



中海油田服務股份有限公司

CHINA OILFIELD SERVICES LIMITED

(於中華人民共和國註冊成立之股份有限公司)

(股票代號：2883)

海外監管公告——中海油田服務股份有限公司 2015年半年度報告

本公告乃根據香港聯合交易所有限公司《上市規則》第13.10B條規定而作出。

2015年8月27日

於本公告日期，本公司執行董事為李勇先生及李飛龍先生；本公司非執行董事為劉健先生（主席）及曾泉先生；本公司獨立非執行董事為方和先生、羅康平先生及方中先生。

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 年半年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人李勇、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：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案
报告期内，公司无利润分配预案或公积金转增股本预案。

六、前瞻性陈述的风险声明

本半年度报告内容涉及的未来计划、发展战略等前瞻性陈述因存在不确定性，不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

目录

第一节	释义.....	3
第二节	公司简介.....	4
第三节	会计数据和财务指标摘要.....	6
第四节	首席执行官报告.....	7
第五节	董事会报告.....	9
第六节	重要事项.....	22
第七节	股份变动及股东情况.....	26
第八节	优先股相关情况.....	28
第九节	董事、监事、高级管理人员情况.....	28
第十节	财务报告.....	30
第十一节	备查文件目录.....	111

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
中海油服、公司、集团或 COSL	指	中海油田服务股份有限公司
中国海油、海油总公司或总公司	指	中国海洋石油总公司
中海油或海油有限	指	中国海洋石油有限公司
二维	指	一种搜集地震资料的方法，使用一组声源和一个或以上收集点；二维一般用绘制地理结构，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

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	杨海江
联系地址	北京市东城区东直门外小街6号海油大厦9楼902室
电话	010-84521685
传真	010-84521325
电子信箱	cosl@cosl.com.cn

三、 基本情况变更简介

公司注册地址	天津市塘沽海洋高新技术开发区河北路3-1516
公司注册地址的邮政编码	300451
公司办公地址	北京市东城区东直门外小街6号海油大厦9楼902室
公司办公地址的邮政编码	100027
公司网址	www.cosl.com.cn
电子信箱	cosl@cosl.com.cn
报告期内变更情况查询索引	报告期内公司基本情况未变更

四、 信息披露及备置地点变更情况简介

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

五、 公司股票简况

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

六、 公司报告期内注册变更情况

公司报告期内注册情况未变更

七、 其他有关资料**1、 公司聘请的会计师事务所情况**

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

2、2015年8月27日，本公司董事会审议通过了关于变更公司董事会秘书的议案，杨海江先生因工作变动不再担任公司董事会秘书，董事会同意王保军先生担任公司董事会秘书，具体情况详见2015年8月28日本公司在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》、上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）及公司网站（www.cosl.com.cn）发布的《中海油服关于董事会秘书变更的公告》。

第三节 会计数据和财务指标摘要

一、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：百万元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
营业收入	12,350.2	16,278.0	-24.1
归属于上市公司股东的净利润	894.7	4,424.0	-79.8
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的 净利润	815.4	4,302.6	-81.0
经营活动产生的现金流量净额	1,461.6	4,578.5	-68.1
	本报告期 末	上年度末	本报告期末比上 年度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	45,887.8	47,272.6	-2.9
总资产	86,286.9	86,874.3	-0.7

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年同 期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.19	0.93	-79.6
稀释每股收益(元/股)	不适用	不适用	不适用
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	0.17	0.91	-81.3
加权平均净资产收益率(%)	1.89	10.30	减少8.41个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资 产收益率(%)	1.72	10.01	减少8.29个百分点

二、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

本公司认为在编制财务报告时，本集团（指本公司及全部子公司）按照财政部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6月30日止6个月期间的财务报告，与本集团根据香港财务报告准则编制之同期财务报告

两者所采用的会计政策没有重大差异，故所呈报之净利润或净资产并无重大差异，因此无需做出调节。

三、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币	
非经常性损益项目	金额
非流动资产处置损益	-16,783,949
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	21,384,212
计入当期损益的理财产品收益	81,519,508
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	7,196,725
所得税影响额	-13,997,474
合计	79,319,022

第四节 首席执行官报告

尊敬的各位股东朋友:

2015年上半年,国际原油价格继续走低,全球油气勘探开发投资大幅下降,油田服务行业形势严峻,市场竞争激烈。面对新的市场形势,中海油服积极应对,多举措加强市场开拓、严控成本、推进技术研发及成果应用、强化生产组织管理,既巩固了公司在中国近海的绝对领先地位,又有效实现了国际市场业务的优质发展。

公司上半年实现营业收入人民币123.50亿元,营业利润人民币11.75亿元,资本结构持续优化,可用现金余额充裕,抗风险能力不断加强。

市场开拓取得进展

国内市场方面,公司不断加强与中海油的战略伙伴关系,在低油价下凭借自身的成本优势继续为客户提供优质服务。深水实力不断提升,作业成绩显著。“南海九号”顺利结束首口超千米水深钻井作业;“COSLProspector”成功开启南海首钻;ELIS高端设备旋转井壁取芯仪ERSC首次完成南海西部深水作业,充分展现了公司在深水作业、高新技术研发应用方面的优势与能力。

国际市场方面，有序推进重点项目、加强新兴市场开拓。“海洋石油 981”完成孟加拉湾深水作业，完钻井深 5030 米，创造了亚洲深水半潜式钻井平台作业井深新纪录，作业时效高达 99%，获得作业者的肯定和赞誉；“海洋石油 937”经过激烈的竞争，获得印尼市场 4+1 口井钻探合同，体现了公司在大型装备服务能力方面的竞争力；ELIS 设备完成加拿大 4 口井作业；“滨海 517”、“东方明珠号”分别赴泰国和墨西哥湾作业；深水大马力三用工作船“海洋石油 681”、“南海 222”分别完成公司首次境外深水拖航作业；高温高压固井、泥浆服务获壳牌最佳承包商称号。公司国际油田服务承包商形象更加突出。

降本增效成果显著

2015 年上半年，围绕降本增效目标，公司持续做好精细化管理。通过调整采办方式，将采办压力层层传递给各级供应商，实现采办节约率 15%；加强日常维保和自修能力，降低外修比例，节省维护费用；压缩行政开支、按照行业惯例裁员和调整薪酬结构；淘汰老旧装备；加强物料消耗品综合管控，降低支出；加速自主研发技术的商业化应用，降低设备租赁比例。上半年，公司实现可变成本降低人民币 10.8 亿元。

科研成果不断涌现

公司保持科技研发投入，满足油公司固定预算下提高油田采收率、提升油田产量的市场需求，满足高温高压高难度井的作业需求。自主研发 EZFLOW 储层钻开液在渤海应用成功，产油效果显著；高温高压固井、钻井液体系在南海、印尼等地区多口井作业成功。此外，一批重大专项科研成果相继取得进展，比如，“海途”拖缆综合导航系统实现首次试生产作业；第三代地面处理系统 ELIS-eXceed 在渤海、山西、加拿大顺利实现产业化推广；旋转导向钻井、随钻测井系统在曹妃甸、埕北油田等四口井圆满完成作业。

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，完善相关制度体系。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、全面提高工作标准等的落实。强化高风险作业管理，开展专项安全环保检查。期内公司安全环保形势总体平稳，事故等级明显降低，无重大事故发生，可记录事件率为 0.07。公司万元产值综合能耗 0.1957 吨标准煤，优于年度计划指标。

尽管油气行业形势严峻，但是公司坚持“做专做强”思路，将继续强化基础管理，内挖潜力，外拓市场，继续提升服务标准，着重提升公司发展品质，不断增强公司在行业变革期的发展潜力。同时，做好油价可能将在低位徘徊较长时间的准备，谋划资源在国内外市场的合理布局，通过细分市场、灵活调整商务策略、实施差异化战略，在全力维护公司既有市场份额的前提下，力争有效扩大国际市场份额。坚持推广公司总包一体化服务模式，通过管理创新、进一步强化成本管理和资本管理以提升公司抵御市场风险的能力，实现公司的健康可持续发展。

李勇

中海油服首席执行官兼总裁

2015 年 8 月 27 日

第五节 董事会报告

一、董事会关于公司报告期内经营情况的讨论与分析

业务回顾

2015年上半年全球油价继续走低，油公司纷纷缩减投资规模，取消或延后部分项目，油田服务市场需求下降，竞争激烈。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。

钻井服务

受服务价格、作业量下降影响，上半年钻井服务业务的营业收入为人民币 6,665.3 百万元，较去年同期的人民币 8,760.5 百万元减幅 23.9%。

面对市场下行局面，集团及时调整策略。在坚持安全生产同时，积极开拓市场，不断加强资源整合，提高工作效率。通过压缩行政开支，提高自修能力，降低采办、分包、租赁价格等多种途径节约成本。

在装备运作方面，“海洋石油 936”、“COSL1”、“COSL2”和“COSL7”凭借优质高效服务和协调沟通能力获墨西哥国家石油公司赞誉；“海洋石油 981”首次进入国际市场并成功完成作业；“海洋石油 937”国际新市场首口井顺利完钻；“COSLProspector”在南海深水区正式开钻。

截至2015年6月底，集团共运营、管理44座钻井平台（包括33座自升式钻井平台、11座半潜式

钻井平台)。其中19座在中国海域作业，10座在挪威北海、墨西哥、印度尼西亚等国际地区作业，14座平台正在待命，1座平台在船厂修理。此外，集团还拥有2座生活平台、5套模块钻机。

上半年集团钻井平台作业日数为6,245天，同比减少348天。平台日历天使用率受待命天数增加影响同比下降11.0个百分点至80.0%。

2015年上半年集团自升式和半潜式钻井平台作业情况如下表：

	截至6月30日止六个月			
	2015年	2014年	增/(减)量	增/(减)幅
作业日数(天)	6,245	6,593	-348	-5.3%
自升式钻井平台	4,893	4,814	79	1.6%
半潜式钻井平台	1,352	1,779	-427	-24.0%
可用天使用率	83.2%	97.9%	下降14.7个百分点	
自升式钻井平台	85.1%	97.2%	下降12.1个百分点	
半潜式钻井平台	76.9%	100.0%	下降23.1个百分点	
日历天使用率	80.0%	91.0%	下降11.0个百分点	
自升式钻井平台	81.9%	88.6%	下降6.7个百分点	
半潜式钻井平台	73.6%	98.3%	下降24.7个百分点	

自升式钻井平台作业同比增加79天，主要是去年开始作业的“COSLHunter”、“海洋石油932”、“Gulf Driller I”、“凯旋一号”本期作业增加461天，受市场影响本期待命天数增加692天。此外，因修理减少等原因使得作业增加310天。

半潜式钻井平台作业同比减少427天，主要是本期待命天数增加406天，修理天数增加47天。另外，“COSLProspector”本年投产增加作业26天。

两座生活平台继续在北海作业311天，同比减少2天。日历天使用率为85.9%，同比上升0.5个百分点。

五套在墨西哥湾作业的模式钻机本期作业850天，同比增加141天，主要是同比增加一套钻机作业。日历天使用率为93.9%，同比下降4.0个百分点。

2015年上半年集团钻井平台的平均日收入较去年同期有所下降，具体情况如下表：

截至 6 月 30 日止六个月				
平均日收入（万美元/日）	2015 年	2014 年	减量	减幅
自升式钻井平台	10.3	12.3	-2.0	-16.3%
半潜式钻井平台	30.4	32.1	-1.7	-5.3%
钻井平台小计	14.7	17.6	-2.9	-16.5%
生活平台	24.8	27.0	-2.2	-8.1%
集团平均	15.2	18.0	-2.8	-15.6%

注：（1）平均日收入=收入/作业日数。

（2）计算2014年上半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6月30日美元兑人民币汇率1：6.1136，2014年6月30日美元兑人民币汇率1：6.1528。

油田技术服务

2015 年上半年油田技术服务业务作业量减少，营业收入同比减幅 17.2%至人民币 3,391.2 百万元。

面对行业下行压力，集团坚持继续稳步推进技术研发。自主研发的旋转导向钻井系统 Welleader[®]和随钻测井系统 Drilog[®]两项技术圆满完成 5 口井作业，第一次在海上油田小规模应用；第一次完成海上复杂三维水平井着陆作业；第一次获得了海上作业服务卡，使集团成为国内第一家、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，为将来大幅度降低服务成本创造了条件；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（EFDT）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藏储层测压取样、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；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

受市场影响，船舶服务业务上半年的营业收入同比减幅 14.2%至人民币 1,518.3 百万元。上半年，外租船舶共运营 7,726 天，同比减少 749 天，实现收入人民币 571.1 百万元。

为了应对市场变化，集团积极配置资源，上半年先后运作 5 条工作船前往新加坡等东南亚地区作业。同时，进一步调整装备结构，适应深水作业要求，提升核心竞争力。

2015 上半年集团自有工作船船队日使用率为 90.5%，同比下降 2.5 个百分点。自有工作船船队作业量在本期新投产 3 条船只的带动下有所增加，具体情况如下表：

截至 6 月 30 日止六个月

作业日数（天）	2015 年	2014 年	增/（减）量	增/（减）幅
油田守护船	6,426	6,509	-83	-1.3%
三用工作船	2,627	2,457	170	6.9%
平台供应船	1,492	1,327	165	12.4%
多用船	623	629	-6	-1.0%
修井支持船	724	719	5	0.7%
合计	11,892	11,641	251	2.2%

上半年油轮运量为 85.1 万吨，较去年同期的 91.6 万吨减少 6.5 万吨。

物探和工程勘察服务

上半年物探和工程勘察服务业务的营业收入为人民币 775.4 百万元，同比减少人民币 875.5 百万元，减幅 53.0%。

面对竞争激烈的市场环境，集团多措并举深入挖潜，及时调整经营策略，努力降低经营及管理成本。通过调配两艘地震采集船前往境外作业，开拓国际市场，弥补国内市场不足。同时，不断提升服务水平，加快科技攻关。自主研发的“海途”拖缆综合导航系统成功进行首次试生产作业，表明公司拖缆综合导航系统的研发进程取得了重要的阶段性成果，公司初步掌握了拖缆勘探综合导航技术。

受市场低迷及去年下半年报废 1 条采集船，本期 1 条采集船到期等待报废影响，2015 年上半年集团二维采集、三维采集、三维处理业务作业量有所下降，具体情况如下表：

业务	截至 6 月 30 日止六个月			
	2015 年	2014 年	增/(减)量	增/(减)幅
二维采集(公里)	10,859	12,215	-1,356	-11.1%
二维处理(公里)	9,032	4,034	4,998	123.9%
三维采集(平方公里)	8,258	17,085	-8,827	-51.7%
其中:海底电缆(平方公里)	0	306	-306	-100.0%
三维处理(平方公里)	7,565	11,305	-3,740	-33.1%

2015 年上半年集团工程勘察业务营业收入为人民币 152.6 百万元,较去年同期的人民币 277.0 百万元减少人民币 124.4 百万元。

(一) 主营业务分析

1 财务报表相关科目变动分析表

单位:百万元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例(%)
营业收入	12,350.2	16,278.0	-24.1
营业成本	9,400.3	10,443.8	-10.0
销售费用	11.3	13.1	-13.7
管理费用	255.8	291.5	-12.2
财务费用	250.2	202.6	23.5
资产减值损失	1,172.9	206.5	468.0
营业利润	1,174.6	5,009.7	-76.6
营业外收入	30.4	68.4	-55.6
营业外支出	18.6	12.0	55.0
利润总额	1,186.4	5,066.0	-76.6
所得税费用	264.5	627.1	-57.8
净利润	921.9	4,439.0	-79.2
归属于母公司股东的净利润	894.7	4,424.0	-79.8
少数股东损益	27.2	15.0	81.3
经营活动产生的现金流量净额	1,461.6	4,578.5	-68.1
投资活动产生的现金流量净额	137.8	-6,248.9	-102.2
筹资活动产生的现金流量净额	-854.1	266.2	-420.8
研发支出	315.4	254.3	24.0

营业收入变动原因说明:2015 上半年受油田服务市场需求减少影响,集团四大业务板块的作业量、服务价格呈现不同程度下降,致使营业收入同比减少。

营业成本变动原因说明:受市场需求影响本期主要业务作业量有所减少。同时,集团采取多种措施

控制成本使得物料消耗支出、修理费用、分包支出等有所降低。

销售费用变动原因说明:主要是包装费同比减少人民币 1.5 百万元。

管理费用变动原因说明:集团严格控制管理成本,减少行政类支出。本期差旅费、出国人员费、中介机构费、招待费等有所减少。

财务费用变动原因说明:本期利息支出减少人民币 19.2 百万元,汇兑损失增加人民币 23.8 百万元,利息收入减少人民币 40.0 百万元。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明:受油田服务市场需求下降影响,本期销售商品、提供劳务收到的现金减少人民币 3,032.5 百万元。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明:本期存于银行的原定期限在三个月以上的定期存款和购买理财产品同比减少使得取得其他投资所支付的现金减少人民币 5,529.7 百万元,其他投资类活动合计增加净现金流出人民币 857.0 百万元。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明:去年配售 H 股 276,272,000 股,本期无此类筹资活动,使得吸收投资所收到的现金减少人民币 4,573.4 百万元,同时本期取得借款收到的现金增加人民币 3,668.2 百万元,分配股利所支付的现金同比增加人民币 238.6 百万元,其他筹资类活动合计减少现金流出人民币 23.5 百万元。

