

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

2024 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	熊敏	其他公务原因	赵顺强

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郑国芳及会计机构负责人（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	总裁致辞.....	9
第五节	管理层讨论与分析.....	10
第六节	公司治理.....	23
第七节	环境与社会责任.....	25
第八节	重要事项.....	29
第九节	股份变动及股东情况.....	36
第十节	优先股相关情况.....	40
第十一节	债券相关情况.....	41
第十二节	财务报告.....	46

备查文件目录	载有法定代表人签名的本公司2024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2024年中期报告文本；
	其他有关资料。

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
中海油服、公司、集团或 COSL	指	中海油田服务股份有限公司
中国海油、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	增强型测井成像系统
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	联席公司秘书
姓名	孙维洲	孙维洲、伍秀薇
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	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	010-84521685
传真	010-84521325	010-84521325
电子信箱	cosl@cosl.com.cn	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》、《证券时报》
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	22,528.5	18,873.6	19.4
归属于上市公司股东的净利润	1,592.4	1,339.1	18.9
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润	1,603.6	1,283.2	25.0
经营活动产生的现金流量净额	1,714.5	1,153.5	48.6
	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	42,286.8	41,643.0	1.5
总资产	83,764.9	83,245.8	0.6

(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)	0.33	0.28	17.9
稀释每股收益(元/股)	0.33	0.28	17.9
扣除非经常性损益后的基本每股收 益(元/股)	0.34	0.27	25.9
加权平均净资产收益率(%)	3.76	3.35	增加0.41个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净 资产收益率(%)	3.79	3.21	增加0.58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2024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	-17,259,357
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	15,724,704
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	43,743,060
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	15,268,501
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-70,233,055
减：所得税影响额	-1,913,422
少数股东权益影响额（税后）	372,454
合计	-11,215,179

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的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

十、 其他

☐适用 ☒不适用

第三节 董事长致辞

尊敬的各位股东：

2024年上半年，世界经济持续恢复，全球油气行业在深刻变化中保持稳中向好的基本态势。面对复杂激烈的市场竞争环境，公司坚持以深化改革为动力，扎实推进“技术驱动、成本领

先、一体化、国际化、区域发展”五大发展战略不断取得新成效，呈现出了客户多元化、市场高端化、技术无形化、装备智能化、治理现代化、能力系统化的良好发展态势。

坚持以改革强功能，彰显油田服务专业贡献新价值。坚持以需求思维、效率思维和价值思维，不断调整自身在油气资源开发价值链中的功能定位，引导传统产业重心调整、结构优化，推动产业升级不断取得新成效。围绕降低“占用井筒时间”，构建多维度、多层次的服务质量评价体系，多快好省的专业技术服务已经成为公司新的价值标签。多维度淬炼低成本服务能力，打通传统模式向新兴模式的转化通道，重新定义公司的专业能力体现形式，由新价值组合延伸出了新专业链条，新质态的专业贡献已经成为公司竞争优势的基础要素。

坚持以改革促创新，迈出高水平科技自立自强新步伐。坚持以科技创新引领产业创新，建立健全“两高一低”制造体系，以“璇玑”“海脉”“海弘”智慧工厂全面投产为标志，推动油田服务从完善的有形全系产品到覆盖勘探开发深层次平台软件底层互联的无形产品加速转变，关键核心技术和装备迈入产业化发展新阶段；构建“产品+服务”“产品+销售”双支撑、互促进的营销模式，推动自研技术产品加快走向市场。加速创新型组织建设，前瞻性布局基础学科建设，打通创新链、产业链上的堵点卡点，充分激发全员创新活力与创造效能，开放创新的技术生态推动生产力加快向先进质态跃升。

坚持以改革求突破，呈现市场拓展向新向远新气象。加快实施国际化、区域发展战略，以“1+2+N”海外市场布局为载体，持续开拓“大额度、长周期、高价值、一体化”项目，做大市场容量、撬动市场增量、提升市场质量，海外高质量发展的基础得到有效巩固和拓展。充分发挥专业种类齐全、产品门类丰富、业务链条完整的比较优势，丰富拓展一体化模式内涵，一体化业务蓬勃发展。着力发挥海外机构“本地化促进中心”作用，全面集聚本地要素资源，海外业务运营基础得到进一步夯实，国际化保障机制进一步完善。重点加强海外项目全生命周期管理等，国际化经营能力显著提升，海外业务发展呈现稳中有进的良好态势。

坚持以改革增活力，实现治理体系和治理能力新提升。持续强化公司治理规范化运作，推动改革深化行动落实，切实提高公司治理质量和治理效能。构建协同高效的战略执行体系，做优职能线、做强保障线、赋能业务线，组织运转效率持续改善。构建全面预算管理体系和成本管控体系，强化全生命周期精益管理，统筹推动债务优化、供应链优化，推进结构性、系统性、长效性降本不断向深拓展，经营管理质效获得全面改善。坚持把 ESG 管理融入公司治理各领域，持续提升治理体系和治理能力现代化，不断增强公司高质量发展活力动能。

2024 年下半年，公司将抢抓发展机遇，进一步全面深化改革，加速培育能源服务新质生产力，全面打造世界一流核心竞争力，凝心聚力，创新竞进，以科技创新力、产业控制力、安全支撑力、国际影响力和现代化治理能力的持续提升，塑造高质量发展的新动能新优势，以加快建设中国特色世界一流能源服务公司的新成果回馈全体股东及社会各界！

董事长兼首席执行官：赵顺强

2024 年 8 月 27 日

第四节 总裁致辞

股东朋友们：

2024 年上半年，全球经济和油田服务行业复杂多变，新的趋势、新的变化和新的挑战不断涌现。面对行业形势的多重挑战，中海油服始终坚持贯彻落实新发展理念，快速适应市场变化，持续升级产业服务能力，加速落实国际化运营战略，不断提升公司治理水平，动态完善风险管控体系，在经营方面展示出强大的弹性和韧性，公司经营规模保持了优质、可持续的快速增长。

坚持产业升级，培育新质生产力

2024 年上半年，公司快速响应国内外行业需求变化，以运营管理能力提升为切入点，面向“价值勘探”“稳产增产”主营业务，聚焦技术产业化能力建设，围绕培育新质生产力主线，保障新购平台快速入列，完成“海弘”完井系统智慧工厂投产，建设“南北双中心”旋转导向和随钻测井全规格生产线，进一步提升大型装备和高端技术业务全链条的运转效率。

公司将技术体系的稳定性、实用性和大型装备作业能力作为后续的重要提升方向，将致力于做好顶层设计，优化生产要素，配置创新要素，全力突破管理瓶颈与市场掣肘，提升服务保障水平，推动核心竞争能力再上新台阶。

坚持国际化经营，打造一体协同运营机制

2024 年上半年，新的市场态势不断涌现，公司坚定国际化发展决心，持续提升国际化经营能力，发挥一体协同、横向联动效能，充分展现了优异的海外市场战略运营能力，海外“服务+销售”形成双循环发展模式，技术板块集群突破，地震勘探、电缆测井、定向随钻、钻井液、修井服务等接连斩获新的订单。

公司将从区域市场成长性、风险可控性、装备技术覆盖能力、装备技术竞争力等维度综合研判，进一步做好区域市场布局，以更加坚定的战略、更加果断的决策加强国际化经营顶层设计，继续推动海外业务实现质的有效提升和量的合理增长。

坚持精益管理，提升治理能力和治理水平

2024 年上半年，公司以高效的现代化公司治理体系为保障，持续推进精益管理，不断发挥数字化对资源配置的优化作用，建立 4 个以高效运营为主要内涵的产品线专业运营中心，海外项目全生命周期管理逐步形成闭环，有效保障项目运营质量的提升，“四单”管理推动基层更加聚焦资产创效能力建设，突出“链长”地位，加强产业链控制力建设，与多家合作伙伴签订战略合作协议，规模效应与议价能力持续提升，项目运营质量和公司运营效率实现“双提升”。

着眼公司治理，中海油服将进一步聚焦业务本质，以横向打通为主要内涵，增强国内外市场的统筹调配能力，增强产业链拓展与控制能力，增强资源配置的数智化能力，提炼技术“增值点”，通过业务流程与机制迭代，建立更加完备的精益管理能力，推动经营效能资源配置与运营效率的双变量函数中取得最优解。

坚持统筹安全和发展，提高风险管控水平

2024 年上半年，公司坚持以人为本，聚焦重点领域风险防范，推动安全责任体系升级，为可持续发展提供可靠保障，强化风险常态化监测机制，加强对重大重要风险的动态跟踪管控，优化风险信息汇报和共享机制，有效串联各职能链条，持续提高全员风险意识和应对能力，有效发挥安全管理对经营的“托底”作用。

针对风险管控，公司将持续推动安全生产责任再落实，提升基层制度执行力，从基层班组、一线岗位抓起，健全培训体系，严格监督执行，切实提升安全管理水平，全力加强风险管控的针对性和有效性。

未来展望

展望未来，公司将继续突出价值创造，强化精益管理，坚持稳健经营，统筹推动公司治理能力和治理水平的持续提升，加速发展新质生产力，全面增强核心竞争力，在加快建设中国特色世界一流能源服务公司的新征程上不断奋进！

总裁、执行董事：卢涛

2024 年 8 月 27 日

第五节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一）报告期内公司从事的主要业务、经营模式

公司的服务贯穿石油和天然气勘探、开发及生产的各个阶段，主要业务包括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、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

2024 年上半年，国际油价呈现相对高位宽幅震荡，全球油气需求持续增加，油气公司纷纷加大油气勘探开发投资力度，全球上游勘探开发投资规模整体保持稳定增长，尤其是深层超深层、深水、非常规油气等领域上游支出占总支出比重均有不同程度的提升。2024 年上半年，得益于市场活跃度的提升、全球资源配置的优化、技术创新能力的提升以及成本管控力的加强，油田服务市场持续复苏，油田服务行业呈现出积极的发展态势。据 Spears & Associates 预测，2024 年全球油田服务市场规模将同比增加 7.1%，行业发展势头强劲。

（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，致力于关键核心技术攻关和突破，致力于优化大型装备结构，提升大型装备盈利能力，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。

二、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，具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。
- 2) 公司拥有 50 多年的海上作业经验、配套的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装备，以及经验丰富的多学科技术服务专家支持团队，能为客户提供高端技术服务和解决关键技术难题。
- 4) 公司具有较强行业影响力的大型装备运营与保障能力、较强的抵御风险能力。
- 5) 公司具有全球领先的油田服务大型装备，资产结构合理，坚持执行轻资产发展思路，具备相对的低成本优势。
- 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布局开拓能力，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) 公司具有比较完整的业务链条及一体化服务优势，大型装备规模全球排名靠前，技术产品向世界一流发展，应用效果显著，业务链条向新能源领域扩展。
- 8) 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”。

三、经营情况的讨论与分析

2024 年上半年在全球经济持续复苏的背景下，油气行业受“OPEC+”减产及金融市场等综合影响，原油价格呈现相对高位宽幅震荡，上游勘探开发投资持续爬高，油田服务市场规模稳定增长。公司在全力保障国内增储上产的基础上，不断深化国际市场开拓能力，推动海外市场新签合同金额不断增加；不断优化商务模式，更加聚焦价值创造和品牌打造；不断强化科技创新的发展根基，发挥关键核心技术攻关“国家队”作用，推动科技创新“关键变量”转化为高质量发展“核心增量”。上半年，公司营业收入为人民币 22,528.5 百万元，同比增加人民币 3,654.9 百

万元，增幅 19.4%；利润总额为人民币 2,409.0 百万元，同比增加人民币 546.5 百万元，增幅 29.3%；净利润为人民币 1,709.6 百万元，同比增加人民币 253.5 百万元，增幅 17.4%。

钻井服务

公司钻井服务业务上半年营业收入为人民币6,416.8百万元，较去年同期的人民币5,427.7百万元，增加人民币989.1百万元，增幅18.2%。

2024 年上半年，全球钻井平台使用率保持稳定。公司紧扣海上浮式钻井平台市场变化，持续探索内部精益管理和数字化运营方案，助力生产提质提效。公司首个“海上钻井平台关键设备智能监测系统”在“海洋石油 982”平台成功应用，公司自主研发的电子安全监督系统“金睛”在“海洋石油 942”平台成功应用，标志着我国海洋石油产业向智能化、数字化迈出重要一步；“海油石油 946”平台成功刷新渤海油田最深钻井作业纪录，为我国在渤海油气勘探领域的发展注入了新的动力；“南海七号”平台圆满完成中国海油首套一体式水下井口系统海试作业，作业表现获得客户高度认可；“招商海龙 9”平台顺利完成国内海上第一深井，刷新国内最大位移井纪录；优化激励方案助力多个“新优快”项目累计提效超 8%；成功签订南美钻井业务合同；上半年完成“海洋石油 946”平台、“海洋石油 947”平台、“国硕”平台入列渤海，持续强化装备保障能力，为增储上产做好装备资源支持。

截至 2024 年 6 月 30 日，公司共运营、管理 61 座平台（包括 47 座自升式钻井平台、14 座半潜式钻井平台），其中 43 座在中国，18 座在国际地区。上半年公司钻井平台作业日数为 8,961 天，同比增加 172 天，增幅 2.0%，其中自升式钻井平台作业 7,038 天，同比增加 231 天；半潜式钻井平台作业 1,923 天，同比减少 59 天。平台日历天使用率同比增加 1.4 个百分点至 80.8%，其中自升式平台使用率同比增加 2.7 个百分点至 82.4%。

2024 年上半年公司自升式和半潜式钻井平台作业情况如下表：

钻井服务	截至 6 月 30 日止六个月		幅度/变化
	2024 年	2023 年	
作业日数（天）	8,961	8,789	2.0%
自升式钻井平台	7,038	6,807	3.4%
半潜式钻井平台	1,923	1,982	-3.0%
可用天使用率	85.3%	86.5%	减少 1.2 个百分点
自升式钻井平台	85.8%	87.0%	减少 1.2 个百分点
半潜式钻井平台	83.5%	85.0%	减少 1.5 个百分点
日历天使用率	80.8%	79.4%	增加 1.4 个百分点
自升式钻井平台	82.4%	79.7%	增加 2.7 个百分点
半潜式钻井平台	75.5%	78.2%	减少 2.7 个百分点

2024 年上半年公司钻井平台的平均日收入具体情况如下表：

平均日收入（万美元/日）	截至 6 月 30 日止六个月		变化量	幅度
	2024 年	2023 年		
自升式钻井平台	7.4	6.9	0.5	7.2%
半潜式钻井平台	13.4	12.3	1.1	8.9%
钻井平台平均	8.6	8.2	0.4	4.9%

注：（1）平均日收入=收入/作业日数；

（2）2024 年 6 月 30 日美元兑人民币汇率 1:7.1268，2023 年 6 月 30 日美元兑人民币汇率 1:7.2258。

油田技术服务

公司油田技术服务业务上半年主要业务线作业量同比保持增长，板块整体收入为人民币 12,830.0 百万元，较去年同期的人民币 10,622.6 百万元，增加人民币 2,207.4 百万元，增幅 20.8%。

2024年上半年，公司持续推进自主创新能力建设，加快自研体系推广，在海上油气勘探开发生产领域不断取得突破和成果，稳步提升科研成果产出与转化能力。公司首个自研海洋油气“海弘”完井系统智慧工厂建成投产，有效提升公司高端完井工具产品质量稳定性；自研“璇玑”系统在国内陆地某油田成功应用，旋转导向指令成功率实现100%，打破多项作业纪录，获得客户认可；首口全专业自主化压裂充填防砂作业在渤海某油田顺利实施，打破技术壁垒，具备压裂充填防砂完井全链条自主化服务能力，有效提升公司完井工艺技术核心竞争力；自研弃井工具完成海上首次作业，实现水下井回收装置首次应用，有效提升公司深水弃井业务能力，持续培育与完善弃置一体化全产业链服务能力。

公司以自主创新技术优势推动海外市场不断取得突破。公司自研电动机械切割仪首次外销获得海外客户对产品质量认可，进一步拓宽公司外销产品种类，国际外销业务水平不断提升；成功签订东南亚钻完井液、电缆测井等项目服务合同。公司始终以高标准、高效能完成项目交付，获得客户信赖和认可，业务拓展成果显著。

船舶服务

公司船舶服务业务上半年营业收入为人民币 2,177.6 百万元，较去年同期的人民币 1,906.7 百万元增加人民币 270.9 百万元，增幅 14.2%。

2024 上半年，公司始终聚焦船舶业务“差异化”需求，提供“定制化”服务，稳步增强装备资源池储备能力，保障船舶资源供给，持续提升中国近海市场占有率。期内顺利开启第二个大洋洲某船舶服务项目，加快海外市场开拓步伐，实现船舶海外业务高质量发展；“COSL223”船圆满完成东南亚某大型高难度吊装作业，收到客户表扬信；OSV 特种作业中心安全、优质、高

效完成超高难度精就位作业；LNG 船节能环保效果显著，公司持续推进绿色低碳研究应用，降低船舶能耗，有效减少碳排放。

截至 2024 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 32,531 天，同比增加 5,340 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		幅度
	2024 年	2023 年	
作业日数（天）	32,531	27,191	19.6%
油田守护船	5,809	5,735	1.3%
三用工作船	14,408	10,457	37.8%
平台供应船	10,269	8,904	15.3%
多用船	1,503	1,371	9.6%
修井支持船	542	724	-25.1%

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 1,104.1 百万元，同比增加人民币 187.4 百万元，增幅 20.4%。

2024 年上半年，公司致力于将优质装备技术能力转化成优质市场开拓能力，板块海外作业收入占比首次超过 50%，推动国产化地震勘探装备实现广泛应用。上半年公司完成首套“海经”系统对外销售；自研全波形反演成像技术在渤海海域某重点三维地震项目中得到首次应用；“海洋石油 721”船队圆满完成西非三维地震采集任务，创造了船队三维地震勘探最大日产面积、最大月产面积两项纪录；成功与国际石油公司签订高价值地震采集合同，拓展物探高端客户和高端市场；成功签订东南亚三维地震采集作业合同，进一步提升物探业务在东南亚及周边市场的品牌形象，推动物探海外业务稳健发展。

截至 2024 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 11,174 公里，同比减幅 13.6%；三维采集作业量为 16,370 平方公里，同比增幅 189.5%；海底作业量合计为 470 平方公里，同比有所下降。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
	2024 年	2023 年	
二维采集（公里）	11,174	12,931	-13.6%
三维采集（平方公里）	16,370	5,654	189.5%
海底电缆（平方公里）	193	627	-69.2%
海底节点（平方公里）	277	192	44.3%

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

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	22,528.5	18,873.6	19.4
营业成本	18,736.0	15,995.6	17.1
销售费用	1.5	1.9	-21.1
管理费用	463.5	379.1	22.3
财务费用	405.3	241.7	67.7
研发费用	700.8	561.8	24.7
经营活动产生的现金流量净额	1,714.5	1,153.5	48.6
投资活动产生的现金流量净额	3,389.4	2,025.7	67.3
筹资活动产生的现金流量净额	-3,021.8	-1,534.8	不适用

