

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

2016 年半年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、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、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人齐美胜、主管会计工作负责人李飞龙及会计机构负责人（会计主管人员）刘振宇声明：保证半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

报告期内，公司无利润分配预案或公积金转增股本预案。

六、前瞻性陈述的风险声明

本半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

目录

第一节	释义.....	3
第二节	公司简介.....	4
第三节	会计数据和财务指标摘要.....	6
第四节	首席执行官报告.....	7
第五节	董事会报告.....	9
第六节	重要事项.....	22
第七节	股份变动及股东情况.....	27
第八节	优先股相关情况.....	29
第九节	董事、监事、高级管理人员情况.....	29
第十节	公司债券相关情况.....	30
第十一节	财务报告.....	33
第十二节	备查文件目录.....	111

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
中海油服、公司、集团或 COSL	指	中海油田服务股份有限公司
中国海油、海油总公司或总公司	指	中国海洋石油总公司
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	指	随钻测井仪
OSHA	指	职业伤害和职业病统计标准
QHSE	指	质量健康安全环保管理体系
WTI	指	西德克萨斯中质原油
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。
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	自升式钻井平台指可自行升降--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的平台。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。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

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	王保军
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、 基本情况变更简介

公司注册地址	天津市塘沽海洋高新技术开发区河北路3-1516
公司注册地址的邮政编码	300451
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
报告期内变更情况查询索引	报告期内公司基本情况未变更

四、 信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》
登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	北京市东城区东直门外小街6号海油大厦9楼902室
报告期内变更情况查询索引	报告期内公司信息披露及备置地点未变更

五、 公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码
A股	上海证券交易所	中海油服	601808
H股	香港联合交易所有限公司	中海油田服务	2883

六、 公司报告期内注册变更情况

公司报告期内注册情况未变更。

七、 其他有关资料

1、 公司聘请的会计师事务所情况

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
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

2、2016年6月15日，本公司董事会审议通过了关于公司首席执行官兼总裁变更及人选聘任的议案，董事会决议聘任齐美胜先生担任公司首席执行官兼总裁，具体情况详见2016年6月16日本公司在《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（www.sse.com.cn）及公司网站（www.cosl.com.cn）发布的《中海油服2016年董事会第三次会议决议公告》。根据公司章程规定，公司法定代表人是首席执行官（CEO）。公司法定代表人的工商变更登记手续已于2016年8月5日完成。

3、2016年8月，公司完成公司的营业执照、组织机构代码证、税务登记证三证合一，统一社会信用代码为“91120116MA0666060G”。

第三节 会计数据和财务指标摘要

一、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：百万元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
营业收入	6,989.7	12,350.2	-43.4
归属于上市公司股东的净利润	-8,403.2	894.7	-1,039.2
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润	-8,536.8	815.4	-1,146.9
经营活动产生的现金流量净额	304.6	1,461.6	-79.2
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上 年度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	38,122.2	46,741.4	-18.4
总资产	80,953.2	93,525.1	-13.4

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年同期 增减(%)
基本每股收益(元/股)	-1.76	0.19	-1,039.2
稀释每股收益(元/股)	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)	-1.79	0.17	-1,152.9
加权平均净资产收益率(%)	-19.75	1.89	减少21.64个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资 产收益率(%)	-20.07	1.72	减少21.79个百分点

二、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

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）按照财政部颁布的企业会计准则及相关规定（统称“企业会计准则”）编制的截至2016年6月30日止6个月期间的财务报告，与本集团根据香港财务报告准则编制的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。

三、 非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	金额
非流动资产处置损益	-14,333,865
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	8,128,210
除同公司正常经营相关的业务外,处置可供出售金融资产取得的投资收益	155,248,438
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	8,187,198
所得税影响额	-23,584,497
合计	133,645,484

第四节 首席执行官报告**尊敬的各位股东朋友:**

2016年上半年,国际原油价格继续低位运行,全球油气公司投资总额持续下降,油田服务行业的竞争进一步加剧,装备使用率和各类油田服务的价格均出现不同程度的下降。在此行业背景下,公司上半年的经营也遇到了极大挑战,工作量和价格较去年同期出现明显下降,经营业绩大幅下滑,营业收入为人民币69.90亿元。在如此低迷的行业环境下,2016年6月15日,董事会任命我为公司的CEO兼总裁。对此,我既感谢董事会与股东对我的信任,也深感责任的重大。上半年,公司的当期经营虽然受行业形势低迷影响面临了较大的冲击,面临着自上市以来最大的行业挑战,但公司股东、董事会、管理层和员工上下齐心协力、积极作为,紧紧围绕着提高公司核心竞争力并在以下几方面取得了一定成绩。

安全环保形势平稳

公司持续深入贯彻安全环保法规、标准和规范,上半年通过调整QHSE系统管理职能定位,确保公司QHSE管理匹配公司经营实际。通过对标QHSE管理国际先进做法,制定针对性专项提升梯度计划。期内,公司的可记录事件率为0.08,重大风险得到有效管控,公司安全形势整体平稳。

市场开拓成果显著 海外收入占比首次超过40%

国内市场:公司继续加强与中海油的战略伙伴关系,积极探索提供服务新模式,在低油价下依靠自身优势继续为客户提供优质高效的服务。期内,公司凭借综合一体化油田服务的实力和业绩,同时获得壳牌公司的钻井、船舶、测井、固井及泥浆等系列合同,并在服务期内因安全优质高效作业和精良装备运营获得客户的高度认可。

国际市场：公司对国际市场营销网络做了较大幅度的调整，重新梳理了部分海外机构的管理，建立了公司的全球市场信息共享机制，各业务板块在国家市场和区域市场均有不同程度的收获。公司在原有的四大海外作业区域外成功进入远东市场，包括“南海八号”、“南海九号”在内的公司业务在该区域顺利作业。除钻井业务外，公司的油田技术、船舶和物探板块期内均在国际市场获得突破。公司的物探船“海洋石油718”、“海洋石油720”分别取得国际市场地震采集作业合同，而且“海洋石油720”历时100天，圆满完成了北极巴伦支海两个区块作业，填补了中国对北极海域实施三维地震勘探的空白，同时创造该船三维地震采集作业月产1,820.58平方千米的新纪录。商业模式上，公司继续推进一体化项目的争取，期内获得修井增产总包服务合同。

科研成果转化成效显著

上半年，公司持续推进科技研发工作，倡导以客户需求、市场变化为导向，一批自主研发的科研成果相继完成测试并投入应用：自主研发的随钻测井系统和旋转导向钻井系统在国内市场作业获得成功，标志着自主随钻测井和定向钻井高端技术装备作业能力的加强；自主研发的阵列侧向测井仪在南海推广应用效果明显；油基泥浆电成像在中国近海市场的作业获得客户认可，为后续商业化作业打下基础；远控双混固井设备成功作业，赢得作业者的赞誉。

优化内部资源、提升公司竞争力

为增强新形势下市场开拓能力，公司稳步推进机构改革，优化机构职能，强化绩效改革，实现更好的市场开拓和客户维护目标。精细化资金管理，成功发行50亿元人民币公司债券，补充了公司现金流，确保了公司资金安全。装备结构优化基本完成，实现了装备更新与部分老旧装备淘汰。加强成本管控，优化采办模式，加强设备自修，扎实推进降本增效。

下半年展望

面对行业低潮，我深知前方的困难和挑战，我和我的同仁们业已深刻意识到唯创新、改革才是公司在此番行业洗礼中胜出的法宝。公司将在前期良好发展积淀的基础上，大胆摒弃不合时宜的管理思路，扎实践行“做专做强”尤其是发展“做强”的思路，着力调整管理和重心，全面提升国际化运营能力。我对公司的中长期发展充满信心。

齐美胜

中海油服首席执行官兼总裁

2016年8月29日

第五节 董事会报告

一、董事会关于公司报告期内经营情况的讨论与分析

业务回顾

2016年上半年国际原油价格继续低位运行，全球在石油勘探和生产领域的支出持续下降，全球油田服务行业持续低迷。受此影响，油田服务业工作量、服务价格有一定程度下降，集团四大板块经营压力进一步加大。

面对激烈的市场竞争，集团一方面继续巩固安全生产，提高作业效率，稳步推进技术自主研发，细化资金管理，通过多种融资手段确保集团现金流安全，另一方面，集团以市场开拓为突破口，主动出击，把握机遇，在巩固国内市场份额的同时，大力发展国际业务。同时，集团继续严控各项开支，通过机构改革重组、资源配置优化等形式进一步压降成本。

钻井服务

集团钻井业务上半年营业收入为人民币 3,510.7 百万元，较去年同期的人民币 6,665.3 百万元减幅 47.3%。

面对低油价下严峻的经营形势，集团坚持提高服务质量、严控经营成本的同时，着力于发展国际业务。2016年上半年，“南海八号”、“南海九号”接连获得远东作业合同，高效完成适应性改造并前往执行作业；“COSLSuperior”与“COSLCraft”进一步扩大集团中东油田服务市场；“海洋石油 937”在与“COSLSeeker”共同包揽印尼 2015 年仅有两项作业合同后，又于上半年通过议标再获印尼客户的作业合同。在装备运作方面，“海洋石油 943”首次获得壳牌（中国）勘探与生产有限公司“飞龙团队”称号，其在南海作业项目得到客户的高度认可。

截至2016年6月底，集团共运营、管理45座钻井平台（包括34座自升式钻井平台、11座半潜式钻井平台）。其中9座在中国渤海作业，6座在中国南海作业，2座在中国东海作业，7座在挪威北海、墨西哥、印尼等国际地区作业，21座平台正在待命。此外，集团还拥有2座生活平台、5套模块钻机。

上半年集团钻井平台作业日数达到3,972天，同比减少2,273天。平台日历天使用率受待命天数增加影响同比下降30.3个百分点至49.7%。

2016年上半年集团自升式和半潜式钻井平台作业情况如下表：

截至6月30日止六个月

钻井服务	2016 年	2015 年	变动
作业日数 (天)	3,972	6,245	-36.4%
自升式钻井平台	3,336	4,893	-31.8%
半潜式钻井平台	636	1,352	-53.0%
可用天使用率	53.8%	83.2%	减少 29.4 个百分点
自升式钻井平台	58.2%	85.1%	减少 26.9 个百分点
半潜式钻井平台	38.4%	76.9%	减少 38.5 个百分点
日历天使用率	49.7%	80.0%	减少 30.3 个百分点
自升式钻井平台	55.6%	81.9%	减少 26.3 个百分点
半潜式钻井平台	31.8%	73.6%	减少 41.8 个百分点

其中，自升式钻井平台作业 3,336 天，同比减少 1,557 天，主要原因是①去年上半年“勘探二号”作业 181 天，该平台于去年 9 月解租，使得本期作业天减少 181 天，②本期日历天同比去年增加 43 天，由于修理待命天数增加的影响使得作业减少 1,556 天。③“海洋石油 943”、“海洋石油 944”平台本年投产，使作业天数增加 137 天。半潜式钻井平台作业 636 天，同比减少 716 天，主要是修理及待命天数有所增加。

集团的 2 座生活平台由于修理及待命天数增加导致作业减少 90 天，日历天使用率下降 25.2 个百分点至 60.7%。在墨西哥湾作业的 5 套模块钻机本期作业 391 天，同比减少 459 天，主要是本年“COSL1”、“COSL3”、“COSL4”、“COSL7”待命天数增加。日历天使用率为 43.0%。

2016年上半年集团钻井平台的平均日收入较去年同期有所下降，具体情况如下表：

截至 6 月 30 日止六个月

平均日收入 (万美元/日)	2016 年	2015 年	减量	减幅
自升式钻井平台	7.6	10.3	-2.7	-26.2%
半潜式钻井平台	23.6	30.4	-6.8	-22.4%
钻井平台小计	10.7	14.7	-4.0	-27.2%
生活平台	8.0	24.8	-16.8	-67.7%
集团平均	10.6	15.2	-4.6	-30.3%

注：(1) 平均日收入=收入/作业日数。

(2) 2016年6月30日美元兑人民币汇率1: 6.6312, 2015年6月30日美元兑人民币汇率1: 6.1136。

(3) 计算2016年上半年半潜式钻井平台平均日收入所用的收入包含集团子公司COSL Offshore Management AS与挪威石油公司Statoil Petroleum AS关于解除平台作业合同的补偿款4,019万美元,其作业日数按照182天计算。

油田技术服务

集团油田技术服务业务受市场环境因素影响上半年作业量减少,营业收入同比减幅 36.8%至人民币 2,142.1 百万元。

面对低油价带来的下行压力,集团坚持稳步推进技术自主研发。2016 年上半年,集团自主研发的 800 型随钻测井系统和 950 型旋转导向钻井系统在东海作业获得成功,标志着集团自主随钻测井和定向钻井高端技术装备作业能力覆盖了主要海洋钻井尺寸井眼;增强型微电阻率扫描成像测井仪在中国近海成功取得应用。同时,集团研发、实现应用 5 种新型固井材料,并成功实现材料销售;完成 22 种完井工具定制化设计,其中 7 英寸封隔器实现批量化生产。

集团油田技术服务业务上半年积极开拓国际市场,先后取得中东海随钻测井服务、印尼泥浆服务项目,并获得伊拉克修井增产总包服务合同。

船舶服务

2016 年上半年,集团船舶服务业务营业收入同比减幅 42.7%至人民币 869.6 百万元。其中,外租船舶实现收入人民币 185.0 百万元。

为了应对激烈的市场竞争,集团坚持不懈开拓市场。集团上半年获得为期 3 年的南海海域作业项目,进一步巩固了集团在南海的市场份额。同时,“海洋石油 685”于今年 3 月成功进入远东市场。

截至 2016 年 6 月 30 日,集团船舶板块的自有船队共作业 11,525 天,同比减少 367 天,主要是受市场环境因素影响,油田守护船、三用工作船作业量减少。船队日历天使用率同比下降 13.7 个百分点至 76.8%。外租船舶本期运营 3,447 天,同比减少 4,279 天。具体情况如下表:

截至 6 月 30 日止六个月

船舶服务(自有船队)	2016 年	2015 年	变动
作业日数(天)	11,525	11,892	-3.1%
油田守护船	5,719	6,426	-11.0%
三用工作船	2,242	2,627	-14.7%
平台供应船	2,357	1,492	58.0%
多用船	533	623	-14.4%
修井支持船	674	724	-6.9%

物探和工程勘察服务

集团物探和工程勘察服务业务上半年营业收入为人民币 467.3 百万元,同比减少人民币 308.1 百万元,减幅 39.7%。

面对竞争激烈的市场环境,集团通过严控开支、合理调配资源,大力开拓国际市场,弥补勘探市场低迷带来的影响。2016 年上半年,集团“海洋石油 751”震源船、“海洋石油 770”支持船先后在中东地区获得 9 个月作业租赁合同;“海洋石油 718”、“海洋石油 720”上半年分别获得新西兰、远东作业合同,并出色执行作业任务。

2016 年上半年,集团二维采集业务本期作业 9,419 公里,同比下降 13.3%。三维采集业务本期作业 7,825 平方公里,同比减少 433 平方公里,降幅 5.2%。数据处理业务方面,二维数据处理业务降幅 61.0%,三维数据处理业务降幅 3.1%,主要是受市场影响工作量减少,具体情况如下表:

截至 6 月 30 日止六个月

物探与勘察服务	2016 年	2015 年	变动(%)
二维			
采集(公里)	9,419	10,859	-13.3%
数据处理(公里)	3,518	9,032	-61.0%
三维			
采集(平方公里)	7,825	8,258	-5.2%
其中:海底电缆(平方公里)	107	0	100.0%
数据处理(平方公里)	7,329	7,565	-3.1%

2016 年上半年集团工程勘察业务营业收入为人民币 86.7 百万元,较去年同期的人民币 152.6 百万元减少人民币 65.9 百万元。

(一) 主营业务分析**1 财务报表相关科目变动分析表**

单位:百万元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	6,989.7	12,350.2	-43.4
营业成本	7,715.3	9,400.3	-17.9
销售费用	8.3	11.3	-26.5
管理费用	240.2	255.8	-6.1
财务费用	406.0	250.2	62.3
经营活动产生的现金流量净额	304.6	1,461.6	-79.2
投资活动产生的现金流量净额	-1,467.1	137.8	-1,164.7
筹资活动产生的现金流量净额	-3,500.3	-854.1	309.8
研发支出	186.6	315.4	-40.8
资产减值损失	7,142.4	1,172.9	509.0
营业利润	-8,366.0	1,174.6	-812.2
营业外收入	17.5	30.4	-42.4
营业外支出	15.5	18.6	-16.7
利润总额	-8,364.1	1,186.4	-805.0
所得税费用	35.5	264.5	-86.6
净利润	-8,399.5	921.9	-1,011.1
归属于母公司股东的净利润	-8,403.2	894.7	-1,039.2

营业收入变动原因说明:2016 上半年国际油价持续低迷, 油田服务市场需求减少, 受此影响, 集团四大业务板块的作业量、服务价格呈现不同程度下降, 致使营业收入同比减少。

营业成本变动原因说明:受市场需求影响本期主要业务作业量有所减少。同时, 集团采取多种措施严控成本、提质增效, 使得物料消耗支出、修理费用、分包租赁支出等有所降低。

销售费用变动原因说明:主要是销售业务减少, 使得相关销售费用降低。

管理费用变动原因说明:集团严格控制管理成本, 减少行政类支出。本期差旅费、招待费、会议费等有所减少。

财务费用变动原因说明:本期利息支出增加人民币 190.9 百万元, 汇兑收益增加人民币 38.8 百万元, 利息收入减少人民币 6.6 百万元。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明:受油田服务市场需求下降影响, 本期集团销售商品、提供劳务收到的现金减少人民币 3,887.6 百万元, 购买商品、接受劳务支付的现金减少人民币 1,596.4 百万元, 使得集团经营活动产生的现金流量净额同比减少人民币 1,157.0 百万元。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明:本期投资活动产生的现金流入同比减少人民币 2,299.8 百万元, 主要是投资所收回的现金同比减少人民币 2,344.2 百万元, 其他投资类活动受到的现金同比增加人民币 44.4 百万元; 产生的现金流出同比减少人民币 694.9 百万元, 主要是集团缩减了投资规模, 用于购建固定资产等所支付的现金同比减少人民币 2,194.9 百万元, 其他投资类活动支付的现金同比增加人民币 1,500 百万元, 最终使得集团投资活动产生的现金流净额同比减少人民币 1,604.9 百万元。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明:本期发行公司债人民币 5,000.0 百万元, 去年同期取得借款人民币 3,668.2 百万元, 使得筹资活动产生的现金流入增加人民币 1,331.8 百万元。同时集团本期用于偿还债务支付的现金同比增加人民币 5,780.0 百万元, 分配股利支付的现金同比减少人民币 1,965.9 百万元, 其他筹资活动支付的现金同比增加人民币 163.9 百万元, 使得筹资

活动产生的现金流出同比增加人民币 3,978.0 百万元。最终使得集团本期筹资活动产生的现金流净额同比减少人民币 2,646.2 百万元。

研发支出变动原因说明:用于研发的原材料本期有所减少。

资产减值损失变动原因说明:(1)受市场影响本期计提商誉减值损失人民币 3,455.4 百万元,对部分固定资产计提减值损失人民币 3,688.4 百万元。(2)去年同期计提商誉减值损失人民币 923.2 百万元,对挪威个别资产计提固定资产减值损失人民币 67.4 百万元。

营业利润变动原因说明:(1)受市场影响,作业量和服务价格降低,营业收入减少。(2)虽然装备增加使得折旧费用增加,但集团仍采取多种途径降低可变成本。(3)本期确认的资产减值损失大幅增加。

营业外收入变动原因说明:本期政府补助减少人民币 13.3 百万元。

营业外支出变动原因说明:本期非流动资产处置损失减少人民币 3.4 百万元。

利润总额变动原因说明:参见营业利润及营业外收入、营业外支出变动原因。

所得税费用变动原因说明:受油田服务市场景气度下滑影响本期税前利润减少。

净利润变动原因说明:参见利润总额、所得税费用变动原因。

归属于母公司股东的净利润变动原因说明:参见净利润变动原因。

2 其他

(1) 公司前期各类融资、重大资产重组事项实施进度分析说明

2015 年 10 月 29 日,公司召开 2015 年董事会第四次会议,审议通过了未来三年内发行本金总额不超过 100 亿人民币(含)的境内人民币债务融资工具相关议案,并于 2015 年 12 月 29 日提交公司 2015 年第一次临时股东大会审议批准。2016 年 3 月 29 日,公司 2016 年董事会第一次会议审议通过发行人民币公司债的议案。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人值总额不超过 100 亿元的公司债券。首期债券发行自中国证监会核准之日起 12 个月内完成。