研发支出变动原因说明:用于研发的原材料本期有所增加。

资产减值损失变动原因说明:(1)受市场影响本期计提商誉减值人民币 923.2 百万元,对挪威个别资产计提固定资产减值损失人民币 67.4 百万元。此外还计提了部分应收账款坏账准备和存货跌价准备。(2)去年同期对船舶服务业务的四条化学品船计提资产减值损失人民币 143.7 百万元。对在利比亚的油田技术类设备计提资产减值损失人民币 11.9 百万元。另外也计提了部分应收账款坏账准备和存货跌价准备。

营业利润变动原因说明:(1)受市场影响,作业量和服务价格降低,营业收入减少。(2)虽然装备增加使得折旧费用增加,但集团仍采取多种途径降低可变成本。(3)本期确认的资产减值损失增加。(4)本期确认的投资收益减少。

营业外收入变动原因说明:本期政府补助减少人民币 36.4 百万元。

营业外支出变动原因说明:本期非流动资产处置损失增加人民币 6.4 百万元。

利润总额变动原因说明:参见营业利润及营业外收入、营业外支出变动原因。

所得税费用变动原因说明:受油田服务市场景气度下滑影响本期税前利润减少。

净利润变动原因说明:参见利润总额、所得税费用变动原因。

归属于母公司股东的净利润变动原因说明:参见净利润变动原因。

少数股东损益变动原因说明:PT. SAMUDAR TIMUR SANTOSA 本期盈利。

2 其他

(1) 公司前期各类融资、重大资产重组事项实施进度分析说明

2015 年 7 月 30 日,本公司全资子公司 COSL Singapore Capital Ltd. 成功发行了 (1) 5 亿美元票面利率为 3.5%, 5 年期的中期票据, 及 (2) 5 亿美元票面利率为 4.5%, 10 年期的中期票据。本公司为上述发行的中期票据提供保证担保。

(2) 经营计划进展说明

上半年，受全球油田服务市场进一步恶化影响，本集团大型装备的使用率及服务价格均有所下降、资产及商誉出现减值，归属于上市公司股东的净利润较 2014 年同期下跌 79.8%。

下半年，由于油价持续低迷、油公司需求未见回暖，预计本集团大型装备的服务价格将保持低位、使用率将进一步下降，预计公司 2015 年全年归属于上市公司股东的净利润与上年同期相比将有大幅下降。对此，公司将以更加积极灵活的策略应对市场挑战，继续抓好降本增效，严控成本。

(3) 其他

下面是对报告期内主要资产、负债项目较年初比变动达 30% 以上的原因分析：

单位：百万元 币种：人民币

项目名称	2015 年 6 月 30 日	2014 年 12 月 31 日	变动比例 (%)	原因
应收票据	876.0	2,775.8	-68.4	集团本期内收回应收票据人民币 2,789.0 百万元，本期新增应收票据人民币 889.2 百万元。
应收账款	10,379.3	7,230.4	43.6	客户对付款前的内部审核流程加长。
预付账款	65.7	135.3	-51.4	根据保险承保期间将部分预付保险费转入当期成本。
其他流动资产	2,782.1	4,985.5	-44.2	认购的非固定收益类货币基金产品及银行理财产品较年初减少。
短期借款	3,668.2	0	100.0	本期新增短期借款。
一年内到期的非流动负债	5,463.6	3,817.4	43.1	本期内偿还借款 311.9 百万美元，同时又有 893.7 百万美元即将于一年内到期。
其他流动负债	611.9	117.0	423.0	系集团与 Statoil Petroleum AS 就取消半潜式钻井平台 COSL Pioneer 的服务合同所达成的补偿协议而产生的合同补偿款所致。

少数股东权益	76.6	49.5	54.7	PT. SAMUDAR SANTOSA 本期盈利。
--------	------	------	------	------------------------------

(二) 行业、产品或地区经营情况分析

1、 主营业务分行业、分产品情况

单位:百万元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
钻井服务	6,665.3	4,472.0	32.9	-23.9	-5.8	-12.9
油田技术服务	3,391.2	2,878.6	15.1	-17.2	-3.4	-12.1
船舶服务	1,518.3	1,256.1	17.3	-14.2	-15.9	1.7
物探和工程勘察服务	775.4	793.6	-2.3	-53.0	-35.0	-28.4
合计	12,350.2	9,400.3	23.9	-24.1	-10.0	-11.9

主营业务分行业和分产品情况的说明

2015 年上半年集团毛利率同比下降 11.9 个百分点，主要原因是油价下行使得油公司削减勘探开发投资，油田服务市场需求受到冲击。虽然集团采取多种方式降低生产及管理成本，但由于主要业务作业量和服务价格的下降，使得整体盈利能力有所下滑。

2、 主营业务分地区情况

单位:百万元 币种:人民币

地区	营业收入	营业收入比上年增减 (%)
中国近海	7,888.0	-27.8
北海	1,615.7	-28.8
其他	2,846.5	-7.8
合计	12,350.2	-24.1

主营业务分地区情况的说明

受市场影响，2015 年上半年国内外区域的收入均有所下降。从作业区域看，中国海域是集团收入的主要来源地。上半年，国内市场收入占集团总收入的比重为 63.9%，国际市场收入占集团总收入的比重为 36.1%。

(三) 核心竞争力分析

- 1) 公司拥有完整的业务服务链,能够为石油公司提供勘探、开发、生产各个阶段一整套的服务,可以为石油公司带来价值。
- 2) 公司在中国近海拥有 40 多年的海上作业经验,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,为公司的稳定发展提供了基本保障。

(四) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

(1) 证券投资情况

适用 不适用

(2) 持有其他上市公司股权情况

适用 不适用

(3) 持有金融企业股权情况

适用 不适用

2、非金融类公司委托理财及衍生品投资的情况

(1) 委托理财情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

合作方名称	委托理财产品类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	报酬确定方式	预计收益	实际收回本金金额	实际获得收益	是否经过法定程序	计提减值准备金额	是否关联交易	是否涉诉	资金来源并说明是否为募集资金
交通银行股份有限公司	银行理财	200,000,000	2014-12-26	2015-03-27	到期本息一次性偿还	4.90%	200,000,000	2,443,287.67	是	0	否	否	自有资金
交通银行股份有限公司	银行理财	300,000,000	2015-03-27	2015-06-05	到期本息一次性偿还	5.10%	300,000,000	2,934,246.58	是	0	否	否	自有资金
交通银行股份有限公司	银行理财	300,000,000	2015-04-22	2015-05-25	到期本息一次性偿还	5.10%	300,000,000	1,383,287.67	是	0	否	否	自有资金
中国银行股份有限公司	银行理财	300,000,000	2014-10-15	2015-01-13	到期本息一次性偿还	5.10%	300,000,000	3,772,602.74	是	0	否	否	自有资金
中国银行股份有限公司	银行理财	200,000,000	2014-11-19	2015-02-17	到期本息一次性偿还	4.90%	200,000,000	2,416,438.36	是	0	否	否	自有资金
中国银行股份有限公司	银行理财	300,000,000	2014-12-24	2015-01-27	到期本息一次性偿还	5.00%	300,000,000	1,397,260.27	是	0	否	否	自有资金
中国银行股份有限公司	银行理财	500,000,000	2014-12-24	2015-03-24	到期本息一次性偿还	5.20%	500,000,000	6,410,958.90	是	0	否	否	自有资金
中国银行股份有限公司	银行理财	200,000,000	2014-12-31	2015-04-07	到期本息一次性偿还	5.20%	200,000,000	2,763,835.62	是	0	否	否	自有资金

2015 年半年度报告

中国银行股份有限公司	银行理财	600,000,000	2015-01-14	2015-04-17	到期本息一次性偿还	5.20%	600,000,000	7,949,589.04	是	0	否	否	自有资金
中国银行股份有限公司	银行理财	300,000,000	2015-01-28	2015-05-05	到期本息一次性偿还	5.20%	300,000,000	4,145,753.42	是	0	否	否	自有资金
中国银行股份有限公司	银行理财	200,000,000	2015-02-17	2015-05-18	到期本息一次性偿还	4.80%	200,000,000	2,367,123.29	是	0	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	银行理财	500,000,000	2014-12-25	2015-03-06	到期本息一次性偿还	5.10%	500,000,000	4,960,500.00	是	0	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	银行理财	500,000,000	2014-12-31	2015-02-13	到期本息一次性偿还	5.00%	500,000,000	3,013,500.00	是	0	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	银行理财	400,000,000	2015-01-16	2015-03-25	到期本息一次性偿还	5.40%	400,000,000	4,024,000.00	是	0	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	银行理财	100,000,000	2015-01-14	2015-04-10	到期本息一次性偿还	5.20%	100,000,000	1,225,200.00	是	0	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	银行理财	200,000,000	2015-02-02	2015-05-04	到期本息一次性偿还	5.30%	200,000,000	2,642,800.00	是	0	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	银行理财	500,000,000	2015-02-13	2015-05-08	到期本息一次性偿还	5.20%	500,000,000	5,983,500.00	是	0	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	银行理财	500,000,000	2015-05-19	2015-08-13	到期本息一次性偿还	4.80%	500,000,000	5,655,000.00	是	0	否	否	自有资金
中国工商银行股份有限公司	银行理财	300,000,000	2015-03-27	2015-06-25	到期本息一次性偿还	5.20%	300,000,000	3,846,575.34	是	0	否	否	自有资金
中国农业银行股份有限公司	银行理财	200,000,000	2014-12-31	2015-01-30	到期本息一次性偿还	4.80%	200,000,000	789,041.10	是	0	否	否	自有资金
合计	/	6,600,000,000	/	/	/		6,600,000,000	70,124,500.00	/	0	/	/	/

逾期未收回的本金和收益累计金额（元）	0
委托理财的情况说明	2015年上半年委托理财加权平均数为人民币24.04亿元。

(2) 委托贷款情况

□适用 √不适用

(3) 其他投资理财及衍生品投资情况

√适用 □不适用

投资类型	资金来源	签约方	投资份额	投资期限	产品类型	预计收益	投资盈亏	是否涉诉
货币市场基金	自有资金	华夏基金管理有限公司	7 亿元人民币	T+1 日赎回	华夏现金增利货币	市场化收益	盈利	否
货币市场基金	自有资金	华夏基金管理有限公司	5.3 亿元人民币	T+1 日赎回	华夏财富宝货币	市场化收益	盈利	否
货币市场基金	自有资金	南方基金管理有限公司	7.4 亿元人民币	T+1 日赎回	南方现金增利货币 B	市场化收益	盈利	否
货币市场基金	自有资金	工银瑞信基金管理有限公司	5.3 亿元人民币	T+1 日赎回	工银瑞信货币基金	市场化收益	盈利	否

其他投资理财及衍生品投资情况的说明

工银瑞信货币基金已经于 2015 年 2 月全部赎回。

3、募集资金使用情况**(1) 募集资金总体使用情况**

适用 不适用

(2) 募集资金承诺项目情况

适用 不适用

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

(4) 其他

报告期内，公司无募集资金或前期募集资金使用到本期的情况。

4、主要子公司、参股公司分析

COSL Norwegian AS（“CNA”）是集团的重要子公司，从事钻井业务。COSL Holding AS 是 CNA 旗下的主要子公司。截至 2015 年 6 月 30 日止，CNA 总资产为人民币 28,697.4 百万元，股东权益为人民币 6,329.8 百万元。受市场环境变化影响，2015 年上半年 CNA 实现营业收入人民币 1,931.4 百万元，同比减少人民币 816.0 百万元，减幅 29.7%。净利润亏损人民币 1,450.0 百万元，同比减少人民币 1,478.4 百万元，主要是营业收入减少的同时本期确认的资产减值损失同比增加人民币 989.3 百万元。

5、非募集资金项目情况

适用 不适用

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

根据 2015 年 3 月 30 日召开的 2015 年董事会第一次会议审议通过的《2014 年度利润分配方案》，公司董事会审议通过以总股本 4,771,592,000 股为基数，每股派发现金红利人民币 0.48 元(含税)。本次分配共计派发现金红利人民币 2,290,364,160 元，未分配的利润余额结转至以后年度分配。上述方案已经在于 2015 年 6 月 2 日召开的公司 2014 年度股东大会上审议批准并于 2015 年 6 月 30 日实施完毕。

公司 2015 年中期不进行利润分配，也不进行公积金转增股本。

(二) 半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
---------	---

三、其他披露事项

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

适用 不适用

受全球油田服务行业景气度下滑影响，2015 年上半年公司归属于上市公司股东的净利润较去年同期下降了 79.8%。预计公司下半年大型装备使用率进一步下降、经营压力进一步加大。受服务价格下降、工作量下降及其他多重因素影响，公司 2015 年前三季度净利润与去年同期相比将有大幅下降。

(二) 董事会、监事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

(三) 其他披露事项

2015 年上半年，全球经济缓慢复苏、中国经济增速明显放缓、原油价格处于低位徘徊。Brent 和 WTI 原油平均价格为 57.9 美元/桶和 53.2 美元/桶，较去年同期均下降了 47%。根据 IHS 等第三方数据显示，2015 年全球勘探开发投资金额同比下降 25.7%至 5,453 亿美元，其中海上油气勘探和生产的资本开支同比下降 11.7%至 1,801 亿美元，国际各业务区域的勘探开发投资均有不同程度降幅，其中北美区域降幅达到 37%，油田服务市场总值同比下降 22%至 3,528 亿美元。油田服务行业处于下降周期，客户需求大幅减少，各项业务的服务价格和使用率均呈现不同程度的下降。

展望 2015 年下半年，国际油价将在多重因素的影响下继续保持低位震荡。全球勘探开发投资紧缩局面未改，油田服务市场竞争进一步加剧。在此低迷的行业背景下，公司各项业务也将面临巨大挑战。

第六节 重要事项

一、重大诉讼、仲裁和媒体普遍质疑的事项

适用 不适用

二、破产重整相关事项

适用 不适用

三、资产交易、企业合并事项

适用 不适用

四、公司股权激励情况及其影响

适用 不适用

五、重大关联交易

适用 不适用

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

本公司与中国海油或中国海油集团其他成员关联交易披露及批准符合上海证券交易所《股票上市规则》的有关规定。

本公司在 A 股招股书中，对于本公司与中国海油或中国海油集团其他成员之间的关联交易及协议安排作了充分披露。2013 年 11 月 5 日，本公司与中国海洋石油总公司签订了新的综合服务框架协议，协议有效期三年，自 2014 年 1 月 1 日起至 2016 年 12 月 31 日止，详细情况请见本公司于 2013 年 10 月 26 日在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》、上海证券交易所网站 (<http://www.sse.com.cn>)、香港联交所网站 (<http://www.hkex.com.hk>) 及公司网站 (<http://www.cosl.com.cn>) 发布的相关公告及其附件。

根据本集团与中国海油或中国海油集团的其他成员的关联协议，关联交易具体包括下列各项：

- (1) 本集团向中国海油集团提供油田服务；
- (2) 中国海油集团向本集团提供装备租赁、动能、原料及其它辅助服务；
- (3) 中国海油集团向本公司提供物业服务。

本公司与海油总公司于公司重组时订立多项协议，就雇员福利安排、提供物资、公用事业及其他配套服务、提供技术服务、提供租赁物业及其他各种商业安排作出规定。

重组前，本集团无偿占用海油总公司拥有的一些物业。本公司于 2002 年 9 月与海油总公司订立多项租赁协议，租赁上述物业连同其他物业，为期 1 年，此等租赁合同每年续约。

2014 年 5 月 8 日，本公司与中海石油财务有限责任公司（以下简称“财务公司”）签订《存款及结算服务协议》（以下简称“《协议》”），由财务公司按照《协议》约定为本公司及附属公司提供存款及结算服务，协议有效期三年，自 2014 年 5 月 8 日起至 2017 年 5 月 7 日止。详细情况请见本公司于 2014 年 4 月 30 日在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》、上海证券交易所网站 (<http://www.sse.com.cn>)、香港联交所网站 (<http://www.hkex.com.hk>) 及公司网站 (<http://www.cosl.com.cn>) 发布的相关公告及其附件。

本公司董事认为，与关联人进行的上述交易乃在正常业务过程中进行。

于 2015 年上半年，本公司与关联人的主要交易金额详见本报告第十节财务报告、附注十一。

关于关联交易对公司利润的影响及其必要性和持续性的说明

本公司与中国海洋石油有限公司等关联人之间存在较多的关联交易，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。通过公司上市以来公司业绩的稳步增长可以证明这些关联交易是实现公司发展不可或缺的部分。公司关联交易根据公开招投标或议标确定合同价格，体现了公平、公正、公开的原则，有利于公司主营业务的发展，有利于确保股东利益最大化。事实证明，这些关联交易的存在是必要的，今后仍将持续。

2、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

本公司与中海油基建管理有限责任公司签订了《土地使用权转让协议》，本公司同意将津塘工(挂)2008-5 号宗地的津塘工(挂)2008-5-2 地块使用权转让给中海油基建管理有限责任公司，中海油基建管理有限责任公司同意按照约定支付转让价款。详细情况请见本公司于 2012 年 3 月 21 日，在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站(<http://www.sse.com.cn>)、香港联交所网站(<http://www.hkex.com.hk>)及公司网站(<http://www.cosl.com.cn>)发布的相关公告。截至 2015 年 6 月 30 日，基建项目投资比例已满足转让要求，目前公司正在积极沟通协调，该土地交易暂未办理过户手续。

