

中海油田服务股份有限公司

已审财务报表

2025年度

目 录

	页	次
一、审计报告	1	- 6
二、已审财务报表		
合并资产负债表	7	- 8
母公司资产负债表	9	- 10
合并利润表		11
母公司利润表		12
合并现金流量表		13
母公司现金流量表		14
合并股东权益变动表	15	- 16
母公司股东权益变动表	17	- 18
财务报表附注	19	- 144
补充资料		
非经常性损益明细表		1
净资产收益率及每股收益		1
中国企业会计准则与香港财务报告准则编报差异调节表		2



Ernst & Young Hua Ming LLP  
Level 17, Ernst & Young Tower  
Oriental Plaza, 1 East Chang An Avenue  
Dongcheng District  
Beijing, China 100738

安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）  
中国北京市东城区东长安街1号  
东方广场安永大楼17层  
邮政编码：100738

Tel 电话: +86 10 5815 3000  
Fax 传真: +86 10 8518 8298  
ey.com

## 审计报告

安永华明（2026）审字第70001873\_A01号  
中海油田服务股份有限公司

中海油田服务股份有限公司全体股东：

### 一、 审计意见

我们审计了中海油田服务股份有限公司的财务报表，包括2025年12月31日的合并及公司资产负债表，2025年度的合并及公司利润表、股东权益变动表和现金流量表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的中海油田服务股份有限公司的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了中海油田服务股份有限公司2025年12月31日的合并及公司财务状况以及2025年度的合并及公司经营成果和现金流量。

### 二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照《中国注册会计师独立性准则第1号——财务报表审计和审阅业务对独立性的要求》和中国注册会计师职业道德守则，我们独立于中海油田服务股份有限公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们在审计中遵循了对公众利益实体审计的独立性要求。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

### 三、 关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本年财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。我们对下述每一事项在审计中是如何应对的描述也以此为背景。

我们已经履行了本报告“注册会计师对财务报表审计的责任”部分阐述的责任，包括与这些关键审计事项相关的责任。相应地，我们的审计工作包括执行为应对评估的财务报表重大错报风险而设计的审计程序。我们执行审计程序的结果，包括应对下述关键审计事项所执行的程序，为财务报表整体发表审计意见提供了基础。

### 审计报告（续）

安永华明（2026）审字第70001873\_A01号  
中海油田服务股份有限公司

### 三、关键审计事项（续）

关键审计事项：	该事项在审计中是如何应对：
<b>固定资产中的部分钻井平台、钻机、船舶减值评估</b>	
<p>于2025年12月31日，中海油田服务股份有限公司及其子公司（“贵集团”）的固定资产主要系钻井平台、钻机和船舶等，贵集团固定资产扣除累计折旧和减值准备后的账面净值为人民币42,391,045,987元，固定资产的账面价值对合并财务报表是重大的。</p> <p>当资产或资产组出现减值迹象时，管理层对相关资产或资产组的减值进行评估。管理层通过确定固定资产中部分钻井平台、钻机、船舶的可收回金额，对该固定资产执行减值测试。根据减值测试结果，管理层于2025年度计提固定资产减值准备人民币191,095,504元。管理层在对上述资产进行减值测试时，根据相关资产或资产组预计未来现金流量的现值和经评估的公允价值减处置费用后的净额两者之间较高者来确定其可收回金额。固定资产减值测试评估较为复杂，且涉及重大的管理层判断、主观假设及估计不确定性，包括对未来运营率、作业单价、适用折现率以及未来国际油田服务市场的需求等的估计。因此，我们将固定资产中的部分钻井平台、钻机、船舶减值评估确定为关键审计事项。</p> <p>贵集团就固定资产减值相关的披露载于合并财务报表附注“五、重要会计政策及会计估计”16 - 固定资产、20 - 长期资产减值、31 - 固定资产的可使用年限、预计残值以及固定资产的减值、“七、合并财务报表项目注释”13 - 固定资产、52 - 资产减值损失。</p>	<p>我们了解和评估了管理层关于固定资产减值测试相关关键内部控制，并测试了其设计和运行有效性。</p> <p>我们对管理层在进行减值测试时使用的关键假设和方法执行审计程序，包括了解和评估管理层对固定资产减值迹象的判断；检查了管理层减值测试所依据的基础数据及减值测试模型的计算准确性；评估了计算中使用的关键假设，例如未来运营率、作业单价、适用折现率以及未来国际油田服务市场的需求；复核了管理层根据资产或资产组公允价值减去处置费用的净额确定的可收回金额等。在评估这些关键假设时，我们将其与历史运营数据及外部行业预测报告进行比较。同时，我们引入了我们内部估值专家，协助我们评估管理层所使用的确定可收回金额的方法及所使用的折现率的合理性。</p> <p>我们也评估了贵集团合并财务报表相关披露的充分性。</p>

### 审计报告（续）

安永华明（2026）审字第70001873\_A01号  
中海油田服务股份有限公司

### 三、关键审计事项（续）

关键审计事项：	该事项在审计中是如何应对：
<b>按单项计提信用损失准备的应收账款减值评估</b>	
<p>于2025年12月31日，贵集团按单项计提信用损失准备的应收账款扣除预期信用损失准备后的账面净值为人民币14,288,600,595元，应收账款的账面价值对合并财务报表是重大的。</p> <p>管理层对金额重大的以及金额不重大但是具有特别信用风险的应收款项在单项资产的基础上确定其信用损失。</p> <p>管理层按单项计提信用损失准备的应收账款减值评估较为复杂，且管理层对预期信用损失的评估涉及到重大的判断。在评估上述应收款项的预期信用损失时，管理层考虑的具体因素包括客户历史回款情况、信用评级以及账龄等情况，并考虑前瞻性信息。</p> <p>贵集团就应收账款减值相关的披露载于合并财务报表附注“五、重要会计政策及会计估计”11 - 金融工具、31 - 应收账款的信用损失准备、“七、合并财务报表项目注释”4 - 应收账款、51 - 信用减值损失。</p>	<p>我们了解和评估了管理层关于应收账款减值测试相关关键内部控制，并测试了其设计和运行有效性。</p> <p>我们的审计程序包括检查管理层减值评估使用的预期信用损失模型的计算准确性；评估了计算中所使用的关键基础数据，包括相关客户历史回款情况、信用评级、余额的账龄以及前瞻性信息等。在评估这些关键基础数据时，我们将客户历史回款情况与应收账款账龄记录进行比较，抽样测试回款单据，将相关客户信用评级与外部信用评级信息进行比较，检查了预期信用损失率是否考虑了前瞻性信息的影响。针对长账龄的应收款项，了解款项形成背景，收款进度等，并评估信用损失准备确认的依据等。</p> <p>我们也评估了贵集团合并财务报表相关披露的充分性。</p>

## 审计报告（续）

安永华明（2026）审字第70001873\_A01号  
中海油田服务股份有限公司

### 四、其他信息

中海油田服务股份有限公司管理层对其他信息负责。其他信息包括年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

### 五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估中海油田服务股份有限公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督中海油田服务股份有限公司的财务报告过程。

## 审计报告（续）

安永华明（2026）审字第70001873\_A01号  
中海油田服务股份有限公司

### 六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

- （1）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。
- （2）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。
- （3）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。
- （4）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对中海油田服务股份有限公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致中海油田服务股份有限公司不能持续经营。
- （5）评价财务报表的总体列报（包括披露）、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。
- （6）就中海油田服务股份有限公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

## 审计报告（续）

安永华明（2026）审字第70001873\_A01号  
中海油田服务股份有限公司

### 六、注册会计师对财务报表审计的责任（续）

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

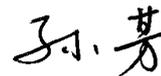
我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本年财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）



中国注册会计师：安秀艳  
（项目合伙人）



中国注册会计师：孙芳

中国 北京

2026年3月24日

中海油田服务股份有限公司  
合并资产负债表  
2025年12月31日

二、财务报表

合并资产负债表  
2025年12月31日

编制单位：中海油田服务股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2025年12月31日	2024年12月31日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	1	7,578,132,362	5,974,129,777
交易性金融资产	2	5,501,703,910	5,500,549,165
应收票据	3	63,087,018	50,987,325
应收账款	4	14,956,063,095	14,062,653,396
应收款项融资	5	16,450,000	156,396,618
预付款项	6	66,118,729	148,887,775
其他应收款	7	58,097,868	136,927,494
存货	8	2,428,771,772	2,296,494,268
合同资产	9	5,444,510	70,917,481
持有待售资产		25,488,580	-
其他流动资产	10	499,400,829	268,243,973
流动资产合计		31,198,758,673	28,666,187,272
<b>非流动资产：</b>			
长期股权投资	11	1,259,172,509	1,194,040,034
其他非流动金融资产	12	-	-
固定资产	13	42,391,045,987	44,074,963,564
在建工程	14	3,852,067,423	3,499,203,141
使用权资产	15	1,638,651,964	1,136,766,060
无形资产	16	548,716,475	593,954,699
商誉	17	-	-
长期待摊费用	18	2,885,287,392	2,885,677,374
递延所得税资产	19	67,935,080	28,542,955
其他非流动资产	20	621,199,234	868,327,839
非流动资产合计		53,264,076,064	54,281,475,666
资产总计		84,462,834,737	82,947,662,938

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

中海油田服务股份有限公司  
合并资产负债表（续）  
2025年12月31日

合并资产负债表（续）  
2025年12月31日

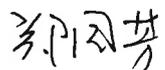
单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2025年12月31日	2024年12月31日
<b>流动负债：</b>			
短期借款	22	6,434,450,087	2,515,940,000
应付账款	23	15,829,190,248	15,415,201,478
合同负债	24	843,313,223	1,046,520,007
应付职工薪酬	25	945,190,494	936,994,010
应交税费	26	626,163,597	918,046,723
其他应付款	27	543,142,670	540,231,572
一年内到期的非流动负债	28	3,733,523,857	7,813,682,877
其他流动负债	29	564,484,589	416,302,676
流动负债合计		29,519,458,765	29,602,919,343
<b>非流动负债：</b>			
长期借款	30	3,505,276,645	1,674,793,830
应付债券	31	2,098,834,882	5,142,558,970
租赁负债	32	1,122,122,507	756,123,446
长期应付职工薪酬		23,403,039	23,925,447
预计负债	33	304,324,898	165,667,717
递延收益	34	214,401,734	209,714,986
递延所得税负债	19	136,333,715	277,627,307
其他非流动负债	35	387,626,412	669,795,988
非流动负债合计		7,792,323,832	8,920,207,691
负债合计		37,311,782,597	38,523,127,034
<b>股东权益：</b>			
股本	36	4,771,592,000	4,771,592,000
资本公积	37	12,361,820,023	12,361,820,023
其他综合收益	38	-553,879,739	-627,518,278
专项储备	39	22,075,848	61,200,423
盈余公积	40	2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	41	27,462,823,676	24,721,411,826
归属于母公司股东权益合计		46,573,087,768	43,797,161,954
少数股东权益		577,964,372	627,373,950
股东权益合计		47,151,052,140	44,424,535,904
负债和股东权益总计		84,462,834,737	82,947,662,938

本财务报表由以下人士签署：

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

中海油田服务股份有限公司  
 资产负债表  
 2025年12月31日

母公司资产负债表  
 2025年12月31日

编制单位：中海油田服务股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注十八	2025年12月31日	2024年12月31日
<b>流动资产：</b>			
货币资金		4,768,770,991	2,868,236,583
交易性金融资产		5,501,703,910	5,500,549,165
应收票据		60,562,055	42,479,560
应收账款	1	10,571,570,259	10,547,028,184
应收款项融资		16,450,000	156,396,618
预付款项		27,239,224	80,451,883
其他应收款	2	976,030,599	818,914,938
存货		1,453,097,010	1,272,040,471
合同资产		962,223	2,461,555
一年内到期的非流动资产		93,372,718	91,246,363
其他流动资产		201,285,762	129,628,723
流动资产合计		23,671,044,751	21,509,434,043
<b>非流动资产：</b>			
长期应收款		3,825,198,640	3,476,035,175
长期股权投资	3	8,779,635,021	8,273,515,647
固定资产		22,467,233,418	23,468,951,851
在建工程		2,741,218,790	2,476,983,138
使用权资产		2,231,873,419	1,782,980,129
无形资产		309,333,165	360,132,723
长期待摊费用		2,161,901,422	1,885,751,632
递延所得税资产		-	-
其他非流动资产		1,489,868,037	1,566,525,242
非流动资产合计		44,006,261,912	43,290,875,537
资产总计		67,677,306,663	64,800,309,580

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

中海油田服务股份有限公司  
 资产负债表（续）  
 2025年12月31日



母公司资产负债表（续）  
 2025年12月31日

单位：元 币种：人民币

项目	附注十八	2025年12月31日	2024年12月31日
<b>流动负债：</b>			
应付账款	4	13,044,816,265	12,549,973,318
合同负债		299,183,443	405,281,352
应付职工薪酬		653,740,159	629,995,053
应交税费		170,528,171	312,769,567
其他应付款		510,206,484	541,670,812
一年内到期的非流动负债		3,783,110,526	660,611,099
其他流动负债		493,913,628	425,488,864
流动负债合计		18,955,498,676	15,525,790,065
<b>非流动负债：</b>			
长期借款		133,064,070	145,424,814
应付债券		-	2,999,405,000
租赁负债		1,719,247,889	1,354,759,176
预计负债		11,430,328	11,430,328
递延收益		164,540,693	187,579,567
递延所得税负债		63,164,195	246,402,373
非流动负债合计		2,091,447,175	4,945,001,258
负债合计		21,046,945,851	20,470,791,323
<b>股东权益：</b>			
股本		4,771,592,000	4,771,592,000
资本公积		12,371,646,371	12,371,646,371
其他综合收益		159,475,094	208,739,437
专项储备		14,824,713	59,490,090
盈余公积		2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润		26,804,166,674	24,409,394,399
股东权益合计		46,630,360,812	44,329,518,257
负债和股东权益总计		67,677,306,663	64,800,309,580

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

中海油田服务股份有限公司  
合并利润表  
2025年度

合并利润表  
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2025年度	2024年度
一、营业总收入		50,282,477,420	48,301,581,218
其中：营业收入	42	50,282,477,420	48,301,581,218
二、营业总成本		45,180,191,013	43,950,610,704
其中：营业成本	42	41,540,067,142	40,722,171,535
税金及附加	43	71,641,716	83,483,949
销售费用	44	3,504,988	3,217,205
管理费用	45	1,067,385,935	1,132,611,500
研发费用	46	1,501,377,762	1,384,944,161
财务费用	47	996,213,470	624,182,354
其中：利息费用		636,403,316	759,921,233
利息收入		94,806,686	118,414,716
加：其他收益	48	158,676,013	200,959,535
投资收益（损失以“-”号填列）	49	218,507,898	219,984,855
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		212,979,633	218,686,440
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	50	13,424,094	43,101,306
信用减值损失（损失以“-”号填列）	51	-24,055,979	6,089,694
资产减值损失（损失以“-”号填列）	52	-206,128,500	18,609,198
资产处置收益（损失以“-”号填列）		444,499	-4,122,784
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		5,263,154,432	4,835,592,318
加：营业外收入	53	174,189,923	293,203,529
减：营业外支出	54	323,575,672	461,456,257
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		5,113,768,683	4,667,339,590
减：所得税费用	55	1,053,918,638	1,268,236,298
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		4,059,850,045	3,399,103,292
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		4,059,850,045	3,399,103,292
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-	-
（二）按所有权归属分类			
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		3,841,740,965	3,136,991,876
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		218,109,080	262,111,416
六、其他综合收益的税后净额		70,261,231	-33,355,906
（一）归属母公司股东的其他综合收益的税后净额		73,638,539	-36,940,155
1.将重分类进损益的其他综合收益	38	73,638,539	-36,940,155
（1）权益法下可转损益的其他综合收益	38	-	-
（2）外币财务报表折算差额	38	73,638,539	-36,940,155
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	38	-3,377,308	3,584,249
七、综合收益总额		4,130,111,276	3,365,747,386
（一）归属于母公司股东的综合收益总额		3,915,379,504	3,100,051,721
（二）归属于少数股东的综合收益总额		214,731,772	265,695,665
八、每股收益：			
基本每股收益(元/股)	56	0.8051	0.6574

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

中海油田服务股份有限公司  
 利润表  
 2025年度



母公司利润表  
 2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十八	2025年度	2024年度
一、营业收入	5	35,570,324,645	35,712,446,192
减：营业成本	5	30,008,822,634	30,403,372,389
税金及附加		40,582,041	54,024,420
管理费用		693,757,613	719,760,805
研发费用		1,375,395,036	1,233,401,622
财务费用		290,112,960	151,067,487
其中：利息费用		194,580,800	217,888,653
利息收入		53,050,383	82,161,433
加：其他收益		136,549,668	175,511,674
投资收益（损失以“-”号填列）	6	655,294,649	609,752,094
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		213,621,574	217,754,810
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		13,424,094	43,101,306
信用减值损失（损失以“-”号填列）	7	13,657,083	-1,843,974,957
资产减值损失（损失以“-”号填列）	8	-5,679,936	9,176,034
资产处置收益（损失以“-”号填列）		41,529,443	39,560,381
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		4,016,429,362	2,183,946,001
加：营业外收入		169,155,640	286,882,069
减：营业外支出		147,837,645	184,977,631
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		4,037,747,357	2,285,850,439
减：所得税费用	9	542,645,967	656,436,677
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		3,495,101,390	1,629,413,762
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		3,495,101,390	1,629,413,762
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-	-
五、其他综合收益的税后净额		-49,264,343	31,457,363
（一）将重分类进损益的其他综合收益		-49,264,343	31,457,363
1.权益法下可转损益的其他综合收益		-	-
2.外币财务报表折算差额		-49,264,343	31,457,363
六、综合收益总额		3,445,837,047	1,660,871,125

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

中海油田服务股份有限公司  
合并现金流量表  
2025年度



合并现金流量表  
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2025年度	2024年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		52,215,530,516	51,122,887,172
取得政府补助及补贴		82,952,041	54,831,969
收到的税费返还		552,906,110	378,241,493
经营活动现金流入小计		52,851,388,667	51,555,960,634
购买商品、接受劳务支付的现金		29,703,805,650	28,649,468,729
支付给职工及为职工支付的现金		8,727,666,004	8,688,642,140
支付的各项税费		2,374,764,875	2,532,391,384
支付其他与经营活动有关的现金	58	755,216,500	668,832,742
经营活动现金流出小计		41,561,453,029	40,539,334,995
经营活动产生的现金流量净额	59	11,289,935,638	11,016,625,639
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金	58	5,941,476,259	8,450,000,000
取得投资收益收到的现金		166,416,152	311,857,263
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		26,267,747	15,956,972
取得存款利息收入所收到的现金		90,501,616	116,455,134
投资活动现金流入小计		6,224,661,774	8,894,269,369
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		5,890,283,523	6,031,060,059
取得其他投资所支付的现金	58	5,500,000,000	7,940,000,000
投资活动现金流出小计		11,390,283,523	13,971,060,059
投资活动使用的现金流量净额		-5,165,621,749	-5,076,790,690
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
取得借款收到的现金		6,070,000,000	-
筹资活动现金流入小计		6,070,000,000	-
偿还债务支付的现金		8,127,235,477	4,549,061,478
分配股利所支付的现金		1,354,329,115	1,190,534,320
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		254,000,000	188,500,000
偿还利息所支付的现金		633,070,127	724,982,889
筹资活动现金流出小计		10,114,634,719	6,464,578,687
筹资活动使用的现金流量净额		-4,044,634,719	-6,464,578,687
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-40,460,307	-28,990,315
五、现金及现金等价物净增加/（减少）额	59	2,039,218,863	-553,734,053
加：年初现金及现金等价物余额		5,423,772,057	5,977,506,110
六、年末现金及现金等价物余额	59	7,462,990,920	5,423,772,057

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

中海油田服务股份有限公司  
现金流量表  
2025年度



母公司现金流量表  
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2025年度	2024年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>		
销售商品、提供劳务收到的现金	38,337,634,546	39,042,181,920
取得的政府补助及补贴	42,828,755	30,869,614
收到的税费返还	126,486,985	149,140,090
经营活动现金流入小计	38,506,950,286	39,222,191,624
购买商品、接受劳务支付的现金	22,974,420,480	21,826,014,783
支付给职工及为职工支付的现金	6,242,576,967	6,271,383,662
支付的各项税费	1,207,261,920	1,381,690,462
支付其他与经营活动有关的现金	450,626,558	422,020,210
经营活动现金流出小计	30,874,885,925	29,901,109,117
经营活动产生的现金流量净额	7,632,064,361	9,321,082,507
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>		
收回投资收到的现金	5,500,000,000	8,000,000,000
取得投资收益收到的现金	579,259,948	641,763,690
取得存款利息收入所收到的现金	50,471,444	82,161,433
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	477,487,252	5,066,211
收回子公司借款收到的现金	1,748,944,493	800,624,394
投资活动现金流入小计	8,356,163,137	9,529,615,728
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	4,105,158,678	2,733,625,725
取得其他投资所支付的现金	5,940,000,000	9,095,000,000
对子公司借款支付的现金	2,008,169,629	4,352,124,565
投资活动现金流出小计	12,053,328,307	16,180,750,290
投资活动使用的现金流量净额	-3,697,165,170	-6,651,134,562
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>		
偿还债务支付的现金	731,592,858	2,223,634,686
分配股利所支付的现金	1,100,329,115	1,002,034,320
偿还利息所支付的现金	184,970,684	215,167,562
筹资活动现金流出小计	2,016,892,657	3,440,836,568
筹资活动使用的现金流量净额	-2,016,892,657	-3,440,836,568
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>	-19,785,942	5,379,473
<b>五、现金及现金等价物净增加/（减少）额</b>	1,898,220,592	-765,509,150
加：年初现金及现金等价物余额	2,860,560,054	3,626,069,204
<b>六、年末现金及现金等价物余额</b>	4,758,780,646	2,860,560,054

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

中海油田服务股份有限公司  
合并股东权益变动表  
2025年度



合并股东权益变动表  
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2025年度									
	归属于母公司股东权益					少数股东权益		股东权益合计		
	股本	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计	少数股东权益	股东权益合计	
一、上年年末余额	4,771,592,000	12,361,820,023	-627,518,278	61,200,423	2,508,655,960	24,721,411,826	43,797,161,954	627,373,950	44,424,535,904	
二、本年初余额	4,771,592,000	12,361,820,023	-627,518,278	61,200,423	2,508,655,960	24,721,411,826	43,797,161,954	627,373,950	44,424,535,904	
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	-	73,638,539	-39,124,575	-	2,741,411,850	2,775,925,814	-49,409,578	2,726,516,236	
（一）综合收益总额	-	-	73,638,539	-	-	3,841,740,965	3,915,379,504	214,731,772	4,130,111,276	
（二）利润分配	-	-	-	-	-	-1,100,329,115	-1,100,329,115	-	-1,100,329,115	
1. 对股东的分配	-	-	-	-	-	-1,100,329,115	-1,100,329,115	-	-1,100,329,115	
（三）专项储备	-	-	-	-39,124,575	-	-	-39,124,575	4,678,650	-34,445,925	
1. 本年提取	-	-	-	501,998,669	-	-	501,998,669	11,850,243	513,848,912	
2. 本年使用	-	-	-	-541,123,244	-	-	-541,123,244	-7,171,593	-548,294,837	
（四）其他	-	-	-	-	-	-	-	-268,820,000	-268,820,000	
1. 对少数股东的分配	-	-	-	-	-	-	-	-268,820,000	-268,820,000	
四、本年年末余额	4,771,592,000	12,361,820,023	-553,879,739	22,075,848	2,508,655,960	27,462,823,676	46,573,087,768	577,964,372	47,151,052,140	

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

中海油田服务股份有限公司  
合并股东权益变动表（续）  
2025 年度



合并股东权益变动表（续）  
2024年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2024年度									
	股本	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计	少数股东权益	股东权益合计	
一、上年年末余额	4,771,592,000	12,361,820,023	-590,578,123	5,075,659	2,508,655,960	22,586,454,270	41,643,019,789	613,086,604	42,256,106,393	
二、本年初余额	4,771,592,000	12,361,820,023	-590,578,123	5,075,659	2,508,655,960	22,586,454,270	41,643,019,789	613,086,604	42,256,106,393	
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	-	-36,940,155	56,124,764	-	2,134,957,556	2,154,142,165	14,287,346	2,168,429,511	
（一）综合收益总额	-	-	-36,940,155	-	-	3,136,991,876	3,100,051,721	265,695,665	3,365,747,386	
（二）利润分配	-	-	-	-	-	-1,002,034,320	-1,002,034,320	-	-1,002,034,320	
1. 对股东的分配	-	-	-	-	-	-1,002,034,320	-1,002,034,320	-	-1,002,034,320	
（三）专项储备	-	-	-	56,124,764	-	-	56,124,764	591,681	56,716,445	
1. 本年提取	-	-	-	475,483,347	-	-	475,483,347	10,130,651	485,613,998	
2. 本年使用	-	-	-	-419,358,583	-	-	-419,358,583	-9,538,970	-428,897,553	
（四）其他	-	-	-	-	-	-	-	-252,000,000	-252,000,000	
1. 对少数股东的分配	-	-	-	-	-	-	-	-252,000,000	-252,000,000	
四、本年年末余额	4,771,592,000	12,361,820,023	-627,518,278	61,200,423	2,508,655,960	24,721,411,826	43,797,161,954	627,373,950	44,424,535,904	

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

中海油田服务股份有限公司  
股东权益变动表  
2025 年度



母公司股东权益变动表  
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2025年度						
	股本	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、上年年末余额	4,771,592,000	12,371,646,371	208,739,437	59,490,090	2,508,655,960	24,409,394,399	44,329,518,257
二、本年初余额	4,771,592,000	12,371,646,371	208,739,437	59,490,090	2,508,655,960	24,409,394,399	44,329,518,257
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	-	-49,264,343	-44,665,377	-	2,394,772,275	2,300,842,555
（一）综合收益总额	-	-	-49,264,343	-	-	3,495,101,390	3,445,837,047
（二）利润分配	-	-	-	-	-	-1,100,329,115	-1,100,329,115
1. 对股东的分配	-	-	-	-	-	-1,100,329,115	-1,100,329,115
（三）专项储备	-	-	-	-44,665,377	-	-	-44,665,377
1. 本年提取	-	-	-	466,177,121	-	-	466,177,121
2. 本年使用	-	-	-	-510,842,498	-	-	-510,842,498
四、本年年末余额	4,771,592,000	12,371,646,371	159,475,094	14,824,713	2,508,655,960	26,804,166,674	46,630,360,812

