



中海油田服務股份有限公司

CHINA OILFIELD SERVICES LIMITED

(於中華人民共和國註冊成立之股份有限公司)

(股票代號：2883)

海外監管公告

本公告乃根據《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》第13.10B條規定而作出。

2023年8月23日

於本公告日期，本公司執行董事為趙順強先生（董事長）、盧濤先生及熊敏先生；本公司非執行董事為范白濤先生及劉秋東先生；本公司獨立非執行董事為趙麗娟女士、郭琳廣先生及姚昕先生。

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 2023 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、公司全体董事出席董事会会议。

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人赵顺强、主管会计工作负责人种晓洁 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.....	8
第四节 管理层讨论与分析.....	9
第五节 公司治理.....	21
第六节 环境与社会责任.....	23
第七节 重要事项.....	26
第八节 股份变动及股东情况.....	33
第九节 优先股相关情况.....	36
第十节 债券相关情况.....	36
第十一节 财务报告.....	42

备查文件目录	载有法定代表人签名的本公司2023年半年度报告文本；
备查文件目录	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；
备查文件目录	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2023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
IPM	指	一体化服务
高温高压	指	高温度及高压
随钻测井	指	一般是指在钻井的过程中测量地层岩石物理参数，并用数据遥测系统将测量结果实时送到地面进行处理。
固井	指	在井眼内套管柱与井壁形成的环形空间注入水泥浆，使之固结在一起的工艺过程。
完井	指	油气井投产前所必需完成的作业，包括下套管、固井和酸化、压裂等处理，以及安装必要的设备和装置。
修井	指	目的是维修，恢复和提高在产井的油气产量；包括换套管和防砂、压裂、酸化等处理。
可用天使用率	指	营运天/（日历天-修理天）
日历天使用率	指	营运天/日历天
综合性海洋工程勘察船	指	用于海洋工程物探调查、海洋工程地质钻探取芯、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 7000 千卡。
可记录事件	指	因工作或工作环境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(%)
		调整后	调整前	
营业收入	18,873.6	15,212.6	15,212.6	24.1
归属于上市公司股东的净利润	1,339.1	1,105.6	1,102.5	21.1
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润	1,283.2	1,029.7	1,026.6	24.6
经营活动产生的现金流量净额	1,153.5	-2,088.0	-2,088.0	不适用
	本报告期末	上年度末		本报告期末 比上年度末 增减(%)
		调整后	调整前	
归属于上市公司股东的净资产	39,912.7	39,409.2	39,331.3	1.3
总资产	79,597.5	77,160.7	77,184.1	3.2

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期		本报告期比 上年同期增 减(%)
		调整后	调整前	
基本每股收益(元/股)	0.28	0.23	0.23	21.7
稀释每股收益(元/股)	0.28	0.23	0.23	21.7
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	0.27	0.22	0.22	22.7
加权平均净资产收益率(%)	3.35	2.87	2.87	增加 0.48 个 百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资 产收益率(%)	3.21	2.68	2.67	增加 0.53 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

本集团于 2023 年 1 月 1 日起执行财政部《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号，以下简称“解释 16 号”）的该项规定，在首次执行解释 16 号的财务报表列报最早期间的期初，对于上述情形本集团应采用解释 16 号的会计处理并进行追溯调整。“本报告期比上年同期增减（%）”、“本报告期末比上年度末增减（%）”均为与“调整后”的数据比较结果。2023 年半年度报告的对比期间会计数据、财务指标、财务报表和相关附注均为“经重述”后的数据。

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 2023 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
非流动资产处置报废及租赁变更损益	-7,838,662
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	12,739,267
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	66,767,113
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	6,844,531
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-14,920,448
减：所得税影响额	7,717,831
合计	55,873,970

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《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：

2023 年上半年，全球经济发展环境已经开始改善，油气行业活跃明显，海上油气勘探资本支出保持增长，油田服务市场规模持续扩大。面对复杂多变的市场环境，公司管理层紧抓市场回暖契机，深入实施新时期五大发展战略，稳运营拓市场、谋创新促发展、强治理防风险，各项工作取得新成果、新发展。上半年公司实现营业收入人民币 188.7 亿元，净利润人民币 14.6 亿元。

一、聚焦规模效益提升，市场开拓取得新突破

上半年，公司聚焦主责主业，推进业务升级和管理提效，持续强化国际市场开拓能力和一体化业务发展能力，不断扩大经营规模和盈利空间。充分运用一体化运营思维模式，有机融合各板块资源，为客户资产增值贡献价值；落实“零库存”商务模式，探索共建保税仓库新模式，降低库存成本。同时，市场开拓以效益提升为主线，加速推动以国内市场为基础，海外区域为侧翼，若干潜力区域高质量发展的“1+2+N”市场布局。此外，公司海外市场以拓展市场新领域的方式不断扩大市场份额，初步实现从油气勘探、开发、生产到弃置的全过程、一体化进入，通过适时开展自主产品销售业务，区域市场竞争力得到显著增强。

二、聚焦核心能力提升，创新机制焕发新活力

上半年，公司立足优势，精准发力，创建实施 I⁴R “研、产、用、改”技术攻关体系，通过价值创造思维加强科技创新全过程的关键节点控制，推动科研成果实现高效转化与产出。I⁴R 体系以关键技术攻关为重心，以匹配客户需求为目标，加速推动自有技术推广与应用。上半年，“璇玑”系统和大直径旋转井壁取心仪在南海西部某页岩油井实现首次应用，一次入井成功率再获提升；自主高温多维核磁仪器作业井温突破 190℃，创最高温度纪录；地震采集处理解释一体化技术助力客户勘探成功率提升至历史新高；海上高难度永置式光纤监测作业取得圆满成功，助力推动智慧型油气田转型；自研水泥浆体系成功应用于国内海上首口二氧化碳回注井。上述关键核心技术成功应用，为公司技术板块跨越高端市场门槛提供了有力支撑。

三、聚焦基层治理提升，风险防范跃上新台阶

上半年，公司着力强化基层精益管理，全面提升风险防范化解能力，基层治理得到显著提升。推动实施精益化成本核算管理，持续加强全员成本意识、市场意识和经营意识，着力提升行业竞争力；建立库存管控协作机制，扩大寄存寄售规模，实现库存物资的整体性、系统性压降。强化安全管理责任落实，安全生产取得良好业绩；建立覆盖全流程的商务风险管理机制，持续增强市场竞争力和精细化管理水平。

未来展望

2023 年下半年，预期全球上游勘探开发投资规模整体将有明显提升，油田服务市场将持续复苏。公司将坚持新发展理念，落实高质量发展要求，大力实施新时期五大发展战略，以组织效能提升为核心，大力推动组织创新，巩固持续向好的生产经营态势。发挥一体化优势，增强全产业链协同创效能力；坚持科技创新，提升基础研究能力，强化核心技术攻关，增强科技创新驱动力；落实精益管理举措，深挖提质增效潜力，推进数字化智能化转型；坚持可持续发展和治理效能再提升，夯实基础，防控风险，保障公司持续健康发展。公司董事会、管理层和全体员工将坚定信念，奋勇拼搏，以崭新的姿态开创高质量发展新征程。

赵顺强

董事长兼首席执行官

2023 年 8 月 23 日

第四节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一）报告期内公司从事的主要业务、经营模式

公司的服务贯穿石油和天然气勘探、开发及生产的各个阶段，主要业务包括物探采集和工程勘察服务、钻井服务、油田技术服务、船舶服务等。公司既可以为客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

2023 年上半年，全球经济发展环境已经开始改善，但复苏动能较弱。上半年，国际油价处于中高位震荡，油气公司纷纷加大油气勘探开发投资力度，油田服务市场持续复苏。据标普全球（S&P Global）最新发布的《全球上游资本支出研究报告》预测，2023 年全球上游勘探开发资本支出为 5,652 亿美元，与 2022 年相比增加 10.75%，其中海上油田资本支出为 1,638 亿美元，与 2022 年相比增加 13.43%。据 Spears & Associates 咨询公司发布最新《油田服务市场报告》预计，2023 年全球油田服务行业市场规模为 3,063 亿美元，同比增长 12.40%。国内油田服务市场得益于国家能源安全战略需求，油田服务市场规模持续扩大。

（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，既可以为客户提供单一业务的作业服务，也可以为客户提供一体化服务和总承包作业服务。公司以建设中国特色世界一流能源服务公司为指引，不断优化资源配置，提高资本运营效率，聚焦“技术驱动”、“成本领先”、“一体化”、“国际化”和“区域发展”五大发展战略，致力于优化大型装备结

构，提升大型装备盈利能力，致力于关键核心技术攻关和突破，不断完善和提升油田服务核心竞争力，公司行业地位进一步巩固。报告期内本公司所处市场地位未发生重大变化。

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

2023 年上半年，全球经济下行势头有所放缓，通胀持续回落，但复苏分化特征日益突出。全球服务业稳定复苏，全球制造业和商品贸易部门复苏疲软。欧美等主要央行继续加息进程，欧美银行业流动性风险为全球金融体系带来新的不确定性。国际原油走势呈现“上行乏力、下有支撑”特征，经济层面的担忧情绪成为抑制油价上行的核心因素，但 OPEC+ 减产新政推出，基本面利好加固底部支撑。油气行业市场活跃度持续较高，全球钻井平台需求回升，部分区域签约数量有所增长。公司密切跟随行业上升环境，积极保障国内勘探开发增储上产的同时，持续推进国际市场开拓，在作业量大幅上升的背景下，提升质量安全管理，突出安全业绩保障；通过深入推动基层作业单元精益管理，不断提高治理效能；通过优化核心技术体系，不断提升技术服务水平；通过优势业务带动规模化发展，不断增强“一体化”协同竞争实力。上半年，公司营业收入为人民币 18,873.6 百万元，同比增加人民币 3,661.0 百万元，增幅 24.1%；净利润为人民币 1,456.1 百万元，同比增加人民币 344.7 百万元，增幅 31.0%。

钻井服务

公司钻井业务上半年营业收入为人民币5,427.7百万元，较去年同期的人民币5,059.7百万元，增加人民币368.0百万元，增幅7.3%。

2023年上半年，全球钻井市场持续活跃，自升式平台需求稳步增加，公司始终关注装备资源与市场需求的的有效匹配，坚持全生命周期管理思路，持续强化项目运维与管理能力，全面提高精益管理水平。“振海6号”、“COSLSeeker”、“COSLHunter”、“海洋石油936”平台先后完成适应性改造奔赴中东作业；“深蓝探索”平台圆满完成东南亚项目钻井作业；欧洲三座半潜平台上半年作业饱满；“南海十号”平台圆满完成某高压气井钻完井作业，刷新半潜式钻井平台东海钻井井深纪录；“海洋石油943”平台完成中国海油首个无人平台“新优快”项目作业；“招商海龙7”平台顺利完成某大位移水平井钻井作业；“招商海龙9”平台荣获南海某油田群开发项目“服务质量优秀奖”。公司持续推进装备运营高度规范化、科学化和程序化，保障平台装备配置能力与作业能力相匹配，为客户提供更安全、优质、高效的钻井作业服务。

截至2023年6月30日，公司共运营、管理60座平台（包括46座自升式钻井平台、14座半潜式钻井平台），其中36座在中国海域作业，13座在国际海域作业，8座平台正在待命，3座正在船厂修理。上半年公司钻井平台作业日数为8,789天，同比增加772天，增幅9.6%，其中自升式钻井平台作业6,807天，同比增加175天；半潜式钻井平台作业1,982天，同比增加597天。平台可用天使用率同比增加2.1个百分点至86.5%，其中自升式平台使用率受跨国拖航和海外客户验船待命影响同比下降2.8个百分点至87.0%，剔除该因素影响后可用天使用率同比增长0.8个百分点至90.6%。

2023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
	2023年	2022年	
作业日数（天）	8,789	8,017	9.6%
自升式钻井平台	6,807	6,632	2.6%
半潜式钻井平台	1,982	1,385	43.1%
可用天使用率	86.5%	84.4%	增加2.1个百分点
自升式钻井平台	87.0%	89.8%	减少2.8个百分点
半潜式钻井平台	85.0%	65.5%	增加19.5个百分点
日历天使用率	79.4%	77.4%	增加2.0个百分点
自升式钻井平台	79.7%	83.9%	减少4.2个百分点
半潜式钻井平台	78.2%	56.4%	增加21.8个百分点

2023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
	2023 年	2022 年		
自升式钻井平台	6.9	7.1	-0.2	-2.8%
半潜式钻井平台	12.3	11.5	0.8	7.0%
钻井平台小计	8.2	7.9	0.3	3.8%

注：（1）平均日收入=收入/作业日数；

（2）2023 年 6 月 30 日美元兑人民币汇率 1:7.2258，2022 年 6 月 30 日美元兑人民币汇率 1:6.7114。

油田技术服务

公司油田技术服务上半年主要业务线作业量均同比上升，板块整体收入为人民币 10,622.6 百万元，较去年同期的人民币 7,567.4 百万元，增加人民币 3,055.2 百万元，增幅 40.4%。

2023 年上半年，公司始终聚焦行业发展趋势和主要客户需求，戮力关键技术攻关，加大科技创新关键节点控制力度，推进科研成果高效产出与转化，不断提升公司核心竞争力和技术创效能力。自主研发的“璇玑”旋转导向钻井与随钻测井系统关键作业指标持续提升，并在海外区域部分新项目中实现推广应用；自研“水基超分子聚合物微球”调驱技术在渤海成功应用；自研 HEM 深水钻井液技术在南海某井完成水深 2,233 米钻井任务，成功突破该项技术最深应用纪录；分流酸化技术破解高含水油井增油难题，有效提升高含水老油田综合治理能力；自研 PC-CorroCEM 防腐水泥浆体系在南海东部某油田开发项目套管固井作业中实现首次成功应用；首次在南海某大裂缝恶性漏失井作业中成功实施双液堵漏技术；自研 8-1/2”裸眼水平井耐温 350℃多轮次稠油热采全井筒完井工具应用 26 井次，射流泵注采一体化技术应用 30 井次，有效推动稠油热采油田高效开发，助力世界首个海上超稠油热采开发油田成功投产。

公司以优异的技术服务表现撬动海外业务不断实现突破开拓。成功中标东南亚大型固井加钻完井液联合服务项目，项目涉及 43 口井，作业周期二年；成功中标东南亚 2023 至 2025 年陆地弃井服务合同；成功中标东南亚弃置一体化项目，实现区域市场高端客户的首次突破；成功获得美洲钻完井一体化服务项目，首次在该区域为系统外客户提供一体化服务，一体化能力获得客户认可；签订美洲固控设备技术大额服务合同，实现了技术板块服务从“散合同”到“大合同”的良好发展局面，业务发展动能进一步增强。

船舶服务

公司船舶服务业务上半年营业收入为人民币 1,906.7 百万元，较去年同期的人民币 1,727.1 百万元增加人民币 179.6 百万元，增幅 10.4%。

2023 年上半年，公司始终坚守安全底线，强化应急能力，承担客户急难险重任务，充分保障国内增储上产用船需求，积极推进勘探开发过程中的清洁能源替代，聚焦精益成本管控优化业务发展模式。“南海 222”船荣获“海上搜救突出贡献船舶”荣誉称号；12 艘 LNG 动力船绿色船队陆续投入渤海和南海作业，并已得到客户认可，预计每年可减少碳排放 12,000 吨。

截至 2023 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 170 余艘，累计作业 27,191 天，同比增加 940 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
	2023 年	2022 年	
作业日数 (天)	27,191	26,251	3.6%
油田守护船	5,735	5,595	2.5%
三用工作船	10,457	10,801	-3.2%
平台供应船	8,904	7,836	13.6%
多用船	1,371	1,502	-8.7%
修井支持船	724	517	40.0%

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 916.7 百万元，同比增加人民币 58.3 百万元，增幅 6.8%。

2023 年上半年，公司紧跟市场需求优化资源配置，积极开展物探业务全球化运营，持续推进技术转型升级，加大自主装备技术产业化应用，为客户勘探发现提供更优质的产品和服务。上半年完成首个陆地非常规地震勘探项目采集作业；新建成一条具备完全自主知识产权的国产 OBN 生产线；自研海洋地震勘探拖缆成套装备已完成超 3,500 平方公里海域的勘探作业并保持稳定运行；“海洋石油 721”船启航前往西非开展大型三维采集作业，该项目作业面积超 11,000 平方公里。

截至 2023 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 12,931 公里，同比增幅 855.7%；三维采集工作量为 5,654 平方公里，同比减幅 36.2%。受项目安排影响，海底电缆和海底节点作业量同比有所下降。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
	2023 年	2022 年	
二维采集 (公里)	12,931	1,353	855.7%
三维采集 (平方公里)	5,654	8,868	-36.2%
海底电缆 (平方公里)	627	638	-1.7%
海底节点 (平方公里)	192	262	-26.7%

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	18,873.6	15,212.6	24.1%
营业成本	15,995.6	13,349.1	19.8%
销售费用	1.9	13.8	-86.2%
管理费用	379.1	325.3	16.5%
财务费用	241.7	57.9	317.4%
研发费用	561.8	415.5	35.2%
经营活动产生的现金流量净额	1,153.5	-2,088.0	不适用
投资活动产生的现金流量净额	2,025.7	4,199.1	-51.8%
筹资活动产生的现金流量净额	-1,534.8	-2,843.7	不适用

营业收入变动原因说明：公司紧密跟随行业上升环境，积极保障国内勘探开发增储上产的同时，进一步维护海外业务开拓成果，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：受外部资源价格依然高企及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：本期减少主要受业务转型影响，销售费用同比减少。

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：本期大幅增加主要因金融市场利率波动影响利息支出增加，同时汇率波动影响汇兑收益减少。

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1,153.5百万元，同比流入增加人民币3,241.5百万元，其中经营活动现金流入较去年同期增加人民币6,007.8百万元，主要是销售商品、提供劳务收到的现金同比增加人民币6,214.8百万元，收到的税费返还同比减少人民币215.9百万元；经营活动现金流出较去年同期增加人民币2,766.2百万元，主要是购买商品、接受劳务支付的现金同比增加人民币2,357.8百万元，支付给职工及为职工支付的现金同比增加人民币311.4百万元。

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2,025.7百万元，同比流入减少人民币2,173.4百万元，其中投资活动现金流入同比减少人民币1,731.6百万元，主要是收回投资所收到的现金减少人民币1,706.5百万元；投资活动现金流出同比增加人民币441.9百万元，主要是购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金同比增加人民币441.8百万元。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：本期筹资活动产生的现金流量净流出为人民币1,534.8百万元，同比上年净流出人民币2,843.7百万元减少人民币1,308.9百万元，其中主要

为本期偿还债务所支付的现金同比减少人民币 1,433.1 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 66,767,113 元；
2. 本期计入当期损益的政府补助为人民币 12,739,267 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 7,838,662 元；
4. 公司本期计提资产减值损失为人民币 3,945,080 元，全部为存货跌价损失；
5. 公司本期计提信用减值损失为人民币 18,667,317 元，其中计提应收账款信用损失为人民币 17,141,331 元，计提其他应收款信用损失人民币 1,525,986 元；

上述事项合计影响为人民币 49,055,321 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 (经重述)	上年期末数占总资产的比例 (%) (经重述)	本期期末金额较上年期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	5,909.1	7.4	4,121.3	5.3	43.4	主要因本期收入上涨、回款增加
交易性金融资产	2,531.8	3.2	5,106.0	6.6	-50.4	主要因本期浮动收益的理财产品到期赎回及确认货币基金的综合影响
应收票据	61.1	0.1	22.8	0.0	168.0	主要为本期外部客户商业承兑汇票增加
应收款项融资	45.4	0.1	8.2	0.0	453.7	主要为本期外部客户银行承兑汇票增加
预付款项	244.6	0.3	157.7	0.2	55.1	主要为本期预付的设备耗材及关税等
一年内到期的非流动资产	1,646.0	2.1	5.0	0.0	32,820.0	主要因大额存单重分类至一年内到期非流动资产
其他流动资产	899.6	1.1	1,771.3	2.3	-49.2	主要因本期确认货币基金至以公允价值计量且其变动计入当期损益的交易性金融资产
递延所	66.1	0.1	26.6	0.0	148.5	主要因预提费用增加以及