2、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

六、 重大合同及其履行情况

1 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

2 担保情况

√适用 □不适用

单位：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
公司对子公司的担保情况	
报告期内对子公司担保发生额合计	105,503.42
报告期末对子公司担保余额合计（B）	104,450.42
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	104,450.42
担保总额占公司净资产的比例（%）	13.9%
其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）	0
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）	102,442.19
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）	102,442.19
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。

七、承诺事项履行情况

√适用 □不适用

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

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
与首次公开发行相关的承诺	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
--------------	--------	-----------	--	---------------------------------	---	---

八、聘任、解聘会计师事务所情况

适用 不适用

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

报告期内,公司未改聘会计师事务所。

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

适用 不适用

十、可转换公司债券情况

适用 不适用

十一、公司治理情况

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

十二、其他重大事项的说明

(一) 董事会对会计政策、会计估计或核算方法变更的原因和影响的分析说明

适用 不适用

(二) 董事会对重要前期差错更正的原因及影响的分析说明

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内,公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、 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 6 月 30 日，本公司的总股本为 4,771,592,000 股，其中，中国海洋石油总公司持有 2,410,468,000 股，约占本公司股本总额的 50.52%；社会公众投资者持有 2,361,124,000 股，约占本公司股本总额的 49.48%，其中，境外上市外资股（“H 股”）股东持有 1,811,124,000 股，约占本公司股本总额的 37.96%，A 股股东持有 550,000,000 股，约占本公司股本总额的 11.53%。

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、 股东情况

(一) 股东总数:

截止报告期末股东总数(户)	102,797
---------------	---------

(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	0	2,410,468,000	50.52	0	无	0	国有法人
香港中央结算(代理人)有限公司	2,445	1,808,240,311	37.90	0	无	0	其他
全国社保基金五零四组合		13,421,053	0.28	0	无	0	其他
中国人寿保险股份有限公司一分红一个人分红-005L-FH002沪		6,521,932	0.14	0	无	0	其他
万国强		5,017,756	0.11	0	无	0	其他
国信证券股份有限公司		4,057,364	0.09	0	无	0	其他
全国社保基金一零一组合		4,000,000	0.08	0	无	0	其他
安信中证一带一路主题指数分级证券投资基金		2,886,995	0.06	0	无	0	其他
褚志坚		2,699,661	0.06	0	无	0	其他
中融中证一带一路主题指数分级证券投资基金		2,581,676	0.05	0	无	0	其他
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
中国海洋石油总公司	2,410,468,000	人民币普通股	2,410,468,000				
香港中央结算(代理人)有限公司	1,808,240,311	境外上市外资股	1,808,240,311				

全国社保基金五零四组合	13,421,053	人民币普通股	13,421,053
中国人寿保险股份有限公司一分红一个人分红-005L-FH002 沪	6,521,932	人民币普通股	6,521,932
万国强	5,017,756	人民币普通股	5,017,756
国信证券股份有限公司	4,057,364	人民币普通股	4,057,364
全国社保基金一零一组合	4,000,000	人民币普通股	4,000,000
安信中证一带一路主题指数分级证券投资基金	2,886,995	人民币普通股	2,886,995
褚志坚	2,699,661	人民币普通股	2,699,661
中融中证一带一路主题指数分级证券投资基金	2,581,676	人民币普通股	2,581,676
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)有限公司其所持有的股份是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 H 股股东账户的股份总和。</p> <p>2、本公司未知上述前 10 名股东之间、前 10 名无限售条件股东之间或前 10 名股东和前 10 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>		

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用 不适用

三、控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 董事、监事、高级管理人员情况**一、持股变动情况****(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况**

适用 不适用

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
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
方中	独立非执行董事	选举	股东大会选举
程新生	独立监事	选举	股东大会选举
徐耀华	独立非执行董事	离任	任期届满
王志乐	独立监事	离任	任期届满

第十节 财务报告

一、财务报表

合并资产负债表

2015 年 6 月 30 日

编制单位：中海油田服务股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注六	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	1	6,371,189,650	6,779,352,311
应收票据	2	876,039,690	2,775,826,633
应收账款	3	10,379,301,965	7,230,381,272
预付款项	4	65,715,727	135,291,529
应收利息		20,840,858	20,891,592
应收股利	5	65,445,000	85,242,400
其他应收款	6	465,599,390	439,776,029
存货	7	1,416,849,705	1,300,605,242
其他流动资产	8	2,782,070,181	4,985,522,873
流动资产合计		22,443,052,166	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	753,842,736	750,720,910
固定资产	11	47,851,444,744	44,261,867,311
在建工程	12	8,774,301,360	10,357,621,468
无形资产	13	378,147,103	385,088,085
商誉	14	3,195,860,641	4,122,652,470
长期待摊费用	15	867,418,397	918,440,923
递延所得税资产	16	11,943,671	11,954,220
其他非流动资产	17	2,010,870,653	2,313,071,873
非流动资产合计		63,843,829,305	63,121,417,260
资产总计		86,286,881,471	86,874,307,141
流动负债：			
短期借款	18	3,668,160,000	0
应付账款	19	6,720,055,391	7,443,971,993
预收款项	20	121,028,078	141,306,273
应付职工薪酬	21	1,076,729,460	1,463,860,695
应交税费	22	598,538,677	689,126,453
应付利息	23	105,815,827	143,013,800
其他应付款	24	395,299,507	496,092,157
一年内到期的非流动负债	25	5,463,617,332	3,817,368,745
其他流动负债	26	611,911,200	117,016,165
流动负债合计		18,761,155,472	14,311,756,281
非流动负债：			

长期借款	27	12,190,099,372	15,755,489,505
应付债券	28	7,561,904,339	7,564,340,441
长期应付职工薪酬	21	86,023,426	95,660,720
递延收益	29	1,040,047,141	1,071,880,096
递延所得税负债	16	683,302,491	753,080,987
非流动负债合计		21,561,376,769	25,240,451,749
负债合计		40,322,532,241	39,552,208,030
所有者权益			
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	-816,171,582	-826,904,451
盈余公积	33	2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	34	27,051,936,065	28,447,552,458
归属于母公司所有者权益合计		45,887,750,634	47,272,634,158
少数股东权益		76,598,596	49,464,953
所有者权益合计		45,964,349,230	47,322,099,111
负债和所有者权益总计		86,286,881,471	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6月30日

编制单位：中海油田服务股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注十五	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	1	4,862,746,309	4,999,853,819
应收票据		875,539,690	2,772,334,533
应收账款	2	8,322,667,844	5,783,519,638
预付款项		7,071,833	36,026,920
应收利息		20,840,858	20,891,592
应收股利		65,445,000	85,242,400
其他应收款	3	863,368,299	692,868,403
存货		829,280,787	714,230,790
其他流动资产		2,571,149,156	4,776,495,036
流动资产合计		18,418,109,776	19,881,463,131
非流动资产：			
长期应收款		15,751,771,618	19,980,200,903
长期股权投资	4	8,102,642,192	7,998,554,119
固定资产	5	18,404,676,114	18,618,941,248
在建工程	6	8,364,425,240	5,602,935,473
无形资产		324,857,914	342,510,377
长期待摊费用		577,950,605	585,636,277
其他非流动资产		1,812,508,507	2,123,865,932

非流动资产合计		53,338,832,190	55,252,644,329
资产总计		71,756,941,966	75,134,107,460
流动负债：			
应付账款	7	6,032,344,933	6,242,111,278
预收款项		55,435,200	54,838,124
应付职工薪酬		929,659,493	1,273,903,125
应交税费		422,574,973	479,150,668
应付利息		42,219,324	79,994,738
其他应付款		254,345,688	266,197,955
一年内到期的非流动负债		5,463,617,332	3,817,368,745
其他流动负债		14,208,727	0
流动负债合计		13,214,405,670	12,213,564,633
非流动负债：			
长期借款		12,190,099,372	15,755,489,505
应付债券	8	1,500,000,000	1,500,000,000
递延收益		238,312,723	251,862,026
递延所得税负债		396,548,513	367,070,218
非流动负债合计		14,324,960,608	17,874,421,749
负债合计		27,539,366,278	30,087,986,382
所有者权益：			
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		-19,583,396	-39,149,258
盈余公积		2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	9	24,585,172,933	25,433,284,185
所有者权益合计		44,217,575,688	45,046,121,078
负债和所有者权益总计		71,756,941,966	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—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注六	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入		12,350,153,810	16,277,969,356
其中：营业收入	35	12,350,153,810	16,277,969,356
二、营业总成本		11,351,280,834	11,507,846,249
其中：营业成本	35	9,400,305,491	10,443,811,481
营业税金及附加	36	260,758,096	350,304,261
销售费用	37	11,336,687	13,099,899
管理费用	38	255,750,244	291,539,018
财务费用	39	250,204,900	202,621,784
资产减值损失	40	1,172,925,416	206,469,806

加：投资收益（损失以“－”号填列）	41	175,764,896	239,529,774
其中：对合营企业的投资收益		94,245,388	153,020,461
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		1,174,637,872	5,009,652,881
加：营业外收入	42	30,407,485	68,389,006
其中：非流动资产处置利得		1,099,413	576,604
减：营业外支出	43	18,610,497	11,998,093
其中：非流动资产处置损失		17,883,362	11,503,935
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		1,186,434,860	5,066,043,794
减：所得税费用	44	264,509,798	627,053,904
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		921,925,062	4,438,989,890
归属于母公司所有者的净利润		894,747,767	4,424,022,037
少数股东损益		27,177,295	14,967,853
六、其他综合收益的税后净额	46	10,689,217	100,077,580
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		10,732,869	99,760,691
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		0	12,786,847
1. 重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		0	12,786,847
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益		10,732,869	86,973,844
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		-190,542	0
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		22,366,708	4,099,284
3. 外币财务报表折算差额		-11,443,297	82,874,560
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-43,652	316,889
七、综合收益总额		932,614,279	4,539,067,470
归属于母公司所有者的综合收益总额		905,480,636	4,523,782,728
归属于少数股东的综合收益总额		27,133,643	15,284,742
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)	45	0.19	0.93

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—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十五	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	10	8,755,586,865	11,589,139,271
减：营业成本	10	6,789,525,464	7,213,992,962
营业税金及附加		259,457,096	348,507,718
销售费用		1,542,442	1,387,431
管理费用		119,333,632	129,615,743

财务费用	11	161,215,880	128,188,207
资产减值损失		7,504,077	165,195,064
加：投资收益（损失以“－”号填列）	12	228,894,276	239,729,272
其中：对合营企业的投资收益		97,374,768	153,219,960
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		1,645,902,550	3,841,981,418
加：营业外收入		28,503,120	67,515,633
其中：非流动资产处置利得		1,099,413	27,740
减：营业外支出		7,974,057	11,647,121
其中：非流动资产处置损失		7,812,611	11,495,615
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		1,666,431,613	3,897,849,930
减：所得税费用	13	224,178,705	549,445,282
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		1,442,252,908	3,348,404,648
五、其他综合收益的税后净额		19,565,862	18,611,238
以后将重分类进损益的其他综合收益		19,565,862	18,611,238
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		-190,542	0
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		22,366,708	4,099,284
3. 外币财务报表折算差额		-2,610,304	14,511,954
六、综合收益总额		1,461,818,770	3,367,015,886

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—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注六	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		11,558,852,985	14,591,405,196
取得的政府补助及补贴		13,749,931	49,640,909
收到的税费返还		0	29,362,876
经营活动现金流入小计		11,572,602,916	14,670,408,981
购买商品、接受劳务支付的现金		5,869,010,844	6,269,331,338
支付给职工以及为职工支付的现金		2,795,595,950	2,462,182,680
支付的各项税费		958,244,817	950,964,981
支付其他与经营活动有关的现金	47	488,149,481	409,473,100
经营活动现金流出小计		10,111,001,092	10,091,952,099
经营活动产生的现金流量净额	48	1,461,601,824	4,578,456,882
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		8,653,641,829	7,930,089,855
取得投资收益收到的现金		126,044,608	182,996,012
取得存款利息收入所收到的现金		48,313,694	78,894,748
处置固定资产所收到的现金		51,344,530	13,457,651
收到与资产相关的政府补助		700,069	109,091

投资活动现金流入小计		8,880,044,730	8,205,547,357
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,442,280,019	3,624,693,228
取得其他投资所支付的现金		5,300,000,000	10,829,707,592
投资活动现金流出小计		8,742,280,019	14,454,400,820
投资活动产生的现金流量净额		137,764,711	-6,248,853,463
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		3,668,160,000	0
筹资活动现金流入小计		3,668,160,000	4,573,444,465
偿还债务支付的现金		1,911,731,039	1,914,796,055
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		320,123,263	340,641,583
筹资活动现金流出小计		4,522,218,462	4,307,222,198
筹资活动产生的现金流量净额		-854,058,462	266,222,267
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-31,488,559	52,224,017
五、现金及现金等价物净增加额	48	713,819,514	-1,351,950,297
加：期初现金及现金等价物余额	48	5,432,187,246	9,600,797,067
六、期末现金及现金等价物余额	48	6,146,006,760	8,248,846,770

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—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十五	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		7,857,291,169	9,837,085,976
取得政府补助及补贴		13,749,931	49,640,909
收到的税费返还		0	29,362,876
经营活动现金流入小计		7,871,041,100	9,916,089,761
购买商品、接受劳务支付的现金		4,669,815,071	4,495,563,745
支付给职工以及为职工支付的现金		1,983,995,395	1,526,806,595
支付的各项税费		694,312,776	809,052,400
支付其他与经营活动有关的现金		371,933,602	275,982,923
经营活动现金流出小计		7,720,056,844	7,107,405,663
经营活动产生的现金流量净额	14	150,984,256	2,808,684,098
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		8,639,494,378	7,621,639,559
取得投资收益收到的现金		176,044,608	182,996,012
取得利息收入所收到的现金		47,360,287	71,579,232
处置固定资产所收到的现金		299,187,962	6,100,980

收到与资产相关的政府补助		700,069	109,091
收回子公司借款及利息收入收到的现金		5,355,196,493	1,840,413,873
投资活动现金流入小计		14,517,983,797	9,722,838,747
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,738,245,329	2,961,255,514
取得其他投资所支付的现金		5,300,000,000	10,521,480,000
设立子公司支付的现金净额		25,000,000	0
对子公司借款支付的现金		1,184,697,040	141,187,800
投资活动现金流出小计		9,247,942,369	13,623,923,314
投资活动产生的现金流量净额		5,270,041,428	-3,901,084,567
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
筹资活动现金流入小计		0	4,573,444,465
偿还债务支付的现金		1,911,731,039	1,914,796,055
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		218,722,999	246,328,283
筹资活动现金流出小计		4,420,818,198	4,212,908,898
筹资活动产生的现金流量净额		-4,420,818,198	360,535,567
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-29,480,272	23,930,195
五、现金及现金等价物净增加额	14	970,727,214	-707,934,707
加：期初现金及现金等价物余额	14	3,688,748,319	6,096,343,875
六、期末现金及现金等价物余额	14	4,659,475,533	5,388,409,168

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

合并所有者权益变动表
2015 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期							
	归属于母公司所有者权益						少数股东权益	所有者权益合计
	股本	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	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（减少以“-”号填列）	0	0	10,732,869	0	-1,395,616,393	-1,384,883,524	27,133,643	-1,357,749,881
（一）综合收益总额	0	0	10,732,869	0	894,747,767	905,480,636	27,133,643	932,614,279
（二）所有者投入和减少资本	0	0	0	0	0	0	0	0
（三）利润分配	0	0	0	0	-2,290,364,160	-2,290,364,160	0	-2,290,364,160
对所有者（或股东）的分配	0	0	0	0	-2,290,364,160	-2,290,364,160	0	-2,290,364,160
四、本期期末余额	4,771,592,000	12,371,738,191	-816,171,582	2,508,655,960	27,051,936,065	45,887,750,634	76,598,596	45,964,349,230

项目	上期							
	归属于母公司所有者权益						少数股东权益	所有者权益合计
	股本	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	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（减少以“-”号填列）	276,272,000	4,297,172,465	99,760,691	0	2,372,237,477	7,045,442,633	15,284,742	7,060,727,375
（一）综合收益总额	0	0	99,760,691	0	4,424,022,037	4,523,782,728	15,284,742	4,539,067,470
（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
对所有者（或股东）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	-747,398,838	2,508,655,960	25,379,516,968	44,284,104,281	36,425,641	44,320,529,922

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

母公司所有者权益变动表
2015 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期					
	股本	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
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(减少以“-”号填列)	0	0	19,565,862	0	-848,111,252	-828,545,390
(一)综合收益总额	0	0	19,565,862	0	1,442,252,908	1,461,818,770
(二)所有者投入和减少资本	0	0	0	0	0	0
(三)利润分配	0	0	0	0	-2,290,364,160	-2,290,364,160
2. 对所有者(或股东)的分配	0	0	0	0	-2,290,364,160	-2,290,364,160
四、本期期末余额	4,771,592,000	12,371,738,191	-19,583,396	2,508,655,960	24,585,172,933	44,217,575,688

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	所有者权益合计
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(减少以“-”号填列)	276,272,000	4,297,172,465	18,611,238	0	1,296,620,088	5,888,675,791
(一)综合收益总额	0	0	18,611,238	0	3,348,404,648	3,367,015,886
(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
对所有者(或股东)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	-30,289,791	2,508,655,960	22,729,128,874	42,350,825,234

