

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2024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22,496.7百萬元
- 2、經營利潤為人民幣2,692.0百萬元
- 3、本期利潤為人民幣1,709.6百萬元
- 4、每股基本盈利為人民幣0.33元

本公司截至2024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2024年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月	
		2024年 人民幣千元 (未經審計)	2023年 人民幣千元 (未經審計)
收入	5	22,528,544	18,873,594
銷售附加稅		<u>(31,881)</u>	<u>(23,713)</u>
收入，扣除銷售附加稅		<u>22,496,663</u>	<u>18,849,881</u>
其他收益		<u>214,175</u>	<u>107,910</u>
物業、廠房及設備折舊和無形資產及多用戶 數據庫攤銷		(2,837,411)	(2,432,081)
使用權資產折舊		(198,331)	(194,421)
僱員薪酬成本		(3,899,544)	(3,346,510)
修理及維護成本		(258,507)	(175,630)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他 分包支出		(4,846,262)	(4,428,516)
租賃支出	6	(999,814)	(993,396)
其他經營支出		(984,325)	(630,400)
按預期信用損失模型計提的減值損失 撥回／(確認)，扣除撥回		<u>4,556</u>	<u>(18,667)</u>
總經營支出		<u>(20,018,816)</u>	<u>(16,986,442)</u>
經營利潤		<u>2,692,022</u>	<u>1,971,349</u>
匯兌(損失)／收益，淨額	6	(14,889)	168,580
財務費用		(449,918)	(486,907)
利息收入		59,545	76,602
投資收益	6	1,160	10,248
以公允價值計量且其變動計入當期損益的 金融資產產生的收益	6	42,583	56,523
應佔聯營公司及合營公司利潤(已扣除稅項)		95,800	73,945
其他利得及損失，淨額	6	<u>(17,260)</u>	<u>(7,838)</u>

中期簡明合併損益表(續)

截至2024年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月	
		2024年 人民幣千元 (未經審計)	2023年 人民幣千元 (未經審計)
稅前利潤	6	2,409,043	1,862,502
所得稅費用	7	<u>(699,395)</u>	<u>(406,413)</u>
本期利潤		<u>1,709,648</u>	<u>1,456,089</u>
歸屬於：			
本公司所有者		1,592,392	1,339,064
非控制性權益		<u>117,256</u>	<u>117,025</u>
		<u>1,709,648</u>	<u>1,456,089</u>
本公司所有者應佔每股盈利			
基本(人民幣)	9	<u>33.37分</u>	<u>28.06分</u>

中期簡明合併綜合收益表
截至2024年6月30日止六個月

	截至6月30日止六個月	
	2024年 人民幣千元 (未經審計)	2023年 人民幣千元 (未經審計)
本期利潤	<u>1,709,648</u>	<u>1,456,089</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	568	(24,991)
後續將會重分類進損益之項目的所得稅影響	<u>(8,306)</u>	<u>(51,121)</u>
本期其他綜合收益，扣除稅項	<u>(7,738)</u>	<u>(76,112)</u>
本期綜合收益總計	<u>1,701,910</u>	<u>1,379,977</u>
歸屬於：		
本公司所有者	1,583,184	1,254,435
非控制性權益	<u>118,726</u>	<u>125,542</u>
	<u>1,701,910</u>	<u>1,379,977</u>

中期簡明合併財務狀況表

2024年6月30日

	附註	2024年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2023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	48,755,418	48,928,386
使用權資產	11	1,328,759	1,301,420
商譽	12	-	-
其他無形資產		169,903	155,710
多用戶數據庫		103,135	131,804
於聯營公司及合營公司的投資		1,135,143	1,064,203
合同成本		853,532	919,172
以公允價值計量且其變動計入當期損益的 金融資產		-	-
其他非流動資產	14	370,214	415,926
遞延稅項資產		11,688	59,111
非流動資產總計		<u>52,727,792</u>	<u>52,975,732</u>
流動資產			
存貨		2,491,955	2,339,628
預付款項、按金及其他應收款		405,960	202,770
應收賬款	13	18,406,755	14,125,168
應收票據		27,643	115,940
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益 的應收款項		40,525	351,950
以公允價值計量且其變動計入當期損益的 金融資產		506,421	4,501,296
合同資產		85,028	53,700
合同成本		34,897	30,550
其他流動資產	14	397,860	333,864
已抵押存款		61,320	11,291
定期存款		541,335	2,226,439
現金及現金等價物		8,037,453	5,977,506
流動資產總計		<u>31,037,152</u>	<u>30,270,102</u>

中期簡明合併財務狀況表(續)

2024年6月30日

	附註	2024年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2023年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
流動負債			
貿易及其他應付賬款	15	14,952,096	14,339,226
應付票據		-	7,309
應付薪金及花紅		1,629,401	1,040,432
應付稅金		567,017	454,377
來自關聯方的借款	16	2,501,140	2,478,945
計息銀行借款	17	1,705,293	2,965,515
長期債券	18	3,640,932	140,744
租賃負債		328,899	304,968
合同負債		747,451	1,207,351
其他流動負債	14	688,684	425,762
		<u>26,760,913</u>	<u>23,364,629</u>
流動負債總計		<u>26,760,913</u>	<u>23,364,629</u>
流動資產淨值		<u>4,276,239</u>	<u>6,905,473</u>
資產總額減流動負債		<u>57,004,031</u>	<u>59,881,205</u>

中期簡明合併財務狀況表(續)

2024年6月30日

		2024年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2023年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
非流動負債			
遞延稅項負債		234,906	387,709
來自關聯方的借款	16	2,658,264	2,648,996
計息銀行借款	17	151,410	157,396
長期債券	18	8,682,750	12,182,776
租賃負債		740,865	742,220
合同負債		1,295,566	1,292,800
遞延收益		182,543	186,332
僱員受益計劃負債		25,569	15,440
其他非流動負債	14	11,430	11,430
		<u>13,983,303</u>	<u>17,625,099</u>
非流動負債總計			
		<u>13,983,303</u>	<u>17,625,099</u>
淨資產		<u>43,020,728</u>	<u>42,256,106</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		37,515,189	36,871,427
		<u>42,286,781</u>	<u>41,643,019</u>
非控制性權益		733,947	613,087
		<u>733,947</u>	<u>613,087</u>
權益總計		<u>43,020,728</u>	<u>42,256,106</u>

中期簡明合併財務資料附註

截至2024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(「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2024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／實 繳股本的面值	本集團應佔 權益百分比		主要業務
				2024年 6月30日	2023年 12月31日	
天津壹科環保科技有限公司(a)	中國天津 1993年9月7日	中國	人民幣 20,000,000元	100%	100%	提供油田技術服務 及相關業務
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	中國香港 2005年12月1日	中國香港	10,000港元	100%	100%	投資控股
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%	提供油氣勘探服務
COSL (Middle East) FZE	阿拉伯聯合酋長國 2006年7月2日	阿聯酋	1,000,000 阿聯酋迪拉姆	100%	100%	提供油氣勘探服務

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／實 繳股本的面值	本集團應佔 權益百分比		主要業務
				2024年 6月30日	2023年 12月31日	
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 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%	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%	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
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 沙特里亞爾	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 1,940,000,000元	100%	100%	提供油氣勘探服務
中海油田服務(海南)技術服務 有限公司(a)	中國海口 2020年5月12日	中國	人民幣 2,025,000,000元	100%	100%	提供油氣勘探服務
海南深鑽鑽井有限責任公司(a)	中國海口 2021年3月12日	中國	人民幣 10,000,000元	100%	100%	提供鑽井服務
COSL UK Limited	英國 2022年1月24日	英國	1,472,600英鎊	100%	100%	提供油田技術服務 及相關服務