得税资产						境外子公司亏损增加所致
其他非流动资产	1,007.2	1.3	2,326.0	3.0	-56.7	主要因大额存单重分类至一年内到期非流动资产
应付票据	0.0	0.0	11.9	0.0	-100.0	主要因票据到期承兑
应交税费	377.9	0.5	570.4	0.7	-33.7	主要因本期公司代缴个人所得税
应付股利	0.0	0.0	40.0	0.1	-100.0	本期无合营应付外方股利款
其他流动负债	771.3	1.0	508.9	0.7	51.6	主要因本期待转销项税增加
租赁负债	748.1	0.9	569.6	0.7	31.3	主要因本期租赁平台增加
预计负债	11.4	0.0	20.7	0.0	-44.9	主要因本期亏损合同按履约期限转入其他流动负债
递延所得税负债	483.7	0.6	244.5	0.3	97.8	主要因母公司利用以前年度亏损所致，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 26,463.1（单位：百万元 币种：人民币），占总资产的比例为 33.2%。

(2) 境外资产占比较高的相关说明

适用 不适用

公司境外资产主要是在油田服务行业发展和公司国际化进程中通过并购、经营积累等方式形成的，主要包括钻井平台、模块钻机、生活平台、油田技术设备等。通过这些优质的装备和灵活的资源配置，可以为客户提供单一业务或者一体化整装、总承包作业服务。

其他说明

无

3. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

4. 其他说明

适用 不适用

(四) 投资状况分析

1. 对外股权投资总体分析

适用 不适用

(1).重大的股权投资

□适用 √不适用

(2).重大的非股权投资

□适用 √不适用

(3).以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
其他	5,106,035,953	59,185,758	0	0	1,000,000,000	3,633,465,567	0	2,531,756,144
合计	5,106,035,953	59,185,758	0	0	1,000,000,000	3,633,465,567	0	2,531,756,144

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 2023 年 6 月 30 日止,China Oilfield Services (BVI) Limited 总资产为人民币 9,490.9 百万元,股东权益为人民币 1,288.0 百万元。2023 年上半年 China Oilfield Services (BVI) Limited 实现营业收入人民币 2,092.4 百万元,同比增加人民币 713.0 百万元。净利润为人民币 -55.4 百万元,同比减少人民币 179.6 百万元。

截至 2023 年 6 月 30 日止, COSL Hong Kong International Limited 总资产为人民币 7,711.3 百万元,股东权益为人民币 7,711.3 百万元。2023 年上半年 COSL Hong Kong International Limited 实现营业收入人民币 34.5 千元,同比增加人民币 1.1 千元。净利润为人民币 46.3 千元,同比增加人民币 12.9 千元。

截至 2023 年 6 月 30 日止,CNA 总资产为人民币 8,038.4 百万元,股东权益为人民币-5,132.4 百万元。2023 年上半年 CNA 实现营业收入人民币 598.5 百万元,同比增加人民币 378.6 百万元,增幅 172.2%。净利润为人民币-290.4 百万元,同比减亏人民币 77.3 百万元。

截至 2023 年 6 月 30 日止, COSL Singapore Limited 总资产为人民币 22,666.9 百万元,股东权益为人民币-3,890.7 百万元。2023 年上半年 COSL Singapore Limited 实现营业收入人民币 1,116.0 百万元,同比增加人民币 389.2 百万元,增幅 53.5%。净利润为人民币-438.3 百万元,同比增亏人民币 149.3 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 2023 年 6 月 30 日止, COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 总资产为人民币 8,270.4 百万元,股东权益为人民币-6,694.4 百万元。2023 年上半年 COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 实现营业收入人民币 295.5 百万元,同比增加人民币 65.0 百万元。净利润为人民币-331.1 百万元,同比增亏人民币 142.4 百万元,主要因海外项目作业前更新改造成本增加影响。

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 2023 年 6 月 30 日止,中法渤海总资产为人民币 1,253.8 百万元,股东权益为人民币 734.6 百万元。2023 年 1 月至 6 月中法渤海实现营业收入人民币 803.4 百万元,营业利润为人民币 241.1 百万元,净利润为人民币 202.1 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 2023 年 6 月 30 日止，海南公司总资产为人民币 2,233.8 百万元，股东权益为人民币 242.0 百万元。2023 年上半年海南公司实现营业收入人民币 1,471.0 百万元，同比增加人民币 1,458.2 百万元。净利润为人民币 89.7 百万元，同比增加人民币 90.9 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

1、可能面对的风险

公司在生产经营过程中，将会采取各种措施，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。受全球通胀高企、金融环境紧张以及地缘政治冲突对经济活动扰乱等影响，全球经济复苏充满不确定性。同时，油气公司加速能源转型，寻求实现承诺的减排目标，新的投资周期可能将更专注于投资组合转型和脱碳，短期能源服务市场仍面临较大的竞争和经营压力，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。随着地方环保主管机关检查力度及技术手段持续加强，环保管理检查规章制度及配套标准日趋完善，环保合规压力仍在增加。公司业务外包全面推进，新员工和业务分包人员对公司的安全管理理念、管理要求等认识和理解不足，叠加海洋石油行业固有风险对公司安全生产工作造成较大影响。油藏边缘区、航道交界等区域项目和双高双深钻完井作业的增多，加上对新业务、新技术、新装备、新工艺应用等相关安全环保风险认识不充分，致使作业风险管控难度持续增加，给安全生产带来挑战。国际多因素叠加共振带来严峻的境外安全形势。随着境外业务逐步拓展，人员逐步增加，业务分布广、区域差别大、风险种类多、距离总部远等公共安全应急处置特点也日趋凸显，给公司海外项目运行带来一定影响。

(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地缘政治、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。

(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，缩小汇兑风险敞口，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。

2、风险应对措施

公司以董事会为核心，建立了全面风险管理组织体系，完善的全面风险管理组织架构为风险防控提供了重要的组织保障。公司制订了《全面风险管理办法》、《重大经营风险事件报告和应对管理办法》等全面风险管理制度，完善了上下贯通、横向协同的报送机制和报告、应对工作体系。持续完善“分级、分层、分类”风险管理机制，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，积极开展海外风险巡检工作，持续提高境外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

根据国际货币基金组织（IMF）最新发布的《全球经济展望报告》，全球经济面仍未完全走出下行风险，通胀、极端天气、地缘政治冲突等因素都是造成全球经济前景不稳定的因素，全球经济增长预期为 3.0%。其中，中国经济增长动能充足，预计今年增长 5.2%，相比去年的 3.5% 有所上升。俄罗斯石油产量、OPEC+ 减产协议等将对全球石油供给产生重大影响，亚洲发展中国家是全球石油需求增量的最大贡献者，预计下半年国际油价将在中高位震荡。下半年，全球上游勘探开发投资规模整体将有明显提升，油田服务市场需求持续复苏，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。上半年公司工作量同比明显增加，下半年随着行业形势改善，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。

下半年，公司将继续践行五大发展战略，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。推进“战略合作伙伴”建设，压实安全责任，落实“碳达峰、碳中和”任务目标，培育发展新动能，进一步通过改革创新和精益管理降低综合成本，提升服务核心竞争力和服务效率。同时，公司将密切关注全球经济形势、国际油价、上游勘探开发投资以及油田服务市场等，对行业发展趋势进行研判，制定针对性的应对措施，加快公司高质量发展步伐。

2、经营计划

2023 年上半年，全球液体燃料需求增加，海上油田服务行业市场增幅迹象明显，公司主要板块工作量高于上年同期，上半年实现收入人民币 188.7 亿元，净利润人民币 14.6 亿元。公司上半年在技术驱动、成本领先、一体化、国际化、区域发展五大发展战略的指引下，持续推动精益化管理，行稳致远推动公司竞争力和创效能力不断提升。当前国际油价保持高位，预计下半年上游投资将持续增强，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，为股东、客户、员工和伙伴创造更大价值。

第五节 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
2022 年年度股东大会	2023 年 5 月 24 日	www.sse.com.cn ; www.hkex.com.hk; 公告编号：临 2023-014	2023 年 5 月 25 日	1、议案名称：审议及批准截至 2022 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 2022 年度派息的议案。审议结果：通过；3、议案名称：审议及批准截至 2022 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 2022 年 12 月 31 日止年度监事会报告。审议结果：通过；5、议案名称：审议及批准续聘安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）和安永会计师事务所为本公司 2023 年度境内及境外会计师事务所，并授权董事会确定其报酬。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：审议及批准授权董事会可在相关期间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；9、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。
2023 年第一次 A 股类别股东会议	2023 年 5 月 24 日	www.sse.com.cn ; www.hkex.com.hk; 公告编号：临 2023-014	2023 年 5 月 25 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。
2023 年第一次 H 股类别股东会议	2023 年 5 月 24 日	www.sse.com.cn ; www.hkex.com.hk; 公告编号：临 2023-014	2023 年 5 月 25 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
赵顺强	执行董事	选举
卢涛	执行董事	选举
卢涛	总裁	聘任
范白涛	非执行董事	选举
刘秋东	非执行董事	选举
武文来	非执行董事	离任
刘宗昭	非执行董事	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

1、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，自 2023 年 5 月 31 日生效。

2、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、卢涛先生为公司执行董事，选举范白涛先生、刘秋东先生为公司非执行董事，任期均为三年，自 2023 年 8 月 17 日生效。武文来先生及刘宗昭先生自 2023 年 8 月 17 日不再担任本公司董事。

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

第六节 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

(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

根据天津市生态环境局发布的《关于天津市 2023 年环境监管重点单位名录的公告》，中海油田股份有限公司天津分公司在 2023 年不再属于环境监管重点单位。公司及其控股子公司在日常生产经营中严格执行国家各项环保法规及有关标准，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

中海油服坚决落实国家关于全面加强生态环境保护有关要求，坚持节约资源和保护环境的基本国策，秉承“爱护环境、节能增效、绿色发展”的绿色方针，以“生态环保专项管理”为抓手，

全面管控环保风险，深化环保教育培训，提升员工环境意识，不断创新工作机制，健全责任体系，求真务实，真抓实干，切实把环保工作落到实处。

上半年通过开展生态环保专项检查、进一步加强生态环保设备设施管理、环境因素重新辨识评估等专项活动，排查相关风险隐患 82 项；针对特定环境风险发布环保警示 2 期；重新修订环保管理制度 2 项；环境应急物资储备充足；工业固体废物及生活垃圾全部合规处理；环境风险应急演练有序开展；总部及各所属单位组织开展环保相关培训平均不少于 2 次，实现管理人员从业知识、从业技能大幅提升。取得了零环境污染、零溢油事件的良好业绩。中海油服积极践行绿色发展理念，开发绿色低碳产业，以高质量发展水平，为客户提供优质的油田装备与技术服务。

(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

2023 年上半年，油田服务作业量较 2022 年同期有较大增幅，钻井平台作业量较同期增加 10% 左右，船舶作业量较同期增加 4% 左右。为持续推动公司做好节能降碳工作，中海油服制定了《中海油服 2023 年节能低碳目标推进与保障方案》，开展 LNG、甲醇作为船舶清洁燃料方向的研究，对甲醇燃料趋势做前瞻性研判，同时研究建立适合本单位特征的能耗碳排放单耗指标。目前中海油服主要的能耗单元为钻井平台和船舶，针对钻井平台和船舶的作业特点及燃油消耗情况，钻井平台建立单位钻井进尺综合能耗，船舶建立百海里耗油量两个单耗指标。与各下属事业部签订了《中海油田服务股份有限公司 2023 年度生态文明和节能低碳建设责任书》，编制了《中海油服 2023 年节能低碳工作考核表》，不断强化领导责任。公司定期开展节能低碳数据统计分析，与节能技术供应商或节能服务机构开展节能技术或产品交流不断寻找节能技术突破口。截至 6 月，公司综合能耗和碳排放量指标均在控制范围之内。

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

2023 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、消费帮扶、对口帮扶、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 124 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，完成向海南五源河小学、澄迈县马村学校和湛江南油海东学校捐赠书籍、教学设备等教学用品，湖北店坪希望小学、河北训口希望小学和海南丹录希望小学教学环境改造工作正在进行中，正在筹备组织云南 5 所小学一共 78 名老师开展希望小学乡村教师培训。

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,在甘肃省夏河县,投入帮扶资金人民币 2,000 万元实施 10 个项目。其中人民币 720 万元用于产业帮扶,支持海油牧场、桑科草原天境帐篷营地、甘加羊品牌以及就业工厂、帮扶车间及专业合作社等项目的实施;人民币 910 万元用于人居环境综合治理项目,以拉卜楞镇村容村貌提升、环境卫生整治为主攻方向,扎实稳妥推进乡村建设;人民币 120 万元用于智慧小区建设和基层司法所能力提升工程;人民币 190 万元用于公共服务保障项目。

3) 地方帮扶。2023 年 6 月 9 日,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,并为村委会送去了白杏采摘节急需的民族舞蹈服饰,促进民族文化交流融合。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 20 万元,用于建设覃斗镇卜立村委会田兴村内硬化道路改善人居环境。

4) 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大学生就业,2023 年上半年完成专项招聘并拟录用大学生共 6 人,通过就业帮扶,为帮扶群众实现持续增收、助力乡村振兴。

第七节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	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。	承诺时间：2007年9月28日；期限：长期有效	是	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。	承诺时间：2002年9月27日；期限：长期有效	是	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。	承诺时间：2007年9月28日；期限：长期有效	是	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，本公司与中国海洋石油集团有限公司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。

2020 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《存款及结算服务协议》（以下简称“《协议》”），由财务公司按照《协议》约定为本公司及附属公司提供存款及结算服务，协议有效期三年，自 2020 年 5 月 8 日起至 2023 年 5 月 7 日止。详细情况请见本公司于 2020 年 4 月 30 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。

2023 年 5 月，本公司与财务公司签订了《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 2023 年上半年，本公司与关联人的主要交易金额详见本报告第十一节财务报告、附注十二。

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%-2.65%	1,199,982,904	42,608,984,262	42,044,606,269	1,764,360,897
合计	/	/	/	1,199,982,904	42,608,984,262	42,044,606,269	1,764,360,897

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	Libor+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+0.6%	1.0	0	0	1.0
合计	/	/	/	6.64	0	0	6.64

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	5,000,000,000.00	1,604,050,901.54

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）																
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系	
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																20,814,006,519.02
报告期末对子公司担保余额合计（B）																20,756,142,451.47
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）																
担保总额（A+B）																20,756,142,451.47
担保总额占公司净资产的比例（%）																51.12
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）																19,298,916,307.70
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）																453,643,172.97
上述三项担保金额合计（C+D+E）																19,752,559,480.67
未到期担保可能承担连带清偿责任说明																
担保情况说明							<p>（1）公司对子公司的担保情况包含本公司对子公司2015年发行的5亿美元中期票据、2020年发行的8亿美元债券提供的担保。</p> <p>（2）资产负债率超过70%的被担保对象为本公司的全资子公司。</p> <p>（3）2023年3月23日，公司2023年董事会第二次会议审批通过了《关于为全资子公司提供担保的议案》。2023年5月24日，公司2022年度股东大会通过决议批准上述议案。</p>									

3 其他重大合同

□适用 √不适用

十二、其他重大事项的说明

□适用 √不适用

第八节 股份变动及股东情况**一、股本变动情况****(一) 股份变动情况表****1、 股份变动情况表**

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、 股份变动情况说明

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

√适用 □不适用

截至 2023 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)	54,025
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						
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数量	比例 (%)	持有 有限	质押、标记或冻 结情况	股东性质

				售条件股份数量	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	+21,000	1,808,959,948	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	+2,294,982	134,578,655	2.82	0	无	0	其他
全国社保基金四一四组合	+5,100,000	7,090,500	0.15	0	无	0	其他
中国建设银行股份有限公司—银华同力精选混合型证券投资基金	0	6,000,000	0.13	0	无	0	其他
中国建设银行股份有限公司—国投瑞银优化增强债券型证券投资基金	+5,861,899	5,861,899	0.12	0	无	0	其他
中国农业银行股份有限公司—银华内需精选混合型证券投资基金(LOF)	-4,300,000	5,000,000	0.10	0	无	0	其他
泰康人寿保险有限责任公司—分红—个人分红—019L—FH002 沪	-2,417,400	2,839,592	0.06	0	无	0	其他
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪	+800,000	2,799,911	0.06	0	无	0	其他
前十名无限售条件股东持股情况							

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	1,808,959,948	境外上市外资股	1,808,959,948
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	134,578,655	人民币普通股	134,578,655
全国社保基金四一四组合	7,090,500	人民币普通股	7,090,500
中国建设银行股份有限公司—银华同力精选混合型证券投资基金	6,000,000	人民币普通股	6,000,000
中国建设银行股份有限公司—国投瑞银优化增强债券型证券投资基金	5,861,899	人民币普通股	5,861,899
中国农业银行股份有限公司—银华内需精选混合型证券投资基金（LOF）	5,000,000	人民币普通股	5,000,000
泰康人寿保险有限责任公司—分红—个人分红—019L—FH002 沪	2,839,592	人民币普通股	2,839,592
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪	2,799,911	人民币普通股	2,799,911
前十名股东中回购专户情况说明	不适用		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不适用		
上述股东关联关系或一致行动的说明	<p>1、香港中央结算（代理人）有限公司所持股份为其代理的在香港中央结算（代理人）有限公司交易平台上交易的中海油田服务股份有限公司 H 股股东账户的股份总和（不包含中国海洋石油集团有限公司持有的 2,000 股 H 股）。</p> <p>2、香港中央结算有限公司所持股份为其作为名义持有人持有的本公司沪股通股东账户的股份总和。</p> <p>3、除香港中央结算（代理人）有限公司和香港中央结算有限公司同属香港交易所的子公司外，本公司未知上述前十名股东之间、前十名无限售条件股东之间或前十名股东和前十名无限售条件股东之间是否存在关联关系或一致行动关系。</p> <p>4、“前十名股东持股情况”中，中国海洋石油集团有限公司的“期末持股数量”2,410,849,300 股中，含人民币普通股 2,410,847,300 股，境外上市外资股 2,000 股。</p>		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	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

第九节 优先股相关情况

适用 不适用

第十节 债券相关情况

一、企业债券、公司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“第十一节财务报告 附注七、合并财务报表项目注释 33、应付债券”。

(一) 企业债券

适用 不适用

(二) 公司债券

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	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排	交易机制	是否存在

										(如有)		终止上市交易的风险
中海油田服务股份有限公司2016年公司债券(第一期)(品种二)	16油服02	136450	2016年5月26日	2016年5月27日	2026年5月27日	30.00	4.10	每年付息一次,到期一次还本	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
中海油田服务股份有限公司2016年公司债券(第二期)(品种二)	16油服04	136767	2016年10月21日	2016年10月24日	2023年10月24日	7.29	2.90	每年付息一次,到期一次还本	上海证券交易所	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

逾期未偿还债券

适用 不适用

关于逾期债项的说明

适用 不适用

2. 发行人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

报告期内无发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款触发和执行情况。

3. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明

无

4. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

√适用 □不适用

现状	执行情况	是否发生 变更	变更后情 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 兑付兑息工作	否				

其他说明

无

5. 公司债券其他情况的说明

□适用 √不适用

(三) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

□适用 √不适用

(四) 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

(五) 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 (经重述)	本报告期末比上年 度末增减 (%)	变动原因
流动比率	1.43	1.32	8.3	
速动比率	1.30	1.20	8.3	
资产负债率 (%)	49.0	48.2	增加 0.8 个百分点	
	本报告期 (1-6 月)	上年同期 (经重述)	本报告期比上年同 期增减 (%)	变动原因
扣除非经常性损益后 净利润	1,400.2	1,035.5	35.2	公司密切跟随行业上升环境，全力推进国内海外市场开拓，深入推动精益成本管控，不断提升治理效能和盈利能力。
EBITDA 全部债务比	13.1%	12.2%	增加 0.9 个百分点	
利息保障倍数	5.00	4.93	1.42	
现金利息保障倍数	3.34	-3.57	不适用	
EBITDA 利息保障倍数	10.55	11.53	-8.50	
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

