

公司代码：601808

公司简称：中海油服

中海油田服务股份有限公司 2026 年半年度报告

重要提示

一、 本公司董事会及董事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实性、准确性、完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

二、 公司全体董事出席董事会会议。

三、 本半年度报告未经审计。

四、 公司负责人刘建忠、主管会计工作负责人郗佶及会计机构负责人（会计主管人员）郑国芳声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

报告期内，公司无利润分配预案或公积金转增股本预案。

六、 前瞻性陈述的风险声明

☒适用 ☐不适用

本报告涉及的未来展望、经营计划、发展战略等前瞻性陈述，存在不确定性。该等陈述不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

七、 是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、 是否存在半数以上董事无法保证公司所披露半年度报告内容的真实性、准确性和完整性

否

十、 重大风险提示

公司面临的重大风险包括国际油气行业存在不确定性等带来的市场竞争风险以及具有海上油田服务行业特性的健康安全环保风险。有关详情及其他可能面对的风险请见本《半年度报告》“管理层讨论与分析”章节中可能面对的风险部分。

十一、 其他

☐适用 ☒不适用

目录

第一节 释义..... 4

第二节 公司简介和主要财务指标.....5

第三节 董事长致辞 8

第四节 总裁致辞 10

第五节 管理层讨论与分析 11

第六节 公司治理、环境和社会 24

第七节 重要事项 27

第八节 股份变动及股东情况 33

第九节 债券相关情况 36

第十节 财务报告 37

备查文件目录	载有法定代表人签名的本公司 2026 年半年度报告文本；
	载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报告文本；
	报告期内公司在中国证监会指定报刊上公开披露过的所有文件的正本及公告的原稿；
	在香港联交所发布的 2026 年中期报告文本；
	其他有关资料。

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
中海油服、公司、集团或 COSL	指	中海油田服务股份有限公司
中国海油	指	中国海洋石油集团有限公司
中海油或海油有限	指	中国海洋石油有限公司及其子公司
二维	指	一种采集地震资料的方法，使用一组声源和一个或以上采集点；二维一般用于绘制地理结构，供初步分析。
三维	指	一种采集地震资料的方法，使用两组声源和两个或以上采集点；三维一般用于取得精密的地震资料，并提高成功钻探油气井的机会。
ELIS	指	增强型成像测井系统
LWD Tools	指	随钻测井仪
OSHA	指	美国职业健康安全管理局
QHSE	指	质量、健康、安全、环保
WTI	指	西德克萨斯中质原油
IPM	指	一体化服务
高温高压	指	高温度及高压
随钻测井	指	一般是指在钻井的过程中测量地层岩石物理参数，并用数据遥测系统将测量结果实时送到地面进行处理。
固井	指	在井眼内套管柱与井壁形成的环形空间注入水泥浆，使之固结在一起的工艺过程。
完井	指	油气井投产前所必需完成的作业，包括下套管、固井和酸化、压裂等处理，以及安装必要的设备和装置。
修井	指	目的是维修，恢复和提高在产井的油气产量；包括换套管和防砂、压裂、酸化等处理。
可用天使用率	指	营运天/（日历天－修理天）
日历天使用率	指	营运天/日历天
综合性海洋工程勘察船	指	用于海洋工程物探调查、海洋工程地质钻探取心、CPT 原位测试、海洋环境观测/取样以及提供海洋工程支持等服务的船只。
物探船	指	实施海洋地震勘探作业的船只，船上安装有地震勘探设备，船后拖曳电缆，通过船只航行中连续地进行地震波的激发和接收以获得地震资料。
RSS	指	旋转导向钻井系统
地震资料	指	以二维或三维格式记录的地下声波反射数据，用作了解和绘画地质构造，以推测尚未发现之储层的位置。
拖缆	指	海洋地震探查用的带有多多个水听器的弹性套管；在进行调查的作业

		海域，地震勘查船拖着拖缆，搜集地震资料。
自升式钻井平台	指	称为自升式钻井平台乃因为它们可自行升降—具有三或四条可移动并可伸长（“升降”）至钻井甲板之上或之下的支柱。自升式平台在拖动过程中，支柱是升起来的。当钻井平台到达钻井现场时，工人将支柱向下延伸，穿过海水直达海床（或用以垫子支撑的自升式钻井平台到达海床）。这样能固定平台及令钻井甲板远高于海浪。
半潜式钻井平台	指	半潜式钻井平台并不像自升式钻井平台那样停留在海床上，反而工作甲板坐落在巨型驳船及中空的支柱上。钻井平台移动时它们均浮在水面上。在钻井现场，工人将海水泵入驳船及支柱内以令钻井平台部分浸入水中，亦即其名称半潜式钻井平台所指的意思。当半潜式钻井平台大部分都浸在水平面下时，它就变成一个用作钻井的稳定平台，只在风吹及水流冲击下稍微移动。如自升式钻井平台那样，大部分半潜式钻井平台均被拖到钻井现场。由于它们卓越的稳定性，“半潜式”非常适合在波涛汹涌的海面上进行钻井工作。半潜式钻井平台可在水深至 10,000 英尺的地方作业。
模块钻机	指	固定在不可整体移动的海上导管架上的一整套钻井装置。
桶	指	英文（bbl）为桶的缩写，1 桶约为 158.988 升，1 桶石油（以 33 度 API 比重为准），约为 0.134 吨。
英尺	指	长度单位名，约为 0.305 米。
标准煤	指	统一的热值标准，中国规定每千克标准煤的热值为 7,000 千卡。
可记录事件	指	因工作或工作环境的影响而导致的人员死亡或职业病以及导致失去知觉、工作或活动受限、转岗或是超过简单医疗处理的伤害事件。

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	中海油田服务股份有限公司
公司的中文简称	中海油服
公司的外文名称	China Oilfield Services Limited
公司的外文名称缩写	COSL
公司的法定代表人	刘建忠

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书
姓名	刘建忠（代行）
联系地址	河北省三河市燕郊经济技术开发区海油大街 201 号
电话	010-84521685
传真	010-84521325
电子信箱	cosl@cosl.com.cn

三、 基本情况变更简介

公司注册地址	天津滨海高新区塘沽海洋科技园海川路 1581 号
公司注册地址的历史变更情况	详见公司“临 2017-018 号”公告
公司办公地址	河北省三河市燕郊经济技术开发区海油大街 201 号
公司办公地址的邮政编码	065201
公司网址	www.cosl.com.cn
电子信箱	cosl@cosl.com.cn
报告期内变更情况查询索引	无

四、 信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《上海证券报》《证券日报》
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	河北省三河市燕郊经济技术开发区海油大街 201 号
报告期内变更情况查询索引	无

五、 公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码
A股	上海证券交易所	中海油服	601808
H股	香港联合交易所有限公司	中海油田服务	02883

六、 其他有关资料

□适用 √不适用

七、 公司主要会计数据和财务指标**(一) 主要会计数据**

单位：百万元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年同期 增减(%)
营业收入	23,787.4	23,320.3	2.0
利润总额	2,676.0	2,572.1	4.0
归属于上市公司股东的净利润	2,008.6	1,963.8	2.3
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,833.2	1,939.4	-5.5
经营活动产生的现金流量净额	-1,422.9	-494.7	不适用
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度 末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	47,312.2	46,573.1	1.6
总资产	84,174.3	84,462.8	-0.3

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年同期 增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.42	0.41	2.4
稀释每股收益(元/股)	0.42	0.41	2.4
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.38	0.41	-7.3
加权平均净资产收益率(%)	4.24	4.40	减少0.16个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	3.87	4.35	减少0.48个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

☐适用 ☒不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

☒适用 ☐不适用

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

☒适用 ☐不适用

本公司认为在编制财务报告时，本集团（指本公司及全部子公司）按照财政部已颁布的最新企业会计准则及其应用指南、解释以及其他相关规定（统称“企业会计准则”）编制的截至2026年6月30日止6个月期间的财务报告，与本集团根据香港财务报告准则编制之同期财务报告两者所采用的会计政策没有重大差异，故所呈报之净利润或净资产并无重大差异，因此无需做出调节。

九、非经常性损益项目和金额

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	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	-4,688,311
计入当期损益的政府补助，但与公司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、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	25,681,428
除同公司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	17,950,495
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	20,876,220
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	119,149,718

非经常性损益项目	金额
减：所得税影响额	3,756,979
少数股东权益影响额（税后）	-113,155
合计	175,325,726

对公司将《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，应说明原因。

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
个税手续费返还	5,247,773	与公司正常经营业务密切相关

十、 存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

□适用 √不适用

十一、 其他

□适用 √不适用

第三节 董事长致辞

股东朋友们：

2026 年上半年，全球地缘冲突持续发酵、国际油价宽幅震荡、市场环境错综复杂、内外部多重风险挑战交织叠加。面对复杂多变的内外部环境，公司坚持把高质量发展作为首要任务，聚焦增储上产、树牢底线红线、主动识变应变、科学精准施策、奋力攻坚进取，公司各项工作取得稳中有进的良好成效。

一、立足战略布局，高质量发展进一步提质显效

上半年，公司不断增强系统化、高效化、绿色化资源供给和服务支撑，努力贡献专业价值。公司稳定装备资源供给，精益管理效能持续释放。坚持以做产业的思维深化科研，以做科研的态度培育产业，着力锻造自主可控的核心竞争力，自主技术产品应用效果持续向优。着力推进制造业提质增效，有效构建数据驱动的智能生产体系，数智转型有序推进，支撑公司技术服务质效快速提升。

二、夯实发展根基，基础管理进一步巩固提升

上半年，公司聚焦成本管控、安全管理、风险防范，统筹推进高质量发展与高水平安全协同发展、互促互进。公司安全生产平稳运行，现场干预机制健全有效，成本管控稳中向好，债务结构统筹优化。持续提升风险识别、研判与处置能力，进一步筑牢经营管理与业务发展根基。

三、抢抓战略机遇，市场布局进一步深化拓展

上半年，公司聚焦外部市场重点项目、动态跟踪商机进展、精研项目投标策略，加速转化新兴市场合作机遇，推动核心市场稳盘增利、潜力区域拓市增收。公司海外业务持续突破，“新国家、新客户、新业务”合同金额同比大幅提升。国内市场稳健增长，通过深化业务协同机制、深耕一体化发展模式，全力激活市场增长动能。

下半年，公司将围绕产业体系发展核心思路，系统谋划实施未来五年发展蓝图，持续提升公司治理现代化水平，重点布局以下工作：

一、做强做优主责主业，增强核心功能

强化与关键客户战略协同，以稳定高效、能力过硬的专业技术服务稳固增储上产“基本盘”。强化装备资源保障，做精装备运维管理，做优装备迭代发展。提升专业服务支撑，优化作业组织协调和质量管控，强化低成本、高效能的专业服务体系。前瞻布局海洋资源开发，深度融入海洋强国战略，积极探索未来产业。加快推进绿色低碳转型，提升绿色能源应用范围和应用力度。

二、聚力深耕科技创新，塑造竞争优势

主动融入国家创新体系，加快攻克重点技术瓶颈，抓好关键核心技术攻关，铸牢技术发展底蕴。持续优化科研创新生态，形成针对性的攻关成果和一体化的解决方案。加快推进数智转型升级，提升核心业务场景应用效能和技术价值。

三、统筹推进拓市降本，提升精益管理质效

深入践行“四精”管理文化，对外积极拓市扩销，对内狠抓降本提质增效，构筑坚实的市场竞争能力护城河。着力拓展市场增量，持续提升国际化运营能力。激活成本管控源头动能，实施从客户视角关注成本，从运营视角控住非必要支出，从供应链视角压降采办成本的落地措施。

四、防范化解重大风险，铸牢安全发展根基

深入贯彻基层基础管理新三年行动，持续健全全域风险防控体系。着力筑牢安全生产堤坝，确保责任链条无缝衔接、层层穿透。统筹抓好合规经营管理，对照违规情形开展自查自纠，推动重点领域规范运营。严密防范海外业务风险，持续优化境外产权结构，强化汇兑损益主动管理，抓实境外公共安全。

股东朋友们，2026 年以来，公司积极主动应对全球经济和油田服务行业的新趋势、新变化和新调整，以高质量发展为目标，持续夯实内生动力，各项工作均取得良好成效。面向未来，公司董事会、管理层和全体员工将真抓实干共谋发展，与时俱进共创未来，奋力谱写公司高质量发展新篇章，以良好的业绩和发展回报全体股东和社会各界。

刘建忠

董事长、首席执行官

2026 年 8 月 25 日

第四节 总裁致辞

股东朋友们：

2026 年上半年，全球地缘冲突持续发酵、国际油价宽幅震荡，全球经济与能源行业在复杂变局中前行，给油田服务行业带来多重不确定性。面对外部环境的挑战，中海油服坚持锚定高质量发展方向，以优异的运营管理深耕国内外市场，以技术创新筑牢核心竞争壁垒，以全链条风险管控保障经营质效，公司生产经营保持了稳健、优质、可持续的增长。

深耕能源资源主业，稳固增储上产基石。在国内，公司聚焦增储上产核心需求，不断增强系统化、高效化、绿色化资源供给和服务支撑，为海上油气勘探开发努力贡献专业价值，加速实现从增储上产“参与者”向功能价值“创造者”转变。上半年，国内工作量和大型装备利用率持续处于高位，公司装备资源供给稳定，作业效率持续提升，稳定占据国内海上油田服务市场龙头地位。

展望未来，公司将紧密围绕市场需求，进一步强化装备资源保障，提升专业服务支撑，前瞻布局海洋资源开发，加快推进绿色转型，纵深推进作业质量提升，以更高标准、更优质量、更快效率做好服务保障。

海外业务持续突破，经营业绩有量有质。在海外，公司系统谋划、统筹推进，全力攻坚大额度、长周期、高价值项目。上半年，公司进一步构建完善风险可控、合规高效、安全稳健的海外运营体系，因地制宜优化区域营销网络。公司技术板块进军中东市场取得“开门红”，多个优质海外项目合同落地，新签合同额再创新高，对盈利能力和海外可持续发展提供了关键支撑。

面向全球，公司将聚焦外部市场重点项目，进一步深耕海外市场开拓，努力实现增量突破，强化海外合规与风险防控，保障海外项目精益运营水平，不断提升国际化经营质效。

科技创新推动转型，展现技术新质生产力。科技创新是公司高质量发展的第一动力。上半年，公司技术板块捷报频传，“海经”系统成功中标国内头部核心客户拖缆项目，“海脉”系统首次在海外实现商业化应用，“璇玑”系统在乌干达刷新该国历史最深井纪录，“海弘”系统完成全球首例热采裸眼分段防砂作业，“海恒”系统在某海域首口 8000 米级超深大位移井完钻，创下 6 项纪录。“璇玑”系统原位取心取样测井仪获 OTC Asia 新技术大奖，“璇玑”系统荣获 2025 年度国家科学技术进步奖。公司技术创新势能持续释放，核心瓶颈突破进程全面提速。

着眼创新，公司将进一步抓好关键核心技术攻关，加快战新与未来产业布局，推动数智转型升级“脱虚向实”，加快培育新质生产力。

筑牢风险管理体系，确保发展行稳致远。上半年，公司聚焦重点领域风险防范，推动安全责任体系升级，统筹推进高质量发展与高水平安全协同发展、互促互进，为可持续发展提供可靠保障。公司持续强化风险常态化监测机制，聚焦成本管控、安全管理、风险防范，加强对重大重要风险的动态跟踪管控。上半年，公司安全生产平稳运行，成本管控稳中向好，内外风险敞口持续收窄，以坚实可靠的基础管理夯实公司高质量发展的根基。

针对风险管控，公司将继续从严抓好安全生产，统筹抓好合规经营管理，持续健全全域风险防控体系，闭环排查治理各类隐患，量化全员安全责任指标，确保责任链条无缝衔接、层层穿透，切实防范化解各类风险。

站在全年目标攻坚推进的关键节点上，公司全体员工将锚定新发展理念，进一步凝聚奋进共识，围绕高质量发展核心主线，赋能能源产业转型升级的最前沿，在建设世界一流的道路上继续坚毅前行。

尚 捷

执行董事、总裁

2026 年 8 月 25 日

第五节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一）报告期内公司从事的主要业务、经营模式

公司的服务贯穿石油和天然气勘探、开发及生产的各个阶段，主要业务包括钻井服务、油田技术服务、船舶服务、物探采集和工程勘察服务等。公司既可以为用户提供单一业务服务，也可以为客户提供一体化、总承包作业服务。公司的服务区域包括中国海上及陆地、亚太、中东、欧洲、美洲和非洲等国家和地区。

（二）报告期内油田服务行业的发展情况

2026 年上半年，全球油气行业整体呈现总量承压收缩、结构加速分化、海上深水项目逆势扩容、智能化与低碳化技术迭代提速、地缘扰动放大市场波动的核心特征。全球原油市场整体供给宽松、需求端增速转弱甚至阶段性萎缩，但受中东地缘冲突反复扰动，国际油价走出先冲高暴涨、后快速回落的剧烈震荡行情，上半年布伦特原油价格从年内高点近 120 美元/桶大幅回撤至 70 美元/桶附近，市场预测全年价格中枢相较 2025 年进一步下移，行业整体资本开支向高收益深水、海上优质项目集中，常规陆上低端油服业务竞争加剧、盈利空间持续收窄。依据 Rystad Energy 发布的油田服务行业监测数据，2026 年上半年，全球油服市场总量延续小幅下行态势，但海上及深水细分赛道需求保持刚性增长，成为行业为数不多的增长板块。

（三）报告期内公司的行业地位

2026 年上半年，公司在全球及中国油服行业竞争格局中持续巩固竞争优势，经营基本面稳健，充分彰显行业地位与穿越周期的经营韧性。2026 年，油服市场分化进一步加剧，行业资本开支持续向超深水、远海作业、高端技术总包、绿色智能工程倾斜，公司长期布局的高端海上与深水业务精准契合行业发展主线，先发优势与技术壁垒持续放大。钻井板块持续刷新深水、深层作业纪

录。海外高端钻井项目加速落地，中东、南美、北海区域多座钻井平台常态化作业。技术创新与全球化布局双线并行，一方面持续搭建井筒全生命周期综合工程总包服务体系，固井、定向井、储层改造、修井增产等油田技术服务自主化技术加速迭代，稳步推进物探采集装备核心部件国产化、勘探作业装备智能化，自研三维物探系统、海洋勘察成套设备投入项目应用，国内近海勘探项目占有率稳居首位。另一方面，海外多个重点市场完成资质准入与体系认证，海外本地化运营稳步扩张、技术板块核心竞争力持续增强。

综合来看，2026 年上半年，公司稳居中国海上油田服务优势地位，依托超深水作业硬实力、全产业链一体化总包服务体系与全球化多点市场布局，在全球油服行业结构性调整周期中，差异化竞争优势进一步凸显，国际市场行业位次与品牌影响力得到夯实。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

☐适用 ☒不适用

二、经营情况的讨论与分析

2026年上半年，全球经济在多重不确定性下运行，油气行业在地缘政治动荡的剧烈冲击下面临复杂形势，国际油价走出剧烈“过山车”行情，呈现冲高回落、大幅震荡走势。全球上游勘探开发投资呈现陆上收缩、海上扩容格局，增量需求集中于深水油气、北美页岩及新兴资源国。公司积极识变应变，不断优化资源配置水平与创新要素，充分提升成本管控能力，国内增储上产支撑坚实；海外经营质效稳步提升，有效对冲地缘冲突延伸、能源格局重构带来的行业动荡。上半年，公司营业收入为人民币23,787.4百万元，同比增加人民币467.1百万元，增幅2.0%；利润总额为人民币2,676.0百万元，同比增加人民币103.9百万元，增幅4.0%；净利润为人民币2,134.9百万元，同比增加人民币58.1百万元，增幅2.8%。

钻井服务

公司钻井服务业务上半年营业收入为人民币7,477.1百万元，较去年同期的人民币7,238.4百万元，增加人民币238.7百万元，增幅3.3%。

2026 年上半年，全球钻井市场整体韧性凸显、结构性分化特征显著。其中深水半潜式钻井平台市场需求持续放量，作业日费稳步抬升，自升式平台区域市场冷暖不均，浅海成熟盆地需求保持稳健。报告期内，公司持续深耕国内深水、深层高端钻井领域，核心作业能力持续突破，多座平台接连创下行业区域作业新纪录。“东方发现”平台刷新东海中国海油6000-6500米套管井最短钻井周期纪录；“海洋石油945”“海洋石油931”平台分别刷新北部湾区域最深井纪录和北部湾盆地单日最高进尺纪录；“南海七号”平台突破潜山层位单趟钻进最深进尺纪录。公司海外高端市场拓展成效斐然，挪威区域市场运营表现亮眼，平台使用率维持高位，依托高效作业交付能力持续兑现高日费价值，盈利韧性突出；东南亚、南美等重点区域优质项目稳步推进，海外客户体系与品牌影响力持续深化。

截至 2026 年 6 月 30 日，公司共运营、管理 61 座钻井平台（包括 47 座自升式钻井平台、14 座半潜式钻井平台），其中 47 座在中国，14 座在国际地区。受作业计划及修理安排影响，上半年公司钻井平台作业日数为 9,741 天，同比减少 165 天（减幅 1.7%），其中自升式钻井平台作业 7,369 天，同比减少 407 天（减幅 5.2%）；半潜式钻井平台作业 2,372 天，同比增加 242 天（增幅 11.4%）。钻井平台可用天使用率为 93.7%，同比基本保持稳定，其中自升式钻井平台可用天使用率为 92.3%，半潜式钻井平台可用天使用率为 98.5%。

