

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

2025 年半年度报告

重要提示

一、 本公司董事会、监事会及董事、监事、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、 未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	卢涛	其他公务原因	赵顺强
独立董事	赵丽娟	其他公务原因	郭琳广

三、 本半年度报告未经审计。

四、 公司负责人赵顺强、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

本半年度报告内容涉及的未来展望、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 7

第四节 管理层讨论与分析 9

第五节 公司治理、环境和社会21

第六节 重要事项 23

第七节 股份变动及股东情况29

第八节 债券相关情况 33

第九节 财务报告 36

备查文件目录	载有法定代表人签名的本公司2025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2025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、本公司、集团或 COSL	指	中海油田服务股份有限公司
中国海油、海油总公司或总公司	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	一种搜集地震资料的方法，使用一组声源和一个或以上收集点；二维一般用于绘制地理结构，供初步分析。
三维	指	一种搜集地震资料的方法，使用两组声源和两个或以上收集点；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	美国职业安全健康管理局
QHSE	指	质量、健康、安全、环保
WTI	指	西德克萨斯中质原油
高温高压	指	高温及高压
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芯、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，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 10000 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）为桶的缩语，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	赵顺强

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书
姓名	孙维洲
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	23,320.3	22,528.5	3.5
利润总额	2,572.1	2,409.0	6.8
归属于上市公司股东的净利润	1,963.8	1,592.4	23.3
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润	1,939.4	1,603.6	20.9
经营活动产生的现金流量净额	-494.7	1,714.5	-128.9
	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	44,701.4	43,797.2	2.1
总资产	83,974.4	82,947.7	1.2

(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)	0.41	0.33	24.2
稀释每股收益(元/股)	0.41	0.33	24.2
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	0.41	0.34	20.6
加权平均净资产收益率(%)	4.40	3.76	增加0.64个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净 资产收益率(%)	4.35	3.79	增加0.56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 2025 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	-15,473,816
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	17,777,292
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	17,344,897
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	26,594,434
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-12,851,868
减：所得税影响额	8,927,540
少数股东权益影响额（税后）	86,633
合计	24,376,766

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	4,615,558	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：

2025年上半年，全球经济环境复杂多变，国际原油价格反复震荡，油田服务行业在技术创新等因素驱动下持续发展。面对复杂多变的外部环境，公司锚定世界一流目标，不断增强战略谋划的深度和广度、提升战略践行的力度和精度，统筹推进生产经营和改革发展各项工作，公司整体呈现高质量、可持续的良好发展态势。

一、坚持以价值创造为导向，油气增储上产保障机制持续精进

上半年，公司始终秉承“永远超越客户期待”的价值追求，立足自身优势，用有限的装备、技术和人力资源承担起持续高位增长的作业任务，不断彰显公司创造价值的潜力和活力。多维度提升装备综合效能，深化大型装备资源池建设，确保装备资源“量”的有力支撑；打造系统协同联动机制，通过精益调配、升级改造、错峰修理等举措扩大有效供给、减少无效损耗，钻井平台和船舶使用率不断提高，实现装备资源“质”的持续提升。坚持把“减少井口占用时间”作为衡量效率的标尺，全面深化管理创新、模式更新、工艺革新，系统性塑造特色专业价值，打造定制化、系统化、精益化、高性价比的难动用储量开发新模式，吸引部分客户重新认识评估公司能力。

二、坚持以客户需求为中心，现代化治理体系加速成型

上半年，公司聚焦制约高质量发展的体制机制瓶颈，蹄疾步稳深化组织效率、流程体系和基层治理等关键领域改革，现代化治理体系日益强健，全员劳动生产率持续提升。积极推进组织效率提升工作，实施船队管理、业务线管理模式，进一步引导资源向核心主业集中、向价值创造单元倾斜，有效激发了价值创造潜力。践行“从客户中来，到客户中去”理念，推进流程体系改革，客户需求响应速度、跨部门协作效率、供应链伙伴协同效能快速提升。通过赋权明责，推动治理重心下移、管理下沉、权力下放，全方位激发业务主体积极性、主动性和创造性，释放出基层自主管理的强大效能。

三、坚持以精益思维为引领，运营管理体系日臻完善

上半年，公司坚定践行成本领先战略，以“精益+”思维加力推动运营管理体系从局部改善向全链条优化转变，从传统模式向精益数智化转变，从单一功能向业务链协同、价值链挖潜转变。注重以量化指标统领全域精益管理，建立健全可量化、可衡量、可追溯、可控制的运营质量监控指标体系，提升全级次、全过程、全要素的成本精益化管理水平，经营韧性不断增强。注重以管理创新挖掘创效潜力，千方百计提升人力资源和装备资源使用效率，推动“人尽其能、物尽其用”；加快供应链数字化全球部署应用，采购效益、成本竞争力和合规管理水平显著提升。注重以底线思维防范化解风险，推动安全管理、质量管理从事后纠正向前置预防和过程监控转变，安全生产形势总体平稳。

四、坚持以自立自强为目标，科技创新生态立体演进

上半年，公司深入践行技术驱动战略，持续推进创新型组织建设，建立健全精益为本的科技攻关体系、追逐一流的技术产品体系、追本溯源的基础科研体系以及优势互补的产业链整合机制，海洋油气科技攻关“国家队”地位进一步凸显。通过系统梳理“I+R 研产用改一体”科研攻关流程，形成了贯穿“需求-项目-产品-成果”的全流程管理架构，有力推动技术体系进一步向需求和应用两端延伸。依托完善的有形产品全面布局底层互联的无形产品，地震数据处理、油藏工程模拟等领域平台软件建设取得新进展，核心技术体系呈现出软硬兼备、交叉共融的良好发展态势。持续加强学科建设，建立开源立项长效机制，推动科研上触科学、下牵应用，全员崇尚探索的创新氛围更加浓厚。

五、坚持以规模发展为原则，国际市场开拓策略已然成效

上半年，公司坚定不移推进国际化、区域发展战略，以新视角、新机制、新方式驱动管理提升，海外经营质量持续向好，抗风险能力明显增强。积极拓展中长期市场与核心客户群，与国际高端客户的合作实现从单一短期项目合作向全面伙伴级合作进阶。通过长周期项目的高质量交付，打通全产业链进入区域市场的通道，多项业务在泰国和中东市场获得“入场券”。着力加强国际化人才营销赋能，不断增强客户核心诉求识别能力，高效开发适销对路的产品、服务及解决方案，扎实推进海外项目全生命周期管理和本地化建设，国际化运营能力稳步提升。

2025 年下半年，公司将锚定目标抓落实，凝心聚力提质效，全力以赴抓好增储上产、科技创新、精益管理、风险防控等重点工作，持续深化以价值创造为中心的的内涵式发展，高质量完成“十四五”规划目标任务，以良好业绩回馈全体股东和社会各界，奋力谱写海洋能源服务事业高质量发展新篇章。

赵顺强

董事长兼首席执行官

2025 年 8 月 26 日

第四节 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，主要业务包括物探采集和工程勘察服务、钻井服务、油田技术服务、船舶服务等。公司既可以为用户提供单一业务的作业服务，也可以为客户提供一体化和总承包作业服务。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

2025 年上半年，国际油价剧烈震荡，价格中枢显著下移，布伦特原油均价约 71 美元/桶，同比下跌 12%。受 OPEC+ 自 2025 年 4 月起实现超预期增产，以及同月特朗普政府推出关税政策引发全球经济衰退担忧等因素影响，国际油价快速下探，布伦特原油跌破 60 美元/桶。2025 年上半年，全球石油行业上游投资呈现总量收缩与结构性分化并存的特征，国际能源署（IEA）预测全年页岩油支出和高成本项目投资将显著减少，但深水深层勘探开发投资将保持增长态势。据 Spears & Associates 公司预测，2025 年全球油田服务市场规模将同比小幅增长，主要增长来源于深海油气田开发。

（三）报告期内公司的行业地位

公司是全球最具规模的综合型油田服务供应商之一，拥有完整的服务链条和强大的海上石油服务装备群，是全球油田服务行业屈指可数的有能力提供一体化服务的供应商之一，公司拥有较完整的研发体系和服务保障体系，拥有一批具有自主知识产权的高端技术和经验丰富的技术专家团队；具有行业影响力的大型装备运营与保障能力，既可以为客户提供单一业务的作业服务，也可以为客户提供一体化服务和总承包作业服务。公司以建设中国特色世界一流能源服务公司为指引，不断优化资源配置，提高资本运营效率，聚焦“技术驱动”“成本领先”“一体化”“国际化”和“区域发展”五大发展战略，致力于优化大型装备结构，提升大型装备盈利能力，致力于关键核心技术攻关和突破，不断完善和提升油田服务核心竞争力，公司行业地位进一步巩固。报告期内本公司所处市场地位未发生重大变化。

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

2025 年上半年全球经济政策不确定性增强，油气行业面临复杂多变的市场环境，上半年国际油价呈现“宽幅波动、中枢下移”的特征，上游勘探开发投资需求主要集中在新兴经济体及深水油气开发。公司主动从增储上产的参与者向功能价值的创造者转变，全面导入精益理念，充分释放资源潜能；坚持以客户为中心，敏锐捕捉市场需求变化，持续推动技术服务向高品质和多样化升级，深度挖掘价值增长点。上半年，公司营业收入为人民币 23,320.3 百万元，同比增加人民币 791.8 百万元，增幅 3.5%；利润总额为人民币 2,572.1 百万元，同比增加人民币 163.1 百万元，增幅 6.8%；净利润为人民币 2,076.8 百万元，同比增加人民币 367.2 百万元，增幅 21.5%。

钻井服务

公司钻井服务业务上半年营业收入为人民币 7,238.4 百万元，较去年同期的人民币 6,416.8 百万元，增加人民币 821.6 百万元，增幅 12.8%。

2025 年上半年，全球钻井平台需求整体维持高位，区域市场呈现“北美收缩、中东波动、新兴市场扩张”分化特征。公司持续提升钻井业务运营质效，狠抓作业效率提升，促进深水深层作业能力不断突破。“海洋石油 948”平台成功刷新渤海地区最深钻井垂深纪录；“奋进号”平台在某超深水探井作业成功突破我国 3500-4000 米超深水钻井周期纪录；“湾钻 1”平台圆满完成某亿吨级油田首批钻完井作业，为亿吨级油田的高效开发奠定坚实基础。公司持续强化国际化客户管理能力，上半年北海半潜式平台高日费项目有序运营作业，为提升海外业务盈利水平提供有力保障；“COSLConfidence”平台成功刷新中东区域海上进尺纪录，多次获得客户肯定；“COSLSeeker”平台挺进东南亚区域市场，以“装备+服务”双轮驱动，进一步强化公司在全球能源勘探开发领域的综合服务能力与品牌影响力。

截至 2025 年 6 月 30 日，公司共运营、管理 60 座钻井平台（包括 46 座自升式钻井平台、14 座半潜式钻井平台），其中 45 座在中国，15 座在国际地区。上半年公司钻井平台作业日数为 9,906 天，同比增加 945 天，增幅 10.5%，其中自升式钻井平台作业 7,776 天，同比增加 738 天；半潜式钻井平台作业 2,130 天，同比增加 207 天。平台日历天使用率同比增加 10.4 个百分点至 91.2%，其中自升式平台使用率同比增加 11.0 个百分点至 93.4%，半潜式平台使用率同比增加 8.5 个百分点至 84.0%。

2025 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	2025 年	2024 年	幅度/变化
作业日数（天）	9,906	8,961	10.5%
自升式钻井平台	7,776	7,038	10.5%
半潜式钻井平台	2,130	1,923	10.8%
可用天使用率	93.4%	85.3%	增加 8.1 个百分点
自升式钻井平台	94.6%	85.8%	增加 8.8 个百分点
半潜式钻井平台	89.2%	83.5%	增加 5.7 个百分点
日历天使用率	91.2%	80.8%	增加 10.4 个百分点
自升式钻井平台	93.4%	82.4%	增加 11.0 个百分点
半潜式钻井平台	84.0%	75.5%	增加 8.5 个百分点

2025 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）	2025 年	2024 年	变化量	幅度
自升式钻井平台	7.0	7.4	-0.4	-5.4%
半潜式钻井平台	17.1	13.4	3.7	27.6%
钻井平台平均	9.1	8.6	0.5	5.8%

注：（1）平均日收入=收入/作业日数；

（2）2025 年 6 月 30 日美元兑人民币汇率 1:7.1586，2024 年 6 月 30 日美元兑人民币汇率 1:7.1268。

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 12,378.1 百万元，较去年同期的人民币 12,830.0 百万元，减少人民币 451.9 百万元，减幅 3.5%。

2025 年上半年，公司以开放式科研生态为科技研发注入新动能，激活成果转化新动能，推动公司技术发展进入自主创新、迭代升级的良性循环。“璇玑”“璇玑”等高技术产品步入产业化、谱系化、品牌化发展新阶段。“璇玑”系统已构建覆盖技术验证、生产制造与作业支持的全流程技术体系，具备直井、常规定向井、大位移水平井及其它复杂定向井作业能力；“璇玑”外销设备连创作业佳绩喜获客户表扬信，助力设备外销与本地化适配，自研技术和产品获得客户充分认可；“海弘”完井系统加速推进技术革新，智能分注系统助力海上二氧化碳智能驱油井开钻，液控智能分层注气工具等关键技术装备国产化；超深大位移、超高温高压、碳封存固井等一系列钻完井液和固井特色技术，全面覆盖国内增储上产技术场景，专业服务遍布东南亚、中东等多个市场，持续转化为客户创造价值的强劲动力。

公司依托独特的完整产业链优势，以传统钻修井业务为基本盘，通过高效统筹内部资源，构建一体化工程服务模式，为客户油气资产提供全链条技术服务和一站式油田开发解决方案。

船舶服务

公司船舶服务业务上半年营业收入为人民币 2,608.8 百万元，较去年同期的人民币 2,177.6 百万元增加人民币 431.2 百万元，增幅 19.8%。

2025 年上半年，公司在国内市场占有率保持相对高位，构建“船舶+”服务新模式，着力提升装备资源的储备与调配能力；同时持续开拓海外高端客户，提升国际化运营能力。推动发展方式绿色转型，LNG 动力守护船队高效运转，累计减排二氧化碳约 5 万吨。建立“一站式特种作业服务体系”，专注高价值服务，圆满完成全球首次十万吨级超大型浮式生产平台的海上整体浮装和拖航作业，创造 OSV 在海上工程领域“微米级”作业新标杆，进一步巩固公司在特种作业领域的专业优势和市场口碑。

截至 2025 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 200 余艘，累计作业 41,510 天，同比增加 8,979 天，主要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		
	2025 年	2024 年	幅度
作业日数（天）	41,510	32,531	27.6%
油田守护船	8,049	5,809	38.6%
三用工作船	20,448	14,408	41.9%
平台供应船	11,537	10,269	12.3%
多用船	1,015	1,503	-32.5%
修井支持船	461	542	-14.9%

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, 095. 0 百万元，与去年同期相比基本保持稳定。

2025 年上半年，全球物探船使用率有所下降，行业面临船队老龄化与传统油气勘探市场低迷的双重挑战。公司聚焦勘探开发新形势新需求，不断锻造自主物探装备硬实力，全力推动海洋物探装备技术重点实验室建设，依托公司装备规模优势和运营积淀，促进物探装备技术升级与转型。

“海洋石油 720” 船搭载“海经” 系统奔赴海外，采用国际先进作业模式，实现我国高端海洋勘探技术在国际市场的新突破；自研海底地震勘探采集装备“海脉” 在渤海海域投入使用，有效填补国内技术空白，以链式创新构建起涵盖研发、制造、应用的完整产业链，推动我国海洋物探装备迈向高端化、规模化。

截至 2025 年 6 月 30 日，受市场布局和产能调整影响，公司二维采集作业量为 3, 557 公里，同比减幅 68. 2%；三维采集作业量为 9, 000 平方公里，同比减幅 45. 0%；海底作业量合计为 964 平方公里，同比增幅 105. 1%。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
	2025 年	2024 年	
二维采集（公里）	3, 557	11, 174	-68. 2%
三维采集（平方公里）	9, 000	16, 370	-45. 0%
海底电缆（平方公里）	260	193	34. 7%
海底节点（平方公里）	704	277	154. 2%

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、公司具有物探采集和工程勘察、钻井、油田技术、船舶服务、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、公司大型装备运营与保障能力具有较强行业影响力、较强的风险抵御能力；
- 5、公司具有全球领先的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；

6、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，公司全球化运营稳步推进；

7、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	23,320.3	22,528.5	3.5
营业成本	19,229.1	18,736.0	2.6
销售费用	1.3	1.5	-13.3
管理费用	487.9	463.5	5.3
财务费用	406.5	405.3	0.3
研发费用	611.1	700.8	-12.8
经营活动产生的现金流量净额	-494.7	1,714.5	-128.9
投资活动产生的现金流量净额	3,607.7	3,389.4	6.4
筹资活动产生的现金流量净额	-1,419.3	-3,021.8	不适用

营业收入变动原因说明：部分业务线工作量饱满、北海地区服务价格有所上升，营业收入同比增加。

营业成本变动原因说明：主要是随作业增加的分包支出等与生产相关的营业成本有所上升。

销售费用变动原因说明：与去年同期基本一致。

管理费用变动原因说明：本期增加主要是随作业需求增长的管理投入有所增加。

财务费用变动原因说明：同比基本保持稳定。

研发费用变动原因说明：根据科研项目执行进度，本期资本化投入同比增加，费用化投入同比减少。

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额为人民币-494.7百万元，较去年同期减少人民币2,209.2百万元。其中经营活动现金流入较去年同期减少人民币124.9百万元，主要是销售商品、提供劳务收到的现金同比减少人民币256.2百万元，原因是部分业务仍在结算期；经营活动现金流出较去年同期增加人民币2,084.3百万元，主要是购买商品、接受劳务支付的现金同比增加人民币2,095.1百万元。