三、其他（公司债券持续信息披露补充内容）

（一）公司债募集资金情况

√ 本公司所有公司债券在报告期内和报告期后批准报出日前均不涉及募集资金使用或者整改
 □ 公司债券在报告期内和报告期后批准报出日前涉及募集资金使用或者整改

债券代码：136450

币种：人民币

债券简称	16 油服 02
债券全称	中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券（第一期）（品种二）
是否为特定品种债券	否
募集资金总额	30.00 亿元
募集资金净额	29.96 亿元
约定的募集资金使用用途（请全文列示）	本次债券所募资金扣除发行费用后拟全部用于偿还公司债务和补充流动资金
是否变更募集资金用途	否
报告期内募集资金实际使用金额（不含临时补流）	不涉及
报告期末募集资金余额	0
报告期末资金专项账户余额	5,531.09 元
专项账户运作情况	截至本报告出具日，募集资金专项账户运作规范
报告期内募集资金是否存在违规情况	否
募集资金使用是否符合地方政府债务管理规定	不适用

债券代码：136767

币种：人民币

债券简称	16 油服 04
债券全称	中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券（第二期）（品种二）
是否为特定品种债券	否
募集资金总额	29.00 亿元
募集资金净额	28.96 亿元
约定的募集资金使用用途（请全文列示）	本次债券所募资金扣除发行费用后拟全部用于偿还公司债务和补充流动资金
是否变更募集资金用途	否
报告期内募集资金实际使用金额（不含临时补流）	不涉及
报告期末募集资金余额	0
报告期末资金专项账户余额	5,531.09 元
专项账户运作情况	截至本报告出具日，募集资金专项账户运作规范
报告期内募集资金是否存在违规情况	否
募集资金使用是否符合地方政府债务管理规定	不适用

注：以上两种公司债券（债券代码 136450 和 136767）的主承销商均为中国国际金融股份有限公司和国泰君安证券股份有限公司，受托管理人均为中国国际金融股份有限公司。

(二) 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

- 1) 报告期初，发行人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；
- 2) 报告期内，非经营性往来占款和资金拆借新增：0 亿元，收回：0 亿元；
- 3) 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：否。
- 4) 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，其中控股股东、实际控制人及其他关联方占款或资金拆借合计：0 亿元。

2. 非经营性往来占款和资金拆借明细

报告期末，发行人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%：否。

(三) 负债情况

1. 有息债务及其变动情况

1) 发行人债务结构情况

报告期初和报告期末，发行人口径（非发行人合并范围口径）有息债务余额分别为人民币 46.87 亿元和人民币 45.22 亿元，报告期内有息债务余额同比变动-3.52%。

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（不含）至 1 年（含）	超过 1 年（不含）		
公司信用类债券	0	7.56	0	29.98	37.54	83.02%
银行贷款	0	0.09	0.09	1.63	1.81	4.00%
非银行金融机构贷款	0	0	0	0	0	0.00%
其他有息债务	0	1.32	0.86	3.69	5.87	12.98%
合计	0	8.97	0.95	35.30	45.22	—

报告期末发行人口径存续的公司信用类债券中，公司债券余额人民币 37.54 亿元，企业债券余额人民币 0 亿元，非金融企业债务融资工具余额人民币 0 亿元，且共有人民币 7.56 亿元公司信用类债券在 2023 年 9 至 12 月内到期或回售偿付。

2) 发行人合并口径有息债务结构情况

报告期初和报告期末，发行人合并报表范围内公司有息债务余额分别为人民币 222.2 亿元和人民币 228.71 亿元，报告期内有息债务余额同比变动 2.93%。

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（不含）至 1 年（含）	超过 1 年（不含）		
公司信用类债券	0	7.90	0.34	123.64	131.88	57.67%
银行贷款	0	7.20	29.33	1.63	38.16	16.68%

非银行金融机构 贷款	0	25.29	0	22.81	48.10	21.03%
其他有息债务	0	2.06	1.03	7.48	10.57	4.62%
合计	0	42.45	30.70	155.56	228.71	—

报告期末，发行人合并口径存续的公司信用类债券中，公司债券余额人民币 131.88 亿元，企业债券余额人民币 0 亿元，非金融企业债务融资工具余额人民币 0 亿元，且共有人民币 7.90 亿元公司信用类债券在 2023 年 9 至 12 月内到期或回售偿付。

3) 境外债券情况

截止报告期末，发行人合并报表范围内发行的境外债券余额人民币 94.34 亿元，且在 2023 年 9 至 12 月内到期的境外债券余额为人民币 0.34 亿元。

2. 报告期末存在逾期金额超过人民币 1000 万元的有息债务或者公司信用类债券逾期情况
 适用 不适用

3. 负债变动情况

公司存在期末余额变动比例超过 30% 的负债项目

适用 不适用

报告期内负债变动情况见“管理层讨论与分析”章节中“资产、负债情况分析”部分。

4. 可对抗第三人的优先偿付负债情况

截至报告期末，发行人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

(四) 利润及其他损益来源情况

净利润与经营性净现金流差异

报告期公司经营活动产生的现金净流量与报告期净利润存在重大差异

适用 不适用

第十一节 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

2023 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	2023 年 6 月 30 日	2022 年 12 月 31 日 (经重述)
流动资产：			
货币资金	1	5,909,124,340	4,121,251,395
交易性金融资产	2	2,531,756,144	5,106,035,953
应收票据	3	61,079,109	22,759,018
应收账款	4	17,447,084,590	14,175,183,529
应收款项融资	5	45,378,038	8,200,000
预付款项	6	244,642,407	157,669,525
其他应收款	7	135,356,044	118,021,023
存货	8	2,743,928,983	2,576,216,811
合同资产	9	52,396,880	47,971,482
一年内到期的非流动资产	10	1,646,008,048	5,043,806
其他流动资产	11	899,606,532	1,771,337,863
流动资产合计		31,716,361,115	28,109,690,405
非流动资产：			
长期应收款	12	0	0
长期股权投资	13	1,024,978,056	988,381,482
其他非流动金融资产	14	0	0
固定资产	15	39,256,202,633	39,817,514,458
在建工程	16	2,797,842,355	2,523,041,188
使用权资产	17	968,053,675	875,039,234
无形资产	18	622,723,144	687,928,862
商誉	19	0	0
长期待摊费用	20	2,138,067,156	1,806,521,562
递延所得税资产	21	66,113,976	26,636,380
其他非流动资产	22	1,007,153,034	2,325,985,948
非流动资产合计		47,881,134,029	49,051,049,114
资产总计		79,597,495,144	77,160,739,519
流动负债：			
短期借款	23	6,163,675,171	5,935,041,311
应付票据	24	0	11,865,638
应付账款	25	11,603,854,575	10,821,364,197
合同负债	26	676,067,144	759,722,808
应付职工薪酬	27	1,189,206,440	1,033,178,613
应交税费	28	377,912,584	570,442,218
其他应付款	29	283,512,886	323,655,481

一年内到期的非流动负债	30	1,151,356,391	1,327,702,644
其他流动负债	31	771,303,357	508,928,650
流动负债合计		22,216,888,548	21,291,901,560
非流动负债：			
长期借款	32	2,443,708,985	2,365,254,280
应付债券	33	12,364,275,967	12,021,877,958
租赁负债	34	748,053,015	569,592,576
长期应付职工薪酬		9,182,284	7,586,500
预计负债	35	11,430,328	20,743,206
递延收益	36	199,728,701	204,579,226
递延所得税负债	21	483,744,664	244,515,196
其他非流动负债	37	515,484,095	458,721,636
非流动负债合计		16,775,608,039	15,892,870,578
负债合计		38,992,496,587	37,184,772,138
股东权益：			
股本	38	4,771,592,000	4,771,592,000
资本公积	39	12,366,274,941	12,366,274,941
其他综合收益	40	-661,975,949	-577,346,435
专项储备	41	15,844,478	3,334,962
盈余公积	42	2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	43	20,912,262,698	20,336,654,153
归属于母公司股东权益合计		39,912,654,128	39,409,165,581
少数股东权益		692,344,429	566,801,800
股东权益合计		40,604,998,557	39,975,967,381
负债和股东权益总计		79,597,495,144	77,160,739,519

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：种晓洁

会计机构负责人：郑国芳

母公司资产负债表

2023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	附注十六	2023年6月30日	2022年12月31日 (经重述)
流动资产：			
货币资金	1	3,211,496,202	2,103,362,251
交易性金融资产		2,531,756,144	5,106,035,953
应收票据	2	43,773,537	5,802,312
应收账款	3	15,833,175,077	11,858,104,518
应收款项融资		45,378,038	8,200,000
预付款项		143,653,851	61,067,609
其他应收款	4	598,532,784	906,988,302
存货		1,648,240,119	1,701,596,210
合同资产		16,126,891	15,989,089
一年内到期的非流动资产		1,706,008,048	48,000,000
其他流动资产		706,340,743	1,648,500,810
流动资产合计		26,484,481,434	23,463,647,054

非流动资产：			
长期应收款		2,258,307,417	1,968,075,727
长期股权投资	5	5,606,662,462	5,570,096,994
固定资产	6	24,662,096,447	25,616,744,128
在建工程	7	2,010,730,720	1,879,626,084
使用权资产	8	527,897,382	614,880,983
无形资产		216,826,523	259,500,951
长期待摊费用		1,410,939,816	1,237,576,190
递延所得税资产		0	0
其他非流动资产		25,761,254	1,652,420,589
非流动资产合计		36,719,222,021	38,798,921,646
资产总计		63,203,703,455	62,262,568,700
流动负债：			
应付票据		0	11,865,638
应付账款	9	11,966,955,915	11,985,421,900
合同负债		333,190,156	454,029,260
应付职工薪酬		861,520,256	634,627,436
应交税费		62,418,304	177,816,700
其他应付款		491,199,830	465,435,283
一年内到期的非流动负债		991,266,658	1,107,867,704
其他流动负债		694,464,620	451,192,919
流动负债合计		15,401,015,739	15,288,256,840
非流动负债：			
长期借款		163,195,027	168,994,501
应付债券		2,998,775,000	2,998,565,000
租赁负债	10	369,599,766	411,891,636
预计负债		11,430,328	11,430,328
递延收益		199,728,701	204,579,226
递延所得税负债		437,799,888	203,001,041
其他非流动负债		14,347,826	31,086,957
非流动负债合计		4,194,876,536	4,029,548,689
负债合计		19,595,892,275	19,317,805,529
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		218,567,998	143,710,122
专项储备		0	2,319,649
盈余公积		2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润		23,737,348,851	23,146,839,069
股东权益合计		43,607,811,180	42,944,763,171
负债和股东权益总计		63,203,703,455	62,262,568,700

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：种晓洁

会计机构负责人：郑国芳

合并利润表
2023 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2023 年半年度	2022 年半年度 (经重述)
一、营业总收入		18,873,594,339	15,212,644,884
其中：营业收入	44	18,873,594,339	15,212,644,884
二、营业总成本		17,203,828,655	14,178,722,194
其中：营业成本	44	15,995,603,240	13,349,126,533
税金及附加	45	23,712,780	17,057,575
销售费用	46	1,922,381	13,848,966
管理费用	47	379,112,640	325,296,114
研发费用		561,753,020	415,491,055
财务费用	48	241,724,594	57,901,951
其中：利息费用		474,014,829	372,744,157
利息收入		76,602,075	46,665,698
加：其他收益	49	97,391,815	176,332,768
投资收益（损失以“-”号填列）	50	84,193,705	175,546,027
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		73,945,218	171,527,005
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		56,522,767	53,763,430
信用减值损失（损失以“-”号填列）	51	-18,667,317	-14,616,874
资产减值损失（损失以“-”号填列）	52	-3,945,080	-9,047,668
资产处置收益（损失以“-”号填列）	53	2,004,430	-65,850
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,887,266,004	1,415,834,523
加：营业外收入	54	39,700,417	31,705,461
减：营业外支出	55	64,463,957	11,950,380
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,862,502,464	1,435,589,604
减：所得税费用	56	406,413,420	324,157,593
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,456,089,044	1,111,432,011
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,456,089,044	1,111,432,011
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）		1,339,063,265	1,105,572,862
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		117,025,779	5,859,149
六、其他综合收益的税后净额		-76,112,664	-122,839,356
（一）归属母公司股东的其他综合收益的税后净额		-84,629,514	-132,674,258
1. 将重分类进损益的其他综合收益	40	-84,629,514	-132,674,258
（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	-84,629,514	-132,674,258
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	40	8,516,850	9,834,902
七、综合收益总额		1,379,976,380	988,592,655
（一）归属于母公司股东的综合收益总额		1,254,433,751	972,898,604
（二）归属于少数股东的综合收益总额		125,542,629	15,694,051

八、每股收益：			
基本每股收益(元/股)	57	0.28	0.23

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：种晓洁

会计机构负责人：郑国芳

母公司利润表

2023 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十六	2023 年半年度	2022 年半年度 (经重述)
一、营业收入	11	14,251,362,951	12,864,891,008
减：营业成本	11	11,959,179,299	11,030,457,523
税金及附加		16,340,739	15,364,925
管理费用		239,564,479	212,073,660
研发费用		543,967,027	413,330,035
财务费用	12	50,654,592	-128,430,870
其中：利息费用		87,360,141	115,947,327
利息收入		64,798,411	45,284,228
加：其他收益		86,705,866	174,716,301
投资收益（损失以“-”号填列）	13	84,193,705	175,546,027
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		73,945,218	171,527,005
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		56,522,767	53,763,430
信用减值损失（损失以“-”号填列）	14	-2,776,675	-446,047
资产减值损失（损失以“-”号填列）	15	-1,546,073	-9,460,036
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-4,802,443	0
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,659,953,962	1,716,215,410
加：营业外收入		37,602,206	30,297,246
减：营业外支出		59,690,438	11,818,320
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,637,865,730	1,734,694,336
减：所得税费用	16	283,901,228	280,438,778
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,353,964,502	1,454,255,558
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,353,964,502	1,454,255,558
（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		74,857,876	91,318,284
（一）将重分类进损益的其他综合收益		74,857,876	91,318,284
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		74,857,876	91,318,284
六、综合收益总额		1,428,822,378	1,545,573,842

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：种晓洁

会计机构负责人：郑国芳

合并现金流量表

2023 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2023年半年度	2022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		16,843,085,863	10,628,262,016
取得政府补助及补贴		9,561,700	631,880
收到的税费返还		154,359,288	370,329,673
经营活动现金流入小计		17,007,006,851	10,999,223,569
购买商品、接受劳务支付的现金		11,373,588,220	9,015,755,990
支付给职工及为职工支付的现金		3,364,353,975	3,052,963,283
支付的各项税费		721,234,502	759,267,405
支付其他与经营活动有关的现金	59	394,343,578	259,264,364
经营活动现金流出小计		15,853,520,275	13,087,251,042
经营活动产生的现金流量净额	60	1,153,486,576	-2,088,027,473
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		3,600,000,000	5,306,524,125
取得投资收益收到的现金		80,942,054	144,735,761
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		10,312,474	650,215
取得存款利息收入所收到的现金		46,094,241	17,005,253
投资活动现金流入小计		3,737,348,769	5,468,915,354
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,711,639,932	1,269,819,759
取得其他投资所支付的现金		24,573	0
投资活动现金流出小计		1,711,664,505	1,269,819,759
投资活动产生的现金流量净额		2,025,684,264	4,199,095,595
三、筹资活动产生的现金流量：			
偿还债务支付的现金		238,266,821	1,671,444,110
分配股利所支付的现金		803,454,720	715,738,800
偿还利息所支付的现金		493,036,956	456,528,034
筹资活动现金流出小计		1,534,758,497	2,843,710,944
筹资活动产生的现金流量净额		-1,534,758,497	-2,843,710,944
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
		145,171,681	180,970,489
五、现金及现金等价物净增加额			
加：期初现金及现金等价物余额		3,561,740,425	5,006,388,839
六、期末现金及现金等价物余额			
	60	5,351,324,449	4,454,716,506

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：种晓洁

会计机构负责人：郑国芳

母公司现金流量表

2023 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十六	2023年半年度	2022年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		11,148,706,932	8,373,924,744
取得的政府补助及补贴		2,857,959	341,995
收到的税费返还		101,017,317	370,314,942
经营活动现金流入小计		11,252,582,208	8,744,581,681
购买商品、接受劳务支付的现金		8,723,082,144	7,890,232,076
支付给职工及为职工支付的现金		2,375,567,437	2,445,975,189
支付的各项税费		292,413,798	545,073,725
支付其他与经营活动有关的现金		142,243,307	165,803,230
经营活动现金流出小计		11,533,306,686	11,047,084,220
经营活动产生的现金流量净额	17	-280,724,478	-2,302,502,539
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		3,600,000,000	5,306,524,125
取得投资收益收到的现金		133,835,854	144,735,761
取得存款利息收入所收到的现金		35,137,966	15,623,782
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		271,915,436	4,521,530
收回子公司借款收到的现金		884,755,144	166,960,691
投资活动现金流入小计		4,925,644,400	5,638,365,889
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,686,873,579	843,609,607
对子公司借款支付的现金		926,294,100	580,781,682
投资活动现金流出小计		2,613,167,679	1,424,391,289
投资活动产生的现金流量净额		2,312,476,721	4,213,974,600
三、筹资活动产生的现金流量：			
偿还债务支付的现金		148,570,398	1,638,769,641
分配股利所支付的现金		763,454,720	715,738,800
偿还利息所支付的现金		138,095,053	209,037,855
筹资活动现金流出小计		1,050,120,171	2,563,546,296
筹资活动产生的现金流量净额		-1,050,120,171	-2,563,546,296
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		125,904,585	108,802,420
五、现金及现金等价物净增加额		1,107,536,657	-543,271,815
加：期初现金及现金等价物余额		2,095,984,775	4,169,791,888
六、期末现金及现金等价物余额	17	3,203,521,432	3,626,520,073

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：种晓洁

会计机构负责人：郑国芳

合并所有者权益变动表

2023 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

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 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、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

项目	2022 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	-235,575,177	0	2,508,655,960	18,621,883,306	38,032,831,030	183,498,767	38,216,329,797
加：会计政策变更	0	0	0	0	0	71,812,406	71,812,406	-14,176	71,798,230
二、本期期初余额	4,771,592,000	12,366,274,941	-235,575,177	0	2,508,655,960	18,693,695,712	38,104,643,436	183,484,591	38,288,128,027
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	0	0	-132,674,258	0	0	389,834,062	257,159,804	15,694,051	272,853,855
（一）综合收益总额	0	0	-132,674,258	0	0	1,105,572,862	972,898,604	15,694,051	988,592,655
（二）利润分配	0	0	0	0	0	-715,738,800	-715,738,800	0	-715,738,800
1. 对股东的分配	0	0	0	0	0	-715,738,800	-715,738,800	0	-715,738,800
（三）专项储备	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1. 本期提取	0	0	0	24,457,100	0	0	24,457,100	0	24,457,100
2. 本期使用	0	0	0	-24,457,100	0	0	-24,457,100	0	-24,457,100
四、本期期末余额	4,771,592,000	12,366,274,941	-368,249,435	0	2,508,655,960	19,083,529,774	38,361,803,240	199,178,642	38,560,981,882

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：种晓洁

会计机构负责人：郑国芳

母公司所有者权益变动表

2023 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

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、本年期初余额	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
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

项目	2022 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	-15,926,964	0	2,508,655,960	22,193,055,652	41,829,023,019
加：会计政策变更	0	0	0	0	0	6,233,303	6,233,303
二、本年期初余额	4,771,592,000	12,371,646,371	-15,926,964	0	2,508,655,960	22,199,288,955	41,835,256,322
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0	0	91,318,284	0	0	633,910,905	725,229,189
（一）综合收益总额	0	0	91,318,284	0	0	1,454,255,558	1,545,573,842
（二）利润分配	0	0	0	0	0	-715,738,800	-715,738,800
对股东的分配	0	0	0	0	0	-715,738,800	-715,738,800
（三）专项储备	0	0	0	0	0	0	0
1. 本期提取	0	0	0	24,457,100	0	0	24,457,100
2. 本期使用	0	0	0	-24,457,100	0	0	-24,457,100
（四）其他	0	0	0	0	0	-104,605,853	-104,605,853
豁免子公司债务	0	0	0	0	0	-104,605,853	-104,605,853
四、本期末余额	4,771,592,000	12,371,646,371	75,391,320	0	2,508,655,960	22,833,199,860	42,560,485,511

