

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 2018 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、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、德勤华永会计师事务所（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、公司负责人齐美胜、主管会计工作负责人郑永钢及会计机构负责人（会计主管人员）种晓洁声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

### 五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

集团2018年度共实现净利润人民币88,671,982元，其中归属于母公司股东的净利润人民币70,802,324元，加上年初未分配利润（经重述）人民币15,249,328,236元，减去2018年度派发的2017年度股利人民币286,295,520元，截至2018年末集团可供分配的未分配利润为人民币15,033,835,040元。集团拟以2018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0.07元（含税）。本次分配共将派发现金红利人民币334,011,440元，未分配利润余额人民币14,699,823,600元结转至以后年度分配。

根据公司法及本公司章程的规定，本公司2017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2018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计划、发展战略等前瞻性陈述，因存在不确定性，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、 重大风险提示

公司面临的重大风险包括国际油气行业尚未完全复苏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》“经营情况讨论与分析”章节中可能面对的风险部分。

## 十、 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	公司业务概要.....	10
第四节	董事长致辞.....	11
第五节	首席执行官报告.....	13
第六节	经营情况讨论与分析.....	14
第七节	重要事项.....	33
第八节	普通股股份变动及股东情况.....	52
第九节	优先股相关情况.....	57
第十节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	58
第十一节	公司治理.....	67
第十二节	监事会报告.....	76
第十三节	公司债券相关情况.....	79
第十四节	财务报告.....	83
第十五节	备查文件目录.....	199

## 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
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。
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	高温度及高压
随钻测井	指	一般是指在钻井的过程中测量地层岩石物理参数，并用数据遥测系统将测量结果实时送到地面进行处理。
固井	指	在井眼内套管柱与井壁形成的环形空间注入水泥浆，使之固结在一起的工艺过程。
完井	指	油气井投产前所必需完成的作业，包括下套管、固井和酸化、压裂等处理，以及安装必要的设备和装置。
修井	指	目的是维修，恢复和提高在产井的油气产量；包括换套管和防砂、压裂、酸化等处理。
可用天使用率	指	营运天/（日历天－修理天）
日历天使用率	指	营运天/日历天
综合性海洋工程勘察船	指	用于海洋工程物探调查、海洋工程地质钻探取芯、CPT 原位测试、海洋环境观测/取样以及提供海洋工程支持等服务的船只。
物探船	指	实施海洋地震勘探作业的船只，船上安装有地震勘探设备，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；在进行调查的浅水区，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为移动。如自升式钻井平台那样，大部分半潜式钻井平台均被拖到钻井现场。由于它们卓越的稳定性，“半潜式”非常适合在波涛汹涌的海面上进行钻井工作。半潜式钻井平台可在水深至10000英尺的地方作业。
模块钻机	指	固定在不可整体移动的海上导管架上的一整套钻井装置。
桶	指	英文（bbl）为桶的缩语，1桶约为158.988升，1桶石油（以33度API比重为准），约为0.134吨。
英尺	指	长度单位名，约为0.305米。
标准煤	指	统一的热值标准，中国规定每千克标准煤的热值为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	齐美胜

### 二、 联系人和联系方式

	董事会秘书
姓名	姜萍
联系地址	北京市东城区东直门外小街6号海油大厦9楼902室
电话	010-84521685
传真	010-84521325
电子信箱	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
公司注册地址的邮政编码	300459
公司办公地址	北京市东城区东直门外小街6号海油大厦9楼902室
公司办公地址的邮政编码	100027
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

公司选定的信息披露媒体名称	《上海证券报》、《证券时报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	北京市东城区东直门外小街6号海油大厦9楼902室

## 五、公司股票简况

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	2883

## 六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	中国北京市东长安街1号东方广场东方经贸城西二办公楼8层
	签字会计师姓名	陈曦、李荣
公司聘请的会计师事务所（境外）	名称	德勤·关黄陈方会计师行
	办公地址	香港金钟道88号太古广场一期35楼
	签字会计师姓名	莫秀芬

## 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	2018年	2017年		本期比上年同期增减 (%)	2016年
		调整后	调整前		
营业收入	21,945.9	17,516.3	17,436.4	25.3	15,152.2
归属于上市公司股东的净利润	70.8	42.8	33.1	65.4	-11,456.2
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-568.8	-471.8	-481.1	不适用	-11,671.2
经营活动产生的现金流量净额	4,172.4	5,491.7	5,474.5	-24.0	2,740.6

	2018年末	2018年初		本期末比期初增减(%)	2016年末
		调整后	调整前		
归属于上市公司股东的净资产	34,529.9	34,559.1	34,554.9	-0.1	35,206.4
总资产	74,687.0	73,935.6	73,857.3	1.0	80,544.1

## (二) 主要财务指标

主要财务指标	2018年	2017年		本期比上年同期增减(%)	2016年
		调整后	调整前		
基本每股收益(元/股)	0.01	0.01	0.01	0.0	-2.40
稀释每股收益(元/股)	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	-0.12	-0.10	-0.10	不适用	-2.45
加权平均净资产收益率(%)	0.21	0.12	0.09	增加0.09个百分点	-27.98
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	-1.65	-1.35	-1.38	减少0.30个百分点	-28.50

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

公司已于2018年1月31日完成购买中海油能源发展工程技术特普公司的地震数据处理业务，该交易为同一控制下的企业合并，对2017年及2018年初的数据进行了重述。考虑到同一控制下企业合并对集团2016年及2016年末的财务报表影响较小，故未对其数据进行重述。同时受修订后的新准则影响，本集团对2018年1月1日的财务报表科目进行了重述。“本期比上年同期增减(%)”、“本期末比期初增减(%)”均为与“调整后”的数据比较结果。

## 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2018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、2018 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	3,427.9	4,712.1	5,578.4	8,227.5
归属于上市公司股东的净利润	-651.1	276.1	98.2	347.6
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	-903.3	135.6	3.9	195.0
经营活动产生的现金流量净额	-847.9	-1.4	91.1	4,930.6

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	2018 年金额	2017 年金额 (经重述)	2016 年金额
非流动资产处置及报废损益	280,659,682	-30,643,880	-54,785,178
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	141,371,613	148,360,701	62,296,590
计入当期损益的理财产品收益	214,171,166	187,544,988	191,932,819
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-4,333,220	-	-
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	29,165,100	121,554,643	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	82,000,796	168,010,610	53,072,845
所得税影响额	-103,463,567	-80,272,375	-37,478,836
合计	639,571,570	514,554,687	215,038,240

## 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 (经重述)	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	606.0	1,749.7	1,143.7	69.4
应收票据-银行承兑汇票	2.5	24.7	22.2	0.0
合计	608.5	1,774.4	1,165.9	69.4

## 十二、 其他

适用 不适用

### 第三节 公司业务概要

#### 一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

##### （一）报告期内公司所从事的主要业务、经营模式

公司的服务贯穿石油和天然气勘探、开发及生产的各个阶段，业务分为四大类：钻井服务、油田技术服务、船舶服务、物探采集和工程勘察服务。公司既可以为用户提供单一业务的技术服务，也可以为客户提供一体化整装、总承包作业服务。公司的服务区域包括中国及亚太、中东、远东、欧洲、美洲和非洲等地区和国家。

国际油价在 2018 年持续震荡走势，布伦特原油价格在 2018 年 10 月初达到四年以来的最高点 86.29 美元/桶，之后开始震荡下行，国际石油市场供需仍处在再平衡进程中。全球油田服务市场在 2018 年出现普遍性的改善和恢复，市场需求和招标活动有了较为明显的增长。但是，油田服务市场仍需克服诸多严峻的结构性挑战，产能供应过剩状况在中短期内仍然存在，市场竞争仍相当激烈。

##### （二）报告期内油田服务行业的发展阶段与周期性特点

2018 年是油气秩序重构年，美国油气产量持续增加，对全球油气市场的控制能力增强。石油地缘政治博弈加剧，减产联盟的制衡效果得到有效发挥，全球油气行业总体趋好。中国为确保能源安全，一方面推动能源转型，另一方面积极参与全球能源治理。国内油气行业改革开放力度进一步加大，市场化政策逐步落实。勘探开发投入加大，原油产量下降势头得到有效遏制。

油田技术服务市场走出低谷。据行业信息机构 Spears & Associates 的研究报告显示，2018 年全球油田设备和服务市场规模为 2,620 亿美元，较 2017 年上升 10%。2018 年，国际综合油田服务巨头收入和利润同比大幅提升，业绩复苏的最大驱动力来自北美市场。

##### （三）报告期内公司的行业地位

公司是全球最具规模的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，业务覆盖油气田勘探、开发和生产的全过程，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。2018 年，公司的行业地位得到进一步的巩固，行业影响力持续加强，公司钻井平台规模位居全球第二；物探合同工作量全球第五；船舶和固井市场规模全球第四；电缆和泥浆市场规模分列全球第六和第七。

## 二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

√适用 □不适用

期内公司交付钻井平台 1 座，处置钻井平台 1 座，购置钻井平台 1 座，报废三用工作船 4 艘和油轮 1 艘，处置油轮 2 艘，交付三用工作船 1 艘。

境外资产 30,054.8（单位：百万元 币种：人民币），占总资产的比例为 40.2%。

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。2018 年行业处于缓慢的复苏期，境外资产收益仍处于低位。

## 三、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

- 1) 公司具有钻井、油田技术、船舶服务、物探采集和工程勘察等“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经验丰富的技术服务专家支持团队，为客户提供高端技术服务和解决关键技术难题。
- 4) 具备行业影响力的大型装备运营与保障能力。
- 5) 公司具有较为成熟的全球服务网络，并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，为公司的全球化运营打下坚实的基础。
- 6) 公司拥有经验丰富的管理层和组织高效的运营团队。员工队伍执行力强，具有拼搏奉献的“海上铁人”精神。
- 7) 具备相对的低成本优势。

## 第四节 董事长致辞

股东朋友们：

在经历2018年的震荡后，国际油价目前有所回升。近几年，全球油田服务市场的竞争格局发生了深刻变化，油田服务公司面临更高的发展要求。在激烈竞争的行业背景下，2018年3月，董事会任命我担任公司董事长职务。对此，我既感谢股东及董事会、管理层对我的信任和支持，也深

感责任重大。2018年，公司深化中长期战略实施，坚持海外发展和科技创新，持续提升核心竞争力，为公司高质量发展注入了新的动力。

### 一、公司治理与风险管控

2018年，董事会根据完善后的风险评估矩阵，通过风险趋势分析，实现对生产经营事项发生可能性及影响程度的全面风险评估，动态变化跟踪；通过优化内控管理体系和管理标准，持续跟踪国内外法规和监管要求，不断改进公司内控管理体系和QHSE管理体系，促进和保障公司国内及海外业务高效开展。年内，公司根据监管环境变化和经营管理需要，修订《董事会议事规则》，完善公司董事会管理制度；优化公司内部职能机构，提高决策流程效率。2018年，因董事、监事退休和个人工作变动等原因，部分董事、监事职位出现调整。目前，公司董事会组成符合董事多样性原则，董事在行业、财务金融、法律等领域拥有丰富的经验，对重大事项审慎决策，董事会运作规范高效。三位独立董事在董事会专业委员会中均担任主席等职务，有效地发挥公司管治的作用，为董事会合规运作作出了重要贡献。

### 二、可持续发展及社会责任履行

实现可持续发展是公司始终如一的目标。公司持续推进健康安全环保工作的深入与完善，全面遵守联合国全球契约十项原则及监管机构的有关规则。2018年，公司加速推进QHSE管理国际化、行业化进程，实现重大安全生产风险更加可控，本质安全水平不断提升。特别指出的是，年内公司首次实现全年人员重伤事故为零的良好记录。公司重视人文关怀，积极构建属地宜居环境及和谐社区关系。年内，公司连续第七年入选“恒生A股可持续发展企业基准指数”，同时连续第五年入选“恒生可持续发展企业基准指数”的成份股，充分表明公司在可持续发展方面做出的努力，亦表明资本市场对公司可持续发展的认可及肯定。

### 三、中长期战略实施及创新发展

2018年，公司深化中长期战略实施，聚焦盈利能力提升，推进海外市场开拓和技术发展，在海外市场开拓和技术系列化产业化方面取得众多成果。期内，公司新增29个海外客户，新开拓15个海外市场，成功进入沙特、马来西亚、新西兰、英国、巴西等战略市场，为中海油服加快实现国际化发展奠定了坚实基础。2019年，公司将继续推行技术发展和国际化发展战略，坚持创新发展，进一步提升核心竞争力。一、海外市场注重协同全球战略区域布局，通过多种商业模式开拓市场，提升整体盈利能力；二、技术发展注重补齐高端技术产品系列，拓展产业化应用规模，提

高产品盈利能力，充分支撑公司市场竞争和高质量发展要求；三、凝聚科研人才力量，进一步完善技术研发体系，加快质量管理体系建设，完善技术体系后勤支持保障系统。

股东朋友们，伴随国际原油价格的缓慢复苏和勘探开发投资的增加，油田服务市场工作量有所回升。但由于行业本身受油价影响的滞后性特点，油田服务行业市场竞争仍然激烈。董事会和管理层将密切关注行业变化，坚持以市场和客户需求为导向，通过成本管控和安全管理等系统性降本举措提升盈利能力，进一步打造具有战略优势的技术产品系列。公司将把握行业复苏契机，践行国际化发展和技术发展战略，本人及董事会成员坚信，公司凭借丰富的行业经验和核心竞争力，一定能够取得更好的高质量发展成果！

董事长

齐美胜

2019年3月27日

## 第五节 首席执行官报告

股东朋友们：

2018年，国际油价持续震荡走势，全球上游勘探开发资本支出有了较为明显的增长，带动了油田服务市场的整体复苏。但由于油田服务行业受油价影响的滞后性特点，市场竞争依旧激烈。在激烈的行业背景下，2018年3月27日，董事会聘任我为公司首席执行官兼总裁，对此感谢股东和董事会对我的信任。期内，公司管理层及全体员工在董事会的带领下，坚持公司新时期发展战略和改革举措、砥砺前行，公司在市场开拓、技术研发、国际化发展等各方面取得了成效，核心竞争力持续增强。

### 安全环保形势平稳，QHSE管理成效显著提升

2018年，公司持续推行提升安全管理本质，大力推进QHSE国际化、行业化进程。期内，公司QHSE管理成效显著提升，如COSLGIFT凭借优秀的QHSE管理水平高效通过客户严格审查；COSLSTRIKE凭借优异表现为客户节约成本。持续推动安全文化建设。期内，公司安全生产形势平稳可控，OSHA可记录事件率0.081；设备完好率99.51%。

### 巩固国内拓展海外，提升全球化市场能力

公司不断巩固中国近海市场的绝对领先地位,以客户需求为导向,积极探索提供服务新模式。公司全力满足国内市场增储上产的需求,积极协调人员和装备资源,加快技术产品系列化产业化进程,为中海油完成勘探开发生产任务提供了根本性的保障,国内市场继续得到巩固和加强。同时,在合作区块市场也取得了突出表现。

在国际市场方面,公司继续实施国际化发展战略,通过海外机构改革、管理模式优化、强化市场开拓,期内六大海外产值贡献区取得不同程度的进步。

### **技术产出节节攀高,技术产品系列化产业化进程加快**

2018年,公司技术发展不断提速,多个攻关技术进展顺利,公司核心竞争力获得全球行业市场认可,经济和战略意义影响深远。比如,ESCOOL 高温高速测井系统整体达到业界领先水平,在190摄氏度干热岩井完成测井作业,刷新高温井作业纪录;固井形成了适用于120~260℃高温、超高温水泥浆技术系列,已在国际一流客户中形成良好口碑;高效络合酸、非酸螯合解堵等增产新技术持续扩大化应用,创新创效成果显著;自研自产物探拖缆装备首次完成二维宽频特殊采集作业。积极探索与国内优势院校在油田生产、地球物理、油田化学等领域开展深度合作。

### **未来展望**

展望2019年,油田服务行业依然充满挑战,公司将继续践行“技术发展、国际化发展”战略,围绕盈利能力提升等多个方面开展工作,并将通过加强安全管理、机构改革等系统性降本举措努力实现公司的高质量发展。

曹树杰

CEO 兼总裁

2019年3月27日

## **第六节 经营情况讨论与分析**

### **一、经营情况讨论与分析**

#### **钻井服务**

中海油服是中国海洋钻井服务的主要供应商,也是国际钻井服务的重要参与者,主要提供钻井、模块钻机、陆地钻机和钻井平台管理等服务。截至2018年底,集团共运营、管理四十八座钻井平台(包括三十六座自升式钻井平台、十二座半潜式钻井平台)、五套模块钻机等装备。

2018年钻井服务业务全年实现营业收入人民币7,765.6百万元,较2017年同期的人民币6,356.8百万元增幅22.2%。

2018年,油田服务市场形势总体向好,但外部环境尚不稳定,原油价格徘徊震荡,行业内竞争依旧激烈。集团始终坚持加强成本管理与技术投入,继续巩固战略客户关系,突出优势,主动出击,加快国际市场开拓步伐,在全球取得了印度尼西亚、新西兰等多个大型服务合同,装备使用率和作业量均有所提升。在中东,2座平台获得长期钻井服务合同,打开了高端市场。在北欧及远东,高质量完成挪威新客户钻井服务并多次锁定作业合同,期内建造完毕且顺利交付的半潜式平台“海洋石油982”首次完成了海外作业项目,集团另在挪威海域新增1座半潜式平台以优化海外战略布局,提升该区域高端市场竞争优势。在亚太,获得钻完井服务合同,持续巩固印度尼西亚市场。在非洲,实现喀麦隆市场突破。在美洲,受油价复苏影响,墨西哥湾的平台与模块钻机相继启动钻修井服务合同,并一举拿下了另外2座钻井平台授标函。在大洋洲,斩获钻井服务合同,重回澳大利亚和新西兰高端市场。

截至2018年底,集团的钻井平台有23座在中国海域作业,9座在国际地区作业,15座正在待命,1座正在船厂修理。

2018年集团钻井平台作业日数为11,138天,同比增加2,141天,增幅23.8%。

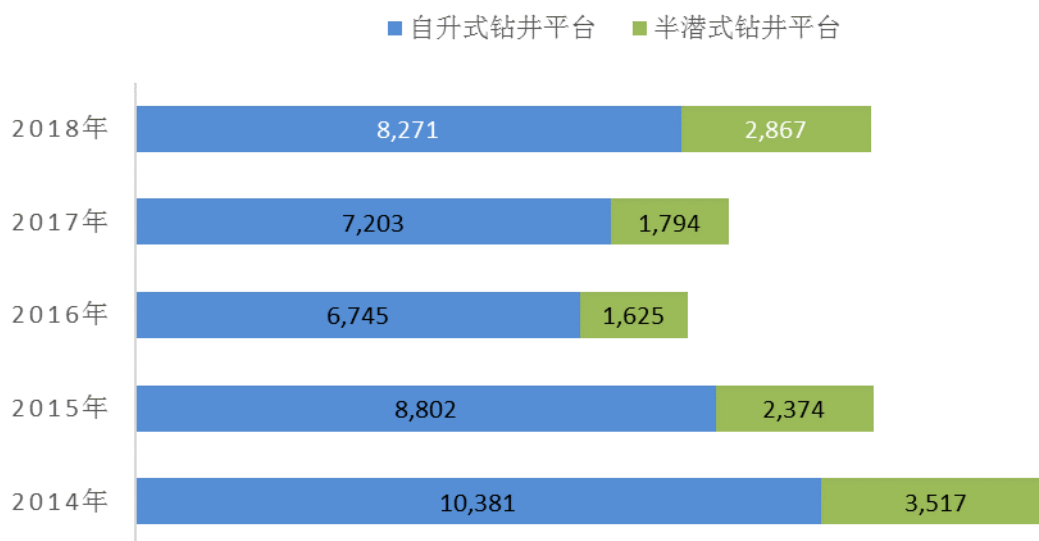
其中,集团自升式钻井平台作业8,271天,同比增加1,068天;半潜式钻井平台作业2,867天,同比增加1,073天。主要原因是受市场回暖,影响作业需求增加,使得待命天同比减少。

2018年集团自升式和半潜式钻井平台作业情况如下表:

	2018年	2017年	变化	幅度
<b>作业日数(天)</b>	11,138	8,997	2,141	23.8%
自升式钻井平台	8,271	7,203	1,068	14.8%
半潜式钻井平台	2,867	1,794	1,073	59.8%
<b>可用天使用率</b>	72.5%	59.6%	增长 12.9 个百分点	
自升式钻井平台	72.0%	62.9%	增长 9.1 个百分点	
半潜式钻井平台	73.9%	49.1%	增长 24.8 个百分点	
<b>日历天使用率</b>	66.8%	57.2%	增长 9.6 个百分点	
自升式钻井平台	66.6%	61.4%	增长 5.2 个百分点	
半潜式钻井平台	67.5%	44.7%	增长 22.8 个百分点	

五套模块钻机在墨西哥湾作业874天,同比增加408天。日历天使用率为47.9%,同比上升22.4个百分点。

## 近年钻井平台作业日数（天）



2018年集团钻井平台的平均日收入较2017年同期有略微下降，具体情况如下表：

平均日收入（万美元/日）	2018 年	2017 年	变化	幅度
自升式钻井平台	6.5	7.1	-0.6	-8.5%
半潜式钻井平台	17.3	20.4	-3.1	-15.2%
钻井平台平均	9.3	9.8	-0.5	-5.1%

注：（1）平均日收入=收入/作业日数。

（2）2018年12月28日美元兑人民币汇率1：6.8632。2017年12月29日美元兑人民币汇率1：6.5342。

### 油田技术服务

集团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。集团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。

2018年油田技术服务业务实现营业收入人民币9,822.3百万元，较2017年同期的人民币7,022.6百万元增幅39.9%。

集团持续推进技术产品的系列化和产业化发展，研发和产出能力不断加强。电缆测井业务已覆盖业界一流同行95%技术能力。ESC00L高温高速测井系统整体达到业界领先水平，在青海190



摄氏度干热岩井完成测井作业，刷新高温井作业纪录；地层动态测试仪 EFDT 实现极板式超大探针及探针双挂、低速泵、井下流体光谱分析等新功能，满足稠油、低渗等复杂地层应用需求；大直径旋转井壁取心仪、超声兰姆波测井仪等实现陆海商业化运用，性能达到业界一流水平；定向钻井、随钻测井在 8.5 英寸、12.25 英寸等井眼实现商业化运用；固井形成了适用于 120~260℃ 高温、超高温水泥浆技术系列，在国际客户中形成良好的口碑；BIODRILL A 钻完井液体系及配套技术，实现了水基钻完井液循环利用，解决了钻完井液减排技术难题；高效络合酸、非酸螯合解堵等增产新技术持续扩大化应用，成果显著；完井工具和筛管产品快速形成全产业链能力，逐步显示出自主研发优势。此外，北美联合实验室已确定 475 型随钻中子密度等 3 个合作项目，签署技术开发合同超千万美元，全面开启实质性合作。

集团优质的服务水平和良好的技术研发、产业化能力，正在获得全球市场的不断认可。自主研发制造的多功能超声成像仪器销售至世界一流同行，创造价值过亿元；在中东，高水平完成 2 口世界级难度的水平井作业，充分展现了集团技术优势；在东南亚，获得陆地核心油区的 55 口开发井电缆测井及射孔服务合同，并四度合作拓展了钻完井液、固井服务，中标了 3 年期电缆测井服务合同；与印度尼西亚国家石油公司的修井、酸化、射孔与测井服务合同顺利延续。

### **船舶服务**

**集团拥有和经营中国近海规模最大及功能最齐全的近海工作船船队，经营和管理三用工作船、平台供应船、油田守护船等 130 余艘，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，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、海上油污处理等多种船舶作业服务，以满足客户的不同需要。**

2018 年集团船舶业务持续提升 QHSE 管理，加强装备保障能力，船舶管理数量和作业量均有不同程度的增加。在国内通过布局调整，实现了 9 艘船舶跨区域共享的最优化资源配置。在海外与客户保持密切合作，成功延续了在印度尼西亚的支持船和驳船合同，获得了新的墨西哥市场支持船服务项目。为促进船舶业务的优质发展，剥离了非核心的油轮业务，同时正式启动了依托清洁能源的 12 艘 LNG 双燃料动力建造船项目。

2018 年船舶服务业务实现营业收入人民币 2,706.5 百万元，较 2017 年同期的人民币 2,446.8 百万元增幅 10.6%。全年外租船舶共运营 9,894 天，同比增幅 22.2%，实现营业收入人民币 546.7 百万元，同比增加人民币 73.4 百万元。

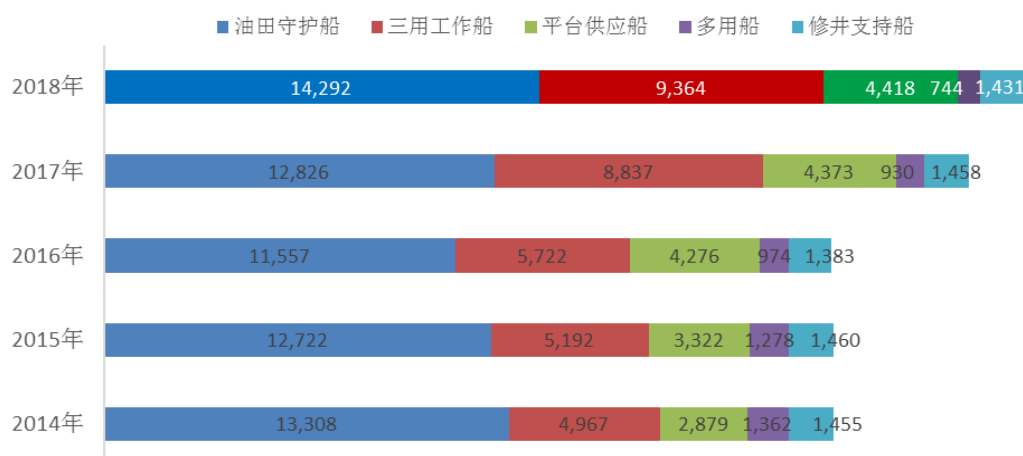
2018 年自有工作船队日历天使用率为 90.2%，同比增长 3.5 个百分点。

2018 年集团自有船队作业 30,249 天，同比增加 1,825 天，具体情况如下表：

作业日数（天）	2018 年	2017 年	变化	幅度
油田守护船	14,292	12,826	1,466	11.4%
三用工作船	9,364	8,837	527	6.0%
平台供应船	4,418	4,373	45	1.0%
多用船	744	930	-186	-20.0%
修井支持船	1,431	1,458	-27	-1.9%
合计	30,249	28,424	1,825	6.4%

2018 年集团的油轮运量为 133.0 万吨，较 2017 年同期的 141.6 万吨减幅 6.1%，主要是集团基于战略发展和业务布局的考虑，于年底退出油轮运输业务。

### 近年工作船队作业日数（天）



#### 物探采集和工程勘察服务

**集团是中国近海物探采集、勘察服务的主要供应商，是全球地球物理勘探和工程勘察市场的有力竞争者和高效优质服务的提供者。截至 2018 年底，集团拥有 5 艘拖缆物探船、1 艘专业震源船、2 支海底电缆队和 5 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、海底电缆多分量地震采集服务和综合海洋工程勘察等服务。**

2018 年物探采集和工程勘察服务业务全年营业收入较 2017 年同期的人民币 1,690.1 百万元降幅 2.3% 至人民币 1,651.5 百万元。其中，工程勘察业务全年取得营业收入人民币 379.2 百万元，较 2017 年同期的人民币 460.1 百万元降幅 17.6%，本年增加多用户作业，该模式下的收入在采集数据销售时确认。

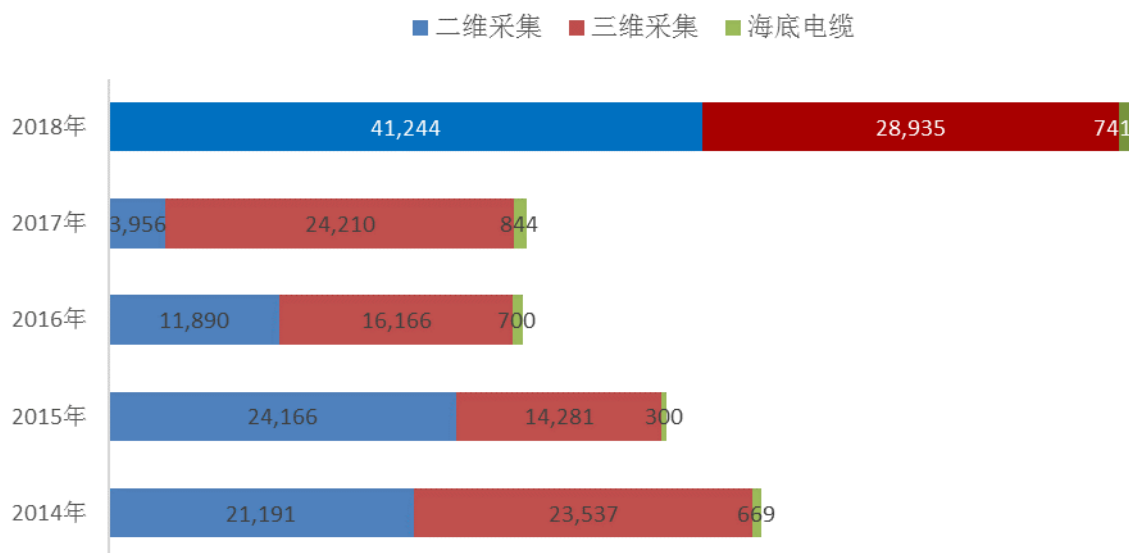
2018 年，物探采集和工程勘察服务业务继续坚持固守国内、开拓海外的策略，完成国内市场占有率的持续稳定和海外市场占有率的稳步提升，其中二维、三维采集作业量均有大幅增长。本年集团首次进入阿根廷、加拿大和巴西的海上物探采集市场，新增 2 项多用户项目；依靠优质的作业效果，中东市场连续四年续签服务合同；成功启动东南亚市场当地作业。同时，持续开拓风电等新兴市场，延伸工程勘察服务范围，成功获得国内 7 个风电领域的服务项目。在装备研发方面，完成生产基地组建，实现自研电缆的首次商业化服务和导航系统的首次产业化销售。

2018 年受市场需求影响，集团大力开展多用户采集作业，二维、三维采集作业量均明显上升。

具体情况如下表：

业务	2018 年	2017 年	变化	幅度
二维采集(公里)	41,244	3,956	37,288	942.6%
其中：多用户	16,091	0	16,091	100.0%
三维采集(平方公里)	28,935	24,210	4,725	19.5%
其中：多用户	5,593	0	5,593	100.0%
海底电缆(平方公里)	741	844	-103	-12.2%

### 近年物探船队作业量（公里/平方公里）



上述涉及 2017 年经营情况数据均经重述。

## 二、报告期内主要经营情况

2018 年集团营业收入为人民币 21,945.9 百万元，同比增幅 25.3%。净利润为人民币 88.7 百万元，同比增加人民币 7.8 百万元。基本每股收益为人民币 0.01 元，同比基本持平。截至 2018

年 12 月 31 日,集团总资产为人民币 74,687.0 百万元,较年初增加 1.0%。总负债为人民币 40,009.6 百万元,较年初增加 1.9%。股东权益为人民币 34,677.4 百万元,与年初相比基本持平。

## (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 (经重述)	变动比例 (%)
营业收入	21,945.9	17,516.3	25.3
营业成本	19,543.7	15,005.0	30.2
销售费用	27.1	27.2	-0.4
管理费用	660.2	565.2	16.8
研发费用	742.1	599.0	23.9
财务费用	616.3	1,389.5	-55.6
经营活动产生的现金流量净额	4,172.4	5,491.7	-24.0
投资活动产生的现金流量净额	-7,058.5	2,560.7	-375.6
筹资活动产生的现金流量净额	-3,060.5	-4,880.2	不适用

### 2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

#### (1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

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(经 重述)增减 (%)	营业成本 比上年(经 重述)增减 (%)	毛利率比 上年(经重 述)增减 (%)
钻井服务	7,765.6	8,118.8	-4.5	22.2	34.2	减少 9.3 个百分点
油田技术 服务	9,822.3	7,324.0	25.4	39.9	45.3	减少 2.8 个百分点
船舶服务	2,706.5	2,469.6	8.8	10.6	13.0	减少 1.9 个百分点
物探采集 和工程勘 察服务	1,651.5	1,631.3	1.2	-2.3	-5.6	增加 3.5 个 百分点
合计	21,945.9	19,543.7	10.9	25.3	30.2	减少 3.4 个 百分点

分地区	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年(经重述)增减(%)	营业成本比上年(经重述)增减(%)	毛利率比上年(经重述)增减(%)
国内	16,284.8	12,674.1	22.2	23.4	24.7	减少0.8个百分点
国际	5,661.1	6,869.6	-21.3	31.0	41.9	减少9.3个百分点
合计	21,945.9	19,543.7	10.9	25.3	30.2	减少3.4个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

适用 不适用

2018年集团毛利率同比减少3.4个百分点，主要原因是市场处于缓慢的复苏期，作业价格无明显增长，成本费用投入随作业量增加而上升。其中，物探采集和工程勘察服务毛利率同比增加3.5个百分点，主要原因是本期加强管理，成本费用严格把控。

从作业区域看，国内市场是集团的主要营业收入来源地，占总营业收入比重为74.2%，虽然国内大部分业务线作业量有所增加，但市场价格恢复缓慢且作业成本费用投入上升，使得国内毛利率同比减少0.8个百分点。2018年集团来源于国际市场的营业收入为人民币5,661.1百万元（2017年同期为人民币4,322.6百万元），占集团当年营业收入的25.8%，同比上升1.1个百分点。

## (2). 产销量情况分析表

适用 不适用

## (3). 成本分析表

单位：百万元

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(经重述)	上年同期占总成本比例(%) (经重述)	本期金额较上年同期(经重述)变动比例(%)	情况说明
钻井服务	物业、厂房及设备折旧	2,534.3	31.2	2,568.4	42.5	-1.3	
钻井服务	雇员薪酬成本	1,865.3	23.0	1,373.0	22.7	35.9	主要因为市场回暖，作

							业量增加， 用工需求增加
钻井服务	修理及物料消耗	2,004.4	24.7	1,064.3	17.6	88.3	主要因为作业量和前期准备增加，物料消耗上涨影响
钻井服务	分包及经营租赁支出	1,096.2	13.5	586.0	9.7	87.1	主要因为作业量增加，经营租赁支出增加影响
钻井服务	其他经营支出	618.6	7.6	457.2	7.5	35.3	主要因为作业增加影响
钻井服务	小计	8,118.8	100.0	6,048.9	100.0	34.2	
油田技术服务	物业、厂房及设备折旧	603.3	8.2	634.8	12.6	-5.0	
油田技术服务	雇员薪酬成本	1,530.0	20.9	1,243.5	24.6	23.0	
油田技术服务	修理及物料消耗	2,265.5	30.9	1,303.8	25.9	73.8	主要因为作业量增加和物料价格上涨影响
油田技术服务	分包及经营租赁支出	2,524.6	34.5	1,476.2	29.3	71.0	主要因为作业量增加，分包支出上涨影响
油田技术服务	其他经营支出	400.6	5.5	383.7	7.6	4.4	
油田技术服务	小计	7,324.0	100.0	5,042.0	100.0	45.3	
船舶服务	物业、厂房及设备折旧	641.1	26.0	606.0	27.7	5.8	
船舶服务	雇员薪酬成本	676.3	27.4	566.0	25.9	19.5	
船舶服务	修理及物料消耗	434.7	17.6	414.2	18.9	4.9	
船舶服务	分包及经营租赁支出	585.2	23.7	451.5	20.7	29.6	
船舶服务	其他经营	132.3	5.3	148.1	6.8	-10.7	

	支出						
船舶服务	小计	2,469.6	100.0	2,185.8	100.0	13.0	
物探采集和工程勘察服务	物业、厂房及设备折旧	364.0	22.3	551.2	31.9	-34.0	主要因为两艘物探船于2017年底完成出售影响
物探采集和工程勘察服务	雇员薪酬成本	282.0	17.3	300.0	17.3	-6.0	
物探采集和工程勘察服务	修理及物料消耗	471.5	28.9	416.0	24.1	13.3	
物探采集和工程勘察服务	分包及经营租赁支出	440.3	27.0	395.5	22.9	11.3	
物探采集和工程勘察服务	其他经营支出	73.5	4.5	65.6	3.8	12.0	
物探采集和工程勘察服务	小计	1,631.3	100.0	1,728.3	100.0	-5.6	

