

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

COSL

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

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)
(股份代號：2883)

截至2014年12月31日止年度的
全年業績公佈

財務摘要

- 1、收入為人民幣32,993.2百萬元
- 2、經營利潤為人民幣8,425.9百萬元
- 3、年度利潤為人民幣7,520.2百萬元
- 4、每股基本盈利為人民幣157.36分
- 5、總資產為人民幣86,874.3百萬元
- 6、權益總計為人民幣47,322.1百萬元

合併損益表

截至2014年12月31日止年度

	附註	2014年 人民幣千元	2013年 人民幣千元
收入	4	32,993,239	27,363,812
其他收入	4	223,721	163,306
		<u>33,216,960</u>	<u>27,527,118</u>
物業、廠房及設備折舊和無形資產攤銷		(3,769,586)	(3,310,618)
僱員薪酬成本	5	(4,380,705)	(4,080,092)
修理及維護成本		(1,094,907)	(930,115)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他		(5,955,000)	(4,897,780)
分包支出		(5,445,405)	(3,913,722)
經營租賃支出	5	(1,605,992)	(1,093,744)
其他經營支出		(2,165,245)	(1,652,789)
物業、廠房及設備減值損失		(374,185)	–
總經營支出		<u>(24,791,025)</u>	<u>(19,878,860)</u>
經營利潤		<u>8,425,935</u>	<u>7,648,258</u>
匯兌損失，淨額		(5,690)	(6,403)
財務費用		(587,535)	(638,328)
利息收入		155,033	124,555
投資收益	5	193,795	94,302
應佔合營公司利潤(已扣除稅項)		340,954	297,221
稅前利潤	5	8,522,492	7,519,605
所得稅開支	6	(1,002,309)	(793,171)
年度利潤		<u>7,520,183</u>	<u>6,726,434</u>
歸屬於：			
本公司所有者		7,492,058	6,715,967
非控制性權益		28,125	10,467
		<u>7,520,183</u>	<u>6,726,434</u>
本公司普通股股東應佔每股盈利			
基本(人民幣)	8	<u>157.36分</u>	<u>149.40分</u>

應付及建議年末股息之詳情載於附註7。

合併損益及其他綜合收益表
截至2014年12月31日止年度

	2014年 人民幣千元	2013年 人民幣千元
年度利潤	7,520,183	6,726,434
其他綜合(開支)/收益		
以後會計期間不能重分類進損益的項目：		
重新計算設定受益退休金計劃	(40,850)	(50,965)
後續不能重分類進損益之項目的所得稅	24,819	—
	<u>(16,031)</u>	<u>(50,965)</u>
以後會計期間在滿足規定條件時將重分類進損益的項目：		
外幣報表折算差額	32,028	(262,938)
分類為可供出售投資的公允價值收益淨額	3,802	42,243
應佔合營公司匯兌差額	1,225	—
後續重分類進損益之項目的所得稅	(570)	(6,336)
	<u>36,485</u>	<u>(227,031)</u>
年度其他綜合收益/(開支)，扣除所得稅	<u>20,454</u>	<u>(277,996)</u>
年度綜合收益總計	<u><u>7,540,637</u></u>	<u><u>6,448,438</u></u>
歸屬於：		
本公司所有者	7,512,313	6,438,301
非控制性權益	28,324	10,137
	<u><u>7,540,637</u></u>	<u><u>6,448,438</u></u>

合併財務狀況表
2014年12月31日

	附註	2014年 12月31日 人民幣千元	2013年 12月31日 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備	9	55,338,074	51,292,406
商譽	10	4,122,652	4,107,763
其他無形資產		383,976	393,220
於合營公司的投資		750,721	710,465
可供出售投資		—	—
其他非流動資產		2,514,040	1,160,437
遞延稅項資產	17	11,954	7,254
非流動資產總計		63,121,417	57,671,545
流動資產			
存貨		1,300,605	1,051,527
預付款項、按金及其他應收款	11	681,202	426,855
應收賬款	12	7,230,381	5,872,980
應收票據	13	2,775,827	1,513,375
其他流動資產		4,985,523	2,363,446
已抵押存款	14	39,119	32,630
原定期限於三個月以上之定期存款	14	1,308,046	600,000
現金及現金等價物	14	5,432,187	9,600,797
分類為持有待售之資產		—	129,128
流動資產總計		23,752,890	21,461,610
流動負債			
貿易及其他應付賬款	15	8,634,342	7,159,326
應付薪金及花紅		1,463,861	1,210,005
應付稅金		279,168	258,220
計息銀行借款	18	3,817,369	3,803,582
其他流動負債		117,016	112,876
流動負債總計		14,311,756	12,544,009

合併財務狀況表(續)

2014年12月31日

	附註	2014年 12月31日 人民幣千元	2013年 12月31日 人民幣千元
流動資產淨值		<u>9,441,134</u>	<u>9,046,729</u>
資產總額減流動負債		<u>72,562,551</u>	<u>66,718,274</u>
非流動負債			
遞延稅項負債	17	753,081	1,128,733
計息銀行借款	18	15,755,490	19,489,968
長期債券	19	7,564,340	7,536,622
遞延收益	20	1,071,880	1,265,669
僱員受益計劃負債		95,661	37,479
非流動負債總計		<u>25,240,452</u>	<u>29,458,471</u>
淨資產		<u><u>47,322,099</u></u>	<u><u>37,259,803</u></u>
權益			
本公司所有者應佔權益			
已發行股本	21	4,771,592	4,495,320
儲備		42,501,042	32,743,342
非控制性權益		47,272,634	37,238,662
		<u>49,465</u>	<u>21,141</u>
權益總計		<u><u>47,322,099</u></u>	<u><u>37,259,803</u></u>

合併財務報表附註

2014年12月31日

1. 公司資料

中海油田服務股份有限公司(「本公司」)為在中華人民共和國(「中國」)註冊成立的有限責任公司，本公司的註冊地址為中國天津塘沽海洋高新技術開發區河北路3-1516號。作為中國海洋石油總公司(「海油總公司」)重組(「重組」)的一部分，以及為準備本公司的股份於2002年在香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)上市，根據從有關政府機關於2002年9月26日取得的批文規定，本公司已重組為一家股份有限公司。

於本年度，本公司及其子公司(統稱「本集團」)的主要業務包括提供近海油田服務，包括鑽井服務、油田技術服務、船舶服務、物探和工程勘察服務。

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

合併財務報表以人民幣列示，亦為本公司的功能貨幣。

2. 新準則及經修訂之香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)的應用

2.1 於當前年度強制生效的香港財務報告準則(修訂)及新詮釋

本集團於當前年度首次應用以下香港財務報告準則(修訂)及新詮釋

香港財務報告準則第10號、香港財務報告準則第12號及香港會計準則第27號(修訂)投資實體

本集團已於本年度首次應用香港財務報告準則第10號、香港財務報告準則第12號及香港會計準則第27號投資實體之修訂本。香港財務報告準則第10號(修訂)對投資實體作出界定，並規定符合投資實體定義的呈報實體不得合併其附屬公司，而是於其合併及獨立財務報表中通過損益按公允價值計量其附屬公司。

為符合投資實體資格，呈報實體須：

- 自一名或以上投資者獲得資金，藉以向彼等提供投資管理服務；
- 向其投資者承諾，其經營宗旨是投資資金僅用於資本增值、投資收益或兩者兼有；及
- 按公允價值基準計量及評估其絕大部分投資之表現。

香港財務報告準則第12號及香港會計準則第27號已作出相應修訂，以引入對投資實體之新披露規定。

由於本公司並非投資實體(根據2014年1月1日香港財務報告準則第10號所載標準評估)，應用該等修訂本不會對本集團合併財務報表內的披露或確認的金額產生影響。

香港會計準則第32號(修訂)抵銷金融資產及金融負債

本集團已於本年度首次採納香港會計準則第32號(修訂)抵銷金融資產及金融負債。香港會計準則第32號(修訂)澄清有關抵銷金融資產及金融負債的規定。特別是，修訂本澄清「目前擁有抵銷的合法可強制執行權利」及「同時變現及結清」的含義。

修訂本已追溯應用。由於本集團並無任何金融資產及金融負債可抵銷，應用該等修訂本不會對本集團合併財務報表內的披露或確認的金額產生影響。

香港會計準則第39號(修訂)衍生工具之更替及對沖會計法之延續

本集團已於本年度首次採納香港會計準則第39號(修訂)衍生工具之更替及對沖會計法之延續。香港會計準則第39號之修訂本放寬當衍生對沖工具在若干情況下更替時終止延續對沖會計法之規定。該等修訂本亦澄清，任何由更替所引起之衍生對沖工具公允價值變動應包括在對沖有效程度評估及計量之內。

修訂本已追溯應用。由於本集團並無須更替的衍生工具，應用該等修訂本不會對本集團合併財務報表內的披露或確認的金額產生影響。

香港(國際財務報告解釋委員會)－解釋公告第21號徵收費用

本集團已於本年度首次採納香港(國際財務報告解釋委員會)－解釋公告第21號徵收費用。香港(國際財務報告解釋委員會)－解釋公告第21號就應在何時針對政府徵收的費用確認一項負債提供了相關指引。該解釋界定何謂徵收費用，並訂明產生有關負債之責任事件是指法律所指出觸發支付徵收費用之活動。該解釋提供有關不同徵收費用安排應如何入帳之指引，特別是其澄清了既不是經濟強制也不是以持續經營基準編製財務報表便意味著一個實體目前負有支付徵收費用之責任而有關責任將會因為在未來期間經營而被觸發。

香港(國際財務報告解釋委員會)－解釋公告第21號已追溯應用。應用該解釋不會對本集團合併財務報表內的披露或確認的金額產生重大影響。

2.2 已頒布但尚未生效的新訂及經修訂香港財務報告準則

本集團並未提前應用以下已頒布但尚未生效的新訂及經修訂香港財務報告準則：

香港財務報告準則第9號	金融工具 ¹
香港財務報告準則第14號	監管遞延帳目 ²
香港財務報告準則第15號	客戶合約收益 ³
香港財務報告準則第11號(修訂)	收購合資經營權益的會計處理 ⁵
香港會計準則第1號(修訂)	披露計劃 ⁵
香港會計準則第16號及 香港會計準則第38號(修訂)	澄清折舊及攤銷的可接受方式 ⁵
香港會計準則第19號(修訂)	界定福利計劃：僱員供款 ⁴
香港會計準則第27號(修訂)	獨立財務報表的權益法 ⁵
香港財務報告準則第10號 及香港會計準則第28號(修訂)	投資者與其聯營公司或合資公司之間的資產 出售或投入 ⁵
香港財務報告準則第10號、香港財務報告準則 第12號及香港會計準則第28號(修訂)	投資實體：應用合併入帳之例外情況 ⁵
香港會計準則第16號及 香港會計準則第41號(修訂)	農業：生產性植物 ⁵
香港財務報告準則(修訂)	二零一零年至二零一二年周期香港財務報告 準則的年度改進 ⁶
香港財務報告準則(修訂)	二零一一年至二零一三年周期香港財務報告 準則的年度改進 ⁴
香港財務報告準則(修訂)	二零一二年至二零一四年周期香港財務報告 準則的年度改進 ⁵

¹ 於2018年1月1日或其後開始之年度期間生效，允許提早應用。

² 於2016年1月1日或其後開始之首份年度香港財務報告準則財務報表生效，允許提早應用。

³ 於2017年1月1日或其後開始之年度期間生效，允許提早應用。

⁴ 於2014年7月1日或其後開始之年度期間生效，允許提早應用。

⁵ 於2016年1月1日或其後開始之年度期間生效，允許提早應用。

⁶ 於2014年7月1日或其後開始之年度期間生效(具有限豁免)，允許提早應用。

除下文所述，本公司董事預期應用上述新訂及經修訂香港財務報告準則將不會對本集團之業績及財務狀況構成重大影響。

香港財務報告準則第9號金融工具

於2009年頒佈之香港財務報告準則第9號引入金融資產分類及計量之新規定。其後於2010年修訂之香港財務報告準則第9號包括對金融負債之分類及計量以及終止確認之規定，並於2013年作進一步修訂，以載入一般對沖會計的新規定。於2014年頒佈之香港財務報告準則第9號另一個經修訂版本主要加入a)有關金融資產之減值規定；及b)藉為若干簡單債務工具引入「通過其他綜合收益按公允價值列賬」計量類別，對分類及計量規定作出有限修訂。

香港財務報告準則第9號的主要規定載列如下：

- 香港會計準則第39號—*金融工具：確認和計量*範圍內所有確認的金融資產其後按攤餘成本或公允價值計量。尤須指出，在目標為收集合約現金流及有僅為本金金額及未付本金利息之付款的合約現金流的業務模式中持有的債項投資一般在下一個會計期間結束時按攤餘成本計量。於目的為同時收回合約現金流及出售金融資產之業務模式中持有之債務工具，以及金融資產條款令於特定日期產生之現金流純粹為支付本金及未償還本金之利息的債務工具，通過其他綜合收益按公允價值列賬之方式計量。所有其他債項投資及股權投資均在下一個會計期間結束時按其公允價值計量。此外，根據香港財務報告準則第9號，主體可作出不可撤銷選擇，在其他綜合收益僅以一般在損益確認的股息收入列報（非為買賣持有的）股權投資的公允價值其後的變更。
- 就有關指定通過損益以公允價值計量金融負債而言，香港財務報告準則第9號規定歸因於負債信貸風險變更而造成的金融負債公允價值變更的有關金額須在其他綜合收益內列報，除非在其他綜合收益內確認負債信貸風險變更的影響會造成或擴大損益中的會計錯配。因金融負債信貸風險而造成的金融負債公允價值變更在其後不被重新分類至損益。根據香港會計準則第39號，指定通過損益以公允價值計量的金融負債的公允價值變更的完整金額在損益內列報。
- 就金融資產之減值而言，與香港會計準則第39號項下按已產生信貸虧損模式計算相反，香港財務報告準則第9號規定按預期信貸虧損模式計算。預期信貸虧損模式規定實體於各報告日期將預期信貸虧損及該等預期信貸虧損之變動入賬，以反映信貸風險自初始確認以來之變動。換言之，毋須再待發生信貸事件方確認信貸虧損。
- 新對沖會計規定保留三類對沖會計。然而，就有資格作對沖會計的交易類別引入更大的靈活度，特別是擴大符合作對沖工具的工具類別及有資格作對沖會計的非金融項目的風險成分類別。此外，有效性測試已被大幅修訂及被「經濟關係」原則所取代，亦不再規定作出對沖有效性的追溯測試。有關實體的風險管理活動的詳細披露規定亦已獲引入。

