

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 2022 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	管理层讨论与分析	8
第四节	董事长致辞	19
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	27
第八节	股份变动及股东情况	34
第九节	优先股相关情况	37
第十节	债券相关情况	37
第十一节	财务报告	41

备查文件目录	载有法定代表人签名的本公司2022年半年度报告文本；
	载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报告文本；
	报告期内公司在中国证监会指定报刊上公开披露过的所有文件的正本及公告的原稿；
	在香港联交所发布的2022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。
COSL Holding AS	指	原名“COSL Drilling Europe AS”或“CDE”，本公司在挪威的子公司。已吸收合并至 COSL Norwegian AS。
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) 为桶的缩写，1 桶约为 158.988 升，1 桶石油（以 33 度 API 比重为准），约为 0.134 吨。
英尺	指	长度位名，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
姓名	孙维洲
联系地址	河北省三河市燕郊经济技术开发区海油大街 201 号
电话	010-84521685
传真	010-84521325
电子信箱	cosl@cosl.com.cn

三、 基本情况变更简介

公司注册地址	天津滨海高新区塘沽海洋科技园海川路1581号
公司注册地址的历史变更情况	详见公司“临2017-018号”公告
公司办公地址	河北省三河市燕郊经济技术开发区海油大街201号
公司办公地址的邮政编码	065201

公司网址	www.cosl.com.cn
电子信箱	cosl@cosl.com.cn
报告期内变更情况查询索引	无

四、信息披露及备置地点变更情况简介

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

五、公司股票简况

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

六、其他有关资料

适用 不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：百万元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
营业收入	15,212.6	12,735.4	19.5
归属于上市公司股东的净利润	1,102.5	801.5	37.6
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润	1,026.6	723.1	42.0
经营活动产生的现金流量净额	-2,088.0	-1,887.2	不适用
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上 年度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	38,287.0	38,032.8	0.7
总资产	73,738.4	73,311.7	0.6

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同 期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.23	0.17	35.3
稀释每股收益(元/股)	0.23	0.17	35.3
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.22	0.15	46.7
加权平均净资产收益率(%)	2.87	2.07	增加0.8个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	2.67	1.86	增加0.8个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

八、 境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

本公司认为在编制财务报告时，本集团（指本公司及全部子公司）按照财政部已颁布的最新企业会计准则及其应用指南、解释以及其他相关规定（统称“企业会计准则”）编制的截至 2022 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	附注（如适用）
非流动资产处置、报废及租赁提前终止损益	-3,888,201	
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	10,386,489	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	295,622	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	23,577,432	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	57,782,452	计入当期损益的理财产品收益
减：所得税影响额	12,236,934	
合计	75,916,860	

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

适用 不适用

十、 其他

适用 不适用

第三节 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、一体化和新能源服务。公司既可以为用户提供单一业务的作业服务，也可以为客户提供一体化、总承包作业服务。公司的服务区域包括中国近海及亚太、中东、远东、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

2022 年上半年，全球经济发展面临严峻形势。大宗商品价格上涨、多地疫情间或反弹、美联储开启加息和缩表模式，叠加地缘冲突为全球经济复苏蒙上阴影。上半年，国际油价一路震荡上扬，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。IHS Markit 咨询公司最新发布的《全球上游资本支出》研究报告预测，2022 年全球上游勘探开发资本支出为 4,936 亿美元，与 2021 年相比增长 34.1%，其中海上油田勘探开发资本支出为 1,323 亿美元，同比增长 19.9%。Spears & Associates 咨询公司发布最新《油田服务市场报告》预计，2022 年全球油田服务行业市场规模为 2,654 亿美元，同比增长 30.0%。国内油田服务市场虽然受到疫情影响，但得益于国际油价高涨及国家能源安全战略下的增储上产行动的持续推动，国内油田服务市场持续稳步增长。

（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。公司依据石油行业发展趋势，以建设中国特色国际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能力，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) 公司具备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, 技术产品向国际一流发展且应用效果显著, 建立了新型一体化模式, 实现效益效能的充分释放, 可以提供海上风电建设、运维综合性服务。
- 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

2022 年上半年, 新冠疫情对全球石油行业影响逐渐减低, 地缘冲突增加供应侧不确定性, 国际油价呈不断震荡走高趋势, 油田服务市场规模整体呈现复苏态势。公司抓住国际油价回升的契机, 不断提高产值规模, 有效缓解全球通胀带来的成本压力, 践行新时期公司五大发展战略, 稳字当头、扎实推进, 坚持降本提质增效, 严控合规经营, 防范风险挑战, 成本领先优势持续强化, 技术引领能力持续提升, “一体化”竞争实力稳步增强。上半年, 公司营业收入为人民币 15,212.6 百万元, 同比增加人民币 2,477.2 百万元, 增幅 19.5%。净利润为人民币 1,108.4 百万元, 同比增加人民币 299.9 百万元, 增幅 37.1%。

钻井服务

公司钻井业务上半年营业收入为人民币 5,059.7 百万元, 较去年同期的人民币 4,352.8 百万元, 增加人民币 706.9 百万元, 增幅 16.2%。

2022 年上半年, 海上油气行业逐渐回暖, 钻井平台市场需求增加。公司持续夯实安全生产根基, 提升全生命周期装备管理能力, 紧密跟随国内增储上产步伐, 持续布局扩大海外市场范围, 全面提高经营管理能力, 自升式和半潜式钻井平台使用率均有回升。上半年, 公司全面建成钻井数字中心平台, 信息化管理工具正式投入一线使用; “南海七号”平台完成国内首套国产化深水水下采油树海底安装; “海洋石油 943”平台圆满完成国内首次管柱内自循环式射泵作业; “招商海龙 8”平台圆满完成我国首口浅水水下采油树系统开发项目钻完井作业; 在海外市场开拓的大力努力下, 欧洲三座半潜平台上半年逐步恢复作业, 其中“COSL Promoter”平台的低碳减排系

统受到国际钻井承包商协会杂志报道；公司持续深耕中东市场，以历来出色的作业表现、专业的技术素养、高效的管理模式获得客户高度认可，收获三座平台“5+2”年高端客户作业合同。

截至 2022 年 6 月 30 日，公司共运营、管理 57 座平台（包括 44 座自升式钻井平台、13 座半潜式钻井平台），其中 33 座在中国海域作业，11 座在北美、东南亚等国际海域作业，11 座平台正在待命，2 座正在船厂修理。上半年公司钻井平台作业日数为 8,017 天，同比增加 1,439 天，增幅 21.9%，其中自升式钻井平台作业 6,632 天，同比增加 1,336 天；半潜式钻井平台作业 1,385 天，同比增加 103 天。平台日历天使用率受作业量增加影响同比增加 12.1 个百分点至 77.4%。

2022 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		变化
	2022 年	2021 年	
作业日数 (天)	8,017	6,578	21.9%
自升式钻井平台	6,632	5,296	25.2%
半潜式钻井平台	1,385	1,282	8.0%
可用天使用率	84.4%	68.9%	增加 15.5 个百分点
自升式钻井平台	89.8%	71.8%	增加 18.0 个百分点
半潜式钻井平台	65.5%	59.1%	增加 6.4 个百分点
日历天使用率	77.4%	65.3%	增加 12.1 个百分点
自升式钻井平台	83.9%	68.6%	增加 15.3 个百分点
半潜式钻井平台	56.4%	54.5%	增加 1.9 个百分点

受汇率影响及海外部分装备作业价格尚未恢复到正常水平，2022 年上半年公司自升式和半潜式钻井平台的平均日收入较去年同期均有不同程度下降，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	变化幅度
	2022 年	2021 年		
自升式钻井平台	7.1	7.6	-0.5	-6.6%
半潜式钻井平台	11.5	14.5	-3.0	-20.7%
钻井平台小计	7.9	8.9	-1.0	-11.2%

注：（1）平均日收入=收入/作业日数；

（2）2022 年 6 月 30 日美元兑人民币汇率 1:6.7114，2021 年 6 月 30 日美元兑人民币汇率 1:6.4601。

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有所上升，总体收入为人民币 7,567.4 百万元，较去年同期的人民币 6,025.7 百万元，增加人民币 1,541.7 百万元，增幅 25.6%。

2022 年上半年，公司以客户技术需求为指引，持续推进科技创新发展，提高自主制造能力，加快科研转化落地，形成技术创造价值的良性循环，将“高科技”转化为“高产值”，提升技术核心竞争力，加快新能源产业布局，不断培育全链条的一体化服务能力，更好的为客户提供全生

命周期解决方案。上半年公司在渤海某注蒸汽水平井实现高温连续油管光纤测试技术首次应用；ESCOOL 高温、高压电成像测井仪在陆地油田重点探井实现首次作业；自主研发的国内首个适应中低渗储层的生物纳米增注技术在渤海某油田实现规模化应用；自研套后中子密度测井仪在渤海某井实现首次水平井商业化作业；自研非水基钻井液用纳米封堵降滤失剂完成首次应用，填补了国产纳米材料在非水基封堵应用领域的空白；中标国内首个海上二氧化碳咸水封存科研项目；顺利完成 500MW 海上风电海缆交越段防护服务项目。

公司系统谋划全球发展布局，构建伙伴关系，强化本地化建设，上半年海外技术服务能力和市场开拓成果均有提升。顺利完成美洲新客户首口井测井作业；成功开拓并高质量完成美洲首次陆地井固井技术服务；完成美洲某区块首批十口钻井总包作业；中标东南亚两个海上钻完井液作业项目、一个固井服务合同、两个开发项目的固井服务、五年期电缆测井服务项目等；自主研发的标准型“璇玑”系统旋转导向、地质导向工具、互联互通、RTC 系统完成海外首个高端定向随钻作业项目；自主研发的钻完井液工程软件（VirtualMud）在中东某油田连续成功应用，标志着公司自研钻完井液工程软件实现产业化发展全面铺开；签署非洲泥浆固井等技术服务项目及一体化服务项目作业合同。

船舶服务

公司船舶服务业务上半年营业收入为人民币 1,727.1 百万元，较去年同期的人民币 1,536.9 百万元增加人民币 190.2 百万元，增幅 12.4%。其中，自有船舶实现收入人民币 1,066.8 百万元。

2022 年上半年，公司发挥各作业海域协同支持能力，科学统筹资源，优化市场策略，有效管控社会船舶资源，全面保障服务用船。在开发生产过程中，深入挖掘生产管理中的节能降耗潜力，积极研究创新绿色节能技术，推行精细化生产管理模式，截至报告披露日共累计交付 12 艘 LNG 动力守护供应船。

截至 2022 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 160 余艘，累计作业 26,251 天，同比增加 2,099 天，日历年使用率同比增加 0.8 个百分点至 91.5%，除油田守护船、修井支持船作业量小幅减少外，其他主要业务线使用率和作业量均有所上升。具体情况如下表：

船舶服务	截至 6 月 30 日止六个月		幅度
	2022 年	2021 年	
作业日数 (天)	26, 251	24, 152	8. 7%
油田守护船	5, 595	6, 258	-10. 6%
三用工作船	10, 801	9, 283	16. 4%
平台供应船	7, 836	6, 812	15. 0%
多用船	1, 502	1, 256	19. 6%
修井支持船	517	543	-4. 8%

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 858.4 百万元，同比增加人民币 38.4 百万元，增幅 4.7%，主要为本期多用户数据销售及勘察业务增加收入。

2022 年上半年，物探行业产能过剩影响延续，全球物探船使用率仍处于低谷期。公司积极克服作业量减少影响，合理配置资源，充分提高装备综合功能利用，全面实施精益化管理，持续深入提升作业单元自主管理能力，由“海洋石油 719”船和“海洋石油 623”船组成的 OBN 作业队持续刷新公司 OBN 作业单日产量纪录。坚定不移走技术引领发展之路，自主研发的“海途”综合导航系统、“HQI 系列”高精度水鸟列装 12 缆超深水物探船展开正式合同作业，实现自研设备规模化、成套化产业应用，其作业标准已达到国际水平，有力推动地震勘探与采集设备自主研发与制造水平提升；国内首条自主研发的海洋地震勘探节点装备整装测试平台顺利开工建设；随着自主研发的“海源”震源系统数字包顺利下线，公司已具备国产数字包生产线批量生产能力。

截至 2022 年 6 月 30 日，受行业产能过剩持续影响，公司二维采集作业量为 1,353 公里，同比减幅 37.2%；三维采集工作量为 8,868 平方公里，同比减幅 8.3%；海底电缆受市场需求限制，作业量为 638 平方公里，同比减幅 35.6%；海底节点新业务持续开拓，作业量为 262 平方公里，同比增幅 24.8%。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
	2022 年	2021 年	
二维采集（公里）	1,353	2,156	-37.2%
三维采集（平方公里）	8,868	9,667	-8.3%
其中：多用户采集（平方公里）	-	1,771	-100.0%
海底电缆（平方公里）	638	990	-35.6%
海底节点（平方公里）	262	210	24.8%

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

2022 年上半年，公司抓住国际油价回升的契机，不断提高产值规模，有效缓解全球通胀带来的成本压力，坚持降本提质增效，严控合规经营，防范风险挑战，成本领先优势持续强化，技术引领能力持续提升，“一体化”竞争实力稳步增强，实现营业收入人民币 15,212.6 百万元，同比增幅 19.5%，各主要业务线收入同比均有所上升，同时受汇率大幅波动、汇兑收益同比上升的影响，净利润同比增幅 37.1%，为人民币 1,108.4 百万元。预计下半年上游投资将持续增强，油田服务市场机会增加，公司将通过新技术推广应用助力技术板块市场占有率上升，提高大型装备运营质量，力争全年取得更好经营表现。

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	15,212.6	12,735.4	19.5
营业成本	13,349.1	10,796.5	23.6
销售费用	13.8	10.8	27.8
管理费用	325.3	298.9	8.8
财务费用	57.9	434.1	-86.7
研发费用	415.5	384.0	8.2
经营活动产生的现金流量净额	-2,088.0	-1,887.2	不适用
投资活动产生的现金流量净额	4,199.1	1,808.3	132.2
筹资活动产生的现金流量净额	-2,843.7	-1,339.3	不适用

营业收入变动原因说明：在行业整体复苏的态势影响下，公司本期各板块主要业务线收入同比均增加。

营业成本变动原因说明：受作业量上升影响，本期物料消耗、分包支出等与生产相关的营业成本均有所上升。

销售费用变动原因说明：本期增加主要因公司销售业务量增加。

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：受汇率波动影响，本期汇兑收益增加。

研发费用变动原因说明：本期增加主要因公司持续加大技术服务领域研发支出。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：本期经营活动现金流量净流出为人民币 2,088.0 百万元，同比流出增加人民币 200.8 百万元，其中经营活动现金流入较去年同期增加人民币 905.8 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 592.1 百万元，收到的税费返回同比增加人民币 314.8 百万元；经营活动现金流出较去年同期增加人民币 1,106.8 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 583.6 百万元，支付给职工及为职工支付的现金同比增加人民币 392.7 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 4,199.1 百万元，同比流入增加人民币 2,390.8 百万元，其中投资活动现金流入同比减少人民币 221.0 百万元，主要是收回投资所收到的现金减少；投资活动现金流出同比减少人民币 2,611.8 百万元，主要是取得其他投资所支付的现金同比减少人民币 2,524.2 百万元。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：本期筹资活动产生的现金流量净流出为人民币 2,843.7 百万元，同比上年净流出人民币 1,339.3 百万元增加人民币 1,504.4 百万元，其中主要为本期偿还债务所支付的现金同比增加人民币 1,580.6 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 57,782,452 元；
 2. 本期计入当期损益的政府补助为人民币 10,386,489 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、报废及租赁提前终止损益净损失为人民币 3,888,201 元；
 4. 公司本期计提资产减值损失为人民币 9,047,668 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 14,616,874 元，其中计提应收账款信用损失为人民币 13,041,658 元，计提其他应收款信用损失人民币 1,575,216 元；
- 上述事项合计剔除影响利润总额减少人民币 40,616,198 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 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
交易性金融资产	1,016.4	1.4	5,703.7	7.8	-82.2	主要为货币基金和浮动收益的理财产品到期赎回
应收账款	16,269.9	22.1	10,511.7	14.3	54.8	主要因本期作业收入的大幅增加,客户付款安排影响应收增加
预付款项	182.2	0.2	111.2	0.2	63.8	主要为预付职工补充医疗保险
合同资产	48.9	0.1	91.0	0.1	-46.3	主要因部分合同资产经客户认可结转至应收账款中
一年内到期的非流动资产	32.4	0.0	51.4	0.1	-37.0	主要因本期部分融资租赁款到期收回
其他流动资产	277.7	0.4	842.0	1.1	-67.0	主要因本期确认货币基金至交易性金融资产
长期应收款	0.0	0.0	4.6	0.0	-100.0	主要因应收融资租赁款重分类至一年内到期非流动资产
应付票据	0.6	0.0	54.2	0.1	-98.9	主要因本期商业承兑汇票到期承兑后减少
其他流动负债	816.1	1.1	502.5	0.7	62.4	主要因待转销项税增加
预计负债	27.8	0.0	51.9	0.1	-46.4	主要因本期待执行亏损合同履约转回
其他综合收益	-368.2	-0.5	-235.6	-0.3	56.3	主要为汇率影响外币报表折算差额增加

其他说明

无

2. 境外资产情况

适用 不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产 25,590.8（单位：百万元 币种：人民币），占总资产的比例为 34.7%。

(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。

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

报告期末，本公司以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产为本公司购买的浮动收益银行理财产品，金额为人民币 1,016,383,562 元（2021 年 12 月 31 日：人民币 5,703,728,211 元），其中本期余额中包含交易性金融资产公允价值变动人民币 16,383,562 元（2021 年 12 月 31 日：人民币 3,728,211 元）。

报告期末，本公司以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产为应收款项融资，金额为人民币 12,645,000 元（2021 年 12 月 31 日：人民币 9,862,098 元）。

(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 是公司的重要子公司，从事钻井服务、油田技术服务等相关业务。

截至 2022 年 6 月 30 日止，China Oilfield Services (BVI) Limited 总资产为人民币 4,342.2 百万元，股东权益为人民币 1,062.9 百万元。2022 年上半年 China Oilfield Services (BVI) Limited 实现营业收入人民币 1,379.4 百万元，同比增加人民币 425.6 百万元，主要因海外市场有所突破，作业量增加影响收入增加。净利润为人民币 124.2 百万元，同比增加人民币 20.4 百万元。