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／實 繳股本的面值	本集團應佔 權益百分比		主要業務
				2024年 6月30日	2023年 12月31日	
中法渤海地質服務有限公司 (「中法渤海」)(a)(c)	中國天津 1983年11月30日	中國	6,650,000美元	50%	50%	提供錄井服務
中國南海－麥克巴泥漿 有限公司(「麥克巴」)(a)(d)	中國深圳 1984年10月25日	中國	人民幣 4,640,000元	60%	60%	提供鑽井泥漿技術 服務
中海油服租賃(天津) 有限公司(a)	中國天津 2023年8月29日	中國	人民幣 1,800,000,000元	100%	100%	租賃服務

- (a) 天津壹科環保科技有限公司(「壹科環保」)、深圳中海油服深水技術有限公司、中海油田服務海南有限責任公司、海南深鑽鑽井有限責任公司、中海油田服務(海南)技術服務有限公司、中法渤海、麥克巴及中海油服租賃(天津)有限公司乃於中國成立的有限責任公司。
- (b) 本公司董事認為，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，並將其財務報表合併在本集團截至2024年6月30日及2023年12月31日止期間／年度的合併財務報表中。
- (c) 本集團擁有中法渤海50%的股權，而其他股權由另一唯一投資者所擁有。於2022年8月1日，中法渤海的股東修訂了其公司章程。根據新的公司章程，本集團提名董事會七名董事中的四名董事，且對影響該公司之經營活動所作出的決策需要超過董事會50%的投票權。於修訂公司章程後，本集團對中法渤海擁有控制權。因此，自2022年8月1日起，中法渤海已被本公司作為子公司核算，並將其財務報表納入本集團的合併財務報表中。
- (d) 本集團擁有麥克巴60%的股權，而其他股權由另一唯一投資者所擁有。於2022年12月1日，麥克巴的股東修訂了其公司章程。根據新的公司章程，本集團提名董事會五名董事中的三名董事，且對影響該公司之經營活動所作出的決策需要超過董事會50%的投票權。於修訂公司章程後，本集團對麥克巴擁有控制權。因此，自2022年12月1日起，麥克巴已被本公司作為子公司核算，並將其財務報表納入本集團的合併財務報表中。

本公司董事認為，上表列出的子公司對本集團本期期間的營運業績構成主要影響或為組成本集團淨資產的重要部分。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2024年6月30日，本集團的聯營公司和合營公司的詳情如下：

公司名稱	已發行 普通股股本/ 註冊股本面值	註冊/成立及 經營地點及日期	所有權權益百分比		主要業務
			2024年 6月30日	2023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%	提供物探和工程 勘察服務
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%	提供測井服務
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%	提供油井測試服務
COSL (Malaysia) SDN. BHD. (「COSL Malaysia」)(a)	350,000 馬來西亞林吉特	馬來西亞 2017年7月31日	49%	49%	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%	提供鑽井技術服務

附註：

- (a) 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。

所有上述於聯營公司及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。

以上聯營公司及合營公司於中期簡明合併財務資料以權益法計算。

2. 編製基準

截至2024年6月30日止六個月的中期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」及香港聯交所證券上市規則附錄D2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2023年12月31日止年度合併財務報表比照閱讀。

3. 會計政策及披露的變動

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2023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如下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16號(修訂)	售後租回的租賃負債
香港會計準則第1號(修訂)	負債分類為流動或非流動(「2020年修訂」)
香港會計準則第1號(修訂)	附帶契諾的非流動負債(「2022年修訂」)
香港會計準則第7號及香港財務報告準則第7號(修訂)	供應商融資安排

適用於本集團的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16號(修訂)訂明賣方—承租人在計量售後租回交易中產生的租賃負債時所採用的規定，以確保賣方—承租人不確認任何與其保留的使用權有關的收益或虧損金額。由於自初始應用香港財務報告準則第16號日期起，本集團並無跟隨指數或利率而定的可變租賃付款的售後租回交易，故該等修訂並無對本集團的財務狀況或表現產生任何影響。
- (b) 2020年修訂澄清將負債分類為流動或非流動的規定，包括延遲償還權利的含義及延遲權利須於報告期末存在。負債的分類不受該實體行使其延遲償還權利的可能性的影響。該等修訂亦澄清負債可以其自身的權益工具予以償還，且僅當可轉換負債中的轉換期權本身入賬列作權益工具時，則負債的條款才不會影響其分類。2022年修訂進一步釐清，於貸款安排所產生的負債契諾中，僅實體於報告日或之前必須遵守的契諾，方會影響負債分類為流動或非流動。須就非流動負債(惟實體於報告期後12個月內遵守未來契諾)作出額外披露。

本集團已重新評估其於2023年及2024年1月1日負債的條款及條件，並認為於初始應用修訂後，負債分類為流動或非流動保持不變。因此，該等修訂並無對本集團的財務狀況或表現產生任何影響。

4. 經營分部資料

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分部，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) 船舶服務分部從事向近海設施運輸材料、用品和人員、移動及放置鑽井架構；及
- (d) 物探採集和工程勘察服務分部從事近海地震資料採集以及海上測量等服務。

管理層會分別監察本集團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評估。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當期損益的金融資產產生的收益外，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(由企業財務資金部管理的資金)、已抵押存款、定期存款、若干其他流動資產、若干其他非流動資產、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來自關聯方的借款、計息銀行借款及長期債券(由企業財務資金部管理的資金)、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。

經營分部間之所有銷售已於編製合併財務報表時作為內部交易予以抵銷。

截至2024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	6,408,364	12,811,817	2,174,409	1,102,073	22,496,663
銷售附加稅	8,427	18,150	3,241	2,063	31,881
收入，扣除銷售附加稅前	6,416,791	12,829,967	2,177,650	1,104,136	22,528,544
分部間銷售收入	84,531	21,629	65,781	1,342	173,283
分部收入	6,501,322	12,851,596	2,243,431	1,105,478	22,701,827
抵銷	(84,531)	(21,629)	(65,781)	(1,342)	(173,283)
集團收入	<u>6,416,791</u>	<u>12,829,967</u>	<u>2,177,650</u>	<u>1,104,136</u>	<u>22,528,544</u>
分部業績	<u>368,799</u>	<u>2,290,143</u>	<u>101,441</u>	<u>10,179</u>	<u>2,770,562</u>
調整：					
匯兌損失，淨額					(14,889)
財務費用					(449,918)
利息收入					59,545
投資收益					1,160
以公允價值計量且其變動計入當期損 益的金融資產產生的收益					42,583
稅前利潤					<u>2,409,043</u>
所得稅費用					<u>(699,395)</u>
於2024年6月30日(未經審計)					
分部資產	40,395,362	23,906,923	7,162,170	4,972,796	76,437,251
未能分配資產					7,327,693
總資產					<u>83,764,944</u>
分部負債	6,386,468	9,467,388	1,501,360	1,358,223	18,713,439
未能分配負債					22,030,777
總負債					<u>40,744,216</u>