本公司董事預計，日後應用香港財務報告準則第9號對有關本集團分類為可供出售投資的金融資產的呈報金額可能有重大影響。然而，直至完成詳細審閱前，難以合理估計香港財務報告準則第9號的影響。

香港財務報告準則第15號來自客戶合約的收益

香港財務報告準則第15號於2014年7月頒布，其制定一項單一全面模式供實體用作將來自客戶合約所產生的收益入帳。於香港財務報告準則第15號生效後，將取代現時載於香港會計準則第18號收益、香港會計準則第11號建築合約及相關詮釋的收益確認指引。

香港財務報告準則第15號的核心原則為實體所確認描述向客戶轉讓承諾貨品或服務的收益金額，應為能反映該實體預期就交換該等貨品或服務有權獲得的代價。具體而言，該準則引入確認收益的五個步驟：

- 第一步：識別與客戶訂立的合約
- 第二步：識別合約中的履約責任
- 第三步：釐定交易價
- 第四步：將交易價分配至合約中的履約責任
- 第五步：於實體完成履約責任時(或就此)確認收益

根據香港財務報告準則第15號，實體於完成履約責任時(或就此)確認收益，例如，當特定履約責任相關的商品或服務的「控制權」轉讓予客戶時。香港財務報告準則第15號已就特別情況的處理方法加入更明確的指引。此外，香港財務報告準則第15號要求更詳盡的披露。

本公司董事預期，於未來應用香港財務報告準則第15號可能會對本集團的合併財務報表中的已呈報金額及披露數據造成重大影響。然而，本集團必須在完成詳細審閱後，才可能提供對香港財務報告準則第15號的影響的合理估算。

香港會計準則第16號及香港會計準則第38號(修訂)對可接受的折舊及攤銷方法的澄清

香港會計準則第16號的修訂禁止實體就物業、廠房及設備使用以收益為基礎的折舊法。香港會計準則第38號引入可推翻的前設，即收益並非無形資產攤銷的合適基準。有關前設僅可於以下兩個有限情況被推翻：

- a) 於無形資產表現為計量收益的方式時；或
- b) 於其能顯示無形資產的收益與其經濟利益消耗有緊密關係時。

有關修訂採用未來適用法應用於2016年1月1日或之後開始的年度期間。現時，本集團分別就其物業、廠房及設備以及無形資產採用直線法進行折舊及攤銷。本公司董事認為，直線法為反映有關資產的經濟效益內在消耗的最適當方法，因此，本公司董事預計應用香港會計準則第16號及香港會計準則第38號的該等修訂將不會對本集團的合併財務報表產生重大影響。

香港會計準則第19號(修訂)界定福利計劃：僱員供款

香港會計準則第19號的修訂澄清實體應如何根據供款是否取決於僱員提供服務的年限而將僱員或第三方界定福利計劃作出的供款入帳。

倘供款與服務年限無關，實體可將供款按所提供相關服務期間服務成本的減少予以確認，或以預測單位積累方式將其歸屬於僱員的服務期間；而倘供款與服務年限有關，則實體須將其歸屬於僱員的服務期間。

本公司董事預計，應用香港會計準則第19號的該等修訂不會對本集團合併財務報表產生重大影響。

香港會計準則第27號(修訂)獨立財務報表的權益法

該等修訂允許實體於其獨立財務報表中根據以下各項確認於附屬公司、合資公司及聯營公司之投資：

- 按成本
- 根據香港財務報告準則第9號金融工具(或香港會計準則第39號金融工具：確認及計量，就尚未採納香港財務報告準則第9號的實體而言)，或
- 採用香港會計準則第28號於聯營公司及合資公司的投資所述的權益法。

會計方法須根據投資類型選取。

該等修訂亦澄清，當母公司不再為投資實體或成為投資實體時，其須自身份變動之日起確認相關變動。

除香港會計準則第27號之修訂本外，香港會計準則第28號亦作出相應修訂，以避免與香港財務報告準則第10號合併財務報表之潛在衝突及香港財務報告準則第1號首次採納香港財務報告準則亦作出相應修訂。

本公司董事預計應用該等香港會計準則第27號之修訂將不會對本集團之合併財務報表產生重大影響。

香港財務報告準則第10號及香港會計準則第28號(修訂)投資者與其聯營公司或合資公司之間的資產出售或注資

香港會計準則第28號(修訂)：

- 有關實體與其聯營公司或合資公司所進行交易產生的盈虧之規定已修訂為僅與不構成一項業務的資產有關。
- 引入一項新規定，即實體與其聯營公司或合資公司所進行涉及構成一項業務之資產之下游交易產生的盈虧須於投資者的財務報表悉數確認。
- 增加一項規定，即實體需考慮於獨立交易中出售或注入的資產是否構成一項業務及是否應入帳列為一項單一交易。

香港財務報告準則第10號(修訂)：

- 全面盈虧確認之一般要求之例外情況已納入香港財務報告準則第10號，以控制在附屬公司之虧損中並無包含與聯營公司或合資公司(以權益法列賬)的交易。
- 所引入的新指引要求從該等交易中所得盈虧於母公司損益賬確認且僅以非相關投資者於該聯營公司或合資公司之權益為限。類似地，按於成為聯營公司或合資公司(以權益法列賬)之任何前附屬公司所保留之投資公允價值重新計量所得盈虧於母公司損益賬確認，且僅以非相關投資者於新聯營公司或合資公司之權益為限。

本公司董事預計應用香港財務報告準則第10號及香港會計準則第28號之該等修訂將不會對本集團合併財務報表有重大影響。

香港財務報告準則二零一零年至二零一二年周期之年度改進

香港財務報告準則二零一零年至二零一二年周期之年度改進包括多項香港財務報告準則之若干修訂，概述如下。

香港財務報告準則第2號修訂本(i)更改了「歸屬條件」及「市場條件」之釋義；及(ii)加入先前載於「歸屬條件」定義項下之「履行條件」及「清償條件」之定義。香港財務報告準則第2號修訂本對於授出日期為2014年7月1日或之後以股份為基礎之付款交易生效。

香港財務報告準則第3號修訂本澄清分類為資產或負債之或有對價應按各報告日之公允價值計量，不論或有對價是否屬於香港財務報告準則第9號或香港會計準則第39號範圍之金融工具或非金融資產或負債。公允價值變動(計量期間調整除外)應於損益確認。香港財務報告準則第3號修訂本對收購日期為2014年7月1日或之後之業務合併生效。

香港財務報告準則第8號修訂本(i)規定實體就經營分部應用匯總準則時披露管理層作出的判斷，包括所匯總經營分部的概況及於釐定經營分部是否具有「類似經濟特點」所評估之經濟指標；及(ii)澄清可報告分部資產總額與實體資產之對賬僅應於分部資產是定期提供給首席營運決策者之情況下方予提供。

該等修訂對香港財務報告準則第13號結論之基礎澄清頒布香港財務報告準則第13號及對香港會計準則第39號及香港財務報告準則第9號之隨後修訂並無除去按其發票金額計量沒有指定利率及沒有貼現(如貼現影響不大)之短期應收款項及應付款項之能力。由於該等修訂並無包含有效日期，故其被認為實時生效。

香港會計準則第16號及香港會計準則第38號修訂本除去當物業、廠房及設備或無形資產進行重估時涉及累計折舊／攤銷會計處理被認為之前後矛盾。修訂後準則澄清總帳面值按與重估資產賬面值一致之方式調整，而累計折舊／攤銷指總帳面值與經考慮累計減值損失後賬面值之間之差額。

香港會計準則第24號澄清向報告實體提供主要管理人員服務之管理實體乃報告實體之有關連人士。因此，報告實體應將就提供主要管理人員服務已付或應付管理實體之服務費用披露為關連方交易。然而，並無規定須披露有關薪酬組成部分。

本公司董事預計應用該等修訂將不會對本集團合併財務報表有重大影響。

香港財務報告準則二零一一年至二零一三年周期之年度改進

香港財務報告準則二零一一年至二零一三年周期之年度改進包括對多項香港財務報告準則之若干修訂，概述如下。

香港財務報告準則第3號修訂本澄清，準則並不適用於合營安排本身之財務報表中就設立所有類別合營安排之會計處理。

香港財務報告準則第13號修訂本澄清，投資組合之範圍(除按淨額基準計量一組金融資產及金融負債之公允價值外)包括屬於香港會計準則第39號或香港財務報告準則第9號之範圍並據此入帳之所有合約，即使該等合約未符合香港會計準則第32號項下金融資產或金融負債之定義。

香港會計準則第40號修訂本澄清，香港會計準則第40號與香港財務報告準則第3號並非互不相容，可能需要同時應用兩項準則。因此，收購投資物業的實體必須確認：

- (a) 物業是否符合香港會計準則第40號項下投資物業的定義；及
- (b) 交易是否符合香港財務報告準則第3號項下業務合併的定義。

本公司董事預計應用該等修訂將不會對本集團合併財務報表有重大影響。

香港財務報告準則二零一二年至二零一四年周期之年度改進

香港財務報告準則二零一二年至二零一四年周期之年度改進包括對各項香港財務報告準則之若干修訂，概述如下。

香港財務報告準則第5號修訂本於內文引入了對實體將資產(或出售組別)從持作銷售重新分類為持作向擁有人分銷(反之亦然)或持作分銷終止入帳的具體指引。可能應用該等修訂。

香港財務報告準則第7號修訂本的額外指引澄清服務合約於資產轉移中是否持續涉入(就有關資產轉移所要求的披露而言)並澄清對所有中期期間並無明確要求抵銷披露(已於2011年12月頒布並於2013年1月1日或之後開始之期間生效之香港財務報告準則第7號修訂本「披露－抵銷金融資產及金融負債」引入)。然而，披露或需載入簡明中期財務報表，以遵從香港會計準則第34號中期財務報告。

香港會計準則第19號修訂本澄清優質公司債券(用於估計退休後福利之貼現率)應按與將予支付福利相同的貨幣發行。該等修訂會導致按貨幣層面評估的優質公司債券的市場深度。該等修訂從首次應用修訂的財務報表所呈列最早比較期間期初起應用。所引致之任何初步調整應於該期間期初於保留盈利內確認。

香港會計準則第34號修訂本釐清有關香港會計準則第34號要求於中期財務報告內其它部分但於中期財務報表外呈列之數據之規定。該等修訂要求該數據從中期財務報表以交叉引用方式並入中期財務報告其它部分(按與中期財務報表相同的條款及時間提供予使用者)。

本公司董事預計應用該等修訂將不會對本集團合併財務報表造成重大影響。

3. 經營分部資料

出於管理需要，本集團根據其服務內容將業務分為多個業務單位，及其為就作出策略性決定而言編製及呈報予本集團的主要決策人員（即本公司的執行董事）的資料基準。本集團有以下四個可報告經營分部：

- (a) 鑽井服務分部從事油氣田鑽井服務；
- (b) 油田技術服務分部提供油氣井測試及井下服務（包括鑽井液、定向鑽井、固井及完井）以及銷售油田化學物資及修井等服務；
- (c) 船舶服務分部從事運輸物資、貨物及人員往近海設施、移動及放置鑽井架構、運輸原油及已提煉的產品；
- (d) 物探和工程勘察服務分部從事近海地震資料收集，海上測量及資料處理等服務。

管理層會分別監察經營分部之業績而作出資源分配之決定及評定其表現。分部表現評估乃根據可報告分部利潤，即經調整稅前利潤進行。除了不包含利息收入、財務費用及匯兌收益／（損失）及投資收益外，經調整稅前利潤之計量方法與本集團的稅前利潤之計量方法一致。

所有資產已獲分配予可報告分部，惟不包括以集團形式管理的若干現金及現金等價物（由企業資金部管理的資金）、預付款項、已抵押存款、原定期限於三個月以上的定期存款、其他應收賬款、部分其他流動資產及遞延稅項資產。

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

分部間之銷售及轉讓乃參考按當前現行市價售於第三方所採用之售價進行。

截至2014年12月31日止年度	鑽井服務 人民幣千元	油田技術服務 人民幣千元	船舶服務 人民幣千元	物探和工程 勘察服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
收入：					
來自外部客戶的銷售收入	17,389,057	9,533,384	3,468,884	2,601,914	32,993,239
分部間銷售收入	2,427,910	1,025,928	92,859	74,316	3,621,013
分部收入	19,816,967	10,559,312	3,561,743	2,676,230	36,614,252
抵銷	(2,427,910)	(1,025,928)	(92,859)	(74,316)	(3,621,013)
集團收入	17,389,057	9,533,384	3,468,884	2,601,914	32,993,239
分部業績	6,571,798	1,632,108	319,195	243,788	8,766,889
調整：					
匯兌損失，淨額					(5,690)
財務費用					(587,535)
利息收入					155,033
投資收益					193,795
稅前利潤					8,522,492
所得稅					1,002,309
於2014年12月31日					
分部資產	55,215,281	8,222,315	8,054,086	5,561,140	77,052,822
未能分配資產					9,821,485
總資產					86,874,307
分部負債	4,586,726	3,922,886	1,772,449	957,686	11,239,747
未能分配負債					28,312,461
總負債					39,552,208
其他分部資料：					
資本性支出	3,482,859	1,181,169	2,231,351	1,183,501	8,078,880
物業、廠房及設備折舊和 無形資產攤銷	2,368,552	572,360	419,853	408,821	3,769,586
確認於損益的應收賬款減值	105,376	982	356	270	106,984
其他應收賬款減值	635	350	127	96	1,208
存貨減值	2,731	1,508	547	415	5,201
物業、廠房及設備減值準備	214,998	7,903	151,284	–	374,185
應佔合營公司(虧損)/利潤	(3,798)	267,829	(495)	77,418	340,954
於合營公司的投資	(3,553)	484,313	75,966	193,995	750,721

