

中海油田服务股份有限公司

601808

2009 年年度报告

本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。公司全体董事均出席了本次审议年度报告的董事会会议。本公司按中国会计准则和香港财务报告准则编制的二零零九年度财务报告已经安永华明会计师事务所和安永会计师事务所进行审计并出具标准无保留意见的审计报告。首席执行官刘健，执行副总裁兼首席财务官钟华及财务部总经理刘振宇声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

目录

一、	公司简介	1
二、	主要财务数据和指标	2
三、	股本变动及股东情况	4
四、	董事长致词	9
五、	首席执行官报告	13
六、	管理层讨论与分析	16
七、	公司治理	32
八、	股东大会情况简介	45
九、	社会责任报告	48
十、	董事、监事、高级管理人员和员工	55
十一、	董事会报告	64
十二、	监事会报告	77
十三、	重要事项	80
十四、	中国审计报告及按照中国会计准则编制的财务报表	91
十五、	公司资料	210
十六、	备查文件	214
十七、	词汇	215

一、 公司简介

中海油田服务股份有限公司（以下简称“公司”，“本公司”，“中海油服”，或“COSL”）是中国近海市场最具规模的综合型油田服务供应商。服务贯穿海上石油及天然气勘探，开发及生产的各个阶段。业务分为四大类：物探服务、钻井服务、油田技术服务及船舶服务。COSL于2002年11月20日公开发行H股，并在香港联合交易所主板上市，股票编号：2883。2004年3月26日起，COSL之股票以一级美国存托凭证的方式在美国柜台市场进行交易，股票编号为CHOLY。COSL于2007年9月28日在上海证券交易所上市，A股股票简称：中海油服，股票编号：601808。

COSL拥有中国最强大的海上石油服务装备群。截至2009年12月31日，公司共营运和管理27艘钻井船（其中23艘自升式钻井船「其中租用1艘」和4艘半潜式钻井船「其中管理1艘」）、2艘生活平台、4套模块钻机和6台陆地钻机。另外，COSL还拥有和操作中国最大、功能最齐备的近海工作船队，包括80艘各类工作船和3艘油轮；5艘化学品船；8艘物探船；4艘勘察船及包括FCT(增强型储层特性测试仪)、FET(地层评价测试仪)、LWD（随钻测井仪）、ERSC(钻井式井壁取芯仪)等众多先进的测井、泥浆、定向井、固井和修井等油田技术服务设备。

作为中国海上最大的油田服务上市公司，本公司既可以为用户提供单一业务的作业服务，也可以为客户提供一体化整装、总承包作业服务。COSL的服务区域包括中国海域，并延伸至世界其他地区，例如：南美、北美、中东、非洲、欧洲、东南亚和澳大利亚。COSL的员工始终坚持最高的健康、安全、环保标准，并专注于为客户提供一流的优质服务。2009年，COSL的SMS(安全管理体系)符合ISMC(国际安全管理规则)，通过了中华人民共和国海事局的审核并获得DOC（符合证明）证书年度签注。同时，COSL符合ISO9001、ISO14001、OHSAS18001标准的QHSE(质量、健康、安全和环保)管理体系通过DNV（挪威船级社）认证年度监督审核,继续保持认证证书。

在“我们必须做得更好”企业理念下，COSL竭诚为中外客户提供安全、优质、高效、环保的服务，实现“与股东、客户、员工、伙伴共赢”，向国际一流油田服务公司迈进。

二、 主要财务数据和指标

(按中国企业会计准则编制的财务数据)

1、本报告期主要财务数据 (合并报表)

单位: 百万元 币种: 人民币

项目	金额
营业利润	4,166.4
利润总额	3,759.6
归属于上市公司股东的净利润	3,135.3
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	3,389.2
经营活动产生的现金流量净额	5,604.9

2、报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标 (合并报表)

单位: 百万元 币种: 人民币

主要会计数据	2009 年	2008 年	本年比上年增减(%)	2007 年
营业收入	18,345.4	12,430.3	47.6	9,241.9
利润总额	3,759.6	3,307.3	13.7	2,866.6
归属于上市公司股东的净利润	3,135.3	3,102.2	1.1	2,237.6
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	3,389.2	3,334.1	1.7	2,232.4
基本每股收益 (人民币元)	0.70	0.69	1.4	0.54
稀释每股收益 (人民币元)	0.70	0.69	1.4	0.54
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (人民币元)	0.75	0.74	1.4	0.54
全面摊薄净资产收益率 (%)	14.06	15.67	-1.61 个百分点	12.99
加权平均净资产收益率 (%)	14.89	16.76	-1.87 个百分点	19.86
扣除非经常性损益后全面摊薄净资产收益率 (%)	15.19	16.84	-1.65 个百分点	12.96
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	16.10	18.02	-1.92 个百分点	19.81
经营活动产生的现金流量净额	5,604.9	4,036.7	38.8	2,964.3
每股经营活动产生的现金流量净额 (人民币元)	1.25	0.90	38.9	0.72
	2009 年末	2008 年末	本年末比上年末增减(%)	2007 年末
总资产	60,933.30	56,272.9	8.3	23,089.1
所有者权益 (或股东权益)	22,305.60	19,797.8	12.7	17,225.0
归属于上市公司股东的每股净资产 (人民币元)	4.96	4.40	12.7	4.17

3、非经常性损益项目（合并报表）

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2009年 收入/（支出）
非流动资产处置损益	(19,017,422)
计入当期损益的政府补助	6,489,526
交易性金融负债产生的公允价值变动损益	-
掉期及远期汇率合同损失	49,298,437
对非金融企业收取的资金占用费	1,355,275
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	48,723,772
其他营业外收支净额	(394,242,858)
非经常性损益合计	(307,393,270)
所得税影响数	53,503,756
非经常性损益影响净额	(253,889,514)

4、境内外会计准则差异的说明（合并报表）

本公司认为在编制财务报表时，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编制的2009年度及2008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的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、 股本变动及股东情况

(一) 股本变动情况

1、 股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

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，本公司的总股本增至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%。

2、 限售股份变动情况表

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加/（减少）限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
全国社会保障基金理事会转持一户	—	—	50,000,000	50,000,000	国有股转持社保基金	2013年9月28日
中国海洋石油总公司	2,460,468,000	—	(50,000,000)	2,410,468,000	公司首次发行A股时控股股东承诺	2010年9月28日
合计	2,460,468,000	—	—	2,460,468,000	/	/

3、 证券发行与上市情况

前三年历次证券发行情况

单位:股 币种:人民币

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格	发行数量	上市日期	获准上市交易总额	交易终止日期
A股	2007年9月20日	13.48元	500,000,000股	2007年9月28日	500,000,000	—
企业债券	2007年5月14日	100元	1,500,000,000元	—	—	2022年5月11日

◇ 经中国证券监督管理委员会证监发行字【2007】284号文核准，本公司获准发行不超过820,000,000股A股,本公司根据需要实际发行500,000,000股A股。该等股票经上海证券交易所上证上字【2007】181号文核准，于2007年9月28日在上海交易所挂牌上市。

◇ 2007年5月14日，COSL发行企业债券，发行总额为1,500,000,000元人民币，票面年利率是4.48%，债券期限为15年，自2007年5月14日起至2022年5月13日止；本次企业债券由中国建设银行股份有限公司授权建设银行北京分行提供无条件不可撤销的连带责任担保，通过承销团成员设置的发行网点向中华人民共和国境内机构投资者公开发售。

4、 公司股份总数及结构的变动情况

本报告期内公司股份总数及结构无变动。

5、 现存的内部职工股情况

本报告期末公司无内部职工股。

(二) 股东情况

1、 股东数量和持股情况

截至 2009 年 12 月 31 日， 股东数量和持股数量如下：

单位:股

报告期末股东总数		A 股： 172,735	H 股： 260			
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	(50,000,000)	2,410,468,000	—
香港(中央结算)代理人有限公司	其他	34.07	1,531,373,899	(410,000)	—	—
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	50,000,000	—
长城品牌优选股票型证券投资基金	其他	0.39	17,478,844	—	—	—
易方达价值成长混合型证券投资基金	其他	0.18	8,005,861	—	—	—
富兰克林国海潜力组合股票型证券投资基金	其他	0.15	6,821,228	—	—	—
吴香芬	其他	0.14	6,344,533	—	—	—
华夏沪深 300 指数证券投资基金	其他	0.10	4,367,710	—	—	—
景顺长城精选蓝筹股票型证券投资基金	其他	0.09	4,062,799	—	—	—
嘉实沪深 300 指数证券投资基金	其他	0.09	3,853,076	—	—	—

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
香港(中央结算)代理人有限公司	1,531,373,899	境外上市外资股
长城品牌优选股票型证券投资基金	17,478,844	人民币普通股
易方达价值成长混合型证券投资基金	8,005,861	人民币普通股
富兰克林国海潜力组合股票型证券投资基金	6,821,228	人民币普通股
吴香芬	6,344,533	人民币普通股
华夏沪深 300 指数证券投资基金	4,367,710	人民币普通股
景顺长城精选蓝筹股票型证券投资基金	4,062,799	人民币普通股
嘉实沪深 300 指数证券投资基金	3,853,076	人民币普通股
王华	3,467,642	人民币普通股
同智证券投资基金	3,278,778	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	中国海洋石油总公司	2,410,468,000	2010年9月28日	—	36个月
2	全国社会保障基金理事會转持一户	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
3	傅成玉	20,000	不适用	不适用	董事任期内

H 股股东按<<证券及期货条例>>披露的资料

股东名称	持有股份身份	权益的股份数量(股)	占 COSL 权益(H)的大致百分比(%)
JPMorgan Chase & Co.	通过一家受控公司	215,427,976 (L) 527,000(S) 90,101,906(P)	14.04(L) 0.03(S) 5.87(P)
Commonwealth Bank of Australia	通过一家受控公司	89,886,000(L)	5.86(L)
Morgan Stanley	通过一家受控公司	78,043,833(L) 1,284,931(S)	5.08(L) 0.08(S)
Mirae Asset Global Investments (Hong Kong) Limited	直接实益拥有	77,265,573(L)	5.03(L)

附注

- (a) “L”代表好仓
- (b) “S”代表淡仓
- (c) “P”代表可供借出的股份

2、 控股股东及实际控制人简介

(1) 控股股东和实际控制人情况

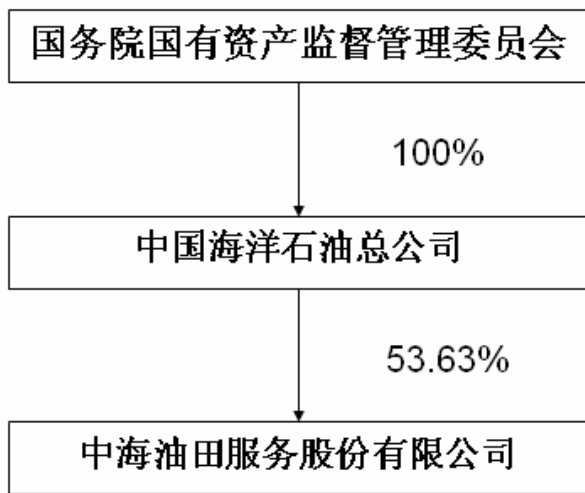
- ◇ 公司名称：中国海洋石油总公司（以下简称“中国海油”或“海油总公司”）
- ◇ 法定代表人：傅成玉
- ◇ 成立日期：1982年2月15日
- ◇ 注册资本：人民币 9,493,161.40 万元
- ◇ 主要经营业务或管理活动：根据国务院颁布的《中华人民共和国对外合作开采海洋石油资源条例》依法享有在中国海域对外合作开采海洋石油、天然气资源业务的专营权。主要业务是

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。

(2) 控股股东及实际控制人变更情况

本报告期内公司控股股东及实际控制人没有发生变更。

(3) 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



3.其他持股在百分之十以上的法人股东

截至本报告期末公司无其他持股在百分之十以上的法人股东。

四、 董事长致词

尊敬的各位股东：

过去的 2009 年，虽然只是历史长河的短暂一瞬，却注定是极不平凡的一年，全球金融危机给油田服务市场带来巨大的冲击，公司经历了前所未有的挑战。这一年，公司求真务实，锐意进取，努力开拓国内外市场，确保大型装备的高使用率；注重 QHSE 管理体系的落实，质量健康安全环保工作不断改善；加强成本管理，降本增效，经济效益稳步提高；稳步推进 CDE（COSL Drilling Europe AS）的整合工作，取得阶段性成果；各项工作开创公司发展新局面。

经营业绩

2009 年，公司展现出在金融危机的背景下较强的抗风险能力。国际上油田服务市场需求锐减，但是得益于中国国内海上勘探开发未减的契机，公司实现了稳步的发展。在积极开拓国际市场的同时，努力挖掘国内市场并继续巩固公司在中国近海油田服务市场的主导地位，确保了大型装备的高效运营。按中国会计准则，截止 2009 年末，本公司总资产约为人民币 60,933 百万元，较年初增长 8.3%；收入为人民币 18,345 百万元，比去年同期增长 47.6%；利润总额为人民币 3,760 百万元，比去年同期增长 13.7%；净利润为人民币 3,135 百万元，比去年同期增长 1.1%，基本每股收益为人民币 0.70 元，比去年同期增长 1.4%。

CDE 整合高效、富有成果

公司在探索中稳步推进，经过一年多的整合，整合工作初见成效：实现了对 CDE 控制权的顺利接替，保证运营团队基本稳定；优化了 CDE 的管理制度和体系，完成与总部体系的对接；完成 CDE 债务重组工作，化解了经营风险，降低了债务成本，保障了所有并购资产的高效运营。在 CDE 钻井船的贡献下，钻井板块实现了同比 67.8% 的增长，并协同带动了船舶和油田技术板块。通过对 CDE 的并购和整合，公司积累了经验、锻炼了队伍，为将来快速发展奠定了基础。

董事会和高级管理层

2009 年袁光宇先生因为工作变动、阎焱先生因为届满辞去本公司董事职务，我和李勇先生本届任期届满。2009 年 6 月 3 日本公司召开了 2008 年度股东大会，选举刘健先生、徐耀华先生为新的董事会成员，我和李勇先生通过选举获得连任。2009 年 6 月 4 日，本公司通过传真表决形式

选举我为公司董事长，刘健先生为副董事长。董事会对袁光宇先生、阎焱先生在任期内对本公司所做的贡献表示诚挚的感谢。

2009年，高级管理层团队在首席执行官刘健的带领下，坚决贯彻董事会的各项决策，积极开拓各项业务，从容应对市场挑战，悉心为股东创造更大价值。我很高兴有这样一个专业、敬业、团结奋进的管理团队，并相信在我们共同努力下，本公司一定会向着既定的发展目标大踏步迈进。

积极履行社会责任

切实履行企业社会责任，实现企业和利益相关方的共存、共赢、共同发展是公司一贯的信念。2009年，公司对安全、环保全面实施SMS/QHSE体系化管理，在保障各项生产作业安全的同时，注重保护环境，完成公司年度QHSE管理目标；公司以人为本，尊重和保护员工的合法权益，创造良好的培训条件和成长环境，采取积极的措施保障员工健康，实现企业与员工的共同成长；公司积极关注公益事业，扶贫帮困，捐资助学。公司获得由中国企业联合会颁发的“2009中国企业社会责任特别大奖”。

业务前景展望

展望2010年，世界经济处在企稳回升的关键时期，中国经济向好趋势不断巩固，但不稳定因素依然很多，全面复苏将是一个缓慢曲折的过程。对油田服务行业来说，经营环境依然十分严峻，但机遇与挑战同在。一方面，国内市场对能源的需求继续加大，中国近海工作量短期内保持增长，为公司提供了市场机会；另一方面，国际油田服务市场竞争激烈的局面短期内很难改变，全球大型装备市场需求虽有所恢复，但仍在低位徘徊。2010年，公司将积极应对复杂和严峻的宏观经济形势所带来的机遇和挑战。

一、继续巩固国内市场，积极开拓国际市场

继续巩固公司的钻井、油田技术、船舶和物探板块等服务在中国近海油田服务市场的主导地位，保持竞争优势。以客户需求为导向，既要满足客户现有需求，又要关注客户潜在需求，积极引导市场，在油田增产和新的采油技术方面提供高质量的技术、作业和服务。另外，简易低成本的钻完井和压裂技术、稠油开发新工艺、三低储量及边际小油田的开发等潜在市场，也将是公司油田技术服务的关注点和发展方向。国际市场要统筹规划，整体布局。根据国际市场状况和需求变化，将客户进行细分类管理，集中装备和技术，将工作重点放在具有竞争优势的市场上，扩大国际市场份额。

二、 加强风险控制

公司目前资本性投资规模大，需要建设的项目多。更需要根据市场需求和公司战略加强投资规模、方向和时机的管理，合理配置资源，建立资本性投资建设项目优先排序机制，使投资匹配规划。同时，也要加强在建项目的资金、预算、进度和质量的管理，进一步提高项目管理水平。另外，进一步优化海外组织机构和经营模式，提高海外分、子公司的风险防范能力。

三、 注重基础能力建设，促进协调发展

抓好制度执行和成本控制

近几年，公司建立了完善的成本和费用管理体系，成本管理能力和费用管理能力得到了很大提升，奠定了良好的精细化管理基础，取得了可喜的效果。公司下一步要继续加强成本和费用管理体系的执行力度，一方面细化成本预算，突出预算的控制作用，将降低成本和绩效考核挂钩，促进精细化管理；另一方面强化对装备建造、采办和外部资源的管理，制定符合公司生产经营特点的控制和优化措施。

加强科技能力建设

中海油服的发展历程充分表明，没有技术就难以发展，没有自主创新的技术更难以维持可持续发展。先进的技术是解决油气田勘探开发生产难题的关键手段，是实现降本增效的根本措施。2010年公司将进一步加大科研投入，提高科研项目研发水平，强化技术驱动。科技研发要更具前瞻性，围绕制约作业的技术难题，优先满足重要客户的需求，重点发展油田技术板块有关的技术，提高技术服务能力。

继续深化 CDE 的整合工作

并购后的整合工作是并购成功的关键。只有把整合做好，才能发挥并购效应，产生协同增效的效果。虽然整合工作已取得了阶段性成果，但未来文化融合的困难和挑战依然很多，需要公司上下进一步通力合作，全力投入，取得并购预期效果。

增强内功，为进军深水作好储备

公司近几年来一直注重深水勘探开发能力的建设，在作业装备、技术和人力资源等方面不断提升能力和积累经验。2010年公司将继续加快 2500 英尺半潜式钻井平台、深水工程勘察船和深水三用工作船项目的建造，同时抓住国内深水作业的机会积累经验，为公司进军深水做好能力建设。

最后，我要衷心感谢董事会各位同仁的睿智贡献，感谢广大股东的鼎力支持，感谢管理层成员和海内外员工的辛勤工作。我相信，2010年，在董事会的领导下，在公司管理层和全体员工的共同努力下，中海油服继续坚持科学发展观，积极应对挑战，各项事业一定能取得更大进步，不断向建设国际一流油田服务公司的目标迈进，以良好的工作成绩，回报股东，奉献社会和造福员工。

傅成玉

董事长

二零一零年三月三十日

五、 首席执行官报告

尊敬的各位股东：

回首过去的一年，金融危机全球蔓延，油田服务市场需求锐减、价格下滑、竞争加剧，公司经历了前所未有的挑战。面对金融危机和市场下行的考验，公司高管层及全体员工团结一致，扎实工作，以四大核心战略为驱动，努力巩固国内市场，大力开拓海外市场；积极推进 CDE (COSL Drilling Europe AS) 的整合；内部挖潜、降本增效，努力提高经济效益，公司各项工作取得预期成绩。

经营业绩再上新台阶

2009 年，公司钻井、油田技术和船舶板块业务在行业低潮期仍保持了快速发展。钻井板块在新增 CDE 八条钻井平台的情况下，克服国际市场需求锐减的不利条件，通过努力开拓市场，保障了钻井船的高使用率，使钻井板块营业收入达到人民币 10,135.3 百万元，较去年同期增长 67.8%。在钻井板块的带动下，油田技术和船舶板块通过积极开拓国内外新市场，合理利用外部资源，也都取得了良好的业绩，油田技术板块实现营业收入人民币 4,523.6 百万元，较去年同期增长 61.7%，船舶板块实现了人民币 2,239.4 百万元的营业收入，较去年增长为 34.5%。由于受国际石油公司勘探开发支出减少的影响，物探板块受冲击明显，2009 年营业收入为人民币 1,447.1 百万元，与去年同期相比减少 24.9%。公司全年实现营业收入人民币 18,345 百万元，同比增长 47.6%；营业利润人民币 4,166 百万元，同比增长 24.8%；净利润人民币 3,135 百万元，同比增长 1.1%。

持续推进安全监管，安全形势进一步改善

2009 年，公司扎实推进 QHSE 管理体系的完善与有效运行，强化体系执行力度，在保障各项生产作业安全的同时，促进公司向资源节约型、环境友好型企业发展。安全方面：持续改进安全管理体系，深入开展隐患排查和治理，有效遏制了重大责任事故的发生，安全管理水平持续提升；环保方面：公司根据 ISO14001 环境管理标准的要求把环境保护纳入 QHSE 体系之中，并取得了第三方认证，同时，各运营单位都按照《国际安全和防污染管理规则》的要求，建立了安全和防污染管理体系，通过培训认真落实各项环境保护措施。2009 年公司未发生污染事故，实现了公司年度 QHSE 管理目标。

CDE 整合取得阶段性成果

2009 年，COSL 稳步推进 CDE 的整合。组织结构方面：关闭了在 Oslo 的办公室，把 Oslo 和 Stavanger 两地的管理团队合二为一；成立了 CDPL（COSL Drilling Pan-Pacific Ltd）接替 PD（Premium Drilling AS），精简了组织机构、减少了管理环节、提高了运营效率，保证了所有并购资产的安全及有效运营，大幅降低管理费与操作费，并在国际市场上提升了 COSL 品牌。财务方面：从制度上重新优化了财务、资金管理体系，完成与总部体系的对接；及时完成 CDE 债务重组工作，在利率降低的基础上，把短期借款转化为长期借款，减轻了短期偿债压力，化解了运营风险。人员整合方面：通过培训、工作交流和团队协作，加深了 CDE 和 CDPL 外籍员工对中海油服企业文化和工作理念的理解，增强了团队意识，促进了文化融合，为公司培养了一批具有国际化视野和经验的管理人员及作业队伍。三条半潜式平台建造方面：通过中海油服高层与建造方的有效沟通，项目组管理力度逐步增强，商务争端和技术风险逐一排除，建造方资源配置也有改善，建造进度逐步向好。公司将继续落实整合工作，全力推进半潜式平台的建造进度，持续开展企业文化整合工作，为 CDE 未来取得更大发展奠定坚实基础。

继续加强成本管控，持续打造精细化管理

成本领先既是公司的重要竞争优势，也是我们一直以来贯彻的一个重要战略。多年来，公司通过良好的管理和科技创新来努力控制成本。2009 年在金融危机的环境下，成本控制尤显重要。在保证服务质量的基础上，公司通过改进管理、提高制度执行力、深入挖潜，厉行节约等措施有效控制成本。公司根据自身的生产经营特点，制定了许多切实可行的成本管理办法及措施来削减成本和行政管理费用，这些措施都取得了良好的效果。公司为进一步挖掘成本潜力，还成立了以总经济师担任组长的成本调研分析小组，协助各事业部进一步分析成本构成，从源头找出降本增效的办法。经过成本调研分析，各单位重新审视业务流程，进一步细化了成本结构，优化了成本项目，为公司的保增长、促发展做出了贡献，也为持续打造精细化管理模式奠定基础。

海外业务稳定增长，国际化程度持续提高

2009 年，面对全球油田服务市场萎缩和服务价格下滑的市场环境，公司全力以赴应对挑战，在巩固国内近海油田服务市场主导地位的同时，大力开拓海外市场，在巩固原有市场的基础上，及时把握市场机会，把修井驳船和固井业务成功引入印尼市场，继续巩固在阿联酋市场的测井业务，海外业务继续保持稳定增长势头。2009 年，公司海外业务已涵盖亚太、美洲、非洲、北欧等区域，全年创收人民币 49.9 亿元，同比增长 63.9%。

持续加强装备建造管理

2009 年是公司大型装备建造并投入营运的高峰年，公司采取积极措施应对金融危机给资本投资带来的不利影响，对资本性投资项目进行优先排序，合理优化资源配置，把握投资规模与方向，优化市场需求与公司战略的匹配；同时加强装备建造的管理，及时发现问题并进行有效处理，杜绝管理漏洞，完善监督机制，进一步细化对项目重大变更及关键节点的管理，保证了装备建造预算的执行和装备交付质量。全年共有 4 座自升式钻井平台（含 CDPL2 座）、10 艘油田工作船、3 艘修井支持驳船投入生产运营，此外，5 套 ELIS(增强型测井成像系统)、4 套 MWD（随钻测量仪）以及 1 个海底电缆队也相继投入作业。

加速科技研发，提升创新能力

2009 年，公司继续加大科研项目开发投入，大力支持重大项目研发，其中，随钻测井技术已完成 LWD 核心部分，建立了随钻测井平台；海上高精度地震采集设备研发项目已进入工程化阶段；旋转导向技术、“三低油藏”评价技术等也都取得了重大进展。公司全年获得授权专利 51 项，其中发明专利 15 项。

2009 年公司应对危机初战告捷，圆满完成各项预期经营目标。展望 2010 年，油田服务行业的发展环境依然严峻和复杂，但我对公司的发展充满信心。公司将继续巩固国内市场，积极开拓海外市场，抓住市场机遇，灵活调整经营策略；深化 QHSE 体系建设，加大安全管理体系的培训和执行力度；加强成本和风险控制，助力精细化管理；开展前瞻性科研工作，增强创新能力，做好技术储备，加速深水能力建设；深化 CDE 的整合工作，持续提高协同效应，促进文化融合；推动公司各项业务持续、健康和快速发展，继续向建设国际一流油田服务公司的目标迈进。

刘健

副董事长、首席执行官

二零一零年三月三十日

六、 管理层讨论与分析

以下讨论及分析涉及的部分财务数据摘自本集团按照中国企业会计准则编制并经审计的财务报表

行业回顾

2009年，金融危机席卷全球，全球油气勘探开发投资出现10年来的首次下滑，根据国际能源署(IEA)的调查显示，全球前50大石油公司2009年的投资比2008年减少14%。上游投资的减少影响到整个油田服务行业，2009年全球油田服务市场总值较2008年下降16%。全球钻井平台市场总签约率同比下降9.1%，钻井平台平均日费率同比下降28.4%。得益于中国政府积极有效的刺激政策和调控措施以及石油公司在中国近海资本支出的增加，2009年中国近海勘探开发生产势头未减。

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2009年底，本集团共运营和管理二十七艘钻井船（包括二十三艘自升式钻井船（其中租用一艘）、四艘半潜式钻井船（其中管理一艘））、二艘生活平台、四套模块钻机和六台陆地钻机。

2009年全球油田服务市场需求下滑明显。中海油服在危机中求发展，抓住国内勘探开发的有利机遇，在稳步发展海外市场的同时，继续巩固在中国近海钻井市场的主导地位，扩大市场份额；稳步推进CDE（COSL Drilling Europe AS，简称CDE）的整合，钻井装备保持高使用率。2009年，受益于CDE的运营及装备的高效运作，公司的钻井服务业务营业收入大幅增长67.8%，达到人民币10,135.3百万元。

截至2009年年底公司的钻井船有12艘在中国渤海作业，5艘在中国南海作业，3艘在沙特阿拉伯、澳大利亚等海外地区作业，另有4艘正在拖航之中，即将前往目的地作业。同时，公司还为海外客户的1条半潜式钻井平台提供管理业务。还有2艘刚出厂的钻井船在做最后的作业前准备，预计将从2010年初开始为客户提供钻井服务。2艘生活平台也继续在北海为客户提供相应服务。钻机方面公司共有4台模块钻机在墨西哥海域作业，5台陆地钻机在利比亚作业，1台陆地钻机在中国新

疆作业。集团还有3艘2,500英尺半潜式钻井船和4艘200英尺自升式钻井船在建。预期装备出厂后将进一步提升钻井业务的服务能力。

2009年公司的自升式和半潜式钻井船作业情况如下表：

	2009年	2008年	增/(减)量	增/(减)幅
作业日数(天)	8,155	5,654	2,501	44.2%
自升式钻井船	7,089	4,556	2,533	55.6%
半潜式钻井船	1,066	1,098	(32)	(2.9%)
可用天使用率	98.9%	100.0%	(1.1%)	
自升式钻井船	98.7%	100.0%	(1.3%)	
半潜式钻井船	100.0%	100.0%	0.0%	
日历天使用率	95.0%	92.7%	2.3%	
自升式钻井船	94.7%	91.1%	3.6%	
半潜式钻井船	97.4%	100.0%	(2.6%)	

自升式钻井船作业同比增加2,533天的原因是：第一，CDE增加2,073天。主要因为去年CDE仅并入第四季度作业量，本年全年运营，且CDE于2009年新投产2条自升式钻井船，使其自升式钻井船数量由去年的6条增加到8条。第二，集团原有的自升式钻井船队（15条）受修理天数减少及COSL942全年运营影响增加作业460天。

半潜式钻井船作业同比减少32天，主要是因为本期修理天数增加29天，且因去年闰月影响减少作业3天。

2009年集团钻井船队在修理天数减少的影响下，日历天使用率同比增加2.3%，达到95.0%。

2009年公司继续为墨西哥湾客户提供四套模块钻机服务，全年带来运营量1,423天，日历天使用率达97.5%。陆地钻机方面，在去年钻机良好运营的带动下，本年公司又投入2台陆地钻机为利比亚客户提供服务。至此，集团拥有的6台陆钻机合计带来运营量2,051天，日历天使用率和可用天使用率均达100.0%。

2009年虽然受全球经济环境的影响油田服务行业压力突显，但集团钻井船的平均日费受CDE钻井船日费拉动的影响，依旧维持去年同期水平并略有上升，具体情况如下表：

平均日费（万美元/日）	2009年	2008年	增/(减)量	增/(减)幅
自升式钻井船	12.0	11.6	0.4	3.4%
半潜式钻井船	18.8	17.9	0.9	5.0%
生活平台	19.6	16.7	2.9	17.4%
平均	13.4	12.9	0.5	3.9%

注：2009年12月31日美元兑人民币汇率1：6.8282，2008年12月31日美元兑人民币汇率1：6.8346。

油田技术服务

中海油服拥有 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。公司的油田技术服务的主要客户包括中国的大型油气公司（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）。公司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。

2009年固井、完井业务进军国内陆地油田市场，定向井工程业务打开海外市场，自制的 ELIS 测井仪器首次实现成套外销。同时与油田技术服务相配套的技术研发和产业化发展也取得一定成绩。2009年交叉偶极子阵列声波测井仪被正式编入 ELIS 测井系统并取得海上作业成功，标志着 ELIS 测井系统达到了国际先进水平。钻井中途测试仪(ERCT)经过与 ELIS 系统挂接应用，增强了 ELIS 测井系统的服务功能。自主研发的微电阻率扫描成像测井仪（ERMI）已在辽河油田电成像试验井取得成功，填补了集团在高端电成像测井领域的技术空白。

2009年油田技术服务业务通过不断开拓新市场、提升服务技术含量及在国内新增 5 艘钻井平台(COSLCraft/Boss/Seeker/Confidence /Superior)带动作业量增加的影响下营业收入达到人民币 4,523.6 百万元，较去年同期人民币 2,798.4 百万元增加了人民币 1,725.2 百万元，增幅为 61.7%。

船舶服务

中海油服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2009年12月31日公司拥有各类工作船80艘，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。

2009年船舶服务业务在保持中国近海主导地位的同时积极开拓新业务领域。年初与客户签订深水钻井船舶服务合同，公司的船舶业务开始进入深水领域。海外市场随着3艘修井支持船的投产并为客户提供服务而获得重大突破，为将来海外市场的开拓和发展积累经验。

2009年集团先后有10艘工作船和3艘修井支持船投入使用，船队结构得到进一步改善。同时，有8艘工作船因船龄到期做报废处理。至此，集团自有船只数量达到80条，较上年末增加5条。其中油田守护船49艘，三用工作船19艘，平台供应船5艘，多用船4艘，修井支持船3艘。

2009年集团自有船队作业情况如下表：

作业日数(天)	2009年	2008年	增/(减)量	增/(减)幅
油田守护船	16,433	13,048	3,385	25.9%
三用工作船	6,787	7,186	(399)	(5.6%)
平台供应船	1,759	1,864	(105)	(5.6%)
多用船	1,949	1,528	421	27.6%
修井支持船	774	—	774	—
合计	27,702	23,626	4,076	17.3%

自有船队同比作业增加4,076天的主要原因是本期新增13条工作船增加作业2,677天，去年下半年投产的8条工作船本年全年运营增加作业2,579天。本年先后报废的8艘工作船减少作业498天。其他船只因修理及在航不运营天增加原因减少作业682天。2009年受新船运营率不高的影响，集团自有船队日历天使用率为93.4%，同比下降1.4%。

本期油轮、化学品船通过提高运营率，总运量有所增长。其中油轮运量为141.3万吨，较去年同期的102.1万吨增长38.4%。化学品船运量为109.8万吨较去年同期的105.3万吨增长4.3%。

在新装备投产作业能力提升和积极利用外部资源的带动下，2009年船舶服务业务实现营业收入人民币2,239.4百万元，较去年同期的人民币1,665.4百万元增加人民币574.0百万元，增幅34.5%。

物探服务

中海油服是中国近海物探服务的主要供应商，同时还在其它地区包括：南北美洲、中东地区、非洲及欧洲沿海提供服务。公司的物探服务分为两大类：地震勘探服务和工程勘察服务。公司目前拥有8艘物探船和4艘综合性海洋工程勘察船。

2009年集团的物探服务业务营业收入为人民币1,447.1百万元，较去年同期的人民币1,927.6百万元减少了人民币480.5百万元，减幅24.9%。主要原因是受市场变化影响作业量减少。

地震勘探

受全球金融危机影响，2009年国际油价一直低位徘徊，油公司纷纷削减上游勘探开发投资，物探地震采集业务首当其冲受到影响。因此，本年集团采集、处理业务作业量均有一定程度下降，具体情况如下表：

业务	2009年	2008年	增/(减)量	增/(减)幅
二维采集(公里)	33,900	49,448	(15,548)	(31.4%)
二维处理(公里)	22,588	23,402	(814)	(3.5%)
三维采集(平方公里)	10,394	13,592	(3,198)	(23.5%)
三维处理(平方公里)	7,951	8,382	(431)	(5.1%)

二维采集业务作业量同比减少15,548公里，主要原因是在市场需求减少的同时本期BH518、NH502进行整修和更新改造减少作业量16,693公里。三维采集业务作业量同比减少3,198平方公里，主要原因是COSL718受市场环境的影响海外合同被油公司取消（去年同期海外作业2,302平方公里），且年初靠港整修减少作业量2,215平方公里。此外，BH512年初修理且本年主要从事二维采集业务，使得作业量同比减少559平方公里。

处理业务依托国内稳定的市场作业量降幅不大。其中，二维处理业务降幅3.5%，三维处理业务降幅5.1%。

工程勘察

2009年勘察业务共取得收入人民币301.6百万元，较去年同期的人民币265.4百万元增加了人民币36.2百万元，增幅13.6%。主要原因是本年积极开拓市场，取得荔湾深水勘察总包合同。

一体化服务

2009年集团的一体化业务突破行业低潮，首次进军海外市场，为客户提供钻井、测井、泥浆、试油等服务；由COSL931承钻Lotus-1X联合勘探井项目创收人民币2.0亿元。2009年集团一体化收入达到人民币10.1亿元，同比增长3.2亿元，增幅46.4%。