截至 2022 年 6 月 30 日止，COSL Hong Kong International Limited 总资产为人民币 7,148.8 百万元，股东权益为人民币 7,148.8 百万元。2022 年上半年 COSL Hong Kong International Limited 实现营业收入人民币 33.4 千元，同比增加人民币 16.7 千元。净利润为人民币 33.4 千元，同比增加人民币 32.9 千元。

截至 2022 年 6 月 30 日止，CNA 总资产为人民币 7,334.5 百万元，股东权益为人民币-4,180.3 百万元。2022 年上半年 CNA 实现营业收入人民币 219.9 百万元，同比减少人民币 179.6 百万元，减幅 45.0%。净利润为人民币-367.7 百万元，去年同期为人民币-293.7 百万元，主要因欧洲钻井市场恢复缓慢，部分平台使用率及作业执行价格尚未恢复到正常水平。

截至 2022 年 6 月 30 日止，COSL Singapore Limited 总资产为人民币 23,945.6 百万元，股东权益为人民币-2,840.8 百万元。2022 年上半年 COSL Singapore Limited 实现营业收入人民币 726.8 百万元，同比增加人民币 16.7 百万元，增幅 2.4%。净利润为人民币-289.0 百万元，减亏 62.1 百万元。其中 COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD.、COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 是隶属于 COSL Singapore Limited 的重要平台公司。

截至 2022 年 6 月 30 日止，COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 总资产为人民币 3,869.0 百万元，股东权益为人民币-3,141.7 百万元。2022 年上半年 COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 实现营业收入人民币 145.4 百万元，同比增加人民币 53.7 百万元，增幅 58.6%。净利润为人民币-78.2 百万元，同比减亏人民币 58.9 百万元。

截至 2022 年 6 月 30 日止, COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 总资产为人民币 7,400.3 百万元, 股东权益为人民币-5,704.2 百万元。2022 年上半年 COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 实现营业收入人民币 230.5 百万元, 同比增加人民币 21.7 百万元。净利润为人民币-188.7 百万元, 同比减亏人民币 70.9 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。受疫情和地缘冲突叠加影响, 全球经济的不确定性仍在持续, 与此同时, 油气公司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。全球新冠疫情形势仍然严峻, 国内疫情虽然总体可控, 但零星散发病例仍偶有发生, 国内本土聚集性疫情与扩散风险仍然存在。公司在拓展海外市场和执行生产作业任务过程中, 可能面临作业所在国家和地区政局不稳、发生战争、社会动乱、自然灾害、恐怖袭击、治安犯罪等事件, 海外公共安全管理面临较大的挑战。公司预期作业量将保持高位运行, 随着新人员的加入和新装备入列, 人员配合、人机磨合等因素给安全生产带来挑战。公司作为海上油田服务公司, 生产作业环境主要在海, 随着国家及其他作业所在国政府对生态环保的监管趋严, 公司在环境保护方面的风险会相应增加。同时, 行业固有的高风险属性叠加可能的自然灾害、恶劣海洋气象等因素影响, 发生健康安全环保事件的可能性较大。

(3) 境内外业务拓展及经营风险。公司在不同国家和地区经营, 与属地政府、企业、人员交流增多, 由于受到经营所在国各种地缘政治、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、合同违约、税务纠纷、法律纠纷、商业秘密或泄露、技术装备和信息能力无法满足竞争需求等, 可能加大公司境内外业务拓展及经营的风险。

(4) 汇率风险。由于公司目前持有美元资产敞口, 且在境外多个国家开展业务, 涉及多种货币的收支活动, 近期疫情及美联储货币政策调整对全球经济的影响产生的汇率波动, 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。随着油价及行业波动带来的经营不确定性，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。公司在开拓海外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付款，将导致应收账款逾期或坏账，增加公司的催收成本甚至造成资金损失，对经营现金流造成不利影响。

(7) 人力资源风险。宏观环境、行业发展、客户需求和公司战略的推进需要公司在人力资源结构、员工能力等方面做出及时调整，可能阶段性地产生科技人才不足、用工短缺或过剩、员工能力不足以及项目技术支持服务承包商管理等方面的风险。

2、风险应对措施

持续完善以战略、绩效和风险为导向的全面风险管理体系，结合公司改革，优化完善风险管理制度体系，夯实三道防线建设和“分级、分层、分类”风险管理机制。强化公司风险管理组织体系建设，将法治建设、合规管理和风险管理更好地融入公司治理，打造坚实的风险管控组织壁垒。召开风控工作推进会，为改革优化的组织机构提供内控风险管理工作指导和针对性内控风险课程培训，广泛传递和培养良好全面风险管理意识和文化。及时防范化解重大经营风险，持续优化风险信息共享、汇报渠道，加强整体协同联动，及时动态联合管控重大经营风险，着力将风险预警和监测对象由事后向事前延伸、由表内向表外延伸、由集团向基层延伸。

(二) 其他披露事项

适用 不适用

1、业务展望

国际货币基金组织（IMF）7月发布的《世界经济展望报告》预测，2022年全球经济增长率为3.2%，中国经济增长率为3.3%。地缘冲突造成欧洲石油供应短缺问题难以缓解，供应中断风险仍将存在，石油供需基本面紧张状况可能持续，预计今年下半年国际油价总体上仍将处于高位。受高油价及油气增产的驱动，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。上半年公司工作量较上年同期明显上升，同时，协同新装备投用、新技术应用、一体化项目推广，将使公司获得更多市场机会。

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，进一步降低综合成本，提升服务能力和服务效率。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。

2、经营计划

2022 年上半年，油田服务市场需求持续复苏，油田服务主要板块市场活跃度均有不同程度的改善，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 152.1 亿元，净利润人民币 11.1 亿元。公司上半年持续深化降本提质增效，加强战略合作，优化产业结构，精益成本管理，有效缓解全球通胀导致的大宗商品及其他资源的成本增长。考虑当前油价保持高位，预计下半年上游投资将持续增强，油田服务市场机会增加，公司将通过新技术推广应用助力技术板块市场占有率提升。公司将坚持技术驱动战略引领，打造核心竞争优势，同时重塑公司成本优势，形成竞争实力，紧抓市场机会区间，加大装备资源调配力度，提升大型装备运营质量，力争全年取得更好经营表现。

第四节 董事长致辞

尊敬的各位股东：

2022 年上半年，地缘政治加速演进，全球通胀影响加剧。国际原油价格受地缘冲突等宏观因素影响震荡上升，全球上游勘探开发资本支出明显提升，油田服务市场持续复苏。面对复杂的国际政治经济形势，董事会领导管理层加速实施新时期公司五大发展战略，公司安全生产总体平稳有序、经营业绩稳中有升、海外市场斩获丰硕、科技创新成果连连、成本管理持续精细、盈利能力有效提升，在新起点上奋力开创高质量发展新局面，上半年公司实现营业收入人民币 152.1 亿元，净利润人民币 11.1 亿元。

一、加强资源统筹利用，增储上产行动高效推进

全球高效调度钻井平台、物探船、工作船等保障国内市场勘探开发需求，强化大型装备“资源池”管理，装备资源投入占比超过 87%，创历史新高。同时与客户建立协调联动机制，快速响应能力不断提升，精准保障水平显著提高，装备资源协调能力进一步提升。特色技术加速培育，逆时偏移成像技术和全波形反演技术实现工业化应用，有效解决了客户多个工区的中深层和深层复杂地质问题。射流泵注采一体化技术解决了渤海某油田特稠油资源采收难题，日产油量超 100 方。积极推广“新优快”模式，开发项目大幅提速，刷新 OBN 作业日产纪录、客户最短钻井周期纪录、压裂时效和连续压裂施工时长等多项纪录。

二、加快国际业务布局，海外市场开拓卓有成效

上半年，公司加速推进国际化、区域发展战略，凭借深耕区域市场、精益成本管理等优势实现高端市场新突破，区域市场新布局。在沙特，签订重要的长期钻井合同；在马来西亚，开拓泥浆及固井服务新客户；在印尼，新型不分散水泥浆体系成功解决客户难题，并中标东南亚最大测井项目；在伊拉克，中标 32 口井钻井总包项目和修井机日费项目；在乌干达，为客户量身定制的

8000 米静音型、零排放钻机正式走出国门。公司一体化优势日益凸显，在墨西哥，中标钻井液、固井、定向井等 8 项业务的一体化项目；在印尼，获得固井、完井液、测井等 7 项业务的一体化项目，为公司扩大区域市场打开新局面。

三、优化科技创新生态，提升技术驱动引擎效能

上半年，公司加速实施技术驱动战略，不断优化科技创新生态，加快关键核心技术攻关。公司首套具有完全自主知识产权的水下释放胶塞系统在国内成功实现产业化应用，打破国外垄断；ESCOOL 超高温高压测井系统完成 175℃ 以上井温 4 次作业，国内市场占有率快速提升；“璇玑”系统一次入井成功率提升至 91.7%，入选国家能源局能源领域首台（套）重大技术装备名单；自主研发的“海亮”拖缆采集装备装配 12 缆物探船，实现我国大型深水物探船从建造到专业设备完全自主；智能化机加工生产线正式建成投产；化学品生产核心基地逐步成型。巩固“璇玑”系统科研成果，建立了全球专家支持中心，实现可视化无延迟的 24 小时作业指挥和技术支持，为公司传统技术支持模式开辟新发展道路。

未来展望

2022 年下半年，全球上游勘探开发投资规模整体将有明显提升，油田服务市场持续复苏。公司将以五大发展战略为引领，把握行业上升趋势，通过持续完善公司治理体系，不断提高治理效能，推进风险防范与内控合规落实，为高质量发展提供合规保障；紧抓客户对技术和装备需求，瞄准行业演进态势，以“技术驱动”推动公司转型发展；聚焦关键技术攻关，打造核心竞争优势，加快布局新业务技术体系，统筹推进数字化转型；围绕全生命周期价值管理，推动装备价值再提升，通过精细化管理夯实高质量发展；统筹绿色低碳发展与转型升级，加快绿色低碳技术攻关，积极落实“碳达峰、碳中和”目标。公司全体员工将凝心聚力，积极践行新时期公司五大发展战略，全面贯彻新发展理念，不断提高核心竞争力，续写高质量发展新篇章。

赵顺强

董事长、首席执行官

2022 年 8 月 25 日

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
2021 年年度股东大会	2022 年 6 月 1 日	www.sse.com.cn; www.hkex.com.hk ; 公告编号: 临 2022-018	2022 年 6 月 2 日	1、议案名称: 审议及批准截至 2021 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 2021 年年度股息分配方案。审议结果: 通过; 3、议案名称: 审议及批准 2021 年特殊股息分配方案。审议结果: 通过; 4、议案名称: 审议及批准截至 2021 年 12 月 31 日止年度董事会报告。审议结果: 通过; 5、议案名称: 审议及批准截至 2021 年 12 月 31 日止年度监事会报告。审议结果: 通过; 6、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 2022 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; 7、议案名称: 审议及批准公司境外全资子公司 2022 年发行美元债券并由公司为其提供担保的议案。审议结果: 通过; 8、议案名称: 审议及批准为所属全资子公司提供担保的议案。审议结果: 通过; 9、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; 10、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; 11、议案名称: 审议及批准为控股非全资子公司及外部第三方提供担保的议案。审议结果: 通过; 12、审议及选举郭琳广先生为公司独立非执行董事的议案。是否当选: 是。
2022 年第一次 A 股类别股东会议	2022 年 6 月 1 日	www.sse.com.cn; www.hkex.com.hk ; 公告编号: 临 2022-018	2022 年 6 月 2 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。
2022 年第一次 H 股类别股东会议	2022 年 6 月 1 日	www.sse.com.cn; www.hkex.com.hk ; 公告编号: 临 2022-018	2022 年 6 月 2 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

根据中海油田服务股份有限公司章程，单独或者合计持有本公司 3%或以上股份的股东，可以在股东大会召开 10 日前提出临时提案并书面提交股东大会召集人。公司于 2022 年 4 月 12 日公告了股东大会召开通知，持有公司 50.53%股份的股东中国海洋石油集团有限公司，在 2022 年 5 月 10 日提出临时提案并书面提交股东大会召集人，临时提案为（一）为控股非全资子公司及外部第三方提供担保；（二）选举郭琳广先生为公司独立非执行董事，公司于 2022 年 5 月 11 日发布了关于 2021 年年度股东大会增加临时提案的公告（临 2022-017）。2021 年年度股东大会审议通过了本次临时提案。

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
郭琳广	独立非执行董事	选举
王桂燻	独立非执行董事	离任
姚昕	独立非执行董事	选举
林伯强	独立非执行董事	离任
刘小刚	副总裁	离任
孙维洲	董事会秘书	聘任
马修恩	监事	选举
赵璧	监事	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

- 2022 年 6 月 1 日，公司召开 2021 年年度股东大会，会议选举郭琳广先生为公司独立非执行董事，任期三年，自股东大会通过决议之日起算。王桂燻先生因届满六年而退任。
- 2022 年 8 月 23 日，公司召开 2022 年第一次临时股东大会，会议选举姚昕先生为公司独立非执行董事，任期三年，自股东大会通过决议之日起算。林伯强先生因工作原因辞任。
- 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。
- 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，同意伍秀薇女士担任联席公司秘书，自 2022 年 1 月 21 日起生效。
- 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。

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

1. 排污信息

适用 不适用

公司下属天津分公司被天津市生态环境局确定为 2022 年度天津市固体废物及危险废物环境重点监管单位。天津分公司的主要污染物为园区生活废水、作业产生的废气、生产过程中产生的固体废弃物，废水的主要污染物为生活污水、设备清洗水、实验室废水，废气的主要污染物为颗粒物、VOCs、食堂油烟，固废的主要污染物为生活垃圾、一般工业固废、危险废物。

关于排放口数量和分布情况、排放浓度和总量、超标排放情况、执行的污染物排放标准、核定的排放总量等信息已在公司网站（<http://www.cosl.com.cn>）将主要的环境信息进行公示。

公司与天津合佳威立雅环境服务有限公司、天津三一朗众环保科技有限公司、中海石油环保服务（天津）有限公司、天津市雅环再生资源回收利用有限公司等固废危废处置商签订合同，所有固废危废均交由上述公司进行合规处置。

2022 年上半年，天津分公司无超标排放问题，未发生环境污染事故，未受到任何环保相关

行政处罚及诉讼。

2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

天津分公司陆地单位根据生产实际情况按照国家、天津市要求，配备了涉及大气、污水等处理设施，所排放的各类污染物均满足国家及天津市公布的排放标准，且根据《环评》要求委托有资质第三方进行环境监测，各类防治污染设施运行状况良好。海上各作业平台及船舶，均配备有油水分离器和生活污水处理设施，设备运行良好。渤海海域含油污水实施零排放，海上生活污水均达标排放，且每月进行取样检测，排放满足国家要求。

3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

天津分公司陆地单位按照国家与地方法规要求均开展建设项目环境影响评价工作。

4. 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

天津分公司按照国家与地方法规要求编制环境事件应急预案并报天津市滨海新区环境局备案，备案编号 TJGX-2022-018-2/120116-2021-132-L/120116-2021-133-L。

5. 环境自行监测方案

√适用 □不适用

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

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

√适用 □不适用

2022 年上半年，公司未因环境问题受到行政处罚。

7. 其他应当公开的环境信息

√适用 □不适用

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

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

√适用 □不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况适用 不适用**2. 参照重点排污单位披露其他环境信息**适用 不适用**3. 未披露其他环境信息的原因**适用 不适用

经公司核查，除天津分公司外，公司其他分公司及控股子公司不属于重点排污单位。

公司其他分公司及控股子公司在日常生产经营中认真执行《中华人民共和国环境保护法》、《中华人民共和国水污染防治法》、《中华人民共和国大气污染防治法》、《中华人民共和国环境噪声污染防治法》、《中华人民共和国固体废物污染防治法》等环保方面的法律法规，报告期内未出现因违法违规而受到处罚的情况。

(三) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明适用 不适用**(四) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息**适用 不适用

2022 年上半年，公司坚决落实国家关于全面加强生态环境保护和坚决打好污染防治攻坚战的要求，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；在生产经营活动中，严格遵守法律、法规、相关标准及国际公约的环保要求，定期开展环保相关规章评价工作，持续完善环保制度，确保公司合规运营。

完善公司环保管理体系，从“水、气、声、渣”全维度修订完善环保管理体系；依托中海油服QHSE管理平台搭建环保管理模块，实现推进环保管理信息化建设；开展环保管理理论、技能和意识培训，不断提升员工环保意识与环保技能；对作业过程中涉及的环境因素进行识别及评价，制定并实施管控措施；开展环保专项检查，2022 年上半年公司共治理环保隐患 96 项；分类回收处理生产经营活动中产生的各种污染物，配备环保设备设施，实施达标排放，对于禁止排放的污染物回收后委托有资质的机构进行处理。公司及各生产经营单位针对生产经营活动中存在的风险，制定突发环境事件应急预案并报政府主管部门备案；针对溢油污染等各类潜在紧急情况制订应急处置方案，定期组织开展应急演练，持续提高公司应急响应和员工现场处置能力；公司坚持推动生态文明建设与公司生产经营相融合，持续打造公司绿色发展标签，筑牢公司高质量发展生态环保基础。

(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

2022 年上半年,为推动中海油服“十四五”时期“碳达峰、碳中和”各项任务举措落实落地,公司制定并下发《中海油服 2022 年“碳达峰、碳中和”工作要点》。为更好地推动新能源及双碳工作,公司成立新能源和双碳办公室。目前公司共运营 12 艘 LNG 船舶,各项排放指标满足国际标准,可减少排放二氧化碳 20%-30%、硫氧化物 100%、氮氧化物 90%、悬浮颗粒物 100%。公司不断推动节能项目落地实施,以项目节能实现降碳减碳,2022 年上半年开展 27 个项目,累计实现节能量 4,238 吨标煤。

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

2022 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 4 项教育帮扶捐赠项目的审批工作,涉及金额 36 万元。目前已完成海南 4 所、云南 3 所希望小学六一节慰问并开展主题团日活动,海南中心圩希望小学和卜效村希望小学教学环境改造工作正在进行中。