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

中海油田服务股份有限公司  
 股东权益变动表（续）  
 2025 年度

母公司股东权益变动表（续）  
 2024年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2024年度						股东权益合计
	股本	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	
一、上年年末余额	4,771,592,000	12,371,646,371	177,282,074	-	2,508,655,960	23,782,014,957	43,611,191,362
二、本年初余额	4,771,592,000	12,371,646,371	177,282,074	-	2,508,655,960	23,782,014,957	43,611,191,362
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	-	31,457,363	59,490,090	-	627,379,442	718,326,895
（一）综合收益总额	-	-	31,457,363	-	-	1,629,413,762	1,660,871,125
（二）利润分配	-	-	-	-	-	-1,002,034,320	-1,002,034,320
1. 对股东的分配	-	-	-	-	-	-1,002,034,320	-1,002,034,320
（三）专项储备	-	-	-	59,490,090	-	-	59,490,090
1. 本年提取	-	-	-	453,660,455	-	-	453,660,455
2. 本年使用	-	-	-	-394,170,365	-	-	-394,170,365
四、本年年末余额	4,771,592,000	12,371,646,371	208,739,437	59,490,090	2,508,655,960	24,409,394,399	44,329,518,257

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

### 三、公司基本情况

#### 1. 公司概况

适用 不适用

中海油田服务股份有限公司（“本公司”）经国家经济贸易委员会于2002年9月20日以国经贸企改[2002]694号文批复同意由中国海洋石油集团有限公司（“中国海油”）发起设立，注册资本为人民币260,000万元，于本公司设立日由中国海油以自身或通过其下属企业持有相关公司的股权于重组基准日即2002年4月30日经评估后的净资产折合成本公司的境内国有法人股计人民币260,000万元及资本公积人民币135,665.43万元作为出资。本公司于2002年9月26日在中华人民共和国注册成立为股份有限公司。经营范围主要为：为石油、天然气及其他地质矿产的勘察、勘探、钻井、开发及开采提供服务及提供船舶服务。本公司现注册地址为中国天津滨海高新区塘沽海洋科技园海川路1581号。

根据中国证券监督管理委员会 2002年10月11日签发的证监发行字[2002]30号文批复，本公司于2002年11月向全球公开发行每股面值人民币1元的境外上市外资股普通股，发行数量为1,395,320,000股，发行价格为每股港币1.68元。另外减持国有股出售存量139,532,000股，出售价格亦为每股港币1.68元。全部境外上市外资股均以港币现金认购，并于2002年11月20日在香港联合交易所挂牌交易。本公司注册资本由此变更为人民币3,995,320,000元，股本为人民币3,995,320,000元，每股面值人民币1元，其中国有发起人中国海油持有国有法人股2,460,468,000股，境外上市外资股1,534,852,000股。

根据中国证券监督管理委员会于2007年9月11日签发的证监发行字[2007]284号文核准，本公司获准首次公开发行500,000,000股A股普通股（“普通股”），并于2007年9月28日在上海证券交易所挂牌交易。在公开发行普通股后，本公司注册资本变更为人民币4,495,320,000元，股本为人民币4,495,320,000元，每股面值人民币1元。

2009年9月，根据中华人民共和国财政部等机构联合发布的《境内证券市场转持部分国有股充实全国社会保障基金实施办法》等相关文件，中国海油将其所持本公司股份中的50,000,000股股份划转到全国社会保障基金理事会。上述转持后，本公司股东中包括由中国海油持有的国有法人股2,410,468,000股，由全国社会保障基金理事会持有的国有法人股50,000,000股，境外上市外资股1,534,852,000股及境内上市普通股500,000,000股。

2014年1月15日，本公司按配售价21.3港元/股向承配人配发及发行新境外上市外资股共计276,272,000股。经配售后，本公司注册资本变更为人民币4,771,592,000元，股本为人民币4,771,592,000元，每股面值人民币1元。

2015年，中国海油多次增持本公司股份，累计增持公司股份381,300股。2025年，中国海油再次增持公司股份16,008,000股。截至2025年12月31日止，中国海油直接持有公司股份2,426,857,300股，约占本公司股本总额的50.86%。

本公司及其子公司（“本集团”）的最终母公司为于中华人民共和国成立的中国海油。中国海油注册地址为北京市东城区朝阳门北大街25号。

本财务报表已经本公司董事会于2026年3月24日决议批准报出。

#### 四、财务报表的编制基础

##### 1. 编制基础

本集团执行财政部颁布的企业会计准则及相关规定。此外，本财务报表还按照《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》披露有关财务信息。

##### 2. 记账基础和计价原则

本集团会计核算以权责发生制为记账基础。除某些金融工具以公允价值计量外，本财务报表以历史成本作为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

在历史成本计量下，资产按照购置时支付的现金或者现金等价物的金额或者所付出的对价的公允价值计量。负债按照因承担现时义务而实际收到的款项或者资产的金额，或者承担现时义务的合同金额，或者按照日常活动中为偿还负债预期需要支付的现金或者现金等价物的金额计量。

公允价值是市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。无论公允价值是可观察到的还是采用估值技术估计的，在本财务报表中计量和披露的公允价值均在此基础上予以确定。

对于以交易价格作为初始确认时的公允价值，且在公允价值后续计量中使用了涉及不可观察输入值的估值技术的金融资产，在估值过程中校正该估值技术，以使估值技术确定的初始确认结果与交易价格相等。

公允价值计量基于公允价值的输入值的可观察程度以及该等输入值对公允价值计量整体的重要性，被划分为三个层次：

第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。

第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。

第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

##### 3. 持续经营

适用 不适用

本集团对自2025年12月31日起12个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项和情况。因此，本财务报表在持续经营假设的基础上编制。

## 五、重要会计政策及会计估计

√适用 □不适用

本集团根据实际生产经营特点制定了具体会计政策和会计估计，主要体现在应收款项坏账准备、存货计价方法、存货跌价准备、固定资产折旧、无形资产摊销、收入确认和计量、长期资产减值等。

### 1. 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及本集团于2025年12月31日的财务状况以及2025年度的经营成果和现金流量。

### 2. 会计期间

本集团会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

### 3. 营业周期

√适用 □不适用

本集团的营业周期为12个月。

### 4. 记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。

本公司之境外子公司和其他经营实体根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定其记账本位币，本集团编制本财务报表时折算为人民币。

## 五、重要会计政策及会计估计（续）

### 5. 重要性标准确定方法和选择依据

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	公司将单项应收账款金额大于人民币5千万元的款项认定为重要
重要的在建工程	公司将单项在建工程项目金额超过集团资产总额1%的认定为重要
重要的应付账款	公司将单笔应付账款金额超过集团负债总额1%且账龄在一年以上的认定为重要
重要的投资活动现金流量	公司将单项现金流量金额超过人民币10亿元的认定为重要
重要的子公司	公司将子公司收入或净资产金额占集团总收入、净资产比例超过1%的认定为重要
重要的联合营公司	将对联合营公司的长期股权投资余额占集团总资产1%的认定为重要
重要的非全资子公司	公司将非全资子公司收入或资产总额占集团总收入、总资产比例超过10%的认定为重要

### 6. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

企业合并分为同一控制下的企业合并和非同一控制下的企业合并。

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。在企业合并中取得的资产和负债，按合并日在其最终控制方财务报表中的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价的账面价值的差额，调整资本公积中的股本溢价，股本溢价不足冲减的则调整留存收益。为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下企业合并中所取得的被购买方符合确认条件的可辨认资产、负债及或有负债在购买日以公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉，并以成本减去累计减值损失进行后续计量。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

## 五、重要会计政策及会计估计（续）

### 7. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，包括本公司及全部子公司的财务报表。子公司，是指被本公司控制的主体（含企业、被投资单位中可分割的部分，以及本公司所控制的结构化主体等）。当且仅当投资方具备下列三要素时，投资方能够控制被投资方：投资方拥有对被投资方的权力；因参与被投资方的相关活动而享有可变回报；有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

编制合并财务报表时，子公司采用与本公司一致的会计年度，对子公司可能存在的与本公司不一致的会计政策，已按照本公司的会计政策调整一致。本集团内部各公司之间的所有交易产生的余额、交易和未实现损益及股利于合并时全额抵销。

子公司所有者权益中不属于母公司的份额作为少数股东权益，在合并资产负债表中股东权益项目下以“少数股东权益”项目列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司年初所有者权益中所享有的份额，其余额仍冲减少数股东权益。

对于通过非同一控制下的企业合并取得的子公司，被购买方的经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表。在编制合并财务报表时，以购买日确定的可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

对于通过同一控制下的企业合并取得的子公司或吸收合并下的被合并方，无论该项企业合并发生在报告期的任一时点，视同该子公司或被合并方同受最终控制方控制之日起纳入本集团的合并范围，其自报告期最早期间年初或同受最终控制方控制之日起的经营成果和现金流量已适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中。

如果相关事实和情况的变化导致对控制要素中的一项或多项发生变化的，本集团重新评估是否控制被投资方。

不丧失控制权情况下，少数股东权益发生变化作为权益性交易。

## 五、重要会计政策及会计估计（续）

### 8. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。合营安排分为共同经营和合营企业。本集团根据在合营安排中享有的权利和承担的义务确定合营安排的分类。

合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。本集团对合营企业的投资采用权益法核算。

共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。本集团根据共同经营的安排确认本集团单独所持有的资产以及按本集团份额确认共同持有的资产；确认本集团单独所承担的负债以及按本集团份额确认共同承担的负债；确认出售本集团享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本集团份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本集团单独所发生的费用，以及按本集团份额确认共同经营发生的费用。本集团按照适用于特定资产、负债、收入和费用的规定核算确认的与共同经营相关的资产、负债、收入和费用。

### 9. 现金及现金等价物的确定标准

适用 不适用

现金，是指本集团的库存现金以及可以随时用于支付的存款；现金等价物，是指本集团持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

### 10. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

本集团对于发生的外币交易，将外币金额折算为记账本位币金额。

外币交易在初始确认时，采用交易发生上月最后一日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额，但投资者以外币投入的资本以交易发生日的即期汇率折算。于资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算。由此产生的结算和货币性项目折算差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的差额按照借款费用资本化的原则处理之外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，由此产生的差额根据非货币性项目的性质计入当期损益或其他综合收益。

## 五、重要会计政策及会计估计（续）

### 10. 外币业务和外币报表折算（续）

对于境外经营，本集团在编制财务报表时将其记账本位币折算为人民币：对资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，股东权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用与交易发生日即期汇率近似的汇率折算，按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，确认为其他综合收益。在处置本集团在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。本集团实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，因汇率变动而产生的汇兑差额，在公司财务报表确认为当期损益；在编制合并财务报表时将该汇兑差额确认为其他综合收益，在处置境外经营时，全部转入处置当期损益，部分处置的按处置比例计算。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生当年平均汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

### 11. 金融工具

适用 不适用

本集团在成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。对于以常规方式购买或出售金融资产的，在交易日确认将收到的资产和为此将承担的负债，或者在交易日终止确认已出售的资产。金融资产和金融负债在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关的交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。当本集团按照《企业会计准则第14号——收入》（“收入准则”）确认未包含重大融资成分的应收账款或不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收账款时，初始确认的应收账款则按照收入准则定义的交易价格进行初始计量。

实际利率法是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。

实际利率，是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量，折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时，在考虑金融资产或金融负债所有合同条款（如提前还款权等）的基础上估计预期现金流量，但不考虑预期信用损失。

金融资产或金融负债的摊余成本是以该金融资产或金融负债的初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，再扣除累计计提的损失准备（仅适用于金融资产）。

#### 金融资产的分类、确认与计量

初始确认后，本集团对不同类别的金融资产，分别以摊余成本、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益或以公允价值计量且其变动计入当期损益进行后续计量。

## 五、重要会计政策及会计估计（续）

### 11. 金融工具（续）

#### 金融资产的分类、确认与计量（续）

##### （1）分类为以摊余成本计量的金融资产

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且本集团管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，则本集团将该金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产，包括货币资金、应收票据、应收账款和其他应收款（除预缴税款和备用金）。

该类金融资产采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，发生减值时或终止确认产生的利得或损失，计入当期损益。

本集团对分类为以摊余成本计量的金融资产与分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产按照实际利率法确认利息收入。除下列情况外，本集团根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定利息收入：

- 对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，本集团自初始确认起，按照该金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定其利息收入。
- 对于购入或源生的未发生信用减值、但在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，本集团在后续期间，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入。若该金融工具在后续期间因其信用风险有所改善而不再存在信用减值，本集团转按实际利率乘以该金融资产账面余额来计算确定利息收入。

##### （2）分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且本集团管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标的，则该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。取得时分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据，列示于应收款项融资。

与该金融资产相关的减值损失或利得、采用实际利率法计算的利息收入及汇兑损益计入当期损益，除此以外该金融资产的公允价值变动均计入其他综合收益。该金融资产计入各期损益的金额与视同其一直按摊余成本计量而计入各期损益的金额相等。该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

##### （3）分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

不符合分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产条件，亦不指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产均分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。本集团分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产根据其流动性在资产负债表中交易性金融资产、其他非流动金融资产项目下列报。

本集团以公允价值对该等金融资产进行后续计量，并将公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

## 五、重要会计政策及会计估计（续）

### 11. 金融工具（续）

#### 金融工具减值

本集团对分类为以摊余成本计量的金融工具、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、租赁应收款、合同资产以及财务担保合同以预期信用损失为基础进行减值会计处理并确认减值损失准备。

本集团对由收入准则规范的交易形成的全部合同资产、应收票据和应收账款，以及由《企业会计准则第21号——租赁》规范的交易形成的租赁应收款按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

对于其他金融工具，本集团在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。若该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本集团按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；若该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本集团按照相当于该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。

信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。除分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，信用损失准备抵减金融资产的账面金额；对于分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，本集团在其他综合收益中确认其信用损失准备，不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本集团在前一会计期间已经按照相当于金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该金融工具已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形，本集团在当期资产负债表日按照相当于未来12个月内预期信用损失的金额计量该金融工具的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

#### （1） 信用风险显著增加

本集团利用可获得的合理且有依据的前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

本集团在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：

- 金融工具外部或内部信用评级实际或预期是否发生显著变化。
- 同一金融工具或具有相同预计存续期的类似金融工具的信用风险的外部市场指标是否发生显著变化。这些指标包括：信用利差、针对借款人的信用违约互换价格。
- 预期将导致债务人履行其偿债义务的能力是否发生显著变化的业务、财务或经济状况的不利变化。
- 债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化。
- 债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化。

于资产负债表日，若本集团判断金融工具只具有较低的信用风险，则本集团假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即使较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，则该金融工具被视为具有较低的信用风险。

## 五、重要会计政策及会计估计（续）

### 11. 金融工具（续）

#### 金融工具减值（续）

##### （2） 已发生信用减值的金融资产

当本集团预期对金融资产未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

- 发行方或债务人发生重大财务困难；
- 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 其他表明金融资产发生信用减值的客观证据。

##### （3） 预期信用损失的确定

本集团对金额重大的以及金额不重大但是具有特别信用风险的应收款项、租赁应收款、合同资产、其他流动资产中的货币基金、一年内到期的非流动资产中的债权投资及财务担保合同在单项资产的基础上确定其信用损失，除此以外在组合基础上采用减值矩阵确定相关金融工具的信用损失。本集团以共同风险特征为依据，将金融工具分为不同组别。本集团采用的共同信用风险特征包括：金融工具类型、信用风险评级、逾期信息、债务人类型及其所处的经济环境等。本集团大部分应收款项在单项资产的基础上确定其信用损失。

本集团按照下列方法确定相关金融工具的预期信用损失：

- 对于金融资产，信用损失为本集团应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。
- 对于租赁应收款项，信用损失为本集团应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。
- 对于资产负债表日已发生信用减值但并非购买或源生已发生信用减值的金融资产，信用损失为该金融资产账面余额与按原实际利率折现的估计未来现金流量的现值之间的差额。

关于本集团对信用风险显著增加判断标准、已发生信用减值资产的定义等披露参见附注十二、信用风险。

本集团计量金融工具预期信用损失的方法反映的因素包括：通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额；货币时间价值；在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或努力即可获得有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

##### （4） 减值准备的核销

当本集团不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。

## 五、重要会计政策及会计估计（续）

### 11. 金融工具（续）

#### 金融资产的转移

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：（1）收取该金融资产现金流量的合同权利终止；（2）该金融资产已转移，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；（3）该金融资产已转移，虽然本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对该金融资产的控制。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产在终止确认日的账面价值及因转移金融资产而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值在终止确认部分和继续确认部分之间按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将终止确认部分收到的对价和原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和与终止确认部分在终止确认日的账面价值之差额计入当期损益。

金融资产整体转移未满足终止确认条件的，本集团继续确认所转移的金融资产整体，并将收到的对价确认为金融负债。

#### 金融负债和权益工具的分类

本集团根据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具。

#### 金融负债的分类、确认及计量

金融负债在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和以摊余成本计量的金融负债。本集团的金融负债为以摊余成本计量的金融负债。

## 五、重要会计政策及会计估计（续）

### 11. 金融工具（续）

#### 以摊余成本计量的金融负债

本集团的金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

本集团与交易对手方修改或重新议定合同，未导致按摊余成本进行后续计量的金融负债终止确认，但导致合同现金流量发生变化的，本集团重新计算该金融负债的账面价值，并将相关利得或损失计入当期损益。重新计算的该金融负债的账面价值，本集团根据将重新议定或修改的合同现金流量按金融负债的原实际利率折现的现值确定。对于修改或重新议定合同所产生的所有成本或费用，本集团调整修改后的金融负债的账面价值，并在修改后金融负债的剩余期限内进行摊销。

#### 金融负债的终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，终止确认该金融负债或其一部分。本集团（债务人）与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认的，将终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

#### 权益工具

权益工具是指能证明拥有本集团在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本集团发行权益工具作为权益的变动处理。本集团不确认权益工具的公允价值变动。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。

本集团对权益工具持有方的分配作为利润分配处理，发放的股票股利不影响股东权益总额。

#### 金融资产和金融负债的抵销

当本集团具有抵销已确认金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时本集团计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

## 五、重要会计政策及会计估计（续）

### 12. 存货

适用 不适用

存货包括原材料、在产品以及在途物资等。存货按照成本进行初始计量。存货成本包括采购成本。领用或发出的存货，采用加权平均法确定其实际成本。

于资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。计提存货跌价准备按库龄组合计提。库龄组合，考虑存货性质、行业特点、产品生命周期、历史经验后，按照库龄区间分别估计可变现净值经验数据来确定相关存货的可变现净值。本集团基于外部第三方评估机构出具的评估报告及历史管理经验，最终确定不同存货类别下各库龄组合的可变现净值。

如果以前计提存货跌价准备的影响因素已经消失，使得存货的可变现净值高于其账面价值，则在原已计提的存货跌价准备金额内，将以前减记的金额予以恢复，转回的金额计入当期损益。

存货的盘存制度采用永续盘存制。

归类为流动资产的合同履约成本列示于存货。

### 13. 合同资产

#### (1). 合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

在客户实际支付合同对价或在该对价到期应付之前，已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素），确认为合同资产；后续取得无条件收款权时，转为应收款项。

#### (2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

有关合同资产预期信用损失的确认方法及会计处理方法，具体参见附注五、11。

## 五、重要会计政策及会计估计（续）

### 14. 持有待售的非流动资产或处置组

适用 不适用

主要通过出售而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，划分为持有待售类别。同时满足下列条件的，划分为持有待售类别：根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；出售极可能发生，即企业已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成（有关规定要求企业相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准）。因出售对子公司的投资等原因导致丧失对子公司控制权的，无论出售后是否保留部分权益性投资，满足持有待售划分条件的，在个别财务报表中将子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

持有待售的非流动资产或处置组（除金融资产、递延所得税资产、以公允价值计量的投资性房地产、职工薪酬形成的资产外），其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产，不计提折旧或摊销，不按权益法核算。

### 15. 长期股权投资

适用 不适用

#### 共同控制、重大影响的判断标准

控制是指投资方拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。共同控制是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响是指对被投资方的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。在确定能否对被投资单位实施控制或施加重大影响时，已考虑投资方和其他方持有的被投资单位当期可转换公司债券、当期可执行认股权证等潜在表决权因素。

#### 初始投资成本的确定

长期股权投资在取得时以初始投资成本进行初始计量。

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外其他方式取得的长期股权投资，按成本进行初始计量。

## 五、重要会计政策及会计估计（续）

### 15. 长期股权投资（续）

#### 后续计量及损益确认方法

##### *按成本法核算的长期股权投资*

公司财务报表采用成本法核算对子公司的长期股权投资。子公司是指本集团能够对其实施控制的被投资主体。

采用成本法核算的长期股权投资按初始投资成本计价。追加或收回投资调整长期股权投资的成本。当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

##### *按权益法核算的长期股权投资*

本集团对联营企业和合营企业的投资采用权益法核算。联营企业是指本集团能够对其施加重大影响的被投资单位，合营企业是指本集团仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

采用权益法时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，归入长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本集团不一致的，按照本集团的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本集团与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本集团的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本集团与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予抵销。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本集团对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本集团在收益分享额弥补未确认的亏损分摊额后，恢复确认收益分享额。

#### 长期股权投资处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

#### 减值测试方法及减值准备计提方法

长期股权投资减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注五、20。

## 五、重要会计政策及会计估计（续）

### 16. 固定资产

#### (1). 确认条件

适用 不适用

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。与固定资产有关的后续支出，符合该确认条件的，计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值；否则，在发生时按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

固定资产按照成本进行初始计量。购置固定资产的成本包括购买价款，相关税费，以及为使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的其他支出。

#### (2). 折旧方法

适用 不适用

固定资产的折旧采用年限平均法计提，各类固定资产的使用寿命、预计净残值率及年折旧率如下：

类别	折旧方法	使用寿命	估计净残值率	年折旧率
房屋及建筑物	平均年限法	20-30年	不高于10%	3%-5%
船舶（含船舶部件）	平均年限法	5-20年	不高于10%	4.5%-20%
钻井平台（含平台部件）	平均年限法	5-30年	不高于10%	3%-20%
机器及设备	平均年限法	5-15年	不高于10%	6%-20%
其他运输工具	平均年限法	5年	不高于10%	18%-20%

固定资产的各组成部分具有不同使用寿命或以不同方式为企业提供经济利益的，适用不同折旧率。

#### (3). 其他说明

适用 不适用

当固定资产处置时或预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。

本集团至少于每年年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，必要时进行调整。

固定资产减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注五、20。

## 五、重要会计政策及会计估计（续）

### 17. 在建工程

√适用 □不适用

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产、无形资产等，标准如下：

类别	结转固定资产的标准
房屋及建筑物	满足建筑完工标准
船舶（含船舶部件）	满足资产达到运营状态
钻井平台（含平台部件）	满足资产达到运营状态
机器及设备	安装调试后达到设计要求或合同规定的标准
其他运输工具	满足资产可使用条件

在建工程减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注五、20。

### 18. 借款费用

√适用 □不适用

借款费用，是指本集团因借款而发生的利息及其他相关成本，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，予以资本化，其他借款费用计入当期损益。

当资本支出和借款费用已经发生，且为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，借款费用开始资本化。

购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。之后发生的借款费用计入当期损益。

在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额，按照下列方法确定：

- 专门借款以当期实际发生的利息费用，减去暂时性的存款利息收入或投资收益后的金额确定；
- 占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的加权平均利率计算确定。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中，发生除达到预定可使用或者可销售状态必要的程序之外的非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化。在中断期间发生的借款费用确认为费用，计入当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

## 五、重要会计政策及会计估计（续）

### 19. 无形资产

#### (1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

本集团不存在使用寿命不确定的无形资产。

无形资产在使用寿命内采用直线法摊销，使用寿命如下：

类别	使用寿命	确定依据
土地使用权	50年	法定使用权
商标	10年	注册有效期
管理系统	10年	结合产品生命周期确定使用年限
软件	3-5年	结合产品生命周期确定使用年限
合同价值	合同收益期	结合产品带来经济利益的期限确定使用年限
多用户数据库	4年	结合产品带来经济利益的期限确定使用年限

无形资产减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注五、20。

#### (2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

本集团将内部研究开发项目的支出区分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出，在同时满足下列条件时，予以资本化，即：完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出，于发生时计入当期损益。

本集团资本化的开发支出主要为多用户数据库开发支出。多用户数据库包含地震勘探数据，该数据以非独家方式向多位用户授权使用。

## 五、重要会计政策及会计估计（续）

### 20. 长期资产减值

适用 不适用

本集团于资产负债表日判断长期股权投资、固定资产、使用权资产、在建工程和使用寿命确定的无形资产等长期资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本集团将估计其可收回金额，进行减值测试。对因企业合并所形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产及资本化的开发支出，无论是否存在减值迹象，至少于每年末进行减值测试。

可收回金额根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。本集团以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

当资产或者资产组的可收回金额低于其账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

就商誉的减值测试而言，对于商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组或者资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本集团确定的经营分部。

比较包含商誉的资产组或者资产组组合的账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

## 五、重要会计政策及会计估计（续）

### 21. 长期待摊费用

适用 不适用

长期待摊费用为已经发生但应由本年和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用在预计受益期间分期平均摊销，摊销期如下：

	摊销期
高价周转材料	3年
资产改造支出	2-5年

### 22. 合同负债

#### (1). 合同负债的确认方法

适用 不适用

在向客户转让商品或服务之前，已收客户对价或取得无条件收取对价权利而应向客户转让商品或服务的义务，确认为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

### 23. 职工薪酬

#### (1). 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

本集团在职工为其提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。本集团发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。

本集团为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及本集团按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本集团提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。

## 五、重要会计政策及会计估计（续）

### 23. 职工薪酬（续）

#### (2). 离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

本集团离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

本集团在职工为其提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

对于设定受益计划，本集团根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。设定受益计划产生的职工薪酬成本划分为下列组成部分：

- 服务成本，包括当期服务成本、过去服务成本和结算利得或损失；
- 设定受益计划净负债或净资产的利息净额（包括计划资产的利息收益、设定受益计划义务的利息费用以及资产上限影响的利息）；
- 重新计量养老金设定受益计划净负债或净资产导致的变动。

服务成本及设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本。重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动（包括精算利得或损失、计划资产回报扣除包括在设定受益计划净负债或净资产的利息净额中的金额、资产上限影响的变动扣除包括在设定受益计划净负债或净资产的利息净额中的金额）计入其他综合收益。