海外业务拓展

2009年，公司在稳固国内市场的同时，积极寻找海外市场机会，海外业务保持持续稳定的增长势头。至2009年底，公司已在全球16个国家和地区运营30余个海外项目，总计创收人民币4,989.0百万元（含确认的递延收益人民币1,073.1百万元），较去年同期的人民币3,043.4百万元增加人民币1,945.6百万元，增幅63.9%。海外收入占集团营业收入的比重则达27.2%。

钻井板块在去年公司完成对CDE集团的收购后海外服务能力得以进一步增长。本年公司在确保原有海外项目——澳洲海域作业的N6项目、墨西哥海湾作业的4套模块钻机项目、利比亚服务的5套陆地钻机项目顺利运转的同时又与阿联酋客户签定了COSL Strike自升式钻井船的3年期服务合同。船舶板块则首度进入海外印尼市场为客户提供3条修井支持驳船服务。油技板块公司的ELIS测井系统开始为阿联酋客户提供为期3年的测井服务，固井业务则在印尼取得新的作业合同。物探板块BH517前往印尼为客户进行二维数据采集服务，资料处理方面也有突破，取得来自刚果客户的处理合同。

科技和发展

技术驱动战略是公司的四大战略之一。为了集团的长期发展、优质发展，公司制定了长远的科技发展规划。2009年，在规划的指导下公司的创新技术应用硕果累累。交叉偶极子阵列声波测井仪海上作业成功，标志着ELIS测井系统达到了国际先进水平；钻井中途测试仪(ERCT)经过与ELIS系统挂接应用，增强了ELIS测井系统的服务功能；南堡35-2B平台首次将高温多元热流体吞吐技术应用于热采井，大大提高了稠油采收率；氮气泡沫调驱工艺技术在油田应用初见成效。

2009年集团共获得授权专利51项，其中发明专利15项，累计取得有效专利162项，其中发明专利50项。

财务回顾

1. 利润表分析

1.1 营业收入

2009年，面对全球金融危机的挑战和油田服务行业下行的考验，集团积极开展并购CDE的后期整合工作，在业务规模扩大和新装备投产的带动下经营业绩再攀高峰，营业收入达人民币18,345.4百万元，较上年同期的人民币12,430.3百万元增加了人民币5,915.1百万元，增幅为47.6%。其中，钻井服务业务同比增加人民币4,096.4百万元，主要原因是并购的CDE全年运营、新增装备的高效使用（COSL Confidence、COSL Strike、2台陆地钻机），以及COSL942与3台陆地钻机本年全年运营。另外，由于在建的1条半潜式钻井船作业合同取消，确认与其相关的递延收益人民币1,073.1百万元。油田技术服务业务受新市场开拓及钻井装备增加影响拉动作业量增长使得收入同比增加人民币1,725.2百万元。船舶服务业务受装备数量增加及积极利用外部资源影响收入同比增加人民币574.0百万元。物探服务业务受作业量减少影响收入同比下降人民币480.5百万元。

下表列示各板块收入情况：

业务板块	2009年	2008年	单位：人民币百万元	
			变动	变化%
钻井服务	10,135.3	6,038.9	4,096.4	67.8%
油田技术服务	4,523.6	2,798.4	1,725.2	61.7%
船舶服务	2,239.4	1,665.4	574.0	34.5%
物探服务	1,447.1	1,927.6	(480.5)	(24.9%)
合计	18,345.4	12,430.3	5,915.1	47.6%

2009年受益于CDE 5条钻井船回国作业的影响及国内大型装备的增加，本年来源于国内地区的收入达到人民币13,356.4百万元，同比增幅42.3%。海外收入（含确认的递延收益人民币1,073.1百万元）达到人民币4,989.0百万元，同比增幅63.9%。

2009年营业收入分地区情况：

地区	营业收入（人民币百万元）	营业收入比上年增减
国内	13,356.4	42.3%
海外	4,989.0	63.9%
合计	18,345.4	47.6%

1.2 营业成本及毛利率

2009年集团总营业成本达到人民币11,688.9百万元,较去年同期的人民币7,929.9百万元增加了人民币3,759.0百万元,增幅为47.4%。主要原因是随着CDE的全年运营、工作量的增加、部分新装备的投入使得本年折旧费、物料燃料消耗、人工成本、以及分包费、租赁费等有所增加。

下表列示主营业务分行业、分产品情况:

单位:百万元 币种:人民币

分行业或分产品	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减(百分点)
行业						
钻井服务	10,135.3	5,597.6	44.8%	67.8%	60.5%	2.6
油田技术服务	4,523.6	3,544.5	21.6%	61.7%	62.5%	(0.5)
船舶服务	2,239.4	1,474.6	34.2%	34.5%	36.9%	(1.1)
物探服务	1,447.1	1,072.2	25.9%	(24.9%)	(9.4%)	(12.7)
合计	18,345.4	11,688.9	36.3%	47.6%	47.4%	0.1

1.3 营业税金及附加

2009年集团营业税金及附加随业务规模扩大收入增长达到人民币466.7百万元,较上年同期的人民币287.3百万元增加了人民币179.4百万元,增幅为62.5%。

1.4 财务费用

2009年集团的财务费用为人民币868.1百万元,较去年同期人民币366.1百万元增加了人民币502.0百万元,增幅137.1%,主要原因是受利息支出增加和利息收入减少的影响。利息支出增加主要原因是随借款增加而增加利息支出约人民币398.7百万元。主要有①集团收购CDE借款22亿美元本年全年计提利息(去年仅计提3个月利息)。②集团为补充营运资金及建造利比亚陆地钻机新增17.5亿人民币借款。③随着本期10条工作船及2条钻井船建造完工,1亿美金债券、5亿挪威克朗债券和15亿人民币债券的部分利息停止资本化转而计入利息支出,使得利息支出增加。

另外,随集团业务的拓展,经营支出的增加,相应减少银行存款致使本期利息收入同比减少人民币131.0百万元。

1.5 资产减值损失

2009年集团的资产减值损失为人民币 879.4 百万元，较去年同期人民币 159.5 百万元增加了人民币 719.9 百万元，增幅 451.4%，主要是受宏观经济环境及其对行业的影响，以及三条在建半潜式钻井平台延期交付等原因，管理层根据会计准则要求对有关资产进行了减值测试，并根据测试结果确认了资产减值损失人民币 819.9 百万元。

1.6 投资收益

2009年集团的投资收益为人民币 159.6 百万元，较去年同期的人民币 89.7 百万元增加了人民币 69.9 百万元，增幅 78.0%，主要原因是本期对合营企业的投资收益为人民币 110.3 百万元，较去年同期的合营企业收益人民币 215.7 百万元减少了人民币 105.4 百万元。本期处置衍生金融工具获利人民币 49.3 百万元，较去年同期的损失人民币 151.7 百万元增加了人民币 201.0 百万元。此外，本期集团没有理财收益，去年同期获利人民币 25.6 百万元。

1.7 营业外收入

2009年集团的营业外收入为人民币 95.1 百万元，较去年同期人民币 48.7 百万元增加了人民币 46.4 百万元，增幅 95.4%。主要是保险理赔收入较上年同期增加人民币 32.2 百万元。

1.8 营业外支出

2009年集团的营业外支出为人民币 501.9 百万元，较去年同期人民币 80.6 百万元增加了人民币 421.3 百万元，增幅 522.3%。主要原因是预提了相关的违约赔偿金及诉讼准备。

1.9 所得税

2009年集团的所得税净支出为人民币624.3百万元，较2008年的人民币205.0百万元增加了人民币419.3百万元。其原因一是集团收入规模扩大；二是去年同期本公司获得2007年度高新技术企业优惠税金返还人民币524.0百万元，而2008年本公司按高新技术企业所得税优惠税率15%计提和缴纳所得税，故本年无高新技术企业优惠税金返还。同时，由于本年本集团多在低税率国家作业使得海外收入对应的所得税减少约人民币180.0百万元。

1.10 净利润

2009年度，集团的税后净利润较上年同期的人民币 3,102.2 百万元增加了人民币 33.1 百万元，达到人民币 3,135.3 百万元，增幅 1.1%。

2.资产负债表分析

本集团在本年中期发布资产减值公告后于9月30日完成了对收购资产价值重新分配确认的工作（即PPA）。受此影响本期集团追溯调整了期初相关资产负债表会计科目。

下表列示调整前后有关会计科目余额变动情况：

单位：人民币 百万元

会计科目	调整前	调整后
固定资产	24,068.9	24,137.2
在建工程	17,007.7	15,428.9
商誉	3,480.5	4,604.8
递延所得税负债	2,429.0	1,697.1
其他非流动负债	1,585.0	1,930.7

（下面分析所涉及的2008年末数据均为调整后的数据）

截至2009年12月31日止，集团总资产为人民币60,933.3百万元，较2008年末的人民币56,272.9百万元增加了人民币4,660.4百万元，增幅8.3%。总负债为人民币38,627.7百万元，较2008年末的人民币36,475.1百万元增加了人民币2,152.6百万元，增幅5.9%。股东权益为人民币22,305.6百万元，较2008年末的人民币19,797.8百万元增加了人民币2,507.8百万元，增幅12.7%。下面是对有关资产负债表主要会计报表科目变动幅度较大的原因分析：

（注：资产负债表分析所涉及的美元变动数使用的美元兑人民币汇率为2009年全年平均汇率，即1：6.8312）

2.1 货币资金

截至2009年12月31日集团的货币资金为人民币4,222.8百万元，较2008年年末的人民币4,578.5百万元减少了人民币355.7百万元，减幅7.8%。变动分析请参见3.现金流量表分析。

2.2 应收账款

截至2009年12月31日集团应收账款为人民币3,745.5百万元，较年初的人民币2,735.0百万元增加人民币1,010.5百万元，增幅36.9%，主要原因是集团收入规模扩大，且平均收款期较2008年有所增加。

2.3 预付账款

截至 2009 年 12 月 31 日集团预付账款为人民币 528.2 百万元，较年初的人民币 1,281.5 百万元减少人民币 753.3 百万元，减幅 58.8%，主要原因是 350 英尺钻井船建造项目随工程进度转入在建工程。

2.4 应收股利

截至 2009 年 12 月 31 日集团应收股利为人民币 23.8 百万元，较年初的人民币 16.4 百万元增加了人民币 7.4 百万元，增幅 44.9%，主要是应收合营公司股利。

2.5 可供出售金融资产

截至2009年12月31日集团可供出售金融资产为人民币19.3百万元，较年初的人民币34.3百万元减少了人民币15.0百万元，减幅43.8%，主要原因是CDE所持Petrojack ASA投资的市值出现大幅减值，本集团将其视为可供出售金融资产投资的减值，累计确认减值金额人民币121.5百万元，其中本年确认减值人民币15.0百万元。

2.6 持有至到期投资

截至2009年12月31日集团持有至到期投资为人民币39.1百万元，较年初的人民币78.2百万元减少了人民币39.1百万元，减幅50.0%，主要原因是有金额为39.1百万元的抵押存款因即将到期转入一年内到期的非流动资产。

2.7 固定资产

截至 2009 年 12 月 31 日集团固定资产为人民币 30,092.3 百万元，较年初的人民币 24,137.2 百万元增加人民币 5,955.1 百万元，增幅 24.7%，主要原因是本期集团投产了 2 艘自升式钻井船、2 台陆地钻机，10 艘油田工作船、3 艘修井支持驳船以及一些油田技术类工作仪器。

2.8 在建工程

截至 2009 年 12 月 31 日集团在建工程为人民币 14,147.2 百万元，较年初的人民币 15,428.9 百万元减少了人民币 1,281.7 百万元，减幅 8.3%，主要原因是年初在建的 2 艘自升式钻井船、2 台陆地钻机，10 艘油田工作船、3 艘修井支持驳船等大型装备本年全部投产。

2.9 短期借款

截至 2009 年 12 月 31 日集团已无短期借款，年初则为人民币 6,835.6 百万元，减少的原因是由于集团贷款置换，于本年 5 月提前偿还了 2008 年 9 月为并购 CDE 而向银团借入 14 亿美元资金中的短期部分（共计 933.3 百万美元，折合人民币约 6,375.8 百万元）。于本年 3 月提前偿还了 CDE 集团原有的向 Nordea Bank Norge ASA 取得的短期贷款约人民币 475.9 百万元。

2.10 应付票据

截至 2009 年 12 月 31 日集团已无应付票据，年初则为人民币 366.8 百万元，主要是集团支付了应付海洋石油工程股份有限公司四艘 200 英尺钻井船建造款。

2.11 应付账款

截至 2009 年 12 月 31 日集团应付账款为人民币 3,175.1 百万元，较年初的人民币 2,376.7 百万元增加了人民币 798.4 百万元，增幅 33.6%。主要原因是随着多项资产的投入运营相应增加采购费用。

2.12 应交税费

截至 2009 年 12 月 31 日集团应交税费为人民币 153.1 百万元，较年初的人民币 343.3 百万元减少了人民币 190.2 百万元，减幅 55.4%。主要是因为公司获得高新技术企业税收优惠，海外收入预提所得税税率由 2008 年的 25% 降至 15%。

2.13 应付利息

截至 2009 年 12 月 31 日集团应付利息为人民币 139.2 百万元，较年初的人民币 328.0 百万元减少了人民币 188.8 百万元，减幅 57.6%。主要是集团置换海外贷款，新贷款还款期为每年年末，原先贷款还款期为每年年初，因此 09 年应付利息一部分在年底支付，导致余额较 08 年有所下降。

2.14 其他应付款

截至 2009 年 12 月 31 日集团其他应付款为人民币 358.8 百万元，较年初的人民币 636.0 百万元减少了人民币 277.2 百万元，减幅 43.6%。主要是本期集团支付了部分并购中介服务费和支付合营公司款项所致。

2.15 一年内到期的非流动负债

截至 2009 年 12 月 31 日集团一年内到期的非流动负债为人民币 283.1 百万元，较年初的人民币 943.0 百万元减少了人民币 659.9 百万元，减幅 70.0%。主要原因是本集团偿还了于本年 5 月到期的 Nordea Bank Norge ASA 人民币 659.6 百万元的借款。

2.16 其他流动负债

截至 2009 年 12 月 31 日集团其他流动负债为人民币 606.0 百万元，较年初的人民币 54.4 百万元增加了人民币 551.6 百万元，增幅 1,014.4%。主要原因是预提了相关的违约赔偿金及诉讼准备使得预计负债有所增加。

2.17 交易性金融负债

截至 2009 年 12 月 31 日集团无交易性金融负债，年初则为人民币 49.3 百万元，主要原因是本期集团偿还了高级无抵押 5 亿挪威克朗债券，与此相关的 2.5 亿克朗汇率利率掉期合同也随之取消。

2.18 长期借款

截至 2009 年 12 月 31 日集团长期借款为人民币 28,151.0 百万元，较年初的人民币 16,355.4 百万元增加了人民币 11,795.6 百万元，增幅 72.1%。主要原因是为偿还以前贷款和补充运营资金本年先后从中海石油财务有限责任公司取得人民币 1,300.0 百万元借款。本年 5 月从中国银行股份有限公司和中国工商银行股份有限公司分别取得 8 亿美元（折合人民币约 5,465.0 百万元）和 6 亿美元（折合人民币约 4,098.7 百万元）贷款。本年还从中国银行股份有限公司取得 15.8 亿美元（折合人民币约 10,793.3 百万元）贷款，用于偿还CDE的 CitiBank贷款和补充运营资金。本年 4 月从中国进出口银行取得借款人民币 450.0 百万元，用于建造利比亚陆地钻机。年初人民币 654.1 百万元的商业额度贷款和人民币 9,255.5 百万元的银团贷款于本年全部偿还。另外，本年从长期借款转入一年内到期的非流动负债人民币 283.1 百万元。

2.19 应付债券

截至 2009 年 12 月 31 日集团应付债券为人民币 2,670.0 百万元，较年初的人民币 4,028.3 百万元减少了人民币 1,358.3 百万元，减幅 33.7%。主要原因是本年集团赎回了全部 5 亿挪威克朗高级无抵押债券，折合人民币约 485.5 百万元；赎回部分高级无抵押美元债券折合人民币约 115.4 百万元，赎回部分二级抵押优先债券折合人民币约 762.4 百万元。

2.20 其他非流动负债

截至 2009 年 12 月 31 日集团其他非流动负债为人民币 816.5 百万元,较年初的人民币 1,930.7 百万元减少了人民币 1,114.2 百万元,减幅 57.7%。主要原因是确认递延收益人民币 1,073.1 百万元。

3.现金流量表分析

2009 年期初集团持有现金及现金等价物人民币 4,295.5 百万元,本期经营活动净现金流入为人民币 5,604.9 百万元,投资活动净现金流出为人民币 7,782.7 百万元,筹资活动净现金流入为人民币 1,136.8 百万元,汇率变动影响使得现金减少人民币 39.9 百万元。于 2009 年 12 月 31 日,我们的现金及现金等价物为人民币 3,214.6 百万元。

(注:现金流量表分析所用美元兑人民币汇率为 2009 年全年平均汇率,即 1: 6.8312)

3.1 经营活动产生的现金流量

2009 年集团经营活动所产生的净现金流入为人民币 5,604.9 百万元,比上年同期人民币 4,036.7 百万元增加了人民币 1,568.2 百万元,增幅 38.8%,主要原因是随业务发展及 CDE 的全年运营使得本期集团提供劳务收到的现金增加。

3.2 投资活动产生的现金流量

2009 年集团投资活动净现金流出为人民币 7,782.7 百万元,比上年同期人民币 20,624.3 百万元减少了人民币 12,841.6 百万元,减幅 62.3%,主要是因为上年同期集团为购买子公司 CDE 支付了现金人民币 15,647.0 百万元,而本期集团未发生收购行为。

3.3 资本性支出

2009 年集团全年资本性支出达到人民币 8,413.3 百万元,较上年同期的人民币 6,837.8 百万元增加了 1,575.5 百万元,增幅为 23.0%。

各业务资本性支出明细如下表：

业务板块	单位：人民币百万元			
	2009年	2008年	变动	变化%
钻井服务	6,062.8	3,754.6	2,308.2	61.5%
油田技术服务	760.1	1,287.3	(527.2)	(41.0%)
船舶服务	924.7	1,292.0	(367.3)	(28.4%)
物探服务	665.7	503.9	161.8	32.1%
合计	8,413.3	6,837.8	1,575.5	23.0%

其中：

钻井服务业务资本性支出为人民币 6,062.8 百万元，主要用于 1 条 375 英尺自升式钻井船、1 条 400 英尺自升式钻井船、3 条 2500 英尺半潜式钻井船的建造以及 2 台陆地钻机、2 条 350 英尺自升式钻井船、4 条 200 英尺自升式钻井船的建造。油田技术服务业务资本性支出为人民币 760.1 百万元，主要用于 2 条多功能钻井平台（LIFTBOAT）的建造和购买各类油田技术服务相关设备。船舶服务业务资本性支出为人民币 924.7 百万元，主要用于建造 10 艘油田工作船、3 艘修井支持驳船。物探服务业务的资本性支出为人民币 665.7 百万元，主要用于建造 1 艘深水勘察船和海底电缆队。

3.4 融资活动产生的现金流量

2009 年集团融资活动现金流入净额为人民币 1,136.8 百万元。其中，现金流入人民币 23,328.6 百万元，现金流出人民币 22,191.8 百万元。

2009 年集团的融资来源主要为：本年为偿还以前贷款和补充运营资金从中海石油财务有限责任公司取得人民币 1,300.0 百万元借款；本年 5 月从中国银行股份有限公司和中国工商银行股份有限公司分别取得 8 亿美元（折合人民币约 5,465.0 百万元）和 6 亿美元（折合人民币约 4,098.7 百万元）用于置换子公司 14 亿美元银团贷款；本年还从中国银行股份有限公司取得 15.8 亿美元（折合人民币约 10,793.3 百万元）贷款，用于偿还 CDE 的 CitiBank 贷款和补充运营资金；本年 4 月从中国进出口银行取得借款人民币 450.0 百万元，用于建造利比亚陆地钻机；此外，本年取得商业额度贷款人民币 63.8 百万美元（折合人民币约 435.8 百万元）和短期贷款人民币 700.0 百万元用于补充营运资金。

融资活动现金流出主要是受集团置换了子公司 14 亿美元银团贷款和 CDE 的 Nordea Bank 贷款的影响使得本期偿还债务支付现金达到人民币 20,177.3 百万元。同时，本期分配股利支付现金人民币 629.3 百万元，偿还利息支付现金人民币 1,318.4 百万元，支付其他与筹资活动有关的现金人民币 66.7 百万元。

展望：

展望 2010 年，全球经济将缓慢复苏，不稳定因素依然很多。联合国发布的《2010 年世界经济形势与展望》预计全球经济 2010 年将实现 2.4% 的温和增长，世界发达经济体经济复苏步伐缓慢，发展中经济体将成为世界经济增长的主要动力，预测 2010 年中国经济将增长 8.8%。世界经济向好趋势将不断巩固，但是制约经济发展的不确定因素依然较多。油田服务行业面临的经营发展环境依然十分严峻。

面对复杂的 2010 年，中海油服将继续巩固国内市场，努力开拓海外市场，确保收入稳定增长；提升科技研发和技术储备，打造深水服务能力；加强风险控制，强化成本管理，实现公司持续健康发展。公司将进一步增强服务能力，积极承担社会责任，为股东创造更大的价值，与股东、客户、员工、伙伴共赢。

七、 公司治理

【一】2009 年度企业管治报告

董事会认为，公司的企业管治（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）在 2009 年仍保持了较高的水平，公司有效地运行了股东大会、董事会、监事会的决策和监督机制，尤其是董事会专业委员会和独立董事在决策和监督过程中切实起到了符合企业管治原则和监管要求的作用，保障了公司的决策以股东整体利益为出发点；同时，公司这种决策和监督机制的建立和运行符合监管要求，不违法、违规，并且不违背公司对市场的公开承诺。

董事会认为，公司在遵守香港联合交易所有限公司《证券上市规则》附录十四之《企业管治标准守则》（以下简称《守则》）方面同公司 2008 年度的《企业管治报告》相比并无实质变化。董事会同时对公司在报告期内遵守中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件的情况进行了检查，认为公司报告期内的公司治理情况达到了该等文件要求。

董事会在审查了 2009 年度遵守《守则》条文的情况后认为，在报告期内公司在遵守《守则》条文 E 1.2 方面应该向股东进行详细说明：公司于 2009 年 6 月 3 日召开了年度股东大会。该年度股东大会由公司独立董事蒋小明先生主持，原因是董事长及副董事长因其他紧急事务不能主持该会，且公司章程规定此等会议可由出席股东大会的股东现场选定一名董事主持会议，且公司首席执行官及公司管理层其他高级管理人员也参加了该股东大会，同会议主席共同答复了股东在股东大会上的问询。

除以上情况，公司董事会并不知悉有任何资料足以合理显示报告期内本公司有其他偏离《守则》条文的行为。

2009 年在企业管治方面公司有以下促进措施：

1、加强了董事会对公司投资活动的管理和监督。公司修订了《投资与预算管理制度》，对固定资产投资和权益性投资的审批权限进行了重新确定，按修订后的制度，公司任何权益性投资需董事会或股东大会批准。

2、加强了董事会、监事会对公司重大装备项目的管理和监督力度。2009 年董事会和监事会对公司重大装备建造项目的执行情况进行了审查，对存在的问题提出了整改要求。

3、继续完善相关制度，进一步提升企业管治水平。公司于2009年度内修订了《章程》、《审计委员会议事规则》等制度文件，在方便股东参与公司事务及加强独立董事对公司财务系统的有效性进行评估方面提供制度保障。

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2009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》更高的董事进行证券交易的行为准则（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2009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

（一）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)：傅成玉（于2009年6月4日由董事会选举继续担任董事长）

副董事长、执行董事：刘健（于2009年6月4日由董事会选举为副董事长，原副董事长袁光宇于2009年6月3日离任）

执行董事：李勇（于2009年6月3日由股东大会选举获得续任）

非执行董事：吴孟飞

独立非执行董事：阎焱（董事任期于2009年6月3日结束）、邝志强、蒋小明、徐耀华（2009年6月3日由股东大会选举担任公司董事）

（二）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。根据公司于2009年修订的《章程》（本次修订于2009年6月3日经股东大会批准），公司CEO和总裁的职位已进行分设，《章程》中的CEO职责如下：

- 1、主持公司的生产经营管理工作，组织实施董事会决议；
- 2、组织实施公司年度经营计划和投资方案；
- 3、拟订公司内部管理机构设置方案；
- 4、拟订公司的基本管理制度；
- 5、制定公司的基本规章；
- 6、提请聘任或者解聘公司总裁、副总裁、首席财务官（CFO）；
- 7、聘任或者解聘除应由董事会聘任或者解聘以外的负责管理人员；
- 8、决定对公司职工的奖惩、升降级、加减薪、聘请、雇用、解聘、辞退；
- 9、根据董事会的授权代表公司对外处理重要业务；
- 10、负责公司战略的拟定工作，及负责具体组织执行，并定期向董事会报告执行情况和效果。
- 11、负责公司投资决策委员会的工作，对公司的投资行为向董事会负责并进行报告。
- 12、对由董事会任命的公司高级管理人员的职位出现空缺时，在由董事会批准新的任命前，可做出代理职务的任命或其它临时安排；
- 13、公司章程和董事会授予的其它职权。

（三）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“建议最佳常规”的条文）。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。2009年公司董事会通过的决议事项详见本报告附表二。

（四）独立董事履行职责情况

董事会现有独立董事三名，均为财务或投资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（包括在 2009 年 6 月 3 日任期届满离职的独立董事阎焱）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、重大收购项目的评估、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八章。报告期内独立董事还就公司持续性关联交易情况进行了审议并确认交易公平合理及未超过股东大会批准的额度；另外独立董事报告期内还对公司发生的一项须由股东大会批准的关联交易（委托关联方建造钻井平台）委托独立财务顾问进行了审查，并依据独立财务顾问的意见向股东大会提交了独立董事对交易公平性和必要性所得出的结论。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。

（五）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八章“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未出现问题。

（六）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 所刊载的评估指引的要求。

另需说明，公司四名董事（包括一名执行董事、一名非执行董事和两名独立非执行董事）的任期已于 2008 年下半年到期，由于公司《章程》在 2007 年修订时将董事任期的起算时间统一为股东大会选举之日（修订之前的《章程》对董事任期起算时间并无规定，实际操作中可由股东大会通过决议明确任期开始的时间，因此可在任期届满前召开股东大会完成选举），因此为方便董事新任或续任的选举程序的完成，公司于 2009 年 6 月 3 日召开的年度股东大会完成了上述董事的续任和更替（具体见公司 2008 年度股东大会的相关信息披露），但由于独立董事邝志强（属于上述任期届满的董事）的接替人选在上述年度股东大会之前出现任职资格评估方面的情况，公司需要时间另行寻找合格的独立董事候选人，按《公司法》及《章程》规定：“董事任期届满未及时改选，或者董事在任期内辞职导致董事会成员低于法定人数的，在改选出的董事就任前，原董

事仍应当依照法律、行政法规和公司章程的规定，履行董事职务”，因此，邝志强仍作为公司独立董事履行职责至股东大会选举其替任者为止。

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。其中董事长为傅成玉先生，首席执行官为刘健先生（原首席执行官袁光宇先生于 2009 年 3 月 2 日辞去首席执行官职务，由刘健先生接任）。2009 年公司修订了《章程》，将首席执行官和总裁职位分设（原《章程》“首席执行官”和“总裁”为同一角色），按现行《章程》，首席执行官将履行中国《公司法》规定的股份有限公司“经理”的职能，代表公司管理层对董事会负责。

四、非执行董事的任期如下：

傅成玉和徐耀华任期为 2009 年 6 月 3 日至 2012 年召开的年度股东大会为止；邝志强任期为 2005 年 10 月 30 日至 2008 年 10 月 29 日（将延期至 2010 年召开的年度股东大会选举出接替董事止）；蒋小明任期为 2007 年 5 月 27 日至 2010 年年度股东大会选举出接替董事止；吴孟飞的任期为 2007 年 5 月 27 日至 2010 年年度股东大会选举出接替董事止。

五、董事薪酬

（一）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，分别为邝志强、蒋小明、徐耀华和吴孟飞，其中独立非执行董事占三名，主席由独立非执行董事蒋小明担任。
- 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。

（二）薪酬与考核委员会年度工作情况

报告期内委员会召开了两次会议（会议情况摘要见附表一），分别审议了公司管理层H股增值权计划的执行报告和按计划进行了对被授权人的绩效考核报告、董事、监事和高级管理人员年度薪酬情况的报告。

六、董事提名

（一）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，分别为刘健、蒋小明和徐耀华，其中独立非执行董事占二名，主席由刘健担任。

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。

（二）提名委员会年度工作情况及提名程序和标准

报告期内提名委员会举行过一次会议（会议情况摘要见附表一），会议就董事会结构、董事到期续任安排等事项向董事会提出了建议。

七、审计师酬金

公司2009年继续聘任安永华明会计师事务所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— 2009年度会计报表及中期会计报表审计/审阅收费共计人民币1,557.0万元；非审计业务— 税务、IT、企业并购整合等记入损益表的咨询业务收费共计人民币626.2万元。

八、审计委员会

（一）审计委员会的组成及职能

1、审计委员会由三名委员组成，分别为邝志强、蒋小明和徐耀华，全部为独立非执行董事，主席由邝志强担任。

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。

（二）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、对公司的 2008 年度业绩报告、2009 年第一季度业绩报告、2009 年中期业绩报告和 2009 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，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。报告期内委员会通过研究公司审计师给公司的《管理层建议书》中的有关建议，及审阅了公司的有关内控有效性的评估报告，包括《公司 2009 年内部控制自我评估报告》，就内控制度的体系完善向董事会和管理层提出了针对性意见。
- 3、报告期内，委员会还对公司发行 A 股事项审查了有关专项报告，如纳税情况、会计报表差异情况等。
- 4、就审计师的续聘向公司提供建议。委员会认为安永会计师事务所和安永华明会计师事务所作为公司的外聘审计师是适合的，董事会对续聘会计师的建议给予批准。

九、有关责任的承诺

董事会承认负有编制公司帐目的责任，审计师还将在财务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监控的有效性承担责任，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

附表 2：董事会决议事项一览表

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	2009年4月1日	香港	傅成玉、袁光宇、吴孟飞、李勇、阎焱、邝志强、蒋小明	傅成玉	2名监事列席
董事会年度第二次会议	2009年4月29日	北京	傅成玉、袁光宇、吴孟飞、李勇、邝志强、蒋小明	傅成玉	电话会议 3名监事列席
董事会年度第三次会议	2009年8月28日	深圳	傅成玉、刘健、吴孟飞、李勇、邝志强、蒋小明、徐耀华	傅成玉	3名监事列席
董事会年度第四次会议	2009年10月28日	北京	傅成玉、刘健、吴孟飞、李勇、邝志强、蒋小明、徐耀华	傅成玉	电话会议 3名监事列席
董事会年度第五次会议	2009年12月9日	深圳	傅成玉、刘健、吴孟飞、李勇、邝志强、蒋小明、徐耀华	傅成玉	3名监事列席
审计委员会年度第一次会议	2009年3月31日	深圳	邝志强、阎焱、蒋小明	邝志强	1名监事列席
审计委员会年度第二次会议	2009年4月28日	北京	邝志强、蒋小明	邝志强	电话会议
审计委员会年度第三次会议	2009年8月27日	深圳	邝志强、蒋小明、徐耀华	邝志强	2名监事列席
审计委员会年度第四次会议	2009年10月27日	北京	邝志强、蒋小明、徐耀华	邝志强	电话会议
薪酬委员会年度第一次会议	2009年3月31日	深圳	阎焱、邝志强、蒋小明、吴孟飞	阎焱	
薪酬委员会年度第二次会议	2009年8月27日	深圳	邝志强、蒋小明、徐耀华、吴孟飞	蒋小明	
提名委员会年度第一次会议	2009年4月1日	香港	袁光宇、阎焱、蒋小明	袁光宇	

附表 2：董事会决议事项

会议	通过的决议
<p>董事会年度第一次会议 (2009 年 4 月 1 日)</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1、通过经审计的公司 2008 年度财务报告； 2、批准董事会审计委员会的有关决议； 3、批准公司 2008 年年度内控自我评估报告和社会责任报告； 4、通过公司 2008 年度利润分配及分红派息方案； 5、批准公司 2008 年度业绩公告的议案； 6、通过公司 2008 年度董事会工作报告和企业管治报告； 7、批准关于召开公司年度股东大会的议案； 8、通过关于股东大会授权董事会 20% H 股增发权的议案； 9、批准薪酬委员会的有关决议； 10、批准提名委员会关于董事提名和管理层层级调整的建设的议案； 11、批准公司《章程》修订的议案； 12、批准调整的公司 2009 年年度预算的议案； 13、批准关于向中国进出口银行贷款的议案。
<p>董事会年度第二次会议 (2009 年 4 月 29 日)</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1、批准管理层提交的公司 2009 年第一季度季报告，并授权董事会秘书按监管要求进行披露； 2、批准 36 亿美元贷款的议案； 3、批准对《董事会审计委员会议事规则》修订的议案； 4、批准任命总裁的议案。
<p>董事会年度第三次会议 (2009 年 8 月 28 日)</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1、批准经会计师审阅的公司 2009 年中期财务报告； 2、批准公司 2009 年度中期业绩公告的议案； 3、通过对股票增值权计划被授予人 2008 年度考核结果及 2009 年度考核指标。

<p>董事会年度第四次会议 (2009年10月28日)</p>	<p>1、批准公司2009年第三季度报告；</p> <p>2、批准关于公司为一家合营公司提供担保的议案；</p> <p>3、审议关于一项装备建造项目预算的议案；</p> <p>4、审议关于对《投资与预算管理制度》若干内容进行修订的议案。</p>
<p>董事会年度第五次会议 (2009年12月9日)</p>	<p>1、审议批准公司2010年度预算方案；</p> <p>2、审议批准关于授权公司管理层签订若干授信额度协议的议案。</p>
<p>2009年通过的传真表决事项</p>	<p>【油服董议案(2009)1号】</p> <p>批准将一项关联交易提交股东大会表决的议案(1月5日)</p> <p>【油服董议案(2009)2号】</p> <p>批准首席执行官任命的议案(3月2日)</p> <p>【油服董议案(2009)3号】</p> <p>批准一项向商业银行贷款的议案(3月4日)</p> <p>【油服董议案(2009)20号】</p> <p>批准关于董事会成员分工的议案(6月29日)</p> <p>【油服董议案(2009)21号】</p> <p>批准从关联方贷款的议案(6月12日)</p> <p>【油服董议案(2009)22号】</p> <p>批准一项装备建造项目的议案(8月5日)</p> <p>【油服董议案(2009)23号】</p> <p>批准因收购资产减值而发布相关公告的议案(8月21日)</p>

中海油田服务股份有限公司董事会

二零一零年三月三十日

【二】公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立情况

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。

【三】公司内部控制制度的建立健全情况

根据法律法规的相关要求,结合公司经营管理的实际情况以及 2008 年底内控评估结论,COSL 在形成了具有管理特色的 12 大内控管理体系、建立了一套较完整的内控体系以及风险分析与应对机制的情况下,2009 年,又进一步细化了各直属单位的操作细则,全年新增和修订各项内控制度共 232 个,公司的业务延伸到哪里,制度建设就跟进到哪里,进一步规范了公司的各项管理,确保了公司各项管理活动有章可循,有法可依。