截至2013年12月31日止年度	鑽井服務 人民幣千元	油田技術服務 人民幣千元	船舶服務 人民幣千元	物探和工程 勘察服務 人民幣千元	合計 人民幣千元
收入：					
來自外部客戶的銷售收入	14,665,223	6,475,023	3,251,118	2,972,448	27,363,812
分部間銷售收入	2,296,908	784,549	113,098	109,139	3,303,694
分部收入	16,962,131	7,259,572	3,364,216	3,081,587	30,667,506
抵銷	(2,296,908)	(784,549)	(113,098)	(109,139)	(3,303,694)
集團收入	14,665,223	6,475,023	3,251,118	2,972,448	27,363,812
分部業績	5,764,674	940,357	460,528	779,920	7,945,479
調整：					
匯兌收益，淨額					(6,403)
財務費用					(638,328)
利息收入					124,555
投資收益					94,302
稅前利潤					7,519,605
所得稅					793,171
於2013年12月31日					
分部資產	53,696,826	5,861,453	6,103,283	4,614,383	70,275,945
未能分配資產					8,986,338
總資產					79,262,283
分部負債	5,074,246	2,313,133	1,290,975	807,205	9,485,559
未能分配負債					32,516,921
總負債					42,002,480
其他分部資料：					
資本性支出	6,680,506	801,567	588,154	590,479	8,660,706
物業、廠房及設備折舊 和無形資產攤銷	2,034,746	552,980	344,491	378,401	3,310,618
(撥回)／確認於損益的 應收賬款減值	(2,850)	661	331	306	(1,552)
其他應收賬款減值	1,959	872	436	403	3,670
存貨減值	7,530	3,349	1,676	1,551	14,106
應佔合營公司利潤／(虧損)	—	246,242	(3,190)	54,169	297,221
於合營公司的投資	—	487,641	76,184	146,640	710,465

地區分部

本集團主要於中國近海從事鑽井服務、油田技術服務、船舶服務以及物探和工程勘察服務。中國內地以外的活動主要在印度尼西亞、澳大利亞、墨西哥、挪威、以及中東的若干國家。

在確定本集團的地區分部時，收入乃根據經營所在地呈列如下。有關本集團的非流動資產的資料乃根據資產的地理位置呈列。

下表呈列截至2014年及2013年12月31日止年度本集團地區收入及非流動資產（不包括商譽、於合營企業的投資及遞延稅項資產）資料：

截至2014年12月31日

止年度／截至該日止	中國近海 人民幣千元	北海 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部收入：				
來自外部客戶的銷售收入	22,900,931	4,073,245	6,019,063	32,993,239
非流動資產：	<u>31,936,564</u>	<u>11,385,026</u>	<u>14,914,500</u>	<u>58,236,090</u>

截至2013年12月31日

止年度／截至該日止	中國近海 人民幣千元	北海 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部收入：				
來自外部客戶的銷售收入	18,465,469	3,679,453	5,218,890	27,363,812
非流動資產	<u>25,518,184</u>	<u>11,949,617</u>	<u>15,378,262</u>	<u>52,846,063</u>

一個主要客戶的資料

來自一個主要客戶中國海洋石油有限公司及其子公司（統稱為「中海油公司集團」）的交易所產生的收入（包括來自所知與中國海洋石油有限公司處於共同控制下的一組實體的銷售收入）於截至2014年12月31日止年度佔本集團總銷售的66%（2013年：62%）。

4. 收入及其他收入

收入，亦為本集團的營業額，主要指提供近海油田服務的淨發票價值，減去銷售附加稅。

對收入與其他收入分析如下：

	集團	
	2014年 人民幣千元	2013年 人民幣千元
收入：		
提供服務	32,993,239	27,284,635
總租金收入	—	79,177
收入總額	<u>32,993,239</u>	<u>27,363,812</u>
其他收入：		
已收保險索賠	39,834	22,967
政府補助(a)	167,762	124,685
其他	16,125	15,654
其他收入總額	<u>223,721</u>	<u>163,306</u>

(a) 金額包含年內解除的遞延收益人民幣84,082,000元(2013年：人民幣76,841,000元)(附註20)。

5. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除／(計入)下列項目：

	集團	
	2014年 人民幣千元	2013年 人民幣千元
僱員薪酬成本(包括董事及最高行政人員酬金)：		
工資、薪金及花紅	3,342,584	3,135,713
社會保障成本	587,849	538,010
退休福利供款	450,272	406,369
	<u>4,380,705</u>	<u>4,080,092</u>

集團

	附註	2014年 人民幣千元	2013年 人民幣千元
處置物業、廠房及設備損失，淨額		32,096	20,090
就土地及樓宇、船舶停泊處及設備的經營租賃租金		1,605,992	1,093,744
確認／(撥回)於損益的應收賬款減值	12	106,984	(1,552)
其他應收賬款減值，淨額	11	1,208	3,670
存貨減值		5,201	14,106
可供出售投資收益		193,795	94,302
確認為支出的存貨成本		<u>3,590,729</u>	<u>2,530,410</u>
研究開發費用，已包括如下項目：		827,791	559,423
物業、廠房及設備折舊		64,654	53,567
僱員薪酬成本		111,636	107,385
消耗物料、物資、燃料、服務及其他		<u>651,501</u>	<u>398,471</u>

6. 所得稅

本集團須就本集團的成員公司來自其各自成立地和經營所在地應納稅轄區所產生或取得的利潤，按經營實體交納所得稅。由於本集團目前沒有任何來自香港的應納稅利潤，本集團毋須交納香港的所得稅。

中國的企業所得稅(「企業所得稅」)法於2008年1月1日起生效，將內、外資企業所得稅稅率統一為25%。本公司的法定所得稅稅率為25%。

本公司於2008年10月30日獲天津市科技委員會、天津市財政局、天津市國家稅務局及地稅局認定為高新技術企業，自2008年1月1日起有效期三年。此外，本公司於2009年獲得天津市國家稅務局海洋石油稅務分局的《納稅人減免稅備案報告》，根據該備案報告，2009年及2010年企業所得稅率批准為15%。本公司已申請自2011年1月1日起三年更新其高新技術企業資格，並於2011年10月8日再次獲發高新技術企業證書，自2011年1月1日起三年有效。且本公司其後於2012年2月獲得天津市國家稅務局海洋石油稅務分局的《企業所得稅減免稅備案報告》。根據該備案公告，2011年1月至2014年9月企業所得稅率批准為15%。本公司已申請自2014年10月1日起三年更新其高新技術企業資格，並於2014年10月21日再次獲發高新技術企業證書，自2014年10月1日起三年有效。且本公司其後於2015年1月獲得天津市國家稅務局海洋石油稅務分局的《企業所得稅減免稅備案報告》。根據該備案公告，2014年10月至2017年9月企業所得稅率批准為15%。因此，管理層認為使用15%(2013年：15%)優惠稅率計提本公司截至2014年12月31日止年度的所得稅費用屬恰當。

本集團在印度尼西亞的業務，主要按25%(2013年：25%)的稅率繳納企業所得稅。本集團在澳大利亞的業務須就所產生的應納稅利潤，按30%(2013年：30%)的所得稅率繳納所得稅。本集團在緬甸的業務須按3.5%(2013年：3.5%)的稅率計算視作繳納來自緬甸鑽井業務的服務收入所得稅。本集團在墨西哥的業務須按所得稅稅率30%(2013年：30%)繳納稅金。本集團在挪威的業務主要須按27%(2013年：28%)的企業所得稅率繳納所得稅。本集團在英國的業務須按21%的稅率繳納所得稅(2013年：28%)。本集團在菲律賓的業務須按30%(2013年：30%)的稅率繳納所得稅。本集團在泰國的業務須按20%的稅率繳納所得稅及按每月產生收入的3%預扣。本集團在卡塔爾的業務須按10%的稅率繳納所得稅。本集團在伊拉克的業務須按35%(2013年：35%)的稅率繳納所得稅。本集團在新加坡的業務須按17%的稅率繳納所得稅(2013年：17%)。本集團在阿聯酋的業務毋須繳納任何所得稅。本集團在伊朗的鑽井業務的稅項由客戶承擔。除鑽井合約另有規定外，本集團在沙特阿拉伯的鑽井平台干租業務的稅項由客戶承擔。本集團於本年度在丹麥開始的業務須按24.5%的稅率繳納所得稅。本集團於本年度在美國開始的業務須按34%的稅率繳納所得稅。

本集團所計提的所得稅分析如下：

	集團	
	2014年 人民幣千元	2013年 人民幣千元
香港利得稅	—	—
海外所得稅：		
當期	296,660	210,557
遞延	(217,818)	(89,344)
中國企業所得稅：		
當期	1,088,664	943,860
遞延	(166,085)	(464,254)
過往年度撥備不足	888	192,352
年內所得稅總額	<u>1,002,309</u>	<u>793,171</u>

適用於稅前利潤的稅金支出(按本公司及其主要合營公司所處的中國內地法定稅率)與按實際稅率計算的稅金支出的調節,以及適用稅率(即法定稅率)與實際稅率的調節如下:

	2014年		2013年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
稅前利潤	8,522,492		7,519,605	
按法定稅率25%(2013年:25%)計算的所得稅	2,130,623	25.0	1,879,901	25.0
享受高新技術企業優惠稅率抵減	(722,717)	(8.5)	(628,206)	(8.4)
毋須課稅之收入之納稅影響	(85,362)	(1.0)	(79,477)	(1.1)
不可抵扣的成本之納稅影響	60,325	0.7	13,242	0.2
技術研發費用加計扣除	(69,871)	(0.8)	(48,912)	(0.7)
境外經營適用不同稅率	(134,229)	(1.6)	(153,105)	(2.0)
稅率變動的影響	-	-	(21,159)	(0.3)
稅務虧損及未確認的可抵扣暫時性差異之納稅影響	788,631	9.3	384,752	5.1
可扣除匯兌調整差異(a)	(914,269)	(10.7)	(477,221)	(6.3)
上年滙算清繳調整(b)	888	-	192,352	2.6
其他納稅調整項目(c)	(51,710)	(0.6)	(268,996)	(3.6)
	<u>1,002,309</u>	<u>11.8</u>	<u>793,171</u>	<u>10.5</u>
按本集團實際稅率徵收的所得稅總額				

本公司若干設備(包括鑽井平台、油田技術服務設備及船舶)的預計可使用年限較稅務法律所規定的稅務折舊年度為長。本公司先前已就特定設備的計稅基礎及會計基礎之間的暫時性差異確認為遞延稅項負債,乃就編製財務報表而言於每年計算所得稅時從稅前利潤中扣減。於2013年5月完成本公司2012年財政年度所得稅申報後,並根據相關稅務規定及與當地稅務機關的溝通,自2012年起,本公司應就計算所得稅開支而言按設備的預計可使用年限確認折舊開支,只要設備的預計可使用年限較稅務法律所規定的稅務折舊年度為長。於2012年前確立的設備的計稅基礎及會計基礎之間的所有暫時性差異將於2012年往後年度按相同金額的基準予以撥回,並於每年的所得稅項計算時予以調整。上述計稅基礎及會計基礎之間並無出現任何折舊差異。

- (a) 可扣除匯兌調整差異主要為外匯兌換對挪威克朗的影響產生差異的稅項調整,挪威克朗乃若干於挪威的集團子公司的計稅基礎。此匯兌調整差異主要為以挪威克朗計價的應納稅所得額與以美元(該等公司的功能貨幣)為記賬本位幣的該等集團公司於挪威的之應納稅所得額之間的差異。
- (b) 截至2013年12月31日止年度內滙算清繳調整主要包括因上述稅務慣例於截至2013年12月31日止年度內有所變動而於2012年財政年度產生一次性所得稅開支為人民幣218,197,000元。
- (c) 截至2013年12月31日止年度內其他納稅調整項目主要包括按有關期間的適用稅率,根據上述稅務慣例變動對上述設備的影響,於2013年1月1日就年初遞延稅項調整人民幣383,745,000元。

應佔合營公司税金約為人民幣116,417,000元(2013年：人民幣105,451,000元)已被列入合併損益表之「應佔合營公司利潤」內。

7. 股息

	集團及公司	
	2014年 12月31日 人民幣千元	2013年 12月31日 人民幣千元
建議年末股息 – 每股普通股人民幣48分 (2013年：每股普通股人民幣43分)	<u>2,290,364</u>	<u>2,051,785</u>

建議年末股息須待本公司股東在應屆股東年會上批准，方可作實。

向香港股東派付之現金股息將以港元支付。

根據中國公司法及本公司章程，於中國法定財務報表所呈報的稅後淨利潤僅可於扣減下列各項後作股息派發：

- (i) 彌補以前年度的累計虧損(如有)；
- (ii) 至少分配10%稅後利潤往法定儲備，直至法定儲備達到本公司的註冊資本的50%。就計算需計提的法定儲備而言，稅後利潤金額乃根據中國會計準則及財務規定釐定。計提法定儲備必須於向股東派發股息前作出。

法定儲備可用來彌補以前年度虧損(如有)，而部分法定儲備可資本化為本公司的股本，惟於資本化後該儲備的餘額不得少於本公司註冊資本的25%；

- (iii) 假如獲股東批准，可計提任意儲備。任意儲備可用以抵銷以前年度的虧損(如有)，及資本化作為本公司的股本。

根據本公司章程，本公司就分配利潤而言的稅後淨利潤將被視為(i)根據中國公認會計準則及財務條例釐定的淨利潤及(ii)根據香港財務報告準則釐定的淨利潤兩者之較低者。

按照國家稅務總局頒布的通知(國稅函2008第897號)，本公司自2008年及以後的所得利潤中向非中國居民企業股東派發股息時，需要代扣10%的企業所得稅。對於名列本公司股東名冊的所有非個人股東(即被視為非居民企業的股東)，本公司將在扣除10%的企業所得稅後派發股息。

8. 本公司普通股股東應佔每股盈利

本公司普通股股東應佔每股基本盈利乃根據下列數據計算：

	集團	
	2014年 人民幣千元	2013年 人民幣千元
盈利		
計算每股基本盈利(本公司普通股股東應佔年內溢利)	<u>7,492,058</u>	<u>6,715,967</u>
	2014年	2013年
股份數目		
計算每股基本盈利所採用之普通股加權平均數目	<u>4,760,995,266</u>	<u>4,495,320,000</u>

