

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2022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35,610.1百萬元
- 2、經營利潤為人民幣2,723.4百萬元
- 3、年度利潤為人民幣2,493.1百萬元
- 4、基本每股盈利為人民幣49.30分
- 5、總資產為人民幣77,184.1百萬元
- 6、權益總計為人民幣39,898.1百萬元

## 合併損益表

截至2022年12月31日止年度

	附註	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
收入	4	<b>35,658,896</b>	29,203,002
銷售附加稅		<b>(48,768)</b>	(34,523)
收入，扣除銷售附加稅		<b>35,610,128</b>	29,168,479
其他收益	5	<b>342,172</b>	557,411
物業、廠房及設備折舊和無形資產及多用戶數據庫攤銷		<b>(4,685,573)</b>	(4,503,772)
使用權資產折舊		<b>(367,115)</b>	(363,007)
僱員薪酬成本	6	<b>(7,414,041)</b>	(6,030,276)
修理及維護成本		<b>(594,825)</b>	(479,014)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他		<b>(9,080,592)</b>	(6,572,746)
分包支出		<b>(8,164,558)</b>	(5,643,164)
租賃支出	6	<b>(1,666,872)</b>	(1,318,482)
其他經營支出		<b>(1,175,708)</b>	(1,246,982)
物業、廠房及設備減值	10	<b>(30,198)</b>	(2,011,343)
按預期信用損失模型計提的減值損失，扣除撥回		<b>(49,435)</b>	(15,758)
總經營支出		<b>(33,228,917)</b>	(28,184,544)
<b>經營利潤</b>		<b>2,723,383</b>	1,541,346
匯兌收益／(損失)，淨額		<b>565,845</b>	(165,389)
財務費用		<b>(777,108)</b>	(831,257)
利息收入		<b>123,432</b>	123,932
投資收益	6	<b>16,307</b>	44,550
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	<b>65,263</b>	62,740
應佔聯營公司及合營公司利潤(已扣除稅項)		<b>287,558</b>	372,996
其他利得及損失，淨額	6	<b>(23,201)</b>	(59,368)
<b>稅前利潤</b>	6	<b>2,981,479</b>	1,089,550
所得稅費用	7	<b>(488,360)</b>	(767,500)
<b>年度利潤</b>		<b>2,493,119</b>	322,050
歸屬於：			
本公司所有者		<b>2,352,625</b>	313,176
非控制性權益		<b>140,494</b>	8,874
		<b>2,493,119</b>	322,050
<b>本公司所有者應佔每股盈利</b>			
基本及攤薄(人民幣)	9	<b>49.30分</b>	6.56分

## 合併綜合收益表

截至2022年12月31日止年度

	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
年度利潤	<u>2,493,119</u>	<u>322,050</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	(192,861)	(17,836)
應佔合營公司折算差額的其他綜合收益，		
扣除相關所得稅	-	2,893
後續將會重分類進損益之項目的所得稅影響	<u>(131,517)</u>	<u>31,586</u>
	<u>(324,378)</u>	<u>16,643</u>
年度其他綜合收益(已扣除稅項)	<u>(324,378)</u>	<u>16,643</u>
年度綜合收益總計	<u>2,168,741</u>	<u>338,693</u>
歸屬於：		
本公司所有者	2,010,854	334,072
非控制性權益	<u>157,887</u>	<u>4,621</u>
	<u>2,168,741</u>	<u>338,693</u>

# 合併財務狀況表

2022年12月31日

	附註	2022年 12月31日 人民幣千元	2021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	44,148,190	43,256,158
使用權資產		1,194,078	972,897
商譽	11	—	—
其他無形資產		151,678	86,129
多用戶數據庫	12	216,100	287,706
於聯營公司及合營公司的投資		988,381	1,247,283
合同成本		496,813	204,038
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		1,829,173	1,800,837
遞延稅項資產	18	49,987	174,956
非流動資產總計		<b>49,074,400</b>	48,030,004
<b>流動資產</b>			
存貨		2,528,806	2,598,330
預付款項、按金及其他應收款	13	280,734	356,062
應收賬款	14	14,175,184	10,511,674
應收票據	15	22,759	29,259
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的應收款項		8,200	9,862
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		5,106,036	5,703,728
合同資產		47,971	90,997
合同成本		47,411	26,523
其他流動資產		1,771,338	841,983
已抵押存款	16	10,976	11,479
定期存款	16	548,535	95,418
現金及現金等價物	16	3,561,740	5,006,389
流動資產總計		<b>28,109,690</b>	25,281,704

## 合併財務狀況表(續)

2022年12月31日

	附註	2022年 12月31日 人民幣千元	2021年 12月31日 人民幣千元
<b>流動負債</b>			
貿易及其他應付賬款	17	11,629,065	9,066,083
應付票據		11,866	54,173
應付薪金及花紅		1,033,179	794,877
應付稅金		94,937	338,971
來自關聯方的借款	19	2,437,610	2,232,061
計息銀行借款	20	3,515,710	18,285
長期債券	21	872,231	8,122,706
租賃負債		437,193	342,013
合同負債		759,723	545,113
其他流動負債		500,387	494,445
流動負債總計		<u>21,291,901</u>	<u>22,008,727</u>
流動資產淨值		<u>6,817,789</u>	<u>3,272,977</u>
資產總額減流動負債		<u>55,892,189</u>	<u>51,302,981</u>
<b>非流動負債</b>			
遞延稅項負債	18	345,750	38,670
來自關聯方的借款	19	2,196,259	—
計息銀行借款	20	168,994	180,239
長期債券	21	12,021,878	11,980,462
租賃負債		569,593	568,080
合同負債		458,722	31,487
遞延收益	22	204,579	235,852
僱員受益計劃負債		7,587	—
其他非流動負債		20,743	51,861
非流動負債總計		<u>15,994,105</u>	<u>13,086,651</u>
淨資產		<u>39,898,084</u>	<u>38,216,330</u>
<b>權益</b>			
本公司所有者應佔權益			
已發行股本	23	4,771,592	4,771,592
儲備		34,559,689	33,261,239
		<u>39,331,281</u>	<u>38,032,831</u>
非控制性權益		<u>566,803</u>	<u>183,499</u>
權益總計		<u>39,898,084</u>	<u>38,216,330</u>

# 合併財務報表附註

2022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，本集團已首次應用以下由香港會計師公會頒佈於2022年1月1日當日或之後開始的年度期間強制生效的經修訂香港財務報告準則，以編製本集團合併財務報表。

香港財務報告準則第3號(修訂)	對概念框架的提述
香港會計準則第16號(修訂)	物業、廠房及設備：用作預期用途之前的所得款項
香港會計準則第37號(修訂)	虧損合同－履行合同的成本
香港財務報告準則年度改進 (2018年至2020年)	香港財務報告準則第1號、香港財務報告準則第9號、香港財務報告準則第16號隨附之說明性示例及香港會計準則第41號(修訂)

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3號(修訂)以2018年6月頒佈的財務報告概念框架(「概念框架」)之提述取代先前財務報表編製及呈列框架之提述，而毋須大幅更改其規定。該等修訂亦對香港財務報告準則第3號有關實體參考概念框架以釐定資產或負債之構成之確認原則加入一項例外情況。該例外情況規定，對於屬香港會計準則第37號或香港(國際財務報告詮釋委員會)－詮釋第21號範圍內的負債及或有負債而言，倘該等負債屬單獨產生而非於業務合併中產生，則應用香港財務報告準則第3號的實體應分別參考香港會計準則第37號或香港(國際財務報告詮釋委員會)－詮釋第21號而非概念框架。此外，該等修訂澄清或有資產於收購日期不符合確認條件。本集團已將該等修訂前瞻性應用於2022年1月1日或之後發生的業務合併。由於期內不存在因業務合併產生的該等修訂範圍內的或有資產、負債及或有負債，故該等修訂並無對本集團的財務狀況及業績造成任何影響。
- (b) 香港會計準則第16號(修訂)禁止實體從物業、廠房及設備項目的成本中扣除使資產達到管理層擬定之營運狀態所需位置與條件過程中產生的項目銷售之任何所得款項。相反，實體須於損益中確認銷售任何有關項目之所得款項及根據香港會計準則第2號存貨釐定之該等項目之成本。本集團已將該等修訂追溯應用於2021年1月1日或之後可供使用的物業、廠房及設備項目。由於於物業、廠房及設備項目可供使用之前，並無銷售所產生的收入，故該等修訂並無對本集團的財務狀況及業績造成任何影響。
- (c) 香港會計準則第37號(修訂)澄清，就根據香港會計準則第37號評估合同是否屬虧損性而言，履行合同的成本包括與合同直接相關的成本。與合同直接相關的成本包括履行該合同的增量成本(例如直接勞工及材料)及與履行該合同直接相關的其他成本分配(例如分配履行該合同所用物業、廠房及設備項目的折舊費用以及合同管理及監管成本)。一般及行政成本與合同並無直接關聯，除非根據合同明確向對手方收取，否則不包括在內。於首次應用該等修訂之前，本集團於釐定合同是否虧損時，將增量成本及與履行該合同直接相關的其他成本分配計入其中。該等修訂並無對本集團財務狀況或業績造成任何重大影響。

(d) 香港財務報告準則2018年至2020年之年度改進載列香港財務報告準則第1號、香港財務報告準則第9號、香港財務報告準則第16號隨附之說明性示例及香港會計準則第41號(修訂)。適用於本集團之該修訂詳情如下：

- 香港財務報告準則第9號金融工具：澄清實體於評估一項新訂或經修訂金融負債之條款是否實質上不同於原金融負債之條款時所計入之費用。該等費用僅包括借款人與貸款人之間已付或已收之費用，其中包括借款人或貸款人代表另一方支付或收取之費用。本集團已自2022年1月1日起前瞻性應用該修訂。由於年內本集團並無金融負債變更或交換，故該修訂並無對本集團的財務狀況及業績造成任何影響。

## 2.2 已頒佈但尚未生效的新訂及經修訂香港財務報告準則

本集團並未於該等合併財務報表提前應用以下已頒佈但尚未生效的新訂及經修訂香港財務報告準則。

香港財務報告準則第10號及香港會計準則第28號(2011年)(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>3</sup>
香港財務報告準則第16號(修訂)	售後租回的租賃負債 <sup>2</sup>
香港財務報告準則第17號	保險合同 <sup>1</sup>
香港財務報告準則第17號(修訂)	保險合同 <sup>1, 5</sup>
香港財務報告準則第17號(修訂)	初始應用香港財務報告準則第17號及香港財務報告準則第9號－比較資料 <sup>6</sup>
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」) <sup>2, 4</sup>
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」) <sup>2</sup>
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 <sup>1</sup>
香港會計準則第8號(修訂)	會計估計之定義 <sup>1</sup>
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 <sup>1</sup>