2026 年上半年公司自升式和半潜式钻井平台作业情况如下表：

截至 6 月 30 日止六个月			
钻井服务	2026 年	2025 年	幅度/变化
作业日数（天）	9,741	9,906	-1.7%
自升式钻井平台	7,369	7,776	-5.2%
半潜式钻井平台	2,372	2,130	11.4%
可用天使用率	93.7%	93.4%	增加 0.3 个百分点
自升式钻井平台	92.3%	94.6%	减少 2.3 个百分点
半潜式钻井平台	98.5%	89.2%	增加 9.3 个百分点
日历天使用率	88.7%	91.2%	减少 2.5 个百分点
自升式钻井平台	87.2%	93.4%	减少 6.2 个百分点
半潜式钻井平台	93.6%	84.0%	增加 9.6 个百分点

2026 年上半年公司钻井平台的平均日收入具体情况如下表：

截至 6 月 30 日止六个月				
平均日收入（万美元/日）	2026 年	2025 年	变化量	幅度
自升式钻井平台	7.4	7.0	0.4	5.7%
半潜式钻井平台	17.6	17.1	0.5	2.9%
钻井平台平均	9.9	9.1	0.8	8.8%

注：（1）平均日收入=收入/作业日数；

（2）2026 年 6 月 30 日美元兑人民币汇率 1:6.8109, 2025 年 6 月 30 日美元兑人民币汇率 1:7.1586。

油田技术服务

公司油田技术服务业务上半年营业收入为人民币 12,568.9 百万元，较去年同期的人民币 12,378.1 百万元，增加人民币 190.8 百万元，增幅 1.5%。

2026 年上半年，公司持续建设以客户价值为核心的技术体系，更加突出核心技术产品升级迭代，强化基础研究与原创技术突破，助力传统产业升级与战新产业培育。璇玑“地质循轨旋转导向钻探系统关键技术与应用”获得 2025 年度国家科学技术进步奖二等奖，并在东南亚某项目成功实现应用，刷新海外“璇玑”系统单趟钻进尺最长纪录；“璇玑”原位取心取样测井仪EFDT-Union 获 2026 年亚洲海洋石油技术大会（Offshore Technology Conference Asia）“聚焦新技术奖”；

“海恒”钻井液技术有效攻克高温高压复杂地层难题，助力南海西部首口 8000 米级超深大位移井顺利完钻，创下多项作业纪录；自主CCUS低碳固井技术斩获多项行业绿色创新荣誉，国内外行业影响力持续提升；“海弘”完井系统完成全球首例热采裸眼分段防砂作业，研发出耐温 350℃热采分段裸眼防砂工具，在非洲区域实现首次成功应用，助力提升稠油油田采收率；成功中标中东、东南亚等重点项目，实现单一技术服务向“技术+材料”一体化模式升级，海外业务品类持续丰富、区域布局持续拓宽，国际化经营能力稳步增强。

船舶服务

公司船舶服务业务上半年营业收入为人民币 2,603.6 百万元，与去年同期相比基本保持稳定。

2026 年上半年，公司坚持“引外补内、统筹共享、动态调配”资源管理思路，持续优化全域资源配置，通过盘活存量、扩充增量有效缓解市场资源紧张压力，深化“船舶+”融合服务，充分激发资源保障型船舶价值。公司持续突破传统作业模式，深耕高日费、高附加值船舶服务市场，稳步拓宽外部盈利空间。同时纵深推进绿色低碳转型，依托国内首创、全球最大的 LNG 动力守护船队，累计实现二氧化碳减排超 6 万吨；创新推进 OSV 船舶新能源电池储能改建，持续夯实绿色发展基础，加快清洁能源船舶布局。

截至 2026 年 6 月 30 日，公司经营和管理三用作业船、平台供应船、油田守护船等 260 余艘，累计作业 43,814 天，同比增加 2,304 天，各业务作业量有所上升。具体情况如下表：

船舶服务	截至 6 月 30 日止六个月		幅度
	2026 年	2025 年	
作业日数（天）	43,814	41,510	5.6%
油田守护船	8,084	8,049	0.4%
三用工作船	20,918	20,448	2.3%
平台供应船	12,857	11,537	11.4%
多用船	1,483	1,015	46.1%
修井支持船	472	461	2.4%

物探采集和工程勘察服务

公司物探采集和工程勘察服务业务上半年营业收入为人民币 1,137.8 百万元，较去年同期的人民币 1,095.0 百万元，增加人民币 42.8 百万元，增幅 3.9%。

2026 年上半年，全球物探市场规模总体平稳，但行业竞争更趋激烈，公司优化产能与业务结构，推广多船协同作业模式，顺利完成国内首次“海经+海脉”联合地震采集作业，实现拖缆船、震源船、节点船三类作业船协同联动，打通两大主流海洋勘探装备作业体系，推动国产装备持续迭代升级，功能逐渐健全。“海洋石油 760”“海洋石油 721”船分别完成东南亚某海域二维、三维采集项目，凭借安全、高效、优质的作业表现，充分展现深耕东南亚市场、持续提升国际化服务

能力的良好成效。依托装备升级与海内外业务均衡布局，物探业务盈利稳定性与综合抗风险能力持续增强。

截至 2026 年 6 月 30 日，受市场布局和项目作业计划影响，公司二维采集作业量为 3,327 公里，同比减幅 6.5%；三维采集作业量为 8,102 平方公里，同比减幅 10.0%；海底地震作业量合计为 651 平方公里，同比减幅 32.5%。具体情况如下表：

物探采集与工程勘察服务	截至 6 月 30 日止六个月		幅度
	2026 年	2025 年	
二维采集（公里）	3,327	3,557	-6.5%
三维采集（平方公里）	8,102	9,000	-10.0%
海底地震（平方公里）	651	964	-32.5%

报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项
☐适用 ☒不适用

三、报告期内核心竞争力分析

☒适用 ☐不适用

（1）公司具有钻井、油田技术、船舶服务、物探采集和工程勘察、一体化和新能源服务等专业服务的独特优势，拥有相对完整的油田勘探开发生产服务链条，可为客户提供各种单项专业服务和总包一体化服务，且业务链条向新能源领域扩展；

（2）公司拥有 50 多年的海上作业经验、完善的配套后勤基地和高效的支持保障系统，能够提供各种优质服务；

（3）公司拥有较完整的技术研发体系和技术服务保障体系，拥有一批具有自主知识产权的高端技术和装备，以及经验丰富的多学科技术服务专家支持团队，技术产品向世界一流发展，应用效果显著，能为客户提供高端技术服务和解决关键技术难题；

（4）公司具有世界一流的海上油田服务大型装备规模与作业能力，装备结构合理，具备相对的低成本运营优势。在大型装备运营与保障方面具有较强行业影响力、较强的风险抵御能力；

（5）公司具有较为成熟的全球服务网络，持续稳定的关联市场保障及全球业务开拓能力，与主要国际石油公司和国家石油公司建立了长期稳定的客户关系，国际市场开拓卓有成效，全球化运营稳步推进；

（6）公司拥有一流的高素质员工队伍，执行力强，拥有拼搏奉献的“石油精神”。

四、报告期内主要经营情况

（一） 主营业务分析

1、 财务报表相关科目变动分析表

单位：百万元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	23,787.4	23,320.3	2.0

营业成本	19,377.6	19,229.1	0.8
销售费用	1.1	1.3	-15.4
管理费用	491.0	487.9	0.6
财务费用	786.0	406.5	93.4
研发费用	631.4	611.1	3.3
经营活动产生的现金流量净额	-1,422.9	-494.7	不适用
投资活动产生的现金流量净额	3,489.5	3,607.7	-3.3
筹资活动产生的现金流量净额	-3,172.2	-1,419.3	不适用

营业收入变动原因说明：公司始终关注装备资源与市场需求的有效匹配，本报告期主要业务线工作量饱满，营业收入同比增加。

营业成本变动原因说明：主要因国内人工成本自然增长，叠加北海地区平台布局调整带来人员编制结构性增长及依据行业标准上调员工薪酬，共同推动人工成本上升。

销售费用变动原因说明：同比基本保持稳定。

管理费用变动原因说明：同比基本保持稳定。

财务费用变动原因说明：受汇率变动影响汇兑损失同比增加，同时因债务结构优化利息支出同比减少。

研发费用变动原因说明：同比基本保持稳定。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：本期经营活动产生的现金流量净流出为人民币1,422.9百万元，较去年同期减少人民币928.2百万元。其中经营活动现金流入较去年同期减少人民币1,123.5百万元，主要是销售商品、提供劳务收到的现金同比减少人民币1,013.1百万元，原因是部分业务仍在正常结算期；经营活动现金流出较去年同期减少人民币195.3百万元，主要是购买商品、接受劳务支付的现金同比减少人民币102.4百万元。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：本期投资活动产生的现金流量净流入为人民币3,489.5百万元，同比减少人民币118.2百万元，其中投资活动现金流入同比增加人民币1,602.6百万元，主要是收回理财及定期存款投资所收到的现金增加人民币1,558.5百万元；投资活动现金流出同比增加人民币1,720.8百万元，主要是取得理财及定期存款投资所支付的现金同比增加人民币2,033.0百万元，购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金同比减少人民币312.2百万元。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：本期筹资活动产生的现金流量净流出为人民币3,172.2百万元，现金流出同比增加人民币1,752.9百万元，其中筹资活动现金流入同比增加人民币3,438.4百万元，主要是发行债券收到的现金增加人民币4,994.2百万元，取得借款收到的现金减少人民币1,555.7百万元；筹资活动现金流出同比增加人民币5,191.3百万元，主要是偿还债务所支付的现金同比增加人民币5,005.9百万元。

2、本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

☐适用 ☒不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

√适用 □不适用

1. 本期受汇率波动影响产生汇兑损失，影响利润总额减少人民币 556,348,384 元；
2. 本期冲回以前年度计提的海外子公司模块钻机税务事项准备金，影响利润总额增加人民币 150,558,303 元；

上述事项合计影响利润减少人民币 405,790,081 元。

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1、资产及负债状况

单位：百万元 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例(%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例(%)	本期期末金额较上年期末变动比例(%)	情况说明
交易性金融资产	0.0	0.0	5,501.7	6.5	-100.0	主要因本期浮动收益理财产品到期赎回影响
应收票据	17.1	0.0	63.1	0.1	-72.9	主要为票据到期收回影响
应收账款	21,718.3	25.8	14,956.1	17.7	45.2	主要因随作业量增加应收作业款增加影响
应收款项融资	104.0	0.1	16.5	0.0	530.3	主要为日常生产经营收到客户支付的信用级别较高的银行承兑汇票增加
预付款项	87.2	0.1	66.1	0.1	31.9	主要是预付设备及材料采购款增加
其他应收款	140.5	0.2	58.1	0.1	141.8	主要因本期支付押金和保证金增加，及境外预缴税款增加综合影响所致
存货	3,298.8	3.9	2,428.8	2.9	35.8	主要因生产制造业务计划安排，原材料、在产品存货较年初有所增加
合同资产	39.2	0	5.4	0.0	625.9	主要因海外子公司部分项目随履约进度摊销合同负债，期末以净额列报，形成合同资产
其他流动资产	1,012.0	1.2	499.4	0.6	102.6	主要因待认证增值税进项税增加影响
持有待售资产	2.1	0.0	25.5	0.0	-91.8	主要是完成子公司部分模块钻机出售
递延所得税资产	266.6	0.3	67.9	0.1	292.6	主要因本期计提薪酬尚未支付及预提费用影响，导致母公司递延税净额由递延

						所得税负债转为递延所得税资产
应付职工薪酬	1,697.9	2.0	945.2	1.1	79.6	主要是年内薪酬参照历史水平计提，年末根据考核结果发放
一年内到期的非流动负债	758.1	0.9	3,733.5	4.4	-79.7	主要因债券到期偿还影响
其他流动负债	1,114.9	1.3	564.5	0.7	97.5	主要因待转销项税增加影响
长期借款	2,143.7	2.5	3,505.3	4.2	-38.8	主要因借款到期偿还影响
应付债券	7,058.0	8.4	2,098.8	2.5	236.3	本期新增离岸人民币债券50 亿元
递延所得税负债	80.8	0.1	136.3	0.2	-40.7	主要因本期计提薪酬尚未支付及预提费用影响，导致母公司递延税净额由递延所得税负债转为递延所得税资产
预计负债	143.4	0.2	304.3	0.4	-52.9	主要因冲回以前年度计提的海外子公司模块钻机税务事项准备金所致

其他说明
无

2、境外资产情况

☒ 适用 ☐ 不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产22,466.1（单位：百万元 币种：人民币），占总资产的比例为26.7%。

(2) 境外资产占比较高的相关说明

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明
无

3、截至报告期末主要资产受限情况

☐ 适用 ☒ 不适用

4、其他说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(四) 投资状况分析

1、对外股权投资总体分析

☐ 适用 ☒ 不适用

(1)重大的股权投资

□适用 √不适用

(2)重大的非股权投资

□适用 √不适用

(3)以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
交易性金融资产-结构性存款	5,501,703,910	-1,703,910	0	0	2,000,000,000	7,500,000,000	0	0
合计	5,501,703,910	-1,703,910	0	0	2,000,000,000	7,500,000,000	0	0

证券投资情况

□适用 √不适用

证券投资情况的说明

□适用 √不适用

私募基金投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

□适用 √不适用

(五) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

China Oilfield Services (BVI) Limited、COSL Hong Kong International Limited、COSL Singapore Limited、中法渤海地质服务有限公司（“中法渤海”）、中海油田服务海南有限责任公司（“海南公司”）是集团的重要子公司，主要从事钻井、油田技术等相关业务。

截至 2026 年 6 月 30 日止,China Oilfield Services (BVI) Limited 总资产为人民币 6,109.2 百万元, 股东权益为人民币 1,787.6 百万元。2026 年上半年 China Oilfield Services (BVI) Limited 实现营业收入人民币 2,507.9 百万元, 同比增加人民币 90.6 百万元。净利润为人民币 272.9 百万元, 同比基本保持一致。

截至 2026 年 6 月 30 日止,COSL Hong Kong International Limited 总资产为人民币 7,366.8 百万元, 股东权益为人民币 7,271.0 百万元。2026 年上半年 COSL Hong Kong International Limited 营业收入为 0。净利润为人民币 2.1 百万元, 同比基本保持一致。

截至 2026 年 6 月 30 日止, COSL Singapore Limited 总资产为人民币 15,925.3 百万元, 股东权益为人民币-16,744.1 百万元。2026 年上半年 COSL Singapore Limited 实现营业收入人民币 2,640.2 百万元, 同比减少人民币 492.9 百万元, 净利润为人民币-175.1 百万元, 同比减亏人民币 65.6 百万元, 主要因 2025 年 6 月对 COSL DRILLING PAN-PACIFIC LTD. (“CDPL”) 公司进行股权架构调整,不再纳入 COSL Singapore Limited 的子公司管理(本期 COSL Singapore Limited 经营数据不含 CDPL 数据, 去年同期含 CDPL 数据, CDPL 2025 年 1-6 月营业收入为人民币 993.5 百万元, 净利润为人民币 119.7 百万元)。其中, COSL Norwegian AS (“CNA”) 为 COSL Singapore Limited 的重要子公司, 具体信息如下:

截至 2026 年 6 月 30 日止, CNA 总资产为人民币 9,862.3 百万元, 股东权益为人民币-5,702.3 百万元。2026 年上半年 CNA 实现营业收入人民币 1,860.5 百万元, 同比增加人民币 261.2 百万元。净利润为人民币 100.6 百万元, 同比增加人民币 186.0 百万元, 主要因高日费平台饱满运营作业, 盈利水平有所提升。

截至 2026 年 6 月 30 日止, 中法渤海总资产为人民币 1,515.2 百万元, 股东权益为人民币 818.8 百万元。2026 年上半年中法渤海实现营业收入人民币 972.5 百万元, 同比减少人民币 38.8 百万元。净利润为人民币 244.2 百万元, 同比增加人民币 9.9 百万元, 源于成本端持续优化, 有效支撑利润水平。

截至 2026 年 6 月 30 日止, 海南公司总资产为人民币 5,335.6 百万元, 股东权益为人民币 3,688.4 百万元。2026 年上半年海南公司实现营业收入人民币 1,678.9 百万元, 同比增加人民币 289.2 百万元。净利润为人民币 186.5 百万元, 同比增加人民币 55.3 百万元, 主要因作业量增加影响。

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

√适用 □不适用

单位: 百万元 币种: 人民币

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
China Oilfield Services (BVI) Limited	子公司	石油和天然气开采专业及辅助性活动	1美元	6,109.2	1,787.6	2,507.9	370.7	272.9

COSL Hong Kong International Limited	子公司	石油和天然气开采专业及辅助性活动	351.5百万美元	7,366.8	7,271.0	0.0	2.1	2.1
COSL Singapore Limited	子公司	石油和天然气开采专业及辅助性活动	1,065.1百万美元	15,925.3	-16,744.1	2,640.2	-112.2	-175.1
中法渤海	子公司	石油和天然气开采专业及辅助性活动	44.0百万元人民币	1,515.2	818.8	972.5	294.5	244.2
海南公司	子公司	石油和天然气开采专业及辅助性活动	3,620百万元人民币	5,335.6	3,688.4	1,678.9	220.4	186.5

报告期内取得和处置子公司的情况

√适用 □不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
COSL Drilling Europe AS	注销	无影响
COSL INTEGRATED OILFIELD SERVICES - L.L.C - S.P.C	新设	无影响

其他说明

□适用 √不适用

(七) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

五、其他披露事项

(一) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 可能面对的风险

公司在生产经营过程中，将会采取针对性措施，努力规避各类经营风险，但在实际生产经营过程中并不可能完全排除下述各类风险和不确定因素的发生。

(1) 市场竞争风险。全球经济波动和需求变化对油气市场有直接影响。2026 年世界经济增长动能不足，随着全球地缘冲突持续、国际贸易摩擦常态化及能源政策不确定性攀升，进一步加剧经济发展前景的不确定性，叠加原油供给端扰动频繁，直接引发国际油价宽幅剧烈震荡。油价的不稳定直接影响了油气企业的资本支出计划，多数油企收紧勘探开发预算、放缓新项目落地，进而对油田服务市场产生连锁收缩反应。从行业竞争格局来看，油田服务市场参与者众多，竞争愈发激烈。国际头部油服企业凭借长期积累的高端技术、全球化品牌和稳定客户资源，在深水、高温高压等高端作业市场占据绝对优势。国内国有油服依托本土资源与全链条服务优势把控国内主流项目，部分中小型企业通过提供特色细分服务、压缩成本抢占存量市场，也在竞争中占据一席之地。在具体项目竞标中，报价水平、技术方案实力、一体化资源整合能力是甲方授标的核心依据。宏观油价波动、上游投资收缩、行业主体同台竞争等多重因素叠加，使得行业整体竞争压

力居高不下，市场竞争风险仍是公司需要面对的主要风险。

(2) 健康安全环保风险。一方面，公司作业规模长期保持高位，海外高端客户群体不断扩大，新工艺、新装备、新技术加速推广应用，深水深层、高温高压井作业量显著增加，加之地质模型不确定性大、窄密度窗口等风险叠加，对安全风险管控能力和作业质量保障水平提出更高要求。另一方面，台风、强对流天气等自然灾害频发，进一步加剧安全管理的不确定性。老旧设备设施与期租船的安全管控效能仍需提升，承包商等同管理不到位、安全制度执行偏差等问题尚未根本解决，多重因素交织叠加，使安全管理面临更大挑战。同时，随着国际化进程加快，境外项目和外派员工数量大幅增长，尤其在中东、非洲等安全局势复杂区域，乌干达等地疫情输入风险持续存在，公共安全风险管理的难度和复杂性显著上升。

(3) 境内外业务拓展及经营风险。公司在全球多个国家和地区布局业务，境外经营因与当地多方关联密切，长期受所在国经济、宗教、人文、政策、科技、信息网络安全、法律监管等多重因素制约，政治不稳定及财税政策波动也会持续影响业务稳定，还会因行业形势变化、能源转型推进，面临作业者取消作业计划、终止合同等风险，直接影响生产经营成效。公司境内业务受到作业者勘探开发资本支出不足和工作量增速放缓等因素影响，业务拓展可能受到制约。本集团所属海外子公司在海外属地负有纳税义务。本集团的一家海外子公司存在税务纠纷，与所在国税务当局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。

(4) 汇率风险。公司美元货币性净资产较大，受美元波动影响，人民币兑美元总体呈升值态势，对公司账面汇兑损益造成不利影响。公司通过对汇率走势进行定期研究和分析，跟踪公司汇兑风险敞口，管控汇率风险。

(5) 资产减值风险。根据会计准则要求，公司在资产负债表日要对可能存在减值迹象的资产进行减值测试。在国家战略与政策保障下，国内油气公司资本支出保持稳定，油田服务公司的业绩增长确定性较强。然而，在油价高位波动的背景下，油田服务企业之间的竞争越来越激烈，公司可能出现包括因部分固定资产可收回金额小于账面价值的情况导致固定资产减值的各类减值风险。

(6) 应收账款回收风险。公司在开拓市场时可能会面对一些高风险客户和首次合作的中小客户，如果客户不遵守合同按时足额付款，或因中小客户经营不善无力支付全部作业款，将导致应收账款逾期或形成坏账，增加公司的催收成本甚至造成资金损失的风险，对经营现金流造成不利影响。

2、风险应对措施

公司组织各直属单位持续完善法治建设暨内控合规与风险管理机构，为风险防控提供了重要的组织保障。建立重大经营风险事件季度监测体系，及时跟踪重大经营风险事件进展及处置措施情况，督导重大经营风险事件应对。多渠道多形式召开风险会议和开展培训，发挥案例警示作用，加强风险识别和预警能力，提升风险协同管控效果。针对境外重点区域，就重大及重要风险开展

专项评估与管控，构建覆盖日常风险管理、报告应对及定损问责的全流程工作链条，并在海外单位实施应用。持续提高风险意识和应对能力。建立健全风险应急管理机制，持续提高应急处置能力。构建风险协同管控网络，持续提升防范化解重大风险的能力和水平。