根据《中海油田服务股份有限公司 2016 年公开发行公司债券(第一期)发行公告(面向合格投资者)》,中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券(第一期)基础发行规模为 20 亿元,可超额配售不超过 30 亿元。本期债券发行工作已于 2016 年 5 月 27 日结束,实际发行分为 2 个品种:品种一为 3 年期,实际发行规模 20 亿元,票面利率 3.14%;品种二为 10 年期,实际发行规模 30 亿元,票面利率 4.10%。

(2) 经营计划进展说明

2016 年,受油价持续低迷、全球油气公司投资总额连续两年持续下降的影响,公司所处的油田服务行业的竞争进一步加剧,体现在行业的装备使用率和各类油田服务的价格均出现不同程度的下降。在此行业背景下,本公司上半年的经营也遇到了极大挑战,工作量和价格较去年同期出现明显下降、固定资产和商誉出现减值,净利润同比大幅下降。

下半年,油价有所恢复但仍在低位徘徊,油公司的投资未见明显复苏,全球油田服务市场将延续激烈的市场竞争态势,预计公司 2016 年全年净利润将有大幅亏损。期间,公司将在上半年策略调整和国际化布局的基础上,继续加大国内外市场开拓力度、严控成本,在保障公司现金流安全的基础上为改善公司 2017 年及今后几年的业绩发展做好铺垫。

(3) 其他

下面是对报告期内主要资产、负债项目较年初比变动超过 30%的原因分析：

单位：百万元 币种：人民币

项目名称	2016 年 6 月 30 日	2015 年 12 月 31 日	变动比例 (%)	原因
货币资金	8,209.5	12,805.6	-35.9	集团本期发行公司债收到人民币 4,993.0 百万元，并偿还债务、支付利息及股利人民币 8,493.3 百万元。
应收票据	11.2	1,906.5	-99.4	主要是本期收回期初到期的票据。
预付账款	37.7	83.9	-55.1	主要是部分子公司预付保费下降。
应收利息	6.1	18.8	-67.6	本期收到到期利息。
应收股利	20.0	44.0	-54.5	本期收到合营公司股利。
商誉	0.0	3,394.5	-100.0	受市场影响本期计提商誉减值人民币 3,455.4 百万元。
其他非流动资产	388.8	996.9	-61.0	本期部分预付建造款转为在建工程。
短期借款	0.0	3,896.2	-100.0	本期集团偿还过桥贷款。
应付职工薪酬	580.5	985.3	-41.1	主要原因是集团按期支付职工薪金。
其他应付款	249.8	418.1	-40.3	本期集团应付服务费减少人民币 97.2 百万元。
一年内到期的非流动负债	11,294.0	7,555.4	49.5	本期偿还借款 581.8 百万美元，同时又有 1,703.2 百万美元即将于一年内到期。

其他流动负债	143.9	439.6	-67.3	主要原因是“COSLPioneer”合同补偿款因摊销而减少。
长期借款	2,250.2	9,482.6	-76.3	本期集团偿还长期借款人民币 3,779.6 百万元，同时根据借款协议对还款期限的规定，部分重分类至一年内到期的非流动负债。
应付债券	19,663.1	14,390.8	36.6	本期集团发行公司债人民币 5,000.0 百万元。

(二) 行业、产品或地区经营情况分析

1、主营业务分行业、分产品情况

单位:百万元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
钻井服务	3,510.7	3,758.9	-7.1	-47.3	-15.9	减少 40.0 个百分点
油田技术服务	2,142.1	2,239.3	-4.5	-36.8	-22.2	减少 19.6 个百分点
船舶服务	869.6	986.1	-13.4	-42.7	-21.5	减少 30.7 个百分点
物探和工程勘察服务	467.3	731.0	-56.4	-39.7	-7.9	减少 54.1 个百分点
合计	6,989.7	7,715.3	-10.4	-43.4	-17.9	减少 34.3 个百分点

主营业务分行业和分产品情况的说明

2016 年上半年集团毛利率同比下降 34.3 个百分点，主要原因是受外部环境影响，本期集团各板块工作量及价格有一定程度下降，使集团营业收入同比减少 43.4%，其中钻井板块是集团收入的最大贡献者，占集团总收入的 50.2%。同时集团通过严控开支，降本增效等多种形式，使营业成本同比下降 17.9%，最终集团上半年毛利率为-10.4%，同比减少 34.3 个百分点。

2、主营业务分地区情况

单位：百万元 币种：人民币

地区	营业收入	营业收入比上年增减 (%)
国内	4,094.0	-48.1
国际	2,895.7	-35.1
其中：北海	951.3	-41.1
其他	1,944.4	-31.7
合计	6,989.7	-43.4

主营业务分地区情况的说明

受市场影响，2016 年上半年国内外区域的收入均有所下降。从作业区域看，国内是集团收入的主要来源地。上半年，国内市场收入占集团总收入的比重为 58.6%，国际市场收入占集团总收入的比重为 41.4%。

(三) 核心竞争力分析

- 1) 公司拥有完整的业务服务链，能够为石油公司提供勘探、开发、生产各个阶段一整套的服务，可以为石油公司带来价值。
- 2) 公司拥有 50 多年的海上油田服务历史，具备各种复杂地层的作业能力，为客户提供优质高效的油田服务。
- 3) 公司拥有较完整的研发体系和高素质的研发团队，并拥有一批具有自主知识产权的高端技术，持续为公司的服务带来较高附加值。
- 4) 公司拥有经验丰富的管理层、组织高效的运营团队和敬业优秀的作业队伍。
- 5) 公司拥有丰富的海上大型装备管理经验，为公司高效运营、租赁、购买和建造大型装备提供了有力保障。
- 6) 公司与中国海域作业的主要石油公司拥有长期稳定的客户关系，为公司的稳定发展提供了基本保障。

(四) 投资状况分析

1、对外股权投资总体分析

(1) 证券投资情况

适用 不适用

(2) 持有其他上市公司股权情况

适用 不适用

(3) 持有金融企业股权情况

适用 不适用

2、非金融类公司委托理财及衍生品投资的情况

(1) 委托理财情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

合作方名称	委托理财产品类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	报酬确定方式	预计收益	实际收回本金金额	实际获得收益	是否经过法定程序	计提减值准备金额	是否关联交易	是否涉诉	资金来源并说明是否为募集资金
工商银行	银行理财	500,000,000.00	2016年1月21日	2016年4月20日	到期本息一次性偿还	3.60%	500,000,000.00	4,438,356.16	是	0	否	否	自有资金
工商银行	银行理财	700,000,000.00	2016年2月4日	2016年5月6日	到期本息一次性偿还	3.60%	700,000,000.00	6,351,780.82	是	0	否	否	自有资金
工商银行	银行理财	500,000,000.00	2016年4月1日	2016年5月16日	到期本息一次性偿还	3.60%	500,000,000.00	2,219,178.08	是	0	否	否	自有资金
工商银行	银行理财	800,000,000.00	2016年6月8日	2016年9月6日	到期本息一次性偿还	3.30%	800,000,000.00	6,509,589.04	是	0	否	否	募集资金
交通银行	银行理财	300,000,000.00	2016年3月16日	2016年5月16日	到期本息一次性偿还	3.50%	300,000,000.00	1,754,794.52	是	0	否	否	自有资金

交通银行	银行理财	500,000,000.00	2016年6月8日	2016年7月11日	到期本息 一次性偿还	2.95%	500,000,000.00	1,333,561.64	是	0	否	否	募集资金
农业银行	银行理财	400,000,000.00	2015年11月20日	2016年1月19日	到期本息 一次性偿还	3.50%	400,000,000.00	2,301,369.86	是	0	否	否	自有资金
农业银行	银行理财	300,000,000.00	2016年6月12日	2016年8月11日	到期本息 一次性偿还	3.10%	300,000,000.00	1,528,767.12	是	0	否	否	募集资金
招商银行	银行理财	300,000,000.00	2015年12月17日	2016年3月11日	到期本息 一次性偿还	3.80%	300,000,000.00	2,654,700.00	是	0	否	否	自有资金
招商银行	银行理财	500,000,000.00	2015年12月30日	2016年3月18日	到期本息 一次性偿还	3.70%	500,000,000.00	4,004,000.00	是	0	否	否	自有资金
招商银行	银行理财	500,000,000.00	2016年6月8日	2016年9月2日	到期本息 一次性偿还	3.30%	500,000,000.00	3,887,671.23	是	0	否	否	募集资金
中国银行	银行理财	400,000,000.00	2016年6月7日	2016年9月8日	到期本息 一次性偿还	3.30%	400,000,000.00	3,327,123.29	是	0	否	否	募集资金
中信银行	银行理财	300,000,000.00	2015年12月31日	2016年4月1日	到期本息 一次性偿还	3.40%	300,000,000.00	2,684,383.56	是	0	否	否	自有资金
中信银行	银行理财	500,000,000.00	2016年1月21日	2016年4月22日	到期本息 一次性偿还	3.40%	500,000,000.00	4,284,931.51	是	0	否	否	自有资金

合计	/	6,500,000,000.00	/	/	/		6,500,000,000.00	47,280,206.83	/	0	/	/	/
逾期未收回的本金和收益累计金额（元）							0						
委托理财的情况说明							2016年上半年委托理财加权平均数为人民币19.28亿元。						

(2) 委托贷款情况

□适用 √不适用

(3) 其他投资理财及衍生品投资情况

√适用 □不适用

投资类型	资金来源	签约方	投资份额	投资期限	产品类型	预计收益	投资盈亏	是否涉诉
货币市场基金	自有资金	南方基金管理有限公司	7亿元人民币	T+1日赎回	南方现金增利基金B	市场化收益	盈利	否
货币市场基金	自有资金	工银瑞信基金管理有限公司	7亿元人民币	T+1日赎回	工银瑞信货币基金	市场化收益	盈利	否
货币市场基金	自有资金	华夏基金管理有限公司	4亿元人民币	T+1日赎回	华夏现金增利	市场化收益	盈利	否

其他投资理财及衍生品投资情况的说明

无

3、募集资金使用情况**(1) 募集资金总体使用情况**

适用 不适用

(2) 募集资金承诺项目情况

适用 不适用

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

(4) 其他

报告期内，公司无募集资金或前期募集资金使用到本期的情况。

4、主要子公司、参股公司分析

COSL Norwegian AS (“CNA”) 是集团的重要子公司，从事钻井业务。COSL Holding AS 是 CNA 旗下的子公司。截至 2016 年 6 月 30 日止，CNA 总资产为人民币 18,809.3 百万元，股东权益为人民币 1,786.3 百万元。受市场环境变化影响，2016 年上半年 CNA 实现营业收入人民币 1,157.6 百万元，同比减少人民币 773.8 百万元，减幅 40.1%。净利润亏损人民币 4,123.7 百万元，同比增加人民币 2,673.7 百万元，主要是营业收入减少的同时本期确认的固定资产及商誉减值损失同比有所增加。

5、非募集资金项目情况

适用 不适用

二、利润分配或资本公积金转增预案**(一) 报告期实施的利润分配方案的执行或调整情况**

根据 2016 年 3 月 29 日召开的 2016 年董事会第一次会议审议通过的《2015 年度利润分配预案》，公司董事会审议通过以总股本 4,771,592,000 股为基数，每股派发现金红利人民币 0.068 元（含税）。本次分配共计派发现金红利人民币 324,468,256 元，未分配的利润余额结转至以后年度分配。上述方案已经在于 2016 年 5 月 31 日召开的公司 2015 年年度股东大会上审议批准并于 2016 年 6 月 30 日实施完毕。

公司 2016 年中期不进行利润分配，也不进行公积金转增股本。

(二) 半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
---------	---

三、其他披露事项

(一) 预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及说明

适用 不适用

2016 年上半年,受低迷油价和油田服务行业不景气的影响,公司归属于上市公司股东的净利润扣除资产减值计提的 71 亿元后为人民币-13 亿元。下半年,油价有所恢复但仍在低位徘徊,油公司的投资未见明显复苏,全球油田服务市场将延续激烈的市场竞争态势,公司的经营状况仍难扭转。预计公司 2016 年前三季度净利润将有较大幅度亏损。

(二) 董事会、监事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

(三) 其他披露事项

2016 年上半年全球经济仍旧维持低速增长,世界主要经济体在经济表现上差别显著;发达经济体缓慢复苏,新兴经济体增长放缓。虽然油价自 2016 年一季度逐渐低位复苏,但油气行业支出仍旧受到抑制,根据 IHS 等第三方数据显示,全球上游勘探开发资本支出在 2015 年同比下降 32% 的基础上,2016 年预计会继续下跌 22%至 3,800 亿美元,而全球海上勘探开发支出规模将在 2015 年同比下降 12.6%的基础上,2016 年继续下跌 24%至 1,280 亿美元,呈现出加剧紧缩的局面;而根据 Spears & Associates 的预测数据,2016 年油田服务市场总值约为 2,577 亿美元,同比下降 22%,油田服务行业整体仍然低迷。

展望 2016 年下半年,市场整体对原油价格走势仍持谨慎态度、短期油价走势仍有较大波动,公司的各项业务也将继续面临严峻的挑战。

第六节 重要事项

一、重大诉讼、仲裁和媒体普遍质疑的事项

适用 不适用

二、破产重整相关事项

适用 不适用

三、资产交易、企业合并事项

适用 不适用

四、公司股权激励情况及其影响

适用 不适用

五、重大关联交易

适用 不适用

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

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。2013 年 11 月 5 日，本公司与中国海洋石油总公司签订了新的综合服务框架协议，协议有效期三年，自 2014 年 1 月 1 日起至 2016 年 12 月 31 日止，详细情况请见本公司于 2013 年 10 月 26 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）本集团向中国海油集团提供油田服务；
- （2）中国海油集团向本集团提供装备租赁、动能、原料及其它辅助服务；
- （3）中国海油集团向本集团提供物业服务。

本公司与海油总公司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，本集团无偿占用海油总公司拥有的一些物业。本公司于 2002 年 9 月与海油总公司订立多项租赁协议，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。

2014 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《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 2014 年 5 月 8 日起至 2017 年 5 月 7 日止。详细情况

请见本公司于 2014 年 4 月 30 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。

本公司董事认为，与关联人进行的上述交易乃在正常业务过程中进行。

于 2016 年上半年，本公司与关联人的主要交易金额详见本报告第十一节财务报告、附注十一。

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一定的关联交易，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或议标确定合同价格，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。

2、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

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。截至 2016 年 6 月 30 日，基建项目投资比例已满足转让要求，目前公司正在积极沟通协调，该土地交易暂未办理过户手续。

2、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

六、 重大合同及其履行情况

1 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

2 担保情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：美元

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）	
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）	0
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）	0
公司对子公司的担保情况	
报告期内对子公司担保发生额合计	2,050,181,284.42
报告期末对子公司担保余额合计（B）	2,040,057,023.95
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	2,040,057,023.95
担保总额占公司净资产的比例（%）	35.4
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）	2,015,046,160.12
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）	0
上述三项担保金额合计（C+D+E）	2,015,046,160.12
担保情况说明	<p>（1）公司对子公司的担保情况包含本公司对子公司2012年发行的10亿美元债券和2015年发行的10亿美元中期票据提供的担保。</p> <p>（2）资产负债率超过70%的被担保对象为本公司的全资子公司。</p>

3 其他重大合同或交易

无

七、承诺事项履行情况

√适用 □不适用

（一）上市公司、持股 5%以上的股东、控股股东及实际控制人在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

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	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	承诺时间：2007 年 9 月 28 日；期限：长期有效	是	是

行相关的承诺			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。			
	解决同业竞争	中国海洋石油总公司	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
其他承诺	其他	中国海洋石油总公司	2015年7月10日，针对股票市场出现的非理性波动和本公司股票价格的下跌，为确保本公司持续、健康、稳定发展，维护股东利益特别是保护中小股东的利益，公司控股股东中国海油增持本公司股份并承诺：在增持实施期间及法定期限内不减持所持有的公司股份。	承诺时间：2015年7月10日；期限：增持实施期间及法定期限内	是	是

八、聘任、解聘会计师事务所情况

适用 不适用

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

2016年5月31日，公司2015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2016年度境内及境外审计师。

九、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、持有5%以上股份的股东、实际控制人、收购人处罚及整改情况

适用 不适用

十、可转换公司债券情况

适用 不适用

十一、公司治理情况

报告期内公司严格按照有关法律、法规、香港和上海两地证券交易所的《上市规则》，及《公司章程》、《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》进行独立有效的运作。公司治理实际状况符合中国证监会、上海证券交易所和香港联合交易所有限公司的要求。

十二、其他重大事项的说明

(一) 董事会对会计政策、会计估计或核算方法变更的原因和影响的分析说明

适用 不适用

(二) 董事会对重要前期差错更正的原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 其他

本公司于 2016 年 3 月 7 日及 2016 年 3 月 21 日分别披露了《中海油服关于两份作业合同有关情况的公告》及《中海油服关于两份作业合同进展情况的公告》，详情请见本公司在《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。除前述公告已披露内容外，截至本报告出具日，公司没有需要进一步补充披露的情况。

第七节 股份变动及股东情况**一、股本变动情况****(一) 股份变动情况表****1、股份变动情况表**

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

不适用

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

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

截至 2016 年 6 月 30 日，本公司的总股本为 4,771,592,000 股，其中，中国海洋石油总公司持有 2,410,849,300 股，约占本公司股本总额的 50.53%；社会公众投资者持有 2,360,742,700 股，约占本公司股本总额的 49.47%，其中，其他境外上市外资股（“H 股”）股东持有 1,811,122,000 股，约占本公司股本总额的 37.96%，其他 A 股股东持有 549,620,700 股，约占本公司股本总额的 11.52%。

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、股东情况**(一) 股东总数:**

截止报告期末股东总数(户)	76,197
---------------	--------

(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 总公司	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	-95,550	1,807,724,761	37.89	0	无	0	其他
中国证券金融 股份有限公司	906,647	140,036,773	2.93	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
全国社保基金 五零四组合	0	13,421,053	0.28	0	无	0	其他
国信证券股份 有限公司	140,000	10,578,818	0.22	0	无	0	其他
前海开源乐晟 资产管理计划		4,738,121	0.10	0	无	0	其他
嘉实新机遇灵 活配置混合型 发起式证券投 资基金	0	4,509,305	0.09	0	无	0	其他
张景山	-520,353	4,462,457	0.09	0	无	0	其他
李力华		2,175,811	0.05	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				
中国海洋石油总公司	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	1,807,724,761	境外上市外资股	1,807,724,761				
中国证券金融股份有限公司	140,036,773	人民币普通股	140,036,773				
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				
全国社保基金五零四组合	13,421,053	人民币普通股	13,421,053				
国信证券股份有限公司	10,578,818	人民币普通股	10,578,818				
前海开源乐晟资产管理计划	4,738,121	人民币普通股	4,738,121				
嘉实新机遇灵活配置混合型发起式证券投资基金	4,509,305	人民币普通股	4,509,305				
张景山	4,462,457	人民币普通股	4,462,457				
李力华	2,175,811	人民币普通股	2,175,811				

上述股东关联关系或一致行动的说明	<p>1、香港中央结算（代理人）有限公司所持股份为其代理的在香港中央结算（代理人）有限公司交易平台上交易的中海油田服务股份有限公司 H 股股东账户的股份总和（不包含中国海洋石油总公司持有的 2,000 股 H 股）。</p> <p>2、本公司未知上述前十名股东之间、前十名无限售条件股东之间或前十名股东和前十名无限售条件股东之间是否存在关联关系或一致行动关系。</p> <p>3、“前十名股东持股情况”中，中国海洋石油总公司的“期末持股数量”2,410,849,300 中，含人民币普通股 2,410,847,300 股，境外上市外资股 2,000 股。</p>
------------------	---

(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**三、控股股东或实际控制人变更情况**适用 不适用**第八节 优先股相关情况**适用 不适用**第九节 董事、监事、高级管理人员情况****一、持股变动情况****(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况**适用 不适用**(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况**适用 不适用**二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况**适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
王桂嫻	独立非执行董事	选举	股东大会选举
方和	独立非执行董事	离任	任期届满
齐美胜	首席执行官兼总裁	聘任	董事会聘任
李勇	首席执行官兼总裁	离任	工作变动
李智	职工监事	选举	职工代表大会选举

三、其他说明

2016 年 7 月 22 日，公司召开 2016 年第一次临时股东大会，会议选举齐美胜先生及董伟良先生为公司执行董事，任期三年，自股东大会通过决议之日起算，李勇先生不再担任公司执行董事；会议选举谢尉志先生为非执行董事，任期三年，自股东大会通过决议之日起算，成赤先生不再担任非执行董事。

第十节 公司债券相关情况

√适用 □不适用

一、公司债券基本情况

1、本公司所有公开发行并在证券交易所上市，且在本半年度报告批准报出日未到期的公司债券为中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券（第一期），具体信息见下表：

单位：亿元 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（3 年期）	16 油服 01	136449	2016 年 5 月 26 日	2019 年 5 月 27 日	20	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（10 年期）	16 油服 02	136450	2016 年 5 月 26 日	2026 年 5 月 27 日	30	4.10%	每年付息一次，到期一次还本	上海证券交易所