2) 消费帮扶。公司充分发挥自身优势,积极推进乡村振兴工作,扎实做好农产品产销对接工作,鼓励引导广大员工购买来自定点扶贫地区特色农产品,公司上半年消费扶贫金额达 352.52 万元。

3) 对口帮扶。中海油服新疆分公司联合轮台县“民族团结一家亲”活动领导小组办公室与阳霞镇乌尊布拉克村五户村民结对认亲,开展“民族团结一家亲”共建活动,组织片区员工前往轮台阳霞镇开展了志愿服务活动。湛江分公司通过资金保障为乡村振兴提供支持,向雷州市覃斗镇政府捐赠 20 万元,用于购置农村生活垃圾处理专用设备。湛江分公司参加“八点”健康帮扶项目专项基金募捐提供资金支持,向湛江市乌石镇慈善会捐赠 3 万元。

4) 就业帮扶。公司积极推动经济困难地区大学生就业,2022 年上半年公司已完成录用困难大学生和藏族大学生共 17 个人,通过就业帮扶,为帮扶群众实现持续增收、稳定脱贫。

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。2019 年 10 月 30 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 2020 年 1 月 1 日起至 2022 年 12 月 31 日止，详细情况请见本公司于 2019 年 10 月 31 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近海石油及天然气勘探、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、设备、原料及公共设施服务；

(3) 本集团向中国海油集团租赁若干物业用作仓库、办公室、生产及宿舍用途。

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”）签订了新的《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。

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 2022 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	1,200,000,000.00	0.35%-2.65%	1,198,956,726	34,375,822,776	34,550,214,959	1,020,420,302
合计	/	/	/	1,198,956,726	34,375,822,776	34,550,214,959	1,020,420,302

2. 贷款业务

√适用 □不适用

单位：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	350,000,000	1MLibor+0.5%	350,000,000	0	0	350,000,000
合计	/	/	/	350,000,000	0	0	350,000,000

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	1,765,374,584.82

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
中海油服	公司本部	Oceancare Corporation Sdn Bhd	6,531,700.00	2021-12-6	2021-12-6	2022-6-29	连带责任担保	无	无	是	否	0	无	否	其他
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）										6,531,700.00					
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										34,578,938,794.85					

报告期末对子公司担保余额合计 (B)	28,128,396,040.85
公司担保总额情况 (包括对子公司的担保)	
担保总额 (A+B)	28,128,396,040.85
担保总额占公司净资产的比例 (%)	73.09
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)	27,000,780,840.85
担保总额超过净资产50%部分的金额 (E)	8,885,325,491.35
上述三项担保金额合计 (C+D+E)	35,886,106,332.20
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2012年发行的10亿美元债券、2015年发行的5亿美元中期票据、2020年发行的8亿美元债券、以及为子公司外部银行借款提供的担保；</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) 2022年3月24日中海油服2022年董事会第二次会议审议通过《关于为所属全资子公司提供担保的议案》；2022年4月28日中海油服2022年董事会第三次会议审议通过《关于为控股非全资子公司及外部第三方提供担保的议案》；2022年6月1日中海油服2021年年度股东大会批准《为所属全资子公司提供担保的议案》和《为控股非全资子公司及外部第三方提供担保的议案》。</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 2022 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)	53,299
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	不适用

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

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数量	比例 (%)	持有 有限 售条 件股 份数 量	质押、标记或冻 结情况		股东性质
					股份状 态	数量	
中国海洋石油集团有限公司	0	2,410,849,300	50.53	0	无	0	国有法人
香港中央结算(代理人)有限公司	+3,990	1,808,867,948	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	+50,436,014	74,758,922	1.57	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)	+4,700,000	9,600,000	0.20	0	无	0	其他
全国社保基金一一四组合	0	8,249,446	0.17	0	无	0	其他
中国人民人寿保险股份有限公司—分红—一个险分红	+7,390,800	7,390,800	0.15	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	+374,401	7,316,492	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	-34	6,800,000	0.14	0	无	0	其他
中国建设银行股份有限公司—华泰柏瑞富利灵活配置混合型证券投资基金	+4,862,525	4,862,525	0.10	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	1,808,867,948	境外上市外资股	1,808,867,948				
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	74,758,922	人民币普通股	74,758,922				
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）	9,600,000	人民币普通股	9,600,000				
全国社保基金一一四组合	8,249,446	人民币普通股	8,249,446				
中国人民人寿保险股份有限公司—分红—一个险分红	7,390,800	人民币普通股	7,390,800				
泰康人寿保险有限责任公司—分红—个人分红—019L—FH002 沪	7,316,492	人民币普通股	7,316,492				
中国建设银行股份有限公司—华泰柏瑞富利灵活配置混合型证券投资基金	6,800,000	人民币普通股	6,800,000				
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	4,862,525	人民币普通股	4,862,525				
前十名股东中回购专户情况说明	不适用						
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不适用						

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

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 34、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 (如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
中海油田服务股份有限公司2016年公司债券(第一期)(品种二)	16油服02	136450	2016年5月26日	2016年5月27日	2026年5月27日	30.00	4.10	每年付息一次,到期一次还本	上海证券交易所	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

不适用

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	本报告期末比上年 度末增减 (%)	变动原因
流动比率	1.18	1.15	2.6	
速动比率	1.04	1.03	1.0	
资产负债率 (%)	47.8	47.9	减少 0.1 个百分点	
	本报告期 (1-6 月)	上年同期	本报告期比上年同 期增减 (%)	变动原因
扣除非经常性损益后 净利润	1,032.5	730.1	41.4	主要为本期利润增加 影响
EBITDA 全部债务比	12.2%	10.7%	增加 1.5 个百分点	
利息保障倍数	4.93	3.79	30.1	主要为本期利润增加 影响
现金利息保障倍数	-3.57	-3.32	7.5	
EBITDA 利息保障倍数	11.53	9.70	18.9	
贷款偿还率 (%)	100.0	100.0	0	
利息偿付率 (%)	100.0	100.0	0	

二、可转换公司债券情况

□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

2022 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	2022 年 6 月 30 日	2021 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	1	4,556,902,443	5,113,285,784
交易性金融资产	2	1,016,383,562	5,703,728,211
应收票据	3	20,664,972	29,258,707
应收账款	4	16,269,920,745	10,511,674,216
应收款项融资	5	12,645,000	9,862,098
预付款项	6	182,241,960	111,151,849
其他应收款	7	170,018,001	193,553,655
存货	8	2,916,677,767	2,624,852,875
合同资产	9	48,911,662	90,996,759
一年内到期的非流动资产	10	32,432,807	51,356,623
其他流动资产	11	277,668,235	841,983,411
流动资产合计		25,504,467,154	25,281,704,188
非流动资产：			
长期应收款	12	0	4,617,320
长期股权投资	13	1,363,873,742	1,247,282,612
其他非流动金融资产	14	0	0
固定资产	15	38,938,802,086	39,167,277,612
在建工程	16	2,407,743,413	2,380,341,441
使用权资产	17	956,889,828	772,491,568
无形资产	18	603,909,240	519,245,669
开发支出	19	56,029,796	56,107,000
商誉	20	0	0
长期待摊费用	21	1,626,085,762	1,707,426,979
递延所得税资产	22	209,884,644	174,955,995
其他非流动资产	23	2,070,698,412	2,000,257,336
非流动资产合计		48,233,916,923	48,030,003,532
资产总计		73,738,384,077	73,311,707,720
流动负债：			
短期借款	24	2,350,838,182	2,232,060,693
应付票据	25	636,805	54,173,070
应付账款	26	9,035,465,100	8,487,861,226
合同负债	27	539,549,670	545,113,195
应付职工薪酬	28	716,937,842	794,876,032
应交税费	29	638,878,892	658,266,544
其他应付款	30	242,328,253	250,822,543

一年内到期的非流动负债	31	7,309,761,297	8,483,004,434
其他流动负债	32	816,068,822	502,548,863
流动负债合计		21,650,464,863	22,008,726,600
非流动负债：			
长期借款	33	174,616,766	180,239,029
应付债券	34	12,418,788,464	11,980,462,072
租赁负债	35	693,078,593	568,080,244
预计负债	36	27,798,772	51,860,765
递延收益	37	223,711,249	235,851,841
递延所得税负债	22	40,706,352	38,670,246
其他非流动负债	38	23,077,919	31,487,126
非流动负债合计		13,601,778,115	13,086,651,323
负债合计		35,252,242,978	35,095,377,923
股东权益：			
股本	39	4,771,592,000	4,771,592,000
资本公积	40	12,366,274,941	12,366,274,941
其他综合收益	41	-368,249,435	-235,575,177
盈余公积	42	2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	43	19,008,681,280	18,621,883,306
归属于母公司股东权益合计		38,286,954,746	38,032,831,030
少数股东权益		199,186,353	183,498,767
股东权益合计		38,486,141,099	38,216,329,797
负债和股东权益总计		73,738,384,077	73,311,707,720

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

2022 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	2022 年 6 月 30 日	2021 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	1	3,633,287,491	4,181,271,243
交易性金融资产		1,016,383,562	5,703,728,211
应收票据	2	20,209,415	29,258,707
应收账款	3	15,410,084,718	9,885,252,586
应收款项融资	4	12,500,000	9,662,098
预付款项		111,702,332	68,994,061
其他应收款	5	652,493,135	672,025,337
存货		2,095,165,579	1,866,334,296
合同资产		3,938,602	423,846
其他流动资产		227,676,546	803,463,921
流动资产合计		23,183,441,380	23,220,414,306
非流动资产：			
长期应收款		2,115,382,707	1,695,669,716
长期股权投资	6	5,493,687,932	5,377,129,827
固定资产	7	22,391,190,045	23,083,782,145

在建工程	8	2,025,921,510	2,129,451,594
使用权资产	9	687,804,588	560,811,007
无形资产		222,662,764	243,399,504
长期待摊费用		1,278,296,653	1,362,336,929
递延所得税资产		196,347,361	164,949,427
其他非流动资产		1,595,960,112	1,567,257,039
非流动资产合计		36,007,253,672	36,184,787,188
资产总计		59,190,695,052	59,405,201,494
流动负债：			
应付票据		636,805	54,173,070
应付账款	10	8,636,150,464	8,219,946,914
合同负债		469,263,236	486,628,163
应付职工薪酬		574,137,518	626,760,787
应交税费		383,916,896	392,293,774
其他应付款		901,626,819	916,888,605
一年内到期的非流动负债		324,775,727	1,880,330,264
其他流动负债		736,681,471	419,151,468
流动负债合计		12,027,188,936	12,996,173,045
非流动负债：			
长期借款		174,616,766	180,239,029
应付债券		3,726,973,000	3,726,632,500
租赁负债	11	519,490,723	437,282,060
递延收益		223,711,249	235,851,841
非流动负债合计		4,644,791,738	4,580,005,430
负债合计		16,671,980,674	17,576,178,475
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		75,391,320	-15,926,964
盈余公积		2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	12	22,791,428,727	22,193,055,652
股东权益合计		42,518,714,378	41,829,023,019
负债和股东权益总计		59,190,695,052	59,405,201,494

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

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业总收入		15,212,644,884	12,735,428,803
其中：营业收入	44	15,212,644,884	12,735,428,803
二、营业总成本		14,178,722,194	11,936,804,583
其中：营业成本	44	13,349,126,533	10,796,541,929
税金及附加	45	17,057,575	12,400,673
销售费用	46	13,848,966	10,817,305

管理费用	47	325,296,114	298,944,155
研发费用		415,491,055	384,039,973
财务费用	48	57,901,951	434,060,548
其中：利息费用		372,744,157	403,540,744
利息收入		46,665,698	65,841,986
加：其他收益	49	176,332,768	128,271,409
投资收益（损失以“-”号填列）	50	175,546,027	174,966,254
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		171,527,005	151,482,512
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		53,763,430	50,987,345
信用减值损失（损失以“-”号填列）	51	-14,616,874	-2,513,751
资产减值损失（损失以“-”号填列）	52	-9,047,668	-10,934,966
资产处置收益（损失以“-”号填列）	53	-65,850	-8,693,948
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,415,834,523	1,130,706,563
加：营业外收入	54	31,705,461	45,440,438
减：营业外支出	55	11,950,380	51,219,482
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,435,589,604	1,124,927,519
减：所得税费用	56	327,200,146	316,398,111
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,108,389,458	808,529,408
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,108,389,458	808,529,408
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）		1,102,536,774	801,456,397
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		5,852,684	7,073,011
六、其他综合收益的税后净额		-122,839,356	2,932,982
（一）归属母公司股东的其他综合收益的税后净额		-132,674,258	4,726,524
1. 将重分类进损益的其他综合收益	41	-132,674,258	4,726,524
（1）权益法下可转损益的其他综合收益	41	0	2,894,069
（2）外币财务报表折算差额	41	-132,674,258	1,832,455
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	41	9,834,902	-1,793,542
七、综合收益总额		985,550,102	811,462,390
（一）归属于母公司股东的综合收益总额		969,862,516	806,182,921
（二）归属于少数股东的综合收益总额		15,687,586	5,279,469
八、每股收益：			
基本每股收益（元/股）	57	0.23	0.17

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

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十六	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业收入	13	12,864,891,008	10,567,654,128
减：营业成本	13	11,030,457,523	8,653,002,355

税金及附加		15,364,925	12,133,315
管理费用		212,073,660	205,256,956
研发费用		413,330,035	382,572,425
财务费用	14	-128,430,870	128,186,784
其中：利息费用		115,947,327	156,909,029
利息收入		45,284,228	61,456,500
加：其他收益		174,716,301	126,744,408
投资收益（损失以“-”号填列）	15	175,546,027	174,966,254
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		171,527,005	151,482,512
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		53,763,430	50,987,345
信用减值损失（损失以“-”号填列）	16	-446,047	3,393,825
资产减值损失（损失以“-”号填列）	17	-9,460,036	-12,006,725
资产处置收益（损失以“-”号填列）		0	-7,598,823
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,716,215,410	1,522,988,577
加：营业外收入		30,297,246	42,135,461
减：营业外支出		11,818,320	50,942,718
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,734,694,336	1,514,181,320
减：所得税费用	18	315,976,608	201,923,064
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,418,717,728	1,312,258,256
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,418,717,728	1,312,258,256
（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		91,318,284	-13,216,061
（一）将重分类进损益的其他综合收益		91,318,284	-13,216,061
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		0	2,894,069
2. 外币财务报表折算差额		91,318,284	-16,110,130
六、综合收益总额		1,510,036,012	1,299,042,195

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

2022年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2022年半年度	2021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		10,628,262,016	10,036,228,471
取得政府补助及补贴		631,880	1,636,348
收到的税费返还		370,329,673	55,510,471
经营活动现金流入小计		10,999,223,569	10,093,375,290
购买商品、接受劳务支付的现金		9,015,755,990	8,432,225,132
支付给职工及为职工支付的现金		3,052,963,283	2,660,305,456
支付的各项税费		759,267,405	446,844,105
支付其他与经营活动有关的现金	59	259,264,364	441,156,644
经营活动现金流出小计		13,087,251,042	11,980,531,337
经营活动产生的现金流量净额	60	-2,088,027,473	-1,887,156,047
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		5,306,524,125	5,500,000,000

取得投资收益收到的现金		144,735,761	119,613,695
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		650,215	4,434,037
取得存款利息收入所收到的现金		17,005,253	65,810,985
投资活动现金流入小计		5,468,915,354	5,689,858,717
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,269,819,759	1,357,397,680
取得其他投资所支付的现金		0	2,524,180,000
投资活动现金流出小计		1,269,819,759	3,881,577,680
投资活动产生的现金流量净额		4,199,095,595	1,808,281,037
三、筹资活动产生的现金流量：			
偿还债务支付的现金		1,671,444,110	90,838,062
分配股利所支付的现金		715,738,800	811,170,640
偿还利息所支付的现金		456,528,034	437,275,716
筹资活动现金流出小计		2,843,710,944	1,339,284,418
筹资活动产生的现金流量净额		-2,843,710,944	-1,339,284,418
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		180,970,489	-39,524,632
五、现金及现金等价物净增加额		-551,672,333	-1,457,684,060
加：期初现金及现金等价物余额		5,006,388,839	6,583,742,294
六、期末现金及现金等价物余额	60	4,454,716,506	5,126,058,234

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

2022年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十六	2022年半年度	2021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		8,373,924,744	7,942,032,610
取得的政府补助及补贴		341,995	1,636,348
收到的税费返还		370,314,942	0
经营活动现金流入小计		8,744,581,681	7,943,668,958
购买商品、接受劳务支付的现金		7,890,232,076	7,627,925,964
支付给职工及为职工支付的现金		2,445,975,189	2,170,498,664
支付的各项税费		545,073,725	223,353,120
支付其他与经营活动有关的现金		165,803,230	244,052,738
经营活动现金流出小计		11,047,084,220	10,265,830,486
经营活动产生的现金流量净额	19	-2,302,502,539	-2,322,161,528
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		5,306,524,125	5,500,000,000
取得投资收益收到的现金		144,735,761	119,613,694
取得存款利息收入所收到的现金		15,623,782	61,456,624
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		4,521,530	28,739,519
收回子公司借款收到的现金		166,960,691	477,393,296
投资活动现金流入小计		5,638,365,889	6,187,203,133
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的		843,609,607	1,078,958,927

现金			
取得其他投资所支付的现金		0	2,520,800,000
对子公司借款支付的现金		580,781,682	658,032,968
投资活动现金流出小计		1,424,391,289	4,257,791,895
投资活动产生的现金流量净额		4,213,974,600	1,929,411,238
三、筹资活动产生的现金流量：			
偿还债务支付的现金		1,638,769,641	71,112,952
分配股利所支付的现金		715,738,800	811,170,640
偿还利息所支付的现金		209,037,855	193,769,028
筹资活动现金流出小计		2,563,546,296	1,076,052,620
筹资活动产生的现金流量净额		-2,563,546,296	-1,076,052,620
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		108,802,420	-20,357,026
五、现金及现金等价物净增加额		-543,271,815	-1,489,159,936
加：期初现金及现金等价物余额		4,169,791,888	5,785,368,580
六、期末现金及现金等价物余额	19	3,626,520,073	4,296,208,644