成本分析其他情况说明

适用 不适用

#### (4). 主要销售客户及主要供应商情况

适用 不适用

前五名客户销售额 1,879,360.59 万元，占年度销售总额 85.6%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 1,665,677.32 万元，占年度销售总额 75.9%。

前五名供应商采购额 160,636.42 万元，占年度采购总额 18.3%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 18,910.18 万元，占年度采购总额 2.2%。

其他说明

无

### 3. 费用

适用 不适用

单位：百万元

项目	本期金额	上期金额（经重述）	同比增减率(%)	变动原因
销售费用	27.1	27.2	-0.4	

管理费用	660.2	565.2	16.8	
研发费用	742.1	599.0	23.9	
财务费用	616.3	1,389.5	-55.6	汇率影响，汇兑损失减少
所得税费用	617.7	261.4	136.3	公司所得税增加

#### 4. 研发投入

##### 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	742,102,607
本期资本化研发投入	51,647,599
研发投入合计	793,750,206
研发投入总额占营业收入比例（%）	3.6
公司研发人员的数量	1,679
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	11.5
研发投入资本化的比重（%）	6.5

##### 情况说明

√适用 □不适用

2018年，公司坚定实施技术发展战略，加快技术产品系列化产业化步伐，科技成果产出速度与产出质量明显提高，创新增效成果显著。公司液驱、电驱大直径旋转井壁取心仪实现陆海商业化运用，单趟取心颗数屡创中国海域作业记录，作业时效、成功率、岩性适应性等关键指标全面达到国际领先水平；MUIL 多功能超声成像测井仪销售至国际一流油服公司，合同金额超千万美元；ESCOOL 高温高速测井系统整体达到业界领先水平，在青海 190 摄氏度干热岩井完成测井作业，刷新高温井作业纪录；HTO Drill 高温油基钻井液突破 232℃超高温限制，满足极端苛刻的工程作业需求，助力公司在国内外市场取得突破；液体减轻低密度水泥浆体系，解决了深水固井作业技术难题，大幅降低作业成本；高效络合酸、非酸螯合解堵等增产新技术持续扩大化应用，创新创效成果显著；自研自产物探拖缆装备在东海西湖工区首次完成二维宽频特殊采集作业，替代进口设备市场前景广阔。

2018年公司获授权专利 91 项，其中发明专利 42 项，获中国专利优秀奖 1 项，专利质量不断提升；开展专利国际化布局，《一种钻进式井壁取芯装置》等 4 件 PCT 申请获美国等专利商标局授权。



## 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（经重述）	本期金额较上年同期（经重述）变动比例（%）
一、经营活动产生的现金流量净额	4,172.4	5,491.7	-24.0
二、投资活动产生的现金流量净额	-7,058.5	2,560.7	-375.6
三、筹资活动产生的现金流量净额	-3,060.5	-4,880.2	不适用
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响额	106.5	-234.2	不适用
五、现金及现金等价物净（减少）/增加额	-5,840.1	2,938.0	-298.8
六、年末现金及现金等价物余额	3,169.0	9,009.1	-64.8

经营活动产生的现金流量净流入为人民币 4,172.4 百万元，同比减幅 24.0%，主要是随作业量增加，购买商品、接受劳务支付的现金有所增加。

投资活动产生的现金净流出的金额为人民币 7,058.5 百万元，同比流出金额增加人民币 9,619.2 百万元。本期投资活动现金流入较上期减少了人民币 3,045.0 百万元，主要是由于本期收回理财产品、货币基金等投资导致的现金流入较上期减少人民币 2,643.2 百万元，处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金流入较上期减少人民币 486.0 百万元，其他投资活动导致的现金流入增加了人民币 84.2 百万元。本期投资活动现金流出较上期增加了人民币 6,574.2 百万元，主要为购买货币基金及理财产品等导致的现金流出较上期增加了人民币 7,165.0 百万元，购建固定资产导致的现金流出较上期减少了人民币 590.8 百万元。

筹资活动产生的现金净流出为人民币 3,060.5 百万元，同比流出金额减少人民币 1,819.7 百万元，主要因为本年未从银行和关联方取得借款，取得借款收到的现金减少人民币 1,722.9 百万元，偿还债务支付的现金同比减少人民币 3,548.8 百万元，其他筹资类活动合计增加现金流出人民币 6.2 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额为人民币 106.5 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. 集团本年对应收账款及其他应收款存在的回收性风险，计提了信用损失准备人民币 415,364,367 元，其中计提应收账款信用损失准备人民币 493,344,789 元，转回应收账款信用损失准备人民币 60,002,642 元，计提其他应收款信用损失准备人民币 8,570,585 元，转回其他应收款信用损失准备人民币 26,548,365 元；
2. 本年计提资产减值损失为人民币 127,628,711 元，其中根据资产历史数据及未来行业运营趋势预测包括资产使用率、服务价格等，确认固定资产减值损失为人民币 122,962,327 元；
3. 集团本年非流动资产处置报废净收益为人民币 280,659,682 元；
4. 本年认购的货币基金、理财产品和国债逆回购取得收益为人民币 214,171,166 元；
5. 本年计入当期损益的政府补助为人民币 141,371,613 元，主要是集团本期收到的产业引导资金、国家重大课题研究专项拨款；
6. 本年计入当期损益的延迟交付船舶之补偿款的金额为人民币 61,449,998 元。集团将供应商支付的延迟交付补偿金中属于用于补偿真实增量成本的部分计入营业外收入；

上述事项合计影响利润总额增加人民币 154,659,381 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

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	本期期初数(经重述)	本期期初数(经重述) 占总资产的比例 (%)	本期期末金额较本期期初(经重述) 变动比例 (%)	情况说明
货币资金	3,339.9	4.5	9,079.0	12.3	-63.2	主要原因是本年理财产品投入和债务偿还增加，银行存款减少
交易性金融资产	1,749.7	2.3	606.0	0.8	188.7	主要原因是货币基金投入增加人民币 10 亿元
应收票据及应收账款	8,248.2	11.0	6,338.2	8.6	30.1	主要原因是受作业收入增加影响，未到期应收作业款增加
预付款项	127.7	0.2	58.7	0.1	117.5	主要原因是新增一项

						钻机租赁服务款。
其他应收款	262.4	0.4	403.3	0.5	-34.9	主要原因是押金及保证金和海外预缴税款降低
其他流动资产	6,565.7	8.8	2,184.4	3.0	200.6	主要原因是保证收益的银行理财投入增加
一年内到期的非流动资产	35.6	0.0	53.0	0.1	-32.8	主要原因是子公司收到的应收增值税返还款增加
在建工程	1,522.8	2.0	4,823.0	6.5	-68.4	主要原因是根据工程进度“海洋石油 982”平台 5 月完成交付转资，“海洋石油 691”船 12 月完成交付转资
开发支出	92.4	0.1	22.8	0.0	305.3	主要原因是新增多用户项目的开发投入
长期待摊费用	746.1	1.0	474.8	0.6	57.1	主要原因是为满足装备的更新和维护而增加的高价周转材料和资产改造投入
短期借款	1,372.6	1.8	2,287.0	3.1	-40.0	主要原因是集团信用借款于 12 月偿还 1.5 亿美元
合同负债	154.4	0.2	87.2	0.1	77.1	主要原因是作业项目增加，收到的动员费增加
应交税费	768.1	1.0	469.7	0.6	63.5	主要原因是应交所得税增加
一年内到期的非流动负债	4,694.9	6.3	563.4	0.8	733.3	主要原因是公司债和欧洲中期票据一年到期的金额增加
长期借款	787.6	1.1	1,409.2	1.9	-44.1	主要原因是本年偿还 0.84 亿美元借款和 1.3 亿元人民币借款并且无新增长期借款
其他非流动负债	308.0	0.4	230.4	0.3	33.7	主要原因是收到的初始确认摊销期在一年以上动员费增加
其他综合收益	-150.5	-0.2	-342.2	-0.5	-56.0	主要为汇率变化影响外币报表折算差异

其他说明  
无

## 2. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

## 3. 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、2018 年行业发展概况

2018 年世界能源结构持续优化，国际油价回升推动新能源发展重新活跃，天然气消费增速创 5 年新高。国际油价受供需关系及地缘政治影响，震荡冲高后深度下挫，2018 年 1 月至 10 月 Brent 原油从 60 美元/桶一路震荡上行，突破 80 美元/桶，到了 2018 年 10 月以后 Brent 原油价格开始急剧下跌，最低至 52 美元/桶左右，然后小幅回弹。

国际大型油气公司经营业绩明显回升，业务继续优化调整，油气产量连续 5 年平稳增长。全球上游勘探开发投资回暖，技术服务市场走出低谷。油田服务行业持续回升，整体经营环境较 2017 年稳步改善。油田服务行业继续采取措施降低生产服务成本和管理成本，行业内的并购、重组活跃，油田服务行业的竞争格局出现新的变化。据行业信息机构 Spears & Associates 的研究报告显示，2018 年除海上钻井市场等少数几个专业线下降外，多数专业线的市场规模均呈现增加趋势。2018 年，全球海上钻井市场规模较 2017 年下降 13%至 239 亿美元，物探市场规模同比上升 3%至 69 亿美元，船舶市场规模同比上升 5%至 44 亿美元。油田技术市场规模（仅包括电缆测井、定向井、固井、泥浆、水力压裂、完井工具、修井）同比上升 20.03%至 866 亿美元。

#### 2、2019 年业务展望

据国际信息服务机构 IHS Markit 的预测数据，2019 年全球上游勘探开发投资为 4,721 亿美元，比 2018 年的 4,083 亿美元增加 15.63%；2019 年全球海上勘探和开发投资为 1,209 亿美元，比 2018 年的 1,045 亿增加 15.69%。总体上，2019 年全球上游油气资本性投资处于持续回升通道，油田服务行业将继续复苏，市场活跃度增加，整体经营环境较 2018 年进一步改善。但油公司将继续聚焦成本控制，提升效率，因此服务价格回升缓慢，同时服务公司资源仍然相对过剩，市场竞争依然激烈，行业整体盈利能力还无法得到快速提升。

## (五) 投资状况分析

### 1、 对外股权投资总体分析

适用 不适用

#### (1) 重大的股权投资

适用 不适用

#### (2) 重大的非股权投资

适用 不适用

#### (3) 以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

报告期末，本公司以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产为本公司认购的若干货币基金产品及浮动收益银行理财产品，金额为人民币 1,749,722,574 元（2018 年 1 月 1 日：人民币 606,008,259 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 49,722,574 元（2018 年 1 月 1 日：人民币 6,008,259 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票据-银行承兑汇票，金额为人民币 24,739,742 元（2018 年 1 月 1 日：人民币 2,546,608 元）。

## (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、COSL America, Inc.（“AME”）、China Oilfield Services (BVI) 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 2018 年 12 月 31 日止，天津中海油服化学有限公司总资产为人民币 549.9 百万元，股东权益为人民币 315.2 百万元。2018 年天津中海油服化学有限公司实现营业收入人民币 600.7 百万元，同比增加人民币 221.3 百万元，增幅 58.3%。主营业务收入为人民币 600.7 百万元，营业利润为人民币 84.6 百万元。净利润为人民币 71.7 百万元，同比增加人民币 35.5 百万元。

截至 2018 年 12 月 31 日止，AME 总资产为人民币 1,035.7 百万元，股东权益为人民币-147.9 百万元。公司已为 AME 提供财政支持，以保持其持续经营。2018 年 AME 实现营业收入人民币 537.8

百万元，同比减少人民币 12.1 百万元，减幅 2.2%。主营业务收入为人民币 537.8 百万元，营业利润为人民币-70.2 百万元。净利润为人民币-79.9 百万元，同比增加亏损人民币 36.9 百万元。

截至 2018 年 12 月 31 日止,China Oilfield Services (BVI) Limited 总资产为人民币 2,832.0 百万元，股东权益为人民币 273.7 百万元。2018 年 China Oilfield Services (BVI) Limited 实现营业收入人民币 2,103.7 百万元，同比增加人民币 968.2 百万元，增幅 85.3%。主营业务收入为人民币 2,094.5 百万元，营业利润为人民币 257.2 百万元。净利润为人民币 128.4 百万元，同比增加人民币 60.8 百万元，同比增幅 89.9%。

截至 2018 年 12 月 31 日止，CNA 总资产为人民币 13,472.1 百万元，股东权益为人民币-579.5 百万元。2018 年 CNA 实现营业收入人民币 1,928.0 百万元，同比增加人民币 794.4 百万元，增幅 70.1%，主要原因是工作量上升使得收入增加。主营业务收入为人民币 1,928.0 百万元，营业利润为人民币-608.2 百万元。净利润为人民币-591.8 百万元，同比增加亏损人民币 128.0 百万元，主要原因是本期作业量增加，人员及物料投入增加。

截至 2018 年 12 月 31 日止，COSL Singapore Limited 总资产为人民币 27,241.3 百万元，股东权益为人民币 1,191.6 百万元。2018 年 COSL Singapore Limited 实现营业收入人民币 1,703.6 百万元，同比增加人民币 26.1 百万元，增幅 1.6%。主营业务收入为人民币 1,598.6 百万元，营业利润为人民币-2,306.7 百万元。净利润为人民币-2,379.4 百万元，同比增加亏损人民币 1,027.8 百万元。其中 COSL PROSPECTOR PTE. LTD.、COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 是隶属于 COSL Singapore Limited 的重要平台公司。

截至 2018 年 12 月 31 日止，COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 总资产为人民币 4,664.8 百万元，股东权益为人民币-2,193.8 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。2018 年 COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 实现营业收入人民币 368.3 百万元，同比减少人民币 56.8 百万元，减幅 13.4%。净利润为人民币-927.4 百万元，同比增加亏损人民币 379.2 百万元。本年计提固定资产减值损失和信用减值损失合计为人民币 458.2 百万元。

截至 2018 年 12 月 31 日止，COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 总资产为人民币 9,512.9 百万元，股东权益为人民币-2,844.4 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。2018 年 COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 实现营业收入人民币 243.2 百万元，同比增加人民币 107.0 百万元，增幅 78.6%。净利润为人民币-1,304.7 百万元，同比增加亏损人民币 438.3 百万元。本年计提固定资产减值损失为人民币 92.4 百万元。

## (八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

## 三、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

原油需求的增量与世界经济增长速度密切相关，多家国际机构认为未来几年世界经济的增长将放缓，尤其是发达经济体的经济增长速度，因此虽然原油的需求总量增加，但是增量放缓。尽管 2018 年国际油价有所上升，但是油公司仍处于业绩修复阶段，资本开支没有大幅扩张。多家国际机构认为 2019 年油公司的资本支出将继续放大，但在 2020 年前上游勘探开发支出仍将低于 2014 年的水平。油田服务公司的订单将继续增加，作业量将稳步回升，但油公司将继续聚焦成本压缩，提升效率，因此服务价格的回升将存在滞后。

油田服务供应商继续提供高效解决方案，进一步降低勘探开发成本，为油公司贡献价值。通过收购、兼并、合营等等多种方式重构行业版图，优化调整资产结构，提升发展质量。未来几年在技术服务领域，专业集中度将进一步提高，大型综合油田服务公司掌控众多核心技术，拥有完整的服务链条，因此将获得更强的议价能力。对于大型装备板块，例如海上物探、海上钻井和油田服务船舶等，迫于持续的资源供应过剩压力，复苏过程仍将充满挑战。

### (二) 公司发展战略

适用 不适用

战略定位：海上油气行业物探采集与工程勘察、钻井、技术服务和船舶服务综合型油田服务供应商；油田勘探、生产综合解决方案的提供商；具备全海域服务能力。

发展战略：技术发展战略、国际化发展战略。

发展总体思路：公司中长期发展的总体思路是重资产向轻资产重技术转移，国内外并重、海上陆地并举。技术发展方面，全球布局研发资源，进一步完善技术研发体系以及研发平台，拓展技术获取渠道和获取方式，提升研发效率，加快核心技术突破，着力构建地质油藏、工程设计及综合数据处理解释等软实力，大力发展信息技术，推动信息化、数字化、人工智能与产业的深度融合，打造新的经济增长点。国际化发展，综合考虑区域发展成熟度，匹配实体化运营、项目制等差异化管控模式，着力打造商务、运营、财务、技术研发和综合管理五方面配套系统能力，充分利用参股、并购、合资、合营、合作、战略联盟等多种方式，巩固并快速拓展海外业务，实现高效的全球化运营。

### (三) 经营计划

√适用 □不适用

受近期国际油价中高位波动影响，全球油气开发投资仍将持续增加，导致公司各板块工作量预计会有不同程度的恢复，但受全球贸易摩擦、逆全球化潮流、地缘政治风险等因素的影响，油田服务行业的复苏依然充满挑战。公司将继续尽力开拓市场，推动技术板块业务及海外业务的发展，提高公司的盈利能力。

### (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。尽管油田服务行业的招投标活动可能会随着国际油价的逐步复苏有所活跃，但整个市场的竞争格局并未发生重大变化，再加上受政治、经济和其他因素的影响，国际油价走势仍存在不确定性以及可能存在部分国家或地区对当地油田服务行业市场的保护，市场竞争仍然激烈，短期油田服务行业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。公司作为油田服务公司，生产作业环境主要在海洋，而国内、境外政府机构对海洋的环保要求日趋严格，公司在环保方面的支出可能会相应增加，同时，油田服务行业是一个易受自然灾害、恶劣海洋环境等因素影响的高风险行业，发生健康安全环保风险的可能性较大。随着业务量的增加，作业强度和作业量持续增加，可能会造成短期内一线关键岗位人员出现短缺，从而增加安全生产事故和意外伤害事故的发生。

(3) 境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、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、法律纠纷等，可能加大公司境外业务拓展及经营的风险。

(4) 汇率风险。由于公司在境外多个国家和地区均有业务分布，境外市场可能涉及外币债务及费用，货币的汇率波动及货币间的兑换会影响公司的运营成本，境外经营业务面临外汇风险。

(5) 固定资产减值风险。面对行业波动和市场变化，公司可能出现部分固定资产可收回金额小于账面价值的情况，从而导致固定资产减值风险。

(6) 应收账款回收风险。国际油气行业尚未完全复苏，公司在开拓海外市场业务时，可能存在个别客户无法按时履行付款义务，从而导致应收账款回收风险。

#### 2、风险应对措施



公司结合内外部环境变化，充分发挥“三道防线”协同管控作用，持续加强对重大、重要风险管控，紧盯发生概率大、可预测、波及范围大的风险，同时加强对外部环境变化、行业形势的跟踪和判断，严防发生概率小、难预测、影响大的事件发生。多渠道开展风控知识培训，提升全员风险意识和应对风险能力，以季度全面风险管理报告为载体，持续优化风险信息共享、汇报渠道，加强各单位整体协同联动，及时动态联合管控重大、重要风险。按照分层、分类、分级原则，不断优化风险管控资源，提升各单位在风险预研预判、协同管控风险方面的能力，将发现问题的环节前置，通过加强风险排查，提前化解风险。

#### (五) 其他

适用 不适用

#### 四、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

## 第七节 重要事项

### 一、普通股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，独立董事尽职履责并发挥了应有的作用，充分反映了中小股东的意见和诉求并维护其合法权益。

#### (二) 公司近三年（含报告期）的普通股股利分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案

单位：元 币种：人民币

分红年度	每10股送红股数(股)	每10股派息数(元)(含税)	每10股转增数(股)	现金分红的数额(含税)	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率(%)
2018年	不适用	0.70	不适用	334,011,440	70,802,324	472
2017年	不适用	0.60	不适用	286,295,520	42,771,737	669
2016年	不适用	0.50	不适用	238,579,600	-11,456,186,318	不适用

备注：公司已于 2018 年 1 月 31 日完成购买中海油能源发展工程技术特普公司的地震数据处理业务，该交易为同一控制下的企业合并，对 2017 年的数据进行了重述。考虑到同一控制下的企业合并对集团 2016 年的财务报表影响较小，故未对其数据进行重述。上述表格中 2017 年的“分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润”为经重述的数据。

### (三) 以现金方式要约回购股份计入现金分红的情况

适用 不适用

### (四) 报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正，但未提出普通股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

## 二、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

**三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况**

适用  不适用

**四、公司对会计师事务所“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

本集团采用了财政部于 2017 年修订的《企业会计准则第 14 号——收入》(修订)(以下简称“新收入准则”，修订前的收入准则简称“原收入准则”)和《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》(修订)、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》(修订)、《企业会计准则第 24 号——套期会计》(修订)、《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》(修订)(以上四项统称“新金融工具准则”)。

根据财政部通知，在境内外同时上市的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则或企业会计准则编制财务报告的企业，自 2018 年 1 月 1 日起施行新收入准则和新金融工具准则。因此，本集团自 2018 年 1 月 1 日起施行上述新收入准则和新金融工具准则。本集团变更后的会计政策详见第十四节财务报告附注三。

此外，本集团的财务报表还按照财政部于 2018 年 6 月 15 日颁布的《财政部关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》、2018 年 9 月 7 日颁布的《关于 2018 年度一般企业财务报表格式有关问题的解读》以及 2019 年 1 月 18 日发布的《关于修订印发 2018 年度合并财务报表格式的通知》编制，并对比较财务报表数据按照上述文件的要求进行重分类列报。

**新收入准则对本集团的影响**

新收入准则要求首次执行该准则的累积影响数调整首次执行当年年初(即 2018 年 1 月 1 日)留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。在执行新收入准则时，本集团仅对首次执行日尚未完成的合同的累积影响数进行调整。

**新金融工具准则对本集团的影响**

金融资产分类与计量方面，新金融工具准则要求金融资产基于其合同现金流量特征及企业管理该等资产的业务模式分类为“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”和“以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产”三大类别。取消

了贷款和应收款项、持有至到期投资和可供出售金融资产等原分类。权益工具投资一般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，也允许企业将非交易性权益工具投资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，但该指定不可撤销，且在处置时不得将原计入其他综合收益的累计公允价值变动额结转计入当期损益。

金融资产减值方面，新金融工具准则有关减值的要求适用于以摊余成本计量以及以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、合同资产和租赁应收款。新金融工具准则要求采用预期信用损失模型以替代原先的已发生信用损失模型。新减值模型要求采用三阶段模型，依据相关项目自初始确认后信用风险是否发生显著增加，信用损失准备按 12 个月内预期信用损失或者整个存续期的预期信用损失进行计提。对于由收入准则规范的交易形成的应收款项、合同资产及租赁应收款存在简化方法，允许始终按照整个存续期预期信用损失确认减值准备。对于其他金融资产，本集团在每个资产负债表日评估相关金融资产的信用风险自初始确认后的变动情况。

于 2018 年 1 月 1 日之前的金融工具确认和计量与新金融工具准则要求不一致的，本集团按照新金融工具准则的要求进行衔接调整。涉及前期比较财务报表数据与新金融工具准则要求不一致的，本集团不进行调整。金融工具原账面价值和在新金融工具准则施行日的新账面价值之间的差额，计入 2018 年 1 月 1 日的留存收益或其他综合收益。

#### 财务报表的列报

本集团从编制 2018 年度财务报表起执行财会 15 号文件、问题解读，及财会 1 号文件对资产负债表和利润表的列报项目进行了修订，新增了“应收票据及应收账款”、“应付票据及应付账款”、“研发费用”行项目，修订了“其他应收款”、“其他应付款”和“长期应付款”、“管理费用”、“其他收益”行项目的列报内容，减少了“应收票据”、“应收账款”、“应收股利”、“应收利息”、“应付票据”、“应付账款”、“应付利息”及“应付股利”行项目，在“财务费用”项目下增加“其中：利息费用”和“利息收入”行项目并以正数进行列报，调整了利润表部分项目的列报位置；明确规定了企业实际收到的与资产相关的政府补助作为经营活动产生的现金流量列示。

对于上述列报项目的变更，除与新收入准则及新金融准则相关项目的列报按照相关准则的规定执行外，本集团已采用追溯调整法进行会计处理，并对可比年度财务报表进行调整。

#### **(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

#### **(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

	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）
境内会计师事务所报酬	-
境内会计师事务所审计年限	5 年
境外会计师事务所名称	德勤•关黄陈方会计师行
境外会计师事务所报酬	-
境外会计师事务所审计年限	5 年
境内及境外会计师事务所报酬	15.1

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	德勤华永会计师事务所（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

2018 年 5 月 30 日，公司 2017 年年度股东大会通过决议批准聘请德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）和德勤•关黄陈方会计师行分别为本公司 2018 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

## 七、面临暂停上市风险的情况

(一) 导致暂停上市的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

## 八、面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

## 九、破产重整相关事项

适用 不适用

## 十、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

(一) 诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

适用 不适用

事项概述及类型	查询索引
<p>2016 年 12 月，本公司下属子公司 COSL Offshore Management AS（以下简称“COM”）作为原告，通过诉讼代理人 WIKBORG, REIN &amp; CO. ADVOKATFIRMA DA（一家总部位于挪威的国际律师事务所）对 Statoil Petroleum AS（以下简称“Statoil”）向挪威 Oslo District Court（奥斯陆地区法院）递交起诉书。COM 认为 Statoil 终止钻井平台 COSLInnovator 的作业合同是非法的，并且主张合同应继续履行。如合同无法继续履行，COM 主张 Statoil 应就非法终止作业合同给 COM 带来的损失进行赔偿，具体赔偿金额取决于后续诉讼程序。</p> <p>奥斯陆地区法院于 2018 年 5 月 15 日进行判决。诉讼双方可在判决结果的法律通知送达之日起一个月内就判决结果提起上诉。Statoil 的公司名称近期已改为 Equinor Petroleum AS（以下简称“Equinor”）。于 2018 年 6 月 14 日，Equinor 已向 Borgarting Court of Appeal（挪威上诉法院）提起上诉。2018 年 6 月 14 日，COM 随后也对 Equinor 取消合同合法这项判决提起独立上诉。COM 认为，Equinor 取消合同的行为不合法，COM 有权获得相应的损失赔偿。</p>	<p>请见本公司于 2016 年 12 月 15 日在《证券时报》、上海证券交易所网站（<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>）、香港联交所网站（<a href="http://www.hkex.com.hk">http://www.hkex.com.hk</a>）及公司网站（<a href="http://www.cosl.com.cn">http://www.cosl.com.cn</a>）发布的相关公告。</p> <p>请见本公司于 2018 年 5 月 16 日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站（<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>）、香港联交所网站（<a href="http://www.hkex.com.hk">http://www.hkex.com.hk</a>）及公司网站（<a href="http://www.cosl.com.cn">http://www.cosl.com.cn</a>）发布的相关公告。</p> <p>请见本公司于 2018 年 6 月 16 日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站（<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>）、香港联交所网站（<a href="http://www.hkex.com.hk">http://www.hkex.com.hk</a>）及公司网站（<a href="http://www.cosl.com.cn">http://www.cosl.com.cn</a>）发布的相关公告。</p>
<p>2017 年 1 月，本公司下属子公司 COM 作为原告，通过诉讼代理人 WIKBORG REIN ADVOKATFIRMA AS（一家总部位于挪威的国际律师事务所）对 Statoil 向挪威奥斯陆地区法院递交起诉书。COM 认为 Statoil 应就钻井平台 COSLPromoter 满足其有关要求所发生成本和 2016 年缩减日费率期间带来的损失进行赔偿，索赔金额为 15,238,596 美元。</p>	<p>详细情况请见本公司于 2017 年 1 月 21 日在《证券时报》、上海证券交易所网站（<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>）、香港联交所网站（<a href="http://www.hkex.com.hk">http://www.hkex.com.hk</a>）及公司网站（<a href="http://www.cosl.com.cn">http://www.cosl.com.cn</a>）发布的相关公告。</p>

**(二) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况**

适用 不适用

**(三) 其他说明**

适用 不适用

**十一、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、收购人处罚及整改情况**

适用 不适用

**十二、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明**

适用 不适用

报告期内，公司及控股股东、实际控制人不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

**十三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响**

**(一) 相关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

**十四、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。2016 年 11 月 4 日，本公司与中国海洋石油集团有限公司签订了新的综

合服务框架协议，协议有效期三年，自 2017 年 1 月 1 日起至 2019 年 12 月 31 日止，详细情况请见本公司于 2016 年 11 月 7 日在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》、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。

2017 年 5 月 8 日，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 2017 年 5 月 8 日起至 2020 年 5 月 7 日止。详细情况请见本公司于 2017 年 4 月 28 日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站 (<http://www.sse.com.cn>)、香港联交所网站 (<http://www.hkex.com.hk>) 及公司网站 (<http://www.cosl.com.cn>) 发布的相关公告及其附件。

本公司独立董事认为：

- 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。

2018 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 2018 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第十四节财务报告、附注十。



### 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

事项概述	查询索引
2018 年 1 月，本公司与中海油能源发展股份有限公司（以下简称“海油发展”）签订《资产转让与人员转移协议》，本公司向海油发展购买中海油能源发展工程技术特普公司与地震资料处理业务相关的资产、债权和债务并转移相关人员。	详细情况请见 2018 年 1 月 30 日本公司在《上海证券报》、《证券时报》、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《中海油服关联交易公告》（临 2018-003）。
2018 年 1 月，本公司与海油发展及其全资子公司中海油能源发展装备技术有限公司（以下简称“装备公司”）签订《关于转让钻修机业务和资产的协议》，本公司向海油发展及装备公司购买钻修机业务和相关资产并转移相关在职员工。	详细情况请见 2018 年 1 月 30 日本公司在《上海证券报》、《证券时报》、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《中海油服关联交易公告》（临 2018-004）。
2018 年 11 月，本公司与上海北海船务股份有限公司（以下简称“北海船务”）签订《船舶资产及运输业务转让协议》，由本公司向北海船务转让“滨海 607”和“滨海 608”两艘原油运输船舶及原油运输业务，转让价格为 84,807,831.00 元人民币（含 3% 增值税）。	详细情况请见 2018 年 11 月 29 日本公司在《上海证券报》、《证券时报》、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《中海油服关联交易公告》（临 2018-042）。

**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

本公司与中海油基建管理有限责任公司签订了《土地使用权转让协议》，本公司同意将津塘工(挂)2008-5号宗地的津塘工(挂)2008-5-2地块使用权转让给中海油基建管理有限责任公司，中海油基建管理有限责任公司同意按照约定支付转让价款。详细情况请见本公司于2012年3月21日，在《中国证券报》、《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。报告期内，本公司与中海油基建管理有限责任公司完成土地使用权的转让，中海油基建管理有限责任公司已完成地籍变更登记。详细情况请见本公司于2018年8月8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>)及公司网站(<http://www.cosl.com.cn>)发布的相关公告。

**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) 其他

□适用 √不适用

## 十五、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	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保
中海油服	公司本部	Oceancare Corporation Sdn Bhd	396,414.27	2018-09-18	2018-09-18	2019	连带责任担保	否	否	0	否	否
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）									396,414.27			
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）									396,414.27			
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									19,709,108,891.58			
报告期末对子公司担保余额合计（B）									18,749,969,695.22			
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）												
担保总额（A+B）									18,750,366,109.49			
担保总额占公司净资产的比例（%）									54.07			
其中：												
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）									0			
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）									19,020,508,554.42			

担保总额超过净资产50%部分的金额 (E)	1,411,663,178.99
上述三项担保金额合计 (C+D+E)	20,432,171,733.41
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	不适用
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10亿美元债券和2015年发行的10亿美元中期票据提供的担保。 (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。

### (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	11,900,000,000.00	7,000,000,000.00	0
货币市场基金	自有资金	1,800,000,000.00	1,200,000,000.00	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	预期收益(如有)	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)
兴业银行	银行理财	400,000,000.00	2017年9月5日	2018年1月4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	4.6%		6,099,726.03	406,099,726.03	是	是	0
工商银行	银行理财	900,000,000.00	2017年9月12日	2018年3月11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	4.75%		21,199,325.07	921,199,315.07	是	是	0
浦发银行	银行理财	500,000,000.00	2017年12月14日	2018年6月11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	5%		12,260,273.97	512,260,273.97	是	是	0

工商银行	银行理财	1,000,000,000.00	2018年1月4日	2018年7月3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	5%		24,657,534.25	1,024,657,534.25	是	是	0
兴业银行	银行理财	1,100,000,000.00	2018年1月5日	2018年4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	4.9%		13,881,095.89	1,113,881,095.89	是	是	0
工商银行	银行理财	900,000,000.00	2018年3月14日	2018年9月10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	5%		22,191,780.82	922,191,780.82	是	是	0
浦发银行	银行理财	1,400,000,000.00	2018年4月13日	2018年10月15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	5.05%		35,834,246.58	1,435,834,246.58	是	是	0
广发银行	银行理财	500,000,000.00	2018年7月6日	2018年11月6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	5.25%		8,845,890.41	508,845,890.41	是	是	0
浦发银行	银行理财	500,000,000.00	2018年7月9日	2019年1月9日	自有资金	货币市场工具、固定收益工具、低风险	到期本息一次性偿还	4.85%		12,125,000.00	512,125,000.00	是	是	0

						高流动性金融资产								
广发银行	银行理财	900,000,000.00	2018年9月12日	2019年3月11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	4.45%		19,750,684.93	919,750,684.93	是	是	0
浦发银行	银行理财	1,400,000,000.00	2018年10月22日	2019年1月22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	4.20%		14,700,000.00	1,414,700,000.00	是	是	0
兴业银行	银行理财	500,000,000.00	2018年11月7日	2019年3月6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	4.10%		6,683,561.64	506,683,561.64	是	是	0
广发银行	银行理财	1,000,000,000.00	2018年12月27日	2019年6月27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%		21,939,726.03	1,021,939,726.03	是	是	0
兴业银行	银行理财	1,400,000,000.00	2018年12月27日	2019年10月8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	4.35%		47,552,054.79	1,447,552,054.79	是	是	0
中国	银行	1,000,000,000.00	2018年12	2019	自有	货币市场工	到期本	4.15%		10,687,671.23	1,010,687,671.	是	是	0

银行	理财		月 28 日	年 4 月 1 日	资金	具、固定收益工具、低风险高流动性金融资产	息一次性偿还				23			
中国银行	银行理财	300,000,000.00	2018 年 12 月 29 日	2019 年 4 月 2 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	4.15%		3,206,301.37	303,206,301.37	是	是	0
南方基金	现金通 C	800,000,000.00	2018 年 1 月 5 日	未赎回	自有资金	固定收益工具、债券	每日分红	随市场波动		32,364,708.24		是	是	0
南方基金	现金增利货币 B	200,000,000.00	2018 年 2 月 8 日	2018 年 4 月 26 日	自有资金	固定收益工具、债券	每月分红	随市场波动		1,871,538.47	201,871,538.47	是	是	0
工银瑞信基金	财富货币 B	600,000,000.00	2018 年 1 月 5 日	2018 年 3 月 21 日	自有资金	固定收益工具、债券	每日分红	随市场波动		4,826,973.69	604,826,973.69	是	是	0
工银瑞信基金	如意货币 B	200,000,000.00	2017 年 12 月 28 日	未赎回	自有资金	固定收益工具、债券	每日分红	随市场波动		7,887,799.26		是	是	0
工银瑞信基金	如意货币 B	200,000,000.00	2018 年 3 月 14 日	未赎回	自有资金	固定收益工具、债券	每日分红	随市场波动		6,327,012.85		是	是	0

备注：基金的实际收益是指报告期内收益；实际收回情况是赎回的金额，即从起始日期到终止日期的本息合计。



**其他情况**

√适用 □不适用

其他投资理财及衍生品投资情况

投资类型	投资份额	投资期限	产品类型	投资盈亏	是否涉诉
国债逆回购	13 亿元人民币	不超过 182 天	上交所国债逆回购产品	盈利	否

**(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

合同标的名称	合同订立双方的名称	合同签订日期	合同标的所涉及资产的账面价值	评估价值	评估机构名称	评估基准日	定价原则	最终交易价格	截至报告期末合同的执行情况
南海五号平台	销售方：中海油田服务股份有限公司	主体合同：2018 年 3 月 1	11,028.82 万元	33,019.52 万元	北京天健兴业资产评估有限	2017 年 8 月 31 日	交易价格不低于资产评估价	33,138.5 万元	合同约定的最后一笔税款于 2018 年 7 月 2 日收到，至此，该销售合

