

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2021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12,723.0百萬元
- 2、經營利潤為人民幣1,354.5百萬元
- 3、本期利潤為人民幣808.5百萬元
- 4、每股基本盈利為人民幣0.17元

本公司編製的截至2021年6月30日止六個月中期業績未經審計。

中期簡明合併損益表

截至2021年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月	
		2021年 人民幣千元 (未經審計)	2020年 人民幣千元 (未經審計)
收入	5	12,735,429	14,511,357
銷售附加稅		(12,401)	(14,694)
收入，扣除銷售附加稅		12,723,028	14,496,663
其他收益		158,199	177,394
物業、廠房及設備折舊和無形資產及多用戶 數據庫攤銷		(2,236,779)	(2,184,765)
使用權資產折舊		(148,084)	(295,771)
僱員薪酬成本		(2,475,465)	(2,486,712)
修理及維護成本		(171,145)	(125,896)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他		(2,885,976)	(2,925,623)
分包支出		(2,279,623)	(2,356,442)
租賃支出	6	(727,107)	(651,477)
其他經營支出		(600,014)	(582,429)
物業、廠房及設備減值損失	10	-	(843,830)
預期信用損失模式下的(減值損失)/減值損失 撥回，扣除撥回	6	(2,514)	889
總經營支出		(11,526,707)	(12,452,056)
經營利潤		1,354,520	2,222,001
匯兌(損失)/收益淨額		(82,086)	60,502
財務費用		(417,816)	(477,248)
利息收入		65,842	30,213
投資收益	6	23,484	77,507
以公允價值計量且其變動計入損益的 金融資產產生的收益		50,987	25,486
應佔聯營及合營公司利潤(已扣除稅項)		151,483	158,671
其他利得和損失，淨額	6	(21,486)	(6,444)

中期簡明合併損益表(續)

截至2021年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月	
		2021年 人民幣千元 (未經審計)	2020年 人民幣千元 (未經審計)
稅前利潤	6	1,124,928	2,090,688
所得稅費用	7	<u>(316,398)</u>	<u>(368,117)</u>
本期利潤		<u>808,530</u>	<u>1,722,571</u>
歸屬於：			
本公司所有者		801,457	1,714,199
非控制性權益		<u>7,073</u>	<u>8,372</u>
		<u>808,530</u>	<u>1,722,571</u>
本公司所有者應佔每股盈利 基本(人民幣)	9	<u>16.80分</u>	<u>35.93分</u>

中期簡明合併綜合收益表
截至2021年6月30日止六個月

	截至6月30日止六個月	
	2021年 人民幣千元 (未經審計)	2020年 人民幣千元 (未經審計)
本期利潤	<u>808,530</u>	<u>1,722,571</u>
其他綜合收益		
於以後期間將會重分類至損益的其他綜合收益：		
外幣報表折算差額	(12,912)	54,417
享有合營企業的其他綜合收益份額，扣除相關所得稅	2,894	1,885
後續將會重分類進損益之項目的所得稅影響	<u>12,950</u>	<u>(24,198)</u>
	<u>2,932</u>	<u>32,104</u>
本期其他綜合收益(已扣除所得稅項)	<u>2,932</u>	<u>32,104</u>
本期綜合收益總計	<u>811,462</u>	<u>1,754,675</u>
歸屬於：		
本公司所有者	806,183	1,743,639
非控制性權益	<u>5,279</u>	<u>11,036</u>
	<u>811,462</u>	<u>1,754,675</u>

中期簡明合併財務狀況表

2021年6月30日

	附註	2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2020年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
非流動資產			
物業、廠房及設備	10	45,583,578	46,918,930
使用權資產	11	972,163	767,186
商譽	12	-	-
其他無形資產		71,965	75,509
多用戶數據庫		269,474	253,840
於聯營及合營公司之投資		1,078,250	1,102,008
合同成本		190,914	184,545
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		-	-
其他非流動資產	15	1,693,750	158,760
遞延稅項資產		67,110	158,780
		<u>49,927,204</u>	<u>49,619,558</u>
非流動資產總計			
流動資產			
存貨		2,767,085	2,246,758
預付款項、按金及其他應收款		450,281	259,239
應收賬款	13	13,870,958	10,212,212
應收票據		19,098	10,050
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的 應收款項		57,428	3,010
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		1,012,806	5,539,402
以攤餘成本計量的債務工具	14	1,000,000	1,000,416
合同資產		172,098	320,397
合同成本		-	18,514
其他流動資產	15	376,441	125,351
已抵押存款		6,853	3,659
定期存款		3,380	-
現金及現金等價物		5,126,058	6,583,742
		<u>24,862,486</u>	<u>26,322,750</u>
流動資產總計			

中期簡明合併財務狀況表(續)

2021年6月30日

	附註	2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2020年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
流動負債			
貿易及其他應付款	16	8,051,733	9,393,051
應付票據		1,539	—
應付薪金及花紅		652,248	820,138
應付稅金		203,799	168,111
來自關聯方的借款	17	2,261,546	2,284,336
計息銀行借款	18	18,280	18,291
長期債券	19	4,719,524	3,265,377
租賃負債		249,429	224,285
合同負債		379,505	388,144
其他流動負債	15	652,325	314,191
流動負債總計		<u>17,189,928</u>	<u>16,875,924</u>
流動資產淨值		<u>7,672,558</u>	<u>9,446,826</u>
資產總額減流動負債		<u>57,599,762</u>	<u>59,066,384</u>
非流動負債			
遞延稅項負債		32,920	24,906
計息銀行借款	18	185,692	191,146
長期債券	19	17,814,509	19,455,678
租賃負債		593,255	366,303
合同負債		35,533	61,057
遞延收益		248,754	278,486
非流動負債總計		<u>18,910,663</u>	<u>20,377,576</u>
淨資產		<u>38,689,099</u>	<u>38,688,808</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		33,733,350	33,738,338
		<u>38,504,942</u>	<u>38,509,930</u>
非控制性權益		<u>184,157</u>	<u>178,878</u>
權益總計		<u>38,689,099</u>	<u>38,688,808</u>

中期簡明合併財務資料附註

截至2021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(「重組」)的一部分及根據於2002年9月26日向有關政府機關取得的批文規定，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。中國海油的註冊登記地址為北京市東城區朝陽門北大街25號。

本公司記賬本位幣和編製中期簡明合併財務資料所採用的呈列貨幣均為人民幣。

於2021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
				2021年6月30日	2020年12月31日	
天津中海油服化學有限公司(a)	中國天津 1993年9月7日	中國	人民幣 20,000,000元	100%	100%	鑽井液製造及銷售
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
				2021年6月30日	2020年12月31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」)(b)	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(a)	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
中海油田服務海南有限責任公司(a)	中國海口 2019年12月6日	中國	人民幣 200,000,000元	100%	100%	提供油氣勘探服務

(a) 天津中海油服化學有限公司、深圳中海油服深水技術有限公司及中海油田服務海南有限責任公司乃於中國成立的有限責任公司。

(b) 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2021年及2020年6月30日止六個月的簡明合併財務資料中。

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2021年6月30日，本集團的所有聯營公司和合營公司的詳情如下：

公司名稱	發行及已繳 資本面值	註冊成立及 經營地點及日期	百分比				主要業務
			所有權權益		所持投票權		
			2021年 6月30日	2020年 12月31日	2021年 6月30日	2020年 12月31日	
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)	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
廣東中海萬泰技術有限公司	人民幣 260,000,000元	中國佛山 2020年7月24日	40%	40%	40%	40%	提供鑽井技術服務

