

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2018年6月30日止六個月
中期業績公告

財務摘要

- 1、收入為人民幣8,127.9百萬元
- 2、經營利潤為人民幣-239.8百萬元
- 3、本期利潤為人民幣-363.3百萬元
- 4、每股基本盈利為人民幣-0.08元

本公司按香港會計準則編製的截至2018年6月30日止六個月中期業績未經審計。

簡明合併損益表

截至2018年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月	
		2018年 人民幣千元 (未經審計)	2017年 人民幣千元 (未經審計 及經重列)
收入	4	8,140,008	7,113,793
銷售附加稅		<u>(12,132)</u>	<u>(6,388)</u>
收入，扣除銷售附加稅		8,127,876	7,107,405
其他收入		<u>101,340</u>	<u>29,107</u>
		<u>8,229,216</u>	<u>7,136,512</u>
物業、廠房及設備折舊和無形資產攤銷		(2,038,964)	(2,268,982)
僱員薪酬成本		(2,030,567)	(1,714,268)
修理及維護成本		(141,796)	(111,292)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他		(1,789,221)	(1,189,625)
分包支出		(1,349,245)	(897,575)
經營租賃支出		(513,357)	(217,552)
其他經營支出		(482,803)	(515,329)
物業、廠房及設備減值損失	9	(122,962)	—
應收賬款及其他應收賬款減值損失，扣除撥回	5	<u>(83)</u>	<u>—</u>
總經營支出		<u>(8,468,998)</u>	<u>(6,914,623)</u>
經營(虧損)/利潤		<u>(239,782)</u>	<u>221,889</u>
匯兌收益/(虧損)淨額		88,861	(122,721)
財務費用		(518,023)	(579,424)
利息收入		47,831	47,682
投資收益		93,658	124,966
以公允價值計量且其變動計入當期損益的			
金融資產公允價值變動所得收益		24,375	—
應佔合營公司利潤(已扣除稅項)		54,704	36,537
其他損益	5	<u>241,733</u>	<u>—</u>

簡明合併損益表(續)

截至2018年6月30日止六個月

		截至6月30日止六個月	
	附註	2018年 人民幣千元 (未經審計)	2017年 人民幣千元 (未經審計 及經重列)
稅前虧損	5	(206,643)	(271,071)
所得稅	6	<u>(156,619)</u>	<u>(95,024)</u>
本期虧損		<u><u>(363,262)</u></u>	<u><u>(366,095)</u></u>
歸屬於：			
本公司所有者		(375,004)	(385,242)
非控制性權益		<u>11,742</u>	<u>19,147</u>
		<u><u>(363,262)</u></u>	<u><u>(366,095)</u></u>
本公司所有者應佔每股虧損			
基本(人民幣)	8	<u><u>(7.86)分</u></u>	<u><u>(8.07)分</u></u>

簡明合併損益及其他綜合收益表

截至2018年6月30日止六個月

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元 (未經審計)	2017年 人民幣千元 (未經審計 及經重列)
本期虧損	(363,262)	(366,095)
其他綜合收益／(損失)		
以後會計期間或將重分類進損益的項目：		
外幣報表折算差額	25,041	(181,269)
可供出售金融資產公允價值變動虧損	—	(25,450)
應佔合營公司其他綜合收益／(損失)，扣除相關所得稅	1,249	(3,460)
後續重分類進損益之項目的所得稅	49,040	3,817
	<u>75,330</u>	<u>(206,362)</u>
本期其他綜合收益／(損失)(已扣除所得稅)	<u>75,330</u>	<u>(206,362)</u>
本期綜合損失總計	<u><u>(287,932)</u></u>	<u><u>(572,457)</u></u>
歸屬於：		
本公司所有者	(301,224)	(589,494)
非控制性權益	<u>13,292</u>	<u>17,037</u>
	<u><u>(287,932)</u></u>	<u><u>(572,457)</u></u>

簡明合併財務狀況表

2018年6月30日

	附註	2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計 及經重列)
非流動資產			
物業、廠房及設備	9	51,104,663	52,631,646
商譽	10	—	—
其他無形資產		283,359	429,723
多用戶數據庫		130,764	22,821
於合營公司之投資		627,051	582,702
可供出售金融資產	3.2.2	—	—
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		—	—
合同成本		128,766	—
其他非流動資產	12	162,041	326,766
遞延稅項資產		71,644	70,800
非流動資產總計		52,508,288	54,064,458
流動資產			
存貨		1,485,426	1,148,507
預付款項、按金及其他應收款		355,485	461,998
應收賬款	11	8,443,636	6,258,372
應收票據		7,182	85,533
合同成本		18,919	—
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		1,224,485	—
其他流動資產	12	3,471,343	2,843,392
已抵押存款		43,129	41,092
三個月以上之定期存款		132,332	28,870
現金及現金等價物		5,077,914	9,009,074
流動資產總計		20,259,851	19,876,838
流動負債			
貿易及其他應付款	13	7,343,779	8,133,509
應付票據		4,091	—
應付薪金及花紅		819,217	834,110
應付稅金		213,328	121,630
合同負債		175,502	—
來自關聯方的借款	14	2,315,810	2,286,970
計息銀行借款	15	583,518	563,380
長期債券	16	1,999,144	—
其他流動負債	12	341,486	177,180
流動負債總計		13,795,875	12,116,779

簡明合併財務狀況表(續)

2018年6月30日

	附註	2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計 及經重列)
流動資產淨值		<u>6,463,976</u>	<u>7,760,059</u>
資產總額減流動負債		<u>58,972,264</u>	<u>61,824,517</u>
非流動負債			
遞延稅項負債		238,367	322,858
計息銀行借款	15	1,138,691	1,409,175
長期債券	16	22,669,354	24,495,769
合同負債		210,402	—
遞延收益		597,130	888,373
僱員受益計劃負債		<u>15,940</u>	<u>20,857</u>
非流動負債總計		<u>24,869,884</u>	<u>27,137,032</u>
淨資產		<u><u>34,102,380</u></u>	<u><u>34,687,485</u></u>
權益			
本公司所有者應佔權益			
已發行股本		4,771,592	4,771,592
儲備		<u>29,194,568</u>	<u>29,792,965</u>
		33,966,160	34,564,557
非控制性權益		<u>136,220</u>	<u>122,928</u>
權益總計		<u><u>34,102,380</u></u>	<u><u>34,687,485</u></u>

簡明合併財務報表附註

截至2018年6月30日止六個月

1. 公司資料及主要業務

中海油田服務股份有限公司(「本公司」)為在中華人民共和國(「中國」)註冊成立的有限責任公司，本公司的註冊地址為中國天津濱海高新區塘沽海洋科技園海川路1581號。作為中國海洋石油集團有限公司(「中國海油」)為籌備本公司的股份2002年在香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)上市進行重組的一部分，及根據向有關政府機關於2002年9月26日取得的批文規定，本公司已重組為一家股份有限公司。

本公司及其子公司(統稱「本集團」)的主要業務為提供油田服務，包括鑽井服務、油田技術服務、船舶服務，以及物探採集和工程勘察服務。

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

本公司記賬本位幣和編制簡明合併財務報表所採用的呈列貨幣均為人民幣。

於2018年6月30日，本公司的主要子公司的詳情如下：

公司名稱	註冊成立 地點及日期	主要營業地點	已發行及繳足 股本的面值	本集團應佔 權益百分比		主要業務
				2018年6月30日	2017年6月30日	
天津中海油服化學有限公司	中國天津 1993年9月7日	中國	人民幣20,000,000元	100%	100%	提供鑽井泥漿技術服務
PT. COSL INDO	印度尼西亞 2005年8月1日	印度尼西亞	400,000美元	100%	100%	提供油氣勘探服務
COSL-HongKong Limited	香港 2005年12月1日	香港	10,000港元	100%	100%	投資控股
COSL (Australia) Pty Ltd.	澳大利亞 2006年1月11日	澳大利亞	10,000澳元	100%	100%	提供鑽井服務
COSL Drilling Strike Pte.Ltd.	新加坡 2009年10月29日	新加坡	2新加坡元	100%	100%	提供鑽井服務
COSL Prospector Pte. Ltd.	新加坡 2007年2月27日	新加坡	189,779,384美元	100%	100%	提供鑽井服務
COSL Mexico S.A.de C.V	墨西哥 2006年5月26日	墨西哥	8,504,525美元	100%	100%	提供鑽井服務

公司名稱	註冊成立 地點及日期	主要營業地點	已發行及繳足 股本的面值	本集團應佔 權益百分比		主要業務
				2018年6月30日	2017年6月30日	
COSL (Middle East) FZE	阿拉伯聯合酋長國 2006年7月2日	阿拉伯聯合酋長國	1,000,000 阿聯酋迪拉姆	100%	100%	提供油氣勘探服務
COSL Norwegian AS (「CNA」)	挪威 2008年6月23日	挪威	1,541,328,656 挪威克朗	100%	100%	投資控股
COSL Drilling Pan-Pacific (Labuan) Ltd.	馬來西亞 2009年4月4日	馬來西亞	100,000美元	100%	100%	自升式鑽井平台管理
COSL Drilling Pan-Pacific Ltd.	新加坡 2009年4月13日	新加坡	1,000,000美元	100%	100%	自升式鑽井平台管理
COSL Singapore Capital Ltd.	新加坡 2009年10月29日	新加坡	2新加坡元	100%	100%	債券發行
PT. Samudra Timur Santosa (「PT STS」)(a)	印度尼西亞 2010年7月27日	印度尼西亞	250,000美元	49%	49%	提供船舶服務
COSL Oil-Tech (Singapore) Ltd.	新加坡 2011年1月31日	新加坡	100,000美元	100%	100%	提供油田技術服務 及相關業務
COSL Finance (BVI) Limited	英屬維爾京群島 2012年7月12日	英屬維爾京群島	1美元	100%	100%	債券發行
深圳中海油服深水技術有限公司	中國深圳 2013年9月12日	中國	人民幣 470,000,000元	100%	100%	提供物探和工程勘察服務
COSL Drilling Saudi Ltd.	沙特阿拉伯 2016年4月19日	沙特阿拉伯	375,000沙特裡亞爾	96%	96%	提供鑽井服務

(a) 董事們認為，本集團擁有PT STS之100%表決權，並且本集團能夠通過對PT STS的相關活動進行控制而享有可變回報。因此，PT STS的財務報表已作為子公司合併在本集團截至2018年及2017年6月30日止六個月的簡明合併財務報表中。

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

於2018年6月30日，本集團的主要合營公司的詳情如下：

公司名稱	發行及已繳 資本面值	註冊成立及 經營地點及日期	所有權權益		所持投票權		主要業務
			2018年	2017年	2018年	2017年	
中海輝固地學服務 (深圳)有限公司	6,000,000美元	中國深圳 1983年8月24日	50	50	50	50	提供物探和工程勘察服務
中法渤海地質服務有限公司	6,650,000美元	中國天津 1983年11月30日	50	50	50	50	提供測井服務
中國石油測井－阿特拉斯 合作服務公司	2,000,000美元	中國深圳 1984年5月10日	50	50	50	50	提供測井服務
中國南海－麥克巴泥漿有限公司 (以下簡稱「麥克巴」)(a)	人民幣 4,640,000元	中國深圳 1984年10月25日	60	60	50	50	提供鑽井泥漿技術服務
海洋石油－奧帝斯完井服務有限公司	2,000,000美元	中國天津 1993年4月14日	50	50	50	50	提供完井服務
中海艾普油氣測試(天津)有限公司	5,000,000美元	中國天津 2007年2月28日	50	50	50	50	提供油井測試服務
PBS-COSL Oilfield Services Company SDN BHD (「PBS-COSL」)(b)	100,000汶萊元	汶萊 2014年3月20日	49	49	50	50	提供鑽井服務
COSL (Malaysia) SDN.BHD (「COSL Malaysia」)(c) (d)	350,000 馬來西亞林吉特	馬來西亞 2017年7月31日	49	49	50	50	提供鑽井服務