2、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）的发行对象为符合法律法规的合格投资者。

3、报告期内公司债券的付息兑付情况

中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券（第一期）首个付息日为 2017 年 5 月 27 日，报告期内未发生付息兑付。

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

三、公司债券募集资金使用情况

截止到 2016 年 6 月 30 日，因拟偿还银行贷款暂未到还款日同时公司暂无补充流动资金需求，本期公司债募集资金尚未使用，公司将部分募集资金用于购买保本型银行理财产品。

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、公司债券资信评级机构情况

（一）跟踪评级情况

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，本期债券的信用等级为 AAA 级。大公国际将在本期债券存续期内，在每年公司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。

（二）评级差异情况

报告期内，公司在中国境内发行其他债券、债务融资工具的主体评级不存在评级差异情况。

五、报告期内公司债券增信机制、偿债计划及其他相关情况

（一）增信机制

中海油田服务股份有限公司 2016 年公司债券（第一期）无增信安排。

（二）偿债计划及其他偿债保障措施

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）的偿债计划及偿债保障措施未发生变更，公司将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及兑付债券本金。

六、公司债券持有人会议召开情况

报告期内，公司未召开债券持有人会议。

七、公司债券受托管理人履职情况

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。

八、截至报告期末和上年末（或本报告期和上年同期）下列会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减 (%)	变动原因
流动比率	1.15	1.30	-11.5	-
速动比率	1.08	1.24	-12.9	-
资产负债率	52.8%	49.9%	增加 2.9 个百分点	-
贷款偿还率	100%	100%	0	-
	本报告期 (1-6 月)	上年同期	本报告期比上年同期 增减 (%)	变动原因
EBITDA 利息保障倍数	3.07	15.66	-80.4	主要受利润总额下降的影响
利息偿付率	100%	100%	0	-

九、报告期末公司资产情况

截止报告期末，公司不存在资产抵押、质押、被查封、冻结，以及无法变现、无法用于抵偿债券等情况。

十、公司其他债券和债务融资工具的付息兑付情况

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。

十一、公司报告期内的银行授信情况

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人民币 559.32 亿元，其中已使用授信额度为人民币 123.47 亿元，尚未使用的银行授信额度为人民币 435.85 亿元。

本报告期内，本公司按时偿还银行贷款，不存在展期及减免情况等。

十二、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

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。

十三、公司发生重大事项及对公司经营情况和偿债能力的影响

公司于 2016 年 7 月 25 日在《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》。

第十一节 财务报告

一、财务报表

合并资产负债表

2016 年 6 月 30 日

编制单位：中海油田服务股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注六	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	1	8,209,519,004	12,805,565,381
应收票据	2	11,156,517	1,906,541,518
应收账款	3	7,621,983,187	6,652,732,508
预付款项	4	37,667,952	83,919,916
应收利息		6,085,418	18,825,474
应收股利	5	20,000,000	44,000,000
其他应收款	6	472,031,876	349,638,236
存货	7	1,344,595,054	1,328,249,899
其他流动资产	8	4,471,507,898	4,211,964,089
流动资产合计		22,194,546,906	27,401,437,021
非流动资产：			
可供出售金融资产	9	0	0
长期股权投资	10	696,266,238	681,313,986
固定资产	11	49,463,507,354	49,851,240,625
在建工程	12	6,995,451,100	9,771,063,420
无形资产	13	435,820,112	470,716,734
商誉	14	0	3,394,504,164
长期待摊费用	15	747,787,987	918,158,677
递延所得税资产	16	31,000,749	39,707,007
其他非流动资产	17	388,817,363	996,909,766
非流动资产合计		58,758,650,903	66,123,614,379
资产总计		80,953,197,809	93,525,051,400
流动负债：			
短期借款	18	0	3,896,160,000
应付账款	19	6,424,657,503	7,025,896,025
预收款项	20	113,460,975	117,509,699
应付职工薪酬	21	580,497,095	985,252,127
应交税费	22	280,947,407	367,953,716
应付利息	23	236,565,688	252,749,948
其他应付款	24	249,815,742	418,074,169
一年内到期的非流动负债	25	11,294,027,748	7,555,368,536
其他流动负债	26	143,890,431	439,602,927
流动负债合计		19,323,862,589	21,058,567,147
非流动负债：			
长期借款	27	2,250,183,245	9,482,554,511
应付债券	28	19,663,082,549	14,390,824,357

长期应付职工薪酬	21	76,041,184	66,448,678
递延收益	29	887,447,271	1,070,670,169
递延所得税负债	16	537,572,097	627,316,065
非流动负债合计		23,414,326,346	25,637,813,780
负债合计		42,738,188,935	46,696,380,927
股东权益			
股本	30	4,771,592,000	4,771,592,000
资本公积	31	12,371,738,191	12,371,738,191
其他综合收益	32	-33,243,500	-141,703,155
盈余公积	33	2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	34	18,503,447,390	27,231,095,428
归属于母公司股东权益合计		38,122,190,041	46,741,378,424
少数股东权益		92,818,833	87,292,049
股东权益合计		38,215,008,874	46,828,670,473
负债和股东权益总计		80,953,197,809	93,525,051,400

法定代表人：齐美胜

主管会计工作负责人：李飞龙

会计机构负责人：刘振宇

母公司资产负债表

2016年6月30日

编制单位：中海油田服务股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注十五	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	1	6,450,251,921	7,092,349,422
应收票据		11,156,517	1,906,541,518
应收账款	2	6,034,430,502	5,344,931,538
预付款项		8,168,045	19,253,789
应收利息		6,085,418	14,886,024
应收股利		30,000,000	44,000,000
其他应收款	3	972,780,358	713,562,464
存货		766,636,131	776,801,880
其他流动资产		4,315,830,399	3,905,924,126
流动资产合计		18,595,339,291	19,818,250,761
非流动资产：			
长期应收款		14,106,968,725	13,930,576,123
长期股权投资	4	8,495,065,694	8,030,113,442
固定资产	5	22,894,870,148	19,467,774,754
在建工程	6	6,711,627,300	9,405,757,068
无形资产		323,684,263	343,188,405
长期待摊费用		501,487,838	583,309,382
其他非流动资产		244,980,410	827,345,420
非流动资产合计		53,278,684,378	52,588,064,594
资产总计		71,874,023,669	72,406,315,355
流动负债：			
应付账款	7	6,127,965,588	6,505,428,634
预收款项		58,682,676	57,581,934

应付职工薪酬		486,746,503	818,552,946
应交税费		8,622,301	177,513,708
应付利息		55,727,338	74,336,838
其他应付款		276,048,071	383,306,274
一年内到期的非流动负债		11,294,027,748	7,555,368,536
其他流动负债		15,764,454	10,185,008
流动负债合计		18,323,584,679	15,582,273,878
非流动负债:			
长期借款		2,250,183,245	9,482,554,511
应付债券	8	6,493,000,000	1,500,000,000
递延收益		355,089,558	372,650,148
递延所得税负债		419,863,359	425,416,678
非流动负债合计		9,518,136,162	11,780,621,337
负债合计		27,841,720,841	27,362,895,215
股东权益:			
股本		4,771,592,000	4,771,592,000
资本公积		12,371,738,191	12,371,738,191
其他综合收益		60,485,468	99,510,986
盈余公积		2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	9	24,319,831,209	25,291,923,003
股东权益合计		44,032,302,828	45,043,420,140
负债和股东权益总计		71,874,023,669	72,406,315,355

法定代表人：齐美胜

主管会计工作负责人：李飞龙

会计机构负责人：刘振宇

合并利润表

2016 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注六	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入		6,989,746,849	12,350,153,810
其中：营业收入	35	6,989,746,849	12,350,153,810
二、营业总成本		15,539,335,664	11,351,280,834
其中：营业成本	35	7,715,334,244	9,400,305,491
营业税金及附加	36	27,103,459	260,758,096
销售费用	37	8,312,600	11,336,687
管理费用	38	240,203,340	255,750,244
财务费用	39	405,967,789	250,204,900
资产减值损失	40	7,142,414,232	1,172,925,416
加：投资收益（损失以“－”号填列）	41	183,550,511	175,764,896
其中：对合营企业的投资收益		28,302,073	94,245,388
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		-8,366,038,304	1,174,637,872
加：营业外收入	42	17,496,473	30,407,485
其中：非流动资产处置利得		197,925	1,099,413
减：营业外支出	43	15,514,930	18,610,497
其中：非流动资产处置损失		14,531,790	17,883,362
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		-8,364,056,761	1,186,434,860

减：所得税费用	44	35,472,632	264,509,798
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		-8,399,529,393	921,925,062
归属于母公司股东的净利润		-8,403,179,782	894,747,767
少数股东损益		3,650,389	27,177,295
六、其他综合收益的税后净额	46	110,309,383	10,689,217
归属母公司股东的其他综合收益的税后净额		108,459,655	10,732,869
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		0	0
1. 重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		0	0
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益		108,459,655	10,732,869
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		4,199,061	-190,542
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		-77,608,261	22,366,708
3. 外币财务报表折算差额		181,868,855	-11,443,297
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		1,849,728	-43,652
七、综合收益总额		-8,289,220,010	932,614,279
归属于母公司股东的综合收益总额		-8,294,720,127	905,480,636
归属于少数股东的综合收益总额		5,500,117	27,133,643
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)	45	-1.76	0.19

法定代表人：齐美胜

主管会计工作负责人：李飞龙

会计机构负责人：刘振宇

母公司利润表
2016年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十五	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	10	4,809,626,075	8,755,586,865
减：营业成本	10	5,455,863,512	6,789,525,464
营业税金及附加		26,326,824	259,457,096
销售费用		1,298,919	1,542,442
管理费用		107,760,582	119,333,632
财务费用	11	103,116,183	161,215,880
资产减值损失		-3,683,847	7,504,077
加：投资收益（损失以“-”号填列）	12	233,550,511	228,894,276
其中：对合营企业的投资收益		28,302,073	97,374,768
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		-647,505,587	1,645,902,550
加：营业外收入		16,170,295	28,503,120
其中：非流动资产处置利得		0	1,099,413
减：营业外支出		8,443,223	7,974,057
其中：非流动资产处置损失		7,680,794	7,812,611
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-639,778,515	1,666,431,613
减：所得税费用	13	7,845,023	224,178,705
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		-647,623,538	1,442,252,908
五、其他综合收益的税后净额		-39,025,518	19,565,862
以后将重分类进损益的其他综合收益		-39,025,518	19,565,862
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进		4,199,061	-190,542

损益的其他综合收益中享有的份额			
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		-77,608,261	22,366,708
3. 外币财务报表折算差额		34,383,682	-2,610,304
六、综合收益总额		-686,649,056	1,461,818,770

法定代表人：齐美胜

主管会计工作负责人：李飞龙

会计机构负责人：刘振宇

合并现金流量表

2016 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注六	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		7,671,271,020	11,558,852,985
取得政府补助及补贴		920,000	13,749,931
经营活动现金流入小计		7,672,191,020	11,572,602,916
购买商品、接受劳务支付的现金		4,272,630,550	5,869,010,844
支付给职工以及为职工支付的现金		2,291,096,377	2,795,595,950
支付的各项税费		436,479,284	958,244,817
支付其他与经营活动有关的现金	47	367,337,292	488,149,481
经营活动现金流出小计		7,367,543,503	10,111,001,092
经营活动产生的现金流量净额	48	304,647,517	1,461,601,824
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		6,309,435,374	8,653,641,829
取得投资收益收到的现金		198,625,138	126,044,608
取得存款利息收入所收到的现金		54,366,162	48,313,694
处置固定资产所收到的现金		17,226,815	51,344,530
收到与资产相关的政府补助		578,000	700,069
投资活动现金流入小计		6,580,231,489	8,880,044,730
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,247,366,450	3,442,280,019
取得其他投资所支付的现金		6,800,000,000	5,300,000,000
投资活动现金流出小计		8,047,366,450	8,742,280,019
投资活动产生的现金流量净额		-1,467,134,961	137,764,711
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		26,667	0
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		26,667	0
取得借款收到的现金		0	3,668,160,000
发行债券收到的现金		5,000,000,000	0
筹资活动现金流入小计		5,000,026,667	3,668,160,000
偿还债务支付的现金		7,691,714,434	1,911,731,039
分配股利所支付的现金		324,468,256	2,290,364,160
偿还利息所支付的现金		477,132,096	320,123,263
支付其他与筹资活动有关的现金	47	7,000,000	0
筹资活动现金流出小计		8,500,314,786	4,522,218,462
筹资活动产生的现金流量净额		-3,500,288,119	-854,058,462
四、汇率变动对现金及现金等价物的		77,374,667	-31,488,559

影响			
五、现金及现金等价物净增加额	48	-4,585,400,896	713,819,514
加：期初现金及现金等价物余额	48	12,573,957,888	5,432,187,246
六、期末现金及现金等价物余额	48	7,988,556,992	6,146,006,760

法定代表人：齐美胜

主管会计工作负责人：李飞龙

会计机构负责人：刘振宇

母公司现金流量表

2016 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十五	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		5,825,042,069	7,857,291,169
取得政府补助及补贴		920,000	13,749,931
经营活动现金流入小计		5,825,962,069	7,871,041,100
购买商品、接受劳务支付的现金		3,417,799,643	4,669,815,071
支付给职工以及为职工支付的现金		1,697,326,206	1,983,995,395
支付的各项税费		239,519,787	694,312,776
支付其他与经营活动有关的现金		312,658,983	371,933,602
经营活动现金流出小计		5,667,304,619	7,720,056,844
经营活动产生的现金流量净额	14	158,657,450	150,984,256
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		6,298,701,828	8,639,494,378
取得投资收益收到的现金		238,625,138	176,044,608
取得利息收入所收到的现金		34,886,063	47,360,287
处置固定资产所收到的现金		5,027,837	299,187,962
收到与资产相关的政府补助		570,000	700,069
收回子公司借款收到的现金		355,201,861	5,355,196,493
投资活动现金流入小计		6,933,012,727	14,517,983,797
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		986,917,399	2,738,245,329
取得其他投资所支付的现金		6,800,000,000	5,300,000,000
设立子公司支付的现金净额		0	25,000,000
对子公司投资所支付的现金		450,000,000	0
对子公司借款支付的现金		230,527,750	1,184,697,040
投资活动现金流出小计		8,467,445,149	9,247,942,369
投资活动产生的现金流量净额		-1,534,432,422	5,270,041,428
三、筹资活动产生的现金流量：			
发行债券收到的现金		5,000,000,000	0
筹资活动现金流入小计		5,000,000,000	0
偿还债务支付的现金		3,779,594,434	1,911,731,039
分配股利所支付的现金		324,468,256	2,290,364,160
偿还利息所支付的现金		222,711,323	218,722,999
支付其他与筹资活动有关的现金		7,000,000	0
筹资活动现金流出小计		4,333,774,013	4,420,818,198
筹资活动产生的现金流量净额		666,225,987	-4,420,818,198

四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		67,363,420	-29,480,272
五、现金及现金等价物净增加额	14	-642,185,565	970,727,214
加：期初现金及现金等价物余额	14	6,888,193,518	3,688,748,319
六、期末现金及现金等价物余额	14	6,246,007,953	4,659,475,533

法定代表人：齐美胜

主管会计工作负责人：李飞龙

会计机构负责人：刘振宇

合并股东权益变动表
2016年1—6月

单位:元 币种:人民币

项目	本期							
	归属于母公司股东权益						少数股东权益	股东权益合计
	股本 附注六、30	资本公积 附注六、31	其他综合收益 附注六、32	盈余公积 附注六、33	未分配利润 附注六、34	小计		
一、上年期末余额	4,771,592,000	12,371,738,191	-141,703,155	2,508,655,960	27,231,095,428	46,741,378,424	87,292,049	46,828,670,473
二、本年期初余额	4,771,592,000	12,371,738,191	-141,703,155	2,508,655,960	27,231,095,428	46,741,378,424	87,292,049	46,828,670,473
三、本期增减变动金额	0	0	108,459,655	0	-8,727,648,038	-8,619,188,383	5,526,784	-8,613,661,599
（一）综合收益总额	0	0	108,459,655	0	-8,403,179,782	-8,294,720,127	5,500,117	-8,289,220,010
（二）所有者投入的资本	0	0	0	0	0	0	26,667	26,667
（三）利润分配	0	0	0	0	-324,468,256	-324,468,256	0	-324,468,256
对股东的分配	0	0	0	0	-324,468,256	-324,468,256	0	-324,468,256
四、本期期末余额	4,771,592,000	12,371,738,191	-33,243,500	2,508,655,960	18,503,447,390	38,122,190,041	92,818,833	38,215,008,874

项目	上期							
	归属于母公司股东权益						少数股东权益	股东权益合计
	股本 附注六、30	资本公积 附注六、31	其他综合收益 附注六、32	盈余公积 附注六、33	未分配利润 附注六、34	小计		
一、上年期末余额	4,771,592,000	12,371,738,191	-826,904,451	2,508,655,960	28,447,552,458	47,272,634,158	49,464,953	47,322,099,111
二、本年期初余额	4,771,592,000	12,371,738,191	-826,904,451	2,508,655,960	28,447,552,458	47,272,634,158	49,464,953	47,322,099,111
三、本期增减变动金额	0	0	10,732,869	0	-1,395,616,393	-1,384,883,524	27,133,643	-1,357,749,881
（一）综合收益总额	0	0	10,732,869	0	894,747,767	905,480,636	27,133,643	932,614,279
（二）所有者投入的资本	0	0	0	0	0	0	0	0
（三）利润分配	0	0	0	0	-2,290,364,160	-2,290,364,160	0	-2,290,364,160
对股东的分配	0	0	0	0	-2,290,364,160	-2,290,364,160	0	-2,290,364,160
四、本期期末余额	4,771,592,000	12,371,738,191	-816,171,582	2,508,655,960	27,051,936,065	45,887,750,634	76,598,596	45,964,349,230

法定代表人：齐美胜

主管会计工作负责人：李飞龙

会计机构负责人：刘振宇

母公司股东权益变动表
2016 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期					
	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	99,510,986	2,508,655,960	25,291,923,003	45,043,420,140
二、本年期初余额	4,771,592,000	12,371,738,191	99,510,986	2,508,655,960	25,291,923,003	45,043,420,140
三、本期增减变动金额	0	0	-39,025,518	0	-972,091,794	-1,011,117,312
（一）综合收益总额	0	0	-39,025,518	0	-647,623,538	-686,649,056
（二）利润分配	0	0	0	0	-324,468,256	-324,468,256
对股东的分配	0	0	0	0	-324,468,256	-324,468,256
四、本期期末余额	4,771,592,000	12,371,738,191	60,485,468	2,508,655,960	24,319,831,209	44,032,302,828

项目	上期					
	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	-39,149,258	2,508,655,960	25,433,284,185	45,046,121,078
二、本年期初余额	4,771,592,000	12,371,738,191	-39,149,258	2,508,655,960	25,433,284,185	45,046,121,078
三、本期增减变动金额	0	0	19,565,862	0	-848,111,252	-828,545,390
（一）综合收益总额	0	0	19,565,862	0	1,442,252,908	1,461,818,770
（二）利润分配	0	0	0	0	-2,290,364,160	-2,290,364,160
对股东的分配	0	0	0	0	-2,290,364,160	-2,290,364,160
四、本期期末余额	4,771,592,000	12,371,738,191	-19,583,396	2,508,655,960	24,585,172,933	44,217,575,688

法定代表人: 齐美胜

主管会计工作负责人: 李飞龙

会计机构负责人: 刘振宇

二、公司基本情况

1. 公司概况

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总公司(“海油总公司”)发起设立,注册资本为人民币260,000万元,于本公司设立日由海油总公司以自身或通过其下属企业持有相关公司的股权于重组基准日即2002年4月30日经评估后的净资产折成本公司的境内国有法人股计人民币260,000万元及资本公积人民币135,665.43万元作为出资。本公司于2002年9月26日在中华人民共和国注册成立为股份有限公司。经营范围主要为:为石油、天然气及其他地质矿产的勘察、勘探、钻井、开发及开采提供服务及提供船舶服务。本公司的注册地址为中国天津塘沽海洋高新技术开发区河北路3-1516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,其中国有发起人海油总公司持有国有法人股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,海油总公司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海油总公司持有的国有法人股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,海油总公司多次增持本公司股份,累计增持公司股份381,300股。截至2016年6月30日,海油总公司直接持有公司股份2,410,849,300股,约占公司股本总额的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洋石油总公司。

本财务报表业经本公司董事会于 2016 年 8 月 29 日决议批准。

2. 合并财务报表范围

本集团本期合并财务报表范围详细情况参见附注八“在其他主体中的权益”。

三、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。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

本集团对自 2016 年 6 月 30 日起 12 个月的持续经营能力进行了评价,未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项和情况。因此,本财务报表在持续经营假设的基础上编制。