(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三分之二以上的董事會的投票權。麥克巴的董事會應由五名董事組成，其中本公司將委任三名董事，而其他唯一投資者委任兩名董事。董事們認為，本集團對麥克巴並無控制權，而根據合營安排各方的權利及義務，投資於該合營安排構成於合營公司的權益。

- (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，根據合營安排各方的權利及義務，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。
- (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，根據合營安排各方的權利及義務，對該合營安排的投資構成於對合營公司的權益。於2021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。

所有上述聯營公司和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。

以上聯營公司和合營公司於本簡明合併財務資料以權益法核算。

2. 編製基準

截至2021年6月30日止六個月的簡明合併財務資料乃根據香港會計師公會頒佈之香港會計準則第34號「中期財務報告」及香港聯合交易所有限公司證券上市規則附錄十六適用披露規定編製。

本中期簡明合併財務資料不包括年度財務報表需披露的所有資訊和事項，故應結合本集團截至2020年12月31日止年度合併財務報表比照閱讀。

3. 會計政策的變動

編製中期簡明合併財務資料所採納的會計政策與編製本集團截至2020年12月31日止年度的年度合併財務報表時所應用會計政策一致，唯有於本期間首次採納的經修訂香港財務報告準則（「香港財務報告準則」）除外。

香港財務報告準則第9號、香港會計準則第39號、香港財務報告準則第7號、香港財務報告準則第4號及香港財務報告準則第16號（修訂） *利率基準改革－第二階段*

香港財務報告準則第16號（修訂） *新型冠狀病毒肺炎相關租金減讓*

經修訂香港財務報告準則的性質和影響詳述如下：

- (a) 香港財務報告準則第9號、香港會計準則第39號、香港財務報告準則第7號、香港財務報告準則第4號以及香港財務報告準則第16號之修訂旨在解決此前修訂中未涉及的問題，即以無風險利率(RFR)替代現行利率基準時對財務報告的影響。第二階段修訂提供了一項實用變通方法，即在不調整金融資產及負債賬面價值的情況下，更新確認金融資產和金融負債合同現金流量的實際利率，前提是該變更是利率基準改革所要求的直接後果，且用於確定合同現金流量的新基準與舊基準在經濟上相當。此外，該等修訂指出僅因利率基準改革而對套期指定和套期文檔進行的修改不會導致套期會計的終止。過渡期間可能產生的任何損益均按照現行香港財務報告準則第9號的規定處理，以衡量和確認套期無效性。該等修訂還提供了暫時性方案以解決在RFR被指定為風險成分的情況下，實體必須滿足可單獨識別的要求。當實體合理預期替代基準利率將自其被指定為非合同明確的風險成分之日起24個月內滿足「可單獨識別」的，視同其滿足「可單獨識別」的要求；此外，該修訂還要求實體披露其他資訊，以使財務報表的使用者能夠瞭解利率基準改革對實體的金融工具和風險管理策略的影響。該修訂對本集團中期財務狀況及業績沒有任何重大影響。
- (b) 2021年4月頒佈的香港財務報告準則第16號之修訂，將承租人可選擇簡化方法而不採用租賃變更的方法來核算因新冠疫情直接導致的租金減讓延長了12個月。因此，在滿足應用簡化方法的其他條件下，簡化方法適用於租金的減免為原定於2022年6月30日前到期的租賃付款額。該修訂案適用於2021年4月1日或之後開始的年度，且應追溯應用，並將首日執行該修訂與現行準則的差異追溯調整本期期初留存收益。該修訂允許提前適用。鑒於本期本集團未發生與新型冠狀病毒相關的租金減讓事項，該修訂對本集團中期財務狀況及業績沒有任何影響。

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四個業務單位，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。

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；
- (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，即經調整稅前利潤進行。除了不包含利息收入、財務費用、匯兌收益／(損失)淨額、投資收益及以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產公允價值變動所得收益／(損失)外，經調整稅前利潤之計量方法與本集團的稅前利潤一致。

所有資產已分配予各經營分部，惟不包括以集團形式管理的若干現金及現金等價物(由企業計劃財務部管理的資金)、已抵押存款、定期存款、若干其他應收賬款、以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產、以攤餘成本計量的債務工具及遞延稅項資產。

所有負債已分配予各經營分部，惟不包括以集團形式管理的來自關聯方的借款、計息銀行借款及長期債券(由企業計劃財務部管理的資金)、若干其他流動負債、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2021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	4,347,797	6,019,996	1,535,917	819,318	12,723,028
銷售附加稅	5,039	5,674	999	689	12,401
收入，扣除銷售附加稅前 分部間銷售收入	4,352,836	6,025,670	1,536,916	820,007	12,735,429
	62,551	108,462	68,792	135	239,940
分部收入	4,415,387	6,134,132	1,605,708	820,142	12,975,369
抵銷	(62,551)	(108,462)	(68,792)	(135)	(239,940)
集團收入	4,352,836	6,025,670	1,536,916	820,007	12,735,429
分部業績	20,251	1,385,989	189,371	(111,094)	1,484,517
調整：					
匯兌損失，淨額					(82,086)
財務費用					(417,816)
利息收入					65,842
投資收益					23,484
以公允價值計量且其變動計入 損益的金融資產產生的收益					50,987
稅前利潤					1,124,928
所得稅費用					316,398
於2021年6月30日(未經審計)					
分部資產	37,808,781	15,080,017	8,266,369	5,590,835	66,746,002
未能分配資產					8,043,688
總資產					74,789,690
分部負債	4,077,072	4,799,434	1,164,616	827,979	10,869,101
未能分配負債					25,231,490
總負債					36,100,591

截至2020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	6,171,011	6,050,385	1,534,262	741,005	14,496,663
銷售附加稅	<u>2,932</u>	<u>9,495</u>	<u>1,667</u>	<u>600</u>	<u>14,694</u>
收入，扣除銷售附加稅前	6,173,943	6,059,880	1,535,929	741,605	14,511,357
分部間銷售收入	<u>25,820</u>	<u>29,729</u>	<u>57,630</u>	<u>90</u>	<u>113,269</u>
分部收入	6,199,763	6,089,609	1,593,559	741,695	14,624,626
抵銷	<u>(25,820)</u>	<u>(29,729)</u>	<u>(57,630)</u>	<u>(90)</u>	<u>(113,269)</u>
集團收入	<u><u>6,173,943</u></u>	<u><u>6,059,880</u></u>	<u><u>1,535,929</u></u>	<u><u>741,605</u></u>	<u><u>14,511,357</u></u>
分部業績	<u><u>1,060,268</u></u>	<u><u>1,245,487</u></u>	<u><u>131,754</u></u>	<u><u>(63,281)</u></u>	<u><u>2,374,228</u></u>
調整：					
匯兌收益，淨額					60,502
財務費用					(477,248)
利息收入					30,213
投資收益					77,507
以公允價值計量且其變動計入 損益的金融資產產生的收益					<u>25,486</u>
稅前利潤					<u><u>2,090,688</u></u>
所得稅費用					<u><u>368,117</u></u>
於2020年12月31日(經審計)					
分部資產	38,748,467	12,572,299	7,747,673	4,402,933	63,471,372
未能分配資產					<u>12,470,936</u>
總資產					<u><u>75,942,308</u></u>
分部負債	3,912,895	5,801,358	1,363,215	768,187	11,845,655
未能分配負債					<u>25,407,845</u>
總負債					<u><u>37,253,500</u></u>