设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

设定受益计划终止时，将重新计量设定受益计划净负债或者净资产的变动计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润，终止产生的利得或损失计入当期损益。

## 五、重要会计政策及会计估计（续）

### 24. 预计负债

适用 不适用

当与或有事项相关的义务是本集团承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，以及该义务的金额能够可靠地计量，则确认为预计负债。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。于资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核并进行适当调整以反映当前最佳估计数。

#### 亏损合同

亏损合同是履行合同义务不可避免会发生成本超过预期利益的合同。待执行合同变成亏损合同，且该亏损合同产生的义务满足上述预计负债的确认条件的，本集团将合同预计损失超过合同标的资产已确认的减值损失（如有）的部分，确认为预计负债。

### 25. 收入

#### 收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

本集团的收入主要来源于钻井服务、油田技术服务、物探采集和工程勘察服务、船舶服务。

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。履约义务，是指合同中本集团向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。交易价格，是指本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，但不包含代第三方收取的款项以及本集团预期将退还给客户的款项。

## 五、重要会计政策及会计估计（续）

### 25. 收入（续）

#### 收入确认和计量所采用的会计政策（续）

对于为履行客户合同而发生的运输费用，针对发生在商品或服务的控制权转移给客户之前，且为履行客户合同而发生的运输成本，本集团将其作为合同履约成本，在营业成本项目中列示，并采用与商品或服务收入确认相同的基础进行摊销计入当期损益。

本集团在合同开始日即对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行的履约义务，本集团按照履约进度，在一段时间内确认收入：（1）客户在本集团履约的同时即取得并消耗所带来的经济利益；（2）客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；（3）本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。否则，本集团在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

本集团的钻井服务、油田技术服务、物探采集和工程勘察服务、船舶服务主要属于在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度，在合同期内确认收入。本集团采用产出法确定履约进度，即根据已转移给客户的商品或服务对于客户的价值确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本集团按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。对于不属于在某一时段内履行的履约义务，本集团在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

#### 包含两项或多项履约义务的合同

合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。但在有确凿证据表明合同折扣或可变对价仅与合同中一项或多项（而非全部）履约义务相关的，本集团将该合同折扣或可变对价分摊至相关一项或多项履约义务。单独售价，是指本集团向客户单独销售商品或服务的价格。单独售价无法直接观察的，本集团综合考虑能够合理取得的全部相关信息，并最大限度地采用可观察的输入值估计单独售价。

## 五、重要会计政策及会计估计（续）

### 26. 合同成本

适用 不适用

#### 取得合同的成本

本集团为取得合同发生的增量成本（即不取得合同就不会发生的成本）预期能够收回的，确认为一项资产。若该项资产摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。本集团为取得合同发生的其他支出，在发生时计入当期损益，明确由客户承担的除外。该资产根据其初始确认时摊销期限是否超过一个正常营业周期在其他流动资产或其他非流动资产中列报。

#### 履行合同的成本

本集团为履行合同发生的成本，不属于除收入准则外的其他企业会计准则范围且同时满足下列条件的，确认为一项资产：（1）该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关；（2）该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源；（3）该成本预期能够收回。该资产根据其初始确认时摊销期限是否超过一个正常营业周期在存货或其他非流动资产中列报。

上述与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

在确定与合同成本有关的资产的减值损失时，首先对按照其他相关企业会计准则确认的、与合同有关的其他资产确定减值损失；然后，对于与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：（1）本集团因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；（2）为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

与合同成本相关的资产计提减值准备后，如果以前期间减值的因素发生变化，使得上述两项差额高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

### 27. 政府补助

适用 不适用

政府补助是指本集团从政府无偿取得货币性资产。政府补助在能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助根据相关政府文件中明确规定的补助对象性质划分为与收益相关的政府补助和与资产相关的政府补助。

与企业日常活动相关的政府补助，计入其他收益。与企业日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

## 五、重要会计政策及会计估计（续）

### 27. 政府补助（续）

本集团与资产相关的政府补助主要为本集团收到的产业引导资金、形成资产的国家重大课题研究专项拨款。与资产相关的政府补助，确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。

本集团与收益相关的政府补助主要为本集团收到的不形成资产的国家重大课题研究专项拨款。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间计入当期损益；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

对于财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向企业提供贷款的，本集团以借款的公允价值作为借款的入账价值并按照实际利率法计算借款费用，实际收到的金额与借款公允价值之间的差额确认为递延收益，递延收益在借款存续期内采用实际利率法摊销，冲减相关借款费用。财政将贴息资金直接拨付给本集团的，将对应的贴息冲减相关借款费用。

### 28. 所得税

适用 不适用

所得税包括当期所得税和递延所得税。

#### 当期所得税费用

本集团对于当期和以前期间形成的当期所得税负债或资产，按照税法规定计算的预期应交纳或返还的所得税金额计量。除由于企业合并产生的调整商誉，或与直接计入股东权益的交易或者事项相关的计入股东权益外，均作为所得税费用或收益计入当期损益。

#### 递延所得税资产和递延所得税负债

本集团根据资产与负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法计提递延所得税。

各种应纳税暂时性差异均据以确认递延所得税负债，除非：

（1）应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：商誉的初始确认，或者具有以下特征的单项交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损、且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异；

（2）对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

## 五、重要会计政策及会计估计（续）

### 28. 所得税（续）

#### 递延所得税资产和递延所得税负债（续）

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非：

（1）可抵扣暂时性差异是在以下单项交易中产生的：该交易不是企业合并，交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损，且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异；

（2）对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，该暂时性差异在可预见的未来很可能转回并且未来很可能获得用来抵扣该暂时性差异的应纳税所得额。

本集团于资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，依据税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量，并反映资产负债表日预期收回资产或清偿负债方式的所得税影响。

于资产负债表日，本集团对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，减记递延所得税资产的账面价值。于资产负债表日，本集团重新评估未确认的递延所得税资产，在很可能获得足够的应纳税所得额可供所有或部分递延所得税资产转回的限度内，确认递延所得税资产。

如果拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利，且递延所得税与同一应纳税主体和同一税收征管部门相关，则将递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示。

### 29. 租赁

适用 不适用

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

在合同开始日，本集团评估该合同是否为租赁或者包含租赁。除非合同条款和条件发生变化，本集团不重新评估合同是否为租赁或者包含租赁。

#### 本集团作为承租人

除了短期租赁和低价值资产租赁，本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债。

合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本集团根据《企业会计准则第14号——收入》关于交易价格分摊的规定分摊合同对价，分摊的基础为租赁部分和非租赁部分各自的单独价格。

## 五、重要会计政策及会计估计（续）

### 29. 租赁（续）

#### 本集团作为承租人（续）

在租赁期开始日，本集团将其可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，按照成本进行初始计量。本集团使用权资产类别主要为房屋及建筑物、船舶、钻井平台、机器及设备。除短期租赁和低价值资产租赁外，本集团在租赁期开始日对租赁确认使用权资产。租赁期开始日，是指出租人提供租赁资产使其可供本集团使用的起始日期。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- 租赁负债的初始计量金额；
- 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- 本集团发生的初始直接费用；
- 本集团为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，不包括属于为生产存货而发生的成本。

本集团能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，使用权资产在租赁资产剩余使用寿命内采用年限平均法计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本集团按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值时，如使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本集团将剩余金额计入当期损益。

本集团使用权资产的减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注五、20。

除短期租赁和低价值资产租赁外，本集团在租赁期开始日按照该日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。

租赁付款额是指本集团向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：

- 固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 本集团合理确定将行使购买选择权时，该选择权的行权价格；
- 租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权的，行使终止租赁选择权需支付的款项；
- 根据本集团提供的担保余值预计应支付的款项。

## 五、重要会计政策及会计估计（续）

### 29. 租赁（续）

#### 本集团作为承租人（续）

未纳入租赁负债计量的与相关资产的未来业绩或使用情况挂钩的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

租赁期开始日后，本集团按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本集团重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本集团将差额计入当期损益：

- 因租赁期变化或购买选择权的评估结果发生变化的，本集团按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；
- 根据担保余值预计的应付金额或者用于确定租赁付款额的指数或者比率发生变动，本集团按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。

本集团对房屋及建筑物、船舶、钻井平台、机器及设备及其他运输工具的短期租赁以及低价值资产租赁，选择不确认使用权资产和租赁负债。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过12个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项资产为全新资产时价值较低的租赁。本集团将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。

#### 本集团作为出租人

租赁开始日实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁为融资租赁。融资租赁以外的其他租赁为经营租赁。本集团作为转租出租人，将原租赁及转租合同作为两个合同单独核算。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本集团根据《企业会计准则第14号——收入》关于交易价格分摊的规定分摊合同对价，分摊的基础为租赁部分和非租赁部分各自单独价格的相对比例。

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按直线法确认为当期损益，未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。初始直接费用资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。

### 30. 安全生产费

本集团按照规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时计入专项储备；使用时区分是否形成固定资产分别进行处理：属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，归集所发生的支出，于达到预定可使用状态时确认固定资产，同时冲减等值专项储备并确认等值累计折旧。

## 五、重要会计政策及会计估计（续）

### 31. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

#### 利润分配

本公司的现金股利，于股东会批准后确认为负债。

#### 关联方

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制或共同控制的，构成关联方。

#### 分部报告

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：

- 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
- 本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；
- 本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

#### 重大会计判断和估计

编制财务报表要求管理层作出判断、估计和假设，这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的列报金额及其披露，以及资产负债表日或有负债的披露。这些假设和估计的不确定性所导致的结果可能造成对未来受影响的资产或负债的账面价值进行重大调整。

#### 估计的不确定性

以下为于资产负债表日有关未来的关键假设以及估计不确定性的其他关键来源，可能会导致未来会计期间资产和负债账面价值重大调整。

#### *固定资产的可使用年限、预计残值以及固定资产的减值*

本集团就固定资产厘定可使用年限和残值。该估计是根据对类似性质及功能的固定资产的实际可使用年限和残值的历史经验确定。当固定资产预计可使用年限和残值少于先前估计，本集团将提高折旧、淘汰闲置或技术性陈旧的固定资产项目。管理层须根据以往经验估计适当的可使用年限。

## 五、重要会计政策及会计估计（续）

### 31. 其他重要的会计政策和会计估计（续）

#### 估计的不确定性（续）

##### *固定资产的可使用年限、预计残值以及固定资产的减值（续）*

当事件的发生或环境的变化表明资产账面价值可能无法收回时，管理层认为固定资产中的部分钻井平台、钻机、船舶存在减值迹象。针对存在减值迹象的长期资产，管理层执行减值测试。资产的可收回金额根据资产或资产组的使用价值与其公允价值减去处置费用后的净额之间较高者确定。在估计其使用价值时，预计资产的未来现金流量并采用折现率折现后确定。管理层在合理和有依据的基础上对资产的使用情况进行会计估计并预测未来现金流量。采用的折现率反映当前市场的货币时间价值和与该资产有关的特定风险。管理层须就未来现金流量及折现率作出假设，因而涉及不确定因素。于2025年，本集团计提固定资产减值准备人民币191,095,504元（2024年度：无），详情参见附注七、13。

##### *应收账款的信用损失准备*

本集团管理层对应收账款按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。所涉及的重大会计估计和判断主要包括：对于在单项资产的基础上确定其信用损失的应收账款，主要是结合相关客户历史回款情况、相关客户信用评级、信用风险变化情况以及前瞻性信息，对应收账款的预期信用损失进行估计；对于在组合基础上采用减值矩阵确定其信用损失的应收账款，主要是依据共同信用风险特征将应收账款划分为不同的组合，结合历史损失情况计算应收账款的历史损失率，对历史损失率是否可以代表应收账款信用风险敞口期间经济环境条件下可能发生的损失情况进行估计和判断，结合前瞻性信息对历史损失率的调整比例进行合理估计，以确定不同风险特征组合的信用损失率。这涉及重大会计估计和判断，因而牵涉不确定因素。于2025年12月31日，本集团应收账款信用损失准备人民币3,008,684,094元（2024年12月31日：人民币3,049,927,132元）。详情参见附注七、4。

##### *递延所得税资产的确认*

在很可能有足够的应纳税所得额用以抵扣可抵扣税务亏损及可抵扣暂时性差异的限度内，本集团就所有尚未利用的可抵扣税务亏损及可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产。管理层需要运用大量的判断来估计未来取得应纳税所得额的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。于2025年12月31日，由于无法确定相关可抵扣税务亏损和可抵扣暂时性差异的转回期，本集团对于可抵扣税务亏损人民币7,478,728,751元（2024年12月31日：人民币8,305,545,423元），以及可抵扣暂时性差异人民币4,265,805,535元（2024年12月31日：人民币4,369,494,435元），未确认递延所得税资产，详情参见附注七、19。如果未来实际产生的应纳税所得额大于预期，将导致递延所得税资产确认金额的变化，该变化将确认在相应期间的合并利润表中。

## 五、重要会计政策及会计估计（续）

### 31. 其他重要的会计政策和会计估计（续）

#### 估计的不确定性（续）

##### 税项

复杂税务法规（包括与税收优惠相关的规定）的解释和未来应税收入金额及时点皆存在不确定性。鉴于本集团国际业务关系广泛及现有合同或协议的复杂性，实际的税项结果与本集团的预估情形可能存在差异，该差异将导致对已确认的应税收入或应负担税费做出调整。本集团基于最佳估计，按照各经营所在地税务机关审计后结果计提相关准备。计提金额考虑多种因素，如前期税务审计经验，以及本集团和税务机关对法规理解的差异。由于本集团涉及多国税务机关，多种事项均可能导致上述理解的差异。

本集团递延所得税资产与负债，按照预期收回该资产或偿还该负债期间的适用税率计算。本集团运用判断来估计未来期间集团的适用税率，结合公司的纳税筹划策略以及公司高新技术企业自我评估及复核的情况，以决定应确认的递延所得税的适用税率。如未来实际税率低于预期，确认的递延所得税资产将被转回，确认在转回期间的合并利润表中。

### 32. 重要会计政策和会计估计的变更

#### (1). 重要会计政策变更

适用 不适用

#### (2). 重要会计估计变更

适用 不适用

## 六、税项

### 1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	本集团增值税率因所处国家或地区不同适用不同的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额缴纳增值税	5%、6%、7%、8%、8.25%、9%、10%、11%、13%、15%、16%、18%、20%、25%
增值税	本集团亦有业务按简易方式征收增值税，不抵扣进项税额	3%、5%
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税额计算缴纳	1%、5%、7%
教育费附加	按实际缴纳的流转税额计算缴纳	2%、3%
个人所得税	本集团支付予个人的薪金所得额，由本集团依法代扣缴个人所得税	不适用
企业所得税	本集团企业所得税因所处国家或地区不同适用不同税率，并按照所处国家或地区税法规定基数计算应纳税额	见下表

执行不同企业所得税税率纳税主体如下：

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率
本公司	15%
本集团于印度尼西亚的业务	22%
本集团于墨西哥的业务	30%
本集团于挪威的业务	22%
本集团于英国的业务	25%
本集团于伊拉克的业务	按收入总额的7%扣缴
本集团于阿联酋的业务	9%
本集团于新加坡的业务	17%
本集团于美国的业务	21%
本集团于加拿大的业务	联邦税15%，省税8%
本集团于马来西亚的业务	24%
本集团于沙特阿拉伯的业务	20%
本集团于巴西的业务	34%
本集团于乌干达的业务	30%
本集团于泰国的业务	20%

## 六、税项（续）

### 2. 税收优惠

适用 不适用

根据2008年1月1日起施行的《中华人民共和国企业所得税法》，企业所得税率为25%。

本公司已于2023年12月通过高新技术企业认证并获高新技术企业证书，于2023年至2025年享受15%的企业所得税优惠税率。因此本公司按15%的税率计提2025年度的企业所得税。

本公司下属子公司天津壹科环保科技有限公司（“壹科环保”）于2023年12月通过高新技术企业认证并获高新技术企业证书，于2023年至2025年享受15%的企业所得税优惠税率。根据《中华人民共和国企业所得税法实施条例》和《环境保护、节能节水项目企业所得税优惠目录（2021年版）》（财政部 税务总局 发展改革委 生态环境部公告2021年第36号）的规定，壹科环保环境保护项目自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，2023年至2025年三年免征企业所得税，2026年至2028年三年减半征收企业所得税。

本公司下属子公司中法渤海地质服务有限公司（“中法渤海”）于2024年12月通过高新技术企业认证并获高新技术企业证书，于2024年至2026年享受15%的企业所得税优惠税率。因此中法渤海按15%的税率计提2025年度的企业所得税。

本公司下属子公司中国南海--麦克巴泥浆有限公司（“麦克巴”）于2023年12月通过高新技术企业认证并获高新技术企业证书，于2023年至2025年享受15%的企业所得税优惠税率。因此麦克巴按15%的税率计提2025年度的企业所得税。

## 七、合并财务报表项目注释

### 1. 货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
库存现金	497,683	527,637
-美元	492,703	517,288
-其他	4,980	10,349
银行存款	5,767,598,873	4,165,299,910
-人民币	3,787,355,022	2,859,909,515
-美元	1,640,321,487	832,024,724
-印尼盾	179,034,866	275,389,270
-墨西哥比索	10,466,281	90,852,947
-新加坡元	1,013,338	867,255
-其他	149,407,879	106,256,199
其他货币资金	10,288,816	8,331,237
-人民币	2,874,744	751,949
-美元	7,411,406	7,575,852
-其他	2,666	3,436
存放财务公司存款	1,799,746,990	1,799,970,993
-人民币	1,664,727,108	1,585,394,554
-美元	135,019,882	214,576,439
合计	7,578,132,362	5,974,129,777
其中：存放在境外的款项总额	1,642,277,199	855,498,937

其他说明：

√适用 □不适用

于2025年12月31日，本集团的所有权受到限制的货币资金为人民币10,074,100元（2024年12月31日：人民币8,119,186元），参见附注七、21。

于2025年12月31日，本集团三个月以上一年以内的定期存款为人民币105,067,342元（2024年12月31日：人民币542,238,534元）。

七、合并财务报表项目注释（续）

2. 交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	5,501,703,910	5,500,549,165
其中：		
浮动收益银行理财产品（附注十三）	5,501,703,910	5,500,549,165
合计	5,501,703,910	5,500,549,165

于2025年12月31日，本集团不存在指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

3. 应收票据

(1). 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
银行承兑汇票	42,788,797	17,079,738
商业承兑汇票	20,298,221	33,907,587
合计	63,087,018	50,987,325

(2). 年末集团已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3). 年末集团已背书或贴现但在资产负债表日尚未到期的应收票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	年末终止确认金额	年末未终止确认金额
银行承兑汇票	-	10,000,000
合计	-	10,000,000

(4). 信用损失准备的情况

√适用 □不适用

于2025年12月31日，本集团应收票据均系与客户进行交易产生，因评估信用风险较低，未计提信用损失准备。

七、合并财务报表项目注释（续）

4. 应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	年末余额	年初余额
1年以内	14,862,135,850	13,937,781,754
1至2年	176,011,903	189,360,057
2至3年	7,030,639	5,679,781
3年以上	2,919,568,797	2,979,758,936
小计	17,964,747,189	17,112,580,528
减：应收账款坏账准备	3,008,684,094	3,049,927,132
合计	14,956,063,095	14,062,653,396

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	年末余额					年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	17,255,533,672	96	2,966,933,077	17	14,288,600,595	16,431,999,737	96	2,988,512,268	18	13,443,487,469
按组合计提坏账准备	709,213,517	4	41,751,017	6	667,462,500	680,580,791	4	61,414,864	9	619,165,927
合计	17,964,747,189	100	3,008,684,094	/	14,956,063,095	17,112,580,528	100	3,049,927,132	/	14,062,653,396

(3). 按单项计提信用损失准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	年末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
应收单位一	11,226,783,869	-	-	收回可能性
应收单位二	1,534,515,582	1,534,515,582	100	收回可能性
应收单位三	958,694,309	958,694,309	100	收回可能性
应收单位四	595,137,724	53,372,485	9	收回可能性
应收单位五	466,797,056	18,285,358	4	收回可能性
其他	2,473,605,132	402,065,343	16	收回可能性
合计	17,255,533,672	2,966,933,077	/	/

七、合并财务报表项目注释（续）

4. 应收账款（续）

(4). 按组合计提信用损失准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

组合名称	年末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
国内地区	427,844,208	15,374,246	4
国外地区	281,369,309	26,376,771	9
合计	709,213,517	41,751,017	/

(5). 信用损失准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	合计
年初余额	15,330,149	3,034,596,983	3,049,927,132
本年计提	4,171,122	68,604,047	72,775,169
本年转回	-7,644,628	-40,275,569	-47,920,197
本年核销	-50,000	-	-50,000
汇率变动影响	-743,160	-65,304,850	-66,048,010
年末余额	11,063,483	2,997,620,611	3,008,684,094

七、合并财务报表项目注释（续）

4. 应收账款（续）

(6). 本年实际核销的应收账款情况

适用 不适用

本年度实际核销的金额为人民币50,000元（2024年12月31日：人民币27,305元）。

(7). 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

于2025年12月31日，应收账款和合同资产金额前五名如下：

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款年末余额	合同资产年末余额	应收账款和合同资产年末余额	占应收账款和合同资产年末余额合计数的比例（%）	坏账准备年末余额
应收单位一	11,226,783,869	-	11,226,783,869	62	-
应收单位二	1,534,515,582	-	1,534,515,582	9	1,534,515,582
应收单位三	958,694,309	-	958,694,309	5	958,694,309
应收单位四	595,137,724	-	595,137,724	3	53,372,485
应收单位五	466,797,056	-	466,797,056	3	18,285,358
合计	14,781,928,540	-	14,781,928,540	82	2,564,867,734

(8). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

## 七、合并财务报表项目注释（续）

### 5. 应收款项融资

#### (1). 应收款项融资分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
银行承兑汇票	16,450,000	156,396,618
合计	16,450,000	156,396,618

本集团和管理企业流动性的过程中会在部分应收银行承兑汇票到期前进行贴现或背书转让，并基于已将几乎所有的风险和报酬转移给相关交易对手之情况终止确认已贴现或背书的应收银行承兑汇票。该等本集团管理应收银行承兑汇票的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标，因此其应收银行承兑汇票分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益，公允价值的确定方法详见附注十三、3。

于2025年12月31日，本集团无已质押的应收款项融资（2024年12月31日：无）。

于2025年12月31日，本集团应收款项融资均系与客户进行交易产生，因评估信用风险较低，未计提信用损失准备（2024年12月31日：无）。

#### (2). 年末集团已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	年末终止确认金额	年末未终止确认金额
银行承兑汇票	43,163,000	-
合计	43,163,000	-

七、合并财务报表项目注释（续）

6. 预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	年末余额		年初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	64,710,972	98	145,781,296	98
1至2年	938,279	1	2,198,285	1
2年以上	469,478	1	908,194	1
合计	66,118,729	100	148,887,775	100

(2). 按预付对象归集的年末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

于2025年12月31日，预付账款金额前五名如下：

单位：元 币种：人民币

单位名称	年末余额	占预付款项年末余额合计数的比例(%)
预付单位一	23,555,526	36
预付单位二	13,809,942	21
预付单位三	2,726,472	4
预付单位四	2,123,699	3
预付单位五	1,802,710	3
合计	44,018,349	67

7. 其他应收款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
其他应收款	58,097,868	136,927,494
合计	58,097,868	136,927,494

七、合并财务报表项目注释（续）

7. 其他应收款（续）

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	年末余额	年初余额
1年以内	42,654,723	117,239,504
1至2年	2,332,490	6,647,633
2至3年	5,256,247	962,226
3年以上	11,764,559	16,777,362
小计	62,008,019	141,626,725
减：其他应收款坏账准备	3,910,151	4,699,231
合计	58,097,868	136,927,494

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	年末余额	年初余额
预缴税款	19,073,412	31,440,340
押金及保证金	17,525,051	28,240,043
代垫款	14,983,176	24,123,622
保险赔款	-	32,459,203
政府补助	-	9,989,196
其他	10,426,380	15,374,321
合计	62,008,019	141,626,725

七、合并财务报表项目注释（续）

7. 其他应收款（续）

(3). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	年末余额					年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	33,324,634	54	-	-	33,324,634	50,939,535	36	-	-	50,939,535
按信用风险特征组合计提坏账准备	28,683,385	46	3,910,151	14	24,773,234	90,687,190	64	4,699,231	5	85,987,959
合计	62,008,019	100	3,910,151	/	58,097,868	141,626,725	100	4,699,231	/	136,927,494

(4). 按组合计提坏账准备

√适用 □不适用

于2025年12月31日，组合计提坏账准备的其他应收款情况如下：

单位：元 币种：人民币

组合名称	年末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)
国内地区	28,683,385	3,910,151	14
国外地区	-	-	-
合计	28,683,385	3,910,151	/

(5). 信用损失准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	4,699,231	-	-	4,699,231
年初余额在本年阶段转换	-	-	-	-
本年计提	996	-	-	996
本年转回	-799,989	-	-	-799,989
本年核销	-	-	-	-
汇率变动影响	9,913	-	-	9,913
2025年12月31日余额	3,910,151	-	-	3,910,151

七、合并财务报表项目注释（续）

7. 其他应收款（续）

(6). 按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	年末余额	占其他应收款年末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备年末余额
国家税务总局天津市税务局	19,073,412	31	预缴税款	1年以内	-
VAR ENERGI ASA	7,925,580	13	代垫款项	1年以内	-
Greenland Petroleum Operation Pte Ltd	3,514,400	6	其他	3年以上	3,514,400
EQUINOR ENERGY ASA	2,873,610	5	代垫款项	1年以内	-
PT SAMEH	2,730,504	4	其他	3年以上	-
合计	36,117,506	59	/	/	3,514,400

8. 存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	2,245,678,572	67,677,342	2,178,001,230	1,993,646,840	53,194,644	1,940,452,196
在产品	40,337,561	-	40,337,561	63,109,712	-	63,109,712
合同履约成本	33,734,541	-	33,734,541	142,223,854	-	142,223,854
耗材及其他	17,772,327	-	17,772,327	63,802,054	881,664	62,920,390
在途物资	158,926,113	-	158,926,113	87,788,116	-	87,788,116
合计	2,496,449,114	67,677,342	2,428,771,772	2,350,570,576	54,076,308	2,296,494,268