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

合并股东权益变动表

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

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 附注七、39	资本公积 附注七、40	其他综合收益 附注七、41	专项储备	盈余公积 附注七、42	未分配利润 附注七、43	小计		
一、上年期末余额	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
二、本年期初余额	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
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	0	0	-132,674,258	0	0	386,797,974	254,123,716	15,687,586	269,811,302
（一）综合收益总额	0	0	-132,674,258	0	0	1,102,536,774	969,862,516	15,687,586	985,550,102
（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	19,008,681,280	38,286,954,746	199,186,353	38,486,141,099

项目	2021 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、上年期末余额	4,771,592,000	12,366,274,941	-256,471,721	0	2,508,655,960	19,119,878,393	38,509,929,573	178,877,997	38,688,807,570
二、本年期初余额	4,771,592,000	12,366,274,941	-256,471,721	0	2,508,655,960	19,119,878,393	38,509,929,573	178,877,997	38,688,807,570
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	0	0	4,726,524	0	0	-9,714,243	-4,987,719	5,279,469	291,750
（一）综合收益总额	0	0	4,726,524	0	0	801,456,397	806,182,921	5,279,469	811,462,390
（二）利润分配	0	0	0	0	0	-811,170,640	-811,170,640	0	-811,170,640
1. 对股东的分配	0	0	0	0	0	-811,170,640	-811,170,640	0	-811,170,640
（三）专项储备	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1. 本期提取	0	0	0	16,103,400	0	0	16,103,400	0	16,103,400
2. 本期使用	0	0	0	-16,103,400	0	0	-16,103,400	0	-16,103,400
四、本期期末余额	4,771,592,000	12,366,274,941	-251,745,197	0	2,508,655,960	19,110,164,150	38,504,941,854	184,157,466	38,689,099,320

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

母公司股东权益变动表

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

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、上年期末余额	4,771,592,000	12,371,646,371	-15,926,964	0	2,508,655,960	22,193,055,652	41,829,023,019
二、本年期初余额	4,771,592,000	12,371,646,371	-15,926,964	0	2,508,655,960	22,193,055,652	41,829,023,019
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0	0	91,318,284	0	0	598,373,075	689,691,359
（一）综合收益总额	0	0	91,318,284	0	0	1,418,717,728	1,510,036,012
（二）利润分配	0	0	0	0	0	-715,738,800	-715,738,800
1. 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
1. 豁免子公司债务	0	0	0	0	0	-104,605,853	-104,605,853
四、本期期末余额	4,771,592,000	12,371,646,371	75,391,320	0	2,508,655,960	22,791,428,727	42,518,714,378

项目	2021 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、上年期末余额	4,771,592,000	12,371,646,371	18,200,129	0	2,508,655,960	22,876,861,564	42,546,956,024
二、本年期初余额	4,771,592,000	12,371,646,371	18,200,129	0	2,508,655,960	22,876,861,564	42,546,956,024
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0	0	-13,216,061	0	0	501,087,616	487,871,555
（一）综合收益总额	0	0	-13,216,061	0	0	1,312,258,256	1,299,042,195
（二）利润分配	0	0	0	0	0	-811,170,640	-811,170,640
1. 对股东的分配	0	0	0	0	0	-811,170,640	-811,170,640
（三）专项储备	0	0	0	0	0	0	0
1. 本期提取	0	0	0	16,103,400	0	0	16,103,400
2. 本期使用	0	0	0	-16,103,400	0	0	-16,103,400
四、本期期末余额	4,771,592,000	12,371,646,371	4,984,068	0	2,508,655,960	23,377,949,180	43,034,827,579

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 2022 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 2022 年 8 月 25 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 2022 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 2022 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 2022 年 6 月 30 日的财务状况以及截至 2022 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。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

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。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

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

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所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司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，本集团在申请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。

其他金融负债

除财务担保合同外的其他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。摊余成本参见附注五、10。

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。

衍生工具及嵌入衍生工具

衍生工具于相关合同签署日以公允价值进行初始计量，并以公允价值进行后续计量。衍生工具的公允价值变动计入当期损益。

对于嵌入衍生工具与主合同构成的混合合同，若主合同属于金融资产的，本集团不从该混合合同中分拆嵌入衍生工具，而将该混合合同作为一个整体适用关于金融资产分类的会计准则规定。

若混合合同包含的主合同不属于金融资产，且同时符合下列条件的，本集团将嵌入衍生工具从混合工具中分拆，作为单独的衍生金融工具处理。

- 嵌入衍生工具与该主合同在经济特征及风险方面不紧密相关。
- 与该嵌入衍生工具具有相同条款的单独工具符合衍生工具的定义。
- 该混合合同不是以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理。

嵌入衍生工具从混合合同中分拆的，本集团按照适用的会计准则规定对混合合同的主合同进行会计处理。

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。

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

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

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

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

类别	折旧方法	使用寿命	估计净残值率	年折旧率
房屋及建筑物	平均年限法	20-30 年	不高于 10%	3%-5%
船舶（含船舶部件）	平均年限法	10-20 年	不高于 10%	4.5%-10%
钻井平台（含平台部件）	平均年限法	5-30 年	不高于 10%	3%-20%
机器及设备	平均年限法	5-10 年	不高于 10%	9%-20%
其他运输工具	平均年限法	5 年	不高于 10%	18%-20%

固定资产的各组成部分具有不同使用寿命或以不同方式为企业经济利益的，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

无形资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认，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

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

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。

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

(2)、离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本集团离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

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

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

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

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

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

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

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

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，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在营业成本项目中列示。

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，属于在某一时间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存货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。

新冠肺炎疫情引发的租金减让

对于由新冠肺炎疫情直接引发的、本集团与出租人就现有租赁合同达成的租金减免、延期支付等租金减让，同时满足下列条件的，本集团对租赁采用简化方法：

- 减让后的租赁对价较减让前减少或基本不变；
- 减让仅针对 2022 年 6 月 30 日前的应付租赁付款额；
- 综合考虑定性和定量因素后认定租赁的其他条款和条件无重大变化。

本集团作为承租人可以选择采用简化方法进行会计处理，即不需要评估是否发生租赁变更，将减免租金作为可变租赁付款额处理，并将该选择一致应用于同类租赁合同。

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。

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. 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

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

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。由于国际石油公司对于油气勘探开发投入依然保持审慎，国际油田服务市场供大于求的状态改善有限且竞争依旧激烈，公司部分大型装备的作业价格和使用率处于低位，管理层认为部分钻井平台、船舶等固定资产存在减值迹象。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，因而牵涉不确定因素。

于 2022 年 6 月 30 日，本集团应收账款账面净值为人民币 16,269,920,745 元（2021 年 12 月 31 日：人民币 10,511,674,216 元），已扣除信用损失准备人民币 2,850,731,164 元（2021 年 12 月 31 日：人民币 2,696,792,007 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 2022 年 6 月 30 日，由于无法确定相关可抵扣税务亏损和可抵扣暂时性差异的转回期，本集团对于可抵扣税务亏损人民币 7,730,335,249 元（2021 年 12 月 31 日：人民币 7,228,779,275 元），以及可抵扣暂时性差异人民币 4,043,394,382 元（2021 年 12 月 31 日：人民币 4,154,316,817 元），未确认为递延所得税资产。详情参见附注七、22。如果未来实际产生的应纳税所得额大于预期，将导致递延所得税资产确认金额的变化，该变化将确认在相应期间的合并利润表中。

税项

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

经验，以及本集团和税务机关对法规理解的差异。由于本集团涉及多国税务机关，多种事项均可能导致上述理解的差异。

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

32. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

√适用 □不适用

试运行销售会计处理

根据《企业会计准则解释第 15 号》，本集团自 2022 年 1 月 1 日起，对固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售（以下统称试运行销售）相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益（属于日常活动的在“营业收入”和“营业成本”项目列示，属于非日常活动的在“资产处置收益”等项目列示），不再将试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减固定资产成本或者研发支出；试运行产出的有关产品或副产品在对外销售前，符合资产确认条件的确认为存货或其他相关资产。该规定的实施未对本集团及本公司本期间及 2021 年度财务报表产生影响。

(2). 重要会计估计变更

√适用 □不适用

截至 2022 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%、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%
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。因此本公司按 15%的税率计提截至 2022 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中海油服化学有限公司（“油服化学”）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。因此油服化学按 15%的税率计提截至 2022 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 2019 年 12 月通过高新技术企业认证，于 2019 年至 2021 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定期，深圳深水暂按 15%的税率计提截至 2022 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	586,240	843,320
-人民币	6,075	6,213
-美元	197,941	415,418
-印尼盾	948	2,314
-其他	381,276	419,375

2022 年半年度报告

银行存款	4,549,324,503	5,100,746,015
-人民币	1,164,787,049	1,532,829,756
-美元	3,070,605,873	3,410,533,769
-印尼盾	179,641,878	133,665,946
-墨西哥比索	58,774,035	737,449
-挪威克朗	40,300,900	0
-新加坡元	7,731,449	6,004,661
-其他	27,483,319	16,974,434
其他货币资金	6,991,700	11,696,449
-人民币	217,094	217,094
-美元	6,774,606	11,479,355
合计	4,556,902,443	5,113,285,784
其中：存放在境外的款项总额	701,743,902	568,215,714

其他说明：

于 2022 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 6,774,606 元（2021 年 12 月 31 日：人民币 11,479,355 元），参见附注七、61。

于 2022 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 95,411,331 元（2021 年 12 月 31 日：人民币 95,417,590 元）。

于 2022 年 6 月 30 日，本集团存放财务公司的货币资金为人民币 1,020,420,302 元（2021 年 12 月 31 日：人民币 1,198,956,726 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	1,016,383,562	5,703,728,211
其中：		
浮动收益银行理财产品（附注十一）	1,016,383,562	4,403,632,055
货币基金（附注十一）	0	1,300,096,156
合计	1,016,383,562	5,703,728,211

于 2022 年 6 月 30 日，本集团不存在指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

3、应收票据

(1). 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	9,632,867	0
商业承兑汇票	11,032,105	29,258,707
合计	20,664,972	29,258,707

(2). 期末集团已质押的应收票据

√适用 □不适用

于 2022 年 6 月 30 日，本集团无已质押的应收票据（2021 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 2022 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（2021 年 12 月 31 日：无）。

(4). 信用损失准备的情况

√适用 □不适用

于 2022 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（2021 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	16,155,045,306	10,378,887,800
1 至 2 年	78,416,537	80,507,293
2 至 3 年	166,925,201	168,190,095
3 年以上	2,720,264,865	2,580,881,035
小计	19,120,651,909	13,208,466,223
减：应收账款信用损失准备	2,850,731,164	2,696,792,007
合计	16,269,920,745	10,511,674,216

(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	18,584,254,876	97	2,789,340,972	15	15,794,913,904	12,640,728,982	96	2,635,297,107	21	10,005,431,875
按组合计提信用损失准备	536,397,033	3	61,390,192	11	475,006,841	567,737,241	4	61,494,900	11	506,242,341
合计	19,120,651,909	100	2,850,731,164	/	16,269,920,745	13,208,466,223	100	2,696,792,007	/	10,511,674,216

(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	12,813,611,074	0	0	收回可能性
应收单位二	1,465,221,357	1,465,221,357	100	收回可能性
应收单位三	917,443,715	910,879,868	99	收回可能性
应收单位四	644,434,910	12,888,698	2	收回可能性
应收单位五	317,922,000	0	0	收回可能性

其他	2,425,621,820	400,351,049	17	收回可能性
合计	18,584,254,876	2,789,340,972	/	/

(4). 按组合计提信用损失准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	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	265,215,921	7	17,723,890
国外地区	271,181,112	16	43,666,302
合计	536,397,033	/	61,390,192

(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	15,415,673	2,681,376,334	2,696,792,007
期初账面余额在本期	0	0	0
--转入已发生信用减值	0	0	0
本期计提	6,995,685	15,907,135	22,902,820
本期转回	-9,565,540	-295,622	-9,861,162
汇率变动影响	2,465,147	138,432,352	140,897,499
期末余额	15,310,965	2,835,420,199	2,850,731,164

(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2022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(2021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
应收款项融资	12,645,000	9,862,098
合计	12,645,000	9,862,098

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2022年6月30日,本集团无已质押的应收款项融资(2021年12月31日:无)。

于 2022 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（2021 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	174,846,733	96	107,397,403	97
1 至 2 年	6,785,195	3	3,754,446	3
2 年以上	610,032	1	0	0
合计	182,241,960	100	111,151,849	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	40,621,070	22
预付单位二	7,528,540	4
预付单位三	7,041,322	4
预付单位四	6,938,469	4
预付单位五	6,682,818	4
合计	68,812,219	38

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
应收股利	4,500,000	46,067,266
其他应收款	165,518,001	147,486,389
合计	170,018,001	193,553,655

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
中法渤海地质服务有限公司（“中法渤海”）	4,500,000	26,500,000
海洋石油奥帝斯完井服务有限公司（“奥帝斯”）	0	19,567,266
合计	4,500,000	46,067,266

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

√适用 □不适用

于 2022 年 6 月 30 日及 2021 年 12 月 31 日，本集团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	139,932,065	130,578,059
1 至 2 年	19,181,850	13,750,311
2 至 3 年	7,177,642	2,776,060
3 年以上	10,802,750	10,383,049
小计	177,094,307	157,487,479
减：其他应收款信用损失准备	11,576,306	10,001,090
合计	165,518,001	147,486,389

(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	51,940,569	53,229,240
押金及保证金	76,297,006	60,058,129
代垫款	8,344,118	2,551,906
保险赔款	11,241,913	25,224,833
应收赔偿款	211,255	211,255
备用金	8,954,531	3,136,355
其他	20,104,915	13,075,761
合计	177,094,307	157,487,479

(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)	
2022年1月1日余额	9,501,090	0	500,000	10,001,090
本期计提	3,567,035	0	0	3,567,035
本期转回	-1,991,819	0	0	-1,991,819
2022年6月30日余额	11,076,306	0	500,000	11,576,306

(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	保险赔款	11,209,235	1 年以内、1 年至 2 年	6	1,120,924

2022 年半年度报告

应收单位二	押金及保证金	8,122,843	1 年以内、1 年至 2 年	5	0
应收单位三	其他	4,582,214	1 年以内	3	0
应收单位四	代垫款项	4,114,692	1 年以内	2	0
应收单位五	其他	3,939,288	1 年以内	2	0
合计	/	31,968,272	/	18	1,120,924

(5). 涉及政府补助的应收款项

√适用 □不适用

截至 2022 年 6 月 30 日，本集团无涉及政府补助的其他应收款（2021 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 2022 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（2021 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	2,606,037,744	77,684,469	2,528,353,275	2,244,486,622	67,641,228	2,176,845,394
在产品	105,971,398	0	105,971,398	66,678,229	0	66,678,229
合同履约成本	7,355,249	0	7,355,249	26,522,536	0	26,522,536
材料及其他	41,533,151	969,410	40,563,741	34,002,493	727,353	33,275,140
在途物资	234,434,104	0	234,434,104	321,531,576	0	321,531,576
合计	2,995,331,646	78,653,879	2,916,677,767	2,693,221,456	68,368,581	2,624,852,875

(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	转回或转销	其他		
原材料	67,641,228	9,942,278	0	1,136,667	0	1,237,630	77,684,469
耗材及其他	727,353	530,523	0	288,466	0	0	969,410
合计	68,368,581	10,472,801	0	1,425,133	0	1,237,630	78,653,879

(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 2022 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（2021 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2022年6月30日止六个月期间确认摊销金额人民币21,299,786元(截至2021年6月30日止六个月期间:人民币18,513,659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	48,911,662	0	48,911,662	90,996,759	0	90,996,759
合计	48,911,662	0	48,911,662	90,996,759	0	90,996,759

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)	32,432,807	51,356,623
合计	32,432,807	51,356,623

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	277,668,235	241,983,411
货币基金待确认份额(注)	0	600,000,000
合计	277,668,235	841,983,411

注:于2021年12月31日,本公司出资购买货币市场基金。截至2021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2022年1月4日获基金公司确认,转入交易性金融资产。本公司已分别于2022年2月28日、2022年3月31日将上述基金份额赎回。

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	32,432,807	55,973,943
减:一年内到期的长期应收款(附注七、10)	32,432,807	51,356,623
合计	0	4,617,320

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”)	323,886,511	0	38,302,475	0	-34,968,900	0	327,220,086	0
中法渤海	211,340,023	0	82,679,267	0	0	0	294,019,290	0
中国南海麦克巴泥浆有限公司(“麦克巴”)	132,262,316	0	4,138,088	0	0	0	136,400,404	0
中海艾普油气测试(天津)有限公司(“中海艾普”)	353,011,525	0	43,081,550	0	-20,000,000	0	376,093,075	0
其他	122,726,418	0	7,165,477	0	0	33,025	129,924,920	0
小计	1,143,226,793	0	175,366,857	0	-54,968,900	33,025	1,263,657,775	0
二、联营企业								
广东中海万泰技术有限公司(“中海万泰”)	104,055,819	0	-3,839,852	0	0	0	100,215,967	0
小计	104,055,819	0	-3,839,852	0	0	0	100,215,967	0
合计	1,247,282,612	0	171,527,005	0	-54,968,900	33,025	1,363,873,742	0