公司负责人：赵顺强

主管会计工作负责人：种晓洁

会计机构负责人：郑国芳

三、 公司基本情况

1. 公司概况

适用 不适用

中海油田服务股份有限公司（“本公司”）经国家经济贸易委员会于2002年9月20日以国经贸企改[2002]694号文批复同意由中国海洋石油集团有限公司（“中国海油”）发起设立，注册资本为人民币260,000万元，于本公司设立日由中国海油以自身或通过其下属企业持有相关公司的股权于重组基准日即2002年4月30日经评估后的净资产折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2023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2023年8月23日决议批准报出。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，本期间变化情况参见附注八“合并范围的变更”。

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，本集团还按照《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（2014 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 2023 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

本集团截至 2023 年 6 月 30 日止六个月期间财务报表所载财务信息根据下列依照企业会计准则所制定的重要会计政策和会计估计编制。

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 2023 年 6 月 30 日的财务状况以及截至 2023 年 6 月 30 日止六个月期间的经营成果和现金流量。

2. 会计期间

本集团会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

适用 不适用

本集团的营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

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

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

5. 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。

合并成本指购买方为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债和发行的权益性工具的公允价值。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管理费用，于发生时计入当期损益。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，作为一项资产确认为商誉并按成本进行初始计量。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，首先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，计入当期损益。因企业合并形成的商誉在合并财务报表中单独列报，并按照成本扣除累计减值准备后的金额计量。

合并方在合并中取得的某些生产经营活动或资产的组合应当至少同时具有一项投入和一项实质性加工处理过程，且二者相结合对产出能力有显著贡献，该组合才构成业务。判断非同一控制下企业合并中取得的组合是否构成业务，也可选择采用集中度测试。集中度测试是非同一控制下企业合并的购买方在判断取得的组合是否构成一项业务时，可以选择采用的一种简化判断方式。进行集中度测试时，如果购买方取得的总资产的公允价值几乎相当于其中某一单独可辨认资产或一组类似可辨认资产的公允价值的，则该组合通过集中度测试，应判断为不构成业务。如果该组合未通过集中度测试，购买方需判断该合并是否构成业务。

6. 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。控制是指本集团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。一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本集团将进行重新评估。

子公司的合并起始于本集团获得对该子公司的控制权时，终止于本集团丧失对该子公司的控制权时。

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。

7. 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。

8. 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。

9. 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。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股东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股东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。

10. 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。

金融资产及其他项目减值

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

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

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

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

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

(1) 信用风险显著增加

本集团利用可获得的合理且有依据的前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。对于财务担保合同，本集团在实际应用金融工具减值规定时，将本集团成为做出不可撤销承诺的一方之日作为初始确认日。

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。
- 对于财务担保合同，信用损失为本集团就该合同持有人发生的信用损失向其做出赔付的预计付款额，减去本集团预期向该合同持有人、债务人或任何其他方收取的金额之间差额的现值。
- 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

除财务担保合同外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。

财务担保合同是指当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，要求发行方向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同，在初始确认后按照损失准备金额以及初始确认金额扣除依据收入准则相关规定所确定的累计摊销额后的余额孰高进行计量。

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。

11. 应收款项融资

适用 不适用

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，自取得起期限在一年内（含一年）的部分，列示为应收款项融资。其相关会计政策参见附注五、10。

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。对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提存货跌价准备。

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、10。

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、20。

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

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

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

固定资产减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注五、20。

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。

在建工程减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注五、20。

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。符合资本化条件的资产是指需要经过相当长时间的购建才能达到预定可使用状态的固定资产。

借款费用同时满足下列条件的，才能开始资本化：

- 资产支出已经发生；

- 借款费用已经发生；
- 为使资产达到预定可使用状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

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. 使用权资产

适用 不适用

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

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

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

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

本集团使用权资产的减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注五、20。

19. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

无形资产仅在与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，并以成本进行初始计量。

无形资产按照其能为本集团带来经济利益的期限确定使用寿命，无法预见其为本集团带来经济利益期限的作为使用寿命不确定的无形资产。

本集团取得的土地使用权，通常作为无形资产核算，自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权和建筑物分别作为无形资产和固定资产核算。

使用寿命有限的无形资产，在其使用寿命内采用直线法摊销。本集团至少于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，必要时进行调整。使用寿命不确定的无形资产不予以摊销。

使用寿命有限的各类无形资产的使用寿命如下：

	使用寿命
土地使用权	50 年
商标	10 年
管理系统	10 年
软件	3-5 年
合同价值	合同收益期
多用户数据库	4 年

无形资产减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注五、20。

(2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

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

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

20. 长期资产减值

适用 不适用

本集团于资产负债表日判断长期股权投资、固定资产、使用权资产、在建工程和使用寿命确定的无形资产等长期资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本集团将估计其可收回金额，进行减值测试。对因企业合并所形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产和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，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。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。

对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，首先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

21. 长期待摊费用

适用 不适用

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

	摊销期
高价周转材料	3 年
资产改造支出	2-5 年

22. 合同负债

(1)、合同负债的确认方法

适用 不适用

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。

23. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

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

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

(2)、离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本集团离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

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

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

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

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

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

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

24. 租赁负债

√适用 □不适用

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。

25. 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。

在资产负债表日，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，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。如果货币时间价值影响重大，则以预计未来现金流出折现后的金额确定最佳估计数。

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。

26. 收入

(1). 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。

可变对价

合同中存在可变对价的，本集团按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数。包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。每一资产负债表日，本集团重新估计应计入交易价格的可变对价金额。

重大融资成分

合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本集团预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

27. 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。

28. 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。

29. 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，并且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；

(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交易中产生的：该交易不是企业合并，并且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；

(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，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣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。

30. 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

本集团作为承租人的一般会计处理见附注五、18 和附注五、24。

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。

本集团作为出租人记录融资租赁业务

在租赁期开始日，本集团对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本集团对应收融资租赁款进行初始计量时，以租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和，包括初始直接费用。

本集团按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。本集团取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付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。

售后租回交易

本集团作为卖方及承租人

本集团按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。该资产转让不属于销售的，本集团继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融负债进行会计处理。该资产转让属于销售的，本集团按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。本集团本期未发生新的售后租回交易。

31. 安全生产费

适用 不适用

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。

32. 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金额进行重大调整。

估计的不确定性

以下对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金额重大调整。

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。

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。

于 2023 年 6 月 30 日，本集团应收账款账面净值为人民币 17,447,084,590 元（2022 年 12 月 31 日：人民币 14,175,183,529 元），已扣除信用损失准备人民币 3,105,358,128 元（2022 年 12 月 31 日：人民币 2,977,500,354 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 2023 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 8,154,287,437 元（2022 年 12 月 31 日：人民币 7,919,272,166 元），以及可抵扣暂时性差异人民币 4,195,657,116 元（2022 年 12 月 31 日：人民币 4,185,097,807 元），未确认为递延所得税资产。详情参见附注七、21。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。

33. 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 16 号》（简称“解释 16 号”）	不适用	见说明
-------------------------------	-----	-----

说明：

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。

上述会计政策变更引起的追溯调整对财务报表的主要影响如下：

合并资产负债表

2023 年：

单位：元 币种：人民币

	会计政策变更前 期初余额	会计政策变更 解释 16 号	会计政策变更后 期初余额
资产：			
递延所得税资产	49,987,445	-23,351,065	26,636,380
负债：			
递延所得税负债	345,749,597	-101,234,401	244,515,196
所有者权益：			
未分配利润	20,258,769,571	77,884,582	20,336,654,153
少数股东权益	566,803,046	-1,246	566,801,800

2022 年：

单位：元 币种：人民币

	会计政策变更前 期初余额	会计政策变更 解释 16 号	会计政策变更后 期初余额
资产：			
递延所得税资产	174,955,995	42,610,275	217,566,270
负债：			
递延所得税负债	38,670,246	-29,187,955	9,482,291
所有者权益：			
未分配利润	18,621,883,306	71,812,406	18,693,695,712
少数股东权益	183,498,767	-14,176	183,484,591

合并利润表：

2023 年 1-6 月：

单位：元 币种：人民币

	会计政策变更前 本期发生额	会计政策变更 解释 16 号	会计政策变更后 本期发生额
所得税费用	405,749,840	663,580	406,413,420

2022 年 1-6 月：

单位：元 币种：人民币

	会计政策变更前	会计政策变更	会计政策变更后
	上期发生额	解释 16 号	上期发生额
所得税费用	327,200,146	-3,042,553	324,157,593

母公司资产负债表

2023 年：

单位：元 币种：人民币

	会计政策变更前	会计政策变更	会计政策变更后
	期初余额	解释 16 号	期初余额
负债：			
递延所得税负债	280,310,004	-77,308,963	203,001,041
所有者权益：			
未分配利润	23,069,530,106	77,308,963	23,146,839,069

2022 年：

单位：元 币种：人民币

	会计政策变更前	会计政策变更	会计政策变更后
	期初余额	解释 16 号	期初余额
资产：			
递延所得税资产	164,949,427	6,233,303	171,182,730
所有者权益：			
未分配利润	22,193,055,652	6,233,303	22,199,288,955

母公司利润表

2023 年 1-6 月：

单位：元 币种：人民币

	会计政策变更前	会计政策变更	会计政策变更后
	本期发生额	解释 16 号	本期发生额
所得税费用	283,893,221	8,007	283,901,228

2022 年 1-6 月：

单位：元 币种：人民币

	会计政策变更前	会计政策变更	会计政策变更后
	上期发生额	解释 16 号	上期发生额
所得税费用	315,976,608	-35,537,830	280,438,778

(2). 重要会计估计变更

√适用 □不适用

截至 2023 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团未发生重要会计估计的变更。

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%、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，由本集团依税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

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

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	19%/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%-16%
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%。

本公司于 2020 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 2020 年至 2022 年享受 15%的企业所得税优惠税率。本期处于高新技术企业重新认定期，本公司暂按 15%的税率计提截至 2023 年 6 月 30 日止六个月期间的企业所得税。

本公司下属子公司天津壹科环保科技有限公司（“壹科环保”）于 2020 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 2020 年至 2022 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，壹科环保暂按 15%的税率计提截至 2023 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 2023 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。因此中法渤海按 15%的税率计提 2023 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	226,701	107,668
-美元	207,997	53,775
-印尼盾	2,489	2,414
-其他	16,215	51,479
银行存款	5,900,263,398	4,109,955,336
-人民币	4,321,706,547	2,188,360,586
-美元	1,334,012,625	1,766,294,865
-印尼盾	155,618,768	82,700,392
-墨西哥比索	65,214,026	9,951,563
-新加坡元	1,615,660	3,213,383
-其他	22,095,772	59,434,547
其他货币资金	8,634,241	11,188,391
-人民币	649,792	799,131
-美元	7,974,770	10,377,065
-其他	9,679	12,195
合计	5,909,124,340	4,121,251,395
其中：存放在境外的款项总额	950,625,384	671,426,831
存放财务公司存款	1,764,360,897	1,199,982,904

其他说明：

于 2023 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 8,422,191 元（2022 年 12 月 31 日：人民币 10,976,341 元），参见附注七、61。

于 2023 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 549,377,700 元（2022 年 12 月 31 日：人民币 548,534,629 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	2,531,756,144	5,106,035,953
其中：		
浮动收益银行理财产品（附注十一）	1,319,591,781	4,906,011,186
货币基金（附注十一）	1,212,164,363	200,024,767
合计	2,531,756,144	5,106,035,953

于2023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	16,037,845	1,266,645
商业承兑汇票	45,041,264	21,492,373
合计	61,079,109	22,759,018

(2). 期末集团已质押的应收票据

√适用 □不适用

于2023年6月30日，本集团无已质押的应收票据（2022年12月31日：无）。

(3). 期末集团因出票人未履约而将其转应收账款的票据

√适用 □不适用

于2023年6月30日，本集团无因出票人未履约而将其转入应收账款的票据（2022年12月31日：无）。

(4). 信用损失准备的情况

√适用 □不适用

于2023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（2022年12月31日：无）。

4、应收账款**(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额	期初余额
1年以内	17,350,849,714	14,063,820,611
1至2年	114,161,697	124,089,444

2 至 3 年	54,710,996	27,971,439
3 年以上	3,032,720,311	2,936,802,389
小计	20,552,442,718	17,152,683,883
减：应收账款信用损失准备	3,105,358,128	2,977,500,354
合计	17,447,084,590	14,175,183,529

(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		信用损失准备		账面价值	账面余额		信用损失准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提信用损失准备	19,790,471,078	96	3,045,159,832	15	16,745,311,246	16,467,382,625	96	2,920,984,001	18	13,546,398,624
按组合计提信用损失准备	761,971,640	4	60,198,296	8	701,773,344	685,301,258	4	56,516,353	8	628,784,905
合计	20,552,442,718	100	3,105,358,128	/	17,447,084,590	17,152,683,883	100	2,977,500,354	/	14,175,183,529

(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	信用损失准备	计提比例 (%)	计提理由
应收单位一	14,061,927,414	0	0	收回可能性
应收单位二	1,577,524,285	1,577,524,285	100	收回可能性
应收单位三	985,099,657	978,046,496	99	收回可能性
应收单位四	478,056,362	22,804,699	5	收回可能性
应收单位五	336,760,721	0	0	收回可能性
其他	2,351,102,639	466,784,352	20	收回可能性
合计	19,790,471,078	3,045,159,832	/	/

(4) . 按组合计提信用损失准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

组合名称	期末余额		
	估计发生违约的账面余额	预期信用损失率 (%)	整个存续期预期信用损失
国内地区	448,784,027	7	31,519,762
国外地区	313,187,613	9	28,678,534
合计	761,971,640	8	60,198,296

(5) . 信用损失准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

信用损失准备	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	10,437,126	2,967,063,228	2,977,500,354
--转入已发生信用减值	0	0	0

本期计提	9,105,586	21,755,612	30,861,198
本期转回	-6,875,336	-6,844,531	-13,719,867
汇率变动影响	1,451,693	109,264,750	110,716,443
期末余额	14,119,069	3,091,239,059	3,105,358,128

(6). 按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

按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况与上述按单项计提信用损失准备中前五名应收账款的披露一致。

(7). 因金融资产转移而终止确认的应收账款√适用 不适用

于2023年6月30日,本集团无因金融资产转移而终止确认的应收账款(2022年12月31日:无)。

5、 应收款项融资√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	45,378,038	8,200,000
合计	45,378,038	8,200,000

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十一、3。

于2023年6月30日,本集团无已质押的应收款项融资(2022年12月31日:无)。

于2023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(2022年12月31日:无)。

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	239,232,813	98	140,137,968	89
1至2年	4,856,171	2	14,827,634	9
2年以上	553,423	0	2,703,923	2
合计	244,642,407	100	157,669,525	100

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况√适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
预付单位一	43,134,972	18
预付单位二	38,016,209	15
预付单位三	13,917,843	6
预付单位四	11,300,032	5
预付单位五	10,942,029	4
合计	117,311,085	48

7、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	135,356,044	118,021,023
合计	135,356,044	118,021,023

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	104,464,769	83,370,067
1至2年	19,655,738	22,594,371
2至3年	4,166,751	7,551,508
3年以上	13,435,268	9,345,573
小计	141,722,526	122,861,519
减：其他应收款信用损失准备	6,366,482	4,840,496
合计	135,356,044	118,021,023

(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	49,122,787	48,064,172
押金及保证金	55,092,391	29,249,433
代垫款	5,572,823	7,098,821
保险赔款	11,104,728	14,416,692
应收赔偿款	0	211,255
备用金	7,514,673	1,148,776
政府补助	6,909,474	5,281,909
其他	6,405,650	17,390,461
合计	141,722,526	122,861,519

(3). 信用损失准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

信用损失准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2023年1月1日余额	4,840,496	0	0	4,840,496
本期计提	3,767,102	0	0	3,767,102
本期转回	-2,241,116	0	0	-2,241,116
本期核销	0	0	0	0
汇率变动影响	0	0	0	0
2023年6月30日余额	6,366,482	0	0	6,366,482

(4). 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	预缴税费、其他	49,833,975	1年以内、1至2年、2至3年	35	0
应收单位二	押金及保证金	20,000,000	1年以内	14	0
应收单位三	保险赔款	11,072,051	1年以内	8	0
应收单位四	政府补助	6,909,474	1年以内	5	0
应收单位五	押金及保证金	4,396,498	1年以内	3	0
合计	/	92,211,998	/	65	0

(5). 涉及政府补助的应收款项

√适用 □不适用

于2023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6,909,474元（2022年12月31日：人民币5,281,909元）。

于2023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	预计收取的时间、金额及依据
中海油田服务海南有限责任公司（“海南公司”）	办公场所租赁补贴	6,909,474	1年以内	预计收取时间为2023年10月，预计收取金额为人民币6,909,474元，收取依据为和政府的合作协议。

(6). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

√适用 □不适用

于2023年6月30日，本集团无因金融资产转移而终止确认的其他应收款（2022年12月31日：无）。

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	2,389,373,149	65,811,557	2,323,561,592	2,156,206,251	61,681,396	2,094,524,855
在产品	77,363,545	0	77,363,545	6,627,409	0	6,627,409
合同履约成本	24,264,421	0	24,264,421	47,411,082	0	47,411,082
耗材及其他	100,586,033	823,454	99,762,579	69,122,612	176,691	68,945,921
在途物资	218,976,846	0	218,976,846	358,707,544	0	358,707,544
合计	2,810,563,994	66,635,011	2,743,928,983	2,638,074,898	61,858,087	2,576,216,811

(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	61,681,396	5,919,839	0	2,621,522	0	831,844	65,811,557
耗材及其他	176,691	646,763	0	0	0	0	823,454
合计	61,858,087	6,566,602	0	2,621,522	0	831,844	66,635,011

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

√适用 □不适用

于 2023 年 6 月 30 日，本集团存货期末余额中无借款费用资本化金额(2022 年 12 月 31 日：无)。

(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

√适用 □不适用

对于履行合同的成本，截至 2023 年 6 月 30 日止六个月期间确认摊销金额人民币 34,030,942 元(截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 21,299,786 元)。

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	52,396,880	0	52,396,880	47,971,482	0	47,971,482
合计	52,396,880	0	52,396,880	47,971,482	0	47,971,482

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
一年内到期的长期应收款(附注七、12)	0	5,043,806
一年内到期的大额存单(注)	1,646,008,048	0
合计	1,646,008,048	5,043,806

注：截至 2023 年 6 月 30 日，本集团持有一笔剩余期限 1 年以内，面值为人民币 1,500,000,000 元的大额存单，该大额存单可以在到期之前支取或转让。

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	863,591,446	753,484,961
货币基金待确认份额(注)	0	1,000,000,000
其他	36,015,086	17,852,902
合计	899,606,532	1,771,337,863

注：于 2022 年 12 月 30 日，本公司出资购买货币基金。截至 2022 年 12 月 31 日，因基金公司尚未确认基金份额，计入其他流动资产。该基金份额于 2023 年 1 月 3 日获基金公司确认，并于交易性金融资产核算。

12、长期应收款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收融资租赁款	0	5,043,806
减：一年内到期的长期应收款(附注七、10)	0	5,043,806
合计	0	0

13、长期股权投资

√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	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”)	342,954,659	0	34,188,144	0	-17,379,750	0	359,763,053	0
中海艾普油气测试(天津)有限公司(“中海艾普”)	402,180,113	0	35,283,391	0	-20,000,000	0	417,463,504	0
其他	138,924,959	0	8,434,283	0	0	31,106	147,390,348	0
小计	884,059,731	0	77,905,818	0	-37,379,750	31,106	924,616,905	0
二、联营企业								
广东中海万泰技术有限公司(“中海万泰”)	104,321,751	0	-3,960,600	0	0	0	100,361,151	0
小计	104,321,751	0	-3,960,600	0	0	0	100,361,151	0
合计	988,381,482	0	73,945,218	0	-37,379,750	31,106	1,024,978,056	0

14、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

于 2023 年 6 月 30 日及 2022 年 12 月 31 日，本集团对 Petrojack ASA 的权益投资为非上市投资，Petrojack ASA 于 2010 年 3 月停止股票交易，已对其全额计提减值准备。

