

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2023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44,042.2百萬元
- 2、經營利潤為人民幣4,855.2百萬元
- 3、年度利潤為人民幣3,282.6百萬元
- 4、基本每股盈利為人民幣63.15分
- 5、總資產為人民幣83,245.8百萬元
- 6、權益總計為人民幣42,256.1百萬元

合併損益表

截至2023年12月31日止年度

	附註	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元 (經重述)
收入	4	44,108,616	35,658,896
銷售附加稅		(66,375)	(48,768)
收入，扣除銷售附加稅		44,042,241	35,610,128
其他收益	5	309,718	342,172
物業、廠房及設備折舊和無形資產及多用戶 數據庫攤銷		(5,195,328)	(4,685,573)
使用權資產折舊		(415,317)	(367,115)
僱員薪酬成本	6	(8,201,983)	(7,414,041)
修理及維護成本		(601,614)	(594,825)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他		(10,101,768)	(9,080,592)
分包支出		(11,420,862)	(8,164,558)
租賃支出	6	(2,147,453)	(1,666,872)
其他經營支出		(1,355,818)	(1,175,708)
物業、廠房及設備減值	10	-	(30,198)
按預期信用損失模型計提的減值損失，扣除撥回		(56,579)	(49,435)
總經營支出		(39,496,722)	(33,228,917)
經營利潤		4,855,237	2,723,383
匯兌(損失)/收益，淨額		(37,143)	565,845
財務費用		(996,796)	(777,108)
利息收入		181,132	123,432
投資收益	6	14,953	16,307
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	71,135	65,263
應佔聯營公司及合營公司利潤(已扣除稅項)		178,309	287,558
其他利得及損失，淨額	6	(23,959)	(23,201)
稅前利潤	6	4,242,868	2,981,479
所得稅費用	7	(960,240)	(482,275)
年度利潤		3,282,628	2,499,204
歸屬於：			
本公司所有者		3,013,255	2,358,697
非控制性權益		269,373	140,507
		3,282,628	2,499,204
本公司所有者應佔每股盈利 基本及攤薄(人民幣)	9	63.15分	49.43分

合併綜合收益表

截至2023年12月31日止年度

	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元 (經重述)
年度利潤	<u>3,282,628</u>	<u>2,499,204</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	13,264	(192,861)
後續將會重分類進損益之項目的所得稅影響	<u>(22,783)</u>	<u>(131,517)</u>
	<u>(9,519)</u>	<u>(324,378)</u>
年度其他綜合收益(已扣除稅項)	<u>(9,519)</u>	<u>(324,378)</u>
年度綜合收益總計	<u>3,273,109</u>	<u>2,174,826</u>
歸屬於：		
本公司所有者	3,000,023	2,016,926
非控制性權益	<u>273,086</u>	<u>157,900</u>
	<u>3,273,109</u>	<u>2,174,826</u>

合併財務狀況表

2023年12月31日

	附註	2023年 12月31日 人民幣千元	2022年 12月31日 人民幣千元 (經重述)
非流動資產			
物業、廠房及設備	10	48,928,386	44,148,190
使用權資產		1,301,420	1,194,078
商譽	11	–	–
其他無形資產		155,710	151,678
多用戶數據庫	12	131,804	216,100
於聯營公司及合營公司的投資		1,064,203	988,381
合同成本		919,172	496,813
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		415,926	1,829,173
遞延稅項資產	18	59,111	26,636
非流動資產總計		52,975,732	49,051,049
流動資產			
存貨		2,339,628	2,528,806
預付款項、按金及其他應收款	13	202,770	280,734
應收賬款	14	14,125,168	14,175,184
應收票據	15	115,940	22,759
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的應收款項		351,950	8,200
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		4,501,296	5,106,036
合同資產		53,700	47,971
合同成本		30,550	47,411
其他流動資產		333,864	1,771,338
已抵押存款	16	11,291	10,976
定期存款	16	2,226,439	548,535
現金及現金等價物	16	5,977,506	3,561,740
流動資產總計		30,270,102	28,109,690

合併財務狀況表(續)

2023年12月31日

	附註	2023年 12月31日 人民幣千元	2022年 12月31日 人民幣千元 (經重述)
流動負債			
貿易及其他應付賬款	17	14,339,226	11,629,065
應付票據		7,309	11,866
應付薪金及花紅		1,040,432	1,033,179
應付稅金		454,377	94,937
來自關聯方的借款	19	2,478,945	2,437,610
計息銀行借款	20	2,965,515	3,515,710
長期債券	21	140,744	872,231
租賃負債		304,968	437,193
合同負債		1,207,351	759,723
其他流動負債		425,762	500,387
流動負債總計		<u>23,364,629</u>	<u>21,291,901</u>
流動資產淨值		<u>6,905,473</u>	<u>6,817,789</u>
資產總額減流動負債		<u>59,881,205</u>	<u>55,868,838</u>
非流動負債			
遞延稅項負債	18	387,709	244,516
來自關聯方的借款	19	2,648,996	2,196,259
計息銀行借款	20	157,396	168,994
長期債券	21	12,182,776	12,021,878
租賃負債		742,220	569,593
合同負債		1,292,800	458,722
遞延收益	22	186,332	204,579
僱員受益計劃負債		15,440	7,587
其他非流動負債		11,430	20,743
非流動負債總計		<u>17,625,099</u>	<u>15,892,871</u>
淨資產		<u>42,256,106</u>	<u>39,975,967</u>
權益			
本公司所有者應佔權益			
已發行股本	23	4,771,592	4,771,592
儲備		36,871,427	34,637,573
		<u>41,643,019</u>	<u>39,409,165</u>
非控制性權益		<u>613,087</u>	<u>566,802</u>
權益總計		<u>42,256,106</u>	<u>39,975,967</u>

合併財務報表附註

2023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北京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。

2. 新訂及經修訂之香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)的應用

2.1 於當前年度強制生效的新訂及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新訂及經修訂香港財務報告準則。

香港財務報告準則第17號	保險合同
香港會計準則第1號及香港財務報告準則 實務報告第2號(修訂)	會計政策之披露
香港會計準則第8號(修訂)	會計估計之定義
香港會計準則第12號(修訂)	與單一交易產生之資產及負債有關之遞延 稅項
香港會計準則第12號(修訂)	國際稅制改革—第二支柱標準規則

適用於本集團的新訂及經修訂香港財務報告準則的性質和影響詳述如下：

- (a) 香港會計準則第1號(修訂)要求實體披露重大會計政策資料，而非重要會計政策。倘會計政策資料與實體財務報表中的其他資料一併考慮時可合理預期其會影響通用財務報表的主要使用者根據該等財務報表作出的決定，則該等資料屬重大。香港財務報告準則實務報告第2號(修訂)作出重大性判斷就如何將重大性概念應用於會計政策披露提供非強制性指引。該等修訂並無對計量、確認或呈列本集團財務報表任何項目產生任何影響。
- (b) 香港會計準則第8號(修訂)澄清會計估計變更及會計政策變更的區別。會計估計的定義是財務報表中貨幣性金額的計量存在不確定性。該等修訂亦澄清實體如何使用計量技術及輸入數據得出會計估計。由於本集團的方法及政策與該等修訂保持一致，故該等修訂並無對本集團的財務報表產生任何影響。
- (c) 香港會計準則第12號(修訂)與單一交易產生之資產及負債有關之遞延稅項縮小了香港會計準則第12號中首次確認例外情況的範圍，使其不再適用於產生相同的應課稅及可抵扣暫時性差異(如租賃及廢除義務)的交易。因此，實體須就該等交易產生之暫時性差異確認遞延稅項資產(惟應課稅利潤屬充足)及遞延稅項負債。

於首次應用該等修訂之前，本集團已應用首次確認例外情況且並未就租賃相關的交易的暫時性差異確認遞延稅項資產及遞延稅項負債。本集團已將該等修訂應用於2022年1月1日與租賃相關的暫時性差異。於首次應用該等修訂後，本集團就於2022年1月1日(i)所有與租賃負債相關的可抵扣暫時性差異確認遞延稅項資產(惟應課稅利潤屬充足)；及(ii)所有與使用權資產相關的應課稅暫時性差異確認遞延稅項負債，且將累計影響確認為對該日期留存利潤及非控制權益結餘的調整。對財務報表的量化影響匯總如下。

對合併財務狀況表的影響：

	於2023年 12月31日 人民幣千元	增加／(減少) 於2022年 12月31日 人民幣千元	於2022年 1月1日 人民幣千元
資產			
遞延稅項資產(附註)	179,704	152,269	224,925
非流動資產總計	179,704	152,269	224,925
總資產	179,704	152,269	224,925
負債			
遞延稅項負債(附註)	103,018	74,386	153,127
非流動負債總計	103,018	74,386	153,127
總負債	103,018	74,386	153,127
淨資產	76,686	77,883	71,798
權益			
留存利潤	76,688	77,884	71,812
母公司所有者應佔權益	76,688	77,884	71,812
非控制性權益	(2)	(1)	(14)
權益總計	76,686	77,883	71,798

附註：就呈列而言，同一子公司租賃合同產生的遞延稅項資產及遞延稅項負債已於財務狀況表抵銷。

對合併損益表的影響：

	增加／(減少)	
	截至12月31日止年度	
	2023年	2022年
	人民幣千元	人民幣千元
所得稅抵免	-	6,085
所得稅費用	(1,197)	-
年度利潤	<u>(1,197)</u>	<u>6,085</u>
歸屬於：		
母公司所有者	(1,196)	6,072
非控制性權益	<u>(1)</u>	<u>13</u>
	<u>(1,197)</u>	<u>6,085</u>
年度綜合收益總計	<u>(1,197)</u>	<u>6,085</u>
歸屬於：		
母公司所有者	(1,196)	6,072
非控制性權益	<u>(1)</u>	<u>13</u>
	<u>(1,197)</u>	<u>6,085</u>

於應用該等修訂後，本集團已單獨釐定使用權資產及租賃負債的暫時性差異，其已於財務報表附註18所披露的對賬中體現。然而，彼等對合併財務狀況表中呈列的整體遞延稅項結餘並無任何重大影響，此乃由於根據香港會計準則第12號，相關遞延稅項結餘合資格進行抵銷。對每股盈利、現金流量及其他全面收益之影響並不重大。