計算每股基本盈利所採用之加權平均普通股數目已計入2014年1月15日發行的新H股股份。

由於截至2014年及2013年12月31日止年度，本集團並無任何攤薄性潛在普通股，故並未呈列該兩年每股攤薄盈利。

9. 物業、廠房及設備

集團

2014年12月31日	油輪及船舶 人民幣千元	鑽井平臺 人民幣千元	機器及設備 人民幣千元	車輛 人民幣千元	樓宇 人民幣千元	在建工程 人民幣千元	合計 人民幣千元
於2013年12月31日及於2014年1月1日							
成本	10,663,122	47,577,582	12,207,577	107,318	67,891	6,410,122	77,033,612
累計折舊及減值	(4,770,455)	(13,258,952)	(7,487,289)	(71,488)	(18,890)	(134,132)	(25,741,206)
賬面值	<u>5,892,667</u>	<u>34,318,630</u>	<u>4,720,288</u>	<u>35,830</u>	<u>49,001</u>	<u>6,275,990</u>	<u>51,292,406</u>
賬面值							
於2014年1月1日	5,892,667	34,318,630	4,720,288	35,830	49,001	6,275,990	51,292,406
添置	17,713	122,245	884,503	4,992	2,161	7,004,292	8,035,906
本年度計提折舊	(606,047)	(1,962,075)	(1,135,922)	(8,833)	(4,255)	–	(3,717,132)
出售／報廢	(97,935)	(12,112)	(26,390)	(377)	(593)	–	(137,407)
轉撥自／(至)在建工程	1,418,016	710,399	801,038	2,593	1,146	(2,933,192)	–
自持有待售轉入	–	129,128	–	–	–	–	129,128
計提減值	(151,284)	(214,998)	(7,903)	–	–	–	(374,185)
匯兌調整	1,832	95,019	1,980	–	(4)	10,531	109,358
於2014年12月31日	<u>6,474,962</u>	<u>33,186,236</u>	<u>5,237,594</u>	<u>34,205</u>	<u>47,456</u>	<u>10,357,621</u>	<u>55,338,074</u>
於2014年12月31日							
成本	11,633,754	48,883,546	13,343,021	109,915	70,597	10,492,239	84,533,072
累計折舊及減值	(5,158,792)	(15,697,310)	(8,105,427)	(75,710)	(23,141)	(134,618)	(29,194,998)
賬面值	<u>6,474,962</u>	<u>33,186,236</u>	<u>5,237,594</u>	<u>34,205</u>	<u>47,456</u>	<u>10,357,621</u>	<u>55,338,074</u>

2013年12月31日	油輪及船舶 人民幣千元	鑽井平臺 人民幣千元	機器及設備 人民幣千元	車輛 人民幣千元	樓宇 人民幣千元	在建工程 人民幣千元	合計 人民幣千元
於2012年12月31日及2013年1月1日							
成本	10,732,480	40,509,677	11,319,669	93,184	66,463	7,916,996	70,638,469
累計折舊及減值	(4,567,723)	(11,791,241)	(6,637,710)	(66,722)	(15,413)	(483,984)	(23,562,793)
賬面值	<u>6,164,757</u>	<u>28,718,436</u>	<u>4,681,959</u>	<u>26,462</u>	<u>51,050</u>	<u>7,433,012</u>	<u>47,075,676</u>
賬面值							
於2013年1月1日	6,164,757	28,718,436	4,681,959	26,462	51,050	7,433,012	47,075,676
添置	12,468	163,478	476,778	9,037	1,429	7,929,801	8,592,991
本年度計提折舊	(500,253)	(1,686,372)	(1,068,159)	(8,504)	(3,475)	–	(3,266,763)
出售／報廢	(13,934)	(4,403)	(95,525)	(310)	–	–	(114,172)
轉撥自／(至)在建工程	244,424	7,957,040	720,420	9,144	–	(8,931,028)	–
重新分類為持有待售	–	(129,128)	–	–	–	–	(129,128)
減值核銷	–	50	19,000	–	–	–	19,050
匯兌調整	(14,795)	(700,471)	(14,185)	1	(3)	(155,795)	(885,248)
於2013年12月31日	<u>5,892,667</u>	<u>34,318,630</u>	<u>4,720,288</u>	<u>35,830</u>	<u>49,001</u>	<u>6,275,990</u>	<u>51,292,406</u>
於2013年12月31日							
成本	10,663,122	47,577,582	12,207,577	107,318	67,891	6,410,122	77,033,612
累計折舊及減值	(4,770,455)	(13,258,952)	(7,487,289)	(71,488)	(18,890)	(134,132)	(25,741,206)
賬面值	<u>5,892,667</u>	<u>34,318,630</u>	<u>4,720,288</u>	<u>35,830</u>	<u>49,001</u>	<u>6,275,990</u>	<u>51,292,406</u>

於2014年12月31日，已全額計提折舊並仍在使用的物業、廠房及設備的總賬面值約為人民幣7,607,679,000元(2013年：人民幣7,520,518,000元)。

本年度的添置包括有關物業、廠房及設備內資本化利息金額約人民幣38,525,000元(2013年：人民幣48,508,000元)，資本化率為1.48%(2013年：1.52%)。

物業、廠房及設備減值

於2014年12月31日，本集團審閱鑽井平臺之可收回金額。該資產用於本集團的鑽井服務。有關審閱導致確認減值損失人民幣214,998,000元，有關金額已於損益中確認。相關資產之可收回金額乃根據其使用價值釐定。計量使用價值所用之貼現率每年為8%。

此外，由於化學品船市場不景氣及油田技術設備所在地利比亞局勢惡化，減值虧損人民幣151,284,000元及人民幣7,903,000元亦分別予以確認，以減少四條化學品船及油田服務設備之賬面值。四條化學品船之可收回金額乃根據公允價值減出售成本予以釐定，有關出售成本乃根據反映類似資產近期交易價格之市場比較方法予以釐定，並根據性質及狀況等各項因素以作出調整，該公允價值屬於第二層級。減值損失在附註3中已分別確認在船舶服務及油田技術服務分部。

公司

2014年12月31日	油輪及船舶 人民幣千元	鑽井平臺 人民幣千元	機器及設備 人民幣千元	車輛 人民幣千元	樓宇 人民幣千元	在建工程 人民幣千元	合計 人民幣千元
於2013年12月31日及於2014年1月1日							
成本	10,041,732	16,178,838	11,215,233	106,120	61,888	2,523,234	40,127,045
累計折舊及減值	(4,607,221)	(6,898,849)	(7,038,150)	(70,354)	(16,725)	-	(18,631,299)
賬面值	<u>5,434,511</u>	<u>9,279,989</u>	<u>4,177,083</u>	<u>35,766</u>	<u>45,163</u>	<u>2,523,234</u>	<u>21,495,746</u>
賬面值							
於2014年1月1日	5,434,511	9,279,989	4,177,083	35,766	45,163	2,523,234	21,495,746
添置	-	-	576,781	4,636	-	5,348,267	5,929,684
本年度計提折舊	(548,790)	(487,029)	(1,006,632)	(8,775)	(3,038)	-	(2,054,264)
出售/報廢	(91,466)	(254,420)	(185,342)	(1,254)	-	-	(532,482)
轉撥自/(至)在建工程	1,418,016	64,211	783,746	2,593	-	(2,268,566)	-
自持有待售轉入	-	129,128	-	-	-	-	129,128
計提減值	(151,284)	-	(7,903)	-	-	-	(159,187)
於2014年12月31日	<u>6,060,987</u>	<u>8,731,879</u>	<u>4,337,733</u>	<u>32,966</u>	<u>42,125</u>	<u>5,602,935</u>	<u>24,808,625</u>
於2014年12月31日							
成本	11,007,429	16,385,090	11,609,688	99,592	61,888	5,602,935	44,766,622
累計折舊及減值	(4,946,442)	(7,653,211)	(7,271,955)	(66,626)	(19,763)	-	(19,957,997)
賬面值	<u>6,060,987</u>	<u>8,731,879</u>	<u>4,337,733</u>	<u>32,966</u>	<u>42,125</u>	<u>5,602,935</u>	<u>24,808,625</u>

2013年12月31日	油輪及船舶 人民幣千元	鑽井平臺 人民幣千元	機器及設備 人民幣千元	車輛 人民幣千元	樓宇 人民幣千元	在建工程 人民幣千元	合計 人民幣千元
於2012年12月31日及於2013年1月1日							
成本	10,105,895	15,262,301	10,469,483	91,672	61,888	1,276,073	37,267,312
累計折舊及減值	(4,441,972)	(6,829,441)	(6,281,214)	(65,377)	(13,686)	–	(17,631,690)
賬面值	<u>5,663,923</u>	<u>8,432,860</u>	<u>4,188,269</u>	<u>26,295</u>	<u>48,202</u>	<u>1,276,073</u>	<u>19,635,622</u>
賬面值							
於2013年1月1日	5,663,923	8,432,860	4,188,269	26,295	48,202	1,276,073	19,635,622
添置	–	–	343,288	9,037	–	3,580,365	3,932,690
本年度計提折舊	(459,902)	(413,633)	(968,041)	(8,431)	(3,039)	–	(1,853,046)
出售/報廢	(13,934)	(2,140)	(93,089)	(279)	–	–	(109,442)
轉撥自/(至)在建工程	244,424	1,391,980	687,656	9,144	–	(2,333,204)	–
重新分類為持有待售	–	(129,128)	–	–	–	–	(129,128)
減值核銷	–	50	19,000	–	–	–	19,050
於2013年12月31日	<u>5,434,511</u>	<u>9,279,989</u>	<u>4,177,083</u>	<u>35,766</u>	<u>45,163</u>	<u>2,523,234</u>	<u>21,495,746</u>
於2013年12月31日							
成本	10,041,732	16,178,838	11,215,233	106,120	61,888	2,523,234	40,127,045
累計折舊及減值	(4,607,221)	(6,898,849)	(7,038,150)	(70,354)	(16,725)	–	(18,631,299)
賬面值	<u>5,434,511</u>	<u>9,279,989</u>	<u>4,177,083</u>	<u>35,766</u>	<u>45,163</u>	<u>2,523,234</u>	<u>21,495,746</u>

10. 商譽

本集團於2008年收購COSL Holding AS(前稱為「COSL Drilling Europe AS」), 形成商譽。

集團

	2014年 人民幣千元	2013年 人民幣千元
成本及賬面值		
於1月1日	4,107,763	4,234,831
匯兌調整	14,889	(127,068)
於12月31日	<u>4,122,652</u>	<u>4,107,763</u>

商譽減值測試

企業合併產生的商譽已分配至鑽井服務現金產生單元組(如附註3所披露，其於「鑽井服務」分部呈報)，以進行減值測試。

該鑽井服務現金產生單元組之可收回數額是根據高級管理層批准的五年財政預算之估計現金流量，計算得出的該現金產生單元之使用價值。對於超過五年預算期的未來現金流量，本集團管理層基於亞太地區自升平台及挪威地區半潛平台的市場趨勢估計。估計現金流量之折現率為8%(2013年：8%)。使用的折現率為長期加權平均資本成本(基於管理層就市場參與者對鑽井服務現金產生單元要求的投資回報的最佳估計)。其他使用價值計量的主要假設反映管理層對有關單元過去表現、未來行業運營趨勢之預測，包括平台使用率、日費率、預計費用及資本性支出。根據於2014年及2013年12月31日對使用價值進行之定量評估，管理層認為商譽並無減值。

11. 預付款項、按金及其他應收賬款

	集團		公司	
	2014年 12月31日 人民幣千元	2013年 12月31日 人民幣千元	2014年 12月31日 人民幣千元	2013年 12月31日 人民幣千元
預付款項	135,292	121,574	36,026	49,875
按金	82,736	91,495	70,095	83,554
其他應收賬款	474,466	223,870	740,200	330,535
	692,494	436,939	846,321	463,964
減：其他應收賬款壞賬準備	(11,292)	(10,084)	(11,292)	(10,084)
	681,202	426,855	835,029	453,880

其他應收賬款的分析如下：

	集團	
	2014年 人民幣千元	2013年 人民幣千元
代墊款	168,284	35,497
代抵扣稅金	141,352	112,789
應收股息(附註)	85,242	12,136
應收利息	20,892	8,939
僱員預支款	6,310	6,275
應收保險賠償	3,888	9,021
其他	48,498	39,213
	474,466	223,870

附註：人民幣57,095,000元於2014年12月31日之後收取。

12. 應收賬款

對於有良好買賣紀錄的中國內地貿易客戶，本集團之信用期一般為開出發票後30至45天，而向有良好買賣紀錄的海外貿易客戶，信用期為開出發票後不多於六個月。本集團之應收賬款涉及大量多元化客戶。除與海油總公司及其子公司，不包括中海油公司集團（以下統稱「海油總公司集團」），及上文所披露的中海油公司集團相關的應收賬款外，於報告期內本集團的應收賬款並無重大信貸集中風險。本集團並無就應收賬款餘額持有任何抵押品或其他信貸保證。所有應收賬款均不計利息。

於報告期末，根據發票日期，扣除減值儲備的應收賬款的賬齡分析如下：

	集團		公司	
	2014年 12月31日 人民幣千元	2013年 12月31日 人民幣千元	2014年 12月31日 人民幣千元	2013年 12月31日 人民幣千元
尚未償還賬款之賬齡：				
於六個月內	6,376,482	5,497,125	5,740,738	4,528,198
於六個月至一年內	536,561	364,568	30,024	7,270
於一年至兩年內	315,068	10,759	10,488	10,759
於兩年至三年內	2,270	528	2,270	286
	<u>7,230,381</u>	<u>5,872,980</u>	<u>5,783,520</u>	<u>4,546,513</u>

本集團之應收賬款餘額包括賬面值約為人民幣853,899,000元（2013年：人民幣375,855,000元）之應收款項，其於年末已經逾期而本集團並無就減值虧損撥備。根據過往經驗，董事認為由於信用水平沒有重大改變，因此無需就上述餘額計提減值準備，且該等款項仍被視為可予悉數收回。本集團並無就應收賬款餘額持有任何抵押品或其他信貸保證。

逾期但並無減值的應收賬款的賬齡分析如下：

	集團		公司	
	2014年 12月31日 人民幣千元	2013年 12月31日 人民幣千元	2014年 12月31日 人民幣千元	2013年 12月31日 人民幣千元
尚未償還賬款之賬齡：				
於六個月至一年內	536,561	364,568	30,024	7,270
於一年至兩年內	315,068	10,759	10,488	10,759
於兩年至三年內	2,270	528	2,270	286
	<u>853,899</u>	<u>375,855</u>	<u>42,782</u>	<u>18,315</u>

