

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12月31日止年度的  
全年業績公佈**

## 財務摘要

- 1、收入為人民幣48,218.1百萬元
- 2、經營利潤為人民幣5,047.6百萬元
- 3、年度利潤為人民幣3,399.1百萬元
- 4、基本每股盈利為人民幣65.74分
- 5、總資產為人民幣82,947.7百萬元
- 6、權益總計為人民幣44,424.5百萬元

## 合併損益表

截至2024年12月31日止年度

	附註	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元
收入	4	48,301,581	44,108,616
銷售附加稅		(83,484)	(66,375)
收入，扣除銷售附加稅		48,218,097	44,042,241
其他收益	5	327,137	309,718
物業、廠房及設備折舊和其他無形資產及 多用戶數據庫攤銷		(5,789,357)	(5,195,328)
使用權資產折舊		(545,335)	(415,317)
僱員薪酬成本	6	(8,391,877)	(8,201,983)
修理及維護成本		(862,963)	(601,614)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他		(11,017,633)	(10,101,768)
分包支出		(12,970,477)	(11,420,862)
租賃支出	6	(2,117,417)	(2,147,453)
其他經營支出		(1,808,651)	(1,355,818)
物業、廠房及設備減值	10	-	-
按預期信用損失模型計提的減值損失 撥回／(確認)，扣除撥回		6,090	(56,579)
總經營支出		(43,497,620)	(39,496,722)
經營利潤		5,047,614	4,855,237
匯兌收益／(損失)，淨額	6	42,540	(37,143)
財務費用		(785,137)	(996,796)
利息收入		118,415	181,132
投資收益	6	1,298	14,953
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	43,101	71,135
應佔聯營公司及合營公司利潤(已扣除稅項)		218,686	178,309
其他利得及損失，淨額	6	(19,178)	(23,959)
稅前利潤	6	4,667,339	4,242,868
所得稅費用	7	(1,268,236)	(960,240)
年度利潤		3,399,103	3,282,628
歸屬於：			
本公司所有者		3,136,992	3,013,255
非控制性權益		262,111	269,373
		3,399,103	3,282,628
本公司所有者應佔每股盈利 基本及攤薄(人民幣)	9	65.74分	63.15分

## 合併綜合收益表

截至2024年12月31日止年度

	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元
年度利潤	<u>3,399,103</u>	<u>3,282,628</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	(13,314)	13,264
所得稅影響	<u>(20,041)</u>	<u>(22,783)</u>
年度其他綜合收益(已扣除稅項)	<u>(33,355)</u>	<u>(9,519)</u>
年度綜合收益總計	<u>3,365,748</u>	<u>3,273,109</u>
歸屬於：		
本公司所有者	3,100,053	3,000,023
非控制性權益	<u>265,695</u>	<u>273,086</u>
	<u>3,365,748</u>	<u>3,273,109</u>

# 合併財務狀況表

2024年12月31日

	附註	2024年 12月31日 人民幣千元	2023年 12月31日 人民幣千元
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備	10	50,459,844	48,928,386
使用權資產		1,447,774	1,301,420
商譽	11	–	–
其他無形資產		210,865	155,710
多用戶數據庫		72,082	131,804
於聯營公司及合營公司的投資		1,194,040	1,064,203
合同成本		630,094	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		238,234	415,926
遞延稅項資產	15	28,543	59,111
非流動資產總計		<u>54,281,476</u>	<u>52,975,732</u>
<b>流動資產</b>			
存貨		2,154,270	2,339,628
預付款項、按金及其他應收款		285,816	202,770
應收賬款	12	14,062,653	14,125,168
應收票據		50,987	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		156,397	351,950
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		5,500,549	4,501,296
合同資產		70,917	53,700
合同成本		142,224	30,550
其他流動資產		268,244	333,864
已抵押存款	13	8,119	11,291
定期存款	13	542,239	2,226,439
現金及現金等價物	13	5,423,772	5,977,506
流動資產總計		<u>28,666,187</u>	<u>30,270,102</u>

## 合併財務狀況表(續)

2024年12月31日

		2024年 12月31日 人民幣千元	2023年 12月31日 人民幣千元
	附註		
<b>流動負債</b>			
貿易及其他應付賬款	14	16,419,654	14,339,226
應付票據		–	7,309
應付薪金及花紅		936,994	1,040,432
應付稅金		453,825	454,377
來自關聯方的借款	16	2,515,940	2,478,945
計息銀行借款	17	18,267	2,965,515
長期債券	18	7,327,272	140,744
租賃負債		468,144	304,968
合同負債		1,046,520	1,207,351
其他流動負債		416,303	425,762
流動負債總計		<u>29,602,919</u>	<u>23,364,629</u>
流動(負債)/資產淨值		<u>(936,732)</u>	<u>6,905,473</u>
資產總額減流動負債		<u>53,344,744</u>	<u>59,881,205</u>
<b>非流動負債</b>			
遞延稅項負債	15	277,627	387,709
來自關聯方的借款	16	1,529,370	2,648,996
計息銀行借款	17	145,425	157,396
長期債券	18	5,142,559	12,182,776
租賃負債		756,123	742,220
合同負債		669,796	1,292,800
遞延收益		209,715	186,332
僱員受益計劃負債		23,925	15,440
其他非流動負債		165,668	11,430
非流動負債總計		<u>8,920,208</u>	<u>17,625,099</u>
淨資產		<u>44,424,536</u>	<u>42,256,106</u>
<b>權益</b>			
本公司所有者應佔權益			
已發行股本	19	4,771,592	4,771,592
儲備		39,025,570	36,871,427
		<u>43,797,162</u>	<u>41,643,019</u>
非控制性權益		<u>627,374</u>	<u>613,087</u>
權益總計		<u>44,424,536</u>	<u>42,256,106</u>

# 合併財務報表附註

2024年12月31日

## 1. 公司資料

中海油田服務股份有限公司(「本公司」)為在中華人民共和國(「中國」)註冊成立的有限責任公司，本公司的註冊地址為中國天津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於2002年在香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)上市而進行重組的一部分，根據從有關政府機關於2002年9月26日取得的批文規定，本公司已重組為一家股份有限公司。

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合併財務報表所採用的呈列貨幣均為人民幣。

### 編製合併財務報表的基準

合併財務報表已根據由香港會計師公會頒佈的香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)(其中包括所有香港財務報告準則、香港會計準則(「香港會計準則」)及詮釋)編製。就編製合併財務報表而言，倘合理預期資料會影響主要用戶的決策，則認為該資料屬重要。此外，該等合併財務報表包括香港聯交所證券上市規則(「上市規則」)及香港公司條例(「公司條例」)披露規定所規定之適用披露。

於2024年12月31日，本集團的流動負債淨額為人民幣936,732,000元。本公司董事已考慮可獲得的融資來源，包括但不限於本集團於2024年12月31日未動用之銀行機構授信額度人民幣14,300,000,000元。董事認為本集團擁有充足營運資金，可於報告期結束後不少於十二個月繼續持續經營。因此，董事繼續以持續經營基準編製本集團截至2024年12月31日止年度的合併財務報表。

## 2. 新訂及經修訂之香港財務報告準則的應用

### 2.1 於當前年度強制生效的經修訂之香港財務報告準則

於當前年度的財務報表中，本集團已首次應用以下經修訂香港財務報告準則。

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－承租人不會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，本集團並無不依賴於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。

## 2.2 已頒佈但尚未生效之香港財務報告準則

本集團尚未於該等財務報表中採納下列已頒佈但尚未生效之新訂及經修訂香港財務報告準則。本集團擬於該等新訂及經修訂香港財務報告準則生效時應用(如適用)。

香港財務報告準則第18號	財務報表的呈列及披露 <sup>3</sup>
香港財務報告準則第19號	無公開問責制的子公司：披露 <sup>3</sup>
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 <sup>2</sup>
香港財務報告準則第10號及香港會計 準則第28號(修訂)	投資者與其聯營公司或合營公司之間的資產 出售或投入 <sup>4</sup>
香港會計準則第21號(修訂)	缺乏可兌換性 <sup>1</sup>
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) <sup>2</sup>

<sup>1</sup> 於2025年1月1日或其後開始之年度期間生效

<sup>2</sup> 於2026年1月1日或其後開始之年度期間生效

<sup>3</sup> 於2027年1月1日或其後開始之年度／報告期間生效

<sup>4</sup> 未確定強制生效日期但可採納

預期將適用於本集團的該等香港財務報告準則的進一步資料描述如下。

香港財務報告準則第18號取代香港會計準則第1號*財務報表的呈列*。雖多處章節乃出自香港會計準則第1號並作出有限改動，香港財務報告準則第18號引入於損益表內呈列之新規定，包括指定總額及小計。實體須將損益表內所有收入及開支分類為以下五個類別之一：經營、投資、融資、所得稅及已終止經營業務，並呈列兩個新界定的小計。當中亦要求於單獨的附註中披露管理層界定的業績計量，並對主要財務報表及附註中資料分組(匯總及拆分)及位置提出更高要求。先前載入香港會計準則第1號的若干規定轉至香港會計準則第8號*會計政策、會計估計變更及差錯*(重新命名為香港會計準則第8號*財務報表的編製基準*)。由於頒佈香港財務報告準則第18號，香港會計準則第7號*現金流量表*、香港會計準則第33號*每股盈利*及香港會計準則第34號*中期財務報告*亦作出有限但廣泛適用的修訂。此外，其他香港財務報告準則將作出相應細小修訂。香港財務報告準則第18號及其他香港財務報告準則之相應修訂於2027年1月1日或其後開始之年度期間生效，允許提早應用，並須追溯應用。本集團現正對該等新規定作出分析，並評估香港財務報告準則第18號對本集團財務報表之呈列及披露的影響。



香港財務報告準則第19號允許合資格實體選擇應用其經削減披露規定，同時仍應用其他香港財務報告準則之確認、計量及呈列規定。為符合資格，於報告期末，實體須為香港財務報告準則第10號合併財務報表所界定之子公司，且並無公共問責制，以及須擁有一家根據香港財務報告準則編製合併財務報表可供公眾使用之母公司(最終或中間公司)。允許提早應用。由於本公司為上市公司，故並不合資格選擇應用香港財務報告準則第19號。本公司若干子公司正在考慮應用香港財務報告準則第19號編製其特定財務報表。

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)澄清金融資產或金融負債的終止確認日期，並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通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鉤工具進行分類的規定。該等修訂亦包括對指定為按公允值計入其他綜合收益的股權工具及具有或有特性的金融工具之投資的額外披露。該等修訂須追溯應用，並於初始應用日期對期初留存收益(或權益的其他組成部分)進行調整。過往期間毋須重列，重列僅適用於毋須利用後見之明的情況。允許同時提早應用所有該等修訂或僅應用與金融資產分類相關的修訂本。該等修訂預期不會對本集團的財務報表造成任何重大影響。

香港財務報告準則第10號及香港會計準則第28號(修訂)解決香港財務報告準則第10號與香港會計準則第28號之間對於處理投資者與其聯營公司或合營公司間資產出售或投入的規定之不一致的情況。該等修訂要求當資產出售或投入構成一項業務時，確認下游交易產生的全部收益或虧損。對於不構成業務的資產交易，交易所產生的收益或虧損僅以無關聯的投資者於該聯營或合營公司的權益為限，於投資者的損益中確認。該等修訂將前瞻性應用。香港會計師公會已刪除了香港財務報告準則第10號及香港會計準則第28號(修訂)的以往強制生效日期。然而，該等修訂可於現時採納。

香港會計準則第21號(修訂)列明實體如何評估貨幣是否可兌換成另一種貨幣及於缺乏可兌換性之計量日期，如何估計即期匯率。該等要求披露可令財務報表使用者了解貨幣不可兌換之影響之資料。允許提前應用。應用該等修訂時，實體無需重述比較資料。最初應用該等修訂之任何累計影響將確認為對初始應用日期留存利潤年初結餘或權益的獨立組成部分內積累的累計換算差額(如合適)之調整。預期該等修訂不會對本集團財務報表產生任何重大影響。

香港財務報告準則會計準則之年度改進—第11卷載列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(修訂)。有關預期適用於本集團的該等修訂的詳情載列如下：

