	183,136,867
一年內到期的非流動負債	1,659,906,268	-	-	-	3,803,581,550
應付職工薪酬	111,611,223	-	-	-	141,783,200
非流動負債					
長期借款	23,992,138,592	-	-	-	19,489,968,431
應付債券	6,217,912,992	-	-	-	6,036,622,461
金融負債合計	33,640,820,014	-	-	-	32,295,817,538

注： 上述年末金額中包含所有以人民幣以外的幣種標價的金融資產和金融負債。本集團 2013 年 12 月 31 日外幣貨幣性金融資產(包含已抵銷的內部往來)折合人民幣 24,257,220,790 元及外幣貨幣性金融負債折合人民幣 23,987,728,885 元。

4. 分部報告

經營分部

根據本集團的內部組織結構，管理要求及內部報告制度，本集團的經營業務劃分為四個經營分部，本集團的管理層定期評價這些分部的經營成果，以決定向其分配資源及評價業績。在經營分部的基礎上，本集團確定了如下四個報告分部：

- (1) 鑽井服務：提供鑽井服務。
- (2) 油田技術服務：提供完整的油田技術服務，包括測井、鑽井液、定向井、固完井、增產和資料集成等事業服務。
- (3) 物探和工程勘察服務：提供地震勘探服務和工程勘察服務。
- (4) 船舶服務：提供運送物資、貨物及人員和海上守護，並為鑽井平臺移位和定位以及為近海工程船提供拖行、起拋錨等服務；運送原油和已提煉的油氣產品；以及運送甲醇等化工產品。

管理層出於配置資源和評價業績的決策目的，對各業務單元的經營成果分開進行管理。分部業績，以報告的分部利潤為基礎進行評價。該指標系對持續經營利潤總額進行調整後的指標，除不包括財務費用和投資收益中的理財產品收益之外，該指標與本集團持續經營利潤總額是一致的。

九、 其他重要事項 - 續

4. 分部報告 - 續

經營分部 - 續

分部資產不包括部分貨幣資金(由集團資金部統一管理的部分)、應收股利、應收利息、部分其他應收款和遞延所得稅資產，原因在於這些資產均由本集團統一管理。

分部負債不包括部分其他應付款、長期借款、應付債券(由集團資金部統一管理的部分)、應交所得稅和遞延所得稅負債，原因在於這些負債均由本集團資金部統一管理。

經營分部間的轉移定價，參照與協力廠商進行交易所採用的公允價格制定。

本集團營業收入、營業成本、營業稅金及附加與營業利潤按不同業務情況如下：

2013 年

	<u>鑽井服務</u> 人民幣元	<u>油田技術服務</u> 人民幣元	<u>物探和工程勘察服務</u> 人民幣元	<u>船舶服務</u> 人民幣元	<u>合計</u> 人民幣元
對外交易收入	14,924,408,513	6,638,101,614	3,074,223,088	3,321,201,611	27,957,934,826
分部間交易收入	<u>2,296,907,600</u>	<u>784,549,160</u>	<u>109,138,542</u>	<u>113,098,001</u>	<u>3,303,693,303</u>
分部營業收入合計	<u>17,221,316,113</u>	<u>7,422,650,774</u>	<u>3,183,361,630</u>	<u>3,434,299,612</u>	<u>31,261,628,129</u>
分部間抵銷					<u>(3,303,693,303)</u>
營業收入合計					<u>27,957,934,826</u>
營業利潤總額	5,764,674,467	940,356,747	779,919,995	460,527,715	7,945,478,924
未分配損益					<u>(425,873,299)</u>
營業利潤					<u>7,519,605,625</u>
所得稅費用					<u>793,171,458</u>
資產總額					
分部資產	53,696,825,216	5,861,453,435	4,614,382,274	6,103,283,697	70,275,944,622
未分配資產					<u>8,986,337,793</u>
小計					<u>79,262,282,415</u>
負債總額					
分部負債	5,074,245,956	2,313,132,517	807,205,446	1,290,975,164	9,485,559,083
未分配負債					<u>32,516,920,785</u>
小計					<u>42,002,479,868</u>
補充資訊：					
對合營企業的長期股權投資	-	487,641,545	146,639,985	76,183,745	710,465,275
對合營企業的投資收益	-	246,243,087	54,168,537	(3,190,488)	297,221,136
折舊費和攤銷費	2,034,745,497	552,979,945	378,401,350	344,491,134	3,310,617,926
資產減值損失	6,638,003	4,881,654	2,260,781	2,442,409	16,222,847
資本性支出	<u>6,680,506,035</u>	<u>801,566,958</u>	<u>590,479,350</u>	<u>588,153,839</u>	<u>8,660,706,182</u>

九、 其他重要事項 - 續

4. 分部報告 - 續

經營分部 - 續

2012 年

	<u>鑽井服務</u> 人民幣元	<u>油田技術服務</u> 人民幣元	<u>物探和工程勘察服務</u> 人民幣元	<u>船舶服務</u> 人民幣元	<u>合計</u> 人民幣元
對外交易收入	11,472,977,124	4,985,483,229	3,148,603,137	3,021,454,386	22,628,517,876
分部間交易收入	<u>1,872,128,721</u>	<u>536,923,482</u>	<u>153,087,878</u>	<u>151,403,625</u>	<u>2,713,543,706</u>
分部營業收入合計	<u>13,345,105,845</u>	<u>5,522,406,711</u>	<u>3,301,691,015</u>	<u>3,172,858,011</u>	<u>25,342,061,582</u>
分部間抵銷					<u>(2,713,543,706)</u>
營業收入合計					<u>22,628,517,876</u>
營業利潤總額	3,715,121,707	767,101,050	836,063,551	545,692,449	5,863,978,757
未分配損益					<u>(427,170,918)</u>
營業利潤					<u>5,436,807,839</u>
所得稅費用					<u>867,037,592</u>
資產總額					
分部資產	51,813,932,914	4,496,950,478	3,491,318,141	4,563,140,697	64,365,342,230
未分配資產					<u>10,344,201,047</u>
小計					<u>74,709,543,277</u>
負債總額					
分部負債	4,460,004,160	1,798,897,435	504,644,335	1,126,158,022	7,889,703,952
未分配負債					<u>34,614,925,602</u>
小計					<u>42,504,629,554</u>
補充資訊：					
對合營企業的長期股權投資	-	366,273,205	117,200,248	81,778,532	565,251,985
對合營企業的投資收益	-	204,329,978	40,497,156	(1,634,152)	243,192,982
折舊費和攤銷費	1,954,738,756	553,012,305	335,783,343	329,929,536	3,173,463,940
資產減值損失	91,919,788	18,162,890	(528,682)	(507,332)	109,046,664
資本性支出	<u>3,295,616,981</u>	<u>574,708,707</u>	<u>265,003,584</u>	<u>54,775,687</u>	<u>4,190,104,959</u>

九、 其他重要事項 - 續

4. 分部報告 - 續

集團資訊

地理資訊

本集團主要在中國海域提供鑽井、油田技術、船舶和物探服務，在中國境外業務主要在印尼、澳大利亞、墨西哥、緬甸、挪威、菲律賓、越南、阿聯酋以及中東的若干國家。

本集團依據收入來源的客戶所在地劃分地區分部。本集團非流動資產(除長期股權投資、商譽和遞延所得稅資產以外)地區分佈資訊按照這些資產所在的地理位置確定。

<u>對外交易收入</u>	<u>本年金額</u> 人民幣元	<u>上年金額</u> 人民幣元
中國近海	19,059,591,859	15,749,130,078
北海	3,679,452,855	1,925,467,877
其他	5,218,890,112	4,953,919,921
合計	<u>27,957,934,826</u>	<u>22,628,517,876</u>

<u>非流動資產</u>	<u>年末數</u> 人民幣元	<u>年初數</u> 人民幣元
中國近海	25,518,183,448	25,334,834,328
北海	11,949,616,964	9,035,259,982
其他	15,378,261,783	13,296,449,333
合計	<u>52,846,062,195</u>	<u>47,666,543,643</u>

主要客戶資訊

本集團主要客戶(包括已知受該客戶控制下的所有主體)的營業收入詳見附注六、4 及附注五、35。

九、 其他重要事項 - 續

5. 金融工具及其風險

本集團的金融工具包括貨幣資金、應收票據、應收賬款、應收利息、應收股利、其他應收款、持有至到期投資、可供出售金融資產、應付帳款、應付利息、其他應付款、一年內到期的非流動負債、應付職工薪酬、長期借款和應付債券。各項金融工具的詳細情況已於相關附注內披露。