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

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

(c) 本集團擁有 COSL Malaysia 49% 股權，其餘股權由另一名唯一投資者持有。根據 COSL Malaysia 的公司章程，在決定該實體的相關活動時需要多數表決權。COSL Malaysia 董事會應由五名董事組成，其中本集團應委任兩名董事，另一名唯一投資者應委任三名董事，而 COSL Malaysia 主席由本集團委任，主席有權否決任何重大決定。因此，對 COSL Malaysia 相關業務作出決定時需要本集團及其他投資者的一致同意。董事們認為，本集團對 COSL Malaysia 不享有控制權，根據本合營安排各方的權利和義務，對該合營安排的投資構成於對合營公司的權益。因此，COSL Malaysia 的財務報表已採用權益法計入本集團的合併財務報表。

(d) 於 2018 年 6 月 30 日，根據合營協議，由於注資期限尚未到期，本集團並無對 COSL Malaysia 注入任何資金。

所有上述合營公司的投資由本公司直接持有，唯 COSL Malaysia (通過 COSL Drilling Pan-Pacific Ltd 間接持有) 除外。

以上合營公司於簡明合併財務報表以權益法計算。

2. 編製基準及會計政策

編製基準

截至 2018 年 6 月 30 日止六個月的簡明合併財務報表乃根據香港會計師公會頒佈之香港會計準則第 34 號「中期財務申報」及香港聯合交易所有限公司證券上市規則附錄 16 適用披露規定編製。

本簡明合併財務報表不包括年度財務報表需披露的所有資訊和事項，故應結合本集團於 2017 年 12 月 31 日的年度財務報表比照閱讀。

2A. 重要事項

2016 年 12 月，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 WIKBORG, REIN & CO. ADVOKATFIRMA DA (一家總部位於挪威的國際律師事務所) 對 Statoil Petroleum AS (以下簡稱「Statoil」) 向挪威 Oslo District Court (奧斯陸地區法院) 遞交起訴書。COM 認為 Statoil 終止鑽井平臺 COSL Innovator 的作業合同是非法的，並且主張合同應繼續履行。如合同無法繼續履行，COM 主張 Statoil 應就非法終止作業合同給 COM 帶來的損失進行賠償，具體賠償金額取決於後續訴訟程序。奧斯陸地區法院於 2018 年 5 月 15 日進行判決。訴訟雙方可在判決結果的法律通知送達之日起一個月內就判決結果提起上訴。Statoil 的公司名稱近期已改為 Equinor Petroleum AS (以下簡稱「Equinor」)。於 2018 年 6 月 14 日，Equinor 已向 Borgarting Court of Appeal (挪威上訴法院) 提起上訴。2018 年 6 月 14 日，COM 隨後也對 Equinor 取消合同合法這項判決提起獨立上訴。COM 認為，Equinor 取消合同的行為不合法，COM 有權獲得相應的損失賠償。

3. 主要會計政策

簡明合併財務報表乃按歷史成本基準編製，惟若干金融工具按公允價值計量。

除應用新訂及經修訂香港財務報告準則（「香港財務報告準則」）導致的會計政策變動外，截至2018年6月30日止六個月簡明合併財務報表使用的會計政策及計算方法與編製本集團截至2017年12月31日止年度之年度財務報表相同。

應用新訂及經修訂香港財務報告準則

於當前中期期間，本集團已首次應用以下香港會計師公會頒佈於2018年1月1日當日或之後的年度期間強制生效的新訂及經修訂香港財務報告準則，以編製本集團簡明合併財務報表。

香港財務報告準則第9號	金融工具
香港財務報告準則第15號	客戶合同收入及相關修訂
香港財務報告詮釋委員會詮釋第22號	外幣交易及預付對價
香港財務報告準則第2號（修訂本）	以股份為基礎的支付交易的分類及計量
香港財務報告準則第4號（修訂本）	應用香港財務報告準則第9號金融工具及香港財務報告準則第4號保險合同
香港會計準則第28號（修訂本）	作為2014年至2016年週期香港財務報告準則的年度改進的一部分
香港會計準則第40號（修訂本）	投資物業轉移

此外，本集團已於生效日期（即2019年1月1日）前應用香港財務報告準則第9號（修訂本）*反向賠償的提前還款特徵*。

新訂及經修訂香港財務報告準則已根據各自標準及修訂的相關過渡條文應用，導致下述會計政策、呈報金額及披露變動。

3.1 應用香港財務報告準則第15號客戶合同收入的會計政策影響及變動

本集團已於本中期期間首次採納香港財務報告準則第15號。香港財務報告準則第15號取代香港會計準則第18號收入、香港會計準則第11號建築合同及相關詮釋。

本集團自主要來源確認收入：鑽井服務、油田技術服務、船舶服務以及物探採集和工程勘察服務。

本集團已追溯採用香港財務報告準則第15號，而初始採用該準則的累計影響於初始採用日期2018年1月1日確認。初始採用日期的任何差額於期初保留盈利(或其他權益部分(倘適用))中確認，及並無重列比較資料。此外，根據香港財務報告準則第15號的過渡條文，本集團已選擇僅將該準則追溯用於2018年1月1日尚未完成的合同。因比較資料乃根據香港會計準則第18號收入及香港會計準則第11號建築合同以及相關詮釋編製，所以若干比較資料無法比較。

3.1.1 應用香港財務報告準則第15號導致會計政策的主要變動

香港財務報告準則第15號引入確認收入時的五個步驟：

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

根據香港財務報告準則第15號，於(或就此)完成履約義務時，本集團確認收入，即於特定履約義務的相關商品或服務的「控制權」轉讓予客戶時確認。

履約義務指不同的商品及服務(或一組商品或服務)或不同的商品及大致相同的服務。

控制權隨時間轉移，而倘滿足以下其中一項標準，則收入乃參照完全滿足相關履約義務的進展情況而隨時間確認。

- 隨本集團履約，客戶同時取得並耗用本集團履約所提供的利益；
- 本集團之履約創建或強化一項資產，該資產於創建或強化之時即由客戶控制；或
- 本集團的履約並未產生對本集團有替代用途的資產，且本集團對迄今已完成履約之款項具有可執行之權利。

否則，收入於客戶獲得商品或服務控制權的時間點確認。

合同資產指本集團就向客戶換取本集團已轉讓的商品或服務收取對價的權利(尚未成為無條件)。其根據香港財務報告準則第9號評估減值。相反，應收款項指本集團收取對價的無條件權利，即對價付款到期前僅需時間推移。

合同負債指本集團因已自客戶收取對價(或已可自客戶收取對價)，而須轉讓商品或勞務予客戶之義務。

具有多重履約義務的合同(包括交易價格的分配)

客戶通常就全面協定訂立合同，以就營運鑽井平台及鑽探油井提供一體化服務。綜合合同包含多項履約義務。

對於包含一項以上履約義務的合同，本集團以相對獨立的銷售價格基準將交易價格分配至各項履約義務，惟分配折現及可變對價除外。

不同商品或服務相關的各項履約義務之單獨售價於合同訂立時釐定。其指本集團承諾的商品或服務單獨出售予客戶的價格。倘一項獨立的銷售價格不能直接觀察，本集團採用適當的技術進行估計，以便最終分配至任何履約義務之交易價格反映本集團預期將承諾的商品或服務轉讓予客戶有權換取的對價金額。

隨時間確認收入：完全滿足履約義務進度的計量

產出法

完全滿足履約進展乃基於產出法計量，即基於迄今為止向客戶轉移的商品或服務相對於合同下承諾之剩餘服務的價值直接計量，以確認收入，此最佳反映本集團在轉移附註4所述所有經營分部下商品或服務控制權方面的履約義務完成程度。

可變對價

就包含可變對價的合同而言，本集團可使用(a)估值法或(b)最可能金額估計對價金額，取決於哪種方法能更好的預測本集團有權獲取的對價金額。

可變對價的估計金額將計入交易價格，而以當可變對價相關不確定因素隨後獲解除，該入賬將不會導致重大事宜撥回為限。

於各報告期末，本集團更新估計交易價格(包括更新評估可變對價的估計是否受限)以如實反映報告期末的情況及於報告期間的情況變化。

獲取合同的額外成本

獲取合同的額外成本指本集團為獲得客戶合同產生的成本，其將於合同獲取時產生。

倘本集團預期收回該等成本，則將該成本確認為資產。由此確認的資產隨後按系統性基準於損益攤銷，與轉讓予客戶商品或服務(與資產相關)相符。資產須進行減值審閱。

履行合同的成本

本集團於鑽井服務及船舶服務中產生履行合同的成本。本集團首先根據其他相關準則評估該等成本是否合資格確認為資產，倘不合資格，僅在符合以下標準後將該等成本確認為資產：

- (a) 有關成本與本集團可明確識別的合同或預期合同有直接關係；
- (b) 有關成本令本集團將用於履行(或持續履行)日後履約義務之資源得以產生或有所增加；及
- (c) 有關成本預期可收回。

由此確認的資產隨後按系統性基準於損益攤銷，與轉讓予客戶商品或服務(與資產相關)相符。資產須進行減值審閱。

3.1.2 首次應用香港財務報告準則第15號產生之影響概述

於2018年1月1日簡明合併財務狀況表中確認的金額予已作出列調整。未列示未受變更影響的項目。

	附註	先前於 2017年 12月31日 報告之 賬面值* 人民幣千元 (經重列)	重新分類 人民幣千元	重新計量 人民幣千元	於2018年 1月1日 根據香港 財務報告 準則第15號 的賬面值** 人民幣千元
非流動資產					
合同成本	b	–	130,924	–	130,924
其他非流動資產		326,766	(130,924)	–	195,842
流動資產					
應收賬款		6,258,372	–	(5,667)	6,252,705
流動負債					
貿易及其他應付賬款		8,133,509	(87,225)	–	8,046,284
應付稅金		121,630	–	(253)	121,377
合同負債	c	–	87,225	–	87,225
非流動負債					
合同負債	d	–	230,430	–	230,430
遞延收益		888,373	(230,430)	–	657,943
權益					
儲備	a	29,792,965	–	(5,414)	29,787,551

* 本欄內金額根據同一控制下的企業合併進行重列(附註17)。

** 本欄內金額為應用香港財務報告準則第9號調整前金額。

附註：

- (a) 首次應用香港財務報告準則第15號產生影響淨額導致多重履約義務合同的收入減少人民幣5,667,000元，並將人民幣5,414,000元(扣除稅金)相應調整至留存利潤。
- (b) 於首次應用香港財務報告準則第15號日期，計入其他非流動資產的人民幣130,924,000元主要與動員成本相關。於應用香港財務報告準則第15號後，上述餘額被重新分類至合同成本。
- (c) 於2018年1月1日，先前計入貿易及其他應付賬款的客戶墊款人民幣87,225,000元已重新分類至合同負債。
- (d) 於首次應用日期，先前計入遞延收益的動員費收入人民幣68,160,000元及自客戶處收到的設備補償款人民幣162,270,000元於應用香港財務報告準則第15號後重新分類至合同負債。

下表概述應用香港財務報告準則第15號對本集團於2018年6月30日簡明合併財務狀況表及簡明合併損益及其他綜合收益表於當前中期期間各條項目受影響的簡明合併損益及其他綜合收益表的影響。未列示未受變更影響的項目。

對簡明合併財務狀況表的影響

	附註	如呈報 人民幣千元	調整 人民幣千元	未應用 香港財務 報告準則 第15號之金額 人民幣千元
非流動資產				
合同成本		128,766	(128,766)	—
其他非流動資產	12	162,041	128,766	290,807
流動資產				
應收賬款	11	8,443,636	2,021	8,445,657
合同成本		18,919	(18,919)	—
其他流動資產	12	3,471,343	18,919	3,490,262
流動負債				
貿易及其他應付賬款		7,343,779	90,802	7,434,581
合同負債		175,502	(175,502)	—
遞延收益		—	84,700	84,700
非流動負債				
合同負債		210,402	(210,402)	—
遞延收益		597,130	210,402	807,532
權益				
儲備		29,194,568	2,021	29,196,589