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年初余额	本年增加金额		本年减少金额		汇率调整	年末余额
		计提	其他	转回	其他		
原材料	53,194,644	27,138,831	881,664	12,105,835	-	-1,431,962	67,677,342
耗材及其他	881,664	-	-	-	881,664	-	-
合计	54,076,308	27,138,831	881,664	12,105,835	881,664	-1,431,962	67,677,342

七、合并财务报表项目注释（续）

8. 存货（续）

(3). 按组合计提存货跌价准备

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

组合名称	年末余额			年初余额		
	账面余额	跌价准备	跌价准备计提比例（%）	账面余额	跌价准备	跌价准备计提比例（%）
原材料	2,245,678,572	67,677,342	3	1,993,646,840	53,194,644	3
在产品	40,337,561	-	-	63,109,712	-	-
合同履约成本	33,734,541	-	-	142,223,854	-	-
耗材及其他	17,772,327	-	-	63,802,054	881,664	1
在途物资	158,926,113	-	-	87,788,116	-	-
合计	2,496,449,114	67,677,342	/	2,350,570,576	54,076,308	/

(4). 存货年末余额含有借款费用资本化金额的说明

适用 不适用

(5). 合同履约成本本年摊销金额的说明

适用 不适用

合同履约成本本年确认的摊销金额为人民币157,170,002元，年末账面价值根据流动性列示于存货/其他非流动资产。

七、合并财务报表项目注释（续）

9. 合同资产

(1). 合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同资产	5,444,510	-	5,444,510	70,917,481	-	70,917,481
合计	5,444,510	-	5,444,510	70,917,481	-	70,917,481

注：合同资产主要系本集团的钻井服务业务产生。本集团根据与客户签订的合同提供服务，并根据履约进度在合同期内确认收入。本集团的客户根据合同规定与本集团就履约进度进行结算。本集团根据履约进度确认的收入金额超过已结算的部分确认为合同资产，根据其流动性列示于合同资产/其他非流动资产。

10. 其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
待认证增值税进项税及预缴税金	451,488,250	224,256,712
其他	47,912,579	43,987,261
合计	499,400,829	268,243,973

中海油田服务股份有限公司  
财务报表附注（续）  
2025 年度

七、合并财务报表项目注释（续）

11. 长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	年初余额	本年增减变动						年末余额	减值准备年末余额
		追加投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	宣告发放现金股利或利润	处置	其他		
一、合营企业									
中海辉固地学服务（深圳）有限公司（“中海辉固”）	429,310,595	-	83,203,142	-	-65,002,200	-	-	447,511,537	-
中海艾普油气测试（天津）有限公司（“中海艾普”）	466,701,073	-	107,594,652	-	-70,000,000	-	-	504,295,725	-
中国石油测井-阿特拉斯合作服务公司（“阿特拉斯”）	165,725,074	-	24,357,856	-	-6,500,000	-	-	183,582,930	-
COSL (MALAYSIA) SDN.BHD. ( “COSL Malaysia” )	2,069,297	-	-641,941	-	-310,892	-	-34,066	1,082,398	-
小计	1,063,806,039	-	214,513,709	-	-141,813,092	-	-34,066	1,136,472,590	-
二、联营企业									
广东中海万泰技术有限公司（“中海万泰”）	130,233,995	-	-1,534,076	-	-6,000,000	-	-	122,699,919	-
小计	130,233,995	-	-1,534,076	-	-6,000,000	-	-	122,699,919	-
合计	1,194,040,034	-	212,979,633	-	-147,813,092	-	-34,066	1,259,172,509	-

(2). 长期股权投资的减值测试情况

√适用 □不适用

于2025年12月31日，本集团对合营、联营公司的投资未发生减值。

中海油田服务股份有限公司  
财务报表附注（续）  
2025年度

七、 合并财务报表项目注释（续）

12. 其他非流动金融资产

√适用 □不适用

本集团对Petrojack ASA的权益投资为非上市投资。由于Petrojack ASA股票于2010年3月停止股票交易，本集团于2010年已对其全额计提减值准备。截至2025年12月31日，本集团已核销对Petrojack ASA的权益投资。

13. 固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	船舶	钻井平台	机器设备	其他运输工具	合计
一、账面原值						
1.年初余额	1,794,821,866	16,499,312,558	68,598,430,212	24,318,580,232	109,640,801	111,320,785,669
2.本年增加金额	-	355,701,860	461,182,553	2,917,419,387	976,637	3,735,280,437
(1)购置	-	355,701,860	37,344,697	353,092,015	-	746,138,572
(2)在建工程转入	-	-	423,837,856	2,564,327,372	976,637	2,989,141,865
3.本年减少金额	-	47,566,860	142,914,017	1,799,503,595	7,874,361	1,997,858,833
(1)处置或报废	-	47,566,860	142,914,017	604,958,313	7,874,361	803,313,551
(2)划为持有待售	-	-	-	1,194,545,282	-	1,194,545,282
4.汇兑调整	-6,656,358	-14,364,279	-751,271,093	-86,054,293	-	-858,346,023
5.年末余额	1,788,165,508	16,793,083,279	68,165,427,655	25,350,441,731	102,743,077	112,199,861,250
二、累计折旧						
1.年初余额	467,296,567	10,932,337,254	30,563,820,925	15,840,105,980	75,267,121	57,878,827,847
2.本年增加金额	74,575,880	659,164,328	1,885,581,212	2,193,707,426	17,071,990	4,830,100,836
(1)计提	74,575,880	659,164,328	1,885,581,212	2,193,707,426	17,071,990	4,830,100,836
3.本年减少金额	-	45,929,929	140,829,053	1,616,423,553	7,092,672	1,810,275,207
(1)处置或报废	-	45,929,929	140,829,053	581,189,558	7,092,672	775,041,212
(2)划为持有待售	-	-	-	1,035,233,995	-	1,035,233,995
4.汇兑调整	-2,515,328	-12,045,724	-178,541,265	-46,189,363	-	-239,291,680
5.年末余额	539,357,119	11,533,525,929	32,130,031,819	16,371,200,490	85,246,439	60,659,361,796
三、减值准备						
1.年初余额	-	-	9,366,994,258	-	-	9,366,994,258
2.本年增加金额	-	6,603,068	50,669,729	133,822,707	-	191,095,504
(1)计提	-	6,603,068	50,669,729	133,822,707	-	191,095,504
3.本年减少金额	-	-	-	133,822,707	-	133,822,707
(1)划为持有待售	-	-	-	133,822,707	-	133,822,707
4.汇兑调整	-	-	-274,813,588	-	-	-274,813,588
5.年末余额	-	6,603,068	9,142,850,399	-	-	9,149,453,467
四、账面价值						
1.年末账面价值	1,248,808,389	5,252,954,282	26,892,545,437	8,979,241,241	17,496,638	42,391,045,987
2.年初账面价值	1,327,525,299	5,566,975,304	28,667,615,029	8,478,474,252	34,373,680	44,074,963,564

于2025年12月31日，本集团无所有权受到限制的固定资产（2024年12月31日：无）。

(2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

于2025年12月31日，本集团无暂时闲置的固定资产（2024年12月31日：无）。

## 七、合并财务报表项目注释（续）

### 13. 固定资产（续）

#### (3). 通过经营租赁租出的固定资产

适用 不适用

于2025年12月31日，本集团经营租赁租出的固定资产账面价值为人民币72,939,560元（2024年12月31日：人民币94,147,572元）。

#### (4). 未办妥产权证书的固定资产情况

适用 不适用

于2025年12月31日，本集团无未办妥产权证书的固定资产（2024年12月31日：无）。

#### (5). 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

本集团部分大型装备的作业价格和使用率仍受到不稳定的市场需求影响，管理层评估固定资产中的部分钻井平台、钻机、船舶存在减值迹象，因此，管理层对这部分资产执行了减值测试。管理层在对上述资产进行减值测试时，根据相关资产或资产组经评估的公允价值减处置费用后的净额或预计未来现金流量的现值孰高来确定其可收回金额。

用于减值测试的资产或资产组的公允价值减去处置费用后的净额是根据相关资产经纪商出具的市场价格评估报告以及与第三方签订的出售协议对价确定。相关资产的市场价格由资产经纪商采用市场比较法和收益法评估确定。市场比较法是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售该资产所能收到的价格。收益法根据资产在剩余使用寿命为公司带来的经济利益流入确定。以上方法以类似资产历史交易价格、预计资产使用率、服务价格、成本水平及资本性支出等作为主要输入值确定，其公允价值计量属于第三层次。

相关资产或资产组预计未来现金流量的现值是根据管理层批准的五年期预算和对于未来市场趋势的估计综合确定。对于超过预算期的未来现金流量，本集团管理层基于相关市场趋势报告中对于未来市场趋势的预测确定。用于预计未来现金流量现值的相关关键假设和依据如下：

- 本集团管理层根据资产历史数据、集团运营状况及未来行业运营趋势，预测存在减值迹象资产的关键假设：钻井平台未来运营率区间约为50%~97%，物探船工作量约为3000平方公里/年，预测期作业单价增长率区间约为-4.94%~62.14%，稳定期作业单价增长率区间约为1%~2%。
- 本集团管理层基于行业对相关资产投资收益率的最佳估计，采用长期加权平均资本成本作为现金流量预测所用的年折现率，该税前折现率为7.18%~17.69%（2024年12月31日：10.00%~17.49%）。

## 七、合并财务报表项目注释（续）

### 13. 固定资产（续）

#### (5). 固定资产的减值测试情况（续）

此外，为优化资产运营，管理层决定对外出售全资子公司COSL Mexico S.A. de C.V.（“COSL Mexico”）所持有的五台模块钻机。截至2025年12月31日，COSL Mexico已与买方就上述五台模块钻机及其配套固定资产的打包出售事项达成协议，相关交易预计将在未来一年内完成。鉴于上述处置计划，本集团将该资产划分为持有待售资产，并根据与第三方签订的出售协议对价确定了其在划分为持有待售资产时点的公允价值，作为减值测试时的可收回金额。

综上，本年度本集团计提固定资产减值准备合计人民币191,095,504元（2024年：无）。

### 14. 在建工程

#### (1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
海南产业园	538,706,431	-	538,706,431	205,368,868	-	205,368,868
其他	3,313,360,992	-	3,313,360,992	3,293,834,273	-	3,293,834,273
合计	3,852,067,423	-	3,852,067,423	3,499,203,141	-	3,499,203,141

七、合并财务报表项目注释（续）

14. 在建工程（续）

(2). 重要在建工程项目本年变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	年初余额	本年增加金额	本年转入固定 资产金额	本年转入无形 资产金额	年末余额	工程累计 投入占预 算比例 (%)	工程进度(%)	利息资本化 累计金额	其中：本 年利息资 本化金额	本年利息资 本化率(%)	资金来源
海南产业园	600,681,019	205,368,868	333,337,563	-	-	538,706,431	90%	90%	-	-	-	自筹资金

(3). 本年计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

截至2025年12月31日，本集团未计提在建工程减值准备（2024年12月31日：无）。

中海油田服务股份有限公司  
 财务报表附注（续）  
 2025 年度

七、合并财务报表项目注释（续）

15. 使用权资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	船舶	钻井平台	机器及设备	其他	合计
<b>一、账面原值</b>						
1.年初余额	588,124,869	282,860,783	1,340,311,526	246,467,511	3,770,155	2,461,534,844
2.本年增加金额	152,534,971	483,719,457	410,141,798	212,606,662	1,916,570	1,260,919,458
(1)新增租赁	147,316,376	483,719,457	410,141,798	212,606,662	1,916,570	1,255,700,863
(2)租赁变更	5,218,595	-	-	-	-	5,218,595
3.本年减少金额	172,632,424	18,265,150	-	234,206,948	3,471,609	428,576,131
(1)租赁合同到期	162,991,898	18,265,150	-	234,206,948	3,471,609	418,935,605
(2)租赁提前终止	8,584,164	-	-	-	-	8,584,164
(3)租赁变更	1,056,362	-	-	-	-	1,056,362
4.汇兑调整	-10,138,077	-684,086	-10,708,154	-6,594,578	-39,537	-28,164,432
5.年末余额	557,889,339	747,631,004	1,739,745,170	218,272,647	2,175,579	3,265,713,739
<b>二、累计折旧</b>						
1.年初余额	298,198,494	89,202,103	725,999,127	207,690,245	3,678,815	1,324,768,784
2.本年增加金额	151,069,788	75,137,879	443,875,126	70,985,124	844,634	741,912,551
(1)本年计提	151,069,788	75,137,879	443,875,126	70,985,124	844,634	741,912,551
3.本年减少金额	168,835,762	18,265,150	-	234,206,948	3,471,609	424,779,469
(1)租赁合同到期	162,991,898	18,265,150	-	234,206,948	3,471,609	418,935,605
(2)租赁提前终止	5,356,874	-	-	-	-	5,356,874
(3)租赁变更	486,990	-	-	-	-	486,990
4.汇兑调整	-3,579,335	-465,303	-6,808,147	-3,975,923	-11,383	-14,840,091
5.年末余额	276,853,185	145,609,529	1,163,066,106	40,492,498	1,040,457	1,627,061,775
<b>三、账面价值</b>						
1.年末账面价值	281,036,154	602,021,475	576,679,064	177,780,149	1,135,122	1,638,651,964
2.年初账面价值	289,926,375	193,658,680	614,312,399	38,777,266	91,340	1,136,766,060

其他说明：

√适用 □不适用

本集团的使用权资产包括租入的房屋及建筑物、船舶、钻井平台、机器及设备以及其他租赁资产，相关租赁合同的固定期限为1年至23年。本集团的部分合同包括续租选择权和终止租赁选择权，以便最大限度提高本集团资产运营管理方面的灵活性。

本集团在租赁开始日评估是否合理确定行使续租选择权或不行使终止租赁选择权。此外，在发生承租人可控范围内的重大事件或变化，且影响承租人是否合理确定将行使相应选择权的，本集团对是否合理确定将行使续租选择权或不行使终止租赁选择权进行重新评估。于2025年12月31日，未发生上述重大事件或变化。

本集团2025年度计入当期损益的简化处理的短期租赁费用为人民币1,045,922,845元（2024年度：人民币1,292,575,594元），本集团截至2025年12月31日无低价值资产租赁。截至2025年12月31日，本集团已签订的短期租赁合同组合与截至2025年12月31日已计入短期租赁费用的相关租赁合同组合相若。

本集团与钻井平台、船舶及机器设备租赁相关的租赁条款包含了与工作量挂钩的可变租赁付款额。本年度计入当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额为人民币899,608,133元（2024年度：人民币824,841,274元）。

中海油田服务股份有限公司  
 财务报表附注（续）  
 2025 年度

七、合并财务报表项目注释（续）

15. 使用权资产（续）

2025年度，利息支出中包括租赁负债利息费用的金额为人民币57,902,922元（2024年度：人民币48,790,696元）。

本年度与租赁相关的总现金流出为人民币2,239,766,698元（2024年度：人民币2,280,259,209元）。

16. 无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	多用户数据库	合同价值	商标	管理系统/软件	合计
一、账面原值						
1.年初余额	360,366,354	384,798,116	129,362,446	5,321,920	896,151,292	1,776,000,128
2.本年增加金额	-	-	-	-	90,231,577	90,231,577
(1)购置	-	-	-	-	90,231,577	90,231,577
3.本年减少金额	2,426,397	-	129,362,446	-	123,126,567	254,915,410
(1)处置	2,426,397	-	129,362,446	-	123,126,567	254,915,410
4.汇兑调整	-1,887,832	-3,329,879	-	-	-3,550,877	-8,768,588
5.年末余额	356,052,125	381,468,237	-	5,321,920	859,705,425	1,602,547,707
二、累计摊销						
1.年初余额	49,358,492	312,716,496	129,362,446	1,345,339	689,262,656	1,182,045,429
2.本年增加金额	5,321,438	49,793,676	-	524,384	72,306,086	127,945,584
(1)计提	5,321,438	49,793,676	-	524,384	72,306,086	127,945,584
3.本年减少金额	177,936	-	129,362,446	-	122,311,518	251,851,900
(1)处置	177,936	-	129,362,446	-	122,311,518	251,851,900
4.汇兑调整	-	-875,319	-	-	-3,432,562	-4,307,881
5.年末余额	54,501,994	361,634,853	-	1,869,723	635,824,662	1,053,831,232
三、减值准备						
1.年初余额	-	-	-	-	-	-
2.本年增加金额	-	-	-	-	-	-
3.本年减少金额	-	-	-	-	-	-
4.年末余额	-	-	-	-	-	-
四、账面价值						
1.年末账面价值	301,550,131	19,833,384	-	3,452,197	223,880,763	548,716,475
2.年初账面价值	311,007,862	72,081,620	-	3,976,581	206,888,636	593,954,699

于2025年12月31日，本集团通过内部研发形成的无形资产余额为人民币22,864,136元（2024年12月31日：人民币74,631,790元）。

截至2025年12月31日止，本集团不存在未办妥产权证书的土地使用权（2024年12月31日：无）。

七、合并财务报表项目注释（续）

17. 商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	年初余额	本年增加	本年减少	汇率变动影响	年末余额
COSL Holding AS	4,843,156,563	-	-	-107,529,879	4,735,626,684
合计	4,843,156,563	-	-	-107,529,879	4,735,626,684

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	年初余额	本年增加	本年减少	汇率变动影响	年末余额
COSL Holding AS	4,843,156,563	-	-	-107,529,879	4,735,626,684
合计	4,843,156,563	-	-	-107,529,879	4,735,626,684

本集团将在2008年收购COSL Holding AS（注：已吸收合并至COSL Norwegian AS，以下将原COSL Holding AS和COSL Norwegian AS统一简称为“CNA”）时确认的商誉全部分配至钻井服务分部的资产组以进行减值测试，该等资产组构成钻井服务报告分部，详见附注十七、2。于2016年，本集团管理层根据对商誉进行的减值测试结果，全额计提减值准备。

18. 长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年初余额	本年增加金额	本年摊销金额	本年出售或报废	汇率调整	年末余额
高价周转材料	1,549,520,105	810,244,385	667,923,686	5,304,274	-12,590,895	1,673,945,635
资产改造支出	1,336,157,269	590,789,342	698,315,284	12,126,953	-5,162,617	1,211,341,757
合计	2,885,677,374	1,401,033,727	1,366,238,970	17,431,227	-17,753,512	2,885,287,392

七、合并财务报表项目注释（续）

19. 递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额		年初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	65,401,977	10,724,534	122,783,004	24,840,089
雇员奖金准备	299,889,802	46,420,653	213,573,906	32,563,046
可抵扣亏损	58,783,901	17,738,267	2,742,824	915,928
预提费用	3,464,129,009	519,368,512	2,373,353,529	369,677,332
租赁负债	1,525,930,940	355,610,620	1,027,059,741	204,471,361
其他	565,136,889	100,829,643	565,701,129	86,903,711
合计	5,979,272,518	1,050,692,229	4,305,214,133	719,371,467

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额		年初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
固定资产加速折旧	44,673,704	11,020,317	36,646,473	10,066,027
购买子公司的公允价值调整	5,398,269	809,740	10,495,867	1,574,380
理财产品投资	1,607,462	241,119	1,741,135	261,170
使用权资产	1,423,897,717	336,525,548	920,956,346	185,829,288
购置资产一次性全额抵扣（注）	2,936,669,943	738,861,692	3,084,800,894	725,966,756
其他	128,508,926	31,632,448	159,074,302	44,758,198
合计	4,540,756,021	1,119,090,864	4,213,715,017	968,455,819

注：2022年9月22日财政部、税务总局、科技部发布2022年第28号公告，公告中指出“高新技术企业在2022年10月1日至2022年12月31日期间新购置的设备、器具，允许当年一次性全额在计算应纳税所得额时扣除，并允许在税前实行100%加计扣除”。因此，本公司于2022年按其计税基础与会计基础不同形成的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债。

于2025年12月31日，本集团联营公司及合营公司未分配利润相关的暂时性差异总额（未确认递延所得税负债）为人民币2,165,996,000元（2024年12月31日：人民币2,000,900,000元）。未就该等差异确认负债是由于该投资公司及该等联营公司及合营公司均位于中国且该等联营公司及合营公司的适用税率等同或高于投资公司的适用税率。

七、合并财务报表项目注释（续）

19. 递延所得税资产/递延所得税负债（续）

(2). 未经抵销的递延所得税负债（续）

于2025年12月31日，本公司的子公司未分配利润相关的暂时性差异总额（未确认递延所得税负债）为人民币1,805,698,000元（2024年12月31日：人民币1,410,118,000元）。未就该等差异确认负债乃由于本集团可以控制该等暂时性差异转回的时间，于可见将来该等差异可能不会转回。

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债年末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债年末余额	递延所得税资产和负债年初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债年初余额
递延所得税资产	982,757,149	67,935,080	690,828,512	28,542,955
递延所得税负债	982,757,149	136,333,715	690,828,512	277,627,307

(4). 未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异和可抵扣亏损

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
可抵扣亏损	7,478,728,751	8,305,545,423
可抵扣暂时性差异	4,265,805,535	4,369,494,435
合计	11,744,534,286	12,675,039,858

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

截至2025年12月31日，本集团未确认递延所得税资产的可抵扣亏损为人民币7,478,728,751元（2024年12月31日：人民币8,305,545,423元）。其中，本公司之子公司CNA发生的可抵扣亏损，按照当地税法规定，该可抵扣亏损无到期年限，将在以后年度无限期抵扣。本公司之子公司COSL Drilling Saudi Ltd.发生的可抵扣亏损，按照当地税法规定，该可抵扣亏损无到期年限，但每年允许抵扣的亏损限额为当年经调整后的应税利润的25%。上述无到期期限的未确认递延所得税资产的可抵扣亏损为人民币7,305,782,352元（2024年12月31日：人民币8,305,545,423元），其余未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于2028年至2035年到期。

七、合并财务报表项目注释（续）

20. 其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
合同履行成本（注）	436,552,336	630,094,271
应收增值税返还款	184,634,385	214,075,879
预付固定资产建造款	-	24,157,689
其他	12,513	-
合计	621,199,234	868,327,839

其他说明：

√适用 □不适用

注：截至2025年12月31日，履行合同的成本年初余额为人民币630,094,271元，本年金额新增人民币173,151,145元，确认摊销金额为人民币356,858,898元，汇率变动金额为调减资产人民币9,834,182元，年末余额为人民币436,552,336元，未确认资产减值损失。

21. 所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末账面价值	年初账面价值	受限类型	受限情况
货币资金				
其中：保函押金	10,074,100	8,119,186	质押	保函押金
合计	10,074,100	8,119,186	/	/

七、合并财务报表项目注释（续）

22. 短期借款

(1). 短期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
信用借款（注1）	2,460,080,000	2,515,940,000
保证借款（注2）	3,974,370,087	-
合计	6,434,450,087	2,515,940,000

短期借款分类的说明：

注1：该借款系本公司之子公司CNA向同受中国海油控制的公司借入的信用借款，借款年利率为3.75%。

注2：该借款系本公司之子公司COSL Middle East FZE（“CME”）向中国银行（香港）有限公司借入的循环担保浮动利率借款，本金为人民币2,870,000,000元，本公司为担保人，截至2025年12月31日借款利率为2.05%；该借款亦包括本公司之子公司CME向中国农业银行香港分行借入的循环担保浮动利率借款，本金为人民币1,100,000,000元，本公司为担保人，截至2025年12月31日借款利率为2.2%。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释（续）

23. 应付账款

(1). 应付账款列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
服务费	6,904,412,081	6,770,293,648
材料采购费	5,365,374,957	5,358,007,856
工程及设备款	3,351,071,723	3,069,695,347
其他	208,331,487	217,204,627
合计	15,829,190,248	15,415,201,478

(2). 账龄超过1年的重要应付账款

√适用 □不适用

于2025年12月31日，无账龄超过1年或逾期的重要应付账款。

24. 合同负债

(1). 合同负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
合同负债（注）	1,230,939,635	1,716,315,995
减：计入其他非流动负债的合同负债（附注七、35）	387,626,412	669,795,988
合计	843,313,223	1,046,520,007

注：本集团的合同负债包括动员费和预收款项。上述合同负债，在本集团向客户提供商品或服务的期间，采用与该负债相关的商品或服务收入确认相同的基础分期确认为收入。

其他说明：

√适用 □不适用

本年确认的包括在合同负债（含计入其他非流动负债的合同负债）年初账面价值中的收入金额为人民币 1,035,186,247 元（2024 年度：人民币 1,456,229,869 元）。

七、合并财务报表项目注释（续）

25. 应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
一、短期薪酬	885,523,228	7,623,584,935	7,606,206,251	902,901,912
二、离职后福利-设定提存计划	49,363,694	1,125,568,395	1,134,917,427	40,014,662
三、一年内到期的离职后福利（注）	2,107,088	3,815,229	3,648,397	2,273,920
合计	936,994,010	8,752,968,559	8,744,772,075	945,190,494

注：本集团在境外的子公司COSL Drilling Saudi Ltd.向职工提供离退休后福利，主要为在职人员正式退休时领取的一次性退休金，该离退休后福利被视为设定受益计划。设定受益计划的现值以到期日与有关离退休后福利预计支付期相近的当地政府债券的利率，按估计未来现金流出折现确定。一年以上应付的部分列示于长期应付职工薪酬。

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	654,706,649	6,165,531,193	6,160,375,081	659,862,761
二、职工福利费	-	246,251,690	246,251,690	-
三、社会保险费	7,388,426	526,307,504	525,956,705	7,739,225
其中：医疗保险费	5,920,950	324,898,387	324,894,878	5,924,459
工伤保险费	124,124	26,816,390	26,803,182	137,332
生育保险费	63,662	13,992,732	13,992,412	63,982
商业保险费	1,279,690	160,599,995	160,266,233	1,613,452
四、住房公积金	2,064,655	493,385,167	494,062,044	1,387,778
五、工会经费和职工教育经费	221,363,498	192,109,381	179,560,731	233,912,148
合计	885,523,228	7,623,584,935	7,606,206,251	902,901,912

七、合并财务报表项目注释（续）

25. 应付职工薪酬（续）

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
1、基本养老保险	48,994,858	738,566,218	748,210,407	39,350,669
2、失业保险费	244,258	23,907,348	23,692,439	459,167
3、企业年金缴费	124,578	363,094,829	363,014,581	204,826
合计	49,363,694	1,125,568,395	1,134,917,427	40,014,662

其他说明：

√适用 □不适用

本集团按规定参加政府机构设立的社会保险计划。根据计划，本集团按照当地政府的有关规定向该等计划缴存费用。除上述缴存费用外，本集团不再承担进一步支付义务。相应的支出于发生时计入当期损益或相关资产成本。