本集團的金融工具導致的主要風險是信用風險、流動風險及市場風險。

金融工具分類

資產負債表日的各類金融工具的帳面價值如下：

金融資產

<u>2013年12月31日</u>	持有至 到期投資 人民幣元	貸款和 應收款項 人民幣元	可供出售 金融資產 人民幣元	合計 人民幣元
流動資產				
貨幣資金	-	10,233,427,029	-	10,233,427,029
應收票據	-	1,513,375,146	-	1,513,375,146
應收賬款	-	5,872,979,907	-	5,872,979,907
應收利息	-	8,939,164	-	8,939,164
應收股利	-	12,135,840	-	12,135,840
其他應收款	-	165,141,649	-	165,141,649
其他流動資產	-	-	2,226,359,694	2,226,359,694
金融資產合計	-	17,805,998,735	2,226,359,694	20,032,358,429
<u>2012年12月31日</u>				
流動資產				
貨幣資金	-	13,799,832,158	-	13,799,832,158
應收票據	-	619,940,263	-	619,940,263
應收賬款	-	4,145,236,199	-	4,145,236,199
應收利息	-	26,623,243	-	26,623,243
其他應收款	-	355,380,906	-	355,380,906
其他流動資產	300,000,000	-	1,702,168,744	2,002,168,744
金融資產合計	300,000,000	18,947,012,769	1,702,168,744	20,949,181,513

九、 其他重要事項 - 續

5. 金融工具及其風險 - 續

金融工具分類 - 續

金融負債

	<u>年末數</u> 人民幣元	<u>年初數</u> 人民幣元
流動負債		
應付帳款	6,228,469,249	4,251,054,708
應付利息	153,795,437	159,383,198
其他應付款	343,886,992	385,102,350
一年內到期的非流動負債	3,803,581,550	1,659,906,268
應付職工薪酬	1,210,005,287	914,435,412
	<u>11,739,738,515</u>	<u>7,369,881,936</u>
非流動負債		
長期借款	19,489,968,431	23,992,138,592
應付債券	7,536,622,461	7,717,912,992
	<u>27,026,590,892</u>	<u>31,710,051,584</u>
金融負債合計	<u>38,766,329,407</u>	<u>39,079,933,520</u>

信用風險

信用風險，是指金融工具的一方不能履行義務，造成另一方發生財務損失的風險。

本集團僅與經認可的、信譽良好的客戶進行交易。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，本集團對應收款項餘額進行持續監控，以確保本集團不致面臨重大壞賬風險。對於未採用相關經營單位的記帳本位幣結算的交易，除非本集團信用控制部門特別批准，否則本集團不提供信用交易條件。

本集團其他金融資產包括貨幣資金和其他流動資產中的可供出售金融資產，這些金融資產的信用風險源自交易對手違約，最大風險敞口等於這些金融工具的帳面金額。

由於本集團僅與經認可的且信譽良好的客戶進行交易，所以無需擔保物。信用風險集中按照客戶進行管理。除與中海油及其他海油總公司所控制的公司的應收款項外，本集團沒有其他高度集中的信用風險。本集團最大的客戶為中海油，相關的應收款項年末餘額資訊和本集團前五大客戶年末餘額資訊已經在附注五、3，附注五、6和附注六、5中披露。本集團對應收款項餘額未持有任何擔保物或其他信用增級。

截至2013年12月31日和2012年12月31日，本集團不存在已逾期一年以上未減值的重大應收賬款或其他金融資產。本集團未減值的應收款項是由眾多分散的客戶群組成，這些客戶不存在近期不履行付款義務的歷史。基於過往的經驗，本集團管理層判斷在沒有重大的信用變化的情況下，這部分的應收款項可以全額收回，無需計提減值準備。

九、 其他重要事項 - 續

5. 金融工具及其風險 - 續

信用風險 - 續

本集團因應收款項產生的信用風險敞口的量化資料，參見相關附注。

流動風險

流動風險，是指企業在履行與金融負債有關的義務時遇到資金短缺的風險。

本集團的目標是運用銀行借款、債券等多種融資手段以保持融資的持續性與靈活性之間的平衡。截至2013年12月31日，本集團12%(2012年12月31日：5%)的債務在不足1年內到期。

下表概括了金融資產和金融負債按未折現的合同現金流量所作的到期期限分析：

2013年12月31日

金融資產

	<u>一年以內</u> 人民幣元	<u>一至兩年</u> 人民幣元	<u>兩年以上</u> 人民幣元	<u>合計</u> 人民幣元
貨幣資金	10,233,427,029	-	-	10,233,427,029
應收票據	1,513,375,146	-	-	1,513,375,146
應收賬款	5,872,979,907	-	-	5,872,979,907
應收股利	12,135,840	-	-	12,135,840
應收利息	8,939,164	-	-	8,939,164
其他應收款	165,141,649	-	-	165,141,649
其他流動資產	2,226,359,694	-	-	2,226,359,694
	<u>20,032,358,429</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>20,032,358,429</u>

金融負債

	<u>一年以內</u> 人民幣元	<u>一至兩年</u> 人民幣元	<u>兩至五年</u> 人民幣元	<u>五年以上</u> 人民幣元	<u>合計</u> 人民幣元
應付帳款	6,228,469,249	-	-	-	6,228,469,249
應付利息	153,795,437	-	-	-	153,795,437
其他應付款	343,886,992	-	-	-	343,886,992
一年內到期的非流動負債	3,837,659,198	-	-	-	3,837,659,198
應付職工薪酬	1,210,005,287	-	-	-	1,210,005,287
長期借款	323,247,977	4,103,106,137	15,236,961,384	1,069,380,280	20,732,695,778
應付債券	265,349,250	265,349,250	796,047,750	8,658,297,000	9,985,043,250
	<u>12,362,413,390</u>	<u>4,368,455,387</u>	<u>16,033,009,134</u>	<u>9,727,677,280</u>	<u>42,491,555,191</u>

九、 其他重要事項 - 續

5. 金融工具及其風險 - 續

流動風險 - 續

2012 年 12 月 31 日

金融資產

	一年以內 人民幣元	一至兩年 人民幣元	兩年以上 人民幣元	合計 人民幣元
貨幣資金	13,799,832,158	-	-	13,799,832,158
應收票據	619,940,263	-	-	619,940,263
應收賬款	4,145,236,199	-	-	4,145,236,199
應收利息	26,623,243	-	-	26,623,243
其他應收款	355,380,906	-	-	355,380,906
其他流動資產	2,002,168,744	-	-	2,002,168,744
	<u>20,949,181,513</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>20,949,181,513</u>

金融負債

	一年以內 人民幣元	一至兩年 人民幣元	兩至五年 人民幣元	五年以上 人民幣元	合計 人民幣元
應付帳款	4,251,054,708	-	-	-	4,251,054,708
應付利息	159,383,198	-	-	-	159,383,198
其他應付款	385,102,350	-	-	-	385,102,350
一年內到期的非流動負債	1,659,906,268	-	-	-	1,659,906,268
應付職工薪酬	914,435,412	-	-	-	914,435,412
長期借款	465,750,729	4,290,368,481	19,372,243,229	1,659,514,646	25,787,877,085
應付債券	271,478,750	271,478,750	814,436,250	9,034,883,301	10,392,277,051
	<u>8,107,111,415</u>	<u>4,561,847,231</u>	<u>20,186,679,479</u>	<u>10,694,397,947</u>	<u>43,550,036,072</u>

市場風險

市場風險，是指金融工具的公允價值或未來現金流量因市場價格變動而發生波動的風險。市場風險主要包括利率風險和外匯風險。

九、 其他重要事項 - 續

5. 金融工具及其風險 - 續

利率風險

利率風險，是指金融工具的公允價值或未來現金流量因市場利率變動而發生波動的風險。本集團面臨的市場利率變動的風險主要與本集團以浮動利率計息的長期負債有關。因本集團固定利率債務金額較小，本集團面臨的公允價值變動風險較小。

本集團通過維持適當的固定利率債務與浮動利率債務組合以管理利息成本。同時，根據對利率市場的發展和分析，本集團簽訂各種合同以儘量減低與其浮息債務有關的風險。

下表為利率風險的敏感性分析，反映了在其他變數不變的假設下，利率發生合理、可能的變動時，將對淨利潤(通過對浮動利率借款的影響)和股東權益產生的影響。

	<u>基準點</u> 增加/(減少)	<u>淨利潤</u> 增加/(減少) 人民幣元	<u>股東權益</u> 增加/(減少) 人民幣元
2013 年	-50bps +50bps	104,182,678 (104,182,678)	104,182,678 (104,182,678)
	<u>基準點</u> 增加/(減少)	<u>淨利潤</u> 增加/(減少) 人民幣元	<u>股東權益</u> 增加/(減少) 人民幣元
2012 年	-50bps +50bps	108,452,036 (108,452,036)	108,452,036 (108,452,036)