- **香港財務報告準則第7號金融工具：披露：**該等修訂已更新香港財務報告準則第7號第B38段以及香港財務報告準則第7號實施指引第IG1、IG14及IG20B段中的若干用詞，以簡化或與準則中的其他段落及／或其他準則中使用的概念及術語保持一致。此外，該等修訂澄清，香港財務報告準則第7號實施指引不必闡明香港財務報告準則第7號提述段落中的所有規定，亦不設立額外規定。允許提早應用。該等修訂預期不會對本集團的財務報表產生任何重大影響。
- **香港財務報告準則第9號金融工具：**該等修訂澄清，倘承租人根據香港財務報告準則第9號釐定租賃負債已清除，承租人須採用香港財務報告準則第9號第3.3.3段於損益中確認由此產生的任何收益或虧損。此外，該等修訂已更新香港財務報告準則第9號第5.1.3段及香港財務報告準則第9號附錄A中的若干用詞，以消除潛在的混淆。允許提早應用。該等修訂預期不會對本集團的財務報表產生任何重大影響。
- **香港財務報告準則第10號合併財務報表：**該等修訂澄清，香港財務報告準則第10號第B74段所述的關係僅是投資者與作為投資者事實代理人的其他各方之間可能存在的各種關係的一個例子，消除了與香港財務報告準則第10號第B73段所作規定不符之處。允許提早應用。該等修訂預期不會對本集團的財務報表產生任何重大影響。
- **香港會計準則第7號現金流量表：**該等修訂繼先前刪除「成本法」釋義後，將香港會計準則第7號第37段「成本法」一詞以「按成本」取代。允許提早應用。該等修訂預期不會對本集團的財務報表產生任何影響。

### 3. 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板塊，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。

四個可報告經營分部載列如下：

- (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；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。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／(損失)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、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。

截至2024年12月31日止年度	鑽井服務 人民幣千元	油田技術服務 人民幣千元	船舶服務 人民幣千元	物探採集和 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 銷售附加稅	13,182,309 24,640	27,610,253 45,098	4,760,925 8,187	2,664,610 5,559	48,218,097 83,484
收入，扣除銷售附加稅前 分部間銷售收入	13,206,949 375,050	27,655,351 61,266	4,769,112 175,011	2,670,169 7,194	48,301,581 618,521
分部收入 抵銷	13,581,999 (375,050)	27,716,617 (61,266)	4,944,123 (175,011)	2,677,363 (7,194)	48,920,102 (618,521)
集團收入	<u>13,206,949</u>	<u>27,655,351</u>	<u>4,769,112</u>	<u>2,670,169</u>	<u>48,301,581</u>
分部業績	356,942	4,602,931	106,617	180,632	5,247,122
調整：					
匯兌收益，淨額					42,540
財務費用					(785,137)
利息收入					118,415
投資收益					1,298
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					43,101
稅前利潤					<u>4,667,339</u>
所得稅費用					<u>(1,268,236)</u>
於2024年12月31日					
分部資產	39,870,666	23,121,771	5,730,568	5,886,599	74,609,604
未能分配資產					8,338,059
總資產					<u>82,947,663</u>
分部負債	6,349,933	10,827,085	1,991,406	1,910,366	21,078,790
未能分配負債					17,444,337
總負債					<u>38,523,127</u>
其他分部資料：					
資本性支出*	3,923,575	2,624,674	285,262	486,897	7,320,408
物業、廠房及設備折舊和其他無形資產及 多用戶數據庫攤銷	2,744,614	1,831,525	744,914	468,304	5,789,357
使用權資產折舊	248,329	209,645	67,283	20,078	545,335
應收賬款減值確認／(撥回)	3,726	(886)	(8,377)	570	(4,967)
其他應收賬款減值撥回	(249)	(665)	(143)	(66)	(1,123)
存貨減值撥回，淨額	(5,088)	(10,655)	(1,837)	(1,029)	(18,609)
應佔聯營公司及合營公司利潤(已扣除稅項)	-	141,270	-	77,416	218,686
於聯營公司及合營公司的投資	-	764,729	-	429,311	1,194,040

截至2023年12月31日止年度	鑽井服務 人民幣千元	油田技術服務 人民幣千元	船舶服務 人民幣千元	物探採集和 工程勘察服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
<b>收入：</b>					
來自外部客戶的銷售收入，扣除銷售附加稅 銷售附加稅	12,051,135 16,421	25,717,532 39,438	3,938,827 5,930	2,334,747 4,586	44,042,241 66,375
收入，扣除銷售附加稅前 分部間銷售收入	12,067,556 303,606	25,756,970 44,491	3,944,757 292,532	2,339,333 9,598	44,108,616 650,227
分部收入 抵銷	12,371,162 (303,606)	25,801,461 (44,491)	4,237,289 (292,532)	2,348,931 (9,598)	44,758,843 (650,227)
集團收入	<u>12,067,556</u>	<u>25,756,970</u>	<u>3,944,757</u>	<u>2,339,333</u>	<u>44,108,616</u>
分部業績	741,015	4,137,193	38,564	92,815	5,009,587
<b>調整：</b>					
匯兌虧損，淨額					(37,143)
財務費用					(996,796)
利息收入					181,132
投資收益					14,953
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					71,135
稅前利潤					<u>4,242,868</u>
所得稅費用					<u>(960,240)</u>
<b>於2023年12月31日</b>					
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>
<b>其他分部資料：</b>					
資本性支出*	6,167,001	2,781,574	311,942	485,496	9,746,013
物業、廠房及設備折舊和其他無形資產及 多用戶數據庫攤銷	2,546,153	1,354,739	788,717	505,719	5,195,328
使用權資產折舊	216,965	119,061	52,711	26,580	415,317
應收賬款減值撥備	34,376	17,027	2,841	1,652	55,896
其他應收賬款減值撥備	165	400	74	44	683
存貨減值撥備，淨額	2,749	5,869	899	533	10,050
應佔聯營公司及合營公司利潤(已扣除稅項)	-	109,108	-	69,201	178,309
於聯營公司及合營公司的投資	-	694,550	-	369,653	1,064,203

\* 該資本性支出包括添置物業、廠房及設備和多用戶數據庫及其他無形資產。

## 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。有關本集團的非流動資產的資料乃根據資產的地理位置呈列。

下表呈列截至2024年及2023年12月31日止年度本集團地區收入及非流動資產(不包括商譽、於一家聯營公司及合營公司的投資、金融資產及遞延稅項資產)資料。

截至2024年12月31日止年度／於該日	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	37,416,988	10,884,593	48,301,581
減：銷售附加稅	(83,484)	—	(83,484)
收入，扣除銷售附加稅	<u>37,333,504</u>	<u>10,884,593</u>	<u>48,218,097</u>
非流動資產	<u>39,013,467</u>	<u>14,045,426</u>	<u>53,058,893</u>
截至2023年12月31日止年度／於該日	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	34,638,330	9,470,286	44,108,616
減：銷售附加稅	(66,375)	—	(66,375)
收入，扣除銷售附加稅	<u>34,571,955</u>	<u>9,470,286</u>	<u>44,042,241</u>
非流動資產	<u>36,898,603</u>	<u>14,953,815</u>	<u>51,852,418</u>

### 一個主要客戶的資料

截至2024年12月31日止年度，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)佔本集團總收入額的77%(2023年：81%)。

#### 4. 收入

	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元
來源於與客戶的合同產生的收入	46,975,287	42,754,386
經營租賃收入	<u>1,326,294</u>	<u>1,354,230</u>
總計	<u><u>48,301,581</u></u>	<u><u>44,108,616</u></u>

#### (A) 分拆截至2024年及2023年12月31日止年度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12月31日止年度				總計 人民幣千元
	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	
地區市場					
國內	8,031,683	22,932,227	4,504,873	1,754,568	37,223,351
國際	<u>4,008,768</u>	<u>4,645,648</u>	<u>181,919</u>	<u>915,601</u>	<u>9,751,936</u>
總計	<u><u>12,040,451</u></u>	<u><u>27,577,875</u></u>	<u><u>4,686,792</u></u>	<u><u>2,670,169</u></u>	<u><u>46,975,287</u></u>
收入確認時間					
按時點確認	-	399,542	-	4,987	404,529
按時段確認	<u>12,040,451</u>	<u>27,178,333</u>	<u>4,686,792</u>	<u>2,665,182</u>	<u>46,570,758</u>
總計	<u><u>12,040,451</u></u>	<u><u>27,577,875</u></u>	<u><u>4,686,792</u></u>	<u><u>2,670,169</u></u>	<u><u>46,975,287</u></u>
客戶種類					
中海油公司集團	7,613,716	23,692,096	4,269,336	1,625,822	37,200,970
其他	<u>4,426,735</u>	<u>3,885,779</u>	<u>417,456</u>	<u>1,044,347</u>	<u>9,774,317</u>
總計	<u><u>12,040,451</u></u>	<u><u>27,577,875</u></u>	<u><u>4,686,792</u></u>	<u><u>2,670,169</u></u>	<u><u>46,975,287</u></u>

截至2023年12月31日止年度

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
<b>地區市場</b>					
國內	7,827,504	20,816,682	3,673,437	2,061,757	34,379,380
國際	3,069,132	4,756,978	271,320	277,576	8,375,006
總計	<u>10,896,636</u>	<u>25,573,660</u>	<u>3,944,757</u>	<u>2,339,333</u>	<u>42,754,386</u>
<b>收入確認時間</b>					
按時點確認	–	172,633	–	–	172,633
按時段確認	10,896,636	25,401,027	3,944,757	2,339,333	42,581,753
總計	<u>10,896,636</u>	<u>25,573,660</u>	<u>3,944,757</u>	<u>2,339,333</u>	<u>42,754,386</u>
<b>客戶種類</b>					
中海油公司集團	8,311,575	21,897,095	3,411,480	1,939,479	35,559,629
其他	2,585,061	3,676,565	533,277	399,854	7,194,757
總計	<u>10,896,636</u>	<u>25,573,660</u>	<u>3,944,757</u>	<u>2,339,333</u>	<u>42,754,386</u>

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12月31日止年度

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	13,581,999	27,716,617	4,944,123	2,677,363	48,920,102
減：經營租賃收入 抵銷	(1,166,498)	(77,476)	(82,320)	–	(1,326,294)
	(375,050)	(61,266)	(175,011)	(7,194)	(618,521)
與客戶的合同產生的 收入	<u>12,040,451</u>	<u>27,577,875</u>	<u>4,686,792</u>	<u>2,670,169</u>	<u>46,975,287</u>



截至2023年12月31日止年度

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	12,371,162	25,801,461	4,237,289	2,348,931	44,758,843
減：經營租賃收入 抵銷	(1,170,920) (303,606)	(183,310) (44,491)	— (292,532)	— (9,598)	(1,354,230) (650,227)
與客戶的合同產生的 收入	<u>10,896,636</u>	<u>25,573,660</u>	<u>3,944,757</u>	<u>2,339,333</u>	<u>42,754,386</u>

**(B) 與客戶的合同之履約義務**

**(i) 鑽井服務**

主要為本集團鑽井合同帶來收入的活動，包括(i)開展動復員工作，及(ii)進行鑽井作業和合同規定的其他活動。就執行該等活動而收取的對價包括按日支付的鑽井費、動員及復員費用以及補償費用。由於客戶在本集團履行合同時收取及消耗本集團履行合同所提供的利益，董事認為鑽井合同所規定的活動為單一履約義務，並於履約義務履行期間確認收入。

**(ii) 油田技術服務**

主要為本集團油田技術服務合同帶來收入的活動，包括進行測試及井下服務(包括鑽井液、定向鑽井、固井及完井)以及合同所需的其他活動。服務對價包括測試及井下服務的付款。由於客戶在本集團履行合同時收取及消耗本集團履行合同所提供的利益，董事識別了與客戶簽訂的合同中的所有明確可區分的履約義務，並對大部分履約義務在履行履約義務的期間確認收入。就若干規定向客戶提供相關材料及設備的油田技術服務合同而言，董事認為相關服務合同所規定的貨品為在某個時間點滿足的單項履約義務，收入於貨品控制權轉移時確認。

**(iii) 船舶服務**

主要為本集團船舶服務合同帶來收入的活動，包括為運輸或提供貨物及人員往近海設施、移動及放置鑽井架構以及合同所需的其他活動。服務對價包括船舶服務付款和補償費用。由於客戶在本集團履行合同時收取及消耗本集團履行合約所提供的利益，董事識別了與客戶簽訂的合同中的所有明確可區分的履約義務，並對每一項履約義務在履行履約義務的期間確認收入。