四、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 2016 年 6 月 30 日的财务状况以及截至 2016 年 6 月 30 日止 6 个月期间的经营成果和现金流量。

2. 会计期间

本集团会计年度采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

本集团的营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

本集团记账本位币和编制本财务报表所采用的货币均为人民币。除有特别说明外，均以人民币元为单位表示。

本集团下属子公司及合营企业，根据其经营所处的主要经济环境决定其记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

5. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

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。

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，其减值测试详见附注六、14。

6. 合并财务报表的编制方法

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。

7. 合营安排分类及会计处理方法

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。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。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。本集团的合营安排均为合营企业。本集团对合营企业的投资采用权益法核算，具体参见附注四、13。

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

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，采用交易发生当月首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。

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

金融工具，是指形成一个企业的金融资产，并形成其他单位的金融负债或权益工具的合同。

金融工具的确认和终止确认

本集团于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。

满足下列条件的，终止确认金融资产(或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分)：

- (1) 收取金融资产现金流量的权利终止；
- (2) 转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手”协议下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且(a)实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或(b)虽然实质上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，但放弃了对该金融资产的控制。

如果金融负债的责任已履行、撤销或届满，则对金融负债进行终止确认。如果现有金融负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或者现有负债的条款几乎全部被实质性修改，则此类替换或修改作为终止确认原负债和确认新负债处理，差额计入当期损益。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是指本集团承诺买入或卖出金融资产的日期。

金融资产分类和计量

金融资产于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项以及可供出售金融资产。本集团在初始确认时确定

金融资产的分类。金融资产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，相关交易费用直接计入其当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

本集团的金融资产包括贷款和应收款项和可供出售金融资产。

金融资产的后续计量取决于其分类：

贷款和应收款项

贷款和应收款项，是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。本集团划分为贷款和应收款项的金融资产包括货币资金、应收票据、应收账款、应收利息、应收股利、其他应收款和其他流动资产 - 银行理财产品。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

可供出售金融资产

可供出售金融资产，是指初始确认时即指定为可供出售的非衍生金融资产，以及除上述金融资产类别以外的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。除减值损失及外币货币性金融资产与摊余成本相关的汇兑差额确认为当期损益外，可供出售金融资产的公允价值变动确认为其他综合收益，直到该金融资产终止确认或发生减值时，累计利得或损失转入当期损益。与可供出售金融资产相关的股利或利息收入，计入当期损益。

对于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，按成本计量。

金融负债分类和计量

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、其他金融负债。本集团在初始确认时确定金融负债的分类。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

本集团的金融负债为其他金融负债，包括：应付账款、应付利息、其他应付款、应付职工薪酬、一年内到期的非流动负债、长期借款和应付债券。

其他金融负债

其他金融负债采用实际利率法，按照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。

权益工具

权益工具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。发行权益工具时收到的对价扣除交易费用后增加股东权益。

本集团对权益工具持有方的各种分配(不包括股票股利),减少股东权益。本集团不确认权益工具的公允价值变动额。

金融资产减值

本集团在每个资产负债表日对金融资产的账面价值进行检查,有客观证据表明金融资产发生减值的,计提减值准备。表明金融资产发生减值的客观证据是指金融资产初始确认后实际发生的、对该金融资产的预计未来现金流量有影响,且企业能够对该影响进行可靠计量的事项。

金融资产发生减值的客观证据,包括下列可观察到的各项事项:

- (1) 发行方或债务人发生严重财务困难;
- (2) 债务人违反了合同条款,如偿付利息或本金发生违约或逾期等;
- (3) 本集团出于经济或法律等方面因素的考虑,对发生财务困难的债务人作出让步;
- (4) 债务人很可能倒闭或者进行其他财务重组;
- (5) 因发行方发生重大财务困难,导致金融资产无法在活跃市场继续交易;
- (6) 无法辨认一组金融资产中的某项资产的现金流量是否已经减少,但根据公开的数据对其进行总体评价后发现,该组金融资产自初始确认以来的预计未来现金流量确已减少且可计量,包括:
 - 该组金融资产的债务人支付能力逐步恶化;
 - 债务人所在国家或地区经济出现了可能导致该组金融资产无法支付的状况;
- (7) 权益工具发行人经营所处的技术、市场、经济或法律环境等发生重大不利变化,使权益工具投资人可能无法收回投资成本;
- (8) 权益工具投资的公允价值发生严重或非暂时性下跌,即于资产负债表日,若一项权益工具投资的公允价值低于其初始投资成本超过 50%(含 50%),或低于其初始投资成本持续时间超过 12 个月(含 12 个月)。
- (9) 其他表明金融资产发生减值的客观证据。

以摊余成本计量的金融资产

如果有客观证据表明该金融资产发生减值,则将该金融资产的账面价值减记至预计未来现金流量(不包括尚未发生的未来信用损失)现值,减记金额计入当期损益。预计未来现金流量现值,按照该金融资产原实际利率(即初始确认时计算确定的实际利率)折现确定,并考虑相关担保物的价值。对于浮动利率,在计算未来现金流量现值时采用合同规定的现行实际利率作为折现率。

对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试,如有客观证据表明其已发生减值,确认减值损失,计入当期损益。对单项金额不重大的金融资产,包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。单独测试未发生减值的金融资产,包括在具

有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试。已单项确认减值损失的金融资产，不包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。

本集团对以摊余成本计量的金融资产确认减值损失后，如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。但是，该转回后的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该金融资产在转回日的摊余成本。

可供出售金融资产

如果有客观证据表明该金融资产发生减值，原直接计入其他综合收益的因公允价值下降形成的累计损失，予以转出，计入当期损益。该转出的累计损失，为可供出售金融资产的初始取得成本扣除已收回本金和已摊销金额、当前公允价值和原已计入损益的减值损失后的余额。

对于已确认减值损失的可供出售债务工具，在随后的会计期间公允价值已上升且客观上与确认原减值损失确认后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。可供出售权益工具投资发生的减值损失，不通过损益转回，减值之后发生的公允价值增加直接在其他综合收益中确认。

11. 应收款项

(1). 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项

本集团将期末单项余额大于人民币 50,000,000 元的应收账款和余额大于人民币 10,000,000 元的其他应收款视为单项金额重大的应收款项。

在资产负债表日，本集团对单项金额重大的应收款项单独进行减值测试，单独测试未发生减值的金融资产，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。单项测试已确认减值损失的应收款项，不再包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行减值测试。

(2). 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

对单项金额不重大的应收款项及经单独测试后未发现减值的应收款项，本集团以账龄作为信用风险特征确定应收款项组合，并采用账龄分析法对应收账款和其他应收款计提坏账准备比例如下：

账龄	应收账款计提比例 (%)	其他应收款计提比例 (%)
1 年以内	0	0
1—2 年	30	30
2—3 年	60	60
3 年以上	100	100

(3). 单项金额不重大但单项计提坏账准备的应收款项

单项计提坏账准备的理由	具有特殊信用风险
坏账准备的计提方法	个别计提法

12. 存货

存货包括原材料、在产品、库存商品以及周转材料等。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。如果以前计提存货跌价准备的影响因素已经消失，使得存货的可变现净值高于其账面价值，则在原已计提的存货跌价准备金额内，将以前减记的金额予以恢复，转回的金额计入当期损益。

存货的盘存制度采用永续盘存制。

13. 长期股权投资共同控制、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。对于通过非同一控制下的企业合并形成的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本。

对于支付现金取得的，以实际支付的购买价款及与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出作为初始投资成本。

后续计量及损益确认方法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。

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。

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，详见附注四、18。

14. 固定资产

(1). 确认条件

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

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	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提供经济利益的，适用不同折旧率。

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，详见附注四、18。

15. 在建工程

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，详见附注四、18。

16. 借款费用

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、减值测试

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

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

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

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

使用寿命有限的各类无形资产的使用寿命如下：

	使用寿命
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

无形资产减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注四、18。

(2). 内部研究开发支出会计政策

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。

18. 长期资产减值

本集团于资产负债表日判断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，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

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

	摊销期
高价周转料	3 年
动员费	合同受益期
资产检修支出	2-5 年

20. 职工薪酬

短期薪酬的会计处理方法

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

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。

本集团收购的 COSL Holding AS 员工享有的退休金及其他退休后福利，为设定受益计划。对于该设定受益计划，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。

21. 预计负债

除企业合并中的或有对价及承担的或有负债之外，当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本集团将其确认为预计负债：

- 该义务是本集团承担的现时义务；
- 该义务的履行很可能导致经济利益流出本集团；
- 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

22. 收入

提供劳务收入

在提供劳务收入的金额能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入企业，交易的完工程度能够可靠地确定，交易中发生和将发生的成本能够可靠地计量时，确认提供劳务收入的实现。

利息收入

按照他人使用本集团货币资金的时间和实际利率确认。

23. 政府补助

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。

(1). 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

本集团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，该等政府补助为与资产相关的政府补助。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平均分配，计入当期损益。

(2). 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

本集团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，该等政府补助为与收益相关的政府补助。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。

24. 递延所得税资产和递延所得税负债

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。

25. 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。

26. 其他重要的会计政策

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、预计残值和减值

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物业、厂房及设备。管理层须根据以往经验估计适当的可使用年限。

减值损失仅当其账面价值高于其可收回金额时确定。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，确定预计未来现金流量，并采用折现率折现，该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。

商誉减值

本集团至少每年测试商誉是否减值。这要求管理层对包含商誉的资产组的可收回金额进行确定。确定可收回金额时，本集团需要预计资产组的未来现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值，因而牵涉不确定因素，详情参见附注六、14。

应收款项的坏账准备和存货跌价准备

应收款项的坏账准备由本集团管理层根据会影响应收款项回收的客观证据(如债务人破产或出现严重财务困难的可能性)确定。本集团按照成本与可变现净值孰低计量存货，对成本高于可变现净值及陈旧和滞销的存货，计提存货跌价准备。减值或准备金额取决于管理层于每个报告日的评估，因而牵涉不确定因素。

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。截至本期期末，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 8,210,039,382 元(2015 年 12 月 31 日：人民币 7,487,902,099 元)，以及可抵扣暂时性差异人民币 175,474,715 元(2015 年 12 月 31 日：人民币 177,152,632 元)，未确认为递延所得税资产。详情参见附注六、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。

27. 重要会计政策和会计估计的变更

截至 2016 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本集团无重要会计政策和会计估计的变更。

五、税项

1. 主要税种及税率

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%、10%、11%、12%、13%、16%、17%、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%
营业税(注)	根据国家有关税务法规，本集团按照属于营业税征缴范围的劳务计算缴纳营业税	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，由本集团依法代扣缴个人所得税	不适用

注：根据财政部、国家税务总局《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》(财税[2016]36号)，自 2016 年 5 月 1 日起，建筑业、房地产业、金融业、生活服务业等全部营业税纳税人纳入试点范围，由缴纳营业税改为缴纳增值税(以下简称“营改增”)，其中建筑业、房地产业增值税率为 11%，金融业、生活服务业增值税率为 6%。

本集团的钻井服务、油田技术服务、物探和工程勘察服务以及船舶服务等收入在本次“营改增”之后，由缴纳营业税改为缴纳增值税，分别按照不同业务类型适用建筑服务、现代服务等增值税税目和税率。

存在不同企业所得税税率纳税主体的说明：

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%
本集团于澳大利亚的业务	30%
本集团于缅甸的业务	按收入总额的 3.5%扣缴
本集团于墨西哥的业务	30%
本集团于挪威的业务	25%
本集团于英国的业务	20%
本集团于泰国的业务	按每月收入总额的 3%扣缴
本集团于卡塔尔的业务	10%
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
本集团于丹麦的业务	22%
本集团于新加坡的业务	17%
本集团于美国的业务	34%
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%
本集团于新西兰的业务	按收入总额的 15%扣缴
本集团于沙特阿拉伯的业务	20%

2. 税收优惠

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 2012 年 2 月获得天津市国家税务局海洋石油税务分局的《企业所得税减免税备案报告》。根据该备案报告，2011 年 1 月至 2014 年 9 月企业所得税率批准为 15%。本公司已经通过再认定于 2014 年 10 月获高新技术企业证书，有效期为三年，并于 2015 年 1 月获得天津市国家税务局海洋石油税务分局的《企业所得税减免税备案报告》。根据该备案报告，2014 年 10 月至 2017 年 9 月企业所得税率批准为 15%。因此本公司按 15% 的税率计提截至 2016 年 6 月 30 日止 6 个月期间的企业所得税。

本公司下属子公司天津中海油服化学有限公司（“油服化学”），经天津市科委、天津市财政局、天津市国税局及地税局联合审批，通过高新技术企业认证，于 2014 年 10 月至 2017 年 9 月享受 15% 的企业所得税优惠税率。

六、合并财务报表项目注释

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	775,890	417,097
- 人民币	115,064	102,685
- 美元	454,620	195,282
- 菲律宾比索	59,180	45,159
- 印尼盾	89,807	14,956
- 墨西哥比索	0	8,873
- 其他	57,219	50,142
银行存款	8,187,451,458	12,773,204,863
- 人民币	3,868,571,621	3,396,880,411
- 美元	4,235,997,041	9,135,890,773
- 印尼盾	12,691,948	10,219,568
- 欧元	28,301,535	28,017,582
- 澳元	3,925,669	14,238,916
- 菲律宾比索	83,422	45,162
- 墨西哥比索	11,388,573	118,491,949
- 挪威克朗	5,937,511	59,120,968
- 其他	20,554,138	10,299,534
其他货币资金	21,291,656	31,943,421
- 人民币	329,644	335,928
- 美元	4,334,238	4,244,300
- 挪威克朗	16,627,774	27,363,193
合计	8,209,519,004	12,805,565,381
其中：存放于境外的款项总额	1,193,808,915	5,220,791,902

截至 2016 年 6 月 30 日止，本集团的所有权受到限制的货币资金为人民币 20,962,012 元(2015 年 12 月 31 日：人民币 31,607,493 元)。

银行活期存款按照银行活期存款利率取得利息收入。定期存款的存款期分为 7 天至 1 年不等，按照相应的银行定期存款利率取得利息收入。

截至 2016 年 6 月 30 日止，本集团三个月以上的定期存款为人民币 200,000,000 元(2015 年 12 月 31 日：人民币 200,000,000 元)。

2、应收票据

(1). 应收票据分类列示如下

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	5,710,000	26,705,532
商业承兑汇票	5,446,517	1,879,835,986
合计	11,156,517	1,906,541,518

- (2). 截至 2016 年 6 月 30 日止, 本集团无已质押的应收票据(2015 年 12 月 31 日: 无)。
- (3). 截至 2016 年 6 月 30 日止, 本集团无已经背书且在资产负债表日尚未到期的应收票据(2015 年 12 月 31 日: 无)。
- (4). 截至 2016 年 6 月 30 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(2015 年 12 月 31 日: 无)。

截至 2016 年 6 月 30 日止, 本集团应收票据均系与客户进行交易产生, 并将于出票日起一年内到期, 其中, 商业承兑汇票的收款期通常在票据开出日之后 6 个月内到期。

3、应收账款

- (1). 应收账款分类如下

单位: 元 币种: 人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面 价值	账面余额		坏账准备		账面 价值
	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)	
单项金额 重大并单 独计提坏 账准备的 应收账款	7,966,520,006	94	862,022,084	11	7,104,497,922	6,874,767,225	91	845,413,399	12	6,029,353,826
按信用风 险特征组 合计计提坏 账准备的 应收账款	550,173,171	6	32,687,906	6	517,485,265	658,170,557	9	34,791,875	5	623,378,682
单项金额 不重大但 单独计提 坏账准备 的应收账 款	1,324,701	0	1,324,701	100	0	1,324,701	0	1,324,701	100	0
合计	8,518,017,878	100	896,034,691	/	7,621,983,187	7,534,262,483	100	881,529,975	/	6,652,732,508

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款:

单位: 元 币种: 人民币

应收账款	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
中国海洋石油有限	3,815,265,909	0	0	不适用

公司及其子公司 (“中海油”)				
Global Petro Tech FZCO	1,447,735,049	800,403,413	55	逾期未收回
Petróleos Mexicanos	638,688,292	0	0	不适用
Maryland Energy FZE	529,090,729	0	0	不适用
Dana Drilling Kish Company	476,048,473	0	0	不适用
其他	1,059,691,554	61,618,671	6	逾期未收回
合计	7,966,520,006	862,022,084	/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
6个月以内	369,245,975	0	0
6个月至1年	94,465,990	0	0
1年以内小计	463,711,965	0	0
1至2年	75,262,793	22,578,837	30
2至3年	2,723,360	1,634,016	60
3年以上	8,475,053	8,475,053	100
合计	550,173,171	32,687,906	/

确定上述组合的依据详见附注四、11。

(2). 截至2016年6月30日止6个月期间，本集团计提坏账准备人民币2,149,713元(截至2015年6月30日止6个月期间：人民币175,727,573元)，转回坏账准备人民币4,692,335元(截至2015年6月30日止6个月期间：人民币6,262,801元)，核销坏账准备人民币16,412元(截至2015年6月30日止6个月期间：无)，汇率变动影响增加坏账准备人民币17,063,750元(截至2015年6月30日止6个月期间：减少坏账准备人民币196,179元)。

(3). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元 币种：人民币

应收账款	期末余额	占应收账款总 额的比例(%)	坏账准备
中海油	3,815,265,909	45	0
Global Petro Tech FZCO	1,447,735,049	17	800,403,413
Petróleos Mexicanos	638,688,292	7	0
Maryland Energy FZE	529,090,729	6	0
Dana Drilling Kish Company	476,048,473	6	0

前五名应收账款合计	6,906,828,452	81	800,403,413
-----------	---------------	----	-------------

(4). 截至2016年6月30日止, 本集团无因金融资产转移而终止确认的应收账款(2015年12月31日: 无)。

应收中海油账款占全部应收账款余额的45%(2015年12月31日: 46%), 除此之外, 本集团的应收账款并无重大信贷集中风险。

4、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

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	30,920,375	82	79,544,222	95
1年至2年	6,747,577	18	4,375,694	5
合计	37,667,952	100	83,919,916	100

(2). 汇总归集的期末余额前五名的预付款项情况

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	14,892,396	40

5、应收股利

(1). 应收股利

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”)	20,000,000	35,000,000
中海艾普油气测试(天津)有限公司(“中海艾普”)	0	9,000,000
合计	20,000,000	44,000,000

(2). 截至2016年6月30日及2015年12月31日止, 本集团无重要的账龄超过一年的应收股利。

6、其他应收款

(1). 其他应收款分类披露

单位: 元 币种: 人民币

类别	期末余额				账面价值	期初余额			
	账面余额		坏账准备			账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)

单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	243,190,521	50	0	0	243,190,521	148,870,564	41	0	0	148,870,564
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	243,948,524	50	15,107,169	6	228,841,355	214,596,758	59	13,829,086	6	200,767,672
合计	487,139,045	100	15,107,169	/	472,031,876	363,467,322	100	13,829,086	/	349,638,236

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

单位：元 币种：人民币

其他应收款	期末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
Maersk Drilling Pty Ltd	68,960,900	0	0	不适用
Koec (International) Limited	68,168,708	0	0	不适用
中国人民财产保险股份有限公司	54,627,322	0	0	不适用
中法渤海	23,843,442	0	0	不适用
唐山市曹妃甸区土地收购储备开发中心	15,826,407	0	0	不适用
PBS-COSL Oilfield Services Company Sdn Bhd ("PBS-COSL")	11,763,742	0	0	不适用
合计	243,190,521	0	0	不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)
6 个月以内	203,609,954	0	0
6 个月至 1 年	18,920,345	0	0
1 年以内小计	222,530,299	0	0
1 至 2 年	4,882,379	1,464,714	30
2 至 3 年	7,233,478	4,340,087	60
3 年以上	9,302,368	9,302,368	100
合计	243,948,524	15,107,169	/

确定上述组合的依据详见附注四、11。

- (2). 截至 2016 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本集团计提坏账准备人民币 1,910,102 元(截至 2015 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 7,582,635 元)，转回坏账准备人民币 632,019 元(截至 2015 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 110,324 元)。

(3). 本集团本期无核销的重大其他应收款(2015 年 12 月 31 日: 无)。

(4). 其他应收款按款项性质分类如下

单位: 元 币种: 人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
待抵扣税金	101,618,564	73,995,500
押金及保证金	81,185,138	84,854,168
代垫款	168,426,010	139,523,942
应收借款及利息	11,763,742	13,112,850
保险赔款	55,107,322	3,325,809
备用金	10,114,431	7,029,351
其他	58,923,838	41,625,702
合计	487,139,045	363,467,322