外匯風險

外匯風險，是指金融工具的公允價值或未來現金流量因外匯匯率變動而發生波動的風險。由於本公司及部分子公司的記帳本位幣為人民幣，人民幣不能自由兌換為外幣，將人民幣兌換為外幣須受限於中國政府頒佈的外匯管制規則和法規。

隨著本集團海外業務的不斷拓展，本集團同時持有外幣資產及外幣債務，外幣資產和外幣債務餘額對沖了大部分外匯風險對本集團的影響。管理層以敏感性分析的方式對本集團的外匯風險進行評估，根據管理層的判斷，在近期內，人民幣對外幣的合理可能變動對本集團經營業績的影響並不重大。

九、 其他重要事項 - 續

5. 金融工具及其風險 - 續

公允價值

公允價值，是指市場參與者在計量日發生的有序交易中，出售一項資產所能收到的或者轉移一項負債所需支付的價格。

貨幣資金、應收票據、應收賬款、應收利息、應收股利、其他應收款、應付帳款、應付利息、其他應付款、一年內到期的非流動負債和應付職工薪酬，因剩餘期限不長，公允價值與帳面價值相若。

長期借款的利率為浮動利率，因此其公允價值約等於 2013 年 12 月 31 日的債務帳面價值。

除上述金融工具外，本集團持有的金融工具的帳面價值與公允價值不一致：

	帳面價值		公允價值	
	年末數 人民幣元	年初數 人民幣元	年末數 人民幣元	年初數 人民幣元
金融負債				
應付債券	<u>7,536,622,461</u>	<u>7,717,912,992</u>	<u>6,797,701,183</u>	<u>7,648,715,640</u>

金融資產和金融負債的公允價值，以該工具在當前市場條件下交易雙方自願進行交易的價格確定，而非強制出售或清算時的價格。以下方法和假設用於評估公允價值：

由本公司發行的公司債券在中國銀行間債券市場進行交易，其公允價值由中國中央國債登記結算有限責任公司提供，並採用收益現值法以反映其信用利差的折現率作為主要輸入值確定。由本集團發行的高級無抵押美元債券的公允價值採用收益現值法確定，並以美國國債利率作為主要輸入值。該等債券公允價值計量所使用的輸入值劃分為第二層次。

以公允價值進行後續計量的金融資產，其公允價值計量所使用的輸入值劃分為三個層次：

第 1 層次輸入值：在計量日能夠取得的相同資產或負債在活躍市場上未經調整的報價；

第 2 層次輸入值：除第一層次輸入值外相關資產或負債直接或間接可觀察的輸入值；

第 3 層次輸入值：相關資產或負債的不可觀察輸入值。

九、 其他重要事項 - 續

5. 金融工具及其風險 - 續

公允價值 - 續

2013 年 12 月 31 日

	<u>第 1 層次</u> 人民幣元	<u>第 2 層次</u> 人民幣元	<u>第 3 層次</u> 人民幣元	<u>合計</u> 人民幣元
可供出售金融資產	<u>711,990,379</u>	<u>1,514,369,315</u>	<u>-</u>	<u>2,226,359,694</u>

2012 年 12 月 31 日

	<u>第 1 層次</u> 人民幣元	<u>第 2 層次</u> 人民幣元	<u>第 3 層次</u> 人民幣元	<u>合計</u> 人民幣元
可供出售金融資產	<u>1,202,168,744</u>	<u>500,000,000</u>	<u>-</u>	<u>1,702,168,744</u>

本集團以活躍市場報價作為第 1 層次金融資產的公允價值。本集團以預期收益率預計未來現金流量，並以反映交易對手方的信用風險折現率進行折現，以此作為第 2 層次金融資產的估值技術和主要輸入值。

6. 比較資料

若干比較數字已經過重述，以符合本年之列報要求。

十、 公司財務報表主要專案注釋

1. 貨幣資金

	年末數			年初數		
	原幣	匯率	折合人民幣	原幣	匯率	折合人民幣
現金						
- 人民幣	98,678	1.0000	98,678	118,846	1.0000	118,846
- 美元	12,034	6.0969	73,372	14,323	6.2855	90,030
- 印尼盾	22,015,020	0.0005	11,008	-	-	-
- 菲律賓比索	244,473	0.1375	33,615	183,186	0.1532	28,064
			<u>216,673</u>			<u>236,940</u>
銀行存款						
- 人民幣	5,791,225,228	1.0000	5,791,225,228	5,004,963,175	1.0000	5,005,323,602
- 美元	145,963,859	6.0969	889,927,051	352,680,633	6.2855	2,216,774,133
- 港元	72,897	0.7862	57,312	7,333	0.8109	5,946
- 菲律賓比索	99,382,929	0.1375	13,665,153	118,554,275	0.1532	18,162,515
- 印尼盾	2,504,916,860	0.0005	1,252,458	-	-	-
			<u>6,696,127,202</u>			<u>7,240,266,196</u>
其他貨幣資金						
- 美元	4,853,450	6.0969	29,590,999	4,703,450	6.2855	29,563,535
			<u>29,590,999</u>			<u>29,563,535</u>
合計			<u><u>6,725,934,874</u></u>			<u><u>7,270,066,671</u></u>

截至 2013 年 12 月 31 日，本公司的所有權受到限制的貨幣資金為人民幣 29,590,999 元(2012 年 12 月 31 日：人民幣 29,563,535 元)。

截至 2013 年 12 月 31 日，本公司三個月以上的定期存款為人民幣 600,000,000 元(2012 年 12 月 31 日：人民幣 2,068,535,000 元)。

截至 2013 年 12 月 31 日，本公司存放於境外的貨幣資金折合人民幣為 46,028,285 元(2012 年 12 月 31 日：人民幣 127,719,939 元)。

銀行活期存款按照銀行活期存款利率取得利息收入。短期定期存款的存款期分為 7 天至 1 年不等，並按照相應的銀行定期存款利率取得利息收入。

十、 公司財務報表主要專案注釋 - 續

2. 應收賬款

應收賬款的賬齡分析如下：

	年末數 人民幣元	年初數 人民幣元
6 個月以內	4,528,198,652	3,567,688,579
6 個月至 1 年	7,269,667	71,761,719
1 年至 2 年	76,989,137	5,094,351
2 年至 3 年	713,878	1,898,775
3 年以上	1,361,066	1,062,291
	<u>4,614,532,400</u>	<u>3,647,505,715</u>
減：壞賬準備	<u>68,019,203</u>	<u>65,348,532</u>
	<u>4,546,513,197</u>	<u>3,582,157,183</u>

應收賬款種類及計提壞賬準備分析如下：

	年末數				年初數			
	帳面餘額		壞賬準備		帳面餘額		壞賬準備	
	金額 人民幣元	比例 (%)	金額 人民幣元	計提比例 (%)	金額 人民幣元	比例 (%)	金額 人民幣元	計提比例 (%)
單項金額重大並單項計提壞賬準備	4,173,407,349	90	61,618,671	1	3,181,866,350	87	61,618,671	2
按組合計提壞賬準備								
6 個月以內	416,409,973	10	-	-	447,495,636	13	-	-
6 個月至 1 年	7,269,667	-	-	-	10,088,312	-	-	-
1 年至 2 年	15,370,467	-	4,611,139	30	5,094,351	-	1,528,305	30
2 年至 3 年	713,878	-	428,327	60	1,898,775	-	1,139,265	60
3 年以上	1,361,066	-	1,361,066	100	1,062,291	-	1,062,291	100
	<u>441,125,051</u>	<u>10</u>	<u>6,400,532</u>		<u>465,639,365</u>	<u>13</u>	<u>3,729,861</u>	
合計	<u>4,614,532,400</u>	<u>100</u>	<u>68,019,203</u>		<u>3,647,505,715</u>	<u>100</u>	<u>65,348,532</u>	

	年末數 人民幣元	年初數 人民幣元
前五名欠款金額合計	3,935,469,079	2,684,434,685
占應收賬款總額比例	87%	74%
賬齡	<u>1 年以內</u>	<u>1 年以內</u>

截至 2013 年 12 月 31 日，本公司無應收海油總公司及其他持有本公司 5%或以上表決權股份的股東款項(2012 年 12 月 31 日：無)。

十、 公司財務報表主要專案注釋 - 續

3. 其他應收款

其他應收款的賬齡分析如下：

	年末數 人民幣元	年初數 人民幣元
1年以內	368,272,341	462,477,386
1年至2年	19,656,192	5,567,772
2年至3年	2,244,821	277,107
3年以上	2,840,103	4,578,069
	<u>393,013,457</u>	<u>472,900,334</u>
減：壞賬準備	10,083,853	6,414,665
	<u>382,929,604</u>	<u>466,485,669</u>