應收賬款壞賬準備的變動如下：

	集團		公司	
	2014年 人民幣千元	2013年 人民幣千元	2014年 人民幣千元	2013年 人民幣千元
於1月1日	186,654	203,603	68,019	65,349
已確認減值損失	134,515	4,106	3,859	3,924
轉回減值損失	(27,531)	(5,658)	(1,327)	(1,254)
核銷減值損失	–	(11,256)	–	–
匯兌調整	429	(4,141)	–	–
	<u>294,067</u>	<u>186,654</u>	<u>70,551</u>	<u>68,019</u>
於12月31日	<u>294,067</u>	<u>186,654</u>	<u>70,551</u>	<u>68,019</u>

13. 應收票據

	集團		公司	
	2014年 12月31日 人民幣千元	2013年 12月31日 人民幣千元	2014年 12月31日 人民幣千元	2013年 12月31日 人民幣千元
商業承兌票據	2,738,214	1,473,412	2,738,214	1,473,412
銀行承兌票據	37,613	39,963	34,120	19,463
	<u>2,775,827</u>	<u>1,513,375</u>	<u>2,772,334</u>	<u>1,492,875</u>

所有應收票據均為交易性質，並將於出票日起六個月內到期，而商業承兌匯票一般自出票日起30日內結清。於批准該等合併財務報表發出日期，於2014年12月31日的所有商業承兌匯票已全部到期收回。

14. 現金及現金等價物、已抵押存款及定期存款

	集團		公司	
	2014年 12月31日 人民幣千元	2013年 12月31日 人民幣千元	2014年 12月31日 人民幣千元	2013年 12月31日 人民幣千元
現金及銀行結餘	2,019,560	2,766,843	488,021	1,110,556
存放於中海石油財務有限責任公司 (「中海石油財務公司」)的存款	1,503,902	1,205,463	1,503,902	1,205,463
銀行定期存款	3,255,890	6,261,121	3,007,931	4,409,916
	<u>6,779,352</u>	<u>10,233,427</u>	<u>4,999,854</u>	<u>6,725,935</u>
減：				
已抵押存款—流動	(39,119)	(32,630)	(3,060)	(29,591)
原定期限於三個月以上之定期存款	(1,308,046)	(600,000)	(1,308,046)	(600,000)
	<u>5,432,187</u>	<u>9,600,797</u>	<u>3,688,748</u>	<u>6,096,344</u>

於報告期末，本集團以人民幣為面額的現金，銀行結餘及銀行定期存款達約人民幣3,199,516,000元(2013年：人民幣5,842,256,000元)。人民幣並不能自由兌換為其他貨幣。然而根據中國內地的《外匯管理條例》及《結匯、售匯及付匯管理規定》，本集團獲准透過被批准進行外匯業務的銀行將人民幣兌換為其他貨幣。

於2014年12月31日，在本集團的定期銀行存款中三個月以上到期的無抵押定期存款約為人民幣1,308,046,000元(2013年：人民幣600,000,000元)。

銀行存款根據每日浮動的銀行存款利率計息。定期存款視乎本集團之實時現金需要，其期限介乎七天至一年期間不等，按其相應之定期存款利率計息。

15. 貿易及其他應付賬款

於報告期末，根據發票日期確定的貿易及其他應付賬款的賬齡分析如下：

	集團		公司	
	2014年 12月31日 人民幣千元	2013年 12月31日 人民幣千元	2014年 12月31日 人民幣千元	2013年 12月31日 人民幣千元
尚未償還賬款之賬齡：				
於一年內	8,289,562	6,955,745	6,704,808	4,539,831
於一年至兩年內	222,759	113,148	123,453	111,095
於兩年至三年內	43,497	18,084	41,397	18,445
逾三年	78,524	72,349	78,524	71,136
	<u>8,634,342</u>	<u>7,159,326</u>	<u>6,948,182</u>	<u>4,740,507</u>

16. 股票增值權計劃

於2006年11月22日，為高管人員設立的股票增值權計劃獲股東於本公司股東特別大會上批准。按計劃，以每股4.09港元之行使價授予7名高管人員合共500萬股票增值權，包括首席執行官（總裁）、三名執行副總裁及三名副總裁。該股票增值權的行使限制期為自批准日起兩年，而高管人員可於股票增值權計劃獲批准起第三年首次行權（行權日期為：2008年11月22日後首個交易日期），之後行權為第四年初、第五年初和第六年初平均行使。股票增值權將以現金結算。根據股票增值權計劃，可行使股票增值權的行使收益，將根據港交所本公司股票自緊接其年報刊發日期後第三十日至該年度最後交易日止於港交所的平均收市價與行使價之間的差額決定。

股票增值權計劃進一步規定，倘於任何一個年度行使股票增值權的行權收益超過每股0.99港元，則超出部分將按下列百分比計算：

- 1) 介乎0.99港元至1.50港元，按50%；
- 2) 介乎1.51港元至2.00港元，按30%；
- 3) 介乎2.01港元至3.00港元，按20%；及
- 4) 3.01港元或以上，按15%。

第一批股票增值權已於2009年作廢，第二批已於2011年批准並實施，第三批於2014年5月23日由有關方批准及於截至2014年12月31日止年度行使及第四批不會行使。第二及第三批股票增值權的每股行使收益分別計量為1.82港元及2.27港元。第二批及第三批股票增值權獲行使之日前的股份加權平均收市價為每股9.11港元及19.12港元。

股票增值計劃透過損益以公允價值計為金融負債，並包括於應付工資及獎金賬目。負債於各報告期末及償付日以公允價值重新計量，而公允價值變動則於損益確認。

年內股票增值權變動詳情如下：

	2014年 股份數目	2013年 股份數目
於1月1日餘額	1,173,075	1,173,075
本年授予	-	-
本年行使	(811,880)	-
本年作廢	(361,195)	-
	<u> </u>	<u> </u>
於12月31日餘額	<u> </u>	<u>1,173,075</u>
於12月31日可行使	<u> </u>	<u>1,173,075</u>

17. 遞延稅項

為呈列於合併財務狀況表，若干遞延稅項資產及負債已被抵銷。以下所載為財務報表而作的遞延稅項結餘分析：

	集團		公司	
	2014年 12月31日 人民幣千元	2013年 12月31日 人民幣千元	2014年 12月31日 人民幣千元	2013年 12月31日 人民幣千元
遞延稅項資產	11,954	7,254	-	-
遞延稅項負債	(753,081)	(1,128,733)	(367,070)	(531,954)
	<u>(741,127)</u>	<u>(1,121,479)</u>	<u>(367,070)</u>	<u>(531,954)</u>

以下為主要已確認遞延稅項負債及資產及其於本年度及往年之變動：

集團

	於2013年				於2013年 12月31日 及2014年				於2014年
	1月1日結餘 人民幣千元	確認在 損益 人民幣千元	確認在其他 綜合收益 人民幣千元	匯兌調整 人民幣千元	1月1日結餘 人民幣千元	確認在 損益 人民幣千元	確認在其他 綜合收益 人民幣千元	匯兌調整 人民幣千元	12月31日 結餘 人民幣千元
遞延稅項資產：									
僱員花紅準備	117,860	39,252	-	-	157,112	29,420	-	-	186,532
資產減值準備	55,914	(4,355)	-	(36)	51,523	19,797	-	-	71,320
無形資產攤銷	1,378	2,785	-	-	4,163	(4,163)	-	-	-
預提費用	15	(15)	-	-	-	-	-	-	-
其他	15,302	(6,300)	-	(317)	8,685	4,664	-	8	13,357
	<u>190,469</u>	<u>31,367</u>	<u>-</u>	<u>(353)</u>	<u>221,483</u>	<u>49,718</u>	<u>-</u>	<u>8</u>	<u>271,209</u>
遞延稅項負債：									
物業、廠房及設備加速折舊	1,394,222	(433,510)	-	(6,762)	953,950	(207,460)	-	1,111	747,601
收購子公司產生的公允價值調整	484,425	(89,073)	-	(13,124)	382,228	(126,561)	-	1,878	257,545
可供出售投資的公允價值變動	-	-	6,336	-	6,336	-	570	-	6,906
其他	103	352	-	(7)	448	(164)	-	-	284
	<u>1,878,750</u>	<u>(522,231)</u>	<u>6,336</u>	<u>(19,893)</u>	<u>1,342,962</u>	<u>(334,185)</u>	<u>570</u>	<u>2,989</u>	<u>1,012,336</u>
	<u>1,688,281</u>	<u>(553,598)</u>	<u>6,336</u>	<u>(19,540)</u>	<u>1,121,479</u>	<u>(383,903)</u>	<u>570</u>	<u>2,981</u>	<u>741,127</u>

公司

	於2013年			於2013年 12月31日 及2014年			於2014年
	1月1日	確認在	確認在其他	1月1日	確認在	確認在其他	12月31日
	結餘	損益	綜合收益	結餘	損益	綜合收益	結餘
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
遞延稅項資產：							
僱員花紅準備	117,860	39,252	-	157,112	29,420	-	186,532
資產減值準備	53,387	(1,909)	-	51,478	19,248	-	70,726
無形資產攤銷	1,378	2,785	-	4,163	(4,163)	-	-
其他	1,010	421	-	1,431	(109)	-	1,322
	<u>173,635</u>	<u>40,549</u>	<u>-</u>	<u>214,184</u>	<u>44,396</u>	<u>-</u>	<u>258,580</u>
遞延稅項負債：							
物業、廠房及設備加速折舊	1,163,900	(424,098)	-	739,802	(121,058)	-	618,744
可供出售投資的公允價值變動	-	-	6,336	6,336	-	570	6,906
	<u>1,163,900</u>	<u>(424,098)</u>	<u>6,336</u>	<u>746,138</u>	<u>(121,058)</u>	<u>570</u>	<u>625,650</u>
	<u>990,265</u>	<u>(464,647)</u>	<u>6,336</u>	<u>531,954</u>	<u>(165,454)</u>	<u>570</u>	<u>367,070</u>

於報告期末，本集團合營公司未分派盈利相關的暫時差額總額（未確認遞延稅項負債）為人民幣1,055,751,000元（2013年12月31日：人民幣984,972,000元）。未就該等差額確認負債是由於該投資公司及該等合營企業均位於中國。

於報告期末，本公司的子公司未分派盈利相關的暫時差額總額（未確認遞延稅項負債）為人民幣2,684,525,000元（2013年12月31日：人民幣1,931,932,000元）。未就該等差額確認負債乃由於本集團可以控制該等暫時性差異轉回的時間，於可見將來該等差異可能不會轉回。

於2014年12月31日，本公司的子公司產生的累計稅項損失為約人民幣5,886,643,000元（2013年：人民幣3,947,881,000元），可無限期用於抵銷產生損失之公司之日後應納稅利潤。本公司尚未就該等損失確認遞延稅項資產，因產生稅項損失子公司已虧損一段時間，並認為不大可能會於近期內產生足夠的應納稅利潤以抵銷稅項虧損。

於2014年12月31日，本集團的可抵扣暫時性差異為人民幣362,711,000元（2013年12月31日：人民幣258,035,000元）。本公司未對該等可抵扣暫時性差異確認遞延稅項資產，原因為不太可能將會有足夠的應課稅溢利可用作抵銷該等可動用之可抵扣暫時性差異。

18. 計息銀行借款

流動：

	集團及公司	
	2014年	2013年
	12月31日	12月31日
	人民幣千元	人民幣千元
長期銀行借款流動部分	3,817,369	3,803,582

非流動：

	合同利率 (%)	到期日	2014年	2013年
			12月31日	12月31日
			人民幣千元	人民幣千元
中國進出口銀行－無抵押(a)	倫敦銀行同業拆息+1.7%年息	2020年	3,066,886	3,560,020
中國銀行－無抵押(b)	倫敦銀行同業拆息+1.38%年息	2017年	10,081,023	12,051,436
中國銀行－無抵押(c)	倫敦銀行同業拆息+0.9%年息	2017年	3,671,400	4,389,768
中國工商銀行－無抵押(c)	倫敦銀行同業拆息+0.9%年息	2017年	2,753,550	3,292,326
			19,572,859	23,293,550
減：長期銀行借款流動部分			(3,817,369)	(3,803,582)
			15,755,490	19,489,968

- (a) 本集團借款800百萬美元，為收購一家附屬公司提供資金，於2011年9月2日開始按每半年分十九期償還，每期償還42.1百萬美元。
- (b) 本集團與中國銀行於2009年4月30日訂立一項2,200百萬美元之信貸融資協議，據此，本集團借款1,700百萬美元獲分配以替代COSL Holding AS貸款及債券，及借款500百萬美元獲分配供COSL Holding AS日常運作之用。借款將於2012年5月14日開始按每半年分十一期償還。
- (c) 於2009年5月，本集團自中國銀行借款800百萬美元，並自中國工商銀行借款600百萬美元，以替代COSL Holding AS銀團貸款。借款分別於2012年5月25日及2012年5月22日開始按每半年分十一期償還。

就上述所有銀行借貸而言，截至2014年12月31日止年度的加權平均實際利率為每年1.64% (2013年：每年1.67%)。

集團及公司

	2014年 12月31日 人民幣千元	2013年 12月31日 人民幣千元
應償還之銀行貸款：		
一年之內	3,817,369	3,803,582
第二年	7,101,147	3,781,258
第三年至第五年(含五年)	8,139,108	14,683,998
五年後	515,235	1,024,712
	<u>19,572,859</u>	<u>23,293,550</u>

於2014年12月31日，概無任何資產為上述銀行借款提供抵押(2013年：無)。

19. 長期債券

集團

	到期日	2014年 12月31日 人民幣千元	2013年 12月31日 人民幣千元
公司債券(a)	2022年	1,500,000	1,500,000
高級無抵押美元債券(b)	2022年	6,064,340	6,036,622
		<u>7,564,340</u>	<u>7,536,622</u>

公司

	到期日	2014年 12月31日 人民幣千元	2013年 12月31日 人民幣千元
公司債券(a)	2022年	1,500,000	1,500,000

(a) 於2007年5月18日，本集團按每張債券面值人民幣100元的價格發行為數人民幣15億元的15年公司債券，每年實際利率為4.48%(2013年：每年4.48%)，利息於每年5月14日支付，而贖回或到期日為2022年5月14日。