15、固定资产**(1). 固定资产情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	船舶	钻井平台	机器设备	其他运输工具	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	1,783,770,806	16,510,403,248	62,608,316,824	18,972,087,740	92,842,182	99,967,420,800
2. 本期增加金额	0	0	159,384,381	680,984,705	677,860	841,046,946
(1) 购置	0	0	0	19,983,335	677,860	20,661,195
(2) 在建工程转入	0	0	159,384,381	661,001,370	0	820,385,751
3. 本期减少金额	0	8,175,955	444,639,841	145,347,295	3,959,108	602,122,199
(1) 处置或报废	0	8,175,955	444,639,841	145,347,295	3,959,108	602,122,199
4. 汇兑调整	13,580,613	24,697,542	1,492,869,287	122,004,791	0	1,653,152,233
5. 期末余额	1,797,351,419	16,526,924,835	63,815,930,651	19,629,729,941	89,560,934	101,859,497,780
二、累计折旧						
1. 期初余额	313,460,040	9,503,823,690	27,919,465,521	13,049,968,480	72,173,532	50,858,891,263
2. 本期增加金额	38,660,333	400,101,176	747,419,748	721,974,682	2,166,932	1,910,322,871
(1) 计提	38,660,333	400,101,176	747,419,748	721,974,682	2,166,932	1,910,322,871
3. 本期减少金额	0	7,171,494	415,743,164	114,849,633	3,563,197	541,327,488
(1) 处置或报废	0	7,171,494	415,743,164	114,849,633	3,563,197	541,327,488
4. 汇兑调整	3,295,824	17,115,189	642,192,156	83,905,865	0	746,509,034
5. 期末余额	355,416,197	9,913,868,561	28,893,334,261	13,740,999,394	70,777,267	52,974,395,680
三、减值准备						
1. 期初余额	0	0	9,291,015,079	0	0	9,291,015,079
2. 本期增加金额	0	0	0	0	0	0
3. 处置或报废	0	0	0	0	0	0
4. 汇兑调整	0	0	337,884,388	0	0	337,884,388
5. 期末余额	0	0	9,628,899,467	0	0	9,628,899,467
四、账面价值						
1. 期末账面价值	1,441,935,222	6,613,056,274	25,293,696,923	5,888,730,547	18,783,667	39,256,202,633
2. 期初账面价值	1,470,310,766	7,006,579,558	25,397,836,224	5,922,119,260	20,668,650	39,817,514,458

于 2023 年 6 月 30 日，本集团无所有权受到限制的固定资产(2022 年 12 月 31 日：无)。

(2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

于 2023 年 6 月 30 日，本集团无暂时闲置的固定资产(2022 年 12 月 31 日：无)。

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

√适用 □不适用

于 2023 年 6 月 30 日，本集团无融资租赁租入的固定资产(2022 年 12 月 31 日：无)。

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

于 2023 年 6 月 30 日，本集团无经营租赁租出的固定资产(2022 年 12 月 31 日：无)。

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

于 2023 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	98,205,316	正在办理中

16、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
新建 12 艘 LNG 动力守护供应船	11,049,734	0	11,049,734	9,966,165	0	9,966,165
其他	2,787,202,621	410,000	2,786,792,621	2,513,485,023	410,000	2,513,075,023
合计	2,798,252,355	410,000	2,797,842,355	2,523,451,188	410,000	2,523,041,188

(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
新建 12 艘 LNG 动力守护供应船	1,212,712,000	9,966,165	1,083,569	0	0	11,049,734	99	99	0	0	0	自筹资金
其他	10,305,529,815	2,513,485,023	1,066,118,271	820,385,751	27,985,078	2,787,202,621	/	/	0	0	0	自筹资金
合计	11,518,241,815	2,523,451,188	1,067,201,840	820,385,751	27,985,078	2,798,252,355	/	/	0	0	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

截至 2023 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团未计提在建工程减值准备(截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间：未计提在建工程减值准备)。

17、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	487,464,171	217,826,851	728,899,542	283,736,906	6,348,476	1,724,275,946
2. 本期增加金额	60,084,332	24,330,143	200,132,340	0	0	284,546,815
(1) 新增租赁	58,286,221	24,330,143	200,132,340	0	0	282,748,704
(2) 租赁变更	1,798,111	0	0	0	0	1,798,111
3. 本期减少金额	32,020,139	37,221,187	0	6,203,217	5,321,382	80,765,925
(1) 租赁合同到期	24,401,650	37,221,187	0	0	4,282,024	65,904,861
(2) 租赁提前终止	7,618,489	0	0	6,203,217	1,039,358	14,861,064
4. 汇兑调整	5,584,082	0	6,116,055	8,799,987	50,124	20,550,248
5. 期末余额	521,112,446	204,935,807	935,147,937	286,333,676	1,077,218	1,948,607,084
二、累计折旧						
1. 期初余额	242,541,524	146,100,255	293,489,096	162,028,202	5,077,635	849,236,712
2. 本期增加金额	62,866,421	21,222,561	84,256,793	22,775,130	630,312	191,751,217
(1) 本期计提	62,866,421	21,222,561	84,256,793	22,775,130	630,312	191,751,217
3. 本期减少金额	28,773,628	37,221,187	0	3,618,543	4,816,139	74,429,497
(1) 租赁合同到期	24,401,650	37,221,187	0	0	4,282,024	65,904,861
(2) 租赁提前终止	4,371,978	0	0	3,618,543	534,115	8,524,636
4. 汇兑调整	2,348,163	0	4,116,459	7,510,439	19,916	13,994,977
5. 期末余额	278,982,480	130,101,629	381,862,348	188,695,228	911,724	980,553,409
三、账面价值						
1. 期末账面价值	242,129,966	74,834,178	553,285,589	97,638,448	165,494	968,053,675
2. 期初账面价值	244,922,647	71,726,596	435,410,446	121,708,704	1,270,841	875,039,234

其他说明：

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(不包含1年)至24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2023年6月30日，未发生上述重大事件或变化。

本集团截至2023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375,089,681元(截至2022年6月30日止六个月期间：人民币179,214,476元)，本集团截至2023年6月30日止六个月期间无低价值资产租赁。截至2023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2023年6月30日止六个月期间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618,306,271元(截至2022年6月30日止六个月期间：人民币560,733,824元)。

截至 2023 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 1,012,656,208 元(截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 645,409,936 元)。

18、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	357,719,131	384,582,390	125,334,941	5,733,392	809,213,892	1,682,583,746
2. 本期增加金额	0	0	0	0	1,764,059	1,764,059
(1) 购置	0	0	0	0	1,764,059	1,764,059
3. 本期减少金额	0	0	0	0	515,189	515,189
(1) 处置	0	0	0	0	515,189	515,189
4. 汇兑调整	3,089,610	5,421,799	4,700,555	0	5,469,764	18,681,728
5. 期末余额	360,808,741	390,004,189	130,035,496	5,733,392	815,932,526	1,702,514,344
二、累计摊销						
1. 期初余额	38,680,140	168,482,615	125,334,941	708,041	661,449,147	994,654,884
2. 本期增加金额	2,669,589	44,012,134	0	262,192	24,088,916	71,032,831
(1) 计提	2,669,589	44,012,134	0	262,192	24,088,916	71,032,831
3. 本期减少金额	0	0	0	0	441,813	441,813
(1) 处置	0	0	0	0	441,813	441,813
4. 汇兑调整	0	4,480,537	4,700,555	0	5,364,206	14,545,298
5. 期末余额	41,349,729	216,975,286	130,035,496	970,233	690,460,456	1,079,791,200
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	319,459,012	173,028,903	0	4,763,159	125,472,070	622,723,144
2. 期初账面价值	319,038,991	216,099,775	0	5,025,351	147,764,745	687,928,862

于 2023 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 173,028,903 元（2022 年 12 月 31 日：人民币 216,099,775 元）。

于 2023 年 6 月 30 日，本集团不存在未办妥产权证书的土地使用权（2022 年 12 月 31 日：无）。

19、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	4,692,372,183	0	0	175,982,485	4,868,354,668
合计	4,692,372,183	0	0	175,982,485	4,868,354,668

(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	4,692,372,183	0	0	175,982,485	4,868,354,668
合计	4,692,372,183	0	0	175,982,485	4,868,354,668

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，详见附注十五、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。

20、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	1,209,060,733	488,056,868	302,698,602	7,044,780	27,126,730	1,414,500,949
资产改造支出	597,460,829	276,801,382	150,696,004	0	0	723,566,207
合计	1,806,521,562	764,858,250	453,394,606	7,044,780	27,126,730	2,138,067,156

21、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（经重述）	
	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	402,038,595	86,802,060	369,316,176	79,320,013
雇员奖金准备	616,167,638	92,858,506	67,899,227	10,534,960
可抵扣亏损	269,089,021	54,406,056	1,449,613,050	223,029,809
预提费用	1,393,111,624	220,521,161	1,946,475,939	299,141,434
租赁负债	774,590,701	141,061,857	861,175,032	152,271,428
其他	414,953,984	62,443,052	463,578,002	69,807,395
合计	3,869,951,563	658,092,692	5,158,057,426	834,105,039

(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（经重述）	
	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	498,611,571	79,545,900	551,796,981	83,457,510
购买子公司的公允价值调整(注 1)	20,039,775	3,005,966	28,826,826	4,324,024
理财产品投资	18,482,812	2,772,422	5,670,930	850,640
使用权资产	721,129,455	134,704,901	801,311,611	142,800,648
购置资产一次性全额抵扣(注 2)	3,433,131,315	788,120,487	3,333,251,033	772,361,139

其他	226,901,298	67,573,704	162,228,753	48,189,894
合计	4,918,296,226	1,075,723,380	4,883,086,134	1,051,983,855

注1：本集团于2022年收购中法渤海和麦克巴过程中，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（经重述）	抵销后递延所得税资产或负债期初余额（经重述）
递延所得税资产	591,978,716	66,113,976	807,468,659	26,636,380
递延所得税负债	591,978,716	483,744,664	807,468,659	244,515,196

(4). 未确认递延所得税资产明细

√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	8,154,287,437	7,919,272,166
可抵扣暂时性差异	4,195,657,116	4,185,097,807
合计	12,349,944,553	12,104,369,973

(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	期末余额	期初余额
2027年	0	1,250,276
2028年	0	4,703,106
2029年	0	408,078
2031年	0	198,145
无到期年限(注)	8,154,287,437	7,912,712,561
合计	8,154,287,437	7,919,272,166

注：本公司之子公司CNA发生的可抵扣亏损，按照当地税法规定，该可抵扣亏损无到期年限，将在以后年度无限期抵扣。

22. 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）	746,455,477	496,813,000

应收增值税返还款	252,398,417	207,022,709
预付固定资产建造款	8,299,140	5,802,637
大额存单	0	1,616,347,602
合计	1,007,153,034	2,325,985,948

其他说明：

注 1：履行合同的成本期初余额为人民币 496,813,000 元，本期新增金额为人民币 320,235,330 元，确认摊销金额为人民币 97,991,770 元，汇率变动金额为人民币 27,398,917 元，期末余额为人民币 746,455,477 元，未确认资产减值损失。

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）	2,529,030,000	2,437,610,000
保证借款（注2）	3,634,645,171	3,497,431,311
合计	6,163,675,171	5,935,041,311

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，借款年利率为伦敦银行同业拆息“LIBOR”+0.5%（2022 年 12 月 31 日：LIBOR+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、香港上海汇丰银行有限公司分别借入的两笔循环担保借款，本公司为担保人，借款利率分别为担保隔夜融资利率（“SOFR”）+0.69%、SOFR+0.55%，于 2023 年 6 月 30 日，两笔担保借款余额分别为人民币 2,923,897,811 元及人民币 710,747,360 元（2022 年 12 月 31 日：两笔担保借款余额分别为人民币 2,812,620,772 元及人民币 684,810,539 元）。

(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	11,865,638
合计	0	11,865,638

其他说明：

适用 不适用

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	5,270,995,136	4,881,333,462
材料采购费	3,615,651,434	3,500,731,503
资本性支出	2,560,476,422	2,284,213,467
其他	156,731,583	155,085,765
合计	11,603,854,575	10,821,364,197

(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	445,548,992	暂未最终结算

其他说明：

√适用 □不适用

于 2023 年 6 月 30 日，除上述款项外，无其他账龄超过一年的重要应付账款(2022 年 12 月 31 日：无)。

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)	1,191,551,239	1,218,444,444
减：计入其他非流动负债的合同负债（附注七、37）	515,484,095	458,721,636
合计	676,067,144	759,722,808

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 307,100,685 元（截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 108,672,262 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	993,586,095	2,957,895,373	2,801,475,840	1,150,005,628
二、离职后福利-设定提存计划	39,018,388	425,412,256	426,144,457	38,286,187
三、一年内到期的离职后福利（注）	574,130	554,092	213,597	914,625
合计	1,033,178,613	3,383,861,721	3,227,833,894	1,189,206,440

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

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	693,226,507	2,363,318,653	2,198,618,966	857,926,194
二、职工福利费	0	74,871,085	74,871,085	0
三、社会保险费	8,843,761	237,484,930	238,158,086	8,170,605
其中：医疗保险费	5,882,203	155,497,056	156,831,271	4,547,988
工伤保险费	241,218	8,708,128	8,801,447	147,899
生育保险费	69,682	6,296,782	6,282,904	83,560
商业保险费	2,650,658	66,982,964	66,242,464	3,391,158
四、住房公积金	3,413,682	210,691,921	212,776,247	1,329,356
五、工会经费和职工教育经费	288,102,145	71,528,784	77,051,456	282,579,473
合计	993,586,095	2,957,895,373	2,801,475,840	1,150,005,628

(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	37,243,707	274,385,959	275,186,964	36,442,702
2、失业保险费	290,157	7,672,374	7,755,672	206,859
3、企业年金缴费	1,484,524	143,353,923	143,201,821	1,636,626
合计	39,018,388	425,412,256	426,144,457	38,286,187

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2023年6月30日止六个月期间应向参与的设定提存计划(包括基本养老保险、失业保险及年金)缴存费用人民币425,412,256元(截至2022年6月30日止六个月期间：人民币356,888,263元)。于2023年6月30日，本集团尚有人民币38,286,187元(2022年12月31日：人民币39,018,388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
企业所得税	102,759,693	94,936,954
个人所得税	50,684,627	186,951,301
增值税	173,881,812	180,499,987
城市维护建设税	506,744	1,145,330
教育费附加	462,051	926,926
其他税金	49,617,657	105,981,720
合计	377,912,584	570,442,218

29、其他应付款**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
应付股利	0	40,000,000
其他应付款	283,512,886	283,655,481
合计	283,512,886	323,655,481

应付股利**(1) 应付股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
法国地质服务公司	0	32,000,000
M-I 控股 (BVI) 有限公司	0	8,000,000
合计	0	40,000,000

(2). 重要的账龄超过 1 年的应付股利

□适用 √不适用

其他应付款**(1). 按款项性质列示其他应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付服务费	126,498,662	123,262,140
押金及质保金	111,537,168	102,093,661
代收代付款	14,721,248	14,971,828
应付关联方款项	2,031,077	2,901,280
应付设备款	6,230,445	5,431,165
其他	22,494,286	34,995,407
合计	283,512,886	283,655,481

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

□适用 √不适用

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)	18,268,700	18,278,573
一年内到期的应付债券(附注七、33)	823,777,602	872,231,240
一年内到期的租赁负债(附注七、34)	309,310,089	437,192,831
合计	1,151,356,391	1,327,702,644

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	697,332,910	443,765,279
一年内转回的预计负债（附注七、35）	65,473,863	56,622,014
其他	8,496,584	8,541,357
合计	771,303,357	508,928,650

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	2,461,977,685	2,383,532,853
减：一年内到期的长期借款（附注七、30）	18,268,700	18,278,573
合计	2,443,708,985	2,365,254,280

(2). 长期借款明细

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%	181,463,727	187,273,074
中海石油保险有限公司（注2）	2022年至2027年	SOFR (3M) +0.6%	725,024,377	697,707,497
中国海洋石油集团有限公司（注3）	2022年至2027年	SOFR (1M) +0.4%	956,394,157	921,383,055
海外石油天然气有限公司（注4）	2022年至2027年	SOFR (1M) +0.4%	599,095,424	577,169,227
合计	/	/	2,461,977,685	2,383,532,853

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：本集团于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：本集团于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：本集团于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)	3,010,733,333	3,072,023,333
中海油服 2016 年公司债券(第二期)	743,174,168	732,609,207
欧洲中期票据(第二批)	3,674,564,467	3,540,146,844
高级无抵押固定利率债券	5,759,581,601	5,549,329,814
小计	13,188,053,569	12,894,109,198
其中：一年内到期的应付债券（附注七、30）	823,777,602	872,231,240
一年以上到期的应付债券	12,364,275,967	12,021,877,958

(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	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
中海油服 2016 年公司债券(第一期)(注 1)	人民币 100	2016 年 5 月 26 日	10 年	人民币 3,000,000,000	3,072,023,333	0	61,500,000	210,000	0	123,000,000	0	3,010,733,333
中海油服 2016 年公司债券(第二期)(注 2)	人民币 100	2016 年 10 月 21 日	7 年	人民币 2,900,000,000	732,609,207	0	10,564,961	0	0	0	0	743,174,168
欧洲中期票据-第二批(注 3)	美元 1,000	2015 年 7 月 30 日	10 年	美元 500,000,000	3,540,146,844	0	77,952,651	1,580,469	0	77,952,651	132,837,154	3,674,564,467
5 亿美元高级无抵押固定利率债券(注 4)	美元 1,000	2020 年 6 月 24 日	5 年	美元 500,000,000	3,477,167,384	0	32,480,271	1,001,716	0	32,480,271	130,450,395	3,608,619,495
3 亿美元高级无抵押固定利率债券(注 4)	美元 1,000	2020 年 6 月 24 日	10 年	美元 300,000,000	2,072,162,430	0	25,984,217	1,040,838	0	25,984,217	77,758,838	2,150,962,106
合计	/	/	/		12,894,109,198	0	208,482,100	3,833,023	0	259,417,139	341,046,387	13,188,053,569

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 2：2016 年 10 月 21 日，本公司发行总额为人民币 50 亿元的 2016 年公司债券(第二期)。其中，品种一发行总额为人民币 21 亿元，债券实际利率为 3.13%。截至 2023 年 6 月 30 日，本公司已偿还全部本金及利息。品种二发行总额为人民币 29 亿元，债券实际利率为 3.38%。本公司有权决定在该债券的第 5 年末调整该债券后 2 年的票面利率，投资者有权选择在第 5 年末将其持有的全部或部分债券按票面金额回售给本公司，或选择继续持有。于 2021 年 10 月 25 日，投资者已回售上述品种二本金人民币 2,171,382,000 元。未回售部分，投资者需继续持有至 2023 年 10 月 23 日到期。根据当前的市场环境，本公司选择票面利率下调 45 个基点，即 2021 年 10 月 24 日至 2023 年 10 月 23 日该债券的票面利率为 2.90%。

注 3：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。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 4：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	266,942,871	279,825,088
船舶	77,184,212	73,776,118
钻井平台	586,933,790	513,630,010
机器及设备	125,605,706	138,718,536
其他	696,525	835,655
小计	1,057,363,104	1,006,785,407
减：一年内到期的租赁负债(附注七、30)	309,310,089	437,192,831
合计	748,053,015	569,592,576

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
待执行的亏损合同(注)	65,473,863	65,934,892
其他	11,430,328	11,430,328
减：一年内转回的预计负债(附注七、31)	65,473,863	56,622,014
合计	11,430,328	20,743,206

注1：本公司之子公司CNA本期签订的长期钻井服务合同，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的情况。本集团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/预计负债中。

36、递延收益

递延收益情况

√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)	137,646,065	0	4,050,000	0	133,596,065	政府补助
与收益相关的政府补助(注2)	16,027,664	2,500,000	0	0	18,527,664	政府补助
低息贷款收益(注3)	50,905,497	0	3,300,525	0	47,604,972	低息贷款
合计	204,579,226	2,500,000	7,350,525	0	199,728,701	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

政府补助项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	汇兑调整	期末余额	与资产相关/与收益相关
产业引导资金	113,400,000	0	0	4,050,000	0	0	109,350,000	与资产相关
与资产相关的国家科技计划项目	24,246,065	0	0	0	0	0	24,246,065	与资产相关
与收益相关的国家科技计划项目	15,717,624	2,500,000	0	0	0	0	18,217,624	与收益相关
其他与收益相关的政府补助	310,040	0	0	0	0	0	310,040	与收益相关
合计	153,673,729	2,500,000	0	4,050,000	0	0	152,123,729	/