其他應收款種類及計提壞賬準備分析如下：

	年末數				年初數			
	帳面餘額		壞賬準備		帳面餘額		壞賬準備	
	金額 人民幣元	比例 (%)	金額 人民幣元	計提比例 (%)	金額 人民幣元	比例 (%)	金額 人民幣元	計提比例 (%)
單項金額重大 並單項計提壞賬準備	150,578,090	38	-	-	251,974,834	53	-	-
按組合計提壞賬準備								
1年以內	217,694,251	55	-	-	210,502,552	45	-	-
1年至2年	19,656,192	5	5,896,857	30	5,567,772	1	1,670,332	30
2年至3年	2,244,821	1	1,346,893	60	277,107	-	166,264	60
3年以上	2,840,103	1	2,840,103	100	4,578,069	1	4,578,069	100
	<u>242,435,367</u>	<u>62</u>	<u>10,083,853</u>		<u>220,925,500</u>	<u>47</u>	<u>6,414,665</u>	
合計	<u>393,013,457</u>	<u>100</u>	<u>10,083,853</u>		<u>472,900,334</u>	<u>100</u>	<u>6,414,665</u>	

截至 2013 年 12 月 31 日，本公司無應收海油總公司及其他持有本公司 5%或以上表決權股份的股東往來款(2012 年 12 月 31 日：無)。

	年末數 人民幣元	年初數 人民幣元
前五名欠款金額合計	150,578,090	260,011,400
占其他應收款總額比例	39%	55%
賬齡	<u>1年以內</u>	<u>1年以內</u>

十、 公司財務報表主要專案注釋 - 續

4. 長期股權投資

	<u>年末數</u> 人民幣元	<u>年初數</u> 人民幣元
對子公司的投資	7,323,799,456	7,303,799,456
對合營企業的投資	<u>634,281,529</u>	<u>483,473,445</u>
	<u><u>7,958,080,985</u></u>	<u><u>7,787,272,901</u></u>

十、 公司財務報表主要專案注釋 - 續

4. 長期股權投資 - 續

	初始投資成本 人民幣元	年初數 人民幣元	本年增減 人民幣元	年末數 人民幣元	持股比例		表決權比例 %	減值準備 人民幣元	本年現金紅利 人民幣元
					直接 %	間接 %			
權益法：									
合營企業									
麥克巴	25,170,585	150,295,505	10,922,218	161,217,723	60	-	50	-	41,374,740
中法渤海	56,336,656	80,630,223	62,374,853	143,005,076	50	-	50	-	52,000,000
奧帝斯	27,520,607	26,182,202	7,834,501	34,016,703	50	-	50	-	-
阿特拉斯	10,167,012	35,126,301	3,344,772	38,471,073	50	-	50	-	-
中海輝固	10,134,627	117,200,248	29,439,737	146,639,985	50	-	50	-	24,728,800
中海艾普	19,352,250	74,038,966	36,892,003	110,930,969	50	-	50	-	31,500,000
權益法小計	148,681,737	483,473,445	150,808,084	634,281,529				-	149,603,540
成本法：									
子公司									
油服化學	21,709,948	21,709,948	-	21,709,948	100	-	100	-	20,000,000
COSL America Inc.	2,712,100	2,712,100	-	2,712,100	100	-	100	-	-
China Oilfield Services (BVI) Limited	8	8	-	8	100	-	100	-	-
COSL Hong Kong International Limited	7,279,052,400	7,279,052,400	-	7,279,052,400	100	-	100	-	-
海洋石油服務有限公司 (Haiyang Petro Services Ltd.)	325,000	325,000	-	325,000	100	-	100	-	-
深圳中海油服深水技術有限公司	20,000,000	-	20,000,000	20,000,000	100	-	100	-	-
成本法小計	7,323,799,456	7,303,799,456	20,000,000	7,323,799,456				-	20,000,000
合計	7,472,481,193	7,787,272,901	170,808,084	7,958,080,985				-	169,603,540

十、 公司財務報表主要專案注釋 - 續

5. 固定資產

	年初數 人民幣元	本年增加/計提 人民幣元	本年減少 人民幣元	年末數 人民幣元
原價				
房屋建築物	61,887,820	-	-	61,887,820
船舶	10,079,250,599	244,424,492	(308,587,891)	10,015,087,200
鑽井平臺	14,378,607,014	1,391,979,504	(475,441,577)	15,295,144,941
機器及設備	8,175,500,397	837,570,923	(285,194,829)	8,727,876,491
其他運輸工具	91,671,620	18,181,028	(3,732,582)	106,120,066
合計	32,786,917,450	2,492,155,947	(1,072,956,879)	34,206,116,518
累計折舊				
房屋建築物	13,686,469	3,038,265	-	16,724,734
船舶	4,415,325,947	459,902,477	(294,653,973)	4,580,574,451
鑽井平臺	5,797,125,761	413,633,467	(195,603,453)	6,015,155,775
機器及設備	4,428,359,781	785,863,680	(192,104,443)	5,022,119,018
其他運輸工具	65,377,047	8,430,971	(3,454,488)	70,353,530
合計	14,719,875,005	1,670,868,860	(685,816,357)	15,704,927,508
帳面淨值				
房屋建築物	48,201,351			45,163,086
船舶	5,663,924,652			5,434,512,749
鑽井平臺	8,581,481,253			9,279,989,166
機器及設備	3,747,140,616			3,705,757,473
其他運輸工具	26,294,573			35,766,536
合計	18,067,042,445			18,501,189,010
減值準備				
房屋建築物	-	-	-	-
船舶	-	-	-	-
鑽井平臺	148,620,169	-	(148,620,169)	-
機器及設備	19,000,000	-	(19,000,000)	-
其他運輸工具	-	-	-	-
合計	167,620,169	-	(167,620,169)	-
帳面價值				
房屋建築物	48,201,351			45,163,086
船舶	5,663,924,652			5,434,512,749
鑽井平臺	8,432,861,084			9,279,989,166
機器及設備	3,728,140,616			3,705,757,473
其他運輸工具	26,294,573			35,766,536
合計	17,899,422,276			18,501,189,010

十、 公司財務報表主要專案注釋 - 續

5. 固定資產 - 續

帳面原值本年增加中，因購置而增加人民幣 158,954,245 元(2012 年：人民幣 119,082,717 元)，因在建工程轉入固定資產增加人民幣 2,333,203,702 元(2012 年：人民幣 2,954,511,251 元)。

帳面原值本年減少中，因處置而減少人民幣 614,526,774 元(2012 年：人民幣 450,225,114 元)，因轉為持有待售資產減少人民幣 458,430,105 元(2012 年：無)；

累計折舊本年增加中，本年計提折舊人民幣 1,670,868,860 元(2012 年：人民幣 1,681,539,087 元)。

累計折舊本年減少中，因處置而減少人民幣 505,084,031 元(2012 年：人民幣 375,700,741 元)，因轉為持有待售資產減少人民幣 180,732,326 元(2012 年：無)；

減值準備本年變動中，因轉為持有待售資產減少人民幣 148,569,949 元(2012 年：無)，因處置固定資產而轉銷人民幣 19,050,220 元(2012 年：無)。

截至 2013 年 12 月 31 日，本公司已提足折舊仍繼續使用的固定資產原值為人民幣 7,218,665,062 元 (2012 年 12 月 31 日：本公司已提足折舊仍繼續使用的固定資產原值為人民幣 7,480,169,657 元)。

截至 2013 年 12 月 31 日及 2012 年 12 月 31 日，本公司並無重大暫時閒置的固定資產。

截至 2013 年 12 月 31 日及 2012 年 12 月 31 日，本公司並無融資租入固定資產。

截至 2013 年 12 月 31 日及 2012 年 12 月 31 日，本公司並無所有權受到限制的固定資產。

截至 2013 年 12 月 31 日及 2012 年 12 月 31 日，本公司並無未辦妥產權證書的大額固定資產。

本公司無經營性租出固定資產。

6. 在建工程

	年末數			年初數		
	帳面餘額 人民幣元	減值準備 人民幣元	帳面價值 人民幣元	帳面餘額 人民幣元	減值準備 人民幣元	帳面價值 人民幣元
海洋石油 681/682	682,535,114	-	682,535,114	680,359,332	-	680,359,332
海港項目	172,325,401	-	172,325,401	95,954,506	-	95,954,506
新建 12 纜物探船 (BH512 替代船)項目	333,650,345	-	333,650,345	7,914,004	-	7,914,004
新建勘察船(濱海 521 替代船)	19,246,568	-	19,246,568	3,524,092	-	3,524,092
新建 14 艘工作船	253,004,862	-	253,004,862	10,216,808	-	10,216,808
5000 英尺半潛式	191,934,851	-	191,934,851	276,498	-	276,498
400 英尺自升式鑽井平臺建造	197,854,016	-	197,854,016	303,758	-	303,758
新建 4 艘油田工作船	25,079,792	-	25,079,792	-	-	-
深水綜合勘察船 2 艘	19,116,706	-	19,116,706	388,321	-	388,321
其他	628,486,495	-	628,486,495	477,135,566	-	477,135,566
合計	<u>2,523,234,150</u>	<u>-</u>	<u>2,523,234,150</u>	<u>1,276,072,885</u>	<u>-</u>	<u>1,276,072,885</u>