司； 买方：海 翔(天津) 租赁有限 公司	日；补 充 协 议： 2018 年 3 月 27 日			公司		值		同执行完毕
-----------------------------------	---	--	--	----	--	---	--	-------

## 十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

## 十七、积极履行社会责任的工作情况

### (一) 上市公司扶贫工作情况

适用 不适用

### (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](http://www.sse.com.cn)）及公司网站（[www.cosl.com.cn](http://www.cosl.com.cn)）发布的 2018 年度可持续发展报告。

### (三) 环境信息情况

#### 1. 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其重要子公司的环保情况说明

适用 不适用

##### (1) 排污信息

适用 不适用

公司下属天津分公司被天津市环保局确定为 2018 年度天津市重点排污单位，天津分公司的排放污染物包括部分废水、废气、噪声与危险废弃物，天津分公司严格按照法规与标准要求，将相应污染物交予具有处理资质的机构进行处理，并定期请具有资质的第三方机构进行监测与检测，并将排污信息与检测结果在公司外网进行信息公示。

##### (2) 防治污染设施的建设和运行情况

适用 不适用

天津分公司陆地单位均独立配置油水分离器，且每年对油水分离器处理的污水进行水质化验与检测，运行状况良好，排放满足国家要求；海上各作业平台及船舶，均配备有油水分离器和生活污水处理设施，渤海海域含油污水实施零排放，海上生活污水均通过平台处理达标排放，且每月进行抽样检测，设备运行良好，排放满足国家要求。

**(3) 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况**

√适用 □不适用

按照国家与地方法规要求开展建设项目环境影响评价工作。

**(4) 突发环境事件应急预案**

√适用 □不适用

按照国家与地方法规要求编制环境事件应急预案并报天津市滨海新区环境局备案，备案编号 120116-2017-018-L 与 120116-2017-019-L。

**(5) 环境自行监测方案**

√适用 □不适用

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

**(6) 其他应当公开的环境信息**

√适用 □不适用

公司外网设置环境信息公开栏，公开法定要求环境信息。

**2. 重点排污单位之外的公司的环保情况说明**

√适用 □不适用

公司树立并坚持“爱护环境、节能增效、绿色发展”的环保和节能减排管理方针，始终坚持节约资源和保护环境的基本国策，公司严格遵守法律、法规、相关标准及国际公约的各项环保要求，为作业现场配备环保设备设施，对产生的各种污染物进行分类回收合规处理，制定作业现场溢油污染等潜在风险的应急处置方案，定期开展演练不断提高公司应急响应和员工现场处置能力。公司积极引进领先环保思路与理念，借鉴先进环保方案及作业实践，不断提高公司环保管理水平，通过优化装备结构、科技创新、新材料使用等有效管理手段和有利的落实执行，确保公司生产经营和环境保护和谐发展。

**3. 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明**

□适用 √不适用

**4. 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明**

□适用 √不适用

**(四) 其他说明**

适用 不适用

**十八、可转换公司债券情况****(一) 转债发行情况**

适用 不适用

**(二) 报告期转债持有人及担保人情况**

适用 不适用

**(三) 报告期转债变动情况**

适用 不适用

报告期转债累计转股情况

适用 不适用

**(四) 转股价格历次调整情况**

适用 不适用

**(五) 公司的负债情况、资信变化情况及在未来年度还债的现金安排**

适用 不适用

**(六) 转债其他情况说明**

适用 不适用

## 第八节 普通股股份变动及股东情况

**一、普通股股本变动情况****(一) 普通股股份变动情况表****1、普通股股份变动情况表**

报告期内，公司普通股股份总数及股本结构未发生变化。

**2、普通股股份变动情况说明**

适用 不适用

**3、普通股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 2018 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

本报告期内，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。本公司于 2016 年发行的公司债券，详情请见本报告第十三节“公司债券相关情况”。

### (二) 公司普通股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六节之资产、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

截止报告期末普通股股东总数(户)	67,963
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	68,446

### (二) 截止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	+379,500	1,808,390,161	37.90	0	无	0	其他
中国证券金融股份有限公司	+3,684,503	140,604,876	2.95	0	无	0	国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	0	29,883,000	0.63	0	无	0	国有法人
英大保险资管—工商银行—英大资产—泰和3号资产管理产品	+6,363,439	6,363,439	0.13	0	无	0	其他
全国社保基金—零七组合	+5,424,561	5,424,561	0.11	0	无	0	其他
钱荣福	+5,295,055	5,310,055	0.11	0	无	0	其他
全国社保基金—零九组合	+4,274,658	4,274,658	0.09	0	无	0	其他
英大保险资管—工商银行—英大资产—泰和5号资产管理产品	+4,205,430	4,205,430	0.09	0	无	0	其他
香港中央结算有限公司	+1,734,861	3,397,904	0.07	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	1,808,390,161	境外上市外资股	1,808,390,161
中国证券金融股份有限公司	140,604,876	人民币普通股	140,604,876
中央汇金资产管理有限责任公司	29,883,000	人民币普通股	29,883,000
英大保险资管—工商银行—英大资产—泰和3号资产管理产品	6,363,439	人民币普通股	6,363,439
全国社保基金—零七组合	5,424,561	人民币普通股	5,424,561
钱荣福	5,310,055	人民币普通股	5,310,055
全国社保基金—零九组合	4,274,658	人民币普通股	4,274,658
英大保险资管—工商银行—英大资产—泰和5号资产管理产品	4,205,430	人民币普通股	4,205,430
香港中央结算有限公司	3,397,904	人民币普通股	3,397,904

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

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	杨华
成立日期	1982-2-15
主要经营业务	组织石油、天然气勘探、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；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、水和物、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、山东海化股份有限公司。
其他情况说明	无。

#### 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

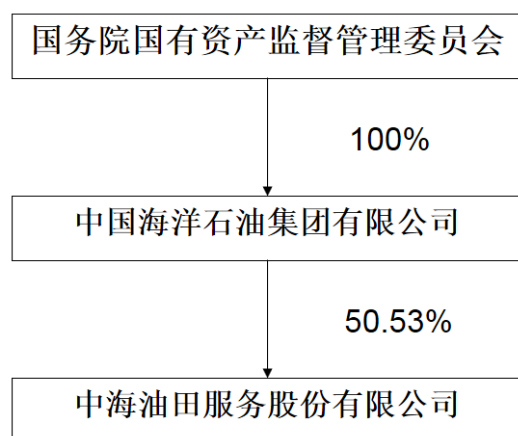
适用 不适用

## 4 报告期内控股股东变更情况索引及日期

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部分。

## 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 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

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

## 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、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

六、股份限制减持情况说明

适用 不适用

## 第九节 优先股相关情况

适用 不适用

## 第十节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

### 一、持股变动情况及报酬情况

#### (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

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
齐美胜	董事长	男	50	2018-3-28						153.08	否
	执行董事			2016-7-22	2019-7-21						
	原 CEO 兼总裁			2016-6-15	2018-3-27						
曹树杰	执行董事	男	54	2018-5-30	2021-5-29					145.74	否
	CEO 兼总裁			2018-3-28							
	原执行副总裁			2017-1	2018-3-27						
刘一峰	党委副书记、工会主席	男	54	2017-8						114.96	否
	原执行董事			2017-12-13	2018-5-30						
郑永钢	首席财务官	男	45	2018-2-28		0	5,200	5,200	二级市场买入	97.07	否
李智	职工监事	男	54	2013-5-16	2019-5-15					114.23	否
余峰	副总裁	男	54	2017-1						108.57	否
喻贵民	副总裁	男	49	2017-1						112.75	否
孟军	非执行董事	男	58	2017-12-13	2020-12-12					-	是
张武奎	非执行董事	男	59	2018-5-30	2021-5-29					-	是
罗康平	独立非执行董事	男	64	2014-5-23	2020-5-31					40.00	否
方中	独立非执行董事	男	67	2015-6-2	2021-5-29					40.00	否
王桂壘	独立非执行董事	男	67	2016-5-31	2019-5-30					40.00	否

	事										
邬汉明	监事会主席	男	59	2018-5-30	2021-5-29					-	是
程新生	独立监事	男	55	2015-6-2	2021-5-29					8.00	否
姜萍	董事会秘书	女	43	2017-3-22						45.46	是
吕波	原董事长	男	56	2016-12-16	2018-3-27						-
	原非执行董事			2016-12-15	2018-3-27						
李飞龙	原执行董事、 原执行副总裁 兼 CFO	男	54	2010-12-22	2018-2-28	60,000	60,000	0	无	24.28	否
魏君超	原监事会主席	男	60	2015-12-29	2018-5-30					-	是
合计	/	/	/	/	/	60,000	65,200	5,200	/	1,044.14	/

备注：

- 1、上述董事、监事、高级管理人员的薪酬为报告期内担任公司董事、监事、高级管理人员期间从公司获得的税前报酬总额。
- 2、2018年2月28日，李飞龙先生因个人工作变化的原因，不再担任公司执行董事、执行副总裁兼首席财务官职务。
- 3、2018年2月28日，通过董事会传签决议，郑永钢先生获委任为公司首席财务官，自2018年2月28日生效。2018年1月30日，郑永钢先生从二级市场买入公司A股股票5,200股并持有。郑永钢先生出任首席财务官后，截至报告期末，持股情况没有增、减持变动。
- 4、2018年3月27日，吕波先生因工作变动辞任公司董事长、非执行董事职务，辞任自2018年3月28日生效。
- 5、2018年3月27日，齐美胜先生因工作变动原因辞任首席执行官兼总裁职务，齐先生继续担任公司执行董事。董事会于2018年3月27日选举齐美胜先生为董事长，自2018年3月28日生效。
- 6、2018年3月27日，公司召开2018年监事会第一次会议，魏君超先生因退休原因，申请辞任公司监事及监事会主席职务，辞任自2017年周年股东大会选举产生新任监事起生效。
- 7、2018年3月27日，董事会决议聘任曹树杰先生为公司首席执行官兼总裁，自2018年3月28日生效，曹先生不再担任公司执行副总裁职务。
- 8、2018年5月28日，刘一峰先生因工作变动原因辞任公司执行董事职务，辞任自2018年5月30日举行的股东大会选举产生新任董事后生效。
- 9、2018年5月30日，公司召开2017年股东周年大会，会议选举曹树杰先生为公司执行董事、选举张武奎先生为公司非执行董事、重新委任方中先生为公司独立非执行董事，任期三年，自股东大会决议之日起算。
- 10、2018年5月30日，公司召开2017年股东周年大会，会议选举邬汉明先生为公司监事（同日，监事会选举其为监事会主席），重新委任程新生先生为公司监事，任期三年，自股东大会决议之日起算。

姓名	主要工作经历
齐美胜	中国国籍，1968 年出生，中海油服董事长、执行董事，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 月起任中海油服董事长、执行董事。齐先生在石油和天然气行业拥有逾 27 年的工作经验。
曹树杰	中国国籍，1964 年出生，中海油服 CEO 兼总裁、执行董事，1987 年毕业于华东石油学院，又先后获得天津大学工商管理专业硕士学位、中欧国际工商学院 EMBA。1987 年 7 月至 2001 年 11 月，曹先生先后在渤海石油钻井公司和中海石油北方钻井公司任钻井队长、副监督、平台副经理、平台经理；2001 年 11 月至 2006 年 4 月，任中海油服钻井事业部副总经理；2006 年 4 月至 2010 年 3 月，任中海油服钻井事业部总经理；2010 年 3 月至 2016 年 12 月任中海油服副总裁；2017 年 1 月至 2018 年 3 月任中海油服执行副总裁；2018 年 3 月起任中海油服首席执行官兼总裁；2018 年 5 月起任中海油服首席执行官兼总裁、执行董事。
刘一峰	中国国籍，1964 年出生，中海油服党委副书记、工会主席，毕业于长春地质学院应用地球物理系应用地球物理专业，获工学学士学位，后获清华大学经济管理学院工商管理专业硕士学位、中科院地质与地球物理研究所地球物理学专业博士学位，教授级高级工程师。1985 年 8 月至 1994 年 2 月，任海洋石油勘探开发研究中心助理工程师、工程师、项目副经理；1994 年 2 月至 1995 年 2 月，任四方地球物理软件公司总经理助理；1995 年 2 月至 1999 年 10 月，任海洋石油勘探开发研究中心技术发展部副经理、经理；1999 年 10 月至 2006 年 7 月，先后任中海石油研究中心经营部副经理、勘探研究院院长、生产部经理、技术支持部经理；2006 年 7 月至 2008 年 6 月，任中海石油（中国）有限公司北京研究中心技术支持部经理；2008 年 6 月至 2011 年 12 月，任中国海洋石油总公司科技部副总经理；2011 年 12 月至 2017 年 7 月，任中国海洋石油总公司（有限公司）科技发展部副总经理；2017 年 12 月至 2018 年 5 月担任本公司执行董事；2017 年 8 月至今，任中海油服党委副书记、工会主席。
郑永钢	中国国籍，1973 年出生，中海油服首席财务官，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。郑永钢先生于 2018 年 2 月 28 日出任本公司首席财务官。
李智	中国国籍，1964 年出生，中海油服职工监事，1987 年毕业于成都地质学院，获得石油地质专业学士学位，并于 2014 年获中欧国际工商学

	院工商管理硕士学位 (EMBA)。1987 年 7 月至 1993 年 3 月, 任渤海石油公司地质服务公司综合录井工程师; 1993 年 4 月至 1995 年 4 月, 任中法渤海地质服务有限公司综合录井队长; 1995 年 5 月至 1996 年 5 月, 任中海石油技术服务公司人才技术开发公司研发工程师; 1996 年 6 月至 2001 年 12 月, 任中法渤海地质服务有限公司安全质量部经理; 2002 年 1 月至 2006 年 1 月, 任中海油服中法渤海地质服务有限公司人力资源部经理; 2006 年 2 月至 2007 年 11 月, 任中海油服人力资源部培训岗位经理; 2007 年 12 月至 2009 年 7 月, 任中海油服人力资源部培训与发展岗位经理; 2009 年 8 月至 2010 年 1 月, 任中海油服泛太平洋钻井有限公司 (新加坡) 副总裁; 2010 年 2 月至 2012 年 7 月, 任中海油服审计监察部总经理; 2012 年 8 月至 2015 年 7 月, 任中海油服人力资源部总经理兼中国海油 COSL 工程技术学院院长; 2013 年 5 月起任中海油服职工监事, 并于 2016 年 5 月再次当选。(曾用名: 李体俊、李金财)
余峰	中国国籍, 1964 年出生, 中海油服副总裁、安全总监, 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 月起, 兼任中海油服安全总监。
喻贵民	中国国籍, 1969 年出生, 中海油服副总裁, 1992 年毕业于西南石油学院, 获得矿业机械专业学士学位, 并于 2009 年获得西南石油大学机械设计理论专业博士学位。1992 年 7 月至 1993 年 6 月任中海石油技术服务公司井下作业公司实习; 1993 年 6 月至 1998 年 12 月任中海石油技术服务公司井下作业公司作业工程师; 1998 年 12 月至 2001 年 4 月任中海石油技术服务公司井下作业公司塘沽基地经理; 2001 年 4 月至 2001 年 10 月任中海石油技术服务公司修井作业公司经理; 2001 年 10 月至 2002 年 9 月任中海油服修井事业部副总经理; 2002 年 9 月至 2005 年 11 月任中海油服钻井事业部总工程师; 2005 年 11 月至 2009 年 9 月任中海油服油田生产事业部副总经理; 2009 年 9 月至 2012 年 5 月任中海油服采办管理部总经理; 2012 年 5 月至 2012 年 7 月任中海油服油田生产事业部常务副总经理; 2012 年 7 月起任中海油服油田生产事业部总经理; 2017 年 1 月起任中海油服副总裁; 2018 年 11 月起, 兼任总法律顾问。
孟军	中国国籍, 1960 年出生, 中山大学高级工商管理硕士、香港公开大学工商管理硕士; 高级会计师。1978 年 4 月加入中国海洋石油南海西部公司 (南海西部公司), 历任南海西部公司会计、财务组长、副科长、科长、财务部主任会计师; 1997 年 1 月加入中海石油化学有限公司 (中海化学), 历任中海化学计划财务部经理、海洋石油富岛有限公司总会计师; 2001 年至 2005 年 10 月, 任海洋石油富岛股份有限公司财务总监; 2005 年 10 月至 2006 年 4 月任中海化学财务总监; 2006 年 4 月至 2007 年 4 月任中海石油化学股份有限公司副总裁、董事会秘书和公司秘书; 2007 年 4 月至 2011 年 12 月任中国海洋石油总公司财务管理部副总经理; 2011 年 12 月至 2017 年 7 月任中国海洋石油总公司财务资产部副总经理; 自 2014 年 1 月起任海洋石油工程股份有限公司董事; 自 2017 年 7 月至 2017 年 11 月任中国海洋石油总公司财务资产部总经理; 自 2017 年 11 月任中国海洋石油集团有限公司财务资产部总经理; 自 2017 年 10 月担任中海石油化学股份有限公司非执行董事; 自 2017 年 12 月担任本公司非执行董事。
张武奎	中国国籍, 1959 年出生, 1998 年获江汉石油学院工商管理专业大学本科学历, 2004 年获西南石油学院管理科学与工程专业硕士研究生学历和硕士学位。1982 年加入中国海油。2005 年 1 月至 2008 年 6 月, 任中海石油基地集团有限公司采油服务分公司总经理; 2008 年 7 月至

	2009年4月，任中海油能源发展股份有限公司采油服务分公司总经理；2009年4月至2012年4月，任中海油能源发展股份有限公司总经理助理兼采油服务分公司总经理；2012年4月至2016年12月，任中海油能源发展股份有限公司副总经理；2012年4月至2012年12月，兼任中海油能源发展股份有限公司采油服务分公司总经理；2014年1月至今，任中海油能源发展股份有限公司董事；2016年8月至2018年8月，任中海油能源发展股份有限公司党委副书记；自2018年4月至今，任海洋石油工程股份有限公司董事；自2018年5月担任本公司非执行董事。
罗康平	中国香港，1954年出生，中海油服独立非执行董事，及 Geoswift Cards Services Limited 独立非执行董事。拥有逾30年银行业及物业租赁的管理经验，过去也是 Vincera Consulting Limited 的创办人及主席。罗先生于中华电灯及电力公司（现为中华电力有限公司）开展其事业生涯，任职规划师，负责规划电费和香港长远的电力规划。罗先生其后于香港上海汇丰银行任职23年，担任多个管理职位，涵盖银行活动的不同范畴。罗先生于香港上海汇丰银行担任之最后职务为银行服务总监，为主要银行业务产品担任业务及产品主管。罗先生其后加入中国银行（香港）有限公司，担任零售银行总经理及后加盟信和置业有限公司联席董事，负责租赁事宜。彼曾于2010年至2014年年年初担任平安银行的外部监事。罗先生毕业于美德尔塞克斯大学，取得社会科学学士学位，主修经济学；并于1980年毕业于伦敦大学玛莉皇后学院，取得经济计量学的硕士学位。彼亦为香港女童军总会的义务司库及财务顾问。
方中	中国香港，1951年出生，中海油服独立非执行董事，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。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和澳门励骏创建有限公司的独立非执行董事，现亦为于伦敦交易所上市之 Worldsec Limited 的非执行董事。
王桂壩	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。王先生现时为中国国际海运集装箱（集团）股份有限公司、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其中一名副主席、香港版权审裁处主席，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。
邬汉明	中国国籍，1959年12月出生。大学本科毕业于中国人民大学会计学专业，2009年7月毕业于清华大学经济管理学院工商管理专业，获硕士学位，高级会计师。1983年进入中国海洋石油渤海公司平台公司工作；1987年8月至2001年11月在中海石油北方船舶公司计划财务部工作并任该部门经理；2001年11月至2002年10月任中海石油船舶有限公司计划财务部经理；2002年10月至2005年11月任中海油田服务股份有限公司计划资金部总经理；2005年11月至2007年4月任中海油田服务股份有限公司总经济师；2007年4月至2012年7月任海洋石油工程股份有限公司财务总监；2012年7月至2014年3月任中海石油财务有限责任公司副总经理；2014年3月至2014年4月任中海油国际融资租赁有限公司总裁、中海石油财务有限责任公司副总经理；2014年4月至2016年2月任中海油国际融资租赁有限公司总裁；2016年2月至2017年7月任中海油国际融资租赁有限公司总裁兼中海石油投资控股有限公司总经理；2017年7月至2018年3月任中国海油党组巡视组副组长；自2018年4月担任海洋石油工程股份有限公司监事会主席；自2018年5月担任本公司监事会主席。
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

	<p>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。</p>
姜萍	<p>中国国籍，1975 年出生，中海油服董事会秘书。1998 年及 2001 年分别获得东北财经大学经济学学士和经济学硕士。2009 年获得英国会计师（ACCA，2014 年晋升 FCCA）资质，同年获得香港会计师（HKICPA）资质，2012 年获得美国管理会计师（CMA）资质，2017 年获得上海证券交易所董事会秘书资格。2001 年至 2005 年期间先后在中国银行、戴姆勒-克莱斯勒（中国）投资有限公司等世界 500 强企业工作；2006 年加入中国海洋石油有限公司工作；2006 年至 2007 年，任中国海洋石油有限公司行政秘书；2008 年至 2011 年，任中国海洋石油有限公司财务管理部香港及美国准则高级主管；2011 年至 2017 年 2 月，任中国海洋石油有限公司财务部管理报告及业务分析处处长；2018 年 1 月至 9 月，代管中海油服财务部全面工作；2017 年 3 月起，姜萍女士获任中海油服董事会秘书。</p>
吕波	<p>中国国籍，1962 年出生，原中海油服董事长、非执行董事，毕业于中国矿业大学企业管理专业，获学士学位，后获中欧国际工商学院工商管理硕士学位，高级经济师。1985 年起先后在煤炭部、能源部、中组部就职，曾任能源部人事劳动司副处级干部，中组部经济科技干部局副局长、处长，中组部干部四局、五局处长。2002 年加入中国海洋石油总公司，任中国海洋石油总公司人力资源部总经理；2006 年 11 月，任中国海洋石油总公司总经理助理；2010 年 4 月至 2017 年 11 月，任中国海洋石油总公司副总经理；2017 年 11 月，任中国海洋石油集团有限公司副总经理。2012 年 12 月起兼任中国海洋石油总公司下属公司-中海油能源发展股份有限公司董事长。2014 年 1 月起兼任中国海洋石油有限公司非执行董事。2016 年 11 月至 2018 年 3 月任海洋石油工程股份有限公司董事长，2016 年 12 月至 2018 年 3 月任中海油田服务股份有限公司董事长。</p>
李飞龙	<p>中国国籍，1964 年出生，原中海油服执行董事、原执行副总裁兼首席财务官，1986 年毕业于中国石油大学，拥有管理工程专业工学学士学位，同年加入中国海洋石油总公司。1986 年至 1992 年在中国海洋石油总公司计划部任经济师、高级分析员；1993 年至 1997 年在审计部任审计经理、审计处长；1998 年 2 月至 1998 年 9 月在美国一石油公司接受培训；1999 年至 2001 年任中国海洋石油有限公司上市办公室财务组组长兼香港办公室财务经理；2001 年至 2003 年任中国海洋石油有限公司财务管理部财务副总监；2004 年起任总监，他同时担任中国海洋石油有限公司附属子公司-中海油东南亚公司的董事和中国海洋石油总公司附属子公司-中海石油保险公司的董事；2007 年至 2011 年 11 月担任美国财务会计基金会美国财务会计准则咨询委员会委员；2010 年至 2016 年 6 月担任国际财务报告准则基金会国际准则解释委员会委员，持有澳大利亚资深公共会计师（FIPA）以及英国资深财务会计师（FFA）；李飞龙先生于 2010 年 9 月 16 日出任本公司执行副总裁、首席财务官，并于 2010 年 12 月 22 日出任本公司执行董事。于 2018 年 2 月 28 日辞去中海油服执行董事、执行副总裁、首席财务官职务。</p>
魏君超	<p>中国国籍，1958 年出生，原中海油服监事会主席。1989 年毕业于北京石油管理干部学院经济管理专业。1975 年 11 月至 1989 年 7 月，在中国海洋石油渤海公司所属的采油公司工作；1989 年 7 月至 2004 年 10 月，先后在渤海石油公司党委办公室、团委、行政办公室和工会工作，担任党委办公室秘书科长、公司团委书记、行政办公室主任和工会主席；2004 年 10 月至 2013 年 12 月，任中国海洋石油总公司办公厅主任；2013 年 12 月至 2018 年 1 月，任中国海洋石油总公司监事会主席。魏先生于 2014 年 4 月至 2018 年 3 月担任海洋石油工程股份有限公司监事会主席，2015 年 12 月至 2018 年 5 月 30 日担任中海油服监事会主席。</p>

其它情况说明

适用 不适用

**(二) 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

**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**

**(一) 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
吕波	中国海油	副总经理	2010年4月	
孟军	中国海油	财务资产部总经理	2017年7月	
邬汉明	中国海油	监事会主席	2018年5月	
在股东单位任职情况的说明	具体情况见简历。			

**(二) 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
罗康平	Vincera Consulting Limited	董事长	2012年	2017年
方中	致同(香港)会计师事务所有限公司	名誉顾问	2014年	
王桂壖	法朗克律师行	香港分行主理人	2015年	
张武奎	海洋石油工程股份有限公司	董事	2018年4月	
程新生	南开大学	教授	2005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 1044.14 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 1044.14 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
吕波	董事长	离任	工作变动
齐美胜	CEO 兼总裁	离任	工作变动
齐美胜	董事长	选举	董事会选举
曹树杰	执行副总裁	离任	工作变动
曹树杰	CEO 兼总裁	聘任	董事会聘任
曹树杰	执行董事	选举	股东大会选举
方中	独立非执行董事	选举	股东大会选举、续任
张武奎	非执行董事	选举	股东大会选举
郑永钢	首席财务官	聘任	董事会聘任
刘一峰	执行董事	离任	工作变动
邬汉明	监事会主席、监事	选举	股东大会、监事会选举
程新生	独立监事	选举	股东大会选举、续任
李飞龙	执行董事、执行副总裁兼 CFO	离任	个人工作变动
魏君超	监事会主席、监事	离任	退休

### 五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

## 六、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	13,147
主要子公司在职员工的数量	1,440
在职员工的数量合计	14,587
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	47
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
经营管理	3,425
专业技术	5,770
技能操作	5,392
合计	14,587
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	730
大本	6,343
大专	3,471
大专以下	4,043
合计	14,587

### (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	1143.1 万小时
劳务外包支付的报酬总额	9.47 亿元

## 七、其他

适用 不适用

## 第十一节 公司治理

### 一、公司治理相关情况说明

√适用 □不适用

#### 企业管治报告

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 2018 年 12 月 31 日止 12 个月内，本公司已全面遵守上市规则附录十四所载之《企业管治守则》之各项原则及守则条文。

董事会认为，2018 年公司企业管治的提升主要体现在以下几个方面：

1. 根据完善后的风险评估矩阵，利用风险准则作为评估标准，通过风险趋势分析，对事项发生的可能性及影响程度实现全面风险评估，并做好动态变化跟踪。
2. 持续提升公司 QHSE 国际化、行业化建设，不断加强本质安全管理，建设先进安全文化，提升 QHSE 管理水平。公司不断完善风险管控体系，确保 QHSE 管控覆盖生产经营活动所有环节，因地制宜满足国内外不同地区作业需求。
3. 根据监管环境变化和公司经营管理需要，完善公司董事会管理制度，优化公司内部职能机构，加速公司发展战略执行。修订《董事会议事规则》，进一步明确董事权责界面；优化公司人力资源职能机构，完善顶层人力资源制度，提高决策流程效率；明确公司战略制定与管理权限，加速推动战略落地。
4. 优化内控管理体系和管理标准，及时发现内控管理方面的不足，通过持续跟踪国内外法规和监管要求来改进公司内控管理体系和 QHSE 管理体系，促进和保障公司国内及海外业务高效开展。
5. 进一步做好信息披露和投资者关系工作。根据行业环境及经营实际，公司在一季度报告、中期报告、三季度报告中及时向投资者做出了风险提示，体现了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。

2018 年，公司连续第七年入选「恒生 A 股可持续发展企业基准指数」，连续第五年入选「恒生可持续发展企业基准指数」的成份股。年内，公司获得「100 强国际能源企业水晶奖」奖项；在《证券时报》举办的「天马奖」评选活动中获得「最佳新媒体运营」荣誉；获得香港投资者关系协会授予的「投资者关系荣誉」；公司股票入选「2018 年中国 ESG 美好 50 指数成分股」；在第十八届中国上市公司百强高峰论坛上喜获「中国创新企业奖」称号；在《大众证券报》举办的评选活动中获得「最佳主板上市公司奖」并入选 2018 年中国 A 股上市公司创新指数排行榜百强；获得

香港《大公报》颁发的中国证券金紫荆奖一「最佳投资者关系管理上市公司」荣誉。上述均体现出了资本市场对公司企业管治水平的认可。

#### （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 2018 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 2018 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

2018 年度及本报告编制之日的董事会组成如下：

董事长（主席）： 齐美胜

执行董事： 齐美胜

曹树杰（于 2017 年年度股东大会上获得委任）

非执行董事： 孟军

张武奎（于 2017 年年度股东大会上获得委任）

独立非执行董事： 罗康平

方中（于 2017 年年度股东大会上连任）

王桂堃

备注 1：

离任执行董事： 李飞龙（于 2018 年 2 月 28 日离任）

刘一峰（于 2018 年 5 月 30 日离任）

备注2：2018年3月27日，吕波先生因工作变动辞任董事长、非执行董事职务，辞任自2018年3月28日生效。

2018年3月27日召开的董事会上，董事会选举执行董事齐美胜先生为董事长，自2018年3月28日生效。

##### 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2017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2017年年报）。公司章程对公司董事会的职权与公司2017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2017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），其他资本性投资不足人民币1亿元时由管理层批准。

### 3. 董事会会议情况

本年度董事会共召开五次现场会议，董事参加年内董事会会议情况详见本报告附表1。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》A.2.7 的条文），2018 年，此等会议共举行四次。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。2018年公司董事会通过的决议事项详见本报告附表2。

### 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、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报告（七），其他相关工作见本报告（五）和（六）。2018年，独立董事还就公司转让资产及相关业务类关连交易进行了审议及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年度报告《股东大会情况简介》章节。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报告附表1。报告期内，独立董事未对公司本年度的董事会议案及其他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（包括但不限于专业背景、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执行董事多元化政策。本公司提名委员会将负责检查本政策的执行及在适当的时机评估执行的情况并向董事会提供建议。本公司在2018年进行了董事提名及选举（曹树杰先生接任刘一峰先生进入董事会、张武奎先生出任公司非执行董事，方中先生连任公司独立非执行董事），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. 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次年度报告（八）：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。

### 7. 其他

本报告期内，公司独立非执行董事人数及资质要求符合《香港联合交易所有限公司证券上市规则》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《香港联合交易

所有有限公司证券上市规则》第3.13 所列载的评估指引的要求。

### （三） 董事长及首席执行官

公司董事长和首席执行官的职权有明确划分且现由两名人士分别担任：董事长为齐美胜先生，首席执行官为曹树杰先生。

### （四） 非执行董事的任期

孟军的任期自2017年第一次临时股东大会起三年；张武奎的任期自2017年年度股东大会起三年；罗康平的任期自2016年年度股东大会起三年；方中的任期自2017年年度股东大会起三年；王桂壖的任期自2015 年年度股东大会起三年。

### （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，分别为王桂壖、罗康平、方中（于2017年年度股东大会上连任）和孟军，其中独立非执行董事占三名，主席由王桂壖担任。

(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一次会议，会议情况摘要见附表1，审议通过了公司管理层2017年度绩效考核结果；审议通过了2018年管理层绩效考核指标；审议通过了公司2017 年度报告中披露的董事、监事和高级管理人员2017 年度薪酬。

### （六） 董事提名

#### 1. 提名委员会的组成及职能

(1) 公司提名委员会由三名委员组成，由罗康平、齐美胜、王桂壖组成，主席由罗康平担任。

(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一次会议，会议情况摘要见附表1，讨论事项涉及董事提名、首席执行官(CEO)兼总裁提名、董事长候选人提名、对独立董事的独立性进行确认、董事多元化讨论。

### （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方中（于2017年年度股东大会上连任）、罗康平及王桂壖组成。方中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2017年度业绩报告，2018年第一季度业绩报告、中期业绩报告和第三季度业绩报告进行审查。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，为保证公司披露的业绩数据的合规性、完整性和准确性起到了应有的作用。

(2) 就公司的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2018年内审计划。报告期内委员会听取了内部审计工作情况报告，要求加强对海外风险监督和防范，注重与财务系统的合作；后续内控建设重视向前端延伸，加强合规建设；内控工作加强对发生概率低、但损失重大的风险点的关注力度。

(3) 对公司关联交易情况进行审查。询问了2018年度内日常关联交易、转让资产及相关业务类关联交易的相关情况，一致通过公司2017年度关联交易报告。

(4) 就审计师的续聘事宜，委员会经表决一致通过关于续聘德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）和德勤·关黄陈方会计师行作为公司2018年度境内及境外审计师。

### （八） 董事培训

2018年董事专项培训情况如下：7月，独立非执行董事罗康平、方中、王桂燊在成都参加上海证券交易所组织的上市公司独立董事后续培训；8月，公司全体董事在深圳参加关于上市公司董事履职及信息披露要点培训。

### （九） 董事会秘书

公司的董事会秘书（暨公司秘书）姜萍于2017年3月获董事会委任，其履历载于2018年年度报告中的「董事、监事、高级管理人员和员工」章节。本公司董事会秘书向董事长及首席执行官汇报，并负责就企业管治事宜向董事会提供建议。就2018年度而言，姜萍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》。

### （十一） 审计师酬金

公司2018年续聘德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）和德勤·关黄陈方会计师行分别为本公司2018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及非审计业务的收费情况如下：

审计业务—2018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1,481万元。

非审计业务—商定程序收费共计人民币25万元。

## （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	2018年3月27日	深圳	吕波、齐美胜、刘一峰、孟军、罗康平、方中、王桂壖	吕波	3名监事列席
董事会年度第二次会议	2018年4月27日	上海	齐美胜、刘一峰、孟军、罗康平、方中、王桂壖	齐美胜	2名监事列席
董事会年度第三次会议	2018年8月22日	深圳	齐美胜、曹树杰、孟军、张武奎、罗康平、方中、王桂壖	齐美胜	3名监事列席
董事会年度第四次会议	2018年10月30日	北京	齐美胜、曹树杰、孟军、张武奎、罗康平、方中、王桂壖	齐美胜	3名监事列席
董事会年度第五次会议	2018年12月12日	深圳	齐美胜、曹树杰、孟军、张武奎、罗康平、方中、王桂壖	齐美胜	3名监事列席
审计委员会年度第一次会议	2018年3月26日	深圳	方中、罗康平、王桂壖	方中	1名监事列席
审计委员会年度第二次会议	2018年4月26日	上海	方中、罗康平、王桂壖	方中	2名监事列席
审计委员会年度第三次会议	2018年8月21日	深圳	方中、罗康平、王桂壖	方中	2名监事列席
审计委员会年度第四次会议	2018年10月29日	北京	方中、罗康平、王桂壖	方中	1名监事列席
薪酬与考核委员会年度第一次会议	2018年3月26日	深圳	王桂壖、方中、罗康平、孟军	王桂壖	
提名委员会年度第一次会议	2018年3月26日	深圳	罗康平、齐美胜、王桂壖	罗康平	