**(iv) 物探採集和工程勘察服務**

主要為本集團物探採集和工程勘察服務合同帶來收入的活動，包括地震資料採集及海上測量。服務對價包括就地震資料採集或海上測量付款和補償費用。由於客戶在本集團履行合同時收取及消耗本集團履行合約所提供的利益，董事識別了與客戶簽訂的合同中的所有明確可區分的履約義務，並對大部分履約義務在履行履約義務的期間確認收入。就部分物探採集和工程勘察服務合同所規定的若干其他特定服務而言，董事認為相關服務合同所規定的貨品及服務為在某個時間點滿足的履約義務，收入於貨品及服務控制權轉移時確認。

**(C) 分攤至與客戶的合同中剩餘履約義務的交易價格**

於2024年及2023年12月31日，分攤至剩餘履約義務的交易價格(已履行或部分履行)及確認收入的預期時間如下：

	於2024年12月31日				
	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
於一年內	502,049	496,672	-	-	998,721
第二年至第五年 (包括首尾兩年)	969,741	533,983	-	-	1,503,724
總計	1,471,790	1,030,655	-	-	2,502,445

於2023年12月31日

	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
於一年內	327,618	1,218,343	–	145,762	1,691,723
第二年至第五年 (包括首尾兩年)	<u>1,346,969</u>	<u>348,792</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>1,695,761</u>
總計	<u><u>1,674,587</u></u>	<u><u>1,567,135</u></u>	<u><u>–</u></u>	<u><u>145,762</u></u>	<u><u>3,387,484</u></u>

本集團與客戶簽訂的合同大部分按照日費或工作量支付，本集團選擇採用簡易方法，以本集團有權開具發票的金額確認收入。根據香港財務報告準則第15號，上述表格披露未包含該類合同在剩餘履約期間將確認的收入。

## 5. 其他收益

	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元
已收保險賠償	<b>95,938</b>	22,872
政府補助	<b>171,889</b>	59,322
增值稅加計抵減	<b>29,071</b>	211,879
合同違約金補償收入	<b>13,708</b>	9,031
其他	<b>16,531</b>	6,614
總計	<u><u>327,137</u></u>	<u><u>309,718</u></u>

## 6. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除／(計入)下列項目：

	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元
僱員薪酬成本(包括董事及最高行政人員酬金)：		
工資、薪金及花紅	5,920,944	5,892,401
社會保障成本	2,015,637	1,850,962
退休福利及退休金	455,296	458,620
	<u>8,391,877</u>	<u>8,201,983</u>
總計		
核數師酬金	<u>19,963</u>	<u>15,205</u>
其他利得及損失，淨額		
因租賃變更而產生的收益	(70)	(13,301)
物業、廠房及設備的處置損失，淨額	19,248	37,260
	<u>19,178</u>	<u>23,959</u>
總計		
就土地及樓宇、船舶停泊處及設備的租金支出(a)	2,117,417	2,147,453
存貨減值(撥回)／確認，淨額	(18,609)	10,050
應收賬款減值(撥回)／確認，淨額	(4,967)	55,896
其他應收賬款減值(撥回)／確認，淨額	(1,123)	683
匯兌(收益)／損失，淨額	(42,540)	37,143
企業理財產品、貨幣基金及債務工具的投資收益	(1,298)	(14,953)
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	(43,101)	(71,135)
確認為支出的存貨成本	<u>7,520,938</u>	<u>7,016,268</u>
研發費用，已計入以下項目：		
物業、廠房及設備折舊	328,711	286,975
僱員薪酬成本	553,248	570,208
消耗物料、物資、燃料、服務及其他	502,985	396,758
	<u>1,384,944</u>	<u>1,253,941</u>
總計		

(a) 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，本集團毋須繳納香港的利得稅。

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證書，於2023年至2025年享受15%的企業所得稅稅率。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、國家稅務總局、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年三年免征企業所得稅，2026年至2028年三年減半征收企業所得稅。

根據本集團子公司深圳中海油服深水技術有限公司於2022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2022年至2024年期間的企業所得稅率為15%。

根據本集團子公司中法渤海地質服務有限公司於2024年12月更新的高新技術企業證書，中法渤海地質服務有限公司於2024年至2026年期間的企業所得稅率為15%。

根據本集團子公司中國南海——麥克巴泥漿有限公司(「麥克巴」)於2023年12月更新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	2024年	2023年
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12月)
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%	無需繳納所得稅
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：

	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元
當期所得稅費用	1,347,545	849,546
遞延所得稅費用	(79,309)	110,694
總計	<u>1,268,236</u>	<u>960,240</u>

適用於稅前利潤的所得稅費用(按本公司及其主要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：

	2024年		2023年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
稅前利潤	4,667,339		4,242,868	
按法定稅率25%(2023年：25%)計算的 所得稅	1,166,835	25.0	1,060,717	25.0
享受高新技術企業優惠稅率之納稅影響	(497,249)	(10.7)	(452,192)	(10.7)
無須課稅之收入	(3,124)	(0.1)	(19,298)	(0.5)
應佔聯營公司及合營公司之利潤	(54,672)	(1.2)	(44,577)	(1.0)
不可抵扣之成本	271,112	5.8	186,214	4.4
技術研發費加計扣除之納稅影響	(151,161)	(3.2)	(201,556)	(4.8)
境外經營適用不同稅率之影響	435,772	9.3	336,773	8.0
適用於撥回暫時性差異期間的不同 稅率的影響	14,729	0.3	(7,218)	(0.2)
未確認的稅務虧損及可抵扣暫時性差異之 納稅影響	68,523	1.5	38,842	0.9
動用先前未確認的稅務虧損	(10,773)	(0.2)	(10,722)	(0.3)
匯兌調整之納稅影響(附註)	(10,372)	(0.2)	(1,976)	-
過往年度撥備不足	34,846	0.7	70,022	1.7
其他	3,770	0.2	5,211	0.1
按本集團實際稅率征收的所得稅費用總額	<u>1,268,236</u>	<u>27.2</u>	<u>960,240</u>	<u>22.6</u>

附註：匯兌調整的影響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。

應佔聯營公司及合營公司稅金約為人民幣39,858,000元(2023年：人民幣36,952,000元)已被列入合併損益表之「應佔聯營公司及合營公司利潤」內。

## 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。支柱二法例於本集團運營所在的若干司法管轄區頒佈或實質上已頒佈但於2024年12月31日尚未生效。

本集團已根據有關本集團本年度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所有司法管轄區的實際稅率均高於15%，且本公司董事目前並不知悉有任何可能變動的情況。因此，本集團預期不會面臨支柱二「補足」稅項的潛在風險。

## 8. 股息

	2024年 12月31日 人民幣千元	2023年 12月31日 人民幣千元
建議末期股息－每股普通股人民幣0.2306元 (2023年：每股普通股人民幣0.21元)	<u>1,100,329</u>	<u>1,002,034</u>

本公司董事會建議派付截至2024年12月31日止年度的股息每股普通股人民幣0.2306元(含稅)，合計金額人民幣1,100,329,115.20元。建議股息須待本公司股東在應屆年度股東大會上批准，方可作實。

截至2024年12月31日止年度，本公司向股東派付2023年度股息每股普通股人民幣0.21元，共計派付金額人民幣1,002,034,320元(2023年：人民幣763,454,720元)。

向香港股東派付之現金股息將以港元支付。



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

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

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

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

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

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

## 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：

	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元
<b>盈利</b>		
計算每股基本盈利所採用之盈利(本公司所有者應佔年度利潤)	<u>3,136,992</u>	<u>3,013,255</u>
	2024年	2023年
<b>股份數目</b>		
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>

由於截至2024年及2023年12月31日止年度，本集團並無已發行的任何潛在攤薄普通股，故該兩個年度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

2024年12月31日	船舶 人民幣千元	鑽井平台 人民幣千元	機器及設備 人民幣千元	車輛 人民幣千元	樓宇 人民幣千元	在建工程 人民幣千元	總計 人民幣千元
於2023年12月31日及 2024年1月1日							
成本	16,494,686	65,800,367	32,937,223	103,882	1,790,432	2,745,157	119,871,747
累計折舊及減值	(10,254,560)	(38,174,194)	(22,051,226)	(71,906)	(391,065)	(410)	(70,943,361)
賬面值	<u>6,240,126</u>	<u>27,626,173</u>	<u>10,885,997</u>	<u>31,976</u>	<u>1,399,367</u>	<u>2,744,747</u>	<u>48,928,386</u>
賬面值							
於2024年1月1日	6,240,126	27,626,173	10,885,997	31,976	1,399,367	2,744,747	48,928,386
添置	-	366,765	1,676,713	561	-	5,159,588	7,203,627
計提折舊	(675,480)	(1,726,553)	(3,188,449)	(7,029)	(74,743)	-	(5,672,254)
出售／報廢	(489)	(31,804)	(110,930)	(433)	-	-	(143,656)
轉撥自／(至)在建工程	-	2,332,632	2,067,903	9,299	-	(4,409,834)	-
匯兌調整	<u>2,818</u>	<u>100,402</u>	<u>32,918</u>	<u>-</u>	<u>2,901</u>	<u>4,702</u>	<u>143,741</u>
於2024年12月31日	<u>5,566,975</u>	<u>28,667,615</u>	<u>11,364,152</u>	<u>34,374</u>	<u>1,327,525</u>	<u>3,499,203</u>	<u>50,459,844</u>
於2024年12月31日							
成本	16,499,313	68,598,430	29,522,543	109,641	1,794,822	3,499,203	120,023,952
累計折舊及減值	(10,932,338)	(39,930,815)	(18,158,391)	(75,267)	(467,297)	-	(69,564,108)
賬面值	<u>5,566,975</u>	<u>28,667,615</u>	<u>11,364,152</u>	<u>34,374</u>	<u>1,327,525</u>	<u>3,499,203</u>	<u>50,459,844</u>

2023年12月31日	船舶 人民幣千元	鑽井平台 人民幣千元	機器及設備 人民幣千元	車輛 人民幣千元	樓宇 人民幣千元	在建工程 人民幣千元	總計 人民幣千元
於2022年12月31日及 2023年1月1日							
成本	16,510,403	62,608,317	27,326,068	92,842	1,783,771	2,523,452	110,844,853
累計折舊及減值	(9,503,824)	(37,210,481)	(19,596,314)	(72,174)	(313,460)	(410)	(66,696,663)
賬面值	<u>7,006,579</u>	<u>25,397,836</u>	<u>7,729,754</u>	<u>20,668</u>	<u>1,470,311</u>	<u>2,523,042</u>	<u>44,148,190</u>
<b>賬面值</b>							
於2023年1月1日	7,006,579	25,397,836	7,729,754	20,668	1,470,311	2,523,042	44,148,190
添置	-	2,113,698	3,615,931	4,718	-	3,957,434	9,691,781
計提折舊	(752,212)	(1,558,359)	(2,668,144)	(4,484)	(76,185)	-	(5,059,384)
出售／報廢	(1,811)	(33,618)	(83,026)	(528)	-	-	(118,983)
轉撥自／(至)在建工程	9,966	1,448,344	2,274,610	11,602	1,757	(3,746,279)	-
其他減少	(25,545)	-	-	-	-	-	(25,545)
匯兌調整	<u>3,149</u>	<u>258,272</u>	<u>16,872</u>	<u>-</u>	<u>3,484</u>	<u>10,550</u>	<u>292,327</u>
於2023年12月31日	<u>6,240,126</u>	<u>27,626,173</u>	<u>10,885,997</u>	<u>31,976</u>	<u>1,399,367</u>	<u>2,744,747</u>	<u>48,928,386</u>
於2023年12月31日							
成本	16,494,686	65,800,367	32,937,223	103,882	1,790,432	2,745,157	119,871,747
累計折舊及減值	(10,254,560)	(38,174,194)	(22,051,226)	(71,906)	(391,065)	(410)	(70,943,361)
賬面值	<u>6,240,126</u>	<u>27,626,173</u>	<u>10,885,997</u>	<u>31,976</u>	<u>1,399,367</u>	<u>2,744,747</u>	<u>48,928,386</u>