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）	515,484,095	458,721,636
合计	515,484,095	458,721,636

38、股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期变动增减（+、-）					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	993,891,060	0	0	993,891,060
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
股东的视同投资	39,061,810	0	0	39,061,810
合计	12,366,274,941	0	0	12,366,274,941

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	-577,346,435	91,365,113	116,356,882	51,120,895	-84,629,514	8,516,850	-661,975,949
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	-590,912,999	91,365,113	116,356,882	51,120,895	-84,629,514	8,516,850	-675,542,513
合计	-577,346,435	91,365,113	116,356,882	51,120,895	-84,629,514	8,516,850	-661,975,949

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	3,334,962	192,436,635	179,927,119	15,844,478

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（经重述）
调整前上期末未分配利润	20,258,769,571	18,621,883,306
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	77,884,582	71,812,406
调整后期初未分配利润	20,336,654,153	18,693,695,712
加：本期归属于母公司股东的净利润	1,339,063,265	2,358,697,241
减：已派发的现金股利（注）	763,454,720	715,738,800
期末未分配利润	20,912,262,698	20,336,654,153

注：本公司 2022 年度利润分配方案已于 2023 年 5 月 24 日经本公司 2022 年度股东会审议通过。

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 2022 年度股息，每股派发现金红利人民币 0.16 元（含税），共计人民币 763,454,720 元。该股利已于 2023 年 6 月 30 日前支付完毕。

于 2023 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 134,014,977 元（2022 年 12 月 31 日：人民币 134,014,977 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	18,804,732,037	15,936,613,581	15,150,300,576	13,289,494,007
其他业务	68,862,302	58,989,659	62,344,308	59,632,526
合计	18,873,594,339	15,995,603,240	15,212,644,884	13,349,126,533

注：截至 2023 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 505,648,341 元，其中属于钻井服务分部营业收入金额为人民币 471,503,775 元（截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 275,629,823 元），属于油田技术服务分部营业收入金额为人民币 34,144,566 元（截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 57,359,091 元）。

(2). 合同产生的收入的情况

√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
按收入确认的时间分类					
时点	0	792,250,196	0	0	792,250,196
时段	4,956,159,619	9,796,205,718	916,650,502	1,906,679,963	17,575,695,802
合计	4,956,159,619	10,588,455,914	916,650,502	1,906,679,963	18,367,945,998
地区市场					
国内	3,538,436,716	8,746,692,762	847,139,284	1,757,069,264	14,889,338,026
北海	415,991,266	0	0	0	415,991,266
其他	1,001,731,637	1,841,763,152	69,511,218	149,610,699	3,062,616,706
合计	4,956,159,619	10,588,455,914	916,650,502	1,906,679,963	18,367,945,998

(3). 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。

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。

物探采集服务和工程勘察服务

本集团与客户之间的物探采集服务或工程勘察服务的对价主要包括提供相关采集或勘察服务款项及补偿款等。本集团识别物探采集服务或工程勘察服务合同约定的各项服务是否为可明确区分的单项履约义务，并对客户在本集团履约的同时取得并消耗本集团履约所带来经济利益的各项履约

义务，在履行履约义务的期间确认收入。同时少量合同中约定的可明确区分的单独履约义务属于在某一时刻履行的履约义务，本集团在客户取得相关服务控制权时点确认收入。

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。

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

√适用 □不适用

截至 2023 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 927,979,191 元(截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 3,255,252,960 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)	699,981,471
2年至5年(含5年)	227,997,720
合计	927,979,191

注：本集团与客户签订的合同大部分按照日费率或工作量支付。针对该类合同，本集团有权按照日费率或工作量向客户开具账单，并按照账单金额确认收入。因此根据收入准则的规定，上述披露未包含该类合同在剩余履约期间将确认的收入。

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	1,546,271	2,398,832
教育费附加	2,097,183	1,963,189
印花税	11,131,215	8,785,633
房产税	7,653,732	2,905,835
其他	1,284,379	1,004,086
合计	23,712,780	17,057,575

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	264,316	12,764,412
职工薪酬	1,007,501	694,252
其他	650,564	390,302
合计	1,922,381	13,848,966

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	263,746,209	227,654,674
办公费用	62,026,073	55,674,844
物料消耗	17,514,359	16,552,734
经营租赁费	8,253,070	8,580,740
折旧费	21,074,496	16,431,368
其他	6,498,433	401,754
合计	379,112,640	325,296,114

48、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	474,014,829	372,744,157
减：利息收入	76,602,075	46,665,698
汇兑损益	-168,580,634	-275,000,861
其他	12,892,474	6,824,353
合计	241,724,594	57,901,951

49、其他收益

√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
政府补助	12,739,267	10,386,489
个税返还	4,345,973	2,772,454
增值税加计抵减	80,306,575	163,173,825
合计	97,391,815	176,332,768

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
与资产相关的国家科技计划项目	0	1,736,298	与资产相关
与收益相关的国家科技计划项目	0	2,986,558	与收益相关
其他与收益相关的政府补助	8,689,267	1,613,633	与收益相关
合计	12,739,267	10,386,489	

50、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	73,945,218	171,527,005
处置长期股权投资产生的投资收益	4,141	0
银行理财产品及货币基金收益	10,244,346	4,019,022
合计	84,193,705	175,546,027

51、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款信用减值损失	-17,141,331	-13,041,658
其他应收款信用减值损失	-1,525,986	-1,575,216
合计	-18,667,317	-14,616,874

52、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
存货跌价损失	-3,945,080	-9,047,668
合计	-3,945,080	-9,047,668

53、资产处置收益

√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
租赁提前终止收益/（损失）	11,341,731	-65,850
处置固定资产损失	-9,337,301	0
合计	2,004,430	-65,850

54、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	31,268,222	27,109,205	31,268,222
合同赔偿收入	2,533,162	2,501,366	2,533,162
非流动资产报废利得	1,083,126	449,126	1,083,126
其他	4,815,907	1,645,764	4,815,907
合计	39,700,417	31,705,461	39,700,417

55、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	10,926,218	4,271,477	10,926,218
设备落井损失	28,099,310	6,477,010	28,099,310
捐赠支出	20,575,227	216,203	20,575,227
其他	4,863,202	985,690	4,863,202
合计	64,463,957	11,950,380	64,463,957

56、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（经重述）
当期所得税费用	206,251,478	361,670,571
递延所得税费用	200,161,942	-37,512,978
合计	406,413,420	324,157,593

(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（经重述）
利润总额	1,862,502,464	1,435,589,604
按法定/适用税率计算的所得税费用	465,625,616	358,897,401
享受高新技术企业优惠税率影响	-219,248,865	-192,772,554
境内无须纳税的收入之纳税影响	-3,034,899	-1,643,559
对合营及联营企业的投资收益之纳税影响	-18,486,305	-42,881,751
不可抵扣的成本之纳税影响	76,323,987	71,502,321
境外经营无须纳税及适用不同税率之纳税影响	215,919,316	237,434,655
技术研发费加计扣除之纳税影响	-95,300,541	-54,558,591
未确认递延所得税资产的可抵扣亏损及暂时性差异之纳税影响	10,029,838	30,701,275
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	-13,229,301	0
转销以前年度未确认递延所得税资产的暂时性差异之纳税影响	0	-76,209,666
汇率调整差异(注)	-15,700,824	6,727,915
所得税汇算清缴调整	-4,451,907	-25,268,392
其他纳税调整项目	7,967,305	12,228,539
按本集团实际税率计算的税项费用	406,413,420	324,157,593

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。

57、每股收益

√适用 □不适用

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

基本每股收益的具体计算信息如下：

	本期数	上期数（经重述）
归属于本公司普通股股东的当期净利润(人民币元)	1,339,063,265	1,105,572,862
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。

每股收益	本期数	上期数 (经重述)
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)	0.28	0.23

58、费用按性质分类

√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
耗用的原材料	3,412,394,930	2,539,987,831
库存商品、在产品以及履约合同的成本变动	233,888,824	82,381,296
职工薪酬	3,346,510,222	2,891,555,466
折旧和摊销	2,626,501,525	2,459,517,983
运输费	211,287,253	241,999,952
维修费	175,630,220	174,012,865
租赁费	993,395,952	739,948,300
分包费	4,766,821,495	3,520,725,045
船舶费和保险费	357,333,956	329,683,760
物业和项目管理费	37,046,768	29,388,373
其他	777,580,136	1,094,561,797
合计	16,938,391,281	14,103,762,668

截至 2023 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团研发费用共计人民币 561,753,020 元（截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 415,491,055 元），其中包括折旧费用人民币 126,491,565 元（截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 98,294,325 元），职工薪酬人民币 174,998,477 元（截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 152,387,864 元），耗用的原材料、运输费、维修费及其他人民币 260,262,978 元（截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 164,808,866 元）。

59、现金流量表项目

(1). 支付的其他与经营活动有关的现金

√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
差旅费及出国人员费	94,152,268	74,084,321
办公费及会议费等	45,160,571	31,106,162
其他	255,030,739	154,073,881
合计	394,343,578	259,264,364

60、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（经重述）
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,456,089,044	1,111,432,011
加：资产减值损失	3,945,080	9,047,668
信用减值损失	18,667,317	14,616,874

固定资产折旧	1,910,322,871	1,797,993,800
使用权资产折旧	191,751,217	174,937,446
无形资产摊销	71,032,831	59,137,818
长期待摊费用摊销	453,394,606	427,448,919
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	7,838,662	3,888,201
财务费用	228,832,120	51,077,598
投资收益	-84,193,705	-175,546,027
公允价值变动收益	-56,522,767	-53,763,430
递延所得税资产及负债的变动	199,751,872	-37,512,978
存货的增加	-162,270,335	-321,277,477
合同成本的变动	-198,296,816	-39,016,582
递延收益的减少	-1,550,000	-8,662,856
合同资产的变动	-4,425,398	42,085,097
合同负债的变动	-58,394,518	-19,324,104
预计负债的变动	-18,164,727	-25,066,404
经营性应收项目的增加	-3,309,919,488	-5,924,758,992
经营性应付项目的增加	505,598,710	825,235,945
经营活动产生的现金流量净额	1,153,486,576	-2,088,027,473
2. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	5,147,066,354	3,623,441,883
减：现金的期初余额	3,538,154,272	4,300,777,689
加：现金等价物的期末余额	204,258,095	831,274,623
减：现金等价物的期初余额	23,586,153	705,611,150
现金及现金等价物净增加/（减少）额	1,789,584,024	-551,672,333

(2) . 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	5,147,066,354	3,538,154,272
其中：库存现金	226,701	107,668
可随时用于支付的银行存款	5,146,627,603	3,537,834,554
可随时用于支付的其他货币资金	212,050	212,050
二、现金等价物	204,258,095	23,586,153
其中：通知存款	204,258,095	23,586,153
三、期末现金及现金等价物余额	5,351,324,449	3,561,740,425

61、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	8,422,191	注

其他说明：

注：于2023年6月30日，账面价值为人民币8,422,191元（2022年12月31日：人民币10,976,341元）
货币资金为保函保证金等所有权受到限制的货币资金。

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			857,738,508
其中：美元	71,027,956	7.2258	513,233,803
印尼盾	311,242,514,000	0.0005	155,621,257
人民币	96,664,100	1.0000	96,664,100
墨西哥比索	153,988,255	0.4235	65,214,026
挪威克朗	32,910	0.6712	22,089
加拿大元	9,411	5.4721	51,496
新加坡元	302,320	5.3442	1,615,660
马来西亚林吉特	6,240	1.5512	9,679
其他			25,306,398
应收账款			397,400,963
其中：加拿大元	30,626,075	5.4721	167,588,947
印尼盾	252,813,990,000	0.0005	126,406,995
美元	4,106,085	7.2258	29,669,747
马来西亚林吉特	3,686,869	1.5512	5,719,071
沙特里亚尔	24,466,092	1.9331	47,295,402
其他			20,720,801
其他应收款			67,871,572
其中：美元	6,855,808	7.2258	49,538,696
印尼盾	14,291,708,000	0.0005	7,145,854
墨西哥比索	6,115,705	0.4235	2,590,001
迪拉姆	1,295,414	1.9741	2,557,277
马来西亚林吉特	1,597,414	1.5512	2,477,909
其他			3,561,835
应付账款			669,457,921
其中：人民币	669,924	1.0000	669,924
美元	39,751,012	7.2258	287,232,863
印尼盾	261,632,906,000	0.0005	130,816,453
墨西哥比索	63,306,992	0.4235	26,810,511
加拿大元	17,325,813	5.4721	94,808,584
沙特里亚尔	56,416,486	1.9331	109,058,710
欧元	228,247	7.8771	1,797,923
港币	3,562,908	0.9220	3,285,001
其他			14,977,952
其他应付款			19,560,809
其中：人民币	6,236,501	1.0000	6,236,501
美元	1,077,918	7.2258	7,788,818
印尼盾	5,719,202,000	0.0005	2,859,601
欧元	153,060	7.8771	1,205,671
墨西哥比索	7,851	0.4235	3,325

其他			1,466,893
一年内到期的非流动负债			65,886,470
其中：挪威克朗	7,061,934	0.6712	4,739,970
沙特里亚尔	3,200,418	1.9331	6,186,729
新加坡元	769,432	5.3442	4,111,999
迪拉姆	25,492,315	1.9741	50,324,379
其他			523,393
应付职工薪酬			4,027,336
其中：挪威克朗	6,000,203	0.6712	4,027,336
租赁负债			210,519,500
其中：新加坡元	12,599,882	5.3442	67,336,289
沙特里亚尔	2,993,177	1.9331	5,786,110
挪威克朗	11,716,515	0.6712	7,864,125
马来西亚林吉特	1,617,448	1.5512	2,508,986
迪拉姆	60,433,227	1.9741	119,301,234
其他			7,722,756

(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九、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。

63、政府补助

(1). 政府补助基本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

政府补助项目	列报项目	本期累计数	计入当期损益的金额
与资产相关的政府补助			
其他与资产相关的政府补助	注	0	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	注	2,500,000	0
其他与收益相关的政府补助	注	0	8,689,267
合计		2,500,000	12,739,267

注：本集团与日常活动相关的政府补助，在确认相关成本费用或损失的期间内，计入其他收益。
本集团与日常活动无关政府补助，在确认相关成本费用或损失的期间内，计入营业外收入。

(2). 政府补助退回情况

□适用 √不适用

八、合并范围的变更

1、处置子公司

√适用□不适用

	注册地	业务性质	本集团合计持股比例 (%)	本集团合计享有的表决权比例 (%)	不再成为子公司原因
COSL INTERNATIONAL ME FZE	阿联酋	服务业	100	100	注1
COSL (Labuan) Company Limited	马来西亚	服务业	100	100	注2

注1：本集团所属 COSL INTERNATIONAL ME FZE 向当地工商部门申请公司注销，2023 年 1 月 25 日，当地工商部门完成工商注销批复，并完成了工商注销登记。

注2：本集团所属 COSL (Labuan) Company Limited 向当地工商部门申请公司注销，2023 年 3 月 8 日，当地工商部门完成工商注销批复，并完成了工商注销登记。

九、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
麦克巴	中国深圳	中国深圳	服务业	60	0	投资设立
壹科环保	中国天津	中国天津	科技推广和应用服务业	100	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
海南公司	中国海口	中国海口	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-HongKong Limited	中国香港	中国香港	投资控股	0	100	投资设立
COSL Drilling Strike Pte. Ltd.	新加坡	新加坡	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 S.A. de C.V (“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 (Labuan) Ltd.	马来西亚	马来西亚	服务业	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 UK Limited	英国	英国	服务业	0	100	投资设立
COSL Singapore Capital Ltd.	新加坡	新加坡	投资控股	0	100	投资设立
PT. SAMUDRA TIMUR SANTOSA (“PT STS”) (注)	印度尼西亚	印度尼西亚	服务业	0	49	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 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：

注：本集团拥有 PT STS 的全部表决权，能够通过参与 PT STS 的相关活动而享有可变回报并且本集团有能力运用对 PT STS 的表决权影响回报金额。因此，PT STS 作为子公司，其财务报表已反映在本集团的合并报表中。

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

(2). 重要的非全资子公司

□适用 √不适用

2、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 不重要的合营企业或联营企业

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
中国石油测井-阿特拉斯合作服务公司(“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) SDN. BHD. (“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、东海、南海海域为海上石油勘探、开发作业(包括物探、井场调查、海地油气管线及电缆铺设、工程地质调查、钻井船移位、海底设施维修)提供 ROV 检测、定位导航及测量服务; 从事水下机器人及其配件、定位系统、水下作业工具的进口及相关配套服务。

注 2: 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	924,616,905	884,059,731
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	77,905,818	175,366,857
--其他综合收益	0	0
--综合收益总额	77,905,818	175,366,857
联营企业：		
投资账面价值合计	100,361,151	104,321,751
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-3,960,600	-3,839,852
--其他综合收益	0	0
--综合收益总额	-3,960,600	-3,839,852

十、与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

金融工具分类

本集团的金融工具包括货币资金、交易性金融资产、应收票据、应收账款、应收款项融资、部分其他应收款、部分其他流动资产、债权投资、长期应收款、其他非流动资产、一年内到期的非流动资产、短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、一年内到期的非流动负债、长期借款和应付债券。各项金融工具的详细情况已于相关附注内披露。

资产负债表日的各类金融工具的账面价值如下：

金融资产

单位：元 币种：人民币

期末余额	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	以摊余成本计量的金融资产	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
货币资金	0	5,909,124,340	0	5,909,124,340
交易性金融资产	2,531,756,144	0	0	2,531,756,144
应收票据	0	61,079,109	0	61,079,109
应收账款	0	17,447,084,590	0	17,447,084,590
应收款项融资	0	0	45,378,038	45,378,038
其他应收款	0	78,718,584	0	78,718,584
一年内到期的非流动资产	0	1,646,008,048	0	1,646,008,048
金融资产合计	2,531,756,144	25,142,014,671	45,378,038	27,719,148,853

单位：元 币种：人民币

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	以摊余成本计量的金融资产	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
货币资金	0	4,121,251,395	0	4,121,251,395
交易性金融资产	5,106,035,953	0	0	5,106,035,953
应收票据	0	22,759,018	0	22,759,018
应收账款	0	14,175,183,529	0	14,175,183,529
应收款项融资	0	0	8,200,000	8,200,000
其他应收款	0	68,808,075	0	68,808,075
其他流动资产	0	1,000,000,000	0	1,000,000,000
一年内到期的非流动资产	0	5,043,806	0	5,043,806
其他非流动资产	0	1,616,347,602	0	1,616,347,602

金融资产合计	5,106,035,953	21,009,393,425	8,200,000	26,123,629,378
--------	---------------	----------------	-----------	----------------

金融负债

单位：元 币种：人民币

	以摊余成本计量的金融负债	
	期末余额	期初余额
短期借款	6,163,675,171	5,935,041,311
应付票据	0	11,865,638
应付账款	11,603,854,575	10,821,364,197
其他应付款	283,512,886	323,655,481
一年内到期的非流动负债	842,046,302	890,509,813
长期借款	2,443,708,985	2,365,254,280
应付债券	12,364,275,967	12,021,877,958
合计	33,701,073,886	32,369,568,678

金融工具风险

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

信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

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

本集团其他金融资产主要包括货币资金和一年内到期的非流动资产中的长期大额银行存单，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大风险敞口等于这些金融工具的账面金额。

截至 2023 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	5,909,124,340
应收票据	未来 12 个月预期信用损失	61,079,109
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	16,223,838,927
	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	560,863,218
	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	3,566,632,151
	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	201,108,422
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	33,169,056
	未来 12 个月预期信用损失-按组合计提信用损失准备	51,916,010
	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
一年内到期的非流动资产	未来 12 个月预期信用损失	1,646,008,048
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	45,378,038

