

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。



中海油田服务股份有限公司
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2026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23,734.8百萬元 |
| 2. | 經營利潤為人民幣3,375.3百萬元 |
| 3. | 本期利潤為人民幣2,134.9百萬元 |
| 4. | 每股基本盈利為人民幣0.42元 |

本公司截至2026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2026年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月	
		2026年 人民幣千元 (未經審計)	2025年 人民幣千元 (未經審計)
收入	5	23,787,388	23,320,327
銷售附加稅		<u>(52,637)</u>	<u>(25,256)</u>
收入，扣除銷售附加稅		<u>23,734,751</u>	<u>23,295,071</u>
其他收益		<u>3,557</u>	<u>29,257</u>
物業、廠房及設備折舊和無形資產及多用戶 數據庫攤銷		(3,143,883)	(3,123,495)
使用權資產折舊		(403,587)	(358,130)
僱員薪酬成本		(4,456,839)	(4,025,094)
修理及維護成本		(197,083)	(163,363)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他		(4,502,071)	(4,471,903)
分包支出		(6,010,901)	(6,350,064)
租賃支出	6	(992,908)	(944,468)
其他經營支出		(652,026)	(918,001)
物業、廠房及設備減值虧損		—	(82,032)
按預期信用損失模型計提的減值損失 (確認)／撥回，淨額		<u>(3,731)</u>	<u>20,787</u>
總經營支出		<u>(20,363,029)</u>	<u>(20,415,763)</u>
經營利潤		<u><u>3,375,279</u></u>	<u><u>2,908,565</u></u>

截至6月30日止六個月			
		2026年	2025年
	附註	人民幣千元 (未經審計)	人民幣千元 (未經審計)
匯兌損失，淨額	6	(556,348)	(96,484)
財務費用		(267,270)	(355,869)
利息收入		37,616	45,817
投資收益	6	2,651	5,528
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	15,300	11,817
應佔聯營公司及合營公司利潤(已扣除稅項)		73,423	68,194
其他利得及損失，淨額	6	(4,688)	(15,474)
稅前利潤	6	2,675,963	2,572,094
所得稅費用	7	(541,093)	(495,316)
本期利潤		2,134,870	2,076,778
歸屬於：			
本公司所有者		2,008,556	1,963,844
非控制性權益		126,314	112,934
		2,134,870	2,076,778
本公司所有者應佔每股盈利			
基本及攤銷(人民幣)	9	42.09分	41.16分

中期簡明合併綜合收益表

截至2026年6月30日止六個月

	截至6月30日止六個月	
	2026年 人民幣千元 (未經審計)	2025年 人民幣千元 (未經審計)
本期利潤	2,134,870	2,076,778
其他綜合收益		
於以後期間可能會重分類至損益的其他綜合收益：		
外幣報表折算差額，扣除稅項	45,432	3,818
本期其他綜合收益，扣除稅項	45,432	3,818
本期綜合收益總計	2,180,302	2,080,596
歸屬於：		
本公司所有者	2,057,706	1,968,327
非控制性權益	122,596	112,269
	2,180,302	2,080,596

中期簡明合併財務狀況表

2026年6月30日

		2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2025年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
	附註		
非流動資產			
物業、廠房及設備	10	46,730,012	49,128,401
使用權資產	11	2,234,094	1,940,202
商譽	12	—	—
其他無形資產		201,398	227,333
多用戶數據庫		11,354	19,833
於聯營公司及合營公司的投資		1,279,686	1,259,173
合同成本		313,167	436,552
其他非流動資產	14	288,549	184,647
遞延稅項資產		266,559	67,935
非流動資產總計		<u>51,324,819</u>	<u>53,264,076</u>
流動資產			
存貨		3,246,991	2,395,037
預付款項、按金及其他應收賬款		227,692	124,217
應收賬款	13	21,718,296	14,956,063
應收票據		17,101	63,087
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的 應收款項		104,048	16,450
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		—	5,501,704
合同資產		39,191	5,444
合同成本		51,770	33,735
其他流動資產	14	1,011,952	499,401
已抵押存款		12,468	10,074
定期存款		135,820	105,067
現金及現金等價物		6,281,967	7,462,991
分類為持作銷售的資產		2,142	25,489
流動資產總計		<u>32,849,438</u>	<u>31,198,759</u>

		2026年 6月30日 附註 人民幣千元 (未經審計)	2025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	15,133,743	16,724,723
應付薪金及花紅		1,697,946	945,190
應付稅金		568,238	273,774
來自關聯方的借款	16	4,647,776	2,460,080
計息銀行借款	17	18,252	3,992,631
長期債券	18	—	3,073,283
租賃負債		739,799	641,980
合同負債		816,662	843,313
其他流動負債	14	1,114,918	564,485
		<u>24,737,334</u>	<u>29,519,459</u>
流動負債總計		<u>24,737,334</u>	<u>29,519,459</u>
流動資產淨值			
		<u>8,112,104</u>	<u>1,679,300</u>
資產總額減流動負債			
		<u>59,436,923</u>	<u>54,943,376</u>

		2026年 6月30日 附註 人民幣千元 (未經審計)	2025年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
非流動負債			
遞延稅項負債		80,797	136,334
來自關聯方的借款	16	2,017,020	3,372,212
計息銀行借款	17	126,679	133,064
長期債券	18	7,057,961	2,098,835
租賃負債		1,401,426	1,122,123
合同負債		330,659	387,626
遞延收益		256,894	214,402
僱員受益計劃負債		22,852	23,403
其他非流動負債	14	143,421	304,325
非流動負債總計		11,437,709	7,792,324
淨資產		47,999,214	47,151,052
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		42,540,583	41,801,496
		47,312,175	46,573,088
非控制性權益		687,039	577,964
權益總計		47,999,214	47,151,052

中期簡明合併財務資料附註

截至2026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中國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(「人民幣」)。

於2026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	本集團應佔權益百分比		主要業務
				2026年 6月30日	2025年 12月31日	
藍海博達科技有限公司(a)	中國泉州2016年11月1日	中國	人民幣50,000,000元	100%	100%	生產專用化工產品
PT.COSL INDO	印尼2005年8月1日	印尼	400,000美元(「美元」)	100%	100%	提供油氣勘探服務
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
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

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	本集團應佔權益百分比		主要業務
				2026年 6月30日	2025年 12月31日	
COSL Singapore Ltd.	新加坡2008年2月11日	新加坡	1,065,127,694美元	100%	100%	提供油田技術服務及相關業務
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 Canada Ltd.	加拿大2013年7月19日	加拿大	4,000,000美元	100%	100%	提供油田技術服務及相關業務
COSL UGANDA SMC LIMITED	烏干達2019年4月23日	烏干達	85,320,000,000 烏干達先令	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)(c)	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)(c)	中國海口2019年12月6日	中國	人民幣2,785,000,000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2,898,000,000元	100%	100%	提供油氣勘探服務
中法渤海地質服務有限公司 (「中法渤海」)(a)(b)(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
中海油服租賃(天津)有限公司(a)(c)	中國天津2023年8月29日	中國	人民幣2,240,000,000元	100%	100%	租賃服務

- (a) 藍海博達科技有限公司、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、中海油田服務(海南)技術服務有限公司、中法渤海及中海油服租賃(天津)有限公司乃於中國成立的有限責任公司。

- (b) 本集團擁有中法渤海50%的股權，而其他股權由另一投資者所擁有。根據公司章程，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。根據公司章程，本集團對中法渤海擁有控制權。因此，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。
- (c) 本公司直接持有的子公司包括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、中法渤海及中海油服租賃(天津)有限公司。本集團其餘子公司則透過中間控股公司間接持有。