十、 公司財務報表主要專案注釋 - 續

6. 在建工程 - 續

	預算 人民幣元	年初數 人民幣元	本年購入 人民幣元	本年轉入固定資產 人民幣元	年末數 人民幣元	資金來源	工程投入占預算 比例/工程進度 %
海洋石油 682	822,350,000	680,359,332	2,175,782	-	682,535,114	A 股募集資金	83
海港項目	697,165,000	95,954,506	76,370,895	-	172,325,401	自籌資金	25
新建 12 纜物探船(BH512 替代船)	986,180,000	7,914,004	325,736,341	-	333,650,345	自籌資金	34
新建勘察船(濱海 521 替代船)	297,180,000	3,524,092	15,722,476	-	19,246,568	自籌資金	6
新建 14 艘工作船	2,486,070,000	10,216,808	242,788,054	-	253,004,862	自籌資金	10
5000 英尺半潛式	3,514,030,000	276,498	191,658,353	-	191,934,851	自籌資金	5
400 英尺自升式鑽井平臺建造	3,219,820,000	303,758	197,550,258	-	197,854,016	自籌資金	6
新建 4 艘油田工作船	678,000,000	-	335,359,178	(310,279,386)	25,079,792	自籌資金	49
深水綜合勘察船 2 艘	1,796,180,000	388,321	18,728,385	-	19,116,706	自籌資金	1
其他	5,322,948,312	477,135,566	2,174,275,245	(2,022,924,316)	628,486,495		
合計	19,819,923,312	1,276,072,885	3,580,364,967	(2,333,203,702)	2,523,234,150		

十、 公司財務報表主要專案注釋 - 續

7. 應付帳款

應付帳款明細如下：

	<u>年末數</u> 人民幣元	<u>年初數</u> 人民幣元
材料採購費	1,255,091,970	673,430,165
服務費	2,108,572,721	1,385,101,263
資本性支出	592,120,881	780,006,249
其他	257,479,094	407,478,204
合計	<u>4,213,264,666</u>	<u>3,246,015,881</u>

截至 2013 年 12 月 31 日，本公司應付海油總公司的款項為人民幣 168,441,075 元(2012 年 12 月 31 日：人民幣 113,031,100 元)；應付其他關聯方款項為人民幣 438,520,692 元(2012 年 12 月 31 日：人民幣 640,539,120 元)。

本公司的應付帳款原幣主要為人民幣及美元。截至 2013 年 12 月 31 日的應付帳款餘額中，原幣為美元的部分共計 72,866,190 美元(折合人民幣 444,257,874 元)(2012 年 12 月 31 日：40,817,201 美元(折合人民幣 256,556,519 元))。

8. 應付債券

<u>債券名稱</u>	<u>年初數</u> 人民幣元	<u>本年增加</u> 人民幣元	<u>本年減少</u> 人民幣元	<u>年末數</u> 人民幣元
中海油服公司債券(注)	1,500,000,000	-	-	1,500,000,000

注： 2007 年 5 月 18 日，本公司完成發行總額為人民幣 15 億元的 15 年公司債券，債券面值 100 元，平價發行。每年固定息票率為 4.48%，利息須於每年 5 月 14 日支付，債券到期日為 2022 年 5 月 14 日。

十、 公司財務報表主要專案注釋 - 續

9. 未分配利潤

	<u>年末數</u> 人民幣元	<u>年初數</u> 人民幣元
上年年末未分配利潤	17,336,644,741	14,205,428,987
本年淨利潤	5,489,413,245	4,378,192,615
減：提取法定盈餘公積	-	437,819,261
已派發的現金股利(注)	1,393,549,200	809,157,600
年末未分配利潤	<u>21,432,508,786</u>	<u>17,336,644,741</u>

注： 本公司 2012 年度利潤分配方案已於 2013 年 5 月 24 日經本公司 2012 年度股東年會審議通過。本次分紅派息以本公司總股本 4,495,320,000 股為基數，向全體股東派發 2012 年度末期股息，每股派發現金紅利人民幣 0.31 元(含稅)共計人民幣 1,393,549,200 元。該股利已於 2013 年 6 月 24 日支付完畢。

10. 營業收入

	<u>本年金額</u> 人民幣元	<u>上年金額</u> 人民幣元
物探服務	3,181,936,304	3,301,691,015
鑽井服務	7,910,211,181	6,650,903,981
油田技術服務	6,407,033,651	4,669,399,297
船舶服務	3,294,790,802	3,022,454,658
合計	<u>20,793,971,938</u>	<u>17,644,448,951</u>

11. 營業成本

	<u>本年金額</u> 人民幣元	<u>上年金額</u> 人民幣元
物探服務	2,248,234,720	2,207,555,387
鑽井服務	3,730,327,728	2,966,503,645
油田技術服務	5,260,566,869	3,892,676,723
船舶服務	2,651,985,654	2,257,279,665
合計	<u>13,891,114,971</u>	<u>11,324,015,420</u>

十、 公司財務報表主要專案注釋 - 續

12. 財務費用

	<u>本年年額</u> 人民幣元	<u>上年年年額</u> 人民幣元
利息支出	475,867,150	561,912,198
減：利息收入	94,951,412	115,285,896
匯兌(收益)/損失	4,078,455	10,036,722
其他	3,245,506	3,759,192
合計	<u>388,239,699</u>	<u>460,422,216</u>

13. 投資收益

	<u>本年年額</u> 人民幣元	<u>上年年年額</u> 人民幣元
按權益法核算的長期股權投資收益	300,411,624	244,827,134
收到子公司分配的股利	20,000,000	10,000,000
理財產品收益	94,301,987	2,168,744
合計	<u>414,713,611</u>	<u>256,995,878</u>

按權益法核算的長期股權投資收益前五名：

<u>被投資單位</u>	<u>本年年發生額</u> 人民幣元	<u>上年年年發生額</u> 人民幣元	<u>本年比上年</u> <u>增減變動的原因</u>
中法渤海	114,374,853	90,773,807	本年盈利情況良好，利潤增加
中海艾普	68,392,003	63,015,330	本年盈利情況良好，利潤增加
中海輝固	54,168,537	40,497,156	本年盈利情況良好，利潤增加
麥克巴	52,296,958	42,483,950	本年盈利情況良好，利潤增加
阿特拉斯	7,834,501	668,644	本年盈利情況良好，利潤增加
合計	<u>297,066,852</u>	<u>237,438,887</u>	

於資產負債表日，本公司的投資收益的匯回均無重大限制。

十、 公司財務報表主要專案注釋 - 續

14. 所得稅費用

	<u>本年金額</u> 人民幣元	<u>上年金額</u> 人民幣元
當年所得稅費用	1,142,725,486	610,516,797
遞延所得稅費用/(收益)	(464,647,560)	272,194,186
	<u>678,077,926</u>	<u>882,710,983</u>

所得稅費用與利潤總額的關係列示如下：

	<u>本年金額</u> 人民幣元	<u>上年金額</u> 人民幣元
利潤總額	6,167,491,171	5,260,903,598
按法定稅率 25% 計算的稅項	1,541,872,793	1,315,225,900
享受高新技術企業優惠稅率影響	(623,715,358)	(388,093,013)
無須納稅的收入之納稅影響	(79,477,178)	(64,248,970)
不可抵扣的成本之納稅影響	13,241,989	33,356,492
境外經營適用不同稅率的影響	14,800,003	17,838,282
技術研發費加計扣除之納稅影響	(48,911,941)	(48,605,098)
上年匯算清繳調整	192,352,446	10,538,994
其他納稅調整項目	(332,084,828)	6,698,396
按本公司實際稅率計算的稅項費用	<u>678,077,926</u>	<u>882,710,983</u>