對簡明合併損益及其他綜合收益表的影響

	附註	如呈報 人民幣千元	調整 人民幣千元	未應用 香港財務 報告準則 第15號之金額 人民幣千元
收入				
收入，扣除銷售附加稅	a	8,127,876	(3,646)	8,124,230
除稅前虧損		(206,643)	(3,646)	(210,289)
所得稅		156,619	(253)	156,366
本期損失		(363,262)	(3,393)	(366,655)
本期綜合損失總計		(287,932)	(3,393)	(291,325)

附註：

- (a) 應用香港財務報告準則第15號產生的影響淨額導致多重履約義務合同的收入增加人民幣3,646,000元，並將人民幣3,393,000元(扣除稅金)相應調整至期內損失。

3.2 應用香港財務報告準則第9號金融工具的會計政策影響及變動

於本期間，本集團已採用香港財務報告準則第9號金融工具、香港財務報告準則第9號(修訂本)反向賠償的提前還款特徵及相應對其他相關香港財務報告準則修訂。香港財務報告準則第9號引入就1)金融資產及金融負債的分類及計量、2)金融資產的預期信用損失(「ECL」)。

本集團已根據香港財務報告準則第9號所載的過渡條文採用香港財務報告準則第9號，即是將分類及計量規定(包括減值)追溯應用於2018年1月1日(初始採用日期)尚未取消確認的工具，而並無將該等規定應用於2018年1月1日已取消確認的工具。2017年12月31日之賬面值與2018年1月1日之賬面值間的差額於期初留存利潤及其他權益中確認，並無重列比較資料。

因此，若干比較資料未必與根據香港會計準則第39號金融工具：確認及計量編製之比較資料具可比性。

3.2.1 應用香港財務報告準則第9號導致會計政策的主要變動

金融資產分類及計量

與客戶簽訂合同產生的貿易應收款項初始根據香港財務報告準則第15號計量。

屬香港財務報告準則第9號範圍的所有已確認金融資產其後按攤餘成本或公允價值計量，包括根據香港會計準則第39號按成本減去減值計量的非上市股權投資。

滿足以下條件其後按攤餘成本計量的債務工具：

- 以收取合同現金流量為目的而持有資產之經營模式下持有之金融資產；及
- 金融資產之合同條款於指定日期產生之現金流量純粹為支付本金及未償還本金之利息。

本集團符合上述條件的應收賬款、應收票據、若干其他應收款、其他流動資產—定息企業理財產品、其他流動資產—國債逆回購隨後按攤餘成本計量。

所有其他金融資產隨後以公允價值計量且其變動計入當期損益。

此外，倘如此可消除或大幅減少會計錯配，則本集團可不可撤銷地指定符合攤餘成本或以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益標準（按公允價值於損益計量）的債項投資。

以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產

金融資產如不符合按攤餘成本計量或以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的方式計量或指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的條件，則按以公允價值計量且其變動計入當期損益的方式計量。

於各報告期末，以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產按公允價值計量，而任何公允價值收益或虧損於損益確認。於損益確認的收益或虧損淨額計入「以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產公允價值變動所得收益（損失）」項目內。

本公司董事根據於2018年1月1日存在的事實及情況審閱及評估本集團當日的金融資產。有關本集團金融資產分類及計量的變動及其影響之詳情載於附註3.2.2。

預期信用損失模式項下之減值

本集團根據香港財務報告準則第9號就發生減值之金融資產（包括應收賬款、應收票據、若干其他應收賬款、其他流動資產—定息企業理財產品、其他流動資產—國債逆回購）及合同資產確認預期信用損失的虧損準備。預期信用損失的金額於各報告日期更新，以反映自初始確認後信用風險的變化。

存續期預期信用損失指將相關工具的預期使用期內所有可能的違約事件產生之預期信用損失。相反，12個月預期信用損失（「12個月預期信用損失」）將預期於報告日期後12個月內可能發生的違約事件導致之存續期預期信用損失部分。評估乃根據本集團的歷史信用損失經驗進行，並根據債務人特有的因素、一般經濟狀況以及對報告日期當前狀況的評估以及對未來狀況的預測作出調整。

本集團通常就應收賬款、應收票據及不含有顯著財務成分的合同資產確認存續期預期信用損失。預期信用損失將對擁有大量結餘及結餘雖然不重大但具有特定風險的上述資產單獨進行評估。對於剩餘的資產使用適宜組別的撥備矩陣進行集體評估。

對於所有其他工具，本集團計量的虧損準備等於12個月預期信用損失，除非自初始確認後信用風險顯著增加，本集團確認存續期預期信用損失。是否應確認存續期預期信用損失的評估乃基於自初始確認以來發生違約之可能性或風險的顯著增加。

信用風險顯著增加

於評估自初始確認後信用風險是否顯著增加時，本集團將於報告日期金融工具發生之違約風險與初始確認日起金融工具發生之違約風險進行比較。在進行該評估時，本集團會考慮合理且可支持的定量和定性資料，包括無需付出不必要的成本或努力而可得之歷史經驗及前瞻性資料。

特別是，在評估信用風險是否顯著增加時，會考慮以下資料：

- 金融工具的外部(如有)或內部信用評級的實際或預期顯著惡化；
- 外部市場信用風險指標的顯著惡化，如信貸利差，債務人的信用違約掉期價格大幅增加；
- 預計會導致債務人償還債務能力大幅下降的業務、財務或經濟狀況的現有或預測的不利變化；
- 債務人經營業績的實際或預期顯著惡化；
- 導致債務人償還債務能力大幅下降的債務人監管、經濟或技術環境的實際或預期的重大不利變化。

儘管如上文所述，倘於報告日期債務工具被釐定為低信用風險，則本集團假設債務工具的信用風險並未大幅增加。倘i)違約風險低、ii)借款人在短期內履行其合同現金流量義務的能力很強及iii)較長時期內經濟形勢和經營環境存在不利變化但未必一定降低借款人履行其合同現金流量義務的能力，則該債務工具被視為具有較低信用風險。本集團認為，如債務工具擁有內部及外界信用評級為按國際認同定義的「投資級別」，則其具有低信用風險。

計量及確認預期信用損失

預期信用損失之計量為違約概率、違約虧損(即違約時虧損大小)及違約時風險敞口之函數。違約概率及違約虧損之評估乃基於歷史數據按前瞻性資料作調整。

一般而言，預期信用損失為根據合同應付本集團至所有合同現金流量與本集團預期收取之所有現金流量之間的差額(按初始確認時釐定之實際利率貼現)。

利息收入乃根據金融資產之賬面總額計算，除非金融資產發生信用減值，在此情況下，利息收入根據金融資產之攤餘成本計算。

本集團通過損失備抵賬戶確認所有金融資產(包括應收賬款、應收票據、若干其他應收款、其他流動資產—定息企業理財產品、其他流動資產—國債逆回購)及合同資產於損益中確認減值收益或虧損。

於2018年1月1日，董事根據香港財務報告準則第9號之規定，使用無需付出不必要成本或能力而可得之合理且可支持的資料審閱及評估本集團現有的金融資產是否存在減值。評估結果及其影響詳見附註3.2.2。

3.2.2 首次應用香港財務報告準則第9號產生的影響概要

下表列示於首次應用日期(即2018年1月1日)根據香港財務報告準則第9號及香港會計準則第39號可能出現預期信用損失之金融資產、金融負債及其他項目其分類及計量方式(包括減值)。

	附註	可供出售 金融資產 人民幣千元	其他 流動資產 人民幣千元	根據香港會計 準則第39號及 香港財務報告 準則第9號 規定以公允價 值計量且其變 動計入當期損 益的金融資產 人民幣千元	重估儲備 人民幣千元	留存利潤 人民幣千元
於2017年12月31日期末結餘						
香港會計準則第39號(經重列)*		-	2,843,392	-	110	14,968,337
首次應用香港財務報告準則 第9號產生的影響：						
重新分類						
來自可供出售	(a)	-	-	-	-	-
來自其他流動資產	(b)	-	(606,008)	606,008	(110)	110
於2018年1月1日期初結餘		<u>-</u>	<u>2,237,384</u>	<u>606,008</u>	<u>-</u>	<u>14,968,447</u>

* 本欄金額根據同一控制下的企業合併進行重列(附註17)。

附註：

- (a) 於首次應用香港財務報告準則第9號當日，本集團非上市股權投資自可供出售金融資產重新分類至以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產。於2017年12月31日已就股權投資全額計提撥備。
- (b) 於首次應用香港財務報告準則第9號當日，本集團於貨幣基金的投資人民幣200,110,000元及浮息企業理財產品投資人民幣405,898,000元自其他流動資產重新分類至以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產。先前於重估儲備確認與該等投資相關的公允價值收益人民幣110,000元轉撥至留存利潤。

除以上所述內容，本期應用香港財務報告準則的其他修訂並不會對簡明合併財務報表所列金額及／或披露產生重大影響。

3.3 應用所有新準則對期初簡明合併財務狀況表的影響

由於上文所述集團會計政策變動，期初簡明合併財務狀況表須予重列。下表載列就各列項目確認的調整

	於2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計 及經重列)*	香港財務報告 準則第15號 人民幣千元	香港財務報告 準則第9號 人民幣千元	2018年 1月1日 人民幣千元 (經重列)
非流動資產				
可供出售金融資產	—	—	—	—
合同成本	—	130,924	—	130,924
其他非流動資產	326,766	(130,924)	—	195,842
其他並無調整	53,737,692	—	—	53,737,692
流動資產				
應收賬款	6,258,372	(5,667)	—	6,252,705
以公允價值計量且其變動 計入當期損益的金融資產	—	—	606,008	606,008
其他流動資產	2,843,392	—	(606,008)	2,237,384
其他並無調整	10,775,074	—	—	10,775,074
流動負債				
貿易及其他應付賬款	8,133,509	(87,225)	—	8,046,284
應付稅金	121,630	(253)	—	121,377
合同負債	—	87,225	—	87,225
其他並無調整	3,861,640	—	—	3,861,640
流動資產淨值	7,760,059	(5,414)	—	7,754,645
資產總額減流動負債	61,824,517	(5,414)	—	61,819,103

	於2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計 及經重列)*	香港財務報告 準則第15號 人民幣千元	香港財務報告 準則第9號 人民幣千元	2018年 1月1日 人民幣千元 (經重列)
非流動負債				
合同負債	–	230,430	–	230,430
遞延收益	888,373	(230,430)	–	657,943
其他並無調整	26,248,659	–	–	26,248,659
	<u>34,687,485</u>	<u>(5,414)</u>	<u>–</u>	<u>34,682,071</u>
資產淨值				
	<u>34,687,485</u>	<u>(5,414)</u>	<u>–</u>	<u>34,682,071</u>
權益				
已發行股本	4,771,592	–	–	4,771,592
儲備	29,792,965	(5,414)	–	29,787,551
非控股權益	122,928	–	–	122,928
	<u>34,687,485</u>	<u>(5,414)</u>	<u>–</u>	<u>34,682,071</u>
權益總計	<u>34,687,485</u>	<u>(5,414)</u>	<u>–</u>	<u>34,682,071</u>

* 本欄金額根據同一控制下的企業合併進行重列(附註17)。

4. 經營分部資料

出於管理需要，本集團根據其內部結構及管理層策略將業務分為多個業務單位，及其為就作出策略性決定而言而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。