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2026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
			2026年 6月30日	2025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」]) (附註)	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%	提供石油鑽採設備製造服務

附註：

本集團擁有COSL Malaysia 49%股權，其餘股權由另一名投資者持有。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董事會由五名董事組成，其中本集團委任兩名董事，另一名唯一投資者委任三名董事，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，惟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核算。

2. 編製基準

截至2026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所需的所有資訊和披露事項，故應結合本集團截至2025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2025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會計準則除外。

香港財務報告準則第9號及香港財務報告準則第7號(修訂)	修訂金融工具的分類和計量
香港財務報告準則第9號及香港財務報告準則第7號(修訂)	涉及依賴自然發電的電力合約
香港財務報告準則會計準則之年度改進—第11卷	香港財務報告準則第1號、香港財務報告準則第7號、香港財務報告準則第9號、香港財務報告準則第10號及香港會計準則第7號(修訂)

經修訂香港財務報告準則會計準則的性質和影響詳述如下：

- (a) 香港財務報告準則第9號及香港財務報告準則第7號(修訂)修訂金融工具的分類和計量澄清，當實體收取合約現金流量的權利屆滿或已轉讓時，金融資產應予終止確認；而金融負債則於結算日終止確認。該等修訂引入一項會計政策選擇，即在達致特定標準的情況下，終止確認於結算日期之前透過電子支付系統結算的金融負債。該等修訂澄清如何評估具有環境、社會及管治以及其他類似或有特性的金融資產的合約現金流量特性。此外，該等修訂澄清對具有無追索權特性的金融資產及合約掛鈎工具進行分類的規定。該等修訂亦包括對指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益工具及具有或有特性的金融工具之投資的額外披露。由於本集團過往年度就終止確認金融資產及負債的會計政策與該等修訂一致，且本集團並無該等修訂所處理的金融資產，故該等修訂對此份中期簡明合併財務資料並無任何影響。
- (b) 香港財務報告準則第9號及香港財務報告準則第7號之修訂涉及依賴自然發電的電力合約澄清了適用範圍內合約的「自有用途」規定的應用，並修訂了適用範圍內合約現金流量對沖關係中被對沖項目的指定規定。該等修訂亦包括額外披露，使財務報表使用者能夠了解該等合約對實體財務表現及未來現金流量的影響。由於本集團並無任何屬於該等修訂範圍內的合約，故該等修訂對中期簡明合併財務資料並無任何影響。
- (c) 香港財務報告準則會計準則之年度改進—第11卷載列對香港財務報告準則第1號、香港財務報告準則第7號(及隨附的香港財務報告準則第7號實施指引)、香港財務報告準則第9號、香港財務報告準則第10號及香港會計準則第7號的範圍狹窄的修訂。該等修訂本包括澄清、簡化、修正或更改，以提高相應香港財務報告準則會計準則的一致性。該等修訂對中期簡明合併財務資料並無任何影響。

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）、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2026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	7,449,131	12,550,426	2,600,007	1,135,187	23,734,751
銷售附加稅	<u>27,978</u>	<u>18,450</u>	<u>3,594</u>	<u>2,615</u>	<u>52,637</u>
收入，扣除銷售附加稅前	7,477,109	12,568,876	2,603,601	1,137,802	23,787,388
分部間銷售收入	<u>49,749</u>	<u>22,545</u>	<u>86,340</u>	<u>7,977</u>	<u>166,611</u>
分部收入	7,526,858	12,591,421	2,689,941	1,145,779	23,953,999
抵銷	<u>(49,749)</u>	<u>(22,545)</u>	<u>(86,340)</u>	<u>(7,977)</u>	<u>(166,611)</u>
集團收入	<u><u>7,477,109</u></u>	<u><u>12,568,876</u></u>	<u><u>2,603,601</u></u>	<u><u>1,137,802</u></u>	<u><u>23,787,388</u></u>
分部業績	<u><u>1,150,105</u></u>	<u><u>2,189,847</u></u>	<u><u>71,387</u></u>	<u><u>32,675</u></u>	<u><u>3,444,014</u></u>
調整：					
匯兌損失，淨額					(556,348)
財務費用					(267,270)
利息收入					37,616
投資收益					2,651
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					<u>15,300</u>
稅前利潤					<u><u>2,675,963</u></u>
所得稅費用					<u><u>(541,093)</u></u>
於2026年6月30日（未經審計）					
分部資產	39,411,260	28,384,330	6,939,068	5,524,237	80,258,895
未能分配資產					<u>3,915,362</u>
總資產					<u><u>84,174,257</u></u>
分部負債	5,382,949	11,478,442	2,926,321	1,525,511	21,313,223
未能分配負債					<u>14,861,820</u>
總負債					<u><u>36,175,043</u></u>

截至2025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	7,231,355	12,363,986	2,606,040	1,093,690	23,295,071
銷售附加稅	<u>7,037</u>	<u>14,150</u>	<u>2,712</u>	<u>1,357</u>	<u>25,256</u>
收入，扣除銷售附加稅前	7,238,392	12,378,136	2,608,752	1,095,047	23,320,327
分部間銷售收入	<u>73,311</u>	<u>5,910</u>	<u>36,507</u>	<u>802</u>	<u>116,530</u>
分部收入	7,311,703	12,384,046	2,645,259	1,095,849	23,436,857
抵銷	<u>(73,311)</u>	<u>(5,910)</u>	<u>(36,507)</u>	<u>(802)</u>	<u>(116,530)</u>
集團收入	<u><u>7,238,392</u></u>	<u><u>12,378,136</u></u>	<u><u>2,608,752</u></u>	<u><u>1,095,047</u></u>	<u><u>23,320,327</u></u>
分部業績	<u><u>681,480</u></u>	<u><u>2,135,813</u></u>	<u><u>158,703</u></u>	<u><u>(14,711)</u></u>	<u><u>2,961,285</u></u>
調整：					
匯兌損失，淨額					(96,484)
財務費用					(355,869)
利息收入					45,817
投資收益					5,528
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					<u>11,817</u>
稅前利潤					<u><u>2,572,094</u></u>
所得稅費用					<u><u>(495,316)</u></u>
於2025年12月31日（經審計）					
分部資產	38,066,590	24,599,830	6,179,266	5,265,629	74,111,315
未能分配資產					<u>10,351,520</u>
總資產					<u><u>84,462,835</u></u>
分部負債	6,173,831	15,574,367	2,297,427	1,666,523	25,712,148
未能分配負債					<u>11,599,635</u>
總負債					<u><u>37,311,783</u></u>

地區分部

本集團主要於中國內地提供鑽井服務、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、東南亞、挪威、加拿大、烏幹達及巴西進行。

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2026年及2025年6月30日止六個月期間本集團地區收入資料。

截至2026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	17,759,622	6,027,766	23,787,388
減：銷售附加稅	(32,049)	(20,588)	(52,637)
收入，扣除銷售附加稅	<u>17,727,573</u>	<u>6,007,178</u>	<u>23,734,751</u>

截至2025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	17,802,121	5,518,206	23,320,327
減：銷售附加稅	(25,256)	—	(25,256)
收入，扣除銷售附加稅	<u>17,776,865</u>	<u>5,518,206</u>	<u>23,295,071</u>

一個主要客戶的資料

截至2026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2025年6月30日止六個月：77%）。

5. 收入

	截至6月30日止六個月	
	2026年 人民幣千元 (未經審計)	2025年 人民幣千元 (未經審計)
來源於與客戶的合同產生的收入	22,873,298	22,720,029
經營租賃收入	914,090	600,298
總計	<u>23,787,388</u>	<u>23,320,327</u>

