



中海油田服务股份有限公司

601808

2012 年年度报告

二零一三年三月二十二日

重要提示

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

二、 公司全体董事出席董事会会议。

三、 安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司按中国企业会计准则编制的二零一二年度财务报告出具了标准无保留意见的审计报告。

四、 公司负责人李勇、主管会计工作负责人李飞龙及会计机构负责人（会计主管人员）刘振宇声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、 经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案：

集团 2012 年度共实现净利润人民币 4,569,770,247 元，其中归属于母公司股东的净利润人民币 4,559,353,730 元，加上年初未分配利润人民币 14,372,484,759 元，减去已提取的法定盈余公积人民币 437,819,261 元，以及 2012 年度派发的 2011 年度股利人民币 809,157,600 元，截至 2012 年末集团可供分配的未分配利润为人民币 17,684,861,628 元。集团拟以 2012 年末总股本 449,532 万股为基数，每 10 股派发现金红利人民币 3.1 元（含税）。本次分配共将派发现金红利人民币 1,393,549,200 元，未分配利润余额人民币 16,291,312,428 元结转至以后年度分配。

本次分配预案尚需提交公司 2012 年度股东年会审议。

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

七、 公司不存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况。

八、 公司不存在违反规定决策程序对外提供担保的情况。

目录

第一节 释义及重大风险提示	1
第二节 公司简介	3
第三节 会计数据和财务指标摘要	5
第四节 董事长致辞	7
第五节 首席执行官报告	9
第六节 董事会报告	14
第七节 重要事项	33
第八节 股份变动及股东情况	40
第九节 董事、监事、高级管理人员和员工情况	45
第十节 公司治理	55
第十一节 内部控制	67
第十二节 监事会报告	68
第十三节 财务报告	71
第十四节 备查文件目录	188

第一节 释义及重大风险提示

一、释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
中海油服、公司、本集团或 COSL	指	中海油田服务股份有限公司
中国海油或海油总公司	指	中国海洋石油总公司
中海油	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。
CDE	指	COSL Drilling Europe AS
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办法
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	通常在定向钻井过程中，安装在钻头附近的先进测井工具，以量度钻头的位置和毗邻的地质结构。
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	实施海洋地震勘探的作业的船只，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	以二维或三维格式纪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或船体的支柱。自升式平台被拖到船体（实际上是浮在水面的不入水驳船）的钻井现场，下降到水平面，而支柱延伸至船体之上。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 英尺的地方运作。
模块钻机	指	固定在不可整体移动的海上导管架上的一整套钻井装置。
桶	指	英文 (bbl) 为桶的缩语，1 桶约为 158.988 升，1 桶石油（以 33 度 API 比重为准），约为 0.134 吨。
英尺	指	长度单位名，约为 0.305 米。

二、 重大风险提示

公司已在本报告中详细披露存在的风险，敬请查阅第四节董事会报告中关于公司未来发展的讨论与分析中可能面对的风险部分的内容。

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
公司的中文名称简称	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	北京市东城区朝阳门内大街 2 号, 凯恒大厦 B 座 11 层 10 号 (1110 室)
电话	010-84521685
传真	010-84521325
电子信箱	cosl@cosl.com.cn

三、 基本情况简介

公司注册地址	天津市塘沽海洋高新技术开发区河北路 3-1516
公司注册地址的邮政编码	300451
公司办公地址	北京市东城区朝阳门内大街 2 号, 凯恒大厦 B 座 11 层 10 号 (1110 室)
公司办公地址的邮政编码	100010
公司网址	www.cosl.com.cn
电子信箱	cosl@cosl.com.cn

四、 信息披露及备置地点

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	北京市东城区朝阳门内大街 2 号, 凯恒大厦 B 座 11 层 10 号 (1110 室)

五、 公司股票简况

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

六、 公司报告期内注册变更情况

(一) 基本情况

公司报告期内注册情况未变更。

(二)公司首次注册情况的相关查询索引

公司首次注册情况详见 2011 年年度报告公司基本情况。

(三)公司上市以来，主营业务的变化情况

公司上市以来，主营业务未发生变化。

(四)公司上市以来,历次控股股东的变更情况

公司上市以来,控股股东未变更。

七、 其他有关资料

公司聘请的会计师事务所名称（境内）	名称	安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市东城区东长安街 1 号东方广场安永大楼 16 层
	签字会计师姓名	赵毅智 安秀艳
公司聘请的会计师事务所（境外）	名称	安永会计师事务所
	办公地址	香港中环添美道一号中信大厦 22 楼

第三节 会计数据和财务指标摘要

一、报告期末公司近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：百万元 币种：人民币

主要会计数据	2012 年	2011 年	本期比上年同期增减 (%)	2010 年
营业收入	22,628.5	18,906.0	19.7%	18,059.9
归属于上市公司股东的净利润	4,559.4	4,039.3	12.9%	4,128.5
归属于上市公司股东的扣除非 经常性损益的净利润	4,762.8	4,070.9	17.0%	3,938.0
经营活动产生的现金流量净额	8,738.8	6,348.9	37.6%	7,855.1
	2012 年末	2011 年末	本期末比上年同期末 增减(%)	2010 年末
归属于上市公司股东的净资产	32,193.9	28,458.6	13.1%	25,589.6
总资产	74,709.5	65,001.7	14.9%	63,593.3

(二) 主要财务数据

主要财务指标	2012 年	2011 年	本期比上年同期增减 (%)	2010 年
基本每股收益（元 / 股）	1.01	0.90	12.2%	0.92
稀释每股收益（元 / 股）	1.01	0.90	12.2%	0.92
扣除非经常性损益后的基本每 股收益（元 / 股）	1.06	0.91	16.5%	0.88
加权平均净资产收益率（%）	15.03	14.85	增加 0.18 个百分点	17.16
扣除非经常性损益后的加权平 均净资产收益率（%）	15.70	14.96	增加 0.74 个百分点	16.37

二、境内外会计准则下会计数据差异

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（或“集团”，指本公司及其全部子公司）按中国财政部于 2006 年颁布的企业会计准则，其后颁布的应用指南、解释以及其它相关规定（“企业会计准则”）编制的截至 2012 年度及 2011 年度财务报告，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，故此本集团同期根据企业会计准则或香港财务报告准则编制的财务报告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

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2012 年金额	2011 年金额	2010 年金额
非流动资产处置损失	(49,365,669)	(34,024,041)	(25,642,851)
计入当期损益的政府补助	133,774,543	81,609,485	11,801,402
因不可抗力计提的资产减值准备	(115,106,032)	(89,523,255)	-
其他	(163,508,573)	12,137,869	237,972,245
合计	(194,205,731)	(29,799,942)	224,130,796

四、采用公允价值计量的项目

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
可供出售金融资产	-	1,702,168,744	1,702,168,744	2,168,744

第四节 董事长致词

2012 年，公司积极适应宏观经济和行业形势的变化，抓住市场机遇，积极开拓国内外市场，继续巩固中国近海油田技术服务市场主导地位的同时，扩大国际市场，保持了大型装备的高使用率，经营业绩保持稳步增长，公司治理和履行社会责任方面也有所进步。

一、经营业绩

2012 年是公司发展历程中重要的一年，也是我们与资本市场共同走过的第十年，在公司董事会、管理层和全体员工的共同努力下，公司实现营业收入人民币 226.3 亿元，同比增长 19.7%，税后利润为人民币 45.7 亿元，较去年增加 13.1%，基本每股收益 1.01 元。公司建议派发 2012 年股息每股 0.31 元，比 2011 年增加 72%，此派息方案将提交 2013 年 5 月召开的股东大会审议。

二、董事会和公司治理

董事会始终以负责、高效的态度对公司的治理进行领导和监管。年内我们在例行董事会议上针对公司的发行海外债券、装备建造及关联交易等内容进行了深入探讨，对公司内部风险管控、章程修订等问题提出了意见和看法，各位董事充分发挥自身特长，在不同领域为公司的发展出谋划策，推动公司治理的不断完善。期内，我本人以及公司执行董事李勇先生、独立非执行董事徐耀华先生到任期满，在公司 6 月 5 日召开的年度股东大会上，我们三人重新获选为公司董事，我们对股东的信任和支持表示感谢。

公司在企业管治、社会责任等方面的良好表现以及较好的可持续发展性，赢得了资本市场的充分肯定：入选“上交所公司治理板块”，A 股股票成为上证公司治理指数及上证 180 公司治理指数的样本股；入选恒生 A 股可持续发展基准指数成份股，并获授权使用相关荣誉标识；入选富时中国 50 指数成份股。

三、社会责任

公司持续推进安全环保工作的深入与完善，梳理管理流程、落实管理责任，注重日常工作和过程考核，将安全环保工作落到实处，使得万元产值能耗等指标得到有效降低，超额完成年

度指标。

积极履行社会责任是公司一贯的宗旨，2012 年，公司完成了在云南、海南两省的 12 所希望小学建设任务，9 月云南发生 5.7 级地震，公司援建的彝良县洛泽河镇太平小学、树木科小学建筑结构稳定，师生全部安然无恙，经受住了震灾考验。公司获评中国企业社会责任年会“2012（第四届）中国企业社会责任榜”百强榜单“社会责任优秀企业”，以及海南希望工程 20 年特别贡献奖。

四、2013 年董事会的关注

2013 年董事会将重点关注和促进公司竞争力的持续提高，一方面是管理创新能力，另一方面是技术创新能力，从而使公司打下长期、可持续发展的坚实基础；董事会将审视公司的发展战略，促进公司抓住机遇，尤其是重大装备投资的良好时机，加快作业能力提升；董事会还将密切关注公司深水能力的提高，2012 年是公司形成深水作业能力的开创性的一年，尤其是海洋石油 981 等深水钻井平台的投入运行使公司积累了宝贵的经验，2013 年公司将在总结以往经验的基础上继续做好技术积淀、队伍培训等工作，打造具有全球竞争力的深水作业管理团队和装备群；董事会将继续监控好公司的运营风险，尤其是安全生产和海外业务发展的风险。对于海外业务的税务风险，董事会将格外重视，已就挪威子公司涉税问题做了慎重的评估，并稳妥地实施了应对方案，目前此事件还在沟通中，公司将努力使此事得到公平合理的解决。

最后，我对公司管理层和全体员工为公司的发展所付出的辛勤工作表示感谢！对董事会和监事会成员为公司决策和监管所做的贡献表示感谢！对全体股东和各界朋友对公司的支持和帮助表示感谢！

刘健

董事长

2013 年 3 月 22 日

第五节 首席执行官报告

尊敬的股东朋友们：

2012 年是令人鼓舞的一年。尽管全球经济形势复杂多变，国内经济增速放缓，但公司管理层和全体员工在董事会的指引下，各方面的工作都获得了新的成绩。在此，我想与您一起分享中海油服过去一年的经营业绩。

四大板块全面增长

2012 年尽管中国近海油田服务市场竞争加剧，公司在国内市场的地位依然稳定，钻井、油技、船舶、物探四大板块均实现安全高效运营，钻井平台签约率 100%，物探拖缆 3D 采集业务在国内市场占有率 100%，船舶板块和油技板块继续保持中国近海市场主导地位。国内市场仍旧是公司的主要收入来源，营业收入达 157.5 亿元，占 2012 年营业收入的 69.6%，较 2011 年增长 14.7%。2012 年国际市场的份额也持续扩大，不仅是钻井和物探服务，油田技术服务种类和规模也不断增加，收入贡献达人民币 68.8 亿元，占 2012 年营业收入的 30.4%，较去年同期增幅 33.0%。

特别值得一提的是，2012 年我们的市场开拓卓有成效，大型装备作业量饱满，钻井、油技、船舶、物探四大板块均实现较大幅度增长，公司营业收入也再创历史记录，达人民币 226.3 亿元，同比增加 19.7%；净利润达人民币 45.7 亿元，同比增长 13.1%。公司的钻井板块实现营业收入人民币 114.7 亿元，同比增长 18.2%；油田技术板块实现营业收入人民币 49.9 亿元，同比增加 22.3%；船舶板块实现营业收入人民币 30.2 亿元，同比增长 15.7%；物探板块实现营业收入人民币 31.5 亿元，较去年同期增长 25.4%。这一成绩的取得，一方面得益于油田技术服务行业向好的机遇；另一方面得益于公司全体员工卓有成效的工作。

深水能力不断提升

2012 年是公司深水业务的起步之年。以第六代深水钻井平台“海洋石油 981”的顺利开钻为标志，公司深水能力建设迈出重要一步，该平台 2012 年先后为中海油、哈斯基等客户提供了不同水深的钻井服务，作业水深最深达 2400 米，其良好的作业表现得到了客户的认可。在深水钻井服务的带动下，油田深水测井技术服务也被应用到深水领域。公司其他深水装备运营也有

非常出色的表现，深水工程勘察船“海洋石油 708”不仅开展了深水工程勘察作业，还成功实施了单船深水采气树的回收与安装作业，开创了业界深水采气树安装的新模式，为客户创造了可观的价值；12 缆物探船“海洋石油 720”三维地震采集作业在中国南海区域多次打破多家国际知名物探公司的作业记录，取得令人骄傲的成绩。另外，公司还启动了针对北海海况和极寒地区的 5000 英尺半潜式钻井平台“COSLProspector”的建造工作。我相信，随着深水作业经验的积累和深水装备技术的掌握，公司的深水作业竞争力将不断提升。

在推进大型装备建造项目的同时，公司也采取了买和租的方式快速提升装备能力。为满足中国南海勘探开发作业增长的需求，公司 9 月份购买一座二手深水半潜式钻井平台，命名为“南海八号”，该平台仅用两个多月就完成了恢复性修理和装备配置，于 12 月 5 日交付使用，充分体现了公司大型装备的运营能力。此外，公司还租用一座半潜式钻井平台，命名为“南海七号”，经过修复后，将于 2013 年上半年投入中国南海作业。

融资项目成功实施

2012 年下半年，穆迪、标准普尔、惠誉三家国际信用评级机构分别给予公司 A3（稳定）、A-（稳定）和 A（稳定）的首次评级，公司的信用评级指标步入国际一流油田服务公司行列；随后，公司通过子公司在境外成功发行十年期十亿美元外币债券，本期债券票面利率为 3.25%。融资项目的成功实施为公司后续发展提供了低成本的资金保障。

国际业务持续扩大

2012 年，公司继续优化国际市场布局、加强运营风险管理，持续推进海外业务人才和管理体系的建设，年内有 169 名员工参加国际化人才及国外留学培训，公司还制定了《国际业务管理手册》，为国际业务的快速、健康发展提供了有力保障。公司结合各业务的实际情况，积极开拓国际市场，在国际市场的服务种类不断扩大。目前，公司已基本形成以东南亚、中东、美洲、北海四个区域为核心的国际市场布局。

在东南亚市场，公司扩大既有市场规模的同时，新增了泰国市场。“COSL Boss”成功中标 BP Berau 钻井服务项目，并于 2012 年 2 月 16 日正式签约，表明公司钻井平台服务能力已得到越来越多国际大型石油公司的认可，同时也体现了公司的管理体系不断得到国际认可，为未来进一步拓展国际市场积累了经验。老龄钻井平台在国际市场普遍遇冷的环境下，具有 30 年船

龄的“渤海 8 号”获哈斯基印尼合同，一方面说明公司装备管理的高水准，另一方面说明客户对公司信誉的认可。2012 年公司在印尼共运营 4 条钻井平台，此外修井一体化、修井支持驳船、固井、泥浆、测井、射孔等多项业务规模稳中有升，客户多达 20 余家，印尼已成为公司业务最多、客户数量最多和运营项目最多的海外市场。“海洋石油 719”物探船在 2011-2012 冬季优质高效地完成了泰国国家石油勘探生产公司（PTTEP）缅甸安达曼湾三维地震采集项目后，有力提升了公司数据采集业务的国际知名度和竞争力。海洋石油 718、719、720 相继中标巴基斯坦、泰国和缅甸项目。

在中东市场，公司在原有业务规模的基础上，伊拉克陆地钻机作业和油田技术板块的测井、固井和酸化等作业均取得不俗的表现。

在墨西哥市场，公司在 2011 年自升式钻井平台“COSLConfidence”获得长期合同和四套模块钻机合同续签的基础上，2012 年“海洋石油 936”获得了墨西哥国家石油公司(PEMEX)长达四年的钻井作业服务合同，公司新建的 3000HP 模块钻机合同也得到落实。

在北海市场，COSL Drilling Europe AS(“CDE”)运营管理的半潜式钻井平台“COSLPioneer”以出色的作业质量和效率得到客户的认可，在 2012 年 5 月份挪威国家石油公司北海 29 座平台的综合绩效考核中荣获第一，被评为“5 月月度平台”，为公司赢得了荣誉；海上生活平台“COSLRival”和“COSLRigmar”作业合同均得到顺利更新；公司的半潜式钻井平台“COSLInnovator”和“COSLPromoter”也在年内相继到达挪威，其中“COSLInnovator”已于年底开始作业，“COSLPromoter”也将于 2013 年上半年开始作业，这些高端装备在北海的投产，都为 CDE2013 年收入的增长奠定基础。

科研工作不断进步

技术进步是公司发展的驱动力。2012 年，公司科研项目的完成与成果转化效果显著，获授权专利大幅提升，全年累计达 114 项。期内，公司再次获得天津市政府授予的高新技术企业资质，对于公司的技术进步起到积极的推动作用。

在科技成果转化方面，公司的 ELIS 测井系统全面进入海上自营探井服务，并完成印尼、伊拉克等地的海外作业；电成像仪器远销加拿大；电缆测井自有技术装备率达到 80%；钻井井位插拔桩技术，在国内 17 座平台和海外 10 座平台成功应用，准确性和安全性达到 100%；多元热流体稠油热采技术在渤海继续得到应用。

重点科研项目方面，自主研发的高精度地震采集技术“海亮”系统经过多年努力试验成功；随钻测井系统和旋转导向钻井系统现场试验成功，完成了实效性和可操作性评估，向推广应用迈出了重要一步；核磁共振测井仪工程样机完成海上多井次作业，进入产业化生产应用阶段；公司自主研发的深水钻井液及固井液体系，在深水试验成功。此外，集电缆测井和随钻测井研发、测试、刻度、生产制造于一体的燕郊科技园已于 9 月投入使用；新疆实钻试验基地也于 9 月正式投入使用；天津研发产业基地建设工作也正在推进中。

QHSE 管理持续向好

本年度我们根据生产经营的实际情况，特别是“海洋石油 981”深水钻井平台作业为基础，建立了深水作业的 QHSE 管理体系。另外，加强了对安全隐患的排查治理工作，有效地防止和减少了事故的发生。此外，公司还开展基层班组团队 QHSE 管理经验交流，制定班组安全管理建设标准；同时，编制完成海外应急管理规定，不断持续提升应急管理水平，公司还有针对性地开展放射源遗失、化学品船岸联合的应急演练，提高了应急反应能力。公司 QHSE 管理总体平稳，期内可记录事件率 0.24，无上等级事故发生。

2013 年，国际钻井市场上新建钻井平台的不断释放及对高端装备需求的增加，将导致低端装备与高端装备间的价格差距加大，公司布局在渤海的大龄自升式钻井平台价格将略有降低，但随着公司的半潜式钻井平台的陆续投产，将对公司整体钻井平台日费带来结构性的提高。同时，随着流动性增加引发的新一轮通货膨胀的到来，油田服务行业将面对成本增高的压力，如何控制成本、保持较好的利润率也是公司在 2013 年要面临的问题。此外，国内其他油田服务商的增多将使得市场竞争加剧，也给公司带来一定挑战。

尽管存在诸多困难，我本人仍对 2013 年充满信心，“COSLPioneer”、“海洋石油 708”、“海洋石油 720”等装备在 2012 年的优异表现为公司国际品牌的树立和 2013 年业务的进一步拓展带来驱动力；“COSLIinnovator”、“COSLPromoter”等大型装备将成为公司 2013 年国际业务增长的主力，“南海八号”、“南海七号”的加盟，不仅将进一步满足中国近海市场的需求，也将为公司收入增长带来贡献。2013 年，我们将在国际和国内两个市场内调配资源，满足市场需求并确保大型装备保持较高的使用率，同时随着“海洋石油 981”和“南海八号”在中国南海的

作业，将带动公司油田技术板块进入深海市场，公司的深水作业能力必将得到进一步提高。2013年，我们将继续为股东带来持续、稳定的回报。

李勇

首席执行官兼总裁

2013年3月22日

第六节 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

钻井服务中海油服是中国海洋钻井服务的主要供应商，也是国际钻井服务的重要参与者，主要提供钻井、模块钻机、陆地钻机和钻井平台管理等服务。截至2012年底，集团共运营、管理三十五座钻井平台（包括二十七座自升式钻井平台、八座半潜式钻井平台）、二座生活平台、四套模块钻机、八台陆地钻机。

钻井服务业务一直是集团的核心业务。2012 年钻井服务业务依托新增产能和原有装备的高效运营，全年营业收入首次超百亿，达到人民币 11,472.9 百万元，较去年同期的人民币 9,708.5 百万元增幅 18.2%。

2012 年虽然钻井服务业务依旧面临激烈的市场竞争环境，但是中海油服通过增加装备并高效配置资源，使得整个业务板块全年创造了良好的经济效益。

产能方面，集团管理的第六代深水半潜式钻井平台“海洋石油 981”于 2012 年上半年正式开钻，标志着集团“深水战略”迈出实质性的一步，同时也标志着集团“深水元年”的全面开启。为了不断满足市场需求，本年集团新购置了一座二手半潜式钻井平台 NH8 并于年底开始在中国南海作业，生产经营状况良好，进一步提升了集团深水钻井服务能力。另外，集团投资建造的半潜式钻井平台 COSLInnovator 经过作业准备于本年第四季度开始在挪威海域为 Statoil 执行为期八年的作业合同。另一半潜式钻井平台 COSLPromoter 于 2012 年下半年抵达挪威海域进行适应性改造，目前已取得挪威石油安全管理局颁发的 AOC 证书。同时，为了持续保证集团钻井服务业务的发展动力，集团投资建造的第四座半潜式钻井平台 COSLProspector 已在中国烟台正式开工。COSLProspector 出厂后将满足挪威石油安全管理局和挪威石油工业技术标准（NORSOK）的要求，入级挪威船级社，计划于 2014 年下半年交付。

市场方面，集团抓住国内市场，对不同区域实施不同市场策略，有效保证了公司在中国近海钻井服务市场的主导地位。同时，集团调配海洋石油 936 前往墨西哥进行长期作业，另还有两座自升式钻井平台中标获得在印度尼西亚作业的钻井合同。

截至2012年年底集团的钻井平台有11座在中国渤海作业，8座在中国南海作业，1座在中国东海作业，13座在印度尼西亚、澳大利亚、挪威、墨西哥等海外地区作业，1座在进行修理，另有1座在进行作业前准备。2座生活平台在北海为客户服务。另外，我们有4台模块钻机在墨西哥海域作业，3台陆地钻机在伊拉克作业，5台陆地钻机由于利比亚战乱仍停止作业。

2012年集团的钻井平台作业日数达到10,956天，同比增加1,086天，平台日历天使用率为93.2%，同比略降0.5个百分点。

2012年集团自升式和半潜式钻井平台作业情况如下表：

	2012 年	2011 年	增/(减)量	增/(减)幅
作业日数 (天)	10,956	9,870	1,086	11.0%
自升式钻井平台	9,244	8,692	552	6.3%
半潜式钻井平台	1,712	1,178	534	45.3%
可用天使用率	100.0%	96.5%	上升 3.5 个百分点	
自升式钻井平台	100.0%	96.0%	上升 4.0 个百分点	
半潜式钻井平台	100.0%	100.0%	-	
日历天使用率	93.2%	93.7%	下降 0.5 个百分点	
自升式钻井平台	93.5%	93.4%	上升 0.1 个百分点	
半潜式钻井平台	91.6%	95.5%	下降 3.9 个百分点	

自升式钻井平台作业同比增加552天的原因是：COSLConfidence、COSLSeeker本期作业饱满增加363天，四条200英尺钻井平台作业增加555天，BH8、海洋石油936受海外作业准备影响减少302天，COSLBoss本年修理减少作业95天，其他平台合计增加31天。

半潜式钻井平台作业同比增加534天的原因是：新增三座平台增加作业348天（海洋石油981增加309天，NH8增加23天，COSLInnovator增加16天），COSLPioneer作业饱满增加212天，NH2因修理减少作业49天，其他平台合计增加作业23天。

受本期钻井平台修理增多影响，2012年集团钻井平台的日历天使用率同比下降0.5个百分点至93.2%。

两座生活平台继续在北海作业732天，可用天使用率和日历天使用率均达到100.0%。

四套在墨西哥湾作业的模块钻机经过去年的升级改造后全年作业1,456天，同比增加392天，日历天使用率则为99.5%，同比上升26.6个百分点。

在新增半潜式钻井平台的加入下，2012年集团钻井平台的平均日收入较去年同期有所增长，具体情况如下表：

平均日收入(万美元/日)	2012 年	2011 年	增/(减)量	增/(减)幅
自升式钻井平台	10.8	10.7	0.1	0.9%
半潜式钻井平台	29.8	26.1	3.7	14.2%
钻井平台小计	14.7	12.7	2.0	15.7%
生活平台	20.9	21.5	(0.6)	(2.8%)
集团平均	15.1	13.2	1.9	14.4%

注：（1）平均日收入=收入/作业日数。

（2）2012年12月31日美元兑人民币汇率1：6.2855。2011年12月31日美元兑人民币汇率1：6.3009。

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

油田技术服务业务多年来坚持以市场为导向，研发与应用相结合，不断加强科技创新，提升技术服务能力。2012 年集团的科研成果转化成效明显。自主研发的测井系统 ELIS 全面进入海上自营探井服务，并完成印度尼西亚、伊拉克等地的海外作业；电成像仪器远销加拿大；电缆测井装备自有率持续提升。随钻测井系统 SPOTE 和旋转导向钻井系统 COTAS 现场试验完成二者成功挂接，同时对两大系统的功能和技术指标进行了实际测试，达到了设计要求，取得了重要的阶段性成果。核磁共振测井仪工程样机完成首次海上作业，进入产业化阶段。自主研发的深水“恒流变”泥浆体系和深水“低温早强”、“低水化热”水泥浆体系，填补了国内深水领域泥浆、固井技术的空白。

2012 年集团在煤层气、页岩气等非常规油气开发服务市场也取得良好进展。在安徽出色完成了首个页岩气项目电缆测井作业，还为中石化实施首次压裂作业并取得圆满成功。

通过市场开发，油田技术服务业务的测井、定向井、修井等业务线作业量得以上升，同时

固井、泥浆业务由于作业井况复杂，收费增加，使得整个板块 2012 年营业收入达到人民币 4,985.5 百万元，较去年同期的人民币 4,075.1 百万元，增长人民币 910.4 百万元，增幅 22.3%。

船舶服务集团拥有并经营着中国最大及功能最齐全的近海工作运输船队。截至 2012 年 12 月 31 日我们拥有各类自有工作船 72 艘。同时还拥有油轮 3 艘，化学品船 5 艘，这些船主要在中国海域作业。近海工作船为近海油气田勘探、开发和生产提供服务，负责运送物资、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航、起抛锚等服务。油轮负责运送原油和已提炼的油气产品。化学品船负责运送甲醇等化工产品。

2012 年中国海域工作船行业内竞争加剧，集团面对巨大的市场压力，通过紧抓作业安全，不断完善安全管理体系，力争为客户提供安全、优质的船舶服务。2012 年船舶服务业务努力发挥自身优势，巩固及拓展市场，积极租用外部船舶，合理调配资源，全年外租船舶共运营 11,524 天，创造收入人民币 861.4 百万元。另外，在印度尼西亚海域作业的 4 条修井支持船全年安全运营，带来收入人民币 134.0 百万元。受自有船队修理影响，2012 年自有工作船队日历天使用率为 91.7%，同比下降 2.9 个百分点。

2012 年集团自有工作船船队作业情况如下表：

作业日数（天）	2012 年	2011 年	增/(减)量	增/(减)幅
油田守护船	14,084	15,491	(1,407)	(9.1%)
三用工作船	5,574	5,682	(108)	(1.9%)
平台供应船	1,756	1,764	(8)	(0.5%)
多用船	1,401	1,352	49	3.6%
修井支持船	1,380	1,361	19	1.4%
合计	24,195	25,650	(1,455)	(5.7%)

自有工作船船队同比作业减少 1,455 天的主要原因是①油田守护船 2012 年有 2 艘船只报废并且将另外 2 艘船只改造成为综合性海洋工程勘察船使得作业量同比减少 1,407 天。②三用工作船虽然随着海洋石油 683 的加入带来作业量 335 天，但由于 NH205 的报废和部分船只的维修使得整体作业量同比减少 108 天。③其他三类工作船合计增加作业 60 天。

本年油轮、化学品船总运量稳中有增。其中油轮运量为 201.7 万吨，较去年同期的 193.8 万吨增加 4.1%。化学品船运量为 230.2 万吨，较去年同期的 185.8 万吨增长 23.9%。

2012 年船舶服务业务通过合理调配外部资源全年实现营业收入人民币 3,021.5 百万元，较去年同期的人民币 2,611.2 百万元增加人民币 410.3 百万元，增幅 15.7%。

物探和工程勘察服务集团是中国近海物探勘察服务的主要供应商，同时还在其它地区包括：北美洲、中东地区、非洲及欧洲沿海提供服务。我们的物探和工程勘察服务主要分为两大类：物探服务和工程勘察服务。集团目前拥有 9 艘物探船和 7 艘综合性海洋工程勘察船。

2012 年物探和工程勘察服务业务通过精心组织，周密安排，在新装备投产的带动下大力开拓市场并合理调配船只，使得全年营业收入再创历史新高，达到人民币 3,148.6 百万元，较去年同期的人民币 2,511.2 百万元增加了人民币 637.4 百万元，增幅 25.4%。

物探

2012 年物探业务作业饱满，市场开拓有效。深水 12 缆物探船海洋石油 720 全年三维地震采集量突破 10,000 平方公里，创造了物探船队在中国海域作业的新纪录。通过与客户积极沟通，取得南海单次采集面积 6,150.4 平方公里的三维联合采集作业合同，这在集团物探史上是首次联合多个客户进行采集作业。同时海洋石油 720 与海洋石油 718、海洋石油 719 分别中标缅甸、巴基斯坦、泰国等冬季海外项目，有效避开了冬季国内不适作业的时间窗。

2012 年集团采集、处理业务作业量具体情况如下表：

业务	2012 年	2011 年	增/(减)量	增/(减)幅
二维采集(公里)	17,894	27,808	(9,914)	(35.7%)
二维处理(公里)	23,600	22,132	1,468	6.6%
三维采集(平方公里)	29,498	23,174	6,324	27.3%
其中：海底电缆(平方公里)	1,297	719	578	80.4%
三维处理(平方公里)	16,000	9,972	6,028	60.4%

2012 年集团的三维采集、处理业务增量显著。其中，三维采集业务作业量同比增加 6,324 平方公里，主要原因是 2011 年投产的 12 缆物探船海洋石油 720 带来作业量增加 4,175 平方公

里；海洋石油 719 中标冬季海外项目，提高作业效率增加 1,708 平方公里；在本年新增一支海底电缆队的影响下海底电缆采集业务增加 578 平方公里；其他船只合计减少 137 平方公里。受益于三维采集业务作业量的饱满和海外资料处理合同的收获，三维处理业务量本年有大幅增长，达到 16,000 平方公里。

二维采集业务受到将原有二维采集船 BH517 改造成为海底电缆船的影响，作业量同比下降 35.7%。二维资料处理业务则同比略有增长。

工程勘察

2012 年集团的深水工程勘察船海洋石油 708 正式投入运营，有力支持了集团深水服务能力的提升。工程勘察业务获得总金额超过人民币 1 亿元的总包合同，这是工程勘察业务目前取得的最大单个合同。

2012 年集团工程勘察业务因作业量饱满全年取得收入人民币 606.8 百万元，较去年同期的人民币 423.6 百万元增加人民币 183.2 百万元，增幅 43.2%。

海外业务

2012 年集团继续坚定不移地实施国际化战略，以安全、优质作业为基础，不断优化海外市场布局，加强运营风险管控，海外业务再次取得新突破。在国际业务规模扩大的同时，营业收入更是达到人民币 6,879.4 百万元，占当年营业收入的比重为 30.4%，较去年同期的人民币 5,173.5 百万元增加了人民币 1,705.9 百万元，增幅 33.0%。

2012 年集团依靠优质的服务成功扩展在北海、东南亚、墨西哥、伊拉克的市场规模。继 COSLPioneer 在北海作业得到客户认可后，又一半潜式钻井平台 COSLInnovator 于本年第四季度开始执行 Statoil 为期八年的作业合同。COSLInnovator 的姊妹船 COSLPromoter 目前已顺利获得挪威石油安全管理局颁发的 AOC 证书。COSL Boss、BH8 中标印度尼西亚的海外合同，海洋石油 936 获得墨西哥国家石油公司长期服务合同。海洋石油 921 圆满完成钻井总包服务作业，为集团国际海上总包服务积累经验。NH6 则继续稳扎澳洲市场，为客户提供钻井服务。

此外，物探船海洋石油 718、海洋石油 719、海洋石油 720 分别中标巴基斯坦、泰国、缅甸等海外项目。油基泥浆服务在东南亚市场取得新突破。同时，油田技术服务业务在伊拉克以“成功钻穿盐膏层、高效实施酸化作业”为标志，取得重大进展。

(一) 主营业务分析

1、 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：百万元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例(%)
营业收入	22,628.5	18,906.0	19.7%
营业成本	15,946.2	12,898.1	23.6%
销售费用	13.0	8.0	62.5%
管理费用	555.8	483.8	14.9%
财务费用	427.2	345.4	23.7%
经营活动产生的现金流量净额	8,738.8	6,348.9	37.6%
投资活动产生的现金流量净额	(8,415.4)	(4,654.0)	80.8%
筹资活动产生的现金流量净额	3,932.9	(1,736.6)	-
研发支出	600.8	538.4	11.6%

2、收入

(1) 驱动业务收入变化的因素分析

2012 年集团实现营业收入人民币 22,628.5 百万元，同比增加人民币 3,722.5 百万元，增幅 19.7%，具体分析如下：

按业务板块分析

单位：百万元 币种：人民币

业务板块	2012 年	2011 年	增/(减)量	增/(减)幅
钻井服务	11,472.9	9,708.5	1,764.4	18.2%
油田技术服务	4,985.5	4,075.1	910.4	22.3%
船舶服务	3,021.5	2,611.2	410.3	15.7%
物探和工程勘察服务	3,148.6	2,511.2	637.4	25.4%
合计	22,628.5	18,906.0	3,722.5	19.7%

- 钻井服务业务是集团 2012 年收入增量的主要贡献者，全年创造收入人民币 11,472.9 百万元，同比增加人民币 1,764.4 百万元。主要原因是①本年新增高端、深水装备带来作业量增加，同时日费相对较高，对营业收入的增长有一定提升作用。②原有装备的高效作业。
- 油田技术服务业务在新业务发展和多条业务线作业量饱满的带动下 2012 年收入同比增加人民币 910.4 百万元。
- 船舶服务业务立足中国海域市场，通过合理利用外部资源，不仅稳定了国内市场份额，也使得全年收入同比增长人民币 410.3 百万元。

- 物探和工程勘察服务业务收入同比增加人民币 637.4 百万元，主要依托于是新装备（深水工程勘察船海洋石油 708）的投产、大型物探船（海洋石油 720、海洋石油 719 等）的高效作业和良好的市场开拓及运作。

(2) 主要销售客户的情况

2012年前五名客户的营业收入如下：

	金额（人民币百万元）	占营业收入比例(%)
中海油	14,347.0	63.4%
ConocoPhillips	1,558.3	6.9%
Global Petro Tech FZCO	1,264.8	5.6%
Statoil	961.5	4.2%
Petróleos Mexicanos	776.9	3.4%
	<u>18,908.5</u>	<u>83.5%</u>

