

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 2021 年年度报告

## 重要提示

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

### 二、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	武文来	因其他公务原因	刘宗昭

三、安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

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

集团2021年度共实现净利润人民币322,049,496元，其中归属于母公司股东的净利润人民币313,175,553元，加上年初未分配利润人民币19,119,878,393元，减去2021年度派发的2020年度股利人民币811,170,640元，截至2021年末集团可供分配的未分配利润为人民币18,621,883,306元。集团拟以2021年12月31日总股本4,771,592,000股为基数，每股派发现金红利人民币0.15元（含税），其中：年度派息人民币0.02元（含税），特殊派息人民币0.13元（含税）。本次分配共将派发现金红利人民币715,738,800元，其中：派发年度现金红利人民币95,431,840元，派发特殊现金红利人民币620,306,960元。未分配利润余额人民币17,906,144,506元结转至以后年度分配。

根据公司法及公司章程的规定，本公司2020年度法定公积金累计额已超过本公司注册资本的50%，本年度不再提取。

本次分配预案尚需提交公司2021年年度股东大会审议。

### 六、前瞻性陈述的风险声明

适用  不适用

本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年度报告的真实性、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波动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《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 .....	5
第二节	公司简介和主要财务指标.....	6
第三节	董事长致辞.....	10
第四节	管理层讨论与分析.....	12
第五节	公司治理.....	34
第六节	监事会报告.....	61
第七节	环境与社会责任.....	63
第八节	重要事项.....	66
第九节	股份变动及股东情况.....	80
第十节	优先股相关情况.....	86
第十一节	债券相关情况.....	86
第十二节	财务报告.....	92

备查文件目录	载有法定代表人签名的本公司2021年年度报告文本；
	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；
	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件；
	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2021年年度报告文本；
	其他有关资料。

## 第一节 释义

### 一、 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	美国职业健康安全管理局
QHSE	指	质量、健康、安全、环保
WTI	指	西德克萨斯中质原油
IPM	指	一体化服务
高温高压	指	高温及高压
随钻测井	指	一般是指在钻井的过程中测量地层岩石物理参数，并用数据遥测系统将测量结果实时送到地面进行处理。
固井	指	在井眼内套管柱与井壁形成的环形空间注入水泥浆，使之固结在一起的工艺过程。
完井	指	油气井投产前所必需完成的作业，包括下套管、固井和酸化、压裂等处理，以及安装必要的设备和装置。
修井	指	目的是维修，恢复和提高在产井的油气产量；包括换套管和防砂、压裂、酸化等处理。
可用天使用率	指	营运天/（日历天-修理天）
日历天使用率	指	营运天/日历天
综合性海洋工程勘察船	指	用于海洋工程物探调查、海洋工程地质钻探取心、CPT 原位测试、海洋环境观测/取样以及提供海洋工程支持等服务的船只。
物探船	指	实施海洋地震勘探作业的船只，船上安装有地震勘探设备，船后拖曳电缆，通过船只航行中连续地进行地震波的激发和接收以获得地震资料。
RSS	指	旋转导向钻井系统
地震资料	指	以二维或三维格式记录的地下声波反射数据，用作了解和绘画地质构造，以推测尚未发现之储层的位置。
拖缆	指	海洋地震探查用的带有多个水听器的弹性套管；在进行调查的作业海域，地震勘查船拖着拖缆，搜集地震资料。
自升式钻井平台	指	称为自升式钻井平台乃因为它们可自行升降—具有三或四条可移动并可伸长（“升降”）至钻井甲板之上或之下的支柱。自升式平台在拖动过程中，支柱是升起来的。当钻井平台到达钻井现场时，工人将支柱向下延伸，穿过海水直达海床（或用以垫子支撑的自升式钻井平台到达海床）。这样能固定平台及令钻井甲板远

		高于海浪。
半潜式钻井平台	指	半潜式钻井平台并不像自升式钻井平台那样停留在海床上，反而工作甲板坐落在巨型驳船及中空的支柱上。钻井平台移动时它们均浮在水面上。在钻井现场，工人将海水泵入驳船及支柱内以令钻井平台部分浸入水中，亦即其名称半潜式钻井平台所指的意思。当半潜式钻井平台大部分都浸在水平面下时，它就变成一个用作钻井的稳定平台，只在风吹及水流冲击下稍微移动。如自升式钻井平台那样，大部分半潜式钻井平台均被拖到钻井现场。由于它们卓越的稳定性，“半潜式”非常适合在波涛汹涌的海面上进行钻井工作。半潜式钻井平台可在水深至 10000 英尺的地方作业。
模块钻机	指	固定在不可整体移动的海上导管架上的一整套钻井装置。
桶	指	英文 (bbl) 为桶的缩语，1 桶约为 158.988 升，1 桶石油（以 33 度 API 比重为准），约为 0.134 吨。
英尺	指	长度位名，约为 0.305 米。
标准煤	指	统一的热值标准，中国规定每千克标准煤的热值为 7000 千卡。
可记录事件	指	因工作或工作环境影响而导致的人员死亡或职业病以及导致失去知觉、工作或活动受限、转岗或是超过简单医疗处理的伤害事件。

## 第二节 公司简介和主要财务指标

### 一、 公司信息

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

### 二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	联席公司秘书
姓名	孙维洲	孙维洲、伍秀薇
联系地址	河北省三河市燕郊经济技术开发区海油大街 201 号	河北省三河市燕郊经济技术开发区海油大街 201 号
电话	010-84521685	010-84521685
传真	010-84521325	010-84521325
电子信箱	cosl@cosl.com.cn	cosl@cosl.com.cn

### 三、 基本情况简介

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

## 四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《上海证券报》（网址：www.cnstock.com）、《证券时报》（网址：www.stcn.com）
公司披露年度报告的证券交易所网址	上海证券交易所官方网站（网址：www.sse.com.cn）
公司年度报告备置地点	河北省三河市燕郊经济技术开发区海油大街201号

## 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、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	中国北京市东城区东长安街1号东方广场安永大楼16层
	签字会计师姓名	安秀艳、贺鑫
公司聘请的会计师事务所（境外）	名称	安永会计师事务所
	办公地址	香港鲗鱼涌英皇道979号太古坊一座27楼
	签字会计师姓名	张明益

## 七、近三年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	2021年	2020年	本期比上年同期增减(%)	2019年
营业收入	29,203.0	28,959.2	0.8	31,135.1
扣除与主营业务无关的业务收入和不具备商业实质的收入后的营业收入	28,774.4	27,282.9	5.5	30,940.9
归属于上市公司股东的净利润	313.2	2,703.2	-88.4	2,502.2
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-35.0	2,312.1	-101.5	2,146.8
经营活动产生的现金流量净额	7,423.9	7,545.2	-1.6	6,968.3
	2021年末	2020年末	本期末比上年同期末增减(%)	2019年末
归属于上市公司股东的净资产	38,032.8	38,509.9	-1.2	36,734.2
总资产	73,311.7	75,942.3	-3.5	76,101.8

**(二) 主要财务指标**

主要财务指标	2021年	2020年	本期比上年同期增减(%)	2019年
基本每股收益(元/股)	0.07	0.57	-87.72	0.52
稀释每股收益(元/股)	0.07	0.57	-87.72	0.52
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	-0.01	0.48	-102.08	0.45
加权平均净资产收益率(%)	0.82	7.20	减少6.38个百分点	7.03
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	-0.09	6.16	减少6.25个百分点	6.03

报告期末公司前三年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****(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2021年12月31日止12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、2021年分季度主要财务数据**

单位:百万元 币种:人民币

	第一季度 (1-3月份)	第二季度 (4-6月份)	第三季度 (7-9月份)	第四季度 (10-12月份)
营业收入	5,902.5	6,832.9	7,146.6	9,321.0
归属于上市公司股东的净利润	181.2	620.3	651.1	-1,139.4
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	151.1	572.0	620.1	-1,378.2
经营活动产生的现金流量净额	-1,025.1	-862.1	1,954.7	7,356.4



季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

#### 十、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	2021 年金额	附注(如适用)	2020 年金额	2019 年金额
非流动资产处置报废及租赁合同变更损益	-59,367,823		-12,157,095	16,514,650
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	43,240,189		109,133,642	122,366,568
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	11,439,297		351,914	16,600,750
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	266,074,032		220,056,539	81,148,481
其他符合非经常性损益定义的损益项目	107,289,958	计入当期损益的理财产品收益	142,746,606	179,384,418
减：所得税影响额	-20,510,974		-68,988,919	-60,565,832
合计	348,164,679		391,142,687	355,449,035

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

#### 十一、采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：百万元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
交易性金融资产	5,539.4	5,703.7	164.3	69.2
应收款项融资	3.0	9.9	6.9	0.0
合计	5,542.4	5,713.6	171.2	69.2

#### 十二、其他

适用 不适用

### 第三节 董事长致辞

股东朋友们：

2021 年，全球经济缓慢复苏，新型冠状病毒出现变异使全球疫情持续反复，“碳达峰、碳中和”政策对能源行业影响进一步加深，油田服务市场供大于求的状况改善有限，油田服务行业转型带来的挑战和不确定性显著增强。面对国内国际“双循环”发展格局带来的新变化、科技创新与行业变革产生的新冲击以及全球能源行业加速转型带来的新挑战，中海油服董事会审时度势，深刻分析研判形势，适时调整战略目标和发展方向，科学制定和积极践行“技术驱动”“成本领先”“一体化”“国际化”“区域发展”五大新发展战略，高质量发展打开新局面，为基本建成国际一流能源服务公司的目标实现良好开局。

#### 一、 确立新发展战略，推进高质量发展

2021 年，公司确立五大新发展战略，强化生产运营能力建设，建立了为客户创造价值、为公司业务增值、抵御行业风险的新型一体化模式，打造一体化服务竞争优势，逐步构建了系统性、结构性、长效性的降本提效机制，坚持把科技创新作为第一动力、把海外市场作为第一突破、把绿色发展作为第一路径，公司高质量发展迈进新征程。

公司坚持技术驱动战略引领，重塑成本领先竞争优势，优化新型一体化运营管理模式，提升技术、装备效益创造能力，构筑高质量发展根本支撑；融合国际化战略和区域发展战略，提高精细化管理水平，通过绿色低碳发展推动产业转型升级，打造高质量发展保障体系；强化风险防范管理，提升风险辨识能力和管控能力，增强内控监督广度和深度，推动现代化公司治理体制改革，激发高质量发展内在活力。

#### 二、 全面提升治理效能，持续强化风险防控

2021 年，公司不断完善董事会管理职权，持续优化公司治理体系，推进公司治理能力现代化进程。实施战略重组、职能重构，深化改革创新和组织变革，打造高度匹配新发展战略的组织架构。加强外部风险评估，提升风险预判和应对能力；持续完善风险管控机制，建立上下贯通、横向协同的风险管控体系，推动 QHSE 信息化建设，严控安全风险，作业服务及产品质量稳步提高，OSHA 可记录事件率为 0.08。2021 年，公司部分董事和高级管理人员因任期届满、离任或退休等原因，董事会和高级管理层成员发生变化。目前，公司董事会成员符合董事多样性原则，公司在提名董事候选人时已充分考虑专业、经验、性别和特长等因素，各位董事对重大事项审慎决策，充分保障股东利益，三位独立董事在决策过程中提供不同领域的专业意见和观点，保障了董事会

运作规范高效，高级管理人员履职尽责，全面参与公司治理和运营的各个环节，有效保障和提升了董事会决策制定和执行效能。

### 三、 坚持技术驱动战略引领，打造核心竞争优势

2021 年，公司坚持把科技创新作为第一动力，搭建新型研发体系布局，高端自主技术稳定性持续增强。自主地震采集装备高效完成国内首次小道距拖缆高密度三维地震采集作业；全信息双检合并等地震处理新技术助力储量新发现；超高温高压电缆测井作业量翻番，完成客户多项超高难度作业；“璇玑”系统形成全规格装备体系和作业能力，装备规模翻番，入井成功率达到国际先进水平，并成功进入海外市场；深水 HEM 钻井液、全液体低水化热水泥浆体系助力深海一号大气田成功投产；高温海水基压裂液等自主压裂技术连续成功应用，有效助力客户探明储量发现。

### 四、 坚持新型一体化战略，优化海外市场布局

2021 年，公司坚持新型一体化战略，高筑系统联动势能，加速拓展高质量发展的系统能力。公司结合国际化、区域发展战略，持续优化海外市场布局，构建更加适应国际化经营和发展需要的区域布局，海外高质量发展进入快车道。2021 年，公司紧盯油田服务行业回升机会，集中精力开拓海外市场，优质高效完成南美客户三维地震采集项目，有力塑造了公司海外的良好品牌形象。公司从客户需求和资源有效配置出发，通过与客户统筹协调和内外联动，新签海外合同及补充协议百余份，实现海外合同量质齐升。例如，亚太市场中标钻井平台、定向井、电缆测井、固井项目。非洲市场中标乌干达固井、泥浆、固控、测井、射孔项目和钻井一体化项目等。

### 五、 秉承绿色低碳理念，坚持可持续发展

2021 年，公司深入践行国家生态文明建设要求，始终坚持可持续发展理念，坚持把绿色低碳、循环发展的理念融入生产经营过程，不断促进公司环境友好的高质量发展模式。落实“双碳”决策部署，践行绿色发展转型，做好绿色低碳顶层设计，大力发展绿色装备。夯实新能源保障，加快进入新能源产业链，优化布局力促转型，“双碳”目标迈出新步伐。优化可持续发展治理体系，持续提升企业责任竞争力，建立健全环保制度，推动环保工作规范化，加强污染防治管理，注重生态环境及资源保护。坚定履行企业社会责任，全力抗击疫情，积极参与海上救助。全面遵守联合国全球契约十项原则及监管机构最新要求。2021 年，公司连年入选恒生可持续发展指数，良好的业绩表现和治理水平获得资本市场高度认可，接连获得“最佳上市公司大奖”、“最佳企业领袖大奖”“中国百强企业奖”“杰出上市公司奖”“中国企业 ESG 最佳案例奖”等多项殊荣。

股东朋友们，2021 年，在全球经济缓慢复苏、石油价格持续震荡变动、能源行业转型加速的背景下，公司董事会和管理层科学研判、高效统筹，高质量推动了公司疫情防控、生产经营和战略部署，带领全体员工努力实现了稳定的经营表现和良好的发展成果。2022 年，公司将在董事会

和管理层的带领下，全面贯彻新发展理念，深入践行新发展战略，坚持技术驱动引领，巩固和提升核心竞争优势，持续开展降本增效，重塑成本领先优势，紧紧围绕为客户提供全生命周期服务的公司定位，贯彻能源安全新战略，积极践行“一带一路”倡议，优化海外发展战略布局和区域布局，深耕区域市场，坚持绿色低碳发展，积极推动业务转型升级，不断强化风险识别和管控，深化公司治理机构改革，系统完善公司治理体系，打造国际一流的公司治理能力，全面开启建设国际一流能源服务公司的新征程，以更高质量的发展和更好的经营表现，为股东、客户和社会创造新的价值贡献和更大的价值回报。

赵顺强

董事长兼首席执行官

2022年3月24日

## 第四节 管理层讨论与分析

### 一、经营情况讨论与分析

#### 业务回顾

2021年，新型冠状病毒变种使全球疫情出现反复为经济复苏带来不确定性，国际油价总体震荡上行年底受疫情反复等因素影响有所回落，国际油公司收缩传统能源投资，油田服务行业面临的环境更加苛刻，市场供过于求形势依然严峻。公司分析研判行业形势，践行国家“四个革命，一个合作”能源安全新战略，围绕新发展理念，锚定新发展目标，制定五大新发展战略，推动能源转型，制定十四五发展规划，明确建设中国特色国际一流能源服务公司的愿景目标，竭力克服作业量减少影响，严格落实安全生产责任，狠抓各系统降本提质增效，全力推进核心技术攻关，保障全年生产经营平稳有序。2021年，公司营业收入为人民币29,203.0百万元。净利润为人民币322.0百万元。基本每股收益为人民币0.07元。

#### 钻井服务

公司是中国最大的海上钻井承包商，也是国际知名钻井承包商之一，主要提供自升式钻井平台、半潜式钻井平台、模块钻机、陆地钻机等相关钻完井服务。截至2021年底，共运营、管理五十七座钻井平台（包括四十三座自升式钻井平台、十四座半潜式钻井平台）、五套模块钻机等装备。

2021 年钻井服务业务全年实现营业收入人民币 8,779.3 百万元, 较 2020 年同期的人民币 11,465.5 百万元减幅 23.4%, 2020 年同期收入包含收到 Equinor Energy AS(以下简称“Equinor”)支付和解收入 1.88 亿美元。

期内, 公司深入践行“七年行动计划”, 围绕新战略、新目标, 统筹推进疫情防控和生产经营, 系统提升装备生产可靠性、稳定性, “海洋石油 921”圆满完成“新优快”项目任务, 有效推动钻完井技术进步, 提升钻完井工作质量和效率; 为深水油气勘探开发“量身定制”新型半潜式钻井平台“深蓝探索”, 是国内首次采用单列多功能钻塔系统的钻井平台, 综合作业提效 35%; “南海七号”圆满完成国产水下井口系统海试作业; “南海八号”期内作业成功创造了古近系层位近四十年来首次连续三筒取心作业的新纪录。公司坚持以国内大循环为主体, 积极推进国内国际双循环相互促进新发展格局, 加强市场开拓力度与客户关系维护, 积极推动海外业务发展, “COSLStrike”实现连续 12 年安全生产无事故; “海洋石油 936”和“招商海龙 7”连续收到美洲客户表扬信; “东方凤”顺利抵达阿联酋, 迎接客户验船后出征中东; “COSLPioneer”在欧洲大陆架顺利开钻, 开始为客户提供钻井服务。

截至 2021 年底, 公司的钻井平台有 37 座在中国海域作业, 9 座在国际地区作业, 8 座正在待命, 3 座正在船厂修理。

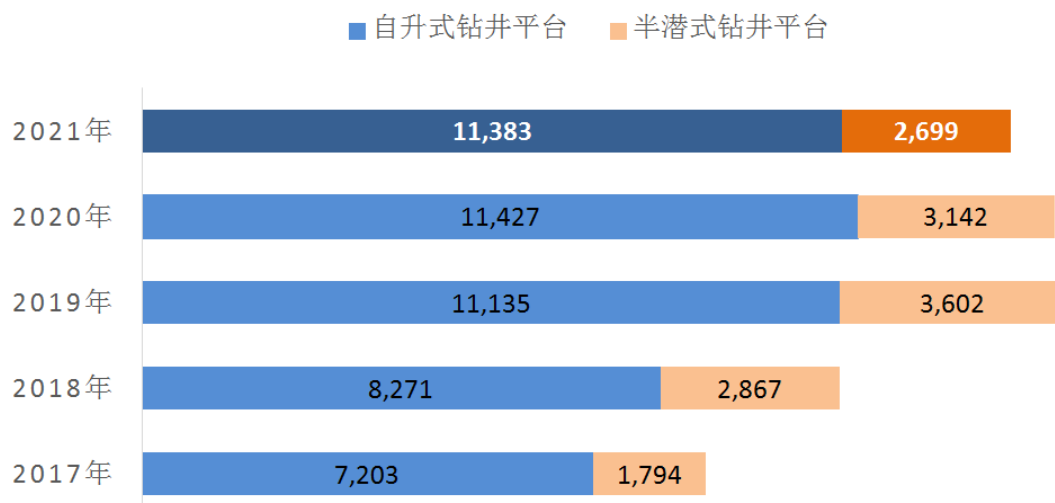
2021 年公司钻井平台作业日数为 14,082 天, 同比减少 487 天, 减幅 3.3%。主要受疫情持续、油价波动和能源行业探索绿色低碳转型影响, 全球上游勘探开发投入增长放缓, 油服市场复苏缓慢, 钻井作业量总体小幅下降。

2021 年公司自升式钻井平台作业 11,383 天, 同比减少 44 天; 半潜式钻井平台作业 2,699 天, 同比减少 443 天。具体作业情况如下表:

	2021 年	2020 年	变化	幅度
<b>作业日数(天)</b>	14,082	14,569	-487	-3.3%
自升式钻井平台	11,383	11,427	-44	-0.4%
半潜式钻井平台	2,699	3,142	-443	-14.1%
<b>可用天使用率</b>	71.9%	75.0%	减少 3.1 个百分点	
自升式钻井平台	75.8%	78.2%	减少 2.4 个百分点	
半潜式钻井平台	59.3%	65.3%	减少 6.0 个百分点	
<b>日历天使用率</b>	69.1%	71.6%	减少 2.5 个百分点	
自升式钻井平台	73.3%	75.0%	减少 1.7 个百分点	
半潜式钻井平台	55.5%	61.3%	减少 5.8 个百分点	

五套模块钻机在墨西哥湾作业 1,031 天, 同比增加 91 天。日历天使用率为 56.5%, 同比增加 5.1 个百分点。

## 近年钻井平台作业日数



2021 年公司钻井平台的平均日收入具体情况如下表：

平均日收入（万美元/日）	2021 年	2020 年	变化	幅度
自升式钻井平台	7.0	7.0	0.0	0.0%
半潜式钻井平台	13.5	18.6	-5.1	-27.4%
钻井平台平均	8.2	9.5	-1.3	-13.7%

注：（1）平均日收入=收入/作业日数。

（2）2021年12月31日美元兑人民币汇率1：6.3757。2020年12月31日美元兑人民币汇率1：6.5249。

### 油田技术服务

**公司是中国近海油田技术服务的主要供应商，同时也提供陆地油田技术服务。通过科技研发的持续投入、先进的技术设备和优秀的管理队伍为客户提供完整的油田技术服务，包括但不限于测井、钻完井液、定向井、固井、完井、修井、油田增产等专业服务。**

2021 年油田技术服务业务实现营业收入人民币 15,084.6 百万元，较 2020 年同期的人民币 13,323.7 百万元增幅 13.2%。公司稳步推进关键核心技术研发和增储上产需求保障，持续提高科研成果转化能力，坚定国际化发展道路，勇挑技术发展先行者的重任，各项改革举措纷纷落地见效，技术发展成果层出不穷，自主技术稳定性、技术产品规模化提速，全维度打造可对标国际第一阵营的自主研发、制造、运维、作业、地质服务能力，收入与利润贡献均实现历史突破。

公司技术成果转化持续推进，科技创新持续突破，期内承担重大科研项目10项，助力国家科技自立自强；旋转导向和高温测井等2项科技成果入选《中央企业科技创新成果推荐目录（2020年版）》；超高温高压电缆测井作业量翻番，突破同类仪器最高压力作业纪录；完成8种超高温高压封隔器和井下安全阀的结构设计及制造，初步实现高端完井工具的国产化替代；测井与定向钻

井实验室、海上钻井液和固井实验室获评“十四五”首批中国海油重点实验室；海上油田成功实施自主创新的多元热流体增效、热化学复合增效等多元复合增效技术，有效提升油井最高日产油量；低渗压裂自主一体化技术完成11井次探井压裂作业，南海某井压裂测试增产倍比近12倍。

公司自主科技创新持续提升，海外市场范围逐步扩大，其中自主研发的“璇玑”旋转导向及随钻测井系统已具备全规格现场作业能力，入井成功率取得重大突破并成功进入海外市场形成持续作业能力；自研高温高压防腐水泥浆体系突破南海高温高压大斜度井技术瓶颈，创新固井技术及工艺解决了中东某油田盐膏层固井技术难题，成功破解世界级难题。公司成功获得东南亚钻完井液服务合同，顺利启动并成功完成东南亚陆地固井项目作业，正式启动中东固井项目，自主研发测井设备 MUIL 成功开启中东市场销售，进军美洲陆地钻完井液服务市场并成功获得服务订单；成功开拓非洲市场并一举锁定未来工作量。

### 船舶服务

**公司经营和管理中国规模最大及功能最齐全的近海工作船船队，截至 2021 年底包括三用工作船、平台供应船、油田守护船等 150 余艘船舶，能够为海上石油和天然气的勘探、开发、工程建设和油/气田生产提供全面的作业支持和服务，其中包括各种水深的起抛锚作业、钻井/工程平台（船）拖航、海上运输、油/气田守护、消防、救助、海上油污处理等，可以满足客户的不同需要。**

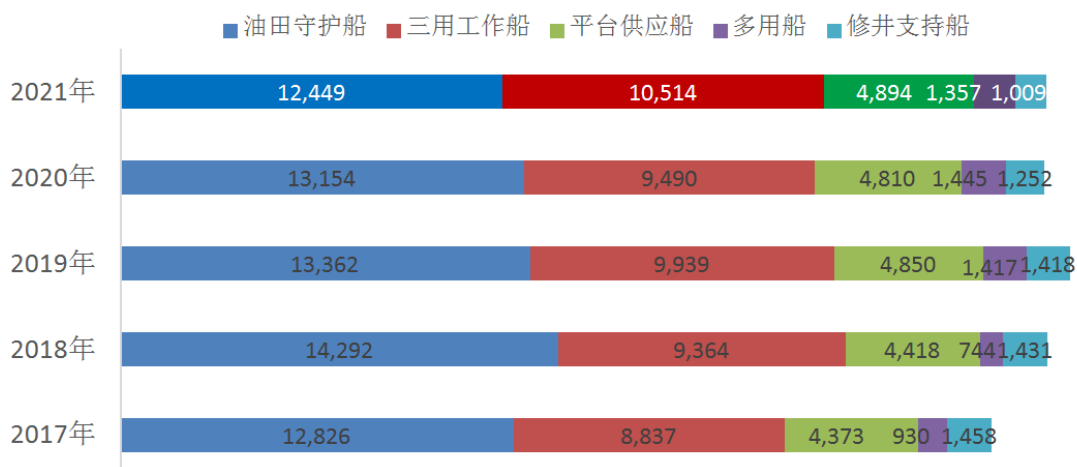
2021 年船舶服务业务实现营业收入人民币 3,307.3 百万元，较 2020 年同期的人民币 2,919.1 百万元增幅 13.3%。其中自有船队日历天使用率为 93.4%，同比基本持平，实现营业收入人民币 2,223.9 百万元，主要受作业价格恢复影响，较 2020 年同期增幅 6.3%。

公司聚焦传统船舶服务业务，强化安全基础管理，在新形势下拓宽发展路径，灵活协调装备资源，深度挖掘设备产能，积极履行社会责任，大力发展绿色装备。期内新增 6 艘 LNG 动力船舶成功交付，较传统船型节能近 30%，为船舶推广使用 LNG 清洁能源发挥了示范引领作用；圆满完成全球首座十万吨级深水半潜式生产储油平台“深海一号”的湿拖作业和锚链回接作业；成功开拓美洲船舶服务市场。

2021 年公司自有船队作业具体情况如下表：

作业日数（天）	2021 年	2020 年	变化	幅度
油田守护船	12,449	13,154	-705	-5.4%
三用工作船	10,514	9,490	1,024	10.8%
平台供应船	4,894	4,810	84	1.7%
多用船	1,357	1,445	-88	-6.1%
修井支持船	1,009	1,252	-243	-19.4%
合计	30,223	30,151	72	0.2%

## 近年工作船队作业日数



### 物探采集和工程勘察服务

公司是中国近海物探采集、工程勘察服务的主要供应商，是全球地球物理勘探的有力竞争者和高效优质服务的提供者。截至 2021 年底，公司拥有 5 艘拖缆物探船、4 艘海底地震物探船和 4 艘综合性海洋工程勘察船、2 艘深水作业支持船。为用户提供包括但不限于宽方位、宽频、高密度地震采集服务，海底电缆和海底节点多分量地震采集服务，综合海洋工程勘察等服务。

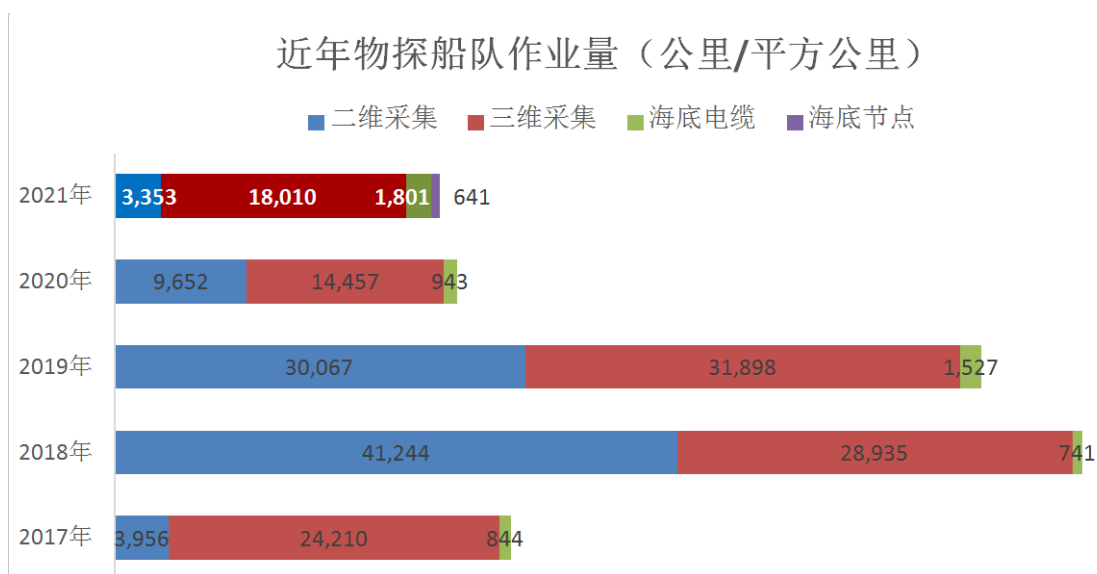
2021 年物探采集和工程勘察服务业务全年营业收入较 2020 年同期的人民币 1,250.9 百万元增幅 62.4% 至人民币 2,031.8 百万元。其中，工程勘察业务全年取得营业收入人民币 570.6 百万元，较 2020 年同期的人民币 370.5 百万元增幅 54.0%。

公司积极优化装备资源结构，加大技术创新力度。自主研发“海亮”拖缆采集装备和“海途”拖缆综合导航系统实现商业化生产应用，填补了我国在该领域装备技术空白，使我国自主研发海洋地震拖缆采集装备技术达到国际先进水平；物探船“海洋石油 720”在南海海域连续开展多个三维地震采集项目，优质安全高效、绿色环保的作业表现受到客户好评；两艘物探船联合完成迄今为止国内物探拖缆作业难度最高的双船地震采集项目，作业时效高达 95%；组建中国海油首支海底节点（OBN）作业船队，使公司具备超百米水深 OBN 地震采集作业能力，形成了一套成熟的 OBN 技术服务体系。

2021 年公司物探采集作业具体情况如下表：

业务	2021 年	2020 年	变化	幅度
二维采集(公里)	3,353	9,652	-6,299	-65.3%
三维采集(平方公里)	18,010	14,457	3,553	24.6%
其中：多用户	3,640	2,918	722	24.7%
海底电缆(平方公里)	1,801	943	858	91.0%
海底节点(平方公里)	641	0	641	不适用





## 二、报告期内公司所处行业情况

### （一）报告期内油田服务行业的发展情况

2021年，在全球新型冠状病毒肺炎疫情持续、国际油气行业波动以及能源行业加速转型的多重因素影响下，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，国际油田服务竞争依旧激烈。在气候减排推动下，全球油服公司均开始着手新的生产方式和新的技术服务，寻求转型调整，一是剥离非核心业务，聚焦主业；二是产业数字化、智能化加快，运用数字技术转型升级，提高效率；三是低碳转型背景下的业务多元化，主要涉及可再生能源领域的风电、太阳能、氢、地热能和CCUS等新兴市场；四是新能源业务商业模式的转变。国内方面，在保障国家能源安全及增储上产“七年行动计划”的继续推动下，油田服务市场相对平稳。

### （二）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。期内，公司依据石油行业形势研判公司未来发展目标，适时调整战略，全面聚焦“技术驱动”、“成本领先”、“一体化”、“国际化”和“区域发展”新发展战略，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。

## 三、报告期内公司从事的业务情况

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，业务分为四大类：物探采集和工程勘察服务、钻井服务、油田技术服务以及船舶服务。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。

#### 四、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、船舶服务等“四大板块”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) 公司具有行业影响力的大型装备运营与保障能力、较强的抵御风险能力。
- 5) 公司具有全球领先的油田服务大型装备,资产结构合理,坚持执行轻资产发展思路,具备相对的低成本优势。
- 6) 公司具有较为成熟的全球服务网络,持续稳定的关联市场保障及全球业务布局开拓能力,与主要国际石油公司和国家石油公司建立了长期稳定的客户关系,国际市场开拓卓有成效,公司全球化运营稳步推进。
- 7) 公司具有比较完整的业务链条及一体化服务优势,大型装备规模全球排名靠前,技术产品向国际一流发展,应用效果显著,业务链条向新能源领域扩展。
- 8) 公司拥有一流的高素质员工队伍,执行力强,拥有拼搏奉献的“石油精神”。

#### 五、报告期内主要经营情况

2021 年公司营业收入为人民币 29,203.0 百万元,同比增幅 0.8%。净利润为人民币 322.0 百万元,同比减幅 88.2%。基本每股收益为人民币 0.07 元,同比减少人民币 0.50 元。截至 2021 年 12 月 31 日,总资产为人民币 73,311.7 百万元,较年初减幅 3.5%。总负债为人民币 35,095.4 百万元,较年初减幅 5.8%。股东权益为人民币 38,216.3 百万元,较年初减幅 1.2%。

##### (一) 主营业务分析

##### 1. 利润表及现金流量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	29,203.0	28,959.2	0.8
营业成本	24,409.3	22,284.4	9.5
销售费用	28.4	28.6	-0.7
管理费用	723.3	655.2	10.4
财务费用	872.7	1,258.7	-30.7
研发费用	960.4	769.3	24.8
经营活动产生的现金流量净额	7,423.9	7,545.2	-1.6
投资活动产生的现金流量净额	-4,733.3	-3,343.5	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-4,196.1	-727.1	不适用

营业收入变动原因说明：本年公司保障平稳运营，装备运营管理能力持续提升，技术服务收入大幅增加，营业收入较去年同期剔除和解收入后相比增幅 5.6%；

营业成本变动原因说明：本年增长主要因大宗商品价格上涨、部分分包占比较大的业务本年作业里增加等影响生产成本的增加；

销售费用变动原因说明：与上一年度基本一致；

管理费用变动原因说明：本年增加主要因本年不存在去年同期受国内阶段性减免企业社保政策对职工薪酬的影响，导致本期管理费用中的职工薪酬相对增加；

财务费用变动原因说明：本年减少主要因公司带息债务规模下降导致利息支出减少以及汇兑损失减少；

研发费用变动原因说明：本年增加主要因科研项目费用化投入增加；

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：与上一年度基本一致；

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要因本年购买理财产品等投资支付的现金增加导致投资活动现金流出较上年增加了人民币 1,203.1 百万元；

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要因本年未新发行债券导致筹资活动现金流入较上年减少人民币 5,613.7 百万元且提前回售部分人民币公司债券。

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

## 2. 收入和成本分析

适用 不适用

2021 年度，公司保持稳定运营，全年实现营业收入人民币 29,203.0 百万元，同比增幅 0.8%；营业成本人民币 24,409.3 百万元，较上年同期增幅 9.5%；2021 年综合毛利率为 16.4%，较 2020 年下降 6.6 个百分点。

### (1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：百万元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
钻井服务	8,779.3	8,752.3	0.3	-23.4	3.2	减少 25.7 个百分点
油田技术服务	15,084.6	10,660.8	29.3	13.2	12.3	增加 0.5 个百分点
船舶服务	3,307.3	3,015.7	8.8	13.3	11.8	增加 1.2 个

						百分点
物探采集和工程勘察服务	2,031.8	1,980.5	2.5	62.4	22.9	增加 31.3 个百分点
合计	29,203.0	24,409.3	16.4	0.8	9.5	减少 6.6 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
国内	24,587.4	19,445.2	20.9	14.1	14.2	减少 0.1 个百分点
国际	4,615.6	4,964.1	-7.6	-37.7	-5.6	减少 36.6 个百分点
合计	29,203.0	24,409.3	16.4	0.8	9.5	减少 6.6 个百分点

#### 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

2021 年公司毛利率同比减少 6.6 个百分点，主要因 2020 年同期收入包含收到 Equinor 支付和解收入 1.88 亿美元，同时因疫情持续和行业不稳定形势，公司成本压力在大宗商品价格上涨、阶段性减免政策取消等的影响下有所上升，综合毛利率同比降幅 6.6%。

从作业区域看，国内市场是公司的主要营业收入来源地，占总营业收入比重为 84.2%，国内收入同比增幅 14.1%，受应对疫情复苏经济和保障国家能源安全战略推动，国内工作量有一定的保证，服务价格有所恢复。2021 年公司积极开拓海外市场，精准布局应对行业缓慢复苏，其中来源于国际市场的营业收入为人民币 4,615.6 百万元（2020 年同期为人民币 7,411.8 百万元，包含 Equinor 和解收入），同比减幅 37.7%，占公司当年营业收入的 15.8%。

#### (2). 产销量情况分析表

适用 不适用

#### (3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

适用 不适用

#### (4). 成本分析表

单位：百万元 币种：人民币

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
钻井服务	物业、厂房及设备折旧	2,659.6	30.4	2,800.9	33.0	-5.0	

钻井服务	雇员薪酬成本	1,976.6	22.6	1,802.5	21.2	9.7	
钻井服务	修理及物料消耗	1,947.3	22.2	2,071.8	24.4	-6.0	
钻井服务	分包及经营租赁支出	1,679.6	19.2	1,403.9	16.6	19.6	
钻井服务	其他经营支出	489.2	5.6	403.4	4.8	21.3	
钻井服务	小计	8,752.3	100.0	8,482.5	100.0	3.2	
油田技术服务	物业、厂房及设备折旧	742.2	7.0	664.5	7.0	11.7	
油田技术服务	雇员薪酬成本	2,033.7	19.1	1,625.5	17.1	25.1	
油田技术服务	修理及物料消耗	3,852.3	36.1	3,500.2	36.9	10.1	
油田技术服务	分包及经营租赁支出	3,767.2	35.3	3,218.4	33.9	17.1	
油田技术服务	其他经营支出	265.4	2.5	483.3	5.1	-45.1	主要因本年技术转让费减少
油田技术服务	小计	10,660.8	100.0	9,491.9	100.0	12.3	
船舶服务	物业、厂房及设备折旧	757.9	25.1	715.0	26.5	6.0	
船舶服务	雇员薪酬成本	807.6	26.8	589.9	21.9	36.9	去年同期适用国内阶段性减免企业社保政策，本年不适用
船舶服务	修理及物料消耗	419.5	13.9	306.2	11.3	37.0	主要因本年燃料成本增加导致物料消耗增加
船舶服务	分包及经营租赁支出	956.9	31.8	968.7	35.9	-1.2	
船舶服务	其他经营支出	73.8	2.4	118.6	4.4	-37.8	受疫情影响本年其他经营支出减少
船舶服务	小计	3,015.7	100.0	2,698.4	100.0	11.8	
物探采集和工程勘察服	物业、厂房及设备折	526.4	26.6	515.0	32.0	2.2	