（二）其他披露事项

√适用 □不适用

1、业务展望

2026 年，全球油气行业迈入周期调整与能源结构转型深度交织的关键阶段，行业结构性分化特征愈发显著。多家权威咨询机构研判，全年布伦特原油价格中枢将稳定在 70-75 美元/桶区间。当前全球地缘局势复杂多变，各国能源安全战略诉求持续升级，油气市场整体维持供需紧平衡态势，油价将保持宽幅震荡。国内层面，“十五五”规划正式开局，海上油气勘探开发刚性需求持续释放，为公司核心主业发展构筑稳固的本土市场基本盘。

全球油服产业加速专业化、精细化、一体化升级，市场竞争核心逐步转向全链条一体化服务能力、自主核心技术壁垒、全周期成本管控水平与安全高效作业实力。全球油服市场呈现“总量承压、结构复苏”的发展格局，超深水高端作业、数字化智能油气服务、绿色低碳工程服务等新兴赛道需求持续扩容，中国及亚太海上油气市场景气度领跑全球。

2026 年，公司聚焦油气勘探开发核心需求做强做优核心主业。牢牢把握国内海上油气增储上产核心机遇，深耕本土核心市场。稳步拓展中东、亚太、美洲等海外高端优质市场，完善全球化经营布局。持续加大科技创新与数字化转型投入，迭代升级深水作业、高端井筒服务领域的核心技术，推进装备智能化、国产化升级。积极顺应能源资源发展趋势，布局新兴业务赛道，培育全新增长曲线。持续深化精细化运营管理，优化资源配置、严控成本费用、夯实安全质量管控，全方位提升经营质效，全力推动公司实现高质量、可持续稳健发展。

2、经营计划

2026 年上半年，受地缘波动、全球能源转型双重叠加影响，国际油气需求整体小幅收缩、区域分化格局进一步加剧，行业竞争持续加剧。面对复杂市场环境，公司统筹国内稳产服务与海外高端项目拓展，各核心业务板块作业量保持稳健。同时加速自主核心技术转化，一体化服务能力持续增强，核心业务价值持续释放，充分彰显公司穿越周期、稳健经营的核心竞争力。

下一阶段，公司将持续深耕全球优质油气服务市场，追求并坚持至臻技术、至善服务，以技术创新、精益管理双轮驱动，持续创造稳健经营价值，向广大股东及市场交出高质量发展答卷。

第六节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因	变动原因说明
刘建忠	董事长	聘任	工作调动	董事会聘任
刘建忠	执行董事	选举	工作调动	股东会选举
刘建忠	首席执行官	聘任	工作调动	董事会聘任
尚捷	执行董事	选举	工作调动	股东会选举
尚捷	总裁	聘任	工作调动	董事会聘任
尚捷	总工程师	离任	工作调动	工作调整
范白涛	非执行董事	选举	换届	届满，股东会重选
刘秋东	非执行董事	选举	换届	届满，股东会重选
赵顺强	董事长、执行董事、首席执行官	离任	工作调动	董事任期届满
卢涛	执行董事	离任	工作调动	董事任期届满
孙维洲	副总裁、董事会秘书、公司秘书及授权代表	离任	工作调动	工作调整

公司董事、高级管理人员变动的情况说明

√适用 □不适用

1. 董事变动情况：

(1) 2026 年 6 月 30 日，本公司董事会收到董事长、执行董事、首席执行官赵顺强先生的书面辞呈，赵顺强先生因工作调整原因辞去本公司董事长、执行董事、首席执行官、提名委员会成员职务，其中辞任董事长、执行董事、提名委员会成员职务自本公司股东于临时股东会上选举出新任执行董事时生效。根据本公司的公司章程规定，本公司的法定代表人是公司董事长，董事长辞任的，视为同时辞去法定代表人。2026 年 7 月 29 日，本公司召开 2026 年第一次临时股东会，会议选举刘建忠先生为本公司执行董事，任期三年，自 2026 年第一次临时股东会通过决议之日起算。刘建忠先生亦担任董事长及提名委员会成员职务。同时，刘建忠先生获委任为本公司法定代表人。

(2) 2026 年 6 月 30 日，本公司董事会收到执行董事卢涛先生的书面辞呈，卢涛先生因工作调整原因辞去本公司执行董事职务，自本公司股东于临时股东会上选举出新任执行董事时生效。2026 年 7 月 29 日，本公司召开 2026 年第一次临时股东会，会议选举尚捷先生为本公司执行董事，任期三年，自 2026 年第一次临时股东会通过决议之日起算。

(3) 2026 年 7 月 29 日，本公司召开 2026 年第一次临时股东会，会议重新选举范白涛先生为本公司非执行董事，任期三年，自 2026 年第一次临时股东会通过决议之日起算。

(4) 2026 年 7 月 29 日，本公司召开 2026 年第一次临时股东会，会议重新选举刘秋东先生为本公司非执行董事，任期三年，自 2026 年第一次临时股东会通过决议之日起算。刘秋东先生亦继续担任薪酬与考核委员会成员职务。

2. 高级管理人员变动情况:

(1) 2026 年 6 月 16 日, 孙维洲先生因工作调整原因辞任本公司副总裁职务, 自 2026 年 6 月 16 日起生效。2026 年 8 月 25 日, 孙维洲先生因工作调整原因辞任本公司董事会秘书、公司秘书及授权代表, 自 2026 年 8 月 25 日生效。

(2) 2026 年 6 月 30 日, 尚捷先生因工作调整原因辞任本公司总工程师职务, 自 2026 年 6 月 30 日起生效。

(3) 2026 年 6 月 30 日, 本公司董事会收到董事长、执行董事、首席执行官赵顺强先生的书面辞呈, 赵顺强先生因工作调整原因辞去本公司董事长、执行董事、首席执行官、提名委员会成员职务, 辞任首席执行官职务自 2026 年 6 月 30 日起生效。

(4) 2026 年 6 月 30 日, 本公司召开董事会 2026 年第一次临时会议, 委任刘建忠先生为本公司首席执行官, 自 2026 年 6 月 30 日起生效。

(5) 2026 年 6 月 30 日, 本公司召开董事会 2026 年第一次临时会议, 委任尚捷先生为本公司总裁, 自 2026 年 6 月 30 日起生效。

二、利润分配或资本公积金转增预案**半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案**

是否分配或转增	否
每 10 股送红股数 (股)	不适用
每 10 股派息数(元) (含税)	不适用
每 10 股转增数 (股)	不适用
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
无	

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响**(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的**

☐适用 ☒不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

员工持股计划情况

☐适用 ☒不适用

其他激励措施

☐适用 ☒不适用

四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

√适用 □不适用

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（个）	1	
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	蓝海博达科技有限公司	企业环境信息依法披露系统： http://220.160.52.213:10053/idp-province/#/home

其他说明

√适用 □不适用

报告期内，除子公司蓝海博达科技有限公司纳入环境信息依法披露企业名单并按规定披露环境信息外，本公司及其他主要子公司未纳入该名单。

五、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

2026 年上半年，公司积极落实国家关于乡村振兴战略部署，主动作为，精准发力，协调各方面持续推进教育帮扶、定点帮扶、地方帮扶、消费帮扶、就业帮扶等工作，为乡村振兴持续贡献力量。

1、教育帮扶。启动 3 项教育帮扶捐赠项目，涉及资金人民币 54 万元。包含云南及河北共计 6 所希望小学“六一”节慰问和主题活动，以及河北训口希望小学教学楼维修、云南昭通市太平村希望小学教学楼维修及大门改造，通过改善乡村办学条件，提升乡村教育质量。

2、定点帮扶。助力巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接，在中国海油定点帮扶的海南保亭黎族苗族自治县开展帮扶项目，向民族中学捐赠图书，用于扩充校图书室及班级图书角藏书，满足学生多元化阅读需求，涉及捐赠金额共计人民币 2 万元。

3、地方帮扶。公司主动承担天津经济薄弱村李伯庄村帮扶任务，派驻驻村干部，持续推进产业帮扶，推动农业增效益、农村增活力、农民增收入，全面提升对口帮扶村的发展水平。新疆分公司围绕“央企携手，助农迎春”主题开展系列帮销活动，组织前往结对帮扶村开展“杏福满园，志愿同行”助农活动，举办了“石油探秘，助力成长”主题“六一”研学活动，开展了“铸牢共同体中华一家亲·民族团结从我做起”党建共建主题党日活动等。蓝海博达科技有限公司参与福建泉州市政府举办的“保障残疾人平等权益，促进残疾人融合发展”活动，向泉港区特殊教育学校捐赠人民币 5 万元。海南分公司向海口琼山中学、澄迈县马村学校捐赠文体用品及教学设备共计人民币 8 万元，直接提升属地学校硬件水平，惠及广大师生。

4、消费帮扶。公司充分发挥自身优势，扎实做好农产品产销对接工作，鼓励引导广大员工购买来自定点帮扶地区特色农产品。2026 年上半年，公司消费帮扶金额达人民币 876.29 万元。

5、就业帮扶。公司积极推动中国海油帮扶地区和西藏、青海、新疆等地区大学生就业，完成专项招聘并录用大学生共 7 人。

第七节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
与首次公开发行相关的承诺	其他	公司	首次公开发行 A 股股票时，本公司作出如下承诺：在一切生产经营活动中，承诺并确保本公司的质量管理与操作符合国家方针、政策、法律、法规等有关规定，以及适用的国际公约、规则及有关的标准、指南等；并按 GB/T19001-2000 质量管理标准的要求，建立实施并保持结构化、文件化的质量管理体系，对产品和服务的质量实施程序化、规范化和标准化的体系管理。	2007 年 9 月 28 日	是	长期有效	是
	解决同业竞争	中国海洋石油集团有限公司	2002 年 9 月 27 日，中国海油与本公司签订《避免同业竞争协议》，承诺其与本公司不存在同业竞争，且将采取各种措施避免与本公司产生新的同业竞争。	2002 年 9 月 27 日	是	长期有效	是
	解决土地等产权瑕疵	中国海洋石油集团有限公司下属控股子公司	首次公开发行 A 股股票时，中国海油下属控股子公司就正在办理权利人变更手续、房屋所有权证等原因的土地、房屋出具承诺函，承诺：如有第三方对公司占有、使用、收益、处置该土地、物业造成阻碍、干扰，致使公司产生经济损失或其他负担，出租方承诺将补偿由于上述原因给公司造成的损失、负担。	2007 年 9 月 28 日	是	长期有效	是
其他承诺	其他	中国海洋石油集团有限公司	关于增持的承诺	2025 年 4 月 8 日	是	至 2027 年 4 月 8 日	是

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

□适用 √不适用

三、违规担保情况

□适用 √不适用

四、半年报审计情况

□适用 √不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

☐适用 ☒不适用

六、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

☐本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

八、上市公司及其董事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

☐适用 ☒不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

☒适用 ☐不适用

报告期内，公司及控股股东、实际控制人不存在未履行法院生效法律文书确定的义务、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

本公司与中国海油或中国海油集团其他成员关联交易披露及批准符合上海证券交易所《股票上市规则》的有关规定。

2025 年 10 月 29 日，本公司董事会 2025 年第四次会议审议通过了《关于 2026-2028 年持续关联交易的议案》，待股东大会审议通过后，本集团与中国海油集团签订新的综合服务框架协议，协议有效期三年，自 2026 年 1 月 1 日起至 2028 年 12 月 31 日止。2025 年 12 月 2 日，本公司 2025 年第一次临时股东大会审议通过了上述议案。详细情况请见本公司于 2025 年 10 月 30 日和 2025 年 12 月 3 日在《上海证券报》《证券日报》及上海证券交易所网站（<http://www.sse.com.cn>）发布的相关公告。

根据本集团与中国海油或中国海油集团的其他成员的关联协议，关联交易具体包括下列各项：

(1) 本集团将向中国海油集团就其石油及天然气勘探、开发及生产活动提供油田服务；

(2) 中国海油集团向本集团提供装备租赁、动能、原料及其它辅助服务；

(3) 本集团向中国海油集团租赁若干物业用作办公室、宿舍、食堂及生产场地用途，中国海油集团向本集团提供物业管理服务。

本公司与中国海油于公司重组时订立多项协议，包括雇员福利安排、提供物资、公用事业及配套服务，以及提供技术服务、租赁房屋及其他各种商业安排。

重组前，本集团无偿占用中国海油拥有的一些物业。本公司于 2002 年 9 月与中国海油订立多项租赁协议，租赁上述物业连同其他物业，为期 1 年，此等租赁合同每年续约。

2023 年 5 月，本公司与中海石油财务有限责任公司（以下简称“财务公司”）签订了《金融服务框架协议》，自 2023 年 5 月 8 日起生效，有效期至 2026 年 5 月 7 日。由财务公司按照《金融服务框架协议》约定为本集团提供存款、贷款、结算及其他金融服务，详细情况请见本公司于 2023 年 4 月 28 日在《上海证券报》《证券时报》及上海证券交易所网站（<http://www.sse.com.cn>）发布的相关公告。

2026 年 5 月，本公司与财务公司签订了《金融服务框架协议》，自 2026 年 5 月 8 日起生效，有效期至 2027 年 12 月 31 日。由财务公司按照《金融服务框架协议》约定为本集团提供结算、存款、贴现、贷款、保函、委托贷款及其他占用授信额度的金融服务。详细情况请见本公司于 2026 年 4 月 23 日在《上海证券报》《证券日报》及上海证券交易所网站（<http://www.sse.com.cn>）发布的相关公告。

本公司董事认为，与关联人进行的上述交易乃在正常业务过程中进行。

于 2026 年上半年，本公司与关联人的主要交易金额详见本报告第十节财务报告、附注十四。

关于关联交易对公司利润的影响及其必要性和持续性的说明

本公司与中国海洋石油有限公司等关联人之间存在较多的关联交易，这是由于中国海洋石油对外合作开采海洋石油的专营制度和其发展历史所决定的，符合国家产业政策要求。这些关联交易构成公司主要业务收入来源，为公司发展发挥了巨大的作用。通过公司上市以来的实际经营情况可以证明这些关联交易是实现公司发展不可或缺的部分。公司关联交易根据公开招投标确定合同价格，体现了公平、公正、公开的原则，有利于公司主营业务的发展，有利于确保股东利益最大化。事实证明，这些关联交易的存在是必要的，今后仍将持续。

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

（二）资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

☐适用 ☒不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(四) 关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

☒适用 ☐不适用

1、 存款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限 额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
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	2, 320, 000, 000	0%-2%	1, 799, 746, 990	45, 861, 646, 806	45, 341, 952, 011	2, 319, 441, 785
合计	/	/	/	1, 799, 746, 990	45, 861, 646, 806	45, 341, 952, 011	2, 319, 441, 785

2、 贷款业务

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：美元

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率 范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款 金额	本期合计还款 金额	
Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	同受最终控股公司 控制的公司	3. 50	3. 75%	3. 50	0	0. 27	3. 23
Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	同受最终控股公司 控制的公司	0. 82	3. 75%	0. 82	0	0. 82	0
China National Offshore Oil Corporation	控股股东	1. 32	3. 75%	0. 99	0	0. 99	0
Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	同受最终控股公司 控制的公司	21（亿元人 民币）	2. 00%	21（亿元人 民币）	0	1（亿元人 民币）	20（亿元人 民币）
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	39(亿元人民 币)	2. 11%	0	24. 10（亿元人 民币）	0. 05（亿元人 民币）	24. 05（亿元人 民币）

3、 授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
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	授信业务	7,000,000,000	4,073,088,001

4、其他说明

☐适用 ☒不适用

(六) 其他重大关联交易

☐适用 ☒不适用

(七) 其他

☐适用 ☒不适用

十一、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

☐适用 ☒不适用

(二) 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）	
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）	0
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）	0
公司对子公司的担保情况	
报告期内对子公司担保发生额合计	18,530,715,753
报告期末对子公司担保余额合计（B）	18,272,290,691
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	18,272,290,691
担保总额占公司净资产的比例(%)	38.62
其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）	0
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）	12,440,604,655
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）	0
上述三项担保金额合计（C+D+E）	12,440,604,655
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	
担保情况说明	（1）公司对子公司的担保情况包含本公司对全资子公司2020年发行的3亿美元债券、2026年发行的50亿元人民币债券提供的担保。

	(2) 资产负债率超过70%的被担保对象为本公司的全资子公司。 (3) 2026年3月24日，公司董事会2026年第一次会议审议通过了《关于全资子公司COSL Middle East FZE美元贷款续签并由公司为其提供担保的议案》及《关于公司为全资子公司提供担保的议案》。2026年5月22日，公司2025年年度股东会审议批准了上述议案。
--	---

(三) 其他重大合同

☐适用 ☒不适用

十二、募集资金使用进展说明

☐适用 ☒不适用

十三、其他重大事项的说明

☐适用 ☒不适用

第八节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、 股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、 股份变动情况说明

☐适用 ☒不适用

3、 报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

☐适用 ☒不适用

4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☒适用 ☐不适用

截至 2026 年 6 月 30 日，本公司的总股本为 4,771,592,000 股，其中，中国海洋石油集团有限公司持有 2,426,857,300 股，约占本公司股本总额的 50.86%；其他股东持有 2,344,734,700 股，约占本公司股本总额的 49.14%，其中，其他境外上市外资股（“H 股”）股东持有 1,795,114,000 股，约占本公司股本总额的 37.62%，其他 A 股股东持有 549,620,700 股，约占本公司股本总额的 11.52%。

2025 年 4 月 9 日，公司在上海证券交易所网站披露了《关于控股股东增持本公司股份计划的公告》，中国海洋石油集团有限公司拟自 2025 年 4 月 9 日起的 12 个月内通过上海证券交易所交易系统及香港联合交易所有限公司系统增持公司 A 股及 H 股股份，拟增持金额累计不少于人民币

3 亿元（含本数），不超过人民币 5 亿元（含本数）。2026 年 4 月 3 日，本公司披露了《中海油服关于控股股东增持公司股份进展暨增持股份计划延期的公告》，中国海洋石油集团有限公司拟将增持计划期限延长 12 个月至 2027 年 4 月 8 日，增持计划其他内容不变。有关内容详见本公司分别于 2025 年 4 月 9 日及 2026 年 4 月 3 日在《上海证券报》《证券日报》及上海证券交易所网站披露的公告。截至 2026 年 6 月 30 日，中国海洋石油集团有限公司通过场内交易方式累计增持公司 H 股股份 16,008,000 股，约占公司总股本的 0.34%，本次增持尚未实施完毕，中国海洋石油集团有限公司后续将按照增持计划继续择机增持公司股份。

(二) 限售股份变动情况

☐适用 ☒不适用

二、股东情况

(一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	82,812
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	不适用

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内增 减	期末持股数量	比例 （%）	持有 有限 售条 件股 份数 量	质押、标 记或冻结 情况		股东性 质
					股份 状态	数 量	
中国海洋石油集团 有限公司	0	2,426,857,300	50.86	0	无	0	国有法 人
香港中央结算（代 理人）有限公司	18,020	1,793,322,968	37.58	0	无	0	其他
香港中央结算有限 公司	1,838,920	20,494,204	0.43	0	无	0	其他
中国证券金融股份 有限公司	-124,696,500	13,286,376	0.28	0	无	0	国有法 人
中信银行股份有限 公司－招商优质成 长混合型证券投资 基金（LOF）	-1,539,300	11,538,076	0.24	0	无	0	其他
黄嘉伟	0	7,331,100	0.15	0	无	0	其他
中国银行股份有限公司－招商瑞文混 合型证券投资基金	-2,466,350	7,175,020	0.15	0	无	0	其他
广东省肆号职业年 金计划－招商银行	-291,200	5,533,700	0.12	0	无	0	其他
河北省陆号职业年 金计划－民生银行	-535,299	3,925,998	0.08	0	无	0	其他

UBS AG	2,643,927	3,489,039	0.07	0	无	0	其他
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
中国海洋石油集团有限公司	2,426,857,300	人民币普通股	2,410,847,300				
		境外上市外资股	16,010,000				
香港中央结算（代理人）有限公司	1,793,322,968	境外上市外资股	1,793,322,968				
香港中央结算有限公司	20,494,204	人民币普通股	20,494,204				
中国证券金融股份有限公司	13,286,376	人民币普通股	13,286,376				
中信银行股份有限公司－招商优质成长混合型证券投资基金（LOF）	11,538,076	人民币普通股	11,538,076				
黄嘉伟	7,331,100	人民币普通股	7,331,100				
中国银行股份有限公司－招商瑞文混合型证券投资基金	7,175,020	人民币普通股	7,175,020				
广东省肆号职业年金计划－招商银行	5,533,700	人民币普通股	5,533,700				
河北省陆号职业年金计划－民生银行	3,925,998	人民币普通股	3,925,998				
UBS AG	3,489,039	人民币普通股	3,489,039				
前十名股东中回购专户情况说明	不适用						
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不适用						
上述股东关联关系或一致行动的说明	1、香港中央结算（代理人）有限公司所持股份为其代理的在香港中央结算（代理人）有限公司交易平台上交易的中海油田服务股份有限公司 H 股股东账户的股份总和（不包含中国海洋石油集团有限公司持有的 16,010,000 股 H 股）。 2、香港中央结算有限公司所持股份为其作为名义持有人持有的本公司沪股通股东账户的股份总和。 3、除香港中央结算（代理人）有限公司和香港中央结算有限公司同属香港交易所的子公司外，本公司未知上述前十名股东之间、前十名无限售条件股东之间或前十名股东和前十名无限售条件股东之间是否存在关联关系或一致行动关系。 4、“前十名股东持股情况”中，中国海洋石油集团有限公司的“期末持股数量”2,426,857,300 股中，含人民币普通股 2,410,847,300 股，境外上市外资股 16,010,000 股。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用						