COSL12 大内控体系的建立和实施,标志着公司在制度建设方面向国际一流油田服务公司又迈进了一步,公司治理更加规范,管理更加透明,成效更加显著。

COSL 通过强化内部控制机制,提升了管理监督能力和水平,进一步完善治理结构和内部约束机制,促进了 COSL 更好更快的发展。

【四】公司披露董事会对公司内部控制的自我评估报告

董事会于 2010 年 3 月 30 日批准公司内部控制自我评估报告。公司审计师安永华明会计师事务所已出具内部控制制度报告。有关报告的详情请登录公司或上海证券交易所网站查阅。

【五】公司报告期内对高级管理人员的考评和激励机制的建立、实施情况

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’)”,对公司 7 名高管人员实施中长期激励计划。在 2007 年 6 月 6 日,董事会已与激励对象签署绩效指标合同,完成所有必要的授予股票增值权相关的法律程序,并按港币 4.09 元为授权价格。股票增值权计划于 2006 年 11 月 22 日开始生效,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。行使限制期为 2 年,自授予日起的第三年初、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%。

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承授人之个人账户，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。

于 2009 年 12 月 31 日，本公司授予高级管理人员的股票增值权情况如下：

职务	姓名	股数	价值 (人民币元)			
			年初数	本年增加	本年减少	年末数
原总裁兼 CEO	袁光宇*	96.42 万股	1,402,171	111,368	(233,734)	1,279,805
总裁	李勇	70.43 万股	1,024,216	81,349	(170,731)	934,834
执行副总裁兼 CFO	钟华	70.43 万股	1,024,216	81,349	(170,731)	934,834
执行副总裁、CSO 兼董 事会秘书	陈卫东	70.43 万股	1,024,216	81,349	(170,731)	934,834
高级副总裁	李迅科	65.69 万股	955,285	75,875	(159,241)	871,919
原职工监事	唐代治*	65.69 万股	281,774	-	-	281,774
副总裁	徐雄飞	60.91 万股	885,772	70,353	(147,653)	808,472
		500.00 万股	6,597,650	501,643	(1,052,821)	6,046,472

注*：于2009年年内，袁光宇辞去了本公司的总裁兼CEO职务；于2007年年内，唐代治辞去了本公司的职工监事职务，依据股票增值权计划的相关规定，可享有的股票增值权按时间比例获得相应收益。

截至 2009 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 6,046,472 元。

根据《股票增值权计划绩效管理办法》，2008 年董事会薪酬与考核委员会对激励对象进行了 2006、2007 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 2008 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。

经董事会批准，首次行权安排为：2008年11月22日为2006年11月22日经股东大会批准的增值权计划的被授予增值权的人士的初次行权日。受金融危机影响初次行权价格低于授予价格不能行权，第二次行权仍将严格按照国资委批复的股票增值权计划执行。该股票增值权计划行权实施方案须上报海油总公司，并由海油总公司上报国务院国资委审核批准后方可实施，如国务院国资委就第二次行权方案有最新的意见，公司将及时进行披露。

八、 股东大会情况简介

一、 年度股东大会情况

公司于 2009 年 6 月 3 日召开 2008 年年度股东大会。决议公告刊登在 2009 年 6 月 4 日的《中国证券报》、《上海证券报》及《证券时报》。

本公司 2008 年年度股东大会于 2009 年 6 月 3 日在北京市东城区朝阳门北大街 25 号海洋石油大厦 504 室会议室召开，出席股东大会现场会议的股东及股东授权代表共计代表 3,087,875,453 股股份，占公司表决权股份总数的 68.69%。股东大会由公司独立非执行董事蒋小明先生担任大会主席主持会议。本次股东大会经现场投票表决通过以下决议：

作为一般事项

- 1) 批准截至二零零八年十二月三十一日止年度经审计的财务报表及审计师报告；
- 2) 批准二零零八年度利润分配方案和股息分配方案；
- 3) 批准截至二零零八年十二月三十一日止年度之董事会报告；
- 4) 批准截至二零零八年十二月三十一日止年度之监事会报告；
- 5) 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二零零九年度境内及境外审计师并授权董事会决定其报酬；
- 6) 选举傅成玉、刘健、李勇和徐耀华先生为公司董事；
- 7) 选举朱烈斌和王志乐为公司监事。
- 8) 批准本公司可通过本公司网站向符合如下所列条件的股东发送或提供公司通讯，并授权本公司任何一位董事代表本公司签署彼等认为必需或恰当并符合本公司利益的所有文件及/或作出一切事宜及行动，藉以使本公司建议通过本公司网站与 H 股持有人通讯事宜生效。
「公司通讯」是指本公司发出或将予发出以供其证券持有人参照或采取行动的任何文件，包括但不限于：(a) 董事会报告、年度报告、年度账目连同审计师报告以及财务报告摘要；

(b) 中期报告及中期报告摘要；(c) 会议通告；(d) 上市文件；(e) 通函；及 (f) 委托代理人表格。

作为特别事项

- 1) 批准授权董事会可在 12 个月内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。
- 2) 批准《关于修订中海油田服务股份有限公司章程》的议案。

上述一般事项决议案第 2 项有 768,100 票反对（反对票数比例为 0.02%）；第 5 项有 36,801,500 票反对（反对票数比例为 1.19%）；第 6 项中选举傅成玉为董事的议案有 3,008,611 票反对（反对票数比例为 0.1%），选举刘健为董事的议案有 2,408,611 票反对（反对票数比例为 0.08%），选举李勇为董事的议案有 2,408,611 票反对（反对票数比例为 0.08%），选举徐耀华为独立董事的议案有 19,490,500 票反对（反对票数比例为 0.63%）；第 7 项中选举朱烈斌为监事的议案有 20,938,000 票反对（反对票数比例为 0.68%），选举王志乐为监事的议案有 19,490,500 票反对（反对票数比例为 0.64%）；第 8 项议案有 300,100 票反对（反对票数比例为 0.01%）。

特别事项决议案第 1 项有 378,209,881 票反对（反对票数比例为 12.25%），第 2 项有 322,000 票反对（反对票数比例为 0.01%）。其余决议案的赞成票率为 100%。

二、 临时股东大会情况

（一）会议时间及披露

第一次临时股东大会情况：

公司于 2009 年 2 月 13 日召开 2008 年第一次临时股东大会。决议公告刊登在 2009 年 2 月 14 日的《中国证券报》、《上海证券报》及《证券时报》。

（二）会议具体情况

2009年第一次临时股东大会

本公司2009年第一次临时股东大会于2009年2月13日在北京市东城区朝阳门北大街25号海洋石油大厦504会议室召开，出席股东大会现场会议的股东及股东授权代表共计代表3,109,076,155股股份，占公司有表决权股份总数的69.16%。股东大会由独立非执行董事邝志强先生担任大会主席主持会议。

一、本次会议以现场投票方式对本公司与海洋石油工程股份有限公司（“海油工程”）于2008年12月19日就海油工程为本公司建造三艘自升式钻井平台签署的《“海洋石油922-924”自升式钻井平台建造合同》（《建造合同》）进行表决，并授权本公司董事（不论是共同、个别或通过委员会行事）代表本公司为履行及完成（或就履行及完成）《建造合同》以及所有相关的交易，订立其认为必需、适当或合宜的一切文件及/或作出一切必需、适当或合宜的行动。

关联股东中国海洋石油总公司回避表决后，参加表决的股数为648,608,155，其中，赞成股数为644,584,155（其中A股赞成股数为68,886,561，H股赞成股数为575,697,594），占出席会议有表决权股份数的99.38%，反对股数为4,024,000（其中A股反对股数为0，H股反对股数为4,024,000），占出席会议有表决权股份数的0.62%。鉴于赞成的股数占出席会议并参加表决的股东及股东代理人所持的有表决权股份总数的99.38%，超过二分之一，此项议案作为普通决议案获正式通过。

二、本次会议以现场投票方式对《2006~2007年度中海油田服务股份有限公司股票增值权计划绩效考核情况报告》进行表决。

参加表决的股数为3,101,125,466，其中，赞成股数为2,850,791,749（其中A股赞成股数为2,529,354,561，H股赞成股数为321,437,188），占出席会议有表决权股份数的91.93%；反对股数为250,333,717（其中A股反对股数为0，H股反对股数为250,333,717），占出席会议有表决权股份数的8.07%。鉴于赞成的股数占出席会议并参加表决的股东及股东代理人所持的有表决权股份总数的91.93%，超过二分之一，此项议案作为普通决议案获正式通过。

九、 社会责任报告

2009 年中海油服采取积极措施应对金融危机带来的各种不利因素，积极开拓国内外市场，努力提高经济效益；完善内部控制体系并加强风险控制；认真落实安全生产责任制，进一步加强安全监督管理，消除安全隐患，遏制重大事故；大力推进节能减排，保护环境；注重员工健康，完善薪酬体系，保障员工权益；关注公益事业，扶贫帮困，捐资助学。在保持公司稳步发展的同时，认真履行社会责任，积极建立和谐企业，实现了公司的可持续发展。

2009 年，公司荣登社会责任 100 强名单，位列前 20 强,并获得“2009 中国企业社会责任特别大奖”。

(一) 稳健经营

2009 年中海油服在行业低潮中实现稳健的发展，按中国会计准则，全年实现营业收入人民币 183.5 亿元，营业利润人民币 41.7 亿元，净利润人民币 31.4 亿元，同比增长 47.6%，24.8%和 1.1%。

(二) 公司治理

公司建立了一套内控管理体系，通过体系的有效运营，及时发现经营漏洞并予以纠正，为公司又好又快的发展提供有力保障。2009 年，公司没有发现重大决策失误，没有出现重大违纪违法案件，没有发生重大的安全环保责任事故。

1、 内部审计

公司建立了一整套内部审计管理制度并付诸实施。对于大型装备建造项目，建立过程审计和决算审计；直属单位的经济责任审计，做到两年一个循环；只要直属单位总经理离任，公司就随之进行内部离任审计。

通过审计，及时发现工作中存在的各种问题，为公司决策提供了大量详实的依据，同时及时纠正和整改管理和操作过程中存在的问题，提高了公司的经营效率和管理水平。

2、 全面风险管理

公司自成立以来就十分重视风险管理工作，努力提高化解风险的能力，完善化解风险的机制，把风险管理纳入正规化，专业化轨道。

2009 年进一步完善了管理流程，对每一个流程进行了复核，对风险事项进行再确认，对部分控制点/关键控制点进行了局部调整，做到流程都有制度约束，控制点和关键控制点落实到岗位；识别出来的所有风险事项有部门或人员进行管理，建立了一套与风险识别、预警、防范、处理相对应的制度，并制定了风险应对措施。

3、反腐败

公司的反腐制度建设的内容包括以下几方面：一是群众监督，如网上公布举报电话、邮箱，专人负责管理；二是形成制度文件，到目前为止，公司共制定廉政教育、惩治腐败、廉洁从业、违纪处理等方面的制度 18 个；三是各级领导对下属的谈话提醒责任制，实行一级对一级管理；四是重要/关键人员廉洁从业承诺制度，这些人员必须每年与公司签订《廉洁从业责任书》，在签订重要经营合同时还要签署《廉洁备忘录》。

(三) 安全环保

公司始终坚持“安全第一，预防为主；尊重自然，爱护环境”的管理方针。对安全、环保全面实施 SMS/QHSE 体系化管理，在保障各项生产作业安全的同时，注重保护环境。2009 年实现了公司年度 QHSE 管理目标。

2009 年 QHSE 管理目标完成情况

序号	QHSE 目标	控制结果
1	不发生重大人员死亡责任事故	未发生重大人员死亡责任事故
2	不发生小型及以上的溢油责任事故	未发生小型及以上溢油责任事故
3	不发生作业及生产设施重大事故	未发生重大作业及生产设施重大事故
4	不发生重大质量责任事故	未发生重大质量责任事故
5	OSHA 可记录事件率低于 0.55	0.23

1、加强安全管理

公司持续改进安全管理体系，并注重执行效果，通过有效的风险控制，深入开展隐患排查和治理等有效措施，事故率逐年降低，安全管理水平得到了明显提升。

有效运行 SMS/QHSE 体系。2009 年公司对事业部实施了 SMS/QHSE 管理体系上级审核；各单位 QHSE 体系运行持续有效，顺利通过 DNV 年度审核，获得 DNV 签发的 QHSE 管理体系证书；

物探、钻井、船舶、海运事业部 SMS 管理体系持续完善,顺利通过主管机关年度审核,所属船舶顺利通过 SMC 审核。

规范承包商管理。公司非常关注承包商的安全生产管理,2009 年公司加大了审核力度,对大型装备建造和维修项目的承包商实施了甲方审核。

加强应急管理。升级、改版了《中海油田服务股份有限公司应急管理规定 V5.2》,组织完善了各分公司应急响应程序和应急预案,完善修改海外单位的应急响应程序和应急预案,与国际 SOS 续签了覆盖所有海外员工的紧急医疗救助协议。2009 年公司开展防海盗袭击、弃船联合一级应急演练、人员受伤船岸联合二级应急演练等共计 5 次;所属各事业部完成了年初制定的应急演练计划。

加大监督检查力度。2009 年公司先后对所有陆上单位进行了检查,对海上平台/船舶进行了抽查,对危险化学品管理情况、油轮、化学品船、物探船进行专项检查。对发现的所有问题或隐患已向各有关单位下发整改通知,并对整改情况进行跟踪。同时公司还对所有海外项目居住及办公场所进行了安全评估,对利比亚陆地钻机项目进行安全审核。

2、注重环境保护

公司始终贯彻执行“尊重自然,爱护环境”的理念,在各项业务活动中严格遵守国际公约、国际国内法律法规和有关环境保护的各项规定,努力将环境危害减小到最低程度,积极创建环境友好型企业。

持续改进并有效执行管理体系。为了实现企业的可持续发展,公司各相关单位根据 ISO14001 环境管理标准的要求把环境保护纳入 QHSE 体系之中,并通过了认证。同时,各有船单位都按照《国际安全和防污染管理规则》的要求,建立实施了安全和防污染管理体系。通过培训和认真落实各项环境保护管理措施,2009 年公司未发生环境污染事故。

控制污染物排放是环保工作的重点。中海油服所有生产作业场所的污染物都按规定进行回收或达标排放,对所有机关办公场所的废旧硒鼓、电池等物品也进行了回收处理。公司各片区与当地具有环保资质的单位签订了各类危险废弃物、工业及生活垃圾、办公废弃物、污水处理协议,以确保污染物和废弃物的合法处理。

对海上钻井平台和机动船舶的环保工作实施重点监控。对污染物的回收和排放实施定期报告制度,严格执行规定海域的“零排放”制度,对环保设备设施进行定期维护和保养,并采取积极措施尽可能减少污油污水和垃圾的产生量。为防止海上污染,公司引进了专门的配套设备,对钻井平台

泥浆进行回收，对岩屑进行回收、回注处理；为保护海洋生物，公司船舶全部使用高标准的环保油漆。

3、推进节能减排

2009年，公司稳步推进节能减排工作，关注低碳经济发展，将绿色、清洁、低碳和循环经济的理念贯穿于生产和投资项目中，确保了公司各项节能减排目标的实现，取得了阶段性成果，为建设资源节约型和环境友好型企业迈出了坚实的一步。

健全组织机构，完善相关制度。2009年公司配备各级专职或兼职节能减排管理人员，明确职责，分级落实责任。公司修订和新建了节能减排相关制度/程序，建立了节能减排考核体系。

推进能源审计，实施环境监测。对钻井事业部进行了能源审计，并对海洋石油931、海洋石油941钻井平台进行了环境监测；对直属单位的节能减排工作进行了系统评审。

合理安排生产，转变作业模式。钻井平台根据钻井负荷的大小及时调整发电机的数量，减少发电机待机时间，使平台柴油消耗量明显降低。设计建造“海上系泊水鼓系统”，将深水海域的工作船海上待命期间的低速巡航模式改为系泊模式，节约燃油效果明显。

进行设备更新改造，推行节能减排新技术。2009年公司投资进行部分发电机换新、“优化专业液压泵控制系统”和“主机淡水余热加热锅炉水”等项目的实施，年实现节能约合1196.94吨标准煤。

(四) 关爱员工

员工是公司最宝贵的财富。公司一贯遵循“以人为本，保障健康”的理念，尊重和保护员工的合法权益，创造良好的培训条件和成长环境，采取积极的措施保障员工健康，对困难职工进行救助扶持，实现企业与员工的和谐共赢。

1、保障员工权益

公司严格遵守《中华人民共和国劳动法》、《中华人民共和国劳动合同法》等相关法律法规，保障员工的合法权益。劳动合同的签订遵循平等、协商、自愿的原则；同时公司不断完善各项薪酬、福利和保险制度；除按规定为员工缴纳基本医疗、养老、工伤、失业等社会保险费用和住房公积金，还建立了补充医疗保险和人身意外伤害险，为员工提供可靠的保障。

建立职代会制度，增强工会为员工服务的能力，让员工参与民主决策、民主管理和监督，维护员工的知情权、选择权和申诉权。

2、加强员工培训

2009 年公司举办管理类培训三千多人次，技术类培训近七千人次，操作类培训四千多公司重点进行有针对性和实效性的培训，提高员工的知识水平和工作技能。

为了更快的拓展海外市场、提升公司国际化运营能力，公司针对管理层先后举办了“北欧文化和商业管理模式”讲座和跨文化管理培训，以增进对中外文化的了解，增强跨文化管理的能力。同时，加大对外国雇员的培训力度，一方面在当地传授技术技能，另一方面有计划的安排他们来到中国参加公司的培训，加强企业文化的融合。

2009 年培训统计如下：

管理类：3035 人次。

技术类：6986 人次。

操作类：4560 人次。

3、注重员工发展

公司给员工设有清晰的职业发展通道，针对不同岗位，公司制定岗位序列标准，遵循不唯学历、不唯年限的原则，达到标准就可以晋升，让员工清楚自己的发展方向，有目标的提高自身的素质。

公司通过广泛开展群众性劳动竞赛、技能比武，提高员工学技术、强本领的热情，加快技能人才培养。2009 年，成功组织了公司层面的职业技能大赛，积极参加中国海油的技能大赛。两次职业技能大赛在公司范围内掀起了“学技术、练本领、爱本行”的高潮，营造出“尊重技术、尊重创新、尊重人才”的良好氛围，并选拔出了一批技术好、本领强的优秀技能人才。2009 年李修鹏等 6 人被授予“中国海油技术能手”荣誉称号；车玉生等 4 名 35 岁以下金奖选手同时被授予“中国海油青年岗位能手”荣誉称号。

2009 年，公司共招收应届大学生 710 多名，社会成品人才 80 多名。高素质的人才引进，为油服的持续发展补充了新鲜的血液。此外，公司在河北、山东等地招收了 300 多名员工，缓解当地就业压力，积极为社会提供就业机会。

4、关注员工健康

公司高度重视员工健康，坚持“预防为主，防治结合”的方针，在完善各项规章制度的同时，注重健康管理各个环节的执行情况，有效防范职业病的发生。

规范职业病危害因素检测。公司委托有资质的职业卫生医疗技术机构对不同作业场所的噪声、粉尘等职业病危害因素进行检测评价。

注重员工健康体检。2009年公司陆地员工体检率99%，一线岗位员工持健康证上岗率达到了100%，对接触职业病危害因素的员工进行职业健康检查，还建立了《职业卫生档案》和《员工职业健康监护档案》。

做好流感疫情防控。为切实做好2009年甲型H1N1流感疫情防控工作，最大限度地减轻疫情对公司员工健康的危害，公司出台了相应的管理制度，委托医疗卫生机构为海上作业人员接种甲流疫苗、配备体温测试仪和相关药品，在公司所管理的海上设施上没有发生甲流疫情。

疫情期间，海外员工不能按时回国休假，公司领导及时发去慰问信，并派人到家里慰问家属。

关注员工心理健康。2009年公司聘请心理卫生协会会员、国家职业心理咨询师对员工进行心理健康培训，普及心理健康常识。

5、丰富员工业余生活

公司定期、不定期开展有利于员工身心健康的各种活动，提升员工身体素质，丰富员工的业余文化生活。

由中海油服承担的“海之魂”大型文艺演出在北京、天津、上海、深圳等地共巡回演出 15 场，宣传了企业的发展史、改革史和企业文化。

在中国海油京直地区庆祝建国 60 周年歌咏比赛中，公司合唱队凭借《我为祖国献石油》和《在灿烂阳光下》两首曲目的精彩演出获得第一名。同时，公司积极参加中国海油新闻中心举办的“爱祖国、爱海油”摄影大赛，有 7 篇作品分获不同奖项，公司获优秀组织奖。

公司 2009 年春季健身长跑活动、每年度的职工篮球比赛和排球比赛都吸引了众多员工参与；与解放军医学图书馆联合举办的“多读书、读好书，争做文明员工”的赠书活动也受到热烈欢迎。

公司特别关注员工八小时外的安全，近几年私家车数量迅速增加，为了保障员工的交通安全，公司举办形式多样的安全教育活动来提高私家车驾驶员的安全意识和技能。

(五) 社会公益

企业是社会的重要组成部分，回报社会是企业应尽的责任，公司坚持企业发展与社会进步的和谐共存。2009 年，公司在努力实现持续健康发展的同时，以高度社会责任感和使命感，积极参与希望工程、扶贫帮困、社会救助等公益慈善事业。通过建立《公益慈善工作委员会章程》，完善和规范了相应的工作流程。

1、创新援建模式

在希望小学建设过程中，公司根据学校规模、地方困难程度设定投资比例、严格监测建设质量、持续加大援建力度，这种援建模式在我国希望工程设立二十年的历史中尚属首次，受到中国青基会的关注和称赞。目前，云南七所希望小学一期工程已全部完工，总建筑面积达 3853 平方米，经当地相关政府部门的验收合格后，现已全部投入使用，当地 76 名教师 2452 名山区孩子正式告别破旧危房，搬进抗震八级、宽敞明亮的新教室。

公司继续做好对河北省满城训口和滦平县瓦房海洋石油希望小学的代管扶持工作。公司相关人员不定期到河北省满城县希望小学慰问，并捐赠了 6 台电脑和学习用品，为学校开展互联网教学提供条件。

暑假期间，公司组织海南、云南两省 20 名希望小学优秀教师代表来公司参观，了解公司生产运营情况及企业文化，接受特级教师的教学示范课培训等。公司员工还向云南七所希望小学各捐赠了价值万元的图书。

几年来，公司对海南、云南两省 12 所希望小学建设项目得到了中国青基金会的高度评价，为中国青基金会和其他机构实施资助提供了借鉴和示范。11 月 19 日，共青团中央、中国青基会在人民大会堂举行的希望工程 20 年座谈表彰会上，公司荣膺“希望工程 20 年特殊贡献奖”。

2、赈灾救危

公司一百多艘各类船舶多次参与各地海事局搜救中心组织的海上救援行动。2009 年共参与对外海上救援 28 次，成功救起遇险人员 11 人，帮助 65 名遇险人员脱离险境。多次受到海事局及有关单位的通报表扬。

2010 年，公司将继续贯彻安全文化，深化安全管理；保护环境，节能减排；积极履行社会责任，作负责任的企业公民，继续推动公司的可持续发展。

十、董事、监事、高级管理人员和员工

(一) 董事、监事、高级管理人员情况

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报酬总额(元)	报告期内股票增值权情况*		是否在股东单位或其他关联单位领取
									可行权股数(万股)	年末价值(元)	
傅成玉	董事长、非执行董事	男	58	2009.6.3~2012.6.2	20,000	20,000	不适用	—	—	—	是
刘健	副董事长、执行董事、CEO	男	51	2009.6.3~2012.6.2	-	-	不适用	362,954	—	—	否
李勇	执行董事、总裁	男	46	2009.6.3~2012.6.2	-	-	不适用	528,923	70.43	934,834	否
吴孟飞	非执行董事	男	54	2007.5.27~2010.5.26	-	-	不适用	—	—	—	是
邝志强	独立非执行董事	男	60	2005.10.30至今	-	-	不适用	400,000	—	—	否
徐耀华	独立非执行董事	男	60	2009.6.3~2012.6.2	-	-	不适用	200,000	—	—	否
蒋小明	独立非执行董事	男	56	2007.5.27~2010.5.26	-	-	不适用	400,000	—	—	否
朱烈斌	监事会主席	男	44	2009.6.3~2012.6.2	-	-	不适用	—	—	—	是
杨敬红	职工监事	男	45	2007.7.26~2010.7.25	-	-	不适用	493,032	—	—	否
王志乐	独立监事	男	61	2009.6.3~2012.6.2	-	-	不适用	40,000	—	—	否
钟华	执行副总裁兼CFO	男	49	2006.4~	-	-	不适用	579,212	70.43	934,834	否
陈卫东	执行副总裁、CSO兼董事会秘书	男	54	2005.12~	-	-	不适用	629,698	70.43	934,834	否
董伟良	执行副总裁兼CTO	男	52	2007.6~	-	-	不适用	700,917	—	—	否
李迅科	高级副总裁	男	53	2007.6~	-	-	不适用	564,070	65.69	871,919	否
徐雄飞	副总裁、工会主席	男	48	2007.6~	-	-	不适用	483,203	60.91	808,472	否
肖国庆	副总裁	男	60	2007.6~	-	-	不适用	565,269	—	—	否
于湛海	副总裁	男	55	2007.8~	-	-	不适用	582,509	—	—	否
合计	/	/	/	/	20,000	20,000	/	6,529,787	337.89	4,484,894	/

*详细情况参见公司治理【五】—公司报告期内对高级管理人员的考评和激励机制的建立、实施情况。

董事、监事、高级管理人员最近 5 年的主要工作经历：

董事会成员：

傅成玉先生，中国国籍，男，1951 年出生，中海油服董事长、非执行董事，地质学学士学位，美国南加州大学（University of Southern California）石油工程硕士学位，高级经济师。2003 年 11 月起，任中海油服董事长、非执行董事。傅先生现为中国海洋石油总公司总经理、中国海洋石油有限公司董事长兼首席执行官、中海石油财务有限责任公司和中海信托股份有限公司的董事长。傅先生还曾在中国海洋石油总公司任副总经理及中国海洋石油有限公司任总裁等职务，也曾供职于中国海洋石油南海东部公司、菲利普斯公司国际石油（亚洲）公司、中国海洋石油总公司与阿莫科、雪佛龙、壳牌和阿吉普等石油公司的合资项目，傅先生在石油行业拥有逾 31 年的工作经验。

刘健先生，中国国籍，男，1958 年出生，中海油服副董事长、执行董事、首席执行官，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 年加入中国海洋石油总公司，在石油天然气行业拥有逾 28 年的工作经验。曾担任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。刘先生亦担任中海石油（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田服务股份有限公司首席执行官。2009 年 6 月，刘先生获任为中海油田服务股份有限公司副董事长。

李勇先生，中国国籍，男，1963 年出生，中海油服执行董事、总裁，钻井工程学士，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。2009 年 4 月至今，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 26 年的工作经验。

吴孟飞先生，中国国籍，男，1955年出生，中海油服非执行董事，华东石油学院学士和硕士，并获得美国麻省理工学院 MBA 学位。2006年4月1日起至今，任中国海油总公司总会计师，同时担任中海油服非执行董事；2004年5月至2006年3月，任中海油服执行董事；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；1999年9月至2002年6月，任中海油有限公司首席财务官、高级副总裁；1988年至1999年9月，加入中国海油总公司，任计划财务部副经理、计划资金部总经理等职。此外，吴先生目前还担任中海石油化学股份有限公司、海康人寿保险有限公司、中海石油保险有限公司以及中海石油投资控股有限公司的董事长。

邝志强先生，中国香港，男，1949年出生，中海油服独立非执行董事，邝先生1972年获得香港大学社会科学士学位，是英国特许会计师公会和香港会计师公会资深会员。1984年至1998年是普华会计事务所合伙人。1992年至1997年是香港证卷交易所的独立理事。目前，邝先生主要工作是担任多家在香港上市公司的独立非执行董事，包括中远国际控股有限公司，天津发展控股有限公司，北京首都国际机场股份有限公司，星狮房地产（中国）有限公司，新创建集团有限公司，东英金融投资有限公司，中国诚通发展集团有限公司，环球数码创意控股有限公司，华富国际控股有限公司，中国电力国际发展有限公司，恒基兆业发展有限公司，恒基兆业地产有限公司，中信1616控股有限公司及雅居乐地产控股有限公司。

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31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。现任多家香港上市及纳斯达克上市公司的独立非执行董事，包括中国工商银行（亚洲）有限公司、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、中海石油化学股份有限公司、绿城中国控股有限公司、中国汇源果汁集团有限公司、新濠博亚娱乐有限公司、太平洋网络有限公司及ATA Inc.。徐先生亦是友邦华泰基金管理有限公司，富通保险（亚洲）有限

公司及富通亚洲控股有限公司的独立非执行董事；香港专家顾问服务协会有限公司之董事及主席。

蒋小明先生，中国国籍，男，1953年出生，中海油服独立非执行董事，毕业于北京外国语学院，并于英国剑桥大学获得经济学硕士与博士学位。2004年5月至今，为中海油服独立非执行董事；1998年至2003年，在香港创立赛博集团投资高科技及其基础设施项目，并于2001年并购上市后，担任集团董事会主席一职；1992年至1998年，负责联合国退休金的投资管理。蒋先生还在香港上市公司COSCO International和SPG Land担任独立董事职务，并且担任剑桥中国发展基金会理事托管人和联合国投资委员会委员。此外，蒋先生还曾任NASDAQ上市公司加拿大宇源公司董事、美国资本集团顾问，以及剑桥大学商学院的高级研究员等职务。

监事会成员：

朱烈斌先生，中国国籍，男，1965年出生，中海油服监事、监事会主席，1988年中国石油大学（华东）管理工程系管理工程专业毕业，获工学学士学位，1999年中国石油大学（北京）管理学院管理科学与工程专业毕业，获工学硕士学位，高级经济师，注册高级风险师。2009年6月至今，任中海油田服务股份有限公司监事会主席、监事；2009年5月至今，任中国海洋石油总公司党组纪检组副组长兼审计监察部总经理；2009年3月至今，任中国近海石油服务（香港）有限公司监事会主席；2008年7月至今，任海油发展公司监事会主席；2007年6月至今，任中国海洋石油总公司审计监察部总经理；2005年8月至2007年6月，任中海石油（中国）有限公司天津分公司副总经理；2001年9月至2005年8月，任中国海洋石油总公司人力资源部人事经理；1999年5月至2001年9月，任中国海洋石油南海东部公司人劳部经理、蛇口基地公司经理；1989年9月至1999年5月，任中国海洋石油南海东部公司人事管理部助工、人事科长、人事经理；1988年8月加入中国海洋石油总公司，在石油和天然气行业拥有逾22年的工作经验。

杨敬红先生，中国国籍，男，1964年出生，中海油服职工监事，获江汉石油学院钻井工程专业工学学士学位，2008年中欧国际工商学院EMBA硕士班毕业。2010年1月至今，任中海油服物探事业部总经理；2008年11月至2010年1月，任中国海油COSL工程技术学院院长；2007年7月至今，为中海油服职工监事；2005年11月至2010年1月，任中海油服人力资源部总经理；2002年9月至2005年11月，任中海油服油田技术事业部副总经理；2001年至2002年，任原油

服公司人力资源部人力资源开发岗位经理；1995年至2001年，先后任中海石油北方钻井公司健康安全环保部经理、人力资源部经理；1984年至1994年，先后任渤海石油钻井公司渤海五号钻井平台队长、作业安全环保部科员；杨先生在石油和天然气行业工作超过25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，中国社会科学院对外经贸国际金融研究中心特约研究员，中国经济体制改革研究会特约研究员。南开大学、深圳职业技术学院等院校兼职教授。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。2005年6月以来任上工申贝公司独董。2009年6月至今，任中海油田服务股份有限公司独立监事。

高级管理人员简历：

刘健先生，请参见董事简历。

李勇先生，请参见董事简历。

钟华先生，中国国籍，男，1960年出生，中海油服执行副总裁、首席财务官，西南石油学院采油工程毕业并获学士学位，1988年获得英国 Heriot-watt 大学石油工程硕士学位，期间于1985年至1987年在英国 Expro 公司参加雇员培训。2005年至今，历任中海油田服务股份有限公司副总裁、执行副总裁、执行副总裁兼首席财务官；1999年至2005年，历任中国海洋石油有限公司行政管理部总经理和发展与规划部总经理；1982年至1999年，历任中海石油南海西部公司助理工程师、工程师、井下作业公司副经理、涠10-3矿经理、总公司印尼项目组油田总监、崖21-1-3井项目测试监督、钻采所副经理、科技部经理、行政部经理。1982年加入中国海洋石油总公司，在石油天然气行业拥有逾28年的工作经验。

陈卫东先生，中国国籍，男，1955年出生，中海油服执行副总裁兼董事会秘书、首席战略官，地球物理勘探专业学士，并于2001年7月获得北京大学MBA学位，于2005年7月在中国政法大学经济法硕士班毕业，获结业证书。2006年4月至今，任中海油服执行副总裁、董事会秘书、首席战略官；2002年9月至2006年4月，任中海油服副总裁、董事会秘书；2001年12月至2002年9月，任原油服公司副总经理；1999年9月至2001年12月，任中海石油物探公司总经理；1998年5月至1999年9月，任中国海洋石油总公司勘探部副经理；1982年，加入海油总公司，在石油天然气行业拥有逾28年的工作经验。

董伟良先生，中国国籍，男，1957年出生，中海油服执行副总裁，地质系石油地质专业学士。2007年6月至今，任中海油服执行副总裁。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28年的工作经验。

李迅科先生，中国国籍，男，1956年出生，钻井工程专业学士。2007年6月起任中海油服高级副总裁。2002年9月至2007年6月，任中海油服副总裁；2001年12月至2002年9月，任原油服公司副总经理；1995年1月至2001年12月，任中海石油南方钻井公司副总经理；1991年5月至1994年12月，任中海石油南海西部石油钻井公司副经理；1987年8月至1991年4月，任中海石油南海西部钻井公司南海二号、南海五号平台经理；1986年3月至1987年7月，任中海石油南海西部钻井公司南海四号、南海一号、南海二号副经理；1982年，加入中国海洋石油总公司，在石油和天然气行业拥有逾28年的工作经验。

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、人力资源部经理；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32年。

肖国庆先生，中国国籍，男，1949年出生，中海油服副总裁，MBA、采油专业学士。2007年6月起任中海油服副总裁；2004年12月至2007年6月，任中海油服总裁助理；2002年9月至2004年12月，任中海油服天津分公司总经理；2002年1月至2002年9月，任原油服公司天津分公司副总经理；1993年至2001年，任中海石油技术服务公司塘沽分公司经理；1992年至1993年，任渤海石油公司试油公司经理；1976年至1992年，任渤海石油公司技术员；1971年至1972年，为海洋石油指挥部工人；肖先生在石油和天然气行业工作超过38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30年。

(二) 在股东单位任职情况

姓名	股东单位名称	担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	是否领取报酬津贴
傅成玉	中国海洋石油总公司	总经理	2003-10	至今	是
吴孟飞	中国海洋石油总公司	总会计师	2006-4	至今	是
朱烈斌	中国海洋石油总公司	审计监察部总经理	2007-6	至今	是

在其他单位任职情况

姓名	其他单位名称	担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	是否领取报酬津贴
徐耀华	中国汇源果汁集团有限公司等	独立非执行董事	2006年	至今	是
蒋小明	香港赛博集团	董事会主席	2001年	至今	是
邝志强	中远国际控股有限公司等	独立非执行董事	1998年	至今	是

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

- 1、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。
- 2、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。

不在公司领取报酬津贴的董事监事情况

不在公司领取报酬津贴的董事、监事的姓名	是否在股东单位或其他关联单位领取报酬津贴
傅成玉	是
吴孟飞	是
朱烈斌	是

(四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	离任原因
袁光宇	副董事长、执行董事、CEO 兼总裁	工作变动
阎焱	独立非执行董事	任期届满
张本春	监事会主席	任期届满
张敦杰	独立监事	任期届满