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	52,396,880

于 2023 年 6 月 30 日，本集团无对外担保相关的合同。

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

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

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

流动性风险

流动性风险，是指企业在履行与金融负债有关的义务时遇到资金短缺的风险。

本集团的目标是运用银行借款、债券等多种融资手段以保持融资的持续性与灵活性的平衡。

根据本集团的会计政策，在财务报表中反映的将于 12 个月内到期的借款，其账面价值不超过人民币 6,181,943,871 元。

于 2023 年 6 月 30 日，本集团 32%（2022 年 12 月 31 日：32%）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	6,163,675,171	0	0	0	6,163,675,171
应付账款	11,603,854,575	0	0	0	11,603,854,575
其他应付款	283,512,886	0	0	0	283,512,886
一年内到期的非流动负债	1,232,093,407	0	0	0	1,232,093,407
长期借款	1,031,759	19,250,026	2,337,682,435	140,604,427	2,498,568,647
应付债券	300,013,508	3,561,893,188	6,526,029,875	2,008,345,500	12,396,282,071
租赁负债	0	452,509,404	353,445,044	138,539,098	944,493,546
合计	19,584,181,306	4,033,652,618	9,217,157,354	2,287,489,025	35,122,480,303

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	5,935,041,311	0	0	0	5,935,041,311
应付票据	11,865,638	0	0	0	11,865,638
应付账款	10,821,364,197	0	0	0	10,821,364,197
其他应付款	323,655,481	0	0	0	323,655,481
一年内到期的非	1,334,868,348	0	0	0	1,334,868,348

流动负债					
长期借款	1,070,277	19,298,493	2,253,573,656	150,071,923	2,424,014,349
应付债券	251,559,870	374,043,188	9,938,492,594	2,032,254,375	12,596,350,027
租赁负债	0	204,671,002	280,891,057	144,149,507	629,711,566
合计	18,679,425,122	598,012,683	12,472,957,307	2,326,475,805	34,076,870,917

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有关。

本集团通过维持适当的固定利率债务与浮动利率债务组合以管理利息成本。同时，根据对利率市场的发展和在国际金融市场上，各主要发达经济体积极推进基准利率改革，改革内容包括将基准利率由银行间同业拆借利率变更为无风险基准利率。截至2023年6月30日，如附注七、23及附注七、32所示，本集团短期借款和长期借款的利率水平分别与伦敦银行间同业拆借利率（“LIBOR”）以及担保隔夜融资利率（“SOFR”）利率相关，可能会受到基准利率改革的影响，本集团正密切关注基准利率的改革进度及其影响。

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）
		人民币元	人民币元
因利率下降	-50bps	16,433,247	16,433,247
因利率上升	+50bps	-16,433,247	-16,433,247

单位：元 币种：人民币

截至2022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）
		人民币元	人民币元
因利率下降	-50bps	4,584,134	4,584,134
因利率上升	+50bps	-4,584,134	-4,584,134

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。

2023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	10,093,894,738	11,648,545,145	295,021,681	233,441,220
其他币种	730,568,797	967,406,144	674,430,355	572,311,561

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 2023 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%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	12,293,342	403,811,731	126,213,266	419,261,722
-因美元兑人民币汇率下降	-12,293,342	-403,811,731	-126,213,266	-419,261,722

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。

2023 年 6 月 30 日及 2022 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（经重述）
短期借款(附注七、23)	6,163,675,171	5,935,041,311
应付票据(附注七、24)	0	11,865,638
应付账款(附注七、25)	11,603,854,575	10,821,364,197
其他应付款(附注七、29)	283,512,886	323,655,481
应付职工薪酬(附注七、27)	1,189,206,440	1,033,178,613
长期借款(含一年内到期)(附注七、32)	2,461,977,685	2,383,532,853
应付债券(含一年内到期)(附注七、33)	13,188,053,569	12,894,109,198
租赁负债(含一年内到期)(附注七、34)	1,057,363,104	1,006,785,407
长期应付职工薪酬	9,182,284	7,586,500
减：现金及现金等价物	5,351,324,449	3,561,740,425
负债净额	30,605,501,265	30,855,378,773
归属于母公司股东权益	39,912,654,128	39,409,165,581
少数股东权益	692,344,429	566,801,800
股东权益	40,604,998,557	39,975,967,381
总资本	71,210,499,822	70,831,346,154
资本负债率	43%	44%

十一、 公允价值的披露

1、 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	公允价值	所属层次	公允价值	所属层次
持续的公允价值计量				
以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
交易性金融资产-浮动收益银行理财产品	1,319,591,781	第三层次	4,906,011,186	第三层次
交易性金融资产-货币基金	1,212,164,363	第一层次	200,024,767	第一层次
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产				
应收款项融资	45,378,038	第二层次	8,200,000	第二层次
合计	2,577,134,182		5,114,235,953	

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

本集团以活跃市场报价作为第一层次金融资产的公允价值。

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汇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汇率。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	4,906,011,186
本期购买	0
本期处置	-3,600,000,000
当期公允价值变动计入损益	13,580,595
期末余额	1,319,591,781

5、 持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

□适用 √不适用

6、 持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

□适用 √不适用

7、 本期内发生的估值技术变更及变更原因

□适用 √不适用

8、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。

除上述金融工具外，本集团持有的其他金融工具的账面价值与公允价值信息如下：

单位：元 币种：人民币

金融负债	账面价值		公允价值	
	期末余额	期初余额	期末余额	期初余额
固定利率应付债券 (含一年内到期)	13,188,053,569	12,894,109,198	12,589,058,401	12,153,699,084
固定利率长期借款	163,195,027	168,994,501	159,606,429	164,234,537
合计	13,351,248,596	13,063,103,699	12,748,664,830	12,317,933,621

固定利率应付债券和长期借款的公允价值计量属于第二层次，其公允价值以合同规定的未来现金流量按照市场上具有可比信用等级的利率进行折现后的现值确定。

十二、关联方及关联交易**1、本集团的母公司情况**

√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	对本公司的持股比例(%)	对本公司的表决权比例(%)
中国海油	中国北京	海洋石油天然气的勘探、开发、生产及加工	人民币 11,380,000 万元	50.53	50.53

本集团最终控制方是中国海油。

2、本公司的子公司情况

√适用 □不适用

本公司所属的子公司详见附注九、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九、2。

4、本集团的其他关联方情况

与本集团发生关联方交易的其他关联方资料如下：

√适用 □不适用

公司名称	关联方关系
中国海洋石油有限公司及其子公司(“中海油”)	同受最终控股公司控制的公司
中国海油集团内其他关联公司(注 1)	
其中：海洋石油工程股份有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
近海石油服务(深圳)有限公司	同受最终控股公司控制的公司
上海北海船务股份有限公司	同受最终控股公司控制的公司
深蓝船务(海南)有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中国海洋石油渤海有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中国海洋石油南海西部有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中国近海石油服务(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
中海实业有限责任公司燕郊基地分公司	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
中国海洋石油渤海有限公司天津滨海高新区服务分公司	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

自关联方接收劳务情况

√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	6,125,144			23,609,828
中国海油	物资、公用事业及其他配套服务	20,801,377			0

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	740,127,265	6,256,000,000	否	722,888,205
中国海油集团内其他关联公司	设备租赁	102,696,244			13,308,896
中海油	其他	301,360			294,825
中国海油	其他	205,192			0
中国海油集团内其他关联公司	其他	63,247,605			42,534,561
小计		933,504,187			802,636,315
中海油	房屋租赁	17,055,503	673,000,000	否	13,361,168
中国海油集团内其他关联公司	房屋租赁	56,189,400			79,219,649
小计		73,244,903			92,580,817
合营公司	物资、公用事业及其他配套服务	122,422,890	不适用	不适用	60,677,885
合营公司	设备租赁	8,040,479			5,065,086
联营公司	物资、公用事业及其他配套服务	64,731,789			9,752,248
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	22,081,931			42,626,912
中国海油集团合营、联营公司	其他	13,697,364			0
小计		230,974,453			118,122,131
合计		1,237,723,543	/	/	1,013,339,263

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	3,881,450,238	3,291,321,494
中国海油集团内其他关联公司	提供钻井服务	6,471,934	232,246,511
其中：深蓝船务(海南)有限公司		0	228,086,357
其他		6,471,934	4,160,154
合营公司	提供钻井服务	679,260	1,006,854
上海石油天然气有限公司	提供钻井服务	917,498	58,515,278
小计		3,889,518,930	3,583,090,137
中海油	提供油田技术服务	8,991,431,895	6,659,370,559
中国海油	提供油田技术服务	23,723,442	38,480,613
中国海油集团内其他关联公司	提供油田技术服务	71,378,203	31,422,607
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		67,945,353	30,312,825
其他		3,432,850	1,109,782
合营公司	提供油田技术服务	1,246,659	13,250,402
上海石油天然气有限公司	提供油田技术服务	22,770,742	43,752,944
小计		9,110,550,941	6,786,277,125
中海油	提供船舶服务	1,628,022,492	1,500,468,688
中国海油集团内其他关联公司	提供船舶服务	59,411,822	9,488,019
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		17,591,111	4,002,886
上海北海船务股份有限公司		3,013,475	3,456,006
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		38,807,236	2,029,127

合营公司	提供船舶服务	229,784	352,723
上海石油天然气有限公司	提供船舶服务	1,709,967	0
小计		1,689,374,065	1,510,309,430
中海油	提供物探服务	764,141,616	802,552,656
中国海油	提供物探服务	25,664,296	18,116,064
中国海油集团内其他关联公司	提供物探服务	388,118	569,134
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		387,053	0
中海实业有限责任公司及其子公司		0	521,038
中海油研究总院有限责任公司		0	48,096
其他		1,065	0
合营公司	提供物探服务	118,853	169,708
小计		790,312,883	821,407,562

(2). 关联租赁情况

关联租赁情况说明

√适用 □不适用

本集团与中国海油集团订立多项协议，包括雇员福利安排、提供物资、公用事业及配套服务、以及提供技术服务、租赁房屋及其他各种商业安排。

本集团作为出租方：

单位：元 币种：人民币

公司名称	租赁资产种类	截至 2023 年 6 月 30 日止六个月期间租赁收入	截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间租赁收入
中海石油（中国）有限公司湛江分公司	油气田修井船	30,000,000	45,250,000

本集团作为承租方：

√适用 □不适用

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
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

截至 2022 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
中海油	房屋及建筑物	4,845,548	8,515,620	1,208,368	0	0
中国海油集团内其他关联公司	房屋及建筑物	52,870,713	26,348,936	84,581,858	7,455,380	540,762
其中：中国海洋石油渤海有限公司及其子公司		22,094,313	627,463	9,263,327	473,775	0
中国海洋石油南海西部有限公司及其子公司		10,361,053	3,108,838	910,571	23,210	0
中海实业有限责任公司深圳分公司		1,493,236	0	8,541,641	517,991	540,762
中海石油（惠州）物流有限公司及其子公司		4,263,180	5,361,851	15,953,568	615,688	0
中海油国际融资租赁有限公司		0	0	27,009,558	5,734,846	0
中海实业有限责任公司燕郊基地分公司		9,978,272	571,312	16,124,390	0	0
中海油能源物流有限公司及其子公司		957,206	12,211,799	5,808,232	0	0
其他		3,723,453	4,467,673	970,571	89,870	0
中国海油集团内其他关联公司	设备及工具租赁	587,873	12,721,023	671,941	0	0
合营公司	设备及工具租赁	0	5,065,086	5,065,086	0	0
合计		58,304,134	52,650,665	91,527,253	7,455,380	540,762

(3). 关联担保情况

关联担保情况说明

□适用 √不适用

截至 2023 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 2023 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项(截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间：无)，未偿还关联方借款。本集团就关联方资金拆借款确认利息支出人民币 57,339,781 元(截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 11,365,752 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	3,779,429	3,851,159

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	522,834	452,310
徐应波	421,410	422,860
卢涛（注 1）	421,984	389,962
熊敏（注 2）	433,186	433,362
杨德兴	436,672	427,448
种晓洁	418,640	387,660
尚捷（注 3）	411,834	0
孙维洲（注 3）	429,306	247,454
马修恩（注 4）	283,563	0
余峰（注 2）	0	445,980
刘小刚（注 5）	0	422,364
赵璧（注 4）	0	221,759
合计	3,779,429	3,851,159

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：于 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。

注 2：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。熊敏先生于 2022 年 7 月 27 日辞任副总裁。余峰先生因工作变动原因于 2022 年 12 月 22 日辞任。

注 3：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 4：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。赵璧先生自 2022 年 8 月 12 日起不再担任本公司监事会职工代表监事。

注 5：于 2022 年 7 月 1 日，因工作变动原因，刘小刚先生辞去公司副总裁职务，辞任自 2022 年 7 月 1 日生效。

(6). 关联公司利息收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
中海石油财务有限责任公司	7,588,333	4,834,487
合计	7,588,333	4,834,487

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

	本期发生额	上期发生额
中海辉固	17,379,750	34,968,900
中海艾普	20,000,000	20,000,000
合计	37,379,750	54,968,900

(8). 关联方营业外收入

√适用 □不适用

截至 2023 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团因取得工具落井赔偿款而发生来自中海油的营业外收入为人民币 1,188,735 元（截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间：无），来自中海油能源物流有限公司的营业外收入为人民币 1,789 元（截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间：无）。

6、存放关联方的货币资金

√适用 □不适用

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	1,764,360,897	1,199,982,904

7、关联方应收应付款项

(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	信用损失准备	账面余额	信用损失准备

应收账款	中海油	14,061,927,414	0	10,160,288,524	0
应收账款	中国海油	2,008,977	0	37,548,000	0
应收账款	中国海油集团内其他关联公司	204,617,422	0	116,938,994	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	183,382,363	0	84,909,672	0
	海洋石油工程股份有限公司 及其子公司	6,026,388	0	13,991,037	0
	中海油研究总院有限责任公 司	0	0	673,821	0
	其他	15,208,671	0	17,364,464	0
应收账款	合营公司	5,224,849	0	19,742,758	0
应收账款	联营公司	0	0	864,215	0
应收账款	中国海油集团合营、联营公司	25,769,436	0	59,975,831	0
	其中：上海石油天然气有限公司	25,769,436	0	59,975,831	0
应收账款	小计	14,299,548,098	0	10,395,358,322	0
其他应收款	中国海油	102,500	0	226,714	0
其他应收款	中国海油集团内其他关联公司	634,901	0	748,637	0
其他应收款	合营公司	0	0	411,329	0
其他应收款	小计	737,401	0	1,386,680	0
预付款项	中海油	0	0	7,330	0
预付款项	中国海油	43,134,972	0	0	0
预付款项	中国海油集团内其他关联公司	1,306,591	0	2,084,722	0
预付款项	小计	44,441,563	0	2,092,052	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	28,025,195	65,532,184
应付账款	中国海油	22,407,200	45,171,264
应付账款	中国海油集团内其他关联公司	721,878,595	631,675,979
	其中：中海油能源物流有限公司及其子公司	306,999,681	296,846,923
	中国近海石油服务(香港)有限公司	12,004,146	10,141,274
	近海石油服务(深圳)有限公司	55,702,385	22,345,037
	中海油信息科技有限公司及其子公司	38,189,846	42,735,603
	中海石油(惠州)物流有限公司及其子公司	14,368,139	13,498,109
	中国海洋石油南海西部有限公司及其子公司	8,563,329	5,691,129
	中海油天津化工研究设计院有限公司	7,579,360	9,501,521
	中海油安全技术服务有限公司及其子公司	3,602,192	10,813,545
	中海实业有限责任公司及其子公司	53,450,465	19,044,962
	中国海洋石油渤海有限公司及其子公司	26,692,869	56,735,892
	中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	20,102,742	18,461,597
	其他	174,623,441	125,860,387
应付账款	合营公司	193,826,870	179,239,625
	其中：阿特拉斯	107,755,707	97,181,365
	中海艾普	20,663,083	52,648,250
	中海辉固	65,347,303	28,975,057
	COSL Malaysia	60,777	434,953
应付账款	联营公司	31,099,188	57,933,125
	其中：中海万泰	31,099,188	57,933,125
应付账款	中国海油集团合营、联营公司	92,616,191	70,042,228
应付账款	小计	1,089,853,239	1,049,594,405
其他应付款	中国海油集团内其他关联公司	1,661,184	2,578,067
其他应付款	合营公司	265,529	273,832
	其中：COSL Malaysia	265,529	273,832
其他应付款	中国海油集团合营、联营公司	104,364	49,381

	其中：天津中海工程管理咨询有限公司	11,881	49,381
	其他	92,483	0
其他应付款	小计	2,031,077	2,901,280
合同负债	中海油	78,811,302	65,171,989
合同负债	中国海油	299,181,687	346,629,390
合同负债	小计	377,992,989	411,801,379
其他流动负债	中国海油	8,496,584	8,541,357
其他非流动负债	中海油	77,195,862	106,394,364
短期借款	中国海油集团内其他关联公司	2,529,030,000	2,437,610,000
	其中：Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	2,529,030,000	2,437,610,000
长期借款	中国海油	956,394,157	921,383,055
长期借款	中国海油集团内其他关联公司	1,324,119,801	1,274,876,724
长期借款	小计	2,280,513,958	2,196,259,779
租赁负债	中国海油集团内其他关联公司	148,249,622	189,669,118
	其中：中海油国际融资租赁有限公司	136,495,930	171,195,864
	中海石油(惠州)物流有限公司及其子公司	1,515,564	3,001,055
	中海实业有限责任公司深圳分公司	0	187,704
	中国海洋石油渤海有限公司天津滨海新区服务分公司	8,858,955	12,277,608
	其他	1,379,173	3,006,887
一年内到期的非流动负债	中国海油集团内其他关联公司	101,306,068	131,643,269
	其中：中海油国际融资租赁有限公司	68,711,306	79,921,701
	中海石油(惠州)物流有限公司及其子公司	10,298,339	17,475,360
	中海实业有限责任公司深圳分公司	9,501,660	18,479,047
	其他	12,794,763	15,767,161

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	1,629,460	830,948
合计	1,629,460	830,948

十三、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

√适用 □不适用

于资产负债表日，本集团的资本承诺事项如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的购建长期资产承诺等	1,551,333,015	1,241,991,611
合计	1,551,333,015	1,241,991,611

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

本集团本期不存在重大或有事项。

3、 对外担保事项

于 2023 年 6 月 30 日，本集团本期无对外担保相关的合同(2022 年 12 月 31 日：无)。

十四、 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。

十五、 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)、部分其他流动资产、交易性金融资产、一年内到期的非流动资产中的大额存单、其他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 2023 年 6 月 30 日止六个月期间及 2023 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	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	37,269,638,307	22,302,467,712	4,590,010,150	7,526,463,547	71,688,579,716
未分配资产					7,908,915,428
小计					79,597,495,144
负债总额					
分部负债	4,388,238,574	10,319,282,236	1,191,442,102	1,354,810,136	17,253,773,048
未分配负债					21,738,723,539
小计					38,992,496,587

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	665,215,003	359,763,053	0	1,024,978,056
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。

截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间及 2022 年 12 月 31 日分部信息（经重述）

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	5,059,723,378	7,567,366,000	858,392,867	1,727,162,639	15,212,644,884
分部间交易收入	196,635,256	9,900,409	1,819,829	150,520,618	358,876,112
分部营业收入合计	5,256,358,634	7,577,266,409	860,212,696	1,877,683,257	15,571,520,996

分部间抵销					-358,876,112
营业收入合计					15,212,644,884
营业利润总额	52,173,671	1,420,792,923	-92,516,433	55,258,942	1,435,709,103
未分配损益					-119,499
利润总额					1,435,589,604
所得税费用（经重述）					324,157,593
2022 年 12 月 31 日（经重述）					
资产总额					
分部资产	34,637,330,402	21,278,777,621	4,448,221,120	6,948,341,856	67,312,670,999
未分配资产					9,848,068,520
小计					77,160,739,519
负债总额					
分部负债	4,097,276,949	9,259,523,409	1,050,987,935	1,171,808,976	15,579,597,269
未分配负债					21,605,174,869
小计					37,184,772,138

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	1,036,653,656	327,220,086	0	1,363,873,742
对合营企业和联营企业的投资收益	0	133,224,530	38,302,475	0	171,527,005
折旧费和摊销费	1,180,806,255	555,736,777	321,193,234	401,781,717	2,459,517,983
资产减值损失	3,009,253	4,500,665	510,526	1,027,224	9,047,668
信用减值损失	15,379,091	-836,331	19,309	54,805	14,616,874
资本性支出（注 2）	617,196,537	457,168,186	84,926,891	103,403,511	1,262,695,125