持股 5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

☐适用 ☒不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

☐适用 ☒不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

☐适用 ☒不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

☐适用 ☒不适用

三、董事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动情况

☐适用 ☒不适用

其它情况说明

☐适用 ☒不适用

(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐适用 ☒不适用

(三) 其他说明

☐适用 ☒不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

☐适用 ☒不适用

五、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

第九节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

☐适用 ☒不适用

二、可转换公司债券情况

☐适用 ☒不适用

第十节 财务报告

一、 审计报告

□适用 √ 不适用

二、 财务报表

合并资产负债表

2026 年 6 月 30 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	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	1	6,430,255,581	7,578,132,362
交易性金融资产	2	0	5,501,703,910
应收票据	3	17,100,663	63,087,018
应收账款	4	21,718,295,536	14,956,063,095
应收款项融资	5	104,048,000	16,450,000
预付款项	6	87,192,776	66,118,729
其他应收款	7	140,498,854	58,097,868
存货	8	3,298,761,277	2,428,771,772
合同资产	9	39,191,437	5,444,510
持有待售资产		2,141,975	25,488,580
其他流动资产	10	1,011,952,431	499,400,829
流动资产合计		32,849,438,530	31,198,758,673
非流动资产：			
长期股权投资	11	1,279,686,127	1,259,172,509
固定资产	12	41,327,071,202	42,391,045,987
在建工程	13	2,814,326,888	3,852,067,423
使用权资产	14	1,937,766,814	1,638,651,964
无形资产	15	509,078,620	548,716,475
商誉	16	0	0
长期待摊费用	17	2,588,613,480	2,885,287,392
递延所得税资产	18	266,559,112	67,935,080
其他非流动资产	19	601,716,488	621,199,234
非流动资产合计		51,324,818,731	53,264,076,064
资产总计		84,174,257,261	84,462,834,737
流动负债：			
短期借款	21	4,647,775,500	6,434,450,087
应付账款	22	14,486,292,490	15,829,190,248
合同负债	23	816,662,605	843,313,223
应付职工薪酬	24	1,697,946,040	945,190,494
应交税费	25	758,625,390	626,163,597
其他应付款	26	457,062,836	543,142,670
一年内到期的非流动负债	27	758,051,431	3,733,523,857
其他流动负债	28	1,114,917,868	564,484,589
流动负债合计		24,737,334,160	29,519,458,765
非流动负债：			

长期借款	29	2,143,699,418	3,505,276,645
应付债券	30	7,057,960,500	2,098,834,882
租赁负债	31	1,401,426,186	1,122,122,507
长期应付职工薪酬		22,852,411	23,403,039
预计负债	32	143,421,254	304,324,898
递延收益	33	256,893,925	214,401,734
递延所得税负债	18	80,796,620	136,333,715
其他非流动负债	34	330,658,888	387,626,412
非流动负债合计		11,437,709,202	7,792,323,832
负债合计		36,175,043,362	37,311,782,597
股东权益：			
股本	35	4,771,592,000	4,771,592,000
资本公积	36	12,361,820,023	12,361,820,023
其他综合收益	37	-504,730,359	-553,879,739
专项储备	38	51,432,318	22,075,848
盈余公积	39	2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	40	28,123,404,664	27,462,823,676
归属于母公司股东权益合计		47,312,174,606	46,573,087,768
少数股东权益		687,039,293	577,964,372
股东权益合计		47,999,213,899	47,151,052,140
负债和股东权益总计		84,174,257,261	84,462,834,737

公司负责人：刘建忠

主管会计工作负责人：郅佶

会计机构负责人：郑国芳

母公司资产负债表

2026 年 6 月 30 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	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		3,659,987,308	4,768,770,991
交易性金融资产		0	5,501,703,910
应收票据		15,600,663	60,562,055
应收账款	1	17,047,147,863	10,571,570,259
应收款项融资		104,048,000	16,450,000
预付款项		29,283,563	27,239,224
其他应收款	2	858,818,124	976,030,599
存货		2,184,439,800	1,453,097,010
合同资产		1,915,195	962,223
一年内到期的非流动资产		93,372,718	93,372,718
持有待售资产		2,141,975	0
其他流动资产		716,447,844	201,285,762
流动资产合计		24,713,203,053	23,671,044,751
非流动资产：			
长期应收款		3,822,480,738	3,825,198,640
长期股权投资	3	8,800,292,821	8,779,635,021
固定资产		21,760,865,601	22,467,233,418

在建工程		2,315,949,158	2,741,218,790
使用权资产		2,534,356,699	2,231,873,419
无形资产		273,430,891	309,333,165
长期待摊费用		2,023,149,334	2,161,901,422
递延所得税资产		212,305,354	0
其他非流动资产		1,462,226,341	1,489,868,037
非流动资产合计		43,205,056,937	44,006,261,912
资产总计		67,918,259,990	67,677,306,663
流动负债：			
短期借款		2,406,377,346	0
应付账款	4	12,025,894,366	13,044,816,265
合同负债		361,367,658	299,183,443
应付职工薪酬		1,347,055,730	653,740,159
应交税费		272,613,565	170,528,171
其他应付款		524,412,940	510,206,484
一年内到期的非流动负债		878,056,671	3,783,110,526
其他流动负债		1,017,117,526	493,913,628
流动负债合计		18,832,895,802	18,955,498,676
非流动负债：			
长期借款		126,679,140	133,064,070
应付债券		0	0
租赁负债		1,935,631,248	1,719,247,889
预计负债		11,430,328	11,430,328
递延收益		188,473,457	164,540,693
递延所得税负债		0	63,164,195
其他非流动负债		81,986,631	0
非流动负债合计		2,344,200,804	2,091,447,175
负债合计		21,177,096,606	21,046,945,851
股东权益：			
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		91,496,112	159,475,094
专项储备		38,848,177	14,824,713
盈余公积		2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润		26,958,924,764	26,804,166,674
股东权益合计		46,741,163,384	46,630,360,812
负债和股东权益总计		67,918,259,990	67,677,306,663

公司负责人：刘建忠

主管会计工作负责人：鄢倩

会计机构负责人：郑国芳

合并利润表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入		23,787,388,113	23,320,326,557
其中：营业收入	41	23,787,388,113	23,320,326,557
二、营业总成本		21,339,764,837	20,761,238,460

其中：营业成本	41	19,377,581,824	19,229,109,441
税金及附加	42	52,636,718	25,256,335
销售费用	43	1,073,610	1,342,917
管理费用	44	491,034,175	487,859,278
研发费用	45	631,436,928	611,134,570
财务费用	46	786,001,582	406,535,919
其中：利息费用		255,839,978	344,944,227
利息收入		37,616,304	45,816,932
加：其他收益	47	30,929,201	22,392,850
投资收益（损失以“-”号填列）	48	76,073,084	73,722,429
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		73,422,573	68,194,164
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	49	15,299,984	11,816,632
信用减值损失（损失以“-”号填列）	50	-3,731,216	20,787,039
资产减值损失（损失以“-”号填列）	51	-4,693,343	-87,387,263
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-4,170,805	461,697
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		2,557,330,181	2,600,881,481
加：营业外收入	52	26,673,764	104,461,654
减：营业外支出	53	-91,958,448	133,249,035
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,675,962,393	2,572,094,100
减：所得税费用	54	541,092,595	495,316,237
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		2,134,869,798	2,076,777,863
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		2,134,869,798	2,076,777,863
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		0	0
（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）		2,008,555,728	1,963,844,428
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		126,314,070	112,933,435
六、其他综合收益的税后净额		45,432,737	3,818,355
（一）归属母公司股东的其他综合收益的税后净额		49,149,380	4,482,638
1. 将重分类进损益的其他综合收益	37	49,149,380	4,482,638
（1）权益法下可转损益的其他综合收益	37	0	0
（2）外币财务报表折算差额	37	49,149,380	4,482,638
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	37	-3,716,643	-664,283
七、综合收益总额		2,180,302,535	2,080,596,218
（一）归属于母公司股东的综合收益总额		2,057,705,108	1,968,327,066
（二）归属于少数股东的综合收益总额		122,597,427	112,269,152
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)	55	0.42	0.41

公司负责人：刘建忠

主管会计工作负责人：郅喆

会计机构负责人：郑国芳

母公司利润表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十八	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入	5	16,070,302,665	16,364,808,157
减：营业成本	5	13,453,492,329	13,817,195,182
税金及附加		21,353,262	13,758,111
管理费用		315,388,068	312,314,634
研发费用		597,164,198	562,874,650
财务费用		218,651,376	120,386,518
其中：利息费用		94,612,427	96,833,626
利息收入		26,074,074	28,026,243
加：其他收益		17,042,314	15,422,457
投资收益（损失以“-”号填列）	6	164,329,032	115,198,715
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		73,534,130	68,740,685
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		15,299,984	11,816,632
信用减值损失（损失以“-”号填列）		30,306,953	79,161,189
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-6,560,156	-4,876,002
资产处置收益（损失以“-”号填列）		13,982,808	8,754,142
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,698,654,367	1,763,756,195
加：营业外收入		26,360,049	101,469,796
减：营业外支出		56,077,360	127,035,335
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,668,937,056	1,738,190,656
减：所得税费用	7	166,204,226	272,566,547
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,502,732,830	1,465,624,109
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,502,732,830	1,465,624,109
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		0	0
五、其他综合收益的税后净额		-67,978,982	-8,433,335
（一）将重分类进损益的其他综合收益		-67,978,982	-8,433,335
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		0	0
2. 外币财务报表折算差额		-67,978,982	-8,433,335
六、综合收益总额		1,434,753,848	1,457,190,774

公司负责人：刘建忠

主管会计工作负责人：郗佶

会计机构负责人：郑国芳

合并现金流量表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2026年半年度	2025年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		18,161,499,546	19,174,630,755
取得的政府补助及补贴		71,094,348	20,634,359
收到的税费返还		71,485,062	232,311,186
经营活动现金流入小计		18,304,078,956	19,427,576,300
购买商品、接受劳务支付的现金		14,546,971,973	14,649,365,237
支付给职工及为职工支付的现金		3,887,617,297	3,708,702,568
支付的各项税费		915,019,859	1,207,366,620
支付其他与经营活动有关的现金	57	377,417,493	356,878,405
经营活动现金流出小计		19,727,026,622	19,922,312,830
经营活动产生的现金流量净额	58	-1,422,947,666	-494,736,530
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金	57	7,500,000,000	5,941,476,259
取得投资收益收到的现金		74,525,764	72,319,206
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		47,375,299	107,750
取得存款利息收入所收到的现金		39,863,626	45,331,728
投资活动现金流入小计		7,661,764,689	6,059,234,943
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,139,277,343	2,451,530,753
取得其他投资所支付的现金	57	2,033,000,000	0
投资活动现金流出小计		4,172,277,343	2,451,530,753
投资活动产生的现金流量净额		3,489,487,346	3,607,704,190
三、筹资活动产生的现金流量：			
取得借款收到的现金		2,410,270,053	3,965,988,754
发行债券收到的现金		4,994,155,759	0
筹资活动现金流入小计		7,404,425,812	3,965,988,754
偿还债务支付的现金		8,892,781,251	3,886,920,987
分配股利所支付的现金		1,461,723,140	1,214,329,115
偿还利息所支付的现金		222,065,664	284,019,500
筹资活动现金流出小计		10,576,570,055	5,385,269,602
筹资活动产生的现金流量净额		-3,172,144,243	-1,419,280,848
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-75,418,946	-9,481,921
五、现金及现金等价物净增加额	58	-1,181,023,509	1,684,204,891
加：期初现金及现金等价物余额	58	7,462,990,920	5,423,772,057
六、期末现金及现金等价物余额	58	6,281,967,411	7,107,976,948

公司负责人：刘建忠

主管会计工作负责人：郅佶

会计机构负责人：郑国芳

母公司现金流量表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目		2026年半年度	2025年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		11,012,796,173	12,506,737,263
取得的政府补助及补贴		39,198,900	17,855,700
收到的税费返还		0	36,675,896
经营活动现金流入小计		11,051,995,073	12,561,268,859
购买商品、接受劳务支付的现金		10,736,759,280	11,374,738,330
支付给职工及为职工支付的现金		2,564,357,475	2,468,118,354
支付的各项税费		415,020,275	659,752,883
支付其他与经营活动有关的现金		155,137,773	188,642,365
经营活动现金流出小计		13,871,274,803	14,691,251,932
经营活动产生的现金流量净额		-2,819,279,730	-2,129,983,073
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		7,500,000,000	5,500,000,000
取得投资收益收到的现金		238,880,448	213,737,956
取得存款利息收入所收到的现金		28,591,564	28,026,243
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		197,774,837	155,570,668
收回子公司借款收到的现金		279,724,052	1,406,404,201
投资活动现金流入小计		8,244,970,901	7,303,739,068
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,789,021,249	1,117,122,271
取得其他投资所支付的现金		2,000,000,000	440,000,000
对子公司借款支付的现金		185,166,840	1,670,578,600
投资活动现金流出小计		3,974,188,089	3,227,700,871
投资活动产生的现金流量净额		4,270,782,812	4,076,038,197
三、筹资活动产生的现金流量：			
取得借款收到的现金		2,410,270,053	0
筹资活动现金流入小计		2,410,270,053	0
偿还债务支付的现金		3,426,825,597	286,953,946
分配股利所支付的现金		1,347,974,740	1,100,329,115
偿还利息所支付的现金		159,609,133	150,962,566
筹资活动现金流出小计		4,934,409,470	1,538,245,627
筹资活动产生的现金流量净额		-2,524,139,417	-1,538,245,627
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-33,401,912	-6,565,153
五、现金及现金等价物净增加额		-1,106,038,247	401,244,344
加：期初现金及现金等价物余额		4,758,780,646	2,860,560,054
六、期末现金及现金等价物余额		3,652,742,399	3,261,804,398

公司负责人：刘建忠

主管会计工作负责人：郅佶

会计机构负责人：郑国芳

合并股东权益变动表
2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度								
	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		
一、本期期初余额	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
二、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	0	0	49,149,380	29,356,470	0	660,580,988	739,086,838	109,074,921	848,161,759
（一）综合收益总额	0	0	49,149,380	0	0	2,008,555,728	2,057,705,108	122,597,427	2,180,302,535
（二）利润分配	0	0	0	0	0	-1,347,974,740	-1,347,974,740	0	-1,347,974,740
1. 对股东的分配	0	0	0	0	0	-1,347,974,740	-1,347,974,740	0	-1,347,974,740
（三）专项储备	0	0	0	29,356,470	0	0	29,356,470	1,753,494	31,109,964
1. 本期提取	0	0	0	223,890,542	0	0	223,890,542	4,872,772	228,763,314
2. 本期使用	0	0	0	-194,534,072	0	0	-194,534,072	-3,119,278	-197,653,350
（四）其他	0	0	0	0	0	0	0	-15,276,000	-15,276,000
1. 对少数股东的分配	0	0	0	0	0	0	0	-15,276,000	-15,276,000
三、本期期末余额	4,771,592,000	12,361,820,023	-504,730,359	51,432,318	2,508,655,960	28,123,404,664	47,312,174,606	687,039,293	47,999,213,899

项目	2025 年半年度								
	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		
一、本期期初余额	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
二、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	0	0	4,482,638	36,222,660	0	863,515,313	904,220,611	100,585,036	1,004,805,647
（一）综合收益总额	0	0	4,482,638	0	0	1,963,844,428	1,968,327,066	112,269,152	2,080,596,218
（二）利润分配	0	0	0	0	0	-1,100,329,115	-1,100,329,115	0	-1,100,329,115
1. 对股东的分配	0	0	0	0	0	-1,100,329,115	-1,100,329,115	0	-1,100,329,115
（三）专项储备	0	0	0	36,222,660	0	0	36,222,660	2,315,884	38,538,544
1. 本期提取	0	0	0	206,072,734	0	0	206,072,734	4,693,997	210,766,731
2. 本期使用	0	0	0	-169,850,074	0	0	-169,850,074	-2,378,113	-172,228,187
（四）其他	0	0	0	0	0	0	0	-14,000,000	-14,000,000
1. 对少数股东的分配	0	0	0	0	0	0	0	-14,000,000	-14,000,000
三、本期期末余额	4,771,592,000	12,361,820,023	-623,035,640	97,423,083	2,508,655,960	25,584,927,139	44,701,382,565	727,958,986	45,429,341,551

公司负责人：刘建忠

主管会计工作负责人：郅佶

会计机构负责人：郑国芳

母公司股东权益变动表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度						
	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、本期期初余额	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
二、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	0	0	-67,978,982	24,023,464	0	154,758,090	110,802,572
（一）综合收益总额	0	0	-67,978,982	0	0	1,502,732,830	1,434,753,848
（二）利润分配	0	0	0	0	0	-1,347,974,740	-1,347,974,740
1. 对股东的分配	0	0	0	0	0	-1,347,974,740	-1,347,974,740
（三）专项储备	0	0	0	24,023,464	0	0	24,023,464
1. 本期提取	0	0	0	204,915,080	0	0	204,915,080
2. 本期使用	0	0	0	-180,891,616	0	0	-180,891,616
三、本期期末余额	4,771,592,000	12,371,646,371	91,496,112	38,848,177	2,508,655,960	26,958,924,764	46,741,163,384

项目	2025 年半年度						
	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、本期期初余额	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
二、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	0	0	-8,433,335	29,841,491	0	365,294,994	386,703,150
（一）综合收益总额	0	0	-8,433,335	0	0	1,465,624,109	1,457,190,774
（二）利润分配	0	0	0	0	0	-1,100,329,115	-1,100,329,115
1. 对股东的分配	0	0	0	0	0	-1,100,329,115	-1,100,329,115
（三）专项储备	0	0	0	29,841,491	0	0	29,841,491
1. 本期提取	0	0	0	192,350,815	0	0	192,350,815
2. 本期使用	0	0	0	-162,509,324	0	0	-162,509,324
三、本期期末余额	4,771,592,000	12,371,646,371	200,306,102	89,331,581	2,508,655,960	24,774,689,393	44,716,221,407

公司负责人：刘建忠

主管会计工作负责人：郅洁

会计机构负责人：郑国芳

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2026年6月30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8月25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》（2023年修订）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2026年6月30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2026年6月30日的财务状况以及截至2026年6月30日止六个月期间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

5、 重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

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	公司将对联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。

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。

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

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。

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。

（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、其他应收款（除预缴税款和备用金）、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大额存单。

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。

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的，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。

（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的有关过去事项、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。

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。

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。

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。

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对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。

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。

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。

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。

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
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。

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

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。

(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。

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

√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。

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。

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。

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。

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。

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。

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，将原租赁及转租赁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。

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。

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、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。截至2026年6月30日止六个月期间，本集团未计提固定资产减值准备（截至2025年6月30日止六个月期间：人民币82,032,143元），详情参见附注七、12。

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2026年6月30日，本

集团应收账款信用损失准备人民币2,919,149,987元（2025年12月31日：人民币：3,008,684,094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2026年6月30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7,494,598,509元（2025年12月31日：人民币7,478,728,751元），以及可抵扣暂时性差异人民币4,065,333,960元（2025年12月31日：人民币4,265,805,535元）未确认递延所得税资产，详情参见附注七、18。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。

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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
《企业会计准则解释第19号》(简称“解释19号”)	不适用	见说明
《企业会计准则解释第20号》(简称“解释20号”)	不适用	见说明

2025年12月5日，财政部发布了解释19号，规定“关于非同一控制下企业合并中补偿性资产的会计处理”、“关于处置原通过同一控制下企业合并取得子公司时相关资本公积的会计处理”、“关于采用电子支付系统结算的金融负债的终止确认”、“关于金融资产合同现金流量特征的评估及相关披露”和“关于指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具的披露”等相关内容，自2026年1月1日起实施。本集团于2026年1月1日执行解释19号的该项规定，应用解释19号对本集团及本公司财务报表无影响。

2026年6月4日，财政部发布了解释20号，规定“关于金融资产合同现金流量特征的评估”和“关于货币缺乏可兑换性时的会计处理及相关披露”等相关内容，自公布之日起实施。2026年1月1日至本解释施行日新增的本解释规定的业务，企业应当根据本解释进行调整。本集团于2026年1月1日执行解释20号的该项规定，应用解释20号对本集团及本公司财务报表无影响。

(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%

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月再次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。本期处于高新技术企业重新认定期，本公司暂按15%的税率计提截至2026年6月30日止六个月期间的企业所得税。

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%的税率计提截至2026年6月30日止六个月期间的企业所得税。

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	期末余额	期初余额
库存现金	1,387,262	497,683
-美元	1,382,436	492,703
-其他	4,826	4,980
银行存款	4,096,744,375	5,767,598,873
-人民币	2,375,557,515	3,787,355,022
-美元	1,457,737,275	1,640,321,487
-印尼盾	88,960,512	179,034,866
-墨西哥比索	12,978,686	10,466,281
-新加坡元	11,614,129	1,013,338
-其他	149,896,258	149,407,879
其他货币资金	12,682,159	10,288,816
-人民币	2,127,510	2,874,744
-美元	10,554,649	7,411,406
-其他	0	2,666
存放财务公司存款	2,319,441,785	1,799,746,990
-人民币	1,855,283,456	1,664,727,108
-美元	444,020,090	135,019,882
-加拿大元	20,138,239	0
合计	6,430,255,581	7,578,132,362
其中：存放在境外的款项总额	1,467,474,893	1,642,277,199

其他说明：

√适用 □不适用

于2026年6月30日，本集团的所有权受到限制的货币资金为人民币12,468,150元（2025年12月31日：人民币10,074,100元），参见附注七、20。

于2026年6月30日，本集团三个月以上一年以内的定期存款为人民币135,820,020元（2025年12月31日：人民币105,067,342元）。

2、交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	0	5,501,703,910
其中：		
浮动收益银行理财产品（附注十三）	0	5,501,703,910
合计	0	5,501,703,910

于2026年6月30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	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	10,127,865	42,788,797
商业承兑汇票	6,972,798	20,298,221
合计	17,100,663	63,087,018

(2) 期末集团已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3) 期末集团已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