3、成本

(1) 成本分析表

单位:百万元 币种:人民币

分行业情况						
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
钻井服务	物业、厂房及设备折旧	1,954.7	27.3	1,941.8	33.7	0.7
	雇员薪酬成本	1,770.6	24.7	1,549.7	26.8	14.3
	修理及物料消耗	1,824.8	25.5	1,427.4	24.7	27.8
	分包及经营租赁支出	1,057.9	14.8	301.2	5.2	251.2
	其他经营支出	557.1	7.7	554.6	9.6	0.5
	小计	7,165.1	100.0	5,774.7	100.0	24.1
油田技术服务	物业、厂房及设备折旧	553.0	13.1	540.1	15.9	2.4
	雇员薪酬成本	878.8	20.8	749.8	22.1	17.2
	修理及物料消耗	1,375.7	32.6	1,150.9	33.9	19.5
	分包及经营租赁支出	1,057.1	25.0	732.6	21.6	44.3
	其他经营支出	363.6	8.5	219.8	6.5	65.4
	小计	4,228.2	100.0	3,393.2	100.0	24.6
船舶服务	物业、厂房及设备折旧	329.9	14.1	304.8	15.6	8.2
	雇员薪酬成本	454.5	19.4	455.4	23.3	(0.2)
	修理及物料消耗	803.0	34.3	669.7	34.3	19.9
	分包及经营租赁支出	654.7	27.9	416.7	21.3	57.1
	其他经营支出	103.2	4.3	107.0	5.5	(3.6)
	小计	2,345.3	100.0	1,953.6	100.0	20.1
物探和工程勘察服务	物业、厂房及设备折旧	335.8	15.2	282.9	15.9	18.7
	雇员薪酬成本	322.2	14.6	318.2	17.9	1.3

修理及物料消耗	731.3	33.1	621.3	34.9	17.7
分包及经营租赁支出	721.6	32.7	450.2	25.4	60.3
其他经营支出	96.7	4.4	104.0	5.9	(7.0)
小计	2,207.6	100.0	1,776.6	100.0	24.3

由于集团 2012 年新装备的投产，海外业务规模扩大及员工人数和薪酬的上涨使得钻井、油田技术、物探和工程勘察业务板块的人工成本均有不同程度增长。

钻井服务业务由于总包业务和外籍劳务分包费的增多及租用海洋石油 981 使得全年分包及经营租赁支出大幅增长。此外，由于工作量的增加、对部分钻井平台进行修理及年底对一座海外平台进行维修使得本年修理及物料消耗增多。

油田技术服务业务为了抢占市场对一些业务采取分包形式使得全年分包及经营租赁支出有所增加。

船舶服务业务本年通过合理利用社会资源达到稳定国内市场，扩大收入规模目的，进而使得分包及经营租赁支出同比增长 57.1%。

物探和工程勘察服务面对市场需求，在自有装备锁定合同的情况下，通过分包形式增收增产，使得分包及经营租赁支出同比增长 60.3%。

(2) 主要供应商情况

2012年前五名供应商情况如下：

	采购额 (人民币百万元)	采购额占年度采购总额的比例 (%)
Westcon Power & Automation As	698.2	4.9%
Transocean Cunningham LLC	590.1	4.1%
斯伦贝谢中国海洋服务公司	526.2	3.7%
渤海石油物资供应有限责任公司	521.2	3.7%
National Oilwell Varco	508.8	3.6%
	<u>2,844.4</u>	<u>20.0%</u>

4、费用

单位：百万元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额	同比增减率	变动原因
销售费用	13.0	8.0	62.5%	随海外业务扩展对原材料需求增加使得集团油服化学子公司销售费用（主要是运输费、包装费）增加。
管理费用	555.8	483.8	14.9%	

财务费用	427.2	345.4	23.7%	汇率变动使得本年汇兑净损失增加人民币 102.5 百万元；集团发行 10 亿美元长期债券使得融资成本增加人民币 43.0 百万元；随货币资金增多本年利息收入增加人民币 63.7 百万元。
所得税费用	867.0	772.1	12.3%	随集团业务发展应税利润增加。

5、 研发支出

(1) 研发支出情况表

单位：百万元 币种：人民币

本期费用化研发支出	600.8
本期资本化研发支出	-
研发支出合计	600.8
研发支出总额占净资产比例（%）	1.9
研发支出总额占营业收入比例（%）	2.7

(2) 情况说明

为提高技术服务附加值，形成并拥有一批核心竞争力技术，支撑、引领公司发展，公司开展了电缆成像测井系列仪器、随钻测井仪器、导向钻井工具、稠油开发技术、低孔渗油藏开发技术与装备、深水钻完井液与固井体系等的研究与开发。目前，一些关键技术获得突破，一批科研成果投入应用并取得良好效益。公司自主知识产权技术和装备的研发将大幅度提升参与国际市场竞争的能力。

6、 现金流

单位：百万元 币种：人民币

项目	本期金额	上年同期金额	本期金额较上年同期变动比例（%）
一、经营活动产生的现金流量净额	8,738.8	6,348.9	37.6%
二、投资活动产生的现金流量净额	(8,415.4)	(4,654.0)	80.8%
三、筹资活动产生的现金流量净额	3,932.9	(1,736.6)	-
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响额	(87.6)	(159.3)	(45.0%)
五、现金及现金等价物净增加/（减少）额	4,168.7	(201.0)	-
六、年末现金及现金等价物余额	9,814.9	5,646.2	73.8%

经营活动产生的现金流量净流入为人民币 8,738.8 百万元，同比增长 37.6%，主要是随着集团业务发展，市场开拓使得营业收入增加。

投资活动产生的现金净流出为人民币 8,415.4 百万元，同比增加 80.8%，主要是本年集团

增加三个月以上定期存款和进行货币基金产品及银行理财产品投资。

筹资活动产生的现金净流入为人民币 3,932.9 百万元，去年同期则净流出现金人民币 1,736.6 百万元，主要是本年在偿还债务、分配股利、支付利息的同时发行了十亿美元债券，收到人民币 6,216.0 百万元。

本年汇率变动对现金的影响是减少现金人民币 87.6 百万元。

7、其它

公司前期各类融资、重大资产重组事项实施进度分析说明

纽约时间 2012 年 9 月 6 日，公司全资附属子公司 COSL Finance (BVI) Limited 十年期十亿美元外币债券成功发行，公司为本次境外债券发行的担保人。本次债券的发行价为本金的 99.341%，票面利率为 3.25%。

(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	11,472.9	7,165.1	37.5%	18.2%	24.1%	(3.0)
油田技术服务	4,985.5	4,228.2	15.2%	22.3%	24.6%	(1.6)
船舶服务	3,021.5	2,345.3	22.4%	15.7%	20.1%	(2.8)
物探和工程勘察服务	3,148.6	2,207.6	29.9%	25.4%	24.3%	0.7
合计	22,628.5	15,946.2	29.5%	19.7%	23.6%	(2.3)

情况说明：

2012 年集团毛利率同比下降 2.3 个百分点，主要原因是在营业收入增长的同时营业成本也有所增长。2012 年营业成本增长的主要原因请参见（一）主营业务分析——3.成本分析。

2、 主营业务分地区情况

单位:百万元 币种:人民币

地区	营业收入	营业收入比上年增减 (%)
国内	15,749.1	14.7%
海外	6,879.4	33.0%
合计	22,628.5	19.7%

情况说明：

从作业区域看，中国海域仍是集团收入的主要来源地。2012 年来源于国内市场的收入达到人民币 15,749.1 百万元，同比增幅 14.7%。但集团通过坚定不移地实施国际化战略，以安全、优质作业为基础，不断优化海外市场布局，加强运营风险管控，海外业务再次取得新突破，2012 年海外营业收入达到人民币 6,879.4 百万元，占当年营业收入的比重为 30.4%，较去年同期的人民币 5,173.5 百万元增加了人民币 1,705.9 百万元，增幅 33.0%。

(三) 资产、负债情况分析

1、 资产负债情况分析表

下面对报告期内主要资产、负债项目同比变动达 30%以上的进行分析：

单位:百万元 币种:人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	原因
货币资金	13,799.8	18.5%	6,539.1	10.1%	111.0%	本年发行 10 亿美金债券收到货币资金。
应收票据	619.9	0.8%	1,219.4	1.9%	(49.2%)	年初应收票据余额已在 2012 年全部收现，本年期末余额为本年新产生的应收票据。
预付账款	92.0	0.1%	472.0	0.7%	(80.5%)	2011 年集团预付的深水半潜式钻井船 COSL Prospector 的阶段性工程款随着工程建设进度已转入在建工程人民币 397.5 百万元，本年并无新增预付工程款项。
应收利息	26.6	0.0%	5.7	0.0%	366.7%	本年存于银行的银行存款增加。
其他应收款	593.4	0.8%	436.1	0.7%	36.1%	押金及质保金增加，同时代扣税金也有增加。
其他流动资产	2,002.2	2.7%	-	-	-	本年进行货币基金产品及银行理财产品投资，金额为人民币 2,002.2 百万元。
固定资产	39,138.1	52.4%	35,033.6	53.9%	11.7%	新增半潜式钻井平台 Innovator、NH8 等资产。

在建工程	7,433.0	9.9%	10,892.3	16.8%	(31.8%)	半潜式钻井平台 Innovator 等资产完成建造由在建工程转入固定资产。
长期待摊费用	723.1	1.0%	411.7	0.6%	75.6%	配合业务发展需要购买了高价周转材料，同时增加两座半潜式钻井平台的动员费用。
其他非流动资产	14.9	0.0%	0.2	0.0%	7,350.0%	子公司 CDE 为雇员设立的养老金固定收益资产增加人民币 14.7 百万元。
预收账款	7.1	0.0%	16.3	0.0%	(56.4%)	集团总包项目预收动员费，随项目开展由预收账款转入营业收入。
应交税费	519.0	0.7%	237.1	0.4%	118.9%	根据与挪威税务主管机关的最新协商情况以及公司作出的估计，集团计提了约 170 百万挪威克朗（约 1.9 亿人民币）的企业所得税；同时应交个人所得税增加人民币 72.8 百万元。
应付利息	159.4	0.2%	103.5	0.2%	54.0%	应付债券利息增加人民币 65.0 百万元。
其他流动负债	88.0	0.1%	197.8	0.3%	(55.5%)	个别合营公司清算完毕使得集团冲销了无需支付的超额亏损。
应付债券	7,717.9	10.3%	1,500.0	2.3%	414.5%	集团于本年 9 月发行 10 亿美元长期债券。
少数股东权益	11.0	0.0%	0.6	0.0%	1,733.3%	子公司 PT.SAMUDAR TIMUR SANTOSA 盈利增多。

2、公允价值计量资产、主要资产计量属性变化相关情况说明

报告期末，本公司以公允价值计量的可供出售金融资产为本公司认购的若干货币基金产品及银行理财产品，金额为人民币 1,702,168,744 元（2011 年 12 月 31 日：无），其中公允价值变动金额为人民币 2,168,744 元。

(四)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，可以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运营团队。

5、公司拥有 40 多年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，国内持续增长的市场为公司的稳定发展提供了基本保障。

(五) 投资状况分析

1、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

委托理财产品情况

单位:元 币种:人民币

合作方名称	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
上海浦东发展银行股份有限公司北京分行东四支行	3 亿元人民币	2012 年 11 月 1 日	2013 年 5 月 9 日	到期本息一次性偿还	4.8% 每年	未到期	未到期	是	无	否	否	自有资金
交通银行股份有限公司湖北省分行	5 亿元人民币	2012 年 11 月 8 日	2013 年 5 月 8 日	到期本息一次性偿还	4.4% 每年	未到期	未到期	是	无	否	否	自有资金
合计	8 亿元人民币	/	/	/	/	/	/	/				

(2) 委托贷款情况

本年度公司无委托贷款事项。

(3) 其他投资理财及衍生品投资情况

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	华夏基金管理有限公司	3 亿元	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	南方基金管理有限公司	9 亿元	T+1 日赎回	南方现金增利货币 B	市场化收益	盈利	否

2、募集资金使用情况

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。

3、主要子公司、参股公司分析

COSL Norwegian AS（简称 CNA）是集团的重要子公司，从事钻井业务。COSL Drilling Europe AS（简称 CDE）是 CNA 旗下的主要子公司。截至 2012 年 12 月 31 日止，CNA 总资产为人民币 38,912.6 百万元，股东权益为人民币 6,798.0 百万元，2012 年 CNA 实现营业收入人民币 4,035.1 百万元，净利润为人民币 159.3 百万元。其他有关该子公司的基本信息参见本年报财务报告附注——四、合并财务报表的合并范围。

4、非募集资金项目情况

单位:万元 币种:人民币

项目名称	项目金额	项目进度	本年度投入金额	累计实际投入金额
建造 1 艘 5000 英尺深水半潜式钻井平台	334,000	已批待建	28	28
建造 COSL Prospector 深水钻井平台	410,527	建造中	68,543	250,899
建造 14 艘深水油田服务工作船	310,027	已批待建	1,022	1,022
建造 400 英尺自升式钻井平台	306,920	已批待建	304	304

二、董事会关于公司未来发展的讨论与分析

（一）行业竞争格局和发展趋势

2012 年行业回顾：

2012 年，在欧美经济形势、全球货币政策导向、新兴国家能源需求、OPEC 产能调配及中东政局等复杂因素影响下，国际油价经历了前三季度的 V 型走势之后，第四季度保持高位震荡。据 IEA 统计数据，2012 年 BRENT 和 WTI 原油期货均价分别为 110 和 92 美元/桶，与上年基本持平。据巴克莱(Barclays)报告显示，受全球经济回暖、油价保持高位及发展中国家对石油和天然气需求增加等因素影响，2012 年全球石油公司勘探开发投资规模总额超过 6,000 亿美元，同比增加 11%。由此带动，油田服务业装备与服务市场规模持续扩大。据 Spears 公司最新统计，2012 年全球油田服务市场收入 3,593 亿美元，同比增长 10%。据 IHS 统计 2012 年全年自升式钻井平台使用率 81.3%，同比增加了 7.1%，半潜式钻井平台（含深水钻井船）使用率 89.8%，比 2011 年增加了 1.6%。2012 年全球物探市场走出 2009-2011 年的持续低谷，迎来新的增长期，据 Spear 公司统计 2012 年全球物探市场规模 154 亿美元，同比增加 8%。

2012 年中国近海油气勘探开发活动持续保持活跃，常规水域钻井市场与 2011 年基本持平，随着主要客户深水勘探的启动，深水勘探开发市场明显增加，物探市场特别是三维作业需求旺盛，油田技术服务业务全面恢复并有所增长，船舶服务市场有较大增幅。

2013 年业务展望：

国际方面，2013 年美国的经济或将受减赤拖累，欧债危机可能再起波折，全球经济复苏仍面临较大的不确定性。据 IMF 预计，2013 年全球经济增速为 3.6%，同比增长 0.3%。

据巴克莱(Barclays)数据显示，2013 年全球勘探和开发支出将达到近 6,500 亿美元，增幅 8%。预计 2013 年国际海上钻井活动将延续增加趋势，但增速有所放缓。据 IHS 预计 2013 年全球海上钻井总量在 4,470 口左右，增速约 8%。国际海上钻井承包服务市场规模预计突破 500 亿美元，同比增长 6%-9%。随着国内外油气田开采周期的后移及深海勘探开发作业量的逐年提升，业务布局于增产作业服务及中高端技术装备的油田服务企业将能够分享这一长期趋势所带来的红利。

国内方面，根据主要客户—中海油公开披露的数据，2011—2015 年其产量年复合增长率目标是 6%-10%，2013 年计划钻探约 140 口探井，计划二维地震数据采集约 1.54 万公里和三维数据采集约 2.48 万平方公里，资本开支预计达到 120-140 亿美元，其中，勘探、开发和生产资本化投资分别占约 19%、70% 和 11%。由此预计国内海上油田服务市场工作量将稳定在一个较高水平。

总之，国内外油田服务市场不断增长的趋势都为公司提供了发展空间，公司将抓住机遇实现稳定发展，为股东创造更大的价值。

资料来源：Spears&Associates、IHS、巴克莱银行、中海油 2013 年经营策略展望等

(二) 公司发展战略

中海油服在系统总结过去发展经验、全面分析公司面临的内外部环境的基础上，确定了“做专做强”为公司“十二五”乃至更长一段时间的核心发展思路。

“做专做强”就是准确定位各业务板块的发展方向、发展模式，突出发展重点，确保发展质量。大型装备产业方面：公司大型装备规划、设计和建造要按照“调整结构、进军深水、走向高端”的原则确定投资方向；新建钻井、物探勘察装备要具备直接参与全球竞争的能力；船舶

装备要适应国内的竞争局面，保持在中国近海行业标杆的地位。技术产业方面：形成并拥有一批核心竞争力技术，引领公司发展，真正成为公司发展的驱动力。

(三) 经营计划

2013 年力争营业收入同比增长不低于 10%，营业成本和费用预计有所增加，利润率保持平稳，资本支出计划为 40-50 亿元。

为实现 2013 年计划目标，公司将进一步加强 QHSE 管理，确保国内外安全作业；重点强化建造管理，力争装备早日投产，确保公司长期可持续增长；加大科研投入力度，积极推进科研成果产业化，为公司发展提供内推力；不断深化全面风险管理，保持公司的稳健发展。

上述经营计划是根据本公司目前的经营状况及市场的环境而制订的，并不构成公司的盈利预测及董事的实质承诺，至于本公司于 2013 年是否能达到本公司预期的表现则主要取决于市场及经济情况，敬请投资者注意投资风险。

(四) 因维持当前业务并完成在建投资项目公司所需的资金需求

继 2012 年我公司境外子公司成功发行 10 亿美元全球债券后，公司整体资金较为充裕，可满足 2012 年日常经营及投资支出。有关公司 2013 年资本支出计划详见本公司在上海证券交易所网站及公司网站披露的《中海油服 2013 年工作量预测与资本预算支出公告》。

(五) 可能面对的风险

1. 行业风险

(1) 油田服务行业从根本上依赖于石油和天然气资源，未来油气资源储量的减少以及替代能源的发展，将影响到油田服务公司的生存和发展；

(2) 油田服务行业受经济周期影响，当经济增长放缓或者出现衰退时，可能会减缓对油田服务的需求，从而给油田服务公司的经营和盈利带来不利影响；

(3) 油田服务市场需求随油气价格波动，如果油气价格持续低迷，可能会压制油气公司的勘探开发和生产投资，从而可能会减少对油田服务的需求，并导致服务价格的降低；

(4) 随着公司海外业务的发展，公司将受到业务所在地地缘政治、冲突等的影响，发生冲突将会对公司业务的开展带来消极影响。

2. 业务风险

(1) 当今环境保护要求的不断提高, 如公司因经营事故等原因造成对环境的污染, 将可能受到诉讼并导致财务损失;

(2) 海上油田服务公司的主要业务是在海上进行作业, 恶劣的海洋环境条件将对公司生产造成影响;

(3) 公司客户集中度相对较高, 如果这些客户由于国家政策调整、宏观经济形势变化或自身经营状况波动等原因而导致对本公司服务和产品的需求或付款能力降低, 而本公司也无法找到其他可替代的客户, 则将可能对本公司的生产经营产生不利影响。

三、 董事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

(一) 董事会、监事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

√ 不适用

(二) 董事会对会计政策、会计估计或核算方法变更的原因和影响的分析说明

√ 不适用

(三) 董事会对重要前期差错更正的原因及影响的分析说明

√ 不适用

四、 利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

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

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

(二) 报告期内盈利且母公司未分配利润为正, 但未提出现金红利分配预案的, 公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

√ 不适用

(三) 公司近三年（含报告期）的利润分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案

单位：元 币种：人民币

分红年度	每 10 股派息数(元) (含税)	现金分红的数 额 (含税)	分红年度合并报表 中归属于上市公司 股东的净利润	占合并报表中归属 于上市公司股东的 净利润的比率(%)
2012 年	3.1	1,393,549,200	4,559,353,730	31
2011 年	1.8	809,157,600	4,039,277,109	20
2010 年	1.8	809,157,600	4,128,494,256	20

五、积极履行社会责任的工作情况

社会责任工作情况

公司 2012 年度社会责任报告全文详见上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）及公司网站（www.cosl.com.cn）。

第七节 重要事项

一、重大诉讼、仲裁和媒体普遍质疑的事项

本年度公司无重大诉讼、仲裁和媒体质疑事项。

二、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

√ 不适用

三、破产重整相关事项

本年度公司无破产重整相关事项。

四、资产交易、企业合并事项

√ 不适用

五、公司股权激励情况及其影响

报告期公司股权激励相关情况说明

在本公司 2006 年 11 月 22 日第二次临时股东大会上，经表决通过了“中海油田服务股份有限公司高级管理人员股票增值权计划”（“股票增值权计划”），对公司 7 名高管人员实施中长期激励计划。在股票增值权计划下，共 500 万股股票增值权以港币 4.09 元/股作为授权价格授予 7 位高级管理人员。股票增值权计划于 2006 年 11 月 22 日开始生效，有效期为十年，按计划，激励对象可行使的股票增值权数目与绩效考核结果挂钩，并于生效日起后的两年进行综合考核并确认行权比例。经过两年限制期后，自生效日起的第三年初、第四年初、第五年初和第六年初分四次平均行使。

股票增值权行权收益不得超过当年本公司净利润的 10%。因行使股票增值权而产生的现金付款将存入有关专用账户，账户中的现金应有不低于 20% 的部分至有关承授人在本公司之任职期满考核合格后方可提取。

股票增值权收益在执行价格高于授予价格港币 0.99 元时，超过部分按以下比例兑现：

1. 港币 0.99~1.50 元：兑现比例为 50%；
2. 港币 1.51~2.00 元：兑现比例为 30%；
3. 港币 2.01~3.00 元：兑现比例为 20%；
4. 港币 3.01 元或以上：兑现比例为 15%。

截止 2012 年 12 月 31 日, 第一次股票增值权行权已于 2009 年失效, 第二次股票增值权行权已经批准并实施, 第三次股票增值权行权方案尚未申报批准。第二次股票增值权, 第三次股票增值权和第四次股票增值权的行权收益分别以每股港币 1.82 元, 港币 2.27 元和港币 2.43 元计量。第二次股票增值权行权前一天每股加权平均收盘价为港币 9.11 元。

于 2012 年 12 月 31 日, 尚未行使的股票增值权计划股数合计 1,173,075 股 (2011 年 12 月 31 日: 1,173,075 股)。

职务	姓名	股数			
		期初数	当期行权	当期作废	期末数
原非执行董事	袁光宇*	-	-	-	-
总裁兼CEO	李勇	352,150	-	-	352,150
原执行副总裁兼CFO	钟华*	176,075	-	-	176,075
原执行副总裁、首席战略官兼董事会秘书	陈卫东*	176,075	-	-	176,075
原高级副总裁	李迅科*	164,225	-	-	164,225
原职工监事	唐代治*	-	-	-	-
副总裁	徐雄飞	304,550	-	-	304,550
		<u>1,173,075</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1,173,075</u>

注*: 袁光宇、钟华、陈卫东、李迅科、唐代治因工作需要分别辞去了本公司职务; 依据股票增值权计划的相关规定, 以上激励对象可享有的股票增值权按限制期间任职时间占限制期比例和绩效考核结果获得相应收益。

根据《中海油田服务股份有限公司高级管理人员股票增值权计划绩效管理办法》, 董事会薪酬与考核委员会对激励对象分别组织实施了 2006~2010 年度业绩综合考核, 经考核, 激励对象考核结果全部合格。本报告期内, 董事会薪酬与考核委员会组织实施了 2011 年度绩效考核, 并审核绩效考核结果。经考核, 激励对象的考核结果全部合格。上述考核结果均由股东大会通过。

六、重大关联交易

与日常经营相关的关联交易

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上述关联交易及协议安排作了充分披露。2010 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,详细情况请见本公司于 2010 年 10 月 28 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/index.htm>) 及公司网站 (<http://www.cosl.com.cn>) 发布的相关公告及其附件。2010 年全年累计发生的关联交易情况符合上海证券交易所《股票上市规则》的有关规定。

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海上油田服务;
- (2) 中国海油集团向本集团提供动能、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、公用事业及配套服务、以及提供技术服务、租赁房屋及其他各种的商业安排。

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

2011 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。详细情况请见本公司于 2011 年 4 月 29 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/index.htm>) 及公司网站 (<http://www.cosl.com.cn>) 发布的相关公告及其附件。2010 年全年累计发生的关联交易情况符合上海证券交易所《股票上市规则》的有关规定。

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 2012 年度，本公司与关联人的主要交易如下：

(1) 关联人劳务交易

向关联人提供劳务

单位：人民币元

	2012年 金额	2011年 金额
<u>提供钻井服务</u>		
中海油	6,047,316,477	4,582,718,271
海洋石油工程股份有限公司	188,821	4,464,118
海油总公司	58,690,473	126,885,258
中海油能源发展股份有限公司监督监理技术分公司	7,265,985	3,390,599
海油总公司集团内其他关联公司	<u>10,963,991</u>	<u>17,828,856</u>
小计	6,124,425,747	4,735,287,102
提供钻井服务对外交易收入总额	<u>11,472,977,124</u>	<u>9,708,549,678</u>
占同类交易的比例	53%	49%
<u>提供油田技术服务</u>		
中海油	3,733,610,482	3,064,540,469
海油总公司	-	41,801,577
中海石油研究中心	462,264	1,266,299
海洋石油工程股份有限公司	-	356,794
中海油能源发展股份有限公司监督监理技术分公司	11,599,640	6,783,636
海油总公司集团内其他关联公司	<u>24,152,123</u>	<u>10,482,562</u>
小计	3,769,824,509	3,125,231,337
提供油田技术服务对外交易收入总额	<u>4,985,483,229</u>	<u>4,075,109,331</u>
占同类交易的比例	76%	77%
<u>提供船舶服务</u>		
中海油	2,169,885,081	1,870,576,030
海洋石油工程股份有限公司	65,174,014	15,200,667
海油总公司	1,131,894	23,520,177
中海石油开氏石化有限责任公司	102,149,043	47,008,421
海南中海石油运输服务有限公司	179,961,224	112,430,486
中海油能源发展股份有限公司监督监理技术分公司	3,177,178	5,419,387
中海沥青股份有限公司	2,275,314	6,154,704
山东海化集团有限公司	26,220,875	23,211,718
中海油能源发展股份有限公司石化分公司	47,356,451	29,580,109
海油总公司集团内其他关联公司	<u>9,116,710</u>	<u>8,762,763</u>
小计	2,606,447,784	2,141,864,462
提供船舶服务对外交易收入总额	<u>3,021,454,386</u>	<u>2,611,180,715</u>
占同类交易的比例	86%	82%
<u>提供物探和工程勘察服务</u>		
中海油	2,396,152,963	1,832,831,964
海洋石油工程股份有限公司	178,747,526	89,618,535

海油总公司集团内其他关联公司	<u>112,513,111</u>	<u>50,507,203</u>
小计	2,687,413,600	1,972,957,702
提供物探和工程勘察服务对外交易收入总额	<u>3,148,603,137</u>	<u>2,511,195,398</u>
占同类交易的比例	85%	79%

自关联人接收劳务交易（含资产租赁）

	2012 年 金额	2011 年 金额
海洋石油工程股份有限公司	-	159,781,579
渤海石油物资供应有限责任公司	521,183,194	425,601,447
海油总公司集团内其他关联公司	<u>718,505,068</u>	<u>544,317,497</u>
合计	<u>1,239,688,262</u>	<u>1,129,700,523</u>

单位：人民币元

（2）存放关联人的货币资金

	2012年12月31日	2011年12月31日
中海石油财务有限责任公司	<u>1,097,834,919</u>	<u>1,073,852,242</u>

单位：人民币元

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

本公司与中海石油（中国）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。

七、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、托管情况

本年度公司无托管事项。

2、承包情况

本年度公司无重大承包事项。

3、租赁情况

本年度公司无重大租赁事项。

(二)担保情况

单位:万元 币种:美元

公司对外担保情况（不包括对控股子公司的担保）													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
中海油服	公司本部	中法渤海地质服务有限公司	45	2010年4月10日	2010年4月10日	2013年4月9日	连带责任担保	否	否	无	否	是	合营公司
中海油服	公司本部	中国南海一麦巴泥有限公司	480	2010年5月10日	2010年10月20日	2013年5月9日（合同规定，到期后客户可单独选择1+1年延长。）	连带责任担保	否	否	无	否	是	合营公司
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）							525						
公司对控股子公司的担保情况													
报告期内对子公司担保发生额合计							109,209						
报告期末对子公司担保余额合计（B）							105,127						
公司担保总额情况（包括对控股子公司的担保）													
担保总额（A+B）							105,652						
担保总额占公司净资产的比例(%)							20.6%						
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）							399						
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）							399						

担保情况说明：（1）公司对子公司的担保情况包含本公司债券发行担保 10 亿美元。

(2) 资产负债率超过 70%的被担保对象为本公司的海外全资子公司及海外拥有实际控制权的非全资子公司。

八、承诺事项履行情况

√ 不适用

九、聘任、解聘会计师事务所情况

单位:百万元 币种:人民币

是否改聘会计师事务所:	否
	现聘任
境内会计师事务所名称	安永华明会计师事务所(特殊普通合伙)
境内会计师事务所审计年限	6 年
境外会计师事务所名称	安永会计师事务所
境外会计师事务所审计年限	11 年
境内及境外会计师事务所报酬	23.6

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	安永华明会计师事务所(特殊普通合伙)	注

注:有关内控审计的报酬包含在境内及境外会计师事务所报酬中。

十、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

报告期内公司及其董事、监事、高级管理人员、持有 5%以上股份的股东、实际控制人在报告期内均未受有权机关调查、司法纪检部门采取强制措施、被移送司法机关或追究刑事责任、中国证监会的稽查、中国证监会行政处罚、证券市场禁入、认定为不适当人选被其他行政管理部门处罚及证券交易所的公开谴责。

十一、其他重大事项的说明

于 2009 年及 2010 年,本集团海外子公司 CDE 下属某些子公司收到了挪威税务主管机关通知,要求其提供转让某些自升式钻井平台建造合同及选择权及半潜式平台建造合同给本集团内其他子公司时所用估价基础相关数据,并表明税务主管机关考虑进行额外评估的意图。本集团 2012 年 12 月 18 日披露《关于挪威税务争议进展情况的公告》后,持续与挪威税务主管机关就上述税务事项进行沟通,截至本合并财务报表批准出具日,本集团尚未收到挪威税务机关的任何书面决定。根据最新的协商情况以及本集团作出的估计,就上述事项本集团计提所得税费用约为挪威克朗 1.7 亿元(折合人民币 1.9 亿)。

第八节 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

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例（%）	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份	50,000,000	1.11	-	-	-	-	-	50,000,000	1.11
1、国家持股									
2、国有法人持股	50,000,000	1.11	-	-	-	-	-	50,000,000	1.11
3、其他内资持股									
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股	4,445,320,000	98.89	-	-	-	-	-	4,445,320,000	98.89
1、人民币普通股	2,910,468,000	64.75	-	-	-	-	-	2,910,468,000	64.75
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股	1,534,852,000	34.14	-	-	-	-	-	1,534,852,000	34.14
4、其他									
三、股份总数	4,495,320,000	100	-	-	-	-	-	4,495,320,000	100

2、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

2007 年公开发行 A 股后，本公司的总股本为 4,495,320,000 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 53.63%；全国社会保障基金理事会持有 50,000,000 股，约占本公司股本总额的 1.11%；社会公众投资者持有 2,034,852,000 股，约占本公司股本总额的 45.26%，其中，境外上市外资股（“H 股”）股东持有 1,534,852,000 股，约占本公司股本总额的 34.14%，A 股股东持有 500,000,000 股，约占本公司股本总额的 11.12%。

(二)限售股份变动情况

报告期内，本公司限售股份无变动情况。

二、证券发行与上市情况

(一)截至报告期末近 3 年历次证券发行情况

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格(或利率)	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
公司债类						
COSL Finance(BVI) Limited 美元债券	2012-9-6	3.25%	10 亿美元	2012-9-7	10 亿美元	2022-9-6

(二)公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

报告期内没有因送股、配股等原因引起公司股份总数及结构的变动。

(三)现存的内部职工股情况

本报告期末公司无内部职工股。

三、股东和实际控制人情况

(一)股东数量和持股情况

单位：股

报告期末股东总数(户)		A 股：117,634	H 股：249			
年度报告披露日前第五个交易日末的股东总数(户)		A 股：115,349	H 股：242			
前十名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股总数	报告期内增减	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
中国海洋石油总公司	国有股东	53.63	2,410,468,000	—	—	—
香港中央结算(代理人)有限公司	其他	34.07	1,531,463,877	415,979	—	—
全国社会保障基金理事会转持一户	国有股东	1.11	50,000,000	—	50,000,000	—
南方隆元产业主题股票型证券投资基金	其他	0.28	12,654,238	—	—	—
中国人民财产保险股份有限公司—传统—普通保险产品—008C—CT001 沪	其他	0.28	12,592,683	—	—	—
中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—005L—FH002 沪	其他	0.21	9,277,521	4,277,748	—	—
中国银河证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户	其他	0.20	8,804,681	4,554,751	—	—
中信证券股份有限公司约定购回式证券交易专用证券账户	其他	0.19	8,400,000	—	—	—

新华人寿保险股份有限公司—分红—团体分红—018L—FH001 沪	其他	0.17	7,435,386	—	—	—
华夏红利混合型开放式证券投资基金	其他	0.15	6,950,898	—	—	—
前十名无限售条件股东持股情况						
股东名称			持有无限售条件股份数量	股份种类		
中国海洋石油总公司			2,410,468,000	人民币普通股		
香港中央结算(代理人)有限公司			1,531,463,877	境外上市外资股		
南方隆元产业主题股票型证券投资基金			12,654,238	人民币普通股		
中国人民财产保险股份有限公司—传统—普通保险产品—008C—CT001 沪			12,592,683	人民币普通股		
中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—005L—FH002 沪			9,277,521	人民币普通股		
中国银河证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户			8,804,681	人民币普通股		
中信证券股份有限公司约定购回式证券交易专用证券账户			8,400,000	人民币普通股		
新华人寿保险股份有限公司—分红—团体分红—018L—FH001 沪			7,435,386	人民币普通股		
华夏红利混合型开放式证券投资基金			6,950,898	人民币普通股		
光大保德信优势配置股票型证券投资基金			6,823,495	人民币普通股		

说明

- 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。
- 2、 持股 5%以上（含 5%）的股东所持股份在报告期内无被质押、冻结的情况。
- 3、 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。

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

单位:股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	全国社会保障基金理事会转持一户	50,000,000	2013年9月28日	—	在继承原国有股东禁售期基础上再延长三年

四、控股股东及实际控制人情况

(一)控股股东情况

法人

单位：万元 币种：人民币

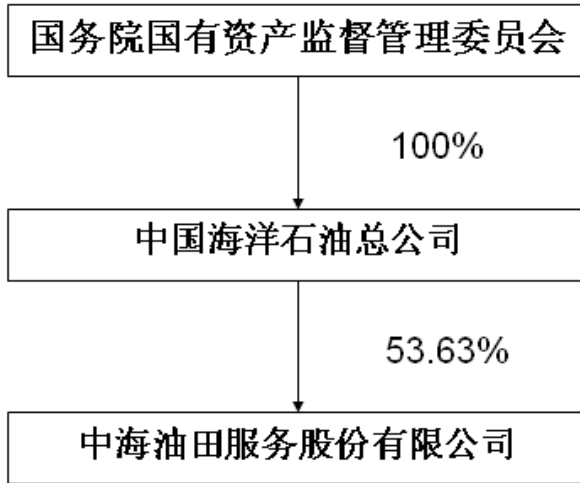
名称	中国海洋石油总公司
单位负责人或法定代表人	王宜林
成立日期	1982 年 2 月 15 日
组织机构代码	100001043
注册资本	9,493,161.40
主要经营业务	根据国务院颁布的《中华人民共和国对外合作开采海洋石油资源条例》依法享有在中国海域对外合作开采海洋石油、天然气资源业务的专营权。主要业务是组织海上石油、天然气的勘探、开发、生产及炼油、石油化工和天然气的加工利用；石油、天然气、油气加工产品，石油化工产品及所属企业生产、加工产品的销售；为用户提供石油、天然气勘探、开发、生产、销售的服务；经批准的三类商品的进出口；接受本系统单位委托、代理上述进出口；本系统技术出口；原油进口；承办中外合资经营、合作生产；补偿贸易、转口贸易。
经营成果	2012年，中国海油生产经营工作成效明显，综合实力明显增强；各项业务有序发展，“二次跨越”开局良好；重大项目建设积极推进，可持续发展能力显著提高；管理提升活动扎实开展，生产经营管理水平正在改善；安全环保形势平稳，本质安全能力有所提高；科技创新体系建设顺利推进，科技创新能力不断增强；加强与利益相关方的沟通协调，生产经营的外部环境明显改善；加强内控体系建设，积极推进合规运营。
财务状况	财务状况良好。
现金流和未来发展战略	现金流正常，能够支撑未来健康、稳定、可持续发展。 未来发展战略：遵循“合作、稳健、差异化”的发展原则，致力于全面建成国际一流能源公司的战略目标。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期中国海油控股的其他境内外上市公司有：中国海洋石油有限公司、海洋石油工程股份有限公司、中海石油化学股份有限公司。