26. 应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
个人所得税	239,950,565	226,119,191
增值税	31,512,507	152,042,770
企业所得税	273,773,638	453,825,343
城市维护建设税	1,673,576	1,845,299
教育费附加	2,732,052	1,415,683
其他税金	76,521,259	82,798,437
合计	626,163,597	918,046,723

27. 其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
应付股利	154,820,000	140,000,000
其他应付款	388,322,670	400,231,572
合计	543,142,670	540,231,572

七、合并财务报表项目注释（续）

27. 其他应付款（续）

应付股利

(1). 应付股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
法国地质服务公司	154,820,000	140,000,000
合计	154,820,000	140,000,000

(2). 重要的账龄超过1年的应付股利

适用 不适用

其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
应付服务费	179,976,248	184,251,813
押金及质保金	147,479,747	153,187,932
代收代付款	12,848,165	13,118,403
应付关联方款项	363,013	927,437
应付设备款	6,754,103	6,898,823
其他	40,901,394	41,847,164
合计	388,322,670	400,231,572

于2025年12月31日，本集团无账龄超过一年的重要其他应付款。

28. 一年内到期的非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
一年内到期的长期借款（附注七、30）	18,260,555	18,266,561
一年内到期的应付债券（附注七、31）	3,073,283,333	7,327,272,302
一年内到期的租赁负债（附注七、32）	641,979,969	468,144,014
合计	3,733,523,857	7,813,682,877

七、合并财务报表项目注释（续）

29. 其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
待转销项税	564,484,589	416,302,676
合计	564,484,589	416,302,676

30. 长期借款

(1). 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
信用借款	3,523,537,200	1,693,060,391
减：一年内到期的长期借款（附注七、28）	18,260,555	18,266,561
合计	3,505,276,645	1,674,793,830

(2). 长期借款明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	借款期限	利率	年末余额	年初余额
国开发展基金有限公司（注1）	2015年至2035年	1.08%	151,324,625	163,691,375
中国海洋石油集团有限公司（注2）	2022年至2027年	3.75%	695,851,200	939,920,381
海外石油天然气有限公司（注3）	2022年至2027年	3.75%	576,361,375	589,448,635
海外石油天然气有限公司（注4）	2025年至2028年	2.00%	2,100,000,000	-
合计	/	/	3,523,537,200	1,693,060,391

七、合并财务报表项目注释（续）

30. 长期借款（续）

(2). 长期借款明细（续）

其他说明：

适用 不适用

注1：本公司于2015年12月从一家国有银行的全资子公司收到低息贷款人民币320,000,000元，借款年利率为1.08%。本公司根据同期市场贷款利率对未来现金流量折现得出的现值确定初始确认金额。该借款于2018年12月起分期偿还。

注2：本公司之子公司于2022年8月从中国海洋石油集团有限公司收到132,000,000美元贷款，借款年利率为3.75%。该借款为到期一次性还本，分期付息，本年提前偿还本金33,000,000美元。合同条款表明到期日为自首次提款之日起60个月内。

注3：本公司之子公司于2022年8月从海外石油天然气有限公司收到82,000,000美元贷款，借款年利率为3.75%。该借款为到期一次性还本，分期付息。合同条款表明到期日为自首次提款之日起60个月内。

注4：本公司之子公司于2025年6月及7月从海外石油天然气有限公司收到人民币2,100,000,000元贷款，借款年利率为2.0%。该借款为到期一次性还本，分期付息。合同条款表明到期日为自首次提款之日起36个月内。

31. 应付债券

(1). 应付债券

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
中海油服2016年公司债券（第一期）	3,073,283,333	3,072,863,333
欧洲中期票据（第二批）	-	3,660,693,986
高级无抵押固定利率债券	2,098,834,882	5,736,273,953
小计	5,172,118,215	12,469,831,272
其中：一年内到期的应付债券（附注七、28）	3,073,283,333	7,327,272,302
一年以上到期的应付债券	2,098,834,882	5,142,558,970

中海油田服务股份有限公司  
 财务报表附注（续）  
 2025 年度

七、合并财务报表项目注释（续）

31. 应付债券（续）

(2). 应付债券的增减变动

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	年初余额	本年发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本年偿还本金	本年偿还利息	汇率调整	年末余额	是否违约
中海油服 2016 年公司债券（第一期）（注 1）	人民币 100	4.100%	2016年5月26日	10年	人民币 3,000,000,000	3,072,863,333	-	123,000,000	420,000	-	123,000,000	-	3,073,283,333	否
欧洲中期票据（第二批）（注 2）	美元 1,000	4.500%	2015年7月30日	10年	美元 500,000,000	3,660,693,986	-	92,857,422	1,784,442	3,571,439,300	160,714,769	-23,181,781	-	否
5 亿美元高级无抵押固定利率债券（注 3）	美元 1,000	1.875%	2020年6月24日	5年	美元 500,000,000	3,593,119,983	-	33,674,599	1,079,343	3,586,375,000	33,674,599	-7,824,326	-	否
3 亿美元高级无抵押固定利率债券（注 3）	美元 1,000	2.500%	2020年6月24日	10年	美元 300,000,000	2,143,153,970	-	54,613,259	2,275,461	-	53,571,590	-47,636,218	2,098,834,882	否
合计	/	/	/	/	/	12,469,831,272	-	304,145,280	5,559,246	7,157,814,300	370,960,958	-78,642,325	5,172,118,215	/

## 七、合并财务报表项目注释（续）

### 31. 应付债券（续）

#### (2). 应付债券的增减变动（续）

其他说明：

适用 不适用

注1：2016年5月26日，本公司发行总额为人民币30亿元的2016年公司债券（第一期），实际利率为4.12%。

注2：本集团子公司COSL Singapore Capital Ltd.于2015年7月30日发行第二批欧洲中期票据，本公司已无条件及不可撤回地就债券的支付进行担保。第二批欧洲中期票据总票面值为5亿美元，债券实际利率为4.58%，到期日为2025年7月30日，已于2025年7月28日清偿。

注3：本集团子公司COSL Singapore Capital Ltd.于2020年6月24日分别发行5亿美元和3亿美元高级无抵押固定利率债券，本公司已无条件及不可撤回地就债券的支付进行担保。5亿美元高级无抵押固定利率债券总票面值为5亿美元，债券实际利率为1.94%，到期日为2025年6月24日，已于2025年6月20日清偿。3亿美元高级无抵押固定利率债券总票面值为3亿美元，债券实际利率为2.62%，到期日为2030年6月24日。

七、合并财务报表项目注释（续）

32. 租赁负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
房屋及建筑物	316,797,683	312,463,858
船舶	646,055,152	215,218,687
钻井平台	756,761,073	654,659,156
机器及设备	42,773,246	41,182,370
其他	1,715,322	743,389
小计	1,764,102,476	1,224,267,460
减：一年内到期的租赁负债（附注七、28）	641,979,969	468,144,014
合计	1,122,122,507	756,123,446

33. 预计负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
未决诉讼（注）	290,997,906	154,237,389
其他	13,326,992	11,430,328
合计	304,324,898	165,667,717

注：本集团的一家海外子公司存在税务纠纷，并已于以前年度根据律师的意见计提了相应的税务准备金。于2025年度，本集团根据相关协议和律师的意见，计提律师费拨备人民币1.4亿元。

## 七、合并财务报表项目注释（续）

### 34. 递延收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	形成原因
与资产相关的政府补助（注1）	132,867,433	33,690,000	13,643,870	152,913,563	政府补助
与收益相关的政府补助（注2）	38,772,369	47,048,336	56,568,462	29,252,243	政府补助
低息贷款收益（注3）	38,075,184	-	5,839,256	32,235,928	低息贷款
合计	209,714,986	80,738,336	76,051,588	214,401,734	/

注1：与资产相关的政府补助主要为本集团收到的产业引导资金及形成资产的国家重大课题研究专项拨款。

注2：与收益相关的政府补助主要为本集团收到的不形成资产的国家重大课题研究专项拨款。

注3：低息贷款收益系本集团从一家国有银行的全资子公司收到的低于市场利率贷款而形成的收益，详见附注七、30。

### 35. 其他非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
合同负债（附注七、24）	387,626,412	669,795,988
合计	387,626,412	669,795,988

### 36. 股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年初余额	本次变动增减（+、-）					年末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股本	4,771,592,000	-	-	-	-	-	4,771,592,000

中海油田服务股份有限公司  
财务报表附注（续）  
2025年度

七、合并财务报表项目注释（续）

37. 资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
资本溢价（股本溢价）（注1）	11,372,383,881	-	-	11,372,383,881
其中：A股募集资金	6,098,755,426	-	-	6,098,755,426
H股募集资金	5,273,628,455	-	-	5,273,628,455
其他资本公积	989,436,142	-	-	989,436,142
其中：公司重组时折合的资本公积（注2）	999,354,310	-	-	999,354,310
同一控制下企业合并	-44,525,060	-	-	-44,525,060
收购子公司少数股东股权	-4,454,918	-	-	-4,454,918
股东的视同投资	39,061,810	-	-	39,061,810
合计	12,361,820,023	-	-	12,361,820,023

注1：该项目系本公司2002年境外公开发行H股，2007年境内公开发行A股及2014年1月15日增发H股所产生的股本溢价。

注2：该项目系中国海油于本公司重组时注入本公司的资产和业务所产生的评估增值扣除递延所得税影响之后的净额。

38. 其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年初余额	本年发生金额					年末余额
		本年所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-	-	-	-	-	-	-
二、将重分类进损益的其他综合收益	-627,518,278	-69,487,336	-108,344,892	-31,403,675	73,638,539	-3,377,308	-553,879,739
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	13,566,564	-	-	-	-	-	13,566,564
外币财务报表折算差额	-641,084,842	-69,487,336	-108,344,892	-31,403,675	73,638,539	-3,377,308	-567,446,303
合计	-627,518,278	-69,487,336	-108,344,892	-31,403,675	73,638,539	-3,377,308	-553,879,739

## 七、合并财务报表项目注释（续）

### 39. 专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
安全生产费	61,200,423	501,998,669	541,123,244	22,075,848

### 40. 盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
法定盈余公积	2,508,655,960	-	-	2,508,655,960
合计	2,508,655,960	-	-	2,508,655,960

本公司法定公积金累计额已超过本公司注册资本的50%，根据公司法及本公司章程的规定，本年度不再提取。

### 41. 未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额
调整前上年末未分配利润	24,721,411,826	22,586,454,270
调整后年初未分配利润	24,721,411,826	22,586,454,270
加：本年归属于母公司所有者的净利润	3,841,740,965	3,136,991,876
减：已派发的现金股利（注1）	1,100,329,115	1,002,034,320
年末未分配利润	27,462,823,676	24,721,411,826

注1：本公司2024年度利润分配方案已于2025年3月25日经本公司2025年第一次董事会会议审议通过。本次分红派息以本公司总股本4,771,592,000股为基数，向全体股东派发2024年度股息，每股派发现金红利人民币0.2306元（含税），共计人民币1,100,329,115.20元。该股利已于2025年6月30日前支付完毕。

于2025年12月31日，本集团未分配利润余额中包括子公司已提取的盈余公积为人民币234,826,480元（2024年12月31日：人民币186,608,074元）。

七、合并财务报表项目注释（续）

42. 营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	49,991,145,856	41,266,851,471	47,957,994,176	40,384,365,315
其他业务	291,331,564	273,215,671	343,587,042	337,806,220
合计	50,282,477,420	41,540,067,142	48,301,581,218	40,722,171,535

注：2025年度，主营业务收入中包括经营租赁产生的收入金额为人民币1,616,825,898元，其中属于钻井服务分部营业收入金额为人民币1,472,449,878元（2024年度：人民币1,166,499,091元），属于油田技术服务分部营业收入金额为人民币94,993,197元（2024年度：人民币77,475,617元），属于船舶服务分部营业收入金额为人民币49,345,323元（2024年度：人民币82,319,395元），属于物探采集和工程勘察服务分部营业收入金额为人民币37,500元（2024年度：无）。

(2). 营业收入的分解信息

√适用 □不适用

2025年

单位：元 币种：人民币

合同分类	钻井服务	油田技术服务	物探采集和工程 勘察服务	船舶服务	合计
按收入类型					
销售商品收入	1,253,324	642,879,014	11,192,960	-	655,325,298
提供服务收入	13,424,267,636	26,755,397,422	2,681,865,168	5,148,795,998	48,010,326,224
经营租赁收入	1,472,449,878	94,993,197	37,500	49,345,323	1,616,825,898
合计	14,897,970,838	27,493,269,633	2,693,095,628	5,198,141,321	50,282,477,420
按收入产生的地区					
国内	8,636,930,838	22,714,067,846	2,380,347,747	5,046,809,813	38,778,156,244
国际	6,261,040,000	4,779,201,787	312,747,881	151,331,508	11,504,321,176
合计	14,897,970,838	27,493,269,633	2,693,095,628	5,198,141,321	50,282,477,420
按收入确认的时间分类					
时点	1,253,324	642,879,014	11,192,960	-	655,325,298
时段	14,896,717,514	26,850,390,619	2,681,902,668	5,198,141,321	49,627,152,122
合计	14,897,970,838	27,493,269,633	2,693,095,628	5,198,141,321	50,282,477,420

七、合并财务报表项目注释（续）

42. 营业收入和营业成本（续）

(3). 营业成本的分解信息

√适用 □不适用

2025年

单位：元 币种：人民币

合同分类	钻井服务	油田技术服务	物探采集和工程 勘察服务	船舶服务	合计
按成本类型					
销售商品成本	974,914	504,810,921	8,116,133	-	513,901,968
提供服务成本	11,577,856,312	20,711,061,112	2,588,481,656	4,871,845,810	39,749,244,890
经营租赁成本	1,188,871,692	60,806,958	-	27,241,634	1,276,920,284
合计	12,767,702,918	21,276,678,991	2,596,597,789	4,899,087,444	41,540,067,142
按成本产生的地区					
国内	7,176,822,003	17,024,505,806	2,378,696,931	4,777,578,470	31,357,603,210
国际	5,590,880,915	4,252,173,185	217,900,858	121,508,974	10,182,463,932
合计	12,767,702,918	21,276,678,991	2,596,597,789	4,899,087,444	41,540,067,142
按成本确认的时间分类					
时点	974,914	504,810,921	8,116,133	-	513,901,968
时段	12,766,728,004	20,771,868,070	2,588,481,656	4,899,087,444	41,026,165,174
合计	12,767,702,918	21,276,678,991	2,596,597,789	4,899,087,444	41,540,067,142

(4). 履约义务的说明

√适用 □不适用

钻井服务

本集团向客户提供的钻井服务主要活动包括：（1）开展动复员工作；（2）开展钻井工作及合同约定的其他服务。本集团与客户之间的钻井服务合同的对价主要包括合同日费、动复员费及补偿款等。本集团将钻井服务合同中约定的服务作为单项履约义务，且客户在本集团履约的同时取得并消耗本集团履约所带来的经济利益。因此，该履约义务属于在某一时段内履行的履约义务，本集团在履行履约义务的期间确认收入。

重要的支付条款：按进度付款/按信用期付款。

本集团为钻井服务履约义务的主要责任人。

承担的预期将退还给客户的款项：无。

提供的质量保证类型及相关义务：质保金或质量保函。

## 七、合并财务报表项目注释（续）

### 42. 营业收入和营业成本（续）

#### (4). 履约义务的说明（续）

##### 油田技术服务

本集团向客户提供的油田技术服务主要包括测井、钻井液、定向井、固完井、增产和资料集成或合同约定的其他服务。本集团与客户之间的油田技术服务合同的对价主要包括提供油田技术服务款项。本集团识别油田技术服务合同中约定的各项油田技术服务是否为可明确区分的单项履约义务，并对客户在本集团履约的同时取得并消耗本集团履约所带来经济利益的各项履约义务，在履行履约义务的期间确认收入。同时少量合同约定的可明确区分的单独履约义务属于在某一时刻履行的履约义务，本集团在客户取得相关商品控制权时点确认收入。

重要的支付条款：按进度付款/按信用期付款。

本集团为油田技术服务履约义务的主要责任人。

承担的预期将退还给客户的款项：无。

提供的质量保证类型及相关义务：质保金或质量保函。

##### 物探采集服务和工程勘察服务

本集团与客户之间的物探采集服务或工程勘察服务的对价主要包括提供相关采集或勘察服务款项及补偿款等。本集团识别物探采集服务或工程勘察服务合同约定的各项服务是否为可明确区分的单项履约义务，并对客户在本集团履约的同时取得并消耗本集团履约所带来经济利益的各项履约义务，在履行履约义务的期间确认收入。同时少量合同中约定的可明确区分的单独履约义务属于在某一时刻履行的履约义务，本集团在客户取得相关服务控制权时点确认收入。

重要的支付条款：按进度付款/按信用期付款。

本集团为物探采集服务和工程勘察服务履约义务的主要责任人。

承担的预期将退还给客户的款项：无。

提供的质量保证类型及相关义务：质保金或质量保函。

##### 船舶服务

本集团向客户提供的船舶服务主要包括货物及人员运送、海上守护或合同约定的其他服务。本集团与客户之间的船舶服务合同的对价主要包括提供船舶服务价款及补偿费等。本集团识别船舶服务合同中约定的各项服务是否为可明确区分的单项履约义务，并对客户在本集团履约的同时取得并消耗本集团履约所带来经济利益的各项履约义务，在履行履约义务的期间确认收入。

重要的支付条款：按进度付款/按信用期付款。

本集团为船舶服务履约义务的主要责任人。

承担的预期将退还给客户的款项：无。

提供的质量保证类型及相关义务：质保金或质量保函。

七、合并财务报表项目注释（续）

42. 营业收入和营业成本（续）

(5). 分摊至剩余履约义务的说明

√适用 □不适用

截至2025年12月31日，已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的合同金额为人民币1,780,159,446元（2024年度：人民币2,502,445,129元），其中预计将于以后年度确认的收入情况如下：

单位：元 币种：人民币

	金额
1年以内（含1年）	1,158,077,189
2年至5年（含5年）	597,086,409
5年以上	24,995,848
合计	1,780,159,446

43. 税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额
城市维护建设税	7,504,195	12,532,779
教育费附加	7,845,158	9,648,287
印花税	32,603,098	35,379,121
房产税	16,590,990	17,016,593
其他	7,098,275	8,907,169
合计	71,641,716	83,483,949

44. 销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额
物料消耗	1,963,790	1,494,835
职工薪酬	1,231,059	991,398
其他	310,139	730,972
合计	3,504,988	3,217,205

七、合并财务报表项目注释（续）

45. 管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	771,636,132	798,773,413
办公费用	157,565,525	186,878,981
物料消耗	45,342,717	53,996,890
经营租赁费	16,840,902	21,826,406
折旧费	52,239,940	48,442,437
其他	23,760,719	22,693,373
合计	1,067,385,935	1,132,611,500

46. 研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	585,505,756	553,248,572
折旧费用	326,417,334	328,710,517
技术研究费	289,843,858	277,130,758
分包支出	143,020,925	161,318,836
其他	156,589,889	64,535,478
合计	1,501,377,762	1,384,944,161

47. 财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额
利息支出	636,403,316	759,921,233
减：利息收入	94,806,686	118,414,716
汇兑损失/（收益）	431,479,338	-42,539,833
其他	23,137,502	25,215,670
合计	996,213,470	624,182,354

七、合并财务报表项目注释（续）

48. 其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本年发生额	上年发生额
政府补助	145,928,712	167,633,994
个税返还	12,747,301	4,254,643
增值税加计抵减	-	29,070,898
合计	158,676,013	200,959,535

49. 投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额
权益法核算的长期股权投资收益	212,979,633	218,686,440
银行理财产品收益	5,528,265	1,298,415
合计	218,507,898	219,984,855

50. 公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额
浮动收益银行理财产品	13,424,094	43,101,306
合计	13,424,094	43,101,306

51. 信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额
应收账款信用减值（损失）/转回	-24,854,972	4,967,119
其他应收款信用减值转回	798,993	1,122,575
合计	-24,055,979	6,089,694

七、合并财务报表项目注释（续）

52. 资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额
固定资产减值损失	-191,095,504	-
存货跌价（损失）/转回	-15,032,996	18,609,198
合计	-206,128,500	18,609,198

53. 营业外收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额	计入当期非经常性损益的金额
保险赔款	149,837,405	225,800,890	149,837,405
合同赔偿金收入	3,632,780	13,708,172	3,632,780
非流动资产报废利得	7,739,892	37,163,279	7,739,892
其他	12,979,846	16,531,188	12,979,846
合计	174,189,923	293,203,529	174,189,923

54. 营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额	计入当期非经常性损益的金额
设备落井损失	105,307,717	129,862,512	105,307,717
非流动资产报废损失	47,798,965	52,218,685	47,798,965
公益性捐赠支出	19,198,787	22,375,970	19,198,787
其他（注）	151,270,203	256,999,090	151,270,203
合计	323,575,672	461,456,257	323,575,672

注：本集团的一家海外子公司存在税务纠纷，于2025年度，本集团根据相关协议和律师的意见，计提律师费拨备人民币1.4亿元。

七、合并财务报表项目注释（续）

55. 所得税费用

(1). 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额
当期所得税费用	1,234,196,588	1,347,545,388
递延所得税费用	-180,277,950	-79,309,090
合计	1,053,918,638	1,268,236,298

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额
利润总额	5,113,768,683	4,667,339,590
按法定/适用税率计算的所得税费用（上年度：25%）	1,278,442,171	1,166,834,898
享受高新技术企业优惠税率影响	-450,017,642	-497,248,769
暂时性差异转回期间适用不同税率的影响	-5,255,128	14,729,280
境内经营非应税收入的影响	-9,464,856	-3,124,461
对合营及联营企业的投资收益之纳税影响	-53,244,908	-54,671,611
不可抵扣的成本之纳税影响	175,980,826	271,111,783
境外经营适用不同税率的影响	382,326,890	435,772,184
技术研发费加计扣除之纳税影响	-137,624,645	-151,160,667
未确认递延所得税资产的可抵扣亏损及暂时性差异之纳税影响	85,108,276	68,523,495
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-240,306,722	-10,772,633
汇率调整差异（注）	31,045,805	-10,372,158
调整以前期间所得税的影响	-53,474	34,846,053
其他纳税调整项目	-3,017,955	3,768,904
按本集团实际税率计算的税项费用	1,053,918,638	1,268,236,298

注：本集团部分注册于挪威的子公司采用美元为记账本位币，依据挪威税法规定，上述子公司需要以挪威克朗作为计税基础进行纳税申报。该汇率调整差异系以挪威克朗作为计税基础计算出的应纳税所得额与以美元作为记账本位币计算出的应纳税所得额差异的所得税影响。

## 七、合并财务报表项目注释（续）

### 56. 每股收益

√适用 □不适用

基本每股收益按照归属于本公司普通股股东的当期净利润，除以发行在外普通股的加权平均股数计算。新发行普通股股数，根据发行合同的具体条款，从股票发行日起计算确定。

基本每股收益的具体计算信息如下：

	本年数	上年数
归属于本公司普通股股东的当年净利润（人民币元）	3,841,740,965	3,136,991,876
本公司年末发行在外普通股的加权平均数（股数）	4,771,592,000	4,771,592,000

本公司不存在稀释性潜在普通股。

单位：元 币种：人民币

每股收益	本年数	上年数
按归属于普通股股东的净利润计算基本每股收益（人民币元）	0.8051	0.6574

### 57. 费用按性质分类

√适用 □不适用

本集团营业成本、销售费用、管理费用、研发费用按性质分类的补充资料如下：

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额
耗用的原材料	8,822,363,703	8,521,695,115
库存商品、在产品以及履约合同的成本变动	442,625,844	463,190,798
职工薪酬	8,746,379,258	8,391,877,124
折旧和摊销	7,063,873,985	6,334,691,824
运输费	518,543,104	496,869,222
维修费	628,591,991	862,963,155
租赁费	1,945,530,978	2,117,416,868
分包费	12,271,068,400	12,970,477,050
船舶费和保险费	927,526,699	983,520,441
物业和项目管理费	84,320,961	81,948,379
其他	2,661,510,904	2,018,294,425
合计	44,112,335,827	43,242,944,401

七、合并财务报表项目注释（续）

58. 现金流量表项目

（1）. 与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额
差旅费及出国人员费	450,844,920	327,367,353
办公费及会议费等	220,323,299	214,141,051
其他	84,048,281	127,324,338
合计	755,216,500	668,832,742

（2）. 与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额
收到重要的投资活动有关的现金		
收回结构性存款及货币基金等理财产品	5,500,000,000	6,500,000,000
收回大额存单	-	1,500,000,000
其他	441,476,259	450,000,000
合计	5,941,476,259	8,450,000,000

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额
支付重要的投资活动有关的现金		
购买结构性存款及货币基金等理财产品	5,500,000,000	7,500,000,000
其他	-	440,000,000
合计	5,500,000,000	7,940,000,000

七、合并财务报表项目注释（续）

58. 现金流量表项目（续）

（3）. 与筹资活动有关的现金

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年初余额	本年增加		本年减少		年末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	2,515,940,000	3,970,000,000	89,341,355	140,831,268	-	6,434,450,087
应付股利	140,000,000	-	1,369,149,115	1,354,329,115	-	154,820,000
应付债券 （含一年 内到期的 非流动负 债）	12,469,831,272	-	231,062,201	7,528,775,258	-	5,172,118,215
长期借款 （含一年 内到期的 非流动负 债）	1,693,060,391	2,100,000,000	52,312,191	321,835,382	-	3,523,537,200
租赁负债 （含一年 内到期的 非流动负 债）	1,224,267,460	-	1,331,229,307	768,863,696	22,530,595	1,764,102,476
合计	18,043,099,123	6,070,000,000	3,073,094,169	10,114,634,719	22,530,595	17,049,027,978