<sup>1</sup> 於2023年1月1日或其後開始之年度期間生效

<sup>2</sup> 於2024年1月1日或其後開始之年度期間生效

<sup>3</sup> 未確定強制生效日期但可採納

<sup>4</sup> 由於2022年修訂的緣故，2020年修訂的生效日期推遲至2024年1月1日或之後開始之年度期間。此外，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

<sup>5</sup> 由於香港財務報告準則第17號(修訂)於2020年10月頒佈，香港財務報告準則第4號已予以修訂，以延長臨時豁免，允許承保人於2023年1月1日之前開始之年度期間應用香港會計準則第39號而非香港財務報告準則第9號

<sup>6</sup> 選擇應用該修訂所載分類重疊相關之過渡選擇權的實體將於首次應用香港財務報告準則第17號時應用



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(2011年)(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(2011年)之間對於處理投資者與其聯營或合營公司間資產出售或投入的規定之不一致的情況。該等修訂要求於投資者與其聯營或合營公司之間的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。香港會計師公會已於2016年1月剔除了香港財務報告準則第10號及香港會計準則第28號(2011年)的以往強制生效日期，而新的強制生效日期將於對聯營及合營公司的會計處理完成更廣泛的檢討後釐定。然而，該等修訂可於現時採納。該等修訂預計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1號(修訂)負債分類為流動或非流動澄清將負債分類為流動或非流動的規定，尤其是確定該實體是否有權將償還負債延遲至報告期後至少12個月。負債的分類不受該實體行使其延遲償還負債權利的可能性的影響。該等修訂亦澄清被視為償還負債的情況。於2022年，香港會計師公會頒佈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。此外，2022年修訂要求實體額外披露，當其有權延遲償還該等負債(惟實體於報告期後12個月內遵守未來契諾)時，將貸款安排產生之負債分類為非流動。該等修訂於2024年1月1日或之後開始的年度期間生效，並應追溯應用。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1號(修訂)會計政策之披露要求實體披露重大會計政策信息，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)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。香港會計準則第1號(修訂)於2023年1月1日或之後開始的年度期間生效及允許提早應用。由於香港財務報告準則實務報告第2號(修訂)提供之指引為非強制性，該等修訂之生效日期乃屬非必要。本集團現時正回顧會計政策披露資料，以確保與該等修訂保持一致。

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。會計估計的新定義是財務報表中存在計量不確定性的貨幣性金額。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。該等修訂於2023年1月1日或之後開始的年度報告期間生效，並適用於該期間開始時或之後發生的會計政策變動及會計估計變動。允許提早應用。預期該等修訂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12號(修訂)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。該等修訂於2023年1月1日或之後開始的年度報告期間生效，且應用於所呈列最早比較期期初與租賃及廢除義務相關的交易，任何累計影響已確認為調整於該日之留存利潤之期初結餘或權益之其他組成部分(如適用)。此外，該修訂應前瞻應用於租賃及廢除義務除外的交易。允許提早應用。

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之暫時性差異確認遞延稅項資產及遞延稅項負債。於初始應用該等修訂後，本集團將就所呈列最早比較期期初租賃相關的所有暫時性差異確認遞延稅項。本集團將自2023年1月1日應用該等修訂，目前正評估該等修訂的影響。

### 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2022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	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	10,346,024	19,599,698	3,725,020	1,988,154	35,658,896
分部業績	(635,945)	3,681,075	(59,172)	1,782	2,987,740
<b>調整：</b>					
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					2,981,479
所得稅費用					(488,360)
<b>於2022年12月31日</b>					
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					9,871,420
總資產					77,184,090
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					21,706,409
總負債					37,286,006
<b>其他分部資料：</b>					
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

截至2021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	8,767,747	15,067,885	3,303,683	2,029,164	29,168,479
銷售附加稅	11,514	16,767	3,587	2,655	34,523
收入，扣除銷售附加稅前	8,779,261	15,084,652	3,307,270	2,031,819	29,203,002
分部間銷售收入	68,664	126,458	283,465	5,152	483,739
分部收入	8,847,925	15,211,110	3,590,735	2,036,971	29,686,741
抵銷	(68,664)	(126,458)	(283,465)	(5,152)	(483,739)
集團收入	<u>8,779,261</u>	<u>15,084,652</u>	<u>3,307,270</u>	<u>2,031,819</u>	<u>29,203,002</u>
分部業績	(2,085,700)	3,632,974	244,913	62,787	1,854,974
<b>調整：</b>					
匯兌損失，淨額					(165,389)
財務費用					(831,257)
利息收入					123,932
投資收益					44,550
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					62,740
稅前利潤					<u>1,089,550</u>
所得稅費用					<u>(767,500)</u>
於2021年12月31日					
分部資產	35,126,818	14,406,888	7,084,363	5,046,449	61,664,518
未能分配資產					11,647,190
總資產					<u>73,311,708</u>
分部負債	4,814,682	5,877,848	1,052,958	950,318	12,695,806
未能分配負債					22,399,572
總負債					<u>35,095,378</u>
<b>其他分部資料：</b>					
資本性支出*	819,499	1,932,149	315,467	378,271	3,445,386
物業、廠房及設備折舊和無形資產及 多用戶數據庫攤銷	2,500,710	754,221	696,781	552,060	4,503,772
使用權資產折舊	176,599	88,391	63,584	34,433	363,007
應收賬款減值	5,504	7,656	962	839	14,961
其他應收賬款減值	206	430	101	60	797
存貨減值	1,587	2,726	598	367	5,278
物業、廠房及設備減值	2,011,343	-	-	-	2,011,343
應佔聯營公司及合營公司利潤 (已扣除稅項)	-	278,911	-	94,085	372,996
於聯營公司及合營公司的投資	-	923,396	-	323,887	1,247,283

\* 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2022年及2021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2022年12月31日止 年度／於該日	國際			總計 人民幣千元
	國內 人民幣千元	北海 人民幣千元	其他 人民幣千元	
分部收入：				
來自外部客戶的銷售收入	29,384,438	603,102	5,671,356	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>603,102</u>	<u>5,671,356</u>	<u>35,610,128</u>
非流動資產	<u>35,001,599</u>	<u>4,844,157</u>	<u>6,573,929</u>	<u>46,419,685</u>
截至2021年12月31日止 年度／於該日	國際			總計 人民幣千元
	國內 人民幣千元	北海 人民幣千元	其他 人民幣千元	
分部收入：				
來自外部客戶的銷售收入	24,587,392	403,856	4,211,754	29,203,002
減：銷售附加稅	(34,523)	—	—	(34,523)
收入，扣除銷售附加稅	<u>24,552,869</u>	<u>403,856</u>	<u>4,211,754</u>	<u>29,168,479</u>
非流動資產	<u>31,407,122</u>	<u>5,137,584</u>	<u>8,501,907</u>	<u>45,046,613</u>

## 一個主要客戶的資料

截至2022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%(2021年：84%)。

#### 4. 收入

	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
來源於與客戶的合同產生的收入	34,902,716	28,838,203
經營租賃收入	756,180	364,799
	<u>35,658,896</u>	<u>29,203,002</u>

#### (A) 分拆截至2022年及2021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2022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>地區市場</b>					
國內	7,511,194	16,326,038	3,417,068	1,942,871	29,197,171
北海	425,909	-	-	-	425,909
其他	1,750,046	3,176,355	307,952	45,283	5,279,636
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>
<b>收入確認時間</b>					
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>
<b>客戶種類</b>					
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>

## 截至2021年12月31日止年度

分部	物探 採集和工程				總計
	鑽井服務 人民幣千元	油田 技術服務 人民幣千元	船舶服務 人民幣千元	勘察服務 人民幣千元	
<b>地區市場</b>					
國內	6,957,663	12,956,748	2,854,828	1,753,862	24,523,101
北海	369,975	—	—	—	369,975
其他	1,151,116	2,063,612	452,442	277,957	3,945,127
總計	<u>8,478,754</u>	<u>15,020,360</u>	<u>3,307,270</u>	<u>2,031,819</u>	<u>28,838,203</u>
<b>收入確認時間</b>					
按時點確認	—	31,765	—	61,866	93,631
按時段確認	8,478,754	14,988,595	3,307,270	1,969,953	28,744,572
總計	<u>8,478,754</u>	<u>15,020,360</u>	<u>3,307,270</u>	<u>2,031,819</u>	<u>28,838,203</u>
<b>客戶種類</b>					
中海油公司集團	6,138,833	13,726,100	2,864,094	1,859,869	24,588,896
其他	2,339,921	1,294,260	443,176	171,950	4,249,307
總計	<u>8,478,754</u>	<u>15,020,360</u>	<u>3,307,270</u>	<u>2,031,819</u>	<u>28,838,203</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2022年12月31日止年度

分部	物探 採集和工程				與 客戶的合同 產生的收入 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	勘察服務 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	(658,875)	(97,305)	—	—	(756,180)
抵銷	<u>(497,503)</u>	<u>(27,642)</u>	<u>(326,018)</u>	<u>(11,392)</u>	<u>(862,555)</u>
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>



截至2021年12月31日止年度

分部	油田		船舶服務 人民幣千元	物探	與
	鑽井服務 人民幣千元	技術服務 人民幣千元		採集和工程 勘察服務 人民幣千元	客戶的合同 產生的收入 人民幣千元
分部收入	8,847,925	15,211,110	3,590,735	2,036,971	29,686,741
減：經營租賃收入	(300,507)	(64,292)	-	-	(364,799)
抵銷	<u>(68,664)</u>	<u>(126,458)</u>	<u>(283,465)</u>	<u>(5,152)</u>	<u>(483,739)</u>
與客戶的合同產生的收入	<u>8,478,754</u>	<u>15,020,360</u>	<u>3,307,270</u>	<u>2,031,819</u>	<u>28,838,203</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。服務對價可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。服務對價可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。服務對價可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2022年及2021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2022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	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>

於2021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	597,451	637,653	–	47,801	1,282,905
第二年至第五年(包括首尾兩年)	1,693,677	1,400,349	–	240	3,094,266
於五年後	–	–	–	–	–
總計	<u>2,291,128</u>	<u>2,038,002</u>	<u>–</u>	<u>48,041</u>	<u>4,377,171</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，以本集團有權出具賬單的金額確認收入。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

	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
已收保險賠償	7,262	251,143
政府補助(a)	315,728	260,474
合同違約金收入	6,382	9,752
其他	12,800	36,042
	<u>342,172</u>	<u>557,411</u>