(二)实际控制人情况

1、法人

本公司实际控制人为中国海洋石油总公司，相关情况见本节控股股东部分。

2、公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



五、其他持股在百分之十以上的法人股东

截止本报告期末公司无其他持股在百分之十以上的法人股东。

第九节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

姓名	职务	性别	年龄	任期起止日期	年初持股数	年末持股数	变动原因	报告期内从公司领取的应付报酬总额(万元)(税前)	报告期从股东单位获得的应付报酬总额(万元)
刘健	董事长、非执行董事	男	54	2012.6.5 ~ 2015.6.4	-	-	不适用	-	-
李勇	执行董事、CEO 兼总裁	男	49	2012.6.5 ~ 2015.6.4	-	-	不适用	76.01	-
李飞龙	执行董事、执行副总裁兼 CFO	男	48	2010.12.22~ 2013.12.21	50,000 H 股	50,000 H 股	不适用	69.52	-
吴孟飞	非执行董事	男	57	2010.5.28 ~ 2013.5.27	-	-	不适用	-	-
徐耀华	独立非执行董事	男	63	2012.6.5 ~ 2015.6.4	-	-	不适用	40.00	-
方和	独立非执行董事	男	62	2010.5.28 ~ 2013.5.27	-	-	不适用	40.00	-
陈全生	独立非执行董事	男	62	2010.5.28 ~ 2013.5.27	-	-	不适用	40.00	-
安学芬	监事会主席	女	58	2010.5.28 ~ 2013.5.27	-	-	不适用	-	63.20
瞿士龙	职工监事、总裁助理	男	41	2010.7.26 ~ 2013.7.25	-	-	不适用	53.04	-
王志乐	独立监事	男	64	2012.6.5 ~ 2015.6.4	-	-	不适用	8.00	-
董伟良	执行副总裁兼总法律顾问	男	55	2007.6~	-	-	不适用	80.38	-
徐雄飞	副总裁、工会主席	男	51	2007.6~	-	-	不适用	63.17	-
于湛海	副总裁	男	58	2007.8~	-	-	不适用	68.35	-
曹树杰	副总裁	男	48	2010.3~	-	-	不适用	59.11	-
杨海江	董事会秘书	男	43	2010.4~	-	-	不适用	48.88	-
合计	/	/	/	/	50,000 H 股	50,000 H 股	/	646.46	63.20

董事会成员：

刘健先生，中国国籍，男，1958 年出生，中海油服董事长、非执行董事，毕业于华中科技大学，获学士学位，并于 2000 年获天津大学工商管理硕士学位。刘先生是一位高级工程师。他于 1982 年到中国海洋石油总公司任职，在石油天然气行业拥有逾 31 年的工作经验。曾担任中国海洋石油总公司附属公司—中国海洋石油渤海采油公司经理、中海石油（中国）有限公司天津分公司副总经理、中海石油（中国）有限公司湛江分公司总经理、中国海洋石油有限公司高级副总裁兼开发生产部总经理。刘先生曾担任中海石油（中国）有限公司的董事、中国海洋石油国际有限公司的董事以及中国海洋石油东南亚有限公司的董事。2005 年 10 月，刘先生担任中国海洋石油有限公司执行副总裁，主要负责公司的海上油气田开发生产管理工作。2009 年 3 月，刘先生获任为中海油服首席执行官，并于同年 6 月兼任中海油服副董事长。2010 年 5 月，刘先生获任为中国海洋石油总公司副总经理，并分别于同年 8 月、12 月兼任中海油田服务股份有限公司董事长、海洋石油工程股份有限公司董事长。

李勇先生，中国国籍，男，1963 年出生，中海油服执行董事、首席执行官兼总裁，1984 年毕业于西南石油学院，获得钻井工程学士学位。1989 年和 2001 年分别获得意大利马太依商学院石油经济硕士学位和北京大学工商管理硕士学位。2010 年 8 月至今，任中海油服执行董事、首席执行官兼总裁，2009 年 4 月至 2010 年 8 月，任中海油服执行董事、总裁。2006 年 5 月至 2009 年 4 月，任中海油服执行董事、执行副总裁、首席运营官。2005 年 10 月至 2006 年 5 月，任中海油服执行副总裁、首席运营官；2003 年至 2005 年，任中海石油（中国）有限公司天津分公司副总经理；1999 年至 2003 年任中海油钻完井办公室主任；1993 年至 1999 年，任中国海洋石油总公司勘探部综合技术处处长、钻井测试处处长；1984 年，加入中国海洋石油总公司，先后在中国海洋石油开发工程设计公司、中国海洋石油总公司生产作业部任助理工程师、工程师，在石油和天然气行业拥有逾 29 年的工作经验。

李飞龙先生，中国国籍，男，1964 年出生，中海油服执行董事、执行副总裁、首席财务官，1986 年毕业于中国石油大学，拥有管理工程专业工学学士学位，同年加入中国海洋石油总公司。1986 年至 1992 年在中国海洋石油总公司计划部任经济师、高级分析员。1993 年至 1997 年在审计部任审计经理、审计处长。1998 年 2 月至 1998 年 9 月在美国一石油公司接受培训。1999 年至 2001 年任中国海洋石油有限公司上市办公室财务组组长兼香港办公室财务经理，

2001 年至 2003 年任中国海洋石油有限公司财务管理部财务副总监，2004 年起任总监。他同时担任中国海洋石油有限公司附属子公司-中海油东南亚公司的董事和中国海洋石油总公司附属子公司-中海石油保险公司的董事。2007 年至 2011 年 11 月担任美国财务会计基金会美国财务会计准则咨询委员会委员，2010 年被国际财务报告准则基金会委任为国际准则解释委员会委员。李飞龙先生于 2010 年 9 月 16 日出任本公司执行副总裁、首席财务官，并于 2010 年 12 月 22 日出任本公司执行董事。

吴孟飞先生，中海油服非执行董事，中国国籍，男，1955 年出生，中海油服非执行董事，拥有华东石油学院学士和硕士学位、美国麻省理工学院 MBA 学位，亦是麻省理工学院斯隆学者。吴先生于 1993 年至 1999 年 9 月，任中国海洋石油总公司计划财务部副经理、计划资金部总经理等职。1999 年 9 月至 2002 年 6 月，任中国海洋石油有限公司首席财务官、高级副总裁；2002 年 7 月至 2006 年 3 月，任中海油服执行副总裁兼首席财务官；2004 年 5 月至 2006 年 3 月，任中海油服执行董事；2006 年 4 月起至今，任中国海洋石油总公司总会计师，并担任中海油服非执行董事；吴先生目前还担任海康人寿保险有限公司、中海石油保险有限公司、中海石油投资控股有限公司、中海石油财务有限责任公司、中海信托股份有限公司的董事长。

徐耀华先生，中国香港，男，1949 年出生，中海油服独立非执行董事。徐先生在证券市场和财务管理方面拥有逾 33 年经验。徐先生毕业于美国田纳西州大学，获授理学士及工程学硕士（工业工程学）学位，并修完美国哈佛大学甘乃迪政府研究院政府高级经理管理学课程；曾在多家国际机构（包括安达信公司、Swire Bottlers Limited 和中华电力有限公司）任职达 12 年，工作范围涉及信息技术、财务分析、企业策划及管理等方面；1989 至 1993 年间曾任证监会总经理（财务、信息及人力资源）、助理总监（发牌科）兼总经理（人力资源）。1994 年加入香港联交所出任财务及运作服务科执行总监，并于 1997 年至 2000 年 7 月出任行政总裁一职；2001 年至 2004 年任香港证券专业学会主席，另由 2001 年 7 月至 2002 年 6 月期间曾任深圳证券交易所咨询顾问及理事。徐先生现任富通保险（亚洲）有限公司、富通亚洲控股有限公司及中国工商银行(亚洲)有限公司的独立非执行董事。徐先生亦现任多家香港、上海、菲律宾及美国纳斯达克上市公司的独立非执行董事，包括中国诚通发展集团有限公司、中远国际控股有限公司、中国电力国际发展有限公司、新濠博亚娱乐有限公司、太平洋网络有限公司、凯升控

股有限公司、ATA Inc.及 Manchester International Holdings Unlimited Corporation。

方和先生，太平绅士，中国香港，1950 年出生，中海油服独立非执行董事，夏佳理方和吴正和律师事务所的创办人及金杜律师事务所顾问律师。方先生于 1974 年在加拿大取得一级荣誉及系主任荣誉工程学位，于 1978 年在多伦多 Osgoode Hall Law School 获得法律博士学位，于 1986 年获得英格兰及威尔士的律师资格，并于 1987 年获批准为香港最高法院律师。方先生于 1992 年获委任为在港中国委托公证人，于 2005 年获香港政府委任为太平绅士，并于 2009 年获香港政府颁发铜紫荆星章。方先生先后担任多个机构的委员和主席，包括食物及环境卫生咨询委员会、电影发展委员会、城市规划委员会、酒牌局、广播事务管理局以及博彩及奖券事务委员会。他亦为广东省中国人民政治协商会议委员会委员(第九、十届)及中华海外联谊会理事。方先生现为金威啤酒集团有限公司（股份代码：00124）、盛高置地（控股）有限公司（股份代码：00337）、长兴国际（集团）控股有限公司（股份代码：00238）及中国投资开发有限公司（前称泰润国际投资有限公司）（股份代码：00204）的独立非执行董事，并于 2000 年 5 月至 2008 年 12 月为信达国际控股有限公司（股份代号 00111）的非执行董事（以上五家公司均于香港联交所主板上市）。

陈全生先生，中国国籍，男，1950 年出生，现任国务院参事。陈先生 1982 年毕业于北京经济学院劳动经济系，获得学士学位。曾供职于国务院职工教育管理委员会、国家经济委员会、国家计划委员会、国家经济体制改革委员会、国务院生产委员会、国务院生产办公室、国务院经济贸易办公室、国家经济贸易委员会、国务院研究室等部门，长期从事宏观经济政策研究和企业改革、管理工作。陈先生还在中国企业联合会、中国企业家协会、中国企业集团促进会以及中国企业投资协会担任常务理事等职。

监事会成员：

安学芬女士，中国国籍，女，1954 年出生，中海油服监事会主席，中共党员，高级政工师，毕业于天津广播电视大学党政管理专业。1992 年 6 月至 2002 年 3 月任中国海洋石油渤海公司工会主席，2002 年 3 月至 2003 年 4 日任中海石油中国有限公司天津分公司党委副书记、兼纪委书记、代工会主席，2003 年 4 月至 2005 年 7 月任中海石油中国有限公司天津分公司副总经理、党委副书记、纪委书记、代工会主席，2005 年 7 月至 2006 年 9 月任中国海洋石

油渤海公司党委书记，2006 年 9 月至 2009 年 11 月任中国海洋石油渤海公司党委书记、纪委书记。2010 年 2 月至今，安女士还担任海洋石油工程股份有限公司监事会主席。

瞿士龙先生，中国国籍，男，1971 年出生，中海油服职工监事，华东石油大学石油工程专业学士，意大利 ENI 公司培训学院石油企业管理专业硕士研究生毕业。2010 年 7 月，获选为中海油服职工监事；2012 年 7 月至今，任中海油服总裁助理；2010 年 2 月至 2012 年 7 月，任中海油服人力资源部总经理；2006 年 3 月至 2010 年 1 月，任中海油服印尼公司总经理；2005 年 12 月至 2006 年 3 月，任中海油服油田生产事业部副总经理；2002 年 11 月至 2005 年 12 月，任中海油服油田技术事业部固井服务中心总经理；2002 年 1 月至 2002 年 11 月，任中海油田服务有限公司固井事业部经理；2001 年 8 月至 2001 年 12 月，任中海石油技术服务公司固井公司副经理；2000 年 7 月至 2001 年 7 月，任中海石油技术服务公司项目组项目经理；1999 年 7 月至 2000 年 7 月，在意大利 ENI 公司培训学院学习；1994 年 7 月至 1999 年 7 月，任中海石油技术服务公司固井公司工程师；瞿先生在石油和天然气行业工作超过 19 年。

王志乐先生，中国国籍，男，1948 年出生，中海油服独立监事，硕士学历，研究员。1982 年至 1992 年在中国人民大学任教，先后任讲师、副教授、讲授德国现代化、瑞士现代化、近现代科技史、世界近现代史等课程；1985 年至 1988 年在德国比勒菲尔德（BIELEFELD）大学、德意志博物馆和瑞士伯尔尼（BERN）大学学习德国和欧洲经济史、企业史和现代化史；1992 年至 2008 年，在外经贸部国际贸易经济合作研究院工作，任研究员（教授）和跨国公司研究中心主任。兼任国家产业政策咨询委员会委员，中国投资协会外资投资委员会副会长，中国经济体制改革研究会特约研究员。获国务院颁发国家有突出贡献专家证书和享受政府特殊津贴。2008 年以来，任商务部研究院研究员，北京新世纪跨国公司研究所所长，中国国际经济交流中心研究员，联合国全球契约组织第十项原则专家组成员。2009 年 6 月至今，任中海油服独立监事。

高级管理人员简历：

李勇先生，请参见董事简历。

董伟良先生，中国国籍，男，1957 年出生，中海油服执行副总裁兼总法律顾问，地质系石油

地质专业学士。2011 年 9 月至今，任中海油服执行副总裁兼总法律顾问；2007 年 6 月至 2011 年 9 月，任中海油服执行副总裁、首席技术官；2003 年 7 月至 2007 年 6 月，任中国海洋石油总公司科技发展部总经理；2001 年 5 月至 2003 年 7 月，任中海石油研究中心主任；1999 年 4 月至 2001 年 5 月，任中海油（中国）有限湛江分公司副总经理；1996 年 9 月至 1999 年 4 月，任中国海洋石油南海西部公司总地质师；1994 年 5 月至 1996 年 9 月，任中国海洋石油南海西部公司勘探开发科学研究院院长；1993 年 5 月至 1994 年 5 月，任中国海洋石油南海西部公司勘探开发科学研究院副院长；1982 年至 1993 年，任中国海洋石油南海西部公司研究院助工、组长，在石油和天然气行业拥有逾 31 年的工作经验。

李飞龙先生，请参见董事简历。

徐雄飞先生，中国国籍，男，1961 年出生，中海油服副总裁，EMBA，CSERM。2007 年 6 月起任中海油服副总裁；2005 年 10 月至今任中海油服工会主席；2002 年 9 月至 2005 年 10 月，任中海油服人力资源部总经理；2001 年 12 月至 2002 年 9 月，任原油服公司人力资源部经理；2000 年 10 月至 2001 年 12 月，任中海石油北方钻井公司党委副书记兼纪委书记；1995 年至 2000 年，任中海石油北方钻井公司党群办公室主任、工会副主席；1993 年至 1995 年，任渤海石油钻井公司行政办公室秘书、副主任；1991 年至 1993 年，任渤海石油钻井公司渤海十二号平台党支部书记；1977 年至 1991 年，任渤海石油公司钻井处 32220 队、渤海八号平台及党委办公室钻工、机工、电工及秘书；徐先生在石油和天然气行业工作超过 36 年。

于湛海先生，中国国籍，男，1954 年出生，中海油服副总裁，物探专业学士。于先生 2007 年 8 月起任中海油服副总裁；2002 年 9 月至 2007 年 8 月，任中海油服物探事业部总经理；2002 年 1 月至 2002 年 9 月，任原油服公司物探事业部总经理；1994 年 1 月至 2001 年 12 月，任中海石油地球物理勘探公司副总经理；1993 年 9 月至 1994 年 1 月，任渤海石油物探公司经理；1992 年 11 月至 1993 年 8 月，任渤海石油物探公司副经理；1982 年至 1992 年，任中国海洋石油物探公司物探船队技术员、助理工程师、工程师、船队经理、经营科副科长；1979 年至 1982 年，任职于海洋石油勘探局物探船队；于先生在石油和天然气行业工作超过 34 年。

曹树杰先生，中国国籍，男，1964 年出生，中海油服副总裁，1987 年毕业于华东石油学院，又先后获得天津大学工商管理专业硕士学位、中欧国际工商学院 EMBA。曹先生于 2010 年 3 月起任中海油服副总裁；2006 年 4 月至 2010 年 3 月，任中海油服钻井事业部总经理；2001 年 11 月至 2006 年 4 月，任中海油服钻井事业部副总经理；1987 年 7 月至 2001 年 11 月，先后在渤海石油钻井公司和中海石油北方钻井公司历任钻井队长、副监督、平台副经理、平台经理。曹先生在石油和天然气行业拥有约 26 年的工作经验。

杨海江先生，中国国籍，男，1969 年出生，中海油服董事会秘书，1991 年毕业于解放军国际关系学院英语专业，获学士学位，并自 2003 年以来拥有中国律师资格。于 2008 年，杨先生取得上海证券交易所颁发的公司秘书资格。杨先生于 1998 年从中国人民解放军上尉军衔退役后加入中海油服，自 2003 年 5 月起分别担任中海油服董事会秘书办公室及法律事务部法律顾问、公司治理与证券业务经理、公司证券事务代表，负责处理本公司董事会、监事会及股东的法律事宜，2010 年 4 月，杨先生获任为本公司董事会秘书。

二、 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

(一) 在股东单位任职情况

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
刘健	中国海洋石油总公司	副总经理	2010 年 5 月	至今
吴孟飞	中国海洋石油总公司	总会计师	2006 年 4 月	至今

(二) 在其他单位任职情况

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
徐耀华	富通保险（亚洲）有限公司等	独立非执行董事	2007 年	至今
方和	金威啤酒集团有限公司等	独立非执行董事	2007 年	至今
陈全生	国务院参事室	国务院参事	2008 年	至今

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	董事、监事的薪酬须经股东大会批准，高管人员的薪酬由董事会决定。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	主要是董事、监事及高级管理人员的职责、责任以及公司的业绩决定。
董事、监事和高级管理人员报酬的应付报酬情况	人民币 709.66 万元
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	人民币 709.66 万元

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

本报告期内公司无董事、监事、高管人员变动。

五、公司核心技术团队或关键技术人员情况

公司核心竞争力取决于多年的经验和完整的体系，而非个别关键技术人员，公司尚无个体关键技术人员能够对公司核心竞争力产生重大影响。

六、母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	12,148
主要子公司在职员工的数量	843
在职员工的数量合计	12,991
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
管理岗	2,633
技术岗	5,074
操作岗	5,284
合计	12,991
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	516
大本	4,960

大专	3,297
中专	1,042
技校	693
高中及以下	2,483
合计	12,991

说明：本年在职职工的数量包含与第三方公司签订雇佣合同，但在 COSL 工作的人员。

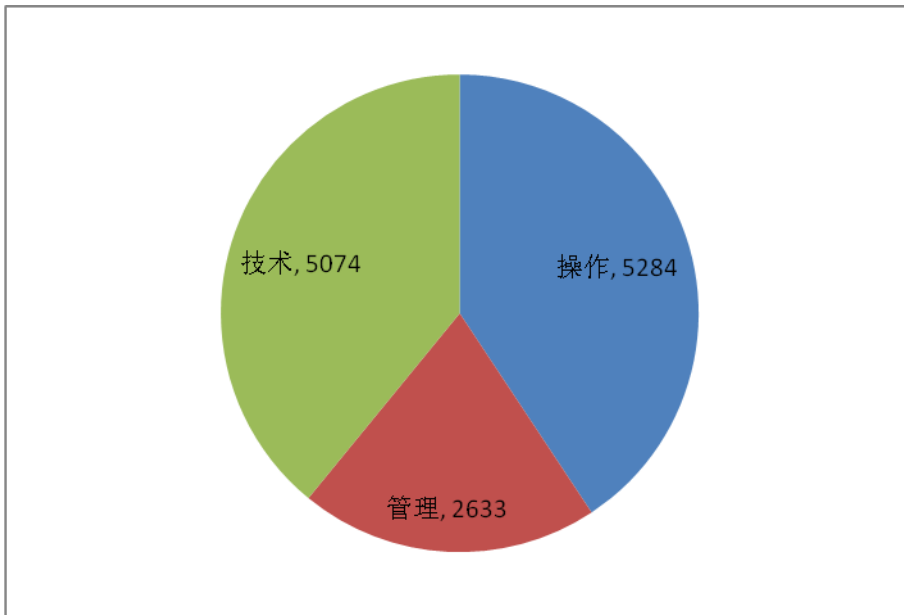
(二) 薪酬政策

公司使用激励方式形成有效的宏观和微观人力资源管理。针对不同人才已采取差异化激励计划，并已建立适用的考评体系，营造公平竞争局面，给最优秀的人最大的空间。此外，公司为员工提供多种福利包括社会保险。

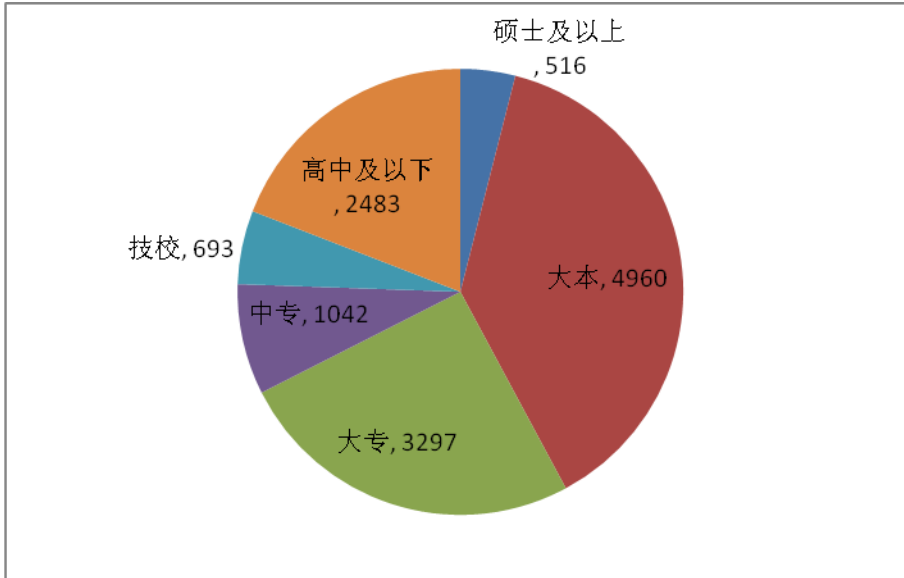
(三) 培训计划

公司培训与发展工作紧紧围绕公司的发展思路，建立了以公司五年培训规划为引领、以年度滚动计划为指导的培训目标体系，注重切合员工本岗工作需要，服务公司发展战略。

(四) 专业构成统计图



(五)教育程度统计图



第十节 公司治理

一、 企业管治报告

作为在中国境内和境外上市的公司，公司在企业管治（注：本报告“企业管治”一词从英文 **Corporate Governance** 直译而来，同中国境内使用的“公司治理”一词含义相同）方面对照香港联合交易所有限公司《证券上市规则》附录十四之《企业管治守则》（以下简称《守则》）及中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件进行了检查。董事会经评估认为公司报告期内的企业管治基本符合该等文件对企业管治的要求。

良好的企业管治对公司能够获得可持续的发展至关重要，不断提升企业管治水平是董事会的重要责任。董事会认为，2012 年公司企业管治的提升和亮点主要体现在以下几个方面：

1、进一步加强了董事会对公司的管控。根据香港联交所上市规则中《企业管治守则》的最新要求，公司于 2012 年 5 月份开始向董事会提供月度生产经营简报，保证了董事会对公司日常运营情况有持续的监控。

2、进一步加强风险管理。董事会除每年审议公司年度风险管理报告外，在 2012 年度还定期阅知公司管理层提供的季度风险管理报告。董事会在年度每次例会上对公司的主要风险均做了较充分的讨论，如对于海外若干地区作业的风险问题、海外税务风险问题等。

3、妥善应对及决策重大事项的信息披露。报告期内董事会针对公司遇到的突发事件和重大事件进行了慎重的讨论研究，及时做出信息披露的决定。如公司一艘在建的船舶于 2012 年初因建造方失误发生了机舱进水下沉座底的事故，董事会得到事故通报后认为虽然责任方完全是建造方且项目已全额投保，公司预期不会有明显的直接损失，但考虑市场已有一些传言，最后决定授权发布有关事故情况的公告，最大限度地避免了导致公司股价波动情况的出现。又如，董事会对公司有关的海外子公司涉及补税的事项做了慎重的评估后认为应及时披露相关的风险以保护投资者的利益，并决定将所获知的有关重大进展以公告形式向市场披露。

4、制定董事履责的时间指标。报告期内，董事会就非执行董事每年的履责时间指标做了讨论，作为董事履责评价的参照指标和遴选非执行董事的参照条件，董事会经讨论认为本公司非执行董事履责时间为每年应不低于 25 天。

2012 年，公司在企业管治方面获得了一些荣誉：

2012 年 6 月公司入选上海证券交易所公司治理板块，公司股票成为上证公司治理指数及上证 180 公司治理指数的样本股；2012 年 9 月，公司股票被纳入恒生 A 股可持续发展企业基准指数成份股（该指数成份股由经过独立评估后认定的在环境、社会和公司治理方面有卓越表现的 29 家 A 股上市公司股票组成），公司并被恒生指数公司授权使用该指数相关的标识用于企业宣传。

（一）董事的证券交易

本公司已对所有董事进行了专门的问询，本公司董事确认，在截至 2012 年 12 月 31 日止的 12 个月期间内遵守了上市规则附录 10 所载的《上市公司董事进行证券交易之标准守则》（《标准守则》）所要求之标准。公司目前还采用了一套比《标准守则》更高的准则来约束董事进行证券交易的行为（如在披露方面比《标准守则》更加严格）。公司经查询，认为所有董事均确认已严格遵守《标准守则》的条文。另外，本公司董事、监事和高级管理人员确认，在截至 2012 年 12 月 31 日止的 12 个月期间内遵守了中国证监会《上市公司董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理规则》。

（二）董事会履行职责情况概述

1、董事会组成

本年度及本报告编制之日的董事会组成如下：

董事长(主席)： 刘健

执行董事： 李勇、李飞龙

非执行董事： 吴孟飞

独立非执行董事： 徐耀华、方和、陈全生

2、董事会和管理层的职责分工

公司章程对董事会和管理层的职责做出明确划分，分工情况与公司 2011 年度的《企业管治报告》披露的情况一致（详情请登录公司网站查询公司《章程》或 2011 年年报）。

公司章程对公司董事会的职权与公司 2011 年度的《企业管治报告》披露的情况一致

(详情请登录公司网站查询公司《章程》或 2011 年年报)。

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

3、董事会会议情况

本年度董事会共召开五次例行会议，董事参加年内董事会会议情况详见本报告附表一。另外有一些临时需要董事会批准的事项由董事长依据公司《章程》的有关规定，将需表决的董事会议案以书面方式发送董事会成员，如签字同意的董事达到章程规定的人数，即形成有效决议。此外，为使独立非执行董事对公司事务有更多的表达意见和提出建议的机会，董事长与独立非执行董事每年均举行若干没有执行董事参加的会议，听取独立董事对企业管治和公司管理方面的意见（此项制度采纳了《守则》A.2.7 的条文），2012 年，此等会议共举行 5 次。董事会认为董事会的会议程序和决议均符合法律、法规和公司《章程》的规定，保证了公司的重大事项在经董事慎重讨论之后才做出决定，及董事做出相关决定时切实履行诚信及勤勉行事的责任及从公司及股东整体利益出发。2012 年公司董事会通过的决议事项详见本报告附表二。

4、独立董事履行职责情况

董事会现有独立董事三名，均为财务、法律和宏观政策领域具有丰富专业经验的人士。对上市公司董事会的运作及独立董事的职责非常熟悉。公司的独立董事在报告期内有效地履行了作为董事的勤勉责任和注意责任，并向公司提供多方面的专业意见，尤其是在财务报告审阅、关联交易的审查、风险管理、管理层中长期激励计划的审核和考核等方面，其中有关财务报告审阅和内控制度审查方面的情况详情见本企业管治报告第七章，其它相关工作见本报告第五章节和第六章节。报告期内独立董事还就公司年度内发生的关联交易进行了审议，认为这些交易是公司正常的商业活动，公平合理，未超越股东批准的上限。报告期内公司两名独立董事出席了公司年度股东大会。独立董事出席董事会会议及董事会专业委员会会议的情况见本报告附表一。

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

5、本报告期内董事会召集的股东大会情况详见本次年度报告第十节：二、“股东大会情况简介”。董事会认为报告期内公司遵守了股东大会决议的所有要求；并检查了公司对股东大会决议的执行情况，认为公司在执行股东大会决议方面不存在问题。

6、其他

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

（三）董事长及首席执行官

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

（四）非执行董事的任期

刘健任期为 2012 年 6 月 5 日至 2015 年召开的年度股东大会为止；吴孟飞的任期为 2010 年 5 月 28 日至 2013 年召开的年度股东大会止；徐耀华任期为 2012 年 6 月 5 日至 2015 年召开的年度股东大会止；陈全生和方和的任期为 2010 年 5 月 28 日至 2013 年召开的年度股东大会为止。

（五）董事薪酬

1、薪酬与考核委员会的组成及职能

（1）公司薪酬与考核委员会由四名委员组成，全部由非执行董事组成，分别为吴孟飞、徐耀华、方和和陈全生，其中独立非执行董事占三名，主席由方和担任。

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

2、薪酬与考核委员会年度工作情况

报告期内委员会召开了一次会议（会议情况摘要见附表一），审议了公司管理层 2011 年绩效考核结果及股票增值权行权安排；公司高级管理人员 2012 年绩效考核指标。

（六）董事提名

1、提名委员会的组成及职能

（1）公司提名委员会由三名委员组成，由执行董事李勇、独立非执行董事方和、陈全生组成，主席由陈全生担任。

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

2、提名委员会年度工作情况

报告期内提名委员会举行了一次会议，就董事续任提名和董事遴选条件做了讨论并向董事会提供了建议。

（七）审计委员会

1、审计委员会的组成及职能

（1）审计委员会由三名独立非执行董事徐耀华、方和及陈全生组成。徐耀华担任该委员会的主席。

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

2、审计委员会年度工作

报告期内审计委员会共召开四次会议（会议情况摘要见附表一），审计委员会年度主要工作：

（1）对公司 2011 年度业绩报告、2012 年第一季度业绩报告、2012 年中期业绩报告和 2012 年第三季度业绩报告进行审查。委员在审查中同公司审计师及公司管理层进行了充分和

必要的沟通（包括批准年度外审计划），为保证公司披露的业绩数据的合规性、完整性和准确性起到了应有的作用。

（2）就公司的内控工作进行检查。报告期内委员会审阅了公司的有关内控有效性的评估报告，包括《公司 2011 年内部控制自我评估报告》就内控制度体系向董事会和管理层提出了完善意见。

（3）报告期内，委员会对公司会计及财务人员的配置情况进行了讨论。认可公司财务人力资源的配置情况，同时建议公司要进一步提高财务人员素质，提升国际化水平。

（4）就审计师的续聘事宜，委员会认为安永会计师事务所和安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）作为公司的外聘审计师是适合的，对续聘会计师的建议给予批准。

（八）董事培训

2012 年度，董事会全体成员于 3 月份就香港联交所《上市规则》修订的内容及进行了学习（通过董事会秘书的当面及书面指导），12 月份董事会全体成员学习了有关内幕交易刑事责任的法律规定（通过董事会秘书的当面及书面指导），包括《最高人民法院、最高人民检察院关于办理内幕交易、泄露内幕信息刑事案件具体应用法律若干问题的解释》（2012 年 6 月 1 日起生效），一名独立董事（陈全生）还于 11 月份参加了中国证监会在天津举办的防范内幕交易的教育展览。

（九）董事会秘书

公司的董事会秘书（暨公司秘书）杨海江于 2010 年 4 月获董事会委认，其履历载于 2012 年年度报告中的“董事会及高级管理人员”的章节。本公司董事会秘书向董事长及首席执行官汇报，并负责就企业管治事宜向董事会提供建议。就 2012 年度而言，该董事会秘书确认其已接受不少于 15 小时的相关专业培训。

（十）股东权利保障

在保障股东权利方面，公司股东可依照章程的规定，获得公司有关信息，包括公司董事、监事、高级管理人员的个人资料，公司股本状况，股东会议会议记录、董事会议决议、监事会议决议，财务报告等，公司在定期报告及公司网站上提供了详细的联系方式以便股东与公司保

持顺畅沟通。公司还在章程中对股东要求召集临时股东大会或者类别股东会议的程序进行了明确，详情见公司网站《公司章程》。

（十一）审计师酬金

公司2012年继续聘任安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）和安永会计师事务所担任公司的审计师，审计师在本报告期内为公司提供的审计及非审计业务的收费情况如下：

审计业务— 2012年度会计报表及中期会计报表审计/审阅及债券发行专业服务收费共计人民币1,830万元，其中：年审及中期审阅收费人民币1,690万元，债券发行专业服务收费人民币140万元；非审计业务— 税务、咨询业务等收费共计人民币526.5万元，其中：税务咨询及合规服务收费人民币483.5万元，转让定价咨询服务收费人民币37.4万元，其他鉴证业务收费人民币5.6万元。

（十二）有关责任的承诺

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

附表 1：董事会及专业委员会年度会议情况摘要

会议名称	时间	地点	出席董事	主持人	备注
董事会年度第一次会议	2012 年 3 月 20 日	深圳	刘健、吴孟飞、李勇、李飞龙、徐耀华、方和、陈全生	刘健	3 名监事列席
董事会年度第二次会议	2012 年 4 月 26 日	深圳	刘健、吴孟飞、李勇、李飞龙、徐耀华、方和、陈全生	刘健	3 名监事列席
董事会年度第三次会议	2012 年 8 月 21 日	深圳	刘健、吴孟飞、李勇、李飞龙、徐耀华、方和	刘健	3 名监事列席
董事会年度第四次会议	2012 年 10 月 25 日	重庆	刘健、吴孟飞、李勇、徐耀华、方和、陈全生	刘健	3 名监事列席
董事会年度第五次会议	2012 年 12 月 6 日	广州	刘健、吴孟飞、李勇、李飞龙、徐耀华、方和、陈全生	刘健	3 名监事列席
审计委员会年度第一次会议	2012 年 3 月 19 日	深圳	徐耀华、方和、陈全生	徐耀华	2 名监事列席
审计委员会年度第二次会议	2012 年 4 月 26 日	深圳	徐耀华、方和、陈全生	徐耀华	3 名监事列席
审计委员会年度第三次会议	2012 年 8 月 20 日	深圳	徐耀华、方和	徐耀华	2 名监事列席
审计委员会年度第四次会议	2012 年 10 月 24 日	重庆	徐耀华、方和、陈全生	徐耀华	1 名监事列席
薪酬委员会年度第一次会议	2012 年 3 月 19 日	深圳	方和、徐耀华、陈全生、吴孟飞	方和	
提名委员会年度第一次会议	2012 年 3 月 19 日	深圳	李勇、方和、陈全生	李勇	

附表 2：董事会决议事项

会议	审议的事项
董事会年度第一次会议 (2012 年 3 月 20 日)	1、公司 2011 年度财务报告 2、公司 2011 年度分红派息的议案 3、公司 2011 年度业绩披露 4、公司 2011 年度董事会报告和企业管治报告的议案 5、股东大会授权董事会 20%H 股增发权的议案 6、薪酬委员会的有关决议 7、提名委员会的有关决议 8、召集年度股东大会的议案 9、公司 2011 年度社会责任报告的议案 10、2011 年度内控自我评估报告的议案 11、若干投资项目的议案 12、一项关联交易的议案 13、听取公司 2012 年度风险分析和对策的报告
董事会年度第二次会议 (2012 年 4 月 26 日)	1、2012 年第一季度报告 2、批准公司若干基本制度的议案 3、关于海外发行债券的议案 4、听取投资建造项目的汇报
董事会年度第三次会议 (2012 年 8 月 21 日)	公司 2012 年度中期业绩
董事会年度第四次会议 (2012 年 10 月 25 日)	1、公司 2012 年第三季度业绩 2、听取章程修订情况的汇报 3、听取两个投资项目情况的汇报
董事会年度第五次会议 (2012 年 12 月 6 日)	公司 2013 年度财务预算及公司年度银行授信额度的议案
2012 年通过的传真表决事项	<p>【油服董议案（2012）1 号】</p> <p>关于批准对一家合营公司清算议案（1 月 20 日）</p> <p>【油服董议案（2012）17 号】</p> <p>关于批准钻井船建造项目预算调整的议案（6 月 27 日）</p> <p>【油服董议案（2012）18 号】</p> <p>关于批准增加为下属公司承担连带担保责任担保范围的议案（7 月 2 日）</p> <p>【油服董议案（2012）19 号】</p> <p>关于批准在英属维尔京群岛设立 SPV 的议案（7 月 11 日）</p>