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3,607.7百万元，同比增加人民币218.3百万元，其中投资活动现金流入同比减少人民币2,207.5百万元，主要是收回理财及定期存款投资所收到的现金减少人民币2,008.5百万元；投资活动现金流出同比减少人民币2,425.8百万元，主要是取得理财及定期存款投资所支付的现金同比减少人民币2,440.0百万元。

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1,419.3百万元，同比减少人民币1,602.5百万元，其中筹资活动现金流入同比增加3,966.0百万元，主要是取得借款收到的现金增加3,966.0百万元；筹资活动现金流出同比增加2,363.5百万元，主要是偿还债务所支付的现金同比增加人民币2,419.5百万元。

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

(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	5,500.5	6.6	-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	5.8	0.0	51.0	0.1	-88.6	主要因票据到期收回影响
应收及预付款项	19,774.0	23.5	14,368.0	17.3	37.6	主要因随作业量增加应收作业款增加影响
合同资产	6.4	0.0	70.9	0.1	-91.0	主要是本期完成外部平台委托修理提供服务结算
其他流动资产	575.5	0.7	268.2	0.3	114.6	主要因待认证增值税进项税及预缴税金增加影响
使用权资产	1,512.5	1.8	1,136.8	1.4	33.0	主要因本期部分钻井平台租赁模式变化导致使用权资产原值增加
递延所得税资产	95.0	0.1	28.5	0.0	233.3	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
短期借款	5,380.0	6.4	2,515.9	3.0	113.8	本期新增短期借款
应付职工薪酬	1,479.9	1.8	937.0	1.1	57.9	主要受薪酬发放时间安排影响，年内参照历史水平计提，年末根据考核结果发放
应付股利	40.0	0.0	140.0	0.2	-71.4	主要为子公司支付外方股东股利
其他流	783.6	0.9	416.3	0.5	88.2	主要因待转销项税增

动负债						加影响
长 期 借 款	2,767.2	3.3	1,674.8	2.0	65.2	本期新增长期借款
应 付 债 券	2,136.4	2.5	5,142.6	6.2	-58.5	主要因到期偿还 5 亿美元债影响
租 赁 负 债	1,045.4	1.2	756.1	0.9	38.3	主要因本期部分钻井平台租赁模式变化导致租赁负债增加
递 延 所 得 税 负 债	35.0	0.0	277.6	0.3	-87.4	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

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25,018.9（单位：百万元 币种：人民币），占总资产的比例为29.8%。

(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
其他	5,500,549,165	-549,165	0	0	0	5,500,000,000	0	0
合计	5,500,549,165	-549,165	0	0	0	5,500,000,000	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 2025 年 6 月 30 日止,China Oilfield Services (BVI) Limited 总资产为人民币 8,625.9 百万元，股东权益为人民币 1,927.5 百万元。2025 年上半年 China Oilfield Services (BVI) Limited 实现营业收入人民币 2,417.3 百万元，同比减少人民币 337.4 百万元。净利润为人民币 274.8 百万元，同比增加人民币 135.8 百万元。

截至 2025 年 6 月 30 日止，COSL Hong Kong International Limited 总资产为人民币 7,703.7 百万元，股东权益为人民币 7,646.3 百万元。2025 年上半年 COSL Hong Kong International Limited 营业收入为 0。净利润为人民币 2,752.2 千元，同比增加人民币 2,539.3 千元，主要因子公司分红导致投资收益增加。

截至 2025 年 6 月 30 日止，COSL Singapore Limited 总资产为人民币 19,154.5 百万元，股东权益为人民币-17,159.4 百万元。2025 年上半年 COSL Singapore Limited 实现营业收入人民币 3,133.1 百万元，同比增加人民币 523.4 百万元。净利润为人民币-240.7 百万元，同比减亏人民币 492.6 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 2025 年 6 月 30 日止,CNA 总资产为人民币 11,246.6 百万元，股东权益为人民币-6,205.2 百万元。2025 年上半年 CNA 实现营业收入人民币 1,599.3 百万元，同比增加人民币 872.5 百万元。净利润为人民币-85.4 百万元，同比减亏人民币 388.3 百万元，主要因高日费平台有序运营作业，盈利水平有所提升。

截至 2025 年 6 月 30 日止，中法渤海总资产为人民币 1,691.4 百万元，股东权益为人民币 815.0 百万元。2025 年上半年中法渤海实现营业收入人民币 1,011.3 百万元，同比增加人民币 150.3 百万元。净利润为人民币 234.3 百万元，同比增加人民币 17.5 百万元。

截至 2025 年 6 月 30 日止，海南公司总资产为人民币 4,527.9 百万元，股东权益为人民币 3,345.8 百万元。2025 年上半年海南公司实现营业收入人民币 1,389.7 百万元，同比减少人民币 713.8 百万元。净利润为人民币 131.2 百万元，同比减少人民币 36.0 百万元。

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	不适用	8,625.9	1,927.5	2,417.3	377.3	274.8
COSL Hong Kong International Limited	子公司	石油和天然气开采专业及辅助性活动	2,411.8	7,703.7	7,646.3	0.0	2.8	2.8
COSL Singapore Limited	子公司	石油和天然气开采专业及辅助性活动	不适用	19,154.5	-17,159.4	3,133.1	-238.3	-240.7
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	1,691.4	815.0	1,011.3	284.7	234.3
海南公司	子公司	石油和天然气开采专业及辅助性活动	不适用	4,527.9	3,345.8	1,389.7	157.8	131.2

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 Boss Limited	注销	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、可能面对的主要风险

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。2025 年世界经济增速稳定但乏善可陈，随着世界各国政府调整政策重点，经济不确定性攀升，加之贸易战升级和贸易政策不确定性加剧，可能会进一步阻碍经济增长，导致国际油价低位震荡。油价的不稳定直接影响了油气企业的资本支出计划，进而对油田服务市场产生连锁反应。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。国际石油巨头旗下的服务公司凭借长期积累的技术、品牌和客户资源，在高端市场占据优势。部分中小型企业通过提供特色服务或专注于特定市场领域，也在竞争中占据一席之地。在具体项目竞争中，价格、技术水平、资源整合能力依旧是甲方决定授

标与否的重要参考因素，综上，整体市场仍面临较大的竞争压力，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。国内外政府对安全环保监管持续保持高压态势，公司面临的安全环保合规压力持续增大。公司作业量持续处于高位，海外高端客户群体不断扩充，新工艺、新装备、新技术加速应用，“优智”钻完井以及“双深”“双高”等重难点项目持续增多，对公司的安全风险管控和作业质量保障能力提出了更高要求。同时，台风、强对流天气等自然灾害频发加剧，老旧设备设施与期租船的安全管控有待进一步增强，承包商准入退出与过程监管，以及承包商员工的安全意识和操作技能与目标要求仍有差距，使得安全管理形势愈发复杂多变。全球承包商的大量涌入，促使我们必须对HSE管理进行全流程、全环节的深度规范和制度化建设，以保障安全标准的统一和高效执行。另外，国际化进程加速，境外项目与外派员工数量激增，尤其在安全局势复杂的中东、非洲等地区，公共安全风险管理难度陡增。

(3) 境内外业务拓展及经营风险。公司在世界多个国家和地区开展经营活动。与当地政府、企业、人员交流密切，受经营所在国经济、宗教、人文、政策、科技、信息网络安全、法律及监管环境，以及政治不稳定、财税政策不稳定等因素影响，公司境内外业务拓展及经营风险长期存在。境内业务受到作业者勘探开发资本支出不足和甲方工作量增速放缓等因素影响，业务拓展可能受到制约。公司在海外为客户提供大型装备和油田技术服务，受行业形势、能源转型等因素影响，可能面临作业者取消作业计划、终止服务合同、停止续签选择期工作量等风险，进而对海外生产经营产生影响。本集团所属海外子公司在海外属地负有纳税义务。本集团全资子公司COSL Mexico S.A. de C.V.与墨西哥国家税务局存在税务纠纷。本集团与墨西哥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。由于公司持有美元债务以及在境外多个国家和地区开展业务，涉及多种货币的收支活动，人民币兑相关外币的汇率波动及货币间的兑换会影响公司运营成本，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。选取境外重点区域针对重大重要风险开展专项评估和管控，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

世界银行2025年6月发布的《全球经济展望》报告指出，全球经济正面临贸易紧张升级、政策不确定性加剧的严峻挑战，2025年全球经济增速预计放缓至2.3%，较年初预测下调0.4个百分点。2025年上半年，国际油价剧烈震荡，下半年国际油价预计呈现震荡走弱态势，国际油价中枢

较上半年预计将进一步下移，地缘冲突升级、美国页岩油超预期减产等因素可能推动国际油价阶段性反弹。

2025 年下半年，受国际油价中枢下移及全球经济增速放缓影响，石油公司资本开支进一步收缩。国际能源署 (IEA) 数据显示，2025 年全球页岩油支出和高成本项目投资将显著减少，导致部分区域的传统油田服务需求疲软，深海油田开发与 CCUS 服务已经成为新的增长极。OPEC+政策调整、全球经济形势变化，以及技术突破可能带来发展机遇。随着新装备投用、新技术应用、一体化项目推广，公司将获得更多服务机会。

2、 经营计划

2025 年上半年，受全球能源结构调整等因素影响，全球油气需求呈现增长放缓但区域分化显著的特点。公司主要业务板块工作量较去年同期实现稳健提升，上半年实现收入人民币 233.20 亿元、净利润人民币 20.77 亿元。公司上半年深化精益管理策略，在运营效率提升及成本管控方面成效显著，科技攻关、海外市场拓展等关键工作跃上新台阶，展现出适配行业新周期的发展韧性。公司将聚焦全球重点目标市场，积极参与能源服务合作，为股东与市场交付更具质量的答卷。

第五节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、监事、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
郭琳广	独立非执行董事	选举
姚昕	独立非执行董事	选举

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

√适用 □不适用

2025 年 5 月 22 日，公司 2024 年年度股东大会选举郭琳广先生和姚昕先生为公司独立非执行董事。

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

经核实，除蓝海博达科技有限公司外，中海油服其他分公司及主要子公司未纳入环境信息依法披露企业名单，日常生产经营活动符合国家及所在地区生态环境保护相关法律法规要求。

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

2025 年上半年，公司积极响应国家关于实施乡村振兴战略的号召，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，为乡村振兴工作继续贡献力量。

1、教育帮扶。启动 6 项教育帮扶捐赠项目，涉及资金人民币 74 万元，包含海南、云南、湖北及河北省共计 11 所希望小学“六一”节慰问和相关主题活动，以及河北省训口希望小学运动场改造、湖北省店坪希望小学教学设施更新、海南省陵水黎族自治县隆广镇丹录希望小学校园地面硬化、海南省 4 所小学研学活动等，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，在甘肃省合作市实施 5 个项目，投入帮扶资金人民币 1,500 万元，其中，支持合作市那吾镇加拉村人居环境连片整治人民币 536 万元、花舞朵吉度假营地建设人民币 630 万元、青棵深加工车间建设人民币 200 万元、农特产品促销暨招商引资活动人民币 75 万元以及干部人才培养项目人民币 59 万元。

3、地方帮扶。主动承担天津市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，壮大集体经济。2025 年上半年，共计帮扶销售大米 22 万斤、农产品套餐 230 份，涉及助农收入约人民币 128 万元；开展庭院焕新、爱心义剪、公益拍摄、反诈宣传等系列活动；帮助对口帮扶村解决春耕春播期间的实际困难，开展“团聚青力 助春耕绿”助力乡村振兴志愿服务活动，促进春耕生产，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。公司所属湛江分公司向广东省雷州市覃斗镇政府捐赠人民币 20 万元，用于支持广东省“百千万工程”项目，开展讨泗村至英利镇路段路灯修复、覃斗镇篮球场升级改造等项目，提升了乡村公共基础设施水平，为建设宜居宜美乡村增添浓墨重彩。

4、消费帮扶。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。2025 年上半年，公司消费帮扶金额达人民币 778.41 万元。

5、就业帮扶。积极响应国家关于就业帮扶的号召，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 18 人，通过就业帮扶，助力乡村振兴。

第六节 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

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、监事、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。

本公司在A股招股书中，对于本公司与中国海油或中国海油集团其他成员之间的关联交易及协议安排作了充分披露。2022年10月27日，本集团与中国海油集团签订了综合服务框架协议，协议有效期三年，自2023年1月1日起至2025年12月31日止，详细情况请见本公司于2022年10月28日在《上海证券报》《证券时报》、上海证券交易所网站（<http://www.sse.com.cn>）、香港联交所网站（<http://www.hkex.com.hk>）及公司网站（<http://www.cosl.com.cn>）发布的相关公告及其附件。

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》，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》、上海证券交易所网站（<http://www.sse.com.cn>）、香港联交所网站（<http://www.hkex.com.hk>）及公司网站（<http://www.cosl.com.cn>）发布的相关公告及其附件。

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2025年上半年，本公司与关联人的主要交易金额详见本报告第九节财务报告、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	1,800,000,000	0.35%-3.00%	1,799,970,993	51,468,742,091	51,493,805,916	1,774,907,168
合计	/	/	/	1,799,970,993	51,468,742,091	51,493,805,916	1,774,907,168

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	4%	3.50	0	0	3.50
Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	同受最终控股公司 控制的公司	0.82	4%	0.82	0	0	0.82
China National Offshore Oil Corporation	控股股东	1.32	4%	1.32	0	0	1.32
Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	同受最终控股公司 控制的公司	21(人民币)	2%	0	11(人民币)	0	11(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	1,629,265,586

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	22,453,151,356
报告期末对子公司担保余额合计（B）	18,848,116,863
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	18,848,116,863
担保总额占公司净资产的比例（%）	41.49
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）	13,719,026,391
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）	13,719,026,391
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	
担保情况说明	<p>（1）公司对子公司的担保情况包含本公司对子公司2015年发行的5亿美元中期票据、2020年发行的3亿美元债券提供的担保。</p> <p>（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。</p> <p>（3）2025年3月25日，公司董事会2025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》。2025年5月22日，公司2024年年度股东大会通过决议批准上述议案。</p>

(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

第七节 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 2025 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 个月内在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）。有关内容请参见中海油服于 2025 年 4 月 9 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 2025 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)	68,160
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	16,008,000	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	-16,070,000	1,792,997,048	37.58	0	无	0	其他
中国证券金融股份有限公司	0	137,982,876	2.89	0	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	-74,617,485	12,167,108	0.25	0	无	0	其他
中国工商银行股份有限公司—华泰柏瑞沪深300交易型开放式指数证券投资基金	395,040	10,624,440	0.22	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	0	9,641,370	0.20	0	无	0	其他
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)	950,800	8,332,776	0.17	0	无	0	其他
中国建设银行股份有限公司—易方达沪深300交易型开放式指数发起式证券投资基金	477,700	7,529,800	0.16	0	无	0	其他
黄嘉伟	0	7,331,100	0.15	0	无	0	其他
中国工商银行股份有限公司—华夏沪深300交易型开放式指数证券	828,200	5,514,418	0.12	0	无	0	其他

投资基金							
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	1,792,997,048	境外上市外资股	1,792,997,048				
中国证券金融股份有限公司	137,982,876	人民币普通股	137,982,876				
香港中央结算有限公司	12,167,108	人民币普通股	12,167,108				
中国工商银行股份有限公司－华泰柏瑞沪深300交易型开放式指数证券投资基金	10,624,440	人民币普通股	10,624,440				
中国银行股份有限公司－招商瑞文混合型证券投资基金	9,641,370	人民币普通股	9,641,370				
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）	8,332,776	人民币普通股	8,332,776				
中国建设银行股份有限公司－易方达沪深300交易型开放式指数发起式证券投资基金	7,529,800	人民币普通股	7,529,800				
黄嘉伟	7,331,100	人民币普通股	7,331,100				
中国工商银行股份有限公司－华夏沪深300交易型开放式指数证券投资基金	5,514,418	人民币普通股	5,514,418				
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	<p>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）。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p>						
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、监事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况

☐适用 ☒不适用

其他情况说明

☐适用 ☒不适用

(二) 董事、监事、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

第八节 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
公司存续债券发行情况详见本报告“第九节财务报告 附注七、合并财务报表项目注释 31、应付债券”。

（一）公司债券（含企业债券）

√适用 □不适用

1、 公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2025 年 8 月 31 日后的最近回售日	到期日	债券余额	利率（%）	还本付息方式	交易场所	主承销商	受托管理人	投资者适当性安排（如有）	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券（第一期）（品种二）	16 油服 02	136450	2016 年 5 月 26 日	2016 年 5 月 27 日	-	2026 年 5 月 27 日	30.00	4.10	每年付息一次，到期一次还本	上海证券交易所	中国国际金融股份有限公司、国泰君安证券股份有限公司	中国国际金融股份有限公司	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施
□适用 √不适用

2、 公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况☐适用 ☒不适用**3、 信用评级结果调整情况**☐适用 ☒不适用

其他说明

无

4、 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响☒适用 ☐不适用

现状	执行情况	是否发生变更	变更前情况	变更原因	变更是否已取得有权机构批准	变更对债券投资者权益的影响
制定偿债计划	报告期内已按照募集说明书约定完成 16 油服 02 兑息工作	否				

(二) 公司债券募集资金情况☐公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改☒本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改**(三) 专项品种债券应当披露的其他事项**☐适用 ☒不适用**(四) 报告期内公司债券相关重要事项**☒适用 ☐不适用**1、 非经营性往来占款和资金拆借****(1). 非经营性往来占款和资金拆借余额**