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
Maersk Drilling Pty Ltd	代垫款	68,960,900	6 个月以内	14	0
Koec (International) Limited	代垫款	68,168,708	6 个月至 1 年	14	0
中国人民财产保险股份有限公司	保险赔款	54,627,322	6 个月以内	11	0
中法渤海	代垫款	23,843,442	6 个月以内	5	0
唐山市曹妃甸区土地收购储备开发中心	其他	15,826,407	6 个月以内	3	0
合计	/	231,426,779	/	47	0

(6). 截至 2016 年 6 月 30 日止, 本集团无涉及政府补助的其他应收款(2015 年 12 月 31 日: 无)。

(7). 截至 2016 年 6 月 30 日止, 本集团无因金融资产转移而终止确认的其他应收款(2015 年 12 月 31 日: 无)。

7、 存货

(1). 存货分类

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	1,302,363,518	44,447,322	1,257,916,196	1,301,948,098	44,953,614	1,256,994,484
在产品	22,267,892	68,108	22,199,784	3,225,304	96,759	3,128,545
库存商品	22,304,031	657,980	21,646,051	23,910,745	717,322	23,193,423
周转材料	7,778,158	9,905	7,768,253	5,854,598	14,683	5,839,915
其他	35,064,770	0	35,064,770	39,093,532	0	39,093,532
合计	1,389,778,369	45,183,315	1,344,595,054	1,374,032,277	45,782,378	1,328,249,899

(2). 存货跌价准备

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	44,953,614	2,809,072	0	2,823,379	854,362	362,377	44,447,322
在产品	96,759	26,620	0	55,271	0	0	68,108
库存商品	717,322	358,283	0	417,625	0	0	657,980
周转材料	14,683	4,154	0	8,932	0	0	9,905
合计	45,782,378	3,198,129	0	3,305,207	854,362	362,377	45,183,315

(3). 截至 2016 年 6 月 30 日止, 本集团存货期末余额中无借款费用资本化金额(2015 年 12 月 31 日: 无)。

8、其他流动资产

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
货币基金及银行理财产品(附注九)	4,315,830,399	3,905,924,126
一年内的长期待摊费用	46,853,214	75,440,720
一年内到期的其他非流动资产	108,824,285	230,599,243
合计	4,471,507,898	4,211,964,089

9、可供出售金融资产

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
可供出售权益工具	136,514,671	136,514,671	0	133,681,938	133,681,938	0
合计	136,514,671	136,514,671	0	133,681,938	133,681,938	0

于 2016 年 6 月 30 日及 2015 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。本集团对 Petrojack ASA 的权益投资已全额计提减值准备。

10、长期股权投资

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 本期增加	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	200,033,863	0	4,824,401	0	19,376,700	0	185,481,564	0

海辉固”)								
中法渤海	97,986,589	0	28,732,334	0	0	0	126,718,923	0
中国南海麦 克巴泥浆有 限公司(“麦 克巴”)	137,561,429	0	-2,989,514	3,351,194	0	0	137,923,109	0
中海艾普	163,046,920	0	2,407,101	0	0	0	165,454,021	0
其他	82,685,185	0	-2,879,481	882,917	0	0	80,688,621	0
小计	681,313,986	0	30,094,841	4,234,111	19,376,700	0	696,266,238	0

11、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	329,222,687	13,090,848,977	54,711,953,884	11,624,005,813	116,225,657	79,872,257,018
2. 本期增加金额	52,770,426	1,490,372,917	2,972,314,212	184,715,520	0	4,700,173,075
(1) 购置	0	0	28,815,090	15,456,247	0	44,271,337
(2) 在建工程转入	52,770,426	1,490,372,917	2,943,499,122	169,259,273	0	4,655,901,738
3. 本期减少金额	0	324,070,667	52,153,650	42,691,095	291,991	419,207,403
(1) 处置或报废	0	324,070,667	52,153,650	42,691,095	291,991	419,207,403
4. 汇兑调整	6,337,114	3,790,424	825,481,206	37,175,528	0	872,784,272
5. 期末余额	388,330,227	14,260,941,651	58,457,595,652	11,803,205,766	115,933,666	85,026,006,962
二、累计折旧						
1. 期初余额	33,212,601	5,287,847,257	16,220,806,063	6,814,834,036	80,660,887	28,437,360,844
2. 本期增加金额	6,602,868	375,670,813	1,089,678,601	506,028,911	4,802,187	1,982,783,380
(1) 计提	6,602,868	375,670,813	1,089,678,601	506,028,911	4,802,187	1,982,783,380
3. 本期减少金额	0	317,096,451	32,622,831	37,664,649	262,792	387,646,723
(1) 处置或报废	0	317,096,451	32,622,831	37,664,649	262,792	387,646,723
4. 汇兑调整	235,721	4,525,112	196,748,897	14,217,628	0	215,727,358
5. 期末余额	40,051,190	5,350,946,731	17,474,610,730	7,297,415,926	85,200,282	30,248,224,859
三、减值准备						
1. 期初余额	0	0	1,583,655,549	0	0	1,583,655,549
2. 本期增加金额	0	0	3,688,407,900	0	0	3,688,407,900
(1) 计提	0	0	3,688,407,900	0	0	3,688,407,900
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	42,211,300	0	0	42,211,300
5. 期末余额	0	0	5,314,274,749	0	0	5,314,274,749
四、账面价值						
1. 期末账面价值	348,279,037	8,909,994,920	35,668,710,173	4,505,789,840	30,733,384	49,463,507,354

2. 期初账面价值	296,010,086	7,803,001,720	36,907,492,272	4,809,171,777	35,564,770	49,851,240,625
-----------	-------------	---------------	----------------	---------------	------------	----------------

截至 2016 年 6 月 30 日止,本集团已提足折旧仍继续使用的固定资产原值为人民币 9,731,227,547 元(2015 年 12 月 31 日:人民币 9,812,822,120 元)。

- (2). 截至 2016 年 6 月 30 日止,本集团无暂时闲置的固定资产(2015 年 12 月 31 日:无)。
- (3). 截至 2016 年 6 月 30 日止,本集团无通过融资租赁租入的固定资产(2015 年 12 月 31 日:无)。
- (4). 截至 2016 年 6 月 30 日止,本集团无经营租赁租出的固定资产(2015 年 12 月 31 日:无)。
- (5). 截至 2016 年 6 月 30 日止,本集团无未办妥产权证书的固定资产(2015 年 12 月 31 日:人民币 252,199,348 元)。

(6). 本期计提固定资产减值准备

本集团于资产负债日判断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。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。

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、日费率、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公司管理层批准的五年期预算和对于未来市场趋势的估计综合确定。对于超过预算期的未来现金流量,本集团管理层基于相关市场趋势报告中对于未来市场趋势的预测确定。用于预计未来现金流量现值的相关关键假设和依据如下:

本集团管理层根据资产历史数据及未来行业运营趋势预测包括预计平台利用率、日费率、预计费用及资本性支出等相关数据。

本集团管理层基于行业对相关资产投资收益率的最佳估计,采用长期加权平均资本成本作为现金流量预测所用的年折现率,该折现率为 8% (2015 年: 8%)。

2016 年,由于国际原油价格继续低位运行,全球在石油勘探和生产领域的支出持续下降,全球油田服务行业持续低迷,公司大型装备的使用率和作业价格进一步下降,出现减值迹象。本集团对钻井服务、船舶服务及物探和工程勘察服务分部的固定资产进行了减值测试。根据减值测试结果,本集团管理层本期对属于钻井服务报告分部的钻井平台计提固定资产减值准备人民币 3,688,407,900 元。

12、 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	510,312,214	0	510,312,214	447,955,290	0	447,955,290
建造 14 艘工作船	23,223,075	0	23,223,075	645,976,360	0	645,976,360
新建勘察船	503,415	0	503,415	245,544,572	0	245,544,572
5000 英尺半潜式 钻井平台	2,290,116,820	0	2,290,116,820	1,423,245,273	0	1,423,245,273
400 英尺自升式钻 井平台建造	10,764,070	0	10,764,070	2,846,528,588	0	2,846,528,588
新建二维物探船	1,464,907	0	1,464,907	320,191,487	0	320,191,487
新建作业支持船 2 艘	96,032,289	0	96,032,289	193,270,921	0	193,270,921
深水综合勘察船 2 艘	1,042,604,183	0	1,042,604,183	939,380,314	0	939,380,314
新建震源船	908,186	0	908,186	185,986,193	0	185,986,193
建造 15 艘工作船	1,166,873,892	0	1,166,873,892	697,225,244	0	697,225,244
其他	1,852,648,049	0	1,852,648,049	1,825,759,178	0	1,825,759,178
合计	6,995,451,100	0	6,995,451,100	9,771,063,420	0	9,771,063,420

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	汇率变动影响	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度(%)	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
海港项目	697,165,000	447,955,290	62,356,924	0	0	510,312,214	83	83	0	0	0	自筹资金
建造 14 艘工作船	2,486,065,400	645,976,360	7,109,897	629,863,182	0	23,223,075	91	100	0	0	0	自筹资金
新建勘察船	297,640,000	245,544,572	952,505	245,993,662	0	503,415	83	100	0	0	0	自筹资金
5000 英尺半潜式钻井平台	3,154,260,500	1,423,245,273	866,871,547	0	0	2,290,116,820	73	73	5,329,429	5,329,429	4.90	自筹资金加借款
400 英尺自升式钻井平台建造	3,192,944,600	2,846,528,588	54,443,738	2,890,208,256	0	10,764,070	91	100	0	0	0	自筹资金
新建二维物探船	391,400,000	320,191,487	1,733,016	320,459,596	0	1,464,907	82	100	0	0	0	自筹资金
新建作业支持船 2 艘	254,940,000	193,270,921	5,941,329	103,179,961	0	96,032,289	78	78	0	0	0	自筹资金
深水综合勘察船 2 艘	1,316,980,000	939,380,314	103,223,869	0	0	1,042,604,183	79	79	2,218,951	2,218,951	4.90	自筹资金加借款
新建震源船	239,550,000	185,986,193	5,798,509	190,876,516	0	908,186	80	100	0	0	0	自筹资金
建造 15 艘工作船	1,900,370,000	697,225,244	469,648,648	0	0	1,166,873,892	61	61	0	0	0	自筹资金
其他	8,864,674,500	1,825,759,178	295,175,579	275,320,565	7,033,857	1,852,648,049	/	/	0	0	0	/
合计	22,795,990,000	9,771,063,420	1,873,255,561	4,655,901,738	7,033,857	6,995,451,100	/	/	7,548,380	7,548,380	/	/

(3). 截至 2016 年 6 月 30 日止，本集团无在建工程减值准备（2015 年 12 月 31 日：无）。

13、无形资产

(1). 无形资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权(注)	合同价值	商标	管理系统/软件	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	354,305,870	116,858,826	411,472	483,145,791	954,721,959
2. 本期增加金额	145,026	0	0	8,514,769	8,659,795
(1) 购置	0	0	0	8,514,769	8,514,769
(2) 其他增加	145,026	0	0	0	145,026
3. 本期减少金额	16,027,782	0	0	0	16,027,782
(1) 处置	16,027,782	0	0	0	16,027,782
4. 汇兑调整	1,627,605	2,476,250	0	2,756,202	6,860,057
5. 期末余额	340,050,719	119,335,076	411,472	494,416,762	954,214,029
二、累计摊销					
1. 期初余额	37,499,744	116,858,826	168,017	329,478,638	484,005,225
2. 本期增加金额	2,616,951	0	20,574	27,496,164	30,133,689
(1) 计提	2,616,951	0	20,574	27,496,164	30,133,689
3. 本期减少金额	267,130	0	0	0	267,130
(1) 处置	267,130	0	0	0	267,130
4. 汇兑调整	0	2,476,250	0	2,045,883	4,522,133
5. 期末余额	39,849,565	119,335,076	188,591	359,020,685	518,393,917
三、账面价值					
1. 期末账面价值	300,201,154	0	222,881	135,396,077	435,820,112

2. 期初账面价值	316,806,126	0	243,455	153,667,153	470,716,734
-----------	-------------	---	---------	-------------	-------------

截至 2016 年 6 月 30 日止，本集团无通过内部研发形成的无形资产(2015 年 12 月 31 日：无)。

注：依据本集团于 2012 年 3 月 20 日发布的公告，本集团将账面价值人民币 124,549,030 元的土地使用权转让给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。该转让协议已经本集团董事会批准，待取得政府相关部门批准后将正式生效。截至本报告期末，本集团管理层无法预计在未来一年内能否取得政府批准，故该土地使用权暂不划分为持有待售的资产。

(2). 截至 2016 年 6 月 30 日止，本集团不存在未办妥产权证书的土地使用权(2015 年 12 月 31 日：无)。

14、商誉

(1). 商誉账面原值

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	期末余额
		企业合并形成的	汇率变动影响	处置	
COSL Holding AS	4,375,037,764	0	92,707,465	0	4,467,745,229
合计	4,375,037,764	0	92,707,465	0	4,467,745,229

(2). 商誉减值准备

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	期末余额
		计提	汇率变动影响	处置	
COSL Holding AS	980,533,600	3,455,377,949	31,833,680	0	4,467,745,229
合计	980,533,600	3,455,377,949	31,833,680	0	4,467,745,229

本集团将在 2008 年收购 COSL Holding AS 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，详见附注十四、2。

本集团对商誉进行减值测试时，上述钻井资产组的可收回金额按照资产组的预计未来现金流量的现值确定。预计未来现金流量现值的相关关键假设和依据详见附注六、11。

2016 年，由于国际原油价格继续低位运行，全球在石油勘探和生产领域的支出持续下降，全球油田服务行业持续低迷，公司大型装备的使用率和作业价格进一步下降。于 2016 年 6 月 30 日，根据本集团对上述钻井资产组可收回金额的计算，本集团管理层本期针对商誉计提减值准备人民币 3,455,377,949 元。

15、长期待摊费用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	汇率调整	期末余额
动员费	196,979,698	7,516,799	95,256,146	2,851,747	112,092,098
高价周转料	689,397,877	24,027,198	189,878,199	3,456,599	527,003,475
资产检修支出	75,229,742	73,540,346	14,498,255	0	134,271,833
其他	31,992,080	0	11,221,259	502,974	21,273,795
合计	993,599,397	105,084,343	310,853,859	6,811,320	794,641,201
其中：一年内的长期待摊费用	75,440,720				46,853,214
一年以上的长期待摊费用	918,158,677				747,787,987

16、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

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	258,813,214	53,958,992	262,445,965	54,503,905
雇员奖金准备(注)	357,627,633	53,644,145	724,582,791	108,687,419
预提费用	263,608,726	39,541,309	61,822,041	9,273,306
可抵扣亏损	98,593,610	29,578,083	103,059,493	30,917,848
其他	25,865,754	4,591,196	43,020,624	10,847,673
合计	1,004,508,937	181,313,725	1,194,930,914	214,230,151

注：本集团于期末计提员工年度奖金，根据税务法规的要求计提而未发放的工资奖金及计提而尚未支付的工会经费不能在本期应纳税所得额中列支，而应于以后期间实际支付时从应纳税所得额中扣减，从而形成可抵扣暂时性差异及递延所得税资产。

(2). 未经抵销的递延所得税负债

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	2,615,356,271	640,460,384	2,871,357,580	690,667,120
购买子公司公允价值调整(注)	148,939,855	37,234,964	329,463,939	82,365,985
可供出售金融资产公允价值变动	15,830,398	2,374,561	107,134,234	16,070,136
其他	26,834,313	7,815,164	43,220,728	12,735,968
合计	2,806,960,837	687,885,073	3,351,176,481	801,839,209

注：本集团于 2008 年收购 COSL Holding AS 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

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	150,312,976	31,000,749	174,523,144	39,707,007
递延所得税负债	150,312,976	537,572,097	174,523,144	627,316,065

(4). 未确认递延所得税资产明细

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	8,210,039,382	7,487,902,099
可抵扣暂时性差异	175,474,715	177,152,632
合计	8,385,514,097	7,665,054,731

(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

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额
2020 年	90,797,193	88,913,116
2021 年	624,430,443	0
2035 年	10,574,612	10,355,184
2036 年	5,414,508	0
无到期年限(注)	7,478,822,626	7,388,633,799

合计	8,210,039,382	7,487,902,099
----	---------------	---------------

注：本公司之子公司 COSL Norwegian AS (“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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预付固定资产建造款	162,107,138	750,313,996
待抵扣税金	129,452,826	122,644,434
应收增值税返还款	206,081,684	354,550,579
减：一年内到期的应收增值税返还款(附注六、8)	108,824,285	230,599,243
合计	388,817,363	996,909,766

18、短期借款

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
保证借款	0	3,896,160,000
合计	0	3,896,160,000

上述短期借款系本公司之子公司 COSL Holding AS 于 2015 年 5 月借入的美元 600,000,000 元保证借款，借款年利率为伦敦银行同业拆息 (“LIBOR”) +0.375% 至 LIBOR +0.675%，该借款已于 2016 年 5 月 7 日全部归还。

19、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
材料费	1,276,355,647	1,569,269,410
服务费	2,163,203,895	2,602,977,193
资本性支出	2,368,712,016	2,184,023,607
其他	616,385,945	669,625,815
合计	6,424,657,503	7,025,896,025

(2). 截至 2016 年 6 月 30 日止，本集团无账龄超过一年的大额应付账款 (2015 年 12 月 31 日：无)。

20、预收款项

(1). 预收账款列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收设备款	53,046,775	51,946,034
预收修理费	54,491,337	59,878,521
其他	5,922,863	5,685,144
合计	113,460,975	117,509,699

(2). 截至 2016 年 6 月 30 日止，本集团无账龄超过一年的大额预收款项 (2015 年 12 月 31 日：无)。

21、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

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
短期薪酬	913,195,164	1,611,263,359	1,994,062,489	530,396,034
离职后福利-设定提存计划	72,056,963	259,007,063	280,962,965	50,101,061
合计	985,252,127	1,870,270,422	2,275,025,454	580,497,095

(2). 短期薪酬列示

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	848,902,598	1,296,456,274	1,709,551,848	435,807,024
二、职工福利费	102,385	49,492,927	49,286,465	308,847
三、社会保险费	1,892,833	124,895,318	99,845,721	26,942,430
其中：医疗保险费	1,793,112	87,541,582	88,261,594	1,073,100
工伤保险费	14,581	3,036,376	3,074,450	-23,493
生育保险费	84,334	4,832,557	4,837,588	79,303
商业保险费	806	29,484,803	3,672,089	25,813,520
四、住房公积金	147,956	115,838,361	115,852,722	133,595
五、工会经费和职工教育经费	62,149,392	24,580,479	19,525,733	67,204,138
合计	913,195,164	1,611,263,359	1,994,062,489	530,396,034

(3). 设定提存计划列示

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	35,921,778	202,392,944	224,167,211	14,147,511
2、失业保险费	131,502	8,304,051	8,351,970	83,583
3、企业年金缴费	36,003,683	48,310,068	48,443,784	35,869,967
合计	72,056,963	259,007,063	280,962,965	50,101,061

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。

截至2016年6月30日止6个月期间，本集团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259,007,063元(截至2015年6月30日止6个月期间：人民币222,141,398元)。于2016年6月30日，本集团尚有人民币50,101,061元(2015年12月31日：人民币72,056,963元)的应缴存费用是于本报告期间到期而未支付的。

(4). 长期应付职工薪酬 - 设定受益计划

本公司之子公司COSL Holding AS为其雇员设有一项退休金计划。COSL Holding AS与某人寿保险公司设立养老金设定受益计划，以向其在挪威的雇员提供退休金福利。截至2016年6月30日止，该养老金设定受益计划净负债为人民币76,041,184元(2015年12月31日：净负债人民币66,448,678元)。在该退休金计划下计入当期损益的金额为人民币25,805,101元(截至2015年6月30日止6个月期间：人民币44,145,483元)。

22、 应交税费

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
企业所得税	164,512,990	111,319,636
增值税	54,613,005	16,834,325
个人所得税	42,378,109	63,871,653
营业税	-4,278,234	128,132,230
城市维护建设税	132,213	9,358,388

教育费附加	71,763	6,879,074
其他海外税金	23,517,561	31,558,410
合计	280,947,407	367,953,716

23、应付利息

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	0	1,327,227
因长期借款产生的应付利息	29,263,448	32,336,838
因债券产生的应付利息	207,302,240	219,085,883
合计	236,565,688	252,749,948

截至 2016 年 6 月 30 日止，本集团无逾期未支付的利息(2015 年 12 月 31 日：无)。

24、其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付关联方款项	44,553,059	98,924,499
应付设备款	20,825,345	25,026,233
应付服务费	95,465,568	192,631,318
其他	88,971,770	101,492,119
合计	249,815,742	418,074,169

(2). 截至 2016 年 6 月 30 日止，本集团无账龄超过一年的大额其他应付款(2015 年 12 月 31 日：无)。

25、一年内到期的非流动负债

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款(附注六、27)	11,294,027,748	7,555,368,536
合计	11,294,027,748	7,555,368,536