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

二、公司基本情况

1. 公司概况

中海油田服务股份有限公司(“本公司”)经国家经济贸易委员会于 2002 年 9 月 20 日以国经贸企改[2002]694 号文批复同意由中国海洋石油总公司(“海油总公司”)发起设立,注册资本为人民币 260,000 万元,于本公司设立日由海油总公司以自身或通过其下属企业持有相关公司的股权于重组基准日即 2002 年 4 月 30 日经评估后的净资产折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。本次配售后,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 1,811,124,000 股及境内上市普通股 500,000,000 股。

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 2015 年 8 月 27 日决议批准。

2. 合并财务报表范围

本集团本期合并财务报表范围详细情况参见附注八“在其他主体中的权益”。

三、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本财务报表按照财政部已颁布的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。

此外，本财务报表的编制参照了《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）及相关解释性公告的列报和披露要求。

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

四、重要会计政策及会计估计

1. 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及本集团于 2015 年 6 月 30 日的财务状况以及截至 2015 年 6 月 30 日止 6 个月期间的经营成果和现金流量。

2. 会计期间

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

3. 营业周期

本集团的营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

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

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

5. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

非同一控制下企业合并中所取得的被购买方符合确认条件的可辨认资产、负债及或有负债在购买日以公允价值计量。

合并成本指购买方为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债和发行的权益性工具的公允价值。购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用，于发生时计入当期损益。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，作为一项资产确认为商誉并按成本进行初始计量。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，计入当期损益。因企业合并形成的商誉在合并财务报表中单独列报，其减值测试详见附注六、14。

6. 合并财务报表的编制方法

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定。控制是指本集团拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本集团将进行重新评估。

编制合并财务报表时，子公司采用与本公司一致的会计年度，对子公司可能存在的与本公司不一致的会计政策，已按照本公司的会计政策调整一致。本集团内部各公司之间的所有交易产生的余额、交易和未实现损益及股利于合并时全额抵销。

子公司所有者权益中不属于母公司的份额作为少数股东权益，在合并资产负债表中股东权益项目下以“少数股东权益”项目列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额，其余额仍冲减少数股东权益。

对于通过非同一控制下的企业合并取得的子公司，被购买方的经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表。在编制合并财务报表时，以购买日确定的可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

7. 合营安排分类及会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。合营安排分为共同经营和合营企业。本集团根据在合营安排中享有的权利和承担的义务确定合营安排的分类。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。本集团的合营安排均为合营企业。本集团对合营企业的投资采用权益法核算，具体参见附注四、13。

8. 现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本集团的库存现金以及可以随时用于支付的存款；现金等价物，是指本集团持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

9. 外币业务和外币报表折算

本集团对于发生的外币交易，将外币金额折算为记账本位币金额。

外币交易在初始确认时，采用交易发生当月首日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额。于资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算。由此产生的结算和货币性项目折算差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的差额按照借款费用资本化的原则处理之外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，由此产生的差额根据非货币性项目的性质计入当期损益或其他综合收益。

对于境外经营，本集团在编制财务报表时将其记账本位币折算为人民币：对资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，股东权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生当年平均汇率折算。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、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、应收股利和其他应收款。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

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

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

(2). 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

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

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

(3). 本集团不存在单项金额不重大单独计提坏账准备的应收款项。

12. 存货

存货包括原材料、在产品、库存商品及周转材料等。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。

长期股权投资处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

减值测试方法及减值准备计提方法

长期股权投资减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注四、18。

14. 固定资产

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。

折旧方法

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

类别	折旧方法	使用寿命	估计残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	20 年	不高于 10%	4.5 - 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经济利益的, 适用不同折旧率。

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

固定资产减值测试方法及减值准备计提方法, 详见附注四、18。

15. 在建工程

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

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产、无形资产等。

在建工程减值测试方法及减值准备计提方法, 详见附注四、18。

16. 借款费用

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

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

借款费用同时满足下列条件的, 开始资本化:

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

购建符合资本化条件的资产达到预定可使用状态时, 借款费用停止资本化。之后发生的借款费用计入当期损益。

在资本化期间内, 每一会计期间的利息资本化金额, 按照下列方法确定:

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

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

17. 无形资产

计价方法、使用寿命及减值测试

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

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

各项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

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。

无形资产减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注四、18。

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	合同收益期

20. 职工薪酬

短期薪酬的会计处理方法

本集团在职工为其提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。本集团发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。

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

离职后福利的会计处理方法

本集团离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

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

本集团收购的 COSL Holding AS (原名“COSL Drilling Europe AS”或“CDE”) 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。

租赁收入

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按照直线法确认,或有租金在实际发生时计入当期损益。

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。

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及形成资产的国家重大课题研究专项拨款,该等政府补助为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助,确认为递延收益,在相关资产使用寿命内平均分配,计入当期损益。

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。

作为经营租赁出租人

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按直线法确认为当期损益，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这些物业、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。这要求对分配了商誉的资产组的使用价值进行估计。对使用价值进行估计时，本集团需要预计资产组的未来现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值，因而牵涉不确定因素，详情参见附注六、14。

应收款项的坏账准备和存货跌价准备

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

递延所得税资产的确认

在很可能有足够的应纳税所得额用以抵扣可抵扣税务亏损及可抵扣暂时性差异的限度内，本集团就所有尚未利用的可抵扣税务亏损及可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产。管理层需要运用大量的判断来估计未来取得应纳税所得额的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延税项资产的金额。截至本期期末，由于无法确定相关可抵扣税务亏损和可抵扣暂时性差异的转回期，本集团对于可抵扣税务亏损人民币 6,289,237,156 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 536,354,673 元(2014 年 12 月 31 日：人民币 362,710,617 元)，未确认为递延所得税资产。详情参见附注六、16。如果未来实际产生的应纳税所得额大于预期，将导致递延所得税资产确认金额的变化，该变化将确认在相应期间的合并利润表中。

税项

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

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

27. 重要会计政策和会计估计的变更

截至 2015 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本集团无重要会计政策和会计估计的变更。

五、税项

1. 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	本集团增值税率因所处国家或地区不同适用不同的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额缴纳增值税	5%、6%、7%、10%、11%、12%、13%、16%、17%、25%
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，并按照所处国家或地区税法规定基数计算应纳税额	见下表
个人所得税	本集团支付予个人的薪金所得额，由本集团依税法代扣缴个人所得税	不适用

存在不同企业所得税税率纳税主体的说明：

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	35%
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%

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》，企业所得税税率为 25%。

2008年10月30日，本公司获得天津市科委、天津市财政局、天津市国税局、地税局联合下发的高新技术企业证书，从2008年1月1日起有效期为三年。本公司于2009年获得天津市国家税务局海洋石油税务分局的《纳税人减免税备案报告》。根据该备案报告，2009年及2010年企业所得税率批准为15%。本公司已经通过复审于2011年10月获高新技术企业证书，有效期为三年，并于2012年2月获得天津市国家税务局海洋石油税务分局的《企业所得税减免税备案报告》。根据该备案报告，2011年1月至2014年9月企业所得税率批准为15%。本公司已经通过再认定于2014年10月获高新技术企业证书，有效期为三年，并于2015年1月获得天津市国家税务局海洋石油税务分局的《企业所得税减免税备案报告》。根据该备案报告，2014年10月至2017年9月企业所得税率批准为15%。因此本公司按15%的税率计提截至2015年6月30日止6个月期间的企业所得税。

六、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	1,189,376	974,156
- 人民币	123,678	111,565
- 美元	856,631	567,516
- 菲律宾比索	30,989	29,391
- 澳元	5,306	71,996
- 印尼盾	59,002	105,022
- 墨西哥比索	20,977	25,786
- 其他	92,793	62,880
银行存款	6,344,503,779	6,738,935,351
- 人民币	1,661,684,216	3,198,185,470
- 美元	4,300,366,575	3,441,414,516
- 印尼盾	7,185,333	2,854,265
- 欧元	34,489,183	32,954,500
- 澳元	15,555,426	15,627,591
- 菲律宾比索	104,072	95,765
- 墨西哥比索	271,206,849	20,457,558
- 挪威克朗	43,918,751	0
- 其他	9,993,374	27,345,686
其他货币资金	25,496,495	39,442,804
- 人民币	313,605	1,218,739
- 美元	3,270,776	3,059,500
- 挪威克朗	21,912,114	35,164,565
合计	6,371,189,650	6,779,352,311
其中：存放于境外的款项总额	1,456,162,838	1,781,859,238

截至2015年6月30日止，本集团的所有权受到限制的货币资金为人民币25,182,890元(2014年12月31日：人民币39,119,065元)。

截至2015年6月30日止，本集团三个月以上的定期存款为人民币200,000,000元(2014年12月31日：人民币1,308,046,000元)。

银行活期存款按照银行活期存款利率取得利息收入。短期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。

2、 应收票据

(1). 应收票据分类列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	12,378,169	37,613,253
商业承兑汇票	863,661,521	2,738,213,380
合计	876,039,690	2,775,826,633

(2). 截至2015年6月30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6月30日止，本集团已经背书且在资产负债表日尚未到期的应收票据：

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	0	500,000
合计	0	500,000

(4). 截至2015年6月30日止，本集团无因出票人未履约而将其转入应收账款的票据(2014年12月31日：无)。

截至2015年6月30日止，本集团应收票据均为贸易性款项，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。截至本财务报表批准报出日止，所有的商业承兑汇票已经全部到期收回。

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	10,260,538,967	95	450,635,396	4	9,809,903,571	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	582,098,591	5	12,700,197	2	569,398,394	574,463,235	8	15,534,255	3	558,928,980
合计	10,842,637,558	/	463,335,593	/	10,379,301,965	7,524,448,272	/	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”)	6,319,891,635	0	0	不适用
Global Petro Tech FZCO	1,742,711,612	389,016,725	22	逾期未收回
Statoil Petroleum AS	921,844,489	0	0	不适用
Chinnery Assets Limited	324,822,996	0	0	不适用

ConocoPhillips	172,172,947	0	0	不适用
其他	779,095,288	61,618,671	8	逾期未收回
合计	10,260,538,967	450,635,396	/	/

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		
	应收账款余额	坏账准备	计提比例 (%)
6 个月以内	525,895,722	0	0
6 个月至 1 年	34,865,357	0	0
1 至 2 年	11,543,237	3,462,971	30
2 至 3 年	1,392,622	835,573	60
3 年以上	8,401,653	8,401,653	100
合计	582,098,591	12,700,197	/

确定上述组合的依据详见附注四、11。

(2). 截至 2015 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本集团计提坏账准备人民币 175,727,573 元(截至 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 39,707,863 元)，转回坏账准备人民币 6,262,801 元(截至 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 1,524,682 元)，汇率变动影响人民币 -196,179 元(截至 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 1,084,387 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：

应收账款	2015 年 6 月 30 日(未经审计)	占应收账款总额的比例 (%)	坏账准备
中海油	6,319,891,635	58	0
Global Petro Tech FZCO	1,742,711,612	16	389,016,725
Statoil Petroleum AS	921,844,489	9	0
Chinnery Assets Limited	324,822,996	3	0
ConocoPhillips	172,172,947	1	0
前五名应收账款	9,481,443,679	87	389,016,725

(5). 截至 2015 年 6 月 30 日止，本集团无因金融资产转移而终止确认的应收账款(2014 年 12 月 31 日：无)。

本集团授予国内客户的信用期为开发票后 30-45 日，授予海外客户的信用期通常不超过开发票后的 180 日。应收中海油账款占全部应收账款余额的 58%(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	65,715,727	100	135,291,529	100
合计	65,715,727	100	135,291,529	100

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款项情况：

单位：元 币种：人民币

项目	2015 年 6 月 30 日 (未经审计)	占预付款项总额的 比例(%)
汇总前五名预付款项	25,036,608	38

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
中国南海麦克巴泥浆有限公司(“麦克巴”)	40,331,400	58,742,400
中海艾普油气测试(天津)有限公司 (“中海艾普”)	19,000,000	26,500,000
中国石油测井-阿特拉斯合作服务公司 (“阿特拉斯”)	6,113,600	0
合计	65,445,000	85,242,400

(2). 截至 2015 年 6 月 30 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	167,642,207	35	0	0	167,642,207	160,585,150	36	0	0	160,585,150
按信用风险特 征组合计提坏 账准备	316,721,358	65	18,764,175	6	297,957,183	290,482,743	64	11,291,864	4	279,190,879
合计	484,363,565	/	18,764,175	/	465,599,390	451,067,893	/	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 原值	坏账 准备	计提比例(%)	计提理由
Koec (International) Limited	83,668,004	0	0	不适用

Maersk Drilling Pty Ltd	55,598,675	0	0	不适用
PBS-COSL Oilfield Services Company Sdn Bhd (“PBS-COSL”)	14,637,667	0	0	不适用
中法渤海地质服务有限公司(“中法渤海”)	13,737,861	0	0	不适用
合计	167,642,207	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		
	其他应收款余额	坏账准备	计提比例
6 个月以内	230,053,979	0	0
6 个月至 1 年	46,223,550	0	0
1 至 2 年	28,554,457	8,566,337	30
2 至 3 年	4,228,835	2,537,301	60
3 年以上	7,660,537	7,660,537	100
合计	316,721,358	18,764,175	/

确定上述组合的依据详见附注四、11。

(2). 截至 2015 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本集团计提坏账准备人民币 7,582,635 元(截至 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 8,349,005 元)，转回坏账准备人民币 110,324 元(截至 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 719,966 元)。

(3). 本集团本期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：

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
待抵扣税金	144,283,831	141,351,521
押金及保证金	96,880,640	82,736,008
代垫款	165,312,794	168,283,701
保险赔款	2,704,457	3,888,227
备用金	10,323,779	6,309,956
其他	64,858,064	48,498,480
合计	484,363,565	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	占其他应收款总额的比例(%)	坏账准备期末余额
Koec (International) Limited	代垫款	83,668,004	6 个月以内	17	0
Maersk Drilling Pty Ltd	代垫款	55,598,675	6 个月以内	11	0
PBS-COSL	借款	14,637,667	6 个月以内	3	0
中法渤海	代垫款	13,737,861	6 个月以内	3	0
中海艾普	代垫款	5,540,231	6 个月以内	1	0
合计	/	173,182,438	/	35	0

(6). 截至 2015 年 6 月 30 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 6 月 30 日止, 本集团无因金融资产转移而终止确认的其他应收款(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	1,389,119,148	40,336,660	1,348,782,488	1,234,256,495	35,908,710	1,198,347,785
在产品	1,153,838	34,615	1,119,223	2,057,303	61,719	1,995,584
库存商品	33,643,198	1,009,296	32,633,902	29,777,310	812,704	28,964,606
周转材料	7,295,642	10,965	7,284,677	4,759,701	9,331	4,750,370
其他	27,029,415	0	27,029,415	66,546,897	0	66,546,897
合计	1,458,241,241	41,391,536	1,416,849,705	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	6,166,659	0	919,487	0	-819,222	40,336,660
在产品	61,719	129,278	0	156,382	0		34,615
库存商品	812,704	494,631	0	298,039	0		1,009,296
周转材料	9,331	4,060	0	2,426	0		10,965
合计	36,792,464	6,794,628	0	1,376,334	0	-819,222	41,391,536

(3). 截至 2015 年 6 月 30 日止, 本集团存货期末余额中无借款费用资本化金额(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
可供出售金融资产(注)	2,571,149,156	4,776,495,036
增值税返还	129,150,399	114,611,508
一年内到期的非流动资产	81,770,626	94,416,329
合计	2,782,070,181	4,985,522,873

注: 截至 2015 年 6 月 30 日止, 可供出售金融资产为本集团认购的若干非固定收益类货币基金产品及银行理财产品, 本期余额中包含可供出售金融资产公允价值变动人民币 72,359,264 元(2014 年 12 月 31 日: 人民币 46,045,490 元)。

9、 可供出售金融资产

(1). 可供出售金融资产情况

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
可供出售权益工具	125,858,984	125,858,984	0	125,970,152	125,970,152	0
合计	125,858,984	125,858,984	0	125,970,152	125,970,152	0

于 2015 年 6 月 30 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
		投资成 本本期 增加	权益法下确认的投 资损益	其他综合收益调 整	宣告发放的现金股 利	其他变动		
一、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	36,988,243	187,500	18,614,100	0	212,556,465	0
中法渤海	152,824,116	0	33,520,754	0	0	0	186,344,870	0
麦克巴	112,724,744	0	16,087,148	-302,232	0	0	128,509,660	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	13,190,229	0	0	0	147,416,403	0
其他	80,984,807	0	4,219,941	-75,810	6,113,600	0	79,015,338	0
小计	750,720,910	0	100,876,935	-190,542	24,727,700	-72,836,867	753,842,736	0