附表 2：董事会决议事项

会议	审议的事项
董事会年度第一次会议	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 审议通过关于公司经审计的 2017 年度财务报告的议案</li> <li>2. 审议通过关于提请股东大会续聘德勤华永会计师事务所特殊普通合伙和德勤·关黄陈方会计师行为本公司境内及境外核数师，并授权董事会批准其报酬的议案</li> <li>3. 审议通过关于公司 2017 年度利润分配预案的议案</li> <li>4. 审议通过关于公司 2017 年度董事会报告和企业管治报告的议案</li> <li>5. 审议通过关于公司 2017 年度可持续发展报告的议案</li> <li>6. 审议通过关于公司 2017 年度内部控制评价报告的议案</li> <li>7. 审议通过关于公司 2017 年度业绩披露的议案</li> <li>8. 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</li> <li>9. 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</li> <li>10. 审议通过管理层绩效考核的议案</li> <li>11. 审议通过关于为他人提供担保的议案</li> <li>12. 审议通过关于调整公司 2018 年度委托理财额度的议案</li> <li>13. 审议通过关于修订《公司章程》的议案</li> <li>14. 审议通过关于修订《董事会议事规则》的议案</li> <li>15. 审议通过关于提名方中先生为独立非执行董事候选人的议案</li> <li>16. 审议通过关于提名曹树杰先生为公司执行董事候选人，并聘任其为公司首席执行官（CEO）兼总裁的议案</li> <li>17. 审议通过关于提名张武奎先生为公司非执行董事候选人的议案</li> <li>18. 审议通过召集年度股东大会及类别股东大会的议案</li> <li>19. 审议通过关于选举齐美胜先生为公司董事长的议案</li> </ol>
董事会年度第二次会议	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 审议通过公司 2018 年第一季度报告，并授权董事会秘书按规定进行披露</li> </ol>
董事会年度第三次会议	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 审议通过关于公司 2018 年中期财务报告的议案</li> <li>2. 审议通过关于公司 2018 年中期业绩披露的议案</li> </ol>
董事会年度第四次会议	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 审议通过公司 2018 年第三季度报告，并授权董事会秘书按规定进行披露</li> </ol>
董事会年度第五次会议	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 审议通过关于公司 2019 年度理财额度的议案</li> </ol>
2018 年通过的传真表决	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 关于批准购买特普公司相关资产关联交易的议案（1 月 29 日）</li> </ol>

事项	2. 关于批准购买钻修机业务相关资产关联交易的议案（1月29日） 3. 关于批准南海五号出售事项的议案（1月29日） 4. 关于任命首席财务官（CFO）的议案（2月28日） 5. 关于马来西亚合营公司增加注册资本的议案（5月18日） 6. 关于设立中海油服乌干达有限公司的议案（6月15日） 7. 关于中法地质延长经营期限的议案（8月14日） 8. 关于LCC延长经营期限的议案（8月14日） 9. 关于油轮资产及业务关联交易的议案（11月28日）
----	---

### 内幕知情人登记管理

2018年，公司继续做好常规内幕信息知情人登记和提示工作，并加强了重大临时事项的保密工作。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《关于上市公司建立内幕信息知情人登记管理制度的规定》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2018年度存在内幕信息知情人违规买卖公司股票的行为。

公司治理与中国证监会相关规定的要求是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因  
适用 不适用

## 二、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
2017年度股东大会	2018年5月30日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk	2018年5月31日
2018年第一次A股类别 股东会议	2018年5月30日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk	2018年5月31日
2018年第一次H股类别 股东会议	2018年5月30日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk	2018年5月31日

股东大会情况说明

适用 不适用

## 三、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
吕波	否	1	1	0	0	0	否	0
齐美胜	否	5	5	0	0	0	否	3
曹树杰	否	3	2	0	1	0	否	0

刘一峰	否	2	1	0	1	0	否	3
罗康平	是	5	4	1	0	0	否	3
方中	是	5	5	0	0	0	否	0
王桂燻	是	5	5	0	0	0	否	3
孟军	否	5	3	0	2	0	否	0
张武奎	否	3	3	0	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	5
其中：现场会议次数	4
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	1

**(二) 独立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

**四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议，存在异议事项的，应当披露具体情况**

适用 不适用

审计委员会提出的重要意见和建议包括：

- 1、要求公司关注并进行重大重要风险变化趋势分析，定期向委员会进行汇报。
- 2、建议公司进一步加强海外内控建设，保障海外业务发展。

以上意见和建议均得到公司有效落实。

**五、监事会发现公司存在风险的说明**

适用 不适用

**六、公司就其与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面存在的不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况说明**

适用 不适用

存在同业竞争的，公司相应的解决措施、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

**七、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 2018 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。

## 八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

董事会于 2019 年 3 月 27 日批准了公司内部控制评价报告。有关报告详情请登录公司或上海证券交易所网站查阅。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

## 九、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司外部审计师德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）对本集团截止 2018 年 12 月 31 日的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

## 十、其他

适用 不适用

# 第十二节 监事会报告

2018 年度，公司监事会按照《中华人民共和国公司法》、《公司章程》和《公司监事会议事规则》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。

2018 年度，监事会召开会议 5 次。监事会成员列席了公司股东大会会议、董事会会议，以及重要的公司管理层会议。及时了解了公司日常生产经营活动，使得在对公司的合规经营和风险控制方面的监督、检查工作，从程序到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

2018 年 3 月 27 日监事会上，魏君超先生因退休原因提出辞任本公司监事、监事会主席职务，自股东大会选举新任监事后生效。根据公司章程，监事会提名邬汉明先生为公司监事候选人，提请股东大会选举。程新生先生于 2017 年年度股东大会时任期三年届满。根据公司章程，监事会提名程新生先生为公司独立监事候选人，提请股东大会选举。

2018 年 5 月 30 日，在公司周年股东大会上，审议及选举程新生先生为公司独立监事的议案、审议及选举邬汉明先生为公司监事的议案都获得通过。监事会于 2018 年 5 月 30 日以传签表决形式召开，经全体监事审议表决通过关于选举邬汉明先生为公司监事会主席的议案。邬汉明先生

自 2018 年 5 月 30 日起任本公司监事及监事会主席职务。程新生先生自 2018 年 5 月 30 日起连任本公司独立监事。报告期内，李智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鉴证，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和内控体系运行的专题汇报，及对管理层绩效考核指标的设定及考核情况。
- 3) 监事会根据 A 股的监管要求，对 2017 年年度报告、2018 年第一季度报告、2018 年中期报告和 2018 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) 2018 年 9 月，监事会主席邬汉明参加天津辖区上市公司监事会主席培训，并就坚决贯彻执行上市公司合规合法运营要求，监督董监高强化自律意识、合规意识、诚信意识，带头遵纪守法，不搞内幕交易，履行社会责任，进一步促进上市公司规范运作与健康发展，不断提高监事会人员的实务能力等宣贯了会议精神。
- 6) 魏君超监事列席 2018 年度第一次董事会，因身体原因未列席第二次董事会。邬汉明监事列席第三、第四、第五次董事会。李智监事和程新生监事均列席参加了五次董事会例行会议。李智监事出席了年度股东大会、2018 年第一次 A 股类别股东会议、2018 年第一次 H 股类别股东会议。

## 三、监事会独立意见

### （一）公司依法运营情况

公司监事会通过对公司董事会和高级管理人员的履职情况、公司内控制度建设及执行情况进行了监督、检查，认为，报告期内的股东大会、董事会会议的召集程序及做出的决议，均符合法律、法规及公司章程的规定。监事会未发现董事、高级管理人员在履行公司职务时有违反法律、法规、公司章程及损害公司和股东利益的行为。

### （二）公司财务情况

监事会通过参加董事会会议及董事会审计委员会会议，对公司的财务管理制度和财务情况进行了监督、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。德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）按照中国审计准则，对公司 2018 年度

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，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决策。管理层面对严峻复杂的市场环境，积极应对，在职权之内认真履行职责，科学执行董事会决策。

### （六）内幕信息知情人管理制度的情况

报告期内，监事会并未发现公司董事、监事和高级管理人员以及相关内幕信息知情人有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

公司为所属子公司提供担保，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。

代表监事会

邬汉明

监事会主席

2019年3月27日

### 第十三节 公司债券相关情况

√适用 □不适用

#### 一、公司债券基本情况

单位:百万元 币种:人民币

债券名称	简称	代码	发行日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所
中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券(第一期)(品种一)	16 油服 01	136449	2016 年 5 月 26 日	2019 年 5 月 27 日	2,000	3.14	每年付息一次,到期一次还本	上海证券交易所
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	2026 年 5 月 27 日	3,000	4.10	每年付息一次,到期一次还本	上海证券交易所
中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券(第二期)(品种一)	16 油服 03	136766	2016 年 10 月 21 日	2021 年 10 月 24 日	2,100	3.08	每年付息一次,到期一次还本	上海证券交易所
中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券(第二期)(品种二)	16 油服 04	136767	2016 年 10 月 21 日	2023 年 10 月 24 日	2,900	3.35	每年付息一次,到期一次还本	上海证券交易所

#### 投资者适当性安排

中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券(第一期)、中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券(第二期)的发行对象为符合法律法规的合格投资者。

#### 公司债券付息兑付情况

√适用 □不适用

报告期内中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券(第一期)付息日为 2018 年 5 月 28 日(因遇 2018 年 5 月 27 日为非交易日,故顺延至其后的第 1 个交易日),中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券(第二期)付息日为 2018 年 10 月 24 日,公司已按募集说明书约定及时、全额完成本年度公司债券付息工作。

#### 公司债券其他情况的说明

□适用 √不适用

#### 二、公司债券受托管理联系人、联系方式及资信评级机构联系方式

债券受托管理人	名称	中国国际金融股份有限公司
	办公地址	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
	联系人	齐飞、慈颜谊、龚姝
	联系电话	010-65051166

资信评级机构	名称	大公国际资信评估有限公司
	办公地址	北京市朝阳区霄云路 26 号鹏润大厦 A 座 2901

其他说明：

适用 不适用

### 三、公司债券募集资金使用情况

适用 不适用

2016 年 4 月 25 日，经中国证监会证监许可[2016]924 号文核准，公司获准自证监会核准之日起 24 个月内采用分期发行方式向合格投资者公开发行面值总额不超过 100 亿元的公司债券。其中首期公司债发行规模为 5,000,000,000.00 元，扣除承销费后募集资金为 4,992,580,000.00 元。第二期公司债发行规模为 5,000,000,000.00 元，扣除承销费用后募集资金为 4,992,845,000.00 元。

截至 2018 年 12 月 31 日，两期债券募集资金已全部使用完毕，报告期内，募集资金专项账户运作良好。

公司将严格遵循公司的资金管理制度及相关法律法规，履行募集资金使用的相关程序，遵照募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定。

### 四、公司债券评级情况

适用 不适用

经大公国际资信评估有限公司（以下简称“大公国际”）综合评定，本公司的主体信用等级为 AAA 级，中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券第一期和第二期信用等级均为 AAA 级。大公国际将在债券存续期内，在每年发行人发布年度报告后两个月内出具一次定期跟踪评级报告，以及在发生影响评级报告结论的重大事项后及时进行跟踪评级。

报告期内，公司不存在因在中国境内发行其他债券、债务融资工具而进行的主体评级存在评级差异情况。

### 五、报告期内公司债券增信机制、偿债计划及其他相关情况

适用 不适用

中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券（第一期）、中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券（第二期）无增信安排。

报告期内，本公司偿债计划和偿债保障措施与募集说明书的约定和相关承诺一致，未发生变化，公司严格按照募集说明书约定的还本付息安排向债券持有人支付债券利息。

### 六、公司债券持有人会议召开情况

适用 不适用

报告期内，公司未召开公司债券持有人会议。

### 七、公司债券受托管理人履职情况

适用 不适用



公司债券存续期内，债券受托管理人严格按照《债券受托管理协议》中的约定，对中海油服资信状况、募集资金管理运用情况、公司债券本息偿付情况等进行了持续跟踪，并督促中海油服履行公司债券募集说明书中所约定义务，积极行使了债券受托管理人职责，维护债券持有人的合法权益。

债券受托管理人将在债券存续期内，在每年的 6 月 30 日之前出具一次受托管理事务报告，并在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）进行披露，提请投资者关注。受托管理人已于 2018 年 6 月 28 日在上海证券交易所网站披露了《中国国际金融股份有限公司关于 16 油服 01、16 油服 02、16 油服 03、16 油服 04 受托管理事务报告（2017 年度）》。

## 八、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	2018 年	2017 年 (经重述)	本期比上年同期(经重述)增减(%)	变动原因
息税折旧摊销前利润	6,594.6	6,020.0	9.5	-
流动比率	1.28	1.64	-22.0	-
速动比率	1.20	1.55	-22.6	-
资产负债率(%)	53.6	53.1	增加 0.5 个百分点	-
EBITDA 全部债务比	16.6%	14.0%	增加 2.6 个百分点	-
利息保障倍数	2.17	1.39	56.1	息税前利润增加
现金利息保障倍数	5.16	6.04	-14.6	-
EBITDA 利息保障倍数	6.13	5.45	12.5	-
贷款偿还率(%)	100	100	0	-
利息偿付率(%)	100	100	0	-

## 九、公司其他债券和债务融资工具的付息兑付情况

√适用 □不适用

本报告期内，本公司其他债券和债务融资工具按时按息兑付，不存在延期支付利息和本金以及无法支付利息和本金的情况。

## 十、公司报告期内的银行授信情况

√适用 □不适用

本公司与银行等金融机构保持良好的长期合作关系，并获得较高的授信额度，间接债务融资能力较强。截至本报告期末，公司共在各家金融机构获得授信额度约 424 亿元人民币，其中已使用授信额度约为 73 亿元人民币，尚未使用的银行授信额度约为 351 亿元人民币。

## 十一、公司报告期内执行公司债券募集说明书相关约定或承诺的情况

√适用 □不适用

本报告期内，本公司严格遵守公司债券募集说明书中的相关约定，并履行相关承诺。

## 十二、公司发生的重大事项及对公司经营情况和偿债能力的影响

√适用 □不适用

- 1、公司于2018年3月1日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)及公司网站(www.cosl.com.cn)披露了《中海油服关于执行董事、执行副总裁兼首席财务官辞职及聘任新首席财务官的公告》。
- 2、公司于2018年3月28日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)及公司网站(www.cosl.com.cn)披露了《中海油服关于董事长变更的公告》、《中海油服关于监事辞任的公告》、《中海油服关于首席执行官兼总裁变更的公告》。
- 3、公司于2018年3月28日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)及公司网站(www.cosl.com.cn)披露了《中海油服关于修订〈公司章程〉的公告》。股东大会表决通过，公司于2018年5月31日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)及公司网站(www.cosl.com.cn)披露了《中海油服2017年年度股东大会、2018年第一次A股类别股东会议及2018年第一次H股类别股东会议决议公告》。
- 4、公司于2018年5月16日、2018年6月16日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)及公司网站(www.cosl.com.cn)分别披露了《中海油服关于诉讼事项进展公告》，将钻井平台COSLInnovator的诉讼进展进行了公告。
- 5、公司于2018年5月31日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)及公司网站(www.cosl.com.cn)披露了《中海油服关于董事辞任的公告》。
- 6、公司于2018年5月31日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)及公司网站(www.cosl.com.cn)披露了《中海油服2017年年度股东大会、2018年第一次A股类别股东会议及2018年第一次H股类别股东会议决议公告》。
- 7、公司于2018年8月23日在《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)及公司网站(www.cosl.com.cn)披露了《中海油服关于计提资产减值准备的公告》。

## 第十四节 财务报告

### 审计报告

√适用 □不适用

德师报(审)字(19)第 P00624 号

中海油田服务股份有限公司全体股东：

#### 一、 审计意见

我们审计了后附的中海油田服务股份有限公司(以下简称“中海油服”)的财务报表，包括 2018 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表、2018 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附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，公允反映了中海油服 2018 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2018 年度的合并及公司经营成果和合并及公司现金流量。

#### 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，我们独立于中海油服，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，认为对本年度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。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

## (一) 固定资产中的船舶、钻井平台减值评估

### 1、事项描述

如财务报表附注五、10 所示，中海油服的固定资产主要系船舶和钻井平台等。截至 2018 年 12 月 31 日，中海油服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 49,263,051,870 元，对财务报表具有重要性。

如财务报表附注三、28 所述，由于国际油价及国际油田服务市场回暖缓慢，中海油服大型装备的使用率和作业价格尚未恢复到正常水平，管理层认为固定资产中的部分钻井平台、船舶存在减值迹象。在对上述资产进行减值测试时，管理层需要根据相关资产预计未来现金流量的现值确定其可收回金额，这涉及管理层在合理和有依据的基础上综合考虑未来现金流量、折现率等各种因素作出重大会计估计和判断。

基于上述原因，我们将固定资产中的船舶、钻井平台减值评估识别为关键审计事项。

### 2、审计应对

我们针对固定资产中的船舶、钻井平台的减值评估执行的主要审计程序包括：

- (1) 评价管理层关于固定资产计价和减值测试相关关键内部控制设计的合理性，并对内部控制运行有效性进行测试；
- (2) 了解、评估管理层对固定资产减值迹象的判断及其依据；
- (3) 评估减值测试方法的适当性及其是否一贯应用；
- (4) 了解和评价管理层利用其估值专家的工作，并利用我们的估值专家评估管理层减值测试中所采用的关键假设及判断的合理性；
- (5) 测试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。

## (二) 应收账款的减值评估

### 1、事项描述

如财务报表附注五、3 所示，截至 2018 年 12 月 31 日，中海油服应收账款扣除预期信用损失准备后的账面净值为人民币 8,015,313,025 元，对财务报表具有重要性。

如财务报表附注三、28 所述，中国油服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。对于在单项资产基础上确定信用损失的应收账款，管理层主要结合历史回款情况、信用风险变化等并考虑前瞻性信息，对应收账款的预期可收回金额进行估计。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，管理层需要基于历史损失率并考虑信用风险敞口期间经济环境的变化以及前瞻性信息估计不同风险特征组合的损失率。以上均涉及管理层运用重大会计估计和判断。

基于上述原因，我们将应收账款的减值评估识别为关键审计事项。

### 2、审计应对

我们针对应收账款的减值执行的主要审计程序包括：

- (1) 测试和评价与应收账款减值评估相关关键内部控制设计和运行的有效性；
- (2) 测试管理层在预期信用损失模型中所使用的关键基础数据；
- (3) 对于在单项资产的基础上确定其信用损失的应收账款，结合相关客户历史回款情况、信用风险变化情况、期后回款情况以及前瞻性信息，评价管理层预期可收回金额的合理性；
- (4) 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，评价不同信用风险特征组合划分的恰当性以及不同信用风险特征组合预计损失率的确定依据及其合理性。

#### 四、其他信息

中海油服管理层对其他信息负责。其他信息包括中海油服 2018 年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

中海油服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服的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项(如适用)，并运用持续经营假设，除非管理层计划清算中海油服、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督中海油服的财务报告过程。

#### 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，就可能对中海油服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服不能持续经营。
- (5) 评价财务报表的总体列报、结构和内容(包括披露)，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。
- (6) 就中海油服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度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。

德勤华永会计师事务所(特殊普通合伙)  
中国•上海

中国注册会计师：陈曦  
(项目合伙人)

中国注册会计师：李荣

2019年3月27日

## 财务报表

合并资产负债表  
2018 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	附注五	年末余额	年初余额 (经重述)	上年末余额 (经重述)
<b>流动资产:</b>				
货币资金	1	3,339,868,728	9,079,035,759	9,079,035,759
交易性金融资产	2	1,749,722,574	606,008,259	不适用
应收票据及应收账款	3	8,248,217,373	6,338,237,084	6,343,905,016
预付款项	4	127,705,409	58,705,013	58,705,013
其他应收款	5	262,400,736	403,293,496	403,293,496
存货	6	1,379,777,492	1,148,506,949	1,148,506,949
一年内到期的非流动资产	17	35,580,599	52,959,491	52,959,491
其他流动资产	7	6,565,654,666	2,184,423,792	2,790,432,051
流动资产合计		21,708,927,577	19,871,169,843	19,876,837,775
<b>非流动资产:</b>				
可供出售金融资产		不适用	不适用	0
长期股权投资	8	679,162,332	582,702,238	582,702,238
其他非流动金融资产	9	0	0	不适用
固定资产	10	49,263,051,870	47,332,720,283	47,332,720,283
在建工程	11	1,522,838,848	4,822,990,406	4,822,990,406
无形资产	12	337,893,585	430,835,302	430,835,302
开发支出	13	92,426,319	22,820,471	22,820,471
商誉	14	0	0	0
长期待摊费用	15	746,125,339	474,824,100	605,748,098
递延所得税资产	16	65,869,485	70,799,970	70,799,970
其他非流动资产	17	270,709,207	326,765,889	195,841,891
非流动资产合计		52,978,076,985	54,064,458,659	54,064,458,659
资产总计		74,687,004,562	73,935,628,502	73,941,296,434
<b>流动负债:</b>				
短期借款	18	1,372,640,000	2,286,970,000	2,286,970,000
应付票据及应付账款	19	8,325,318,464	7,004,965,406	7,004,965,406
预收款项		0	0	87,224,708
合同负债	20	154,410,213	87,224,708	不适用
应付职工薪酬	21	909,174,212	834,110,929	834,110,929
应交税费	22	768,132,889	469,672,140	469,925,140
其他应付款	23	584,384,953	672,510,795	672,510,795
一年内到期的非流动负债	24	4,694,905,051	563,379,640	563,379,640
其他流动负债	25	202,078,181	197,691,853	197,691,853
流动负债合计		17,011,043,963	12,116,525,471	12,116,778,471
<b>非流动负债:</b>				
长期借款	26	787,630,650	1,409,174,844	1,409,174,844
应付债券	27	21,069,891,833	24,495,769,466	24,495,769,466
长期应付款	28	23,633,374	20,857,408	20,857,408

递延收益	29	522,838,540	657,943,835	888,372,947
递延所得税负债	16	286,559,961	322,858,124	322,858,124
其他非流动负债	30	308,000,380	230,429,112	0
非流动负债合计		22,998,554,738	27,137,032,789	27,137,032,789
负债合计		40,009,598,701	39,253,558,260	39,253,811,260
<b>股东权益：</b>				
股本	31	4,771,592,000	4,771,592,000	4,771,592,000
资本公积	32	12,366,274,941	12,371,738,191	12,371,738,191
其他综合收益	33	-150,482,062	-342,171,573	-342,061,396
盈余公积	34	2,508,655,960	2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	35	15,033,835,040	15,249,328,236	15,254,632,991
归属于母公司股东权益合计		34,529,875,879	34,559,142,814	34,564,557,746
少数股东权益		147,529,982	122,927,428	122,927,428
股东权益合计		34,677,405,861	34,682,070,242	34,687,485,174
负债和股东权益总计		74,687,004,562	73,935,628,502	73,941,296,434

法定代表人：齐美胜 主管会计工作负责人：郑永钢 会计机构负责人：种晓洁

### 母公司资产负债表

2018 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	附注十四	年末余额	年初余额 (经重述)	上年末余额
<b>流动资产：</b>				
货币资金	1	2,065,314,844	7,478,802,581	7,478,802,581
交易性金融资产		1,749,722,574	606,008,259	不适用
应收票据及应收账款	2	8,116,199,801	6,117,061,142	6,118,755,242
预付款项		73,624,420	18,793,443	18,793,443
其他应收款	3	1,099,461,009	1,371,128,219	1,371,128,219
存货		662,034,391	612,501,743	612,501,743
其他流动资产		6,551,299,926	2,173,267,928	2,779,276,187
流动资产合计		20,317,656,965	18,377,563,315	18,379,257,415
<b>非流动资产：</b>				
长期应收款		6,137,644,090	4,902,887,142	4,902,887,142
长期股权投资	4	8,452,636,788	8,356,176,694	8,356,176,694
固定资产	5	25,181,055,048	23,093,241,882	23,093,241,882
在建工程	6	1,034,483,774	4,593,067,056	4,593,067,056
无形资产		164,019,332	286,610,057	286,610,057
长期待摊费用		581,760,395	352,424,096	352,424,096
其他非流动资产		50,283,683	89,200,590	89,200,590
非流动资产合计		41,601,883,110	41,673,607,517	41,673,607,517
资产总计		61,919,540,075	60,051,170,832	60,052,864,932
<b>流动负债：</b>				
应付票据及应付账款	7	7,377,891,661	6,563,881,931	6,563,881,931
预收款项		0	0	83,957,608
合同负债		128,066,392	83,957,608	不适用



应付职工薪酬		783,481,299	716,397,855	716,397,855
应交税费		589,081,555	310,153,001	310,406,001
其他应付款		794,490,418	839,451,080	839,451,080
一年内到期的非流动负债		4,694,905,051	563,379,640	563,379,640
其他流动负债		195,741,380	197,427,643	197,427,643
流动负债合计		14,563,657,756	9,274,648,758	9,274,901,758
<b>非流动负债:</b>				
长期借款		787,630,650	1,409,174,844	1,409,174,844
应付债券		7,394,666,500	11,490,408,778	11,490,408,778
递延收益		355,471,779	418,645,278	418,645,278
递延所得税负债		220,038,606	238,176,328	238,176,328
非流动负债合计		8,757,807,535	13,556,405,228	13,556,405,228
负债合计		23,321,465,291	22,831,053,986	22,831,306,986
<b>股东权益:</b>				
股本		4,771,592,000	4,771,592,000	4,771,592,000
资本公积		12,371,646,371	12,371,738,191	12,371,738,191
其他综合收益		101,515,869	14,644,573	14,754,750
盈余公积		2,508,655,960	2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	8	18,844,664,584	17,553,486,122	17,554,817,045
股东权益合计		38,598,074,784	37,220,116,846	37,221,557,946
负债和股东权益总计		61,919,540,075	60,051,170,832	60,052,864,932

法定代表人：齐美胜 主管会计工作负责人：郑永钢 会计机构负责人：种晓洁

### 合并利润表

2018 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注五	本年金额	上年金额(经重述)
一、营业总收入		21,945,877,580	17,516,287,855
其中：营业收入	36	21,945,877,580	17,516,287,855
二、营业总成本		22,191,676,915	17,731,712,243
其中：营业成本	36	19,543,678,809	15,005,033,343
税金及附加	37	59,249,347	57,733,736
销售费用	38	27,105,259	27,186,008
管理费用	39	660,245,467	565,236,493
研发费用		742,102,607	599,033,304
财务费用	40	616,302,348	1,389,458,765
其中：利息费用		1,072,270,640	1,091,779,951
利息收入		107,552,030	99,574,598
资产减值损失	41	127,628,711	88,030,594
信用减值损失	42	415,364,367	不适用
加：其他收益		187,738,501	138,970,705
投资收益（损失以“—”号填列）	43	349,017,957	294,412,345
其中：对合营企业的投资收益		184,287,516	106,867,357
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		49,440,725	0

资产处置收益（损失以“－”号填列）	44	315,945,304	-2,136,651
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		656,343,152	215,822,011
加：营业外收入	45	147,274,350	301,763,951
减：营业外支出	46	97,288,818	175,320,499
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		706,328,684	342,265,463
减：所得税费用	47	617,656,702	261,350,015
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		88,671,982	80,915,448
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		88,671,982	80,915,448
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		70,802,324	42,771,737
2. 少数股东损益		17,869,658	38,143,711
六、其他综合收益的税后净额	49	198,422,407	-451,227,689
归属于母公司股东的其他综合收益的税后净额		191,689,511	-446,001,206
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-3,284,477	-5,161,265
1. 重新计量设定受益计划变动额		-3,284,477	-5,161,265
（二）将重分类进损益的其他综合收益		194,973,988	-440,839,941
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		4,564,469	-8,558,815
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		不适用	-35,892,677
3. 外币财务报表折算差额		190,409,519	-396,388,449
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		6,732,896	-5,226,483
七、综合收益总额		287,094,389	-370,312,241
归属于母公司所有者的综合收益总额		262,491,835	-403,229,469
归属于少数股东的综合收益总额		24,602,554	32,917,228
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)	48	0.0148	0.0090

本年度发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净亏损为人民币 4,333,220 元，上年度被合并方实现的净利润为人民币 9,704,650 元。

法定代表人：齐美胜 主管会计工作负责人：郑永钢 会计机构负责人：种晓洁

**母公司利润表**  
2018 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注十四	本年金额	上年金额
一、营业收入	9	17,571,945,270	13,984,766,378
减: 营业成本	9	14,251,550,417	11,080,956,498
税金及附加		54,636,475	54,143,924
管理费用		409,701,764	336,530,107
研发费用		722,021,777	579,871,449
财务费用	10	26,830,151	831,858,171
其中: 利息费用		476,131,201	520,348,886
利息收入		81,767,890	79,116,407
资产减值损失	11	-75,917	-129,728,501
信用减值损失	12	1,086,214,224	不适用
加: 其他收益		187,647,098	137,969,398
投资收益(损失以“-”号填列)	13	349,017,957	294,412,345
其中: 对合营企业的投资收益		184,287,516	106,867,357
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)		49,440,725	0
资产处置收益(损失以“-”号填列)		318,922,693	-812,469
二、营业利润(亏损以“-”号填列)		1,926,094,852	1,662,704,004
加: 营业外收入		148,890,148	290,686,876
减: 营业外支出		84,173,068	167,583,517
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		1,990,811,932	1,785,807,363
减: 所得税费用	14	413,337,950	204,440,334
四、净利润(净亏损以“-”号填列)		1,577,473,982	1,581,367,029
(一) 持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		1,577,473,982	1,581,367,029
(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		86,871,296	-145,983,777
将重分类进损益的其他综合收益		86,871,296	-145,983,777
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		4,564,469	-8,558,815
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		不适用	-35,892,677
3. 外币财务报表折算差额		82,306,827	-101,532,285
六、综合收益总额		1,664,345,278	1,435,383,252

法定代表人: 齐美胜      主管会计工作负责人: 郑永钢      会计机构负责人: 种晓洁

**合并现金流量表**  
2018 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注五	本年金额	上年金额 (经重述)
<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		21,526,597,769	18,839,047,519
取得政府补助及补贴		123,948,758	169,643,362
收到的税费返还		65,525,812	32,901,733
经营活动现金流入小计		21,716,072,339	19,041,592,614
购买商品、接受劳务支付的现金		10,685,243,819	8,240,381,327
支付给职工以及为职工支付的现金		4,933,724,813	3,936,434,448
支付的各项税费		981,039,949	556,244,164
支付其他与经营活动有关的现金	50	943,702,108	816,811,396
经营活动现金流出小计		17,543,710,689	13,549,871,335
经营活动产生的现金流量净额	51	4,172,361,650	5,491,721,279
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资所收到的现金		9,841,607,920	12,484,799,733
取得投资收益收到的现金		314,927,364	279,224,662
取得存款利息收入所收到的现金		123,158,100	88,357,182
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金		564,069,575	1,050,059,161
收到其他与投资活动有关的现金		13,726,400	0
投资活动现金流入小计		10,857,489,359	13,902,440,738
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金		2,520,017,844	3,110,830,654
取得其他投资所支付的现金		15,395,967,193	8,230,955,362
投资活动现金流出小计		17,915,985,037	11,341,786,016
投资活动产生的现金流量净额		-7,058,495,678	2,560,654,722
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
取得借款收到的现金		0	1,722,884,100
筹资活动现金流入小计		0	1,722,884,100
偿还债务支付的现金		1,725,545,550	5,274,332,711
同一控制下企业合并支付的现金		44,525,060	0
分配股利所支付的现金		286,295,520	238,579,600
偿还利息所支付的现金		1,004,122,710	1,090,125,800
筹资活动现金流出小计		3,060,488,840	6,603,038,111
筹资活动产生的现金流量净额		-3,060,488,840	-4,880,154,011
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		106,517,244	-234,216,398
<b>五、现金及现金等价物净减少额</b>		-5,840,105,624	2,938,005,592
加：期初现金及现金等价物余额		9,009,074,192	6,071,068,600
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	51	3,168,968,568	9,009,074,192

法定代表人：齐美胜      主管会计工作负责人：郑永钢      会计机构负责人：种晓洁

## 母公司现金流量表

2018 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注十四	本年金额	上年金额
<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		16,930,827,996	15,395,676,653
取得政府补助及补贴		123,868,100	168,433,945
收到的税费返还		65,525,812	32,901,733
经营活动现金流入小计		17,120,221,908	15,597,012,331
购买商品、接受劳务支付的现金		8,208,321,392	7,135,931,386
支付给职工以及为职工支付的现金		3,924,484,815	3,320,456,190
支付的各项税费		588,419,252	325,544,113
支付其他与经营活动有关的现金		489,222,357	358,778,611
经营活动现金流出小计		13,210,447,816	11,140,710,300
经营活动产生的现金流量净额	15	3,909,774,092	4,456,302,031
<b>二、投资活动产生的现金流量:</b>			
收回投资收到的现金		9,541,052,882	12,177,876,305
取得投资收益所收到的现金		314,927,364	289,224,662
取得利息收入所收到的现金		90,996,677	70,431,661
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金		557,862,117	1,083,128,081
收回子公司借款收到的现金		706,747,360	2,688,829,904
投资活动现金流入小计		11,211,586,400	16,309,490,613
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,791,340,929	2,243,391,860
取得其他投资所支付的现金		15,069,593,923	7,877,440,000
同一控制下企业合并支付的现金		44,525,060	0
对子公司借款支付的现金		2,317,083,890	810,950,600
投资活动现金流出小计		19,222,543,802	10,931,782,460
投资活动产生的现金流量净额		-8,010,957,402	5,377,708,153
<b>三、筹资活动产生的现金流量:</b>			
收到其他与筹资活动有关的现金		0	400,710,635
筹资活动现金流入小计		0	400,710,635
偿还债务支付的现金		692,743,800	5,274,332,711
分配股利所支付的现金		286,295,520	238,579,600
偿还利息所支付的现金		472,541,849	530,324,288
支付其他与筹资活动有关的现金		5,269,446	451,714,137
筹资活动现金流出小计		1,456,850,615	6,494,950,736
筹资活动产生的现金流量净额		-1,456,850,615	-6,094,240,101
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		77,355,889	-147,430,474
<b>五、现金及现金等价物净减少额</b>		-5,480,678,036	3,592,339,609
加: 期初现金及现金等价物余额		7,473,515,861	3,881,176,252
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	16	1,992,837,825	7,473,515,861

法定代表人: 齐美胜

主管会计工作负责人: 郑永钢

会计机构负责人: 种晓洁

**合并股东权益变动表**  
2018 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本年金额							
	归属于母公司股东权益						少数股东权益	股东权益合计
	股本 附注五、31	资本公积 附注五、32	其他综合收益 附注五、33	盈余公积 附注五、34	未分配利润 附注五、35	小计		
一、上年期末余额	4,771,592,000	12,371,738,191	-342,061,396	2,508,655,960	15,244,928,341	34,554,853,096	122,927,428	34,677,780,524
加:会计政策变更(附注三、29)	0	0	-110,177	0	-5,304,755	-5,414,932	0	-5,414,932
同一控制下企业合并(附注六(4))	0	0	0	0	9,704,650	9,704,650	0	9,704,650
二、本年期初余额(经重述)	4,771,592,000	12,371,738,191	-342,171,573	2,508,655,960	15,249,328,236	34,559,142,814	122,927,428	34,682,070,242
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	0	-5,463,250	191,689,511	0	-215,493,196	-29,266,935	24,602,554	-4,664,381
(一)综合收益总额	0	0	191,689,511	0	70,802,324	262,491,835	24,602,554	287,094,389
(二)所有者投入和减少资本	0	-5,463,250	0	0	0	-5,463,250	0	-5,463,250
同一控制下企业合并(附注六(2))	0	-44,525,060	0	0	0	-44,525,060	0	-44,525,060
股东的视同投资(附注六(3))	0	39,061,810	0	0	0	39,061,810	0	39,061,810
(三)利润分配	0	0	0	0	-286,295,520	-286,295,520	0	-286,295,520
对股东的分配	0	0	0	0	-286,295,520	-286,295,520	0	-286,295,520
四、本期期末余额	4,771,592,000	12,366,274,941	-150,482,062	2,508,655,960	15,033,835,040	34,529,875,879	147,529,982	34,677,405,861

项目	上年金额							
	归属于母公司股东权益						少数股东权益	股东权益合计
	股本 附注五、31	资本公积 附注五、32	其他综合收益 附注五、33	盈余公积 附注五、34	未分配利润 附注五、35	小计		
一、上年期末余额	4,771,592,000	12,371,738,191	103,939,810	2,508,655,960	15,450,440,854	35,206,366,815	90,010,200	35,296,377,015
二、本年期初余额	4,771,592,000	12,371,738,191	103,939,810	2,508,655,960	15,450,440,854	35,206,366,815	90,010,200	35,296,377,015
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）（经重述）	0	0	-446,001,206	0	-195,807,863	-641,809,069	32,917,228	-608,891,841
（一）综合收益总额（经重述）	0	0	-446,001,206	0	42,771,737	-403,229,469	32,917,228	-370,312,241
（三）利润分配	0	0	0	0	-238,579,600	-238,579,600	0	-238,579,600
对股东的分配	0	0	0	0	-238,579,600	-238,579,600	0	-238,579,600
四、本期期末余额（经重述）	4,771,592,000	12,371,738,191	-342,061,396	2,508,655,960	15,254,632,991	34,564,557,746	122,927,428	34,687,485,174