营业收入变动原因说明：公司在全力保障国内增储上产的基础上，不断深化国际市场开拓能力，各板块主要业务工作量有所增加，本期各板块主要业务收入同比保持上升。

营业成本变动原因说明：受作业量上升增加影响，本期物料消耗、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：主要受汇率影响，汇兑收益同比减少。

研发费用变动原因说明：本期增加主要因公司持续提升技术服务领域研发投入。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：本期经营活动产生的现金流量净流入为人民币 1,714.5 百万元，同比增加人民币 561.0 百万元，其中经营活动现金流入较去年同期增加人民币 2,545.5 百万元，主要是销售商品、提供劳务收到的现金同比增加人民币 2,587.7 百万元；经营活动现金流出较去年同期增加人民币 1,984.4 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 1,180.7 百万元，支付各项税费的现金同比增加人民币 632.5 百万元，支付给职工及为职工支付的现金同比增加人民币 221.4 百万元。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：本期投资活动产生的现金流量净流入为人民币 3,389.4 百万元，同比增加人民币 1,363.7 百万元，其中投资活动现金流入同比增加人民币 4,529.4 百万元，主要是收回投资所收到的现金增加人民币 4,350.0 百万元；投资活动现金流出同比增加人民币 3,165.6 百万元，主要是取得投资所支付的现金同比增加人民币 2,440.0 百万元，购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金同比增加人民币 725.7 百万元。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：本期筹资活动产生的现金流量净流出为人民币

3,021.8 百万元，同比增加人民币 1,487.0 百万元，其中主要为本期偿还债务所支付的现金同比增加人民币 1,229.1 百万元，分配股利、利润支付的现金同比增加人民币 275.0 百万元。

2 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

☐适用 ☒不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

☒适用 ☐不适用

1. 本期认购的理财产品取得收益为人民币 43,743,060 元；
2. 本期计入当期损益的政府补助为人民币 15,724,704 元，主要是公司本期收到的产业引导资金、国家重大课题研究专项拨款；
3. 公司本期非流动资产处置、报废及租赁变更净损失为人民币 17,259,357 元；
4. 公司本期计提资产减值损失为人民币 3,467,479 元，全部为存货跌价损失；
5. 公司本期转回信用减值损失为人民币 4,556,125 元，其中转回应收账款信用损失为人民币 3,528,285 元，转回其他应收款信用损失人民币 1,027,840 元；
6. 本期因墨西哥“境外干租金的代扣代缴增值税”税务事项计提滞纳金等合计约为人民币 95,809,058 元；

上述事项合计影响利润总额减少人民币 52,512,005 元。

(三) 资产、负债情况分析

☒适用 ☐不适用

1. 资产及负债状况

单位：百万元 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数 占总资产的比例 (%)	上年期末数	上年期末数 占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	8,640.1	10.3	6,539.1	7.9	32.1	主要因本期收入上涨回款增加及大额存单到期收回影响
交易性金融资产	506.4	0.6	4,501.3	5.4	-88.7	主要因本期浮动收益理财产品到期赎回影响
应收票据	27.6	0.0	115.9	0.1	-76.2	主要为票据到期收回影响
其他应收款	258.4	0.3	110.2	0.1	134.5	主要因计提已获批的成品油消费税返还税收优惠影响
合同资产	85.0	0.1	53.7	0.1	58.3	主要是外部平台委托修理已提供服务但尚未完工结算部分
一年内	-	-	1,676.2	2.0	-100.0	主要因大额存单到期

到期的非流动资产						收回影响
开发支出	1.7	0.0	3.2	0.0	-46.9	主要因本期软件开发转至无形资产
递延所得税资产	11.7	0.0	59.1	0.1	-80.2	主要因境外子公司可弥补税务亏损确认的递延所得税资产减少影响
应付票据	-	-	7.3	0.0	-100.0	主要为票据到期承兑影响
合同负债	747.5	0.9	1,207.4	1.5	-38.1	主要受动员收入摊销影响
应付职工薪酬	1,629.4	1.9	1,040.4	1.2	56.6	主要受工作量上涨直聘人员增加影响
其他流动负债	688.7	0.8	431.4	0.5	59.6	主要因待转销项税增加影响
一年内到期的非流动负债	3,994.9	4.8	464.0	0.6	761.0	主要因债券一年内到期重分类影响
长期应付职工薪酬	25.6	0.0	15.4	0.0	66.2	主要因境外子公司根据当地政策计提员工受益计划
递延所得税负债	234.9	0.3	387.7	0.5	-39.4	主要受本期计提应付职工薪酬尚未支付影响导致可抵扣暂时性差异增加，期末以净额列示

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 25,024.6（单位：百万元 币种：人民币），占总资产的比例为 29.9%。

(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	4,501,296,438	5,124,384	0	0	2,000,000,000	6,000,000,000	0	506,420,822
合计	4,501,296,438	5,124,384	0	0	2,000,000,000	6,000,000,000	0	506,420,822

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 Norwegian AS (“CNA”)、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 2024 年 6 月 30 日止，China Oilfield Services (BVI) Limited 总资产为人民币 6,424.8 百万元，股东权益为人民币 1,566.5 百万元。2024 年上半年 China Oilfield Services (BVI) Limited 实现营业收入人民币 2,754.7 百万元，同比增加人民币 662.3 百万元，增幅 31.7%。净利润为人民币 139.0 百万元，同比增加人民币 194.4 百万元。

截至 2024 年 6 月 30 日止，COSL Hong Kong International Limited 总资产为人民币 7,605.9 百万元，股东权益为人民币 7,605.9 百万元。2024 年上半年 COSL Hong Kong International Limited 营业收入为 0。净利润为人民币 212.9 千元，同比增加人民币 166.6 千元，主要因子公司分红导致投资收益增加。

截至 2024 年 6 月 30 日止，CNA 总资产为人民币 10,282.6 百万元，股东权益为人民币-5,842.1 百万元。2024 年上半年 CNA 实现营业收入人民币 726.8 百万元，同比增加人民币 128.3 百万元。净利润为人民币-473.7 百万元，同比增亏人民币 183.3 百万元，主要受新增作业平台准备成本增加影响。

截至 2024 年 6 月 30 日止，COSL Singapore Limited 总资产为人民币 19,729.1 百万元，股东权益为人民币-4,592.2 百万元。2024 年上半年 COSL Singapore Limited 实现营业收入人民币 1,891.6 百万元，同比增加人民币 775.6 百万元，增幅 69.5%。净利润为人民币-241.5 百万元，同比减亏人民币 196.8 百万元。其中 COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 是隶属于 COSL Singapore Limited 的重要平台公司。

截至 2024 年 6 月 30 日止，COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 总资产为人民币 7,597.0 百万元，股东权益为人民币-7,197.3 百万元。2024 年上半年 COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 实现营业收入人民币 365.8 百万元，同比增加人民币 70.3 百万元。净利润为人民币-320.2 百万元，同比减亏人民币 10.9 百万元。

本集团于 2022 年 8 月 1 日起取得中法渤海的控制权并将其作为子公司纳入合并范围。截至 2024 年 6 月 30 日止，中法渤海总资产为人民币 1,320.4 百万元，股东权益为人民币 774.5 百万元。2024 年上半年中法渤海实现营业收入人民币 861.0 百万元，同比增加人民币 57.6 百万元。净利润为人民币 216.8 百万元，同比增加人民币 14.7 百万元。

本集团于 2019 年 12 月 6 日注册成立海南公司，目前已逐步完成场地建设与业务完善。截至 2024 年 6 月 30 日止，海南公司总资产为人民币 4,280.2 百万元，股东权益为人民币 2,295.7 百万元。2024 年上半年海南公司实现营业收入人民币 2,103.5 百万元，同比增加人民币 632.5 百万元。净利润为人民币 167.2 百万元，同比增加人民币 77.5 百万元。

(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

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。受国别发展不平衡等因素影响，全球经济增速放缓。近年来，全球各主要油气公司在承受降碳压力的同时，传统油气资源开发依旧占据资本支出主要比重。2021-2023 年，全球主要勘探发现主要集中于南美及非洲等区域，也进一步指引油气行业市场开发方向。各主要油公司在降低桶油成本方面仍在持续加力，而油田服务领域竞争者众多，服务水平参差不齐，对于油田服务项目来讲，价格、技术水平依旧是甲方决定授标与否的重要参考因素，整体市场仍面临较大的竞争和经营压力，短期市场竞争风险仍是公司需要面对的风险。

(2) 健康安全环保风险。随着国内外政府监管对企业环保要求的不断升级，生态环保合规压力显著加剧。公司正面临作业量持续高位的挑战，海外高端客户群体不断增多，新工艺、新装备、新技术加速投入应用，“新优快”钻井模式和“双深”“双高”井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证能力提出了更高要求。台风、强对流天气等自然灾害强度与数量双双呈上涨趋势，老旧设备设施、期租船安全管控能力有待进一步提升，承包商安全意识和操作技能与目标需求还存在一定的差距，业务外包后人员技能摊薄，安全管理形势复杂多变。全球承包商的涌入，要求我们必须对 HSE 管理进行全流程、全环节的深度规范与制度化建设，以确保安全标准的一致性和高效执行。此外，随着国际化业务的加速推进，境外项目与外派员工的增多，尤其是在中东、非洲、墨西哥安全局势复杂多变的地区，公共安全风险管理的难度显著加大。

(3) 境内外业务拓展及经营风险。公司在不同国家和地区经营，与属地政府、企业、人员交流增多，由于受到经营所在国各种经济、宗教、人文、政策变化、科技变革、信息网络安全、法律及监管环境等因素影响，包括政治不稳定、财税政策不稳定、进入壁垒、合同纠纷、税务纠纷、法律纠纷、技术装备无法满足需求等，可能加大公司境内外业务拓展及经营的风险。本集团所属海外子公司在海外属地负有纳税义务，有些税务审查正在进行中。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。根据现有资料，上述不

同立场在现阶段尚无法估计可能的结果，本集团管理层正在评估未来可能的影响，并将持续与税务当局保持沟通。

（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，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。

（二）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。加强《重大经营风险事件报告和应对管理办法》宣贯，督促各直属单位落实风险应对措施。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，牢固树立全员风险管理意识，积极开展重大风险专项排查和管控，加强风险识别和预警能力，提升风险协同管控效果。积极开展境外单位风险巡检回头看和境内单位风险防控巡检，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 2024 年 6 月《全球经济展望》报告称，预计 2024 年全球经济将是三年来首次稳定增长，但与近期历史水平相比仍显疲软。预计 2024 年全球经济增速将稳定在 2.6%，然后在 2025 至 2026 年小幅上升至 2.7%。2024 年上半年，国际油价呈现相对高位宽幅震荡。下半年，“欧佩克+”减产预期等因素，或给原油市场的供需格局和价格走势带来诸多不确定性。

下半年，全球上游勘探开发投资规模整体将保持稳定增长，油田服务市场需求持续扩大，同时在国家增储上产“七年行动计划”持续推动下，国内油田服务市场需求将出现增长。随着行业形势改善，以及新装备投用、新技术应用、一体化项目推广，公司将获得更多服务机会。公司将全面提升技术研发能力，推动关键核心技术攻关及成果转化再上新台阶，立足装备资源配置和技

术发展创新，充分利用研发、制造、生产和服务的综合性优势，紧跟能源行业发展大趋势，建立起有生机、有潜力、可持续的新发展格局。通过完善传统上游技术服务能力，扩展现有业务范围，及时增加新产品、新业务，使得公司的产业链、技术链更加健全、不断优化。

2、经营计划

2024 年上半年，全球油气资源需求逐步恢复，海上油田服务行业市场持续向好，公司主要板块工作量高于去年同期，上半年实现收入人民币 225.3 亿元，净利润人民币 17.1 亿元。公司上半年聚焦改革挖潜，运营效率和管理水平稳定改善，引领科技创新、成本管控、安全管理、海外发展等不断迈上新台阶，焕发出了新发展阶段下的全新面貌。当前国际油价保持高位，预计下半年全球上游油气勘探开发投资将持续增强，油田服务市场机会增加，公司将不断增强装备实力，持续推进科技创新，建立以客户需求为导向的油田全生命周期一体化服务能力，持续提升人力、装备、技术、资金等利用和管理水平，推动实现资源价值的最大化。

第六节 公司治理

一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2024 年第一次临时股东大会	2024 年 3 月 19 日	www.sse.com.cn; www.hkex.com.hk; 公告编号：临 2024-004	2024 年 3 月 20 日	1. 议案名称：审议及选举赵锋先生为公司监事的议案。是否当选：是。
2023 年年度股东大会	2024 年 5 月 28 日	www.sse.com.cn; www.hkex.com.hk; 公告编号：临 2024-019	2024 年 5 月 29 日	1. 议案名称：审议及批准截至 2023 年 12 月 31 日止年度经审计的财务报告及审计报告。审议结果：通过；2. 议案名称：审议及批准公司 2023 年度利润分配的议案。审议结果：通过；3. 议案名称：审议及批准截至 2023 年 12 月 31 日止年度董事会报告。审议结果：通过；4. 议案名称：审议及批准截至 2023 年 12 月 31 日止年度监事会报告。审议结果：通过；5. 议案名称：审议及批准会计师事务所续聘的议案。审议结果：通过；6. 议案名称：审议及批准全资子公司 COSL Middle East FZE 美元贷款续签并由公司为其提供担保的议案。审议结果：通过；7. 议案名称：审议及批准关于公司为全资子公司提供担保的议案。审议结果：通过；8. 议案名称：审议及批准关于变更公司经营范围并修订《公司章程》的议案。审议结果：通过；9. 议案名称：审议及批准关于修订《独立董事制度》的议案。审议结果：

				通过；10. 议案名称：审议及批准授权董事会增发不超过已发行的 H 股股份总数 20% 的 H 股的议案。审议结果：通过；11. 议案名称：审议及批准授权董事会 10% 的 A 股和 10% 的 H 股股票回购权的议案。审议结果：通过；12. 关于选举独立董事的议案 12.01 议案名称：审议及选举赵丽娟女士为公司独立非执行董事的议案。是否当选：是。
2024 年第一次 A 股类别股东大会	2024 年 5 月 28 日	www.sse.com.cn; www.hkex.com.hk; 公告编号：临 2024-019	2024 年 5 月 29 日	1. 议案名称：审议及批准授权董事会 10% 的 A 股和 10% 的 H 股股票回购权的议案。审议结果：通过。
2024 年第一次 H 股类别股东大会	2024 年 5 月 28 日	www.sse.com.cn; www.hkex.com.hk; 公告编号：临 2024-019	2024 年 5 月 29 日	1. 议案名称：审议及批准授权董事会 10% 的 A 股和 10% 的 H 股股票回购权的议案。审议结果：通过。

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

☐适用 ☒不适用

股东大会情况说明

☐适用 ☒不适用

二、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
赵丽娟	独立非执行董事	选举
赵锋	监事会主席、监事	选举
王林根	职工代表监事	选举
郅佶	首席财务官	聘任
彭文	监事会主席、监事	离任
马修恩	职工代表监事	离任
种晓洁	首席财务官	离任

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

☒适用 ☐不适用

- 2024 年 3 月 19 日，公司 2024 年第一次临时股东大会选举赵锋先生为公司监事。2024 年 3 月 20 日，监事会临时会议选举赵锋先生为公司监事会主席。彭文先生因工作变动原因自 2024 年 3 月 19 日不再担任本公司监事及监事会主席。
- 2024 年 5 月 28 日，公司 2023 年年度股东大会选举赵丽娟女士为公司独立非执行董事。
- 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。

4. 2024 年 8 月 9 日，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，任期三年。马修恩先生自 2024 年 8 月 9 日起不再担任本公司监事会职工代表监事。

三、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	

四、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

第七节 环境与社会责任

一、环境信息情况

（一）属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

☒适用 ☐不适用

1. 排污信息

☒适用 ☐不适用

公司下属天津分公司产业园区被天津市生态环境局确定为 2024 年度天津市环境风险重点管控单位。天津分公司产业园区污染物主要有园区生活废水、设备清洗水、实验室废水、作业产生的废气以及生产过程中产生的固体废弃物等。关于排放口数量和分布情况、排放浓度和总量、执行的污染物排放标准、核定的排放总量等信息在公司网站进行公开（<http://www.cosl.com.cn>）。天津分公司与天津合佳威立雅环境服务有限公司、天津三一朗众环保科技有限公司等固废危废处置商签订服务合同，园区产生的固废危废均交由其进行合规处置。2024 年截至目前无超标、超量

情况，未发生环境污染事故，未收到环保相关行政处罚及诉讼。

2. 防治污染设施的建设和运行情况

☒ 适用 ☐ 不适用

天津分公司陆地单位根据生产实际情况按照国家、天津市要求，配备了涉及大气、污水等处理设施，所排放的各类污染物均满足国家及天津市公布的排放标准，且根据环评要求委托有资质第三方进行环境监测，各类防治污染设施运行状况良好。

3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

☒ 适用 ☐ 不适用

天津分公司按照国家与地方法规要求开展建设项目环境影响评价工作。2024 年 6 月 11 日天津滨海高新技术产业开发区行政审批局审批通过《中海油天津研发产业基地蓝白领公寓燃气锅炉扩建项目环境影响报告表》，同意将 2 台 1.02MW 燃气锅炉调整为同时使用。

4. 突发环境事件应急预案

☒ 适用 ☐ 不适用

天津分公司按照国家与地方法规要求编制环境事件应急预案并报天津市滨海新区环境局备案，备案编号 TJGX-2022-018-L。

5. 环境自行监测方案

☒ 适用 ☐ 不适用

天津分公司严格按照环评中监测要求进行年度检测，并结合法规与标准要求与公司生产实际，建立监测制度与要求，加大监测力度，确保污染物排放满足国家与地方要求。

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

☒ 适用 ☐ 不适用

2024 年上半年，公司未因环境问题受到行政处罚。

7. 其他应当公开的环境信息

☒ 适用 ☐ 不适用

在公司网站（<http://www.cosl.com.cn>）将主要的环境信息进行公示。

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

☒ 适用 ☐ 不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

☐ 适用 ☒ 不适用

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

☐ 适用 ☒ 不适用

3. 未披露其他环境信息的原因

√适用 □不适用

经核查，除天津分公司产业园区外，公司其他分公司及控股子公司不属于重点排污单位。公司其他分公司及控股子公司在日常生产经营中认真执行《中华人民共和国环境保护法》、《中华人民共和国水污染防治法》、《中华人民共和国大气污染防治法》、《中华人民共和国噪声污染防治法》、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》等环保方面的法律法规，报告期内未出现因违法违规而受到处罚的情况。