於截至2024年12月31日止年度內，物業、廠房及設備內並無資本化利息(2023年：無)。

## 物業、廠房及設備減值

本集團部分大型裝備的日費率和使用率仍受到不穩定的市場需求影響，部分鑽井平台、船舶存在減值跡象，因此，管理層對這部分資產進行了減值測試。管理層根據預計未來現金流量的現值或依據評估報告確定的公允價值減去處置費用釐定相關現金產生單元或現金產生單元組合的可收回金額，據此進行減值評估。

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，包括市場比較法和收益法。市場比較法是指市場參與者在計量日發生的有序交易中，出售該資產所能收到的價格。收益法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確定。以上方法以歷史交易價格、預計資產使用率、服務價格、預計費用及資本性支出等作為主要輸入值確定，其公允價值計量屬於第三層次。

相關現金產生單元預計未來現金流量的現值是根據管理層批准的五年期預算和對於未來市場趨勢的估計綜合確定。對於超過預算期的未來現金流量，管理基於相關市場趨勢報告中對於未來市場趨勢的預測確定。用於預計未來現金流量現值的關鍵假設和依據如下：

- 本集團管理層根據資產歷史數據、集團運營狀況及未來行業運營趨勢，預測存在減值跡象資產的關鍵假設：鑽井平台、船舶未來運營率約為62%~97%，物探船工作量約為220~360平方公里／年，預測期作業單價增長率約為-23.16%~80%，穩定期作業單價增長率約為1%~2%。
- 本集團管理層基於行業對相關資產要求的投資回報的最佳估計，採用長期加權平均資本成本作為現金流量預測所用的折現率，該稅前折現率區間為10.00%~17.49%（2023年12月31日：9.54%~14.37%）。

根據減值測試結果，本集團於截至2024年12月31日止年度未計提物業、廠房及設備減值準備(2023年：無)。

## 11. 商譽

本集團於2008年收購COSL Holding AS，形成商譽，於截至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」）。於2016年12月31日，商譽已全額確認減值。

	2024年 人民幣千元
<b>成本</b>	
於1月1日	4,771,941
匯兌調整	71,216
	<u>4,843,157</u>
於12月31日	<u>4,843,157</u>
<b>減值</b>	
於1月1日	4,771,941
匯兌調整	71,216
	<u>4,843,157</u>
於12月31日	<u>4,843,157</u>
<b>賬面值</b>	
於12月31日	<u>—</u>

## 12. 應收賬款

	2024年 12月31日 人民幣千元	2023年 12月31日 人民幣千元
應收賬款－貨品及服務	17,112,580	17,136,314
減：信用損失撥備	(3,049,927)	(3,011,146)
	<u>14,062,653</u>	<u>14,125,168</u>
總計	<u>14,062,653</u>	<u>14,125,168</u>

以下為於報告期末基於發票日期呈列的應收賬款(扣除信用損失撥備)之賬齡分析。

	2024年 12月31日 人民幣千元	2023年 12月31日 人民幣千元
一年內	13,933,366	14,022,147
一年至兩年	121,740	84,805
超過兩年	7,547	18,216
	<u>14,062,653</u>	<u>14,125,168</u>
總計	<u>14,062,653</u>	<u>14,125,168</u>

於2024年12月31日，本集團之應收賬款餘額包括賬面價值約為人民幣129,287,000元(2023年12月31日：人民幣103,021,000元)之應收賬款，其於報告日期已經逾期。在逾期餘額當中，人民幣18,156,000元(2023年12月31日：人民幣615,000元)並無被視為違約。根據過往經驗，考慮到客戶的信用水平、歷史還款情況和目前市場情況，董事認為餘額被視為可予悉數收回，因此無需就上述餘額計提減值準備。本集團並無就已逾期應收賬款餘額持有任何抵押品或其他信用保證。

於2024年12月31日，本集團按照單項計提預期信用損失的應收賬款餘額為人民幣16,432,000,000元(2023年12月31日：人民幣16,438,077,000元)，計提信用損失金額為人民幣2,988,513,000元(2023年12月31日：人民幣2,926,762,000元)，應收賬款淨額為人民幣13,443,487,000元(2023年12月31日：人民幣13,511,315,000元)。本集團按照類似信用風險特征組合評估預期信用損失的應收賬款餘額為人民幣680,580,000元(2023年12月31日：人民幣698,237,000元)，計提信用損失金額為人民幣61,414,000元(2023年12月31日：人民幣84,384,000元)，應收賬款淨額為人民幣619,166,000元(2023年12月31日：人民幣613,853,000元)。

### 13. 現金及現金等價物、已抵押存款及定期存款

	2024年 12月31日 人民幣千元	2023年 12月31日 人民幣千元
現金及銀行結餘	4,174,160	6,433,541
存放於中海石油財務有限責任公司(「中海石油財務公司」) 的存款	<u>1,799,970</u>	<u>1,781,695</u>
現金和存放於銀行及金融機構的結餘	5,974,130	8,215,236
減：		
已抵押存款	(8,119)	(11,291)
定期存款	<u>(542,239)</u>	<u>(2,226,439)</u>
現金及現金等價物	<u><u>5,423,772</u></u>	<u><u>5,977,506</u></u>

於2024年12月31日，本集團以人民幣計值的現金及銀行結餘達約人民幣4,453,632,000元（2023年12月31日：人民幣4,649,433,000元）。人民幣並不能自由兌換為其他貨幣。然而根據中國內地的《外匯管理條例》及《結匯、售匯及付匯管理規定》，本集團獲准通過被批准進行外匯業務的銀行將人民幣兌換為其他貨幣。

銀行存款根據每日浮動的銀行存款利率計息。銀行結餘、已抵押存款及定期存款存放於近期並無違約記錄的信譽良好銀行。

#### 14. 貿易及其他應付賬款

	2024年 12月31日 人民幣千元	2023年 12月31日 人民幣千元
貿易應付賬款	15,415,201	13,254,205
其他應付賬款	<u>1,004,453</u>	<u>1,085,021</u>
總計	<u><u>16,419,654</u></u>	<u><u>14,339,226</u></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 12月31日 人民幣千元	2023年 12月31日 人民幣千元
尚未償還賬款之賬齡：		
於一年內	15,295,921	12,701,339
於一年至兩年內	76,004	505,566
於兩年至三年內	13,270	12,472
逾三年	<u>30,006</u>	<u>34,828</u>
總計	<u><u>15,415,201</u></u>	<u><u>13,254,205</u></u>

貿易應付賬款不計息，通常按90日期限結算。

## 15. 遞延稅項

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

	2024年 12月31日 人民幣千元	2023年 12月31日 人民幣千元
遞延稅項資產	28,543	59,111
遞延稅項負債	<u>(277,627)</u>	<u>(387,709)</u>
總計	<u><u>(249,084)</u></u>	<u><u>(328,598)</u></u>

以下為主要已確認遞延稅項資產及負債及其於本年度及往年之變動：

	於2023年 12月31日 結餘 人民幣千元	在損益確認 人民幣千元	匯兌調整 人民幣千元	於2024年 12月31日 結餘 人民幣千元
遞延稅項資產：				
僱員花紅準備	25,624	6,813	126	32,563
資產減值準備	74,413	(49,772)	199	24,840
預提費用	299,592	69,693	392	369,677
可扣減稅項虧損	64,079	(63,612)	449	916
租賃負債	198,749	4,878	844	204,471
其他	72,081	14,823	-	86,904
總計	<u>734,538</u>	<u>(17,177)</u>	<u>2,010</u>	<u>719,371</u>
遞延稅項負債：				
物業、廠房及設備加速折舊	71,258	(61,650)	458	10,066
企業理財產品的投資	183	78	-	261
使用權資產	177,611	7,527	691	185,829
稅前全額扣除資產	767,592	(41,625)	-	725,967
收購子公司產生的公允價值調整	2,529	(955)	-	1,574
其他	43,963	139	656	44,758
總計	<u>1,063,136</u>	<u>(96,486)</u>	<u>1,805</u>	<u>968,455</u>
總計	<u><u>328,598</u></u>	<u><u>(79,309)</u></u>	<u><u>(205)</u></u>	<u><u>249,084</u></u>



	於2022年 12月31日 結餘 人民幣千元	採納香港 會計準則 第12號 (修訂) 之影響 人民幣千元	於2023年 1月1日結餘 (經重述) 人民幣千元	在損益確認 人民幣千元	匯兌調整 人民幣千元	於2023年 12月31日 結餘 人民幣千元
遞延稅項資產：						
僱員花紅準備	10,535	–	10,535	15,032	57	25,624
資產減值準備	79,320	–	79,320	(5,370)	463	74,413
預提費用	299,141	–	299,141	391	60	299,592
可扣減稅項虧損	223,030	–	223,030	(158,956)	5	64,079
租賃負債	2	152,269	152,271	45,899	579	198,749
其他	69,808	–	69,808	2,134	139	72,081
總計	<u>681,836</u>	<u>152,269</u>	<u>834,105</u>	<u>(100,870)</u>	<u>1,303</u>	<u>734,538</u>
遞延稅項負債：						
物業、廠房及設備加速折舊	83,458	–	83,458	(20,438)	8,238	71,258
企業理財產品的投資	851	–	851	(668)	–	183
使用權資產	68,415	74,386	142,801	34,463	347	177,611
稅前全額扣除資產	772,361	–	772,361	(4,769)	–	767,592
收購子公司產生的公允價值調整	4,324	–	4,324	(1,795)	–	2,529
其他	48,190	–	48,190	3,031	(7,258)	43,963
總計	<u>977,599</u>	<u>74,386</u>	<u>1,051,985</u>	<u>9,824</u>	<u>1,327</u>	<u>1,063,136</u>
總計	<u>295,763</u>	<u>(77,883)</u>	<u>217,880</u>	<u>110,694</u>	<u>24</u>	<u>328,598</u>

於2024年12月31日，本集團聯營公司及合營公司未分派盈利相關的暫時性差異總額(未確認遞延稅項負債)為人民幣2,000,900,000元(2023年12月31日：人民幣1,738,232,000元)。未就該等差異確認負債是由於該投資公司及該等聯營公司及合營公司均位於中國且該等聯營公司及合營公司的適用稅率等同或高於投資公司的適用稅率。

於2024年12月31日，本公司的子公司未分派盈利相關的暫時性差異總額(未確認遞延稅項負債)為人民幣1,410,118,000元(2023年12月31日：人民幣1,198,893,000元)。未就該等差異確認負債乃由於本集團可以控制該等暫時性差異轉回的時間，於可見將來該等差異可能不會轉回。

於2024年12月31日，本集團於挪威和沙特阿拉伯的子公司產生的稅項虧損為人民幣8,305,545,000元(2023年12月31日：人民幣7,996,337,000元)，本集團挪威子公司發生的稅項虧損可無限期用於抵免產生虧損之公司之日後應納稅利潤，本集團沙特阿拉伯子公司發生的稅項虧損無到期年限，但每年允許抵扣的虧損限額為當年納稅調整後利潤的25%。本集團尚未就該等虧損確認遞延稅項資產，因產生稅項虧損子公司已虧損一段時間，並認為不太可能會於近期內產生足夠的應納稅利潤以抵免稅項虧損。

於2024年12月31日，本集團的可抵扣暫時性差異為人民幣4,369,494,000元(2023年12月31日：人民幣4,294,706,000元)。本集團未對該等可抵扣暫時性差異確認遞延稅項資產，原因為不太可能將會有足夠的應納稅利潤可利用該等可抵扣暫時性差異。

## 16. 來自關聯方的借款

	附註	實際年利率 (%)	到期年份	2024年 12月31日 人民幣千元	2023年 12月31日 人民幣千元
流動部分	(a)	4	循環借款	<u>2,515,940</u>	<u>2,478,945</u>
非流動部分	(b)	4	2027年	<u>939,921</u>	<u>937,460</u>
非流動部分	(c)	4	2027年	<u>589,449</u>	<u>588,226</u>
非流動部分	(d)	3個月擔保隔夜 融資利率+0.5	2027年	-	<u>711,200</u>
非流動部分	(e)	1個月擔保隔夜 融資利率+0.4	2028年	-	<u>412,110</u>
總計				<u>1,529,370</u>	<u>2,648,996</u>
來自關聯方的無抵押借款				<u>4,045,310</u>	<u>5,127,941</u>