	<p>【油服董议案（2012）20 号】</p> <p>关于批准一项装备投资项目的议案（8 月 13 日）</p> <p>【油服董议案（2012）23 号】</p> <p>关于批准三个固定资产投资项目的议案（10 月 17 日）</p> <p>【油服董议案（2012）24 号】</p> <p>关于批准建造一条钻井船项目的议案（11 月 12 日）</p> <p>【油服董议案（2012）28 号】</p> <p>关于批准一个权益性投资项目的议案（12 月 31 日）</p> <p>【油服董议案（2012）29 号】</p> <p>关于批准一个权益性投资项目的议案（12 月 31 日）</p> <p>【油服董议案（2012）30 号】</p> <p>关于批准一项资本性投资项目的议案（12 月 31 日）</p>
--	--

二、内幕知情人登记管理

2012年，公司继续做好内幕信息知情人登记和提示工作，公司目前已将在日常工作中掌握和知悉内幕信息的人士全部报上交所备案。另外，根据监管部门的最新要求，公司对知悉公司未披露信息的外部单位相关人员进行了登记备案。

公司不仅重视内幕信息管理制度的建设和执行情况，同时也非常重视相关法律、法规的学习和宣贯工作。2012年，结合天津证监局关于学习打击证券期货违法犯罪两个司法文件的试卷，组织全体内幕信息知情人进行相关法规的学习并自行完成测评。通过此次的专项学习和答卷活动，公司全体内幕信息知情人增强了对两个司法文件的了解，并再次强化了全体内幕信息知情人的保密和守法意识。

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

现公司2012年度存在内幕信息知情人违规买卖公司股票的行为。

三、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	会议议案名称	决议情况	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2011 年度 股 东 年 会	2012 年 6 月 5 日	<p>普通决议案： 1. 审议批准截至二零一一年十二月三十一日止年度经审计的财务报告及审计报告； 2. 审议批准二零一一年度利润分配方案和股息分配方案； 3. 审议批准截至二零一一年十二月三十一日止年度之董事会报告； 4. 审议批准截至二零一一年十二月三十一日止年度之监事会报告； 5. 审议批准续聘安永华明会计师事务所和安永会计师事务所分别为本公司二零一二年度境内及境外审计师并授权董事会决定其报酬； 6. 选举董事会部分董事； 7. 选举独立监事； 8. 审议批准公司高级管理人员股票增值权计划绩效考核报告； 9. 中海油服为境外子公司提供担保的议案。</p> <p>特别决议案： 1. 中海油服境外子公司发行境外债券的议案； 2. 授权董事会可在相关期间增发不超过已发行的H股总股份20%的H股，本授权自股东大会审议通过之日起12个月内有效。</p>	<p>本次会议的召集、召开符合《公司法》及其他有关法律、行政法规和《公司章程》的规定。出席本次会议的股东及股东代理人共计12人，代表 3,197,932,863 股，占公司表决权股份总数的 71.14%。会议以现场投票方式表决通过了前述议案。除非执行董事吴孟飞及独立非执行董事陈全生外，公司其他董事出席了本次股东会。</p>	www.sse.com.cn	2012 年 6 月 6 日

四、 监事会发现公司存在风险的说明

监事会对报告期内的监督事项无异议。

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

公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面不存在不独立的情况。

六、 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

详细情况参见第七节重要事项：五、公司股权激励情况及其影响。

第十一节 内部控制

一、内部控制责任声明及内部控制制度建设情况

公司已经根据《企业内部控制基本规范》、评价指引及其他相关法律法规的要求，对公司截至 2012 年 12 月 31 日的内部控制设计与运行的有效性进行了自我评价。

报告期内，公司对纳入评价范围的业务与事项均已建立了内部控制，并得以有效执行，达到了公司内部控制的目標，不存在重大缺陷。

董事会于 2013 年 3 月 22 日批准公司内部控制自我评价报告。有关报告的详情请登录公司或上海证券交易所网站查阅。

二、内部控制审计报告的相关情况说明

公司外部审计师安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）对本集团截止 2012 年 12 月 31 日的内部控制进行了审计，并出具了内部控制审计报告。有关报告的详情请到公司或上海证券交易所网站查询。

三、年度报告重大差错责任追究制度及相关执行情况说明

公司于 2011 年修订了《信息披露管理制度》，建立了公司信息披露重大差错责任追究机制。本报告期内，公司未曾发生重大会计差错更正、重大遗漏信息补充以及业绩预告修正等情况。

第十二节 监事会报告

2012 年度，公司监事会按照《中华人民共和国公司法》、《公司章程》和《公司监事会议事规则》的规定，切实履行职责，对公司的决策程序、依法运作情况、财务披露和内部控制建设等事项进行了监督、检查，为维护股东、公司及公司员工的合法利益提供了必要的保障。

2012 年度，监事会召开会议 5 次。监事会成员除列席公司股东会会议、董事会会议外，还列席了重要的公司管理层会议，及时了解公司日常生产经营活动的情况，对公司的合规运行和风险控制方面的监督、检查工作从程序到内容更加完善。

报告期内，监事会的运行情况及对公司的监督检查工作如下：

一、报告期内监事会成员变动情况

报告期内，监事会成员未发生变动。安学芬任监事会主席，訾士龙任职工代表监事，王志乐于 2012 年 6 月 5 日经年度股东大会选举续任独立监事。

二、监事会工作情况

- 1) 报告期内监事会召集了 5 次监事会会议，5 次监事会会议均于监事列席的董事会会议结束之后的当日召开，会议议题主要是对董事会会议的召集程序、决议事项进行审议。
- 2) 报告期内监事会成员还列席了董事会下属专业委员会的会议，听取了公司管理层就财务报告和内控方面的专题汇报及对管理层绩效考核指标的设定及考核情况。
- 3) 报告期内监事会根据 A 股的监管要求，对 2011 年年度报告、2012 年中期报告、2012 年第一季度报告和第三季度报告出具了专门的审核意见。
- 4) 报告期内监事会对公司内控制度的有效性进行了审查，并提出改进意见。
- 5) 报告期内监事安学芬、訾士龙、王志乐列席参加了 5 次董事会例行会议。安学芬监事出席了 2012 年 6 月 5 日召开的 2011 年年度股东会。

三、监事会独立意见

（一）公司依法运作情况

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

（二）公司财务情况

监事会通过参加董事会会议及董事会审计委员会会议，对公司的财务管理制度和财务情况进行了监督、检查，其间审阅了公司相关财务资料。通过这些工作，监事会认为公司严格遵守了财经法规和财务制度，公司财务管理制度健全，执行有效，会计处理方法遵循了一贯性原则，财务报表真实、可靠。安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）按照中国审计准则对公司 2012 年度按中国企业会计准则编制的财务报告进行了审计，并出具了无保留意见的审计报告，监事会认为该财务报告客观、公正地反映了公司的财务状况和经营成果。

（三）关联交易情况

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

（四）公司管理和内控情况

监事会认为公司在报告期内处于董事会和管理层的有效管理和控制之下。公司持续改进和完善内部控制体系，提高内控的合理性和完整性，扎实有效开展风险管理工作，确保公司规范稳健运营。监事会认为公司内部控制自我评价报告真实、全面，符合公司实际。

（五）董事和高级管理人员履行职责情况

监事会认为，报告期内董事会整体及每名董事均认真履行了诚信及勤勉责任，董事在认真了解公司情况及进行充分讨论的情况下对公司决策事项进行决策。管理层面对复杂的内外部环境，在职权之内认真履行职责，科学执行董事会决策，较好地完成了董事会设定的经营目标。

（六）内幕信息知情人管理制度的情况

报告期内公司进一步完善内部信息知情人管理制度，加强内幕信息保密工作。监事会并未发现公司董事、监事和高级管理人员以及相关内幕信息知情人有利用内幕信息买卖股票，损害公司和股东利益的行为。

（七）对外担保情况

公司为境外子公司提供债券发行担保及其他融资担保以及为公司所属海外全资子公司及公司一个拥有实际控制权的非全资子公司提供担保符合法律法规和《公司章程》的规定，履行了必要的审批程序及合规的信息披露。

（八）其它

监事会通过参与对公司管理层年度绩效考核工作的检查认为，公司董事会对管理层的年度绩效考核工作严格依据股东大会和国有资产管理部门批准的程序进行，监事会对考核结果没有异议。

代表监事会

安学芬

监事会主席

二零一三年三月二十二日

第十三节 财务报告

审计报告

安永华明(2013)审字第60569476_A01号

中海油田服务股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的中海油田服务股份有限公司的财务报表，包括2012年12月31日的合并及公司的资产负债表，2012年度合并及公司的利润表、股东权益变动表和现金流量表以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

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

二、注册会计师的责任

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

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

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、审计意见

我们认为，上述财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了中海油田服务股份有限公司2012年12月31日的合并及公司财务状况以及2012年度合并及公司的经营成果和现金流量。

安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：赵毅智

中国 北京

中国注册会计师：安秀艳

2013年3月22日

中海油田服务股份有限公司
合并资产负债表
2012年12月31日
人民币元

资产	附注五	2012年12月31日	2011年12月31日
流动资产			
货币资金	1	13,799,832,158	6,539,090,013
应收票据	2	619,940,263	1,219,384,087
应收账款	3	4,145,236,199	3,980,041,063
预付款项	4	92,006,495	472,012,491
应收利息		26,623,243	5,734,134
应收股利	5	-	-
其他应收款	6	593,394,990	436,093,946
存货	7	948,850,190	894,552,827
其他流动资产	8	<u>2,002,168,744</u>	<u>-</u>
流动资产合计		<u>22,228,052,282</u>	<u>13,546,908,561</u>
非流动资产			
可供出售金融资产	9	-	-
长期股权投资	11	565,251,985	499,062,950
固定资产	12	39,138,102,072	35,033,557,282
在建工程	13	7,433,010,227	10,892,252,784
无形资产	14	372,289,757	372,767,915
商誉	15	4,234,831,197	4,245,206,888
长期待摊费用	16	723,141,587	411,743,403
其他非流动资产	20	<u>14,864,170</u>	<u>174,447</u>
非流动资产合计		<u>52,481,490,995</u>	<u>51,454,765,669</u>
资产总计		<u>74,709,543,277</u>	<u>65,001,674,230</u>

中海油田服务股份有限公司
合并资产负债表(续)
2012年12月31日
人民币元

负债和股东权益	附注五	2012年12月31日	2011年12月31日
流动负债			
应付账款	18	4,251,054,708	3,936,418,235
预收款项	19	7,133,031	16,282,476
应付职工薪酬	20	914,435,412	807,337,303
应交税费	21	519,039,202	237,116,887
应付利息	22	159,383,198	103,487,615
其他应付款	23	385,102,350	330,962,611
一年内到期的非流动负债	24	1,659,906,268	1,626,325,299
其他流动负债		<u>88,006,025</u>	<u>197,754,471</u>
流动负债合计		<u>7,984,060,194</u>	<u>7,255,684,897</u>
非流动负债			
长期借款	25	23,992,138,592	24,983,767,544
应付债券	26	7,717,912,992	1,500,000,000
递延所得税负债	27	1,688,280,719	1,817,000,082
其他非流动负债	28	<u>1,122,237,057</u>	<u>986,068,050</u>
非流动负债合计		<u>34,520,569,360</u>	<u>29,286,835,676</u>
负债合计		<u>42,504,629,554</u>	<u>36,542,520,573</u>
股东权益			
股本	29	4,495,320,000	4,495,320,000
资本公积	30	8,074,565,726	8,074,565,726
盈余公积	31	2,508,655,960	2,070,836,699
未分配利润	32	17,684,861,628	14,372,484,759
其中：拟派发之现金股利	33	1,393,549,200	809,157,600
外币报表折算差额		(569,493,567)	(554,642,426)
归属于母公司股东权益合计		32,193,909,747	28,458,564,758
少数股东权益		<u>11,003,976</u>	<u>588,899</u>
股东权益合计		<u>32,204,913,723</u>	<u>28,459,153,657</u>
负债和股东权益总计		<u>74,709,543,277</u>	<u>65,001,674,230</u>

财务报表由以下人士签署：

李勇

首席执行官
二零一三年三月二十二日

李飞龙

执行副总裁兼首席财务官
二零一三年三月二十二日

刘振宇

财务部总经理
二零一三年三月二十二日

中海油田服务股份有限公司
合并利润表
2012年度
人民币元

	附注五	2012年	2011年
营业收入	34	22,628,517,876	18,906,035,122
减：营业成本	34	15,946,188,607	12,898,058,512
营业税金及附加	35	523,819,120	479,902,276
销售费用	36	13,017,138	7,996,371
管理费用	37	555,792,767	483,819,744
财务费用	38	427,170,918	345,324,274
资产减值损失	39	109,046,664	113,207,850
加：投资收益	40	269,801,888	174,179,738
其中：对合营企业的投资收益		<u>267,633,144</u>	<u>174,272,469</u>
营业利润		5,323,284,550	4,751,905,833
加：营业外收入	41	174,042,615	112,710,378
减：营业外支出	42	60,519,326	52,987,065
其中：非流动资产处置损失		<u>53,228,005</u>	<u>34,475,412</u>
利润总额		5,436,807,839	4,811,629,146
减：所得税费用	43	<u>867,037,592</u>	<u>772,094,293</u>
净利润		<u>4,569,770,247</u>	<u>4,039,534,853</u>
归属于母公司股东的净利润		<u>4,559,353,730</u>	<u>4,039,277,109</u>
少数股东损益		<u>10,416,517</u>	<u>257,744</u>
每股收益			
基本和稀释每股收益	44	<u>1.01</u>	<u>0.90</u>
其他综合收益	45	(14,852,581)	(361,148,291)
综合收益总额		<u>4,554,917,666</u>	<u>3,678,386,562</u>
其中：			
归属于母公司股东的综合收益总额		<u>4,544,502,589</u>	<u>3,678,145,731</u>
归属于少数股东的综合收益总额		<u>10,415,077</u>	<u>240,831</u>

中海油田服务股份有限公司
合并股东权益变动表
2012年度
人民币元

	2012年度							少数股 东权益	股东权益合计
	归属于母公司股东权益								
	股本 附注五、29	资本公积 附注五、30	盈余公积 附注五、31	未分配利润 附注五、32	其他	小计			
一、本年年初余额	4,495,320,000	8,074,565,726	2,070,836,699	14,372,484,759	(554,642,426)	28,458,564,758	588,899	28,459,153,657	
二、本年增减变动金额									
(一) 净利润	-	-	-	4,559,353,730	-	4,559,353,730	10,416,517	4,569,770,247	
(二) 其他综合收益	-	-	-	-	(14,851,141)	(14,851,141)	(1,440)	(14,852,581)	
综合收益总额	-	-	-	4,559,353,730	(14,851,141)	4,544,502,589	10,415,077	4,554,917,666	
(三) 利润分配									
1. 提取盈余公积	-	-	437,819,261	(437,819,261)	-	-	-	-	
2. 对股东的分配	-	-	-	(809,157,600)	-	(809,157,600)	-	(809,157,600)	
三、本年年末余额	4,495,320,000	8,074,565,726	2,508,655,960	17,684,861,628	(569,493,567)	32,193,909,747	11,003,976	32,204,913,723	

	2011年度							少数股 东权益	股东权益合计
	归属于母公司股东权益								
	股本 附注五、29	资本公积 附注五、30	盈余公积 附注五、31	未分配利润 附注五、32	其他	小计			
一、本年年初余额	4,495,320,000	8,074,565,726	1,687,452,367	11,525,749,582	(193,511,048)	25,589,576,627	348,068	25,589,924,695	
二、本年增减变动金额									
(一) 净利润	-	-	-	4,039,277,109	-	4,039,277,109	257,744	4,039,534,853	
(二) 其他综合收益	-	-	-	-	(361,131,378)	(361,131,378)	(16,913)	(361,148,291)	
综合收益总额	-	-	-	4,039,277,109	(361,131,378)	3,678,145,731	240,831	3,678,386,562	
(三) 利润分配									
1. 提取盈余公积	-	-	383,384,332	(383,384,332)	-	-	-	-	
2. 对股东的分配	-	-	-	(809,157,600)	-	(809,157,600)	-	(809,157,600)	
三、本年年末余额	4,495,320,000	8,074,565,726	2,070,836,699	14,372,484,759	(554,642,426)	28,458,564,758	588,899	28,459,153,657	

中海油田服务股份有限公司
合并现金流量表
2012年度
人民币元

	附注五	2012年	2011年
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		23,675,463,875	18,024,045,485
收到的税费返还		63,834,324	-
收到的其他与经营活动有关的现金		<u>198,927,348</u>	<u>157,563,578</u>
经营活动现金流入小计		<u>23,938,225,547</u>	<u>18,181,609,063</u>
购买商品、接受劳务支付的现金		(8,983,146,764)	(6,264,142,389)
支付给职工以及为职工支付的现金		(3,713,339,023)	(3,266,467,502)
支付的各项税费		(1,403,281,127)	(1,392,782,317)
支付的其他与经营活动有关的现金	46	<u>(1,099,602,222)</u>	<u>(909,378,951)</u>
经营活动现金流出小计		<u>(15,199,369,136)</u>	<u>(11,832,771,159)</u>
经营活动产生的现金流量净额	47	<u>8,738,856,411</u>	<u>6,348,837,904</u>
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资所收到的现金		882,126,000	482,778,425
取得投资收益收到的现金		177,972,638	178,080,650
取得存款利息收入所收到的现金		106,570,538	63,823,398
处置固定资产所收到的现金		4,637,323	19,368,353
收到固定资产相关的保险理赔		28,058,404	25,426,030
收到的其他与投资活动有关的现金		<u>2,259,738</u>	<u>60,740,220</u>
投资活动现金流入小计		<u>1,201,624,641</u>	<u>830,217,076</u>
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金		(3,642,915,610)	(4,595,993,750)
取得其他投资支付现金		<u>(5,974,134,347)</u>	<u>(888,176,640)</u>
投资活动现金流出小计		<u>(9,617,049,957)</u>	<u>(5,484,170,390)</u>
投资活动产生的现金流量净额		<u>(8,415,425,316)</u>	<u>(4,653,953,314)</u>
三、筹资活动产生的现金流量			
取得借款所收到的现金		750,604,350	2,558,310,140
发行债券所收到的现金		<u>6,216,041,824</u>	-
筹资活动现金流入小计		<u>6,966,646,174</u>	<u>2,558,310,140</u>
偿还债务所支付的现金		(1,667,951,611)	(2,973,088,508)
分配股利、利润所支付的现金		(810,683,042)	(805,256,285)
偿还利息所支付的现金		<u>(555,153,485)</u>	<u>(516,569,658)</u>
筹资活动现金流出小计		<u>(3,033,788,138)</u>	<u>(4,294,914,451)</u>
筹资活动产生的现金流量净额		<u>3,932,858,036</u>	<u>(1,736,604,311)</u>
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响额		<u>(87,555,333)</u>	<u>(159,286,037)</u>
五、现金及现金等价物净增加/(减少)额		<u>4,168,733,798</u>	<u>(201,005,758)</u>
加：年初现金及现金等价物余额		<u>5,646,158,726</u>	<u>5,847,164,484</u>
六、年末现金及现金等价物余额	48	<u>9,814,892,524</u>	<u>5,646,158,726</u>

中海油田服务股份有限公司
资产负债表
2012年12月31日
人民币元

资产	附注十二	2012年12月31日	2011年12月31日
流动资产			
货币资金		7,270,066,671	5,543,014,928
应收票据		619,940,263	1,219,384,087
应收账款	1	3,582,157,183	3,209,953,318
预付款项		41,715,065	40,653,025
应收利息		26,623,243	5,734,134
应收股利		-	-
其他应收款	2	466,485,669	529,205,607
存货		598,458,127	611,713,286
其他流动资产		<u>2,002,168,744</u>	-
流动资产合计		<u>14,607,614,965</u>	<u>11,159,658,385</u>
非流动资产			
长期应收款		22,951,720,573	22,807,997,820
长期股权投资	3	7,787,272,901	7,718,314,037
固定资产		17,899,422,276	16,678,311,768
在建工程		1,276,072,885	2,826,570,605
无形资产		306,081,687	295,264,349
长期待摊费用		<u>459,014,551</u>	<u>270,773,298</u>
非流动资产合计		<u>50,679,584,873</u>	<u>50,597,231,877</u>
资产总计		<u>65,287,199,838</u>	<u>61,756,890,262</u>

中海油田服务股份有限公司
资产负债表(续)
2012年12月31日
人民币元

负债和股东权益	2012年12月31日	2011年12月31日
流动负债		
应付账款	3,246,015,881	2,705,954,879
预收款项	6,755,901	16,282,476
应付职工薪酬	799,908,049	749,246,077
应交税费	135,905,861	133,270,050
应付利息	94,269,355	103,487,615
其他应付款	173,025,208	171,746,446
一年内到期的非流动负债	1,659,906,268	1,626,325,299
其他流动负债	<u>27,788,308</u>	<u>46,335,749</u>
流动负债合计	<u>6,143,574,831</u>	<u>5,552,648,591</u>
非流动负债		
长期借款	23,992,138,592	24,983,767,544
应付债券	1,500,000,000	1,500,000,000
递延所得税负债	990,265,441	718,071,254
其他非流动负债	<u>288,962,980</u>	<u>202,089,222</u>
非流动负债合计	<u>26,771,367,013</u>	<u>27,403,928,020</u>
负债合计	<u>32,914,941,844</u>	<u>32,956,576,611</u>
股东权益		
股本	4,495,320,000	4,495,320,000
资本公积	8,074,565,726	8,074,565,726
盈余公积	2,508,655,960	2,070,836,699
未分配利润	17,336,644,741	14,205,428,987
其中：拟派发之现金股利	1,393,549,200	809,157,600
外币报表折算差额	<u>(42,928,433)</u>	<u>(45,837,761)</u>
股东权益合计	<u>32,372,257,994</u>	<u>28,800,313,651</u>
负债及股东权益总计	<u>65,287,199,838</u>	<u>61,756,890,262</u>

财务报表由以下人士签署：

<p>李勇</p> <hr style="width: 100%;"/> <p>首席执行官 二零一三年三月二十二日</p>	<p>李飞龙</p> <hr style="width: 100%;"/> <p>执行副总裁兼首席财务官 二零一三年三月二十二日</p>	<p>刘振宇</p> <hr style="width: 100%;"/> <p>财务部总经理 二零一三年三月二十二日</p>
---	--	---

中海油田服务股份有限公司
利润表
2012年度
人民币元

	附注十二	2012年	2011年
营业收入	4	17,644,448,951	15,087,034,912
减：营业成本	5	11,324,015,420	9,477,715,280
营业税金及附加		522,174,642	476,685,338
销售费用		2,297,319	2,990,658
管理费用		312,311,535	293,746,475
财务费用		460,422,216	400,477,640
资产减值损失		130,057,425	90,300,142
加：投资收益	6	256,995,878	173,018,981
其中：对合营企业的投资收益		<u>244,827,134</u>	<u>173,111,712</u>
营业利润		5,150,166,272	4,518,138,360
加：营业外收入		171,791,019	159,683,653
减：营业外支出		61,053,693	47,453,544
其中：非流动资产处置损失		<u>40,069,812</u>	<u>28,863,930</u>
利润总额		5,260,903,598	4,630,368,469
减：所得税费用		<u>882,710,983</u>	<u>796,525,153</u>
净利润		<u>4,378,192,615</u>	<u>3,833,843,316</u>
其他综合收益		<u>2,909,328</u>	(<u>27,688,381</u>)
综合收益总额		<u>4,381,101,943</u>	<u>3,806,154,935</u>

中海油田服务股份有限公司
 股东权益变动表
 2012年度
 人民币元

2012年度

	股本	资本公积	盈余公积	未分配利润	其他	股东权益合计
一、本年年初余额	4,495,320,000	8,074,565,726	2,070,836,699	14,205,428,987	(45,837,761)	28,800,313,651
二、本年增减变动金额						
(一) 净利润	-	-	-	4,378,192,615	-	4,378,192,615
(二) 其他综合收益	-	-	-	-	2,909,328	2,909,328
综合收益总额	-	-	-	4,378,192,615	2,909,328	4,381,101,943
(三) 利润分配						
1. 提取盈余公积	-	-	437,819,261	(437,819,261)	-	-
2. 对股东的分配	-	-	-	(809,157,600)	-	(809,157,600)
三、本年年末余额	4,495,320,000	8,074,565,726	2,508,655,960	17,336,644,741	(42,928,433)	32,372,257,994

2011年度

	股本	资本公积	盈余公积	未分配利润	其他	股东权益合计
一、本年年初余额	4,495,320,000	8,074,565,726	1,687,452,367	11,564,127,603	(18,149,380)	25,803,316,316
二、本年增减变动金额						
(一) 净利润	-	-	-	3,833,843,316	-	3,833,843,316
(二) 其他综合收益	-	-	-	-	(27,688,381)	(27,688,381)
综合收益总额	-	-	-	3,833,843,316	(27,688,381)	3,806,154,935
(三) 利润分配						
1. 提取盈余公积	-	-	383,384,332	(383,384,332)	-	-
2. 对股东的分配	-	-	-	(809,157,600)	-	(809,157,600)
三、本年年末余额	4,495,320,000	8,074,565,726	2,070,836,699	14,205,428,987	(45,837,761)	28,800,313,651

中海油田服务股份有限公司
现金流量表
2012年度
人民币元

	2012年	2011年
一、经营活动产生的现金流量		
销售商品、提供劳务收到的现金	17,081,000,421	14,170,143,144
收到的税费返还	63,834,324	-
收到的其他与经营活动有关的现金	<u>179,238,837</u>	<u>181,099,305</u>
经营活动现金流入小计	<u>17,324,073,582</u>	<u>14,351,242,449</u>
购买商品、接受劳务支付的现金	(6,576,731,468)	(4,816,059,194)
支付给职工以及为职工支付的现金	(2,474,783,070)	(2,319,394,240)
支付的各项税费	(1,231,864,888)	(1,192,133,662)
支付的其他与经营活动有关的现金	(530,670,117)	(375,690,618)
经营活动现金流出小计	<u>(10,814,049,543)</u>	<u>(8,703,277,714)</u>
经营活动产生的现金流量净额	<u>6,510,024,039</u>	<u>5,647,964,735</u>
二、投资活动产生的现金流量		
收回投资收到的现金	882,126,000	400,000,000
取得投资收益所收到的现金	185,868,270	177,987,919
取得存款利息收入所收到的现金	94,396,788	53,717,975
处置固定资产所收到的现金	5,620,087	48,643,031
收到固定资产相关的保险赔款	20,241,502	25,426,030
收到的其他与投资活动有关的现金	<u>1,544,519,628</u>	<u>1,099,283,473</u>
投资活动现金流入小计	<u>2,732,772,275</u>	<u>1,805,058,428</u>
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金	(1,571,787,847)	(2,041,364,938)
取得其他投资支付现金	(4,068,535,000)	(888,176,640)
支付的其他与投资活动有关的现金	(791,965,918)	(3,095,435,195)
投资活动现金流出小计	<u>(6,432,288,765)</u>	<u>(6,024,976,773)</u>
投资活动产生的现金流量净额	<u>(3,699,516,490)</u>	<u>(4,219,918,345)</u>
三、筹资活动产生的现金流量		
取得借款所收到的现金	<u>750,604,350</u>	<u>2,558,310,140</u>
筹资活动现金流入小计	<u>750,604,350</u>	<u>2,558,310,140</u>
偿还债务所支付的现金	(1,667,951,611)	(2,361,454,388)
分配股利、利润所支付的现金	(810,683,042)	(805,256,285)
偿还利息所支付的现金	(555,153,485)	(488,912,044)
筹资活动现金流出小计	<u>(3,033,788,138)</u>	<u>(3,655,622,717)</u>
筹资活动产生的现金流量净额	<u>(2,283,183,788)</u>	<u>(1,097,312,577)</u>
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响额	(5,439,266)	(79,866,636)
五、现金及现金等价物净增加额	<u>521,884,495</u>	<u>250,867,177</u>
加：年初现金及现金等价物余额	<u>4,650,083,641</u>	<u>4,399,216,464</u>
六、年末现金及现金等价物余额	<u>5,171,968,136</u>	<u>4,650,083,641</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注
2012年12月31日
人民币元

一、 本集团基本情况

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洋总公司以自身或通过其下属企业持有相关公司的股权于重组基准日即2002年4月30日经评估后的净资产折成本公司的境内国有法人股计人民币260,000万元及资本公积人民币135,665.43万元作为出资。本公司于2002年9月26日在中华人民共和国注册成立为股份有限公司，营业执照注册号为1000001003612，本公司及子公司（统称“本集团”）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，其中国有发起人海洋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。本公司A股发行价格为每股人民币13.48元，在扣除相关发行费用后，本次公开发行A股的实际募集资金净额为人民币6,598,755,426元。在公开发行普通股后，本公司注册资本由此变更为人民币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。其中，由海油总公司持有的国有法人股为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为50,000,000股，境外上市外资股1,534,852,000股及人民币普通股500,000,000股。

本集团的母公司和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2013年3月22日决议批准。根据本公司章程，本财务报表提交股东大会审议。

二、 重要会计政策和会计估计

1. 财务报表的编制基础

本财务报表按照财政部2006年2月颁布的《企业会计准则—基本准则》和38项具体会计准则、其后颁布的应用指南、解释以及其他相关规定（统称“企业会计准则”）编制。

本财务报表以持续经营为基础列报。

编制本财务报表时，除某些金融工具外，均以历史成本为计价原则。资产如发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2. 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2012年12月31日的财务状况以及2012年度的经营成果和现金流量。

二、重要会计政策和会计估计(续)

3. 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。

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自行决定其记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

5. 企业合并

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。本公司从成立以来仅实施过非同一控制下的企业合并。

非同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为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可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。

支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和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，确认为商誉，并以成本减去累计减值损失进行后续计量。支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和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支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)及购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值的计量进行复核，复核后支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和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，其差额计入当期损益。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计(续)

6. 合并财务报表

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定,包括本公司及全部子公司截至2012年12月31日止年度的财务报表。子公司,是指被本公司控制的企业或主体。

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消。

子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额的,其余额仍冲减少数股东权益。不丧失控制权情况下少数股东权益发生变化作为权益性交易。

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,直至本集团对其控制权终止。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. 现金及现金等价物

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。

8. 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,采用交易发生当日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并在资产负债表中股东权益项目下单独列示。处置境外经营时,将与该境外经营相关的其他综合收益转入处置当期损益,部分处置的按处置比例计算。

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

二、重要会计政策和会计估计(续)

9. 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届满；
- (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

本集团的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、被指定为有效套期工具的衍生工具。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：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。

金融资产的后续计量取决于其分类：

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，包括交易性金融资产和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。交易性金融资产是指满足下列条件之一的金融资产：取得该金融资产的目的是为了在短期内出售；属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式对该组合进行管理；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与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挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有已实现和未实现的损益均计入当期损益。与以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产相关的股利或利息收入，计入当期损益。

二、重要会计政策和会计估计(续)

9. 金融工具(续)

金融资产分类和计量(续)

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产(续)

企业在初始确认时将某金融资产划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产后，不能重分类为其他类金融资产；其他类金融资产也不能重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

持有至到期投资，是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且本集团有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。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，其摊销或减值以及终止确认产生的利得或损失，均计入当期损益。

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。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。其折溢价采用实际利率法进行摊销并确认为利息收入或费用。除减值损失及外币货币性金融资产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作为其他综合收益于资本公积中确认，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

本集团的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、被指定为有效套期工具的衍生工具。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。

本集团的金融负债包括：应付账款、应付利息、其他应付款、一年内到期的非流动负债、长期借款和应付债券。

金融负债的后续计量取决于其分类：

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。交易性金融负债，是指满足下列条件之一的金融负债：承担该金融负债的目的是为了在近期内回购；属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式对该组合进行管理；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与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挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。对于此类金融负债，按照公允价值进行后续计量，所有已实现和未实现的损益均计入当期损益。

二、重要会计政策和会计估计(续)

9. 金融工具(续)

金融负债分类和计量(续)

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债(续)

企业在初始确认时将某金融负债划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债后，不能重分类为其他金融负债；其他金融负债也不能重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

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

衍生金融工具

本集团使用利率互换和远期外汇合同对利率风险和外汇风险进行套期保值。衍生金融工具初始以衍生交易合同签订当日的公允价值进行计量，并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。但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挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融工具，按成本计量。

除现金流量套期中属于有效套期的部分计入其他综合收益之外，衍生工具公允价值变动而产生的利得或损失，直接计入当期损益。

金融工具的公允价值

存在活跃市场的金融资产或金融负债，采用活跃市场中的报价确定其公允价值。金融工具不存在活跃市场的，本集团采用估值技术确定其公允价值，估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

金融资产减值

本集团于资产负债表日对金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明该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。

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。

二、重要会计政策和会计估计(续)

9. 金融工具(续)

金融资产减值(续)

以摊余成本计量的金融资产(续)

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。

可供出售权益工具投资发生减值的客观证据，包括公允价值发生严重或非暂时性下跌。在确定何谓“严重”或“非暂时性”时，需要进行判断。“严重”根据公允价值低于成本的程度进行判断，“非暂时性”根据公允价值低于成本的期间长短进行判断。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。

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。

以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，将该金融资产的账面价值，与按照类似金融资产当时市场收益率对未来现金流量折现确定的现值之间的差额，确认为减值损失，计入当期损益。发生的减值损失一经确认，不再转回。

按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》规定的成本法核算的、在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资，其减值也按照上述原则处理。

10. 应收款项

(1) 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项

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

在资产负债表日，公司对单项金额重大的应收款项单独进行减值测试，有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计(续)

10. 应收款项(续)

(2) 按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:

	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

11. 存货

存货包括生产经营用材料及备件等。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。

存货的盘存制度采用永续盘存制。

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。

可变现净值,是指在日常活动中,存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。计提存货跌价准备时,按类别计提。

12. 长期股权投资

长期股权投资包括对子公司和合营企业的权益性投资,以及对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响,且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益性投资。

长期股权投资在取得时以初始投资成本进行初始计量。对于企业合并形成的长期股权投资,通过同一控制下的企业合并取得的,以取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为初始投资成本;通过非同一控制下的企业合并取得的,以合并成本作为初始投资成本(通过多次交易分步实现非同一控制下的企业合并的,以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和作为初始投资成本),合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。除企业合并形成的长期股权投资以外方式取得的长期股权投资,按照下列方法确定初始投资成本: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;发行权益性证券取得的,以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本;投资者投入的,以投资合同或协议约定的价值作为初始投资成本,但合同或协议约定价值不公允的除外。

二、重要会计政策和会计估计（续）

12. 长期股权投资（续）

本集团对被投资单位不具有共同控制或重大影响，且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资，采用成本法核算。本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，在本公司个别财务报表中采用成本法核算。控制，是指有权决定一个企业的财务和经营政策，并能据以从该企业的经营活动中获取利益。

采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价，除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，按享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益，并同时根据有关资产减值政策考虑长期投资是否减值。

本集团对被投资单位具有共同控制或重大影响的，长期股权投资采用权益法核算。共同控制，是指按照合同约定对某项经济活动所共有的控制，仅在与该项经济活动相关的重要财务和经营决策需要分享控制权的投资方一致同意时存在。重大影响，是指对一个企业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。

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。

采用权益法时，取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额，确认投资损益并调整长期股权投资的账面价值。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，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分（但内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本集团确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本集团负有承担额外损失义务的除外。对于被投资单位除净损益以外股东权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入股东权益。

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。采用权益法核算的长期股权投资，在处置时将原计入股东权益的部分按相应的比例转入当期损益。

对子公司及合营企业的长期股权投资减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注二、25。在活跃市场没有报价且公允价值不能可靠计量的其他长期股权投资减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注二、9。

13. 固定资产

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

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

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计（续）

13. 固定资产（续）

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：

<u>类别</u>	<u>使用寿命</u>	<u>估计净残值率</u>	<u>年折旧率</u>
房屋及建筑物	20年	10%	4.5%
船舶	10-20年	10%	4.5%-9%
钻井平台（含平台部件）	5-30年	10%	3%-18%
机器及设备	5-10年	10%	9%-18%
其他运输工具	5年	10%	18%

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，详见附注二、25。

14. 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，详见附注二、25。

15. 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，才能开始资本化：

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

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。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计(续)

15. 借款费用(续)

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。

16. 无形资产

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。但企业合并中取得的无形资产，其公允价值能够可靠地计量的，即单独确认为无形资产并按照公允价值计量。

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：

土地使用权	使用寿命 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。

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，只有在同时满足下列条件时，才能予以资本化，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。

无形资产减值测试方法及减值准备计提方法，详见附注二、25。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计(续)

17. 长期待摊费用

长期待摊费用采用直线法摊销，摊销期如下：

	摊销期
大型专用钻具、测井工具及船用电缆等	3年
钻井平台更新改造支出	合同收益期

18. 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。

企业合并中取得的被购买方或有负债在初始确认时按照公允价值计量，在初始确认后，按照预计负债确认的金额，和初始确认金额扣除收入确认原则确定的累计摊销额后的余额，以两者之中的较高者进行后续计量。