14、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

于 2022 年 6 月 30 日及 2021 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。

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	1,639,818,174	16,029,764,793	60,254,717,472	16,269,792,112	86,141,400	94,280,233,951
2. 本期增加金额	0	144,434,646	205,167,409	436,898,203	1,135,530	787,635,788
(1) 购置	0	0	0	19,387,148	1,135,530	20,522,678
(2) 在建工程转入	0	144,434,646	205,167,409	417,511,055	0	767,113,110
3. 本期减少金额	130,000	0	1,267,184,664	48,552,710	0	1,315,867,374
(1) 处置或报废	130,000	0	1,267,184,664	48,552,710	0	1,315,867,374
4 汇兑调整	17,454,105	31,757,179	1,977,741,747	138,668,472	0	2,165,621,503
5. 期末余额	1,657,142,279	16,205,956,618	61,170,441,964	16,796,806,077	87,276,930	95,917,623,868
二、累计折旧						
1. 期初余额	238,400,690	8,688,512,259	25,865,425,339	11,423,107,173	72,688,097	46,288,133,558
2. 本期增加金额	35,555,612	398,187,834	794,172,181	568,754,691	1,323,482	1,797,993,800
(1) 计提	35,555,612	398,187,834	794,172,181	568,754,691	1,323,482	1,797,993,800
3. 本期减少金额	49,725	0	932,133,105	30,341,432	0	962,524,262
(1) 处置或报废	49,725	0	932,133,105	30,341,432	0	962,524,262
4 汇兑调整	3,595,470	20,687,652	792,169,131	105,466,751	0	921,919,004
5. 期末余额	277,502,047	9,107,387,745	26,519,633,546	12,066,987,183	74,011,579	48,045,522,100
三、减值准备						
1. 期初余额	0	0	8,824,822,781	0	0	8,824,822,781
2. 本期增加金额	0	0	0	0	0	0
(1) 计提	0	0	0	0	0	0
3. 本期减少金额	0	0	331,306,850	0	0	331,306,850
(1) 处置或报废	0	0	331,306,850	0	0	331,306,850
4 汇兑调整	0	0	439,783,751	0	0	439,783,751
5. 期末余额	0	0	8,933,299,682	0	0	8,933,299,682
四、账面价值						
1. 期末账面价值	1,379,640,232	7,098,568,873	25,717,508,736	4,729,818,894	13,265,351	38,938,802,086
2. 期初账面价值	1,401,417,484	7,341,252,534	25,564,469,352	4,846,684,939	13,453,303	39,167,277,612

于 2022 年 6 月 30 日，本集团无所有权受到限制的固定资产(2021 年 12 月 31 日：无)。

(2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

于 2022 年 6 月 30 日，本集团无暂时闲置的固定资产(2021 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 2022 年 6 月 30 日，本集团无融资租赁租入的固定资产(2021 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 2022 年 6 月 30 日，本集团经营租赁租出的固定资产账面金额人民币 77,898,576 元(2021 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

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
海港项目二期	557,066,988	正在办理中
新材料生产基地	124,518,404	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	323,432,240	0	323,432,240	469,708,580	0	469,708,580
其他	2,084,721,173	410,000	2,084,311,173	1,911,042,861	410,000	1,910,632,861
合计	2,408,153,413	410,000	2,407,743,413	2,380,751,441	410,000	2,380,341,441

(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	汇率变动影响	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	469,708,580	19,391,951	165,668,291	0	323,432,240	98	98	0	0	0	自筹资金
其他	11,197,072,859	1,911,042,861	757,698,553	601,444,819	17,424,578	2,084,721,173	/	/	0	0	0	自筹资金
合计	12,409,784,859	2,380,751,441	777,090,504	767,113,110	17,424,578	2,408,153,413	/	/	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 2022 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 2021 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	341,914,101	236,822,538	466,572,616	272,845,788	7,067,614	1,325,222,657
2. 本期增加金额	95,813,104	0	255,247,640	85,579	190,896	351,337,219
(1) 新增租赁	95,813,104	0	255,247,640	85,579	190,896	351,337,219
3. 本期减少金额	3,594,120	0	0	85,495	1,134,484	4,814,099
(1) 租赁合同到期	3,594,120	0	0	85,495	650,914	4,330,529
(2) 租赁提前终止	0	0	0	0	483,570	483,570
4. 汇兑调整	10,092,824	0	4,616,053	8,446,047	44,477	23,199,401
5. 期末余额	444,225,909	236,822,538	726,436,309	281,291,919	6,168,503	1,694,945,178
二、累计折旧						
1. 期初余额	135,122,825	160,504,041	137,428,744	113,636,862	6,038,617	552,731,089
2. 本期增加金额	48,304,083	27,642,550	77,091,651	21,356,766	542,396	174,937,446
(1) 计提	48,304,083	27,642,550	77,091,651	21,356,766	542,396	174,937,446
3. 本期减少金额	3,594,120	0	0	85,495	1,093,487	4,773,102
(1) 租赁合同到期	3,594,120	0	0	85,495	650,914	4,330,529
(2) 租赁提前终止	0	0	0	0	442,573	442,573
4. 汇兑调整	4,898,159	0	4,148,292	6,079,432	34,034	15,159,917
5. 期末余额	184,730,947	188,146,591	218,668,687	140,987,565	5,521,560	738,055,350
三、账面价值						
1. 期末账面价值	259,494,962	48,675,947	507,767,622	140,304,354	646,943	956,889,828
2. 期初账面价值	206,791,276	76,318,497	329,143,872	159,208,926	1,028,997	772,491,568

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2022年6月30日，未发生上述重大事件或变化。

本集团截至2022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179,214,476元(截至2021年6月30日止六个月期间：人民币151,927,022元)，本集团截至2022年6月30日止六个月期间无低价值资产租赁。截至2022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2022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560,733,824元(截至2021年6月30日止六个月期间：人民币575,181,876元)。

截至2022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645,409,936元(截至2021年6月30日止六个月期间：人民币536,511,842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	多用户数据库	商标权	土地使用权	管理系统/软件	合同价值	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	316,422,389	411,472	233,746,593	701,311,139	114,737,097	1,366,628,690
2. 本期增加金额	0	0	117,006,720	19,515,073	0	136,521,793
(1) 购置	0	0	117,006,720	19,515,073	0	136,521,793
3. 汇兑调整	6,840,592	0	3,970,836	7,185,452	6,041,257	24,038,137
4. 期末余额	323,262,981	411,472	354,724,149	728,011,664	120,778,354	1,527,188,620
二、累计摊销						
1. 期初余额	84,823,242	411,472	33,340,963	614,070,247	114,737,097	847,383,021
2. 本期增加金额	36,616,815	0	2,669,589	19,851,414	0	59,137,818
(1) 计提	36,616,815	0	2,669,589	19,851,414	0	59,137,818
3. 汇兑调整	3,842,765	0	0	6,874,519	6,041,257	16,758,541
4. 期末余额	125,282,822	411,472	36,010,552	640,796,180	120,778,354	923,279,380
三、账面价值						
1. 期末账面价值	197,980,159	0	318,713,597	87,215,484	0	603,909,240
2. 期初账面价值	231,599,147	0	200,405,630	87,240,892	0	519,245,669

于 2022 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 197,980,159 元（2021 年 12 月 31 日：人民币 231,599,147 元）。

于 2022 年 6 月 30 日，本集团不存在未办妥产权证书的土地使用权（2021 年 12 月 31 日：无）。

19、开发支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额			汇率变动影响	期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	其他		
桑托斯多用户项目	56,107,000	182,048	0	0	0	393,418	134,166	56,029,796
合计	56,107,000	182,048	0	0	0	393,418	134,166	56,029,796

其他说明：

本集团与 Spectrum Geo Inc 及 TGS AS 签署一系列协议安排，共同投资于多用户数据项目。根据协议安排，合营双方共同控制该项目，并享有该安排相关资产且承担该安排相关负债。本集团将其承担的构建多用户数据项目所发生的开发阶段支出计入开发支出。

20、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	4,295,603,097	0	0	226,176,570	4,521,779,667
合计	4,295,603,097	0	0	226,176,570	4,521,779,667

(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	4,295,603,097	0	0	226,176,570	4,521,779,667
合计	4,295,603,097	0	0	226,176,570	4,521,779,667

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。

21、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	汇率调整	期末余额
高价周转材料	1,154,493,833	160,349,876	296,016,640	17,729,600	1,036,556,669
资产改造支出	552,933,146	168,028,226	131,432,279	0	589,529,093
合计	1,707,426,979	328,378,102	427,448,919	17,729,600	1,626,085,762

22、递延所得税资产/递延所得税负债**(1). 未经抵销的递延所得税资产**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	421,267,150	90,414,695	410,190,954	88,582,237
雇员奖金准备	314,156,882	47,125,594	17,602,403	2,642,423
可抵扣亏损	2,663,711	799,113	2,271,175	681,353
预提费用	937,231,908	140,588,450	1,119,943,201	167,994,371
使用权资产/租赁负债	111,427,921	19,053,142	118,703,992	22,767,187
其他	430,962,788	68,689,883	433,632,565	67,612,112
合计	2,217,710,360	366,670,877	2,102,344,290	350,279,683

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
固定资产加速折旧	672,547,153	154,685,844	807,056,583	174,862,260
理财产品投资	14,371,310	2,155,697	3,426,467	513,970

其他	136,508,936	40,651,044	129,680,845	38,617,704
合计	823,427,399	197,492,585	940,163,895	213,993,934

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	156,786,233	209,884,644	175,323,688	174,955,995
递延所得税负债	156,786,233	40,706,352	175,323,688	38,670,246

(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	7,730,335,249	7,228,779,275
可抵扣暂时性差异	4,043,394,382	4,154,316,817
合计	11,773,729,631	11,383,096,092

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额
2022 年	0	0
2023 年	0	0
2024 年	0	0
2025 年	0	0
2027 年	3,118,386	3,118,386
2028 年	4,703,106	4,703,106
2029 年	408,078	408,078
2031 年	198,145	198,145
无到期年限(注)	7,721,907,534	7,220,351,560
合计	7,730,335,249	7,228,779,275

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。

23、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）	262,221,415	204,037,546
应收增值税返还款	211,100,064	156,126,629
预付固定资产建造款	2,726,052	4,014,154
大额存单（注 2）	1,586,195,548	1,556,535,103
待抵扣税金	8,455,333	11,573,904

购地保证金	0	67,970,000
合计	2,070,698,412	2,000,257,336

其他说明:

注1: 履行合同的成本期初余额为人民币 204,037,546 元, 本期新增金额为人民币 66,828,196 元, 确认摊销金额为人民币 19,474,266 元, 汇率变动金额为人民币 10,829,939 元, 期末余额为人民币 262,221,415 元, 未确认资产减值损失。

注2: 截至 2022 年 6 月 30 日, 本集团持有一笔期限超过 1 年, 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。

24、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)	2,350,838,182	2,232,060,693
合计	2,350,838,182	2,232,060,693

短期借款分类的说明:

注: 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% (2021 年: (“LIBOR”)+0.5%)。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

√适用 □不适用

截至 2022 年 6 月 30 日, 本集团无已逾期未偿还的短期借款(2021 年 12 月 31 日: 无)。

25、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	636,805	54,173,070
合计	636,805	54,173,070

截至 2022 年 6 月 30 日, 本集团尚有一笔到期未支付的商业承兑汇票, 金额为人民币 259,591 元, 未付原因为持票人未及时兑付(2021 年 12 月 31 日: 无)。

26、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	3,852,049,217	3,426,065,574
材料采购费	2,991,797,950	2,925,764,969
资本性支出	2,044,335,546	1,995,794,616
其他	147,282,387	140,236,067
合计	9,035,465,100	8,487,861,226

(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	520,604,450	对方单位进行重整，暂未最终结算
合计	520,604,450	/

其他说明：

√适用 □不适用

于 2022 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（2021 年 12 月 31 日：无）。

27、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)	562,627,589	576,600,321
减：计入其他非流动负债的合同负债（附注七、38）	23,077,919	31,487,126
合计	539,549,670	545,113,195

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 108,672,262 元（截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 102,064,003 元）。

28、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	759,976,442	2,542,803,001	2,618,444,031	684,335,412
二、离职后福利—设定提存计划	34,899,590	356,888,263	359,185,423	32,602,430
合计	794,876,032	2,899,691,264	2,977,629,454	716,937,842

(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	508,505,618	2,061,260,266	2,150,715,935	419,049,949
二、职工福利费	0	54,005,507	54,005,507	0
三、社会保险费	7,048,690	188,987,068	188,756,608	7,279,150
其中：医疗保险费	5,500,890	125,714,770	127,332,274	3,883,386
工伤保险费	57,905	7,413,130	7,414,664	56,371

生育保险费	6,561	5,037,399	5,038,672	5,288
商业保险费	1,483,334	50,821,769	48,970,998	3,334,105
四、住房公积金	1,869,977	181,691,231	182,477,549	1,083,659
五、工会经费和职工教育经费	242,552,157	56,858,929	42,488,432	256,922,654
合计	759,976,442	2,542,803,001	2,618,444,031	684,335,412

(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	34,658,370	237,232,104	239,532,938	32,357,536
2、失业保险费	188,314	6,036,812	6,038,894	186,232
3、企业年金缴费	52,906	113,619,347	113,613,591	58,662
合计	34,899,590	356,888,263	359,185,423	32,602,430

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2022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356,888,263元(截至2021年6月30日止六个月期间：人民币361,872,369元)。于2022年6月30日，本集团尚有人民币32,602,430元(2021年12月31日：人民币34,899,590元)的应缴存费用是于本报告期间到期而未支付的。

29、 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	422,867,363	338,971,542
个人所得税	55,039,199	128,920,427
增值税	100,052,849	105,228,261
城市维护建设税	2,177,806	204,995
教育费附加	1,644,739	436,171
其他税金	57,096,936	84,505,148
合计	638,878,892	658,266,544

30、 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	133,392,696	126,171,768
押金及质保金	65,832,793	78,958,790
代收代付款	12,635,752	12,270,254
应付关联方款项	3,144,152	3,629,286

应付设备款	0	3,392,918
其他	27,322,860	26,399,527
合计	242,328,253	250,822,543

(2). 账龄超过1年的重要其他应付款

适用 不适用

于2022年6月30日，本集团无账龄超过一年的大额其他应付款(2021年12月31日：无)。

31、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、33)	18,274,979	18,285,398
一年内到期的应付债券(附注七、34)	6,876,354,026	8,122,705,996
一年内到期的租赁负债(附注七、35)	415,132,292	342,013,040
合计	7,309,761,297	8,483,004,434

32、其他流动负债

适用 不适用

其他流动负债情况

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	745,935,248	431,385,173
一年内转回的预计负债(附注七、36)	62,055,471	63,059,882
其他	8,078,103	8,103,808
合计	816,068,822	502,548,863

33、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	192,891,745	198,524,427
减：一年内到期的长期借款(附注七、31)	18,274,979	18,285,398
合计	174,616,766	180,239,029

(2). 长期借款明细

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	借款期限	利率	期末余额	期初余额
国开发展基金有限公司(注)	2015年至2035年	1.08%	192,891,745	198,524,427
合计	/	/	192,891,745	198,524,427

注：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。

34、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
中海油服公司债券	0	1,542,000,000
中海油服 2016 年公司债券(第一期)	3,010,313,333	3,071,603,333
中海油服 2016 年公司债券(第二期)	743,174,168	732,609,207
高级无抵押美元债券票据	6,786,081,226	6,442,556,806
欧洲中期票据	3,409,947,432	3,237,994,458
高级无抵押固定利率债券	5,345,626,331	5,076,404,264
小计	19,295,142,490	20,103,168,068
其中：一年内到期的应付债券（附注七、31）	6,876,354,026	8,122,705,996
一年以上到期的应付债券	12,418,788,464	11,980,462,072

(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
中海油服公司债券(注1)	人民币 100	2007年5月18日	15年	人民币1,500,000,000	1,542,000,000	0	25,200,000	0	1,500,000,000	67,200,000	0	0
中海油服2016年公司债券(第一期)(注2)	人民币 100	2016年5月26日	10年	人民币3,000,000,000	3,071,603,333	0	61,500,000	210,000	0	123,000,000	0	3,010,313,333
中海油服2016年公司债券(第二期)(注3)	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
高级无抵押美元债券票据(注4)	美元 1,000	2012年9月6日	10年	美元1,000,000,000	6,442,556,806	0	109,514,921	0	0	105,356,875	339,366,374	6,786,081,226
欧洲中期票据-第二批(注5)	美元 1,000	2015年7月30日	10年	美元500,000,000	3,237,994,458	0	72,939,375	1,413,046	0	72,939,375	170,539,928	3,409,947,432
5亿美元高级无抵押固定利率债券(注6)	美元 1,000	2020年6月24日	5年	美元500,000,000	3,181,334,380	0	30,391,406	919,411	0	30,391,406	167,539,250	3,349,793,041
3亿美元高级无抵押固定利率债券(注6)	美元 1,000	2020年6月24日	10年	美元300,000,000	1,895,069,884	0	24,313,125	948,860	0	24,313,125	99,814,546	1,995,833,290
合计	/	/	/		20,103,168,068	0	334,423,788	3,491,317	1,500,000,000	423,200,781	777,260,098	19,295,142,490

注 1：2007 年 5 月 18 日，本公司发行总额为人民币 15 亿元的 15 年期公司债券，平价发行，债券实际利率为 4.48%。于 2022 年 5 月 14 日，本公司已兑付全部本金及利息。

注 2：2016 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 3：2016 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 2022 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 4：本集团子公司 COSL Finance (BVI) Limited(“COSL Finance”)于美国东部时间 2012 年 9 月 6 日发行总额为 10 亿美元的 10 年期公司债券，债券实际利率为 3.38%。

注 5：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 6：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。

35、 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	286,139,077	226,821,642
船舶	55,536,119	77,778,045
钻井平台	602,042,574	413,820,042
机器及设备	164,069,586	186,763,711
其他	423,529	4,909,844
小计	1,108,210,885	910,093,284
减：一年内到期的租赁负债(附注七、31)	415,132,292	342,013,040
合计	693,078,593	568,080,244

36、 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）	89,854,243	114,920,647
减：一年内转回的预计负债（附注七、32）	62,055,471	63,059,882
合计	27,798,772	51,860,765

注：本公司之子公司CNA以前年度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。

37、 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)	150,591,382	0	5,786,298	0	144,805,084	政府补助
与收益相关的政府补助(注 2)	27,399,489	284,669	3,161,227	0	24,522,931	政府补助
低息贷款收益(注 3)	57,860,970	0	3,477,736	0	54,383,234	低息贷款
合计	235,851,841	284,669	12,425,261	0	223,711,249	/

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	121,500,000	0	0	4,050,000	0	0	117,450,000	与资产相关
与资产相关的国家科技计划项目	29,091,382	0	0	1,736,298	0	0	27,355,084	与资产相关
与收益相关的国	27,399,489	110,000	0	2,986,558	0	0	24,522,931	与收益相关

家科技计划项目								
其他与收益相关的政府补助	0	174,669	0	174,669	0	0	0	与收益相关
合计	177,990,871	284,669	0	8,947,525	0	0	169,328,015	/

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、33。

38、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、27）	23,077,919	31,487,126
合计	23,077,919	31,487,126