截至2023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	5,422,482	10,607,890	1,904,706	914,803	18,849,881
銷售附加稅	5,181	14,710	1,974	1,848	23,713
收入，扣除銷售附加稅前	5,427,663	10,622,600	1,906,680	916,651	18,873,594
分部間銷售收入	112,510	15,900	83,199	1,781	213,390
分部收入	5,540,173	10,638,500	1,989,879	918,432	19,086,984
抵銷	(112,510)	(15,900)	(83,199)	(1,781)	(213,390)
集團收入	<u>5,427,663</u>	<u>10,622,600</u>	<u>1,906,680</u>	<u>916,651</u>	<u>18,873,594</u>
分部業績	<u>312,479</u>	<u>1,726,236</u>	<u>45,512</u>	<u>(46,771)</u>	<u>2,037,456</u>
調整：					
匯兌收益，淨額					168,580
財務費用					(486,907)
利息收入					76,602
投資收益					10,248
以公允價值計量且其變動計入當期損 益的金融資產產生的收益					56,523
稅前利潤					<u>1,862,502</u>
所得稅費用					<u>(406,413)</u>
於2023年12月31日(經審計)					
分部資產	39,644,136	22,216,241	6,817,305	4,738,054	73,415,736
未能分配資產					9,830,098
總資產					<u>83,245,834</u>
分部負債	6,308,672	10,752,214	1,181,131	1,343,148	19,585,165
未能分配負債					21,404,563
總負債					<u>40,989,728</u>

地區分部

本集團主要於中國內地從事提供鑽井服務、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中東、印度尼西亞、墨西哥及挪威進行。

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2024年及2023年6月30日止六個月期間本集團地區收入資料。

截至2024年6月30日止六個月(未經審計)

	國內 人民幣千元	國際 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	16,975,503	5,553,041	22,528,544
減：銷售附加稅	(31,881)	—	(31,881)
收入，扣除銷售附加稅	<u>16,943,622</u>	<u>5,553,041</u>	<u>22,496,663</u>

截至2023年6月30日止六個月(未經審計)

	國內 人民幣千元	國際 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	14,923,482	3,950,112	18,873,594
減：銷售附加稅	(23,713)	—	(23,713)
收入，扣除銷售附加稅	<u>14,899,769</u>	<u>3,950,112</u>	<u>18,849,881</u>

一個主要客戶的資料

截至2024年6月30日止六個月，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(包括來自所知在中國海洋石油有限公司的共同控制下的一組實體的銷售收入)佔本集團總銷售額的77%(截至2023年6月30日止六個月：81%)。

5. 收入

	截至6月30日止六個月	
	2024年 人民幣千元 (未經審計)	2023年 人民幣千元 (未經審計)
來源於與客戶的合同產生的收入	21,800,848	18,367,945
經營租賃收入	727,696	505,649
總計	<u>22,528,544</u>	<u>18,873,594</u>

分拆截至2024年及2023年6月30日止六個月來源於與客戶的合同產生的收入，扣除銷售附加稅前

分部	截至2024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					
按時點確認	-	276,451	-	-	276,451
按時段確認	<u>5,798,370</u>	<u>12,486,955</u>	<u>2,134,936</u>	<u>1,104,136</u>	<u>21,524,397</u>
總計	<u>5,798,370</u>	<u>12,763,406</u>	<u>2,134,936</u>	<u>1,104,136</u>	<u>21,800,848</u>
分部	截至2023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					
按時點確認	-	792,250	-	-	792,250
按時段確認	<u>4,956,159</u>	<u>9,796,205</u>	<u>1,906,680</u>	<u>916,651</u>	<u>17,575,695</u>
總計	<u>4,956,159</u>	<u>10,588,455</u>	<u>1,906,680</u>	<u>916,651</u>	<u>18,367,945</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2024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	與客戶的合同產 生的收入 人民幣千元
分部收入	6,501,322	12,851,596	2,243,431	1,105,478	22,701,827
減：經營租賃收入	(618,421)	(66,561)	(42,714)	-	(727,696)
抵銷	(84,531)	(21,629)	(65,781)	(1,342)	(173,283)
與客戶的合同 產生的收入	<u>5,798,370</u>	<u>12,763,406</u>	<u>2,134,936</u>	<u>1,104,136</u>	<u>21,800,848</u>
截至2023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	與客戶的合同產 生的收入 人民幣千元
分部收入	5,540,173	10,638,500	1,989,879	918,432	19,086,984
減：經營租賃收入	(471,504)	(34,145)	-	-	(505,649)
抵銷	(112,510)	(15,900)	(83,199)	(1,781)	(213,390)
與客戶的合同 產生的收入	<u>4,956,159</u>	<u>10,588,455</u>	<u>1,906,680</u>	<u>916,651</u>	<u>18,367,945</u>

6. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除／(計入)下列項目：

	截至6月30日止六個月	
	2024年 人民幣千元 (未經審計)	2023年 人民幣千元 (未經審計)
因租賃變更和終止而產生的收益	(25)	(11,342)
物業、廠房及設備的處置損失，淨額	<u>17,285</u>	<u>19,180</u>
其他利得和損失，淨額	<u>17,260</u>	<u>7,838</u>
與土地及樓宇、船舶停泊處及設備有關的租賃支出(附註)	999,814	993,396
投資收益	(1,160)	(10,248)
確認為支出的存貨成本	3,425,781	3,057,561
以公允價值計量且其變動計入當期損益的 金融資產產生的收益	(42,583)	(56,523)
存貨減值撥備	3,467	3,945
應收賬款(撥回)／計提減值	(3,528)	17,141
其他應收賬款(撥回)／計提減值	(1,028)	1,526
匯兌損失／(收益)，淨額	<u>14,889</u>	<u>(168,580)</u>

附註：截至2024年及2023年6月30日止六個月，租賃支出包括短期租賃和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2023年12月更新的高新技術企業證書，本公司於2023年至2025年期間的企業所得稅率為15%。

本集團下屬子公司壹科環保於2023年12月再次通過高新技術企業認證更新，於2023年至2025年享受15%的企業所得稅優惠稅率。根據《中華人民共和國企業所得稅法實施條例》和《環境保護、節能節水項目企業所得稅優惠目錄(2021年版)》(財政部、稅務總局、發展改革委及生態環境部公告[2021]第36號)的規定，壹科環保環境保護項目自項目取得第一筆生產經營收入所屬納稅年度起，第一年至第三年免征企業所得稅，第四年至第六年減半徵收企業所得稅。

本集團下屬子公司深圳中海油服深水技術有限公司於2022年12月通過高新技術企業認證更新，於2022年至2024年享受15%的企業所得稅優惠稅率。

本集團下屬子公司中法渤海於2021年10月通過高新技術企業認證更新，於2021年至2023年享受15%的企業所得稅優惠稅率，目前仍在申請重續資格。2024年該公司暫時按15%的稅率計算所得稅費用。

根據麥克巴於2023年12月取得的高新技術企業證書，麥克巴於2023年至2025年期間的企業所得稅率為15%。

適用於本集團業務的其他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	
	2024年 (未經審計)	2023年 (未經審計)
印度尼西亞	22%	22%
墨西哥	30%	30%
挪威	22%	22%
英國	25%	19% (2023年1月至3月) 25% (2023年4月至6月)
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 業所得稅及按8%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8%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%
巴西	34%	34%
烏干達	30%	30%
泰國	20%	20%

本集團所計提的所得稅分析如下：

	截至6月30日止六個月	
	2024年 人民幣千元 (未經審計)	2023年 人民幣千元 (未經審計)
當期	804,644	206,251
遞延	(105,249)	200,162
本期所得稅費用總額	<u>699,395</u>	<u>406,413</u>