- (d) 第二支柱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。該法例將於本集團2024年1月1日開始的財務年度生效。本集團處於已頒佈或實質上已頒佈法例的範圍內並已對本集團可能面臨的第二支柱所得稅風險進行評估。對可能面臨的第二支柱所得稅風險進行的評估乃基於本集團組成實體的最近期稅務申報、國別報告及財務報表。基於該評估，本集團運營所在的大多數司法管轄區的第二支柱實際稅率高於15%。然而，有限數量的司法管轄區存在過渡性安全港救濟不適用及第二支柱實際稅率可能低於15%的情況。本集團預期該等司法管轄區面臨的第二支柱所得稅風險並不重大。

2.2 已頒佈但尚未生效的經修訂之香港財務報告準則

本集團並未於該等財務報表應用以下已頒佈但尚未生效的經修訂之香港財務報告準則。本集團擬於該等經修訂之香港財務報告準則生效時方予以應用(如適用)。

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 ³
香港財務報告準則第16號(修訂)	售後租回的租賃負債 ¹
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」) ^{1、4}
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」) ^{1、4}
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 ¹
香港會計準則第21號(修訂)	缺乏可兌換性 ²

¹ 於2024年1月1日或其後開始之年度期間生效

² 於2025年1月1日或其後開始之年度期間生效

³ 未確定強制生效日期但可採納

⁴ 由於2020年修訂及2022年修訂的緣故，香港詮釋第5號財務報表的呈報－借款人對載有按要求償還條款的定期貸款的分類已進行修訂，以使相應措詞保持一致而結論不變。

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公司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。

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。該等修訂應追溯應用，且允許提早應用。提早應用2020年修訂的實體須同時應用2022年修訂，反之亦然。本集團目前正評估該等修訂的影響及現有貸款協議是否需作出修訂。基於初步評估，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瞭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。

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、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。

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
收入：					
來自外部客戶的銷售收入，扣除銷售 附加稅	12,051,135	25,717,532	3,938,827	2,334,747	44,042,241
銷售附加稅	16,421	39,438	5,930	4,586	66,375
收入，扣除銷售附加稅前	12,067,556	25,756,970	3,944,757	2,339,333	44,108,616
分部間銷售收入	303,606	44,491	292,532	9,598	650,227
分部收入	12,371,162	25,801,461	4,237,289	2,348,931	44,758,843
抵銷	(303,606)	(44,491)	(292,532)	(9,598)	(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
調整：					
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>
於2023年12月31日					
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>
其他分部資料：					
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	34,376	17,027	2,841	1,652	55,896
其他應收賬款減值	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

截至2022年12月31日止年度(經重述)	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	10,334,097	19,571,243	3,719,901	1,984,887	35,610,128
銷售附加稅	11,927	28,455	5,119	3,267	48,768
收入，扣除銷售附加稅前	10,346,024	19,599,698	3,725,020	1,988,154	35,658,896
分部間銷售收入	497,503	27,642	326,018	11,392	862,555
分部收入	10,843,527	19,627,340	4,051,038	1,999,546	36,521,451
抵銷	(497,503)	(27,642)	(326,018)	(11,392)	(862,555)
集團收入	<u>10,346,024</u>	<u>19,599,698</u>	<u>3,725,020</u>	<u>1,988,154</u>	<u>35,658,896</u>
分部業績	(635,945)	3,681,075	(59,172)	1,782	2,987,740
調整：					
匯兌收益，淨額					565,845
財務費用					(777,108)
利息收入					123,432
投資收益					16,307
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					65,263
稅前利潤					<u>2,981,479</u>
所得稅費用					<u>(482,275)</u>
於2022年12月31日(經重述)					
分部資產	34,637,330	21,278,778	6,948,342	4,448,220	67,312,670
未能分配資產					9,848,069
總資產					<u>77,160,739</u>
分部負債	4,097,277	9,259,523	1,171,809	1,050,988	15,579,597
未能分配負債					21,605,175
總負債					<u>37,184,772</u>
其他分部資料：					
資本性支出*	1,371,739	2,208,960	243,662	254,874	4,079,235
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	2,286,843	1,024,661	757,921	616,148	4,685,573
使用權資產折舊	152,803	136,699	56,417	21,196	367,115
應收賬款減值	37,537	13,387	1,566	1,408	53,898
其他應收賬款減值撥回	(1,176)	(2,459)	(521)	(307)	(4,463)
存貨減值撥回	(2,177)	(4,122)	(783)	(418)	(7,500)
物業、廠房及設備減值	30,198	-	-	-	30,198
應佔聯營公司及合營公司利潤(已扣除 稅項)	-	219,545	-	68,013	287,558
於聯營公司及合營公司的投資	-	645,426	-	342,955	988,381

* 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2023年及2022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>

截至2022年12月31日止 年度／於該日(經重述)

	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	29,384,438	6,274,458	35,658,896
減：銷售附加稅	(48,768)	—	(48,768)
收入，扣除銷售附加稅	<u>29,335,670</u>	<u>6,274,458</u>	<u>35,610,128</u>
非流動資產	<u>35,001,599</u>	<u>11,418,086</u>	<u>46,419,685</u>

一個主要客戶的資料

截至2023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)佔本集團總銷售額的81%(2022年：81%)。

4. 收入

	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
來源於與客戶的合同產生的收入	42,754,386	34,902,716
經營租賃收入	<u>1,354,230</u>	<u>756,180</u>
總計	<u><u>44,108,616</u></u>	<u><u>35,658,896</u></u>

(A) 分拆截至2023年及2022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2023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	7,827,504	20,816,682	3,673,437	2,061,757	34,379,380
國際	<u>3,069,132</u>	<u>4,756,978</u>	<u>271,320</u>	<u>277,576</u>	<u>8,375,006</u>
總計	<u><u>10,896,636</u></u>	<u><u>25,573,660</u></u>	<u><u>3,944,757</u></u>	<u><u>2,339,333</u></u>	<u><u>42,754,386</u></u>
收入確認時間					
按時點確認	-	172,633	-	-	172,633
按時段確認	<u>10,896,636</u>	<u>25,401,027</u>	<u>3,944,757</u>	<u>2,339,333</u>	<u>42,581,753</u>
總計	<u><u>10,896,636</u></u>	<u><u>25,573,660</u></u>	<u><u>3,944,757</u></u>	<u><u>2,339,333</u></u>	<u><u>42,754,386</u></u>
客戶種類					
中海油公司集團	8,311,575	21,897,095	3,411,480	1,939,479	35,559,629
其他	<u>2,585,061</u>	<u>3,676,565</u>	<u>533,277</u>	<u>399,854</u>	<u>7,194,757</u>
總計	<u><u>10,896,636</u></u>	<u><u>25,573,660</u></u>	<u><u>3,944,757</u></u>	<u><u>2,339,333</u></u>	<u><u>42,754,386</u></u>

截至2022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
地區市場					
國內	7,511,194	16,326,038	3,417,068	1,942,871	29,197,171
國際	2,175,955	3,176,355	307,952	45,283	5,705,545
總計	<u>9,687,149</u>	<u>19,502,393</u>	<u>3,725,020</u>	<u>1,988,154</u>	<u>34,902,716</u>
收入確認時間					
按時點確認	-	96,333	-	28,389	124,722
按時段確認	9,687,149	19,406,060	3,725,020	1,959,765	34,777,994
總計	<u>9,687,149</u>	<u>19,502,393</u>	<u>3,725,020</u>	<u>1,988,154</u>	<u>34,902,716</u>
客戶種類					
中海油公司集團	6,821,765	16,984,054	3,183,428	1,873,748	28,862,995
其他	2,865,384	2,518,339	541,592	114,406	6,039,721
總計	<u>9,687,149</u>	<u>19,502,393</u>	<u>3,725,020</u>	<u>1,988,154</u>	<u>34,902,716</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)	(183,310)	-	-	(1,354,230)
	(303,606)	(44,491)	(292,532)	(9,598)	(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>

截至2022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	10,843,527	19,627,340	4,051,038	1,999,546	36,521,451
減：經營租賃收入 抵銷	(658,875) (497,503)	(97,305) (27,642)	— (326,018)	— (11,392)	(756,180) (862,555)
與客戶的合同產生的 收入	<u>9,687,149</u>	<u>19,502,393</u>	<u>3,725,020</u>	<u>1,988,154</u>	<u>34,902,716</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可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2023年及2022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2023年12月31日				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	
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)	1,346,969	348,792	-	-	1,695,761
於五年後	-	-	-	-	-
總計	<u>1,674,587</u>	<u>1,567,135</u>	<u>-</u>	<u>145,762</u>	<u>3,387,484</u>

於2022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	235,284	880,019	–	59,804	1,175,107
第二年至第五年 (包括首尾兩年)	26,304	1,517,086	–	–	1,543,390
於五年後	–	–	–	–	–
總計	<u>261,588</u>	<u>2,397,105</u>	<u>–</u>	<u>59,804</u>	<u>2,718,497</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

	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
已收保險賠償	22,872	7,262
政府補助	59,322	50,926
增值稅加計抵減	211,879	264,802
合同違約金收入	9,031	6,382
其他	<u>6,614</u>	<u>12,800</u>
總計	<u>309,718</u>	<u>342,172</u>

6. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除／(計入)下列項目：

	2023年 人民幣千元	2022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	5,892,401	5,565,751
社會保障成本	1,850,962	1,581,331
退休福利及退休金	458,620	266,959
總計	<u>8,201,983</u>	<u>7,414,041</u>
核數師酬金	<u>15,205</u>	<u>14,585</u>
其他利得及損失，淨額		
因租賃變更而產生的收益	(13,301)	(356)
物業、廠房及設備的處置損失，淨額	37,260	23,557
總計	<u>23,959</u>	<u>23,201</u>
就土地及樓宇、船舶停泊處及設備的租金支出(a)	2,147,453	1,666,872
存貨減值撥備／(撥回)，淨額	10,050	(7,500)
應收賬款減值	55,896	53,898
其他應收賬款減值撥備／(撥回)	683	(4,463)
匯兌損失／(收益)，淨額	37,143	(565,845)
企業理財產品、貨幣基金及債務工具的投資收益	(14,953)	(16,307)
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)	(65,263)
確認為支出的存貨成本	<u>7,016,268</u>	<u>5,790,095</u>
研發費用，已計入以下項目：		
物業、廠房及設備折舊	286,975	201,841
僱員薪酬成本	570,208	437,327
消耗物料、物資、燃料、服務及其他	396,758	338,937
總計	<u>1,253,941</u>	<u>978,105</u>

(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%。

本公司已於2023年12月8日獲得全國高新技術企業認定管理工作領導小組辦公室就高新技術企業(「**高新技術企業**」)認定進行備案的公示，並預計後續取得高新技術企業證書不存在實質性障礙，因此本公司按照15%的稅率計提2023年度的企業所得稅。