(三) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

□适用 √不适用

(四) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

√适用 □不适用

2024 年上半年，公司深入贯彻习近平生态文明思想，坚决落实国家关于全面加强生态环境保护和坚决打好污染防治攻坚战的要求，秉承节约资源和保护环境的基本国策，坚持“爱护环境、节能增效、绿色发展”的绿色方针，在生产经营活动中，严格遵守国家相关法律法规、相关标准规范及国际公约的环保要求。定期开展环保相关体系规章评价，从“水、气、声、渣”全维度持续完善环保管理体系，依托中海油服QHSE管理平台，加速推进环保管理信息化建设。同时，不断加大生态文明思想宣传力度，加强员工环保培训，提升员工环保意识和技能，强化环保设备设施管理，保证合规达标排放。对作业过程中涉及的环境因素进行识别及评价，并制定严格管控措施。公司定期开展环保专项检查，分类回收处理生产经营活动中产生的各种污染物，对于禁止排放的污染物回收后委托有资质的机构进行处理。针对生产经营活动中存在的风险，针对性制定突发环境事件应急预案并报政府主管部门备案，定期组织开展环境事件应急演练，持续提高公司应急响应和员工现场处置能力。中海油服坚持推动生态文明建设与公司生产经营相融合，让绿色成为公司高质量发展的鲜明底色。

(五) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

√适用 □不适用

2024 年上半年，中海油服以习近平总书记“碳达峰、碳中和”重要论述为指引，秉承绿色低碳发展理念，积极采用先进的降碳技术措施，努力提升清洁能源使用比例，稳步推进公司碳达峰碳中和各项工作部署。公司于年初制定并发布《中海油服 2024 年节能低碳目标推进与保障方案》，明确公司总体及各所属单位碳排放目标，并制定一系列措施保障目标达成。中海油服蓝海博达科技有限公司光伏发电项目于本年初顺利并网，公司绿电应用方面取得重要进展。同时，公司不断挖潜减排潜力，积极推进余热利用、飞轮储能等降碳技术应用，提前筹划高耗能装备降碳技术应用，积极探索甲醇等绿色燃料在 OSV 船舶的应用，持续深入推动公司减排效果提升。

二、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

2024 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、对口帮扶、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。完成 9 项教育帮扶捐赠项目的启动工作，涉及金额人民币 100 万元。目前已完成海南、云南、湖北及河北共计 11 所希望小学六一节慰问并开展主题活动，完成河北训口希望小学厕所、警卫室的升级改造工作，提升学校环境卫生及警卫质量。云南弥渡县希望小学饮水工程改造和海南卜效村希望小学校园大门改造工作正在进行中，组织云南 5 所小学师生开展研学活动。

2) 对口帮扶。助力巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接，在甘肃省合作市，投入帮扶资金人民币 2,000 万元，实施 4 个项目。巩固拓展脱贫攻坚成果方面，投入人民币 100 万元实施那吾镇杂西村人居环境整治项目，全面提升农牧村整体面貌；产业振兴方面，投入人民币 1,738 万元实施合作市西苑乡村生态旅游产业融合发展项目，使之成为网红打卡地；生态振兴方面，投入人民币 122 万元实施生态产业园区供暖技术验证研究项目，因地制宜推动发展新质生产力；人才和组织振兴方面，投入人民币 40 万元进一步提升全市专业技术服务人员业务能力，持续提升各类带头人的致富带富能力。

3) 地方帮扶。中海油服新疆分公司前往乌尊布拉克村，实地走访慰问了四户住户，为他们送上米、面、油等基本生活物资，并为村委会捐赠人民币 3 万元，用于修建乡村道路，切实做好群众日常出行和农业发展工作，企地携手，助力乡村振兴事业。湛江分公司通过资金保障为乡村振兴提供支持，向广东省雷州市覃斗镇政府捐赠人民币 25 万元，用于建设覃斗镇迈克村生活污水基础设施改造工程和“乡村绿化行动”，提升了乡村公共基础设施水平。

4) 消费帮扶。公司充分发挥自身优势，扎实做好农产品产销对接工作，鼓励引导广大员工购买来自定点帮扶地区特色农产品，公司上半年消费帮扶金额达人民币 436.24 万元。

5) 就业帮扶。公司积极响应国家关于就业帮扶的号召，推动脱贫地区和西藏、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 5 人，通过就业帮扶，为群众实现持续增收、助力乡村振兴。

第八节 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	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判决、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的商业安排。

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 2024 年上半年，本公司与关联人的主要交易金额详见本报告第十二节财务报告、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%	1,781,694,706	53,126,615,065	53,109,637,043	1,798,672,728
合计	/	/	/	1,781,694,706	53,126,615,065	53,109,637,043	1,798,672,728

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	3.5	SOFR+0.5%	3.5	0	0	3.5
Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	同受最终控股公司控制 的公司	0.82	SOFR+0.4%	0.82	0	0	0.82
China National Offshore Oil Corporation	控股股东	1.32	SOFR+0.4%	1.32	0	0	1.32
CNOOC Insurance Ltd.	同受最终控股公司控制 的公司	1.0	SOFR+0.5%	1.0	0	0	1.0
China Ocean Oilfields Services(H.K.) Ltd.	同受最终控股公司控制 的公司	1.0	SOFR+0.4%	0.58	0	0	0.58
合计	/	/	/	7.22	0	0	7.22

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	1,021,948,495

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

1 托管、承包、租赁事项

☐适用 ☒不适用

2 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	22,318,948,687.48
报告期末对子公司担保余额合计（B）	22,167,930,727.12
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	22,167,930,727.12
担保总额占公司净资产的比例（%）	51.53
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）	19,348,777,265.61
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）	657,566,575.62
上述三项担保金额合计（C+D+E）	20,006,343,841.23
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	
担保情况说明	（1）公司对子公司的担保情况包含本公司对子公司2015年发行的5亿美元中期票据、2020年发行的8亿美元债券提供的担保。 （2）资产负债率超过70%的被担保对象为本公司的全资子公司。 （3）2024年3月26日，公司2024年董事会第一次会议审批通过了《关于公司为全资子公司提供担保的议案》。2024年5月28日，公司2023年度股东大会通过决议批准上述议案。

3 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

第九节 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 2024 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 2,410,849,300 股，约占本公司股本总额的 50.53%；其他股东持有 2,360,742,700 股，约占本公司股本总额的 49.47%，其中，其他境外上市外资股（“H 股”）股东持有 1,811,122,000 股，约占本公司股本总额的 37.96%，其他 A 股股东持有 549,620,700 股，约占本公司股本总额的 11.52%。

(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)	45,039
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	不适用

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

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内增 减	期末持股数量	比例 （%）	持有 有限 售条 件股 份数 量	质押、标记或 冻结情况		股东性质
					股份状 态	数量	
中国海洋石油集团有限公司	0	2,410,849,300	50.53	0	无	0	国有法人
香港中央结算（代理人）有限公司	4,000	1,809,057,048	37.91	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	- 52,909,157	110,155,129	2.31	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	1,905,500	8,546,071	0.18	0	无	0	其他
全国社保基金五零三组合	8,000,038	8,000,038	0.17	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	2,706,500	6,954,100	0.15	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）	5,226,776	5,226,776	0.11	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	3,107,700	4,621,500	0.10	0	无	0	其他
中国银行股份有限公司—嘉实沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	2,032,200	3,423,953	0.07	0	无	0	其他
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
中国海洋石油集团有限公司	2,410,849,300	人民币普通股	2,410,847,300				
		境外上市外资股	2,000				
香港中央结算（代理人）有限公司	1,809,057,048	境外上市外资股	1,809,057,048				
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	110,155,129	人民币普通股	110,155,129				
中国银行股份有限公司—招商瑞文混合型证券投资基金	8,546,071	人民币普通股	8,546,071				
全国社保基金五零三组合	8,000,038	人民币普通股	8,000,038				
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	6,954,100	人民币普通股	6,954,100				
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）	5,226,776	人民币普通股	5,226,776				
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	4,621,500	人民币普通股	4,621,500				
中国银行股份有限公司—嘉实沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	3,423,953	人民币普通股	3,423,953				
前十名股东中回购专户情况说明	不适用						

上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不适用
上述股东关联关系或一致行动的说明	1、香港中央结算（代理人）有限公司所持股份为其代理的在香港中央结算（代理人）有限公司交易平台上交易的中海油田服务股份有限公司 H 股股东账户的股份总和（不包含中国海洋石油集团有限公司持有的 2,000 股 H 股）。 2、香港中央结算有限公司所持股份为其作为名义持有人持有的本公司沪股通股东账户的股份总和。 3、除香港中央结算（代理人）有限公司和香港中央结算有限公司同属香港交易所的子公司外，本公司未知上述前十名股东之间、前十名无限售条件股东之间或前十名股东和前十名无限售条件股东之间是否存在关联关系或一致行动关系。 4、“前十名股东持股情况”中，中国海洋石油集团有限公司的“期末持股数量”2,410,849,300 股中，含人民币普通股 2,410,847,300 股，境外上市外资股 2,000 股。
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用

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

√适用 □不适用

单位：股

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								
股东名称 (全称)	期初普通账户、信用账户持股		期初转融通出借股份且尚未归还		期末普通账户、信用账户持股		期末转融通出借股份且尚未归还	
	数量合计	比例 (%)	数量合计	比例 (%)	数量合计	比例 (%)	数量合计	比例 (%)
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	4,247,600	0.09	120,500	0.0025	6,954,100	0.15	0	0
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	1,513,800	0.03	121,800	0.0026	4,621,500	0.10	22,500	0.0005
中国银行股份有限公司－嘉实沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	1,391,753	0.03	11,300	0.0002	3,423,953	0.07	0	0

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

其它情况说明

☐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

第十节 优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

第十一节 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“第十二节财务报告 附注七、合并财务报表项目注释 33、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	2024 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	不涉及	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变更、变化和执行情况及其影响☒适用 ☐不适用

现状	执行情况	是否发生 变更	变更后情 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				

其他说明

无

(二) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具☐适用 ☒不适用**(三) 公司债券募集资金情况**☒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☐公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改**(四) 专项品种债券应当披露的其他事项**☐适用 ☒不适用**(五) 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 64.68 亿元和人民币 66.36 亿元，报告期内有息债务余额同比变动 2.60%。

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	6 个月以内（含）	6 个月以上		
公司信用类债券	0	0	30.11	30.11	45.38
银行贷款	0	16.96	1.61	18.57	27.98
非银行金融机构贷款	0	0	0	0	0.00
其他有息债务	0	2.24	15.44	17.68	26.64
合计	0	19.2	47.16	66.36	—

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 30.11 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，且共有 0 亿元公司信用类债券在 2024 年 9 至 12 月内到期或回售偿付。

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 216.22 亿元和人民币 204.10 亿元，报告期内有息债务余额同比变动-5.61%。

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	6 个月以内（含）	6 个月以上		
公司信用类债券	0	0.68	122.56	123.24	60.38
银行贷款	0	16.96	1.61	18.57	9.10
非银行金融机构贷款	0	0.07	51.52	51.59	25.28
其他有息债务	0	3.14	7.56	10.70	5.24
合计	0	20.85	183.25	204.10	—

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 123.24 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，且共有 0 亿元公司信用类债券在 2024 年 9 至 12 月内到期或回售偿付。

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人民币 93.13 亿元人民币，且在 2024 年 9 至 12 月内到期的境外债券余额为 0 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 1,000 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) 主要负债情况及其变动原因

单位：百万元 币种：人民币

负债项目	本期末余额	2023 年余额	变动比例（%）	变动比例超过 30%的，说明原因
短期借款	4,181.4	5,426.2	-22.9	
长期借款	2,809.7	2,806.4	0.1	
应付债券	8,682.7	12,182.8	-28.7	
一年内到期的非流动负债	3,994.9	464.0	761.0	主要因债券一年内到期重分类影响

(4) 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

(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	1.16	1.30	-10.8	
速动比率	1.07	1.19	-10.1	
资产负债率（%）	48.6	49.2	降低 0.6 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	1,603.6	1,283.2	25.0	
EBITDA 全部债务 比	14.4%	13.1%	增加 1.3 个百分点	
利息保障倍数	6.53	5.00	30.6	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	4.60	3.34	37.7	主要受经营活动现金流入增加影响
EBITDA 利息保障倍数	13.47	10.55	27.7	
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

第十二节 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

2024 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	2024 年 6 月 30 日	2023 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	1	8,640,107,944	6,539,076,538
交易性金融资产	2	506,420,822	4,501,296,438
应收票据	3	27,643,053	115,940,443
应收账款	4	18,406,755,154	14,125,167,840
应收款项融资	5	40,524,600	351,950,000
预付款项	6	147,517,322	92,524,382
其他应收款	7	258,443,283	110,246,033
存货	8	2,526,851,712	2,370,178,850
合同资产	9	85,027,990	53,698,612
一年内到期的非流动资产	10	0	1,676,160,103
其他流动资产	11	397,860,327	333,863,275
流动资产合计		31,037,152,207	30,270,102,514
非流动资产：			
长期股权投资	12	1,135,142,589	1,064,203,248
其他非流动金融资产	13	0	0
固定资产	14	43,272,696,682	43,521,877,228
在建工程	15	2,928,706,506	2,744,746,017
使用权资产	16	1,015,810,638	986,323,486
无形资产	17	584,290,207	599,373,249
开发支出		1,696,178	3,236,794
商誉	18	0	0
长期待摊费用	19	2,554,015,412	2,661,763,808
递延所得税资产	20	11,688,227	59,110,693
其他非流动资产	21	1,223,745,746	1,335,097,609
非流动资产合计		52,727,792,185	52,975,732,132
资产总计		83,764,944,392	83,245,834,646
流动负债：			
短期借款	23	4,181,410,333	5,426,187,753
应付票据	24	0	7,308,527
应付账款	25	14,227,034,197	13,254,204,990
合同负债	26	747,451,172	1,207,350,705
应付职工薪酬	27	1,629,401,151	1,040,432,149
应交税费	28	820,198,012	1,035,153,064
其他应付款	29	471,880,813	498,558,537
一年内到期的非流动负债	30	3,994,853,906	463,984,440

其他流动负债	31	688,684,495	431,449,046
流动负债合计		26,760,914,079	23,364,629,211
非流动负债：			
长期借款	32	2,809,674,152	2,806,392,004
应付债券	33	8,682,749,522	12,182,775,606
租赁负债	34	740,864,889	742,219,681
长期应付职工薪酬		25,568,614	15,440,305
预计负债	35	11,430,328	11,430,328
递延收益	36	182,542,532	186,331,649
递延所得税负债	20	234,905,672	387,709,198
其他非流动负债	37	1,295,566,301	1,292,800,271
非流动负债合计		13,983,302,010	17,625,099,042
负债合计		40,744,216,089	40,989,728,253
股东权益：			
股本	38	4,771,592,000	4,771,592,000
资本公积	39	12,361,820,023	12,361,820,023
其他综合收益	40	-599,786,638	-590,578,123
专项储备	41	67,688,279	5,075,659
盈余公积	42	2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	43	23,176,811,734	22,586,454,270
归属于母公司股东权益合计		42,286,781,358	41,643,019,789
少数股东权益		733,946,945	613,086,604
股东权益合计		43,020,728,303	42,256,106,393
负债和股东权益总计		83,764,944,392	83,245,834,646

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

母公司资产负债表

2024 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	2024 年 6 月 30 日	2023 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		5,791,466,485	3,633,889,027
交易性金融资产		506,420,822	4,501,296,438
应收票据		18,808,110	74,599,395
应收账款	1	15,500,658,569	11,672,520,067
应收款项融资		40,524,600	351,950,000
预付款项		103,188,228	52,333,804
其他应收款	2	800,720,556	650,966,301
存货		1,505,137,521	1,433,211,392
合同资产		16,010,077	16,212,439
一年内到期的非流动资产		84,000,000	1,748,160,103
其他流动资产		359,781,272	256,934,075
流动资产合计		24,726,716,240	24,392,073,041
非流动资产：			
长期应收款		3,010,409,997	1,342,761,053

长期股权投资	3	7,370,426,688	6,549,628,637
固定资产		24,084,138,363	24,748,004,438
在建工程		1,760,084,119	2,104,295,446
使用权资产		1,609,960,469	1,463,558,010
无形资产		358,641,120	381,293,863
长期待摊费用		1,568,053,797	1,552,401,588
递延所得税资产		0	0
其他非流动资产		1,674,922,958	1,784,824,754
非流动资产合计		41,436,637,511	39,926,767,789
资产总计		66,163,353,751	64,318,840,830
流动负债：			
短期借款		1,687,030,333	1,691,136,056
应付票据		0	7,308,527
应付账款	4	11,776,017,056	10,934,685,061
合同负债		319,247,677	668,185,826
应付职工薪酬		1,258,757,855	623,056,266
应交税费		291,882,491	540,448,365
其他应付款		523,017,196	520,156,435
一年内到期的非流动负债		498,203,217	462,362,082
其他流动负债		694,186,353	381,078,655
流动负债合计		17,048,342,178	15,828,417,273
非流动负债：			
长期借款		151,410,183	157,395,552
应付债券		2,999,195,000	2,998,985,000
租赁负债		1,299,720,366	1,158,406,513
预计负债		11,430,328	11,430,328
递延收益		182,015,532	186,131,650
递延所得税负债		196,712,051	366,883,152
非流动负债合计		4,840,483,460	4,879,232,195
负债合计		21,888,825,638	20,707,649,468
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		190,140,870	177,282,074
专项储备		58,681,570	0
盈余公积		2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润		24,373,811,342	23,782,014,957
股东权益合计		44,274,528,113	43,611,191,362
负债和股东权益总计		66,163,353,751	64,318,840,830

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

合并利润表

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业总收入		22,528,544,326	18,873,594,339
其中：营业收入	44	22,528,544,326	18,873,594,339
二、营业总成本		20,338,920,123	17,203,828,655
其中：营业成本	44	18,735,973,959	15,995,603,240
税金及附加	45	31,881,121	23,712,780
销售费用	46	1,520,008	1,922,381
管理费用	47	463,485,038	379,112,640
研发费用	48	700,797,999	561,753,020
财务费用	49	405,261,998	241,724,594
其中：利息费用		437,596,265	474,014,829
利息收入		59,545,496	76,602,075
加：其他收益	50	166,279,940	97,391,815
投资收益（损失以“－”号填列）	51	96,959,834	84,193,705
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		95,800,000	73,945,218
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	52	42,583,226	56,522,767
信用减值损失（损失以“－”号填列）	53	4,556,125	-18,667,317
资产减值损失（损失以“－”号填列）	54	-3,467,479	-3,945,080
资产处置收益（损失以“－”号填列）		25,218	2,004,430
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		2,496,561,067	1,887,266,004
加：营业外收入	55	88,489,214	39,700,417
减：营业外支出	56	176,006,844	64,463,957
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		2,409,043,437	1,862,502,464
减：所得税费用	57	699,395,282	406,413,420
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		1,709,648,155	1,456,089,044
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		1,709,648,155	1,456,089,044
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）		1,592,391,784	1,339,063,265
2. 少数股东损益（净亏损以“－”号填列）		117,256,371	117,025,779
六、其他综合收益的税后净额		-7,738,962	-76,112,664
（一）归属母公司股东的其他综合收益的税后净额		-9,208,515	-84,629,514
1. 将重分类进损益的其他综合收益	40	-9,208,515	-84,629,514
（1）权益法下可转损益的其他综合收益	40	0	0
（2）外币财务报表折算差额	40	-9,208,515	-84,629,514
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		1,469,553	8,516,850
七、综合收益总额		1,701,909,193	1,379,976,380
（一）归属于母公司股东的综合收益总额		1,583,183,269	1,254,433,751