為了配合集團業務的發展變化，結合集團內部組織結構及管理要求，集團本報告期調整了分部報告的編製口徑。調整前集團分部報告以資產屬性為基礎劃分為四個經營分部，調整後主要以資產服務所處的經營事業部為基礎仍劃分為四個經營分部，分別為：鑽井服務、油田技術服務、物探採集和工程勘察服務以及船舶服務。分部報告編製口徑的調整未對分部報告的列報產生重大影響。

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，銷售油田化學物資及修井以及地震數據處理等服務；
- (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) 物探採集和工程勘察服務分部從事近海地震資料收集以及海上測量等服務。

管理層會分別監察經營分部之業績而作出資源分配之決定及評定其表現。分部表現評估乃根據可報告分部業績，即經調整稅前虧損進行。除了不包含利息收入、財務費用、匯兌收益／(虧損)、投資收益及以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產公允價值變動所得收益外，經調整稅前虧損之計量方法與本集團的稅前虧損一致。

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)、已抵押存款、三個月以上之定期存款、若干其他應收賬款、若干其他流動資產、以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融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、來自關聯方的借款、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市價售於第三方所採用之售價進行。

截至2018年6月30日止六個月(未經審計)

	鑽井服務 人民幣千元	油田 技術服務 人民幣千元	船舶服務 人民幣千元	物探採集 和工程 勘察服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
收入：					
來自外部客戶的銷售收入，					
扣除銷售附加稅	3,003,493	3,396,570	1,242,095	485,718	8,127,876
銷售附加稅	2,755	6,949	1,557	871	12,132
來自外部客戶的銷售收入，					
扣除銷售附加稅前	3,006,248	3,403,519	1,243,652	486,589	8,140,008
分部間銷售收入	33,895	41,994	35,470	–	111,359
分部收入	3,040,143	3,445,513	1,279,122	486,589	8,251,367
抵銷	(33,895)	(41,994)	(35,470)	–	(111,359)
集團收入	<u>3,006,248</u>	<u>3,403,519</u>	<u>1,243,652</u>	<u>486,589</u>	<u>8,140,008</u>
分部業績	<u>(437,123)</u>	<u>575,768</u>	<u>88,043</u>	<u>(170,033)</u>	<u>56,655</u>

	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	物探採集 和工程 勘察服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
調整：					
匯兌收益，淨額					88,861
財務費用					(518,023)
利息收入					47,831
投資收益					93,658
以公允價值計量且其變動 計入當期損益的金融資產 公允價值變動所得收益					24,375
稅前虧損					<u>(206,643)</u>
所得稅費用					<u>156,619</u>
於2018年6月30日(未經審計)					
分部資產	43,620,481	7,961,190	8,244,197	4,293,236	64,119,104
未能分配資產					<u>8,649,035</u>
總資產					<u>72,768,139</u>
分部負債	3,655,507	3,435,073	1,095,369	996,765	9,182,714
未能分配負債					<u>29,483,045</u>
總負債					<u>38,665,759</u>

截至2017年6月30日止六個月(未經審計及經重列)

	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	物探採集 和工程 勘察服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
收入：					
來自外部客戶的銷售收入，					
扣除銷售附加稅	2,656,079	2,640,973	1,138,922	671,431	7,107,405
銷售附加稅	<u>1,640</u>	<u>3,200</u>	<u>1,198</u>	<u>350</u>	<u>6,388</u>
來自外部客戶的銷售收入，					
扣除銷售附加稅前	<u>2,657,719</u>	<u>2,644,173</u>	<u>1,140,120</u>	<u>671,781</u>	<u>7,113,793</u>
分部間銷售收入	<u>30,181</u>	<u>121</u>	<u>1,289</u>	<u>-</u>	<u>31,591</u>
分部收入	2,687,900	2,644,294	1,141,409	671,781	7,145,384
抵銷	<u>(30,181)</u>	<u>(121)</u>	<u>(1,289)</u>	<u>-</u>	<u>(31,591)</u>
集團收入	<u><u>2,657,719</u></u>	<u><u>2,644,173</u></u>	<u><u>1,140,120</u></u>	<u><u>671,781</u></u>	<u><u>7,113,793</u></u>
分部業績	<u><u>(237,076)</u></u>	<u><u>526,444</u></u>	<u><u>106,513</u></u>	<u><u>(137,455)</u></u>	<u><u>258,426</u></u>
調整：					
匯兌虧損，淨額					(122,721)
財務費用					(579,424)
利息收入					47,682
投資收益					<u>124,966</u>
稅前虧損					<u><u>(271,071)</u></u>
所得稅費用					<u><u>95,024</u></u>
於2017年12月31日					
(經審計及經重列)					
分部資產	43,903,685	7,284,561	8,216,236	4,169,604	63,574,086
未能分配資產					<u>10,367,210</u>
總資產					<u><u>73,941,296</u></u>
分部負債	3,847,404	3,748,947	1,130,745	958,914	9,686,010
未能分配負債					<u>29,567,801</u>
總負債					<u><u>39,253,811</u></u>

5. 稅前虧損

本集團稅前虧損已扣除／(計入)下列項目：

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元 (未經審計)	2017年 人民幣千元 (未經審計 及經重列)
出售廠房及設備(收益)／損失，淨額	(207,313)	21,664
處置無形資產收益	(34,420)	—
物業、廠房及設備減值撥備	122,962	—
應收賬款減值撥備／(撥回)	8,540	(44,431)
其他應收賬款減值(撥回)／撥備	(8,457)	9,767
存貨減值撥備	3,478	1,627
浮動利率及定息企業理財產品、貨幣基金及國債逆回購的投資收益	93,658	124,966
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產公允價值變動	24,375	—
確認為支出的存貨成本	950,098	558,256

6. 所得稅費用

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

根據中國的企業所得稅(「企業所得稅」)法，本公司、子公司及其於中國內地的主要合營公司的法定稅率為25%。

根據本公司於2017年10月更新的高新技術企業證書，本公司於2017年至2019年的企業所得稅率為15%。

適用於本集團業務的企業所得稅率載列如下：

國家及地區	截至6月30日止六個月	
	2018年	2017年
印度尼西亞	25%	25%
澳大利亞	30%	30%
墨西哥	30%	30%
挪威	23%	24%
英國	19%	19%
伊拉克	按於伊拉克產生收入的7%預扣	按於伊拉克產生收入的7%預扣
阿聯酋	無需繳納所得稅	無需繳納所得稅
新加坡	17%	17%
美國	21%	34%
加拿大	按15%的稅率繳納聯邦企業所得稅及須根據業務所在的省份及業務規模，按介乎10%至16%的稅率繳納省級所得稅	按15%的稅率繳納聯邦企業所得稅及須根據業務所在的省份及業務規模，按介乎11%至16%的稅率繳納省級所得稅
馬來西亞	24%	24%
沙特阿拉伯	20%	20%
阿曼	15%	15%
加蓬共和國	由客戶承擔	由客戶承擔
緬甸	按於緬甸產生收入的2.5%預扣	不適用
巴西	34%	不適用
喀麥隆	按在喀麥隆產生收入的15%預扣	不適用

本集團所計提的所得稅分析如下：

	截至6月30日止六個月	
	2018年 人民幣千元 (未經審計)	2017年 人民幣千元 (未經審計 及經重列)
香港利得稅：	—	—
海外所得稅：		
當期	61,760	24,599
遞延	(7,095)	(8,213)
中國企業所得稅：		
當期	185,644	1,893
遞延	(78,157)	77,568
過往年度超額撥備	(5,533)	(823)
本期所得稅總額	<u>156,619</u>	<u>95,024</u>

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

	截至6月30日止六個月			
	2018年 人民幣千元 (未經審計)	%	2017年 人民幣千元 (未經審計 及經重列)	%
稅前虧損	(206,643)		(271,071)	
按法定稅率25%(截至2017年 6月30日止六個月:25%)計算的所得稅	(51,661)	25.0	(67,768)	25.0
高新技術企業優惠稅率之影響	(126,194)	61.1	(23,028)	8.5
境內無須納稅的收入之納稅影響	(21,444)	10.4	(9,134)	3.4
不可抵扣的成本之納稅影響	13,968	(6.8)	22,134	(8.2)
技術研發費加計扣除之納稅影響	(20,642)	10.0	(17,837)	6.6
境外經營不可抵扣成本/(無須課稅收入) 及適用不同稅率影響	291,220	(140.9)	150,418	(55.5)
稅務虧損及未確認的可抵扣暫時性差異 之納稅影響	62,252	(30.1)	4,363	(1.6)
匯兌調整差異(a)	1,863	(0.9)	58,926	(21.7)
其他	7,257	(3.6)	(23,050)	8.5
按本集團實際稅率徵收的所得稅總額	<u>156,619</u>	<u>(75.8)</u>	<u>95,024</u>	<u>(35.0)</u>

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

7. 宣派及建議股息

於本中期期間,按本公司於2017年12月31日的現有4,771,592,000股普通股的每股普通股人民幣0.06元(2016年:截至2016年12月31日止年度之4,771,592,000股的每股普通股人民幣0.05元)計算的年末股息已宣派及派付予本公司所有者。本中期內已宣派及派付的年末股息總額為人民幣286,296,000元(2017年:人民幣238,580,000元)。

董事會已決議本中期內將不會支付任何中期股息。

8. 本公司所有者應佔每股虧損

本公司所有者應佔每股基本虧損乃根據下列數據計算：

	截至6月30日止六個月	
	2018年	2017年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審計)	(未經審計及經重列)
虧損		
計算每股基本虧損所採用之虧損 (本公司所有者應佔期內虧損)	<u>(375,004)</u>	<u>(385,242)</u>
	截至6月30日止六個月	
	2018年	2017年
	(未經審計)	(未經審計)
股份數目		
計算每股基本虧損所採用之普通股數目	<u>4,771,592,000</u>	<u>4,771,592,000</u>

由於本集團於截至2018年及2017年6月30日止六個月期間並無發行潛在攤薄普通股，故並無就所呈列的該兩個期間的每股攤薄虧損。

9. 物業、廠房及設備

於本中期期間，本集團購建機器及設備、運輸工具及來自在建工程的成本總額約人民幣488,141,000元(截至2017年6月30日止六個月：人民幣1,364,128,000元)。於本中期期間處置總賬面淨值人民幣116,535,000元(截至2017年6月30日止六個月：人民幣31,457,000元)的機器及設備，導致處置收益人民幣207,313,000元(截至2017年6月30日止六個月：處置虧損人民幣21,664,000元)。

本期利息成本總額中，本期間已計入於物業、廠房及設備的資本化利息約人民幣2,721,000元(截至2017年6月30日止六個月：人民幣8,203,000元)。

截至2018年6月30日止六個月，由於全球油田服務市場緩慢復甦，董事對本集團鑽井服務分部的廠房及機器可收回金額進行審閱，及確認減值虧損人民幣122,962,000元(截至2017年6月30日止六個月：無)。相關資產(其各自被識別為鑽井服務現金產生單元)之可收回金額以公允價值減去處置費用和使用價值兩者之中較高者確定。其中，使用價值的確定過程中所適用的會計政策與本集團於截止至2017年12月31日止年度財務報表所披露的相關會計政策一致。

公允價值減去處置費用乃基於一名獨立資產經紀商進行估值而確定。相關資產公允價值乃根據多種估值方法釐定，包括收益現值法及市場法，且本集團亦考慮該等估值方法所採用的假設及價值範圍的合理性。收益現值法乃參考相關資產餘下可使用的經濟年限內的預計折現現金流量。市場法乃參考市場參與者進行有序交易出售資產時，於計量日期獲得的價值。上述公允價值計量屬於第三層級且使用重大不可觀察輸入值，包括類似資產的歷史銷售價格、經紀人的不具約束力的報價及／或指示性競標、預計資產使用率、日費率、預計費用及資本性支出。