报告期初，公司合并口径应收的非因生产经营直接产生的对其他方的往来占款和资金拆借（以下简称非经营性往来占款和资金拆借）余额：0亿元；

报告期内，非经营性往来占款或资金拆借情形是否存在违反募集说明书相关约定或承诺的情况

☐是 ☒否

报告期末，未收回的非经营性往来占款和资金拆借合计：0亿元

(2). 非经营性往来占款和资金拆借明细

报告期末，公司合并口径未收回的非经营性往来占款和资金拆借占合并口径净资产的比例：0%
是否超过合并口径净资产的 10%：☐是 ☒否

(3). 以前报告期内披露的回款安排的执行情况☒完全执行 ☐未完全执行

2、 负债情况

(1). 有息债务及其变动情况

1.1 公司债务结构情况

报告期初和报告期末，公司（非公司合并范围口径）有息债务余额分别为人民币51.59亿元和人民币57.16亿元，报告期内有息债务余额同比变动10.80%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	1 年以内（含）	超过 1 年（不含）		
公司信用类债券	0	30.12	0	30.12	52.69
银行贷款	0	0.18	1.39	1.57	2.75
非银行金融机构贷款	0	0	0	0	0.00
其他有息债务	0	7.56	17.91	25.47	44.56
合计	0	37.86	19.30	57.16	—

报告期末公司存续的公司信用类债券中，公司债券余额人民币30.12亿元，企业债券余额0亿元，非金融企业债务融资工具余额0亿元。

1.2 公司合并口径有息债务结构情况

报告期初和报告期末，公司合并报表范围内公司有息债务余额分别为人民币179.03亿元和人民币187.49亿元，报告期内有息债务余额同比变动4.73%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	1 年以内（含）	超过 1 年（不含）		
公司信用类债券	0	66.59	21.36	87.95	46.91
银行贷款	0	28.93	1.39	30.32	16.17
非银行金融机构贷款	0	25.78	26.28	52.06	27.77
其他有息债务	0	6.71	10.45	17.16	9.15
合计	0	128.01	59.48	187.49	—

报告期末，公司合并口径存续的公司信用类债券中，公司债券余额人民币87.95亿元，企业债券余额0亿元，非金融企业债务融资工具余额0亿元。

1.3 境外债券情况

截止报告期末，公司合并报表范围内发行的境外债券余额57.83亿元人民币，其中1年以内（含）到期本金规模为36.47亿元人民币。

(2). 报告期末公司及其子公司存在逾期金额超过 1000 万元的有息债务或者公司信用类债券逾期情况

☐适用 ☒不适用

(3). 可对抗第三人的优先偿付负债情况

截至报告期末，公司合并报表范围内存在可对抗第三人的优先偿付负债：

☐适用 ☒不适用

(4) 违反规定及约定情况

报告期内违反法律法规、自律规则、公司章程、信息披露事务管理制度等规定以及债券募集说明书约定或承诺的情况，以及相关情况对债券投资者权益的影响

☐适用 ☒不适用

(五) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

☐适用 ☒不适用

(六) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

☐适用 ☒不适用

(七) 主要会计数据和财务指标

☒适用 ☐不适用

单位：百万元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年 度末增减 (%)	变动原因
流动比率	0.95	0.97	-2.1	
速动比率	0.87	0.89	-2.2	
资产负债率 (%)	45.9	46.4	减少 0.5 个百分点	
	本报告期 (1-6 月)	上年同期	本报告期比上年同 期增减 (%)	变动原因
归属于上市公司股东的扣 除非经常性损益后净利润	1,939.4	1,603.6	20.9	
EBITDA 全部债务比	16.8%	14.4%	增加 2.4 个百分点	
利息保障倍数	8.68	6.53	32.9	主要受盈利能力提升 及利息支出减少影响
现金利息保障倍数	-0.74	4.60	-116.1	主要受经营活动现金 净流入减少影响
EBITDA 利息保障倍数	18.78	13.47	39.4	主要受盈利能力提升 及利息支出减少影响
贷款偿还率 (%)	100	100	-	
利息偿付率 (%)	100	100	-	

二、可转换公司债券情况

☐适用 ☒不适用

第九节 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

2025 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	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	1	7, 221, 085, 982	5, 974, 129, 777
交易性金融资产	2	0	5, 500, 549, 165
应收票据	3	5, 786, 517	50, 987, 325
应收账款	4	19, 469, 175, 656	14, 062, 653, 396
应收款项融资	5	97, 648, 100	156, 396, 618
预付款项	6	207, 244, 627	148, 887, 775
其他应收款	7	102, 371, 851	136, 927, 494
存货	8	2, 452, 767, 698	2, 296, 494, 268
合同资产	9	6, 444, 612	70, 917, 481
其他流动资产	10	575, 497, 677	268, 243, 973
流动资产合计		30, 138, 022, 720	28, 666, 187, 272
非流动资产：			
长期股权投资	11	1, 208, 842, 341	1, 194, 040, 034
其他非流动金融资产	12	0	0
固定资产	13	43, 075, 048, 665	44, 074, 963, 564
在建工程	14	3, 920, 979, 807	3, 499, 203, 141
使用权资产	15	1, 512, 542, 925	1, 136, 766, 060
无形资产	16	537, 465, 229	593, 954, 699
商誉	17	0	0
长期待摊费用	18	2, 675, 878, 946	2, 885, 677, 374
递延所得税资产	19	95, 034, 427	28, 542, 955
其他非流动资产	20	810, 564, 717	868, 327, 839
非流动资产合计		53, 836, 357, 057	54, 281, 475, 666
资产总计		83, 974, 379, 777	82, 947, 662, 938
流动负债：			
短期借款	22	5, 380, 030, 250	2, 515, 940, 000
应付账款	23	14, 566, 549, 819	15, 415, 201, 478
合同负债	24	745, 251, 236	1, 046, 520, 007
应付职工薪酬	25	1, 479, 907, 695	936, 994, 010
应交税费	26	790, 737, 296	918, 046, 723
其他应付款	27	490, 320, 580	540, 231, 572
一年内到期的非流动负债	28	7, 420, 561, 596	7, 813, 682, 877
其他流动负债	29	783, 610, 748	416, 302, 676
流动负债合计		31, 656, 969, 220	29, 602, 919, 343
非流动负债：			
长期借款	30	2, 767, 173, 596	1, 674, 793, 830
应付债券	31	2, 136, 446, 152	5, 142, 558, 970
租赁负债	32	1, 045, 352, 702	756, 123, 446
长期应付职工薪酬		26, 661, 092	23, 925, 447
预计负债	33	165, 028, 316	165, 667, 717

递延收益	34	212,896,968	209,714,986
递延所得税负债	19	34,986,035	277,627,307
其他非流动负债	35	499,524,145	669,795,988
非流动负债合计		6,888,069,006	8,920,207,691
负债合计		38,545,038,226	38,523,127,034
股东权益：			
股本	36	4,771,592,000	4,771,592,000
资本公积	37	12,361,820,023	12,361,820,023
其他综合收益	38	-623,035,640	-627,518,278
专项储备	39	97,423,083	61,200,423
盈余公积	40	2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	41	25,584,927,139	24,721,411,826
归属于母公司股东权益合计		44,701,382,565	43,797,161,954
少数股东权益		727,958,986	627,373,950
股东权益合计		45,429,341,551	44,424,535,904
负债和股东权益总计		83,974,379,777	82,947,662,938

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：郅喆

会计机构负责人：郑国芳

母公司资产负债表

2025 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	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		3,271,335,654	2,868,236,583
交易性金融资产		0	5,500,549,165
应收票据		1,421,346	42,479,560
应收账款	1	15,794,623,154	10,547,028,184
应收款项融资		97,648,100	156,396,618
预付款项		129,993,217	80,451,883
其他应收款	2	695,769,797	818,914,938
存货		1,518,426,783	1,272,040,471
合同资产		2,628,371	2,461,555
一年内到期的非流动资产		92,822,497	91,246,363
其他流动资产		455,392,348	129,628,723
流动资产合计		22,060,061,267	21,509,434,043
非流动资产：			
长期应收款		3,773,024,135	3,476,035,175
长期股权投资	3	8,728,871,882	8,273,515,647
固定资产		22,625,452,999	23,468,951,851
在建工程		2,843,052,999	2,476,983,138
使用权资产		2,300,510,754	1,782,980,129
无形资产		297,593,455	360,132,723
长期待摊费用		1,873,006,038	1,885,751,632
递延所得税资产		48,440,668	0
其他非流动资产		1,620,702,750	1,566,525,242
非流动资产合计		44,110,655,680	43,290,875,537

资产总计		66, 170, 716, 947	64, 800, 309, 580
流动负债：			
应付账款	4	12, 371, 960, 238	12, 549, 973, 318
合同负债		354, 748, 192	405, 281, 352
应付职工薪酬		1, 144, 798, 100	629, 995, 053
应交税费		331, 580, 127	312, 769, 567
其他应付款		576, 894, 683	541, 670, 812
一年内到期的非流动负债		3, 785, 478, 956	660, 611, 099
其他流动负债		756, 136, 781	425, 488, 864
流动负债合计		19, 321, 597, 077	15, 525, 790, 065
非流动负债：			
长期借款		139, 244, 442	145, 424, 814
应付债券		0	2, 999, 405, 000
租赁负债		1, 791, 115, 884	1, 354, 759, 176
预计负债		11, 430, 328	11, 430, 328
递延收益		191, 107, 809	187, 579, 567
递延所得税负债		0	246, 402, 373
非流动负债合计		2, 132, 898, 463	4, 945, 001, 258
负债合计		21, 454, 495, 540	20, 470, 791, 323
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		200, 306, 102	208, 739, 437
专项储备		89, 331, 581	59, 490, 090
盈余公积		2, 508, 655, 960	2, 508, 655, 960
未分配利润		24, 774, 689, 393	24, 409, 394, 399
股东权益合计		44, 716, 221, 407	44, 329, 518, 257
负债和股东权益总计		66, 170, 716, 947	64, 800, 309, 580

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：郅洁

会计机构负责人：郑国芳

合并利润表
2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业总收入		23, 320, 326, 557	22, 528, 544, 326
其中：营业收入	42	23, 320, 326, 557	22, 528, 544, 326
二、营业总成本		20, 761, 238, 460	20, 338, 920, 123
其中：营业成本	42	19, 229, 109, 441	18, 735, 973, 959
税金及附加	43	25, 256, 335	31, 881, 121
销售费用	44	1, 342, 917	1, 520, 008
管理费用	45	487, 859, 278	463, 485, 038
研发费用	46	611, 134, 570	700, 797, 999
财务费用	47	406, 535, 919	405, 261, 998
其中：利息费用		344, 944, 227	437, 596, 265
利息收入		45, 816, 932	59, 545, 496
加：其他收益	48	22, 392, 850	166, 279, 940

投资收益（损失以“－”号填列）	49	73,722,429	96,959,834
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		68,194,164	95,800,000
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	50	11,816,632	42,583,226
信用减值损失（损失以“－”号填列）	51	20,787,039	4,556,125
资产减值损失（损失以“－”号填列）	52	-87,387,263	-3,467,479
资产处置收益（损失以“－”号填列）		461,697	25,218
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		2,600,881,481	2,496,561,067
加：营业外收入	53	104,461,654	88,489,214
减：营业外支出	54	133,249,035	176,006,844
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		2,572,094,100	2,409,043,437
减：所得税费用	55	495,316,237	699,395,282
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		2,076,777,863	1,709,648,155
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		2,076,777,863	1,709,648,155
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）		1,963,844,428	1,592,391,784
2. 少数股东损益（净亏损以“－”号填列）		112,933,435	117,256,371
六、其他综合收益的税后净额		3,818,355	-7,738,962
（一）归属母公司股东的其他综合收益的税后净额		4,482,638	-9,208,515
1. 将重分类进损益的其他综合收益	38	4,482,638	-9,208,515
（1）权益法下可转损益的其他综合收益	38	0	0
（2）外币财务报表折算差额	38	4,482,638	-9,208,515
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	38	-664,283	1,469,553
七、综合收益总额		2,080,596,218	1,701,909,193
（一）归属于母公司股东的综合收益总额		1,968,327,066	1,583,183,269
（二）归属于少数股东的综合收益总额		112,269,152	118,725,924
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)	56	0.41	0.33

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：郗佶

会计机构负责人：郑国芳

母公司利润表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十八	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业收入	5	16,364,808,157	16,271,403,569
减：营业成本	5	13,817,195,182	13,622,999,534
税金及附加		13,758,111	18,731,913
管理费用		312,314,634	293,319,781
研发费用		562,874,650	652,780,930
财务费用		120,386,518	103,999,138

其中：利息费用		96,833,626	109,641,073
利息收入		28,026,243	44,020,300
加：其他收益		15,422,457	152,570,109
投资收益（损失以“－”号填列）	6	115,198,715	118,793,696
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		68,740,685	95,665,851
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		11,816,632	42,583,226
信用减值损失（损失以“－”号填列）		79,161,189	12,842,675
资产减值损失（损失以“－”号填列）		-4,876,002	-8,839,377
资产处置收益（损失以“－”号填列）		8,754,142	10,316,708
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		1,763,756,195	1,907,839,310
加：营业外收入		101,469,796	83,714,853
减：营业外支出		127,035,335	75,853,003
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		1,738,190,656	1,915,701,160
减：所得税费用	7	272,566,547	321,870,455
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		1,465,624,109	1,593,830,705
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		1,465,624,109	1,593,830,705
（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		-8,433,335	12,858,796
（一）将重分类进损益的其他综合收益		-8,433,335	12,858,796
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		-8,433,335	12,858,796
六、综合收益总额		1,457,190,774	1,606,689,501

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：郅喆

会计机构负责人：郑国芳

合并现金流量表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2025年半年度	2024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		19,174,630,755	19,430,801,933
取得政府补助及补贴		20,634,359	9,264,088
收到的税费返还		232,311,186	112,394,601
经营活动现金流入小计		19,427,576,300	19,552,460,622
购买商品、接受劳务支付的现金		14,649,365,237	12,554,343,539
支付给职工及为职工支付的现金		3,708,702,568	3,585,825,142
支付的各项税费		1,207,366,620	1,353,685,797
支付其他与经营活动有关的现金	58	356,878,405	344,084,010
经营活动现金流出小计		19,922,312,830	17,837,938,488
经营活动产生的现金流量净额	59	-494,736,530	1,714,522,134
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金	58	5,941,476,259	7,950,000,000
取得投资收益收到的现金		72,319,206	242,627,823
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		107,750	15,579,213

取得存款利息收入所收到的现金		45,331,728	58,489,376
投资活动现金流入小计		6,059,234,943	8,266,696,412
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,451,530,753	2,437,340,560
取得其他投资所支付的现金	58	0	2,440,000,000
投资活动现金流出小计		2,451,530,753	4,877,340,560
投资活动产生的现金流量净额		3,607,704,190	3,389,355,852
三、筹资活动产生的现金流量：			
取得借款收到的现金		3,965,988,754	0
筹资活动现金流入小计		3,965,988,754	0
偿还债务支付的现金		3,886,920,987	1,467,401,731
分配股利所支付的现金		1,214,329,115	1,078,534,320
偿还利息所支付的现金		284,019,500	475,857,659
筹资活动现金流出小计		5,385,269,602	3,021,793,710
筹资活动产生的现金流量净额		-1,419,280,848	-3,021,793,710
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-9,481,921	-22,137,799
五、现金及现金等价物净增加额	59	1,684,204,891	2,059,946,477
加：期初现金及现金等价物余额	59	5,423,772,057	5,977,506,110
六、期末现金及现金等价物余额	59	7,107,976,948	8,037,452,587

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：郅倩

会计机构负责人：郑国芳

母公司现金流量表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目		2025年半年度	2024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		12,506,737,263	13,280,017,506
取得的政府补助及补贴		17,855,700	6,369,000
收到的税费返还		36,675,896	52,600,929
经营活动现金流入小计		12,561,268,859	13,338,987,435
购买商品、接受劳务支付的现金		11,374,738,330	9,194,571,453
支付给职工及为职工支付的现金		2,468,118,354	2,249,112,048
支付的各项税费		659,752,883	814,730,078
支付其他与经营活动有关的现金		188,642,365	267,927,960
经营活动现金流出小计		14,691,251,932	12,526,341,539
经营活动产生的现金流量净额		-2,129,983,073	812,645,896
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		5,500,000,000	7,500,000,000
取得投资收益收到的现金		213,737,956	342,520,402
取得存款利息收入所收到的现金		28,026,243	44,020,300
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		155,570,668	3,898,036
收回子公司借款收到的现金		1,406,404,201	296,688,061
投资活动现金流入小计		7,303,739,068	8,187,126,799
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,117,122,271	875,342,231
取得其他投资所支付的现金		440,000,000	2,750,000,000
对子公司借款支付的现金		1,670,578,600	1,941,707,545

投资活动现金流出小计		3,227,700,871	5,567,049,776
投资活动产生的现金流量净额		4,076,038,197	2,620,077,023
三、筹资活动产生的现金流量：			
偿还债务支付的现金		286,953,946	147,004,873
分配股利所支付的现金		1,100,329,115	1,002,034,320
偿还利息所支付的现金		150,962,566	171,046,122
筹资活动现金流出小计		1,538,245,627	1,320,085,315
筹资活动产生的现金流量净额		-1,538,245,627	-1,320,085,315
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-6,565,153	-8,060,675
五、现金及现金等价物净增加额		401,244,344	2,104,576,929
加：期初现金及现金等价物余额		2,860,560,054	3,626,069,204
六、期末现金及现金等价物余额		3,261,804,398	5,730,646,133

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：郅喆

会计机构负责人：郑国芳

合并所有者权益变动表
2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

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 附注七、36	资本公积 附注七、37	其他综合收益 附注七、38	专项储备 附注七、39	盈余公积 附注七、40	未分配利润 附注七、41	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