(b) 於2012年9月6日，本集團子公司COSL Finance (BVI) Limited發行了本金金額為10億美元的10年期高級無抵押債券。債券利息按每半年償還(於每年的3月6日及9月6日)，而贖回或到期日為2022年9月6日。截至2014年12月31日止年度的實際利率為每年3.38%(2013年：每年3.38%)。

20. 遞延收益

遞延收益包括在收購 COSL Holding AS 過程中產生的合同價值、遞延動員收益、政府補助及來自為客戶提供鑽井服務而購置設備所得補貼（「補貼」）。合同價值、遞延動員收益及補貼產生的遞延收益根據相關鑽井合同期攤銷計入本集團的收益中。政府補助產生的遞延收益乃根據相關資產折舊年限及相關成本費用發生期間計入合併損益表，計入本集團的其他收益中。

集團

	合同價值 人民幣千元	遞延動員 收益 人民幣千元	資產相關 政府補助 人民幣千元	收益相關 政府補助 人民幣千元	補貼 人民幣千元	合共 人民幣千元
二零一三年一月一日	597,096	179,522	185,045	57,733	163,060	1,182,456
增加	–	134,150	51,554	61,985	227,801	475,490
計入年內損益	(66,503)	(99,804)	(8,882)	(67,959)	(6,243)	(249,391)
匯兌調整	(16,332)	(5,401)	–	–	(8,277)	(30,010)
二零一三年十二月三十一日	514,261	208,467	227,717	51,759	376,341	1,378,545
增加	–	185,408	1,200	35,735	61,428	283,771
計入年內損益	(72,685)	(203,294)	(12,752)	(71,330)	(117,342)	(477,403)
匯兌調整	2,141	261	–	–	1,581	3,983
二零一四年十二月三十一日	443,717	190,842	216,165	16,164	322,008	1,188,896

下文載列就財務報告而言遞延收益結餘的分析：

集團

	2014年 人民幣千元	2013年 人民幣千元
流動部分	117,016	112,876
非流動部分	1,071,880	1,265,669
年末結餘	1,188,896	1,378,545

公司

	遞延動員 收益 人民幣千元	資產相關 政府補助 人民幣千元	收益相關 政府補助 人民幣千元	合共 人民幣千元
二零一三年一月一日	46,967	184,263	57,733	288,963
增加	–	51,525	61,985	113,510
計入年內損益	(13,539)	(8,709)	(67,959)	(90,207)
二零一三年十二月三十一日	33,428	227,079	51,759	312,266
增加	–	1,200	35,735	36,935
計入年內損益	(13,401)	(12,608)	(71,330)	(97,339)
二零一四年十二月三十一日	20,027	215,671	16,164	251,862

21. 已發行股本

	2014年 12月31日 人民幣千元	2013年 12月31日 人民幣千元
註冊、已發行及繳足：		
每股面值人民幣1.00元的國有法人股	2,460,468	2,460,468
每股面值人民幣1.00元的H股	1,811,124	1,534,852
每股面值人民幣1.00元的A股	500,000	500,000
	4,771,592	4,495,320

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

本公司並無任何股票期權計劃，但為高級管理人員設有一項股票增值權計劃(附註16)。

管理層討論與分析

2014年行業回顧

2014年國際油價總體呈現前高後低寬幅震蕩走勢，10月開始的油價「斷崖式」下跌，使油田服務行業遭受重大影響。油氣設備與服務公司4季度的營業利潤大幅下滑，為行業的發展前景增添了不確定性。

2014年全球鑽井平臺總體使用率同比下降，平均綜合日費率受到部分低端平臺退出市場影響，略有上升。據ODS統計，2014年全球自升式鑽井平臺使用率從一季度的88.4%下降到四季度的83.7%，全年平均使用率86.3%；半潛式鑽井平臺使用率從一季度的85.0%下降到四季度的81.9%，全年平均使用率83.1%。據Spears公司統計，2014年油服行業中物探市場出現負增長，收入較上年減少3.9%，至159億美元。

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、模塊鑽機、陸地鑽機和鑽井平臺管理等服務。截至2014年底，集團共運營、管理四十四座鑽井平臺（包括三十三座自升式鑽井平臺、十一座半潛式鑽井平臺）、二座生活平臺、五套模塊鑽機。

2014年是油氣行業大震盪、大調整的一年。從下半年開始油價大幅下挫，年底WTI和Brent分別收於53.27美元／桶和57.33美元／桶，全年跌幅分別高達45.8%和48.3%。受此影響，全球油田服務價格下行，各類鑽井平臺出租率下滑。但集團及時把握行業下行前的市場機遇，鑽井服務業務依托高效、優質的作業服務，穩定、堅固的客戶群體以及全鏈條的一體化服務能力，船隊日曆天使用率保持了相對高位，全年實現收入人民幣17,389.0百萬元，較去年同期的人民幣14,665.2百萬元增幅18.6%。

2014年集團繼續鞏固鑽井服務業務在中國近海的市場主導地位，國內深水作業能力再上臺階。海洋石油981首次總包南海深水鑽井作業，取得圓滿成功，同時帶入船舶、油田技術等服務業務，使得深水作業能力實現全面突破。國際業務方面，海外市場開拓也有新進展。一座平台成功進入卡塔爾市場，多座平台順利完成合同續簽，並有部分平台費率得到上升。公司在伊拉克米桑油田陸地鑽井總包作業中，成功解決了鹽膏層鑽井（鹽膏層厚度在800米左右）等一系列世界性難關，並在效率上顯著優於其他承包商的作業記錄，同時還開創了當地水平井鑽井作業的先例。

裝備方面，採取更加靈活的「租賃」方式調整船隊結構，2014年先後租賃3座自升式鑽井平臺。另外，建造的深水半潛式鑽井平臺COSLProspector於2014年11月交付，目前正在進行必要的調試工作。

截至2014年底集團的鑽井平臺有14座在中國渤海作業，9座在中國南海作業，4座在中國東海作業，14座在挪威北海、墨西哥、印度尼西亞、中東等海外地區作業，2座平臺在船廠修理、調試，另有1座平臺待命。

2014年集團鑽井平臺作業日數達到13,898天，同比增加1,211天，平臺日曆天使用率達到91.8%，同比下降3.8個百分點。

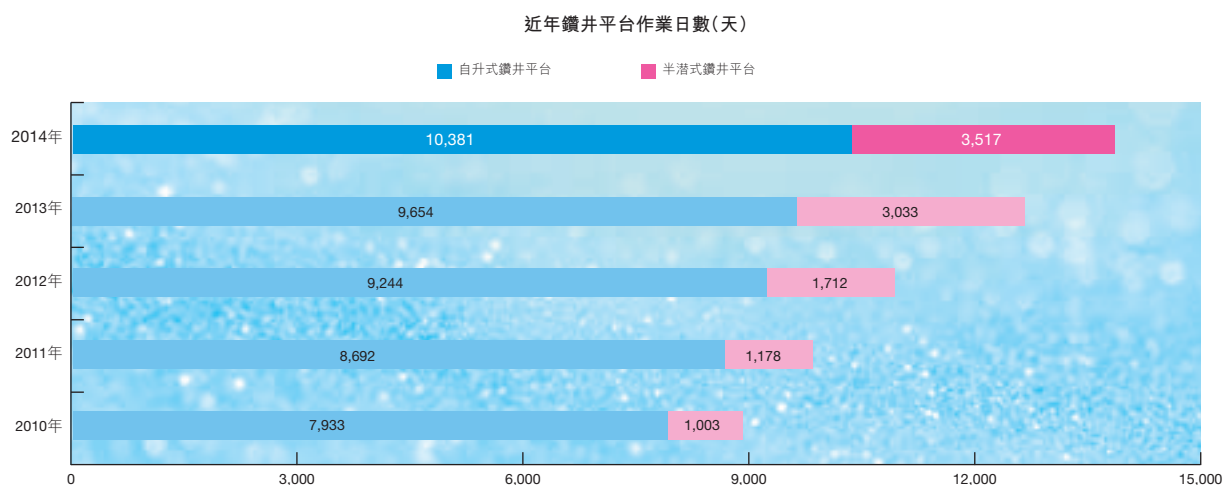
2014年集團自升式和半潛式鑽井平臺作業情況如下表：

	2014年	2013年	增／(減)量	增／(減)幅
作業日數(天)	13,898	12,687	1,211	9.5%
自升式鑽井平臺	10,381	9,654	727	7.5%
半潛式鑽井平臺	3,517	3,033	484	16.0%
可用天使用率	96.4%	99.9%	下降3.5個 百分點	
自升式鑽井平臺	95.2%	99.8%	下降4.6個 百分點	
半潛式鑽井平臺	100.0%	100.0%	—	
日曆天使用率	91.8%	95.6%	下降3.8個 百分點	
自升式鑽井平臺	90.3%	95.8%	下降5.5個 百分點	
半潛式鑽井平臺	96.4%	95.0%	上升1.4個 百分點	

在本年新投產COSLGift、COSLHunter，新租賃「海洋石油932」、「Gulf Driller I」、「凱旋一號」，及2013年增加的南海九號、COSLPromoter等四座鑽井平臺本年全年作業的帶動下，2014年集團鑽井平臺作業日數同比增加1,211天至13,898天。其中，自升式鑽井平臺同比增加727天，半潛式鑽井平臺同比增加484天。受鑽井平臺修理天及待命天增加影響，日曆天使用率下降3.8個百分點至91.8%。

兩座生活平臺繼續在北海作業571天，受修理及待命影響可用天使用率和日曆天使用率有所下降，分別為84.3%、78.2%。

截至2014年底，集團共有五台模塊鑽機(本年新增一台)在墨西哥灣作業1,470天。受修理天數減少影響，日曆天使用率同比上升10.2個百分點至98.3%。



2014年集團鑽井平臺的平均日收入較去年同期略有增長，具體情況如下表：

平均日收入(萬美元/日)	2014年	2013年	增/(減)量	增/(減)幅
自升式鑽井平臺	12.7	11.6	1.1	9.5%
半潛式鑽井平臺	32.2	32.1	0.1	0.3%
鑽井平臺小計	17.6	16.5	1.1	6.7%
生活平臺	28.1	26.3	1.8	6.8%
集團平均	18.0	17.0	1.0	5.9%

註：(1) 平均日收入=收入/作業日數。

(2) 2014年12月31日美元兌人民幣匯率1：6.1190。2013年12月31日美元兌人民幣匯率1：6.0969。

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，包括但不限於測井、鑽完井液、定向井、固井、完井、修井、油田增產等專業服務。

2014年油田技術服務業務發展迅速，依托不斷提高的技術水平和鑽井平臺作業增加的協同效應帶動作業量增幅顯著。2014年油田技術服務業務實現收入人民幣9,533.4百萬元，較去年同期的人民幣6,475.0百萬元增長47.2%。

2014年集團繼續加強科技研發，重點研究攻關渤海稠油開采、低孔低滲、高溫高壓油田開發等技術難題，同時也取得了一批科技成果。自主研發的旋轉導向鑽井系統、隨鑽測井系統首次成功完成海上作業，使中海油服成為中國第一家同時擁有「旋轉導向鑽井系統、隨鑽測井系統」且具有完全自主知識產權、具備商業應用能力的公司。在測井技術前期進入深水服務的情況下，今年深水鑽井液和固井技術現場應用也取得了重大突破，已獲得1,500米水深的實戰經驗，具備2,500米水深的技術服務能力。自主研發的ELIS成像測井系統實現了三維聲波、二維核磁共振、陣列側向、油基泥漿電成像等測井關鍵技術的突破，相關技術達到國際先進水平。在2014年的深水總包作業中，自主研發的ELIS測井系統及高端測井裝備、深水鑽井液、固井水泥漿體系等一大批新技術實現了深水領域的全面突破。

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2014年12月31日我們擁有各類自有工作船72艘、油輪3艘，這些船主要在中國海域作業。近海工作船為近海油氣田勘探、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。

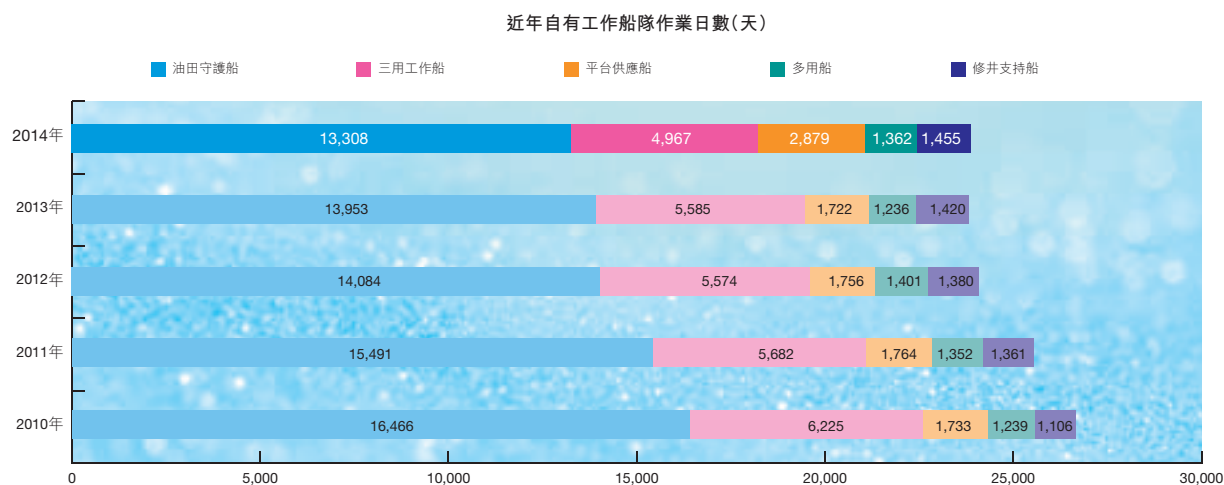
2014年集團繼續穩固船舶服務業務在國內市場的主導地位，同時堅持安全生產，發展深水市場。此外，為進一步調整船隊結構本年新增3條工作船。