於評估使用價值時，估計未來現金流量折現至其現值。現金流量預測乃根據獲高級管理層所批准涵蓋未來五年期的財政預算而編製。超過五年期的現金流量乃根據市場趨勢及參考相關市場趨勢報告而作出估計。現金流量預測所適用的折現率為8% (2017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相關資產要求的投資回報的最佳估計)。其他使用價值計量的主要假設反映管理層對相關資產歷史數據、未來行業狀況及運營，包括預期資產使用率、日費率、預計費用及資本性支出的判斷及期望。

10. 商譽

在2008年收購COSL Holding AS產生的商譽 (於截至2016年12月31日止年度該公司已被吸收合併至CNA (統稱「CNA」)) 已分配至鑽井服務現金產生單元組 (於「鑽井服務」分部呈報)，以進行減值測試。本集團商譽於2016年進行悉數減值。

11. 應收賬款

本集團一般向其中國大陸的貿易客戶授予30日至45日的信貸期，並向有良好貿易歷史的海外貿易客戶授予不超過六個月至一年的信貸期。於報告期末，根據發票日期，扣除壞賬準備的應收賬款的賬齡分析如下：

	2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計 及經重列)
尚未償還賬款之賬齡：		
於6個月內	7,914,208	5,759,162
於6個月至1年內	198,092	185,095
於1至2年內	200,816	235,209
逾2年	130,520	78,906
	<u>8,443,636</u>	<u>6,258,372</u>

於本中期期間壞賬準備之變動如下：

	2018年 人民幣千元
於2018年1月1日	2,036,704
已確認壞賬損失	10,689
已轉回壞賬損失	(2,149)
匯兌調整	22,155
	<hr/>
於2018年6月30日的結餘	2,067,399

12. 其他流動資產／負債及其他非流動資產

	2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
定息企業理財產品的投資	3,352,670	1,819,946
待抵扣及預繳增值稅	94,266	11,836
增值稅返還	24,407	52,960
國債逆回購投資	-	758,540
貨幣基金投資	-	200,110
	<hr/>	<hr/>
其他流動資產	3,471,343	2,843,392
	<hr/>	<hr/>
待轉銷項稅	(341,486)	(154,730)
虧損合同撥備	-	(22,450)
	<hr/>	<hr/>
其他流動負債	(341,486)	(177,180)
	<hr/>	<hr/>
就購買物業、廠房及設備支付的按金	82,135	8,760
待抵扣稅金	50,362	101,376
待抵扣及預繳增值稅	29,544	85,706
遞延開支非流動部分	-	130,924
	<hr/>	<hr/>
其他非流動資產	162,041	326,766
	<hr/>	<hr/>

13. 貿易及其他應付款

於報告期末，根據發票日期確定的貿易應付款的賬齡分析如下：

	2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計 及經重列)
尚未償還賬款之賬齡：		
於1年內	6,303,893	6,617,294
於1至2年內	179,246	228,751
於2至3年內	90,325	76,451
逾3年	74,266	82,469
	<u>6,647,730</u>	<u>7,004,965</u>

14. 來自關聯方的借款

於截至2017年6月30日止六個月，本集團從一家同系子公司獲得250,000,000美元的借款(相當於約人民幣1,722,884,000元)，其需在貸款人要求時償還並按倫敦銀行同業拆息+0.5%年息之實際利率計息。所得款項用作就CNA之日常運作提供資金。

於本中期期間，本集團並無自關聯方獲得任何新增銀行貸款。

15. 計息銀行借款

於本中期期間，本集團償還銀行借款42,100,000美元，約等於人民幣266,451,000元(截至2017年6月30日止六個月：721,410,000美元，約等於人民幣4,994,919,000元)。

截至2018年及2017年6月30日止六個月，並無獲得銀行借款。

截至2018年6月30日止六個月的銀行貸款加權平均實際利率為每年3.29%(截至2017年6月30日止六個月：每年2.67%)，而借款於1年至18年期間分期償還。

16. 長期債券

	到期日	2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
公司債券(a)	2022年	1,500,000	1,500,000
2016年公司債券			
(第一期品種一，定義見下文)(b)	2019年	1,999,144	1,998,678
(第一期品種二，定義見下文)(b)	2026年	2,996,675	2,996,465
(第二期品種一，定義見下文)(b)	2019年	2,098,740	2,098,268
(第二期品種二，定義見下文)(b)	2021年	2,897,390	2,896,998
高級無抵押美元債券(c)	2022年	6,589,497	6,503,770
有擔保中期票據			
第一批提取票據(d)	2020年	3,298,797	3,255,473
第二批提取票據(d)	2025年	3,288,255	3,246,117
		24,668,498	24,495,769
流動部分		1,999,144	—
非流動部分		22,669,354	24,495,769
		24,668,498	24,495,769

(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1,500,000,000元的15年公司債券，每年實際利率為4.48%（2017年：每年4.48%），而贖回或到期日為2022年5月14日。

(b) 於2016年5月26日，本集團發行其第一期（「第一期」）國內公司債券（「2016年公司債券」），本金總額為人民幣5,000,000,000元。第一期發行包括兩類債券。本金額為人民幣2,000,000,000元的第一類債券（「第一期品種一」）實際年利率為3.19%且到期日為2019年5月27日。本金額為人民幣3,000,000,000元的第二類債券（「第一期品種二」）實際年利率為4.12%且到期日為2026年5月27日。

於2016年10月21日，本集團發行其第二期（「第二期」）2016年公司債券，本金總額為人民幣5,000,000,000元。第二期發行包括兩類債券。本金額為人民幣2,100,000,000元的第一類債券（「第二期品種一」）須於2021年10月24日償還。本集團有權於2019年10月24日向債券持有人發出通告，決定於第三年年末時調整或不調整第四年及第五年的票面利率。債券持有人可相應選擇要求本集團贖回第二期品種一，贖回價等於本金額100%另加截至該贖回日期的應計未付利息。餘下債券須按本集團提供第三個年度直至到期日的利率計算。第二期品種一的實際年利率為3.13%。本金額為人民幣2,900,000,000元的第二類債券（「第二期品種二」）須

於2023年10月24日償還。本集團有權於2021年10月24日向債券持有人發出通告，決定於第五年年末時調整或不調整第六年及第七年的票面利率。債券持有人可相應選擇要求本集團贖回第二期品種二，贖回價等於本金額100%另加截至該贖回日期的應計未付利息。餘下債券須按本集團提供第五個年度直至到期日的利率計算。第二期品種二的實際年利率為3.38%。

- (c) 於2012年9月6日，本公司子公司COSL Finance (BVI) Limited發行了本金金額為1,000,000,000美元的10年期高級無抵押債券。債券贖回或到期日為2022年9月6日。高級無抵押債券的實際年利率為3.38%。
- (d) 於2015年7月20日，本公司一間全資子公司COSL Singapore Capital Ltd.設立中期票據計劃（「中期票據計劃」）。根據中期票據計劃，COSL Singapore Capital Ltd.可分批發行提取票據，本金總額最高為3,500,000,000美元。

於2015年7月30日，COSL Singapore Capital Ltd.根據中期票據計劃發行第一批面值為500,000,000美元的提取票據（「第一批提取票據」）。經考慮初期交易成本，實際年利率為3.61%。第一批提取票據的本金將於2020年7月30日償還。於2015年7月30日，COSL Singapore Capital Ltd.根據中期票據計劃發行第二批面值為500,000,000美元的提取票據（「第二批提取票據」）。經考慮初期交易成本，實際年利率為4.58%。第二批提取票據的本金將於2025年7月30日償還。

17. 同一控制下的企業合併

於2018年1月31日，本公司與中國海油子公司中海油能源發展股份有限公司（「海油發展」）進行一項交易，據此，本公司購買中海油能源發展工程技術特普公司的若干地震數據處理業務（「收購業務」），總對價為人民幣44,525,060元。在該交易中，特普公司的部分物業、廠房及設備和貿易及其他應付款等，累計為淨負債人民幣39,062,000元，仍由海油發展持有，將其視作本集團股東對本集團的其他投入。交易的主要目標為提高本集團於地震數據處理業務的市場份額。

上述交易被視為同一控制下的企業合併，乃由於本公司及海油發展共同受中國海油的控制。本集團合併財務報表包括收購業務的財務報表項目，猶如於收購業務首次受海油發展控制當日已合併。就海油發展而言，收購業務淨資產使用現有賬面值合併。於同一控制下的企業合併時，並無就商譽或溢價收購利得確認金額。於2018年1月31日收購業務的淨資產賬面價值與收購對價之差額計入資本公積。合併損益及其他綜合收益表包括收購業務猶如收購業務於上一報告期初已被合併。對本集團截至2017年6月30日止期間業績及本集團於2017年12月31日及2017年1月1日簡明財務狀況表的影響概述如下：

於2017年12月31日的簡明合併財務狀況表

	2017年 12月31日 人民幣千元 (先前呈報)	同一控制下的 企業合併 人民幣千元	2017年 12月31日 人民幣千元 (經重列)
非流動資產			
物業、廠房及設備	52,599,471	32,175	52,631,646
其他無形資產	419,294	10,429	429,723
多用戶數據庫	22,821	–	22,821
於合營公司的投資	582,702	–	582,702
其他非流動資產	326,766	–	326,766
遞延稅項資產	70,800	–	70,800
非流動資產總計	<u>54,021,854</u>	<u>42,604</u>	<u>54,064,458</u>
流動資產			
存貨	1,148,507	–	1,148,507
預付款項、按金及其他應收款	460,401	1,597	461,998
應收賬款	6,218,549	39,823	6,258,372
應收票據	85,533	–	85,533
其他流動資產	2,843,392	–	2,843,392
已抵押存款	41,092	–	41,092
三個月以上之定期存款	28,870	–	28,870
現金及現金等價物	9,009,074	–	9,009,074
流動資產總計	<u>19,835,418</u>	<u>41,420</u>	<u>19,876,838</u>
流動負債			
貿易及其他應付賬款	8,062,653	70,856	8,133,509
應付薪金及花紅	830,873	3,237	834,110
應付稅金	121,630	–	121,630
來自關聯方的借款	2,286,970	–	2,286,970
計息銀行借款	563,380	–	563,380
其他流動負債	177,180	–	177,180
流動負債總計	<u>12,042,686</u>	<u>74,093</u>	<u>12,116,779</u>
流動資產淨值	<u>7,792,732</u>	<u>(32,673)</u>	<u>7,760,059</u>

	2017年 12月31日 人民幣千元 (先前呈報)	同一控制下的 企業合併 人民幣千元	2017年 12月31日 人民幣千元 (經重列)
資產總額減流動負債	<u>61,814,586</u>	<u>9,931</u>	<u>61,824,517</u>
非流動負債			
遞延稅項負債	322,858	—	322,858
計息銀行借款	1,409,175	—	1,409,175
長期債券	24,495,769	—	24,495,769
遞延收益	888,146	227	888,373
僱員受益計劃負債	<u>20,857</u>	<u>—</u>	<u>20,857</u>
非流動負債總計	<u>27,136,805</u>	<u>227</u>	<u>27,137,032</u>
淨資產	<u><u>34,677,781</u></u>	<u><u>9,704</u></u>	<u><u>34,687,485</u></u>
權益			
本公司所有者應佔權益			
已發行股本	4,771,592	—	4,771,592
儲備	<u>29,783,261</u>	<u>9,704</u>	<u>29,792,965</u>
非控制性權益	<u>34,554,853</u>	<u>9,704</u>	<u>34,564,557</u>
	<u>122,928</u>	<u>—</u>	<u>122,928</u>
權益總計	<u><u>34,677,781</u></u>	<u><u>9,704</u></u>	<u><u>34,687,485</u></u>