□适用 √不适用

(4) 信用损失准备的情况

√适用 □不适用

于2026年6月30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。

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	期末账面余额	期初账面余额
1年以内	21,605,098,570	14,862,135,850
1至2年	177,410,343	176,011,903
2至3年	24,457,631	7,030,639
3年以上	2,830,478,979	2,919,568,797
小计	24,637,445,523	17,964,747,189
减：应收账款坏账准备	2,919,149,987	3,008,684,094
合计	21,718,295,536	14,956,063,095

(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	期末余额					期初余额				
	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	23,526,567,542	95	2,854,291,286	12	20,672,276,256	17,255,533,672	96	2,966,933,077	17	14,288,600,595
按组合计提坏账准备	1,110,877,981	5	64,858,701	6	1,046,019,280	709,213,517	4	41,751,017	6	667,462,500
合计	24,637,445,523	100	2,919,149,987	/	21,718,295,536	17,964,747,189	100	3,008,684,094	/	14,956,063,095

(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	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
应收单位一	17,820,797,409	0	0	收回可能性
应收单位二	1,486,944,027	1,486,944,027	100	收回可能性
应收单位三	928,805,792	928,805,792	100	收回可能性
应收单位四	442,989,584	47,487,948	11	收回可能性
应收单位五	315,593,817	0	0	收回可能性
其他	2,531,436,913	391,053,519	15	收回可能性
合计	23,526,567,542	2,854,291,286	/	/

(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

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
国内地区	657,505,698	38,814,269	6
国外地区	453,372,283	26,044,432	6
合计	1,110,877,981	64,858,701	/

(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
2026年1月1日余额	11,063,483	2,997,620,611	3,008,684,094
本期计提	11,378,316	13,646,644	25,024,960
本期转回	-371,745	-20,935,359	-21,307,104
汇率变动影响	-1,202,685	-92,049,278	-93,251,963
2026年6月30日余额	20,867,369	2,898,282,618	2,919,149,987

(6) 本期实际核销的应收账款情况

√适用 □不适用

本期无实际核销的应收账款（截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间：无）

(7) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款 期末余额	合同资产 期末余额	应收账款和合同 资产期末余额	占应收账款 和合同资产 期末余额合 计数的比例 (%)	坏账准备 期末余额
应收单位一	17,820,797,409	0	17,820,797,409	72	0
应收单位二	1,486,944,027	0	1,486,944,027	6	1,486,944,027
应收单位三	928,805,792	0	928,805,792	4	928,805,792
应收单位四	442,989,584	0	442,989,584	2	47,487,948
应收单位五	315,593,817	0	315,593,817	1	0
合计	20,995,130,629	0	20,995,130,629	85	2,463,237,767

(8) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

□适用 √不适用

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	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	104,048,000	16,450,000
合计	104,048,000	16,450,000

本集团在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2026年6月30日，本集团无已质押的应收款项融资（2025年12月31日：无）。

于2026年6月30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（2025年12月31日：无）。

(2) 期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

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	45,289,000	0
合计	45,289,000	0

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	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	78,492,363	90	64,710,972	98
1 至 2 年	8,495,772	10	938,279	1
2 年以上	204,641	0	469,478	1
合计	87,192,776	100	66,118,729	100

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
预付单位一	17,270,543	20
预付单位二	15,625,330	18
预付单位三	8,617,575	10
预付单位四	5,918,940	7
预付单位五	2,434,889	3
合计	49,867,277	58

7、其他应收款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	140,498,854	58,097,868
合计	140,498,854	58,097,868

(1) 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	120,119,571	42,654,723
1 至 2 年	6,546,160	2,332,490
2 至 3 年	1,479,679	5,256,247
3 年以上	16,168,005	11,764,559
小计	144,313,415	62,008,019
减：其他应收款坏账准备	3,814,561	3,910,151
合计	140,498,854	58,097,868

(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	期末账面余额	期初账面余额
预缴税款	59,236,226	19,073,412
押金及保证金	42,761,584	17,525,051

代垫款	21,867,015	14,983,176
保险赔款	3,397,130	0
备用金	7,120,398	0
其他	9,931,062	10,426,380
合计	144,313,415	62,008,019

(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	期末余额					期初余额				
	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	97,414,838	68	0	0	97,414,838	33,324,634	54	0	0	33,324,634
按信用风险特征组合计提坏账准备	46,898,577	32	3,814,561	8	43,084,016	28,683,385	46	3,910,151	14	24,773,234
合计	144,313,415	100	3,814,561	/	140,498,854	62,008,019	100	3,910,151	/	58,097,868

(4) 按组合计提坏账准备

√适用 □不适用

于2026年6月30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	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例(%)
国内地区	46,898,577	3,814,561	8
国外地区	0	0	0
合计	46,898,577	3,814,561	8

(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)	
2026年1月1日余额	3,910,151	0	0	3,910,151
本期计提	14,356	0	0	14,356
本期转回	-996	0	0	-996
汇率变动影响	-108,950	0	0	-108,950
2026年6月30日余额	3,814,561	0	0	3,814,561

(6) 按欠款方归集的期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	期末余额	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备 期末余额
国家税务总局天津市 税务局	59,236,226	41	预缴税款	1年以内	0
民生嘉祥(天津)航运 租赁有限公司	20,000,000	14	押金及保证金	1年以内	0
VÅR ENERGI ASA	17,443,264	12	代垫款项	1年以内	0
Greenland Petroleum Operation Pte Ltd.	3,405,450	2	押金及保证金	3年以上	3,405,450
中国太平洋财产保险 股份有限公司深圳分 公司	3,397,130	2	保险赔款	1年以内	0
合计	103,482,070	71	/	/	3,405,450

8、存货

(1) 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	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	2,832,658,784	54,746,870	2,777,911,914	2,245,678,572	67,677,342	2,178,001,230
在产品	88,451,310	0	88,451,310	40,337,561	0	40,337,561
合同履约成本	51,770,459	0	51,770,459	33,734,541	0	33,734,541
耗材及其他	93,192,191	0	93,192,191	17,772,327	0	17,772,327
在途物资	287,435,403	0	287,435,403	158,926,113	0	158,926,113
合计	3,353,508,147	54,746,870	3,298,761,277	2,496,449,114	67,677,342	2,428,771,772

(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	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		汇率调整	期末余额
		计提	其他	转回	转销		
原材料	67,677,342	7,128,318	0	2,434,975	16,664,229	-959,586	54,746,870
合计	67,677,342	7,128,318	0	2,434,975	16,664,229	-959,586	54,746,870

(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	期末			期初		
	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	2,832,658,784	54,746,870	2	2,245,678,572	67,677,342	3
在产品	88,451,310	0	0	40,337,561	0	0
合同履约成本	51,770,459	0	0	33,734,541	0	0
耗材及其他	93,192,191	0	0	17,772,327	0	0
在途物资	287,435,403	0	0	158,926,113	0	0
合计	3,353,508,147	54,746,870	/	2,496,449,114	67,677,342	/

(4) 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

□适用 √不适用

(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明

√适用 □不适用

合同履约成本本期确认的摊销金额为人民币30,991,094元，期末账面价值根据流动性列示于存货/其他非流动资产。

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	期末余额			期初余额		
	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	39,191,437	0	39,191,437	5,444,510	0	5,444,510
合计	39,191,437	0	39,191,437	5,444,510	0	5,444,510

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	期末余额	期初余额
待认证增值税进项税及预缴税金	880,750,144	451,488,250
其他	131,202,287	47,912,579
合计	1,011,952,431	499,400,829

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	期初余额 （账面价值）	本期增减变动						期末余额 （账面价值）	减值准备 期末余额
		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”）	447,511,537	0	36,466,391	0	-20,573,700	0	0	463,404,228	0
中海艾普油气测试（天津）有限公司 （“中海艾普”）	504,295,725	0	30,664,841	0	-32,302,630	0	0	502,657,936	0
中国石油测井-阿特拉斯合作服务公司 （“阿特拉斯”）	183,582,930	0	10,848,870	0	0	0	0	194,431,800	0
COSL (MALAYSIA) SDN. BHD. （“COSL Malaysia”）	1,082,398	0	-111,557	0	0	0	-32,625	938,216	0
小计	1,136,472,590	0	77,868,545	0	-52,876,330	0	-32,625	1,161,432,180	0
二、联营企业									
广东中海万泰技术有限公司（“中海 万泰”）	122,699,919	0	-4,445,972	0	0	0	0	118,253,947	0
小计	122,699,919	0	-4,445,972	0	0	0	0	118,253,947	0
合计	1,259,172,509	0	73,422,573	0	-52,876,330	0	-32,625	1,279,686,127	0

(2) 长期股权投资的减值测试情况
√适用 □不适用

于2026年6月30日，本集团对合营、联营公司的投资未发生减值。

12、 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. 期初余额	1,788,165,508	16,793,083,279	68,165,427,655	25,350,441,731	102,743,077	112,199,861,250
2. 本期增加金额	515,311,088	0	195,180,603	1,129,545,524	2,851,447	1,842,888,662
(1) 购置	0	0	4,697,684	79,427,284	2,851,447	86,976,415
(2) 在建工程转入	515,311,088	0	190,482,919	1,050,118,240	0	1,755,912,247
3. 本期减少金额	0	88,024,149	14,318,774	74,933,166	0	177,276,089
(1) 处置或报废	0	499,460	14,318,774	74,654,566	0	89,472,800
(2) 转入在建工程	0	0	0	278,600	0	278,600
(3) 划为持有待售	0	87,524,689	0	0	0	87,524,689
4. 汇兑调整	-9,087,848	-5,206,404	-1,340,448,096	-79,593,560	0	-1,434,335,908
5. 期末余额	2,294,388,748	16,699,852,726	67,005,841,388	26,325,460,529	105,594,524	112,431,137,915
二、累计折旧						
1. 期初余额	539,357,119	11,533,525,929	32,130,031,819	16,371,200,490	85,246,439	60,659,361,796
2. 本期增加金额	45,258,923	323,517,734	851,952,217	1,158,802,439	8,546,040	2,388,077,353
(1) 计提	45,258,923	323,517,734	851,952,217	1,158,802,439	8,546,040	2,388,077,353
3. 本期减少金额	0	79,156,635	4,218,935	58,556,892	0	141,932,462
(1) 处置或报废	0	375,755	4,218,935	58,494,334	0	63,089,024
(2) 转入在建工程	0	0	0	62,558	0	62,558
(3) 划为持有待售	0	78,780,880	0	0	0	78,780,880
4. 汇兑调整	-3,601,935	-13,802,089	-594,569,989	-48,878,632	0	-660,852,645
5. 期末余额	581,014,107	11,764,084,939	32,383,195,112	17,422,567,405	93,792,479	62,244,654,042
三、减值准备						
1. 期初余额	0	6,603,068	9,142,850,399	0	0	9,149,453,467
2. 本期减少金额	0	6,603,068	0	0	0	6,603,068
(1) 处置或报废	0	1,234	0	0	0	1,234
(2) 划为持有待售	0	6,601,834	0	0	0	6,601,834
3. 汇兑调整	0	0	-283,437,728	0	0	-283,437,728
4. 期末余额	0	0	8,859,412,671	0	0	8,859,412,671
四、账面价值						
1. 期末账面价值	1,713,374,641	4,935,767,787	25,763,233,605	8,902,893,124	11,802,045	41,327,071,202
2. 期初账面价值	1,248,808,389	5,252,954,282	26,892,545,437	8,979,241,241	17,496,638	42,391,045,987

于2026年6月30日，本集团无所有权受到限制的固定资产（2025年12月31日：无）。

(2) 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

于2026年6月30日，本集团无暂时闲置的固定资产（2025年12月31日：无）。

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

于2026年6月30日，本集团经营租赁租出的固定资产账面价值为人民币167,335,833元（2025年12月31日：人民币72,939,560元）。

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

于2026年6月30日，本集团无未办妥产权证书的固定资产（2025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市场需求的影响，管理层评估固定资产中的部分钻井平台、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。以上方法以历史交易价格、预计资产使用率、服务价格、预计费用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、船舶未来运营率约为 50%~97%，物探船工作量约为 350~5,600 平方公里/年，预测期作业单价增长率约为-32.67%~36.17%，稳定期作业单价增长率约为 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 10.53%~16.40%（2025 年 12 月 31 日：7.18%~17.69%）。

截至 2026 年 6 月 30 日止六个月期间，根据减值测试结果，本集团无需计提固定资产减值损失（截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 82,032,143 元）。

13、 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	期末余额			期初余额		
	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	2,117,910	0	2,117,910	538,706,431	0	538,706,431
其他	2,812,208,978	0	2,812,208,978	3,313,360,992	0	3,313,360,992
合计	2,814,326,888	0	2,814,326,888	3,852,067,423	0	3,852,067,423

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	汇率调整	期末余额	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：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
海南产业园	600,681,019	538,706,431	4,830,558	541,419,079	0	2,117,910	90	90	0	0	0	自筹资金

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

截至 2026 年 6 月 30 日，本集团未计提在建工程减值准备（2025 年 12 月 31 日：无）。

14、使用权资产**(1) 使用权资产情况**

√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	机器及设备	其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	557,889,339	747,631,004	1,739,745,170	218,272,647	2,175,579	3,265,713,739
2. 本期增加金额	75,003,883	63,884,104	548,744,702	33,511,011	1,877,704	723,021,404
(1) 新增租赁	69,680,850	63,884,104	548,744,702	33,511,011	1,877,704	717,698,371
(2) 租赁变更	5,323,033	0	0	0	0	5,323,033
3. 本期减少金额	27,011,359	3,119,535	340,007,898	2,990,166	0	373,128,958
(1) 租赁合同到期	23,681,654	0	340,007,898	0	0	363,689,552
(2) 租赁提前终止	2,909,847	3,119,535	0	2,990,166	0	9,019,548
(3) 租赁变更	419,858	0	0	0	0	419,858
4 汇兑调整	-7,775,976	-932,924	-24,083,852	-10,637,273	-75,036	-43,505,061
5. 期末余额	598,105,887	807,462,649	1,924,398,122	238,156,219	3,978,247	3,572,101,124
二、累计折旧						
1. 期初余额	276,853,185	145,609,529	1,163,066,106	40,492,498	1,040,457	1,627,061,775
2. 本期增加金额	79,962,312	47,394,858	217,625,137	55,533,941	616,838	401,133,086
(1) 本期计提	79,962,312	47,394,858	217,625,137	55,533,941	616,838	401,133,086
3. 本期减少金额	26,187,969	978,149	340,007,898	2,657,925	0	369,831,941
(1) 租赁合同到期	23,681,654	0	340,007,898	0	0	363,689,552
(2) 租赁提前终止	2,193,243	978,149	0	2,657,925	0	5,829,317
(3) 租赁变更	313,072	0	0	0	0	313,072
4 汇兑调整	-4,714,589	-789,456	-12,300,554	-6,204,824	-19,187	-24,028,610
5. 期末余额	325,912,939	191,236,782	1,028,382,791	87,163,690	1,638,108	1,634,334,310
三、账面价值						
1. 期末账面价值	272,192,948	616,225,867	896,015,331	150,992,529	2,340,139	1,937,766,814
2. 期初账面价值	281,036,154	602,021,475	576,679,064	177,780,149	1,135,122	1,638,651,964

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2026年6月30日，未发生上述重大事件或变化。

本集团截至2026年6月30日止六个月期间计入当期损益的简化处理的短期租赁费用为人民币374,554,997元（截至2025年6月30日止六个月期间：人民币370,998,458元），本集团截至2026年6月30日止六个月期间无低价值资产租赁。截至2026年6月30日止六个月期间，本集团已签订的短期租赁合同组合与截至2026年6月30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。本期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637,856,196元（截至2025年6月30日止六个月期间：人民币573,469,508元）。

本集团截至2026年6月30日止六个月期间，利息支出中包括租赁负债利息费用的金额为人民币29,155,814元（截至2025年6月30日止六个月期间：人民币27,966,150元）。

本集团截至2026年6月30日止六个月期间与租赁相关的总现金流出为人民币1,173,636,130元（截至2025年6月30日止六个月期间：人民币1,033,075,833元）。

15、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	商标	管理系统/软件	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	356,052,125	381,468,237	5,321,920	859,705,425	1,602,547,707
2. 本期增加金额	0	0	0	15,894,328	15,894,328
(1) 购置	0	0	0	15,894,328	15,894,328
3. 本期减少金额	0	0	0	54,092,366	54,092,366
(1) 处置	0	0	0	54,092,366	54,092,366
4. 汇兑调整	-2,577,435	-4,546,244	0	-4,605,509	-11,729,188
5. 期末余额	353,474,690	376,921,993	5,321,920	816,901,878	1,552,620,481
二、累计摊销					
1. 期初余额	54,501,994	361,634,853	1,869,723	635,824,662	1,053,831,232
2. 本期增加金额	2,645,345	8,340,740	262,192	40,895,041	52,143,318
(1) 计提	2,645,345	8,340,740	262,192	40,895,041	52,143,318
3. 本期减少金额	0	0	0	53,583,876	53,583,876
(1) 处置	0	0	0	53,583,876	53,583,876
4. 汇兑调整	0	-4,406,543	0	-4,442,270	-8,848,813
5. 期末余额	57,147,339	365,569,050	2,131,915	618,693,557	1,043,541,861
三、减值准备					
1. 期初余额	0	0	0	0	0
2. 本期增加金额	0	0	0	0	0
3. 本期减少金额	0	0	0	0	0
4. 期末余额	0	0	0	0	0
四、账面价值					
1. 期末账面价值	296,327,351	11,352,943	3,190,005	198,208,321	509,078,620
2. 期初账面价值	301,550,131	19,833,384	3,452,197	223,880,763	548,716,475

于2026年6月30日，本集团通过内部研发形成的无形资产余额为人民币13,394,122元（2025年12月31日：人民币22,864,136元）。

截至2026年6月30日止，本集团不存在未办妥产权证书的土地使用权（2025年12月31日：无）。

16、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	期初余额	本期增加	本期减少	汇率变动影响	期末余额
COSL Holding AS	4,735,626,684	0	0	-146,809,278	4,588,817,406
合计	4,735,626,684	0	0	-146,809,278	4,588,817,406

(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	期初余额	本期增加	本期减少	汇率变动影响	期末余额
COSL Holding AS	4,735,626,684	0	0	-146,809,278	4,588,817,406
合计	4,735,626,684	0	0	-146,809,278	4,588,817,406

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。

17、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	汇率调整	期末余额
高价周转材料	1,673,945,635	190,396,388	360,915,442	-4,865,190	1,498,561,391
资产改造支出	1,211,341,757	237,869,613	345,391,739	-13,767,542	1,090,052,089
合计	2,885,287,392	428,266,001	706,307,181	-18,632,732	2,588,613,480

18、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	期末余额		期初余额	
	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	89,447,915	13,795,091	65,401,977	10,724,534
雇员奖金准备	1,155,749,071	173,541,553	299,889,802	46,420,653
可抵扣亏损	54,753,647	16,437,679	58,783,901	17,738,267
预提费用	3,917,803,832	587,722,488	3,464,129,009	519,368,512
租赁负债	2,652,886,301	614,168,865	1,525,930,940	355,610,620
其他	541,323,058	98,273,926	565,136,889	100,829,643
合计	8,411,963,824	1,503,939,602	5,979,272,518	1,050,692,229

(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	期末余额		期初余额	
	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	57,399,193	13,500,760	44,673,704	11,020,317
购买子公司的公允价值调整	5,136,076	770,411	5,398,269	809,740
理财产品投资	0	0	1,607,462	241,119
使用权资产	2,471,722,391	569,808,261	1,423,897,717	336,525,548
购置资产一次性全额抵扣（注1）	2,793,509,432	703,468,054	2,936,669,943	738,861,692
其他	124,429,714	30,629,624	128,508,926	31,632,448
合计	5,452,196,806	1,318,177,110	4,540,756,021	1,119,090,864

注 1：2022 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 2026 年 6 月 30 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 2,196,497,000 元（2025 年 12 月 31 日：人民币 2,165,996,000 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本集团投资公司的适用税率。

于 2026 年 6 月 30 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 1,639,175,000 元（2025 年 12 月 31 日：人民币 1,805,698,000 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，在可预见的未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	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	1,237,380,490	266,559,112	982,757,149	67,935,080
递延所得税负债	1,237,380,490	80,796,620	982,757,149	136,333,715

(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	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	7,494,598,509	7,478,728,751

可抵扣暂时性差异	4,065,333,960	4,265,805,535
合计	11,559,932,469	11,744,534,286

(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 2026 年 6 月 30 日，本集团未确认递延所得税资产的可抵扣亏损为人民币 7,494,598,509 元（2025 年 12 月 31 日：人民币 7,478,728,751 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 7,180,308,786 元（2025 年 12 月 31 日：人民币 7,305,782,352 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。

19、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同履约成本（注1）	313,166,978	436,552,336
应收增值税返还款	226,510,026	184,634,385
预付固定资产建造款	62,029,706	0
其他	9,778	12,513
合计	601,716,488	621,199,234

其他说明：

√适用 □不适用

注 1：于 2026 年 6 月 30 日，履行合同的成本期初余额为人民币 436,552,336 元，本期新增金额为人民币 6,178,104 元，确认摊销金额为人民币 124,402,230 元，汇率调减金额为人民币 5,161,232 元，期末余额为人民币 313,166,978 元，未确认资产减值损失。

20、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

2026 年 6 月 30 日

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限类型	受限情况
货币资金			
其中：保函押金	12,468,150	质押	保函押金
合计	12,468,150	/	/

2025 年 12 月 31 日

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限类型	受限情况
货币资金			
其中：保函押金	10,074,100	质押	保函押金
合计	10,074,100	/	/

21、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	期末余额	期初余额
信用借款（注1）	4,647,775,500	2,460,080,000
保证借款（注2）	0	3,974,370,087
合计	4,647,775,500	6,434,450,087

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，借款本金为 350,000,000 美元，借款年利率为 3.75%；该借款亦包括本公司向同受中国海油控制的公司借入的信用借款，借款本金为人民币 2,404,970,052 元，借款年利率为 2.11%。