(二) 归属于少数股东的综合收益总额		118,725,924	125,542,629
八、每股收益：			
基本每股收益(元/股)	58	0.33	0.28

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：郅佶

会计机构负责人：郑国芳

母公司利润表

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十八	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业收入	5	16,271,403,569	14,251,362,951
减：营业成本	5	13,622,999,534	11,959,179,299
税金及附加		18,731,913	16,340,739
管理费用		293,319,781	239,564,479
研发费用		652,780,930	543,967,027
财务费用		103,999,138	50,654,592
其中：利息费用		109,641,073	87,360,141
利息收入		44,020,300	64,798,411
加：其他收益		152,570,109	86,705,866
投资收益（损失以“—”号填列）	6	118,793,696	84,193,705
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		95,665,851	73,945,218
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		42,583,226	56,522,767
信用减值损失（损失以“—”号填列）	7	12,842,675	-2,776,675
资产减值损失（损失以“—”号填列）	8	-8,839,377	-1,546,073
资产处置收益（损失以“—”号填列）		10,316,708	-4,802,443
二、营业利润（亏损以“—”号填列）		1,907,839,310	1,659,953,962
加：营业外收入		83,714,853	37,602,206
减：营业外支出		75,853,003	59,690,438
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）		1,915,701,160	1,637,865,730
减：所得税费用	9	321,870,455	283,901,228
四、净利润（净亏损以“—”号填列）		1,593,830,705	1,353,964,502
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）		1,593,830,705	1,353,964,502
（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		12,858,796	74,857,876
（一）将重分类进损益的其他综合收益		12,858,796	74,857,876
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		12,858,796	74,857,876
六、综合收益总额		1,606,689,501	1,428,822,378

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：郅佶

会计机构负责人：郑国芳

合并现金流量表

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2024年半年度	2023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		19,430,801,933	16,843,085,863
取得的政府补助及补贴		9,264,088	9,561,700
收到的税费返还		112,394,601	154,359,288
经营活动现金流入小计		19,552,460,622	17,007,006,851
购买商品、接受劳务支付的现金		12,554,343,539	11,373,588,220
支付给职工及为职工支付的现金		3,585,825,142	3,364,353,975
支付的各项税费		1,353,685,797	721,234,502
支付其他与经营活动有关的现金	60	344,084,010	394,343,578
经营活动现金流出小计		17,837,938,488	15,853,520,275
经营活动产生的现金流量净额	61	1,714,522,134	1,153,486,576
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金	60	7,950,000,000	3,600,000,000
取得投资收益收到的现金		242,627,823	80,942,054
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		15,579,213	10,312,474
取得存款利息收入所收到的现金		58,489,376	46,094,241
投资活动现金流入小计		8,266,696,412	3,737,348,769
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,437,340,560	1,711,639,932
取得其他投资所支付的现金	60	2,440,000,000	24,573
投资活动现金流出小计		4,877,340,560	1,711,664,505
投资活动产生的现金流量净额		3,389,355,852	2,025,684,264
三、筹资活动产生的现金流量：			
偿还债务支付的现金		1,467,401,731	238,266,821
分配股利所支付的现金		1,078,534,320	803,454,720
偿还利息所支付的现金		475,857,659	493,036,956
筹资活动现金流出小计		3,021,793,710	1,534,758,497
筹资活动产生的现金流量净额		-3,021,793,710	-1,534,758,497
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-22,137,799	145,171,681
五、现金及现金等价物净增加额	61	2,059,946,477	1,789,584,024
加：期初现金及现金等价物余额	61	5,977,506,110	3,561,740,425
六、期末现金及现金等价物余额	61	8,037,452,587	5,351,324,449

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：郑佶

会计机构负责人：郑国芳

母公司现金流量表

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目		2024年半年度	2023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		13,280,017,506	11,148,706,932
取得的政府补助及补贴		6,369,000	2,857,959

收到的税费返还		52,600,929	101,017,317
经营活动现金流入小计		13,338,987,435	11,252,582,208
购买商品、接受劳务支付的现金		9,194,571,453	8,723,082,144
支付给职工及为职工支付的现金		2,249,112,048	2,375,567,437
支付的各项税费		814,730,078	292,413,798
支付其他与经营活动有关的现金		267,927,960	142,243,307
经营活动现金流出小计		12,526,341,539	11,533,306,686
经营活动产生的现金流量净额		812,645,896	-280,724,478
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		7,500,000,000	3,600,000,000
取得投资收益收到的现金		342,520,402	133,835,854
取得存款利息收入所收到的现金		44,020,300	35,137,966
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		3,898,036	271,915,436
收回子公司借款收到的现金		296,688,061	884,755,144
投资活动现金流入小计		8,187,126,799	4,925,644,400
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		875,342,231	1,686,873,579
取得其他投资所支付的现金		2,750,000,000	0
对子公司借款支付的现金		1,941,707,545	926,294,100
投资活动现金流出小计		5,567,049,776	2,613,167,679
投资活动产生的现金流量净额		2,620,077,023	2,312,476,721
三、筹资活动产生的现金流量：			
偿还债务支付的现金		147,004,873	148,570,398
分配股利所支付的现金		1,002,034,320	763,454,720
偿还利息所支付的现金		171,046,122	138,095,053
筹资活动现金流出小计		1,320,085,315	1,050,120,171
筹资活动产生的现金流量净额		-1,320,085,315	-1,050,120,171
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-8,060,675	125,904,585
五、现金及现金等价物净增加额		2,104,576,929	1,107,536,657
加：期初现金及现金等价物余额		3,626,069,204	2,095,984,775
六、期末现金及现金等价物余额		5,730,646,133	3,203,521,432

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：郅佶

会计机构负责人：郑国芳

合并股东权益变动表
2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2024 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、38	资本公积 附注七、39	其他综合收益 附注七、40	专项储备 附注七、41	盈余公积 附注七、42	未分配利润 附注七、43	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

项目	2023 年半年度								
	归属于母公司股东权益							少数股东权益	股东权益合计
	股本	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计		
一、上年年末余额	4,771,592,000	12,366,274,941	-577,346,435	3,334,962	2,508,655,960	20,258,769,571	39,331,280,999	566,803,046	39,898,084,045
加：会计政策变更	0	0	0	0	0	77,884,582	77,884,582	-1,246	77,883,336
二、本期期初余额	4,771,592,000	12,366,274,941	-577,346,435	3,334,962	2,508,655,960	20,336,654,153	39,409,165,581	566,801,800	39,975,967,381
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0	0	-84,629,514	12,509,516	0	575,608,545	503,488,547	125,542,629	629,031,176
（一）综合收益总额	0	0	-84,629,514	0	0	1,339,063,265	1,254,433,751	125,542,629	1,379,976,380
（二）利润分配	0	0	0	0	0	-763,454,720	-763,454,720	0	-763,454,720
1. 对股东的分配	0	0	0	0	0	-763,454,720	-763,454,720	0	-763,454,720
（三）专项储备	0	0	0	12,509,516	0	0	12,509,516	0	12,509,516
1. 本期提取	0	0	0	192,436,635	0	0	192,436,635	0	192,436,635
2. 本期使用	0	0	0	-179,927,119	0	0	-179,927,119	0	-179,927,119
四、本期期末余额	4,771,592,000	12,366,274,941	-661,975,949	15,844,478	2,508,655,960	20,912,262,698	39,912,654,128	692,344,429	40,604,998,557

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

母公司股东权益变动表

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

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

项目	2023 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、上年年末余额	4,771,592,000	12,371,646,371	143,710,122	2,319,649	2,508,655,960	23,069,530,106	42,867,454,208
加：会计政策变更	0	0	0	0	0	77,308,963	77,308,963
二、本期期初余额	4,771,592,000	12,371,646,371	143,710,122	2,319,649	2,508,655,960	23,146,839,069	42,944,763,171
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0	0	74,857,876	-2,319,649	0	590,509,782	663,048,009
（一）综合收益总额	0	0	74,857,876	0	0	1,353,964,502	1,428,822,378
（二）利润分配	0	0	0	0	0	-763,454,720	-763,454,720
1．对股东的分配	0	0	0	0	0	-763,454,720	-763,454,720
（三）专项储备	0	0	0	-2,319,649	0	0	-2,319,649
1．本期提取	0	0	0	171,321,969	0	0	171,321,969
2．本期使用	0	0	0	-173,641,618	0	0	-173,641,618
四、本期期末余额	4,771,592,000	12,371,646,371	218,567,998	0	2,508,655,960	23,737,348,851	43,607,811,180

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：郅估

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。截至2024年6月30日止，中国海油直接持有公司股份2,410,849,300股，约占本公司股本总额的50.53%。

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2024年8月27日决议批准报出。

四、财务报表的编制基础

(1) 编制基础

本集团执行财政部颁布的企业会计准则及相关规定。此外，本财务报表还按照《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》（2023年修订）披露有关财务信息。

(2). 记账基础和计价原则

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

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

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

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

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

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

第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。

第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

(3). 持续经营

☒ 适用 ☐ 不适用

本集团对自 2024 年 6 月 30 日起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项和情况。因此，本财务报表在持续经营假设的基础上编制。

五、重要会计政策及会计估计

☒ 适用 ☐ 不适用

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

1. 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及本集团于 2024 年 6 月 30 日的财务状况以及截至 2024 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，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。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。

同一控制下企业合并

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。

非同一控制下企业合并

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。

本集团在上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。

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） 减记金融资产

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

合同资产，是指本集团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。本集团拥有的无条件（即，仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

(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：

	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：

	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

合同负债，是指本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务。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。

本集团职工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。

与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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。

与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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。

取得政策性优惠贷款贴息

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。

单独租赁的识别

合同中同时包含多项单独租赁的，本集团将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。同时符合下列条件的，使用已识别资产的权利构成合同中的一项单独租赁：

- （1）承租人可从单独使用该资产或将其与易于获得的其他资源一起使用中获利；
- （2）该资产与合同中的其他资产不存在高度依赖或高度关联关系。

租赁期的评估

租赁期是本集团有权使用租赁资产且不可撤销的期间。本集团有续租选择权，即有权选择续租该资产，且合理确定将行使该选择权的，租赁期还包含续租选择权涵盖的期间。本集团有终止租赁选择权，即有权选择终止租赁该资产，但合理确定将不会行使该选择权的，租赁期包含终止租赁选择权涵盖的期间。发生本集团可控范围内的重大事件或变化，且影响本集团是否合理确定将行使相应选择权的，本集团对其是否合理确定将行使续租选择权、购买选择权或不行使终止租赁选择权进行重新评估。

本集团作为承租人

使用权资产

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

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

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

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

本集团使用权资产的减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注五、19。

租赁负债

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。在计算租赁付款额的现值时，本集团无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。

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。

租赁的分拆

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。

短期租赁和低价值资产租赁

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。本集团本期无低价值资产租赁。

租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本集团将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，本集团重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和采用剩余租赁期间的租赁内含利率计算的现值重新计量租赁负债。无法确定剩余租赁期间的租赁内含利率的，采用租赁变更生效日的本集团增量借款利率作为折现率。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本集团相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本集团相应调整使用权资产的账面价值。

本集团作为出租人

租赁的分拆

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。

租赁的分类

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。

本集团作为出租人记录经营租赁业务

在租赁期内各个期间，本集团采用直线法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。本集团发生的与经营租赁有关的初始直接费用于发生时予以资本化，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。

本集团取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁收款额，在实际发生时计入当期损益。

转租赁

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。本集团基于原租赁产生的使用权资产，而不是原租赁的标的资产，对转租赁进行分类。

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。于 2024 年 6 月 30 日，本集团未计提固定资产减值准备(2023 年度：无)，详情参见附注七、14。

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 2024 年 6 月 30 日，本集团应收账款账面净值为人民币 18,406,755,154 元（2023 年 12 月 31 日：人民币 14,125,167,840 元），已扣除信用损失准备人民币 3,025,483,589 元（2023 年 12 月 31 日：人民币 3,011,145,542 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税项资产的金额。于 2024 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 8,243,327,485 元（2023 年 12 月 31 日：人民币 7,996,336,642 元），以及可抵扣暂时性差异人民币 4,326,226,565 元（2023 年 12 月 31 日：人民币 4,294,706,432 元），未确认为递延所得税资产，详情参见附注七、20。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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
《企业会计准则解释第 17 号》（简称“解释 17 号”）	不适用	见说明

2023 年 10 月 25 日，财政部发布了解释 17 号，其中“关于流动负债与非流动负债的划分”，“关于供应商融资安排的披露”和“关于售后租回交易的会计处理”内容自 2024 年 1 月 1 日起实施。本集团于 2024 年 1 月 1 日执行解释 17 号的该项规定，应用解释 17 号对本集团财务报表无影响。

(2). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

六、税项

(1). 主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	本集团增值税率因所处国家或地区不同适用不同的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额缴纳增值税	5%、6%、7%、8%、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	无需缴纳所得税
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 2024 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，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

本公司下属子公司深圳中海油服深水技术有限公司（“深圳深水”）于 2022 年 12 月再次通过高新技术企业认证，于 2022 年至 2024 年享受 15%的企业所得税优惠税率。因此深圳深水按 15%的税率计提 2024 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法渤海地质服务有限公司（“中法渤海”）于 2021 年 10 月再次通过高新技术企业认证并获高新技术企业证书，于 2021 年至 2023 年享受 15%的企业所得税优惠税率。本期处于高新技术企业重新认定期，中法渤海暂按 15%的税率计提 2024 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 2024 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	392,612	97,334
-美元	372,445	35,424
-印尼盾	0	2,365
-其他	20,167	59,545
银行存款	6,779,510,269	4,745,780,971

-人民币	5,175,299,307	3,058,875,537
-美元	1,235,418,675	1,307,564,809
-印尼盾	196,878,795	231,905,493
-墨西哥比索	70,080,172	71,303,141
-新加坡元	1,244,911	605,477
-其他	100,588,409	75,526,514
其他货币资金	61,532,335	11,503,527
-人民币	649,945	3,624,349
-美元	60,820,352	7,819,823
-其他	62,038	59,355
存放财务公司存款	1,798,672,728	1,781,694,706
-人民币	1,211,487,785	1,586,932,862
-美元	587,184,943	194,761,844
合计	8,640,107,944	6,539,076,538
其中：存放在境外的款项总额	773,498,061	673,466,385

其他说明：

√适用 □不适用

于2024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61,320,285元（2023年12月31日：人民币11,291,476元），参见附注七、22。

于2024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541,335,072元（2023年12月31日：人民币550,278,952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	506,420,822	4,501,296,438
其中：		
浮动收益银行理财产品（附注十三）	506,420,822	4,501,296,438
合计	506,420,822	4,501,296,438

于2024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	9,925,400	43,060,004
商业承兑汇票	17,717,653	72,880,439
合计	27,643,053	115,940,443

(2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3). 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票据

☐适用 ☒不适用

(4). 信用损失准备的情况

☒适用 ☐不适用

于 2024 年 6 月 30 日，本集团应收票据均系与客户进行交易产生，因评估信用风险较低，未计提信用损失准备。

4、 应收账款

(1). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内	18,344,721,334	14,063,436,024
1 至 2 年	105,975,038	102,449,177
2 至 3 年	7,704,734	41,114,656
3 年以上	2,973,837,637	2,929,313,525
小计	21,432,238,743	17,136,313,382
减：应收账款坏账准备	3,025,483,589	3,011,145,542
合计	18,406,755,154	14,125,167,840

(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	20,370,914,752	95	2,955,012,902	15	17,415,901,850	16,438,076,172	96	2,926,761,279	18	13,511,314,893
按组合计提坏账准备	1,061,323,991	5	70,470,687	7	990,853,304	698,237,210	4	84,384,263	12	613,852,947
合计	21,432,238,743	100	3,025,483,589	/	18,406,755,154	17,136,313,382	100	3,011,145,542	/	14,125,167,840

(3). 按单项计提信用损失准备

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
应收单位一	14,593,198,043	0	0	收回可能性
应收单位二	1,555,910,774	1,555,910,774	100	收回可能性
应收单位三	974,274,809	962,442,089	99	收回可能性
应收单位四	867,592,518	27,552,749	3	收回可能性
应收单位五	308,308,701	0	0	收回可能性
其他	2,071,629,907	409,107,290	20	收回可能性
合计	20,370,914,752	2,955,012,902	/	/

(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		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
国内地区	830,834,180	33,743,412	4
国外地区	230,489,811	36,727,275	16
合计	1,061,323,991	70,470,687	/

(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	38,299,548	2,972,845,994	3,011,145,542
本期计提	6,336,534	25,885,291	32,221,825
本期转回	-20,481,609	-15,268,501	-35,750,110
本期核销	0	0	0
汇率变动影响	231,499	17,634,833	17,866,332
期末余额	24,385,972	3,001,097,617	3,025,483,589

(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（2023 年 12 月 31 日：人民币 72,632,783 元）。

(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

于 2024 年 6 月 30 日，应收账款和合同资产金额前五名如下：

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
应收单位一	14,593,198,043	0	14,593,198,043	68	0
应收单位二	1,555,910,774	0	1,555,910,774	7	1,555,910,774
应收单位三	974,274,809	0	974,274,809	5	962,442,089
应收单位四	867,592,518	0	867,592,518	4	27,552,749
应收单位五	308,308,701	0	308,308,701	1	0
合计	18,299,284,845	0	18,299,284,845	85	2,545,905,612

(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	40,524,600	351,950,000
合计	40,524,600	351,950,000

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

于 2024 年 6 月 30 日，本集团无已质押的应收款项融资 (2023 年 12 月 31 日：无)。

于 2024 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 (2023 年 12 月 31 日：无)。

(2). 期末集团已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	25,000,000	0
合计	25,000,000	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	131,566,112	89	78,213,267	85
1 至 2 年	15,823,830	11	13,646,637	14
2 年以上	127,380	0	664,478	1
合计	147,517,322	100	92,524,382	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

于 2024 年 6 月 30 日，预付账款金额前五名如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
预付单位一	46,547,484	32
预付单位二	28,177,325	19
预付单位三	10,325,503	7
预付单位四	6,200,000	4
预付单位五	5,578,871	4
合计	96,829,183	66

7、其他应收款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	258,443,283	110,246,033
合计	258,443,283	110,246,033

(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	212,303,838	59,294,425
1 至 2 年	18,323,573	26,378,737
2 至 3 年	17,409,590	14,562,035
3 年以上	14,871,493	15,503,887
小计	262,908,494	115,739,084
减：其他应收款坏账准备	4,465,211	5,493,051
合计	258,443,283	110,246,033

(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	期末余额	期初余额
预缴税款	155,897,927	55,653,619
押金及保证金	53,690,599	29,333,743
代垫款	29,424,344	5,836,346
保险赔款	1,755,086	10,994,142
备用金	7,191,495	395,708
政府补助	6,965,134	3,454,737
其他	7,983,909	10,070,789
合计	262,908,494	115,739,084