(a) 政府補助包括年內解除遞延收益人民幣51,900,000元(2021年：人民幣46,309,000元)(附註22)。

## 6. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除／(計入)下列項目：

	2022年 人民幣千元	2021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	5,565,751	4,406,477
社會保障成本	1,581,331	1,411,630
退休福利及退休金	266,959	212,169
	<u>7,414,041</u>	<u>6,030,276</u>
核數師酬金	<u>14,585</u>	<u>12,377</u>
其他利得及損失，淨額：		
因租賃變更而產生的(收益)／損失	(356)	2,955
物業、廠房及設備的處置損失，淨額	23,557	56,413
	<u>23,201</u>	<u>59,368</u>
就土地及樓宇、船舶停泊處及設備的租金支出(a)	1,666,872	1,318,482
存貨減值(撥回)／撥備	(7,500)	5,278
應收賬款減值	53,898	14,961
其他應收賬款減值(撥回)／撥備	(4,463)	797
匯兌(收益)／損失，淨額	(565,845)	165,389
企業理財產品、貨幣基金及債務工具的投資收益	(16,307)	(44,550)
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)	(62,740)
確認為支出的存貨成本	<u>5,790,095</u>	<u>4,217,875</u>
研發費用，已計入以下項目：		
物業、廠房及設備折舊	201,841	157,100
僱員薪酬成本	437,327	357,311
消耗物料、物資、燃料、服務及其他	338,937	445,957
	<u>978,105</u>	<u>960,368</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%。

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

根據本集團子公司天津壹科環保科技有限公司於2020年10月更新的高新技術企業證書，天津壹科環保科技有限公司於2020年至2022年期間的企業所得稅率為15%。

根據本集團子公司深圳中海油服深水技術有限公司於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	2022年	2021年
印度尼西亞	22%	22%
墨西哥	30%	30%
挪威	22%	22%
英國	19%	19%
伊拉克	按於伊拉克產生收入的7%預扣	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須根據業務所在的省份及業務規模，按介乎8%至16%的稅率繳納省級所得稅	按15%的稅率繳納聯邦企業所得稅及須根據業務所在的省份及業務規模，按介乎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：

	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
當期所得稅費用	62,297	769,636
遞延所得稅費用	426,063	(2,136)
合計	<u>488,360</u>	<u>767,500</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：

	2022年		2021年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
稅前利潤	2,981,479		1,089,550	
按法定稅率25%(2021年：25%)計算的 所得稅	745,370	25.0	272,388	25.0
享受高新技術企業優惠稅率之納稅影響	(9,166)	(0.3)	(326,168)	(29.9)
毋須課稅收入之納稅影響	(4,209)	(0.1)	(5,286)	(0.5)
應佔聯營公司及合營公司利潤之納稅影響	(71,889)	(2.4)	(93,249)	(8.6)
不可扣稅成本之納稅影響	181,457	6.1	165,009	15.1
技術研發費加計扣除之納稅影響	(156,575)	(5.3)	(130,421)	(12.0)
境外經營無需課稅利潤或損失及適用不同 稅率之影響	506,968	17.0	543,334	49.9
適用於撥回暫時性差異期間的不同 稅率的影響	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	8,108	0.3	372,224	34.2
動用先前未確認的稅務虧損	(467)	(0.0)	(827)	(0.1)
匯兌調整之納稅影響 <sup>註(1)</sup>	(11,116)	(0.4)	1,159	0.1
過往年度(超額撥備)/撥備不足	(21,794)	(0.7)	9,504	0.9
全額扣除資產加計扣除之納稅影響 <sup>註(2)</sup>	(838,171)	(28.2)	-	-
因轉銷過往期間的未確認遞延稅項的可抵扣 暫時性差異對納稅的影響	(85,926)	(2.9)	-	-
其他	(39,325)	(1.3)	(40,167)	(3.7)
按本集團實際稅率徵收的所得稅費用總額	<u>488,360</u>	<u>16.4</u>	<u>767,500</u>	<u>70.4</u>

附註：

- (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。
- (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23,847,000元(2021年：人民幣65,108,000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

	2022年 12月31日 人民幣千元	2021年 12月31日 人民幣千元
建議末期股息－每股普通股人民幣0.16元 (2021年：每股普通股人民幣0.15元)	<u>763,455</u>	<u>715,739</u>

本公司董事會建議派付截至2022年12月31日止年度的股息每股普通股人民幣0.16元(含稅)，合計金額人民幣763,454,720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2022年12月31日止年度，本公司向股東派付2021年度股息每股普通股人民幣0.15元，其中：年度股息人民幣0.02元，特別股息<sup>註</sup>人民幣0.13元，共計派付金額人民幣715,738,800元(2021年：人民幣811,170,640元)。

向香港股東派付之現金股息將以港元支付。

註 本公司於上海證券交易所的公告及／或披露提述為「特殊股息」，下同。

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：

	2022年 人民幣千元	2021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內利潤)	<u>2,352,625</u>	<u>313,176</u>
	2022年	2021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2022年及2021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

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	(8,688,514)	(34,690,247)	(17,087,909)	(72,687)	(238,401)	(410)	(60,778,168)
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	(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>

2021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2020年12月31日及 2021年1月1日							
成本	15,690,888	63,179,598	21,420,590	92,960	991,137	3,148,723	104,523,896
累計折舊及減值	(8,030,695)	(33,652,391)	(15,622,981)	(81,690)	(216,799)	(410)	(57,604,966)
賬面值	<u>7,660,193</u>	<u>29,527,207</u>	<u>5,797,609</u>	<u>11,270</u>	<u>774,338</u>	<u>3,148,313</u>	<u>46,918,930</u>
<b>賬面值</b>							
於2021年1月1日	7,660,193	29,527,207	5,797,609	11,270	774,338	3,148,313	46,918,930
添置	-	-	1,064,381	5,806	-	2,256,111	3,326,298
本年度計提折舊	(790,088)	(1,708,590)	(1,907,297)	(2,359)	(23,400)	-	(4,431,734)
出售／報廢	(2,655)	(11,867)	(63,440)	(1,262)	-	-	(79,224)
轉撥自／(至)在建工程	478,574	183,921	1,696,158	-	658,156	(3,016,809)	-
計提減值	-	(2,011,343)	-	-	-	-	(2,011,343)
匯兌調整	(4,773)	(414,859)	(32,186)	-	(7,677)	(7,274)	(466,769)
於2021年12月31日	<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>
於2021年12月31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	(8,688,514)	(34,690,247)	(17,087,909)	(72,687)	(238,401)	(410)	(60,778,168)
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>

於截至2022年12月31日止年度內，物業、廠房及設備內並無資本化利息(2021年：無)。

## 物業、廠房及設備減值

於截至2022年12月31日止年度，本集團出售部分模塊鑽機，經評估其認定可收回金額低於其賬面價值，故確認減值損失。

本集團若干鑽井平台及船舶之日費率及使用率處於較低水平，低於管理層的預期，存在減值跡象。該等資產用於本集團的鑽井服務、船舶服務及物探採集和工程勘察服務分部。由於該等資產有減值跡象，董事於當年複核該等資產之可收回金額。在複核中，鑒於較高的預期日費率、使用率和未來經營現金流，相關鑽井平台及船舶的可收回金額被認為高於其賬面價值，無需確認減值損失。

此外，由於部分鑽井平台及船舶之日費率及使用率高於管理層的預期，董事特別評估該等資產是否需轉回於以前年度計提的減值損失。於減值評估後，無需作出減值轉回。

綜上所述，複核導致確認鑽井服務分部的若干模塊鑽機減值損失為人民幣30,198,000元（2021年：人民幣2,011,343,000元），其已於截至2022年12月31日止年度的合併損益表內確認。減值損失已分類至鑽井服務分部項下。

各服務分部的相關資產被識別為現金產生單元，其可收回金額乃按公允價值減去處置費用及使用價值兩者中之較高者釐定。

公允價值減去處置費用乃基於一名獨立資產經紀商進行估值而確定。相關資產公允價值乃根據多種估值方法釐定，包括收益現值法及市場法，且本集團亦考慮該等估值方法所採用的假設及價值範圍的合理性。收益現值法乃參考相關資產餘下可使用的經濟年限內的預計折現現金流量。市場法乃參考市場參與者進行有序交易出售資產時，於計量日期獲得的價值。上述公允價值計量屬於第三層級且須使用重大不可觀察輸入值，包括類似資產的歷史銷售價格、經紀人的不具約束力的報價及／或指示性競標、預計資產使用率、服務價格、預計費用及資本性支出。

於評估使用價值時，使用稅前折現率將估計未來現金流量折現至其現值。現金流量預測乃根據獲高級管理層所批准涵蓋未來五年期的財政預算而編製。超過五年期的現金流量乃根據市場趨勢及參考相關市場趨勢報告而作出估計。現金流量預測所適用的稅前折現率介乎8.48%至12.89%。使用的稅前折現率為長期加權平均資本成本（基於管理層就市場參與者對相關資產要求的投資回報的最佳估計）。其他使用價值計量的主要假設反映管理層基於相關資產歷史表現而對未來行業狀況及運營，包括預期資產使用率、日費率、預計費用及資本性支出的判斷及期望。

## 11. 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。

	2022年 人民幣千元
<b>成本</b>	
於1月1日	4,295,603
匯兌調整	<u>396,769</u>
於12月31日	<u><u>4,692,372</u></u>
<b>減值</b>	
於1月1日	4,295,603
匯兌調整	<u>396,769</u>
於12月31日	<u><u>4,692,372</u></u>
<b>賬面值</b>	
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2022年1年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)
年內攤銷	(76,615)
匯兌調整	<u>5,417</u>
於2022年12月31日	<u><u>216,100</u></u>
於2022年12月31日	
成本	384,582
累計攤銷	<u>(168,482)</u>
賬面值	<u><u>216,100</u></u>

	多用戶數據庫 人民幣千元
於2021年1月1日的賬面值	253,840
年內已資本化之開發成本	77,007
年內攤銷	(40,651)
匯兌調整	(2,490)
	<u>287,706</u>
於2021年12月31日	<u>287,706</u>
於2021年12月31日	
成本	372,529
累計攤銷	(84,823)
	<u>287,706</u>
賬面值	<u>287,706</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2022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

	2022年 12月31日 人民幣千元	2021年 12月31日 人民幣千元
預付款項	157,670	111,152
按金	29,249	60,058
應收股息	-	46,067
其他應收賬款	98,655	148,786
	<u>285,574</u>	366,063
減：其他應收賬款減值準備	(4,840)	(10,001)
	<u>280,734</u>	<u>356,062</u>

其他應收賬款的分析如下：

	2022年 12月31日 人民幣千元	2021年 12月31日 人民幣千元
預繳稅款	48,064	53,229
應收賠償款	211	211
應收保險賠償	14,417	25,225
對供應商墊款	7,099	2,552
對僱員墊款	1,149	3,137
租賃應收賬款	5,044	51,356
政府補助	5,282	-
其他	17,389	13,076
	<u>98,655</u>	<u>148,786</u>