注：1、2009年3月2日，公司董事会决定聘任刘健先生为公司首席执行官，原首席执行官袁光宇先生，因工作变动不再担任公司首席执行官职务。

2、2009年6月3日，公司召开2008年度股东年会，会议以累积投票制选举傅成玉先生、刘健先生、李勇先生和徐耀华先生为公司新任董事（其中，徐耀华先生为独立非执行董事，阎焱先生不再担任公司独立

非执行董事职务)，任期三年，自股东大会通过决议之日起算，袁光宇先生不再担任公司非执行董事；会议选举朱烈斌先生和王志乐先生为公司新任非由职工代表出任的监事，任期三年，自股东大会通过决议之日起算，张本春先生和张敦杰先生不再担任公司监事。

(五) 公司员工情况

截至报告期末,公司在职员工为 9,155 人, 公司没有需承担费用的离退休职工。

员工的结构如下:

1、专业构成情况

专业类别	人数
管理岗	1,991
技术岗	5,027
操作岗	2,137

2、教育程度情况

教育类别	人数
硕士及以上	340
大本	3911
大专	2413
中专	583
技校	488
高中及以下	1420

十一、 董事会报告

董事会提呈报告及本公司及其子公司（本文中统称为「本集团」）截至 2009 年 12 月 31 日止年度的经审计财务报表。

董事会工作

本公司董事会及董事会下属专业委员会的年度工作详细情况载于本年报之《公司治理》。

主要业务

本公司主要从事提供近海油田服务，包括钻井服务、油田技术服务、船舶服务、物探服务。子公司的主要业务是投资控股、出售测井设备、租赁物探勘查船只、提供钻井液服务、提供钻井及修井等服务。本集团年内的主要业务性质并无重大变动。报告期内公司经营业绩回顾及公司未来发展展望载于本报告之《管理层分析与讨论》。

业绩及股息

本集团截至 2009 年 12 月 31 日止年度按中国企业会计准则核算的利润及本公司和本集团于该日的财务状况载于本年报财务报告第 93 至 102 页。

董事会建议就本年度向有分红派息权的股东派付年末股息每股人民币 14 分（含税）。这项建议已列入财务报表内，作为资产负债表内未分配利润中的拟派发之现金股利。股息派付的金额合计共约为人民币 629,345 千元。这项会计处理方法的其他详情，载于本年报财务报告附注五、36。

子公司

本公司于 2009 年 12 月 31 日的子公司详情载于本年报财务报告附注四、1。

资产负债比率

本集团于 2009 年 12 月 31 日的资产负债比率为 63%。

薪酬政策

集团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。

股本

在报告期内，本公司的股本未发生变动。

优先购买权

本公司的公司章程和中国法律内并无有关优先购买权的条文，要求本公司自现有股东按比例发售新股份。

购买、出售或赎回本公司的上市证券

本公司或其子公司于年内概无购买、赎回或出售本公司任何上市证券。

分红派息

集团2009年度共实现净利润人民币3,135,316,585元，加上年初未分配利润人民币6,208,025,040元，减去已提取的法定盈余公积人民币335,584,027元，减去集团已于2009年6月份向全体股东分配的2008年度现金股利人民币629,344,800元，截至2009年末集团可供分配的未分配利润为人民币8,378,412,798元。集团拟以2009年末总股本449,532万股为基数，每10股派发现金红利人民币1.4元（含税）。本次分配共将派发现金红利人民币629,344,800元，未分配利润余额人民币7,749,067,998元结转至以后年度分配。本次分配预案尚需提交公司2009年度股东大会审议。

本集团前三年分红情况：

分红年度	现金分红的数额（含税）	分红年度的净利润	比率(%)
2007	人民币 539,438,400 元	人民币 2,237,583,857 元	24
2008	人民币 629,344,800 元	人民币 3,102,241,149 元	20
2009	人民币 629,344,800 元	人民币 3,135,316,585 元	20

慈善捐赠

本集团于年内作出慈善捐赠合计共人民币1,172,500元。

主要客户和供应商

于报告期内，本集团向前五大客户作出的销售，占当年总销售**74%**，而向最大客户作出已计入上述金额的销售，则占**59%**，本集团向前五大供应商作出的采购，占当年总采购**19%**。

本集团向若干公司提供油田服务，及获若干公司提供服务，而这些公司与本公司受相同的最终控股公司控制，详情载于下文「关联交易」一节。除上文所述者外，本公司的董事或其任何关联方，或就董事所深知，任何持有本公司已发行股本多于**5%**的股东，并无拥有本集团五大客户及五大供应商的任何实益权益。

采用公允价值计量的项目

除可供出售金融资产、衍生金融工具及企业合并公允价值外，本公司的主要资产，均以历史成本为计价原则，并通过审计监察部对财务部门的工作实施内部控制和复核程序。在报告期内，本公司的可供出售金融资产及衍生金融工具的公允价值变动详见本年报财务报告附注十、**3**。

对公司未来发展的展望

详情载于管理层讨论与分析的对公司未来发展的展望。

募集资金使用情况

公司于**2007年9月**公开发行人民币普通股**5亿股**，募集资金总额人民币**6,740**百万元，净额为人民币**6,599**百万元，截至**2009年末**，已使用募集资金人民币**6,738**百万元，尚未投入使用的募集资金人民币**11**百万元存放在银行**A股**专用账户中，其安全性有足够保证。

单位：百万元

募集资金总额	6740	本年度已使用募集资金总额		1,693
		已累计使用募集资金总额		6,738
承诺项目	拟投入金额	是否变更项目	实际投入金额	是否符合计划进度和预计收益
第二条 400 尺钻井船建造	1,448	否	1,302	是
两艘多功能钻井平台建造	699	否	679	否（注 1）
建造两艘 300 英尺自升悬臂式钻井船	2,938	否	2,764	是
建造六型 18 艘油田工作船	1,969	否	1,778	否（注 2）
建造深水三用工作船二艘	1,564	否	429	是
改建八缆物探船	530	否	517	是
建造十二缆物探船	1,149	否	187	是
建造深水工程勘察船	529	否	129	是
购置垂直地震测井仪	16	否	16	是
购置两套常规连续油管 and 氮气设备	41	否	36	否（注 3）
购置三套 LWD 设备项目	243	否	197	是
购置核磁共振测井仪	27	否	26	是
购置微电阻率扫描成像测井设备	32	否	24	是
合计	11,185	—	8,084	—

承诺项目不符合计划进度的说明：

注1 第一艘多功能钻井平台建造项目从 2006 年 2 月开始实施，2006 年底签订建造合同，该项目进展有所推迟，预计 2010 年第二季度交船。

第二艘多功能钻井平台建造项目从 2007 年第一季度开始实施，该项目进展有所推迟，预计 2010 年第二季度交船。

注2 受全球原材料供应紧张影响，项目进度总体延期 242 船天。

注3 项目于 2009 年 1 月最终交货，较原计划滞后 3 个月。

报告期内公司非募集资金投资的重大项目

公司于2007年5月14日发行企业债券人民币15亿元，主要用于钻井船、油田工作船的建造和物探船的升级改造等，其中931钻井船的改造项目已于2008年第三季度完工，第二条400尺钻井船已于2008年第三季度完工交船，建造六型18艘油田工作船项目已经于2009年第四季度全部完工交船。

公司资产质押

截至 2009 年 12 月 31 日，本集团没有资产质押情况。

或有负债

截至 2009 年 12 月 31 日，本集团的或有负债载于本年报财务报告附注八。

董事和监事

于年内，本公司的董事及监事如下：

执行董事：	独立非执行董事：	监事：
刘 健	邝志强	朱烈斌
李 勇	徐耀华	杨敬红（职工代表监事）
	蒋小明	王志乐（独立监事）
非执行董事：		
傅成玉		
吴孟飞		

根据本公司的公司章程，全体董事及监事获选时，任期为三年，可于重选后连任。

根据香港联合交易所有限公司主板《上市规则》第 3.13 条，本公司已收取邝志强、徐耀华及蒋小明独立身份的年度确认书，于本年报告刊发之日，仍视他们为独立。

董事、监事及高管人员的履历

本公司董事和监事及本集团高管人员的履历详情载于年报第 56 至第 61 页。

董事的服务合同

每名独立非执行董事及独立监事均须与本公司订立服务合同，为期三年，可于重选时连任，2009 年董事酬金的详情载于本年报第 55 页。

除上文所述者外，并无拟于应届股东周年大会上重选的董事与本公司订立本公司于一年内不可终止或需就终止支付赔偿（法定赔偿除外）之服务合同。

董事酬金

董事及监事酬金须经股东于股东大会批准，方可实施。其他酬金由本公司董事会参考董事职责、责任、薪酬委员会及本集团表现及业绩决定。

薪酬委员会对本年度报告中所披露的董事、监事和高级管理人员的薪酬水平进行了审核，认为有关披露真实地反映了上述人士在公司获得薪酬的情况。委员会还对股东大会 2006 年 11 月 9 日批准的公司管理层股票增值权激励计划的实施情况进行了审核，有关情况详见本年报第 42 至 44 页。

董事和监事于合同的权益

董事和监事并无于本公司，其控股公司或其任何子公司或同集团子公司于年内订立，对本集团的业务而言属重大的任何合同中直接或间接拥有重要权益。

重大合同

本公司与其同集团控股公司中国海洋石油有限公司、及中国海洋石油有限公司以外的中国海洋石油总公司集团订立多项协议，由本公司向中国海洋石油有限公司及中国海洋石油总公司集团提供油田服务，及由中国海洋石油总公司集团向本公司提供多项服务。于年内就这些合同已进行的交易的其他详情，载于本年报财务报告附注六、4。

诚如上文披露，年终时或年内任何时间概无有关本集团业务的重大合同仍然存续，当中本公司或其任何子公司属于订约方及本公司董事直接或间接拥有重大权益。

董事、监事、高管人员于股份的权益及淡仓

于2009年12月31日，针对公司发行的H股而言，董事，高级管理人员及监事及彼等各自的联系人概无于本公司或其任何相联法团的股份已登记权益或淡仓，须根据证券及期货条例第352条予以记录，或须根据上市公司董事进行证券交易的标准守则知会本公司及香港联合交易所。于2009年12月31日，针对公司发行的A股而言，公司董事长傅成玉先生拥有公司20,000股A股，该等股份为2007年报告期内在上海证券交易所通过集中竞价方式购入。

董事、监事、高管人员购买股份或债券的权利

于年内任何时间，本公司并未授予任何董事、高级管理人员及监事或他们各自的配偶、或未满法定年龄子女任何权利，或他们已行使任何上述权利，通过购买本公司的股份或债券而获益，且本公司，

其控股公司或任何子公司或同集团子公司并无订立任何安排，使得任何董事享有购买任何其他法人团体的权利。

主要股东及其他人士于股份及相关股份的权益

于 2009 年 12 月 31 日，据任何董事或行政总裁所知，本公司根据证券及期货条例第 336 条所存置的权益登记册内本公司的已发行股本的 5%或以上的权益如下：

股东名称	持有股份身份	权益的股份数量(股)	占 COSL 权益(H)的大致百分比(%)
JPMorgan Chase & Co.	通过一家受控公司	215,427,976 (L) 527,000(S) 90,101,906(P)	14.04(L) 0.03(S) 5.87(P)
Commonwealth Bank of Australia	通过一家受控公司	89,886,000(L)	5.86(L)
Morgan Stanley	通过一家受控公司	78,043,833(L) 1,284,931(S)	5.08(L) 0.08(S)
Mirae Asset Global Investments (Hong Kong) Limited	直接实益拥有	77,265,573(L)	5.03(L)

附注

- (a) “L”代表好仓
- (b) “S”代表淡仓
- (c) “P”代表可供借出的股份

除上文所披露者外，董事并不知悉任何其他人士持有本公司的股份权益，而须根据证券及期货条例第 336 条予以记录。

关连交易（适用香港联合交易所有限公司之《上市规则》）

根据上市规则，本公司的关连交易须全面披露，如有关交易超过一定金额则可能须独立股东批准。本公司于香港联合交易所有限公司（「联交所」）上市时已向联交所申请豁免就本公司的持续关连交易严格遵守有关公告、公布及独立股东批准的规定，该豁免为期三年，届满后可以续新，本公司于 2007 年对 2007 年底届满的关连交易也进行了续新。

本公司于 2007 年 11 月 7 日与中国海洋石油总公司签订了新的综合服务框架协议，该协议适用于 2008 年 1 月 1 日至 2010 年 12 月 31 日本公司与中国海洋石油总公司及其附属公司发生的持续关连交易。本公司于 2007 年 12 月 31 日召开临时股东大会批准了关于 2008 年 1 月 1 日至 2010 年 12 月 31 日三年持续关连交易的议案。

截至 2009 年 12 月 31 日止年度，本集团存在以下的关连交易：

	2009 人民币千元	2008 人民币千元
A. 已包括于收入（不含营业税金）： 向下列关连人士提供服务所赚得的收入		
a. 中国海洋石油有限公司		
提供钻井服务	4,913,421	3,321,950
提供油田技术服务	3,437,798	2,159,691
提供船舶服务	1,547,896	1,141,586
提供物探勘查服务	1,013,549	1,013,630
	<u>10,912,664</u>	<u>7,636,857</u>
b. 海油总公司集团		
提供钻井服务	302,997	109,750
提供油田技术服务	160,861	18,979
提供船舶服务	219,166	225,455
提供物探勘察服务	158,835	135,118
	<u>841,859</u>	<u>489,302</u>
B. 已包括于经营支出 由海油总公司集团提供的服务：		
外雇人员服务	24,481	25,554
物资、公用事业及其他配套服务	291,237	229,686
运输业务	4,250	2,981
办公室、货仓及船舶停泊处租赁服务	82,117	69,519
修理及维护服务	3,985	17,585
管理服务	24,946	53,513
	<u>431,016</u>	<u>398,838</u>
C. 已包括于利息收入 / 支出：		
中海石油财务有限责任公司		
利息收入	4,247	1,716
利息支出	22,812	836
D. 年内动用及偿还的贷款		
中海石油财务有限责任公司	1,300,000	199,659
E. 存款：		
年末存放于中海石油财务有限责任公司的存款	541,962	<u>539,821</u>
F. 建造 200 英尺钻井平台		
海洋石油工程股份有限公司	<u>1,262,965</u>	<u>107,038</u>

就上文第(A)至(B)项而言，本公司之独立股东已于 2007 年 12 月 31 日就上述关连交易给予本公司批准；上述 (C) 项符合上市规则有关最低豁免水平之条款；(D) 项符合上市规则获豁免的财务资助的条款；(E) 项符合上市规则有关豁免独立股东批准之条款，该事项已由独立董事于 2008 年 4 月 29 日批准；就 (F) 项而言，本公司之独立股东已于 2009 年 2 月 13 日就此关连交易给予本公司批准。

独立非执行董事已审议上述交易，及已确认：

1. 这些交易是本集团与关连人士或他们各自的关联方（如适用）于日常业务过程中订立；
2. 这些交易是按照一般商业条款订立，或如无可比较的条款，则以不逊于独立第三者提供或给予独立第三者的条款订立；
3. 这些交易是按照管辖交易的有关协议订立，条款对独立股东整体而言属公平合理；及
4. 上述（A）和（B）类交易的年度总值并不超过就每类关连交易就独立股东协定的有关年度限额。

本公司的审计师已出具信函向董事会表明有关上述(A)和(B)类交易：

- (a) 该等交易已获董事会批准；
- (b) 该等交易的价值符合有关协议所述的定价标准；
- (c) 该等交易的条款乃按监管该等交易的协议及文件的有关条款订立；
- (d) 该等交易的实际金额并未超过有关的豁免上限。

关联交易（适用于上海证券交易所之《股票上市规则》）

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。2007 年 11 月 7 日，本公司与中国海洋石油总公司签订了综合服务框架协议，对若干关联交易的条款作出补充。详细情况见于 2007 年 11 月 8 日刊登在中国境内的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》以及香港《文汇报》和《THE STANDARD》以及联交所网站、上交所网站以及本公司网站。2009 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。

截至 2009 年 12 月 31 日，本公司与关联方的主要交易如下：

(1) 向关联方提供劳务

单位：人民币元

财务报告（中国）	2009年	2008年
提供钻井服务		
中国海洋石油有限公司	4,913,421,326	3,321,950,060
海洋石油工程股份有限公司	6,325,412	-
海油总公司	291,954,603	94,999,381
中海油能源发展股份有限公司油建装备分公司	-	4,198,500
海油总公司集团内其他关联公司	4,716,994	10,551,899
合营公司	172,528,724	4,688,951
小计	5,388,947,059	3,436,388,791
提供钻井服务对外交易收入总额	10,135,321,629	6,038,878,560
占同类交易的比例	53%	57%
提供油田技术服务		
中国海洋石油有限公司	3,432,382,620	2,132,006,625
海油总公司	47,637,983	14,065,327
海洋石油工程股份有限公司	68,589,686	-
海油总公司集团内其他关联公司	20,065,876	3,391,665
合营公司	5,563,384	11,081,151
小计	3,574,239,549	2,160,544,768
提供油田技术服务对外交易收入总额	4,523,577,858	2,798,360,958
占同类交易的比例	79%	77%
提供船舶服务		
中国海洋石油有限公司	1,547,895,592	1,141,586,066
海洋石油工程股份有限公司	114,259,877	91,894,431
海油总公司	37,424,020	9,435,738
中海石油开氏石化有限责任公司	29,966,785	-
渤海物资供应有限责任公司	-	8,196,000
中海石油建滔化工有限公司	-	24,988,731
深圳市威晟海洋石油技术有限公司	-	7,840,381
海油总公司集团内其他关联公司	37,515,459	75,493,010
合营公司	7,031,418	4,637,273
小计	1,774,093,151	1,364,071,630
提供船舶服务对外交易收入总额	2,239,378,199	1,665,446,658
占同类交易的比例	79%	82%

提供物探服务		
中国海洋石油有限公司	1,013,549,070	1,013,630,433
海洋石油工程股份有限公司	129,923,031	119,534,593
中海石油深圳天然气有限公司	10,451,797	-
中海石油研究中心	13,600,000	-
渤海石油航务建筑工程公司	-	33,000
中海石油炼化东莞油品储运有限公司	-	8,611,301
海油总公司	2,059,336	1,400,000
海油总公司集团内其他关联公司	2,800,849	5,539,455
合营公司	657,352	4,209,250
小计	1,173,041,435	1,152,958,032
提供物探服务对外交易收入总额	1,447,123,729	1,927,566,415
占同类交易的比例	81%	60%

(2) 自关联方接受劳务

	2009年	2008年
海洋石油工程股份有限公司	1,262,970,022	107,990,877
海油总公司集团内其他关联公司	428,818,282	358,297,622
合营公司	110,921,891	33,471,207
合计	1,802,710,195	499,759,706

(3) 关联方资金拆借

2009年	拆借金额	起始日	到期日
资金拆入	人民币		
中海石油财务有限责任公司			
贷款1	800,000,000	2009年6月12日	2011年6月10日
贷款2	500,000,000	2009年6月30日	2012年6月29日

2008年无关联方资金拆借。

(4) 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，此等租赁合同每年按市场价格续约。

本公司董事认为，与关联方进行的上述交易乃在正常业务过程中进行。

足够公众持股量

根据本公司从公众可得的资料，加上就董事所知，于本年报刊发之日，本公司已发行总股本至少有25%由公众持有。

结算日后事项

截至本报告日，本集团并无须作披露的资产负债表日后事项。

审计委员会

本集团审计委员会已按中国证监会相关通知要求，在年审注册会计师进场审计前已审阅公司提交的本年度审计工作安排及其他相关资料，并批准了公司及年审注册会计师制订的本年度审计工作时间安排，及确认在年审注册会计师进场开展审计工作前后均同其保持了有效的沟通并对有关工作提出了相关意见。

本集团全年业绩已经由三名独立非执行董事组成的董事会审计委员会审阅，该委员会已审阅本公司采纳的会计原则及惯例，并已就审计、内部监控及财务申报事宜进行讨论，包括与管理层一起审阅2009年度经审计的全年业绩。

企业管治常规守则及证券交易标准守则

本报告期内公司遵守企业管治常规守则情况见本年报 32 至 41 页（「公司治理」）。本公司已对所有的董事进行专门的质询，本公司董事会确认，在年度报告期内董事会所有成员均遵守了上市规则附录十所载的上市发行人董事进行证券交易之标准守则所要求的标准。

审计师

本财务报告已由安永会计师事务所和安永华明会计师事务所审核，其将于应届股东周年大会上任满告退，届时将提呈决议案，续聘其为本公司的审计师。

会计政策变更

对采用成本法核算的长期股权投资，本集团原以被投资单位接受投资后产生的累积净利润的分配额为限确认为投资收益，所获得的现金股利或利润超过上述数额的部分作为初始投资成本的收回。2009年按照《企业会计准则解释第3号》，自2009年1月1日起变更会计政策，不再划分是否属于投资前和投资后被投资单位实现的净利润。变更后，本集团对采用成本法核算的长期股权投资，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，按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认投资收益。该变更对本集团财务报表无影响。

会计估计变更

本集团在本年中期发布资产减值公告后于9月30日完成了对收购资产价值重新分配确认的工作（即PPA）。受此影响本期集团追溯调整了期初相关资产负债表会计科目。

代表董事会

傅成玉

董事长

二零一零年三月三十日

十二、 监事会报告

2009 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，对公司决策程序、依法运作情况、财务披露等事项进行了监督、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。

一、报告期内监事会成员变动情况

报告期内，监事会成员有两人发生变动，情况如下：

监事张本春和独立监事张敦杰的任期于 2009 年 6 月 3 日结束，接任者为朱烈斌和王志乐。截至本报告之日，公司监事会组成情况如下：

主席：朱烈斌，于 2009 年 6 月 3 日经股东大会选举为监事，并于 2009 年 6 月 4 日经监事会选举为监事会主席（任期从 2009 年 6 月 4 日起生效）；职工代表监事：杨敬红，2007 年 7 月 26 日经公司职工代表会议选举获任公司职工代表监事，任期至 2010 年 7 月 25 日；独立监事：王志乐，于 2009 年 6 月 3 日经股东大会选举为监事，任期至 2012 年 6 月 2 日。

二、监事会工作情况

- 1) 报告期内张本春监事共列席参加了 2 次董事会例行会议，杨敬红监事列席参加了 4 次董事会例行会议，张敦杰监事列席参加了 2 次董事会例行会议，朱烈斌监事列席了 3 次董事会例行会议，王志乐监事列席了 3 次董事会例行会议。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审计委员会的会议，听取了公司管理层就财务报告和内控方面的专题汇报；
- 3) 报告期内监事会根据 A 股的监管要求，对 2008 年年度报告、2009 年中期报告、2009 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，提出了若干改进意见。

- 5) 监事会主席张本春出席了 2009 年 2 月 13 日召开的临时股东大会,杨敬红监事出席了 2009 年 6 月 3 日召开的年度股东大会,两位监事对股东大会的会议程序进行了监督和见证。

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执行职务情况及公司管理制度进行监督、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。监事会没有发现董事、高级管理人员在执行公司职务时有违反法律、法规、公司章程及损害公司及股东利益的行为。

(二) 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有效的管理控制之下,内控制度总体运行有效,防范了管理和财务出现较重大的风险。监事会还认为,公司一方面需完善相关的制度,另一方面还要提高制度执行的刚性和有效性;公司快速发展过程中更需要加强风险防范意识,提高风险防范能力。公司管理层和相关部门对重点大型建设项目的管控力度还应加强,要在制度和程序上进一步完善项目决策点、关键节点以及其他重大事项汇报的程序,及进一步明确有关的授权。

(三) 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责任及勤勉行事的责任,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事务进行决策。管理层在职权之内认真履行了职责,尤其是面对全球金融危机的挑战和行业景气变化的考验,积极主动采取应对措施,克服困难,出色地完成了董事会设定的经营目标。

(四) 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。安永会计师事务所和安永华明会计师事务所按照境内外会计准则对公司 2009 年度财务报告

进行了审计，并出具了无保留意见的审计报告，监事会认为该报告客观、公正地反映了公司的财务状况和经营成果。

（五）募集资金使用情况

监事会对报告期内公司于 2007 年发行 A 股所募集的资金（净值共计人民币 65.99 亿元）的使用情况进行了核查，认为该募集资金的使用符合招股说明书中的披露使用承诺及中国证监会的规定，未发生挤占和挪用资金的情况。

（六）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。

代表监事会

朱烈斌

监事会主席

二零一零年三月三十日

十三、 重要事项

(一) 重大诉讼仲裁事项

单位:元 币种:人民币

起诉(申请)方	应诉(被申请)方	承担连带责任方	诉讼仲裁类型	诉讼(仲裁)基本情况	诉讼(仲裁)涉及金额	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况
原 AWO 少数股东	CDE	无	诉讼	注 1	不适用(注 2)	注 1	注 1	尚未有最终判决

注 1: 2007 年 1 月, Awilco Offshore ASA (AWO) 发出强制收购要约, 收购 OffRig Drilling ASA (OFRD) 发行在外的股份; 此项收购是依据挪威共和国公司法 4-25 的相关规定进行的。部分少数股东(持股 8.8%)对 OFRD 的估值及赎回价格持有异议。2009 年, 法院判定 OFRD 的股票估值高于原赎回价格。COSL Drilling Europe AS (CDE) 已提交二审上诉状, 二审将于 2010 年进行。

注 2: 本诉讼尚未有最终判决, 本公司无法判定最终诉讼涉及金额。

(二) 破产重整相关事项

本年度公司无破产重整相关事项。

(三) 其他重大事项及其影响和解决方案的分析说明

证券投资情况

序号	证券代码	证券简称	初始投资金额(元)	持有数量(股)	期末账面值(元)	占期末证券投资比例(%)	报告期损益(元)
1.	ISIN NO0010244346	JACK	207,118,792	11,994,030	19,281,034	100%	(15,003,044)
合计			207,118,792	/	19,281,034	100%	(15,003,044)

上述金融资产由本公司 2008 年 9 月 29 日收购的 CDE 公司持有。

(四) 报告期内公司收购及出售资产、吸收合并事项

本年度公司无收购及出售资产、吸收合并事项。

(五) 报告期内公司重大关联交易事项

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物料、设施、劳动力和配套后勤服务；
- (3) 中国海油集团向本公司提供办公室及生产场地及相关物业管理服务。

截至 2009 年 12 月 31 日，本公司与关联方的主要交易详见董事会报告中关联交易（适用于上海证券交易所之《股票上市规则》）

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，此等租赁合同每年按市场价格续约。

本公司董事认为，与关联方进行的上述交易乃在正常业务过程中进行。

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）有限公司等关联方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 H 股上市连续六年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。

关联债权债务往来

财务报告（中国）		单位：人民币元	
本集团	2009年12月31日	2008年12月31日	
应收账款			
中国海洋石油有限公司	1,874,789,040	1,236,112,535	
海油总公司	257,469,184	120,526,395	
海洋石油工程股份有限公司	102,933,658	59,366,522	
中海艾普	1,443,357	2,426,922	
中法渤海	502,894	76,659	
奥帝斯	644,725	25,134	
麦克巴	557,135	623,444	
中海辉固	12,768	1,875	
阿特拉斯	2,911,943	45,284	
Atlantis Deepwater	80,022,467	-	
其他	<u>32,255,222</u>	<u>17,892,944</u>	
	<u>2,353,542,393</u>	<u>1,437,097,714</u>	
本集团	2009年12月31日	2008年12月31日	
应付账款			
中海石油有限公司	1,593,506	1,071,670	
渤海石油物资供应有限责任公司	22,595,651	2,716,262	
海洋石油工程股份有限公司	64,555,747	952,652	
中海实业公司燕郊基地分公司	175,387	3,667,079	
麦克巴	1,126,800	10,489,073	
中海辉固	5,417,087	8,332,671	
中法渤海	1,929,742	3,156,492	
阿特拉斯	23,442,814	26,786,115	
其他	<u>31,661,313</u>	<u>47,527,074</u>	
	<u>152,498,047</u>	<u>104,699,088</u>	
本集团	2009年12月31日	2008年12月31日	
其他应收款			
中海石油有限公司	844,605	921,417	
海油总公司	1,983,532	2,299,741	
中海艾普	4,511,608	1,651,610	
中法渤海	4,810,302	2,555,940	
奥帝斯	-	(120)	
中海辉固	2,027	-	
阿特拉斯	74,250	74,250	
Atlantis Deepwater	30,115,828	26,694,570	
PD	147,177,452	71,919,890	
其他	<u>372,591</u>	<u>1,200,554</u>	
	<u>189,892,195</u>	<u>107,317,852</u>	

其他应付款		
中海石油有限公司	-	3,898,837
海油总公司	3,248,229	3,248,229
中海国际石油工程有限责任公司	16,260,729	14,668,495
中法渤海	96,072	96,072
中海艾普	13,432	93,771,347
PD	32,353,555	-
其他	<u>22,032,799</u>	<u>16,496,087</u>
	<u>74,004,816</u>	<u>132,179,067</u>
预收账款		
中国海洋石油有限公司	<u>-</u>	<u>33,519,000</u>
预付账款		
中海油能源发展股份有限公司油建装备分公司	-	24,600,000
海洋石油工程股份有限公司	<u>298,097,500</u>	<u>259,724,275</u>
	<u>298,097,500</u>	<u>284,324,275</u>
本集团	2009年12月31日	2008年12月31日
应收票据		
中国海洋石油有限公司	<u>427,107,943</u>	<u>338,269,985</u>
应付票据		
海洋石油工程股份有限公司	<u>-</u>	<u>366,762,500</u>
本集团	2009年12月31日	2008年12月31日
存放关联方的货币资金		
中海石油财务有限责任公司	<u>541,962,050</u>	<u>539,821,006</u>

(六) 重大合同及其履行情况

1. 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。

2. 担保情况

本年度公司无重大担保事项。

3. 委托理财情况

本年度公司无重大委托理财事项。

4. 其他重大合同

本公司已于 2007 年 11 月 7 日与中国海洋石油总公司签订了综合服务框架协议，该协议适用于 2008 年 1 月 1 日至 2010 年 12 月 31 日本公司发生的持续关联交易。详细情况见于 2007 年 11 月 8 日刊登在中国境内的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》以及香港《文汇报》和《THE STANDARD》以及联交所网站、上交所网站以及本公司网站。

(七) 承诺事项履行情况

公司或持股 5%以上股东在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

承诺事项	承诺内容	履行情况
发行时所作承诺	本公司控股股东中国海洋石油总公司承诺：自本公司 A 股股票上市之日三十六个月内，不转让或者委托他人管理其已间接持有的本公司股份，也不由本公司收购该股份。	报告期内，未出现违反上述承诺的情形。

(八) 聘任、解聘会计师事务所情况

报告期内，公司未改聘会计师事务所，自 2002 年开始，公司聘任安永华明会计师事务所为公司的境内审计机构，公司聘任安永会计师事务所为公司的境外审计机构。

(九) 上市公司及其董事、监事、高级管理人员、公司股东、实际控制人处罚及整改情况

报告期内公司及其董事、监事、高级管理人员、公司股东、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）其他重大事项的说明

股票增值权计划（详情见本年报第 42 页- 44 页）

（十一）信息披露索引

事项	刊载的报刊名称及版面	刊载日期	刊载的互联网网站及检索路径
关连交易及须予披露交易及股票增值权计划的通函		2009-1-7	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
临时股东大会通告		2009-1-7	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
临时股东大会委托代理人表格		2009-1-7	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
临时股东大会回条		2009-1-7	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服关于召开 2009 年第一次临时股东大会的通知	中国证券报 上海证券报 证券时报	2009-1-8	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
中海油服董事会决议公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2009-1-8	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
截至二零零九年止财政年度经营策略		2009-1-20	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2009 年经营策略公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2009-1-21	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
截至二零零九年一月三十一日股份发行人的证券变动月报表		2009-2-5	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
于二零零九年二月十三日举行的临时股东大会表决结果		2009-2-13	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/

中海油服 2009 年第一次临时股东大会决议公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2009-2-14	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2009 年第一次临时股东大会的法律意见书		2009-2-14	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
董事调任及首席执行官变动		2009-3-2	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服董事会决议公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2009-3-3	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
中海油服董事会决议公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2009-3-5	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
截至二零零九年二月二十八日股份发行人的证券变动月报表		2009-3-5	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
董事会会议公告		2009-3-16	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
截至 2008 年 12 月 31 日止年度的全年业绩公布		2009-4-1	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2009 年董事会第一次会议决议公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2009-4-2	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服年报		2009-4-2	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服年报摘要	中国证券报 上海证券报 证券时报	2009-4-2	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2009 年监事会第一次会议决议公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2009-4-2	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2008 年度非经营性资金占用及其他关联资金往来情况的专项说明		2009-4-2	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/

截至二零零九年三月三十一日 股份发行人的证券变动月报表		2009-4-2	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服重大资产重组实施情况之独立财务顾问持续督导意见		2009-4-16	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
董事会会议公告		2009-4-18	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
暂停办理股东登记		2009-4-27	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油田服务股份有限公司 2008年年度报告		2009-4-29	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
股东周年大会公告		2009-4-29	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
股东周年大会通函		2009-4-29	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
股东周年大会委托代理人表格		2009-4-29	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
股东周年大会回条		2009-4-29	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
建议透过公司网址提供公司通讯及建议修订公司章程		2009-4-29	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
董事监事重选		2009-4-29	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服关于召开 2008 年度股东年会的通知	中国证券报 上海证券报 证券时报	2009-4-30	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2009 年董事会第二次会议决议公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2009-4-30	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服第一季度季报	中国证券报 上海证券报 证券时报	2009-4-30	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/

截至二零零九年四月三十日股份发行人的证券变动月报表		2009-5-4	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服网上路演活动的公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2009-5-27	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
暂停办理股东登记		2009-6-1	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
截至二零零九年五月三十一日股份发行人的证券变动月报表		2009-6-2	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
于二零零九年六月三日举行的股东周年大会表决结果		2009-6-3	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2008 年度股东年会决议公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2009-6-4	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2008 年度股东年会的法律意见书		2009-6-4	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2008 年度末期A股分红派息实施公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2009-6-17	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
截至二零零九年六月三十日股份发行人的证券变动月报表		2009-7-2	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服董事会决议公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2009-7-8	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
截至二零零九年七月三十一日股份发行人的证券变动月报表		2009-8-3	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
董事会会议公告		2009-8-14	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
根据上市规则第 13.09 条刊发的公告		2009-8-21	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/

中海油服资产减值事项公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2009-8-22	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
截至 2009 年 6 月 30 日止 6 个月中期业绩公告		2009-8-28	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2009 年半年度报告摘要	中国证券报 上海证券报 证券时报	2009-8-29	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2009 年半年度报告		2009-8-29	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
截至二零零九年八月三十一日股份发行人的证券变动月报表		2009-9-2	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
致非登记股东－选择收取公司通讯文件之语言版本及途径		2009-9-16	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
致非登记股东－回条		2009-9-16	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
致登记股东－选择收取公司通讯文件之语言版本及途径		2009-9-16	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
致登记股东－回条		2009-9-16	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
截至二零零九年九月三十日股份发行人的证券变动月报表		2009-10-5	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
董事会会议公告		2009-10-14	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2009 年董事会第四次会议决议公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2009-10-29	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/

中海油服第三季度季报	中国证券报 上海证券报 证券时报	2009-10-29	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
截至二零零九年十月三十一日 股份发行人的证券变动月报表		2009-11-3	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
截至二零零九年十一月三十日 股份发行人的证券变动月报表		2009-12-1	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2009 年董事会第五次 会议决议公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2009-12-10	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/