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，该借款于 2026 年 4 月 9 日偿还；该借款亦包括 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，该借款于 2026 年 3 月 26 日偿还。

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

22、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	期末余额	期初余额
服务费	6,689,193,999	6,904,412,081
材料采购费	4,854,605,914	5,365,374,957
工程及设备款	2,727,226,372	3,351,071,723
其他	215,266,205	208,331,487
合计	14,486,292,490	15,829,190,248

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

√适用 □不适用

于 2026 年 6 月 30 日，无账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款。

23、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	期末余额	期初余额
合同负债（注）	1,147,321,493	1,230,939,635
减：计入其他非流动负债的合同负债（附注七、34）	330,658,888	387,626,412
合计	816,662,605	843,313,223

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

本期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）期初账面价值中的收入金额为人民币 423,903,934 元（截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 575,567,439 元）。

24、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	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	902,901,912	3,876,190,548	3,128,649,177	1,650,443,283
二、离职后福利-设定提存计划	40,014,662	575,540,815	570,326,640	45,228,837
三、一年内到期的离职后福利（注）	2,273,920	709,535	709,535	2,273,920
合计	945,190,494	4,452,440,898	3,699,685,352	1,697,946,040

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	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	659,862,761	3,169,826,110	2,444,131,265	1,385,557,606
二、职工福利费	0	104,374,172	104,374,172	0
三、社会保险费	7,739,225	259,798,074	259,795,311	7,741,988
其中：医疗保险费	5,924,459	165,756,937	165,935,249	5,746,147
工伤保险费	137,332	12,818,146	12,641,827	313,651
生育保险费	63,982	7,173,035	7,173,494	63,523
商业保险费	1,613,452	74,049,956	74,044,741	1,618,667
四、住房公积金	1,387,778	247,974,765	248,217,868	1,144,675
五、工会经费和职工教育经费	233,912,148	94,217,427	72,130,561	255,999,014
合计	902,901,912	3,876,190,548	3,128,649,177	1,650,443,283

(3) 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	39,350,669	378,788,968	374,224,634	43,915,003
2、失业保险费	459,167	13,202,880	13,147,025	515,022
3、企业年金缴费	204,826	183,548,967	182,954,981	798,812
合计	40,014,662	575,540,815	570,326,640	45,228,837

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。

25、 应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
个人所得税	52,211,478	239,950,565
增值税	24,617,127	31,512,507
企业所得税	568,238,397	273,773,638
城市维护建设税	620,684	1,673,576
教育费附加	471,028	2,732,052
其他税金	112,466,676	76,521,259
合计	758,625,390	626,163,597

26、 其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付股利	54,820,000	154,820,000
其他应付款	402,242,836	388,322,670
合计	457,062,836	543,142,670

应付股利

(1) 应付股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
法国地质服务公司	54,820,000	154,820,000
合计	54,820,000	154,820,000

(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	期末余额	期初余额
应付服务费	184,269,602	179,976,248
押金及质保金	121,516,016	147,479,747
代收代付款	13,290,046	12,848,165
应付关联方款项	37,260,958	363,013

应付设备款	6,937,436	6,754,103
其他	38,968,778	40,901,394
合计	402,242,836	388,322,670

于 2026 年 6 月 30 日，本集团无账龄超过一年的重要其他应付款。

27、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	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款（附注七、29）	18,252,320	18,260,555
一年内到期的应付债券（附注七、30）	0	3,073,283,333
一年内到期的租赁负债（附注七、31）	739,799,111	641,979,969
合计	758,051,431	3,733,523,857

28、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	1,114,917,868	564,484,589
合计	1,114,917,868	564,484,589

29、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	期末余额	期初余额
信用借款	2,161,951,738	3,523,537,200
减：一年内到期的长期借款（附注七、27）	18,252,320	18,260,555
合计	2,143,699,418	3,505,276,645

(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	期末余额	期初余额
国开发展基金有限公司（注1）	2015年至2035年	1.08%	144,931,460	151,324,625
中国海洋石油集团有限公司（注2）	2022年至2027年	3.75%	0	695,851,200
海外石油天然气有限公司（注3）	2022年至2027年	3.75%	0	576,361,375
海外石油天然气有限公司（注4）	2025年至2028年	2.00%	2,017,020,278	2,100,000,000
合计	/	/	2,161,951,738	3,523,537,200

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。合同条款表明到期日为自首次提款之日起 60 个月内。该借款已于 2026 年 3 月 23 日偿还完毕。

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。该借款已于 2026 年 3 月 30 日偿还完毕。

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（可提前偿还），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。

30、应付债券

(1) 应付债券

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
中海油服2016年公司债券（第一期）	0	3,073,283,333
50亿高级担保票据	5,023,085,419	0
高级无抵押固定利率债券	2,034,875,081	2,098,834,882
小计	7,057,960,500	5,172,118,215
其中：一年内到期的应付债券（附注七、27）	0	3,073,283,333
一年以上到期的应付债券	7,057,960,500	2,098,834,882

(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	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还本金	本期偿还利息	汇率调整	期末余额	是否违约
中海油服2016年公司债券（第一期）（注1）	人民币100	4.10	2016年5月26日	10年	人民币3,000,000,000	3,073,283,333	0	49,541,667	175,000	3,000,000,000	123,000,000	0	0	否
50亿高级担保票据（注2）	人民币100	1.95	2026年3月16日	3年	人民币5,000,000,000	0	4,994,155,759	28,582,192	347,468	0	0	0	5,023,085,419	否
3亿美元高级无抵押固定利率债券（注3）	美元1,000	2.50	2020年6月24日	10年	美元300,000,000	2,098,834,882	0	25,872,750	1,120,605	0	25,872,750	-65,080,406	2,034,875,081	否
合计	/		/	/	/	5,172,118,215	4,994,155,759	103,996,609	1,643,073	3,000,000,000	148,872,750	-65,080,406	7,057,960,500	/

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%，到期日为 2026 年 5 月 26 日，已于 2026 年 5 月 22 日清偿。
- 注 2： 本集团子公司 COSL Singapore Capital Ltd. 于 2026 年 3 月 16 日发行 50 亿高级担保票据，本公司已无条件及不可撤回地就债券的支付进行担保。该票据总票面值为人民币 50 亿元，债券实际利率为 1.99%，到期日为 2029 年 3 月 15 日。
- 注 3： 2020 年 6 月 24 日，本集团子公司 COSL Singapore Capital Ltd. 发行 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。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。

31、 租赁负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
房屋及建筑物	319,939,808	316,797,683
船舶	683,274,737	646,055,152
钻井平台	1,001,246,751	756,761,073
机器及设备	133,793,448	42,773,246
其他	2,970,553	1,715,322
小计	2,141,225,297	1,764,102,476
减：一年内到期的租赁负债（附注七、27）	739,799,111	641,979,969
合计	1,401,426,186	1,122,122,507

32、 预计负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
未决诉讼（注）	131,990,926	290,997,906
其他	11,430,328	13,326,992
合计	143,421,254	304,324,898

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相关协议及律师的意见计提了相应的税务准备金和律师费拨备。其中，涉及模块钻机进口事项的税务纠纷于2026年5月20日取得终审结果，本集团据此冲回已计提的准备金人民币150,558,303元。

33、 递延收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	汇兑调整	期末余额	形成原因
与资产相关的政府补助（注1）	152,913,563	19,511,000	6,035,211	0	166,389,352	政府补助
与收益相关的政府补助（注2）	29,252,243	51,311,517	19,579,908	-137	60,983,715	政府补助
低息贷款收益（注3）	32,235,928	0	2,715,070	0	29,520,858	低息贷款
合计	214,401,734	70,822,517	28,330,189	-137	256,893,925	/

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、29。

34、其他非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同负债（附注七、23）	330,658,888	387,626,412
合计	330,658,888	387,626,412

35、股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	4,771,592,000	0	0	0	0	0	4,771,592,000

36、资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）（注1）	11,372,383,881	0	0	11,372,383,881
其中：A股募集资金	6,098,755,426	0	0	6,098,755,426
H股募集资金	5,273,628,455	0	0	5,273,628,455
其他资本公积	989,436,142	0	0	989,436,142
其中：公司重组时折合的资本公积（注2）	999,354,310	0	0	999,354,310
同一控制下企业合并	-44,525,060	0	0	-44,525,060
收购子公司少数股东股权	-4,454,918	0	0	-4,454,918
股东的视同投资	39,061,810	0	0	39,061,810
合计	12,361,820,023	0	0	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。

37、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					期末余额
		本期所得税前发生额	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	0	0	0	0	0	0	0
二、将重分类进损益的其他综合收益	-553,879,739	-12,935,753	-1,342,160	-57,026,330	49,149,380	-3,716,643	-504,730,359
其中：权益法下可转损益	13,566,564	0	0	0	0	0	13,566,564

项目	期初余额	本期发生金额					期末余额
		本期所得税前发生额	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	
的其他综合收益							
外币财务报表折算差额	-567,446,303	-12,935,753	-1,342,160	-57,026,330	49,149,380	-3,716,643	-518,296,923
合计	-553,879,739	-12,935,753	-1,342,160	-57,026,330	49,149,380	-3,716,643	-504,730,359

38、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	22,075,848	223,890,542	194,534,072	51,432,318

39、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	2,508,655,960	0	0	2,508,655,960
合计	2,508,655,960	0	0	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，本期间不再提取。

40、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上年发生额
调整前上期末未分配利润	27,462,823,676	24,721,411,826
调整后期初未分配利润	27,462,823,676	24,721,411,826
加：本期归属于母公司所有者的净利润	2,008,555,728	3,841,740,965
减：已派发的现金股利（注1）	1,347,974,740	1,100,329,115
期末未分配利润	28,123,404,664	27,462,823,676

注1：本公司2025年度利润分配方案已于2026年3月24日经本公司2026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2025年度股息，每股派发现金红利人民币0.2825元（含税），共计人民币1,347,974,740.00元。该股利已于2026年6月30日前支付完毕。

于2026年6月30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（2025年12月31日：人民币234,826,480元）。

41、 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	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	23,712,440,553	19,308,179,719	23,245,588,806	19,156,783,005
其他业务	74,947,560	69,402,105	74,737,751	72,326,436
合计	23,787,388,113	19,377,581,824	23,320,326,557	19,229,109,441

注：截至 2026 年 6 月 30 日止六个月期间，主营业务收入中包括经营租赁产生的收入金额为人民币 914,090,473 元，其中属于钻井服务分部营业收入金额为人民币 814,500,283 元（截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 563,210,988 元），属于油田技术服务分部营业收入金额为人民币 59,496,277 元（截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 19,149,979 元），属于船舶服务分部营业收入金额为人民币 40,071,413 元（截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 17,937,072 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 22,500 元（截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间：无）。

(2) 营业收入的分解信息

截至 2026 年 6 月 30 日止六个月期间

√适用 □不适用

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	0	208,627,590	6,267,895	0	214,895,485
提供服务收入	6,662,608,895	12,300,752,116	1,131,511,571	2,563,529,573	22,658,402,155
经营租赁收入	814,500,283	59,496,277	22,500	40,071,413	914,090,473
合计	7,477,109,178	12,568,875,983	1,137,801,966	2,603,600,986	23,787,388,113
按收入产生的地区					
国内	4,147,818,275	10,049,373,132	1,009,399,550	2,553,031,408	17,759,622,365
国际	3,329,290,903	2,519,502,851	128,402,416	50,569,578	6,027,765,748
合计	7,477,109,178	12,568,875,983	1,137,801,966	2,603,600,986	23,787,388,113
按收入确认的时间分类					
时点	0	208,627,590	6,267,895	0	214,895,485
时段	7,477,109,178	12,360,248,393	1,131,534,071	2,603,600,986	23,572,492,628
合计	7,477,109,178	12,568,875,983	1,137,801,966	2,603,600,986	23,787,388,113

(3) 营业成本的分解信息

截至 2026 年 6 月 30 日止六个月期间

√适用 □不适用

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	0	152,601,203	4,428,852	0	157,030,055
提供服务成本	5,605,767,808	9,349,132,923	1,082,864,004	2,448,104,773	18,485,869,508
经营租赁成本	665,906,568	43,651,175	0	25,124,518	734,682,261

合计	6,271,674,376	9,545,385,301	1,087,292,856	2,473,229,291	19,377,581,824
按成本产生的地区					
国内	3,557,676,433	6,882,206,806	1,013,430,926	2,427,519,252	13,880,833,417
国际	2,713,997,943	2,663,178,495	73,861,930	45,710,039	5,496,748,407
合计	6,271,674,376	9,545,385,301	1,087,292,856	2,473,229,291	19,377,581,824
按成本确认的时间分类					
时点	0	152,601,203	4,428,852	0	157,030,055
时段	6,271,674,376	9,392,784,098	1,082,864,004	2,473,229,291	19,220,551,769
合计	6,271,674,376	9,545,385,301	1,087,292,856	2,473,229,291	19,377,581,824

(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。

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点履行的履约义务，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点履行的履约义务，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。

(5) 分摊至剩余履约义务的说明

√适用 □不适用

截至 2026 年 6 月 30 日止六个月期间，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 2,119,549,636 元（截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 1,696,549,982 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）	997,362,884
2 年至 5 年（含 5 年）	1,122,186,752
合计	2,119,549,636

42、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	3,573,341	1,981,836
教育费附加	2,630,919	1,595,258
印花税	18,112,712	11,642,416
房产税	10,354,789	8,232,287
其他	17,964,957	1,804,538
合计	52,636,718	25,256,335

43、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
物料消耗	829,032	595,637
职工薪酬	181,177	644,035
其他	63,401	103,245
合计	1,073,610	1,342,917

44、 管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	368,364,404	368,289,935
办公费用	56,778,923	51,557,313
物料消耗	20,170,857	21,306,442
经营租赁费	7,499,963	9,152,948
折旧费	26,403,681	26,171,149
其他	11,816,347	11,381,491
合计	491,034,175	487,859,278

45、 研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	224,062,623	232,837,277
折旧费用	177,394,173	160,895,042
技术研究费	98,312,427	84,128,087
分包支出	48,028,973	66,171,138
其他	83,638,732	67,103,026
合计	631,436,928	611,134,570

46、 财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	255,839,978	344,944,227
减：利息收入	37,616,304	45,816,932
汇兑损益	556,348,384	96,483,852
其他	11,429,524	10,924,772
合计	786,001,582	406,535,919

47、 其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
政府补助	25,681,428	17,777,292
个税返还	5,247,773	4,615,558
合计	30,929,201	22,392,850

48、 投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	73,422,573	68,194,164
银行理财产品收益	2,650,511	5,528,265
合计	76,073,084	73,722,429

49、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
浮动收益银行理财产品	15,299,984	11,816,632
合计	15,299,984	11,816,632

50、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款信用减值（损失）/转回	-3,717,856	20,969,200
其他应收款信用减值损失	-13,360	-182,161
合计	-3,731,216	20,787,039

51、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
存货跌价损失	-4,693,343	-5,355,120
固定资产减值损失	0	-82,032,143
合计	-4,693,343	-87,387,263

52、营业外收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
保险赔款	18,884,194	88,707,931	18,884,194
合同赔偿金收入	205,238	4,491,026	205,238
非流动资产报废利得	5,051,149	4,795,218	5,051,149
其他	2,533,183	6,467,479	2,533,183
合计	26,673,764	104,461,654	26,673,764

53、营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产报废损失	5,568,655	20,730,731	5,568,655
设备落井损失	48,994,738	92,801,862	48,994,738
捐赠支出	689,982	15,170,002	689,982
其他（注）	-147,211,823	4,546,440	-147,211,823
合计	-91,958,448	133,249,035	-91,958,448

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相关协议及律师的意见计提了相应的税务准备金和律师费拨备。其中，涉及模块钻机进口事项的税务纠纷于 2026 年 5 月 20 日取得终审结果，本集团据此冲回已计提的准备金人民币 150,558,303 元。

54、 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	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	793,700,230	804,376,848
递延所得税费用	-252,607,635	-309,060,611
合计	541,092,595	495,316,237

(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	本期发生额	上期发生额
利润总额	2,675,962,393	2,572,094,100
按法定/适用税率计算的所得税费用	668,990,598	643,023,525
享受高新技术企业优惠税率影响	-172,253,892	-230,684,411
境内无须纳税的收入之纳税影响	-10,560,493	-3,329,506
对合营及联营企业的投资收益之纳税影响	-18,355,643	-17,048,541
不可抵扣的成本之纳税影响	91,624,740	83,937,993
递延所得税转回期间不同税率的影响	-18,517,219	-3,536,670
境外经营无须纳税及适用不同税率之纳税影响	58,021,996	94,534,631
技术研发费加计扣除之纳税影响	-76,334,631	-63,114,456
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	10,611,532	17,474,552
利用以前年度未确认递延所得税资产的可抵扣亏损之纳税影响	-58,553,512	-43,351,412
汇率调整差异（注）	40,167,626	49,263,752
所得税汇算清缴调整	28,267,087	-31,245,558
其他纳税调整项目	-2,015,594	-607,662
按本集团实际税率计算的税项费用	541,092,595	495,316,237

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。

55、 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：

单位：元 币种：人民币

	本期数	上期数
归属于本公司普通股股东的当期净利润（人民币元）	2,008,555,728	1,963,844,428
本公司期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	本期数	上期数
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）	0.42	0.41

56、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	本期发生额	上期发生额
耗用的原材料	3,321,186,579	3,108,198,026
库存商品、在产品以及履约合同的成本变动	278,019,483	426,743,671
职工薪酬	4,456,839,294	4,025,093,502
折旧和摊销	3,547,469,971	3,481,624,488
运输费	229,772,713	240,596,837
维修费	197,083,345	163,363,171
租赁费	992,908,140	944,467,966
分包费	6,010,900,405	6,350,063,674
船舶费和保险费	376,013,644	388,386,766
物业和项目管理费	46,629,234	43,402,755
其他	1,044,303,729	1,157,505,350
合计	20,501,126,537	20,329,446,206

57、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	本期发生额	上期发生额
差旅费及出国人员费	145,213,423	135,409,946
项目综合服务费	98,438,095	106,271,977
行政管理费	46,914,506	37,593,256
金融机构手续费	11,429,524	10,924,772
其他	75,421,945	66,678,454
合计	377,417,493	356,878,405

(2) 与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

收到的重要的投资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收回结构性存款等理财产品	7,500,000,000	5,500,000,000
其他	0	441,476,259
合计	7,500,000,000	5,941,476,259

支付的重要的投资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
购买结构性存款等理财产品	2,000,000,000	0
其他	33,000,000	0
合计	2,033,000,000	0

(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	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	6,434,450,087	2,410,270,053	-3,604,937	4,193,339,703	0	4,647,775,500
应付股利	154,820,000	0	1,363,250,740	1,461,723,140	1,527,600	54,820,000
应付债券(含一年内到期的非流动负债)	5,172,118,215	4,994,155,759	40,559,276	3,148,872,750	0	7,057,960,500
长期借款(含一年内到期的非流动负债)	3,523,537,200	0	4,546,559	1,366,132,021	0	2,161,951,738
租赁负债(含一年内到期的非流动负债)	1,764,102,476	0	714,900,235	406,502,441	-68,725,027	2,141,225,297
合计	17,049,027,978	7,404,425,812	2,119,651,873	10,576,570,055	-67,197,427	16,063,733,035

(4) 以净额列报的现金流量的说明

□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

58、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	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	2,134,869,798	2,076,777,863
加：资产减值损失	4,693,343	87,387,263
信用减值转回	3,731,216	-20,787,039
固定资产折旧	2,388,077,353	2,380,545,817
使用权资产折旧	401,133,086	356,630,090
无形资产摊销	52,143,318	65,079,443
长期待摊费用摊销	706,307,181	679,369,138

处置及报废固定资产、无形资产和其他长期资产及租赁提前终止产生净损失	53,683,049	108,275,678
财务费用	774,572,058	395,611,147
投资收益	-76,073,084	-73,722,429
公允价值变动收益	-15,299,984	-11,816,632
递延所得税资产及负债的变动	-252,607,635	-309,060,611
存货的增加	-873,723,262	-161,522,141
合同成本的变动	123,388,093	74,327,637
递延收益的增加	45,207,398	6,101,610
合同资产的变动	-33,746,927	64,472,869
合同负债的变动	-80,596,149	-488,884,488
经营性应收项目的增加	-7,185,317,275	-6,031,226,925
经营性应付项目的增加	406,610,757	307,705,180
经营活动使用的现金流量净额	-1,422,947,666	-494,736,530
2. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	6,060,375,816	5,643,031,866
减: 现金的期初余额	5,304,332,481	4,220,052,912
加: 现金等价物的期末余额	221,591,595	1,464,945,082
减: 现金等价物的期初余额	2,158,658,439	1,203,719,145
现金及现金等价物净增加额	-1,181,023,509	1,684,204,891

(2) 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	期末余额	期初余额
一、现金	6,060,375,816	5,304,332,481
其中: 库存现金	1,387,262	497,683
可随时用于支付的银行存款	6,058,774,545	5,303,620,082
可随时用于支付的其他货币资金	214,009	214,716
二、现金等价物	221,591,595	2,158,658,439
其中: 通知存款	95,354,725	1,581,152,000
三个月以下定期存款	126,236,870	577,506,439
三、期末现金及现金等价物余额	6,281,967,411	7,462,990,920

(3) 不属于现金及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	期末余额	期初余额	理由
所有权/使用权受限资金	12,468,150	10,074,100	保函押金
三个月以上定期存款	135,820,020	105,067,342	三个月以上定期存款
合计	148,288,170	115,141,442	/