务	旧						
物探采集和工程勘察服务	雇员薪酬成本	333.2	16.8	251.4	15.6	32.5	去年同期适用国内阶段性减免企业社保政策，本年不适用
物探采集和工程勘察服务	修理及物料消耗	605.8	30.6	488.0	30.3	24.1	
物探采集和工程勘察服务	分包及经营租赁支出	457.5	23.1	302.2	18.7	51.4	主要因本年作业增加分包支出有所增长
物探采集和工程勘察服务	其他经营支出	57.6	2.9	55.0	3.4	4.7	
物探采集和工程勘察服务	小计	1,980.5	100.0	1,611.6	100.0	22.9	

成本分析其他情况说明  
无

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司主要销售客户情况

前五名客户销售额 2,577,732.5 万元，占年度销售总额 88.3%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 2,494,986.0 万元，占年度销售总额 85.4%。

报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

适用 不适用

单位:万元 币种:人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例 (%)
1	中海油	2,458,889.5	84.2

**B. 公司主要供应商情况**

前五名供应商采购额 343,689 万元，占年度采购总额 19.60%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 58,594 万元，占年度采购总额 3.30%。

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的 50%、前 5 名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形

适用 不适用

其他说明

无

**3. 费用**

适用 不适用

单位：百万元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额	同比增减率(%)	变动原因
销售费用	28.4	28.6	-0.7	
管理费用	723.3	655.2	10.4	
研发费用	960.4	769.3	24.8	
财务费用	872.7	1,258.7	-30.7	主要因本年公司带息债务规模下降导致利息支出减少以及汇兑损失减少
所得税费用	767.5	660.4	16.2	

**4. 研发投入****(1). 研发投入情况表**

适用 不适用

单位：百万元 币种：人民币

本期费用化研发投入	960.4
本期资本化研发投入	294.7
研发投入合计	1,255.1
研发投入总额占营业收入比例(%)	4.3
研发投入资本化的比重(%)	23.5

**(2). 研发人员情况表**

适用 不适用

公司研发人员的数量	1,710
研发人员数量占公司总人数的比例(%)	13.2
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	25
硕士研究生	403
本科	949
专科	266

高中及以下	67
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30岁以下(不含30岁)	124
30-40岁(含30岁,不含40岁)	985
40-50岁(含40岁,不含50岁)	335
50-60岁(含50岁,不含60岁)	265
60岁及以上	1

### (3). 情况说明

√适用 □不适用

2021年,公司践行技术驱动发展战略,持续加大研发投入强度,全年研发投入12.55亿,比“十三五”期间年平均研发投入水平(8.74亿)增长44%。2021年研发投入以构建系统完备的技术研发及产业化体系为目标,坚持“需求导向、问题导向、成果导向”,全力推进关键核心技术攻关,搭建以资产管理为核心的研发体系布局,夯实技术谱系根基,高端自主技术稳定性持续增强,技术产品规模化应用加速推进,科技成果创效更加显著,助力国内油气增储上产。

自主地震采集装备持续高效投入海洋油气勘探地震采集作业。高温高压测井ESC00L系统作业量翻番,有效落实渤海潜山裂缝型油气藏的评价,并完成客户高难度作业。“璇玑”系统已具备全规格现场作业能力,装备规模较2020年实现翻番,入井成功率持续提升,进入国际先进水平,首次走出国门作业。“璇玑”系统还作为油气勘探开发领域的革命性“大国重器”,亮相国家“十三五”科技创新成就展,永久入驻国家博物馆。自研高温高压防腐水泥浆体系突破南海高温高压大斜度井技术瓶颈,创新固井技术及工艺解决了中东某油田盐膏层固井技术难题。创新形成的多元热流体增效、热化学复合增效等多元复合增效技术在海上油田成功实施,油井最高日产油为措施前5~8倍。非连续性化学驱注入技术解决水平井注水突破快的难题,在渤海油田应用增油效果显著。

2021年公司获省部级科技奖励4项、行业协会科技奖励19项。全年获授权专利130件,其中发明专利63件。年度牵头制修订国家标准3部、行业标准3部,《石油天然气钻采设备海洋石油自升式钻井平台》系列国家标准获全国石油钻采设备和工具标准化技术委员会“十三五”标准创新贡献特等奖。

### (4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

□适用 √不适用

## 5. 现金流

√适用 □不适用

单位:百万元 币种:人民币

项目	本期金额	上年同期金额	本期金额较上年同期变动比例(%)
一、经营活动产生的	7,423.9	7,545.2	-1.6



现金流量净额			
二、投资活动产生的现金流量净额	-4,733.3	-3,343.5	不适用
三、筹资活动产生的现金流量净额	-4,196.1	-727.1	不适用
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响额	-71.8	-254.5	-71.8
五、现金及现金等价物净（减少）/增加额	-1,577.3	3,220.2	不适用
六、年末现金及现金等价物余额	5,006.4	6,583.7	-24.0

经营活动产生的现金流量净流入为人民币 7,423.9 百万元，同比降幅 1.6%，与上一年度基本一致。

投资活动产生的现金净流出的金额为人民币 4,733.3 百万元，同比流出金额增加人民币 1,389.8 百万元。本年投资活动现金流入较上年减少了人民币 186.7 百万元，主要是由于本年收回理财产品等投资导致的现金流入较上年减少人民币 200.0 百万元，其他投资活动导致的现金流入增加了人民币 13.3 百万元。本年投资活动现金流出较上年增加了人民币 1,203.1 百万元，主要为购买理财产品等导致的现金流出较上年增加了人民币 1,695.4 百万元，购建固定资产、无形资产及其他长期资产导致的现金流出较上年减少了人民币 429.9 百万元。

筹资活动产生的现金净流出为人民币 4,196.1 百万元，同比流出金额增加人民币 3,469.0 百万元，其中本年未新发行债券收到现金导致现金流入较上年减少人民币 5,613.7 百万元。本年筹资活动现金流出较上期减少了人民币 2,144.7 百万元，主要为偿还债务支付的现金同比减少人民币 2,075.1 百万元，分配股利、利润支付的现金同比增加人民币 47.6 百万元，偿付利息支付的现金导致现金流出同比减少人民币 117.2 百万元。

由于汇率波动使得本年汇率变动对现金及现金等价物的影响为人民币-71.8 百万元。

## (二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

√适用 □不适用

1. 本年计提资产减值损失为人民币 2,016,620,819 元，其中考虑到海外行业市场形势依旧严峻，公司部分大型装备的使用率和作业价格尚未恢复到正常使用水平，本年确认固定资产减值损失为人民币 2,011,342,925 元；
2. 公司本年对应收账款及其他应收款存在的回收性风险，计提了信用减值损失人民币 15,758,404 元，其中计提应收账款信用损失准备人民币 14,961,423 元，计提其他应收款信用损失准备人民币 796,981 元；
3. 本年认购的货币基金和理财产品取得收益为人民币 107,289,958 元；

4. 公司本年非流动资产处置报废及租赁合同变更净损失为人民币 59,367,823 元；
5. 本年收到产业引导资金、国家重大课题研究专项拨款等计入当期损益的政府补助为人民币 43,240,189 元；

上述事项合计影响利润总额减少人民币 1,941,216,899 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
应收票据	29.3	0.0	10.0	0.0	193.0	商业承兑汇票增加
应收款项 融资	9.9	0.0	3.0	0.0	230.0	银行承兑汇票增加
应收股利	46.1	0.1	0.0	0.0	不适用	尚未收到的股利增加
合同资产	91.0	0.1	320.4	0.4	-71.6	主要为客户确认 账单导致的合同 资产减少
一年内到 期的非流 动资产	51.4	0.1	1,035.6	1.4	-95.0	主要因本期大额 存单及应收增值 税返还到期减少
其他流动 资产	842.0	1.1	90.2	0.1	833.5	本年基金购入未 确认份额增加
长期应收 款	4.6	0.0	0.0	0.0	不适用	本年新增应收融 资租赁款
使用权资 产	772.5	1.1	562.0	0.7	37.5	本期租赁平台有 所增加
无形资产	519.2	0.7	379.7	0.5	36.7	本期多用户数据 库增加形成无形 资产增加
开发支出	56.1	0.1	155.9	0.2	-64.0	多用户项目开发 阶段支出转入无 形资产
其他非流 动资产	2,000.3	2.7	343.3	0.5	482.7	新增大额存单
应付票据	54.2	0.1	0.0	0.0	不适用	本期商业承兑汇 票增加
合同负债	545.1	0.7	388.1	0.5	40.5	主要为预收作业 款、设备补偿款 增加
应交税费	658.3	0.9	458.4	0.6	43.6	主要为年末应交

						企业所得税增加
一年内到期的非流动负债	8,483.0	11.6	3,508.0	4.6	141.8	美元债和企业债一年内到期重分类增加
其他流动负债	502.5	0.7	334.3	0.4	50.3	主要因待转销项税和预计负债增加
应付债券	11,980.5	16.3	19,455.7	25.6	-38.4	主要为美元债和企业债一年内到期重分类
租赁负债	568.1	0.8	366.3	0.5	55.1	期内租赁平台有所增加
预计负债	51.9	0.1	0.0	0.0	不适用	期内待执行亏损合同增加
递延所得税负债	38.7	0.1	24.9	0.0	55.4	主要原因是递延所得税资产减少,导致抵销后的递延所得税负债增加
其他非流动负债	31.5	0.0	61.1	0.1	-48.4	主要因本期动员收入的摊销

其他说明

无

## 2. 境外资产情况

适用 不适用

### (1) 资产规模

其中：境外资产 22,765.9（单位：百万元 币种：人民币），占总资产的比例为 31.1%。

### (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) 行业经营性信息分析

适用 不适用

## 1、2021 年行业环境

2021 年，据国际货币基金组织（IMF）统计，全球经济增长 5.9%。中国国内生产总值（GDP）增长 8.1%。据 IHS Markit 咨询公司发布的报告显示，2021 年全球上游勘探开发资本支出为 3,362 亿美元，同比增加 8.80%。2021 年，油价受到欧洲和亚洲天然气持续短缺以及石油供给相对紧张状况的影响，一季度后，石油整体呈现供不应求状态，导致油价逐渐攀升，四季度布伦特油价一度攀升至 85 美元。

## 2、2022 年业务展望

据国际货币基金组织（IMF）最新发布的《世界经济展望报告》显示，2022 年全球经济增长率为 4.4%。2022 年中国经济预期增长 5.5% 左右。随着全球气候合作推动的减排等因素，全球能源结构将继续逐步转型，可再生能源越来越重要，随着投资开发力度加大，风能和太阳能装机将大大增加。但是，2040 年前，全球能源主体仍为化石能源。由于 2021 年国际原油价格上涨，激发了油公司的投资意愿，以及 OPEC+ 增产策略，预计 2022 年石油供给略大于需求。据国际能源服务机构 IHS Markit 以及其他各主要机构预测，2022 年全年平均 Brent 均价区间在 80-90 美元/桶，未来一段时期，油价均在中高位徘徊，预计全球上游勘探开发投资将持续增加，2022 年的勘探开发投资为 4,330 亿美元。据 Spears & Associates 咨询公司发布报告显示，2022 年全球油田服务市场规模将达到 2,190 亿美元，主要原因是油价中枢上升，油公司投资意愿增强。

2022 年公司将根据新发展战略认真开展六方面工作，一是聚焦主业，突出发展油气勘探开发；二是立本拓新，加快发展新能源新产业；三是协同融合，创新要素与产业融合发展；四是产业优化，加速推动一体化业务发展；五是多措并举，持续践行国际化战略；六是共建共享，融入国家区域发展战略。

### (五) 投资状况分析

#### 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和货币基金，金额为人民币 5,703,728,211 元（2020 年 12 月 31 日：人民币

5,539,401,918 元),其中本年余额中包含交易性金融资产公允价值变动人民币 3,728,211 元(2020 年 12 月 31 日:人民币 39,401,918 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 9,862,098 元(2020 年 12 月 31 日:人民币 3,010,427 元)。

#### 4. 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

适用 不适用

##### (六) 重大资产和股权出售

适用 不适用

##### (七) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

天津中海油服化学有限公司(“油服化学”)、中海油服美洲有限公司(“美洲公司”)、中海油服(BVI)有限公司(“BVI”)、COSL Hong Kong International Limited、COSL Norwegian AS(“CNA”)、COSL Singapore Limited 是集团的重要子公司,主要从事钻井、油田技术等相关业务。

截至 2021 年 12 月 31 日止,油服化学总资产为人民币 859.4 百万元,股东权益为人民币 404.1 百万元。2021 年油服化学实现营业收入人民币 641.8 百万元,同比减少人民币 328.6 百万元,减幅 33.9%。其中主营业务收入为人民币 641.8 百万元,营业利润为人民币 70.2 百万元,净利润为人民币 62.3 百万元,同比减少人民币 38.0 百万元,减幅 37.9%。

截至 2021 年 12 月 31 日止,美洲公司总资产为人民币 1,439.7 百万元,股东权益为人民币-46.1 百万元。2021 年美洲公司实现营业收入人民币 991.2 百万元,同比减少人民币 8.1 百万元,减幅 0.8%。主营业务收入为人民币 991.2 百万元,营业利润为人民币 124.7 百万元,净利润为人民币 59.7 百万元,同比减少人民币 39.4 百万元,减幅 39.8%。

截至 2021 年 12 月 31 日止,BVI 总资产为人民币 3,926.7 百万元,股东权益为人民币 783.4 百万元。2021 年 BVI 实现营业收入人民币 2,522.8 百万元,同比增加人民币 957.5 百万元,增幅 61.2%。主营业务收入为人民币 2,517.4 百万元,营业利润为人民币 381.4 百万元,净利润为人民币 274.2 百万元,去年同期净利润为人民币-58.3 百万元。

截至 2021 年 12 月 31 日止,COSL Hong Kong International Limited 总资产为人民币 6,791.2 百万元,股东权益为人民币 6,791.2 百万元。2021 年 COSL Hong Kong International Limited 实现营业收入人民币 16.7 千元,去年同期收入为人民币 34.1 千元。主营业务收入为人民币 16.7 千元,营业利润为人民币 0.3 千元,净利润为人民币 0.3 千元,去年同期净利润为人民币 12.1 千元。

截至 2021 年 12 月 31 日止, CNA 总资产为人民币 7,010.2 百万元, 股东权益为人民币-3,608.9 百万元。2021 年 CNA 实现营业收入人民币 413.6 百万元, 同比减少人民币 2,514.3 百万元, 减幅 85.9%。主营业务收入为人民币 413.6 百万元, 营业利润为人民币-2,272.1 百万元。净利润为人民币-2,271.1 百万元, 去年同期净利润为人民币-144.6 百万元。考虑到海外行业市场形势依旧严峻, 大型装备的使用率、作业价格尚未恢复到正常水平, 本年继续计提固定资产减值损失合计为人民币 1,454.2 百万元, 去年同期计提固定资产减值损失为人民币 1,447.8 百万元。

截至 2021 年 12 月 31 日止, COSL Singapore Limited 总资产为人民币 23,239.4 百万元, 股东权益为人民币-2,412.2 百万元。2021 年 COSL Singapore Limited 实现营业收入人民币 1,540.4 百万元, 同比减少人民币 902.9 百万元, 减幅 37.0%。主营业务收入为人民币 1,379.6 百万元, 营业利润为人民币-1,146.4 百万元。考虑到海外行业市场形势依旧严峻, 大型装备的使用率、作业价格尚未恢复到正常水平, 本年计提固定资产减值损失合计为人民币 485.1 百万元。净利润为人民币-1,028.2 百万元, 去年同期净利润为人民币-896.7 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 2021 年 12 月 31 日止, COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 总资产为人民币 3,753.4 百万元, 股东权益为人民币-2,907.6 百万元。公司已为 COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 提供财政支持, 以保持其持续经营。2021 年 COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 实现营业收入人民币 163.8 百万元, 同比减少人民币 74.5 百万元, 减幅 31.3%。净利润为人民币-47.2 百万元, 同比减少亏损人民币 194.5 百万元。

截至 2021 年 12 月 31 日止, COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 总资产为人民币 7,294.2 百万元, 股东权益为人民币-5,233.3 百万元。公司已为 COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 提供财政支持, 以保持其持续经营。2021 年 COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 实现营业收入人民币 451.7 百万元, 同比基本保持一致。净利润为人民币-939.7 百万元, 同比增加亏损人民币 251.2 百万元。考虑到海外行业市场形势依旧严峻, 大型装备的使用率、作业价格尚未恢复到正常水平, 本年计提固定资产减值损失合计为人民币 485.1 百万元, 去年同期无计提。

#### (八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

### 六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

#### (一) 行业格局和趋势

适用 不适用

环顾油田服务行业, 前三大油田服务公司独占行业高端垄断地位基本没有改变。信息化、数字化、智能化对行业带来的改变加剧了油田技术服务行业分化, 对业态正在产生潜移默化地深刻影响, 更加巩固了“三大油服公司”的行业地位。资本过剩时代, 大型装备供给已经过剩, 市场

处于饱和状态，市场消化需要较长时间。经历行业低潮和破产重组的影响，大部分钻井公司盈利能力不佳，资产回报处于历史低位。

在气候减排推动下，全球油服公司均开始着手新的生产方式和新的技术服务，寻求转型调整，一是剥离非核心业务，聚焦主业；二是产业数字化、智能化加快，运用数字技术转型升级，提高效率；三是低碳转型背景下的业务多元化，主要涉及可再生能源领域的风电、太阳能、氢、地热能和 CCUS 等新兴市场；四是新能源业务商业模式的转变。

中海油服作为技术、装备兼具的油田服务公司，经历了 20 年的发展进步，相比“三大油服公司”，拥有超长的业务链、比较完善的产业链、相对完整的技术体系、较为丰富的产品类别、齐全的装备门类体系、比较坚实的管理基础。经过全体员工不懈努力，公司获得了长足发展，综合实力和能力大幅提升，比历史上任何时候都更接近国际一流。

## (二) 公司发展战略

适用  不适用

在新形势下，中海油服全面聚焦“技术驱动”“成本领先”“一体化”“国际化”“区域发展”战略，践行新发展理念，坚持由重资产向轻资产重技术转移，坚持国内外并重、海上陆地并举的总体发展思路，着力提升专业技术服务及保障能力，加快推进科技创新，坚持走国际化道路，开拓新能源业务，推进数字化转型和智能化发展，力争在 2030 年全面建成中国特色国际一流能源服务公司。战略内涵如下：

1. 技术驱动战略：始终以行业的视角、发展的眼光专注基础性科研探索、应用型科研验证、产业化应用引导，促进研发系统体系化、规范化，以更大的决心、更务实的作风，持续增强技术核心竞争力，使得技术发展成为驱动公司发展的核心引擎。

2. 成本领先战略：重塑成本优势，增强成本控制能力，形成竞争实力。深植为客户创造价值的理念，善于将公司业务融入客户价值链之中，依靠努力为客户创造附加价值，提高客户投资效率和回报。

3. 一体化战略：利用公司专业链条齐全、产品门类不断丰富、业务链条异常完整的比较优势，重新理解、定义并拓展一体化的含义，建立新型一体化模式，实现效益效能的充分释放。加速推动中海油服一体化业务发展，不断为客户提供增值服务，使得一体化服务成为公司各项传统业务转型升级的突破口和增值利器，为主营板块拓展业务、为公司扩大市场。

4. 国际化战略：从单纯的市场国际化扩展为公司综合管治国际化，以打造国际一流的管治能力，进一步拓展生存和承载国际一流能源服务公司的空间。使得国内和国际两个市场有机互补，促进公司更好的发展。

5. 区域发展战略：充分发掘利用国内石油公司扎实的储量管理、精细的油藏工程研究、实用的工艺技术等形成的比较优势，辅以勘探、开发、工程、生产等全方位、全过程一体化、局部

一体化的商业模式和服务、产品销售、装备租赁等盈利模式推动全系列业务在地区内均衡发展，以较低的成本、承受较低的风险推进国际化战略实施。

### (三) 经营计划

√适用 □不适用

2021 年，受疫情和降本增效影响，公司更新改造、修理项目等资本性开支较年初计划有所降低，实际支出约为人民币 34.5 亿元。2022 年 1 月，国际货币基金组织（IMF）发布的《世界经济展望报告》显示，全球经济增长自 2021 年的 5.9% 放缓至 2022 年的 4.4%。3 月 5 日，中国政府宣布 2022 年 GDP 预期增长 5.5% 左右。随油价保持相对高位，全球上游投资的谨慎态度有所缓解，钻井平台签约有所增长，全年需求量将进一步增加，预计上游勘探开发资本支出总量将较 2021 年继续增加。2022 年公司将在行业回暖期持续挖掘降本增效空间，逐步调整成本结构，筑牢成本的防护墙，保持成本领先优势。2022 年，预计公司资本性开支为人民币 41.6 亿元左右，主要用于生产基地建设、装备及技术设备更新改造和技术研发投入等，现金流整体安全平稳。公司将积极践行五大新发展战略，加强基础性、前瞻性、引领性技术研究，打造核心竞争优势，建立起为客户创造价值、为公司业务增值、抵御行业风险的新型一体化模式，充分释放各专业及全链条业务增值空间。坚持绿色低碳发展，推动产业转型升级，坚定高质量发展道路，积极维护投资者利益，保障股东稳定分红回报。

### (四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

#### 1、可能面对的主要风险

公司在生产经营过程中，将会采取各种措施，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。受疫情特别是奥密克戎变异毒株的影响，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。公司作为海上油田服务公司，生产作业环境主要在海上，而随着国家及所在国地方政府对生态环保的监管趋严，公司在环保方面的投入预期会相应增加。同时，作为海洋石油行业，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。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。当前境外疫情形势复杂严峻，给公司海外项目运行带来一定影响。

(3) 境内外业务拓展及经营风险。公司在不同国家和地区经营，与属地政府、企业、人员交流增多，由于受到经营所在国各种地缘政治、经济、宗教、人文、政策变化、科技变革、信息网络



安全、法律及监管环境等因素影响，包括政治不稳定、财税政策不稳定、进入壁垒、合同违约、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。由于公司持有美元债务以及在境外多个国家和地区开展业务，涉及多种货币的收支活动，人民币兑相关外币的汇率波动及货币间的兑换会影响公司运营成本，公司通过对汇率走势进行定期研究和分析，缩小汇兑风险敞口，管控汇率风险。

(5) 资产减值风险。根据会计准则要求，公司在资产负债表日要对可能存在减值迹象的资产进行减值测试。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，或因中小客户经营不善无力支付全部作业款，将导致应收账款逾期或坏账，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

公司以董事会为核心，建立了全面风险管理组织体系，完善的全面风险管理组织架构为风险防控提供了重要的组织保障。公司制订了《全面风险管理办法》、《重大经营风险事件报告管理办法》、《重大经营风险事件应对管理办法》等全面风险管理制度，完善了上下贯通、横向协同的报送机制和报告、应对工作体系。持续完善“分级、分层、分类”风险管理机制，牢固树立全员风险管理意识，积极开展重大风险专项排查和管控，加强风险识别和预警能力，提升风险协同管控效果，建立健全全面风险应急管理机制，持续提高应急处突能力，不断提升风险管控机制运行有效性，系统检验公司风险研判机制、决策风险评估机制、风险防控协同机制和风险防控责任机制的运作，持续提升防范化解重大风险的能力和水平。

### (五)其他

适用 不适用

## 七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

根据《上海证券交易所上市公司自律监管指引第2号——信息披露事务管理》【上证发(2022)3号】及公司《信息披露暂缓与豁免业务管理办法》等相关规定，公司部分信息因涉及商业秘密已申请豁免披露，并完成公司内部相应审核程序。

## 第五节 公司治理

### 一、公司治理相关情况说明

√适用 □不适用

作为在中国境内和境外上市的公司，公司在企业管治（注：本报告“企业管治”一词从英文 Corporate Governance 直译而来，同中国境内使用的“公司治理”一词含义相同）方面对照《香港联合交易所有限公司证券上市规则》（以下简称“上市规则”）附录十四之《企业管治守则》（以下简称《守则》）及中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件进行了检查。董事会经评估认为公司报告期内的企业管治基本符合该等文件对企业管治的要求。截至 2021 年 12 月 31 日止 12 个月内，本公司已遵守上市规则附录十四当时之《守则》（前称企业管治守则及企业管治报告，以下简称为《前守则》）之原则及守则条文，并已对《守则》C.2.1 条（即《前守则》A.2.1 条）的执行情况做了解释。

董事会认为，2021 年公司企业管治的提升主要体现在以下几个方面：

1. 推动全面风险管理框架落实，加强对外部风险及战略风险的评估，结合油田服务行业环境及未来发展趋势，提升和完善公司战略风险预判和应对能力。
2. 优化风险防范程序，健全风险防范体系，修订《内控风险与审计管理制度》，进一步完善投诉流程，畅通投诉渠道；改进风险识别系统，完善更新风险关注事项，持续提高风险管控能力。
3. 关注新证券法及监管规则变化，深化改革，从严治企，不断完善董事会管理职权和公司治理制度，提升公司治理效能，积极适应监管新变化对公司治理、信息披露、内幕信息等的更高要求。
4. 深入践行公司发展战略，关注能源转型对公司发展影响，加强汇率风险、法律风险、现金流风险的防范及应对，做好数字化、信息化、智能化建设，持续推动公司高质量发展和提升盈利能力。
5. 持续做好信息披露和投资者关系工作，深化做好内幕信息管理和登记工作。公司高度重视信息披露工作，严格遵守信息披露法律法规要求，依法对外发布定期报告及临时公告，根据行业环境及经营实际，在定期报告中及时向投资者做出风险提示，体现公司对投资者负责的诚意及最大限度保护中小投资者的理念。报告期内，公司按照监管要求及公司规定开展内幕信息及知情人管理和登记工作，根据最新监管要求深化完善内幕信息管理机制，提升内幕信息知情人合规意识，做好内幕信息及内幕知情人登记工作。报告期内未发现内幕信息知情人利用内幕信息买卖公司股票的情况。

2021 年公司在第十二届中国上市公司投资者关系管理论坛评选中获评“中国上市公司最佳投资者关系奖”；在第十届中国财经峰会评选中获评“2021 杰出上市公司奖”；获评：上海证券交易所主板上市公司 2020-2021 年度信息披露工作最高评价“A”类（优秀）；入选国务院国资委、

责任云研究院公布的“央企 ESG · 先锋 50 指数”；连续第十年入选“恒生 A 股可持续发展企业基准指数”，连续第八年入选“恒生可持续发展企业基准指数”的成份股；在“2021 财联社 · ESG 高峰论坛”获评“2021 中国企业 ESG 最佳案例奖”；在第二十一届中国上市公司百强高峰论坛暨第七届中国百强城市全面发展论坛获评“2021 年中国百强企业奖”；在《中国融资》举办的 2021 年中国融资大奖系列评选中，荣获“最佳上市公司大奖”和“最佳企业领袖大奖”；获评上海证券报 2021 上市公司金质量“ESG 奖”。

### （一） 董事的证券交易

本公司已对所有董事进行了专门的问询，本公司董事确认，在截至 2021 年 12 月 31 日止的 12 个月期间内已严格遵守了上市规则附录十所载的《上市发行人董事进行证券交易的标准守则》（以下简称《标准守则》）所要求之标准。公司目前还采用了一套比《标准守则》更高的准则来约束董事进行证券交易的行为。另外，本公司董事、监事和高级管理人员确认，在截至 2021 年 12 月 31 日止的 12 个月期间内遵守了中国证监会《上市公司董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理规则》。

### （二） 董事会履行职责情况概述

#### 1. 董事会组成

2021 年度及本报告编制之日的董事会组成如下：

董事长（主席）： 赵顺强

执行董事： 赵顺强、余峰（于 2021 年第一次临时股东大会上获得委任）

独立非执行董事： 王桂燾、林伯强、赵丽娟（于 2020 年年度股东大会上获得委任）

非执行董事： 武文来（于 2021 年第一次临时股东大会上获得委任）

刘宗昭（于 2021 年第一次临时股东大会上获得委任）

#### 2. 董事会和管理层的职责分工

公司章程对董事会和管理层的职责做出明确划分，分工情况与公司 2020 年度的《企业管治报告》披露的情况一致（详情请登录公司网站查询《公司章程》或 2020 年年报）。

公司章程对公司董事会的职权与公司 2020 年度的《企业管治报告》披露的情况一致（详情请登录公司网站查询《公司章程》或 2020 年年报）。

另外，公司有专项制度规定了董事会和管理层在投资决策权上的分工：权益性投资一律由董事会批准（超过一定额度还需股东大会批准），投资额在人民币 3 亿元（含）以上的传统固定资产投资项目或投资额在人民币 1 亿元（含）以上的非传统固定资产投资项目由董事会批准。

#### 3. 董事会会议情况

本年度董事会共召开五次会议，董事参加年内董事会会议和股东大会的情况详见本节附表 1 及“董事履行职责情况”。另外有一些临时需要董事会批准的事项由董事长依据《公司章程》的有关规定，将需表决的董事会议案以书面方式发送董事会成员，如签字同意的董事达到章程规定的人数，即形成有效决议。此外，为使独立非执行董事对公司事务有更多的表达意见和提出建议的机会，董事长与独立非执行董事每年均举行若干没有执行董事参加的会议，听取独立董事对企业管治和公司管理方面的意见（此项制度采纳了《守则》C.2.7（即《前守则》A.2.7 条）的条文），2021 年，此等会议共举行一次。董事会认为董事会的会议程序和决议均符合法律、法规和《公司章程》的规定，保证了公司的重大事项在经董事慎重讨论之后才做出决定，及董事做出相关决定时切实履行诚信及勤勉行事的责任及从公司及股东整体利益出发。2021 年公司董事会通过的决议事项详见本节“五、报告期内召开的董事会有关情况”。

#### 4. 独立董事履行职责情况

董事会现有独立董事三名，均为财务、法律与金融领域具有丰富专业经验的人士，对上市公司董事会的运作及独立董事的职责非常熟悉。公司的独立董事在报告期内有效地履行了作为董事的勤勉责任和注意责任，并向公司提供多方面的专业意见，尤其是在财务报告审阅、关连交易的审查、内控制度和风险管理等方面，其中有关财务报告审阅和内控制度审查方面的情况详情见本节七，其它相关工作见本节五和六。2021 年，独立董事就本公司更换审计师、计提资产减值准备等事项进行了审议并发表了独立董事意见。报告期内，独立董事出席股东大会情况请见本节“股东大会情况简介”。独立董事出席董事会会议及董事会专门委员会会议的情况见本节“一、公司治理相关情况说明，附表 1”及本节五、六和七。

报告期内，独立董事未对公司本年度的董事会议案及其它非董事会议案事项提出异议。

#### 5. 董事多元化政策

本公司董事会对董事多元化政策已做讨论，认为该项政策对公司最大程度招揽各类不同人才、提升企业管治水平并实现可持续发展能够发挥积极作用。董事会认为公司在选聘董事之时均要从多方面考虑（可计量目标包括但不限于教育背景、专业经验、年龄、性别、地区及种族等因素）以达到及维持董事多元化的结果。董事会将努力执行及促成董事多元化政策。本公司提名委员会每年将负责检查本政策的执行及在适当的时机评估的情况并向董事会提供建议。本公司在 2021 年进行了董事提名及选举（余峰先生获委任为公司执行董事，赵丽娟女士获委任为公司独立非执行董事，武文来先生和刘宗昭先生获委任为公司非执行董事），提名委员会认为公司在处理董事提名事宜时较充分地考虑了董事多元化政策。

#### 6. 内部控制与风险管理

公司已建立并不断完善风险管理和内部控制制度，以防范公司可能面临的风险。公司已建立董事会及所属审计委员会、总部各部门及直属单位分层负责的工作组织架构，保障内部控制与风险管理有效运行。董事会对风险管理及内部监控系统负责，并有责任检讨该等制度的有效性，每年进行一次风险管理及内部监控系统的检讨。

内部控制方面，公司结合国家发布的《企业内部控制基本规范》、《企业内部控制配套指引》和上市监管要求，建立了覆盖公司总部到境内外各级单位的 14 大内部控制体系，持续开展“谋、立、改、废、释、评”等制度优化工作，保证内控制度体系的科学性、适应性和合规性。自 2012 年起，公司通过日常内控检查和年度内控评价，检查评价内部控制运行的有效性。公司董事会于 2022 年初召开的董事会会议中对 2021 年度内控评价的有效性进行了评估。董事会评估认为，公司内部控制制度体系健全，执行有效，未发现本公司存在内部控制设计或执行方面的重大缺陷。

风险管理方面，公司建立了全面风险管理组织体系，制定了《全面风险管理办法》、《重大经营风险事件报告管理办法》、《重大经营风险事件应对管理办法》等全面风险管理制度。本公司每年组织开展年度风险辨识、评估工作，向董事会汇报年度风险管控情况；同时在每季度组织开展全面风险辨识、评估工作，向董事会提交《季度全面风险管理报告》；积极开展重大风险专项排查和管控，不断加强风险识别和预警能力；建立健全全面风险应急管理机制，持续提升应急处突能力。不断提升风险协同管控效果，系统检验公司风险分析机制、决策风险评估机制、风险防控协同机制和风险防控责任机制的运作，持续提升防范化解重大风险的能力和水平。

## 7. 董事和股东大会

本报告期内董事会召集的股东大会及董事参加股东大会情况详见本节“股东大会情况简介”。董事会认为报告期内公司遵守了股东大会决议的所有要求；并检查了公司对股东大会决议的执行情况，认为公司在执行股东大会决议方面不存在问题。

## 8. 其它

本报告期内，公司独立非执行董事人数及资质要求符合《上市规则》第 3.10(1)及(2)，第 3.10A 条的要求，并且公司目前独立非执行董事的独立性符合《上市规则》第 3.13 条所列载的评估指引的要求。本公司董事、监事、高级管理人员之间，除工作关系之外，不存在任何财务、业务、家属方面或其它方面的实质关系。公司企业管治职能由董事会负责，董事会定期检讨公司治理常规，以确保董事会全面履行《守则》A.2.1（即《前守则》D.3.1 条）条所载的企业管治职责。

### （三） 董事长及首席执行官

公司董事长和首席执行官现由赵顺强先生一人担任。此与守则内的条文 C.2.1 条（即《前守则》A.2.1 条）提出主席及行政总裁之角色应有区分并不应由一人同时兼任有所不同。董事会相信，现阶段董事长与首席执行官的角色由同一人承担满足公司目前生产经营需求，能够保障公司战略的有效制定和有力推进。同时本公司所有重大决定均经由董事会及董事会委员会以及高级管理人员商议后才作出。董事会认为目前架构无损权力与授权的制衡，更可以让本公司及时且有效决策及执行。

#### （四） 非执行董事的任期

王桂燻先生的任期自 2018 年年度股东大会起三年；

林伯强先生的任期自 2019 年年度股东大会起三年；

赵丽娟女士的任期自 2020 年年度股东大会起三年；

武文来先生的任期自 2021 年第一次临时股东大会起三年；

刘宗昭先生的任期自 2021 年第一次临时股东大会起三年。

#### （五） 董事薪酬

##### 1. 薪酬与考核委员会的组成及职能

(1) 公司薪酬与考核委员会由四名委员组成，全部由非执行董事组成，分别为王桂燻、林伯强、赵丽娟和武文来，其中独立非执行董事占三名，主席由王桂燻担任。

(2) 该委员会的职能是负责制定董事、监事与高级管理人员考核的标准，并进行考核；负责制定、审查董事、监事、高级管理人员的薪酬政策与方案。该委员会对上述事项进行研究讨论并向董事会提出建议，董事会保留上述事项的最终决定权（具体见公司网站公司治理条目下有关议事规则文件）。

##### 2. 薪酬与考核委员会年度工作情况

报告期内委员会召开了两次会议，会议情况摘要见附表 1，审议通过了 2020 年度报告中披露的董事、监事和高级管理人员 2020 年度薪酬；审议通过了 2021 年管理层绩效考核指标；听取了 2021 年管理层绩效考核情况的汇报。

#### （六） 董事提名

##### 1. 提名委员会的组成及职能

(1) 为确保董事会成员具备符合公司业务发展所需的专业经验、教育背景等要求，达到及维持董事多元化，公司设立董事会提名委员会，提名委员会在适当的时机将评估政策执行的情况并向董事会提供建议。公司提名委员会有三名委员，由林伯强、赵顺强、王桂燻组成，主席由林伯强担任。

(2) 该委员会的主要职责是负责对公司董事和高级管理人员的人选、选择标准和程序进行选择并提出建议（具体见公司网站公司治理条目下有关议事规则文件）。

## 2. 提名委员会年度工作情况

报告期内提名委员会举行了四次会议，会议情况摘要见附表 1，讨论事项涉及董事提名、董事长选举、董事多元化政策讨论、对独立董事的独立性进行确认及公司高级管理人员聘任。

### （七） 审计委员会

#### 1. 审计委员会的组成及职能

(1) 审计委员会由三名独立非执行董事赵丽娟、王桂燊及林伯强组成。赵丽娟担任该委员会的主席。

(2) 审计委员会的职能是检查公司会计政策、财务状况和财务报告程序；检查内部控制结构；推荐并聘任外部审计机构及主要负责公司内、外部审计的沟通、监督和核查工作（具体见公司网站公司治理条目下有关议事规则文件）。

#### 2. 审计委员会年度工作

报告期内审计委员会共召开四次会议，会议情况摘要见附表 1，审计委员会年度主要工作：

(1) 对公司 2020 年度财务报告，2021 年第一季度报告、中期财务报告和第三季度报告进行审查。委员在审查中同公司外部审计师及公司管理层进行了充分和必要的沟通，为保证公司披露的财务数据的合规性、完整性和准确性起到了应有的作用。

(2) 就公司内部审计和风险管理工作进行检查、讨论和优化，审议通过公司 2020 年度内部审计工作报告和 2020 年度内部控制评价工作报告。报告期内委员会听取了内部控制和内部审计工作汇报，要求公司做好重大投资项目的风险管控，进一步提高内部审计覆盖率；加强疫情传播背景下内部审计和外部审计的有效执行；优化应收账款管理和现金流管理工作。

(3) 对公司关连交易情况和计提资产减值进行审查。询问了 2021 年度日常关连交易情况，要求公司加强疫情传播和国际形势变化等因素影响下的应对举措，综合考虑行业发展形势，做好减值评估工作。

(4) 就更换审计师事宜，委员会经表决一致通过委任安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）及安永会计师事务所分别为本公司 2021 年度境内及境外审计师。