本公司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月再次通過高新技術企業認證並獲高新技術企業證書，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，第一年至第三年免徵企業所得稅，第四年至第六年減半徵收企業所得稅。

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2021年10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2021年至2023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	2023年	2022年
印度尼西亞	22%	22%
墨西哥	30%	30%
挪威	22%	22%
英國	19% (2023年1月至3月) 25% (2023年4月至12月)	19%
伊拉克	按於伊拉克產生收入的7%預扣	按於伊拉克產生收入的7%預扣
阿聯酋	無需繳納所得稅	無需繳納所得稅
新加坡	17%	17%
美國	21%	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：

	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元 (經重述)
當期所得稅費用	849,546	62,297
遞延所得稅費用	110,694	419,978
合計	<u>960,240</u>	<u>482,275</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：

	2023年		2022年	
	人民幣千元	%	人民幣千元 (經重述)	% (經重述)
稅前利潤	4,242,868		2,981,479	
按法定稅率25%(2022年：25%)計算的所得稅	1,060,717	25.0	745,370	25.0
享受高新技術企業優惠稅率之納稅影響	(452,192)	(10.7)	(9,166)	(0.3)
毋須課稅收入之納稅影響	(19,298)	(0.5)	(4,209)	(0.1)
應佔聯營公司及合營公司利潤之納稅影響	(44,577)	(1.0)	(71,889)	(2.4)
不可扣稅成本之納稅影響	186,214	4.4	181,457	6.1
技術研發費加計扣除之納稅影響	(201,556)	(4.8)	(156,575)	(5.3)
境外經營適用不同稅率之影響	336,773	8.0	506,968	17.0
適用於撥回暫時性差異期間的不同稅率的影響	(7,218)	(0.2)	285,095	9.6
未確認的稅務虧損及可抵扣暫時性差異之納稅影響	38,842	0.9	8,108	0.3
動用先前未確認的稅務虧損	(10,722)	(0.3)	(86,393)	(2.9)
匯兌調整之納稅影響 ^{註1}	(1,976)	-	(11,116)	(0.4)
過往年度撥備不足/(超額撥備)	70,022	1.7	(21,794)	(0.7)
全額扣除資產加計扣除之納稅影響 ^{註2}	-	-	(838,171)	(28.2)
其他	5,211	0.1	(45,410)	(1.5)
按本集團實際稅率徵收的所得稅費用總額	<u>960,240</u>	<u>22.6</u>	<u>482,275</u>	<u>16.2</u>

註1 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。

註2 於2022年9月22日，財政部、國家稅務總局及科技部頒佈2022年第28號公告(「第28號公告」)，其中列明，高新技術企業於2022年10月1日至2022年12月31日期間新購置的設備及器具，允許當年一次性全額在計算應納稅所得額時扣除，並允許在稅前實行100%加計扣除。因此，本公司於2022年就其稅務基準及會計基準之間的差異所產生的應納稅暫時性差異確認遞延稅項負債。

應佔聯營公司及合營公司稅金約為人民幣36,952,000元(2022年：人民幣23,847,000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。

8. 股息

	2023年 12月31日 人民幣千元	2022年 12月31日 人民幣千元
建議末期股息－每股普通股人民幣0.21元 (2022年：每股普通股人民幣0.16元)	<u>1,002,034</u>	<u>763,455</u>

本公司董事會建議派發截至2023年12月31日止年度的股息每股普通股人民幣0.21元(含稅)，合計金額人民幣1,002,034,320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2023年12月31日止年度，本公司向股東派付2022年度股息每股普通股人民幣0.16元，共計派付金額人民幣763,454,720元(2022年：人民幣715,738,800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：

	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元 (經重述)
盈利		
計算每股基本盈利所採用之盈利(本公司所有者應佔年內利潤)	<u>3,013,255</u>	<u>2,358,697</u>
	2023年	2022年
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>

由於截至2023年及2022年12月31日止年度，本集團並無發行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

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>
賬面值							
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
本年度計提折舊	(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	3,149	258,272	16,872	-	3,484	10,550	292,327
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>

2022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2021年12月31日及 2022年1月1日							
成本	16,029,765	60,254,716	23,643,134	86,142	1,639,818	2,380,751	104,034,326
累計折舊及減值	<u>(8,688,514)</u>	<u>(34,690,247)</u>	<u>(17,087,909)</u>	<u>(72,687)</u>	<u>(238,401)</u>	<u>(410)</u>	<u>(60,778,168)</u>
賬面值	<u>7,341,251</u>	<u>25,564,469</u>	<u>6,555,225</u>	<u>13,455</u>	<u>1,401,417</u>	<u>2,380,341</u>	<u>43,256,158</u>
賬面值							
於2022年1月1日	7,341,251	25,564,469	6,555,225	13,455	1,401,417	2,380,341	43,256,158
添置	-	-	1,188,518	10,254	-	2,665,399	3,864,171
收購子公司	-	-	261,469	732	17	-	262,218
本年度計提折舊	(784,494)	(1,581,038)	(2,133,799)	(3,076)	(68,591)	-	(4,570,998)
出售／報廢	(4,098)	(27,541)	(27,171)	(697)	(80)	-	(59,587)
轉撥自／(至)在建工程	434,096	257,055	1,869,538	-	113,296	(2,673,985)	-
計提減值	-	(30,198)	-	-	-	-	(30,198)
匯兌調整	19,824	1,215,089	15,974	-	24,252	151,287	1,426,426
於2022年12月31日	<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>
於2022年12月31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	<u>(9,503,824)</u>	<u>(37,210,481)</u>	<u>(19,596,314)</u>	<u>(72,174)</u>	<u>(313,460)</u>	<u>(410)</u>	<u>(66,696,663)</u>
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>

於截至2023年12月31日止年度內，物業、廠房及設備內並無資本化利息(2022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尚未恢復到正常水平，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執行了減值測試。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，管理層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：

- 本集團管理層根據相關資產歷史數據及未來行業運營趨勢預測包括未來使用率、日費、適用折現率、預計費用及資本性支出等相關數據。
- 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，該稅前折現率為9.54%~14.37%（2022年12月31日：8.48%~12.89%）。

根據減值測試結果，本集團於截至2023年12月31日止年度未計提物業、廠房及設備減值準備(2022年：人民幣30,198,000元)。

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。

	2023年 人民幣千元
成本	
於1月1日	4,692,372
匯兌調整	<u>79,569</u>
於12月31日	<u><u>4,771,941</u></u>
減值	
於1月1日	4,692,372
匯兌調整	<u>79,569</u>
於12月31日	<u><u>4,771,941</u></u>
賬面值	
於12月31日	<u><u>-</u></u>

12. 多用戶數據庫

	多用戶數據庫 人民幣千元
於2023年1月1日的賬面值	216,100
年內已資本化之開發成本	-
本年度攤銷	(84,933)
匯兌調整	<u>637</u>
於2023年12月31日	<u><u>131,804</u></u>
於2023年12月31日	
成本	385,842
累計攤銷	<u>(254,038)</u>
賬面值	<u><u>131,804</u></u>

	多用戶數據庫 人民幣千元
於2022年1月1日的賬面值	287,706
年內已資本化之開發成本	216
其他變動	(624)
本年度攤銷	(76,615)
匯兌調整	5,417
	<u>216,100</u>
於2022年12月31日	<u>216,100</u>
於2022年12月31日	
成本	384,582
累計攤銷	(168,482)
	<u>216,100</u>
賬面值	<u>216,100</u>

本集團與Spectrum Geo Inc (「Spectrum」)及TGS AS (「TGS」)簽署一系列協議安排，以共同投資多用戶數據項目。該等協議安排被視為共同經營，合營雙方對該等項目有共同控制權，並享有該安排相關資產且承擔該安排相關負債。從獲取、處理和完成多用戶數據庫項目所直接產生的成本都會資本化列入多用戶數據庫中。於2023年12月31日，全部多用戶數據項目均已完成。

13. 預付款項、按金及其他應收賬款

	2023年 12月31日 人民幣千元	2022年 12月31日 人民幣千元
預付款項	92,524	157,670
按金	29,334	29,249
其他應收賬款	86,405	98,655
	<u>208,263</u>	<u>285,574</u>
減：其他應收賬款減值準備	(5,493)	(4,840)
總計	<u>202,770</u>	<u>280,734</u>

其他應收賬款的分析如下：

	2023年 12月31日 人民幣千元	2022年 12月31日 人民幣千元
預繳稅款	55,654	48,064
應收賠償款	-	211
應收保險賠償	10,994	14,417
對供應商墊款	5,836	7,099
對僱員墊款	396	1,149
租賃應收賬款	-	5,044
政府補助	3,455	5,282
其他	10,070	17,389
	<u>86,405</u>	<u>98,655</u>
總計	<u>86,405</u>	<u>98,655</u>

14. 應收賬款

	2023年 12月31日 人民幣千元	2022年 12月31日 人民幣千元
應收賬款－貨品及服務	17,136,314	17,152,684
減：信用損失撥備	<u>(3,011,146)</u>	<u>(2,977,500)</u>
總計	<u>14,125,168</u>	<u>14,175,184</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。

	2023年 12月31日 人民幣千元	2022年 12月31日 人民幣千元
一年內	14,022,147	14,051,427
一年至兩年	84,805	94,735
超過兩年	18,216	29,022
	<u>14,125,168</u>	<u>14,175,184</u>
總計	<u>14,125,168</u>	<u>14,175,184</u>

於2023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2023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16,438,077,000元，計提信用損失金額為人民幣2,926,762,000元，應收賬款淨額為人民幣13,511,315,000元。本集團按照類似信用風險特徵組合評估預期信用損失的應收賬款餘額人民幣698,237,000元，計提信用損失金額為人民幣84,384,000元，應收賬款淨額為人民幣613,853,000元。

15. 應收票據

	2023年 12月31日 人民幣千元	2022年 12月31日 人民幣千元
應收銀行承兌匯票	43,060	1,267
應收商業承兌匯票	<u>72,880</u>	<u>21,492</u>
總計	<u><u>115,940</u></u>	<u><u>22,759</u></u>

商業票據是在本集團的正常業務過程中從客戶處收到的。因評估客戶信用風險較低，本集團未對餘額計提減值準備。

16. 現金及現金等價物、已抵押存款及定期存款

	2023年 12月31日 人民幣千元	2022年 12月31日 人民幣千元
現金及銀行結餘	6,433,541	2,921,268
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>1,781,695</u>	<u>1,199,983</u>
現金和存放於銀行及金融機構的結餘	8,215,236	4,121,251
減：		
已抵押存款	(11,291)	(10,976)
定期存款	<u>(2,226,439)</u>	<u>(548,535)</u>
現金及現金等價物	<u><u>5,977,506</u></u>	<u><u>3,561,740</u></u>