39、股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

40、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。

41、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	-235,575,177	-41,818,096	5,002,847	76,018,413	-132,674,258	9,834,902	-368,249,435
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	-249,141,741	-41,818,096	5,002,847	76,018,413	-132,674,258	9,834,902	-381,815,999
合计	-235,575,177	-41,818,096	5,002,847	76,018,413	-132,674,258	9,834,902	-368,249,435

42、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	2,508,655,960	0	0	2,508,655,960
合计	2,508,655,960	0	0	2,508,655,960

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

43、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上年发生额
调整前上期末未分配利润	18,621,883,306	19,119,878,393
调整后期初未分配利润	18,621,883,306	19,119,878,393
加：本期归属于母公司股东的净利润	1,102,536,774	313,175,553
减：已派发的现金股利(注)	715,738,800	811,170,640
期末未分配利润	19,008,681,280	18,621,883,306

注：本公司 2021 年度利润分配方案已于 2022 年 6 月 1 日经本公司 2021 年度股东年会审议通过。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 2021 年度股息，每股派发现金红利人民币 0.15 元(含税)，共计人民币 715,738,800 元。该股利已于 2022 年 6 月 30 日支付完毕。

于 2022 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 22,775,165 元(2021 年 12 月 31 日：人民币 22,775,165 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	15,150,300,576	13,289,494,007	12,676,381,863	10,736,824,040
其他业务	62,344,308	59,632,526	59,046,940	59,717,889
合计	15,212,644,884	13,349,126,533	12,735,428,803	10,796,541,929

注：截至2022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332,988,914元，其中属于钻井服务分部营业收入金额为人民币275,629,823元（截至2021年6月30日止六个月期间：人民币172,869,205元），属于油田技术服务分部营业收入金额为人民币57,359,091元（截至2021年6月30日止六个月期间：人民币18,292,500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
按地区市场分类					
国内	3,993,241,704	6,513,291,137	744,468,493	1,497,936,408	12,748,937,742
北海	155,914,767	0	0	0	155,914,767
其他	634,937,084	996,715,772	113,924,374	229,226,231	1,974,803,461
合计	4,784,093,555	7,510,006,909	858,392,867	1,727,162,639	14,879,655,970
按收入确认的时间分类					
时点	0	36,329,693	10,492,539	0	46,822,232
时段	4,784,093,555	7,473,677,216	847,900,328	1,727,162,639	14,832,833,738
合计	4,784,093,555	7,510,006,909	858,392,867	1,727,162,639	14,879,655,970

(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 2022 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 3,255,252,960 元(截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 1,690,545,308 元)，其中预计将于以后年度确认的收入情况如下：

单位：元 币种：人民币

	金额
1 年以内(含 1 年)	1,508,858,918
2 年至 5 年(含 5 年)	1,746,394,042
合计	3,255,252,960

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	2,398,832	1,030,415
教育费附加	1,963,189	737,733
印花税	8,785,633	7,845,777
房产税	2,905,835	2,205,943
其他	1,004,086	580,805
合计	17,057,575	12,400,673

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	12,764,412	9,945,152
职工薪酬	694,252	829,732
其他	390,302	42,421

合计	13,848,966	10,817,305
----	------------	------------

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	227,654,674	211,568,045
办公费用	55,674,844	50,005,129
物料消耗	16,552,734	15,476,040
经营租赁费	8,580,740	11,298,204
折旧费	16,431,368	9,510,108
其他	401,754	1,086,629
合计	325,296,114	298,944,155

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	372,744,157	403,540,744
减：利息收入	46,665,698	65,841,986
汇兑损益	-275,000,861	82,086,262
其他	6,824,353	14,275,528
合计	57,901,951	434,060,548

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	10,386,489	28,796,279
个税返还	2,772,454	3,655,718
增值税加计抵减	163,173,825	95,819,412
合计	176,332,768	128,271,409

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	1,736,298	2,772,228	与资产相关
与收益相关的国家科技计划项目	2,986,558	5,073,561	与收益相关
其他与收益相关的政府补助	1,613,633	16,900,490	与收益相关
合计	10,386,489	28,796,279	

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	171,527,005	151,482,512
银行理财产品及货币基金收益	4,019,022	23,483,742
合计	175,546,027	174,966,254

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	-13,041,658	812,094
其他应收款信用减值损失	-1,575,216	-3,325,845
合计	-14,616,874	-2,513,751

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	-9,047,668	-10,934,966
合计	-9,047,668	-10,934,966

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
租赁合同变更损失	0	-7,592,832
租赁提前终止损失	-65,850	0
处置固定资产损失	0	-1,101,116
合计	-65,850	-8,693,948

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
政府补助	0	24,000	0
保险赔款	27,109,205	35,421,753	27,109,205
合同赔偿收入	2,501,366	3,709,033	2,501,366
非流动资产报废利得	449,126	3,073,851	449,126
其他	1,645,764	3,211,801	1,645,764
合计	31,705,461	45,440,438	31,705,461

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	4,271,477	15,865,580	4,271,477
设备落井损失	6,477,010	12,438,524	6,477,010

公益救济性捐赠	216,203	20,331,052	216,203
其他	985,690	2,584,326	985,690
合计	11,950,380	51,219,482	11,950,380

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
当期所得税费用	361,670,571	216,918,496
递延所得税费用	-34,470,425	99,479,615
合计	327,200,146	316,398,111

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利润总额	1,435,589,604	1,124,927,519
按法定/适用税率计算的所得税费用	358,897,401	281,231,880
享受高新技术企业优惠税率影响	-192,772,554	-162,819,933
境内无须纳税的收入之纳税影响	-1,643,559	-5,262,280
对合营及联营企业的投资收益之纳税影响	-42,881,751	-37,870,628
不可抵扣的成本之纳税影响	71,502,321	89,880,573
境外经营无须纳税及适用不同税率之纳税影响	237,434,655	185,840,223
技术研发费加计扣除之纳税影响	-54,558,591	-49,784,690
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	30,701,275	22,209,444
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	0	-418,683
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	-76,209,666	0
汇率调整差异(注)	6,727,915	-925,404
所得税汇算清缴调整	-25,268,392	-2,098,082
其他纳税调整项目	15,271,092	-3,584,309
按本集团实际税率计算的税项费用	327,200,146	316,398,111

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
归属于本公司普通股股东的当期净利润(人民币元)	1,102,536,774	801,456,397
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
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)	0.23	0.17

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	2,539,987,831	1,802,212,092
库存商品、在产品以及履约合同的成本变动	82,381,296	19,670,454
职工薪酬	2,891,555,466	2,475,465,079
折旧和摊销	2,459,517,983	2,384,862,483
运输费	241,999,952	157,178,022
维修费	174,012,865	171,144,813
租赁费	739,948,300	727,108,899
分包费	3,520,725,045	2,279,622,627
船舶费和保险费	329,683,760	285,317,301
物业和项目管理费	29,388,373	28,160,265
其他	1,094,561,797	1,159,601,327
合计	14,103,762,668	11,490,343,362

截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团研发费用共计人民币 415,491,055 元（截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 384,039,973 元），其中包括折旧费用人民币 98,294,325 元（截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 71,386,684 元），职工薪酬人民币 152,387,864 元（截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 138,317,470 元），耗用的原材料、运输费、维修费及其他人民币 164,808,866 元（截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 174,335,819 元）。

59、现金流量表项目

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	74,084,321	184,344,724
办公费及会议费等	31,106,162	52,037,439
其他	154,073,881	204,774,481
合计	259,264,364	441,156,644

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
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,108,389,458	808,529,408

加：资产减值损失	9,047,668	10,934,966
信用减值损失	14,616,874	2,513,751
固定资产折旧	1,797,993,800	1,755,486,343
使用权资产折旧	174,937,446	146,583,982
无形资产摊销	59,137,818	32,923,111
长期待摊费用摊销	427,448,919	427,302,687
处置及报废固定资产、无形资产和其他长期资产及租赁变更产生净损失	3,888,201	21,485,677
财务费用	51,077,598	448,519,785
投资收益	-175,546,027	-174,966,254
公允价值变动收益	-53,763,430	-50,987,345
递延所得税资产及负债的变动	-34,470,425	97,904,727
存货的增加	-321,277,477	-539,498,626
合同成本的变动	-39,016,582	12,145,105
递延收益的减少	-8,662,856	-29,566,425
合同资产的变动	42,085,097	157,955,799
合同负债的变动	-19,324,104	-34,162,755
预计负债的变动	-25,066,404	0
经营性应收项目的（增加）/减少	-5,924,758,992	-3,865,259,016
经营性应付项目的增加/（减少）	825,235,945	-1,115,000,967
经营活动产生的现金流量净额	-2,088,027,473	-1,887,156,047
2. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	3,623,441,883	4,947,935,634
减：现金的期初余额	4,300,777,689	5,275,221,019
加：现金等价物的期末余额	831,274,623	178,122,600
减：现金等价物的期初余额	705,611,150	1,308,521,275
现金及现金等价物净增加额	-551,672,333	-1,457,684,060

(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	3,623,441,883	4,300,777,689
其中：库存现金	586,240	843,320
可随时用于支付的银行存款	3,622,638,549	4,299,717,275
可随时用于支付的其他货币资金	217,094	217,094
二、现金等价物	831,274,623	705,611,150
其中：通知存款	831,274,623	705,611,150
三、期末现金及现金等价物余额	4,454,716,506	5,006,388,839

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	6,774,606	注
合计	6,774,606	/

其他说明：

注：于2022年6月30日，账面价值为人民币6,774,606元(2021年12月31日：人民币11,479,355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			3,127,997,667
其中：美元	401,448,114	6.7114	2,694,278,872
印尼盾	359,285,652,341	0.0005	179,642,826
人民币	119,213,126	1.0000	119,213,126
墨西哥比索	176,392,662	0.3332	58,774,035
挪威克朗	59,388,299	0.6786	40,300,900
加拿大元	2,030,638	5.2058	10,571,095
新加坡元	1,605,034	4.8170	7,731,449
马来西亚林吉特	1,165,576	1.5250	1,777,503
其他			15,707,861
应收账款			235,229,650
其中：加拿大元	12,370,118	5.2058	64,396,360
印尼盾	126,187,470,000	0.0005	63,093,735
美元	8,358,547	6.7114	56,097,552
马来西亚林吉特	16,243,618	1.5250	24,771,517
其他			26,870,486
其他应收款			392,368,057
其中：美元	54,282,783	6.7114	364,313,470
印尼盾	33,167,854,000	0.0005	16,583,927
墨西哥比索	9,469,040	0.3332	3,155,084
迪拉姆	1,415,681	1.8274	2,587,015
其他			5,728,561
应付账款			435,487,792
其中：美元	32,466,050	6.7114	217,892,648
印尼盾	196,134,708,000	0.0005	98,067,354
墨西哥比索	129,368,655	0.3332	43,105,636
加拿大元	7,094,755	5.2058	36,933,876
沙特里亚尔	7,417,937	1.7889	13,269,947
马来西亚林吉特	5,451,942	1.5250	8,314,212
港币	6,558,051	0.8552	5,608,445
其他			12,295,674
其他应付款			12,860,132
其中：美元	915,484	6.7114	6,144,179
印尼盾	4,538,892,000	0.0005	2,269,446
欧元	307,865	7.0084	2,157,641
墨西哥比索	2,564,508	0.3332	854,494
其他			1,434,372
一年内到期的非流动负债			18,089,382

其中：挪威克朗	10,786,805	0.6786	7,319,926
沙特里亚尔	1,792,527	1.7889	3,206,652
新加坡元	607,125	4.8170	2,924,521
美元	414,255	6.7114	2,780,231
迪拉姆	868,257	1.8274	1,586,653
其他			271,399
应付职工薪酬			33,778,275
其中：挪威克朗	49,776,415	0.6786	33,778,275
租赁负债			69,766,164
其中：新加坡元	12,711,011	4.8170	61,228,940
沙特里亚尔	1,788,042	1.7889	3,198,628
挪威克朗	2,752,825	0.6786	1,868,067
马来西亚林吉特	1,134,095	1.5250	1,729,495
迪拉姆	852,037	1.8274	1,557,012
其他			184,022

(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			
与资产相关的国家科技计划项目	注	0	1,736,298
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	110,000	2,986,558
其他与收益相关的政府补助	注	1,613,633	1,613,633
合计		1,723,633	10,386,489

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

其他说明：

截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团无退回的政府补助(截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 4,122,777 元)。

八、合并范围的变更

1、新设子公司

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
COSL UK Limited	英国	英国	服务业	0	100	投资设立

本期间，本集团新设立 COSL UK Limited，是在英国注册的有限公司，于 2022 年 1 月 24 日成立，注册资本为 1,472,600 英镑，折合人民币 12,653,757 元，截至 2022 年 6 月 30 日止尚未实缴出资。

2、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

√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 (Australia) Pty Ltd	澳大利亚	服务业	100	100	注

注：本集团所属 COSL (Australia) Pty Ltd 于 2021 年 11 月 1 日向当地工商部门申请公司注销，2022 年 1 月 5 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。自 2022 年 1 月 5 日起，本集团不再将 COSL (Australia) Pty Ltd 纳入合并范围。

COSL (Australia) Pty Ltd 于 2022 年 1 月 5 日的资产负债表及利润表科目均无金额，注销该子公司对本集团截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间的合并财务状况、经营成果及现金流量无影响。

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	
油服化学	中国天津	中国天津	制造业	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
COSL Middle East FZE	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 Finance	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	投资控股	0	100	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
COSL Drilling Saudi Ltd.	沙特阿拉伯	沙特阿拉伯	服务业	0	96	投资设立
中海油田服务海南有限责任公司	中国海口	中国海口	服务业	100	0	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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
中法渤海	中国天津	中国天津	注 2	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 3	50	0	权益法
麦克巴(注 7)	中国深圳	中国深圳	注 4	60	0	权益法
中海艾普	中国天津	中国天津	注 5	50	0	权益法
PBS-COSL Oilfield Services Company Sdn Bhd (“PBS-COSL”)(注 8)	文莱	文莱	注 6	49	0	权益法
COSL (Malaysia) SDN. BHD. (“COSL Malaysia”)	马来西亚	马来西亚	注 9	49	0	权益法
联营企业						
中海万泰	中国佛山	中国佛山	注 10	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：向中华人民共和国的陆地和海域内作业的客户提供泥浆录井服务、钢丝作业服务、生产测试和计量，以及与以上所列有关的相关服务：地表和井下采样及测试；数据采集、传输和解释；设备校验与维护；使用 SlickLine 的各项服务及配置的各项工具。

注 3：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 4：承包中国国内外的钻井泥浆技术服务，向在中国海域合作区作业的石油公司供应泥浆处理剂产品及提供泥浆处理、设备、配件等，并从事陆上石油钻井液技术服务。

注 5：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 6：在文莱、中华人民共和国以及其他国内外地区，通过购买、租赁、管理以及运营钻井平台，提供油田以及其他有关服务。

注 7：本集团对麦克巴的持股比例超过 50%，剩余股权由另外单一股东持有。被投资公司董事会由 5 名董事组成，本集团指派 3 名董事，另一股东指派 2 名董事，根据该公司章程规定，被投资公司董事会决议需要超过三分之二董事表决通过，因此，本集团并不能控制该公司，而是与其他股东形成共同控制，所以本集团在编制本合并财务报表时，根据《企业会计准则第 33 号—合并财务报表》的规定，不将其纳入合并财务报表，对其以权益法进行核算。

注 8：本集团对 PBS-COSL 的持股比例为 49%，剩余股权由另外单一股东持有。根据该公司章程规定，被投资公司董事会一共由四名董事组成，由投资双方各出任两名董事，任何主导 PBS-COSL 活动的决议须经全体董事一致表决通过。因此，公司董事认为，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，根据《企业会计准则第 40 号—合营安排》的规定，将其作为合营企业，对其以权益法进行核算。

注 9：COSL Malaysia 主要为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。

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

(2) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	1,263,657,775	1,143,226,793
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	175,366,857	152,336,945
--其他综合收益	0	2,894,069
--综合收益总额	175,366,857	155,231,014
联营企业：		
投资账面价值合计	100,215,967	104,055,819
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-3,839,852	-854,433
--其他综合收益	0	0
--综合收益总额	-3,839,852	-854,433

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	4,556,902,443	0	4,556,902,443
交易性金融资产	1,016,383,562	0	0	1,016,383,562
应收票据	0	20,664,972	0	20,664,972
应收账款	0	16,269,920,745	0	16,269,920,745
应收款项融资	0	0	12,645,000	12,645,000
其他应收款	0	109,122,901	0	109,122,901
一年内到期的非流动资产	0	32,432,807	0	32,432,807
其他非流动资产	0	1,586,195,548	0	1,586,195,548
金融资产合计	1,016,383,562	22,575,239,416	12,645,000	23,604,267,978

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	5,113,285,784	0	5,113,285,784
交易性金融资产	5,703,728,211	0	0	5,703,728,211
应收票据	0	29,258,707	0	29,258,707
应收账款	0	10,511,674,216	0	10,511,674,216
应收款项融资	0	0	9,862,098	9,862,098
其他应收款	0	137,389,570	0	137,389,570
其他流动资产	0	600,000,000	0	600,000,000
一年内到期的非流动资产	0	51,356,623	0	51,356,623
长期应收款	0	4,617,320	0	4,617,320
其他非流动资产	0	1,556,535,103	0	1,556,535,103
金融资产合计	5,703,728,211	18,004,117,323	9,862,098	23,717,707,632

金融负债

单位：元 币种：人民币

	其他金融负债	
	期末余额	期初余额
短期借款	2,350,838,182	2,232,060,693
应付票据	636,805	54,173,070
应付账款	9,035,465,100	8,487,861,226
其他应付款	242,328,253	250,822,543
一年内到期的非流动负债	6,894,629,005	8,140,991,394
长期借款	174,616,766	180,239,029
应付债券	12,418,788,464	11,980,462,072
合计	31,117,302,575	31,326,610,027

金融工具风险

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

信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

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

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

截至 2022 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	4,556,902,443
应收票据	未来 12 个月预期信用损失	20,664,972
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	14,768,358,213
	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	387,279,409
	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	3,815,896,663
	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	149,117,624
其他应收款	未来 12 个月预期信用损失-按单项计提信用损失准备	53,728,698
	未来 12 个月预期信用损失-按组合计提信用损失准备	66,470,509
	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	500,000
一年内到期的非流动资产	未来 12 个月预期信用损失	32,432,807
其他非流动资产	未来 12 个月预期信用损失	1,586,195,548
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	12,645,000
其他：		
合同资产	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）-按单项计提信用损失准备	48,911,662