(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	155,746,073	59	0	0	155,746,073	27,723,283	24	0	0	27,723,283
按信用风险特征组合计提坏账准备	107,162,421	41	4,465,211	4	102,697,210	88,015,801	76	5,493,051	6	82,522,750
合计	262,908,494	100	4,465,211	/	258,443,283	115,739,084	100	5,493,051	/	110,246,033

(4). 按组合计提坏账准备

√适用 □不适用

于 2024 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	107,162,421	4,465,211	4
国外地区	0	0	0
合计	107,162,421	4,465,211	/

(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)	
2024 年 1 月 1 日余额	5,493,051	0	0	5,493,051
本期计提	105,921	0	0	105,921
本期转回	-1,133,761	0	0	-1,133,761
本期核销	0	0	0	0
汇率变动影响	0	0	0	0
2024 年 6 月 30 日余额	4,465,211	0	0	4,465,211

(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	102,492,775	1 年以内	39	0
应收单位二	预缴税款	52,016,055	1 年以内	20	0
应收单位三	代垫款项	25,885,197	1 年以内、1 至 2 年、2 至 3 年、3 年以上	10	0
应收单位四	押金及保证金	20,000,000	1 年以内	8	0
应收单位五	政府补助	6,965,134	1 年以内	2	0
合计	/	207,359,161	/	79	0

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	2,284,736,587	74,084,365	2,210,652,222	2,120,200,962	70,186,659	2,050,014,303
在产品	87,618,160	0	87,618,160	55,623,620	0	55,623,620
合同履约成本	34,896,747	0	34,896,747	30,550,409	0	30,550,409
耗材及其他	108,658,497	1,848,403	106,810,094	71,277,058	2,092,336	69,184,722
在途物资	86,874,489	0	86,874,489	164,805,796	0	164,805,796
合计	2,602,784,480	75,932,768	2,526,851,712	2,442,457,845	72,278,995	2,370,178,850

(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	70,186,659	15,874,905	0	12,163,493	0	186,294	74,084,365
耗材及其他	2,092,336	7,315	0	251,248	0	0	1,848,403
合计	72,278,995	15,882,220	0	12,414,741	0	186,294	75,932,768

(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	2,284,736,587	74,084,365	3	2,120,200,962	70,186,659	3
在产品	87,618,160	0	0	55,623,620	0	0
合同履约成本	34,896,747	0	0	30,550,409	0	0
耗材及其他	108,658,497	1,848,403	2	71,277,058	2,092,336	3
在途物资	86,874,489	0	0	164,805,796	0	0
合计	2,602,784,480	75,932,768	/	2,442,457,845	72,278,995	/

(4). 存货期末余额含有的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 34,131,526 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	85,027,990	0	85,027,990	53,698,612	0	53,698,612
合计	85,027,990	0	85,027,990	53,698,612	0	53,698,612

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、一年内到期的非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的大额存单（注）	0	1,676,160,103
合计	0	1,676,160,103

注：该笔大额存单已于 2024 年 1 月到期，于 2023 年 12 月 31 日，本公司将该笔大额存单重分类至一年内到期的非流动资产。

11、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	332,990,488	292,184,412
其他	64,869,839	41,678,863
合计	397,860,327	333,863,275

12、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	本期增减变动						期末余额	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”)	369,653,484	0	37,018,107	0	-17,759,000	0	0	388,912,591	0
中海艾普油气测试(天津)有限公司 (“中海艾普”)	424,398,443	0	55,627,999	0	0	0	0	480,026,442	0
中国石油测井-阿特拉斯合作服务公司 (“阿特拉斯”)	154,947,743	0	8,834,756	0	-7,108,800	0	0	156,673,699	0
COSL (MALAYSIA) SDN. BHD. (“COSL Malaysia”)	1,119,521	0	134,149	0	0	0	7,141	1,260,811	0
小计	950,119,191	0	101,615,011	0	-24,867,800	0	7,141	1,026,873,543	0
二、联营企业									
广东中海万泰技术有限公司(“中海 万泰”)	114,084,057	0	-5,815,011	0	0	0	0	108,269,046	0
小计	114,084,057	0	-5,815,011	0	0	0	0	108,269,046	0
合计	1,064,203,248	0	95,800,000	0	-24,867,800	0	7,141	1,135,142,589	0

(2). 长期股权投资的减值测试情况

√适用 □不适用

于 2024 年 6 月 30 日，本集团对合营、联营公司的投资未发生减值。

13、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

于 2024 年 6 月 30 日及 2023 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。

14、固定资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	43,246,746,344	43,521,877,228
固定资产清理	25,950,338	0
合计	43,272,696,682	43,521,877,228

(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	1,790,432,201	16,494,685,615	65,800,367,471	22,659,650,923	103,882,407	106,849,018,617
2. 本期增加金额	0	0	563,823,892	1,288,429,964	0	1,852,253,856
(1) 购置	0	0	0	33,571,082	0	33,571,082
(2) 在建工程转入	0	0	563,823,892	1,254,858,882	0	1,818,682,774
3. 本期减少金额	0	0	482,744,477	407,096,575	3,894,683	893,735,735
(1) 处置或报废	0	0	482,744,477	407,096,575	3,894,683	893,735,735
4. 汇兑调整	1,831,450	3,969,076	463,044,757	22,251,820	0	491,097,103
5. 期末余额	1,792,263,651	16,498,654,691	66,344,491,643	23,563,236,132	99,987,724	108,298,633,841
二、累计折旧						
1. 期初余额	391,065,267	10,254,559,021	28,730,406,188	14,435,417,924	71,905,528	53,883,353,928
2. 本期增加金额	37,404,718	349,130,001	852,133,805	950,980,225	3,565,985	2,193,214,734
(1) 计提	37,404,718	349,130,001	852,133,805	950,980,225	3,565,985	2,193,214,734
3. 本期减少金额	0	0	292,131,040	358,204,755	3,505,215	653,841,010
(1) 处置或报废	0	0	292,131,040	358,204,755	3,505,215	653,841,010
4. 汇兑调整	594,964	2,793,355	288,079,732	16,372,202	0	307,840,253
5. 期末余额	429,064,949	10,606,482,377	29,578,488,685	15,044,565,596	71,966,298	55,730,567,905
三、减值准备						
1. 期初余额	0	0	9,443,787,461	0	0	9,443,787,461
2. 本期增加金额	0	0	0	0	0	0
(1) 计提	0	0	0	0	0	0
3. 处置或报废	0	0	179,514,965	0	0	179,514,965
4. 汇兑调整	0	0	57,047,096	0	0	57,047,096
5. 期末余额	0	0	9,321,319,592	0	0	9,321,319,592
四、账面价值						
1. 期末账面价值	1,363,198,702	5,892,172,314	27,444,683,366	8,518,670,536	28,021,426	43,246,746,344
2. 期初账面价值	1,399,366,934	6,240,126,594	27,626,173,822	8,224,232,999	31,976,879	43,521,877,228

于 2024 年 6 月 30 日，本集团无所有权受到限制的固定资产(2023 年 12 月 31 日：无)。

(2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

于 2024 年 6 月 30 日，本集团无暂时闲置的固定资产(2023 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

2024 年 6 月 30 日，本集团无经营租赁租出的固定资产（2023 年 12 月 31 日：人民币 109,005,019 元）。

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

于2024年6月30日，未办妥产权证书的固定资产如下：

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
新材料生产基地	95,671,913	正在办理中

(5). 固定资产清理

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
COSL1 模块钻机	10,920,615	0
其他	15,029,723	0
合计	25,950,338	0

(6). 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及未来行业运营趋势预测包括未来运营率、作业单价、适用折现率、预计费用及资本性支出等相关数据。
- 本集团管理层基于行业对相关资产投资收益率的最佳估计，采用长期加权平均资本成本作为现金流量预测所用的年折现率，该税前折现率为9.88%~15.41%（2023年12月31日：9.54%~14.37%）。

根据减值测试结果，本集团本期未计提固定资产减值损失（截至 2023 年 6 月 30 日止六个月期间：无）。

15、在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
海南产业园	89,686,046	0	89,686,046	79,747,659	0	79,747,659
其他	2,839,020,460	0	2,839,020,460	2,665,408,358	410,000	2,664,998,358
合计	2,928,706,506	0	2,928,706,506	2,745,156,017	410,000	2,744,746,017

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固 定资产金额	汇率调整	期末余额	工程累计 投入占预 算比例 (%)	工程进度 (%)	利息资 本化累 计金额	其中：本期 利息资本化 金额	本期利息 资本化率 (%)	资金来源
海洋石油 947 平台	812,900,000	0	812,508,000	812,508,000	0	0	100	100	0	0	0	自筹资金

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

截至 2024 年 6 月 30 日，本集团未计提在建工程减值准备 (2023 年 12 月 31 日：无)。

16、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	526,412,070	255,838,719	987,936,052	242,906,414	1,042,228	2,014,135,483
2. 本期增加金额	171,541,325	54,478,318	0	0	0	226,019,643
(1) 新增租赁	170,952,179	54,478,318	0	0	0	225,430,497
(2) 租赁变更	589,146	0	0	0	0	589,146
3. 本期减少金额	83,474,841	46,174,461	0	0	0	129,649,302
(1) 租赁合同到期	72,750,449	46,174,461	0	0	0	118,924,910
(2) 租赁提前终止	10,724,392	0	0	0	0	10,724,392
4. 汇兑调整	1,808,049	189,024	1,980,802	1,485,756	5,598	5,469,229
5. 期末余额	616,286,603	264,331,600	989,916,854	244,392,170	1,047,826	2,115,975,053
二、累计折旧						
1. 期初余额	309,777,899	73,232,946	481,188,619	162,581,663	1,030,870	1,027,811,997
2. 本期增加金额	69,165,341	25,513,442	85,448,638	15,524,401	9,216	195,661,038
(1) 本期计提	69,165,341	25,513,442	85,448,638	15,524,401	9,216	195,661,038
3. 本期减少金额	79,969,370	46,174,461	0	0	0	126,143,831
(1) 租赁合同到期	72,750,449	46,174,461	0	0	0	118,924,910
(2) 租赁提前终止	7,218,921	0	0	0	0	7,218,921
4. 汇兑调整	1,101,142	36,508	562,155	1,132,508	2,898	2,835,211
5. 期末余额	300,075,012	52,608,435	567,199,412	179,238,572	1,042,984	1,100,164,415
三、账面价值						
1. 期末账面价值	316,211,591	211,723,165	422,717,442	65,153,598	4,842	1,015,810,638
2. 期初账面价值	216,634,171	182,605,773	506,747,433	80,324,751	11,358	986,323,486

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2024年6月30日，未发生上述重大事件或变化。

本集团截至2024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391,043,522元(截至2023年6月30日止六个月期间：人民币375,089,681元)，本集团截至2024年6月30日止六个月期间无低价值资产租赁。截至2024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2024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608,770,655元(截至2023年6月30日止六个月期间：人民币618,306,271元)。

截至2024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1,010,009,281元(截至2023年6月30日止六个月期间：人民币1,012,656,208元)。

17、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	359,116,080	385,841,380	127,460,269	5,733,392	860,611,168	1,738,762,289
2. 本期增加金额	0	0	0	0	42,654,722	42,654,722
(1) 购置	0	0	0	0	41,096,275	41,096,275
(2) 内部研发	0	0	0	0	1,558,447	1,558,447
3. 本期减少金额	0	0	0	0	2,203,373	2,203,373
(1) 报废	0	0	0	0	2,203,373	2,203,373
4. 汇兑调整	521,638	510,705	793,624	0	2,492,429	4,318,396
5. 期末余额	359,637,718	386,352,085	128,253,893	5,733,392	903,554,946	1,783,532,034
二、累计摊销						
1. 期初余额	44,019,316	254,037,637	127,460,269	1,232,426	712,639,392	1,139,389,040
2. 本期增加金额	2,669,588	28,766,681	0	262,192	26,729,683	58,428,144
(1) 计提	2,669,588	28,766,681	0	262,192	26,729,683	58,428,144
3. 本期减少金额	0	0	0	0	2,203,373	2,203,373
(1) 报废	0	0	0	0	2,203,373	2,203,373
4. 汇兑调整	0	413,236	793,624	0	2,421,156	3,628,016
5. 期末余额	46,688,904	283,217,554	128,253,893	1,494,618	739,586,858	1,199,241,827
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	312,948,814	103,134,531	0	4,238,774	163,968,088	584,290,207
2. 期初账面价值	315,096,764	131,803,743	0	4,500,966	147,971,776	599,373,249

于2024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104,516,928元（2023年12月31日：人民币131,803,743元）。

截至 2024 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（2023 年 12 月 31 日：无）。

18、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	4,771,941,599	0	0	29,712,204	4,801,653,803
合计	4,771,941,599	0	0	29,712,204	4,801,653,803

(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	4,771,941,599	0	0	29,712,204	4,801,653,803
合计	4,771,941,599	0	0	29,712,204	4,801,653,803

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。

19、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	本期出售	汇率调整	期末余额
高价周转材料	1,408,022,343	280,121,330	269,706,953	0	4,535,464	1,422,972,184
资产改造支出	1,253,741,465	194,077,823	318,730,627	0	1,954,567	1,131,043,228
合计	2,661,763,808	474,199,153	588,437,580	0	6,490,031	2,554,015,412

20、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	148,423,612	28,628,825	333,486,976	74,412,779
雇员奖金准备	1,035,275,219	156,395,946	155,031,210	25,624,458
可抵扣亏损	3,003,042	1,030,453	318,089,128	64,078,732
预提费用	2,174,871,139	339,467,809	1,909,235,021	299,592,033
使用权资产/租赁负债	1,139,206,006	221,548,586	1,026,219,715	198,748,969
其他	419,493,636	63,022,009	479,515,876	72,081,140
合计	4,920,272,654	810,093,628	4,221,577,926	734,538,111

(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	172,156,694	30,419,148	410,060,571	71,257,662
购买子公司的公允价值调整（注 1）	13,677,167	2,051,575	16,858,473	2,528,771

理财产品投资	6,057,379	908,607	1,223,055	183,458
使用权资产/租赁负债	1,113,976,828	209,430,309	932,220,942	177,610,742
购置资产一次性全额抵扣（注2）	3,156,495,989	746,263,804	3,296,279,157	767,592,092
其他	156,905,141	44,237,630	155,934,226	43,963,891
合计	4,619,269,198	1,033,311,073	4,812,576,424	1,063,136,616

注1：本集团于2022年取得中法渤海和麦克巴控制权并将上述公司作为子公司纳入合并范围的过程中，确定了合并中应予确定的各项可辨认资产和负债的公允价值后，按其计税基础与初始计量金额不同形成的暂时性差异确认相应的递延所得税资产/负债，以抵销后净额列示。

注2：2022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。

(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	798,405,401	11,688,227	675,427,418	59,110,693
递延所得税负债	798,405,401	234,905,672	675,427,418	387,709,198

(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	8,243,327,485	7,996,336,642
可抵扣暂时性差异	4,326,226,565	4,294,706,432
合计	12,569,554,050	12,291,043,074

(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)	8,243,327,485	7,996,336,642
合计	8,243,327,485	7,996,336,642

注：本公司之子公司 CNA 和 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，将在以后年度无限期抵扣。

21、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
----	------	------

合同履行成本（注1）	853,532,352	919,172,348
应收增值税返还款	269,657,494	236,513,715
预付固定资产建造款	100,555,900	179,411,546
合计	1,223,745,746	1,335,097,609

其他说明：
√适用 □不适用

注1：截至2024年6月30日，履行合同的成本期初余额为人民币919,172,348元，本期新增金额为人民币175,580,412元，确认摊销金额为人民币245,914,402元，汇率变动金额为人民币4,693,994元，期末余额为人民币853,532,352元，未确认资产减值损失。

22、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用
2024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	8,108,745	质押	保函押金
在途资金	53,211,540	在途	在途资金
合计	61,320,285	/	/

2023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	11,291,476	质押	保函押金
合计	11,291,476	/	/

23、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）	2,494,380,000	2,478,945,000
保证借款（注2）	0	1,256,106,697
信用借款（注3）	1,687,030,333	1,691,136,056
合计	4,181,410,333	5,426,187,753

短期借款分类的说明：

注1：该借款系本公司之子公司CNA向同受中国海油控制的公司借入的信用借款，借款年利率为担保隔夜融资利率（“SOFR”）+0.5%（2023年12月31日：SOFR+0.5%）。

注2：该借款系本公司之子公司COSL Middle East FZE（“CME”）向中国银行（香港）有限公司借入的循环担保借款，本公司为担保人，借款利率已调整为SOFR+0.55%。于2024年6月30日，借款余额已全部偿还。

注3：该借款系本公司向中国进出口银行借入的四笔信用借款，借款年利率均为固定利率。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

☐适用 ☒不适用

24、应付票据

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	0	7,308,527
合计	0	7,308,527

其他说明：

☒适用 ☐不适用

截至2024年6月30日，本集团无已到期未支付的应付票据（2023年12月31日：无）。

25、应付账款

(1). 应付账款列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
服务费	6,849,072,433	5,501,630,269
材料采购费	4,666,207,648	4,573,882,724
工程及设备款	2,487,569,940	2,967,864,906
其他	224,184,176	210,827,091
合计	14,227,034,197	13,254,204,990

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
平台建造费	413,090,005	暂未最终结算

26、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)	2,043,017,473	2,500,150,976
减：计入其他非流动负债的合同负债（附注七、37）	1,295,566,301	1,292,800,271
合计	747,451,172	1,207,350,705

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674,863,408元(截至2023年6月30日止六个月期间:人民币307,100,685元)。

27、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	997,721,518	3,506,566,089	2,924,421,596	1,579,866,011
二、离职后福利-设定提存计划	40,734,321	520,313,402	513,488,893	47,558,830
三、一年内到期的离职后福利(注)	1,976,310	10,330,556	10,330,556	1,976,310
合计	1,040,432,149	4,037,210,047	3,448,241,045	1,629,401,151

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

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	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	728,551,634	2,873,310,421	2,298,410,861	1,303,451,194
二、职工福利费	0	89,936,152	89,936,152	0
三、社会保险费	6,196,301	228,431,391	227,344,141	7,283,551
其中: 医疗保险费	4,763,497	152,596,024	152,321,336	5,038,185
工伤保险费	78,541	10,996,309	10,978,497	96,353
生育保险费	51,219	6,640,550	6,600,845	90,924
商业保险费	1,303,044	58,198,508	57,443,463	2,058,089
四、住房公积金	1,257,525	234,623,667	233,969,182	1,912,010
五、工会经费和职工教育经费	261,716,058	80,264,458	74,761,260	267,219,256
合计	997,721,518	3,506,566,089	2,924,421,596	1,579,866,011

(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	40,393,631	335,180,210	328,861,579	46,712,262
2、失业保险费	231,982	10,973,670	10,921,997	283,655
3、企业年金缴费	108,708	174,159,522	173,705,317	562,913
合计	40,734,321	520,313,402	513,488,893	47,558,830