#### 14. 應收賬款

	2022年 12月31日 人民幣千元	2021年 12月31日 人民幣千元
應收賬款		
— 貨品及服務	17,152,684	13,208,466
減：信用損失撥備	(2,977,500)	(2,696,792)
	<u>14,175,184</u>	<u>10,511,674</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。

	2022年 12月31日 人民幣千元	2021年 12月31日 人民幣千元
一年內	14,051,427	10,377,252
一年至兩年	94,735	66,753
超過兩年	29,022	67,669
	<u>14,175,184</u>	<u>10,511,674</u>

於2022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123,757,000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71,447,000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。

## 15. 應收票據

	2022年 12月31日 人民幣千元	2021年 12月31日 人民幣千元
應收銀行承兌匯票	1,267	-
應收商業票據	<u>21,492</u>	<u>29,259</u>
	<u><u>22,759</u></u>	<u><u>29,259</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

	2022年 12月31日 人民幣千元	2021年 12月31日 人民幣千元
現金及銀行結餘	2,921,268	3,914,329
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>1,199,983</u>	<u>1,198,957</u>
現金和存放於銀行及金融機構的結餘	4,121,251	5,113,286
減：		
已抵押存款	(10,976)	(11,479)
定期存款	<u>(548,535)</u>	<u>(95,418)</u>
現金及現金等價物	<u><u>3,561,740</u></u>	<u><u>5,006,389</u></u>

於2022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2,189,160,000元(2021年12月31日：人民幣1,533,053,000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

	2022年 12月31日 人民幣千元	2021年 12月31日 人民幣千元
貿易應付賬款	10,821,364	8,487,861
其他應付賬款	807,701	578,222
	<u>11,629,065</u>	<u>9,066,083</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：

	2022年 12月31日 人民幣千元	2021年 12月31日 人民幣千元
尚未償還賬款之賬齡：		
於一年內	10,036,359	8,239,978
於一年至兩年內	644,660	135,328
於兩年至三年內	70,705	61,487
逾三年	69,640	51,068
	<u>10,821,364</u>	<u>8,487,861</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：

	2022年 12月31日 人民幣千元	2021年 12月31日 人民幣千元
遞延稅項資產	49,987	174,956
遞延稅項負債	(345,750)	(38,670)
	<u>(295,763)</u>	<u>136,286</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2021年 1月1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2021年 12月31日 及2022年 1月1日 結餘 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
<b>遞延稅項資產：</b>								
僱員花紅準備	12,192	(9,550)	-	2,642	7,847	-	46	10,535
資產減值準備	64,199	24,428	(45)	88,582	(8,584)	-	(678)	79,320
收購子公司產生的公允價值 調整	953	(935)	(18)	-	-	-	-	-
預提費用	214,235	(46,241)	-	167,994	122,828	-	8,319	299,141
可扣減稅項虧損	29,748	(28,731)	(336)	681	222,209	-	140	223,030
使用權資產及租賃負債	7,251	15,511	5	22,767	(22,765)	-	-	2
其他	50,623	17,059	(68)	67,614	7,281	-	(5,087)	69,808
	<u>379,201</u>	<u>(28,459)</u>	<u>(462)</u>	<u>350,280</u>	<u>328,816</u>	<u>-</u>	<u>2,740</u>	<u>681,836</u>
<b>遞延稅項負債：</b>								
物業、廠房及設備加速折舊	215,215	(40,353)	-	174,862	(91,499)	-	95	83,458
企業理財產品的投資	5,547	(5,033)	-	514	337	-	-	851
使用權資產及租賃負債	-	-	-	-	68,359	-	56	68,415
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	24,565	14,791	(738)	38,618	5,563	-	4,009	48,190
	<u>245,327</u>	<u>(30,595)</u>	<u>(738)</u>	<u>213,994</u>	<u>754,879</u>	<u>4,566</u>	<u>4,160</u>	<u>977,599</u>
	<u>(133,874)</u>	<u>(2,136)</u>	<u>(276)</u>	<u>(136,286)</u>	<u>426,063</u>	<u>4,566</u>	<u>1,420</u>	<u>295,763</u>

於2022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1,589,186,000元(2021年12月31日：人民幣1,907,918,000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2022年12月31日，本集團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1,164,914,000元(2021年12月31日：人民幣743,516,000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2022年12月31日，本集團產生的累計未確認稅項虧損約為人民幣7,919,272,000元(2021年12月31日：人民幣7,228,779,000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：

	<b>2022年</b> <b>12月31日</b> <b>人民幣千元</b>	2021年 12月31日 人民幣千元
2027年12月31日	<b>1,250</b>	3,118
2028年12月31日	<b>4,703</b>	4,703
2029年12月31日	<b>408</b>	408
2031年12月31日	<b>198</b>	198
	<b>6,559</b>	<b>8,427</b>

於2022年12月31日，本集團於挪威產生的稅項虧損為人民幣7,912,713,000元(2021年12月31日：人民幣7,220,352,000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2022年12月31日，本集團的可抵扣暫時性差異為人民幣4,185,098,000元(2021年12月31日：人民幣4,154,317,000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

		合同年利率 (%)	到期年份	2022年12月31日 人民幣千元	2021年12月31日 人民幣千元
流動部分	(a)	1個月倫敦銀行同業拆息 +0.5%	循環借款	<u>2,437,610</u>	<u>2,232,061</u>
非流動部分	(b)	1個月擔保隔夜融資利率 +0.4%	2027年	<u>921,383</u>	-
非流動部分	(c)	1個月擔保隔夜融資利率 +0.4%	2027年	<u>577,169</u>	-
非流動部分	(d)	3個月擔保隔夜融資利率 +0.6%	2027年	<u>697,707</u>	-
				<u>2,196,259</u>	-
來自關聯方的無抵押借款				<u><u>4,633,869</u></u>	<u><u>2,232,061</u></u>

### 附註：

- (a) 截至2022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，該借款須於要求時償還並按一個月倫敦銀行同業拆息+0.5%年息之實際利率計息。所得款項用作就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(「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+0.6%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

		合同年利率 (%)	到期年份	2022年 12月31日 人民幣千元	2021年 12月31日 人民幣千元
國家開發銀行－無擔保	(a)	1.08%	2035年	187,272	198,524
中國銀行(香港)有限公司－有擔保	(b)	擔保隔夜融資利率+0.69%	循環借款	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	–
				<u>3,684,704</u>	<u>198,524</u>
流動部分				3,515,710	18,285
非流動部分				<u>168,994</u>	<u>180,239</u>
				<u>3,684,704</u>	<u>198,524</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2022年12月31日止年度之實際年利率為1.08% (2021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+0.69%。所得款項用於就COSL Middle East FZE的日常運作提供資金。
- (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。

	2022年 12月31日 人民幣千元	2021年 12月31日 人民幣千元
應償還之銀行借款：		
於一年內	3,515,710	18,285
第二年	5,370	4,644
第三年至第五年(含五年)	38,330	37,101
五年後	125,294	138,494
	<u>3,684,704</u>	<u>198,524</u>

## 21. 長期債券

	到期年份	2022年 12月31日 人民幣千元	2021年 12月31日 人民幣千元
公司債券(附註(a))	2022年	-	1,542,000
2016年公司債券			
(第一期品種二，定義見下文)(附註(b))	2026年	3,072,023	3,071,603
(第二期品種二，定義見下文)(附註(b))	2023年	732,610	732,610
高級無抵押美元債券(附註(c))	2022年	-	6,442,557
有擔保中期票據			
第二批提取票據(附註(d))	2025年	3,540,146	3,237,994
有擔保的高級票據			
2025年票據(附註(e))	2025年	3,477,168	3,181,334
2030年票據(附註(e))	2030年	2,072,162	1,895,070
		<u>12,894,109</u>	<u>20,103,168</u>
流動部分		872,231	8,122,706
非流動部分		<u>12,021,878</u>	<u>11,980,462</u>
		<u>12,894,109</u>	<u>20,103,168</u>

附註：

- (a) 於2007年5月18日，本集團按每張債券面值人民幣100元的價格發行總額為人民幣1,500,000,000元的15年公司債券，每年按實際利率4.48% (2021年：每年4.48%) 計息，而到期日為2022年5月14日。截至2022年12月31日，本集團已償還所有本金及利息。
- (b) 於2016年5月26日，本集團發行其第一期(「第一期」)國內公司債券(「2016年公司債券」)，本金總額為人民幣5,000,000,000元。第一期發行包括兩類債券。本金為人民幣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2022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調整或不調整第六年及第七年的票面利率。債券持有人可相應選擇要求本集團贖回第二期品種二，贖回價等於本金金額100%另加截至該贖回日期的應計未付利息。餘下債券須按本集團提供第五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%。

- (c) 於2012年9月6日，本集團子公司COSL Finance (BVI) Limited發行了本金為1,000,000,000美元的10年期高級無抵押債券。債券到期日為2022年9月6日。高級無抵押債券的實際年利率為3.38%。截至2022年12月31日，本集團已償還所有本金及利息。
- (d) 於2015年7月20日，本公司一間全資子公司COSL Singapore Capital Ltd.設立中期票據計劃(「中期票據計劃」)。根據中期票據計劃，COSL Singapore Capital Ltd.可分批發行提取票據，本金總額最高為3,500,000,000美元。本公司已無條件及不可撤回地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。

- (e) 於2020年6月24日，本集團的全資子公司COSL Singapore Capital Ltd.發行兩批擔保高級票據。本公司已無條件及不可撤回地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。

	合同價值 人民幣千元	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2021年1月1日	9,530	163,059	40,743	65,154	278,486
增加	-	5,610	14,899	-	20,509
計入損益	(9,422)	(18,078)	(28,231)	(7,292)	(63,023)
匯兌調整	(108)	-	(12)	-	(120)
於2021年12月31日及 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	-	137,646	16,026	50,907	204,579

## 23. 已發行股本

	2022年 12月31日 人民幣千元	2021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>
	<u><u>4,771,592</u></u>	<u><u>4,771,592</u></u>

## 24. 報告期後事項

於2023年3月23日，本公司董事會建議向股東派付截至2022年12月31日止年度的現金股息每股普通股人民幣0.16元(含稅)，合計人民幣763,454,720元。該建議須待股東在本公司2022年度股東大會上批准，方可作實。