2014年集團外租船舶共運營17,183天，同比增加2,887天，實現收入人民幣1,363.5百萬元，較去年同期的人民幣1,171.8百萬元增加了人民幣191.7百萬元。受此影響船舶服務業務全年實現營業收入人民幣3,468.9百萬元，較去年同期的人民幣3,251.1百萬元增加人民幣217.8百萬元，增幅6.7%。2014年自有工作船隊日曆天使用率為93.6%，基本保持平穩。

2014年集團自有船隊作業23,971天，同比增加55天，主要是本年新增3條工作船以彌補2013年報廢5條工作船帶來的市場空缺，同時去年下半年投產的2條工作船本年全年運營。具體情況如下表：

作業日數(天)	2014年	2013年	增／(減)量	增／(減)幅
油田守護船	13,308	13,953	(645)	(4.6%)
三用工作船	4,967	5,585	(618)	(11.1%)
平臺供應船	2,879	1,722	1,157	67.2%
多用船	1,362	1,236	126	10.2%
修井支持船	1,455	1,420	35	2.5%
合計	<u>23,971</u>	<u>23,916</u>	<u>55</u>	<u>0.2%</u>

公司按照「做專做強」的發展思路，本年度主動退出化學品運輸業務，並剝離相關業務的資產。報告期內已經完成了兩艘化學品船的出售，2015年1月完成了最後兩艘化學品船的出售。2014年集團的油輪總運量下降至174.3萬噸，同比減少6.2%。



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：澳大利亞、南美洲、北美洲、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6艘綜合性海洋工程勘察船。

2014年受油價下行、油公司上游投資放緩的影響，集團的物探和工程勘察業務下半年受到衝擊，作業量減少，物探船隻使用率下降，價格下跌，致使營業收入同比減幅12.5%至人民幣2,601.9百萬元。

物探

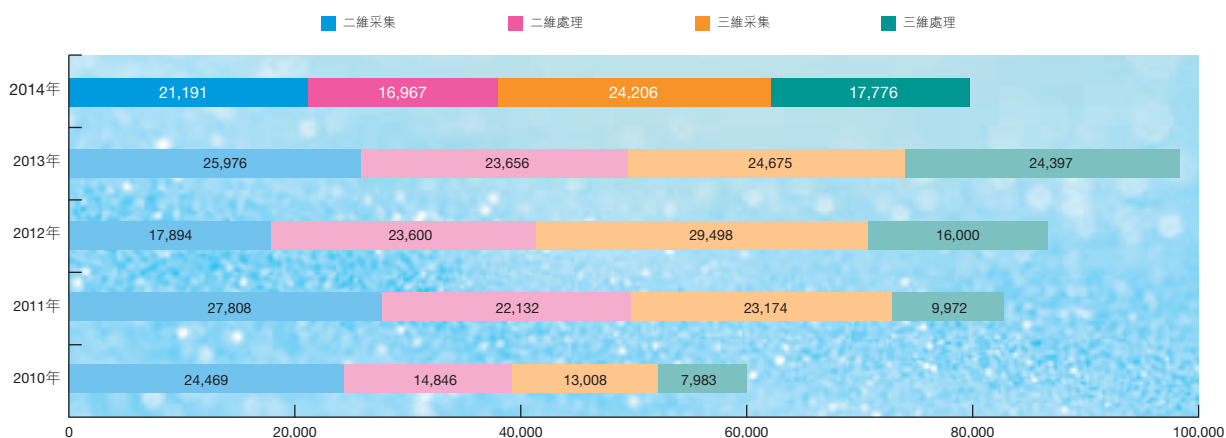
2014年的油價陡降使得油公司紛紛削減勘探投資，物探業務受到重創，市場競爭加劇。但集團適時調整經營策略，面對困境不斷提高作業質量、服務標準，加強安全生產、作業統籌及成本管理，通過梳理工作流程、提高工作效率等方法降低成本。同時，一方面依托國內穩定客戶，確保中國近海核心市場勘探工作量，另一方面以更具競爭力的服務價格和更靈活的商業模式積極尋找國內外市場，通過更精細的成本管控與高效、高質的服務，實現與客戶共贏。

2014年集團采集、處理業務作業量具體情況如下表：

業務	2014年	2013年	增／(減)量	增／(減)幅
二維采集(公里)	21,191	25,976	(4,785)	(18.4%)
二維處理(公里)	16,967	23,656	(6,689)	(28.3%)
三維采集(平方公里)	24,206	24,675	(469)	(1.9%)
其中：海底電纜(平方公里)	669	1,240	(571)	(46.0%)
三維處理(平方公里)	17,776	24,397	(6,621)	(27.1%)

受物探市場環境影響，2014年集團二維采集作業量下降18.4%，三維采集作業量基本保持穩定。資料處理業務方面，二維、三維分別下降28.3%和27.1%。

近年物探船隊作業量(公里/平方公里)



工程勘察

2014年工程勘察業務受市場環境影響作業量減少，全年取得收入人民幣489.3百萬元，較去年同期的人民幣541.7百萬元減少人民幣52.4百萬元，減幅9.7%。

國際業務

2014年集團的國際業務再創佳績，營業收入達到人民幣10,092.3百萬元，佔集團當年營業收入的30.6%，較去年同期的人民幣8,898.3百萬元增加了人民幣1,194.0百萬元，增幅13.4%。

2014年集團新獲多個項目。COSLSuperior成功進入卡塔爾市場，利用外部資源成功完成澳洲三維采集項目，海洋石油981中標東南亞項目，並於2015年初開始作業。部分鑽井平臺順利獲得新合同。COSLRigmar新獲丹麥作業合同，COSLCraft等多座平臺完成合同續簽，COSLHunter等續簽墨西哥合同且費率實現上調。同時，COSLInnovator、COSLPioneer和COSLPromotor三座半潛式鑽井平臺憑藉優質服務在挪威國家石油公司對22個平臺的月度考核中，分獲5月、6月、7月和9月的「月度最佳平臺」。

此外，集團四大區域國際化布局進一步完善。面積最大、功能最全的海外基地—中海油服海新基地在新加坡落成。該基地集人才培養、研發製造、物流供應等功能於一身，將為集團亞太地區業務形成有效的作業和技術支持。



重要子公司

COSL Norwegian AS (「CNA」) 是集團的重要子公司，從事鑽井業務。COSL Holding AS 是 CNA 旗下的主要子公司。截至2014年12月31日止，CNA 總資產為人民幣32,581.1百萬元，股東權益為人民幣7,786.2百萬元。受生活平臺修理及外部市場環境變化影響，2014年CNA實現營業收入人民幣4,945.4百萬元，同比減少人民幣506.0百萬元，減幅9.3%。淨利潤為人民幣93.2百萬元，同比減少人民幣1,061.4百萬元，減幅91.9%，主要由於集團內部平臺轉讓使得商譽減值人民幣713.1百萬元，該減值在集團層面全部轉回，對集團財務報表並無影響。

財務回顧

1. 合併損益表分析

1.1 收入

2014年原油價格下挫使得油田服務市場受到影響。但集團及時把握行業下行前的市場機遇，在新裝備投產的同時加強安全生產、優化資源配置、提高服務水平，全年實現了較好的經營業績。2014年營業收入為人民幣32,993.2百萬元，同比增加人民幣5,629.4百萬元，增幅20.6%，具體分析如下：

按業務板塊分析

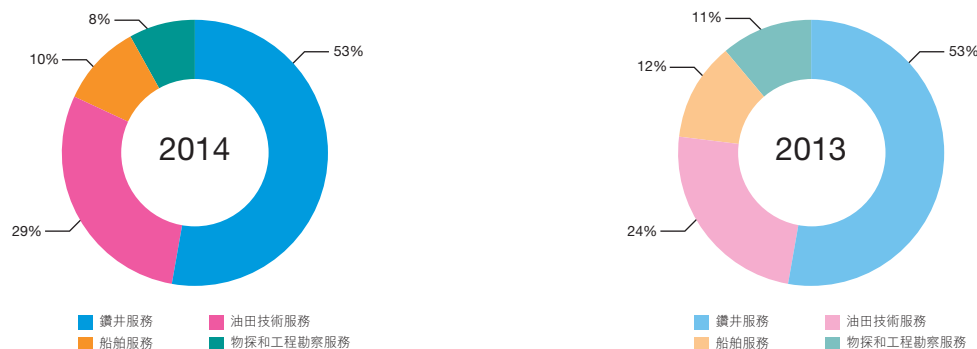
單位：人民幣百萬元

業務板塊	2014年	2013年	增／(減)量	增／(減)幅
鑽井服務	17,389.0	14,665.2	2,723.8	18.6%
油田技術服務	9,533.4	6,475.0	3,058.4	47.2%
船舶服務	3,468.9	3,251.1	217.8	6.7%
物探和工程勘察服務	2,601.9	2,972.5	(370.6)	(12.5%)
合計	<u>32,993.2</u>	<u>27,363.8</u>	<u>5,629.4</u>	<u>20.6%</u>

- 鑽井服務業務同比增加人民幣2,723.8百萬元。主要原因是①本年有COSL Gift、COSL Hunter、海洋石油932、Gulf Driller I、凱旋一號等新裝備投入運營，2013年3月、4月、5月、10月分別投產的NH7、COSL Promoter、勘探二號、NH9本年作業飽滿。②集團子公司COSL Offshore Management AS與挪威石油公司Statoil Petroleum AS關於待命費爭議的訴訟得到和解，取得和解款6,500萬美元。
- 油田技術服務業務依托不斷提高的技術水平和鑽井平臺作業增加的協同效應，全年主要業務線作業量增加顯著，進而帶動收入同比上漲47.2%。

- 船舶服務業務受外租船作業量增加影響收入同比增幅6.7%。
- 物探和工程勘察服務業務在油價下降、油公司減少勘探開發投資的影響下作業量減少，收入同比減幅12.5%。

收入分析—按業務

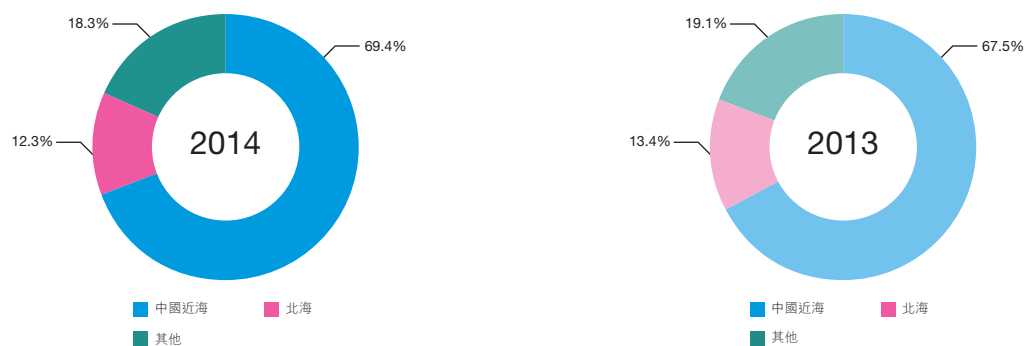


按作業區域分析

單位：人民幣百萬元

地區	2014年	2013年	增量	增幅
中國近海	22,900.9	18,465.5	4,435.4	24.0%
北海	4,073.2	3,679.4	393.8	10.7%
其他	6,019.1	5,218.9	800.2	15.3%
合計	32,993.2	27,363.8	5,629.4	20.6%

從作業區域看，中國海域仍是集團的主要收入來源地，佔總收入比重為69.4%。2014年集團的國際業務進一步擴展，營業收入達到人民幣10,092.3百萬元，佔集團當年營業收入的30.6%。其中，北海地區是國際業務收入的最重要貢獻者，全年收入達到人民幣4,073.2百萬元，佔集團當年營業收入的12.3%。



1.2 經營支出

2014年集團經營支出為人民幣24,791.0百萬元，較上年同期的人民幣19,878.9百萬元增加了人民幣4,912.1百萬元，增幅為24.7%。

下表列示了2014年、2013年集團經營支出的明細對比：

單位：人民幣百萬元

	2014年	2013年	增量	增幅
物業、廠房及設備折舊和無形資產攤銷	3,769.6	3,310.6	459.0	13.9%
僱員薪酬成本	4,380.7	4,080.1	300.6	7.4%
修理及維護成本	1,094.9	930.1	164.8	17.7%
消耗物料、物資、燃料、服務及其他	5,955.0	4,897.8	1,057.2	21.6%
分包支出	5,445.4	3,913.7	1,531.7	39.1%
經營租賃支出	1,606.0	1,093.8	512.2	46.8%
其他經營支出	2,165.2	1,652.8	512.4	31.0%
物業、廠房及設備減值損失	374.2	—	374.2	100.0%
總經營支出	24,791.0	19,878.9	4,912.1	24.7%

受新裝備投產、多個板塊作業量增加影響，本年折舊費用、僱員薪酬成本和消耗物料、物資、燃料、服務及其他有所增加。

通過利用外部資源鞏固及佔領市場使得分包支出同比增幅39.1%。

受租賃鑽井平臺海洋石油981、NH7、海洋石油932、Gulf Driller I、凱旋一號等影響經營租賃支出同比增幅46.8%。

隨業務發展，國內外市場規模擴大，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，使得其他經營支出同比增幅31.0%。

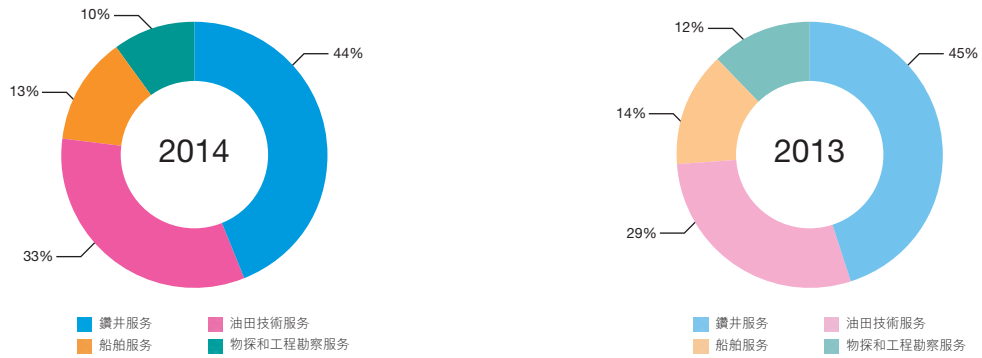
此外，本年對挪威1座半潛式鑽井平臺、四條化學品船及在利比亞的油田技術類設備計提固定資產減值損失人民幣374.2百萬元。