適用於稅前利潤的所得稅費用(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計算)與按實際稅率計算的所得稅費用的調節，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			
	2024年 人民幣千元 (未經審計)	% (未經審計)	2023年 人民幣千元 (未經審計)	% (未經審計)
稅前利潤	2,409,043		1,862,502	
按法定稅率25%計算的所得稅(2023年：25%)	602,261	25.0	465,626	25.0
享受高新技術企業優惠稅率之納稅影響	(240,455)	(10.0)	(219,249)	(11.8)
毋須課稅收入之納稅影響	(1,540)	(0.1)	(3,035)	(0.2)
應佔聯營公司及合營公司利潤之納稅影響	(23,950)	(1.0)	(18,486)	(1.0)
不可扣稅成本之納稅影響	136,281	5.7	76,324	4.1
合資格技術研發費加計扣除之納稅影響	(109,024)	(4.5)	(95,301)	(5.1)
境外經營適用不同稅率之影響	254,900	10.6	215,919	11.6
適用於撥回暫時性差異期間的不同稅率的影響	16,625	0.7	-	-
未確認的稅務虧損及可抵扣暫時性差異之納稅影響	1,226	0.1	10,030	0.5
動用先前未確認的稅務虧損	(22,419)	(0.9)	(13,229)	(0.7)
過往年度撥備不足／(超額撥備)	28,586	1.2	(4,452)	(0.2)
匯兌調整之納稅影響(附註)	(8,035)	(0.3)	(15,701)	(0.8)
先前已確認的稅務虧損及可抵扣暫時性差異撥回	63,287	2.4	-	-
其他	1,652	0.1	7,967	0.4
按本集團實際稅率徵收的所得稅費用總額	<u>699,395</u>	<u>29.0</u>	<u>406,413</u>	<u>21.8</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。

10. 物業、廠房及設備

截至2024年6月30日止六個月，本集團購置若干機器及設備、船舶及鑽井平台的總額約人民幣2,326,453,000元(截至2023年6月30日止六個月：人民幣1,605,904,000元)，其中約人民幣1,818,683,000元乃轉自在建工程(截至2023年6月30日止六個月：人民幣820,385,000元)。截至2024年6月30日止六個月，本集團新增確認在建工程約人民幣2,006,308,000元(截至2023年6月30日止六個月：人民幣1,067,202,000元)。截至2024年6月30日止六個月，本集團處置總賬面淨值人民幣60,380,000元(截至2023年6月30日止六個月：人民幣67,839,000元)的鑽井平台、機器及設備，導致處置損失人民幣17,285,000元(截至2023年6月30日止六個月：處置損失人民幣19,180,000元)。

本期財務費用總額中，截至2024年及2023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。

根據本集團經營的市場的當前經濟環境及油價的震盪上升，本集團進行了適當的減值評估後，截至2024年及2023年6月30日止六個月未確認減值損失。

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。

11. 使用權資產

截至2024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225,430,000元(截至2023年6月30日止六個月：人民幣282,749,000元)及租賃負債人民幣225,430,000元(截至2023年6月30日止六個月：人民幣282,749,000元)。

12. 商譽

在2008年收購COSL Holding AS產生的商譽(截至2016年12月31日止年度該公司已被吸收合併至COSL Norwegian AS(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)。

	2024年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2023年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
一年內	18,306,393	14,022,147
一年至兩年	83,758	84,805
超過兩年	16,604	18,216
總計	<u>18,406,755</u>	<u>14,125,168</u>

14. 其他流動資產／負債及其他非流動資產／負債

	2024年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2023年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
待抵扣及預繳增值稅	332,990	292,184
其他	64,870	41,680
其他流動資產	<u>397,860</u>	<u>333,864</u>
待轉銷項稅	(671,259)	(384,377)
一年內到期的撥備(附註(a))	(17,425)	(41,385)
其他流動負債	<u>(688,684)</u>	<u>(425,762)</u>
增值稅返還	269,658	236,514
就購買物業、廠房及設備支付的按金	100,556	179,412
其他非流動資產	<u>370,214</u>	<u>415,926</u>
撥備	<u>(11,430)</u>	<u>(11,430)</u>
其他非流動負債	<u>(11,430)</u>	<u>(11,430)</u>

附註：

(a) 本公司之附屬公司CNA訂有長期鑽井服務合同，其中履行合同義務的不可避免成本超過合同項下將獲得的經濟利益。本公司將預計損失確認為負債。

15. 貿易及其他應付賬款

	2024年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2023年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
貿易應付賬款	14,227,034	13,254,205
其他應付賬款	725,062	1,085,021
總計	<u>14,952,096</u>	<u>14,339,226</u>

於報告期末，根據發票日期確定的貿易應付賬款的賬齡分析如下：

	2024年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2023年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
尚未償還賬款之賬齡：		
於一年內	13,690,436	12,701,339
於一年至兩年內	493,533	505,566
於兩年至三年內	10,939	12,472
逾三年	32,126	34,828
總計	<u>14,227,034</u>	<u>13,254,205</u>

16. 來自關聯方的借款

		合同年利率 (%)	到期年份	2024年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2023年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
流動部分	(a)	1個月擔保隔夜融資利率+0.5%	循環借款	2,494,380	2,478,945
流動部分	(b)	3個月擔保隔夜融資利率+0.5%	2025年	5,510	–
流動部分	(c)	1個月擔保隔夜融資利率+0.4%	2025年	1,250	–
				2,501,140	2,478,945
非流動部分	(d)	1個月擔保隔夜融資利率+0.4%	2027年	943,133	937,460
非流動部分	(e)	1個月擔保隔夜融資利率+0.4%	2027年	591,354	588,226
非流動部分	(b)	3個月擔保隔夜融資利率+0.5%	2027年	710,423	711,200
非流動部分	(c)	1個月擔保隔夜融資利率+0.4%	2028年	413,354	412,110
				2,658,264	2,648,996
來自關聯方 的無抵押借款				5,159,404	5,127,941

附註：

- (a) 截至2024年6月30日止六個月期間，本集團持有從一間同系子公司Overseas Oil & Gas Corporation, Ltd. (「OOGC」) 獲得的循環借款350,000,000美元。來自關聯方的借款為一次性還本，分期付息，並按一個月擔保隔夜融資利率(「擔保隔夜融資利率」) +0.5%年息之實際利率計息，於2023年7月之前按一個月倫敦銀行同業拆息+0.5%之實際利率計息。所得款項用於就CNA的日常運作提供資金。
- (b) 於2022年8月11日，本集團從其同系子公司中海石油保險有限公司借入借款100,000,000美元。來自關聯方的借款為到期一次性還本，分期付息，按三個月擔保隔夜融資利率+0.5%年息之實際利率計息。於期末，來自關聯方的借款的流動部分約為人民幣5,510,000元，將於一年內到期。所得款項用於就COSL Middle East FZE的日常運作提供資金。
- (c) 於2023年7月12日，本集團從China Ocean Oilfields Services (H.K.) Ltd.借入借款58,000,000美元。來自關聯方的借款為到期一次性還本，分期付息，按一個月擔保隔夜融資利率+0.4%年息之實際利率計息。於期末，來自關聯方的借款的流動部分約為人民幣1,250,000元，將於一年內到期。所得款項用於就COSL Middle East FZE的日常運作提供資金。
- (d) 於2022年8月15日，本集團從其最終控股公司中國海油借入借款132,000,000美元。來自關聯方的借款為到期一次性還本，分期付息，按一個月擔保隔夜融資利率+0.4%年息之實際利率計息。所得款項用於就CNA的日常運作提供資金。
- (e) 於2022年8月17日，本集團從其同系子公司OOGC借入借款82,000,000美元。來自關聯方的借款為到期一次性還本，分期付息，按一個月擔保隔夜融資利率+0.4%年息之實際利率計息。所得款項用於就CNA的日常運作提供資金。

17. 計息銀行借款

	合同年利率	到期年份	2024年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2023年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
國家開發銀行				
— 無擔保	(a) 1.08%	2035年	169,673	175,668
中國銀行(香港)有限公司				
— 有擔保	(b) 擔保隔夜融 資利率+0.55%	循環借款	—	1,256,107
中國進出口銀行				
— 無擔保	(c) 2.20%	2024年	1,687,030	1,691,136
總計			<u>1,856,703</u>	<u>3,122,911</u>
流動部分			1,705,293	2,965,515
非流動部分			<u>151,410</u>	<u>157,396</u>
總計			<u>1,856,703</u>	<u>3,122,911</u>