### （八） 董事培训

6月，公司董事、监事和高级管理人员参加中国上市公司协会组织的“中央企业控股上市公司专题培训”；12月，公司董事、监事和高级管理人员参加天津上市公司协会组织的“上市公司公司治理”培训。

#### （九） 董事会秘书

吴艳艳女士因工作变动原因已辞任本公司的董事会秘书（暨公司秘书），自2021年10月28日起生效。2022年1月21日，本公司召开2022年董事会第一次会议，委任孙维洲先生为公司董事会秘书、联席公司秘书，委任伍秀薇女士为联席公司秘书，自2022年1月21日起生效。孙维洲先生和伍秀薇女士的履历载于本章节中的“董事、监事和高级管理人员的情况”。本公司董事会秘书向董事长及首席执行官汇报，并负责就完善企业管治、提高上市公司质量、推动公司治理各主体职责融合、加强董事培训等事宜向董事会提供建议，持续推动公司治理合规运营。就2021年度而言，吴艳艳女士确认其已接受不少于15小时的相关专业培训。

#### （十） 股东权利保障

在保障股东权利方面，股东可依照《公司章程》的规定，获得公司有关信息，包括公司董事、监事、高级管理人员的个人资料，公司股本状况，股东大会会议记录、董事会会议决议、监事会会议决议，财务报告等，公司在定期报告及公司网站上提供了详细的联系方式以便股东与公司保持顺畅沟通。公司还在《公司章程》中对股东要求召集临时股东大会或者类别股东会议的程序进行了明确，详情见公司网站《公司章程》。

报告期内，本公司未对《公司章程》进行修订，《公司章程》详情请登录本公司网站查询。

#### （十一） 审计师酬金

公司2021年聘任安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）及安永会计师事务所分别为本公司2021年度境内及境外审计师并授权董事会决定其报酬，审计师在本报告期内为公司提供的审计业务的收费情况如下：

审计业务— 2021年度会计报表及中期会计报表审计／审阅及内控审计收费共计人民币1,191.24万元。

#### （十二） 有关责任的承诺

董事会承认负有编制公司账目的责任，审计师还将在审计报告中就其申报责任做出说明；董事会对公司及其附属公司的内部控制的有效性承担责任，并已在报告期内完成了有关检查评估，



认为公司及其附属公司在内控方面并无重大疏漏；董事会在此承诺，除公司已在本期年报中披露的内容外，并无重大不明朗事件或情况可能影响公司的持续经营能力。

附表 1：董事会及专门委员会年度会议情况摘要

会议名称	时间	地点	出席董事	主持人	备注
董事会年度第一次会议	2021年3月24日	燕郊	齐美胜、赵顺强、方中、王桂壘、林伯强、徐玉高、赵宝顺	齐美胜	3名监事列席
董事会年度第二次会议	2021年4月28日	燕郊	齐美胜、赵顺强、方中、王桂壘、林伯强、徐玉高、赵宝顺	赵顺强	3名监事列席
董事会年度第三次会议	2021年8月25日	燕郊	赵顺强、齐美胜、王桂壘、林伯强、赵丽娟、徐玉高、赵宝顺	赵顺强	3名监事列席
董事会年度第四次会议	2021年10月28日	燕郊	赵顺强、齐美胜、王桂壘、林伯强、赵丽娟、徐玉高、赵宝顺	赵顺强	3名监事列席
董事会年度第五次会议	2021年12月29日	燕郊	赵顺强、余峰、王桂壘、林伯强、赵丽娟、武文来、刘宗昭	赵顺强	3名监事列席
审计委员会年度第一次会议	2021年3月23日	燕郊	方中、王桂壘、林伯强	方中	1名监事列席
审计委员会年度第二次会议	2021年4月27日	燕郊	方中、王桂壘、林伯强	方中	1名监事列席
审计委员会年度第三次会议	2021年8月24日	燕郊	赵丽娟、王桂壘、林伯强	赵丽娟	1名监事列席
审计委员会年度第四次会议	2021年10月27日	燕郊	赵丽娟、王桂壘、林伯强	赵丽娟	1名监事列席
薪酬与考核委员会年度第一次会议	2021年3月23日	燕郊	王桂壘、方中、林伯强、徐玉高	王桂壘	1名监事列席
薪酬与考核委员会年度第二次会议	2021年12月29日	燕郊	王桂壘、林伯强、赵丽娟、武文来	王桂壘	
提名委员会年度第一次会议	2021年3月23日	燕郊	林伯强、齐美胜、王桂壘	林伯强	1名监事列席
提名委员会年度第二次会议	2021年4月27日	燕郊	林伯强、齐美胜、王桂壘	林伯强	1名监事列席
提名委员会年度第三次会议	2021年8月24日	燕郊	林伯强、赵顺强、王桂壘	林伯强	1名监事列席
提名委员会年度第四次会议	2021年10月27日	燕郊	林伯强、赵顺强、王桂壘	林伯强	1名监事列席

### 内幕知情人登记管理

公司继续做好常规内幕信息知情人登记和提示工作。公司所有董事和监事确认在报告期内没有违规买卖公司股票的现象。另外，根据中国证监会《上市公司监管指引第 5 号——上市公司内幕信息知情人登记管理制度》的要求，公司也对董事和监事以外的公司内部的内幕信息知情人在报告期内从事股票交易的情况做了自查，未发现公司存在内幕信息知情人违规买卖公司股票的行为。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

## 二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

报告期内，公司严格按照《公司法》《证券法》等法律法规和《公司章程》的要求规范运作，在资产、人员、财务、机构、业务等方面与控股股东、实际控制人分开，具有完整的业务体系和直接面向市场独立经营的能力。

### 1、资产独立情况

公司与控股股东产权关系明晰，拥有完整独立的法人资产，独立拥有与经营有关的装备资产和配套设施，独立拥有与经营有关的土地、机器设备以及商标、专利、非专利技术的所有权及使用权。公司对所有的资产有完全的控制支配权，不存在资产、资金被控股股东占用而损害公司利益的情况。

### 2、人员独立情况

公司设立了独立的人力资源管理部门，在劳动用工、人事管理、薪酬绩效等方面已形成完整的人力资源管理体系，独立运行职能管理。拥有独立的员工队伍，公司董事、监事和高级管理人员均按照《公司法》《公司章程》等有关法律、法规及规定合法产生。公司高级管理人员均在公司工作并领取薪酬，不存在法律、法规禁止的兼职情况。

### 3、财务独立情况

公司拥有独立的财务部门，配备了专门的财务人员，按照《企业会计准则》及其他财务会计法规、条例，结合自身实际情况，建立了独立的财务核算体系和财务管理制度，独立进行财务运作。公司拥有独立的银行账户，有独立的税务登记并作为独立纳税主体履行纳税义务。

### 4、机构独立情况

公司按照《公司法》《公司章程》及其他相关法律、法规及规定，建立了符合公司实际情况且独立、健全的内部管理机构，独立行使管理职权。

### 5、业务独立情况

公司拥有独立完整的供应、研发、生产和销售体系，具有独立面向市场自主经营的能力，独立开展业务、独立核算和决策、独立承担责任与风险，不依赖于控股股东或其它任何关联方。

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划

适用 不适用

## 三、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
2020 年年度股东大会	2021 年 6 月 1 日	www.sse.com.cn; www.hkex.com.hk; 公告编号：临 2021-013	2021 年 6 月 2 日	1、议案名称：审议及批准截至 2020 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：审议及批准截至 2020 年 12 月 31 日止年度利润分配预案。审议结果：通过； 3、议案名称：审议及批准截至 2020 年 12 月 31 日止年度董事会报告。审议结果：通过； 4、议案名称：审议及批准截至 2020 年 12 月 31 日止年度监事会报告。审议结果：通过； 5、议案名称：审议及批准选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分别为本公司 2021 年度境内及境外会计师事务所并授权董事会决定其报酬。审议结果：通过； 6、议案名称：审议及批准为所属公司及公司外部第三方提供担保的议案。审议结果：通过； 7、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； 8、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； 9、议案名称：审议及选举赵丽娟女士为公司独立非执行董事的议案。是否当选：是。
2021 年第一次 A 股类别股东会议	2021 年 6 月 1 日	www.sse.com.cn; www.hkex.com.hk; 公告编号：临 2021-013	2021 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。
2021 年第一次 H 股类别股东会议	2021 年 6 月 1 日	www.sse.com.cn; www.hkex.com.hk; 公告编号：临 2021-013	2021 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。
2021 年第一次临时股东大会	2021 年 12 月 28 日	www.sse.com.cn; www.hkex.com.hk; 公告编号：临 2021-023	2021 年 12 月 29 日	1、议案名称：审议及选举余峰先生为公司执行董事的议案。是否当选：是； 2、议案名称：审议及选举武文来先生为公司非执行董事的议案。是否当选：是； 3、议案名称：审议及选举刘宗昭先生为公司非执行董事的议案。是否当选：是； 4、议案名称：审议及选举程新生先生为公司独立监事的议案。是否当选：是。

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

## 四、董事、监事和高级管理人员的情况

## (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及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股 币种：人民币

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
赵顺强	董事长	男	53	2021-04-28		/	/	/	/	150.63	否
	执行董事			2020-10-21	2023-10-20						
	CEO			2021-04-28							
	原总裁			2020-08-26	2021-04-28						
余峰	执行董事	男	57	2021-12-28	2024-12-27	/	/	/	/	130.63	否
	副总裁			2017-01							
徐应波	纪检组组长	男	48	2020-07-29		/	/	/	/	126.41	否
刘小刚	副总裁	男	43	2021-08-25		/	/	/	/	53.96	否
卢涛	副总裁	男	53	2020-07-29		/	/	/	/	125.46	否
熊敏	副总裁	男	45	2020-12-18		/	/	/	/	128.44	否
杨德兴	副总裁	男	41	2020-12-18		/	/	/	/	128.19	否
种晓洁	首席财务官	女	45	2021-05-11		/	/	/	/	84.28	否
王桂壖	独立非执行董事	男	70	2016-05-31	2022-05-29	/	/	/	/	40.00	否
林伯强	独立非执行董事	男	64	2020-05-28	2023-05-27	/	/	/	/	40.00	否
赵丽娟	独立非执行董事	女	62	2021-06-01	2024-05-31	/	/	/	/	23.33	否
武文来	非执行董事	男	59	2021-12-28	2024-12-27	/	/	/	/	0	是
刘宗昭	非执行董事	男	56	2021-12-28	2024-12-27	/	/	/	/	0	是
彭文	监事会主席	男	52	2020-10-21	2023-10-20	/	/	/	/	0	是
程新生	独立监事	男	59	2015-06-02	2024-12-27	/	/	/	/	8.00	否
赵璧	职工监事	男	40	2019-07-30	2022-07-29	/	/	/	/	105.24	否
孙维洲	董事会秘书	男	50	2022-01-21		/	/	/	/	0	否

齐美胜	原董事长	男	53	2018-03-28	2021-04-28	/	/	/	/	33.14	是
	原执行董事			2016-07-22	2021-12-28						
	原 CEO			2020-08-26	2021-04-28						
方中	原独立非执行董事	男	70	2015-06-02	2021-06-01	/	/	/	/	16.67	否
徐玉高	原非执行董事	男	52	2020-12-11	2021-12-28	/	/	/	/	0	是
赵宝顺	原非执行董事	男	59	2020-12-11	2021-12-28	/	/	/	/	0	是
郑永钢	原首席财务官	男	48	2018-02-28	2021-05-10	5,200	5,200	0	无	27.76	是
吴艳艳	原董事会秘书	女	42	2019-08-22	2021-10-28	/	/	/	/	69.23	是
合计	/	/	/	/	/	5,200	5,200	/	/	1,291.37	/

## 备注：

- 1、2021 年 4 月 28 日，因工作变动原因，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。
- 2、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。
- 3、2021 年 6 月 1 日，公司召开 2020 年年度股东大会，会议选举赵丽娟女士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。方中先生因届满六年而退任。
- 4、2021 年 5 月 10 日，因工作变动原因，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。
- 5、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）。
- 6、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。
- 7、2021 年 8 月 25 日，公司董事会收到本公司非执行董事赵宝顺先生的书面辞呈，赵宝顺先生因工作变动原因辞去本公司非执行董事职务，该辞任自 2021 年 12 月 28 日生效。
- 8、2021 年 10 月 28 日，吴艳艳女士因工作变动原因，辞去本公司董事会秘书职务，辞任自 2021 年 10 月 28 日生效。
- 9、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及非执行董事徐玉高先生的书面辞呈，齐美胜先生及徐玉高先生因工作变动原因辞去本公司董事职务，该辞任自 2021 年 12 月 28 日生效。

10、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，选举武文来先生、刘宗昭先生为公司非执行董事，选举程新生先生为公司独立监事。

11、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。

姓名	主要工作经历
赵顺强	中国国籍，1968 年出生，中海油服董事长、执行董事、首席执行官，高级工程师。1990 年毕业于中国石油大学（华东）钻井工程专业学士，并于 2008 年获中欧国际工商学院 EMBA 学位。1990 年 7 月至 2001 年 11 月，赵先生先后任中海石油北方钻井公司钻井领班、经营部科员、高级队长；2001 年 11 月至 2002 年 10 月先后任中海国际石油工程有限责任公司副总裁、中海石油北方钻井公司渤海九号平台经理；2002 年 10 月至 2004 年 8 月任中海油田服务股份有限公司天津分公司副总经理；2004 年 8 月至 2004 年 11 月任中海油田服务股份有限公司 IPM 事业部钻采技术所（塘沽）所长；2004 年 11 月至 2005 年 12 月任中海油田服务股份有限公司天津分公司总经理；2005 年 12 月至 2012 年 4 月任中海油田服务股份有限公司油田生产事业部总经理（其中：2011 年 1 月至 2012 年 4 月兼任油田生产研究院院长）；2012 年 4 月至 2018 年 3 月任中国海洋石油国际有限公司副总经理；2018 年 3 月至 2020 年 8 月任中国海洋石油乌干达有限公司总裁；2020 年 8 月至 2021 年 4 月任中海油服总裁。2020 年 10 月起任中海油服执行董事。2021 年 4 月起任中海油服董事长、首席执行官。赵先生在石油和天然气行业工作超过 30 年。
余峰	中国国籍，1964 年出生，中海油服执行董事、党委副书记、副总裁、工会主席。1987 年毕业于华东石油学院，获得矿场地球物理专业学士学位，并于 2003 年获得清华大学工商管理硕士学位（MBA）。1987 年 7 月至 1990 年 1 月，任胜利油田电子计算中心助理工程师；1990 年 1 月至 1991 年 5 月任海洋石油测井公司助理工程师；1991 年 5 月至 1992 年 8 月任海洋石油测井公司新疆分公司工程师；1992 年 8 月至 1994 年 5 月任海洋石油测井公司新疆分公司销售工程师；1994 年 5 月至 1995 年 8 月任海洋石油测井公司湛江分公司市场销售工程师；1995 年 8 月至 1996 年 8 月任海洋石油测井公司市场开发部副经理；1996 年 8 月至 2000 年 12 月任海洋石油测井公司市场开发部经理；2000 年 12 月至 2001 年 12 月任海洋石油测井公司总经理助理（分管计财部）；2001 年 12 月至 2002 年 9 月任中海油服市场部总经理；2002 年 9 月至 2006 年 3 月任中海油服油田技术事业部副总经理；2006 年 3 月至 2016 年 1 月任中海油服油田技术事业部总经理；2016 年 1 月至 2017 年 1 月任中海油服市场总监；2017 年 1 月起，任中海油服副总裁；2017 年 6 月至 2020 年 9 月，兼任中海油服安全总监；2020 年 7 月起任中海油服党委副书记、副总裁、工会主席；2021 年 12 月起任中海油服执行董事。
徐应波	中国国籍，1973 年出生，纪检组组长，高级工程师。毕业于石油大学（华东）生产过程自动化专业，获工学学士学位，后获得中国石油大学（北京）项目管理专业硕士学位。1997 年 07 月至 2002 年 11 月，任南海西部石油公司采油公司仪表工、仪表主操、设备监督；2002 年 11 月至 2007 年 01 月，任中海油能源发展采油服务公司设备监督、FPSO 总监助理；2007 年 01 月至 2007 年 07 月，任中海油深圳分公司西江 23-1 油田 FPSO 总监；2007 年 07 月至 2009 年 04 月，任中海油深圳分公司西江 23-1 油田总监；2009 年 04 月至 2010 年 12 月，任中海油深圳分公司自营油田生产总监；2010 年 12 月至 2013 年 01 月，任中海油深圳分公司西江油田作业区生产经理；2013 年 01 月至

	2014年12月，任中海油深圳分公司西江油田作业区副经理；2014年12月至2016年10月，任中海油深圳分公司西江油田作业区副总经理兼党委副书记、纪委书记；2016年10月至2017年09月，任南海东部石油管理局监察部经理；2017年09月至2018年12月，任海油党组派驻有限深圳分公司纪检组副组长；2018年12月至2020年02月，任中国海洋石油集团有限公司党组巡视组副组长；2020年02月起任纪检组组长。
刘小刚	中国国籍，1978年出生，中海油服副总裁，教授级高级工程师。2002年毕业于石油大学（华东）石油工程系石油工程专业，获工学学士学位，后取得西南石油大学石油与天然气工程专业工程硕士学位。2002年7月至2006年7月任中海油能源发展股份有限公司监督监理技术分公司见习监督、副监督；2006年7月至2009年4月任中海石油（中国）有限公司天津分公司钻井部作业主管；2009年4月至2011年10月任中海石油（中国）有限公司天津分公司钻井部钻完井总监；2011年10月至2014年4月任中海石油（中国）有限公司天津分公司钻完井部钻井作业经理；2014年4月至2017年12月任渤海石油管理局（有限天津分公司）工程技术作业中心副总经理兼生产协调部经理；2017年12月至2020年3月任渤海石油管理局（有限天津分公司）工程技术作业中心总经理、党委书记；2020年3月至2021年6月任中国海洋石油有限公司钻完井办公室总工程师（钻完井）；2021年8月起，任中海油服副总裁。
卢涛	中国国籍，1969年出生，中海油服副总裁，教授级高级工程师。1993年毕业于电子科技大学电磁场与微波技术专业，获硕士学位研究生学历，后获得电子科技大学测试计量技术及仪器专业，博士学位研究生学历；1993年4月至1993年7月，任中国海洋石油测井公司研究所研究工程师，1993年7月至1993年10月中国海洋石油测井公司新疆分公司实习；1993年10月至2002年1月，任中国海洋石油测井公司研究所研究工程师；2002年1月至2002年9月，任中海油服测井事业部技术发展中心主任工程师；2002年9月至2004年12月，任中海油服研发中心机电设备所副主任工程师；2004年12月至2006年4月，任中海油服技术中心机电设备所所长；2006年4月至2010年1月，任中海油服技术中心总工程师；2010年1月至2010年5月，任中海油服技术中心副主任；2010年6月至2016年6月，任中海油服油田技术事业部副总经理；2016年6月至2017年11月，任中海油服油田技术事业部总经理；2017年11月至2019年08月，任中海油服油田技术事业部 总经理、党委副书记；2019年08月至2019年11月，任中海油服油田技术事业部总经理、党委副书记（代为主持党委工作）；2019年11月至2020年08月，任中海油服油田技术事业部总经理、党委书记；2020年07月起任中海油服副总裁，2020年7月至2021年7月兼任总法律顾问。
熊敏	中国国籍，1976年出生，中海油服副总裁、总法律顾问，高级工程师。1996年毕业于石油大学石油工程专业，获工学学士学位，后取得北京科技大学车辆工程（矿机）专业，硕士学位研究生学历。1996年7月至1998年1月，任辽河油田欢喜岭采油厂初级工程师；1998年1月至2001年10月，任辽河油田钻采工艺研究院初级工程师；2001年10月-2004年03月，于北京科技大学车辆工程（矿机）专业，读硕士研究生、硕士学位；2004年3月至2005年4月，任澳大利亚林康公司销售工程师；2005年4月至2007年4月，任中海油服油田技术事业部固井中心塘沽基地项目经理；2007年4月至2012年2月，任中海油服油田化学事业部塘沽基地固井作业公司技术主管、经理；2012年2月至2014年11月，任中海油服油田化学事业部印尼基地副经理、经理；2014年11月至2016年8月，任中海油服油田化学事业部印尼作业公司经理；2016年8月至2017年9月，任中海油服油田化学事业部副总经理；2017年09月至2021年8月任中海油服马来西亚合营公司总经理；2019年01月起至2021年8月兼任中海油服泛太平洋钻井（马来西亚）公司（CDPPM）总经理；2020年12月起任中海油服副总裁。2021年7月起兼任总法律顾问。
杨德兴	中国国籍，1980年出生，中海油服副总裁、安全总监，高级工程师。2003年毕业于石油大学（华东）石油工程专业，获工学学士学位，

	后获得中国石油大学（华东）油气田开发专业，硕士学位，挪威斯塔万格大学工业经济专业，硕士学位研究生学历。2003 年 07 月至 2007 年 11 月，任中海油股钻井事业部塘沽基地渤海 10 号学习领班、钻井队长；2007 年 11 月至 2008 年 09 月，任中海油服钻井塘沽作业公司海洋石油 931 高级队长；2008 年 09 月至 2012 年 07 月，任中海油服钻井塘沽作业公司渤海 4 号高级队长、平台经理；2012 年 07 月至 2013 年 08 月，于挪威斯塔万格大学工业经济硕士脱产培训 学生；2012 年 08 月至 2014 年 07 月，挪威斯塔旺格大学工业经济专业读硕士获研究生硕士学位；2013 年 08 月至 2014 年 05 月，任中海油服钻井塘沽作业公司 COSLGIFT 平台经理；2014 年 05 月至 2014 年 10 月，任中海油服钻井事业部人力资源部经理；2014 年 10 月至 2016 年 02 月，任中海油服钻井事业部作业安全环保部经理；2016 年 02 月至 2017 年 04 月，任中海油服钻井事业部 PT. COSL DRILLING INDO 总裁；2017 年 04 月至 2018 年 06 月，任中海油服质量安全部副经理；2018 年 06 月起任中海油服质量安全部经理；2020 年 12 月起任中海油服副总裁。2021 年 2 月起兼任中海油服安全总监。
种晓洁	中国国籍，1977 年出生，中海油服首席财务官，硕士学位，研究生学历，高级会计师。1998 年毕业于陕西经贸学院国际贸易专业，并于 2009 年获中央财经大学工商管理专业硕士学位。1998 年 7 月至 2001 年 12 月种女士任测井公司计划财务部出纳、资产管理；2001 年 12 月至 2002 年 12 月任中海油田服务有限公司国际工程公司财务部预算管理；2002 年 12 月至 2007 年 8 月先后任中海油服财务部对外财务报告与披露、海外财务筹划；2007 年 8 月至 2010 年 8 月任中海油服技术中心计划财务部经理；2010 年 8 月至 2012 年 2 月任中海油服油田技术事业部计划财务部经理；2012 年 2 月至 2016 年 1 月任中海油服计划资金部计划预算岗位经理；2016 年 1 月至 2017 年 12 月任中海油服油田化学事业部副总经理；2017 年 12 月至 2019 年 7 月任中海油服计划资金部经理；2019 年 7 月 2021 年 8 月任中海油服计划财务部经理；2021 年 5 月起任中海油服首席财务官。
王桂堃	中国香港，1951 年出生，铜紫荆星章，太平绅士，中海油服独立非执行董事。王先生持有香港中文大学颁授的文学学士学位及伦敦大学颁授的法律学士学位。王先生现时为维达国际控股有限公司、华虹半导体有限公司及新创建集团有限公司的独立非执行董事。王先生曾于两所国际律师事务所担任中国主理合伙人达十五年。在此之前，王先生曾任职于香港特区政府的地政总署、律政司及立法会共达十年。王先生于二零一一年至一八年间分别获委任为香港机场管理局、医院管理局及竞争事务委员会的成员。王先生为前任香港国际仲裁中心主席，王先生现时为香港税务上诉委员会主席、香港版权审裁处前主席，香港按揭证券有限公司董事，以及香港律师会及环太平洋律师会前任会长。王先生在香港大学、香港中文大学、香港城市大学及香港树仁大学担任名誉讲师、校外评核委员及教授。王先生自 2015 年至 2021 年 5 月担任法朗克律师行香港分行主理人，自 2021 年 6 月担任王桂堃律师行主理人，自 2016 年 5 月担任中海油服独立非执行董事。
林伯强	美国国籍，1957 年出生。中海油服独立非执行董事。林先生是美国加利福尼亚大学经济学博士，曾任亚洲开发银行主任能源经济学家。现任厦门大学管理学院“长江学者”特聘教授、中国能源政策研究院院长、博士生导师，国际能源经济学术刊物（Energy Economics）主编，国家能源委员会能源专家咨询委员会委员、国家发展和改革委员会能源价格专家咨询委员会委员、新华社特聘经济分析师、中央人民广播电台特约观察员、达沃斯经济论坛能源引领者委员会执行委员。2014 年 5 月至 2020 年 6 月，担任中国石油天然气股份有限公司独立非执行董事。自 2020 年 5 月起任中海油服独立非执行董事。
赵丽娟	中国香港，1960 年出生，荣誉勋章，太平绅士，中海油服独立非执行董事。赵女士毕业于英国谢菲尔德大学，获得经济学一级荣誉学士学位，并于香港中文大学取得行政人员工商管理硕士学位。赵女士为香港注册会计师、中国注册会计师、英国特许会计师及国际信息系统审计师，并为现届上海市政协委员、财政部政府会计准则专家、中华海联会理事、广东省妇联执委，现任香港教育大学校董会司库。



	<p>赵女士于 2001 至 2006 年期间任国际信息系统审计协会（中国香港）分会会长，2013 年担任香港会计师公会会长，2017 年 1 月起任香港政府之妇女事务委员会成员，2009 至 2018 年亦曾分别担任平等机会委员会及能源咨询委员会成员。赵女士于 2013 年获香港政府颁授荣誉勋章，于 2014 年获颁“杰出专业女性”大奖，并荣获英国谢菲尔德大学“杰出校友”殊荣，于 2017 年获香港商报“杰出商界女领袖”奖。赵女士于 2017 年获香港特区政府颁授太平绅士，于 2018 年获颁新界太平绅士。</p> <p>赵女士 2006 年至 2019 年期间于香港上市公司之冯氏集团旗下分别担任高级副总裁、华东区首席代表及顾问。2000 年至 2005 年任职香港联交所上市公司天地数码（控股）有限公司（现称先丰服务集团有限公司，股份代号：0500）的营运总裁，2000 年之前曾任香港加德士有限公司的大中华高级项目经理。赵女士分别担任香港联交所上市公司汇景控股有限公司（股份代号：9968）、华立大学集团有限公司（股份代号：1756）及嘉涛（香港）控股有限公司（股份代号：2189）的独立非执行董事。同时也担任深圳 A 股上市公司上海加冷松芝汽车空调股份有限公司（股票代码：002454）的独立非执行董事。2018 年起担任南洋商业银行的独立非执行董事。自 2020 年 12 月起担任卓悦控股有限公司执行董事。自 2021 年 6 月起任中海油服独立非执行董事。</p>
武文来	<p>武文来先生，中国国籍，1962 年出生，中海油服非执行董事，教授级高级工程师，1984 年 9 月毕业于长春地质学院地质系地质矿产调查专业；2008 年 7 月获中科院地质与地球物理研究所固体地球物理学专业研究生理学博士学位。1984 年 9 月至 1988 年 7 月任山西冶金地质研究所助理工程师；1988 年 7 月至 1992 年 6 月任渤海石油公司研究院勘探二室地质师、副主任；1992 年 6 月至 1999 年 10 月先后任渤海石油研究院地质试验室副主任、主任、科研生产管理科科长、副总地质师兼科研生产管理科科长；1999 年 10 月至 2009 年 9 月先后任中海石油研究中心渤海石油研究院院长、副主任、党委副书记、纪委书记、工会主席、中海石油（中国）有限公司北京研究中心副主任；2009 年 9 月至 2011 年 12 月先后任中国海洋石油总公司思想政治工作部主任兼新闻中心主任、中国海洋石油总公司新闻办公室主任、海洋石油报社社长；2011 年 12 月至 2013 年 3 月任中国海洋石油总公司思想政治工作部（新闻办公室）主任兼海洋石油报社社长；2013 年 3 月至 2018 年 2 月任中联煤层气有限责任公司总经理、党委书记、中海石油（中国）有限公司非常规油气分公司总经理；2018 年 2 月至 2021 年 1 月任中海石油气电集团有限责任公司董事长、党委书记；2021 年 1 月至今从事专项工作；自 2021 年 12 月起任中海油服非执行董事。</p>
刘宗昭	<p>刘宗昭先生，中国国籍，1965 年出生，中海油服非执行董事，教授级高级工程师，1989 年 7 月毕业于西南石油学院油气田开发系采油工程专业；2003 年 7 月获石油大学石油天然气工程学院石油与天然气工程硕士学位。1989 年 7 月至 1997 年 9 月先后任渤海公司采油公司实习操作工、研究所主任、研究所所长；1997 年 9 月至 2001 年 4 月先后任渤海公司采油工艺研究所副所长、所长；2001 年 4 月至 2005 年 1 月先后任渤海公司采油工程技术服务公司副经理、经理兼党总支书记；2005 年 1 月至 2008 年 7 月任中海石油基地集团有限责任公司采油技术服务分公司总经理；2008 年 7 月至 2012 年 11 月任中海油能源发展股份有限公司采油技术服务分公司总经理；2012 年 11 月至 2013 年 3 月任中海油能源发展股份有限公司总经理助理兼采油技术服务分公司总经理；2013 年 3 月至 2021 年 3 月先后任中联煤层气有限责任公司副总经理、中海石油（中国）有限公司非常规油气分公司副总经理；2021 年 3 月至今任中国海洋石油集团有限公司专职董事。自 2021 年 12 月起任中海油服非执行董事。</p>
彭文	<p>中国国籍，1969 年 11 月出生，中海油服监事会主席，高级会计师。1991 年 7 月毕业于湘潭矿业学院经济系财会专业，2000 年 9 月至 2003 年 7 月在中国矿业大学会计学专业函授学习，管理学学士；2004 年 2 月至 2008 年 1 月在中国矿业大学法学专业业余学习，获本科学历。</p>

	1991年7月至1999年4月，彭先生在大屯煤电公司先后任地质勘探队财务科出纳、会计、特殊建筑基础工程总公司财务科会计、社会保险统筹处财务会计、财务基金科副科长、主任科员；1999年4月至2006年4月，先后任大屯煤电（集团）有限责任公司孔庄矿财务科科长、建筑安装工程公司总会计师、总法律顾问；2006年4月至2007年9月任湖南省兵器工业集团有限责任公司副总经理、总会计师；2007年9月至2013年4月任中联煤层气有限责任公司总会计师；2013年4月至2016年2月任中联煤层气有限责任公司总会计师，中海石油（中国）有限公司非常规油气分公司总会计师；2016年2月至2017年2月任中海油国际融资租赁有限公司副总裁；2017年2月至2020年6月任中海油国际融资租赁有限公司副总裁，中海石油投资控股有限公司副总经理；2020年6月至今任中国海洋石油集团有限公司专职监事；现任海洋石油工程股份有限公司、中海油研究总院有限公司、中联煤层气有限公司、中海油海南能源有限公司监事会主席。2020年10月任中海油服监事会主席。
程新生	中国国籍，1963年出生，中海油服独立监事。程先生获得南开大学经济学院学士学位、硕士学位及天津财经大学管理学博士学位且持有中国独立董事资格证书。于1993年3月，程先生曾为南开大学会计学系讲师及副教授，1994年通过了中国注册会计师考试，成为中国注册会计师协会会员。自1995年9月至2001年8月晋升为南开大学会计学系审计教研室主任。自2001年9月起，彼留任南开大学工商管理博士后流动站时从事公司治理研究。自2002年9月起，程先生担任南开大学中国公司治理研究院公司治理评价研究室主任。自2005年12月起，程先生一直担任南开大学教授及博士生导师。程先生曾为海洋石油工程股份有限公司（一间于上海证券交易所上市的公司）独立非执行董事。2015年6月至今，任中海油服独立监事。
赵璧	中国国籍，1981年出生，中海油服职工代表监事，政工师。2003年毕业于江汉石油学院，获得学士学位。2003年7月至2004年12月任中海油服IPM事业部SZ36-1/QK17-2项目组实习、钻工、修井监督；2004年12月至2006年4月任中海油服产品制造事业部行政人事部薪酬管理；2006年4月至2011年6月任中海油服钻井事业部人力资源部人力资源配置；2011年6月至2014年1月任中海油服钻井事业部人力资源部薪酬绩效主管；2014年1月至2017年1月任中海油服钻井事业部凯慕服务有限公司经理；2017年1月至2017年11月任中海油服人力资源部副总经理（临时代理）；2017年11月至2019年8月任中海油服人力资源部副总经理；2019年8月至2021年6月任中海油服人力资源部经理；2021年6月至2022年2月任发展战略研究所所长；2022年2月起任规划发展研究中心主任；2019年7月起任中海油服职工代表监事。（曾用名：赵宝宝）
孙维洲	中国国籍，1971年11月生，中海油服董事会秘书，工程师。1988年至2014年先后就读于华北石油学校石油地质专业、天津外国语学院英语专业、长江大学继续教育学院工商管理专业和中欧国际工商学院工商管理专业，2008年和2014年分别获工商管理学士学位和硕士学位。2008年10月取得中国企业法律顾问执业资格。孙先生于1992年7月加入渤海石油公司地质服务公司，从事地质录井工作；1995年6月至2001年12月，先后任中法地质公司中法录井联机、联机队长；2001年12月至2002年12月任中海油田服务有限公司办公室外事；2002年12月至2006年4月，先后任中海油服行政管理部秘书、哈萨克斯坦办事处商务主办、马来西亚办事处商务主管；2006年4月至2007年12月，任中海油服法律事务部合同与风险控制岗位经理；2007年12月至2009年11月，任中海油服法律事务部合同评审/合营公司法律事务岗位经理；2009年11月至2011年11月，任中海油服法律事务部总经理；2011年11月至2015年1月，任中海油服战略研究与发展部总经理；2015年1月至2021年12月，任中海艾普油气测试（天津）有限公司副总经理。2021年12月至今，任中海油服油田生产事业部党委书记、总经理。2022年1月起任中海油服董事会秘书（联席公司秘书）。
伍秀薇	中海油服联席公司秘书之一，于2022年1月获委任。伍女士为达盟香港有限公司（一家国际企业服务供货商）上市服务部之董事。伍女

	士于公司秘书行业拥有超过二十年的专业经验。伍女士拥有香港城市大学法律学士学位及英国伦敦大学法律硕士学位，并为香港公司治理公会（前称香港特许秘书公会）及英国特许公司治理公会资深会士。
齐美胜	中国国籍，1968 年出生，中海油服原董事长、原执行董事、原首席执行官。中国石油大学（华东）钻井工程专业学士，并于 2013 年获中欧国际工商学院 EMBA 学位。1991 年 7 月至 2000 年 8 月，齐先生先后在南海西部钻井公司和中海石油南方钻井公司任甲板工、钻工、井架工、副司钻、司钻、钻井队长、高级队长；2000 年 8 月至 2002 年 1 月，任中海石油南方钻井公司南海二号代理平台经理；2002 年 1 月至 2004 年 12 月，任中海油服钻井事业部南海六号平台经理；2004 年 12 月至 2006 年 3 月，任中海油服钻井事业部安全总监；2006 年 3 月至 2006 年 7 月，任中海油服钻井事业部总经理助理；2006 年 7 月至 2008 年 9 月，任中海油服钻井事业部副总经理；2008 年 9 月至 2009 年 5 月，任钻井事业部副总经理兼中海油服欧洲钻井公司总裁助理；2009 年 5 月至 2010 年 6 月，任中海油服钻井事业部副总经理兼中海油服欧洲钻井公司首席执行官；2010 年 6 月至 2013 年 12 月，任中海油服钻井事业部总经理；2013 年 12 月至 2016 年 6 月任中海油服副总裁；2016 年 6 月至 2016 年 7 月任中海油服首席执行官兼总裁；2016 年 7 月至 2018 年 3 月任中海油服执行董事、首席执行官兼总裁；2018 年 3 月至 2021 年 4 月任中海油服董事长，2018 年 3 月至 2021 年 12 月任中海油服执行董事；2020 年 8 月至 2021 年 4 月兼任中海油服首席执行官（CEO）。
方中	中国香港，1951 年出生，中海油服原独立非执行董事，曾为香港会计师公会前任会长。方先生从事会计行业四十余载，为英格兰及韦尔斯特许会计师公会资深会员及香港会计师公会资深会员，2016 年 2 月至 2019 年 1 月，担任香港会计师公会审计委员会主席，2016 年 6 月至 2018 年 6 月，担任英格兰及韦尔斯特许会计师公会理事会成员。2013 年 6 月至 2020 年 11 月，担任澳门励骏创建有限公司的独立非执行董事。方先生现时任于香港联合交易所有限公司上市之中石化冠德控股有限公司独立非执行董事，现亦为于伦敦交易所上市之 Worldsec Limited 的非执行董事。2015 年 6 月至 2021 年 6 月任中海油服独立非执行董事。
徐玉高	中国国籍，1969 年出生，中海油服原非执行董事，教授级高级经济师。分别于 1993 年和 1997 年在清华大学获得自动化专业工学学士学位和系统工程专业工学博士学位；1997 年 10 月至 2000 年 3 月任清华大学 21 世纪发展研究院助理研究员（讲师）；2000 年 9 月至 2002 年 7 月于美国麻省理工学院工程系统系技术政策专业学习，获技术政策硕士学位。2002 年 7 月至 2003 年 6 月任中海油田服务股份有限公司战略规划部战略研究经理；2003 年 6 月至 2004 年 11 月任中国海洋石油总公司发展研究室政策研究经理；2004 年 11 月至 2008 年 7 月任中海石油基地集团有限责任公司财务总监；2008 年 7 月至 2013 年 8 月任中海油能源发展股份有限公司副总经理兼首席财务官；2013 年 8 月至 2016 年 5 月任中国海洋石油总公司（有限公司）法律部总经理；2016 年 5 月至 2018 年 7 月先后任中国海洋石油总公司政策研究室主任，中国海洋石油集团有限公司政策研究室主任；2018 年 7 月至 2020 年 6 月任中国海洋石油集团有限公司干部学院院长；2020 年 6 月至今任中国海洋石油集团有限公司（中国海洋石油有限公司）国际合作部（外事工作部）总经理（主任）。2020 年 12 月至 2021 年 12 月任中海油服非执行董事。
赵宝顺	中国国籍，1963 年出生，中海油服原非执行董事，高级工程师。1984 年 8 月毕业于华东石油学院地球物理勘探专业大学本科学士。1984 年 8 月至 1987 年 8 月先后任渤海石油计算中心技术员、共青团书记，渤海石油公司团委干事；1987 年 8 月至 1996 年 3 月任渤海石油物探公司生产科/装备科/人事科历任卫星导航主操作员、仪器操作员、震源主操作员、科员；1996 年 3 月至 2001 年 5 月先后任中国海洋石油总公司办公厅秘书、总经理秘书、办公厅秘书处副处长兼总经理秘书、办公厅综合处副处长、办公厅保卫处副处长；2001 年 5 月至 2004 年 8 月先后任中海油气开发利用公司沥青开发经营部干部、青岛沥青收购项目负责人、中海沥青（泸州）项目现场项目组组长、综