（4）. 以净额列报的现金流量

适用  不适用

（5）. 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

适用  不适用

七、合并财务报表项目注释（续）

59. 现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本年金额	上年金额
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	4,059,850,045	3,399,103,292
加：资产减值损失	206,128,500	-18,609,198
信用减值损失	24,055,979	-6,089,694
固定资产折旧	4,830,100,836	4,468,778,807
使用权资产折旧	741,912,551	539,995,936
无形资产摊销	125,621,628	122,438,932
长期待摊费用摊销	1,366,238,970	1,203,478,149
处置及报废固定资产、无形资产和其他长期资产及租赁变更产生净损失	39,614,574	19,178,190
财务费用	973,075,968	598,966,684
投资收益	-218,507,898	-219,984,855
公允价值变动收益	-13,424,094	-43,101,306
递延所得税资产及负债的变动	-180,277,950	-79,309,090
存货的(增加)/减少	-145,878,538	91,887,269
合同成本的变动	193,541,935	289,078,077
递延收益的变动	10,526,004	29,612,599
合同资产的变动	65,472,971	-17,218,869
合同负债的变动	-511,088,817	-760,640,133
预计负债的变动	138,657,181	154,237,389
经营性应收项目的增加	-645,670,022	-1,378,895
经营性应付项目的增加	229,985,815	1,246,202,355
经营活动产生的现金流量净额	11,289,935,638	11,016,625,639
<b>2. 不涉及现金的重大投资和筹资活动：</b>		
新增使用权资产	1,255,700,863	692,037,269
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况：</b>		
现金的年末余额	5,304,332,481	4,220,052,912
减：现金的年初余额	4,220,052,912	5,920,934,447
加：现金等价物的年末余额	2,158,658,439	1,203,719,145
减：现金等价物的年初余额	1,203,719,145	56,571,663
现金及现金等价物净增加/(减少)额	2,039,218,863	-553,734,053

七、合并财务报表项目注释（续）

59. 现金流量表补充资料（续）

(2). 取得子公司的信息

适用 不适用

(3). 现金和现金等价物的构成

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
一、现金	5,304,332,481	4,220,052,912
其中：库存现金	497,683	527,637
可随时用于支付的银行存款	5,303,620,082	4,219,313,225
可随时用于支付的其他货币资金	214,716	212,050
二、现金等价物	2,158,658,439	1,203,719,145
其中：通知存款	1,581,152,000	1,100,000,000
三个月以下定期存款	577,506,439	103,719,145
三、年末现金及现金等价物余额	7,462,990,920	5,423,772,057

(4). 不属于现金等价物的货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额	上年金额	理由
所有权/使用权受限资金	10,074,100	8,119,186	保函押金
三个月以上定期存款	105,067,342	542,238,534	三个月以上定期存款
合计	115,141,442	550,357,720	/

七、合并财务报表项目注释（续）

60. 外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

√适用 □不适用

单位：元

项目	年末外币余额	折算汇率	年末折算人民币余额
货币资金			2,111,909,579
其中：美元	252,661,707	7.0288	1,775,908,606
印尼盾	447,587,165,000	0.0004	179,034,866
巴西雷纳尔	17,768,235	1.2683	22,535,452
马来西亚林吉特	11,924,369	1.7319	20,651,815
加拿大元	19,705,788	5.1142	100,779,341
墨西哥比索	26,843,501	0.3899	10,466,281
其他	-	-	2,533,218
应收账款			4,015,688,110
其中：美元	503,513,002	7.0288	3,539,092,188
印尼盾	455,658,880,000	0.0004	182,263,552
马来西亚林吉特	819,658	1.7319	1,419,566
沙特里亚尔	6,955,424	1.8680	12,992,732
新加坡元	467,449	5.4586	2,551,617
加拿大元	53,612,857	5.1142	274,186,873
其他	-	-	3,181,582
其他应收款			36,579,780
其中：美元	3,502,648	7.0288	24,619,412
港币	33,500	0.9032	30,257
印尼盾	10,682,880,000	0.0004	4,273,152
阿拉伯迪拉姆	1,033,151	1.9071	1,970,322
马来西亚林吉特	352,271	1.7319	610,098
墨西哥比索	7,296,091	0.3899	2,844,746
沙特里亚尔	574,867	1.8680	1,073,852
加拿大元	88,385	5.1142	452,019
其他	-	-	705,922
应付账款			4,286,189,285
其中：美元	514,923,205	7.0288	3,619,292,223
泰铢	49,793,429	0.2225	11,079,038
加拿大元	33,519,628	5.1142	171,426,082
墨西哥比索	20,625,227	0.3899	8,041,776
沙特里亚尔	49,620,233	1.8680	92,690,595
印尼盾	846,459,747,500	0.0004	338,583,899
欧元	265,211	8.2355	2,184,145
科威特第纳尔	790,270	22.7124	17,948,928
马来西亚林吉特	1,646,366	1.7319	2,851,341
新加坡元	2,523,032	5.4586	13,772,222
其他	-	-	8,319,036

七、合并财务报表项目注释（续）

60. 外币货币性项目（续）

(1). 外币货币性项目（续）

单位：元

项目	年末外币余额	折算汇率	年末折算人民币余额
其他应付款			757,580,316
其中：美元	106,815,990	7.0288	750,788,231
印尼盾	831,030,000	0.0004	332,412
新加坡元	238,288	5.4586	1,300,719
迪拉姆	1,732,506	1.9071	3,304,062
其他	-	-	1,854,892
一年内到期的非流动负债			225,564,565
其中：美元	1,158,020	7.0288	8,139,491
新加坡元	9,420,727	5.4586	51,423,980
加拿大元	949,571	5.1142	4,856,296
迪拉姆	76,089,063	1.9071	145,109,452
挪威克朗	6,696,958	0.6968	4,666,440
沙特里亚尔	3,698,473	1.8680	6,908,748
其他	-	-	4,460,158
应付职工薪酬			11,520,827
其中：挪威克朗	16,533,908	0.6968	11,520,827
租赁负债			292,730,321
其中：美元	719,233	7.0288	5,055,345
新加坡元	19,508,505	5.4586	106,489,125
挪威克朗	18,889,581	0.6968	13,162,260
沙特里亚尔	366,026	1.8680	683,737
迪拉姆	84,959,816	1.9071	162,026,865
墨西哥比索	342,136	0.3899	133,399
加拿大元	1,012,786	5.1142	5,179,590
预计负债			
美元	20,214,208	7.0288	142,081,625

(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因

适用 不适用

本集团重要境外经营实体的主要经营地见附注十、1。本集团重要境外经营实体根据其所处的主要经济环境确定将美元作为记账本位币。

八、研发支出

(1). 按费用性质列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	585,505,756	553,248,572
折旧费用	326,417,334	328,710,517
技术研究费	319,879,102	310,545,080
材料费	264,029,648	221,377,230
分包支出	143,020,925	161,319,789
外部加工费	172,744,666	89,021,966
新购设备款	41,350,491	53,372,754
其他	196,058,909	64,619,740
合计	2,049,006,831	1,782,215,648
其中：费用化研发支出	1,501,377,762	1,384,944,161
资本化研发支出	547,629,069	397,271,487

(2). 符合资本化条件的研发项目开发支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年初余额	本年增加金额	本年减少金额	汇率变动影响	年末余额
油技事业部研发项目	-	408,372,789	408,372,789	-	-
其他	-	139,256,280	139,256,280	-	-
合计	-	547,629,069	547,629,069	-	-

## 九、合并范围的变更

### 1. 新设子公司

适用 不适用

### 2. 注销子公司

适用 不适用

	注册地	业务性质	本集团合计 持股比例 (%)	本集团合计 享有的表决 权比例 (%)	不再成为子 公司原因
COSL Boss Ltd.	百慕大	服务业	100	100	注1
海南深钻钻井有限责任 公司	中国海南	服务业	100	100	注2
COSL Craft Ltd.	百慕大	服务业	100	100	注3

注1：本集团所属子公司COSL Boss Ltd.于2025年2月10日获得注销批复并完成注销登记。

注2：本集团所属子公司海南深钻钻井有限责任公司于2025年7月11日获得注销批复并完成注销登记。

注3：本集团所属子公司COSL Craft Ltd.被集团子公司COSL Rig Ltd.吸收合并，合并完成后，COSL Craft Ltd.向当地工商部门申请公司注销，并于2025年11月25日获得注销批复并完成注销登记。

十、在其他主体中的权益

1. 在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

适用 不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
				直接	间接	
中法渤海（注1）	中国天津	中国天津	服务业	50	-	投资设立
深圳深水	中国深圳	中国深圳	服务业	100	-	投资设立
中海油田服务海南有限责任公司（“海南公司”）	中国海口	中国海口	服务业	100	-	投资设立
中海油服租赁（天津）有限公司	中国天津	中国天津	服务业	100	-	投资设立
蓝海博达科技有限公司	中国泉州	中国泉州	服务业	-	100	投资设立
PT. COSL INDO	印度尼西亚	印度尼西亚	服务业	-	100	投资设立
COSL Singapore Ltd.	新加坡	新加坡	服务业	-	100	投资设立
COSL Mexico	墨西哥	墨西哥	服务业	-	100	投资设立
CME	阿拉伯联合酋长国	阿拉伯联合酋长国	服务业	-	100	投资设立
CNA	挪威	挪威	投资控股	-	100	投资设立
COSL Oil-Tech (Singapore) Ltd. (“OIL TECH”)	新加坡	新加坡	服务业	-	100	投资设立
COSL Canada Ltd.	加拿大	加拿大	服务业	-	100	投资设立
中海油田服务（海南）技术服务有限公司	中国海口	中国海口	服务业	-	100	投资设立
COSL UGANDA SMC LIMITED	乌干达	乌干达	服务业	-	100	投资设立
COSL Drilling Saudi Ltd.	沙特阿拉伯	沙特阿拉伯	服务业	-	96	投资设立

注1：根据《中法渤海地质服务有限公司章程修正案》，中法渤海董事会由七名董事组成，本集团委派四名董事，法国地质服务公司委派三名董事，公司重大经营决策表决权比例由董事会全体董事过半数通过，据此，本集团能够控制中法渤海，并将其纳入合并报表范围。

其他说明：

适用 不适用

本公司管理层认为，上表所列的主要子公司对集团的本年业绩构成主要影响，或组成集团净资产的重要部分；无需将其余子公司信息列示，以免造成不必要的冗长。

(2). 重要的非全资子公司

适用 不适用

十、在其他主体中的权益（续）

2. 在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 不重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
合营企业						
中海辉固	中国深圳	中国深圳	注1	50	-	权益法
阿特拉斯	中国深圳	中国深圳	注2	50	-	权益法
中海艾普	中国天津	中国天津	注3	50	-	权益法
COSL Malaysia	马来西亚	马来西亚	注4	-	49	权益法
联营企业						
中海万泰	中国佛山	中国佛山	注5	40	-	权益法

注1：中海辉固在中国的渤海、黄海、东海、南海海域为海上石油勘探、开发作业（包括物探、井场调查、海地油气管线及电缆铺设、工程地质调查、钻井船移位、海底设施维修）提供ROV检测、定位导航及测量服务；从事水下机器人及其配件、定位系统、水下作业工具的进口及相关配套服务。

注2：阿特拉斯为海上和陆地合作勘探开发油气提供测井服务，包括测井、射孔、完井作业的各种服务。

注3：中海艾普在中华人民共和国的陆地和海域内提供试油服务；钻杆测试服务；以及包括地表和DST井下数据获取在内的其他与以上有关的服务；上述服务相关的设备、工具、仪器、管材的检验、维修、租赁和销售业务；地层测试井下工具、地面设备的研制；石油、天然气勘探、开发工艺的研究及技术的咨询服务。

注4：本集团对COSL Malaysia的持股比例为49%，剩余股权由另外单一股东持有。根据COSL Malaysia章程，主体的相关经营活动需要经过多数董事表决通过。COSL Malaysia的董事会由5名董事组成，本集团指派2名董事，另一股东指派3名董事。同时，该公司的董事长由本集团指派的董事担任，董事长有权否决董事会任何决定。董事认为，根据该合营安排中各投资方的权利及义务，本集团与另一股东对被投资公司形成共同控制，所以本集团将其作为合营企业，以权益法进行核算。

注5：中海万泰业务包括工程和技术研究和试验发展（不含人体干细胞、基因诊断与治疗技术的开发和应用）；石油钻采专用设备制造（石油天然气勘探开发专用随钻测井、旋转导向、电缆测井设备及工具、配件的生产）；专用设备修理；工业设计服务；其他机械设备及电子产品批发；其他未列明零售业；工程设计活动。

十、在其他主体中的权益（续）

2. 在合营企业或联营企业中的权益（续）

(2). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	年末余额/本年发生额	年初余额/上年发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	1,136,472,590	1,063,806,039
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	214,513,709	198,536,502
--其他综合收益	-	-
--综合收益总额	214,513,709	198,536,502
联营企业：		
投资账面价值合计	122,699,919	130,233,995
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-1,534,076	20,149,938
--其他综合收益	-	-
--综合收益总额	-1,534,076	20,149,938

十一、 政府补助

1. 按应收金额确认的政府补助

√适用 □不适用

于2025年12月31日，本集团无涉及政府补助的其他应收款（2024年12月31日：人民币9,989,196元）。

十一、政府补助（续）

2. 涉及政府补助的负债项目

适用  不适用

于2025年12月31日，涉及政府补助的负债项目如下：

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	年初余额	本年新增	本年计入营 业外收入	本年计入其 他收益	本年其他变 动	年末余额	与资产/收益相关
递延收益	132,867,433	33,690,000	-	13,643,870	-	152,913,563	与资产相关
递延收益	38,772,369	47,048,336	-	56,568,462	-	29,252,243	与收益相关
合计	171,639,802	80,738,336	-	70,212,332	-	182,165,806	

3. 政府补助退回情况

适用  不适用

4. 计入当期损益的政府补助

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本年发生额	上年发生额
与资产相关的政府补助		
计入其他收益	13,643,870	23,896,490
与收益相关的政府补助		
计入其他收益	132,284,842	143,737,504
合计	145,928,712	167,633,994

## 十二、 与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

### 金融工具风险

本集团在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险（包括汇率风险、利率风险）。与金融工具相关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理策略如下所述。

#### 信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

本集团仅与经认可的、信誉良好的客户进行交易。按照本集团的信用风险管理政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本集团对应收款项余额进行持续监控，以确保本集团不致面临重大信用损失风险。

本集团其他金融资产主要包括货币资金和其他流动资产中的货币基金待确认份额和其他非流动资产中的长期大额银行存单，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大风险敞口等于这些金融工具的账面价值。

十二、 与金融工具相关的风险（续）

金融工具风险（续）

信用风险（续）

截至2025年12月31日，本集团以预期信用损失模型为基础确认损失准备的各项金融资产的信用风险敞口如下表所示：

单位：元 币种：人民币

项目	未来12个月/整个存续期预期信用损失	年末余额
分类为以摊余成本计量的金融资产：		
货币资金	未来12个月预期信用损失	7,578,132,362
应收票据	未来12个月预期信用损失	63,087,018
应收账款	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值） -按单项计提信用损失准备	13,293,119,046
	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值） -按组合计提信用损失准备	604,345,930
	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值） -按单项计提信用损失准备	3,962,414,626
	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值） -按组合计提信用损失准备	104,867,587
其他应收款	未来12个月预期信用损失-按单项计提信用损失准备	14,251,222
	未来12个月预期信用损失-按组合计提信用损失准备	28,683,385
	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值） -按单项计提信用损失准备	-
分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：		
应收款项融资	未来12个月预期信用损失	16,450,000
其他：		
合同资产	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值） -按单项计提信用损失准备	5,444,510

本集团对金额重大的以及金额不重大但是具有特别信用风险的分分类为以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产在单项资产的基础上确定其信用损失，除此以外在组合基础上采用减值矩阵确定相关金融工具的信用损失。

十二、 与金融工具相关的风险（续）

金融工具风险（续）

信用风险（续）

根据集团的信用风险管理政策，对于由收入准则规范的交易形成的应收款项及合同资产，集团采用简化方法，始终按照整个存续期预期信用损失确认减值准备。对于其他金融工具，本集团在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。各类金融资产减值情况已披露于相应附注中，详见附注七、4、5、7和9。

由于本集团仅与经认可的且信誉良好的客户进行交易，所以无需担保物。本集团大部分应收款项在单项资产的基础上确定其信用损失。本集团应收款项年末余额信息和本集团前五大客户年末余额信息已经在附注七、4和7中披露，除上述应收款项外，本集团没有其他高度集中的信用风险。本集团对应收款项余额未持有任何担保物或其他信用增级。

流动性风险

流动性风险，是指企业在履行与金融负债有关的义务时遇到资金短缺的风险。

本集团的目标是运用银行借款、债券等多种融资手段以保持融资的持续性与灵活性的平衡。截至2025年12月31日，本集团63%（2024年12月31日：59%）的债务在不足1年内到期。

下表概括了金融负债及租赁负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

单位：元 币种：人民币

年末余额	按要求偿还或于 1年以内偿还	一年至两年	两年至五年	五年以上	合计
短期借款	6,548,445,101	-	-	-	6,548,445,101
应付账款	15,829,190,248	-	-	-	15,829,190,248
其他应付款	543,142,670	-	-	-	543,142,670
一年内到期的非流动负债	3,771,281,321	-	-	-	3,771,281,321
长期借款	91,354,586	1,363,686,350	2,177,844,592	94,760,899	3,727,646,427
应付债券	102,432,667	52,716,000	2,240,430,000	-	2,395,578,667
租赁负债	-	435,052,790	269,179,005	514,970,457	1,219,202,252
合计	26,885,846,593	1,851,455,140	4,687,453,597	609,731,356	34,034,486,686

单位：元 币种：人民币

年初余额	按要求偿还或于 1年以内偿还	一年至两年	两年至五年	五年以上	合计
短期借款	2,515,940,000	-	-	-	2,515,940,000
应付账款	15,415,201,478	-	-	-	15,415,201,478
其他应付款	540,231,572	-	-	-	540,231,572
一年内到期的非流动负债	7,905,466,353	-	-	-	7,905,466,353
长期借款	1,835,147	20,009,252	1,588,233,567	113,994,681	1,724,072,647
应付债券	233,475,323	3,176,913,000	161,739,000	2,183,476,500	5,755,603,823
租赁负债	-	349,027,232	238,697,691	168,782,516	756,507,439
合计	26,612,149,873	3,545,949,484	1,988,670,258	2,466,253,697	34,613,023,312

## 十二、 与金融工具相关的风险（续）

### 金融工具风险（续）

#### 市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括利率风险和外汇风险。

#### 利率风险

于2025年12月31日，本集团的短期借款和长期借款均为固定利率借款，不存在重大利率风险。

#### 外汇风险

外汇风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。由于本公司及部分子公司的记账本位币为人民币，人民币不能自由兑换为外币，将人民币兑换为外币须受限于中国政府颁布的外汇管制规则和法规。

本集团同时持有外币资产及外币债务，外币资产和外币债务余额对本集团产生汇率风险。

2025年12月31日，因外汇风险可能对本集团的经营业绩产生影响的外币资产和外币负债分币种构成情况列示如下：

单位：元 币种：人民币

项目	外币资产		外币负债	
	年末余额	年初余额	年末余额	年初余额
美元	14,221,453,195	10,085,561,379	4,383,275,290	371,480,409
其他币种	824,557,263	861,155,749	1,182,170,533	970,728,371

管理层针对本集团的外汇风险进行了敏感性分析，根据管理层2025年12月31日的评估，在其他变量不变的假设下，如果人民币兑美元汇率的5%（2024年12月31日：5%）的可能合理变动对本集团净利润和其他综合收益的影响如下：

单位：元 币种：人民币

项目	本年数		上年数	
	净利润增加/(减少)	其他综合收益增加/(减少)	净利润增加/(减少)	其他综合收益增加/(减少)
-因美元兑人民币汇率上升	37,962,383	377,477,902	15,628,649	394,603,330
-因美元兑人民币汇率下降	-37,962,383	-377,477,902	-15,628,649	-394,603,330

## 十二、 与金融工具相关的风险（续）

### 资本管理

本集团资本管理政策的目的是为了保障本集团能够持续经营，从而支持本集团的业务发展，并最大限度增加股东回报，同时维持最佳的资本结构。

本集团根据经济状况的变化及相关资产的风险特性，对资本结构进行管理并做出调整。为了维持或调整资本结构，本集团可能会调整对股东的利润分配、向股东返还资本、发行新股以抵减债务。本集团并未受制于外部强制性资本管理要求。本年度，本集团采用的整体策略维持不变。

本集团采用资本负债比率来管理资本。资本负债比率是指负债净额和总资本的比率。负债净额包括短期借款、应付账款、其他应付款、应付职工薪酬、长期应付职工薪酬、长期借款、租赁负债及应付债券，减去现金及现金等价物。股东权益包括归属于母公司股东的权益和少数股东权益。

2025年12月31日及2024年12月31日，本集团的资本负债比率如下：

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
短期借款（附注七、22）	6,434,450,087	2,515,940,000
应付账款（附注七、23）	15,829,190,248	15,415,201,478
其他应付款（附注七、27）	543,142,670	540,231,572
应付职工薪酬（附注七、25）	945,190,494	936,994,010
长期借款（含一年内到期）（附注七、30）	3,523,537,200	1,693,060,391
应付债券（含一年内到期）（附注七、31）	5,172,118,215	12,469,831,272
租赁负债（含一年内到期）（附注七、32）	1,764,102,476	1,224,267,460
长期应付职工薪酬	23,403,039	23,925,447
减：现金及现金等价物	7,462,990,920	5,423,772,057
负债净额	26,772,143,509	29,395,679,573
归属于母公司股东权益	46,573,087,768	43,797,161,954
少数股东权益	577,964,372	627,373,950
股东权益	47,151,052,140	44,424,535,904
总资本	73,923,195,649	73,820,215,477
资本负债率	36%	40%

## 十二、 与金融工具相关的风险（续）

### 金融资产转移

单位：元 币种：人民币

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
票据背书	应收款项融资	43,163,000	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
票据背书	应收票据	10,000,000	未终止确认	未转移其几乎所有的风险和报酬
合计		53,163,000		

因转移而终止确认的金融资产如下：

单位：元 币种：人民币

项目	金融资产转移的方式	终止确认的金融资产金额	与终止确认相关的利得或损失
应收款项融资	票据背书	43,163,000	-
合计		43,163,000	-

## 十三、 公允价值的披露

### 1. 以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额		年初余额	
	公允价值	所属层次	公允价值	所属层次
<b>持续的公允价值计量</b>				
以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
交易性金融资产-浮动收益银行理财	5,501,703,910	第三层次	5,500,549,165	第三层次
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产				
应收款项融资	16,450,000	第二层次	156,396,618	第二层次
合计	5,518,153,910		5,656,945,783	

### 2. 持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

### 3. 持续第二层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

本集团以票据承兑人信用风险折现率折现，以此作为第二层次金融资产的估值技术和主要输入值。

### 十三、 公允价值的披露（续）

#### 4. 持续第三层次公允价值计量项目市价的确定依据

√适用 □不适用

列入第三层次的金融工具为本集团持有的与利率挂钩的结构性存款。本集团通过未来现金流折现估值技术确定其公允价值。本集团对结构性存款使用主要的不可观察输入值为未来期间利率。

持续的第三层次公允价值计量的调节信息如下：

单位：元 币种：人民币

项目	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产
年初余额	5,500,549,165
本年购买	5,500,000,000
本年处置	-5,500,000,000
当期公允价值变动计入损益	1,154,745
年末余额	5,501,703,910

#### 5. 不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

√适用 □不适用

货币资金、应收票据、应收账款、部分其他应收款、长期应收款、部分其他非流动资产、应付票据、应付账款、其他应付款和一年内到期的长期借款，因剩余期限不长，公允价值与账面价值相若。

浮动利率的短期借款及长期借款，其公允价值约等于债务账面价值。

以下是本集团除账面价值与公允价值差异很小的金融工具之外的各类别金融工具的账面价值与公允价值的比较：

2025年

单位：元 币种：人民币

项 目	账面价值	公允价值	公允价值披露使用的输入值		
			活跃市场报价（第一层次）	重要可观察输入值（第二层次）	重要不可观察输入值（第三层次）
金融负债					
其中：固定利率应付债券（含一年内到期）	5,172,118,215	5,019,424,080	5,019,424,080	-	-
固定利率长期借款	3,505,276,645	3,429,961,810	-	3,429,961,810	-
合计	8,677,394,860	8,449,385,890	5,019,424,080	3,429,961,810	-

2024年

单位：元 币种：人民币

项 目	账面价值	公允价值	公允价值披露使用的输入值		
			活跃市场报价（第一层次）	重要可观察输入值（第二层次）	重要不可观察输入值（第三层次）
金融负债					
其中：固定利率应付债券（含一年内到期）	12,469,831,272	12,100,970,877	12,100,970,877	-	-
固定利率长期借款	145,424,814	144,198,353	-	144,198,353	-
合计	12,615,256,086	12,245,169,230	12,100,970,877	144,198,353	-

#### 十四、 关联方及关联交易

##### 1. 本集团的母公司情况

√适用 不适用

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	对本公司的持股比例（%）	对本公司的表决权比例（%）
中国海油	中国北京	海洋石油天然气的勘探、开发、生产及加工	人民币 11,380,000万元	50.86	50.86

本集团最终控制方是中国海油。

##### 2. 本公司的子公司情况

√适用 不适用

本公司所属的子公司详见附注十、1。

##### 3. 本集团的主要合营和联营企业情况

√适用 不适用

本集团所属的合营和联营企业详见附注十、2。

十四、 关联方及关联交易（续）

4. 本集团的其他关联方情况

与本集团发生关联方交易的其他关联方资料如下：

√适用 □不适用

公司名称	关联方关系
中国海洋石油有限公司及其子公司(“中海油”)	同受最终控股公司控制的公司
中国海油集团内其他关联公司(注1)	
其中：海洋石油工程股份有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
近海石油服务(深圳)有限公司	同受最终控股公司控制的公司
上海北海船务股份有限公司	同受最终控股公司控制的公司
深蓝船务(海南)有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中国海洋石油渤海有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中国海洋石油南海西部有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中国近海石油服务(香港)有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海石油(惠州)物流有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海石油财务有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司
中海实业有限责任公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海实业有限责任公司深圳分公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油安全技术服务有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油国际融资租赁有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油海南能源有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源物流有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油天津化工研究设计院有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油信息科技有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油研究总院有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司
Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	同受最终控股公司控制的公司
中海福建天然气有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油基建管理上海有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油（舟山）能源物流有限公司	同受最终控股公司控制的公司
天津国海海工投资有限公司	同受最终控股公司控制的公司
国海海工（香港）有限公司	同受最终控股公司控制的公司
天津中船建信四号租赁有限公司	同受最终控股公司控制的公司
天津中船建信五号租赁有限公司	同受最终控股公司控制的公司
天津中船建信八号租赁有限公司	同受最终控股公司控制的公司
天津中船建信九号租赁有限公司	同受最终控股公司控制的公司
天津中远海壹号船舶租赁有限公司	同受最终控股公司控制的公司
天津中远海柒号船舶租赁有限公司	同受最终控股公司控制的公司
上海石油天然气有限公司	中海油的联营公司
中国海油集团合营、联营公司(注2)	