截至2017年6月30日止六個月的簡明合併損益及其他綜合收益表

	截至2017年 6月30日 止六個月 人民幣千元 (先前呈報)	同一控制下的 企業合併 人民幣千元	截至2017年 6月30日 止六個月 人民幣千元 (經重列)
收入	7,102,216	11,577	7,113,793
銷售附加稅	<u>(6,346)</u>	<u>(42)</u>	<u>(6,388)</u>
收入，扣除銷售附加稅	7,095,870	11,535	7,107,405
其他收入	<u>29,074</u>	<u>33</u>	<u>29,107</u>
	<u>7,124,944</u>	<u>11,568</u>	<u>7,136,512</u>
物業、廠房及設備折舊和無形資產攤銷	(2,257,973)	(11,009)	(2,268,982)
僱員薪酬成本	(1,703,455)	(10,813)	(1,714,268)
修理及維護成本	(111,247)	(45)	(111,292)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他	(1,186,885)	(2,740)	(1,189,625)
分包支出	(897,053)	(522)	(897,575)
經營租賃支出	(217,432)	(120)	(217,552)
其他經營支出	<u>(513,372)</u>	<u>(1,957)</u>	<u>(515,329)</u>
總經營支出	<u>(6,887,417)</u>	<u>(27,206)</u>	<u>(6,914,623)</u>
經營利潤／(虧損)	<u>237,527</u>	<u>(15,638)</u>	<u>221,889</u>
匯兌(虧損)／收益淨額	(122,723)	2	(122,721)
財務費用	(579,424)	—	(579,424)
利息收入	47,682	—	47,682
投資收益	124,966	—	124,966
應佔合營公司利潤(已扣除稅項)	<u>36,537</u>	<u>—</u>	<u>36,537</u>
稅前虧損	(255,435)	(15,636)	(271,071)
所得稅	<u>(94,931)</u>	<u>(93)</u>	<u>(95,024)</u>
本期虧損	<u>(350,366)</u>	<u>(15,729)</u>	<u>(366,095)</u>
歸屬於：			
本公司所有者	(369,513)	(15,729)	(385,242)
非控制性權益	<u>19,147</u>	<u>—</u>	<u>19,147</u>
	<u>(350,366)</u>	<u>(15,729)</u>	<u>(366,095)</u>
本公司所有者應佔每股虧損			
基本(人民幣)	<u>(7.74)分</u>		<u>(8.07)分</u>

	截至2017年 6月30日 止六個月 人民幣千元 (先前呈報)	同一控制下的 企業合併 人民幣千元	截至2017年 6月30日 止六個月 人民幣千元 (經重列)
本期虧損	(350,366)	(15,729)	(366,095)
其他綜合損失			
以後會計期間或將重分類進損益的項目：			
外幣報表折算差額	(181,269)	—	(181,269)
可供出售金融資產公允價值虧損淨值	(25,450)	—	(25,450)
應佔合營公司匯兌差額	(3,460)	—	(3,460)
後續重分類進損益之項目的所得稅	3,817	—	3,817
	<u>(206,362)</u>	<u>—</u>	<u>(206,362)</u>
本期其他綜合損失(已扣除所得稅)	(206,362)		(206,362)
本期綜合損失總計	(556,728)	(15,729)	(572,457)
歸屬於：			
本公司所有者	(573,765)	(15,729)	(589,494)
非控制性權益	17,037	—	17,037
	<u>(556,728)</u>	<u>(15,729)</u>	<u>(572,457)</u>

於2017年1月1日的簡明合併財務狀況表

	2017年 1月1日 人民幣千元 (先前呈報)	同一控制下的 企業合併 人民幣千元	2017年 1月1日 人民幣千元 (經重列)
非流動資產			
物業、廠房及設備	57,457,239	41,971	57,499,210
其他無形資產	427,027	20,977	448,004
於合營公司之投資	600,364	—	600,364
其他非流動資產	439,121	—	439,121
遞延稅項資產	68,514	—	68,514
	<u>58,992,265</u>	<u>62,948</u>	<u>59,055,213</u>
非流動資產總計	<u>58,992,265</u>	<u>62,948</u>	<u>59,055,213</u>

	2017年 1月1日 人民幣千元 (先前呈報)	同一控制下的 企業合併 人民幣千元	2017年 1月1日 人民幣千元 (經重列)
流動資產			
存貨	1,157,617	–	1,157,617
預付款項、按金及其他應收款	442,960	1,597	444,557
應收賬款	4,795,964	53,020	4,848,984
應收票據	1,844,306	–	1,844,306
其他流動資產	7,216,070	–	7,216,070
已抵押存款	23,806	–	23,806
現金及現金等價物	6,071,069	–	6,071,069
流動資產總計	21,551,792	54,617	21,606,409
流動負債			
貿易及其他應付款	9,304,300	112,118	9,416,418
應付薪金及花紅	776,939	5,411	782,350
應付稅金	101,124	–	101,124
來自關聯方的借款	693,700	–	693,700
計息銀行借款	5,296,469	–	5,296,469
其他流動負債	543,649	–	543,649
流動負債總計	16,716,181	117,529	16,833,710
流動資產淨值	4,835,611	(62,912)	4,772,699
資產總額減流動負債	63,827,876	36	63,827,912
非流動負債			
遞延稅項負債	234,456	–	234,456
撥備	14,505	–	14,505
計息銀行借款	2,057,206	–	2,057,206
長期債券	25,279,744	–	25,279,744
遞延收益	936,804	36	936,840
僱員受益計劃負債	8,783	–	8,783
非流動負債總計	28,531,498	36	28,531,534
淨資產	35,296,378	–	35,296,378

	2017年 1月1日 人民幣千元 (先前呈報)	同一控制下的 企業合併 人民幣千元	2017年 1月1日 人民幣千元 (經重列)
權益			
本公司所有者應佔權益			
已發行股本	4,771,592	—	4,771,592
儲備	<u>30,434,776</u>	<u>—</u>	<u>30,434,776</u>
非控制性權益	<u>35,206,368</u>	<u>—</u>	<u>35,206,368</u>
	<u>90,010</u>	<u>—</u>	<u>90,010</u>
權益總計	<u><u>35,296,378</u></u>	<u><u>—</u></u>	<u><u>35,296,378</u></u>

同一控制下的企業合併(如上文所述)對本集團截至2017年6月30日止六個月基本每股虧損的影響載列如下：

	對基本每股 虧損的影響 人民幣分
調整前數字	(7.74)
同一控制下的企業合併產生的影響	<u>(0.33)</u>
調整後數字	<u><u>(8.07)</u></u>

同一控制下的企業合併(如上文所述)對本集團截至2017年6月30日止六個月淨虧損的影響載列如下：

	淨虧損 人民幣分
重列前已呈報數字	(369,513)
同一控制下的企業合併產生的重列	<u>(15,729)</u>
調整後數字	<u><u>(385,242)</u></u>

18. 中期財務業績審閱

截至2018年6月30日止六個月期間的中期財務業績已由本公司的審計委員會作出審閱，而委員會對該賬項並無反對的意見。

管理層討論與分析

行業回顧

2018年上半年國際原油價格震蕩攀升，較去年同期有所恢復。伴隨著全球油氣公司勘探開發支出的增長，油田服務市場整體復蘇，招投標數量有所增加，油田服務市場的工作量率先回暖上升。但由於行業的滯後性特點及裝備板塊供過於求的格局未得到改善，裝備板塊較技術板塊面臨了更激烈的競爭，油田服務行業的整體服務價格還未得到恢復。

業務回顧

2018年上半年，國際油價緩慢回升並維持在相對穩定價位，但油田服務行業仍面臨供過於求的行業現狀，服務價格受此影響仍處於較低水平。同時，油田服務行業受油價影響有滯後性，行業整體仍處於低谷上升期。集團本期內積極應對激烈的行業競爭，進一步大力開拓國內外市場，繼續推動技術發展，增進技術產品系列研發和科研成果轉化，取得了一定的經營成果。經過努力，上半年公司的裝備中自升式、半潛式鑽井平台、船舶的作業量和使用率均有明顯提高，技術板塊的工作量和收入也實現了較快的恢復。2018上半年，集團的營業收入為人民幣8,127.9百萬元，同比增加人民幣1,020.5百萬元。淨利潤為人民幣-363.3百萬元，去年同期為人民幣-366.1百萬元。

鑽井服務

集團鑽井業務上半年營業收入為人民幣3,003.5百萬元，較去年同期的人民幣2,656.1百萬元增幅13.1%。

2018年上半年，面對緩慢上行的油價，面對依然激烈的市場競爭環境，集團一方面持續推進成本精細化管理，一方面主動出擊國際市場，積極盤活設備資源，實現市場開拓戰線前移，成功取得多個服務合同。上半年公司自主投資建造的第六代深水半潛式鑽井平台「海洋石油982」在大連正式交付，進一步優化完善集團深水鑽井高端裝備梯隊與國際競爭能力，截止目前已完成首次遠洋航行，到達作業地開始作業；「南海9號」上半年啟動印尼半潛平台鑽井服務合同；憑藉「海洋石油937」的良好品牌效應，成功為「COSLPower」贏得印尼作業機會；「COSLSeeker」已開始執行西非喀麥隆和加蓬的鑽井服務合同；「COSLGift」和「COSLStrike」斬獲中東作業合同；

「COSLConfidence」重啟墨西哥鑽井服務合同，並獲得2,000天無可記錄事件的獎狀，「明星平台」在墨西哥灣的旗杆作用繼續得到保持和發揚；「COSLPioneer」開始執行為期一年的英國首次鑽井服務合同。

截止2018年6月底，集團共運營、管理46座平台(包括34座自升式鑽井平台、12座半潛式平台)。其中24座在中國海域作業，11座在挪威、英國、墨西哥、印尼等國際地區作業，9座平台正在待命。上半年集團鑽井平台作業日數為5,166天，同比增加1,151天，增幅28.7%。平台日曆天使用率受待命天數減少的影響同比增加12.8個百分點至64.1%。

2018年上半年集團自升式和半潛式鑽井平台作業情況如下表：

鑽井服務	截至6月30日止六個月		變化
	2018年	2017年	
作業日數(天)	5,166	4,015	28.7%
自升式鑽井平台	3,893	3,363	15.8%
半潛式鑽井平台	1,273	652	95.2%
可用天使用率	66.9%	54.6%	增加12.3個百分點
自升式鑽井平台	65.9%	59.1%	增加6.8個百分點
半潛式鑽井平台	70.4%	39.3%	增加31.1個百分點
日曆天使用率	64.1%	51.3%	增加12.8個百分點
自升式鑽井平台	64.6%	57.6%	增加7.0個百分點
半潛式鑽井平台	62.5%	32.7%	增加29.8個百分點

截至2018年6月30日集團自升式鑽井平台作業3,893天，同比增加530天。半潛式鑽井平台作業1,273天，同比增加621天，主要原因是本期待命天數減少。

2018年上半年集團鑽井平台的平均日收入較去年同期有所下降，具體情況如下表：

平均日收入(萬美元／日)	截至6月30日止六個月		變化	幅度
	2018年	2017年		
自升式鑽井平台	5.7	6.8	(1.1)	(16.2%)
半潛式鑽井平台	14.6	18.8	(4.2)	(22.3%)
鑽井平台小計	7.9	8.7	(0.8)	(9.2%)

註：(1) 平均日收入=收入／作業日數；

(2) 2018年6月29日美元兌人民幣匯率1:6.6166，2017年6月30日美元兌人民幣匯率1:6.7744。

油田技術服務

上半年集團油田技術服務主要業務線作業量持續增加，總體收入相應增加至人民幣3,396.6百萬元，同比增幅28.6%。

集團上半年繼續保持穩定的研發投入，全力加快科研成果轉化，持續提升技術盈利能力，不斷為客戶創造價值。EFDT地層動態測試儀突破探針雙掛及精細泵抽新技術，作業時效大大提升，超低滲儲層作業能力顯著增強；擁有自主知識產權且可實現無線遠程遙控的深水水泥頭在南海深水井中首次成功應用；新型找堵水工藝亮相南海，完成我國海上首次過油管堵水作業，作業井含水率由92%降至76%；大通徑一次多層充填工具首次應用於渤海7英寸套管防砂作業，縮短常規作業周期1/4；聚合物微球調驅技術在渤海油田繼續擴大化應用，單井組平均增油8,600方。