于 2022 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。本集团的政策是根据财务报表中反映的借款的账面价值，不超过人民币2,369,113,161元的借款应于12个月内到期。

于2022年6月30日，本集团42%（2021年12月31日：46%）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	2,350,838,182	0	0	0	2,350,838,182
应付票据	636,805	0	0	0	636,805
应付账款	9,035,465,100	0	0	0	9,035,465,100
其他应付款	242,328,253	0	0	0	242,328,253
一年内到期的非流动负债	7,321,468,072	0	0	0	7,321,468,072
长期借款	1,197,246	19,346,960	57,459,278	159,563,653	237,567,137
应付债券	61,094,287	1,186,761,188	10,040,105,313	2,056,163,250	13,344,124,038
租赁负债	0	253,431,737	334,482,103	155,673,369	743,587,209
合计	19,013,027,945	1,459,539,885	10,432,046,694	2,371,400,272	33,276,014,796

单位：元 币种：人民币

期初余额	按要求偿还或于1年以内偿还	一至两年	两年至五年	五年以上	合计
短期借款	2,232,060,693	0	0	0	2,232,060,693
应付票据	54,173,070	0	0	0	54,173,070
应付账款	8,487,861,226	0	0	0	8,487,861,226
其他应付款	250,822,543	0	0	0	250,822,543
一年内到期的非流动负债	8,501,891,676	0	0	0	8,501,891,676
长期借款	1,160,249	19,395,427	57,604,678	169,079,615	247,239,969
应付债券	460,347,442	1,186,761,188	10,264,718,031	2,080,072,125	13,991,898,786
租赁负债	0	261,332,054	296,078,762	42,021,673	599,432,489
财务担保	6,573,691	0	0	0	6,573,691
合计	19,994,890,590	1,467,488,669	10,618,401,471	2,291,173,413	34,371,954,143

市场风险

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

利率风险-现金流量变动风险

本集团面临的市场利率变动的风险主要与本集团以浮动利率计息的短期借款有关。

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2022年6月30日，如附注七、24所示，本

集团短期借款的利率水平与伦敦银行间同业拆借利率相关，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

单位：元 币种：人民币

截至2021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	5,652,588	5,652,588
因利率上升	+50bps	-5,652,588	-5,652,588

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。

2022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	12,979,671,596	10,263,800,062	226,817,058	237,146,073
其他币种	640,905,480	774,436,817	343,164,687	437,810,729

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2022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	126,213,266	419,261,722	136,502,189	411,662,341
-因美元兑人民币汇率下降	-126,213,266	-419,261,722	-136,502,189	-411,662,341

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，长期借款、应付债券及租赁负债，减去现金及现金等价物及三个月以上的定期存款以及定额存单。股东权益包括归属于母公司股东的权益和少数股东权益。

2022年6月30日及2021年12月31日，本集团的资本负债比率如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期借款(附注七、24)	2,350,838,182	2,232,060,693
应付票据(附注七、25)	636,805	54,173,070
应付账款(附注七、26)	9,035,465,100	8,487,861,226
其他应付款(附注七、30)	242,328,253	250,822,543
应付职工薪酬(附注七、28)	716,937,842	794,876,032
长期借款(含一年内到期)(附注七、33)	192,891,745	198,524,427
应付债券(含一年内到期)(附注七、34)	19,295,142,490	20,103,168,068
租赁负债(含一年内到期)(附注七、35)	1,108,210,885	910,093,284
减：现金及现金等价物	4,454,716,506	5,006,388,839
负债净额	28,487,734,796	28,025,190,504
归属于母公司股东权益	38,286,954,746	38,032,831,030
少数股东权益	199,186,353	183,498,767
股东权益	38,486,141,099	38,216,329,797
总资本	66,973,875,895	66,241,520,301
资本负债率	43%	42%

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	1,016,383,562	第三层次	4,403,632,055	第三层次
交易性金融资产-货币基金	-	第一层次	1,300,096,156	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	12,645,000	第二层次	9,862,098	第二层次
合计	1,029,028,562		5,713,590,309	

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	4,403,632,055
本期购买	0
本期处置	-3,400,000,000
当期公允价值变动计入损益	12,751,507
期末余额	1,016,383,562

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）	19,295,142,490	20,103,168,068	18,812,655,097	20,151,323,699
固定利率长期借款	174,616,766	180,239,029	173,738,537	180,239,029
合计	19,469,759,256	20,283,407,097	18,986,393,634	20,331,562,728

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、 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	上期发生额
中海油	物资、公用事业及其他配套服务	23,609,828	5,195,947
中海油	其他	294,825	0
中国海油	物资、公用事业及其他配套服务	0	719,528
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	722,888,205	690,107,415
中国海油集团内其他关联公司	其他	42,534,561	25,892,927
合营公司	物资、公用事业及其他配套服务	60,677,885	90,222,994
联营公司	物资、公用事业及其他配套服务	9,752,248	0
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	42,626,912	9,428,854
合计		902,384,464	821,567,665

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	3,291,321,494	3,267,393,137
中国海油集团内其他关联公司	提供钻井服务	232,246,511	803,751
其中：深蓝船务(海南)有限公司		228,086,357	0

其他		4,160,154	803,751
合营公司	提供钻井服务	1,006,854	0
上海石油天然气有限公司	提供钻井服务	58,515,278	0
小计		3,583,090,137	3,268,196,888
中海油	提供油田技术服务	6,659,370,559	5,187,378,973
中国海油	提供油田技术服务	38,480,613	38,860,539
中国海油集团内其他关联公司	提供油田技术服务	31,422,607	12,059,513
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		30,312,825	12,049,325
其他		1,109,782	10,188
合营公司	提供油田技术服务	13,250,402	6,717,239
联营公司	提供油田技术服务	0	325,500
上海石油天然气有限公司	提供油田技术服务	43,752,944	1,545,738
小计		6,786,277,125	5,246,887,502
中海油	提供船舶服务	1,500,468,688	1,348,123,555
中国海油集团内其他关联公司	提供船舶服务	9,488,019	80,615,206
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		4,002,886	13,513,770
上海北海船务股份有限公司		3,456,006	3,509,894
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		2,029,127	56,201,291
其他		0	7,390,251
合营公司	提供船舶服务	352,723	0
小计		1,510,309,430	1,428,738,761
中海油	提供物探服务	802,552,656	757,899,458
中国海油	提供物探服务	18,116,064	18,025,445
中国海油集团内其他关联公司	提供物探服务	569,134	6,331,505
其中：中海实业有限责任公司及其子公司		521,038	0
中海油研究总院有限责任公司		48,096	6,331,505
合营公司	提供物探服务	169,708	2,856,132
小计		821,407,562	785,112,540

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(2). 关联租赁情况

关联租赁情况说明

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：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

公司名称	租赁资产种类	截至 2022 年 6 月 30 日止 六个月期间租赁收入	截至 2021 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	45,250,000	18,292,500

本集团作为承租方：

√适用 □不适用

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

截至 2021 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	3,597,312	248,812	0	0	0
中国海油集团内其他关联公司	房屋及建筑物	50,582,432	15,111,213	27,220,340	3,426,184	341,394,759
其中：中国海洋石油渤海有限公司及其子公司		31,499,720	894,570	10,347,916	0	0
中海实业有限责任公司深圳分公司		11,417,140	0	5,764,923	0	0
中海石油（惠州）物流有限公司		6,523,254	8,204,373	9,648,205	0	0
中海油国际融资租赁有限公司		0	0	0	3,426,184	341,394,759
中海油能源物流有限公司及其子公司		471,264	6,012,270	0	0	0
其他		671,054	0	1,459,296	0	0
中国海油集团内其他关联公司	设备及工具租赁	0	31,372,691	0	0	0
合营公司	设备及工具租赁	0	14,574,027	289,646	0	0
合计		54,179,744	61,306,743	27,509,986	3,426,184	341,394,759

(3). 关联担保情况

关联担保情况说明

适用 不适用

截至 2022 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 2022 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 2021 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 11,365,752 元(截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 6,981,040 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	3,851,159	3,847,292

具体明细如下：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
赵顺强（注 1）	452,310	465,020
余峰（注 2）	445,980	419,744
徐应波	422,860	395,352
刘小刚（注 3）	422,364	0
卢涛	389,962	378,912
熊敏	433,362	410,918
杨德兴	427,448	419,620
种晓洁（注 4）	387,660	105,106
孙维洲（注 5）	247,454	0
赵璧	221,759	227,749
齐美胜（注 6）	0	423,770
郑永钢（注 7）	0	354,350
吴艳艳（注 8）	0	246,751
合计	3,851,159	3,847,292

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 2021 年 4 月 28 日，公司董事会选举赵顺强先生为公司董事长，聘任其为公司首席执行官，并同意其担任董事会提名委员会委员职务。赵顺强先生已于 2021 年 4 月 28 日辞任公司总裁职务。

注 2：于 2021 年 12 月 28 日，公司召开 2021 年第一次临时股东大会，会议选举余峰先生为公司执行董事

注 3：于 2021 年 8 月 25 日，董事会表决通过关于聘任刘小刚先生为公司高级管理人员的议案，同意聘任刘小刚先生担任公司副总裁。

注 4：于 2021 年 5 月 11 日，董事会表决通过董事会 2021 年第 19 号议案，同意聘任种晓洁女士为公司首席财务官（CFO）。

注 5：2022 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，自 2022 年 1 月 21 日起生效。

注 6：于 2021 年 4 月 28 日，齐美胜先生辞去本公司董事长、首席执行官及董事会提名委员会委员职务，辞任自 2021 年 4 月 28 日生效；于 2021 年 10 月 28 日，公司董事会收到本公司执行董事齐美胜先生的书面辞呈，齐美胜先生辞去本公司董事职务，该辞任自 2021 年 12 月 28 日生效。

注 7：于 2021 年 5 月 10 日，郑永钢先生辞去公司首席财务官（CFO）职务，辞任自 2021 年 5 月 10 日生效。

注 8：于 2021 年 10 月 28 日，吴艳艳女士辞去本公司董事会秘书职务，辞任自 2021 年 10 月 28 日生效。

(6). 关联公司利息收入

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	4,834,487	15,271,245
合计	4,834,487	15,271,245

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

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
中法渤海	0	176,500,000
中海辉固	34,968,900	16,428,250
中海艾普	20,000,000	6,000,000
合计	54,968,900	198,928,250

(8). 关联方营业外收入

截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团无来自关联方的营业外收入（截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间：无）。

6、存放关联方的货币资金

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
中海石油财务有限责任公司	1,020,420,302	1,198,956,726

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	12,813,611,074	0	7,615,572,893	0
应收账款	中国海油集团内其他关联公司	387,502,039	0	153,015,474	0
应收账款	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	51,498,666	0	39,524,929	0
应收账款	海洋石油工程股份有限公司及其子公司	10,502,010	0	8,250,616	0
应收账款	深蓝船务(海南)有限公司	317,922,000	0	75,649,878	0
应收账款	中海油研究总院有限责任公司	0	0	18,326,215	0
应收账款	其他	7,579,363	0	11,263,836	0
应收账款	合营公司	13,153,071	0	1,300,379	0
应收账款	上海石油天然气有限公司	110,215,693	0	7,049,096	0
应收账款	小计	13,324,481,877	0	7,776,937,842	0
其他应收款	中国海油集团内其他关联公司	8,443	0	196,909	0
其他应收款	合营公司	6,751,157	0	9,136,774	0
其他应收款	小计	6,759,600	0	9,333,683	0
预付款项	中国海油	40,621,070	0	0	0
预付款项	中国海油集团内其他关联公司	1,583,375	0	18,679	0
预付款项	小计	42,204,445	0	18,679	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	44,446,991	22,453,322
应付账款	中国海油	0	20,097,600
应付账款	中国海油集团内其他关联公司	647,476,888	574,662,089
应付账款	其中：中海油能源物流有限公司及其子公司	311,554,506	229,983,857
应付账款	中国近海石油服务(香港)有限公司	15,233,380	22,975,708
应付账款	近海石油服务(深圳)有限公司	40,173,789	40,598,273
应付账款	中海油信息科技有限公司及其子公司	47,045,338	35,881,489
应付账款	中海石油(惠州)物流有限公司及其子公司	63,653,669	35,206,361
应付账款	中国海洋石油南海西部有限公司及其子公司	15,396,363	29,644,893
应付账款	中海油天津化工研究设计院有限公司	5,951,507	14,146,904
应付账款	中海油安全技术服务有限公司及其子公司	6,502,825	20,579,569
应付账款	中海实业有限责任公司及其子公司	18,426,858	22,368,906
应付账款	中国海洋石油渤海有限公司及其子公司	39,411,516	16,911,549
应付账款	中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	10,176,841	9,088,842
应付账款	其他	73,950,296	97,275,738
应付账款	合营公司	252,834,489	233,068,629
应付账款	其中：阿特拉斯	89,546,839	97,702,492
应付账款	中法渤海	64,707,150	50,704,775
应付账款	中海艾普	61,698,895	45,119,108

应付账款	中海辉固	24,808,472	23,792,254
应付账款	麦克巴	12,073,133	15,750,000
应付账款	联营公司	10,881,051	0
应付账款	中国海油集团合营、联营公司	54,741,834	56,465,125
应付账款	小计	1,010,381,253	906,746,765
其他应付款	中国海油	162,917	0
其他应付款	中国海油集团内其他关联公司	2,899,839	3,533,214
其他应付款	合营公司	0	96,072
其他应付款	其中：中法渤海	0	96,072
其他应付款	中国海油集团联营公司	81,396	0
其他应付款	小计	3,144,152	3,629,286
合同负债	中海油	67,439,638	81,488,462
合同负债	中国海油	291,842,294	348,386,521
合同负债	中国海油集团内其他关联公司	0	3,678,717
合同负债	小计	359,281,932	433,553,700
其他流动负债	中国海油	8,078,103	8,103,808
短期借款	中国海油集团内其他关联公司	2,350,838,182	2,232,060,693
短期借款	其中：Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	2,350,838,182	2,232,060,693
租赁负债	中国海油集团内其他关联公司	251,634,658	298,661,930
租赁负债	其中：中海油国际融资租赁有限公司	211,965,402	234,552,758
租赁负债	中海石油(惠州)物流有限公司及其子公司	10,924,512	20,036,867
租赁负债	中海实业有限责任公司深圳分公司	7,242,861	13,675,058
租赁负债	中国海洋石油渤海有限公司天津滨海高新区服务分公司	16,171,067	21,331,332
租赁负债	其他	5,330,816	9,065,915
一年内到期的非流动负债	中国海油集团内其他关联公司	118,261,483	106,204,917
一年内到期的非流动负债	其中：中海油国际融资租赁有限公司	66,150,401	64,837,756
一年内到期的非流动负债	中海石油(惠州)物流有限公司及其子公司	16,724,477	15,073,193
一年内到期的非流动负债	中海实业有限责任公司深圳分公司	13,580,270	13,137,725
一年内到期的非流动负债	其他	21,806,335	13,156,243

除短期借款外，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。

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	2,892,305	5,078,403
合计	2,892,305	5,078,403

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	1,256,192,341	1,230,735,638
合计	1,256,192,341	1,230,735,638

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

√适用 □不适用

本集团对外提供担保相关的合同对价明细如下：

单位：元 币种：人民币

本集团	期末余额	期初余额
为其他实体作出担保	0	6,573,691
合计	0	6,573,691

于 2022 年 6 月 30 日，本集团本期无对外担保相关的合同(2021 年 12 月 31 日：人民币 6,573,691 元)。

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、28。

2、分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

√适用 □不适用

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

(1) 钻井服务：提供钻井服务；

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

(3) 物探采集和工程勘察服务：提供地震勘探服务和工程勘察服务；

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

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

分部资产不包括部分货币资金(由集团资金部统一管理的一部分)、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债权投资、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 2022 年 6 月 30 日止六个月期间

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					327,200,146
资产总额					
分部资产	36,445,599,076	18,224,813,722	4,651,727,860	7,941,451,497	67,263,592,155
未分配资产					6,474,791,922
小计					73,738,384,077
负债总额					
分部负债	3,919,311,735	6,572,188,927	947,670,734	1,164,227,179	12,603,398,575
未分配负债					22,648,844,403
小计					35,252,242,978

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。

截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间

单位：元 币种：人民币

项目	钻井服务（注 1）	油田技术服务	物探采集和工程 勘察服务	船舶服务	合计
对外交易收入	4,352,835,851	6,025,669,852	820,007,540	1,536,915,560	12,735,428,803
分部间交易收入	62,551,084	108,461,723	135,000	68,792,172	239,939,979
分部营业收入合计	4,415,386,935	6,134,131,575	820,142,540	1,605,707,732	12,975,368,782
分部间抵销					-239,939,979
营业收入合计					12,735,428,803
营业利润总额	20,251,069	1,385,989,045	-111,094,042	189,370,908	1,484,516,980
未分配损益					-359,589,461
利润总额					1,124,927,519
所得税费用					316,398,111
资产总额					
分部资产	37,808,780,715	15,080,017,021	5,590,835,248	8,266,368,827	66,746,001,811
未分配资产					8,043,688,015
小计					74,789,689,826
负债总额					
分部负债	4,077,071,592	4,799,433,660	827,978,717	1,164,616,089	10,869,100,058
未分配负债					25,231,490,448
小计					36,100,590,506

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	649,816	800,174,573	277,425,284	0	1,078,249,673
对合营企业和联营企业的投资收益	0	103,858,695	47,623,817	0	151,482,512
折旧费和摊销费	1,317,085,587	394,346,132	300,818,879	372,611,885	2,384,862,483
资产减值损失	3,737,456	5,173,795	704,080	1,319,635	10,934,966
信用减值损失	385,242	2,820,775	-239,514	-452,752	2,513,751
资本性支出（注 2）	302,644,714	599,570,244	95,946,812	128,764,745	1,126,926,515

注 1：截至 2021 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 172,869,205 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 18,292,500 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 2021 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	12,806,296,833	10,485,206,510
国际	2,406,348,051	2,250,222,293
其中：北海	215,568,036	392,417,005
其他	2,190,780,015	1,857,805,288
合计	15,212,644,884	12,735,428,803