注：Eastern Marine 于本期注销。

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	231,374,888	482,844,403	4,408,287,444	549,572,263	3,770,000	5,675,848,998
(1) 本期购置	0	356,984	91,712,148	193,482,020	0	285,551,152
(2) 在建工程转入	231,374,888	482,487,419	4,316,575,296	356,090,243	3,770,000	5,390,297,846
3. 本期减少金额	698,464	271,392,167	61,955,988	41,932,494	2,554,457	378,533,570
(1) 处置或报废	698,464	271,392,167	61,955,988	41,932,494	2,554,457	378,533,570
4. 汇兑调整	-572,491	-494,838	-38,469,121	1,056,814	0	-38,479,636
5. 期末余额	300,701,025	11,818,067,557	52,307,714,654	10,991,649,616	111,130,104	75,529,262,956
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	3,931,877	289,848,045	1,004,462,892	483,685,614	4,567,701	1,786,496,129
(1) 本期计提	3,931,877	289,848,045	1,004,462,892	483,685,614	4,567,701	1,786,496,129
3. 本期减少金额	698,464	154,420,068	48,769,403	31,069,158	2,348,069	237,305,162
(1) 处置或报废	698,464	154,420,068	48,769,403	31,069,158	2,348,069	237,305,162
4. 汇兑调整	-4,549	-175,767	-7,776,684	212,521	0	-7,744,479
5. 期末余额	26,370,210	5,194,299,958	14,664,518,037	6,416,773,848	77,929,410	26,379,891,463
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	201,915,639	0	0	201,915,639
(1) 本期计提	0	0	67,416,439	0	0	67,416,439
(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	-1,003,839	0	0	-1,003,839
5. 期末余额	0	0	1,297,926,749	0	0	1,297,926,749
四、账面价值						
1. 期末账面价值	274,330,815	6,623,767,599	36,345,269,868	4,574,875,768	33,200,694	47,851,444,744
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 6 月 30 日止,本集团已提足折旧仍继续使用的固定资产原值为人民币 7,532,992,636 元(2014 年 12 月 31 日: 人民币 7,607,678,935 元)。

- (2). 截至 2015 年 6 月 30 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 6 月 30 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 6 月 30 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

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	228,678,343	正在办理中

本集团本期计提固定资产减值准备人民币 67,416,439 元。本集团复核了持有的钻井平台的可收回金额, 对其计提了减值准备人民币 67,416,439 元, 该钻井平台属于钻井分部。本集团采用 8% 的折现率计算钻井平台的使用价值, 并以此为基础确定其可收回金额。

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”)	760,890,628	0	760,890,628	690,754,805	0	690,754,805
海港项目	390,614,476	0	390,614,476	318,699,573	0	318,699,573
新建14艘工作船	2,030,048,592	0	2,030,048,592	1,764,049,433	0	1,764,049,433
新建勘察船	240,205,426	0	240,205,426	180,019,524	0	180,019,524
5000英尺半潜式	700,326,769	0	700,326,769	466,864,868	0	466,864,868
400英尺自升式钻井平台建造	2,218,417,437	0	2,218,417,437	987,438,475	0	987,438,475
新建二维物探船	270,851,664	0	270,851,664	49,652,137	0	49,652,137
新建作业支持船2艘	144,882,322	0	144,882,322	43,044,166	0	43,044,166
深水综合勘察船2艘	507,722,774	0	507,722,774	129,736,093	0	129,736,093
油田增产支持船1艘	807,934	0	807,934	125,000,976	0	125,000,976
新建震源船	131,144,611	0	131,144,611	36,111,538	0	36,111,538
新建15艘工作船	195,519,649	0	195,519,649	31,030,911	0	31,030,911
COSL Prospector	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	41,337,676	0	41,337,676	313,706,874	0	313,706,874
其他	1,141,531,402	0	1,141,531,402	1,322,998,717	0	1,322,998,717
合计	8,774,301,360	0	8,774,301,360	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	工程投入占预算比例(%)	工程进度(%)	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	资本化率(%)	资金来源
海洋石油 691(原“海洋石油 682”)	845,685,000	690,754,805	70,135,823	0	0	760,890,628	90	90	0	0	0	自筹资金
海港项目	697,165,000	318,699,573	71,914,903	0	0	390,614,476	65	65	0	0	0	自筹资金
新建 14 艘工作船	2,486,065,400	1,764,049,433	390,726,039	124,726,880	0	2,030,048,592	87	87	0	0	0	自筹资金
新建勘察船	298,500,000	180,019,524	60,185,902	0	0	240,205,426	80	80	0	0	0	自筹资金
5000 英尺半潜式	3,154,260,500	466,864,868	233,461,901	0	0	700,326,769	22	22	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	1,230,978,962	0	0	2,218,417,437	69	69	0	0	0	自筹资金
新建二维物探船	414,630,000	49,652,137	221,199,527	0	0	270,851,664	65	65	0	0	0	自筹资金
新建作业支持船 2 艘	261,290,000	43,044,166	101,838,156	0	0	144,882,322	55	55	0	0	0	自筹资金
深水综合勘察船 2 艘	1,463,690,000	129,736,093	377,986,681	0	0	507,722,774	35	35	0	0	0	自筹资金
油田增产支持船 1 艘	176,448,000	125,000,976	5,628,308	129,821,350	0	807,934	74	74	0	0	0	自筹资金
新建震源船	241,940,000	36,111,538	95,033,073	0	0	131,144,611	54	54	0	0	0	自筹资金
新建 15 艘工作船	2,259,810,000	31,030,911	164,488,738	0	0	195,519,649	9	9	0	0	0	自筹资金
COSL Prospector	4,145,210,000	4,033,131,378	75,413,900	4,115,177,120	6,631,842	0	100	100	133,309,227	17,336,609	1.44%	自筹资金加借款
新加坡作业支持基地项目	368,978,500	313,706,874	8,307,340	281,074,727	398,189	41,337,676	87	87	0	0	0	自筹资金
其他	7,026,942,000	1,322,998,717	558,096,598	739,497,769	-66,144	1,141,531,402	/	/	0	0	0	/
合计	27,033,559,000	10,492,239,468	3,665,395,851	5,390,297,846	6,963,887	8,774,301,360	/	/	133,309,227	17,336,609	/	/

(3) 截至 2015 年 6 月 30 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于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	16,027,782	0	0	4,460,109	20,487,891
(1) 购置	16,027,782	0	0	4,460,109	20,487,891
3. 本期减少金额	0	0	0	0	0
(1) 处置	0	0	0	0	0
4. 汇兑调整		-97,178	0	-104,926	-202,104
5. 期末余额	277,496,165	110,020,346	411,472	432,416,295	820,344,278
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	2,750,386	0	20,574	24,633,103	27,404,063
(1) 计提	2,750,386	0	20,574	24,633,103	27,404,063
3. 本期减少金额	0	0	0	0	0
(1) 处置	0	0	0	0	0
4. 汇兑调整	0	-97,178	0	-80,116	-177,294
5. 期末余额	34,749,357	110,020,346	147,444	297,280,028	442,197,175
三、账面价值					
1. 期末账面价值	242,746,808	0	264,028	135,136,267	378,147,103
2. 期初账面价值	229,469,412	0	284,602	155,334,071	385,088,085

截至 2015 年 6 月 30 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)。

(2). 截至 2015 年 6 月 30 日止，本集团不存在未办妥产权证书的土地使用权(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 127,485,343 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。

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	-3,638,229	4,119,014,241
合计	4,122,652,470	0	0	-3,638,229	4,119,014,241

(2). 商誉减值准备

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期计提增加	本期减少	期末余额
COSL Holding AS	0	923,153,600	0	923,153,600
合计	0	923,153,600	0	923,153,600

本集团将在 2008 年收购 COSL Holding AS(即 COSL Drilling Europe AS)时取得的商誉全部分配至钻井资产组以进行减值测试, 该资产组同时也是钻井服务报告分部, 详见附注十四、2。

本集团对商誉进行减值测试时, 钻井资产组的可回收金额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 年期预算为基础的现金流量来确定。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自升平台及挪威地区半潜平台的市场趋势估计确定。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, 基于本期对该资产组可回收金额的计算, 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	27,001,452	60,423,140	-140,912	217,694,642
高价周转料	717,473,442	150,833,335	173,573,472	-79,007	694,654,298
其他	44,126,568	0	7,265,563	-20,922	36,840,083
合计	1,012,857,252	177,834,787	241,262,175	-240,841	949,189,023
其中: 一年内的长期待摊费用	94,416,329	0	0	0	81,770,626
一年以上的长期待摊费用	918,440,923	0	0	0	867,418,397

16、递延所得税资产和递延所得税负债

(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	261,484,889	54,170,863	327,080,741	71,320,234
雇员奖金准备(注 1)	848,756,566	127,313,485	1,243,547,627	186,532,144
预提费用	201,505,732	30,225,860	0	0
其他	52,060,981	13,780,983	49,199,301	13,357,005
合计	1,363,808,168	225,491,191	1,619,827,669	271,209,383

(2). 未经抵销的递延所得税负债

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	3,023,845,558	724,971,888	3,167,439,767	747,601,193
购买子公司公允价值调整(注2)	595,336,141	160,740,758	953,868,179	257,544,408
可供出售金融资产公允价值变动	72,359,264	10,853,890	46,045,490	6,906,824
其他	1,667,503	283,475	1,668,975	283,725
合计	3,693,208,466	896,850,011	4,169,022,411	1,012,336,150

注1：本集团于期末计提员工年度奖金，根据税务法规的要求计提而未发放的工资奖金及计提而尚未支付的工会经费不能在本期应纳税所得额中列支，而应于以后期间实际支付时从应纳税所得额中扣减，从而形成可抵扣暂时性差异及递延所得税资产。

注2：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	213,547,520	11,943,671	259,255,163	11,954,220
递延所得税负债	213,547,520	683,302,491	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
可抵扣亏损	6,289,237,156	5,886,642,650
可抵扣暂时性差异	536,354,673	362,710,617
合计	6,825,591,829	6,249,353,267

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	1,812,508,507	2,123,865,932
增值税返还	163,898,407	154,711,761
其他	34,463,739	34,494,180
合计	2,010,870,653	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	3,668,160,000	0
合计	3,668,160,000	0

上述短期借款年利率为伦敦银行同业拆息+0.375%至伦敦银行同业拆息+0.675%。

(2). 截至2015年6月30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	1,441,831,065	1,996,504,845
服务费	2,809,495,475	3,382,880,350
资本性支出	1,888,315,801	1,538,628,527
其他	580,413,050	525,958,271
合计	6,720,055,391	7,443,971,993

(2). 截至2015年6月30日止,本集团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). 预收款项列示

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收设备款	48,906,196	48,949,393
预收修理费	65,010,960	85,512,446
其他	7,110,922	6,844,434
合计	121,028,078	141,306,273

(2). 截至2015年6月30日止,本集团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
一、短期薪酬	1,422,639,964	1,858,355,319	2,230,319,538	1,050,675,745
二、离职后福利-设定提存计划	41,220,731	222,141,398	237,308,414	26,053,715
合计	1,463,860,695	2,080,496,717	2,467,627,952	1,076,729,460

(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	1,589,105,054	1,991,071,245	968,853,534
二、职工福利费	1,131,718	34,929,987	31,145,775	4,915,930
三、社会保险费	1,576,491	112,705,951	91,589,483	22,692,959
其中: 医疗保险费	1,358,076	72,645,123	72,646,740	1,356,459
工伤保险费	40,557	5,381,837	5,412,380	10,014
生育保险费	89,430	5,428,125	5,430,742	86,813
商业保险费	88,428	29,250,866	8,099,621	21,239,673
四、住房公积金	-120,257	92,621,464	92,533,463	-32,256
五、工会经费和教育经费	49,232,287	28,992,863	23,979,572	54,245,578
合计	1,422,639,964	1,858,355,319	2,230,319,538	1,050,675,745

(3). 设定提存计划列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险费	41,057,390	183,940,943	199,104,430	25,893,903
2、失业保险费	160,452	7,481,217	7,482,575	159,094
3、年金缴费	2,889	30,719,238	30,721,409	718
合计	41,220,731	222,141,398	237,308,414	26,053,715

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

截至2015年6月30日止6个月期间,本集团应向参与的设定提存计划(包括基本养老保险、失业保险及年金)缴存费用人民币222,141,398元(截至2014年6月30日止6个月期间:人民币226,737,455元)。截至2015年6月30日止,本集团尚有人民币26,053,715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,有关应缴存费用已于报告期后支付。

(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6月30日止,该养老金设定受益计划净负债为人民币86,023,426元(2014年12月31日:净负债人民币95,660,720元)。在该退休金计划下计入当期损益的金额为人民币44,145,483元(截至2014年6月30日止6个月期间:人民币36,114,446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	263,049,194	279,167,814
营业税	170,342,878	196,189,887
增值税	23,357,466	27,160,450
城市维护建设税	12,741,139	14,262,532
个人所得税	65,253,178	91,272,694
教育费附加	9,119,135	10,205,085
其他	54,675,687	70,867,991
合计	598,538,677	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	1,158,454	0
因长期借款产生的应付利息	33,819,324	37,994,738
因债券产生的应付利息	70,838,049	105,019,062
合计	105,815,827	143,013,800

截至 2015 年 6 月 30 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	74,098,563	133,193,877
应付海餐费	8,683,713	8,885,071
应付外雇人员服务费	22,683,219	51,433,392
应付设备款	72,441,159	58,750,852
应付科研协作费	5,240,652	5,470,860
应付服务费	108,513,313	134,336,036
应付油料款	6,007,489	4,657,816
其他	97,631,399	99,364,253
合计	395,299,507	496,092,157

(2). 截至 2015 年 6 月 30 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、一年内到期的非流动负债

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款(附注六、27)	5,463,617,332	3,817,368,745
合计	5,463,617,332	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(附注六、29)	597,702,473	117,016,165
其他	14,208,727	0
合计	611,911,200	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	17,653,716,704	19,572,858,250
减：一年内到期的长期借款	5,463,617,332	3,817,368,745
合计	12,190,099,372	15,755,489,505

上述长期借款年利率为伦敦银行同业拆息+0.9%至伦敦银行同业拆息+1.7%。

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	6,061,904,339	6,064,340,441
合计	7,561,904,339	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	33,600,000	0	0	0	1,500,000,000
高级无抵押美元债券票据(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	99,592,467	2,922,895	0	-5,358,997	6,061,904,339
合计	/	/	/		7,564,340,441	0	133,192,467	2,922,895	0	-5,358,997	7,561,904,339

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。

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	700,069	17,088,250	0	199,776,538	政府补助
与收益相关的政府补助(注 2)	16,164,162	13,749,931	4,295,962	0	25,618,131	政府补助
合同价值(注 3)	443,717,232	0	36,622,998	-369,067	406,725,167	企业合并
递延动/复员收益	190,842,015	8,564,010	33,521,461	-156,172	165,728,392	动/复员收益
合同补偿款(注 4)	0	567,284,800	10,805,425	-322,944	556,156,431	合同补偿
其他(注 5)	322,008,133	121,600	38,122,660	-262,118	283,744,955	设备补偿款
合计	1,188,896,261	590,420,410	140,456,756	-1,110,301	1,637,749,614	/
其中：一年内的递延收益	117,016,165	0	0	0	597,702,473	/
一年以上的递延收益	1,071,880,096	0	0	0	1,040,047,141	/

涉及政府补助的项目：

单位：元 币种：人民币

政府补助项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	期末余额	与资产相关/与收益相关
荔湾 3-1 气田工程勘察研究	9,362,886	0	1,529,215	7,833,671	与资产相关
模块式地层动态测试系统研究	24,409,298	0	11,313,761	13,095,537	与资产相关
声、电套损检测技术与装备研究	3,665,040	0	720,493	2,944,547	与收益相关
声、电套损检测技术与装备研究	5,096,981	0	1,729,311	3,367,670	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	11,119,410	0	1,884,676	9,234,734	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	2,083,400	6,366,600	与收益相关
产业引导资金	146,000,000	0	0	146,000,000	与资产相关
其他与资产相关的政府补助	20,176,144	700,069	631,287	20,244,926	与资产相关
其他与收益相关的政府补助	12,499,122	5,299,931	1,492,069	16,306,984	与收益相关
合计	232,328,881	14,450,000	21,384,212	225,394,669	/

注 1：与资产相关的政府补助主要为本集团收到的产业引导资金及形成资产的国家重大课题研究专项拨款。

注 2：与收益相关的政府补助主要为本集团收到的不形成资产的国家重大课题研究专项拨款，本集团在确认相关费用发生的期间计入营业外收入。

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

注 4：合同补偿款为本集团与 Statoil Petroleum AS 就取消半潜式钻井平台 COSL Pioneer 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

本公司注册及实收股本为人民币 4,771,592,000 元，每股面值人民币 1 元，股份种类及其结构如下：

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本期增减变动（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
国有法人股	2,460,468,000	0	0	0	0	0	2,460,468,000
人民币普通股	500,000,000	0	0	0	0	0	500,000,000
境外上市外资股	1,811,124,000	0	0	0	0	0	1,811,124,000
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 股及 2007 年境内公开发行 A 股及 2014 年 1 月 15 日增发 H 股所产生的股本溢价。

注 2：该项目系海油总公司于本公司重组时注入本公司的资产和业务所产生的评估增值扣除递延所得税影响之后的净额。

32、其他综合收益

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前增加额	减：本期其他综合收益转入当期损益	减：前期其他综合收益当入当期损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、以后不能重分类进损益的其他综合收益	-66,996,473	0		0	0	0	0	-66,996,473
其中：重新计算设定受益计划净负债的变动	-66,996,473	0		0	0	0	0	-66,996,473
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	-759,907,978	96,155,791	58,774,413	22,745,095	3,947,066	10,732,869	-43,652	-749,175,109
其中：权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	1,225,370	-190,542	0	0	0	-190,542	0	1,034,828
可供出售金融资产公允价值变动	39,138,666	107,833,282	58,774,413	22,745,095	3,947,066	22,366,708	0	61,505,374
外币财务报表折算差额	-800,272,014	-11,486,949	0	0	0	-11,443,297	-43,652	-811,715,311
其他综合收益合计	-826,904,451	96,155,791	58,774,413	22,745,095	3,947,066	10,732,869	-43,652	-816,171,582

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 2014 年度法定公积金累计额已超过本公司注册资本的 50%，本期不再提取。