於2023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4,649,433,000元(2022年12月31日：人民幣2,189,160,000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。

17. 貿易及其他應付賬款

	2023年 12月31日 人民幣千元	2022年 12月31日 人民幣千元
貿易應付賬款	13,254,205	10,821,364
其他應付賬款	<u>1,085,021</u>	<u>807,701</u>
總計	<u><u>14,339,226</u></u>	<u><u>11,629,065</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：

	2023年 12月31日 人民幣千元	2022年 12月31日 人民幣千元
尚未償還賬款之賬齡：		
於一年內	12,701,339	10,036,359
於一年至兩年內	505,566	644,660
於兩年至三年內	12,472	70,705
逾三年	34,828	69,640
	<u>13,254,205</u>	<u>10,821,364</u>
總計	<u>13,254,205</u>	<u>10,821,364</u>

18. 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：

	2023年 12月31日 人民幣千元	2022年 12月31日 人民幣千元 (經重述)
遞延稅項資產	59,111	26,636
遞延稅項負債	<u>(387,709)</u>	<u>(244,516)</u>
總計	<u>(328,598)</u>	<u>(217,880)</u>

以下為主要已確認遞延稅項負債及資產及其於本年度及往年之變動：

	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
使用權資產及租賃負債	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
使用權資產及租賃負債	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2021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2022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	在權益確認 人民幣千元	匯兌調整 人民幣千元	於2022年 12月31日 結餘 人民幣千元
遞延稅項資產：							
僱員花紅準備	2,642	—	2,642	7,847	—	46	10,535
資產減值準備	88,582	—	88,582	(8,584)	—	(678)	79,320
預提費用	167,994	—	167,994	122,828	—	8,319	299,141
可扣減稅項虧損	681	—	681	222,209	—	140	223,030
使用權資產及 租賃負債	22,767	224,925	247,692	(95,421)	—	—	152,271
其他	67,614	—	67,614	7,281	—	(5,087)	69,808
總計	350,280	224,925	575,205	256,160	—	2,740	834,105
遞延稅項負債：							
物業、廠房及 設備加速折舊	174,862	—	174,862	(91,499)	—	95	83,458
企業理財產品的 投資	514	—	514	337	—	—	851
使用權資產及 租賃負債	—	153,127	153,127	(10,382)	—	56	142,801
稅前全額扣除資產	—	—	—	772,361	—	—	772,361
收購子公司產生的 公允價值調整	—	—	—	(242)	4,566	—	4,324
其他	38,618	—	38,618	5,563	—	4,009	48,190
總計	213,994	153,127	367,121	676,138	4,566	4,160	1,051,985
總計	(136,286)	(71,798)	(208,084)	419,978	4,566	1,420	217,880

於2023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1,738,232,000元(2022年12月31日：人民幣1,589,186,000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2023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1,198,893,000元(2022年12月31日：人民幣1,164,914,000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2023年12月31日，本集團產生的累計稅項虧損約為人民幣7,996,337,000元(2022年12月31日：人民幣7,919,272,000元)，可用於抵免產生虧損之公司之日後應納稅利潤。

具固定屆滿日期的未確認所得稅虧損將於以下年度屆滿：

	2023年 12月31日 人民幣千元	2022年 12月31日 人民幣千元
2027年12月31日	-	1,250
2028年12月31日	-	4,703
2029年12月31日	-	408
2031年12月31日	-	198
總計	<u>-</u>	<u>6,559</u>

於2023年12月31日，本集團於挪威產生的稅項虧損為人民幣7,996,337,000元(2022年12月31日：人民幣7,912,713,000元)，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2023年12月31日，本集團的可抵扣暫時性差異為人民幣4,294,706,000元(2022年12月31日：人民幣4,185,098,000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。

19. 來自關聯方的借款

	附註	合同年利率 (%)	到期年份	2023年 12月31日 人民幣千元	2022年 12月31日 人民幣千元
流動部分	(a)	1個月擔保隔夜 融資利率+0.5%	循環借款	<u>2,478,945</u>	<u>2,437,610</u>
非流動部分	(b)	1個月擔保隔夜 融資利率+0.4%	2027年	<u>937,460</u>	921,383
非流動部分	(c)	1個月擔保隔夜 融資利率+0.4%	2027年	<u>588,226</u>	577,169
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>	697,707
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>2,648,996</u>	<u>2,196,259</u>
來自關聯方的無抵押 借款				<u>5,127,941</u>	<u>4,633,869</u>

附註：

- (a) 截至2023年12月31日止年度，本集團持有從一間同系子公司Overseas Oil & Gas Corporation, Ltd. (「OOGC」) 獲得的借款350,000,000美元。來自關聯方的借款於到期時一次性償還，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。
- (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。
- (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，並按三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。
- (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COSL Middle East FZE的日常運作提供資金。

20. 計息銀行借款

	附註	合同年利率	到期年份	2023年12月31日 人民幣千元	2022年12月31日 人民幣千元
國家開發銀行					
— 無擔保	(a)	1.08%	2035年	175,668	187,272
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	2,812,621
香港上海滙豐銀行有限公司					
— 有擔保	(c)	擔保隔夜融資 利率+0.55%	循環借款	—	684,811
中國進出口銀行					
— 無擔保	(d)	2.20%	2024年	1,691,136	—
總計				<u>3,122,911</u>	<u>3,684,704</u>
流動部分				2,965,515	3,515,710
非流動部分				<u>157,396</u>	<u>168,994</u>
總計				<u>3,122,911</u>	<u>3,684,704</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月開始按每半年分三十六期償還。截至2023年12月31日止年度之實際年利率為1.08% (2022年：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。於2023年12月31日，該筆借款的餘額為177,000,000美元。
- (c) 於2022年9月，本集團自香港上海滙豐銀行有限公司借入借款98,000,000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2023年12月31日，借款已獲悉數償還。
- (d) 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服務項目。

	2023年 12月31日 人民幣千元	2022年 12月31日 人民幣千元
應償還之銀行借款：		
於一年內	2,965,515	3,515,710
第二年	6,131	5,370
第三年至第五年(含五年)	39,618	38,330
五年後	111,647	125,294
	<u>3,122,911</u>	<u>3,684,704</u>
總計	<u>3,122,911</u>	<u>3,684,704</u>

21. 長期債券

	到期年份	2023年 12月31日 人民幣千元	2022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	3,072,443	3,072,023
2016年公司債券(第二期品種二，定義見下文) (附註(a))	2023年	-	732,610
有擔保的中期票據(第二批提取票據)(附註(b))	2025年	3,603,447	3,540,146
有擔保的高級票據(2025年票據)(附註(c))	2025年	3,538,189	3,477,168
有擔保的高級票據(2030年票據)(附註(c))	2030年	2,109,441	2,072,162
		<u>12,323,520</u>	<u>12,894,109</u>
總計		<u>12,323,520</u>	<u>12,894,109</u>
流動部分		140,744	872,231
非流動部分		<u>12,182,776</u>	<u>12,021,878</u>
		<u>12,323,520</u>	<u>12,894,109</u>
總計		<u>12,323,520</u>	<u>12,894,109</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」)按實際年利率4.12%計息且到期日為2026年5月27日。

於2016年10月21日，本集團發行其第二期(「第二期」)2016年公司債券，本金總額為人民幣5,000,000,000元。第二期發行包括兩類債券。本金為人民幣2,100,000,000元的第一類債券(「第二期品種一」)須於2021年10月24日償還。截至2023年12月31日，本集團已償還所有本金及利息。

本金為人民幣2,900,000,000元的第二類債券(「第二期品種二」)須於2023年10月24日償還。本集團有權於2021年10月24日向債券持有人發出通告，決定於第五年年末時仍不調整或調整第六年及第七年的票面利率。債券持有人可相應選擇要求本集團贖回第二期品種二，贖回價等於本金金額100%另加截至該贖回日期未付的應計利息。餘下債券須按本集團提供第五年末直至到期日的利率計算。債券持有人於2021年10月25日向本集團回售本金人民幣2,171,382,000元。第二期品種二的實際年利率為2.90%。截至2023年12月31日，本集團已償還所有本金及利息。

- (b) 於2015年7月20日，本公司一間全資子公司COSL Singapore Capital Ltd.設立中期票據計劃(「中期票據計劃」)。根據中期票據計劃，COSL Singapore Capital Ltd.可分批發行提取票據，本金總額最高為3,500,000,000美元。本公司已無條件及不可撤回地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%。

22. 遞延收益

遞延收益包括在收購CNA過程中產生的合同價值、政府補助及來自一家國有銀行的全資子公司按低於市場利率授出貸款之所得與於按現行市場利率計算的初始確認該貸款的公允價值的差額(「其他」)。合同價值產生的遞延收益乃根據相關鑽井合同期限攤銷及計入本集團的收入中。政府補助及其他產生的遞延收益乃根據相關資產折舊年限及相關成本費用分別發生期間確認及計入本集團的其他收益中。

	資產相關 政府補助 人民幣千元	收益相關 政府補助 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
於2022年1月1日	150,591	27,399	57,862	235,852
增加	1,000	26,582	–	27,582
計入損益	(13,945)	(37,955)	(6,955)	(58,855)
匯兌調整	–	–	–	–
於2022年12月31日及2023年1月1日	<u>137,646</u>	<u>16,026</u>	<u>50,907</u>	<u>204,579</u>
增加	4,158	8,659	–	12,817
計入損益	(16,988)	(7,475)	(6,601)	(31,064)
匯兌調整	–	–	–	–
於2023年12月31日	<u>124,816</u>	<u>17,210</u>	<u>44,306</u>	<u>186,332</u>

23. 已發行股本

	2023年 12月31日 人民幣千元	2022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	2,960,468	2,960,468
總計	<u>4,771,592</u>	<u>4,771,592</u>

24. 報告期後事項

於2024年3月26日，本公司董事會建議向股東派發截至2023年12月31日止年度的現金股息每股普通股人民幣0.21元(含稅)，合計人民幣1,002,034,320元。該建議須待股東在本公司2023年度股東大會上批准，方可作實。