其他说明

注1：中国海油集团内其他关联公司系除中海油和中国海油以外，中国海油集团内其他关联方。

注2：中国海油集团合营、联营公司系中国海油集团内其他关联公司的合营、联营公司。

十四、 关联方及关联交易（续）

5. 关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

自关联方接受劳务情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本年发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上年发生额
中海油	物资、公用事业及其他配套服务	109,327,644	7,496,000,000	否	47,942,745
中国海油	物资、公用事业及其他配套服务	93,985,439			92,669,867
中国海油集团内其他关联公司	物资、公用事业及其他配套服务	1,639,608,045			1,240,010,640
中海油	设备及工具租赁	1,333,563			1,357,978
中国海油集团内其他关联公司	设备及工具租赁	215,897,005			189,113,313
中海油	其他	19,169,156			9,311,238
中国海油	其他	1,712,340			2,149,435
中国海油集团内其他关联公司	其他	233,853,553			161,622,529
小计		2,314,886,745			1,744,177,745
中海油	房屋及建筑物租赁	48,964,038	804,000,000	否	33,525,402
中国海油集团内其他关联公司	房屋及建筑物租赁	139,294,152			147,067,195
小计		188,258,190			180,592,597
合营公司	物资、公用事业及其他配套服务	264,524,134	/	/	336,691,869
合营公司	设备及工具租赁	10,956,805			19,557,723
合营公司	其他	5,261,659			-
联营公司	物资、公用事业及其他配套服务	600,231,657			319,960,607
中国海油集团合营、联营公司	物资、公用事业及其他配套服务	340,121,987			323,276,425
中国海油集团合营、联营公司	其他	1,445,119			314,852
小计		1,222,541,361			999,801,476
合计		3,725,686,296		2,924,571,818	

中海油田服务股份有限公司  
 财务报表附注（续）  
 2025 年度

十四、 关联方及关联交易（续）

5. 关联交易情况（续）

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易（续）

向关联方提供劳务情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
中海油	提供钻井服务	7,757,200,944	7,613,715,702
中国海油	提供钻井服务	23,178,648	22,863,882
中国海油集团内其他关联公司	提供钻井服务	9,409,776	37,556,361
其中：深蓝船务(海南)有限公司		-	35,524,463
其他		9,409,776	2,031,898
合联营公司	提供钻井服务	1,239,817	77,829,393
上海石油天然气有限公司	提供钻井服务	338,556	-
小计		7,791,367,741	7,751,965,338
中海油	提供油田技术服务	24,249,174,885	23,692,095,718
中国海油	提供油田技术服务	230,297,046	237,609,959
中国海油集团内其他关联公司	提供油田技术服务	79,951,850	195,639,587
其中：中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司		72,859,046	191,167,072
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		1,512,814	1,210,558
其他		5,579,990	3,261,957
合营公司	提供油田技术服务	42,561,117	62,557,816
上海石油天然气有限公司	提供油田技术服务	13,825,384	9,574,256
小计		24,615,810,282	24,197,477,336
中海油	提供船舶服务	4,734,100,187	4,269,336,434
中国海油	提供船舶服务	1,462,630	470,596
中国海油集团内其他关联公司	提供船舶服务	66,162,579	72,013,479
其中：中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司		15,452,170	27,749,591
上海北海船务股份有限公司		6,579,968	7,026,780
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		42,867,334	35,440,451
其他		1,263,107	1,796,657
合营公司	提供船舶服务	492,091	639,432
上海石油天然气有限公司	提供船舶服务	4,485,767	1,491,776
小计		4,806,703,254	4,343,951,717
中海油	提供物探服务	2,397,673,449	1,625,822,343
中国海油	提供物探服务	93,154,987	93,286,184
中国海油集团内其他关联公司	提供物探服务	7,221,910	205,863
其中：中海油海南能源有限公司		-	205,863
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司		872,418	-
其他		6,349,492	-
合营公司	提供物探服务	213,851	293,331
小计		2,498,264,197	1,719,607,721

中海油田服务股份有限公司  
财务报表附注（续）  
2025年度

十四、 关联方及关联交易（续）

5. 关联交易情况（续）

(2). 关联租赁情况

关联租赁情况说明

√适用 □不适用

作为出租人

单位：元 币种：人民币

公司名称	租赁资产种类	2025年租赁收入	2024年租赁收入
中海油	钻井平台，油气田修井船以及岩心库实验楼	125,250,816	188,218,488
中国海油集团内其他关联公司	工技实验楼房	14,814,451	14,814,451
其中：中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司		14,814,451	14,814,451

作为承租人

2025年

单位：元 币种：人民币

公司名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产(注)
中海油	房屋及建筑物	47,674,170	1,289,868	37,158,482	495,509	4,071,614
合营公司	房屋及建筑物	5,261,660	-	-	-	-
中国海油集团内其他关联公司	房屋及建筑物	133,934,943	5,359,210	193,760,981	4,343,211	59,231,006
其中：中国海洋石油渤海有限公司及其子公司		26,710,247	719,716	45,515,125	211,197	-
中国海洋石油南海西部有限公司及其子公司		15,062,475	-	12,999,951	61,963	-
中海实业有限责任公司及其子公司		30,251,647	-	58,932,661	418,941	20,702,820
中海石油(惠州)物流有限公司		19,793,083	4,065,190	44,345,167	675,766	-
中海油惠州石化有限公司		-	14,679	1,165,593	68,643	2,245,638
中海油能源物流有限公司及其子公司		26,973,435	524,429	10,647,088	-	3,175,423
中海油基建管理上海有限责任公司		329,640	35,196	5,526,068	230,325	6,356,922
中海油(舟山)能源物流有限公司		1,087,277	-	897,756	-	-
其他		13,727,139	-	13,731,572	2,676,376	26,750,203
中海油	设备及工具租赁	-	1,333,564	-	-	-
合营公司	设备及工具租赁	119,242	10,837,563	29,932,092	-	-
其中：中海辉固		-	10,837,563	29,932,092	-	-
中国海油集团内其他关联公司	设备及工具租赁	14,338,746	230,825	7,823,944	4,157,183	531,522,336
其中：中海油能源物流有限公司及其子公司		12,932,062	230,825	4,696,625	-	-
其他		1,406,684	-	3,127,319	4,157,183	531,522,336
中国海油集团内其他关联公司	平台	-	201,327,434	270,695,575	2,726,017	306,538,227
其中：深蓝船务(海南)有限公司		-	201,327,434	195,000,000	-	-
合计		201,328,761	220,378,464	539,371,074	11,721,920	901,363,183

中海油田服务股份有限公司  
财务报表附注（续）  
2025 年度

十四、 关联方及关联交易（续）

5. 关联交易情况（续）

(2). 关联租赁情况（续）

作为承租人（续）

2024年

单位：元 币种：人民币

公司名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产（注）
中海油	房屋及建筑物	22,363,245	11,162,156	44,946,943	370,648	11,386,835
合营公司	房屋及建筑物	-	-	-	-	1,209,170
中国海油集团内其他关联公司	房屋及建筑物	100,562,278	46,504,917	218,550,280	6,128,796	113,266,230
其中：中国海洋石油渤海有限公司及其子公司		33,635,958	759,477	46,407,466	223,422	1,047,560
中国海洋石油南海西部有限公司及其子公司		8,184,069	4,620,052	9,107,801	-	-
中海实业有限责任公司及其子公司		25,797,895	1,142,624	40,383,622	1,072,649	49,611,765
中海石油（惠州）物流有限公司		10,356,572	12,534,962	36,766,713	829,750	44,410,225
中海油国际融资租赁有限公司		-	-	37,847,788	3,584,206	-
中海油能源物流有限公司及其子公司		14,160,207	4,865,740	17,271,894	-	-
中海油基建管理上海有限责任公司		25,863	5,719,001	6,526,060	373,639	18,143,980
中海油（舟山）能源物流有限公司		95,091	15,582,650	14,285,923	-	-
其他		8,306,623	1,280,411	9,953,013	45,130	52,700
合营公司	设备及工具租赁	-	19,557,723	12,025,887	-	-
其中：中海辉固		-	19,557,723	12,025,887	-	-
中国海油集团内其他关联公司	设备及工具租赁	200,290	188,913,023	207,596,371	-	-
其中：中海油能源物流有限公司及其子公司		200,290	7,043,571	7,423,509	-	-
深蓝船务（海南）有限公司		-	181,194,690	191,750,000	-	-
其他		-	674,762	8,422,862	-	-
合计		123,125,813	266,137,819	483,119,481	6,499,444	125,862,235

注：2024年度及2025年度，本集团与中海油、中国海油以及中国海油集团内其他关联公司发生的租赁交易包含在本公司《2023-2025年日常关联交易公告中装备租赁、设备、原料及公共设施服务类别的交易》的交易额上限中，和附注十四、5（1）自关联方接受劳务中的本年租赁交易额的披露一致。2024年度及2025年度关联方租赁交易发生额未超过获批的交易额度。

#### 十四、 关联方及关联交易（续）

##### 5. 关联交易情况（续）

##### (3). 关联担保情况

关联担保情况说明

适用 不适用

截至2025年12月31日，本集团未接受亦未向关联方提供担保。

##### (4). 关联方资金拆借

适用 不适用

截至2025年12月31日，本集团新增关联方资金拆借款人民币2,100,000,000元（2024年度：无），偿还关联方借款人民币231,950,400元（2024年度：人民币1,125,228,600元）。本集团就关联方资金拆借款确认利息支出人民币179,033,176元（2024年度：人民币249,055,015元）。

##### (5). 关键管理人员报酬

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额
关键管理人员报酬	11,061,685	10,393,495

具体明细如下：

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额
赵顺强	1,226,904	1,261,580
卢涛	-	1,244,158
肖佳（注1）	1,073,538	325,250
徐应波	1,207,638	1,197,060
周家雄	1,044,484	518,765
吴子现（注2）	1,136,657	-
杨德兴	1,168,500	1,162,810
尚捷	1,163,890	1,144,891
孙维洲（注3）	1,103,200	1,133,941
郟信	1,089,528	530,929
种晓洁	-	558,891
熊敏	-	432,060
王林根（注4）	847,346	535,389
马修恩（注5）	-	347,771
合计	11,061,685	10,393,495

上述关键管理人员薪酬包括工资、奖金、酬金及其他收入。

#### 十四、 关联方及关联交易（续）

##### 5. 关联交易情况（续）

###### （5）. 关键管理人员报酬（续）

注1：2025年12月10日，董事会收到执行董事肖佳先生的书面辞任报告，肖佳先生因公司治理结构调整原因辞任本公司执行董事，自2025年12月10日起生效。为完善公司治理结构，本公司于2025年12月10日召开职工代表大会，经全体与会职工代表表决，选举肖佳先生为本公司董事会职工代表董事，任期自2025年12月10日生效，任期3年。

注2：2024年12月18日，公司董事会2024年第五次会议审议通过关于聘任公司高级管理人员的议案，公司董事会同意聘任吴子现先生为公司副总裁。2025年1月9日，公司董事会以书面传签表决方式审议通过关于聘任公司总法律顾问的议案，公司董事会同意公司副总裁吴子现先生兼任公司总法律顾问。吴子现先生2024年度薪酬均由中国海洋石油国际有限公司发放，在本公司的起薪时间为2025年1月。

注3：2025年1月21日，香港联合交易所有限公司已确认孙维洲先生有资格根据香港联合交易所有限公司证券上市规则第3.28条担任本公司的公司秘书。因此，孙维洲先生自2025年1月21日起担任本公司唯一公司秘书。

注4：2025年12月2日，本公司召开2025年第一次临时股东大会，会议审议批准取消监事会并修订公司章程的议案。据此，自2025年第一次临时股东大会之日起，本公司不再设置监事会，本公司监事王林根先生自2025年第一次临时股东大会之日起退任监事职务。

注5：2024年8月9日，马修恩先生因工作变动原因不再担任本公司监事会职工代表监事。

###### （6）. 关联公司利息收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	本年发生额	上年发生额
中海石油财务有限责任公司	20,070,942	29,296,032
合计	20,070,942	29,296,032

本集团存放于中海石油财务有限责任公司资金之利率，按照商业银行相关利率厘定。

###### （7）. 联合营公司股利分配

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	本年发生额	上年发生额
中海辉固	65,002,200	17,759,000
阿特拉斯	6,500,000	7,108,800
中海艾普	70,000,000	60,000,000
中海万泰	6,000,000	4,000,000
COSL Malaysia	310,892	-
合计	147,813,092	88,867,800

#### 十四、 关联方及关联交易（续）

##### 5. 关联交易情况（续）

##### (8). 关联公司营业外收入

√适用 □不适用

本集团本年因取得工具落井赔偿款而发生来自中海油的营业外收入为人民币4,276,369元（2024年度：人民币3,059,815元）。

##### 6. 资金集中管理

存放关联方的货币资金

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
中海石油财务有限责任公司	1,799,746,990	1,799,970,993

##### 7. 应收应付关联方等未结算项目情况

##### (1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	年末余额		年初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	中海油	11,226,783,869	-	10,066,189,911	-
应收账款	中国海油	5,655,283	-	1,486,650	-
应收账款	中国海油集团内其他关联公司	57,706,664	-	260,633,468	-
	其中：中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司	14,814,479	-	230,215,124	-
	海洋石油工程股份有限公司及其子公司	-	-	1,298,785	-
	中海油研究总院有限责任公司	6,933,728	-	741,271	-
	其他	35,958,457	-	28,378,288	-
应收账款	合营公司	10,096,290	-	30,149,069	-
应收账款	联营公司	4,270,172	-	3,812,105	-
应收账款	中国海油集团合营、联营公司	5,696,112	-	1,632,389	-
	其中：上海石油天然气有限公司	5,696,112	-	1,632,389	-
应收账款	小计	11,310,208,390	-	10,363,903,592	-
其他应收款	中海油	35,105	-	932,399	-
其他应收款	中国海油	-	-	2,408,800	-
其他应收款	中国海油集团内其他关联公司	432,477	-	1,637,977	-
其他应收款	合营公司	1,087,002	-	958,168	-
其他应收款	小计	1,554,584	-	5,937,344	-
合同资产	中海油	-	-	-	-
合同资产	中国海油集团内其他关联公司	29,059	-	290,643	-
合同资产	小计	29,059	-	290,643	-
预付款项	中海油	-	-	7,330	-
预付款项	中国海油集团内其他关联公司	485,794	-	281,406	-
预付款项	小计	485,794	-	288,736	-

中海油田服务股份有限公司  
 财务报表附注（续）  
 2025 年度

十四、 关联方及关联交易（续）

7. 应收应付关联方等未结算项目情况（续）

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	年末账面余额	年初账面余额
应付账款	中海油	108,894,237	69,594,183
应付账款	中国海油	6,302	-
应付账款	中国海油集团内其他关联公司	922,295,428	441,516,711
	其中：中海油能源物流有限公司及其子公司	284,378,102	170,913,055
	中国近海石油服务(香港)有限公司	3,757,819	318,255
	深蓝船务（海南）有限公司	19,327,434	-
	近海石油服务(深圳)有限公司	25,752,013	33,251,804
	中海油信息科技有限公司及其子公司	35,131,679	27,517,793
	中海石油(惠州)物流有限公司及其子公司	64,297,720	48,304,225
	中国海洋石油南海西部有限公司及其子公司	11,029,347	6,911,373
	中海油天津化工研究设计院有限公司	5,229,252	3,005,532
	中海油安全技术服务有限公司及其子公司	13,759,626	5,543,281
	中海实业有限责任公司及其子公司	43,603,771	32,682,253
	中国海洋石油渤海有限公司及其子公司	3,343,880	6,058,988
	中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	112,016,930	35,109,801
	其他	300,667,855	71,900,351
应付账款	合营公司	221,792,939	355,243,266
	其中：阿特拉斯	57,549,568	250,755,322
	中海艾普	125,302,561	70,009,733
	中海辉固	38,713,847	34,245,624
	COSL Malaysia	226,963	232,587
应付账款	联营公司	276,917,852	108,346,607
	其中：中海万泰	276,917,852	108,346,607
应付账款	中国海油集团合营、联营公司	210,394,105	188,216,504
应付账款	小计	1,740,300,863	1,162,917,271
其他应付款	中国海油	-	-
其他应付款	中国海油集团内其他关联公司	344,653	555,937
其他应付款	合营公司	-	171,500
	其中：COSL Malaysia	-	171,500
	中海艾普	-	-
	联营公司	-	100,000
	其中：中海万泰	-	100,000
其他应付款	中国海油集团合营、联营公司	18,360	100,000
	其中：天津中海工程管理咨询有限公司	-	100,000
	深圳威晟石油管材设备有限公司	18,360	-
其他应付款	小计	363,013	927,437

#### 十四、 关联方及关联交易（续）

##### 7. 应收应付关联方等未结算项目情况（续）

##### (2). 应付项目（续）

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	年末账面余额	年初账面余额
合同负债	中海油	120,756,047	17,637,193
合同负债	中国海油	298,328,983	404,536,087
合同负债	小计	419,085,030	422,173,280
其他非流动负债	中海油	18,289,115	36,293,401
其他非流动负债	小计	18,289,115	36,293,401
短期借款	中国海油集团内其他关联公司	2,460,080,000	2,515,940,000
	其中：Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	2,460,080,000	2,515,940,000
长期借款	中国海油	695,851,200	939,920,381
长期借款	中国海油集团内其他关联公司	2,676,361,375	589,448,635
长期借款	小计	3,372,212,575	1,529,369,016
租赁负债	中海油	11,345,283	9,089,526
租赁负债	中国海油集团内其他关联公司	1,004,945,984	181,342,925
	其中：中海油国际融资租赁有限公司	379,043,254	100,667,304
	中海石油（惠州）物流有限公司	21,347,582	29,431,386
	中海实业有限责任公司深圳分公司	21,879,384	34,694,078
	中海油基建管理有限责任公司	6,401,929	12,260,517
	天津国海海工投资有限公司	73,480,361	-
	国海海工（香港）有限公司	7,436,672	-
	天津中船建信四号租赁有限公司	61,316,042	-
	天津中船建信五号租赁有限公司	115,132,006	-
	天津中船建信八号租赁有限公司	32,346,045	-
	天津中船建信九号租赁有限公司	92,968,133	-
	天津中远海壹号船舶租赁有限公司	69,812,637	-
	天津中远海柒号船舶租赁有限公司	93,324,343	-
	其他	30,457,596	4,289,640
租赁负债	小计	1,016,291,267	190,432,451

除与关联方的短期借款、长期借款和租赁负债外，集团及本公司应收及应付关联方款项均不计利息、无抵押。本集团及本公司与关联方的借款的利率，按照商业银行相关利率厘定。

##### 8. 关联方承诺

√适用 □不适用

于资产负债表日，本集团不存在与关联方的资本承诺。

## 十五、 承诺及或有事项

### 1. 重要承诺事项

√适用 □不适用

于资产负债表日，本集团的资本承诺事项如下：

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的		
——购建长期资产承诺等	1,453,145,116	1,470,282,481
合计	1,453,145,116	1,470,282,481

### 2. 或有事项

#### (1). 资产负债表日存在的重要或有事项

√适用 □不适用

于2025年12月31日，本集团所属海外子公司在海外属地负有纳税义务，有些税务纠纷正在进行中。税务当局与本集团在解释和执行税法及相关规定时持有不同立场，可能会增加本集团的税务负债。本集团管理层经咨询相关法律顾问意见后，对于很有可能给本集团带来负债义务的税务事项，本集团已计提了相应的预计负债。本集团管理层正在持续评估未来可能的影响，并将与税务当局保持紧密沟通。

## 十六、 资产负债表日后事项

### 1. 重要的非调整事项

√适用 □不适用

本集团子公司COSL Singapore Capital Ltd.于2026年3月16日发行了2029年到期的有担保票据，面值总额人民币5,000,000,000元，票面利率1.95%。本公司已无条件及不可撤回地就票据的支付进行担保。

### 2. 利润分配情况

√适用 □不适用

拟分配的利润或股利	
经审议批准宣告发放的利润或股利	待股东会批准

2026年3月24日，本公司2026年第一次董事会会议审议通过，按截至2025年12月31日总股本4,771,592,000股为基数，拟以每股派发现金红利人民币0.2825元（含税），共计分配利润人民币1,347,974,740元（含税）。上述股利分配方案尚待股东会批准。

## 十七、其他重要事项

### 1. 年金计划

适用 不适用

详情参见附注七、25。

### 2. 分部信息

#### (1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

根据本集团的内部组织结构，管理要求及内部报告制度，本集团的经营业务划分为四个经营分部，本集团的管理层定期评价这些分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价业绩。在经营分部的基础上，本集团确定了如下四个报告分部：

- (1) 钻井服务：提供钻井服务；
- (2) 油田技术服务：提供完整的油田技术服务，包括测井、钻井液、定向井、固完井、增产和资料集成等服务；
- (3) 物探采集和工程勘察服务：提供地震勘探服务和工程勘察服务；
- (4) 船舶服务：提供运送物资、货物及人员和海上守护，并为钻井平台移位和定位以及为近海工程船提供拖行、起抛锚等服务；运送原油和已提炼的油气产品。

管理层出于配置资源和评价业绩的决策目的，对各业务单元的经营成果分开进行管理。分部业绩，以报告的分部利润为基础进行评价。该指标系对持续经营利润总额进行调整后的指标，除不包括财务费用和投资收益中的银行理财产品、货币基金收益及公允价值变动收益之外，该指标与本集团持续经营利润总额是一致的。

分部资产不包括部分货币资金（由集团资金部统一管理的一部分）、交易性金融资产、一年内到期的非流动资产中的大额存单和递延所得税资产，原因在于这些资产均由本集团统一管理。

分部负债不包括短期借款、部分一年内到期的非流动负债、长期借款、应付债券、应交所得税和递延所得税负债，原因在于这些负债均由本集团资金部统一管理。

经营分部间的转移定价，参照与第三方进行交易所采用的公允价格制定。

中海油田服务股份有限公司  
财务报表附注（续）  
2025年度

十七、其他重要事项（续）

2. 分部信息（续）

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

2025年

单位：元 币种：人民币

项目	钻井服务（注1）	油田技术服务（注1）	物探采集和工程勘察服务（注1）	船舶服务（注1）	合计
对外交易收入	14,897,970,838	27,493,269,633	2,693,095,628	5,198,141,321	50,282,477,420
分部间交易收入	692,001,000	43,327,489	8,715,397	188,807,572	932,851,458
分部营业收入合计	15,589,971,838	27,536,597,122	2,701,811,025	5,386,948,893	51,215,328,878
分部间抵销					-932,851,458
营业收入合计					50,282,477,420
分部利润总额	1,456,598,621	4,343,034,833	165,591,019	125,805,321	6,091,029,794
未分配损益					-977,261,111
利润总额					5,113,768,683
所得税费用					1,053,918,638
资产总额					
分部资产	38,066,590,033	24,599,830,120	5,265,628,702	6,179,265,729	74,111,314,584
未分配资产					10,351,520,153
小计					84,462,834,737
负债总额					
分部负债	6,173,831,129	15,574,366,732	1,666,522,570	2,297,426,900	25,712,147,331
未分配负债					11,599,635,266
小计					37,311,782,597

补充信息：

单位：元 币种：人民币

项目	钻井服务	油田技术服务	物探采集和工程勘察服务	船舶服务	合计
采用权益法核算的长期股权投资	-	811,660,972	447,511,537	-	1,259,172,509
采用权益法核算的投资收益	-	129,776,491	83,203,142	-	212,979,633
折旧费和摊销费	3,683,178,211	2,116,389,734	458,365,240	805,940,800	7,063,873,985
资产减值损失	138,276,861	8,219,613	805,150	58,826,876	206,128,500
信用减值损失/（转回）	-1,508,010	31,767,332	48,897	-6,252,240	24,055,979
资本性支出（注2）	1,614,661,877	2,747,088,696	537,268,673	694,645,561	5,593,664,807

注1：2025年度钻井服务分部，油田技术服务分部，船舶服务分部及物探采集和工程勘察服务营业收入中包括经营租赁产生的收入金额分别为人民币1,472,449,878元，人民币94,993,197元，人民币49,345,323元及人民币37,500元，参见附注七、42。

注2：资本性支出包括固定资产、在建工程、无形资产、长期待摊费用2025年购置金额。

中海油田服务股份有限公司  
财务报表附注（续）  
2025 年度

十七、其他重要事项（续）

2. 分部信息（续）

(2). 报告分部的财务信息（续）

2024年

单位：元 币种：人民币

项目	钻井服务（注1）	油田技术服务（注1）	物探采集和工程勘察服务	船舶服务（注1）	合计
对外交易收入	13,206,949,420	27,655,351,063	2,670,169,455	4,769,111,280	48,301,581,218
分部间交易收入	375,050,185	61,265,799	7,194,164	175,011,000	618,521,148
分部营业收入合计	13,581,999,605	27,716,616,862	2,677,363,619	4,944,122,280	48,920,102,366
分部间抵销					-618,521,148
营业收入合计					48,301,581,218
分部利润总额	356,942,260	4,602,930,944	180,631,819	106,617,200	5,247,122,223
未分配损益					-579,782,633
利润总额					4,667,339,590
所得税费用					1,268,236,298
资产总额					
分部资产	39,870,665,968	23,121,771,460	5,886,599,075	5,730,567,766	74,609,604,269
未分配资产					8,338,058,669
小计					82,947,662,938
负债总额					
分部负债	6,349,933,321	10,827,084,844	1,910,365,710	1,991,406,111	21,078,789,986
未分配负债					17,444,337,048
小计					38,523,127,034

补充信息：

单位：元 币种：人民币

项目	钻井服务	油田技术服务	物探采集和工程勘察服务	船舶服务	合计
采用权益法核算的长期股权投资	-	764,729,439	429,310,595	-	1,194,040,034
采用权益法核算的投资收益	-	141,270,329	77,416,111	-	218,686,440
折旧费和摊销费	2,992,942,952	2,041,169,902	488,382,006	812,196,964	6,334,691,824
资产减值损失	-5,088,255	-10,654,804	-1,028,739	-1,837,400	-18,609,198
信用减值损失/（转回）	3,476,879	-1,550,805	503,909	-8,519,677	-6,089,694
资本性支出（注2）	3,923,574,419	2,624,674,157	486,897,039	285,262,439	7,320,408,054