附註：

- (a) 於2015年12月，本集團自國家開發銀行的全資子公司借入人民幣320,000,000元。借款初始按照現行市場利率通過未來現金流量折現計量的公允價值予以確認。借款於2018年12月開始按每半年分三十六期償還。截至2024年6月30日止六個月期間之實際年利率為1.08%(截至2023年12月31日止年度：年利率1.08%)。
- (b) 於2022年8月，本集團自中國銀行(香港)有限公司借入400,000,000美元。借款為循環借款，實際利率為擔保隔夜融資利率+0.55%。所得款項用於就COSL Middle East FZE的日常運作提供資金。於2024年6月30日，該筆借款已悉數償還。
- (c) 於2023年10月，本集團自中國進出口銀行借入人民幣1,690,000,000元。借款為短期借款，實際利率為2.20%。所得款項用於購買本集團若干鑽井服務項目。

18. 長期債券

	到期年份	2024年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2023年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
2016年公司債券 (第一期品種二，定義見下文)(附註(a))	2026年	3,011,153	3,072,443
有擔保中期票據 第二批提取票據(附註(b))	2025年	3,627,584	3,603,447
有擔保的高級票據 2025年票據(附註(c))	2025年	3,561,270	3,538,189
2030年票據(附註(c))	2030年	2,123,675	2,109,441
總計		12,323,682	12,323,520
流動部分		3,640,932	140,744
非流動部分		8,682,750	12,182,776
總計		12,323,682	12,323,520

附註：

- (a) 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。本金為人民幣3,000,000,000元的第二類債券(「第一期品種二」)按實際年利率4.12%計息且到期日為2026年5月27日。
- (b) 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。本公司已無條件及不可撤回地就擔保高級票據應付的一切款項如期準時支付提供擔保。
- (c) 於2020年6月24日，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就擔保高級票據應付的一切款項如期準時支付提供擔保。

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。債券到期日為2030年6月24日。2030年票據的實際年利率為2.62%。

19. 或有事項

本集團所屬海外子公司在海外屬地負有納稅義務，有些稅務審查正在進行中。稅務當局與本集團在解釋和執行稅法及相關規定時持有不同立場，可能會增加本集團的稅務負債。根據現有資料，上述不同立場在現階段尚無法估計可能的結果，本集團管理層正在評估未來可能的影響，並將持續與稅務當局保持溝通。

20. 期後事項

本集團並無需要披露之重大期後事項。

21. 中期財務業績審閱

截至2024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

2024年上半年，國際油價呈現相對高位寬幅震盪，全球油氣需求持續增加，油氣公司紛紛加大油氣勘探開發投資力度，全球上游勘探開發投資規模整體保持穩定增長，尤其是深層超深層、深水、非常規油氣等領域的上游資本支出佔總資本支出比重均有不同程度的提升。2024年上半年，得益於市場活躍度的提升、全球資源配置的優化、技術創新能力的提升以及成本管控力的加強，油田服務市場持續復甦，油田服務行業呈現出積極的發展態勢。據Spears & Associates預測，2024年全球油田服務市場規模將同比增加7.1%，行業發展勢頭強勁。

業務回顧

2024年上半年在全球經濟持續復甦的背景下，油氣行業受「OPEC+」減產及金融市場等綜合影響，原油價格呈現相對高位寬幅震盪，上游勘探開發投資持續爬高，油田服務市場規模穩定增長。公司在全力保障國內增儲上產的基礎上，不斷深化國際市場開拓能力，推動海外市場新簽合同金額不斷增加；不斷優化商務模式，更加聚焦價值創造和品牌打造；不斷強化科技創新的發展根基，發揮關鍵核心技術攻關「國家隊」作用，推動科技創新「關鍵變量」轉化為高質量發展「核心增量」。上半年，公司營業收入為人民幣22,496.7百萬元，同比增加人民幣3,646.8百萬元，增幅19.3%；淨利潤為人民幣1,709.6百萬元，同比增加人民幣253.5百萬元，增幅17.4%。

鑽井服務

公司鑽井服務業務上半年營業收入為人民幣6,408.4百萬元，較去年同期的人民幣5,422.5百萬元，增加人民幣985.9百萬元，增幅18.2%。

2024年上半年，全球鑽井平台使用率保持穩定。公司緊扣海上浮式鑽井平台市場變化，持續探索內部精益管理和數字化運營方案，助力生產提質提效。公司首個「海上鑽井平台關鍵設備智能監測系統」在「海洋石油982」平台成功應用，公司自主研發的電子安全監督系統「金睛」在「海洋石油942」平台成功應用，標誌著我國海洋石油產業向智能化、數字化邁出重要一步；「海油石油946」平台成功刷新渤海油田最深鑽井作業紀錄，為我國在渤海油氣勘探領域的發展注入了新的動力；「南海七號」平台圓滿完成中國海油首套一體式水下井口系統海試作業，作業表現獲得客戶高度認可；「招商海龍9」平台順利完成國內海上第一深井，刷新國內最大位移井紀錄；優化激勵方案助力多個「新優快」項目累計提效超8%；成功簽訂南美鑽井業務合同；上半年完成「海洋石油946」平台、「海洋石油947」平台、「國碩」平台入列渤海，持續強化裝備保障能力，為增儲上產做好裝備資源支持。

截至2024年6月30日，公司共運營、管理61座平台(包括47座自升式鑽井平台、14座半潛式鑽井平台)，其中43座在中國，18座在國際地區。上半年公司鑽井平台作業日數為8,961天，同比增加172天，增幅2.0%，其中自升式鑽井平台作業7,038天，同比增加231天；半潛式鑽井平台作業1,923天，同比減少59天。平台日曆天使用率同比增加1.4個百分點至80.8%，其中自升式平台使用率同比增加2.7個百分點至82.4%。

2024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		幅度／變化
	2024年	2023年	
作業日數(天)	8,961	8,789	2.0%
自升式鑽井平台	7,038	6,807	3.4%
半潛式鑽井平台	1,923	1,982	(3.0%)
可用天使用率	85.3%	86.5%	減少1.2個百分點
自升式鑽井平台	85.8%	87.0%	減少1.2個百分點
半潛式鑽井平台	83.5%	85.0%	減少1.5個百分點
日曆天使用率	80.8%	79.4%	增加1.4個百分點
自升式鑽井平台	82.4%	79.7%	增加2.7個百分點
半潛式鑽井平台	75.5%	78.2%	減少2.7個百分點

2024年上半年公司鑽井平台的平均日收入具體情況如下表：

平均日收入(萬美元／日)	截至6月30日止六個月		變化量	幅度
	2024年	2023年		
自升式鑽井平台	7.4	6.9	0.5	7.2%
半潛式鑽井平台	13.4	12.3	1.1	8.9%
鑽井平台平均	8.6	8.2	0.4	4.9%

註：(1) 平均日收入=收入／作業日數；

(2) 2024年6月30日美元兌人民幣匯率1：7.1268，2023年6月30日美元兌人民幣匯率1：7.2258。

油田技術服務

公司油田技術服務業務上半年主要業務線作業量同比保持增長，板塊整體收入為人民幣12,811.8百萬元，較去年同期的人民幣10,607.9百萬元，增加人民幣2,203.9百萬元，增幅20.8%。