项目	2024 年半年度								少数股东权益	股东权益合计
	归属于母公司股东权益									
	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	-590,578,123	5,075,659	2,508,655,960	22,586,454,270	41,643,019,789	613,086,604	42,256,106,393	
二、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0	0	-9,208,515	62,612,620	0	590,357,464	643,761,569	120,860,341	764,621,910	
（一）综合收益总额	0	0	-9,208,515	0	0	1,592,391,784	1,583,183,269	118,725,924	1,701,909,193	
（二）利润分配	0	0	0	0	0	-1,002,034,320	-1,002,034,320	0	-1,002,034,320	
1. 对股东的分配	0	0	0	0	0	-1,002,034,320	-1,002,034,320	0	-1,002,034,320	
（三）专项储备	0	0	0	62,612,620	0	0	62,612,620	2,134,417	64,747,037	
1. 本期提取	0	0	0	191,132,772	0	0	191,132,772	6,065,146	197,197,918	
2. 本期使用	0	0	0	-128,520,152	0	0	-128,520,152	-3,930,729	-132,450,881	
三、本期期末余额	4,771,592,000	12,361,820,023	-599,786,638	67,688,279	2,508,655,960	23,176,811,734	42,286,781,358	733,946,945	43,020,728,303	

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：郅伟

会计机构负责人：郑国芳

母公司股东权益变动表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

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

项目	2024 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	177,282,074	0	2,508,655,960	23,782,014,957	43,611,191,362
二、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0	0	12,858,796	58,681,570	0	591,796,385	663,336,751
（一）综合收益总额	0	0	12,858,796	0	0	1,593,830,705	1,606,689,501
（二）利润分配	0	0	0	0	0	-1,002,034,320	-1,002,034,320
1. 对股东的分配	0	0	0	0	0	-1,002,034,320	-1,002,034,320
（三）专项储备	0	0	0	58,681,570	0	0	58,681,570
1. 本期提取	0	0	0	181,416,178	0	0	181,416,178
2. 本期使用	0	0	0	-122,734,608	0	0	-122,734,608
三、本期期末余额	4,771,592,000	12,371,646,371	190,140,870	58,681,570	2,508,655,960	24,373,811,342	44,274,528,113

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：郗 皓

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2025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 2025 年 8 月 26 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

于 2025 年 6 月 30 日，本集团的流动负债超出流动资产约人民币 1,518,946,500 元。本公司董事会综合考虑了本集团可获得的资金来源，包括但不限于本集团于 2025 年 6 月 30 日已取得但尚未使用的银行机构授信额度人民币 371 亿元。本公司董事会相信本集团拥有充足的营运资金，本公司将能自报告期末起不短于 12 个月的可预见未来期间内持续经营。因此，本公司董事会继续以持续经营为基础编制本集团截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间的财务报表。

五、重要会计政策及会计估计

☒ 适用 ☐ 不适用

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

1、 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及本集团于2025年6月30日的财务状况以及截至2025年6月30日六个月止期间的经营成果和现金流量。

2、 会计期间

本公司会计年度自公历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%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

√适用 □不适用

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

10、 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

本集团对于发生的外币交易，将外币金额折算为记账本位币金额。

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

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、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，不予以抵销。

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、19。

15、 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，在发生时计入当期损益。

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	10-20年	不高于10%	4.5%-10%
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	5-10年	不高于10%	9%-20%
其他运输工具	平均年限法	5年	不高于10%	18%-20%

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

(3). 其他说明

√适用 □不适用

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

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

固定资产减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注五、19。

16、 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、19。

17、 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。

18、 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

☒适用 ☐不适用

本集团不存在使用寿命不确定的无形资产。

无形资产在使用寿命内采用直线法摊销，使用寿命如下：

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

无形资产减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注五、19。

(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。

19、 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。

20、 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

21、 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。

22、 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。

23、 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。

24、 收入

收入确认和计量所采用的会计政策

√适用 □不适用

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

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。履约义务，是指合同中本集团向客户转让可明确区分商品或服务的

承诺。交易价格，是指本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，但不包含代第三方收取的款项以及本集团预期将退还给客户的款项。

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。

25、 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。

26、 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。

27、 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。

28、 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、19。

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/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。

29、 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。

30、 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，于股东大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。在国家战略与政策保障下，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，本集团部分大型装备的作业价格和使用率尚未恢复到正常水平。管理层认为固定资产中的部分钻井平台，钻机，船舶存在减值迹象。针对存在减值迹象的长期资产，管理层执行减值测试。资产的可收回金额根据资产或资产组的使用价值与其公允价值减去处置费用后的净额之间较高者确定。在估计其使用价值时，预计资产的未来现金流量并采用折现率折现后确定。管理层在合理和有依据的基础上对资产的使用情况进行会计估计并预测未来现金流量。采用的折现率反映当前市场的货币时间价值和与该资产有关的特定风险。管理层须就未来现金流量及折现率作出假设，因而涉及不确定因素。截至2025年6月30日止六个月期间，本集团计提固定资产减值准备人民币82,032,143元(截至2024年6月30日止六个月期间：无)，详情参见附注七、13。

应收账款的信用损失准备

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

于2025年6月30日，本集团应收账款账面价值为人民币19,469,175,656元（2024年12月31日：人民币14,062,653,396元），已扣除信用损失准备人民币3,017,458,319元（2024年12月31日：人民币3,049,927,132元）。详情参见附注七、4。

递延所得税资产的确认

在很可能有足够的应纳税所得额用以抵扣可抵扣税务亏损及可抵扣暂时性差异的限度内，本集团就所有尚未利用的可抵扣税务亏损及可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产。管理层需要运用大量的判断来估计未来取得应纳税所得额的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。于2025年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7,687,405,569元（2024年12月31日：人民币8,305,545,423元），以及可抵扣暂时性差异人民币4,405,006,796元（2024年12月31日：人民币4,369,494,435元），未确认递延所得税资产，详情参见附注七、19。如果未来实际产生的应纳税所得额大于预期，将导致递延所得税资产确认金额的变化，该变化将确认在相应期间的合并利润表中。

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。

31、重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

☐适用 ☒不适用

(2). 重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

六、税项

1、主要税种及税率

主要税种及税率情况

☒适用 ☐不适用

税种	计税依据	税率
增值税	本集团增值税率因所处国家或地区不同适用不同的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额缴纳增值税	5%、6%、7%、8%、9%、10%、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。因此本公司按15%的税率计提截至2025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”）（2022年12月9日由天津中海油服化学有限公司更名而来）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。根据《中华人民共和国企业所得税法实施条例》和《环境保护、节能节水项目企业所得税优惠目录（2021年版）》（财政部 税务总局 发展改革委 生态环境部公告2021年第36号）的规定，壹科环保环境保护项目自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，2023年至2025年三年免征企业所得税，2026年至2028年三年减半征收企业所得税。

本公司下属子公司中法渤海地质服务有限公司（“中法渤海”）于2024年12月通过高新技术企业认证并获高新技术企业证书，于2024年至2026年享受15%的企业所得税优惠税率。因此中法渤海按15%的税率计提2025年6月30日止六个月期间的企业所得税。

本公司下属子公司中国南海—麦克巴泥浆有限公司（“麦克巴”）于2023年12月通过高新技术企业认证并获高新技术企业证书，于2023年至2025年享受15%的企业所得税优惠税率。因此麦克巴按15%的税率计提截至2025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	509,719	527,637
-美元	489,400	517,288
-其他	20,319	10,349
银行存款	5,433,595,489	4,165,299,910
-人民币	3,290,204,862	2,859,909,515
-美元	1,770,215,549	832,024,724
-印尼盾	188,049,719	275,389,270
-墨西哥比索	17,952,456	90,852,947
-新加坡元	1,492,895	867,255
-其他	165,680,008	106,256,199
其他货币资金	12,073,606	8,331,237
-人民币	4,525,142	751,949

-美元	7,546,353	7,575,852
-其他	2,111	3,436
存放财务公司存款	1,774,907,168	1,799,970,993
-人民币	1,483,295,626	1,585,394,554
-美元	291,611,542	214,576,439
合计	7,221,085,982	5,974,129,777
其中：存放在境外的款项总额	2,214,358,287	855,498,937

其他说明

于2025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11,861,556元（2024年12月31日：人民币8,119,186元），参见附注七、21。

于2025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101,247,478元（2024年12月31日：人民币542,238,534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	5,500,549,165
其中：		
浮动收益银行理财产品（附注十三）	0	5,500,549,165
合计	0	5,500,549,165

于2025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	500,000	17,079,738
商业承兑汇票	5,286,517	33,907,587
合计	5,786,517	50,987,325

(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). 信用减值损失的情况

√适用 □不适用

于2025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	期末余额	期初余额
1年以内	19,305,379,211	13,937,781,754
1至2年	196,569,301	189,360,057
2至3年	15,255,342	5,679,781
3年以上	2,969,430,121	2,979,758,936
小计	22,486,633,975	17,112,580,528
减：应收账款坏账准备	3,017,458,319	3,049,927,132
合计	19,469,175,656	14,062,653,396

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	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	21,334,158,678	95	2,957,543,746	14	18,376,614,932	16,431,999,737	96	2,988,512,268	18	13,443,487,469
按组合计提坏账准备	1,152,475,297	5	59,914,573	5	1,092,560,724	680,580,791	4	61,414,864	9	619,165,927
合计	22,486,633,975	100	3,017,458,319	/	19,469,175,656	17,112,580,528	100	3,049,927,132	/	14,062,653,396

(3). 按单项计提信用损失准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	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	15,935,990,663	0	0	收回可能性
应收单位二	1,562,853,296	1,562,853,296	100	收回可能性
应收单位三	979,219,223	979,219,223	100	收回可能性
应收单位四	457,922,602	15,724,828	3	收回可能性
应收单位五	354,539,577	0	0	收回可能性
其他	2,043,633,317	399,746,399	20	收回可能性
合计	21,334,158,678	2,957,543,746	/	/

(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	716,275,695	32,678,240	5
国外地区	436,199,602	27,236,333	6
合计	1,152,475,297	59,914,573	/

(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
2025年1月1日余额	15,330,149	3,034,596,983	3,049,927,132
本期计提	2,972,582	6,973,906	9,946,488
本期转回	-4,321,254	-26,594,434	-30,915,688
汇率变动影响	-151,619	-11,347,994	-11,499,613
2025年6月30日余额	13,829,858	3,003,628,461	3,017,458,319

(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 2024 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	15,935,990,663	0	15,935,990,663	71	0
应收单位二	1,562,853,296	0	1,562,853,296	7	1,562,853,296
应收单位三	979,219,223	0	979,219,223	4	979,219,223
应收单位四	457,922,602	0	457,922,602	2	15,724,828
应收单位五	354,539,577	0	354,539,577	2	0
合计	19,290,525,361	0	19,290,525,361	86	2,557,797,347

(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	97,648,100	156,396,618
合计	97,648,100	156,396,618

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 2025 年 6 月 30 日，本集团无已质押的应收款项融资(2024 年 12 月 31 日：无)。

于 2025 年 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(2024 年 12 月 31 日：无)。

(2). 期末公司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	24,318,000	0
合计	24,318,000	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	196,202,243	95	145,781,296	98
1 至 2 年	8,931,077	4	2,198,285	1
2 年以上	2,111,307	1	908,194	1
合计	207,244,627	100	148,887,775	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	53,424,012	26
预付单位二	47,306,430	23
预付单位三	31,211,496	15
预付单位四	14,954,390	7
预付单位五	8,460,663	4
合计	155,356,991	75

7、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
其他应收款	102,371,851	136,927,494
合计	102,371,851	136,927,494

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	72,270,210	117,239,504
1 至 2 年	18,718,386	6,647,633
2 至 3 年	2,921,184	962,226
3 年以上	13,328,564	16,777,362
小计	107,238,344	141,626,725
减：其他应收款坏账准备	4,866,493	4,699,231
合计	102,371,851	136,927,494

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
预缴税款	25,393,111	31,440,340
押金及保证金	43,573,895	28,240,043
代垫款	13,272,978	24,123,622
保险赔款	2,868,632	32,459,203
备用金	6,472,759	0
政府补助	3,627,474	9,989,196
其他	12,029,495	15,374,321
合计	107,238,344	141,626,725

(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	31,595,604	29	0	0	31,595,604	50,939,535	36	0	0	50,939,535
按信用风险特征组合计提坏账准备	75,642,740	71	4,866,493	6	70,776,247	90,687,190	64	4,699,231	5	85,987,959
合计	107,238,344	100	4,866,493	/	102,371,851	141,626,725	100	4,699,231	/	136,927,494

(4). 按组合计提坏账准备

√适用 □不适用

于 2025 年 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	75,642,740	4,866,493	6
国外地区	0	0	0
合计	75,642,740	4,866,493	/

(5). 信用损失准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	4,699,231	0	0	4,699,231
本期计提	314,937	0	0	314,937
本期转回	-132,776	0	0	-132,776
汇率变动影响	-14,899	0	0	-14,899
2025年6月30日余额	4,866,493	0	0	4,866,493

(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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
应收单位一	预缴税款	25,393,111	1年以内、1年至2年	24	0
应收单位二	押金及保证金	20,000,000	1年以内	19	0
应收单位三	代垫款项	7,198,620	1年以内	7	0
应收单位四	政府补助	3,627,474	1年以内	3	0
应收单位五	押金及保证金	3,579,300	3年以上	3	3,579,300
合计	/	59,798,505	/	56	3,579,300

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	2,219,358,810	58,419,280	2,160,939,530	1,993,646,840	53,194,644	1,940,452,196
在产品	96,672,504	0	96,672,504	63,109,712	0	63,109,712
合同履约成本	377,837	0	377,837	142,223,854	0	142,223,854
耗材及其他	95,657,183	822,876	94,834,307	63,802,054	881,664	62,920,390
在途物资	99,943,520	0	99,943,520	87,788,116	0	87,788,116
合计	2,512,009,854	59,242,156	2,452,767,698	2,350,570,576	54,076,308	2,296,494,268

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	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	53,194,644	7,012,160	0	1,598,252	82,863	-106,409	58,419,280
耗材及其他	881,664	0	0	58,788	0	0	822,876
合计	54,076,308	7,012,160	0	1,657,040	82,863	-106,409	59,242,156

(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	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	跌价准备计提比例(%)	账面余额	跌价准备	跌价准备计提比例(%)
原材料	2,219,358,810	58,419,280	3	1,993,646,840	53,194,644	3
在产品	96,672,504	0	0	63,109,712	0	0
合同履约成本	377,837	0	0	142,223,854	0	0
耗材及其他	95,657,183	822,876	1	63,802,054	881,664	1
在途物资	99,943,520	0	0	87,788,116	0	0
合计	2,512,009,854	59,242,156	/	2,350,570,576	54,076,308	/

(4). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

√适用 □不适用

合同履约成本本期确认的摊销金额为人民币 154,476,615 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	6,444,612	0	6,444,612	70,917,481	0	70,917,481
合计	6,444,612	0	6,444,612	70,917,481	0	70,917,481

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

10、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待认证增值税进项税及预缴税金	496,790,873	224,256,712
其他	78,706,804	43,987,261
合计	575,497,677	268,243,973

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”)	429,310,595	0	36,270,828	0	-47,384,450	0	0	418,196,973	0
中海艾普油气测试(天津)有限公司 (“中海艾普”)	466,701,073	0	43,757,885	0	0	0	0	510,458,958	0
中国石油测井-阿特拉斯合作服务 公司(“阿特拉斯”)	165,725,074	0	9,139,265	0	0	0	0	174,864,339	0
COSL (MALAYSIA) SDN. BHD. (“COSL Malaysia”)	2,069,297	0	-546,521	0	0	0	-7,407	1,515,369	0
小计	1,063,806,039	0	88,621,457	0	-47,384,450	0	-7,407	1,105,035,639	0
二、联营企业									
广东中海万泰技术有限公司(“中 海万泰”)	130,233,995	0	-20,427,293	0	-6,000,000	0	0	103,806,702	0
小计	130,233,995	0	-20,427,293	0	-6,000,000	0	0	103,806,702	0
合计	1,194,040,034	0	68,194,164	0	-53,384,450	0	-7,407	1,208,842,341	0

(2). 长期股权投资的减值测试情况
√适用 □不适用

于 2025 年 6 月 30 日，本集团对合营、联营公司的投资未发生减值。

12、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

于 2025 年 6 月 30 日及 2024 年 12 月 31 日，本集团对 Petrojack ASA 的权益投资为非上市投资。由于 Petrojack ASA 股票于 2010 年 3 月停止股票交易，本集团于 2010 年已对其全额计提减值准备。

13、固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	船舶	钻井平台	机器设备	其他运输工具	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	1,794,821,866	16,499,312,558	68,598,430,212	24,318,580,232	109,640,801	111,320,785,669
2. 本期增加金额	0	355,701,860	314,797,785	941,366,594	0	1,611,866,239
（1）购置	0	355,701,860	16,700,181	152,228,573	0	524,630,614
（2）在建工程转入	0	0	298,097,604	789,138,021	0	1,087,235,625
3. 本期减少金额	0	39,546,786	8,678,159	272,669,021	114,956	321,008,922
（1）处置或报废	0	39,546,786	8,678,159	272,669,021	114,956	321,008,922
4. 汇兑调整	-833,197	-2,682,053	-180,607,704	-13,166,648	0	-197,289,602
5. 期末余额	1,793,988,669	16,812,785,579	68,723,942,134	24,974,111,157	109,525,845	112,414,353,384
二、累计折旧						
1. 期初余额	467,296,567	10,932,337,254	30,563,820,925	15,840,105,980	75,267,121	57,878,827,847
2. 本期增加金额	37,320,740	324,499,349	934,887,123	1,079,911,235	3,927,370	2,380,545,817
（1）计提	37,320,740	324,499,349	934,887,123	1,079,911,235	3,927,370	2,380,545,817
3. 本期减少金额	0	39,488,509	7,922,825	197,230,806	109,208	244,751,348
（1）处置或报废	0	39,488,509	7,922,825	197,230,806	109,208	244,751,348
4. 汇兑调整	-456,583	-1,887,574	-75,190,454	-8,098,729	0	-85,633,340
5. 期末余额	504,160,724	11,215,460,520	31,415,594,769	16,714,687,680	79,085,283	59,928,988,976
三、减值准备						
1. 期初余额	0	0	9,366,994,258	0	0	9,366,994,258
2. 本期增加金额	0	0	0	82,032,143	0	82,032,143
（1）计提	0	0	0	82,032,143	0	82,032,143
3. 汇兑调整	0	0	-38,548,830	-161,828	0	-38,710,658
4. 期末余额	0	0	9,328,445,428	81,870,315	0	9,410,315,743
四、账面价值						
1. 期末账面价值	1,289,827,945	5,597,325,059	27,979,901,937	8,177,553,162	30,440,562	43,075,048,665
2. 期初账面价值	1,327,525,299	5,566,975,304	28,667,615,029	8,478,474,252	34,373,680	44,074,963,564