十四、 中国审计报告及按照中国会计准则编制的财务报表

审计报告

安永华明（2010）审字第60569476_A06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（“贵公司”）及其子公司（统称“贵集团”）财务报表，包括2009年12月31日的合并及公司的资产负债表，2009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

按照企业会计准则的规定编制财务报表是贵公司管理层的责任。这种责任包括：（1）设计、实施和维护与财务报表编制相关的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误而导致的重大错报；（2）选择和运用恰当的会计政策；（3）作出合理的会计估计。

二、注册会计师的责任

我们的责任是在实施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职业道德规范，计划和实施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，我们考虑与财务报表编制相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。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的、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、 审计意见

我们认为，上述财务报表已经按照企业会计准则的规定编制，在所有重大方面公允地反映了贵集团和贵公司2009年12月31日的财务状况以及2009年度的经营成果和现金流量。

安永华明会计师事务所

中国注册会计师 刘 磊

中国注册会计师 钟 丽

中国 北京

2010年3月30日

中海油田服务股份有限公司
合并资产负债表
2009年12月31日
人民币元

资产	附注五	2009年12月31日	2008年12月31日 (经重述)
流动资产			
货币资金	1	4,222,832,778	4,578,484,264
应收票据	2	429,657,902	354,869,985
应收账款	3	3,745,547,364	2,735,024,686
预付款项	4	528,233,255	1,281,548,540
应收利息		1,080,000	4,342,362
应收股利	5	23,754,415	16,391,075
其他应收款	6	389,123,571	306,469,550
存货	7	820,548,546	780,870,653
一年内到期的非流动资产	8	<u>39,081,032</u>	<u>39,117,655</u>
流动资产合计		<u>10,199,858,863</u>	<u>10,097,118,770</u>
非流动资产			
可供出售金融资产	9	19,281,034	34,317,535
持有至到期投资	8	39,081,025	78,235,318
长期股权投资	11	531,735,085	589,449,106
固定资产	12	30,092,311,149	24,137,207,634
在建工程	13	14,147,200,718	15,428,949,914
无形资产	14	461,844,210	533,599,646
商誉	15	4,600,473,214	4,604,785,191
长期待摊费用	16	<u>841,551,247</u>	<u>769,252,771</u>
非流动资产合计		<u>50,733,477,682</u>	<u>46,175,797,115</u>
资产总计		<u>60,933,336,545</u>	<u>56,272,915,885</u>

中海油田服务股份有限公司
合并资产负债表（续）
2009年12月31日
人民币元

负债和股东权益	附注五	2009年12月31日	2008年12月31日 (经重述)
流动负债			
短期借款	18	-	6,835,596,924
应付票据	19	-	366,762,500
应付账款	20	3,175,095,974	2,376,732,369
预收款项	21	5,255,901	38,818,223
应付职工薪酬	22	477,407,095	485,875,262
应交税费	23	153,070,242	343,298,457
应付利息	24	139,212,858	327,961,642
其他应付款	25	358,827,721	636,027,209
一年内到期的非流动负债	26	283,081,032	943,020,215
其他流动负债		<u>606,038,526</u>	<u>54,381,067</u>
流动负债合计		<u>5,197,989,349</u>	<u>12,408,473,868</u>
非流动负债			
交易性金融负债	27	-	49,307,921
长期借款	28	28,151,039,943	16,355,446,023
应付债券	29	2,670,019,752	4,028,341,874
递延所得税负债	30	1,790,789,029	1,697,131,751
应付职工薪酬	22	1,381,058	5,663,626
其他非流动负债	31	<u>816,512,769</u>	<u>1,930,706,662</u>
非流动负债合计		<u>33,429,742,551</u>	<u>24,066,597,857</u>
负债合计		<u>38,627,731,900</u>	<u>36,475,071,725</u>
股东权益			
股本	32	4,495,320,000	4,495,320,000
资本公积	33	8,074,565,726	8,074,565,726
盈余公积	34	1,335,639,695	1,000,055,668
未分配利润	35	8,378,412,798	6,208,025,040
其中：拟派发之现金股利	36	629,344,800	629,344,800
外币报表折算差额		<u>21,666,426</u>	<u>19,877,726</u>
归属于母公司股东权益合计		22,305,604,645	19,797,844,160
少数股东权益		-	-
股东权益合计		<u>22,305,604,645</u>	<u>19,797,844,160</u>
负债和股东权益总计		<u>60,933,336,545</u>	<u>56,272,915,885</u>

财务报表由以下人士签署：

首席执行官
二零一零年三月三十日

执行副总裁兼首席财务官
二零一零年三月三十日

财务部总经理
二零一零年三月三十日

中海油田服务股份有限公司
合并利润表
2009年度
人民币元

	附注五	2009年	2008年
营业收入	37	18,345,401,415	12,430,252,591
减：营业成本	37	11,688,942,398	7,929,906,369
营业税金及附加	38	466,747,758	287,308,569
销售费用		7,455,590	6,206,044
管理费用		427,995,982	378,653,079
财务费用	39	868,061,764	366,105,924
资产减值损失	40	879,390,769	159,493,125
公允价值变动损失	41	-	52,983,938
加：投资收益	42	159,562,623	89,666,903
其中：对合营企业的投资收益		<u>110,264,186</u>	<u>215,707,167</u>
营业利润		4,166,369,777	3,339,262,446
加：营业外收入	43	95,098,628	48,670,373
减：营业外支出	44	501,869,382	80,646,406
其中：非流动资产处置损失		<u>19,185,603</u>	<u>55,541,786</u>
利润总额		3,759,599,023	3,307,286,413
减：所得税费用	45	<u>624,282,438</u>	<u>205,045,264</u>
净利润		<u>3,135,316,585</u>	<u>3,102,241,149</u>
归属于母公司股东的净利润		<u>3,135,316,585</u>	<u>3,102,241,149</u>
每股收益			
基本和稀释每股收益	46	<u>0.70</u>	<u>0.69</u>
其他综合收益	47	<u>1,788,700</u>	<u>10,033,616</u>
综合收益总额		<u>3,137,105,285</u>	<u>3,112,274,765</u>
其中：			
归属于母公司所有者的综合收益总额		<u>3,137,105,285</u>	<u>3,112,274,765</u>

中海油田服务股份有限公司
合并股东权益变动表
2009年度
人民币元

	2009年度							
	归属于母公司股东权益						少数股 东权益	股东权益合计
	股本	资本公积	盈余公积	未分配利润	其他	小计		
一、2009年1月1日余额	<u>4,495,320,000</u>	<u>8,074,565,726</u>	<u>1,000,055,668</u>	<u>6,208,025,040</u>	<u>19,877,726</u>	<u>19,797,844,160</u>	-	<u>19,797,844,160</u>
二、本年增减变动金额								
(一) 净利润	-	-	-	3,135,316,585	-	3,135,316,585	-	3,135,316,585
(二) 其他综合收益	-	-	-	-	1,788,700	1,788,700	-	1,788,700
综合收益总额	-	-	-	<u>3,135,316,585</u>	<u>1,788,700</u>	<u>3,137,105,285</u>	-	<u>3,137,105,285</u>
(三) 利润分配								
1. 提取盈余公积	-	-	335,584,027	(335,584,027)	-	-	-	-
2. 对股东的分配	-	-	-	(629,344,800)	-	(629,344,800)	-	(629,344,800)
三、年末余额	<u>4,495,320,000</u>	<u>8,074,565,726</u>	<u>1,335,639,695</u>	<u>8,378,412,798</u>	<u>21,666,426</u>	<u>22,305,604,645</u>	-	<u>22,305,604,645</u>

	2008年度							
	归属于母公司股东权益						少数股 东权益	股东权益合计
	股本	资本公积	盈余公积	未分配利润	其他	小计		
一、2008年1月1日余额	<u>4,495,320,000</u>	<u>8,074,565,726</u>	<u>677,614,950</u>	<u>3,967,663,009</u>	<u>9,844,110</u>	<u>17,225,007,795</u>	-	<u>17,225,007,795</u>
二、本年增减变动金额								
(一) 净利润	-	-	-	3,102,241,149	-	3,102,241,149	-	3,102,241,149
(二) 其他综合收益	-	-	-	-	10,033,616	10,033,616	-	10,033,616
综合收益总额	-	-	-	<u>3,102,241,149</u>	<u>10,033,616</u>	<u>3,112,274,765</u>	-	<u>3,112,274,765</u>
(三) 利润分配								
1. 提取盈余公积	-	-	322,440,718	(322,440,718)	-	-	-	-
2. 对股东的分配	-	-	-	(539,438,400)	-	(539,438,400)	-	(539,438,400)
(四) 收购子公司	-	-	-	-	-	-	181,033,794	181,033,794
(五) 取得少数股东权益	-	-	-	-	-	-	(181,033,794)	(181,033,794)
三、年末余额	<u>4,495,320,000</u>	<u>8,074,565,726</u>	<u>1,000,055,668</u>	<u>6,208,025,040</u>	<u>19,877,726</u>	<u>19,797,844,160</u>	-	<u>19,797,844,160</u>

中海油田服务股份有限公司
合并现金流量表
2009年度
人民币元

	附注五	2009年	2008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		16,308,692,327	10,833,451,160
收到的税费返还		37,192,542	79,371,980
收到的其他与经营活动有关的现金		<u>58,186,073</u>	<u>22,504,710</u>
经营活动现金流入小计		<u>16,404,070,942</u>	<u>10,935,327,850</u>
购买商品、接受劳务支付的现金		(6,045,982,971)	(3,323,599,106)
支付给职工以及为职工支付的现金		(2,938,500,538)	(2,130,827,606)
支付的各项税费		(1,242,296,062)	(772,859,396)
支付的其他与经营活动有关的现金	48	<u>(572,426,475)</u>	<u>(671,379,872)</u>
经营活动现金流出小计		<u>(10,799,206,046)</u>	<u>(6,898,665,980)</u>
经营活动产生的现金流量净额	49	<u>5,604,864,896</u>	<u>4,036,661,870</u>
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资所收到的现金		39,154,292	3,358,075,649
取得投资收益收到的现金		218,854,213	159,794,446
取得存款利息收入所收到的现金		63,614,510	183,697,977
处置固定资产所收到的现金		12,670,819	11,694,361
收到的其它与投资活动有关的现金		<u>7,291,552</u>	-
投资活动现金流入小计		<u>341,585,386</u>	<u>3,713,262,433</u>
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金		(7,398,673,060)	(7,630,571,357)
取得长期投资所支付的现金		(424,884)	(15,647,032,930)
取得其他投资支付的现金		<u>(725,197,031)</u>	<u>(1,060,000,000)</u>
投资活动现金流出小计		<u>(8,124,294,975)</u>	<u>(24,337,604,287)</u>
投资活动产生的现金流量净额		<u>(7,782,709,589)</u>	<u>(20,624,341,854)</u>
三、筹资活动产生的现金流量			
取得科研专项拨款收到的现金		100,720,000	55,040,000
取得借款所收到的现金		<u>23,227,900,560</u>	<u>15,781,718,567</u>
筹资活动现金流入小计		<u>23,328,620,560</u>	<u>15,836,758,567</u>
偿还债务所支付的现金		(20,177,338,947)	(570,865,000)
分配股利、利润所支付的现金		(629,344,800)	(539,438,400)
偿还利息所支付的现金		(1,318,422,624)	(408,705,878)
支付的其他与筹资活动有关的现金		<u>(66,697,600)</u>	<u>(77,872,754)</u>
筹资活动现金流出小计		<u>(22,191,803,971)</u>	<u>(1,596,882,032)</u>
筹资活动产生的现金流量净额		<u>1,136,816,589</u>	<u>14,239,876,535</u>
四、汇率变动对现金的影响额		<u>(39,857,037)</u>	<u>(153,830,399)</u>
五、现金及现金等价物净增加额		<u>(1,080,885,141)</u>	<u>(2,501,633,848)</u>
加：年初现金及现金等价物余额		<u>4,295,488,052</u>	<u>6,797,121,900</u>
六、年末现金及现金等价物余额	50	<u>3,214,602,911</u>	<u>4,295,488,052</u>

中海油田服务股份有限公司
资产负债表
2009年12月31日
人民币元

<u>资产</u>	附注十一	2009年12月31日	2008年12月31日
流动资产			
货币资金		2,555,012,686	3,042,002,086
应收票据		429,657,902	354,869,985
应收账款	1	4,197,063,076	3,316,608,684
预付款项		489,374,487	1,230,299,627
应收利息		1,080,000	3,024,938
应收股利		23,754,415	16,391,075
其他应收款	2	965,033,453	527,892,570
存货		<u>617,242,127</u>	<u>650,306,338</u>
流动资产合计		<u>9,278,218,146</u>	<u>9,141,395,303</u>
非流动资产			
长期应收款		20,450,459,000	-
长期股权投资	3	7,231,157,657	7,216,576,177
固定资产		13,296,788,952	10,289,703,965
在建工程		5,397,656,694	4,217,663,329
无形资产		317,392,113	324,345,191
长期待摊费用		<u>808,203,334</u>	<u>754,460,662</u>
非流动资产合计		<u>47,501,657,750</u>	<u>22,802,749,324</u>
资产总计		<u>56,779,875,896</u>	<u>31,944,144,627</u>

中海油田服务股份有限公司
资产负债表(续)
2009年12月31日
人民币元

负债和股东权益	附注十一	2009年12月31日	2008年12月31日
流动负债			
应付票据		-	366,762,500
应付账款		2,707,769,658	2,042,417,318
预收款项		5,255,901	38,778,581
应付职工薪酬		433,104,738	420,782,578
应交税费		122,947,646	249,251,395
应付利息		81,561,535	49,579,424
其他应付款		197,613,352	127,892,339
一年内到期的非流动负债		244,000,000	244,000,000
其他流动负债		<u>44,213,902</u>	<u>54,175,828</u>
流动负债合计		<u>3,836,466,732</u>	<u>3,593,639,963</u>
非流动负债			
长期借款		28,111,958,918	6,367,680,000
应付债券		1,500,000,000	1,500,000,000
递延所得税负债		365,889,553	281,827,779
其他非流动负债		<u>36,565,316</u>	-
非流动负债合计		<u>30,014,413,787</u>	<u>8,149,507,779</u>
负债合计		<u>33,850,880,519</u>	<u>11,743,147,742</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		1,335,639,695	1,000,055,668
未分配利润		9,027,158,354	6,636,246,905
其中: 拟派发之现金股利		629,344,800	629,344,800
外币报表折算差额		<u>(3,688,398)</u>	<u>(5,191,414)</u>
股东权益合计		<u>22,928,995,377</u>	<u>20,200,996,885</u>
负债及股东权益总计		<u>56,779,875,896</u>	<u>31,944,144,627</u>

财务报表由以下人士签署:

首席执行官
二零一零年三月三十日

执行副总裁兼首席财务官
二零一零年三月三十日

财务部总经理
二零一零年三月三十日

中海油田服务股份有限公司
利润表
2009 年度
人民币元

	附注十一	2009年	2008年
营业收入	4	13,497,409,427	10,462,547,470
减：营业成本	5	8,762,688,740	6,564,680,493
营业税金及附加		371,912,155	286,405,749
销售费用		3,688,387	3,106,140
管理费用		252,368,383	278,556,547
财务费用		455,591,223	193,443,623
资产减值损失		40,648,494	52,984,907
加：投资收益	6	198,623,003	238,225,395
其中：对合营企业的投资收益		<u>187,623,003</u>	<u>208,246,552</u>
营业利润		3,809,135,048	3,321,595,406
加：营业外收入		72,098,668	48,670,373
减：营业外支出		31,272,666	77,577,259
其中：非流动资产处置损失		<u>19,145,693</u>	<u>52,484,965</u>
利润总额		3,849,961,050	3,292,688,520
减：所得税费用		<u>494,120,774</u>	<u>68,281,342</u>
净利润		<u>3,355,840,276</u>	<u>3,224,407,178</u>
其他综合收益		<u>1,503,016</u>	<u>(6,543,038)</u>
综合收益总额		<u>3,357,343,292</u>	<u>3,217,864,140</u>

中海油田服务股份有限公司
 股东权益变动表
 2009年度
 人民币元

2009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、2009年1月1日余额	4,495,320,000	8,074,565,726	1,000,055,668	6,636,246,905	(5,191,414)	20,200,996,885
二、本年增减变动金额						
(一) 净利润	-	-	-	3,355,840,276	-	3,355,840,276
(二) 其他综合收益	-	-	-	-	1,503,016	1,503,016
综合收益总额	-	-	-	3,355,840,276	1,503,016	3,357,343,292
(三) 利润分配						
1. 提取盈余公积	-	-	335,584,027	(335,584,027)	-	-
2. 对股东的分配	-	-	-	(629,344,800)	-	(629,344,800)
三、年末余额	4,495,320,000	8,074,565,726	1,335,639,695	9,027,158,354	(3,688,398)	22,928,995,377
2008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、2008年1月1日余额	4,495,320,000	8,074,565,726	677,614,950	4,273,718,845	1,351,624	17,522,571,145
二、本年增减变动金额						
(一) 净利润	-	-	-	3,224,407,178	-	3,224,407,178
(二) 其他综合收益	-	-	-	-	(6,543,038)	(6,543,038)
综合收益总额	-	-	-	3,224,407,178	(6,543,038)	3,217,864,140
(三) 利润分配						
1. 提取盈余公积	-	-	322,440,718	(322,440,718)	-	-
2. 对股东的分配	-	-	-	(539,438,400)	-	(539,438,400)
三、年末余额	4,495,320,000	8,074,565,726	1,000,055,668	6,636,246,905	(5,191,414)	20,200,996,885

中海油田服务股份有限公司
现金流量表
2009年度
人民币元

	2009年	2008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	12,099,324,433	8,743,863,684
收到的税费返还	2,512,447	79,371,980
收到的其他与经营活动有关的现金	<u>65,479,634</u>	<u>40,595,110</u>
经营活动现金流入小计	<u>12,167,316,514</u>	<u>8,863,830,774</u>
购买商品、接受劳务支付的现金	(3,855,557,460)	(3,008,519,342)
支付给职工以及为职工支付的现金	(2,035,099,099)	(1,691,694,557)
支付的各项税费	(918,501,797)	(661,559,392)
支付的其他与经营活动有关的现金	<u>(356,029,126)</u>	<u>(519,234,225)</u>
经营活动现金流出小计	<u>(7,165,187,482)</u>	<u>(5,881,007,516)</u>
经营活动产生的现金流量净额	<u>5,002,129,032</u>	<u>2,982,823,258</u>
二、投资活动产生的现金流量		
收回投资收到的现金	-	3,360,755,000
取得投资收益所收到的现金	177,047,269	159,794,446
取得存款利息收入所收到的现金	30,142,572	147,271,263
处置固定资产所收到的现金	<u>9,207,675</u>	<u>9,684,256</u>
投资活动现金流入小计	<u>216,397,516</u>	<u>3,677,504,965</u>
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金	(5,988,642,838)	(7,060,652,414)
支付与其他投资活动有关的现金	(20,450,459,000)	-
进行长期投资所支付的现金	(424,884)	(6,827,665,500)
取得其他投资所支付的现金	<u>(531,654,000)</u>	<u>(1,060,000,000)</u>
投资活动现金流出小计	<u>(26,971,180,722)</u>	<u>(14,948,317,914)</u>
投资活动产生的现金流量净额	<u>(26,754,783,206)</u>	<u>(11,270,812,949)</u>
三、筹资活动产生的现金流量		
取得科研专项拨款收到的现金	100,720,000	55,040,000
取得借款所收到的现金	<u>22,792,070,000</u>	<u>5,867,600,000</u>
筹资活动现金流入小计	<u>22,892,790,000</u>	<u>5,922,640,000</u>
偿还债务所支付的现金	(944,000,000)	(400,000,000)
分配股利、利润所支付的现金	(629,344,800)	(539,438,400)
偿还利息所支付的现金	(504,568,166)	(192,894,262)
支付的其他与筹资活动有关的现金	<u>(66,697,600)</u>	<u>(54,676,000)</u>
筹资活动现金流出小计	<u>(2,144,610,566)</u>	<u>(1,187,008,662)</u>
筹资活动产生的现金流量净额	<u>20,748,179,434</u>	<u>4,735,631,338</u>
四、汇率变动对现金的影响额	<u>(15,653,542)</u>	<u>(40,322,350)</u>
五、现金及现金等价物净增加额	<u>(1,020,128,282)</u>	<u>(3,592,680,703)</u>
加：年初现金及现金等价物余额	<u>2,770,238,786</u>	<u>6,362,919,489</u>
六、年末现金及现金等价物余额	<u>1,750,110,504</u>	<u>2,770,238,786</u>

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合成本公司的境内国有法人股计人民币260,000万元及资本公积人民币135,665.43万元作为出资。本公司于2002年9月26日在中华人民共和国注册成立为股份有限公司，营业执照注册号为1000001003612，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，其中海油总公司持有的国有法人股2,460,468,000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。

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2009年12月31日的财务状况以及2009年度的经营成果和现金流量。

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。

二、 重要会计政策和会计估计 (续)

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。本公司于相关财务报告期间只涉及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。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本为购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，以及为企业合并而发生的各项直接相关费用。对合并成本的调整很可能发生且能够可靠计量的，确认或有对价，其后续计量影响商誉。通过多次交换交易分步实现的企业合并，合并成本为每一单项交易成本之和。在合并合同中对可能影响合并成本的未来事项作出约定的，购买日如果估计未来事项很可能发生并且对合并成本的影响金额能够可靠计量的，也计入合并成本。

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。

合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

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2009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损益和未实现损益及往来于合并时全额抵消。

纳入合并范围的子公司的股东权益中不属于本集团所拥有的部分作为少数股东权益在合并财务报表中单独列示。

本公司在编制合并财务报表时,因购买少数股东股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日(或合并日)开始持续计算的净资产份额之间的差额,应当调整资本公积,资本公积不足冲减的,调整留存收益。

对于通过非同一控制下的企业合并取得的子公司,被购买方的经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表,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,采用交易发生当月首日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额。于资产负债表日,对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算,由此产生的汇兑差额,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,由此产生的汇兑差额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、其它应收款、一年内到期的非流动资产、可供出售金融资产和持有至到期投资。

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)

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:短期借款、应付票据、应付账款、应付利息、其他应付款、一年内到期的非流动负债、交易性金融负债、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)

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。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)

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

可供出售金融资产

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

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

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

本公司的坏账确认标准为:对债务人破产或死亡,以其破产财产或遗产清偿后,仍然不能收回的应收款项;或因债务人逾期未履行其清偿责任,且具有明显特征表明无法收回时经公司批准确认为坏账。

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。对单项金额不重大的应收款项及经单独测试后未发生减值的应收款项,按账龄划分为若干组合,根据应收款项组合余额的一定比例计算确定减值损失,计提坏账准备。

二、重要会计政策和会计估计(续)

10. 应收款项(续)

坏账准备计提比例一般为:

	应收账款 计提比例(%)	其他应收款 计提比例(%)
1年	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。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。

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。

二、重要会计政策和会计估计(续)

12. 长期股权投资(续)

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,待处置该项投资时按相应比例转入当期损益。

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

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

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

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:

类别	使用寿命	估计净残值率	年折旧率
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)	25-30年	10%	3%-3.6%
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、26。

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、26。

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。

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或者生产过程中，发生除达到预定可使用或者可销售状态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

本集团的无形资产按照成本进行初始计量。

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

各项无形资产的使用寿命如下：

	使用寿命
土地使用权	50年
管理系统	10年
软件	3-5年
合同价值	合同受益期

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

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

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、26。

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：

大型专用钻具、测井工具及船用电缆等	摊销期 3年
-------------------	-----------

18. 预计负债

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. 以现金结算的股票增值权支付

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票增值权支付安排，该计划的详细操作模式及情况请见附注五、52。

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)

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. 套期会计

就套期会计方法而言,本集团的套期保值分类为:

- (1) 公允价值套期,是指对已确认资产或负债,尚未确认的确定承诺(除外汇风险外)的公允价值变动风险进行的套期。
- (2) 现金流量套期,是指对现金流量变动风险进行的套期,此现金流量变动源于与已确认资产或负债、很可能发生的预期交易有关的某类特定风险,或一项未确认的确定承诺包含的外汇风险。

在套期关系开始时,本集团对套期关系有正式指定,并准备了关于套期关系、风险管理目标和套期策略的正式书面文件。该文件载明了套期工具、被套期项目或交易,被套期风险的性质,以及本集团对套期工具有效性评价方法。套期有效性,是指套期工具的公允价值或现金流量变动能够抵销被套期风险引起的被套期项目公允价值或现金流量的程度。此类套期预期高度有效,并被持续评价以确保此类套期在套期关系被指定的会计期间内高度有效。

满足套期会计方法的严格条件的,按如下方法进行处理:

公允价值套期

套期衍生工具的公允价值变动计入当期损益。被套期项目的公允价值因套期风险而形成的变动,计入当期损益,同时调整被套期项目的账面价值。

就与按摊余成本计量的金融工具有关的公允价值套期而言,对被套期项目账面价值所作的调整,在调整日至到期日之间的剩余期间内进行摊销,计入当期损益。按照实际利率法的摊销可于账面价值调整后随即开始,并不得晚于被套期项目终止根据套期风险而产生的公允价值变动而进行的调整。

如果被套期项目终止确认,则将未摊销的公允价值确认为当期损益。

被套期项目为尚未确认的确定承诺的,该确定承诺的公允价值因被套期风险引起的累计公允价值变动确认为一项资产或负债,相关的利得或损失计入当期损益。套期工具的公允价值变动亦计入当期损益。

现金流量套期

套期工具利得或损失中属于有效套期的部分,直接确认为其他综合收益,属于无效套期的部分,计入当期损益。

如果被套期交易影响当期损益的,如当被套期财务收入或财务费用被确认或预期销售发生时,则在其他综合收益中确认的金额转入当期损益。如果被套期项目是一项非金融资产或非金融负债的成本,则原在其他综合收益中确认的金额转出,计入该非金融资产或非金融负债的初始确认金额。

如果预期交易或确定承诺预计不会发生,则以前计入股东权益中的套期工具累计利得或损失转出,计入当期损益。如果套期工具已到期、被出售、合同终止或已行使(但并未被替换或展期),或者撤销了对套期关系的指定,则以前计入其他综合收益的金额不转出,直至预期交易或确定承诺影响当期损益。

二、重要会计政策和会计估计(续)

25. 会计政策和会计估计变更

会计政策变更

对采用成本法核算的长期股权投资,本集团原以被投资单位接受投资后产生的累积净利润的分配额为限确认为投资收益,所获得的现金股利或利润超过上述数额的部分作为初始投资成本的收回。2009年按照《企业会计准则解释第3号》,自2009年1月1日起变更会计政策,不再划分是否属于投资前和投资后被投资单位实现的净利润。变更后,本集团对采用成本法核算的长期股权投资,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,按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认投资收益。该变更对本集团财务报表无影响。

26. 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)

27. 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、失业保险费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。

本集团的职工内退福利和补充养老福利完全由海油总公司承担，所以这部分成本并未记入本集团当期损益（附注六、7）。

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：

在定额福利退休金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。

28. 重大会计判断和估计

估计的不确定性

编制财务报表要求管理层作出估计和假设，这些估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计和假设的不确定性所导致的结果可能造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

以下为于资产负债表日有关未来的关键假设以及估计不确定性的关键来源，可能会导致未来会计期间资产和负债账面金额重大调整。

固定资产的可使用年限

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，会每年审议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。于2009年12月31日，本集团在建工程计提了人民币819,888,718元（2008年：无）的减值准备，详见附注五、17。

二、重要会计政策和会计估计(续)

28. 重大会计判断和估计(续)

估计的不确定性(续)

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。于2009年12月31日,本集团确认了金额为人民币43,428,342元(2008年:49,131,669元)的应收款项坏账准备和金额为1,070,665元(2008年:3,853,238元)的存货跌价准备,详见附注五、17。

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。于2009年12月31日,本集团确认了金额为人民币15,003,044元(2008年:106,508,218元)的可供出售金融资产减值准备,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2009年12月31日,与可抵扣亏损相关的递延所得税资产账面价值约为人民币16,404,539元(2008年:29,299,930元),详见附注五、30。

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8%、10%、14%、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。
- (5) 企业所得税 根据2008年1月1日起的施行的《企业所得税法》,企业所得税率为25%。

三、税项(续)

(5) 企业所得税(续)

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, 证书有效期为三年。本公司于2009年获得天津市国家税务局海洋石油税务分局下发的津国税海税减免[2009]2号“减、免税批准通知书”, 同意本公司取得的减免税项目收入按15%减征企业所得税, 因此本公司按15%的税率计提2009年1至12月份的企业所得税(2008年1月至12月: 15%)。

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。

在中国境内设有常设机构的集团海外子公司, 按照其在中国境内提供钻井服务产生的收入的2.5%(2008年: 2.5%)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28%(2008年度: 10%~30%)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%(2008年度: 30%)的所得税率缴纳企业所得税。

本集团于缅甸的业务产生的应纳税利润, 按其收入总额的3%(2008年度: 3%)扣缴所得税。

本集团于墨西哥的业务按以下两者较高金额纳税: 28%的普通所得税或17%的商业单一税率税(2008年度: 28%或16.5%)。

本集团于挪威的业务产生的应纳税利润, 按28%(2008年度: 28%)的所得税率缴纳企业所得税。

本集团于越南的业务按照服务收入的10%(2008年度: 10%)计算缴纳所得税。

本集团于利比亚的业务按核定利润的44%或收入的18%计算缴纳所得税(2008年度: 44%或18%)。

本集团于突尼斯的钻井业务产生的应纳税利润, 按35%的所得税率计算缴纳所得税(2008年度: 不适用)。

本集团于沙特阿拉伯的钻井业务, 所得税由对方客户承担。

本集团于迪拜的钻井业务, 无需缴纳所得税。

(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)
2009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

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. (以下简称“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 (以下简称“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 (以下简称“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 (以下简称“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 (以下简称“油服化学”)	有限公司	中国天津	李勇	服务业	人民币20,000,000元	a	103649048
COSL (Australia) Pty Ltd (以下简称“COSL (Australia)”)	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 Hong Kong International Limited	有限公司	中国香港	不适用	投资控股	2,227,770,001港币	投资控股	不适用
COSL Drilling Pan-Pacific Ltd. (“CDPL”)	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 Drilling Pan-Pacific (Labuan) Ltd. (“CDPLL”)	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 Norwegian AS (以下简称“COSL Norwegian”)	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
<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	b	不适用

a: 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。

b: 投资和经营自升式钻井平台，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)
2009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 (续)

子公司	年末实际出资 折合人民币元	实际上构成净投资 的其他项目余额	持股比例		表决权 比例	是否合并报表	少数股东权益	备注
			直接	间接				
<i>通过设立或投资等方式取得的子公司</i>								
COSL America Inc. (以下简称“COSL America”)	2,712,100	-	100%	-	100%	是	-	
China Oilfield Services(BVI) Limited (以下简称“COSL (BVI)”)	8	-	100%	-	100%	是	-	
COSL (Labuan) Company Limited (以下简称“COSL (Labuan)”)	8	-	-	100%	100%	是	-	
China Oilfield Services Southeast Asia (BVI) Limited (以下简称“COSSA (BVI)”)	24,830,708	-	-	100%	100%	是	-	
天津中海油服化学有限公司 (以下简称“油服化学”)	10,709,948	-	100%	-	100%	是	-	
COSL (Australia) Pty Ltd (以下简称“COSL (Australia)”)	59,262	-	-	100%	100%	是	-	
COSL Hong Kong International Limited	6,827,665,500	-	100%	-	100%	是	-	
COSL Drilling Pan-Pacific Ltd. (“CDPL”)	8	-	-	100%	100%	是	-	
COSL Drilling Pan-Pacific (Labuan) Ltd. (“CDPLL”)	8	-	-	100%	100%	是	-	
COSL Norwegian AS (以下简称“COSL Norwegian”)	6,766,351,630	-	-	100%	100%	是	-	
<i>非同一控制下企业合并取得的子公司</i>								
COSL Drilling Europe AS (“CDE”)	16,094,229,578	-	-	100%	100%	是	-	注1

本公司董事认为，上表所列的主要子公司及合营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，造成不必要的冗长。

注1：2008年9月29日，本公司收购CDE，详见附注五、51。

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

2009年，新纳入合并范围的子公司如下：

	2009年末 净资产	2009年度 净利润
CDPL	681,953	682,253
CDPLL	26,024,018	26,035,452
海洋石油服务有限公司	847,387	12,119
COSL Drilling Force Pte. Ltd.（注）	2美元	—
COSL Drilling Seeker Pte. Ltd.（注）	2美元	—
COSL Drilling Superior Pte. Ltd.（注）	2美元	—
COSL Drilling Boss Pte. Ltd.（注）	2美元	—
COSL Drilling Strike Pte. Ltd.（注）	2美元	—
COSL Drilling Power Pte. Ltd.（注）	2美元	—
COSL Drilling Craft Pte. Ltd.（注）	2美元	—
COSL Drilling Confidence Pte. Ltd.（注）	2美元	—

注：此净资产金额为上述八家公司的注册资本。

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6.8282（2008年12月31日：6.8346），平均汇率为6.8312（2008年度：6.9451）。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2009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

	2009年12月31日			2008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	133,984	1.0000	133,984	231,855	1.0000	231,855
- 美元	197,103	6.8282	1,345,859	288,390	6.8346	1,971,029
- 利比亚第纳尔	1,912	5.5195	10,553	949	5.4742	5,197
- 菲律宾比索	956,738	0.1467	140,377	211,772	0.1440	30,495
- 澳元	392	6.1242	2,401	448	4.7350	2,120
- 阿联酋迪拉姆	38	1.8600	71	38	1.8618	70
- 缅甸币	4,584	1.0382	4,759	3,351,575	0.0059	19,926
- 印尼盾	156,569,682	0.0007	113,733	76,447,004	0.0006	47,642
- 挪威克朗	1,885	1.1820	2,228	5,531	0.9763	5,400
- 新加坡元	36	4.8605	177	-	4.7430	-
			<u>1,754,142</u>			<u>2,313,734</u>
银行存款						
- 人民币	1,862,632,538	1.0000	1,862,632,538	2,656,122,215	1.0000	2,656,122,215
- 美元	298,256,309	6.8282	2,036,553,749	241,718,847	6.8346	1,652,051,633
- 港元	956,756	0.8805	842,405	213,316	0.8819	188,124
- 印尼盾	3,527,015,281	0.0007	2,562,039	2,062,036,499	0.0006	1,279,457
- 欧元	-	-	-	398,306	9.6590	3,847,242
- 澳元	604,244	6.1242	3,700,516	575,105	4.7350	2,723,128
- 菲律宾比索	262,472,463	0.1467	38,509,674	90,313,832	0.1440	13,003,852
- 马来西亚林吉特	171,359	1.9880	340,661	62,778	1.9665	123,453
- 墨西哥比索	71,368,168	0.5229	37,317,354	16,835,439	0.5048	8,499,109
- 利比亚第纳尔	-	-	-	9,494	5.4742	51,973
- 挪威克朗	19,298,535	1.1820	22,811,338	214,664,616	0.9763	209,576,958
- 新加坡元	1,421,567	4.8605	6,909,529	177,491	4.7530	843,616
- 阿联酋迪拉姆	88,002	1.8600	163,688	33,064	1.8618	61,558
- 尼日利亚奈拉	1,068,371	0.0447	47,756	-	0.0454	-
			<u>4,012,391,247</u>			<u>4,548,372,318</u>
其他货币资金						
- 人民币	457,522	1.0000	457,522	322,254	1.0000	322,254
- 美元	912,681	6.8282	6,231,968	1,526,823	6.8346	10,435,227
- 挪威克朗	170,891,489	1.1820	201,997,899	17,454,401	0.9763	17,040,731
			<u>208,687,389</u>			<u>27,798,212</u>
合计			<u>4,222,832,778</u>			<u>4,578,484,264</u>