分拆截至2026年及2025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

截至2026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	總計 人民幣千元
收入確認時間					
按時點確認	—	208,628	—	6,268	214,896
按時段確認	<u>6,662,609</u>	<u>12,300,752</u>	<u>2,563,530</u>	<u>1,131,511</u>	<u>22,658,402</u>
總計	<u>6,662,609</u>	<u>12,509,380</u>	<u>2,563,530</u>	<u>1,137,779</u>	<u>22,873,298</u>
截至2025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	總計 人民幣千元
收入確認時間					
按時點確認	—	309,781	—	—	309,781
按時段確認	<u>6,675,181</u>	<u>12,049,205</u>	<u>2,590,815</u>	<u>1,095,047</u>	<u>22,410,248</u>
總計	<u>6,675,181</u>	<u>12,358,986</u>	<u>2,590,815</u>	<u>1,095,047</u>	<u>22,720,029</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。

分部	截至2026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	與客戶的 合同產生 的收入 人民幣千元
分部收入	7,526,858	12,591,421	2,689,941	1,145,779	23,953,999
減：經營租賃收入	(814,500)	(59,496)	(40,071)	(23)	(914,090)
抵銷	(49,749)	(22,545)	(86,340)	(7,977)	(166,611)
與客戶的合同產生的收入	<u>6,662,609</u>	<u>12,509,380</u>	<u>2,563,530</u>	<u>1,137,779</u>	<u>22,873,298</u>
分部	截至2025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	與客戶的 合同產生 的收入 人民幣千元
分部收入	7,311,703	12,384,046	2,645,259	1,095,849	23,436,857
減：經營租賃收入	(563,211)	(19,150)	(17,937)	—	(600,298)
抵銷	(73,311)	(5,910)	(36,507)	(802)	(116,530)
與客戶的合同產生的收入	<u>6,675,181</u>	<u>12,358,986</u>	<u>2,590,815</u>	<u>1,095,047</u>	<u>22,720,029</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	
	2026年 人民幣千元 (未經審計)	2025年 人民幣千元 (未經審計)
因租賃變更和終止而產生的收益	(316)	(462)
物業、廠房及設備的處置損失，淨額	<u>5,004</u>	<u>15,936</u>
其他利得和損失，淨額	<u>4,688</u>	<u>15,474</u>
與土地及樓宇、船舶停泊處及設備有關的租賃支出(附註)	992,908	944,468
投資收益	(2,651)	(5,528)
確認為支出的存貨成本	2,912,758	2,884,382
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	(15,300)	(11,817)
存貨減值撥備，淨額	4,693	5,355
應收賬款減值確認／(撥回)，淨額	3,718	(20,969)
其他應收賬款減值撥備，淨額	13	182
匯兌損失，淨額	<u>556,348</u>	<u>96,484</u>

附註：

截至2026年及2025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，按經營實體繳納所得稅。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%，而重續申請仍在處理中。本公司暫時按15%的稅率計算2026年的所得稅費用。

本集團下屬子公司天津壹科環保科技有限公司(「壹科環保」)於2023年12月更新高新技術企業認證，於2023年至2025年享受15%的企業所得稅稅率，而重續申請仍在處理中。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，2023年至2025年三年免徵企業所得稅，2026年至2028年三年減半徵收企業所得稅。

根據本集團子公司中法渤海於2024年12月更新的高新技術企業證書，中法渤海於2024年至2026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	
	2026年 (未經審計)	2025年 (未經審計)
印度尼西亞	22%	22%
墨西哥	30%	30%
挪威	22%	22%
英國	25%	25%
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	9%	9%
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按8%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	
	2026年 人民幣千元 (未經審計)	2025年 人民幣千元 (未經審計)
當期	793,700	804,377
遞延	(252,607)	(309,061)
本期所得稅費用總額	541,093	495,316

適用於稅前利潤的所得稅費用（按本公司及其主要聯營公司以及合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			
	2026年		2025年	
	人民幣千元 (未經審計)	% (未經審計)	人民幣千元 (未經審計)	% (未經審計)
稅前利潤	2,675,963		2,572,094	
按法定稅率25% (2025年：25%) 計算的所得稅	668,991	25.0	643,024	25.0
享受高新技術企業優惠稅率之納稅影響	(172,254)	(6.4)	(230,684)	(9.0)
毋須課稅之收入	(10,560)	(0.4)	(3,330)	(0.1)
應佔聯營公司及合營公司之利潤	(18,356)	(0.7)	(17,049)	(0.7)
不可抵扣之成本	91,625	3.4	83,938	3.3
技術研發費加計扣除之納稅影響	(76,335)	(2.9)	(63,114)	(2.5)
境外經營適用不同稅率之影響	58,022	2.2	94,535	3.7
適用於撥回暫時性差異期間的不同稅率的影響	(18,517)	(0.7)	(3,537)	(0.1)
未確認的稅務虧損及可抵扣暫時性差異之納稅影響	10,612	0.4	17,475	0.7
動用過往期間未確認的稅務虧損	(58,554)	(2.2)	(43,351)	(1.7)
過往年度撥備不足／(超過)	28,267	1.1	(31,246)	(1.2)
匯兌調整之納稅影響(附註)	40,168	1.5	49,263	1.9
其他	(2,016)	(0.1)	(608)	—
按本集團實際稅率徵收的所得稅費用總額	<u>541,093</u>	<u>20.2</u>	<u>495,316</u>	<u>19.3</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（「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。

支柱二所得稅

本集團屬於支柱二標準規則範圍內。本集團已應用強制性例外情況來確認及披露有關支柱二所得稅產生的遞延稅項資產及負債的數據，並將於發生時將支柱二所得稅列作即期稅項。

本集團已根據有關本集團本期間內財務表現的可得資料評估其潛在風險。因此，其可能無法完全代表未來的情況。基於該評估，本集團於其運營所在的大部分司法管轄區的實際稅率高於15%，且董事目前並不知悉有任何可能變動的情況。因此，支柱二「補足」稅項的潛在影響預計不會對本集團合併財務報表產生重大影響。

8. 股息

於本中期期間，按本公司於2025年12月31日總股本4,771,592,000股計算的股息每股普通股人民幣0.2825元（含稅）（2025年：按本公司於2024年12月31日總股本4,771,592,000股計算的股息每股普通股人民幣0.2306元（含稅））已宣派及派付予本公司所有者。本中期內已宣派及派付的股息總額為人民幣1,347,974,740.00元（截至2025年6月30日止六個月：人民幣1,100,329,115.20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	
	2026年 人民幣千元 (未經審計)	2025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>2,008,556</u>	<u>1,963,844</u>
	截至6月30日止六個月	
	2026年 (未經審計)	2025年 (未經審計)
股份數目		
計算每股基本盈利所採用之加權平均普通股數目（股）	<u>4,771,592,000</u>	<u>4,771,592,000</u>

由於本集團於截至2026年及2025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

截至2026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2,270,938,000元（截至2025年6月30日止六個月：人民幣2,086,017,000元），其中約人民幣1,756,393,000元乃轉自在建工程（截至2025年6月30日止六個月：人民幣1,087,236,000元）。截至2026年6月30日止六個月，本集團新增確認在建工程約人民幣735,451,000元（截至2025年6月30日止六個月：人民幣1,511,995,000元）。截至2026年6月30日止六個月，本集團處置總賬面淨值人民幣26,383,000元（截至2025年6月30日止六個月：人民幣77,117,000元）的機器及設備、船舶及鑽井平台，導致處置損失人民幣5,004,000元（截至2025年6月30日止六個月：處置損失人民幣15,936,000元）。