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2024年6月30日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520,313,402元(截至2023年6月30日止六个月期间：人民币425,412,256元)。于2024年6月30日，本集团尚有人民币47,558,830元(2023年12月31日：人民币40,734,321元)的应缴存费用是于本报告期间到期而未支付的。

28、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	61,795,167	199,195,538
增值税	126,922,543	318,789,011
企业所得税	567,017,652	454,376,383
城市维护建设税	754,045	2,162,120
教育费附加	668,463	1,752,016
其他税金	63,040,142	58,877,996
合计	820,198,012	1,035,153,064

29、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	0	76,500,000
其他应付款	471,880,813	422,058,537
合计	471,880,813	498,558,537

(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	0	76,500,000
合计	0	76,500,000

(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	190,377,380	188,292,595
押金及质保金	148,427,238	164,354,981
代收代付款	15,772,117	15,369,699

应付关联方款项	4,441,507	1,580,128
应付设备款	6,437,500	6,366,100
其他	106,425,071	46,095,034
合计	471,880,813	422,058,537

于2024年6月30日，本集团无账龄超过一年的重要其他应付款。

30、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、32)	25,023,294	18,272,567
一年内到期的应付债券(附注七、33)	3,640,931,673	140,743,983
一年内到期的租赁负债(附注七、34)	328,898,939	304,967,890
合计	3,994,853,906	463,984,440

31、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	671,259,084	384,377,467
一年内转回的预计负债(附注七、35)	17,425,411	41,385,672
其他	0	5,685,907
合计	688,684,495	431,449,046

32、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	2,834,697,446	2,824,664,571
减：一年内到期的长期借款(附注七、30)	25,023,294	18,272,567
合计	2,809,674,152	2,806,392,004

(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%	169,673,423	175,668,119
中国近海石油服务(香港)有限公司(注2)	2023年至2028年	SOFR (1M) +0.4%	414,604,616	412,110,003
中海石油保险有限公司(注3)	2022年至2027年	SOFR (3M) +0.5%	715,932,953	711,200,702
中国海洋石油集团有限公司(注4)	2022年至2027年	SOFR (1M) +0.4%	943,132,860	937,460,172
海外石油天然气有限公司(注5)	2022年至2027年	SOFR (1M) +0.4%	591,353,594	588,225,575
合计	/	/	2,834,697,446	2,824,664,571

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2023年7月从中国近海石油服务（香港）有限公司收到5,800万美元贷款。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3：本公司之子公司于2022年8月从中海石油保险有限公司收到1亿美元贷款。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4：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5：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。

33、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)	3,011,153,333	3,072,443,333
欧洲中期票据(第二批)	3,627,583,799	3,603,445,934
高级无抵押固定利率债券	5,684,944,063	5,647,630,322
小计	12,323,681,195	12,323,519,589
其中：一年内到期的应付债券（附注七、30）	3,640,931,673	140,743,983
一年以上到期的应付债券	8,682,749,522	12,182,775,606

(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	3,072,443,333	0	61,500,000	210,000	0	123,000,000	0	3,011,153,333	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	3,603,445,934	0	79,275,914	1,724,351	0	79,275,914	22,413,514	3,627,583,799	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	3,538,188,094	0	33,031,631	1,065,125	0	33,031,630	22,015,520	3,561,268,740	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	2,109,442,228	0	26,425,305	1,114,115	0	26,425,305	13,118,980	2,123,675,323	否
合计	/		/	/	/	12,323,519,589	0	200,232,850	4,113,591	0	261,732,849	57,548,014	12,323,681,195	

其他说明：

√适用 □不适用

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

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

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

34、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	337,086,470	232,878,560
船舶	229,379,727	194,102,027
钻井平台	441,831,489	538,982,059
机器及设备	61,096,797	80,696,620
其他	369,345	528,305
小计	1,069,763,828	1,047,187,571
减：一年内到期的租赁负债(附注七、30)	328,898,939	304,967,890
合计	740,864,889	742,219,681

35、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
待执行亏损合同（注 1）	17,425,411	41,385,672
其他	11,430,328	11,430,328
减：一年内转回的预计负债（附注七、31）	17,425,411	41,385,672
合计	11,430,328	11,430,328

注1：本公司之子公司CNA于2022年度与外部第三方签订了长期钻井服务合同，部分合同存在未来履行合同义务不可避免会发生的成本超过预期经济利益流入的情况。本公司将预计亏损超过合同标的资产减值损失部分确认为负债列示在其他流动负债或预计负债中。

36、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)	124,814,923	327,000	4,050,000	0	121,091,923	政府补助
与收益相关的政府补助(注 2)	17,212,280	7,292,000	4,243,486	0	20,260,794	政府补助
低息贷款收益(注 3)	44,304,446	0	3,114,631	0	41,189,815	低息贷款
合计	186,331,649	7,619,000	11,408,117	0	182,542,532	/

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、32。

37、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、26）	1,295,566,301	1,292,800,271
合计	1,295,566,301	1,292,800,271

38、股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	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

39、资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

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

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

40、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	-590,578,123	25,660,459	25,093,730	8,305,691	-9,208,515	1,469,553	-599,786,638
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	-604,144,687	25,660,459	25,093,730	8,305,691	-9,208,515	1,469,553	-613,353,202
合计	-590,578,123	25,660,459	25,093,730	8,305,691	-9,208,515	1,469,553	-599,786,638

41、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	5,075,659	191,132,772	128,520,152	67,688,279

42、 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。

43、 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	22,586,454,270	20,258,769,571
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）（注1）	0	77,884,582
调整后期初未分配利润	22,586,454,270	20,336,654,153
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,592,391,784	3,013,254,837
减：已派发的现金股利（注2）	1,002,034,320	763,454,720
期末未分配利润	23,176,811,734	22,586,454,270

注1：2022年11月30日，财政部发布了解释16号，其中“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”内容自2023年1月1日起施行。本集团于2023年1月1日执行解释16号的该项规定，对于在首次执行解释16号的财务报表列报最早期间的期初，本集团应采用解释16号的会计处理并进行追溯调整，影响上年年初未分配利润人民币77,884,582元。

注2：本公司2023年度利润分配方案已于2024年3月26日经本公司2024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2023年度股息，每股派发现金红利人民币0.21元(含税)，共计人民币1,002,034,320元。该股利已于2024年6月30日前支付完毕。

于2024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156,654,179元(2023年12月31日：人民币156,654,179元)。

44、 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	22,463,693,275	18,673,628,279	18,804,732,037	15,936,613,581
其他业务	64,851,051	62,345,680	68,862,302	58,989,659

合计	22,528,544,326	18,735,973,959	18,873,594,339	15,995,603,240
----	----------------	----------------	----------------	----------------

注：截至2024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727,696,307元，其中属于钻井服务分部营业收入金额为人民币618,421,589元（截至2023年6月30日止六个月期间：人民币471,503,775元），属于油田技术服务分部营业收入金额为人民币66,561,110元（截至2023年6月30日止六个月期间：人民币34,144,566元），属于船舶服务分部营业收入金额为人民币42,713,608元（截至2023年6月30日止六个月期间：无）。

(2). 营业收入的分解信息

截至 2024 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	276,450,370	0	0	276,450,370
提供服务收入	5,798,369,944	12,486,955,183	1,104,136,361	2,134,936,161	21,524,397,649
经营租赁收入	618,421,589	66,561,110	0	42,713,608	727,696,307
合计	6,416,791,533	12,829,966,663	1,104,136,361	2,177,649,769	22,528,544,326
按收入产生的地区					
国内	3,878,282,060	10,544,045,724	531,697,790	2,021,477,937	16,975,503,511
国际	2,538,509,473	2,285,920,939	572,438,571	156,171,832	5,553,040,815
合计	6,416,791,533	12,829,966,663	1,104,136,361	2,177,649,769	22,528,544,326
按收入确认的时间分类					
时点	0	276,450,370	0	0	276,450,370
时段	6,416,791,533	12,553,516,293	1,104,136,361	2,177,649,769	22,252,093,956
合计	6,416,791,533	12,829,966,663	1,104,136,361	2,177,649,769	22,528,544,326

(3). 营业成本的分解信息

截至 2024 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	174,329,108	0	0	174,329,108
提供服务成本	5,216,712,497	9,562,059,184	1,204,935,680	2,021,624,991	18,005,332,352
经营租赁成本	489,953,712	46,529,227	0	19,829,560	556,312,499
合计	5,706,666,209	9,782,917,519	1,204,935,680	2,041,454,551	18,735,973,959
按成本产生的地区					
国内	3,137,522,617	7,697,840,768	700,131,633	1,930,993,839	13,466,488,857
国际	2,569,143,592	2,085,076,751	504,804,047	110,460,712	5,269,485,102
合计	5,706,666,209	9,782,917,519	1,204,935,680	2,041,454,551	18,735,973,959
按成本确认的时间分类					
时点	0	174,329,108	0	0	174,329,108
时段	5,706,666,209	9,608,588,411	1,204,935,680	2,041,454,551	18,561,644,851
合计	5,706,666,209	9,782,917,519	1,204,935,680	2,041,454,551	18,735,973,959

(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2024年6月30日止六个月期间，已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的合同金额为人民币2,472,475,660元(截至2023年6月30日止六个月期间：人民币927,979,191元)，其中预计将于以后年度确认的收入情况如下：

单位：元 币种：人民币

	金额
1年以内(含1年)	1,128,480,399
2年至5年(含5年)	1,343,995,261
合计	2,472,475,660

45、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	4,215,516	1,546,271
教育费附加	3,385,952	2,097,183
印花税	14,609,427	11,131,215
房产税	7,997,031	7,653,732
其他	1,673,195	1,284,379
合计	31,881,121	23,712,780

46、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	516,692	264,316
职工薪酬	639,893	1,007,501
其他	363,423	650,564
合计	1,520,008	1,922,381

47、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	355,629,532	263,746,209
办公费用	48,445,141	62,026,073
物料消耗	19,430,441	17,514,359
经营租赁费	9,083,680	8,253,070
折旧费	22,982,783	21,074,496
其他	7,913,461	6,498,433
合计	463,485,038	379,112,640

48、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	262,879,392	174,998,477
折旧费用	155,476,802	126,491,565
技术研究转让费	109,840,082	62,065,239
分包支出	50,536,292	41,180,666
其他	122,065,431	157,017,073
合计	700,797,999	561,753,020

49、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	437,596,265	474,014,829
减：利息收入	59,545,496	76,602,075
汇兑损益	14,888,848	-168,580,634
其他	12,322,381	12,892,474
合计	405,261,998	241,724,594

50、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	130,696,480	12,739,267
个税返还	6,512,563	4,345,973
增值税加计抵减	29,070,897	80,306,575
合计	166,279,940	97,391,815

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
与收益相关的国家科技计划项目	104,486	0	与收益相关
成品油消费税返还	114,971,776	0	与收益相关
其他与收益相关的政府补助	11,570,218	8,689,267	与收益相关
合计	130,696,480	12,739,267	/

51、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	95,800,000	73,945,218
处置长期股权投资产生的投资收益	0	4,141
银行理财产品及货币基金收益	1,159,834	10,244,346
合计	96,959,834	84,193,705

52、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
浮动收益银行理财产品	42,583,226	12,139,596
货币基金	0	44,383,171
合计	42,583,226	56,522,767

53、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/（损失）	3,528,285	-17,141,331
其他应收款信用减值转回/（损失）	1,027,840	-1,525,986
合计	4,556,125	-18,667,317

54、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	-3,467,479	-3,945,080
合计	-3,467,479	-3,945,080

55、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	78,636,938	31,268,222	78,636,938
合同赔偿金收入	2,579,353	2,533,162	2,579,353
非流动资产报废利得	3,825,424	1,083,126	3,825,424
其他	3,447,499	4,815,907	3,447,499
合计	88,489,214	39,700,417	88,489,214

56、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	21,109,999	10,926,218	21,109,999
设备落井损失	36,768,533	28,099,310	36,768,533
捐赠支出	20,772,830	20,575,227	20,772,830
其他（注）	97,355,482	4,863,202	97,355,482
合计	176,006,844	64,463,957	176,006,844

注：根据2024年6月7日墨西哥最高法院通知及2024年8月8日墨西哥国家税务局关于税务补缴事项的最终缴款通知，本集团位于墨西哥的全资子公司COSL Mexico S.A. de C.V.（“COSL

Mexico”)由于2013年度税务核查事项缴纳税款及滞纳金等总计约为4.2亿墨西哥比索（折合约人民币1.6亿元（以2024年6月平均汇率折算）），其中，滞纳金等计入营业外支出影响金额约为人民币0.96亿元，其余增值税部分计入了当期营业成本。

57、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	804,643,926	206,251,478
递延所得税费用	-105,248,644	200,161,942
合计	699,395,282	406,413,420

(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	2,409,043,437	1,862,502,464
按法定/适用税率计算的所得税费用	602,260,859	465,625,616
享受高新技术企业优惠税率影响	-240,455,212	-219,248,865
境内无须纳税的收入之纳税影响	-1,540,362	-3,034,899
对合营及联营企业的投资收益之纳税影响	-23,950,000	-18,486,305
不可抵扣的成本之纳税影响	136,280,638	76,323,987
递延所得税转回期间不同税率的影响	16,624,536	0
境外经营无须纳税及适用不同税率之纳税影响	254,900,284	215,919,316
技术研发费加计扣除之纳税影响	-109,023,887	-95,300,541
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	1,225,950	10,029,838
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	-22,418,557	-13,229,301
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	63,287,174	0
汇率调整差异(注)	-8,035,202	-15,700,824
所得税汇算清缴调整	28,585,964	-4,451,907
其他纳税调整项目	1,653,097	7,967,305
按本集团实际税率计算的税项费用	699,395,282	406,413,420

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。

58、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

项目	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)	1,592,391,784	1,339,063,265
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

项目	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)	0.33	0.28

59、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	3,746,165,725	3,412,394,930
库存商品、在产品以及履约合同的成本变动	299,505,077	233,888,824
职工薪酬	3,899,544,340	3,346,510,222
折旧和摊销	3,035,741,496	2,626,501,525
运输费	212,912,077	211,287,253
维修费	258,506,527	175,630,220
租赁费	999,814,177	993,395,952
分包费	5,998,904,907	4,766,821,495
船舶费和保险费	352,143,244	357,333,956
物业和项目管理费	35,078,639	37,046,768
其他	1,063,460,795	777,580,136
合计	19,901,777,004	16,938,391,281

60、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	138,069,345	94,152,268
项目综合服务费	101,812,442	210,665,344
行政管理费	16,513,932	17,886,386
金融机构手续费	12,322,381	12,892,474
其他	75,365,910	58,747,106
合计	344,084,010	394,343,578

(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	6,000,000,000	3,600,000,000
其他	1,950,000,000	0
合计	7,950,000,000	3,600,000,000

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	2,000,000,000	0
其他	440,000,000	24,573
合计	2,440,000,000	24,573

(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	5,426,187,753	0	129,343,201	1,374,120,621	0	4,181,410,333
应付股利	76,500,000	0	1,002,034,320	1,078,534,320	0	0
应付债券（含一年内到期的非流动负债）	12,323,519,589	0	261,894,455	261,732,849	0	12,323,681,195
长期借款（含一年内到期的非流动负债）	2,824,664,571	0	99,633,179	89,600,304	0	2,834,697,446
租赁负债（含一年内到期的非流动负债）	1,047,187,571	0	241,430,109	217,805,616	1,048,236	1,069,763,828
合计	21,698,059,484	0	1,734,335,264	3,021,793,710	1,048,236	20,409,552,802

(4). 以净额列报现金流量的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

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

☐ 适用 ☒ 不适用

61、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	1,709,648,155	1,456,089,044
加：资产减值损失	3,467,479	3,945,080
信用减值损失	-4,556,125	18,667,317
固定资产折旧	2,193,214,734	1,910,322,871
使用权资产折旧	195,661,038	191,751,217
无形资产摊销	58,428,144	71,032,831
长期待摊费用摊销	588,437,580	453,394,606
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	54,027,890	7,838,662
财务费用	392,939,617	228,832,120
投资收益	-96,959,834	-84,193,705

公允价值变动收益	-42,583,226	-56,522,767
递延所得税资产及负债的变动	-105,248,644	199,751,872
存货的增加	-160,326,635	-162,270,335
合同成本的变动	65,639,996	-198,296,816
递延收益的减少	-674,486	-1,550,000
合同资产的变动	-31,329,378	-4,425,398
合同负债的变动	-453,896,498	-58,394,518
预计负债的变动	0	-18,164,727
经营性应收项目的增加	-4,323,369,490	-3,309,919,488
经营性应付项目的增加	1,672,001,817	505,598,710
经营活动产生的现金流量净额	1,714,522,134	1,153,486,576
2. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	7,972,937,812	5,147,066,354
减：现金的期初余额	5,920,934,447	3,538,154,272
加：现金等价物的期末余额	64,514,775	204,258,095
减：现金等价物的期初余额	56,571,663	23,586,153
现金及现金等价物净增加额	2,059,946,477	1,789,584,024

(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	7,972,937,812	5,920,934,447
其中：库存现金	392,612	97,334
可随时用于支付的银行存款	7,972,333,150	5,920,625,063
可随时用于支付的其他货币资金	212,050	212,050
二、现金等价物	64,514,775	56,571,663
其中：三个月以下定期存款	64,514,775	56,571,663
三、期末现金及现金等价物余额	8,037,452,587	5,977,506,110

(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	61,320,285	11,291,476	保函押金/在途资金
三个月以上定期存款	541,335,072	550,278,952	三个月以上定期存款
合计	602,655,357	561,570,428	/

62、 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			1,056,281,916
其中：美元	122,311,102	7.1268	871,686,762
欧元	5,225	7.6617	40,032
人民币	12,599,460	1.0000	12,599,460

新加坡元	235,823	5.2790	1,244,910
马来西亚林吉特	6,178,084	1.5095	9,325,818
加拿大元	15,539,471	5.2274	81,231,031
墨西哥比索	181,696,064	0.3857	70,080,172
其他	0	0	10,073,731
应收账款			285,578,926
其中：美元	7,591,313	7.1268	54,101,769
印尼盾	288,585,642,500	0.0004	115,434,257
马来西亚林吉特	1,193,551	1.5095	1,801,665
沙特里亚尔	4,637,141	1.9057	8,837,000
加拿大元	19,326,908	5.2274	101,029,479
其他	0	0	4,374,756
其他应收款			66,872,989
其中：美元	7,056,195	7.1268	50,288,091
印尼盾	17,876,187,500	0.0004	7,150,475
阿拉伯迪拉姆	1,049,993	1.9462	2,043,496
马来西亚林吉特	467,401	1.5095	705,542
墨西哥比索	7,482,313	0.3857	2,885,928
其他	0	0	3,799,457
应付账款			417,766,428
其中：人民币	264,364	1.0000	264,364
美元	6,354,731	7.1268	45,288,897
欧元	738,205	7.6617	5,655,905
港币	532,821	0.9127	486,306
印尼盾	278,857,490,000	0.0004	111,542,996
墨西哥比索	238,571,955	0.3857	92,017,203
沙特里亚尔	46,842,093	1.9057	89,266,977
加拿大元	9,357,033	5.2274	48,912,954
其他	0	0	24,330,826
其他应付款			109,549,858
其中：人民币	104,695	1.0000	104,695
美元	1,422,005	7.1268	10,134,345
马来西亚林吉特	203,371	1.5095	306,989
墨西哥比索	244,941,299	0.3857	94,473,859
印尼盾	6,771,582,500	0.0004	2,708,633
新加坡元	283,837	5.2790	1,498,376
其他	0	0	322,961
一年内到期的非流动负债			76,120,096
其中：新加坡元	2,697,397	5.2790	14,239,559
挪威克朗	4,378,398	0.6706	2,936,154
沙特里亚尔	3,880,245	1.9057	7,394,583
迪拉姆	25,022,211	1.9462	48,698,227
其他	0	0	2,851,573
应付职工薪酬			5,541,845
其中：挪威克朗	8,264,010	0.6706	5,541,845
租赁负债			325,157,043
其中：新加坡元	15,153,939	5.2790	79,997,644
挪威克朗	13,400,060	0.6706	8,986,080
沙特里亚尔	4,888,885	1.9057	9,316,748