于 2025 年 6 月 30 日，本集团无所有权受到限制的固定资产(2024 年 12 月 31 日：无)。

(2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

于 2025 年 6 月 30 日，本集团无暂时闲置的固定资产(2024 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 2025 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 37,072,923 元(2024 年 12 月 31 日：人民币 94,147,572 元)。

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

于 2025 年 6 月 30 日，本集团无未办妥产权证书的固定资产（2024 年 12 月 31 日：无）。

(5). 固定资产的减值测试情况

√适用 □不适用

本集团部分大型装备的作业价格和使用率尚未恢复到正常水平，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 750~3000 平方公里/年，预测期作业单价增长率约为-23.16%~62.14%，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 7.74%~12.82%（2024 年 12 月 31 日：10.00%~17.49%）。

截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间，根据减值测试结果，本集团计提固定资产减值损失人民币 82,032,143 元(截至 2024 年 6 月 30 日止六个月期间：无)。

14、在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

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	379,617,536	0	379,617,536	205,368,868	0	205,368,868
其他	3,541,362,271	0	3,541,362,271	3,293,834,273	0	3,293,834,273
合计	3,920,979,807	0	3,920,979,807	3,499,203,141	0	3,499,203,141

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

截至 2025 年 6 月 30 日，本集团不存在重要的在建工程项目。

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

截至 2025 年 6 月 30 日，本集团未计提在建工程减值准备(2024 年 12 月 31 日：无)。

15、使用权资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	船舶	钻井平台	机器及设备	其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	588,124,869	282,860,783	1,340,311,526	246,467,511	3,770,155	2,461,534,844
2. 本期增加金额	178,675,141	133,586,840	410,141,798	11,161,162	254,397	733,819,338
(1) 新增租赁	178,675,141	133,586,840	410,141,798	11,161,162	254,397	733,819,338
3. 本期减少金额	35,452,358	0	0	125,546,515	0	160,998,873
(1) 租赁合同到期	34,711,524	0	0	125,546,515	0	160,258,039
(2) 租赁变更	740,834	0	0	0	0	740,834
4. 汇兑调整	-992,960	-127,730	-1,999,392	-600,912	-5,298	-3,726,292
5. 期末余额	730,354,692	416,319,893	1,748,453,932	131,481,246	4,019,254	3,030,629,017
二、累计折旧						
1. 期初余额	298,198,494	89,202,103	725,999,127	207,690,245	3,678,815	1,324,768,784
2. 本期增加金额	81,572,150	32,405,661	226,830,694	15,519,732	301,853	356,630,090
(1) 本期计提	81,572,150	32,405,661	226,830,694	15,519,732	301,853	356,630,090
3. 本期减少金额	35,160,737	0	0	125,546,515	0	160,707,252
(1) 租赁合同到期	34,711,524	0	0	125,546,515	0	160,258,039
(2) 租赁变更	449,213	0	0	0	0	449,213
4. 汇兑调整	-877,303	-74,853	-1,110,816	-538,956	-3,602	-2,605,530
5. 期末余额	343,732,604	121,532,911	951,719,005	97,124,506	3,977,066	1,518,086,092
三、账面价值						
1. 期末账面价值	386,622,088	294,786,982	796,734,927	34,356,740	42,188	1,512,542,925
2. 期初账面价值	289,926,375	193,658,680	614,312,399	38,777,266	91,340	1,136,766,060

其他说明：

√适用 □不适用

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

本集团在租赁开始日评估是否合理确定行使续租选择权或不行使终止租赁选择权。此外，在发生承租人可控范围内的重大事件或变化，且影响承租人是否合理确定将行使相应选择权的，本集团对是否合理确定将行使续租选择权或不行使终止租赁选择权进行重新评估。于2025年6月30日，未发生上述重大事件或变化。

本集团截至2025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370,998,458元（截至2024年6月30日止六个月期间：人民币391,043,522元），本集团截至2025年6月30日止六个月期间无低价值资产租赁。截至2025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2025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573,469,508元（截至2024年6月30日止六个月期间：人民币608,770,655元）。

本集团截至2025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27,966,150元（截至2024年6月30日止六个月期间：人民币21,105,685元）。

本集团截至2025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1,033,075,833元（截至2024年6月30日止六个月期间：人民币1,010,009,281元）。

16、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	多用户数据库	合同价值	商标	管理系统/软件	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	360,366,354	384,798,116	129,362,446	5,321,920	896,151,292	1,776,000,128
2. 本期增加金额	0	0	0	0	10,252,495	10,252,495
(1) 购置	0	0	0	0	10,252,495	10,252,495
3. 本期减少金额	0	0	0	0	82,492,879	82,492,879
(1) 报废	0	0	0	0	82,492,879	82,492,879
4. 汇兑调整	-352,490	-542,982	-536,281	0	-580,717	-2,012,470
5. 期末余额	360,013,864	384,255,134	128,826,165	5,321,920	823,330,191	1,701,747,274
二、累计摊销						
1. 期初余额	49,358,492	312,716,496	129,362,446	1,345,339	689,262,656	1,182,045,429
2. 本期增加金额	2,669,589	27,424,782	0	262,192	35,892,947	66,249,510
(1) 计提	2,669,589	27,424,782	0	262,192	35,892,947	66,249,510
3. 本期减少金额	0	0	0	0	82,471,575	82,471,575
(1) 报废	0	0	0	0	82,471,575	82,471,575
4. 汇兑调整	0	-470,250	-536,281	0	-534,788	-1,541,319
5. 期末余额	52,028,081	339,671,028	128,826,165	1,607,531	642,149,240	1,164,282,045
三、减值准备						
1. 期初余额	0	0	0	0	0	0
2. 本期增加金额	0	0	0	0	0	0
3. 本期减少金额	0	0	0	0	0	0
4. 期末余额	0	0	0	0	0	0
四、账面价值						
1. 期末账面价值	307,985,783	44,584,106	0	3,714,389	181,180,951	537,465,229
2. 期初账面价值	311,007,862	72,081,620	0	3,976,581	206,888,636	593,954,699

于 2025 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 46,570,992 元（2024 年 12 月 31 日：人民币 74,631,790 元）。

截至 2025 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（2024 年 12 月 31 日：无）。

17、商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	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	4,843,156,563	0	0	-20,077,634	4,823,078,929
合计	4,843,156,563	0	0	-20,077,634	4,823,078,929

(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	4,843,156,563	0	0	-20,077,634	4,823,078,929
合计	4,843,156,563	0	0	-20,077,634	4,823,078,929

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

18、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他出售	汇率调整	期末余额
高价周转材料	1,549,520,105	293,539,590	314,437,611	865,111	-2,387,425	1,525,369,548
资产改造支出	1,336,157,269	180,610,841	364,931,527	0	-1,327,185	1,150,509,398
合计	2,885,677,374	474,150,431	679,369,138	865,111	-3,714,610	2,675,878,946

19、递延所得税资产/ 递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	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	124,918,847	25,056,432	122,783,004	24,840,089
雇员奖金准备	1,013,057,765	153,442,390	213,573,906	32,563,046
可抵扣亏损	2,895,393	967,869	2,742,824	915,928
预提费用	3,484,955,861	536,144,439	2,373,353,529	369,677,332
租赁负债	1,707,596,399	323,974,425	1,027,059,741	204,471,361
其他	508,625,079	78,307,678	565,701,129	86,903,711
合计	6,842,049,344	1,117,893,233	4,305,214,133	719,371,467

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	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	54,551,248	13,635,637	36,646,473	10,066,027

购买子公司的公允价值调整	7,314,560	1,097,184	10,495,867	1,574,380
理财产品投资	0	0	1,741,135	261,170
使用权资产	1,341,058,840	292,645,411	920,956,346	185,829,288
购置资产一次性全额抵扣（注1）	3,070,553,936	705,893,959	3,084,800,894	725,966,756
其他	158,414,849	44,572,650	159,074,302	44,758,198
合计	4,631,893,433	1,057,844,841	4,213,715,017	968,455,819

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 2025 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 2,024,785,000 元（2024 年 12 月 31 日：人民币 2,000,900,000 元）。未就该等差异确认负债是由于该投资公司及该等联营公司及合营公司均位于中国且该等联营公司及合营公司的适用税率等同或高于投资公司的适用税率。

于 2025 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 1,681,045,000 元（2024 年 12 月 31 日：人民币 1,410,118,000 元）。未就该等差异确认负债乃由于本集团可以控制该等暂时性差异转回的时间，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	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	1,022,858,806	95,034,427	690,828,512	28,542,955
递延所得税负债	1,022,858,806	34,986,035	690,828,512	277,627,307

(4). 未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异和可抵扣亏损

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	7,687,405,569	8,305,545,423
可抵扣暂时性差异	4,405,006,796	4,369,494,435
合计	12,092,412,365	12,675,039,858

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额
无到期年限（注）	7,687,405,569	8,305,545,423
合计	7,687,405,569	8,305,545,423

注：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地抵扣。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纳税调整后利润的 25%。

20、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）	555,766,635	630,094,271
应收增值税返还款	254,798,082	214,075,879
预付固定资产建造款	0	24,157,689
合计	810,564,717	868,327,839

其他说明：

注 1：于 2025 年 6 月 30 日，履行合同的成本期初余额为人民币 630,094,271 元，本期新增金额为人民币 133,605,346 元，确认摊销金额为人民币 205,859,723 元，汇率调减金额为人民币 2,073,259 元，期末余额为人民币 555,766,635 元，未确认资产减值损失。

21、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

2025 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	9,876,653	质押	保函押金
银行冻结资金	1,984,903	冻结	银行冻结资金
合计	11,861,556	/	/

2024 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	8,119,186	质押	保函押金
合计	8,119,186	/	/

22、短期借款

(1). 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款（注 1）	2,505,510,000	2,515,940,000
保证借款（注 2）	2,874,520,250	0
合计	5,380,030,250	2,515,940,000

短期借款分类的说明：

注 1：该借款系本公司之子公司 CNA 向同受中国海油控制的公司借入的美元信用借款，借款年利率为 4%。

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）有限公司借入的人民币循环担保借款，本公司为担保人，借款利率为 2.1%。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

☐适用 ☒不适用

23、应付账款

(1). 应付账款列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
服务费	7,430,881,897	6,770,293,648
材料采购费	4,020,963,241	5,358,007,856
工程及设备款	2,783,678,757	3,069,695,347
其他	331,025,924	217,204,627
合计	14,566,549,819	15,415,201,478

(2). 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

☒适用 ☐不适用

于 2025 年 6 月 30 日，无账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款。

24、合同负债

(1). 合同负债情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同负债(注)	1,244,775,381	1,716,315,995
减：计入其他非流动负债的合同负债（附注七、35）	499,524,145	669,795,988
合计	745,251,236	1,046,520,007

注：本集团的合同负债包括动员费、提供钻井服务期间购买设备而由客户给予的设备补偿款和预收款项。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 575,567,439 元（截至 2024 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 674,863,408 元）。

25、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	885,523,228	3,557,752,434	3,009,947,855	1,433,327,807
二、离职后福利-设定提	49,363,694	556,703,064	561,593,958	44,472,800

存计划				
三、一年内到期的离职后福利（注）	2, 107, 088	3, 290, 999	3, 290, 999	2, 107, 088
合计	936, 994, 010	4, 117, 746, 497	3, 574, 832, 812	1, 479, 907, 695

注：本集团在境外的子公司 COSL Drilling Saudi Ltd. 向职工提供离职后福利，主要为在职人员正式退休时领取的一次性退休金，该离职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职后福利预计支付期相近的当地政府债券的利率，按估计未来现金流出折现确定。一年以上应付的部分列示于长期应付职工薪酬。

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	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	654, 706, 649	2, 874, 294, 057	2, 348, 768, 024	1, 180, 232, 682
二、职工福利费	0	98, 069, 099	98, 069, 099	0
三、社会保险费	7, 388, 426	255, 336, 777	252, 973, 795	9, 751, 408
其中：医疗保险费	5, 920, 950	164, 918, 560	165, 541, 456	5, 298, 054
工伤保险费	124, 124	13, 861, 444	13, 847, 151	138, 417
生育保险费	63, 662	6, 947, 548	6, 937, 394	73, 816
商业保险费	1, 279, 690	69, 609, 225	66, 647, 794	4, 241, 121
四、住房公积金	2, 064, 655	244, 089, 674	244, 643, 838	1, 510, 491
五、工会经费和职工教育经费	221, 363, 498	85, 962, 827	65, 493, 099	241, 833, 226
合计	885, 523, 228	3, 557, 752, 434	3, 009, 947, 855	1, 433, 327, 807

(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	48, 994, 858	364, 657, 125	370, 180, 244	43, 471, 739
2、失业保险费	244, 258	11, 605, 935	11, 513, 778	336, 415
3、企业年金缴费	124, 578	180, 440, 004	179, 899, 936	664, 646
合计	49, 363, 694	556, 703, 064	561, 593, 958	44, 472, 800

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。

本集团截至2025年6月30日止六个月期间应向参与的设定提存计划（包括基本养老保险、失业保险及年金）缴存费用人民币556,703,064元（截至2024年6月30日止六个月期间：人民币520,313,402元）。于2025年6月30日，本集团尚有人民币44,472,800元（2024年12月31日：人民币49,363,694元）的应缴存费用是于本报告期间到期而未支付的。

26、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	92,029,485	226,119,191
增值税	42,316,689	152,042,770
企业所得税	603,852,615	453,825,343
城市维护建设税	703,179	1,845,299
教育费附加	613,262	1,415,683
其他税金	51,222,066	82,798,437
合计	790,737,296	918,046,723

27、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	40,000,000	140,000,000
其他应付款	450,320,580	400,231,572
合计	490,320,580	540,231,572

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	40,000,000	140,000,000
合计	40,000,000	140,000,000

(2). 重要的账龄超过 1 年的应付股利

□适用 √不适用

其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付服务费	215,838,514	184,251,813
押金及质保金	161,108,597	153,187,932
代收代付款	13,760,168	13,118,403
应付关联方款项	8,387,932	927,437
应付设备款	7,136,013	6,898,823
其他	44,089,356	41,847,164
合计	450,320,580	400,231,572

于 2025 年 6 月 30 日，本集团无账龄超过一年的重要其他应付款。

28、一年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款(附注七、30)	90,543,907	18,266,561
一年内到期的应付债券(附注七、31)	6,658,880,032	7,327,272,302
一年内到期的租赁负债(附注七、32)	671,137,657	468,144,014
合计	7,420,561,596	7,813,682,877

29、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	783,610,748	416,302,676
合计	783,610,748	416,302,676

30、长期借款**(1)、长期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	2,857,717,503	1,693,060,391
减：一年内到期的长期借款(附注七、28)	90,543,907	18,266,561
合计	2,767,173,596	1,674,793,830

(2)、长期借款明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	借款期限	利率	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%	157,502,222	163,691,375
中国海洋石油集团有限公司(注2)	2022年至2027年	4.00%	955,027,575	939,920,381
海外石油天然气有限公司(注3)	2022年至2027年	4.00%	649,198,952	589,448,635
海外石油天然气有限公司(注4)	2025年至2028年	2.00%	1,095,988,754	0
合计	/	/	2,857,717,503	1,693,060,391

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，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1.32亿美元贷款。该借款为到期一次性还本，分期付息。合同条款表明到期日为自首次提款之日起60个月内。

注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8,200万美元贷款。该借款为到期一次性还本，分期付息。合同条款表明到期日为自首次提款之日起60个月内。

注4：本公司之子公司于2025年6月从海外石油天然气有限公司收到11亿人民币贷款。该借款为到期一次性还本，分期付息。合同条款表明到期日为自首次提款之日起36个月内。

31、应付债券

(1). 应付债券

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
中海油服 2016 年公司债券(第一期)	3,011,573,333	3,072,863,333
欧洲中期票据(第二批)	3,647,306,699	3,660,693,986
高级无抵押固定利率债券	2,136,446,152	5,736,273,953
小计	8,795,326,184	12,469,831,272
其中：一年内到期的应付债券（附注七、28）	6,658,880,032	7,327,272,302
一年以上到期的应付债券	2,136,446,152	5,142,558,970

(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	4.100%	2016 年 5 月 26 日	10年	人民币 3,000,000,000	3,072,863,333	0	61,500,000	210,000	0	123,000,000	0	3,011,573,333	否
欧洲中期票据(第二批)(注 2)	美元 1,000	4.500%	2015 年 7 月 30 日	10年	美元 500,000,000	3,660,693,986	0	80,819,038	1,794,693	0	80,819,038	-15,181,980	3,647,306,699	否
5 亿美元高级无抵押固定利率债券(注 3)	美元 1,000	1.875%	2020 年 6 月 24 日	5年	美元 500,000,000	3,593,119,983	0	33,674,599	1,079,343	3,586,375,000	33,674,599	-7,824,326	0	否
3 亿美元高级无抵押固定利率债券(注 3)	美元 1,000	2.500%	2020 年 6 月 24 日	10年	美元 300,000,000	2,143,153,970	0	27,987,334	1,136,816	0	26,939,679	-8,892,289	2,136,446,152	否
合计	/	/	/	/	/	12,469,831,272	0	203,980,971	4,220,852	3,586,375,000	264,433,316	-31,898,595	8,795,326,184	/