下表列示了各板塊的經營支出情況：

單位：人民幣百萬元

業務板塊	2014年	2013年	增量	增幅
鑽井服務	10,826.9	8,918.4	1,908.5	21.4%
油田技術服務	8,281.5	5,859.0	2,422.5	41.3%
船舶服務	3,165.4	2,800.3	365.1	13.0%
物探和工程勘察服務	2,517.2	2,301.2	216.0	9.4%
合計	<u>24,791.0</u>	<u>19,878.9</u>	<u>4,912.1</u>	<u>24.7%</u>

經營支出分析—按業務



1.3 經營利潤

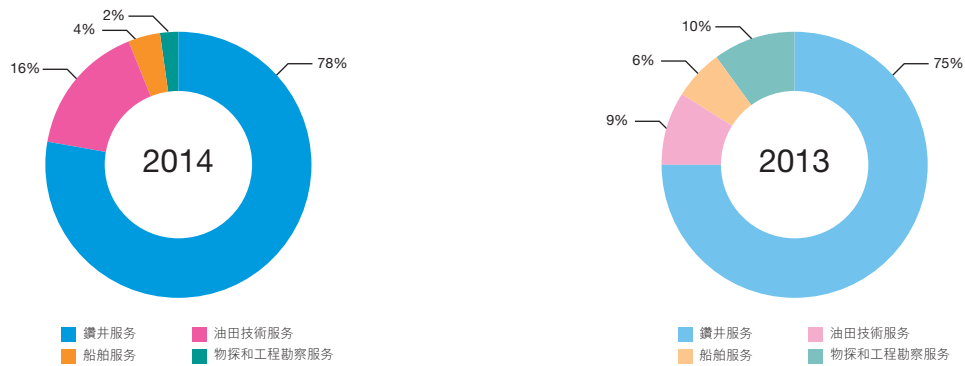
2014年集團全年經營利潤達到人民幣8,425.9百萬元，較上年同期的人民幣7,648.3百萬元增加了人民幣777.6百萬元，增幅10.2%。

下表列示了各板塊的經營利潤明細情況：

單位：人民幣百萬元

業務板塊	2014年	2013年	增／(減)量	增／(減)幅
鑽井服務	6,575.5	5,764.7	810.8	14.1%
油田技術服務	1,364.3	694.1	670.2	96.6%
船舶服務	319.7	463.7	(144.0)	(31.1%)
物探和工程勘察服務	166.4	725.8	(559.4)	(77.1%)
合計	<u>8,425.9</u>	<u>7,648.3</u>	<u>777.6</u>	<u>10.2%</u>

經營利潤分析—按業務



1.4 財務支出，淨額

單位：人民幣百萬元

	2014年	2013年	增／(減)量	增／(減)幅
匯兌損益，淨額	5.7	6.4	(0.7)	(10.9%)
財務費用	587.5	638.3	(50.8)	(8.0%)
利息收入	(155.0)	(124.5)	(30.5)	24.5%
財務支出，淨額	<u>438.2</u>	<u>520.2</u>	<u>(82.0)</u>	<u>(15.8%)</u>

本年財務支出減少的主要原因是由於本年償還美元借款使得財務費用減少，同時利息收入有所增加。

1.5 投資收益

2014年集團的投資收益為人民幣193.8百萬元，較上年同期的人民幣94.3百萬元增加了人民幣99.5百萬元，增幅為105.5%，主要是本年集團理財產品及貨幣基金投資收益增加。

1.6 應佔合營公司的利潤

2014年本集團應佔合營公司的利潤為人民幣341.0百萬元，較上年同期的人民幣297.2百萬元增加了人民幣43.8百萬元，增幅為14.7%，主要原因是合營公司中海輝固地學服務(深圳)有限公司、中海艾普油氣測試(天津)有限公司本年收益同比增加人民幣23.2百萬元和人民幣16.4百萬元，其他合營公司合計增加收益人民幣4.2百萬元。

1.7 稅前利潤

2014年本集團稅前利潤為人民幣8,522.5百萬元，較上年同期的人民幣7,519.6百萬元增加了人民幣1,002.9百萬元，增幅為13.3%。

1.8 所得稅

2014年集團的所得稅費用為人民幣1,002.3百萬元，較2013年的人民幣793.2百萬元增加了人民幣209.1百萬元，增幅為26.4%，主要原因是業務規模擴大，稅前利潤增加。

1.9 年度利潤

2014年度本集團的年度利潤為人民幣7,520.2百萬元，較上年同期的人民幣6,726.4百萬元增加了人民幣793.8百萬元，增幅為11.8%。

1.10 基本每股盈利

2014年度本集團基本每股盈利約為人民幣1.57元，較去年的約人民幣1.49元增加了約人民幣0.08元，增幅為5.4%。

1.11 股息

2014年，公司董事會建議派發年末股息人民幣2,290.4百萬元，每股派息人民幣0.48元。

2. 合併財務狀況表分析

截至2014年12月31日止，本集團總資產為人民幣86,874.3百萬元，較2013年末的人民幣79,262.3百萬元增加了人民幣7,612.0百萬元，增幅9.6%。總負債為人民幣39,552.2百萬元，較2013年末的人民幣42,002.5百萬元減少了人民幣2,450.3百萬元，減幅5.8%。總權益為人民幣47,322.1百萬元，較2013年末的人民幣37,259.8百萬元增加了人民幣10,062.3百萬元，增幅27.0%。

下面是對有關合併財務狀況表主要會計報表科目變動幅度較大的原因分析：

單位：人民幣百萬元

項目名稱	2014年	2013年	增／(減) 量	增／(減) 幅	原因
資產類					
1 物業、廠房及設備	55,338.1	51,292.4	4,045.7	7.9%	新增1條物探船、3條油田工作船等大型裝備。同時在建的鑽井平臺、油田工作船、勘察船等項目根據進度增加投資。
2 遞延稅項資產	12.0	7.3	4.7	64.4%	本年僱員薪酬準備及資產減值準備形成的可抵扣暫時性差異增加。
3 預付款項、按金及其他應收賬款	681.2	426.9	254.3	59.6%	主要是本年代墊了平臺修理費及人員服務費。
4 應收票據	2,775.8	1,513.4	1,262.4	83.4%	年初應收票據本年已全部收回。本年應收票據增加主要是隨業務規模擴大應收商業承兌匯票增加。
5 其他流動資產	4,985.5	2,363.4	2,622.1	110.9%	本年新認購的非固定收益類貨幣基金產品及銀行理財產品增加。
6 原定期限於三個月以上之定期存款	1,308.0	600.0	708.0	118.0%	本年集團調整存款結構，增加了三個月以上的定期存款。

項目名稱	2014年	2013年	增／(減) 量	增／(減) 幅	原因
7 現金及現金等價物	5,432.2	9,600.8	(4,168.6)	(43.4%)	本年償還銀行借款和認購若干非固定收益類貨幣基金產品、銀行理財產品。
8 分類為持有待售之資產	—	129.1	(129.1)	(100.0%)	根據事項進展，將原劃分為持有待售的資產轉回固定資產。
負債類					
1 遞延所得稅負債	753.1	1,128.7	(375.6)	(33.3%)	主要是對因固定資產折舊年限稅法與會計的差異而形成的遞延所得稅負債進行調整，及以前年度購買子公司公允價值調整產生的應納稅暫時性差異減少。
2 僱員受益計劃負債	95.7	37.5	58.2	155.2%	子公司COSL Holding AS養老金設定受益計劃負債增加。
權益類					
1 非控制權益	49.5	21.1	28.4	134.6%	子公司PT. SAMUDAR TIMUR SANTOSA本年盈利。

3. 合併現金流量表分析

2014年期初集團持有現金及現金等價物人民幣9,600.8百萬元，本年經營活動淨現金流入為人民幣10,159.7百萬元，投資活動淨現金流出為人民幣12,438.3百萬元，籌資活動淨現金流出為人民幣1,919.2百萬元，匯率變動影響使得現金增加人民幣29.2百萬元。於2014年12月31日，我們的現金及現金等價物為人民幣5,432.2百萬元。

3.1 經營活動產生的現金流量

截至2014年12月31日集團經營活動產生的現金流量淨流入為人民幣10,159.7百萬元，同比增加20.0%，主要是業務規模擴大使得銷售商品、提供勞務收到的現金增加。

3.2 投資活動產生的現金流量

截至2014年12月31日集團投資活動產生的現金淨流出為人民幣12,438.3百萬元，同比流出增加人民幣7,653.0百萬元，增長159.9%，主要是本年購買、處置可供出售投資(主要是集團認購的貨幣基金產品和委托理財產品)淨流出增加人民幣2,264.9百萬元，存入、提取三個月以上定期存款淨流出增加人民幣4,062.2百萬元，購買物業、廠房及設備之按金流出增加人民幣1,388.2百萬元，其他投資類活動合計增加現金流入人民幣62.3百萬元。

3.3 籌資活動產生的現金流量淨額

截至2014年12月31日集團籌資活動產生的現金淨流出為人民幣1,919.2百萬元，同比流出減少人民幣1,774.2百萬元，主要是本年1月15日公司成功配售H股276,272,000股使得本年發行股份所得款項(已扣除發行股份開支)同比增加人民幣4,573.4百萬元，本年支付利息同比減少人民幣54.6百萬元。此外，償還銀行借款、支付股息分別使得現金流出增加人民幣2,196.2百萬元、657.6百萬元。

3.4 本年匯率變動對現金的影響是增加現金人民幣29.2百萬元。

4. 資本性支出

2014年集團資本性支出為人民幣8,078.9百萬元，較上年同期減少了人民幣581.8百萬元，減幅為6.7%。

各業務資本性支出明細如下表：

單位：人民幣百萬元

業務板塊	2014年	2013年	增／(減)量	增／(減)幅
鑽井服務	3,482.8	6,680.5	(3,197.7)	(47.9%)
油田技術服務	1,181.2	801.6	379.6	47.4%
船舶服務	2,231.4	588.1	1,643.3	279.4%
物探服務	1,183.5	590.5	593.0	100.4%
合計	<u>8,078.9</u>	<u>8,660.7</u>	<u>(581.8)</u>	<u>(6.7%)</u>

鑽井服務業務資本性支出主要用於鑽井平臺的購買和建造（如：建造COSLProspector、2座400英尺自升式鑽井平臺、1座深水半潛式鑽井平臺等）。油田技術服務業務資本性支出主要用於建造和購買油田技術服務相關設備。船舶服務業務資本性支出主要用於建造油田工作船。物探服務業務資本性支出主要用於建造12纜物探船和綜合勘察船。

5. 資產抵押

截至2014年12月31日，本集團沒有資產抵押情況。

6. 僱員

截至2014年12月31日，本集團在職員工為16,096人。自2006年11月起，公司對7名高級管理人員實施股票增值權計劃。公司已基本形成了以市場化為主體的用工格局，構建了更加合理的薪酬結構。

經營計劃

進入2015年以來，原油價格較2014年底進一步下挫並持續低位震蕩，使得公司所面臨的經營形勢進一步嚴峻、經營壓力進一步增加，預計2015年全年收入和營業利潤與2014年相比將有較大幅度下降。

2015年資本預算支出在人民幣65億元至75億元的區間，主要用於原已在建項目如油田服務工作船等的建造。

2015年市場充滿嚴峻的挑戰，中國近海油氣市場工作量及價格與全球市場趨勢相同，公司對此已提前做好充分的應對準備。作為具有成本領先優勢的綜合一體化油田服務供應商，憑借健康的財務狀況和靈活的經營運作，公司有更好地滿足客戶在新形勢下的需求變化。

2015年，公司將積極推行降本增效措施；繼續加強QHSE管理，確保安全作業，認真履行環境責任；有效使用內部資源；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。

上述經營計劃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2015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。

2015年業務展望

受全球經濟增長緩慢及油價大幅下跌影響，油氣公司開始削減投資預算。預計2015年全球海上勘探和開發支出將較2014年下降9.4%，至1832億美元(IHS數據),公司主要客戶中海油2015年資本性開支也將有大幅下降。油服市場競爭進一步加劇，鑽井平臺使用率將進一步下滑。據ODS一月份發布的預測數據，自升式、半潛式鑽井平臺2015年總體使用率預計分別為73.3%，72.9%，延續下降態勢。物探市場2015年仍將受到低油價的影響，市場規模和費率預計繼續呈現下行趨勢。隨著原油價格的大幅下降，油氣公司的投資將日趨謹慎，項目的取消或延後將不可避免，儲層改造應用減少，油田技術板塊的增長將面臨挑戰。預計2015年公司四大板塊業務均將受到明顯影響。

補充資料

審計委員會

審計委員會由本公司三名獨立非執行董事組成。審計委員會已審閱本集團所採納的會計原則及準則，以及內部控制及財務申報事項。審計委員會已經審閱本集團截至2014年12月31日止年度全年業績。

企業管治守則

截至2014年12月31日止十二個月內，本公司已遵守上市規則附錄十四所載之《企業管治守則》之守則條文。

遵守上市公司董事進行證券交易的標準守則

本公司已對所有董事進行了專門的問詢，本公司董事確認，在截至2014年12月31日止的12個月期間內遵守了上市規則附錄十所載的《上市公司董事進行證券交易的標準守則》所要求之標準。

購買、出售及贖回本公司的上市證券

本公司及其子公司於截至2014年12月31日止之整個年度內無購買、出售及贖回本公司的任何上市證券。

其他

於2012年3月20日，本公司披露了與中海油基建管理有限責任公司關於土地關連交易的公告。截至2014年12月31日，基建項目投資比例已滿足轉讓要求，但當地政府對土地轉讓提出了新的要求，目前公司正在積極溝通協調，該土地交易暫未辦理過戶手續。

於香港聯交所網站披露資料

本公告將可於本公司網站(www.cosl.com.cn)及聯交所網站(www.hkex.com.hk)查閱。年度報告全文將郵寄交本公司股東，並於適當時候在本公司及聯交所網站刊載。

承董事會命
中海油田服務股份有限公司
楊海江
公司秘書

2015年3月30日

於本公告日期，本公司執行董事為李勇先生及李飛龍先生，本公司非執行董事為劉健先生(董事長)及曾泉先生，本公司獨立非執行董事為徐耀華先生、方和先生及羅康平先生。