2024年上半年，公司持續推進自主創新能力建設，加快自研體系推廣，在海上油氣勘探開發生產領域不斷取得突破和成果，穩步提升科研成果產出與轉化能力。公司首個自研海洋油氣「海弘」完井系統智慧工廠建成投產，有效提升公司高端完井工具產品質量穩定性；自研「璇璣」系統在國內陸地某油田成功應用，旋轉導向指令成功率實現100%，打破多項作業紀錄，獲得客戶認可；首口全專業自主化壓裂充填防砂作業在渤海某油田順利實施，打破技術壁壘，具備壓裂充填防砂完井全鏈條自主化服務能力，有效提升公司完井工藝技術核心競爭力；自研棄井工具完成海上首次作業，實現水下井回收裝置首次應用，有效提升公司深水棄井業務能力，持續培育與完善棄置一體化全產業鏈服務能力。

公司以自主創新技術優勢推動海外市場不斷取得突破。公司自研電動機械切割儀首次外銷獲得海外客戶對產品質量認可，進一步拓寬公司外銷產品種類，國際外銷業務水平不斷提升；成功簽訂東南亞鑽完井液、電纜測井等項目服務合同。公司始終以高標準、高效能完成項目交付，獲得客戶信賴和認可，業務拓展成果顯著。

船舶服務

公司船舶服務業務上半年營業收入為人民幣2,174.4百萬元，較去年同期的人民幣1,904.7百萬元增加人民幣269.7百萬元，增幅14.2%。

2024上半年，公司始終聚焦船舶業務「差異化」需求，提供「定制化」服務，穩步增強裝備資源池儲備能力，保障船舶資源供給，持續提升中國近海市場佔有率。期內順利開啟第二個大洋洲某船舶服務項目，加快海外市場開拓步伐，實現船舶海外業務高質量發展；「COSL223」船圓滿完成東南亞某大型高難度吊裝作業，收到客戶表揚信；OSV特種作業中心安全、優質、高效完成超高難度精就位作業；LNG船節能環保效果顯著，公司持續推進綠色低碳研究應用，降低船舶能耗，有效減少碳排放。

截至2024年6月30日，公司經營和管理三用作業船、平台供應船、油田守護船等200餘艘，累計作業32,531天，同比增加5,340天，主要業務作業量有所上升。具體情況如下表：

船舶服務	截至6月30日止六個月		
	2024年	2023年	幅度
作業日數(天)	32,531	27,191	19.6%
油田守護船	5,809	5,735	1.3%
三用工作船	14,408	10,457	37.8%
平台供應船	10,269	8,904	15.3%
多用船	1,503	1,371	9.6%
修井支持船	542	724	(25.1%)

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1,102.1百萬元，同比增加人民幣187.3百萬元，增幅20.5%。

2024年上半年，公司致力於將優質裝備技術能力轉化成優質市場開拓能力，板塊海外作業收入佔比首次超過50%，推動國產化地震勘探裝備實現廣泛應用。上半年公司完成首套「海經」系統對外銷售；自研全波形反演成像技術在渤海海域某重點三維地震項目中得到首次應用；「海洋石油721」船隊圓滿完成西非三維地震採集任務，創造了船隊三維地震勘探最大日產面積、最大月產面積兩項紀錄；成功與國際石油公司簽訂高價值地震採集合同，拓展物探高端客戶和高端市場；成功簽訂東南亞三維地震採集作業合同，進一步提升物探業務在東南亞及周邊市場的品牌形象，推動物探海外業務穩健發展。

截至2024年6月30日，受市場佈局和產能調整影響，公司二維採集作業量為11,174公里，同比減幅13.6%；三維採集作業量為16,370平方公里，同比增幅189.5%；海底作業量合計為470平方公里，同比有所下降。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		
	2024年	2023年	幅度
二維採集(公里)	11,174	12,931	(13.6%)
三維採集(平方公里)	16,370	5,654	189.5%
海底電纜(平方公里)	193	627	(69.2%)
海底節點(平方公里)	277	192	44.3%

財務回顧

1.1 收入

2024年上半年，公司密切跟隨行業上升環境，營業收入同比增加人民幣3,646.8百萬元，增幅19.3%。具體分析如下：

2024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		變化	幅度
	2024年	2023年		
鑽井服務	6,408.4	5,422.5	985.9	18.2%
油田技術服務	12,811.8	10,607.9	2,203.9	20.8%
船舶服務	2,174.4	1,904.7	269.7	14.2%
物探採集和工程勘察服務	1,102.1	914.8	187.3	20.5%
合計	22,496.7	18,849.9	3,646.8	19.3%

鑽井服務業務收入同比增幅18.2%，公司持續關注裝備資源與市場需求的有效匹配，本期鑽井平台作業量及使用率均有所上升。

油田技術服務業務收入同比增幅20.8%，公司持續推進加快自研體系推廣，市場開拓成果顯著，主要業務線作業量保持增長。

船舶服務業務收入同比增幅14.2%，主要因本期自有船和外租船作業量均有所上升。

物探採集和工程勘察服務業務收入同比增幅20.5%，公司持續加強國際市場開發力度，新增多項海外作業訂單，本期三維採集業務有所增加。

1.2 經營支出

2024年上半年公司經營支出為人民幣20,018.8百萬元，較去年同期的人民幣16,986.4百萬元增加了人民幣3,032.4百萬元，增幅17.9%。

2024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
	2024年	2023年		
物業、廠房及設備折舊和無形資產及多用戶數據庫攤銷	2,837.4	2,432.1	405.3	16.7%
使用權資產折舊	198.3	194.4	3.9	2.0%
僱員薪酬成本	3,899.5	3,346.5	553.0	16.5%
修理及維護費用	258.5	175.6	82.9	47.2%
消耗物料、物資、燃料、服務及其他	4,846.3	4,428.5	417.8	9.4%
分包支出	5,999.2	4,766.8	1,232.4	25.9%
租賃支出	999.8	993.4	6.4	0.6%
預期信用損失模型下的減值損失，扣除撥回	(4.6)	18.7	(23.3)	(124.6%)
其他經營支出	984.4	630.4	354.0	56.2%
總經營支出	<u>20,018.8</u>	<u>16,986.4</u>	<u>3,032.4</u>	<u>17.9%</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405.3百萬元，增幅為16.7%。

本期使用權資產折舊同比增加人民幣3.9百萬元，同比基本保持一致。

本期僱員薪酬成本同比增加人民幣553.0百萬元，增幅為16.5%。

本期修理及維護費用同比增加人民幣82.9百萬元，增幅為47.2%，主要因本期修理安排同比有所增加。

本期消耗物料、物資、燃料、服務及其他同比增加人民幣417.8百萬元，增幅9.4%。

本期分包支出同比增加人民幣1,232.4百萬元，增幅25.9%，主要隨著本期作業量增加，彈性服務及業務分包投入增長。

本期租賃支出同比增加人民幣6.4百萬元，同比基本保持一致。

本期其他經營支出為人民幣984.4百萬元，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、技術轉讓費、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354.0百萬元，主要因墨西哥「境外干租金的代扣代繳增值稅」稅務事項計提滯納金等合計人民幣95.8百萬元，其他項目各有增減。其中，本期健康安全環保費為人民幣238.0百萬元，同比增加人民幣39.3百萬元，技術轉讓費人民幣110.3百萬元，同比增加人民幣46.4百萬元，差旅費人民幣99.4百萬元，同比增加人民幣48.0百萬元，項目管理費人民幣59.8百萬元，出國人員費人民幣38.7百萬元，其他審計費、辦公費等合計人民幣342.4百萬元。

2023年同期其他經營支出為人民幣630.4百萬元，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、技術轉讓費、氣象保證費、諮詢費、審計費等三十餘項成本科目，其中，健康安全環保費人民幣198.7百萬元，技術轉讓費人民幣63.9百萬元，差旅費人民幣51.4百萬元，出國人員費人民幣42.7百萬元，諮詢費人民幣18.4百萬元，其他審計費、辦公費等合計人民幣255.3百萬元。