附註：

- (a) 截至2024年12月31日，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4%年息之實際利率計息(2023年：1個月擔保隔夜融資利率+0.5%)。所得款項用於就CNA的日常運作提供資金。
- (b) 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。來自關聯方的借款於到期時一次性償還，並按4%年息之實際利率計息(2023年：1個月擔保隔夜融資利率+0.4%)。所得款項用於就CNA的日常運作提供資金。
- (c) 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。來自關聯方的借款於到期時一次性償還，並按4%年息之實際利率計息(2023年：1個月擔保隔夜融資利率+0.4%)。所得款項用於就CNA的日常運作提供資金。

- (d) 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。來自關聯方的借款於到期時一次性償還，並按3個月擔保隔夜融資利率+0.5%年息之實際利率計息。所得款項用於就COSL Middle East FZE的日常運作提供資金。該筆借款於2024年提前償還。
- (e) 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。來自關聯方的借款於到期時一次性償還，並按1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COSL Middle East FZE的日常運作提供資金。該筆借款於2024年提前償還。

## 17. 計息銀行借款

	附註	合同年利率 (%)	到期年份	2024年 12月31日 人民幣千元	2023年 12月31日 人民幣千元
國家開發銀行－無擔保	(a)	1.08	2035年	163,692	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	–	1,691,136
總計				<u>163,692</u>	<u>3,122,911</u>
流動部分				18,267	2,965,515
非流動部分				<u>145,425</u>	<u>157,396</u>
總計				<u>163,692</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。借款於2018年12月開始分三十六期償還，每半年償還一次。截至2024年12月31日止年度之實際年利率為1.08%。
- (b) 於2022年8月，本集團自中國銀行(香港)有限公司借入借款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。該筆借款於2024年悉數償還。

- (c) 於2023年10月，本集團自中國進出口銀行借入借款人民幣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裝備。該筆借款於2024年悉數償還。

	2024年 12月31日 人民幣千元	2023年 12月31日 人民幣千元
應償還之銀行借款：		
於一年內	18,267	2,965,515
第二年	6,931	6,131
第三年至第五年(含五年)	40,970	39,618
五年後	97,524	111,647
總計	<u>163,692</u>	<u>3,122,911</u>

## 18. 長期債券

	到期年份	2024年 12月31日 人民幣千元	2023年 12月31日 人民幣千元
2016年公司債券			
(第一期品種二，定義見下文)(附註(a))	2026年	3,072,863	3,072,443
有擔保的中期票據			
第二批提取票據(附註(b))	2025年	3,660,694	3,603,447
有擔保的高級票據			
2025年票據(附註(c))	2025年	3,593,120	3,538,189
2030年票據(附註(c))	2030年	2,143,154	2,109,441
總計		<u>12,469,831</u>	<u>12,323,520</u>
流動部分		7,327,272	140,744
非流動部分		<u>5,142,559</u>	<u>12,182,776</u>
總計		<u>12,469,831</u>	<u>12,323,520</u>

附註：

- (a) 於2016年5月26日，本集團發行其第一期(「第一期發行」)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20日，本公司的全資子公司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就中期票據計劃應付的一切款項如期準時支付提供擔保。

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。

- (c) 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. 已發行股本

	2024年 12月31日 人民幣千元	2023年 12月31日 人民幣千元
註冊、已發行及繳足：		
每股面值人民幣1.00元的H股	1,811,124	1,811,124
每股面值人民幣1.00元的A股	<u>2,960,468</u>	<u>2,960,468</u>
總計	<u><u>4,771,592</u></u>	<u><u>4,771,592</u></u>

## 20. 或有事項

於2024年12月31日，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未來可能的影響，並將與稅務當局保持緊密溝通。

## 21. 報告期後事項

於2025年3月25日，本公司董事會建議向股東派發截至2024年12月31日止年度的現金股息每股普通股人民幣0.2306元(含稅)，合計人民幣1,100,329,115.20元。該建議須待股東在本公司2024年度股東大會上批准，方可作實。

## 管理層討論與分析

### 2024年行業發展概況

2024年全球經濟增速放緩，國際貨幣基金組織(IMF)2025年1月發佈的《世界經濟展望》報告預測，2024年全球經濟增長3.2%。2024年，在世界經濟走勢、「歐佩克+」產量政策、新能源發展等因素影響下，石油市場持續調整，供需兩側深度博弈。儘管「歐佩克+」堅持減產，但是全球石油需求表現平平，國際油價同比下跌，保障能源安全依然是許多國家的優先事項，以推動全球油氣投資保持復甦態勢。在利好和利空因素的交織作用下，國際油價呈現寬幅震蕩趨勢，整體表現相對低迷。與此同時，2023年開啟的新一輪行業整合趨勢延續，一些激進轉型的石油公司重新審視能源轉型後，調整發展戰略，放慢轉型步伐，重新聚焦油氣生產。

### 業務回顧

在經歷多重沖擊後，2024年世界經濟緩慢增長，全球貿易逐步復甦，國際投資下行趨勢有所緩解，但隨著貿易保護主義抬頭，全球經濟增長動能不足，增長前景面臨諸多不確定性影響。國際油價方面，在供需博弈相互作用等多種因素影響下，價格區間依然處於中高位，波幅同比收窄，WTI原油年度均價同比下降2.4%至75.76美元／桶。在油價支撐下，海上油氣勘探資本支出和油田服務市場規模仍保持一定韌性，同比有所增長，鑽井平台利用率基本保持穩定。公司密切跟蹤國際油氣市場變化趨勢，牢牢把握科技創新的戰略先導地位，不斷精益成本管控舉措，著力推動國內國際雙循環相互促進，致力於將優質裝備技術能力逐步轉化為優質市場地位。2024年實現營業收入人民幣48,218.1百萬元，同比增加人民幣4,175.9百萬元，增幅9.5%；實現淨利潤人民幣3,399.1百萬元，同比增加人民幣116.5百萬元，增幅3.5%。

## 鑽井服務

公司是中國最大的海上鑽井承包商，也是國際知名鑽井承包商之一，主要提供自升式鑽井平台、半潛式鑽井平台、陸地鑽機等相關鑽完井服務。截至2024年底，共運營、管理六十二座鑽井平台(包括四十八座自升式鑽井平台、十四座半潛式鑽井平台)等裝備。

2024年鑽井服務業務全年實現營業收入人民幣13,182.3百萬元，較2023年同期人民幣12,051.2百萬元增幅9.4%。

2024年全球鑽井市場保持穩定增長，需求增量主要在半潛式平台。公司緊抓海外市場機遇，著力開拓大額度、長周期、高價值海外項目，以資源利用效能「新突破」夯實「產業控制力」，持續推進「海洋裝備設計建造中心」建設，促進海洋油氣裝備制造產業提質升級。「COSLProspector」平台年內正式啟動挪威高日費作業；「南海八號」平台成功中標南美洲長期高價值鑽井項目，與客戶建立長期合作關係，實現新區域新客戶的「雙新」突破，推動海外市場健康發展，不斷強化國際業務發展動能；本年新入列的「海洋石油947」「海洋石油948」平台圓滿高效完成鑽井作業，優質服務獲得客戶表揚；「振海6號」平台已入列東海作業；「AE1」平台成功簽訂東南亞自升式平台長期作業合同，持續穩固鑽井服務在當地市場佔有率；「COSLSeeker」平台成功中標東南亞某鑽井項目，有效拓展東南亞市場。

截至2024年底，公司的鑽井平台有44座在中國，18座在國際地區。

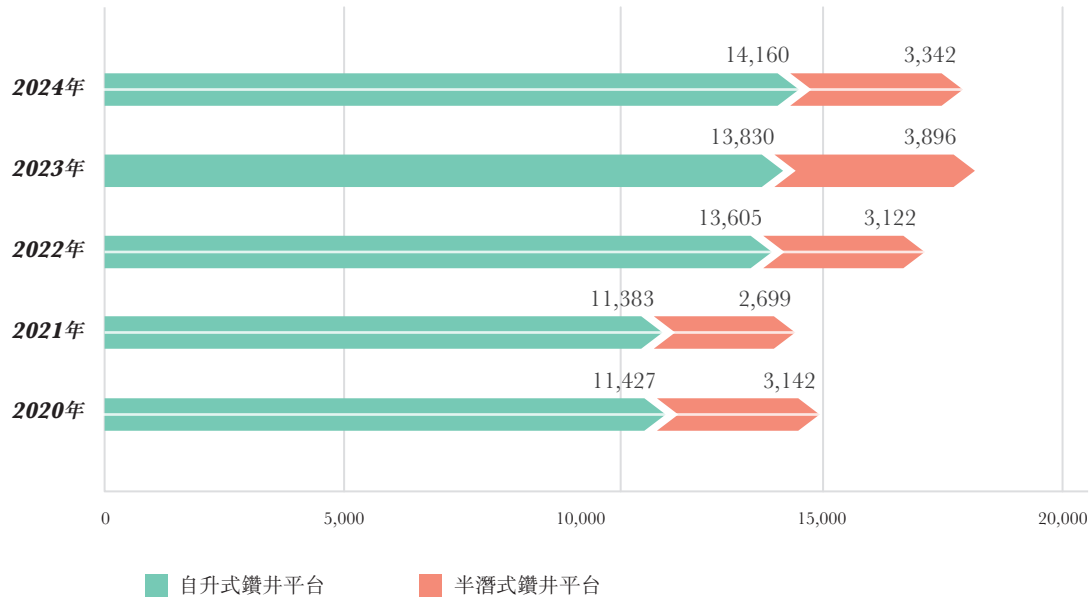
受中國南方片區台風季影響，2024年公司鑽井平台作業日數為17,502天，同比減少224天，降幅1.3%。



2024年公司自升式鑽井平台作業14,160天，同比增加330天；半潛式鑽井平台作業3,342天，同比減少554天。平台可用天使用率同比減少1.8個百分點至83.4%，其中半潛式鑽井平台受天氣因素影響工作量有所減少，使用率同比下降7.4個百分點至75.6%。具體作業情況如下表：

	2024年	2023年	變化	幅度
<b>作業日數(天)</b>	<b>17,502</b>	17,726	(224)	(1.3%)
自升式鑽井平台	<b>14,160</b>	13,830	330	2.4%
半潛式鑽井平台	<b>3,342</b>	3,896	(554)	(14.2%)
<b>可用天使用率</b>	<b>83.4%</b>	85.2%	減少1.8個百分點	
自升式鑽井平台	<b>85.5%</b>	85.9%	減少0.4個百分點	
半潛式鑽井平台	<b>75.6%</b>	83.0%	減少7.4個百分點	
<b>日歷天使用率</b>	<b>78.0%</b>	79.9%	減少1.9個百分點	
自升式鑽井平台	<b>81.8%</b>	80.9%	增加0.9個百分點	
半潛式鑽井平台	<b>65.2%</b>	76.2%	減少11.0個百分點	

## 近年鑽井平台作業日數



2024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)	2024年	2023年	變化	幅度
自升式鑽井平台	<b>7.5</b>	7.4	0.1	1.4%
半潛式鑽井平台	<b>14.3</b>	13.3	1.0	7.5%
鑽井平台平均	<b>8.8</b>	8.7	0.1	1.1%

註：(1) 平均日收入=收入/作業日數。

(2) 2024年12月31日美元兌人民幣匯率1：7.1884。2023年12月31日美元兌人民幣匯率1：7.0827。

## 油田技術服務

**公司是中國近海油田技術服務的主要供應商，同時也提供陸地油田技術服務。通過科技研發的持續投入、先進的技術設備和優秀的管理隊伍為客戶提供完整的油田技術服務，包括但不限於測井、鑽完井液、定向井、固井、完井、修井、油田增產等專業服務。**

2024年油田技術服務業務實現營業收入人民幣27,610.3百萬元，較2023年同期的人民幣25,717.5百萬元增幅7.4%。公司持續踐行「技術驅動」戰略，圍繞客戶需求深化前瞻性技術佈局與產業化能力建設，推動自主技術產品規模化應用及海外市場拓展，實現技術品牌價值與經營效益雙提升。

公司強化關鍵領域技術突破，加強以科技創新推動產業創新，形成科技研發、轉化、迭代、創效的良性循環，推動生產力向先進質態躍升，形成多項標志性成果。「璇玥」高端油氣技術裝備品牌成功發佈，實現多項技術突破，有效助力深水深層、低孔低滲等高難度油氣開發，為提升油氣勘探開發全產業鏈水平注入新動能；「璇璣」系統規模化應用能力不斷增強，全尺寸井下儀器已具備「旋導+探邊+四條線+自主高速脈沖」能力，指向式旋轉導向在渤海油田首次應用成功，助力「璇璣」提升全地層適應能力；「海弘」完井系統在國內海上油田成功應用超8,000井次，實現軟件、工具和實驗檢測平台全系列規模化應用，有效提升我國海上完井產業自主化水平。