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、船舶服務以及物探採集和工程勘察服務。中國內地以外的活動主要在印度尼西亞、墨西哥及挪威。

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。

下表呈列截至2021年及2020年6月30日止六個月期間本集團地區收入資料。

截至2021年6月30日止六個月期間 (未經審計)	國內 人民幣千元	國際		總計 人民幣千元
		北海 人民幣千元	其他 人民幣千元	
分部收入：				
來自外部客戶的銷售收入	10,485,207	392,417	1,857,805	12,735,429
減：銷售附加稅	(12,401)	—	—	(12,401)
收入，扣除銷售附加稅	<u>10,472,806</u>	<u>392,417</u>	<u>1,857,805</u>	<u>12,723,028</u>

截至2020年6月30日止六個月期間 (未經審計)	國內 人民幣千元	國際		總計 人民幣千元
		北海 人民幣千元	其他 人民幣千元	
分部收入：				
來自外部客戶的銷售收入	10,484,349	2,083,743	1,943,265	14,511,357
減：銷售附加稅	(14,694)	—	—	(14,694)
收入，扣除銷售附加稅	<u>10,469,655</u>	<u>2,083,743</u>	<u>1,943,265</u>	<u>14,496,663</u>

一個主要客戶的資料

來自一個主要客戶的收入，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2021年6月30日止六個月期間佔本集團總收入額的84%(截至2020年6月30日止六個月期間：72%)。

5. 收入

	截至6月30日止六個月	
	2021年 人民幣千元 (未經審計)	2020年 人民幣千元 (未經審計)
與客戶的合同產生的收入	12,562,560	14,389,925
經營租賃收入	172,869	121,432
	<u>12,735,429</u>	<u>14,511,357</u>

截至2021年和2020年6月30日止六個月，分拆來源於與客戶的合同產生的收入，未扣除銷售附加稅

分部	截至2021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
收入確認時間					
於某時點轉移的商品	-	15,613	-	1,643	17,256
隨時間轉移的服務	4,179,967	6,010,057	1,536,916	818,364	12,545,304
總計	<u>4,179,967</u>	<u>6,025,670</u>	<u>1,536,916</u>	<u>820,007</u>	<u>12,562,560</u>
分部	截至2020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
收入確認時間					
於某時點轉移的商品	-	26,840	-	3,399	30,239
隨時間轉移的服務	6,052,511	6,033,040	1,535,929	738,206	14,359,686
總計	<u>6,052,511</u>	<u>6,059,880</u>	<u>1,535,929</u>	<u>741,605</u>	<u>14,389,925</u>

集團與客戶簽訂的合同大部分按照日費率或工作量支付，集團選擇採用簡易辦法，以向客戶開具賬單的金額確認收入。

下表載列來源於與客戶的合同產生的收入與分部資料所披露金額之調節表。

截至2021年6月30日止六個月(未經審計)					
分部	鑽井服務 人民幣千元	油田		物探採集和 工程勘察 服務 人民幣千元	與客戶的合 同產生的 收入 人民幣千元
		技術服務 人民幣千元	船舶服務 人民幣千元		
分部收入	4,415,387	6,134,132	1,605,708	820,142	12,975,369
減：經營租賃收入	(172,869)	-	-	-	(172,869)
抵銷	(62,551)	(108,462)	(68,792)	(135)	(239,940)
與客戶的合同產生的收入	<u>4,179,967</u>	<u>6,025,670</u>	<u>1,536,916</u>	<u>820,007</u>	<u>12,562,560</u>
截至2020年6月30日止六個月(未經審計)					
分部	鑽井服務 人民幣千元	油田		物探採集和 工程勘察 服務 人民幣千元	與客戶的合 同產生的 收入 人民幣千元
		技術服務 人民幣千元	船舶服務 人民幣千元		
分部收入	6,199,763	6,089,609	1,593,559	741,695	14,624,626
減：經營租賃收入	(121,432)	-	-	-	(121,432)
抵銷	(25,820)	(29,729)	(57,630)	(90)	(113,269)
與客戶的合同產生的收入	<u>6,052,511</u>	<u>6,059,880</u>	<u>1,535,929</u>	<u>741,605</u>	<u>14,389,925</u>

6. 稅前利潤

本集團稅前利潤已計入／(扣除)下列項目：

	截至6月30日止六個月	
	2021年 人民幣千元 (未經審計)	2020年 人民幣千元 (未經審計)
因租賃變更而產生的損失／(收益)	7,593	(44)
出售廠房及設備以及其他無形資產損失，淨額	<u>13,893</u>	<u>6,488</u>
其他利得和損失，淨額	<u>21,486</u>	<u>6,444</u>
與土地及樓宇、船舶停泊處以及設備有關的 租賃支出(附註)	727,107	651,477
浮動利率及固定利率企業理財產品、貨幣基金 以及債務工具的投資收益	(23,484)	(77,507)
確認為支出的存貨成本	1,802,212	1,952,791
物業、廠房及設備減值	-	843,830
預期信用損失模式下的減值損失／(減值損失撥回)， 扣除撥回	<u>2,514</u>	<u>(889)</u>

註：截至2021年及2020年6月30日止六個月，租賃支出包括短期租賃及不計入租賃負債計量的可變租賃付款。

7. 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及聯營公司的法定稅率為25%。

根據本公司於2020年10月更新的高新技術企業證書，本公司於2020年10月至2022年9月的企業所得稅率為15%。

根據本集團子公司天津中海油服化學有限公司於2020年10月更新的高新技術企業證書，天津中海油服化學有限公司於2020年10月至2022年9月期間的企業所得稅率為15%。

根據本集團子公司深圳中海油服深水技術有限公司於2019年12月更新的高新技術企業證書，深圳中海油服深水技術有限公司於2019年至2021年期間的企業所得稅率為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	
	2021年 (未經審計)	2020年 (未經審計)
印度尼西亞	22%	22%
墨西哥	30%	30%
挪威	22%	22%
英國	19%	19%
伊拉克	按於伊拉克產生 收入的7%預扣 無需繳納所得稅	按於伊拉克產生 收入的7%預扣 無需繳納所得稅
阿聯酋		
新加坡	17%	17%
美國	21%	21%
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8%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10%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%
緬甸	按於緬甸產生 收入的2.5%預扣	按於緬甸產生 收入的2.5%預扣
巴西	34%	34%
喀麥隆	按在喀麥隆產生 收入的15%預扣	按在喀麥隆產生 收入的15%預扣
新西蘭	28%	28%

本集團所計提的所得稅分析如下：

	截至6月30日止六個月	
	2021年 人民幣千元 (未經審計)	2020年 人民幣千元 (未經審計)
海外所得稅：		
當期	71,924	65,746
遞延	21,968	3,714
中國企業所得稅：		
當期	147,093	327,679
遞延	77,511	(29,909)
過往年度(超額撥備)／撥備不足	(2,098)	887
本期所得稅總額	316,398	368,117