19. 以现金结算的股份支付

本公司的高级管理人员股票增值权计划是为获取服务而以股票增值权作为对价进行结算的安排，因此，本公司确定这是一种以现金结算的股份支付安排，该计划的详细操作模式及情况请见附注五、49。

本公司按对等待期内可行权情况的最佳估计，按承担负债的公允价值计算确定当期取得的服务成本并以此计入管理费用，及相应增加预计负债。直至相关的负债已经全额支付或未行使股票增值权失效止，本公司按布莱克·斯科尔斯模型对未行使股票增值权的公允价值进行估计确定，并在每个资产负债表日和实际支付日重新计量公允价值，将相应的变化记入当期的损益。

20. 收入

收入在经济利益很可能流入本集团、且金额能够可靠计量，并同时满足下列条件时予以确认。

提供劳务收入

日费合同相关的收入于劳务提供时确认。

二、重要会计政策和会计估计(续)

20. 收入(续)

建造合同

于资产负债表日,建造合同的结果能够可靠估计的情况下,按完工百分比法确认合同收入和合同费用;否则按已经发生并预计能够收回的实际合同成本金额确认收入。建造合同的结果能够可靠估计,是指与合同相关的经济利益很可能流入本集团,实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量;就固定造价合同而言,还需满足下列条件:合同总收入能够可靠地计量,且合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠地确定。本集团以实际测定的完工进度确定合同完工进度。合同总收入金额,包括合同规定的初始收入和因合同变更、索赔、奖励等形成的收入。

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。

21. 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。政府补助为非货币性资产的,按照公允价值计量;公允价值不能可靠取得的,按照名义金额计量。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。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。但按照名义金额计量的政府补助,直接计入当期损益。

22. 所得税

所得税包括当期所得税和递延所得税。除由于企业合并产生的调整商誉,或与直接计入股东权益的交易或者事项相关的计入股东权益外,均作为所得税费用或收益计入当期损益。

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。

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

各种应纳税暂时性差异均据以确认递延所得税负债,除非:

- (1) 应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的:商誉的初始确认,或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认:该交易不是企业合并,并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。
- (2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异,该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

二、重要会计政策和会计估计(续)

22. 所得税(续)

本集团的若干钻井平台由百慕大及新加坡子公司所有,其中百慕大公司出于税收目的成为新加坡居民纳税人。由于海外钻井市场需求不断变化,以及重新调配集团海外资产需要,这些平台驻留在同一地点的时间较短,并未引起未来税务影响,因此,在这种情况下未确认任何递延税项。倘若本集团海外钻井平台应用在某一地理位置使用时长及其税务法律法规的预期发生改变时,本集团将调整相应递延税项。

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

- (1) 可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的:该交易不是企业合并,并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损;
- (2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异,同时满足下列条件的,确认相应的递延所得税资产:暂时性差异在可预见的未来很可能转回,且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

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

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

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

23. 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。

二、重要会计政策和会计估计(续)

24. 会计政策和会计估计变更

本期间内,无重大会计政策和会计估计变更。

25. 资产减值

本集团对除存货、递延所得税、金融资产、按成本法核算的在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的长期股权投资外的资产减值,按以下方法确定:

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报告分部。

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。

二、重要会计政策和会计估计（续）

26. 职工薪酬

职工薪酬，是指集团为获得职工提供的服务而给予各种形式的报酬以及其他相关支出。在职工提供服务的会计期间，将应付的职工薪酬确认为负债。对于资产负债表日后1年以上到期的，如果折现的影响金额重大，则以其现值列示。

本集团的职工参加由当地政府管理的养老保险、医疗保险、失业保险等社会保险费和住房公积金，相应支出在发生时计入相关资产成本或当期损益。

本集团部分职工内退福利和补充养老福利由海油总公司承担，所以这部分成本并未记入本集团当期损益，详见附注六、9。

本公司收购的COSL Drilling Europe AS（以下简称“CDE”原Awilco Offshore ASA）员工享有退休金及其他退休后福利，有关政策如下：

在养老金固定受益计划下退休金负债的现值已根据精算原则计算。退休金计划负债及资产的现值按净额记账，并分类为长期负债或长期资产。退休金负债净额变动在当期损益中列作人员支出。估计变动、退休金计划变动和精算收益及损失按平均剩余服务期确认为收益或支出。

退休金支出净额包括期间退休金收益的现值、所产生退休金责任的利息支出、退休基金的预期回报和估计及计划变动的摊销影响。

27. 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。

28. 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、共同控制或重大影响的，构成关联方。

29. 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：

- (1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
- (2) 本公司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；
- (3) 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。

二、重要会计政策和会计估计(续)

30. 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及其披露, 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。

估计的不确定性

以下为于资产负债表日有关未来的关键假设以及估计不确定性的关键来源, 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

物业房屋等固定资产的预计可使用年限, 以过去性质及功能相似的固定资产的实际可使用年限为基础, 按照历史经验进行估计。如果该些固定资产的可使用年限缩短, 公司将提高折旧、淘汰闲置或技术性陈旧的该些固定资产。对于钻井平台, 估计可能会因残值变化、技术发展、竞争及环境和法律规定而有所变动。公司在考虑上述因素后, 会每年复核各部件的未来使用寿命和平台的残值, 估计使用寿命及 / 或残值的任何变动预期会影响平台的折旧。

除金融资产之外的非流动资产减值(除商誉外)

本集团于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产, 除每年进行的减值测试外, 当其存在减值迹象时, 也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产, 当存在迹象表明其账面金额不可收回时, 进行减值测试。当资产或资产组的账面价值高于可收回金额, 即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者, 表明发生了减值。公允价值减去处置费用后的净额, 参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格, 减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。预计未来现金流量现值时, 管理层必须估计该项资产或资产组的预计未来现金流量, 并选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。2012年度, 本集团固定资产计提了人民币96,420,000元(2011年度: 人民币75,796,355元)的减值准备, 美元65,000,000元(折合人民币408,557,500元)的减值准备, 随着在建工程转入固定资产; 核销了人民币29,888,281元的减值准备; 在建工程未计提减值准备(2011年度: 无), 详见附注五、17。

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政困难的可能性)确定。本集团根据存货会计政策, 按照成本与可变现净值孰低计量, 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。管理层于资产负债表日重新估计坏账准备和存货跌价准备。2012年度, 本集团确认了金额为人民币13,093,649元(2011年度: 人民币36,891,816元)的应收款项坏账准备, 转回金额为人民币466,985元(2011年度: 计提人民币519,679元)的存货跌价准备, 详见附注五、17。

二、重要会计政策和会计估计 (续)

30. 重大会计判断和估计 (续)

估计的不确定性 (续)

商誉减值

本集团至少每年测试商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组或者资产组组合的未来现金流量的现值进行预计。对未来现金流量的现值进行预计时，本集团需要预计未来资产组或者资产组组合产生的现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。详见附注五、15。

可供出售金融资产减值

本集团将某些资产归类为可供出售金融资产，并将其公允价值的变动直接计入股东权益。当公允价值下降时，管理层就价值下降作出假设以确定是否存在需在利润表中确认其减值损失。2012年度，本集团未确认可供出售金融资产减值准备（2011年度：无），详见附注五、17。

递延所得税资产

在很可能有足够的应纳税所得额用以抵扣可抵扣亏损的限度内，应就所有尚未利用的可抵扣亏损确认递延所得税资产。这需要管理层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所得税资产的金额。于2012年12月31日，本集团无与可抵扣亏损相关的递延所得税资产账面价值（2011年12月31日：无），详见附注五、27。

税项

对复杂税务法规(包括与税收优惠相关的规定)的诠释和未来应税收入的金额和时间存在不确定性。鉴于广泛的国际业务关系和现有契约协议的复杂性，实际的经营成果与所做假定，或该假定的未来变化之间产生的差异，可能需要未来对已确认的税务收入和费用做调整。本集团基于合理估计，对其各经营所在国税务机关审计的可能结果提取拨备。该拨备的金额基于各种因素，如前期税务审计经验，以及应税主体和相关税务机关对税务法规的不同诠释。视本集团各公司的税务居住地的情况的不同，多种事项均可能造成该种诠释的差异。

本集团在进行递延所得税资产与负债的计算时，应该按照预期收回该资产或偿还该负债期间的适用税率计算。这需要管理层基于适用税收法律法规并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在不同营运地点各自的税务法律法规的要求，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。

三、税项

本集团本年度主要税项及其税率列示如下：

- | | |
|-------------|--|
| (1) 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，应税收入分别按3%、6%、7%、10%、11%、12%、16%、17%和25%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。 |
| (2) 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收入的3-5%计缴营业税。 |
| (3) 城市维护建设税 | 按实际缴纳的流转税的7%缴纳。 |
| (4) 教育费附加 | 按实际缴纳的流转税的3%缴纳。 |

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

三、税项(续)

(5) 企业所得税 根据2008年1月1日起的施行的《中华人民共和国企业所得税法》，企业所得税率为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%。本公司已经申请并于2012年2月取得更新的高新技术企业证书，从2011年1月1日起有效期为三年。因此本公司按15%的税率计提2012年度的企业所得税。

本集团的海外子公司须按收入来源国及公司所在国的税收法规规定缴纳所得税。

本集团于印度尼西亚的业务，所产生的应纳税利润，按25%（2011年度：25%）的所得税率缴纳企业所得税。

本集团于澳大利亚的业务所产生的应纳税利润，按30%（2011年度：30%）的所得税率缴纳企业所得税。

本集团于墨西哥的业务按以下两者较高金额纳税：30%的普通所得税或17.5%的商业单一税率税（2011年度：30%或17.5%）。

本集团于挪威的业务产生的应纳税利润，按28%（2011年度：28%）的所得税率缴纳企业所得税。

本集团于英国的业务产生的应纳税利润，按28%（2011年度：28%）的所得税率缴纳企业所得税。

本集团于菲律宾的业务产生的应纳税利润，按30%（2011年度：30%）的所得税率缴纳企业所得税。

本集团于伊拉克的业务产生的应纳税利润，按35%（2010年度：35%）的所得税率缴纳企业所得税。

(6) 个人所得税 本公司支付予个人的薪金所得额，由本公司依税法代扣缴个人所得税。

(7) 其他税项 按国家有关税法的规定计算缴纳。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

四、合并财务报表的合并范围

1. 子公司情况（包括通过子公司间接持有的子公司）

本公司重要子公司的情况如下：

子公司	子公司类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	经营范围	组织机构代码
<i>通过设立或投资等方式取得的子公司</i>							
COSL America Inc. (“COSL America”)	有限公司	美国	不适用	制造业	100,000美元	制造和销售测井仪器、零件及相应材料	不适用
China Oilfield Services(BVI) Limited (“COSL (BVI) ”)	有限公司	英属维京群岛	不适用	投资控股	1美元	投资控股	不适用
COSL (Labuan) Company Limited (“COSL (Labuan)”)	有限公司	马来西亚	不适用	服务业	1美元	提供钻井、油田技术服务	不适用
China Oilfield Services Southeast Asia (BVI) Limited (“COSSA (BVI)”)	有限公司	英属维京群岛	不适用	投资控股	1美元	投资控股	不适用
天津中海油服化学有限公司 (“油服化学”) COSL (Australia) Pty Ltd (“COSL (Australia) ”)	有限公司	中国天津	李勇	服务业	人民币20,000,000元	注1	103649048
COSL Hong Kong International Limited	有限公司	澳大利亚	不适用	服务业	10,000澳元	于澳大利亚提供钻井服务	不适用
COSL Drilling Pan-Pacific Ltd. (“CDPL”)	有限公司	中国香港	不适用	投资控股	2,743,035,822港币	投资控股	不适用
COSL Drilling Pan-Pacific (Labuan) Ltd. (“CDPLL”)	有限公司	新加坡	不适用	服务业	1美元	提供钻井平台管理服务	不适用
COSL Norwegian AS (“COSL Norwegian”)	有限公司	马来西亚	不适用	服务业	1美元	提供钻井平台管理服务	不适用
COSL OIL-TECH (SINGAPORE) LTD. (“OIL TECH”)	有限公司	挪威	不适用	投资控股	1,541,328,656挪威克朗	投资控股	不适用
COSL Finance (BVI) Limited. (“COSL Finance”)	有限公司	新加坡	不适用	服务业	1美元	提供船舶服务	不适用
COSL Finance (BVI) Limited. (“COSL Finance”)	有限公司	英属维京群岛	不适用	投资控股	100,000美元	债券发行	不适用
PT.SAMUDAR TIMUR SANTOSA (“PT STS”)	有限公司	印尼雅加达	不适用	服务业	250,000美元	提供船舶服务	不适用
<i>非同一控制下企业合并取得的子公司</i>							
COSL Drilling Europe AS (“CDE”)	有限公司	挪威	不适用	服务业	1,494,415,487挪威克朗	注2	不适用

注1：泥浆润滑剂、水泥添加剂制造、加工；化工产品（不含危险品及易制毒品）零售兼批发；化工设备维修；进出口贸易（国家禁止进出口的商品和技术除外）；仓储（煤炭、危险品及有污染性货物除外）。国家有专营专项规定的按专营专项规定办理。

注2：投资自升式钻井平台，半潜式钻井平台及生活平台。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

四、合并财务报表的合并范围(续)

1. 子公司情况(包括通过子公司间接持有的子公司)(续)

子公司	年末实际出资 折合人民币元	实际上构成净投资		表决权 比例	是否合并报表	少数股东权益 折合人民币元	附注
		的其他项目余额	持股比例 直接 间接				
<i>通过设立或投资等方式取得的子公司</i>							
COSL America	2,712,100	-	100%	-	100%	是	-
COSL (BVI)	8	-	100%	-	100%	是	-
COSL (Labuan)	8	-	-	100%	100%	是	-
COSSA (BVI)	24,830,708	-	-	100%	100%	是	-
油服化学	21,709,948	-	100%	-	100%	是	-
COSL (Australia)	59,262	-	-	100%	100%	是	-
COSL Hong Kong International Limited	7,279,052,400	-	100%	-	100%	是	-
CDPL	8	-	-	100%	100%	是	-
CDPLL	8	-	-	100%	100%	是	-
COSL Norwegian	6,766,351,630	-	-	100%	100%	是	-
COSL Finance	-	-	-	100%	100%	是	-
OIL TECH	7	-	-	100%	100%	是	-
PT STS	1,697,725	-	-	49%	100%	是	11,003,976
<i>非同一控制下企业合并取得的子公司</i>							
CDE	16,094,229,578	-	-	100%	100%	是	-

注3: 本公司董事们认为, 本公司能够控制PT STS的财务及经营决策, 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。

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

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

四、合并财务报表的合并范围(续)

2. 本年度新纳入合并范围的子公司

2012年,新纳入合并范围的子公司如下:

	2012年末 净资产	2012年度 净利润
COSL Finance (BVI) Limited	<u>(1,227,775)</u>	<u>(1,233,049)</u>

除上述本年度新设立的子公司,合并财务报表范围与上年度一致。

3. 本集团境外经营实体主要报表项目的折算汇率

本集团境外经营实体报表均由美元折算为人民币,本年度年末折算汇率为6.2855(2011年12月31日:6.3009),平均汇率为6.3125(2011年度:6.4587)。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释

1. 货币资金

	2012年12月31日			2011年12月31日		
	原币	汇率	折合人民币	原币	汇率	折合人民币
现金						
- 人民币	122,452	1.0000	122,452	169,296	1.0000	169,296
- 美元	85,414	6.2855	536,873	91,889	6.3009	578,984
- 利比亚第纳尔	-	4.9910	-	263	5.0037	1,316
- 菲律宾比索	364,179	0.1532	55,792	90,055	0.1440	12,968
- 澳元	23,375	6.5363	152,786	21	6.4093	134
- 阿联酋迪拉姆	12	1.7155	21	137	1.7292	237
- 缅甸币	-	0.0072	-	6,737	0.9699	6,534
- 印尼盾	-	0.0007	-	338,039,363	0.0007	233,247
- 墨西哥比索	86,621	0.4839	41,920	32,488	0.4537	14,740
			<u>909,844</u>			<u>1,017,456</u>
银行存款						
- 人民币	5,044,460,443	1.0000	5,044,460,443	3,120,960,381	1.0000	3,120,960,381
- 美元	1,349,688,976	6.2855	8,483,470,059	519,268,016	6.3009	3,271,855,842
- 港元	7,333	0.8109	5,946	598,305	0.8107	485,046
- 印尼盾	-	0.0007	-	21,894,629,355	0.0007	15,107,294
- 欧元	5,464,926	8.3176	45,455,068	660,595	8.1625	5,392,105
- 澳元	1,219,543	6.5363	7,971,298	752,188	6.4093	4,820,998
- 菲律宾比索	118,612,800	0.1532	18,171,481	148,678,295	0.1440	21,409,674
- 墨西哥比索	180,732,379	0.4839	87,463,628	62,825,014	0.4537	28,503,710
- 利比亚第纳尔	-	4.9910	-	26,597	5.0037	133,080
- 挪威克朗	65,701,851	1.1159	73,316,696	47,735,598	1.0553	50,375,376
- 新加坡元	676,455	5.0929	3,445,117	678,593	4.8679	3,303,321
- 阿联酋迪拉姆	503,508	1.7155	863,783	44,720	1.7292	77,329
- 英镑	312,985	10.1611	3,180,270	467,125	9.7116	4,536,531
- 尼日利亚奈拉	86,095	0.0402	3,464	92,537	0.0387	3,581
			<u>13,767,807,253</u>			<u>6,526,964,268</u>
其他货币资金						
- 人民币	360,427	1.0000	360,427	334,002	1.0000	334,002
- 美元	4,703,450	6.2855	29,563,535	1,709,960	6.3009	10,774,287
- 挪威克朗	1,067,389	1.1159	1,191,099	-	1.0553	-
			<u>31,115,061</u>			<u>11,108,289</u>
合计			<u>13,799,832,158</u>			<u>6,539,090,013</u>

于2012年12月31日，本集团的所有权受到限制的货币资金为人民币30,754,634元（2011年12月31日：人民币10,805,287元）。

于2012年12月31日，本集团存放于境外的货币资金折合人民币为6,617,701,703元（2011年12月31日：人民币1,000,957,920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6个月不等，依本集团的现金需求而定，并按照相应的银行定期存款利率取得利息收入。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

2. 应收票据

	2012年12月31日	2011年12月31日
商业承兑汇票	616,740,263	1,217,384,087
银行承兑汇票	<u>3,200,000</u>	<u>2,000,000</u>
	<u>619,940,263</u>	<u>1,219,384,087</u>

于2012年12月31日,本集团无已贴现取得短期借款的票据。

于2012年12月31日,本集团无已质押取得短期借款的票据。

于2012年12月31日,本集团的应收票据均为一年内到期款项。

于2012年12月31日,本账户余额中无应收海油总公司(2011年12月31日:无)及其他持本公司5%或以上表决权股份的股东款项(2011年12月31日:无)。应收其他关联方款项为人民币616,740,263元(2011年12月31日:人民币1,217,384,087元)。其明细情况见附注六、6。

3. 应收账款

本集团的信用期一般为开发票之后30日至45日。本集团的应收账款涉及大量多元化客户。应收中国海洋石油有限公司及其子公司(以下统称为“中海油”)账款占全部应收账款余额的46%,除此之外,本集团的应收账款并无重大信贷集中风险。所有应收账款均不计利息。

应收账款的账龄分析如下:

	2012年12月31日	2011年12月31日
1年以内	4,187,222,360	4,182,217,911
1年至2年	82,605,306	84,581,732
2年至3年	55,354,143	1,747,156
3年以上	<u>23,657,817</u>	<u>24,655,028</u>
	4,348,839,626	4,293,201,827
减:坏账准备	<u>203,603,427</u>	<u>313,160,764</u>
	<u>4,145,236,199</u>	<u>3,980,041,063</u>

应收账款坏账准备的变动如下:

	2012年	2011年
年初余额	313,160,764	281,480,269
本年计提	40,021,163	49,280,938
本年转回	(28,365,683)	(10,287,740)
本期核销	(120,033,660)	-
汇率调整	<u>(1,179,157)</u>	<u>(7,312,703)</u>
年末余额	<u>203,603,427</u>	<u>313,160,764</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

3. 应收账款(续)

应收账款种类及计提坏账准备分析如下:

	2012年				2011年			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)
单项金额重大 并单项计提坏 账准备	3,757,442,518	86%	177,028,980	5%	3,773,912,891	88%	280,962,300	7%
按组合计提坏 账准备								
1年以内	559,915,966	13%	-	0%	470,743,935	10%	-	0%
1年至2年	5,924,550	-	1,777,365	30%	22,669,947	1%	6,872,476	30%
2年至3年	1,898,775	-	1,139,265	60%	1,372,668	-	823,602	60%
3年以上	23,657,817	1%	23,657,817	100%	24,502,386	1%	24,502,386	100%
	591,397,108	14%	26,574,447		519,288,936	12%	32,198,464	
合计	4,348,839,626	100%	203,603,427	5%	4,293,201,827	100%	313,160,764	7%

部分单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款坏账金额存在争议,鉴于更为详细的披露可能对公司带来不利影响,管理层未对单项金额重大并单项计提坏账准备的金额进行更为详细的披露。

2012年实际核销的应收账款坏账准备如下:

	性质	核销金额	核销原因	关联交易产生
Atlantis Deepwater Orient Ltd. (“Atlantis Deepwater”)	作业款	120,033,660	公司注销	是

本集团本年度核销的应收账款坏账准备为对 Atlantis Deepwater 的应收账款坏账准备人民币 120,033,660 元(2011年12月31日:无)。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

3. 应收账款(续)

于2012年12月31日, 应收账款金额前五名如下:

	与本集团关系	金额	账龄	占应收账款 总额的比例
中海油	关联方	1,992,717,006	1年以内	46%
Global Petro Tech FZCO	非关联方	602,143,319	3年以内	14%
ConocoPhillips	非关联方	319,487,616	1年以内	7%
STATOIL	非关联方	253,226,509	1年以内	6%
哈斯基石油中国有限公司	非关联方	<u>173,431,300</u>	1年以内	<u>4%</u>
		<u>3,341,005,750</u>		<u>77%</u>

于2011年12月31日, 应收账款金额前五名如下:

	与本集团关系	金额	账龄	占应收账款 总额的比例
中海油	关联方	1,998,197,657	1年以内	47%
Global Petro Tech FZCO	非关联方	681,649,157	2年以内	16%
ConocoPhillips	非关联方	301,502,358	1年以内	7%
Woodside Energy Ltd	非关联方	169,646,220	1年以内	4%
Atlantis Deepwater	合营公司	<u>138,565,799</u>	1年以内	<u>3%</u>
		<u>3,289,561,191</u>		<u>77%</u>

于2012年12月31日, 本账户余额无应收海油总公司(2011年12月31日: 人民币11,597,862元)及其他持本公司5%或以上表决权股份的股东款项(2011年12月31日: 无)。应收其他关联方款项为人民币2,142,989,148元(2011年12月31日: 人民币2,204,323,797元), 其明细情况见附注六、6。

于2012年12月31日, 本集团应收股东及其他关联公司账款中没有逾期未能收回的款项, 应收股东及其他关联公司账款不计提坏账准备。

本集团的应收款原币主要为人民币及美元。于2012年12月31日的应收款余额中, 原币为美元的部分共计美元324,889,682元(折合人民币2,042,094,095元)(2011年12月31日: 美元309,846,758元(折合人民币1,952,313,440元))。

于2012年12月31日, 本集团因金融资产转移而予以终止确认的应收账款情况如下:

项目	终止确认金额	与终止确认相关的损失
无追索权应收账款保理	<u>499,133,983</u>	<u>—</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

4. 预付款项

预付款项的账龄分析如下:

	2012年12月31日		2011年12月31日	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	89,510,042	97%	467,640,539	99%
1至2年	2,496,453	3%	3,891,333	1%
2年以上	-	-	480,619	-
合计	<u>92,006,495</u>	<u>100%</u>	<u>472,012,491</u>	<u>100%</u>

于2012年12月31日,本账户余额中无预付海油总公司(2011年12月31日:无)及其他持本公司5%或以上表决权股份的股东款项(2011年12月31日:无)。无预付其他关联方款项(2011年12月31日:8,400,371元),其明细情况详见附注六、6。

本集团的预付款原币主要为人民币及美元。于2012年12月31日的预付款余额中,原币为美元的部分共计美元8,001,182元(折合人民币50,291,430元)(2011年12月31日:美元68,461,661元(折合人民币431,370,077元))。

于2012年12月31日,预付款项金额前五名如下:

2012年	与本集团关系	金额	预付时间	未结算原因
中国太平洋财产保险股份有限公司深圳分公司	第三方	16,107,225	2012年	预付保险费尚未结算
Marsh H&M	第三方	13,689,623	2012年	预付保险费尚未结算
PT Asuransi Indrapura	第三方	11,448,639	2012年	未交货尚未到结算期
Liebherr Werk Nenzing GmbH	第三方	5,700,028	2012年	未交货尚未到结算期
中国建筑第六工程局	第三方	<u>4,892,098</u>	2012年	未交货尚未到结算期
		<u>51,837,613</u>		

于2011年12月31日,预付款项金额前五名如下:

2011年	与本集团关系	金额	预付时间	未结算原因
Cimc Raffles Offshore	第三方	397,492,144	2011年	预付工程款,未到结算期
中国太平洋财产保险股份有限公司	第三方	16,057,160	2011年	预付保险费尚未结算
中海油能源发展股份有限公司国际货运分公司	海油集团其他	8,400,371	2011年	预付运输费尚未结算
National Oilwell Varco L.P.	第三方	6,347,935	2011年	未交货,未到结算期
上海仕航国际物流有限公司	第三方	<u>5,658,803</u>	2011年	预付运输费,未结算
		<u>433,956,413</u>		

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2012年12月31日
 人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释(续)

5. 应收股利

2012年	年初数	本年增加	本年减少	汇率变动	年末数	未收回的原因	是否发生减值
一年以内	-	<u>185,868,270</u>	<u>(185,868,270)</u>	-	-	不适用	否
2011年	年初数	本年增加	本年减少	汇率变动	年末数	未收回的原因	是否发生减值
一年以内	<u>24,447,240</u>	<u>153,633,410</u>	<u>(178,080,650)</u>	-	-	不适用	否

6. 其他应收款

其他应收账款的账龄分析如下:

	2012年12月31日	2011年12月31日
1年以内	589,386,707	435,277,930
1年至2年	5,567,772	711,198
2年至3年	277,107	32,010,968
3年以上	<u>4,578,069</u>	<u>4,285,869</u>
	599,809,655	472,285,965
减: 坏账准备	<u>6,414,665</u>	<u>36,192,019</u>
	<u>593,394,990</u>	<u>436,093,946</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

6. 其他应收款(续)

其他应收款坏账准备分析如下:

	2012年	2011年
年初数	36,192,019	39,887,642
本年计提	1,621,041	469,065
本年转回	(182,872)	(2,570,447)
本年核销	(31,215,523)	-
汇率调整	-	(1,594,241)
年末数	<u>6,414,665</u>	<u>36,192,019</u>

本集团其他应收款种类及计提坏账准备分析如下:

	2012年				2011年			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)
单项金额重大								
并单项计提坏账准备	<u>116,667,577</u>	19%	-	-	<u>131,565,705</u>	28%	<u>31,215,524</u>	24%
按组合计提坏账准备								
1年以内	472,719,130	79%	-	-	334,927,748	71%	-	-
1年至2年	5,567,772	1%	1,670,332	30%	711,198	-	213,359	30%
2年至3年	277,107	-	166,264	60%	795,445	-	477,267	60%
3年以上	<u>4,578,069</u>	1%	<u>4,578,069</u>	100%	<u>4,285,869</u>	1%	<u>4,285,869</u>	100%
	<u>483,142,078</u>	81%	<u>6,414,665</u>		<u>340,720,260</u>	72%	<u>4,976,495</u>	
合计	<u>599,809,655</u>	100%	<u>6,414,665</u>	1%	<u>472,285,965</u>	100%	<u>36,192,019</u>	8%

于2012年12月31日,并无单项金额重大的其他应收账款计提坏账准备。

于2011年12月31日,单项金额重大的其他应收账款计提坏账准备如下:

	账面金额	坏账准备	计提比例	理由
Atlantis Deepwater	<u>31,226,107</u>	<u>31,215,523</u>	100%	Atlantis Deepwater破产清算,本集团预计无法收回款项。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

6. 其他应收款(续)

2012年实际核销的其他应收账款坏账准备如下:

	性质	核销金额	核销原因	关联交易产生
Atlantis Deepwater	其他	31,215,523	公司注销	是

本集团本年核销的其他应收款坏账准备为对Atlantis Deepwater的其他应收账款坏账准备人民币31,215,523元(2011年12月31日:无)。

于2012年12月31日,其他应收款金额前五名如下:

	与本集团关系	金额	占其他应收款总 额的比例
National Oilwell Varco AS	非关联方	58,455,150	10%
Maersk Drilling Pty Ltd	非关联方	58,212,427	10%
中国太平洋财产保险股份有限公司 深圳分公司	非关联方	5,570,118	1%
中法渤海地质服务有限公司	合营公司	3,292,050	1%
科麦奇中国石油有限石油公司	非关联方	<u>2,200,740</u>	<u>1%</u>
		<u>127,730,485</u>	<u>23%</u>

于2011年12月31日,其他应收款金额前五名如下:

	与本集团关系	金额	占其他应收款总 额的比例
Premium Drilling AS (“Premium Drilling”)	合营公司	89,356,378	19%
Atlantis Deepwater	合营公司	31,226,107	7%
Maersk Drilling Pty Ltd	非关联方	10,983,220	2%
中海油	关联方	5,212,573	1%
中法渤海地质服务有限公司	合营公司	<u>4,800,195</u>	<u>1%</u>
		<u>141,578,473</u>	<u>30%</u>

于2012年12月31日,本账户余额中无海油总公司(2011年12月31日:无)及其他持本公司5%或以上表决权股份的股东往来款(2011年12月31日:无);应收其他关联方款项为人民币6,659,577元(2011年12月31日:人民币133,861,737元),其明细情况详见附注六、6。

本集团的其他应收款原币主要为人民币及美元。于2012年12月31日的其他应收款余额中,原币为美元的部分共计美元93,336,396元(折合人民币586,665,916元)(2011年12月31日:美元58,271,363元(折合人民币367,162,031元))。

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2012年12月31日
 人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

7. 存货

	2012年12月31日	2011年12月31日
生产用材料及备件	966,296,385	912,466,007
减: 存货跌价准备	<u>17,446,195</u>	<u>17,913,180</u>
	<u>948,850,190</u>	<u>894,552,827</u>

存货跌价准备变动分析如下:

	2012年	2011年
年初余额	17,913,180	17,393,501
本年计提	-	519,679
本年转回	(<u>466,985</u>)	-
年末余额	<u>17,446,195</u>	<u>17,913,180</u>

于2012年12月31日及2011年12月31日, 无所有权受到限制的存货。

8. 其他流动资产

	2012年12月31日	2011年12月31日
可供出售金融资产	1,702,168,744	-
持有至到期投资	<u>300,000,000</u>	-
	<u>2,002,168,744</u>	<u>-</u>

于2012年12月31日, 本集团其他流动资产包括可供出售金融资产和持有至到期投资, 金额分别为人民币1,702,168,744元(2011年12月31日: 无)和人民币300,000,000元(2011年12月31日: 无)。可供出售金融资产为本公司认购的若干货币基金产品及银行理财产品, 持有至到期投资为本公司认购的固定收益银行理财产品。

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2012年12月31日
 人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

9. 可供出售金融资产

	2012年12月31日	2011年12月31日
可供出售权益工具(注1)	129,397,841	129,714,877
减: 金融资产减值准备	<u>129,397,841</u>	<u>129,714,877</u>
	<u> -</u>	<u> -</u>
注1:		
	2012年12月31日	2011年12月31日
本集团享有之权益	<u> 18.5%</u>	<u> 18.5%</u>
年初	129,714,877	136,339,684
汇率调整	(<u> 317,036</u>)	(<u> 6,624,807</u>)
可供出售金融资产账面余额	129,397,841	129,714,877
减: 金融资产减值准备	<u>129,397,841</u>	<u>129,714,877</u>
账面价值净额	<u> -</u>	<u> -</u>

本集团内可供出售金融资产为本公司2008年9月28日收购的CDE公司对Petrojack ASA的一项投资。Petrojack ASA系一家在挪威证券交易所上市的公司，故公允价值按CDE所持该公司股份年末的股票收盘价计算确定，该项投资公允价值变动直接计入权益。本集团收购时该项投资公允价值为人民币140,366,447元，2010年3月，Petrojack ASA破产清算并从挪威证券交易所撤市。2010年本集团对可供出售金融资产投资全额计提了减值准备。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

10. 对合营企业投资

2012年及2011年	企业类型	注册地及注册日期	法人代表	业务性质	注册资本	组织机构代码
中国南海麦克巴泥浆有限公司 (“麦克巴”)	有限公司	中国深圳 1984年10月25日	张行云	注1	人民币 4,640,000	61889612-8
中法渤海地质服务有限公司 (“中法渤海”)	有限公司	中国天津 1983年11月30日	李勇	注2	美元 6,650,000	60055009-x
海洋石油 - 奥帝斯完井服务有限公司 (“奥帝斯”)	有限公司	中国天津 1993年4月14日	赵顺强	注3	美元 2,000,000	60056885-5
中国石油测井 - 阿特拉斯合作服务公司 (“阿特拉斯”)	有限公司	中国深圳 1984年5月10日	余峰	注4	美元 2,000,000	618834787
中海辉固地学服务(深圳)有限公司 (“中海辉固”)	有限公司	中国深圳 1983年8月24日	于湛海	注5	美元 1,720,790	600550081
PT Tritunggal Sinergi Company Ltd. (“PTTS”)(注7)	有限公司	印度尼西亚 2004年12月30日	不适用	提供油田维修服务	美元 700,000	不适用
Eastern Marine Services Ltd. (“Eastern Marine”)	有限公司	中国香港 2006年3月10日	不适用	提供船舶服务	港币 1,000,000	不适用
中海艾普油气测试(天津)有限公司 (“中海艾普”)	有限公司	中国天津 2007年2月28日	赵顺强	注6	美元 5,000,000	79727432-3
Atlantis Deepwater(注8)	有限公司	中国香港 2006年8月28日	不适用	提供深水钻井技术的 研究与应用服务	港币 1,000	不适用
Premium Drilling(注9)	有限公司	挪威 2005年6月	不适用	经营自升式钻井平台	挪威克朗 100,000	不适用

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

10. 对合营企业投资(续)

注1: 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: 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4: 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5: 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: PT Tritunggal Sinergi Company Ltd 于本年内注销。

注8: Atlantis Deepwater 于本年内注销。

注9: Premium Drilling 于本年内注销。

于财务报表期间, 本公司对上述其他合营公司初始投资额未发生变化, 且所持股份及表决权比例一致。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释(续)

10. 对合营企业投资(续)

2012年	资产总额 年末数	负债总额 年末数	净资产总额 本年数	营业收入 本年数	净利润/(亏损) 本年数
合营企业					
中法渤海	282,625,444	121,364,999	161,260,445	555,772,892	181,547,615
麦克巴	337,152,088	86,659,579	250,492,509	387,318,766	70,806,583
奥帝斯	61,171,958	8,807,552	52,364,406	43,780,054	1,337,289
阿特拉斯	96,267,761	26,015,143	70,252,618	99,597,683	14,776,492
中海辉固	264,068,514	29,668,019	234,400,495	245,992,205	80,994,313
中海艾普	204,374,723	56,296,790	148,077,933	441,781,584	126,030,661
Eastern Marine	161,704,934	1,354,871	160,350,063	1,953,088	(3,204,219)

合营公司的重要会计政策、会计估计与本公司的会计政策、会计估计不存在重大差异。

2011年	资产总额 年末数	负债总额 年末数	净资产总额 本年数	营业收入 本年数	净利润/(亏损) 本年数
合营企业					
中法渤海	230,354,558	106,641,729	123,712,829	438,117,346	127,763,319
麦克巴	257,196,184	39,421,059	217,775,125	516,148,567	58,625,966
奥帝斯	57,417,237	6,390,121	51,027,116	36,984,804	2,221,199
阿特拉斯	77,489,323	22,013,198	55,476,125	88,033,161	8,851,166
中海辉固	229,216,439	30,380,755	198,835,684	189,749,482	63,032,200
中海艾普	228,275,547	89,628,274	138,647,273	273,906,371	74,004,381
PTTS	1,733,715	27,682	1,706,033	-	-
Eastern Marine	165,979,692	2,038,429	163,941,263	18,936,211	4,427,125
Atlantis Deepwater	42,996,835	206,846,837	(163,850,002)	1,206,928	(267,024)
Premium Drilling	(9,463,177)	169,074,425	(178,537,602)	-	3,725,981