26、其他流动负债

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内的递延收益(附注六、29)	128,125,977	429,417,919
其他	15,764,454	10,185,008
合计	143,890,431	439,602,927

27、长期借款

(1). 长期借款分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	13,544,210,993	17,037,923,047
减：一年内到期的长期借款(附注六、25)	11,294,027,748	7,555,368,536
合计	2,250,183,245	9,482,554,511

(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	376,690,112	2,497,907,472	418,273,675	2,716,101,936
中国银行(注2)	2009年至2017年	3 month LIBOR+138bps	美元	988,744,277	6,556,561,049	1,318,252,128	8,560,202,019
中国银行(注2)	2009年至2017年	3 month LIBOR+90bps	美元	360,000,000	2,387,232,000	480,000,000	3,116,928,000
中国工商银行(注3)	2009年至2017年	3 month LIBOR+90bps	美元	270,000,000	1,790,424,000	360,000,000	2,337,696,000
国开发展基金有限公司(注4)	2015年至2035年	1.08%	人民币	220,326,283	220,326,283	216,744,053	216,744,053
国开发展基金有限公司(注4)	2015年至2033年	1.08%	人民币	91,760,189	91,760,189	90,251,039	90,251,039
合计					13,544,210,993		17,037,923,047

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 2009 年从中国银行借款美元 3,000,000,000 元, 于 2012 年 5 月起每半年偿还一次, 共分 11 期偿还。

注 3: 本公司于 2009 年从中国工商银行借款美元 600,000,000 元, 于 2012 年 5 月起每半年偿还一次, 共分 11 期偿还。

注 4: 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。该借款于 2018 年 12 月起分期偿还。

28、 应付债券

(1). 应付债券

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)	4,993,000,000	0
高级无抵押美元债券票据	6,582,550,189	6,442,610,687
欧洲中期票据	6,587,532,360	6,448,213,670
合计	19,663,082,549	14,390,824,357

(2). 应付债券的增减变动

单位: 元 币种: 人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	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 1,500,000,000	2007 年 5 月 18 日	15 年	人民币 1,500,000,000	1,500,000,000	0	33,600,000	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 2,000,000,000	2016 年 5 月 27 日	3 年	人民币 2,000,000,000	0	2,000,000,000	6,105,556	-2,800,000	0	0	1,997,200,000
中海油服 2016 年公司债券(第一期)(注 2)	人民币 3,000,000,000	2016 年 5 月 27 日	10 年	人民币 3,000,000,000	0	3,000,000,000	11,958,333	-4,200,000	0	0	2,995,800,000
高级无抵押美元债券票据(注 3)	美元 1,000,000,000	2012 年 9 月 6 日	10 年	美元 1,000,000,000	6,442,610,687	0	107,044,174	3,367,918	0	136,571,585	6,582,550,190
欧洲中期票据-第一批(注 4)	美元 500,000,000	2015 年 7 月 30 日	5 年	美元 500,000,000	3,226,724,785	0	57,639,262	1,736,956	0	68,401,450	3,296,863,191
欧洲中期票据-第二批(注 4)	美元 500,000,000	2015 年 7 月 30 日	10 年	美元 500,000,000	3,221,488,885	0	74,107,622	902,677	0	68,277,606	3,290,669,168
合计	/	/	/	/	14,390,824,357	5,000,000,000	290,454,947	-992,449	0	273,250,641	19,663,082,549

注 1: 2007 年 5 月 18 日, 本集团完成发行总额为人民币 15 亿元的 15 年公司债券, 债券面值 100 元, 平价发行。债券实际利率为 4.48%, 利息须于每年 5 月 14 日支付, 债券到期日为 2022 年 5 月 14 日。

注 2: 2016 年 5 月 27 日, 本集团完成发行总额为人民币 50 亿元的 2016 年公司债券(第一期)。其中, 品种一发行总额为人民币 20 亿元, 债券面值 100 元, 债券实际利率为 3.14%, 利息于每年 5 月 27 日支付, 债券到

期日为2019年5月27日；品种二发行总额为人民币30亿元，债券面值100元，债券实际利率为4.10%，利息于每年5月27日支付，债券到期日为2026年5月27日。

注3：本集团子公司COSL Finance (BVI) Limited. (“COSL Finance”)于美国东部时间2012年9月6日完成发行总额为10亿美元的10年公司债券。利息须于美国东部时间每年3月6日和9月6日各支付一次，债券实际利率为3.38%，债券到期日为美国东部时间2022年9月6日。

注4：本集团子公司COSL Singapore Capital Ltd. 于2015年7月30日分别完成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，利息于每年1月30日和7月30日各支付一次，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，利息于每年1月30日和7月30日各支付一次，债券实际利率为4.58%，到期日为2025年7月30日。

29、递延收益

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	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)	207,202,684	578,000	7,959,043	0	199,821,641	政府补助
与收益相关的政府补助(注2)	16,311,974	920,000	169,167	0	17,062,807	政府补助
合同价值(注3)	393,040,366	0	39,096,327	7,694,090	361,638,129	企业合并
递延动/复员收益	147,467,014	8,489,352	73,721,202	2,148,288	84,383,452	动/复员收益
合同补偿款(注4)	326,906,147	0	262,425,062	2,871,241	67,352,326	合同补偿
低息贷款收益(注5)	143,004,908	0	5,091,380	0	137,913,528	低息贷款
其他(注6)	266,154,995	0	122,500,168	3,746,538	147,401,365	设备补偿款
合计	1,500,088,088	9,987,352	510,962,349	16,460,157	1,015,573,248	/
其中：一年内的递延收益	429,417,919				128,125,977	
一年以上的递延收益	1,070,670,169				887,447,271	

涉及政府补助的项目：

单位：元 币种：人民币

政府补助项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	期末余额	与资产相关/与收益相关
荔湾3-1气田工程勘察研究	6,304,457	0	1,483,021	4,821,436	与资产相关
模块式地层动态测试系统研究	20,902,771	0	2,723,303	18,179,468	与资产相关
声、电套损检测技术与装备研究	2,622,326	0	575,255	2,047,071	与资产相关
三维声波、油基泥浆电成像、二维核磁成像测井技术与装备	5,915,002	0	1,116,623	4,798,379	与资产相关
产业引导资金	156,000,000	0	0	156,000,000	与资产相关
其他与资产相关的政府补助	15,458,128	578,000	2,060,841	13,975,287	与资产相关
其他与收益相关的政府补助	16,311,974	920,000	169,167	17,062,807	与收益相关

合计	223,514,658	1,498,000	8,128,210	216,884,448
----	-------------	-----------	-----------	-------------

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, 本集团在确认相关费用发生的期间计入营业外收入。

注 3: 递延收益中的合同价值是在本集团并购 COSL Holding AS 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。其中, 四条自升式钻井船和一条生活平台的合同日费率大于市场日费率, 合同价值被确认为无形资产; 一条自升式钻井船、四条半潜式钻井船以及其他生活平台的合同日费率低于市场日费率, 合同价值被确认为递延收益。

注 4: 合同补偿款为本集团与挪威国家石油公司 (Statoil Petroleum AS, 以下简称“Statoil”) 就取消半潜式钻井平台 COSLPIONEER 的服务合同所达成的补偿协议而产生, 本集团在剩余合同期内分期确认所取得的补偿款。

注 5: 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, 详见附注六、27(2)。本集团在借款期间分期计入营业外收入。

注 6: 设备补偿款系本集团提供钻井服务期间购买设备而由客户给予的补偿, 该补偿款在钻井服务合同期间分期确认收入。

30、股本

单位: 元 币种: 人民币

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

31、资本公积

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	0	0	999,354,310
其中: 公司重组时折合的资本公积 (注 2)	999,354,310	0	0	999,354,310
合计	12,371,738,191	0	0	12,371,738,191

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: 该项目系海油总公司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。

32、其他综合收益

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减: 本期其他综合收益转入当期损益	减: 前期计入其他综合收益当期转入损益	减: 所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、以后不能重分类进损益的其他综合收益	-41,505,475	0	0	0	0	0	0	-41,505,475
其中: 重新计算设定受益计划净负债和净资产的变动	-41,505,475	0	0	0	0	0	0	-41,505,475
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	-100,197,680	248,162,790	-57,552,708	-97,695,730	13,695,575	108,459,655	-1,849,728	8,261,975

其中：权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	7,775,335	4,199,061	0	0	0	4,199,061	0	11,974,396
可供出售金融资产公允价值变动损益(注)	91,064,098	63,944,602	-57,552,708	-97,695,730	13,695,575	-77,608,261	0	13,455,837
外币财务报表折算差额	-199,037,113	180,019,127	0	0	0	181,868,855	-1,849,728	-17,168,258
其他综合收益合计	-141,703,155	248,162,790	-57,552,708	-97,695,730	13,695,575	108,459,655	-1,849,728	-33,243,500

注：可供出售金融资产公允价值变动系本集团认购的若干非固定收益类货币基金产品的公允价值变动，详见附注六、8。

33、 盈余公积

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

根据公司法及本公司章程的规定，本公司 2015 年度法定公积金累计额已超过本公司注册资本的 50%，本期不再提取。

34、 未分配利润

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	27,231,095,428	28,447,552,458
调整后本期初未分配利润	27,231,095,428	28,447,552,458
本期净(亏损)/利润	-8,403,179,782	894,747,767
减：已派发的现金股利(注)	324,468,256	2,290,364,160
期末未分配利润	18,503,447,390	27,051,936,065

注：本公司 2015 年度利润分配方案已于 2016 年 5 月 31 日经本公司 2015 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 2015 年度股息，每股派发现金红利人民币 0.068 元(含税)共计人民币 324,468,256 元。该股利已于 2016 年 6 月 30 日支付完毕。

截至 2016 年 6 月 30 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 22,295,444 元(2015 年 12 月 31 日：22,295,444 元)。

35、 营业收入和营业成本

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	6,987,714,030	7,709,225,160	12,349,107,819	9,400,305,491
其他业务	2,032,819	6,109,084	1,045,991	0
合计	6,989,746,849	7,715,334,244	12,350,153,810	9,400,305,491

36、 营业税金及附加

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
营业税	22,425,535	229,738,082
城市维护建设税	2,702,723	18,025,753
教育费附加	1,910,757	12,908,938
其他	64,444	85,323
合计	27,103,459	260,758,096

37、销售费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,803,486	1,847,241
物料消耗	6,133,237	8,605,424
其他	375,877	884,022
合计	8,312,600	11,336,687

38、管理费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
折旧费	10,808,861	9,989,154
职工薪酬	126,652,536	138,981,365
物料消耗	14,390,734	13,836,412
办公费用	60,582,397	70,029,005
经营租赁费	25,889,777	20,755,734
其他	1,879,035	2,158,574
合计	240,203,340	255,750,244

39、财务费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	472,687,514	291,581,040
减：利息资本化金额	7,548,380	17,336,609
减：利息收入	41,626,106	48,262,960
汇兑(收益)/损失	-21,792,427	16,981,744
其他	4,247,188	7,241,685
合计	405,967,789	250,204,900

40、资产减值损失

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-2,542,622	169,464,772
其他应收款坏账损失	1,278,083	7,472,311
存货跌价损失	-107,078	5,418,294
固定资产减值损失	3,688,407,900	67,416,439
商誉减值损失	3,455,377,949	923,153,600
合计	7,142,414,232	1,172,925,416

41、投资收益

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	28,302,073	94,245,388
理财产品收益	155,248,438	81,519,508
合计	183,550,511	175,764,896

42、营业外收入

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得	197,925	1,099,413	197,925

其中：固定资产处置利得	132,171	1,099,413	132,171
保险赔款	154,230	1,493,565	154,230
政府补助	8,128,210	21,384,212	8,128,210
其他	9,016,108	6,430,295	9,016,108
合计	17,496,473	30,407,485	17,496,473

计入当期损益的政府补助

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
荔湾 3-1 气田工程勘察研究	1,483,021	1,529,215	与资产相关
模块式地层动态测试系统研究	2,723,303	11,313,761	与资产相关
声、电套损检测技术与装备研究	575,255	1,729,311	与资产相关
三维声波、油基泥浆电成像、二维核磁成像测井技术与装备	1,116,623	1,884,676	与资产相关
其他与资产相关的政府补助	2,060,841	631,287	与资产相关
其他与收益相关的政府补助	169,167	4,295,962	与收益相关
合计	8,128,210	21,384,212	

43、营业外支出

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失	14,531,790	17,883,362	14,531,790
其中：固定资产处置损失	14,531,790	17,883,362	14,531,790
其他	983,140	727,135	983,140
合计	15,514,930	18,610,497	15,514,930

44、所得税费用

(1) 所得税费用表

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	105,093,308	338,140,035
递延所得税费用	-69,620,676	-73,630,237
合计	35,472,632	264,509,798

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利润总额(亏损总额)	-8,364,056,761	1,186,434,860
按法定税率 25%计算的税项	-2,091,014,190	296,608,715
享受高新技术企业优惠税率影响	-1,710,052	-186,296,471
境内无须纳税的收入之纳税影响	-7,075,518	-36,843,692
不可抵扣的成本、费用和损失之纳税影响	1,812,469,177	277,577,999
其中：商誉减值之纳税影响	863,844,487	230,788,400
固定资产减值之纳税影响	848,438,640	0
其他	100,186,050	46,789,599
境外经营无须纳税及适用不同税率之纳税影响	73,424,304	-23,301,980
技术研发费加计扣除之纳税影响	-19,287,894	-22,336,532
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	158,125,323	202,009,702

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	-17,203,710	0
汇率调整差异(注)	114,659,798	-244,347,577
其他纳税调整项目	13,085,394	1,439,634
按本集团实际税率计算的税项费用	35,472,632	264,509,798

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。

45、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：

	本期金额	上期金额
归属于本公司普通股股东的当年净(亏损)/利润(人民币元)	-8,403,179,782	894,747,767
本公司期末发行在外普通股的加权平均数(股数)	4,771,592,000	4,771,592,000

本公司不存在稀释性潜在普通股。

每股收益	本期金额	上期金额
按归属于母公司股东的净利润计算基本每股收益(人民币元)	-1.76	0.19

46、其他综合收益

详见附注六、32。

47、现金流量表项目

(1). 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	截至6月30日止6个月期间	
	本期发生额	上期发生额
差旅费及出国人员费	307,669,034	342,296,835
办公费及会议费等	7,909,208	24,890,339
其他	51,759,050	120,962,307
合计	367,337,292	488,149,481

(2). 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	截至6月30日止6个月期间	
	本期发生额	上期发生额
2016年公司债券发行承销费	7,000,000	0

48、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		

净(亏损)/利润	-8,399,529,393	921,925,062
加: 资产减值损失	7,142,414,232	1,172,925,416
固定资产折旧	1,982,783,380	1,786,496,129
无形资产摊销	30,133,689	27,404,063
长期待摊费用摊销	204,376,454	173,573,472
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(收益以“-”号填列)	14,333,865	16,783,949
财务费用(收益以“-”号填列)	454,472,831	242,963,215
投资收益(收益以“-”号填列)	-183,550,511	-175,764,896
递延所得税资产及负债的变动	-69,620,676	-73,630,237
存货的减少(增加以“-”号填列)	-15,746,092	-120,843,535
递延收益的减少	-502,577,325	-120,104,088
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	1,003,102,251	-776,279,278
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	-1,355,945,188	-1,613,847,448
经营活动产生的现金流量净额	304,647,517	1,461,601,824
2. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	4,840,746,740	4,558,588,635
减: 现金的期初余额	8,772,173,888	3,484,343,488
加: 现金等价物的期末余额	3,147,810,252	1,587,418,125
减: 现金等价物的期初余额	3,801,784,000	1,947,843,758
现金及现金等价物净(减少)/增加额	-4,585,400,896	713,819,514

(2) 现金和现金等价物的构成

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	4,840,746,740	8,772,173,888
其中: 库存现金	775,890	417,097
可随时用于支付的银行存款	4,839,641,206	8,771,420,863
可随时用于支付的其他货币资金	329,644	335,928
二、现金等价物	3,147,810,252	3,801,784,000
其中: 通知存款	2,753,000,000	1,917,360,000
三个月以下定期存款	394,810,252	1,884,424,000
三、现金及现金等价物	7,988,556,992	12,573,957,888

49、所有权或使用权受到限制的资产

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	20,962,012	
其中: CNA 养老金存款	16,627,774	养老金存款
保函押金	4,334,238	保函押金
合计	20,962,012	

50、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

单位: 元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			3,116,775,797

其中：美元	454,976,987	6.6312	3,017,043,395
欧元	3,837,496	7.3750	28,301,535
挪威克朗	28,545,585	0.7905	22,565,285
其他			48,865,582
应收账款			28,692,842
其中：美元	3,146,050	6.6312	20,862,090
欧元	1,041,045	7.3750	7,677,707
其他			153,045
其他应收款			68,664,256
其中：美元	8,565,131	6.6312	56,797,095
其他			11,867,161
应付账款			473,921,902
其中：美元	39,857,408	6.6312	264,302,446
印尼盾	193,207,504,000	0.0005	96,603,752
新西兰元	4,940,396	4.7173	23,305,328
挪威克朗	28,194,732	0.7905	22,287,936
欧元	3,441,926	7.3750	25,384,206
墨西哥比索	66,303,764	0.3552	23,551,097
新加坡元	3,230,723	4.9239	15,907,756
其他			2,579,381
应付利息			42,328,753
其中：美元	6,383,272	6.6312	42,328,753
其他应付款			52,124,542
其中：美元	5,747,573	6.6312	38,113,304
挪威克朗	13,369,047	0.7905	10,568,232
其他			3,443,006
一年内到期的非流动负债			11,294,027,748
其中：美元	1,703,165,000	6.6312	11,294,027,748
应付职工薪酬			62,046,003
其中：挪威克朗	78,489,567	0.7905	62,046,003
长期借款			1,938,096,773
其中：美元	292,269,390	6.6312	1,938,096,773

(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八、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。

七、合并范围的变更

截至 2016 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本公司之子公司 COSL Drilling Pan-Pacific Ltd. 与 Earth Reservoir For Oil And Gas Ltd. 共同设立 COSL Drilling Saudi Ltd.，持股比例分别为 96%和 4%。本公司已将 COSL Drilling Saudi Ltd. 纳入本集团合并财务报表范围。

八、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

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.	澳大利亚	澳大利亚	服务业	0	100	投资设立
COSL Mexico S. A. de C. V (“COSL Mexico”)	墨西哥	墨西哥	服务业	0	100	投资设立
COSL (Middle East) FZE	阿拉伯联合酋长国	阿拉伯联合酋长国	服务业	0	100	投资设立
CNA	挪威	挪威	投资控股	0	100	投资设立
COSL Drilling Pan-Pacific (Labuan) Ltd.	马来西亚	马来西亚	服务业	0	100	投资设立
COSL Drilling Pan-Pacific Ltd.	新加坡	新加坡	服务业	0	100	投资设立
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.	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
COSL Singapore Capital Ltd.	新加坡	新加坡	投资控股	0	100	投资设立
深圳中海油服深水技术有限公司 (“深圳深水”)	中国深圳	中国深圳	服务业	100	0	投资设立
COSL Holding AS	挪威	挪威	投资控股	0	100	非同一控制下企业合并
蓝海科泰技术有限公司 (“蓝海科泰”)	中国河北	中国河北	制造业	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期业绩构成主要影响，或组成集团净资产的重要部分；无需将其余子公司信息列示，以免造成不必要的冗长。

(2). 本公司不存在重要的非全资子公司

2、在合营企业中的权益

不重要的合营企业的汇总财务信息

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 - 奥帝斯完井服务有限公司 (“奥帝斯”)	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 (注 9)	文莱	文莱	注 7	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等公司, 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》(修订)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。根据该等公司章程规定, 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。

单位: 元 币种: 人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业:		
投资账面价值合计	696,266,238	681,313,986
下列各项按持股比例计算的合计数		
-净利润	28,302,073	94,245,388
-其他综合收益	4,199,061	-190,542
-综合收益总额	32,501,134	94,054,846

九、与金融工具相关的风险

本集团的金融工具包括货币资金、应收票据、应收账款、应收利息、应收股利、其他应收款、其他流动资产 - 货 币基金及银行理财产品、可供出售金融资产、应付账款、应付利息、其他应付款、一年内到期的非流动负债、 应付职工薪酬、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

期末余额	持有至到期投资	贷款和应收款项	可供出售金融资产	合计
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
流动资产				
货币资金	0	8,209,519,004	0	8,209,519,004
应收票据	0	11,156,517	0	11,156,517
应收账款	0	7,621,983,187	0	7,621,983,187
应收利息	0	6,085,418	0	6,085,418
应收股利	0	20,000,000	0	20,000,000
其他应收款	0	360,298,881	0	360,298,881
其他流动资产	0	2,504,984,795	1,810,845,604	4,315,830,399
金融资产合计	0	18,734,027,802	1,810,845,604	20,544,873,406

