

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 2015 年年度报告

重要提示

- 一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。
- 二、公司全体董事出席董事会会议。
- 三、德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。
- 四、公司负责人李勇、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：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

集团 2015 年度共实现净利润人民币 1,108,706,024 元，其中归属于母公司股东的净利润人民币 1,073,907,130 元，加上年初未分配利润人民币 28,447,552,458 元，减去 2015 年度派发的 2014 年度股利人民币 2,290,364,160 元，截至 2015 年末集团可供分配的未分配利润为人民币 27,231,095,428 元。集团拟以 2015 年 12 月 31 日总股本 4,771,592,000 股为基数，每股派发现金红利人民币 0.068 元（含税）。本次分配共将派发现金红利人民币 324,468,256 元，未分配利润余额人民币 26,906,627,172 元结转至以后年度分配。

根据公司法及本公司章程的规定，本公司 2014 年度法定公积金累计额已超过本公司注册资本的 50%，本年度不再提取。

本次分配预案尚需提交公司 2015 年年度股东大会审议。

六、前瞻性陈述的风险声明

本年度报告内容涉及的未来计划、发展战略等前瞻性陈述，因存在不确定性，不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、 重大风险提示

公司面临的重大风险包括油气价格波动带来的风险、安全环保风险，有关详情及其他可能面对的风险请见本年报管理层讨论与分析章节中可能面对的风险部分。

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	公司业务概要.....	8
第四节	董事长致辞.....	10
第五节	首席执行官报告.....	11
第六节	管理层讨论与分析.....	13
第七节	重要事项.....	27
第八节	普通股股份变动及股东情况.....	36
第九节	优先股相关情况.....	39
第十节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	40
第十一节	公司治理.....	48
第十二节	监事会报告.....	57
第十三节	公司债券相关情况.....	60
第十四节	财务报告.....	61
第十五节	备查文件目录.....	152

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
中海油服、公司、集团或 COSL	指	中海油田服务股份有限公司
中国海油、海油总公司或总公司	指	中国海洋石油总公司
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	称为自升式钻井平台乃因为它们可自行升降—具有三或四条可移动并可伸长（“升降”）至钻井甲板之上或之下的支柱。自升式平台在拖动过程中，支柱是升起来的。当钻井平台到达钻井现场时，工人将支柱向下延伸，穿过海水直达海床（或用以垫子支撑的自升式钻井平台到达海床）。这样能固定平台及令钻井甲板远高于海浪。

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

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

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

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

四、信息披露及备置地点

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

五、公司股票简况

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

六、其他相关资料

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

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：百万元 币种：人民币

主要会计数据	2015年	2014年	本期比上年同期增减(%)	2013年
营业收入	23,654.0	33,720.2	-29.9	27,957.9
归属于上市公司股东的净利润	1,073.9	7,492.1	-85.7	6,716.0
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	840.9	7,210.4	-88.3	6,530.5
经营活动产生的现金流量净额	6,556.2	10,159.7	-35.5	8,463.2
	2015年末	2014年末	本期末比上年同期末增减(%)	2013年末
归属于上市公司股东的净资产	46,741.4	47,272.6	-1.1	37,238.7
总资产	93,525.1	86,874.3	7.7	79,262.3
期末总股本	4,771.6	4,771.6	0.0	4,495.3

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2015年	2014年	本期比上年同期增减(%)	2013年
基本每股收益(元/股)	0.23	1.57	-85.4	1.49
稀释每股收益(元/股)	不适用	不适用	不适用	不适用
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.18	1.51	-88.1	1.45
加权平均净资产收益率(%)	2.29	17.02	减少14.73个百分点	19.34
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	1.79	16.38	减少14.59个百分点	18.80

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

注：计算基本每股收益时所用的股份总数为加权平均股份总数。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

本公司认为在编制财务报告时，本集团（指本公司及全部子公司）按照财政部已颁布的最新企业会计准则及其应用指南、解释以及其他相关规定（统称“企业会计准则”）编制的截至2015年12月31日止12个月期间的财务报告，与本集团根据香港财务报告准则编制之同期财务报告两者所采用的会计政策没有重大差异，故所呈报之净利润或净资产并无重大差异，因此无需做出调节。

九、2015年分季度主要财务数据

单位：百万元 币种：人民币

	第一季度 (1-3月份)	第二季度 (4-6月份)	第三季度 (7-9月份)	第四季度 (10-12月份)
营业收入	6,297.9	6,052.3	5,646.4	5,657.4
归属于上市公司股东的净利润	970.0	-75.3	354.4	-175.2
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	926.3	-110.9	313.4	-287.9
经营活动产生的现金流量净额	956.8	504.8	2,370.5	2,724.1

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	2015 年金额	2014 年金额	2013 年金额
非流动资产处置损益	-33,581,322	-32,096,137	-20,089,568
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	112,836,303	167,762,060	124,685,186
计入当期损益的理财产品收益	102,344,528	193,795,476	94,301,987
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	92,492,439	1,906,823	19,293,022
所得税影响额	-41,113,792	-49,705,233	-32,728,594
合计	232,978,156	281,662,989	185,462,033

十一、采用公允价值计量的项目

单位:百万元 币种:人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
可供出售金融资产	1,870.8	2,403.7	532.9	17.1
合计	1,870.8	2,403.7	532.9	17.1

第三节 公司业务概要**一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明****(一) 报告期内公司从事的主要业务、经营模式**

公司的服务贯穿海上石油和天然气勘探、开发及生产的各个阶段,业务分为四大类:钻井服务、油田技术服务、船舶服务、物探和工程勘察服务。公司既可以为用户提供单一业务的海上油田技术服务,也可以为客户提供一体化整装、总承包作业服务。公司的服务区域包括中国海域及东南亚、中东、欧洲、大洋洲、北美洲、南美洲、非洲等。

2015年,受低油价影响,石油公司削减油气勘探开发投资规模,油田服务市场工作量和价格双双下跌,公司国内外业务均受到了冲击。为应对困难,公司主动适应市场变化,采取积极灵活的市场政策,积极推进新技术和新工艺的应用来帮助石油公司降低成本,加大一体化总包业务,主动加强与油公司之间的合作。

(二) 报告期内油田服务行业的发展阶段与周期性特点

报告期内,全球石油供需宽松成为新常态,以沙特为首的欧佩克决定不通过减产来调控石油价格,转而将油价交由市场决定,国际石油库存达到历史高位。而美国原油出口解禁等多种因素将延长国际石油市场的再平衡过程。国际油价低位运行对油田服务行业形成巨大挑战和压力,行业整体进入相对低迷的时期。

受宏观经济周期变化及油气资源开采难度与开采技术之间的匹配存在不平衡的特性影响，油田服务行业具有较强周期性特点。

（三）报告期内公司的行业地位

公司是全球最具规模的油田服务供应商之一，拥有完整的服务链条和强大的海上石油服务装备群，业务覆盖油气田勘探、开发和生产的全过程，是全球油田服务行业屈指可数的有能力提供一体化服务的供应商之一，既可以为客户提供单一业务的作业服务，也可以为客户提供一体化整装、总承包作业服务。

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

2015 年公司剥离非核心资产，出售了 2 条化学品船“海洋石油 851”和“海洋石油 852”，出售价款合计人民币 41.0 百万元。

2015 年公司交付 18 艘各型船舶，处置 6 艘各型船舶。这些船舶主要是物探船、综合性海洋工程勘察船和油田工作船。

2015 年 7 月 30 日公司发行 10 亿美元中期票据。其中 5 亿美元为 5 年期中期票据，年息 3.5%；另外 5 亿美元为 10 年期中期票据，年息 4.5%。

2015 年考虑到全球油田服务行业持续低迷，市场情况进一步恶化，集团计提了商誉减值人民币 923.2 百万元。2015 年底集团商誉为人民币 3,394.5 百万元，较年初减少 17.7%。

其中：境外资产 44,954.0（单位：百万元 币种：人民币），占总资产的比例为 48.1%。

公司境外资产主要是在油田服务行业发展和公司国际化进程中通过并购、经营积累等方式形成的，主要包括钻井平台、模块钻机、生活平台、油田技术设备等。这些资产可为客户提供单一业务或者一体化整装、总承包作业服务。2015 年由于原油价格持续低迷，境外资产收益不高。

三、报告期内核心竞争力分析

- 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) 公司在中国近海拥有 50 多年的海上油田服务历史，熟悉中国海域气象、水文、地质情况，并且公司在中国近海拥有高效的陆地支持网络，能够提供优质服务。
- 3) 公司拥有较完整的研发体系，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和组织高效的运营团队。
- 5) 公司拥有丰富的海上大型装备运营管理经验，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。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，是公司稳定发展的基本保障。

第四节 董事长致辞

股东朋友们：

2015 年，面对全球油价持续低迷、油田服务行业供大于求的市场形势，公司适时调整经营策略、全力开拓市场，通过加强精细化管理、成本管控、提升公司管理以最大程度地保持公司在行业中的领先地位。以下我将分几个部分介绍一下公司在 2015 年取得的成绩及董事会在 2016 年重点关注的事项。

一、经营业绩

2015 年，公司实现营业收入人民币 236.5 亿元，净利润为人民币 11.1 亿元，基本每股收益为人民币 0.23 元。公司建议派发 2015 年股息每股人民币 0.068 元（含税），将提交年度股东大会审议。需要特别指出的是，2015 年，公司积极布局多渠道融资，确保现金流安全，充裕的可用现金是公司应对行业低迷期的关键。

另外提醒您关注的是公司技术板块，年内一批技术成果获得重大突破并实现产业化，公司技术实力和核心竞争能力显著增强。

二、董事会和公司治理

公司董事会全体董事勤勉尽责、民主决策，这一年，我们认真研判形势，坦诚沟通，深入交换看法，保证了公司重大决策经集体讨论慎重做出，确保公司各项业务持续健康地发展。2015 年，董事会更加注重风险管控，形成专题汇报机制，讨论议题更加丰富，决策更加高效。年内董事会关注行业走势，重视公司资产减值风险，注意盈利预警，主动向股东及投资者揭示经营风险。董事会要求公司加强现金流管理，注意债务结构，对未来经营形势主动应对。针对内审工作，董事会还要求公司不断提高国际业务内审覆盖，以上均得到了公司的有效落实。

2015 年，公司按照法律法规及公司章程的规定顺利完成了部分董事变更。徐耀华先生离任公司独立董事，曾泉先生不再担任公司非执行董事，对他们在担任董事期间为公司做出的贡献，我在此代表公司表示诚挚谢意。方中先生和成赤先生加入了董事会，方先生是会计行业的专家，成先生在财务管理方面拥有丰富的经验，董事会对他们的加入表示热烈欢迎。期内，我本人及公司执行董事李勇先生任期届满，在公司年度股东大会上获得连任，我们对股东的信任和支持表示感谢。

三、可持续发展及社会责任

实现可持续发展是公司始终如一的目标。公司全面遵守联合国全球契约十项原则及监管机构的有关规则。2015 年，公司的单位产值能耗和二氧化碳排放量均优于年度计划指标。尤其要指出的是，公司的可记录事件率在 2015 年进一步下降，重大安全生产风险更加可控，公司本质安全水

平不断提高。另外，公司重视社区人文关怀，努力构建和谐社区关系，公司的“蔚蓝力量”青年志愿者服务队也为公司积极履行社会责任增添了别样风采。公司连续第四年入选“恒生 A 股可持续发展企业基准指数”的成份股，连续第二年入选“恒生可持续发展企业基准指数”的成份股，亦表明公司在可持续发展方面的突出表现获得了资本市场的认可。

四、2016 年董事会的关注

2016 年，董事会及公司将面临更加复杂困难的经营形势，对此，我们将更加主动地应对，积极作为。一、更加关注安全及风险管理，使公司继续提升安全管理水平，持续推进风险管理常态化建设，加大风险的研判与管控力度。二、更加关注市场开拓，在维护和做好国内市场的同时进一步推进公司国际化进程，紧密结合客户需求变化、创新商业模式、提升国际业务份额。三、更加关注现金流管理，积极做好降本增效、严格控制投资节奏、着力拓宽融资方式，提升资金利用效率。四、关注技术创新和管理创新，推动公司技术实现新突破，加快新技术向生产力的转化，探索新的管理模式，努力寻求发展新机遇。

各位股东朋友，公司的发展离不开您一如既往的关注与支持，公司的核心价值观“与股东、客户、员工、伙伴共赢”也在新形势下被赋予了更深的意义。2016 年，公司将坚定发展信心，在严峻的挑战中抓住行业优胜劣汰的机会继续努力进取。董事会相信凭借着公司多年的沉淀及在油田服务行业领先的可比优势，锐意进取，创新求变，一定能为公司的进一步发展书写新的篇章。最后，我对公司全体员工为公司的发展所付出的辛勤工作表示感谢！对全体股东和各界朋友对公司的支持和帮助表示感谢！

刘健

董事长

2016 年 3 月 29 日

第五节 首席执行官报告

尊敬的各位股东朋友：

2015 年，国际原油价格不断大幅走低，全球油气资本开支持续下降，油田服务竞争日益加剧。在行业整体低迷态势的影响下，公司的生产经营也受到了较大影响。公司全年实现收入人民币 236.5 亿元，营业利润人民币 12.2 亿元，资本管理成效显著，可用现金流充裕，较同行有更强的抗风险能力。与此同时，面对新的市场形势，公司及时调整经营策略，积极采取多种措施，在市场开拓和成本管控、优化内部管理和财务结构、推进安全生产和科研成果应用等方面均取得了进步，为公司今后几年的发展做了铺垫。

加强市场开拓、统筹市场布局

国内方面，巩固现有市场份额。公司继续加强与中海油的战略伙伴关系，拓展服务新模式，在低油价下凭借自身优势继续为客户提供优质高效的服务。深水作业能力稳步提升，作业成效显著。“COSLPROSPECTOR”圆满完成荔湾区块三口井作业；“海洋石油 981”圆满完成中海油第一口自营深水高温高压井作业任务。

国际方面，加大市场开拓力度。在推进单一服务基础之上，扩大总包一体化规模，紧密结合客户需求订制解决方案，重点项目进展顺利。“海洋石油 981”完成孟加拉湾海外深水作业，完钻井深 5030 米；“COSLINNOVATOR”获得挪威国家石油公司有史以来首个“完美井”荣誉称号。“海洋石油 718”中标壳牌新西兰二维地震采集项目。此外，公司在激烈的竞争中成功中标包括印尼、墨西哥、远东等区域的作业合同。

优化内部资源、提升公司竞争力

为适应新的形势，公司不断调整装备发展策略，把租赁作为未来公司发展的常态模式，实现差异化竞争优势。削减资本性支出，充分发挥财务竞争优势，2015 年，公司现金流充裕，融资渠道畅通。期内，成功发行十亿美元中期票据，平滑了公司现金流。加大成本管控力度，持续做好精细化管理。通过降低采办成本、老旧装备处置等多个角度，超额完成了全年的降本目标。优化人力资源结构，进一步提升管理队伍和员工队伍的资质及水平。

自有技术实现突破、科研成果商业化应用

2015 年，公司科技研发工作进展顺利，倡导以客户需求、市场变化为导向，不断实现技术成果的商业化应用，服务竞争力不断加强。公司自主研发 EZFLOW 储层钻开液在渤海应用成功，产油效果显著；自主研发的随钻测井系统和旋转导向钻井系统在渤海等油田成功应用；完井系列技术获重大突破，彻底实现完井业务产业化；在深水、超深水、高温高压、高含硫领域，钻完井液和固井技术服务实现全面突破，主要技术应用效果良好，获国内外客户高度评价。

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，完善和优化相关制度体系。强化安全生产风险管控，实施安全生产风险公告和工作许可管理；加大安全与环保培训力度，员工真正实现“要我安全”到“我要安全”理念的转换；设立安全环保与工作标准督察办公室，推动落实事故隐患排查治理与整改。强化高风险作业管理，开展专项安全环保检查。采用信息系统为公司应急决策提供支持保障。期内，安全生产风险得到有效控制，可记录事件率为 0.07，实现万元产值综合能耗 0.2005 吨标准煤，优于年度计划指标。

2016 年展望

2016 年，我们还将面临行业的诸多挑战。公司将继续秉承“做专做强”发展思路，内挖潜力，外拓市场，着力创新发展思路 and 模式：优化财务结构，加强现金流管理；完善市场布局，持续强化与核心大客户的战略合作关系；提升一体化服务比率；加快自有科研成果的转化与应用，提升高温高压等难度井的作业能力；研究老旧平台的高效改用模式。公司有信心继续为客户提供更加优质、高效的服务，努力实现公司的安全、健康、可持续发展。

李勇

首席执行官兼总裁

2016 年 3 月 29 日

第六节 管理层讨论与分析

一、管理层讨论与分析

业务回顾

2015 年集团四大业务板块的服务价格和作业量呈现不同程度下降。面对外部经营环境的挑战，公司坚持安全生产，不断加强资源整合，提高工作效率，通过精细化管理、提高自修能力、压缩行政开支和降低采办、分包、租赁价格等多种途径降低成本，全年各大业务稳健有序开展。

钻井服务

中海油服是中国海洋钻井服务的主要供应商，也是国际钻井服务的重要参与者，主要提供钻井、模块钻机、陆地钻机和钻井平台管理等服务。截至2015年底，集团共运营、管理四十三座钻井平台（包括三十二座自升式钻井平台、十一座半潜式钻井平台）、二座生活平台、五套模块钻机。

2015 年钻井服务业务全年实现收入人民币 12,229.1 百万元，较去年同期的人民币 17,709.1 百万元降幅 30.9%，主要原因是钻井平台作业量及日费的下降。

面对严峻的经营环境，集团继续聚焦主营业务，将“安全生产理念”贯入作业全过程，加强安全生产管理和安全隐患排查，为实现长期可持续发展提供保障。同时，大力推进市场开拓工作。一方面巩固并扩大国内市场，如实现与雪佛龙中国能源公司在中国海域的首次合作，另一方面积极争取国际市场，成功中标墨西哥湾、印尼、远东等地区作业项目。

在装备运营管理方面，“海洋石油 981”首次进入国际市场并完成作业，完钻井深 5,030 米，创造了亚洲深水半潜式钻井平台作业井深新记录。深水钻井平台“COSL PROSPECTOR”在南海深水区域顺利开始首口井作业，为集团参与国际深水钻井市场竞争提供了领先的技术装备支持。此外，“海洋石油 936”、“COSL 1”等凭借优质高效服务获得墨西哥国家石油公司赞誉。

截至2015年底，集团的钻井平台有15座在中国海域作业，9座在挪威北海、墨西哥、印度尼西亚等国际地区作业，15座平台正在待命，4座平台在船厂修理。

2015年集团钻井平台作业日数为11,176天，同比减少2,722天，平台日历天使用率为70.7%，同比下降21.1个百分点。

2015年集团自升式和半潜式钻井平台作业情况如下表：

	2015 年	2014 年	减量	减幅
作业日数（天）	11,176	13,898	-2,722	-19.6%
自升式钻井平台	8,802	10,381	-1,579	-15.2%
半潜式钻井平台	2,374	3,517	-1,143	-32.5%
可用天使用率	72.8%	96.4%	下降 23.6 个百分点	
自升式钻井平台	75.9%	95.2%	下降 19.3 个百分点	
半潜式钻井平台	63.1%	100.0%	下降 36.9 个百分点	
日历天使用率	70.7%	91.8%	下降 21.1 个百分点	
自升式钻井平台	73.7%	90.3%	下降 16.6 个百分点	
半潜式钻井平台	61.5%	96.4%	下降 34.9 个百分点	

自升式钻井平台同比作业减少1,579天，主要影响因素是①去年开始作业的“海洋石油932”、“Gulf Driller I”、“凯旋一号”本年作业增加440天。②去年投产的“COSLHUNTER”、“COSLGIFT”受市场影响作业减少189天。③“勘探二号”本年到期不再续租作业减少56天。④其他平台一方面由于修理减少使得作业增加179天，另一方面待命天增加使得作业减少1,953天。

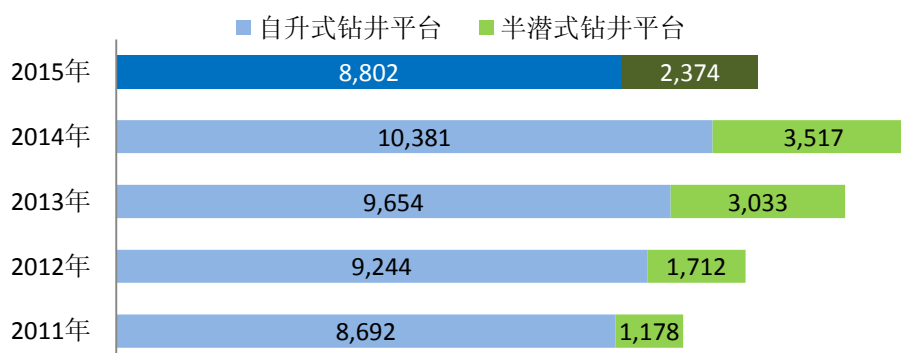
半潜式钻井平台同比作业减少1,143天，主要影响因素是①新增“COSLPROSPECTOR”增加作业109天。②待命天数增加1,285天。③因修理减少使得作业增加33天。

日历天使用率受待命天增加影响下降21.1个百分点至70.7%。

两座生活平台在北海作业610天，同比增加39天。受修理减少影响日历天使用率同比上升5.4个百分点至83.6%。

五套模块钻机在墨西哥湾作业1,494天，同比增加24天。受待命天数增加影响日历天使用率同比下降16.4个百分点至81.9%。

近年钻井平台作业日数 (天)



2015年集团钻井平台的平均日收入较去年同期有所降低，具体情况如下表：

平均日收入 (万美元/日)	2015 年	2014 年	减量	减幅
自升式钻井平台	9.4	12.7	-3.3	-26.0%
半潜式钻井平台	29.6	32.2	-2.6	-8.1%
钻井平台小计	13.6	17.6	-4.0	-22.7%
生活平台	21.4	28.1	-6.7	-23.8%
集团平均	14.0	18.0	-4.0	-22.2%

注：(1) 平均日收入=收入/作业日数。

(2) 计算2014年半潜式钻井平台平均日收入所用的收入未包含集团子公司COSL Offshore Management AS与挪威石油公司Statoil Petroleum AS关于待命费争议的诉讼和解款6,500万美元。

(3) 2015年12月31日美元兑人民币汇率1：6.4936。2014年12月31日美元兑人民币汇率1：6.1190。

油田技术服务

集团拥有30多年的海洋油田技术服务和20多年陆地油田技术服务的作业经验，是中国近海油田技术服务的主要供应商，同时也提供陆地油田技术服务。主要客户包括中国的油气公司（如中海油和中石油等）和跨国油气公司（如英国石油、壳牌、康菲和雪佛龙等）。集团通过科技研发的持续投入、先进的技术设备和优秀的管理队伍为客户提供完整的油田技术服务，包括但不限于测井、钻完井液、定向井、固井、完井、修井、油田增产等专业服务。

2015年油田技术服务业务实现收入人民币7,083.9百万元，较去年同期的人民币9,776.7百万元降幅27.5%，主要原因是工作量及价格有所下降。

面对低油价环境，2015年集团依旧继续推进技术创新和科研成果转化。自主研发的旋转导向钻井系统Welleader®和随钻测井系统Drilog®两项技术在渤海和陆地多个油田成功应用，使集团成为中国第一家、全球第四家同时拥有这两项技术的公司，提升了集团在国际高端油田技术服务市场的竞争能力；自主研发EZFLOW储层钻开液在渤海应用成功，产油效果显著；钻井中途油气层

测试仪（EFDI）超大探针、异向推靠解卡两项研究新成果完成测试并投入商业应用，标志着集团在解决低孔低渗油气储藏层测压取样、控制作业风险等技术方面取得重要进展；自主研发的阵列侧向测井仪完成了工程样机研制和实井测试，初步具备现场推广应用的能力；钻完井液和固井技术服务在深水、超深水、高温高压、高含硫领域实现全面突破，主要技术应用效果良好；海上水平砾石充填防砂工具研制成功并用于现场作业，使集团首次拥有了国际先进的防砂技术和防砂工具；自主研发的7英寸过电缆封隔器通过各项功能试验，进一步丰富了常规完井工具产品线；在伊拉克首次自主完成水平井连续油管（CTU）酸化施工。

船舶服务

集团经营和管理中国近海实力最强、规模最大、服务种类最齐全的专业化油田作业船队，包括三用工作船、平台供应船、油田守护船、修井支持船、油轮等共计130余艘（其中自有油田工作船85艘、油轮3艘），能够为海上石油及天然气的勘探、开发、工程建设和油/气田生产提供全面的船舶作业支持和服务，主要业务有起抛锚作业、钻井/工程平台（船）拖航、提油、海上石油及货物运输、油/气田守护、破冰、消防、救助、海上污染处理、修井支持等多种船舶作业服务，可以满足作业者的不同需求。

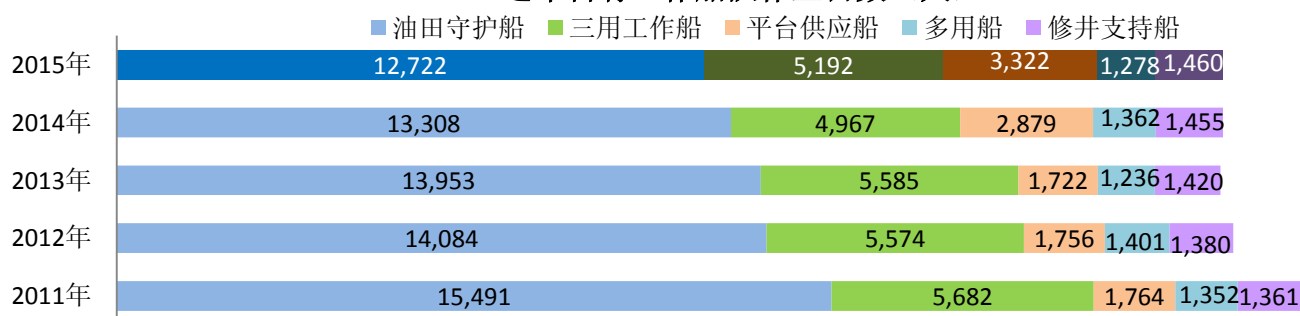
2015年船舶服务业务继续立足国内市场，同时积极配置资源，运作5艘工作船前往东南亚地区作业。在装备管理上，通过处置老旧船只，增加高端、深水船舶进一步调整船队结构。2015年陆续有15艘6000-30000马力的深水供应船和三用工作船交付使用。2015年船舶服务业务实现收入人民币2,768.6百万元，较去年同期的人民币3,543.8百万元降幅21.9%。全年外租船舶共运营13,289天，同比减少3,894天，实现收入人民币938.5百万元，同比减少人民币425.0百万元。2015年自有工作船队日历天使用率为87.2%，同比下降6.4个百分点。

2015年集团自有船队作业23,974天，同比增加3天，具体情况如下表：

作业日数（天）	2015年	2014年	增/（减）量	增/（减）幅
油田守护船	12,722	13,308	-586	-4.4%
三用工作船	5,192	4,967	225	4.5%
平台供应船	3,322	2,879	443	15.4%
多用船	1,278	1,362	-84	-6.2%
修井支持船	1,460	1,455	5	0.3%
合计	23,974	23,971	3	0.01%

2015年集团的油轮运量为172.5万吨，较去年同期的174.3万吨减少1.0%。

近年自有工作船队作业日数（天）



物探和工程勘察服务

集团拥有 50 多年的海洋石油地震勘探采集处理和 30 多年的海洋工程勘察作业经验，是中国近海物探、勘察服务的主要供应商，是全球地球物理勘探和工程勘察市场的有力竞争者和高效优质服务的提供者。截至 2015 年底，集团拥有 6 艘拖缆物探船、1 支海底电缆队和 5 艘综合性海洋工程勘察船。为用户提供包括但不限于宽方位、宽频、高密度、海底电缆多分量地震采集处理解释一体化服务和综合海洋工程勘察、海管检测、水下轻型结构物安装服务。