11. 长期股权投资

	2012年12月31日	2011年12月31日
权益法	<u>565,251,985</u>	<u>499,062,950</u>

于2012年12月31日, 长期股权投资不存在减值情况, 因此不需要计提长期股权投资减值准备。

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2012年12月31日
 人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

11. 长期股权投资(续)

2012年	投资成本	年初数	本年增减	年末数	持股比例(%)		表决权比例(%)	减值准备	本年现金红利
					直接	间接			
权益法:									
合营企业									
中法渤海	56,336,656	61,856,415	18,773,808	80,630,223	50%	-	50%	-	72,000,000
麦克巴(注3)	25,170,585	130,665,075	19,630,430	150,295,505	60%	-	50%	-	22,853,520
奥帝斯	27,520,607	25,513,558	668,644	26,182,202	50%	-	50%	-	-
阿特拉斯	10,167,012	27,738,063	7,388,246	35,126,309	50%	-	50%	-	-
中海辉固	10,134,627	99,417,842	17,782,406	117,200,248	50%	-	50%	-	22,714,750
PTTS(注3)	3,186,453	938,318	(938,318)	-	-	55%	50%	-	-
Eastern Marine(注3)	163,113,033	83,610,043	(1,831,511)	81,778,532	-	51%	50%	-	-
中海艾普	19,352,250	69,323,636	4,715,330	74,038,966	50%	-	50%	-	58,300,000
Atlantis Deepwater(注2)	46,771,639	-	-	-	-	50%	50%	-	-
Premium Drilling(注1)	24,644,100	-	-	-	-	50%	-	-	-
小计	<u>386,396,962</u>	<u>499,062,950</u>	<u>66,189,035</u>	<u>565,251,985</u>				<u>-</u>	<u>175,868,270</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

11. 长期股权投资(续)

2011年	投资成本	年初数	本年增减	承担超额亏损重分类至其他流动负债/其他非流动负债	年末数	持股比例(%)		表决权比例(%)	减值准备	本年现金红利
						直接	间接			
权益法:										
合营企业										
中法渤海	56,336,656	72,124,005	(10,267,590)	-	61,856,415	50%	-	50%	-	74,149,250
麦克巴(注3)	25,170,585	125,960,856	4,704,219	-	130,665,075	60%	-	50%	-	30,471,360
奥帝斯	27,520,607	29,402,959	(3,889,401)	-	25,513,558	50%	-	50%	-	5,000,000
阿特拉斯	10,167,012	23,312,479	4,425,584	-	27,738,063	50%	-	50%	-	-
中海辉固	10,134,627	81,014,542	18,403,300	-	99,417,842	50%	-	50%	-	13,112,800
PTTS(注3)	3,186,453	986,240	(47,922)	-	938,318	-	55%	50%	-	-
Eastern Marine(注3)	163,113,033	86,111,409	(2,501,366)	-	83,610,043	-	51%	50%	-	-
中海艾普	19,352,250	63,221,446	6,102,190	-	69,323,636	50%	-	50%	-	30,900,000
Atlantis Deepwater(注2)	46,771,639	-	(2,295,297)	2,295,297	-	-	50%	50%	-	-
Premium Drilling(注1)	24,644,100	-	1,779,010	(1,779,010)	-	-	50%	50%	-	-
小计	<u>386,396,962</u>	<u>482,133,936</u>	<u>16,412,727</u>	<u>516,287</u>	<u>499,062,950</u>				<u>-</u>	<u>153,633,410</u>

注1: 该投资系CDE持有, Premium Drilling于本年内注销。

注2: Atlantis Deepwater于本年内注销。

注3: 本公司对麦克巴、PTTS、Eastern Marine虽然持股比例超过了50%,但根据该等公司章程规定,本公司并不能对该等公司的经营决策和财务形成控制,而是与其他股东形成共同控制,所以本公司在编制本合并财务报表时,根据《企业会计准则第33号——合并财务报表》的规定,不将其纳入合并财务报表,而只对其以权益法进行核算。

上述合营企业所在国家/地区在向本集团转移资金方面均未受到限制。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释(续)

12. 固定资产

2012年	年初数	本年增加/计提	本年减少	年末数
原价				
房屋建筑物	66,275,891	317,106	131,500	66,461,497
船舶	9,368,180,535	1,597,482,036	259,827,846	10,705,834,725
钻井平台	34,794,430,722	5,037,093,125	205,541,042	39,625,982,805
机器及设备	7,967,577,386	1,046,565,959	174,183,668	8,839,959,677
其他运输工具	<u>84,528,411</u>	<u>9,368,146</u>	<u>712,558</u>	<u>93,183,999</u>
合计	<u>52,280,992,945</u>	<u>7,690,826,372</u>	<u>640,396,614</u>	<u>59,331,422,703</u>
累计折旧				
房屋建筑物	11,914,626	3,604,469	105,035	15,414,060
船舶	4,289,497,864	472,893,461	221,313,330	4,541,077,995
钻井平台	8,872,100,052	1,578,700,797	100,434,566	10,350,366,283
机器及设备	3,915,665,696	864,339,753	136,442,711	4,643,562,738
其他运输工具	<u>57,168,975</u>	<u>10,194,543</u>	<u>641,632</u>	<u>66,721,886</u>
合计	<u>17,146,347,213</u>	<u>2,929,733,023</u>	<u>458,937,274</u>	<u>19,617,142,962</u>
账面净值				
房屋建筑物	54,361,265			51,047,437
船舶	5,078,682,671			6,164,756,730
钻井平台	25,922,330,670			29,275,616,522
机器及设备	4,051,911,690			4,196,396,939
其他运输工具	<u>27,359,436</u>			<u>26,462,113</u>
合计	<u>35,134,645,732</u>			<u>39,714,279,741</u>
减值准备				
房屋建筑物	-	-	-	-
船舶	29,888,281	-	29,888,281	-
钻井平台	71,200,169	485,977,500	-	557,177,669
机器及设备	-	19,000,000	-	19,000,000
其他运输工具	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
合计	<u>101,088,450</u>	<u>504,977,500</u>	<u>29,888,281</u>	<u>576,177,669</u>
账面价值				
房屋建筑物	54,361,265			51,047,437
船舶	5,048,794,390			6,164,756,730
钻井平台	25,851,130,501			28,718,438,853
机器及设备	4,051,911,690			4,177,396,939
其他运输工具	<u>27,359,436</u>			<u>26,462,113</u>
合计	<u>35,033,557,282</u>			<u>39,138,102,072</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

12. 固定资产(续)

2011年	年初数	本年增加/计提	本年减少	年末数
原价				
房屋建筑物	65,123,891	1,152,000	-	66,275,891
船舶	8,615,734,578	963,533,435	211,087,478	9,368,180,535
钻井平台	30,263,416,406	5,335,004,138	803,989,822	34,794,430,722
机器及设备	7,363,082,240	743,443,784	138,948,638	7,967,577,386
其他运输工具	69,089,739	15,730,179	291,507	84,528,411
合计	<u>46,376,446,854</u>	<u>7,058,863,536</u>	<u>1,154,317,445</u>	<u>52,280,992,945</u>
累计折旧				
房屋建筑物	8,671,339	3,243,287	-	11,914,626
船舶	3,999,532,147	403,713,197	113,747,480	4,289,497,864
钻井平台	7,576,620,150	1,454,299,826	158,819,924	8,872,100,052
机器及设备	3,175,436,195	821,506,801	81,277,300	3,915,665,696
其他运输工具	47,042,089	10,316,780	189,894	57,168,975
合计	<u>14,807,301,920</u>	<u>2,693,079,891</u>	<u>354,034,598</u>	<u>17,146,347,213</u>
账面净值				
房屋建筑物	56,452,552	-	-	54,361,265
船舶	4,616,202,431	-	-	5,078,682,671
钻井平台	22,686,796,256	-	-	25,922,330,670
机器及设备	4,187,646,045	-	-	4,051,911,690
其他运输工具	22,047,650	-	-	27,359,436
合计	<u>31,569,144,934</u>	-	-	<u>35,134,645,732</u>
减值准备				
房屋建筑物	-	-	-	-
船舶	26,701,845	4,596,186	1,409,750	29,888,281
钻井平台	-	71,200,169	-	71,200,169
机器及设备	-	-	-	-
其他运输工具	-	-	-	-
合计	<u>26,701,845</u>	<u>75,796,355</u>	<u>1,409,750</u>	<u>101,088,450</u>
账面价值				
房屋建筑物	56,452,552	-	-	54,361,265
船舶	4,589,500,586	-	-	5,048,794,390
钻井平台	22,686,796,256	-	-	25,851,130,501
机器及设备	4,187,646,045	-	-	4,051,911,690
其他运输工具	22,047,650	-	-	27,359,436
合计	<u>31,542,443,089</u>	-	-	<u>35,033,557,282</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

12. 固定资产(续)

2012年计提的折旧金额为人民币2,929,733,023元(2011年:人民币2,693,079,891元)。

2012年由在建工程转入固定资产原价的金额为人民币7,262,632,794元(2011年:人民币6,834,510,405元)。

于2012年12月31日,本集团已提足折旧仍继续使用的固定资产原值为人民币7,689,721,257元,账面价值为人民币88,213,846元(2011年:本集团已提足折旧仍继续使用的固定资产原值为人民币7,434,604,711元,账面价值为人民币104,081,286元)。

于2012年12月31日,本集团并无重大暂时闲置的固定资产。

于2012年12月31日,本集团并无融资租入固定资产。

于2012年12月31日,本集团并无所有权受到限制的固定资产。

于2012年12月31日,本集团并无持有待售的固定资产。

于2012年12月31日,本集团并无未办妥产权证书的大额固定资产。

于2012年12月31日,由于利比亚局势的影响,本集团对位于利比亚的陆地钻机计提了固定资产减值准备人民币77,420,000元(2011年12月31日:71,200,169元),此减值准备在分部报告的钻井板块中确认,详见十一、4;本集团对一台油田技术设备计提了固定资产减值准备人民币19,000,000元(2011年12月31日:无),主要由于该设备状况不佳导致运营能力有所下降,此减值准备在分部报告的油技板块中确认,详见附注十一、4。本集团在建钻井平台COSL Innovator本年度内完工转入固定资产,其在以前年度对应的减值准备美元65,000,000元(折合人民币408,557,500元)随着在建工程转入固定资产,此减值准备转入分部报告的钻井板块,详见附注十一、4。另外,本集团2012年对两艘船舶进行报废处置,核销了金额为人民币29,888,281元(2011年12月31日:无)的固定资产减值准备。此减值准备在分部报告的船舶板块中核销,详见附注十一、4。

本集团经营性租出固定资产情况如下:

2012年12月31日	账面原值	累计折旧	减值准备	汇兑损益	账面价值
钻井平台					
COSL Power	<u>1,689,704,426</u>	<u>357,273,388</u>	<u>-</u>	<u>1,528,140</u>	<u>1,333,959,178</u>
2011年12月31日	账面原值	累计折旧	减值准备	汇兑损益	账面价值
钻井平台					
COSL Power	<u>1,780,352,479</u>	<u>296,889,623</u>	<u>-</u>	<u>(79,254,480)</u>	<u>1,404,208,376</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

13. 在建工程

	2012年12月31日			2011年12月31日		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
深水三用工作船	680,359,332	-	680,359,332	1,366,948,161	-	1,366,948,161
物探12缆船建造	-	-	-	357,640	-	357,640
深水勘察船	-	-	-	636,205,867	-	636,205,867
六型三用工作船	-	-	-	26,744,882	-	26,744,882
Liftboat 多功能钻井平台两艘	-	-	-	20,273,430	-	20,273,430
海港项目	95,954,506	-	95,954,506			
南海八号购置及改造恢复项目	-	-	-			
517 海底电缆改造	-	-	-			
新建12缆物探船(BH512 替代船)	7,914,004	-	7,914,004			
新建勘察船(滨海 521 替代船)	3,524,092	-	3,524,092			
建造14艘工作船	10,216,808	-	10,216,808			
5000英尺半潜式	276,498	-	276,498			
400英尺自升式钻井平台建造	303,758	-	303,758			
COSL Promoter	3,423,782,130	(345,702,500)	3,078,079,630	2,796,980,928	(346,549,500)	2,450,431,428
COSL Innovator	-	-	-	3,089,747,607	(409,558,500)	2,680,189,107
COSL Prospector	2,508,986,195	(138,281,000)	2,370,705,195	1,831,636,749	(138,619,800)	1,693,016,949
其他	1,185,676,404	-	1,185,676,404	2,018,085,320	-	2,018,085,320
合计	<u>7,916,993,727</u>	<u>(483,983,500)</u>	<u>7,433,010,227</u>	<u>11,786,980,584</u>	<u>(894,727,800)</u>	<u>10,892,252,784</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

13. 在建工程 (续)

2012年	预算	年初数	本年增加		本年减少			汇率调整	年末账面余额	资金来源	工程投入占预算比例/工程进度
			购入	固定资产转入	转入固定资产	转入无形资产	转入长期待摊				
深水三用工作船*	1,528,320,000	1,366,948,161	17,216,052	-	(703,804,881)	-	-	-	680,359,332	A股募集资金	89%
物探12缆船建造	1,120,620,000	357,640	2,479,679	-	(2,837,319)	-	-	-	-	A股募集资金	100%
深水勘察船	689,270,000	636,205,867	4,369,404	-	(640,575,271)	-	-	-	-	A股募集资金	100%
六型三用工作船	1,968,524,095	26,744,882	-	-	(26,744,882)	-	-	-	-	债券资金加A股募集资金	100%
Liftboat 多功能钻井平台两艘	698,910,000	20,273,430	82,669	-	(20,356,099)	-	-	-	-	债券资金加A股募集资金	100%
海港项目	684,290,000	23,794,357	72,160,149	-	-	-	-	-	95,954,506	自筹资金	14%
南海八号购置及改造恢复项目	829,000,000	-	722,204,135	-	(722,204,135)	-	-	-	-	自筹资金	100%
517海底电缆改造	363,160,000	240,928,404	20,358,454	-	(261,286,858)	-	-	-	-	自筹资金	100%
新建12缆物探船(BH512替代船)	1,100,000,000	-	7,914,004	-	-	-	-	-	7,914,004	自筹资金	1%
新建勘察船(滨海521替代船)	298,700,000	-	3,524,092	-	-	-	-	-	3,524,092	自筹资金	1%
建造14艘工作船	3,100,270,000	-	6,942,446	3,274,362	-	-	-	-	10,216,808	自筹资金	0%
5000英尺半潜式	3,340,000,000	-	276,498	-	-	-	-	-	276,498	自筹资金	0%
400英尺自升式钻井平台建造	3,069,200,000	-	303,758	-	-	-	-	-	303,758	自筹资金	0%
COSL Promoter	3,233,889,750	2,796,980,928	636,881,972	-	-	-	-	(10,080,770)	3,423,782,130	自筹资金加借款	100%
COSL Innovator	3,335,714,850	3,089,747,607	941,130,165	-	(4,037,347,038)	-	-	6,469,266	-	自筹资金加借款	100%
COSL Prospector	4,105,271,950	1,831,636,749	685,426,435	-	-	-	-	(8,076,989)	2,508,986,195	自筹资金加借款	58%
其他	7,569,010,355	1,753,362,559	275,972,834	27,593,645	(847,476,311)	(12,629,165)	(11,142,611)	(4,547)	1,185,676,404		
合计	37,034,151,000	11,786,980,584	3,397,242,746	30,868,007	(7,262,632,794)	(12,629,165)	(11,142,611)	(11,693,040)	7,916,993,727		

本集团于2012年度资本化利息支出为人民币123,058,910元(2011年:人民币85,479,295元)(附注五、38),用于计算确定借款费用资本化金额的资本化率为0.52%(2011年:0.95%)。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

13. 在建工程(续)

2011年	预算	年初数	本年增加		本年减少			汇率调整	年末账面余额	资金来源	工程投入占预算比例/工程进度
			购入	固定资产转入	转入固定资产	转入无形资产	转入长期待摊				
深水三用工作船*	1,528,320,000	1,191,167,378	175,780,783	-	-	-	-	-	1,366,948,161	A股募集资金	89%
200英尺平台	2,984,892,000	1,173,104,118	195,598,849	-	(1,368,702,967)	-	-	-	-	自筹资金	100%
物探12缆船建造	1,120,620,000	750,230,117	194,129,020	-	(944,001,497)	-	-	-	357,640	A股募集资金	100%
深水勘察船	689,270,000	375,914,955	260,290,912	-	-	-	-	-	636,205,867	A股募集资金	92%
六型三用工作船	1,968,524,095	26,744,882	-	-	-	-	-	-	26,744,882	债券资金加A股募集资金	100%
Liftboat多功能钻井平台两艘	698,910,000	17,536,695	2,736,735	-	-	-	-	-	20,273,430	债券资金加A股募集资金	100%
ELIS系统	555,000,000	9,079,215	-	-	(9,079,215)	-	-	-	-	自筹资金	64%
COSL Pioneer	3,372,800,000	3,217,713,648	997,951,080	-	(4,051,135,964)	-	-	(164,528,764)	-	自筹资金加借款	100%
COSL Promoter	3,304,800,000	2,190,769,631	726,699,890	-	-	-	-	(120,488,593)	2,796,980,928	自筹资金加借款	74%
COSL Innovator	3,372,800,000	2,421,890,955	805,519,481	-	-	-	-	(137,662,829)	3,089,747,607	自筹资金加借款	79%
钻井包	3,311,350,000	1,909,661,436	31,371,445	-	-	-	-	(109,396,132)	1,831,636,749	自筹资金加借款	56%
其他	<u>18,028,417,905</u>	<u>2,076,691,678</u>	<u>408,372,975</u>	<u>12,934,955</u>	<u>(461,590,762)</u>	<u>(9,845,204)</u>	<u>(6,933,922)</u>	<u>(1,544,400)</u>	<u>2,018,085,320</u>		
合计	<u>40,935,704,000</u>	<u>15,360,504,708</u>	<u>3,798,451,170</u>	<u>12,934,955</u>	<u>(6,834,510,405)</u>	<u>(9,845,204)</u>	<u>(6,933,922)</u>	<u>(533,620,718)</u>	<u>11,786,980,584</u>		

* 2012年1月14日, 本集团正在建造中的深水三用工作船“海洋石油682”发生船舱进水导致于造船厂基地码头坐底事故, 截至2012年12月31日, 根据对海洋石油682的减值测试结果, 本集团未对其计提减值准备。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释 (续)

13. 在建工程(续)

在建工程减值准备

2012年

	年初数	本年增加	本年减少(注)	汇率调整	年末数
半潜式平台					
-COSL Innovator	409,558,500	-	(408,557,500)	(1,001,000)	-
-COSL Promoter	346,549,500	-	-	(847,000)	345,702,500
-COSL Prospector	<u>138,619,800</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(338,800)</u>	<u>138,281,000</u>
	<u>894,727,800</u>	<u>-</u>	<u>(408,557,500)</u>	<u>(2,186,800)</u>	<u>483,983,500</u>

2011年

	年初数	本年增加	本年减少	汇率调整	年末数
半潜式平台					
-COSL Innovator	430,475,500	-	-	(20,917,000)	409,558,500
-COSL Promoter	364,248,500	-	-	(17,699,000)	346,549,500
-COSL Prospector	<u>145,699,400</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(7,079,600)</u>	<u>138,619,800</u>
	<u>940,423,400</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(45,695,600)</u>	<u>894,727,800</u>

注：本年减少主要是本集团在建钻井平台 COSL Innovator 本年度内完工转入固定资产，其对应的减值准备美元 65,000,000 元（折合人民币 408,557,500 元）随着在建工程转入固定资产，详见附注五、12。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释(续)

14. 无形资产

本集团无形资产主要为土地使用权、管理系统、软件及合同价值等。

2012年	年初数	本年增加/计提	本年减少	年末数
原价				
商标	411,472	-	-	411,472
土地使用权	261,468,383	-	-	261,468,383
管理系统/软件	289,581,659	42,605,744	7,930,473	324,256,930
合同价值(注1)	<u>113,390,997</u>	<u>-</u>	<u>277,138</u>	<u>113,113,859</u>
合计	<u>664,852,511</u>	<u>42,605,744</u>	<u>8,207,611</u>	<u>699,250,644</u>
累计摊销				
商标	3,429	41,147	-	44,576
土地使用权	16,298,042	5,233,643	-	21,531,685
管理系统/软件	163,234,814	36,827,236	7,791,283	192,270,767
合同价值(注1)	<u>112,548,311</u>	<u>844,239</u>	<u>278,691</u>	<u>113,113,859</u>
合计	<u>292,084,596</u>	<u>42,946,265</u>	<u>8,069,974</u>	<u>326,960,887</u>
账面净值				
商标	408,043			366,896
土地使用权	245,170,341			239,936,698
管理系统/软件	126,346,845			131,986,163
合同价值(注1)	<u>842,686</u>			<u>-</u>
合计	<u>372,767,915</u>			<u>372,289,757</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

14. 无形资产(续)

2011年	年初数	本年增加/计提	本年减少	年末数
原价				
商标	-	411,472	-	411,472
土地使用权	261,468,383	-	-	261,468,383
管理系统/软件	276,022,493	19,759,120	6,199,954	289,581,659
合同价值(注1)	<u>119,182,110</u>	<u>-</u>	<u>5,791,113</u>	<u>113,390,997</u>
合计	<u>656,672,986</u>	<u>20,170,592</u>	<u>11,991,067</u>	<u>664,852,511</u>
累计摊销				
商标	-	3,429	-	3,429
土地使用权	11,064,399	5,233,643	-	16,298,042
管理系统/软件	122,792,417	42,457,878	2,015,481	163,234,814
合同价值(注1)	<u>112,981,987</u>	<u>5,182,797</u>	<u>5,616,473</u>	<u>112,548,311</u>
合计	<u>246,838,803</u>	<u>52,877,747</u>	<u>7,631,954</u>	<u>292,084,596</u>
账面净值				
商标	-			408,043
土地使用权	250,403,984			245,170,341
管理系统/软件	153,230,076			126,346,845
合同价值(注1)	<u>6,200,123</u>			<u>842,686</u>
合计	<u>409,834,183</u>			<u>372,767,915</u>

注1:有关注释详见附注五、28 注3。

2012年无形资产摊销金额为人民币42,946,265元(2011年:人民币52,877,747元)。

15. 商誉

本集团于2008年9月28日收购CDE,形成商誉。

	年初数	本年增加	本年减少	汇率变动	年末数	减值准备
2012年	<u>4,245,206,888</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(10,375,691)</u>	<u>4,234,831,197</u>	<u>-</u>
2011年	<u>4,462,018,387</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(216,811,499)</u>	<u>4,245,206,888</u>	<u>-</u>

企业合并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报告分部。

钻井资产组的可收回金额按照资产组的预计未来现金流量的现值确定,其预计未来现金流量根据管理层批准的5年期的预算为基础的现金流量来确定。现金流量预测所用的税前折现率是9.5%(2011年:9.5%)。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

15. 商誉(续)

计算2012年12月31日及2011年12月31日的钻井资产组的预计未来现金流量现值采用了假设。以下详述了管理层为进行商誉的减值测试，在确定现金流量预测时作出的关键假设。

折现率-所采用的折现率能是反映钻井资产组特定风险的税前折现率。

包括钻井平台利用率、日费率及预计费用在内的主要假设指定值与外部信息来源及历史趋势一致。

16. 长期待摊费用

本集团长期待摊费用主要包括大型专用钻具、测井工具、船用电缆及钻井平台更新改造支出等。

	年初数	本年增加	本年摊销	本年报废	年末数
2012年	<u>411,743,403</u>	<u>512,182,836</u>	<u>(200,784,652)</u>	<u>-</u>	<u>723,141,587</u>
2011年	<u>434,767,747</u>	<u>300,612,859</u>	<u>(323,637,203)</u>	<u>-</u>	<u>411,743,403</u>

17. 资产减值准备

2012年12月31日	年初数	本年增加		本年减少			汇率调整	年末数
		计提	转入	转回	冲销	转出		
应收款项坏账准备 (附注五、3和6)	349,352,783	41,642,204	-	(28,548,555)	(151,249,183)	-	(1,179,157)	210,018,092
存货跌价准备 (附注五、7)	17,913,180	-	-	(466,985)	-	-	-	17,446,195
固定资产减值准备 (附注五、12)	101,088,450	96,420,000	408,557,500	-	(29,888,281)	-	-	576,177,669
在建工程减值准备 (附注五、13)	894,727,800	-	-	-	-	(408,557,500)	(2,186,800)	483,983,500
可供出售金融资产 减值准备 (附注五、9)	<u>129,714,877</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(317,036)</u>	<u>129,397,841</u>
合计	<u>1,492,797,090</u>	<u>138,062,204</u>	<u>408,557,500</u>	<u>(29,015,540)</u>	<u>(181,137,464)</u>	<u>(408,557,500)</u>	<u>(3,682,993)</u>	<u>1,417,023,297</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

17. 资产减值准备(续)

2011年12月31日	年初数	本年增加		本年减少		汇率调整	年末数
		计提	转入	转回	冲销 转出		
应收款项坏账准备 (附注五、3和6)	321,367,911	49,750,003	-	(12,858,187)	-	(8,906,944)	349,352,783
存货跌价准备 (附注五、7)	17,393,501	519,679	-	-	-	-	17,913,180
固定资产减值准备 (附注五、12)	26,701,845	75,796,355	-	-	-	(1,409,750)	101,088,450
在建工程减值准备 (附注五、13)	940,423,400	-	-	-	-	(45,695,600)	894,727,800
可供出售金融资产 减值准备 (附注五、9)	136,339,684	-	-	-	-	(6,624,807)	129,714,877
合计	<u>1,442,226,341</u>	<u>126,066,037</u>	<u>-</u>	<u>(12,858,187)</u>	<u>-</u>	<u>(62,637,101)</u>	<u>1,492,797,090</u>

18. 应付账款

应付账款不计息，并通常遵照合同约定在一个月至两年内清偿。

于2012年12月31日，本账户余额包括持本公司53.63%表决权股份的股东海油总公司的款项人民币113,031,100元(2011年12月31日：无)；应付其他关联方款项为人民币582,609,376元(2011年12月31日：人民币613,172,878元)，其明细情况详见附注六、6。

于2012年12月31日，账龄超过1年的大额应付账款列示如下：

单位名称	应付金额	未偿还原因
中海油能源发展股份有限公司国际货运分公司	12,305,062	未至付款期

以上账龄超过1年的大额应付账款，已于资产负债表日后支付。

本集团的应付账款原币主要为人民币或美元。于2012年12月31日的应付账款余额中，原币为美元的部分共计美元204,309,393元(折合人民币1,284,186,689元)(2011年12月31日：美元207,571,312元(折合人民币1,307,886,082元))。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

19. 预收款项

于2012年12月31日,本账户余额中并无海油总公司(2011年12月31日:无)及其他持本公司5%或以上表决权股份的股东单位的款项(2011年12月31日:无)。

于2012年12月31日,本账户无预收关联方款项(2011年12月31日:人民币11,026,575元),其明细情况见附注六、6。

于2012年12月31日,本集团无账龄超过一年的大额预收款项。

20. 应付职工薪酬

2012年12月31日	年初数	本年增加	本年减少	年末数
流动部分				
工资、奖金、津贴和补贴	763,265,944	3,039,736,405	2,938,858,690	864,143,659
职工福利费	2,433,030	88,703,447	89,488,464	1,648,013
社会保险费	1,898,334	422,252,995	420,255,483	3,895,846
其中:基本养老保险费	1,202,918	202,488,910	201,247,120	2,444,708
医疗保险费	687,723	79,839,200	79,324,702	1,202,221
失业保险费	64,495	15,276,534	15,220,269	120,760
工伤保险费	21,591	4,450,323	4,434,937	36,977
生育保险费	1,337	6,333,010	6,262,986	71,361
商业保险费	5,886	58,249,325	58,240,042	15,169
年金缴费	(85,616)	55,615,693	55,525,427	4,650
住房公积金	(77,439)	131,309,448	131,241,575	(9,566)
工会经费和教育经费	39,817,434	50,845,364	45,905,338	44,757,460
小计	<u>807,337,303</u>	<u>3,732,847,659</u>	<u>3,625,749,550</u>	<u>914,435,412</u>
非流动部分-(资产)				
养老金固定受益计划(注1)	年初数	福利支出	供款	年末数
	(174,447)	36,227,554	50,917,277	(14,864,170)

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

20. 应付职工薪酬(续)

2011年12月31日	年初数	本年增加	本年减少	年末数
流动部分				
工资、奖金、津贴和补贴	716,116,324	2,768,741,400	2,721,591,780	763,265,944
职工福利费	6,741,104	151,727,538	156,035,612	2,433,030
社会保险费	15,063,993	336,744,332	349,909,991	1,898,334
其中：基本养老保险	1,083,748	185,495,940	185,376,770	1,202,918
医疗保险费	694,918	49,609,993	49,617,188	687,723
失业保险费	46,676	9,614,009	9,596,190	64,495
工伤保险费	20,994	2,913,727	2,913,130	21,591
生育保险费	8,780	3,269,428	3,276,871	1,337
商业保险费	142,053	40,067,854	40,204,021	5,886
年金缴费	13,066,824	45,773,381	58,925,821	(85,616)
住房公积金	(85,259)	83,574,957	83,567,137	(77,439)
工会经费和教育经费	<u>43,538,423</u>	<u>57,686,369</u>	<u>61,407,358</u>	<u>39,817,434</u>
小计	<u>781,374,585</u>	<u>3,398,474,596</u>	<u>3,372,511,878</u>	<u>807,337,303</u>
非流动部分-负债/(资产)				
养老金固定受益计划(注1)	年初数	福利支出	供款	年末数
	<u>(6,265,008)</u>	<u>25,642,245</u>	<u>19,551,684</u>	<u>(174,447)</u>

本集团于财务报表年末，并无属于拖欠性质的应付职工薪酬。

2012年工会经费和职工教育经费金额为人民币50,845,364元(2011年：人民币57,686,369元)，非货币性福利金额为人民币5,123,644元(2011年：人民币5,863,278元)，无因解除劳动给予补偿(2011年：无)。

注1：本公司之子公司CDE为其雇员设有一项退休金计划。CDE与一家人寿保险公司设立养老金固定受益计划，以向其于挪威的雇员提供退休金福利。2012年在该退休金计划下计入费用的金额为人民币36,227,554元(2011年：人民币25,642,245元)。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

21. 应交税费

	2012年12月31日	2011年12月31日
企业所得税	266,693,382	61,553,040
营业税	88,662,352	106,046,349
增值税	15,264,401	9,086,339
城市维护建设税	6,486,213	9,960,779
个人所得税	122,610,503	49,764,230
教育费附加	4,606,378	6,453,760
其他海外税金	<u>14,715,973</u>	<u>(5,747,610)</u>
合计	<u>519,039,202</u>	<u>237,116,887</u>

应交税费各项税费计提标准及税率参见本财务报表附注三。

22. 应付利息

于2012年12月31日，应付利息余额列示如下：

	2012年12月31日	2011年12月31日
借款	52,272,715	61,490,975
债券	<u>107,110,483</u>	<u>41,996,640</u>
合计	<u>159,383,198</u>	<u>103,487,615</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

23. 其他应付款

	2012年12月31日	2011年12月31日
应付海油总公司款	3,306,304	3,248,229
应付海餐费	15,557,858	30,813,071
外雇人员服务费	34,644,351	33,425,379
应付设备款	62,857,919	35,318,185
其他关联公司往来	471,063	183,425
押金及质保金	1,477,711	1,023,197
应付科研协作费	12,995,142	11,941,432
应付合营公司款	61,016,000	78,310,420
应付服务费	129,260,726	72,167,336
应付油料款	3,554,960	36,773,603
其他	<u>59,960,316</u>	<u>27,758,334</u>
合计	<u>385,102,350</u>	<u>330,962,611</u>

于2012年12月31日,本账户余额中包括应付给持本公司53.63%表决权股份的股东海油总公司的款项人民币3,306,304元(2011年12月31日:人民币3,248,229元);应付其他关联方款项为人民币61,487,063元(2011年12月31日:人民币78,493,845元),其明细情况详见附注六、6。

于2012年12月31日,账龄超过一年的大额其他应付款列示如下:

单位名称	其他应付金额	未偿原因
STATOIL	28,284,750	未到结算期
中海国际石油工程有限责任公司	14,331,439	未到结算期

以上账龄超过一年的大额其他应付款项,资产负债表日后仍未支付。

本集团的其他应付款原币主要为人民币或美元。于2012年12月31日的其他应付款余额中,原币为美元的部分共计美元37,132,731元(折合人民币233,397,781元)(2011年12月31日:美元31,972,621元,折合人民币201,456,288元)。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

24. 一年内到期的非流动负债

	2012年12月31日	2011年12月31日
一年内到期的长期借款-信用借款	<u>1,659,906,268</u>	<u>1,626,325,299</u>

于2012年12月31日，一年内到期的长期借款明细如下：

	借款		利率
	起始日	终止日	%
中国进出口银行	2008年9月2日	2013年3月2日	伦敦银行同业拆息+1.7%
中国银行	2009年5月14日	2013年5月14日	伦敦银行同业拆息+1.38%
中国银行	2009年5月25日	2013年5月25日	伦敦银行同业拆息+0.9%
中国工商银行	2009年5月22日	2013年5月22日	伦敦银行同业拆息+0.9%

于2012年12月31日，金额前5名的一年内到期的长期借款明细如下：

		2012年12月31日余额		2011年12月31日余额	
		外币	本币	外币	本币
中国进出口银行	美元	84,200,000	529,239,100	84,200,000	530,535,780
中国银行	美元	109,885,000	690,682,168	103,910,000	654,726,519
中国银行	美元	40,000,000	251,420,000	40,000,000	252,036,000
中国工商银行	美元	30,000,000	<u>188,565,000</u>	30,000,000	<u>189,027,000</u>
			<u>1,659,906,268</u>		<u>1,626,325,299</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

25. 长期借款

	2012年12月31日	2011年12月31日
信用借款	<u>23,992,138,592</u>	<u>24,983,767,544</u>
合计	<u>23,992,138,592</u>	<u>24,983,767,544</u>

于2012年12月31日，金额前五名的长期借款如下：

	借款		利率 %
	起始日	终止日	
中国银行	2009年5月14日	2017年5月13日	伦敦银行同业拆息+1.38%
中国银行	2009年5月25日	2017年5月24日	伦敦银行同业拆息+0.9%
中国进出口银行	2008年9月2日	2020年9月2日	伦敦银行同业拆息+1.7%
中国工商银行	2009年5月22日	2017年5月21日	伦敦银行同业拆息+0.9%

		2012年末余额		2011年末余额	
		外币	本币	外币	本币
中国银行	美元	1,975,853,201	12,419,225,295	1,971,652,589	12,423,185,799
中国银行	美元	720,000,000	4,525,560,000	760,000,000	4,788,684,000
中国进出口银行	美元	581,208,066	3,653,183,297	663,458,354	4,180,384,745
中国工商银行	美元	540,000,000	<u>3,394,170,000</u>	570,000,000	<u>3,591,513,000</u>
			<u>23,992,138,592</u>		<u>24,983,767,544</u>

于2012年12月31日，本集团无已到期尚未偿还的长期借款。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

26. 应付债券

2012年12月31日

债券名称	年初数	本年增加	本年减少	汇率调整	期末数
中海油服公司债券(注1)	1,500,000,000	-	-	-	1,500,000,000
高级无抵押美元债券 票据(注2)	-	6,242,743,460	(1,871,168)	(22,959,300)	6,217,912,992
合计	<u>1,500,000,000</u>	<u>6,242,743,460</u>	<u>(1,871,168)</u>	<u>(22,959,300)</u>	<u>7,717,912,992</u>

2011年12月31日

债券名称	年初数	本年增加	本年减少	汇率调整	期末数
中海油服公司债券(注1)	1,500,000,000	-	-	-	1,500,000,000
高级无抵押美元债券 票据(注2)	-	-	-	-	-
合计	<u>1,500,000,000</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1,500,000,000</u>

注1: 于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。每年固定息票率为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: 于纽约时间2012年9月6日, 本集团子公司COSL Finance完成发行总额为10亿美元的10年公司债券。每年固定息票率为3.25%, 利息须于纽约时间每年3月6日和9月6日每半年支付一次, 债务到期日为纽约时间2022年9月6日。

于2012年12月31日, 应付债券余额列示如下:

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	年末余额
中海油服公司债券	人民币1,500,000,000	2007年5月18日	15年	人民币1,500,000,000	1,500,000,000
高级无抵押美元债券票据	美元1,000,000,000	2012年9月6日	10年	美元1,000,000,000	6,217,912,992
合计					<u>7,717,912,992</u>