下表列示了2024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
	2024年	2023年		
鑽井服務	6,050.2	5,151.4	898.8	17.4%
油田技術服務	10,661.6	8,962.5	1,699.1	19.0%
船舶服務	2,078.5	1,871.0	207.5	11.1%
物探採集和工程勘察服務	1,228.5	1,001.5	227.0	22.7%
合計	<u>20,018.8</u>	<u>16,986.4</u>	<u>3,032.4</u>	<u>17.9%</u>

1.3 經營利潤

2024年上半年公司的經營利潤為人民幣2,692.0百萬元，較去年同期的經營利潤人民幣1,971.3百萬元增加人民幣720.7百萬元。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	幅度
	2024年	2023年		
鑽井服務	372.8	299.7	73.1	24.4%
油田技術服務	2,244.5	1,705.8	538.7	31.6%
船舶服務	101.3	45.6	55.7	122.1%
物探採集和工程勘察服務	(26.6)	(79.8)	53.2	66.7%
合計	<u>2,692.0</u>	<u>1,971.3</u>	<u>720.7</u>	<u>36.6%</u>

1.4 財務支出淨額

2024年上半年公司財務支出淨額為人民幣405.3百萬元，較去年同期的人民幣241.7百萬元增加了人民幣163.6百萬元。其中受匯率波動影響匯兌收益淨額同比減少人民幣183.5百萬元，融資成本同比減少人民幣37.0百萬元，利息收入同比減少人民幣17.1百萬元。

1.5 投資收益

2024年上半年公司的投資收益為人民幣1.2百萬元，較去年同期的人民幣10.2百萬元減少了人民幣9.0百萬元，減幅88.2%，主要因本期浮動收益理財產品到期贖回影響所致。

1.6 其他利得及損失

2024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17.3百萬元，去年同期處置／報廢資產淨損失以及租賃變更產生的損失合計為人民幣7.8百萬元。

1.7 本期利潤

2024年上半年公司的本期利潤為人民幣1,709.6百萬元，去年同期為人民幣1,456.1百萬元。

1.8 基本每股盈利

2024年上半年公司基本每股盈利為人民幣33.37分，去年同期基本每股盈利為人民幣28.06分。

2. 中期簡明合併財務狀況表分析

截至2024年6月30日止，本公司總資產為人民幣83,764.9百萬元，較2023年末的人民幣83,245.8百萬元增加了人民幣519.1百萬元，增幅0.6%。總負債為人民幣40,744.2百萬元，較2023年末的人民幣40,989.7百萬元減少了人民幣245.5百萬元，減幅0.6%。股東權益為人民幣43,020.7百萬元，較2023年末的人民幣42,256.1百萬元增加了人民幣764.6百萬元，增幅1.8%。

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	2024年 6月30日	2023年 12月31日	幅度	原因
遞延稅項資產	11.7	59.1	(80.2%)	主要因境外子公司可彌補稅務虧損確認的遞延所得稅資產減少。
預付款項、按金及其他應收款	406.0	202.8	100.2%	主要因計提已獲批的成品油消費稅返還稅收優惠及預付職工保險影響。
應收賬款	18,406.8	14,125.2	30.3%	主要因隨作業量增加應收作業款增加。
應收票據	27.6	115.9	(76.2%)	主要為票據到期收回。
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	506.4	4,501.3	(88.7%)	主要因本期浮動收益理財產品到期贖回。
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的應收款項	40.5	352.0	(88.5%)	主要為票據到期收回。
合同資產(流動資產)	85.0	53.7	58.3%	主要是外部平台委託修理已提供服務但尚未完工結算部分。
定期存款	541.3	2,226.4	(75.7%)	主要因大額存單到期收回。

單位：人民幣百萬元

項目名稱	2024年 6月30日	2023年 12月31日	幅度	原因
現金及現金等價物	8,037.5	5,977.5	34.5%	主要因本期收入上漲回款增加。
應付票據	-	7.3	(100.0%)	主要因票據到期承兌。
應付薪金及花紅	1,629.4	1,040.4	56.6%	主要因工作量上漲僱員增加。
計息銀行借款(流動負債)	1,705.3	2,965.5	(42.5%)	主要因到期償還銀行借款。
長期債券(流動負債)	3,640.9	140.7	2,487.7%	主要因債券一年內到期重分類。
合同負債(流動負債)	747.5	1,207.4	(38.1%)	主要為動員收入攤銷。
其他流動負債	688.7	425.8	61.7%	主要因待轉銷項稅增加影響。
遞延稅項負債	234.9	387.7	(39.4%)	主要受本期計提應付薪金導致可 抵扣暫時性差異增加，期末以 淨額列示。
僱員受益計劃負債	25.6	15.4	66.2%	主要因境外子公司根據當地政策 計提員工受益計劃。

3. 中期簡明合併現金流量表分析

2024年初公司持有現金及現金等價物人民幣5,977.5百萬元，本期經營活動現金淨流入為人民幣1,714.2百萬元，投資活動現金淨流入為人民幣3,389.7百萬元，籌資活動現金淨流出為人民幣3,021.8百萬元，匯率變動影響使得現金減少人民幣22.1百萬元。於2024年6月30日，公司的現金及現金等價物為人民幣8,037.5百萬元。

3.1 經營活動產生的現金流量

2024年上半年公司經營活動產生的現金淨流入為人民幣1,714.2百萬元，去年同期經營活動產生的現金淨流入為人民幣1,153.5百萬元，主要原因是本期銷售商品、提供勞務收到的現金增加。

3.2 投資活動產生的現金流量

2024年上半年公司投資活動產生的現金淨流入為人民幣3,389.7百萬元，去年同期投資活動產生的現金淨流入為人民幣2,025.7百萬元，同比流入增加人民幣1,364.0百萬元。主要是處置／到期之浮息企業理財產品及貨幣基金投資所得款項的現金流入同比增加人民幣4,523.6百萬元，購買浮動利率企業理財產品、貨幣基金及定期存款的現金流出同比增加人民幣2,440.0百萬元，購置物業、廠房和設備及其他長期資產的現金流出同比增加人民幣633.4百萬元。

3.3 籌資活動產生的現金流量

2024年上半年公司籌資活動產生的現金淨流出為人民幣3,021.8百萬元，同比流出增加人民幣1,487.0百萬元，主要是本期償還銀行借款支付的現金同比增加人民幣1,261.6百萬元。

3.4 本期匯率變動對現金的影響是減少現金人民幣22.1百萬元。

4. 資本性支出

2024年上半年公司資本性支出為人民幣2,555.2百萬元，較上年同期的人民幣1,854.5百萬元增加了人民幣700.7百萬元，增幅為37.8%。

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
	2024年	2023年		
鑽井服務	1,235.1	884.0	351.1	39.7%
油田技術服務	999.1	699.4	299.7	42.9%
船舶服務	135.4	61.1	74.3	121.6%
物探採集和工程勘察服務	185.6	210.0	(24.4)	(11.6%)
合計	<u>2,555.2</u>	<u>1,854.5</u>	<u>700.7</u>	<u>37.8%</u>

鑽井服務業務資本性支出主要用於鑽井平台購置(2023年5條平台購置發生在下半年)、設備更新改造和平台特檢。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更新改造工作船舶。物探採集和工程勘察服務業務資本性支出主要用於作業船舶和設備更新改造。

5. 重要子公司

China Oilfield Services (BVI) Limited、COSL Hong Kong International Limited、COSL Norwegian AS (「CNA」)、COSL Singapore Limited、中法渤海地質服務有限公司(「中法渤海」)、中海油田服務海南有限責任公司(「海南公司」)是集團的重要子公司，主要從事鑽井、油田技術等相關業務。