法定代表人：齐美胜

主管会计工作负责人：郑永钢

会计机构负责人：种晓洁

## 母公司股东权益变动表

2018 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额					
	股本	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、上年期末余额	4,771,592,000	12,371,738,191	14,754,750	2,508,655,960	17,554,817,045	37,221,557,946
加：会计政策变更（附注三、29）	0	0	-110,177	0	-1,330,923	-1,441,100
二、本年期初余额（经重述）	4,771,592,000	12,371,738,191	14,644,573	2,508,655,960	17,553,486,122	37,220,116,846
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	0	-91,820	86,871,296	0	1,291,178,462	1,377,957,938
（一）综合收益总额	0	0	86,871,296	0	1,577,473,982	1,664,345,278
（二）所有者投入和减少资本	0	-91,820	0	0	0	-91,820
同一控制下企业合并	0	-39,153,630	0	0	0	-39,153,630

2018 年年度报告

股东的视同投资(附注六(3))	0	39,061,810	0	0	0	39,061,810
(三) 利润分配	0	0	0	0	-286,295,520	-286,295,520
对股东的分配	0	0	0	0	-286,295,520	-286,295,520
四、本期期末余额	4,771,592,000	12,371,646,371	101,515,869	2,508,655,960	18,844,664,584	38,598,074,784

项目	上年金额					
	股本	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、上年期末余额	4,771,592,000	12,371,738,191	160,738,527	2,508,655,960	16,212,029,616	36,024,754,294
二、本年期初余额	4,771,592,000	12,371,738,191	160,738,527	2,508,655,960	16,212,029,616	36,024,754,294
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	0	0	-145,983,777	0	1,342,787,429	1,196,803,652
(一) 综合收益总额	0	0	-145,983,777	0	1,581,367,029	1,435,383,252
(三) 利润分配	0	0	0	0	-238,579,600	-238,579,600
对股东的分配	0	0	0	0	-238,579,600	-238,579,600
四、本期期末余额	4,771,592,000	12,371,738,191	14,754,750	2,508,655,960	17,554,817,045	37,221,557,946

法定代表人：齐美胜

主管会计工作负责人：郑永钢

会计机构负责人：种晓洁



## 一、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(原名:中国海洋石油总公司,以下简称“中国海油”)发起设立,注册资本为人民币260,000万元,于本公司设立日由中国海油以自身或通过其下属企业持有相关公司的股权于重组基准日即2002年4月30日经评估后的净资产折合成本公司的境内国有法人股计人民币260,000万元及资本公积人民币135,665.43万元作为出资。本公司于2002年9月26日在中华人民共和国注册成立为股份有限公司。经营范围主要为:为石油、天然气及其他地质矿产的勘察、勘探、钻井、开发及开采提供服务及提供船舶服务。本公司现注册地址为中国天津滨海高新区塘沽海洋科技园海川路1581号。

根据中国证券监督管理委员会2002年10月11日签发的证监发行字[2002]30号文批复,本公司于2002年11月向全球公开发行每股面值人民币1元的境外上市外资股普通股,发行数量为1,395,320,000股,发行价格为每股港币1.68元。另外减持国有股出售存量139,532,000股,出售价格亦为每股港币1.68元。全部境外上市外资股均以港币现金认购,并于2002年11月20日在香港联合交易所挂牌交易。本公司注册资本由此变更为人民币3,995,320,000元,股本为人民币3,995,320,000元,每股面值人民币1元,其中国有发起人中国海油持有国有法人股2,460,468,000股,境外上市外资股1,534,852,000股。

根据中国证券监督管理委员会于2007年9月11日签发的证监发行字[2007]284号文核准,本公司获准首次公开发行500,000,000股A股普通股(“普通股”),并于2007年9月28日在上海证券交易所挂牌交易。在公开发行普通股后,本公司注册资本变更为人民币4,495,320,000元,股本为人民币4,495,320,000元,每股面值人民币1元。

2009年9月,根据中华人民共和国财政部等机构联合发布的《境内证券市场转持部分国有股充实全国社会保障基金实施办法》等相关文件,中国海油将其所持本公司股份中的50,000,000股股份划转到全国社会保障基金理事会。上述转持后,本公司股东中包括由中国海油持有的国有法人股2,410,468,000股,由全国社会保障基金理事会持有的国有法人股50,000,000股,境外上市外资股1,534,852,000股及境内上市普通股500,000,000股。

2014年1月15日,本公司按配售价21.3港元/股向承配人配发及发行新境外上市外资股共计276,272,000股。经配售后,本公司注册资本变更为人民币4,771,592,000元,股本为人民币4,771,592,000元,每股面值人民币1元。

2015年,中国海油多次增持本公司股份,累计增持公司股份381,300股。截至2018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。

本财务报表已经本公司董事会于2019年3月27日决议批准。

## 2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

本集团本年度合并财务报表范围详细情况参见附注七“在其他主体中的权益”。

## 二、财务报表的编制基础

### 1. 编制基础

本财务报表按照财政部颁布的企业会计准则及相关规定(统称“企业会计准则”)编制,其中包括采用了财政部于2017年颁布并于2018年1月1日施行的《企业会计准则第14号——收入》(修订)、《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》(修订)、《企业会计准则第23号——金融资产转移》(修订)、《企业会计准则第24号——套期会计》(修订)、《企业会计准则第37号——金融工具列报》(修订)、《财政部关于修订印发2018年度一般企业财务报表格式的通知》(财会(2018)15号,以下简称“财会15号文件”)、《关于2018年度一般企业财务报表格式有关问题的解读》(以下简称“问题解读”),以及《关于修订印发2018年度合并财务报表格式的通知》(财会(2019)1号,以下简称“财会1号文件”)。

此外,本财务报表还按照《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定(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。

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2018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。

### 三、重要会计政策及会计估计

#### 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 2018 年 12 月 31 日的财务状况以及 2018 年度的经营成果和现金流量。

#### 2. 会计期间

本集团会计年度采用公历年度，即每年自 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所采用的货币为人民币。

#### 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。

##### 同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。

在企业合并中取得的资产和负债，按合并日其在被合并方的账面价值计量。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。

##### 非同一控制下的企业合并及商誉

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。

## 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。

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期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期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，具体参见附注三、13。

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。

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

在本集团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。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”）确认的未包含重大融

资成分应收账款或不考虑不超过一年的合同中的融资成分的，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。

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)。

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。

### 金融资产的分类与计量

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、应收票据及应收账款(除银行承兑汇票)、其他应收款(除预缴税款和备用金)、其他流动资产-保证收益银行理财产品和其他流动资产-国债逆回购。

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。本集团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为应收票据中的银行承兑汇票。

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、合同资产以预期信用损失为基础确认减值损失。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。

本集团对由收入准则规范的交易形成的应收款项与合同资产以及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。

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

#### (1) 信用风险显著增加

本集团利用可获得的合理且有依据的前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

本集团在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：

- 金融工具外部或内部信用评级实际或预期是否发生显著变化。
- 同一金融工具或具有相同预计存续期的类似金融工具的信用风险的外部市场指标是否发生显著变化。这些指标包括：信用利差、针对借款人的信用违约互换价格。
- 预期将导致债务人履行其偿债义务的能力是否发生显著变化的业务、财务或经济状况的不利变化。
- 债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化。
- 债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化。

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

## (2) 已发生信用减值的金融资产

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

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

## (3) 预期信用损失的确定

本集团对金额重大的以及金额不重大但是具有特别信用风险的应收款项、租赁应收款、合同资产、其他流动资产—保证收益理财产品、其他流动资产—国债逆回购在单项资产的基础上确定其信用损失，除此以外在组合基础上采用减值矩阵确定相关金融工具的信用损失。本集团以共同风险特征为依据，将金融工具分为不同组别。本集团采用的共同信用风险特征包括：金融工具类型、信用风险评级、逾期信息、债务人类型及其所处的经济环境等。本集团大部分应收款项在单项资产的基础上确定其信用损失。

本集团按照下列方法确定相关金融工具的预期信用损失：

- 对于金融资产，信用损失为本集团应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。
- 对于租赁应收款项，信用损失为本集团应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。
- 对于资产负债表日已发生信用减值但并非购买或源生已发生信用减值的金融资产，信用损失为该金融资产账面余额与按原实际利率折现的估计未来现金流量的现值之间的差额。



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

#### (4) 减记金融资产

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

#### 金融资产的转移

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

金融资产整体转移满足终止确认条件的，针对分类为以摊余成本计量的金融资产，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价的差额计入当期损益。针对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，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。

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或留存收益。

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，因资产转移而收到的对价在收到时确认为负债。

#### 金融负债的分类及计量

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

其他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。摊余成本参见附注三、10(1)。

#### 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. 存货

适用  不适用

存货包括原材料、在产品、库存商品以及在途物资等。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。

## 12. 合同资产

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。有关合同资产减值的会计政策，具体参见附注三、10。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。

## 13. 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。

### 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*

本集团对合营企业的投资采用权益法核算。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，详见附注三、18。

#### 14. 固定资产

##### (1). 确认条件

√适用 □不适用

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

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

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

##### (2). 折旧方法

√适用 □不适用

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

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

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

##### 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，详见附注三、18。

#### 15. 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，详见附注三、18。

## 16. 借款费用

适用 不适用

借款费用，是指本集团因借款发生的利息及其他成本，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，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活动已经开始。

购建符合资本化条件的资产达到预定可使用状态时，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过程中，发生除达到预定可使用状态或者可销售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。

## 17. 无形资产

### (1). 计价方法、使用寿命及减值测试

适用 不适用

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

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

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

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

使用寿命有限的各类无形资产的使用寿命如下：

	使用寿命
商标	10 年
土地使用权	50 年
管理系统	10 年
软件	3-5 年
合同价值	合同受益期
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，详见附注三、18。

## (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。

## 18. 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、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。

#### 19. 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
高价周转料	3 年
资产改造支出	2-5 年

#### 20. 合同负债

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。

#### 21. 职工薪酬

##### 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。



## 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：

- (1) 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；
- (2) 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)；以及；
- (3) 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。

## 22. 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经济利益的合同。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，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。

## 23. 收入

√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。

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

本集团的钻井服务、油田技术服务、物探采集和工程勘察服务、船舶服务主要属于在某一时间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间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。

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。

### 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。

## 24. 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。

上述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。

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。

## 25. 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。

## 26. 递延所得税资产和递延所得税负债

适用  不适用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

#### 当期所得税

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。

#### 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) 对于与子公司及合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) 对于与子公司及合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。

## 27. 租赁

实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

### 作为经营租赁承租人

经营租赁的租金支出，在租赁期内各个期间按照直线法计入相关的资产成本或当期损益，或有租金在实际发生时计入当期损益。

### 作为经营租赁出租人

经营租赁的租金收入在租赁期内的各个期间按直线法确认为当期损益。对金额较大的初始直接费用于发生时予以资本化，在整个租赁期间内按照与确认租金收入相同的基础分期计入当期损益；其他金额较小的初始直接费用于发生时计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

### 售后租回交易

售后租回交易认定为经营租赁的，有确凿证据表明售后租回交易是按照公允价值达成的，售价与资产账面价值之间的差额计入当期损益。

## 28. 其他重要的会计政策及重大会计判断和估计

√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和估计，这些判断和估计会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些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。

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 2018 年国际油价及国际油田服务市场回暖缓慢，本集团大型装备的使用率和作业价格尚未恢复到正常水平，管理层认为部分钻井平台、船舶等固定资产存在减值迹象。针对存在减值迹象的

固定资产，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，包括根据附注十三、3 所述事项的最新发展并综合考虑各种因素后预测为该作业合同提供服务的钻井平台的未来现金流量。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，因而牵涉不确定因素。于 2018 年，本集团计提固定资产减值准备人民币 122,962,327 元(2017 年：人民币 4,941,777 元)。详情参见附注五、10。

#### *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、信用风险变化情况、期后回款情况以及前瞻性信息，对应收账款的预期可收回金额进行估计；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 2018 年 12 月 31 日，本集团应收票据及应收账款账面净值为人民币 8,248,217,373 元(2018 年 1 月 1 日(经重述)：人民币 6,338,237,084 元)，已扣除信用损失准备人民币 2,563,970,130 元(2018 年 1 月 1 日：人民币 2,036,704,118 元)。详情参见附注五、3。

#### *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。截至本年年末，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 9,277,338,085 元(2017 年 12 月 31 日：人民币 8,550,218,558 元)，以及可抵扣暂时性差异人民币 1,701,007,774 元(2017 年 12 月 31 日：人民币 1,617,917,836 元)，未确认为递延所得税资产。详情参见附注五、16。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。

## 29. 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

本集团采用了财政部于 2017 年修订的《企业会计准则第 14 号——收入》(修订)(以下简称“新收入准则”，修订前的收入准则简称“原收入准则”)和《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》(修订)、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》(修订)、《企业会计准则第 24 号——套期会计》(修订)、《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》(修订)(以上四项统称“新金融工具准则”)。

根据财政部通知，在境内外同时上市的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则或企业会计准则编制财务报告的企业，自 2018 年 1 月 1 日起施行新收入准则和新金融工具准则。因此，本公司自 2018 年 1 月 1 日起施行上述新收入准则和新金融工具准则。本集团变更后的会计政策详见附注三。

此外，本财务报表还按照财政部于 2018 年 6 月 15 日颁布的财会 15 号文件、2018 年 9 月 7 日颁布的问题解读，以及 2019 年 1 月 18 日发布的财会 1 号文件编制，并对比较财务报表数据按照上述文件的要求进行重分类列报。

#### 新收入准则对本集团的影响

新收入准则要求首次执行该准则的累积影响数调整首次执行当年年初(即 2018 年 1 月 1 日)留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。在执行新收入准则时，本集团仅对首次执行日尚未完成的合同的累计影响数进行调整。

执行新收入准则对本年年初合并资产负债表相关项目的影响列示如下：

单位：元 币种：人民币

项目	注	2017 年 12 月 31 日 (经重述)(注 1)	重分类	重新计量	2018 年 1 月 1 日 (经重述)
<b>流动资产：</b>					
应收票据及应收账款		6,343,905,016	0	-5,667,932	6,338,237,084
<b>非流动资产：</b>					
长期待摊费用	2	605,748,098	-130,923,998	0	474,824,100
其他非流动资产	2	195,841,891	130,923,998	0	326,765,889
<b>流动负债：</b>					
预收款项	3	87,224,708	-87,224,708	0	0
合同负债	3	不适用	87,224,708	0	87,224,708
应交税费	5	469,925,140	0	-253,000	469,672,140



<b>非流动负债:</b>					
递延收益	4	888,372,947	-230,429,112	0	657,943,835
其他非流动负债	4	0	230,429,112	0	230,429,112
<b>股东权益:</b>					
未分配利润	5	15,254,632,991	0	-5,414,932	15,249,218,059

注 1: 该列 2017 年 12 月 31 日(经重述)的数据已包含同一控制下企业合并对年初数重述的影响,详情请参见附注六、(4)。

注 2: 于 2018 年 1 月 1 日,金额为人民币 116,876,323 元的动员成本属于摊销期超过一年的履行合同的成本,金额为人民币 14,047,675 元的取得合同的成本摊销期超过一年因此从长期待摊费用重分类至其他非流动资产。

注 3: 于 2018 年 1 月 1 日,金额为人民币 87,224,708 元的预收收入合同款项重分类至合同负债。

注 4: 于 2018 年 1 月 1 日,金额为人民币 68,159,662 元的动员费及人民币 162,269,450 元的设备补偿款属于摊销期超过一年的合同负债,因此从递延收益重分类至其他非流动负债。

注 5: 在首次执行收入新准则日,本集团包含两项或多项履约义务的合同收入累计减少人民币 5,667,932 元,并相应调整应交税费人民币 253,000 元及年初未分配利润人民币 5,414,932 元;本公司包含两项或多项履约义务的合同收入累计减少人民币 1,694,100 元,并相应调整应交税费人民币 253,000 元及年初未分配利润人民币 1,441,100 元。

与原收入准则相比,执行新收入准则对当年财务报表相关项目的影 响列示如下:

#### 合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	附注五	新准则下年末余额	调整	原准则下年末余额
<b>流动资产:</b>				
存货	6	1,379,777,492	-53,022,516	1,326,754,976
其他流动资产	7	6,565,654,666	53,022,516	6,618,677,182
<b>非流动资产:</b>				
长期待摊费用	15	746,125,339	172,892,946	919,018,285
其他非流动资产	17	270,709,207	-172,892,946	97,816,261
<b>流动负债:</b>				
合同负债	20	154,410,213	-154,410,213	0
预收款项		0	141,347,740	141,347,740
其他流动负债	25	202,078,181	13,062,473	215,140,654
<b>非流动负债:</b>				
递延收益	29	522,838,540	308,000,380	830,838,920
其他非流动负债	30	308,000,380	-308,000,380	0

## 合并利润表

单位：元 币种：人民币

项目	注	新准则下本年发生额	调整	原准则下本年发生额
营业收入	1	21,945,877,580	-5,667,932	21,940,209,648
利润总额		706,328,684	-5,667,932	700,660,752
所得税费用		617,656,702	-253,000	617,403,702
净利润		88,671,982	-5,414,932	83,257,050
综合收益总额		287,094,389	-5,414,932	281,679,457
基本每股收益		0.0148	-0.0011	0.0137

注 1：新收入准则的执行，使得本年包含两项或多项履约义务的合同收入增加人民币 5,667,932 元，并相应调增净利润人民币 5,414,932 元。

## 新金融工具准则对本集团的影响

金融资产分类与计量方面，新金融工具准则要求金融资产基于其合同现金流量特征及企业管理该等资产的业务模式分类为“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”和“以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产”三大类别。取消了贷款和应收款项、持有至到期投资和可供出售金融资产等原分类。权益工具投资一般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，也允许企业将非交易性权益工具投资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，但该指定不可撤销，且在处置时不得将原计入其他综合收益的累计公允价值变动额结转计入当期损益。

金融资产减值方面，新金融工具准则有关减值的要求适用于以摊余成本计量以及以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产、合同资产和租赁应收款。新金融工具准则要求采用预期信用损失模型以替代原先的已发生信用损失模型。新减值模型要求采用三阶段模型，依据相关项目自初始确认后信用风险是否发生显著增加，信用损失准备按 12 个月内预期信用损失或者整个存续期的预期信用损失进行计提。对于由收入准则规范的交易形成的应收款项、合同资产及租赁应收款存在简化方法，允许始终按照整个存续期预期信用损失确认减值准备。对于其他金融资产，本集团在每个资产负债表日评估相关金融资产的信用风险自初始确认后的变动情况。

于 2018 年 1 月 1 日之前的金融工具确认和计量与新金融工具准则要求不一致的，本集团按照新金融工具准则的要求进行衔接调整。涉及前期比较财务报表数据与新金融工具准则要求不一致的，本集团不进行调整。金融工具原账面价值和在新金融工具准则施行日的新账面价值之间的差额，计入 2018 年 1 月 1 日的留存收益或其他综合收益。

于 2018 年 1 月 1 日本集团采用新金融工具准则对合并资产负债表的影响详见下表。

单位：元 币种：人民币

项目	按原准则列示的 账面价值 2017 年 12 月 31 日 (经重述) (注 1)	施行新收入 准则影响合计	施行新金融工具准则影响		按新金融工具准则 列示的账面价值 2018 年 1 月 1 日 (经 重述)
			重分类		
			自原分类为贷款和 应收款项类金融资 产转入 (注 2)	自原分类为可供出 售金融资产转入 (注 3)	

交易性金融资产	不适用	0	405,898,082	200,110,177	606,008,259
可供出售金融资产	0	0	0	0	不适用
其他流动资产	2,790,432,051	0	-405,898,082	-200,110,177	2,184,423,792
其他非流动金融资产	不适用	0	0	0	0
其他综合收益	-342,061,396	0	0	-110,177	-342,171,573
未分配利润	15,254,632,991	-5,414,932	0	110,177	15,249,328,236

注 1： 该列 2017 年 12 月 31 日 (经重述) 的数据已包含同一控制下企业合并对年初数重述的影响，详情请参见附注六、(4)。

注 2： 自原分类为贷款和应收款项类金融资产转入

于 2018 年 1 月 1 日，本集团将人民币 405,898,082 元的浮动收益理财产品从其他流动资产重分类至交易性金融资产。

注 3： 自原分类为可供出售金融资产转入

*从可供出售金融资产转入其他非流动金融资产*

于 2018 年 1 月 1 日，本集团的权益性投资被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，从可供出售金融资产重分类至其他非流动金融资产，该可供出售金融资产为在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，于以前期间根据原金融工具准则按照成本计量并已全额计提减值。

*从其他流动资产转入交易性金融资产*

于 2018 年 1 月 1 日，本集团及本公司将原分类为可供出售金融资产的人民币 200,110,177 元的货币基金从其他流动资产重分类至交易性金融资产。以前期间以公允价值计量的累计公允价值变动人民币 110,177 元，从其他综合收益(可供出售金融资产公允价值变动损益)转入留存收益。

## 新收入准则和新金融工具准则对本集团的汇总影响

于 2018 年 1 月 1 日，本集团首次施行上述新收入准则与新金融工具准则对本集团资产、负债和所有者权益的影响汇总如下：

单位：元 币种：人民币

项目	2017 年 12 月 31 日 (经重述)(注)	实施新收入 准则影响	实施新金融 工具准则影响	2018 年 1 月 1 日 (经重述)
<b>流动资产：</b>				
交易性金融资产	不适用	0	606,008,259	606,008,259
应收票据及应收账款	6,343,905,016	-5,667,932	0	6,338,237,084
其他流动资产	2,790,432,051	0	-606,008,259	2,184,423,792
其他	10,742,500,708	0	0	10,742,500,708
流动资产合计	19,876,837,775	-5,667,932	0	19,871,169,843
<b>非流动资产：</b>				
可供出售金融资产	0	0	0	不适用
长期待摊费用	605,748,098	-130,923,998	0	474,824,100
其他非流动金融资产	不适用	0	0	0
其他非流动资产	195,841,891	130,923,998	0	326,765,889
其他	53,262,868,670	0	0	53,262,868,670
非流动资产合计	54,064,458,659	0	0	54,064,458,659
资产合计	73,941,296,434	-5,667,932	0	73,935,628,502
<b>流动负债：</b>				
预收款项	87,224,708	-87,224,708	0	0
合同负债	不适用	87,224,708	0	87,224,708
应交税费	469,925,140	-253,000	0	469,672,140
其他	11,559,628,623	0	0	11,559,628,623
流动负债合计	12,116,778,471	-253,000	0	12,116,525,471
<b>非流动负债：</b>				
递延收益	888,372,947	-230,429,112	0	657,943,835
其他非流动负债	0	230,429,112	0	230,429,112
其他	26,248,659,842	0	0	26,248,659,842
非流动负债合计	27,137,032,789	0	0	27,137,032,789
负债合计	39,253,811,260	-253,000	0	39,253,558,260
<b>股东权益：</b>				
其他综合收益	-342,061,396	0	-110,177	-342,171,573
未分配利润	15,254,632,991	-5,414,932	110,177	15,249,328,236
其他	19,651,986,151	0	0	19,651,986,151
归属于母公司股东的权益合计	34,564,557,746	-5,414,932	0	34,559,142,814
少数股东权益	122,927,428	0	0	122,927,428
股东权益合计	34,687,485,174	-5,414,932	0	34,682,070,242
负债及股东权益总计	73,941,296,434	-5,667,932	0	73,935,628,502

注：该列 2017 年 12 月 31 日 (经重述) 的数据已包含同一控制下企业合并对年初数重述的影响，详情请参见附注六、(4)。

### 新收入准则和新金融工具准则对本公司的汇总影响

于 2018 年 1 月 1 日，本公司首次施行上述新收入准则与新金融工具准则对本公司资产、负债和所有者权益的影响汇总如下：

单位：元 币种：人民币

项目	2017 年 12 月 31 日	实施新收入 准则影响	实施新金融 工具准则影响	2018 年 1 月 1 日 (经重述)
<b>流动资产：</b>				
交易性金融资产	不适用	0	606,008,259	606,008,259
应收票据及应收账款	6,118,755,242	-1,694,100	0	6,117,061,142
其他流动资产	2,779,276,187	0	-606,008,259	2,173,267,928
其他	9,481,225,986	0	0	9,481,225,986
流动资产合计	18,379,257,415	-1,694,100	0	18,377,563,315
<b>非流动资产：</b>				
非流动资产合计	41,673,607,517	0	0	41,673,607,517
资产合计	60,052,864,932	-1,694,100	0	60,051,170,832
<b>流动负债：</b>				
预收款项	83,957,608	-83,957,608	0	0
合同负债	不适用	83,957,608	0	83,957,608
应交税费	310,406,001	-253,000	0	310,153,001
其他	8,880,538,149	0	0	8,880,538,149
流动负债合计	9,274,901,758	-253,000	0	9,274,648,758
<b>非流动负债：</b>				
非流动负债合计	13,556,405,228	0	0	13,556,405,228
负债合计	22,831,306,986	-253,000	0	22,831,053,986
<b>股东权益：</b>				
其他综合收益	14,754,750	0	-110,177	14,644,573
未分配利润	17,554,817,045	-1,441,100	110,177	17,553,486,122
其他	19,651,986,151	0	0	19,651,986,151
股东权益合计	37,221,557,946	-1,441,100	0	37,220,116,846
负债及股东权益总计	60,052,864,932	-1,694,100	0	60,051,170,832

### 财务报表的列报

本集团从编制 2018 年度财务报表起执行财会 15 号文件、问题解读，及财会 1 号文件对资产负债表和利润表的列报项目进行了修订，新增了“应收票据及应收账款”、“应付票据及应付账款”、“研发费用”行项目，修订了“其他应收款”、“其他应付款”和“长期应付款”、“管理费用”、“其他收益”行项目的列报内容，减少了“应收票据”、“应收账款”、“应收股利”、“应收利息”、“应付票据”、“应付账款”、“应付利息”及“应付股利”行项目，在“财务费用”项目下增加“其中：利息费用”和“利息收入”行项目并以正数进行列报，调整了利润表部分项目的列报位置；明确规定了企业实际收到的与资产相关的政府补助作为经营活动产生的现金流量列示。

对于上述列报项目的变更，除与新收入准则及新金融准则相关项目的列报按照相关准则的规定执行外，本集团已采用追溯调整法进行会计处理，并对可比年度财务报表进行调整。

## (2). 重要会计估计变更

√适用 □不适用

2018 年度，本集团未发生重要会计估计的变更。

## 四、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%、11%(自 2018 年 5 月 1 日开始为 10%)、12%、13%、17%(自 2018 年 5 月 1 日开始为 16%)、25%
	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	7%
教育费附加	按实际缴纳的流转税额计算缴纳	2%、3%
企业所得税	本集团企业所得税因所处国家或地区不同适用不同税率，并按照所处国家或地区税法规定基数计算应纳税额	见下表
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

存在不同企业所得税税率纳税主体的说明

√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	25%
本集团于墨西哥的业务	30%
本集团于挪威的业务	23%
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 10%-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%
本集团于喀麦隆的业务	按收入总额的 15%扣缴

## 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 2017 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 2017 年至 2019 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 2018 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 2017 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 2017 年至 2019 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 2018 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 2016 年 11 月通过高新技术企业认证，于 2016 年至 2018 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 2018 年度的企业所得税。

## 五、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	484,917	439,140
- 人民币	58,365	71,631
- 美元	170,397	112,950
- 阿联酋迪拉姆	127,032	160,776
- 印尼盾	82,498	90,662
- 其他	46,625	3,121
银行存款	3,311,442,137	9,037,102,090
- 人民币	1,734,208,907	5,333,224,891
- 美元	1,293,674,077	3,394,225,033
- 印尼盾	207,663,142	119,035,432
- 墨西哥比索	21,734,558	23,507,380
- 沙特里亚尔	8,350,341	63,296,987
- 挪威克朗	6,948,292	49,120,273
- 加拿大元	3,703,080	0
- 欧元	20,143	29,197,619

- 其他	35,139,597	25,494,475
其他货币资金	27,941,674	41,494,529
- 人民币	369,853	402,771
- 美元	3,845,019	18,706,794
- 挪威克朗	23,633,374	22,384,964
- 其他	93,428	0
合计	3,339,868,728	9,079,035,759
其中：存放于境外的 款项总额	1,123,625,627	1,203,282,296

截至 2018 年 12 月 31 日止，本集团的所有权受到限制的货币资金为人民币 27,657,421 元 (2017 年 12 月 31 日：人民币 41,091,758 元)。

截至 2018 年 12 月 31 日止，本集团三个月以上的定期存款为人民币 143,242,739 元 (2017 年 12 月 31 日：人民币 28,869,809 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(经重述)
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	1,749,722,574	606,008,259
其中：		
货币基金(附注九)	1,246,689,697	200,110,177
浮动收益银行理财产品(附注九)	503,032,877	405,898,082
合计	1,749,722,574	606,008,259

## 3、应收票据及应收账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额(经重述)
应收票据	232,904,348	85,532,840
应收账款	8,015,313,025	6,252,704,244
合计	8,248,217,373	6,338,237,084

### 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	208,164,606	82,986,232
银行承兑汇票	24,739,742	2,546,608
合计	232,904,348	85,532,840



√适用 □不适用

- (2) 截至 2018 年 12 月 31 日止, 本集团无已质押的应收票据(2017 年 12 月 31 日: 无)。
- (3) 截至 2018 年 12 月 31 日止, 本集团附有追索权的已贴现或背书给他方但尚未到期的应收票据为人民币 9,140,000 元(2017 年 12 月 31 日: 无), 因承兑人信誉良好, 到期日发生承兑人不能兑付的风险极低, 本集团认为该等贴现或背书应收票据所有权上几乎所有的风险和报酬已经转移, 并终止确认该等应收票据。
- (4) 截至 2018 年 12 月 31 日止, 本集团无因出票人未履约而将其转入应收账款的票据(2017 年 12 月 31 日: 无)。

截至 2018 年 12 月 31 日止, 本集团应收票据均系与客户进行交易产生, 并将于出票日起 6 个月内到期, 未计提信用损失准备。

### 应收账款:

(1). 应收账款账龄分析如下:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末余额	期初余额(经重述)
6 个月以内	7,796,985,239	5,753,494,442
6 个月至 1 年	173,220,457	185,094,913
1 年以内小计	7,970,205,696	5,938,589,355
1 至 2 年	336,863,700	482,973,702
2 至 3 年	430,221,429	461,924,435
3 年以上	1,841,992,330	1,405,920,870
小计	10,579,283,155	8,289,408,362
减: 信用损失准备	2,563,970,130	2,036,704,118
合计	8,015,313,025	6,252,704,244

(2). 信用损失准备计提情况:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期末余额					期初余额(经重述)				
	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	9,807,760,340	93	2,503,209,053	26	7,304,551,287	7,809,053,396	94	1,979,005,804	25	5,830,047,592
按组合计提信用损失准备	771,522,815	7	60,761,077	8	710,761,738	480,354,966	6	57,698,314	12	422,656,652
合计	10,579,283,155	100	2,563,970,130	/	8,015,313,025	8,289,408,362	100	2,036,704,118	/	6,252,704,244

(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

应收账款	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	5,669,433,754	0	0	收回可能性
应收单位二	1,498,403,399	1,498,403,399	100	收回可能性
应收单位三	995,396,956	695,238,335	70	收回可能性
应收单位四	426,367,767	0	0	收回可能性
应收单位五	243,773,151	243,773,151	100	收回可能性
其他	974,385,313	65,794,168	7	收回可能性
合计	9,807,760,340	2,503,209,053	/	/

(4). 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	第二阶段	第三阶段	合计
	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)	
期初余额	57,698,314	1,979,005,804	2,036,704,118
期初账面余额在本年			
--转入已发生信用减值	-1,196,703	1,196,703	0
本年计提	34,945,110	458,399,679	493,344,789
本年转回	-30,837,542	-29,165,100	-60,002,642
本年核销	0	-86,743	-86,743
汇率变动影响	151,898	93,858,710	94,010,608
期末余额	60,761,077	2,503,209,053	2,563,970,130

√适用 □不适用

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

√适用 □不适用

(6). 截至 2018 年 12 月 31 日止, 本集团无因金融资产转移而终止确认的应收账款(2017 年 12 月 31 日: 无)。

#### 4、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	127,545,214	99	58,443,761	99
1 至 2 年	160,195	1	261,252	1
合计	127,705,409	100	58,705,013	100

(2). 汇总归集的期末余额前五名的预付款项情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	占预付款项总额的比例 (%)
汇总前五名预付款项	83,981,066	66

## 5、其他应收款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额 (经重述)
应收利息	2,534,719	18,140,789
应收股利	29,500,000	32,000,000
其他应收款	230,366,017	353,152,707
合计	262,400,736	403,293,496

### 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”)	29,500,000	32,000,000
合计	29,500,000	32,000,000

√适用 □不适用

(2). 截至 2018 年 12 月 31 日及 2017 年 12 月 31 日止, 本集团无重要的账龄超过一年的应收股利。

### 其他应收款：

(1). 其他应收款的账龄分析如下：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额	期初余额 (经重述)
6 个月以内	207,272,155	273,912,690
6 个月至 1 年	12,457,089	8,240,956
1 年以内小计	219,729,244	282,153,646
1 至 2 年	10,367,664	39,857,758

2至3年	3,994,303	23,063,399
3年以上	8,887,036	38,667,914
小计	242,978,247	383,742,717
减：信用损失准备	12,612,230	30,590,010
合计	230,366,017	353,152,707

(2). 其他应收款按款项性质分类如下：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面余额	期初账面余额(经重述)
预缴税款	117,851,310	144,578,674
押金及保证金	41,490,205	89,089,340
代垫款	24,920,196	27,526,892
保险赔款	24,854,937	47,173,522
备用金	12,251,199	9,653,584
其他	21,610,400	65,720,705
合计	242,978,247	383,742,717

(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)	
2018年1月1日余额	30,090,010	0	500,000	30,590,010
本期计提	8,570,585	0	0	8,570,585
本期转回	-26,548,365	0	0	-26,548,365
2018年12月31日余额	12,112,230	0	500,000	12,612,230

(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	占其他应收款总额的比例(%)	信用损失准备
应收单位一	保险赔款	16,196,719	6个月以内、6个月至1年、1年至2年	7	1,619,672
应收单位二	保险赔款	8,658,218	6个月以内	4	0
应收单位三	应收借款	4,280,362	3年以上	2	0
应收单位四	保证金	3,968,900	1年至2年	2	0

应收单位五	其他	3,133,152	6个月以内	1	0
合计	/	36,237,351	/	16	1,619,672

√适用 □不适用

(5). 截至2018年12月31日止, 本集团无涉及政府补助的其他应收款(2017年12月31日: 人民币4,591,500元)。

√适用 □不适用

(6). 截至2018年12月31日止, 本集团无因金融资产转移而终止确认的其他应收款(2017年12月31日: 无)。

## 6、 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	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	1,243,948,199	36,032,690	1,207,915,509	1,109,350,671	31,409,834	1,077,940,837
在产品	465,386	13,961	451,425	14,743,230	26,107	14,717,123
库存商品	34,897,374	1,021,716	33,875,658	13,762,179	408,259	13,353,920
周转材料	4,444,211	5,962	4,438,249	4,945,994	10,216	4,935,778
履行合同的成本	53,022,516	0	53,022,516	0	0	0
在途物资	79,991,125	0	79,991,125	37,481,623	0	37,481,623
其他	83,010	0	83,010	77,668	0	77,668
合计	1,416,851,821	37,074,329	1,379,777,492	1,180,361,365	31,854,416	1,148,506,949

### (2). 存货跌价准备

√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		汇率变动影响	期末余额
		计提	其他	转回	转销		
原材料	31,409,834	5,578,038	0	1,508,711	0	553,529	36,032,690
在产品	26,107	110,660	0	122,806	0	0	13,961
库存商品	408,259	1,259,242	0	645,785	0	0	1,021,716
周转材料	10,216	17,470	0	21,724	0	0	5,962
合计	31,854,416	6,965,410	0	2,299,026	0	553,529	37,074,329