適用於稅前利潤的稅金支出(按本公司、若干子公司及其主要合營公司及聯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			
	2021年 人民幣千元 (未經審計)	% (未經審計)	2020年 人民幣千元 (未經審計)	% (未經審計)
稅前利潤	1,124,928		2,090,688	
按法定稅率25%計算的所得稅	281,232	25.0	522,672	25.0
高新技術企業優惠稅率之影響	(162,820)	(14.5)	(249,810)	(11.9)
境內無須納稅的收入之納稅影響	(43,133)	(3.8)	(39,668)	(1.9)
不可抵扣的成本之納稅影響	89,881	8.0	86,254	4.1
合資格技術研發費加計扣除之 納稅影響	(49,785)	(4.4)	(40,427)	(1.9)
境外經營無需課稅利潤及適用 不同稅率影響	185,840	16.4	183,514	8.8
未確認的稅務虧損及可抵扣暫時性 差異之納稅影響	22,209	2.0	211,917	10.1
利用先前未確認的稅務虧損	(419)	-	(342,057)	(16.4)
過往年度(超額撥備)/撥備不足	(2,098)	(0.2)	887	-
匯兌調整差異(附註)	(925)	(0.1)	(1,435)	(0.1)
其他	(3,584)	(0.3)	36,270	1.8
按本集團實際稅率徵收的所得稅 總額	<u>316,398</u>	<u>28.1</u>	<u>368,117</u>	<u>17.6</u>

附註：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。

8. 股息

於本中期期間，按本公司於2020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0.17元(2020年：於2019年12月31日的現有4,771,592,000股的每股普通股人民幣0.16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約為人民幣811,171,000元(2020年：人民幣763,455,000元)。

董事會已建議本中期內將不會宣派任何中期股息。

9. 本公司所有者應佔每股盈利

本公司所有者應佔每股基本盈利乃根據下列數據計算：

	截至6月30日止六個月	
	2021年 人民幣千元 (未經審計)	2020年 人民幣千元 (未經審計)
盈利		
計算每股基本盈利所採用之盈利 (本公司所有者應佔期內利潤)	<u>801,457</u>	<u>1,714,199</u>

	截至6月30日止六個月	
	2021年 (未經審計)	2020年 (未經審計)
股份數目		
計算每股基本盈利所採用之普通股數目(股)	<u>4,771,592,000</u>	<u>4,771,592,000</u>

由於本集團於截至2021年及2020年6月30日止六個月期間並無發行潛在攤薄普通股，故該兩個期間的每股基本與攤薄盈利的金額並無差別。

10. 物業、廠房及設備

於截至2021年6月30日止六個月，本集團購置若干機器及設備、船舶及鑽井平台的成本總額約人民幣1,206,355,000元(截至2020年6月30日止六個月：人民幣928,087,000元)，其中約人民幣857,957,000元乃轉自在建工程(截至2020年6月30日止六個月：人民幣580,365,000元)。於截至2021年6月30日止六個月，本集團新增確認在建工程約人民幣733,304,000元(截至2020年6月30日止六個月：人民幣567,669,000元)。於截至2021年6月30日止六個月處置總賬面淨值人民幣18,327,000元(截至2020年6月30日止六個月：人民幣10,115,000元)的鑽井平台、機器及設備，導致處置損失人民幣13,893,000元(截至2020年6月30日止六個月：處置損失人民幣6,488,000元)。

本期財務費用總額中，截至2021年6月30日止六個月概無於物業、廠房及設備中計入任何資本化財務費用(截至2020年6月30日止六個月：無)。

根據本集團經營的某些市場的當前經濟環境以及油價緩慢復甦，本集團進行了適當的減值評估後，截至2021年6月30日止六個月未確認減值損失(截至2020年6月30日止六個月：人民幣843,830,000元)。

在上述減值評估中，相關資產(其各自被識別為鑽井服務、船舶服務及物探採集和工程勘察服務的現金產生單元)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。

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7.0%-9.4%（截至2020年6月30日止六個月：7.0%-8.6%）。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。

11. 使用權資產

於截至2021年6月30日止六個月，本集團訂立若干租賃協議並於租賃開始時確認使用權資產人民幣406,333,000元（截至2020年6月30日止六個月：人民幣140,459,000元）及租賃負債人民幣406,333,000元（截至2020年6月30日止六個月：人民幣82,937,000元）。

12. 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。

13. 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。

以下為於報告期末經扣除信用損失撥備的應收賬款的賬齡分析(根據發票日期列報)。

	2021年6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2020年12月31日 人民幣千元 (經審計)
尚未償還賬款之賬齡：		
於6個月內	12,696,440	9,543,578
於6個月至1年內	877,908	497,115
於1年至2年內	200,065	125,692
逾2年	96,545	45,827
	<u>13,870,958</u>	<u>10,212,212</u>

14. 以攤餘成本計量的債務工具

期末餘額為本集團投資的債務工具，年息3.8%，2021年12月27日到期。本集團將持有該投資直至到期，因此將以攤餘成本來計量。

15. 其他流動資產／負債及其他非流動資產

	2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2020年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
待抵扣及預繳增值稅	376,441	90,178
增值稅返還	—	35,173
其他流動資產	<u>376,441</u>	<u>125,351</u>
待轉銷項稅	<u>(652,325)</u>	<u>(314,191)</u>
其他流動負債	<u>(652,325)</u>	<u>(314,191)</u>
定期存款	1,500,000	—
就購買物業、廠房及設備支付的按金	13,000	25,588
增值稅返還	164,275	130,545
待抵扣稅金	16,475	2,627
其他非流動資產	<u>1,693,750</u>	<u>158,760</u>

16. 貿易及其他應付款

	2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2020年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
貿易應付款	7,574,397	8,846,958
其他應付款	477,336	546,093
	<u>8,051,733</u>	<u>9,393,051</u>

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：

	2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2020年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
尚未償還賬款之賬齡：		
於1年內	6,927,849	8,140,199
於1年至2年內	535,514	626,382
於2年至3年內	87,221	34,840
逾3年	23,813	45,537
	<u>7,574,397</u>	<u>8,846,958</u>

17. 來自關聯方的借款

	合同年利率 (%)	2021年6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2020年12月31日 人民幣千元 (經審計)
來自關聯方的借款—無抵押	倫敦銀行 同業拆息 +0.5%	<u>2,261,546</u>	<u>2,284,336</u>

於截至2021年6月30日止六個月，本集團並無獲得任何新增借款(截至2020年6月30日止六個月：無)。

18. 計息銀行借款

於截至2021年6月30日止六個月，本集團並無償還任何以美元計價的銀行借款(截至2020年6月30日止六個月：42,100,000美元，折合約人民幣298,283,000元)，和本集團償還以人民幣計價的銀行借款人民幣9,100,000元(截至2020年6月30日止六個月：人民幣9,100,000元)。

截至2021年及2020年6月30日止六個月，並無獲得銀行借款。

截至2021年6月30日止六個月的銀行借款加權平均實際年利率為1.08%（截至2020年6月30日止六個月：年利率2.93%），而借款於1年至15年期間分期償還。