其他说明：

√适用 □不适用

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

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

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

32、 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	430,162,370	312,463,858
船舶	330,228,548	215,218,687
钻井平台	934,515,611	654,659,156
机器及设备	21,139,575	41,182,370
其他	444,255	743,389
小计	1,716,490,359	1,224,267,460
减：一年内到期的租赁负债(附注七、28)	671,137,657	468,144,014
合计	1,045,352,702	756,123,446

33、 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	153,597,988	154,237,389
其他	11,430,328	11,430,328
合计	165,028,316	165,667,717

34、 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)	132,867,433	0	6,284,395	0	126,583,038	政府补助
与收益相关的政府补助(注 2)	38,772,369	17,857,700	5,471,695	0	51,158,374	政府补助
低息贷款收益(注 3)	38,075,184	0	2,919,628	0	35,155,556	低息贷款
合计	209,714,986	17,857,700	14,675,718	0	212,896,968	/

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

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

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

35、其他非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同负债（附注七、24）	499,524,145	669,795,988
合计	499,524,145	669,795,988

36、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

37、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（注 3）	-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。

注 3：2023 年 10 月 31 日，COSL Singapore Ltd. 收购了 PT. COSL INDO 的少数股东权益、COSL OIL-TECH (SINGAPORE) LTD. 收购了 PT COSL DRILLING INDO 的少数股东权益。在合并财务报表中，因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积。

38、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	-627,518,278	-21,685,915	-19,069,195	-6,435,075	4,482,638	-664,283	-623,035,640
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	13,566,564	0	0	0	0	0	13,566,564
外币财务报表折算差额	-641,084,842	-21,685,915	-19,069,195	-6,435,075	4,482,638	-664,283	-636,602,204
合计	-627,518,278	-21,685,915	-19,069,195	-6,435,075	4,482,638	-664,283	-623,035,640

39、 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	61,200,423	206,072,734	169,850,074	97,423,083

40、 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。

41、 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	24,721,411,826	22,586,454,270
调整后期初未分配利润	24,721,411,826	22,586,454,270
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,963,844,428	3,136,991,876
减：已派发的现金股利（注 1）	1,100,329,115	1,002,034,320
期末未分配利润	25,584,927,139	24,721,411,826

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

于 2025 年 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 183,903,684 元（2024 年 12 月 31 日：人民币 186,608,074 元）。

42、 营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	23,245,588,806	19,156,783,005	22,463,693,275	18,673,628,279
其他业务	74,737,751	72,326,436	64,851,051	62,345,680
合计	23,320,326,557	19,229,109,441	22,528,544,326	18,735,973,959

注：截至 2025 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 600,298,039 元，其中属于钻井服务分部营业收入金额为人民币 563,210,988 元（截至 2024 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 618,421,589 元），属于油田技术服务分部营业收入金额为人民币 19,149,979 元（截至 2024 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 66,561,110 元），属于船舶服务分部营业收入金额为人民币 17,937,072 元（截至 2024 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 42,713,608 元）。

(2). 营业收入的分解信息

截至 2025 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	309,780,994	0	0	309,780,994
提供服务收入	6,675,180,446	12,049,205,335	1,095,046,412	2,590,815,331	22,410,247,524
经营租赁收入	563,210,988	19,149,979	0	17,937,072	600,298,039
合计	7,238,391,434	12,378,136,308	1,095,046,412	2,608,752,403	23,320,326,557
按收入产生的地区					
国内	4,092,436,580	10,272,314,528	918,263,001	2,519,106,669	17,802,120,778
国际	3,145,954,854	2,105,821,780	176,783,411	89,645,734	5,518,205,779
合计	7,238,391,434	12,378,136,308	1,095,046,412	2,608,752,403	23,320,326,557
按收入确认的时间分类					
时点	0	309,780,994	0	0	309,780,994
时段	7,238,391,434	12,068,355,314	1,095,046,412	2,608,752,403	23,010,545,563
合计	7,238,391,434	12,378,136,308	1,095,046,412	2,608,752,403	23,320,326,557

(3). 营业成本的分解信息

截至 2025 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	243,114,029	0	0	243,114,029
提供服务成本	5,907,420,426	9,152,051,928	1,118,891,407	2,388,786,791	18,567,150,552
经营租赁成本	395,437,100	15,268,824	0	8,138,936	418,844,860
合计	6,302,857,526	9,410,434,781	1,118,891,407	2,396,925,727	19,229,109,441
按成本产生的地区					
国内	3,492,944,933	7,509,107,781	999,582,883	2,325,385,308	14,327,020,905
国际	2,809,912,593	1,901,327,000	119,308,524	71,540,419	4,902,088,536
合计	6,302,857,526	9,410,434,781	1,118,891,407	2,396,925,727	19,229,109,441
按成本确认的时间分类					
时点	0	243,114,029	0	0	243,114,029
时段	6,302,857,526	9,167,320,752	1,118,891,407	2,396,925,727	18,985,995,412
合计	6,302,857,526	9,410,434,781	1,118,891,407	2,396,925,727	19,229,109,441

(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 2025 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 1,696,549,982 元（截至 2024 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 2,472,475,660 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)	898,635,040
2 年至 5 年(含 5 年)	766,223,616
5 年以上	31,691,326
合计	1,696,549,982

43、 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	1,981,836	4,215,516
教育费附加	1,595,258	3,385,952
印花税	11,642,416	14,609,427
房产税	8,232,287	7,997,031
其他	1,804,538	1,673,195
合计	25,256,335	31,881,121

44、 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	595,637	516,692
职工薪酬	644,035	639,893
其他	103,245	363,423
合计	1,342,917	1,520,008

45、 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	368,289,935	355,629,532
办公费用	51,557,313	48,445,141
物料消耗	21,306,442	19,430,441
经营租赁费	9,152,948	9,083,680
折旧费	26,171,149	22,982,783
其他	11,381,491	7,913,461
合计	487,859,278	463,485,038

46、 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	232,837,277	262,879,392
折旧费用	160,895,042	155,476,802
技术研究转让费	84,128,087	109,840,082
分包支出	66,171,138	50,536,292
其他	67,103,026	122,065,431
合计	611,134,570	700,797,999

47、 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	344,944,227	437,596,265
减：利息收入	45,816,932	59,545,496
汇兑损益	96,483,852	14,888,848
其他	10,924,772	12,322,381
合计	406,535,919	405,261,998

48、 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	17,777,292	130,696,480
个税返还	4,615,558	6,512,563
增值税加计抵减	0	29,070,897
合计	22,392,850	166,279,940

与日常活动相关的政府补助如下：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	与资产相关/与收益相关
产业引导资金	4,050,000	4,050,000	与资产相关
成品油消费税返还	0	114,971,776	与收益相关
与资产相关的国家科技计划项目	1,888,136	0	与资产相关
与收益相关的国家科技计划项目	5,469,695	104,486	与收益相关
其他与资产相关的政府补助	346,259	0	与资产相关
其他与收益相关的政府补助	6,023,202	11,570,218	与收益相关
合计	17,777,292	130,696,480	/

49、 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	68,194,164	95,800,000
银行理财产品收益	5,528,265	1,159,834
合计	73,722,429	96,959,834

50、 公允价值变动损益

√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	11,816,632	42,583,226
合计	11,816,632	42,583,226

51、 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
应收账款信用减值转回	20,969,200	3,528,285
其他应收款信用减值（损失）/转回	-182,161	1,027,840
合计	20,787,039	4,556,125

52、 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	-5,355,120	-3,467,479
固定资产减值损失	-82,032,143	0
合计	-87,387,263	-3,467,479

53、 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	88,707,931	78,636,938	88,707,931
合同赔偿金收入	4,491,026	2,579,353	4,491,026
非流动资产报废利得	4,795,218	3,825,424	4,795,218
其他	6,467,479	3,447,499	6,467,479
合计	104,461,654	88,489,214	104,461,654

54、 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	20,730,731	21,109,999	20,730,731
设备落井损失	92,801,862	36,768,533	92,801,862
捐赠支出	15,170,002	20,772,830	15,170,002
其他	4,546,440	97,355,482	4,546,440
合计	133,249,035	176,006,844	133,249,035

55、 所得税费用**(1). 所得税费用表**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	804,376,848	804,643,926
递延所得税费用	-309,060,611	-105,248,644
合计	495,316,237	699,395,282

(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	2,572,094,100	2,409,043,437
按法定/适用税率计算的所得税费用	643,023,525	602,260,859
享受高新技术企业优惠税率影响	-230,684,411	-240,455,212
境内无须纳税的收入之纳税影响	-3,329,506	-1,540,362
对合营及联营企业的投资收益之纳税影响	-17,048,541	-23,950,000
不可抵扣的成本之纳税影响	83,937,993	136,280,638
递延所得税转回期间不同税率的影响	-3,536,670	16,624,536
境外经营无须纳税及适用不同税率之纳税影响	94,534,631	254,900,284
技术研发费加计扣除之纳税影响	-63,114,456	-109,023,887
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	17,474,552	1,225,950
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	-43,351,412	-22,418,557
转回以前年度确认递延所得税资产的暂时性差异之纳税影响	0	63,287,174
汇率调整差异(注)	49,263,752	-8,035,202
所得税汇算清缴调整	-31,245,558	28,585,964
其他纳税调整项目	-607,662	1,653,097
按本集团实际税率计算的税项费用	495,316,237	699,395,282

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。

56、 每股收益

√适用 □不适用

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

基本每股收益的具体计算信息如下：

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)	1,963,844,428	1,592,391,784
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)	0.41	0.33

57、费用按性质分类

☒适用 ☐不适用

本集团营业成本、销售费用、管理费用、研发费用按性质分类的补充资料如下：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
耗用的原材料	3,108,198,026	3,746,165,725
库存商品、在产品以及履约合同的成本变动	426,743,671	299,505,077
职工薪酬	4,025,093,502	3,899,544,340
折旧和摊销	3,481,624,488	3,035,741,496
运输费	240,596,837	212,912,077
维修费	163,363,171	258,506,527
租赁费	944,467,966	999,814,177
分包费	6,350,063,674	5,998,904,907
船舶费和保险费	388,386,766	352,143,244
物业和项目管理费	43,402,755	35,078,639
其他	1,157,505,350	1,063,460,795
合计	20,329,446,206	19,901,777,004

58、现金流量表项目

(1). 与经营活动有关的现金

☒适用 ☐不适用

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
差旅费及出国人员费	135,409,946	138,069,345
项目综合服务费	106,271,977	101,812,442
行政管理费	37,593,256	16,513,932
金融机构手续费	10,924,772	12,322,381
其他	66,678,454	75,365,910
合计	356,878,405	344,084,010

(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	5,500,000,000	6,000,000,000
其他	441,476,259	1,950,000,000

合计	5,941,476,259	7,950,000,000
----	---------------	---------------

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	0	2,000,000,000
其他	0	440,000,000
合计	0	2,440,000,000

(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	2,515,940,000	2,870,000,000	-5,909,750	0	0	5,380,030,250
应付股利	140,000,000	0	1,114,329,115	1,214,329,115	0	40,000,000
应付债券（含一年内到期的非流动负债）	12,469,831,272	0	176,303,228	3,850,808,316	0	8,795,326,184
长期借款（含一年内到期的非流动负债）	1,693,060,391	1,095,988,754	78,844,524	10,176,166	0	2,857,717,503
租赁负债（含一年内到期的非流动负债）	1,224,267,460	0	769,844,683	309,956,005	-32,334,221	1,716,490,359
合计	18,043,099,123	3,965,988,754	2,133,411,800	5,385,269,602	-32,334,221	18,789,564,296

(4). 以净额列报的现金流量

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

59、 现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	2,076,777,863	1,709,648,155
加：资产减值损失	87,387,263	3,467,479
信用减值转回	-20,787,039	-4,556,125
固定资产折旧	2,380,545,817	2,193,214,734
使用权资产折旧	356,630,090	195,661,038
无形资产摊销	65,079,443	58,428,144
长期待摊费用摊销	679,369,138	588,437,580
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	108,275,678	54,027,890
财务费用	395,611,147	392,939,617
投资收益	-73,722,429	-96,959,834

公允价值变动收益	-11,816,632	-42,583,226
递延所得税资产及负债的变动	-309,060,611	-105,248,644
存货的增加	-161,522,141	-160,326,635
合同成本的变动	74,327,637	65,639,996
递延收益的增加/(减少)	6,101,610	-674,486
合同资产的变动	64,472,869	-31,329,378
合同负债的变动	-488,884,488	-453,896,498
经营性应收项目的增加	-6,031,226,925	-4,323,369,490
经营性应付项目的增加	307,705,180	1,672,001,817
经营活动(使用)/产生的现金流量净额	-494,736,530	1,714,522,134
2. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	5,643,031,866	7,972,937,812
减: 现金的期初余额	4,220,052,912	5,920,934,447
加: 现金等价物的期末余额	1,464,945,082	64,514,775
减: 现金等价物的期初余额	1,203,719,145	56,571,663
现金及现金等价物净增加额	1,684,204,891	2,059,946,477

(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	5,643,031,866	4,220,052,912
其中: 库存现金	509,719	527,637
可随时用于支付的银行存款	5,642,310,097	4,219,313,225
可随时用于支付的其他货币资金	212,050	212,050
二、现金等价物	1,464,945,082	1,203,719,145
其中: 通知存款	800,000,000	1,100,000,000
三个月以下定期存款	664,945,082	103,719,145
三、期末现金及现金等价物余额	7,107,976,948	5,423,772,057

(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	11,861,556	8,119,186	保函押金/银行冻结资金
三个月以上定期存款	101,247,478	542,238,534	三个月以上定期存款
合计	113,109,034	550,357,720	/

60、 外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

√适用 □不适用

单位: 元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			2,710,797,334
其中: 美元	153,824,400	7.1586	1,101,167,350
印尼盾	470,124,297,500	0.0004	188,049,719
人民币	1,241,306,152	1.0000	1,241,306,152

巴西雷纳尔	9,147,357	1.3158	12,036,092
马来西亚林吉特	8,674,599	1.6950	14,703,445
加拿大元	23,152,934	5.2358	121,224,132
墨西哥比索	47,131,678	0.3809	17,952,456
其他			14,357,988
应收账款			257,407,446
其中：美元	10,192,946	7.1586	72,967,223
印尼盾	249,178,765,000	0.0004	99,671,506
马来西亚林吉特	8,566,028	1.6950	14,519,417
沙特里亚尔	3,150,780	1.9105	6,019,565
加拿大元	11,295,130	5.2358	59,139,042
其他			5,090,693
其他应收款			35,524,680
其中：美元	3,091,789	7.1586	22,132,881
印尼盾	11,732,105,000	0.0004	4,692,842
迪拉姆	1,043,155	1.9509	2,035,091
马来西亚林吉特	363,505	1.6950	616,141
墨西哥比索	6,680,218	0.3809	2,544,495
沙特里亚尔	1,003,510	1.9105	1,917,206
其他			1,586,024
应付账款			603,942,116
其中：人民币	186,731,789	1.0000	186,731,789
美元	31,448,511	7.1586	225,127,311
欧元	69,390	8.4024	583,043
科威特第纳尔	485,001	23.4675	11,381,761
印尼盾	4,810,882,500	0.0004	1,924,353
墨西哥比索	26,537,209	0.3809	10,108,023
沙特里亚尔	38,442,056	1.9105	73,443,548
加拿大元	11,969,068	5.2358	62,667,646
马来西亚林吉特	3,693,153	1.6950	6,259,894
巴西雷纳尔	10,645,373	1.3158	14,007,182
其他			11,707,566
其他应付款			17,351,967
其中：人民币	956,809	1.0000	956,809
美元	1,299,829	7.1586	9,304,956
泰铢	4,794,015	0.2197	1,053,245
印尼盾	2,946,442,500	0.0004	1,178,577
迪拉姆	1,700,438	1.9509	3,317,384
新加坡元	255,710	5.6179	1,436,553
其他			104,443
一年内到期的非流动负债			199,451,014
其中：迪拉姆	58,274,349	1.9509	113,687,427
新加坡元	9,789,234	5.6179	54,994,938
挪威克朗	9,793,235	0.7116	6,968,866
沙特里亚尔	4,646,457	1.9105	8,877,056
加拿大元	890,340	5.2358	4,661,642
其他			10,261,085
应付职工薪酬			9,358,945
其中：挪威克朗	13,151,974	0.7116	9,358,945

租赁负债			323,425,948
其中：新加坡元	24,935,479	5.6179	140,085,027
挪威克朗	20,880,676	0.7116	14,858,689
沙特里亚尔	2,543,172	1.9105	4,858,730
马来西亚林吉特	190,216	1.6950	322,416
迪拉姆	79,288,113	1.9509	154,683,180
墨西哥比索	3,947,687	0.3809	1,503,674
加拿大元	1,358,767	5.2358	7,114,232

(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	232,837,277	262,879,392
折旧费用	160,895,042	155,476,802
技术研究转让费	90,898,233	119,740,425
材料费	99,681,339	37,729,393
分包支出	66,171,138	50,536,292
外部加工费	60,232,531	27,001,984
新购设备款	8,090,348	14,218,944
其他	74,456,750	126,305,666
合计	793,262,658	793,888,898
其中：费用化研发支出	611,134,570	700,797,999
资本化研发支出	182,128,088	93,090,899

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
油技研究院在建项目	0	153,730,342	153,730,342	0	0
其他	0	28,397,746	28,397,746	0	0
合计	0	182,128,088	182,128,088	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

(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 Boss Ltd.	百慕大	服务业	100	100	注销

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 S.A. de C.V.	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: 2022 年 8 月 1 日, 中法渤海股东签署《中法渤海地质服务有限公司章程修正案》。根据中法渤海章程修正案, 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且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, 本集团取得中法渤海的控制权, 并将中法渤海纳入合并报表范围, 对其以成本法进行核算。