期初余额	持有至到期投资	贷款和应收款项	可供出售金融资产	合计
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
流动资产				
货币资金	0	12,805,565,381	0	12,805,565,381
应收票据	0	1,906,541,518	0	1,906,541,518
应收账款	0	6,652,732,508	0	6,652,732,508
应收利息	0	18,825,474	0	18,825,474
应收股利	0	44,000,000	0	44,000,000
其他应收款	0	268,613,385	0	268,613,385
其他流动资产	0	1,502,210,237	2,403,713,889	3,905,924,126
金融资产合计	0	23,198,488,503	2,403,713,889	25,602,202,392

金融负债

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
流动负债		
短期借款	0	3,896,160,000
应付账款	6,424,657,503	7,025,896,025
应付利息	236,565,688	252,749,948
其他应付款	249,815,742	418,074,169
一年内到期的非流动负债	11,294,027,748	7,555,368,536
应付职工薪酬	580,497,095	985,252,127
小计	18,785,563,776	20,133,500,805
非流动负债		
长期借款	2,250,183,245	9,482,554,511
应付债券	19,663,082,549	14,390,824,357
小计	21,913,265,794	23,873,378,868
金融负债合计	40,698,829,570	44,006,879,673

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坏账风险。对于未采用相关经营单位的记账本位币结算的交易，除非本集团信用控制部门特别批准，否则本集团不提供信用交易条件。

本集团其他金融资产主要包括货币资金和其他流动资产中的货币基金及银行理财产品，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。

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。信用风险集中按照客户进行管理。除与中海油及其他海油总公司所控制的公司的应收款项外，本集团没有其他高度集中的信用风险。本集团最大的客户为中海油，相关的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六、3 中披露。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。

截至 2016 年 6 月 30 日和 2015 年 12 月 31 日止，本集团不存在已逾期一年以上未减值的重大应收账款或其他金融资产。本集团未减值的应收款项是由中海油及各国石油公司组成，这些客户不存在近期不履行付款义务的历史。基于过往的经验，本集团管理层判断在没有重大的信用变化的情况下，这部分应收款项预计可以在一年内全额收回，无需计提减值准备。

本集团因应收款项产生的信用风险敞口的量化数据，参见相关附注。

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 2016 年 6 月 30 日止，本集团 34% (2015 年 12 月 31 日：32%) 的债务在不足 1 年内到期。

下表概括了金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

期末余额	一年以内	一至两年	两至五年	五年以上	合计
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
应付账款	6,424,657,503	0	0	0	6,424,657,503
应付利息	236,565,688	0	0	0	236,565,688
其他应付款	249,815,742	0	0	0	249,815,742
一年内到期的非流动负债	11,294,027,748	0	0	0	11,294,027,748
应付职工薪酬	580,497,095	0	0	0	580,497,095
长期借款	121,393,825	614,737,618	1,551,710,752	426,590,640	2,714,432,835
应付债券	730,666,000	730,666,000	7,323,975,000	16,163,948,000	24,949,255,000
金融负债合计	19,637,623,601	1,345,403,618	8,875,685,752	16,590,538,640	46,449,251,611

期初余额	一年以内	一至两年	两至五年	五年以上	合计
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
短期借款	3,909,015,604	0	0	0	3,909,015,604
应付账款	7,025,896,025	0	0	0	7,025,896,025
应付利息	252,749,948	0	0	0	252,749,948
其他应付款	418,074,169	0	0	0	418,074,169
一年内到期的非流动负债	7,637,626,086	0	0	0	7,637,626,086
应付职工薪酬	985,252,127	0	0	0	985,252,127
长期借款	233,013,829	7,735,713,667	1,843,071,375	450,605,412	10,262,404,283
应付债券	537,986,000	537,986,000	4,860,758,000	12,527,414,000	18,464,144,000
金融负债合计	20,999,613,788	8,273,699,667	6,703,829,375	12,978,019,412	48,955,162,242

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

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本集团面临的利率变动的风险主要与本集团以浮动利率计息的银行借款有关。

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。

	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
2016年6月30日			
	-50bps	33,080,311	33,080,311
	+50bps	-33,080,311	-33,080,311

	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
2015年6月30日			
	-50bps	31,038,241	31,038,241
	+50bps	-31,038,241	-31,038,241

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。

2016年6月30日，因外汇风险可能对本集团的经营业绩产生影响的外币资产和外币负债分币种构成情况列示如下：

单位：元 币种：人民币

项目	外币负债		外币资产	
	期末余额	期初余额	期末余额	期初余额
美元	13,701,035,671	17,175,435,977	19,215,303,754	19,484,689,055
其他币种	358,109,277	359,321,440	113,918,721	391,295,406

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2016年6月30日的评估，在其他变量不变的假设下，如果人民币兑美元汇率的5%的可能合理变动对本集团净利润的影响如下：

单位：元 币种：人民币

项目	本期数	上期数
净利润增加(减少)		
-因美元兑人民币汇率上升	275,713,404	115,934,744
-因美元兑人民币汇率下降	-275,713,404	-115,934,744

十、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			合计
	第一层次公允价值 计量	第二层次公允价值 计量	第三层次公允价值 计量	
持续的公允价值计量				
可供出售金融资产				
其他流动资产 - 货币基金	1,810,845,604	0	0	1,810,845,604
合计	1,810,845,604	0	0	1,810,845,604

2、持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

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、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

货币资金、应收票据、应收账款、应收利息、应收股利、其他应收款、其他流动资产 - 银行理财产品、应付账款、应付利息、其他应付款、一年内到期的非流动负债和应付职工薪酬，因剩余期限不长，公允价值与账面价值相若。

长期借款的利率为浮动利率，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：

	账面价值		公允价值	
	期末余额	期初余额	期末余额	期初余额
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
金融负债				
固定利率应付债券	19,663,082,549	14,390,824,357	20,167,264,940	14,210,660,652
固定利率长期借款	312,086,472	306,995,092	312,086,472	306,995,092
合计	19,975,169,021	14,697,819,449	20,479,351,412	14,517,655,744

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。

十一、关联方及关联交易**1、本集团的母公司情况**

单位:万元 币种:人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本公司的持股比例 (%)	母公司对本公司的表决权比例 (%)
海油总公司	中国北京	海洋石油天然气的勘探、开发、生产及加工	9,493,161.4	50.53%	50.53%

本集团的最终控制方为海油总公司。

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八、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八、2。

4、本集团的其他关联方情况

与本集团发生关联方交易的其他关联方资料如下：

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
海油总公司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	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配餐服务分公司	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公司物业管理公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油国际融资租赁有限公司	同受最终控股公司控制的公司
渤海石油物业管理公司	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
中海实业公司燕郊基地分公司	同受最终控股公司控制的公司
渤海石油实业公司	同受最终控股公司控制的公司

注：海油总公司集团内其他关联公司系除中海油和海油总公司以外，海油总公司集团内其他关联方。

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

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中海油	租赁服务	2,539,695	1,107,204
海油总公司	租赁服务	77,532,000	206,406,000
海油总公司集团内其他关联公司	物资、公用事业及其他配套服务	193,959,917	205,281,782
海油总公司集团内其他关联公司	租赁服务	103,968,255	124,359,785
海油总公司集团内其他关联公司	其他	5,260,630	26,081,068
合营公司	物资、公用事业及其他配套服务	5,552,464	33,603,974
合营公司	租赁服务	5,867,966	14,257,312
合计		394,680,927	611,097,125

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	本期发生额	上期发生额
中海油	提供钻井服务	1,270,944,000	2,845,475,028
海油总公司	提供钻井服务	1,748,381	0
海油总公司集团内其他关联公司	提供钻井服务	1,107,076	33,466,932
其中：中海油国际融资租赁有限公司		785,715	32,509,582
其他		321,361	957,350
小计		1,273,799,457	2,878,941,960
中海油	提供油田技术服务	1,920,364,684	2,917,904,776
海油总公司	提供油田技术服务	696,218	0
海油总公司集团内其他关联公司	提供油田技术服务	27,076,054	2,448,824
其中：中联煤层气有限责任公司及其子公司		11,035,470	1,533,892
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		14,929,813	0
其他		1,110,771	914,932
合营公司	提供油田技术服务	2,457,543	2,163,479
小计		1,950,594,499	2,922,517,079
中海油	提供船舶服务	781,237,194	1,251,084,474
海油总公司集团内其他关联公司	提供船舶服务	2,653,851	62,789,082
其中：海洋石油工程股份有限公司及其子公司		280,751	40,181,625
其他		2,373,100	22,607,457

小计		783,891,045	1,313,873,556
中海油	提供物探服务	281,612,171	681,110,002
海油总公司	提供物探服务	0	1,045,991
海油总公司集团内其他关联公司	提供物探服务	27,411,780	56,344,625
其中：中海油研究总院		13,910,000	46,564,000
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		12,496,947	6,307,979
其他		1,004,833	3,472,646
合营公司	提供物探服务	927,640	14,967,804
小计		309,951,591	753,468,422

(2). 关联方租赁情况

本集团与海油总公司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海油总公司拥有的部分物业。本集团于 2002 年 9 月与海油总公司订立多项租赁协议，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。

本集团亦根据自身经营需要，从海油总公司和海油总公司集团内其他关联方租入钻井平台，该等交易已包含于附注十一、5(1)中。

(3). 关联方担保情况

截至 2016 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本集团未接受亦未向关联方提供担保。

本公司董事认为，与关联方进行的上述(1)-(3)所有交易乃在正常业务过程中按各方协议的条款进行。

(4). 关键管理人员报酬

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	2,817,131	3,181,234

具体明细如下：

项目	本期发生额	上期发生额
齐美胜(注 1)	340,445	352,698
李勇(注 2)	426,692	457,149
董伟良	471,712	497,448
李飞龙	425,890	435,978
曹树杰	364,114	364,856
瞿士龙(注 3)	0	361,843
李智	406,358	360,150
王保军(注 4)	381,920	0
杨海江(注 5)	0	351,112
合计	2,817,131	3,181,234

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：本公司于 2016 年 6 月 15 日召开临时董事会，决议聘任齐美胜先生接替李勇先生担任公司首席执行官兼总裁，自董事会表决通过之日起生效。

注 2：于 2016 年 6 月，李勇先生因工作变动原因辞去本公司执行董事、首席执行官兼总裁职务。

注 3：于 2015 年 12 月，訾士龙先生由于工作调动不再担任本公司副总裁职务。

注 4：本公司于 2015 年 8 月 27 日召开董事会第三次会议，决议通过王保军先生担任本公司董事会秘书，自 2015 年 8 月 28 日起生效。

注 5：于 2015 年 8 月，杨海江先生辞去了本公司的董事会秘书职务。

(5). 关联公司利息收入

单位：元 币种：人民币

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2016 年	2015 年
中海石油财务有限责任公司	24,791,309	21,973,264
合计	24,791,309	21,973,264

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。

6、关联方应收应付款项余额

(1). 应收项目

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	中海油	3,815,265,909	0	3,502,885,978	0
应收账款	海油总公司集团内其他关联公司	29,850,352	0	102,673,140	0
应收账款	其中：海洋石油工程股份有限公司及其子公司	11,655,596	0	47,366,721	0
应收账款	中联煤层气有限责任公司及其子公司	9,675,471	0	11,132,360	0
应收账款	中海油国际融资租赁有限公司	2,318,914	0	20,980,710	0
应收账款	其他	6,200,371	0	23,193,349	0
应收账款	合营公司	1,730,334	0	2,566,659	0
应收账款	小计	3,846,846,595	0	3,608,125,777	0
其他应收款	中海油	46,658	0	1,792,119	0
其他应收款	海油总公司集团内其他关联公司	595,463	500,000	694,103	500,000
其他应收款	合营公司	42,479,340	0	15,330,420	0
其他应收款	小计	43,121,461	500,000	17,816,642	500,000
应收股利	中法渤海	20,000,000	0	35,000,000	0
应收股利	中海艾普	0	0	9,000,000	0
应收股利	小计	20,000,000	0	44,000,000	0
应收票据	中海油	0	0	1,877,031,263	0

(2). 应付项目

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	中海油	12,505,865	9,478,919
应付账款	海油总公司	77,532,000	313,770,000
应付账款	海油总公司集团内其他关联公司	415,814,726	444,985,720
应付账款	其中：中海油能源物流有限公司	90,079,597	122,597,544
应付账款	中海石油(惠州)物流有限公司	76,843,048	61,086,438
应付账款	中海油国际融资租赁有限公司	54,979,000	23,933,111
应付账款	中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	46,159,951	32,041,574
应付账款	中海油信息科技有限公司	37,827,020	47,444,628
应付账款	中海实业公司燕郊基地分公司	24,239,964	18,719,174
应付账款	中国海洋石油南海西部公司物业管理公司	16,854,616	0
应付账款	渤海石油实业公司	14,299,101	10,286,652
应付账款	渤海石油物业管理公司	8,032,787	21,589,989

应付账款	其他	46,499,642	107,286,610
应付账款	合营公司	85,427,385	126,921,724
应付账款	其中：阿特拉斯	24,877,899	44,210,484
应付账款	中法渤海	22,387,821	39,880,717
应付账款	中海辉固	20,579,037	22,502,430
应付账款	中海艾普	7,090,352	14,986,343
应付账款	奥帝斯	6,169,979	5,341,750
应付账款	麦克巴	4,322,297	0
应付账款	小计	591,279,976	895,156,363
其他应付款	中海油	0	3,335,218
其他应付款	海油总公司	43,308,426	50,915,934
其他应付款	海油总公司集团内其他关联公司	1,148,561	44,577,275
其他应付款	其中：中国海洋石油南海西部公司物业管理公司	0	31,090,575
其他应付款	其他	1,148,561	13,486,700
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	44,553,059	98,924,499
其他流动负债	海油总公司	15,764,454	10,185,008

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

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

	2016年6月30日	2015年12月31日
1年以内(含1年)	124,750,086	111,978,573
1到2年以内(含2年)	118,800,000	118,800,000
2到3年以内(含3年)	94,714,521	118,800,000
3年以上	0	38,520,000
合计	338,264,607	388,098,573

8、存放关联方的货币资金

本集团

单位：元 币种：人民币

	2016年6月30日	2015年12月31日
中海石油财务有限责任公司	1,539,927,460	1,506,039,097

十二、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

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	2016年6月30日	2015年12月31日
已签约但尚未于财务报表中确认的	1,724,791,952	3,476,027,410
合计	1,724,791,952	3,476,027,410

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

	2016年6月30日	2015年12月31日
资产负债表日后1年以内(含1年)	599,802,980	716,957,079
资产负债表日后1至2年(含2年)	616,556,357	696,992,470
资产负债表日后2至3年(含3年)	549,386,443	504,516,418
资产负债表日后3年以上	210,403,646	399,684,341
合计	1,976,149,426	2,318,150,308

2、或有事项

本集团本年不存在重大或有事项。

十三、资产负债表日后事项

截至本报告日，本集团不存在资产负债表日后事项。

十四、其他重要事项

1、年金计划

详见附注六、21。

2、分部信息

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。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、增产和资料集成等事业服务。
- (3) 物探和工程勘察服务：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理财产品收益之外，该指标与本集团持续经营利润总额是一致的。

分部资产不包括部分货币资金(由集团资金部统一管理的部分)、应收利息、部分其他应收款、部分其他流动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、应付利息、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

截至 2016 年 6 月 30 日止期间

单位：元 币种：人民币

项目	钻井服务	油田技术服务	物探和工程勘察服务	船舶服务	合计
对外交易收入	3,510,722,638	2,142,135,134	467,326,301	869,562,776	6,989,746,849
分部间交易收入	936,958,042	177,733,366	53,262,351	6,954,857	1,174,908,616
分部营业收入合计	4,447,680,680	2,319,868,500	520,588,652	876,517,633	8,164,655,465
分部间抵销					-1,174,908,616
营业收入合计					6,989,746,849
营业利润总额	-7,550,228,111	-149,798,597	-264,508,809	-148,801,893	-8,113,337,410
未分配损益					-250,719,351
利润总额					-8,364,056,761
所得税费用					35,472,632
资产总额					
分部资产	48,937,257,865	6,096,316,131	5,998,664,403	8,640,142,352	69,672,380,751
未分配资产					11,280,817,058
小计					80,953,197,809
负债总额					
分部负债	4,505,381,009	1,848,450,843	869,810,281	1,368,602,485	8,592,244,618
未分配负债					34,145,944,317
小计					42,738,188,935

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	510,784,674	185,481,564	0	696,266,238
对合营企业的投资收益	-1,792,768	25,270,440	4,824,401	0	28,302,073
折旧费和摊销费	1,355,430,971	344,089,880	257,852,304	259,920,368	2,217,293,523
资产减值损失	7,142,553,662	329,788	-164,021	-305,197	7,142,414,232
资本性支出	1,292,779,790	77,770,552	181,142,589	472,061,305	2,023,754,236

截至 2015 年 6 月 30 日止期间

单位：元 币种：人民币

项目	钻井服务	油田技术服务	物探和工程勘察服务	船舶服务	合计
对外交易收入	6,665,291,039	3,391,201,164	775,406,349	1,518,255,258	12,350,153,810
分部间交易收入	822,033,775	516,596,126	29,113,035	49,012,493	1,416,755,429
分部营业收入合计	7,487,324,814	3,907,797,290	804,519,384	1,567,267,751	13,766,909,239
分部间抵销					-1,416,755,429
营业收入合计					12,350,153,810
营业利润总额	756,260,582	417,102,736	-22,544,700	204,301,634	1,355,120,252
未分配损益					-168,685,392
利润总额					1,186,434,860
所得税费用					264,509,798
资产总额					
分部资产	56,032,444,886	7,822,222,994	6,309,795,138	8,315,831,056	78,480,294,074
未分配资产					15,044,757,326
小计					93,525,051,400
负债总额					
分部负债	5,211,937,084	2,814,232,351	904,648,488	1,449,269,951	10,380,087,874
未分配负债					36,316,293,053
小计					46,696,380,927

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	481,280,123	200,033,863	0	681,313,986
对合营企业的投资收益	-3,200,204	63,586,729	36,988,243	-3,129,380	94,245,388
折旧费和摊销费	1,236,758,019	307,698,984	191,108,621	251,908,040	1,987,473,664
资产减值损失	1,168,715,454	2,527,368	568,826	1,113,768	1,172,925,416
资本性支出	1,776,758,675	470,664,316	999,024,935	875,820,303	4,122,268,229

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	截至6月30日止6个月期间	
	2016年	2015年
国内	4,093,986,003	7,887,952,686
国际	2,895,760,846	4,462,201,124
其中：北海	951,344,669	1,615,677,167
其他	1,944,416,177	2,846,523,957
合计	6,989,746,849	12,350,153,810

非流动资产

单位：元 币种：人民币

地区	2016年6月30日	2015年12月31日
国内	32,078,513,036	35,611,584,724
国际	25,952,870,880	26,396,504,498
其中：北海	10,593,598,497	11,566,382,500
其他	15,359,272,383	14,830,121,998
合计	58,031,383,916	62,008,089,222

主要客户信息

单位：元 币种：人民币

客户	本期金额	占营业收入比例(%)
中海油	4,254,158,049	61

3、其他事项

关于两份作业合同的有关情况及其最新进展

2016年3月4日，本集团海外子公司 COSL Drilling Europe AS 收到 Statoil 关于提前终止 COSLINNOVATOR 作业合同和暂停 COSLPROMOTER 作业合同的通知，并要求 COSL Drilling Europe AS 采取必要行动以符合 COSLPROMOTER 作业合同的要求。Statoil 在通知中表示不会就上述终止和暂停按作业合同的规定进行任何日费补偿，该两份作业合同的剩余有效期分别为四年八个月及五年一个月。

根据合同条款约定以及 COSLINNOVATOR 和 COSLPROMOTER 的实际履约情况，本集团认为 Statoil 要求提前终止及暂停上述作业合同的理由不成立。经过本集团与 Statoil 的协商，COSLPROMOTER 于 2016 年 3 月 18 日起恢复为 Statoil 作业。

根据当地行业监管机构于 2016 年 7 月发布的调查报告，未发现 COSLINNOVATOR 与 COSLPROMOTER 的平台设计存在不符合行业标准和规范之处。

截至本财务报表报出日，双方对于 COSLINNOVATOR 的作业合同尚未达成一致意见。本集团正在与 Statoil 保持持续沟通以解决分歧，必要时将通过法律手段保障本集团利益。

十五、 母公司财务报表主要项目注释

1、 货币资金

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	190,300	234,765
- 人民币	109,710	94,511
- 美元	46,482	110,518
- 印尼盾	3,691	2,406
- 菲律宾比索	30,417	27,330
银行存款	6,445,488,009	7,087,622,825
- 人民币	3,420,880,541	3,295,234,133
- 美元	3,024,096,322	3,791,697,389
- 港币	278,445	291,471
- 菲律宾比索	24,700	24,372
- 印尼盾	208,001	375,460
其他货币资金	4,573,612	4,491,832
- 人民币	329,644	335,928
- 美元	4,243,968	4,155,904
合计	6,450,251,921	7,092,349,422
其中：存放于境外的款项总额	19,249,786	32,593,814