## 管理層討論與分析

### 2022年行業發展概況

2022年，在地緣政治衝突頻發、全球供應鏈深度調整、國際油氣行業波動以及能源行業加速轉型等多重因素影響下，國際石油公司加大油氣勘探開發投入，國際油田服務市場發展趨勢持續向好，國際油田服務市場競爭依舊激烈。在氣候減排推動下，全球油服公司均開始着手新的生產方式和新技術服務，逐步進行綠色低碳轉型。轉型的主要途徑包括，一是剝離非核心業務，聚焦主營主業；二是加快傳統服務產業的數字化、智能化，運用數字技術賦能傳統行業，提高生產效率；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等新興市場；四是新能源業務商業模式的轉變，從油田服務商業模式向能源服務商業模式轉變。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

2022年，地緣政治不穩定局勢延續，全球經濟基本面走弱助推金融環境波動加劇，國際油價經歷了「過山車」行情後其影響因素更多回歸於全球經濟走向和供需關係，上游勘探投資增加主要集中於陸地而海上增加有限，全球鑽井平台使用率小幅提升，部分區域油田服務市場需求強勁。公司緊抓市場復甦機會，積極保障國內勘探開發增儲上產，統籌海外市場精準佈局，不斷提高裝備和產值規模，堅持強化成本領先優勢，有效緩解全球通脹帶來的成本壓力，全力推進關鍵核心技術攻關。2022年實現營業收入人民幣35,610.1百萬元，同比增加人民幣6,441.6百萬元，增幅22.1%；實現淨利潤為人民幣2,493.1百萬元，同比增加人民幣2,171.0百萬元。

## 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2022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。

2022年鑽井服務業務全年實現營業收入人民幣10,334.1百萬元，較2021年同期人民幣8,767.7百萬元增幅17.9%。

公司緊跟海上油氣行業回暖態勢和全球鑽井平台需求上升機會，不斷提高鑽井平台市場匹配精度和市場響應速度，國內合理配置大型裝備資源，保障海洋強國建設、加快深海油氣資源勘探開發，海外加速全球市場佈局調整，完善國際化供應鏈支持保障能力，全力推進安全治理水平穩步提升，不斷優化大型裝備綜合管理利用效能。「招商海龍8」圓滿完成我國首口淺水水下採油樹系統開發項目鑽完井作業；「海洋石油944」實現南海西部大位移井井深最深、軌跡躺平段最長的超大位移井完井作業；「挑戰者」在作業中刷新渤海油田淺層大位移井最大水垂比紀錄；「南海四號」在南海西部完成頁岩油探井壓裂測試作業並獲得商業油流，標誌着我國海上頁岩油勘探取得重大突破；「海洋石油982」承鑽我國海上首個深水高溫高壓氣田項目；「COSLPower」連續三個季度榮獲東南亞某國家石油公司頒發的「全球最佳表現平台」獎；「國碩」入列後開啟東南亞市場深入合作，獲得作業合同並正式啟動；歐洲三座半潛平台年內逐步恢復作業；公司國際化運營管理能力和服務質量被國際一流石油公司全面認可，於中東市場獲得多份鑽井平台服務長期合同，合同金額總計約人民幣140億元，與國際石油公司在油氣田勘探開發各領域進入新的深化合作階段。

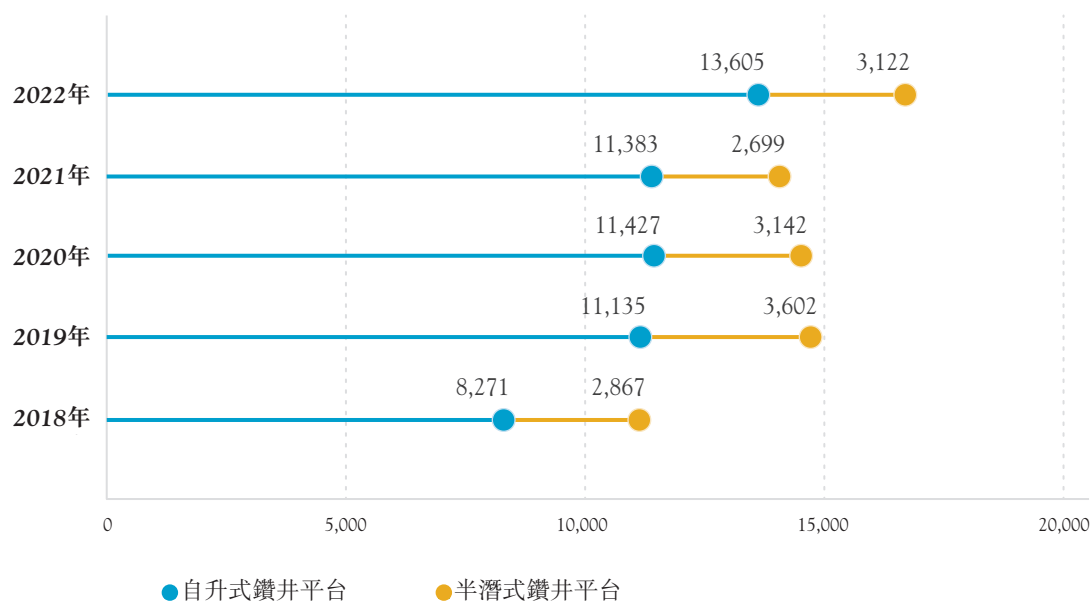
截至2022年底，公司的鑽井平台有37座在中國海域作業，13座在國際地區作業，9座正在待命，3座正在船廠修理。

受全球海上平台需求上升影響，2022年公司鑽井平台作業日數為16,727天，同比增加2,645天，增幅18.8%。

2022年公司自升式鑽井平台作業13,605天，同比增加2,222天；半潛式鑽井平台作業3,122天，同比增加423天。具體作業情況如下表：

	2022年	2021年	變化	幅度
<b>作業日數(天)</b>	<b>16,727</b>	14,082	2,645	18.8%
自升式鑽井平台	<b>13,605</b>	11,383	2,222	19.5%
半潛式鑽井平台	<b>3,122</b>	2,699	423	15.7%
<b>可用天使用率</b>	<b>83.5%</b>	71.9%	增加11.6個百分點	
自升式鑽井平台	<b>88.2%</b>	75.8%	增加12.4個百分點	
半潛式鑽井平台	<b>67.6%</b>	59.3%	增加8.3個百分點	
<b>日曆天使用率</b>	<b>78.5%</b>	69.1%	增加9.4個百分點	
自升式鑽井平台	<b>83.3%</b>	73.3%	增加10.0個百分點	
半潛式鑽井平台	<b>63.0%</b>	55.5%	增加7.5個百分點	

## 近年鑽井平台作業日數



2022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)	2022年	2021年	變化	幅度
自升式鑽井平台	<b>6.9</b>	7.0	(0.1)	(1.4%)
半潛式鑽井平台	<b>11.4</b>	13.5	(2.1)	(15.6%)
鑽井平台平均	<b>7.8</b>	8.2	(0.4)	(4.9%)

註：(1) 平均日收入=收入／作業日數。

(2) 2022年12月31日美元兌人民幣匯率1：6.9646。2021年12月31日美元兌人民幣匯率1：6.3757。

## 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。**

2022年油田技術服務業務實現營業收入人民幣19,571.2百萬元，較2021年同期的人民幣15,067.9百萬元增幅29.9%。公司積極踐行技術驅動戰略，優化技術人才資源配置，深化科技體制改革，加強科技市場融合，加速佈局一體化競爭優勢，收入及利潤貢獻同比保持上升。

公司緊跟技術發展趨勢，持續完善以價值為導向的科研管理體系，取得一系列技術成果及應用轉化突破。完井工具突破耐溫350℃密封技術難題，形成10余種熱採全井筒完井工具；自主研發高溫堵調技術，助力海上首個過熱蒸汽驅項目增油增產；自研射流泵注採一體化技術助力國內首個海上超稠油熱採開發某油田順利投產；高端電纜測井技術持續突破，攻克了235℃超高溫大滿貫、205℃高溫電成像等28種電纜測井關鍵核心技術，特色技術套後中子密度測量技術完成水平井商業化作業，小井眼高溫電動大直徑取心儀完成首次商業作業，高溫聲成像創造了202℃的最高作業溫度紀錄，高溫高壓電纜測井技術裝備累計作業突破200口井，實現大規模商業化應用；自主研發「璇璣」旋轉導向及隨鑽測井系統實現全規格現場作業能力，同時建成並投產首條該系統智能加工生產線，實現高端機加工工藝能力全覆蓋，推動「自足型」的作業驅動模式向「外輸型」的產品驅動模式轉化；自研水基鑽井液高溫降濾失劑、高效潤滑劑等核心產品成功打破技術壟斷並實現產業化推廣；首創深水固井溫壓測量短節在南海油田實現成功應用，耐溫極限突破180℃；聯合高校優質資源，加快推進海上碳封存及儲氣庫固井關鍵技術研究取得重要進展，為滿足CCUS、儲氣庫等新型應用場景提供技術支撐。

積極推動技術支持能力「全球覆蓋」，助力海外油田服務市場屢有斬獲。自主高端遠控深水水泥頭在國際市場首秀成功；自研地層測試光譜分析模塊在東南亞某井順利完成作業，獲得客戶認可，實現該模塊規模化應用，打破外商關鍵技術壟斷；新技術「鑽桿傳輸EMRT核磁」在南美洲海域完成首次作業，獲得客戶認可；鑽井液服務首次進入東南亞某傳統油服區域並順利作業；獲得中東2年期電纜測井與射孔服務合同；獲得東南亞海上3年固井服務合同；在東南亞、美洲、非洲、中東均實現綜合一體化服務突破，且部分地區取得長期作業合同；全年獲得多個技術產品海外區域銷售合同，實現璇璣系統首次外銷、MUIL儀器規模化銷售、自研EFDT儀器首次海外銷售。