油田技術服務業務上半年市場開拓成果豐碩。喜獲米桑油田鑽完井總包一體化服務合同；中標印尼為期二年的增產服務合同和為期一年半的固井泵租賃服務項目；中標印尼最大國家油公司服務合同，成功開啟第二次固井服務合作；收到印尼客戶對鑽完井液合同的續簽，作業延長至2020年3月，同時在印尼市場獲得新的鑽完井液為期一年的服務合同；中標印尼電纜測井和定向井服務兩個合同；中標國際市場大批量自研割縫篩管銷售合同；此外，還新簽署中東地區固井服務合同。

船舶服務

2018年上半年，集團船舶服務業務營業收入同比增幅9.1%至人民幣1,242.1百萬元。其中，外租船舶實現收入人民幣236.5百萬元。

上半年，集團船舶板塊通過在技術上有效創新與改造，降低成本，提高裝備運維能力；在安全管理上建立長效機制，強化本質安全；面對激烈的市場競爭，船舶板塊充分利用有效資源，在保證國內主導地位的同時，積極拓展國際市場，通過品牌價值在墨西哥海域又獲得了新的服務合同。

截至2018年6月30日，集團船舶服務業務的自有船隊共作業14,900天，同比增加1,494天，日曆天使用率同比增加4.1個百分點至89.3%。主要原因是本期待命天減少使得油田守護船、三用工作船工作量及使用率有所增加。此外，本期集團的外租船舶作業量也有所增加，共作業4,666天，同比增加677天。具體情況如下表：

船舶服務(自有船隊)	截至6月30日止六個月		幅度
	2018年	2017年	
作業日數(天)	14,900	13,406	11.1%
油田守護船	7,071	6,016	17.5%
三用工作船	4,630	4,128	12.2%
平台供應船	2,165	2,062	5.0%
多用船	314	476	(34.0%)
修井支持船	720	724	(0.6%)

物探採集和工程勘察服務

集團物探採集和工程勘察服務業務上半年營業收入為人民幣485.7百萬元，同比減少人民幣185.7百萬元，減幅27.7%，主要因本期新增多用戶作業模式，使得採集業務收入減少（多用戶作業收入將在未來採集數據銷售時確認）。

2018年上半年，物探業務繼續穩固國內海上採集市場，合作區塊項目屢獲中標，同時加大對海上風電市場的持續關注；海外市場繼續獲得新突破，上半年成功簽訂孟加拉三維和加拿大二維採集作業合同，並圓滿完成加蓬北三維、緬甸三維、孟加拉三維和阿根廷二維項目；海底電纜雙源高效採集技術在蓬萊工區投產應用，採集效率提升30%。

工作量方面，公司進一步開拓國際市場，根據市場形勢調整作業安排，同時成功參與多用戶作業。上半年集團二維採集作業量為16,091公里，全部為執行國際市場的多用戶作業；三維採集工作量為15,836平方公里，其中三維多用戶作業量為5,593平方公里；海纜作業量因效率提高增長50.0%至285平方公里。具體情況如下表：

物探採集和工程勘察服務	截至6月30日止六個月		幅度
	2018年	2017年	
二維			
採集(公里)	16,091	–	100%
其中：多用戶採集(公里)	16,091	–	100%
三維			
採集(平方公里)	15,836	16,577	(4.5%)
其中：多用戶採集(平方公里)	5,593	–	100%
海底電纜(平方公里)	285	190	50.0%

財務回顧

1. 簡明合併損益表分析

1.1 收入

2018上半年，集團四大業務板塊主要作業線的作業量呈現不同程度上漲，營業收入同比增加人民幣1,020.5百萬元，增幅14.4%。具體分析如下：

2018年上半年各業務板塊收入情況：

業務板塊	截至6月30日止六個月			
	2018年	2017年 (經重列)	變化	幅度
鑽井服務	3,003.5	2,656.1	347.4	13.1%
油田技術服務	3,396.6	2,641.0	755.6	28.6%
船舶服務	1,242.1	1,138.9	103.2	9.1%
物探採集和工程勘察服務	485.7	671.4	(185.7)	(27.7%)
合計	<u>8,127.9</u>	<u>7,107.4</u>	<u>1,020.5</u>	<u>14.4%</u>

- 鑽井服務業務收入同比增幅13.1%，主要原因是鑽井平台使用率、工作量均有所增加。
- 油田技術服務業務收入同比增幅28.6%，主要是大部分業務線作業量增加。
- 船舶服務業務收入同比增幅9.1%，主要是本期自有船和外租船作業量均有所增加。
- 物探採集和工程勘察服務業務收入同比減幅27.7%，主要因本期新增多用戶作業模式，使得採集業務收入減少(多用戶作業收入將在未來採集數據銷售時確認)。

1.2 經營支出

2018年上半年集團經營支出為人民幣8,469.0百萬元，較去年同期的人民幣6,914.6百萬元增加了人民幣1,554.4百萬元，增幅為22.5%。

2018年上半年集團經營支出明細情況：

單位：人民幣百萬元	截至6月30日止六個月			
	2018年	2017年 (經重列)	變化	幅度
物業、廠房及設備折舊和 無形資產攤銷	2,039.0	2,269.0	(230.0)	(10.1%)
僱員薪酬成本	2,030.6	1,714.3	316.3	18.5%
修理及維護費用	141.8	111.3	30.5	27.4%
消耗物料、物資、燃料、服務 及其他	1,789.2	1,189.6	599.6	50.4%
分包支出	1,349.2	897.5	451.7	50.3%
經營租賃支出	513.4	217.6	295.8	135.9%
物業、廠房及設備減值損失	123.0	—	123.0	100%
應收賬款及其他應收賬款減值 損失，扣除撥回	0.1	—	0.1	100%
其他經營支出	482.7	515.3	(32.6)	(6.3%)
總經營支出	<u>8,469.0</u>	<u>6,914.6</u>	<u>1,554.4</u>	<u>22.5%</u>

從經營支出明細看，受大型資產出售及長期待攤費用減少影響使得物業、廠房及設備折舊和無形資產攤銷減少人民幣230.0百萬元。

受部分平台恢復作業和作業量增加影響，僱員薪酬成本同比增加人民幣316.3百萬元。

受大型裝備檢驗及升級影響，使得修理及維護費用增加人民幣30.5百萬元。

由於大部分作業線工作量增加，使得物料消耗支出同比增加人民幣599.6百萬元。

受作業量增加影響，分包支出同比增加人民幣451.7百萬元。

由於作業需求增加，受上年同期預計負債調整影響，本期經營租賃支出同比增加人民幣295.8百萬元。

受全球油田市場形勢低迷影響，集團大型裝備的使用率和作業價格尚未恢復至正常水平，本期確認減值損失人民幣123.0百萬元。

其他經營支出同比減少人民幣32.6百萬元，主要是原因是本期營業外支出等減少。

下表列示了2018年上半年各板塊經營支出情況：

單位：人民幣百萬元 業務板塊	截至6月30日止六個月		變化	幅度
	2018年	2017年 (經重列)		
鑽井服務	3,685.4	2,901.1	784.3	27.0%
油田技術服務	2,926.6	2,162.4	764.2	35.3%
船舶服務	1,166.0	1,035.3	130.7	12.6%
物探採集和工程勘察服務	691.0	815.8	(124.8)	(15.3%)
合計	<u>8,469.0</u>	<u>6,914.6</u>	<u>1,554.4</u>	<u>22.5%</u>

1.3 經營(虧損)/利潤

2018年上半年集團的經營虧損為人民幣239.8百萬元，較上年同期的經營利潤人民幣221.9百萬元減少人民幣461.7百萬元。

下表列示了各板塊的經營利潤明細情況：

單位：人民幣百萬元 業務板塊	截至6月30日止六個月		變化
	2018年	2017年 (經重列)	
鑽井服務	(664.7)	(235.3)	(429.4)
油田技術服務	518.9	491.1	27.8
船舶服務	88.7	106.5	(17.8)
物探採集和工程勘察服務	(182.7)	(140.4)	(42.3)
合計	<u>(239.8)</u>	<u>221.9</u>	<u>(461.7)</u>

1.4 財務支出淨額

2018年上半年集團的財務支出淨額為人民幣381.3百萬元，去年同期的人民幣654.5百萬元減少了人民幣273.2百萬元，減幅41.7%。其中，融資成本減少人民幣61.4百萬元，匯兌損失減少人民幣211.6百萬元。

1.5 投資收益

2018年上半年集團的投資收益為人民幣93.7百萬元，較去年同期的人民幣125.0百萬元減少了人民幣31.3百萬元，減幅25.0%，主要是受修訂後的新準則及貨幣基金、國債逆回購收益減少影響。

1.6 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產公允價值變動所得收益

2018年上半年根據修訂後的新準則將貨幣基金公允價值變動收益計入此科目。

1.7 應佔合營公司利潤(已扣除稅項)

2018年上半年集團應佔合營公司的利潤為人民幣54.7百萬元，較去年同期的人民幣36.5百萬元增加了人民幣18.2百萬元，主要是部分合營公司本期盈利增加。

1.8 其他損益

2018年上半年集團處置非流動資產淨收益人民幣241.7百萬元。

1.9 所得稅

2018年上半年集團的所得稅費用為人民幣156.6百萬元，較去年同期的人民幣95.0百萬元增加了人民幣61.6百萬元，增幅為64.8%，主要原因本期公司利潤增加。

2.0 本期虧損

2018年上半年集團的本期虧損為人民幣363.3百萬元，較上年同期虧損人民幣366.1百萬元減少虧損人民幣2.8百萬元。

2.1 基本每股虧損

2018年上半年集團基本每股虧損為人民幣7.86分，較去年同期的每股虧損人民幣8.07分減少0.21分。

2. 簡明合併財務狀況表分析

截至2018年6月30日止，本集團總資產為人民幣72,768.1百萬元，較2017年末的人民幣73,941.3百萬元減少了人民幣1,173.2百萬元，減幅1.6%。總負債為人民幣38,665.8百萬元，較2017年末的人民幣39,253.8百萬元減少了人民幣588.0百萬元，減幅1.5%。股東權益為人民幣34,102.4百萬元，較2017年末的人民幣34,687.5百萬元減少了人民幣585.1百萬元，減幅1.7%。

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	2018年	2017年		
項目名稱	6月30日	12月31日 (經重列)	幅度	原因
其他無形資產	283.4	429.7	(34.0%)	本期轉讓一項土地使用權。
多用戶數據庫	130.8	22.8	473.7%	主要由於多用戶項目本期作業增加。
合同成本(非流動資產)	128.8	—	100%	根據新準則，將攤銷期一年以上的動員成本等合同成本調整至該科目中。

單位：人民幣百萬元	2018年	2017年		
項目名稱	6月30日	12月31日 (經重列)	幅度	原因
其他非流動資產	162.0	326.8	(50.4%)	本期平台動員成本計入合同成本。
應收賬款	8,443.6	6,258.4	34.9%	受行業環境影響及客戶簽審流程影響，本期應收賬款有所增加。
應收票據	7.2	85.5	(91.6%)	票據到期收到現金。
合同成本(流動資產)	18.9	—	100%	根據新準則，將攤銷期一年以下的動員成本等合同成本調整至該科目中。
三個月以上定期存款	132.3	28.9	357.8%	本期持有的三個月以上之定期存款較期初增加。
現金及現金等價物	5,077.9	9,009.1	(43.6%)	主要由於本期償還借款、支付利息及分配股利，同時增加理財及貨幣基金投入。
應付票據	4.1	—	100%	本期應付票據增加。
應付稅金	213.3	121.6	75.4%	主要因本期應付所得稅增加。
合同負債(流動負債)	175.5	—	100%	根據新準則，將預收設備款、預收作業款、動員收入等合同收入調整至該科目中。
長期債券(流動負債)	1,999.1	—	100%	2016年發行的3年期公司債券即將於一年內到期。
其他流動負債	341.5	177.2	92.7%	本期待轉銷項稅增加。