59、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	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			2,197,287,103
其中：美元	280,975,268	6.8109	1,913,694,450
印尼盾	234,413,617,264	0.0004	88,960,512
巴西雷纳尔	34,767,057	1.3146	45,704,773
马来西亚林吉特	7,410,471	1.6734	12,400,802
加拿大元	18,181,933	4.7847	86,995,095
墨西哥比索	33,304,302	0.3897	12,978,686
其他			36,552,785
应收账款			3,864,965,309
其中：美元	477,266,734	6.8109	3,250,615,999
印尼盾	451,510,635,400	0.0004	180,604,254
沙特里亚尔	6,954,146	1.8104	12,589,786
新加坡元	978,882	5.2605	5,149,409
加拿大元	76,344,714	4.7847	365,286,553
其他			50,719,308
其他应收款			62,494,734
其中：美元	6,901,569	6.8109	47,005,896
港币	33,496	0.8686	29,095
印尼盾	10,648,162,350	0.0004	4,259,265
迪拉姆	1,047,017	1.8511	1,938,133
马来西亚林吉特	346,129	1.6734	579,212
墨西哥比索	6,852,133	0.3897	2,670,276
沙特里亚尔	570,534	1.8104	1,032,895
加拿大元	114,770	4.7847	549,140
其他			4,430,822
应付账款			2,590,702,038
其中：美元	308,495,210	6.8109	2,101,130,026
泰铢	69,073,652	0.2042	14,104,840
加拿大元	55,963,607	4.7847	267,769,070
墨西哥比索	16,689,563	0.3897	6,503,923
沙特里亚尔	47,398,626	1.8104	85,810,473
印尼盾	219,038,073,975	0.0004	87,615,230
欧元	187,060	7.7671	1,452,914
科威特第纳尔	402,477	22.0380	8,869,788
马来西亚林吉特	518,224	1.6734	867,196
新加坡元	797,774	5.2605	4,196,690
其他			12,381,888
其他应付款			68,859,973
其中：美元	9,569,774	6.8109	65,178,774
印尼盾	656,456,675	0.0004	262,583
新加坡元	272,350	5.2605	1,432,697
迪拉姆	19,868	1.8511	36,778
其他			1,949,141
一年内到期的非流动负债			520,597,517
其中：美元	1,569,292	6.8109	10,688,291
新加坡元	9,125,056	5.2605	48,002,357
加拿大元	993,576	4.7847	4,753,963

迪拉姆	64,023,215	1.8511	118,513,373
挪威克朗	5,340,513	0.6849	3,657,717
沙特里亚尔	174,093,493	1.8104	315,178,860
其他			19,802,956
应付职工薪酬			12,102,777
其中：挪威克朗	17,670,868	0.6849	12,102,777
租赁负债			736,943,337
其中：美元	973,192	6.8109	6,628,313
新加坡元	14,817,000	5.2605	77,944,829
挪威克朗	15,236,028	0.6849	10,435,156
沙特里亚尔	270,037,612	1.8104	488,876,093
迪拉姆	76,862,816	1.8511	142,280,759
墨西哥比索	19,909,997	0.3897	7,758,926
加拿大元	631,024	4.7847	3,019,261
预计负债			131,990,924
其中：美元	19,379,366	6.8109	131,990,924

(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	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	224,062,623	232,837,277
折旧费用	177,394,173	160,895,042
技术研究费	102,783,285	90,898,233
材料费	64,844,168	99,681,339
分包支出	48,028,973	66,171,138
外部加工费	42,813,679	60,232,531
新购设备款	11,551,585	8,090,348
其他	33,198,215	74,456,750
合计	704,676,701	793,262,658
其中：费用化研发支出	631,436,928	611,134,570
资本化研发支出	73,239,773	182,128,088

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	期初余额	本期增加金额	本期减少金额	汇率变动影响	期末余额
钻井事业部研发项目	0	35,963,983	35,963,983	0	0
油技事业部研发项目	0	13,562,139	13,562,139	0	0
其他	0	23,713,651	23,713,651	0	0
合计	0	73,239,773	73,239,773	0	0

3、 重要的外购在研项目

□适用 √不适用

九、 合并范围的变更**1、 新设子公司**

√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	
COSL INTEGRATED OILFIELD SERVICES - L.L.C - S.P.C	阿拉伯联合酋长国阿布扎比	阿拉伯联合酋长国阿布扎比	服务业	0	100	投资设立

本集团新设立 COSL INTEGRATED OILFIELD SERVICES - L.L.C - S.P.C，是在阿拉伯联合酋长国阿布扎比市注册的有限责任公司，于 2026 年 6 月 26 日成立，注册资本为 500,000 迪拉姆，折合人民币 925,531 元，截至 2026 年 6 月 30 日止尚未注资。

2、 注销子公司

√适用 □不适用

子公司名称	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 Drilling Europe AS	挪威	服务业	100	100	注

注：本集团所属子公司 COSL Drilling Europe AS 被集团子公司 CNA 吸收合并，合并完成后，COSL Drilling Europe AS 向当地工商部门申请公司注销，并于 2026 年 5 月 11 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	0	投资设立
深圳深水	中国深圳	中国深圳	服务业	100	0	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	0	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	0	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	0	100	投资设立
PT. COSL INDO	印度尼西亚	印度尼西亚	服务业	0	100	投资设立
COSL Singapore Ltd.	新加坡	新加坡	服务业	0	100	投资设立
COSL Mexico	墨西哥	墨西哥	服务业	0	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	0	100	投资设立

CNA	挪威	挪威	投资控股	0	100	投资设立
COSL Oil-Tech (Singapore) Ltd. ("OIL TECH")	新加坡	新加坡	服务业	0	100	投资设立
COSL Canada Ltd.	加拿大	加拿大	服务业	0	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	0	100	投资设立
COSL UGANDA SMC LIMITED	乌干达	乌干达	服务业	0	100	投资设立
COSL Drilling Saudi Ltd.	沙特阿拉伯	沙特阿拉伯	服务业	0	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期业绩构成主要影响，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

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	0	权益法
阿特拉斯	中国深圳	中国深圳	注2	50	0	权益法
中海艾普	中国天津	中国天津	注3	50	0	权益法
COSL Malaysia	马来西亚	马来西亚	注4	0	49	权益法
联营企业						
中海万泰	中国佛山	中国佛山	注5	40	0	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。

(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

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	1,161,432,180	1,136,472,590
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	77,868,545	88,621,457
—其他综合收益	0	0
—综合收益总额	77,868,545	88,621,457
联营企业：		
投资账面价值合计	118,253,947	122,699,919
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	-4,445,972	-20,427,293
—其他综合收益	0	0
—综合收益总额	-4,445,972	-20,427,293

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

√适用 □不适用

于 2026 年 6 月 30 日，本集团无涉及政府补助的其他应收款（2025 年 12 月 31 日：无）。

2、涉及政府补助的负债项目

√适用 □不适用

于 2026 年 6 月 30 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	期初余额	本期新增	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	152,913,563	19,511,000	0	6,035,211	0	166,389,352	与资产相关
递延收益	29,252,243	51,311,517	0	19,579,908	-137	60,983,715	与收益相关
合计	182,165,806	70,822,517	0	25,615,119	-137	227,373,067	/

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	本期发生额	上期发生额
与资产相关的政府补助	6,035,211	6,284,395
与收益相关的政府补助	19,646,217	11,492,897
合计	25,681,428	17,777,292

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。

截至 2026 年 6 月 30 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	期末余额
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	6,430,255,581
应收票据	未来 12 个月预期信用损失	17,100,663
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	20,065,149,837
	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	949,535,114
	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	3,461,417,705
	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	161,342,867

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	38,178,612
	未来 12 个月预期信用损失 -按组合计提信用损失准备	39,778,179
	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	0
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	104,048,000
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	39,191,437

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。

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。本集团应收款项期末余额信息和本集团前五大客户期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 2026 年 6 月 30 日，本集团 34%（2025 年 12 月 31 日：63%）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：

截至 2026 年 6 月 30 日

单位：元 币种：人民币

期末余额	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	4,694,803,200	0	0	0	4,694,803,200
应付账款	14,486,292,490	0	0	0	14,486,292,490
其他应付款	457,062,836	0	0	0	457,062,836
一年内到期的非流动负债	799,311,094	0	0	0	799,311,094
长期借款	58,578,145	2,058,512,971	57,992,147	85,216,708	2,260,299,971
应付债券	148,581,750	148,581,750	7,193,782,815	0	7,490,946,315
租赁负债	0	488,601,628	460,992,962	539,950,061	1,489,544,651
合计	20,644,629,515	2,695,696,349	7,712,767,924	625,166,769	31,678,260,557

截至 2025 年 12 月 31 日

单位：元 币种：人民币

期末余额	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	0	0	0	6,548,445,101
应付账款	15,829,190,248	0	0	0	15,829,190,248
其他应付款	543,142,670	0	0	0	543,142,670
一年内到期的非流动负债	3,771,281,321	0	0	0	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	0	2,395,578,667
租赁负债	0	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

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 2026 年 6 月 30 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。

2026 年 6 月 30 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	
	期末余额	期初余额	期末余额	期初余额
美元	13,986,311,574	14,221,453,195	2,315,616,328	4,383,275,290
其他币种	913,430,803	824,557,263	1,745,578,621	1,182,170,533

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 2026 年 6 月 30 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%（2025 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	本期数		上期数	
	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	126,360,134	361,375,859	63,300,943	392,967,475
-因美元兑人民币汇率下降	-126,360,134	-361,375,859	-63,300,943	-392,967,475

资本管理

本集团资本管理政策的目标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。本期，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。

2026 年 6 月 30 日及 2025 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	期末余额	期初余额
短期借款（附注七、21）	4,647,775,500	6,434,450,087
应付账款（附注七、22）	14,486,292,490	15,829,190,248
其他应付款（附注七、26）	457,062,836	543,142,670
应付职工薪酬（附注七、24）	1,697,946,040	945,190,494
长期借款（含一年内到期）（附注七、29）	2,161,951,738	3,523,537,200
应付债券（含一年内到期）（附注七、30）	7,057,960,500	5,172,118,215
租赁负债（含一年内到期）（附注七、31）	2,141,225,297	1,764,102,476
长期应付职工薪酬	22,852,411	23,403,039
减：现金及现金等价物	6,281,967,411	7,462,990,920
负债净额	26,391,099,401	26,772,143,509
归属于母公司股东权益	47,312,174,606	46,573,087,768
少数股东权益	687,039,293	577,964,372
股东权益	47,999,213,899	47,151,052,140
总资本	74,390,313,300	73,923,195,649
资本负债率	35%	36%

金融资产转移

于 2026 年 6 月 30 日，因转移而终止确认的金融资产如下：

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	45,289,000	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬

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	45,289,000	0

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	公允价值	所属层次	公允价值	所属层次
持续的公允价值计量				
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	0	第三层次	5,501,703,910	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	104,048,000	第二层次	16,450,000	第二层次
合计	104,048,000		5,518,153,910	

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。

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
期初余额	5,501,703,910
本期购买	2,000,000,000
本期处置	-7,500,000,000
当期公允价值变动计入损益	-1,703,910
期末余额	0

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：

2026 年 6 月 30 日：

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)	7,057,960,500	6,883,898,545	6,883,898,545	0	0
固定利率长期借款	2,143,699,418	2,061,854,621	0	2,061,854,621	0
合计	9,201,659,918	8,945,753,166	6,883,898,545	2,061,854,621	0

2025 年 12 月 31 日：

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	0	0
固定利率长期借款	3,505,276,645	3,429,961,810	0	3,429,961,810	0
合计	8,677,394,860	8,449,385,890	5,019,424,080	3,429,961,810	0

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。

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
中海油惠州石化有限公司	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
海外石油天然气有限公司	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
天津中船建信十号租赁有限公司	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。

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	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
中海油	物资、公用事业及其他配套服务	72,887,146	4,747,000,000	否	60,179,695
中国海油	物资、公用事业及其他配套服务	39,995,186			38,161,108
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	781,638,486			728,068,672
中海油	设备租赁	4,802			426,431
中国海油集团内其他关联公司	设备租赁	217,586,483			102,352,353
中海油	其他	255,762			112,105
中国海油	其他	1,555,917			1,181,668
中国海油集团内其他关联公司	其他	86,159,747			73,428,933
小计		1,200,083,529			1,003,910,965
中海油	房屋租赁	26,513,764	363,000,000	否	23,392,096
中国海油集团内其他关联公司	房屋租赁	45,745,477			62,356,389
小计		72,259,241			85,748,485
合营公司	物资、公用事业及其他配套服务	240,980,319	不适用	不适用	89,128,814
合营公司	设备租赁	36,810,807			0
联营公司	物资、公用事业及其他配套服务	94,921,829			142,088,581
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	158,147,273			107,402,376
中国海油集团合营、联营公司	其他	3,065			322,447
小计		530,863,293			338,942,218
合计		1,803,206,063	/	/	1,428,601,668

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	本期发生额	上期发生额
中海油	提供钻井服务	3,838,729,102	3,928,066,274
中国海油	提供钻井服务	11,168,302	263,502
中国海油集团内其他关联公司	提供钻井服务	6,710,408	3,247,030

合营公司	提供钻井服务	590,301	658,947
小计		3,857,198,113	3,932,235,753
中海油	提供油田技术服务	11,107,639,524	10,846,280,178
中国海油	提供油田技术服务	9,326,887	29,035,339
中国海油集团内其他关联公司	提供油田技术服务	48,859,801	46,641,014
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		46,763,657	46,337,921
其他		2,096,144	303,093
合联营公司	提供油田技术服务	6,955,180	6,121,889
上海石油天然气有限公司	提供油田技术服务	7,451,568	3,501,045
小计		11,180,232,960	10,931,579,465
中海油	提供船舶服务	2,397,675,055	2,272,056,167
中国海油集团内其他关联公司	提供船舶服务	10,450,539	21,136,392
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		6,986,991	12,474,987
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		538,650	5,348,855
其他		2,924,898	3,312,550
合营公司	提供船舶服务	213,088	237,868
上海石油天然气有限公司	提供船舶服务	275,856	0
小计		2,408,614,538	2,293,430,427
中海油	提供物探服务	933,334,280	820,727,024
中国海油	提供物探服务	39,719,985	48,596,836
中国海油集团内其他关联公司	提供物探服务	7,674,508	446,150
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		467,839	446,150
中海油研究总院有限责任公司		7,206,669	0
合营公司	提供物探服务	89,329	107,278
小计		980,818,102	869,877,288

(2) 关联租赁情况

作为出租人：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	截至 2026 年 6 月 30 日 止六个月期间租赁收入	截至 2025 年 6 月 30 日 止六个月期间租赁收入
中海油	钻井平台，油气田修井船以及岩心库实验楼	70,178,560	75,293,560
中国海油集团内其他关联公司	工技实验楼房	7,407,226	7,407,226
其中：中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司		7,407,226	7,407,226

作为承租人：
√适用 □不适用

截至 2026 年 6 月 30 日止六个月期间

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额				
		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	20,882,131	5,631,633	14,736,575	77,322	0
中国海油集团内其他关联公司	房屋及建筑物	35,478,750	10,266,727	60,300,745	991,681	13,072,388
其中：中国海洋石油渤海有限公司及其子公司		3,828,365	1,677,395	13,159,616	206,507	0
中国海洋石油南海西部有限公司及其子公司		5,625,702	2,211,327	3,872,627	18,580	0
中海实业有限责任公司及其子公司		8,943,957	1,097,572	14,574,524	254,820	1,665,124
中海石油（惠州）物流有限公司及其子公司		5,433,054	4,263,588	17,533,651	211,317	0
中海油惠州石化有限公司		0	0	582,797	24,733	0
中海油能源物流有限公司及其子公司		5,626,398	243,952	1,697,924	0	0
中海油基建管理上海有限责任公司		131,029	0	3,752,933	66,223	1,038,778
中海油（舟山）能源物流有限公司		65,220	772,893	223,158	0	0
其他		5,825,025	0	4,903,515	209,501	10,368,486
中海油	设备及工具租赁	4,802	0	0	0	0
合营公司	设备及工具租赁	0	36,810,807	38,361,430	0	0
中国海油集团内其他关联公司	设备及工具租赁	1,335,745	2,467,352	44,582,092	8,285,777	43,915,863
其中：中海石油（惠州）物流有限		0	2,467,352	2,467,352	0	0

公司						
中海油能源物流有限公司及其子公司		1, 298, 725	0	0	0	0
天津中船建信十号租赁有限公司		0	0	2, 457, 000	287, 385	43, 915, 863
其他		37, 020	0	39, 657, 740	7, 998, 392	0
中国海油集团内其他关联公司	平台	51, 243, 760	162, 539, 626	196, 588, 725	5, 362, 279	118, 063, 004
其中：深蓝船务（海南）有限公司		0	100, 663, 717	89, 734, 513	0	0
其他		51, 243, 760	61, 875, 909	106, 854, 212	5, 362, 279	118, 063, 004
合计		108, 945, 188	217, 716, 145	354, 569, 567	14, 717, 059	175, 051, 255

截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额				
		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	12, 005, 856	11, 386, 240	16, 398, 752	73, 052	5, 428, 819
中国海油集团内其他关联公司	房屋及建筑物	47, 639, 226	14, 717, 163	112, 911, 057	3, 163, 401	16, 998, 252
其中：中国海洋石油渤海有限公司及其子公司		17, 044, 729	359, 858	21, 919, 395	58, 378	0
中国海洋石油南海西部有限公司及其子公司		3, 959, 131	2, 499, 976	2, 499, 976	0	0
中海实业有限责任公司及其子公司		11, 915, 639	0	17, 287, 699	527, 001	948, 051
中海石油（惠州）物流有限公司及其子公司		5, 622, 762	5, 845, 555	21, 641, 135	378, 047	7, 918, 609
中海油惠州石化有限公司		0	12, 844	595, 641	37, 493	3, 368, 457
中海油国际融资租赁有限公司		0	0	37, 847, 788	1, 973, 817	0
中海油能源物流有限公司及其子公司		5, 477, 371	4, 851, 370	6, 500, 812	0	4, 763, 135
中海油基建管理上海有限责任公司		206, 879	59, 239	3, 475, 249	134, 473	0
中海油（舟山）能源物流有限公司		0	615, 461	0	0	0
其他		3, 412, 715	472, 860	1, 143, 362	54, 192	0

中海油	设备及工具租赁	0	426,431	0	0	0
中国海油集团内其他关联公司	设备及工具租赁	39,292	3,375,008	2,111,722	0	0
其中：中海油能源物流有限公司及其子公司		0	1,538,425	315,876	0	0
其他		39,292	1,836,583	1,795,846	0	0
中国海油集团内其他关联公司	平台	0	98,938,053	94,928,761	0	0
其中：深蓝船务（海南）有限公司		0	98,938,053	94,928,761	0	0
合计		59,684,374	128,842,895	226,350,292	3,236,453	22,427,071

注：截至 2026 年 6 月 30 日止六个月期间，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《2026-2028 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期租赁交易额的披露一致。截至 2026 年 6 月 30 日止六个月期间，关联方租赁交易发生额未超过获批的交易额度。

(3) 关联担保情况

关联担保情况说明

☐适用 ☒不适用

(4) 关联方资金拆借

☒适用 ☐不适用

截至 2026 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团新增关联方资金拆借款人民币 2,410,270,052 元（截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 1,095,988,754 元），偿还关联方借款人民币 1,533,118,200 元（截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间：无）。本集团就关联方资金拆借款确认利息支出人民币 91,260,502 元（截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 89,083,081 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	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	2,850,002	6,040,766

具体明细如下：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
刘建忠（注 1）	0	0
尚捷（注 2）	289,477	627,640
徐应波	304,577	679,788
肖佳	313,477	555,288
周家雄	306,577	532,934
吴子现	313,477	615,207
杨德兴	313,477	647,050

郅佶	314,477	529,278
赵顺强（注3）	402,246	835,554
孙维洲（注4）	292,217	591,650
王林根（注5）	0	426,377
合计	2,850,002	6,040,766

上述关键管理人员薪酬包括工资、奖金、酬金及其他收入。

注1：2026年6月30日，本公司召开董事会2026年第一次临时会议，委任刘建忠先生为本公司首席执行官，自2026年6月30日起生效。2026年7月29日，本公司召开2026年第一次临时股东会，会议选举刘建忠先生为本公司执行董事，任期三年，自2026年第一次临时股东会通过决议之日起算。刘建忠先生亦担任董事长及提名委员会成员职务。同时，刘建忠先生获委任为本公司法定代表人。

注2：2026年6月30日，尚捷先生因工作调整原因辞任本公司总工程师职务，自2026年6月30日起生效。2026年6月30日，本公司召开董事会2026年第一次临时会议，委任尚捷先生为本公司总裁，自2026年6月30日起生效。2026年7月29日，本公司召开2026年第一次临时股东会，会议选举尚捷先生为本公司执行董事，任期三年，自2026年第一次临时股东会通过决议之日起算。

注3：2026年6月30日，本公司董事会收到董事长、执行董事、首席执行官赵顺强先生的书面辞呈，赵顺强先生因工作调整原因辞去本公司董事长、执行董事、首席执行官、提名委员会成员职务，辞任首席执行官职务自2026年6月30日起生效。辞任董事长、执行董事、提名委员会成员职务自本公司股东于临时股东会上选举出新任执行董事时生效。

注4：2026年6月16日，孙维洲先生因工作调整原因辞任本公司副总裁职务，自2026年6月16日起生效。2026年8月25日，孙维洲先生因工作调整原因辞任本公司董事会秘书、公司秘书及授权代表，自2026年8月25日生效。

注5：2025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。

(6) 关联公司利息收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
中海石油财务有限责任公司	7,157,616	10,396,052
合计	7,157,616	10,396,052

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) 合联营公司股利分配

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	本期发生额	上期发生额
中海辉固	20,573,700	47,384,450
中海艾普	32,302,630	0
中海万泰	0	6,000,000
合计	52,876,330	53,384,450

(8) 关联公司营业外收入

√适用 □不适用

本集团本期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 2,341,270 元（截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 2,685,636 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