注 1：截至 2022 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 275,629,823 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 57,359,091 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、开发支出、长期待摊费用截至 2022 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、远东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、债权投资、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	14,923,482,592	12,806,296,833
国际	3,950,111,747	2,406,348,051
其中：北海	597,588,820	215,568,036

其他	3,352,522,927	2,190,780,015
合计	18,873,594,339	15,212,644,884

非流动资产

单位：元 币种：人民币

地区	期末余额	期初余额（经重述）
国内	39,505,514,947	35,001,598,213
国际	7,284,527,050	11,418,085,437
其中：北海	4,318,560,438	4,844,156,717
其他	2,965,966,612	6,573,928,720
合计	46,790,041,997	46,419,683,650

主要客户信息

单位：元 币种：人民币

客户	本期发生额	占营业收入比例%
中海油	15,295,046,241	81
合计	15,295,046,241	81

十六、 母公司财务报表主要项目注释

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
银行存款	3,203,309,382	2,095,772,725
人民币	2,713,028,125	921,148,405
美元	478,430,291	1,168,317,238
其他	11,850,966	6,307,082
其他货币资金	8,186,820	7,589,526
人民币	212,050	212,050
美元	7,974,770	7,377,476
合计	3,211,496,202	2,103,362,251
其中：存放于境外的款项总额	8,007,873	4,935,984
存放财务公司存款	575,031,444	353,769,953

于 2023 年 6 月 30 日，本公司的所有权受到限制的货币资金为人民币 7,974,770 元（2022 年 12 月 31 日：人民币 7,377,476 元）。

于 2023 年 6 月 30 日，本公司无三个月以上一年以内的定期存款（2022 年 12 月 31 日：无）。

2、 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	8,637,845	677,310
商业承兑汇票	35,135,692	5,125,002
合计	43,773,537	5,802,312

(2). 期末公司已质押的应收票据

√适用 □不适用

于 2023 年 6 月 30 日，本公司无已质押的应收票据（2022 年 12 月 31 日：无）。

(3). 本期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

√适用 □不适用

于 2023 年 6 月 30 日，本公司无因出票人未履约而将其转入应收账款的票据（2022 年 12 月 31 日：无）。

(4). 信用损失准备的情况

√适用 □不适用

于 2023 年 6 月 30 日，本公司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（2022 年 12 月 31 日：无）。

3、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	15,811,900,432	11,784,713,729
1 至 2 年	35,599,321	83,111,395
2 至 3 年	15,981,383	10,606,849
3 年以上	82,444,173	88,028,621
小计	15,945,925,309	11,966,460,594
减：应收账款信用损失准备	112,750,232	108,356,076
合计	15,833,175,077	11,858,104,518

(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		信用损失准备		账面价值	账面余额		信用损失准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提信用损失准备	15,305,751,061	96	74,441,943	0	15,231,309,118	11,573,292,076	97	71,994,293	1	11,501,297,783
按组合计提信用损失准备	640,174,248	4	38,308,289	6	601,865,959	393,168,518	3	36,361,783	9	356,806,735
合计	15,945,925,309	100	112,750,232	/	15,833,175,077	11,966,460,594	100	108,356,076	/	11,858,104,518

(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	信用损失准备	计提比例 (%)	计提理由
应收单位一	4,682,644,748	0	0	收回可能性
应收单位二	2,299,654,345	0	0	收回可能性
应收单位三	1,708,931,150	0	0	收回可能性
应收单位四	1,405,951,591	0	0	收回可能性
应收单位五	743,082,011	0	0	收回可能性
其他	4,465,487,216	74,441,943	2	收回可能性
合计	15,305,751,061	74,441,943	/	/

(4) . 按组合计提信用损失准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

组合名称	期末余额		
	估计发生违约的账面余额	预期信用损失率 (%)	整个存续期预期信用损失
国内地区	601,199,448	5	31,519,762
国外地区	38,974,800	17	6,788,527
合计	640,174,248	/	38,308,289

(5) . 信用损失准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

信用损失准备	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	合计
期初余额	36,361,783	71,994,293	108,356,076
本期计提	7,635,951	0	7,635,951
本期转回	-6,385,262	0	-6,385,262
汇率变动影响	695,817	2,447,650	3,143,467
期末余额	38,308,289	74,441,943	112,750,232

(6) . 按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

按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况与上述按单项计提信用损失准备中前五名应收账款的披露一致。

(7) . 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

√适用 □不适用

于2023年6月30日,本公司无因金融资产转移而终止确认的应收账款(2022年12月31日:无)。

4、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	53,530,700
其他应收款	598,532,784	853,457,602
合计	598,532,784	906,988,302

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	32,000,000
COSL Hong Kong International Limited	0	21,530,700
合计	0	53,530,700

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

√适用 □不适用

于 2023 年 6 月 30 日及 2022 年 12 月 31 日，本公司无重要的账龄超过一年的应收股利。

其他应收款**(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内	226,408,668	433,038,958
1 至 2 年	63,004,246	273,906,326
2 至 3 年	194,301,491	164,393,520
3 年以上	605,776,336	454,536,919
小计	1,089,490,741	1,325,875,723
减：其他应收款信用损失准备	490,957,957	472,418,121
合计	598,532,784	853,457,602

(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
应收借款及利息	892,285,252	835,929,267
代垫款	21,227,018	36,615,616
应收设备款	87,844,616	393,084,186
保险赔款	5,474,700	14,416,692
应收赔偿款	0	211,255
押金及保证金	25,342,069	7,381,553
预缴税款	49,122,787	31,410,805
其他	8,194,299	6,826,349

合计	1,089,490,741	1,325,875,723
----	---------------	---------------

(3). 信用损失准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

信用损失准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2023年1月1日余额	4,840,498	0	467,577,623	472,418,121
本期计提	3,767,102	0	0	3,767,102
本期转回	-2,241,116	0	0	-2,241,116
汇率变动影响	0	0	17,013,850	17,013,850
2023年6月30日余额	6,366,484	0	484,591,473	490,957,957

(4). 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	275,821,841	1至2年、2至3年、3年以上	25	255,676,083
应收单位二	应收借款及利息	192,050,571	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	170,945,366	1年以内、1至2年、3年以上	16	154,265,189
应收单位四	应收借款及利息	149,069,353	1年以内、1至2年、2至3年、3年以上	14	445,972
应收单位五	应收设备款	70,847,391	1年以内、1至2年、2至3年、3年以上	7	0
合计	/	858,734,522	/	79	410,387,244

(5). 涉及政府补助的应收款项

√适用 □不适用

截至2023年6月30日，本公司无涉及政府补助的其他应收款（2022年12月31日：无）。

(6). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

√适用 □不适用

截至2023年6月30日，本公司无因金融资产转移而终止确认的其他应收款（2022年12月31日：无）。

5、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	8,365,544,910	3,783,000,000	4,582,544,910	8,365,544,910	3,783,000,000	4,582,544,910
对合营企业的投资	923,756,401	0	923,756,401	883,230,333	0	883,230,333

对联营企业的投资	100,361,151	0	100,361,151	104,321,751	0	104,321,751
合计	9,389,662,462	3,783,000,000	5,606,662,462	9,353,096,994	3,783,000,000	5,570,096,994

(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	3,783,000,000
深圳深水	470,000,000	0	0	470,000,000	0	0
海南公司	140,000,000	0	0	140,000,000	0	0
合计	8,365,544,910	0	0	8,365,544,910	0	3,783,000,000

(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	其他		
一、合营企业								
中海辉固	342,954,659	0	34,188,144	0	-17,379,750	0	359,763,053	0
中海艾普	402,180,113	0	35,283,391	0	-20,000,000	0	417,463,504	0
其他	138,095,561	0	8,434,283	0	0	0	146,529,844	0
小计	883,230,333	0	77,905,818	0	-37,379,750	0	923,756,401	0
二、联营企业								
中海万泰	104,321,751	0	-3,960,600	0	0	0	100,361,151	0
小计	104,321,751	0	-3,960,600	0	0	0	100,361,151	0
合计	987,552,084	0	73,945,218	0	-37,379,750	0	1,024,117,552	0

6、 固定资产

(1) . 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	船舶	钻井平台	机器及设备	其他运输工具	合计
一、账面原值						
1.期初余额	1,256,156,550	15,787,992,074	24,978,828,001	13,281,763,231	78,604,209	55,383,344,065
2.本期增加金额	0	0	0	554,401,932	677,860	555,079,792
(1)购置	0	0	0	33,034,578	677,860	33,712,438
(2)在建工程转入	0	0	0	521,367,354	0	521,367,354
3.本期减少金额	0	8,175,956	433,062,108	363,540,906	3,959,109	808,738,079
(1)处置或报废	0	8,175,956	433,062,108	363,540,906	3,959,109	808,738,079
4.期末余额	1,256,156,550	15,779,816,118	24,545,765,893	13,472,624,257	75,322,960	55,129,685,778
二、累计折旧						
1.期初余额	221,082,005	9,004,579,850	11,291,209,867	9,010,042,637	60,170,613	29,587,084,972
2.本期增加金额	27,978,496	382,986,730	387,269,654	561,344,783	1,958,860	1,361,538,523
(1)计提	27,978,496	382,986,730	387,269,654	561,344,783	1,958,860	1,361,538,523

3.本期减少金额	0	7,171,495	402,646,093	247,168,344	3,563,197	660,549,129
(1)处置或报废	0	7,171,495	402,646,093	247,168,344	3,563,197	660,549,129
4.期末余额	249,060,501	9,380,395,085	11,275,833,428	9,324,219,076	58,566,276	30,288,074,366
三、减值准备						
1.期初余额	0	0	179,514,965	0	0	179,514,965
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	179,514,965	0	0	179,514,965
四、账面价值						
1.期末账面价值	1,007,096,049	6,399,421,033	13,090,417,500	4,148,405,181	16,756,684	24,662,096,447
2.期初账面价值	1,035,074,545	6,783,412,224	13,508,103,169	4,271,720,594	18,433,596	25,616,744,128

(2) . 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

于 2023 年 6 月 30 日，本公司无暂时闲置的固定资产(2022 年 12 月 31 日：无)。

(3) . 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

于 2023 年 6 月 30 日，本公司向子公司经营租出钻井平台和机器及设备固定资产，合计账面金额人民币 1,043,799,864 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 926,227,286 元)。

(4) . 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

于 2023 年 6 月 30 日，本公司无未办妥产权证书的固定资产(2022 年 12 月 31 日：人民币 484,865,203 元)。

7、 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
新建 12 艘 LNG 动力守护供应船	11,049,734	0	11,049,734	9,966,165	0	9,966,165
其他	2,000,090,986	410,000	1,999,680,986	1,870,069,919	410,000	1,869,659,919
合计	2,011,140,720	410,000	2,010,730,720	1,880,036,084	410,000	1,879,626,084

(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	期初余额	本期增加	本期 固定 资产 转入	本期转入固 定资产	汇 率 变 动 影 响	期末余额	工 程 投 入 占 预 算 比 例 (%)	工 程 进 度 (%)	利 息 本 金 累 计 金 额	其 中： 本 期 利 息 本 金 化	本 期 利 息 本 金 化 率 (%)	资 金 来 源
新建 12 艘 LNG 动力守护供应船	1,212,712,000	9,966,165	1,083,569	0	0	0	11,049,734	99	99	0	0	0	自筹资金
其他	8,927,326,255	1,870,069,919	651,388,421	0	521,367,354	0	2,000,090,986	/	/	0	0	0	自筹资金
合计	10,140,038,255	1,880,036,084	652,471,990	0	521,367,354	0	2,011,140,720	/	/	0	0	0	/

(3) . 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

截至 2023 年 6 月 30 日止六个月期间，本公司未计提在建工程减值准备(截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间：未计提在建工程减值准备)。

8、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	228,659,236	217,826,851	627,376,729	38,606,136	4,282,024	1,116,750,976
2.本期增加金额	7,094,763	24,330,143	0	0	0	31,424,906
(1)新增租赁	7,094,763	24,330,143	0	0	0	31,424,906
3.本期减少金额	16,557,691	37,221,187	0	0	4,282,024	58,060,902
(1)租赁合同到期	16,557,691	37,221,187	0	0	4,282,024	58,060,902
4.期末余额	219,196,308	204,935,807	627,376,729	38,606,136	0	1,090,114,980
二、累计折旧						
1.期初余额	145,412,259	146,100,255	177,120,852	28,954,603	4,282,024	501,869,993
2.本期增加金额	33,016,573	21,222,561	54,517,840	9,651,533	0	118,408,507
(1)本期计提增加	33,016,573	21,222,561	54,517,840	9,651,533	0	118,408,507
3.本期减少金额	16,557,691	37,221,187	0	0	4,282,024	58,060,902
(1)租赁合同到期	16,557,691	37,221,187	0	0	4,282,024	58,060,902
4.期末余额	161,871,141	130,101,629	231,638,692	38,606,136	0	562,217,598
三、账面价值						
1.期末账面价值	57,325,167	74,834,178	395,738,037	0	0	527,897,382
2.期初账面价值	83,246,977	71,726,596	450,255,877	9,651,533	0	614,880,983

本公司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(不包含1年)至11年。本公司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公司资产运营管理方面的灵活性。

本公司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，本公司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。截至2023年6月30日止，未发生上述重大事件或变化。

本公司截至2023年6月30日计入当期损益的简化处理的短期租赁费用为人民币434,573,611元(截至2022年6月30日止六个月期间：人民币108,800,246元)，本公司截至2023年6月30日无低价值资产租赁。截至2023年6月30日，本公司已签订的短期租赁合同组合与截至2023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。

本公司与钻井平台、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。截至2023年6月30日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356,996,200元(截至2022年6月30日止六个月期间：人民币814,773,038元)。

截至2023年6月30日与租赁相关的总现金流出为人民币677,974,472元(截至2022年6月30日止六个月期间：人民币705,947,642元)。

9、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	4,566,533,327	4,137,871,120
材料采购费	3,386,227,992	3,448,849,686

资本性支出	3,984,587,054	4,374,235,275
其他	29,607,542	24,465,819
合计	11,966,955,915	11,985,421,900

(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	445,548,992	暂未最终结算

于 2023 年 6 月 30 日，除上述款项外，无其他账龄超过一年的重要应付账款(2022 年 12 月 31 日：无)。

10、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	73,597,655	99,214,937
船舶	77,184,212	73,776,118
钻井平台	382,287,520	449,132,577
机器及设备	54,395,836	73,289,595
小计	587,465,223	695,413,227
减：一年内到期的租赁负债	217,865,457	283,521,591
合计	369,599,766	411,891,636

11、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	14,138,520,138	11,903,712,500	12,779,418,382	10,972,040,747
其他业务	112,842,813	55,466,799	85,472,626	58,416,776
合计	14,251,362,951	11,959,179,299	12,864,891,008	11,030,457,523

注：截至 2023 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 35,081,805 元，属于油田技术服务分部营业收入金额为人民币 35,081,805 元（截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 57,359,091 元）。

(2). 合同产生的收入情况

√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
按收入确认的时间分类					
时点	0	103,156,003	0	0	103,156,003

时段	3,709,014,924	7,781,534,965	907,164,204	1,715,411,050	14,113,125,143
合计	3,709,014,924	7,884,690,968	907,164,204	1,715,411,050	14,216,281,146

单位：元 币种：人民币

地区市场	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
国内	3,709,014,924	7,884,690,968	907,164,204	1,715,411,050	14,216,281,146
合计	3,709,014,924	7,884,690,968	907,164,204	1,715,411,050	14,216,281,146

(3). 履约义务的说明

√适用 □不适用

本公司履约义务说明详见附注七、44。

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

√适用 □不适用

截至 2023 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 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)	150,167,276
2 年至 5 年(含 5 年)	133,437,082
合计	283,604,358

注：本公司与客户签订的合同大部分按照日费率或工作量支付。针对该类合同，本公司有权按照日费率或工作量向客户开具账单，并按照账单金额确认收入。因此根据收入准则的规定，上述披露未包含该类合同在剩余履约期间将确认的收入。

12、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
利息支出	87,360,141	115,947,327
减：利息收入	64,798,411	45,284,228
汇兑损益	23,427,949	-202,675,618
其他	4,664,913	3,581,649
合计	50,654,592	-128,430,870

13、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	73,945,218	171,527,005
处置长期股权投资产生的投资收益	4,141	0
银行理财产品及货币基金收益	10,244,346	4,019,022
合计	84,193,705	175,546,027

14、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款信用减值损失	-1,250,689	1,129,169
其他应收款信用减值损失	-1,525,986	-1,575,216
合计	-2,776,675	-446,047

15、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	-1,546,073	-9,460,036
合计	-1,546,073	-9,460,036

16、所得税费用

(1) . 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额（经重述）
当期所得税费用	49,102,380	347,374,542
递延所得税费用	234,798,848	-66,935,764
合计	283,901,228	280,438,778

(2) . 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额（经重述）
利润总额	1,637,865,730	1,734,694,336
按法定税率 25% 计算的税项	409,466,433	433,673,584
享受高新技术企业优惠税率影响	-202,245,184	-190,730,996
无须纳税的收入之纳税影响	-3,034,899	-1,643,559
对子公司、合营及联营企业的投资收益之纳税影响	-18,486,305	-42,881,751
不可抵扣的成本之纳税影响	27,611,881	56,731,991
境外经营适用不同税率之纳税影响	1,452,397	3,710,951
技术研发费加计扣除之纳税影响	-93,900,880	-53,812,287
未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异之纳税影响（注）	114,290,712	92,410,237
所得税汇算清缴调整	-165,032	-7,151,869
其他纳税调整项目	48,912,105	-9,867,523
按本公司实际税率计算的税项费用	283,901,228	280,438,778

注：包含当期汇率变动的影响。

17、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（经重述）
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,353,964,502	1,454,255,558
加：资产减值损失	1,546,073	9,460,036
信用减值损失	2,776,675	446,047
固定资产折旧	1,361,538,523	1,213,821,204
使用权资产折旧	118,408,507	123,533,902
无形资产摊销	44,365,111	40,251,813
长期待摊费用摊销	331,551,711	345,863,739
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	7,838,662	3,777,474
财务费用	45,989,679	-132,012,519
投资收益	-84,193,705	-175,546,027
公允价值变动收益	-56,522,767	-53,763,430
递延所得税资产及负债的变动	234,798,847	-67,258,044
存货的减少/（增加）	51,810,018	-250,907,099
合同成本的变动	5,890,115	12,615,780
递延收益的减少	-1,550,000	-8,662,856
合同资产的变动	-137,802	-3,514,756
合同负债的增加	-137,578,235	-17,390,631
经营性应收项目的增加	-4,185,157,554	-5,498,511,122
经营性应付项目的增加	623,937,162	701,038,392
经营活动产生的现金流量净额	-280,724,478	-2,302,502,539
2. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	3,203,521,432	2,826,520,073
减：现金的期初余额	2,095,984,775	3,519,791,888
加：现金等价物的期末余额	0	800,000,000
减：现金等价物的期初余额	0	650,000,000
现金及现金等价物净增加/（减少）额	1,107,536,657	-543,271,815

(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	3,203,521,432	2,095,984,775
其中：库存现金	0	0
可随时用于支付的银行存款	3,203,309,382	2,095,772,725
可随时用于支付的其他货币资金	212,050	212,050
二、现金等价物	0	0
其中：通知存款	0	0
三、期末现金及现金等价物余额	3,203,521,432	2,095,984,775

十七、 补充资料

1、非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额
非流动资产处置报废损益及租赁提前终止损益	-7,838,662
计入当期损益的政府补助	12,739,267
除同公司正常经营业务相关之外持有及处置交易性金融资产、一年内到期的非流动资产中的债权投资产生的公允价值变动损益及投资收益	66,767,113
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	6,844,531
其他营业外收支净额	-14,920,448
所得税影响数	-7,717,831
非经常性损益影响净额	55,873,970

本集团对非经常性损益项目的确认依照《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》(证监会公告[2008]43号)的规定执行。

2、净资产收益率及每股收益

√适用 □不适用

截至 2023 年 6 月 30 日止六个月期间

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	3.35	0.28	0.28
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.21	0.27	0.27

截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间

单位：元 币种：人民币

报告期利润	加权平均净资产收益率(%) (经重述)	每股收益 (经重述)	
		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	2.87	0.23	0.23
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.68	0.22	0.22

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 2023 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：2023 年 8 月 23 日

修订信息

适用 不适用