## 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2022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。**

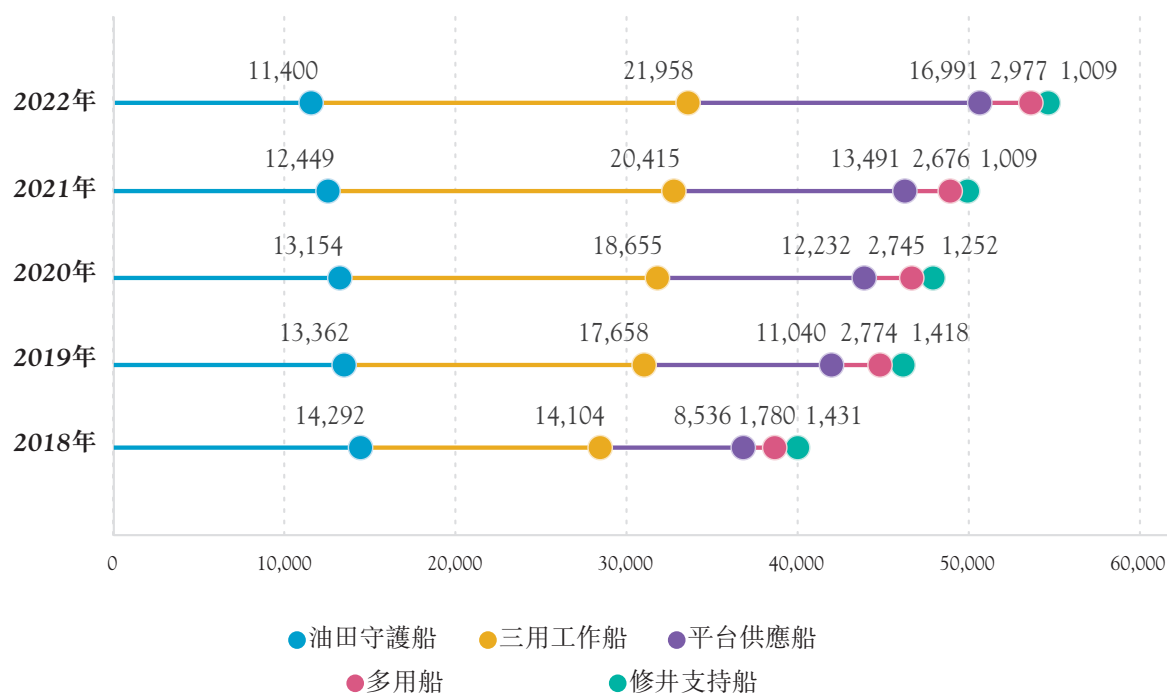
2022年船舶服務業務實現營業收入人民幣3,719.9百萬元，較2021年同期的人民幣3,303.7百萬元增幅12.6%。所經營和管理的船舶全年累計作業54,335天，同比增加4,295天，日曆天使用率為91.1%，使用率同比保持穩定。

公司積極發揮各作業海域協同支持能力，科學統籌資源，優化市場策略，有效管控社會船舶資源，全面保障服務用船。完成12艘LNG動力船舶交付，形成OSV (Offshore Support Vessel) 行業全球規模最大的LNG動力船船隊，每年可減少碳排放12,000噸，其中首批同時搭載4種智能系統的LNG動力守護船舶「海洋石油542」、「海洋石油547」可實現對船舶航行、水文、氣象等信息進行整合和數據分析，有效推動智能集成平台、智能航行、智能機艙、智能能效的船舶數智化轉型。

2022年公司船舶作業具體情況如下表：

作業日數(天)	2022年	2021年	變化	幅度
油田守護船	<b>11,400</b>	12,449	(1,049)	(8.4%)
三用工作船	<b>21,958</b>	20,415	1,543	7.6%
平台供應船	<b>16,991</b>	13,491	3,500	25.9%
多用船	<b>2,977</b>	2,676	301	11.2%
修井支持船	<b>1,009</b>	1,009	0	0
合計	<b>54,335</b>	50,040	4,295	8.6%

### 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2022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。

2022年物探採集和工程勘察服務業務營業收入人民幣1,984.9百萬元，與2021年同期的人民幣2,029.2百萬元相比基本保持穩定。其中，工程勘察業務全年取得營業收入人民幣564.1百萬元，與2021年同期收入基本一致。

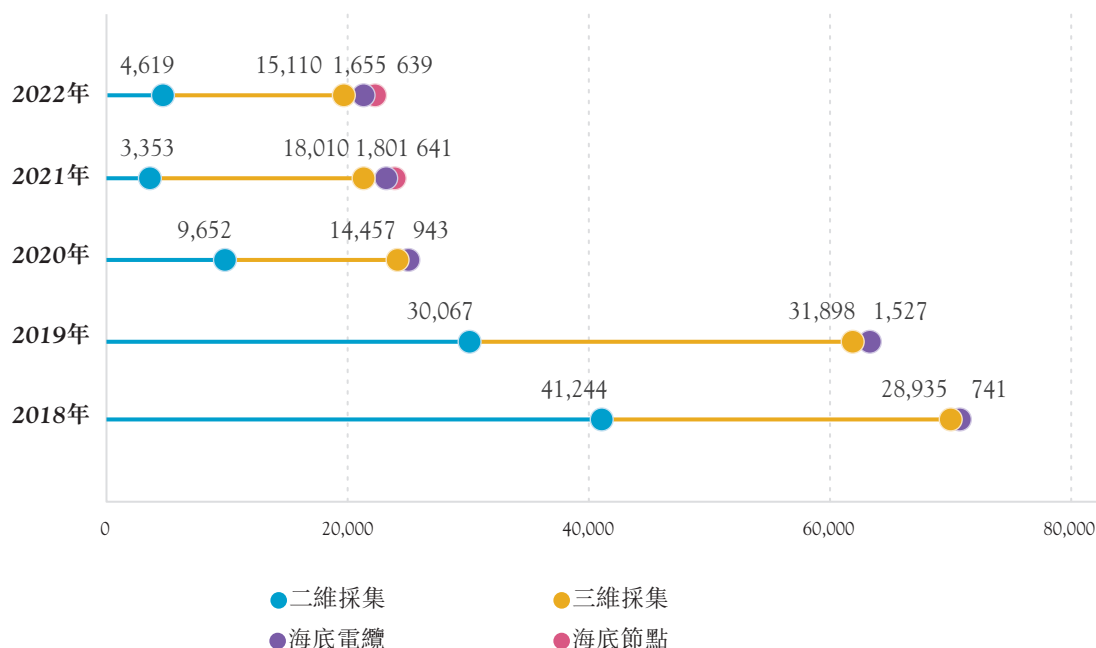
2022年全球物探船使用率仍處於低谷期，海上物探行業產能過剩影響延續，復甦啟動緩慢。公司積極推動技術轉型升級，自主採集裝備研發及產業化穩步推進，合理配置資源、優化資源共享，持續深入提升作業單元自主管理能力，充分提高大型裝備綜合利用能力。自主拖纜成套採集裝備列裝12纜物探船「海洋石油720」並實現商業化應用，成為全球極少數掌握此項自主研發技術和裝備能力的服務商之一；自主研發的海底地震節點(OBN)採集裝備實現產品定型及小批量製造，進一步健全了自主可控的高端海洋油氣勘探裝備體系，向實現國際先進水平邁出關鍵一步；國內首次實現拖纜和海底節點聯合採集、雙船四源混疊採集等一系列關鍵技術突破，大幅改善古近系、中古生界目的層勘探資料品質；通過優化OBN作業施工方案，持續打破作業日產記錄；工程勘察在南海超深水海域成功完成泥面下靜力觸探原位測試作業，再次刷新我國海洋工程勘察作業水深新紀錄；海外市場順利完成東南亞二維採集作業，並為2023年開啟新的東南亞大型二維採集服務合同奠定良好品牌基礎。

2022年公司物探採集作業具體情況如下表：

業務	2022年	2021年	變化	幅度
二維採集(公里)	<b>4,619</b>	3,353	1,266	37.8%
三維採集(平方公里)	<b>15,110</b>	18,010	(2,900)	(16.1%)
其中：多用戶	<b>0</b>	3,640	(3,640)	(100.0%)
海底電纜(平方公里)	<b>1,655</b>	1,801	(146)	(8.1%)
海底節點(平方公里)	<b>639</b>	641	(2)	(0.3%)



## 近年物探船隊作業量(公里／平方公里)



## 重要子公司

中海油服(BVI)有限公司(「BVI」)、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」)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2022年12月31日止，BVI總資產為人民幣8,900.2百萬元，股東權益為人民幣1,294.8百萬元。2022年BVI實現營業收入人民幣3,853.9百萬元，同比增加人民幣1,331.1百萬元，增幅52.8%。淨利潤為人民幣316.8百萬元，較去年同期淨利潤增加人民幣42.6百萬元，增幅15.5%。

截至2022年12月31日止，COSL Hong Kong International Limited總資產為人民幣7,453.4百萬元，股東權益為人民幣7,432.5百萬元。2022年COSL Hong Kong International Limited實現營業收入人民幣33.4千元，去年同期收入為人民幣16.7千元。淨利潤為人民幣35.2百萬元，去年同期淨利潤為人民幣0.3千元。

截至2022年12月31日止，CNA總資產為人民幣7,549.1百萬元，股東權益為人民幣-4,656.7百萬元。2022年CNA實現營業收入人民幣608.6百萬元，同比增加人民幣195.0百萬元，增幅47.1%。淨利潤為人民幣-688.8百萬元，去年同期淨利潤為人民幣-2,271.1百萬元。去年同期考慮到海外行業市場形勢依舊嚴峻，大型裝備的使用率、作業價格尚未恢復到正常水平，計提固定資產減值損失合計為人民幣1,454.2百萬元，本年未計提大額減值。

截至2022年12月31日止，COSL Singapore Limited總資產為人民幣22,510.4百萬元，股東權益為人民幣-3,319.9百萬元。2022年COSL Singapore Limited實現營業收入人民幣1,834.2百萬元，同比增加人民幣293.8百萬元，增幅19.1%。淨利潤為人民幣-627.2百萬元，去年同期淨利潤為人民幣-1,028.2百萬元。去年同期考慮到海外行業市場形勢依舊嚴峻，大型裝備的使用率、作業價格尚未恢復到正常水平，計提固定資產減值損失合計為人民幣485.1百萬元，本年未計提大額減值。其中COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD.、COSL PROSPECTOR PTE. LTD.是隸屬於COSL Singapore Limited的重要平台公司。

截至2022年12月31日止，COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD.總資產為人民幣3,500.7百萬元，股東權益為人民幣-3,317.0百萬元。公司已為COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD.提供財政支持，以保持其持續經營。2022年COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD.實現營業收入人民幣286.6百萬元，同比增加人民幣122.8百萬元，增幅75.0%。淨利潤為人民幣-134.5百萬元，同比增加虧損人民幣87.3百萬元。

截至2022年12月31日止，COSL PROSPECTOR PTE. LTD.總資產為人民幣7,932.2百萬元，股東權益為人民幣-6,123.7百萬元。公司已為COSL PROSPECTOR PTE. LTD.提供財政支持，以保持其持續經營。2022年COSL PROSPECTOR PTE. LTD.實現營業收入人民幣519.3百萬元，同比增加人民幣67.6百萬元，增幅15.0%。淨利潤為人民幣-394.1百萬元，同比減少虧損人民幣545.6百萬元。去年同期考慮到海外行業市場形勢依舊嚴峻，大型裝備的使用率、作業價格尚未恢復到正常水平，計提固定資產減值損失合計為人民幣485.1百萬元，本年未計提大額減值。

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2022年12月31日止，中法渤海總資產為人民幣1,280.5百萬元，股東權益為人民幣519.4百萬元。2022年8月至12月中法渤海實現營業收入人民幣1,031.0百萬元，淨利潤為人民幣251.2百萬元。