2015 年物探和工程勘察服务业务全年营业收入较去年同期的人民币 2,690.6 百万元降幅 41.6% 至人民币 1,572.4 百万元。其中，工程勘察业务全年取得收入人民币 294.1 百万元，较去年同期的人民币 489.3 百万元降幅 39.9%。

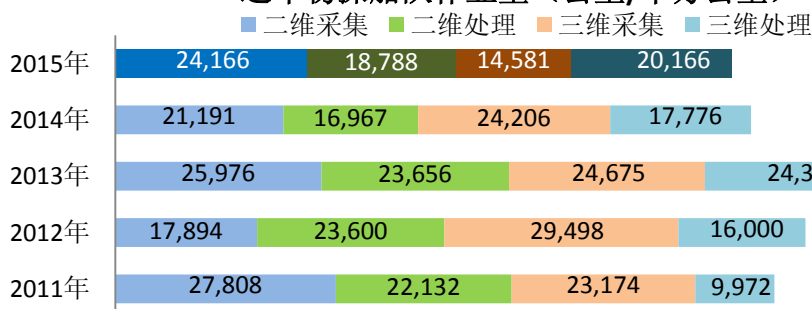
2015 年通过持续推进采集装备研发，使得物探和工程勘察服务业务的设备国产化率进一步提升；以宽频和宽方位采集、浅水多次波衰减和宽频处理、深水钻孔取样与原位测试、深水海床原位测试、海管内检测为代表的一批技术成果成功应用，扩大了地震勘探和工程勘察业务的服务范围。另外，本年度还进行了以“海洋石油 721”为主的多船多震源宽频、宽方位、高密度联合作业技术创新实践。同时，为了应对市场变化，积极开拓国际市场，先后运作 3 艘物探船在新西兰、缅甸、墨西哥海域进行地震采集作业。

2015 年集团采集、处理业务作业量具体情况如下表：

业务	2015 年	2014 年	增/(减)量	增/(减)幅
二维采集(公里)	24,166	21,191	2,975	14.0%
二维处理(公里)	18,788	16,967	1,821	10.7%
三维采集(平方公里)	14,581	24,206	-9,625	-39.8%
其中:海底电缆(平方公里)	300	669	-369	-55.2%
三维处理(平方公里)	20,166	17,776	2,390	13.4%

2015 年三维采集业务作业量同比下降 39.8%。二维采集业务由于调配三维船只作业使得工作量同比增幅 14.0%。资料处理业务方面，二维、三维分别增幅 10.7%和 13.4%。

近年物探船队作业量（公里/平方公里）



二、报告期内主要经营情况

2015年集团营业收入为人民币23,654.0百万元，同比下降29.9%。净利润为人民币1,108.7百万元，同比降幅85.3%。基本每股收益为人民币0.23元，同比减少人民币1.34元。截至2015年12月31日，集团总资产为人民币93,525.1百万元，较年初增长7.7%。总负债为人民币46,696.4百万元，较年初增长18.1%。股东权益为人民币46,828.7百万元，较年初降幅1.0%。

2015年，集团对前五名客户收入占集团营业收入的84%，集团向前五名供应商的采购额占集团总采购额的7.1%。

(一) 主营业务分析

利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：百万元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例(%)
营业收入	23,654.0	33,720.2	-29.9
营业成本	19,327.5	23,462.5	-17.6
销售费用	23.3	31.4	-25.8
管理费用	591.2	723.4	-18.3
财务费用	507.3	438.2	15.8
经营活动产生的现金流量净额	6,556.2	10,159.7	-35.5
投资活动产生的现金流量净额	-3,316.2	-12,438.3	-73.3
筹资活动产生的现金流量净额	3,431.8	-1,919.2	-278.8
研发支出	882.0	1,089.8	-19.1
资产减值损失	1,772.4	487.6	263.5

1. 收入和成本分析

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位：百万元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
钻井服务	12,229.1	9,051.8	26.0	-30.9	-9.9	减少17.3个百分点

油田技术服务	7,083.9	6,338.8	10.5	-27.5	-20.6	减少7.8个百分点
船舶服务	2,768.6	2,342.4	15.4	-21.9	-20.9	减少1.0个百分点
物探和工程勘察服务	1,572.4	1,594.5	-1.4	-41.6	-35.5	减少9.5个百分点
合计	23,654.0	19,327.5	18.3	-29.9	-17.6	减少12.1个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
国内	15,954.2	13,470.5	15.6	-32.5	-18.5	减少14.5个百分点
国际	7,699.8	5,857.0	23.9	-23.7	-15.7	减少7.3个百分点
其中：北海	3,162.0	1,952.5	38.3	-22.4	-15.4	减少5.1个百分点
其他	4,537.8	3,904.5	14.0	-24.6	-15.8	减少9.0个百分点
合计	23,654.0	19,327.5	18.3	-29.9	-17.6	减少12.1个百分点

主营业务分行业、分地区情况的说明

2015年集团毛利率同比下降12.1个百分点，主要原因是油价持续低迷，油田服务行业需求减少，服务价格较上年同期有较大幅度下降。

从作业区域看，国内市场是集团的主要收入来源地，占总收入比重为67.4%。2015年集团来源于国际市场的收入为人民币7,699.8百万元（去年同期为人民币10,092.3百万元），占集团当年营业收入的32.6%，占比提升2.7个百分点。其中，北海地区全年收入为人民币3,162.0百万元，是国际业务收入规模最大的区域，占集团当年营业收入的13.4%。

(2). 成本分析表

单位：百万元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
钻井服务	物业、厂房及设备折旧	2,597.9	28.7	2,348.1	23.4	10.6	
钻井服务	雇员薪酬成本	1,330.4	14.7	2,071.0	20.6	-35.8	面对行业下行压力公司严控人工成本。

钻井服务	修理及物料消耗	2,601.0	28.8	2,460.8	24.5	5.7	
钻井服务	分包及经营租赁支出	1,830.6	20.2	2,178.0	21.7	-16.0	
钻井服务	其他经营支出	691.9	7.6	987.2	9.8	-29.9	
钻井服务	小计	9,051.8	100.0	10,045.1	100.0	-9.9	
油田技术服务	物业、厂房及设备折旧	688.7	10.9	569.8	7.1	20.9	
油田技术服务	雇员薪酬成本	944.2	14.9	1,132.9	14.2	-16.7	
油田技术服务	修理及物料消耗	2,259.1	35.6	2,983.4	37.4	-24.3	
油田技术服务	分包及经营租赁支出	2,030.6	32.0	2,815.4	35.3	-27.9	
油田技术服务	其他经营支出	416.2	6.6	482.0	6.0	-13.7	
油田技术服务	小计	6,338.8	100.0	7,983.5	100.0	-20.6	
船舶服务	物业、厂房及设备折旧	391.6	16.7	419.1	14.1	-6.6	
船舶服务	雇员薪酬成本	434.6	18.6	513.5	17.3	-15.4	
船舶服务	修理及物料消耗	535.3	22.9	730.7	24.7	-26.7	
船舶服务	分包及经营租赁支出	836.8	35.7	1,157.7	39.1	-27.7	
船舶服务	其他经营支出	144.1	6.1	141.3	4.8	2.0	
船舶服务	小计	2,342.4	100.0	2,962.3	100.0	-20.9	
物探和工程勘察服务	物业、厂房及设备折旧	514.8	32.3	408.3	16.5	26.1	
物探和工程勘察服务	雇员薪酬成本	236.3	14.8	308.6	12.5	-23.4	
物探和工程勘察服务	修理及物料消耗	474.8	29.8	799.9	32.4	-40.6	作业量减少使得物料消耗支出减少。
物探和工程勘察服务	分包及经营租赁支出	270.4	17.0	840.9	34.0	-67.8	严控成本减少分包项目。
物探和工程勘察服务	其他经营支出	98.2	6.1	113.9	4.6	-13.8	
物探和工程勘察服务	小计	1,594.5	100.0	2,471.6	100.0	-35.5	

2. 费用

单位：百万元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额	同比增减率(%)	变动原因
销售费用	23.3	31.4	-25.8	业务量减少。
管理费用	591.2	723.4	-18.3	集团严格控制管理成本，减少行政类支出。
财务费用	507.3	438.2	15.8	发行欧洲中期票据等使得利息支出增加。
所得税费用	287.6	1,002.3	-71.3	受市场变化影响收入减少，税前利润降低。

3. 研发投入

研发投入情况表

单位：元

本期费用化研发投入	811,018,534
本期资本化研发投入	70,962,946
研发投入合计	881,981,480
研发投入总额占营业收入比例(%)	3.7
公司研发人员的数量	1,645
研发人员数量占公司总人数的比例(%)	10.2
研发投入资本化的比重(%)	8.0

情况说明

2015 年公司认真开展科技攻关，大力开展成果转化应用。Drilog®随钻测井系统和 Welleader® 旋转导向钻井系统正式投入商业化作业；自主研发的 7 英寸过电缆封隔器通过各项功能试验并成功应用，进一步丰富了常规完井工具产品线；自主研发物探装备实现成套化系统装配“海洋石油 707”综合勘察船；深水高温高压钻井液技术成功投入应用，实现深水高温高压井钻井液技术突破和作业突破，进一步开拓了深水高温高压油气田作业市场；新疆实钻试验基地如期完成建设并投入使用。

4. 现金流

单位：百万元 币种：人民币

项目	本期金额	上年同期金额	本期金额较上年同期变动比例(%)
一、经营活动产生的现金流量净额	6,556.2	10,159.7	-35.5
二、投资活动产生的现金流量净额	-3,316.2	-12,438.3	-73.3
三、筹资活动产生的现金流量净额	3,431.8	-1,919.2	-278.8
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响额	470.0	29.2	1,509.6
五、现金及现金等价物净增加/（减少）额	7,141.8	-4,168.6	-271.3
六、年末现金及现金等价物余额	12,574.0	5,432.2	131.5

经营活动产生的现金流量净流入为人民币 6,556.2 百万元，同比降幅 35.5%，主要是受市场影响收入有所减少。

投资活动产生的现金净流出为人民币 3,316.2 百万元，同比流出减少人民币 9,122.1 百万元，降幅 73.3%，主要是本年购建固定资产和认购货币基金产品、委托理财产品有所减少。

筹资活动产生的现金净流入为人民币 3,431.8 百万元，同比流入增加人民币 5,351.0 百万元，主要是由于增加银行借款和发行 10 亿美元中期票据使得现金流入增加人民币 10,198.9 百万元，2014 年配售 H 股 276,272,000 股，2015 年无此类筹资活动，使得现金流入减少人民币 4,573.4 百万元，支付股息使得现金流出增加人民币 238.6 百万元，其他筹资类活动合计增加现金流出人民币 35.9 百万元。

由于汇率波动使得本年汇率变动对现金及现金等价物的影响是增加现金人民币 470.0 百万元。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

资产及负债状况

单位：百万元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	12,805.6	13.7	6,779.4	7.8	88.9	本年发行 10 亿美元的中期票据。
应收票据	1,906.5	2.0	2,775.8	3.2	-31.3	年初应收票据本年已全部收回。本年应收票据减少主要是随业务量减少应收商业承兑汇票减少。
预付账款	83.9	0.1	135.3	0.2	-38.0	预付的材料采购费用减少。
应收股利	44.0	0.05	85.2	0.1	-48.4	本年收到股利人民币 223.6 百万元，确认应收股利人民币 182.4 百万元
固定资产	49,851.2	53.3	44,261.9	50.9	12.6	主要是新增钻井平台、油田工作船等大型装备。
在建工程	9,771.1	10.4	10,357.6	11.9	-5.7	在建大型装备根据进度由在建工程转入固定资产。
商誉	3,394.5	3.6	4,122.7	4.7	-17.7	受市场形势影响，本集团大型装备

						使用率和服务价格进一步下降,故计提商誉减值准备人民币 923.2 百万元。
递延所得税资产	39.7	0.04	12.0	0.01	230.8	本年可抵扣亏损形成的可抵扣暂时性差异增加导致递延所得税资产增加。
其他非流动资产	996.9	1.1	2,313.1	2.7	-56.9	主要原因是为建造钻井平台、油田工作船、物探船预付的建造款根据进度转入在建工程。
短期借款	3,896.2	4.2	0.0	0.0	100.0	本年新增短期借款。
应付职工薪酬	985.3	1.1	1,463.9	1.7	-32.7	按期向职工支付薪金。
应交税费	368.0	0.4	689.1	0.8	-46.6	受市场影响营业收入减少,应交税费相应减少。
应付利息	252.7	0.3	143.0	0.2	76.7	本年新增短期借款及应付债券导致应付利息增加。
一年内到期的非流动负债	7,555.4	8.1	3,817.4	4.4	97.9	本年内偿还借款 623.9 百万美元,同时又有 1,163.5 百万美元即将于一年内到期。
其他流动负债	439.6	0.5	117.0	0.1	275.7	系本集团 Statoil Petroleum AS 就取消半潜式钻井平台“COSLPIONEER”的服务合同所达成的补充协议而产生的合同补偿款所致。
长期借款	9,482.6	10.1	15,755.5	18.1	-39.8	主要由偿还借款和长期借款即将于一年内到期进行重分类所致。
应付债券	14,390.8	15.4	7,564.3	8.7	90.2	本年发行了 10 亿美元的中期票据。
长期应付职工薪酬	66.4	0.1	95.7	0.1	-30.6	子公司 COSL Holding AS

						养老金设定受益计划负债减少。
其他综合收益	-141.7	-0.2	-826.9	-1.0	-82.9	汇率波动。
少数股东权益	87.3	0.1	49.5	0.1	76.4	子 公 司 PT. SAMUDAR TIMUR SANTOSA 本年盈利。

(四) 行业经营性信息分析

1、2015 年行业回顾

因 2015 年油价的持续走低，全球大多数石油项目都遭到推迟、延期或直接取消。据 IHS 统计数据，2015 年全球上游勘探开发投资同比下降 31.2%，其中亚太区域同比下降 20%，北美区域同比下降超过 40%，油田服务市场竞争加剧，钻井天数和日费率出现双降，尽管许多钻井平台在过去的一年被废弃，但大量新建平台进入市场，自升式和浮式钻井平台市场依然供过于求。

据 Spears 公司统计，2015 年全球油田设备和服务市场规模由 2014 年的 4520 亿美元下滑至 3360 亿美元，下降幅度达到 26%。海上钻井市场规模由 2014 年的 600 亿美元下降到 2015 年的 550 亿美元；而全球物探市场达到 2012 年 170 亿美元的高峰后，近年来持续下滑，2015 年市场规模不到 120 亿美元。

2、2016 年业务展望

低油价对石油行业后续投资影响巨大，全球众多油气公司均调整了投资计划，尤其减少了上游投资。据 IHS 预测，2016 年全球海上勘探和开发支出将较 2015 年进一步下降 8.4%，至 1530 亿美元，公司主要客户中海油 2016 年资本性开支也相应大幅下降。

在全球石油需求还在持续增长的情况下，投资的缩减必将影响未来的石油供应能力，推动油价逐步恢复。在排除极端地缘政治事件前提下，2016 年上半年国际油价将维持低位，下半年可能回升，面对国际油气市场下行通道中的诸多不确定性，油服行业将面临近年来最为严峻的挑战。

(五) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

(1) 重大的股权投资

无

(2) 重大的非股权投资

无

(3) 以公允价值计量的金融资产

报告期末，本公司以公允价值计量的可供出售金融资产为本公司认购的若干货币基金产品，金额为人民币 2,403,713,889 元（2014 年 12 月 31 日：人民币 1,870,799,948 元），其中本年余额中包含可供出售金融资产公允价值变动人民币 107,134,234 元（2014 年 12 月 31 日：人民币 46,045,490 元）。

(六) 重大资产和股权出售

无

(七) 主要控股参股公司分析

COSL Norwegian AS（“CNA”）是集团的重要子公司，从事钻井业务。COSL Holding AS 是 CNA 旗下的主要子公司。截至 2015 年 12 月 31 日止，CNA 总资产为人民币 26,745.5 百万元，股东权益为人民币 5,805.1 百万元。受外部市场环境变化影响，2015 年 CNA 实现营业收入人民币 3,714.1 百万元，较去年同期的人民币 4,945.4 百万元减少人民币 1,231.3 百万元，降幅 24.9%。净利润亏损人民币 2,387.7 百万元，去年同期净利润为人民币 93.2 百万元，主要是本年确认资产减值损失人民币 2,083.2 百万元。

(八) 公司控制的结构化主体情况

公司不存在控制的结构化主体。

三、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业竞争格局和发展趋势

国际油田服务行业仍处于市场份额高度集中的竞争格局。据 Spears 年度油田服务市场报告统计，海上钻井市场前十大钻井承包商占据全球市场份额的 55%；物探市场规模自 2012 年达到 170 亿美元的高峰后，近几年一直处于停滞和下滑阶段。排名前十的物探服务商占据了全球物探市场的 83%；作为技术服务领域前三的斯伦贝谢、哈里伯顿和贝克休斯，合计占据全球固井市场的 77%，钻完井液市场的 69%，定向井市场的 66%，电缆测井市场的 74%以及随钻测井市场的 91%。本次油价的大幅下降并未能冲击该竞争格局，在技术服务领域还出现了市场份额进一步集中的趋势。

自 2010 年起，高成本的油田开发项目使得上游投资回报逐渐下降。因此，在油价仍高于 100 美元/桶的 2013 年底，石油公司就已经开始削减预算和推迟项目，这种情况在油价大幅下滑时变得尤其严重。行业的低迷期预期会较为持久。随着油田服务商的订单储备持续下降，为应对目前供应过剩的局面，已经开始取消新建项目和废弃老旧船舶的措施，但这仍不足以平衡市场。预计未来一两年，全球油田服务业会有进一步的裁员、破产和兼并事件发生。

据 IHS 预测，全球海上上游勘探开发投资到 2020 年会重回 2014 年水平。过去十年油田服务市场复合增长率为 10%，而 2015 年至 2020 年复合增长率预计为 8%；预计全球自升式钻井平台 2017 年需求相比 2014 年水平下降 22.5%，浮式钻井平台 2017 年需求相比 2014 年水平下降 22.7%。

(二) 公司发展战略

战略定位：海上油气行业物探勘察、钻井、技术服务和船舶服务综合型油田服务供应商；油田勘探、生产综合解决方案的提供商。

发展战略：“做专做强”，即准确定位各业务板块的发展方向和发展模式、突出发展重点，提高发展质量，提升发展速度，确保安全生产，不断提高企业竞争力。

(三) 经营计划

进入 2016 年以来，全球油价持续低迷，油气公司的资本支出较 2015 年仍进一步下降。全球油田服务市场需求降低，竞争加剧。中国近海油气市场工作量及价格与全球市场趋势相同。

公司经营压力进一步增加，预计 2016 年全年营业收入和营业利润与 2015 年相比将有较大幅度下降。公司将继续加强 QHSE 管理，保持安全、优质、高效的服务能力；稳定并提升国内市场占有率，进一步加大国际市场开拓力度，扩大市场布局；调整投资策略，控制投资节奏，2016 年资本预算支出在人民币 35 亿元至 45 亿元的区间，主要用于原已在建项目如油田服务工作船等的建造；持续推行降本增效措施，严格控制各项成本；积极推进科技成果转化，加快产业化和商业化进程，持续提升作业能力；优化财务结构和人力资源结构。

公司作为具有成本领先优势的综合一体化油田服务供应商，凭借健康的财务状况和灵活的经营运作，公司有能力更好地满足客户在新形势下的需求变化。

上述经营计划是根据本公司目前的经营状况及市场的环境而制订的，并不构成公司的盈利预测及董事的实质承诺，至于本公司于 2016 年是否能达到本公司预期的表现则主要取决于市场及经济情况，敬请投资者注意投资风险。

(四) 可能面对的风险

1、可能面对的主要风险

(1) 油田服务市场需求随油气价格波动，如果油气价格持续低迷，油气公司会缩减勘探开发和生产投资规模，减少对油田服务的需求，并导致服务价格的降低。

(2)公司业务贯穿于海上石油及天然气勘探、开发和生产的各个阶段,作业过程中面临安全风险,恶劣海洋环境条件可能导致水下设备受损及威胁到各类船舶,发生健康安全环保风险。

(3)随着国际业务发展,公司持续与不同类型国家和地区政府、企业联系,受到业务所在地地缘政治、冲突、政策变化、法规差异等的影响,可能出现税务、法律、财务等风险。

2、风险应对措施

公司风险管理策略相对稳健。从风险发生可能性和影响程度两个维度进行风险评估,以矩阵分析方式进行风险识别、分析、评价、预警。综合风险的可能性,对于超出风险的容忍度,将提出预警,并采取应对措施。

对风险事件公司采取事前、事中、事后管控相结合的联动管理模式,各个阶段管理的信息资源互为利用和共享。在管理的全过程中,风险评价贯穿始终,并积极、稳妥处理重大风险发生后的危机。如:健全了风险管理组织体系,建立了常态化风险管理机制,重点监控重大风险领域,在公司矩阵式管理的模式下,突出以业务职能管理为主线的风险管理方式,构成风险管理网络。

四、公司因不适用准则规定或特殊原因,未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

第七节 重要事项

一、普通股利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

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

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

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

单位:元 币种:人民币

分红年度	每10股派息数(元)(含税)	现金分红的数额(含税)	分红年度合并报表中归属于上市公司股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司股东的净利润的比率(%)
2015年	0.68	324,468,256	1,073,907,130	30
2014年	4.80	2,290,364,160	7,492,057,527	31
2013年	4.30	2,051,784,560	6,715,967,063	31

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

适用 不适用

二、承诺事项履行情况

适用 不适用

(一) 公司、股东、实际控制人、收购人、董事、监事、高级管理人员或其他关联方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
与首次公开发行相关的承诺	其他	公司	首次公开发行 A 股股票时，本公司作出如下承诺：在一切生产经营活动中，承诺并确保本公司的质量管理与操作符合国家方针、政策、法律、法规等有关规定，以及适用的国际公约、规则及有关的标准、指南等；并按 GB/T19001-2000 质量管理标准的要求，建立实施并保持结构化、文件化的质量管理体系，对产品和服务的质量实施程序化、规范化和标准化的体系管理。	承诺时间：2007 年 9 月 28 日； 期限：长期有效	是	是
与首次公开发行相关的承诺	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
与首次公开发行相关的承诺	解决土地等产权瑕疵	中国海洋石油总公司下属控股子公司	首次公开发行 A 股股票时，中国海油下属控股子公司中海国际石油工程有限责任公司（“国际工程公司”）就正在办理权利人变更手续的 2 宗土地出具承诺函，承诺：如有第三方对公司占有、使用、收益、处置该土地造成阻碍、干扰，致使公司产生经济损失或其他负担，国际工程公司承诺补偿由于上述原因给公司造成的损失、负担。同时，国际工程公司就当时正在办理房产过户手续的 12 处房产和正在办理房屋所有权证的 14 处房产出具承诺函，承诺：如有第三方对公司占有、使用、收益、处置该房屋造成阻碍、干扰，致使公司产生经济损失或其他负担，国际工程公司将补偿由于上述原因给公司造成的损失、负担。	承诺时间：2007 年 9 月 28 日； 期限：长期有效	是	是
与首次公开发行相关的承诺	解决土地等产权瑕疵	中国海洋石油总公司下属控股子公司	首次公开发行 A 股股票时，公司 19 处租赁房屋的出租方因未提供房屋所有权证或权属证明出具承诺函，承诺：如有第三方对公司租赁、使用相关物业造成阻碍、干扰，致使公司产生经济损失或负担，出租方将补偿给公司造成的损失、负担。上述出租方包括中国海油下属控股子公司。	承诺时间：2007 年 9 月 28 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
------	----	-----------	---	---------------------------------	---	---

三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

适用 不适用

四、董事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

(一) 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

(二) 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

(三) 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

五、聘任、解聘会计师事务所情况

单位:百万元 币种:人民币

现聘任	
境内会计师事务所名称	德勤华永会计师事务所(特殊普通合伙)
境内会计师事务所报酬	-
境内会计师事务所审计年限	2年
境外会计师事务所名称	德勤·关黄陈方会计师行
境外会计师事务所报酬	-
境外会计师事务所审计年限	2年
境内及境外会计师事务所报酬	16.85

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

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

2015年6月2日,公司2014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2015年度境内及境外审计师。

六、面临暂停上市风险的情况

(一) 导致暂停上市的原因以及公司采取的消除暂停上市情形的措施

不适用。

七、破产重整相关事项

适用 不适用

八、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

九、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人、收购人处罚及整改情况

适用 不适用

十、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

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

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励情况及其影响

适用 不适用

十二、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。

本公司独立董事认为：

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

2015 年全年累计发生的关联交易情况符合上海证券交易所《股票上市规则》的有关规定。于 2015 年，本公司与关联人（中国海油或中国海油集团其他成员）的主要交易金额详见本报告第十四节财务报告、附注十二：关联方及关联交易。

关于关联交易对公司利润的影响及其必要性和持续性的说明

本公司与中国海洋石油有限公司等关联人之间存在较多的关联交易，这是由于中国海洋石油对外合作开采海洋石油的专营制度和其发展历史所决定的，符合国家产业政策要求。这些关联交易构成公司主要业务收入来源，为公司发展发挥了巨大的作用。通过公司上市以来的实际经营情况可以证明这些关联交易是实现公司发展不可或缺的部分。公司关联交易根据公开招投标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) 资产或股权收购、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2015年12月31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

(三) 关联债权债务往来**1、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项**

本公司在本节披露了关联交易的详情，与此有关的关联债权债务往来请见本报告第十四节财务报告、附注十二：关联方及关联交易。

2、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

十三、重大合同及其履行情况**(一) 托管、承包、租赁事项**

适用 不适用

(二) 担保情况

适用 不适用

单位：万元 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
公司及其子公司对子公司的担保情况	
报告期内对子公司担保发生额合计	206,203.83
报告期末对子公司担保余额合计（B）	204,003.38
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	204,003.38
担保总额占公司净资产的比例（%）	28.3%
其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的	0

金额 (C)	
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)	202, 277. 19
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)	202, 277. 19
担保情况说明	(1) 公司对子公司的担保情况包含本公司对子公司2012年发行的10亿美元债券和2015年发行的10亿美元中期票据提供的担保。 (2) 资产负债率超过70%的被担保对象为本公司的全资子公司。

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1、委托理财情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

受托人	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	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
交通银行	银行理财	200,000,000	2014-12-26	2015-3-27	到期本息一次性偿还	200,000,000	2,443,287.67	是	0	否	否
交通银行	银行理财	300,000,000	2015-3-27	2015-6-5	到期本息一次性偿还	300,000,000	2,934,246.58	是	0	否	否
交通银行	银行理财	300,000,000	2015-4-22	2015-5-25	到期本息一次性偿还	300,000,000	1,383,287.67	是	0	否	否
中国银行	银行理财	300,000,000	2014-10-15	2015-1-13	到期本息一次性偿还	300,000,000	3,772,602.74	是	0	否	否
中国银行	银行理财	200,000,000	2014-11-19	2015-2-17	到期本息一次性偿还	200,000,000	2,416,438.36	是	0	否	否
中国银行	银行理财	300,000,000	2014-12-24	2015-1-27	到期本息一次性偿还	300,000,000	1,397,260.27	是	0	否	否
中国银行	银行理财	500,000,000	2014-12-24	2015-3-24	到期本息一次性偿还	500,000,000	6,410,958.90	是	0	否	否
中国银行	银行理财	200,000,000	2014-12-31	2015-4-7	到期本息一次性偿还	200,000,000	2,763,835.62	是	0	否	否
中国银行	银行理财	600,000,000	2015-1-14	2015-4-17	到期本息一次性偿还	600,000,000	7,949,589.04	是	0	否	否
中国银行	银行理财	300,000,000	2015-1-28	2015-5-5	到期本息一次性偿还	300,000,000	4,145,753.42	是	0	否	否
中国银行	银行理财	200,000,000	2015-2-17	2015-5-18	到期本息一次性偿还	200,000,000	2,367,123.29	是	0	否	否
招商银行	银行理财	500,000,000	2014-12-25	2015-3-6	到期本息一次性偿还	500,000,000	4,960,500.00	是	0	否	否
招商银行	银行理财	500,000,000	2014-12-31	2015-2-13	到期本息一次性偿还	500,000,000	3,013,500.00	是	0	否	否