管理層討論與分析

2023年行業發展概況

2023年，在全球地緣政治衝突頻發、全球產業鏈供應鏈深度調整、國際油氣行業波動以及能源行業加速轉型的多重因素影響下，國際石油公司對於油氣勘探開發投入加大，國際油田服務市場持續向好，國際油田服務競爭依舊激烈。在氣候減排推動下，全球油服公司均開始著手新的生產方式和新的技術服務，尋求轉型調整，一是剝離非核心業務，聚焦主業；二是產業數字化、智能化加快，運用數字技術轉型升級，提高效率；三是低碳轉型背景下的業務多元化，主要涉及可再生能源領域的風電、太陽能、氫、地熱能和CCUS（碳捕獲、利用與封存）等新興市場；四是新能源業務商業模式的轉變。國內方面，在保障國家能源安全及增儲上產「七年行動計劃」的繼續推動下，油田服務市場持續穩步增長。

業務回顧

2023年，在局部衝突延宕、通脹居高不下、金融環境趨緊、貿易增長疲軟等複雜因素背景下，全球經濟艱難復甦，國際油價承壓宏觀經濟和供需博弈呈現寬幅震盪走勢。全球上游勘探開發投資規模整體保持穩定增長，海上油氣勘探資本支出和油田服務市場規模持續擴大，鑽井平台利用率持續穩定恢復。公司在行業上升週期，主動謀劃國內海外市場佈局，不斷改善大型裝備結構，精準破解技術難題打造發展新動能，以完整產業鏈優勢打造以客戶需求為導向的油田全生命週期一體化服務品牌，有效推動裝備板塊和技術板塊的協同發展。2023年實現營業收入人民幣44,042.2百萬元，同比增加人民幣8,432.1百萬元，增幅23.7%；實現淨利潤人民幣3,282.6百萬元，同比增加人民幣783.4百萬元（經重述），增幅31.3%。

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2023年底，共運營、管理六十座鑽井平台(包括四十六座自升式鑽井平台、十四座半潛式鑽井平台)等裝備。

2023年鑽井服務業務全年實現營業收入人民幣12,051.2百萬元，較2022年同期人民幣10,334.1百萬元增幅16.6%。

期內，公司牢牢把握全球鑽井市場持續活躍、平台需求穩步增加的良好機遇，有效匹配運營裝備供給與市場作業需求，並簽訂一系列長週期、高價值的合同，逐步形成多元化核心客戶群，同時積極推進傳統大型裝備自動化轉型升級，構建深水油氣裝備產業聯盟，持續提升運維效率與裝備管理能力。「南海四號」平台成功安裝國內首套淺水水下井口注水樹，實現淺水水下井口注水系統的工業化應用；「海洋石油943」平台圓滿完成中國海油首個無人平台「新優快」項目作業，提速22.15%；「凱旋一號」平台圓滿完成渤海某井段作業，刷新渤海該井段最長裸眼段紀錄；「海洋石油982」平台順利完鑽中國海油首口深水高壓開發井；「招商海龍7」平台高標準完成美洲某高價值井作業；中東多個平台逐步進入作業狀態；在歐洲區域持續開發高端客戶，於北海地區獲得多個高價值中長期鑽井平台服務合同。

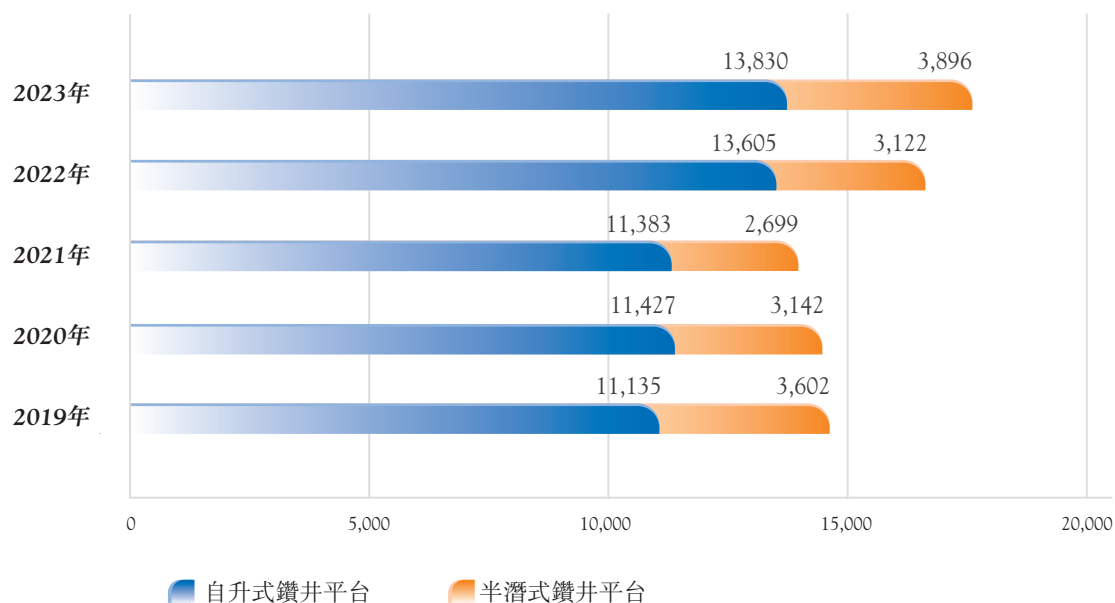
截至2023年底，公司的鑽井平台有41座在中國，19座在國際地區。

受海上油氣行業持續回暖影響，2023年公司鑽井平台作業日數為17,726天，同比增加999天，增幅6.0%。

2023年公司自升式鑽井平台作業13,830天，同比增加225天；半潛式鑽井平台作業3,896天，同比增加774天。平台可用天使用率同比增加1.7個百分點至85.2%，其中自升式平台使用率受跨國拖航和海外客戶驗船影響同比下降2.3個百分點至85.9%，剔除該因素影響後可用天使用率同比增加1.0個百分點至89.2%。具體作業情況如下表：

	2023年	2022年	變化	幅度
作業日數(天)	17,726	16,727	999	6.0%
自升式鑽井平台	13,830	13,605	225	1.7%
半潛式鑽井平台	3,896	3,122	774	24.8%
可用天使用率	85.2%	83.5%	增加1.7個百分點	
自升式鑽井平台	85.9%	88.2%	減少2.3個百分點	
半潛式鑽井平台	83.0%	67.6%	增加15.4百分點	
日曆天使用率	79.9%	78.5%	增加1.4個百分點	
自升式鑽井平台	80.9%	83.3%	減少2.4個百分點	
半潛式鑽井平台	76.2%	63.0%	增加13.2個百分點	

近年鑽井平台作業日數



2023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)	2023年	2022年	變化	幅度
自升式鑽井平台	7.4	6.9	0.5	7.2%
半潛式鑽井平台	13.3	11.4	1.9	16.7%
鑽井平台平均	8.7	7.8	0.9	11.5%

註：(1) 平均日收入=收入／作業日數。

(2) 2023年12月31日美元兌人民幣匯率1：7.0827。2022年12月31日美元兌人民幣匯率1：6.9646。

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。

2023年油田技術服務業務實現營業收入人民幣25,717.5百萬元，較2022年同期的人民幣19,571.2百萬元增幅31.4%。公司堅持以目標客戶群體需求為導向，開展前瞻性技術研發，首次參評的兩項技術雙雙獲得2024年OTC Asia新技術大獎；強化關鍵核心技術攻關，「璇璣」入選國家能源局頒佈的「2023年全國油氣勘探開發十大成果」；加快技術產品產業化能力建設，以差異化競爭優勢推動一體化業務規模持續增長。

公司始終踐行技術驅動戰略，推動自主技術規模化應用，持續提升科研成果轉化能效。自主研發的「璇璣」高端鑽井技術裝備實現跨越發展，進一步實現海上規模化應用，累計作業超1,700井次，進尺超160萬米，一次入井成功率達95.11%，為國產自研設備高難度定向井作業應用開創新局面；高溫電成像測井儀耐溫性能持續增強，高溫多維核磁儀器作業井溫突破190°C，高溫高端電纜測井技術全年應用超400井次，高溫大直徑取心技術全年突破單趟收穫岩心、單井收穫岩心、最高地層溫度等多項作業紀錄，有效助力海上複雜油氣資源勘探開發；推動數字化、智能化技術與完井工具製造業務的深度融合，優化製造工藝路線90餘條，自動化加工能力擴充到60餘種關鍵零部件，助力自主高端技術產品成果轉化和高質量產業化輸出；固井技術在中國海上首口CCS示範項目中首秀成功，突破海上CCS回注層最淺、隔層厚度最薄、水平段最長等多項行業紀錄；高性能油基鑽井液、超高承壓低密度與防竄水泥漿技術在「深地一號」成功應用，助力刷新亞洲最深井斜深和超深層鑽井水平位移兩項紀錄；膨脹篩管補貼防砂技術首次成功應用於海上

疏鬆砂岩油田老井二次防砂，分流酸化技術破解高含水油井增油難題，有效提升油田綜合治理能力。

技術品牌效應的不斷增強，自主技術產品的規模化應用助力海外市場規模穩步擴大。斬獲多個技術產品海外區域銷售合同，「璇璣」系統高端系列工具進一步拓展外部市場份額；自研多功能超聲成像測井儀(MUIL)儀器實現規模化銷售提高全球知名度和認可度，定向開拓潛在高端客戶群體，拓寬區域銷售業務，帶動作業服務市場不斷突破；成功簽訂中東鑽完井一體化服務合同；成功簽訂東南亞鑽完井液、固井服務合同，突破公司當地該業務最高合同額紀錄；成功中標東南亞高價值棄置一體化項目合同；成功簽訂美洲陸地一體化技術服務項目合同，首次在該區域為系統外客戶提供一體化服務，並獲得客戶充分認可。

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2023年底運營三用工作船、平台供應船、油田守護船等170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。