√适用 □不适用

(3). 截至2018年12月31日止, 本集团存货期末余额中无借款费用资本化金额(2017年12月31日: 无)。

√适用 □不适用

(4). 对于履行合同的成本，本年确认摊销金额人民币 57,808,382 元。

**7、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(经重述)
保证收益银行理财产品	6,536,532,192	1,414,047,946
待认证增值税进项税及预缴增值税	29,122,474	11,835,799
国债逆回购	0	758,540,047
合计	6,565,654,666	2,184,423,792

**8、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
		投资成本 本年增加	权益法下确 认的投资损 益	其他综合收 益调整	宣告发放的 现金股利	其他变动		
合营企业								
中海辉固地学 服务(深圳)有 限公司(“中 海辉固”)	138,926,690	0	48,750,659	0	-26,758,000	0	160,919,349	0
中法渤海地质 服务有限公司 (“中法渤 海”)	88,195,787	0	81,968,728	0	-59,500,000	0	110,664,515	0
中国南海麦克 巴泥浆有限公 司(“麦克 巴”)	98,597,721	0	9,373,290	5,358,061	0	0	113,329,072	0
中海艾普油气 测试(天津)有 限公司(“中 海艾普”)	160,052,417	0	28,688,308	0	-5,000,000	0	183,740,725	0
其他	96,929,623	0	15,506,531	-793,592	-5,000,000	3,866,109	110,508,671	0
合计	582,702,238	0	184,287,516	4,564,469	-96,258,000	3,866,109	679,162,332	0

**9、其他非流动金融资产**

√适用 □不适用

于 2018 年 12 月 31 日及 2017 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。对 Petrojack ASA 的权益投资已全额计提减值准备。于 2018 年 1 月 1 日首次执行新金融工具准则,本集团将上述非上市投资作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产,自可供出售金融资产重分类至其他非流动金融资产。

## 10、 固定资产

### (1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	船舶	钻井平台	机器及设备	其他运输工具	合计
一、账面原值：						
1. 上年期末余额	948,398,458	15,539,863,617	58,438,242,852	12,703,370,299	115,458,028	87,745,333,254
同一控制下企业合并增加	12,788,072	0	0	131,383,484	137,444	144,309,000
2. 期初余额（经重述）	961,186,530	15,539,863,617	58,438,242,852	12,834,753,783	115,595,472	87,889,642,254
3. 本期增加金额	0	758,566,253	3,453,536,769	718,013,008	1,449,379	4,931,565,409
（1）购置	0	0	59,159,321	185,531,298	1,449,379	246,139,998
（2）在建工程转入	0	758,566,253	3,394,377,448	532,481,710	0	4,685,425,411
4. 本期减少金额	12,788,072	426,938,248	195,328,489	483,771,919	1,229,932	1,120,056,660
（1）处置或报废	12,788,072	426,938,248	195,328,489	450,765,217	1,229,932	1,087,049,958
（2）转入在建工程	0	0	0	33,006,702	0	33,006,702
5. 汇兑调整	16,999,419	31,016,586	2,001,234,009	96,605,223	0	2,145,855,237
6. 期末余额	965,397,877	15,902,508,208	63,697,685,141	13,165,600,095	115,814,919	93,847,006,240
二、累计折旧						
1. 上年期末余额	87,778,821	6,126,165,376	20,344,278,388	8,547,330,454	95,161,095	35,200,714,134
同一控制下企业合并增加	11,938,765	0	0	100,491,846	123,700	112,554,311
2. 期初余额（经重述）	99,717,586	6,126,165,376	20,344,278,388	8,647,822,300	95,284,795	35,313,268,445
3. 本期增加金额	39,546,166	869,270,347	1,931,912,396	1,008,311,320	5,144,903	3,854,185,132
（1）计提	39,546,166	869,270,347	1,931,912,396	1,008,311,320	5,144,903	3,854,185,132
4. 本期减少金额	11,938,765	399,769,675	117,525,830	418,999,272	1,137,016	949,370,558
（1）处置或报废	11,938,765	399,769,675	117,525,830	392,594,036	1,137,016	922,965,322
（2）转入在建工程	0	0	0	26,405,236	0	26,405,236
5. 汇兑调整	1,907,165	15,742,639	656,692,184	59,125,077	0	733,467,065
6. 期末余额	129,232,152	6,611,408,687	22,815,357,138	9,296,259,425	99,292,682	38,951,550,084
三、减值准备						
1. 期初余额	0	4,941,777	5,238,711,749	0	0	5,243,653,526

2. 本期增加金额	0	0	122,962,327	0	0	122,962,327
(1) 计提	0	0	122,962,327	0	0	122,962,327
3. 本期减少金额	0	0	0	0	0	0
(1) 处置或报废	0	0	0	0	0	0
4. 汇兑调整	0	0	265,788,433	0	0	265,788,433
5. 期末余额	0	4,941,777	5,627,462,509	0	0	5,632,404,286
四、账面价值						
1. 期末账面价值	836,165,725	9,286,157,744	35,254,865,494	3,869,340,670	16,522,237	49,263,051,870
2. 期初账面价值 (经重述)	861,468,944	9,408,756,464	32,855,252,715	4,186,931,483	20,310,677	47,332,720,283

(2). 截至 2018 年 12 月 31 日止, 本集团无暂时闲置的固定资产(2017 年 12 月 31 日: 无)。

(3). 截至 2018 年 12 月 31 日止, 本集团无通过融资租赁租入的固定资产(2017 年 12 月 31 日: 无)。

(4). 截至 2018 年 12 月 31 日止, 本集团无经营租赁租出的固定资产(2017 年 12 月 31 日: 无)

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
海港项目	565,700,740	正在办理中

√适用 □不适用

(6). 本年计提固定资产减值准备

用于减值测试的资产的公允价值减去处置费用后的净额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、预测资产使用率、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预计资产使用率、服务价格、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, 该折现率为 8.0%~8.9% (2017 年: 8.0%)。



2018 年,根据减值测试结果,本集团计提固定资产减值准备人民币 122,962,327 元(2017 年:人民币 4,941,777 元)。

## 11、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	201,027,516	0	201,027,516	61,740,705	0	61,740,705
南海十号平台	70,983,854	0	70,983,854	0	0	0
5000 英尺半潜式钻井平台	68,556,945	0	68,556,945	3,104,161,198	0	3,104,161,198
海洋石油 691(原“海洋石油 682”)	47,896	0	47,896	757,672,164	0	757,672,164
其他	1,182,222,637	0	1,182,222,637	899,416,339	0	899,416,339
合计	1,522,838,848	0	1,522,838,848	4,822,990,406	0	4,822,990,406

## (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	本期固定 资产转入	本期转入固定 资产	汇率变动影 响	期末 余额	工程 投入 占预 算比 例(%)	工程进 度 (%)	利息资本化 累计金额	本期利息 资本化	资本化 率(%)	资金来 源
海港项目 二期	829,030,000	61,740,705	139,286,811	0	0	0	201,027,516	24	24	0	0	0	自筹资金
南海十号 平台	97,808,800	0	70,983,854	0	0	0	70,983,854	73	73	0	0	0	自筹资金
5000 英尺 半潜式钻 井平台	3,514,032,661	3,104,161,198	98,681,205	0	3,134,285,458	0	68,556,945	91	91	25,622,466	2,720,581	4.64	自筹资金 加借款
海洋石油 691(原 “海洋石 油 682”)	845,685,000	757,672,164	615,731	0	758,239,999	0	47,896	90	90	0	0	0	自筹资金
其他	18,026,286,539	899,416,339	1,048,443,340	6,601,466	792,899,954	20,661,446	1,182,222,637	0	0	0	0	0	自筹资金
合计	23,312,843,000	4,822,990,406	1,358,010,941	6,601,466	4,685,425,411	20,661,446	1,522,838,848	/	/	25,622,466	2,720,581	/	/

√适用 □不适用

(3) 截至 2018 年 12 月 31 日止，本集团无在建工程减值准备(2017 年 12 月 31 日：无)。

## 12、无形资产

## (1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	多用户数据库	土地使用权	合同价值	商标	管理系统/软件	合计
一、账面原值						
1. 上年期末余额	0	382,406,915	117,589,463	411,472	523,748,398	1,024,156,248
同一控制下企业合并增加	0	0	0	0	60,444,480	60,444,480
2. 期初余额（经重述）	0	382,406,915	117,589,463	411,472	584,192,878	1,084,600,728
3. 本期增加金额	47,999,230	0	0	0	31,302,316	79,301,546
(1) 购置	0	0	0	0	31,302,316	31,302,316
(2) 自行开发转入	47,999,230	0	0	0	0	47,999,230
4. 本期减少金额	0	146,785,502	0	0	780,000	147,565,502
(1) 处置或报废	0	146,785,502	0	0	780,000	147,565,502
5. 汇兑调整	0	3,891,585	5,920,684	0	6,652,260	16,464,529
6. 期末余额	47,999,230	239,512,998	123,510,147	411,472	621,367,454	1,032,801,301
二、累计摊销						
1. 上年期末余额	0	47,782,167	117,589,463	250,311	438,128,231	603,750,172
同一控制下企业合并增加	0	0	0	0	50,015,254	50,015,254
2. 期初余额（经重述）	0	47,782,167	117,589,463	250,311	488,143,485	653,765,426
3. 本期增加金额	719,196	4,393,876	0	41,147	51,946,708	57,100,927
(1) 计提	719,196	4,393,876	0	41,147	51,946,708	57,100,927
4. 本期减少金额	0	27,889,245	0	0	351,000	28,240,245
(1) 处置或报废	0	27,889,245	0	0	351,000	28,240,245
5. 汇兑调整	0	0	5,920,684	0	6,360,924	12,281,608
6. 期末余额	719,196	24,286,798	123,510,147	291,458	546,100,117	694,907,716
三、账面价值						
1. 期末账面价值	47,280,034	215,226,200	0	120,014	75,267,337	337,893,585
2. 期初账面价值（经重述）	0	334,624,748	0	161,161	96,049,393	430,835,302

2018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47,280,034元(2017年12月31日：无)。

√适用 □不适用

(2). 截至2018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(2017年12月31日：无)。

## 13、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		
加蓬北海多用户项目	11,286,144	77,059,803	0	0	0	4,080,372	92,426,319
阿根廷多用户项目	11,534,327	35,102,770	0	47,999,230	0	1,362,133	0
合计	22,820,471	112,162,573	0	47,999,230	0	5,442,505	92,426,319

本集团与 Spectrum Geo Inc 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。本集团将该等协议安排分类为共同经营。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。本年阿根廷多用户项目已全部完工，转入无形资产。

#### 14、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	4,402,391,856	0	0	221,662,471	4,624,054,327
合计	4,402,391,856	0	0	221,662,471	4,624,054,327

##### (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	4,402,391,856	0	0	221,662,471	4,624,054,327
合计	4,402,391,856	0	0	221,662,471	4,624,054,327

√适用 □不适用

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，详见附注十三、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。

#### 15、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（经重述）	本期增加金额	本期摊销金额	汇率调整	期末余额
高价周转料	244,228,928	397,963,895	238,225,413	8,711,844	412,679,254
资产改造支出	230,595,172	252,378,854	149,527,941	0	333,446,085
合计	474,824,100	650,342,749	387,753,354	8,711,844	746,125,339

## 16、递延所得税资产和负债

## (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	261,753,469	54,620,252	275,603,374	56,697,738
雇员奖金准备	556,341,265	83,464,878	591,682,372	88,762,726
预计负债	0	0	22,449,925	3,367,489
可抵扣亏损	208,650,407	62,579,444	228,119,864	67,537,054
预提费用	126,017,272	18,902,591	205,090,098	30,763,515
其他	13,716,016	3,675,046	14,173,484	3,736,740
合计	1,166,478,429	223,242,211	1,337,119,117	250,865,262

## (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	1,877,060,429	434,473,633	2,161,010,107	480,889,208
购买子公司公允价值调整(注)	2,767,055	608,752	55,501,715	12,765,394
其他	30,529,193	8,850,302	31,874,958	9,268,814
合计	1,910,356,677	443,932,687	2,248,386,780	502,923,416

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负债。

## (3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	157,372,726	65,869,485	180,065,292	70,799,970
递延所得税负债	157,372,726	286,559,961	180,065,292	322,858,124

## (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	9,277,338,085	8,550,218,558
可抵扣暂时性差异	1,701,007,774	1,617,917,836
合计	10,978,345,859	10,168,136,394

## (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

项目	期末余额	期初余额
2020 年	0	89,469,028
2021 年	147,060,767	150,712,024
2022 年	3,601,235	3,601,235
2023 年	6,334,639	0
2035 年	0	10,419,928
2036 年	7,834,902	10,421,899
2037 年	9,568,529	9,109,844
无到期年限(注)	9,102,938,013	8,276,484,600
合计	9,277,338,085	8,550,218,558

√适用 □不适用

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。

## 17、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(经重述)
履行合同的成本(注 1)	163,986,382	116,876,323
预付固定资产建造款	24,085,939	8,759,790
应收增值税返还款	68,874,646	138,665,621
待抵扣税金	40,436,275	101,375,971
取得合同的成本(注 2)	8,906,564	14,047,675
减：一年内到期的应收增值税返还款	35,580,599	52,959,491
合计	270,709,207	326,765,889

注 1： 履行合同的成本本年确认摊销金额人民币 68,080,200 元，未确认资产减值损失。

注 2： 取得合同的成本本年确认摊销金额人民币 5,638,962 元，未确认资产减值损失。

## 18、短期借款

## (1). 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款(注)	1,372,640,000	2,286,970,000
合计	1,372,640,000	2,286,970,000

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%。

√适用 □不适用

(2). 截至 2018 年 12 月 31 日止, 本集团无已逾期未偿还的短期借款 (2017 年 12 月 31 日: 无)。

## 19、应付票据及应付账款

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额 (经重述)
应付票据	50,266,000	0
应付账款	8,275,052,464	7,004,965,406
合计	8,325,318,464	7,004,965,406

### 应付票据:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	266,000	0
银行承兑汇票	50,000,000	0
合计	50,266,000	0

截至 2018 年 12 月 31 日止, 本集团无已到期未支付的应付票据 (2017 年 12 月 31 日: 无)。

### 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 (经重述)
服务费	3,517,328,118	2,454,753,403
材料费	2,519,346,877	1,826,122,257
资本性支出	1,766,278,280	1,954,716,114
其他	472,099,189	769,373,632
合计	8,275,052,464	7,004,965,406

√适用 □不适用

(2). 截至 2018 年 12 月 31 日止, 本集团本年度无账龄超过一年的大额应付账款 (2017 年 12 月 31 日: 无)。

## 20、合同负债

(1). 合同负债列示

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额 (经重述)
合同负债 (注)	462,410,593	317,653,820
减: 计入其他非流动负债的合同负债 (附注五、30)	308,000,380	230,429,112
合计	154,410,213	87,224,708

√适用 □不适用

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。

(2). 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)期初账面价值中的收入金额人民币 111,765,100 元。

(3). 合同负债的增加主要是本年新增服务合同收到的动员费。

## 21、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 (经重述)	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	792,933,309	4,604,858,392	4,537,821,915	859,969,786
二、离职后福利-设定提存计划	41,177,620	568,737,345	560,710,539	49,204,426
合计	834,110,929	5,173,595,737	5,098,532,454	909,174,212

### (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 (经重述)	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	661,958,359	3,721,355,678	3,701,837,408	681,476,629
二、职工福利费	0	187,358,359	187,083,831	274,528
三、社会保险费	1,983,467	310,939,974	308,684,658	4,238,783
其中：医疗保险费	1,906,717	206,390,842	204,689,714	3,607,845
工伤保险费	-52,683	12,185,923	12,120,524	12,716
生育保险费	101,579	11,585,385	11,552,161	134,803
商业保险费	27,854	80,777,824	80,322,259	483,419
四、住房公积金	12,142	281,443,562	281,195,140	260,564
五、工会经费和教育经费	128,979,341	103,760,819	59,020,878	173,719,282
合计	792,933,309	4,604,858,392	4,537,821,915	859,969,786

### (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、基本养老保险费	41,022,786	456,565,650	448,670,022	48,918,414
2、失业保险费	165,339	10,673,629	10,599,008	239,960
3、年金缴费	-10,505	101,498,066	101,441,509	46,052
合计	41,177,620	568,737,345	560,710,539	49,204,426

√适用 □不适用



本集团按规定参加政府机构设立的社会保险计划。根据计划，本集团按照当地政府的有关规定向该等计划缴存费用。除上述缴存费用外，本集团不再承担进一步支付义务。相应的支出于发生时计入当期损益或相关资产成本。

本集团本年度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 568,737,345 元(2017年:人民币497,745,558 元)。于2018年12月31日,本集团尚有人民币 49,204,426 元(2017年12月31日:人民币41,177,620元)的应缴存费用是于本报告期间到期而未支付的。

## 22、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(经重述)
企业所得税	373,566,739	121,376,239
个人所得税	109,409,370	91,401,422
增值税	176,906,391	158,844,232
城市维护建设税	13,565,483	13,227,126
教育费附加	8,072,980	9,447,605
其他税金	86,611,926	75,375,516
合计	768,132,889	469,672,140

## 23、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(经重述)
应付利息	376,766,657	368,019,990
其他应付款	207,618,296	304,490,805
合计	584,384,953	672,510,795

### 应付利息

(1). 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
因短期借款产生的应付利息	2,182,860	1,897,022
因长期借款产生的应付利息	3,886,836	4,398,111
因债券产生的应付利息	370,696,961	361,724,857
合计	376,766,657	368,019,990

√适用 □不适用

(2). 截至 2018 年 12 月 31 日止,本集团无逾期未支付的利息(2017 年 12 月 31 日:无)。

### 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(经重述)
应付服务费	112,738,055	85,724,983
应付关联方款项	25,302,373	68,254,377
代收代付款	14,415,745	44,058,271
应付设备款	980,451	18,494,637
其他	54,181,672	87,958,537
合计	207,618,296	304,490,805

√适用 □不适用

(2). 截至2018年12月31日止,本集团无账龄超过一年的大额其他应付款(2017年12月31日:无)。

#### 24、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
一年内到期的应付债券(附注五、27)	4,098,823,611	0
一年内到期的长期借款(附注五、26)	596,081,440	563,379,640
合计	4,694,905,051	563,379,640

#### 25、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	183,648,306	154,730,320
一年内转回的预计负债	0	22,449,925
其他	18,429,875	20,511,608
合计	202,078,181	197,691,853

#### 26、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	1,383,712,090	1,972,554,484
减：一年内到期的长期借款(附注五、24)	596,081,440	563,379,640
合计	787,630,650	1,409,174,844

(2). 长期借款明细

单位：元 币种：人民币

项目	借款期限	利率	币种	期末余额		期初余额	
				原币	人民币	原币	人民币
中国进出口银行(注1)	2008年至2020年	6 month LIBOR+170bps	美元	168,070,912	1,153,504,285	251,705,629	1,644,694,919

国开发展基金有限公司 (注2)	2015年至2035年	1.08%	人民币	230,207,805	230,207,805	231,424,029	231,424,029
国开发展基金有限公司 (注2)	2015年至2033年	1.08%	人民币	0	0	96,435,536	96,435,536
合计				/	1,383,712,090	/	1,972,554,484

注1：本公司于2008年从中国进出口银行借款美元800,000,000元，于2011年9月起每半年偿还一次，共分19期偿还。

注2：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450,000,000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。该借款将于2018年12月起分期偿还。本公司于2018年12月提前偿还上述借款本金人民币130,000,000元。

## 27、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	1,500,000,000	1,500,000,000
中海油服2016年公司债券(第一期)	4,996,496,111	4,995,142,778
中海油服2016年公司债券(第二期)	4,996,994,000	4,995,266,000
高级无抵押美元债券票据	6,839,000,911	6,503,769,790
欧洲中期票据	6,836,224,422	6,501,590,898
减：一年内到期的应付债券(附注五、24)	4,098,823,611	0
合计	21,069,891,833	24,495,769,466

### (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	单张面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	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	1,500,000,000	0	67,200,000	0	0	0	1,500,000,000
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	3年	人民币2,000,000,000	1,998,677,778	0	62,800,000	933,333	0	0	1,999,611,111
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	2,996,465,000	0	123,000,000	420,000	0	0	2,996,885,000
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	3年	人民币2,100,000,000	2,098,267,500	0	64,680,000	945,000	0	0	2,099,212,500
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2,900,000,000	2,896,998,500	0	97,150,000	783,000	0	0	2,897,781,500
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	6,503,769,790	0	235,050,889	7,485,260	0	327,745,861	6,839,000,911
欧洲中期票据-第一批(注5)	美元1,000	2015年7月30日	5年	美元500,000,000	3,255,472,855	0	126,606,703	4,582,699	0	164,084,790	3,424,140
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	3,246,118,043	0	162,599,763	2,432,145	0	163,533,890	3,412,084,078
合计					24,495,769,466	0	939,087,355	17,581,437	0	655,364,541	25,168,715,444

√适用 □不适用

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 50 亿元的公司债券(第一期)。其中, 品种一发行总额为人民币 20 亿元, 实际利率为 3.19%; 品种二发行总额为人民币 30 亿元, 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%。本公司有权决定在该债券的第 3 年末调整该债券后 2 年的票面利率, 投资者有权选择在第 3 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。

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。

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 日分别发行第一批和第二批欧洲中期票据。第一批欧洲中期票据总票面值为 5 亿美元, 债券实际利率为 3.61%, 到期日为 2020 年 7 月 30 日。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。

## 28、长期应付款

√适用 □不适用

本公司之子公司 CNA 为其雇员设有退休金计划。CNA 与某人寿保险公司设立养老金设定受益计划, 以向其其在挪威的雇员提供退休金福利。于 2016 年, CNA 已终止了其中一项养老金设定受益计划并解除该计划所产生的所有未来义务。

截至 2018 年 12 月 31 日止, 相关养老金设定受益计划净负债为人民币 23,633,374 元(2017 年 12 月 31 日: 净负债人民币 20,857,408 元)。在该退休金计划下计入当期损益的金额为人民币 16,422,064 元(2017 年: 人民币 10,372,264 元)。

## 29、递延收益

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额 (经重述)	本期增加	本期减少	汇率调整	期末余额	形成原因
与资产相关的政府补助(注 1)	190,475,526	22,047,000	18,136,715	0	194,385,811	政府补助
与收益相关的政府补助(注 2)	106,318,416	97,310,258	123,234,898	0	80,393,776	政府补助
合同价值(注 3)	239,009,460	0	80,680,113	9,037,413	167,366,760	企业合并
低息贷款收益(注 4)	122,140,433	0	41,448,240	0	80,692,193	低息贷款
合计	657,943,835	119,357,258	263,499,966	9,037,413	522,838,540	

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

政府补助项目	期初余额 (经重述)	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	期末余额	与资产相关 /收益相关
产业引导资金	153,900,000	0	0	8,100,000	145,800,000	与资产相关
规模化多元热流体 热采工程技术示范	0	14,500,000	0	0	14,500,000	与资产相关
旋转导向地面模拟 测试系统	8,545,000	3,745,000	0	0	12,290,000	与资产相关
小尺寸旋转导向工 具工程化样机测试	14,354,993	7,560,000	0	11,094,602	10,820,391	与收益相关
随钻高分辨率电成 像仪器研制	5,081,353	6,170,000	0	4,363,260	6,888,093	与收益相关
模块化随钻地层测 压取样仪	8,462,838	7,765,900	0	9,342,058	6,886,680	与收益相关
模块式地层动态测 试系统研究	10,358,732	0	0	4,202,849	6,155,883	与资产相关
深层高温压裂液及 配套技术	4,785,775	1,564,500	0	1,909,742	4,440,533	与收益相关
随钻多极子声波成 像测井仪	3,307,097	3,235,000	0	2,163,169	4,378,928	与收益相关
高速传输地面软硬 件系统研制	6,289,014	3,490,000	0	5,556,887	4,222,127	与收益相关
超低渗高温模块式 地层测试仪	9,128,869	6,098,600	0	11,677,043	3,550,426	与收益相关
其他与资产相关的 政府补助	17,671,794	3,802,000	0	5,833,866	15,639,928	与资产相关
其他与收益相关的 政府补助	54,908,477	61,426,258	3,270,358	73,857,779	39,206,598	与收益相关
合计	296,793,942	119,357,258	3,270,358	138,101,255	274,779,587	/

√适用 □不适用

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，详见附注五、26(2)。

### 30、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(经重述)
合同负债(附注五、20)	308,000,380	230,429,112

### 31、股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本年变动增减(+、-)					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

### 32、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(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	999,354,310	39,061,810	44,525,060	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(附注六(2))	0	0	44,525,060	-44,525,060
股东的视同投资(附注六(3))	0	39,061,810	0	39,061,810
合计	12,371,738,191	39,061,810	44,525,060	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。

### 33、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(经重述)	本期发生金额						期末余额
		本期税前发生额	减：本年其他综合收益转入当期损益	减：前期其他综合收益转入当期损益	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	-11,539,525	-4,265,555	0	0	-981,078	-3,284,477	0	-14,824,002
其中：重新计量设定受益计划变动额	-11,539,525	-4,265,555	0	0	-981,078	-3,284,477	0	-14,824,002
二、将重分类	-330,632,048	190,411,065	0	0	-11,295,819	194,973,988	6,732,896	-135,658,060

进损益的其他综合收益								
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	11,064,107	4,564,469	0	0	0	4,564,469	0	15,628,576
外币财务报表折算差额	-341,696,155	185,846,596	0	0	-11,295,819	190,409,519	6,732,896	-151,286,636
合计	-342,171,573	186,145,510	0	0	-12,276,897	191,689,511	6,732,896	-150,482,062

### 34、 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。

### 35、 未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额(经重述)
调整前上期末未分配利润	15,244,928,341	15,450,440,854
加：会计政策变更(注1)	-5,304,755	0
同一控制下企业合并	9,704,650	0
调整后期初未分配利润	15,249,328,236	15,450,440,854
加：本年归属于母公司股东的净利润	70,802,324	42,771,737
减：已派发的现金股利(注2)	286,295,520	238,579,600
期末未分配利润	15,033,835,040	15,254,632,991

注1： 由于会计政策变更，调减期初未分配利润人民币5,304,755元，详见附注三、29。

注2： 本公司2017年度利润分配方案已于2018年5月30日经本公司2017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2017年度股息，每股派发现金红利人民币0.06元(含税)共计人民币286,295,520元。该股利已于2018年6月29日支付完毕。

截至2018年12月31日止，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22,400,781元(2017年12月31日：人民币22,400,781元)。

### 36、 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(经重述)	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	21,908,905,459	19,506,847,738	17,474,205,787	14,963,834,480

其他业务	36,972,121	36,831,071	42,082,068	41,198,863
合计	21,945,877,580	19,543,678,809	17,516,287,855	15,005,033,343

**(2). 合同产生的收入的情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	钻井服务	油田技术服务	物探采集和工程勘察服务	船舶服务	合计
按经营地区分类					
国内	4,226,449,424	8,223,614,558	1,281,607,100	2,553,135,927	16,284,807,009
北海	1,446,331,981	0	0	0	1,446,331,981
其他	2,092,877,666	1,598,643,949	369,861,545	153,355,430	4,214,738,590
合计	7,765,659,071	9,822,258,507	1,651,468,645	2,706,491,357	21,945,877,580
市场或客户类型					
中国海洋石油有限公司及其子公司(“中海油”)	4,124,739,516	8,901,507,864	1,168,779,725	2,461,746,105	16,656,773,210
其他	3,640,919,555	920,750,643	482,688,920	244,745,252	5,289,104,370
合计	7,765,659,071	9,822,258,507	1,651,468,645	2,706,491,357	21,945,877,580
按收入确认的时间分类					
时点	0	53,349,389	88,292,352	0	141,641,741
时段	7,765,659,071	9,768,909,118	1,563,176,293	2,706,491,357	21,804,235,839
合计	7,765,659,071	9,822,258,507	1,651,468,645	2,706,491,357	21,945,877,580

**(3). 履约义务的说明**

√适用 □不适用

**钻井服务**

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

**油田技术服务**

本集团向客户提供的油田技术服务主要包括测井、钻井液、定向井、固完井、增产和资料集成或合同约定的其他服务。本集团与客户之间的油田技术服务合同的对价主要包括提供油田技术服务款项。本集团识别油田技术服务合同中约定的各项油田技术服务是否为可明确区分的单项履约义务，并对客户在本集团履约的同时取得并消耗本集团履约所带来经济利益的各项履约义务，在履行履约义务的期间确认收入。同时少量合同约定的可明确区分的单独履约义务属于在某一时点履行的履约义务，本集团在客户取得相关商品控制权时点确认收入。

**物探采集服务和工程勘察服务**

本集团与客户之间的物探采集服务或工程勘察服务的对价主要包括提供相关采集或勘察服务款项及补偿款等。本集团识别物探采集服务或工程勘察服务合同约定的各项服务是否为可明确区分的单项履约义务，并对客户在本集团履约的同时取得并消耗本集团履约所带来经济利益的各项履约义务，在履行履约义务的期间确认收入。同时少量合同中约定的可明确区分的单独履约义务属于在某一时点履行的履约义务，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。

## (4). 分摊至剩余履约义务的说明

√适用 □不适用

截至 2018 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收入金额为人民币 1,465,401,605 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)	1,237,779,108
2年至5年(含5年)	226,603,834
5年以上	1,018,663
合计	1,465,401,605

注：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。因此根据新收入准则的要求，上述披露未包含该类合同在剩余履约期间将确认的收入。

## 37、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(经重述)
城市维护建设税	22,144,981	23,733,261
教育费附加	15,762,654	16,946,291
印花税	10,977,646	7,601,966
房产税	4,443,821	4,102,268
其他	5,920,245	5,349,950
合计	59,249,347	57,733,736

## 38、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	24,042,998	24,606,813
职工薪酬	2,595,295	2,113,646
其他	466,966	465,549
合计	27,105,259	27,186,008

## 39、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(经重述)
职工薪酬	406,368,339	342,362,918

办公费用	145,293,734	125,683,608
物料消耗	51,511,470	42,079,286
经营租赁费	25,458,694	30,020,075
折旧费	18,032,740	21,996,417
其他	13,580,490	3,094,189
合计	660,245,467	565,236,493

**40、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(经重述)
利息支出	1,074,991,221	1,104,370,352
减：利息资本化金额	2,720,581	12,590,401
减：利息收入	107,552,030	99,574,598
汇兑(收益)/损失	-358,646,692	388,091,503
其他	10,230,430	9,161,909
合计	616,302,348	1,389,458,765

**41、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
固定资产减值损失	122,962,327	4,941,777
存货跌价损失	4,666,384	-513,942
应收账款坏账损失	不适用	68,710,261
其他应收款坏账损失	不适用	14,892,498
合计	127,628,711	88,030,594

**42、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
应收账款信用损失	433,342,147	不适用
其他应收款信用损失	-17,977,780	不适用
合计	415,364,367	不适用

**43、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
合营企业投资收益	184,287,516	106,867,357
银行理财产品、货币基金及国债逆回购收益	164,730,441	187,544,988
合计	349,017,957	294,412,345

**44、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
处置固定资产利得/(损失)	281,525,398	-2,136,651
处置无形资产利得	34,419,906	0
合计	315,945,304	-2,136,651

**45、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
保险赔款	69,529,134	142,807,555	69,529,134
补偿金收入(注)	61,449,998	100,222,132	61,449,998
政府补助	3,270,358	17,364,881	3,270,358
其他	13,024,860	41,369,383	13,024,860
合计	147,274,350	301,763,951	147,274,350

注：由于供应商延迟交付建造船舶，导致本集团海上作业产能低于原有预算。本集团需通过外租船舶以满足作业需求，并由此产生增量成本。本集团将供应商支付的延迟交付补偿金中属于弥补真实增量成本的部分计入营业外收入。

**46、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(经重述)	计入当期非经常性损益的金额
设备落井损失	47,448,582	113,965,399	47,448,582
非流动资产报废损失	38,759,373	31,220,813	38,759,373
亏损合同	0	22,449,925	0
其他	11,080,863	7,684,362	11,080,863
合计	97,288,818	175,320,499	97,288,818

**47、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	649,268,652	167,190,404
递延所得税(收益)/费用	-31,611,950	94,159,611
合计	617,656,702	261,350,015

**(2). 会计利润与所得税费用调整过程**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额(经重述)
----	-------	------------

利润总额	706,328,684	342,265,463
按法定税率 25%计算的税项(上年度: 25%)	176,582,171	85,566,366
享受高新技术企业优惠税率影响	-322,520,939	-170,096,564
境内无须纳税的收入之纳税影响	-13,319,508	-14,919,474
对合营企业的投资收益之纳税影响	-46,071,879	-26,716,839
不可抵扣的成本之纳税影响	17,030,257	37,768,456
境外经营无须纳税及适用不同税率之纳税影响	815,554,862	400,604,183
技术研发费加计扣除之纳税影响	-82,241,427	-60,318,966
税率变动导致期初递延所得税资产/负债余额的变化	-3,294,896	-58,315,239
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	93,641,147	5,980,219
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	-26,417,131	0
汇率调整差异(注)	-7,079,606	79,210,395
所得税汇算清缴调整	-4,782,458	-46,378,082
其他纳税调整项目	20,576,109	28,965,560
按本集团实际税率计算的税项费用	617,656,702	261,350,015

√适用 □不适用

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。

#### 48、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(经重述)
归属于本公司普通股股东的当年净利润(人民币元)	70,802,324	42,771,737
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(经重述)
按归属于普通股股东的净利润计算基本每股收益(人民币元)	0.0148	0.0090

#### 49、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注五、33。

## 50、现金流量表项目

## (1). 支付的其他与经营活动有关的现金

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额（经重述）
差旅费及出国人员费	541,301,459	544,216,067
办公费及会议费等	39,511,888	30,711,110
其他	362,888,761	241,884,219
合计	943,702,108	816,811,396

## 51、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（注）	上期金额（经重述）
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	88,671,982	80,915,448
加：资产减值损失	127,628,711	88,030,594
信用减值损失	415,364,367	不适用
固定资产折旧	3,821,296,054	4,031,068,708
无形资产摊销	56,832,818	69,377,480
长期待摊费用摊销	384,647,195	444,238,142
处置及报废固定资产、无形资产和其他长期资产的净(收益)/损失	-280,659,682	30,643,880
财务费用（收益以“-”号填列）	593,905,662	1,307,641,892
投资损失（收益以“-”号填列）	-349,017,957	-294,412,345
公允价值变动收益	-49,440,725	0
递延所得税资产及负债的变动	-31,611,950	94,159,611
存货的减少（增加以“-”号填列）	-160,840,651	-5,955,951
合同成本的变动	-87,477,719	不适用
递延收益的减少	-102,694,468	-106,984,274
合同负债的增加	130,691,563	不适用
预计负债的减少	-22,449,925	-333,612,028
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-2,117,167,326	221,010,139
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	1,754,683,701	-134,400,017
经营活动产生的现金流量净额	4,172,361,650	5,491,721,279
<b>2. 现金及现金等价物净变动情况：</b>		
现金的期末余额	1,743,968,568	3,170,529,185
减：现金的期初余额	3,170,529,185	2,660,140,857
加：现金等价物的期末余额	1,425,000,000	5,838,545,007
减：现金等价物的期初余额	5,838,545,007	3,410,927,743
现金及现金等价物净增加额	-5,840,105,624	2,938,005,592

注：现金流量表补充资料中与经营性活动相关的资产负债表科目本年变动所指期间为2018年1月1日至2018年12月31日止。

## (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、现金及银行存款	1,743,968,568	3,170,529,185
其中：库存现金	484,917	439,140
可随时用于支付的银行存款	1,743,199,398	3,169,687,274
可随时用于支付的其他货币资金	284,253	402,771
二、现金等价物	1,425,000,000	5,838,545,007
其中：通知存款	1,425,000,000	4,855,000,000
三个月以下定期存款	0	983,545,007
三、期末现金及现金等价物余额	3,168,968,568	9,009,074,192

## 52、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		
其中：CNA 养老金存款	23,633,374	养老金存款
保函押金	4,024,047	保函押金
合计	27,657,421	/