招商银行	银行理财	400,000,000	2015-1-16	2015-3-25	到期本息一次性偿还	400,000,000	4,024,000.00	是	0	否	否
招商银行	银行理财	100,000,000	2015-1-14	2015-4-10	到期本息一次性偿还	100,000,000	1,225,200.00	是	0	否	否
招商银行	银行理财	200,000,000	2015-2-2	2015-5-4	到期本息一次性偿还	200,000,000	2,642,800.00	是	0	否	否
招商银行	银行理财	500,000,000	2015-2-13	2015-5-8	到期本息一次性偿还	500,000,000	5,983,500.00	是	0	否	否
招商银行	银行理财	500,000,000	2015-5-19	2015-8-13	到期本息一次性偿还	500,000,000	5,655,000.00	是	0	否	否
招商银行	银行理财	500,000,000	2015-7-16	2015-9-11	到期本息一次性偿还	500,000,000	3,435,500.00	是	0	否	否
招商银行	银行理财	300,000,000	2015-12-17	2016-3-11	到期本息一次性偿还	300,000,000	2,654,700.00	是	0	否	否
招商银行	银行理财	500,000,000	2015-12-30	2016-3-18	到期本息一次性偿还	500,000,000	4,004,000.00	是	0	否	否
工商银行	银行理财	300,000,000	2015-3-27	2015-6-25	到期本息一次性偿还	300,000,000	3,846,575.34	是	0	否	否
工商银行	银行理财	500,000,000	2015-8-14	2015-11-12	到期本息一次性偿还	500,000,000	4,931,506.85	是	0	否	否
工商银行	银行理财	500,000,000	2015-9-25	2015-12-23	到期本息一次性偿还	500,000,000	4,876,712.33	是	0	否	否
农业银行	银行理财	200,000,000	2014-12-31	2015-1-30	到期本息一次性偿还	200,000,000	789,041.10	是	0	否	否
农业银行	银行理财	200,000,000	2015-8-14	2015-11-11	到期本息一次性偿还	200,000,000	1,926,301.37	是	0	否	否
农业银行	银行理财	400,000,000	2015-11-20	2016-1-19	到期本息一次性偿还	400,000,000	2,301,369.86	是	0	否	否
中信银行	银行理财	300,000,000	2015-12-31	2016-3-30	到期本息一次性偿还	300,000,000	2,626,027.40	是	0	否	否
合计	/	9,800,000,000	/	/	/	9,800,000,000	96,880,617.81	/	0	/	/
逾期未收回的本金和收益累计金额(元)							0				

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	签约方	投资份额	投资期限	产品类型	投资盈亏	是否涉诉
货币市场基金	南方基金管理有限公司	7.4 亿元人民币	T+1 日赎回	南方现金增利基金 B	盈利	否
货币市场基金	工银瑞信基金管理有限公司	3 亿元人民币	T+1 日赎回	工银瑞信货币基金	盈利	否
货币市场基金	华夏基金管理有限公司	7 亿元人民币	T+1 日赎回	华夏现金增利	盈利	否
货币市场基金	华夏基金管理有限公司	5.3 亿元人民币	T+1 日赎回	华夏财富宝	盈利	否

(四) 其他重大合同

无

十四、其他重大事项的说明

适用 不适用

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。

十五、积极履行社会责任的工作情况

(一) 社会责任工作情况

有关社会责任工作情况请详见公司在上海证券交易所网站 (www.sse.com.cn) 及公司网站 (www.cosl.com.cn) 发布的 2015 年度可持续发展报告。

(二) 属于国家环境保护部门规定的重污染行业的上市公司及其子公司的环保情况说明

不适用。

十六、可转换公司债券情况

适用 不适用

第八节 普通股股份变动及股东情况

一、普通股股本变动情况

(一) 普通股股份变动情况表

1、普通股股份变动情况表

报告期内，公司普通股股份总数及股本结构未发生变化。

2、普通股股份变动情况说明

不适用。

3、普通股股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

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 2015 年 12 月 31 日，本公司的总股本为 4,771,592,000 股，其中，中国海洋石油总公司持有 2,410,849,300 股，约占本公司股本总额的 50.53%；其他股东持有 2,360,742,700 股，约占本公司股本总额的 49.47%，其中，其他境外上市外资股（“H 股”）股东持有 1,811,122,000 股，约占本公司股本总额的 37.96%，其他 A 股股东持有 549,620,700 股，约占本公司股本总额的 11.52%。

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

单位：股 币种：美元

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
可转换公司债券、分离交易可转债、公司债类						
COSL SINGAPORE CAPITAL LTD. 发行第一批欧洲中期票据	2015-7-30	3.5%	5 亿美元	2015-7-31	5 亿美元	2020-7-30
COSL SINGAPORE CAPITAL LTD. 发行第二批欧洲中期票据	2015-7-30	4.5%	5 亿美元	2015-7-31	5 亿美元	2025-7-30

(二) 公司普通股股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

报告期内没有因送股、配股等原因引起公司股份总数及结构的变动。

(三) 现存的内部职工股情况

公司无内部职工股。

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截止报告期末普通股股东总数(户)	80,425
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	80,244

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

单位:股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内 增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有 限售条 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	381,300	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	-415,555	1,807,822,311	37.89	0	无	0	其他
中国证券金融股份有限公司		139,130,126	2.92	0	无	0	国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司		29,883,000	0.63	0	无	0	国有法人
全国社保基金五零四组合		13,421,053	0.28	0	无	0	其他
国信证券股份有限公司		10,438,818	0.22	0	无	0	其他
张景山		4,982,810	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		4,509,305	0.09	0	无	0	其他
易方达瑞惠灵活配置 混合型发起式证券投资 基金		1,739,865	0.04	0	无	0	其他
彭健龙		1,690,642	0.04	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	1,807,822,311	境外上市外资股	1,807,822,311				
中国证券金融股份有限公司	139,130,126	人民币普通股	139,130,126				
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	10,438,818	人民币普通股	10,438,818				
张景山	4,982,810	人民币普通股	4,982,810				
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				
易方达瑞惠灵活配置混合型发起式 证券投资基金	1,739,865	人民币普通股	1,739,865				
彭健龙	1,690,642	人民币普通股	1,690,642				

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>
------------------	--

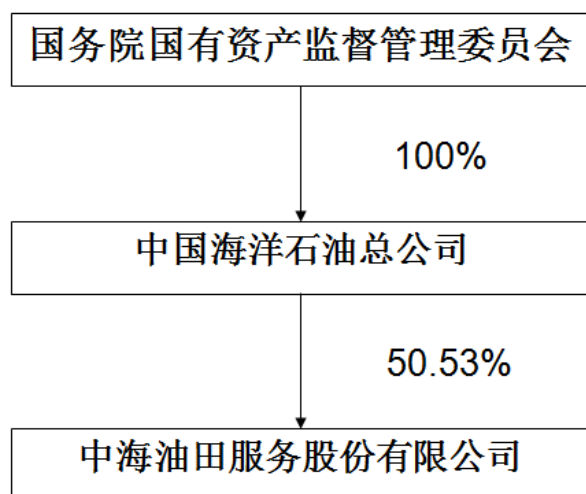
四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1 法人

名称	中国海洋石油总公司
单位负责人或法定代表人	杨华
成立日期	1982-2-15
主要经营业务	组织石油、天然气勘探、开发、生产及销售，石油炼制，石油化工和天然气的加工利用及产品的销售和仓储，液化天然气项目开发、利用，石油、天然气管道管网输送，化肥、化工产品的开发、生产和销售及相关业务，为石油、天然气及其他地矿产品的勘探、开采提供服务，工程总承包，与石油天然气的勘探、开发和生产相关的科技研究、技术咨询、技术服务和技术转让，原油、成品油进口，补偿贸易、转口贸易；承办中外合资经营；合作生产；机电产品国际招标；风能、生物质能、水和物、煤化工和太阳能等新能源生产、销售及相关服务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期中国海油控股的其他境内外上市公司有：中国海洋石油有限公司、海洋石油工程股份有限公司、中海石油化学股份有限公司、山东海化有限公司。

2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图



(二) 实际控制人情况

1 法人

本公司实际控制人为中国海洋石油总公司，相关情况见本节控股股东部分。

五、其他持股在百分之十以上的法人股东

截止本报告期末公司无其他持股在百分之十以上的法人股东。

六、股份限制减持情况说明

适用 不适用

第九节 优先股相关情况

适用 不适用

第十节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
刘健	董事长、非执行董事	男	57	2009-6-3	2018-6-1						是
李勇	执行董事、CEO 兼总裁	男	52	2006-5-25	2018-6-1					77.05	否
李飞龙	执行董事、执行副总裁兼 CFO	男	51	2010-12-22	2016-12-19	60,000	60,000	0	无	71.82	否
成赤	非执行董事	男	55	2015-12-29	2018-12-28						是
方和	独立非执行董事	男	65	2010-5-28	2016-5-23					40.00	否
罗康平	独立非执行董事	男	61	2014-5-23	2017-5-22					40.00	否
方中	独立非执行董事	男	64	2015-6-2	2018-6-1					20.00	否
曾泉	原非执行董事	男	55	2013-5-24	2015-12-29						是
徐耀华	原独立非执行董事	男	66	2009-6-3	2015-6-2					20.00	否
魏君超	监事会主席	男	57	2015-12-29	2018-12-28						是
李智	职工监事	男	51	2013-5-16	2016-5-15					55.29	否
程新生	独立监事	男	52	2015-6-2	2018-6-1					4.00	否

张兆善	原监事会主席	男	60	2013-5-24	2015-12-29						是
王志乐	原独立监事	男	67	2009-6-3	2015-6-2					4.00	否
董伟良	执行副总裁兼 CIO	男	58	2007-6						83.52	否
曹树杰	副总裁	男	51	2010-3						60.72	否
齐美胜	副总裁	男	47	2013-12						58.31	否
王保军	董事会秘书	男	39	2015-8						13.33	否
瞿士龙	原副总裁	男	44	2013-8	2015-12					60.15	否
杨海江	原董事会秘书	男	46	2010-4	2015-8					41.29	否
合计	/	/	/	/	/	60,000	60,000	0	/	649.48	/

姓名	主要工作经历
刘健	中国国籍，1958 年出生，中海油服董事长、非执行董事，毕业于华中科技大学，获学士学位，并于 2000 年获天津大学工商管理硕士学位。刘先生是一位高级工程师。他于 1982 年到中国海洋石油总公司任职，在石油天然气行业拥有逾 34 年的工作经验。曾担任中国海洋石油总公司附属公司—中国海洋石油渤海采油公司经理、中海石油（中国）有限公司天津分公司副总经理、中海石油（中国）有限公司湛江分公司总经理、中国海洋石油有限公司高级副总裁兼开发生产部总经理。刘先生曾担任中海石油（中国）有限公司的董事、中国海洋石油国际有限公司的董事以及中国海洋石油东南亚有限公司的董事。2005 年 10 月，刘先生担任中国海洋石油有限公司执行副总裁，主要负责公司的海上油气田开发生产管理工作。2009 年 3 月，刘先生获任为中海油服首席执行官，并于同年 6 月兼任中海油服副董事长。2010 年 5 月，刘先生获任为中国海洋石油总公司副总经理，并分别于同年 8 月、12 月兼任中海油田服务股份有限公司董事长、海洋石油工程股份有限公司董事长。2015 年 8 月，刘先生获任中国海洋石油总公司总经理。
李勇	中国国籍，1963 年出生，中海油服执行董事、首席执行官兼总裁，1984 年毕业于西南石油学院，获得钻井工程学士学位。1989 年和 2001 年分别获得意大利马太依商学院石油经济硕士学位和北京大学工商管理硕士学位。2010 年 8 月至今，任中海油服执行董事、首席执行官兼总裁，2009 年 4 月至 2010 年 8 月，任中海油服执行董事、总裁。2006 年 5 月至 2009 年 4 月，任中海油服执行董事、执行副总裁、首席运营官。2005 年 10 月至 2006 年 5 月，任中海油服执行副总裁、首席运营官；2003 年至 2005 年，任中海石油（中国）有限公司天津分公司副总经理；1999 年至 2003 年任中海油钻完井办公室主任；1993 年至 1999 年，任中国海洋石油总公司勘探部综合技术处处长、钻井测试处处长；1984 年，加入中国海洋石油总公司，先后在中国海洋石油开发工程设计公司、中国海洋石油总公司生产作业部任助理工程师、工程师，在石油和天然气行业拥有逾 32 年的工作经验。
李飞龙	中国国籍，1964 年出生，中海油服执行董事、执行副总裁、首席财务官，1986 年毕业于中国石油大学，拥有管理工程专业工学学士学位，同年加入中国海洋石油总公司。1986 年至 1992 年在中国海洋石油总公司计划部任经济师、高级分析员。1993 年至 1997 年在审计部任审

	<p>计经理、审计处长。1998年2月至1998年9月在美国一石油公司接受培训。1999年至2001年任中国海洋石油有限公司上市办公室财务组组长兼香港办公室财务经理，2001年至2003年任中国海洋石油有限公司财务管理部财务副总监，2004年起任总监。他同时担任中国海洋石油有限公司附属子公司-中海油东南亚公司的董事和中国海洋石油总公司附属子公司-中海石油保险公司的董事。2007年至2011年11月担任美国财务会计基金会美国财务会计准则咨询委员会委员，2010年被国际财务报告准则基金会委任为国际准则解释委员会委员。李飞龙先生于2010年9月16日出任本公司执行副总裁、首席财务官，并于2010年12月22日出任本公司执行董事。</p>
成赤	<p>中国国籍，1960年出生，中海油服非执行董事，1984年于北京经济学院经济数学系计算机程序设计专业大学本科毕业，获理学学士学位，1987年于中国人民大学工业经济系工业经济管理专业研究生毕业，获经济学硕士学位。1994年加入中国海洋石油总公司；1994年至1998年任中国海洋石油总公司融资处干部；1998年至1999年任中国海洋石油总公司融资处处长；1999年至2001年8月任中国海洋石油有限公司融资经理；2001年8月至2003年4月任中国海洋石油有限公司资金融资部副总监；2003年4月至2004年12月任中国海洋石油总公司资金管理部总经理兼中国海洋石油有限公司资金融资部总监；2004年12月至2007年任中国海洋石油总公司资金管理部总经理；2007年至2012年任中国海洋石油总公司资金管理部总经理兼中海石油投资控股公司总经理；2012年至2015年任中国海洋石油总公司、中国海洋石油有限公司资金部总经理；2015年6月至今任中国海洋石油总公司财务资产部总经理；2015年12月至今任中海油服非执行董事。2008年4月至2014年3月先后任中国电力新能源发展有限公司（股份代号：735）执行董事、非执行董事。</p>
方和	<p>太平绅士，中国香港，1950年出生，中海油服独立非执行董事，夏佳理方和吴正和律师事务所的创办人及金杜律师事务所顾问律师。方先生于1974年在加拿大取得一级荣誉及系主任荣誉工程学位，于1978年在多伦多 Osgoode Hall Law School 获得法律博士学位，于1986年获得英格兰及威尔士的律师资格，并于1987年获批准为香港最高法院律师。方先生于1992年获委任为在港中国委托公证人，于2005年获香港政府委任为太平绅士，并于2009年获香港政府颁发铜紫荆星章。方先生先后担任多个机构的委员和主席，包括通讯事务管理局、食物及环境卫生咨询委员会、电影发展委员会、城市规划委员会、酒牌局、广播事务管理局以及博彩及奖券事务委员会。他亦为广东省中国人民政治协商会议委员会委员（第九、十届）及中华海外联谊会理事。方先生现为粤海置地控股有限公司（前称金威啤酒集团有限公司）（股份代码：00124）、绿地香港控股有限公司（前称盛高置地（控股）有限公司）（股份代码：00337）、长兴国际（集团）控股有限公司（股份代码：00238），中国投资开发有限公司（前称泰润国际投资有限公司）（股份代码：00204）、顺泰控股集团有限公司（股份代码：01335）及新明中国控股有限公司（股份代码：02699）的独立非执行董事，并于2000年5月至2008年12月为信达国际控股有限公司（股份代号：00111）的非执行董事（以上七家公司均于香港联交所主板上市）。</p>
罗康平	<p>中国香港，1954年出生，伦敦大学玛莉皇后学院经济计量学硕士毕业，中海油服独立非执行董事。拥有逾30年银行业及物业租赁的管理经验，现为 Vincera Consulting Limited 的创办人及主席。罗先生于中华电灯及电力公司（现为中华电力有限公司）开展其事业生涯，任职规划师，负责规划电费和香港长远的电力规划。罗先生其后于香港上海汇丰银行任职23年，担任多个管理职位，涵盖银行活动的不同范畴。罗先生于香港上海汇丰银行担任之最后职务为银行服务总监，为主要银行业务产品担任业务及产品主管。罗先生其后加入中国银行（香港）有限公司，担任零售银行总经理及信和置业有限公司联席董事，负责租赁事宜。彼曾于2010年至2014年年初担任平安银行的外部监事。罗先生毕业于美德尔塞克斯大学，取得社会科学学士学位，主修经济学；并于1980年毕业于伦敦大学玛莉皇后学院，取得经济计量学的硕士学位。彼亦为香港女童军总会的义务司库及财务顾问。</p>
方中	<p>中国香港，1951年出生，中海油服独立非执行董事，曾为香港会计师公会前任会长。方先生从事会计行业四十余载，为英格兰及韦尔斯特许会计师公会资深会员及香港会计师公会资深会员，方先生现时任于香港联合交易所有限公司上市之中石化冠德控股有限公司、新华人</p>

	寿保险股份有限公司和澳门励骏创建有限公司的独立非执行董事，现亦为于伦敦交易所上市之 Worldsec Limited 的非执行董事。
曾泉	中国国籍，1960 年出生，中海油服原非执行董事。1987 年毕业于中国人民大学，获得财政系财政学专业研究生学历。曾先生于 1987 年 7 月至 1993 年 3 月任中国海洋石油总公司审计部干部，1993 年 3 月至 1994 年 4 月任中国海洋石油总公司审计部处长，1994 年 4 月至 1996 年 10 月任中国海洋石油总公司计划财务部会计处处长，1996 年 10 月至 1998 年 12 月任中国海洋石油总公司财务部总会计师，1998 年 12 月至 1999 年 9 月任海洋石油股份有限公司副总经理兼财务总监，1999 年 9 月至 2001 年 7 月任中国海洋石油有限公司计划财务部经理，2001 年 7 月至 2004 年 10 月任中国海洋石油有限公司财务管理部总监，2004 年 10 月至 2011 年 12 月任中国海洋石油总公司财务管理部总经理，2011 年 12 月至 2015 年 6 月任中国海洋石油总公司财务资产部总经理；2013 年 5 月至 2015 年 12 月，曾先生任中海油服非执行董事。曾先生现为中海壳牌石油化工有限公司董事。
徐耀华	中国香港，1949 年出生，中海油服原独立非执行董事。徐先生在证券市场和财务管理方面拥有逾 35 年经验。徐先生毕业于美国田纳西州大学，获授理学学士及工程学硕士（工业工程学）学位，并修完美国哈佛大学甘乃迪政府研究院政府高级经理管理学课程；曾在多家国际机构（包括安达信公司、Swire Bottlers Limited 和中华电力有限公司）任职达 12 年，工作范围涉及信息技术、财务分析、企业策划及管理等方面；1989 至 1993 年间曾任证监会总经理（财务、信息及人力资源）、助理总监（发牌科）兼总经理（人力资源）。1994 年加入香港联交所出任财务及运作服务科执行总监，并于 1997 年至 2000 年 7 月出任行政总裁一职；2001 年至 2004 年任香港证券专业学会主席，另由 2001 年 7 月至 2002 年 6 月期间曾任深圳证券交易所咨询顾问及理事。徐先生现任中国工商银行（亚洲）有限公司的独立非执行董事。徐先生亦现任多家香港、上海、菲律宾及美国纳斯达克上市公司的独立非执行董事，包括中远国际控股有限公司、中国电力国际发展有限公司、新濠博亚娱乐有限公司、太平洋网络有限公司、凯升控股有限公司、ATA Inc.、Melco Crown (Philippines) Resorts Corporation（前为 Manchester International Holdings Unlimited Corporation）、康达国际环保有限公司及大唐西市丝路投资控股有限公司。
魏君超	中国国籍，1958 年出生，中海油服监事会主席。1989 年毕业于北京石油管理干部学院经济管理专业。1975 年 11 月至 1989 年 7 月，在中国海洋石油渤海公司所属的采油公司工作；1989 年 7 月至 2004 年 10 月，先后在渤海石油公司党委办公室、团委、行政办公室和工会工作，担任党委办公室秘书科长、公司团委书记、行政办公室主任和工会主席；2004 年 10 月至 2013 年 12 月，任中国海洋石油总公司办公厅主任；2013 年 12 月至今，任中国海洋石油总公司监事会主席。魏先生于 2014 年 4 月起担任海洋石油工程股份有限公司监事会主席，2015 年 12 月起担任中海油服监事会主席。
李智	中国国籍，1964 年出生，中海油服职工监事，1987 年毕业于成都地质学院，获得石油地质专业学士学位，并于 2014 年获中欧国际工商学院工商管理硕士学位（EMBA）。1987 年 7 月至 1993 年 3 月，任渤海石油公司地质服务公司综合录井工程师；1993 年 4 月至 1995 年 4 月，任中法渤海地质服务有限公司综合录井队长；1995 年 5 月至 1996 年 5 月，任中海石油技术服务公司人才技术开发公司研发工程师；1996 年 6 月至 2001 年 12 月，任中法渤海地质服务有限公司安全质量部经理；2002 年 1 月至 2006 年 1 月，任中海油服中法渤海地质服务有限公司人力资源部经理；2006 年 2 月至 2007 年 11 月，任中海油服人力资源部培训岗位经理；2007 年 12 月至 2009 年 7 月，任中海油服人力资源部培训与发展岗位经理；2009 年 8 月至 2010 年 1 月，任中海油服泛太平洋钻井有限公司（新加坡）副总裁；2010 年 2 月至 2012 年 7 月，任中海油服审计监察部总经理；2012 年 8 月至 2015 年 7 月，任中海油服人力资源部总经理兼中国海油 COSL 工程技术学院院长；2013 年 5 月至今，任中海油服职工监事。李智先生在石油和天然气行业工作超过 29 年。
程新生	中国国籍，1963 年出生，中海油服独立监事。程先生获得南开大学经济学院学士学位、硕士学位及天津财经大学管理学博士学位且持有中

	<p>国独立董事资格证书。于 1993 年 3 月，程先生曾为南开大学会计学系讲师及副教授，随后自 1995 年 9 月至 2001 年 8 月晋升为南开大学会计学系审计教研室主任。自 2001 年 9 月起，彼留任南开大学工商管理博士后流动站时从事公司治理研究。自 2002 年 9 月起，程先生担任南开大学中国公司治理研究院公司治理评价研究室主任。自 2005 年 12 月起，程先生一直担任南开大学教授及博士生导师。程先生曾为海洋石油工程股份有限公司（一间于上海证券交易所上市的公司）独立非执行董事。2015 年 6 月至今，任中海油服独立监事。</p>
张兆善	<p>中国国籍，1955 年出生，中海油服原监事会主席。1979 年 7 月至 1988 年 8 月任青岛红旗化工厂基建科、财务科会计，1988 年 8 月至 1992 年 6 月任青岛红旗化工厂财务科副科长，1992 年 6 月至 1994 年 3 月任青岛红旗化工厂财务科科长，1994 年 3 月至 1995 年 7 月任青岛广益化工厂财务科科长，1995 年 7 月至 1997 年 1 月任青岛华辰化工供销公司财务处副处长，1997 年 1 月至 1998 年 11 月任青岛华辰化工供销公司财务处处长，1998 年 11 月至 1999 年 12 月任中国化工供销（集团）总公司财务部副主任，1999 年 12 月至 2001 年 9 月任中国化工供销（集团）总公司财务部主任，2001 年 9 月至 2003 年 11 月任中国化工供销（集团）总公司副总会计师，2003 年 11 月至 2008 年 3 月任中国化工供销（集团）总公司总会计师，2008 年 3 月至 2009 年 12 月任中国海洋石油总公司销售分公司财务总监，2010 年 1 月至 2013 年 3 月为中国海洋石油总公司外派监事会主席，任中国海洋石油进出口公司、中海石油财务有限责任公司、中海油自保公司、中海石油投资控股有限公司、中海信托股份有限公司监事会主席，2013 年 5 月至 2015 年 9 月任海油发展监事会主席，2013 年 5 月至 2015 年 12 月任中海油服监事会主席，2014 年 11 月至 2015 年 9 月任中海油山西能源投资有限责任公司监事会主席。</p>
王志乐	<p>中国国籍，1948 年出生，中海油服原独立监事，硕士学历，研究员。1982 年至 1992 年在中国人民大学任教，先后任讲师、副教授、讲授德国现代化、瑞士现代化、近现代科技史、世界近现代史等课程；1985 年至 1988 年在德国比勒菲尔德（BIELEFELD）大学、德意志博物馆和瑞士伯尔尼（BERN）大学学习德国和欧洲经济史、企业史和现代化史；1992 年至 2008 年，在外经贸部国际贸易经济合作研究院工作，任研究员（教授）和跨国公司研究中心主任。兼任国家产业政策咨询委员会委员，中国投资协会外资投资委员会副会长，中国经济体制改革研究会特约研究员。获国务院颁发国家有突出贡献专家证书和享受政府特殊津贴。2008 年以来，任商务部研究院研究员，北京新世纪跨国公司研究所所长，中国国际经济交流中心研究员，联合国全球契约组织第十项原则专家组成员。2009 年 6 月至 2015 年 6 月，任中海油服独立监事。</p>
董伟良	<p>中国国籍，1957 年出生，中海油服执行副总裁兼 CIO，地质系石油地质专业学士。2013 年 8 月至今，任中海油服执行副总裁兼 CIO，2011 年 9 月至 2013 年 8 月，任中海油服执行副总裁兼总法律顾问；2007 年 6 月至 2011 年 9 月，任中海油服执行副总裁、首席技术官；2003 年 7 月至 2007 年 6 月，任中国海洋石油总公司科技发展部总经理；2001 年 5 月至 2003 年 7 月，任中海石油研究中心主任；1999 年 4 月至 2001 年 5 月，任中海油（中国）有限湛江分公司副总经理；1996 年 9 月至 1999 年 4 月，任中国海洋石油南海西部公司总地质师；1994 年 5 月至 1996 年 9 月，任中国海洋石油南海西部公司勘探开发科学研究院院长；1993 年 5 月至 1994 年 5 月，任中国海洋石油南海西部公司勘探开发科学研究院副院长；1982 年至 1993 年，任中国海洋石油南海西部公司研究院助工、组长。董先生在石油和天然气行业拥有逾 34 年的工作经验。</p>
曹树杰	<p>中国国籍，1964 年出生，中海油服副总裁，1987 年毕业于华东石油学院，又先后获得天津大学工商管理专业硕士学位、中欧国际工商学院 EMBA。曹先生于 2010 年 3 月起任中海油服副总裁；2006 年 4 月至 2010 年 3 月，任中海油服钻井事业部总经理；2001 年 11 月至 2006 年 4 月，任中海油服钻井事业部副总经理；1987 年 7 月至 2001 年 11 月，先后在渤海石油钻井公司和中海石油北方钻井公司任钻井队长、副监督、平台副经理、平台经理。曹先生在石油和天然气行业拥有约 29 年的工作经验。</p>
齐美胜	<p>中国国籍，1968 年出生，中海油服副总裁，中国石油大学（华东）钻井工程专业学士，并于 2013 年获中欧国际工商学院 EMBA 学位。齐</p>