于2011年12月31日, 应付债券余额列示如下:

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	年末余额
中海油服公司债券	人民币1,500,000,000	2007年5月18日	15年	人民币1,500,000,000	<u>1,500,000,000</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

27. 递延所得税资产和负债

已确认的递延所得税资产和递延所得税负债

	2012年12月31日	2011年12月31日
递延所得税资产:		
资产减值准备	55,913,612	44,138,386
雇员奖金准备(注1)	117,860,280	110,407,863
无形资产摊销	1,378,260	439,115
预提费用	14,713	-
递延收益产生的所得税资产	-	-
其他递延税资产	<u>15,301,682</u>	<u>11,481,438</u>
	<u>190,468,547</u>	<u>166,466,802</u>
递延所得税负债:		
固定资产加速折旧(注2)	1,394,221,680	1,134,962,758
固定资产评估增值(注3)	-	6,015,000
收购子公司产生的递延税负债(注4)	484,425,484	841,876,106
其他递延所得税负债	<u>102,102</u>	<u>613,020</u>
	<u>1,878,749,266</u>	<u>1,983,466,884</u>
递延所得税负债净额	<u>1,688,280,719</u>	<u>1,817,000,082</u>

注1: 本集团于年末计提员工年度奖金, 根据税务法规的要求计提而未发放的工资奖金及计提的工会经费不能在本年度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, 从而形成可抵减暂时性差异及递延税款借项。

五、合并财务报表主要项目注释(续)

27. 递延所得税资产和负债(续)

注2: 船舶及钻井平台按税法规定分别按10年及6年计提折旧, 并享有企业所得税抵扣。而本公司管理层认为船舶及钻井平台合理的使用年限分别为10-20年及25年, 因此就固定资产的账面价值与计税基础的差异, 以未来实现时的税率计算递延所得税负债。

注3: 本集团于2002年度重组时, 本集团委托中华财务会计咨询有限公司对由海油总公司注入本公司的固定资产进行了评估, 并由中华财务会计咨询有限公司于2002年8月30日出具了《关于设立中海油田服务股份有限公司(筹)资产评估报告书》(中华评报字[2002]第066号), 该评估报告已报财政部备案。按照中国有关税务法规, 由于评估增值而产生的相关折旧费用在未取得有关批复时, 不能享有企业所得税抵扣, 因此, 在资产负债表上由于税务基础与账面价值不同而产生相应的递延所得税负债。

注4: 2008年本集团收购CDE的过程中, 按照规定确定了合并中应予确认的各项可辨认资产、负债的公允价值后, 其计税基础与初始计量金额不同形成暂时性差异的, 按照所得税会计准则的规定应确认相应的递延所得税资产或递延所得税负债。

本集团未确认的递延所得税资产主要为COSL Norwegian的可抵扣亏损, 金额约为人民币3,266,203,945元(2011年: 3,772,314,486元)。按照当地税法规定, 该可抵扣亏损无到期年度, 将在以后年度无限期抵扣。本集团未确认其为递延所得税资产是因为产生于本集团下属的某些亏损子公司, 预计未来暂无可以抵扣的税前利润。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

27. 递延所得税资产和负债(续)

引起暂时性差异的资产或负债项目对应的暂时性差异如下:

	2012年	2011年
可抵扣暂时性差异		
资产减值准备	265,263,429	246,795,796
雇员奖金准备	785,735,200	736,052,420
无形资产摊销	5,513,041	1,756,460
预提费用	58,850	-
其他递延税资产	<u>54,633,078</u>	<u>41,904,242</u>
合计	<u>1,111,203,598</u>	<u>1,026,508,918</u>
应纳税暂时性差异		
固定资产加速折旧	5,478,177,418	4,425,494,758
固定资产评估增值	-	40,100,000
收购子公司	1,730,091,014	3,006,700,377
其他	<u>364,649</u>	<u>2,189,360</u>
合计	<u>7,208,633,081</u>	<u>7,474,484,495</u>

28. 其他非流动负债

其他非流动负债主要为递延收益, 明细如下:

	2012年12月31日	2011年12月31日
与资产相关的政府补助(注1)	196,562,631	130,000,000
与收益相关的政府补助(注2)	46,215,222	72,627,790
合同价值及其他(注3)	<u>879,459,204</u>	<u>783,440,260</u>
	<u>1,122,237,057</u>	<u>986,068,050</u>

注1: 与资产相关的政府补助包含本集团于2011年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为本集团收到的补贴研究费用的国家重大课题研究专项拨款。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释 (续)

28. 其他非流动负债 (续)

注3: 递延收益中的合同价值是在本集团并购CDE过程中, COSL Drilling Europe AS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其中一个生活平台的合同日费率大于市场日费率, 递延收益被确认为一项无形资产(附注五、14); 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, 递延收益被确认为一项负债。递延资产和递延负债都应在相应的剩余合同期间内按直线法进行摊销。

29. 股本

本公司注册及实收股本计人民币4,495,320,000元, 每股面值人民币1元, 股份种类及其结构如下:

2012 年

	年初数	本年增减变动					年末数
		发行新股	送股	公积金 转增	其他	小计	
国有法人股	2,460,468,000	-	-	-	-	-	2,460,468,000
人民币普通股	500,000,000	-	-	-	-	-	500,000,000
境外上市外资股	<u>1,534,852,000</u>	-	-	-	-	-	<u>1,534,852,000</u>
合计	<u>4,495,320,000</u>	-	-	-	-	-	<u>4,495,320,000</u>

2011 年

	年初数	本年增减变动					年末数
		发行新股	送股	公积金 转增	其他	小计	
国有法人股	2,460,468,000	-	-	-	-	-	2,460,468,000
人民币普通股	500,000,000	-	-	-	-	-	500,000,000
境外上市外资股	<u>1,534,852,000</u>	-	-	-	-	-	<u>1,534,852,000</u>
合计	<u>4,495,320,000</u>	-	-	-	-	-	<u>4,495,320,000</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

30. 资本公积

	2012年12月31日	2011年12月31日
公司重组时折合的资本公积(注1)	999,354,310	999,354,310
股本溢价(注2)	7,075,211,416	7,075,211,416
其中: A股募集资金	6,098,755,426	6,098,755,426
H股募集资金	<u>976,455,990</u>	<u>976,455,990</u>
合计	<u>8,074,565,726</u>	<u>8,074,565,726</u>

注1: 海油总公司于本公司重组时注入本公司的资产和业务产生的增值计人民币1,356,654,310元,其中,因本公司于重组时向海油总公司购入的固定资产评估增值所产生的递延所得税负债为人民币357,300,000元。因该部分评估增值日后所产生的固定资产折旧于计算本公司的企业所得税时,将不被认可作为企业所得税抵扣项目,故上述固定资产评估增值对本公司日后企业所得税的影响确认为递延所得税负债。上述固定资产评估增值与所确认递延所得税负债的差额计入资本公积。

注2: 该项目为本公司公开发行股票产生的股本溢价,包括2002年境外上市H股及2007年9月25日境内上市A股产生的。股本溢价是以募集的资金扣除股份面值及应由股本溢价承担的发行费用之后的余额计入资本公积。

31. 盈余公积

2012年

	年初数	本年增加	本年减少	年末数
法定盈余公积	<u>2,070,836,699</u>	<u>437,819,261</u>	<u>-</u>	<u>2,508,655,960</u>

2011年

	年初数	本年增加	本年减少	年末数
法定盈余公积	<u>1,687,452,367</u>	<u>383,384,332</u>	<u>-</u>	<u>2,070,836,699</u>

根据公司法、本公司章程的规定,本公司按净利润的10%提取法定公积金,法定公积金累计额为本公司注册资本的50%以上的可不再提取。

本公司在提取法定盈余公积金后,可提取任意盈余公积金。经批准,任意盈余公积金可用于弥补以前年度亏损或增加股本。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

32. 未分配利润

	2012年12月31日	2011年12月31日
上年年末未分配利润	14,372,484,759	11,525,749,582
本年净利润	4,559,353,730	4,039,277,109
减：提取法定盈余公积	437,819,261	383,384,332
已派发的现金股利	<u>809,157,600</u>	<u>809,157,600</u>
年末未分配利润	<u>17,684,861,628</u>	<u>14,372,484,759</u>

根据本公司章程的规定, 本公司可供股东分配利润为按中国企业会计准则编制的报表数与香港财务报告准则编制报表数两者孰低的金额。

33. 拟派发之现金股利

	2012年12月31日	2011年12月31日
股份类别:		
境内国有法人股	762,745,080	442,884,240
境外上市外资股普通股(H股)	475,804,120	276,273,360
境内上市人民币普通股(A股)	<u>155,000,000</u>	<u>90,000,000</u>
	<u>1,393,549,200</u>	<u>809,157,600</u>

于财务报表各年末拟派发之现金股利余额, 是根据本公司董事会通过的各个年度利润分配预案转入, 有待股东大会批准后派发。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

34. 营业收入及成本

	2012年	2011年
主营业务收入	<u>22,628,517,876</u>	<u>18,906,035,122</u>
主营业务成本	<u>15,946,188,607</u>	<u>12,898,058,512</u>

2012年前五名客户的营业收入如下:

	金额	占营业收入比例(%)
中海油	14,346,965,003	63%
ConocoPhillips	1,558,375,976	7%
Global Petro Tech FZCO	1,264,757,223	6%
Statoil	961,508,226	4%
Petróleos Mexicanos	<u>776,871,126</u>	<u>3%</u>
	<u>18,908,477,554</u>	<u>83%</u>

2011年前五名客户的营业收入如下:

	金额	占营业收入比例(%)
中海油	11,350,666,734	60%
ConocoPhillips	1,642,258,124	9%
Global Petro Tech FZCO	1,506,069,002	8%
Woodside Energy Ltd.	504,914,290	3%
Petróleos Mexicanos	<u>387,443,487</u>	<u>2%</u>
	<u>15,391,351,637</u>	<u>82%</u>

本集团营业收入按照类型	2012年	2011年
劳务收入	22,433,958,887	18,718,532,959
租赁收入	<u>194,558,989</u>	<u>187,502,163</u>
合计	<u>22,628,517,876</u>	<u>18,906,035,122</u>

本集团按经营分部分类和地区分类的主营业务收入和主营业务成本资料参见附注十一、4-分部报告。

35. 营业税金及附加

	2012年	2011年
营业税	465,281,617	423,680,835
城市维护建设税	34,100,679	33,063,425
教育费附加	24,359,397	23,080,220
防洪费及其他	<u>77,427</u>	<u>77,796</u>
合计	<u>523,819,120</u>	<u>479,902,276</u>

计缴标准参见附注三、税项。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

36. 销售费用

	2012年	2011年
折旧费	21,098	23,769
职工薪酬	3,265,385	3,538,154
物料消耗	8,954,213	3,697,895
办公费用	477,670	388,580
其他	<u>298,772</u>	<u>347,973</u>
合计	<u>13,017,138</u>	<u>7,996,371</u>

37. 管理费用

	2012年	2011年
折旧费	24,990,494	4,722,773
职工薪酬	229,471,736	219,981,669
维修费用	8,515,724	12,905,682
物料消耗	51,091,613	44,630,809
办公费用	184,550,738	155,729,273
经营租赁费	43,277,878	45,849,538
其他	<u>13,894,584</u>	-
合计	<u>555,792,767</u>	<u>483,819,744</u>

38. 财务费用

	2012年	2011年
利息支出	628,141,009	542,223,598
减: 利息资本化金额	123,058,910	85,479,295
减: 利息收入	127,459,647	63,898,035
汇兑损失/(收益)	41,912,325	(60,520,679)
其他	<u>7,636,141</u>	<u>12,998,685</u>
合计	<u>427,170,918</u>	<u>345,324,274</u>

利息资本化金额已记入在建工程(附注五、13)。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

39. 资产减值损失

	2012年	2011年
应收款项坏账损失(附注五、3和6)	13,093,649	36,891,816
存货跌价损失(附注五、7)	(466,985)	519,679
固定资产减值损失(附注五、12)	<u>96,420,000</u>	<u>75,796,355</u>
合计	<u>109,046,664</u>	<u>113,207,850</u>

40. 投资收益

	2012年	2011年
按权益法核算的长期股权投资收益	243,192,982	174,272,469
其中：合营企业投资收益	243,192,982	174,272,469
处置合营企业产生的投资收益/(损失)	24,440,162	(92,731)
货币基金投资收益	<u>2,168,744</u>	-
合计	<u>269,801,888</u>	<u>174,179,738</u>

于资产负债表日，本集团境外的投资收益的汇回均无重大限制。

41. 营业外收入

	2012年	2011年
固定资产盘盈及处置利得	3,862,336	451,371
保险赔款	28,058,404	25,612,870
政府补助(注)	133,774,543	81,609,485
其他	<u>8,347,332</u>	<u>5,036,652</u>
合计	<u>174,042,615</u>	<u>112,710,378</u>

注：政府补助为本集团使用国家重大课题研究款项确认的营业外收入人民币69,940,218元(2011年：人民币81,609,485元)，以及2012年收到的消费税返还款项人民币63,834,325元(2011年：无)。

42. 营业外支出

	2012年	2011年
固定资产处置损失	53,228,005	34,475,412
公益性捐赠支出	561,173	14,194,592
非常损失	-	11,200
其他	<u>6,730,148</u>	<u>4,305,861</u>
合计	<u>60,519,326</u>	<u>52,987,065</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

43. 所得税费用

	2012年	2011年
当期所得税费用	994,738,456	612,685,395
递延所得税费用	<u>(127,700,864)</u>	<u>159,408,898</u>
	<u>867,037,592</u>	<u>772,094,293</u>

所得税费用与利润总额的关系列示如下:

	2012年	2011年
利润总额	5,436,807,839	4,811,629,146
按法定税率25%计算的税项	1,359,201,960	1,202,907,286
享受高新技术企业优惠税率影响	(390,754,610)	(369,140,804)
无须纳税的收入	(71,784,853)	(43,250,974)
不可抵扣的成本	33,356,492	31,145,213
境外经营适用不同税率的影响	(193,890,546)	(186,039,612)
税率变动的的影响	(290,791,419)	-
技术研发费加计扣除	(48,605,098)	(28,422,188)
(转回以前年度)/计提未确认的可抵扣亏损	(197,126,784)	259,643,742
汇率调整差异(注1)	420,179,631	(125,017,315)
上年汇算清缴调整	10,538,994	(21,217,554)
其他纳税调整项目(注2)	<u>236,713,825</u>	<u>51,486,499</u>
按本集团实际税率计算的税项费用	<u>867,037,592</u>	<u>772,094,293</u>

本集团所得税按在中国境内取得的估计应纳税所得额及适用税率计提。源于其他地区应纳税所得的税项根据本集团经营所在国家的现行法律、解释公告和惯例，按照适用税率计提。

注1: 汇率调整差异系本集团部分注册地在挪威的子公司报表采用记账本位币为美元，但依据挪威税法上述子公司需要以挪威克朗作为计税基础的报表申报纳税，以挪威克朗作为计税基础的报表应纳税所得额与以美元为记账本位币的会计报表应纳税所得额的差异对所得税影响确认为汇率调整差异。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

43. 所得税费用（续）

注2：在其他调整项中，含对挪威税务事项的拨备。于2009年及2010年，本集团某些海外子公司收到了挪威税务主管机关通知，要求其提供转让某些自升式钻井平台建造合同及选择权及半潜式钻井平台建造合同给本集团内其他子公司时所用估价基础相关资料，并表明税务主管机关考虑进行额外评估的意图。本集团持续与挪威主管税务机关就上述税务事项进行沟通，虽然截至本合并财务报表批准出具日，本集团尚未收到挪威税务机关的任何书面决定，但根据最新的协商情况以及本集团作出的估计，本集团就上述事项计提所得税费用约为挪威克朗1.7亿元（折合人民币1.9亿元）。

44. 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数计算。新发行普通股股数，根据发行合同的具体条款，从应收对价之日（一般为股票发行日）起计算确定。

基本每股收益的具体计算信息如下：

	2012年	2011年
收益		
归属于本公司普通股股东的当前利润	<u>4,559,353,730</u>	<u>4,039,277,109</u>
股份		
本公司发行在外普通股的加权平均数	<u>4,495,320,000</u>	<u>4,495,320,000</u>

在截至2012年12月31日及2011年12月31日的年度内，本集团不存在调整基本每股收益的潜在稀释性普通股。

45. 其他综合收益

本集团2012年度及2011年度其他综合收益均为外币报表折算差额。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

46. 支付其他与经营活动有关的现金

其中，大额的现金流量列示如下：

	2012年	2011年
差旅费及出国人员费	500,042,014	448,801,301
业务招待费、办公费及会议费等	164,920,824	136,779,995
技术研究转让费	152,376,187	107,353,365
中介机构费	66,510,342	60,214,628
绿化环保排污费	7,850,662	7,363,028
质量安全费	25,876,904	11,173,064
图书资料、体系认证费等	7,555,746	6,274,398
其他	<u>174,469,543</u>	<u>131,419,172</u>
合计	<u>1,099,602,222</u>	<u>909,378,951</u>

47. 经营活动现金流量

	2012年	2011年
将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	4,569,770,247	4,039,534,853
加：资产减值损失	109,046,664	113,207,850
固定资产折旧	2,929,733,023	2,693,079,891
无形资产摊销	42,946,265	52,877,747
长期待摊费用摊销	200,784,652	323,637,203
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的净损失	49,365,669	34,024,041
固定资产保险理赔收入	(28,058,404)	(25,612,870)
财务费用	419,534,777	332,325,589
投资收益	(269,801,888)	(174,179,738)
递延所得税负债增加/（减少）	(128,719,363)	100,948,295
存货的增加	(53,830,378)	(79,532,561)
递延收益增加	136,169,007	63,545,420
经营性应收项目的减少/（增加）	142,629,711	(1,140,654,445)
经营性应付项目的增加	<u>619,286,429</u>	<u>15,636,629</u>
经营活动产生的现金流量净额	<u>8,738,856,411</u>	<u>6,348,837,904</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释（续）

48. 现金和现金等价物

	2012年12月31日	2011年12月31日
现金	5,741,478,524	2,834,032,726
其中：库存现金	909,844	1,017,456
可随时用于支付的银行存款	5,740,208,252	2,832,712,268
可随时用于支付的其他货币资金	360,428	303,002
现金等价物	4,073,414,000	2,812,126,000
通知存款	2,834,565,000	1,706,018,000
三个月以下定期存款	1,238,849,000	1,106,108,000
保函押金	29,563,535	10,805,287
CNA养老金存款	1,191,099	-
三个月以上定期存款	<u>3,954,185,000</u>	<u>882,126,000</u>
合并资产负债表货币资金余额	13,799,832,158	6,539,090,013
减：抵押存款	30,754,634	10,805,287
初始期限为三个月以上定期存款	<u>3,954,185,000</u>	<u>882,126,000</u>
合并现金流量表年末现金及现金等价物	<u><u>9,814,892,524</u></u>	<u><u>5,646,158,726</u></u>

49. 股票增值权计划

本公司在2006年11月22日第二次临时股东大会里，经表决通过了“中海油田服务股份有限公司高级管理人员股票增值权计划”（“股票增值权计划”）。在股票增值权计划下，共500万股股票增值权以港币4.09元/股作为授权价格授予7位高级管理人员。股票增值权计划于2006年11月22日开始生效，有效期为十年，按计划，激励对象可行使的股票增值权数目与绩效考核结果挂钩，并于生效日起后的两年进行综合考核并确认行权比例。经过两年限制期后，自生效日起的第三年初、第四年初、第五年初和第六年初分四次平均行使。股票增值权以现金结算。

股票增值权行权收益不得超过当年本公司净利润的10%。因行使股票增值权而产生的现金付款将存入有关专用账户，账户中的现金应有不低于20%的部分至有关承授人在本公司之任职期满考核合格后方可提取。

根据股票增值权计划，可行权的股票增值权的行权收益由其行权下一年年报公布之后30日后到该年最后一个股票交易日的于香港联合交易所有限公司交易的股票收盘价的平均值与授予价格的差异决定。

股票增值权收益在执行价格高于授予价格港币0.99元时，超过部分按以下比例兑现：

1. 港币0.99~1.50元：兑现比例为50%；
2. 港币1.51~2.00元：兑现比例为30%；
3. 港币2.01~3.00元：兑现比例为20%；及
4. 港币3.01元或以上：兑现比例为15%。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

49. 股票增值权计划(续)

截止2012年12月31日,第一批股票增值权已于2009年失效,第二批股票增值权行权已经批准并实施,第三批股票增值权尚未申报批准。第二批股票增值权,第三批股票增值权和第四批股票增值权的行权收益分别以每股港币1.82元,港币2.27元和港币2.43元计量。股票增值权行权前一天加权平均收盘价为每股港币9.11元。

公允价值变动于期内列为开支,并调整相应负债直至该股票增值权行权终止确认。负债于各报告日及偿付日期(包括该日)以公允价值计量,其变动则于期内确认为损益。截至2012年12月31日止,本公司股票增值权计划已确认的应付职工薪酬为人民币1,390,781元(2011年12月31日:人民币1,390,781元)。

股票增值权的变动如下:

	2012年 股数	2011年 股数
期初股数	1,173,075	3,503,663
当期授予	-	-
当期行权	-	(1,250,000)
当期作废	-	(1,080,588)
期末股数	<u>1,173,075</u>	<u>1,173,075</u>
期末可行权股数	<u>1,173,075</u>	<u>1,173,075</u>

50. 所有权受到限制的资产

所有权受到限制的资产详见附注五、1。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

六、关联方关系及其交易

1. 母公司

母公司名称	注册地	法定代表人	业务性质	对本公司 持股比例	对本公司 表决权比例	注册资本	组织机构代码
海油总公司	中国北京	王宜林	海洋石油天然气的勘探、开发、生产及加工	53.63%	53.63%	94,931,614,000元	100001043

本公司的最终控制方为海油总公司。

2. 子公司

本集团所属的子公司详见附注四、合并财务报表的合并范围。

3. 合营企业

本集团所属的合营企业详见附注五、10。

4. 其他关联方

与本集团发生关联方交易而不存在控制关系的关联方资料如下：

公司名称	关联方关系	组织机构代码
中海油	同受最终控股公司控制的公司	不适用
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	722950227
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	710929818
中海石油研究中心	同受最终控股公司控制的公司	710926078
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	730065834
渤海物资供应有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司	103626049
中海油能源发展股份有限公司监督监理技术分公司	同受最终控股公司控制的公司	770641103
中海沥青股份有限公司	同受最终控股公司控制的公司	706208970
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	673087374
中海石油中捷石化有限公司	同受最终控股公司控制的公司	723359121
中海油能源发展股份有限公司管道工程分公司	同受最终控股公司控制的公司	673703624
中海油能源发展股份有限公司上海物流分公司	同受最终控股公司控制的公司	78283448X
中海油能源发展股份有限公司采油技术服务分公司	同受最终控股公司控制的公司	732820629

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

六、关联方关系及其交易（续）

5. 本集团与关联方的主要关联交易

(1) 关联方劳务交易

向关联方提供劳务

	2012年		2011年	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
<u>提供钻井服务</u>				
中海油	6,047,316,477	99%	4,582,718,271	97%
海洋石油工程股份有限公司	188,821	-	4,464,118	-
海油总公司	58,690,473	1%	126,885,258	3%
中海油能源发展股份有限公司监督监理技术分公司	7,265,985	-	3,390,599	-
海油总公司集团内其他关联公司	10,963,991	-	17,828,856	-
合营公司	<u>2,710,317</u>	-	<u>2,328,652</u>	-
小计	6,127,136,064	100%	4,737,615,754	100%
提供钻井服务对外交易收入总额	<u>11,472,977,124</u>		<u>9,708,549,678</u>	
占同类交易的比例	53%		49%	
<u>提供油田技术服务</u>				
中海油	3,733,610,482	99%	3,064,540,469	97%
海油总公司	-	-	41,801,577	2%
中海石油研究中心	462,264	-	1,266,299	-
海洋石油工程股份有限公司	-	-	356,794	-
中海油能源发展股份有限公司监督监理技术分公司	11,599,640	-	6,783,636	-
海油总公司集团内其他关联公司	24,152,123	1%	10,482,562	-
合营公司	<u>16,475,319</u>	-	<u>18,091,275</u>	1%
小计	3,786,299,828	100%	3,143,322,612	100%
提供油田技术服务对外交易收入总额	<u>4,985,483,229</u>		<u>4,075,109,331</u>	
占同类交易的比例	76%		77%	

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

六、关联方关系及其交易(续)

5. 本集团与关联方的主要关联交易(续)

(1) 关联方劳务交易(续)

向关联方提供劳务(续)

	2012年		2011年	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
<u>提供船舶服务</u>				
中海油	2,169,885,081	83%	1,870,576,030	88%
海洋石油工程股份有限公司	65,174,014	3%	15,200,667	1%
海油总公司	1,131,894	-	23,520,177	1%
中海石油开氏石化有限责任公司	102,149,043	4%	47,008,421	2%
海南中海石油运输服务有限公司	179,961,224	7%	112,430,486	6%
中海油能源发展股份有限公司监督监理技术分公司	3,177,178	-	5,419,387	-
中海沥青股份有限公司	2,275,314	-	6,154,704	-
山东海化集团有限公司	26,220,875	1%	23,211,718	1%
中海油能源发展股份有限公司石化分公司	47,356,451	2%	29,580,109	1%
海油总公司集团内其他关联公司	<u>9,116,710</u>	<u>-</u>	<u>8,762,763</u>	<u>-</u>
小计	2,606,447,784	100%	2,141,864,462	100%
提供船舶服务对外交易收入总额	<u>3,021,454,386</u>		<u>2,611,180,715</u>	
占同类交易的比例	86%		82%	

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

六、关联方关系及其交易(续)

5. 本集团与关联方主要关联交易(续)

(1) 关联方劳务交易(续)

向关联方提供劳务(续)

	2012年		2011年	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
<u>提供物探和工程勘察服务</u>				
中海油	2,396,152,963	89%	1,832,831,964	92%
海洋石油工程股份有限公司	178,747,526	7%	89,618,535	5%
海油总公司集团内其他关联公司	112,513,111	4%	50,507,203	3%
合营公司	<u>3,064,188</u>	<u>-</u>	<u>2,567,699</u>	<u>-</u>
小计	2,690,477,788	100%	1,975,525,401	100%
提供物探和工程勘察服务对外交易收入总额	<u>3,148,603,137</u>		<u>2,511,195,398</u>	
占同类交易的比例	85%		79%	

自关联方接收劳务

	2012年		2011年	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
海洋石油工程股份有限公司	-	0%	159,781,579	13%
渤海石油物资供应有限责任公司	521,183,194	42%	425,601,447	35%
海油总公司集团内其他关联公司	718,505,068	57%	544,317,497	45%
合营公司	<u>13,175,623</u>	<u>1%</u>	<u>84,805,736</u>	<u>7%</u>
合计	<u>1,252,863,885</u>	<u>100%</u>	<u>1,214,506,259</u>	<u>100%</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

六、关联方关系及其交易（续）

5. 本集团与关联方主要关联交易（续）

(2) 关联方租赁

本公司与海油总公司于公司重组时订立多项协议，就雇员福利安排、提供物资、公用事业及配套服务、以及提供技术服务、租赁房屋及其他各种的商业安排。

于重组前，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。

(3) 关联方担保

2012年

担保方	被担保方名称	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否履行完毕
中海油服	中法渤海	美元450,000	2010年4月10日	2013年4月9日	否
中海油服	麦克巴	美元4,800,000	2010年10月20日	2013年5月9日	否

2012年度本集团无偿为中法渤海和麦克巴提供履约担保，担保金额分别为美元450,000和美元4,800,000；2012年及2011年本集团均未接受关联方的担保。

(4) 关联方资金拆借

2012年及2011年本集团无关联方资金拆借。

(5) 关联方保理

本集团	2012年	2011年
中海石油财务有限责任公司 -无追索权应收账款保理	<u>499,133,983</u>	<u>-</u>

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

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2012年12月31日
 人民币元

六、关联方关系及其交易(续)

5. 本集团与关联方主要关联交易(续)

(5) 关键管理人员薪酬

	2012 年		2011 年	
	金额(1)	比例 (%)	金额(1)	比例 (%)
李勇	760,112	15%	83,702	2%
李飞龙	695,167	13%	637,656	18%
董伟良	803,845	17%	681,637	20%
徐雄飞	631,738	12%	38,018	1%
于湛海	683,457	13%	619,804	18%
曹树杰	591,147	11%	524,008	15%
瞿士龙	530,417	10%	488,051	14%
杨海江	488,820	9%	430,112	12%
合计	<u>5,184,703</u>	<u>100%</u>	<u>3,502,988</u>	<u>100%</u>

(1) 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。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

六、关联方关系及其交易(续)

6. 关联方应收应付款项余额

本集团	2012年12月31日	2011年12月31日
应收账款		
中海油	1,992,717,006	1,998,197,657
海油总公司	-	11,597,862
中海油研究总院	31,415,500	-
海洋石油工程股份有限公司	42,102,488	14,075,577
中海石油开氏石化有限责任公司	7,967,678	11,559,999
中海油能源发展股份有限公司采油技术服务分公司	8,701,734	7,476,582
海南中海石油运输服务有限公司	27,566,780	-
中海油能源发展股份有限公司管道工程分公司	205,457	-
中海艾普油气测试(天津)有限公司	94,338	380,373
中海石油测井阿特拉斯合作服务公司	939,103	114,075
中法渤海	375,896	838,162
Atlantis Deepwater	-	138,565,799
奥帝斯	94,421	-
麦克巴	4,000	-
其他	<u>30,804,747</u>	<u>33,115,573</u>
	2,142,989,148	2,215,921,659
坏账准备*	<u>-</u>	<u>(120,033,660)</u>
	<u>2,142,989,148</u>	<u>2,095,887,999</u>

*2011年关联方应收账款的坏账准备全部为对Atlantis Deepwater计提的坏账准备,2012年Atlantis Deepwater注销,款项已核销。

本集团	2012年12月31日	2011年12月31日
应付账款		
中海油	1,577,351	3,424,492
海油总公司	113,031,100	-
海洋石油工程股份有限公司	236,408,614	346,488,680
渤海石油物资供应有限责任公司	92,482,481	119,256,369
中海油能源发展股份有限公司国际货运分公司	39,534,436	44,436,434
中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司	33,763,592	2,015,481
中海油能源发展股份有限公司监督监理技术分公司	22,346,122	9,837,155
中海辉固	49,857,763	11,320,000
中海艾普	11,029,282	880,000
中法渤海	20,382,439	9,828,578
奥帝斯	4,246,268	-
其他	<u>70,981,028</u>	<u>65,685,689</u>
	<u>695,640,476</u>	<u>613,172,878</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

六、关联方关系及其交易(续)

6. 关联方应收应付款项余额(续)

本集团	2012年12月31日	2011年12月31日
其他应收款		
中海油	1,185,384	5,212,573
中海艾普	1,242,913	1,994,505
中海石油测井阿特拉斯合作服务公司	74,250	74,250
中法渤海	3,292,050	4,800,195
Atlantis Deepwater	-	31,226,107
Premium Drilling	-	89,356,378
其他	<u>864,980</u>	<u>1,197,729</u>
	6,659,577	133,861,737
坏账准备*	<u>(500,000)</u>	<u>(31,715,523)</u>
	<u>6,159,577</u>	<u>102,146,214</u>

*2011年对关联方其他应收款的坏账准备主要为对Atlantis Deepwater计提的坏账准备。2012年Atlantis Deepwater注销，款项已核销。

其他应付款		
海油总公司	3,306,304	3,248,229
中海艾普	13,432	13,432
中法渤海	96,072	96,072
Eastern Marine	60,906,496	61,055,721
Premium Drilling	-	17,145,195
其他	<u>471,063</u>	<u>183,425</u>
	<u>64,793,367</u>	<u>81,742,074</u>
预收账款		
中海油	<u>-</u>	<u>11,026,575</u>
	<u>-</u>	<u>11,026,575</u>
预付账款		
中海油能源发展股份有限公司国际货运分公司	<u>-</u>	<u>8,400,371</u>
	<u>-</u>	<u>8,400,371</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

六、关联方关系及其交易（续）

6. 关联方应收应付款项余额（续）

本集团	2012年12月31日	2011年12月31日
应收票据		
中海油	<u>616,740,263</u>	<u>1,217,384,087</u>
	<u>616,740,263</u>	<u>1,217,384,087</u>

本集团应收及应付关联方款项均不计利息、无抵押，且无固定还款期。

7. 存放关联方的货币资金

本集团	2012年12月31日	2011年12月31日
中海石油财务有限责任公司	<u>1,097,834,919</u>	<u>1,073,852,242</u>

8. 本集团与关联方的承诺

于资产负债表日，本集团与关联方无资本承诺事项。

于资产负债表日，本集团与关联方的经营租赁如下：

	2012年12月31日	2011年12月31日
1年以内（含1年）	169,507,037	87,645,600
1至2年（含2年）	-	-
合计	<u>169,507,037</u>	<u>87,645,600</u>

9. 其他披露事项

本集团所有中国全职员工都享有由政府制定的养老保险福利，并有权在退休之后获得以他们退休时基本工资为基数计算的养老金。中国政府负责承担这些退休员工的养老金。本集团每年必须按当地政府规定，根据既定的缴费基数及比例缴纳职工养老保险费，相关的养老保险费按实际应向政府上交的金额计入成本费用。

海油总公司与本集团同意在本集团于2002年重组境外上市完成后，海油总公司将继续承担本集团已退休员工今后的补充养老福利及现职员工从参加工作起到本集团重组境外上市之前的相关补充养老福利。由于这部分补充养老福利的费用完全由海油总公司承担，所以这部分成本并未计入本集团于本会计年度的费用中。本年度由海总负担的补充养老保险相关的费用为人民币477,647元（2011年度：人民币602,118元）。

重组上市后，除了按政府有关规定由本集团每月负责上缴的养老保险金之外，本集团对现有职工将来退休以后福利费用不作任何承担。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

七、重大诉讼

截至资产负债表日，本集团并无需作披露的重大诉讼。

八、或有事项

于2009年及2010年，本集团海外子公司CDE下属某些子公司收到了挪威税务主管机关通知，要求其提供转让某些自升式钻井平台建造合同及选择权及半潜式平台建造合同给本集团内其他子公司时所用估价基础相关数据，并表明税务主管机关考虑进行额外评估的意图。本集团持续与挪威税务主管机关就上述税务事项进行沟通，虽然截至本合并财务报表批准出具日，本集团尚未收到挪威税务机关的任何书面决定，但根据最新的协商情况以及本集团作出的估计，本集团就上述事项计提所得税费用约为挪威克朗1.7亿元（折合人民币1.9亿），详细情况参见附注五、43。

截至资产负债表日，除本附注中提到的事项外，本集团并无其他须作披露的或有事项。

九、承诺事项

于资产负债表日，本集团的资本承诺事项如下：

	2012年12月31日	2011年12月31日
已签约但未拨备	1,973,891,334	3,700,567,650
已被董事会批准但未签约	<u>10,529,512,960</u>	<u>7,312,719,865</u>
合计	<u>12,503,404,294</u>	<u>11,013,287,515</u>

于资产负债表日，本集团无与关联方相关的重大承诺事项。

十、资产负债表日后事项

截止本报告日，本集团不存在资产负债表日后事项。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

十一、其他重要事项

1. 租赁

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：

	2012年12月31日	2011年12月31日
1年以内（含1年）	192,144,985	226,974,103
1至2年（含2年）	7,315,908	7,349,723
2至3年（含3年）	6,932,997	7,169,103
3年以上	<u>19,065,741</u>	<u>23,254,924</u>
合计	<u>225,459,631</u>	<u>264,747,853</u>

重大经营租赁-本集团作为出租人

根据与承租人签订的租赁合同，2012年不可撤销租赁的最低租赁收款额如下：

	2012年12月31日	2011年12月31日
1年以内（含1年）	—	<u>161,834,552</u>
合计	<u>—</u>	<u>161,834,552</u>

2. 以公允价值计量的资产和负债

2012年

	年初数	本年增加	本年公允价 值变动损益	计入权益 的累积公 允价值	本年计提的 减值准备	汇率调 整	年末数
其他流动资产（可供 出售金融资产流 动部分）	—	<u>1,700,000,000</u>	<u>2,168,744</u>	—	—	—	<u>1,702,168,744</u>

2011年

	年初数	本年增加	本年公允价 值变动损益	计入权益 的累积公 允价值	本年计提的 减值准备	汇率调 整	年末数
其他流动资产（可供 出售金融资产流 动部分）	—	—	—	—	—	—	—

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

十一、其他重要事项(续)

3. 外币金融资产和外币金融负债

外币金融资产(以人民币列示)