19. 長期債券

	到期日	2021年6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2020年12月31日 人民幣千元 (經審計)
公司債券(附註(a))	2022年	1,508,400	1,542,000
2016年公司債券			
(第一期品種二，定義見下文)(附註(b))	2026年	3,009,893	3,071,183
(第二期品種一，定義見下文)(附註(b))	2021年	104,062	102,493
(第二期品種二，定義見下文)(附註(b))	2021年	2,966,664	2,917,698
高級無抵押美元債券(附註(c))	2022年	6,523,768	6,585,160
有擔保中期票據			
第二批提取票據(附註(d))	2025年	3,279,482	3,311,019
有擔保高級票據			
2025年票據(附註(e))	2025年	3,222,541	3,253,958
2030年票據(附註(e))	2030年	1,919,223	1,937,544
		<u>22,534,033</u>	<u>22,721,055</u>
流動部分		4,719,524	3,265,377
非流動部分		<u>17,814,509</u>	<u>19,455,678</u>
		<u>22,534,033</u>	<u>22,721,055</u>

附註：

- (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%，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元的第一類債券已於2019年5月27日償還。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。債券持有人有權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(無論本集團是否選擇調整票面利率)。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%。於2019年，債券持有人要求本集團贖回人民幣1,998,100,000元的第二期品種一債券本金。根據市場環境，本集團選擇不調整第四年及第五年票面利率，即於其後計息年度的票面利率維持於3.08%。餘下第二期品種一債券人民幣101,900,000元將於2021年10月24日到期。

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年期高級無抵押美元債券。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。本公司已無條件及不可撤回地擔保就中期票據計劃應付的一切款項如期準時支付。

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。

- (e) 於2020年6月24日，本集團的全資子公司COSL Singapore Capital Ltd.發行兩批擔保高級票據。本公司已無條件及不可撤回地擔保就擔保高級票據應付的一切款項如期準時支付。

第一批票據(「2025年票據」)為5年期擔保高級票據，本金為500,000,000美元。債券贖回或到期日為2025年6月24日。2025年票據的實際年利率為1.94%。

第二批票據(「2030年票據」)為10年期擔保高級票據，本金為300,000,000美元。債券贖回或到期日為2030年6月24日。2030年票據的實際年利率為2.62%。

20. 中期財務業績審閱

截至2021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，而審計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

2021年上半年，全球經濟發展趨勢逐漸向好，石油需求逐步增強，國際油價呈現震蕩上升態勢。在「碳達峰、碳中和」的背景下，國際石油公司嘗試向新型能源公司探索轉型呈現加速狀態，紛紛加大新能源投資力度，對油氣勘探開發投資繼續保持審慎態度，尤其對風險勘探、前沿區、深水勘探開發等業務變得異常謹慎。油田服務市場供大於求的飽和狀態依然存在，部分勘探開發項目出現推遲、延期甚至取消，大型裝備利用率仍舊處於低位，與新型冠狀病毒肺炎疫情(以下簡稱「疫情」)前相比存在較大差距，尤其中低端鑽井平台利用率仍處在歷史低位，油田服務價格尚未恢復到疫情以前水平。從經營業績看，全球油田服務行業整體仍舊處於低迷狀態，多數重資產油田服務公司盈利能力不佳，資產回報處於歷史低位。國內經濟形勢總體持續向好，得益於國家增儲上產「七年行動計劃」的繼續推動，國內油田服務市場相對平穩。

業務回顧

2021年上半年，雖然國際油價回升，但國際石油公司勘探開發投入仍存在一定的滯後性和謹慎性，油服市場規模復甦緩慢，由於全球疫情持續影響，導致作業啟動推遲進而引起裝備作業量、使用率同比有一定幅度下降。同時國內經濟整體保持穩步增長，受中國海油「七年行動計劃」和保障國家能源安全戰略的推動，公司竭力克服疫情和作業量減少影響，持續優化生產經營，深入推進降本提質增效，積極踐行綠色低碳發展理念，技術體系日趨完善，裝備運維不斷提質。上半年公司營業收入為人民幣12,723.0百萬元，淨利潤為人民幣808.5百萬元。

鑽井服務

公司鑽井業務上半年營業收入為人民幣4,347.8百萬元，較去年同期的人民幣6,171.0百萬元降幅29.5%，去年同期含收到Equinor Energy AS（以下簡稱「Equinor」）支付和解收入1.88億美元。

2021年上半年，受全球疫情持續和市場訂單延期影響，鑽井平台整體作業量有一定下降。公司繼續強化精細管理，努力打造成本領先優勢，不斷探索大型裝備標準化、模塊化、系列化管理，完善產業鏈，在繼續開拓國際市場的同時，全力保障國內「七年行動計劃」裝備、技術及人員的有效供給。「海洋石油936」持續為美洲客戶提供高效服務；「招商海龍7」在北美地區為新客戶啟動首口井鑽井作業；「COSLHunter」在北美地區的鑽井作業順利完成；「COSLConfidence」順利通過美洲客戶合同啟動檢查；「COSLBoss」圓滿完成東南亞鑽井作業項目；「招商海龍6」在東南亞首次試油作業圓滿成功；「COSLGift」高分通過中東客戶年度作業安全審計，並獲高度讚揚；「COSLStrike」順利完成井下複雜情況處理，收到中東客戶表揚信；「COSL1」模塊鑽機完成美洲新作業項目預啟動檢查工作；「COSL3」高效作業獲美洲客戶書面表揚；自主研發的《一種鑽井管子處理工作站》等獲得國家知識產權局發明專利授權。

截至2021年6月30日，公司共運營、管理56座平台(包括43座自升式鑽井平台、13座半潛式鑽井平台)，其中28座在中國海域作業，7座在北美、東南亞等國際海域作業，19座平台正在待命，2座正在船廠修理。上半年公司鑽井平台作業日數為6,578天，同比減少1,084天，減幅14.1%。平台日曆天使用率受作業量減少影響同比減少10.9個百分點至65.3%。

2021年上半年公司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
	2021年	2020年	
作業日數(天)	6,578	7,662	(14.1%)
自升式鑽井平台	5,296	5,985	(11.5%)
半潛式鑽井平台	1,282	1,677	(23.6%)
可用天使用率	68.9%	80.7%	減少11.8個百分點
自升式鑽井平台	71.8%	83.3%	減少11.5個百分點
半潛式鑽井平台	59.1%	72.6%	減少13.5個百分點
日曆天使用率	65.3%	76.2%	減少10.9個百分點
自升式鑽井平台	68.6%	79.8%	減少11.2個百分點
半潛式鑽井平台	54.5%	65.8%	減少11.3個百分點

截至2021年6月30日，公司自升式鑽井平台作業5,296天，同比減少689天。半潛式鑽井平台作業1,282天，同比減少395天。

受價格恢復影響，2021年上半年公司自升式鑽井平台的平均日收入較去年同期有所上升，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
	2021年	2020年		
自升式鑽井平台	7.6	6.3	1.3	20.6%
半潛式鑽井平台	14.5	15.3	(0.8)	(5.2%)
鑽井平台小計	8.9	8.2	0.7	8.5%