	先生于 2013 年 12 月起任中海油服副总裁。2010 年 6 月至 2013 年 12 月，任中海油服钻井事业部总经理。2009 年 5 月至 2010 年 6 月，任中海油服钻井事业部副总经理兼中海油服欧洲钻井公司首席执行官。2008 年 9 月至 2009 年 5 月，任钻井事业部副总经理兼中海油服欧洲钻井公司总裁助理。2006 年 7 月至 2008 年 9 月，任中海油服钻井事业部副总经理。2006 年 3 月至 2006 年 7 月，任中海油服钻井事业部总经理助理。2004 年 12 月至 2006 年 3 月，任中海油服钻井事业部安全总监。2002 年 1 月至 2004 年 12 月，任中海油服钻井事业部南海六号平台经理。2000 年 8 月至 2002 年 1 月，任中海石油南方钻井公司南海二号代理平台经理。1991 年 7 月至 2000 年 8 月，先后在南海西部钻井公司和中海石油南方钻井公司任甲板工、钻工、井架工、副司钻、司钻、钻井队长、高级队长。齐先生在石油和天然气行业工作超过 25 年。
王保军	中国国籍，1976 年出生，中海油服董事会秘书、总法律顾问兼法律事务部总经理；2004 年毕业于中国人民大学法学院，获得法学博士学位，2007 年分别获得欧洲法律理论学院 LL.M. 学位、布鲁塞尔天主教大学 LL.M. 学位和比利时圣路易斯大学 DEA 学位，2001 年毕业于中国人民大学法学院，获得法学硕士学位，1998 年毕业于北方工业大学经济管理学院，获得法学学士学位；1999 年、2005 年、2008 年、2012 年及 2015 年分别取得中国律师资格、中国注册会计师资格、证券从业资格、企业法律顾问资格及上海证券交易所上市公司董事会秘书资格。2001 年至 2004 年，任中国五矿化工进出口商会法律部法律顾问；2005 年至 2007 年，分别在北京德恒律师事务所、北京汉鼎联合律师事务所任律师；2007 年 8 月至 2009 年 6 月，任中海油服法律事务部法律顾问；2009 年 7 月至 2011 年 10 月，任中海油服法律事务部并购与海外业务经理；2011 年 11 月至 2015 年 4 月，任中海油服法律事务部总经理（2013 年 6 月至今，兼任中海油服控股公司（挪威）董事长）；2015 年 5 月至今，任中海油服总法律顾问兼法律事务部总经理；2015 年 8 月 28 日，王先生获任为本公司的董事会秘书。
瞿士龙	中国国籍，1971 年出生，中海油服原副总裁，中国石油大学（华东）石油工程专业学士，意大利 ENI 公司培训学院石油企业管理专业硕士研究生毕业。瞿先生于 2013 年 8 月至 2015 年 12 月任中海油服副总裁；2012 年 7 月至 2013 年 8 月，任中海油服总裁助理；2010 年 2 月至 2012 年 7 月，任中海油服人力资源部总经理；2006 年 3 月至 2010 年 1 月，任中海油服印尼公司总经理；2005 年 12 月至 2006 年 3 月，任中海油服油田生产事业部副总经理；2002 年 11 月至 2005 年 12 月，任中海油服油田技术事业部固井服务中心总经理；2002 年 1 月至 2002 年 11 月，任中海油田服务有限公司固井事业部经理；2001 年 8 月至 2001 年 12 月，任中海石油技术服务公司固井公司副经理；2000 年 7 月至 2001 年 7 月，任中海石油技术服务公司项目组项目经理；1999 年 7 月至 2000 年 7 月，在意大利 ENI 公司培训学院学习；1994 年 7 月至 1999 年 7 月，任中海石油技术服务公司固井公司工程师。瞿先生在石油和天然气行业工作超过 22 年。
杨海江	中国国籍，1969 年出生，中海油服原董事会秘书，1991 年毕业于解放军国际关系学院英语专业，获学士学位，并自 2003 年以来拥有中国律师资格。于 2008 年，杨先生取得上海证券交易所颁发的公司秘书资格。杨先生于 1998 年从中国人民解放军上尉军衔退役后加入中海油服，自 2003 年 5 月起分别担任中海油服董事会秘书办公室及法律事务部法律顾问、公司治理与证券业务经理、公司证券事务代表，负责处理本公司董事会、监事会及股东的法律事宜，2010 年 4 月至 2015 年 8 月，杨先生任本公司董事会秘书。

其它情况说明

王保军先生报告期内从公司获得的税前报酬总额为其在报告期内任董事会秘书期间的报酬。

(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、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况**(一) 在股东单位任职情况**

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
刘健	中国海洋石油总公司	总经理	2015年8月	至今
成赤	中国海洋石油总公司	财务资产部总经理	2015年6月	至今
曾泉	中国海洋石油总公司	财务资产部总经理	2011年12月	2015年6月

(二) 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
徐耀华	香港华高和升财务顾问有限公司等	董事长	2006年	至今
方和	金杜律师事务所	顾问律师	2006年	至今
罗康平	Vincera Consulting Limited	董事长	2012年	至今
方中	致同(香港)会计师事务所有限公司	名誉顾问	2014年	至今

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	董事、监事的薪酬须经股东大会批准，高级管理人员的薪酬由董事会决定。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	主要是董事、监事及高级管理人员的职责、责任以及公司的业绩决定。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	人民币 649.48 万元
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	人民币 649.48 万元

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
刘健	非执行董事	选举	任期届满后股东大会重新选举
李勇	执行董事	选举	任期届满后股东大会重新选举
成赤	非执行董事	选举	股东大会选举
方中	独立非执行董事	选举	股东大会选举
曾泉	非执行董事	离任	工作变动
徐耀华	独立非执行董事	离任	任期届满
魏君超	监事	选举	股东大会选举
程新生	独立监事	选举	股东大会选举
张兆善	监事	离任	工作变动
王志乐	独立监事	离任	任期届满
王保军	董事会秘书	聘任	董事会聘任
訾士龙	副总裁	离任	工作变动
杨海江	董事会秘书	离任	工作变动

五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

适用 不适用

六、母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	14,962
主要子公司在职员工的数量	1,112
在职员工的数量合计	16,074
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
管理岗	3,338
技术岗	5,759
操作岗	6,977
合计	16,074
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	719
大本	7,175
大专	4,181
大专以下	3,999
合计	16,074

(二) 薪酬政策

公司严格遵守本国和业务所在国薪酬法规及政策，建立具有竞争力的薪酬福利制度和绩效考核制度，针对不同人才采取差异化激励政策，建立适用的考评体系，为优秀人才营造公平竞争局面。按照国家法规缴纳执行社会保险政策，并执行企业年金制度和补充医疗保险制度，同时为员工提供人身意外伤害险、健康体检、带薪休假、重大疾病救助等多项福利，为员工提供可靠的、多层次的保障。

(三) 培训计划

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

第十一节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

企业管治报告

作为在中国境内和境外上市的公司，公司在企业管治（注：本报告“企业管治”一词从英文 Corporate Governance 直译而来，同中国境内使用的“公司治理”一词含义相同）方面对照《香

港联合交易所有限公司证券上市规则》附录十四之《企业管治守则》（以下简称《守则》）及中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件进行了检查。董事会经评估认为公司报告期内的企业管治基本符合该等文件对企业管治的要求。

董事会认为，2015年公司企业管治的提升主要体现在以下几个方面：

1、完善公司基本制度。公司修订了《行政管理制度》、《市场管理制度》及《内部监督管理制度》。

2、进一步加强内控和风险管理。董事会对公司风险管理的职责划分做了讨论，决定不单设风险管理委员会，由董事会直接行使风险管理委员会的职能；有关董事会和管理层在风险管理方面的职权界面已由公司制订相关制度给予明确。

3、进一步做好信息披露和投资者关系工作。根据行业环境及经营实际，公司在一季度报告、中期报告、三季度报告以及第四季度所发的临时公告中及时向投资者做出了风险提示，体现了公司对投资者负责的诚意及最大限度保护中小投资者的理念。

2015年，公司继续被纳入“恒生A股可持续发展企业基准指数”的成份股（29家A股上市公司），并再次入选“恒生可持续发展企业基准指数”的成份股（91家香港上市公司），体现出了资本市场对公司企业管治水平的认可。

（一）董事的证券交易

本公司已对所有董事进行了专门的问询，本公司董事确认，在截至2015年12月31日止的12个月期间内遵守了上市规则附录十所载的《上市发行人董事进行证券交易的标准守则》（以下简称《标准守则》）所要求之标准。公司目前还采用了一套比《标准守则》更高的准则来约束董事进行证券交易的行为。另外，本公司董事、监事和高级管理人员确认，在截至2015年12月31日止的12个月期间内遵守了中国证监会《上市公司董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理规则》。

（二）董事会履行职责情况概述

1、董事会组成

本年度及本报告编制之日的董事会组成如下：

董事长(主席)： 刘健

执行董事： 李勇、李飞龙

非执行董事： 成赤(于2015年12月29日召开的临时股东大会上获得委任)

曾泉（于2015年12月29日召开的临时股东大会上离任）

独立非执行董事： 方和

罗康平

方中（于2015年6月2日召开的年度股东大会上获得委任）

徐耀华（于2015年6月2日召开的年度股东大会上离任）

2、董事会和管理层的职责分工

公司章程对董事会和管理层的职责做出明确划分，分工情况与公司2014年度的《企业管治报告》披露的情况一致（详情请登录公司网站查询《公司章程》或2014年年报）。

公司章程对公司董事会的职权与公司2014年度的《企业管治报告》披露的情况一致（详情请登录公司网站查询《公司章程》或2014年年报）。

另外，公司有专项制度规定了董事会和管理层在投资决策权上的分工：权益性投资一律由董事会批准（超过一定额度还需股东大会批准），其它资本性投资在人民币1亿元及以下时由管理层批准。

3、董事会会议情况

本年度董事会共召开五次例行会议，董事参加年内董事会会议情况详见本报告附表1。另外有一些临时需要董事会批准的事项由董事长依据《公司章程》的有关规定，将需表决的董事会议案以书面方式发送董事会成员，如签字同意的董事达到章程规定的人数，即形成有效决议。此外，为使独立非执行董事对公司事务有更多的表达意见和提出建议的机会，董事长与独立非执行董事每年均举行若干没有执行董事参加的会议，听取独立董事对企业管治和公司管理方面的意见（此项制度采纳了《守则》A.2.7的条文），2015年，此等会议共举行四次。董事会认为董事会的会议程序和决议均符合法律、法规和《公司章程》的规定，保证了公司的重大事项在经董事慎重讨论之后才做出决定，及董事做出相关决定时切实履行诚信及勤勉行事的责任及从公司及股东整体利益出发。2015年公司董事会通过的决议事项详见本报告附表2。

4、独立董事履行职责情况

董事会现有独立董事三名，均为财务、法律和金融领域具有丰富专业经验的人士。对上市公司董事会的运作及独立董事的职责非常熟悉。公司的独立董事在报告期内有效地履行了作为董事的勤勉责任和注意责任，并向公司提供多方面的专业意见，尤其是在财务报告审阅、关联交易的审查、风险管理等方面，其中有关财务报告审阅和内控制度审查方面的情况详情见本报告（七），其它相关工作见本报告（五）和（六）。2015年，独立董事还就公司日常关联交易事项进行了审议及发表了独立董事意见。报告期内公司三名独立董事出席了公司年度股东大会。独立董事出席董事会会议及董事会专门委员会会议的情况见本报告附表1。

报告期内，除2015年第一次董事会会议上，独立董事罗康平对现金分红议案投弃权票外，独立董事对公司本年度的其他董事会议案及非董事会议案事项未提出异议。

5、董事多元化政策

本公司董事会对董事多元化政策已做讨论，认为该项政策对公司实现可持续发展能够发挥积极作用。董事会认为公司在选聘董事之时均要从多方面考虑（包括但不限于专业背景、年龄、性别、地区及种族等因素）以达到及维持董事多元化的结果。董事会将努力执行及促成执行董事多元化政策。本公司提名委员会将负责检查本政策的执行及在适当的时机评估执行的情况并向董事会提供建议。本公司在 2015 年进行了董事提名及选举（方中先生接任徐耀华先生进入董事会、成赤先生接任曾泉先生进入董事会），提名委员会认为公司在处理董事提名事宜时较充分地考虑了董事多元化政策。

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

7、其他

本报告期内，公司独立非执行董事人数及资质要求符合《香港联合交易所有限公司证券上市规则》第3.10（1）及（2），第3.10A条的要求，并且公司目前独立非执行董事的独立性符合《香港联合交易所有限公司证券上市规则》第3.13所刊载的评估指引的要求。

（三）董事长及首席执行官

公司董事长和首席执行官的职权有明确划分且现由两名人士分别担任：董事长为刘健先生，首席执行官为李勇先生。

（四）非执行董事的任期

刘健、方中的任期为2015年6月2日至2018年召开的年度股东大会为止；成赤的任期自2015年12月29日召开的临时股东大会起三年；方和的任期为2013年5月24日至2016年召开的年度股东大会为止；罗康平的任期为2014年5月23日至2017年召开的年度股东大会为止。

（五）董事薪酬

1、薪酬与考核委员会的组成及职能

（1）公司薪酬与考核委员会由四名委员组成，全部由非执行董事组成，分别为方和、成赤（于2015年12月29日接替曾泉）、方中（于2015年6月2日接替徐耀华）和罗康平，其中独立非执行董事占三名，主席由方和担任。

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

2、薪酬与考核委员会年度工作情况

报告期内委员会召开了一次会议（会议情况摘要见附表1），审议了公司管理层2014年绩效考核结果；公司高级管理人员2015年绩效考核指标；针对公司管理层的年度薪酬情况提出了意见。

（六）董事提名

1、提名委员会的组成及职能

（1）公司提名委员会由三名委员组成，由罗康平、李勇、方和组成，主席由罗康平担任。

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

2、提名委员会年度工作情况

报告期内提名委员会举行了两次会议，讨论事项涉及董事提名、对独立董事的独立性进行确认。

（七）审计委员会

1、审计委员会的组成及职能

（1）审计委员会由三名独立非执行董事方中（于2015年6月2日接替徐耀华）、方和及罗康平组成。方中担任该委员会的主席。

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

2、审计委员会年度工作

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

（1）对公司2014年度业绩报告、2015年第一季度业绩报告、2015年中期业绩报告和2015年第三季度业绩报告进行审查。委员在审查中同公司外部审计师及公司管理层进行了充分和必要的沟通（包括批准年度外审计划），为保证公司披露的业绩数据的合规性、完整性和准确性起到了应有的作用。

（2）就公司的内审、内控和风险管理工作进行了检查和讨论。报告期内委员会听取了内部审计工作情况报告，认为公司应确保在内控和风险管理方面配置足够适当的人力资源以适应公司国际业务的规模，同时提高国际业务的内审覆盖。

（3）报告期内，委员会对公司会计及财务人员的配置情况进行了讨论。充分肯定了财务队伍的建设及财务工作。建议公司加强高水平财务人员、尤其是适应国际业务财务人员的培养。

（4）对公司关联交易情况进行检查。听取了关于2014年度关联交易情况的报告，询问了相关

关联交易的进展情况，一致通过公司2014年度关联交易报告。

(5) 就审计师的续聘事宜，委员会经表决一致通过关于聘任德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）和德勤·关黄陈方会计师行作为公司2015年度境内及境外的审计师的建议。

（八）董事培训

2015年董事专项培训情况如下：7月，方中董事在公司总部参加了新任董事的公司业务培训，并于10月参加上海证券交易所举办的独立董事后续培训；10月，方和董事参加上海证券交易所举办的独立董事后续培训，全体执行董事、独立非执行董事到上海船厂参观深水三用工作船和二维物探船；12月，全体执行董事、独立非执行董事在深圳参加董事责任、权益申报与利益冲突处理相关培训。

（九）董事会秘书

公司的董事会秘书（暨公司秘书）王保军于2015年8月获董事会委任，其履历载于2015年年度报告中的“董事、监事、高级管理人员和员工”章节。本公司董事会秘书向董事长及首席执行官汇报，并负责就企业管治事宜向董事会提供建议。就2015年度而言，王保军先生确认其已接受不少于15小时的相关专业培训。

（十）股东权利保障

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

（十一）审计师酬金

公司2015年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2015年度境内及境外审计师并授权董事会决定其报酬，审计师在本报告期内为公司提供的审计及非审计业务的收费情况如下：

审计业务——2015年度会计报表及中期会计报表审计/审阅及内控审计收费共计人民币1,574.6万元。非审计业务——商定程序及税务咨询服务收费共计人民币110万元。

（十二）有关责任的承诺

董事会承认负有编制公司账目的责任，审计师还将在审计报告中就其申报责任做出说明；董事会对公司及其附属公司的内部控制的有效性承担责任，并已在报告期内完成了有关检查评估，认为公司及其附属公司在内控方面并无重大疏漏；董事会在此承诺，除公司已在本期年报中披露的内容外，并无重大不明朗事件或情况可能影响公司的持续经营能力。

附表 1: 董事会及专门委员会年度会议情况摘要

会议名称	时间	地点	出席董事	主持人	备注
董事会年度第一次会议	2015 年 3 月 30 日	深圳	刘健、曾泉、李勇、李飞龙、徐耀华、方和、罗康平	刘健	3 名监事列席
董事会年度第二次会议	2015 年 4 月 29 日	北京	刘健、曾泉、李勇、李飞龙、徐耀华、方和、罗康平	刘健	3 名监事列席
董事会年度第三次会议	2015 年 8 月 27 日	深圳	刘健、曾泉、李勇、李飞龙、方中、方和、罗康平	刘健	2 名监事列席
董事会年度第四次会议	2015 年 10 月 29 日	上海	刘健、曾泉、李勇、李飞龙、方中、方和、罗康平	刘健	3 名监事列席
董事会年度第五次会议	2015 年 12 月 9 日	深圳	刘健、曾泉、李勇、李飞龙、方中、方和、罗康平	刘健	3 名监事列席
审计委员会年度第一次会议	2015 年 3 月 29 日	深圳	徐耀华、方和、罗康平	徐耀华	2 名监事列席
审计委员会年度第二次会议	2015 年 4 月 28 日	北京	徐耀华、方和、罗康平	徐耀华	2 名监事列席
审计委员会年度第三次会议	2015 年 8 月 26 日	深圳	方中、方和、罗康平	方中	2 名监事列席
审计委员会年度第四次会议	2015 年 10 月 28 日	上海	方中、方和、罗康平	方中	3 名监事列席
薪酬委员会年度第一次会议	2015 年 3 月 29 日	深圳	方和、徐耀华、罗康平、曾泉	方和	
提名委员会年度第一次会议	2015 年 3 月 29 日	深圳	罗康平、方和、李勇	罗康平	
提名委员会年度第二次会议	2015 年 12 月 8 日	深圳	罗康平、方和、李勇	罗康平	

附表 2: 董事会决议事项

会议	审议的事项
董事会年度第一次会议 (2015 年 3 月 30 日)	<ol style="list-style-type: none"> 1. 公司 2014 年度财务报告 2. 公司 2014 年度利润分配预案 3. 公司 2014 年度董事会报告和企业管治报告 4. 公司 2014 年度可持续发展报告 5. 公司 2014 年度内部控制评价报告 6. 公司 2014 年度业绩披露的议案 7. 关于提请股东大会授权董事会 20%H 股增发权的议案 8. 关于提请股东大会授权董事会 10%的 A 股和 10%的 H 股回购权的议案

	9. 薪酬委员会的有关决议（管理层 2014 年度绩效完成情况/2015 年度绩效考核指标等） 10. 提名委员会的有关决议（董事提名等） 11. 关于召集年度股东大会的议案 12. 关于提请股东大会授权发行中期票据的议案 13. 向海外子公司提供担保的议案
董事会年度第二次会议 （2015 年 4 月 29 日）	1、2015 年第一季度报告 2、修订公司《行政管理制度》的议案
董事会年度第三次会议 （2015 年 8 月 27 日）	1、公司 2015 年度中期业绩 2、修订两项公司基本制度的议案 3、变更董事会秘书的议案
董事会年度第四次会议 （2015 年 10 月 29 日）	1、公司 2015 年第三季度财务报告 2、关于提请股东大会授权董事会于未来三年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的议案 3、关于公司境外全资子公司进行贷款，并由公司为该贷款提供担保的议案 4、关于召集临时股东大会的议案 5、关于变更公司在香港交易所电子呈交系统授权人的议案
董事会年度第五次会议 （2015 年 12 月 9 日）	1、关于公司 2016 年度预算及批准披露相关公告的议案 2、关于公司 2016 年度银行授信额度及相关担保的议案 3、关于公司 2016 年度理财额度的议案
2015 年通过的传真表决事项	关于批准向文莱合营公司拆借资金的议案 关于批准一项资本性投资（中海油服新材料生产基地项目）议案（4 月 16 日） 关于批准一项资本性投资（中海油服作业支持基地（印尼）项目）的议案（6 月 2 日） 关于批准向海外子公司（COSL Singapore Ltd）提供借款的议案（6 月 11 日） 关于批准发行首期 EMTN 的议案（6 月 15 日） 关于批准一项权益性投资的议案（9 月 21 日） 关于批准公司与国家开发银行签署专项建设基金贷款协议的议案（11 月 18 日） 关于提名成赤先生为公司非执行董事候选人的议案（11 月 20 日）

内幕知情人登记管理

2015 年，公司继续做好常规内幕信息知情人登记和提示工作，并积极组织内幕信息知情人的培训，以增强内幕信息知情人保密意识，防范内幕交易，起到了预期的效果。

公司所有董事和监事确认在报告期内没有违规买卖公司股票的现象。另外，根据中国证监会《关于上市公司建立内幕信息知情人登记管理制度的规定》的要求，公司也对董事和监事以外的公司内部的内幕信息知情人在报告期内从事股票交易的情况做了自查，未发现公司 2015 年度存在内幕信息知情人违规买卖公司股票的行为。

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

二、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2014 年度股东大会	2015 年 6 月 2 日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk	2015 年 6 月 3 日
2015 年第一次 A 股类别 股东会议	2015 年 6 月 2 日	www.sse.com.cn	2015 年 6 月 3 日
2015 年第一次 H 股类别 股东会议	2015 年 6 月 2 日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk	2015 年 6 月 3 日
2015 年第一次临时股 东大会	2015 年 12 月 29 日	www.sse.com.cn www.hkex.com.hk	2015 年 12 月 30 日

三、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事 姓名	是否独 立董事	参加董事会情况						参加股 东大 会情 况
		本年应参 加董事 会次 数	亲自出 席次 数	以通 讯方 式参 加次 数	委托 出 席次 数	缺席 次 数	是否连续两 次未亲自参 加会议	
刘健	否	5	5	0	0	0	否	4
李勇	否	5	5	0	0	0	否	4
李飞龙	否	5	5	0	0	0	否	4
曾泉	否	5	5	0	0	0	否	3
徐耀华	是	2	2	0	0	0	否	3
方和	是	5	5	0	0	0	否	3
罗康平	是	5	5	0	0	0	否	3
方中	是	3	3	0	0	0	否	0

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

(二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项提出异议的说明

报告期内，除 2015 年第一次董事会会议上，独立董事罗康平对现金分红议案投弃权票外，独立董事对公司本年度的其他董事会议案及非董事会议案事项未提出异议。

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

审计委员会提出的重要建议包括：

1、建议公司对海外客户进行信用风险评估，设立相应的应收账款限额，对于需要催收应收账款的客户，公司需要制定时间表定期向董事会汇报；

2、建议公司加强海外业务的审计力度，如果公司对海外业务进行内审时资源不够，可以考虑聘用当地独立的审计机构。

以上建议均得到公司有效落实。

五、监事会发现公司存在风险的说明

监事会对报告期内的监督事项无异议。

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

公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面不存在不独立的情况。

七、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

本报告期内，董事会薪酬与考核委员会组织实施了管理层 2014 年度绩效考核，并审核绩效考核结果。经考核，考核对象的考核结果全部合格。

八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

董事会于 2016 年 3 月 29 日批准了公司内部控制评价报告。有关报告详情请登录公司或上海证券交易所网站查阅。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

九、内部控制审计报告的相关情况说明

公司外部审计师德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）对本集团截止 2015 年 12 月 31 日的内部控制进行了审计，并出具了内部控制审计报告。有关报告的详情请到公司或上海证券交易所网站查询。

是否披露内部控制审计报告：是

第十二节 监事会报告

2015 年度，公司监事会按照《中华人民共和国公司法》、《公司章程》和《公司监事会议事规则》的规定，切实履行了职责。对公司的决策程序、依法运营情况、财务报告披露和内控体系的建设及运行等事项进行了监督、检查，为维护股东、公司及公司员工的合法利益提供了必要的保障。

2015 年度，监事会召开会议五次。监事会成员列席了公司股东大会会议、董事会会议，以及重要的公司管理层会议。及时了解了公司日常生产经营活动，使得在对公司的合规经营和风险控制方面的监督、检查工作，从程序到内容等方面更加完善。

报告期内，监事会的运行情况及对公司的监督、检查工作如下：

一、报告期内监事会成员变动情况

在 2015 年 6 月 2 日股东大会上，独立监事王志乐先生任期届满离任，程新生先生当选为独立监事。

张兆善先生因工作变动原因辞去本公司监事及监事会主席职务，魏君超先生于 2015 年 12 月 29 日经 2015 年第一次临时股东大会选举为监事，并经监事会选举担任监事会主席。

监事会对张兆善先生和王志乐先生在任期内对公司的发展所作出的贡献表示诚挚的感谢。

二、监事会工作情况

- 1) 五次监事会会议均于监事列席的董事会会议结束之后的当日召开，会议议题主要是对董事会会议的召集程序和决议事项的合规性进行鉴证，并对董事会通过的定期报告出具审核意见。另外，监事会以传签表决的形式，分别审议通过了提名魏君超先生为公司监事候选人的议案和选举魏君超先生为公司监事会主席的议案。
- 2) 监事会成员还列席了董事会下属的专门委员会会议，听取了公司管理层就财务报告和内控体系运行的专题汇报，及对管理层绩效考核指标的设定及考核情况。
- 3) 监事会根据 A 股的监管要求，对 2014 年年度报告、2015 年第一季度报告、2015 年中期报告和 2015 年第三季度报告出具了专门的审核意见。
- 4) 监事会对公司内控体系运行和风险管理工作进行了检查，提出了改进意见。
- 5) 张兆善监事共列席参加了 5 次董事会例行会议；李智监事共列席参加了 4 次董事会例行会议；王志乐监事共列席参加了 2 次董事会例行会议；程新生监事共列席参加了 3 次董事会例行会议。张兆善监事和李智监事出席了 2015 年 6 月 2 日召开的 2014 年年度股东大会、2015 年第一次 A 股类别股东会议、2015 年第一次 H 股类别股东会议；李智监事出席了 2015 年第一次临时股东大会。

三、监事会独立意见

（一）公司依法运营情况

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

（二）公司财务情况

监事会通过参加董事会会议及董事会审计委员会会议，对公司的财务管理制度和财务情况进行了监督、检查，并审阅了公司相关财务资料。通过这些工作，监事会认为，公司严格遵守了财经法规和财务制度，公司财务管理制度健全，执行有效，会计处理方法遵循了一贯性原则，财务报表真实、可靠。德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）按照中国审计准则，对公司 2015 年度按照中国企业会计准则编制的财务报告进行了审计，并出具了标准无保留意见的审计报告。监事会认为，该财务报告客观、公正地反映了公司的财务状况和经营成果。

（三）关联交易情况

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

（四）公司管理和内控情况

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

（五）董事和高级管理人员履行职责情况

监事会认为，报告期内，董事会整体及每名董事均认真履行了诚信及勤勉责任，董事在认真了解公司运营情况及进行充分讨论的情况下，对公司决策事项进行了决策。管理层面对严峻复杂的市场环境，积极应对，在职权之内认真履行职责，科学执行董事会决策，带领公司取得了符合预期的经营业绩。