	合管理部经理；2004 年 8 月至 2005 年 11 月任中海沥 青股份有限公司总经理；2005 年 11 月至 2011 年 12 月任中海油气开发利用公司副总经理；2011 年 12 月至 2018 年 7 月任中国海洋石油总公司（有限公司）质量健康安全环保部副总经理，中国海洋石油集团有限公司（中国海洋石油有限公司）质量健康安全环保部副总经理；2018 年 7 月至 2020 年 6 月任中国海洋石油集团有限公司直属（机关）工会主席、党组统战部 副部长；2020 年 6 月至 2021 年 8 月任中国海洋石油集团有限公司党群工作部副主任、直属（机关）工会主席、党组统战部副部长、工会工作委员会副主任；2021 年 8 月起任中国海油专职外部董事；2020 年 12 月至 2021 年 12 月任中海油服非执行董事。
郑永钢	中国国籍，1973 年出生，中海油服原首席财务官。1996 年毕业于首都经济贸易大学会计学专业，获学士学位，2001 年毕业于澳大利亚新南威尔士大学专业会计专业，获硕士学位。1996 年 7 月至 1999 年 1 月，任德勤会计师事务所高级审计师；1999 年 1 月至 2000 年 5 月，任中国网络通讯公司预算经理；2001 年 12 月至 2004 年 2 月，任德雷德会计师事务所会计经理；2004 年 2 月至 2005 年 5 月，任万向通讯公司投资经理；2005 年 9 月至 2007 年 10 月，任中海石油有限公司财务部资产收购经济分析高级主管；2007 年 10 月至 2011 年 9 月，任中海石油有限公司财务部海外财务管理经理；2011 年 9 月至 2012 年 7 月，任中海石油伊拉克有限公司财务资金部经理；2012 年 7 月至 2016 年 10 月，任中海石油伊拉克有限公司财务总监；2016 年 10 月至 2018 年 2 月，任中国海洋石油国际有限公司副总经理、财务总监。2018 年 2 月至 2021 年 5 月任本公司首席财务官。
吴艳艳	中国国籍，1979 年出生，中海油服原董事会秘书，高级经济师。2001 年和 2009 年分别获得天津外国语学院文学学士和天津大学工商管理硕士学位。2016 年获得上海证券交易所董事会秘书任职资格，2015 年成为香港特许秘书公会联席成员。吴女士 2001 年加入中国海油，就职于中海石油北方钻井公司市场部；2001 年 12 月，任中海油服行政管理部秘书（期间抽调至公司香港上市 IPO 筹备项目组工作）；2002 年 11 月至 2007 年 7 月，从事中海油服董秘办公室公共关系、投资者关系相关工作；2007 年 7 月至 2015 年 11 月，任中海油服董秘办公室公共关系岗位经理、投资者与公共关系岗位经理；2015 年 11 月至 2019 年 9 月，任中海油服董秘办公室主任。2019 年 8 月至 2021 年 10 月任中海油服董事会秘书。

其它情况说明

适用 不适用

**(二) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况****1. 在股东单位任职情况**

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
武文来	中国海油	专项工作	2021年1月	
刘宗昭	中国海油	专职董事	2021年3月	
彭文	中国海油	专职监事	2020年6月	
徐玉高	中国海油	国际合作部总经理	2020年6月	2021年5月
	中国海油	副总法律顾问	2021年5月	
赵宝顺	中国海油	党群工作部副主任	2020年6月	2021年8月
	中国海油	专职外部董事	2021年8月	
郑永钢	中国海油	审计部副总经理	2021年5月	
在股东单位任职情况的说明	具体情况见简历。			

**2. 在其他单位任职情况**

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
王桂堃	法朗克律师行	香港分行主理人	2015年	2021年5月
	王桂堃律师行	主理人	2021年6月	
林伯强	厦门大学	教授	2006年6月	
赵丽娟	卓悦控股有限公司	执行董事	2020年12月	
	南洋商业银行	独立非执行董事	2018年	
彭文	海洋石油工程股份有限公司	监事会主席	2020年12月	
程新生	南开大学	教授	2005年12月	
方中	致同(香港)会计师事务所有限公司	名誉顾问	2014年	
	澳门励骏创建有限公司	独立非执行董事	2013年6月	
赵宝顺	中海石油化学股份有限公司	非执行董事	2021年12月	
在其他单位任职情况的说明	具体情况见简历。			

**(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况**

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	董事、监事的薪酬须经股东大会批准，高级管理人员的薪酬由董事会决定。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	主要是董事、监事及高级管理人员的职责、责任以及公司的业绩决定。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	人民币 1,291.37 万元
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	人民币 1,291.37 万元

**(四) 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	变动原因
赵顺强	董事长	选举	董事会选举
赵顺强	首席执行官	聘任	董事会聘任
余峰	执行董事	选举	股东大会选举
赵丽娟	独立非执行董事	选举	股东大会选举
刘小刚	副总裁	聘任	董事会聘任
武文来	非执行董事	选举	股东大会选举
刘宗昭	非执行董事	选举	股东大会选举
种晓洁	首席财务官	聘任	董事会聘任
孙维洲	董事会秘书	聘任	董事会聘任
齐美胜	董事长、执行董事、首席执行官	离任	工作变动
赵顺强	总裁	离任	工作变动
徐玉高	非执行董事	离任	工作变动
赵宝顺	非执行董事	离任	工作变动
方中	独立非执行董事	离任	届满六年
郑永钢	首席财务官	离任	工作变动
吴艳艳	董事会秘书	离任	工作变动

**(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明**

□适用 √不适用

**(六) 其他**

□适用 √不适用

**五、报告期内召开的董事会有关情况**

会议届次	召开日期	会议决议
董事会年度第一次会议	2021年3月24日	1、审议通过关于公司经审计的2020年度财务报告（含计提资产减值事项）的议案。 2、审议通过关于公司2020年度业绩披露的议案。 3、审议通过关于公司2020年度利润分配预案的议案。 4、审议通过关于为所属公司及公司外部第三方提供担保的议案。 5、审议通过关于境内及境外会计师事务所选聘，并提请股东大会审议和授权董事会批准其报酬的议案。 6、审议通过关于公司2020年度《董事会报告》和《企业管治报告》的议案。 7、审议通过关于公司2020年度《可持续发展报告》的议案。 8、审议通过关于公司2020年度《内部控制评价报告》的议案。 9、审议通过关于提请股东大会授权董事会20% H股增发权的议案。 10、审议通过关于提请股东大会授权董事会10%的A股和10%的H股回购权的议案。

		11、审议通过关于管理层绩效考核及董事、监事和高级管理人员薪酬情况的议案。 12、审议通过关于提名赵丽娟女士为公司独立非执行董事候选人的议案。 13、审议通过关于召集年度股东大会及类别股东大会的议案。
董事会年度第二次会议	2021 年 4 月 28 日	1、审议通过关于公司 2021 年第一季度财务报告的议案。 2、审议通过关于公司 2021 年第一季度业绩披露的议案。 3、审议通过关于选举赵顺强先生为公司董事长并聘任为公司首席执行官的议案。
董事会年度第三次会议	2021 年 8 月 25 日	1、审议通过关于公司 2021 年中期财务报告的议案。 2、审议通过关于公司 2021 年中期业绩披露的议案。 3、审议通过关于提名刘宗昭先生为公司非执行董事候选人的议案。 4、审议通过关于公司发展战略的议案。 5、审议通过关于召集临时股东大会的议案。 6、审议通过关于聘任刘小刚先生为公司高级管理人员的议案
董事会年度第四次会议	2021 年 10 月 28 日	1、审议通过关于公司 2021 年第三季度财务报告的议案。 2、审议通过关于公司 2021 年第三季度业绩披露的议案。 3、审议通过关于选举董事人选的议案。 4、审议通过关于指定董事长代行董事会秘书职责的议案。
董事会年度第五次会议	2021 年 12 月 29 日	1、审议通过关于公司 2022 年度理财额度的议案。 2、审议通过关于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。

## 六、董事履行职责情况

### (一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
赵顺强	否	5	5	0	0	0	否	4
余峰	否	1	1	0	0	0	否	0
王桂燊	是	5	5	5	0	0	否	4
林伯强	是	5	5	5	0	0	否	4
赵丽娟	是	3	2	2	1	0	否	1
武文来	否	1	1	0	0	0	否	0
刘宗昭	否	1	1	1	0	0	否	0
齐美胜	否	4	1	0	3	0	是	0
方中	是	2	2	2	0	0	否	0
徐玉高	否	4	4	3	0	0	否	0
赵宝顺	否	4	3	1	1	0	否	3

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

√适用 □不适用

齐美胜先生因其他公务原因，连续两次未亲自参加董事会，但董事会会议的表决已授权其他董事代为表决（受托人按本人书面授权委托书的授权内容履行表决）。

年内召开董事会会议次数	5
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	0
现场结合通讯方式召开会议次数	5

## (二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

□适用 √不适用

## (三) 其他

□适用 √不适用

## 七、董事会下设专门委员会情况

√适用 □不适用

### (1). 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	赵丽娟、王桂堦、林伯强
提名委员会	林伯强、赵顺强、王桂堦
薪酬与考核委员会	王桂堦、林伯强、赵丽娟、武文来

### (2). 报告期内审计委员会召开 4 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2021年3月23日	1、 审议关于公司经审计的 2020 年度财务报告(含计提资产减值事项)的议案； 2、 审议公司 2020 年度业绩披露的议案； 3、 审议公司 2020 年度内部控制评价工作报告； 4、 审议公司 2020 年度内部审计工作报告； 5、 审议选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境内及境外会计师事务所的议案。	进一步提高内部审计覆盖率；加强疫情传播背景下内部审计和外部审计的有效执行。	了解公司生产经营和运作情况；对变更审计师、计提资产减值事项发表独立意见。
2021年4月27日	1、 审议关于公司 2021 年第一季度财务报告的议案； 2、 审议关于公司 2021 年第一季度业绩披露的议案。	无	了解公司各业务板块工作量情况
2021年8月24日	1、 审议公司 2021 年中期财务报告的议案； 2、 审议关于公司 2021 年中期业绩披露的议案； 3、 审议关于公司 2021 年中期内控内审工作的议案	公司要做好重大投资项目的审计风险管控，针对特别风险下的项目管控做专题汇报。	对复杂多变的国际环境作了充分讨论与分析。
2021年10月27日	1、 审议关于公司 2021 年第三季度财务报告的议案； 2、 审议关于公司 2021 年第三季度业绩披露的议案	优化应收账款管理和现金流管理工作。	



**(3). 报告期内提名委员会委员会召开 4 次会议**

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2021 年 3 月 23 日	1. 审议关于提名赵丽娟女士为公司独立非执行董事候选人的议案	公司的董事多元化在实践中还应当更多考虑年龄这一因素。	对独立董事的独立性进行确认；对提名独立董事发表独立意见。
2021 年 4 月 27 日	1. 审议关于选举赵顺强先生为公司董事长并聘任为公司首席执行官的议案	无	对公司首席财务官变更事项进行了讨论；对推举董事长及聘任高管发表独立意见；
2021 年 8 月 24 日	1. 审议关于提名刘宗昭先生为公司非执行董事的议案 2. 审议关于聘任刘小刚先生为公司高级管理人员的议案	无	对提名董事及聘任高管发表独立意见。
2021 年 10 月 27 日	1、审议关于提名董事人选的议案（提名余峰先生为公司执行董事候选人、提名武文来先生为公司非执行董事候选人） 2、听取关于指定董事长代行董事会秘书职责的汇报	无	对提名董事发表独立意见。

**(4). 报告期内薪酬与考核委员会委员会召开 2 次会议**

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2021 年 3 月 23 日	1、审议公司高管层 2020 年薪酬披露及 2021 年绩效考核指标设定的议案	建议经营层面绩效考核指标应与每位公司管理层的绩效考核挂钩。	对高管层绩效考核指标设定的差异性充分讨论。
2021 年 12 月 29 日	1、听取关于 2021 年管理层绩效考核指标完成情况的汇报	公司应结合碳中和目标及国企转型需要，在人才培养、引进新型人才方面制定长远的规划。	

**(5). 存在异议事项的具体情况**

适用 不适用

**八、监事会发现公司存在风险的说明**

适用 不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

**九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况****(一) 员工情况**

母公司在职员工的数量	12,937
主要子公司在职员工的数量	1,913
在职员工的数量合计	14,850
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	100
专业构成	

专业构成类别	专业构成人数
经营管理	3,709
专业技术	6,338
技能操作	4,803
合计	14,850
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	1,007
大本	6,680
大专	3,337
大专以下	3,826
合计	14,850

**(二) 薪酬政策**√适用  不适用

公司严格遵守本国和业务所在国用工薪酬的法律和政策，建立具有竞争力的薪酬福利制度和绩效考核制度；为员工缴纳各项基本社会保险及公积金；执行企业年金制度、补充医疗保险制度，提供人身意外伤害险和企业补充养老保险；为员工提供健康体检、带薪休假、困难帮扶、重大疾病救助等多项福利，努力解决员工后顾之忧，为员工提供可靠的、多层次的保障。

**(三) 培训计划**√适用  不适用

公司培训与发展工作紧紧围绕公司人才发展战略，以五年发展规划为引领，建立以需求为导向，分层级、差异化的立体培养模式，提升培训能力，大力推动内部师资队伍建设，逐步完善培训系统，服务公司业务发展需要，打造公司核心竞争力。

**(四) 劳务外包情况**√适用  不适用

劳务外包的工时总数	2,394.41 万小时
劳务外包支付的报酬总额	18.68 亿元

**十、利润分配或资本公积金转增预案****(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况**√适用  不适用

本公司股息政策为：由公司董事会根据公司的整体财务状况，包括但不限于收入及盈利、资金需求及盈余，以及对公司未来的预期等因素确定公司的股息水平。在保证公司正常经营和持续发展，当年盈利且累计未分配利润为正的情况下，每年度派息水平应不低于该年度净利润总额的20%，具体派息数额由股东大会最终批准。

本公司股息政策的制定及执行情况符合公司章程的规定和股东大会决议的要求，分红标准和比例清晰，相关的决策程序和机制完备。在本公司股息政策的制定及执行过程中，独立董事履职尽责并发表意见，充分反映了中小股东的意见和诉求并维护其合法权益。

## (二) 现金分红政策的专项说明

适用 不适用

是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
分红标准和比例是否明确和清晰	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
相关的决策程序和机制是否完备	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

适用 不适用

### 十一、 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

(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

报告期内，董事会薪酬与考核委员会组织实施了管理层 2020 年度绩效考核，并审核绩效考核结果。经考核，考核对象的考核结果全部合格。

## 十二、 报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

报告期内，公司内控制度建设坚持守正创新，修订《授权管理办法》《权限手册》等一系列制度文件，厘清董事会、经理层等治理主体的权责边界，公司治理体系治理能力现代化迈上新台阶。强化制度体系顶层设计，系统推动制度立改废释工作，建立了《客户管理实施细则》等17项制度，优化修订制度181项。开展总部职能制度优化专项工作，建立起“以管理要素为核心、以业务流程为主线”的职能制度体系，制定制度优化措施41项，修订完善25项制度。为提升制度执行力，采用“制度宣传周+部门培训+岗位应知应会清单”模式，持续开展制度培训。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

## 十三、 报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

报告期内，公司根据《公司法》《企业国有资产法》及《中海油田服务股份有限公司章程》等相关法律法规与规章制度的规定，对所属公司实施管理控制，并按照相关法律法规，指导所属公司健全法人治理结构，完善现代企业制度，修订完善所属公司章程等相关制度。

## 十四、 内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司外部审计师安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）对本集团截止 2021 年 12 月 31 日的财务报告内部控制进行了审计，并出具了内部控制审计报告。有关报告的详情请到公司或上海证券交易所网站查询。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

## 十五、 上市公司治理专项行动自查问题整改情况

无

## 十六、 其他

适用 不适用

## 第六节 监事会报告

2021 年度，公司监事会按照《中华人民共和国公司法》（以下简称《公司法》）、《中海油田服务股份有限公司章程》（以下简称《公司章程》）和《监事会议事规则》的规定，切实履行了职责。对公司的决策程序、依法运营情况、财务报告披露和内控体系的建设及运行等事项进行了监督、检查，为维护股东、公司及公司员工的合法利益提供了必要的保障。

2021 年度，监事会召开会议五次。监事会成员列席了公司股东大会会议、董事会及专门委员会会议，列席了重要的公司管理层会议。监事会及时了解了公司日常生产经营活动，开展了对公司合规经营和风险控制方面的监督、检查工作，确保公司在程序、内容等方面更加完善。

报告期内，监事会的运行情况及对公司的监督、检查工作如下：

### 一、报告期内监事会成员变动情况

2021 年 12 月 28 日，公司召开 2021 年第一次临时股东大会，会议审议通过了选举程新生先生为公司独立监事的议案。

报告期内，彭文先生任监事会主席，程新生先生任独立监事，赵璧先生任职工代表监事。

### 二、监事会工作情况

- 1) 五次监事会会议均于监事列席的董事会会议结束之后的当日召开，会议议题主要是对董事会会议的召集程序和决议事项的合规性进行审核，对董事会通过的定期报告出具审核意见。
- 2) 监事会成员还列席了董事会下属的专门委员会会议，听取了公司管理层就财务报告、内控体系运行和对管理层绩效考核指标的设定及考核情况，听取了公司经营情况、重大财务事项和提名董事及高级管理人员候选人的专题汇报。
- 3) 根据 A 股监管要求，监事会对 2020 年年度报告、2021 年第一季度报告、2021 年中期报告和 2021 年第三季度报告出具了专门的审核意见。
- 4) 监事会对公司内控体系运行和风险管理工作进行了检查，提出了改进意见。
- 5) 监事会全体成员列席参加了公司 2021 年度全部五次董事会。程新生监事和赵璧监事出席了 2020 年度股东大会、2021 年第一次 A 股类别股东会议、2021 年第一次 H 股类别股东会议和 2021 年第一次临时股东大会。彭文监事因其他公务原因未出席上述股东会议。
- 6) 6 月，公司监事参加了中国上市公司协会组织的“中央企业控股上市公司专题培训”；12 月，公司监事参加了天津上市公司协会组织的“上市公司公司治理”培训。

### 三、监事会独立意见

### （一）公司依法运营情况

通过对公司董事会和高级管理人员的履职情况、内控制度建设及执行情况进行监督、检查，监事会认为，公司在报告期内股东大会、董事会会议的召集程序、会议议程及做出的决议等，均符合相关法律、法规及公司章程的规定。监事会未发现公司董事、高级管理人员在履行公司职务时存在违反相关法律、法规、公司章程及损害公司和股东利益的行为。

### （二）公司财务运行情况

通过参加董事会会议及董事会审计委员会会议，监事会对公司的财务管理制度、经营情况和重大财务事项等进行了监督、检查，并审阅了公司相关财务资料。通过这些工作，监事会认为，公司严格遵守了财经法规和财务制度，公司财务管理制度健全、执行有效，会计处理方法遵循了一贯性原则，财务报表真实、可靠。安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）按照中国审计准则，对公司按照中国企业会计准则编制的财务报告进行了审计，并出具了标准无保留意见的审计报告。监事会认为，该财务报告客观、公正地反映了公司的财务状况和经营成果。

### （三）关联交易情况

报告期内，公司与中国海洋石油集团有限公司及其下属公司发生的关联交易，均满足香港联合交易所有限公司和上海证券交易所的有关规定，且这类交易符合公司生产经营的需要，交易条款公平，符合本公司及本公司股东的整体利益。

### （四）公司管理和内控情况

监事会认为，公司在报告期内处于董事会和管理层的有效管理之下，公司持续完善内部控制体系，提高风险管控能力，确保公司规范稳健运营。监事会认为公司内部控制评价报告全面、客观，符合公司实际。

### （五）董事和高级管理人员履行职责情况

监事会认为，报告期内，公司董事会整体及每名董事均认真履行了诚信及勤勉责任，董事在认真了解公司运营情况及进行充分讨论的情况下，对公司决策事项进行了审议决策。公司管理层在面对全球新型冠状病毒肺炎疫情持续、国际油气行业波动以及能源行业加速转型的多重因素影响下，积极应对和竭力克服上述影响，持续优化生产经营，在职权之内认真履职尽责，科学执行董事会决策。

### （六）内幕信息知情人管理制度的情况

监事会认为，报告期内，公司能够严格按照法律、法规和公司相关制度履行内幕信息知情人管理，并未发现公司董事、监事和高级管理人员以及相关内幕信息知情人利用内幕信息买卖股票、损害公司和股东利益的行为。

#### （七）对外担保情况

通过出席股东大会、列席董事会及专门委员会会议，监事会认为，报告期内，公司为所屬子公司提供担保事项，符合法律、法规和公司章程的规定，履行了必要的审批程序及合规的信息披露。公司累计和当期对外担保情况属实。

#### （八）其它

通过参与对公司管理层年度绩效考核工作的检查，监事会认为，公司董事会对管理层的年度绩效考核工作，是严格依据公司章程及股东大会批准的考核程序进行的，监事会对考核结果没有异议。

### 四、2022 年监事会工作计划

2022 年，监事会将继续严格遵守《公司法》《公司章程》、《监事会议事规则》等相关规定，本着对全体股东及公司员工高度负责的精神，勤勉尽职地履行监督职责。通过出席或列席公司股东大会、董事会和参加公司有关重要会议等形式对公司生产经营情况、重大事项的决策程序和内容进行有效监督和审查，做好监事会各项议案的审议工作。强化监督检查效能，定期审阅和检查公司的财务资料和财务状况以及内部控制情况，持续关注和监督公司董事及高级管理人员的履职尽责情况，确保公司经营活动的全面依法合规。通过参加专业培训和相关法律法规知识的学习等方式，进一步提升监事会专业技能和履职能力，更好地维护公司和股东的合法权益。

代表监事会

彭文

监事会主席

2022 年 3 月 24 日

## 第七节 环境与社会責任

### 一、环境信息情况

#### （一）属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

适用 不适用

#### （二）重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

#### 1. 因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

## 2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

## 3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

经公司核查，公司及其控股子公司不属于重点排污单位。

公司及其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) 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

2021年，公司坚决落实国家关于全面加强生态环境保护、深入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。

公司董事长与各单位主要负责人签订生态文明建设责任书，强化生态环保“一把手”工程，突出生态环保工作的重要性；以生态环境保护专项管理方案为抓手，抓实抓细各项环保工作；建立专职环保管理人员队伍，提高环保管理履职尽责能力；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，验证制度与措施落实情况，有效管控环保风险；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环保风险，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，筑牢公司高质量发展生态环保基础。

### (四) 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

公司下发《关于中海油服2021年各单位能耗和碳排放控制指标的通知》，对各单位能耗及碳排放指标细化，确保实现年度节能低碳目标；开展公司范围内碳排放摸底统计，为公司碳达峰碳中和顶层设计做好基础；编制《中海油服十四五碳减排行动计划》，确保“十四五”期间碳排放



强度下降目标如期完成；探索 LNG 清洁能源替代传统柴油，持续推动 LNG 船舶建造运营，2021 年 8 艘 LNG 船舶已投入运营；不断推动节能项目落地实施，以项目节能实现降碳减碳；公司将绿色低碳理念融入到公司规划、投资及生产经营活动中，持续发展海上风电、CCUS 等绿色低碳产业，助力国家实现碳达峰和碳中和目标。

## 二、社会责任工作情况

√适用 □不适用

有关社会责任工作情况请详见公司在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）及公司网站（www.cosl.com.cn）发布的 2021 年度可持续发展报告。

## 三、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

2021 年公司积极响应国家和中国海油号召，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、定点帮扶、地方帮扶、就业帮扶等工作，为乡村振兴工作继续贡献力量。全年涉及帮扶资金 3,477.46 万元，其中直接捐赠投入 2,170.5 万元，消费帮扶 1,306.96 万元。

1) 教育帮扶。2021 年公司用于教育帮扶共计 12 项捐赠，涉及资金 169.5 万元，目前已全部实施。一是修缮改造办学设施，为学生提供更好的学习环境，对海南 3 所、云南 1 所、湖北和河北希望小学，进行教学楼修缮、多功能教室改造、添置教学设备等，涉及金额 121.95 万元。二是开展“六一”等节日慰问活动，为 13 所希望小学送去节日慰问、图书捐赠及征文绘画比赛征稿等活动，涉及金额 17.58 万元。三是为海南省 3 所希望小学设置助学金，用于对贫困家庭学生进行资助，涉及金额 30 万元。

2) 消费帮扶。公司充分发挥自身优势，推进乡村振兴工作要求，扎实做好农产品产销对接工作，鼓励引导广大员工购买来自定点帮扶地区产品，公司全年消费帮扶金额达 1,306.96 万元。

3) 定点帮扶。2021 年公司通过中国海油海洋环境与生态保护公益基金会向甘肃省合作市定点帮扶项目捐赠 2,000 万元，用于麻木索那小康村建设项目、智慧校园建设项目和高原羊肚菌种植销售产业扶持项目。2021 年 1-8 月继续选派 3 名驻村干部在广东省湛江市路西村开展帮扶工作，持续巩固拓展脱贫攻坚成果，保障同乡村振兴有效衔接。

4) 地方帮扶。中海油服新疆分公司联合轮台县政府与阳霞镇乌尊布拉克村三户村民结对认亲，开展“民族团结一家亲”共建活动。每两月走访看望结对亲戚，给“亲戚”们送去了米面油等必备生活物资，帮助村民发展蔬菜种植、家禽养殖等，为村里捐赠民族乐器和体育用品，丰富老人和小孩的文化生活，冬季为村里捐赠无烟煤炭，给村民送去温暖，增强村民的满足感、获得感。被轮台县授予“民族团结进步模范集体”荣誉称号。

5) 就业帮扶。公司积极推动贫困地区大学生就业，2021 年上半年公司已完成录用贫困大学生和藏族大学生共 35 个人，通过就业帮扶，为帮扶群众实现持续增收、稳定脱贫。

## 第八节 重要事项

### 一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	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) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明**

已达到  未达到  不适用

**(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响**

适用  不适用

**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、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明**

适用  不适用

**五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明**

**(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明**

适用  不适用

**(1) 重要会计政策变更**

**新冠肺炎疫情相关租金减让适用范围调整**

本集团作为承租人，于 2020 年选择了《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》中的简化方法对新冠肺炎疫情相关租金减让进行会计处理。根据 2021 年 5 月发布的《关于调整〈新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定〉适用范围的通知》，适用简化方法的租金减让期间调整为“减让仅针对 2022 年 6 月 30 日前的应付租赁付款额”。作为承租人，本集团对于简化方法的选择一致应用于《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》适用范围调整前后符合条件的类似租赁合同。该规定的实施未对本集团本年度财务报表产生影响。

**基准利率改革导致合同变更的会计处理**

根据《企业会计准则解释第 14 号》，仅因基准利率改革直接导致采用实际利率法核算的金融资产或金融负债合同现金流量的确定基础发生变更，且变更前后的确定基础在经济上相当的，可以按照变更后的未来现金流量重新计算实际利率，并以此为基础进行后续计量。本集团自 2021 年 1 月 1 日开始采用上述规定进行会计处理，根据衔接规定，对可比期间信息不予调整，首日执行上述规定与现行准则的差异计入本年年初留存收益或其他综合收益。该规定的实施未对本集团本年度财务报表产生影响。

**(2) 重要会计估计变更**

2021 年度，本集团未发生重要会计估计的变更。

**(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明**

□适用 √不适用

**(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况**

√适用 □不适用

公司已就新聘审计机构事宜与德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）和德勤·关黄陈方会计师事务所进行了事前沟通，均对变更会计师事务所无异议。

**(四) 其他说明**

□适用 √不适用

**六、聘任、解聘会计师事务所情况**

单位：百万元 币种：人民币

	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称	德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）	安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	-	-
境内会计师事务所审计年限	8 年	1 年
境外会计师事务所名称	德勤·关黄陈方会计师行	安永会计师事务所
境外会计师事务所报酬	-	-
境外会计师事务所审计年限	8 年	1 年
境内及境外会计师事务所报酬	15.37	11.91

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）	注：有关内控审计的报酬包含在境内及境外会计师事务所报酬中。

**聘任、解聘会计师事务所的情况说明**

√适用 □不适用

2021 年 6 月 1 日，公司 2020 年年度股东大会通过决议批准聘请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分别为本公司 2021 年度境内及境外审计师。

**审计期间改聘会计师事务所的情况说明**

√适用 □不适用

《关于会计师事务所承担中央企业财务决算审计有关问题的通知》（财会[2011]24 号）中规定，会计师事务所连续承担同一家中央企业财务决算审计业务应不少于 2 年，不超过 5 年；进入

全国会计师事务所综合评价排名前 15 位且审计质量优良的会计师事务所，经相关企业申请、国资委核准，可适当延长审计年限，但连续审计年限应不超过 8 年。

德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）和德勤·关黄陈方会计师从 2013 年开始成为本公司的年度财务报告审计机构。依据财政部、国资委上述规定的要求，本公司应当更换 2021 年审计机构。

## 七、面临退市风险的情况

### (一) 导致退市风险警示的原因

适用  不适用

### (二) 公司拟采取的应对措施

适用  不适用

### (三) 面临终止上市的情况和原因

适用  不适用

## 八、破产重整相关事项

适用  不适用

## 九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项  本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

## 十、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

## 十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用  不适用

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

## 十二、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。

本公司独立董事认为：

- 1、上述交易是公司与关联人于日常业务过程中订立；
- 2、上述交易是按照一般商业条款订立，或如无可比较的条款，则以不逊于独立第三方提供或给予独立第三方的条款订立；
- 3、上述交易是按照有关协议执行，条款对独立股东整体而言属公平合理；
- 4、上述交易的年度总值并不超过每类关联交易的有关年度限额。

2021 年全年累计发生的关联交易情况符合上海证券交易所《股票上市规则》的有关规定。于 2021 年，本公司与关联人（中国海油或中国海油集团其他成员）的主要交易金额详见本报告的“十二节财务报告、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	0.35%-2.8%	1,197,960,888	89,319,881,282	89,318,885,444	1,198,956,726
合计	/	/	/	1,197,960,888	89,319,881,282	89,318,885,444	1,198,956,726

## 2. 贷款业务

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：美元

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	同受最终控股公司控制的公司	3.5	LIBOR+0.5%	3.5	0	0	3.5
合计	/	/	/	3.5	0	0	3.5

**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	1,429,109,501.67

**4. 其他说明**

□适用 √不适用

**(六)其他**

□适用 √不适用

**十三、重大合同及其履行情况****(一) 托管、承包、租赁事项****1、 托管情况**

□适用 √不适用

**2、 承包情况**

□适用 √不适用

**3、 租赁情况**

□适用 √不适用

## (二) 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	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	157,289,623.20	2018-9-18	2020-3-22	2021-6-21	连带责任担保		是	否	0	无	否	其他
中海油服	公司本部	Oceancare Corporation Sdn Bhd	6,573,691.00	2021-12-6	2021-12-6	2022-6-29	连带责任担保		否	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）						163,863,314.20								
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）						6,573,691.00								
公司及其子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						31,640,534,005.69								
报告期末对子公司担保余额合计（B）						29,677,821,566.37								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）						29,684,395,257.37								
担保总额占公司净资产的比例（%）						77.67								
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）						28,606,703,966.37								
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）						10,576,230,359.87								
上述三项担保金额合计（C+D+E）						39,182,934,326.24								
未到期担保可能承担连带清偿责任说明														
担保情况说明						（1）公司对子公司的担保情况包含本公司对子公司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8亿美元债券提供的担保。 （2）资产负债率超过70%的被担保对象为本公司的全资子公司。								

(3) 2021年3月24日和2021年6月1日，公司2021年董事会第一次会议和2020年年度股东大会分别审批通过《为所属公司及公司外部第三方提供担保的议案》。

### (三) 委托他人进行现金资产管理的情况

#### 1. 委托理财情况

##### (1) 委托理财总体情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
银行委托理财	自有资金	7,200,000,000.00	4,400,000,000.00	0
货币市场基金	自有资金	1,900,000,000.00	1,900,000,000.00	0

#### 其他情况

□适用 √不适用

##### (2) 单项委托理财情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

受托人	委托理财类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托理财计划	减值准备计提金额(如有)
工商银行	银行理财	1,000,000,000.00	2020年2月27日	2021年3月1日	自有资金	货币市场工具、固定收益工具、低风险高流动性金融资产	到期本息一次性偿还	4%	40,328,767.12	1,040,328,767.12	是	是	0
中国银行	银行理财	750,000,000.00	2020年11月20日	2021年5月20日	自有资	货币市场工具、固定收益工具、低	到期本息一次性偿还	1.82%-4.37%	16,215,616.44	766,215,616.44	是	是	0

2021 年年度报告

			日		金	风险高流动性金融资产							
中国银行	银行理财	750,000,000.00	2020年11月20日	2021年5月20日	自有资金	货币市场工具、固定收益工具、低风险高流动性金融资产	到期本息一次性偿还	1.81%-4.36%	6,768,904.11	756,768,904.11	是	是	0
中国银行	银行理财	500,000,000.00	2021年2月10日	2021年8月9日	自有资金	货币市场工具、固定收益工具、低风险高流动性金融资产	到期本息一次性偿还	3.53%	8,704,109.59	508,704,109.59	是	是	0
中国银行	银行理财	500,000,000.00	2021年2月10日	2021年8月9日	自有资金	货币市场工具、固定收益工具、低风险高流动性金融资产	到期本息一次性偿还	3.1%	7,643,835.62	507,643,835.62	是	是	0
中国银行	银行理财	500,000,000.00	2021年8月20日	2021年10月18日	自有资金	货币市场工具、固定收益工具、低风险高流动性金融资产	到期本息一次性偿还	3.36%	2,715,616.44	502,715,616.44	是	是	0
中国银行	银行理财	500,000,000.00	2021年8月20日	2021年10月18日	自有资金	货币市场工具、固定收益工具、低风险高流动性金融资产	到期本息一次性偿还	2.95%	2,384,246.58	502,384,246.58	是	是	0
中国银行	银行理财	800,000,000.00	2021年9月17日	2021年10月18日	自有资金	货币市场工具、固定收益工具、低风险高流动性金融资产	到期本息一次性偿还	2.85%	1,936,438.36	801,936,438.36	是	是	0
中国	银行	600,000,000.00	2021	2022	自	货币市场工	到期本息	3.1%	未到期	未到期	是	是	0

2021 年年度报告

银行	理财		年 12 月 6 日	年 6 月 13 日	有资金	具、固定收益工具、低风险高流动性金融资产	一次性偿还							
中国银行	银行理财	1,000,000,000.00	2021 年 12 月 13 日	2022 年 5 月 19 日	自有资金	货币市场工具、固定收益工具、低风险高流动性金融资产	到期本息一次性偿还	3.1%	未到期	未到期	是	是	0	
中国银行	银行理财	800,000,000.00	2021 年 12 月 27 日	2022 年 5 月 9 日	自有资金	货币市场工具、固定收益工具、低风险高流动性金融资产	到期本息一次性偿还	3.09%	未到期	未到期	是	是	0	
交通银行	银行理财	1,000,000,000.00	2021 年 12 月 29 日	2022 年 7 月 12 日	自有资金	货币市场工具、固定收益工具、低风险高流动性金融资产	到期本息一次性偿还	3.25%	未到期	未到期	是	是	0	
交通银行	银行理财	1,000,000,000.00	2021 年 12 月 31 日	2022 年 4 月 19 日	自有资金	货币市场工具、固定收益工具、低风险高流动性金融资产	到期本息一次性偿还	3.2%	未到期	未到期	是	是	0	
南方基金	货币市场基金	500,000,000.00	2021 年 12 月 30 日	开放式、无固定期限	自有资金	固定收益投资、银行存款和结算备付金、买入返售金融资产等	红利再投	2.6%-2.8%	未到期	未到期	是	是	0	
工银瑞信基金	货币市场基金	500,000,000.00	2021 年 12 月 30 日	开放式、无固定期限	自有资金	固定收益投资、银行存款和结算备付金、买入	红利再投	2.6%-2.8%	未到期	未到期	是	是	0	

2021 年年度报告

						返售金融资产等							
易方达基金	货币市场基金	300,000,000.00	2021年12月30日	开放式、无固定期限	自有资金	固定收益投资、银行存款和结算备付金、买入返售金融资产等	红利再投	2.6%-2.8%	未到期	未到期	是	是	0
工银瑞信基金	货币市场基金	400,000,000.00	2021年12月31日	开放式、无固定期限	自有资金	固定收益投资、银行存款和结算备付金、买入返售金融资产等	红利再投	2.6%-2.8%	未到期	未到期	是	是	0
易方达基金	货币市场基金	200,000,000.00	2021年12月31日	开放式、无固定期限	自有资金	固定收益投资、银行存款和结算备付金、买入返售金融资产等	红利再投	2.6%-2.8%	未到期	未到期	是	是	0

**其他情况**

适用 不适用

**(3) 委托理财减值准备**

适用 不适用

**2. 委托贷款情况**

**(1) 委托贷款总体情况**

适用 不适用

**其他情况**

适用 不适用

**(2) 单项委托贷款情况**

适用 不适用

**其他情况**

适用 不适用

**(3) 委托贷款减值准备**

适用 不适用

**3. 其他情况**

适用 不适用

**(四) 其他重大合同**

适用 不适用

**十四、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明**

适用 不适用

## **第九节 股份变动及股东情况**

### **一、股本变动情况**

#### **(一) 股份变动情况表**

##### **1、 股份变动情况表**

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

##### **2、 股份变动情况说明**

适用 不适用



**3、 股份变动对最近一年和最近一期每股收益、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 2021 年 12 月 31 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、 证券发行与上市情况****(一) 截至报告期内证券发行情况**

□适用 √不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

√适用 □不适用

报告期内本公司未发行普通股股票、可转换公司债券、分离交易的可转换公司债券、公司债券及其他衍生证券。本公司所发行的企业债券和公司债券详情请见本报告第十一节“债券相关情况”。