于2009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208,229,867元（2008年12月31日：人民币14,650,212元）。

于2009年12月31日，本集团存放于境外的货币资金折合人民币为1,829,017,640元（2008年12月31日：人民币1,531,306,630元）。

五、合并财务报表主要项目注释(续)

1. 货币资金(续)

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。

2. 应收票据

	2009年12月31日	2008年12月31日
商业承兑汇票	427, 107, 943	338, 269, 985
银行承兑汇票	<u>2, 549, 959</u>	<u>16, 600, 000</u>
	<u>429, 657, 902</u>	<u>354, 869, 985</u>

于2009年12月31日, 应收票据余额中并无持有本公司5%或以上表决权股份的股东单位欠款(2008年12月31日: 无)。本账户余额包括应收关联方中国海洋石油有限公司款项为人民币427, 107, 943元(2008年12月31日: 338, 269, 985元), 其明细情况详见附注六、5。

3. 应收账款

	2009年12月31日	2008年12月31日
应收账款	3, 837, 737, 985	2, 788, 333, 300
减: 坏账准备	<u>92, 190, 621</u>	<u>53, 308, 614</u>
	<u>3, 745, 547, 364</u>	<u>2, 735, 024, 686</u>

本集团的信用期一般为开出发票之后30日至45日。本集团的应收账款涉及大量多元化客户。应收海油总公司集团及中国有限公司账款占全部应收账款余额的59%, 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:

	2009年12月31日				2008年12月31日			
	金额	比例	坏账准备	计提比例	金额	比例	坏账准备	计提比例
1年以内	3, 815, 901, 664	100%	80, 022, 440	2%	2, 777, 863, 894	100%	48, 723, 771	2%
1-2年	13, 699, 630	-	4, 109, 889	30%	7, 750, 638	-	2, 143, 850	28%
2-3年	5, 697, 181	-	5, 618, 782	99%	277, 775	-	-	-
3年以上	<u>2, 439, 510</u>	-	<u>2, 439, 510</u>	100%	<u>2, 440, 993</u>	-	<u>2, 440, 993</u>	100%
合计	<u>3, 837, 737, 985</u>	<u>100%</u>	<u>92, 190, 621</u>		<u>2, 788, 333, 300</u>	<u>100%</u>	<u>53, 308, 614</u>	

	2009年12月31日				2008年12月31日			
	金额	比例	坏账准备	计提比例	金额	比例	坏账准备	计提比例
单项金额重大	3, 373, 779, 393	88%	80, 022, 440	2%	2, 387, 832, 777	86%	-	-
其他不重大	<u>463, 958, 592</u>	<u>12%</u>	<u>12, 168, 181</u>	3%	<u>400, 500, 523</u>	<u>14%</u>	<u>53, 308, 614</u>	13%
合计	<u>3, 837, 737, 985</u>	<u>100%</u>	<u>92, 190, 621</u>		<u>2, 788, 333, 300</u>	<u>100%</u>	<u>53, 308, 614</u>	

五、合并财务报表主要项目注释(续)

3. 应收账款(续)

应收账款坏账准备分析如下:

	2009年12月31日	2008年12月31日
年初余额	53,308,614	4,797,726
本年计提	88,211,220	49,215,720
本年转回	(49,326,498)	(482,346)
汇率调整	(2,715)	(222,486)
年末余额	<u>92,190,621</u>	<u>53,308,614</u>

应收账款种类说明:

于2009年12月31日, 单项金额重大的应收账款坏账计提准备如下:

	账面金额	坏账准备	计提比例	
Atlantis Deepwater Orient Ltd. (“Atlantis Deepwater”)	<u>160,044,908</u>	<u>80,022,440</u>	50%	Atlantis Deepwater Orient Ltd亏损, 本集团预计不能完全收回款项。

于2008年12月31日, 单项金额重大的应收账款坏账计提准备如下:

	账面金额	坏账准备	计提比例	
美国塔克石油亚洲公司 (“塔克亚洲”)	<u>48,723,772</u>	<u>48,723,772</u>	100%	受金融危机影响, 塔克亚洲已破产, 无能力还款(注1)

注1: 经由公司努力, 该笔款项于2009年从塔克亚洲母公司全部收回。

五、合并财务报表主要项目注释(续)

3. 应收账款(续)

于2009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
中国海洋石油有限公司	关联方	1,874,789,040	1年以内	50%
康菲中国有限公司	非关联方	346,569,742	1年以内	9%
海油总公司	关联方	257,469,184	1年以内	7%
Woodside Energy Ltd	非关联方	213,121,475	1年以内	6%
阿拉伯钻井与油井维修公司	非关联方	<u>153,617,620</u>	1年以内	<u>4%</u>
		<u>2,845,567,061</u>		<u>76%</u>

于2008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
中国海洋石油有限公司	关联方	1,236,112,535	1年以内	44%
康菲中国有限公司	非关联方	256,879,875	1年以内	10%
海油总公司	关联方	120,526,395	1年以内	4%
Peak Group Asia Pacific Pty Ltd	非关联方	113,588,165	1年以内	4%
ConocoPhillips Skandinavia AS	非关联方	<u>109,224,132</u>	1年以内	<u>4%</u>
		<u>1,836,331,102</u>		<u>66%</u>

于2009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257,469,184元(2008年12月31日: 120,526,395元)。应收其他关联方款项为人民币2,096,073,209元(2008年12月31日: 人民币1,316,571,319元), 其明细情况见附注六、5。

于财务报表各年末, 本集团应收股东及其他关联公司账款中除上述Atlantis Deepwater外, 没有逾期未能收回的款项, 故除对Atlantis Deepwater的应收账款计提50%的坏账准备外, 其他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2009年12月31日的应收款余额中, 原币为美元的部分共计美元199,594,759元(人民币1,362,872,935元)(2008年12月31日: 美元187,991,502元(人民币1,284,846,720元))。

本集团本年度并无核销的应收账款坏账准备。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2009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:

	2009年12月31日		2008年12月31日	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	354,732,697	67%	1,281,548,540	100%
1-2年	<u>173,500,558</u>	<u>33%</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
合计	<u>528,233,255</u>	<u>100%</u>	<u>1,281,548,540</u>	<u>100%</u>

于2009年12月31日,本集团无预付持本公司5%或以上表决权股份的股东单位的款项(2008年12月31日:无)。

于2009年12月31日,预付款项金额前五名如下:

2009年	与本集团关系	金额	预付时间	未结算原因
海洋石油工程股份有限公司	关联方	298,097,500	2009年	预付工程建造款尚未结算
ROLLS-ROYCE MARINE (SHANGHAI)	非关联方	156,649,546	2008年	预付深水三用船20%款尚未结算
WARTSILA CHINA LTD	非关联方	16,851,012	2008年	预付深水三用船款尚未结算
Parisco-Hull & Machinery	非关联方	11,236,663	2009年	预付保险费尚未结算
天津宝钢北方贸易有限公司	非关联方	<u>4,872,089</u>	2009年	预付工程款尚未结算
		<u>487,706,810</u>		
2008年	与本集团关系	金额	预付时间	未结算原因
招商局重工(深圳)有限公司	非关联方	480,544,812	2008年	预付工程建造款尚未结算
海洋石油工程股份有限公司	关联方	259,724,275	2008年	预付工程建造款尚未结算
大连船舶重工海洋工程有限公司	非关联方	228,919,400	2008年	预付工程建造款尚未结算
ROLLS-ROYCE MARINE (SHANGHAI)	非关联方	156,649,546	2008年	预付深水三用船20%款尚未结算
深圳浦菲特机电技术有限公司	非关联方	<u>33,396,000</u>	2008年	预付材料款尚未结算
		<u>1,159,234,033</u>		

本账户余额包括预付关联方款项为人民币298,097,500元(2008年:人民币284,324,275元),其明细情况详见附注六、5。

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2009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

2009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>16,391,075</u>	<u>226,273,351</u>	<u>(218,854,213)</u>	<u>(55,798)</u>	<u>23,754,415</u>	部分股利宣告发放后尚未支付	否
2008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>21,287,114</u>	<u>129,523,817</u>	<u>(126,838,293)</u>	<u>(7,581,563)</u>	<u>16,391,075</u>	部分股利宣告发放后尚未支付	否

2009年12月31日以及2008年12月31日应收股利均为应收合营公司股利。

6. 其他应收款

	2009年12月31日	2008年12月31日
其他应收款	396,454,853	309,257,212
减: 坏账准备	<u>7,331,282</u>	<u>2,787,662</u>
	<u>389,123,571</u>	<u>306,469,550</u>

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2009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)

本集团其他应收款的账龄分析如下:

	2009年12月31日				2008年12月31日			
	金额	比例	坏账准备	计提比例	金额	比例	坏账准备	计提比例
1年以内	377,096,228	95%	-	-	303,995,616	98%	-	-
1-2年	16,479,579	4%	4,855,710	29%	2,532,452	1%	427,345	17%
2-3年	1,008,685	-	605,211	60%	922,069	-	553,242	60%
3年以上	<u>1,870,361</u>	<u>1%</u>	<u>1,870,361</u>	100%	<u>1,807,075</u>	<u>1%</u>	<u>1,807,075</u>	100%
	<u>396,454,853</u>	<u>100%</u>	<u>7,331,282</u>		<u>309,257,212</u>	<u>100%</u>	<u>2,787,662</u>	

	2009年12月31日				2008年12月31日			
	金额	比例	坏账准备	计提比例	金额	比例	坏账准备	计提比例
单项金额重大	230,217,712	58%	-	-	153,534,943	50%	-	-
其他不重大	<u>166,237,141</u>	<u>42%</u>	<u>7,331,282</u>	4%	<u>155,722,269</u>	<u>50%</u>	<u>2,787,662</u>	2%
合计	<u>396,454,853</u>	<u>100%</u>	<u>7,331,282</u>		<u>309,257,212</u>	<u>100%</u>	<u>2,787,662</u>	

其他应收款坏账准备分析如下:

	2009年12月31日	2008年12月31日
年初数	2,787,662	2,389,367
本年计提	8,269,455	728,141
本年减少	(3,725,835)	(329,846)
年末数	<u>7,331,282</u>	<u>2,787,662</u>

五、合并财务报表主要项目注释(续)

6. 其他应收款(续)

于2009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	款项性质
PD	合营公司	147,177,452	37%	资金往来
Atlantis Deepwater	合营公司	30,115,828	8%	拆借资金
Maersk Drilling Pty Ltd	非关联方	13,317,246	3%	操作费
NOX fee	非关联方	9,798,467	2%	挪威港口附加费
中华人民共和国天津新港海关	非关联方	<u>9,311,897</u>	<u>2%</u>	关税保证金
		<u>209,720,890</u>	<u>52%</u>	

于2008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	款项性质
PD	合营公司	71,919,890	23%	资金往来
中华人民共和国天津新港海关	非关联方	44,871,272	14%	关税保证金
Atlantis Deepwater	合营公司	26,694,570	9%	拆借资金
Oslo tax authorities	非关联方	10,994,847	4%	应收增值税退税
Maersk Contractors Australia Pty Ltd	非关联方	<u>9,940,220</u>	<u>3%</u>	操作费
		<u>164,420,799</u>	<u>53%</u>	

于2009年12月31日,本账户余额中包括持本公司53.63%表决权股份的股东海油总公司往来款人民币1,983,532元(2008年12月31日:人民币2,299,741元);应收其他关联方款项为人民币187,908,663元(2008年12月31日:人民币105,018,111元),其明细情况详见附注六、5。

于财务报表各年末,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,故对此款项不计提坏账准备。

五、合并财务报表主要项目注释(续)

7. 存货

	2009年12月31日	2008年12月31日
生产用材料及备件	837,313,028	796,564,470
减: 存货跌价准备	<u>16,764,482</u>	<u>15,693,817</u>
	<u>820,548,546</u>	<u>780,870,653</u>

存货跌价准备变动分析如下:

	2009年12月31日	2008年12月31日
年初余额	15,693,817	11,840,579
本年计提	1,070,665	3,853,238
本年转回	-	-
年末余额	<u>16,764,482</u>	<u>15,693,817</u>

8. 持有至到期投资

	2009年12月31日	2008年12月31日
持有至到期投资	39,081,025	78,235,318
一年内到期非流动资产	<u>39,081,032</u>	<u>39,117,655</u>
合计	<u>78,162,057</u>	<u>117,352,973</u>

该投资系 CDE 存放在代理银行 DnBNOR 的账户内做为向挪威出口信贷机构 Eksportfinans 贷款而进行抵押的定期存款, 存款年利率为 5.386%, 有关贷款的详细情况, 见附注五、26 及 28。

五、合并财务报表主要项目注释(续)

9. 可供出售金融资产

	2009年12月31日	2008年12月31日
可供出售权益工具(注1)	140,792,296	140,825,753
减: 金融资产减值准备	<u>121,511,262</u>	<u>106,508,218</u>
	<u>19,281,034</u>	<u>34,317,535</u>

注1:

	2009年12月31日	2008年12月31日
本集团享有之权益	<u>18.5%</u>	<u>18.5%</u>
股份投资, 按成本	140,366,447	140,366,447
汇率调整	425,849	459,306
减: 金融资产减值准备	<u>121,511,262</u>	<u>106,508,218</u>
账面价值净额	<u>19,281,034</u>	<u>34,317,535</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, 截至2009年12月31日, CDE公司所持Petrojack ASA投资的市值出现了大幅缩水。本集团将其视为可供出售金融资产投资的减值, 累计减值金额为人民币121,511,262元, 见附注五、17。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2009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

2009年及2008年	企业类型	注册地	法人代表	业务性质	注册资本
中法渤海地质服务有限公司 (以下简称“中法渤海”)	有限公司	中国天津 1983年11月30日	李勇	b	美元 6,650,000
中国南海 - 麦克巴泥浆有限公司 (以下简称“麦克巴”)	有限公司	中国深圳 1984年10月25日	张行云	a	人民币 4,640,000
海洋石油 - 奥帝斯完井服务有限公司 (以下简称“奥帝斯”)	有限公司	中国天津 1993年4月14日	赵顺强	c	美元 2,000,000
中国石油测井 - 阿特拉斯合作服务公司 (以下简称“阿特拉斯”)	有限公司	中国深圳 1984年5月10日	余峰	d	美元 2,000,000
中海辉固地学服务(深圳)有限公司 (以下简称“中海辉固”)	有限公司	中国深圳 1983年8月24日	于湛海	e	美元 1,720,790
PT Tritunggal Sinergi Company Ltd. (以下简称“PTTS”)	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
Eastern Marine Services Ltd. (以下简称“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
中海艾普油气测试(天津)有限公司 (以下简称“中海艾普”)	有限公司	中国天津 2007年2月28日	赵顺强	f	美元 5,000,000
Atlantis Deepwater Orient Ltd. (“Atlantis Deepwater”)	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
Premium Drilling AS (注1) (“PD”)	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

五、合并财务报表主要项目注释(续)

10. 对合营企业投资(续)

- a: 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。
- b: 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。
- c: 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)。
- d: 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。
- e: 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。
- f: 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 1: PD 包括 Premium Drilling AS, Premium Drilling Inc 和 Premium Drilling (Cayman) Ltd. . PD 于 2005 年 6 月由 COSL Drilling Europe AS 和 Sinvest AS (原 Sinvest ASA) 成立, 提供经营自升式钻井平台服务。在收购 CDE 时, Premium Drilling 作为合营公司被收购, 详见附注五、51。在 2009 年 5 月, 本集团和另一投资方共同决定终止与 Premium Drilling (Cayman) 的管理协议。

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)
2009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)

2009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					
麦克巴	301,749,370	84,999,567	216,749,803	483,056,922	95,854,863
中法渤海	236,855,658	94,219,724	142,635,934	412,195,191	141,314,117
奥蒂斯	77,653,892	20,955,600	56,698,292	61,785,938	9,961,252
阿特拉斯	71,451,145	28,933,177	42,517,968	89,273,100	11,258,571
中海辉固	176,917,950	43,275,468	133,642,482	189,570,851	68,793,439
PTTS	2,014,555	26,317	1,988,238	-	(20,114)
Eastern Marine	369,323,129	71,486,960	297,836,169	170,116,868	(10,554,061)
中海艾普	207,492,105	85,796,097	121,696,008	293,171,026	71,574,271
Atlantis Deepwater	60,310,617	234,812,317	(174,501,700)	-	(197,993,495)
PD	242,185,520	430,667,534	(188,482,014)	68,347,551	(46,027,312)

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。

2008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
麦克巴	297,314,561	80,575,630	216,738,931	463,558,247	102,416,887
中法渤海	215,682,168	44,534,846	171,147,322	358,809,753	120,741,981
奥蒂斯	85,726,389	18,957,399	66,768,990	73,710,092	14,277,552
阿特拉斯	86,882,718	45,340,392	41,542,326	130,742,796	18,820,276
中海辉固	126,441,987	42,131,821	84,310,166	153,141,786	46,729,570
PTTS	2,608,043	13,124	2,594,919	-	(271,778)
Eastern Marine	414,713,105	26,347,568	388,365,537	211,170,703	112,616,137
中海艾普	187,197,450	60,075,714	127,121,736	280,058,102	85,573,921
Atlantis Deepwater	90,813,658	61,879,964	28,933,694	-	(59,127,774)
PD	589,326,291	734,136,613	(144,810,322)	187,946,729	(41,308,944)

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2009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

		2009年12月31日		2008年12月31日		
成本法			99,884		-	
权益法			<u>531,635,201</u>		<u>589,449,106</u>	
			<u>531,735,085</u>		<u>589,449,106</u>	
		初始金额	年初余额	本年增加	本年减少	年末数
成本法:						
Atlantis	Deepwater					
Technology holding AS		<u>99,884</u>	<u>-</u>	<u>99,884</u>	<u>-</u>	<u>99,884</u>

于2009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)
2009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)

2009年	初始投资成本	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	85,573,661	(14,255,694)	-	71,317,967	50%	-	50%	-	(63,536,010)
麦克巴(注3)	25,170,585	130,043,359	6,524	-	130,049,883	60%	-	50%	-	(57,392,160)
奥帝斯	27,520,607	33,384,495	(5,035,349)	-	28,349,146	50%	-	50%	-	(10,200,000)
阿特拉斯	10,167,012	20,771,163	487,821	-	21,258,984	50%	-	50%	-	(5,124,300)
中海辉固	10,134,627	42,155,083	24,666,158	-	66,821,241	50%	-	50%	-	(9,713,937)
PTTS(注3)	3,186,453	1,427,206	(333,675)	-	1,093,531	-	55%	50%	-	-
Eastern Marine(注3)	163,113,033	198,066,424	(46,169,979)	-	151,896,445	-	51%	50%	-	(41,806,944)
中海艾普	19,352,250	63,560,868	(2,712,864)	-	60,848,004	50%	-	50%	-	(38,500,000)
Atlantis Deepwater(注2)	46,771,639	14,466,847	(50,865,622)	36,398,775	-	-	50%	50%	-	-
PD(注1)	<u>24,644,100</u>	<u>-</u>	<u>(21,835,846)</u>	<u>21,835,846</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>50%</u>	<u>50%</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
小计	<u>386,396,962</u>	<u>589,449,106</u>	<u>(116,048,526)</u>	<u>58,234,621</u>	<u>531,635,201</u>				<u>-</u>	<u>(226,273,351)</u>

注1: 该投资系CDE持有, 本集团按投资比例承担了超额亏损。本会计期间, PD股东终止了PD的管理协议, 该合营企业即将清算, 将其重分类至其他流动负债(2008年12月31日: 其他非流动负债)。

注2: 本集团按投资比例承担超额亏损, 于本期末重分类至其他非流动负债, 详见附注五、31。

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, 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)
2009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)

2008年	初始投资成本	年初数	本年增减	承担超额亏损重 分类至其他非流 动负债	年末数	持股比例(%)		表决权 比例(%)	减值 准备	本年计提 现金红利
						直接	间接			
权益法:										
合营企业										
中法渤海	56,336,656	54,368,365	31,205,296	-	85,573,661	50%	-	50%	-	(44,305,380)
麦克巴(注2)	25,170,585	136,829,535	(6,786,176)	-	130,043,359	60%	-	50%	-	(57,413,160)
奥帝斯	27,520,607	27,208,916	6,175,579	-	33,384,495	50%	-	50%	-	(1,366,900)
阿特拉斯	10,167,012	17,632,506	3,138,657	-	20,771,163	50%	-	50%	-	(5,144,325)
中海辉固	10,134,627	26,952,665	15,202,418	-	42,155,083	50%	-	50%	-	(8,294,052)
PTTS(注2)	3,186,453	1,696,684	(269,478)	-	1,427,206	-	55%	50%	-	-
Eastern Marine(注2)	163,113,033	150,605,567	47,460,857	-	198,066,424	-	51%	50%	-	-
中海艾普	19,352,250	33,773,907	29,786,961	-	63,560,868	50%	-	50%	-	(13,000,000)
Atlantis Deepwater	46,771,639	36,103,040	(21,636,193)	-	14,466,847	-	50%	50%	-	-
PD(注1)	<u>24,644,100</u>	<u>-</u>	<u>(24,556,704)</u>	<u>24,556,704</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>50%</u>	<u>50%</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
小计	<u>386,396,962</u>	<u>485,171,185</u>	<u>79,721,217</u>	<u>24,556,704</u>	<u>589,449,106</u>				<u>-</u>	<u>(129,523,817)</u>

注1: 该投资系CDE持有, 本集团按投资比例承担了超额亏损。

注2: 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, 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)
 2009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

2009年	年初数 经重述(注1)	本年增加	本年减少	年末数
原价				
房屋建筑物	39,088,867	32,017,767	667,653	70,438,981
船舶	6,827,843,462	1,978,119,131	224,494,555	8,581,468,038
钻井平台	23,001,543,087	5,302,557,676	1,058,225,793	27,245,874,970
机器及设备	5,617,358,739	1,154,241,700	127,715,672	6,643,884,767
其他运输工具	<u>70,760,528</u>	<u>10,881,763</u>	<u>3,781,793</u>	<u>77,860,498</u>
合计	<u>35,556,594,683</u>	<u>8,477,818,037</u>	<u>1,414,885,466</u>	<u>42,619,527,254</u>
累计折旧				
房屋建筑物	6,455,813	2,088,719	320,551	8,223,981
船舶	3,647,480,223	316,125,933	207,186,789	3,756,419,367
钻井平台	5,773,759,849	1,327,819,475	898,358,352	6,203,220,972
机器及设备	1,951,462,077	678,061,516	116,786,945	2,512,736,648
其他运输工具	<u>40,229,087</u>	<u>7,513,685</u>	<u>1,127,635</u>	<u>46,615,137</u>
合计	<u>11,419,387,049</u>	<u>2,331,609,328</u>	<u>1,223,780,272</u>	<u>12,527,216,105</u>
账面净值				
房屋建筑物	32,633,054	29,929,048	347,102	62,215,000
船舶	3,180,363,239	1,661,993,198	17,307,766	4,825,048,671
钻井平台	17,227,783,238	3,974,738,201	159,867,441	21,042,653,998
机器及设备	3,665,896,662	476,180,184	10,928,727	4,131,148,119
其他运输工具	<u>30,531,441</u>	<u>3,368,078</u>	<u>2,654,158</u>	<u>31,245,361</u>
合计	<u>24,137,207,634</u>	<u>6,146,208,709</u>	<u>191,105,194</u>	<u>30,092,311,149</u>
减值准备				
房屋建筑物	-	-	-	-
船舶	-	-	-	-
钻井平台	-	-	-	-
机器及设备	-	-	-	-
其他运输工具	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
合计	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
账面价值				
房屋建筑物	32,633,054	29,929,048	347,102	62,215,000
船舶	3,180,363,239	1,661,993,198	17,307,766	4,825,048,671
钻井平台	17,227,783,238	3,974,738,201	159,867,441	21,042,653,998
机器及设备	3,665,896,662	476,180,184	10,928,727	4,131,148,119
其他运输工具	<u>30,531,441</u>	<u>3,368,078</u>	<u>2,654,158</u>	<u>31,245,361</u>
合计	<u>24,137,207,634</u>	<u>6,146,208,709</u>	<u>191,105,194</u>	<u>30,092,311,149</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2009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)

2008年	年初数	本年增加 经重述(注1)	本年减少	年末数 经重述(注1)
原价				
房屋建筑物	38,882,067	206,800	-	39,088,867
船舶	6,022,002,365	977,566,638	171,725,541	6,827,843,462
钻井平台	6,695,650,088	16,277,498,399	(28,394,600)	23,001,543,087
机器及设备	4,076,881,422	1,615,599,357	75,122,040	5,617,358,739
其他运输工具	62,184,587	11,218,354	2,642,413	70,760,528
合计	<u>16,895,600,529</u>	<u>18,882,089,548</u>	<u>221,095,394</u>	<u>35,556,594,683</u>
累计折旧				
房屋建筑物	3,793,986	2,661,827	-	6,455,813
船舶	3,478,550,594	243,553,408	74,623,779	3,647,480,223
钻井平台	4,694,425,826	1,082,422,562	3,088,539	5,773,759,849
机器及设备	1,503,430,725	498,228,180	50,196,828	1,951,462,077
其他运输工具	32,039,951	10,070,961	1,881,825	40,229,087
合计	<u>9,712,241,082</u>	<u>1,836,936,938</u>	<u>129,790,971</u>	<u>11,419,387,049</u>
账面净值				
房屋建筑物	35,088,081	(2,455,027)	-	32,633,054
船舶	2,543,451,771	734,013,230	97,101,762	3,180,363,239
钻井平台	2,001,224,262	15,195,075,837	(31,483,139)	17,227,783,238
机器及设备	2,573,450,697	1,117,371,177	24,925,212	3,665,896,662
其他运输工具	30,144,636	1,147,393	760,588	30,531,441
合计	<u>7,183,359,447</u>	<u>17,045,152,610</u>	<u>91,304,423</u>	<u>24,137,207,634</u>
减值准备				
房屋建筑物	-	-	-	-
船舶	-	-	-	-
钻井平台	-	-	-	-
机器及设备	-	-	-	-
其他运输工具	-	-	-	-
合计	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
账面价值				
房屋建筑物	35,088,081	(2,455,027)	-	32,633,054
船舶	2,543,451,771	734,013,230	97,101,762	3,180,363,239
钻井平台	2,001,224,262	15,195,075,837	(31,483,139)	17,227,783,238
机器及设备	2,573,450,697	1,117,371,177	24,925,212	3,665,896,662
其他运输工具	30,144,636	1,147,393	760,588	30,531,441
合计	<u>7,183,359,447</u>	<u>17,045,152,610</u>	<u>91,304,423</u>	<u>24,137,207,634</u>

注1: 根据《企业会计准则第20号—企业合并》，本集团于2009年对收购CDE价格分摊进行了追溯调整，详见附注五、51。

五、合并财务报表主要项目注释(续)

12. 固定资产(续)

2009年计提的折旧金额为人民币2,331,609,328元(2008年:人民币1,282,367,194元)。

2009年由在建工程转入固定资产原价的金额为人民币8,058,722,945元(2008年:人民币6,004,171,640元)。

于2009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7,294,714,478元,账面价值为人民币275,712,344元(2008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3,491,973,839元,账面价值为人民币158,951,560元)。

于2009年12月31日,本集团并无重大暂时闲置的固定资产。

于2009年12月31日,本集团并无所有权受到限制的固定资产。

于2009年12月31日,本集团并无持有待售的固定资产。

本集团经营性租出固定资产账面价值如下:

	2009年	2008年
钻井平台		
COSL Power	<u>880,452,437</u>	<u>921,015,270</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2009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

	2009年12月31日			2008年12月31日		
	账面价值	减值准备	账面余额	账面价值 经重述(注1)	减值准备	账面余额 经重述(注1)
200英尺平台	1,513,527,628	-	1,513,527,628	海洋石油942	-	-
350英尺钻井平台	1,363,758,496	-	1,363,758,496	Liftboat 多功能钻井平台两艘	529,973,522	529,973,522
Liftboat 多功能钻井平台两艘	679,210,800	-	679,210,800	六型三用工作船	968,487,131	968,487,131
深水三用工作船	272,511,574	-	272,511,574	海洋石油931改造	44,262	44,262
物探12缆船建造	186,506,661	-	186,506,661	八缆船改造	-	-
N5坞修改造	146,878,750	-	146,878,750	350英尺钻井平台	1,224,638,922	1,224,638,922
深水勘察船	129,117,795	-	129,117,795	印尼驳船	369,858,767	369,858,767
六型三用工作船	71,131,964	-	71,131,964	利比亚陆地钻机	163,952,747	163,952,747
ELIS系统	62,215,931	-	62,215,931	200英尺平台	129,817,430	129,817,430
印尼驳船	49,693,196	-	49,693,196	物探12缆船建造	80,092,706	80,092,706
压裂设备	-	-	-			
海底电缆项目	5,481,969	-	5,481,969			
利比亚陆地钻机	-	-	-			
BZ19-4模块钻机	-	-	-			
				自升式平台		
自升式平台				-COSL Confidence	856,831,569	856,831,569
-COSL Confidence	-	-	-	-COSL Seeker	-	-
-COSL Strike	-	-	-	-COSL Strike	911,435,552	911,435,552
半潜式平台				半潜式平台		
-COSL Innovator	2,203,825,106	(443,833,000)	1,759,992,106	-COSL Innovator	2,016,769,519	2,016,769,519
-COSL Pioneer	2,469,987,522	-	2,469,987,522	-COSL Pioneer	2,148,960,808	2,148,960,808
-COSL Promoter	2,031,990,026	(375,551,000)	1,656,439,026	-COSL Promoter	1,514,057,836	1,514,057,836
钻井包	1,268,803,872	-	1,268,803,872	钻井包	787,481,598	787,481,598
其他	2,511,943,428	-	2,511,943,428	其他	3,726,547,545	3,726,547,545
	<u>14,966,584,718</u>	<u>(819,384,000)</u>	<u>14,147,200,718</u>		<u>15,428,949,914</u>	<u>15,428,949,914</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2009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)

2009年	预算	年初数	本年增加		本年减少			年末数	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	汇率调整			
200英尺平台	2,959,840,000	129,817,430	1,383,710,198	-	-	-	-	1,513,527,628	自筹资金	51%
350英尺钻井平台	2,938,190,000	1,224,638,922	1,539,315,336	-	(1,400,195,762)	-	-	1,363,758,496	A股募集资金 债券资金加A 股募集资金	94%
Liftboat多功能钻 井平台两艘	698,910,000	529,973,522	149,237,278	-	-	-	-	679,210,800	A股募集资金	97%
深水三用工作船	1,564,180,000	1,839,138	270,672,436	-	-	-	-	272,511,574	A股募集资金	17%
物探12缆船建造	1,148,990,000	80,092,706	106,413,955	-	-	-	-	186,506,661	A股募集资金	16%
N5坞修改造	80,320,000	-	-	146,878,750	-	-	-	146,878,750	自筹资金	-
深水勘察船	528,990,000	26,076,472	103,041,323	-	-	-	-	129,117,795	A股募集资金 债券资金加A 股募集资金	24%
六型三用工作船	1,968,524,095	968,487,132	397,396,977	-	(1,294,752,145)	-	-	71,131,964	自筹资金	90%
ELIS系统	500,000,000	88,169,296	52,631,889	-	(78,585,254)	-	-	62,215,931	自筹资金	66%
印尼驳船	630,841,000	369,858,766	144,834,430	-	(465,000,000)	-	-	49,693,196	自筹资金	82%
压裂设备	74,753,000	43,431,514	3,239,345	-	(46,670,859)	-	-	-	自筹资金	100%
海底电缆项目	296,764,000	299,795	184,975,921	-	(179,793,747)	-	-	5,481,969	自筹资金	62%
利比亚陆地钻机	455,000,105	163,952,747	556,830	-	(164,509,577)	-	-	-	自筹资金	100%
BZ19-4模块钻机	114,060,000	26,708,472	74,478,776	-	(101,187,248)	-	-	-	自筹资金	100%
小计	13,959,362,200	3,653,345,912	4,410,504,694	146,878,750	(3,730,694,592)	-	-	4,480,034,764		

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2009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)

2009年(续)	预算	年初数 经重述(注1)	本年增加		本年减少			年末账面价值	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	汇率调整			
自升式平台										
-COSL Confidence	1,017,878,600	856,831,569	228,830,052	-	(1,084,152,866)	-	(1,508,755)	-	自筹资金加借款	100%
-COSL Strike	1,113,518,200	911,435,552	243,781,264	-	(1,153,776,549)	-	(1,440,267)	-	自筹资金加借款	100%
半潜式平台										
-COSL Innovator	2,800,874,000	2,016,769,519	189,201,319	-	-	-	(2,145,732)	2,203,825,106	自筹资金加借款	79%
-COSL Pioneer	2,732,560,000	2,148,960,808	323,556,349	-	-	-	(2,529,635)	2,469,987,522	自筹资金加借款	90%
-COSL Promoter	2,800,874,000	1,514,057,836	519,748,387	-	-	-	(1,816,197)	2,031,990,026	自筹资金加借款	73%
钻井包	3,415,700,000	787,481,598	482,379,682	-	-	-	(1,057,408)	1,268,803,872	自筹资金加借款	47%
其他	-	<u>3,540,067,120</u>	<u>1,080,545,366</u>	-	<u>(2,090,098,938)</u>	<u>(18,570,120)</u>	-	<u>2,511,943,428</u>	-	
小计	<u>13,881,404,800</u>	<u>11,775,604,002</u>	<u>3,068,042,419</u>	-	<u>(4,328,028,353)</u>	<u>(18,570,120)</u>	<u>(10,497,994)</u>	<u>10,486,549,954</u>		
合计	<u>27,840,767,000</u>	<u>15,428,949,914</u>	<u>7,478,547,113</u>	<u>146,878,750</u>	<u>(8,058,722,945)</u>	<u>(18,570,120)</u>	<u>(10,497,994)</u>	<u>14,966,584,718</u>		

本集团于2009年度资本化利息支出为人民币264,943,374元(附注五、39),用于计算确定借款费用资本化金额的资本化率为3.37%。于2009年12月31日,CDE正在建造中的半潜式钻井平台COSL Innovator(前称“WilInnovator”)和COSL Pioneer(前称“WilPioneer”)价值人民币4,673,812,628元均已被抵押作为其获得债券的担保,有关情况详见附注五、29。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2009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)

2008年	预算	年初数	本年增加			本年减少				年末数	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	收购 子公司	转入 固定资产	转入 无形资产	转入 长期股权 投资	汇率调整			
经重述(注1)												
海洋石油942 Liftboat多功能钻 井平台两艘	1,447,670,000	1,239,136,997	62,789,384	-	-	(1,301,926,381)	-	-	-	-	自筹资金、债券加A 股募集资金	100%
六型三用工作船	599,330,000	215,882,260	314,091,262	-	-	-	-	-	-	529,973,522	自筹资金、债券加 A股募集资金	88%
海洋石油931改造	1,922,766,000	584,194,255	796,292,876	-	-	(412,000,000)	-	-	-	968,487,131	自筹资金、债券加 A股募集资金	72%
八缆船改造	312,577,000	452,735,087	202,445,960	-	-	(655,136,785)	-	-	-	44,262	债券资金加A股募 集资金	99%
350英尺钻井平台	530,230,000	446,092,240	70,590,529	46,343,593	-	(563,026,362)	-	-	-	-	自筹资金、债券加 A股募集资金	100%
印尼驳船	2,938,200,000	313,323,815	911,315,107	-	-	-	-	-	-	1,224,638,922	自筹资金加A股募 集资金	41%
利比亚陆地钻机	689,810,000	98,819	369,759,948	-	-	-	-	-	-	369,858,767	自筹资金加借款	54%
200英尺平台	402,802,000	-	374,702,978	-	-	(210,750,231)	-	-	-	163,952,747	自筹资金	93%
物探12缆船建造	2,960,000,000	24,413	129,793,017	-	-	-	-	-	-	129,817,430	自筹资金	4%
小计	<u>1,148,990,000</u>	<u>377,226</u>	<u>79,715,480</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>80,092,706</u>	A股募集资金	7%
	<u>12,952,375,000</u>	<u>3,251,865,112</u>	<u>3,311,496,541</u>	<u>46,343,593</u>	<u>-</u>	<u>(3,142,839,759)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>3,466,865,487</u>		