34、 未分配利润

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
上期末未分配利润	28,447,552,458	23,007,279,491
本期初未分配利润	28,447,552,458	23,007,279,491
加：本期归属于母公司所有者的净利润	894,747,767	4,424,022,037
减：应付普通股股利	2,290,364,160	2,051,784,560
期末未分配利润	27,051,936,065	25,379,516,968

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 6 月 30 日止，本集团未分配利润余额中包括子公司已提取的盈余公积为人民币 22,094,409 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	12,349,107,819	9,400,305,491	16,277,969,356	10,443,811,481
其他业务	1,045,991	0	0	0
合计	12,350,153,810	9,400,305,491	16,277,969,356	10,443,811,481

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	229,738,082	310,591,616
城市维护建设税	18,025,753	23,097,744
教育费附加	12,908,938	16,505,987
其他	85,323	108,914
合计	260,758,096	350,304,261

37、销售费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,847,241	1,900,619
物料消耗	8,605,424	10,662,054
办公费用	649,156	284,860
其他	234,866	252,366
合计	11,336,687	13,099,899

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	9,989,154	11,815,519
职工薪酬	112,938,752	112,169,099
维修费用	913,735	2,337,926
物料消耗	39,879,025	42,690,671
办公费用	70,029,005	98,751,665
经营租赁费	20,755,734	22,666,730
其他	1,244,839	1,107,408
合计	255,750,244	291,539,018

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	291,581,040	312,043,802
减：利息资本化金额	17,336,609	18,624,159
减：利息收入	48,262,960	88,274,839
汇兑损失	16,981,744	-6,767,008
其他	7,241,685	4,243,988
合计	250,204,900	202,621,784

40、资产减值损失

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	169,464,772	38,183,181
其他应收款坏账损失	7,472,311	7,629,039
固定资产减值损失	67,416,439	155,551,723
存货跌价损失	5,418,294	5,105,863
商誉减值损失	923,153,600	0
合计	1,172,925,416	206,469,806

41、投资收益

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
合营企业投资收益	94,245,388	153,020,461
理财产品收益	81,519,508	86,509,313
合计	175,764,896	239,529,774

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	1,099,413	576,604	1,099,413
其中：固定资产处置利得	1,099,413	576,604	1,099,413
保险赔款	1,493,565	6,750,990	1,493,565
政府补助	21,384,212	57,822,498	21,384,212
其他	6,430,295	3,238,914	6,430,295
合计	30,407,485	68,389,006	30,407,485

计入当期损益的政府补助

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
荔湾 3-1 气田工程勘察研究	1,529,215	1,529,214	与资产相关
模块式地层动态测试系统研究	11,313,761	968,234	与资产相关
模块式地层动态测试系统研究	0	7,610,086	与收益相关
声、电套损检测技术与装备研究	720,493	2,416,300	与收益相关
声、电套损检测技术与装备研究	1,729,311	203,211	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	3,355,163	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	1,884,676	754,028	与资产相关
旋转导向钻井系统工程化集成与应用-液动力旋转导向钻井技术系列研究	2,083,400	1,213,912	与收益相关
其他与资产相关的政府补助	631,287	775,654	与资产相关
其他与收益相关的政府补助	1,492,069	9,633,820	与收益相关
成品油消费税返还	0	29,362,876	与收益相关
合计	21,384,212	57,822,498	/

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	17,883,362	11,503,935	17,883,362
其中：固定资产处置损失	17,883,362	11,503,935	17,883,362
其他	727,135	494,158	727,135
合计	18,610,497	11,998,093	18,610,497

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	338,140,035	658,721,958
递延所得税费用	-73,630,237	-31,668,054
合计	264,509,798	627,053,904

(2) 会计利润与所得税费用调整过程：

项目	本期发生额	上期发生额
利润总额	1,186,434,860	5,066,043,794
按法定税率 25%计算的税项	296,608,715	1,266,510,949
享受高新技术企业优惠税率影响	-186,296,471	-368,187,542
无须纳税的收入之纳税影响	-36,843,692	-38,212,466
不可抵扣的成本之纳税影响	277,577,999	7,592,355
其中：商誉减值之纳税影响	230,788,400	0
其他	46,789,599	7,592,355
境外经营适用不同税率之纳税影响	-23,301,980	-122,451,703
技术研发费加计扣除之纳税影响	-22,336,532	-18,536,717
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	202,009,702	-32,009,488
汇率调整差异(注)	-244,347,577	-57,243,043
其他纳税调整项目	1,439,634	-10,408,441
按本集团实际税率计算的税项费用	264,509,798	627,053,904

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：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2015 年(未经审计)	2014 年(未经审计)
归属于本公司普通股股东的当年净利润(人民币元)	894,747,767	4,424,022,037
本公司期末发行在外普通股的加权平均数(股数)	4,771,592,000	4,750,222,895

本公司不存在稀释性潜在普通股。

每股收益	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2015 年(未经审计)	2014 年(未经审计)
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)	0.19	0.93

46、其他综合收益

详见附注六、32。

47、现金流量表项目**(1). 支付的其他与经营活动有关的现金:**

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
差旅费及出国人员费	342,296,835	289,538,398
办公费及会议费等	24,890,339	51,767,828
其他	120,962,307	68,166,874
合计	488,149,481	409,473,100

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	921,925,062	4,438,989,890
加：资产减值损失	1,172,925,416	206,469,806
固定资产折旧	1,786,496,129	1,711,318,830
无形资产摊销	27,404,063	25,555,159
长期待摊费用摊销	173,573,472	126,398,247
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的净损失	16,783,949	10,927,331
财务费用	242,963,215	198,377,796
投资收益	-175,764,896	-239,529,774
递延所得税资产及负债的变动	-73,630,237	31,668,054
存货的增加	-120,843,535	-249,386,552
递延收益的减少	-120,104,088	-29,586,342
经营性应收项目的(增加)	-776,279,278	-2,156,286,225
经营性应付项目的(减少)/增加	-1,613,847,448	503,540,662
经营活动产生的现金流量净额	1,461,601,824	4,578,456,882
2. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	4,558,588,635	5,100,349,400
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	1,587,418,125	3,148,497,370
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/(减少)额	713,819,514	-1,351,950,297

(2) 现金和现金等价物的构成

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金及银行存款	4,558,588,635	3,484,343,488

其中：库存现金	1,189,376	974,156
可随时用于支付的银行存款	4,557,085,654	3,483,045,593
可随时用于支付的其他货币资金	313,605	323,739
二、现金等价物	1,587,418,125	1,947,843,758
其中：通知存款	787,418,125	1,547,843,758
三个月以下定期存款	800,000,000	400,000,000
三、保函押金	3,270,776	3,954,500
四、CNA 养老金存款	21,912,114	35,164,565
五、三个月以上定期存款	200,000,000	1,308,046,000
六、合并资产负债表货币资金余额	6,371,189,650	6,779,352,311
减：受限资金	25,182,890	39,119,065
初始期限为三个月以上定期存款	200,000,000	1,308,046,000
七、期末现金及现金等价物	6,146,006,760	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	期末余额	受限原因
货币资金	25,182,890	保函押金/养老金存款
合计	25,182,890	/

50、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目：

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			3,658,979,292
其中：美元	532,301,372	6.1136	3,254,277,668
欧元	5,020,333	6.8699	34,489,183
挪威克朗	85,416,979	0.7707	65,830,866
墨西哥比索	697,602,433	0.3888	271,227,826
其他			33,153,749
应收账款			669,746,665
其中：美元	54,526,910	6.1136	333,355,716
欧元	708,090	6.8699	4,864,507
挪威克朗	430,162,764	0.7707	331,526,442
其他应收款			18,808,460
其中：美元	1,452,425	6.1136	8,879,545
其他			9,928,915
应付账款			488,333,838
其中：美元	58,373,012	6.1136	356,869,249
挪威克朗	41,156,536	0.7707	31,719,342
欧元	6,159,940	6.8699	42,318,171
其他			57,427,076
应付利息			33,819,324
其中：美元	5,531,818	6.1136	33,819,324
其他应付款			74,521,238
其中：美元	3,971,591	6.1136	24,280,717

挪威克朗	63,705,325	0.7707	49,097,694
其他			1,142,827
一年内到期的非流动负债			5,463,617,332
其中：美元	893,682,500	6.1136	5,463,617,332
应付职工薪酬			108,312,444
其中：挪威克朗	140,537,750	0.7707	108,312,444
长期借款			12,190,099,372
其中：美元	1,993,931,460	6.1136	12,190,099,372

(2). 境外经营实体说明

本集团重要境外经营实体的主要经营地见附注八、1。本集团重要境外经营实体根据其所处的主要经济环境确定将美元作为记账本位币。

七、合并范围的变更

截至2015年6月30日止6个月期间，本集团新设立子公司蓝海科泰技术有限公司（“蓝海科泰”），已纳入本集团合并财务报表范围。

八、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
天津中海油服化学有限公司（“油服化学”）	中国天津	中国天津	制造业	100	0	投资设立
PT. COSL INDO	印度尼西亚	印度尼西亚	服务业	0	100	投资设立
COSL-HongKong 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.	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.	新加坡	新加坡	服务业	0	100	投资设立
COSL Finance	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	投资控股	0	100	投资设立
深圳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期业绩构成主要影响，或组成集团净资产的重要部分；无需将其余子公司信息列示，以免造成不必要的冗长。

(2). 本公司不存在重要的非全资子公司。

2、在合营企业中的权益

(1). 不重要的合营企业的汇总财务信息

合营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		表决权比例 (%)	对合营企业投资的会计处理方法
				直接	间接		
中海辉固	中国深圳	中国深圳	注 1	50	0	50	权益法
中法渤海	中国天津	中国天津	注 2	50	0	50	权益法
阿特拉斯	中国深圳	中国深圳	注 3	50	0	50	权益法
麦克巴(注 8)	中国深圳	中国深圳	注 4	60	0	50	权益法
海洋石油 - 奥帝斯完井服务有限公司 (“奥帝斯”)	中国天津	中国天津	注 5	50	0	50	权益法
中海艾普	中国天津	中国天津	注 6	50	0	50	权益法
PBS-COSL (注 9)	文莱	文莱	注 7	49	0	50	权益法

注 1：在中国的渤海、黄海、东海、南海海域为海上石油勘探、开发作业(包括物探、井场调查、海地油气管线及电缆铺设、工程地质调查、钻井船移位、海底设施维修)提供 ROV 检测、定位导航及测量服务。

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。根据该公司章程规定，被投资公司董事会决议需要经过三分之二董事表决通过，因此，本集团并不能控制该公司，而是

与其他股东形成共同控制，所以本集团在编制本合并财务报表时，根据《企业会计准则第 33 号—合并财务报表》(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。根据该公司章程规定，被投资公司董事会一共由四名董事组成，由投资双方各出任两名董事，任何主导 PBS-COSL 活动的决议须经全体董事一致表决通过。因此，公司董事认为，根据该合营安排中各投资方的权利及义务，本集团与另一股东对被投资公司形成共同控制，所以本集团在编制本合并财务报表时，根据《企业会计准则第 40 号—合营安排》的规定，将其作为合营企业，对其以权益法进行核算。

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	753,842,744	750,720,910
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	94,245,388	153,020,461
--其他综合收益	-190,542	0
--综合收益总额	94,054,846	153,020,461

九、与金融工具相关的风险

本集团的金融工具包括货币资金、应收票据、应收账款、应收利息、应收股利、其他应收款、其他流动资产-可供出售金融资产、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 6 月 30 日	持有至到期投资	贷款和应收款项	其他流动资产- 可供出售金融资 产	合计
(未经审计)	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	6,371,189,650	0	6,371,189,650
应收票据	0	876,039,690	0	876,039,690
应收账款	0	10,379,301,965	0	10,379,301,965
应收利息	0	20,840,858	0	20,840,858
应收股利	0	65,445,000	0	65,445,000
其他应收款	0	310,991,780	0	310,991,780
其他流动资产	0	0	2,571,149,156	2,571,149,156
金融资产合计	0	18,023,808,943	2,571,149,156	20,594,958,099

2014 年 12 月 31 日	持有至到期投资	贷款和应收款项	其他流动资产- 可供出售金融资 产	合计
(经审计)	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	0	4,776,495,036	4,776,495,036
金融资产合计	0	17,183,808,760	4,776,495,036	21,960,303,796

金融负债

	2015 年 6 月 30 日余额	2014 年 12 月 31 日余额
	人民币元	人民币元
	(未经审计)	(经审计)
流动负债		
短期借款	3,668,160,000	0
应付账款	6,720,055,391	7,443,971,993
应付利息	105,815,827	143,013,800
其他应付款	395,299,507	496,092,157
一年内到期的非流动负债	5,463,617,332	3,817,368,745
应付职工薪酬	1,076,729,460	1,463,860,695
小计	17,429,677,517	13,364,307,390
非流动负债		
长期借款	12,190,099,372	15,755,489,505
应付债券	7,561,904,339	7,564,340,441
小计	19,752,003,711	23,319,829,946
金融负债合计	37,181,681,228	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可供出售金融资产，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大风险敞口等于这些金融工具的账面金额。

由于本集团仅与经认可的且信誉良好的客户进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。除与中海油及其他海油总公司所控制的公司的应收款项外，本集团没有其他高度集中的信用风险。本集团最大的客户为中海油，相关的应收款项期末余额信息和本集团前五大客户期末余额信息已经在附注六、3 和附注六、6 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 6 月 30 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，这部分的应收款项可以全额收回，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 6 月 30 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 6 月 30 日(未经审计)

	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	3,689,733,342	0	0	0	3,689,733,342
应付账款	6,720,055,391	0	0	0	6,720,055,391
应付利息	105,815,827	0	0	0	105,815,827
其他应付款	395,299,507	0	0	0	395,299,507
一年内到期的非流动负债	5,520,596,416	0	0	0	5,520,596,416
应付职工薪酬	1,076,729,460	0	0	0	1,076,729,460
长期借款	222,735,766	10,590,130,786	1,659,986,111	258,946,738	12,731,799,401
应付债券	265,892,000	265,892,000	797,676,000	8,244,730,000	9,574,190,000
金融负债合计	17,996,857,709	10,856,022,786	2,457,662,111	8,503,676,738	39,814,219,344

2014 年 12 月 31 日(经审计)

	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	3,851,595,916	0	0	0	3,851,595,916

负债					
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。本集团面临的市场利率变动的风险主要与本集团以浮动利率计息的长期负债有关。因本集团固定利率债务金额较小，本集团面临的公允价值变动风险较小。

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6月30日(未经审计)			
	-50bps	31,038,241	31,038,241
	+50bps	-31,038,241	-31,038,241

	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6月30日(未经审计)			
	-50bps	47,303,063	47,303,063
	+50bps	-47,303,063	-47,303,063

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。于 2015 年 6 月 30 日，因外汇风险可能对本集团的经营业绩产生影响的外币资产和外币负债分币种构成情况列示如下：

单位:元 币种:人民币

项目	外币负债		外币资产	
	期末余额	期初余额	期末余额	期初余额
美元	18,099,886,755	20,221,838,464	21,083,839,072	23,521,992,038
其他币种	379,273,225	347,152,735	751,059,667	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 6 月 30 日的评估，在其他变量不变的假设下，如果人民币兑美元汇率的 5%的可能合理变动对本集团净利润的影响如下：

单位:元 币种:人民币

项目	本期数	上期数
净利润增加(减少)		
-因美元兑人民币汇率上升	115,934,744	158,550,253
-因美元兑人民币汇率下降	-115,934,744	-158,550,253

十、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位:元 币种:人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次	第二层次	第三层次	合计
持续的公允价值计量				
可供出售金融资产	2,068,387,513	502,761,643	0	2,571,149,156
其他	2,068,387,513	502,761,643	0	2,571,149,156
合计	2,068,387,513	502,761,643	0	2,571,149,156

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、持续第二层次公允价值计量项目采用的估值技术和重要参数

本集团以预期收益率预计未来现金流量，并以反映交易对手方的信用风险折现率进行折现，以此作为第二层次金融资产的估值技术和主要输入值。

4、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、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。

短期借款、长期借款的利率均为浮动利率，因此其公允价值约等于债务账面价值。

除上述金融工具外，本集团持有的如下金融工具的账面价值与公允价值不一致：

	账面价值	公允价值

	期末余额	期初余额	期末余额	期初余额
	人民币元	人民币元	人民币元	人民币元
金融负债				
应付债券	7,561,904,339	7,564,340,441	7,259,370,896	7,261,058,960

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。

十一、 关联方及关联交易

1、 本集团的母公司情况

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	50.52	50.52

本集团的最终控制方为海油总公司。

2、 本公司的子公司情况

本公司所属的子公司情况详见附注八、1。

3、 本集团的主要合营企业情况

本集团所属的合营企业详见附注八、2。

4、 本集团的其他关联方情况

与本集团发生关联方交易的其他关联方资料如下：

公司名称	关联方关系
中海油	同受最终控股公司控制的公司
海油总公司集团内其他关联公司(注)	
其中：海洋石油工程股份有限公司	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	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	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
中海石油(惠州)物流有限公司	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

自关联方接受劳务情况表

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	0	2,132,000
中海油	设备租赁服务	1,107,204	1,115,304
海油总公司	租赁服务	206,406,000	218,906,000
海油总公司集团内其他关联公司	物资、公用事业及其他配套服务	205,281,782	370,445,758
海油总公司集团内其他关联公司	租赁服务	124,359,785	77,119,510
海油总公司集团内其他关联公司	其他	26,081,068	8,685,562
合营公司	物资、公用事业及其他配套服务	33,603,974	42,831,637
合营公司	租赁服务	14,257,312	11,470,525
合计		611,097,125	732,706,296