## 財務回顧

### 1. 合併損益表分析

#### 1.1 收入

2022年集團營業收入同比增加人民幣6,441.6百萬元至人民幣35,610.1百萬元，增幅22.1%，具體分析如下：

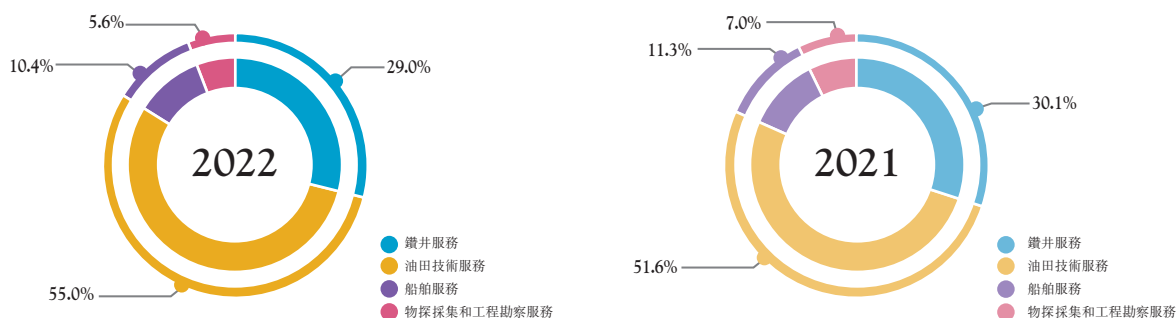
#### 按業務板塊分析

單位：人民幣百萬元

業務板塊	2022年	2021年	變化	幅度
鑽井服務	10,334.1	8,767.7	1,566.4	17.9%
油田技術服務	19,571.2	15,067.9	4,503.3	29.9%
船舶服務	3,719.9	3,303.7	416.2	12.6%
物探採集和工程勘察服務	1,984.9	2,029.2	(44.3)	(2.2%)
合計	<u>35,610.1</u>	<u>29,168.5</u>	<u>6,441.6</u>	<u>22.1%</u>

- 鑽井服務業務收入同比增幅17.9%，受海上平台需求上升影響，本年鑽井平台作業量和使用率均有所上升，收入穩步上升。
- 油田技術服務收入同比增幅29.9%，主要是公司積極推動技術產業化發展需求，國內、海外均取得市場突破，主要業務線作業量保持增長、部分業務線高價值服務佔比上升。
- 船舶服務業務收入同比增幅12.6%，主要因本年船舶規模和總體作業量均有所上升。
- 物探採集和工程勘察服務業務收入同比基本持平，主要受全球海上物探行業復甦緩慢影響。

## 收入分析－按業務板塊



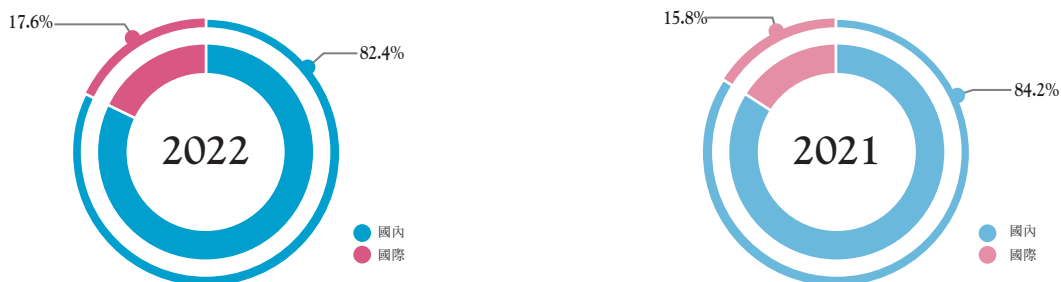
## 按作業區域分析

單位：人民幣百萬元

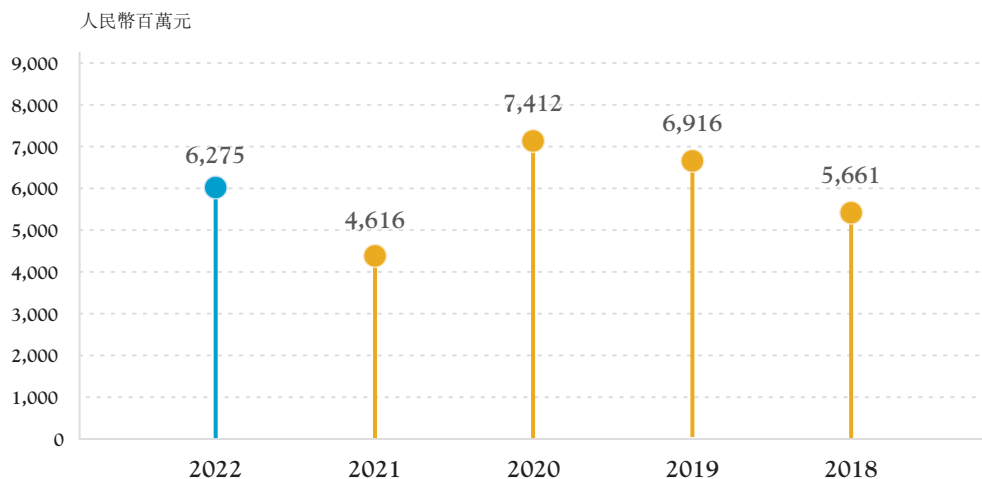
地區	2022年	2021年	變化	幅度
國內	29,335.6	24,552.9	4,782.7	19.5%
國際	6,274.5	4,615.6	1,658.9	35.9%
合計	<u>35,610.1</u>	<u>29,168.5</u>	<u>6,441.6</u>	<u>22.1%</u>

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82.4%。2022年集團來源於國際市場的收入為人民幣6,274.5百萬元（去年同期為人民幣4,615.6百萬元，同比增幅35.9%），佔集團當年營業收入的17.6%。

## 國際業務收入情況



## 近五年國際業務收入情況



## 1.2 經營支出

2022年集團經營支出為人民幣33,228.9百萬元，較上年同期的人民幣28,184.5百萬元增加了人民幣5,044.4百萬元，增幅為17.9%。

下表列示了2022年及2021年集團經營支出的明細對比：

單位：人民幣百萬元

	2022年	2021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	4,685.6	4,503.8	181.8	4.0%
使用權資產折舊	367.1	363.0	4.1	1.1%
僱員薪酬成本	7,414.0	6,030.2	1,383.8	22.9%
修理及維護費用	594.8	479.0	115.8	24.2%
消耗物料、物資、燃料、服務及其他	9,080.6	6,572.7	2,507.9	38.2%
分包支出	8,164.6	5,643.2	2,521.4	44.7%
租賃支出	1,666.9	1,318.5	348.4	26.4%
其他經營支出	1,175.7	1,247.0	(71.3)	(5.7%)
物業、廠房及設備減值損失	30.2	2,011.3	(1,981.1)	(98.5%)
預期信用損失模式下的減值損失，扣除撥回	49.4	15.8	33.6	212.7%
<b>總經營支出</b>	<b>33,228.9</b>	<b>28,184.5</b>	<b>5,044.4</b>	<b>17.9%</b>

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181.8百萬元。

本年使用權資產折舊同比保持一致。

本年僱員薪酬成本同比增加人民幣1,383.8百萬元，主要因本年根據行業標準提高部分一線員工工資薪酬。

本年修理及維護費用同比增加人民幣115.8百萬元。

本年消耗物料、物資、燃料、服務及其他增加人民幣2,507.9百萬元，主要受作業量增加、修理安排增加及原材料價格上漲影響。

本年分包支出同比增加人民幣2,521.4百萬元，主要受作業量增加，公司作業及人員分包投入增長。

本年租賃支出為人民幣1,666.9百萬元，同比增加人民幣348.4百萬元。

本年計提物業、廠房及設備減值損失為人民幣30.2百萬元，同比減少人民幣1,981.1百萬元，主要因去年同期集團部分大型裝備的使用率和作業價格尚未恢復到正常使用水平而計提的固定資產大額減值損失影響。

本年信用減值損失為人民幣49.4百萬元，同比增加人民幣33.6百萬元。

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，同比減少人民幣71.3百萬元。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。

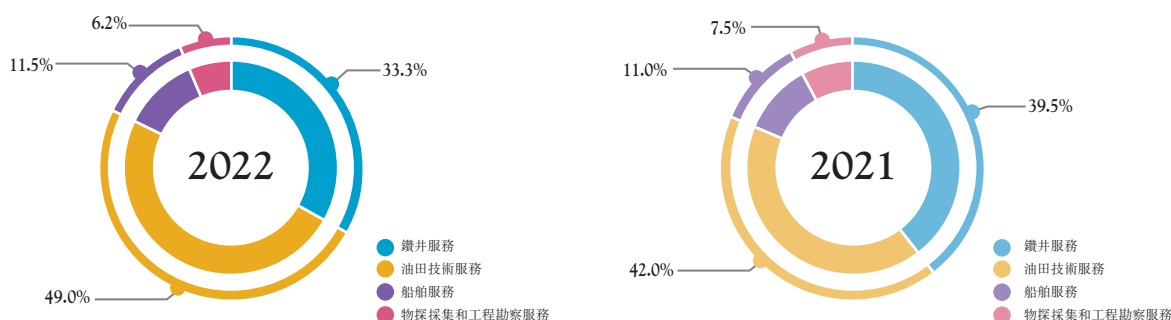
2021年其他經營支出為人民幣1,247.0百萬元，主要包含差旅費、出國人員費、辦公費、圖書資料費、健康安全環保費、氣象保證費、諮詢費、審計費等近三十項成本科目。其中，健康安全環保費人民幣307.0百萬元，佔比24.6%；差旅費人民幣217.9百萬元，佔比17.5%；技術轉讓費人民幣180.8百萬元，佔比14.5%；出國人員費人民幣62.4百萬元，佔比5.0%；其他諮詢費、審計費、辦公費等合計人民幣478.9百萬元。

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	2022年	2021年	變化	幅度
鑽井服務	11,059.7	11,128.0	(68.3)	(0.6%)
油田技術服務	16,281.0	11,833.5	4,447.5	37.6%
船舶服務	3,813.6	3,091.1	722.5	23.4%
物探採集和工程勘察服務	2,074.6	2,131.9	(57.3)	(2.7%)
合計	<u>33,228.9</u>	<u>28,184.5</u>	<u>5,044.4</u>	<u>17.9%</u>