2012年	年初数	本年公允 价值变动 损益	计入权益 的累积公 允价值	本年计提的 减值准备	年末数
流动资产:					
货币资金	3,417,626,334	-	-	-	8,754,888,836
应收账款	1,676,773,280	-	-	(37,686,032)	1,845,836,553
应收利息	426,645	-	-	-	2,083,152
应收股利	-	-	-	-	-
其他应收款	335,946,507	-	-	-	348,651,832
一年内到期的 非流动资产	-	-	-	-	-
非流动资产:	-	-	-	-	-
金融资产合计	<u>5,430,772,766</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(37,686,032)</u>	<u>10,951,460,373</u>

外币金融负债(以人民币列示)

2012年	年初数	本年公允 价值变动 损益	计入权益 的累积公 允价值	本年计提的 减值准备	年末数
流动负债:					
应付账款	1,411,714,970	-	-	-	1,384,711,424
应付利息	50,648,529	-	-	-	41,141,734
其他应付款	201,456,288	-	-	-	233,397,781
一年内到期的 非流动负债	1,626,325,299	-	-	-	1,659,906,268
非流动负债:					
长期借款	24,983,767,544	-	-	-	23,992,138,592
应付债券	-	-	-	-	<u>6,217,912,992</u>
金融负债合计	<u>28,273,912,630</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>33,529,208,791</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

十一、其他重要事项(续)

3. 外币金融资产和外币金融负债(续)

外币金融资产(以人民币列示)

2011年	年初数	本年公允价值变动损益	计入权益的累积公允价值	本年计提的减值准备	年末数
流动资产:					
货币资金	2,741,613,315	-	-	-	3,417,626,334
应收账款	1,463,197,131	-	-	(18,260,468)	1,676,773,280
应收利息	-	-	-	-	426,645
应收股利	23,841,720	-	-	-	-
其他应收款	352,029,374	-	-	-	335,946,507
一年内到期的非流动资产	37,904,858	-	-	-	-
非流动资产:	-	-	-	-	-
金融资产合计	4,618,586,398	-	-	(18,260,468)	5,430,772,766

外币金融负债(人民币)

2011年	年初数	本年公允价值变动损益	计入权益的累积公允价值	本年计提的减值	年末数
流动负债:					
应付账款	1,298,918,716	-	-	-	1,411,714,970
应付利息	49,261,197	-	-	-	50,648,529
其他应付款	365,104,218	-	-	-	201,456,288
一年内到期的非流动负债	890,449,784	-	-	-	1,626,325,299
非流动负债:					
长期借款	25,597,354,403	-	-	-	24,983,767,544
应付债券	-	-	-	-	-
金融负债合计	28,201,088,318	-	-	-	28,273,912,630

十一、其他重要事项(续)

4. 分部报告

经营分部

出于管理目的，本集团的经营业务根据业务的性质以及所提供劳务划分为业务单元。本集团有如下四个报告分部：

- 钻井服务：提供钻井服务。
- 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。
- 物探和工程勘察服务：提供地震勘探服务和工程勘察服务。
- 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；以及运送甲醇等化工产品。

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，除不包括利息收入、财务费用及汇兑损益之外，该指标与本集团持续经营利润总额是一致的。

分部资产不包括部分货币资金（由集团资金部统一管理的一部分）、应收股利、应收利息和其他应收款，原因在于这些资产均由本集团统一管理。

分部负债不包括部分其他应付款、长期及短期借款和应付债券（由集团资金部统一管理的一部分），原因在于这些负债均由集团资金部统一管理。

本集团部分资金由属于钻井经营分部的COSL Norwegian统一管理，相应的货币资金、长期及短期借款和应付债券因此列入钻井分部。

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。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

十一、其他重要事项(续)

4. 分部报告(续)

经营分部(续)

本集团营业收入、营业成本、营业税金及附加与营业利润按不同业务情况如下:

2012年	钻井	油技	物探和工程勘察	船舶	合计
对外交易收入	11,472,977,124	4,985,483,229	3,148,603,137	3,021,454,386	22,628,517,876
分部间交易收入	1,872,128,721	536,923,482	153,087,878	151,403,625	2,713,543,706
对合营企业的投资收益	25,378,480	203,391,660	40,497,156	(1,634,152)	267,633,144
折旧费和摊销费	1,954,738,756	553,012,305	335,783,343	329,929,536	3,173,463,940
资产减值损失	91,919,788	18,162,890	(528,682)	(507,332)	109,046,664
资本性支出	3,295,616,981	574,708,707	265,003,584	54,775,687	4,190,104,959
营业利润总额	3,695,633,315	681,110,507	825,769,654	547,941,992	5,750,455,468
未分配损益					(427,170,918)
营业利润					<u>5,323,284,550</u>
所得税费用					<u>867,037,592</u>
资产总额					
分部资产	51,813,932,914	4,496,950,478	3,491,318,141	4,563,140,697	64,365,342,230
未分配资产					<u>10,344,201,047</u>
小计					<u>74,709,543,277</u>
负债总额					
分部负债	10,677,917,152	1,798,897,435	504,644,335	1,126,158,022	14,107,616,944
未分配负债					<u>28,397,012,610</u>
小计					<u>42,504,629,554</u>
其他披露					
对合营企业的长期股权投资	-	366,273,205	117,200,248	81,778,532	<u>565,251,985</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

十一、其他重要事项(续)

4. 分部报告(续)

经营分部(续)

2011年	钻井	油技	物探和工程勘察	船舶	合计
对外交易收入	9,708,549,678	4,075,109,331	2,511,195,398	2,611,180,715	18,906,035,122
分部间交易收入	1,958,419,927	940,246,453	376,684,534	399,795,999	3,675,146,913
对合营企业的投资 收益	1,889,248	141,595,611	31,516,100	(728,490)	174,272,469
折旧费和摊销费	1,941,784,397	540,122,388	282,873,800	304,814,256	3,069,594,841
资产减值损失	108,208,883	178,459	109,971	4,710,537	113,207,850
资本性支出	2,605,033,816	452,893,173	946,897,813	292,501,827	4,297,326,629
营业利润总额	3,367,509,058	580,447,525	625,764,374	523,601,881	5,097,322,838
未分配损益					(345,417,005)
营业利润					<u>4,751,905,833</u>
所得税费用					772,094,293
资产总额					
分部资产	46,380,011,600	3,588,948,184	3,800,643,881	4,868,758,606	58,638,362,271
未分配资产					<u>6,363,311,959</u>
小计					<u>65,001,674,230</u>
负债总额					
分部负债	4,623,590,495	1,394,821,511	730,241,960	710,997,842	7,459,651,808
未分配负债					<u>29,082,868,765</u>
小计					<u>36,542,520,573</u>
其他披露					
对合营企业的长 期股权投资	-	316,035,063	99,417,843	83,610,044	<u>499,062,950</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

十一、其他重要事项(续)

4. 分部报告(续)

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、船舶和物探和工程勘察服务，在中国境外业务主要在印尼、澳大利亚、墨西哥、缅甸、挪威、越南、迪拜以及中东的若干国家。

本集团依据收入来源的客户所在地划分地区分部。其中，2012年来源于海外地区的个别客户收入均少于集团收入的10%（2011年：少于10%），没有对其做进一步分析；2012年来源于中国大陆客户的收入约占集团收入的70%（2011年：73%）。

对外交易收入	2012年	2011年
中国大陆	15,749,130,078	13,732,457,846
其他国家或地区	<u>6,879,387,798</u>	<u>5,173,577,276</u>
合计	<u>22,628,517,876</u>	<u>18,906,035,122</u>

大部分非流动资产为具有高度流动性的钻井平台和船舶等。本年度，部分资产从中国大陆移至国外，部分资产从国外移至中国大陆，故此，无法获得分析非流动资产地区分部所需资料。

主要客户信息

来源于主要客户（包括已知受该客户控制下的所有主体）的营业收入详见附注六、5及附注五、34，上述收入分别来源于所有经营分部。

5. 金融工具及其风险

本集团的主要金融工具，除衍生工具外，包括银行借款、应付债券、货币资金等。这些金融工具的主要目的在于为本集团的运营融资。本集团具有多种因经营而直接产生的其他金融资产和负债，如应收账款和应付账款等。

本集团亦开展衍生交易，主要包括利率互换和远期外汇合同，目的在于管理本集团的运营及其融资渠道的利率风险和外汇风险。于本年度内，本集团采取了不进行衍生工具投机交易的政策。

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。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

十一、其他重要事项(续)

5. 金融工具及其风险(续)

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

2012年12月31日	持有至到期投资	贷款和应收款项	可供出售金融资产	合计
流动资产:				
货币资金	-	13,799,832,158	-	13,799,832,158
应收票据	-	619,940,263	-	619,940,263
应收账款	-	4,145,236,199	-	4,145,236,199
应收利息	-	26,623,243	-	26,623,243
其他应收款	-	355,380,906	-	355,380,906
其他流动资产	<u>300,000,000</u>	-	<u>1,702,168,744</u>	<u>2,002,168,744</u>
金融资产合计	<u>300,000,000</u>	<u>18,947,012,769</u>	<u>1,702,168,744</u>	<u>20,949,181,513</u>
2011年12月31日	持有至到期投资	贷款和应收款项	可供出售金融资产	合计
流动资产:				
货币资金	-	6,539,090,013	-	6,539,090,013
应收票据	-	1,219,384,087	-	1,219,384,087
应收账款	-	3,980,041,063	-	3,980,041,063
应收利息	-	5,734,134	-	5,734,134
应收股利	-	-	-	-
其他应收款	-	<u>436,093,946</u>	-	<u>436,093,946</u>
金融资产合计	-	<u>12,180,343,243</u>	-	<u>12,180,343,243</u>

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2012年12月31日
 人民币元

十一、其他重要事项(续)

5. 金融工具及其风险(续)

金融工具分类(续)

金融负债

2012年12月31日	其他金融负债	合计
流动负债:		
应付账款	4,251,054,708	4,251,054,708
应付利息	159,383,198	159,383,198
其他应付款	385,102,350	385,102,350
一年内到期的非流动负债	<u>1,659,906,268</u>	<u>1,659,906,268</u>
	<u>6,455,446,524</u>	<u>6,455,446,524</u>
非流动负债:		
长期借款	23,992,138,592	23,992,138,592
应付债券	<u>7,717,912,992</u>	<u>7,717,912,992</u>
	<u>31,710,051,584</u>	<u>31,710,051,584</u>
金融负债合计	<u>38,165,498,108</u>	<u>38,165,498,108</u>
2011年12月31日	其他金融负债	合计
流动负债:		
应付账款	3,936,418,235	3,936,418,235
应付利息	103,487,615	103,487,615
其他应付款	330,962,611	330,962,611
一年内到期的非流动负债	<u>1,626,325,299</u>	<u>1,626,325,299</u>
	<u>5,997,193,760</u>	<u>5,997,193,760</u>
非流动负债:		
长期借款	24,983,767,544	24,983,767,544
应付债券	<u>1,500,000,000</u>	<u>1,500,000,000</u>
	<u>26,483,767,544</u>	<u>26,483,767,544</u>
金融负债合计	<u>32,480,961,304</u>	<u>32,480,961,304</u>

十一、其他重要事项(续)

5. 金融工具及其风险(续)

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、信誉良好的第三方进行交易。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，本集团对应收账款余额进行持续监控，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包括货币资金、可供出售金融资产及其他应收款，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工具的账面金额。

由于本集团仅与经认可的且信誉良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。本集团的应收款除了与中海油及其他海油总公司所控制的公司的金额外，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，相关的应收款年末余额信息和本集团前五大客户年末余额信息已经在附注六、6和附注五、3中披露。本集团对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

于2012年12月31日和2011年12月31日，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。本集团未逾期未减值的应收款是由众多分散的客户群组成，这些客户不存在近期不履行付款义务的历史。基于过往的经历，本集团的董事判断在没有重大的信用变化的情况下，这部分的应收款可以全额收回，无需计提减值准备。

本集团因应收账款和其他应收款产生的信用风险敞口的量化数据，参见附注五、3和6。

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。于2012年12月31日，本集团5%（2011年：6%）的债务在不足1年内到期。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

十一、其他重要事项(续)

5. 金融工具及其风险(续)

流动风险(续)

下表概括了金融资产和金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析:

2012年

金融资产

	一年以内	一至两年	两年以上	合计
货币资金	13,799,832,158	-	-	13,799,832,158
应收票据	619,940,263	-	-	619,940,263
应收账款	4,145,236,199	-	-	4,145,236,199
应收利息	26,623,243	-	-	26,623,243
其他应收款	355,380,906	-	-	355,380,906
其他流动资产	<u>2,002,168,744</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>2,002,168,744</u>
	<u>20,949,181,513</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>20,949,181,513</u>

金融负债

	一年以内	一至两年	两至五年	五年以上	合计
应付账款	4,251,054,708	-	-	-	4,251,054,708
应付利息	159,383,198	-	-	-	159,383,198
其他应付款	385,102,350	-	-	-	385,102,350
一年内到期的 非流动负债	1,659,906,268	-	-	-	1,659,906,268
长期借款	465,750,729	4,290,368,481	19,372,243,229	1,659,514,646	25,787,877,085
应付债券	<u>271,478,750</u>	<u>271,478,750</u>	<u>814,436,250</u>	<u>9,034,883,301</u>	<u>10,392,277,051</u>
	<u>7,192,676,003</u>	<u>4,561,847,231</u>	<u>20,186,679,479</u>	<u>10,694,397,947</u>	<u>42,635,600,660</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

十一、其他重要事项(续)

5. 金融工具及其风险(续)

流动风险(续)

2011年

金融资产

	一年以内	一至两年	两年以上	合计
货币资金	6,539,090,013	-	-	6,539,090,013
应收票据	1,219,384,087	-	-	1,219,384,087
应收账款	3,980,041,063	-	-	3,980,041,063
应收利息	5,734,134	-	-	5,734,134
其他应收款	436,093,946	-	-	436,093,946
	<u>12,180,343,243</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>12,180,343,243</u>

金融负债

	一年以内	一至两年	两至五年	五年以上	合计
应付账款	3,936,418,235	-	-	-	3,936,418,235
应付利息	103,487,615	-	-	-	103,487,615
其他应付款	330,962,611	-	-	-	330,962,611
一年内到期的非 流动负债	1,626,325,299	-	-	-	1,626,325,299
长期借款	504,785,738	2,017,863,379	15,853,288,496	8,939,378,683	27,315,316,296
应付债券	<u>67,200,000</u>	<u>67,200,000</u>	<u>201,600,000</u>	<u>1,903,200,000</u>	<u>2,239,200,000</u>
	<u>6,569,179,498</u>	<u>2,085,063,379</u>	<u>16,054,888,496</u>	<u>10,842,578,683</u>	<u>35,551,710,056</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

十一、其他重要事项(续)

5. 金融工具及其风险(续)

市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括利率风险和外汇风险。

利率风险

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

本集团通过维持适当的固定利率债务与浮动利率债务组合以管理利息成本。同时，根据对利率市场的发展和预测，本集团签订各种合同（包括利率掉期协议）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 增加/(减少)	净利润 增加/(减少)	除留存收益外，其他股东权益 增加/(减少)*
2012年			
人民币和美元	+50 bps	(108,452,036)	(108,452,036)
	-50 bps	108,452,036	108,452,036
2011年			
人民币和美元	+50 bps	(112,736,457)	(112,736,457)
	-50 bps	112,736,457	112,736,457

十一、其他重要事项(续)

5. 金融工具及其风险(续)

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。

随着本集团海外业务的不断拓展，本集团同时持有美元资产及美元债务，美元资产和美元债务余额对冲了大部分外汇风险对本集团的影响。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2012年12月31日的评估，在其他变量不变的假设下，如果人民币对美元升值5%，本集团2012年度净利润将增加1.22%（2011年度：增加1.00%），本集团2012年度股东权益将减少1.04%（2011年度：减少1.14%）；反之，如果人民币对美元贬值5%，本集团2012年度净利润将减少1.22%（2011年度：减少1.00%），本集团2012年度股东权益将增加1.04%（2011年度：增加1.14%）。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

十一、其他重要事项(续)

5. 金融工具及其风险(续)

公允价值

以下是本集团各类别金融工具的账面价值与公允价值:

	账面价值		公允价值	
	2012年 12月31日	2011年 12月31日	2012年 12月31日	2011年 12月31日
金融资产				
流动资产:				
货币资金	13,799,832,158	6,539,090,013	13,799,832,158	6,539,090,013
应收票据	619,940,263	1,219,384,087	619,940,263	1,219,384,087
应收账款	4,145,236,199	3,980,041,063	4,145,236,199	3,980,041,063
应收利息	26,623,243	5,734,134	26,623,243	5,734,134
其他应收款	355,380,906	436,093,946	355,380,906	436,093,946
其他流动资产	2,002,168,744	-	2,007,202,858	-
金融负债				
流动负债:				
应付账款	4,251,054,708	3,936,418,235	4,251,054,708	3,936,418,235
应付利息	159,383,198	103,487,615	159,383,198	103,487,615
其他应付款	385,102,350	330,962,611	385,102,350	330,962,611
一年内到期的非 流动负债	1,659,906,268	1,626,325,299	1,659,906,268	1,626,325,299
非流动负债:				
长期借款	23,992,138,592	24,983,767,544	23,992,138,592	24,983,767,544
应付债券	7,717,912,992	1,500,000,000	7,648,715,640	1,415,158,500

公允价值,是指在公平交易中,熟悉情况的交易双方自愿进行资产交换或者债务清偿的金额。以下方法和假设用于估计公允价值。

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、应付账款、应付利息、其他应付款、一年内到期的非流动负债等,因剩余期限不长,公允价值与账面价值相若。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

十一、其他重要事项(续)

5. 金融工具及其风险(续)

公允价值(续)

长期借款的利率为浮动利率，因此其公允价值约等于2012年12月31日的债务账面价值。

应付债券以市场报价确定公允价值。

本集团采用的公允价值在计量时分为以下层次(仅适用于采用公允价值进行后续计量的金融资产和金融负债)：

第一层次是企业可在计量日能获得相同资产或负债在活跃市场上报价的，以该报价为依据确定公允价值；

第二层次是企业可在计量日能获得类似资产或负债在活跃市场上的报价，或相同或类似资产或负债在非活跃市场上的报价的，以该报价为依据做必要调整确定公允价值；

第三层次是企业无法获得相同或类似资产可比市场交易价格的，以其他反映市场参与者对资产或负债定价时所使用的参数为依据确定公允价值。

2012年12月31日	第一层次	第二层次	第三层次	合计
可供出售金融资产	<u>1,202,168,744</u>	<u>-</u>	<u>500,000,000</u>	<u>1,702,168,744</u>

第三层次公允价值的变动如下：

2012年12月31日	年初数	购买	确认为当期损益	年末数
可供出售金融资产-未上市	<u>-</u>	<u>500,000,000</u>	<u>-</u>	<u>500,000,000</u>

于截至2012年12月31日及2011年12月31日止报告期末，本集团并无其他以公允价值计量的金融工具。

于2012年12月31日及2011年12月31日，第一层次及第二层次之间并无转换公允价值计量，亦无转入或转出第三层次。

6. 比较数据

若干比较数字已经过重述，以符合本年度之列报要求。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

十二、公司财务报表主要项目注释

1. 应收账款

应收账款的账龄分析如下:

	2012年12月31日	2011年12月31日
1年以内	3,639,450,298	3,328,720,502
1年至2年	5,094,351	30,995,394
2年至3年	1,898,775	1,747,156
3年以上	<u>1,062,291</u>	<u>1,206,217</u>
	3,647,505,715	3,362,669,269
减: 坏账准备	<u>65,348,532</u>	<u>152,715,951</u>
	<u>3,582,157,183</u>	<u>3,209,953,318</u>

应收账款种类及计提坏账准备分析如下:

	2012年				2011年			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)
单项金额重大并单项 计提坏账准备	<u>3,181,866,350</u>	<u>87%</u>	<u>61,618,671</u>	2%	<u>2,923,414,287</u>	<u>87%</u>	<u>143,966,299</u>	5%
按组合计提坏账准备								
1年以内	457,583,948	13%	-	0%	414,158,792	12%	-	-
1年至2年	5,094,351	0%	1,528,305	30%	22,669,947	1%	6,872,476	30%
2年至3年	1,898,775	0%	1,139,265	60%	1,372,668	-	823,601	60%
3年以上	<u>1,062,291</u>	<u>0%</u>	<u>1,062,291</u>	<u>100%</u>	<u>1,053,575</u>	<u>-</u>	<u>1,053,575</u>	<u>100%</u>
	<u>465,639,365</u>	<u>13%</u>	<u>3,729,861</u>		<u>439,254,982</u>	<u>13%</u>	<u>8,749,652</u>	
合计	<u>3,647,505,715</u>	<u>100%</u>	<u>65,348,532</u>	2%	<u>3,362,669,269</u>	<u>100%</u>	<u>152,715,951</u>	5%

应收账款坏账准备的变动如下:

	2012年	2011年
年初余额	152,715,951	132,034,275
本年计提	39,772,103	30,969,416
本年转回	(7,105,862)	(10,287,740)
本期核销	(120,033,660)	-
年末余额	<u>65,348,532</u>	<u>152,715,951</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

十二、公司财务报表主要项目注释(续)

1. 应收账款(续)

	2012年12月31日	2011年12月31日
前五名欠款金额合计	<u>2,684,434,685</u>	<u>2,668,467,677</u>
占应收账款总额比例	74%	79%
欠款年限	一年以内	一年以内

于2012年12月31日,本账户无应收海油总公司(2011年12月31日:人民币11,597,862元)及其他持本公司5%或以上表决权股份的股东款项(2011年12月31日:无)。

2. 其他应收款

其他应收账款的账龄分析如下:

	2012年12月31日	2011年12月31日
1年以内	462,477,386	528,389,590
1年至2年	5,567,772	711,198
2年至3年	277,107	795,445
3年以上	<u>4,578,069</u>	<u>4,285,869</u>
	472,900,334	534,182,102
减:坏账准备	<u>6,414,665</u>	<u>4,976,495</u>
	<u>466,485,669</u>	<u>529,205,607</u>

其他应收款坏账准备的变动如下:

	2012年	2011年
年初余额	4,976,495	7,077,877
本年计提	1,621,041	469,065
本年转回	(182,871)	(2,570,447)
年末余额	<u>6,414,665</u>	<u>4,976,495</u>

其他应收账款种类及计提坏账准备分析如下:

	2012年				2011年			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	计提比 例 (%)
单项金额重大 并单项计提坏账准备	<u>251,974,834</u>	<u>53%</u>	-	-	<u>406,717,317</u>	<u>76%</u>	-	-
按组合计提坏账准备								
1年以内	210,502,552	45%	-	0%	121,672,273	23%	-	-
1年至2年	5,567,772	1%	1,670,332	30%	711,198	-	213,359	30%
2年至3年	277,107	0%	166,264	60%	795,445	-	477,267	60%
3年以上	<u>4,578,069</u>	<u>1%</u>	<u>4,578,069</u>	<u>100%</u>	<u>4,285,869</u>	<u>1%</u>	<u>4,285,869</u>	<u>100%</u>
	<u>220,925,500</u>	<u>47%</u>	<u>6,414,665</u>		<u>127,464,785</u>	<u>24%</u>	<u>4,976,495</u>	
合计	<u>472,900,334</u>	<u>100%</u>	<u>6,414,665</u>	<u>1%</u>	<u>534,182,102</u>	<u>100%</u>	<u>4,976,495</u>	<u>1%</u>

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2012年12月31日
 人民币元

十二、公司财务报表主要项目注释(续)

2. 其他应收款(续)

于2012年12月31日, 本账户余额中无应收海油总公司(2011年12月31日: 无)及其他持有本公司5%或以上表决权股份的股东欠款(2011年12月31日: 无)。

	2012年12月31日	2011年12月31日
前五名欠款金额合计	<u>260,011,400</u>	<u>394,037,955</u>
占应收账款总额比例	55%	74%
欠款年限	一年以内	1年以内

3. 长期股权投资

	2012年12月31日	2011年12月31日
成本法	7,303,799,448	7,303,799,448
权益法	<u>483,473,453</u>	<u>414,514,589</u>
	<u>7,787,272,901</u>	<u>7,718,314,037</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

十二、公司财务报表主要项目注释(续)

3. 长期股权投资(续)

2012年	初始投资成本	年初数	本年增减	年末数	持股比例(%)		表决权比例(%)	减值准备	本年 现金红利
					直接	间接			
权益法:									
合营企业									
中法渤海	56,336,656	61,856,415	18,773,808	80,630,223	50%	-	50%	-	72,000,000
麦克巴	25,170,585	130,665,075	19,630,430	150,295,505	60%	-	50%	-	22,853,520
奥帝斯	27,520,607	25,513,558	668,644	26,182,202	50%	-	50%	-	-
阿特拉斯	10,167,012	27,738,063	7,388,246	35,126,309	50%	-	50%	-	-
中海辉固	10,134,627	99,417,842	17,782,406	117,200,248	50%	-	50%	-	22,714,750
中海艾普	<u>19,352,250</u>	<u>69,323,636</u>	<u>4,715,330</u>	<u>74,038,966</u>	50%	-	50%	-	<u>58,300,000</u>
权益法小计	<u>148,681,737</u>	<u>414,514,589</u>	<u>68,958,864</u>	<u>483,473,453</u>				-	<u>175,868,270</u>
成本法:									
子公司									
油服化学	4,639,327	21,709,948	-	21,709,948	100%	-	100%	-	10,000,000
COSL America Inc.	2,712,100	2,712,100	-	2,712,100	100%	-	100%	-	-
China Oilfield Services(BVI)Limited	8	-	-	-	100%	-	100%	-	-
COSL Hong Kong International Limited	6,827,665,500	7,279,052,400	-	7,279,052,400	100%	-	100%	-	-
海洋石油服务有限公司(Haiyang Petro Services Ltd.)	<u>325,000</u>	<u>325,000</u>	<u>-</u>	<u>325,000</u>	100%	-	100%	-	<u>-</u>
成本法小计	<u>6,835,341,935</u>	<u>7,303,799,448</u>	<u>-</u>	<u>7,303,799,448</u>				-	<u>10,000,000</u>
合计	<u>6,984,023,672</u>	<u>7,718,314,037</u>	<u>68,958,864</u>	<u>7,787,272,901</u>				-	<u>185,868,270</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2012年12月31日
人民币元

十二、公司财务报表主要项目注释(续)

3. 长期股权投资(续)

2011年	初始投资成本	年初数	本年增减	年末数	持股比例(%)		表决权比例(%)	减值准备	本年 现金红利
					直接	间接			
权益法:									
合营企业									
中法渤海	56,336,656	72,124,005	(10,267,590)	61,856,415	50%	-	50%	-	74,149,250
麦克巴	25,170,585	125,960,856	4,704,219	130,665,075	60%	-	50%	-	30,471,360
奥帝斯	27,520,607	29,402,959	(3,889,401)	25,513,558	50%	-	50%	-	5,000,000
阿特拉斯	10,167,012	23,312,479	4,425,584	27,738,063	50%	-	50%	-	-
中海辉固	10,134,627	81,014,542	18,403,300	99,417,842	50%	-	50%	-	13,112,800
中海艾普	<u>19,352,250</u>	<u>63,221,446</u>	<u>6,102,190</u>	<u>69,323,636</u>	50%	-	50%	-	<u>30,900,000</u>
权益法小计	<u>148,681,737</u>	<u>395,036,287</u>	<u>19,478,302</u>	<u>414,514,589</u>				-	<u>153,633,410</u>
成本法:									
子公司									
油服化学	4,639,327	21,709,948	-	21,709,948	100%	-	100%	-	-
COSL America Inc.	2,712,100	2,712,100	-	2,712,100	100%	-	100%	-	-
China Oilfield Services(BVI)Limited	8	-	-	-	100%	-	100%	-	-
COSL Hong Kong International Limited	6,827,665,500	6,827,665,500	451,386,900	7,279,052,400	100%	-	100%	-	-
海洋石油服务有限公司(Haiyang Petro Services Ltd.)	325,000	325,000	-	325,000	100%	-	100%	-	-
ADTH	<u>99,884</u>	<u>99,884</u>	<u>(99,884)</u>	<u>-</u>	-	-	-	-	<u>-</u>
成本法小计	<u>6,835,441,819</u>	<u>6,852,512,432</u>	<u>451,287,016</u>	<u>7,303,799,448</u>				-	<u>-</u>
合计	<u>6,984,123,556</u>	<u>7,247,548,719</u>	<u>470,765,318</u>	<u>7,718,314,037</u>				-	<u>153,633,410</u>

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2012年12月31日
 人民币元

十二、公司财务报表主要项目注释(续)

4. 营业收入

	2012年	2011年
物探和工程勘察服务	3,301,691,015	2,629,427,804
钻井服务	6,650,903,981	5,865,222,643
油田技术服务	4,669,399,297	3,951,320,390
船舶服务	<u>3,022,454,658</u>	<u>2,641,064,075</u>
合计	<u>17,644,448,951</u>	<u>15,087,034,912</u>

5. 营业成本

	2012年	2011年
物探和工程勘察服务	2,207,555,387	1,768,845,523
钻井服务	2,966,503,645	2,659,102,570
油田技术服务	3,892,676,723	3,162,694,147
船舶服务	<u>2,257,279,665</u>	<u>1,887,073,040</u>
合计	<u>11,324,015,420</u>	<u>9,477,715,280</u>

6. 投资收益

	2012年	2011年
按权益法核算的长期股权投资收益	244,827,134	173,111,712
其他投资收益/(损失)	<u>12,168,744</u>	(<u>92,731</u>)
合计	<u>256,995,878</u>	<u>173,018,981</u>

于资产负债表日, 本公司的投资收益的汇回均无重大限制。

中海油田服务股份有限公司
 财务报表补充资料
 2012年12月31日
 人民币元

1. 非经常性损益明细表

	2012年度	2011年度
非流动资产处置损益	(49,365,669)	(34,024,041)
计入当期损益的政府补助	133,774,543	81,609,485
因不可抗力计提的资产减值准备	(115,106,032)	(89,523,255)
其他	<u>(163,508,573)</u>	<u>12,137,869</u>
非经常性损益合计	<u>(194,205,731)</u>	<u>(29,799,942)</u>
所得税影响数	<u>(9,286,493)</u>	<u>(1,838,480)</u>
非经常性损益影响净额	<u>(203,492,224)</u>	<u>(31,638,422)</u>

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。

其他中包含 2012 年营业外收入与营业外支出中的非经营性损益请参见附注五、41 与附注五、42；对挪威税务事项的拨备请参见附注五、43 注 2。

2. 按中国与香港财务报告准则编报差异调整表

根据前文的财务报表编制基础，本公司董事认为在编制财务报表时，本集团按中国财政部于 2006 年 2 月颁布的企业会计准则编制的截至 2012 年 12 月 31 日期间财务报告(“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，因此无需做出调节。

本公司境外审计师为安永会计师事务所。

中海油田服务股份有限公司
财务报表补充资料（续）
2012年12月31日
人民币元

3. 净资产收益率和每股收益

<u>2012年</u>	<u>净资产收益率</u>		<u>每股收益</u>	
	加权平均		基本	稀释
归属于公司普通股股东的净利润	15.03%	1.01	1.01	
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	15.70%	1.06	1.06	
<u>2011年</u>	<u>净资产收益率</u>		<u>每股收益</u>	
	加权平均		基本	稀释
归属于公司普通股股东的净利润	14.85%	0.90	0.90	
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	14.96%	0.91	0.91	

中海油田服务股份有限公司
财务报表补充资料（续）
2012年12月31日
人民币元

4. 合并财务报表项目数据的变动分析

根据《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》（2010年修订）的相关规定，对金额异常或比较期间变动异常的报表项目（如两个期间的数据变动幅度达30%以上，或占公司报表日资产总额5%或报告期利润总额10%以上的）进行分析如下：

报表项目	年末余额（或本年 金额）	年初余额（或上年 金额）	变动		备注
			金额	比例	
资产负债表项目					
流动资产					
货币资金	13,799,832,158	6,539,090,013	7,260,742,145	111%	(1)
应收票据	619,940,263	1,219,384,087	(599,443,824)	(49%)	(2)
预付账款	92,006,495	472,012,491	(380,005,996)	(81%)	(3)
应收利息	26,623,243	5,734,134	20,889,109	364%	(4)
其他应收款	593,394,990	436,093,946	157,301,044	36%	(5)
其他流动资产	2,002,168,744	-	2,002,168,744	100%	(6)
非流动资产					
在建工程	7,433,010,227	10,892,252,784	(3,459,242,557)	(32%)	(7)
长期待摊费用	723,141,587	411,743,403	311,398,184	76%	(8)
其他非流动资产	14,864,170	174,447	14,689,723	8421%	(9)
流动负债					
预收款项	7,133,031	16,282,476	(9,149,445)	(56%)	(10)
应交税费	519,039,202	237,116,887	281,922,315	119%	(11)
应付利息	159,383,198	103,487,615	55,895,583	54%	(12)
其他流动负债	88,006,025	197,754,471	(109,748,447)	(55%)	(13)
非流动负债					
应付债券	7,717,912,992	1,500,000,000	6,217,912,992	415%	(14)
股东权益					
少数股东权益	11,003,976	588,899	10,415,077	1769%	(15)
利润表项目					
销售费用	13,017,138	7,996,371	5,020,767	63%	(16)
投资收益	269,801,888	174,179,738	95,622,150	55%	(17)
营业外收入	174,042,615	112,710,378	61,332,237	54%	(18)

中海油田服务股份有限公司
财务报表补充资料（续）
2012年12月31日
人民币元

4. 合并财务报表项目数据的变动分析（续）

- (1) 货币资金：货币资金增加主要原因是本年发行 10 亿美金债券收到货币资金。
- (2) 应收票据：应收票据减少主要原因是年初金额为人民币 619.9 百万元的应收票据已于本年内全部收到现金。本年余额为本年收到的应收票据。
- (3) 预付账款：预付账款减少主要原因是 2011 年集团预付的深水半潜式钻井船 COSL Prospector 的阶段性工程款随着工程建设进度已转入在建工程人民币 397.5 百万元，本年并无新增预付工程款项。
- (4) 应收利息：应收利息增加主要原因是银行存款增加。
- (5) 其他应收款：其他应收款增加主要是押金及质保金增加及代扣税金增加等原因导致。
- (6) 其他流动资产：其他流动资产增加主要由于本年进行货币基金产品及银行理财产品投资。
- (7) 在建工程：在建工程减少主要因为 COSL Innovator 于 2012 年 11 月完工转入固定资产。
- (8) 长期待摊费用：长期待摊费用增加主要因为配合业务发展需要购买了高价周转材料，同时增加两座半潜式钻井平台的动员费用将在钻井合同期间摊销。
- (9) 其他非流动资产：其他非流动资产增加主要因为子公司 CDE 为雇员设立的养老金固定收益计划资产增加人民币 14.7 百万元。
- (10) 预收款项：预收账款减少主要原因是 2011 年集团预收款项，随项目开展由预收账款转入营业收入。
- (11) 应交税费：应交税费增加主要因为根据与挪威税务主管机关最新的协商情况以及本集团作出的估计，本集团计提约 170 百万挪威克朗（约 1.9 亿人民币）的企业所得税；同时应交个人所得税增加人民币 72.8 百万元。
- (12) 应付利息：应付利息增加主要原因是本年发行 10 亿美元债券，因此导致应付利息增加。
- (13) 其他流动负债：其他流动负债减少主要原因是个别合营公司清算完毕使得集团冲销了无需支付的超额亏损。
- (14) 应付债券：应付债券增加主要由于集团全资附属子公司 COSL Finance(BVI)Limited 于 2012 年发行 10 亿美元长期债券。
- (15) 少数股东权益：少数股东权益增加主要原因是子公司 PT. SAMUDAR TIMUR SANTOSA 盈利增多。
- (16) 销售费用：销售费用增加主要因为随着海外业务扩展使得集团油服化学子公司销售费用增加。

中海油田服务股份有限公司
财务报表补充资料（续）
2012年12月31日
人民币元

4. 合并财务报表项目数据的变动分析（续）

(17) 投资收益：投资收益增加主要原因是合营公司中海艾普、中法渤海以及中海辉固等合营公司确认的投资收益较 2011 年增加人民币 73.2 百万元，另外处置合营公司产生的投资收益约人民币 24.4 百万元。

(18) 营业外收入：本年集团的营业外收入增加主要是由于 2012 年集团收到消费税返还款项约人民币 63.8 百万元。

第十四节 备查文件目录

- 一、载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表。
- 二、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的中国企业会计准则审计报告原件。
- 三、载有注册会计师签名的香港准则审计报告原件。
- 四、报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

董事长：刘健

中海油田服务股份有限公司

2013 年 3 月 22 日