財務費用總額中，截至2026年及2025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2026年6月30日止六個月，概無確認減值損失（截至2025年6月30日止六個月：減值損失人民幣82,032,000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。

11. 使用權資產

截至2026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717,698,000元（截至2025年6月30日止六個月：人民幣733,819,000元）及租賃負債人民幣717,698,000元（截至2025年6月30日止六個月：人民幣733,819,000元）。

12. 商譽

本集團在2008年收購COSL Holding AS時產生商譽（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」））。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）。

	2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2025年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
一年內	21,581,955	14,854,612
一年至兩年	113,651	96,800
超過兩年	22,690	4,651
總計	<u>21,718,296</u>	<u>14,956,063</u>

14. 其他流動資產／負債及其他非流動資產／負債

	2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2025年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
待抵扣及預繳增值稅	880,750	451,488
其他	<u>131,202</u>	<u>47,913</u>
其他流動資產	<u>1,011,952</u>	<u>499,401</u>
待轉銷項稅	<u>(1,114,918)</u>	<u>(564,485)</u>
其他流動負債	<u>(1,114,918)</u>	<u>(564,485)</u>
增值稅返還	226,510	184,634
其他	<u>62,039</u>	<u>13</u>
其他非流動資產	<u>288,549</u>	<u>184,647</u>
撥備	<u>(143,421)</u>	<u>(304,325)</u>
其他非流動負債	<u>(143,421)</u>	<u>(304,325)</u>

15. 貿易及其他應付賬款

	2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2025年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
貿易應付賬款	14,486,292	15,829,190
其他應付賬款	647,451	895,533
總計	<u>15,133,743</u>	<u>16,724,723</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：

	2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2025年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
尚未償還賬款之賬齡：		
一年內	14,362,510	15,728,287
一年至兩年內	64,748	23,913
兩年至三年內	13,262	52,259
逾三年	45,772	24,731
總計	<u>14,486,292</u>	<u>15,829,190</u>

16. 來自關聯方的借款

		合同年利率 (%)	到期年份	2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2025年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
流動部分	(a)	3.75	循環借款	2,241,399	2,460,080
流動部分	(b)	2.11	2027年	2,406,377	—
合計				4,647,776	2,460,080
非流動部分	(c)	3.75	2027年	—	695,851
非流動部分	(d)	3.75	2027年	—	576,361
非流動部分	(e)	2.00	2028年	2,017,020	2,100,000
合計				2,017,020	3,372,212
來自關聯方的無抵押借款				6,664,796	5,832,292

附註：

- (a) 於2016年7月，本集團從其同系子公司Overseas Oil & Gas Corporation, Ltd. (「OOGC」) 借入借款350,000,000美元。該筆借款為循環貸款，可展期，並按3.75%年息之實際利率計息。所得款項用於就CNA的再融資及日常運作提供資金。
- (b) 於2026年5月及6月，本集團從其同系子公司中海石油財務有限責任公司 (「中海石油財務」) 借入借款人民幣2,404,970,000元。來自關聯方的借款於到期時一次性償還，並按2.11%年息之實際利率計息。所得款項用於就本公司的日常運作提供資金。
- (c) 於2022年8月，本集團從其最終控股公司中國海油借入借款132,000,000美元。該筆借款為期五年。來自關聯方的借款於到期時一次性償還，並按3.75%年息之實際利率計息。所得款項用於就CNA的再融資及日常運作提供資金。該筆借款已於2026年3月償還。
- (d) 於2022年8月，本集團從其同系子公司OOGC借入借款82,000,000美元。該筆借款為期五年。來自關聯方的借款於到期時一次性償還，並按3.75%年息之實際利率計息。所得款項用於就CNA的再融資及日常運作提供資金。該筆借款已於2026年3月償還。

- (e) 於2025年6月及7月，本集團根據相同借款融資從其同系子公司OOGC合共提取人民幣2,100,000,000元。來自關聯方的借款於到期時一次性償還並可根據貸款協議的條款於到期日前提前償還。該筆借款按2%年息之實際利率計息。所得款項用於就COSL Singapore Ltd.的再融資及日常運作提供資金。

17. 計息銀行借款

		合同年利率 (%)	到期年份	2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2025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	144,931	151,325
中國銀行(香港)有限公司 —無擔保	(b)	2.00	循環借款	—	2,873,855
中國農業銀行—無擔保	(c)	2.15	循環借款	—	1,100,515
總計				<u>144,931</u>	<u>4,125,695</u>
流動部分				18,252	3,992,631
非流動部分				<u>126,679</u>	<u>133,064</u>
總計				<u>144,931</u>	<u>4,125,695</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借款人民幣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。還款於2018年12月開始，其後每六個月支付一次，合共分三十六期償還。截至2026年6月30日止六個月期間之實際年利率為1.08%。
- (b) 於2025年6月，根據循環信用額度，本集團自中國銀行(香港)有限公司借入借款人民幣2,870,000,000元。借款為短期循環借款，實際利率為2.00%，由本公司擔保。所得款項用於就COSL Middle East FZE的融資及日常運作提供資金。該筆借款已於2026年4月償還。
- (c) 於2025年7月，根據循環信用額度，本集團自中國農業銀行借入借款人民幣1,100,000,000元。借款為短期循環借款，實際利率為2.15%，由本公司擔保。所得款項用於就COSL Middle East FZE的融資及日常運作提供資金。該筆借款已於2026年3月償還。

18. 長期債券

	到期年份	2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2025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	—	3,073,283
有擔保的高級票據			
2029年票據(附註(b))	2029年	5,023,085	—
2030年票據(附註(c))	2030年	2,034,876	2,098,835
總計		<u>7,057,961</u>	<u>5,172,118</u>
流動部分		—	3,073,283
非流動部分		<u>7,057,961</u>	<u>2,098,835</u>
總計		<u>7,057,961</u>	<u>5,172,118</u>

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」)已於2026年5月22日償還。
- (b) 於2026年3月16日，本公司之全資子公司COSL Singapore Capital Ltd.發行有擔保的高級票據(「2029年票據」)。本公司已無條件及不可撤回地就有擔保的高級票據應付的一切款項如期準時支付本金總額為人民幣5,000,000,000元提供擔保。實際年利率為1.99%且到期日為2029年3月15日。
- (c) 於2020年6月24日，本公司之全資子公司COSL Singapore Capital Ltd.發行兩批有擔保的高級票據。本公司已無條件及不可撤回地就有擔保的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」)本金為500,000,000美元已於2025年6月20日償還。第二批票據(「2030年票據」)為10年期有擔保的高級票據，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，有些稅務糾紛正在進行中。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。本集團管理層經諮詢相關法律顧問意見後，對於很有可能給本集團帶來稅務負債的稅務事項，本集團已計提了相應的撥備。本集團管理層正在持續評估上述稅務糾紛未來可能的影響，並將與稅務當局保持緊密溝通。

20. 期後事項

本集團並無需披露之重大期後事項。

21. 中期財務業績審閱

本公司審計委員會已審閱截至2026年6月30日止六個月期間的中期財務業績，並概無異議。

管理層討論與分析

行業回顧

2026年上半年，全球油氣行業整體呈現總量承壓收縮、結構加速分化、海上深水項目逆勢擴容、智能化與低碳化技術迭代提速、地緣擾動放大市場波動的核心特徵。全球原油市場整體供給寬鬆、需求端增速轉弱甚至階段性萎縮，但受中東地緣衝突反復擾動，國際油價走出先沖高暴漲、後快速回落的劇烈震蕩行情，上半年布倫特原油價格從年內高點近120美元／桶大幅回撤至70美元／桶附近，市場預測全年價格中樞相較2025年進一步下移，行業整體資本開支向高收益深水、海上優質項目集中，常規陸上低端油服業務競爭加劇、盈利空間持續收窄。依據Rystad Energy發佈的油田服務行業監測數據，2026年上半年，全球油服市場總量延續小幅下行態勢，但海上及深水細分賽道需求保持剛性增長，成為行業為數不多的增長板塊。