## 53、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			716,659,826
其中：美元	59,644,894	6.8632	409,354,838
印尼盾	415,491,280,000	0.0005	207,745,640
挪威克朗	39,067,024	0.7828	30,581,666
墨西哥比索	62,482,222	0.3484	21,768,806
沙特里亚尔	4,572,999	1.8287	8,362,643
其他			38,846,233
应收票据及应收账款			327,001,661
其中：美元	38,477,079	6.8632	264,075,886
印尼盾	111,354,262,000	0.0005	55,677,131
欧元	397,251	7.8473	3,117,347
其他			4,131,297
其他应收款			236,488,786
其中：美元	33,083,588	6.8632	227,059,284
印尼盾	10,943,824,000	0.0005	5,471,912
其他			3,957,590
应付票据及应付账款			454,849,401
其中：美元	42,315,485	6.8632	290,419,640

印尼盾	155,756,598,000	0.0005	77,878,299
墨西哥比索	82,887,646	0.3484	28,878,056
挪威克朗	29,084,745	0.7828	22,767,538
欧元	2,897,045	7.8473	22,733,983
其他			12,171,885
其他应付款			38,479,666
其中：美元	4,266,663	6.8632	29,282,961
墨西哥比索	9,016,613	0.3484	3,141,388
其他			6,055,317
一年内到期的非流动负债			577,881,440
其中：美元	84,200,000	6.8632	577,881,440
应付职工薪酬			58,494,985
其中：挪威克朗	74,725,326	0.7828	58,494,985
长期借款			575,622,845
其中：美元	83,870,912	6.8632	575,622,845

## (2). 境外经营实体说明

本集团重要境外经营实体的主要经营地见附注七、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。

## 54、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	与资产相关/ 与收益相关	列报 项目	本年累计数	计入当期损益的金额
成品油消费税返还	与收益相关	注	45,424,129	45,424,129
规模化多元热流体热采工程技术示范	与资产相关	注	14,500,000	0
海洋深水高性能测井技术与仪器	与收益相关	注	13,951,200	13,951,200
模块化随钻地层测压取样仪	与收益相关	注	7,765,900	7,765,900
小尺寸旋转导向工具工程化样机测试	与收益相关	注	7,560,000	7,560,000
随钻地层测试流体取样仪器研制	与收益相关	注	7,090,000	5,284,800
旋转导向及随钻测量工具研究及工程化	与收益相关	注	6,305,000	6,305,000
随钻高分辨率电成像仪器研制	与收益相关	注	6,170,000	4,363,260
超低渗高温模块式地层测试仪	与收益相关	注	6,098,600	6,098,600
其他与资产相关的政府补助	与资产相关	注	7,547,000	532,191
其他与收益相关的政府补助	与收益相关	注	42,369,558	36,634,882
合计		/	164,781,387	133,919,962

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

本年度，本集团无退回的政府补助(2017年：无)。

## 六、合并范围的变更

### 1、同一控制下企业合并

√适用□不适用

#### (1). 本期发生的同一控制下企业合并

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并日当期期初至合并日被合并方的收入	合并日当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
中海油能源发展工程技术特普公司（以下简称“特普公司”）	100%	本公司并购特普公司前与其同受中国海油控制	2018年1月31日	取得被收购方的控制权之日	0	-4,333,220	79,873,807	9,704,650

#### (2). 合并成本

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	金额
现金	44,525,060

#### (3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

	特普公司	
	合并日（注）	上期期末
资产：	47,132,362	84,024,282
应收票据及应收账款	6,097,871	39,822,742
其他应收款	30,600	1,597,136
固定资产	31,050,500	31,754,689
无形资产	9,580,944	10,429,226
长期待摊费用	372,447	420,489
负债：	41,760,932	74,319,632
应付票据及应付账款	168,363	7,079,048
应交税费	53,211	722,508
其他应付款	38,149,819	63,053,805
应付职工薪酬	3,167,842	3,237,174
递延收益	221,697	227,097
净资产	5,371,430	9,704,650

注：上述特普公司的部分固定资产和其他应付款中，合计净负债人民币 39,061,810 元，仍由中海油能源发展股份有限公司持有，将其视作本集团股东对本集团的视同投资。

(4) 同一控制下企业合并对 2017 年 12 月 31 日的合并资产负债表及 2017 年度的合并利润表的影响



单位：元 币种：人民币

项目	2017年12月31日 重述前(注)	同一控制下企业 合并影响金额	2017年12月31日 重述后
<b>流动资产：</b>			
货币资金	9,079,035,759	0	9,079,035,759
应收票据及应收账款	6,304,082,274	39,822,742	6,343,905,016
预付款项	58,705,013	0	58,705,013
其他应收款	401,696,360	1,597,136	403,293,496
存货	1,148,506,949	0	1,148,506,949
一年内到期的非流动资产	52,959,491	0	52,959,491
其他流动资产	2,790,432,051	0	2,790,432,051
流动资产合计	19,835,417,897	41,419,878	19,876,837,775
<b>非流动资产：</b>			
可供出售金融资产	0	0	0
长期股权投资	582,702,238	0	582,702,238
固定资产	47,300,965,594	31,754,689	47,332,720,283
在建工程	4,822,990,406	0	4,822,990,406
无形资产	420,406,076	10,429,226	430,835,302
开发支出	22,820,471	0	22,820,471
商誉	0	0	0
长期待摊费用	605,327,609	420,489	605,748,098
递延所得税资产	70,799,970	0	70,799,970
其他非流动资产	195,841,891	0	195,841,891
非流动资产合计	54,021,854,255	42,604,404	54,064,458,659
资产总计	73,857,272,152	84,024,282	73,941,296,434
<b>流动负债：</b>			
短期借款	2,286,970,000	0	2,286,970,000
应付票据及应付账款	6,997,886,358	7,079,048	7,004,965,406
预收款项	87,224,708	0	87,224,708
应付职工薪酬	830,873,755	3,237,174	834,110,929
应交税费	469,202,632	722,508	469,925,140
其他应付款	609,456,990	63,053,805	672,510,795
一年内到期的非流动负债	563,379,640	0	563,379,640
其他流动负债	197,691,853	0	197,691,853
流动负债合计	12,042,685,936	74,092,535	12,116,778,471
<b>非流动负债：</b>			
长期借款	1,409,174,844	0	1,409,174,844
应付债券	24,495,769,466	0	24,495,769,466
长期应付款	20,857,408	0	20,857,408
预计负债	0	0	0
递延收益	888,145,850	227,097	888,372,947
递延所得税负债	322,858,124	0	322,858,124
非流动负债合计	27,136,805,692	227,097	27,137,032,789
负债合计	39,179,491,628	74,319,632	39,253,811,260
<b>股东权益：</b>			
股本	4,771,592,000	0	4,771,592,000
资本公积	12,371,738,191	0	12,371,738,191

其他综合收益	-342,061,396	0	-342,061,396
盈余公积	2,508,655,960	0	2,508,655,960
未分配利润	15,244,928,341	9,704,650	15,254,632,991
归属于母公司股东的权益合计	34,554,853,096	9,704,650	34,564,557,746
少数股东权益	122,927,428	0	122,927,428
股东权益合计	34,677,780,524	9,704,650	34,687,485,174
负债及股东权益总计	73,857,272,152	84,024,282	73,941,296,434

单位：元 币种：人民币

项目	上年金额重述前(注)	同一控制下 企业合并影响金额	上年金额重述后
一、营业总收入	17,436,414,048	79,873,807	17,516,287,855
其中：营业收入	17,436,414,048	79,873,807	17,516,287,855
二、营业总成本	17,661,165,724	70,546,519	17,731,712,243
其中：营业成本	14,944,419,040	60,614,303	15,005,033,343
税金及附加	56,981,030	752,706	57,733,736
销售费用	27,186,008	0	27,186,008
管理费用	565,015,576	220,917	565,236,493
研发费用	590,072,656	8,960,648	599,033,304
财务费用/(收入)	1,389,460,820	-2,055	1,389,458,765
其中：利息费用	1,091,779,951	0	1,091,779,951
利息收入	99,574,598	0	99,574,598
资产减值损失/(转回)	88,030,594	0	88,030,594
加：投资收益	294,412,345	0	294,412,345
其中：对合营企业的投资收益	106,867,357	0	106,867,357
资产处置收益/(损失)	-2,136,651	0	-2,136,651
其他收益	137,969,398	1,001,307	138,970,705
三、营业利润	205,493,416	10,328,595	215,822,011
加：营业外收入	301,763,951	0	301,763,951
减：营业外支出	174,789,439	531,060	175,320,499
四、利润总额	332,467,928	9,797,535	342,265,463
减：所得税费用	261,257,130	92,885	261,350,015
五、净利润(净亏损)	71,210,798	9,704,650	80,915,448
(一)按经营持续性分类：			
1.持续经营净利润(净亏损)	71,210,798	9,704,650	80,915,448
2.终止经营净利润(净亏损)	0	0	0
(二)按所有权归属分类：			
1.归属于母公司所有者的净利润(净亏损)	33,067,087	9,704,650	42,771,737
2.少数股东损益	38,143,711	0	38,143,711
六、其他综合收益的税后净额	-451,227,689	0	-451,227,689
归属于母公司股东的其他综合收益的税后净额	-446,001,206	0	-446,001,206
(一)不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划变动额	-5,161,265	0	-5,161,265
(二)将重分类进损益的其他综合收益			
1.权益法下可转损益的其他综合收益	-8,558,815	0	-8,558,815
2.可供出售金融资产公允价值变动	-35,892,677	0	-35,892,677
3.外币财务报表折算差额	-396,388,449	0	-396,388,449
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-5,226,483	0	-5,226,483
七、综合收益总额	-380,016,891	9,704,650	-370,312,241
归属于母公司股东的综合收益总额	-412,934,119	9,704,650	-403,229,469
归属于少数股东的综合收益总额	32,917,228	0	32,917,228
八、每股收益			
基本每股收益	0.0069	0	0.0090

注：该列2017年12月31日重述前/上年金额重述前的数据已按照财会15号文件的要求对财务报表相关科目进行调整。

## (5) 同一控制下企业合并对 2017 年 1 月 1 日合并资产负债表的影响

单位：元 币种：人民币

项目	2017 年 1 月 1 日 重述前(注)	同一控制下 企业合并影响金额	2017 年 1 月 1 日 重述后
<b>流动资产：</b>			
货币资金	6,094,874,538	0	6,094,874,538
应收票据及应收账款	6,640,270,307	53,019,877	6,693,290,184
预付款项	57,233,860	0	57,233,860
其他应收款	385,726,519	1,597,136	387,323,655
存货	1,157,617,265	0	1,157,617,265
一年内到期的非流动资产	47,220,747	0	47,220,747
其他流动资产	7,168,848,816	0	7,168,848,816
流动资产合计	21,551,792,052	54,617,013	21,606,409,065
<b>非流动资产：</b>			
可供出售金融资产	0	0	0
长期股权投资	600,364,012	0	600,364,012
固定资产	51,074,332,951	40,938,037	51,115,270,988
在建工程	5,733,983,217	0	5,733,983,217
无形资产	428,138,730	20,976,501	449,115,231
开发支出	0	0	0
商誉	0	0	0
长期待摊费用	773,811,310	1,033,262	774,844,572
递延所得税资产	68,513,960	0	68,513,960
其他非流动资产	313,120,737	0	313,120,737
非流动资产合计	58,992,264,917	62,947,800	59,055,212,717
资产总计	80,544,056,969	117,564,813	80,661,621,782
<b>流动负债：</b>			
短期借款	693,700,000	0	693,700,000
应付票据及应付账款	8,461,871,272	10,990,277	8,472,861,549
预收款项	109,063,452	0	109,063,452
应付职工薪酬	776,939,252	5,410,478	782,349,730
应交税费	223,426,793	7,139,717	230,566,510
其他应付款	598,884,859	93,988,336	692,873,195
一年内到期的非流动负债	5,296,468,870	0	5,296,468,870
其他流动负债	555,827,279	0	555,827,279
流动负债合计	16,716,181,777	117,528,808	16,833,710,585
<b>非流动负债：</b>			
长期借款	2,057,206,200	0	2,057,206,200
应付债券	25,279,744,480	0	25,279,744,480
长期应付款	8,782,534	0	8,782,534
预计负债	14,505,215	0	14,505,215
递延收益	936,803,719	36,005	936,839,724
递延所得税负债	234,456,029	0	234,456,029
非流动负债合计	28,531,498,177	36,005	28,531,534,182
负债合计	45,247,679,954	117,564,813	45,365,244,767

<b>股东权益：</b>			
股本	4,771,592,000	0	4,771,592,000
资本公积	12,371,738,191	0	12,371,738,191
其他综合收益	103,939,810	0	103,939,810
盈余公积	2,508,655,960	0	2,508,655,960
未分配利润	15,450,440,854	0	15,450,440,854
归属于母公司股东的权益合计	35,206,366,815	0	35,206,366,815
少数股东权益	90,010,200	0	90,010,200
股东权益合计	35,296,377,015	0	35,296,377,015
负债及股东权益总计	80,544,056,969	117,564,813	80,661,621,782

注：该列 2017 年 1 月 1 日重述前的数据已按照财会 15 号文件的要求对财务报表相关科目进行调整。

## 七、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. (“COSL Australia”)	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
CNA	挪威	挪威	投资控股	0	100	投资设立
COSL Drilling Pan-Pacific (Labuan) Ltd. (“CDPLL”)	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	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

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 的财务报表已作为子公司合并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). 本公司不存在重要的非全资子公司

适用 不适用

## 2、在合营企业中的权益

适用 不适用

### 不重要的合营企业的汇总财务信息

适用 不适用

合营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		表决权比例(%)	对合营企业投资的会计处理方法
				直接	间接		
中海辉固	中国深圳	中国深圳	注 1	50	0	50	权益法
中法渤海	中国天津	中国天津	注 2	50	0	50	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	50	权益法
麦克巴(注 8)	中国深圳	中国深圳	注 4	60	0	50	权益法
海洋石油 - 奥蒂斯完井服务有限公司 (“奥蒂斯”)	中国天津	中国天津	注 5	50	0	50	权益法
中海艾普	中国天津	中国天津	注 6	50	0	50	权益法
PBS-COSL Oilfield Services Company Sdn Bhd (“PBS -COSL”) (注 9)	文莱	文莱	注 7	49	0	50	权益法
COSL (Malaysia) SDN. BHD. (“COSL Malaysia”) (注 10)	马来西亚	马来西亚	注 10	49	0	50	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 Slick Line 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： 向石油天然气、地热开发、采矿行业提供专业技术服务：向石油天然气、地热开发、采矿行业提供出租、维修、保养或组装油田专用完井、修井及增产作业中所需工具、设备、化学制品及材料(涉及危险化学品的以危险化学品使用批准证书为准)、石油天然气、地热开发、采矿行业所需服务设备、配件及相关原材料的批发、零售(不设店铺)及进出口。

注 6： 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 7：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 8：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。根据该公司章程规定，被投资公司董事会决议需要经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 9：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 10：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。截至 2018 年 12 月 31 日，由于合营协议规定的出资时点尚未达到，本集团尚未实际履行出资，因此未确认对 COSL Malaysia 的长期股权投资。

单位：元 币种：人民币

	期末余额/本年发生额	期初余额/上年发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	679,162,332	582,702,238
下列各项按持股比例计算的合计数		
-净利润	184,287,516	106,867,357
-其他综合收益	4,564,469	-8,558,815
-综合收益总额	188,851,985	98,308,542

## 八、与金融工具相关的风险

√适用□不适用

本集团的金融工具包括货币资金、交易性金融资产、应收票据及应收账款、部分其他应收款、其他流动资产 - 保证收益银行理财产品、其他流动资产 - 国债逆回购、短期借款、应付票据及应付账款、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。

本集团的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动风险及市场风险。

### 金融工具分类

资产负债表日的各类金融工具的账面价值如下：

#### 金融资产

单位：元 币种：人民币

期末余额	以摊余成本计量的金融资产	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	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
流动资产				
货币资金	3,339,868,728	0	0	3,339,868,728
交易性金融资产	0	1,749,722,574	0	1,749,722,574
应收票据及应收账款	8,223,477,631	0	24,739,742	8,248,217,373
其他应收款	132,298,227	0	0	132,298,227
其他流动资产	6,536,532,192	0	0	6,536,532,192
金融资产合计	18,232,176,778	1,749,722,574	24,739,742	20,006,639,094

单位：元 币种：人民币

期初余额 (经重述)	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当期损益的金融资产	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
流动资产				
货币资金	9,079,035,759	0	0	9,079,035,759
交易性金融资产	0	606,008,259	0	606,008,259
应收票据及应收账款	6,335,690,476	0	2,546,608	6,338,237,084
其他应收款	249,061,238	0	0	249,061,238
其他流动资产	2,172,587,993	0	0	2,172,587,993
金融资产合计	17,836,375,466	606,008,259	2,546,608	18,444,930,333

### 金融负债

单位：元 币种：人民币

	其他金融负债	
	期末余额	期初余额(经重述)
流动负债		
短期借款	1,372,640,000	2,286,970,000
应付票据及应付账款	8,325,318,464	7,004,965,406
其他应付款	584,384,953	672,510,795
一年内到期的非流动负债	4,694,905,051	563,379,640
小计	14,977,248,468	10,527,825,841
非流动负债		
长期借款	787,630,650	1,409,174,844
应付债券	21,069,891,833	24,495,769,466
小计	21,857,522,483	25,904,944,310
金融负债合计	36,834,770,951	36,432,770,151

### 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保证收益银行理财产品及国债逆回购，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 2018 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	期末账面余额
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	3,339,868,728
应收票据及应收账款 (不包含银行承兑汇票)	未来 12 个月预期信用损失	208,164,606
	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	7,004,392,666
	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	771,522,815
	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	2,803,367,674
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	13,688,925
	未来 12 个月预期信用损失-按组合计提信用损失准备	130,721,532
	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	6,536,532,192
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:		
应收票据及应收账款-银行承兑汇票	未来 12 个月预期信用损失	24,739,742

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

根据集团的信用风险管理政策, 对于由收入准则规范的交易形成的应收款项, 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, 详见附注五。

由于本集团仅与经认可的且信誉良好的客户进行交易, 所以无需担保物。本集团大部分应收款项在单项资产的基础上确定其信用损失。本集团应收款项期末余额信息和本集团前五大客户期末余额信息已经在附注五、3 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。

### 流动风险

流动风险, 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之间的平衡。截至 2018 年 12 月 31 日止, 本集团 22%(2017 年 12 月 31 日: 10%)的债务在不足 1 年内到期。

下表概括了金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析:

单位: 元 币种: 人民币

期末余额	按要求偿还或于一年以内偿还	一至两年	两至五年	五年以上	合计
短期借款	1,372,640,000	0	0	0	1,372,640,000
应付票据及应付账款	8,325,318,464	0	0	0	8,325,318,464
其他应付款	584,384,953	0	0	0	584,384,953
一年内到期的非流动负债	4,834,701,377	0	0	0	4,834,701,377
长期借款	45,335,715	626,482,866	63,493,800	250,773,960	986,086,341
应付债券	784,932,000	4,216,532,000	12,773,124,000	7,109,444,000	24,884,032,000
金融负债合计	15,947,312,509	4,843,014,866	12,836,617,800	7,360,217,960	40,987,163,135



单位：元 币种：人民币

期初余额 (经重述)	按要求偿还或于 一年以内偿还	一至两年	两至五年	五年以上	合计
短期借款	2,286,970,000	0	0	0	2,286,970,000
应付票据及应付账款	7,004,965,406	0	0	0	7,004,965,406
其他应付款	672,510,795	0	0	0	672,510,795
一年内到期的非流动 负债	571,531,867	0	0	0	571,531,867
长期借款	54,114,697	619,549,564	657,683,215	375,689,520	1,707,036,996
应付债券	888,559,500	4,988,559,500	16,158,691,500	7,323,158,500	29,358,969,000
金融负债合计	11,478,652,265	5,608,109,064	16,816,374,715	7,698,848,020	41,601,984,064

### 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银行借款有关。

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分折，本集团签订各种合同以尽量减低与其浮息债务有关的风险。

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

2018 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	11,433,252	11,433,252
因利率上升	+50bps	-11,433,252	-11,433,252

2017 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	18,716,896	18,716,896
因利率上升	+50bps	-18,716,896	-18,716,896

### 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外汇风险。

2018 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	
	期末余额	期初余额	期末余额	期初余额
美元	16,232,814,745	15,267,416,196	1,624,500,844	1,908,443,776
其他币种	394,698,786	399,104,642	539,577,586	460,841,748

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 2018 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% 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	301,305,791	297,636,163	296,271,758	295,209,691
-因美元兑人民币汇率下降	-301,305,791	-297,636,163	-296,271,758	-295,209,691

### 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、应付票据及应付账款、其他应付款、应付职工薪酬、长期借款及应付债券，减去现金及现金等价物及三个月以上的定期存款。股东权益包括归属于母公司股东的权益和少数股东权益。

2018 年 12 月 31 日及 2018 年 1 月 1 日，本集团的资本负债比率如下：

项目	期末余额	期初余额(经重述)
	人民币元	人民币元
短期借款(附注五、18)	1,372,640,000	2,286,970,000
应付票据及应付账款(附注五、19)	8,325,318,464	7,004,965,406
其他应付款(附注五、23)	584,384,953	672,510,795
应付职工薪酬(附注五、21)	909,174,212	834,110,929
长期借款(含一年内到期)(附注五、26)	1,383,712,090	1,972,554,484
应付债券(含一年内到期)(附注五、27)	25,168,715,444	24,495,769,466
减：现金及现金等价物及三个月以上的定期存款	3,312,211,307	9,037,944,001
负债净额	34,431,733,856	28,228,937,079
归属于母公司股东权益	34,529,875,879	34,559,142,814
少数股东权益	147,529,982	122,927,428
股东权益	34,677,405,861	34,682,070,242
总资本	69,109,139,717	62,911,007,321
资本负债率	50%	45%

## 九、公允价值的披露

### 1、以公允价值计量的资产和负债的公允价值

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额		期初余额(经重述)	
	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				
以公允价值计量且其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	503,032,877	第三层次	405,898,082	第三层次
交易性金融资产- 货币基金	1,246,689,697	第一层次	200,110,177	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				
应收票据-银行承兑汇票	24,739,742	第二层次	2,546,608	第二层次
合计	1,774,462,316	/	608,554,867	/

### 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

本集团以预期收益率预计未来现金流量,并按管理层基于对预期风险水平的最佳估计所确定的利率折现,以此作为第三层次金融资产的估值技术和主要输入值。

单位:元 币种:人民币

项目	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产
期初金额	405,898,082
本年购买	1,600,000,000
本年处置	-1,519,980,822
本年公允价值变动计入损益	17,115,617
期末金额	503,032,877

### 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、应收票据及应收账款、部分其他应收款、其他流动资产 - 保证收益银行理财产品、其他流动资产 - 国债逆回购、应付票据及应付账款、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、长期借款,其公允价值约等于债务账面价值。

除上述金融工具外,本集团持有的其他金融工具的账面价值与公允价值信息如下:

单位:元币种:人民币

金融负债	账面价值		公允价值	
	期末余额	期初余额	期末余额	期初余额
固定利率应付债券(含一年内到期)	25,168,715,444	24,495,769,466	25,072,753,132	24,695,757,902
固定利率长期借款	212,007,805	327,859,565	212,007,805	327,859,565
合计	25,380,723,249	24,823,629,031	25,284,760,937	25,023,617,467

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、关联方及关联交易

### 1、本集团的母公司情况

√适用 □不适用

母公司名称	注册地	业务性质	对本公司的持股比例	对本公司表决权比例	注册资本
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	50.53%	50.53%	人民币 9,493,161.4万元

本集团的最终控制方为中国海油。

### 2、本公司的子公司情况

本公司所属的子公司企业详见附注七、1。

### 3、本集团的主要合营企业情况

本集团所属的合营企业详见附注七、2。

### 4、本集团的其他关联方

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)	
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
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
中海油研究总院有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源物流有限公司	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(以下简称“海油发展”)	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天津分公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展装备技术有限公司(以下简称“装备公司”)	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
中海石油(惠州)物流有限公司	同受最终控股公司控制的公司

中联煤层气有限责任公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中国海洋石油南海西部有限公司	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
中海油信息科技有限公司	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
中海实业有限责任公司燕郊基地分公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油安全技术服务有限公司	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
中海国际石油工程有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司
海洋石油总医院	同受最终控股公司控制的公司
中海油基建管理有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司
上海北海船务股份有限公司(以下简称“北海船务”)	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

√适用 □不适用

注：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。

## 5、关联交易情况

### (1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

自关联方接收劳务情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额 (经重述)
中海油	物资、公用事业及其他配套服务	103,920,961	86,249,209
中海油	租赁服务	4,903,935	3,723,047
中海油	其他	0	62,582
中国海油	租赁服务	53,061,161	14,757,199
中国海油	其他	66,983,141	42,072,337
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	863,528,712	610,388,948
中国海油集团内其他关联公司	租赁服务	301,741,747	221,842,461
中国海油集团内其他关联公司	其他	68,187,571	34,049,591
合营公司	物资、公用事业及其他配套服务	261,034,124	188,695,376
合营公司	租赁服务	25,372,435	36,196,862
合计		1,748,733,787	1,238,037,612

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 (经重述)
中海油	提供钻井服务	4,124,739,516	3,529,446,656
中国海油	提供钻井服务	10,004,159	45,972,200
中国海油集团内其他关联公司	提供钻井服务	107,778,409	102,441,650
其中：中海油海南能源有限公司		103,748,135	97,977,600
其他		4,030,274	4,464,050

合营公司	提供钻井服务	0	8,751
小计		4,242,522,084	3,677,869,257
中海油	提供油田技术服务	8,901,507,864	6,292,722,903
中国海油	提供油田技术服务	26,099,949	20,508,868
中国海油集团内其他关联公司	提供油田技术服务	81,326,047	170,199,294
其中：中海油海南能源有限公司		50,619,489	65,305,975
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		13,657,967	0
海洋石油工程股份有限公司及 其子公司		5,954,364	32,139,972
中联煤层气有限责任公司及其 子公司		5,734,533	57,906,174
其他		5,359,694	14,847,173
合营公司	提供油田技术服务	16,034,564	14,968,608
小计		9,024,968,424	6,498,399,673
中海油	提供船舶服务	2,461,746,105	2,284,596,681
中国海油	提供船舶服务	0	7,978,519
中国海油集团内其他关联公司	提供船舶服务	42,581,660	39,497,094
其中：中海油海南能源有限公司		29,901,369	35,305,828
中海油能源发展股份有限公司 天津分公司		5,600,737	0
其他		7,079,554	4,191,266
小计		2,504,327,765	2,332,072,294
中海油	提供物探服务	1,168,779,725	976,084,582
中国海油	提供物探服务	0	10,637,736
中国海油集团内其他关联公司	提供物探服务	24,566,613	139,008,304
其中：中海油研究总院有限责任公司		8,909,692	10,779,245
中海油海南能源有限公司		5,813,100	116,508,231
其他		9,843,821	11,720,828
合营公司	提供物探服务	0	3,889,355
小计		1,193,346,338	1,129,619,977

## (2). 关联方租赁情况

√适用 □不适用

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

本集团于重组前无偿占用中国海油拥有的部分物业。本集团于 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，为期一年，此等租赁合同本年已续约，续约期为一年。

本集团亦根据自身经营需要，从中国海油和中国海油集团内其他关联方租入钻井平台，该等交易已包含于附注十、5(1)中。

## (3). 关联方担保情况

√适用 □不适用

截至 2018 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**

截至2018年12月31日，本集团无新增关联方资金拆借款项，偿还关联方借款人民币1,032,801,750元。本年度本集团就关联方资金拆借款确认利息支出人民币57,381,598元(2017年：人民币37,878,515元)。

**(5). 关联方资产转让情况**

本年度，本集团与海油发展及其全资子公司装备公司签订买卖协议，向其购买钻修机，交易对价为人民币6,243,170元。该交易已于2018年1月31日完成交割。

本年度，本集团将账面价值人民币118,896,257元的土地使用权转让给中国海油集团内关联方中海油基建管理有限责任公司，转让价款为人民币157,032,500元，实现资产处置收益人民币34,419,906元，全部转让价款已于本年内收回。

本年度，本集团与北海船务订立油轮及相关业务(以下简称“业务”)买卖协议，向其出售两艘分别名为“滨海607”和“滨海608”的原油运输船舶及原油运输业务。本集团已于2018年12月20日向北海船务交付业务并完成转让登记手续，交易对价为人民币82,337,700元，处置业务的收益为人民币62,448,356元。

本公司董事认为，与关联方进行的上述(1)-(5)所有交易乃在正常业务过程中按各方协议的条款进行。

**(6). 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	9,161,199	7,653,275

具体明细如下：

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额	上年金额
齐美胜(注1)	1,530,844	1,114,048
曹树杰(注2)	1,457,356	995,181
刘一峰(注3)	1,149,555	0
郑永钢(注4)	970,652	0
李智	1,142,259	929,735
余峰	1,085,663	903,393
喻贵民	1,127,514	922,797
姜萍(注5)	454,572	715,351
董伟良(注6)	0	834,039
李飞龙(注4)	242,784	1,142,279
王保军(注7)	0	96,452
合计	9,161,199	7,653,275

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2018年3月27日召开的董事会决议选举齐美胜先生担任公司董事长，不再担任公司首席执行官兼总裁，自2018年3月28日生效。

注2：于2018年3月27日召开的董事会，曹树杰先生因工作变动原因不再担任公司执行副总裁职务，决议聘任曹树杰先生接替齐美胜先生担任公司首席执行官兼总裁，自2018年3月

28 日生效。于 2018 年 5 月 30 日召开的 2017 年度股东周年大会，决议选举曹树杰先生为公司执行董事，自 2018 年 5 月 30 日生效。

注 3：于 2017 年 12 月 13 日召开的临时股东大会，决议选举刘一峰先生担任公司执行董事，2018 年 5 月 28 日，刘一峰先生因工作变动原因辞任本公司执行董事职务，该辞任自 2018 年 5 月 30 日举行的 2017 年股东周年大会选举产生新任董事后生效。

注 4：于 2018 年 2 月 27 日董事会接受了公司执行董事、执行副总裁兼首席财务官李飞龙先生的书面辞呈，李飞龙先生因个人工作变化的原因辞去本公司执行董事、执行副总裁兼首席财务官职务，生效日期为 2018 年 2 月 28 日。本公司董事会聘任郑永钢先生担任公司首席财务官，自 2018 年 2 月 28 日生效。

注 5：于 2017 年 3 月 21 日召开的 2017 年董事会第一次会议，决议聘任姜萍女士接替王保军先生担任公司董事会秘书，自 2017 年 3 月 22 日起生效。

注 6：于 2017 年 12 月 13 日召开的临时股东大会后，董伟良先生不再担任执行董事。

注 7：于 2017 年 3 月，王保军先生因工作变动原因不再担任公司董事会秘书职务。

#### (7). 关联公司利息收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	本年金额	上年金额
中海石油财务有限责任公司	25,248,480	19,522,867
合计	25,248,480	19,522,867

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。

#### (8). 合营公司股利分配

单位：元 币种：人民币

	本年金额	上年金额
中法渤海	59,500,000	32,000,000
中海辉固	26,758,000	40,871,000
中海艾普	5,000,000	20,000,000
奥帝斯	5,000,000	0
麦克巴	0	27,724,200
合计	96,258,000	120,595,200

### 6、关联方应收应付款项余额

#### (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
应收票据及应收账款	中海油	5,874,298,360	0	4,028,070,514	0
应收票据及应收账款	中国海油	0	0	20,102,469	0
应收票据及应收账款	中国海油集团内其他关联公司	40,179,849	0	226,390,094	0
应收票据及应收账款	其中：中海油能源发	12,905,265	0	4,957,375	0



	展股份有限公司工程技术分公司及其子公司				
应收票据及应收账款	中联煤层气有限责任公司及其子公司	8,037,200	0	55,616,671	0
应收票据及应收账款	中海油海南能源有限公司	7,296,294	0	130,277,517	0
应收票据及应收账款	海洋石油工程股份有限公司及其子公司	3,494,434	0	27,954,478	0
应收票据及应收账款	其他	8,446,656	0	7,584,053	0
应收票据及应收账款	合营公司	3,305,540	0	4,313,033	0
应收票据及应收账款	小计	5,917,783,749	0	4,278,876,110	0
其他应收款	中海油	8,707,574	0	5,173,735	0
其他应收款	中国海油集团内其他关联公司	500,000	500,000	500,000	500,000
其他应收款	合营公司	34,025,431	0	39,200,912	0
其他应收款	小计	43,233,005	500,000	44,874,647	500,000

## (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	期末余额	期初余额 (经重述)
应付票据及应付账款	中海油	52,461,073	42,460,570
应付票据及应付账款	中国海油	2,477,488	172,671,458
应付票据及应付账款	中国海油集团内其他关联公司	597,040,669	603,676,319
应付票据及应付账款	其中: 中海油能源物流有限公司	159,777,944	148,109,232
应付票据及应付账款	中海石油(惠州)物流有限公司	94,146,167	78,401,624
应付票据及应付账款	中国海洋石油南海西部有限公司	44,756,108	33,031,690
应付票据及应付账款	中海油信息科技有限公司	43,133,569	29,890,992
应付票据及应付账款	中国海洋石油渤海有限公司及其子公司	39,506,099	19,655,452
应付票据及应付账款	中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	28,469,418	28,407,662
应付票据及应付账款	中海油安全技术服务有限公司	27,618,640	38,229,518

应付票据及应付账款	海洋石油总医院	26,507,510	19,530,362
应付票据及应付账款	海洋石油工程股份有限公司及其子公司	26,109,660	0
应付票据及应付账款	中国近海石油服务(香港)有限公司	25,821,540	18,339,800
应付票据及应付账款	中海实业有限责任公司燕郊基地分公司	20,153,887	17,607,160
应付票据及应付账款	其他	61,040,127	172,472,827
应付票据及应付账款	合营公司	313,656,793	195,983,986
应付票据及应付账款	其中：中法渤海	88,511,813	38,081,505
应付票据及应付账款	阿特拉斯	73,451,090	68,176,686
应付票据及应付账款	中海辉固	55,342,016	34,692,741
应付票据及应付账款	中海艾普	40,404,040	23,383,046
应付票据及应付账款	其他	55,947,834	31,650,008
应付票据及应付账款	小计	965,636,023	1,014,792,333
其他应付款	中海油	0	0
其他应付款	中国海油	3,348,229	3,348,229
其他应付款	中国海油集团内其他关联公司	21,858,072	64,810,076
其他应付款	其中：中海国际石油工程有限责任公司	20,863,072	0
其他应付款	中海油天津化工研究设计院有限公司	995,000	60,000
其他应付款	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	0	53,790,058
其他应付款	其他	0	10,960,018
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	25,302,373	68,254,377
合同负债	中海油	52,900,000	25,800,000
其他流动负债	中国海油	18,429,875	20,511,608
短期借款	中国海油集团内其他关联公司	1,372,640,000	2,286,970,000
短期借款	其中：Overseas Oil and Gas Corporation, Ltd.	1,372,640,000	2,286,970,000

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。

## 7、本集团与关联方的承诺

√适用 □不适用

于资产负债表日，本集团与关联方无资本承诺事项。

于资产负债表日，本集团与关联方签订的不可撤销的经营租赁合同情况如下：

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
资产负债表日后 1 年以内(含 1 年)	97,396,666	118,800,000
资产负债表日后 1 年至 2 年(含 2 年)	27,072,000	94,320,000
资产负债表日后 2 年至 3 年(含 3 年)	0	0
合计	124,468,666	213,120,000

**8、存放关联方的货币资金**

√适用 □不适用

本集团

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
中海石油财务有限责任公司	1,471,714,715	1,497,421,894

**十一、承诺事项及或有事项****1、重要承诺事项**

√适用 □不适用

于资产负债表日，本集团的资本承诺事项如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的购建长期资产承诺等	392,658,125	640,853,549
合计	392,658,125	640,853,549