公司充分整合全產業鏈技術優勢，持續推進自研技術產品市場化進程，斬獲海外技術產品訂單，彰顯技術實力與市場競爭力。「璇璣」系統高端系統工具及自研多種類測井儀器憑借先進技術性和廣泛應用性，持續拓展外部市場份額，不斷強化銷售力建設和戰略佈局，擴大COSL技術品牌影響力；成功簽訂東南亞鑽完井液、電纜測井等項目服務合同，構建「產品+服務」「產品+銷售」雙支線、互促進的營銷模式，自研技術和產品獲得客戶充分認可，海外市場開拓成果豐碩。

## 船舶服務

公司經營和管理中國規模最大及功能最齊全的近海工作船船隊，截至2024年底運營三用工作船、平台供應船、油田守護船等200餘艘船舶，能夠為海上石油和天然氣的勘探、開發、工程建設和油／氣田生產提供全面的作業支持和服務，其中包括各種水深的起拋錨作業、鑽井／工程平台(船)拖航、海上運輸、油／氣田守護、消防、救助、海上油污處理等，可以滿足客戶的多維度需要。

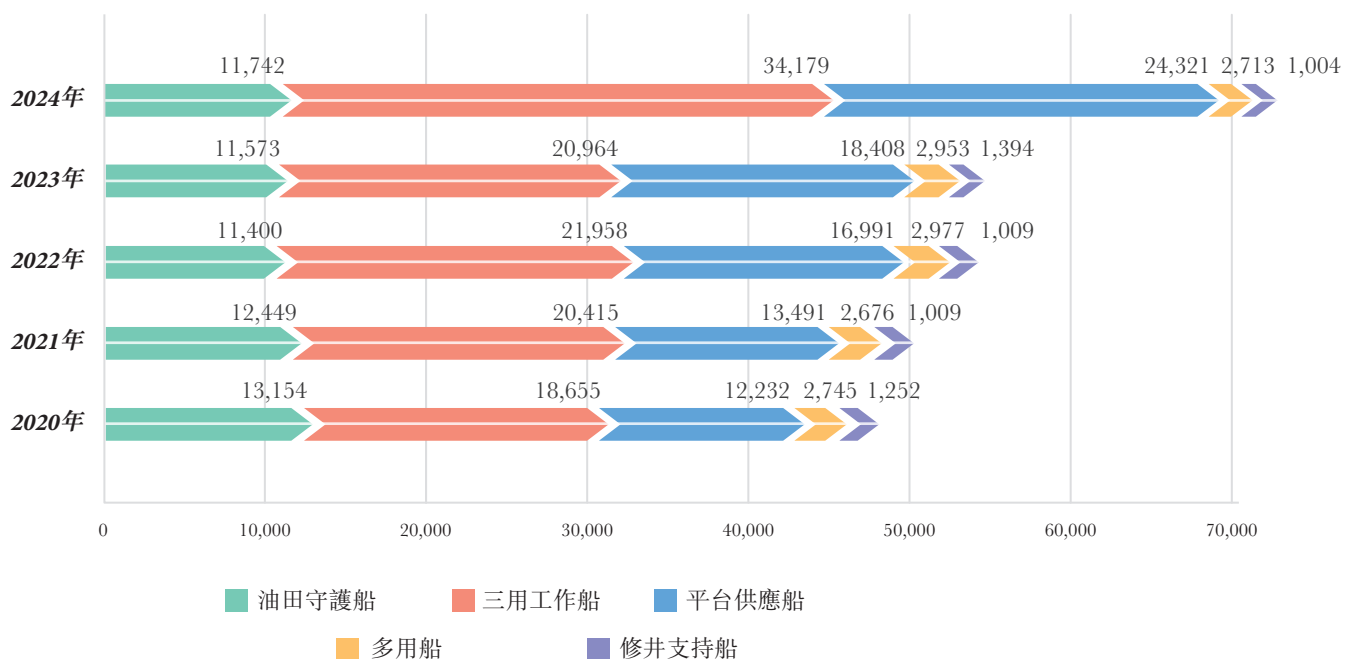
2024年船舶服務業務實現營業收入人民幣4,760.9百萬元，較2023年同期的人民幣3,938.8百萬元增幅20.9%。

公司敏銳把握市場回暖契機，加強船舶資源池能力建設，年度作業規模大幅提升，同時以專業化管理優勢根據用戶需求量身定制配船方案，接連斬獲大額度、長周期、高價值海外項目，區域市場高端客戶群體不斷擴大。成功開拓東南亞市場新客戶，全面強化海上船舶服務統籌能力；首次進入非洲市場圓滿完成船舶服務項目，市場滲透力進一步加強；首次實現工業互聯網項目科研成果應用，顯著提升OSV船舶物資和設備運維保障的數智化管理水平；「海洋石油545」船順應全球綠色低碳發展趨勢，對「LNG+新能源」模式升級改造，有效減少船舶能源消耗和碳排放，促進綠色低碳轉型升級。

2024年公司船舶作業具體情況如下表：

作業日數(天)	2024年	2023年	變化	幅度
油田守護船	11,742	11,573	169	1.5%
三用工作船	34,179	20,964	13,215	63.0%
平台供應船	24,321	18,408	5,913	32.1%
多用船	2,713	2,953	(240)	(8.1%)
修井支持船	1,004	1,394	(390)	(28.0%)
合計	<b>73,959</b>	<b>55,292</b>	<b>18,667</b>	<b>33.8%</b>

### 近年工作船隊作業日數



## 物探採集和工程勘察服務

公司是中國近海物探採集、工程勘察服務的主要供應商，是全球地球物理勘探的有力競爭者和高效優質服務的提供者。截至2024年底，公司擁有5艘拖纜物探船、5艘海底地震物探船和4艘綜合性海洋工程勘察船。為客戶提供包括但不限於寬方位、寬頻、高密度地震採集服務，海底電纜和海底節點多分量地震採集服務，綜合海洋工程勘察等服務。

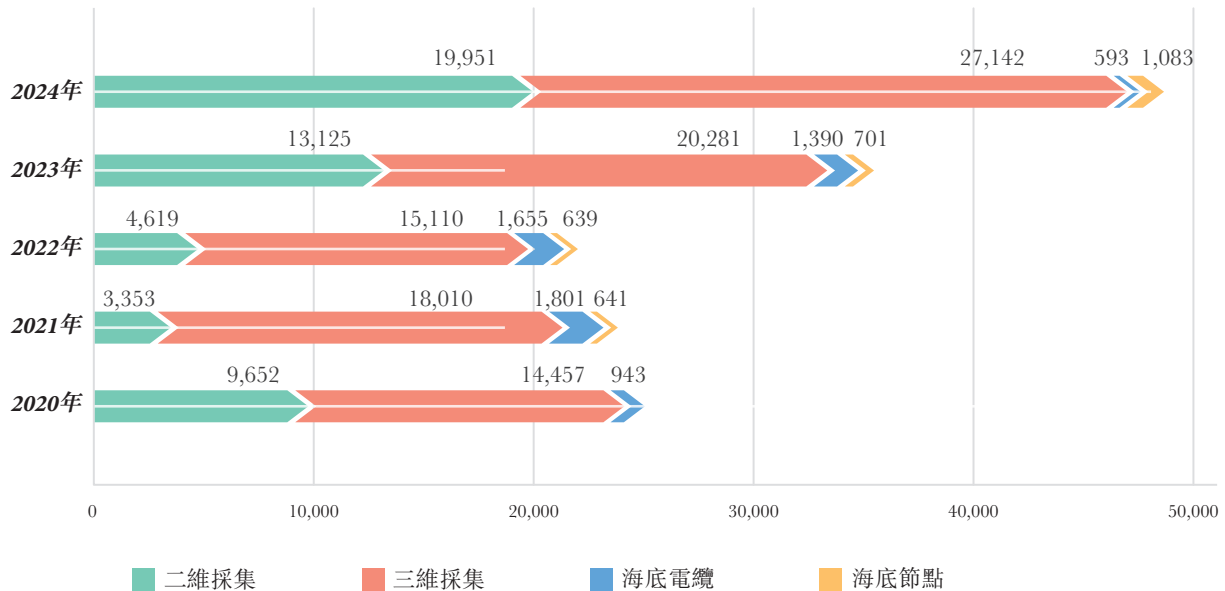
2024年物探採集和工程勘察服務業務營業收入人民幣2,664.6百萬元，較2023年同期的人民幣2,334.7百萬元增幅14.1%。其中，工程勘察業務全年取得營業收入人民幣723.6百萬元，較2023年同期的人民幣698.0百萬元增幅3.7%。

公司合理配置國內外裝備資源，有效釋放物探作業產能，2024年物探海外項目新簽合同額、海外收入均創歷史同期紀錄。公司依托自主裝備和技術研發，做強核心業務，提高採集資料品質與作業效率，自研「海脈」成功入選我國第四批能源領域首台(套)重大技術裝備名單，在我國油氣資源的儲備和產量提升中發揮重要作用，為維護國家能源安全提供堅實保障；「海經」海洋地震勘探拖纜成套裝備圓滿完成東南亞海外地震勘探技術服務作業，獲得海外市場充分認可；持續強化與多元化客戶合作關係，充分利用國內冬季時窗互補釋放產能，推動海外區域發展取得突破，「海洋石油721」船圓滿完成西非、南美大型三維地震採集任務，工程勘察業務成功簽訂首個北美作業服務合同，海外市場深耕成果豐碩。

2024年公司物探採集作業具體情況如下表：

業務	2024年	2023年	變化	幅度
二維採集(公里)	<b>19,951</b>	13,125	6,826	52.0%
三維採集(平方公里)	<b>27,142</b>	20,281	6,861	33.8%
海底電纜(平方公里)	<b>593</b>	1,390	(797)	(57.3%)
海底節點(平方公里)	<b>1,083</b>	701	382	54.5%

## 近年物探船隊作業量(公里／平方公里)



### 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12月31日止，China Oilfield Services (BVI) Limited總資產為人民幣4,901.7百萬元，股東權益為人民幣1,661.2百萬元。2024年China Oilfield Services (BVI) Limited實現營業收入人民幣5,310.4百萬元，同比增加人民幣330.4百萬元。淨利潤為人民幣307.8百萬元，同比增加人民幣237.9百萬元。

截至2024年12月31日止，COSL Hong Kong International Limited總資產為人民幣7,671.6百萬元，股東權益為人民幣7,671.6百萬元。2024年COSL Hong Kong International Limited營業收入為0。淨利潤為人民幣193.3千元，同比增加人民幣68.8千元，主要因子公司分紅導致投資收益增加。

截至2024年12月31日止，CNA總資產為人民幣11,320.4百萬元，股東權益為人民幣-6,145.4百萬元。2024年CNA實現營業收入人民幣1,800.1百萬元，同比增加人民幣400.5百萬元，增幅28.6%。淨利潤為人民幣-721.0百萬元，同比增虧人民幣125.3百萬元，主要受新增作業平台準備成本增加影響。

截至2024年12月31日止，COSL Singapore Limited總資產為人民幣18,974.6百萬元，股東權益為人民幣-4,886.4百萬元。2024年COSL Singapore Limited實現營業收入人民幣3,637.2百萬元，同比增加人民幣951.3百萬元，增幅35.4%。淨利潤為人民幣-501.7百萬元，同比減虧人民幣452.8百萬元。

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12月31日止，中法渤海總資產為人民幣1,595.1百萬元，股東權益為人民幣576.3百萬元。2024年中法渤海實現營業收入人民幣2,012.9百萬元，同比增加人民幣138.8百萬元。淨利潤為人民幣501.7百萬元，同比增加人民幣14.1百萬元。

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12月31日止，海南公司總資產為人民幣3,995.8百萬元，股東權益為人民幣3,211.0百萬元。2024年海南公司實現營業收入人民幣3,491.8百萬元，同比增加人民幣339.3百萬元。淨利潤為人民幣237.9百萬元，同比增加人民幣62.0百萬元。