	期末余额	期初余额
中海石油财务有限责任公司	2,319,441,785	1,799,746,990

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	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	中海油	17,820,797,409	0	11,226,783,869	0
应收账款	中国海油	3,573,551	0	5,655,283	0
应收账款	中国海油集团内其他关联公司	86,409,900	0	57,706,664	0
	其中：中海油能源发展股份有限公司及其子公司	60,061,630	0	14,814,479	0
	中海油研究总院有限责任公司	8,879,342	0	6,933,728	0
	其他	17,468,928	0	35,958,457	0
应收账款	合营公司	13,152,455	0	10,096,290	0
应收账款	联营公司	3,504,353	0	4,270,172	0
应收账款	中国海油集团合营、联营公司	9,066,801	0	5,696,112	0
	其中：上海石油天然气有限公司	9,066,801	0	5,696,112	0
应收账款	小计	17,936,504,469	0	11,310,208,390	0
其他应收款	中海油	0	0	35,105	0
其他应收款	中国海油集团内其他关联公司	415,638	0	432,477	0
其他应收款	合营公司	1,285,993	0	1,087,002	0
其他应收款	小计	1,701,631	0	1,554,584	0
合同资产	中国海油集团内其他关联公司	78,306	0	29,059	0
合同资产	小计	78,306	0	29,059	0
预付款项	中国海油集团内其他关联公司	1,460,739	0	485,794	0
预付款项	小计	1,460,739	0	485,794	0

(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	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	中海油	58,197,621	108,894,237
应付账款	中国海油	41,859,581	6,302
应付账款	中国海油集团内其他关联公司	720,690,189	922,295,428
	其中：中海油能源物流有限公司及其子公司	198,593,240	284,378,102
	中国近海石油服务（香港）有限公司	485,785	3,757,819
	深蓝船务（海南）有限公司	35,088,496	19,327,434
	近海石油服务（深圳）有限公司	44,385,473	25,752,013
	中海油信息科技有限公司及其子公司	32,925,387	35,131,679
	中海石油（惠州）物流有限公司及其子公司	63,567,947	64,297,720
	中国海洋石油南海西部有限公司及其子公司	7,241,907	11,029,347
	中海油天津化工研究设计院有限公司	2,300,575	5,229,252
	中海油安全技术服务有限公司及其子公司	859,316	13,759,626
	中海实业有限责任公司及其子公司	41,342,820	43,603,771
	中国海洋石油渤海有限公司及其子公司	12,013,242	3,343,880
	中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	18,679,951	112,016,930
	其他	263,206,050	300,667,855
应付账款	合营公司	314,643,641	221,792,939
	其中：阿特拉斯	178,034,413	57,549,568
	中海艾普	42,900,141	125,302,561
	中海辉固	93,559,664	38,713,847
	COSL Malaysia	149,423	226,963
应付账款	联营公司	58,401,072	276,917,852
	其中：中海万泰	58,401,072	276,917,852
应付账款	中国海油集团合营、联营公司	199,733,607	210,394,105
应付账款	小计	1,393,525,711	1,740,300,863
其他应付款	中国海油	36,000,000	0
其他应付款	中国海油集团内其他关联公司	1,242,598	344,653
其他应付款	中国海油集团合营、联营公司	18,360	18,360
	其中：深圳威晟石油管材设备有限公司	18,360	18,360
其他应付款	小计	37,260,958	363,013
合同负债	中海油	107,938,205	120,756,047
合同负债	中国海油	241,579,424	298,328,983
合同负债	小计	349,517,629	419,085,030
其他非流动负债	中海油	9,457,964	18,289,115
其他非流动负债	小计	9,457,964	18,289,115
短期借款	中国海油集团内其他关联公司	4,647,775,500	2,460,080,000
	其中：海外石油天然气有限公司	2,241,398,154	2,460,080,000
	中海石油财务有限责任公司	2,406,377,346	0
长期借款	中国海油	0	695,851,200
长期借款	中国海油集团内其他关联公司	2,017,020,278	2,676,361,375

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	其中：海外石油天然气有限公司	2,017,020,278	2,676,361,375
长期借款	小计	2,017,020,278	3,372,212,575
租赁负债	中海油	8,516,353	11,345,283
租赁负债	中国海油集团内其他关联公司	1,251,173,164	1,004,945,984
	其中：中海油国际融资租赁有限公司	548,019,473	379,043,254
	中海石油（惠州）物流有限公司	13,502,364	21,347,582
	中海实业有限责任公司深圳分公司	12,664,073	21,879,384
	中海油基建管理上海有限责任公司	6,221,557	6,401,929
	天津国海海工投资有限公司	64,860,594	73,480,361
	国海海工（香港）有限公司	2,204,121	7,436,672
	天津中船建信四号租赁有限公司	42,729,035	61,316,042
	天津中船建信五号租赁有限公司	100,754,667	115,132,006
	天津中船建信八号租赁有限公司	42,486,956	32,346,045
	天津中船建信九号租赁有限公司	89,793,305	92,968,133
	天津中远海壹号船舶租赁有限公司	26,484,073	69,812,637
	天津中远海柒号船舶租赁有限公司	91,428,789	93,324,343
	其他	210,024,157	30,457,596
租赁负债	小计	1,259,689,517	1,016,291,267

除与关联方的短期借款、长期借款和租赁负债外，本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 2026 年 6 月 30 日，本集团不存在与关联方的资本承诺（2025 年 12 月 31 日：无）。

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	期末余额	期初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的		
-购建长期资产承诺等	885,614,690	1,453,145,116
合计	885,614,690	1,453,145,116

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2026年6月30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

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、24。

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。

(2) 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

截至2026年6月30日止六个月期间及2026年6月30日分部信息

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	7,477,109,178	12,568,875,983	1,137,801,966	2,603,600,986	23,787,388,113

分部间交易收入	49,748,615	22,544,900	7,976,519	86,340,058	166,610,092
分部营业收入合计	7,526,857,793	12,591,420,883	1,145,778,485	2,689,941,044	23,953,998,205
分部间抵销					-166,610,092
营业收入合计					23,787,388,113
营业利润总额	1,150,104,941	2,189,846,703	32,675,335	71,386,501	3,444,013,480
未分配损益					-768,051,087
利润总额					2,675,962,393
所得税费用					541,092,595
资产总额					
分部资产	39,411,260,924	28,384,329,537	5,524,237,267	6,939,067,579	80,258,895,307
未分配资产					3,915,361,954
小计					84,174,257,261
负债总额					
分部负债	5,382,948,070	11,478,442,194	1,525,511,437	2,926,321,188	21,313,222,889
未分配负债					14,861,820,473
小计					36,175,043,362

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	0	816,281,899	463,404,228	0	1,279,686,127
采用权益法核算的投资收益	0	36,956,182	36,466,391	0	73,422,573
折旧费和摊销费	1,836,985,520	1,087,338,989	228,644,604	394,500,858	3,547,469,971
资产减值损失	1,475,263	2,479,887	224,493	513,700	4,693,343
信用减值损失/（转回）	-16,825,321	6,389,882	13,655,246	511,409	3,731,216
资本性支出（注2）	478,971,162	577,211,338	157,238,892	53,165,964	1,266,587,356

注1：截至2026年6月30日止六个月期间钻井服务分部、油田技术服务分部、船舶服务分部、物探采集和工程勘察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814,500,283元、人民币59,496,277元、人民币40,071,413元和人民币22,500元，参见附注七、41。

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、开发支出截至2026年6月30日止六个月期间购置金额。

截至2025年6月30日止六个月期间及2025年12月31日分部信息

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	7,238,391,434	12,378,136,308	1,095,046,412	2,608,752,403	23,320,326,557
分部间交易收入	73,310,870	5,910,316	801,592	36,507,105	116,529,883
分部营业收入合计	7,311,702,304	12,384,046,624	1,095,848,004	2,645,259,508	23,436,856,440
分部间抵销					-116,529,883
营业收入合计					23,320,326,557
营业利润总额	681,479,806	2,135,813,245	-14,710,581	158,702,651	2,961,285,121
未分配损益					-389,191,021
利润总额					2,572,094,100
所得税费用					495,316,237

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	0	790,645,368	418,196,973	0	1,208,842,341
采用权益法核算的投资收益	0	31,923,336	36,270,828	0	68,194,164
折旧费和摊销费	1,803,898,623	1,038,073,857	235,046,705	404,605,303	3,481,624,488
资产减值损失	83,694,319	2,842,429	251,459	599,056	87,387,263
信用减值损失/（转回）	-19,502,451	-2,211,840	943,641	-16,389	-20,787,039
资本性支出（注2）	784,047,259	1,097,546,856	144,754,545	494,680,378	2,521,029,038

注1：截至2025年6月30日止六个月期间钻井服务分部、油田技术服务分部、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563,210,988元、人民币19,149,979元和人民币17,937,072元，参见附注七、41。

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、开发支出截至2025年6月30日止六个月期间购置金额。

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、东南亚、挪威、加拿大、乌干达及巴西等。

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	本期发生额	上期发生额
国内	17,759,622,365	17,802,120,778
国际	6,027,765,748	5,518,205,779
合计	23,787,388,113	23,320,326,557

非流动资产

单位：元 币种：人民币

地区	期末余额	期初余额
国内	37,151,339,279	38,579,813,960
国际	12,577,604,462	13,357,154,515
合计	49,728,943,741	51,936,968,475

主要客户信息

单位：元 币种：人民币

客户	本期金额	占营业收入比例（%）
中海油	18,354,963,747	77
合计	18,354,963,747	77

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	期末余额	期初余额
1年以内	16,288,324,035	10,416,982,391
1至2年	658,575,702	159,582,021
2至3年	131,390,156	2,841,917
3年以上	16,398,907	16,050,459
小计	17,094,688,800	10,595,456,788
减：应收账款坏账准备	47,540,937	23,886,529
合计	17,047,147,863	10,571,570,259

(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	期末余额					期初余额				
	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）	16,347,239,685	96	2,596,742	0	16,344,642,943	9,918,896,577	94	2,753,341	0	9,916,143,236
按组合计提坏账准备	747,449,115	4	44,944,195	6	702,504,920	676,560,211	6	21,133,188	3	655,427,023
合计	17,094,688,800	100	47,540,937	/	17,047,147,863	10,595,456,788	100	23,886,529	/	10,571,570,259

注：按单项计提坏账准备的计提比例小于0.5%，故列示为0。

(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	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
应收单位一	14,041,433,154	0	0	收回可能性
应收单位二	629,112,723	0	0	收回可能性
应收单位三	340,197,840	0	0	收回可能性

应收单位四	161,487,827	0	0	收回可能性
应收单位五	102,445,857	0	0	收回可能性
其他	1,072,562,284	2,596,742	0	收回可能性
合计	16,347,239,685	2,596,742	/	/

(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	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
国内地区	631,817,086	37,910,524	6
国外地区	115,632,029	7,033,671	6
合计	747,449,115	44,944,195	/

(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
期初余额	36,530,372	-12,643,843	23,886,529
本期计提	11,378,317	13,362,936	24,741,253
本期转回	-277,410	-59,139	-336,549
汇率变动影响	-593,699	-156,597	-750,296
期末余额	47,037,580	503,357	47,540,937

(6) 本期实际核销的应收账款情况

√适用 □不适用

本期无实际核销的应收账款（截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间：无）。

(7) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

√适用 □不适用

于 2026 年 6 月 30 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	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
应收单位一	14,041,433,154	0	14,041,433,154	82	0
应收单位二	629,112,723	0	629,112,723	4	0
应收单位三	340,197,840	0	340,197,840	2	0
应收单位四	161,487,827	0	161,487,827	1	0
应收单位五	102,445,857	0	102,445,857	1	0
合计	15,274,677,401	0	15,274,677,401	90	0

(8) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

□适用 √不适用

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	期末余额	期初余额
应收股利	90,236,680	165,363,200
其他应收款	768,581,444	810,667,399
合计	858,818,124	976,030,599

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	期末余额	期初余额
中法渤海	54,820,000	154,820,000
China Oilfield Services (BVI) Limited	32,011,230	7,028,800
COSL Hong Kong International Limited	3,405,450	3,514,400
合计	90,236,680	165,363,200

(2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

√适用 □不适用

于 2026 年 6 月 30 日及 2025 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	期末账面余额	期初账面余额
1年以内	369,045,157	541,138,806
1至2年	186,473,730	250,412,120
2至3年	178,450,698	112,115,289
3年以上	680,633,257	572,267,804
小计	1,414,602,842	1,475,934,019
减：其他应收款坏账准备	646,021,398	665,266,620
合计	768,581,444	810,667,399

(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	期末账面余额	期初账面余额
应收借款及利息	1,107,735,282	1,179,536,111
代垫款	11,393,094	208,924,683
应收设备款	233,625,797	71,387,301
保险赔款	3,397,130	0
押金及保证金	22,503,326	3,685,591
预缴税款	22,103,711	6,398,828
其他	13,844,502	6,001,505
合计	1,414,602,842	1,475,934,019

(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	期末余额					期初余额				
	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	1,394,775,136	99	642,206,837	46	752,568,299	1,414,950,978	96	661,356,469	47	753,594,509
按信用风险特征组合计提坏账准备	19,827,706	1	3,814,561	19	16,013,145	60,983,041	4	3,910,151	6	57,072,890
合计	1,414,602,842	100	646,021,398	/	768,581,444	1,475,934,019	100	665,266,620	/	810,667,399

(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)	
2026年1月1日余额	3,910,151	0	661,356,469	665,266,620
本期计提	14,356	0	0	14,356
本期转回	-996	0	0	-996
汇率变动影响	-108,950	0	-19,149,632	-19,258,582
2026年6月30日余额	3,814,561	0	642,206,837	646,021,398

(5) 按欠款方归集的期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	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	信用损失准备期末余额
COSL SINGAPORE LIMITED	424,132,475	30	应收借款及利息	1年以内、1至2年、2至3年、3年以上	413,933,776
COSL NORWEGIAN AS	234,620,842	17	应收借款及利息	1年以内、1至2年、2至3年	136,076,725
China Oilfield Services (BVI) Limited	188,656,759	13	应收借款及利息	1年以内	0
天津中海油服贸易有限公司	156,555,073	11	应收设备款	1年以内	0
COSL Middle East FZE	145,740,316	10	应收借款及利息	1年以内、1至2年、2至3年、3年以上	0
合计	1,149,705,465	81	/	/	550,010,501

(6) 涉及政府补助的应收款项

√适用 □不适用

截至2026年6月30日，本公司无涉及政府补助的其他应收款（2025年12月31日：无）。

(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2026年6月30日，本公司无因金融资产转移而终止确认的其他应收款（2025年12月31日：无）。

3、 长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	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	13,250,544,910	5,729,000,000	7,521,544,910
对联营、合营企业投资	1,278,747,911	0	1,278,747,911	1,258,090,111	0	1,258,090,111
合计	14,529,292,821	5,729,000,000	8,800,292,821	14,508,635,021	5,729,000,000	8,779,635,021

(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	期初余额 (账面价值)	减值准备期初 余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备期末 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	0	0	0	0	0	316,096,740	0
麦克巴	135,973,714	0	0	0	0	0	135,973,714	0
壹科环保	21,709,948	0	0	0	0	0	21,709,948	0
COSL America, Inc.	2,712,100	0	0	0	0	0	2,712,100	0
China Oilfield Services (BVI) Limited	8	0	0	0	0	0	8	0
COSL Hong Kong International Limited	1,550,052,400	5,729,000,000	0	0	0	0	1,550,052,400	5,729,000,000
深圳深水	470,000,000	0	0	0	0	0	470,000,000	0
海南公司	2,785,000,000	0	0	0	0	0	2,785,000,000	0
中海油服租赁（天津）有限公司	2,240,000,000	0	0	0	0	0	2,240,000,000	0
合计	7,521,544,910	5,729,000,000	0	0	0	0	7,521,544,910	5,729,000,000

(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	期初余额 (账面价值)	本期增减变动						期末余额 (账面价值)	减值准备期末余额
		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	447,511,537	0	36,466,391	0	-20,573,700	0	0	463,404,228	0
中海艾普	504,295,725	0	30,664,841	0	-32,302,630	0	0	502,657,936	0
阿特拉斯	183,582,930	0	10,848,870	0	0	0	0	194,431,800	0
小计	1,135,390,192	0	77,980,102	0	-52,876,330	0	0	1,160,493,964	0
二、联营企业									
中海万泰	122,699,919	0	-4,445,972	0	0	0	0	118,253,947	0
小计	122,699,919	0	-4,445,972	0	0	0	0	118,253,947	0
合计	1,258,090,111	0	73,534,130	0	-52,876,330	0	0	1,278,747,911	0

(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 10.87%~16.40%（2025 年 12 月 31 日：9.32%~12.00%）。

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，本集团本期未计提长期股权投资减值准备（截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间：无）。

4、 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	期末余额	期初余额
服务费	5,314,187,881	5,265,629,165
材料采购费	4,228,781,689	4,508,587,485
工程及设备款	2,439,072,006	3,244,389,382
其他	43,852,790	26,210,233
合计	12,025,894,366	13,044,816,265

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

于 2026 年 6 月 30 日，本公司无账龄超过一年的重要应付账款（2025 年 12 月 31 日：无）。

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	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	15,941,695,616	13,396,542,770	16,219,496,994	13,749,245,985

其他业务	128,607,049	56,949,559	145,311,163	67,949,197
合计	16,070,302,665	13,453,492,329	16,364,808,157	13,817,195,182

注：截至2026年6月30日止六个月期间，主营业务收入中包括经营租赁产生的收入金额为人民币163,172,310元，其中属于钻井服务分部营业收入金额为人民币66,350,000元（截至2025年6月30日止六个月期间：人民币71,465,000元），属于油田技术服务分部营业收入金额为人民币39,556,351元（截至2025年6月30日止六个月期间：人民币24,659,579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42,236,501元（截至2025年6月30日止六个月期间：人民币79,669,357元），属于船舶服务分部营业收入金额为人民币15,029,458元（截至2025年6月30日止六个月期间：人民币17,937,072元）。

(2) 营业收入的分解信息

√适用 □不适用

截至2026年6月30日止六个月期间

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	0	244,310,713	6,267,895	0	250,578,608
提供服务收入	3,951,884,666	8,274,664,796	978,106,905	2,451,895,380	15,656,551,747
经营租赁收入	66,350,000	39,556,351	42,236,501	15,029,458	163,172,310
合计	4,018,234,666	8,558,531,860	1,026,611,301	2,466,924,838	16,070,302,665
按收入产生的地区					
国内	4,018,234,666	8,558,531,860	1,026,611,301	2,466,924,838	16,070,302,665
合计	4,018,234,666	8,558,531,860	1,026,611,301	2,466,924,838	16,070,302,665
按收入确认的时间分类					
时点	0	244,310,713	6,267,895	0	250,578,608
时段	4,018,234,666	8,314,221,147	1,020,343,406	2,466,924,838	15,819,724,057
合计	4,018,234,666	8,558,531,860	1,026,611,301	2,466,924,838	16,070,302,665

(3) 营业成本的分解信息

√适用 □不适用

截至 2026 年 6 月 30 日止六个月期间

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	0	195,826,875	4,428,852	0	200,255,727
提供服务成本	3,386,009,799	6,442,630,198	970,328,081	2,331,571,509	13,130,539,587
经营租赁成本	45,286,887	25,568,194	45,548,865	6,293,069	122,697,015
合计	3,431,296,686	6,664,025,267	1,020,305,798	2,337,864,578	13,453,492,329
按成本产生的地区					
国内	3,431,296,686	6,664,025,267	1,020,305,798	2,337,864,578	13,453,492,329
合计	3,431,296,686	6,664,025,267	1,020,305,798	2,337,864,578	13,453,492,329
按成本确认的时间分类					
时点	0	195,826,875	4,428,852	0	200,255,727
时段	3,431,296,686	6,468,198,392	1,015,876,946	2,337,864,578	13,253,236,602
合计	3,431,296,686	6,664,025,267	1,020,305,798	2,337,864,578	13,453,492,329

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

√适用 □不适用

截至 2026 年 6 月 30 日止六个月期间，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 55,046,834 元(截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 172,233,536 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）	45,461,886
2 年至 5 年（含 5 年）	9,584,948
合计	55,046,834

6、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	73,534,130	68,740,685
成本法核算的长期股权投资收益	72,415,588	21,776,923
银行理财产品收益	2,650,511	5,528,265
委托贷款的利息收益	15,728,803	19,152,842
合计	164,329,032	115,198,715

7、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

	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	441,673,774	567,409,588
递延所得税费用	-275,469,548	-294,843,041
合计	166,204,226	272,566,547

(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

	本期发生额	上期发生额
利润总额	1,668,937,056	1,738,190,656
按法定税率25%计算的税项	417,234,264	434,547,664
享受高新技术企业优惠税率影响	-121,150,924	-174,621,773
对子公司、合营及联营企业的投资收益之纳税影响	-24,112,032	-22,435,171
不可抵扣的成本之纳税影响	51,543,185	53,538,086
境外经营适用不同税率之纳税影响	1,510,024	1,643,424
技术研发费加计扣除之纳税影响	-75,717,851	-60,791,417
转回以前年度未确认的递延所得税资产之纳税影响	-127,101,036	-35,293,487
所得税汇算清缴调整	1,485,035	12,522,596
其他纳税调整项目	42,513,561	63,456,625
按本公司实际税率计算的税项费用	166,204,226	272,566,547

十九、 补充资料**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	-4,688,311
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）	25,681,428
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	17,950,495
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	20,876,220
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	119,149,718
减：所得税影响额	3,756,979
减：少数股东权益影响额（税后）	-113,155
合计	175,325,726

对公司将《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，应说明原因。

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
个税手续费返还	5,247,773	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	4.24	0.4209	0.4209
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.87	0.3842	0.3842

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2026年6月30日止六个月期间的财务报告（“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。

法定代表人：刘建忠

董事会批准报送日期：2026年8月25日

修订信息

□适用 √不适用