马来西亚林吉特	660,581	1.5095	997,147
迪拉姆	37,736,652	1.9462	73,443,072
墨西哥比索	374,203,065.00	0.3857	144,330,122
其他	0	0	8,086,230

(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	262,879,392	174,998,477
折旧费用	155,476,802	126,491,565
技术研究转让费	109,840,082	62,065,239
分包支出	50,536,292	41,180,666
其他	122,065,431	157,017,073
合计	700,797,999	561,753,020
其中：费用化研发支出	700,797,999	561,753,020

(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
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	其他		
计算机软件	3,236,794	0	0	1,558,447	0	17,831	1,696,178
合计	3,236,794	0	0	1,558,447	0	17,831	1,696,178

(3). 重要的外购在研项目

□适用 √不适用

九、合并范围的变更

2024年6月30日止六个月期间本集团合并范围未发生变更。

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	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
PT. COSL INDO	印度尼西亚	印度尼西亚	服务业	0	100	投资设立
COSL Prospector Pte.Ltd.	新加坡	新加坡	服务业	0	100	投资设立
COSL Mexico	墨西哥	墨西哥	服务业	0	100	投资设立
CME	阿拉伯联合酋长国	阿拉伯联合酋长国	服务业	0	100	投资设立
CNA	挪威	挪威	投资控股	0	100	投资设立
COSL Drilling Pan-Pacific Ltd.	新加坡	新加坡	服务业	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

其他说明:

√适用 □不适用

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

(2). 重要的非全资子公司

□适用 √不适用

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：在中国的渤海、黄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：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：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：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	1,026,873,543	950,119,191
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	101,615,011	77,905,818
—其他综合收益	0	0
—综合收益总额	101,615,011	77,905,818
联营企业：		
投资账面价值合计	108,269,046	114,084,057
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	-5,815,011	-3,960,600
—其他综合收益	0	0
—综合收益总额	-5,815,011	-3,960,600

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2024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109,457,909元（2023年12月31日：人民币3,454,737元）。

于2024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	预计收取时间、金额及依据
海南公司	办公场所租赁补贴	6,965,134	1年以内	预计收取时间为2024年9月，预计收取金额为人民币6,965,134元，收取依据为和海口市科学技术工信局的合作协议

本公司	成品油消费税返还	102,492,775	1 年以内	实际收取时间为 2024 年 7 月，实际收取金额为人民币 102,492,775 元，收取依据为财政部北京监管局文件
-----	----------	-------------	-------	---

2、涉及政府补助的负债项目

√适用 □不适用

于 2024 年 6 月 30 日，涉及政府补助的负债项目如下：

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	124,814,923	327,000	0	4,050,000	0	121,091,923	与资产相关
递延收益	17,212,280	7,292,000	0	4,243,486	0	20,260,794	与收益相关
合计	142,027,203	7,619,000	0	8,293,486	0	141,352,717	/

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		
其他与资产相关的政府补助	4,050,000	4,050,000
与收益相关的政府补助		
与收益相关的国家科技计划项目	104,486	0
其他与收益相关的政府补助	126,541,994	8,689,267
合计	130,696,480	12,739,267

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

√适用 □不适用

金融工具分类

于2024年6月30日，以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产合计人民币506,420,822元（2023年12月31日：人民币4,501,296,438元），主要列示于交易性金融资产；以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产合计人民币40,524,600元（2023年12月31日：人民币351,950,000元），主要列示于应收款项融资；以摊余成本计量的金融资产合计人民币27,162,894,878元（2023年12月31日：人民币22,507,086,893元），主要列示于货币资金、应收账款、应收票据、其他应收款；以摊余成本计量的金融负债合计人民币34,038,703,984元（2023年12月31日：人民币34,334,443,967元），主要列示于短期借款、应付账款、其他应付款、一年以内到期的非流动负债、长期借款及应付债券。

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为货币资金，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2024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	8,640,107,944
应收票据	未来12个月预期信用损失	27,643,053
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	16,449,391,849
	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	817,603,943
	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	3,912,685,904
	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	252,557,047
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	53,120,265
	未来12个月预期信用损失-按组合计提信用损失准备	46,698,807
	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	40,524,600
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	85,027,990

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

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

由于本集团仅与经认可的且信誉良好的客户进行交易，所以无需担保物。本集团大部分应收款项在单项资产的基础上确定其信用损失。本集团应收款项年末余额信息和本集团前五大客户年末余额信息已经在附注七、4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2024年6月30日，本集团41%（2023年12月31日：27%）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	4,181,410,333	0	0	0	4,181,410,333
应付账款	14,227,034,197	0	0	0	14,227,034,197
其他应付款	471,880,813	0	0	0	471,880,813
一年内到期的非流动负债	4,056,526,258	0	0	0	4,056,526,258
长期借款	1,935,402	20,106,185	2,717,419,321	123,684,272	2,863,145,180
应付债券	326,086,077	6,820,027,500	160,353,000	2,191,491,000	9,497,957,577
租赁负债	0	295,191,048	359,465,126	123,624,917	778,281,091
合计	23,264,873,080	7,135,324,733	3,237,237,447	2,438,800,189	36,076,235,449

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	5,426,187,753	0	0	0	5,426,187,753
应付票据	7,308,527	0	0	0	7,308,527
应付账款	13,254,204,990	0	0	0	13,254,204,990
其他应付款	498,558,537	0	0	0	498,558,537
一年内到期的非流动负债	522,428,625	0	0	0	522,428,625
长期借款	2,023,387	20,203,119	2,708,442,604	133,422,330	2,864,091,440
应付债券	233,299,205	6,719,857,094	3,266,453,250	1,984,436,625	12,204,046,174
租赁负债	0	295,236,311	350,015,376	130,762,258	776,013,945
合计	19,944,011,024	7,035,296,524	6,324,911,230	2,248,621,213	35,552,839,991

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-现金流量变动风险

本集团面临的市场利率变动的风险主要与本集团以浮动利率计息的短期借款和长期借款有关。本集团通过密切监控利率变化以及期审阅借款来管理利率风险。

下表为利率风险的敏感性分析，反映了在所有其他变量保持不变的假设下，利率发生合理、可能的变动时，将对净损益(通过对浮动利率借款的影响)和股东权益产生的影响。

单位：元 币种：人民币

截至2024年6月30日止六个月期间	基准点	净利润	股东权益
	增加/（减少）	增加/（减少）	增加/（减少）
因利率下降	-50bps	26,543,928	26,543,928
因利率上升	+50bps	-26,543,928	-26,543,928

单位：元 币种：人民币

截至2023年6月30日止六个月期间	基准点	净利润	股东权益
	增加/（减少）	增加/（减少）	增加/（减少）
因利率下降	-50bps	16,433,247	16,433,247
因利率上升	+50bps	-16,433,247	-16,433,247

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。

2024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	10,296,912,041	10,290,583,172	55,423,242	456,936,842
其他币种	433,925,221	853,085,865	953,311,459	962,389,285

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2024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% (2023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	34,793,791	397,037,300	12,293,342	403,811,731
-因美元兑人民币汇率下降	-34,793,791	-397,037,300	-12,293,342	-403,811,731

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、应付票据、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。

2024年6月30日及2023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、23)	4,181,410,333	5,426,187,753
应付票据(附注七、24)	0	7,308,527
应付账款(附注七、25)	14,227,034,197	13,254,204,990
其他应付款(附注七、29)	471,880,813	498,558,537
应付职工薪酬(附注七、27)	1,629,401,151	1,040,432,149
长期借款(含一年内到期)(附注七、32)	2,834,697,446	2,824,664,571

应付债券(含一年内到期)(附注七、33)	12,323,681,195	12,323,519,589
租赁负债(含一年内到期)(附注七、34)	1,069,763,828	1,047,187,571
长期应付职工薪酬	25,568,614	15,440,305
减：现金及现金等价物	8,037,452,587	5,977,506,110
负债净额	28,725,984,990	30,459,997,882
归属于母公司股东权益	42,286,781,358	41,643,019,789
少数股东权益	733,946,945	613,086,604
股东权益	43,020,728,303	42,256,106,393
总资本	71,746,713,293	72,716,104,275
资本负债率	40%	42%

金融资产转移

于2024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	25,000,000	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
合计		25,000,000		

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	25,000,000	0
合计		25,000,000	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				
交易性金融资产-浮动收益银行理财	506,420,822	第三层次	4,501,296,438	第三层次
应收款项融资	40,524,600	第二层次	351,950,000	第二层次
合计	546,945,422		4,853,246,438	

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	4,501,296,438
本期购买	2,000,000,000
本期处置	-6,000,000,000
当期公允价值变动计入损益	5,124,384
期末余额	506,420,822

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：

2024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（第二层次）	重要不可观察输入（第三层次）
金融负债					
其中：固定利率应付债券（含一年内到期）	12,323,681,195	11,926,609,717	11,926,609,717	0	0
固定利率长期借款	151,410,183	150,822,276	0	150,822,276	0
合计	12,475,091,378	12,077,431,993	11,926,609,717	150,822,276	0

2023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（第二层次）	重要不可观察输入（第三层次）
金融负债					
其中：固定利率应付债券（含一年内到期）	12,323,519,589	11,838,739,851	11,838,739,851	0	0
固定利率长期借款	157,395,552	155,981,712	0	155,981,712	0
合计	12,480,915,141	11,994,721,563	11,838,739,851	155,981,712	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

单位：万元 币种：人民币

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	50.53	50.53

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、本集团的主要合营和联营企业情况

√适用 □不适用

本集团所属的合营和联营企业详见附注十、2。

4、本集团的其他关联方情况

√适用 □不适用

公司名称	关联方关系
中国海洋石油有限公司及其子公司（“中海油”）	同受最终控股公司控制的公司
中国海油集团内其他关联公司(注1)	
其中：海洋石油工程股份有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
近海石油服务(深圳)有限公司	同受最终控股公司控制的公司
上海北海船务股份有限公司	同受最终控股公司控制的公司
深蓝船务(海南)有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中国海洋石油渤海有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中国海洋石油南海西部有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中国近海石油服务(香港)有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海石油(惠州)物流有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海石油财务有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司
中海实业有限责任公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海实业有限责任公司深圳分公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油安全技术服务有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油国际融资租赁有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油海南能源有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源物流有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油天津化工研究设计院有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油信息科技有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油研究总院有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司
Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	同受最终控股公司控制的公司
中海油(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	37,832,528	6,837,000,000	否	6,125,144
中国海油	物资、公用事业及其他配套服务	38,895,174			20,801,377
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	493,063,146			740,127,265
中国海油集团内其他关联公司	设备租赁	102,914,954			102,696,244
中海油	其他	428,289			301,360
中国海油	其他	578,189			205,192
中国海油集团内其他关联公司	其他	70,816,429			63,247,605
小计		744,528,709			933,504,187
中海油	房屋租赁	18,064,510	734,000,000	否	17,055,503
中国海油集团内其他关联公司	房屋租赁	64,017,271			56,189,400
小计		82,081,781			73,244,903
合营公司	物资、公用事业及其他配套服务	146,772,319	不适用	不适用	122,422,890
合营公司	设备租赁	6,888,823			8,040,479
联营公司	物资、公用事业及其他配套服务	116,347,653			64,731,789
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	151,514,759			22,081,931
中国海油集团合营、联营公司	其他	8,824,635			13,697,364
小计		430,348,189			230,974,453
合计		1,256,958,679	/	/	1,237,723,543

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	3,801,500,533	3,881,450,238
中国海油	提供钻井服务	156,621	0
中国海油集团内其他关联公司	提供钻井服务	2,530,377	6,471,934
合营公司	提供钻井服务	42,117,049	679,260
上海石油天然气有限公司	提供钻井服务	0	917,498
小计		3,846,304,580	3,889,518,930
中海油	提供油田技术服务	11,022,294,798	8,991,431,895
中国海油	提供油田技术服务	12,113,771	23,723,442
中国海油集团内其他关联公司	提供油田技术服务	9,211,363	71,378,203
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		9,012,452	67,945,353
其他		198,911	3,432,850
合联营公司	提供油田技术服务	9,752,892	1,246,659
上海石油天然气有限公司	提供油田技术服务	3,681,323	22,770,742
小计		11,057,054,147	9,110,550,941
中海油	提供船舶服务	1,917,510,903	1,628,022,492
中国海油集团内其他关联公司	提供船舶服务	18,405,164	59,411,822
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		7,292,906	17,591,111
上海北海船务股份有限公司		3,291,399	3,013,475
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		7,820,859	38,807,236
合营公司	提供船舶服务	274,612	229,784
上海石油天然气有限公司	提供船舶服务	0	1,709,967
小计		1,936,190,679	1,689,374,065
中海油	提供物探服务	444,398,456	764,141,616
中国海油	提供物探服务	44,998,164	25,664,296
中国海油集团内其他关联公司	提供物探服务	463,711	388,118
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		463,711	387,053
其他		0	1,065
合营公司	提供物探服务	114,422	118,853
小计		489,974,753	790,312,883

(2). 关联租赁情况

关联租赁情况说明

√适用 □不适用

作为出租人：

单位：元 币种：人民币

公司名称	租赁资产种类	截至 2024 年 6 月 30 日止六个月期间 租赁收入	截至 2023 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	92,165,576	30,000,000
中国海油集团内其他关联公司	工技实验楼房	7,407,226	0
其中：中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司		7,407,226	0

作为承租人：

√适用 □不适用

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：中海辉固地学服务（深圳）有限公司		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 2024 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年租赁交易额的披露一致。截至 2024 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。

截至 2023 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	14,199,864	2,855,639	0	1,040	0
中国海油集团内其他关联公司	房屋及建筑物	44,855,068	11,334,332	93,111,653	574,896	0

其中：中国海洋石油渤海有限公司及其子公司		3,946,425	0	46,622,930	10,720	0
中国海洋石油南海西部有限公司及其子公司		8,012,299	774,325	4,682,892	0	0
中海实业有限责任公司深圳分公司		13,112,636	708,161	13,013,328	346,638	0
中海石油（惠州）物流有限公司及其子公司		0	0	0	106,242	0
中海油能源物流有限公司及其子公司		15,944,936	9,821,931	25,634,257	0	0
其他		3,838,772	29,915	3,158,246	111,296	0
中国海油集团内其他关联公司	设备及工具租赁	0	882,085	591,366	0	0
中国海油集团内其他关联公司	平台	0	101,814,159	107,900,000	0	0
合营公司	机器及设备	0	8,040,479	4,468,464	0	0
合计		59,054,932	124,926,694	206,071,483	575,936	0

注：截至2023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上年租赁交易额的披露一致。截至2023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 2024 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 2024 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团无新增关联方资金拆借款人民币（截至 2023 年 6 月 30 日止六个月期间：无），未偿还关联方借款（截至 2023 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 150,196,614 元（截至 2023 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 57,339,781 元）。

(5). 关键管理人员报酬

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	2,303,370	3,779,429

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（注 1）	400,350	522,834
徐应波	305,350	421,410
卢涛（注 2）	316,350	421,984
熊敏（注 3）	0	433,186
杨德兴	318,090	436,672

种晓洁（注 4）	189,900	418,640
郅佶（注 4）	0	0
尚捷（注 5）	289,250	411,834
孙维洲（注 5）	311,190	429,306
马修恩（注 6）	172,890	283,563
合计	2,303,370	3,779,429

上述关键管理人员薪酬包括工资、奖金、酬金及其他收入。

注 1：2023 年 8 月 17 日，公司 2023 年第一次临时股东大会选举赵顺强先生为公司执行董事。

注 2：2023 年 5 月 31 日，公司以传签表决方式召开董事会，会议审议通过关于聘任卢涛先生为公司总裁的议案，2023 年 8 月 17 日，公司 2023 年第一次临时股东大会选举卢涛先生为公司执行董事。

注 3：熊敏先生于 2022 年 7 月 27 日辞任副总裁。于 2022 年 12 月 22 日，公司召开 2022 年第二次临时股东大会，会议选举熊敏先生为公司执行董事，其任期自股东大会批准之日起生效，任期三年。

注 4：于 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 5：于 2022 年 1 月 21 日，公司 2022 年董事会第一次会议审议通过了《关于聘任公司董事会秘书、联席公司秘书及授权代表的议案》，董事会同意孙维洲先生担任公司董事会秘书、联席公司秘书及授权代表，自 2022 年 1 月 21 日起生效。于 2022 年 12 月 21 日，公司 2022 年董事会第六次会议审议通过了《关于聘用公司高级管理人员的议案》。董事会同意聘用尚捷先生担任公司总工程师，同意聘用孙维洲先生担任公司副总裁，自 2022 年 12 月 21 日起生效。

注 6：于 2022 年 8 月 12 日，公司召开职工代表会议，会议选举马修恩先生为本公司监事会职工代表监事，自 2022 年 8 月 12 日生效，任期三年。马修恩先生于 2024 年 8 月 9 日辞任职工代表监事职务。

(6)．关联公司利息收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
中海石油财务有限责任公司	13,570,054	7,588,333
合计	13,570,054	7,588,333

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	17,759,000	17,379,750
中海艾普	0	20,000,000
阿特拉斯	7,108,800	0
合计	24,867,800	37,379,750

(8). 关联公司营业外收入

√适用 □不适用

本集团本期自关联公司的营业外收入为人民币2,643元(截至2023年6月30日止六个月期间：人民币1,188,735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	1,798,672,728	1,781,694,706