**(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况**

√适用 □不适用

报告期内没有因送股、配股等原因引起公司股份总数及结构的变动，公司资产和负债结构情况详见本报告第四节之资产、负债情况分析。

**(三) 现存的内部职工股情况**

□适用 √不适用

**三、 股东和实际控制人情况****(一) 股东总数**

截至报告期末普通股股东总数(户)	53,445
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	56,017
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	不适用
年度报告披露日前上一月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	+68,000	1,808,863,958	37.91	0	无	0	其他
中国证券金融股份有限公司	-2,622,000	137,982,876	2.89	0	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	+7,222,841	24,322,908	0.51	0	无	0	其他
中国银行股份有限公司—易方达供给改革灵活配置混合型证券投资基金	+8,710,129	13,998,611	0.29	0	无	0	其他
全国社保基金一一四组合	+8,249,446	8,249,446	0.17	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	+5,492,991	6,942,091	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	+6,800,034	6,800,034	0.14	0	无	0	其他
中国建设银行股份有限公司—易方达新丝路灵活配置混合型证券投资基金	+2,902,972	5,780,475	0.12	0	无	0	其他
张瑄	+5,632,300	5,632,300	0.12	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	1,808,863,958	境外上市外资股	1,808,863,958				
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	24,322,908	人民币普通股	24,322,908				
中国银行股份有限公司—易方达供给改革灵活配置混合型证券投资基金	13,998,611	人民币普通股	13,998,611				

全国社保基金一一四组合	8,249,446	人民币普通股	8,249,446
泰康人寿保险有限责任公司—分红—个人分红—019L—FH002 沪	6,942,091	人民币普通股	6,942,091
中国建设银行股份有限公司—银华同力精选混合型证券投资基金	6,800,034	人民币普通股	6,800,034
中国建设银行股份有限公司—易方达新丝路灵活配置混合型证券投资基金	5,780,475	人民币普通股	5,780,475
张瑄	5,632,300	人民币普通股	5,632,300
前十名股东中回购专户情况说明	不适用		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不适用		
上述股东关联关系或一致行动的说明	<p>1、香港中央结算（代理人）有限公司所持股份为其代理的在香港中央结算（代理人）有限公司交易平台上交易的中海油田服务股份有限公司 H 股股东账户的股份总和（不包含中国海洋石油集团有限公司持有的 2,000 股 H 股）。</p> <p>2、香港中央结算有限公司所持股份为其作为名义持有人持有的本公司沪股通股东账户的股份总和。</p> <p>3、除香港中央结算（代理人）有限公司和香港中央结算有限公司同属香港交易所的子公司外，本公司未知上述前十名股东之间、前十名无限售条件股东之间或前十名股东和前十名无限售条件股东之间是否存在关联关系或一致行动关系。</p> <p>4、“前十名股东持股情况”中，中国海洋石油集团有限公司的“期末持股数量”2,410,849,300 中，含人民币普通股 2,410,847,300 股，境外上市外资股 2,000 股。</p>		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用		

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

**(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东**

适用 不适用

#### 四、控股股东及实际控制人情况

##### (一) 控股股东情况

##### 1 法人

适用 不适用

名称	中国海洋石油集团有限公司
单位负责人或法定代表人	汪东进
成立日期	1982-2-15
主要经营业务	组织石油、天然气、煤层气、页岩油、页岩气勘探、开发、生产及销售，石油炼制，石油化工和天然气的加工利用及产品的销售和仓储，液化天然气项目开发、利用，石油、天然气管道管网输送，化肥、化工产品的开发、生产和销售及相关业务，为石油、天然气及其他地矿产品的勘探、开采提供服务，工程总承包，与石油天然气的勘探、开发和生产相关的科技研究、技术咨询、技术服务和技术转让，原油、成品油进口，补偿贸易、转口贸易；汽油、煤油、柴油的批发；承办中外合资经营；合作生产；机电产品国际招标；风能、生物质能、水合物、煤化工和太阳能等新能源生产、销售及相关服务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期中国海油控股的其他境内外上市公司有：中国海洋石油有限公司、海洋石油工程股份有限公司、中海石油化学股份有限公司、中海油能源发展股份有限公司。
其他情况说明	中国海洋石油集团有限公司为国务院国有资产监督管理委员会控制的中央企业。国务院国有资产监督管理委员会持有中国海洋石油集团有限公司 90%股份，全国社保基金理事会持有中国海洋石油集团有限公司 10%股份。

##### 2 自然人

适用 不适用

##### 3 公司不存在控股股东情况的特别说明

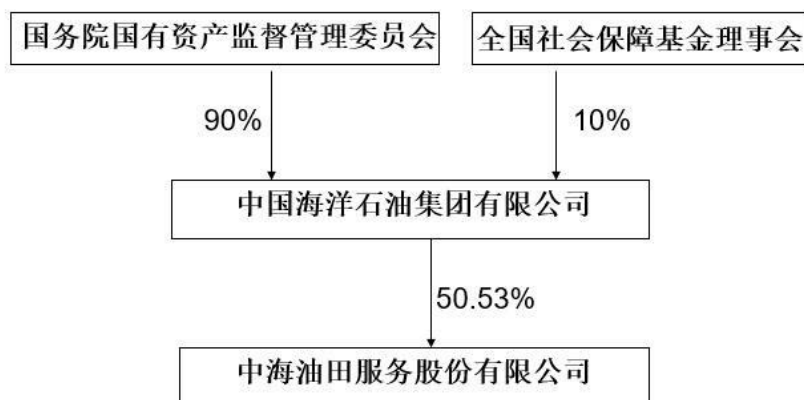
适用 不适用

##### 4 报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

##### 5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



## (二) 实际控制人情况

### 1 法人

适用  不适用

本公司实际控制人为中国海洋石油集团有限公司，相关情况见本节控股股东情况相关内容。

### 2 自然人

适用  不适用

### 3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

适用  不适用

### 4 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用  不适用

### 5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用  不适用

本公司实际控制人为中国海洋石油集团有限公司，相关情况见本节控股股东情况相关内容。

### 6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用  不适用

## (三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用  不适用

### 五、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%以上

适用  不适用

### 六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用  不适用

**七、股份限制减持情况说明**

□适用 √不适用

**八、股份回购在报告期的具体实施情况**

□适用 √不适用

**第十节 优先股相关情况**

□适用 √不适用

**第十一节 债券相关情况****一、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

**(一) 企业债券**

√适用 □不适用

**1. 企业债券基本情况**

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
2007年中海油田服务股份有限公司公司债券	07中海油服债	078010	2007年5月14-18日	2007年5月14日	2022年5月14日	15.00	4.48	每年付息一次,到期一次还本	银行间债券市场	无	银行间债券市场上市交易	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

**报告期内债券付息兑付情况**

√适用 □不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
2007 年中海油田服务股份有限公司公司债券	公司已按募集说明书约定，于 2021 年 5 月 14 日足额完成本期债券利息支付工作。

## 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

## 3. 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
中银国际证券股份有限公司	北京市朝阳区亮马桥路 48 号		窦长宏	010-60838813
中信证券股份有限公司	北京市西城区西单北大街 110 号		宁洋	010-66229080
安永华明会计师事务所	北京市东城区东长安大街 1 号东方广场安永大楼 16 层	葛明/ 徐嘉曾	安秀艳	010-58152619
大公国际资信评估有限公司	北京市朝阳区霄云路 26 号鹏润大厦 A 座 2901		葛凌	010-67413555
北京市君合律师事务所	北京市东城区建国门北大街 8 号华润大厦 20 层		周舫	010-85191300

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

## 4. 报告期末募集资金使用情况

适用 不适用

单位:亿元 币种:人民币

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况(如有)	募集资金违规使用的整改情况(如有)	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
2007 年中海油田服务股份有限公司公司债券	15.00	15.00	0.00	募集资金专项账户运作正常	无	是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

适用 不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

## 5. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

## 6. 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
第三方提供担保	未发生担保履约情况	否				
制定偿债计划	已按照募集说明书约定完成年内兑息工作	否				

## 7. 企业债券其他情况的说明

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	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	136 767	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	交易竞价、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

报告期内债券付息兑付情况

适用 不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券（第一期）（品种二）	公司已按募集说明书约定，于 2021 年 5 月 27 日足额完成本期债券（16 油服 02）的利息支付工作。
中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券（第二期）（品种一）	公司已按募集说明书约定，于 2021 年 10 月 25 日足额完成本期债券（16 油服 03）的本息兑付工作，该笔债券已清偿完毕。
中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券（第二期）（品种二）	公司已按募集说明书约定，于 2021 年 10 月 25 日足额完成本期债券（16 油服 04）的利息支付工作。同时，公司于 2021 年 10 月 25 日完成 16 油服 04 债券的部分回售，回售金额约人民币 21.71 亿元，并于 2021 年 10 月 25 日发放完毕。

## 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

根据《中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券（第二期）募集说明书》中关于调整票面利率选择权和投资者回售选择权的约定，公司对中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券（第二期）（品种二）存续期的第 5 个计息年度末调整本期债券存续期后 2 个计息年度的票面利率，原票面利率为 3.35%，调整至 2.90%。公司已根据有关规定及时发布相关公告提醒投资者有关事项。该笔债券最终回售金额为人民币 2,171,382,000.00 元，回售金额已于 2021 年 10 月 25 日发放完毕。

## 3. 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
中国国际金融股份有限公司	北京市朝阳区建国门外大街1号国贸大厦2座27层及28层		李易霖	010-65051166
国泰君安证券股份有限公司	北京市西城区金融大街28号盈泰中心2号楼10层		姚巍巍/陈海	010-59312900
德勤华永会计师事务所	上海市黄浦区延安东路222号30楼	马燕梅、章涛、史啸	马燕梅、章涛、史啸	010-85207135
大公国际资信评估有限公司	北京市朝阳区霄云路26号鹏润大厦A座2901		葛凌	010-67413555
北京市康达律师事务所	北京市朝阳区幸福二村40号楼40-3四层-五层		张野	010-50867666

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

## 4. 报告期末募集资金使用情况

适用 不适用

单位:亿元 币种:人民币

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况(如有)	募集资金违规使用的整改情况(如有)	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
中海油田服务股份有限公司2016年公司债券(第一期)(品种二)	30.00	30.00	0.00	募集资金专项账户运作正常	无	是
中海油田服务股份有限公司2016年公司债券(第二期)(品种二)	29.00	29.00	0.00	募集资金专项账户运作正常	无	是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

适用 不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

## 5. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

## 6. 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	已按照募集说明书约定完成年内兑付兑息工作	否				

## 7. 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) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

### (六) 报告期内违反法律法规、公司章程、信息披露事务管理制度规定的情况以及债券募集说明书约定或承诺的情况对债券投资者权益的影响

适用 不适用

### (七) 截至报告期末公司近 2 年的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	2021 年	2020 年	本期比上年同期增减 (%)	变动原因
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	-35.0	2,312.1	-101.5	本期利润减少影响
流动比率	1.15	1.56	-26.3	-
速动比率	1.03	1.43	-28.0	-
资产负债率 (%)	47.9	49.1	减少 1.2 个百分点	-
EBITDA 全部债务比	24.4%	27.7%	减少 3.3 个百分点	-
利息保障倍数	4.84	6.49	-25.4	-
现金利息保障倍数	10.21	9.17	11.3	-
EBITDA 利息保障倍数	10.79	11.91	-9.4	-
贷款偿还率 (%)	100.00	100.00	0.0	-
利息偿付率 (%)	100.00	100.00	0.0	-

## 二、可转换公司债券情况

适用 不适用

## 第十二节 财务报告

### 一、审计报告

√适用 □不适用

安永华明（2022）审字第60569476\_A01号  
中海油田服务股份有限公司

中海油田服务股份有限公司全体股东：

#### 一、审计意见

我们审计了中海油田服务股份有限公司的财务报表，包括2021年12月31日的合并及公司资产负债表，2021年度的合并及公司利润表、股东权益变动表和现金流量表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的中海油田服务股份有限公司的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了中海油田服务股份有限公司2021年12月31日的合并及公司财务状况以及2021年度的合并及公司经营成果和现金流量。

#### 二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于中海油田服务股份有限公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

#### 三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本年财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。我们对下述每一事项在审计中是如何应对的描述也以此为背景。

我们已经履行了本报告“注册会计师对财务报表审计的责任”部分阐述的责任，包括与这些关键审计事项相关的责任。相应地，我们的审计工作包括执行为应对评估的财务报表重大错报风险而设计的审计程序。我们执行审计程序的结果，包括应对下述关键审计事项所执行的程序，为财务报表整体发表审计意见提供了基础。

关键审计事项：	该事项在审计中是如何应对：
<b>固定资产中的部分钻井平台、船舶减值评估</b>	
<p>于2021年12月31日，贵集团的固定资产主要系钻井平台、钻机和船舶等，贵集团固定资产扣除累计固定资产减值准备后的账面净值为人民币39,167,277,612元，固定资产的账面价值对合并财务报表是重大的。</p> <p>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，国际油田服务竞争依旧激烈，</p>	<p>我们了解和评估了管理层关于固定资产减值测试相关关键内部控制，并测试了其设计和运行有效性。</p> <p>我们对管理层在进行减值测试时使用的关键假设和方法执行审计程序，包括了解和评估管理层对固定资产减值迹象的判断；检查了管理层减值测试所依据的基础数据及减值测试模型的计算准确性；评估了计算中使用的关键假</p>

<p>贵集团部分大型装备的作业价格和使用率处于低位，管理层认为固定资产中的部分钻井平台、钻机、船舶存在减值迹象。</p> <p>管理层在对上述资产进行减值测试时，根据相关资产或资产组预计未来现金流量的现值和经评估的公允价值减处置费用后的净额孰高确定其可收回金额，固定资产减值测试评估较为复杂，且涉及重大的管理层判断、主观假设及估计不确定性，包括对未来运营率、作业单价、适用折现率以及未来国际油田服务市场的需求等的估计。根据减值测试结果，管理层于2021年度计提固定资产减值准备人民币2,011,342,925元。</p> <p>贵集团就固定资产减值相关的披露载于合并财务报表附注“五、重要会计政策及会计估计”15 - 固定资产、20 - 长期资产减值、31 - 固定资产的可使用年限、预计残值以及固定资产的减值、“七、合并财务报表项目注释”16 - 固定资产、53 - 资产减值损失。</p>	<p>设，例如未来运营率、作业单价、适用折现率以及未来国际油田服务市场的需求等。在评估这些关键假设时，我们将其与历史运营数据及外部行业预测报告进行比较。同时，我们引入了我们内部估值专家，协助我们评价现金流预测的方法及采用的折现率的合理性。</p> <p>我们也评估了贵集团合并财务报表相关披露的充分性。</p>
<b>按单项计提信用损失准备的应收账款减值评估</b>	
<p>于2021年12月31日，贵集团按单项计提信用损失准备的应收账款扣除预期信用损失准备后的账面净值为人民币10,005,431,875元，应收账款的账面价值对合并财务报表是重大的。</p> <p>管理层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在单项资产的基础上确定其信用损失。</p> <p>管理层按单项计提信用损失准备的应收账款减值评估较为复杂，且管理层对预期信用损失的评估涉及到重大的判断。在评估上述应收款项的预期信用损失时，管理层考虑的具体因素包括客户历史回款情况、信用评级以及账龄等情况，并考虑前瞻性信息。</p> <p>贵集团就固定资产减值相关的披露载于合并财务报表“五、重要会计政策及会计估计”10 - 金融工具、31 - 应收账款的信用损失准备、“七、合并财务报表项目注释”4 - 应收账款、52 - 信用减值损失。</p>	<p>我们了解和评估了管理层关于应收账款减值测试相关关键内部控制，并测试了其设计和运行有效性。</p> <p>我们的审计程序包括检查管理层减值评估使用的预期信用损失模型的计算准确性；评估了计算中所使用的关键基础数据，包括相关客户历史回款情况、信用评级、余额的账龄以及前瞻性信息等。在评估这些关键基础数据时，我们将客户历史回款情况与应收账款账龄记录进行比较，抽样测试回款单据，将相关客户信用评级与外部信用评级信息进行比较，检查了预期信用损失率是否考虑了前瞻性信息的影响等。</p> <p>我们也评估了贵集团合并财务报表相关披露的充分性。</p>

#### 四、其他信息

中海油田服务股份有限公司管理层对其他信息负责。其他信息包括年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

#### 五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估中海油田服务股份有限公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督中海油田服务股份有限公司的财务报告过程。

#### 六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

- （1）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。
- （2）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。
- （3）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。
- （4）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对中海油田服务股份有限公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致中海油田服务股份有限公司不能持续经营。
- （5）评价财务报表的总体列报（包括披露）、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

- (6) 就中海油田服务股份有限公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本年财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：安秀艳  
（项目合伙人）

中国注册会计师：贺 鑫

中国 北京

2022年3月24日

## 二、财务报表

## 合并资产负债表

2021 年 12 月 31 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	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	1	5,113,285,784	6,587,401,135
交易性金融资产	2	5,703,728,211	5,539,401,918
应收票据	3	29,258,707	10,049,897
应收账款	4	10,511,674,216	10,212,211,594
应收款项融资	5	9,862,098	3,010,427
预付款项	6	111,151,849	105,257,466
其他应收款	7	193,553,655	153,981,482
存货	8	2,624,852,875	2,265,271,991
合同资产	9	90,996,759	320,396,536
一年内到期的非流动资产	10	51,356,623	1,035,589,152
其他流动资产	11	841,983,411	90,178,065
流动资产合计		25,281,704,188	26,322,749,663
<b>非流动资产：</b>			
债权投资	12	0	0
长期应收款	13	4,617,320	0
长期股权投资	14	1,247,282,612	1,102,007,860
其他非流动金融资产	15	0	0
固定资产	16	39,167,277,612	42,087,287,709
在建工程	17	2,380,341,441	3,148,313,471
使用权资产	18	772,491,568	562,016,302
无形资产	19	519,245,669	379,738,701
开发支出	20	56,107,000	155,891,248
商誉	21	0	0
长期待摊费用	22	1,707,426,979	1,682,217,446
递延所得税资产	23	174,955,995	158,779,848
其他非流动资产	24	2,000,257,336	343,304,744
非流动资产合计		48,030,003,532	49,619,557,329
资产总计		73,311,707,720	75,942,306,992
<b>流动负债：</b>			
短期借款	25	2,232,060,693	2,284,335,676
应付票据	26	54,173,070	0
应付账款	27	8,487,861,226	8,846,957,755
合同负债	28	545,113,195	388,143,913
应付职工薪酬	29	794,876,032	820,138,437
应交税费	30	658,266,544	458,408,575
其他应付款	31	250,822,543	235,638,298
一年内到期的非流动负债	32	8,483,004,434	3,507,952,499
其他流动负债	33	502,548,863	334,348,234
流动负债合计		22,008,726,600	16,875,923,387
<b>非流动负债：</b>			
长期借款	34	180,239,029	191,145,690



应付债券	35	11,980,462,072	19,455,678,032
租赁负债	36	568,080,244	366,303,229
预计负债	37	51,860,765	0
递延收益	38	235,851,841	278,486,671
递延所得税负债	23	38,670,246	24,905,704
其他非流动负债	39	31,487,126	61,056,709
非流动负债合计		13,086,651,323	20,377,576,035
负债合计		35,095,377,923	37,253,499,422
<b>股东权益：</b>			
股本	40	4,771,592,000	4,771,592,000
资本公积	41	12,366,274,941	12,366,274,941
其他综合收益	42	-235,575,177	-256,471,721
盈余公积	43	2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	44	18,621,883,306	19,119,878,393
归属于母公司股东权益合计		38,032,831,030	38,509,929,573
少数股东权益		183,498,767	178,877,997
股东权益合计		38,216,329,797	38,688,807,570
负债和股东权益总计		73,311,707,720	75,942,306,992

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**

2021 年 12 月 31 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	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	1	4,181,271,243	5,789,027,421
交易性金融资产		5,703,728,211	5,539,401,918
应收票据	2	29,258,707	9,101,373
应收账款	3	9,885,252,586	9,818,242,139
应收款项融资	4	9,662,098	2,400,000
预付款项		68,994,061	27,167,765
其他应收款	5	672,025,337	587,822,762
存货		1,866,334,296	1,400,523,540
合同资产		423,846	231,725,066
一年内到期的非流动资产		0	1,000,416,438
其他流动资产		803,463,921	46,439,872
流动资产合计		23,220,414,306	24,452,268,294
<b>非流动资产：</b>			
债权投资		0	0
长期应收款		1,695,669,716	1,688,287,611
长期股权投资	6	5,377,129,827	8,004,825,982
固定资产	7	23,083,782,145	22,817,053,491
在建工程	8	2,129,451,594	2,706,389,075
使用权资产	9	560,811,007	355,723,724
无形资产		243,399,504	278,245,506

长期待摊费用		1,362,336,929	1,326,418,043
递延所得税资产		164,949,427	127,105,952
其他非流动资产		1,567,257,039	22,317,270
非流动资产合计		36,184,787,188	37,326,366,654
资产总计		59,405,201,494	61,778,634,948
<b>流动负债：</b>			
应付票据		54,173,070	0
应付账款	10	8,219,946,914	8,615,877,030
合同负债		486,628,163	292,261,710
应付职工薪酬		626,760,787	618,441,035
应交税费		392,293,774	204,590,542
其他应付款		916,888,605	665,234,221
一年内到期的非流动负债		1,880,330,264	3,359,717,790
其他流动负债		419,151,468	322,967,407
流动负债合计		12,996,173,045	14,079,089,735
<b>非流动负债：</b>			
长期借款		180,239,029	191,145,690
应付债券		3,726,632,500	4,497,725,000
租赁负债	11	437,282,060	195,798,382
递延收益		235,851,841	267,920,117
非流动负债合计		4,580,005,430	5,152,589,189
负债合计		17,576,178,475	19,231,678,924
<b>股东权益：</b>			
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		-15,926,964	18,200,129
盈余公积		2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	12	22,193,055,652	22,876,861,564
股东权益合计		41,829,023,019	42,546,956,024
负债和股东权益总计		59,405,201,494	61,778,634,948

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

2021 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2021 年度	2020 年度
一、营业总收入		29,203,002,067	28,959,198,513
其中：营业收入	45	29,203,002,067	28,959,198,513
二、营业总成本		27,028,538,863	25,029,952,925
其中：营业成本	45	24,409,292,129	22,284,357,348
税金及附加	46	34,523,149	33,883,905
销售费用	47	28,352,060	28,626,353
管理费用	48	723,289,427	655,151,542
研发费用		960,368,086	769,253,295
财务费用	49	872,714,012	1,258,680,482
其中：利息费用		817,568,814	888,127,048

利息收入		123,932,028	69,643,563
加：其他收益	50	260,422,432	210,374,695
投资收益（损失以“-”号填列）	51	417,545,425	481,092,188
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		372,995,711	364,917,450
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		62,740,244	26,571,868
信用减值损失（损失以“-”号填列）	52	-15,758,404	-7,778,080
资产减值损失（损失以“-”号填列）	53	-2,016,620,819	-1,469,815,813
资产处置收益（损失以“-”号填列）	54	-3,058,426	2,929,562
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		879,733,656	3,172,620,008
加：营业外收入	55	336,016,333	291,971,222
减：营业外支出	56	126,200,698	85,851,340
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,089,549,291	3,378,739,890
减：所得税费用	57	767,499,795	660,424,286
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		322,049,496	2,718,315,604
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		322,049,496	2,718,315,604
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）		313,175,553	2,703,186,710
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		8,873,943	15,128,894
六、其他综合收益的税后净额		16,643,371	-176,330,538
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		20,896,544	-163,993,815
1. 将重分类进损益的其他综合收益	42	20,896,544	-163,993,815
（1）权益法下可转损益的其他综合收益	42	2,893,096	-12,112,126
（2）外币财务报表折算差额	42	18,003,448	-151,881,689
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	42	-4,253,173	-12,336,723
七、综合收益总额		338,692,867	2,541,985,066
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		334,072,097	2,539,192,895
（二）归属于少数股东的综合收益总额		4,620,770	2,792,171
八、每股收益：			
基本每股收益（元/股）	58	0.0656	0.5665

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

2021 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十六	2021 年度	2020 年度
一、营业收入	13	24,888,394,101	22,912,782,782
减：营业成本	13	20,060,273,499	17,999,093,585
税金及附加		33,880,993	29,456,406
管理费用		503,211,265	427,129,496
研发费用		929,768,224	731,736,242
财务费用	14	298,046,024	784,808,331
其中：利息费用		306,807,598	324,066,742

利息收入		116,845,458	50,379,097
加：其他收益		258,142,928	206,647,975
投资收益（损失以“-”号填列）	15	417,559,504	670,708,664
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		373,009,790	364,533,926
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		62,740,244	26,571,868
信用减值损失（损失以“-”号填列）	16	-192,954,145	-2,032,294,068
资产减值损失（损失以“-”号填列）	17	-2,925,055,923	-954,430,501
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-1,212,818	3,060,682
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		682,433,886	860,823,342
加：营业外收入		120,084,613	289,375,039
减：营业外支出		117,050,285	80,927,699
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		685,468,214	1,069,270,682
减：所得税费用	18	467,937,892	356,400,435
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		217,530,322	712,870,247
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		217,530,322	712,870,247
（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		-34,127,093	-125,141,696
（一）将重分类进损益的其他综合收益		-34,127,093	-125,141,696
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		2,893,096	-12,112,126
2. 外币财务报表折算差额		-37,020,189	-113,029,570
六、综合收益总额		183,403,229	587,728,551

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

2021年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2021年度	2020年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		31,585,293,486	29,953,355,829
收到合同终止和解款项		0	1,309,561,000
取得政府补助及补贴		22,476,188	70,801,998
收到的税费返还		212,875,952	135,737,804
经营活动现金流入小计		31,820,645,626	31,469,456,631
购买商品、接受劳务支付的现金		16,614,089,982	16,153,595,488
支付给职工及为职工支付的现金		6,068,006,280	5,148,029,776
支付的各项税费		1,130,702,713	1,794,771,246
支付其他与经营活动有关的现金	60	583,989,834	827,812,816
经营活动现金流出小计		24,396,788,809	23,924,209,326
经营活动产生的现金流量净额	61	7,423,856,817	7,545,247,305
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		9,300,000,000	9,500,000,000
取得投资收益收到的现金		344,694,007	343,878,395
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		22,812,227	8,086,540
取得存款利息收入所收到的现金		67,359,337	69,641,016
投资活动现金流入小计		9,734,865,571	9,921,605,951

购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,751,977,782	4,181,899,316
取得其他投资所支付的现金		10,695,380,000	9,000,000,000
对联营公司投资支付的现金净额		20,800,000	83,200,000
投资活动现金流出小计		14,468,157,782	13,265,099,316
投资活动产生的现金流量净额		-4,733,292,211	-3,343,493,365
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
发行债券收到的现金		0	5,613,680,353
筹资活动现金流入小计		0	5,613,680,353
偿还债务支付的现金		2,579,195,950	4,654,252,573
分配股利所支付的现金		811,170,640	763,454,720
偿还利息所支付的现金		805,778,082	923,024,924
筹资活动现金流出小计		4,196,144,672	6,340,732,217
筹资活动产生的现金流量净额		-4,196,144,672	-727,051,864
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		-71,773,389	-254,548,552
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		-1,577,353,455	3,220,153,524
加：年初现金及现金等价物余额		6,583,742,294	3,363,588,770
<b>六、年末现金及现金等价物余额</b>	61	5,006,388,839	6,583,742,294

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**  
2021年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十六	2021年度	2020年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		27,292,434,015	24,936,068,571
取得的政府补助及补贴		20,409,329	65,928,689
收到的税费返还		124,885,542	135,737,804
经营活动现金流入小计		27,437,728,886	25,137,735,064
购买商品、接受劳务支付的现金		15,069,748,469	13,659,052,154
支付给职工及为职工支付的现金		5,033,795,670	4,209,712,752
支付的各项税费		684,289,977	1,174,248,489
支付其他与经营活动有关的现金		310,712,855	576,423,691
经营活动现金流出小计		21,098,546,971	19,619,437,086
经营活动产生的现金流量净额	19	6,339,181,915	5,518,297,978
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		9,300,000,000	9,500,000,000
取得投资收益收到的现金		344,694,007	533,878,395
取得存款利息收入所收到的现金		60,310,355	50,376,550
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		49,935,041	34,059,950
收回子公司借款收到的现金		832,199,991	4,349,156,859
投资活动现金流入小计		10,587,139,394	14,467,471,754
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,008,399,101	3,585,664,216
取得其他投资所支付的现金		10,600,000,000	9,000,000,000

对联营公司及子公司投资支付的现金净额		90,800,000	83,200,000
对子公司借款支付的现金		1,088,692,415	1,131,410,002
投资活动现金流出小计		14,787,891,516	13,800,274,218
投资活动产生的现金流量净额		-4,200,752,122	667,197,536
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
偿还债务支付的现金		2,563,788,808	1,085,034,889
分配股利所支付的现金		811,170,640	763,454,720
偿还利息所支付的现金		320,704,472	322,418,271
筹资活动现金流出小计		3,695,663,920	2,170,907,880
筹资活动产生的现金流量净额		-3,695,663,920	-2,170,907,880
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		-58,342,565	-170,371,090
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		-1,615,576,692	3,844,216,544
加：年初现金及现金等价物余额		5,785,368,580	1,941,152,036
<b>六、年末现金及现金等价物余额</b>	19	4,169,791,888	5,785,368,580

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**  
2021 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2021 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、40	资本公积 附注七、41	其他综合收益 附注七、42	专项储备	盈余公积 附注七、43	未分配利润 附注七、44	小计		
一、上年年末余额	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、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)	0	0	20,896,544	0	0	-497,995,087	-477,098,543	4,620,770	-472,477,773
(一)综合收益总额	0	0	20,896,544	0	0	313,175,553	334,072,097	4,620,770	338,692,867
(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.本年提取	0	0	0	56,428,100	0	0	56,428,100	0	56,428,100
2.本年使用	0	0	0	-56,428,100	0	0	-56,428,100	0	-56,428,100
四、本年年末余额	4,771,592,000	12,366,274,941	-235,575,177	0	2,508,655,960	18,621,883,306	38,032,831,030	183,498,767	38,216,329,797

单位:元 币种:人民币

项目	2020 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、40	资本公积 附注七、41	其他综合收益 附注七、42	专项储备	盈余公积 附注七、43	未分配利润 附注七、44	小计		
一、上年年末余额	4,771,592,000	12,366,274,941	-108,680,691	0	2,508,655,960	17,196,349,188	36,734,191,398	176,085,826	36,910,277,224
二、本年初余额	4,771,592,000	12,366,274,941	-108,680,691	0	2,508,655,960	17,196,349,188	36,734,191,398	176,085,826	36,910,277,224
三、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)	0	0	-147,791,030	0	0	1,923,529,205	1,775,738,175	2,792,171	1,778,530,346
(一)综合收益总额	0	0	-163,993,815	0	0	2,703,186,710	2,539,192,895	2,792,171	2,541,985,066
(二)利润分配	0	0	0	0	0	-763,454,720	-763,454,720	0	-763,454,720
1.对股东的分配	0	0	0	0	0	-763,454,720	-763,454,720	0	-763,454,720
(三)所有者权益内部结转	0	0	16,202,785	0	0	-16,202,785	0	0	0
1.设定受益计划终止	0	0	16,202,785	0	0	-16,202,785	0	0	0

2021 年年度报告

结转									
(四) 专项储备	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1. 本年提取	0	0	0	38,502,900	0	0	38,502,900	0	38,502,900
2. 本年使用	0	0	0	-38,502,900	0	0	-38,502,900	0	-38,502,900
四、本年年末余额	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

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  
2021 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2021 年度						
	股本	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、上年年末余额	4,771,592,000	12,371,646,371	18,200,129	0	2,508,655,960	22,876,861,564	42,546,956,024
二、本年初余额	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	-34,127,093	0	0	-683,805,912	-717,933,005
（一）综合收益总额	0	0	-34,127,093	0	0	217,530,323	183,403,229
（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. 本年提取	0	0	0	56,428,100	0	0	56,428,100
2. 本年使用	0	0	0	-56,428,100	0	0	-56,428,100
（四）其他	0	0	0	0	0	-90,165,594	-90,165,594
四、本年年末余额	4,771,592,000	12,371,646,371	-15,926,964	0	2,508,655,960	22,193,055,652	41,829,023,019



单位:元 币种:人民币

项目	2020 年度						
	股本	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、上年年末余额	4,771,592,000	12,371,646,371	143,341,825	0	2,508,655,960	22,927,446,037	42,722,682,193
二、本年初余额	4,771,592,000	12,371,646,371	143,341,825	0	2,508,655,960	22,927,446,037	42,722,682,193
三、本年增减变动金额（减少以“－”号填列）	0	0	-125,141,696	0	0	-50,584,473	-175,726,169
（一）综合收益总额	0	0	-125,141,696	0	0	712,870,247	587,728,551
（二）利润分配	0	0	0	0	0	-763,454,720	-763,454,720
1. 对股东的分配	0	0	0	0	0	-763,454,720	-763,454,720
（三）专项储备	0	0	0	0	0	0	0
1. 本年提取	0	0	0	38,502,900	0	0	38,502,900
2. 本年使用	0	0	0	-38,502,900	0	0	-38,502,900
四、本年年末余额	4,771,592,000	12,371,646,371	18,200,129	0	2,508,655,960	22,876,861,564	42,546,956,024

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 2021 年 12 月 31 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 3 月 24 日决议批准。

#### 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，本年度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 2021 年 12 月 31 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

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

本集团截至 2021 年 12 月 31 日止 12 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 2021 年 12 月 31 日的财务状况以及 2021 年度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所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。本集团实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，因汇率变动而产生的汇兑差额，在公司财务报表确认为当期损益；在编制合并财务报表时将该汇兑差额确认为其他综合收益，在处置境外经营时，全部转入处置当期损益，部分处置的按处置比例计算。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生当年平均汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

## 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，本集团在当期资产负债表日按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量该金融工具的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

#### (1) 信用风险显著增加

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

本集团在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：

- 金融工具外部或内部信用评级实际或预期是否发生显著变化。
- 同一金融工具或具有相同预计存续期的类似金融工具的信用风险的外部市场指标是否发生显著变化。这些指标包括：信用利差、针对借款人的信用违约互换价格。



- 预期将导致债务人履行其偿债义务的能力是否发生显著变化的业务、财务或经济状况的不利变化。
- 债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化。
- 债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化。

于资产负债表日，若本集团判断金融工具只具有较低的信用风险，则本集团假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即使较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，则该金融工具被视为具有较低的信用风险。

#### (2) 已发生信用减值的金融资产

当本集团预期对金融资产未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

- 发行方或债务人发生重大财务困难；
- 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 其他表明金融资产发生信用减值的客观证据。

#### (3) 预期信用损失的确定

本集团对金额重大的以及金额不重大但是具有特别信用风险的应收款项、租赁应收款、合同资产、其他流动资产中的货币基金、一年内到期的非流动资产中的债权投资及财务担保合同在单项资产的基础上确定其信用损失，除此以外在组合基础上采用减值矩阵确定相关金融工具的信用损失。本集团以共同风险特征为依据，将金融工具分为不同组别。本集团采用的共同信用风险特征包括：金融工具类型、信用风险评级、逾期信息、债务人类型及其所处的经济环境等。本集团大部分应收款项在单项资产的基础上确定其信用损失。

本集团按照下列方法确定相关金融工具的预期信用损失：

- 对于金融资产，信用损失为本集团应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。
- 对于租赁应收款项，信用损失为本集团应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。
- 对于财务担保合同，信用损失为本集团就该合同持有人发生的信用损失向其做出赔付的预计付款额，减去本集团预期向该合同持有人、债务人或任何其他方收取的金额之间差额的现值。
- 对于资产负债表日已发生信用减值但并非购买或源生已发生信用减值的金融资产，信用损失为该金融资产账面余额与按原实际利率折现的估计未来现金流量的现值之间的差额。

本集团计量金融工具预期信用损失的方法反映的因素包括：通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额；货币时间价值；在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

#### (4) 减记金融资产

当本集团不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。

### 金融资产的转移

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：（1）收取该金融资产现金流量的合同权利终止；（2）该金融资产已转移，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；（3）该金融资产已转移，虽然本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对该金融资产的控制。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产在终止确认日的账面价值及因转移金融资产而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值在终止确认部分和继续确认部分之间按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将终止确认部分收到的对价和原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和与终止确认部分在终止确认日的账面价值之差额计入当期损益。

金融资产整体转移未满足终止确认条件的，本集团继续确认所转移的金融资产整体，并将收到的对价确认为金融负债。

### 金融负债和权益工具的分类

本集团根据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具。

### 金融负债的分类、确认及计量

金融负债在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。本集团的金融负债为其他金融负债。

### 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。

### 13. 合同资产

#### (1). 合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

合同资产，是指本集团已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。本集团拥有的无条件（即，仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

#### (2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

有关合同资产预期信用损失的确认方法及会计处理方法，具体参见附注五、10。

### 14. 长期股权投资

适用 不适用

#### 共同控制、重大影响的判断标准

控制是指投资方拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。共同控制是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响是指对被投资方的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。在确定能否对被投资单位实施控制或施加重大影响时，已考虑投资方和其他方持有的被投资单位当期可转换公司债券、当期可执行认股权证等潜在表决权因素。

#### 初始投资成本的确定

长期股权投资在取得时以初始投资成本进行初始计量。

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外其他方式取得的长期股权投资，按成本进行初始计量。

#### 后续计量及损益确认方法

##### *按成本法核算的长期股权投资*

公司财务报表采用成本法核算对子公司的长期股权投资。子公司是指本集团能够对其实施控制的被投资主体。

采用成本法核算的长期股权投资按初始投资成本计价。追加或收回投资调整长期股权投资的成本。当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

##### *按权益法核算的长期股权投资*

本集团对联营企业和合营企业的投资采用权益法核算。联营企业是指本集团能够对其施加重大影响的被投资单位，合营企业是指本集团仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

采用权益法时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，归入长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本集团不一致的，按照本集团的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本集团与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本集团的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本集团与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本集团对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本集团在收益分享额弥补未确认的亏损分摊额后，恢复确认收益分享额。

#### 长期股权投资处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

#### 减值测试方法及减值准备计提方法

长期股权投资减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注五、20。

## 15. 固定资产

### (1). 确认条件

√适用 □不适用

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

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

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

### (2). 折旧方法

√适用 □不适用

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

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

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

### (3). 其他说明

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

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

固定资产减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注五、20。

## 16. 在建工程

√适用 □不适用

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产、无形资产等。

在建工程减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注五、20。

## 17. 借款费用

适用 不适用

借款费用，是指本集团因借款而发生的利息及其他相关成本，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，予以资本化，其他借款费用计入当期损益。符合资本化条件的资产是指需要经过相当长时间的购建才能达到预定可使用状态的固定资产。

借款费用同时满足下列条件的，才能开始资本化：

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

购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。之后发生的借款费用计入当期损益。

在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额，按照下列方法确定：

- 专门借款以当期实际发生的利息费用，减去暂时性的存款利息收入或投资收益后的金额确定；
- 占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的加权平均利率计算确定。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中，发生除达到预定可使用或者可销售状态必要的程序之外的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化。在中断期间发生的借款费用确认为费用，计入当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