（六）内幕信息知情人管理制度的情况

报告期内，监事会并未发现公司董事、监事和高级管理人员以及相关内幕信息知情人有利用内幕信息买卖股票、损害公司和股东利益的行为。

（七）对外担保情况

公司为所属子公司提供担保，符合法律法规和《公司章程》的规定，履行了必要的审批程序及合规的信息披露。公司累计和当期对外担保情况属实。

(八) 其它

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

代表监事会

魏君超

监事会主席

2016年3月29日

第十三节 公司债券相关情况

适用 不适用

第十四节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

审计报告

德师报(审)字(16)第 P0066 号

中海油田服务股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的中海油田服务股份有限公司的财务报表，包括 2015 年 12 月 31 日的公司及合并资产负债表、2015 年度的公司及合并利润表、公司及合并股东权益变动表和公司及合并现金流量表以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

编制和公允列报财务报表是中海油田服务股份有限公司管理层的责任，这种责任包括：(1) 按照企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；(2) 设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误而导致的重大错报。

二、注册会计师的责任

我们的责任是在执行审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。中国注册会计师审计准则要求我们遵守中国注册会计师职业道德守则，计划和执行审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。

审计工作涉及实施审计程序，以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，注册会计师考虑与财务报表编制和公允列报相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、审计意见

我们认为，中海油田服务股份有限公司的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了中海油田服务股份有限公司 2015 年 12 月 31 日的公司及合并财务状况以及 2015 年度的公司及合并经营成果和公司及合并现金流量。

德勤华永会计师事务所(特殊普通合伙)
中国·上海

中国注册会计师

马燕梅

史啸

2016 年 3 月 29 日

二、财务报表

合并资产负债表

2015 年 12 月 31 日

编制单位：中海油田服务股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	1	12,805,565,381	6,779,352,311
应收票据	2	1,906,541,518	2,775,826,633
应收账款	3	6,652,732,508	7,230,381,272
预付款项	4	83,919,916	135,291,529
应收利息		18,825,474	20,891,592
应收股利	5	44,000,000	85,242,400
其他应收款	6	349,638,236	439,776,029
存货	7	1,328,249,899	1,300,605,242
其他流动资产	8	4,211,964,089	4,985,522,873
流动资产合计		27,401,437,021	23,752,889,881
非流动资产：			
可供出售金融资产	9	0	0
长期股权投资	10	681,313,986	750,720,910
固定资产	11	49,851,240,625	44,261,867,311
在建工程	12	9,771,063,420	10,357,621,468
无形资产	13	470,716,734	385,088,085
商誉	14	3,394,504,164	4,122,652,470
长期待摊费用	15	918,158,677	918,440,923
递延所得税资产	16	39,707,007	11,954,220
其他非流动资产	17	996,909,766	2,313,071,873
非流动资产合计		66,123,614,379	63,121,417,260
资产总计		93,525,051,400	86,874,307,141
流动负债：			
短期借款	18	3,896,160,000	0
应付账款	19	7,025,896,025	7,443,971,993
预收款项	20	117,509,699	141,306,273
应付职工薪酬	21	985,252,127	1,463,860,695
应交税费	22	367,953,716	689,126,453
应付利息	23	252,749,948	143,013,800
其他应付款	24	418,074,169	496,092,157
一年内到期的非流动负债	25	7,555,368,536	3,817,368,745
其他流动负债	26	439,602,927	117,016,165
流动负债合计		21,058,567,147	14,311,756,281
非流动负债：			
长期借款	27	9,482,554,511	15,755,489,505
应付债券	28	14,390,824,357	7,564,340,441
长期应付职工薪酬	21	66,448,678	95,660,720
递延收益	29	1,070,670,169	1,071,880,096
递延所得税负债	16	627,316,065	753,080,987
非流动负债合计		25,637,813,780	25,240,451,749
负债合计		46,696,380,927	39,552,208,030

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	-141,703,155	-826,904,451
盈余公积	33	2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	34	27,231,095,428	28,447,552,458
归属于母公司股东权益合计		46,741,378,424	47,272,634,158
少数股东权益		87,292,049	49,464,953
股东权益合计		46,828,670,473	47,322,099,111
负债和股东权益总计		93,525,051,400	86,874,307,141

法定代表人：李勇

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

2015 年 12 月 31 日

编制单位：中海油田服务股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注十六	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	1	7,092,349,422	4,999,853,819
应收票据		1,906,541,518	2,772,334,533
应收账款	2	5,344,931,538	5,783,519,638
预付款项		19,253,789	36,026,920
应收利息		14,886,024	20,891,592
应收股利		44,000,000	85,242,400
其他应收款	3	713,562,464	692,868,403
存货		776,801,880	714,230,790
其他流动资产		3,905,924,126	4,776,495,036
流动资产合计		19,818,250,761	19,881,463,131
非流动资产：			
长期应收款		13,930,576,123	19,980,200,903
长期股权投资	4	8,030,113,442	7,998,554,119
固定资产	5	19,467,774,754	18,618,941,248
在建工程	6	9,405,757,068	5,602,935,473
无形资产		343,188,405	342,510,377
长期待摊费用		583,309,382	585,636,277
其他非流动资产		827,345,420	2,123,865,932
非流动资产合计		52,588,064,594	55,252,644,329
资产总计		72,406,315,355	75,134,107,460
流动负债：			
应付账款	7	6,505,428,634	6,242,111,278
预收款项		57,581,934	54,838,124
应付职工薪酬		818,552,946	1,273,903,125
应交税费		177,513,708	479,150,668
应付利息		74,336,838	79,994,738

其他应付款		383,306,274	266,197,955
一年内到期的非流动负债		7,555,368,536	3,817,368,745
其他流动负债		10,185,008	0
流动负债合计		15,582,273,878	12,213,564,633
非流动负债：			
长期借款		9,482,554,511	15,755,489,505
应付债券	8	1,500,000,000	1,500,000,000
递延收益		372,650,148	251,862,026
递延所得税负债		425,416,678	367,070,218
非流动负债合计		11,780,621,337	17,874,421,749
负债合计		27,362,895,215	30,087,986,382
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		99,510,986	-39,149,258
盈余公积		2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	9	25,291,923,003	25,433,284,185
股东权益合计		45,043,420,140	45,046,121,078
负债和股东权益总计		72,406,315,355	75,134,107,460

法定代表人：李勇

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
2015 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入		23,653,980,112	33,720,185,311
其中：营业收入	35	23,653,980,112	33,720,185,311
二、营业总成本		22,701,466,614	25,870,016,589
其中：营业成本	35	19,327,485,272	23,462,500,022
营业税金及附加	36	479,732,061	726,946,376
销售费用	37	23,323,617	31,428,622
管理费用	38	591,206,817	723,372,570
财务费用	39	507,284,849	438,192,004
资产减值损失	40	1,772,433,998	487,576,995
加：投资收益（损失以“－”号填列）	41	272,092,814	534,749,814
其中：对合营企业的投资收益		169,748,286	340,954,338
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		1,224,606,312	8,384,918,536
加：营业外收入	42	247,183,754	235,128,995
其中：非流动资产处置利得		4,688,712	11,407,609
减：营业外支出	43	75,436,334	97,556,249
其中：非流动资产处置损失		38,270,034	43,503,746
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		1,396,353,732	8,522,491,282
减：所得税费用	44	287,647,708	1,002,308,713
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		1,108,706,024	7,520,182,569

归属于母公司股东的净利润		1,073,907,130	7,492,057,527
少数股东损益		34,798,894	28,125,042
六、其他综合收益的税后净额	46	688,229,498	20,454,090
归属母公司股东的其他综合收益的税后净额		685,201,296	20,255,078
(一)以后不能重分类进损益的其他综合收益		25,490,998	-16,031,315
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		25,490,998	-16,031,315
(二)以后将重分类进损益的其他综合收益		659,710,298	36,286,393
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		6,549,965	1,225,370
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		51,925,432	3,231,753
3.外币财务报表折算差额		601,234,901	31,829,270
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		3,028,202	199,012
七、综合收益总额		1,796,935,522	7,540,636,659
归属于母公司股东的综合收益总额		1,759,108,426	7,512,312,605
归属于少数股东的综合收益总额		37,827,096	28,324,054
八、每股收益：			
(一)基本每股收益(元/股)	45	0.23	1.57

法定代表人：李勇

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
2015年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十六	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	10	17,096,247,435	24,923,184,789
减：营业成本	10	14,176,773,219	17,108,033,492
营业税金及附加		476,447,395	723,570,545
销售费用		2,966,428	3,092,798
管理费用		301,380,538	360,406,901
财务费用	11	186,986,477	287,577,014
资产减值损失		6,969,359	165,678,588
加：投资收益（损失以“-”号填列）	12	325,222,194	535,245,189
其中：对合营企业的投资收益		172,877,666	341,449,713
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		2,269,946,213	6,810,070,640
加：营业外收入		244,051,442	231,735,620
其中：非流动资产处置利得		3,948,490	9,093,392
减：营业外支出		64,247,815	73,001,813
其中：非流动资产处置损失		27,533,563	28,235,546
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,449,749,840	6,968,804,447
减：所得税费用	13	300,746,862	916,244,488

四、净利润（净亏损以“-”号填列）		2,149,002,978	6,052,559,959
五、其他综合收益的税后净额		138,660,244	9,751,771
以后将重分类进损益的其他综合收益		138,660,244	9,751,771
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		6,549,965	1,225,370
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		51,925,432	3,231,753
3. 外币财务报表折算差额		80,184,847	5,294,648
六、综合收益总额		2,287,663,222	6,062,311,730

法定代表人：李勇

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

2015 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	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		24,995,456,965	31,196,194,967
取得政府补助及补贴		115,384,136	35,735,455
收到的税费返还		52,059,004	83,679,736
经营活动现金流入小计		25,162,900,105	31,315,610,158
购买商品、接受劳务支付的现金		11,249,709,859	12,754,830,858
支付给职工以及为职工支付的现金		4,434,744,042	4,567,301,911
支付的各项税费		1,901,803,905	2,474,766,074
支付其他与经营活动有关的现金	47	1,020,416,213	1,359,052,115
经营活动现金流出小计		18,606,674,019	21,155,950,958
经营活动产生的现金流量净额	48	6,556,226,086	10,159,659,200
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		12,931,641,225	18,348,302,086
取得投资收益收到的现金		325,933,628	423,134,916
取得存款利息收入所收到的现金		107,314,131	143,080,274
处置固定资产所收到的现金		58,579,278	105,311,159
收到与资产相关的政府补助		13,479,190	1,200,000
投资活动现金流入小计		13,436,947,452	19,021,028,435
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		5,868,694,069	9,849,948,033
设立合营公司支付的现金净额		0	244,051
取得其他投资所支付的现金		10,884,424,000	21,609,169,467
投资活动现金流出小计		16,753,118,069	31,459,361,551
投资活动产生的现金流量净额		-3,316,170,617	-12,438,333,116
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		0	4,573,444,465
取得借款收到的现金		4,116,440,000	0
发行债券收到的现金		6,082,461,794	0
筹资活动现金流入小计		10,198,901,794	4,573,444,465

偿还债务支付的现金		3,885,618,482	3,832,216,494
分配股利所支付的现金		2,290,364,160	2,051,784,560
偿还利息所支付的现金		578,672,400	608,603,284
支付其他与筹资活动有关的现金	47	12,456,800	0
筹资活动现金流出小计		6,767,111,842	6,492,604,338
筹资活动产生的现金流量净额		3,431,789,952	-1,919,159,873
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		469,925,221	29,223,968
五、现金及现金等价物净增加额		7,141,770,642	-4,168,609,821
加：期初现金及现金等价物余额		5,432,187,246	9,600,797,067
六、期末现金及现金等价物余额	48	12,573,957,888	5,432,187,246

法定代表人：李勇

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

2015 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十六	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		17,817,021,889	21,619,385,582
取得政府补助及补贴		115,384,136	35,735,455
收到的税费返还		52,059,004	83,679,736
经营活动现金流入小计		17,984,465,029	21,738,800,773
购买商品、接受劳务支付的现金		9,096,347,014	9,746,981,323
支付给职工以及为职工支付的现金		3,151,033,063	2,929,656,157
支付的各项税费		1,294,952,026	1,935,328,898
支付其他与经营活动有关的现金		729,077,028	855,630,211
经营活动现金流出小计		14,271,409,131	15,467,596,589
经营活动产生的现金流量净额	14	3,713,055,898	6,271,204,184
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		12,923,033,250	18,068,298,221
取得投资收益收到的现金		375,933,628	423,134,916
取得利息收入所收到的现金		102,709,909	800,602,521
处置固定资产所收到的现金		301,129,298	99,500,000
收到与资产相关的政府补助		13,479,190	1,200,000
收回子公司借款收到的现金		8,321,932,118	2,009,973,146
投资活动现金流入小计		22,038,217,393	21,402,708,804
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		4,643,979,130	6,829,971,951
取得其他投资所支付的现金		10,884,424,000	21,296,146,000
设立子公司/合营公司支付的现金		25,000,000	244,051
净额			
对子公司借款支付的现金		1,183,804,620	239,569,200
投资活动现金流出小计		16,737,207,750	28,365,931,202
投资活动产生的现金流量净额		5,301,009,643	-6,963,222,398

三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		0	4,573,444,465
取得借款收到的现金		450,000,000	0
筹资活动现金流入小计		450,000,000	4,573,444,465
偿还债务支付的现金		3,885,618,482	3,832,216,494
分配股利所支付的现金		2,290,364,160	2,051,784,560
偿还利息所支付的现金		365,547,287	415,934,188
筹资活动现金流出小计		6,541,529,929	6,299,935,242
筹资活动产生的现金流量净额		-6,091,529,929	-1,726,490,777
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		276,909,587	10,913,435
五、现金及现金等价物净增加额		3,199,445,199	-2,407,595,556
加：期初现金及现金等价物余额		3,688,748,319	6,096,343,875
六、期末现金及现金等价物余额	15	6,888,193,518	3,688,748,319

法定代表人：李勇

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
2015 年 1—12 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 附注七、30	资本公积 附注七、31	其他综合收益 附注七、32	盈余公积 附注七、33	未分配利润 附注七、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	685,201,296	0	-1,216,457,030	-531,255,734	37,827,096	-493,428,638
(一) 综合收益总额	0	0	685,201,296	0	1,073,907,130	1,759,108,426	37,827,096	1,796,935,522
(二) 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	-141,703,155	2,508,655,960	27,231,095,428	46,741,378,424	87,292,049	46,828,670,473

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 附注七、30	资本公积 附注七、31	其他综合收益 附注七、32	盈余公积 附注七、33	未分配利润 附注七、34	小计		
一、上年期末余额	4,495,320,000	8,074,565,726	-847,159,529	2,508,655,960	23,007,279,491	37,238,661,648	21,140,899	37,259,802,547
二、本年期初余额	4,495,320,000	8,074,565,726	-847,159,529	2,508,655,960	23,007,279,491	37,238,661,648	21,140,899	37,259,802,547
三、本期增减变动金额	276,272,000	4,297,172,465	20,255,078	0	5,440,272,967	10,033,972,510	28,324,054	10,062,296,564
(一) 综合收益总额	0	0	20,255,078	0	7,492,057,527	7,512,312,605	28,324,054	7,540,636,659
(二) 所有者投入和减少资本	276,272,000	4,297,172,465	0	0	0	4,573,444,465	0	4,573,444,465
(三) 利润分配	0	0	0	0	-2,051,784,560	-2,051,784,560	0	-2,051,784,560
对股东的分配	0	0	0	0	-2,051,784,560	-2,051,784,560	0	-2,051,784,560
四、本期期末余额	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

法定代表人: 李勇

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
2015 年 1—12 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	-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	138,660,244	0	-141,361,182	-2,700,938
（一）综合收益总额	0	0	138,660,244	0	2,149,002,978	2,287,663,222
（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	99,510,986	2,508,655,960	25,291,923,003	45,043,420,140

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	4,495,320,000	8,074,565,726	-48,901,029	2,508,655,960	21,432,508,786	36,462,149,443
二、本年期初余额	4,495,320,000	8,074,565,726	-48,901,029	2,508,655,960	21,432,508,786	36,462,149,443
三、本期增减变动金额	276,272,000	4,297,172,465	9,751,771	0	4,000,775,399	8,583,971,635
（一）综合收益总额	0	0	9,751,771	0	6,052,559,959	6,062,311,730
（二）所有者投入和减少资本	276,272,000	4,297,172,465	0	0	0	4,573,444,465
（三）利润分配	0	0	0	0	-2,051,784,560	-2,051,784,560
对股东的分配	0	0	0	0	-2,051,784,560	-2,051,784,560
四、本期期末余额	4,771,592,000	12,371,738,191	-39,149,258	2,508,655,960	25,433,284,185	45,046,121,078

法定代表人: 李勇

主管会计工作负责人: 李飞龙

会计机构负责人: 刘振宇

三、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合成本公司的境内国有法人股计人民币260,000万元及资本公积人民币135,665.43万元作为出资。本公司于2002年9月26日在中华人民共和国注册成立为股份有限公司。经营范围主要为:为石油、天然气及其他地质矿产的勘察、勘探、钻井、开发及开采提供服务及提供船舶服务。本公司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2015年12月31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 3 月 29 日决议批准。

2. 合并财务报表范围

本集团本年度合并财务报表范围详细情况参见附注九“在其他主体中的权益”。

四、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 2015 年 12 月 31 日起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项和情况。因此，本财务报表在持续经营假设的基础上编制。

五、重要会计政策及会计估计

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 2015 年 12 月 31 日的财务状况以及 2015 年度的经营成果和现金流量。

2. 会计期间

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

3. 营业周期

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五、18。

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，具体参见附注五、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：短期借款、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). 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

本集团将年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。单独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独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，详见附注五、18。

14. 固定资产

(1). 确认条件

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

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

(2). 折旧方法

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	折旧年限（年）	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，详见附注五、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，详见附注五、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，详见附注五、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

20. 职工薪酬

(1). 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。

(2). 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及用于资产建造的低于市场利率的贷款, 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，详情参见附注七、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。截至本年年末，由于无法确定相关可抵扣税务亏损和可抵扣暂时性差异的转回期，本集团对于可抵扣税务亏损人民币 7,487,902,099 元(2014 年 12 月 31 日：人民币 5,886,642,650 元)，以及可抵扣暂

时性差异人民币 177,152,632 元(2014 年 12 月 31 日: 人民币 146,759,174 元), 未确认为递延所得税资产。详情参见附注七、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

2015 年度, 本集团无重要会计政策和会计估计的变更。

六、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%
增值税	本集团亦有业务按简易方式征收增值税, 不抵扣进项税额	3%
营业税	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	见下表

	照所处国家或地区税法规定基数计算应纳税额	
个人所得税	本集团支付予个人的薪金所得额，由本集团依税法代扣缴个人所得税	不适用

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

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	27%
本集团于英国的业务	21%
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	24.5%
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	25%
本集团于新西兰的业务	按收入总额的 15%扣缴

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 2015 年度的企业所得税。

本公司下属子公司天津中海油服化学有限公司（“油服化学”），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，2014 年 10 月至 2017 年 9 月享受 15% 的企业所得税优惠税率。

七、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	417,097	974,156
- 人民币	102,685	111,565
- 美元	195,282	567,516
- 菲律宾比索	45,159	29,391
- 澳元	0	71,996
- 印尼盾	14,956	105,022
- 墨西哥比索	8,873	25,786
- 其他	50,142	62,880
银行存款	12,773,204,863	6,738,935,351
- 人民币	3,396,880,411	3,198,185,470
- 美元	9,135,890,773	3,441,414,516
- 菲律宾比索	45,162	95,765
- 澳元	14,238,916	15,627,591
- 印尼盾	10,219,568	2,854,265
- 墨西哥比索	118,491,949	20,457,558
- 欧元	28,017,582	32,954,500
- 挪威克朗	59,120,968	0
- 其他	10,299,534	27,345,686
其他货币资金	31,943,421	39,442,804
- 人民币	335,928	1,218,739
- 美元	4,244,300	3,059,500
- 挪威克朗	27,363,193	35,164,565
合计	12,805,565,381	6,779,352,311
其中：存放在境外的款项总额	5,220,791,902	1,781,859,238

截至 2015 年 12 月 31 日止，本集团的所有权受到限制的货币资金为人民币 31,607,493 元(2014 年 12 月 31 日：人民币 39,119,065 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 2015 年 12 月 31 日止，本集团三个月以上的定期存款为人民币 200,000,000 元(2014 年 12 月 31 日：人民币 1,308,046,000 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	26,705,532	37,613,253
商业承兑汇票	1,879,835,986	2,738,213,380
合计	1,906,541,518	2,775,826,633

(2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

截至 2015 年 12 月 31 日止, 本集团无已质押的应收票据 (2014 年 12 月 31 日: 无)。

(3). 截至 2015 年 12 月 31 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。

(4). 截至 2015 年 12 月 31 日止, 本集团无因出票人未履约而将其转入应收账款的票据 (2014 年 12 月 31 日: 无)

截至 2015 年 12 月 31 日止, 本集团应收票据均系与客户进行交易产生, 并将于出票日起 6 个月内到期, 其中, 商业承兑汇票的收款期通常在票据开出日之后 30 天内到期。

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	6,874,767,225	91	845,413,399	12	6,029,353,826	6,949,985,037	92	278,532,745	4	6,671,452,292
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	658,170,557	9	34,791,875	5	623,378,682	574,463,235	8	15,534,255	3	558,928,980
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	0	0	0	0	0
合计	7,534,262,483	100	881,529,975		6,652,732,508	7,524,448,272	100	294,067,000		7,230,381,272

期末单项金额重大并单独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			
	应收账款原值	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
中国海洋石油有限公司及其子公司 (“中海油”)	3,502,885,978	0	0	不适用
Global Petro Tech FZCO	1,294,679,379	783,794,728	61	逾期未收回
Dana Drilling Kish Company	544,362,276	0	0	不适用

Maryland Energy FZE	433,281,415	0	0	不适用
Petróleos Mexicanos	339,351,020	0	0	不适用
其他	760,207,157	61,618,671	8	逾期未收回
合计	6,874,767,225	845,413,399		

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(%)
1年以内			
其中：1年以内分项			
6个月以内	524,823,429	0	0
6个月至1年	40,732,071	0	0
1年以内小计	565,555,500	0	0
1至2年	79,415,497	23,824,648	30
2至3年	5,580,832	3,348,499	60
3年以上	7,618,728	7,618,728	100
合计	658,170,557	34,791,875	

确定上述组合的依据详见附注五、11。

(2). 本期本集团计提坏账准备人民币 564,656,421 元 (2014 年：人民币 134,515,334 元)，转回坏账准备人民币 5,862,957 元 (2014 年：人民币 27,531,721 元)，本期汇率变动影响人民币 28,669,511 元 (2014 年：人民币 428,711 元)。

(3). 本集团本期无核销的重大应收账款 (2014 年：无)。

(4). 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	年末余额	占应收账款总额的比例(%)	坏账准备
中海油	3,502,885,978	46	0
Global Petro Tech FZCO	1,294,679,379	17	783,794,728
Dana Drilling Kish Company	544,362,276	7	0
Maryland Energy FZE	433,281,415	6	0
Petróleos Mexicanos	339,351,020	5	0
前五名应收账款	6,114,560,068	81	783,794,728

(5). 截至 2015 年 12 月 31 日止，本集团无因金融资产转移而终止确认的应收账款 (2014 年 12 月 31 日：无)。

应收中海油账款占全部应收账款余额的 46% (2014 年 12 月 31 日：54%)，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	79,544,222	95	135,291,529	100
1年至2年	4,375,694	5	0	0
合计	83,919,916	100	135,291,529	100

(2). 汇总归集的年末余额前五名的预付款项情况

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	占预付款项总额的比例(%)
汇总前五名预付款项	51,883,396	62

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”)	35,000,000	0
中海艾普油气测试(天津)有限公司(“中海艾普”)	9,000,000	26,500,000
中国南海麦克巴泥浆有限公司(“麦克巴”)	0	58,742,400
合计	44,000,000	85,242,400

(2). 截至2015年12月31日及2014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					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	148,870,564	41	0	0	148,870,564	160,585,150	36	0	0	160,585,150
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	214,596,758	59	13,829,086	6	200,767,672	290,482,743	64	11,291,864	4	279,190,879
合计	363,467,322	100	13,829,086		349,638,236	451,067,893	100	11,291,864		439,776,029

期末单项金额重大并单独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
Koec (International) Limited	68,168,708	0	0	不适用
Maersk Drilling Pty Ltd	67,589,006	0	0	不适用
PBS-COSL Oilfield Services Company Sdn Bhd ("PBS-COSL")	13,112,850	0	0	不适用
合计	148,870,564	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		
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
6 个月以内	159,880,011	0	0
6 个月至 1 年	31,061,220	0	0
1 年以内小计	190,941,231	0	0
1 至 2 年	13,591,864	4,077,559	30
2 至 3 年	780,340	468,204	60
3 年以上	9,283,323	9,283,323	100
合计	214,596,758	13,829,086	

确定上述组合的依据详见附注五、11。

(2). 本年度，本集团计提坏账准备人民币 4,058,860 元（2014 年：人民币 3,760,154 元），转回坏账准备人民币 1,521,638 元（2014 年：人民币 2,552,143 元）。

(3). 本集团本期无核销的重大其他应收款（2014 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	73,995,500	141,351,521
押金及保证金	84,854,168	82,736,008
代垫款	139,523,942	168,283,701
应收借款及利息	13,112,850	8,994,930
保险赔款	3,325,809	3,888,227
备用金	7,029,351	6,309,956
其他	41,625,702	39,503,550
合计	363,467,322	451,067,893

(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
Koec (International) Limited	代垫款	68,168,708	6个月以内	19	0
Maersk Drilling Pty Ltd	代垫款	67,589,006	6个月以内	19	0
PBS-COSL	应收借款及利息	13,112,850	6个月至1年	4	0
Trust House Insurance Company	保险赔款	2,484,944	6个月以内	1	0
Energy Development Corporation	其他	2,379,318	6个月以内	1	0
合计		153,734,826		44	0

(6). 截至2015年12月31日止,本集团无涉及政府补助的其他应收款(2014年12月31日:无)。

(7). 截至2015年12月31日止,本集团无因金融资产转移而终止确认的其他应收款(2014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	1,301,948,098	44,953,614	1,256,994,484	1,234,256,495	35,908,710	1,198,347,785
在产品	3,225,304	96,759	3,128,545	2,057,303	61,719	1,995,584
库存商品	23,910,745	717,322	23,193,423	29,777,310	812,704	28,964,606
周转材料	5,854,598	14,683	5,839,915	4,759,701	9,331	4,750,370
其他	39,093,532	0	39,093,532	66,546,897	0	66,546,897
合计	1,374,032,277	45,782,378	1,328,249,899	1,337,397,706	36,792,464	1,300,605,242

(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	其他		
原材料	35,908,710	12,180,785	0	4,292,372	0	1,156,491	44,953,614
在产品	61,719	269,159	0	234,119	0	0	96,759
库存商品	812,704	621,888	0	717,270	0	0	717,322
周转材料	9,331	16,635	0	11,283	0	0	14,683
合计	36,792,464	13,088,467	0	5,255,044	0	1,156,491	45,782,378

(3). 截至2015年12月31日止,本集团存货期末余额中无借款费用资本化金额(2014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(附注十)	3,905,924,126	4,776,495,036
增值税返还	230,599,243	114,611,508
一年内到期的非流动资产	75,440,720	94,416,329
合计	4,211,964,089	4,985,522,873

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	133,681,938	133,681,938	0	125,970,152	125,970,152	0
合计	133,681,938	133,681,938	0	125,970,152	125,970,152	0

于2015年12月31日及2014年12月31日,对Petrojack ASA的权益投资为非上市投资,Petrojack ASA于2010年3月停止股票交易。对Petrojack ASA的权益投资已全额计提减值准备。