注1：2024年度钻井服务分部，油田技术服务分部及船舶服务分部营业收入中包括经营租赁产生的收入金额分别为人民币1,166,499,091元，人民币77,475,617元及人民币82,319,395元，参见附注七、42。

注2：资本性支出包括固定资产、在建工程、无形资产、长期待摊费用2024年购置金额。

十七、其他重要事项（续）

2. 分部信息（续）

(2). 报告分部的财务信息（续）

地理信息

本集团主要在中国海域提供钻井、油田技术、船舶和物探服务，在中国境外业务主要在中东、挪威及印度尼西亚等。

本集团依据收入来源的客户所在地划分地区分部。本集团非流动资产（除长期股权投资、商誉和递延所得税资产以外）地区分布信息按照这些资产所在的地理位置确定。

对外交易收入

单位：元 币种：人民币

地区	本年发生额	上年发生额
国内	38,778,156,244	37,416,988,110
国际	11,504,321,176	10,884,593,108
合计	50,282,477,420	48,301,581,218

非流动资产

单位：元 币种：人民币

地区	年末余额	年初余额
国内	38,579,813,960	39,013,466,902
国际	13,357,154,515	14,045,425,775
合计	51,936,968,475	53,058,892,677

主要客户信息

单位：元 币种：人民币

客户	本年金额	占营业收入比例%
中海油	39,263,400,281	78%
合计	39,263,400,281	78%

十八、 母公司财务报表主要项目注释

1. 应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	年末余额	年初余额
1年以内	10,416,982,391	10,121,171,455
1至2年	159,582,021	452,080,066
2至3年	2,841,917	1,458,199
3年以上	16,050,459	14,604,657
小计	10,595,456,788	10,589,314,377
减：应收账款坏账准备	23,886,529	42,286,193
合计	10,571,570,259	10,547,028,184

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	年末余额					年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备(注)	9,918,896,577	94	2,753,341	-	9,916,143,236	10,156,054,549	96	2,516,036	-	10,153,538,513
按组合计提坏账准备	676,560,211	6	21,133,188	3	655,427,023	433,259,828	4	39,770,157	9	393,489,671
合计	10,595,456,788	100	23,886,529	/	10,571,570,259	10,589,314,377	100	42,286,193	/	10,547,028,184

注：按单项计提坏账准备的计提比例小于0.5%，故列示为-。

(3). 按单项计提信用损失准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	年末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
应收单位一	8,297,359,274	-	-	收回可能性
应收单位二	360,647,248	-	-	收回可能性
应收单位三	297,643,661	-	-	收回可能性
应收单位四	176,800,553	-	-	收回可能性
应收单位五	159,551,939	-	-	收回可能性
其他(注)	626,893,902	2,753,341	-	收回可能性
合计	9,918,896,577	2,753,341	/	/

注：按单项计提坏账准备的计提比例小于0.5%，故列示为-。

十八、母公司财务报表主要项目注释（续）

1. 应收账款（续）

(4). 按组合计提信用损失准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

组合名称	年末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
国内地区	593,028,911	14,400,524	2
国外地区	83,531,300	6,732,664	8
合计	676,560,211	21,133,188	/

(5). 信用损失准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	合计
年初余额	39,770,157	2,516,036	42,286,193
本年计提	3,521,975	-	3,521,975
本年转回	-6,415,105	-15,397,184	-21,812,289
本年核销	-50,000	-	-50,000
汇率变动影响	-296,655	237,305	-59,350
年末余额	36,530,372	-12,643,843	23,886,529

(6). 本年实际核销的应收账款情况：

√适用 □不适用

本年度实际核销的金额为人民币50,000元（2024年12月31日：无）。

十八、母公司财务报表主要项目注释（续）

1. 应收账款（续）

(7). 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用  不适用

于2025年12月31日，应收账款和合同资产金额前五名如下：

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款年末余额	合同资产年末余额	应收账款和合同资产年末余额	占应收账款和合同资产年末余额合计数的比例 (%)	坏账准备年末余额
应收单位一	8,297,359,274	-	8,297,359,274	78	-
应收单位二	360,647,248	-	360,647,248	3	-
应收单位三	297,643,661	-	297,643,661	3	-
应收单位四	176,800,553	-	176,800,553	2	-
应收单位五	159,551,939	-	159,551,939	2	-
合计	9,292,002,675	-	9,292,002,675	88	-

(8). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用  不适用

十八、母公司财务报表主要项目注释（续）

2. 其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
应收股利	165,363,200	140,000,000
其他应收款	810,667,399	678,914,938
合计	976,030,599	818,914,938

应收股利

(1). 应收股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	年末余额	年初余额
中法渤海	154,820,000	140,000,000
China Oilfield Services (BVI) Limited	7,028,800	-
COSL Hong Kong International Limited	3,514,400	-
合计	165,363,200	140,000,000

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

√适用 □不适用

于2025年12月31日及2024年12月31日，本公司无重要的账龄超过一年的应收股利。

其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	年末余额	年初余额
1年以内	541,138,806	603,944,181
1至2年	250,412,120	257,694,567
2至3年	112,115,289	116,923,942
3年以上	572,267,804	483,336,810
小计	1,475,934,019	1,461,899,500
减：其他应收款坏账准备	665,266,620	782,984,562
合计	810,667,399	678,914,938

十八、母公司财务报表主要项目注释（续）

2. 其他应收款（续）

其他应收款（续）

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	年末余额	年初余额
应收借款及利息	1,179,536,111	1,122,731,576
代垫款	208,924,683	131,472,054
应收设备款	71,387,301	133,622,614
保险赔款	-	32,459,203
政府补助	-	2,079,000
押金及保证金	3,685,591	3,154,257
预缴税款	6,398,828	28,069,665
其他	6,001,505	8,311,131
合计	1,475,934,019	1,461,899,500

(3). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	年末余额					年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	1,414,950,978	96	661,356,469	47	753,594,509	1,411,295,310	97	778,285,331	55	633,009,979
按信用风险特征组合计提坏账准备	60,983,041	4	3,910,151	6	57,072,890	50,604,190	3	4,699,231	9	45,904,959
合计	1,475,934,019	100	665,266,620	/	810,667,399	1,461,899,500	100	782,984,562	/	678,914,938

(4). 信用损失准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

信用损失准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2025年1月1日余额	4,699,231	-	778,285,331	782,984,562
年初余额在本年阶段转换	-	-	-	-
本年计提	996	-	164,685	165,681
本年转回	-799,991	-	-102,292,078	-103,092,069
本年核销	-	-	-	-
汇率变动影响	9,915	-	-14,801,469	-14,791,554
2025年12月31日余额	3,910,151	-	661,356,469	665,266,620

十八、母公司财务报表主要项目注释（续）

2. 其他应收款（续）

其他应收款（续）

(5). 按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	年末余额	占其他应收款 年末余额合计 数的比例(%)	款项的性质	账龄	信用损失准备 年末余额
COSL SINGAPORE LIMITED	448,690,908	30	应收借款及利息	1年以内、1至2 年、2至3年、3 年以上	426,939,380
COSL Middle East FZE	244,007,902	17	应收借款及利息	1年以内、1至2 年、2至3年、3 年以上	-
China Oilfield Services (BVI) Limited	194,292,532	13	应收借款及利息	1年以内	-
中海油田服务海南有限责任公 司	193,627,784	13	代垫款项	1年以内	-
COSL NORWEGIAN AS	167,281,350	11	应收借款及利息	1年以内、1至2 年	140,430,206
合计	1,247,900,476	84	/	/	567,369,586

(6). 涉及政府补助的应收款项

√适用 □不适用

截至2025年12月31日，本公司无涉及政府补助的其他应收款（2024年12月31日：人民币2,079,000元）。

(7). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

√适用 □不适用

截至2025年12月31日，本公司无因金融资产转移而终止确认的其他应收款（2024年12月31日：无）。

中海油田服务股份有限公司  
财务报表附注（续）  
2025 年度

十八、母公司财务报表主要项目注释（续）

3. 长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	13,250,544,910	5,729,000,000	7,521,544,910	12,810,544,910	5,729,000,000	7,081,544,910
对合营企业的投资	1,135,390,192	-	1,135,390,192	1,061,736,742	-	1,061,736,742
对联营企业的投资	122,699,919	-	122,699,919	130,233,995	-	130,233,995
合计	14,508,635,021	5,729,000,000	8,779,635,021	14,002,515,647	5,729,000,000	8,273,515,647

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	年初余额 (账面价值)	减值准备 (年初余额)	本年增减变动				年末余额 (账面价值)	减值准备 (年末余额)
			追加投资	减少 投资	计提减 值准备	其他		
中法渤海	316,096,740	-	-	-	-	-	316,096,740	-
麦克巴	135,973,714	-	-	-	-	-	135,973,714	-
壹科环保	21,709,948	-	-	-	-	-	21,709,948	-
COSL America, Inc.	2,712,100	-	-	-	-	-	2,712,100	-
China Oilfield Services (BVI) Limited	8	-	-	-	-	-	8	-
COSL Hong Kong International Limited	1,550,052,400	5,729,000,000	-	-	-	-	1,550,052,400	5,729,000,000
深圳深水	470,000,000	-	-	-	-	-	470,000,000	-
海南公司	2,785,000,000	-	-	-	-	-	2,785,000,000	-
中海油服租赁（天 津）有限公司	1,800,000,000	-	440,000,000	-	-	-	2,240,000,000	-
合计	7,081,544,910	5,729,000,000	440,000,000	-	-	-	7,521,544,910	5,729,000,000

中海油田服务股份有限公司  
 财务报表附注（续）  
 2025 年度

十八、母公司财务报表主要项目注释（续）

3. 长期股权投资（续）

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	年初余额	本年增减变动					年末余额	减值准备年末余额	
		追加投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	宣告发放现金股利或利润	处置			其他
一、合营企业									
中海辉固	429,310,595	-	83,203,142	-	-65,002,200	-	-	447,511,537	-
中海艾普	466,701,073	-	107,594,652	-	-70,000,000	-	-	504,295,725	-
阿特拉斯	165,725,074	-	24,357,856	-	-6,500,000	-	-	183,582,930	-
小计	1,061,736,742	-	215,155,650	-	-141,502,200	-	-	1,135,390,192	-
二、联营企业									
中海万泰	130,233,995	-	-1,534,076	-	-6,000,000	-	-	122,699,919	-
小计	130,233,995	-	-1,534,076	-	-6,000,000	-	-	122,699,919	-
合计	1,191,970,737	-	213,621,574	-	-147,502,200	-	-	1,258,090,111	-

## 十八、母公司财务报表主要项目注释（续）

### 3. 长期股权投资（续）

#### (3). 长期股权投资的减值测试情况

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

本集团根据“被投资单位连续两年亏损或账面净资产已经为负”的迹象，对存在减值迹象的长期股权投资进行减值测试，根据预计未来现金流量的现值来确定其可收回金额。

相关长期资产或资产组预计未来现金流量的现值是根据管理层批准的五年期预算和对于未来市场趋势的估计综合确定。对于超过预算期的未来现金流量，本集团管理层基于相关市场趋势报告中对于未来市场趋势的预测确定。用于预计未来现金流量现值的相关关键假设和依据如下：

-本集团管理层根据资产历史数据及未来行业运营趋势预测包括未来运营率、作业单价、适用折现率、预计费用及资本性支出等相关数据。

-本集团管理层基于行业对相关资产投资收益率的最佳估计，采用长期加权平均资本成本作为现金流量预测所用的年折现率，该税前折现率为9.32%~12.00%（2024年12月31日：9.73%~10.62%）。

其他资产扣除负债的预计未来现金流量的现值，管理层根据各项其他资产及负债性质及类别，判断其可收回性，对于可收回的其他资产及负债，采用其账面价值作为可收回金额的计量基础。

根据减值测试结果，本集团本年度未计提长期股权投资减值准备（2024年度：无）。

十八、母公司财务报表主要项目注释（续）

4. 应付账款

(1). 应付账款列示

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
服务费	5,265,629,165	5,188,031,299
材料采购费	4,508,587,485	4,489,111,842
工程及设备款	3,244,389,382	2,847,765,800
其他	26,210,233	25,064,377
合计	13,044,816,265	12,549,973,318

(2). 账龄超过1年的重要应付账款

适用 不适用

于2025年12月31日，无账龄超过1年或逾期的重要应付账款。

5. 营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	35,128,640,018	29,746,242,474	35,218,652,632	30,076,178,478
其他业务	441,684,627	262,580,160	493,793,560	327,193,911
合计	35,570,324,645	30,008,822,634	35,712,446,192	30,403,372,389

注：2025年度，主营业务收入中包括经营租赁产生的收入金额为人民币416,062,537元，其中属于钻井服务分部营业收入金额为人民币149,531,458元（2024年度：人民币151,035,000元），属于油田技术服务分部营业收入金额为人民币90,241,337元（2024年度：人民币59,877,555元），属于物探采集和工程勘察服务分部营业收入金额为人民币140,887,685元（2024年度：人民币359,461,609元），属于船舶服务分部营业收入金额为人民币35,402,057元（2024年度：人民币81,696,435元）。

中海油田服务股份有限公司  
 财务报表附注（续）  
 2025年度

十八、母公司财务报表主要项目注释（续）

5. 营业收入和营业成本（续）

(2). 营业收入的分解信息

√适用 □不适用

2025年

单位：元 币种：人民币

合同分类	钻井服务	油田技术服务	物探采集和工程 勘察服务	船舶服务	合计
按收入类型					
销售商品收入	-	730,070,542	11,192,960	-	741,263,502
提供服务收入	7,997,513,616	19,066,091,494	2,446,663,548	4,902,729,948	34,412,998,606
经营租赁收入	149,531,458	90,241,337	140,887,685	35,402,057	416,062,537
合计	8,147,045,074	19,886,403,373	2,598,744,193	4,938,132,005	35,570,324,645
按收入产生的地区					
国内	8,147,045,074	19,886,403,373	2,598,744,193	4,938,132,005	35,570,324,645
合计	8,147,045,074	19,886,403,373	2,598,744,193	4,938,132,005	35,570,324,645
按收入确认的时间分类					
时点	-	730,070,542	11,192,960	-	741,263,502
时段	8,147,045,074	19,156,332,831	2,587,551,233	4,938,132,005	34,829,061,143
合计	8,147,045,074	19,886,403,373	2,598,744,193	4,938,132,005	35,570,324,645

(3). 营业成本的分解信息

√适用 □不适用

2025年

单位：元 币种：人民币

合同分类	钻井服务	油田技术服务	物探采集和工程 勘察服务	船舶服务	合计
按成本类型					
销售商品成本	-	642,757,660	8,116,133	-	650,873,793
提供服务成本	7,079,112,973	15,132,562,934	2,243,261,255	4,606,625,083	29,061,562,245
经营租赁成本	109,996,779	32,405,312	138,907,754	15,076,751	296,386,596
合计	7,189,109,752	15,807,725,906	2,390,285,142	4,621,701,834	30,008,822,634
按成本产生的地区					
国内	7,189,109,752	15,807,725,906	2,390,285,142	4,621,701,834	30,008,822,634
合计	7,189,109,752	15,807,725,906	2,390,285,142	4,621,701,834	30,008,822,634
按成本确认的时间分类					
时点	-	642,757,660	8,116,133	-	650,873,793
时段	7,189,109,752	15,164,968,246	2,382,169,009	4,621,701,834	29,357,948,841
合计	7,189,109,752	15,807,725,906	2,390,285,142	4,621,701,834	30,008,822,634

十八、母公司财务报表主要项目注释（续）

5. 营业收入和营业成本（续）

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

√适用 □不适用

截至2025年12月31日，已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的合同金额为人民币162,365,452元（2024年度：人民币157,188,845元），其中预计将于以后年度确认的收入情况如下：

单位：元 币种：人民币

	金额
1年以内（含1年）	121,398,730
2年至5年（含5年）	40,966,722
合计	162,365,452

6. 投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额
成本法核算的长期股权投资收益	398,387,926	347,085,000
权益法核算的长期股权投资收益	213,621,574	217,754,810
银行理财产品收益	5,528,265	1,298,415
委托贷款的利息收益	37,756,884	43,613,869
合计	655,294,649	609,752,094

7. 信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额
长期应收款信用减值损失	-107,559,619	-1,649,464,785
应收账款信用减值转回	18,290,314	22,590,479
其他应收款信用减值转回/（损失）	102,926,388	-217,100,651
合计	13,657,083	-1,843,974,957

8. 资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额
固定资产减值损失	-6,603,068	-
存货跌价转回	923,132	9,176,034
合计	-5,679,936	9,176,034

十八、母公司财务报表主要项目注释（续）

9. 所得税费用

(1). 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	本年发生额	上年发生额
当期所得税费用	725,884,145	776,917,456
递延所得税费用	-183,238,178	-120,480,779
合计	542,645,967	656,436,677

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	本年发生额	上年发生额
利润总额	4,037,747,357	2,285,850,439
按法定税率25%计算的税项（上年度：25%）	1,009,436,839	571,462,610
享受高新技术企业优惠税率影响	-350,237,874	-420,314,554
暂时性差异转回期间适用不同税率的影响	-5,255,128	14,729,280
对子公司、合营及联营企业的投资收益之纳税影响	-146,593,019	-118,938,703
不可抵扣的成本之纳税影响	90,726,003	89,987,677
境外经营适用不同税率之纳税影响	4,339,472	8,055,958
技术研发费加计扣除之纳税影响	-122,926,388	-134,618,909
未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异之纳税影响	-	515,137,670
调整以前期间所得税的影响	12,522,596	3,179,607
其他纳税调整项目	50,633,466	127,756,041
按本公司实际税率计算的税项费用	542,645,967	656,436,677

## 1. 非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-39,614,574
计入当期损益的政府补助（与正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对损益产生持续影响的政府补助除外）	70,133,548
除同正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	18,952,359
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	24,878,386
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-109,326,676
减：所得税影响额	11,247,637
减：少数股东权益影响额（税后）	-2,202,030
非经常性损益影响净额	-44,022,564

√适用 □不适用

本集团存在将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情况。

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
成品油消费税返还及个税手续费返还	88,542,465	与公司正常经营业务密切相关

## 2. 净资产收益率及每股收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	8.54	0.8051	0.8051
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	8.63	0.8144	0.8144

本集团无稀释性潜在普通股。

### 3. 中国企业会计准则与香港财务报告准则编报差异调节表

本公司董事认为在编制财务报表时，本集团按中国企业会计准则编制的截至2025年12月31日止年度的财务报告，与本集团根据香港财务报告准则编制之同期的财务报告两者所采用的会计政策没有重大差异，故此财务报告呈报之净利润或净资产值与本集团同期根据香港财务报告准则编制的财务报告并无重大差异。本公司境外审计师为安永会计师事务所。



# 营业执照

(副本)(8-1)

统一社会信用代码

91110000051421390A



扫描市场主体身份码  
了解更多登记、备案、  
许可、监管信息，体



名称 安永华明会计师事务所(特殊普通合伙)

类型 台港澳投资特殊普通合伙企业

执行事务合伙人 毛鞍宁

经营范围 许可项目：注册会计师业务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：企业管理咨询；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；软件开发；软件销售；计算机系统服务；软件外包服务；人工智能应用软件开发；信息系统集成服务；软件外包服务；人工智能应用软件开发；物联网技术服务；知识产权服务（专利代理服务除外）。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）（不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

出资额 人民币元 10000 万元

成立日期 2012年08月01日

主要经营场所 北京市东城区东长安街1号东方广场安永  
大楼17层01-12室

登记机关



2026年03月11日

证书序号: 0004095

# 说明

- 1、《会计师事务所执业证书》是证明持有人经财政部门依法审批，准予注册注册会计师法定业务的凭证。
- 2、《会计师事务所执业证书》记载事项发生变动的，应当向财政部门申请换发。
- 3、《会计师事务所执业证书》不得伪造、涂改、出租、出借、转让。
- 4、会计师事务所终止或执业许可注销的，应当向财政部门交回《会计师事务所执业证书》。



## 会计师事务所 执业证书

名称: 安永华明会计师事务所 (特殊普通合伙)  
 北京市东长安街1号东方广场安永大楼17层

首席合伙人: 毛鞍宁

主任会计师:

经营场所:

组织形式: 特殊的普通合伙企业

执业证书编号: 11000243

批准执业文号: 财会函(2012)35号

批准执业日期: 二〇一二年七月二十七日

专业业务报告专用

中华人民共和国财政部制



### 从事证券服务业务会计师事务所备案名单及基本信息 (截至2020年11月10日)

序号	会计师事务所名称	统一社会信用代码	执业证书编号	备案公告日期
1	安永华明会计师事务所(特殊普通合伙)	91110000514213904	11000008	2020-11-02
2	北京国富会计师事务所(特殊普通合伙)	91110108M4007YRQ06	1100274	2020-11-02
3	北京兴华会计师事务所(特殊普通合伙)	911101020835463270	1100000	2020-11-02
4	毕马威华振会计师事务所(特殊普通合伙)	9111000059649382G	11002941	2020-11-02
5	大华会计师事务所(特殊普通合伙)	91110108590676059Q	11010148	2020-11-02
6	立信会计师事务所(特殊普通合伙)	91110108590611484C	11010141	2020-11-02
7	德勤华永会计师事务所(特殊普通合伙)	913100005387870XB	31000012	2020-11-02
8	公证天业会计师事务所(特殊普通合伙)	91320200078269333C	32020028	2020-11-02
9	广东正中珠江会计师事务所(特殊普通合伙)	914401010827260072	44010079	2020-11-02
10	广东中联广信会计师事务所(特殊普通合伙)	91440101M49LX3Y181	44010157	2020-11-02
11	新信会计师事务所(特殊普通合伙)	9137010006511889323	37010001	2020-11-02
12	华兴会计师事务所(特殊普通合伙)	9135010008433028L	35010001	2020-11-02
13	利安达会计师事务所(特殊普通合伙)	911101030805090096	11000154	2020-11-02
14	立信会计师事务所(特殊普通合伙)	91310101568093764L	31000006	2020-11-02
15	立信中联会计师事务所(特殊普通合伙)	911301160796417077	12010023	2020-11-02
16	鹏盛会计师事务所(特殊普通合伙)	914403007703291606	47470029	2020-11-02
17	普华永道中天会计师事务所(特殊普通合伙)	913100006099131343	31000007	2020-11-02
18	容诚会计师事务所(特殊普通合伙)	911101020854927874	11010032	2020-11-02
19	瑞华会计师事务所(特殊普通合伙)	9111010856949923XD	11010130	2020-11-02
20	上会会计师事务所(特殊普通合伙)	91310106086242261L	31000008	2020-11-02
21	深圳鹏盛会计师事务所(普通合伙)	914403007703291222R	47470034	2020-11-02
22	四川华信(集团)会计师事务所(特殊普通合伙)	91510500083391472Y	51010003	2020-11-02
23	苏亚诚会计师事务所(特殊普通合伙)	91320000085046285W	32000026	2020-11-02
24	唐山市新正会计师事务所(普通合伙)	911302035795687109	13029011	2020-11-02
25	天衡会计师事务所(特殊普通合伙)	913200000831585821	32000010	2020-11-02
26	天健会计师事务所(特殊普通合伙)	913300005793421213	33000001	2020-11-02

27	天圆全会计师事务所(特殊普通合伙)	911101080896449376	11000374	2020-11-02
28	天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)	911101085923435568	11010150	2020-11-02
29	希格玛会计师事务所(特殊普通合伙)	9161013607340169X2	61010047	2020-11-02
30	信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)	91110101592354581W	11010136	2020-11-02
31	亚太(集团)会计师事务所(特殊普通合伙)	911100000785622412	11010075	2020-11-02
32	永拓会计师事务所(特殊普通合伙)	911101030855458861W	11000102	2020-11-02
33	尤尼泰盛会计师事务所(特殊普通合伙)	91370200M43TG4B979	37020009	2020-11-02
34	致同会计师事务所(特殊普通合伙)	91110103592343655N	11010156	2020-11-02
35	中汇会计师事务所(特殊普通合伙)	910000087574063A	33000014	2020-11-02
36	中勤万信会计师事务所(特殊普通合伙)	92089698790Q	11000162	2020-11-02
37	中审众环会计师事务所(特殊普通合伙)	9136088390411	12010011	2020-11-02
38	中审亚太会计师事务所(特殊普通合伙)	91061301173Y	11010170	2020-11-02
39	中审众环会计师事务所(特殊普通合伙)	9106081978608B	42010005	2020-11-02
40	中天运会计师事务所(特殊普通合伙)	9110102089661664J	11000204	2020-11-02
41	中喜会计师事务所(特殊普通合伙)	9111010108553078XF	11000168	2020-11-02
42	中兴财光华会计师事务所(特殊普通合伙)	9111010208376569UD	11010205	2020-11-02
43	中兴华会计师事务所(特殊普通合伙)	91110102082881146K	11000167	2020-11-02
44	中审天通会计师事务所(特殊普通合伙)	91110108089662085K	11000267	2020-11-02
45	中准会计师事务所(特殊普通合伙)	91110108082889906D	11000170	2020-11-02
46	众华会计师事务所(特殊普通合伙)	913101108119251J	31000003	2020-11-02

本表信息根据会计师事务所首次备案材料生成,行政机关仅对备案材料完备性进行审核,会计师事务所对相关信息的真实性、准确性、完整性负责;为会计师事务所从事证券服务业务备案,不代表对其执业能力的认可。

附件: 1. 会计师事务所名称字母排序,排名不分先后。  
2. 会计师事务所基本信息,注册会计师基本信息,近二年行政处罚信息详见附件。

附件: 从事证券服务业务会计师事务所备案名单及基本信息(截至2020年10月10日).xls

发布日期: 2020年11月03日



【大中小】 【打印此页】 【关闭窗口】

网站地图 | 联系我们

主办单位: 中华人民共和国财政部  
 备案证号: 京ICP备05002860号 京公网安备11010202000006号  
 技术支持: 财政部信息中心  
 版权所有, 如蒙转载, 请注明来源







姓名 Full name 孙芳  
性别 Sex 女  
出生日期 Date of birth 1992-01-12  
工作单位 Working unit 安永华明会计师事务所(特殊普通合伙)  
身份证号 Identity card No. 6230193201122025

孙芳的年检二维码



### 年度检验登记 Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。  
This certificate is valid for another year after this renewal.

证书编号:  
No. of Certificate 110002430998

批准注册协会:  
Authorized Institute of CPAs 北京注册会计师协会

发证日期:  
Date of Issuance 2017 年 /y 04 月 /m. 14 日 /d



年 /y 月 /m 日 /d

姓名: 孙芳  
证书编号: 110002430998