## 財務回顧

### 1. 合併損益表分析

#### 1.1 收入

2024年集團營業收入同比增加人民幣4,175.9百萬元至人民幣48,218.1百萬元，增幅9.5%，具體分析如下：

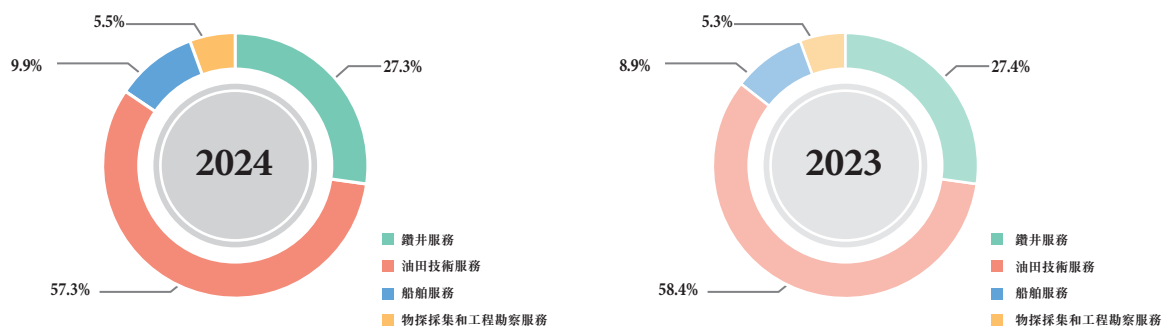
單位：人民幣百萬元

業務板塊	2024年	2023年	變化	幅度
鑽井服務	<b>13,182.3</b>	12,051.2	1,131.1	9.4%
油田技術服務	<b>27,610.3</b>	25,717.5	1,892.8	7.4%
船舶服務	<b>4,760.9</b>	3,938.8	822.1	20.9%
物探採集和工程勘察服務	<b>2,664.6</b>	2,334.7	329.9	14.1%
合計	<b><u>48,218.1</u></b>	<u>44,042.2</u>	<u>4,175.9</u>	<u>9.5%</u>

- 鑽井服務業務收入同比增幅9.4%，公司持續夯實國內收入基礎，挖掘國內客戶潛力，緊抓海外市場機遇，有效釋放鑽井平台產能，本年鑽井平台海外日費有所上漲、海外平台使用率基本保持穩定，本年收入同比增加。
- 油田技術服務收入同比增幅7.4%，公司利用自身技術優勢尋求市場增量，做好國內外市場前瞻性佈局，推動原創技術資源池建設，擴大產品外銷，提升技術品牌國際影響力，實現主要業務線作業量有所上升，收入穩健增長。
- 船舶服務業務收入同比增幅20.9%，主要因公司有效整合船舶資源，進一步擴充經營管理船舶數量，優化船舶市場佈局，根據用戶需求量身定制配船方案，成功開拓船舶高端客戶，本年自有船和外租船作業量有所上升。

- 物探採集和工程勘察服務業務收入同比增幅14.1%，主要因本年新增多項海外作業訂單，三維採集作業量有所增加。

### 收入分析－按業務板塊

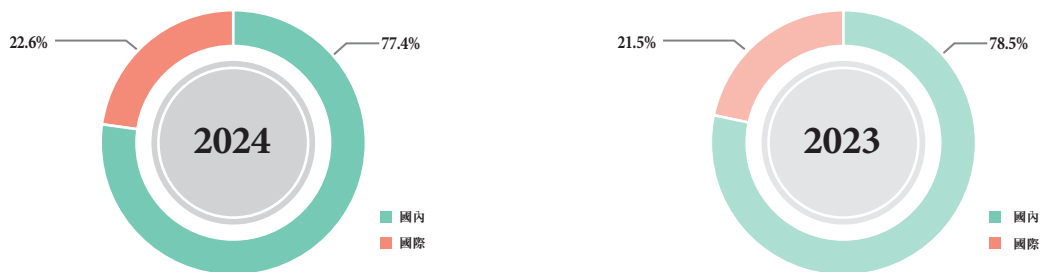


### 按作業區域分析

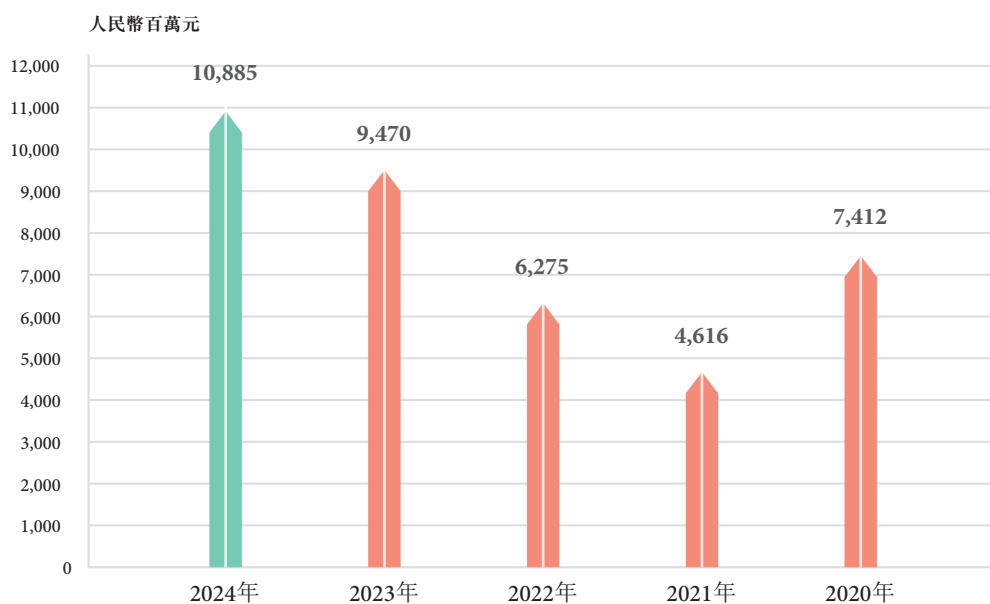
單位：人民幣百萬元

地區	2024年	2023年	變化	幅度
國內	37,333.5	34,571.9	2,761.6	8.0%
國際	10,884.6	9,470.3	1,414.3	14.9%
合計	<u>48,218.1</u>	<u>44,042.2</u>	<u>4,175.9</u>	<u>9.5%</u>

從作業區域看，國內市場是集團的主要收入來源地，佔總收入比重為77.4%，2024年集團來源於國際市場的收入為人民幣10,884.6百萬元（2023年同期為人民幣9,470.3百萬元），佔集團當年收入的22.6%。



### 近五年國際業務收入情況



## 1.2 經營支出

2024年集團經營支出為人民幣43,497.6百萬元，較上年同期的人民幣39,496.7百萬元增加了人民幣4,000.9百萬元，增幅為10.1%。

下表列示了2024年、2023年集團經營支出的明細對比：

單位：人民幣百萬元

	2024年	2023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	5,789.4	5,195.3	594.1	11.4%
使用權資產折舊	545.3	415.3	130.0	31.3%
僱員薪酬成本	8,391.9	8,202.0	189.9	2.3%
修理及維護費用	863.0	601.6	261.4	43.5%
消耗物料、物資、燃料、服務及其他	11,017.6	10,101.8	915.8	9.1%
分包支出	12,970.5	11,420.8	1,549.7	13.6%
租賃支出	2,117.4	2,147.5	(30.1)	(1.4%)
其他經營支出	1,808.6	1,355.8	452.8	33.4%
預期信用損失模式下的減值損失，扣除撥回	(6.1)	56.6	(62.7)	(110.8%)
總經營支出	<u>43,497.6</u>	<u>39,496.7</u>	<u>4,000.9</u>	<u>10.1%</u>

本年物業、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594.1百萬元，增幅為11.4%，主要受動員成本攤銷影響。

本年使用權資產折舊同比增加人民幣130.0百萬元，增幅為31.3%，主要因本年新增租賃合同導致使用權資產原值增加，折舊成本同比上升。

本年僱員薪酬成本同比增加人民幣189.9百萬元，增幅為2.3%。

本年修理及維護費用同比增加人民幣261.4百萬元，增幅為43.5%，主要受本年動員成本攤銷及修理安排同比有所增加影響。

本年消耗物料、物資、燃料、服務及其他同比增加人民幣915.8百萬元，增幅9.1%。

本年分包支出同比增加人民幣1,549.7百萬元，增幅13.6%，主要受船舶集中管理影響，分包支出有所增加。

本年租賃支出為人民幣2,117.4百萬元，同比減少人民幣30.1百萬元。

本年信用減值損失同比減少人民幣62.7百萬元，主要是本年按照預期信用損失模型計提的減值損失有所轉回。

2024年其他經營支出為人民幣1,808.6百萬元，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、審計費等近三十項成本科目，同比增加人民幣452.8百萬元，主要因墨西哥子公司稅務事項確認滯納金及準備金相關的營業外支出合計約為人民幣250.0百萬元，其他項目各有增減。其中，健康安全環保費為人民幣504.5百萬元，同比增加人民幣6.5百萬元；技術轉讓費人民幣289.4百萬元，同比增加人民幣66.0百萬元；差旅費人民幣255.0百萬元，諮詢費人民幣82.4百萬元，出國人員費人民幣72.4百萬元，其他辦公費、集體性質費用、審計費等合計人民幣354.9百萬元。

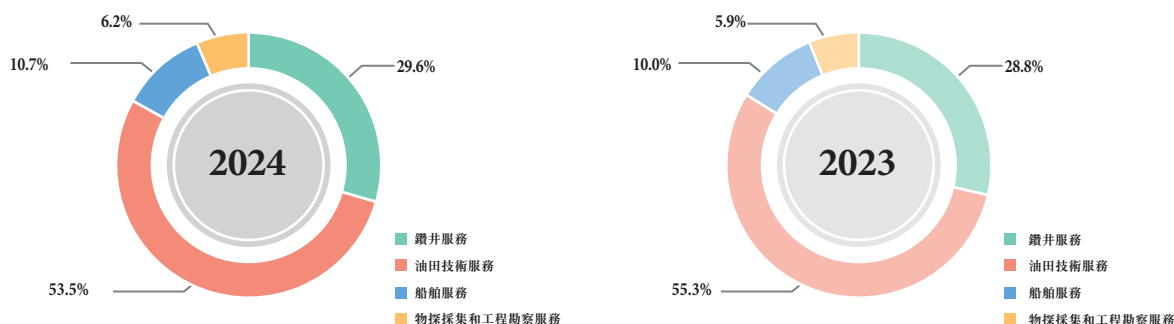
2023年其他經營支出為人民幣1,355.8百萬元，主要包含差旅費、出國人員費、辦公費、圖書資料費、健康安全環保費、氣象保證費、諮詢費、審計費等近三十項成本科目。其中，健康安全環保費人民幣498.0百萬元；差旅費人民幣263.8百萬元；技術轉讓費人民幣223.4百萬元；出國人員費人民幣73.8百萬元；諮詢費人民幣63.5百萬元；其他集體性質費用、辦公費、審計費等合計人民幣233.3百萬元。

下表列示了各板塊的經營支出情況：

單位：人民幣百萬元

業務板塊	2024年	2023年	變化	幅度
鑽井服務	12,873.8	11,387.8	1,486.0	13.0%
油田技術服務	23,254.6	21,851.0	1,403.6	6.4%
船舶服務	4,673.4	3,928.1	745.3	19.0%
物探採集和工程勘察服務	2,695.8	2,329.8	366.0	15.7%
合計	<u>43,497.6</u>	<u>39,496.7</u>	<u>4,000.9</u>	<u>10.1%</u>

經營支出分析－按業務板塊



### 1.3 經營利潤

2024年集團全年經營利潤為人民幣5,047.6百萬元，較上年同期的人民幣4,855.2百萬元增加了人民幣192.4百萬元，增幅4.0%。

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	2024年	2023年	變化	幅度
鑽井服務	373.1	739.7	(366.6)	(49.6%)
油田技術服務	4,492.2	4,052.0	440.2	10.9%
船舶服務	107.2	38.0	69.2	182.1%
物探採集和工程勘察服務	75.1	25.5	49.6	194.5%
合計	<u>5,047.6</u>	<u>4,855.2</u>	<u>192.4</u>	<u>4.0%</u>

### 1.4 財務支出，淨額

單位：人民幣百萬元

	2024年	2023年	變化	幅度
匯兌損益，淨額	(42.5)	37.1	(79.6)	(214.6%)
財務費用	785.1	996.8	(211.7)	(21.2%)
利息收入	(118.4)	(181.1)	62.7	(34.6%)
財務支出，淨額	<u>624.2</u>	<u>852.8</u>	<u>(228.6)</u>	<u>(26.8%)</u>