單位：人民幣百萬元	2018年	2017年		
項目名稱	6月30日	12月31日 (經重列)	幅度	原因
合同負債(非流動負債)	210.4	-	100%	根據新準則，將攤銷期一年以上的動員收入、設備補償款等合同收入調整至該科目中。
遞延收益	597.1	888.4	(32.8%)	本期遞延收益中的設備補償、動員收入調整至合同負債。

3. 合併現金流量表分析

2018年初集團持有現金及現金等價物人民幣9,009.1百萬元，本期經營活動現金淨流出為人民幣849.3百萬元，投資活動現金淨流出為人民幣1,992.5百萬元，籌資活動現金淨流出為人民幣1,147.7百萬元，匯率變動影響使得現金增加人民幣58.3百萬元。於2018年6月30日，集團的現金及現金等價物為人民幣5,077.9百萬元。

3.1 經營活動產生的現金流量

截至2018年6月30日集團經營活動產生的現金流量淨流出為人民幣849.3百萬元，去年同期經營活動產生的現金淨流入為人民幣396.9百萬元，主要原因是本期購買商品、接受勞務支付的現金增加。

3.2 投資活動產生的現金流量

截至2018年6月30日集團投資活動產生的現金淨流出為人民幣1,992.5百萬元，同比流出增加人民幣5,557.5百萬元。主要是購買物業、廠房和設備及其他無形資產的現金流出同比減少人民幣940.6百萬元，購買企業理財產品、貨幣基金及國債逆回購投資的現金流出同比增加人民幣1,800.0百萬元，處置企業理財產品、貨幣基金及國債逆回購投資所得款的現金流入同比減少人民幣4,970.9百萬元，三個月以上定期存款的存取淨流出同比增加人民幣98.6百萬元，其他投資活動合計增加現金流入人民幣371.4百萬元。

3.3 籌資活動產生的現金流量淨額

截至2018年6月30日集團籌資活動產生的現金淨流出為人民幣1,147.7百萬元，同比流出減少人民幣2,989.0百萬元，其中本期無新增籌資活動使得籌資活動產生的現金流入同比減少人民幣1,722.9百萬元，償還銀行貸款同比現金流出減少人民幣4,728.5百萬元，其他籌資活動增加現金流出人民幣16.6百萬元。

3.4 本期匯率變動對現金的影響是增加現金人民幣58.3百萬元。

4. 資本性支出

2018年上半年集團資本性支出為人民幣595.3百萬元，較上年同期的人民幣1,366.4百萬元減少了人民幣771.1百萬元，減幅為56.4%。

各業務資本性支出明細如下表：

單位：人民幣百萬元 業務板塊	截至6月30日止六個月		變化	幅度
	2018年	2017年 (經重列)		
鑽井服務	326.2	629.9	(303.7)	(48.2%)
油田技術服務	78.3	346.5	(268.2)	(77.4%)
船舶服務	37.8	377.0	(339.2)	(90.0%)
物探採集和工程勘察服務	153.0	13.0	140.0	1,076.9%
合計	<u>595.3</u>	<u>1,366.4</u>	<u>(771.1)</u>	<u>(56.4%)</u>

鑽井服務業務資本性支出主要用於1座5,000英尺半潛式鑽井平台及平台設備更新改造。油田技術服務業務資本性支出主要用於建造和購買與該業務相關的油田技術服務設備。船舶服務業務資本性支出主要用於建造油田工作船及油田守護船。物探採集和工程勘察服務業務資本性支出增加主要為多用戶數據開發支出。

5. 主要子公司

COSL America, Inc., COSL Norwegian AS (「CNA」), COSL Singapore Limited, COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD., COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 是集團的重要子公司，從事鑽井服務、油田技術服務等相關業務。

截至2018年6月30日止，COSL America, Inc. 總資產為人民幣842.4百萬元，股東權益為人民幣-161.0百萬元。2018年上半年COSL America, Inc. 實現營業收入人民幣207.9百萬元，同比減少人民幣52.6百萬元，減幅20.2%。淨利潤為人民幣-100.2百萬元，受作業量減少影響同比增加虧損人民幣73.9百萬元。

截至2018年6月30日止，CNA總資產為人民幣12,118.6百萬元，股東權益為人民幣-243.2百萬元。2018年上半年CNA實現營業收入人民幣984.6百萬元，同比增加人民幣421.0百萬元，增幅74.7%，主要原因是作業量上升使得收入增加。淨利潤為人民幣-266.0百萬元，受工作量恢復使人員及前期準備費用增加影響，同比增加虧損人民幣35.8百萬元。

截至2018年6月30日止，COSL Singapore Limited總資產為人民幣26,256.7百萬元，股東權益為人民幣2,587.4百萬元。2018年上半年COSL Singapore Limited實現營業收入人民幣619.7百萬元，同比減少人民幣250.2百萬元，減幅28.8%。淨利潤為人民幣-884.2百萬元，主要受全球油田市場形勢低迷影響，大型裝備的使用率和作業價格尚未恢復至正常水平，本期確認減值損失人民幣123.0百萬元，同比增加虧損人民幣301.5百萬元。其中COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD., COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 是隸屬於COSL Singapore Limited的重要平台公司。

截至2018年6月30日止，COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 總資產為人民幣4,832.4百萬元，股東權益為人民幣-1,403.5百萬元。2018年上半年COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 實現營業收入人民幣180.4百萬元，同比減少人民幣50.4百萬元。淨利潤為人民幣-207.9百萬元，同比減少虧損人民幣27.8百萬元。

截至2018年6月30日止，COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 總資產為人民幣8,845.4百萬元，股東權益為人民幣-2,111.0百萬元。2018年上半年COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 實現營業收入人民幣83.6百萬元，同比增加人民幣28.4百萬元，增幅51.4%。淨利潤為人民幣-648.4百萬元，受作業量不飽滿及計提減值影響，同比增加虧損人民幣206.6百萬元。

業務展望

展望2018年下半年，預計國際原油價格仍將保持持續震蕩，公司所處的油田服務行業隨著油價的回暖和勘探開發投資的增加有望進一步緩慢復蘇，有利於公司各板塊業務的發展。公司將抓住行業復蘇契機，實現二次創業和既定的雙50%戰略目標。

其他資料

審計委員會

審計委員會由公司三位獨立非執行董事組成。審計委員會已審閱本集團所採納的會計原則及準則，以及風險管理、內部監控及財務申報事項。審計委員會已經審閱本集團截至2018年6月30日止六個月期間的未經審計中期財務報告。

企業管治守則

截至2018年6月30日止六個月內，本公司已遵守《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(以下簡稱「上市規則」)附錄十四所載之《企業管治守則》之守則條文。

遵守上市發行人董事進行證券交易的標準守則

本公司已對所有董事及監事進行專門查詢，本公司全體董事及監事確認，在截至2018年6月30日止六個月期間內遵守了上市規則附錄十所載之《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》所要求之標準。

購買、出售及購回本公司的上市證券

本公司及其子公司於截至2018年6月30日止六個月內無購買、出售及購回本公司的任何上市證券。

經營計劃進展

2018年上半年公司實現了收入增長至81.4億人民幣，但由於期內裝備供過於求、作業前準備的費用增加及客戶部分項目延期執行等因素影響，公司歸屬於上市公司股東的淨利潤為-3.75億人民幣，與去年同期基本持平。預計第三季度的工作量將較第二季度進一步增加，但由於部分客戶項目延遲、環保要求提高等因素也使得經營成本面臨壓力。公司將通過多種舉措，尤其是加強成本管控來實現更好的經營業績。

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。截至本報告披露日，本公司已與中海油基建管理有限責任公司完成土地使用權的轉讓，中海油基建管理有限責任公司已完成地籍變更登記。詳情請見本公司在香港聯交所網站(<http://www.hkex.com.hk>)及公司網站(<http://www.cosl.com.cn>)發佈的相關公告。

2016年12月，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WIKBORG, REIN & CO.ADVOKATFIRMA DA(一家總部位於挪威的國際律師事務所)對Statoil Petroleum AS(以下簡稱「Statoil」)向挪威Oslo District Court(奧斯陸地區法院)遞交起訴書。COM認為Statoil終止鑽井平台COSLInnovator的作業合同是非法的，並且主張合同應繼續履行。如合同無法繼續履行，COM主張Statoil應就非法終止作業合同給COM帶來的損失進行賠償，具體賠償金額取決於後續訴訟程序。奧斯陸地區法院於2018年5月15日進行判決。訴訟雙方可在判決結果的法律通知送達之日起一個月內就判決結果提起上訴。Statoil的公司名稱近期已改為Equinor Petroleum AS(以下簡稱「Equinor」)。於2018年6月14日，Equinor已向Borgarting Court of Appeal(挪威上訴法院)提起上訴。2018年6月14日，COM隨後也對Equinor取消合同合法這項判決提起獨立上訴。COM認為，Equinor取消合同的行為不合法，COM有權獲得相應的損失賠償。詳情請見本公司在香港聯交所網站(<http://www.hkex.com.hk>)及公司網站(<http://www.cosl.com.cn>)發佈的相關公告。

2017年1月，本公司下屬子公司COM作為原告，通過訴訟代理人WIKBORG REIN ADVOKATFIRMA AS(一家總部位於挪威的國際律師事務所)對Statoil向挪威奧斯陸地區法院遞交起訴書。COM認為Statoil應就鑽井平台COSLPromoter滿足其有關要求所發生成本和2016年縮減日費率期間帶來的損失進行賠償，索賠金額為美元15,238,596元。詳情請見本公司在香港聯交所網站(<http://www.hkex.com.hk>)及公司網站(<http://www.cosl.com.cn>)發佈的相關公告。

2018年1月，本公司與中海油能源發展股份有限公司(以下簡稱「海油發展」)訂立資產轉讓與人員轉移協議。根據資產轉讓與人員轉移協議，本公司向海油發展購買中海油能源發展工程技術特普公司(以下簡稱「特普公司」)與地震資料處理業務相關的資產、債權和債務，並且接收特普公司與地震資料處理業務相關的人員。詳情請見本公司在香港聯交所網站(<http://www.hkex.com.hk>)及公司網站(<http://www.cosl.com.cn>)發佈的相關公告。

2018年1月，本公司與海油發展及中海油能源發展裝備技術有限公司(以下簡稱「裝備公司」)訂立關於轉讓鑽修機業務和資產的協議。根據關於轉讓鑽修機業務和資產的協議，本公司向海油發展及裝備公司購買其擁有和經營的鑽修機業務及相關資產，並且接收與轉讓業務和轉讓資產相關的在職員工。詳情請見本公司在香港聯交所網站(<http://www.hkex.com.hk>)及公司網站(<http://www.cosl.com.cn>)發佈的相關公告。

除本中期報告所披露外，董事們認為截至2017年12月31日之年度報告所發佈之信息未發生重大變化。

於香港聯交所網站披露資料

上市規則附錄十六第46(1)至46(6)段規定的所有資料將於適當時候在香港聯合交易所有限公司網站(<http://www.hkex.com.hk>)及本公司網站(<http://www.cosl.com.cn>)刊載。

承董事會命
中海油田服務股份有限公司
姜萍
公司秘書

2018年8月22日

於本公告日期，本公司執行董事為齊美勝先生(董事長)及曹樹杰先生，本公司非執行董事為孟軍先生及張武奎先生，本公司獨立非執行董事為羅康平先生、方中先生及王桂壩先生。