截至 2016 年 6 月 30 日止，本公司的所有权受到限制的货币资金为人民币 4,243,968 元(2015 年 12 月 31 日：人民币 4,155,904 元)。

银行活期存款按照银行活期存款利率取得利息收入。定期存款的存款期分为 7 天至 1 年不等，按照相应的银行定期存款利率取得利息收入。

截至 2016 年 6 月 30 日止，本公司三个月以上的定期存款为人民币 200,000,000 元(2015 年 12 月 31 日：人民币 200,000,000 元)。

2、 应收账款

(1). 应收账款分类披露

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面	账面余额	坏账准备	账面

	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	价值	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	价值
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	5,706,103,405	93	61,618,671	1	5,644,484,734	4,991,865,194	92	61,618,671	1	4,930,246,523
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	397,421,346	7	7,475,578	2	389,945,768	425,801,257	8	11,116,242	3	414,685,015
合计	6,103,524,751	100	69,094,249	/	6,034,430,502	5,417,666,451	100	72,734,913	/	5,344,931,538

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

单位：元 币种：人民币

应收账款	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
中海油	3,506,622,193	0	0	不适用
COSL Mexico	524,335,017	0	0	不适用
COSL (Middle East) FZE	476,881,247	0	0	不适用
PT. COSL INDO	405,751,385	0	0	不适用
Gazprom Geologorazvedka LLC	148,121,543	0	0	不适用
其他	644,392,020	61,618,671	10	逾期未收回
合计	5,706,103,405	61,618,671	/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)
6 个月以内	318,979,537	80	0	0
6 个月至 1 年	59,971,253	15	0	0
1 年以内小计	378,950,790	95	0	0
1 至 2 年	14,150,905	4	4,245,271	30
2 至 3 年	2,723,360	1	1,634,016	60
3 年以上	1,596,291	0	1,596,291	100
合计	397,421,346	100	7,475,578	/

确定上述组合的依据详见附注四、11。

(2). 截至 2016 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本公司计提坏账准备人民币 1,068,083 元(截至 2015 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 1,563,617 元)，转回坏账准备人民币 4,692,335 元(截至 2015 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 5,394,341 元)，核销坏账准备人民币 16,412 元(截至 2015 年 6 月 30 日止 6 个月期间：无)。

(3). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元 币种：人民币

供应商	期末余额	占应收账款总额的比例 (%)	坏账准备
中海油	3,506,622,193	57	0
COSL Mexico	524,335,017	9	0
COSL (Middle East) FZE	476,881,247	8	0
PT. COSL INDO	405,751,385	7	0
Gazprom Geologorazvedka LLC	148,121,543	2	0
前五名应收账款合计	5,061,711,385	83	0

(4). 截至 2016 年 6 月 30 日止, 本公司无因金融资产转移而终止确认的应收账款(2015 年 12 月 31 日: 无)。

3、其他应收款

(1). 其他应收款分类披露

单位: 元 币种: 人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	839,066,121	85	0	0	839,066,121	554,857,949	76	0	0	554,857,949
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	148,821,406	15	15,107,169	10	133,714,237	172,533,601	24	13,829,086	8	158,704,515
合计	987,887,527	100	15,107,169	/	972,780,358	727,391,550	100	13,829,086	/	713,562,464

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款:

单位: 元 币种: 人民币

其他应收款 (按单位)	期末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
CNA 及其子公司	343,641,596	0	0	不适用
COSL International Middle East FZE ("CIME")	182,505,231	0	0	不适用
Koec (International) Limited	68,168,708	0	0	不适用
COSL Drilling Power Pte. Ltd.	52,740,495	0	0	不适用
COSL (Labuan) Company Limited	38,388,750	0	0	不适用
其他	153,621,341	0	0	不适用
合计	839,066,121	0	/	/

组合中, 按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款:

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末余额			
	账面余额	比例 (%)	坏账准备	计提比例 (%)
6 个月以内	108,554,046	73	0	0
6 个月至 1 年	18,849,135	13	0	0
1 年以内小计	127,403,181	86	0	0
1 至 2 年	4,882,379	3	1,464,714	30
2 至 3 年	7,233,478	5	4,340,087	60
3 年以上	9,302,368	6	9,302,368	100
合计	148,821,406	100	15,107,169	/

确定上述组合的依据详见附注四、11。

(2). 截至 2016 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 本公司计提坏账准备人民币 1,910,102 元(截至 2015 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 人民币 7,582,635 元), 转回坏账准备人民币 632,019 元(截至 2015 年 6 月 30 日止 6 个月期间: 人民币 110,324 元)。

(3). 本公司本期无核销的重大其他应收款(2015 年: 无)。

(4). 其他应收款按款项性质分类情况

单位: 元 币种: 人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收借款及利息	434,716,347	187,825,202
应收设备款	182,505,231	178,718,176

押金及保证金	68,350,794	74,900,239
代垫款	245,075,692	200,659,474
待抵扣税金	21,495,248	37,239,859
备用金	8,449,940	5,406,875
保险赔款	480,000	590,882
其他	26,814,275	42,050,843
合计	987,887,527	727,391,550

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
CNA 及其子公司	应收子公司利息	343,641,596	6个月以内、6个月至1年、1至2年、2至3年	35	0
CIME	应收子公司设备款	182,505,231	1至2年	18	0
Koec (International) Limited	代垫款	68,168,708	6个月至1年	7	0
COSL Drilling Power Pte. Ltd.	代垫款	52,740,495	6个月以内、1至2年、2至3年	5	0
COSL (Labuan) Company Limited	代垫款	38,388,750	6个月以内、1至2年	4	0
合计	/	685,444,780	/	69	0

(6). 截至2016年6月30日止, 本公司无涉及政府补助的其他应收款(2015年12月31日: 无)。

(7). 截至2016年6月30日止, 本公司无因金融资产转移而终止确认的其他应收款(2015年12月31日: 无)。

4、长期股权投资

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	7,798,799,456	0	7,798,799,456	7,348,799,456	0	7,348,799,456
对合营企业投资	696,266,238	0	696,266,238	681,313,986	0	681,313,986
合计	8,495,065,694	0	8,495,065,694	8,030,113,442	0	8,030,113,442

(1). 对子公司投资

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
海洋石油服务有限公司 (Haiyang Petro Services Limited)	325,000	0	0	325,000	0	0
深圳深水	20,000,000	450,000,000	0	470,000,000	0	0
蓝海科泰	25,000,000	0	0	25,000,000	0	0
合计	7,348,799,456	450,000,000	0	7,798,799,456	0	0

(2). 对合营企业投资

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动					期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	宣告发放现金股利或利润		
中海辉固	200,033,863	0	0	4,824,401	0	19,376,700	185,481,564	0
中法渤海	97,986,589	0	0	28,732,334	0	0	126,718,923	0
麦克巴	137,561,429	0	0	-2,989,514	3,351,194	0	137,923,109	0
中海艾普	163,046,920	0	0	2,407,101	0	0	165,454,021	0
其他	82,685,185	0	0	-2,879,481	882,917	0	80,688,621	0
合计	681,313,986	0	0	30,094,841	4,234,111	19,376,700	696,266,238	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	61,887,820	12,440,453,857	15,481,794,845	9,676,797,898	105,903,192	37,766,837,612
2. 本期增加金额	0	1,490,372,917	2,890,208,256	93,279,712	0	4,473,860,885
(1) 本期购置	0	0	0	13,065,372	0	13,065,372
(2) 在建工程转入	0	1,490,372,917	2,890,208,256	80,214,340	0	4,460,795,513
3. 本期减少金额	0	324,070,667	11,846,501	42,011,719	291,991	378,220,878
(1) 处置或报废	0	324,070,667	11,846,501	42,011,719	291,991	378,220,878
4. 期末余额	61,887,820	13,606,756,107	18,360,156,600	9,728,065,891	105,611,201	41,862,477,619
二、累计折旧						
1. 期初余额	22,785,295	5,021,791,377	7,081,149,839	5,953,273,756	71,492,642	18,150,492,909
2. 本期增加金额	1,508,857	352,967,551	281,596,933	393,223,399	4,760,119	1,034,056,859
(1) 本期计提	1,508,857	352,967,551	281,596,933	393,223,399	4,760,119	1,034,056,859
3. 本期减少金额	0	317,096,451	11,624,648	36,528,355	262,792	365,512,246
(1) 处置或报废	0	317,096,451	11,624,648	36,528,355	262,792	365,512,246
4. 期末余额	24,294,152	5,057,662,477	7,351,122,124	6,309,968,800	75,989,969	18,819,037,522
三、减值准备						
1. 期初余额	0	0	148,569,949	0	0	148,569,949
2. 本期增加金额	0	0	0	0	0	0
(1) 本期计提	0	0	0	0	0	0
3. 本期减少金额	0	0	0	0	0	0
(1) 处置或报废	0	0	0	0	0	0
4. 期末余额	0	0	148,569,949	0	0	148,569,949
四、账面价值						
1. 期末账面价值	37,593,668	8,549,093,630	10,860,464,527	3,418,097,091	29,621,232	22,894,870,148
2. 期初账面价值	39,102,525	7,418,662,480	8,252,075,057	3,723,524,142	34,410,550	19,467,774,754

截至 2016 年 6 月 30 日止，本公司已提足折旧仍继续使用的固定资产原值为人民币 9,100,112,405 元(2015 年 12 月 31 日：人民币 9,387,626,127 元)。

(2). 截至 2016 年 6 月 30 日止，本公司无暂时闲置的固定资产(2015 年 12 月 31 日：无)。

(3). 截至 2016 年 6 月 30 日止，本公司无通过融资租赁租入的固定资产(2015 年 12 月 31 日：无)。

(4). 截至 2016 年 6 月 30 日止，本公司无经营租赁租出的固定资产(2015 年 12 月 31 日：无)。

(5). 截至 2016 年 6 月 30 日止，本公司无未办妥产权证书的固定资产(2015 年 12 月 31 日：无)。

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			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
海港项目	510,312,214	0	510,312,214	447,955,290	0	447,955,290
建造 14 艘工作船	23,223,075	0	23,223,075	645,976,360	0	645,976,360
新建勘察船	503,415	0	503,415	245,544,572	0	245,544,572
5000 英尺半潜式钻井平台	2,290,116,820	0	2,290,116,820	1,423,245,273	0	1,423,245,273

400 英尺自升式钻井平台建造	10,764,070	0	10,764,070	2,846,528,588	0	2,846,528,588
新建二维物探船	1,464,907	0	1,464,907	320,191,487	0	320,191,487
新建作业支持船 2 艘	96,032,289	0	96,032,289	193,270,921	0	193,270,921
深水综合勘察船 2 艘	1,042,604,183	0	1,042,604,183	939,380,314	0	939,380,314
新建震源船	908,186	0	908,186	185,986,193	0	185,986,193
建造 15 艘工作船	1,166,873,892	0	1,166,873,892	697,225,244	0	697,225,244
其他	1,568,824,249	0	1,568,824,249	1,460,452,826	0	1,460,452,826
合计	6,711,627,300	0	6,711,627,300	9,405,757,068	0	9,405,757,068

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期购入	本期转入 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：本期利 息资本化金额	资本化率 (%)	资金来源
海港项目	697,165,000	447,955,290	62,356,924	0	510,312,214	83	83	0	0		自筹资金
建造 14 艘工作船	2,486,065,400	645,976,360	7,109,897	629,863,182	23,223,075	91	100	0	0		自筹资金
新建勘察船	297,640,000	245,544,572	952,505	245,993,662	503,415	83	100	0	0		自筹资金
5000 英尺半潜式钻井平台	3,154,260,500	1,423,245,273	866,871,547	0	2,290,116,820	73	73	5,329,429	5,329,429	4.90	自筹资金加借款
400 英尺自升式钻井平台建造	3,192,944,600	2,846,528,588	54,443,738	2,890,208,256	10,764,070	91	100	0	0		自筹资金
新建二维物探船	391,400,000	320,191,487	1,733,016	320,459,596	1,464,907	82	100	0	0		自筹资金
新建作业支持船 2 艘	254,940,000	193,270,921	5,941,329	103,179,961	96,032,289	78	78	0	0		自筹资金
深水综合勘察船 2 艘	1,316,980,000	939,380,314	103,223,869	0	1,042,604,183	79	79	2,218,951	2,218,951	4.90	自筹资金加借款
新建震源船	239,550,000	185,986,193	5,798,509	190,876,516	908,186	80	100	0	0		自筹资金
建造 15 艘工作船	1,900,370,000	697,225,244	469,648,648	0	1,166,873,892	61	61	0	0		自筹资金
其他	7,923,684,500	1,460,452,826	188,585,763	80,214,340	1,568,824,249			0	0		/
合计	21,855,000,000	9,405,757,068	1,766,665,745	4,460,795,513	6,711,627,300	/	/	7,548,380	7,548,380	/	/

7、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	年初余额
材料费	1,266,717,449	1,463,446,530
服务费	1,874,896,616	2,328,872,468
资本性支出	2,325,551,285	2,047,774,123
其他	660,800,238	665,335,513
合计	6,127,965,588	6,505,428,634

(2). 截至 2016 年 6 月 30 日止, 本公司无账龄超过一年的大额应付账款 (2015 年 12 月 31 日: 无)。

8、应付债券

(1). 应付债券

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	年初余额
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)	4,993,000,000	0
合计	6,493,000,000	1,500,000,000

(2). 应付债券的增减变动

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	2015 年 12 月 31 日	本期发行	按面值计提利息	折价摊销	本期偿还	汇率调整	2016 年 6 月 30 日
中海油服公司债券 (注 1)	人民币 1,500,000,000	2007 年 5 月 18 日	15 年	人民币 1,500,000,000	1,500,000,000	0	33,600,000	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 2,000,000,000	2016 年 5 月 27 日	3 年	人民币 2,000,000,000	0	2,000,000,000	6,105,556	-2,800,000	0	0	1,997,200,000
中海油服 2016 年公司债券 (第一期) (注 2)	人民币 3,000,000,000	2016 年 5 月 27 日	10 年	人民币 3,000,000,000	0	3,000,000,000	11,958,333	-4,200,000	0	0	2,995,800,000
合计					1,500,000,000	5,000,000,000	51,663,889	-7,000,000	0	0	6,493,000,000

注 1: 2007 年 5 月 18 日, 本公司完成发行总额为人民币 15 亿元的 15 年公司债券, 债券面值 100 元, 平价发行。债券实际利率为 4.48%, 利息须于每年 5 月 14 日支付, 债券到期日为 2022 年 5 月 14 日。

注 2: 2016 年 5 月 27 日, 本集团完成发行总额为人民币 50 亿元的 2016 年公司债券 (第一期)。其中, 品种一发行总额为人民币 20 亿元, 债券面值 100 元, 债券实际利率为 3.14%, 利息于每年 5 月 27 日支付, 债券到期日为 2019 年 5 月 27 日; 品种二发行总额为人民币 30 亿元, 债券面值 100 元, 债券实际利率为 4.10%, 利息于每年 5 月 27 日支付, 债券到期日为 2026 年 5 月 27 日。

9、未分配利润

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
上期末未分配利润	25,291,923,003	25,433,284,185
本期初未分配利润	25,291,923,003	25,433,284,185
本期净(亏损)/利润	-647,623,538	1,442,252,908
减: 已派发的现金股利(注)	324,468,256	2,290,364,160

期末未分配利润	24,319,831,209	24,585,172,933
---------	----------------	----------------

注：本公司2015年度利润分配方案已于2016年5月31日经本公司2015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2015年度股息，每股派发现金红利人民币0.068元(含税)共计人民币324,468,256元。该股利已于2016年6月30日支付完毕。

10、营业收入和营业成本：

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
物探和工程勘察服务	349,484,102	680,286,498	792,461,846	784,201,892
钻井服务	1,738,921,990	1,845,454,778	3,276,397,160	2,217,322,689
油田技术服务	1,896,935,477	1,990,409,754	3,281,204,909	2,621,936,583
船舶服务	824,284,506	939,712,482	1,405,522,950	1,166,064,300
合计	4,809,626,075	5,455,863,512	8,755,586,865	6,789,525,464

11、财务费用

单位：元 币种：人民币

项目	截至6月30日止6个月期间	
	本期发生额	上期发生额
利息支出	213,593,574	186,096,537
减：利息资本化金额	7,548,380	0
减：利息收入	26,085,457	47,309,554
汇兑(收益)/损失	-79,248,397	20,709,715
其他	2,404,843	1,719,182
合计	103,116,183	161,215,880

12、投资收益

单位：元 币种：人民币

项目	截至6月30日止6个月期间	
	本期发生额	上期发生额
合营企业投资收益	28,302,073	97,374,768
收到子公司分配的股利	50,000,000	50,000,000
理财产品收益	155,248,438	81,519,508
合计	233,550,511	228,894,276

13、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元 币种：人民币

项目	截至6月30日止6个月期间	
	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	-297,234	198,647,476
递延所得税费用	8,142,257	25,531,229
合计	7,845,023	224,178,705

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元 币种：人民币

项目	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	本期发生额	上期发生额
利润总额(亏损总额)	-639,778,515	1,666,431,613
按法定税率 25%计算的税项	-159,944,629	416,607,903
享受高新技术企业优惠税率影响	0	-184,377,877
未确认递延所得税资产的可抵扣亏损之纳税影响	144,121,013	0
无须纳税的收入之纳税影响	-19,575,518	-36,843,692
不可抵扣的成本之纳税影响	39,187,908	46,789,599
境外经营适用不同税率之纳税影响	4,754,311	2,523,800
技术研发费加计扣除之纳税影响	-19,287,894	-22,336,532
其他纳税调整项目	18,589,832	1,815,504
按本公司实际税率计算的税项费用	7,845,023	224,178,705

14、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元 币种：人民币

补充资料	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	本期发生额	上期发生额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净(亏损)/利润	-647,623,538	1,442,252,908
加：资产减值损失	-3,683,847	7,504,077
固定资产折旧	1,034,056,859	902,296,419
无形资产摊销	23,647,795	21,534,646
长期待摊费用摊销	158,883,348	147,368,210
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的净损失	7,680,794	6,713,198
财务费用	100,711,340	159,496,698
投资收益	-233,550,511	-228,894,276
递延所得税资产及负债的变动	8,142,257	25,531,229
存货的减少/(增加)	11,503,426	-118,912,486
递延收益的增加	-19,154,918	-16,210,646
经营性应收项目的减少/(增加)	985,187,221	-962,358,345
经营性应付项目的减少	-1,267,142,776	-1,235,337,376
经营活动产生的现金流量净额	158,657,450	150,984,256
2. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	3,493,007,953	3,072,057,408
减：现金的期初余额	3,378,621,518	1,988,863,819
加：现金等价物的期末余额	2,753,000,000	1,587,418,125
减：现金等价物的期初余额	3,509,572,000	1,699,884,500
现金及现金等价物的净增加/(减少)额	-642,185,565	970,727,214

(2) 现金和现金等价物的构成

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	3,493,007,953	3,378,621,518
其中：库存现金	190,300	234,765

可随时用于支付的银行存款	3,492,488,009	3,378,050,825
可随时用于支付的其他货币资金	329,644	335,928
二、现金等价物	2,753,000,000	3,509,572,000
其中：通知存款	2,753,000,000	1,625,148,000
三个月以下定期存款	0	1,884,424,000
三、期末现金及现金等价物	6,246,007,953	6,888,193,518

十六、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

单位：元 币种：人民币

项目	金额
非流动资产处置损益	-14,333,865
计入当期损益的政府补助	8,128,210
计入当期损益的理财产品收益	155,248,438
其他营业外收支净额	8,187,198
所得税影响额	-23,584,497
合计	133,645,484

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

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益（人民币元）	稀释每股收益（人民币元）
归属于公司普通股股东的净利润	-19.75	-1.76	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	-20.07	-1.79	不适用

3、 按中国与香港财务报告准则编报差异调节表

本公司董事认为在编制财务报表时，本集团按中国企业会计准则编制的截至2016年6月30日止6个月期间的财务报告（“财务报告”），与本集团根据香港财务报告准则编制之同期的财务报告两者所采用的会计政策没有重大差异，故此财务报告呈报之净利润或净资产值与本集团同期根据香港财务报告准则编制的财务报告并无重大差异。

本公司境外审计师为德勤·关黄陈方会计师行。

第十二节 备查文件目录

备查文件目录	载有法定代表人签名的本公司2016年半年度报告文本；
	载有单位负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报告文本；
	报告期内公司在中国证监会指定报刊上公开披露过的所有文件的正本及公告的原稿；
	在香港联交所发布的2016年中期报告文本；
	其他有关资料。

董事长：刘健

董事会批准报送日期：2016 年 8 月 29 日