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	减值准备期末余额
		追加投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	宣告发放现金股利或利润	其他		
合营企业								
中海辉固地学服务(深圳)有限公司(“中海辉固”)	193,994,822	0	58,617,001	-2,344,860	50,233,100	0	200,033,863	0
中法渤海	152,824,116	0	69,662,473	0	124,500,000	0	97,986,589	0
麦克巴	112,724,744	0	18,123,228	6,713,457	0	0	137,561,429	0
Eastern Marine Services Ltd. (“Eastern Marine”)(注)	75,966,247	0	-3,129,380	0	0	-72,836,867	0	0
中海艾普	134,226,174	0	28,820,746	0	0	0	163,046,920	0
其他	80,984,807	0	7,132,610	2,181,368	7,613,600	0	82,685,185	0
小计	750,720,910	0	179,226,678	6,549,965	182,346,700	-72,836,867	681,313,986	0

注：Eastern Marine 于本年注销。

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	70,597,092	11,607,110,159	47,999,852,319	10,482,953,033	109,914,561	70,270,427,164
2. 本期增加金额	248,767,283	1,983,088,392	4,668,882,822	1,233,073,494	11,048,460	8,144,860,451
(1) 购置	0	0	200,160,729	350,195,566	21,100	550,377,395
(2) 在建工程转入	248,767,283	1,983,088,392	4,468,722,093	882,877,928	11,027,360	7,594,483,056
3. 本期减少金额	816,318	509,422,733	123,616,249	185,536,417	4,737,364	824,129,081
(1) 处置或报废	816,318	509,422,733	123,616,249	178,746,417	4,737,364	817,339,081
(2) 转入在建工程	0	0	0	6,790,000	0	6,790,000
4. 汇兑调整	10,674,630	10,073,159	2,166,834,992	93,515,703	0	2,281,098,484
5. 期末余额	329,222,687	13,090,848,977	54,711,953,884	11,624,005,813	116,225,657	79,872,257,018
二、累计折旧						
1. 期初余额	23,141,346	5,059,047,748	13,716,601,232	5,963,944,871	75,709,778	24,838,444,975
2. 本期增加金额	10,518,152	617,942,980	2,151,337,018	992,947,260	9,263,795	3,782,009,205
(1) 计提	10,518,152	617,942,980	2,151,337,018	992,947,260	9,263,795	3,782,009,205
3. 本期减少金额	723,796	389,592,099	101,431,479	161,454,042	4,312,686	657,514,102
(1) 处置或报废	723,796	389,592,099	101,431,479	156,018,492	4,312,686	652,078,552
(2) 转入在建工程	0	0	0	5,435,550	0	5,435,550
4. 汇兑调整	276,899	448,628	454,299,292	19,395,947	0	474,420,766
5. 期末余额	33,212,601	5,287,847,257	16,220,806,063	6,814,834,036	80,660,887	28,437,360,844
三、减值准备						
1. 期初余额	0	73,099,929	1,097,014,949	0	0	1,170,114,878
2. 本期增加金额	0	0	414,615,489	0	0	414,615,489
(1) 计提	0	0	280,116,289	0	0	280,116,289
(2) 在建工程转入	0	0	134,499,200	0	0	134,499,200
3. 本期减少金额	0	73,099,929	0	0	0	73,099,929
(1) 处置或报废	0	73,099,929	0	0	0	73,099,929
4. 汇兑调整	0	0	72,025,111	0	0	72,025,111
5. 期末余额	0	0	1,583,655,549	0	0	1,583,655,549
四、账面价值						
1. 期末账面价值	296,010,086	7,803,001,720	36,907,492,272	4,809,171,777	35,564,770	49,851,240,625
2. 期初账面价值	47,455,746	6,474,962,482	33,186,236,138	4,519,008,162	34,204,783	44,261,867,311

截至2015年12月31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7,511,856,753元(2014年12月31日:人民币7,607,678,935元)。

(2). 截至2015年12月31日止,本集团无暂时闲置的固定资产(2014年12月31日:无)。

- (3). 截至 2015 年 12 月 31 日止, 本集团无通过融资租赁租入的固定资产(2014 年 12 月 31 日: 无)。
- (4). 截至 2015 年 12 月 31 日止, 本集团无经营租赁租出的固定资产(2014 年 12 月 31 日: 无)。
- (5). 未办妥产权证书的固定资产情况

单位: 元 币种: 人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
新加坡作业支持基地	252,199,348	正在办理中

由于全球油田服务行业持续低迷, 市场情况进一步恶化, 本集团复核了钻井服务、船舶服务及物探和工程勘察服务分部固定资产的可收回金额, 可收回金额按照资产的预计未来现金流量的现值确定, 预计未来现金流量由管理层批准的 5 年期预算和对于未来市场趋势的估计综合确定, 折现率采用本集团长期加权平均资本成本 8%。根据复核结果, 本集团对钻井平台计提固定资产减值准备人民币 280,116,289 元, 该钻井平台属于钻井服务分部。

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
海洋石油 691(原“海洋石油 682”)	759,963,480	0	759,963,480	690,754,805	0	690,754,805
海港项目	447,955,290	0	447,955,290	318,699,573	0	318,699,573
建造 14 艘工作船	645,976,360	0	645,976,360	1,764,049,433	0	1,764,049,433
新建勘察船	245,544,572	0	245,544,572	180,019,524	0	180,019,524
5000 英尺半潜式钻井平台	1,423,245,273	0	1,423,245,273	466,864,868	0	466,864,868
400 英尺自升式钻井平台建造	2,846,528,588	0	2,846,528,588	987,438,475	0	987,438,475
新建二维物探船	320,191,487	0	320,191,487	49,652,137	0	49,652,137
新建作业支持船 2 艘	193,270,921	0	193,270,921	43,044,166	0	43,044,166
深水综合勘察船 2 艘	939,380,314	0	939,380,314	129,736,093	0	129,736,093
新建震源船	185,986,193	0	185,986,193	36,111,538	0	36,111,538
建造 15 艘工作船	697,225,244	0	697,225,244	31,030,911	0	31,030,911
COSLPROSPECTOR	0	0	0	4,033,131,378	134,618,000	3,898,513,378
新加坡作业支持基地项目	22,627,369	0	22,627,369	313,706,874	0	313,706,874
其他	1,043,168,329	0	1,043,168,329	1,447,999,693	0	1,447,999,693
合计	9,771,063,420	0	9,771,063,420	10,492,239,468	134,618,000	10,357,621,468

(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
海洋石油 691(原 “海洋石油 682”)	845,685,000	690,754,805	69,208,675	0	0	759,963,480	90	90	0	0	0	自筹资金
海港项目	697,165,000	318,699,573	129,255,717	0	0	447,955,290	74	74	0	0	0	自筹资金
建造 14 艘工作船	2,486,065,400	1,764,049,433	493,758,566	1,611,831,639	0	645,976,360	91	91	0	0	0	自筹资金
新建勘察船	298,500,000	180,019,524	65,525,048	0	0	245,544,572	82	82	0	0	0	自筹资金
5000 英尺半潜式钻 井平台	3,154,260,500	466,864,868	956,380,405	0	0	1,423,245,273	45	45	0	0	0	自筹资金
400 英尺自升式钻 井平台建造	3,192,944,600	987,438,475	1,859,090,113	0	0	2,846,528,588	89	89	0	0	0	自筹资金
新建二维物探船	414,630,000	49,652,137	270,539,350	0	0	320,191,487	77	77	0	0	0	自筹资金
新建作业支持船 2 艘	261,290,000	43,044,166	150,226,755	0	0	193,270,921	74	74	0	0	0	自筹资金
深水综合勘察船 2 艘	1,463,690,000	129,736,093	809,644,221	0	0	939,380,314	64	64	0	0	0	自筹资金
新建震源船	241,940,000	36,111,538	149,874,655	0	0	185,986,193	77	77	0	0	0	自筹资金
建造 15 艘工作船	2,259,810,000	31,030,911	666,194,333	0	0	697,225,244	31	31	0	0	0	自筹资金
COSLPROSECTOR	4,145,210,000	4,033,131,378	68,309,892	4,175,722,695	74,281,425	0	100	100	133,309,227	17,336,609	1.37	自筹资金加借款
新加坡作业支持基 地项目	368,978,500	313,706,874	28,639,933	326,252,228	6,532,790	22,627,369	93	100	0	0	0	自筹资金
其他	7,203,390,000	1,447,999,693	1,051,735,421	1,480,676,494	24,109,709	1,043,168,329	/	/	0	0	0	/
合计	27,033,559,000	10,492,239,468	6,768,383,084	7,594,483,056	104,923,924	9,771,063,420	/	/	133,309,227	17,336,609	/	/

- (3). 截至 2015 年 12 月 31 日止, 本集团无在建工程减值准备 (2014 年 12 月 31 日: 人民币 134,618,000 元), 减值准备本期变动系相关在建工程在本期达到预定可使用状态转入固定资产所致。

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	261,468,383	110,117,524	411,472	428,061,112	800,058,491
2. 本期增加金额	89,700,562	0	0	47,810,365	137,510,927
(1) 购置	89,700,562	0	0	47,810,365	137,510,927
3. 汇兑调整	3,136,925	6,741,302	0	7,274,314	17,152,541
4. 期末余额	354,305,870	116,858,826	411,472	483,145,791	954,721,959
二、累计摊销					
1. 期初余额	31,998,971	110,117,524	126,870	272,727,041	414,970,406
2. 本期增加金额	5,500,773	0	41,147	51,666,210	57,208,130
(1) 计提	5,500,773	0	41,147	51,666,210	57,208,130
3. 汇兑调整	0	6,741,302	0	5,085,387	11,826,689
4. 期末余额	37,499,744	116,858,826	168,017	329,478,638	484,005,225
三、账面价值					
1. 期末账面价值	316,806,126	0	243,455	153,667,153	470,716,734
2. 期初账面价值	229,469,412	0	284,602	155,334,071	385,088,085

截至 2015 年 12 月 31 日止, 本集团无通过内部研发形成的无形资产 (2014 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 126,017,192 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 2015 年 12 月 31 日止, 本集团不存在未办妥产权证书的土地使用权 (2014 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	汇率变动影响	期末余额
COSL Holding AS	4,122,652,470	0	0	252,385,294	4,375,037,764

合计	4,122,652,470	0	0	252,385,294	4,375,037,764
----	---------------	---	---	-------------	---------------

(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	汇率变动影响	期末余额
		计提	处置		
COSL Holding AS	0	923,153,600	0	57,380,000	980,533,600
合计	0	923,153,600	0	57,380,000	980,533,600

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，详见附注十五、2。

本集团对商誉进行减值测试时，钻井资产组的可收回金额系按照资产组的预计未来现金流量现值确定，其预计未来现金流量根据管理层批准的 5 年期预算为基础确定。对于超过 5 年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亚太地区、中东地区及中北美地区自升平台、亚太及挪威地区半潜平台的市场趋势预测确定。于 2015 年年末，该钻井资产组的可收回金额为人民币 28,629,923,414 元。

2015 年，由于全球油田服务行业持续低迷，市场情况进一步恶化，公司预计未来大型装备使用率和服务价格将进一步下降，基于本年对该资产组可收回金额的计算，本集团管理层针对商誉计提减值准备人民币 923,153,600 元。

预计未来现金流量现值的相关关键假设和依据如下：

本集团管理层基于同行业对该资产组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% (2014 年：8%)。

本集团管理层亦根据资产组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。

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	本期摊销	汇率调整	期末余额
动员费	251,257,242	32,628,678	99,782,413	12,876,191	196,979,698
高价周转料	717,473,442	316,805,092	354,641,969	9,761,312	689,397,877
其他	44,126,568	102,970,470	41,975,143	2,099,927	107,221,822
合计	1,012,857,252	452,404,240	496,399,525	24,737,430	993,599,397
其中：一年内的长期待摊费用	94,416,329				75,440,720
一年以上的长期待摊费用	918,440,923				918,158,677

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	262,445,965	54,503,905	327,080,741	71,320,234
雇员奖金准备(注)	724,582,791	108,687,419	1,243,547,627	186,532,144
预提费用	61,822,041	9,273,306	0	0

可抵扣亏损	103,059,493	30,917,848	37,270,299	11,181,090
其他	43,020,624	10,847,673	11,929,002	2,175,915
合计	1,194,930,914	214,230,151	1,619,827,669	271,209,383

注：本集团于年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年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	2,871,357,580	690,667,120	3,167,439,767	747,601,193
购买子公司公允价值调整(注)	329,463,939	82,365,985	953,868,179	257,544,408
可供出售金融资产公允价值变动	107,134,234	16,070,136	46,045,490	6,906,824
其他	43,220,728	12,735,968	1,668,975	283,725
合计	3,351,176,481	801,839,209	4,169,022,411	1,012,336,150

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	174,523,144	39,707,007	259,255,163	11,954,220
递延所得税负债	174,523,144	627,316,065	259,255,163	753,080,987

(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
可抵扣暂时性差异	177,152,632	146,759,174
可抵扣亏损	7,487,902,099	5,886,642,650
合计	7,665,054,731	6,033,401,824

本集团未确认递延所得税资产的可抵扣亏损和可抵扣暂时性差异主要系子公司COSL Norwegian AS(“CNA”)产生，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	750,313,996	2,123,865,932

增值税返还及待抵扣税金	246,595,770	154,711,761
其他	0	34,494,180
合计	996,909,766	2,313,071,873

18、短期借款

(1). 短期借款分类

单位：元 币种：人民币

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

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%。相关借款担保信息详见附注十二、5(3)。

(2). 截至 2015 年 12 月 31 日止，本集团无已逾期未偿还的短期借款 (2014 年 12 月 31 日：无)。

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	1,569,269,410	1,996,504,845
服务费	2,602,977,193	3,382,880,350
资本性支出	2,184,023,607	1,538,628,527
其他	669,625,815	525,958,271
合计	7,025,896,025	7,443,971,993

(2). 截至 2015 年 12 月 31 日止，本集团本年度无账龄超过一年的大额应付账款(2014 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	51,946,034	48,949,393
预收修理费	59,878,521	85,512,446
其他	5,685,144	6,844,434
合计	117,509,699	141,306,273

(2). 截至 2015 年 12 月 31 日止，本集团本年度无账龄超过一年的大额预收款项(2014 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	1,422,639,964	3,455,478,196	3,964,922,996	913,195,164
离职后福利-设定提存计划	41,220,731	490,670,906	459,834,674	72,056,963
合计	1,463,860,695	3,946,149,102	4,424,757,670	985,252,127

(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	1,370,819,725	2,876,529,267	3,398,446,394	848,902,598
二、职工福利费	1,131,718	127,279,457	128,308,790	102,385
三、社会保险费	1,576,491	176,010,670	175,694,328	1,892,833
其中: 医疗保险费	1,358,076	147,692,222	147,257,186	1,793,112
工伤保险费	40,557	8,441,750	8,467,726	14,581
生育保险费	89,430	10,235,518	10,240,614	84,334
商业保险	88,428	9,641,180	9,728,802	806
四、住房公积金	-120,257	196,811,084	196,542,871	147,956
五、工会经费和职工教育经费	49,232,287	78,847,718	65,930,613	62,149,392
合计	1,422,639,964	3,455,478,196	3,964,922,996	913,195,164

(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	41,057,390	378,227,704	383,363,316	35,921,778
2、失业保险费	160,452	15,169,451	15,198,401	131,502
3、企业年金缴费	2,889	97,273,751	61,272,957	36,003,683
合计	41,220,731	490,670,906	459,834,674	72,056,963

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

本集团本年度应向参与的设定提存计划(包括基本养老保险、失业保险及年金)缴存费用人民币 490,670,906 元(2014年:人民币472,434,328元)。于2015年12月31日,本集团尚有人民币 72,056,963 元(2014年12月31日:人民币41,220,731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2015年12月31日止,该养老金设定受益计划净负债为人民币66,448,678 元(2014年12月31日:净负债人民币 95,660,720元)。本年度,在该退休金计划下计入当期损益的金额为人民币63,385,081 元(2014年:人民币62,644,299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	111,319,636	279,167,814

营业税	128,132,230	196,189,887
增值税	16,834,325	27,160,450
城市维护建设税	9,358,388	14,262,532
个人所得税	63,871,653	91,272,694
教育费附加	6,879,074	10,205,085
其他海外税金	31,558,410	70,867,991
合计	367,953,716	689,126,453

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	1,327,227	0
因长期借款产生的应付利息	32,336,838	37,994,738
因债券产生的应付利息	219,085,883	105,019,062
合计	252,749,948	143,013,800

截至 2015 年 12 月 31 日止，本集团无逾期未支付的利息(2014 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	98,924,499	133,193,877
应付海餐费	8,812,513	8,885,071
应付设备款	25,026,233	58,750,852
应付科研协作费	4,646,093	5,470,860
应付服务费	192,631,318	185,769,428
应付油料款	10,540,266	4,657,816
其他	77,493,247	99,364,253
合计	418,074,169	496,092,157

(2). 截至 2015 年 12 月 31 日止，本集团无账龄超过一年的大额其他应付款(2014 年 12 月 31 日：无)。

25、1 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
1 年内到期的长期借款(附注七、27)	7,555,368,536	3,817,368,745
合计	7,555,368,536	3,817,368,745

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(附注七、29)	429,417,919	117,016,165
其他	10,185,008	0
合计	439,602,927	117,016,165

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	17,037,923,047	19,572,858,250
减：一年内到期的长期借款 (附注七、25)	7,555,368,536	3,817,368,745
合计	9,482,554,511	15,755,489,505

(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	年末余额		年初余额	
				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	418,273,675	2,716,101,936	501,207,005	3,066,885,662
中国银行(注2)	2009年至2017年	3 month LIBOR+138bps	美元	1,318,252,128	8,560,202,019	1,647,495,112	10,081,022,588
中国银行(注2)	2009年至2017年	3 month LIBOR+90bps	美元	480,000,000	3,116,928,000	600,000,000	3,671,400,000
中国工商银行(注3)	2009年至2017年	3 month LIBOR+90bps	美元	360,000,000	2,337,696,000	450,000,000	2,753,550,000
国开发展基金有限公司(注4)	2015年至2035年	1.08%	人民币	216,744,053	216,744,053	0	0
国开发展基金有限公司(注4)	2015年至2033年	1.08%	人民币	90,251,039	90,251,039	0	0
合计					17,037,923,047		19,572,858,250

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 月从国开发展基金有限公司借款人民币 450,000,000 元，本公司根据同期市场贷款利率 4.9% 对未来现金流量折现得出的现值确定初始确认金额人民币 306,995,092 元。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
高级无抵押美元债券票据	6,442,610,687	6,064,340,441
欧洲中期票据	6,448,213,670	0
合计	14,390,824,357	7,564,340,441

(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	67,200,000	0	0	0	1,500,000,000
高级无抵押美元债券(注 2)	美元 1,000,000,000	2012年9月6日	10年	美元 1,000,000,000	6,064,340,441	0	201,578,294	6,729,904	0	371,540,342	6,442,610,687
欧洲中期票据-第一批(注 3)	美元 500,000,000	2015年7月30日	5年	美元 500,000,000	0	3,058,250,000	47,980,489	-19,255,339	0	187,730,124	3,226,724,785
欧洲中期票据-第二批(注 3)	美元 500,000,000	2015年7月30日	10年	美元 500,000,000	0	3,058,250,000	61,689,200	-24,277,404	0	187,516,289	3,221,488,885
合计	/	/	/	/	7,564,340,441	6,116,500,000	378,447,983	-36,802,839	0	746,786,755	14,390,824,357

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: 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 3: 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)	216,164,719	156,484,098	22,441,225	0	350,207,592	政府补助
与收益相关的政府补助(注 2)	16,164,162	22,207,416	22,059,604	0	16,311,974	政府补助
合同价值(注 3)	443,717,232	0	74,578,089	23,901,223	393,040,366	企业合并
递延动/复员收益	190,842,015	18,996,620	71,982,679	9,611,058	147,467,014	动/复员收益
合同补偿款(注 4)	0	567,284,800	264,046,534	23,667,881	326,906,147	合同补偿
其他(注 5)	322,008,133	2,716,292	75,196,356	16,626,926	266,154,995	设备补偿
合计	1,188,896,261	767,689,226	530,304,487	73,807,088	1,500,088,088	/
其中: 一年内的递延收益	117,016,165				429,417,919	
一年以上的递延收益	1,071,880,096				1,070,670,169	

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/收益相关
荔湾 3-1 气田工程勘察研究	9,362,886	0	3,058,429	6,304,457	与资产相关
模块式地层动态测试系统研究	24,409,298	0	3,506,527	20,902,771	与资产相关
模块式地层动态测试系统研究	0	5,868,400	5,868,400	0	与收益相关
声、电套损检测技术与装备研究	3,665,040	2,073,400	5,683,485	54,955	与收益相关
声、电套损检测技术与装备研究	5,096,981	0	2,474,655	2,622,326	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	0	787,500	631,163	156,337	与收益相关
三维声波、油基泥浆电成像、二维核磁成像测井技术与装备	11,119,410	0	5,204,408	5,915,002	与资产相关
旋转导向钻井系统工程化集成与应用液压动力旋转导向钻井技术系列研究	0	8,450,000	8,433,841	16,159	与收益相关
产业引导资金	146,000,000	10,000,000	0	156,000,000	与资产相关
其他与资产相关的政府补助	20,176,144	146,484,098	8,197,206	158,463,036	与资产相关
其他与收益相关的政府补助	12,499,122	5,028,116	1,442,715	16,084,523	与收益相关
合计	232,328,881	178,691,514	44,500,829	366,519,566	

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、形成资产的国家重大课题研究专项拨款及用于资产建造的低于市场利率的贷款。其中，用于资产建造的低于市场利率的贷款系本公司于 2015 年 12 月取得的长期借款，详见附注七、27(2)。

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

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 2015 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: 本年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	-66,996,473	33,987,990	0	0	8,496,992	25,490,998	0	-41,505,475
重新计量设定受益计划净负债的变动	-66,996,473	33,987,990	0	0	8,496,992	25,490,998	0	-41,505,475
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	-759,907,978	774,246,340	79,599,433	22,745,095	9,163,312	659,710,298	3,028,202	-100,197,680
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	1,225,370	6,549,965	0	0	0	6,549,965	0	7,775,335
可供出售金融资产公允价值变动(注)	39,138,666	163,433,272	79,599,433	22,745,095	9,163,312	51,925,432	0	91,064,098

外币财务报表折算差额	-800,272,014	604,263,103	0	0	0	601,234,901	3,028,202	-199,037,113
合计	-826,904,451	808,234,330	79,599,433	22,745,095	17,660,304	685,201,296	3,028,202	-141,703,155

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，详见附注七、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%，本年度不再提取。

34、 未分配利润

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
调整前上期末未分配利润	28,447,552,458	23,007,279,491
调整后期初未分配利润	28,447,552,458	23,007,279,491
本年净利润	1,073,907,130	7,492,057,527
减：已派发的现金股利（注）	2,290,364,160	2,051,784,560
期末未分配利润	27,231,095,428	28,447,552,458

注：本公司 2014 年度利润分配方案已于 2015 年 6 月 2 日经本公司 2014 年度股东大会审议通过。本次分红派息以本公司总股本 4,771,592,000 股为基数，向全体股东派发 2014 年度末期股息，每股派发现金红利人民币 0.48 元（含税）共计人民币 2,290,364,160 元。该股利已于 2015 年 6 月 16 日支付完毕。

截至 2015 年 12 月 31 日止，本集团未分配利润余额中包括子公司已提取的盈余公积为人民币 22,955,444 元（2014 年 12 月 31 日：人民币 22,094,409 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	23,574,588,026	19,268,935,148	33,606,309,471	23,378,527,406
其他业务	79,392,086	58,550,124	113,875,840	83,972,616
合计	23,653,980,112	19,327,485,272	33,720,185,311	23,462,500,022

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	422,129,624	644,693,914
城市维护建设税	33,408,363	47,810,862
教育费附加	23,990,753	34,250,136
其他	203,321	191,464

合计	479,732,061	726,946,376
----	-------------	-------------

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	3,892,948	4,397,613
物料消耗	18,272,712	25,743,112
办公费用	702,474	807,931
其他	455,483	479,966
合计	23,323,617	31,428,622

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	20,478,327	24,264,644
职工薪酬	222,663,836	308,985,337
维修费用	9,298,852	12,593,753
物料消耗	91,211,439	78,056,649
办公费用	194,028,146	240,512,922
经营租赁费	51,474,809	56,979,018
其他	2,051,408	1,980,247
合计	591,206,817	723,372,570

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	703,947,281	616,166,437
减：利息资本化金额	17,336,609	38,524,596
减：利息收入	105,248,013	155,032,702
汇兑(收益)/损失	-87,725,998	5,689,542
其他	13,648,188	9,893,323
合计	507,284,849	438,192,004

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
坏账损失	561,330,686	108,191,624
存货跌价损失	7,833,423	5,200,731
固定资产减值损失	280,116,289	374,184,640
商誉减值损失	923,153,600	0
合计	1,772,433,998	487,576,995

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
权益法核算的长期股权投资收益	169,748,286	340,954,338
理财产品收益	102,344,528	193,795,476

合计	272,092,814	534,749,814
----	-------------	-------------

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合计	4,688,712	11,407,609	4,688,712
其中：固定资产处置利得	4,688,712	11,407,609	4,688,712
保险赔款	119,212,513	39,834,456	119,212,513
政府补助	112,836,303	167,762,060	112,836,303
其他	10,446,226	16,124,870	10,446,226
合计	247,183,754	235,128,995	247,183,754

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/收益相关
荔湾3-1气田工程勘察研究	3,058,429	3,058,429	与资产相关
模块式地层动态测试系统研究	3,506,527	5,422,236	与资产相关
模块式地层动态测试系统研究	5,868,400	29,172,019	与收益相关
声、电套损检测技术与装备研究	5,683,485	3,259,132	与收益相关
声、电套损检测技术与装备研究	2,474,655	434,622	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	631,163	6,479,001	与收益相关
三维声波、油基泥浆电成像、二维核磁成像测井技术与装备	5,204,408	2,109,867	与资产相关
旋转导向钻井系统工程化集成与应用-液压动力旋转导向钻井技术系列研究	8,433,841	10,859,352	与收益相关
其他与资产相关的政府补助	8,197,206	1,726,946	与资产相关
其他与收益相关的政府补助	1,442,715	21,560,720	与收益相关
成品油消费税返还	68,335,474	83,679,736	与收益相关
合计	112,836,303	167,762,060	

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合计	38,270,034	43,503,746	38,270,034

其中：固定资产处置损失	38,270,034	43,503,746	38,270,034
公益性捐赠支出	156,837	616,200	156,837
其他	37,009,463	53,436,303	37,009,463
合计	75,436,334	97,556,249	75,436,334

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	463,735,657	1,386,211,524
递延所得税费用	-176,087,949	-383,902,811
合计	287,647,708	1,002,308,713

(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	1,396,353,732	8,522,491,282
按法定税率 25%计算的税项	349,088,433	2,130,622,821
享受高新技术企业优惠税率影响	-224,101,037	-722,717,012
境内无须纳税的收入之纳税影响	-55,719,416	-85,362,428
不可抵扣的成本、费用和损失之纳税影响	259,779,650	60,324,519
其中：商誉减值之纳税影响	230,788,400	0
其他	28,991,250	60,324,519
境外经营无须纳税及适用不同税率之纳税影响	114,171,538	-134,228,763
技术研发费加计扣除之纳税影响	-62,982,226	-69,871,026
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	340,579,313	788,630,914
汇率调整差异(注)	-415,495,584	-914,269,117
其他纳税调整项目	-17,672,963	-50,821,195
按本集团实际税率计算的税项费用	287,647,708	1,002,308,713

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：

	本期数	上期数
归属于本公司普通股股东的当年净利润(人民币元)	1,073,907,130	7,492,057,527
本公司年末发行在外普通股的加权平均数(股数)	4,771,592,000	4,760,995,266