十、 公司財務報表主要專案注釋 - 續

15. 經營活動現金流量

	本年年額 人民幣元	上年金額 人民幣元
將淨利潤調節為經營活動現金流量		
淨利潤	5,489,413,245	4,378,192,615
加：資產減值損失	6,355,766	130,057,425
固定資產折舊	1,670,868,860	1,681,539,087
無形資產攤銷	31,890,625	30,903,769
長期待攤費用攤銷	182,176,811	140,716,103
處置固定資產、無形資產和 其他長期資產的淨損失	13,580,517	40,069,812
財務費用	384,994,193	460,422,216
投資收益	(414,713,611)	(256,995,878)
遞延所得稅費用	(464,647,560)	272,194,187
存貨的減少	13,230,346	13,255,159
遞延收益的(減少)/增加	(28,250,981)	47,116,269
經營性應收項目的(增加)/減少	(2,522,898,748)	288,897,857
經營性應付項目的增加/(減少)	1,670,949,402	(735,860,569)
經營活動產生的現金流量淨額	<u>6,032,948,865</u>	<u>6,490,508,052</u>

16. 現金和現金等價物

	年末數 人民幣元	年初數 人民幣元
現金	2,286,427,912	1,118,554,136
其中：庫存現金	216,673	236,940
可隨時用於支付的銀行存款	2,286,211,239	1,118,317,196
現金等價物	3,809,915,963	4,053,414,000
通知存款	3,409,915,963	2,834,565,000
三個月以下定期存款	400,000,000	1,218,849,000
保函押金	29,590,999	29,563,535
三個月以上定期存款	600,000,000	2,068,535,000
資產負債表貨幣資金餘額	6,725,934,874	7,270,066,671
減：受限資金	29,590,999	29,563,535
初始期限為三個月以上定期存款	600,000,000	2,068,535,000
現金及現金等價物	<u>6,096,343,875</u>	<u>5,171,968,136</u>

中海油田服务股份有限公司

十、 公司財務報表主要專案注釋 - 續

17. 關聯方關係及其交易

(1) 母公司情況

母公司名稱	註冊地	法定代表人	業務性質	對本公司 持股比例	對本公司 表決權比例	註冊資本	組織機構代碼
海油總公司	中國北京	王宜林	海洋石油天然氣的 勘探、開發、生產及加工	53.63%	53.63%	94,931,614,000 元	100001043

本公司的最終控制方為海油總公司。

(2) 本公司的子公司情況

本公司所屬的重要子公司詳見附注四。此外，本年與本公司發生關聯方交易及往來的其他子公司亦包括：COSL Drilling Craft Pte. Ltd.和 COSL Drilling Power Pte. Ltd.。

(3) 本公司的主要合營企業情況

本公司所屬的合營企業詳見附注十、4。

(4) 本公司的其他關聯方

與本公司發生關聯方交易的其他關聯方資料如下：

公司名稱	關聯方關係	組織機構代碼
中海油	同受最終控股公司控制的公司	71282464-9
海油總公司集團內其他關聯公司(注)		
其中：海洋石油工程股份有限公司	同受最終控股公司控制的公司	722950227
中海石油財務有限責任公司	同受最終控股公司控制的公司	710929818
中海油研究總院	同受最終控股公司控制的公司	710926078
海南中海石油運輸服務有限公司	同受最終控股公司控制的公司	730065834
渤海石油物資供應有限責任公司	同受最終控股公司控制的公司	103626049
中海石油開氏石化有限責任公司	同受最終控股公司控制的公司	673087374
中海油能源發展股份有限公司		
監督監理技術分公司	同受最終控股公司控制的公司	770641103
中海油能源發展股份有限公司配餐服務分公司	同受最終控股公司控制的公司	722977219
中海油能源發展股份有限公司石化分公司	同受最終控股公司控制的公司	77410286-0
中海油能源發展股份有限公司		
湛江南海西部物資分公司	同受最終控股公司控制的公司	894396090
中海實業公司燕郊基地分公司	同受最終控股公司控制的公司	745415956
山東海化集團有限公司	同受最終控股公司控制的公司	16544238-4
中聯煤層氣有限責任公司	同受最終控股公司控制的公司	16544238-4
渤海石油運輸有限責任公司	同受最終控股公司控制的公司	10362626-8
渤海石油物業管理公司	同受最終控股公司控制的公司	60071999-1
中國海洋石油南海西部公司物業管理公司	同受最終控股公司控制的公司	X1775076-4

注： 海油總公司集團內其他關聯公司系除中海油和海油總公司以外，海油總公司集團內其他關聯方。

十、 公司財務報表主要專案注釋 - 續

17. 關聯方關係及其交易 - 續

(5) 本公司與關聯方的主要關聯交易

(a) 關聯方勞務交易

向關聯方提供勞務

	<u>本年年額</u> 人民幣元	<u>上年年年額</u> 人民幣元
提供鑽井服務		
中海油	6,717,421,892	5,418,299,905
海油總公司	1,000,000	58,690,473
海油總公司集團內其他關聯公司	11,668,951	18,418,797
其中：海洋石油工程股份有限公司	8,074,915	188,821
中海油能源發展股份有限公司		
監督監理技術分公司	3,304,740	7,265,985
其他	289,296	10,963,991
合營公司	1,039,649	2,710,317
子公司	977,780,933	707,520,780
其中：COSL Mexcio	362,313,601	209,803,915
PT.COSL INDO	327,581,842	255,238,194
COSL Australia	136,234,317	142,960,356
COSL (Middle East) FZE	111,003,481	92,123,288
OIL TECH	11,841,093	-
其他	28,806,599	7,395,027
小計	<u>7,708,911,425</u>	<u>6,205,640,272</u>
提供油田技術服務		
中海油	4,660,332,955	3,291,700,148
海油總公司	48,534,271	-
海油總公司集團內其他關聯公司	72,859,589	36,214,027
其中：中聯煤層氣有限責任公司	26,340,003	4,178,347
中海油能源發展股份有限公司		
監督監理技術分公司	25,229,775	11,599,640
海洋石油工程股份有限公司	11,076,390	-
其他	10,213,421	20,436,040
合營公司	18,598,247	16,475,319
子公司	127,336,504	77,950,646
其中：油服化學	64,396,966	11,282,522
COSL (Middle East) FZE	52,965,118	25,259,173
PT. COSL INDO	3,522,830	629,035
其他	6,451,590	40,779,916
小計	<u>4,927,661,566</u>	<u>3,422,340,140</u>

十、 公司財務報表主要專案注釋 - 續

17. 關聯方關係及其交易 - 續

(5) 本公司與關聯方的主要關聯交易 - 續

(a) 關聯方勞務交易 - 續

向關聯方提供勞務 - 續

	<u>本年金額</u> 人民幣元	<u>上年金額</u> 人民幣元
提供船舶服務		
中海油	2,449,633,903	2,036,088,859
海油總公司	1,884,268	1,131,894
海油總公司集團內其他關聯公司	435,264,169	435,430,809
其中：海洋石油工程股份有限公司	146,816,134	65,174,014
海南中海石油運輸服務有限公司	136,804,192	179,961,224
中海石油開氏石化有限責任公司	74,061,939	102,149,043
中海油能源發展股份有限公司		
石化分公司	49,498,074	47,356,451
山東海化集團有限公司	7,589,284	26,220,875
中海油能源發展股份有限公司		
監督監理技術分公司	5,665,251	3,177,178
其他	14,829,295	11,392,024
子公司	-	502,498
小計	<u>2,886,782,340</u>	<u>2,473,154,060</u>
提供物探服務		
中海油	2,189,638,596	2,396,152,963
海油總公司	5,604,121	-
海油總公司集團內其他關聯公司	213,138,675	291,260,637
其中：海洋石油工程股份有限公司	108,790,159	178,747,526
中海油研究總院	72,744,500	94,305,500
其他	31,604,016	18,207,611
合營公司	3,409,358	3,064,188
子公司	209,345	-
小計	<u>2,412,000,095</u>	<u>2,690,477,788</u>

十、 公司財務報表主要專案注釋 - 續

17. 關聯方關係及其交易 - 續

(5) 本公司與關聯方的主要關聯交易 - 續

(a) 關聯方勞務交易 - 續

自關聯方接收勞務

	<u>本年金額</u> 人民幣元	<u>上年金額</u> 人民幣元
中海油	110,000	176,000
其中：物資、公用事業及其他配套服務	110,000	176,000
海油總公司	346,903,800	248,288,662
其中：租賃服務	345,489,475	247,620,600
其他	1,414,325	668,062
海油總公司集團內其他關聯公司	1,082,304,562	988,361,060
其中：物資、公用事業及其他配套服務	894,626,230	738,099,259
租賃服務	115,967,002	105,166,538
其他	71,711,330	145,095,263
合營公司	190,718,397	13,175,623
其中：物資、公用事業及其他配套服務	153,716,211	13,175,623
租賃服務	37,002,186	-
子公司	329,091,974	227,225,307
其中：物資、公用事業及其他配套服務	329,091,974	227,225,307
合計	<u>1,949,128,733</u>	<u>1,477,226,652</u>