業務回顧

2026年上半年，全球經濟在多重不確定性下運行，油氣行業在地緣政治動蕩的劇烈衝擊下面臨複雜形勢，國際油價走出劇烈「過山車」行情，呈現沖高回落、大幅震蕩走勢。全球上游勘探開發投資呈現陸上收縮、海上擴容格局，增量需求集中於深水油氣、北美葉岩及新興資源國。公司積極識變應變，不斷優化資源配置水平與創新要素，充分提升成本管控能力，國內增儲上產支撐堅實；海外經營質效穩步提升，有效對沖地緣衝突延伸、能源格局重構帶來的行業動蕩。上半年，公司營業收入為人民幣23,734.8百萬元，同比增加人民幣439.7百萬元，增幅1.9%；淨利潤為人民幣2,134.9百萬元，同比增加人民幣58.1百萬元，增幅2.8%。

鑽井服務

公司鑽井服務業務上半年營業收入為人民幣7,449.2百萬元，較去年同期的人民幣7,231.4百萬元，增加人民幣217.8百萬元，增幅3.0%。

2026年上半年，全球鑽井市場整體韌性凸顯、結構性分化特徵顯著。其中深水半潛式鑽井平台市場需求持續放量，作業日費穩步抬升，自升式鑽井平台區域市場冷暖不均，淺海成熟盆地需求保持穩健。報告期內，公司持續深耕國內深水、深層高端鑽井領域，核心作業能力持續突破，多座平台接連創下行業區域作業新紀錄。「東方發現」平台刷新東海中國海油6,000-6,500米套管井最短鑽井周期紀錄；「海洋石油945」「海洋石油931」平台分別刷新北部灣區域最深井紀錄和北部灣盆地單日最高進尺紀錄；「南海七號」平台突破潛山層位單趟鑽進最深進尺紀錄。公司海外高端市場拓展成效斐然，挪威區域市場運營表現亮眼，平台使用率維持高位，依托高效作業交付能力持續兌現高日費價值，盈利韌性突出；東南亞、南美等重點區域優質項目穩步推進，海外客戶體系與品牌影響力持續深化。

截至2026年6月30日，公司共運營、管理61座鑽井平台（包括47座自升式鑽井平台、14座半潛式鑽井平台），其中47座在中國，14座在國際地區。受作業計劃及修理安排影響，上半年公司鑽井平台作業日數為9,741天，同比減少165天（減幅1.7%），其中自升式鑽井平台作業7,369天，同比減少407天（減幅5.2%）；半潛式鑽井平台作業2,372天，同比增加242天（增幅11.4%）。鑽井平台可用天使用率為93.7%，同比基本保持穩定，其中自升式鑽井平台可用天使用率為92.3%，半潛式鑽井平台可用天使用率為98.5%。

2026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
	2026年	2025年	
作業日數(天)	9,741	9,906	(1.7%)
自升式鑽井平台	7,369	7,776	(5.2%)
半潛式鑽井平台	2,372	2,130	11.4%
可用天使用率	93.7%	93.4%	增加0.3個百分點
自升式鑽井平台	92.3%	94.6%	減少2.3個百分點
半潛式鑽井平台	98.5%	89.2%	增加9.3個百分點
日曆天使用率	88.7%	91.2%	減少2.5個百分點
自升式鑽井平台	87.2%	93.4%	減少6.2個百分點
半潛式鑽井平台	93.6%	84.0%	增加9.6個百分點

2026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
	2026年	2025年		
自升式鑽井平台	7.4	7.0	0.4	5.7%
半潛式鑽井平台	17.6	17.1	0.5	2.9%
鑽井平台平均	9.9	9.1	0.8	8.8%

註：(1) 平均日收入=收入／作業日數；

(2) 2026年6月30日美元兌人民幣匯率1：6.8109，2025年6月30日美元兌人民幣匯率1：7.1586。

油田技術服務

公司油田技術服務業務上半年營業收入為人民幣12,550.4百萬元，較去年同期的人民幣12,364.0百萬元，增加人民幣186.4百萬元，增幅1.5%。

2026年上半年，公司持續建設以客戶價值為核心的技術體系，更加突出核心技術產品升級迭代，強化基礎研究與原創技術突破，助力傳統產業升級與戰新產業培育。璇璣「地質循軌旋轉導向鑽探系統關鍵技術與應用」獲得2025年度國家科學技術進步獎二等獎，並在東南亞某項目成功實現應用，刷新海外「璇璣」系統單趟鑽進尺最長紀錄；「璇玕」原位取心取樣測井儀EFDT-Union獲2026年亞洲海洋石油技術大會（Offshore Technology Conference Asia）「聚焦新技術獎」；「海恒」鑽井液技術有效攻克高溫高壓複雜地層難題，助力南海西部首口8,000米級超深大位移井順利完鑽，創下多項作業紀錄；自主CCUS低碳固井技術斬獲多項行業綠色創新榮譽，國內外行業影響力持續提升；「海弘」完井系統完成全球首例熱採裸眼分段防砂作業，研發出耐溫350℃熱採分段裸眼防砂工具，在非洲區域實現首次成功應用，助力提升稠油油田采收率；成功中標中東、東南亞等重點項目，實現單一技術服務向「技術+材料」一體化模式升級，海外業務品類持續豐富、區域佈局持續拓寬，國際化經營能力穩步增強。

船舶服務

公司船舶服務業務上半年營業收入為人民幣2,600.0百萬元，與去年同期相比基本保持穩定。

2026年上半年，公司堅持「引外補內、統籌共享、動態調配」資源管理思路，持續優化全域資源配置，通過盤活存量、擴充增量有效緩解市場資源緊張壓力，深化「船舶+」融合服務，充分激發資源保障型船舶價值。公司持續突破傳統作業模式，深耕高日費、高附加值船舶服務市場，穩步拓寬外部盈利空間。同時縱深推進綠色低碳轉型，依托國內首創、全球最大的LNG動力守護船隊，累計實現二氧化碳減排超6萬噸；創新推進OSV船舶新能源電池儲能改建，持續夯實綠色發展基礎，加快清潔能源船舶佈局。

截至2026年6月30日，公司經營和管理三用工作船、平台供應船、油田守護船等260餘艘，累計作業43,814天，同比增加2,304天，各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		
	2026年	2025年	幅度
作業日數(天)	43,814	41,510	5.6%
油田守護船	8,084	8,049	0.4%
三用工作船	20,918	20,448	2.3%
平台供應船	12,857	11,537	11.4%
多用船	1,483	1,015	46.1%
修井支持船	472	461	2.4%

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1,135.2百萬元，較去年同期的人民幣1,093.7百萬元，增加人民幣41.5百萬元，增幅3.8%。

2026年上半年，全球物探市場規模總體平穩，但行業競爭更趨激烈，公司優化產能與業務結構，推廣多船協同作業模式，順利完成國內首次「海經+海脉」聯合地震採集作業，實現拖纜船、震源船、節點船三類作業船協同聯動，打通兩大主流海洋勘探裝備作業體系，推動國產裝備持續迭代升級，功能逐漸健全。「海洋石油760」「海洋石油721」船分別完成東南亞某海域二維、三維採集項目，憑藉安全、高效、優質的作業表現，充分展現深耕東南亞市場、持續提升國際化服務能力的良好成效。依托裝備升級與海內外業務均衡佈局，物探業務盈利穩定性與綜合抗風險能力持續增強。