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	49	0	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、东海等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，本集团应指派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，所以本集团在编制本合并财务报表时，将其作为合营企业，对其以权益法进行核算。

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, 105, 035, 639	1, 063, 806, 039
下列各项按持股比例计算的合计数		

--净利润	88,621,457	101,615,011
--其他综合收益	0	0
--综合收益总额	88,621,457	101,615,011
联营企业：		
投资账面价值合计	103,806,702	130,233,995
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-20,427,293	-5,815,011
--其他综合收益	0	0
--综合收益总额	-20,427,293	-5,815,011

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2025年6月30日，本集团涉及政府补助的其他应收款金额人民币3,627,474元（2024年12月31日：人民币9,989,196元）。

于2025年6月30日，应收政府补助款项如下：

单位：元 币种：人民币

单位名称	补助项目	金额	账龄	收取依据
海南公司	办公场所租赁补贴	3,627,474	1年以内	收取依据为和海口市科学技术工信局的合作协议

2、 涉及政府补助的负债项目

√适用 □不适用

于2025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	本期新增补助金额	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	132,867,433	0	0	6,284,395	0	126,583,038	与资产相关
递延收益	38,772,369	17,857,700	0	5,471,695	0	51,158,374	与收益相关
合计	171,639,802	17,857,700	0	11,756,090	0	177,741,412	/

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		
计入其他收益	6,284,395	4,050,000
与收益相关的政府补助		
计入其他收益	11,492,897	126,646,480
合计	17,777,292	130,696,480

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2025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	7,221,085,982
应收票据	未来12个月预期信用损失	5,786,517
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	17,923,633,645
	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	999,188,959
	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	3,410,525,033
	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	153,286,338
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	31,595,604
	未来12个月预期信用损失-按组合计提信用损失准备	40,149,396
	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	97,648,100
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	6,444,612

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。

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中披露，除上述应收款项外，本集团没有其他高度集中的信用风险。本集团对应收款项余额未持有任何担保物或其他信用增级。

流动性风险

流动性风险，是指企业在履行与金融负债有关的义务时遇到资金短缺的风险。

本集团的目标是运用银行借款、债券等多种融资手段以保持融资的持续性与灵活性的平衡。截至2025年6月30日，本集团71%（2024年12月31日：59%）的债务在不足1年内到期。

下表概括了金融负债及租赁负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

单位:元 币种:人民币

期末余额	按要求偿还或于1年以内偿还	一至两年	两年至五年	五年以上	合计
短期借款	5,380,030,250	0	0	0	5,380,030,250
应付账款	14,566,549,819	0	0	0	14,566,549,819
其他应付款	490,320,580	0	0	0	490,320,580
一年内到期的非流动负债	7,483,768,298	0	0	0	7,483,768,298
长期借款	74,032,905	19,912,318	2,686,502,904	104,353,556	2,884,801,683
应付债券	193,102,468	53,913,000	2,318,259,000	0	2,565,274,468
租赁负债	0	497,018,961	327,460,533	221,318,030	1,045,797,524
合计	28,187,804,320	570,844,279	5,332,222,437	325,671,586	34,416,542,622

单位:元 币种:人民币

期初余额	按要求偿还或于1年以内偿还	一至两年	两年至五年	五年以上	合计
短期借款	2,515,940,000	0	0	0	2,515,940,000
应付账款	15,415,201,478	0	0	0	15,415,201,478
其他应付款	540,231,572	0	0	0	540,231,572
一年内到期的非流动负债	7,905,466,353	0	0	0	7,905,466,353
长期借款	1,835,147	20,009,252	1,588,233,567	113,994,681	1,724,072,647
应付债券	233,475,323	3,176,913,000	161,739,000	2,183,476,500	5,755,603,823
租赁负债	0	349,027,232	238,697,691	168,782,516	756,507,439
合计	26,612,149,873	3,545,949,484	1,988,670,258	2,466,253,697	34,613,023,312

市场风险

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

利率风险

于 2025 年 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。

2025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	11,044,711,475	10,085,561,379	234,432,268	371,480,409
其他币种	1,807,462,006	861,155,749	919,097,725	970,728,371

管理层针对本集团的外汇风险进行了敏感性分析，根据管理层2025年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%（2024年12月31日：5%）的可能合理变动对本集团净利润和其他综合收益的影响如下：

单位:元 币种:人民币

项目	本期数		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	63,300,943	392,967,475	34,793,791	397,037,300
-因美元兑人民币汇率下降	-63,300,943	-392,967,475	-34,793,791	-397,037,300

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。股东权益包括归属于母公司股东的权益和少数股东权益。

2025年6月30日及2024年12月31日，本集团的资本负债比率如下：

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
短期借款(附注七、22)	5,380,030,250	2,515,940,000
应付账款(附注七、23)	14,566,549,819	15,415,201,478
其他应付款(附注七、27)	490,320,580	540,231,572
应付职工薪酬(附注七、25)	1,479,907,695	936,994,010
长期借款(含一年内到期)(附注七、30)	2,857,717,503	1,693,060,391

应付债券(含一年内到期)(附注七、31)	8,795,326,184	12,469,831,272
租赁负债(含一年内到期)(附注七、32)	1,716,490,359	1,224,267,460
长期应付职工薪酬	26,661,092	23,925,447
减：现金及现金等价物	7,107,976,948	5,423,772,057
负债净额	28,205,026,534	29,395,679,573
归属于母公司股东权益	44,701,382,565	43,797,161,954
少数股东权益	727,958,986	627,373,950
股东权益	45,429,341,551	44,424,535,904
总资本	73,634,368,085	73,820,215,477
资本负债率	38%	40%

金融资产转移

于2025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	24,318,000	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	24,318,000	0

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债

√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	5,500,549,165	第三层次
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产				
应收款项融资	97,648,100	第二层次	156,396,618	第二层次

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	5,500,549,165
本期处置	-5,500,000,000
当期公允价值变动计入损益	-549,165
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、债权投资、应付票据、应付账款、其他应付款和一年内到期的长期借款，因剩余期限不长，公允价值与账面价值相若。

浮动利率的短期借款及长期借款，其公允价值约等于债务账面价值。

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

2025年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)	8,795,326,184	8,635,249,788	8,635,249,788	0	0
固定利率长期借款	2,767,173,596	2,723,698,486	0	2,723,698,486	0
合计	11,562,499,780	11,358,948,274	8,635,249,788	2,723,698,486	0

2024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)	12,469,831,272	12,100,970,877	12,100,970,877	0	0
固定利率长期借款	145,424,814	144,198,353	0	144,198,353	0
合计	12,615,256,086	12,245,169,230	12,100,970,877	144,198,353	0

十四、关联方及关联交易

1. 本企业的母公司情况

√适用 □不适用

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
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

本企业最终控制方是中国海油。

2. 本企业的子公司情况

√适用 □不适用

本公司所属的子公司详见附注十、1。

3. 本企业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

√适用 □不适用

与本集团发生关联方交易的其他关联方资料如下：

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
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
中海石油（惠州）物流有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海石油财务有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司
中海实业有限责任公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海实业有限责任公司深圳分公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油安全技术服务有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油国际融资租赁有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油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
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	同受最终控股公司控制的公司

中海油能源物流有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油天津化工研究设计院有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油信息科技有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油研究总院有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司
Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	同受最终控股公司控制的公司
中海油(舟山)能源物流有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油基建管理有限责任公司	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上海工程技术分公司	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	60,179,695	7,496,000,000	否	37,832,528
中国海油	物资、公用事业及其他配套服务	38,161,108			38,895,174
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	728,068,672			493,063,146
中海油	设备租赁	426,431			0
中国海油集团内其他关联公司	设备租赁	102,352,353			102,914,954
中海油	其他	112,105			428,289
中国海油	其他	1,181,668			578,189
中国海油集团内其他关联公司	其他	73,428,933			70,816,429
小计		1,003,910,965			744,528,709
中海油	房屋租赁	23,392,096	804,000,000	否	18,064,510
中国海油集团内其他关联公司	房屋租赁	62,356,389			64,017,271
小计		85,748,485			82,081,781
合营公司	物资、公用事业及其他配套服务	89,128,814	不适用	不适用	146,772,319
合营公司	设备租赁	0			6,888,823
联营公司	物资、公用事业及其他配套服务	142,088,581			116,347,653
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	107,402,376			151,514,759
中国海油集团合营、联营公司	其他	322,447			8,824,635

小计		338,942,218			430,348,189
合计		1,428,601,668	/	/	1,256,958,679

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	3,928,066,274	3,801,500,533
中国海油	提供钻井服务	263,502	156,621
中国海油集团内其他关联公司	提供钻井服务	3,247,030	2,530,377
合营公司	提供钻井服务	658,947	42,117,049
小计		3,932,235,753	3,846,304,580
中海油	提供油田技术服务	10,846,280,178	11,022,294,798
中国海油	提供油田技术服务	29,035,339	12,113,771
中国海油集团内其他关联公司	提供油田技术服务	46,641,014	9,211,363
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		46,337,921	9,012,452
其他		303,093	198,911
合联营公司	提供油田技术服务	6,121,889	9,752,892
上海石油天然气有限公司	提供油田技术服务	3,501,045	3,681,323
小计		10,931,579,465	11,057,054,147
中海油	提供船舶服务	2,272,056,167	1,917,510,903
中国海油集团内其他关联公司	提供船舶服务	21,136,392	18,405,164
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		12,474,987	7,292,906
上海北海船务股份有限公司		3,312,550	3,291,399
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		5,348,855	7,820,859
合营公司	提供船舶服务	237,868	274,612
小计		2,293,430,427	1,936,190,679
中海油	提供物探服务	820,727,024	444,398,456
中国海油	提供物探服务	48,596,836	44,998,164
中国海油集团内其他关联公司	提供物探服务	446,150	463,711
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		446,150	463,711
合营公司	提供物探服务	107,278	114,422
小计		869,877,288	489,974,753

(2). 关联租赁情况

关联租赁情况说明

√适用 □不适用

作为出租人：

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	截至2025年6月30日止六个月期间租赁收入	截至2024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	75,293,560	92,165,576
中国海油集团内其他关联公司		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	工技实验楼房	7,407,226	7,407,226

作为承租人：

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

截至2024年6月30日止六个月期间

单位：元 币种：人民币

公司名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产(注)
中海油	房屋及建筑物	7,341,817	10,722,693	12,652,336	135,458	11,386,835
中国海油集团内其他关联公司	房屋及建筑物	41,220,551	22,796,720	94,757,914	5,072,591	112,501,023
其中：中国海洋石油渤海有限公司及其子公司		16,322,316	359,858	12,257,725	210,883	1,047,560
中国海洋石油南海西部有限公司及其子公司		3,056,665	3,460,851	4,635,448	0	0
中海实业有限责任公司及其子公司		7,567,403	571,312	9,333,083	594,101	53,619,845
中海石油（惠州）物流有限公司及其子公司		5,191,113	5,411,621	16,637,159	434,434	39,689,638
中海油国际融资租赁有限公司		0	0	37,847,788	3,584,206	0
中海油能源物流有限公司及其子公司		4,061,834	3,869,869	1,270,731	0	0
中海油基建管理上海有限责任公司		3,867	504,402	3,102,154	204,594	18,143,980
中海油（舟山）能源物流有限公司		0	8,072,119	5,381,412	0	0
其他		5,017,353	546,688	4,292,414	44,373	0
合营公司	房屋及建筑物	0	0	215,832	27,529	1,001,714

其中：COSL Malaysia.		0	0	215,832	27,529	1,001,714
中国海油集团内其他关联公司	设备及工具租赁	4,858	1,095,937	8,844,037	0	0
其中：中海油能源物流有限公司及其子公司		4,858	1,095,937	1,095,937	0	0
中海油能源发展股份有限公司上海工程技术分公司		0	0	7,748,100	0	0
合营公司	设备及工具租赁	0	6,888,823	0	0	0
其中：中海辉固		0	6,888,823	0	0	0
中国海油集团内其他关联公司	平台	0	101,814,159	101,814,159	0	0
其中：深蓝船务(海南)有限公司		0	101,814,159	101,814,159	0	0
合计		48,567,226	143,318,332	218,284,278	5,235,578	124,889,572

注：截至 2025 年 6 月 30 日，本集团与中海油、中国海油以及中国海油集团内其他关联公司发生的租赁交易包含在本公司《2023-2025 年日常关联交易公告中装备租赁、设备、原料及公共设施服务类别的交易》的交易额上限中，和附注十四、5（1）自关联方接受劳务中的本期租赁交易额的披露一致。截至 2025 年 6 月 30 日，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

截至 2025 年 6 月 30 日，本集团未接受亦未向关联方提供担保。

(4). 关联方资金拆借

☒ 适用 ☐ 不适用

截至2025年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1,095,988,754元（截至2024年6月30日止六个月期间：无），未偿还关联方借款（截至2024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89,083,081元（截至2024年6月30日止六个月期间：人民币150,196,614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	6,040,766	2,303,370

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
赵顺强	835,554	400,350
徐应波	679,788	305,350
卢涛（注1）	0	316,350
肖佳（注2）	555,288	0
周家雄（注3）	532,934	0
吴子现（注4）	615,207	0
杨德兴	647,050	318,090
种晓洁（注5）	0	189,900

郅佶（注5）	529,278	0
尚捷	627,640	289,250
孙维洲	591,650	311,190
马修恩（注6）	0	172,890
王林根（注6）	426,377	0
合计	6,040,766	2,303,370

上述关键管理人员薪酬包括工资、奖金、酬金及其他收入。

注1：2024年11月20日，卢涛先生因工作变动原因辞任本公司总裁职务，自2024年11月20日起生效。

注2：2024年10月29日，公司董事会2024年第四次会议决议聘任肖佳先生为公司高级管理人员。2024年12月3日，公司2024年第二次临时股东大会选举肖佳先生为公司执行董事。

注3：2024年9月30日，公司董事会以书面传签表决方式审议通过《关于聘任周家雄先生为公司副总裁的议案》，公司董事会同意聘任周家雄先生为公司副总裁。

注4：2024年12月18日，公司董事会2024年第五次会议审议通过关于聘任公司高级管理人员的议案，公司董事会同意聘任吴子现先生为公司副总裁。2025年1月9日，公司董事会以书面传签表决方式审议通过关于聘任公司总法律顾问的议案，公司董事会同意公司副总裁吴子现先生兼任公司总法律顾问。吴子现先生2024年度薪酬均由中国海洋石油国际有限公司发放，在本公司的起薪时间为2025年1月。

注5：2024年6月18日，公司董事会以传签表决方式审议通过《关于聘任郅佶先生为公司首席财务官（CFO）的议案》，公司董事会同意聘任郅佶先生为公司首席财务官，自2024年6月18日生效。种晓洁女士自2024年6月18日不再担任本公司首席财务官。

注6：2024年8月9日，本公司召开职工代表会议，会议选举王林根先生为本公司监事会职工代表监事，自2024年8月9日生效。马修恩先生因工作变动原因自2024年8月9日起不再担任本公司监事会职工代表监事。

(6). 关联公司利息收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
中海石油财务有限责任公司	10,396,052	13,570,054
合计	10,396,052	13,570,054

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	47,384,450	17,759,000
阿特拉斯	0	7,108,800
中海万泰	6,000,000	0
合计	53,384,450	24,867,800

(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国海油的营业外收入为人民币2,685,636元(截至2024年6月30日止六个月期间:人民币2,643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	1,774,907,168	1,799,970,993

7、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目名称	关联方	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	15,935,990,663	0	10,066,189,911	0
应收账款	中国海油	7,498,059	0	1,486,650	0
应收账款	中国海油集团内其他关联公司	140,594,862	0	260,633,468	0
	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	130,431,321	0	230,215,124	0
	海洋石油工程股份有限公司及其子公司	15,594	0	1,298,785	0
	中海油研究总院有限责任公司	0	0	741,271	0
	其他	10,147,947	0	28,378,288	0
应收账款	合营公司	20,602,398	0	30,149,069	0
应收账款	联营公司	2,874,702	0	3,812,105	0
应收账款	中国海油集团合营、联营公司	2,486,230	0	1,632,389	0
	其中: 上海石油天然气有限公司	2,486,230	0	1,632,389	0
应收账款	小计	16,110,046,914	0	10,363,903,592	0
其他应收款	中海油	483,540	0	932,399	0
其他应收款	中国海油	0	0	2,408,800	0
其他应收款	中国海油集团内其他关联公司	345,786	0	1,637,977	0
其他应收款	合营公司	1,267,956	0	958,168	0
其他应收款	小计	2,097,282	0	5,937,344	0
合同资产	中国海油集团内其他关联公司	0	0	290,643	0
合同资产	小计	0	0	290,643	0
预付款项	中海油	23,593	0	7,330	0
预付款项	中国海油	53,424,012	0	0	0
预付款项	中国海油集团内其他关联公司	625,027	0	281,406	0
预付款项	小计	54,072,632	0	288,736	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	83,366,248	69,594,183
应付账款	中国海油	40,071,357	0
应付账款	中国海油集团内其他关联公司	624,101,531	441,516,711
	其中：中海油能源物流有限公司及其子公司	222,549,350	170,913,055
	深蓝船务（海南）有限公司	24,159,292	19,327,434
	近海石油服务(深圳)有限公司	49,806,965	33,251,804
	中海油信息科技有限公司及其子公司	38,501,977	27,517,793
	中海石油(惠州)物流有限公司及其子公司	31,971,483	48,304,225
	中国海洋石油南海西部有限公司及其子公司	5,323,946	6,911,373
	中海油天津化工研究设计院有限公司	1,581,333	3,005,532
	中海油安全技术服务有限公司及其子公司	2,952,988	5,543,281
	中海实业有限责任公司及其子公司	70,103,110	32,682,253
	中国海洋石油渤海有限公司及其子公司	15,698,833	6,058,988
	中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	33,259,199	35,109,801
	其他	128,193,055	52,891,172
应付账款	合营公司	332,085,668	355,243,266
	其中：阿特拉斯	234,088,451	250,755,322
	中海艾普	78,077,529	70,009,733
	中海辉固	19,797,883	34,245,624
	COSL Malaysia	121,805	232,587
应付账款	联营公司	69,181,344	108,346,607
	其中：中海万泰	69,181,344	108,346,607
应付账款	中国海油集团合营、联营公司	176,718,195	188,216,504
应付账款	小计	1,325,524,343	1,162,917,271
其他应付款	中国海油	130,000	0
其他应付款	中国海油集团内其他关联公司	8,257,932	555,937
其他应付款	合营公司	0	171,500
	其中：COSL Malaysia	0	171,500
	联营公司	0	100,000
	其中：中海万泰	0	100,000
其他应付款	中国海油集团合营、联营公司	0	100,000
	其中：天津中海工程管理咨询有限公司	0	100,000
其他应付款	小计	8,387,932	927,437
合同负债	中海油	17,516,087	17,637,193
合同负债	中国海油	337,168,646	404,536,087
合同负债	小计	354,684,733	422,173,280
其他非流动负债	中海油	27,456,885	36,293,401
其他非流动负债	小计	27,456,885	36,293,401
短期借款	中国海油集团内其他关联公司	2,505,510,000	2,515,940,000
	其中：Overseas Oil and Gas	2,505,510,000	2,515,940,000