2023年船舶服務業務實現營業收入人民幣3,938.8百萬元，較2022年同期的人民幣3,719.9百萬元增幅5.9%。

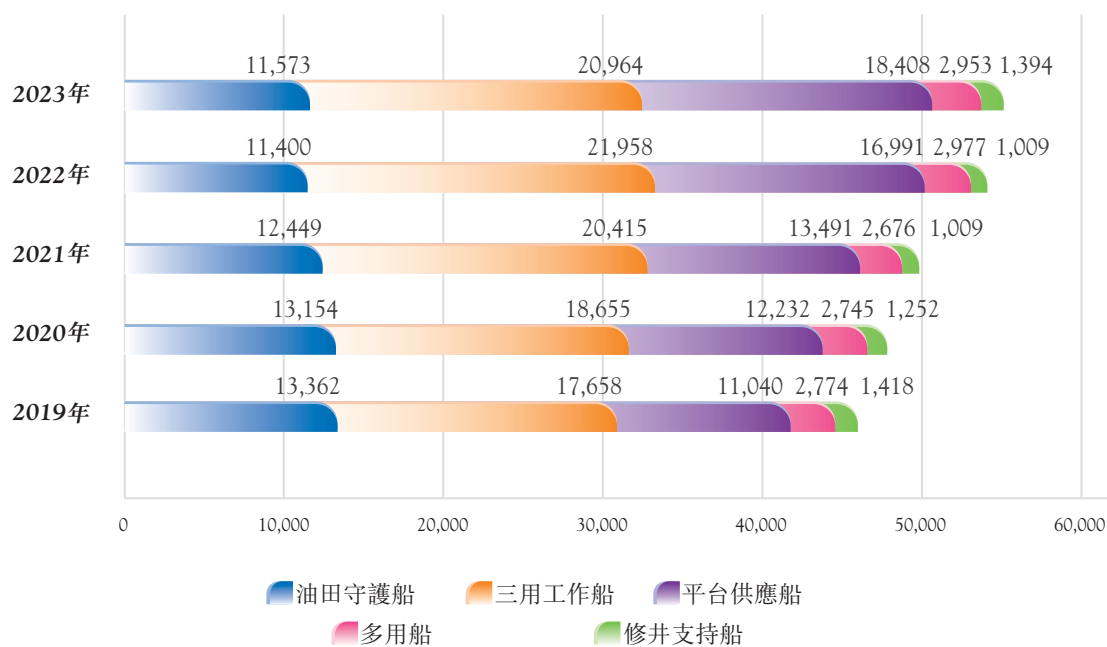
公司持續鞏固資源池儲備規模，全面強化國內海上船舶服務統籌力度和海外市場開拓能力，提高市場響應速度，保障海洋強國建設；運營全球最大規模LNG動力守護船，「綠色裝備+綠色技術+綠色產品+綠色作業」的綠色低碳轉型路徑更加清晰。「海洋石油661」船以優秀作業表現榮獲「深海一號」氣田書面表揚；公司《踐行低碳減排戰略 油服船隊開拓先行》案例成功入圍中國企業聯合會《2023年企業綠色低碳發展優秀實踐案例》典型案例；12艘LNG船投入運營後，每年可以減少排放二氧化碳萬噸以上，減少氮氧化物、硫氧化物排放五百餘噸，開啟節能環保新篇章；成功簽訂首個海外高價值船舶服務合同，

年末正式開啟「14+10」個月的大洋洲船舶服務項目。

2023年公司船舶作業具體情況如下表：

作業日數(天)	2023年	2022年	變化	幅度
油田守護船	11,573	11,400	173	1.5%
三用工作船	20,964	21,958	(994)	(4.5%)
平台供應船	18,408	16,991	1,417	8.3%
多用船	2,953	2,977	(24)	(0.8%)
修井支持船	1,394	1,009	385	38.2%
合計	55,292	54,335	957	1.8%

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2023年底，公司擁有5艘拖纜物探船、4艘海底地震物探船和4艘綜合性海洋工程勘察船、2艘深水作業支持船。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。

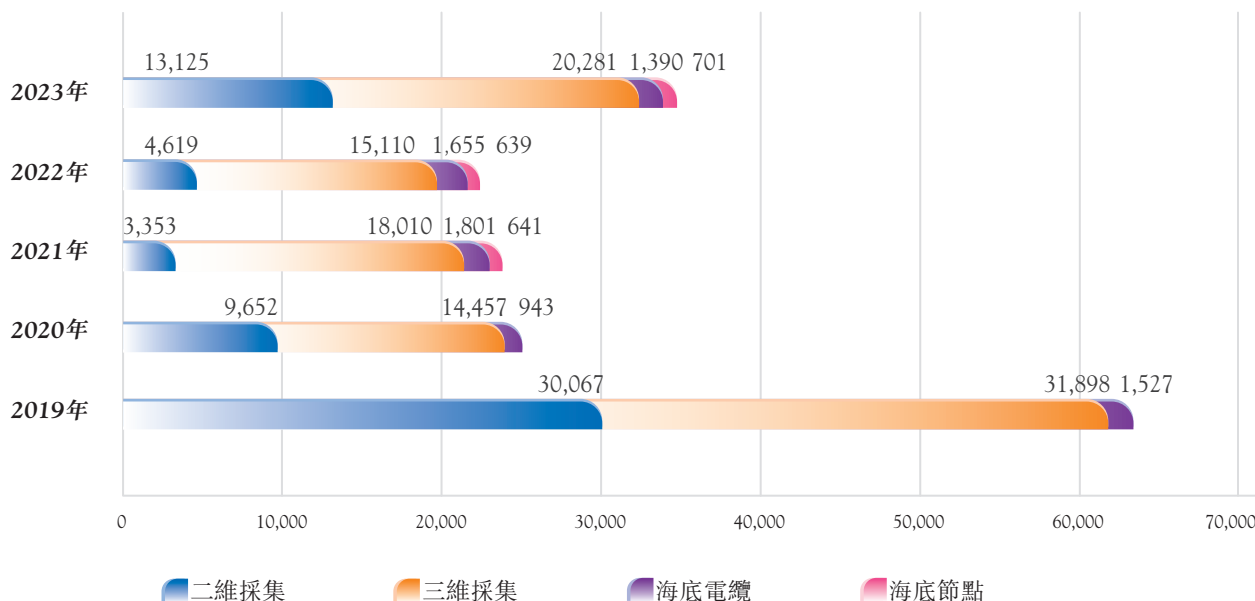
2023年物探採集和工程勘察服務業務營業收入人民幣2,334.7百萬元，較2022年同期的人民幣1,984.9百萬元增幅17.6%。其中，工程勘察業務全年取得營業收入人民幣698.0百萬元，較2022年同期的人民幣564.1百萬元增幅23.7%。

公司積極適應物探全球化發展新趨勢，推進數智物探加速建設，持續推動關鍵核心技術自主可控和科技成果轉化，促進海洋勘探裝備技術水平提升。「海洋石油720」船搭載自主研發海洋拖纜地震勘探採集裝備「海經」系統，首次完成超深水海域地震勘探作業，實現全套海洋地震勘探拖纜採集裝備的自主研發與生產應用；自研「海脈」海底地震勘探節點數智化生產線入選2023年度中央企業智能製造優秀場景，「海脈」已在渤海海域正式投入使用，標誌著我國在高端海洋油氣勘探技術領域邁出關鍵一步，進一步健全公司自主可控的海洋油氣勘探裝備體系；圓滿完成首個陸地非常規地震勘探項目採集作業，填補公司陸地勘探空白；立足自主裝備的發展優勢，打開海外發展新局面，助力「一帶一路」沿線國家油氣勘探開發，「海洋石油721」船首次進入西非三維地震勘探服務市場，成功簽訂東南亞二維、三維地震採集合同，實現東南亞地區連續採集作業。

2023年公司物探採集作業具體情況如下表：

業務	2023年	2022年	變化	幅度
二維採集(公里)	13,125	4,619	8,506	184.2%
三維採集(平方公里)	20,281	15,110	5,171	34.2%
海底電纜(平方公里)	1,390	1,655	(265)	(16.0%)
海底節點(平方公里)	701	639	62	9.7%

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2023年12月31日止，China Oilfield Services (BVI) Limited總資產為人民幣7,696.4百萬元，股東權益為人民幣1,418.2百萬元。2023年China Oilfield Services (BVI) Limited實現營業收入人民幣4,980.0百萬元，同比增加人民幣1,126.1百萬元。淨利潤為人民幣69.9百萬元，同比減少人民幣245.7百萬元(經重述)。

截至2023年12月31日止，COSL Hong Kong International Limited總資產為人民幣7,558.6百萬元，股東權益為人民幣7,558.6百萬元。2023年COSL Hong Kong International Limited實現營業收入人民幣34.5千元，同比增加人民幣1.1千元。淨利潤為人民幣124.5千元，同比減少人民幣35,104.2千元。

截至2023年12月31日止，CNA總資產為人民幣7,513.5百萬元，股東權益為人民幣-5,333.6百萬元。2023年CNA實現營業收入人民幣1,399.6百萬元，同比增加人民幣791.0百萬元，增幅130.0%。淨利潤為人民幣-595.7百萬元，同比減虧人民幣93.1百萬元。

截至2023年12月31日止，COSL Singapore Limited總資產為人民幣20,145.7百萬元，股東權益為人民幣-4,326.6百萬元。2023年COSL Singapore Limited實現營業收入人民幣2,685.9百萬元，同比增加人民幣851.7百萬元，增幅46.4%。淨利潤為人民幣-954.5百萬元，同比增虧人民幣327.3百萬元。其中COSL PROSPECTOR PTE. LTD.是隸屬於COSL Singapore Limited的重要平台公司。

截至2023年12月31日止，COSL PROSPECTOR PTE. LTD.總資產為人民幣8,135.7百萬元，股東權益為人民幣-6,833.6百萬元。2023年COSL PROSPECTOR PTE. LTD.實現營業收入人民幣749.9百萬元，同比增加人民幣230.6百萬元。淨利潤為人民幣-605.3百萬元，同比增虧人民幣211.2百萬元，主要因海外項目作業前更新改造成本增加影響。

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2023年12月31日止，中法渤海總資產為人民幣1,391.8百萬元，股東權益為人民幣555.3百萬元。2023年中法渤海實現營業收入人民幣1,874.1百萬元，淨利潤為人民幣487.6百萬元。

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2023年12月31日止，海南公司總資產為人民幣2,754.2百萬元，股東權益為人民幣1,378.1百萬元。2023年海南公司實現營業收入人民幣3,152.5百萬元，同比增加人民幣2,033.1百萬元。淨利潤為人民幣175.9百萬元，同比增加人民幣165.5百萬元。