(b) 關聯公司利息收入

	<u>本年金額</u> 人民幣元	<u>上年金額</u> 人民幣元
中海石油財務有限責任公司	40,239,475	18,293,305
CNA	680,471,467	800,004,968
OIL TECH	1,882,632	949,957
PT STS	7,033,357	8,438,636
COSL (Middle East) FZE	8,627,930	8,948,403
COSL Drilling Craft Pte. Ltd.	6,047,452	-
COSL Drilling Power Pte. Ltd.		9,158,158
合計	<u>753,460,471</u>	<u>836,635,269</u>

十、 公司財務報表主要專案注釋 - 續

17. 關聯方關係及其交易 - 續

(5) 本公司與關聯方的主要關聯交易 - 續

(c) 關聯方租賃

本公司與海油總公司於公司重組時訂立多項協議，包括雇員福利安排、提供物資、公用事業及配套服務、以及提供技術服務、租賃房屋及其他各種商業安排。

本公司於重組前無償佔用海油總公司擁有的一些物業。本公司於 2002 年 9 月與海油總公司訂立多項租賃協議，租賃上述物業連同其他物業，為期 1 年。此等租賃合同本年已續約，續約期為一年。

(d) 關聯方擔保

2010 年本公司無償為中法渤海和麥克巴提供履約擔保，擔保金額分別為美元 450,000 和美元 4,800,000，該等擔保已於 2013 年 4 月 9 日及 2013 年 5 月 9 日分別到期。

2013 年 12 月 19 日，本公司同意所屬的海外全資子公司及一個擁有實際控制權的非全資子公司可以使用本公司部分授信額度，對外出具銀行保函及信用證，用於投標、履約及付款等日常經營性業務，並由公司承擔相應的連帶擔保責任。

本公司董事認為，與關聯方進行的上述(a)-(d)所有交易乃在正常業務過程中按各方協議的條款進行。

十、 公司財務報表主要專案注釋 - 續

17. 關聯方關係及其交易 - 續

(6) 關聯方應收應付款項餘額

<u>本公司</u>	<u>年末數</u> 人民幣元	<u>年初數</u> 人民幣元
應收賬款		
中海油	2,615,477,264	1,654,897,379
海油總公司集團內其他關聯公司	155,658,936	148,764,384
其中：海洋石油工程股份有限公司	28,735,511	42,102,488
中聯煤層氣有限責任公司	26,990,498	4,034,007
海南中海石油運輸服務有限公司	23,535,148	27,566,780
中海油能源發展股份有限公司		
監督監理技術分公司	20,094,039	7,460,871
中海石油開氏石化有限責任公司	14,294,787	7,967,678
中海油研究總院	1,118,600	31,415,500
其他	40,890,353	28,217,060
合營公司	1,217,895	1,507,758
子公司	1,433,405,827	1,137,173,551
其中：PT. COSL INDO	596,547,035	461,863,506
COSL Australia	296,655,002	237,973,397
COSL (Middle East) FZE	276,919,542	156,269,103
COSL Mexcio	59,258,265	91,921,723
油服化學	41,757,000	11,622,228
OIL TECH	13,270,341	-
COSL Drilling Power Pte. Ltd.	4,982,507	-
COSL Drilling Craft Pte. Ltd.	4,976,961	-
CDE	2,579,678	22,325,787
其他	136,459,496	155,197,807
	<u>4,205,759,922</u>	<u>2,942,343,072</u>

十、 公司財務報表主要專案注釋 - 續

17. 關聯方關係及其交易 - 續

(6) 關聯方應收應付款項餘額 - 續

<u>本公司</u>	<u>年末數</u> 人民幣元	<u>年初數</u> 人民幣元
應付帳款		
中海油	1,546,280	1,577,351
海油總公司	168,441,075	113,031,100
海油總公司集團內其他關聯公司	217,589,966	463,940,367
其中：渤海石油物資供應有限責任公司	61,307,013	92,482,481
渤海石油運輸有限責任公司	29,405,205	-
渤海石油物業管理公司	11,172,910	-
中海油能源發展股份有限公司配餐服務分公司	9,923,538	9,175,873
中海油能源發展股份有限公司 監督監理技術分公司	3,105,981	22,346,122
海洋石油工程股份有限公司	-	236,408,614
其他	102,675,319	103,527,277
合營公司	121,616,104	85,018,312
其中：中海輝固	49,489,552	49,857,763
阿特拉斯	26,938,841	-
中海艾普	23,201,176	10,531,842
奧帝斯	12,602,468	4,246,268
中法渤海	9,384,067	20,382,439
子公司	97,768,342	90,003,090
其中：油服化學	86,300,774	68,956,923
其他	11,467,568	21,046,167
	<u>606,961,767</u>	<u>753,570,220</u>

十、 公司財務報表主要專案注釋 - 續

17. 關聯方關係及其交易 - 續

(6) 關聯方應收應付款項餘額 - 續

<u>本公司</u>	<u>年末數</u> 人民幣元	<u>年初數</u> 人民幣元
其他應收款		
中海油	15,876,140	1,130,644
海油總公司集團內其他關聯公司	920,915	864,980
合營公司	1,235,162	4,609,213
子公司	186,368,284	278,555,385
其中：CNA	108,483,052	47,059,309
PT STS	20,434,367	16,587,817
COSL Australia	10,281,407	2,292,360
COSL Drilling Power Pte. Ltd.	9,547,000	-
COSL Drilling Craft Pte. Ltd.	6,007,562	-
COSL HongKong	3,327,685	150,770,329
OIL TECH	1,404,447	545,905
COSL (Middle East) FZE	952,202	8,036,566
PT. COSL INDO	924,340	952,933
其他	25,006,222	52,310,166
壞賬準備	(500,000)	(500,000)
	<u>203,900,501</u>	<u>284,660,222</u>
<u>本公司</u>	<u>年末數</u> 人民幣元	<u>年初數</u> 人民幣元
其他應付款		
海油總公司	3,348,229	3,306,304
海油總公司集團內其他關聯公司	12,062,730	471,063
其中：中國海洋石油南海西部公司物業管理公司	9,327,559	-
中海油能源發展股份有限公司		
湛江南海西部物資分公司	971,419	453,673
其他	1,763,752	17,390
合營公司	96,072	109,504
子公司	11,325,335	10,941,053
其中：PT. COSL INDO	10,574,556	10,781,530
其他	750,779	159,523
	<u>26,832,366</u>	<u>14,827,924</u>

十、 公司財務報表主要專案注釋 - 續

17. 關聯方關係及其交易 - 續

(6) 關聯方應收應付款項餘額 - 續

<u>本公司</u>	<u>年末數</u> 人民幣元	<u>年初數</u> 人民幣元
應收股利 <u> </u> 麥克巴	<u>12,135,840</u>	<u>-</u>
應收票據 <u> </u> 中海油	<u>1,473,412,646</u>	<u>616,740,263</u>
長期應收款		
CNA	18,325,530,528	22,424,367,123
PT STS	201,197,700	238,849,000
OIL TECH	154,251,570	23,256,350
COSL (Middle East) FZE	243,876,000	265,248,100
COSL HongKong	97,550,400	-
COSL Drilling Craft Pte. Ltd.	1,175,360,382	-
COSL Drilling Power Pte. Ltd.	1,175,360,382	-
其他	<u>33,811,072</u>	<u>-</u>
	<u>21,406,938,034</u>	<u>22,951,720,573</u>
其他流動負債		
海油總公司	<u>45,099,916</u>	<u>27,788,308</u>

(7) 存放關聯方的貨幣資金

<u>本公司</u>	<u>年末數</u> 人民幣元	<u>年初數</u> 人民幣元
中海石油財務有限責任公司	<u>1,205,463,049</u>	<u>1,097,834,919</u>

十、 公司財務報表主要專案注釋 - 續

17. 關聯方關係及其交易 - 續

(8) 本公司與關聯方的承諾

於資產負債表日，本公司與關聯方無資本承諾事項。

於資產負債表日，本公司與關聯方簽訂的不可撤銷的經營租賃合約情況如下：

	<u>年末數</u> 人民幣元	<u>年初數</u> 人民幣元
1 年以內(含 1 年)	<u>283,284,728</u>	<u>169,507,037</u>