## 18. 使用权资产

适用 不适用

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

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

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

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

本集团使用权资产的减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注五、20。

## 19. 无形资产

### (1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

无形资产仅在与有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认，并以成本进行初始计量。

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

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

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

使用寿命有限的各类无形资产的使用寿命如下：

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

无形资产减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注五、20。

### (2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

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

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

## 20. 长期资产减值

适用 不适用



本集团于资产负债表日判断长期股权投资、固定资产、使用权资产、在建工程和使用寿命确定的无形资产等长期资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本集团将估计其可收回金额，进行减值测试。对因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少于每年末进行减值测试。对于尚未达到可使用状态的无形资产及资本化的开发支出，也每年进行减值测试。

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年和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用在预计受益期间分期平均摊销，摊销期如下：

	摊销期
高价周转材料	3 年
资产改造支出	2-5 年

## 22. 合同负债

### (1). 合同负债的确认方法

适用 不适用

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

### (1). 收入确认和计量所采用的会计政策

√适用 □不适用

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

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。履约义务，是指合同中本集团向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。交易价格，是指本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，但不包含代第三方收取的款项以及本集团预期将退还给客户的款项。

对于为履行客户合同而发生的运输费用，针对发生在商品或服务的控制权转移给客户之前，且为履行客户合同而发生的运输成本，本集团将其作为合同履约成本，在营业成本项目中列示，并采用与商品或服务收入确认相同的基础进行摊销计入当期损益。

本集团在合同开始日即对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行的履约义务，本集团按照履约进度，在一段时间内确认收入：（1）客户在本集团履约的同时即取得并消耗所带来的经济利益；（2）客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；（3）本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。否则，本集团在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

本集团的钻井服务、油田技术服务、物探采集和工程勘察服务、船舶服务主要属于在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度，在合同期内确认收入。本集团采用产出法确定履约进度，即根据已转移给客户的商品或服务对于客户的价值确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本集团按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。对于不属于在某一时段内履行的履约义务，本集团在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

#### 包含两项或多项履约义务的合同

合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。但在有确凿证据表明合同折扣或可变对价仅与合同中一项或多项（而非全部）履约义务相关的，本集团将该合同折扣或可变对价分摊至相关一项或多项履约义务。单独售价，是指本集团向客户单独销售商品或服务的价格。单独售价无法直接观察的，本集团综合考虑能够合理取得的全部相关信息，并最大限度地采用可观察的输入值估计单独售价。

#### 可变对价

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

#### 重大融资成分

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

### **27. 合同成本**

适用 不适用

#### 取得合同的成本

本集团为取得合同发生的增量成本（即不取得合同就不会发生的成本）预期能够收回的，确认为一项资产。若该项资产摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。本集团为取得合同发生的其他支出，在发生时计入当期损益，明确由客户承担的除外。该资产根据其初始确认时摊销期限是否超过一个正常营业周期在其他流动资产或其他非流动资产中列报。

#### 履行合同的成本

本集团为履行合同发生的成本，不属于除收入准则外的其他企业会计准则范围且同时满足下列条件的，确认为一项资产：（1）该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关；（2）该成本增加

了本集团未来用于履行履约义务的资源；（3）该成本预期能够收回。该资产根据其初始确认时摊销期限是否超过一个正常营业周期在存货或其他非流动资产中列报。

上述与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

在确定与合同成本有关的资产的减值损失时，首先对按照其他相关企业会计准则确认的、与合同有关的其他资产确定减值损失；然后，对于与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：（1）本集团因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；（2）为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

与合同成本相关的资产计提减值准备后，如果以前期间减值的因素发生变化，使得上述两项差额高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

## 28. 政府补助

适用 不适用

政府补助是指本集团从政府无偿取得货币性资产。政府补助在能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助根据相关政府文件中明确规定的补助对象性质划分为与收益相关的政府补助和与资产相关的政府补助。

与企业日常活动相关的政府补助，计入其他收益。与企业日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

### 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

本集团与资产相关的政府补助主要为本集团收到的产业引导资金、形成资产的国家重大课题研究专项拨款。与资产相关的政府补助，确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。

### 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

本集团与收益相关的政府补助主要为本集团收到的不形成资产的国家重大课题研究专项拨款。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间计入当期损益；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

### 取得政策性优惠贷款贴息

对于财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向企业提供贷款的，本集团以借款的公允价值作为借款的入账价值并按照实际利率法计算借款费用，实际收到的金额与借款公允价值之间的差额确认为递延收益，递延收益在借款存续期内采用实际利率法摊销，冲减相关借款费用。

## 29. 所得税

适用 不适用

所得税包括当期所得税和递延所得税。

### 当期所得税费用

本集团对于当期和以前期间形成的当期所得税负债或资产，按照税法规定计算的预期应交纳或返还的所得税金额计量。除由于企业合并产生的调整商誉，或与直接计入股东权益的交易或者事项相关的计入股东权益外，均作为所得税费用或收益计入当期损益。

#### 递延所得税资产和递延所得税负债

本集团根据资产与负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法计提递延所得税。

各种应纳税暂时性差异均据以确认递延所得税负债，除非：

(1) 应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非：

(1) 可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

本集团于资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，依据税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量，并反映资产负债表日预期收回资产或清偿负债方式的所得税影响。

于资产负债表日，本集团对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，减记递延所得税资产的账面价值。于资产负债表日，本集团重新评估未确认的递延所得税资产，在很可能获得足够的应纳税所得额可供所有或部分递延所得税资产转回的限度内，确认递延所得税资产。

如果拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利，且递延所得税与同一应纳税主体和同一税收征管部门相关，则将递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示。

### 30. 租赁

适用  不适用

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

在合同开始日，本集团评估该合同是否为租赁或者包含租赁。除非合同条款和条件发生变化，本集团不重新评估合同是否为租赁或者包含租赁。

### 单独租赁的识别

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

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

### 租赁期的评估

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

### 本集团作为承租人

本集团作为承租人的一般会计处理见附注五、18 和附注五、24。

### 租赁的分拆

合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本集团根据《企业会计准则第 14 号——收入》关于交易价格分摊的规定分摊合同对价，分摊的基础为租赁部分和非租赁部分各自的单独价格。

### 短期租赁和低价值资产租赁

本集团对房屋及建筑物/船舶/钻井平台/机器及设备/其他运输工具的短期租赁以及低价值资产租赁，选择不确认使用权资产和租赁负债。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项资产为全新资产时价值较低的租赁。本集团将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。本集团本年无低价值资产租赁。

### 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。本集团本年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、模块钻机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。于 2021 年，本集团计提固定资产减值准备人民币 2,011,342,925 元(2020 年度：人民币 1,447,834,407 元)。详情参见附注七、16。

#### 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 2021 年 12 月 31 日，本集团应收账款账面净值为人民币 10,511,674,216 元（2020 年 12 月 31 日：人民币 10,212,211,594 元），已扣除信用损失准备人民币 2,696,792,007 元（2020 年 12 月 31 日：人民币 2,744,164,719 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 2021 年 12 月 31 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 7,228,779,275 元（2020 年 12 月 31 日：人民币 7,375,319,586 元），以及可抵扣暂时性差异人民币 4,154,316,817 元（2020 年 12 月 31 日：人民币 2,771,709,858 元），未确认为递延所得税资产。详情参见附注七、23。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

#### 新冠肺炎疫情相关租金减让适用范围调整

本集团作为承租人，于 2020 年选择了《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》中的简化方法对新冠肺炎疫情相关租金减让进行会计处理。根据 2021 年 5 月发布的《关于调整〈新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定〉适用范围的通知》，适用简化方法的租金减让期间调整为“减让仅针对 2022 年 6 月 30 日前的应付租赁付款额”。作为承租人，本集团对于简化方法的选择一致应用于《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》适用范围调整前后符合条件的类似租赁合同。该规定的实施未对本集团本年度财务报表产生影响。

#### 基准利率改革导致合同变更的会计处理

根据《企业会计准则解释第 14 号》，仅因基准利率改革直接导致采用实际利率法核算的金融资产或金融负债合同现金流量的确定基础发生变更，且变更前后的确定基础在经济上相当的，可以按照变更后的未来现金流量重新计算实际利率，并以此为基础进行后续计量。本集团自 2021 年 1 月 1 日开始采用上述规定进行会计处理，根据衔接规定，对可比期间信息不予调整，首日执行上述规定与现行准则的差异计入本年年初留存收益或其他综合收益。该规定的实施未对本集团本年度财务报表产生影响。

### (2). 重要会计估计变更

适用  不适用

2021 年度，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%、20%、25%
增值税	本集团亦有业务按简易方式征收增值税，不抵扣进项税额	3%、5%
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税额计算缴纳	1%、7%
教育费附加	按实际缴纳的流转税额计算缴纳	2%、3%
个人所得税	本集团支付予个人的薪金所得额，由本集团依税法代扣缴个人所得税	不适用
企业所得税	本集团企业所得税因所处国家或地区不同适用不同税率，并按照所	见下表

	处国家或地区税法规定基数计算 应纳税额	
--	------------------------	--

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%
本集团于缅甸的业务	按收入总额的 2.5%扣缴
本集团于巴西的业务	34%

## 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 2021 年度的企业所得税。

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 2021 年度的企业所得税。

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。因此深圳深水按 15%的税率计提 2021 年度的企业所得税。

## 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	843,320	1,929,907
-人民币	6,213	8,240
-美元	415,418	1,314,347
-印尼盾	2,314	3,469

-其他	419,375	603,851
银行存款	5,100,746,015	6,581,595,324
-人民币	1,532,829,756	2,977,190,819
-美元	3,410,533,769	3,424,376,793
-印尼盾	133,665,946	105,050,003
-墨西哥比索	737,449	3,379,720
-挪威克朗	0	30,438,602
-新加坡元	6,004,661	5,596,523
-其他	16,974,434	35,562,864
其他货币资金	11,696,449	3,875,904
-人民币	217,094	217,063
-美元	11,479,355	3,658,841
合计	5,113,285,784	6,587,401,135
其中：存放在境外的款项总额	568,215,714	492,853,012

其他说明：

于2021年12月31日，本集团的所有权受到限制的货币资金为人民币11,479,355元（2020年12月31日：人民币3,658,841元），参见附注七、62。

于2021年12月31日，本集团三个月以上一年以内的定期存款为人民币95,417,590元（2020年12月31日：无）。

于2021年12月31日，本集团存放财务公司的货币资金为人民币1,198,956,726元（2020年12月31日：人民币：1,197,960,888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	5,703,728,211	5,539,401,918
其中：		
浮动收益银行理财产品（附注十一）	4,403,632,055	2,539,196,438
货币基金（附注十一）	1,300,096,156	3,000,205,480
合计	5,703,728,211	5,539,401,918

其他说明：

√适用 □不适用

于2021年12月31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
商业承兑汇票	29,258,707	10,049,897
合计	29,258,707	10,049,897

(2). 于 2021 年 12 月 31 日, 本集团无已质押的应收票据 (2020 年 12 月 31 日: 无)。

(3). 于 2021 年 12 月 31 日, 本集团无因出票人未履约而将其转入应收账款的票据 (2020 年 12 月 31 日: 无)。

(4). 于 2021 年 12 月 31 日, 本集团应收票据均系与客户进行交易产生, 因评估信用风险较低, 未计提信用损失准备。

#### 4、应收账款

##### (1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内	10,378,887,800	10,040,692,384
1 至 2 年	80,507,293	220,660,740
2 至 3 年	168,190,095	341,184,472
3 年以上	2,580,881,035	2,353,838,717
小计	13,208,466,223	12,956,376,313
减: 应收账款信用损失准备	2,696,792,007	2,744,164,719
合计	10,511,674,216	10,212,211,594

##### (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	12,640,728,982	96	2,635,297,107	21	10,005,431,875	12,267,275,052	95	2,677,592,376	22	9,589,682,676
按组合计提信用损失准备	567,737,241	4	61,494,900	11	506,242,341	689,101,261	5	66,572,343	10	622,528,918
合计	13,208,466,223	100	2,696,792,007	/	10,511,674,216	12,956,376,313	100	2,744,164,719	/	10,212,211,594

##### (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	7,615,572,893	0	0	收回可能性
应收单位二	1,391,931,908	1,391,931,908	100	收回可能性
应收单位三	871,672,239	863,092,341	99	收回可能性
应收单位四	633,610,447	3,291,790	1	收回可能性
应收单位五	312,470,511	0	0	收回可能性
其他	1,815,470,984	376,981,068	21	收回可能性
合计	12,640,728,982	2,635,297,107		/

## (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	363,622,923	5	18,675,493
国外地区	204,114,318	21	42,819,407
合计	567,737,241	/	61,494,900

## (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	20,493,116	2,723,671,603	2,744,164,719
期初账面余额在本期	0	0	0
--转入已发生信用减值	-9,882,111	9,882,111	0
本期计提	10,960,829	20,681,767	31,642,596
本期转回	-5,241,876	-11,439,297	-16,681,173
本期核销	0	-1,476,360	-1,476,360
汇率变动影响	-914,285	-59,943,490	-60,857,775
期末余额	15,415,673	2,681,376,334	2,696,792,007

## (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

按欠款方归集的年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2021年12月31日,本集团无因金融资产转移而终止确认的应收账款(2020年12月31日:无)。

## 5、 应收款项融资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	9,862,098	3,010,427
合计	9,862,098	3,010,427

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2021年12月31日,本集团无已质押的应收款项融资(2020年12月31日:无)。

于 2021 年 12 月 31 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。

## 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	107,397,403	97	101,592,377	97
1 至 2 年	3,754,446	3	3,665,089	3
合计	111,151,849	100	105,257,466	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	13,511,332	12
预付单位二	11,687,061	11
预付单位三	6,682,818	6
预付单位四	6,613,431	6
预付单位五	6,039,981	5
合计	44,534,623	40

## 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	46,067,266	0
其他应收款	147,486,389	153,981,482
合计	193,553,655	153,981,482

### 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”)	26,500,000	0
海洋石油奥蒂斯完井服务有限公司(“奥蒂斯”)	19,567,266	0
合计	46,067,266	0

(2). 于 2021 年 12 月 31 日及 2020 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	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内	130,578,059	148,834,789
1 至 2 年	13,750,311	3,680,298
2 至 3 年	2,776,060	3,992,316
3 年以上	10,383,049	6,678,188
小计	157,487,479	163,185,591
减：其他应收款信用损失准备	10,001,090	9,204,109
合计	147,486,389	153,981,482

## (2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
预缴税款	53,229,240	74,727,396
押金及保证金	60,058,129	28,363,382
代垫款	2,551,906	7,708,361
保险赔款	25,224,833	29,882,824
应收赔偿款	211,255	2,651,445
备用金	3,136,355	2,407,450
其他	13,075,761	17,444,733
合计	157,487,479	163,185,591

## (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)	
2021年1月1日余额	8,704,109	0	500,000	9,204,109
本期计提	1,582,699	0	0	1,582,699
本期转回	-785,718	0	0	-785,718
2021年12月31日余额	9,501,090	0	500,000	10,001,090

## (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	7	1,120,924
应收单位二	押金及保证金	9,873,262	1 年以内、2 至 3 年	6	633,250
应收单位三	保险赔款	7,160,600	1 年以内	5	0
应收单位四	保险赔款	6,822,320	1 年以内	4	0
应收单位五	代垫款	6,280,074	1 年以内	4	0
合计	/	41,345,491	/	26	1,754,174

**(5). 涉及政府补助的应收款项**

√适用 □不适用

截至 2021 年 12 月 31 日，本集团无涉及政府补助的其他应收款（2020 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 2021 年 12 月 31 日，本集团无因金融资产转移而终止确认的其他应收款（2020 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	2,244,486,622	67,641,228	2,176,845,394	2,052,947,978	63,327,604	1,989,620,374
在产品	66,678,229	0	66,678,229	69,009,332	107	69,009,225
合同履约成本	26,522,536	0	26,522,536	18,513,659	0	18,513,659
耗材及其他	34,002,493	727,353	33,275,140	20,024,350	384,919	19,639,431
在途物资	321,531,576	0	321,531,576	168,489,302	0	168,489,302
合计	2,693,221,456	68,368,581	2,624,852,875	2,328,984,621	63,712,630	2,265,271,991

**(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		汇率调整	期末余额
		计提	其他	转回	转销		
原材料	63,327,604	10,274,372	0	5,338,805	0	-621,943	67,641,228
在产品	107	0	0	107	0	0	0
耗材及其他	384,919	369,958	0	27,524	0	0	727,353
合计	63,712,630	10,644,330	0	5,366,436	0	-621,943	68,368,581

**(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 2021 年 12 月 31 日，本集团存货年末余额中无借款费用资本化金额（2020 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，本年确认摊销金额人民币 87,207,520 元（2020 年度：人民币 100,074,915 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	90,996,759	0	90,996,759	320,396,536	0	320,396,536
合计	90,996,759	0	90,996,759	320,396,536	0	320,396,536

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
一年内到期的债权投资（附注七、12）	0	1,000,416,438
一年内到期的长期应收款（附注七、13）	51,356,623	0
一年内到期的应收增值税返还款（附注七、24）	0	35,172,714
合计	51,356,623	1,035,589,152

## 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	241,983,411	90,178,065
货币基金待确认份额（注）	600,000,000	0
合计	841,983,411	90,178,065

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。

## 12、债权投资

√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
大额存单	0	0	0	1,000,416,438	0	1,000,416,438
减：一年内到期的债权投资（附注七、10）	0	0	0	1,000,416,438	0	1,000,416,438
合计	0	0	0	0	0	0

## 13、长期应收款

### (1). 长期应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收融资租赁款	55,973,943	0
减：一年内到期的长期应收款（附注七、10）	51,356,623	0
合计	4,617,320	0

## 14. 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	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			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”)	246,229,717	0	0	94,085,044	0	0	-16,428,250	0	0	323,886,511	0
中法渤海	206,180,743	0	0	181,659,280	0	0	-176,500,000	0	0	211,340,023	0
中国南海麦克巴泥浆有限公司(“麦克巴”)	123,941,429	0	0	5,426,818	2,894,069	0	0	0	0	132,262,316	0
中海艾普油气测试(天津)有限公司(“中海艾普”)	292,090,145	0	0	86,921,380	0	0	-26,000,000	0	0	353,011,525	0
奥帝斯(注)	38,210,455	0	0	-12,118,092	-973	0	-19,567,266	0	-6,524,124	0	0
其他	111,709,215	0	0	17,411,618	0	0	-6,379,400	0	-15,015	122,726,418	0
小计	1,018,361,704	0	0	373,386,048	2,893,096	0	-244,874,916	0	-6,539,139	1,143,226,793	0
二、联营企业											
广东中海万泰技术有限公司(“中海万泰”)	83,646,156	20,800,000	0	-390,337	0	0	0	0	0	104,055,819	0
小计	83,646,156	20,800,000	0	-390,337	0	0	0	0	0	104,055,819	0
合计	1,102,007,860	20,800,000	0	372,995,711	2,893,096	0	-244,874,916	0	-6,539,139	1,247,282,612	0

注：根据 2019 年 12 月 26 日奥帝斯公司董事会决议，同意提前终止和解散合资公司，并按照法律法规、章程规定启动清算程序。截至 2021 年 12 月 31 日，天津市市场监管局已对奥帝斯公司的注销登记进行了核准，公司已终止确认对奥帝斯公司的长期股权投资。

**15. 其他非流动金融资产**

√适用 □不适用

于 2021 年 12 月 31 日及 2020 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。

**16. 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
<b>一、账面原值:</b>						
1. 期初余额	991,136,884	15,664,242,972	62,295,903,403	14,939,583,899	92,959,184	93,983,826,342
2. 本期增加金额	658,155,577	478,575,349	183,921,024	1,859,848,744	5,805,693	3,186,306,387
(1) 购置	0	0	0	163,691,225	5,805,693	169,496,918
(2) 在建工程转入	658,155,577	478,575,349	183,921,024	1,696,157,519	0	3,016,809,469
3. 本期减少金额	0	98,958,465	1,299,132,186	487,364,136	12,623,477	1,898,078,264
(1) 处置或报废	0	98,958,465	1,299,132,186	487,364,136	12,623,477	1,898,078,264
4. 汇兑调整	-9,474,287	-14,095,063	-925,974,769	-42,276,395	0	-991,820,514
5. 期末余额	1,639,818,174	16,029,764,793	60,254,717,472	16,269,792,112	86,141,400	94,280,233,951
<b>二、累计折旧</b>						
1. 期初余额	216,798,319	8,004,048,938	25,800,675,895	10,825,304,477	81,690,079	44,928,517,708
2. 本期增加金额	23,400,073	790,088,116	1,708,590,217	1,040,170,420	2,359,147	3,564,607,973
(1) 计提	23,400,073	790,088,116	1,708,590,217	1,040,170,420	2,359,147	3,564,607,973
3. 本期减少金额	0	96,303,300	1,287,265,296	423,923,799	11,361,129	1,818,853,524
(1) 处置或报废	0	96,303,300	1,287,265,296	423,923,799	11,361,129	1,818,853,524
4. 汇兑调整	-1,797,702	-9,321,495	-356,575,477	-18,443,925	0	-386,138,599
5. 期末余额	238,400,690	8,688,512,259	25,865,425,339	11,423,107,173	72,688,097	46,288,133,558
<b>三、减值准备</b>						
1. 期初余额	0	0	6,968,020,925	0	0	6,968,020,925
2. 本期增加金额	0	0	2,011,342,925	0	0	2,011,342,925
(1) 计提	0	0	2,011,342,925	0	0	2,011,342,925
3. 汇兑调整	0	0	-154,541,069	0	0	-154,541,069
4. 期末余额	0	0	8,824,822,781	0	0	8,824,822,781
<b>四、账面价值</b>						
1. 期末账面价值	1,401,417,484	7,341,252,534	25,564,469,352	4,846,684,939	13,453,303	39,167,277,612
2. 期初账面价值	774,338,565	7,660,194,034	29,527,206,583	4,114,279,422	11,269,105	42,087,287,709

于 2021 年 12 月 31 日, 本集团无所有权受到限制的固定资产(2020 年 12 月 31 日: 无)。

(2). 于 2021 年 12 月 31 日, 本集团无暂时闲置的固定资产(2020 年 12 月 31 日: 无)。

(3). 于 2021 年 12 月 31 日, 本集团无融资租赁租入的固定资产(2020 年 12 月 31 日: 无)。

(4). 于 2021 年 12 月 31 日, 本集团无经营租赁租出的固定资产(2020 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
新材料生产基地	127,547,661	正在办理中
海港项目二期	570,729,991	正在办理中

其他说明:

用于减值测试的资产的公允价值减去处置费用后的净额是根据相关资产经纪商出具的市场价格评估报告确定。相关资产的市场价格由资产经纪商采用市场比较法和收益法评估确定。市场比较法是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售该资产所能收到的价格。收益法根据资产在剩余使用寿命为公司带来的经济利益流入确定。以上方法以历史交易价格、预计资产使用率、服务价格、预计费用及资本性支出等作为主要输入值确定，其公允价值计量属于第三层次。

资产预计未来现金流量根据管理层批准的五年期预算和对于未来市场趋势的估计综合确定。对于超过预算期的未来现金流量，本集团管理层基于相关市场趋势报告中对于未来市场趋势的预测确定。本集团复核了存在减值迹象的钻井服务、船舶服务及物探采集和工程勘察服务分部固定资产的可收回金额。可收回金额按照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。用于预计未来现金流量现值的相关关键假设和依据如下：

- 本集团管理层根据资产历史数据及未来行业运营趋势预测包括未来运营率、作业单价、适用折现率、预计费用及资本性支出等相关数据。
- 本集团管理层基于行业对相关资产投资收益率的最佳估计，采用长期加权平均资本成本作为现金流量预测所用的年折现率，该税前折现率为 7.41%~12.58%。

根据减值测试结果，本集团本年度共计提固定资产减值准备人民币 2,011,342,925 元(2020 年度：人民币 1,447,834,407 元)。

## 17. 在建工程

### (1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
海港项目二期	0	0	0	523,497,949	0	523,497,949
新建 12 艘 LNG 动力守护供应船	469,708,580	0	469,708,580	830,098,777	0	830,098,777
新材料生产基地	0	0	0	123,691,922	0	123,691,922
其他	1,911,042,861	410,000	1,910,632,861	1,671,434,823	410,000	1,671,024,823
合计	2,380,751,441	410,000	2,380,341,441	3,148,723,471	410,000	3,148,313,471

## (2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	汇率调整	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度(%)	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
海港项目二期	829,030,000	523,497,949	51,786,376	575,284,325	0	0	100	100	0	0	/	自筹资金
新建 12 艘 LNG 动力守护供应船	1,212,712,000	830,098,777	168,966,999	529,357,196	0	469,708,580	97	97	0	0	/	自筹资金
新材料生产基地	296,790,000	123,691,922	80,090,888	203,782,810	0	0	100	100	0	0	/	自筹资金
其他	57,006,073,902	1,671,434,823	1,955,266,619	1,708,385,138	-7,273,443	1,911,042,861	/	/	0	0	/	自筹资金
合计	59,344,605,902	3,148,723,471	2,256,110,882	3,016,809,469	-7,273,443	2,380,751,441	/	/	0	0	/	/

(3). 截至 2021 年 12 月 31 日，本集团未计提在建工程减值准备(2020 年 12 月 31 日：无)。

## 18. 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	204,457,756	320,778,946	246,389,931	415,013,045	6,384,134	1,193,023,812
2. 本期增加金额	184,250,906	20,170,230	504,801,873	54,368,957	706,126	764,298,092
(1) 新增租赁	178,072,288	0	502,591,527	54,368,957	706,126	735,738,898
(2) 租赁变更	6,178,618	20,170,230	2,210,346	0	0	28,559,194
3. 本期减少金额	43,820,881	104,126,638	277,085,136	192,514,086	0	617,546,741
(1) 租赁变更	10,231,147	0	99,694,414	0	0	109,925,561
(2) 租赁合同到期	33,589,734	0	177,390,722	130,391,357	0	341,371,813
(3) 租赁提前终止	0	104,126,638	0	62,122,729	0	166,249,367
4. 汇兑调整	-2,973,680	0	-7,534,052	-4,022,128	-22,646	-14,552,506
5. 期末余额	341,914,101	236,822,538	466,572,616	272,845,788	7,067,614	1,325,222,657
二、累计折旧						
1. 期初余额	89,352,724	135,042,264	205,616,175	197,812,704	3,183,643	631,007,510
2. 本期增加金额	87,068,354	59,561,972	111,243,826	99,260,800	2,873,089	360,008,041
(1) 计提	87,068,354	59,561,972	111,243,826	99,260,800	2,873,089	360,008,041
3. 本期减少金额	40,322,782	34,100,195	177,390,722	182,160,298	0	433,973,997
(1) 租赁变更	6,733,048	0	0	0	0	6,733,048
(2) 租赁合同到期	33,589,734	0	177,390,722	130,391,357	0	341,371,813
(3) 租赁提前终止	0	34,100,195	0	51,768,941	0	85,869,136
4. 汇兑调整	-975,471	0	-2,040,535	-1,276,344	-18,115	-4,310,465
5. 期末余额	135,122,825	160,504,041	137,428,744	113,636,862	6,038,617	552,731,089
三、账面价值						
1. 期末账面价值	206,791,276	76,318,497	329,143,872	159,208,926	1,028,997	772,491,568
2. 期初账面价值	115,105,032	185,736,682	40,773,756	217,200,341	3,200,491	562,016,302

## 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2021年12月31日，未发生上述重大事件或变化。

本集团截至2021年12月31日计入当期损益的简化处理的短期租赁费用为人民币681,868,582元(2020年度：人民币647,000,326元)，本集团截至2021年12月31日无低价值资产租赁。截至2021年12月31日，本集团已签订的短期租赁合同组合与截至2021年12月31日已计入短期租赁费用的相关租赁合同组合相若。

本集团与钻井平台、船舶及机器设备租赁相关的租赁条款包含了与工作量挂钩的可变租赁付款额。本年度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636,613,434元(2020年度：人民币577,264,242元)。



本年度与租赁相关的总现金流出为人民币 1,523,999,260 元(2020 年度: 人民币 1,657,232,354 元)。

## 19. 无形资产

### (1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	土地使用权	多用户数据库	合同价值	商标	管理系统/软件	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	235,511,409	143,287,269	117,422,100	411,472	662,323,557	1,158,955,807
2. 本期增加金额	0	147,862,570	0	0	42,080,570	189,943,140
(1) 购置	0	0	0	0	42,080,570	42,080,570
(2) 内部研发	0	147,862,570	0	0	0	147,862,570
3. 本期减少金额	0	0	0	0	0	0
(1) 处置	0	0	0	0	0	0
4. 汇兑调整	-1,764,816	25,272,550	-2,685,003	0	-3,092,988	17,729,743
5. 期末余额	233,746,593	316,422,389	114,737,097	411,472	701,311,139	1,366,628,690
二、累计摊销						
1. 期初余额	30,341,920	45,339,284	117,422,100	373,752	585,740,050	779,217,106
2. 本期增加金额	2,999,043	40,649,792	0	37,720	31,349,422	75,035,977
(1) 计提	2,999,043	40,649,792	0	37,720	31,349,422	75,035,977
3. 本期减少金额	0	0	0	0	0	0
(1) 处置	0	0	0	0	0	0
4. 汇兑调整	0	-1,165,834	-2,685,003	0	-3,019,225	-6,870,062
5. 期末余额	33,340,963	84,823,242	114,737,097	411,472	614,070,247	847,383,021
三、减值准备						
1. 期初余额	0	0	0	0	0	0
2. 本期增加金额	0	0	0	0	0	0
(1) 计提	0	0	0	0	0	0
3. 本期减少金额	0	0	0	0	0	0
(1) 处置	0	0	0	0	0	0
4. 期末余额	0	0	0	0	0	0
四、账面价值						
1. 期末账面价值	200,405,630	231,599,147	0	0	87,240,892	519,245,669
2. 期初账面价值	205,169,489	97,947,985	0	37,720	76,583,507	379,738,701

于 2021 年 12 月 31 日, 本集团通过内部研发形成的无形资产余额为人民币 231,599,147 元(2020 年 12 月 31 日: 人民币 97,947,985 元)。

(2). 截至 2021 年 12 月 31 日止, 本集团不存在未办妥产权证书的土地使用权 (2020 年 12 月 31 日: 无)。

## 20. 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		
巴西多用户项目	155,891,248	0	0	147,862,570	0	-8,028,678	0
桑托斯多用户项目	0	77,007,204	0	0	0	-20,900,204	56,107,000
合计	155,891,248	77,007,204	0	147,862,570	0	-28,928,882	56,107,000

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。

## 21. 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	4,396,126,017	0	0	-100,522,920	4,295,603,097
合计	4,396,126,017	0	0	-100,522,920	4,295,603,097

### (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	4,396,126,017	0	0	-100,522,920	4,295,603,097
合计	4,396,126,017	0	0	-100,522,920	4,295,603,097

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。

## 22. 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	1,205,974,493	566,282,782	609,409,624	-8,353,818	1,154,493,833
资产改造支出	476,242,953	334,407,483	257,717,290	0	552,933,146
合计	1,682,217,446	900,690,265	867,126,914	-8,353,818	1,707,426,979

## 23. 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	410,190,954	88,582,237	308,045,453	64,199,314
雇员奖金准备	17,602,403	2,642,423	81,259,307	12,190,958
购买子公司的公允价值调整(注)	0	0	4,331,365	952,900
可抵扣亏损	2,271,175	681,353	99,164,557	29,749,367
预提费用	1,119,943,201	167,994,371	1,428,226,507	214,233,976
使用权资产/租赁负债	118,703,992	22,767,187	44,492,366	7,251,425
其他	433,632,565	67,612,112	335,621,580	50,622,901
合计	2,102,344,290	350,279,683	2,301,141,135	379,200,841

## (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	807,056,583	174,862,260	1,076,075,444	215,215,089
理财产品投资	3,426,467	513,970	36,977,772	5,546,666
其他	129,680,845	38,617,704	82,860,661	24,564,942
合计	940,163,895	213,993,934	1,195,913,877	245,326,697

注：本集团于 2008 年收购 CNA 过程中，确定了合并中应予确定的各项可辨认资产和负债的公允价值后，按其计税基础与初始计量金额不同形成的暂时性差异确认相应的递延所得税资产/负债，以抵销后净额列示。

## (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	175,323,688	174,955,995	220,420,993	158,779,848
递延所得税负债	175,323,688	38,670,246	220,420,993	24,905,704

## (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	7,228,779,275	7,375,319,586
可抵扣暂时性差异	4,154,316,817	2,771,709,858
合计	11,383,096,092	10,147,029,444

**(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	236,407
2023 年	0	1,631,533
2024 年	0	737,465
2025 年	0	701,494
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	0
无到期年限(注)	7,220,351,560	7,363,783,117
合计	7,228,779,275	7,375,319,586

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。

**24. 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）	204,037,546	184,545,129
应收增值税返还款	156,126,629	165,718,175
预付固定资产建造款	4,014,154	25,587,550
大额存单（注 2）	1,556,535,103	0
待抵扣税金	11,573,904	2,626,604
购地保证金	67,970,000	0
减：一年内到期的应收增值税返还款（附注七、10）	0	35,172,714
合计	2,000,257,336	343,304,744

其他说明：

注 1：履行合同的成本年年初余额为人民币 184,545,129 元，本年新增金额为人民币 62,185,778 元，确认摊销金额为人民币 38,191,593 元，汇率变动金额为人民币-4,501,768 元，年末余额为人民币 204,037,546 元，未确认资产减值损失。

注 2：截至 2021 年 12 月 31 日，本集团持有一笔期限超 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。

**25. 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）	2,232,060,693	2,284,335,676
合计	2,232,060,693	2,284,335,676

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%（2020 年：（“LIBOR”）+0.5%）。

(2). 截至 2021 年 12 月 31 日，本集团无已逾期未偿还的短期借款（2020 年 12 月 31 日：无）。

## 26. 应付票据

### (1). 应付票据列示

√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	54,173,070	0
合计	54,173,070	0

截至 2021 年 12 月 31 日，本集团无已到期未支付的应付票据（2020 年 12 月 31 日：无）。

## 27. 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	3,426,065,574	3,513,325,430
材料采购费	2,925,764,969	3,059,706,347
资本性支出	1,995,794,616	2,170,947,509
其他	140,236,067	102,978,469
合计	8,487,861,226	8,846,957,755

### (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 2021 年 12 月 31 日，除上述款项，无其他账龄超过一年的重要应付账款（2020 年 12 月 31 日：无）。

## 28. 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)	576,600,321	449,200,622
减：计入其他非流动负债的合同负债（附注七、39）	31,487,126	61,056,709
合计	545,113,195	388,143,913

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：

本年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)年初账面价值中的收入金额为人民币 286,524,713 元(2020 年度：人民币 323,723,080 元)。

## 29. 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	783,995,848	5,359,716,805	5,383,736,211	759,976,442
二、离职后福利-设定提存计划	36,142,589	701,634,770	702,877,769	34,899,590
合计	820,138,437	6,061,351,575	6,086,613,980	794,876,032

### (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	544,772,111	4,383,665,282	4,419,931,775	508,505,618
二、职工福利费	0	138,813,226	138,813,226	0
三、社会保险费	4,093,307	335,380,881	332,425,498	7,048,690
其中：医疗保险费	3,849,830	239,542,274	237,891,214	5,500,890
工伤保险费	-97,556	9,970,747	9,815,286	57,905
生育保险费	-44,670	10,923,104	10,871,873	6,561
商业保险费	385,703	74,944,756	73,847,125	1,483,334
四、住房公积金	446,847	372,057,735	370,634,605	1,869,977
五、工会经费和职工教育经费	234,683,583	129,799,681	121,931,107	242,552,157
合计	783,995,848	5,359,716,805	5,383,736,211	759,976,442

### (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	36,048,003	449,782,020	451,171,653	34,658,370
2、失业保险费	56,184	11,531,360	11,399,230	188,314
3、企业年金缴费	38,402	240,321,390	240,306,886	52,906
合计	36,142,589	701,634,770	702,877,769	34,899,590

其他说明：

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2021年12月31日应向参与的设定提存计划(包括基本养老保险、失业保险及年金)缴存费用人民币701,634,770元(2020年度：人民币472,829,098元)。于2021年12月31日，本集团尚有

人民币34,899,590元(2020年12月31日:人民币36,142,589元)的应缴存费用是于本报告期间到期而未支付的。

### 30. 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	338,971,542	168,111,461
个人所得税	128,920,427	110,959,130
增值税	105,228,261	87,852,837
城市维护建设税	204,995	121,960
教育费附加	436,171	86,771
其他税金	84,505,148	91,276,416
合计	658,266,544	458,408,575

### 31. 其他应付款

#### (1). 按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
应付服务费	126,171,768	107,428,924
押金及质保金	78,958,790	61,791,518
代收代付款	12,270,254	10,760,278
应付关联方款项	3,629,286	8,096,781
应付设备款	3,392,918	2,799,024
其他	26,399,527	44,761,773
合计	250,822,543	235,638,298

(2). 于2021年12月31日,本集团无账龄超过一年的大额其他应付款(2020年12月31日:无)。

### 32. 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、34)	18,285,398	18,290,585
一年内到期的应付债券(附注七、35)	8,122,705,996	3,265,376,918
一年内到期的租赁负债(附注七、36)	342,013,040	224,284,996
合计	8,483,004,434	3,507,952,499

### 33. 其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	431,385,173	314,190,590
一年内转回的预计负债(附注七、37)	63,059,882	0

其他	8,103,808	20,157,644
合计	502,548,863	334,348,234

### 34. 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	198,524,427	209,436,275
减：一年内到期的长期借款(附注七、32)	18,285,398	18,290,585
合计	180,239,029	191,145,690

#### (2). 长期借款明细

单位：元 币种：人民币

项目	借款期限	利率	年末余额	年初余额
国开发展基金有限公司(注)	2015年至2035年	1.08%	198,524,427	209,436,275
合计	/	/	198,524,427	209,436,275

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。

### 35. 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	1,542,000,000	1,542,000,000
中海油服2016年公司债券(第一期)	3,071,603,333	3,071,183,333
中海油服2016年公司债券(第二期)	732,609,207	3,020,190,887
高级无抵押美元债券票据	6,442,556,806	6,585,159,700
欧洲中期票据	3,237,994,458	3,311,019,011
高级无抵押固定利率债券	5,076,404,264	5,191,502,019
小计	20,103,168,068	22,721,054,950
其中：一年内到期的应付债券(附注七、32)	8,122,705,996	3,265,376,918
一年以上到期的应付债券	11,980,462,072	19,455,678,032