財務回顧

1. 合併損益表分析

1.1 收入

2023年集團營業收入同比增加人民幣8,432.1百萬元至人民幣44,042.2百萬元，增幅23.7%，具體分析如下：

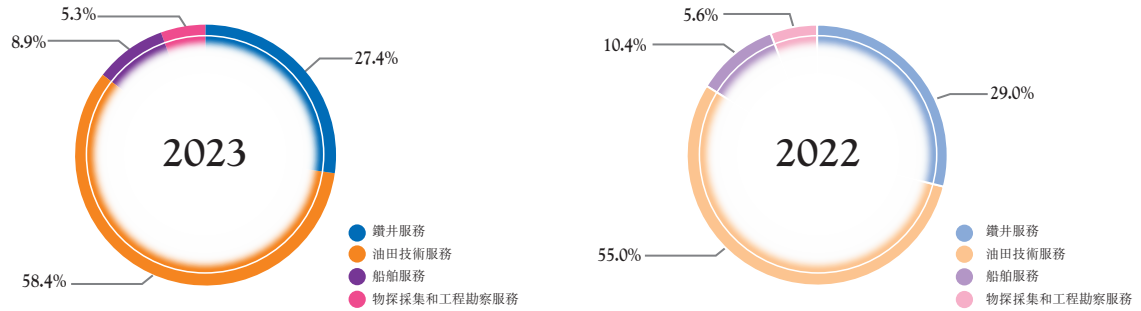
按業務板塊分析

單位：人民幣百萬元

業務板塊	2023年	2022年 (經重述)	變化	幅度
鑽井服務	12,051.2	10,334.1	1,717.1	16.6%
油田技術服務	25,717.5	19,571.2	6,146.3	31.4%
船舶服務	3,938.8	3,719.9	218.9	5.9%
物探採集和工程勘察服務	2,334.7	1,984.9	349.8	17.6%
合計	<u>44,042.2</u>	<u>35,610.1</u>	<u>8,432.1</u>	<u>23.7%</u>

- 鑽井服務業務收入同比增幅16.6%，受海上油氣行業持續回暖影響，本年鑽井平台作業量及使用率均有所上升，收入穩步上升。
- 油田技術服務收入同比增幅31.4%，公司堅持以目標客戶群體需求為導向強化關鍵核心技術攻關，以自有技術產業化應用助力市場突破取得新進展，各業務線作業量均有上升。
- 船舶服務業務收入同比增幅5.9%，主要因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17.6%，主要因本年海外二維、三維採集作業量有所增加。

收入分析－按業務板塊

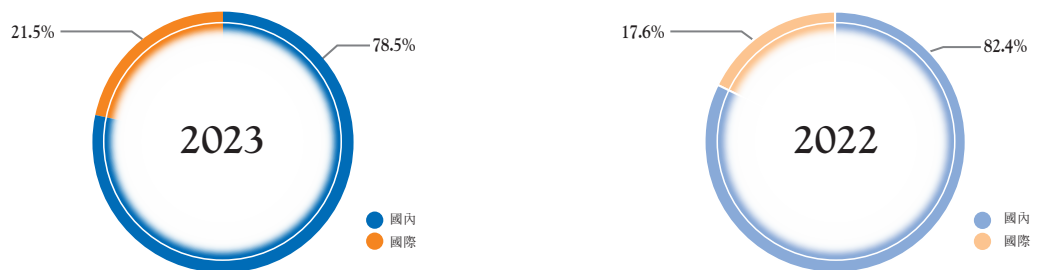


按作業區域分析

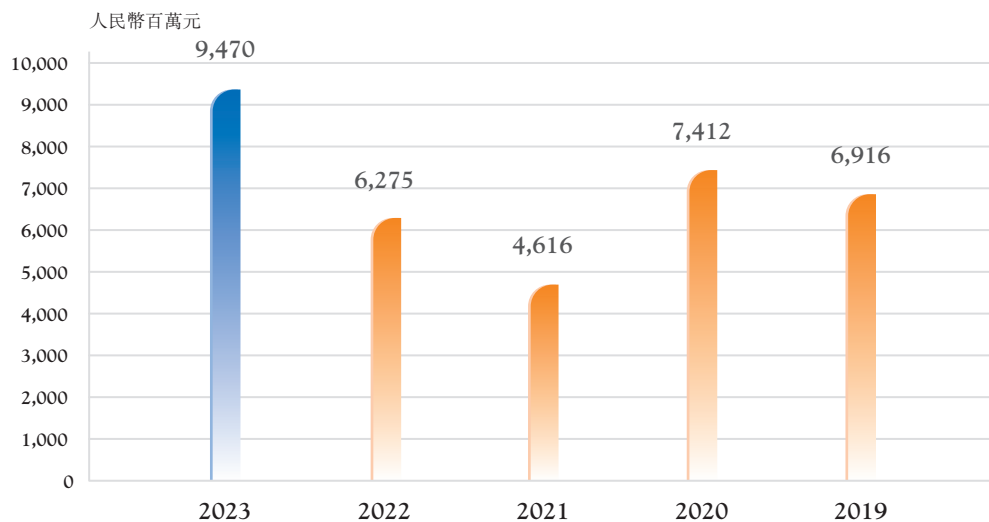
單位：人民幣百萬元

地區	2023年	2022年 (經重述)	變化	幅度
國內	34,571.9	29,335.6	5,236.3	17.8%
國際	9,470.3	6,274.5	3,195.8	50.9%
合計	<u>44,042.2</u>	<u>35,610.1</u>	<u>8,432.1</u>	<u>23.7%</u>

從作業區域看，中國海域是集團的主要收入來源地，佔總收入比重為78.5%。2023年集團來源於國際市場的收入為人民幣9,470.3百萬元(去年同期為人民幣6,274.5百萬元，同比增幅50.9%)，佔集團當年營業收入的21.5%。



近五年國際業務收入情況



1.2 經營支出

2023年集團經營支出為人民幣39,496.7百萬元，較上年同期的人民幣33,228.9百萬元增加了人民幣6,267.8百萬元，增幅為18.9%。

下表列示了2023年、2022年集團經營支出的明細對比：

單位：人民幣百萬元

	2023年	2022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	5,195.3	4,685.6	509.7	10.9%
使用權資產折舊	415.3	367.1	48.2	13.1%
僱員薪酬成本	8,202.0	7,414.0	788.0	10.6%
修理及維護費用	601.6	594.8	6.8	1.1%
消耗物料、物資、燃料、服務及其他	10,101.8	9,080.6	1,021.2	11.2%
分包支出	11,420.8	8,164.6	3,256.2	39.9%
租賃支出	2,147.5	1,666.9	480.6	28.8%
其他經營支出	1,355.8	1,175.7	180.1	15.3%
物業、廠房及設備減值損失	-	30.2	(30.2)	(100.0%)
預期信用損失模式下的減值損失，扣除撥回	56.6	49.4	7.2	14.6%
總經營支出	<u>39,496.7</u>	<u>33,228.9</u>	<u>6,267.8</u>	<u>18.9%</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509.7百萬元，增幅為10.9%。

本年使用權資產折舊同比增加人民幣48.2百萬元，增幅為13.1%。

本年僱員薪酬成本同比增加人民幣788.0百萬元，增幅為10.6%。

本年修理及維護費用同比增加人民幣6.8百萬元，基本保持一致。

本年消耗物料、物資、燃料、服務及其他同比增加人民幣1,021.2百萬元，增幅11.2%，主要受作業量增加影響。

本年分包支出同比增加人民幣3,256.2百萬元，增幅39.9%，主要隨著作業量增加，公司作業及人員分包投入增長。

本年租賃支出為人民幣2,147.5百萬元，同比增加人民幣480.6百萬元。

本年物業、廠房及設備減值損失同比減少人民幣30.2百萬元，主要因本年未發生物業、廠房及設備減值損失。

本年信用減值損失同比增加人民幣7.2百萬元，增幅14.6%。

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，同比增加人民幣180.1百萬元。其中，健康安全環保費人民幣498.0百萬元，佔比36.7%；差旅費人民幣263.8百萬元，佔比19.5%；技術轉讓費人民幣223.4百萬元，佔比16.5%；出國人員費人民幣73.8百萬元，佔比5.4%；諮詢費人民幣63.5百萬元，佔比4.7%；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。本年其他經營支出增量主要是安全類投入增加。

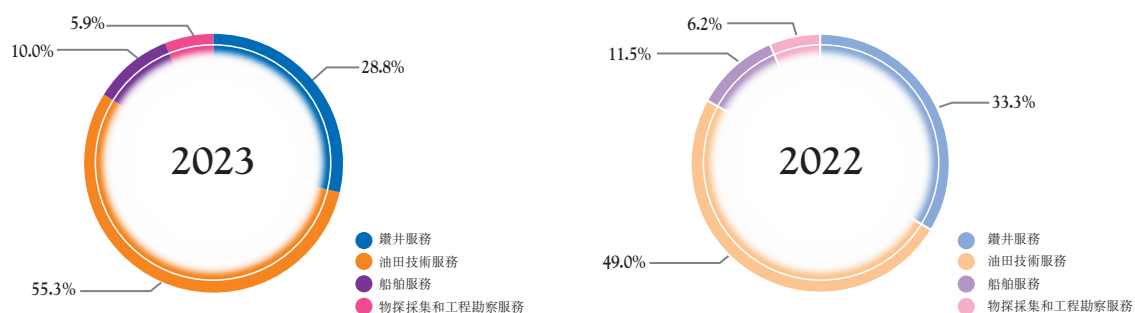
2022年其他經營支出為人民幣1,175.7百萬元，主要包含差旅費、出國人員費、辦公費、圖書資料費、健康安全環保費、氣象保證費、諮詢費、審計費等近三十項成本科目。其中，健康安全環保費人民幣366.5百萬元，佔比31.2%；技術轉讓費人民幣179.2百萬元，佔比15.2%；集體性質費用人民幣132.1百萬元，佔比11.2%；差旅費人民幣85.6百萬元，佔比7.3%；其他出國人員費、諮詢費、審計費等合計人民幣412.3百萬元。

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	2023年	2022年	變化	幅度
鑽井服務	11,387.8	11,059.7	328.1	3.0%
油田技術服務	21,851.0	16,281.0	5,570.0	34.2%
船舶服務	3,928.1	3,813.6	114.5	3.0%
物探採集和工程勘察服務	2,329.8	2,074.6	255.2	12.3%
合計	<u>39,496.7</u>	<u>33,228.9</u>	<u>6,267.8</u>	<u>18.9%</u>

經營支出分析－按業務板塊



1.3 經營利潤

2023年集團全年經營利潤為人民幣4,855.2百萬元，較上年同期的人民幣2,723.4百萬元增加了人民幣2,131.8百萬元。

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	2023年	2022年	變化	幅度
鑽井服務	739.7	(635.5)	1,375.2	216.4%
油田技術服務	4,052.0	3,483.8	568.2	16.3%
船舶服務	38.0	(58.8)	96.8	164.6%
物探採集和工程勘察服務	25.5	(66.1)	91.6	138.6%
合計	<u>4,855.2</u>	<u>2,723.4</u>	<u>2,131.8</u>	<u>78.3%</u>