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	14,593,198,043	0	9,840,639,038	0
应收账款	中国海油	2,060,000	0	1,408,500	0
应收账款	中国海油集团内其他关联公司	48,075,097	0	74,552,604	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	35,288,870	0	56,801,410	0
	海洋石油工程股份有限公司及其子公司	961,463	0	7,523,963	0
	其他	11,824,764	0	10,227,231	0
应收账款	合营公司	7,610,888	0	15,816,022	0
应收账款	联营公司	2,746,935	0	1,827,623	0
应收账款	中国海油集团合营、联营公司	2,060,117	0	74,796,808	0
	其中：上海石油天然气有限公司	2,060,117	0	74,796,808	0
应收账款	小计	14,655,751,080	0	10,009,040,595	0
其他应收款	中海油	0	0	30,000	0
其他应收款	中国海油集团内其他关联公司	287,746	0	51,635	0
其他应收款	合营公司	1,319,462	0	676,512	0
其他应收款	小计	1,607,208	0	758,147	0
合同资产	中海油	0	0	168,684	0
合同资产	中国海油集团内其他关联公司	290,643	0	0	0
合同资产	小计	290,643	0	168,684	0
预付款项	中海油	0	0	0	0
预付款项	中国海油	46,547,484	0	0	0
预付款项	中国海油集团内其他关联公司	1,383,308	0	15,000	0
预付款项	小计	47,930,792	0	15,000	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	45,037,612	68,854,721
应付账款	中国海油	41,389,250	0
应付账款	中国海油集团内其他关联公司	637,910,598	541,024,208

	其中：中海油能源物流有限公司及其子公司	185,317,704	198,587,990
	中国近海石油服务(香港)有限公司	7,511,459	8,177,069
	近海石油服务(深圳)有限公司	58,724,393	13,276,960
	中海油信息科技有限公司及其子公司	45,499,573	43,964,813
	中海石油(惠州)物流有限公司及其子公司	28,633,834	19,229,267
	中国海洋石油南海西部有限公司及其子公司	9,369,192	6,334,259
	中海油天津化工研究设计院有限公司	1,559,131	6,885,065
	中海油安全技术服务有限公司及其子公司	13,954,941	23,790,228
	中海实业有限责任公司及其子公司	77,349,076	35,224,621
	中国海洋石油渤海有限公司及其子公司	27,170,247	13,808,128
	中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	14,587,839	52,169,699
	其他	168,233,209	119,576,109
应付账款	合营公司	375,472,087	289,654,525
	其中：阿特拉斯	290,206,610	239,919,934
	中海艾普	55,563,986	20,076,224
	中海辉固	29,225,593	29,175,489
	COSL Malaysia	475,898	482,878
应付账款	联营公司	35,805,099	128,542,841
	其中：中海万泰	35,805,099	128,542,841
应付账款	中国海油集团合营、联营公司	179,480,290	196,262,655
应付账款	小计	1,315,094,936	1,224,338,950
其他应付款	中海油	400,000	0
其他应付款	中国海油集团内其他关联公司	2,522,167	492,570
其他应付款	合营公司	1,019,340	983,490
	其中：COSL Malaysia	259,006	226,186
	中海艾普	760,334	757,304
	联营公司	400,000	0
	其中：中海万泰	400,000	0
其他应付款	中国海油集团合营、联营公司	100,000	104,068
	其中：天津中海工程管理咨询有限公司	100,000	100,000
	深圳威晟石油管材设备有限公司	0	4,068
其他应付款	小计	4,441,507	1,580,128
合同负债	中海油	66,005,448	80,399,585
合同负债	中国海油	298,689,607	354,572,655
合同负债	小计	364,695,055	434,972,240
其他流动负债	中国海油	0	5,685,907
其他非流动负债	中海油	44,773,192	52,850,966
短期借款	中国海油集团内其他关联公司	2,494,380,000	2,478,945,000
	其中：Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	2,494,380,000	2,478,945,000
长期借款	中国海油	943,132,860	937,460,172
长期借款	中国海油集团内其他关联公司	1,715,131,109	1,711,536,280
长期借款	小计	2,658,263,969	2,648,996,452
租赁负债	中海油	8,102,795	0
租赁负债	中国海油集团内其他关联公司	122,603,106	107,018,840
	其中：中海油国际融资租赁有限公司	64,793,334	101,093,493
	中海石油(惠州)物流有限公司	22,415,690	0
	中海实业有限责任公司深圳分公司	25,581,442	551,742
	中国海洋石油渤海有限公司及其子公司	536,209	5,373,605
	中海油基建管理上海有限责任公司	9,276,431	0
	合营公司	623,055	0
	其中：COSL Malaysia	623,055	0
一年内到期的非流动负债	中海油	2,554,914	0
	中国海油集团内其他关联公司	125,860,021	83,281,994
	其中：中海油国际融资租赁有限公司	70,933,501	70,102,371
	中海石油(惠州)物流有限公司	15,028,083	3,001,055

	中海实业有限责任公司深圳分公司	16,958,497	0
	其他	22,939,940	10,178,568
	合营公司	390,699	0
	其中：COSL Malaysia	390,699	0

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

于资产负债表日，本集团与关联方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	1,161,766	5,144,484
合计	1,161,766	5,144,484

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	2,304,855,938	2,070,731,829
合计	2,304,855,938	2,070,731,829

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，有些税务审查正在进行中。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。根据现有资料，上述不同立场在现阶段尚无法估计可能的结果，本集团管理层正在评估未来可能的影响，并将持续与税务当局保持沟通。

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、27

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 2024 年 6 月 30 日止六个月期间及 2024 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	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	40,395,362,128	23,906,922,833	4,972,795,907	7,162,170,390	76,437,251,258
未分配资产					7,327,693,134
小计					83,764,944,392
负债总额					
分部负债	6,386,467,838	9,467,388,038	1,358,223,093	1,501,360,217	18,713,439,186
未分配负债					22,030,776,903
小计					40,744,216,089

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
对合营企业和联营企业的长期股权投资	0	746,229,998	388,912,591	0	1,135,142,589
对合营企业和联营企业的投资收益	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、44。

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。

截至2023年6月30日止六个月期间及2023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	5,427,663,394	10,622,600,480	916,650,502	1,906,679,963	18,873,594,339
分部间交易收入	112,509,524	15,899,784	1,781,233	83,198,649	213,389,190
分部营业收入合计	5,540,172,918	10,638,500,264	918,431,735	1,989,878,612	19,086,983,529
分部间抵销					-213,389,190
营业收入合计					18,873,594,339
营业利润总额	312,479,256	1,726,235,222	-46,770,879	45,512,205	2,037,455,804
未分配损益					-174,953,340
利润总额					1,862,502,464
所得税费用					406,413,420
资产总额					
分部资产	39,644,135,669	22,216,240,613	4,738,053,728	6,817,304,947	73,415,734,957
未分配资产					9,830,099,689
小计					83,245,834,646
负债总额					
分部负债	6,308,671,870	10,752,213,638	1,343,147,549	1,181,130,908	19,585,163,965
未分配负债					21,404,564,288

小计					40,989,728,253
----	--	--	--	--	----------------

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
对合营企业和联营企业的长期股权投资	0	694,549,764	369,653,484	0	1,064,203,248
对合营企业和联营企业的投资收益	0	39,757,074	34,188,144	0	73,945,218
折旧费和摊销费	1,184,828,783	762,900,779	265,753,347	413,018,616	2,626,501,525
资产减值损失	1,134,525	2,220,404	191,604	398,547	3,945,080
信用减值损失	16,038,290	2,071,366	173,927	383,734	18,667,317
资本性支出（注2）	883,977,274	699,358,623	210,042,330	61,107,117	1,854,485,344

注1：截至2023年6月30日止六个月期间钻井服务分部营业收入中包括经营租赁产生的收入金额为人民币471,503,775元，油田技术服务分部营业收入中包括经营租赁产生的收入金额为人民币34,144,566元，参见附注七、44。

注2：资本性支出包括固定资产、在建工程、无形资产、长期待摊费用截至2023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、墨西哥、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	16,975,503,511	14,923,482,592
国际	5,553,040,815	3,950,111,747
合计	22,528,544,326	18,873,594,339

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	36,160,111,824	36,898,603,524
国际	15,420,849,545	14,953,814,667
合计	51,580,961,369	51,852,418,191

主要客户信息

单位：元 币种：人民币

地区	本期金额	占营业收入比例%
中海油	17,277,870,266	77

合计	17,277,870,266	77
----	----------------	----

十八、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额	期初余额
1年以内	15,254,171,740	11,282,533,916
1至2年	266,440,199	417,598,501
2至3年	1,747,145	11,427,594
3年以上	31,323,164	25,762,431
小计	15,553,682,248	11,737,322,442
减：应收账款坏账准备	53,023,679	64,802,375
合计	15,500,658,569	11,672,520,067

(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	14,760,770,280	95	2,561,504	0	14,758,208,776	11,262,550,262	96	2,627,534	0	11,259,922,728
按组合计提坏账准备	792,911,968	5	50,462,175	6	742,449,793	474,772,180	4	62,174,841	13	412,597,339
合计	15,553,682,248	100	53,023,679	/	15,500,658,569	11,737,322,442	100	64,802,375	/	11,672,520,067

(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	11,497,909,558	0	0	收回可能性
应收单位二	1,691,965,848	0	0	收回可能性
应收单位三	474,914,225	0	0	收回可能性
应收单位四	380,390,965	0	0	收回可能性
应收单位五	138,875,676	0	0	收回可能性
其他	576,714,008	2,561,504	0	收回可能性
合计	14,760,770,280	2,561,504	/	/

(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		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
国内地区	760,722,901	33,666,505	4
国外地区	32,189,067	16,795,670	52
合计	792,911,968	50,462,175	/

(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	62,174,841	2,627,534	64,802,375
本期计提	6,285,263	0	6,285,263
本期转回	-18,100,098	0	-18,100,098
本期核销	0	0	0
汇率变动影响	102,169	-66,030	36,139
期末余额	50,462,175	2,561,504	53,023,679

(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（2023 年 12 月 31 日：人民币 72,105,311 元）。

(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 2024 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	11,497,909,558	0	11,497,909,558	74	0
应收单位二	1,691,965,848	0	1,691,965,848	11	0
应收单位三	474,914,225	0	474,914,225	3	0
应收单位四	380,390,965	0	380,390,965	2	0
应收单位五	138,875,676	0	138,875,676	1	0
合计	14,184,056,272	0	14,184,056,272	91	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	0	76,500,000
其他应收款	800,720,556	574,466,301
合计	800,720,556	650,966,301

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	0	76,500,000
合计	0	76,500,000

(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	期末余额	期初余额
1 年以内	519,286,544	386,827,668
1 至 2 年	271,121,247	170,739,425
2 至 3 年	48,572,880	106,155,948
3 年以上	521,537,726	468,184,579
小计	1,360,518,397	1,131,907,620
减：其他应收款坏账准备	559,797,841	557,441,319
合计	800,720,556	574,466,301

(2). 按款项性质分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末余额	期初余额
应收借款及利息	958,365,399	837,611,506
代垫款	128,050,555	104,067,685
应收设备款	76,705,822	109,888,837
保险赔款	1,755,086	10,994,142
押金及保证金	35,215,700	5,918,965
预缴税款	152,419,079	54,464,519
其他	8,006,756	8,961,966
合计	1,360,518,397	1,131,907,620

(3). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	1,264,316,967	93	555,332,630	44	708,984,337	1,050,918,677	93	551,948,268	53	498,970,409
按组合计提坏账准备	96,201,430	7	4,465,211	5	91,736,219	80,988,943	7	5,493,051	7	75,495,892
合计	1,360,518,397	100	559,797,841	/	800,720,556	1,131,907,620	100	557,441,319	/	574,466,301

(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)	
2024年1月1日余额	5,493,051	0	551,948,268	557,441,319
本期计提	105,921	0	0	105,921
本期转回	-1,133,761	0	0	-1,133,761
本期核销	0	0	0	0
汇率变动影响	0	0	3,384,362	3,384,362
2024年6月30日余额	4,465,211	0	555,332,630	559,797,841

(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	267,310,460	1年以内、1至2年、2至3年、3年以上	20	251,330,661
应收单位二	应收借款及利息	233,547,167	1年以内、1至2年、2至3年、3年以上	17	0
应收单位三	应收借款及利息	161,392,572	1年以内、1至2年、2至3年、3年以上	12	123,003,816
应收单位四	应收借款及利息	158,487,393	1年以内、2至3年、3年以上	12	0
应收单位五	代垫款项	118,123,730	1年以内、1至2年	8	99,863,503
合计	/	938,861,322	/	69	474,197,980

(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	11,965,544,910	5,729,000,000	6,236,544,910	11,215,544,910	5,729,000,000	5,486,544,910
对合营企业的投资	1,025,612,732	0	1,025,612,732	948,999,670	0	948,999,670
对联营企业的投资	108,269,046	0	108,269,046	114,084,057	0	114,084,057
合计	13,099,426,688	5,729,000,000	7,370,426,688	12,278,628,637	5,729,000,000	6,549,628,637

(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	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
中法渤海	316,096,740	0	0	316,096,740	0	0
麦克巴	135,973,714	0	0	135,973,714	0	0
壹科环保	21,709,948	0	0	21,709,948	0	0
COSL America, Inc.	2,712,100	0	0	2,712,100	0	0

China Oilfield Services (BVI) Limited	8	0	0	8	0	0
COSL Hong Kong International Limited	7,279,052,400	0	0	7,279,052,400	0	5,729,000,000
深圳深水	470,000,000	0	0	470,000,000	0	0
海南公司	1,190,000,000	750,000,000	0	1,940,000,000	0	0
中海油服租赁（天津）有限公司	1,800,000,000	0	0	1,800,000,000	0	0
合计	11,215,544,910	750,000,000	0	11,965,544,910	0	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	本期增减变动						期末余额	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	369,653,484	0	37,018,107	0	-17,759,000	0	0	388,912,591	0
中海艾普	424,398,443	0	55,627,999	0	0	0	0	480,026,442	0
阿特拉斯	154,947,743	0	8,834,756	0	-7,108,800	0	0	156,673,699	0
小计	948,999,670	0	101,480,862	0	-24,867,800	0	0	1,025,612,732	0
二、联营企业									
中海万泰	114,084,057	0	-5,815,011	0	0	0	0	108,269,046	0
小计	114,084,057	0	-5,815,011	0	0	0	0	108,269,046	0
合计	1,063,083,727	0	95,665,851	0	-24,867,800	0	0	1,133,881,778	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10.24%~11.09%（2023年12月31日：10.12%~11.46%）。

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

根据减值测试结果，本集团本期未计提长期股权投资减值准备（2023年度：人民币1,946,000,000元）。

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	5,499,061,534	4,536,256,125
材料采购费	3,490,298,226	3,747,870,150
工程及设备款	2,766,073,808	2,626,987,264
其他	20,583,488	23,571,522
合计	11,776,017,056	10,934,685,061

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
平台建造费	413,090,005	暂未最终结算

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	16,145,696,793	13,560,883,732	14,138,520,138	11,903,712,500

其他业务	125,706,776	62,115,802	112,842,813	55,466,799
合计	16,271,403,569	13,622,999,534	14,251,362,951	11,959,179,299

注：截至 2024 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 456,058,114 元，其中属于钻井服务分部营业收入金额为人民币 159,446,000 元（截至 2023 年 6 月 30 日止六个月期间：无），属于油田技术服务分部营业收入金额为人民币 46,385,399 元（截至 2023 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 35,081,805 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 208,203,274 元（截至 2023 年 6 月 30 日止六个月期间：无），属于船舶服务分部营业收入金额为人民币 42,023,441 元（截至 2023 年 6 月 30 日止六个月期间：无）。

(2). 营业收入分解信息

√适用 □不适用

截至 2024 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	300,398,150	0	0	300,398,150
提供服务收入	3,617,760,101	9,378,476,668	530,082,459	1,988,628,077	15,514,947,305
经营租赁收入	159,446,000	46,385,399	208,203,274	42,023,441	456,058,114
合计	3,777,206,101	9,725,260,217	738,285,733	2,030,651,518	16,271,403,569
按收入产生的地区					
国内	3,777,206,101	9,725,260,217	738,285,733	2,030,651,518	16,271,403,569
合计	3,777,206,101	9,725,260,217	738,285,733	2,030,651,518	16,271,403,569
按收入确认的时间分类					
时点	0	300,398,150	0	0	300,398,150
时段	3,777,206,101	9,424,862,067	738,285,733	2,030,651,518	15,971,005,419
合计	3,777,206,101	9,725,260,217	738,285,733	2,030,651,518	16,271,403,569

(3). 营业成本的分解信息

√适用 □不适用

截至 2024 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	189,011,137	0	0	189,011,137
提供服务成本	3,146,797,140	7,361,328,660	682,372,006	1,931,716,234	13,122,214,040
经营租赁成本	118,689,638	36,355,965	156,728,754	0	311,774,357
合计	3,265,486,778	7,586,695,762	839,100,760	1,931,716,234	13,622,999,534
按成本产生的地区					
国内	3,265,486,778	7,586,695,762	839,100,760	1,931,716,234	13,622,999,534
合计	3,265,486,778	7,586,695,762	839,100,760	1,931,716,234	13,622,999,534
按成本确认的时间分类					
时点	0	189,011,137	0	0	189,011,137
时段	3,265,486,778	7,397,684,625	839,100,760	1,931,716,234	13,433,988,397
合计	3,265,486,778	7,586,695,762	839,100,760	1,931,716,234	13,622,999,534

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

√适用 □不适用

截至 2024 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 129,660,505 元(截至 2023 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 283,604,358 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)	96,249,044
2年至5年(含5年)	33,411,461
合计	129,660,505

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	95,665,851	73,945,218
处置长期股权投资产生的投资收益	0	4,141
银行理财产品及货币基金收益	1,159,834	10,244,346
委托贷款的利息收益	21,968,011	0
合计	118,793,696	84,193,705

7、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/(损失)	11,814,835	-1,250,689
其他应收款信用减值转回/(损失)	1,027,840	-1,525,986
合计	12,842,675	-2,776,675

8、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	-8,839,377	-1,546,073
合计	-8,839,377	-1,546,073

9、所得税费用

(1). 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	492,041,556	49,102,380
递延所得税费用	-170,171,101	234,798,848
合计	321,870,455	283,901,228

(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	1,915,701,160	1,637,865,730
按法定税率25%计算的税项	478,925,290	409,466,433
享受高新技术企业优惠税率影响	-197,859,277	-202,245,184
无须纳税的收入之纳税影响	0	-3,034,899
对子公司、合营及联营企业的投资收益之纳税影响	-23,916,463	-18,486,305
不可抵扣的成本之纳税影响	53,934,671	27,611,881
境外经营适用不同税率之纳税影响	5,277,400	1,452,397
技术研发费加计扣除之纳税影响	-108,314,826	-93,900,880
未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异之纳税影响	20,116,251	114,290,712
所得税汇算清缴调整	3,179,606	-165,032
其他纳税调整项目	90,527,803	48,912,105
按本公司实际税率计算的税项费用	321,870,455	283,901,228

十九、补充资料

1、 当期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	-17,259,357
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	15,724,704
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	43,743,060
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	15,268,501
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	-70,233,055
减：所得税影响额	-1,913,422
减：少数股东权益影响额（税后）	372,454
非经常性损益影响净额	-11,215,179

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

2、 净资产收益率及每股收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	3.76	0.3337	0.3337

扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.79	0.3361	0.3361
-------------------------	------	--------	--------

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2024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。

董事长：赵顺强

董事会批准报送日期：2024 年 8 月 27 日

修订信息

☐适用 ☒不适用