截至2026年6月30日，受市場佈局和項目作業計劃影響，公司二維採集作業量為3,327公里，同比減幅6.5%；三維採集作業量為8,102平方公里，同比減幅10.0%；海底地震作業量合計為651平方公里，同比減幅32.5%。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		
	2026年	2025年	幅度
二維採集(公里)	3,327	3,557	(6.5%)
三維採集(平方公里)	8,102	9,000	(10.0%)
海底地震(平方公里)	651	964	(32.5%)

財務回顧

1.1 收入

2026年上半年，公司營業收入同比增加人民幣439.7百萬元，增幅1.9%。具體分析如下：

2026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			
	2026年	2025年	變化	幅度
鑽井服務	7,449.2	7,231.4	217.8	3.0%
油田技術服務	12,550.4	12,364.0	186.4	1.5%
船舶服務	2,600.0	2,606.0	(6.0)	(0.2%)
物探採集和工程勘察服務	1,135.2	1,093.7	41.5	3.8%
合計	23,734.8	23,295.1	439.7	1.9%

鑽井服務業務收入同比增幅3.0%，公司始終關注裝備資源與市場需求的有效匹配，本期半潛式鑽井平台作業量有所上升。

油田技術服務業務收入同比增幅1.5%，公司堅持強化市場機遇分析研判和技術能力匹配，本期海外一體化收入規模有所增長。

船舶服務業務收入同比基本保持穩定。

物探採集和工程勘察服務業務收入同比增幅3.8%，主要受益於國內三維項目作業量增加，帶動收入同比增長。

1.2 經營支出

2026年上半年公司經營支出為人民幣20,363.0百萬元，較去年同期的人民幣20,415.8百萬元減少了人民幣52.8百萬元，減幅0.3%。

2026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			
	2026年	2025年	變化	幅度
物業、廠房及設備折舊和無形資產及 多用戶數據庫攤銷	3,143.9	3,123.5	20.4	0.7%
使用權資產折舊	403.6	358.1	45.5	12.7%
僱員薪酬成本	4,456.8	4,025.1	431.7	10.7%
修理及維護費用	197.1	163.4	33.7	20.6%
消耗物料、物資、燃料、服務及其他	4,502.1	4,471.9	30.2	0.7%
分包支出	6,010.9	6,350.1	(339.2)	(5.3%)
租賃支出	992.9	944.5	48.4	5.1%
物業、廠房及設備減值損失	0.0	82.0	(82.0)	(100.0%)
按預期信用損失模型計提的減值損失 撥回，淨額	3.7	(20.8)	24.5	(117.8%)
其他經營支出	652.0	918.0	(266.0)	(29.0%)
總經營支出	<u>20,363.0</u>	<u>20,415.8</u>	<u>(52.8)</u>	<u>(0.3%)</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20.4百萬元，增幅為0.7%。

本期使用權資產折舊同比增加人民幣45.5百萬元，增幅為12.7%，主要因一體化業務需求增加機器設備租賃，使用權資產原值上升，相應計提折舊增加。

本期僱員薪酬成本同比增加人民幣431.7百萬元，增幅為10.7%，主要因國內人工成本自然增長，疊加北海地區平台佈局調整帶來人員編制結構性增長及依據行業標準上調員工薪酬，共同推動人工成本上升。

本期修理及維護費用同比增加人民幣33.7百萬元，增幅為20.6%，主要因修理安排影響，上半年鑽井平台修理天數有所增加。

本期消耗物料、物資、燃料、服務及其他同比增加人民幣30.2百萬元，增幅0.7%。

本期分包支出同比減少人民幣339.2百萬元，減幅5.3%，主要因本期持續推廣自主設備作業，及受客戶作業計劃安排相關業務階段性減少影響，分包支出有所減少。

本期租賃支出同比增加人民幣48.4百萬元，增幅5.1%，主要受陸地技術服務作業量小幅增加影響。

本期未發生物業、廠房及設備減值損失。

本期按預期信用損失模型計提的減值損失淨額為人民幣3.7百萬元，主要是本期計提應收賬款信用損失為人民幣3.7百萬元。

本期其他經營支出為人民幣652.0百萬元，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、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，同比減少人民幣266.0百萬元，主要因本期沖回以前年度計提的海外子公司模塊鑽機稅務事項準備金影響約人民幣150.6百萬元，及去年中東合同結束動員成本一次性攤銷人民幣91.4百萬元（今年無此情況）。其他項目各有增減，其中，本期健康安全環保費為人民幣257.5百萬元，同比增加人民幣35.7百萬元，差旅費人民幣122.3百萬元，同比增加人民幣43.6百萬元，技術轉讓費人民幣99.5百萬元，出國人員費人民幣22.9百萬元，辦公費人民幣14.9百萬元，動員成本攤銷、審計費及其他費用等合計人民幣285.5百萬元。

2025年同期其他經營支出為人民幣918.0百萬元，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、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，健康安全環保費為人民幣221.8百萬元，技術轉讓費人民幣90.9百萬元，差旅費人民幣78.7百萬元，出國人員費人民幣32.7百萬元，辦公費人民幣22.0百萬元，動員成本攤銷、審計費及其他費用等合計人民幣471.9百萬元。

下表列示了2026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			
	2026年	2025年	變化	幅度
鑽井服務	6,307.5	6,554.5	(247.0)	(3.8%)
油田技術服務	10,377.5	10,256.1	121.4	1.2%
船舶服務	2,535.3	2,455.6	79.7	3.2%
物探採集和工程勘察服務	1,142.7	1,149.6	(6.9)	(0.6%)
合計	<u>20,363.0</u>	<u>20,415.8</u>	<u>(52.8)</u>	<u>(0.3%)</u>

1.3 經營利潤

2026年上半年公司的經營利潤為人民幣3,375.3百萬元，較去年同期的經營利潤人民幣2,908.6百萬元增加人民幣466.7百萬元。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			
	2026年	2025年	變化	幅度
鑽井服務	1,155.8	686.4	469.4	68.4%
油田技術服務	2,150.5	2,112.6	37.9	1.8%
船舶服務	72.2	158.6	(86.4)	(54.5%)
物探採集和工程勘察服務	(3.2)	(49.0)	45.8	93.5%
合計	3,375.3	2,908.6	466.7	16.0%

鑽井服務業務經營利潤增長68.4%，主要受海外新項目去年底啓動作業、北海地區高日費平台飽滿運營作業，盈利水平有所提升；同時，本期沖回以前年度計提的海外子公司模塊鑽機稅務事項準備金約人民幣150.6百萬元，及去年同期計提固定資產減值損失約人民幣82.0百萬元的綜合影響所致。

油田技術服務業務經營利潤同比基本保持穩定。

船舶服務業務經營利潤回落54.5%，主要受國內高毛利項目結束影響。

物探採集和工程勘察服務業務經營利潤增長93.5%，主要受益於自有技術轉化和作業模式升級拉高作業效率。

1.4 財務支出淨額

2026年上半年公司財務支出淨額為人民幣786.0百萬元，較去年同期的人民幣406.5百萬元增加人民幣379.5百萬元。其中受匯率波動影響匯兌損失淨額同比增加人民幣459.9百萬元，利息收入同比減少人民幣8.2百萬元，融資成本同比減少人民幣88.6百萬元，主要得益於有息負債規模同比減少。