本公司不存在稀释性潜在普通股。

每股收益	本年数	上年数
按归属于母公司股东的净利润计算基本每股收益 (人民币元)	0.23	1.57

46、其他综合收益

详见附注七、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	本期发生额	上期发生额
差旅费及出国人员费	725,211,216	704,339,809
办公费及会议费等	82,295,669	158,991,771
其他	212,909,328	495,720,535
合计	1,020,416,213	1,359,052,115

(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	本期发生额	上期发生额
欧洲中期票据发行承销费	12,456,800	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:		
净利润	1,108,706,024	7,520,182,569
加：资产减值损失	1,772,433,998	487,576,995
固定资产折旧	3,782,009,205	3,451,935,185
无形资产摊销	57,208,130	52,453,858
长期待摊费用摊销	374,203,178	265,197,128
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）	33,581,322	32,096,137
财务费用（收益以“-”号填列）	490,722,799	428,298,681
投资损失（收益以“-”号填列）	-272,092,814	-534,749,814
递延所得税资产及负债的变动	-176,087,949	-383,902,811
存货的减少（增加以“-”号填列）	-36,634,571	-254,344,562
递延收益的增加/（减少）	78,184,349	-256,259,760
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	1,072,466,219	-3,106,306,164
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-1,728,473,804	2,457,481,758
经营活动产生的现金流量净额	6,556,226,086	10,159,659,200

2. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	8,772,173,888	3,484,343,488
减: 现金的期初余额	3,484,343,488	3,939,676,309
加: 现金等价物的期末余额	3,801,784,000	1,947,843,758
减: 现金等价物的期初余额	1,947,843,758	5,661,120,758
现金及现金等价物净增加额	7,141,770,642	-4,168,609,821

(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	8,772,173,888	3,484,343,488
其中: 库存现金	417,097	974,156
可随时用于支付的银行存款	8,771,420,863	3,483,045,593
可随时用于支付的其他货币资金	335,928	323,739
二、现金等价物	3,801,784,000	1,947,843,758
其中: 通知存款	1,917,360,000	1,547,843,758
三个月以下定期存款	1,884,424,000	400,000,000
三、期末现金及现金等价物余额	12,573,957,888	5,432,187,246

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	31,607,493	
其中: CNA 养老金存款	27,363,193	养老金存款
保函押金	4,244,300	保函押金
合计	31,607,493	

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			4,038,235,528
其中: 美元	580,618,424	6.4936	3,770,303,801
欧元	3,948,808	7.0952	28,017,582
挪威克朗	117,092,013	0.7386	86,484,161
墨西哥比索	315,917,947	0.3751	118,500,822
其他			34,929,162
应收账款			191,827,925
其中: 美元	14,546,747	6.4936	94,460,759
欧元	121,169,911	0.7386	89,496,096
挪威克朗	891,610	7.0952	6,326,151
其他			1,544,919
其他应收款			152,549,774
其中: 美元	21,014,115	6.4936	136,457,260
其他			16,092,514

应付账款			494,267,681
其中：美元	45,681,614	6.4936	296,638,127
欧元	3,512,519	7.0952	24,922,024
挪威克朗	133,355,034	0.7386	98,496,028
墨西哥比索	74,100,786	0.3751	27,795,205
新加坡元	6,994,302	4.5875	32,086,361
其他			14,329,936
应付利息			45,088,587
其中：美元	6,943,542	6.4936	45,088,587
其他应付款			36,523,699
其中：美元	4,610,879	6.4936	29,941,206
其他			6,582,493
一年内到期的非流动负债			7,555,368,536
其中：美元	1,163,510,000	6.4936	7,555,368,536
应付职工薪酬			112,816,417
其中：挪威克朗	152,743,592	0.7386	112,816,417
长期借款			9,175,559,418
其中：美元	1,413,015,803	6.4936	9,175,559,418

(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九、1。本集团重要境外经营实体根据其所处的主要经济环境确定将美元作为记账本位币。

八、合并范围的变更

本年度，本集团新设立蓝海科泰技术有限公司（“蓝海科泰”）、COSL Singapore Capital 2015 Ltd.、COSL Drilling Brasil Ltda. 及 Far East Oilfield Services Limited Liability Company 四家子公司，均已纳入本集团合并财务报表范围。

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

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	95	投资设立
COSL HongKong Ltd.	中国香港	中国香港	投资控股	0	100	投资设立
COSL (Australia) Pty Ltd. (“COSL Australia”)	澳大利亚	澳大利亚	服务业	0	100	投资设立
COSL Mexico S.A. de C.V (“COSL Mexico”)	墨西哥	墨西哥	服务业	0	100	投资设立
COSL (Middle East) FZE	阿拉伯联合酋长国	阿拉伯联合酋长国	服务业	0	100	投资设立
CNA	挪威	挪威	投资控股	0	100	投资设立
COSL Drilling Pan-Pacific (Labuan) Ltd. (“CDPLL”)	马来西亚	马来西亚	服务业	0	100	投资设立

COSL Drilling Pan-Pacific Ltd.	新加坡	新加坡	服务业	0	100	投资设立
PT. SAMUDAR TIMUR SANTOSA (“PT STS”) (注)	印度尼西亚	印度尼西亚	服务业	0	49	投资设立
COSL Oil-Tech (Singapore) Ltd. (“OIL TECH”)	新加坡	新加坡	服务业	0	100	投资设立
COSL Finance	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	投资控股	0	100	投资设立
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	中国河北	中国河北	制造业	100	0	投资设立

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

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

(2). 本公司不存在重要的非全资子公司

2、在合营企业中的权益

(1). 不重要的合营企业的汇总财务信息

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	681,313,986	750,720,910
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	169,748,286	340,954,338
--其他综合收益	6,549,965	1,225,370
--综合收益总额	176,298,251	342,179,708

合营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		表决权比例(%)	对合营企业投资的会计处理方法
				直接	间接		
中海辉固	中国深圳	中国深圳	注 1	50	0	50	权益法
中法渤海	中国天津	中国天津	注 2	50	0	50	权益法
中国石油测井 - 阿特拉斯合作服务公司 (“阿特拉斯”)	中国深圳	中国深圳	注 3	50	0	50	权益法
麦克巴(注 8)	中国深圳	中国深圳	注 4	60	0	50	权益法
海洋石油 - 奥蒂斯完井服务有限公司 (“奥蒂斯”)	中国天津	中国天津	注 5	50	0	50	权益法
中海艾普	中国天津	中国天津	注 6	50	0	50	权益法
PBS-COSL(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。

- 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)。
- 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。
- 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。根据该等公司章程规定, 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。

十、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、短期借款、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

2015 年 12 月 31 日	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

2014年12月31日	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	6,779,352,311	0	6,779,352,311
应收票据	0	2,775,826,633	0	2,775,826,633
应收账款	0	7,230,381,272	0	7,230,381,272
应收利息	0	20,891,592	0	20,891,592
应收股利	0	85,242,400	0	85,242,400
其他应收款	0	292,114,552	0	292,114,552
其他流动资产	0	2,905,695,088	1,870,799,948	4,776,495,036
金融资产合计	0	20,089,503,848	1,870,799,948	21,960,303,796

金融负债

	年末余额	年初余额
	人民币元	人民币元
流动负债		
短期借款	3,896,160,000	0
应付账款	7,025,896,025	7,443,971,993
应付利息	252,749,948	143,013,800
其他应付款	418,074,169	496,092,157
一年内到期的非流动负债	7,555,368,536	3,817,368,745
应付职工薪酬	985,252,127	1,463,860,695
小计	20,133,500,805	13,364,307,390
非流动负债		
长期借款	9,482,554,511	15,755,489,505
应付债券	14,390,824,357	7,564,340,441
小计	23,873,378,868	23,319,829,946
金融负债合计	44,006,879,673	36,684,137,336

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，相关的应收款项年末余额信息和本集团前五大客户年末余额信息已经在附注七、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 2015 年 12 月 31 日和 2014 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家石油公司组成，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 2015 年 12 月 31 日止，本集团 32% (2014 年 12 月 31 日：14%) 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：

2015 年 12 月 31 日

	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

2014 年 12 月 31 日

	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	7,443,971,993	0	0	0	7,443,971,993
应付利息	143,013,800	0	0	0	143,013,800
其他应付款	496,092,157	0	0	0	496,092,157
一年内到期的非流动负债	3,851,595,916	0	0	0	3,851,595,916
应付职工薪酬	1,463,860,695	0	0	0	1,463,860,695
长期借款	266,593,575	7,362,290,732	8,316,019,416	521,107,401	16,466,011,124
应付债券	266,067,500	266,067,500	798,202,500	8,616,070,000	9,946,407,500
金融负债合计	13,931,195,636	7,628,358,232	9,114,221,916	9,137,177,401	39,810,953,185

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析，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
2015 年			
	-50bps	81,889,625	81,889,625
	+50bps	-81,889,625	-81,889,625

	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
2014 年			
	-50bps	84,997,290	84,997,290
	+50bps	-84,997,290	-84,997,290

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。

2015 年 12 月 31 日，因外汇风险可能对本集团的经营业绩产生影响的外币资产和外币负债分币种构成情况列示如下：

单位：元 币种：人民币

项目	外币负债		外币资产	
	年末余额	年初余额	年末余额	年初余额
美元	17,175,435,977	20,221,838,464	19,484,689,055	23,521,992,038
其他币种	359,321,440	347,152,735	391,295,406	286,488,657

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 2015 年 12 月 31 日的评估，在其他变量不变的假设下，如果人民币兑美元汇率的 5%的可能合理变动对本集团净利润的影响如下：

单位：元 币种：人民币

项目	本年数	上年数
净利润增加(减少)		
-因美元兑人民币汇率上升	91,677,443	170,987,888
-因美元兑人民币汇率下降	-91,677,443	-170,987,888

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位:元 币种:人民币

项目	期末公允价值			
	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	合计
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	2,403,713,889	0	0	2,403,713,889
合计	2,403,713,889	0	0	2,403,713,889

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。

浮动利率的短期借款、长期借款，其公允价值约等于债务账面价值。

除上述金融工具外，本集团持有的其他金融工具的账面价值与公允价值信息如下：

	账面价值		公允价值	
	年末余额	年初余额	年末余额	年初余额
	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(注 1)	14,390,824,357	7,564,340,441	14,210,660,652	7,261,058,960
固定利率长期借款(注 2)	306,995,092	0	306,995,092	0
合计	14,697,819,449	7,564,340,441	14,517,655,744	7,261,058,960

注 1： 由本公司发行的公司债券在中国银行间债券市场进行交易，其公允价值由中国中央国债登记结算有限责任公司提供，并采用收益现值法以反映其信用利差的折现率作为主要输入值确定。由本集团发行的高级无抵押美元债券和欧洲中期票据的公允价值采用收益现值法确定，并以美国国债利率作为主要输入值。该等债券公允价值计量为第二层次。

注 2： 固定利率长期借款的公允价值采用收益现值法确定，以同期市场贷款利率作为折现率作为主要输入值确定，其公允价值计量为第二层次。

十二、 关联方及关联交易

1、 本集团的母公司情况

单位：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	人民币 94,931,614,000 元	50.53%	50.53%

本集团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九、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九、2。

4、 其他关联方情况

与本集团发生关联方交易的其他关联方资料如下：

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
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
海南中海石油运输服务有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源物流有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海石油开氏石化有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司石化分公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司湛江南海西部物资分公司	同受最终控股公司控制的公司
山东海化集团有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海石油(惠州)物流有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中联煤层气有限责任公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
渤海石油运输有限责任公司	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
中海沥青股份有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中国近海石油服务(香港)有限公司	同受最终控股公司控制的公司

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	物资、公用事业及其他配套服务	4,876,072	325,920
中海油	租赁服务	6,358,906	3,740,790
海油总公司	租赁服务	343,631,935	430,446,989
海油总公司	其他	1,694,400	1,486,150
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	662,537,959	965,489,759
海油总公司集团内其他关联公司	租赁服务	398,667,432	268,144,566
海油总公司集团内其他关联公司	其他	58,189,757	77,964,050
合营公司	物资、公用事业及其他配套服务	59,235,606	70,263,235
合营公司	租赁服务	18,646,923	61,971,289
合计		1,553,838,990	1,879,832,748

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	5,645,213,100	8,890,403,002
海油总公司	提供钻井服务	1,589,104	40,527,268
海油总公司集团内其他关联公司	提供钻井服务	37,136,803	53,772,892
其中：中海油国际融资租赁有限公司		34,184,687	47,834,142
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司		2,925,602	3,686,422
其他		26,514	2,252,328
合营公司	提供钻井服务	142,309	41,350
小计		5,684,081,316	8,984,744,512
中海油	提供油田技术服务	6,205,984,550	7,838,913,472
海油总公司	提供油田技术服务	67,225,736	67,164,446
海油总公司集团内其他关联公司	提供油田技术服务	32,402,565	34,808,289
其中：中联煤层气有限公司及其子公司		16,223,298	0

海洋石油工程股份有限公司及其子公司		9,514,169	73,077
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司		5,533,427	15,325,757
其他		1,131,671	19,409,455
合营公司	提供油田技术服务	11,623,425	8,069,687
小计		6,317,236,276	7,948,955,894
中海油	提供船舶服务	2,319,416,732	2,926,893,970
海油总公司集团内其他关联公司	提供船舶服务	105,979,512	324,342,236
其中：海洋石油工程股份有限公司及其子公司		70,696,009	112,682,598
山东海化集团有限公司		14,098,526	13,056,252
中海沥青股份有限公司		9,214,257	9,661,783
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司		4,327,113	2,864,878
海南中海石油运输服务有限公司		0	70,310,792
中海石油开氏石化有限责任公司		0	54,422,868
中海油能源发展股份有限公司石化分公司		0	44,709,147
其他		7,643,607	16,633,918
合营公司	提供船舶服务	0	4,279,303
小计		2,425,396,244	3,255,515,509
中海油	提供物探服务	1,365,080,757	2,025,390,037
海油总公司	提供物探服务	4,645,788	18,038,961
海油总公司集团内其他关联公司	提供物探服务	71,775,264	233,079,156
其中：中海油研究总院		61,431,600	40,894,000
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		6,100,629	159,774,110
其他		4,243,035	32,411,046
合营公司	提供物探服务	21,133,258	22,499,414
小计		1,462,635,067	2,299,007,568

(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十二、5(1)中。

(3). 关联方担保情况

单位：元 币种：人民币

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
海油总公司	美元 600,000,000 元	2015 年 5 月 7 日	贷款存续期	否

此担保系海油总公司为本公司之子公司 COSL Holding AS 的借款提供的全额无条件不可撤销的连带责任保证担保。该借款具体详见附注七、18。

本集团不存在作为担保方提供关联担保的情况。

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	5,214,773	7,696,937

具体明细如下：

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
李勇	770,534	1,042,485
董伟良	835,151	850,574
李飞龙	718,186	734,924
曹树杰	607,219	625,780
瞿士龙(注 1)	601,546	627,187
齐美胜	583,106	674,680
李智	552,895	562,342
杨海江(注 2)	412,873	539,889
王保军(注 3)	133,263	0
徐雄飞(注 4)	0	814,478
于湛海(注 5)	0	607,309
康鑫(注 6)	0	617,289
合计	5,214,773	7,696,937

上述关键管理人员薪酬包括工资、奖金、酬金及其他收入。

注 1： 于 2015 年 12 月，瞿士龙先生由于工作调动不再担任本公司副总裁职务。

注 2： 于 2015 年 8 月，杨海江先生辞去了本公司的董事会秘书职务。

注 3： 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 4： 于 2014 年 7 月，徐雄飞先生辞去了本公司的副总裁职务。

注 5： 于 2014 年 9 月，原副总裁于湛海先生退休。

注 6： 于 2014 年 9 月，康鑫女士辞去了本公司的副总裁兼总法律顾问职务。

(5). 关联公司利息收入

单位：元 币种：人民币

	本年金额	上年金额
中海石油财务有限责任公司	47,121,271	44,412,399
合计	47,121,271	44,412,399

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	3,502,885,978	0	4,104,708,195	0
应收账款	海油总公司	0	0	39,845,410	0
应收账款	海油总公司集团内其他关联公司	102,673,140	0	108,060,302	0
应收账款	其中：海洋石油工程股份有限公司及其子公司	47,366,721	0	17,167,891	0
应收账款	中海油国际融资租赁有限公司	20,980,710	0	23,140,336	0
应收账款	中联煤层气有限责任公司及其子公司	11,132,360	0	10,313,470	0
应收账款	中海油研究总院	7,131,000	0	0	0
应收账款	中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司	3,472,162	0	16,991,129	0
应收账款	其他	12,590,187	0	40,447,476	0
应收账款	合营公司	2,566,659	0	8,176,762	0
应收账款	小计	3,608,125,777	0	4,260,790,669	0
其他应收款	中海油	1,792,119	0	5,432,672	0
其他应收款	海油总公司集团内其他关联公司	694,103	500,000	701,614	500,000
其他应收款	合营公司	15,330,420	0	11,058,589	0
其他应收款	小计	17,816,642	500,000	17,192,875	500,000
应收股利	中法渤海	35,000,000	0	0	0
应收股利	中海艾普	9,000,000	0	26,500,000	0
应收股利	麦克巴	0	0	58,742,400	0
应收股利	小计	44,000,000	0	85,242,400	0
应收票据	中海油	1,877,031,263	0	2,738,213,380	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	9,478,919	6,913,949
应付账款	海油总公司	313,770,000	159,409,237
应付账款	海油总公司集团内其他关联公司	444,985,720	366,475,567
应付账款	其中：中海油能源物流有限公司	122,597,544	53,372,769
应付账款	中海石油(惠州)物流有限公司	61,086,438	11,347,408
应付账款	中海油信息科技有限公司	47,444,628	44,096,987
应付账款	中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	32,041,574	25,323,225
应付账款	中海油国际融资租赁有限公司	23,933,111	33,691,429
应付账款	渤海石油物业管理公司	21,589,989	47,888,053
应付账款	中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司	6,396,334	15,010,018
应付账款	渤海石油运输有限责任公司	0	16,573,192
应付账款	其他	129,896,102	119,172,486
应付账款	合营公司	126,921,724	119,926,629
应付账款	其中：阿特拉斯	44,210,484	38,109,052

应付账款	中法渤海	39,880,717	22,481,834
应付账款	中海辉固	22,502,430	38,219,052
应付账款	中海艾普	14,986,343	13,506,238
应付账款	奥帝斯	5,341,750	7,610,453
应付账款	小计	895,156,363	652,725,382
其他应付款	中海油	3,335,218	1,600,729
其他应付款	海油总公司	50,915,934	56,125,078
其他应付款	海油总公司集团内其他关联公司	44,577,275	3,341,378
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	31,090,575	325,000
其他应付款	中国近海石油服务(香港)有限公司	5,946,081	471,731
其他应付款	中海油能源发展股份有限公司湛江南海西部物资分公司	5,357,653	1,050,518
其他应付款	其他	2,182,966	1,494,129
其他应付款	合营公司	96,072	72,126,692
其他应付款	其中：中法渤海	96,072	96,072
其他应付款	Eastern Marine	0	72,030,620
其他应付款	小计	98,924,499	133,193,877
其他流动负债	海油总公司	10,185,008	0

本集团及本公司应收及应付关联方款项均不计利息、无抵押。

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

	年末余额	年初余额
1年以内(含1年)	111,978,573	377,041,693
1到2年以内(含2年)	118,800,000	118,800,000
2到3年以内(含3年)	118,800,000	118,800,000
3年以上	38,520,000	153,626,301
合计	388,098,573	768,267,994

8、存放关联方的货币资金

本集团

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
中海石油财务有限责任公司	1,506,039,097	1,503,901,817

十三、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	年末余额	年初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的	3,476,027,410	11,403,925,700
合计	3,476,027,410	11,403,925,700

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

	年末余额	年初余额
资产负债表日后 1 年以内(含 1 年)	716,957,079	929,773,296
资产负债表日后 1 至 2 年(含 2 年)	696,992,470	657,118,661
资产负债表日后 2 至 3 年(含 3 年)	504,516,418	655,391,725
资产负债表日后 3 年以上	399,684,341	960,906,130
合计	2,318,150,308	3,203,189,812

2、或有事项

本集团本年不存在重大或有事项。

十四、资产负债表日后事项

1、利润分配情况

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	324,468,256
经审议批准宣告发放的利润或股利	324,468,256

2016 年 3 月 29 日，本公司 2016 年第一次董事会会议审议通过，按截至 2015 年 12 月 31 日总股本 4,771,592,000 股为基数，拟以每股派发现金红利人民币 0.068 元(含税)，共计分配利润人民币 324,468,256 元。上述股利分配方案尚待股东大会批准。

2、其他资产负债表日后事项说明

(1) 关于两份作业合同的有关情况及最新进展

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。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。目前，经过双方协商，COSLPROMOTER 于 2016 年 3

月 18 日起恢复为 Statoil 作业。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。

(2) 全面实施“营改增”的影响

2016 年 3 月，经国务院批准，自 2016 年 5 月 1 日起，在全国范围内全面推开营业税改征增值税(以下简称“营改增”)试点，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。

2016 年 3 月 23 日，财政部、国家税务总局联合下发财税[2016]36 号文《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》(以下简称“36 号文”)，对试点实施办法及相关事项做出规定。

本次“营改增”试点范围的扩大将对本集团的财务状况和经营成果产生一定的影响。截至本财务报表报出日，本集团正在根据 36 号文的相关规定对本次“营改增”的影响进行评估。

十五、 其他重要事项

1、 年金计划

详见附注七、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

2015 年

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	12,229,094,975	7,083,916,170	1,572,404,344	2,768,564,623	23,653,980,112
分部间交易收入	1,854,310,160	788,741,347	8,047,256	13,550,998	2,664,649,761
分部营业收入合计	14,083,405,135	7,872,657,517	1,580,451,600	2,782,115,621	26,318,629,873
分部间抵销					-2,664,649,761
营业收入合计					23,653,980,112
营业利润总额	966,798,271	513,633,931	6,652,596	314,209,255	1,801,294,053
未分配损益					-404,940,321
利润总额					1,396,353,732
所得税费用					287,647,708
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	-5,788,545	120,049,210	58,617,001	-3,129,380	169,748,286
折旧费和摊销费	2,614,885,873	691,085,392	392,272,288	515,176,960	4,213,420,513
资产减值损失	1,756,943,303	10,481,685	1,814,385	3,194,625	1,772,433,998
资本性支出	3,973,600,513	705,054,723	1,644,036,405	1,543,821,358	7,866,512,999

2014 年

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	17,709,127,334	9,776,725,600	2,690,561,610	3,543,770,767	33,720,185,311
分部间交易收入	2,427,910,499	1,025,928,242	74,315,778	92,858,947	3,621,013,466
分部营业收入合计	20,137,037,833	10,802,653,842	2,764,877,388	3,636,629,714	37,341,198,777
分部间抵销					-3,621,013,466
营业收入合计					33,720,185,311
营业利润总额	6,571,796,815	1,632,108,161	243,788,211	319,194,623	8,766,887,810
未分配损益					-244,396,528
利润总额					8,522,491,282
所得税费用					1,002,308,713
资产总额					
分部资产	55,215,281,220	8,222,314,563	5,561,140,455	8,054,085,699	77,052,821,937
未分配资产					9,821,485,204

小计					86,874,307,141
负债总额					
分部负债	4,586,725,335	3,922,885,962	957,686,331	1,772,449,110	11,239,746,738
未分配负债					28,312,461,292
小计					39,552,208,030

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	-3,552,895	484,312,736	193,994,822	75,966,247	750,720,910
对合营企业的投资收益	-3,797,919	267,829,335	77,418,297	-495,375	340,954,338
折旧费和摊销费	2,368,551,457	572,360,371	408,821,476	419,852,867	3,769,586,171
资产减值损失	323,739,930	10,742,831	781,476	152,312,758	487,576,995
资本性支出	3,482,858,826	1,181,169,121	1,183,501,594	2,231,351,300	8,078,880,841

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、挪威以及中东的若干国家等。

本集团依据收入来源的客户所在地划分地区分部。本集团非流动资产(除长期股权投资、商誉和递延所得税资产以外)地区分布信息按照这些资产所在的地理位置确定。

对外交易收入

单位: 元 币种: 人民币

地区	本年金额	上年金额
国内	15,954,214,101	23,627,877,449
国际	7,699,766,011	10,092,307,862
其中: 北海	3,161,997,732	4,073,244,526
其他	4,537,768,279	6,019,063,336
合计	23,653,980,112	33,720,185,311

非流动资产

单位: 元 币种: 人民币

地区	年末余额	年初余额
国内	35,611,584,724	31,936,563,635
国际	26,396,504,498	26,299,526,025
其中: 北海	11,566,382,500	11,385,025,781
其他	14,830,121,998	14,914,500,244
合计	62,008,089,222	58,236,089,660

主要客户信息

单位: 元 币种: 人民币

客户	本年金额	占营业收入比例%
中海油	15,535,695,139	66

合计	15,535,695,139	66
----	----------------	----

十六、 母公司财务报表主要项目注释

1、 货币资金

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	234,765	210,181
- 人民币	94,511	104,482
- 美元	110,518	67,110
- 印尼盾	2,406	10,853
- 菲律宾比索	27,330	27,736
银行存款	7,087,622,825	4,996,260,399
- 人民币	3,295,234,133	3,136,818,656
- 美元	3,791,697,389	1,857,799,327
- 印尼盾	375,460	81,357
- 菲律宾比索	24,372	21,978
- 港币	291,471	1,539,081
其他货币资金	4,491,832	3,383,239
- 人民币	335,928	323,739
- 美元	4,155,904	3,059,500
合计	7,092,349,422	4,999,853,819
其中：存放于境外的款项总额	32,593,814	65,201,147

截至 2015 年 12 月 31 日止，本公司的所有权受到限制的货币资金为人民币 4,155,904 元(2014 年 12 月 31 日：人民币 3,059,500 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 2015 年 12 月 31 日止，本公司三个月以上的定期存款为人民币 200,000,000 元(2014 年 12 月 31 日：人民币 1,308,046,000 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	4,991,865,194	92	61,618,671	1	4,930,246,523	5,370,287,672	92	61,618,671	1	5,308,669,001
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	425,801,257	8	11,116,242	3	414,685,015	483,782,735	8	8,932,098	2	474,850,637
合计	5,417,666,451	100	72,734,913		5,344,931,538	5,854,070,407	100	70,550,769		5,783,519,638

期末单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款：

单位：元 币种：人民币

应收账款（按单位）	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
中海油	3,227,393,405	0	0	不适用
COSL (Middle East) FZE	451,001,507	0	0	不适用
COSL Mexico	411,405,949	0	0	不适用
PT. COSL INDO	390,838,787	0	0	不适用
超准能源服务国际有限公司	119,423,352	0	0	不适用
其他	391,802,194	61,618,671	16	逾期未收回
合计	4,991,865,194	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		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内	396,387,587		
其中：1 年以内分项			
6 个月以内	379,678,713		
6 个月至 1 年	16,708,874		
1 年以内小计	396,387,587		
1 至 2 年	22,950,136	6,885,041	30
2 至 3 年	5,580,832	3,348,499	60
3 年以上	882,702	882,702	100
合计	425,801,257	11,116,242	

确定上述组合的依据详见附注五、11。

(2). 本年度，本公司计提坏账准备人民币 6,923,274 元(2014 年 12 月 31 日：人民币 3,858,536 元)，转回坏账准备人民币 4,739,130 元(2014 年 12 月 31 日：人民币 1,326,970 元)。

(3). 本公司本年无核销的重大应收账款（2014 年：无）。

(4). 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	年末余额	占应收账款总额的比例(%)	坏账准备
中海油	3,227,393,405	60	0
COSL (Middle East) FZE	451,001,507	8	0
COSL Mexico	411,405,949	8	0
PT. COSL INDO	390,838,787	7	0
超准能源服务国际有限公司	119,423,352	2	0
前五名应收账款	4,600,063,000	85	0