## (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	本年偿还本金	本年偿还利息	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	67,200,000	0	0	67,200,000	0	1,542,000,000
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	3,071,183,333	0	123,000,000	420,000	0	123,000,000	0	3,071,603,333
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	5年	人民币2,100,000,000	102,492,831	0	2,545,689	0	101,900,000	3,138,520	0	0
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	2,917,698,056	0	82,790,651	652,500	2,171,382,000	97,150,000	0	732,609,207
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	6,585,159,700	0	209,673,750	8,069,834	0	209,673,750	- 150,672,728	6,442,556,806
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	3,311,019,011	0	145,158,750	2,717,972	0	145,158,750	- 75,742,525	3,237,994,458
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	3,253,957,867	0	60,482,813	1,803,520	0	60,482,813	- 74,427,007	3,181,334,380
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	1,937,544,152	0	48,386,250	1,851,861	0	48,386,250	- 44,326,129	1,895,069,884
合计	/	/	/		22,721,054,950	0	739,237,903	15,515,687	2,273,282,000	754,190,083	- 345,168,389	20,103,168,068

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%。

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 2021 年 12 月 31 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。

**36. 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	226,821,642	125,156,387
船舶	77,778,045	185,145,227
钻井平台	413,820,042	70,822,566
机器及设备	186,763,711	202,739,969
其他	4,909,844	6,724,076
小计	910,093,284	590,588,225
减：一年内到期的租赁负债(附注七、32)	342,013,040	224,284,996
合计	568,080,244	366,303,229

**37. 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)	114,920,647	0
减：一年内转回的预计负债(附注七、33)	63,059,882	0
合计	51,860,765	0

注：本公司之子公司CNA本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。

**38. 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)	163,058,629	5,610,000	18,077,247	0	150,591,382	政府补助
与收益相关的政府补助(注2)	40,744,718	14,899,329	28,232,886	-11,672	27,399,489	政府补助
合同价值(注3)	9,529,015	0	9,421,821	-107,194	0	企业合并
低息贷款收益(注4)	65,154,309	0	7,293,339	0	57,860,970	低息贷款
合计	278,486,671	20,509,329	63,025,293	-118,866	235,851,841	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

负债项目	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	129,600,000	0	0	8,100,000	0	0	121,500,000	与资产相关
与资产相关的国家科技计划项目	33,458,629	5,610,000	0	9,977,247	0	0	29,091,382	与资产相关
与收益相关的国家科技计划项目	39,707,178	7,140,000	0	15,324,912	-4,122,777	0	27,399,489	与收益相关
其他与收益相关的政府补助	1,037,540	7,759,329	51,000	8,734,197		-11,672	0	与收益相关

合计	203,803,347	20,509,329	51,000	42,136,356	-4,122,777	-11,672	177,990,871	/
----	-------------	------------	--------	------------	------------	---------	-------------	---

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：合同价值是在本集团并购 CNA 过程中，其所拥有的钻井船的合同日费率与市场日费率不同而产生的，在相应的合同期内分期计入损益。

注 4：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、34。

### 39. 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、28）	31,487,126	61,056,709
合计	31,487,126	61,056,709

### 40. 股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

### 41. 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。

**42. 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	-256,471,721	-28,884,615	-13,942,142	-31,585,844	20,896,544	-4,253,173	-235,575,177
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	10,673,468	2,893,096	0	0	2,893,096	0	13,566,564
外币财务报表折算差额	-267,145,189	-31,777,711	-13,942,142	-31,585,844	18,003,448	-4,253,173	-249,141,741
合计	-256,471,721	-28,884,615	-13,942,142	-31,585,844	20,896,544	-4,253,173	-235,575,177

**43. 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，本年度不再提取。

**44. 未分配利润**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额
调整前上年末未分配利润	19,119,878,393	17,196,349,188
调整后年初未分配利润	19,119,878,393	17,196,349,188
加：本年归属于母公司所有者的净利润	313,175,553	2,703,186,710
减：已派发的现金股利(注)	811,170,640	763,454,720
其他综合收益转入未分配利润	0	16,202,785
年末未分配利润	18,621,883,306	19,119,878,393

注：本公司2020年度利润分配方案已于2021年6月1日经本公司2020年度股东大会审议通过。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2020年度股息，每股派发现金红利人民币0.17元(含税)，共计人民币811,170,640元。该股利已于2021年6月29日支付完毕。

于2021年12月31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(2020年12月31日：人民币22,400,781元)。

**45. 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	28,774,392,408	24,048,823,495	27,282,947,321	21,930,514,556
其他业务	428,609,659	360,468,634	1,676,251,192	353,842,792
合计	29,203,002,067	24,409,292,129	28,959,198,513	22,284,357,348

注：2021 年度，主营业务收入中包括经营租赁产生的收入金额为人民币 364,799,271 元，其中属于钻井服务分部营业收入金额为人民币 300,506,771 元（2020 年度：人民币 311,670,704 元），属于油田技术服务分部营业收入金额为人民币 64,292,500 元（2020 年度：无）。

## (2). 营业收入扣除情况表

单位：元 币种：人民币

项目	本年度	具体扣除情况	上年度	具体扣除情况
营业收入金额	29,203,002,067		28,959,198,513	
营业收入扣除项目合计金额	428,609,659		1,676,251,192	
营业收入扣除项目合计金额占营业收入的比重 (%)	1	/	6	/
<b>一、与主营业务无关的业务收入</b>				
1. 正常经营之外的其他业务收入。如出租固定资产、无形资产、包装物，销售材料，用材料进行非货币性资产交换，经营受托管理业务等实现的收入，以及虽计入主营业务收入，但属于上市公司正常经营之外的收入。	428,609,659	注	1,676,251,192	注
<b>与主营业务无关的业务收入小计</b>	428,609,659		1,676,251,192	
<b>二、不具备商业实质的收入</b>				
<b>不具备商业实质的收入小计</b>	0		0	
<b>三、与主营业务无关或不具备商业实质的其他收入</b>	0		0	
营业收入扣除后金额	28,774,392,408		27,282,947,321	

注：根据《上海证券交易所上市公司自律监管指南第 2 号——业务办理》的规定，本集团编制了上述营业收入扣除情况表。本集团在上表中披露的与主营业务无关的业务收入为其他业务收入，包括科研及销售材料等业务收入。其中，2020 年业务收入中包含和解收入约合人民币 1,309,561,000 元。具体情况已在以往年度财务报告中披露。

**(3). 合同产生的收入的情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

地区市场	钻井服务	油田技术服务	物探采集和工程 勘察服务	船舶服务	合计
国内	6,957,662,736	12,956,746,256	1,753,862,136	2,854,828,708	24,523,099,836
北海	369,974,890	0	0	0	369,974,890
其他	1,151,116,463	2,063,612,772	277,957,200	452,441,635	3,945,128,070
合计	8,478,754,089	15,020,359,028	2,031,819,336	3,307,270,343	28,838,202,796
合同分类	钻井服务	油田技术服务	物探采集和工程 勘察服务	船舶服务	合计
按收入确认的时间分类					
时点	0	31,764,921	61,866,065	0	93,630,986
时段	8,478,754,089	14,988,594,107	1,969,953,271	3,307,270,343	28,744,571,810
合计	8,478,754,089	15,020,359,028	2,031,819,336	3,307,270,343	28,838,202,796

**(4). 履约义务的说明**

√适用 □不适用

**钻井服务**

本集团向客户提供的钻井服务主要活动包括：（1）开展动复员工作；（2）开展钻井工作及合同约定的其他服务。本集团与客户之间的钻井服务合同的对价主要包括合同日费、动复员费及补偿款等。本集团将钻井服务合同中约定的服务作为单项履约义务，且客户在本集团履约的同时取得并消耗本集团履约所带来的经济利益。因此，该履约义务属于在某一时段内履行的履约义务，本集团在履行履约义务的期间确认收入。

**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点履行的履约义务，本集团在客户取得相关服务控制权时点确认收入。

**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。

**(5). 分摊至剩余履约义务的说明**

√适用 □不适用

截至 2021 年 12 月 31 日，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 4,377,170,580 元(2020 年度：人民币 2,487,860,998 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)	1,282,904,600
2年至5年(含5年)	3,094,265,980
合计	4,377,170,580

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。

**46. 税金及附加**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	3,933,224	3,164,559
教育费附加	3,119,959	2,266,553
印花税	21,225,149	22,265,156
房产税	4,411,887	4,429,887
其他	1,832,930	1,757,750
合计	34,523,149	33,883,905

**47. 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	25,892,165	25,351,886
职工薪酬	2,151,081	3,236,804
其他	308,814	37,663
合计	28,352,060	28,626,353

**48. 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	519,708,365	394,847,920
办公费用	113,294,843	159,860,381
物料消耗	33,066,511	43,046,612
经营租赁费	20,317,428	26,601,211
折旧费	23,550,320	24,095,581
其他	13,351,960	6,699,837
合计	723,289,427	655,151,542



**49. 财务费用**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	817,568,814	888,127,048
减：利息收入	123,932,028	69,643,563
汇兑损失	165,389,346	403,838,948
其他	13,687,880	36,358,049
合计	872,714,012	1,258,680,482

**50. 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	125,773,615	169,860,477
个税返还	4,298,129	4,323,810
增值税加计抵减	130,350,688	36,190,408
合计	260,422,432	210,374,695

与日常活动相关的政府补助如下：

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额	与资产相关/与收益相关
产业引导资金	8,100,000	8,100,000	与资产相关
与资产相关的国家科技计划项目	9,977,247	8,551,005	与资产相关
与收益相关的国家科技计划项目	15,324,912	65,636,424	与收益相关
其他与资产相关的政府补助	0	0	与资产相关
其他与收益相关的政府补助	92,371,456	87,573,048	与收益相关
合计	125,773,615	169,860,477	

**51. 投资收益**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	372,995,711	364,917,450
银行理财产品及货币基金收益	44,549,714	116,174,738
合计	417,545,425	481,092,188

**52. 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	-14,961,423	-10,310,449
其他应收款信用减值损失	-796,981	2,532,369
合计	-15,758,404	-7,778,080

**53. 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
存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-5,277,894	-21,981,406
固定资产减值损失	-2,011,342,925	-1,447,834,407
合计	-2,016,620,819	-1,469,815,813

**54. 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
租赁合同变更收益/（损失）	-2,955,312	3,226,159
处置固定资产损失	-103,114	-296,597
合计	-3,058,426	2,929,562

**55. 营业外收入**

营业外收入情况

√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	计入当期非经常性损益的金额
政府补助	51,000	1,150,000	51,000
保险赔款	285,748,445	253,021,739	285,748,445
合同违约金收入	9,752,145	11,189,426	9,752,145
其他	40,464,743	26,610,057	40,464,743
合计	336,016,333	291,971,222	336,016,333

**56. 营业外支出**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
设备落井损失	34,605,411	58,549,851	34,605,411
非流动资产报废损失	60,732,146	20,858,413	60,732,146
其他	30,863,141	6,443,076	30,863,141
合计	126,200,698	85,851,340	126,200,698

**57. 所得税费用**

(1). 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	769,636,155	764,907,111
递延所得税费用	-2,136,360	-104,482,825
合计	767,499,795	660,424,286

## (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	上年发生额
利润总额	1,089,549,291	3,378,739,890
按法定/适用税率计算的所得税费用(上年度：25%)	272,387,323	844,684,973
享受高新技术企业优惠税率影响	-326,167,571	-309,434,974
境内无须纳税的收入之纳税影响	-5,286,319	-51,370
对合营及联营企业的投资收益之纳税影响	-93,248,928	-91,133,482
不可抵扣的成本之纳税影响	165,009,135	44,886,600
境外经营无须纳税及适用不同税率之纳税影响	543,333,967	499,345,375
技术研发费加计扣除之纳税影响	-130,420,730	-101,284,326
税率变动导致年初递延所得税资产/负债余额的变化	-	-49,981,167
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	372,223,662	304,594,010
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	-826,725	-428,877,572
汇率调整差异(注)	1,158,712	3,911,756
所得税汇算清缴调整	9,503,850	898,612
其他纳税调整项目	-40,166,581	-57,134,149
按本集团实际税率计算的税项费用	767,499,795	660,424,286

注：本集团部分注册于挪威的子公司采用美元为记账本位币，依据挪威税法规定，上述子公司需要以挪威克朗作为计税基础进行纳税申报。该汇率调整差异系以挪威克朗作为计税基础计算出的应纳税所得额与以美元作为记账本位币计算出的应纳税所得额差异的所得税影响。

## 58. 每股收益

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：

	本年数	上年数
归属于本公司普通股股东的当年净利润(人民币元)	313,175,553	2,703,186,710
本公司年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	本年数	上年数
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)	0.0656	0.5665

## 59. 费用按性质分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额
耗用的原材料	5,235,782,647	4,888,219,458
库存商品、在产品以及履约合同的成本变动	33,610,609	28,339,999
职工薪酬	6,030,275,495	4,934,258,831
折旧和摊销	4,866,778,905	4,816,109,955
运输费	304,902,701	409,672,072

维修费	479,014,308	435,877,934
租赁费	1,318,482,016	1,224,264,568
分包费	5,643,163,624	4,768,525,522
船舶费和保险费	647,627,460	589,319,285
物业和项目管理费	57,680,843	101,427,999
其他	1,503,983,094	1,541,372,915
合计	26,121,301,702	23,737,388,538

截至 2021 年 12 月 31 日止年度，本集团研发费用共计人民币 960,368,086 元（2020 年度：人民币 769,253,295 元），其中包括折旧费用人民币 157,099,966 元（2020 年度：人民币 96,576,686 元），职工薪酬人民币 357,311,165 元（2020 年度：人民币 229,696,442 元），耗用的原材料、运输费、维修费及其他人民币 445,956,955 元（2020 年度：人民币 442,980,167 元）。

## 60. 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	271,453,137	478,061,279
办公费及会议费等	92,840,428	69,936,681
其他	219,696,269	279,814,856
合计	583,989,834	827,812,816

## 61. 现金流量表补充资料

### (1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	322,049,496	2,718,315,604
加：资产减值损失	2,016,620,819	1,469,815,813
信用减值损失	15,758,404	7,778,080
固定资产折旧	3,564,607,973	3,641,283,880
使用权资产折旧	360,008,041	477,380,509
无形资产摊销	75,035,977	66,519,295
长期待摊费用摊销	867,126,914	630,926,271
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	59,367,823	12,157,095
财务费用	859,026,132	1,222,322,433
投资收益	-417,545,425	-481,092,188
公允价值变动收益	-62,740,244	-26,571,868
递延所得税资产及负债的变动	-2,136,360	-104,482,825
存货的增加	-372,141,040	-891,707,570
合同成本的变动	-27,501,294	-123,718,309
递延收益的减少	-35,222,625	-113,873,009
合同资产的变动	229,399,777	-57,802,071
合同负债的变动	130,044,672	9,821,356
预计负债的变动	114,920,647	0
经营性应收项目的（增加）/减少	-492,268,807	171,032,350
经营性应付项目的增加/（减少）	219,445,937	-1,082,857,541
经营活动产生的现金流量净额	7,423,856,817	7,545,247,305

2. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	4,300,777,689	5,275,221,019
减: 现金的年初余额	5,275,221,019	2,085,808,750
加: 现金等价物的年末余额	705,611,150	1,308,521,275
减: 现金等价物的年初余额	1,308,521,275	1,277,780,020
现金及现金等价物净增加额	-1,577,353,455	3,220,153,524

## (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	4,300,777,689	5,275,221,019
其中: 库存现金	843,320	1,929,907
可随时用于支付的银行存款	4,299,717,275	5,273,074,049
可随时用于支付的其他货币资金	217,094	217,063
二、现金等价物	705,611,150	1,308,521,275
其中: 通知存款	705,611,150	1,308,521,275
三、期末现金及现金等价物余额	5,006,388,839	6,583,742,294

## 62. 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	11,479,355	注
合计	11,479,355	/

注: 于 2021 年 12 月 31 日, 账面价值为人民币 11,479,355 元(2020 年 12 月 31 日: 人民币 3,658,841 元) 货币资金为保函保证金等所有权受到限制的货币资金。

## 63. 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			3,271,615,791
其中: 美元	469,045,209	6.3757	2,990,491,539
印尼盾	334,170,650,000	0.0004	133,668,260
人民币	124,196,887	1.0000	124,196,887
新加坡元	1,272,740	4.7179	6,004,660
俄罗斯卢布	128,355,135	0.0855	10,974,364
马来西亚林吉特	1,554,146	1.5266	2,372,559
其他			3,907,522
应收账款			74,357,172
其中: 美元	2,420,574	6.3757	15,432,854
俄罗斯卢布	314,379,684	0.0855	26,879,463
印尼盾	29,084,142,500	0.0004	11,633,657

加拿大元	1,965,226	5.0046	9,835,170
马来西亚林吉特	6,385,736	1.5266	9,748,465
其他			827,563
其他应收款			78,580,137
其中：美元	9,495,847	6.3757	60,542,672
印尼盾	12,425,465,000	0.0004	4,970,186
迪拉姆	2,088,950	1.7361	3,626,626
马来西亚林吉特	1,634,976	1.5266	2,495,954
墨西哥比索	7,596,540	0.3116	2,367,082
其他			4,577,617
应付账款			420,768,471
其中：美元	35,715,906	6.3757	227,713,902
印尼盾	236,737,617,500	0.0004	94,695,047
墨西哥比索	127,399,856	0.3116	39,697,795
沙特里亚尔	10,072,026	1.6983	17,105,322
加拿大元	3,010,846	5.0046	15,068,080
挪威克朗	14,011,149	0.7234	10,135,665
马来西亚林吉特	3,319,851	1.5266	5,068,085
其他			11,284,575
其他应付款			14,545,721
其中：美元	1,323,297	6.3757	8,436,945
墨西哥比索	2,847,323	0.3116	887,226
其他			5,221,550
一年内到期的非流动负债			26,454,236
其中：美元	156,097	6.3757	995,228
新加坡元	571,988	4.7179	2,698,582
挪威克朗	8,584,999	0.7234	6,210,388
印尼盾	40,504,835,000	0.0004	16,201,934
其他			348,104
应付职工薪酬			40,407,994
其中：挪威克朗	55,858,438	0.7234	40,407,994
租赁负债			105,918,150
其中：新加坡元	13,438,567	4.7179	63,401,815
印尼盾	40,504,835,000	0.0004	16,201,934
挪威克朗	19,090,968	0.7234	13,810,406
沙特里亚尔	4,828,743	1.6983	8,200,654
马来西亚林吉特	2,011,530	1.5266	3,070,802
其他			1,232,539

(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。

**64. 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	本年累计数	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	5,610,000	9,977,247
其他与资产相关的政府补助	注	0	8,100,000
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	7,140,000	15,324,912
其他与收益相关的政府补助	注	91,396,588	92,422,456
合计		104,146,588	125,824,615

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 2021 年 12 月 31 日，本集团退回的政府补助为人民币 4,122,777 元(2020 年度：无)。

**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	
海南深钻钻井有限责任公司	中国海口	中国海口	服务业	0	100	投资设立
COSL (Thailand) Co Ltd	泰国曼谷	泰国曼谷	服务业	0	100	投资设立

本年度，本集团新设立海南深钻钻井有限责任公司，是在中华人民共和国海口市注册的有限责任公司，于 2021 年 3 月 12 日成立，注册资本为人民币 10,000,000 元，截至 2021 年 12 月 31 日止已实缴出资人民币 10,000,000 元。

本年度，本集团新设立 COSL (Thailand) Co Ltd，是在泰国曼谷注册的有限责任公司，于 2021 年 10 月 27 日成立，注册资本为 65,852,000 泰铢，折合人民币 12,604,100 元，截至 2021 年 12 月 31 日止尚未注资。

## 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 (Australia) Pty Ltd. ("COSLAustralia")	澳大利亚	澳大利亚	服务业	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
COSL Norwegian AS ("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 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 (BVI) Limited	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年业绩构成主要影响，或组成集团净资产的重要部分；无需将其余子公司信息列示，以免造成不必要的冗长。

## 2、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”) (注 9)	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：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, 143, 226, 793	1, 018, 361, 704
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	373, 386, 048	364, 471, 294
--其他综合收益	2, 893, 096	-12, 112, 126
--综合收益总额	376, 279, 144	352, 359, 168
联营企业：		
投资账面价值合计	104, 055, 819	83, 646, 156
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-390, 337	446, 156
--其他综合收益	0	0
--综合收益总额	-390, 337	446, 156

## 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

年末余额	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	以摊余成本计量的金融资产	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	合计
货币资金	0	5, 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

单位：元 币种：人民币

年初余额	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	6,587,401,135	0	6,587,401,135
交易性金融资产	5,539,401,918	0	0	5,539,401,918
应收票据	0	10,049,897	0	10,049,897
应收账款	0	10,212,211,594	0	10,212,211,594
应收款项融资	0	0	3,010,427	3,010,427
其他应收款	0	77,496,096	0	77,496,096
一年内到期的非流动资产	0	1,000,416,438	0	1,000,416,438
金融资产合计	5,539,401,918	17,887,575,160	3,010,427	23,429,987,505

## 金融负债

单位：元 币种：人民币

	其他金融负债	
	年末余额	年初余额
短期借款	2,232,060,693	2,284,335,676
应付票据	54,173,070	0
应付账款	8,487,861,226	8,846,957,755
其他应付款	250,822,543	235,638,298
一年内到期的非流动负债	8,140,991,394	3,283,667,503
长期借款	180,239,029	191,145,690
应付债券	11,980,462,072	19,455,678,032
合计	31,326,610,027	34,297,422,954

## 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 2021 年 12 月 31 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	年末余额
分类为以摊余成本计量的金融资产：		
货币资金	未来 12 个月预期信用损失	5,113,285,784
应收票据	未来 12 个月预期信用损失	29,258,707
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	9,139,887,078
	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	427,757,047
	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	3,500,841,904
	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）-按组合计提	139,980,194

	信用损失准备	
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	25,491,642
	未来 12 个月预期信用损失-按组合计提信用损失准备	121,197,508
	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
其他流动资产	未来 12 个月预期信用损失	600,000,000
一年内到期的非流动资产	未来 12 个月预期信用损失	51,356,623
长期应收款	未来 12 个月预期信用损失	4,617,320
其他非流动资产	未来 12 个月预期信用损失	1,556,535,103
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	9,862,098
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	90,996,759

于 2021 年 12 月 31 日，本集团对外担保相关的合同对价为人民币 6,573,691 元，财务担保合同的具体情况详见附注十三、3。本集团管理层评估了担保项下相关合同的执行情况，认为自该部分财务担保合同初始确认后，相关信用风险无显著增加。因此，本集团无划分到需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的财务担保合同，而按照相当于上述财务担保合同未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其减值准备。根据本集团管理层的评估，相关财务担保无重大预期减值准备。

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分类为以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产在单项资产的基础上确定其信用损失，除此以外在组合基础上采用减值矩阵确定相关金融工具的信用损失。

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

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

### 流动性风险

流动性风险，是指企业在履行与金融负债有关的义务时遇到资金短缺的风险。

本集团的目标是运用银行借款、债券等多种融资手段以保持融资的持续性与灵活性的平衡。截至 2021 年 12 月 31 日，本集团 46%（2020 年 12 月 31 日：22%）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

年末余额	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	2,232,060,693	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 (附注十三、3)	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

单位：元 币种：人民币

年初余额	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	2,284,335,676	0	0	0	2,284,335,676
应付账款	8,846,957,755	0	0	0	8,846,957,755
其他应付款	235,638,298	0	0	0	235,638,298
一年内到期的非 流动负债	3,617,990,689	0	0	0	3,617,990,689
长期借款	2,768,040	20,968,040	62,314,440	207,281,600	293,332,120
应付债券	659,177,188	8,684,077,188	7,634,068,344	5,300,685,375	22,278,008,095
租赁负债	0	150,240,075	192,762,078	49,803,864	392,806,017
财务担保 (附注十三、3)	163,862,175	0	0	0	163,862,175
合计	15,810,729,821	8,855,285,303	7,889,144,862	5,557,770,839	38,112,930,825

### 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2021年12月31日，如附注七、25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

2021 年	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	8,702,830	8,702,830
因利率上升	+50bps	-8,702,830	-8,702,830

单位：元 币种：人民币

2020 年	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	11,418,575	11,418,575
因利率上升	+50bps	-11,418,575	-11,418,575

### 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。

2021年12月31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	
	年末余额	年初余额	年末余额	年初余额
美元	10,263,800,062	16,205,691,536	237,146,073	680,758,564
其他币种	774,436,817	426,990,190	437,810,729	634,170,215

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2021年12月31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%（2020年12月31日：6.5%）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	本年数		上年数	
	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	123,654,283	305,886,652	240,473,699	551,163,910
-因美元兑人民币汇率下降	-123,654,283	-305,886,652	-240,473,699	-551,163,910

### 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。本年度，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、租赁负债及应付债券，减去现金及现金等价物。股东权益包括归属于母公司股东的权益和少数股东权益。

2021年12月31日及2021年1月1日，本集团的资本负债比率如下：

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
短期借款(附注七、25)	2,232,060,693	2,284,335,676
应付票据	54,173,070	0
应付账款(附注七、27)	8,487,861,226	8,846,957,755
其他应付款(附注七、31)	250,822,543	235,638,298
应付职工薪酬(附注七、29)	794,876,032	820,138,437
长期借款(含一年内到期)(附注七、34)	198,524,427	209,436,275
应付债券(含一年内到期)(附注七、35)	20,103,168,068	22,721,054,950
租赁负债(含一年内到期)(附注七、36)	910,093,284	590,588,225

减：现金及现金等价物	5,006,388,839	6,583,742,294
负债净额	28,025,190,504	29,124,407,322
归属于母公司股东权益	38,032,831,030	38,509,929,573
少数股东权益	183,498,767	178,877,997
股东权益	38,216,329,797	38,688,807,570
总资本	66,241,520,301	67,813,214,892
资本负债率	42%	43%

## 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	年末余额		年初余额	
	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	4,403,632,055	第三层次	2,539,196,438	第三层次
交易性金融资产-货币基金	1,300,096,156	第一层次	3,000,205,480	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	9,862,098	第二层次	3,010,427	第二层次
合计	5,713,590,309		5,542,412,345	

### 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
年初余额	2,539,196,438
本年购买	7,200,000,000
本年处置	-5,300,000,000
当期公允价值变动计入损益	-35,564,383
年末余额	4,403,632,055

## 5、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

√适用 □不适用

货币资金、应收票据、应收账款、部分其他应收款、长期应收款、部分其他非流动资产、债权投资、应付票据、应付账款、其他应付款和一年内到期的长期借款，因剩余期限不长，公允价值与账面价值相若。

浮动利率的短期借款及长期借款，其公允价值约等于债务账面价值。

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	
	年末余额	年初余额	年末余额	年初余额
固定利率应付债券(含一年内到期)	20,103,168,068	22,721,054,950	20,151,323,699	23,093,030,900
固定利率长期借款	180,239,029	191,145,690	180,239,029	191,145,690
合计	20,283,407,097	22,912,200,640	20,331,562,728	23,284,176,590

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、本集团的子公司情况

√适用 □不适用

本公司所属的子公司详见附注九、1。

### 3、本集团的主要合营和联营企业情况

√适用 □不适用

本集团所属的合营和联营企业详见附注九、2。

### 4、本集团的其他关联方情况



与本集团发生关联方交易的其他关联方资料如下：

√适用 □不适用

公司名称	关联方关系
中国海洋石油有限公司及其子公司(“中海油”)	同受最终控股公司控制的公司
中国海油集团内其他关联公司(注 1)	
其中：海洋石油工程股份有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
近海石油服务(深圳)有限公司	同受最终控股公司控制的公司
上海北海船务股份有限公司	同受最终控股公司控制的公司
深蓝船务(海南)有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中国海洋石油渤海有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中国海洋石油南海西部有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中国近海石油服务(香港)有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海石油(惠州)物流有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海石油财务有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司
中海实业有限责任公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海实业有限责任公司深圳分公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油安全技术服务有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油国际融资租赁有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油海南能源有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源物流有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油天津化工研究设计院有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油信息科技有限公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油研究总院有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司
Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	同受最终控股公司控制的公司
上海石油天然气有限公司	中海油的联营公司
中国海油集团合营、联营公司(注 2)	

其他说明：

注 1：中国海油集团内其他关联公司系除中海油和中国海油以外，中国海油集团内其他关联方。

注 2：中国海油集团合营、联营公司系中国海油集团内其他关联公司的合营、联营公司。

## 5、关联交易情况

### (1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

自关联方接受劳务情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中海油	物资、公用事业及其他配套服务	9,213,421	3,876,787
中海油	租赁服务	10,103,031	6,425,469
中海油	其他	1,272,087	3,311,123
中国海油	物资、公用事业及其他配套服务	24,514,413	7,844,248
中国海油	租赁服务	0	65,076,212
中国海油	其他	1,585	1,688,645
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	1,363,205,848	1,243,598,792
中国海油集团内其他关联公司	租赁服务	334,129,236	213,932,751
中国海油集团内其他关联公司	其他	105,927,590	101,660,973

合营公司	物资、公用事业及其他配套服务	252,164,718	218,282,252
合营公司	租赁服务	10,847,070	13,786,281
合营公司	其他	0	27,359
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	35,540,755	59,836,623
中国海油集团合营、联营公司	其他	235,864	41,063
合计		2,147,155,618	1,939,388,578

## 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	6,138,832,294	5,465,134,984
中国海油	提供钻井服务	1,081,564	2,699,248
中国海油集团内其他关联公司	提供钻井服务	79,855,167	37,094,393
其中：中海油海南能源有限公司		0	33,716,545
深蓝船务(海南)有限公司		68,364,982	0
其他		11,490,185	3,377,848
上海石油天然气有限公司	提供钻井服务	590,628	433,035
小计		6,220,359,653	5,505,361,660
中海油	提供油田技术服务	13,661,807,234	11,858,620,520
中国海油	提供油田技术服务	305,450,457	316,996,760
中国海油集团内其他关联公司	提供油田技术服务	38,844,938	99,540,152
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		38,261,611	46,057,806
中海油海南能源有限公司		0	36,349,054
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		0	2,180,062
其他		583,327	14,953,230
合营公司	提供油田技术服务	12,042,140	30,550,186
上海石油天然气有限公司	提供油田技术服务	8,255,082	10,644,883
小计		14,026,399,851	12,316,352,501
中海油	提供船舶服务	2,864,094,097	2,705,231,888
中国海油	提供船舶服务	225,595	990,566
中国海油集团内其他关联公司	提供船舶服务	91,849,818	34,655,403
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		22,222,422	16,041,092
中海油海南能源有限公司		0	10,533,324
上海北海船务股份有限公司		7,121,248	7,011,208
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		62,506,148	504,289
其他		0	565,490
上海石油天然气有限公司	提供船舶服务	340,672	3,059,736
小计		2,956,510,182	2,743,937,593
中海油	提供物探服务	1,859,869,171	1,058,339,835
中国海油	提供物探服务	54,207,350	32,994,642
中国海油集团内其他关联公司	提供物探服务	17,916,049	18,650,860
其中：中海油海南能源有限公司		0	6,456,930
中海油研究总院有限责任公司		16,446,479	732,804
其他		1,469,570	11,461,126
合营公司	提供物探服务	2,856,132	0
小计		1,934,848,702	1,109,985,337

## (2). 关联租赁情况

关联租赁情况说明：

√适用 □不适用

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

其中，从中国海油和中国海油集团内其他关联方租入的与作业量挂钩的租赁及其租赁期短于一年的短期租赁，已包含于附注十二、5(1)中。

截至 2021 年 12 月 31 日，本集团新增从关联方租入资产而确认的租赁负债和使用权资产为人民币 483,588,097 元(截至 2020 年 12 月 31 日：无)。

本集团本年度就关联方租赁确认的租赁负债的利息费用为人民币 15,418,771 元(2020 年度：人民币 988,809 元)。

本集团本年度就关联方租赁确认的收入为人民币 64,292,500 元(2020 年度：无)。

### (3). 关联担保情况

关联担保情况说明

适用 不适用

截至 2021 年 12 月 31 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 2021 年 12 月 31 日，本集团无新增关联方资金拆借款项(2020 年度：无)，未偿还关联方借款(2020 年度：无)。本集团就关联方资金拆借款确认利息支出人民币 13,771,654 元(2020 年度：人民币 35,503,347 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	11,633,735	8,309,293

具体明细如下：

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额
赵顺强(注 1)	1,506,346	349,621
余峰(注 2)	1,306,276	1,179,887
徐应波(注 3)	1,264,063	517,554
刘小刚(注 4)	539,637	0
卢涛(注 3)	1,254,635	498,274
熊敏(注 5)	1,284,410	36,632
杨德兴(注 5)	1,281,925	36,400
种晓洁(注 6)	842,755	0
赵璧	1,052,423	949,636
齐美胜(注 7)	331,369	1,444,276
郑永钢(注 8)	277,593	1,253,731
吴艳艳(注 9)	692,303	925,739

曹树杰(注 10)	0	517,107
喻贵民(注 11)	0	295,678
刘一峰(注 12)	0	304,758
合计	11,633,735	8,309,293

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 2020 年 7 月 29 日召开的董事会决议选举徐应波先生担任公司纪检组组长，卢涛先生担任公司副总裁。

注 4：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 5：于 2020 年 12 月 18 日召开的董事会决议选举熊敏先生和杨德兴先生担任公司副总裁。

注 6：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 7：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 8：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 9：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。

注 10：本公司董事会于 2020 年 6 月 29 日收到曹树杰先生的书面辞呈，辞去公司首席执行官兼总裁职务。此外，曹树杰先生于 2020 年 10 月 21 日卸任公司执行董事职务。

注 11：本公司董事会于 2020 年 5 月 8 日收到喻贵民先生的书面辞呈，辞去公司执行副总裁职务。

注 12：本公司董事会于 2020 年 5 月 7 日收到刘一峰先生的书面辞呈，辞去公司党委副书记及工会主席职务。

#### (6). 关联公司利息收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	本年发生额	上年发生额
中海石油财务有限责任公司	21,911,025	17,917,867

合计	21,911,025	17,917,867
----	------------	------------

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

关联方	本年发生额	上年发生额
中法渤海	176,500,000	152,000,000
中海辉固	16,428,250	27,647,000
中海艾普	26,000,000	24,000,000
麦克巴	0	11,954,880
LCC (阿特拉斯)	6,379,400	0
奥帝斯	19,567,266	0
合计	244,874,916	215,601,880

### (8). 关联公司营业外收入

本集团本年因取得工具落井赔偿款而发生来自中海油的营业外收入人民币 1,705,580 元(2020 年度：人民币 15,228,728 元)。

## 6、 存放关联方的货币资金

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
中海石油财务有限责任公司	1,198,956,726	1,197,960,888

## 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	7,615,572,893	0	7,377,004,668	0
应收账款	中国海油	0	0	1,026,443	0
应收账款	中国海油集团内其他关联公司	153,015,474	0	93,379,580	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	39,524,929	0	66,739,564	0
应收账款	海洋石油工程股份有限公司及其子公司	8,250,616	0	13,527,471	0
应收账款	深蓝船务(海南)有限公司	75,649,878	0	0	0
应收账款	中海油研究总院有限责任公司	18,326,215	0	0	0
应收账款	其他	11,263,836	0	13,112,545	0
应收账款	合营公司	1,300,379	0	10,182,620	0
应收账款	上海石油天然气有限公司	7,049,096	0	6,647,101	0
应收账款	小计	7,776,937,842	0	7,488,240,412	0
其他应收款	中海油	0	0	2,650,013	0
其他应收款	中国海油集团内其他关联公司	196,909	0	1,622,940	500,000
其他应收款	合营公司	9,136,774	0	2,410,278	0
其他应收款	上海石油天然气有限公司	0	0	25,764	0
其他应收款	小计	9,333,683	0	6,708,995	500,000
预付款项	中国海油集团内其他关联公司	18,679	0	731,949	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	22,453,322	23,377,251
应付账款	中国海油	20,097,600	0
应付账款	中国海油集团内其他关联公司	574,662,089	628,613,827
应付账款	其中:中海油能源物流有限公司及其子公司	229,983,857	200,662,004
应付账款	中国近海石油服务(香港)有限公司	22,975,708	42,722,305
应付账款	近海石油服务(深圳)有限公司	40,598,273	38,508,858
应付账款	中海油信息科技有限公司及其子公司	35,881,489	38,494,488
应付账款	中海石油(惠州)物流有限公司及其子公司	35,206,361	35,382,026
应付账款	中国海洋石油南海西部有限公司及其子公司	29,644,893	35,033,584
应付账款	中海油国际融资租赁有限公司	0	34,466,719
应付账款	中海油天津化工研究设计院有限公司	14,146,904	31,285,181
应付账款	中海油安全技术服务有限公司及其子公司	20,579,569	27,137,140
应付账款	中海实业有限责任公司及其子公司	22,368,906	22,620,618
应付账款	中国海洋石油渤海有限公司及其子公司	16,911,549	17,371,587
应付账款	中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	9,088,842	11,399,806
应付账款	其他	97,275,738	93,529,511
应付账款	合营公司	233,068,629	165,963,188
应付账款	其中:阿特拉斯	97,702,492	91,973,978
应付账款	中法渤海	50,704,775	34,995,005
应付账款	中海艾普	45,119,108	21,821,214
应付账款	中海辉固	23,792,254	17,172,991
应付账款	麦克巴	15,750,000	0
应付账款	中国海油集团合营、联营公司	56,465,125	42,552,528
应付账款	小计	906,746,765	860,506,794
其他应付款	中海油	0	1,903,204
其他应付款	中国海油	0	3,356,585
其他应付款	中国海油集团内其他关联公司	3,533,214	2,740,920
其他应付款	合营公司	96,072	96,072
其他应付款	其中:中法渤海	96,072	96,072
其他应付款	小计	3,629,286	8,096,781
合同负债	中海油	81,488,462	10,000,000
合同负债	中国海油	348,386,521	249,580,668
合同负债	中国海油集团内其他关联公司	3,678,717	0
合同负债	小计	433,553,700	259,580,668
其他流动负债	中国海油	8,103,808	20,157,644
短期借款	中国海油集团内其他关联公司	2,232,060,693	2,284,335,676
短期借款	其中:Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	2,232,060,693	2,284,335,676
租赁负债	中国海油集团内其他关联公司	298,661,930	0
租赁负债	其中:中海油国际融资租赁有限公司	234,552,758	0
租赁负债	中海石油(惠州)物流有限公司	20,036,867	0
租赁负债	中海实业有限责任公司深圳分公司	13,675,058	0
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	21,331,332	0
租赁负债	其他	9,065,915	0
一年内到期的非流动负债	中国海油集团内其他关联公司	106,204,917	68,367
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	64,837,756	0
一年内到期的非流动负债	中海石油(惠州)物流有限公司	15,073,193	0
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	13,137,725	68,367
一年内到期的非流动负债	其他	13,156,243	0

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	年末余额	年初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的购建长期资产承诺等	5,078,403	10,658,980
合计	5,078,403	10,658,980