向关联方提供劳务情况表

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	2,845,475,028	4,060,987,308
海油总公司集团内其他关联公司	提供钻井服务	33,466,932	38,183
合营公司	提供钻井服务	0	59,808
小计		2,878,941,960	4,061,085,299
中海油	提供油田技术服务	2,917,904,776	2,944,960,017
海油总公司	提供油田技术服务	0	8,717,004
海油总公司集团内其他关联公司	提供油田技术服务	2,448,824	1,853,667
合营公司	提供油田技术服务	2,163,479	6,199,386
小计		2,922,517,079	2,961,730,074
中海油	提供船舶服务	1,251,084,474	1,440,002,181
海油总公司集团内其他关联公司	提供船舶服务	62,789,082	201,120,102
其中：海洋石油工程股份有限公司		40,181,625	60,752,773
山东海化集团有限公司		6,300,486	5,911,965
中海油能源发展股份有限公司石化分公司		5,113,934	26,076,693
海南中海石油运输服务有限公司		0	57,412,677
中海石油开氏石化有限责任公司		0	37,289,021
其他		11,193,037	13,676,973
小计		1,313,873,556	1,641,122,283
中海油	提供物探服务	681,110,002	1,266,063,909
海油总公司	提供物探服务	1,045,991	1,616,863

海油总公司集团内其他关联公司	提供物探服务	56,344,625	164,510,228
其中：中海油研究总院		46,564,000	16,801,000
海洋石油工程股份有限公司		6,307,979	135,822,632
其他		3,472,646	11,886,596
合营公司	提供物探服务	14,967,804	234,817
小计		753,468,422	1,432,425,817

(2). 关联方租赁情况

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

本集团于重组前无偿占用海油总公司拥有的部分物业。本集团于 2002 年 9 月与海油总公司订立多项租赁协议，租赁上述物业连同其他物业，为期 1 年，此等租赁合同本年已续约，续约期为一年。

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

(3). 关联方担保情况

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	2015 年 5 月 7 日	贷款存续期	否

此担保系海油总公司为本集团于 2015 年 5 月借入的短期借款提供的全额无条件不可撤销的连带责任保证担保。截至 2015 年 6 月 30 日止，上述短期借款余额共计人民币 3,668,160,000 元，具体详见附注六、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	3,181,234	5,150,876

具体明细如下：

项目	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2015 年(未经审计)	2014 年(未经审计)
李勇	457,149	729,755
董伟良	497,448	510,067
李飞龙	435,978	455,663
曹树杰	364,856	386,269
瞿士龙	361,843	389,724
齐美胜	352,698	446,884
李智	360,150	364,874
杨海江	351,112	353,551

徐雄飞(注 1)	0	640,259
于湛海(注 2)	0	428,356
康鑫(注 3)	0	445,474
合计	3,181,234	5,150,876

上述关键管理人员薪酬包括工资、奖金、酬金、股票增值权及其他收入。

注 1: 于 2014 年 7 月, 徐雄飞先生辞去了本公司的副总裁职务。

注 2: 于 2014 年 9 月, 原副总裁于湛海先生退休。

注 3: 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

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2015 年(未经审计)	2014 年(未经审计)
中海石油财务有限责任公司	21,973,264	17,176,728
合计	21,973,264	17,176,728

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

(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	6,319,891,635	0	4,104,708,195	0
应收账款	海油总公司	52,065,410	0	39,845,410	0
应收账款	海油总公司集团内其他关联公司	169,917,560	0	108,060,302	0
应收账款	其中: 海洋石油工程股份有限公司	57,638,882	0	17,167,891	0
应收账款	中海油国际融资租赁有限公司	46,954,879	0	23,140,336	0
应收账款	中海油研究总院	25,789,000	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	22,127,901	0	16,991,129	0
应收账款	中联煤层气有限责任公司	2,443,500	0	10,313,470	0
应收账款	中海石油开氏石化有限责任公司	0	0	612,452	0
应收账款	其他	14,963,398	0	39,835,024	0
应收账款	合营公司	10,467,442	0	8,176,762	0
应收账款	小计	6,552,342,047	0	4,260,790,669	0
其他应收款	中海油	4,940,788	0	5,432,672	0
其他应收款	海油总公司集团内其他关联公司	930,547	500,000	701,614	500,000
其他应收款	合营公司	35,117,670	0	11,058,589	0
其他应收款	其中: PBS-COSL	14,637,667	0	8,994,930	0
其他应收款	中法渤海	13,737,861	0	1,229,240	0
其他应收款	其他	6,742,142	0	834,419	0
其他应收款	小计	40,989,005	500,000	17,192,875	500,000
应收股利	麦克巴	40,331,400	0	58,742,400	0
应收股利	中海艾普	19,000,000	0	26,500,000	0
应收股利	阿特拉斯	6,113,600	0	0	0

应收股利	小计	65,445,000	0	85,242,400	0
应收票据	中海油	862,589,719	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	7,135,424	6,913,949
应付账款	海油总公司	263,664,065	159,409,237
应付账款	海油总公司集团内其他关联公司	341,151,293	366,475,567
应付账款	其中:中海油国际融资租赁有限公司	55,474,069	33,691,429
应付账款	中海石油(惠州)物流有限公司	44,406,216	11,347,408
应付账款	中海油能源物流有限公司	41,639,358	53,372,769
应付账款	中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	37,029,811	25,323,225
应付账款	中海油信息科技有限公司	25,227,674	44,096,987
应付账款	渤海石油物业管理公司	10,452,886	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	4,785,413	15,010,018
应付账款	渤海石油运输有限责任公司	4,097,380	16,573,192
应付账款	其他	118,038,486	119,172,486
应付账款	合营公司	63,444,465	119,926,629
应付账款	其中:阿特拉斯	25,157,513	38,109,052
应付账款	中法渤海	14,399,994	22,481,834
应付账款	中海艾普	11,906,130	13,506,238
应付账款	中海辉固	10,120,828	38,219,052
应付账款	奥帝斯	1,860,000	7,610,453
应付账款	小计	675,395,247	652,725,382
其他应付款	中海油	2,022,948	1,600,729
其他应付款	海油总公司	54,556,973	56,125,078
其他应付款	海油总公司集团内其他关联公司	17,422,570	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	12,851,712	325,000
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	51,260	1,050,518
其他应付款	其他	4,519,598	1,965,860
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	74,098,563	133,193,877
其他流动负债	海油总公司	14,208,727	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

	2015年6月30日 (未经审计)	2014年12月31日 (经审计)
1 年以内(含 1 年)	167,375,228	377,041,693
1 到 2 年以内(含 2 年)	111,672,000	118,800,000
2 到 3 年以内(含 3 年)	111,672,000	118,800,000
3 年以上	89,031,649	153,626,301
合计	479,750,877	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

	2015年6月30日 (未经审计)	2014年12月31日 (经审计)
中海石油财务有限责任公司	1,016,225,936	1,503,901,817

十二、承诺事项及或有事项

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	2015年6月30日 (未经审计)	2014年12月31日 (经审计)
已签约但尚未于财务报表中确认的	6,120,754,080	8,516,313,123
已被董事会批准但未签约	2,899,534,597	5,391,041,506
合计	9,020,288,677	13,907,354,629

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

	2015年6月30日 (未经审计)	2014年12月31日 (经审计)
资产负债表日后 1 年以内(含 1 年)	643,495,454	929,773,296
资产负债表日后 1 至 2 年(含 2 年)	584,888,044	657,118,661
资产负债表日后 2 至 3 年(含 3 年)	520,863,360	655,391,725
资产负债表日后 3 年以上	539,340,111	960,906,130
合计	2,288,586,969	3,203,189,812

2、或有事项

本集团本期不存在重大或有事项。

十三、 资产负债表日后事项

本公司所属全资子公司 COSL Singapore Capital Ltd. 于 2015 年 7 月 20 日设立中期票据计划，据此其可依日期为 2015 年 7 月 20 日的发售通函所述向专业投资者分批提呈发售及发行本金总额最高为 3,500,000,000 美元(或其他货币的等值金额)的票据。

根据中期票据计划，COSL Singapore Capital Ltd. 于 2015 年 7 月 30 日分别申请发售及发行第一批和第二批提取票据。第一批中期票据总票面值为 500,000,000 美元，到期日为 2020 年 7 月 30 日，年利率为 3.5%。第二批中期票据总票面值为 500,000,000 美元，到期日为 2025 年 7 月 30 日，年利率为 4.5%。提取票据所得的款项净额拟用于偿还未清偿借款及一般企业用途。

本公司无条件及不可撤销地对有关提取票据的付款责任提供担保。

十四、 其他重要事项

1、 年金计划

详见附注六、21。

2、 分部信息

(1). 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(由集团资金部统一管理的部分)、应交所得税和递延所得税负债,原因在于这些负债均由本集团资金部统一管理。

经营分部间的转移定价,参照与第三方进行交易所采用的公允价格制定。

(2). 报告分部的财务信息

截至 2015 年 6 月 30 日止期间 (未经审计)

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

			察服务		
对外交易收入	6,665,291,039	3,391,201,164	775,406,349	1,518,255,258	12,350,153,810
分部间交易收入	822,033,775	516,596,126	29,113,035	49,012,493	1,416,755,429
分部营业收入合计	7,487,324,814	3,907,797,290	804,519,384	1,567,267,751	13,766,909,239
分部间抵销					-1,416,755,429
营业收入合计					12,350,153,810
营业利润总额	756,260,582	417,102,736	-22,544,700	204,301,634	1,355,120,252
未分配损益					-168,685,392
利润总额					1,186,434,860
所得税费用					264,509,798
资产总额					
分部资产	55,041,388,475	8,167,418,578	6,307,888,108	9,268,042,709	78,784,737,870
未分配资产					7,502,143,601
小计					86,286,881,471
负债总额					
分部负债	5,114,835,383	2,759,742,422	833,965,957	1,655,393,902	10,363,937,664
未分配负债					29,958,594,577
小计					40,322,532,241

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	541,286,271	212,556,465	0	753,842,736
对合营企业的投资收益	-3,200,204	63,586,729	36,988,243	-3,129,380	94,245,388
折旧费和摊销费	1,236,758,019	307,698,984	191,108,621	251,908,040	1,987,473,664
资产减值损失	1,168,715,454	2,527,368	568,826	1,113,768	1,172,925,416
资本性支出	1,776,758,675	470,664,316	999,024,935	875,820,303	4,122,268,229

截至2014年6月30日止期间（未经审计）

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	8,760,504,464	4,096,880,551	1,650,918,216	1,769,666,125	16,277,969,356
分部间交易收入	1,235,038,206	424,859,680	46,453,897	50,848,314	1,757,200,097
分部营业收入合计	9,995,542,670	4,521,740,231	1,697,372,113	1,820,514,439	18,035,169,453
分部间抵销					-1,757,200,097
营业收入合计					16,277,969,356
营业利润总额	3,620,984,163	1,049,044,454	430,355,740	81,771,908	5,182,156,265
未分配损益					-116,112,471
利润总额					5,066,043,794
所得税费用					627,053,904
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	0	110,929,573	42,290,387	-199,499	153,020,461
折旧费和摊销费	1,147,099,275	288,679,427	196,997,489	230,496,045	1,863,272,236
资产减值损失	45,447,612	14,811,003	1,201,375	145,009,816	206,469,806
资本性支出	1,253,648,618	228,774,311	666,777,244	634,139,457	2,783,339,630

(3). 其他说明

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、澳大利亚、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	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2015 年(未经审计)	2014 年(未经审计)
中国近海	7,887,952,686	10,921,607,650
北海	1,615,677,167	2,270,247,972
其他	2,846,523,957	3,086,113,734
合计	12,350,153,810	16,277,969,356

非流动资产

单位：元 币种：人民币

地区	2015年6月30日 (未经审计)	2014年12月31日 (经审计)
中国近海	33,325,965,454	31,936,563,635
北海	11,431,656,638	11,385,025,781
其他	15,124,560,165	14,914,500,244
合计	59,882,182,257	58,236,089,660

主要客户信息

单位：元 币种：人民币

客户	本期金额	占营业收入比例%
中海油	7,695,574,280	62
合计	7,695,574,280	62

十五、 母公司财务报表主要项目注释

1、 货币资金

单位：元 币种：人民币

项目	2015年6月30日 (未经审计)	2014年12月31日 (经审计)
库存现金	192,134	210,181
- 人民币	115,107	104,482
- 美元	39,623	67,110
- 印尼盾	10,113	10,853
- 菲律宾比索	27,291	27,736
银行存款	4,858,969,794	4,996,260,399
- 人民币	1,573,584,104	3,136,818,656
- 美元	3,284,987,958	1,857,799,327
- 港币	194,585	1,539,081
- 菲律宾比索	24,663	21,978
- 印尼盾	178,484	81,357
其他货币资金	3,584,381	3,383,239
- 人民币	313,605	323,739
- 美元	3,270,776	3,059,500
合计	4,862,746,309	4,999,853,819
其中：存放于境外的款项总额	37,655,110	65,201,147

截至2015年6月30日止，本公司的所有权受到限制的货币资金为人民币3,270,776元(2014年12月31日：人民币3,059,500元)。

截至2015年6月30日止，本公司三个月以上的定期存款为人民币200,000,000元(2014年12月31日：人民币1,308,046,000元)。

银行活期存款按照银行活期存款利率取得利息收入。短期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。

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	7,955,412,853	95	61,618,671	1	7,893,794,182	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	433,975,036	5	5,101,374	1	428,873,662	483,782,735	8	8,932,098	2	474,850,637
合计	8,389,387,889	/	66,720,045	/	8,322,667,844	5,854,070,407	/	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	期末余额			
	应收账款原值	坏账准备	计提比例	计提理由

			(%)	
中海油	5,923,570,988	0	0	不适用
COSL (Middle East) FZE	405,344,775	0	0	不适用
COSL Mexico	333,112,353	0	0	不适用
COSL Australia	305,085,114	0	0	不适用
PT. COSL INDO	295,328,942	0	0	不适用
其他	692,970,681	61,618,671	9	逾期未收回
合计	7,955,412,853	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
6 个月以内	387,927,919	0	0
6 个月至 1 年	32,844,795	0	0
1 至 2 年	10,776,998	3,233,099	30
2 至 3 年	1,392,622	835,573	60
3 年以上	1,032,702	1,032,702	100
合计	433,975,036	5,101,374	/

确定上述组合的依据详见附注四、11。

(2). 截至 2015 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本公司计提坏账准备人民币 1,563,617 元(截至 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 512,889 元)，转回坏账准备人民币 5,394,341 元(截至 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 1,344,682 元)。

(3). 本公司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

供应商	期末余额	占应收账款总额的比例(%)	坏账准备
中海油	5,923,570,988	70	0
COSL (Middle East) FZE	405,344,775	5	0
COSL Mexico	333,112,353	4	0
COSL Australia	305,085,114	4	0
PT. COSL INDO	295,328,942	4	0
前五名应收账款	7,262,442,172	87	0

(5). 截至 2015 年 6 月 30 日止，本公司无因金融资产转移而终止确认的应收账款(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	632,245,396	72	0	0	632,245,396	467,481,762	66	0	0	467,481,762
按信用风险特征组合计提坏账准备	249,887,078	28	18,764,175	8	231,122,903	236,678,505	34	11,291,864	5	225,386,641
合计	882,132,474	/	18,764,175	/	863,368,299	704,160,267	/	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	期末余额			
	其他应收款原值	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
CNA	169,281,814	0	0	不适用
COSL International MiddleEast FZE ("CIME")	168,259,739	0	0	不适用
COSL Drilling Power Pte. Ltd.	84,168,066	0	0	不适用
Koec (International) Limited	83,668,004	0	0	不适用
COSL Drilling Craft Pte. Ltd.	42,026,235	0	0	不适用
其他	84,841,538	0	0	不适用
合计	632,245,396	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 (%)
6 个月以内	168,156,296	0	0
6 个月至 1 年	41,286,953	0	0
1 至 2 年	28,554,457	8,566,337	30
2 至 3 年	4,228,835	2,537,301	60
3 年以上	7,660,537	7,660,537	100
合计	249,887,078	18,764,175	/

确定上述组合的依据详见附注四、11。

(2). 截至 2015 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本公司计提坏账准备人民币 7,582,635 元(截至 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 8,349,005 元)，转回坏账准备人民币 110,324 元(截至 2014 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 719,966 元)。

(3). 本公司本期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

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收子公司借款及利息	255,496,034	169,458,653
应收子公司设备款	168,259,739	168,408,359

押金及保证金	85,535,901	70,094,670
代垫款	189,448,438	114,707,309
待抵扣税金	101,407,518	100,552,467
备用金	8,937,670	4,785,903
保险赔款	475,368	475,368
其他	72,571,806	75,677,538
合计	882,132,474	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	占其他应收款总额的比例(%)	坏账准备期末余额
CNA	应收子公司利息	169,281,814	6个月以内	19	0
CIME	应收子公司设备款	168,259,739	6个月以内	19	0
COSL Drilling Power Pte. Ltd.	应收子公司利息及代垫款	84,168,066	6个月以内	10	0
Koec (International) Limited	代垫款	83,668,004	6个月以内	9	0
COSL Drilling Craft Pte. Ltd.	应收子公司利息及代垫款	42,026,235	6个月以内	5	0
合计	/	547,403,858	/	62	0