重大经营租赁-本集团作为承租人：

根据与出租人签订的租赁合同，本集团不可撤销租赁的最低租赁付款额如下：

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
资产负债表日后 1 年以内(含 1 年)	809,448,524	528,693,754
资产负债表日后 1 年至 2 年(含 2 年)	621,118,253	553,668,709
资产负债表日后 2 年至 3 年(含 3 年)	369,250,558	387,198,396
资产负债表日后 3 年以上	248,736,067	253,589,617
合计	2,048,553,402	1,723,150,476

**2、或有事项**

√适用 □不适用

本集团本年不存在重大或有事项。

**十二、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

2019年3月27日，本公司2019年第一次董事会会议审议通过，按截至2018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0.07元(含税)，共计分配利润人民币334,011,440元。上述股利分配方案尚待股东大会批准。

### 十三、 其他重要事项

#### 1、 年金计划

适用 不适用

详见附注五、21。

#### 2、 分部信息

##### 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

报告分部的确定依据与会计政策：

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。为了配合集团业务的发展变化，结合集团内部组织结构及管理要求，集团本年度调整了分部报告的编制口径。调整前集团分部报告以资产属性为基础划分为四个经营分部，调整后主要以资产服务所处的经营事业部为基础仍划分为四个经营分部，分别为：钻井服务、油田技术服务、物探采集和工程勘察服务以及船舶服务。分部报告编制口径的调整未对分部报告的列报产生重大影响。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、货币基金及国债逆回购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)、部分其他应收款、部分其他流动资产，交易性金融资产和递延所得税资产，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、部分其他应付款、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。

##### 报告分部的财务信息

适用 不适用

2018 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 勘察服务	船舶服务	合计
对外交易收入	7,765,659,071	9,822,258,507	1,651,468,645	2,706,491,357	21,945,877,580
分部间交易收入	102,271,197	60,954,910	1,654,381	202,451,423	367,331,911
分部营业收入合计	7,867,930,268	9,883,213,417	1,653,123,026	2,908,942,780	22,313,209,491
分部间抵销					-367,331,911
营业收入合计					21,945,877,580
营业利润总额	-1,030,942,511	1,765,241,849	84,836,971	289,323,557	1,108,459,866
未分配损益					-402,131,182
利润总额					706,328,684
所得税费用					617,656,702
资产总额					
分部资产	44,231,272,684	8,033,369,067	4,329,946,174	7,693,239,952	64,287,827,877
未分配资产					10,399,176,685
小计					74,687,004,562
负债总额					
分部负债	4,304,513,912	4,625,860,077	1,153,676,918	1,112,851,490	11,196,902,397
未分配负债					28,812,696,304
小计					40,009,598,701

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
对合营企业的长期股权投资	0	518,242,983	160,919,349	0	679,162,332
对合营企业的投资收益	-3,072,516	138,609,373	48,750,659	0	184,287,516
折旧费和摊销费	2,549,660,602	705,040,717	365,178,454	642,896,294	4,262,776,067
资产减值损失	124,613,551	2,088,520	351,154	575,486	127,628,711
信用减值损失	425,657,782	-6,787,260	-1,288,591	-2,217,564	415,364,367
资本性支出	1,252,427,064	642,146,347	302,766,446	200,618,720	2,397,958,577

2017 年(经重述)

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
对外交易收入	6,356,838,088	7,022,615,893	1,690,063,832	2,446,770,042	17,516,287,855
分部间交易收入	77,054,934	82,582,142	4,548,500	103,995,335	268,180,911
分部营业收入合计	6,433,893,022	7,105,198,035	1,694,612,332	2,550,765,377	17,784,468,766
分部间抵销					-268,180,911
营业收入合计					17,516,287,855
营业利润总额	-124,194,224	1,464,879,265	-90,991,873	294,486,072	1,544,179,240
未分配损益					-1,201,913,777
利润总额					342,265,463
所得税费用					261,350,015
资产总额					
分部资产	43,898,016,850	7,284,561,540	4,169,603,701	8,216,236,418	63,568,418,509
未分配资产					10,367,209,993
小计					73,935,628,502
负债总额					
分部负债	3,847,403,643	3,748,947,087	958,913,736	1,130,745,491	9,686,009,957
未分配负债					29,567,548,303
小计					39,253,558,260

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
对合营企业的长期股权投资	0	443,775,548	138,926,690	0	582,702,238
对合营企业的投资收益	-5,657,407	96,440,207	16,084,557	0	106,867,357

折旧费和摊销费(经重述)	2,587,792,547	728,304,929	564,878,098	607,959,029	4,488,934,603
资产减值损失	92,187,841	-7,622,656	-603,156	4,068,565	88,030,594
资本性支出	1,074,603,878	653,195,333	105,761,251	466,160,275	2,299,720,737

## 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、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	本年金额	上年金额(经重述)
国内	16,284,807,009	13,193,699,457
国际	5,661,070,571	4,322,588,398
其中：北海	1,446,331,981	1,033,858,645
其他	4,214,738,590	3,288,729,753
合计	21,945,877,580	17,516,287,855

### 非流动资产

单位：元 币种：人民币

地区	本年金额	上年金额(经重述)
国内	26,946,911,810	31,067,791,509
国际	25,286,133,358	22,343,164,942
其中：北海	12,469,384,927	9,734,108,069
其他	12,816,748,431	12,609,056,873
合计	52,233,045,168	53,410,956,451

### 主要客户信息

单位：元 币种：人民币

客户	本年金额	占营业收入比例%
中海油	16,656,773,210	76%
合计	16,656,773,210	76%

## 3、其他事项

√适用 □不适用

关于两份作业合同的有关情况及最新进展

2016年12月，本公司下属子公司 COSL Offshore Management AS(以下简称“COM”)作为原告，对 Statoil Petroleum AS(以下简称“Statoil”)向挪威 Oslo District Court(奥斯陆地区法院)递交起诉书。COM认为 Statoil 终止钻井平台 COSLInnovator 的作业合同是非法的，并且主张合同应继续履行。如合同无法继续履行，COM主张 Statoil 应就非法终止作业合同给 COM 带来的损失进行赔偿，具体赔偿金额取决于后续诉讼程序。

奥斯陆地区法院于 2018 年 5 月 15 日进行判决。诉讼双方可在判决结果的法律通知送达之日起一个月内就判决结果提起上诉。Statoil 的公司名称近期已改为 Equinor Petroleum AS(以下简称

“Equinor”)。于 2018 年 6 月 14 日, Equinor 提起上诉, COM 随后也对 Equinor 取消合同合法这项判决提起独立上诉。COM 认为, Equinor 取消合同的行为不合法, COM 有权获得相应的损失赔偿。

截至本财务报表批准报出日, 法庭尚未对双方上诉作出判决。未来集团是否能够获得赔偿, 取决于法院进一步的审判结果, 因此截至 2018 年 12 月 31 日止, 集团管理层尚未就上述事项相关的或有资产确认应收款项。

#### 十四、 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	期末余额	期初余额
库存现金	63,389	106,808
- 人民币	48,227	65,723
- 美元	11,979	37,836
- 印尼盾	3,183	3,249
银行存款	2,061,122,183	7,473,006,282
- 人民币	1,651,935,263	5,254,071,817
- 美元	400,907,858	2,217,985,014
- 港币	1,875,517	647,293
- 印尼盾	22,290	279,796
- 菲律宾比索	6,381,255	22,362
其他货币资金	4,129,272	5,689,491
- 人民币	284,253	402,771
- 美元	3,845,019	5,286,720
合计	2,065,314,844	7,478,802,581
其中: 存放于境外的款项总额	13,601,570	6,111,398

截至 2018 年 12 月 31 日止, 本公司的所有权受到限制的货币资金为人民币 3,845,019 元(2017 年 12 月 31 日: 人民币 5,286,720 元)。

截至 2018 年 12 月 31 日止, 本公司三个月以上的定期存款为人民币 68,632,000 元(2017 年 12 月 31 日: 无)。

##### 2、 应收票据及应收账款

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额(经重述)
应收票据	232,826,048	85,532,840
应收账款	7,883,373,753	6,031,528,302
合计	8,116,199,801	6,117,061,142

##### 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	208,164,606	82,986,232
银行承兑汇票	24,661,442	2,546,608
合计	232,826,048	85,532,840

- (2) 截至 2018 年 12 月 31 日止, 本公司无已质押的应收票据(2017 年 12 月 31 日: 无)
- (3) 截至 2018 年 12 月 31 日止, 本公司附有追索权的已贴现或背书给他方但尚未到期的应收票据为人民币 9,140,000 元(2017 年 12 月 31 日: 无), 因承兑人信誉良好, 到期日发生承兑人不能兑付的风险极低, 本公司认为该等贴现或背书应收票据所有权上几乎所有的风险和报酬已经转移, 并终止确认该等应收票据。
- (4) 截至 2018 年 12 月 31 日止, 本公司无因出票人未履约而将其转入应收账款的票据(2017 年 12 月 31 日: 无)。

截至 2018 年 12 月 31 日止, 本公司应收票据均系与客户进行交易产生, 并将于出票日起 6 个月内到期, 未计提信用损失准备。

### 应收账款

#### (1). 应收账款账龄分析如下

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末余额	期初余额(经重述)
6 个月以内	7,884,758,292	6,011,480,915
6 个月至 1 年	2,065,605	4,252,416
1 至 2 年	5,550,591	18,978,414
2 至 3 年	1,683,547	6,275,204
3 年以上	64,993,185	63,939,757
小计	7,959,051,220	6,104,926,706
减: 信用损失准备	75,677,467	73,398,404
合计	7,883,373,753	6,031,528,302

#### (2). 信用损失准备计提情况

√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	7,639,415,295	96	65,790,080	1	7,573,625,215	5,771,171,633	95	64,966,572	1	5,706,205,061
按组合计提信用损失准备	319,635,925	4	9,887,387	3	309,748,538	333,755,073	5	8,431,832	3	325,323,241
合计	7,959,051,220	100	75,677,467	/	7,883,373,753	6,104,926,706	100	73,398,404	/	6,031,528,302

#### (3). 按单项计提信用损失准备

√适用 □不适用

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	5,505,094,359	0	0	收回可能性
应收单位二	489,837,859	0	0	收回可能性
应收单位三	462,910,898	0	0	收回可能性
应收单位四	189,357,558	0	0	收回可能性



应收单位五	180,728,442	0	0	收回可能性
其他	811,486,179	65,790,080	8	收回可能性
合计	7,639,415,295	65,790,080	/	/

## (4). 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	第二阶段	第三阶段	合计
	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)	
期初余额	8,431,832	64,966,572	73,398,404
期初账面余额在本年			
—转入已发生信用减值	-1,196,703	1,196,703	0
本期计提	9,794,992	1,529,340	11,324,332
本期转回	-7,142,734	-1,815,792	-8,958,526
本期核销	0	-86,743	-86,743
期末余额	9,887,387	65,790,080	75,677,467

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

(6). 截至 2018 年 12 月 31 日止，本公司无因金融资产转移而终止确认的应收账款(2017 年 12 月 31 日：无)。

## 3、其他应收款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	2,206,919	11,435,706
应收股利	29,500,000	32,000,000
其他应收款	1,067,754,090	1,327,692,513
合计	1,099,461,009	1,371,128,219

## 其他应收款

## (1). 其他应收款的账龄分析如下

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额	期初余额
6 个月以内	59,624,929	517,874,794
6 个月至 1 年	175,462,656	355,261,571
1 至 2 年	644,844,455	186,183,556
2 至 3 年	114,304,985	50,005,796
3 年以上	203,971,831	248,956,806
小计	1,198,208,856	1,358,282,523
减：信用损失准备	130,454,766	30,590,010
合计	1,067,754,090	1,327,692,513

## (2). 其他应收款按款项性质分类如下

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末余额	期初余额
应收借款及利息	755,461,075	782,314,601
应收设备款	238,673,718	183,119,720
代垫款	112,625,033	162,721,996
预缴税款	29,702,569	79,162,554
保险赔款	24,854,937	47,173,522
押金及保证金	22,229,586	75,372,818
其他	14,661,938	28,417,312
合计	1,198,208,856	1,358,282,523

## (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)	
2018年1月1日余额	30,090,010	0	500,000	30,590,010
本期计提	8,570,585	0	117,842,536	126,413,121
本期转回	-26,548,365	0	0	-26,548,365
2018年12月31日余额	12,112,230	0	118,342,536	130,454,766

## (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	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款总额的比例(%)	信用损失准备
应收单位一	借款利息	430,219,408	1年以内、1至2年、2至3年	36	73,125,918
应收单位二	应收设备款	188,890,382	3年以上	16	0
应收单位三	借款利息及代垫款	129,876,082	1年以内、1至2年、2至3年	11	24,059,881
应收单位四	借款利息及代垫款	116,027,056	1年以内、1至2年	10	10,456,920
应收单位五	应收设备款、借款利息及代垫款	74,370,489	1年以内、1至2年、2至3年、3年以上	6	0
合计	/	939,383,417	/	79	107,642,719

(5). 截至2018年12月31日止, 本公司无涉及政府补助的其他应收款(2017年12月31日: 人民币4,591,500元)

(6). 截至2018年12月31日止, 本公司无因金融资产转移而终止确认的其他应收款(2017年12月31日: 无)。

## 4、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
对子公司的投资	7,773,474,456	0	7,773,474,456	7,773,474,456	0	7,773,474,456
对合营企业的投资	679,162,332	0	679,162,332	582,702,238	0	582,702,238
合计	8,452,636,788	0	8,452,636,788	8,356,176,694	0	8,356,176,694

## (1). 对子公司的投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
油服化学	21,709,948	0	0	21,709,948	0	0
COSL America, Inc.	2,712,100	0	0	2,712,100	0	0
China Oilfield Services (BVI) Limited	8	0	0	8	0	0
COSL Hong Kong International Limited	7,279,052,400	0	0	7,279,052,400	0	0
深圳深水	470,000,000	0	0	470,000,000	0	0
合计	7,773,474,456	0	0	7,773,474,456	0	0

## (2). 对合营企业的投资

√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
		投资成本本年增加	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	宣告发放的现金股利	其他变动		
合营企业								
中海辉固	138,926,690	0	48,750,659	0	-26,758,000	0	160,919,349	0
中法渤海	88,195,787	0	81,968,728	0	-59,500,000	0	110,664,515	0
麦克巴	98,597,721	0	9,373,290	5,358,061	0	0	113,329,072	0
中海艾普	160,052,417	0	28,688,308	0	-5,000,000	0	183,740,725	0
其他	96,929,623	0	15,506,531	-793,592	-5,000,000	3,866,109	110,508,671	0
合计	582,702,238	0	184,287,516	4,564,469	-96,258,000	3,866,109	679,162,332	0

## 5、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. 期初余额	604,012,312	14,876,750,314	18,448,970,329	10,629,437,772	105,135,563	44,664,306,290
2. 本年增加金额	12,788,072	758,566,253	3,133,582,816	775,985,961	1,364,994	4,682,288,096
(1) 本年购置	0	0	0	153,241,185	1,227,550	154,468,735
(2) 在建工程转入	0	758,566,253	3,133,582,816	491,361,292	0	4,383,510,361
(3) 吸收合并	12,788,072	0	0	131,383,484	137,444	144,309,000
3. 本年减少金额	12,788,072	426,938,248	195,328,489	542,614,387	837,300	1,178,506,496
(1) 处置或报废	12,788,072	426,938,248	195,328,489	509,607,685	837,300	1,145,499,794
(2) 转入在建工程	0	0	0	33,006,702	0	33,006,702
4. 期末余额	604,012,312	15,208,378,319	21,387,224,656	10,862,809,346	105,663,257	48,168,087,890

二、累计折旧						
1. 期初余额	54,485,162	5,773,264,902	8,233,471,200	7,270,500,701	85,830,717	21,417,552,682
2. 本年增加金额	40,379,409	826,371,567	622,756,302	885,228,166	5,201,491	2,379,936,935
(1) 本年计提	28,439,600	826,371,567	622,756,302	784,033,175	5,077,791	2,266,678,435
(2) 吸收合并	11,939,809	0	0	101,194,991	123,700	113,258,500
3. 本年减少金额	11,939,809	399,769,675	117,525,830	433,975,917	757,270	963,968,501
(1) 处置或报废	11,939,809	399,769,675	117,525,830	407,570,681	757,270	937,563,265
(2) 转入在建工程	0	0	0	26,405,236	0	26,405,236
4. 期末余额	82,924,762	6,199,866,794	8,738,701,672	7,721,752,950	90,274,938	22,833,521,116
三、减值准备						
1. 期初余额	0	4,941,777	148,569,949	0	0	153,511,726
2. 本年增加金额	0	0	0	0	0	0
(1) 本年计提	0	0	0	0	0	0
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. 期末余额	0	4,941,777	148,569,949	0	0	153,511,726
四、账面价值						
1. 期末账面价值	521,087,550	9,003,569,748	12,499,953,035	3,141,056,396	15,388,319	25,181,055,048
2. 期初账面价值	549,527,150	9,098,543,635	10,066,929,180	3,358,937,071	19,304,846	23,093,241,882

(2) 截至 2018 年 12 月 31 日止, 本公司无暂时闲置的固定资产(2017 年 12 月 31 日: 无)。

(3) 截至 2018 年 12 月 31 日止, 本公司无通过融资租赁租入的固定资产(2017 年 12 月 31 日: 无)。

(4) 截至 2018 年 12 月 31 日, 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 1,900,584,107 元(2017 年 12 月 31 日: 无)。

(5) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位: 元 币种: 人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
海港项目	565,700,740	正在办理中

## 6、在建工程

(1). 在建工程情况

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	201,027,516	0	201,027,516	61,740,705	0	61,740,705
南海十号平台	70,983,854	0	70,983,854	0	0	0
5000 英尺半潜式钻井平台	68,556,945	0	68,556,945	3,104,161,198	0	3,104,161,198
海洋石油 691(原“海洋石油 682”)	47,896	0	47,896	757,672,164	0	757,672,164
其他	693,867,563	0	693,867,563	669,492,989	0	669,492,989
合计	1,034,483,774	0	1,034,483,774	4,593,067,056	0	4,593,067,056

## (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	预算数	期初余额	本年增加	本年固定 资产转入	本年转入 固定资产	期末余额	工程投入 占预算比例(%)	工程 进度 (%)	利息资本化 累计金额	其中：本年 利息资本化金额	资本化率 (%)	资金来源
海港项目二期	829,030,000	61,740,705	139,286,811	0	0	201,027,516	24	24	0	0	0	自筹资金
南海十号平台	97,808,800	0	70,983,854	0	0	70,983,854	73	73	0	0	0	自筹资金
5000 英尺半潜式钻井平台	3,514,032,661	3,104,161,198	98,681,205	0	3,134,285,458	68,556,945	91	91	25,622,466	2,720,581	4.64	自筹资金加 借款
海洋石油 691 (原“海洋石油 682”)	845,685,000	757,672,164	615,731	0	758,239,999	47,896	90	90	0	0	0	自筹资金
其他	17,317,020,539	669,492,989	508,758,012	6,601,466	490,984,904	693,867,563	0	0	0	0	0	/
合计	22,603,577,000	4,593,067,056	818,325,613	6,601,466	4,383,510,361	1,034,483,774	/	/	25,622,466	2,720,581	/	/

## 7、应付票据及应付账款

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付票据	50,266,000	0
应付账款	7,327,625,661	6,563,881,931
合计	7,377,891,661	6,563,881,931

## 应付票据：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	266,000	0
银行承兑汇票	50,000,000	0
合计	50,266,000	0

## 应付账款：

## (1) 应付账款列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
服务费	2,983,556,460	2,115,992,708
材料采购费	2,427,129,526	1,752,021,034
资本性支出	1,467,514,395	1,925,976,998
其他	449,425,280	769,891,191
合计	7,327,625,661	6,563,881,931

(2) 截至 2018 年 12 月 31 日止，本公司本年度无账龄超过一年的大额应付账款(2017 年 12 月 31 日：无)。

## 8、未分配利润

单位：元 币种：人民币

	本年金额	上年金额(经重述)
上年期末未分配利润	17,554,817,045	16,212,029,616
加：会计政策变更	-1,330,923	0
本年期初未分配利润	17,553,486,122	16,212,029,616
本年净利润	1,577,473,982	1,581,367,029
减：已派发的现金股利(注)	286,295,520	238,579,600
期末未分配利润	18,844,664,584	17,554,817,045

注：本公司 2017 年度利润分配方案已于 2018 年 5 月 30 日经本公司 2017 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 2017 年度股息，每股派发现金红利人民币 0.06 元(含税)共计人民币 286,295,520 元。该股利已于 2018 年 6 月 29 日支付完毕。

## 9、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
钻井服务	5,119,030,416	4,251,857,486	4,352,514,085	3,283,572,829
油田技术服务	8,291,119,539	6,070,007,465	5,865,681,163	4,162,543,487
物探采集和工程勘察服务	1,619,180,246	1,562,095,457	1,463,500,018	1,550,579,660
船舶服务	2,542,615,069	2,367,590,009	2,303,071,112	2,084,260,522
合计	17,571,945,270	14,251,550,417	13,984,766,378	11,080,956,498

## (2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	钻井服务	油田技术服务	物探采集和工程 勘察服务	船舶服务	合计
按经营地区分类					
国内	4,701,058,842	8,274,738,692	1,606,237,592	2,538,738,713	17,120,773,839
其他	417,971,574	16,380,847	12,942,654	3,876,356	451,171,431
合计	5,119,030,416	8,291,119,539	1,619,180,246	2,542,615,069	17,571,945,270
市场或客户类型					
中海油	3,984,170,111	7,645,548,928	1,156,326,270	2,334,453,136	15,120,498,445
其他	1,134,860,305	645,570,611	462,853,976	208,161,933	2,451,446,825
合计	5,119,030,416	8,291,119,539	1,619,180,246	2,542,615,069	17,571,945,270
按收入确认的时间分类					
时点		49,848,862	72,620,000		122,468,862
时段	5,119,030,416	8,241,270,677	1,546,560,246	2,542,615,069	17,449,476,408
合计	5,119,030,416	8,291,119,539	1,619,180,246	2,542,615,069	17,571,945,270

## 10、财务费用

单位：元 币种：人民币

	本年金额	上年金额
利息支出	478,851,782	532,939,287
减：利息资本化金额	2,720,581	12,590,401
减：利息收入	81,767,890	79,116,407
汇兑(收益)/损失	-373,006,699	387,004,155
其他	5,473,539	3,621,537
合计	26,830,151	831,858,171

## 11、资产减值损失

单位：元 币种：人民币

	本年金额	上年金额
应收账款坏账损失	不适用	-148,788,763
其他应收款坏账损失	不适用	14,892,498
固定资产减值损失	0	4,941,777
存货跌价损失	-75,917	-774,013
合计	-75,917	-129,728,501

## 12、信用减值损失

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额	上年金额
长期应收款信用损失(注)	983,983,662	不适用
应收账款信用损失	2,365,806	不适用
其他应收款信用损失(注)	99,864,756	不适用
合计	1,086,214,224	不适用

注： 本年本公司对子公司的长期应收款和其他应收款存在回收性风险，根据预期未来可获得的现金流量的现值，本公司对子公司长期应收款计提信用损失准备人民币 983,983,662 元，对子公司其他应收款计提信用损失准备人民币 117,842,536 元(附注十四、17(6))。

## 13、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额	上年金额
合营企业投资收益	184,287,516	106,867,357
银行理财产品、货币基金及国债逆回购收益	164,730,441	187,544,988
合计	349,017,957	294,412,345

## 14、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元 币种：人民币

	本年金额	上年金额
当期所得税费用	431,475,672	83,149,109
递延所得税(收益)/费用	-18,137,722	121,291,225
合计	413,337,950	204,440,334

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元 币种：人民币

	本年金额	上年金额
利润总额	1,990,811,932	1,785,807,363
按法定税率 25%计算的税项(上年度：25%)	497,702,983	446,451,841
享受高新技术企业优惠税率影响	-317,637,750	-166,346,426
无须纳税的收入之纳税影响	-13,319,508	-14,919,474
对合营企业的投资收益之纳税影响	-46,071,879	-26,716,839
不可抵扣的成本之纳税影响	16,986,150	37,615,927
境外经营适用不同税率之纳税影响	4,757,558	1,953,840
技术研发费加计扣除之纳税影响	-78,924,831	-59,257,268
税率变动导致期初递延所得税资产/负债余额的变化	0	-53,803,772
未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异之纳税影响	359,384,384	102,754,200
所得税汇算清缴调整	-66,416,854	-45,554,700
其他纳税调整项目	56,877,697	-17,736,995
按本公司实际税率计算的税项费用	413,337,950	204,440,334



## 15、现金流量表补充资料

单位：元 币种：人民币

	本年金额(注)	上年金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,577,473,982	1,581,367,029
加：资产减值损失	-75,917	-129,728,501
信用减值损失	1,086,214,224	不适用
固定资产折旧	2,266,678,435	2,268,367,460
无形资产摊销	44,148,728	44,771,394
长期待摊费用摊销	243,863,493	291,319,785
处置及报废固定资产、无形资产和其他长期资产的净(收益)/损失	-286,154,329	25,126,775
财务费用	9,190,356	828,236,634
投资收益	-349,017,957	-294,412,345
公允价值变动收益	-49,440,725	0
递延所得税资产及负债的变动	-18,137,722	121,291,225
存货的减少	1,270,137	5,318,019
合同成本的变动	-50,726,868	不适用
递延收益的(减少)/增加	-21,946,956	74,238,984
合同负债的增加	44,108,784	不适用
预计负债的减少	-22,449,925	-333,612,028
经营性应收项目的(增加)/减少	-2,037,995,443	305,388,056
经营性应付项目的增加/(减少)	1,472,771,795	-331,370,456
经营活动产生的现金流量净额	3,909,774,092	4,456,302,031
2. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	602,837,825	1,932,424,861
减：现金的期初余额	1,932,424,861	846,176,252
加：现金等价物的期末余额	1,390,000,000	5,541,091,000
减：现金等价物的期初余额	5,541,091,000	3,035,000,000
现金及现金等价物的净(减少)/增加额	-5,480,678,036	3,592,339,609

注：现金流量表补充资料中与经营性活动相关的资产负债表科目本年变动所指期间为 2018 年 1 月 1 日至 2018 年 12 月 31 日止。

## 16、现金和现金等价物

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金及银行存款	602,837,825	1,932,424,861
其中：库存现金	63,389	106,808
可随时用于支付的银行存款	602,490,183	1,931,915,282
可随时用于支付的其他货币资金	284,253	402,771
二、现金等价物	1,390,000,000	5,541,091,000
其中：通知存款	1,390,000,000	4,855,000,000
三个月以下定期存款	0	686,091,000
三、期末现金及现金等价物余额	1,992,837,825	7,473,515,861

## 17、关联方关系及其交易

## (1). 母公司情况

母公司名称	注册地	法定代表人	业务性质	对本公司持股比例	对本公司表决权比例	注册资本
中国海油	中国北京	杨华	海洋石油天然气的勘探、开发、生产及加工	50.53%	50.53%	人民币 9,493,161.4 万元

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七、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十四、4。

## (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、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	本年金额	上年金额
中海油	物资、公用事业及其他配套服务	95,336,145	72,941,411
中海油	租赁服务	4,903,935	3,723,047
中海油	其他	0	62,582
中国海油	租赁服务	53,023,047	14,757,199
中国海油	其他	66,983,141	42,072,337
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	845,739,773	565,573,609
中国海油集团内其他关联公司	租赁服务	301,623,621	221,618,069
中国海油集团内其他关联公司	其他	67,088,072	32,461,952
合营公司	物资、公用事业及其他配套服务	189,808,817	116,668,494
合营公司	租赁服务	25,033,598	36,196,862
子公司	物资、公用事业及其他配套服务	531,464,285	309,511,250
子公司	租赁服务	0	24,415,646
子公司	其他	10,417,314	0
合计		2,191,421,748	1,440,002,458

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	3,984,170,111	3,245,052,044
中国海油	提供钻井服务	10,004,159	45,972,200
中国海油集团内其他关联公司	提供钻井服务	107,778,409	102,441,650
其中：中海油海南能源有限公司		103,748,135	97,977,600
其他		4,030,274	4,464,050
合营公司	提供钻井服务	0	8,751
子公司	提供钻井服务	355,375,217	155,727,513
小计		4,457,327,896	3,549,202,158
中海油	提供油技服务	7,645,548,928	5,548,329,898
中国海油	提供油技服务	26,099,949	20,508,868
中国海油集团内其他关联公司	提供油技服务	81,057,314	170,165,311
其中：中海油海南能源有限公司		50,619,489	65,305,975
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		13,547,794	0

中联煤层气有限责任公司及其子公司		5,734,533	57,906,174
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		5,954,364	32,139,972
其他		5,201,134	14,813,190
合营公司	提供油技服务	16,034,564	14,968,608
子公司	提供油技服务	35,305,093	38,722,931
小计		7,804,045,848	5,792,695,616
中海油	提供船舶服务	2,334,453,136	2,127,655,204
中国海油	提供船舶服务	0	7,978,519
中国海油集团内其他关联公司	提供船舶服务	42,581,660	39,497,094
其中：中海油海南能源有限公司		29,901,369	35,305,828
中海油能源发展股份有限公司天津分公司		5,600,737	0
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		4,033,104	3,313,668
其他		3,046,450	877,598
子公司	提供船舶服务	0	1,287,022
小计		2,377,034,796	2,176,417,839
中海油	提供物探服务	1,156,326,270	955,821,444
中国海油	提供物探服务	0	9,150,943
中国海油集团内其他关联公司	提供物探服务	22,466,060	131,507,051
其中：中海油研究总院有限责任公司		8,909,692	10,779,245
中海油海南能源有限公司		5,813,100	116,508,231
其他		7,743,268	4,219,575
合营公司	提供物探服务	0	3,889,355
子公司	提供物探服务	278,219,943	246,879,102
小计		1,457,012,273	1,347,247,895

## (b) 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	224,495,818	187,179,973
中海石油财务有限责任公司	25,248,480	19,522,867
合计	249,744,298	206,702,840

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。

## (c) 合营公司及子公司股利分配

单位：元 币种：人民币

关联方	期末余额	期初余额
中法渤海	59,500,000	32,000,000
中海辉固	26,758,000	40,871,000
中海艾普	5,000,000	20,000,000
奥帝斯	5,000,000	0
麦克巴	0	27,724,200
合计	96,258,000	120,595,200

## (d) 关联方租赁情况

本公司与中国海油于公司重组时订立多项协议，包括雇员福利安排、提供物资、公用事业及配套服务、以及提供技术服务、租赁房屋及其他各种商业安排。

本公司于重组前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。此等租赁合同本年已续约，续约期为一年。

本公司亦根据自身经营需要，从中国海油和中国海油集团内其他关联方租入钻井平台，该等交易已包含于附注十四、17(5)(a)中。

## (e) 关联方担保

2015年12月9日，本公司同意所属的海外全资子公司及两个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。

## (f) 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2,317,083,890元；本年度，子公司偿还的资金为人民币706,747,360元。

## (g) 关联方资产转让情况

本年度，本该公司与海油发展及其全资子公司装备公司签订买卖协议，向其购买钻修机，交易对价为人民币6,243,170元。该交易已于2018年1月31日完成交割。

本年度，本公司将账面价值人民币118,896,257元的土地使用权转让给中国海油集团内关联方中海油基建管理有限责任公司，转让价款为人民币157,032,500元，实现资产处置收益人民币34,419,906元，全部转让价款已于本年内收回。

本年度，本公司与北海船务订立油轮及业务买卖协议，向其出售包括两艘分别名为“滨海607”和“滨海608”的原油运输船舶及原油运输业务。本公司已于2018年12月20日向北海船务交付业务并完成转让登记手续，交易对价为人民币82,337,700元，处置业务的收益为人民币62,448,356元。

本公司董事认为，与关联方进行的上述(a)-(g)所有交易乃在正常业务过程中按各方协议的条款进行。

## (6). 关联方应收应付款项余额

单位：元 币种：人民币

应收票据及应收账款	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
中海油	5,709,958,965	0	3,663,212,687	0
中国海油	0	0	20,102,469	0
中国海油集团内其他关联公司	39,202,230	0	222,469,485	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	12,805,265	0	4,957,375	0
中联煤层气有限责任公司及其子公司	8,037,200	0	55,616,671	0
中海油海南能源有限公司	7,296,294	0	130,277,517	0
海洋石油工程股份有限公司及其子公司	3,494,434	0	27,954,478	0
其他	7,569,037	0	3,663,444	0
合营公司	3,305,540	0	4,313,033	0
子公司	1,831,218,889	0	1,700,146,790	0
小计	7,583,685,624	0	5,610,244,464	0

单位：元 币种：人民币

	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
其他应收款				
中海油	8,663,494	0	5,131,768	0
中国海油集团内其他关联公司	500,000	500,000	500,000	500,000
合营公司	34,025,431	0	39,200,912	0
子公司	1,106,927,298	117,842,536	1,132,373,435	0
小计	1,150,116,223	118,342,536	1,177,206,115	500,000

单位：元 币种：人民币

	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
长期应收款				
子公司小计	14,124,831,583	7,987,187,493	11,570,379,634	6,667,492,492

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
	应付票据及应付账款	
中海油	42,132,788	32,627,390
中国海油	2,437,468	172,596,938
中国海油集团内其他关联公司	577,188,547	583,833,237
其中：中海油能源物流有限公司	159,761,408	147,899,442
中海石油(惠州)物流有限公司	94,146,167	78,401,624
中海油信息科技有限公司	43,133,569	29,870,065
中国海洋石油南海西部有限公司	44,756,108	33,031,690
中国海洋石油渤海有限公司及其子公司	39,506,099	19,655,452
中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	28,466,278	28,235,548
中海油安全技术服务有限公司	27,618,640	37,762,410
海洋石油工程股份有限公司及其子公司	26,109,660	0
中国近海石油服务(香港)有限公司	21,040,332	17,856,369
中海实业有限责任公司燕郊基地分公司	20,153,887	17,607,160
海洋石油总医院	14,339,291	13,552,148
其他	58,157,108	159,961,329
合营公司	238,138,436	165,220,823
其中：阿特拉斯	73,451,090	68,176,686
奥帝斯	55,947,834	27,353,928
中海辉固	53,585,827	34,692,741
中法渤海	35,742,981	17,329,448
其他	19,410,704	17,668,020
子公司	500,009,392	475,237,379
小计	1,359,906,631	1,429,515,767

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
	其他应付款	
中国海油	3,348,229	3,348,229
中国海油集团内其他关联公司	20,863,072	450,968
其中：中海国际石油工程有限责任公司	20,863,072	0
中国海洋石油南海西部有限公司	0	450,968

合营公司	96,072	96,072
子公司	439,181,862	443,925,755
小计	463,489,235	447,821,024

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
合同负债		
中海油	52,900,000	25,800,000

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
其他流动负债		
中国海油	18,429,875	20,511,608

## (7). 存放关联方的货币资金

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
中海石油财务有限责任公司	1,412,130,721	1,442,301,409

## (8). 本公司与关联方的承诺

于资产负债表日，本公司与关联方无资本承诺事项。

于资产负债表日，本公司与关联方签订的不可撤销的经营租赁合同情况如下：

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
资产负债表日后 1 年以内(含 1 年)	97,396,666	118,800,000
资产负债表日后 1 年至 2 年(含 2 年)	27,072,000	94,320,000
资产负债表日后 2 年至 3 年(含 3 年)	0	0
合计	124,468,666	213,120,000

## 十五、 补充资料

## 1、 当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本年金额
非流动资产处置及报废损益	280,659,682
计入当期损益的政府补助	141,371,613
计入当期损益的理财产品收益	214,171,166
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-4,333,220
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	29,165,100
其他营业外收支净额	82,000,796
非经常性损益	743,035,137
所得税影响额	-103,463,567
非经常性损益影响净额	639,571,570

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

报告期利润	净资产收益率 加权平均 (%)	每股收益	
		基本(人民币元)	稀释(人民币元)
归属于公司普通股股东的净利润	0.21	0.0148	不适用
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-1.65	-0.1192	不适用

## 3、按中国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2018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德勤·关黄陈方会计师行。

## 第十五节 备查文件目录

备查文件目录	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的中国企业会计准则审计报告原件。
备查文件目录	载有注册会计师签名的香港财务报告准则审计报告原件。
备查文件目录	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
备查文件目录	在香港联交所发布的2018年年度报告。

董事长: 齐美胜

董事会批准报送日期: 2019年3月27日

## 修订信息

适用 不适用