註：(1) 平均日收入=收入/作業日數；

(2) 2021年6月30日美元兌人民幣匯率1：6.4601，2020年6月30日美元兌人民幣匯率1：7.0795。

油田技術服務

公司油田技術服務上半年主要業務線作業量不同程度變動，總體收入為人民幣6,020.0百萬元，較去年同期的人民幣6,050.4百萬元基本持平。

2021年上半年，公司全力推進關鍵核心技術攻關，提高科研成果轉化能力，堅定國際化發展道路，勇挑技術發展先行者的重任，為促進深海深層油氣資源提供堅實的技術保障。上半年順利完成某高溫井電纜測井作業，首次實現了超高溫滿貫測井系統、高溫聲電成像、高溫核磁和旋轉井壁取心等自研高溫電纜測井設備的高端測井作業；自主研發合成基鑽井液的恆流變溫度範圍指標分別突破最低3°C和最高180°C的極限溫度，標誌著我國自主研發該鑽井液技術達到國際領先水平；隨鑽四極子聲波測井儀(QUAST)自主研製成功，高質量完成兩個海域的測井作業，助推公司自主知識產權的隨鑽測井技術服務能力快速提升；高效完成首口緻密氣暫堵壓裂作業，標誌著公司在探索實踐壓裂新工藝新技術的道路上再次取得突破；自主研發的「D+W」系統Drilog工具、新型合成基鑽開液及其配套技術均成功完成海外作業首秀，得到國際市場認可；順利完成中東某油田井酸化增產作業，助力該井在關停8年之久後重煥新生；與國際新客戶成功簽訂首個北美地區鑽井液、固井服務合作訂單。

船舶服務

公司船舶服務業務上半年營業收入同比持平，為人民幣1,535.9百萬元。其中，自有船舶實現收入人民幣1,039.5百萬元。

2021年上半年，公司船舶板塊持續強化成本管控和綠色發展理念，堅持做好單船成本管理工作，優化節能減排措施和安全能力建設，提升裝備運維質量，加強國際市場開拓。公司4艘5,000馬力LNG動力守護供應船投入運營；圓滿完成全球首座十萬噸級深水半潛式生產儲油平台「深海一號」的濕拖作業和錨鏈回接作業；美洲項目市場新增船舶資源。

截至2021年6月30日，公司船舶服務業務的自有船隊共作業14,806天，同比減少735天，日曆天使用率同比減少4.1個百分點至92.9%，主要業務線作業量均有不同程度減少。具體情況如下表：

船舶服務(自有船隊)	截至6月30日止6個月		幅度
	2021年	2020年	
作業日數(天)	14,806	15,541	(4.7%)
油田守護船	6,258	6,770	(7.6%)
三用工作船	4,951	4,825	2.6%
平台供應船	2,420	2,535	(4.5%)
多用船	634	712	(11.0%)
修井支持船	543	699	(22.3%)

物探採集和工程勘察服務

公司物探採集和工程勘察服務業務上半年營業收入為人民幣819.3百萬元，同比增加人民幣78.3百萬元，增幅10.6%，主要為本期海底電纜業務作業量大幅增加，收入增加。

2021年上半年，面對依舊低迷的物探行業，公司積極強化精細管理，加大技術創新力度，不斷提升生產運營能力，充實保障勘探資源，持續降本提質增效。自主研發「海亮」拖纜採集裝備和「海途」拖纜綜合導航系統實現商業化生產應用，填補了我國在該領域裝備技術空白，使我國自主研發海洋地震拖纜採集裝備技術達到國際先進水平；物探船「海洋石油720」在南美海域連續高效開展多個三維地震採集項目，優質安全高效、綠色環保的作業表現受到客戶好評；兩艘物探船聯合完成迄今為止國內物探拖纜作業難度最高的雙船地震採集項目，作業時效高達95%；組建中國海油首支海底節點(OBN)作業船隊，使公司具備超百米水深OBN地震採集作業能力。

截至2021年6月30日，受疫情影響作業啟動推遲，公司二維採集作業量為2,156公里，同比減少76.2%；三維採集工作量為9,667平方公里，同比減少7.6%；海底電纜作業飽滿，作業量為990平方公里，同比增幅68.1%；新增海底節點業務，作業量為210平方公里。具體情況如下表：

物探採集與工程勘察服務	截至6月30日止六個月		
	2021年	2020年	幅度
二維採集(公里)	2,156	9,077	(76.2%)
三維採集(平方公里)	9,667	10,466	(7.6%)
其中：多用戶採集(平方公里)	1,771	2,918	(39.3%)
海底電纜(平方公里)	990	589	68.1%
海底節點(平方公里)	210	0	不適用

財務回顧

1. 中期簡明合併損益表分析

1.1 收入

2021上半年，油田服務市場規模復甦緩慢，公司營業收入同比減少人民幣1,773.7百萬元，減幅12.2%。具體分析如下：

2021年上半年各業務板塊收入情況：

單位：人民幣百萬元

業務板塊	截至6月30日止六個月			
	2021年	2020年	變化	幅度
鑽井服務	4,347.8	6,171.0	(1,823.2)	(29.5%)
油田技術服務	6,020.0	6,050.4	(30.4)	(0.5%)
船舶服務	1,535.9	1,534.3	1.6	0.1%
物探採集和工程勘察服務	819.3	741.0	78.3	10.6%
合計	<u>12,723.0</u>	<u>14,496.7</u>	<u>(1,773.7)</u>	<u>(12.2%)</u>

- 鑽井服務業務收入同比減幅29.5%，主要原因是去年同期收到Equinor支付和解收入1.88億美元。
- 油田技術服務業務收入同比持平，主要原因是各業務線作業量有不同程度變動。
- 船舶服務業務收入同比持平，主要原因是本期船舶服務業務總體作業量同比基本持平。
- 物探採集和工程勘察服務業務收入同比增幅10.6%，主要原因是本期海底電纜業務作業量大幅增加，收入增加。

1.2 經營支出

2021年上半年公司經營支出為人民幣11,526.7百萬元，較去年同期的人民幣12,452.1百萬元減少了人民幣925.4百萬元，減幅為7.4%。

2021年上半年公司經營支出明細情況：

單位：人民幣百萬元

	截至6月30日止六個月		變化	幅度
	2021年	2020年		
物業、廠房及設備折舊和無形資產及多用戶數據庫攤銷	2,236.8	2,184.9	51.9	2.4%
使用權資產折舊	148.1	295.8	(147.7)	(49.9%)
僱員薪酬成本	2,475.5	2,486.7	(11.2)	(0.5%)
修理及維護費用	171.1	125.9	45.2	35.9%
消耗物料、物資、燃料、服務及其他	2,886.0	2,925.6	(39.6)	(1.4%)
分包支出	2,279.6	2,356.4	(76.8)	(3.3%)
租賃支出	727.1	651.5	75.6	11.6%
物業、廠房及設備減值損失	0.0	843.8	(843.8)	(100.0%)
預期信用損失模式下的減值損失／(減值損失撥回)，扣除撥回	2.5	(0.9)	3.4	(377.8%)
其他經營支出	600.0	582.4	17.6	3.0%
總經營支出	<u>11,526.7</u>	<u>12,452.1</u>	<u>(925.4)</u>	<u>(7.4%)</u>

本期物業、廠房及設備折舊和無形資產及多用戶數據庫攤銷同比增加人民幣51.9百萬元。

本期使用權資產折舊同比減少人民幣147.7百萬元，主要因本期以使用權資產計量的租賃合同減少。

本期僱員薪酬成本同比減少人民幣11.2百萬元。

本期修理及維護費用同比增加人民幣45.2百萬元，主要因本期開展裝備修理安排同比有所增加。

本期消耗物料、物資、燃料、服務及其他同比減少人民幣39.6百萬元，分包支出同比減少人民幣76.8百萬元，主要因公司持續開展降本提質增效升級行動，加大精益成本管控。