1.5 投資收益

2026年上半年公司的投資收益為人民幣2.7百萬元，較去年同期的人民幣5.5百萬元減少了人民幣2.8百萬元。

1.6 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

2026年上半年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為人民幣15.3百萬元，較去年同期的人民幣11.8百萬元增加了人民幣3.5百萬元，主要因投資理財本金增加，收益同比增加。

1.7 本期利潤

2026年上半年公司的本期利潤為人民幣2,134.9百萬元，去年同期為人民幣2,076.8百萬元。

1.8 基本每股盈利

2026年上半年公司基本每股盈利為人民幣42.09分，去年同期基本每股盈利為人民幣41.16分。

2. 中期簡明合併財務狀況表分析

截至2026年6月30日止，本公司總資產為人民幣84,174.3百萬元，較2025年末的人民幣84,462.8百萬元減少了人民幣288.5百萬元，減幅0.3%。總負債為人民幣36,175.0百萬元，較2025年末的人民幣37,311.7百萬元減少了人民幣1,136.7百萬元，減幅3.0%。股東權益為人民幣47,999.3百萬元，較2025年末的人民幣47,151.1百萬元增加了人民幣848.2百萬元，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	2026年 6月30日	2025年 12月31日	幅度	原因
多用戶數據庫	11.4	19.8	(42.4%)	主要隨攤銷餘值逐漸減少。
其他非流動資產	288.5	184.6	56.3%	主要是預付船舶建造款增加，期末重分類至其他非流動資產所致。
遞延稅項資產	266.6	67.9	292.6%	主要因本期計提薪酬尚未支付及預提費用影響，導致母公司遞延稅淨額由遞延所得稅負債轉為遞延所得稅資產。
存貨	3,247.0	2,395.0	35.6%	主要因生產製造業務計劃安排，原材料、在產品存貨較年初有所增加。
預付款項、按金及其他 應收款	227.7	124.2	83.3%	主要因本期支付押金和保證金增加，及境外預繳稅款增加綜合影響所致。
應收賬款	21,718.3	14,956.1	45.2%	主要因隨作業量增加應收作業款增加。
應收票據	17.1	63.1	(72.9%)	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	0.0	5,501.7	(100.0%)	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	104.0	16.5	530.3%	主要為日常生產經營收到客戶支付的信用級別較高的銀行承兌匯票增加。

單位：人民幣百萬元

項目名稱	2026年 6月30日	2025年 12月31日	幅度	原因
合同資產(流動資產)	39.2	5.4	625.9%	主要因海外子公司部分項目隨履約進度攤銷合同負債，期末以淨額列報，形成合同資產。
合同成本(流動資產)	51.8	33.7	53.7%	主要是本期鑽井平台合同履約成本增加。
其他流動資產	1,012.0	499.4	102.6%	主要因待認證增值稅進項稅增加。
應付薪金及花紅	1,697.9	945.2	79.6%	主要是年內薪酬參照歷史水平計提，年末根據考核結果發放。
應付稅金	568.2	273.8	107.5%	主要因本期末應交企業所得稅增加。
來自關聯方借款 (流動負債)	4,647.8	2,460.1	88.9%	主要因本期新增關聯方短期借款。
計息銀行借款 (流動負債)	18.3	3,992.6	(99.5%)	主要因短期借款到期償還。
長期債券(流動負債)	0.0	3,073.3	(100.0%)	主要因2016年發行的30億公司債券到期償還。
其他流動負債	1,114.9	564.5	97.5%	主要因待轉銷項稅增加。
遞延稅項負債	80.8	136.3	(40.7%)	主要因本期計提薪酬尚未支付及預提費用影響，導致母公司遞延稅淨額由遞延所得稅負債轉為遞延所得稅資產。
長期債券	7,058.0	2,098.8	236.3%	主要因本期新增離岸人民幣債券50億元。
其他非流動負債	143.4	304.3	(52.9%)	主要因本期沖回以前年度計提的海外子公司模塊鑽機稅務事項準備金所致。
來自關聯方借款 (非流動負債)	2,017.0	3,372.2	(40.2%)	主要因長期借款到期償還。

3. 中期簡明合併現金流量表分析

2026年初公司持有現金及現金等價物人民幣7,463.0百萬元，本期經營活動現金淨流出為人民幣1,422.9百萬元，投資活動現金淨流入為人民幣3,489.5百萬元，籌資活動現金淨流出為人民幣3,172.2百萬元，匯率變動影響使得現金減少人民幣75.4百萬元。於2026年6月30日，公司的現金及現金等價物為人民幣6,282.0百萬元。

3.1 經營活動產生的現金流量

2026年上半年公司經營活動產生的現金淨流出為人民幣1,422.9百萬元，去年同期經營活動產生的現金淨流出為人民幣494.7百萬元，主要是本期銷售商品、提供勞務收到的現金同比減少，部分業務仍在正常結算期。

3.2 投資活動產生的現金流量

2026年上半年公司投資活動產生的現金淨流入為人民幣3,489.5百萬元，去年同期投資活動產生的現金淨流入為人民幣3,607.7百萬元，同比流入減少人民幣118.2百萬元。主要是處置／到期之浮息企業理財產品投資所得款項的現金流入同比增加人民幣1,561.2百萬元，購買浮動利率企業理財產品及定期存款的現金流出同比增加人民幣2,033.0百萬元，購置物業、廠房和設備及其他長期資產的現金流出同比減少人民幣374.3百萬元。

3.3 籌資活動產生的現金流量

2026年上半年公司籌資活動產生的現金淨流出為人民幣3,172.2百萬元，同比流出增加人民幣1,752.9百萬元，主要是本期新增銀行及關聯方借款取得的現金同比減少人民幣1,555.7百萬元，新增長期債券取得的現金同比增加人民幣4,994.2百萬元，償還長期債券支付的現金同比減少人民幣586.4百萬元，償還銀行及關聯方借款支付的現金同比增加人民幣5,503.1百萬元。

3.4 本期匯率變動對現金的影響是減少現金人民幣75.4百萬元。

4. 資本性支出

2026年上半年公司資本性支出為人民幣1,266.6百萬元，較上年同期的人民幣2,521.0百萬元減少了人民幣1,254.4百萬元，減幅為49.8%。

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
	2026年	2025年		
鑽井服務	479.0	784.0	(305.0)	(38.9%)
油田技術服務	577.2	1,097.5	(520.3)	(47.4%)
船舶服務	53.2	494.7	(441.5)	(89.2%)
物探採集和工程勘察服務	157.2	144.8	12.4	8.6%
合計	<u>1,266.6</u>	<u>2,521.0</u>	<u>(1,254.4)</u>	<u>(49.8%)</u>

鑽井服務業務資本性支出主要用於設備更新改造（去年同期存在平台適應性改造及特檢支出）。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（主要因進入新的規劃周期，項目佈局處於調整銜接階段，裝備投資和科研項目資本化支出同比有所回落）。船舶服務業務資本性支出主要用於更新改造工作船舶（去年同期購置三艘船舶）。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 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2026年6月30日止，China Oilfield Services (BVI) Limited總資產為人民幣6,109.2百萬元，股東權益為人民幣1,787.6百萬元。2026年上半年China Oilfield Services (BVI) Limited實現營業收入人民幣2,507.9百萬元，同比增加人民幣90.6百萬元。淨利潤為人民幣272.9百萬元，同比基本保持一致。

截至2026年6月30日止，COSL Hong Kong International Limited總資產為人民幣7,366.8百萬元，股東權益為人民幣7,271.0百萬元。2026年上半年COSL Hong Kong International Limited營業收入為0，淨利潤為人民幣2.1百萬元，同比基本保持一致。