非流动资产

单位：元 币种：人民币

地区	期末余额	期初余额
国内	30,615,056,202	31,407,121,156
国际	14,458,906,787	13,639,491,346
其中：北海	5,408,093,352	5,137,583,930
其他	9,050,813,435	8,501,907,416
合计	45,073,962,989	45,046,612,502

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	12,298,963,397	81
合计	12,298,963,397	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
库存现金	0	0
人民币	0	0
其他	0	0
银行存款	3,626,302,979	4,169,574,794

人民币	937,274,834	1,221,752,443
美元	2,678,943,784	2,938,796,469
其他	10,084,361	9,025,882
其他货币资金	6,984,512	11,696,449
人民币	217,094	217,094
美元	6,767,418	11,479,355
合计	3,633,287,491	4,181,271,243
其中：存放于境外的款项总额	8,832,762	11,480,268

于 2022 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 6,767,418 元（2021 年 12 月 31 日：人民币 11,479,355 元）。

于 2022 年 6 月 30 日，本公司无三个月以上一年以内的定期存款（2021 年 12 月 31 日：无）。

于 2022 年 6 月 30 日，本公司存放财务公司的货币资金为人民币 911,632,657 元（2021 年 12 月 31 日：人民币 954,343,302 元）。

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	9,177,310	0
商业承兑汇票	11,032,105	29,258,707
合计	20,209,415	29,258,707

(2) 于 2022 年 6 月 30 日，本公司无已质押的应收票据（2021 年 12 月 31 日：无）。

(3) 于 2022 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（2021 年 12 月 31 日：无）。

(4) 于 2022 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(2021 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	15,392,682,673	9,846,038,631
1 至 2 年	19,371,795	37,043,234
2 至 3 年	16,795,789	22,222,512
3 年以上	72,722,729	68,933,845
小计	15,501,572,986	9,974,238,222
减：应收账款信用损失准备	91,488,268	88,985,636
合计	15,410,084,718	9,885,252,586

(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	14,989,892,604	97	69,373,518	1	14,920,519,086	9,593,804,776	96	66,153,193	1	9,527,651,583
按组合计提信用损失准备	511,680,382	3	22,114,750	4	489,565,632	380,433,446	4	22,832,443	6	357,601,003
合计	15,501,572,986	100	91,488,268	/	15,410,084,718	9,974,238,222	100	88,985,636	/	9,885,252,586

(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	12,316,813,802	0	0	收回可能性
应收单位二	482,241,243	0	0	收回可能性
应收单位三	462,464,965	0	0	收回可能性
应收单位四	317,922,000	0	0	收回可能性
应收单位五	236,222,557	0	0	收回可能性
其他	1,174,228,037	69,373,518	6	收回可能性
合计	14,989,892,604	69,373,518	/	/

(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	258,283,900	7	17,723,890
国外地区	253,396,482	2	4,390,860
合计	511,680,382	/	22,114,750

(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	22,832,443	66,153,193	88,985,636
本期计提	6,995,685	0	6,995,685
本期转回	-8,124,854	0	-8,124,854
汇率变动影响	411,476	3,220,325	3,631,801
期末余额	22,114,750	69,373,518	91,488,268

(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 2022 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(2021 年 12 月 31 日: 无)。

4、 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
应收账款融资	12,500,000	9,662,098
合计	12,500,000	9,662,098

本公司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。该等本公司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 2022 年 6 月 30 日, 本公司无已质押的应收款项融资(2021 年 12 月 31 日: 无)。

于 2022 年 6 月 30 日, 本公司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(2021 年 12 月 31 日: 无)。

5、 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	4,500,000	46,067,266
其他应收款	647,993,135	625,958,071
合计	652,493,135	672,025,337

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	4,500,000	26,500,000
奥帝斯	0	19,567,266
合计	4,500,000	46,067,266

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

√适用 □不适用

于 2022 年 6 月 30 日及 2021 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	243,601,847	294,806,561
1至2年	299,318,749	302,882,076
2至3年	194,529,613	144,980,511
3年以上	379,238,012	330,517,821
小计	1,116,688,221	1,073,186,969
减：其他应收款信用损失准备	468,695,086	447,228,898
合计	647,993,135	625,958,071

(2). 按款项性质分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末余额	期初余额
应收借款及利息	640,954,637	657,228,993
代垫款	184,726,784	113,472,147
应收设备款	172,922,620	176,602,056
保险赔款	11,030,658	25,224,833
应收赔偿款	211,255	862,611
押金及保证金	44,852,462	47,263,499
预缴税款	51,940,569	48,498,983
其他	10,049,236	4,033,847
合计	1,116,688,221	1,073,186,969

(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)	
2022年1月1日余额	9,501,090	0	437,727,808	447,228,898
本期计提	3,567,035	0	0	3,567,035
本期转回	-1,991,819	0	0	-1,991,819
汇率变动影响	0	0	19,890,972	19,890,972
2022年6月30日余额	11,076,306	0	457,618,780	468,695,086

(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	239,097,332	1年以内、1至2年、2至3年、3年以上	21	238,426,184
应收单位二	应收借款及利息	192,050,571	1年以内、1至2年、2至3年、3年以上	17	0

应收单位三	应收设备款	187,983,206	1 年以内、3 年以上	17	0
应收单位四	应收借款及利息	148,030,538	1 年以内、1 至 2 年、2 至 3 年	13	142,598,383
应收单位五	代垫款	105,640,403	1 年以内、1 至 2 年、2 至 3 年、3 年以上	9	0
合计	/	872,802,050	/	/	381,024,567

(5). 涉及政府补助的应收款项

√适用 □不适用

截至 2022 年 6 月 30 日，本公司无涉及政府补助的其他应收款（2021 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 2022 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（2021 年 12 月 31 日：无）。

6、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	7,913,474,456	3,783,000,000	4,130,474,456	7,913,474,456	3,783,000,000	4,130,474,456
对合营企业投资	1,262,997,509	0	1,262,997,509	1,142,599,552	0	1,142,599,552
对联营企业投资	100,215,967	0	100,215,967	104,055,819	0	104,055,819
合计	9,276,687,932	3,783,000,000	5,493,687,932	9,160,129,827	3,783,000,000	5,377,129,827

(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
油服化学	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
中海油田服务海南有限责任公司	140,000,000	0	0	140,000,000	0	0
合计	7,913,474,456	0	0	7,913,474,456	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	323,886,511	0	38,302,475	0	-34,968,900	0	327,220,086	0
中法渤海	211,340,023	0	82,679,267	0	0	0	294,019,290	0
麦克巴	132,262,316	0	4,138,088	0	0	0	136,400,404	0
中海艾普	353,011,525	0	43,081,550	0	-20,000,000	0	376,093,075	0
其他	122,099,177	0	7,165,477	0	0	0	129,264,654	0
小计	1,142,599,552	0	175,366,857	0	-54,968,900	0	1,262,997,509	0
二、联营企业								
中海万泰	104,055,819	0	-3,839,852	0	0	0	100,215,967	0
小计	104,055,819	0	-3,839,852	0	0	0	100,215,967	0
合计	1,246,655,371	0	171,527,005	0	-54,968,900	0	1,363,213,476	0

7、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	1,174,013,495	15,363,036,552	21,668,528,148	13,434,691,628	75,989,738	51,716,259,561
2.本期增加金额	0	143,997,893	0	381,530,293	320,486	525,848,672
(1)购置	0	0	0	14,213,997	320,486	14,534,483
(2)在建工程转入	0	143,997,893	0	367,316,296	0	511,314,189
3.本期减少金额	0	0	12,476,497	34,902,203	0	47,378,700
(1)处置或报废	0	0	12,476,497	34,902,203	0	47,378,700
4.期末余额	1,174,013,495	15,507,034,445	21,656,051,651	13,781,319,718	76,310,224	52,194,729,533
二、累计折旧						
1.期初余额	169,198,277	8,241,169,761	10,637,568,102	9,269,562,057	63,464,254	28,380,962,451
2.本期增加金额	27,393,553	381,277,715	323,939,708	479,903,029	1,307,199	1,213,821,204
(1)计提	27,393,553	381,277,715	323,939,708	479,903,029	1,307,199	1,213,821,204
3.本期减少金额	0	0	11,808,606	30,950,526	0	42,759,132
(1)处置或报废	0	0	11,808,606	30,950,526	0	42,759,132
4.期末余额	196,591,830	8,622,447,476	10,949,699,204	9,718,514,560	64,771,453	29,552,024,523
三、减值准备						
1.期初余额	0	0	251,514,965	0	0	251,514,965
2.本期增加金额	0	0	0	0	0	0
(1)本期计提	0	0	0	0	0	0
3.本期减少金额	0	0	0	0	0	0
(1)处置或报废	0	0	0	0	0	0
4.期末余额	0	0	251,514,965	0	0	251,514,965
四、账面价值						
1.期末账面价值	977,421,665	6,884,586,969	10,454,837,482	4,062,805,158	11,538,771	22,391,190,045
2.期初账面价值	1,004,815,218	7,121,866,791	10,779,445,081	4,165,129,571	12,525,484	23,083,782,145

(2). 暂时闲置的固定资产情况

于2022年6月30日，本公司无暂时闲置的固定资产(2021年12月31日：无)。

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

于2022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795,501,653元(2021年12月31日：人民币980,142,285元)。

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

于2022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	未办妥产权证书原因
海港项目二期	557,066,988	正在办理中

8、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	323,432,240	0	323,432,240	469,708,580	0	469,708,580
其他	1,702,899,270	410,000	1,702,489,270	1,660,153,014	410,000	1,659,743,014
合计	2,026,331,510	410,000	2,025,921,510	2,129,861,594	410,000	2,129,451,594

(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(%)	利息资本 化累计金 额	其中：本 期利息资 本化	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	469,708,580	19,391,951	0	165,668,291	0	323,432,240	98	98	0	0	0	自筹资金
其他	9,691,016,228	1,660,153,014	388,392,154	0	345,645,898	0	1,702,899,270	/	/	0	0	0	自筹资金
合计	10,903,728,228	2,129,861,594	407,784,105	0	511,314,189	0	2,026,331,510	/	/	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 2022 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 2021 年 6 月 30 日止六个月期间：未计提在建工程减值准备)。

9、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	201,904,944	236,822,538	402,897,113	38,606,136	5,297,580	885,528,311
2.本期增加金额	24,661,006	0	225,866,477	0	0	250,527,483
(1)新增租赁	24,661,006	0	225,866,477	0	0	250,527,483
3.本期减少金额	95,643	0	0	0	650,914	746,557
(1)租赁合同到期	95,643	0	0	0	650,914	746,557
4.期末余额	226,470,307	236,822,538	628,763,590	38,606,136	4,646,666	1,135,309,237
二、累计折旧						
1.期初余额	81,413,401	160,504,041	68,293,201	9,651,534	4,855,127	324,717,304
2.本期增加金额	31,140,839	27,642,550	54,656,526	9,651,534	442,453	123,533,902
(1)本期计提增加	31,140,839	27,642,550	54,656,526	9,651,534	442,453	123,533,902
3.本期减少金额	95,643	0	0	0	650,914	746,557
(1)租赁合同到期	95,643	0	0	0	650,914	746,557
4.期末余额	112,458,597	188,146,591	122,949,727	19,303,068	4,646,666	447,504,649
三、账面价值						
1.期末账面价值	114,011,710	48,675,947	505,813,863	19,303,068	0	687,804,588
2.期初账面价值	120,491,543	76,318,497	334,603,912	28,954,602	442,453	560,811,007

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2022年6月30日止，未发生上述重大事件或变化。

本公司截至2022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108,800,246元(截至2021年6月30日止六个月期间：人民币139,046,192元)，本公司截至2022年6月30日无低价值资产租赁。截至2022年6月30日，本公司已签订的短期租赁合同组合与截至2022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2022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814,773,038元(截至2021年6月30日止六个月期间：人民币590,313,624元)。

截至2022年6月30日与租赁相关的总现金流出为人民币705,947,642元(截至2021年6月30日止六个月期间：人民币515,273,379元)。

10、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	3,628,633,942	3,224,090,229
材料采购费	3,211,489,531	3,153,536,847
资本性支出	1,769,170,992	1,830,149,406

其他	26,855,999	12,170,432
合计	8,636,150,464	8,219,946,914

(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	520,604,450	对方单位进行重整, 暂未最终结算
合计	520,604,450	/

于 2022 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 (2021 年 12 月 31 日: 无)。

11、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	130,910,546	132,062,574
船舶	55,536,119	77,778,045
钻井平台	521,624,400	351,444,040
机器及设备	91,162,186	117,139,774
其他	243,718	1,322,453
小计	799,476,969	679,746,886
减：一期内到期的租赁负债	279,986,246	242,464,826
合计	519,490,723	437,282,060

12、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
上期期末未分配利润	22,193,055,652	22,876,861,564
本期期初未分配利润	22,193,055,652	22,876,861,564
本期净利润	1,418,717,728	217,530,322
减：已派发的现金股利（注）	715,738,800	811,170,640
豁免子公司债务	104,605,853	90,165,594
期末未分配利润	22,791,428,727	22,193,055,652

注：本公司 2021 年度利润分配方案已于 2022 年 6 月 1 日经本公司 2021 年度股东年会审议通过。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 2021 年度股息，每股派发现金红利人民币 0.15 元(含税)共计人民币 715,738,800 元。该股利已于 2022 年 6 月 30 日支付完毕。

13、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	12,779,418,382	10,972,040,747	10,498,654,680	8,593,877,959
其他业务	85,472,626	58,416,776	68,999,448	59,124,396
合计	12,864,891,008	11,030,457,523	10,567,654,128	8,653,002,355

注：截至2022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57,359,091元，属于油田技术服务分部营业收入金额为人民币57,359,091元（截至2021年6月30日止六个月期间：人民币18,292,500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
按地区市场分类					
国内	3,859,253,573	6,524,988,299	842,620,234	1,580,669,811	12,807,531,917
合计	3,859,253,573	6,524,988,299	842,620,234	1,580,669,811	12,807,531,917
按收入确认的时间分类					
时点	0	0	10,492,539	0	10,492,539
时段	3,859,253,573	6,524,988,299	832,127,695	1,580,669,811	12,797,039,378
合计	3,859,253,573	6,524,988,299	842,620,234	1,580,669,811	12,807,531,917

(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2022年6月30日止六个月期间，已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的合同金额为人民币1,337,358,005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)	990,519,264
2年至5年(含5年)	346,838,741
合计	1,337,358,005

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。

14、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	115,947,327	156,909,029
减：利息收入	45,284,228	61,456,500
汇兑损益	-202,675,618	27,747,285
其他	3,581,649	4,986,970
合计	-128,430,870	128,186,784

15、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	171,527,005	151,482,512
银行理财产品及货币基金收益	4,019,022	23,483,742
合计	175,546,027	174,966,254

16、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	1,129,169	6,719,671
其他应收款信用减值损失	-1,575,216	-3,325,846
合计	-446,047	3,393,825

17、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	-9,460,036	-12,006,725
合计	-9,460,036	-12,006,725

18、所得税费用**(1). 所得税费用表**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	347,374,542	124,353,903
递延所得税费用	-31,397,934	77,569,161
合计	315,976,608	201,923,064

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
利润总额	1,734,694,336	1,514,181,320
按法定税率 25% 计算的税项	433,673,584	378,545,330

享受高新技术企业优惠税率影响	-190,730,996	-158,577,916
无须纳税的收入之纳税影响	-1,643,559	-5,262,280
对子公司、合营及联营企业的投资收益之纳税影响	-42,881,751	-37,870,628
不可抵扣的成本之纳税影响	56,731,991	75,907,203
境外经营适用不同税率之纳税影响	3,710,951	0
技术研发费加计扣除之纳税影响	-53,812,287	-49,523,784
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）	127,948,067	-24,377,573
所得税汇算清缴调整	-7,151,869	-2,114,096
其他纳税调整项目	-9,867,523	25,196,808
按本公司实际税率计算的税项费用	315,976,608	201,923,064

注：包含当期汇率变动的影响。

19、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,418,717,728	1,312,258,256
加：资产减值损失	9,460,036	12,006,725
信用减值损失	446,047	-3,393,825
固定资产折旧	1,213,821,204	1,135,054,685
使用权资产折旧	123,533,902	113,128,167
无形资产摊销	40,251,813	34,809,619
长期待摊费用摊销	345,863,739	334,281,542
处置及报废固定资产、无形资产和其他长期资产及租赁变更产生净损失	3,777,474	23,280,557
财务费用	-132,012,519	123,791,897
投资收益	-175,546,027	-174,966,254
公允价值变动收益	-53,763,430	-50,987,345
递延所得税资产及负债的变动	-31,720,214	77,569,161
存货的增加	-250,907,099	-458,683,087
合同成本的变动	12,615,780	12,146,659
递延收益的减少	-8,662,856	-19,165,236
合同资产的变动	-3,514,756	226,730,596
合同负债的增加/（减少）	-17,390,631	-28,917,779
经营性应收项目的（增加）减少	-5,498,511,122	-3,730,517,086
经营性应付项目的增加（减少）	701,038,392	-1,260,588,780
经营活动产生的现金流量净额	-2,302,502,539	-2,322,161,528
2. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	2,826,520,073	4,296,208,644
减：现金的期初余额	3,519,791,888	4,704,347,305
加：现金等价物的期末余额	800,000,000	0
减：现金等价物的期初余额	650,000,000	1,081,021,275
现金及现金等价物净增加额	-543,271,815	-1,489,159,936

(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	2,826,520,073	3,519,791,888
其中：库存现金	0	0
可随时用于支付的银行存款	2,826,302,979	3,519,574,794
可随时用于支付的其他货币资金	217,094	217,094
二、现金等价物	800,000,000	650,000,000
其中：通知存款	800,000,000	650,000,000
三、期末现金及现金等价物余额	3,626,520,073	4,169,791,888

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、报废及租赁提前终止损益	-3,888,201
计入当期损益的政府补助	10,386,489
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	57,782,452
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	295,622
其他营业外收支净额	23,577,432
所得税影响数	-12,236,934
非经常性损益影响净额	75,916,860

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 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（%）	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	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	2.67	0.22	0.22

截至 2021 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	2.07	0.17	0.17
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.86	0.15	0.15

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 2022 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：2022 年 8 月 25 日