(5). 截至 2015 年 12 月 31 日止，本公司无因金融资产转移而终止确认的应收账款(2014 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	554,857,949	76	0	0	554,857,949	467,481,762	66	0	0	467,481,762
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	172,533,601	24	13,829,086	8	158,704,515	236,678,505	34	11,291,864	5	225,386,641
合计	727,391,550	100	13,829,086		713,562,464	704,160,267	100	11,291,864		692,868,403

期末单项金额重大并单独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
COSL International Middle East FZE (“CIME”)	178,718,176	0	0	不适用
CNA 及其子公司	139,973,802	0	0	不适用
Koec (International) Limited	68,168,708	0	0	不适用
COSL Drilling Power Pte. Ltd.	51,722,255	0	0	不适用
COSL (Labuan) Co. Ltd.	37,592,916	0	0	不适用
其他	78,682,092	0	0	不适用
合计	554,857,949			

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
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
6 个月以内	117,816,854	0	0
6 个月至 1 年	31,061,220	0	0
1 年以内小计	148,878,074	0	0
1 至 2 年	13,591,864	4,077,559	30
2 至 3 年	780,340	468,204	60
3 年以上	9,283,323	9,283,323	100
合计	172,533,601	13,829,086	

确定该组合依据的说明：

确定上述组合的依据详见附注五、11。

(2). 本年度，本公司计提坏账准备人民币 4,058,860 元(2014 年 12 月 31 日：人民币 3,760,154 元)，转回坏账准备人民币 1,521,638 元(2014 年 12 月 31 日：人民币 2,552,143 元)。

(3). 本公司本年无核销的重大其他应收款(2014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	187,825,202	178,453,583
应收设备款	178,718,176	168,408,359
押金及保证金	74,900,239	70,094,670
代垫款	200,659,474	114,707,309
待抵扣税金	37,239,859	100,552,467
备用金	5,406,875	4,785,903
保险赔款	590,882	475,368
其他	42,050,843	66,682,608
合计	727,391,550	704,160,267

(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
CIME	应收子公司设备款	178,718,176	6个月以内	25	0
CNA 及其子公司	应收子公司利息	139,973,802	6个月以内	19	0
Koec (International) Limited	代垫款	68,168,708	6个月以内	9	0
COSL Drilling Power Pte. Ltd.	代垫款	51,722,255	6个月以内	7	0
COSL (Labuan) Co. Ltd.	其他	37,592,916	6个月以内	5	0
合计		476,175,857		65	0

(6). 截至2015年12月31日止,本公司无涉及政府补助的其他应收款(2014年12月31日:无)。

(7). 截至2015年12月31日止,本公司无因金融资产转移而终止确认的其他应收款(2014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	7,348,799,456	0	7,348,799,456	7,323,799,456	0	7,323,799,456
对合营企业投资	681,313,986	0	681,313,986	674,754,663	0	674,754,663
合计	8,030,113,442	0	8,030,113,442	7,998,554,119	0	7,998,554,119

(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 Ltd.)	325,000	0	0	325,000	0	0
深圳深水	20,000,000	0	0	20,000,000	0	0

蓝海科泰	0	25,000,000	0	25,000,000	0	0
合计	7,323,799,456	25,000,000	0	7,348,799,456	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	193,994,822	0	0	58,617,001	-2,344,860	50,233,100	200,033,863	0
中法渤海	152,824,116	0	0	69,662,473	0	124,500,000	97,986,589	0
麦克巴	112,724,744	0	0	18,123,228	6,713,457	0	137,561,429	0
中海艾普	134,226,174	0	0	28,820,746	0	0	163,046,920	0
其他	80,984,807	0	0	7,132,610	2,181,368	7,613,600	82,685,185	0
小计	674,754,663	0	0	182,356,058	6,549,965	182,346,700	681,313,986	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. 年初余额	61,887,820	10,980,783,925	15,501,394,968	9,076,958,152	99,592,096	35,720,616,961
2. 本年增加金额	0	1,969,092,665	746,662	784,105,204	11,048,461	2,764,992,992
(1) 本年购置	0	0	0	119,289,569	21,101	119,310,670
(2) 在建工程转入	0	1,969,092,665	746,662	664,815,635	11,027,360	2,645,682,322
3. 本年减少金额	0	509,422,733	20,346,785	184,265,458	4,737,365	718,772,341
(1) 处置或报废	0	509,422,733	20,346,785	177,475,458	4,737,365	711,982,341
(2) 转入在建工程	0	0	0	6,790,000	0	6,790,000
4. 年末余额	61,887,820	12,440,453,857	15,481,794,845	9,676,797,898	105,903,192	37,766,837,612
二、累计折旧						
1. 年初余额	19,762,999	4,846,696,670	6,620,946,514	5,325,973,983	66,625,669	16,880,005,835
2. 本年增加金额	3,022,296	564,686,806	477,166,361	786,629,868	9,179,659	1,840,684,990
(1) 本年计提	3,022,296	564,686,806	477,166,361	786,629,868	9,179,659	1,840,684,990
3. 本年减少金额	0	389,592,099	16,963,036	159,330,095	4,312,686	570,197,916
(1) 处置或报废	0	389,592,099	16,963,036	153,894,545	4,312,686	564,762,366
(2) 转入在建工程	0	0	0	5,435,550	0	5,435,550
4. 年末余额	22,785,295	5,021,791,377	7,081,149,839	5,953,273,756	71,492,642	18,150,492,909
三、减值准备						
1. 年初余额	0	73,099,929	148,569,949	0	0	221,669,878
2. 本年增加金额	0	0	0	0	0	0
(1) 本年计提	0	0	0	0	0	0
3. 本年减少金额	0	73,099,929	0	0	0	73,099,929
(1) 处置或报废	0	73,099,929	0	0	0	73,099,929
4. 年末余额	0	0	148,569,949	0	0	148,569,949
四、账面价值						
1. 年末账面价值	39,102,525	7,418,662,480	8,252,075,057	3,723,524,142	34,410,550	19,467,774,754
2. 年初账面价值	42,124,821	6,060,987,326	8,731,878,505	3,750,984,169	32,966,427	18,618,941,248

截至2015年12月31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6,742,775,372元(2014年12月31日:人民币7,041,597,551元)。

(2). 截至2015年12月31日止,本公司无暂时闲置的固定资产(2014年12月31日:无)。

(3). 截至2015年12月31日止,本公司无通过融资租赁租入的固定资产(2014年12月31日:

无)。

(4). 截至 2015 年 12 月 31 日止, 本公司无经营租赁租出的固定资产(2014 年 12 月 31 日: 无)。

(5). 截至 2015 年 12 月 31 日止, 本公司无未办妥产权证书的固定资产(2014 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	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
海洋石油 691(原“海洋石油 682”)	759,963,480	0	759,963,480	690,754,805	0	690,754,805
海港项目	447,955,290	0	447,955,290	318,699,573	0	318,699,573
建造 14 艘工作船	645,976,360	0	645,976,360	1,764,049,433	0	1,764,049,433
新建勘察船	245,544,572	0	245,544,572	180,019,524	0	180,019,524
5000 英尺半潜式钻井平台	1,423,245,273	0	1,423,245,273	466,864,868	0	466,864,868
400 英尺自升式钻井平台建造	2,846,528,588	0	2,846,528,588	987,438,475	0	987,438,475
新建二维物探船	320,191,487	0	320,191,487	49,652,137	0	49,652,137
新建作业支持船 2 艘	193,270,921	0	193,270,921	43,044,166	0	43,044,166
深水综合勘察船 2 艘	939,380,314	0	939,380,314	129,736,093	0	129,736,093
新建震源船	185,986,193	0	185,986,193	36,111,538	0	36,111,538
建造 15 艘工作船	697,225,244	0	697,225,244	31,030,911	0	31,030,911
其他	700,489,346	0	700,489,346	905,533,950	0	905,533,950
合计	9,405,757,068	0	9,405,757,068	5,602,935,473	0	5,602,935,473

(2) 重要在建工程项目本年变动情况

项目名称	预算数	期初余额	本年增加额	本年转入 固定资产	年末余额	工程投入占预 算比例(%)	工程进度 (%)	利息资本化 累计金额	资金来源
海洋石油 691(原“海洋石油 682”)	845,685,000	690,754,805	69,208,675	0	759,963,480	90	90	0	自筹资金
海港项目	697,165,000	318,699,573	129,255,717	0	447,955,290	74	74	0	自筹资金
建造 14 艘工作船	2,486,065,400	1,764,049,433	493,758,566	1,611,831,639	645,976,360	91	91	0	自筹资金
新建勘察船	298,500,000	180,019,524	65,525,048	0	245,544,572	82	82	0	自筹资金
5000 英尺半潜式钻井平台	3,154,260,500	466,864,868	956,380,405	0	1,423,245,273	45	45	0	自筹资金
400 英尺自升式钻井平台建造	3,192,944,600	987,438,475	1,859,090,113	0	2,846,528,588	89	89	0	自筹资金
新建二维物探船	414,630,000	49,652,137	270,539,350	0	320,191,487	77	77	0	自筹资金
新建作业支持船 2 艘	261,290,000	43,044,166	150,226,755	0	193,270,921	74	74	0	自筹资金
深水综合勘察船 2 艘	1,463,690,000	129,736,093	809,644,221	0	939,380,314	64	64	0	自筹资金
新建震源船	241,940,000	36,111,538	149,874,655	0	185,986,193	77	77	0	自筹资金
建造 15 艘工作船	2,259,810,000	31,030,911	666,194,333	0	697,225,244	31	31	0	自筹资金
其他	6,712,303,500	905,533,950	828,806,079	1,033,850,683	700,489,346	/	/	0	/
合计	22,028,284,000	5,602,935,473	6,448,503,917	2,645,682,322	9,405,757,068	/	/	0	/

7、 应付账款

(1). 应付账款列示

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
材料采购费	1,463,446,530	1,628,019,944
服务费	2,328,872,468	2,956,740,228
资本性支出	2,047,774,123	1,131,326,056
其他	665,335,513	526,025,050
合计	6,505,428,634	6,242,111,278

(2). 截至 2015 年 12 月 31 日止，本公司本年度无账龄超过一年的大额应付账款(2014 年 12 月 31 日：无)。

8、 应付债券

(1). 应付债券

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
中海油服公司债券	1,500,000,000	1,500,000,000
合计	1,500,000,000	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
中海油服公司债券	人民币 1,500,000,000	2007年5月18日	15年	人民币 1,500,000,000

债券名称	年初余额	本年发行	计提利息	溢折价摊销	本年偿还	年末余额
中海油服公司债券	1,500,000,000	0	67,200,000	0	0	1,500,000,000
合计	1,500,000,000	0	67,200,000	0	0	1,500,000,000

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。

9、 未分配利润

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
上年年末未分配利润	25,433,284,185	21,432,508,786
本年净利润	2,149,002,978	6,052,559,959
减：已派发的现金股利(注)	2,290,364,160	2,051,784,560
年末未分配利润	25,291,923,003	25,433,284,185

注：本公司 2014 年度利润分配方案已于 2015 年 6 月 2 日经本公司 2014 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 2014 年度末期股息，每

股派发现金红利人民币 0.48 元(含税)共计人民币 2,290,364,160 元。该股利已于 2015 年 6 月 16 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	1,550,123,383	1,577,582,213	2,578,959,304	2,302,058,956
钻井服务	6,395,808,105	4,700,594,966	9,615,049,247	4,646,952,303
油田技术服务	6,562,637,683	5,677,264,599	9,245,611,136	7,281,615,879
船舶服务	2,587,678,264	2,221,331,441	3,483,565,102	2,877,406,354
合计	17,096,247,435	14,176,773,219	24,923,184,789	17,108,033,492

11、财务费用

单位：元 币种：人民币

	本年金额	上年金额
利息支出	370,187,290	417,638,165
减：利息收入	96,704,341	139,050,460
汇兑(收益)/损失	-90,895,989	5,437,196
其他	4,399,517	3,552,113
合计	186,986,477	287,577,014

12、投资收益

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到子公司分配的股利	50,000,000	0
合营企业投资收益	172,877,666	341,449,713
理财产品收益	102,344,528	193,795,476
合计	325,222,194	535,245,189

13、所得税费用

(1). 所得税费用表

单位：元 币种：人民币

	本年金额	上年金额
当年所得税费用	251,563,714	1,081,698,975
递延所得税费用/(收益)	49,183,148	-165,454,487
合计	300,746,862	916,244,488

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元 币种：人民币

	本年金额	上年金额
利润总额	2,449,749,840	6,968,804,447
按法定税率 25%计算的税项	612,437,460	1,742,201,112
享受高新技术企业优惠税率影响	-217,874,706	-713,266,903

无须纳税的收入之纳税影响	-55,719,416	-85,362,428
不可抵扣的成本之纳税影响	28,981,246	54,969,201
境外经营适用不同税率的影响	5,194,795	10,910,677
技术研发费加计扣除之纳税影响	-62,982,226	-67,176,727
其他纳税调整项目	-9,290,291	-26,030,444
按本公司实际税率计算的税项费用	300,746,862	916,244,488

14、经营活动现金流量

单位：元 币种：人民币

	本年金额	上年金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	2,149,002,978	6,052,559,959
加：资产减值损失	6,969,359	165,678,588
固定资产折旧	1,840,684,990	1,824,312,458
无形资产摊销	44,906,006	40,810,810
长期待摊费用摊销	313,230,934	229,950,737
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的净损失	23,585,073	19,142,154
财务费用	182,586,960	284,024,901
投资收益	-325,222,194	-535,245,189
递延所得税资产及负债的变动	49,183,148	-165,454,487
存货的增加	-64,819,083	-131,755,381
递延收益的减少	-35,695,976	-61,604,014
经营性应收项目的减少/(增加)	763,017,303	-3,321,609,380
经营性应付项目的(减少)/增加	-1,234,373,600	1,870,393,028
经营活动产生的现金流量净额	3,713,055,898	6,271,204,184
2. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	3,378,621,518	1,988,863,819
减：现金的期初余额	1,988,863,819	2,286,427,912
加：现金等价物的期末余额	3,509,572,000	1,699,884,500
减：现金等价物的期初余额	1,699,884,500	3,809,915,963
现金及现金等价物的净增加/(减少)额	3,199,445,199	-2,407,595,556

15、现金及现金等价物

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
一、现金及银行存款	3,378,621,518	1,988,863,819
其中：库存现金	234,765	210,181
可随时用于支付的银行存款	3,378,050,825	1,988,329,899
可随时用于支付的其他货币资金	335,928	323,739
二、现金等价物	3,509,572,000	1,699,884,500
其中：通知存款	1,625,148,000	1,299,884,500
三个月以下定期存款	1,884,424,000	400,000,000
三、期末现金及现金等价物余额	6,888,193,518	3,688,748,319

16、关联方及关联方交易

(1). 母公司情况

母公司名称	注册地	法定 代表人	业务性质	对本公司 持股比例	对本公司 表决权比例	注册资本
海油总公司	中国北京	杨华	海洋石油天然气的勘探、 开发、生产及加工	50.53%	50.53%	人民币 94,931,614,000 元

本公司的最终控制方为海油总公司。

(2). 本公司子公司情况

本公司所属的重要子公司详见附注十六、4。此外，本年与本公司发生关联方交易及往来的其他子公司亦包括：

公司名称	关联方关系
COSL Drilling Craft Pte. Ltd.	子公司
COSL Drilling Power Pte. Ltd.	子公司
COSL Prospector Pte. Ltd.	子公司
COSL Singapore Limited	子公司
COSL Canada Ltd.	子公司
COSL Offshore Management AS	子公司
China Oilfield Services Southeast Asia (BVI) Limited	子公司
COSL (Labuan) Co. Ltd.	子公司
CIME	子公司

(3). 本公司的主要合营企业情况

本公司所属的合营企业详见附注十六、4。

(4). 本公司的其他关联方

与本公司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
海南中海石油运输服务有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源物流有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海石油开氏石化有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司石化分公司	同受最终控股公司控制的公司
中海油能源发展股份有限公司湛江南海西部物资分公司	同受最终控股公司控制的公司

山东海化集团有限公司	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
渤海石油运输有限责任公司	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
中海沥青股份有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中海石油(惠州)物流有限公司	同受最终控股公司控制的公司
中国近海石油服务(香港)有限公司	同受最终控股公司控制的公司

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

(a) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

自关联方接收劳务

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本年金额	上年金额
中海油	物资、公用事业及其他配套服务	4,876,072	325,920
中海油	租赁服务	6,358,906	1,504,088
海油总公司	租赁服务	343,631,935	430,446,989
海油总公司	其他	1,694,400	1,486,150
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	657,335,602	908,816,523
海油总公司集团内其他关联公司	租赁服务	398,250,139	268,053,251
海油总公司集团内其他关联公司	其他	58,001,589	73,620,574
合营公司	物资、公用事业及其他配套服务	59,235,606	70,263,235
合营公司	租赁服务	18,646,923	61,971,289
子公司	物资、公用事业及其他配套服务	465,321,054	640,362,809
子公司	租赁服务	189,473,199	0
子公司	其他	2,511,888	0
合计		2,205,337,313	2,456,850,828

向关联方提供劳务

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本年金额	上年金额
中海油	提供钻井服务	4,768,646,510	7,943,944,909
海油总公司	提供钻井服务	1,589,104	40,527,268
海油总公司集团内其他关联公司	提供钻井服务	2,952,116	30,529,150
其中：中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司		2,925,602	3,686,422
中海油国际融资租赁有限公司		0	24,590,400
其他		26,514	2,252,328
合营公司	提供钻井服务	142,309	41,350
子公司	提供钻井服务	307,382,400	817,220,873
其中：COSL Mexico		222,286,211	358,731,300
PT. COSL INDO		81,395,159	186,505,919
COSL (Middle East) FZE		0	82,849,839
其他		3,701,030	189,133,815
小计		5,080,712,439	8,832,263,550
中海油	提供油技服务	5,937,830,606	7,477,000,618
海油总公司	提供油技服务	67,225,736	67,164,446
海油总公司集团内其他关联公司	提供油技服务	32,402,565	18,252,727
其中：中联煤层气有限责任公司及其子公司		16,223,298	0
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		9,514,169	73,077
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司		5,533,427	15,325,757
其他		1,131,671	2,853,893
合营公司	提供油技服务	11,341,031	8,069,687
子公司	提供油技服务	112,700,288	69,563,520
其中：油服化学		71,750,505	28,606,091
COSL (Middle East) FZE		31,401,266	34,518,142
PT. COSL INDO		7,889,338	2,415,221
其他		1,659,179	4,024,066
小计		6,161,500,226	7,640,050,998
中海油	提供船舶服务	2,169,075,254	2,773,860,889
海油总公司集团内其他关联公司	提供船舶服务	105,979,512	324,342,236
其中：海洋石油工程股份有限公司及其子公司		70,696,009	112,682,598
山东海化集团有限公司		14,098,526	13,056,252
中海沥青股份有限公司		9,214,257	9,661,783
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司		4,327,113	2,864,878
海南中海石油运输服务有限公司		0	70,310,792
中海石油开氏石化有限责任公司		0	54,422,868
中海油能源发展股份有限公司石化分公司		0	44,709,147
其他		7,643,607	16,633,918
合营公司	提供船舶服务	0	4,279,303
小计		2,275,054,766	3,102,482,428
中海油	提供物探服务	1,346,791,949	1,859,905,293
海油总公司	提供物探服务	4,645,788	17,681,961
海油总公司集团内其他关联公司	提供物探服务	69,302,682	219,255,224
其中：中海油研究总院		61,431,600	40,894,000
海洋石油工程股份有限公司及其子公司		6,100,629	159,774,110
其他		1,770,453	18,587,114
合营公司	提供物探服务	21,133,258	22,382,414
子公司	提供物探服务	8,822,465	4,895,948
小计		1,450,696,142	2,124,120,840

(b) 关联公司利息收入

单位：元 币种：人民币

	本年金额	上年金额
CNA	436,707,672	561,101,524
中海石油财务有限责任公司	47,121,271	44,412,399
COSL Drilling Craft Pte. Ltd.	37,993,461	36,709,117
COSL Drilling Power Pte. Ltd.	31,705,354	44,040,521
COSL Singapore Limited	15,147,850	0
PT STS	13,386,539	6,656,463
COSL (Middle East) FZE	9,656,728	7,940,962
OIL TECH	9,283,373	7,911,233
COSL Canada Ltd.	481,543	0
COSL HongKong Ltd.	164,459	0
合计	601,648,250	708,772,219

本公司对子公司的借款利率以 LIBOR 为基础并上浮一定比例确定。

(c) 关联方租赁

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商业安排。

本公司于重组前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。此等租赁合同本年已续约，续约期为一年。

本公司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十六、16(5)中。

(d) 关联方担保

2015 年 12 月 9 日，本公司同意所属的海外全资子公司及两个拥有实际控制权的非全资子公司可以使用本公司部分授信额度，对外出具银行保函及信用证，用于投标、履约及付款等日常经营性业务，并由公司承担相应的连带担保责任。

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

(e) 关联方资产转让情况

本公司本年度无与关联方之间的资产转让。

(6). 关联方应收应付款项余额

单位：元 币种：人民币

应收账款	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
中海油	3,227,393,405	0	3,756,096,070	0
海油总公司	0	0	39,845,410	0
海油总公司集团内其他关联公司	76,254,456	0	60,531,673	0
其中：海洋石油工程股份有限公司及其子公司	47,366,721	0	17,167,891	0

中联煤层气有限责任公司及其子公司	11,132,360	0	10,313,470	0
中海油研究总院	7,131,000	0	0	0
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司	3,472,162	0	16,639,252	0
其他	7,152,213	0	16,411,060	0
合营公司	2,566,659	0	8,176,762	0
子公司	1,598,042,410	0	1,620,362,742	0
其中: COSL (Middle East) FZE	451,001,507	0	394,300,662	0
COSL Mexico	411,405,949	0	294,098,701	0
PT. COSL INDO	390,838,787	0	420,853,561	0
COSL Australia	100,109,849	0	305,380,536	0
COSL America Inc.	93,260,563	0	87,880,588	0
油服化学	72,409,587	0	36,839,401	0
OIL TECH	34,157,484	0	20,546,774	0
CDPLL	15,973,015	0	12,898,507	0
COSL Drilling Power Pte. Ltd.	9,583,670	0	11,828,435	0
COSL Holding AS	5,553,916	0	3,900,272	0
COSL Drilling Craft Pte. Ltd.	4,976,961	0	9,279,438	0
其他	8,771,122	0	22,555,867	0
小计	4,904,256,930	0	5,485,012,657	0

	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
其他应收款				
中海油	1,750,413	0	5,393,372	0
海油总公司集团内其他关联公司	694,103	500,000	701,614	500,000
合营公司	15,330,420	0	11,058,589	0
子公司	506,666,953	0	434,763,511	0
其中: CIME	178,718,176	0	168,408,359	0
CNA 及其子公司	139,973,802	0	79,033,858	0
COSL Drilling Power Pte. Ltd.	51,722,255	0	64,449,331	0
COSL (Labuan) Co. Ltd.	37,592,916	0	35,426,349	0
China Oilfield Services Southeast Asia (BVI) Limited	24,280,658	0	13,059,110	0
COSL Drilling Craft Pte. Ltd.	17,005,650	0	20,938,737	0
COSL Singapore Limited	15,675,226	0	0	0
COSL Australia	11,787,330	0	4,839,585	0
CDPLL	8,281,579	0	10,890,954	0
PT STS	4,668,755	0	27,136,170	0
其他	16,960,606	0	10,581,058	0
小计	524,441,889	500,000	451,917,086	500,000

	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收股利				
中法渤海	35,000,000	0	0	0
中海艾普	9,000,000	0	26,500,000	0
麦克巴	0	0	58,742,400	0
小计	44,000,000	0	85,242,400	0

	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收票据				
中海油	1,877,031,263	0	2,738,213,380	0

	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
长期应收款				
CNA	9,927,105,377	0	16,432,064,384	0
COSL Prospector Pte. Ltd.	1,350,668,800	0	0	0

COSL Singapore Limited	863,648,800	0	0	0
COSL Drilling Craft Pte. Ltd.	602,476,208	0	1,271,405,820	0
PT STS	396,109,600	0	451,888,150	0
COSL (Middle East) FZE	336,368,480	0	226,403,000	0
OIL TECH	288,315,840	0	274,743,100	0
COSL HongKong Ltd.	110,391,200	0	97,904,000	0
COSL Canada Ltd.	19,480,800	0	0	0
COSL Drilling Power Pte. Ltd.	0	0	1,191,858,820	0
其他	36,011,018	0	33,933,629	0
小计	13,930,576,123	0	19,980,200,903	0

应付账款	年末余额	年初余额
中海油	1,295,106	2,997,789
海油总公司	313,770,000	159,409,237
海油总公司集团内其他关联公司	440,982,339	333,392,964
其中：中海油能源物流有限公司	122,576,594	53,372,769
中海石油(惠州)物流有限公司	61,086,438	11,347,408
中海油信息科技有限公司	47,444,628	44,096,987
中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	30,945,344	11,615,135
中海油国际融资租赁有限公司	23,933,111	33,691,429
渤海石油物业管理公司	21,589,989	47,888,053
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司及其子公司	6,366,329	15,010,018
渤海石油运输有限责任公司	0	16,573,192
其他	127,039,906	99,797,973
合营公司	107,340,736	119,926,629
其中：阿特拉斯	44,210,484	38,109,052
中法渤海	24,151,716	22,481,834
中海辉固	20,657,083	38,219,052
中海艾普	12,979,703	13,506,238
奥蒂斯	5,341,750	7,610,453
子公司	322,292,470	219,259,945
其中：油服化学	115,037,905	192,857,819
COSL Prospector Pte. Ltd.	75,475,160	0
COSL Offshore Management AS	51,781,565	0
CDPLL	50,289,747	14,412,165
COSL America Inc.	14,709,922	10,165,462
其他	14,998,171	1,824,499
小计	1,185,680,651	834,986,564

其他应付款	年末余额	年初余额
中海油	3,335,218	1,522,008
海油总公司	50,915,934	56,125,078
海油总公司集团内其他关联公司	44,577,275	3,341,378
其中：中国海洋石油南海西部公司物业管理公司	31,090,575	325,000
中国近海石油服务(香港)有限公司	5,946,081	471,731
中海油能源发展股份有限公司湛江南海西部物资分公司	5,357,653	1,050,518
其他	2,182,966	1,494,129
合营公司	96,072	96,072
子公司	13,200,136	12,003,594
小计	112,124,635	73,088,130

其他流动负债	年末余额	年初余额
海油总公司	10,185,008	0

(7). 存放关联方的货币资金

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
中海石油财务有限责任公司	1,506,039,097	1,503,901,817

(8). 本公司与关联方的承诺

于资产负债表日，本公司与关联方无资本承诺事项。

于资产负债表日，本公司与关联方签订的不可撤销的经营租赁合同情况如下：

单位：元 币种：人民币

	年末余额	年初余额
1 年以内(含 1 年)	111,978,573	377,041,693
1 年到 2 年以内 (含 2 年)	118,800,000	118,800,000
2 年到 3 年以内 (含 3 年)	118,800,000	118,800,000
3 年以上	38,520,000	153,626,301
合计	388,098,573	768,267,994

十七、 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	-33,581,322
计入当期损益的政府补助	112,836,303
计入当期损益的理财产品收益	102,344,528
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	92,492,439
所得税影响额	-41,113,792
合计	232,978,156

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	2.29	0.23	不适用
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.79	0.18	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 2015 年 12 月 31 日止年度的财务报告(“财务报告”)，与本集团根据香港财务报告准则编制之同期的财务报告两者所采用的会计政策没有重大差异，故此财务报告呈报之净利润或净资产值与本集团同期根据香港财务报告准则编制的财务报告并无重大差异。

本公司境外审计师为德勤·关黄陈方会计师行。

第十五节 备查文件目录

备查文件目录	载有法定代表人、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表。
备查文件目录	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的中国企业会计准则审计报告原件。
备查文件目录	载有注册会计师签名的香港财务报告准则审计报告原件。
备查文件目录	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
备查文件目录	在香港联交所发布的2015年年度报告。

董事长：刘健

董事会批准报送日期：2016-3-29