	Corporation, Ltd.		
长期借款	中国海油	944,935,136	939,920,381
长期借款	中国海油集团内其他关联公司	1,682,994,019	589,448,635
长期借款	小计	2,627,929,155	1,529,369,016
租赁负债	中海油	4,692,481	6,481,419
租赁负债	中国海油集团内其他关联公司	32,916,989	68,773,372
	其中：中海油国际融资租赁有限公司	0	28,086,005
	中海石油(惠州)物流有限公司	12,886,108	15,775,526
	中海实业有限责任公司深圳分公司	12,236,377	17,348,344
	中海油基建管理有限责任公司	3,246,133	6,204,146
	其他	4,548,371	1,359,351
一年内到期的非流动负债	中海油	2,317,884	2,608,107
一年内到期的非流动负债	中国海油集团内其他关联公司	114,258,836	112,569,553
	其中：中海油国际融资租赁有限公司	64,793,334	72,581,299
	中海石油(惠州)物流有限公司	16,442,970	13,655,860
	中海实业有限责任公司深圳分公司	23,456,858	17,345,734
	中海油基建管理有限责任公司	6,328,316	6,056,371
	其他	3,237,358	2,930,289

除与关联方的短期借款和长期借款外，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 2025 年 6 月 30 日，本集团与关联方无资本承诺事项（2024 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	1,397,307,923	1,470,282,481
合计	1,397,307,923	1,470,282,481

2、 或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

√适用 □不适用

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税务负债的税务事项，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

截止本报告日，本集团不存在需要披露的重要资产负债表日后事项。

十七、其他重要事项

1、年金计划

☒适用 ☐不适用

详情参见附注七、25。

2、分部信息

(1)、报告分部的确定依据与会计政策

☒适用 ☐不适用

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

(1) 钻井服务：提供钻井服务；

(2) 油田技术服务：提供完整的油田技术服务，包括测井、钻井液、定向井、固完井、增产和资料集成等服务；

(3) 物探采集和工程勘察服务：提供地震勘探服务和工程勘察服务；

(4) 船舶服务：提供运送物资、货物及人员和海上守护，并为钻井平台移位和定位以及为近海工程船提供拖行、起抛锚等服务；运送原油和已提炼的油气产品。

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

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

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

经营分部间的转移定价，参照与第三方进行交易所采用的公允价格制定。

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间及 2025 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	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	42,330,945,306	26,341,351,758	4,978,113,298	6,761,692,460	80,412,102,822
未分配资产					3,562,276,955
小计					83,974,379,777
负债总额					
分部负债	6,395,371,198	10,701,105,325	1,338,343,257	2,096,344,637	20,531,164,417
未分配负债					18,013,873,809
小计					38,545,038,226

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、42。

注2：资本性支出包括固定资产、在建工程、无形资产、长期待摊费用、开发支出截至2025年6月30日止六个月期间购置金额。

截至2024年6月30日止六个月期间及2024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	船舶服务	合计
对外交易收入	6,416,791,533	12,829,966,663	1,104,136,361	2,177,649,769	22,528,544,326
分部间交易收入	84,531,275	21,629,335	1,341,819	65,780,965	173,283,394
分部营业收入合计	6,501,322,808	12,851,595,998	1,105,478,180	2,243,430,734	22,701,827,720
分部间抵销					-173,283,394

营业收入合计					22,528,544,326
营业利润总额	368,799,263	2,290,142,820	10,179,492	101,440,800	2,770,562,375
未分配损益					-361,518,938
利润总额					2,409,043,437
所得税费用					699,395,282
资产总额					
分部资产	39,870,665,968	23,121,771,460	5,886,599,075	5,730,567,766	74,609,604,269
未分配资产					8,338,058,669
小计					82,947,662,938
负债总额					
分部负债	6,349,933,321	10,827,084,844	1,910,365,710	1,991,406,111	21,078,789,986
未分配负债					17,444,337,048
小计					38,523,127,034

补充信息：

单位：元 币种：人民币

项目	钻井服务	油田技术服务	物探采集和工程 勘察服务	船舶服务	合计
采用权益法核算的 长期股权投资	0	764,729,439	429,310,595	0	1,194,040,034
采用权益法核算的 投资收益	0	58,781,893	37,018,107	0	95,800,000
折旧费和摊销费	1,457,374,856	921,462,661	249,393,047	407,510,932	3,035,741,496
资产减值损失	987,640	1,974,723	169,943	335,173	3,467,479
信用减值损失/（转回）	7,763,525	-10,219,330	4,448,224	-6,548,544	-4,556,125
资本性支出（注2）	1,235,082,668	999,079,869	185,585,541	135,426,013	2,555,174,091

注1：截至2024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618,421,589元、人民币66,561,110元和人民币42,713,608元，参见附注七、42。

注2：资本性支出包括固定资产、在建工程、无形资产、长期待摊费用、开发支出截至2024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印尼、挪威以及中东的若干国家等。

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、大额存单、长期应收款、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	17,802,120,778	16,975,503,511
国际	5,518,205,779	5,553,040,815
合计	23,320,326,557	22,528,544,326

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	38,834,323,925	39,013,466,902
国际	13,698,156,364	14,045,425,775
合计	52,532,480,289	53,058,892,677

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	17,942,423,203	77
合计	17,942,423,203	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	期末账面余额	期初账面余额
1年以内	15,536,318,912	10,121,171,455
1至2年	274,952,205	452,080,066
2至3年	9,916,533	1,458,199
3年以上	15,820,227	14,604,657
小计	15,837,007,877	10,589,314,377
减：应收账款坏账准备	42,384,723	42,286,193
合计	15,794,623,154	10,547,028,184

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	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	15,377,277,623	97	2,809,140	0	15,374,468,483	10,156,054,549	96	2,516,036	0	10,153,538,513
按组合计提坏账准备	459,730,254	3	39,575,583	9	420,154,671	433,259,828	4	39,770,157	9	393,489,671
合计	15,837,007,877	100	42,384,723	/	15,794,623,154	10,589,314,377	100	42,286,193	/	10,547,028,184

(3). 按单项计提信用减值损失准备

√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	13,190,195,029	0	0	收回可能性
应收单位二	516,703,089	0	0	收回可能性
应收单位三	346,461,912	0	0	收回可能性
应收单位四	321,823,604	0	0	收回可能性

应收单位五	139,495,343	0	0	收回可能性
其他	862,598,646	2,809,140	0	收回可能性
合计	15,377,277,623	2,809,140	/	/

(4). 按组合计提信用减值损失准备

√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	397,897,065	32,353,666	8
国外地区	61,833,189	7,221,917	12
合计	459,730,254	39,575,583	/

(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	39,770,157	2,516,036	42,286,193
本期计提	2,972,582	0	2,972,582
本期转回	-3,111,680	0	-3,111,680
汇率变动影响	-55,476	293,104	237,628
期末余额	39,575,583	2,809,140	42,384,723

(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 2024 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 2025 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	13,190,195,029	0	13,190,195,029	84	0
应收单位二	516,703,089	0	516,703,089	3	0
应收单位三	346,461,912	0	346,461,912	2	0
应收单位四	321,823,604	0	321,823,604	2	0
应收单位五	139,495,343	0	139,495,343	1	0
合计	14,514,678,977	0	14,514,678,977	92	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	40,776,923	140,000,000
其他应收款	654,992,874	678,914,938
合计	695,769,797	818,914,938

应收股利

(1). 应收股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期末余额	期初余额
中法渤海	40,000,000	140,000,000
China Oilfield Services (BVI) Limited	776,923	0
合计	40,776,923	140,000,000

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

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	490,569,602	603,944,181
1 至 2 年	300,773,552	257,694,567
2 至 3 年	137,336,708	116,923,942
3 年以上	427,215,091	483,336,810
小计	1,355,894,953	1,461,899,500
减：其他应收款坏账准备	700,902,079	782,984,562
合计	654,992,874	678,914,938

(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	1,175,542,720	1,122,731,576
代垫款	49,569,536	131,472,054
应收设备款	65,721,722	133,622,614

保险赔款	2,868,632	32,459,203
政府补助	0	2,079,000
押金及保证金	27,412,228	3,154,257
预缴税款	22,132,880	28,069,665
备用金	5,636,982	0
其他	7,010,253	8,311,131
合计	1,355,894,953	1,461,899,500

(3). 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	1,287,700,792	95	696,035,586	54	591,665,206	1,411,295,310	97	778,285,331	55	633,009,979
按信用风险特征组合计提坏账准备	68,194,161	5	4,866,493	7	63,327,668	50,604,190	3	4,699,231	9	45,904,959
合计	1,355,894,953	100	700,902,079	/	654,992,874	1,461,899,500	100	782,984,562	/	678,914,938

(4). 信用损失准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	4,699,231	0	778,285,331	782,984,562
本期计提	314,937	0	0	314,937
本期转回	-132,776	0	-79,204,252	-79,337,028
汇率变动影响	-14,899	0	-3,045,493	-3,060,392
2025年6月30日余额	4,866,493	0	696,035,586	700,902,079

(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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例 (%)	信用损失准备期末余额
应收单位一	应收借款及利息	524,282,068	1年以内、1至2年、2至3年、3年以上	39	434,686,637
应收单位二	应收借款及利息	170,933,469	3年以上	13	0
应收单位三	应收借款及利息	143,023,513	1年以内、1至2年	11	143,023,513
应收单位四	应收借款及利息	119,056,327	1年以内、1至2年、2至3年、3年以上	9	0
应收单位五	应收借款及利息	72,966,805	1年以内、1至2年、2至3年、3年以上	4	40,019,606
合计	/	1,030,262,182	/	76	617,729,756

(6). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

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	12,810,544,910	5,729,000,000	7,081,544,910
对合营企业的投资	1,103,520,270	0	1,103,520,270	1,061,736,742	0	1,061,736,742
对联营企业的投资	103,806,702	0	103,806,702	130,233,995	0	130,233,995
合计	14,457,871,882	5,729,000,000	8,728,871,882	14,002,515,647	5,729,000,000	8,273,515,647

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增加	本期减少	本期计提减值准备	期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
中法渤海	316,096,740	0	0	0	0	316,096,740	0
麦克巴	135,973,714	0	0	0	0	135,973,714	0
壹科环保	21,709,948	0	0	0	0	21,709,948	0
COSL America, Inc.	2,712,100	0	0	0	0	2,712,100	0
China Oilfield Services (BVI) Limited	8	0	0	0	0	8	0
COSL Hong Kong International Limited	1,550,052,400	5,729,000,000	0	0	0	1,550,052,400	5,729,000,000
深圳深水	470,000,000	0	0	0	0	470,000,000	0
海南公司	2,785,000,000	0	0	0	0	2,785,000,000	0
中海油服租赁（天津）有限公司	1,800,000,000	0	440,000,000	0	0	2,240,000,000	0
合计	7,081,544,910	5,729,000,000	440,000,000	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	429,310,595	0	36,270,828	0	-47,384,450	0	0	418,196,973	0
中海艾普	466,701,073	0	43,757,885	0	0	0	0	510,458,958	0
阿特拉斯	165,725,074	0	9,139,265	0	0	0	0	174,864,339	0

小计	1,061,736,742	0	89,167,978	0	-47,384,450	0	0	1,103,520,270	0
二、联营企业									
中海万泰	130,233,995	0	-20,427,293	0	-6,000,000	0	0	103,806,702	0
小计	130,233,995	0	-20,427,293	0	-6,000,000	0	0	103,806,702	0
合计	1,191,970,737	0	68,740,685	0	-53,384,450	0	0	1,207,326,972	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，对上述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 7.74%~11.38%（2024 年 12 月 31 日：9.73%~10.62%）。

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

根据减值测试结果，本公司本期未计提长期股权投资减值准备(截至 2024 年 6 月 30 日止六个月期间：无)。

4、 应付账款

(1). 应付账款列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
服务费	5,433,998,583	5,188,031,299
材料采购费	4,105,114,957	4,489,111,842
工程及设备款	2,700,224,978	2,847,765,800
其他	132,621,720	25,064,377
合计	12,371,960,238	12,549,973,318

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

于2025年6月30日，本公司无账龄超过一年的重要应付账款（2024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	16,219,496,994	13,749,245,985	16,145,696,793	13,560,883,732
其他业务	145,311,163	67,949,197	125,706,776	62,115,802
合计	16,364,808,157	13,817,195,182	16,271,403,569	13,622,999,534

注：截至 2025 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 193,731,008 元，其中属于钻井服务分部营业收入金额为人民币 71,465,000 元（截至 2024 年

6 月 30 日止六个月期间：人民币 159,446,000 元），属于油田技术服务分部营业收入金额为人民币 24,659,579 元（截至 2024 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 46,385,399 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 79,669,357 元（截至 2024 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 208,203,274 元），属于船舶服务分部营业收入金额为人民币 17,937,072 元（截至 2024 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 42,023,441 元）。

(2). 营业收入分解信息

√适用 □不适用

截至 2025 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	259,607,667	0	0	259,607,667
提供服务收入	3,820,647,590	8,764,358,729	847,428,484	2,479,034,679	15,911,469,482
经营租赁收入	71,465,000	24,659,579	79,669,357	17,937,072	193,731,008
合计	3,892,112,590	9,048,625,975	927,097,841	2,496,971,751	16,364,808,157
按收入产生的地区					
国内	3,892,112,590	9,048,625,975	927,097,841	2,496,971,751	16,364,808,157
合计	3,892,112,590	9,048,625,975	927,097,841	2,496,971,751	16,364,808,157
按收入确认的时间分类					
时点	0	259,607,667	0	0	259,607,667
时段	3,892,112,590	8,789,018,308	927,097,841	2,496,971,751	16,105,200,490
合计	3,892,112,590	9,048,625,975	927,097,841	2,496,971,751	16,364,808,157

(3). 营业成本的分解信息

√适用 □不适用

截至2025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	198,011,192	0	0	198,011,192
提供服务成本	3,216,750,793	7,044,757,420	864,431,158	2,346,603,013	13,472,542,384
经营租赁成本	50,854,479	18,417,193	69,230,998	8,138,936	146,641,606
合计	3,267,605,272	7,261,185,805	933,662,156	2,354,741,949	13,817,195,182
按成本产生的地区					
国内	3,267,605,272	7,261,185,805	933,662,156	2,354,741,949	13,817,195,182
合计	3,267,605,272	7,261,185,805	933,662,156	2,354,741,949	13,817,195,182
按成本确认的时间分类					
时点	0	198,011,192	0	0	198,011,192
时段	3,267,605,272	7,063,174,613	933,662,156	2,354,741,949	13,619,183,990
合计	3,267,605,272	7,261,185,805	933,662,156	2,354,741,949	13,817,195,182

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

√适用 □不适用

截至 2025 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 172,233,536 元（截至 2024 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 129,660,505 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）	166,150,560
2 年至 5 年（含 5 年）	6,082,976
合计	172,233,536

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	68,740,685	95,665,851
成本法核算的长期股权投资收益	21,776,923	0
银行理财产品收益	5,528,265	1,159,834
委托贷款的利息收益	19,152,842	21,968,011
合计	115,198,715	118,793,696

7、所得税费用

√适用 □不适用

(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	567,409,588	492,041,556
递延所得税费用	-294,843,041	-170,171,101
合计	272,566,547	321,870,455

(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	1,738,190,656	1,915,701,160
按法定税率25%计算的税项	434,547,664	478,925,290
享受高新技术企业优惠税率影响	-174,621,773	-197,859,277
对子公司、合营及联营企业的投资收益之纳税影响	-22,435,171	-23,916,463
不可抵扣的成本之纳税影响	53,538,086	53,934,671
境外经营适用不同税率之纳税影响	1,643,424	5,277,400
技术研发费加计扣除之纳税影响	-60,791,417	-108,314,826
未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异之纳税影响	-35,293,487	20,116,251
所得税汇算清缴调整	12,522,596	3,179,606
其他纳税调整项目	63,456,625	90,527,803
按本公司实际税率计算的税项费用	272,566,547	321,870,455

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	-15,473,816
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）	17,777,292
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	17,344,897
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	26,594,434
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响	0
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-12,851,868
减：所得税影响额	8,927,540
减：少数股东权益影响额（税后）	86,633
非经常性损益影响净额	24,376,766

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	4,615,558	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

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	4.40	0.41	0.41
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.35	0.41	0.41

3、中国企业会计准则与香港财务报告准则编报差异调节表

本公司董事认为在编制财务报表时，本集团按中国企业会计准则编制的截至2025年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。