### 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	年末余额	年初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的		
-购建长期资产承诺等	1,230,735,638	1,456,941,654
-对外投资承诺	0	20,800,000
其中：与对联营企业投资相关的未确认承诺	0	20,800,000
合计	1,230,735,638	1,477,741,654

#### 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

本集团本年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	年末余额	年初余额
为其他实体作出担保	6,573,691	163,862,175
合计	6,573,691	163,862,175

于2021年12月31日，本集团对外担保相关的合同对价为人民币6,573,691元(2020年12月31日：人民币163,862,175元)，截至目前，被担保方未发生过违约情况。本集团认为与上述担保相关的风险较小，公允价值不重大。

### 十四、 资产负债表日后事项

#### 1、 利润分配情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	
经审议批准宣告发放的利润或股利	待股东大会批准

2022年3月24日，本公司2022年第二次董事会会议审议通过，按截至2021年12月31日总股本4,771,592,000股为基数，拟以每股派发现金红利人民币0.15元(含税)，其中：年度股息每股普通股人民币0.02元(含税)，特殊股息每股普通股人民币0.13元(含税)，共计分配利润人民币715,738,800元。上述股利分配方案尚待股东大会批准。

## 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、29。

### 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

2021 年

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	船舶服务	合计
----	------	--------	----------	------	----



	(注1)	(注1)	察服务		
对外交易收入	8,779,260,860	15,084,651,528	2,031,819,336	3,307,270,343	29,203,002,067
分部间交易收入	68,663,611	126,457,552	5,152,086	283,464,530	483,737,779
分部营业收入合计	8,847,924,471	15,211,109,080	2,036,971,422	3,590,734,873	29,686,739,846
分部间抵销					-483,737,779
营业收入合计					29,203,002,067
营业利润总额	-2,085,699,695	3,632,972,491	62,787,261	244,913,288	1,854,973,345
未分配损益					-765,424,054
利润总额					1,089,549,291
所得税费用					767,499,795
资产总额					
分部资产	35,126,817,887	14,406,887,607	5,046,449,268	7,084,362,921	61,664,517,683
未分配资产					11,647,190,037
小计					73,311,707,720
负债总额					
分部负债	4,814,682,380	5,877,848,382	950,317,917	1,052,958,019	12,695,806,698
未分配负债					22,399,571,225
小计					35,095,377,923

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	923,396,101	323,886,511	0	1,247,282,612
对合营企业和联营企业的投资收益	0	278,910,667	94,085,044	0	372,995,711
折旧费和摊销费	2,677,310,515	842,611,158	586,492,702	760,364,530	4,866,778,905
资产减值损失	2,012,929,612	2,726,267	367,213	597,727	2,016,620,819
信用减值损失	7,218,844	6,535,036	756,499	1,248,025	15,758,404
资本性支出(注2)	819,499,303	1,932,148,764	378,271,488	315,466,284	3,445,385,839

注1: 2021年度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300,506,771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64,292,500元, 参见附注七、45。

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2021年购置金额。

2020年

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	11,465,526,469	13,323,732,619	1,250,834,295	2,919,105,130	28,959,198,513
分部间交易收入	57,614,876	293,370,703	27,371,219	197,888,126	576,244,924
分部营业收入合计	11,523,141,345	13,617,103,322	1,278,205,514	3,116,993,256	29,535,443,437
分部间抵销					-576,244,924
营业收入合计					28,959,198,513
营业利润总额	1,255,590,910	3,374,728,055	-313,211,342	177,566,143	4,494,673,766
未分配损益					-1,115,933,876
利润总额					3,378,739,890
所得税费用					660,424,286
资产总额					
分部资产	38,748,466,202	12,572,299,241	4,402,932,848	7,747,672,823	63,471,371,114
未分配资产					12,470,935,878
小计					75,942,306,992
负债总额					
分部负债	3,912,894,958	5,801,357,943	768,186,975	1,363,215,481	11,845,655,357
未分配负债					25,407,844,065
小计					37,253,499,422

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	656,335	855,121,809	246,229,716	0	1,102,007,860
对合营企业和联营企业的投资收益	4,687,143	285,301,577	74,928,730	0	364,917,450
折旧费和摊销费	2,819,358,482	750,593,376	528,754,570	717,403,527	4,816,109,955
资产减值损失	1,456,537,286	10,113,345	949,443	2,215,739	1,469,815,813
信用减值损失	3,246,865	3,549,663	300,813	680,739	7,778,080
资本性支出（注2）	868,982,625	1,879,775,603	481,532,059	726,144,404	3,956,434,691

注1:2020年度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311,670,704元,参见附注七、45。

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2020年购置金额。

## 集团信息

### 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	本年发生额	上年发生额
国内	24,587,392,336	21,547,358,661
国际	4,615,609,731	7,411,839,852
其中：北海	403,855,506	2,675,521,636
其他	4,211,754,225	4,736,318,216
合计	29,203,002,067	28,959,198,513

### 非流动资产

单位：元 币种：人民币

地区	年末余额	年初余额
国内	31,407,121,156	32,772,218,931
国际	13,639,491,346	15,586,550,690
其中：北海	5,137,583,930	6,717,248,611
其他	8,501,907,416	8,869,302,079
合计	45,046,612,502	48,358,769,621

### 主要客户信息

单位：元 币种：人民币

客户	本金额	占营业收入比例%
中海油	24,588,895,296	84

合计	24,588,895,296	84
----	----------------	----

## 十六、 母公司财务报表主要项目注释

### 1、 货币资金

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
库存现金	0	25,638
人民币	0	2,333
其他	0	23,305
银行存款	4,169,574,794	5,785,125,879
人民币	1,221,752,443	2,584,641,559
美元	2,938,796,469	3,191,147,606
其他	9,025,882	9,336,714
其他货币资金	11,696,449	3,875,904
人民币	217,094	217,063
美元	11,479,355	3,658,841
合计	4,181,271,243	5,789,027,421
其中：存放于境外的款项总额	11,480,268	14,422,690

于 2021 年 12 月 31 日，本公司的所有权受到限制的货币资金为人民币 11,479,355 元（2020 年 12 月 31 日：人民币 3,658,841 元）。

于 2021 年 12 月 31 日，本公司无三个月以上一年以内的定期存款（2020 年 12 月 31 日：无）。

于 2021 年 12 月 31 日，本公司存放财务公司的货币资金为人民币 954,343,302 元（2020 年 12 月 31 日：人民币 978,385,346 元）。

### 2、 应收票据

#### (1). 应收票据分类列示

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
商业承兑汇票	29,258,707	9,101,373
合计	29,258,707	9,101,373

(2). 于 2021 年 12 月 31 日，本公司无已质押的应收票据（2020 年 12 月 31 日：无）。

(3). 于 2021 年 12 月 31 日，本公司无因出票人未履约而将其转入应收账款的票据（2020 年 12 月 31 日：无）。

(4). 于 2021 年 12 月 31 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。

### 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	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内	9,846,038,631	9,790,307,577
1 至 2 年	37,043,234	36,261,914
2 至 3 年	22,222,512	8,077,507
3 年以上	68,933,845	65,886,646
小计	9,974,238,222	9,900,533,644
减：应收账款信用损失准备	88,985,636	82,291,505
合计	9,885,252,586	9,818,242,139

## (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	9,593,804,776	96	66,153,193	1	9,527,651,583	9,529,624,644	96	65,553,492	1	9,464,071,152
按组合计提信用损失准备	380,433,446	4	22,832,443	6	357,601,003	370,909,000	4	16,738,013	5	354,170,987
合计	9,974,238,222	100	88,985,636	/	9,885,252,586	9,900,533,644	100	82,291,505	/	9,818,242,139

## (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	7,255,476,406	0	0	收回可能性
应收单位二	457,463,169	0	0	收回可能性
应收单位三	440,925,814	0	0	收回可能性
应收单位四	312,470,511	0	0	收回可能性
应收单位五	172,060,874	0	0	收回可能性
其他	955,408,002	66,153,193	7	收回可能性
合计	9,593,804,776	66,153,193	/	/

## (4). 按组合计提信用损失准备

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	363,622,922	5	18,675,493
国外地区	16,810,524	25	4,156,950
合计	380,433,446	/	22,832,443

## (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

年初余额	16,738,013	65,553,492	82,291,505
本年计提	10,877,083	599,701	11,476,784
本年转回	-4,782,653	0	-4,782,653
年末余额	22,832,443	66,153,193	88,985,636

## (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

按欠款方归集的年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2021年12月31日,本公司无因金融资产转移而终止确认的应收账款(2020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	年末余额	年初余额
银行承兑汇票	9,662,098	2,400,000
合计	9,662,098	2,400,000

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2021年12月31日,本公司无已质押的应收款项融资(2020年12月31日:无)。

于2021年12月31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。

## 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	46,067,266	0
其他应收款	625,958,071	587,822,762
合计	672,025,337	587,822,762

## 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	26,500,000	0
奥蒂斯	19,567,266	0
合计	46,067,266	0

## (2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

于 2021 年 12 月 31 日及 2020 年 12 月 31 日，本公司无重要的账龄超过一年的应收股利。

## 其他应收款

## (1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	年初账面余额
1 年以内	294,806,561	513,344,763
1 至 2 年	302,882,076	151,507,707
2 至 3 年	144,980,511	98,905,409
3 年以上	330,517,821	281,060,990
小计	1,073,186,969	1,044,818,869
减：其他应收款信用损失准备	447,228,898	456,996,107
合计	625,958,071	587,822,762

## (2). 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收借款及利息	657,228,993	525,810,397
代垫款	113,472,147	226,580,863
应收设备款	176,602,056	209,423,455
保险赔款	25,224,833	29,881,392
应收赔偿款	862,611	2,651,445
押金及保证金	47,263,499	13,882,102
预缴税款	48,498,983	19,318,259
其他	4,033,847	17,270,956
合计	1,073,186,969	1,044,818,869

## (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)	
2021年1月1日余额	8,704,109	0	448,291,998	456,996,107

本期计提	1,582,699	0	0	1,582,699
本期转回	-785,718	0	-324,865	-1,110,583
其他变动	0	0	-10,239,325	-10,239,325
2021年12月31日余额	9,501,090	0	437,727,808	447,228,898

## (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	226,500,256	1年以内、1至2年、2至3年、3年以上	21	226,500,256
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	18	0
应收单位三	应收设备款	176,602,056	1年以内、3年以上	16	0
应收单位四	应收借款及利息	138,353,157	1年以内、1至2年、2至3年	13	138,353,157
应收单位五	代垫款	94,458,797	1年以内、1至2年、2至3年、3年以上	9	0
合计	/	827,964,837	/	77	364,853,413

(5). 截至2021年12月31日,本公司无涉及政府补助的其他应收款(2020年12月31日:无)。

(6). 截至2021年12月31日,本公司无因金融资产转移而终止确认的其他应收款(2020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	7,843,474,456	940,000,000	6,903,474,456
对合营企业的投资	1,142,599,552	0	1,142,599,552	1,017,705,370	0	1,017,705,370
对联营企业的投资	104,055,819	0	104,055,819	83,646,156	0	83,646,156
合计	9,160,129,827	3,783,000,000	5,377,129,827	8,944,825,982	940,000,000	8,004,825,982

## (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	2,843,000,000	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	70,000,000	70,000,000	0	140,000,000	0	0
合计	7,843,474,456	70,000,000	0	7,913,474,456	2,843,000,000	3,783,000,000

COSL Hong Kong International Limited(以下简称“COSL HK International”)为本公司全资子公司, COSL HK International 及其子公司运营本集团的海外钻井平台。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, 国际油田服务竞争依旧激烈, 本集团海外部分大型装备的作业价格和使用率处于低位。根据减值测试结果, 本公

公司对 COSL HK International 的长期股权投资因本年间情况变化导致其可收回金额低于账面价值，因此计提长期股权投资减值准备人民币 2,843,000,000 元(2020 年度：人民币 940,000,000 元)。

本公司对于 COSL HK International 的长期股权投资的可收回金额是按照预计未来现金流量的现值确定。预计未来现金流量时，本公司采用的假设主要包括未来运营率、作业单价、适用折现率、预计费用及资本性支出等，相关关键假设及依据详见附注七、16。



## (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	246,229,717	0	94,085,044	0	-16,428,250	0	323,886,511	0
中法渤海	206,180,743	0	181,659,280	0	-176,500,000	0	211,340,023	0
麦克巴	123,941,429	0	5,426,818	2,894,069	0	0	132,262,316	0
中海艾普	292,090,145	0	86,921,380	0	-26,000,000	0	353,011,525	0
奥帝斯(注)	38,210,455	0	-12,118,092	-973	-19,567,266	-6,524,124	0	0
其他	111,052,881	0	17,425,697	0	-6,379,401	0	122,099,177	0
小计	1,017,705,370	0	373,400,127	2,893,096	-244,874,917	-6,524,124	1,142,599,552	0
二、联营企业								
中海万泰	83,646,156	20,800,000	-390,337	0	0	0	104,055,819	0
小计	83,646,156	20,800,000	-390,337	0	0	0	104,055,819	0
合计	1,101,351,526	20,800,000	373,009,790	2,893,096	-244,874,917	-6,524,124	1,246,655,371	0

注：根据 2019 年 12 月 26 日奥帝斯公司董事会决议，同意提前终止和解散合资公司，并按照法律法规、章程规定启动清算程序。截至 2021 年 12 月 31 日，天津市市场监管局已对奥帝斯公司的注销登记进行了核准，公司已终止确认对奥帝斯公司的长期股权投资。

## 7、固定资产

## (1). 固定资产情况

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. 年初余额	590,856,061	14,984,510,728	21,620,077,921	12,341,711,939	82,807,522	49,619,964,171
2. 本年增加金额	583,157,434	477,484,289	89,385,928	1,570,880,054	5,805,693	2,726,713,398
(1) 购置	0	0	0	121,547,752	5,805,693	127,353,445
(2) 在建工程转入	583,157,434	477,484,289	89,385,928	1,449,332,302	0	2,599,359,953
3. 本年减少金额	0	98,958,465	40,935,701	477,900,365	12,623,477	630,418,008
(1) 处置或报废	0	98,958,465	40,935,701	477,900,365	12,623,477	630,418,008
4. 年末余额	1,174,013,495	15,363,036,552	21,668,528,148	13,434,691,628	75,989,738	51,716,259,561
二、累计折旧						
1. 年初余额	137,525,650	7,581,673,743	10,020,906,021	8,810,768,353	72,521,948	26,623,395,715
2. 本年增加金额	31,672,627	755,799,318	645,758,774	880,872,314	2,303,435	2,316,406,468
(1) 计提	31,672,627	755,799,318	645,758,774	880,872,314	2,303,435	2,316,406,468
3. 本年减少金额	0	96,303,300	29,096,693	422,078,610	11,361,129	558,839,732
(1) 处置或报废	0	96,303,300	29,096,693	422,078,610	11,361,129	558,839,732
4. 年末余额	169,198,277	8,241,169,761	10,637,568,102	9,269,562,057	63,464,254	28,380,962,451
三、减值准备						
1. 年初余额	0	0	179,514,965	0	0	179,514,965
2. 本年增加金额	0	0	72,000,000	0	0	72,000,000
(1) 本年计提	0	0	72,000,000	0	0	72,000,000
3. 本年减少金额	0	0	0	0	0	0
(1) 处置或报废	0	0	0	0	0	0
4. 年末余额	0	0	251,514,965	0	0	251,514,965
四、账面价值						
1. 年末账面价值	1,004,815,218	7,121,866,791	10,779,445,081	4,165,129,571	12,525,484	23,083,782,145
2. 年初账面价值	453,330,411	7,402,836,985	11,419,656,935	3,530,943,586	10,285,574	22,817,053,491

(2). 截至 2021 年 12 月 31 日止，本公司无暂时闲置的固定资产(2020 年 12 月 31 日：无)。

(3). 截至 2021 年 12 月 31 日止，本公司向子公司经营租出钻井平台和船舶等固定资产，合计账面金额人民币 980,142,285 元(2020 年 12 月 31 日：人民币 1,110,523,131 元)。

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

于2021年12月31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	570,729,991	正在办理中

## 8、在建工程

## (1). 在建工程情况

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
海港项目二期	0	0	0	523,497,949	0	523,497,949
新建 12 艘 LNG 动力守护供应船	469,708,580	0	469,708,580	830,098,777	0	830,098,777
其他	1,660,153,014	410,000	1,659,743,014	1,353,202,349	410,000	1,352,792,349
合计	2,129,861,594	410,000	2,129,451,594	2,706,799,075	410,000	2,706,389,075

## (2) . 重要在建工程项目本年变动情况

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算	年初余额	本年增加	本年固定资产转入	本年转入固定资产	汇率变动影响	年末余额	工程投入占预算比例(%)	工程进度(%)	利息资本化累计金额	其中：本年利息资本化	本年利息资本化率(%)	资金来源
海港项目二期	829,030,000	523,497,949	51,786,376	0	575,284,325	0	0	100	100	0	0	/	自筹资金
新建 12 艘 LNG 动力守护供应船	1,212,712,000	830,098,777	168,966,999	0	529,357,196	0	469,708,580	97	97	0	0	/	自筹资金
其他	56,709,283,902	1,353,202,349	1,801,669,097	0	1,494,718,432	0	1,660,153,014	/	/	0	0	/	自筹资金
合计	58,751,025,902	2,706,799,075	2,022,422,472	0	2,599,359,953	0	2,129,861,594	/	/	0	0	/	/

## (3) . 本年计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

截至 2021 年 12 月 31 日，本公司未计提在建工程减值准备(2020 年 12 月 31 日：无)。

## 9、使用权资产

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. 年初余额	77,774,284	320,778,946	237,850,369	291,152,709	5,297,580	932,853,888
2. 本年增加金额	158,162,382	20,170,230	402,897,113	38,606,138	0	619,835,863
(1) 新增租赁	158,162,382	0	402,897,113	38,606,138	0	599,665,633
(2) 租赁变更	0	20,170,230	0	0	0	20,170,230
3. 本年减少金额	34,031,722	104,126,638	237,850,369	291,152,711	0	667,161,440
(1) 租赁变更	2,211,823	0	0	98,638,625	0	100,850,448
(2) 租赁合同到期	31,819,899	0	237,850,369	130,391,357	0	400,061,625
(3) 租赁提前终止	0	104,126,638	0	62,122,729	0	166,249,367
4. 年末余额	201,904,944	236,822,538	402,897,113	38,606,136	5,297,580	885,528,311
二、累计折旧						
1. 年初余额	53,364,797	135,042,264	228,101,301	158,246,206	2,375,596	577,130,164
2. 本年增加金额	61,665,884	59,561,972	78,042,269	67,815,148	2,479,531	269,564,804
(1) 本期计提增加	61,665,884	59,561,972	78,042,269	67,815,148	2,479,531	269,564,804
3. 本年减少金额	33,617,280	34,100,195	237,850,369	216,409,820	0	521,977,664
(1) 租赁变更	1,797,381	0	0	34,249,522	0	36,046,903
(2) 租赁合同到期	31,819,899	0	237,850,369	130,391,357	0	400,061,625
(3) 租赁提前终止	0	34,100,195	0	51,768,941	0	85,869,136
4. 年末余额	81,413,401	160,504,041	68,293,201	9,651,534	4,855,127	324,717,304
三、账面价值						
1. 年末账面价值	120,491,543	76,318,497	334,603,912	28,954,602	442,453	560,811,007
2. 年初账面价值	24,409,487	185,736,682	9,749,068	132,906,503	2,921,984	355,723,724

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6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2021年12月31日止，未发生上述重大事件或变化。

本公司截至2021年12月31日计入当期损益的简化处理的短期租赁费用为人民币737,601,509元(2020年度：人民币340,367,976元)，本公司截至2021年12月31日无低价值资产租赁。截至2021年12月31日，本公司已签订的短期租赁合同组合与截至2021年12月31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2021年12月31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804,947,081元(2020年度：人民币924,564,710元)。

截至2021年12月31日与租赁相关的总现金流出为人民币1,585,758,579元(2020年度：人民币1,404,561,474元)。

## 10、应付账款

## (1). 应付账款列示

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
服务费	3,224,090,229	3,400,946,959
材料采购费	3,153,536,847	3,256,387,914
资本性支出	1,830,149,406	1,924,633,298
其他	12,170,432	33,908,859
合计	8,219,946,914	8,615,877,030

## (2). 账龄超过1年的重要应付账款

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	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

于2021年12月31日，除上述款项，无其他账龄超过一年的重要应付账款(2020年12月31日：无)。

## 11、租赁负债

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
房屋及建筑物	132,062,574	27,835,104
船舶	77,778,045	185,145,227
钻井平台	351,444,040	72,570,878
机器及设备	117,139,774	112,752,844
其他	1,322,453	3,272,314
小计	679,746,886	401,576,367
减：一年内到期的租赁负债	242,464,826	205,777,985
合计	437,282,060	195,798,382

## 12、未分配利润

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
上年年末未分配利润	22,876,861,564	22,927,446,037
本年年初未分配利润	22,876,861,564	22,927,446,037
本年净利润	217,530,322	712,870,247
减：已派发的现金股利(注)	811,170,640	763,454,720
豁免海外子公司债务	90,165,594	0
年末未分配利润	22,193,055,652	22,876,861,564

注：本公司2020年度利润分配方案已于2021年6月1日经本公司2020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2020年度股息，每股发现金红利人民币0.17元(含税)，共计人民币811,170,640元。该股利已于2021年6月29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	24,499,281,967	19,702,295,075	22,433,153,993	17,645,561,456
其他业务	389,112,134	357,978,424	479,628,789	353,532,129
合计	24,888,394,101	20,060,273,499	22,912,782,782	17,999,093,585

注：2021 年度，主营业务收入中包括经营租赁产生的收入金额为人民币 121,658,162 元，其中属于钻井服务分部营业收入金额为人民币 57,365,662 元（2020 年度：人民币 35,330,350 元），属于油田技术服务分部营业收入金额为人民币 64,292,500 元（2020 年度：无）。

#### (2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

地区市场	钻井服务	油田技术服务	物探采集和工程勘察服务	船舶服务	合计
国内	6,378,031,295	13,356,069,953	1,884,534,244	3,148,100,447	24,766,735,939
合计	6,378,031,295	13,356,069,953	1,884,534,244	3,148,100,447	24,766,735,939
合同分类	钻井服务	油田技术服务	物探采集和工程勘察服务	船舶服务	合计
按收入确认的时间分类					
时点	0	31,764,921	0	0	31,764,921
时段	6,378,031,295	13,324,305,032	1,884,534,244	3,148,100,447	24,734,971,018
合计	6,378,031,295	13,356,069,953	1,884,534,244	3,148,100,447	24,766,735,939

#### (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、45。

#### (4). 分摊至剩余履约义务的说明

√适用 □不适用

截至 2021 年 12 月 31 日，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 923,563,118 元（2020 年度：人民币 1,090,106,771 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)	413,788,685
2年至5年(含5年)	509,774,433
合计	923,563,118

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

	本年发生额	上年发生额
利息支出	306,807,598	324,066,742
减：利息收入	116,845,458	50,379,097
汇兑损失	101,161,189	500,907,945
其他	6,922,695	10,212,741
合计	298,046,024	784,808,331

## 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
成本法核算的长期股权投资收益	0	190,000,000
权益法核算的长期股权投资收益	373,009,790	364,533,926
银行理财产品及货币基金收益	44,549,714	116,174,738
合计	417,559,504	670,708,664

## 16、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额
长期应收款信用减值损失	-185,787,898	-1,695,249,645
应收账款信用减值损失	-6,694,131	-7,849,480
其他应收款信用减值损失	-472,116	-329,194,943
合计	-192,954,145	-2,032,294,068

## 17、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年发生额	上年发生额
长期股权投资减值损失	-2,843,000,000	-940,000,000
存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-10,055,923	-14,430,501
固定资产减值损失	-72,000,000	0
合计	-2,925,055,923	-954,430,501

## 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

	本年发生额	上年发生额
当期所得税费用	505,781,367	452,997,615
递延所得税费用	-37,843,475	-96,597,180
合计	467,937,892	356,400,435

## (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

	本年发生额	上年发生额
利润总额	685,468,214	1,069,270,682
按法定税率 25%计算的税项(上年度: 25%)	171,367,054	267,317,671
享受高新技术企业优惠税率影响	-322,103,021	-301,415,171
无须纳税的收入之纳税影响	-5,286,319	-51,370
对子公司、合营及联营企业的投资收益之纳税影响	-93,252,447	-138,633,482
不可抵扣的成本之纳税影响	134,027,244	44,862,923
境外经营适用不同税率之纳税影响	2,034,928	274,048
税率变动导致年初递延所得税资产/负债余额的变化	0	-49,981,167
技术研发费加计扣除之纳税影响	-124,816,602	-94,260,504
未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异之纳税影响	700,987,150	607,008,997
所得税汇算清缴调整	-2,114,096	600,810
其他纳税调整项目	7,094,001	20,677,680
按本公司实际税率计算的税项费用	467,937,892	356,400,435

## 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	本年金额	上年金额
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量:</b>		
净利润	217,530,322	712,870,247
加: 资产减值损失	2,925,055,923	954,430,501
信用减值损失	192,954,145	2,032,294,068
固定资产折旧	2,316,406,468	2,239,854,391
使用权资产折旧	269,564,804	407,642,680
无形资产摊销	72,364,323	32,226,179
长期待摊费用摊销	674,887,606	487,154,357
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	57,376,852	7,584,835
财务费用	291,123,329	774,595,590
投资收益	-417,559,504	-670,708,664
公允价值变动收益	-62,740,244	-26,571,868
递延所得税资产及负债的变动	-37,843,475	-96,597,180
存货的增加	-470,427,730	-774,719,393
合同成本的变动	-5,438,950	-12,146,659
递延收益的减少	-24,774,937	-39,426,429
合同资产的变动	231,301,220	-91,294,795

合同负债的增加/(减少)	-194,233,898	88,387,921
经营性应收项目的(增加)减少	-413,662,639	234,584,625
经营性应付项目的增加(减少)	717,298,300	-741,862,428
经营活动产生的现金流量净额	6,339,181,915	5,518,297,978
<b>2. 现金及现金等价物净变动情况:</b>		
现金的年末余额	3,519,791,888	4,704,347,305
减: 现金的年初余额	4,704,347,305	663,372,016
加: 现金等价物的年末余额	650,000,000	1,081,021,275
减: 现金等价物的年初余额	1,081,021,275	1,277,780,020
现金及现金等价物净增加额	-1,615,576,692	3,844,216,544

**(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	年末余额	年初余额
一、现金	3,519,791,888	4,704,347,305
其中: 库存现金	0	25,638
可随时用于支付的银行存款	3,519,574,794	4,704,104,604
可随时用于支付的其他货币资金	217,094	217,063
二、现金等价物	650,000,000	1,081,021,275
其中: 通知存款	650,000,000	1,081,021,275
三、年末现金及现金等价物余额	4,169,791,888	5,785,368,580

**20. 关联方关系及其交易****(1). 母公司情况**

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

本公司的最终控制方为中国海油。

**(2). 本公司的子公司情况**

本公司所属的重要子公司详见附注九、1。

**(3). 本公司的主要合营企业情况**

本公司所属的合营企业详见附注十六、6。

**(4). 本公司的其他关联方**

与本公司发生关联交易的其他关联方资料均列示于附注十二、4。

## (5). 关联交易情况

(a) 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

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
中海油	物资、公用事业及其他配套服务	9,213,421	3,876,787
中海油	租赁服务	10,103,031	6,425,469
中海油	运输业务	1,272,087	3,311,123
中国海油	物资、公用事业及其他配套服务	24,514,413	7,844,248
中国海油	租赁服务	0	65,076,212
中国海油	其他	1,585	1,688,645
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	1,351,483,342	1,239,181,447
中国海油集团内其他 关联公司	租赁服务	333,924,190	200,259,154
中国海油集团内其他 关联公司	其他	103,128,383	97,459,890
合营公司	物资、公用事业及其他配套服务	219,825,102	206,164,501
合营公司	租赁服务	10,847,070	13,786,281
合营公司	其他	0	27,359
子公司	物资、公用事业及其他配套服务	784,493,201	1,216,543,278
子公司	租赁服务	136,194,737	174,730,205
子公司	其他	74,035,226	5,866,304
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	35,540,755	53,888,325
中国海油集团合营、联 营公司	其他	235,864	41,063
合计		3,094,812,407	3,296,170,291

## (b) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

## 向关联方提供劳务情况

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本年金额	上年金额
中海油	提供钻井服务	6,122,376,996	5,157,878,421
中国海油	提供钻井服务	1,081,564	1,214,375
中国海油集团内其他关联公司	提供钻井服务	71,810,179	37,093,904
其中：中海油海南能源有限公司		0	33,716,545
深蓝船务(海南)有限公司		68,364,982	0
其他		3,445,197	3,377,359
子公司	提供钻井服务	155,891,234	614,831,600
上海石油天然气有限公司	提供钻井服务	590,628	433,035
小计		6,351,750,601	5,811,451,335
中海油	提供油技服务	12,298,801,501	11,293,289,545
中国海油	提供油技服务	305,450,457	316,212,494
中国海油集团内其他关联公司	提供油技服务	38,502,432	99,540,152
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		38,261,611	46,057,806
中海油海南能源有限公司		0	36,349,054
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		0	2,180,062
其他		240,821	14,953,230
合营公司	提供油技服务	11,718,377	30,550,186
子公司	提供油技服务	108,537,893	35,398,863
上海石油天然气有限公司	提供油技服务	8,255,082	10,644,883
小计		12,771,265,742	11,785,636,123
中海油	提供船舶服务	2,864,085,221	2,705,108,321
中国海油	提供船舶服务	225,595	990,566
中国海油集团内其他关联公司	提供船舶服务	91,849,818	34,655,403
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		22,222,422	16,041,092
中海油海南能源有限公司		0	10,533,324
上海北海船务股份有限公司		7,121,248	7,011,208
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		62,506,148	504,289
其他		0	565,490
上海石油天然气有限公司	提供船舶服务	340,672	3,059,736
小计		2,956,501,306	2,743,814,026
中海油	提供物探服务	1,859,863,500	1,045,948,951
中国海油	提供物探服务	54,207,350	32,994,642
中国海油集团内其他关联公司	提供物探服务	17,916,049	16,793,892
其中：中海油海南能源有限公司		0	6,456,930
中海油研究总院有限责任公司		16,446,479	732,804
其他		1,469,570	9,604,158
合营公司	提供物探服务	2,856,132	0
子公司	提供物探服务	84,253,513	40,746,629
小计		2,019,096,544	1,136,484,114

## (c) 关联公司利息收入

单位：元 币种：人民币

关联方	本年金额	上年金额
子公司	77,017,588	113,280,866
中海石油财务有限责任公司	19,904,070	14,805,049
合计	96,921,658	128,085,915

本公司对子公司的借款利率以 LIBOR 为基础并上浮一定比例确定。

## (d) 合营公司及子公司股利分配

单位：元 币种：人民币

关联方	年末余额	年初余额
中法渤海	176,500,000	152,000,000
中海辉固	16,428,250	27,647,000
中海艾普	26,000,000	24,000,000
麦克巴	0	11,954,880
油服化学	0	190,000,000
LCC (阿特拉斯)	6,379,400	0
奥帝斯	19,567,266	0
合计	244,874,916	405,601,880

## (e) 关联方租赁情况

本公司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。

其中，从中国海油和中国海油集团内其他关联方租入的与作业量挂钩的租赁及其租赁期短于一年的短期租赁，已包含于附注十六、20(5)(a)中。

本公司本年度新增从关联方租入资产而确认的租赁负债和使用权资产人民币 483,588,097 元(截至 2020 年 12 月 31 日：无)。

本公司本年度就关联方租赁确认的租赁负债的利息费用为人民币 15,418,771 元(2020 年度：人民币 2,862,305 元)。

本公司本年度就关联方租赁确认的收入为人民币 64,292,500 元(2020 年度：无)。

## (f) 关联方担保

2020 年 5 月 29 日，本公司同意所属的海外全资子公司及拥有实际控制权的非全资子公司可以使用本公司部分授信额度，对外出具银行保函及信用证，用于投标、履约及付款等日常经营性业务，并由公司承担相应的连带担保责任，担保有效期为一年。

本公司为海外全资子公司发行的美元债券持续提供担保，担保金额为本金、利息及相关合理费用。海外全资子公司发行的美元债券和美元中期票据信息已包含于附注七、35 中。

## (g) 关联方资金拆借

本公司统一管理并调度集团内资金。本公司根据子公司实际经营情况，向子公司拆借日常业务所需资金。本年度，本公司对其子公司借款支付的资金为人民币 1,088,692,415 元(2020 年度：人民币 1,131,410,002 元)；本年度，子公司偿还的资金为人民币 832,199,991 元(2020 年度：人民币 4,349,156,859 元)。

## (h) 关联公司营业外收入

本公司本年度就自中海油取得的工具落井赔偿款确认营业外收入人民币 1,705,580 元(2020 年度: 人民币 15,228,728 元)。

## (i) 关联方资产转让情况

本年度, 本公司与全资子公司中海油服中东有限公司签订买卖协议, 向其出售测井车、扇区水泥胶结成像测井仪、等设备, 交易对价为人民币 23,730,747 元, 截至 2021 年 12 月 31 日止, 资产出售款项尚未收到, 已包含于附注十六、20(6)中。

## (6). 关联方应收应付款项余额

单位: 元 币种: 人民币

	年末余额		年初余额	
	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	7,255,476,406	0	7,267,228,628	0
中国海油集团内其他关联公司	144,398,445	0	91,056,063	0
其中: 中海油能源发展股份有限公司 工程技术分公司及其子公司	39,524,929	0	66,739,564	0
海洋石油工程股份有限公司及其子公司	8,250,616	0	13,527,471	0
深蓝船务(海南)有限公司	75,649,878	0	0	0
中海油研究总院有限责任公司	18,326,215	0	0	0
其他	2,646,807	0	10,789,028	0
合营公司	1,300,379	0	10,182,620	0
子公司	1,453,683,316	0	1,504,868,119	0
上海石油天然气有限公司	7,049,096	0	6,647,101	0
小计	8,861,907,642	0	8,879,982,531	0

单位: 元 币种: 人民币

	年末余额		年初余额	
	账面余额	信用损失准备	账面余额	信用损失准备
其他应收款				
中海油	0	0	2,650,013	0
中国海油集团内其他关联公司	196,909	0	1,605,122	500,000
合营公司	9,136,774	0	2,410,278	0
上海石油天然气有限公司	0	0	25,764	0
子公司	944,774,697	437,227,809	967,809,849	447,791,999
小计	954,108,380	437,227,809	974,501,026	448,291,999

单位: 元 币种: 人民币

	年末余额		年初余额	
	账面余额	信用损失准备	账面余额	信用损失准备
预付款项				
中国海油集团内其他关联公司	18,679	0	32,913	0
子公司	15,981,257	0	1,067,351	0
小计	15,999,936	0	1,100,264	0

单位: 元 币种: 人民币

	年末余额		年初余额	
	账面余额	信用损失准备	账面余额	信用损失准备
长期应收款				
子公司小计	11,037,984,550	9,342,314,834	11,059,089,658	9,370,802,047

单位: 元 币种: 人民币

	年末余额		年初余额	
	账面余额	信用损失准备	账面余额	信用损失准备
其他非流动资产				
子公司小计	8,971,203	0	11,846,239	0

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
应付账款		
中海油	16,045,743	14,745,598
中国海油	20,097,600	
中国海油集团内其他关联公司	564,716,371	619,233,168
其中：中海油能源物流有限公司及其子公司	228,012,898	200,610,278
中国近海石油服务(香港)有限公司	20,779,406	38,715,936
近海石油服务(深圳)有限公司	40,598,273	38,508,858
中海油信息科技有限公司及其子公司	33,582,799	38,494,488
中海石油(惠州)物流有限公司及其子公司	35,206,361	35,382,026
中国海洋石油南海西部有限公司及其子公司	29,644,893	35,033,584
中海油国际融资租赁有限公司	0	34,466,719
中海油天津化工研究设计院有限公司	13,638,628	29,885,813
中海油安全技术服务有限公司及其子公司	20,440,856	27,137,140
中海实业有限责任公司及其子公司	22,368,906	22,620,618
中国海洋石油渤海有限公司及其子公司	16,906,175	17,371,587
中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	9,086,957	11,399,211
其他	94,450,219	89,606,910
合营公司	153,866,836	112,542,970
其中：阿特拉斯	97,702,492	91,973,978
中海辉固	23,792,254	17,172,991
中法渤海	10,227,347	2,317,659
中海艾普	6,394,743	1,078,342
麦克巴	15,750,000	0
子公司	1,004,697,392	960,994,712
中国海油集团合营、联营公司	45,170,702	42,552,528
小计	1,804,594,644	1,750,068,976

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
其他应付款		
中海油	0	1,903,204
中国海油	0	3,356,585
中国海油集团内其他关联公司	3,533,214	2,412,098
合营公司	96,072	96,072
子公司	676,724,799	463,491,381
小计	680,354,085	471,259,340

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
合同负债		
中海油	81,488,462	10,000,000
中国海油	348,386,521	249,580,668
子公司	0	14,259,460
小计	429,874,983	273,840,128

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
其他流动负债		
中国海油	8,103,808	20,157,644

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
租赁负债		
中国海油集团内其他关联公司	298,661,930	0
其中：中海油国际融资租赁有限公司	234,552,758	0
中海石油(惠州)物流有限公司	20,036,867	0
中海实业有限责任公司深圳分公司	13,675,058	0
中国海洋石油渤海有限公司天津滨海高新区服务分公司	21,331,332	0
其他	9,065,915	0
小计	298,661,930	0

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
一年内到期的非流动负债		
中国海油集团内其他关联公司	106,204,917	68,367
其中：中海油国际融资租赁有限公司	64,837,756	0
中海石油(惠州)物流有限公司	15,073,193	0
中海实业有限责任公司深圳分公司	13,137,725	68,367
其他	13,156,243	0
子公司	0	58,497,523
小计	106,204,917	58,565,890

**(7). 存放关联方的货币资金**

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
中海石油财务有限责任公司	954,343,302	978,385,346

**(8). 本公司与关联方的承诺**

于资产负债表日，本公司与关联方的资本承诺事项如下：

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的购建长期资产承诺等	5,078,403	10,658,980
合计	5,078,403	10,658,980

**十七、 补充资料****1、 非经常性损益明细表**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额
非流动资产处置报废损益及租赁合同变更损益	-59,367,823
计入当期损益的政府补助	43,240,189



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	107,289,958
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	11,439,297
其他营业外收支净额	266,074,032
所得税影响数	-20,510,974
非经常性损益影响净额	348,164,679

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

2021 年

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	0.82	0.0656	0.0656
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-0.09	-0.0073	-0.0073

2020 年

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	7.20	0.5665	0.5665
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.16	0.4845	0.4845

## 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

√适用 □不适用

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2021年12月31日止年度的财务报告(“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3月24日