1.4 財務支出，淨額

單位：人民幣百萬元

	2023年	2022年	變化	幅度
匯兌損益，淨額	37.1	(565.8)	602.9	106.6%
財務費用	996.8	777.1	219.7	28.3%
利息收入	<u>(181.1)</u>	<u>(123.4)</u>	<u>(57.7)</u>	<u>(46.8%)</u>
財務支出，淨額	<u>852.8</u>	<u>87.9</u>	<u>764.9</u>	<u>870.2%</u>

本年由於匯率影響，匯兌收益同比減少人民幣602.9百萬元。

1.5 應佔聯營公司及合營公司利潤(已扣除稅項)

2023年本集團應佔聯營公司及合營公司利潤為人民幣178.3百萬元，較去年同期的人民幣287.6百萬元減少了人民幣109.3百萬元，主要因2022年下半年取得部分合營公司實質控制權影響權益法核算的長期股權投資收益減少。

1.6 稅前利潤

2023年本集團稅前利潤為人民幣4,242.9百萬元，較上年同期的人民幣2,981.5百萬元增加了人民幣1,261.4百萬元。

1.7 所得稅費用

2023年本集團所得稅費用為人民幣960.2百萬元，上年同期為人民幣482.3百萬元(經重述)，同比增加人民幣477.9百萬元，主要原因是去年公司適用《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)，本年無該政策影響。

1.8 年度利潤

2023年本集團年度利潤為人民幣3,282.6百萬元，較上年同期的人民幣2,499.2百萬元(經重述)增加了人民幣783.4百萬元。

1.9 基本每股盈利

2023年本集團基本每股收益約為人民幣63.15分，上年同期為人民幣49.43分(經重述)。

1.10 股息

2023年，公司董事會建議派發年度股息，每股派息人民幣0.21元(含稅)，總額約人民幣1,002.0百萬元。年度股息將於股東大會上獲批准後於二零二四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2023年12月31日止，本集團總資產為人民幣83,245.8百萬元，較2022年末的人民幣77,160.7百萬元(經重述)增加了人民幣6,085.1百萬元，增幅7.9%。總負債為人民幣40,989.7百萬元，較2022年末的人民幣37,184.8百萬元(經重述)增加了人民幣3,804.9百萬元，增幅10.2%。總權益為人民幣42,256.1百萬元，較2022年末的人民幣39,976.0百萬元(經重述)增加了人民幣2,280.1百萬元，增幅5.7%。

下面是對有關合併財務狀況表主要會計報表科目變動幅度較大的原因分析：

單位：人民幣百萬元

項目名稱	2023年	2022年 (經重述)	變化	幅度	原因
資產類					
1 多用戶數據庫	131.8	216.1	(84.3)	(39.0%)	主要因本年多用戶數據庫攤銷所致。
2 合同成本(非流動資產)	919.2	496.8	422.4	85.0%	本年鑽井平台改造等合同履約成本增加。
3 其他非流動資產	415.9	1,829.2	(1,413.3)	(77.3%)	主要因一年內到期大額存單重分類至定期存款。
4 遞延稅項資產	59.1	26.6	32.5	122.2%	主要因境外子公司可抵扣暫時性差異增加所致。
5 應收票據	115.9	22.8	93.1	408.3%	主要為本年日常生產經營收到客戶支付的匯票增加。
6 以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的應收賬款	352.0	8.2	343.8	4,192.7%	主要為本年日常生產經營收到客戶支付的匯票增加。

項目名稱	2023年	2022年 (經重述)	變化	幅度	原因
7 合同成本(流動資產)	30.6	47.4	(16.8)	(35.4%)	主要因本年動員成本結轉。
8 其他流動資產	333.9	1,771.3	(1,437.4)	(81.1%)	主要因本年確認貨幣基金至以公允價值計量且其變動計入當期損益的交易性金融資產。
9 定期存款	2,226.4	548.5	1,677.9	305.9%	主要因一年內到期大額存單重分類至定期存款。
10 現金及現金等價物	5,977.5	3,561.7	2,415.8	67.8%	主要因本年收入上漲、回款增加。
負債類					
1 應付票據	7.3	11.9	(4.6)	(38.7%)	主要因票據到期承兌。
2 應付稅金	454.4	94.9	359.5	378.8%	主要原因是去年公司適用《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)，本年無該政策影響。
3 長期債券(流動負債)	140.7	872.2	(731.5)	(83.9%)	主要因債券到期支付。
4 租賃負債(流動負債)	305.0	437.2	(132.2)	(30.2%)	主要因租賃負債到期支付。
5 合同負債(流動負債)	1,207.4	759.7	447.7	58.9%	主要因本年動員收入增加及預收設備銷售款。

項目名稱	2023年	2022年 (經重述)	變化	幅度	原因
6 遞延稅項負債	387.7	244.5	143.2	58.6%	主要因母公司彌補2022年度因稅收優惠產生的稅務虧損所致，期末以淨額列示。
7 租賃負債(非流動負債)	742.2	569.6	172.6	30.3%	主要因本年租賃平台增加。
8 合同負債(非流動負債)	1,292.8	458.7	834.1	181.8%	主要因本年動員收入增加。
9 其他非流動負債	11.4	20.7	(9.3)	(44.9%)	主要因本年虧損合同按履約期限轉入其他流動負債。
10 僱員受益計劃負債	15.4	7.6	7.8	102.6%	海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

2023年初集團持有現金及現金等價物人民幣3,561.7百萬元，本年經營活動現金淨流入為人民幣13,091.7百萬元，投資活動現金淨流出為人民幣7,457.2百萬元，籌資活動現金淨流出為人民幣3,283.8百萬元，匯率變動影響使得現金增加人民幣65.1百萬元。於2023年12月31日，集團現金及現金等價物為人民幣5,977.5百萬元。

3.1 經營活動產生的現金流量

2023年集團經營活動產生的現金流量淨流入為人民幣13,091.7百萬元，同比增幅89.8%，主要原因是本年銷售商品、提供勞務收到的現金增加。

3.2 投資活動產生的現金流量

2023年集團投資活動產生的現金淨流出為人民幣7,457.2百萬元，同比流出增加人民幣3,724.5百萬元。主要是由於購買物業、廠房及設備和其他無形資產支付的現金增加人民幣5,158.1百萬元，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減少人民幣2,603.0百萬元，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減少人民幣688.7百萬元，其他投資類活動合計增加的現金流出為人民幣480.7百萬元。

3.3 籌資活動產生的現金流量

2023年集團籌資活動產生的現金淨流出為人民幣3,283.8百萬元，同比流出減少人民幣1,584.1百萬元，本年新取得關聯方借款收到的現金同比減少人民幣1,724.9百萬元，新取得銀行借款收到的現金同比減少人民幣298.6百萬元，償還長期債券支付的現金同比減少人民幣7,566.3百萬元，償還銀行借款及關聯方借款支付的現金同比增加人民幣3,657.8百萬元，其他籌資活動合計增加現金流出為人民幣300.9百萬元。

3.4 本年匯率變動對現金的影響是增加現金人民幣65.1百萬元。

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2023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19、20。

4. 資本性支出

2023年集團資本性支出為人民幣9,746.0百萬元，較上年同期增加了人民幣5,666.8百萬元，增幅為138.9%。

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	2023年	2022年	變化	幅度
鑽井服務	6,167.0	1,371.7	4,795.3	349.6%
油田技術服務	2,781.6	2,208.9	572.7	25.9%
船舶服務	311.9	243.7	68.2	28.0%
物探採集和工程勘察服務	485.5	254.9	230.6	90.5%
合計	<u>9,746.0</u>	<u>4,079.2</u>	<u>5,666.8</u>	<u>138.9%</u>

鑽井服務業務資本性支出主要用於鑽井平台購置及設備更新改造。油田技術服務業務資本性支出主要用於建造和購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為作業船舶和設備的更新改造。

經營計劃

2023年，公司資本性支出完成人民幣97.46億元，完成全年預算的105.1%，整體完成情況良好。2024年1月30日，國際貨幣基金組織(IMF)發佈的《世界經濟展望》報告預計，2024年世界經濟增速為3.1%。石油供需方面，能源綠色低碳轉型加快，全球需求增長將進一步放緩，國際油價走勢不確定性增強。全球油田服務市場規模呈持續恢復趨勢，Spears & Associates諮詢公司發佈報告顯示，2024年全球油田服務市場各板塊呈現增長趨勢，物探、鑽井、完井、生產與設備工具板塊預計2024年分別達到81億美元、1,283億美元、973億美元、367億美元、576億美元，同比增幅分別為17%、9%、9%、6%、13%。

2024年，預計公司資本性開支為人民幣74億元左右，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油田全生命週期的一體化服務能力。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、夥伴、股東實現多方共贏和價值最大化。

2024年業務展望

根據國際貨幣基金組織(IMF)預測，2024年世界經濟增速將維持在3.1%的水平，其中發達經濟體的經濟增長率預計降至1.5%，新興市場和發展中經濟體的增長率預計保持在4.1%。2023年中國經濟總體回升向好，國內生產總值超過人民幣126萬億元，增長5.2%，增速居世界主要經濟體前列，預計2024經濟增長率仍將保持在5%左右。2023年全球油氣資源併購市場較為活躍，交易金額創下自2013年以來最高水平。據標普全球研究報告預測，2024年全球石油需求持續增加，油公司將持續加大油氣開發力度，尤其是超深水油田開發和非常規油氣開發，預計全球上游勘探開發資本支出約6,079億美元，同

比增加5.7%。全球油田服務市場規模持續增長，據Spears & Associates諮詢公司預計，2024年全球油田服務市場規模同比增加7.1%。展望2024年國際油價，預計大概率寬幅震盪，國際能源署(IEA)預計基準情景下，2024年Brent原油均價為83美元／桶。國內仍將強化化石能源安全兜底保障作用，根據國家能源局印發《2024年能源工作指導意見》，油氣產業將深入研究實施油氣中長期增儲上產發展戰略，加大油氣勘探開發力度，推進老油田穩產，加快新區建產，強化「兩深一非一穩」重點領域油氣產能建設，預測國內油田服務市場仍將維持持續向好的態勢。

補充資料

審閱年度業績

本集團截至2023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。

審計委員會由本公司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2023年12月31日止年度的全年業績。

企業管治守則

截至2023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條提出主席及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2024年4月刊發的本公司2023年年度報告之「企業管治報告」內列載。

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，本公司董事確認，在截至2023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截至2023年12月31日止之整個年度內無購買、出售及贖回本公司的任何上市證券。

於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)及聯交所網站(www.hkex.com.hk)查閱。年度報告全文將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
聯席公司秘書

二零二四年三月二十六日

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。