本期租賃支出同比增加人民幣75.6百萬元，主要因本期調整裝備配置，短期經營租賃及可變租賃付款有所增加。

本期無物業、廠房及設備減值損失，去年同期考慮到與Equinor達成和解，根據相關平台預計日費水平及未來現金流量確認資產減值損失人民幣843.8百萬元。

本期預期信用損失模式下的減值損失為人民幣2.5百萬元，主要為其他應收賬款預期信用損失增加。

本期其他經營支出為人民幣600.0百萬元，主要包含差旅費、出國人員費、辦公費、圖書資料費、健康安全環保費、氣象保證費、諮詢費、審計費等三十餘項成本科目，同比增加人民幣17.6百萬元，其中防疫費支出減少人民幣96.4百萬元，其他項目各有增減。其中，差旅費人民幣157.5百萬元，健康安全環保費人民幣108.3百萬元，技術研究轉讓費人民幣61.3百萬元，出國人員費人民幣39.8百萬元，其他辦公費、諮詢費、審計費等合計人民幣233.1百萬元。

2020年同期其他經營支出為人民幣582.4百萬元，主要包含差旅費、出國人員費、辦公費、圖書資料費、健康安全環保費、氣象保證費、諮詢費、審計費等三十餘項成本科目。其中差旅費人民幣143.4百萬元，防疫費人民幣112.0百萬元，健康安全環保費人民幣90.6百萬元，出國人員費人民幣85.7百萬元，其他技術研究轉讓費、諮詢費、審計費等合計人民幣150.7百萬元。

下表列示了2021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
	2021年	2020年		
鑽井服務	4,358.3	5,158.6	(800.3)	(15.5%)
油田技術服務	4,827.0	5,034.3	(207.3)	(4.1%)
船舶服務	1,355.2	1,417.3	(62.1)	(4.4%)
物探採集和工程勘察服務	986.2	841.9	144.3	17.1%
合計	<u>11,526.7</u>	<u>12,452.1</u>	<u>(925.4)</u>	<u>(7.4%)</u>

1.3 經營利潤

2021年上半年公司的經營利潤為人民幣1,354.5百萬元，較上年同期的經營利潤人民幣2,222.0百萬元減少人民幣867.5百萬元。

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
	2021年	2020年	
鑽井服務	25.5	1,061.1	(1,035.6)
油田技術服務	1,284.0	1,125.5	158.5
船舶服務	198.8	131.8	67.0
物探採集和工程勘察服務	(153.8)	(96.4)	(57.4)
合計	<u>1,354.5</u>	<u>2,222.0</u>	<u>(867.5)</u>

1.4 財務支出淨額

2021年上半年公司財務支出淨額為人民幣434.1百萬元，較去年同期的人民幣386.5百萬元增加了人民幣47.6百萬元。其中匯兌收益淨額同比減少人民幣142.6百萬元，融資成本同比減少人民幣59.4百萬元，利息收入同比增加人民幣35.6百萬元。

1.5 投資收益

2021年上半年公司的投資收益為人民幣23.5百萬元，較去年同期的人民幣77.5百萬元減少了人民幣54.0百萬元，減幅69.7%，主要因期內銀行理財產品收益減少。

1.6 以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產公允價值變動所得收益

2021年上半年公允價值變動所得收益為人民幣51.0百萬元，較去年同期的人民幣25.5百萬元增加人民幣25.5百萬元，主要因本期增加貨幣基金贖回和理財產品公允價值變動收益增加。

1.7 其他損益

2021年上半年處置／報廢資產淨損失以及租賃變更產生的損失合計人民幣21.5百萬元，去年同期處置／報廢資產淨損失為人民幣6.4百萬元。

1.8 本期利潤

2021年上半年公司的本期利潤為人民幣808.5百萬元，上年同期為人民幣1,722.6百萬元。

1.9 基本每股盈利

2021年上半年公司基本每股盈利為人民幣16.80分，去年同期為基本每股盈利人民幣35.93分。

2. 中期簡明合併財務狀況表分析

截至2021年6月30日止，本公司總資產為人民幣74,789.7百萬元，較2020年末的人民幣75,942.3百萬元減少了人民幣1,152.6百萬元，減幅1.5%。總負債為人民幣36,100.6百萬元，較2020年末的人民幣37,253.5百萬元減少了人民幣1,152.9百萬元，減幅3.1%。股東權益為人民幣38,689.1百萬元，與2020年末的人民幣38,688.8百萬元基本持平。

下面是對有關中期簡明合併財務狀況表主要會計報表科目變動幅度較大的原因分析：

單位：人民幣百萬元

項目名稱	2021年 6月30日	2020年 12月31日	幅度	原因
其他非流動資產	1,693.8	158.8	966.6%	主要因本期末定期存單增加。
遞延稅項資產	67.1	158.8	(57.7%)	主要原因是期末可抵扣暫時性差異減少。
預付款項、按金及其他 應收款	450.3	259.2	73.7%	主要因合營企業宣告發放的現金股利增加。
應收賬款	13,871.0	10,212.2	35.8%	主要因客戶付款安排。
應收票據	19.1	10.1	89.1%	主要為商業承兌匯票增加。
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的 應收款項	57.4	3.0	1,813.3%	主要為期末銀行承兌匯票增加。
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產	1,012.8	5,539.4	(81.7%)	主要為本期貨幣基金和企業理財產品到期贖回。
合同資產(流動資產)	172.1	320.4	(46.3%)	主要為客戶確認賬單導致的合同資產減少。
合同成本(流動資產)	0.0	18.5	(100.0%)	主要因期末動員成本全部結轉。
其他流動資產	376.4	125.4	200.2%	主要為期末待認證增值稅進項稅及預繳稅金增加。
定期存款	3.4	0.0	不適用	主要因期末定期存款增加。
已抵押存款	6.9	3.7	86.5%	主要為期末持有的已抵押存款增加。
應付票據	1.5	0.0	不適用	主要因商業承兌匯票增加。
長期債券(流動負債)	4,719.5	3,265.4	44.5%	主要因一年內到期的企業債增加。
其他流動負債	652.3	314.2	107.6%	主要因待轉銷項稅增加。
遞延稅項負債	32.9	24.9	32.1%	主要原因是遞延所得稅資產減少，導致抵銷後的遞延所得稅負債增加。
租賃負債(非流動負債)	593.3	366.3	62.0%	主要因期內裝備配置有所增加。
合同負債(非流動負債)	35.5	61.1	(41.9%)	主要因期內合同價值的攤銷。

3. 中期簡明合併現金流量表分析

2021年初公司持有現金及現金等價物為人民幣6,583.7百萬元，本期經營活動現金淨流出為人民幣1,888.8百萬元，投資活動現金淨流入為人民幣1,809.9百萬元，籌資活動現金淨流出為人民幣1,339.3百萬元，匯率變動影響使得現金減少人民幣39.5百萬元。於2021年6月30日，公司的現金及現金等價物為人民幣5,126.1百萬元。

3.1 經營活動產生的現金流量

截至2021年6月30日公司經營活動產生的現金流量淨流出為人民幣1,888.8百萬元，去年同期經營活動產生的現金淨流出為人民幣310.4百萬元，主要因去年同期收到Equinor支付和解收入1.88億美元。

3.2 投資活動產生的現金流量

截至2021年6月30日公司投資活動產生的現金淨流入為人民幣1,809.9百萬元，去年同期投資活動產生的現金淨流入為人民幣2,569.8百萬元。主要是購買理財產品、債務工具及定期存款的現金流出同比減少人民幣1,996.6百萬元，處置／到期理財產品及貨幣基金投資取得的現金流入同比減少人民幣2,485.3百萬元，購買物業、廠房和設備及其他無形資產的現金流出同比增加人民幣469.3百萬元，其他投資活動合計減少現金流出人民幣198.1百萬元。