補充資料

1. 非經常性損益明細表

	本年年額 人民幣元	上年年年額 人民幣元
非流動資產處置損益	(20,089,568)	(49,365,669)
計入當期損益的政府補助	124,685,186	133,774,543
因不可抗力計提的資產減值準備	-	(115,106,032)
計入當期損益的理財產品收益	94,301,987	-
其他營業外收支淨額	19,293,022	(163,508,573)
非經常性損益合計	<u>218,190,627</u>	<u>(194,205,731)</u>
所得稅影響數	<u>(32,728,594)</u>	<u>9,286,493</u>
非經常性損益影響淨額	<u>185,462,033</u>	<u>(184,919,238)</u>

本集團對非經常性損益專案的確認依照《公開發行證券的公司資訊披露解釋性公告第 1 號——非經常性損益》(證監會公告[2008]43 號)的規定執行。

2. 按中國與香港財務報告準則編報差異調節表

本公司董事認為在編制財務報表時，本集團按中國企業會計準則編制的截至 2013 年 12 月 31 日止年度的財務報告(“財務報告”)，與本集團根據香港財務報告準則編制之同期的財務報告兩者所採用的會計政策沒有重大差異，故此財務報告呈報之淨利潤或淨資產值與本集團同期根據香港財務報告準則編制的財務報告並無重大差異。

本公司境外審計師為德勤•關黃陳方會計師行。

3. 淨資產收益率和每股收益

2013 年	淨資產收益率	每股收益	
	加權平均 %	基本 (人民幣元)	稀釋 (人民幣元)
歸屬於公司普通股股東的淨利潤	19.34	1.49	不適用
扣除非經常性損益後歸屬於公司 普通股股東的淨利潤	18.80	<u>1.45</u>	<u>不適用</u>
2012 年	淨資產收益率	每股收益	
	加權平均 %	基本 (人民幣元)	稀釋 (人民幣元)
歸屬於公司普通股股東的淨利潤	15.03	1.01	不適用
扣除非經常性損益後歸屬於公司 普通股股東的淨利潤	15.64	<u>1.06</u>	<u>不適用</u>

4. 合併財務報表專案資料的變動分析

根據《公開發行證券的公司資訊披露編報規則第 15 號—財務報告的一般規定》(2010 年修訂)的相關規定，對金額異常或比較期間變動異常的報表專案(如兩個期間的資料變動幅度達 30% 以上，或占公司報表日資產總額 5% 或報告期利潤總額 10% 以上的)進行分析如下：

報表專案	年末餘額 人民幣元	年初餘額 人民幣元	變動金額 人民幣元	比例 %	備註
資產負債表專案					
流動資產					
應收票據	1,513,375,146	619,940,263	893,434,883	144	(1)
應收賬款	5,872,979,907	4,145,236,199	1,727,743,708	42	(2)
預付款項	121,573,820	92,006,495	29,567,325	32	(3)
應收利息	8,939,164	26,623,243	(17,684,079)	(66)	(4)
應收股利	12,135,840	-	12,135,840	-	(5)
其他應收款	284,206,294	593,394,990	(309,188,696)	(52)	(6)
持有待售資產	129,127,830	-	129,127,830	-	(7)
非流動資產					
固定資產	44,508,952,930	39,138,102,072	5,370,850,858	14	(8)
在建工程	6,275,990,295	7,433,010,227	(1,157,019,932)	(16)	(9)
其他非流動資產	949,386,810	14,864,170	934,522,640	6,287	(10)
流動負債					
應付帳款	6,228,469,249	4,251,054,708	1,977,414,541	47	(11)
預收款項	120,902,318	7,133,031	113,769,287	1595	(12)
應付職工薪酬	1,210,005,287	914,435,412	295,569,875	32	(13)
一年內到期的非流動負債	3,803,581,550	1,659,906,268	2,143,675,282	129	(14)
其他流動負債	157,975,512	88,006,025	69,969,487	80	(15)
非流動負債					
遞延所得稅負債	1,128,732,686	1,688,280,719	(559,548,033)	(33)	(16)
股東權益					
少數股東權益	21,140,899	11,003,976	10,136,923	92	(17)
未分配利潤	23,007,279,491	17,684,861,628	5,322,417,863	30	(18)
外幣報表折算差額	(832,101,284)	(569,493,567)	(262,607,717)	46	(19)
利潤表專案					
營業收入	27,957,934,826	22,628,517,876	5,329,416,950	24	(20)
營業成本	19,187,948,990	15,946,188,607	3,241,760,383	20	(21)
銷售費用	19,651,571	13,017,138	6,634,433	51	(22)
資產減值損失	16,222,847	109,046,664	(92,823,817)	(85)	(23)
投資收益	392,115,832	269,801,888	122,313,944	45	(24)

4. 合併財務報表專案資料的變動分析 - 續

- (1) 應收票據：本年集團收回應收票據人民幣 942.0 百萬元，同時又新增應收票據人民幣 1,835.5 百萬元。
- (2) 應收賬款：主要原因是業務規模擴大，海外市場擴展，客戶群體及所在地的多樣性使得未到付款期的應收賬款相對集中。
- (3) 預付款項：主要為預付保險費。
- (4) 應收利息：定期存款同比減少。
- (5) 應收股利：期末餘額為本年新增的應收合營公司股利。
- (6) 其他應收款：將部分原在其他應收款核算的內容重分類至其他流動資產和其他非流動資產。
- (7) 持有待售資產：本年集團決定將利比亞陸地鑽機出售給協力廠商買家，故新增了持有代售資產。
- (8) 固定資產：新增 COSLPromoter、NH9、COSLGift、COSLHunter 等鑽井平臺。
- (9) 在建工程：半潛式鑽井平臺 COSLPromoter 等資產完成建造由在建工程轉入固定資產。
- (10) 其他非流動資產：為建造 12 纜物探船、鑽井平臺、油田工作船預付了部分建造款。此外，還包括了集團預繳的稅金。
- (11) 應付帳款：隨著集團業務規模的擴大，設備、材料及服務等採購額相應增加。
- (12) 預收款項：根據約定集團代船東升級改造一座鑽井平臺，故預收了平臺升級改造費用。此外還預收利比亞鑽機出售款。
- (13) 應付職工薪酬：由於公司國際業務增加，國際員工數量及薪酬增加；以及公司國內業務發展，國內員工數量增加。
- (14) 一年內到期的非流動負債：本年有金額為人民幣 3,803.6 百萬元的長期借款即將於一年內到期，重分類至本科目。
- (15) 其他流動負債：遞延動員費收益的流動部分有所增加。
- (16) 遞延所得稅負債：根據國家稅務機關有關規定，並經與主管稅務機關溝通，集團對以前年度因固定資產折舊年限稅法與會計的差異而確認的遞延所得稅負債進行調整。

4. 合併財務報表專案資料的變動分析 - 續

- (17) 少數股東權益：PT.SAMUDAR TIMUR SANTOSA 本年盈利。
 - (18) 未分配利潤：新裝備投產及工作量增加，效率提升使得本年收入有所增長，同時有效控制成本。
 - (19) 外幣報表折算差額：匯率變動。
 - (20) 營業收入：營業收入較上年同期增加人民幣 5,329.4 百萬元，主要原因是新裝備投產及工作效率提升帶動工作量上漲。
 - (21) 營業成本：由於新裝備投產及工作效率提升帶動工作量上漲使得材料消耗有所增加；為了拓展市場，油田技術服務、鑽井服務、船舶服務板塊採用外包、利用外部資源等模式開展部分業務使得分包費用有所增加；受租賃平臺 NH7、海洋石油 981 影響，租賃費支出同比增加；海內外業務規模的擴大和 2013 年投產的大型裝備的運營，集團配備了相應的作業人員，使得整體雇員薪酬有所增加；隨著市場開拓，業務發展相應增加了差旅費、出國人員費等其他與生產經營相關的費用。
 - (22) 銷售費用：隨業務發展運輸費、包裝費等有所增加。
 - (23) 資產減值損失：主要是去年對位於利比亞的陸地鑽機和一台油田技術設備計提了金額為人民幣 96.4 百萬元的固定資產減值準備，本年沒有對固定資產計提減值準備。
 - (24) 投資收益：主要是合營公司中法渤海地質服務有限公司、中海輝固地學服務(深圳)有限公司、中國南海麥克巴泥漿有限公司本年收益同比增加人民幣 47.1 百萬元。另外本年理財產品收益同比增加人民幣 92.1 百萬元。
-

第十四節 備查檔目錄

- 一、載有法定代表人、主管會計工作負責人、會計機構負責人簽名並蓋章的財務報表。
- 二、載有會計師事務所蓋章、註冊會計師簽名並蓋章的中國企業會計準則審計報告原件。
- 三、載有註冊會計師簽名的香港準則審計報告原件。
- 四、報告期內在中國證監會指定報紙上公開披露過的所有公司檔的正本及公告的原稿。

董事長：劉健

中海油田服務股份有限公司

2014 年 3 月 18 日