經營支出分析－按業務板塊



### 1.3 經營利潤

2022年集團全年經營利潤為人民幣2,723.4百萬元，較上年同期的人民幣1,541.3百萬元增加了人民幣1,182.1百萬元。

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	2022年	2021年	變化	幅度
鑽井服務	(635.5)	(2,082.2)	1,446.7	69.5%
油田技術服務	3,483.8	3,393.8	90.0	2.7%
船舶服務	(58.8)	254.7	(313.5)	(123.1%)
物探採集和工程勘察服務	(66.1)	(25.0)	(41.1)	(164.4%)
合計	<u>2,723.4</u>	<u>1,541.3</u>	<u>1,182.1</u>	<u>76.7%</u>

### 1.4 財務支出，淨額

單位：人民幣百萬元

	2022年	2021年	變化	幅度
匯兌損益，淨額	(565.8)	165.4	(731.2)	(442.1%)
財務費用	777.1	831.3	(54.2)	(6.5%)
利息收入	(123.4)	(123.9)	0.5	0.4%
財務支出，淨額	<u>87.9</u>	<u>872.8</u>	<u>(784.9)</u>	<u>(89.9%)</u>

本年由於匯率影響，匯兌收益同比增加人民幣731.2百萬元。



## 1.5 投資收益

2022年集團的投資收益為人民幣16.3百萬元，較去年同期的人民幣44.6百萬元減少了人民幣28.3百萬元，主要因本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 其他利得及損失

2022年集團其他利得及損失為人民幣-23.2百萬元，去年同期為人民幣-59.4百萬元。

## 1.7 稅前利潤

2022年本集團稅前利潤為人民幣2,981.5百萬元，較上年同期的人民幣1,089.6百萬元增加了人民幣1,891.9百萬元。

## 1.8 所得稅費用

2022年集團的所得稅費用為人民幣488.4百萬元，較2021年同期的人民幣767.5百萬元減少了人民幣279.1百萬元，主要原因是本年公司適用財政部、稅務總局、科技部2022年第28號公告(以下簡稱「第28號公告」)關於加大支持高新技術企業科技創新稅前抵扣力度政策影響。

## 1.9 年度利潤

2022年本集團年度利潤為人民幣2,493.1百萬元，上年同期年度利潤受計提固定資產大額減值影響為人民幣322.1百萬元。

## 1.10 基本每股盈利

2022年本集團基本每股收益約為人民幣49.30分，去年同期約為人民幣6.56分。

## 1.11 股息

2022年，公司董事會建議派發年度股息人民幣約763.5百萬元，每股派息人民幣0.16元(含稅)。年度股息將於股東大會上獲批准後於二零二三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2022年12月31日止，本集團總資產為人民幣77,184.1百萬元，較2021年末的人民幣73,311.7百萬元增加了人民幣3,872.4百萬元，增幅5.3%。總負債為人民幣37,286.0百萬元，較2021年末的人民幣35,095.4百萬元增加了人民幣2,190.6百萬元，增幅6.2%。總權益為人民幣39,898.1百萬元，較2021年末的人民幣38,216.3百萬元增加了人民幣1,681.8百萬元，增幅4.4%。

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	2022年	2021年	變化	幅度	原因
<b>資產類</b>					
1 其他無形資產	<b>151.7</b>	86.1	65.6	76.2%	本年管理系統及軟件增加。
2 合同成本(非流動資產)	<b>496.8</b>	204.0	292.8	143.5%	本年鑽井平台改造等合同履約成本增加。
3 遞延稅項資產	<b>50.0</b>	175.0	(125.0)	(71.4%)	主要因本年母公司適用第28號公告，產生應納稅暫時性稅會差異，期末以淨額列示。
4 應收賬款	<b>14,175.2</b>	10,511.7	3,663.5	34.9%	主要因本年作業收入的大幅增加。
5 合同資產	<b>48.0</b>	91.0	(43.0)	(47.3%)	主要因部分合同資產經客戶認可結轉至應收賬款中。
6 合同成本(流動資產)	<b>47.4</b>	26.5	20.9	78.9%	根據流動性重分類的合同履約成本增加。
7 其他流動資產	<b>1,771.3</b>	842.0	929.3	110.4%	主要是本年待認證增值稅進項稅及預繳稅金期末重分類和貨幣基金購入增加。
8 定期存款	<b>548.5</b>	95.4	453.1	474.9%	本年定期存款增加。

項目名稱	2022年	2021年	變化	幅度	原因
<b>負債類</b>					
1 應付票據	<b>11.9</b>	54.2	(42.3)	(78.0%)	本年商業承兌匯票減少。
2 應付薪金及花紅	<b>1,033.2</b>	794.9	238.3	30.0%	根據行業標準提高部分一線員工工資薪酬。
3 應付稅金	<b>94.9</b>	339.0	(244.1)	(72.0%)	主要因適用第28號公告年末應付企業所得稅減少。
4 計息銀行借款 (流動負債)	<b>3,515.7</b>	18.3	3,497.4	19,111.5%	主要因本年新增簽訂短期借款合同。
5 長期債券(流動負債)	<b>872.2</b>	8,122.7	(7,250.5)	(89.3%)	主要因10億美元債券到期償還。
6 合同負債(流動負債)	<b>759.7</b>	545.1	214.6	39.4%	主要為本年動員收入增加。
7 遞延稅項負債	<b>345.8</b>	38.7	307.1	793.5%	主要因本年母公司適用第28號公告，產生應納稅暫時性稅會差異，期末以淨額列示。
8 合同負債 (非流動負債)	<b>458.7</b>	31.5	427.2	1,356.2%	主要為根據流動性重分類的動員收入增加。
9 僱員受益計劃負債	<b>7.6</b>	0.0	7.6	不適用	海外子公司根據當地政策計提員工受益計劃。
10 其他非流動負債	<b>20.7</b>	51.9	(31.2)	(60.1%)	主要因本年虧損合同履約確認。
<b>權益類</b>					
1 非控制性權益	<b>566.8</b>	183.5	383.3	208.9%	主要受本年取得部分合營公司實質控制權影響非控制性權益增加。

### 3. 合併現金流量表分析

2022年初集團持有現金及現金等價物人民幣5,006.4百萬元，本年經營活動現金淨流入為人民幣6,898.8百萬元，投資活動現金淨流出為人民幣3,732.7百萬元，籌資活動現金淨流出為人民幣4,867.9百萬元，匯率變動影響使得現金增加人民幣257.1百萬元。於2022年12月31日，集團現金及現金等價物為人民幣3,561.7百萬元。

#### 3.1 經營活動產生的現金流量

2022年集團經營活動產生的現金淨流入為人民幣6,898.8百萬元，同比減幅7.0%，主要原因是本年購買商品、接受勞務支付的現金增加。

#### 3.2 投資活動產生的現金流量

2022年集團投資活動產生的現金淨流出為人民幣3,732.7百萬元，同比流出減少人民幣995.0百萬元。主要是由於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3,142.4百萬元，處置或到期之浮動利率企業理財產品及貨幣基金投資收到的現金減少人民幣2,116.4百萬元，其他投資類活動合計增加的現金流出為人民幣31.0百萬元。

#### 3.3 籌資活動產生的現金流量

2022年集團籌資活動產生的現金淨流出為人民幣4,867.9百萬元，同比流出增加人民幣671.8百萬元，本年償還債券支付的現金同比增加人民幣6,021.6百萬元，新取得銀行借款收到的現金同比增加人民幣3,383.9百萬元，新取得關聯方借款收到的現金同比增加人民幣2,133.6百萬元，其他籌資活動合計增加的現金流出為人民幣167.7百萬元。

#### 3.4 本年匯率變動對現金的影響是增加現金人民幣257.1百萬元。

**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2022年12月31日止年度的貸款詳情，請參見本報告合併財務報表附註19、20。

#### 4. 資本性支出

2022年集團資本性支出為人民幣4,079.2百萬元，較上年同期增加了人民幣633.8百萬元，增幅為18.4%。

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	2022年	2021年	變化	幅度
鑽井服務	1,371.7	819.5	552.2	67.4%
油田技術服務	2,208.9	1,932.1	276.8	14.3%
船舶服務	243.7	315.5	(71.8)	(22.8%)
物探採集和工程勘察服務	254.9	378.3	(123.4)	(32.6%)
合計	<u>4,079.2</u>	<u>3,445.4</u>	<u>633.8</u>	<u>18.4%</u>

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

#### 經營計劃

2022年，公司資本性支出完成人民幣40.8億元，完成全年預算的98%，整體完成情況良好。2023年1月31日，國際貨幣基金組織(IMF)發佈的《世界經濟展望》報告預計，2023年世界經濟增速為2.9%。石油供需方面，需求復甦將更加強勁，而供應相對穩定，供需平衡仍然緊張。EIA(美國能源信息署)預計2023年海上鑽井平台需求將有所增加，自升式鑽機需求將上漲9%，中東、中國、印度及墨西哥等地為主要需求市場；浮式鑽機需求將上漲5%，巴西、墨西哥灣、西非、北海等為主要需求市場。

2023年，預計公司資本性開支為人民幣93億元左右，主要用於裝備投資及更新改造、技術設備更新改造及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，加強基礎性、前瞻性、引領性技術研究，打造核心競爭優勢，建立起為客戶創造價值、為公司業務增值、抵禦行業風險的新型一體化模式，充分釋放各專業及全鏈條業務增值空間。堅持綠色低碳發展，推動產業轉型升級，堅定高質量發展道路，積極維護投資者利益，保障股東穩定分紅回報。

## 2023年業務展望

隨着全球氣候合作推動的減排等因素，全球能源結構將繼續逐步轉型，可再生能源越來越重要。能源轉型，道遠且長，充滿挑戰。2040年前，全球能源主體仍為化石能源。

據國際能源署(IEA)發佈的研究報告，報告認為2023年國際原油價格走勢大概率是寬幅震盪，較長時間處於中高位運行，預計2023年布倫特原油全年均價為88美元／桶。在當前全球經濟增長前景減弱和石油市場不確定性加劇的情景下，油公司上游投資比較謹慎。依據IHS Markit諮詢公司最新發佈的《全球上游支出報告》的結論，預計2023年全球上游資本支出約5,612億美元，增幅為12.42%。

## 補充資料

### 審閱年度業績

本集團截至2022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2022年12月31日止年度的全年業績。

### 企業管治守則

截至2022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》附錄十四之《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。

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，能夠有力推動公司戰略推進。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2023年4月刊發的本公司2022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2022年12月31日止的12個月期間已嚴格遵守了《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》附錄十所載的《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2022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

本公告將可於本公司網站([www.cosl.com.cn](http://www.cosl.com.cn))及聯交所網站([www.hkex.com.hk](http://www.hkex.com.hk))查閱。年度報告全文將於適當時候郵寄交本公司股東，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

二零二三年三月二十三日

於本公告日期，本公司執行董事為趙順強先生(董事長)及熊敏先生；本公司非執行董事為武文來先生及劉宗昭先生；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。