(6). 截至 2015 年 6 月 30 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 6 月 30 日止, 本公司无因金融资产转移而终止确认的其他应收款(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
对子公司的投资	7,348,799,456	0	7,348,799,456	7,323,799,456	0	7,323,799,456
对合营企业的投资	753,842,736	0	753,842,736	674,754,663	0	674,754,663
合计	8,102,642,192	0	8,102,642,192	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	减值准备期末

					准备	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	
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) 对合营企业的投资

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
		投资成本本期增加	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	宣告发放现金股利		
一、合营企业							
中海辉固	193,994,822	0	36,988,243	187,500	18,614,100	212,556,465	0
中法渤海	152,824,116	0	33,520,754	0	0	186,344,870	0
麦克巴	112,724,744	0	16,087,148	-302,232	0	128,509,660	0
中海艾普	134,226,174	0	13,190,229	0	0	147,416,403	0
其他	80,984,807	0	4,219,941	-75,810	6,113,600	79,015,338	0
小计	674,754,663	0	104,006,315	-190,542	24,727,700	753,842,736	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. 2014年12月31日余额(经审计)	61,887,820	10,980,783,925	15,501,394,968	9,076,958,152	99,592,096	35,720,616,961
2. 本期增加金额	0	481,987,907	415,809	257,164,404	3,770,000	743,338,120
(1) 本期购置	0	0	0	11,194,598	0	11,194,598
(2) 在建工程转入	0	481,987,907	415,809	245,969,806	3,770,000	732,143,522
3. 本期减少金额	0	271,392,167	0	41,485,828	2,554,457	315,432,452
(1) 处置或报废	0	271,392,167	0	41,485,828	2,554,457	315,432,452
4. 2015年6月30日余额(未经审计)	61,887,820	11,191,379,665	15,501,810,777	9,292,636,728	100,807,639	36,148,522,629
二、累计折旧						
1. 2014年12月31日余额(经审计)	19,762,999	4,846,696,670	6,620,946,514	5,325,973,983	66,625,669	16,880,005,835
2. 本期增加金额	1,513,439	269,552,890	238,578,811	388,125,647	4,525,632	902,296,419
(1) 本期计提	1,513,439	269,552,890	238,578,811	388,125,647	4,525,632	902,296,419
3. 本期减少金额	0	154,420,068	0	30,257,551	2,348,069	187,025,688
(1) 处置或报废	0	154,420,068	0	30,257,551	2,348,069	187,025,688
4. 2015年6月30日余额(未经审计)	21,276,438	4,961,829,492	6,859,525,325	5,683,842,079	68,803,232	17,595,276,566

三、减值准备						
1. 2014 年 12 月 31 日余额(经审计)	0	73,099,929	148,569,949	0	0	221,669,878
2. 本期增加金额	0	0	0	0	0	0
(1) 本期计提	0	0	0	0	0	0
3. 本期减少金额	0	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. 2015 年 6 月 30 日余额(未经审计)	0	0	148,569,949	0	0	148,569,949
四、账面价值						
1. 2015 年 6 月 30 日账面价值(未经审计)	40,611,382	6,229,550,173	8,493,715,503	3,608,794,649	32,004,407	18,404,676,114
2. 2014 年 12 月 31 日账面价值(经审计)	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 6 月 30 日止,本公司已提足折旧仍继续使用的固定资产原值为人民币 6,958,886,421 元(2014 年 12 月 31 日: 人民币 7,041,597,551 元)。

(2) 截至 2015 年 6 月 30 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 6 月 30 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 6 月 30 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 6 月 30 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	2015 年 6 月 30 日(未经审计)			2014 年 12 月 31 日(经审计)		
	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”)	760,890,628	0	760,890,628	690,754,805	0	690,754,805
海港项目	390,614,476	0	390,614,476	318,699,573	0	318,699,573
新建 14 艘工作船	2,030,048,592	0	2,030,048,592	1,764,049,433	0	1,764,049,433
新建勘察船	240,205,426	0	240,205,426	180,019,524	0	180,019,524
5000 英尺半潜式	700,326,769	0	700,326,769	466,864,868	0	466,864,868
400 英尺自升式钻井平台建造	2,218,417,437	0	2,218,417,437	987,438,475	0	987,438,475
新建二维物探船	270,851,664	0	270,851,664	49,652,137	0	49,652,137
新建作业支持船 2 艘	144,882,322	0	144,882,322	43,044,166	0	43,044,166
深水综合勘察船 2 艘	507,722,774	0	507,722,774	129,736,093	0	129,736,093
油田增产支持船 1 艘	807,934	0	807,934	125,000,976	0	125,000,976
新建震源船	131,144,611	0	131,144,611	36,111,538	0	36,111,538
新建 15 艘工作船	195,519,649	0	195,519,649	31,030,911	0	31,030,911
其他	772,992,958	0	772,992,958	780,532,974	0	780,532,974
合计	8,364,425,240	0	8,364,425,240	5,602,935,473	0	5,602,935,473

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期购入	本期转入 固定资产	期末余额	工程投入 占预算比 例 (%)	工程进 度(%)	利息资本 化累计金 额	其中：本 期利息资 本化金额	资本化率 (%)	资金来源
海洋石油 691(原“海 洋石油 682”)	845,685,000	690,754,805	70,135,823	0	760,890,628	90	90	0	0	0	自筹资金
海港项目	697,165,000	318,699,573	71,914,903	0	390,614,476	65	65	0	0	0	自筹资金
新建 14 艘工作船	2,486,065,400	1,764,049,433	390,726,039	124,726,880	2,030,048,592	87	87	0	0	0	自筹资金
新建勘察船	298,500,000	180,019,524	60,185,902	0	240,205,426	80	80	0	0	0	自筹资金
5000 英尺半潜式	3,154,260,500	466,864,868	233,461,901	0	700,326,769	22	22	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	1,230,978,962	0	2,218,417,437	69	69	0	0	0	自筹资金
新建二维物探船	414,630,000	49,652,137	221,199,527	0	270,851,664	65	65	0	0	0	自筹资金
新建作业支持船 2 艘	261,290,000	43,044,166	101,838,156	0	144,882,322	55	55	0	0	0	自筹资金
深水综合勘察船 2 艘	1,463,690,000	129,736,093	377,986,681	0	507,722,774	35	35	0	0	0	自筹资金
油田增产支持船 1 艘	176,448,000	125,000,976	5,628,308	129,821,350	807,934	74	74	0	0	0	自筹资金
新建震源船	241,940,000	36,111,538	95,033,073	0	131,144,611	54	54	0	0	0	自筹资金
新建 15 艘工作船	2,259,810,000	31,030,911	164,488,738	0	195,519,649	9	9	0	0	0	自筹资金
其他	6,535,855,500	780,532,974	470,055,276	477,595,292	772,992,958	/	/	0	0	0	/
合计	22,028,284,000	5,602,935,473	3,493,633,289	732,143,522	8,364,425,240	/	/	0	0	/	/

(3) 截至 2015 年 6 月 30 日止，本公司无在建工程减值准备(2014 年 12 月 31 日：无)。

7、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元 币种：人民币

项目	2015年6月30日 (未经审计)	2014年12月31日 (经审计)
材料费	1,297,986,006	1,628,019,944
服务费	2,377,928,041	2,956,740,228
资本性支出	1,742,398,132	1,131,326,056
其他	614,032,754	526,025,050
合计	6,032,344,933	6,242,111,278

(2) 截至2015年6月30日止，本公司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

项目	2015年6月30日 (未经审计)	2014年12月31日 (经审计)
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	2014年12月31日 (经审计)	本期发行	按面值计提利息	折价摊销	本期偿还	汇率调整	2015年6月30日 (未经审计)
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	1,500,000,000	1,500,000,000	0	33,600,000	0	0	0	1,500,000,000
合计	/	/	/	1,500,000,000	1,500,000,000	0	33,600,000	0	0	0	1,500,000,000

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

9、未分配利润

单位：元 币种：人民币

项目	2015年6月30日 (未经审计)	2014年6月30日 (未经审计)
上期末未分配利润	25,433,284,185	21,432,508,786
本期初未分配利润	25,433,284,185	21,432,508,786
本期净利润	1,442,252,908	3,348,404,648
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	24,585,172,933	22,729,128,874

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	792,461,846	784,201,892	1,542,037,255	1,074,825,567
钻井服务	3,276,397,160	2,217,322,689	4,470,919,188	2,022,728,274
油田技术服务	3,281,204,909	2,621,936,583	3,831,180,009	2,664,349,911
船舶服务	1,405,522,950	1,166,064,300	1,745,002,819	1,452,089,210
合计	8,755,586,865	6,789,525,464	11,589,139,271	7,213,992,962

11、财务费用

单位：元 币种：人民币

项目	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2015 年(未经审计)	2014 年(未经审计)
利息支出	186,096,537	214,802,883
减：利息收入	47,309,554	80,959,323
汇兑损失	20,709,715	-7,061,285
其他	1,719,182	1,405,932
合计	161,215,880	128,188,207

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
合营企业投资收益	97,374,768	153,219,959
收到子公司分配的股利	50,000,000	0
理财产品收益	81,519,508	86,509,313
合计	228,894,276	239,729,272

13、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元 币种：人民币

项目	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2015 年(未经审计)	2014 年(未经审计)
当期所得税费用	198,647,476	550,495,981
递延所得税费用	25,531,229	-1,050,699
合计	224,178,705	549,445,282

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

项目	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2015 年(未经审计)	2014 年(未经审计)
利润总额	1,666,431,613	3,897,849,930
按法定税率 25%计算的税项	416,607,903	974,462,483
享受高新技术企业优惠税率影响	-184,377,877	-364,158,531
无须纳税的收入之纳税影响	-36,843,692	-38,212,466
不可抵扣的成本之纳税影响	46,789,599	7,592,355
境外经营适用不同税率之纳税影响	2,523,800	3,370,242
技术研发费加计扣除之纳税影响	-22,336,532	-18,536,717
其他纳税调整项目	1,815,504	-15,072,084
按本公司实际税率计算的税项费用	224,178,705	549,445,282

14、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元 币种：人民币

补充资料	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2015 年 (未经审计)	2014 年 (未经审计)
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,442,252,908	3,348,404,648
加：资产减值损失	7,504,077	165,195,064
固定资产折旧	902,296,419	917,473,150
无形资产摊销	21,534,646	19,699,233
长期待摊费用摊销	147,368,210	112,195,257
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的净损失	6,713,198	11,463,713
财务费用	159,496,698	126,782,275
投资收益	-228,894,276	-239,729,272
递延所得税资产及负债的变动	25,531,229	-1,050,699
存货的增加	-118,912,486	-153,920,230
递延收益的(增加)/减少	-16,210,646	4,121,250
经营性应收项目的增加	-962,358,345	-1,807,496,641
经营性应付项目的(减少)/增加	-1,235,337,376	305,546,350
经营活动产生的现金流量净额	150,984,256	2,808,684,098
2. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	3,072,057,408	2,576,371,513
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	1,587,418,125	2,812,037,655
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	970,727,214	-707,934,707

(2) 现金和现金等价物的构成

单位：元 币种：人民币

项目	2015年6月30日 (未经审计)	2014年12月31日 (经审计)
一、现金及银行存款	3,072,057,408	1,988,863,819
其中：库存现金	192,134	210,181
可随时用于支付的银行存款	3,071,551,669	1,988,329,899
可随时用于支付的其他货币资金	313,605	323,739
二、现金等价物	1,587,418,125	1,699,884,500
其中：通知存款	787,418,125	1,299,884,500
三个月以下定期存款	800,000,000	400,000,000
三、保函押金	3,270,776	3,059,500
四、三个月以上定期存款	200,000,000	1,308,046,000
五、资产负债表货币资金余额	4,862,746,309	4,999,853,819
减：受限资金	3,270,776	3,059,500
初始期限为三个月以上定期存款	200,000,000	1,308,046,000
六、现金及现金等价物	4,659,475,533	3,688,748,319

十六、 补充资料

1、 非经常性损益明细表

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
非流动资产处置损益	-16,783,949	-10,927,331
计入当期损益的政府补助	21,384,212	57,822,498
计入当期损益的理财产品收益	81,519,508	86,509,313
其他营业外收支净额	7,196,725	9,495,746
非经常性损益合计	93,316,496	142,900,226
所得税影响额	-13,997,474	-21,435,034
非经常性损益影响净额	79,319,022	121,465,192

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

2015年6月30日(未经审计)

报告期利润	加权平均净资产 收益率(%)	每股收益	
		基本(人民币元)	稀释(人民币元)
归属于公司普通股股东的净利润	1.89	0.19	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	1.72	0.17	不适用

2014 年 6 月 30 日(未经审计)

报告期利润	净资产收益率加 权平均(%)	每股收益	
		基本(人民币元)	稀释(人民币元)
归属于公司普通股股东的净利润	10.30	0.93	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	10.01	0.91	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 6 月 30 日止 6 个月期间的财务报告(“财务报告”)，与本集团根据香港财务报告准则编制之同期的财务报告两者所采用的会计政策没有重大差异，故此财务报告呈报之净利润或净资产值与本集团同期根据香港财务报告准则编制的财务报告并无重大差异。

本公司境外审计师为德勤·关黄陈方会计师行。

4、合并财务报表项目数据的变动分析

单位：元 币种：人民币

报表项目	2015 年 6 月 30 日 (未经审计)	2014 年 12 月 31 日 (经审计)	变动金额	比例	备注
资产负债表项目					
流动资产					
应收票据	876,039,690	2,775,826,633	-1,899,786,943	-68	(1)
应收账款	10,379,301,965	7,230,381,272	3,148,920,693	44	(2)
预付款项	65,715,727	135,291,529	-69,575,802	-51	(3)
其他流动资产	2,782,070,181	4,985,522,873	-2,203,452,692	-44	(4)
非流动资产					
商誉	3,195,860,641	4,122,652,470	-926,791,829	-22	(5)
流动负债					
短期借款	3,668,160,000	-	3,668,160,000	100	(6)
一年内到期的非流动负债	5,463,617,332	3,817,368,745	1,646,248,587	43	(7)
其他流动负债	611,911,200	117,016,165	494,895,035	423	(8)
利润表项目					
营业收入	12,350,153,810	16,277,969,356	-3,927,815,546	-24	(9)
营业成本	9,400,305,491	10,443,811,481	-1,043,505,990	-10	(10)
营业税金及附加	260,758,096	350,304,261	-89,546,165	-26	(11)
管理费用	255,750,244	291,539,018	-35,788,774	-12	(12)
财务费用	250,204,900	202,621,784	47,583,116	23	(13)
资产减值损失	1,172,925,416	206,469,806	966,455,610	468	(14)
投资收益	175,764,896	239,529,774	-63,764,878	-27	(15)
营业外收入	30,407,485	68,389,006	-37,981,521	-56	(16)
营业外支出	18,610,497	11,998,093	6,612,404	55	(17)
所得税费用	264,509,798	627,053,904	-362,544,106	-58	(18)

- (1) 应收票据：本集团本期收回应收票据人民币 2,789 百万元，新增应收票据人民币 889.2 百万元。
- (2) 应收账款：客户对付款前的内部审核流程加长。
- (3) 预付款项：根据保险承保期间将部分预付保险费转入当期成本。
- (4) 其他流动资产：认购的非固定收益类货币基金产品及银行理财产品较年初减少。
- (5) 商誉：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，本期计提商誉减值准备人民币 923.2 百万元。
- (6) 短期借款：本期新增短期借款。
- (7) 一年内到期的非流动负债：本期内偿还借款 311.9 百万美元，同时又有 893.7 百万美元即将于一年内到期。
- (8) 其他流动负债：增加系本集团与 Statoil Petroleum AS 就取消半潜式钻井平台 COSL Pioneer 的服务合同所达成的补偿协议而产生的合同补偿款所致。
- (9) 营业收入：2015 上半年受油田服务市场需求减少影响，集团四大业务板块的作业量、服务价格呈现不同程度下降，致使营业收入同比减少。
- (10) 营业成本：受市场需求影响本期主要业务作业量有所减少。同时，集团采取多种措施控制成本使得物料消耗支出、修理费用、分包支出等有所降低。
- (11) 营业税金及附加：随收入规模下降，营业税金及附加相应减少。
- (12) 管理费用：主要是集团严格控制管理成本，减少行政类支出，从而导致差旅费、出国人员费、中介机构费、招待费等有所减少。
- (13) 财务费用：本期利息支出减少人民币 19.2 百万元，汇兑损失增加人民币 23.8 百万元，利息收入减少人民币 40.0 百万元。
- (14) 资产减值损失：主要是受市场影响本期计提商誉减值人民币 923.2 百万元，对挪威个别资产计提固定资产减值损失人民币 67.4 百万元。此外还计提了部分应收账款坏账准备。
- (15) 投资收益：主要是合营公司投资收益同比减少。
- (16) 营业外收入：主要是本期尚未收到自用成品油消费税返还导致营业外收入下降。
- (17) 营业外支出：主要是处置固定资产损失增加人民币 6.4 百万元。
- (18) 所得税费用：受油田服务市场景气度下滑影响本期税前利润减少，所得税费用相应减少。

第十一节 备查文件目录

备查文件目录	载有法定代表人签名的本公司2015年半年度报告文本；
备查文件目录	载有单位负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报告文本；
备查文件目录	报告期内公司在中国证监会指定报刊上公开披露过的所有文件的正本及公告的原稿；
备查文件目录	在香港联交所发布的2015年中期报告文本；
备查文件目录	其他有关资料。

董事长：刘健

董事会批准报送日期：2015年8月27日