本年度集團共償還有息借款約人民幣41億元，佔年初有息借款規模20%，財務費用同比減少人民幣211.7百萬元。

## 1.5 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

2024年本集團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43.1百萬元，較去年同期的人民幣71.1百萬元減少了人民幣28.0百萬元，主要因本年投資理財本金減少，收益同比減少。

## 1.6 稅前利潤

2024年本集團稅前利潤為人民幣4,667.3百萬元，較上年同期的人民幣4,242.9百萬元增加了人民幣424.4百萬元。

## 1.7 所得稅費用

2024年本集團的所得稅費用為人民幣1,268.2百萬元，上年同期為人民幣960.2百萬元，同比增加人民幣308.0百萬元，主要原因是本年盈利增加及境外子公司可彌補稅務虧損確認的遞延稅轉回影響。

## 1.8 年度利潤

2024年本集團年度利潤為人民幣3,399.1百萬元，較上年同期的人民幣3,282.6百萬元增加了人民幣116.5百萬元。

## 1.9 基本每股盈利

2024年本集團基本每股收益約為人民幣65.74分，上年同期約為人民幣63.15分。

## 1.10 股息

本公司董事會建議派發二零二四年年度股息，每股派息人民幣0.2306元(含稅)，總額約人民幣1,100.3百萬元。年度股息將於二零二四年股東周年大會上獲批准後於二零二五年六月三十日或之前派付。



根據自2008年1月1日起實施的《中華人民共和國企業所得稅法》、實施條例及其相關稅收法規，公司向名列於H股股東名冊上的非居民企業股東派發股息時，有義務代扣代繳企業所得稅，稅率為10%。任何以非個人股東名義，包括以香港中央結算(代理人)有限公司，其他代理人或受托人，或其他組織及團體名義登記的H股股份皆被視為非居民企業股東所持的股份，其應得之股息將被扣除企業所得稅。如相關股東認為取得的股息收入需要享受任何稅收協定(安排)待遇的，可按照規定在取得股息後自行向主管稅務機關提出申請。

## 2. 合併財務狀況表分析

截至2024年12月31日止，本集團總資產為人民幣82,947.7百萬元，較2023年末的人民幣83,245.8百萬元減少了人民幣298.1百萬元，減幅0.4%。總負債為人民幣38,523.1百萬元，較2023年末的人民幣40,989.7百萬元減少了人民幣2,466.6百萬元，減幅6.0%。總權益為人民幣44,424.5百萬元，較2023年末的人民幣42,256.1百萬元增加了人民幣2,168.4百萬元，增幅5.1%。

下面是對有關合併財務狀況表主要會計報表科目變動幅度較大的原因分析：

單位：人民幣百萬元

項目名稱	2024年	2023年	變化	幅度	原因
<b>資產類</b>					
1 其他無形資產	<b>210.9</b>	155.7	55.2	35.5%	主要因軟件開發滿足入資條件轉至其他無形資產。
2 多用戶數據庫	<b>72.1</b>	131.8	(59.7)	(45.3%)	主要因本年無新增多用戶數據庫資產，隨攤銷餘值逐漸減少。

項目名稱	2024年	2023年	變化	幅度	原因
3 合同成本(非流動資產)	<b>630.1</b>	919.2	(289.1)	(31.5%)	主要是平台動員成本隨攤銷減少。
4 其他非流動資產	<b>238.2</b>	415.9	(177.7)	(42.7%)	主要因去年購置平台的預付賬款，本年隨平台入資而減少。
5 遞延稅項資產	<b>28.5</b>	59.1	(30.6)	(51.8%)	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。
6 預付款項、按金及其他 應收款	<b>285.8</b>	202.8	83.0	40.9%	主要是預付設備購置款增加。
7 應收票據	<b>51.0</b>	115.9	(64.9)	(56.0%)	主要為票據到期收回。
8 以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的應收款項	<b>156.4</b>	352.0	(195.6)	(55.6%)	主要為票據到期收回。
9 合同資產	<b>70.9</b>	53.7	17.2	32.0%	主要為外部平台委托修理已提供服務但尚未完工結算部分。
10 合同成本(流動資產)	<b>142.2</b>	30.6	111.6	364.7%	主要為根據流動性重分類的合同履約成本增加。
11 定期存款	<b>542.2</b>	2,226.4	(1,684.2)	(75.6%)	主要因大額存單到期收回。

項目名稱	2024年	2023年	變化	幅度	原因
<b>負債類</b>					
1 應付票據	-	7.3	(7.3)	(100.0%)	主要因票據到期承兌。
2 計息銀行借款 (流動負債)	18.3	2,965.5	(2,947.2)	(99.4%)	主要因償還一年內到期的銀行借款。
3 長期債券(流動負債)	7,327.3	140.7	7,186.6	5,107.7%	主要因債券一年內到期重分類。
4 租賃負債(流動負債)	468.1	305.0	163.1	53.5%	根據流動性重分類劃分至一年內到期的租賃負債。
5 長期債券(非流動負債)	5,142.6	12,182.8	(7,040.2)	(57.8%)	主要因債券一年內到期重分類。
6 合同負債(非流動負債)	669.8	1,292.8	(623.0)	(48.2%)	主要為平台動員收入攤銷所致。
7 其他非流動負債	165.7	11.4	154.3	1,353.5%	主要因本年計提墨西哥子公司稅務事項準備金所致。
8 來自關聯方的借款 (非流動負債)	1,529.4	2,649.0	(1,119.6)	(42.3%)	主要因本年償還關聯方借款。
9 僱員受益計劃負債	23.9	15.4	8.5	55.2%	主要因境外子公司根據當地政策計提員工受益計劃。

### 3. 合併現金流量表分析

2024年期初集團持有現金及現金等價物人民幣5,977.5百萬元，本年經營活動現金淨流入為人民幣10,984.7百萬元，投資活動現金淨流出為人民幣5,044.8百萬元，籌資活動現金淨流出為人民幣6,464.6百萬元，匯率變動影響使得現金減少人民幣29.0百萬元。於2024年12月31日，集團現金及現金等價物為人民幣5,423.8百萬元。

#### 3.1 經營活動產生的現金流量

截至2024年12月31日集團經營活動產生的現金淨流入為人民幣10,984.7百萬元，同比減幅16.1%，主要原因是2022年公司適用《財政部 稅務總局 科技部關於加大支持科技創新稅前扣除力度的公告》(財政部 稅務總局 科技部公告2022年第28號)，2022年所得稅稅收優惠存在未抵扣稅務虧損，稅務虧損已於2023年全額彌補，本年無該影響，導致本年支付的所得稅現金流出增加。

#### 3.2 投資活動產生的現金流量

截至2024年12月31日集團投資活動產生的現金淨流出為人民幣5,044.8百萬元，同比流出減少人民幣2,412.4百萬元。主要是由於處置或到期之浮動利率企業理財產品及貨幣基金投資取得的現金增加人民幣2,031.8百萬元，購買物業、廠房及設備和其他無形資產支付的現金減少人民幣3,287.4百萬元，購買浮動利率企業理財產品、貨幣基金、債務工具及定期存款支付的現金增加人民幣2,990.0百萬元。

#### 3.3 籌資活動產生的現金流量

截至2024年12月31日集團籌資活動產生的現金淨流出為人民幣6,464.6百萬元，同比流出增加人民幣3,180.8百萬元，主要是由於本年新取得銀行及關聯方借款收到的現金同比減少人民幣3,494.0百萬元，償還銀行及關聯方借款支付的現金同比增加人民幣418.0百萬元，償還長期債券支付的現金同比減少人民幣728.6百萬元。

3.4 本年匯率變動對現金的影響是減少現金人民幣29.0百萬元。

3.5 本集團主要透過經營活動、投資活動及籌資活動產生的現金及計息借款為營運提供資金。有關本集團截至2024年12月31日止年度的貸款詳情，請參見本公告合併財務報表附註16、17。

#### 4. 資本性支出

2024年集團資本性支出為人民幣7,320.4百萬元，較上年同期減少了人民幣2,425.6百萬元，減幅為24.9%。

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	2024年	2023年	變化	幅度
鑽井服務	3,923.5	6,167.0	(2,243.5)	(36.4%)
油田技術服務	2,624.7	2,781.6	(156.9)	(5.6%)
船舶服務	285.3	311.9	(26.6)	(8.5%)
物探採集和工程勘察服務	486.9	485.5	1.4	0.3%
合計	<u>7,320.4</u>	<u>9,746.0</u>	<u>(2,425.6)</u>	<u>(24.9%)</u>

鑽井服務業務資本性支出主要用於鑽井平台購置(去年購置5座、本年購置2座)、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置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的更新改造。

## 經營計劃

2024年，本公司資本性支出完成人民幣73.2億元，完成全年預算的98.4%，整體完成情況良好。國際貨幣基金組織(IMF)2025年1月發佈的《世界經濟展望》報告預測，2025年全球經濟增速為3.3%。石油供需方面，新興市場與發達經濟體增長分化，能源綠色低碳轉型加速，全球石油需求增長進一步放緩，國際油價走勢不確定性增強。從全球油田服務市場規模變化看，呈持續恢復趨勢，Spears & Associates諮詢公司發佈報告顯示，2025年全球油田服務市場各板塊呈現增長趨勢。

2025年，預計公司資本性開支為人民幣72億元左右，主要用於裝備投資及更新改造、技術設備更新改造、技術研發投入和基地建設等，公司內部資金流動性穩定、外部融資渠道儲備充足，可保障現金流安全。

公司將持續踐行五大發展戰略，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周期一體化服務能力。堅持綠色低碳發展，推動產業轉型升級，逐步向中國特色世界一流能源服務公司邁進，與客戶、員工、伙伴、股東實現多方共贏和價值最大化。

## 2025年業務展望

據國際貨幣基金組織(IMF)預測，2025年全球經濟增長率將為3.3%左右。全球經濟復甦減速給石油市場帶來挑戰，國際油價在整體偏寬松的供需格局下承受下行壓力。全球天然氣市場走勢依然強勁，國際氣價將維持高位波動。隨著全球多國選舉和第29屆聯合國氣候變化大會碳排放辯論的塵埃落定，能源轉型邁入關鍵一年，國際石油公司仍不遺餘力地尋求能源供應與能源轉型的平衡。據能源諮詢機構Rystad Energy預計，2025年上游投資增長放緩，其中深水油田開發仍舊是投資熱點，深水投資將增長約3.0%。由於全球石油行業上游投資的增長速度放緩，導致全球油田服務市場規模小幅度增長，據Spears & Associates的研究報告顯示2025年全球油田服務行業的市場規模預計同比增加2.2%。

## 補充資料

### 審閱年度業績

本集團截至2024年12月31日止年度之合併財務報表已由安永會計師事務所審計，本業績公告以該等經本公司與核數師協定同意的財務報表為基準。

本公司審計委員會由三名獨立非執行董事組成。審計委員會已審閱本集團所採納的會計原則及準則，以及風險管理、內部控制及財務報告事項。審計委員會已經審閱本集團截至2024年12月31日止年度的全年業績。

### 企業管治守則

截至2024年12月31日止十二個月內，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「香港上市規則」)附錄C1《企業管治守則》之原則及守則條文，並已對《企業管治守則》第二部分C.2.1條的執行情況做了解釋說明。

本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，更可讓本公司及時且有效決策及執行。

有關本公司於回顧年度的企業管治常規的詳情，將於2025年4月刊發的本公司2024年年度報告之「企業管治報告」內列載。

## 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，並通過對匯率走勢進行定期研究和分析，跟蹤公司匯兌風險敞口，管控匯率風險。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。本集團全資子公司COSL Mexico S.A. de C.V.與墨西哥國家稅務局存在稅務糾紛。本集團與墨西哥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。

## 遵守上市公司董事進行證券交易的標準守則

本公司已對所有董事進行了專門的問詢，本公司董事確認，在截至2024年12月31日止的12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本年內概無購買、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。



## 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([www.cosl.com.cn](http://www.cosl.com.cn))及香港聯交所網站([www.hkex.com.hk](http://www.hkex.com.hk))查閱。二零二四年年度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  
孫維洲  
公司秘書

二零二五年三月二十五日

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。