3.3 籌資活動產生的現金流量淨額

截至2021年6月30日公司籌資活動產生的現金淨流出為人民幣1,339.3百萬元，去年同期籌資活動產生的現金淨流入為人民幣3,736.4百萬元。其中本期無長期債券發行，去年同期發行所得現金流入為人民幣5,613.7百萬元，償還銀行貸款的現金流出同比減少人民幣298.3百萬元，償還租賃負債的現金流出同比減少人民幣228.6百萬元，其他籌資活動現金流出同比減少人民幣11.1百萬元。

3.4 本期匯率變動對現金的影響是減少現金人民幣39.5百萬元。

4. 資本性支出

2021年上半年公司資本性支出為人民幣1,126.9百萬元，較上年同期的人民幣941.6百萬元增加了人民幣185.3百萬元，增幅為19.7%。

各業務板塊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
	2021年	2020年		
鑽井服務	302.6	232.8	69.8	30.0%
油田技術服務	599.6	492.1	107.5	21.8%
船舶服務	128.8	156.5	(27.7)	(17.7%)
物探採集和工程勘察服務	95.9	60.2	35.7	59.3%
合計	<u>1,126.9</u>	<u>941.6</u>	<u>185.3</u>	<u>19.7%</u>

鑽井服務業務資本性支出主要用於平台設備更新改造。油田技術服務業務資本性支出主要用於技術服務相關設備的建造。船舶服務業務資本性支出主要用於建造油田工作船。物探採集和工程勘察服務業務資本性支出增加主要用於作業設備的購買投入。

5. 主要子公司

China Oilfield Services (BVI) Limited、COSL Hong Kong International Limited、COSL Norwegian AS (「CNA」)、COSL Singapore Limited是本公司的主要子公司，主要從事鑽井、油田技術等相關業務。

截至2021年6月30日止，China Oilfield Services (BVI) Limited總資產為人民幣3,617.6百萬元，股東權益為人民幣531.4百萬元。2021年上半年China Oilfield Services (BVI) Limited實現營業收入人民幣953.8百萬元，同比增加人民幣118.2百萬元，主要原因是受市場逐步恢復作業增加影響。淨利潤為人民幣103.8百萬元，同比增加人民幣110.7百萬元。

截至2021年6月30日止，COSL Hong Kong International Limited總資產為人民幣6,881.1百萬元，股東權益為人民幣6,881.1百萬元。2021年COSL Hong Kong International Limited實現營業收入人民幣16.7千元，去年同期收入為0。淨利潤為人民幣0.5千元，去年同期淨利潤為人民幣-22.1千元。

截至2021年6月30日止，CNA總資產為人民幣8,819.1百萬元，股東權益為人民幣-1,655.9百萬元。2021年上半年CNA實現營業收入人民幣399.5百萬元，同比減少人民幣1,885.5百萬元，減幅82.5%，主要原因是去年同期收到Equinor支付和解收入1.88億美元。淨利潤為人民幣-293.7百萬元，同比減少人民幣758.9百萬元。去年同期考慮到與Equinor達成和解，根據COSL Innovator平台預計日費水平及未來現金流量，計提資產減值損失人民幣843.8百萬元，本期無減值。

截至2021年6月30日止，COSL Singapore Limited總資產為人民幣24,237.6百萬元，股東權益為人民幣-1,761.2百萬元。2021年上半年COSL Singapore Limited實現營業收入人民幣710.1百萬元，同比減少人民幣168.5百萬元，減幅19.2%。淨利潤為人民幣-351.1百萬元，同比減虧人民幣189.8百萬元。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2021年6月30日止，COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD.總資產為人民幣3,697.7百萬元，股東權益為人民幣-3,038.6百萬元。2021年上半年COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD.實現營業收入人民幣91.7百萬元，同比減少人民幣21.9百萬元，減幅19.3%。淨利潤為人民幣-137.1百萬元，同比增虧人民幣5.6百萬元。

截至2021年6月30日止，COSL PROSPECTOR PTE. LTD.總資產為人民幣8,018.6百萬元，股東權益為人民幣-4,615.2百萬元。2021年上半年COSL PROSPECTOR PTE. LTD.實現營業收入人民幣208.8百萬元，同比減少人民幣54.8百萬元。淨利潤為人民幣-259.6百萬元，同比減虧人民幣86.9百萬元。

業務展望

國際貨幣基金組織(IMF)最新發佈的《世界經濟展望報告》預測，2021年全球經濟增長率為6.0%，中國經濟增長率為8.1%，全球經濟持續復甦有望促進原油需求增長，油公司上游勘探開發資本支出增加可能性較大，油田服務市場將緩慢復甦，油田服務裝備利用率處於低位的情況也將有所緩解，同時在國家增儲上產「七年行動計劃」繼續推動下，國內油田服務市場需求保持穩定，公司將會獲得更多市場機會。

下半年，公司將全面提升技術研發能力，推進「戰略合作夥伴」建設，壓實安全責任，落實「碳達峰、碳中和」任務目標，培育發展新動能，進一步降低綜合成本，提升服務能力和服務效率，助力油公司增儲上產。同時，公司將密切關注全球經濟形勢、國際油價趨勢、上游勘探開發投資以及油田服務市場行情等，對行業發展趨勢進行研判，制定針對性的應對措施。

其他資料

審計委員會

審計委員會由本公司三位獨立非執行董事組成。審計委員會已審閱本公司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公司截至2021年6月30日止六個月期間的未經審計中期業績及財務報告。

企業管治守則

截至2021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2021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》(以下簡稱「標準守則」)所要求之標準。公司目前還採用了一套比《標準守則》更高的準則來約束董事進行證券交易的行為。

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2021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

2021年二季度，上游勘探開發支出較為審慎，同時油田服務市場存在一定滯後性，油田服務市場規模恢復緩慢，公司主要板塊工作量低於上年同期，上半年實現收入人民幣127.2億元，淨利潤人民幣8.1億元。公司二季度持續深化降本提質增效，加強戰略合作，優化產業結構，精益成本管理，環比實現營業收入利潤率和成本費用利潤率大幅提升。考慮當前油價變動趨勢，預計下半年上游投資將有所增強，油田服務市場機會有望增加，新項目及作業也將進入平穩期，整體工作量進一步提升。同時，受專項修理計劃、科研結題和安全檢驗等因素影響，會對成本管控提出更高要求，公司將繼續聚焦關鍵技術研發，穩定國內市場和開拓海外市場，加快項目啟動和運營，提升運營項目效能，深度提質增效，加快構建系統性、結構性、長效性降本機制，力爭第三季度實現持續盈利和環比更好的經營表現。

除本業績公告所披露外，董事們認為截至2020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(<https://www.hkex.com.hk>)及本公司網站(<https://www.cosl.com.cn>)刊載。

承董事會命
中海油田服務股份有限公司
吳艷艷
公司秘書

2021年8月25日

於本公告日期，本公司執行董事為趙順強先生(董事長)及齊美勝先生，本公司非執行董事為徐玉高先生及趙寶順先生，本公司獨立非執行董事為王桂壩先生、林伯強先生及趙麗娟女士。