截至2024年6月30日止，China Oilfield Services (BVI) Limited總資產為人民幣6,424.8百萬元，股東權益為人民幣1,566.5百萬元。2024年上半年China Oilfield Services (BVI) Limited實現營業收入人民幣2,754.7百萬元，同比增加人民幣662.3百萬元，增幅31.7%。淨利潤為人民幣139.0百萬元，同比增加人民幣194.4百萬元。

截至2024年6月30日止，COSL Hong Kong International Limited總資產為人民幣7,605.9百萬元，股東權益為人民幣7,605.9百萬元。2024年上半年COSL Hong Kong International Limited營業收入為0。淨利潤為人民幣212.9千元，同比增加人民幣166.6千元，主要因子公司分紅導致投資收益增加。

截至2024年6月30日止，CNA總資產為人民幣10,282.6百萬元，股東權益為人民幣-5,842.1百萬元。2024年上半年CNA實現營業收入人民幣726.8百萬元，同比增加人民幣128.3百萬元。淨利潤為人民幣-473.7百萬元，同比增虧人民幣183.3百萬元，主要受新增作業平台準備成本增加影響。

截至2024年6月30日止，COSL Singapore Limited總資產為人民幣19,729.1百萬元，股東權益為人民幣-4,592.2百萬元。2024年上半年COSL Singapore Limited實現營業收入人民幣1,891.6百萬元，同比增加人民幣775.6百萬元，增幅69.5%。淨利潤為人民幣-241.5百萬元，同比減虧人民幣196.8百萬元。其中COSL PROSPECTOR PTE. LTD.是隸屬於COSL Singapore Limited的重要平台公司。

截至2024年6月30日止，COSL PROSPECTOR PTE. LTD.總資產為人民幣7,597.0百萬元，股東權益為人民幣-7,197.3百萬元。2024年上半年COSL PROSPECTOR PTE. LTD.實現營業收入人民幣365.8百萬元，同比增加人民幣70.3百萬元。淨利潤為人民幣-320.2百萬元，同比減虧人民幣10.9百萬元。

本集團於2022年8月1日起取得中法渤海的控制權並將其作為子公司納入合併範圍。截至2024年6月30日止，中法渤海總資產為人民幣1,320.4百萬元，股東權益為人民幣774.5百萬元。2024年上半年中法渤海實現營業收入人民幣861.0百萬元，同比增加人民幣57.6百萬元。淨利潤為人民幣216.8百萬元，同比增加人民幣14.7百萬元。

本集團於2019年12月6日註冊成立海南公司，目前已逐步完成場地建設與業務完善。截至2024年6月30日止，海南公司總資產為人民幣4,280.2百萬元，股東權益為人民幣2,295.7百萬元。2024年上半年海南公司實現營業收入人民幣2,103.5百萬元，同比增加人民幣632.5百萬元。淨利潤為人民幣167.2百萬元，同比增加人民幣77.5百萬元。

業務展望

據世界銀行2024年6月《全球經濟展望》報告稱，預計2024年全球經濟將實現三年來首次穩定增長，但與近期歷史水平相比仍顯疲軟。預計2024年全球經濟增速將穩定在2.6%，然後在2025年至2026年小幅上升至2.7%。2024年上半年，國際油價呈現相對高位寬幅震盪。下半年，「歐佩克+」減產預期等因素或給原油市場的供需格局和價格走勢帶來諸多不確定性。

下半年，全球上游勘探開發投資規模整體將保持穩定增長，油田服務市場需求持續擴大，同時在國家增儲上產「七年行動計劃」持續推動下，國內油田服務市場需求將持續增長。隨著行業形勢改善，以及新裝備投用、新技術應用、一體化項目推廣，公司將獲得更多服務機會。公司將全面提升技術研發能力，推動關鍵核心技術攻關及成果轉化再上新台階，立足裝備資源配置和技術發展創新，充分利用研發、製造、生產和服務的綜合性優勢，緊跟能源行業發展大趨勢，建立起有生機、有潛力、可持續的新發展格局。通過完善傳統上游技術服務能力，擴展現有業務範圍，及時增加新產品、新業務，使得公司的產業鏈、技術鏈更加健全、不斷優化。

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2024年6月30日止六個月期間的未經審計中期業績及中期報告。該等中期財務資料亦已由本公司核數師安永會計師事務所根據香港會計師公會頒佈之香港審閱業務準則第2410號「實體的獨立核數師執行的中期財務資料審閱」進行審閱。

企業管治守則

截至2024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C1《企業管治守則》之守則條文，惟以下偏離者除外：公司董事長和首席執行官現由趙順強先生一人擔任。此與《企業管治守則》第二部分C.2.1條提出主席與行政總裁之角色應有區分，並不應由一人同時兼任有所不同。董事會相信，現階段董事長與首席執行官的角色由同一人承擔滿足公司目前生產經營需求，能夠保障公司戰略的有效制定和有力推進。同時本公司所有重大決定均經由董事會及董事會專門委員會以及高級管理層商議後才作出，董事會其他董事成員或獨立非執行董事對上述重大決定亦可起到制衡與監督作用。此外，公司內部監控架構對重要決策的決定、執行發揮監督審查作用，獨立非執行董事亦應當對本公司討論事項發表客觀、公正的獨立意見。董事會認為目前架構無損權力與授權的制衡，更可以讓本公司及時且有效決策及執行。

外匯風險及其他可能面對的風險

本公司經營業務受到人民幣對外幣匯率波動之影響，若匯率波動變大，將對本公司淨利潤產生一定影響。同時，若匯率波動變大，也會對公司的外匯收支、美元債務償還壓力和購買進口設備的成本等現金收支產生一定影響。本公司管理層將持續關注公司所面臨的外匯風險。本公司在生產經營過程中，將會採取針對性措施，努力規避各類經營風險，但在實際生產經營過程中並不可能完全排除各類風險和不確定因素的發生，例如市場競爭風險、健康安全環保風險、境內外業務拓展及經營風險、資產減值風險、應收賬款回收風險等。本集團所屬海外子公司在海外屬地負有納稅義務，有些稅務審查正在進行中。稅務當局與本集團在解釋和執行稅法及相關規定時持有不同立場，可能會增加本集團的稅務負債。根據現有資料，上述不同立場在現階段尚無法估計可能的結果，本集團管理層正在評估未來可能的影響，並將持續與稅務當局保持溝通。

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2024年6月30日止六個月期間內遵守了《上市規則》附錄C3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2024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

2024年上半年，全球油氣資源需求逐步恢復，海上油田服務行業市場持續向好，公司主要板塊工作量高於去年同期，上半年實現收入人民幣225.0億元，淨利潤人民幣17.1億元。公司上半年聚焦改革挖潛，運營效率和管理水平穩定改善，引領科技創新、成本管控、安全管理、海外發展等不斷邁上新台階，煥發出了新發展階段下的全新面貌。當前國際油價保持高位，預計下半年全球上游油氣勘探開發投資將持續增強，油田服務市場機會增加，公司將不斷增強裝備實力，持續推進科技創新，建立以客戶需求為導向的油田全生命週期一體化服務能力，持續提升人力、裝備、技術、資金等利用和管理水平，推動實現資源價值的最大化。

資產質押

截至2024年6月30日，本公司無重大資產質押情況。

除本中期業績公告所披露外，董事們認為截至2023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

載有《上市規則》規定的所有資料的中期報告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
孫維洲
聯席公司秘書

二零二四年八月二十七日

於本公告日期，本公司執行董事為趙順強先生(董事長)、盧濤先生及熊敏先生；本公司非執行董事為范白濤先生及劉秋東先生；本公司獨立非執行董事為趙麗娟女士、郭琳廣先生及姚昕先生。