截至2026年6月30日止，COSL Singapore Limited總資產為人民幣15,925.3百萬元，股東權益為人民幣-16,744.1百萬元。2026年上半年COSL Singapore Limited實現營業收入人民幣2,640.2百萬元，同比減少人民幣492.9百萬元，淨利潤為人民幣-175.1百萬元，同比減虧人民幣65.6百萬元，主要因2025年6月對COSL DRILLING PAN-PACIFIC LTD. (「CDPL」) 公司進行股權架構調整，不再納入COSL Singapore Limited的子公司管理(本期COSL Singapore Limited經營數據不含CDPL數據，去年同期含CDPL數據，2025年上半年CDPL營業收入為人民幣993.5百萬元，淨利潤為人民幣119.7百萬元)。其中，COSL Norwegian AS (「CNA」) 為COSL Singapore Limited的重要子公司，具體信息如下：

截至2026年6月30日止，CNA總資產為人民幣9,862.3百萬元，股東權益為人民幣-5,702.3百萬元。2026年上半年CNA實現營業收入人民幣1,860.5百萬元，同比增加人民幣261.2百萬元。淨利潤為人民幣100.6百萬元，同比增加人民幣186.0百萬元，主要因高日費平台飽滿運營作業，盈利水平有所提升。

截至2026年6月30日止，中法渤海總資產為人民幣1,515.2百萬元，股東權益為人民幣818.8百萬元。2026年上半年中法渤海實現營業收入人民幣972.5百萬元，同比減少人民幣38.8百萬元。淨利潤為人民幣244.2百萬元，同比增加人民幣9.9百萬元，源於成本端持續優化，有效支撐利潤水平。

截至2026年6月30日止，海南公司總資產為人民幣5,335.6百萬元，股東權益為人民幣3,688.4百萬元。2026年上半年海南公司實現營業收入人民幣1,678.9百萬元，同比增加人民幣289.2百萬元。淨利潤為人民幣186.5百萬元，同比增加人民幣55.3百萬元，主要因作業量增加影響。

業務展望

2026年，全球油氣行業邁入周期調整與能源結構轉型深度交織的關鍵階段，行業結構性分化特徵愈發顯著。多家權威諮詢機構研判，全年布倫特原油價格中樞將穩定在70-75美元／桶區間。當前全球地緣局勢複雜多變，各國能源安全戰略訴求持續升級，油氣市場整體維持供需緊平衡態勢，油價將保持寬幅震蕩。國內層面，「十五五」規劃正式開局，海上油氣勘探開發剛性需求持續釋放，為公司核心主業發展構築穩固的本土市場基本盤。

全球油服產業加速專業化、精細化、一體化升級，市場競爭核心逐步轉向全鏈條一體化服務能力、自主核心技術壁壘、全周期成本管控水平與安全高效作業實力。全球油服市場呈現「總量承壓、結構復蘇」的發展格局，超深水高端作業、數字化智能油氣服務、綠色低碳工程服務等新興賽道需求持續擴容，中國及亞太海上油氣市場景氣度領跑全球。

2026年，公司聚焦油氣勘探開發核心需求做強做優核心主業。牢牢把握國內海上油氣增儲上產核心機遇，深耕本土核心市場。穩步拓展中東、亞太、美洲等海外高端優質市場，完善全球化經營佈局。持續加大科技創新與數字化轉型投入，迭代升級深水作業、高端井筒服務領域的核心技術，推進裝備智能化、國產化升級。積極順應能源資源發展趨勢，佈局新興業務賽道，培育全新增長曲線。持續深化精細化運營管理，優化資源配置、嚴控成本費用、夯實安全質量管控，全方位提升經營質效，全力推動公司實現高質量、可持續穩健發展。

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2026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

除下文所披露者外，截至2026年6月30日止六個月內及截至本公告日期，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「香港上市規則」)附錄C1《企業管治守則》之原則及守則條文。

本公司董事長和首席執行官現由劉建忠先生一人擔任。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，更可讓本公司及時且有效決策及執行。

《企業管治守則》第二部分C.6.4條規定，所有董事都應取得公司秘書的意見與服務，以確保遵守董事會程序及所有適用的法律、規則及法規。本公司公司秘書孫維洲先生已辭任本公司之公司秘書，自2026年8月25日起生效，本公司董事長、首席執行官劉建忠先生暫時代行公司秘書的職責。本公司正根據香港上市規則的規定，物色合適人選於實際可行情況下儘快填補上述空缺，以確保本公司遵守相關守則條文及香港上市規則第3.05條及第3.28條之要求。本公司將於適當時候作出進一步公告。

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，以及在中東、非洲等安全局勢複雜區域的公共安全風險等。本集團所屬海外子公司在海外屬地負有納稅義務。本集團的一家海外子公司存在稅務糾紛，與所在國稅務當局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。本集團管理層正在持續評估未來可能的影響，並將與稅務當局保持緊密溝通。

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進行了專門的問詢，本公司全體董事確認，在截至2026年6月30日止六個月期間已嚴格遵守了香港上市規則附錄C3所載的《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、出售及贖回本公司的上市證券

本公司及其子公司於截至2026年6月30日止六個月內概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券(包括出售庫存股份)。截至報告期末，本公司及其子公司概不持有庫存股份。

經營計劃進展

2026年上半年，受地緣波動、全球能源轉型雙重疊加影響，國際油氣需求整體小幅收縮、區域分化格局進一步加劇，行業競爭持續加劇。面對複雜市場環境，公司統籌國內穩產服務與海外高端項目拓展，各核心業務板塊作業量保持穩健。同時加速自主核心技術轉化，一體化服務能力持續增強，核心業務價值持續釋放，充分彰顯公司穿越週期、穩健經營的核心競爭力。

下一階段，公司將持續深耕全球優質油氣服務市場，追求並堅持至臻技術、至善服務，以技術創新、精益管理雙輪驅動，持續創造穩健經營價值，向廣大股東及市場交出高質量發展答卷。

資產質押

截至2026年6月30日，本集團無重大資產質押情況。

其他

發行票據

於2026年3月16日，本公司間接全資子公司COSL Singapore Capital Ltd. (「發行人」)發行了於2029年到期之5,000,000,000人民幣1.95厘利率有擔保票據(「票據」)，該等票據已獲批准在香港聯交所上市及買賣。本公司已無條件及不可撤回地擔保發行人就票據應付的一切款項如期準時支付。

票據將按其未償還本金額自2026年3月16日起(包括該日)按年利率1.95%計息，自2026年9月16日起每年於3月16日和9月16日按半年分期支付。除非先前已獲贖回或購買及註銷，否則票據將於或最接近2029年3月16日的利息支付日按其本金額贖回。本集團擬根據適用中國法律及規例將所得款項淨額主要用作償還其現有債務及一般企業用途。

有關上述票據的詳情請見本公司於2026年3月9日、2026年3月10日、2026年3月16日及2026年3月17日刊發的公告。

除本中期業績公告所披露外，董事們認為截至2025年12月31日之年度報告所發佈之信息未發生重大變化。

於本公司及香港聯交所網站披露資料

本公告可於本公司網站(<https://www.cosl.com.cn>)及香港聯交所網站(<https://www.hkex.com.hk>)查閱。二零二六年中期報告全文將根據本公司股東所需於適當時候郵寄至本公司股東，並在本公司及香港聯交所網站刊載。

承董事會命
中海油田服務股份有限公司
劉建忠
董事長、首席執行官

二零二六年八月二十五日

於本公告日期，本公司執行董事為劉建忠先生(董事長)及尚捷先生；本公司職工代表董事為肖佳先生；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。