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2009年12月31日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释(续)

1. 在建工程(续)

2008年(续)	预算	年初数	本年增加			本年减少				年末数	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	收购 子公司	转入 固定资产	转入 无形资产	转入 长期股权 投资	汇率调整			
经重述(注1)												
自升式平台												
-COSL Confidence	1,772,733,198	-	141,770,368	-	713,355,835	-	-	-	1,705,366	856,831,569	自筹资金 加借款	48%
-COSL Seeker	1,740,674,776	-	21,185,336	-	1,745,484,800	(1,770,842,936)	-	-	4,172,800	-	自筹资金 加借款	100%
-COSL Strike	1,740,674,776	-	41,293,128	-	868,067,201	-	-	-	2,075,223	911,435,552	自筹资金 加借款	52%
半潜式平台												
-COSL Innovator	3,808,158,217	-	49,690,736	-	1,962,387,450	-	-	-	4,691,333	2,016,769,519	自筹资金 加借款	53%
-COSL Pioneer	3,539,171,099	-	295,632,507	-	1,848,908,254	-	-	-	4,420,047	2,148,960,808	自筹资金 加借款	61%
-COSL Promoter	3,822,266,779	-	148,863,215	-	1,361,938,736	-	-	-	3,255,885	1,514,057,836	自筹资金 加借款	40%
钻井包	3,417,300,000	-	14,556,088	-	771,082,142	-	-	-	1,843,368	787,481,598	自筹资金 加借款	23%
其他	-	414,026,940	1,441,807,810	-	2,964,473,027	(1,090,488,945)	(8,497,020)	(5,635,516)	10,861,249	3,726,547,545		
小计	19,840,978,845	414,026,940	2,154,799,188	-	12,235,697,445	(2,861,331,881)	(8,497,020)	(5,635,516)	33,025,271	11,962,084,427		
合计	32,793,353,845	3,665,892,052	5,466,295,729	46,343,593	12,235,697,445	(6,004,171,640)	(8,497,020)	(5,635,516)	33,025,271	15,428,949,914		

注1: 根据《企业会计准则第20号-企业合并》, 本集团于2009年对收购CDE价格分摊进行了追溯调整, 详见附注五、51。

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

2009年12月31日

	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(注1)	-	444,106,389	-	(273,389)	443,833,000
-COSL Promoter(注1)	-	<u>375,782,329</u>	-	(231,329)	<u>375,551,000</u>
	-	<u>819,888,718</u>	-	<u>(504,718)</u>	<u>819,384,000</u>

注1: 本集团在2009年准备中期报告时, 确认了金额为美元120,000,000元(人民币819,888,718元)(2008年: 无)的在建工程减值损失, 主要原因是受到自2008年后半年宏观经济形势恶化和上述两艘半潜式钻井平台交船期延迟的共同影响, 导致上述在建的半潜式平台账面价值低于可收回金额。本集团管理层准备本年度财务报告时进行了进一步的测试, 认为已计提了足够的减值准备。本集团以单个平台为基础估计其可收回金额, 该可收回金额计算主要依据平台预计未来现金流量的现值, 该现金流量在计算时使用9.5%的税前贴现率。

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。

2009年

	年初数	本年增加	本年减少	年末数
原价				
土地使用权	262,188,683	-	-	262,188,683
管理系统/软件	239,671,732	23,763,654	122,336	263,313,050
合同价值(注1)	<u>122,995,462</u>	-	<u>115,174</u>	<u>122,880,288</u>
合计	<u>624,855,877</u>	<u>23,763,654</u>	<u>237,510</u>	<u>648,382,021</u>
累计摊销				
土地使用权	906,708	5,306,120	-	6,212,828
管理系统/软件	49,231,221	35,938,677	8,879	85,161,019
合同价值(注1)	<u>41,118,302</u>	<u>54,107,927</u>	<u>62,265</u>	<u>95,163,964</u>
合计	<u>91,256,231</u>	<u>95,352,724</u>	<u>71,144</u>	<u>186,537,811</u>
账面净值				
土地使用权	261,281,975	(5,306,120)	-	255,975,855
管理系统/软件	190,440,511	(12,175,023)	113,457	178,152,031
合同价值(注1)	<u>81,877,160</u>	<u>(54,107,927)</u>	<u>52,909</u>	<u>27,716,324</u>
合计	<u>533,599,646</u>	<u>(71,589,070)</u>	<u>166,366</u>	<u>461,844,210</u>

五、合并财务报表主要项目注释(续)

14. 无形资产(续)

2008年	年初数	本年增加	本年减少	年末数
原价				
土地使用权	4,670,258	257,518,425	-	262,188,683
管理系统/软件	90,122,212	149,237,944	(311,576)	239,671,732
合同价值(注1)	-	122,702,127	(293,335)	122,995,462
合计	<u>94,792,470</u>	<u>529,458,496</u>	<u>(604,911)</u>	<u>624,855,877</u>
累计摊销				
土地使用权	321,759	584,949	-	906,708
管理系统/软件	26,548,621	22,735,405	52,805	49,231,221
合同价值(注1)	-	41,118,302	-	41,118,302
合计	<u>26,870,380</u>	<u>64,438,656</u>	<u>52,805</u>	<u>91,256,231</u>
账面净值				
土地使用权	4,348,499	256,933,476	-	261,281,975
管理系统/软件	63,573,591	126,502,539	(364,381)	190,440,511
合同价值(注1)	-	81,583,825	(293,335)	81,877,160
合计	<u>67,922,090</u>	<u>465,019,840</u>	<u>(657,716)</u>	<u>533,599,646</u>

注1:有关注释详见附注五、31 注2。

2009年无形资产摊销金额为人民币95,352,724元(2008年:人民币64,438,656元)。

15. 商誉

	年初数	本年增加	本年减少	汇率变动	年末数	减值准备
		收购子公司 收购子公司 价格分摊调整				
2009年	<u>4,604,785,191</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(4,311,977)</u>	<u>4,600,473,214</u>	<u>-</u>
2008年						
经重述(注1)	<u>-</u>	<u>3,472,240,505</u>	<u>1,124,243,860</u>	<u>8,300,826</u>	<u>4,604,785,191</u>	<u>-</u>

注1:本集团于2008年9月28日收购CDE,形成商誉人民币4,596,484,365元,其计算过程参见附注五、51。
 本集团于2009年对收购CDE价格分摊进行了追溯调整,详见附注五、51。

企业合并取得的商誉全部分配至钻井资产组已进行减值测试,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年期的财政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%(2008年:9.5%),5年期后的现金流量以固定增长率推算。

五、合并财务报表主要项目注释(续)

15. 商誉(续)

计算2009年12月31日的钻井资产组于2009年12月31日和2008年12月31日的预计未来现金流量现值采用了关键假设。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为大型的在用钻具、测井工具及船用电缆等。

	2009年	2008年
原价:		
年初数	1,370,169,266	637,140,827
本年购入	<u>510,502,532</u>	<u>733,028,439</u>
年末数	<u>1,880,671,798</u>	<u>1,370,169,266</u>
累计摊销:		
年初数	600,916,495	384,187,798
计提	<u>438,204,056</u>	<u>216,728,697</u>
年末数	<u>1,039,120,551</u>	<u>600,916,495</u>
减值准备:		
年初数	-	-
计提	-	-
转销	<u>-</u>	<u>-</u>
年末数	<u>-</u>	<u>-</u>
账面价值:		
年末数	<u>841,551,247</u>	<u>769,252,771</u>
年初数	<u>769,252,771</u>	<u>252,953,029</u>

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2009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

2009年12月31日	年初数	本年计提	本年减少		汇率调整	年末数
			转回	转销		
坏账准备	56,096,276	96,480,675	(53,052,333)	-	(2,715)	99,521,903
存货跌价准备	15,693,817	2,830,878	-	(1,760,213)	-	16,764,482
在建工程减值准备	-	819,888,718	-	-	(504,718)	819,384,000
可供出售金融资产 减值准备	<u>106,508,218</u>	<u>15,003,044</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>121,511,262</u>
合计	<u>178,298,311</u>	<u>934,203,315</u>	<u>(53,052,333)</u>	<u>(1,760,213)</u>	<u>(507,433)</u>	<u>1,057,181,647</u>

2008年12月31日	年初数	本年计提	本年减少		汇率调整	年末数
			转回	转销		
坏账准备	7,187,093	49,943,861	(812,192)	-	(222,486)	56,096,276
存货跌价准备	11,840,579	3,853,238	-	-	-	15,693,817
可供出售金融资产 减值准备	<u>-</u>	<u>106,508,218</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>106,508,218</u>
合计	<u>19,027,672</u>	<u>160,305,317</u>	<u>(812,192)</u>	<u>-</u>	<u>(222,486)</u>	<u>178,298,311</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2009年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

18. 短期借款

	2009年12月31日	借款利率	借款条件	2008年12月31日
银团贷款	-	伦敦银行 同业拆息+1.7%	抵押	6,359,458,608
Nordea Bank Norge ASA (北欧投资银行集团)	-	伦敦银行 同业拆息+2.25%	抵押	476,138,316
	<u>-</u>			<u>6,835,596,924</u>

截至2009年12月31日，本集团无已到期未偿还的短期借款。

19. 应付票据

	2009年12月31日	2008年12月31日
银行承兑汇票	<u>-</u>	<u>366,762,500</u>

20. 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2009年12月31日，本账户余额中并无欠付持本公司5%或以上表决权股份的股东单位（2008年12月31日：无）；欠付关联方款项为人民币152,498,047元（2008年12月31日：人民币104,699,088元），其明细情况详见附注六、5。

于2009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
友联船厂(蛇口)有限公司	24,186,265	未到付款期
大连船舶重工集团有限公司	137,759,131	未到付款期
Lehman Brothers Holding Inc. (Lehman)	140,681,821	2008年CNA与Lehman签订掉期合同，由于Lehman倒闭，合同终止，但根据ISDA（国际条例），CNA仍需支付合同签订日到合同终止日之间的费用，该费用具体金额仍在谈判中。

以上账龄超过1年的大额应付账款，资产负债表日后已偿还的金额为人民币零元。

本集团的应付款原币主要为人民币或美元。于2009年12月31日的应付款余额中，原币为美元的部分共计美元95,422,146元（人民币651,561,495元）（2008年12月31日：美元103,799,670元（人民币709,429,228元））。

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2009年12月31日
 人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

21. 预收款项

于2009年12月31日, 本账户余额中并无持本公司5%或以上表决权股份的股东单位的款项(2008年12月31日: 无)。

于2009年12月31日, 本账户余额中并无预收关联方中国海洋石油有限公司款项(2008年12月31日: 人民币33,519,000元)。

于2009年12月31日, 本集团无账龄超过一年的大额预收款项。

22. 应付职工薪酬

2009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	378,799,258	2,393,040,825	2,346,407,991	425,432,092
职工福利费	6,629,107	162,601,470	163,122,243	6,108,334
社会保险费	83,433,677	250,998,151	315,501,556	18,930,272
其中: 基本养老保险	55,213,126	117,056,112	154,081,748	18,187,490
医疗保险费	30,854	43,484,879	42,815,515	700,218
失业保险费	112,580	8,740,012	8,806,250	46,342
工伤保险费	17,600	2,541,727	2,541,622	17,705
生育保险费	8,801	3,023,200	3,024,187	7,814
商业保险费	28,437,281	37,811,848	66,102,890	146,239
年金	(386,565)	38,340,373	38,129,344	(175,536)
住房公积金	(22,490)	73,755,827	73,797,242	(63,905)
工会经费和教育经费	<u>17,035,710</u>	<u>43,424,169</u>	<u>33,459,577</u>	<u>27,000,302</u>
小计	<u>485,875,262</u>	<u>2,923,820,442</u>	<u>2,932,288,609</u>	<u>477,407,095</u>
非流动部分				
退休金成本、				
定额福利/供款计划(注1)	<u>5,663,626</u>	<u>1,929,361</u>	<u>6,211,929</u>	<u>1,381,058</u>
	<u>491,538,888</u>	<u>2,925,749,803</u>	<u>2,938,500,538</u>	<u>478,788,153</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2009年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

22. 应付职工薪酬(续)

2008年12月31日	年初数	本年增加	并购子公司	本年支付	年末数
流动部分					
工资、奖金、津贴和补贴	330,634,253	1,735,078,887		- 1,686,913,882	378,799,258
职工福利费	20,510,348	120,144,264		- 134,025,505	6,629,107
社会保险费	29,548,102	268,385,720		- 214,500,145	83,433,677
其中：基本养老保险	1,332,574	149,844,997		- 95,964,445	55,213,126
医疗保险费	(3,487)	26,250,096		- 26,215,755	30,854
失业保险费	88,163	7,838,123		- 7,813,706	112,580
工伤保险费	11,047	2,342,789		- 2,336,236	17,600
生育保险费	(25,863)	2,698,160		- 2,663,496	8,801
商业保险费	24,260,122	36,194,376		- 32,017,217	28,437,281
年金	3,885,546	43,217,179		- 47,489,290	(386,565)
住房公积金	(214,847)	52,877,121		- 52,684,764	(22,490)
工会经费和教育经费	<u>16,972,826</u>	<u>40,611,207</u>		<u>- 40,548,323</u>	<u>17,035,710</u>
小计	<u>397,450,682</u>	<u>2,217,097,199</u>		<u>- 2,128,672,619</u>	<u>485,875,262</u>
非流动部分					
退休金成本、 定额福利/供款计划(注1)	-	4,751,442	3,067,171	2,154,987	5,663,626
合计	<u>397,450,682</u>	<u>2,221,848,641</u>	<u>3,067,171</u>	<u>2,130,827,606</u>	<u>491,538,888</u>

本集团于财务报表年末，并无属于拖欠性质或工效挂钩的应付职工薪酬。

2009年工会经费和职工教育经费金额为人民币43,424,169元(2008年：人民币40,611,207元)，非货币性福利金额为2,500,152元(2008年：人民币2,974,670元)，因解除劳动给予补偿无(2008年：无)。

注1：养老金计划说明

本公司之子公司CDE为其雇员设有各种退休金计划。

CDE与一家人寿保险公司设立定额福利计划，以向其在那威的雇员提供退休金福利。该计划根据从计划开始日期起计的未来服务提供福利权利。该等福利主要取决于雇员退休金合格期限、退休时薪金及国家保险金的福利规模。全部退休金额将为计划退休金合格收益约70%(限于条约规定的挪威国家保险基本金额)。该计划亦包括失去劳动能力、配偶和子女的退休金权利。根据该计划退休年龄为67岁。

CDE可随时对退休金计划的条款和条件作出修改，并承诺如退休金计划有任何变动，将会及时通知有关雇员。CDE有义务支付该计划下提取的退休福利费。

因经调整精算假设导致的退休金责任变动和退休基金的实际回报与预期回报之间的变化，将根据“走廊”规则按平均剩余收益期记录。

五、合并财务报表主要项目注释(续)

22. 应付职工薪酬(续)

注1: 养老金计划说明(续)

	2009年12月31日	2008年12月31日
退休金成本		
服务成本	969,849	3,468,788
利息成本	53,404	685,683
计划资产的估计回报	(49,973)	(465,241)
管理费用	108,196	67,641
以往服务成本的摊销	-	-
精算收益的摊销	<u>710,653</u>	<u>474,390</u>
退休金成本净额	1,792,129	4,231,261
社会保障税	<u>137,232</u>	<u>520,181</u>
合计	<u><u>1,929,361</u></u>	<u><u>4,751,442</u></u>
福利资产/(负债)		
福利负债	(2,257,027)	(21,715,902)
计划资产	<u>6,757,359</u>	<u>9,489,444</u>
提供资金状况	4,500,332	(12,226,458)
社会保障税	(230,046)	(1,723,931)
未摊销精算收益, 以往服务成本	<u>(5,651,344)</u>	<u>8,286,763</u>
净负债	<u><u>(1,381,058)</u></u>	<u><u>(5,663,626)</u></u>
期内福利资产(负债)的变动		
期初余额	(5,663,626)	-
并购子公司增加	-	(3,067,171)
福利支出	(1,929,361)	(4,751,442)
供款	6,211,929	<u>2,154,987</u>
福利负债, 期末余额	<u><u>(1,381,058)</u></u>	<u><u>(5,663,626)</u></u>

五、合并财务报表主要项目注释(续)

22. 应付职工薪酬(续)

注1: 养老金计划说明(续)

	2009年	2008年
假设		
计划资产的估计回报	6%	6%
折现率	4%	5%
薪金增加	4%	5%
国家保险基本金额增加率	4%	4%
退休金增加率	1.50% - 3.75%	1.75% - 4.25%
自愿离职	0-8%	0-8%
社会保障税	14%	14%
计划资产分析		
期末资产分配载列如下:		
债务工具	55%	52%
权益工具	7%	27%
货币市场及类似市场	22%	9%
物业	<u>16%</u>	<u>12%</u>
总计	<u>100%</u>	<u>100%</u>

五、合并财务报表主要项目注释(续)

23. 应交税费

	2009年12月31日	2008年12月31日
企业所得税	86,825,656	252,460,375
营业税	126,625,018	56,029,365
增值税	(33,559,625)	(8,199,026)
城市维护建设税	4,450,954	4,429,050
个人所得税	(33,497,166)	23,606,967
教育费附加	2,181,480	2,059,820
其他海外税金	<u>43,925</u>	<u>12,911,906</u>
合计	<u>153,070,242</u>	<u>343,298,457</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。

24. 应付利息

于2009年12月31日，应付利息余额列示如下：

	年初	本年应付	本年已付	年末应付
借款	195,026,299	807,600,817	(963,710,269)	38,916,847
债券	<u>132,935,343</u>	<u>284,133,542</u>	<u>(316,772,874)</u>	<u>100,296,011</u>
合计	<u>327,961,642</u>	<u>1,091,734,359</u>	<u>(1,280,483,143)</u>	<u>139,212,858</u>

于2008年12月31日，应付利息余额列示如下：

	年初	本年应付	本年已付	年末应付
借款	43,375,880	412,462,733	(260,812,314)	195,026,299
债券	<u>42,000,000</u>	<u>172,733,398</u>	<u>(81,798,055)</u>	<u>132,935,343</u>
合计	<u>85,375,880</u>	<u>585,196,131</u>	<u>(342,610,369)</u>	<u>327,961,642</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2009年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

25. 其他应付款

	2009年12月31日	2008年12月31日
应付海油总公司款	3,248,229	3,248,229
应付海餐费	33,257,730	27,996,746
外雇人员服务费	16,814,778	12,618,716
应付设备款	292,582	4,982,749
其他关联公司往来	38,293,528	35,063,419
押金及质保金	1,505,411	3,238,892
应付科研协作费	-	4,126,572
应付合营公司款	32,463,059	93,867,419
应付服务费	167,470,890	167,954,456
其他	<u>65,481,514</u>	<u>282,930,011</u>
合计	<u>358,827,721</u>	<u>636,027,209</u>

于2009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3,248,229元(2008年12月31日：人民币3,248,229元)。

于2009年12月31日，本集团无账龄超过一年的其他应付款。

五、合并财务报表主要项目注释(续)

26. 一年内到期的非流动负债

一年内到期的长期借款如下:

	2009年12月31日	2008年12月31日
抵押借款(注1)	39,081,032	699,020,215
信用借款	<u>244,000,000</u>	<u>244,000,000</u>
合计	<u>283,081,032</u>	<u>943,020,215</u>

于2009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	2006年6月1日	2010年6月30日	中国人民银行同档次贷款利率
中国进出口银行	2008年11月19日	2010年11月19日	中国人民银行同档次贷款利率
Eksportfinans	2006年8月1日	2010年8月24日	3.20%

	币种	2009年末余额		2008年末余额	
		外币	本币	外币	本币
中国进出口银行	人民币	-	200,000,000	-	200,000,000
中国进出口银行	人民币	-	44,000,000	-	44,000,000
Eksportfinans	美元	5,723,475	39,081,032	5,723,475	39,117,655
Nordea Bank Norge ASA	美元	-	-	96,553,209	659,902,560
			<u>283,081,032</u>		<u>943,020,215</u>

注1: 2006年8月, CDE与挪威出口信贷机构Eksportfinans签订了一份28,600,000美元的贷款协议。该笔贷款是基于CDE在建造自升式钻井平台COSL Power(前称“WilPower”)时广泛使用挪威供货商而授出,按优惠固定利率3.2%计息。该笔贷款于贷款日期后六个月起每半年分期偿还。该笔贷款总额为28,600,000美元,以存放在代理银行DnBNOR的账户内的银行存款作为该笔贷款的抵押品。

27. 交易性金融负债

	2009年12月31日	2008年12月31日
债券掉期	<u>-</u>	<u>49,307,921</u>

五、合并财务报表主要项目注释(续)

27. 交易性金融负债(续)

本集团的子公司CDE于2007年与Nordea银行签订了一份与5亿挪威克朗债券有关的汇率掉期协议。该掉期协议净额总计2.5亿挪威克朗，于2010年7月到期时(与相关债券的到期日匹配)，按协议约定的汇率以美元兑换挪威克朗偿还。

为了最大限度地降低美元对挪威克朗的利率风险，CDE与Nordea银行就该2.5亿挪威克朗债券签订了利率掉期协议，将原三个月挪威银行同业拆借利率加2.25%置换为三个月美元伦敦银行同业拆借利率加2.40%。

2009年12月31日，5亿挪威克朗债券已全部赎回，该掉期协议也已随之取消。

28. 长期借款

	2009年12月31日	2008年12月31日
抵押借款(注1)	39,081,025	9,987,766,023
信用借款	<u>28,111,958,918</u>	<u>6,367,680,000</u>
合计	<u>28,151,039,943</u>	<u>16,355,446,023</u>

注1: 抵押借款的抵押物情况详见附注五、26。

于2009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4月29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1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%
中海石油财务有限责任公司	2009年6月19日	2011年6月10日	贷款年利率3.71%，委托贷款手续费0.275%

	币种	2009年末余额		2008年末余额	
		外币	本币	外币	本币
中国银行	美元	1,580,000,000	10,777,454,682	-	-
中国进出口银行	美元	800,000,000	5,462,560,000	800,000,000	5,467,680,000
中国银行	美元	800,000,000	5,369,024,236	-	-
中国工商银行	美元	600,000,000	4,096,920,000	-	-
中海石油财务有限责任公司	人民币	-	<u>800,000,000</u>	-	-
			<u>26,505,958,918</u>		<u>5,467,680,000</u>

于2009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)
2009年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

29. 应付债券

2009年12月31日					
债券名称	年初数	本年增加	本期减少	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
高级无抵押挪威克朗 债券票据(注2)	485,743,801	-	485,502,159	(241,642)	-
高级无抵押美元债券 票据(注3)	675,948,880	2,060,109	115,447,280	(583,171)	561,978,538
二级抵押优先债券票 据(注4)	<u>1,366,649,193</u>	<u>4,700,952</u>	<u>762,361,920</u>	<u>(947,011)</u>	<u>608,041,214</u>
总计	<u>4,028,341,874</u>	<u>6,761,061</u>	<u>1,363,311,359</u>	<u>(1,771,824)</u>	<u>2,670,019,752</u>

2008年12月31日					
债券名称	年初数	本年增加	子公司增加	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
高级无抵押挪威克朗 债券票据(注2)	-	-	580,300,815	(94,557,014)	485,743,801
高级无抵押美元债券 票据(注3)	-	2,806,076	671,537,410	1,605,394	675,948,880
二级抵押优先债券票 据(注4)	-	<u>26,622</u>	<u>1,363,363,280</u>	<u>3,259,291</u>	<u>1,366,649,193</u>
总计	<u>1,500,000,000</u>	<u>2,832,698</u>	<u>2,615,201,505</u>	<u>(89,692,329)</u>	<u>4,028,341,874</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: 2007年7月,CDE发行了500,000,000挪威克朗的债券票据。该等票据为无抵押、三年到期一次性偿还,票息率为三个月挪威银行同业拆息加每年2.25%。2009年内该债券已全部赎回。

注3: 2006年2月,CDE发行了100,000,000美元的债券票据。该等票据为无抵押、五年到期一次性偿还及按固定票息率9.75%计息。本年度,本集团已赎回部分债券。

注4: 2006年4月,CDE控股子公司COSL Drilling Semi AS(前称“OffRig Drilling ASA”)以在建的半潜式平台COSL Innovator(前称“WilInnovator”)和COSL Pioneer(前称“WilPioneer”)抵押,发行了200,000,000美元的五年期债券票据,该等票据按固定票息率9.75%计息。该公司产生了债务发行成本4,500,000美元,并按票据期限予以资本化及摊销为利息费用的一部分。该等票据经扣除发行成本后在资产负债表内列示。本年度,本集团已赎回部分债券。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2009年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

29. 应付债券(续)

于2009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 100,000,000	2006年2月28日	5年	美元 100,000,000	561,978,538
二级抵押优先债券票据	美元 200,000,000	2006年4月27日	5年	美元 195,500,000	608,041,214
总计					<u>2,670,019,752</u>

于2008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 100,000,000	2006年2月28日	5年	美元 100,000,000	675,948,880
二级抵押优先债券票据	美元 200,000,000	2006年4月27日	5年	美元 195,500,000	1,366,649,193
高级无抵押挪威克朗债券 券票据	挪威克朗 500,000,000	2007年7月6日	3年	挪威克朗 500,000,000	485,743,801
总计					<u>4,028,341,874</u>

30. 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

	2009年12月31日	2008年12月31日 经重述(注5)
递延所得税资产:		
雇员奖金准备(注1)	(114,573,831)	(112,551,940)
无形资产摊销	-	(1,135,456)
预提费用	(76,278,787)	(3,533,488)
以前年度亏损	(16,404,539)	(29,299,930)
其他递延税资产	<u>(29,065,372)</u>	<u>(19,307,744)</u>
	<u>(236,322,529)</u>	<u>(165,828,558)</u>
递延所得税负债:		
固定资产加速折旧(注2)	766,959,825	641,254,966
固定资产评估增值(注3)	58,145,000	100,250,000
收购子公司产生的递延税负债(注4)	1,118,458,334	1,119,821,874
其他递延所得税负债	<u>83,548,399</u>	<u>1,633,469</u>
	<u>2,027,111,558</u>	<u>1,862,960,309</u>
递延所得税负债净额	<u>1,790,789,029</u>	<u>1,697,131,751</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, 从而形成可抵减时间性差异及递延税款借项。

五、合并财务报表主要项目注释(续)

30. 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会计基础不同而产生相应的递延所得税负债。

注4: 本年度本集团收购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。此次收购中确认各项可辨认资产、负债的公允价值与初始计量金额的差额包括固定资产及在建工程(主要为钻井平台及生活平台)、确认为无形资产的管理系统、软件及服务合同和其他非流动负债中服务合同。本公司管理层认为, 因钻井平台及生活平台作业于不同国家/地区海域, 适用税率不同, 因此采用各相关国家/地区的综合税率, 约为18.6%。而因服务合同产生的公允价值差别主要集中于预计在挪威海域作业的钻井平台, 故在确认递延所得税负债时采用的税率与挪威当地适用的28%税率接近, 约为27.6%, 而集中于挪威的管理系统及软件采用28%税率。有关收购的情况, 详见五、51。

注5: 根据《企业会计准则第20号-企业合并》, 本集团于2009年对收购CDE价格分摊进行了追溯调整, 详见附注五、51。

本集团未确认的递延所得税资产均为CNA的可抵扣亏损, 金额为人民币3,476,353,793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。

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:

	2009年	2008年
递延所得税资产		
雇员奖金准备	463,214,506	426,013,907
无形资产摊销	-	4,541,826
预提费用	272,424,239	12,619,600
以前年度亏损	58,587,639	104,642,611
其他递延税资产	<u>105,126,272</u>	<u>68,956,229</u>
合计	<u>899,352,656</u>	<u>616,774,173</u>
递延所得税负债		
固定资产加速折旧	2,950,313,887	2,408,031,691
固定资产评估增值	280,700,000	401,000,000
收购子公司产生的递延税负债	3,994,494,050	3,999,363,836
其他递延税负债	<u>345,289,804</u>	<u>5,833,818</u>
合计	<u>7,570,797,741</u>	<u>6,814,229,345</u>

五、合并财务报表主要项目注释(续)

31. 其他非流动负债

	2009年12月31日	2008年12月31日
合营企业亏损(注1)	36,398,775	72,405,161
递延收益(注2)	<u>780,113,994</u>	<u>1,858,301,501</u>
	<u>816,512,769</u>	<u>1,930,706,662</u>

注1 系按持股比例采用权益法核算对合营公司Atlantis Deepwater的投资损失后承担的超额亏损金额。

注2 递延收益是在本集团并购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合同期间内按直线法进行摊销。由于钻井合同取消, 本集团2009年将部分递延收益确认为收入, 金额为人民币1,073,098,271元(2008年: 无)。

32. 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:

2009年		本年增减变动					年末数
年初数	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>

2008年		本年增减变动					年末数
年初数	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>

五、合并财务报表主要项目注释(续)

33. 资本公积

	2009年12月31日	2008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。

34. 盈余公积

2009年12月31日

	年初数	本年增加	本年减少	年末数
法定盈余公积	<u>1,000,055,668</u>	<u>335,584,027</u>	<u>-</u>	<u>1,335,639,695</u>

2008年12月31日

	年初数	本年增加	本年减少	年末数
法定盈余公积	<u>677,614,950</u>	<u>322,440,718</u>	<u>-</u>	<u>1,000,055,668</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。

五、合并财务报表主要项目注释(续)

35. 未分配利润

	2009年12月31日	2008年12月31日
上年年末未分配利润	6,208,025,040	3,967,663,009
本年净利润	3,135,316,585	3,102,241,149
减: 提取法定盈余公积	(335,584,027)	(322,440,718)
已派发的现金股利	(629,344,800)	(539,438,400)
年末未分配利润	<u>8,378,412,798</u>	<u>6,208,025,040</u>

36. 拟派发之现金股利

	2009年12月31日	2008年12月31日
股份类别:		
境内国有法人股	344,465,520	344,465,520
境外上市外资股普通股(H股)	214,879,280	214,879,280
境内上市人民币普通股(A股)	<u>70,000,000</u>	<u>70,000,000</u>
	<u>629,344,800</u>	<u>629,344,800</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。

37. 营业收入及成本

	2009年	2008年
主营业务收入	<u>18,345,401,415</u>	<u>12,430,252,591</u>
主营业务成本	<u>11,688,942,398</u>	<u>7,929,906,369</u>

2009年前五名客户的营业收入如下:

	金额	占营业收入比例(%)
中国海洋石油有限公司	10,907,248,608	59%
ConocoPhillips	874,588,663	5%
康菲石油(中国)有限公司	696,690,846	4%
Woodside Energy Ltd	683,330,117	4%
Repsol	<u>441,701,073</u>	<u>2%</u>
	<u>13,603,559,307</u>	<u>74%</u>

2008年前五名客户的营业收入如下:

	金额	占营业收入比例(%)
中国海洋石油有限公司	7,609,173,184	61%
康菲石油(中国)有限公司	594,311,078	5%
科麦奇(中国)石油有限公司	505,780,798	4%
Woodside Energy Ltd	512,483,865	4%
墨西哥石油公司 PEMEX	<u>390,692,672</u>	<u>3%</u>
	<u>9,612,441,597</u>	<u>77%</u>

五、合并财务报表主要项目注释(续)

37. 营业收入及成本(续)

本集团营业收入按照类型	2009年	2008年
劳务收入(注1)	18,175,231,136	12,349,720,591
租赁收入	<u>170,170,279</u>	<u>80,532,000</u>
合计	<u>18,345,401,415</u>	<u>12,430,252,591</u>

注1: 上述金额包括本集团2009年度确认的递延收益。递延收益详见附注五、31。

本集团按经营分部分类的主营业务收入和主营业务成本资料参见附注十、5-分部报告。

38. 营业税金及附加

	2009年	2008年
营业税	431,437,068	258,412,715
城市维护建设税	20,791,295	17,193,913
教育费附加	10,184,451	8,631,922
防洪费及其他	<u>4,334,944</u>	<u>3,070,019</u>
合计	<u>466,747,758</u>	<u>287,308,569</u>

39. 财务费用

	2009年	2008年
利息支出	1,091,734,359	585,196,131
减: 利息资本化金额	264,943,374	150,853,959
减: 利息收入	60,352,148	164,618,692
汇兑损失	92,685,947	91,358,207
其他	<u>8,936,980</u>	<u>5,024,237</u>
合计	<u>868,061,764</u>	<u>366,105,924</u>

利息资本化金额已记入在建工程(附注五、13)。

40. 资产减值损失

	2009年	2008年
坏账损失(附注五、17)	43,428,342	49,131,669
存货跌价损失(附注五、7)	1,070,665	3,853,238
在建工程跌价损失(附注五、13)	819,888,718	-
可供出售金融资产公允价值损失(附注五、9)	<u>15,003,044</u>	<u>106,508,218</u>
合计	<u>879,390,769</u>	<u>159,493,125</u>

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2009年12月31日
 人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释(续)

41. 公允价值变动损失

	2009年	2008年
交易性金融负债	<u>-</u>	<u>52,983,938</u>

42. 投资收益

	2009年	2008年
按权益法核算的长期股权投资收益	110,264,186	215,707,167
处置金融工具收益/(损失)	49,298,437	(151,658,433)
国债回购及其他投资收益	<u>-</u>	<u>25,618,169</u>
合计	<u>159,562,623</u>	<u>89,666,903</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。

43. 营业外收入

	2009年	2008年
固定资产盘盈及处置利得	168,181	2,112,332
保险赔款	52,140,173	19,895,224
政府补助	6,489,526	24,258,570
其他	<u>36,300,748</u>	<u>2,404,247</u>
合计	<u>95,098,628</u>	<u>48,670,373</u>

44. 营业外支出

	2009年	2008年
固定资产处置损失	19,185,603	55,541,786
公益性捐赠支出	150,000	24,700,000
其他(注1)	<u>482,533,779</u>	<u>404,620</u>
合计	<u>501,869,382</u>	<u>80,646,406</u>

注1: 营业外支出其他主要为本集团为部分索赔及诉讼计提的准备金。鉴于更为详细的披露可能对公司正在进行的诉讼带来不利影响,管理层未对其进行更为详细的披露。

五、合并财务报表主要项目注释(续)

45. 所得税费用

	2009年	2008年
当期所得税费用	529,298,174	617,604,725
以前年度所得税返还	-	(524,005,348)
递延所得税	<u>94,984,264</u>	<u>111,445,887</u>
	<u>624,282,438</u>	<u>205,045,264</u>

所得税费用与利润总额的关系列示如下:

	2009年	2008年
利润总额	3,759,599,023	3,307,286,413
按法定税率25%计算的税项	939,899,756	826,821,603
享受高新技术企业优惠税率影响	(310,687,198)	(220,793,287)
所得税抵减及返还	-	(524,005,348)
无须纳税的收入	(1,008,966,815)	(145,376,583)
不可抵扣的成本	556,154,971	40,993,864
境外经营适用不同税率的影响	(134,123,919)	63,164,875
技术研发费加计扣除	(28,761,121)	(14,735,072)
未确认的可抵扣亏损	-	464,172,797
转回以前年度未确认的可抵扣亏损	(475,416,439)	-
汇率调整差异(注1)	1,057,765,429	(311,387,575)
其他纳税调整项目	<u>28,417,774</u>	<u>26,189,990</u>
按本集团实际税率计算的税项费用	<u>624,282,438</u>	<u>205,045,264</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报表应纳税所得额之间的差异。

46. 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:

	2009年	2008年
收益		
归属于本公司普通股股东的当前利润	<u>3,135,316,585</u>	<u>3,102,241,149</u>
股份		
本公司发行在外普通股的加权平均数	4,495,320,000	4,495,320,000

本公司不存在稀释性潜在普通股。

五、 合并财务报表主要项目注释(续)

47. 其他综合收益

本集团2009年度及2008年度其他综合收益均为外币报表折算差额。

48. 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:

	2009年	2008年
差旅费及出国人员费	179,851,939	173,758,454
业务招待费、办公费及会议费等	110,513,129	104,883,920
技术研究转让费	103,649,000	88,432,436
中介机构费	72,094,318	43,563,745
绿化环保排污费	12,826,448	31,705,805
质量安全费	11,587,452	6,484,629
图书资料、体系认证费等	7,679,227	7,002,958
其他	<u>74,224,962</u>	<u>215,547,925</u>
合计	<u>572,426,475</u>	<u>671,379,872</u>

49. 经营活动现金流量

	2009年	2008年
将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	3,135,316,585	3,102,241,149
加: 资产减值准备	879,390,769	159,493,125
公允价值变动	-	52,983,938
固定资产折旧	2,331,609,328	1,282,367,194
无形资产摊销	95,352,724	64,438,656
预计负债的计提	467,583,617	-
长期待摊费用摊销	438,204,056	216,728,697
递延收益摊销/转回	(1,113,501,709)	(10,100,442)
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的净损失	19,017,422	53,429,454
财务费用	859,124,784	361,081,687
投资收益	(159,562,623)	(89,666,903)
递延所得税负债增加	93,657,278	111,445,887
存货的减少	(40,748,558)	(288,301,945)
营业外收入中与经营活动无关的款项	(26,939,475)	-
经营性应收项目的减少	(1,241,180,989)	(1,579,670,527)
经营性应付项目的增加	<u>(132,458,313)</u>	<u>600,191,900</u>
经营活动产生的现金流量净额	<u>5,604,864,896</u>	<u>4,036,661,870</u>

五、合并财务报表主要项目注释(续)

50. 现金和现金等价物

	2009年12月31日	2008年12月31日
现金	4,222,832,778	4,578,484,264
其中：库存现金	1,754,142	2,313,734
可随时用于支付的银行存款	3,212,391,246	4,548,372,318
可随时用于支付的其他货币资金	457,522	13,148,000
定期存款	-	-
年末现金及现金等价物余额	<u>4,222,832,778</u>	<u>4,578,484,264</u>
减：抵押的定期存款	(208,229,867)	(14,650,212)
减：当购入时原定于三个月以后到期的无抵押定期存款	(800,000,000)	(268,346,000)
合并现金流量表的现金及现金等价物	<u>3,214,602,911</u>	<u>4,295,488,052</u>

51. 非同一控制下企业合并

2008年9月29日，本公司通过其在挪威设立的间接控股全资子公司 COSL Norwegian AS 取得了 CDE 98.8% 股权，合并成本为现金人民币 15,913,195,784 元，根据评估确定 CDE 公司于购买日当天净资产的公允价值为人民币 12,621,989,073 元。

于 2008 年 10 月 15 日，COSL Norwegian AS 在挪威奥斯陆证券交易所收市时执行强制性收购要约条款，提出对 CDE 公司剩余 1.2% 股权的强制收购要约，补充支付合并成本现金折合人民币 181,033,794 元。至此本公司对 CDE 的合并总成本达到人民币 16,094,229,578 元。2008 年 10 月 23 日，上述通过强制收购取得的股份过户至 COSL Norwegian AS 名下。

根据《企业会计准则第20号-企业合并》，本集团于2008年9月28日已将上述合并成本初步分摊至CDE的可辨认资产和负债于购买日的公允价值和账面价值，并于2009年根据最终评估结果对收购价格分摊进行了追溯调整，结果如下：

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2009年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

51. 非同一控制下企业合并(续)

	账面价值	初步确认公允价值	收购价格分摊调整	最终确认公允价值
货币资金	447,196,648	447,196,648	-	447,196,648
持有至到期投资	117,073,099	117,073,099	-	117,073,099
交易性金融资产	3,667,250	3,667,250	-	3,667,250
应收账款	300,504,560	300,504,560	-	300,504,560
其他应收款	292,477,081	292,477,081	-	292,477,081
存货	78,655,909	78,655,909	-	78,655,909
可供出售金融资产	140,366,447	140,366,447	-	140,366,447
固定资产	5,674,580,848	11,884,503,888	68,346,000	11,952,849,888
在建工程	8,057,526,116	13,814,490,042	(1,578,792,597)	12,235,697,445
无形资产	-	253,033,931	-	253,033,931
资产小计	<u>15,112,047,958</u>	<u>27,331,968,855</u>	<u>(1,510,446,597)</u>	<u>25,821,522,258</u>
应付账款	166,384,712	166,384,712	-	166,384,712
应付职工薪酬	3,067,171	3,067,171	-	3,067,171
应交税费	105,646,927	105,646,927	-	105,646,927
应付利息	165,604,207	165,604,207	-	165,604,207
其他应付款	209,675,427	209,675,427	-	209,675,427
一年内到期的非流动负债	1,040,456,069	1,040,456,069	-	1,040,456,069
长期借款	6,720,120,895	6,720,120,895	-	6,720,120,895
应付债券	2,615,201,505	2,615,201,505	-	2,615,201,505
递延所得税负债	244,074,712	2,116,870,809	(731,869,469)	1,385,001,340
其他非流动负债	47,848,457	1,566,952,060	345,666,732	1,912,618,792
负债小计	<u>11,318,080,082</u>	<u>14,709,979,782</u>	<u>(386,202,737)</u>	<u>14,323,777,045</u>
净资产	<u>3,793,967,876</u>	<u>12,621,989,073</u>	<u>(1,124,243,860)</u>	<u>11,497,745,213</u>
购买产生的商誉 (附注五、15)	-	3,472,240,505	1,124,243,860	4,596,484,365
合并成本	-	<u>16,094,229,578</u>	-	<u>16,094,229,578</u>

取得上述子公司的现金流量净额

取得子公司的价格	16,094,229,578
包括直接收购成本(含收购少数股东权益)在内的现金代价	16,094,229,578
减:子公司持有的现金	(447,196,648)
取得子公司支付的现金流量净额	<u>15,647,032,930</u>

本集团合并报表以初步确认价值为基础提供的比较报表信息也按照最终确认的收购价格分摊结果进行了相关的调整。

五、合并财务报表主要项目注释(续)

52. 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2007年6月6日,董事会已与所有合格高管人员签署绩效指标合同,完成所有必要的授予股票增值权相关的法律程序,并按港币4.09元为授权价格。

股票增值权计划于2006年11月22日开始生效,按计划,合格高管人员实际得到的股票增值权数目与绩效指标挂钩,并于生效日起后的两年考核并确认当期实际授予数目。行使限制期为2年,自授予日起的第三年首次行权(行权日期为2008年11月22日起最近的一个交易日)、之后行权为第四年初、第五年初和第六年初平均行使。

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%。

于任何一年倘本公司股份价格上升超过股票增值权行使价时,因升值产生之现金支付总额不可高于本集团该年盈利之10%。因行使股票增值权而产生的现金付款将存入有关承授人之个人账户,不少于20%直至有关承授人在本公司之服务年期届满前为止必须保留在该账户内。

于2009年12月31日,本公司授予高级管理人员的股票增值权情况如下:

职务	姓名	股数	价值			
			年初数	本年增加	本年减少	年末数
原总裁兼CEO	袁光宇*	96.42万股	1,402,171	111,368	(233,734)	1,279,805
总裁	李勇	70.43万股	1,024,216	81,349	(170,731)	934,834
执行副总裁兼CFO	钟华	70.43万股	1,024,216	81,349	(170,731)	934,834
执行副总裁、CSO兼董事会秘书	陈卫东	70.43万股	1,024,216	81,349	(170,731)	934,834
高级副总裁	李迅科	65.69万股	955,285	75,875	(159,241)	871,919
原职工监事	唐代治**	65.69万股	281,774	-	-	281,774
副总裁	徐雄飞	60.91万股	885,772	70,353	(147,653)	808,472
		<u>500.00万股</u>	<u>6,597,650</u>	<u>501,643</u>	<u>(1,052,821)</u>	<u>6,046,472</u>

*于2009年,袁光宇辞去了本公司的总裁兼CEO职务,依据股票增值权计划的相关规定,袁光宇可享有的股票增值权截止于他辞去本公司职务之日已满两年,授予股数已经确认。

**于2007年年内,唐代治辞去了本公司的职工监事职务并到海油总公司任职,依据股票增值权计划的相关规定,唐代治可享有的股票增值权应截止于他辞去本公司职务之日。

截至2009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6,046,472元。

六、 关联方关系及交易

1. 关联方的认定标准

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。

下列各方构成本集团的关联方：

- (1) 本公司的母公司；
- (2) 本公司的子公司；
- (3) 与本公司受同一母公司控制的其他企业；
- (4) 对本公司实施共同控制的投资方；
- (5) 对本公司施加重大影响的投资方；
- (6) 本集团的合营企业；
- (7) 本集团的联营企业；
- (8) 本公司的主要投资者个人及与其关系密切的家庭成员；
- (9) 本公司的关键管理人员或母公司关键管理人员，以及与其关系密切的家庭成员；
- (10) 本公司的主要投资者个人、关键管理人员或与其关系密切的家庭成员控制、共同控制或施加重大影响的其他企业。

仅仅同受国家控制而不存在其他关联方关系的企业，不构成关联方。

2. 母公司和子公司

母公司名称	注册地	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	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

本集团所属的子公司详见附注四、合并财务报表的合并范围。

本集团所属的合营企业详见附注五、10。

六、关联方关系及其交易(续)

3. 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
中国海洋石油有限公司	同受最终控股公司控制的公司	不适用
中海国际石油工程有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司	100017547
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
中海实业公司	同受最终控股公司控制的公司	101694419
中海石油研究中心(注1)	同受最终控股公司控制的公司	710926078
中国海洋石油渤海公司(注1)	同受最终控股公司控制的公司	103063338
中国海洋石油南海西部公司(注1)	同受最终控股公司控制的公司	19034361X
中海油能源发展股份有限公司(注1)	同受最终控股公司控制的公司	771554423
海南中海石油运输服务有限公司(注1)	同受最终控股公司控制的公司	730065834
中海石油化学股份有限公司(注1)	同受最终控股公司控制的公司	721234704
中国近海石油服务(香港)有限公司(注1)	同受最终控股公司控制的公司	344000012
中海石油建滔化工有限公司(注1)	同受最终控股公司控制的公司	754363393
深圳市威晟海洋石油技术有限公司(注1)	同受最终控股公司控制的公司	27926621-9
中海石油炼化东莞油品储运有限公司(注1)	同受最终控股公司控制的公司	66152344X
渤海物资供应有限责任公司(注1)	同受最终控股公司控制的公司	103626049
渤海石油航务建筑工程公司(注1)	同受最终控股公司控制的公司	103624940
中海石油深圳天然气有限公司(注1)	同受最终控股公司控制的公司	680356413
中海油能源发展股份有限公司监督监理技术分公司(注1)	同受最终控股公司控制的公司	770641103
中海石油炼化有限责任公司销售分公司(注1)	同受最终控股公司控制的公司	791011274
中海沥青股份有限公司(注1)	同受最终控股公司控制的公司	706208970
中海石油葫芦岛精细化工有限责任公司(注1)	同受最终控股公司控制的公司	791567408

注1: 海油总公司集团内其他关联公司

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2009年12月31日
 人民币元

六、关联方关系及其交易(续)

4. 本集团与关联方的主要交易

(1) 向关联方提供劳务

	2009年		2008年	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
<u>提供钻井服务</u>				
中国海洋石油有限公司	4,913,421,326	91%	3,321,950,060	97%
海洋石油工程股份有限公司	6,325,412	-	-	-
海油总公司	291,954,603	6%	94,999,381	3%
中海油能源发展股份有限公司油建装备分公司	-	-	4,198,500	-
海油总公司集团内其他关联公司	4,716,994	-	10,551,899	-
合营公司	172,528,724	3%	4,688,951	-
小计	5,388,947,059	100%	3,436,388,791	100%
<u>提供钻井服务对外交易收入总额</u>	<u>10,135,321,629</u>		<u>6,038,878,560</u>	
占同类交易的比例	53%		57%	
<u>提供油田技术服务</u>				
中国海洋石油有限公司	3,432,382,620	96%	2,132,006,625	98%
海油总公司	47,637,983	1%	14,065,327	1%
海洋石油工程股份有限公司	68,589,686	2%	-	-
海油总公司集团内其他关联公司	20,065,876	1%	3,391,665	-
合营公司	5,563,384	-	11,081,151	1%
小计	3,574,239,549	100%	2,160,544,768	100%
<u>提供油田技术服务对外交易收入总额</u>	<u>4,523,577,858</u>		<u>2,798,360,958</u>	
占同类交易的比例	79%		77%	
<u>提供船舶服务</u>				
中国海洋石油有限公司	1,547,895,592	88%	1,141,586,066	83%
海洋石油工程股份有限公司	114,259,877	6%	91,894,431	7%
海油总公司	37,424,020	2%	9,435,738	1%
中海石油开氏石化有限责任公司	29,966,785	2%	-	-
渤海物资供应有限责任公司	-	-	8,196,000	1%
中海石油建滔化工有限公司	-	-	24,988,731	2%
深圳市威晟海洋石油技术有限公司	-	-	7,840,381	1%
海油总公司集团内其他关联公司	37,515,459	2%	75,493,010	5%
合营公司	7,031,418	-	4,637,273	-
小计	1,774,093,151	100%	1,364,071,630	100%
<u>提供船舶服务对外交易收入总额</u>	<u>2,239,378,199</u>		<u>1,665,446,658</u>	
占同类交易的比例	79%		82%	

六、关联方关系及其交易(续)

4. 本集团与关联方主要关联交易(续)

(1) 向关联方提供劳务(续)

	2009年		2008年	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
<u>提供物探服务</u>				
中国海洋石油有限公司	1,013,549,070	86%	1,013,630,433	88%
海洋石油工程股份有限公司	129,923,031	11%	119,534,593	11%
中海石油深圳天然气有限公司	10,451,797	1%	-	-
中海石油研究中心	13,600,000	1%	-	-
渤海石油航务建筑工程公司	-	-	33,000	-
中海石油炼化东莞油品储运有限公司	-	-	8,611,301	1%
海油总公司	2,059,336	-	1,400,000	-
海油总公司集团内其他关联公司	2,800,849	1%	5,539,455	-
合营公司	<u>657,352</u>	<u>-</u>	<u>4,209,250</u>	<u>-</u>
小计	1,173,041,435	100%	1,152,958,032	100%
<u>提供物探服务对外交易收入总额</u>	<u>1,447,123,729</u>		<u>1,927,566,415</u>	
占同类交易的比例	81%		60%	

(2) 自关联方接收劳务

	2009年		2008年	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
海洋石油工程股份有限公司	1,262,970,022	70%	107,990,877	22%
海油总公司集团内其他关联公司	428,818,282	24%	358,297,622	71%
合营公司	<u>110,921,891</u>	<u>6%</u>	<u>33,471,207</u>	<u>7%</u>
合计	<u>1,802,710,195</u>	<u>100%</u>	<u>499,759,706</u>	<u>100%</u>

六、关联方关系及其交易（续）

4. 本集团与关联方主要关联交易（续）

(3) 关联方资金拆借

2009年 资金拆入	拆借金额 人民币	起始日	到期日
中海石油财务有限责任公司 贷款1	800,000,000	2009年6月12日	2011年6月10日
贷款2	500,000,000	2009年6月30日	2012年6月29日

2008年无关联方资金拆借。

(4) 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，此等租赁合同每年按市场价格续约。

本公司董事认为，与关联方进行的上述（1）-（4）所有交易乃在正常业务过程中按各方协议的条款进行。

(5) 关键管理人员薪酬

	2009年		2008年	
	金额	比例（%）	金额	比例（%）
袁光宇	235,470	5%	656,949	13%
刘健	362,954	7%	-	-
李勇	528,923	10%	485,668	10%
钟华	579,212	11%	538,082	11%
陈卫东	629,698	12%	583,567	12%
董伟良	700,917	13%	595,530	12%
李迅科	564,070	11%	528,186	11%
徐雄飞	483,203	9%	447,882	9%
肖国庆	565,269	11%	556,121	11%
于湛海	582,509	11%	541,181	11%
合计	<u>5,232,225</u>	<u>100%</u>	<u>4,933,166</u>	<u>100%</u>

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2009年12月31日
 人民币元

六、关联方关系及其交易(续)

5. 关联方应收应付款项余额

本集团	2009年12月31日	2008年12月31日
应收账款		
中国海洋石油有限公司	1,874,789,040	1,236,112,535
海油总公司	257,469,184	120,526,395
海洋石油工程股份有限公司	102,933,658	59,366,522
中海艾普	1,443,357	2,426,922
中法渤海	502,894	76,659
奥帝斯	644,725	25,134
麦克巴	557,135	623,444
中海辉固	12,768	1,875
阿特拉斯	2,911,943	45,284
Atlantis Deepwater	80,022,467	-
其他	<u>32,255,222</u>	<u>17,892,944</u>
	<u>2,353,542,393</u>	<u>1,437,097,714</u>
本集团	2009年12月31日	2008年12月31日
应付账款		
中海石油有限公司	1,593,506	1,071,670
渤海石油物资供应有限责任公司	22,595,651	2,716,262
海洋石油工程股份有限公司	64,555,747	952,652
中海实业公司燕郊基地分公司	175,387	3,667,079
麦克巴	1,126,800	10,489,073
中海辉固	5,417,087	8,332,671
中法渤海	1,929,742	3,156,492
阿特拉斯	23,442,814	26,786,115
其他	<u>31,661,313</u>	<u>47,527,074</u>
	<u>152,498,047</u>	<u>104,699,088</u>

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2009年12月31日
 人民币元

六、 关联方关系及其交易(续)

5. 关联方应收应付款项余额(续)

本集团	2009年12月31日	2008年12月31日
其他应收款		
中海石油有限公司	844,605	921,417
海油总公司	1,983,532	2,299,741
中海艾普	4,511,608	1,651,610
中法渤海	4,810,302	2,555,940
奥帝斯	-	(120)
中海辉固	2,027	-
阿特拉斯	74,250	74,250
Atlantis Deepwater	30,115,828	26,694,570
PD	147,177,452	71,919,890
其他	<u>372,591</u>	<u>1,200,554</u>
	<u>189,892,195</u>	<u>107,317,852</u>
其他应付款		
中海石油有限公司	-	3,898,837
海油总公司	3,248,229	3,248,229
中海国际石油工程有限责任公司	16,260,729	14,668,495
中法渤海	96,072	96,072
中海艾普	13,432	93,771,347
PD	32,353,555	-
其他	<u>22,032,799</u>	<u>16,496,087</u>
	<u>74,004,816</u>	<u>132,179,067</u>
预收账款		
中国海洋石油有限公司	-	<u>33,519,000</u>
预付账款		
中海油能源发展股份有限公司油建装备分公司	-	24,600,000
海洋石油工程股份有限公司	<u>298,097,500</u>	<u>259,724,275</u>
	<u>298,097,500</u>	<u>284,324,275</u>

六、关联方关系及其交易(续)

5. 关联方应收应付款项余额(续)

本集团	2009年12月31日	2008年12月31日
应收票据		
中国海洋石油有限公司	<u>427,107,943</u>	<u>338,269,985</u>
应付票据		
海洋石油工程股份有限公司	<u>-</u>	<u>366,762,500</u>

本集团及本公司应收及应付关联方款项均不计利息、无抵押，且无固定还款期。

6. 存放关联方的货币资金

本集团	2009年12月31日	2008年12月31日
中海石油财务有限责任公司	<u>541,962,050</u>	<u>539,821,006</u>

7. 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21,027,004元（2008年度：人民币37,502,947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。

七、 重大诉讼

2007年1月, Awilco Offshore ASA 发出强制收购要约, 收购 Off Rig Drilling ASA (OFRD) 发行在外的股份; 此项收购是依据挪威共和国公司法 4-25 的相关规定进行的。部分少数股东(持股 8.8%) 对 OFRD 的估值及赎回价格持有异议。2009年, 法院判定 OFRD 的股票估值高于原赎回价格。COSL Drilling Europe AS 已提交二审上诉状, 二审将于 2010 年进行。

鉴于更为详细的披露可能对公司正在进行的诉讼带来不利影响, 管理层未对上述事件进行更为详细的披露。管理层认为上述诉讼可能导致的现金流出不会对本集团的财务状况造成重大的负面影响。

八、 或有事项

2009年度, 本集团下属两家子公司收到了当地税务主管机关通知, 要求其提供该公司转让某些建造合同及选择权给集团内其他公司时所用估价基础相关资料, 表明税务主管机关考虑进行额外评估的意图。如采用税务主管机关通知中所指估价基础, 上述转让相关之税务负债将可能大大提高。管理层将积极对当地税务机关提出的任何进一步评估进行解释和澄清。鉴于对税务机关评估金额和现金流出(如有)时间的最终结果存在不确定性, 管理层未对上述税务事项计提任何准备。

截至资产负债表日, 除上述附注七及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:

	2009年12月31日	2008年12月31日
已签约但未拨备	12, 556, 797, 442	6, 384, 560, 345
已被董事会批准但未签约	<u>7, 671, 765, 368</u>	<u>18, 990, 186, 807</u>
合计	<u>20, 228, 562, 810</u>	<u>25, 374, 747, 152</u>

十、其他重要事项

1. 企业合并

2008年9月本公司通过其在挪威设立的间接控股全资子公司COSL Norwegian AS收购CDE, 详见附注五、51。

2. 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:

	2009年12月31日	2008年12月31日
1年以内(含1年)	139,337,962	127,419,741
1至2年(含2年)	119,048,805	112,031,386
2至3年(含3年)	55,564,058	109,357,185
3年以上	<u>46,955,987</u>	<u>82,776,020</u>
合计	<u>360,906,812</u>	<u>431,584,332</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, 2009年不可撤销租赁的最低租赁收款额如下:

	2009年12月31日	2008年12月31日
1年以内(含1年)	170,482,631	170,482,631
1至2年(含2年)	113,655,087	170,482,631
2至3年(含3年)	<u>-</u>	<u>113,655,087</u>
合计	<u>284,137,718</u>	<u>454,620,349</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2009年12月31日
人民币元

十、其他重要事项(续)

3. 以公允价值计量的资产和负债

2009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	汇率调整	年末数
可供出售金融资产	<u>34,317,535</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(15,003,044)</u>	<u>(33,457)</u>	<u>19,281,034</u>

2008年

	年初数 (注1)	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
可供出售金融资产	<u>140,366,447</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(106,508,218)</u>	<u>459,306</u>	<u>34,317,535</u>
交易性金融资产/负债	<u>3,667,250</u>	<u>(52,983,938)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>8,767</u>	<u>(49,307,921)</u>

注：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，故08年的期初余额为08年9月30日的金额。

4. 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)

2009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	1,921,807,940	-	-	-	2,359,608,734
应收票据	-	-	-	-	-
应收账款	1,284,237,440	-	-	(4,459,793)	1,358,413,142
应收利息	-	-	-	-	-
应收股利	16,391,075	-	-	-	10,754,415
其他应收款	191,047,858	-	-	(334,147)	332,208,903
一年内到期的非流动资产	39,117,655	-	-	-	39,081,032
非流动资产：					
可供出售金融资产	34,317,535	-	-	-	19,281,034
持有至到期投资	<u>78,235,318</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>531,735,085</u>
金融资产合计	<u>3,565,154,821</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(4,793,940)</u>	<u>4,651,082,345</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2009年12月31日
人民币元

十、其他重要事项(续)

4. 外币金融资产和外币金融负债(续)

外币金融负债(以人民币列示)

2009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
短期借款	6,835,596,924	-	-	-	-
应付票据	-	-	-	-	-
应付账款	709,429,228	-	-	-	651,471,495
应付利息	326,243,662	-	-	-	137,667,449
其他应付款	535,175,747	-	-	-	200,294,610
一年内到期的非流动负债	699,020,215	-	-	-	39,081,032
非流动负债:					
交易性金融负债	49,307,921	-	-	-	-
长期借款	15,211,446,023	-	-	-	25,784,120,975
应付债券	<u>2,528,341,874</u>	-	-	-	<u>1,170,019,752</u>
金融负债合计	<u>26,894,561,594</u>	-	-	-	<u>27,982,655,313</u>

外币金融资产(人民币)

2008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	1,016,998,967	-	-	-	1,921,807,940
应收票据	-	-	-	-	-
应收账款	375,987,856	-	-	(609,280)	1,284,237,440
应收利息	109,463	-	-	-	-
应收股利	21,287,114	-	-	-	16,391,075
其他应收款	76,500,258	-	-	(88,089)	191,047,858
一年内到期的非流动资产	-	-	-	-	39,117,655
非流动资产:					
可供出售金融资产	140,366,447	-	-	(106,048,912)	34,317,535
持有至到期投资	-	-	-	-	<u>78,235,318</u>
金融资产合计	<u>1,631,250,105</u>	-	-	<u>(106,746,281)</u>	<u>3,565,154,821</u>

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2009年12月31日
 人民币元

十、其他重要事项(续)

4. 外币金融资产和外币金融负债(续)

外币金融负债(人民币)

2008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
短期借款	-	-	-	-	6,835,596,924
应付票据	-	-	-	-	-
应付账款	241,163,658	-	-	-	709,429,228
应付利息	42,000,000	-	-	-	326,243,662
其他应付款	134,600,659	-	-	-	535,175,747
一年内到期的非 流动负债	-	-	-	-	699,020,215
非流动负债:					
交易性金融负债	(3,667,250)	52,975,171	-	-	49,307,921
长期借款	-	-	-	-	15,211,446,023
应付债券	-	-	-	-	<u>2,528,341,874</u>
金融负债合计	<u>414,097,067</u>	<u>52,975,171</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>26,894,561,594</u>

十、其他重要事项(续)

5. 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4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 CNA 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)
 2009年12月31日
 人民币元

十、其他重要事项(续)

5. 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:

2009	钻井	油技	物探	船舶	合计
营业收入					
对外交易收入	10,135,321,629	4,523,577,858	1,447,123,729	2,239,378,199	18,345,401,415
分部间交易收入	<u>1,249,654,715</u>	<u>144,598,904</u>	<u>50,230,929</u>	<u>59,087,711</u>	<u>1,503,572,259</u>
	<u>11,384,976,344</u>	<u>4,668,176,762</u>	<u>1,497,354,658</u>	<u>2,298,465,910</u>	<u>19,848,973,674</u>
经营成果					
其中: 分部利润	4,037,050,675	766,029,471	296,213,364	654,966,177	5,754,259,687
未分配损益	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(1,587,889,910)</u>
	<u>4,037,050,675</u>	<u>766,029,471</u>	<u>296,213,364</u>	<u>654,966,177</u>	<u>4,166,369,777</u>
资产总额					
分部资产	45,391,863,126	4,922,991,523	2,453,279,199	5,074,158,505	57,842,292,353
未分配资产					<u>3,091,044,192</u>
小计					<u>60,933,336,545</u>
负债总额					
分部负债	6,077,720,387	1,477,788,982	230,143,597	538,668,928	8,324,321,894
未分配负债					<u>30,303,410,006</u>
小计					<u>38,627,731,900</u>
其他披露					
资本性支出	<u>6,062,823,469</u>	<u>760,091,795</u>	<u>665,704,228</u>	<u>924,718,780</u>	<u>8,413,338,272</u>
折旧和摊销费用	<u>1,945,677,805</u>	<u>406,354,277</u>	<u>238,038,012</u>	<u>275,096,016</u>	<u>2,865,166,110</u>
资产减值损失	<u>859,476,220</u>	<u>10,972,490</u>	<u>3,510,174</u>	<u>5,431,885</u>	<u>879,390,769</u>
已实现的衍生工具收益	<u>49,298,437</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>49,298,437</u>

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2009年12月31日
 人民币元

十、其他重要事项(续)

5. 分部报告(续)

经营分部(续)

2008	钻井	油技	物探	船舶	合计
营业收入					
对外交易收入	6,038,878,560	2,798,360,958	1,927,566,415	1,665,446,658	12,430,252,591
分部间交易收入	<u>729,604,638</u>	<u>133,410,620</u>	<u>303,555,889</u>	<u>67,153,268</u>	<u>1,233,724,415</u>
	<u>6,768,483,198</u>	<u>2,931,771,578</u>	<u>2,231,122,304</u>	<u>1,732,599,926</u>	<u>13,663,977,006</u>
经营成果					
其中：分部利润	2,232,694,029	464,570,230	638,418,292	492,495,979	3,828,178,530
未分配损益	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(488,916,084)</u>
	<u>2,232,694,029</u>	<u>464,570,230</u>	<u>638,418,292</u>	<u>492,495,979</u>	<u>3,339,262,446</u>
资产总额					
分部资产	41,943,395,758	4,098,756,602	1,879,398,806	4,433,891,856	52,355,443,022
未分配资产					<u>3,917,472,863</u>
小计					<u>56,272,915,885</u>
负债总额					
分部负债	25,996,430,901	1,293,334,934	417,863,687	324,363,762	28,031,993,284
未分配负债					<u>8,443,078,441</u>
小计					<u>36,475,071,725</u>
其他披露					
资本性支出	<u>3,754,649,184</u>	<u>1,287,256,033</u>	<u>503,873,066</u>	<u>1,291,971,706</u>	<u>6,837,749,989</u>
折旧和摊销费用	<u>913,558,126</u>	<u>262,287,887</u>	<u>194,845,169</u>	<u>192,843,365</u>	<u>1,563,534,547</u>
资产减值损失	<u>109,311,326</u>	<u>1,319,134</u>	<u>48,080,360</u>	<u>782,305</u>	<u>159,493,125</u>
衍生工具公允价值变动损失	<u>52,983,938</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>52,983,938</u>
已实现的衍生工具损失	<u>151,658,433</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>151,658,433</u>

十、其他重要事项(续)

5. 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、沙特阿拉伯、迪拜、利比亚以及突尼斯等地。

本集团依据收入来源的客户所在地划分地区分部。其中，来源于海外地区的个别客户收入均少于集团收入的10%，没有对其做进一步分析；来源于中国境内客户的收入约占集团收入的72%。

对外交易收入	2009年	2008年
国内	13,356,398,375	9,386,849,237
海外	4,989,003,040	3,043,403,354
合计	<u>18,345,401,415</u>	<u>12,430,252,591</u>

对外交易收入归属于客户所处区域。

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，部分资产从中国内地移至国外，部分资产从国外移至中国内地，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、4。

6. 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、可供出售金融资产等。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。

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：

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2009年12月31日
人民币元

十、其他重要事项(续)

6. 金融工具及其风险(续)

金融资产

2009年	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	-	4,222,832,778	-	4,222,832,778
应收票据	-	429,657,902	-	429,657,902
应收账款	-	3,745,547,364	-	3,745,547,364
应收利息	-	1,080,000	-	1,080,000
应收股利	-	23,754,415	-	23,754,415
其他应收款	-	389,123,571	-	389,123,571
一年内到期的非流动资产	39,081,032	-	-	39,081,032
非流动资产:				
可供出售金融资产	-	-	19,281,034	19,281,034
持有至到期投资	<u>39,081,025</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>39,081,025</u>
金融资产合计	<u>78,162,057</u>	<u>8,811,996,030</u>	<u>19,281,034</u>	<u>8,909,439,121</u>
2008年	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	-	4,578,484,264	-	4,578,484,264
应收票据	-	354,869,985	-	354,869,985
应收账款	-	2,735,024,686	-	2,735,024,686
应收利息	-	4,342,362	-	4,342,362
应收股利	-	16,391,075	-	16,391,075
其他应收款	-	306,469,550	-	306,469,550
一年内到期的非流动资产	39,117,655	-	-	39,117,655
非流动资产:				
可供出售金融资产	-	-	34,317,535	34,317,535
持有至到期投资	<u>78,235,318</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>78,235,318</u>
金融资产合计	<u>117,352,973</u>	<u>7,995,581,922</u>	<u>34,317,535</u>	<u>8,147,252,430</u>

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2009年12月31日
 人民币元

十、其他重要事项(续)

6. 金融工具及其风险(续)

金融负债

2009年	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	合计
短期借款	-	-	-
应付票据	-	-	-
应付账款	-	3,175,095,974	3,175,095,974
应付利息	-	139,212,858	139,212,858
其他应付款	-	358,827,721	358,827,721
一年内到期的非流动负债	-	283,081,032	283,081,032
交易性金融负债	-	-	-
长期借款	-	28,151,039,943	28,151,039,943
应付债券	-	<u>2,670,019,752</u>	<u>2,670,019,752</u>
金融负债合计	<u>-</u>	<u>34,777,277,280</u>	<u>34,777,277,280</u>
2008年	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	合计
短期借款	-	6,835,596,924	6,835,596,924
应付票据	-	366,762,500	366,762,500
应付账款	-	2,376,732,369	2,376,732,369
应付利息	-	327,961,642	327,961,642
其他应付款	-	636,027,209	636,027,209
一年内到期的非流动负债	-	943,020,215	943,020,215
交易性金融负债	49,307,921	-	49,307,921
长期借款	-	16,355,446,023	16,355,446,023
应付债券	-	<u>4,028,341,874</u>	<u>4,028,341,874</u>
金融负债合计	<u>49,307,921</u>	<u>31,869,888,756</u>	<u>31,919,196,677</u>

十、其他重要事项(续)

6. 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国海洋石油有限公司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国海洋石油有限公司，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、5和附注五、3中披露。

于2008年末和2009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2009年12月31日，本集团3%（2008年：32%）的债务在不足1年内到期。

本集团的策略是采用短期及长期融资（包括短期借款、长期银行借款及发行债券）并举的方式，来维持融资持续性与灵活性之间的平衡。

十、其他重要事项(续)

6. 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:

2009年

金融资产

	一年以内	一至两年	两年以上	合计
货币资金	4,222,832,778	-	-	4,222,832,778
应收票据	429,657,902	-	-	429,657,902
应收账款	3,745,547,364	-	-	3,745,547,364
应收利息	1,080,000	-	-	1,080,000
应收股利	23,754,415	-	-	23,754,415
其他应收款	389,123,571	-	-	389,123,571
可供出售金融资产	19,281,034	-	-	19,281,034
一年内到期的非流动资产	39,081,032	-	-	39,081,032
持有至到期投资	-	39,081,025	-	39,081,025
	<u>8,870,358,096</u>	<u>39,081,025</u>	<u>-</u>	<u>8,909,439,121</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	3,175,095,974	-	-	-	3,175,095,974
应付利息	139,212,858	-	-	-	139,212,858
其他应付款	358,827,721	-	-	-	358,827,721
一年内到期的非流动负债	828,748,415	-	-	-	828,748,415
长期借款	-	1,936,526,602	8,969,637,781	19,402,099,581	30,308,263,964
应付债券	-	1,171,036,300	-	1,500,000,000	2,671,036,300
	<u>4,501,884,968</u>	<u>3,107,562,902</u>	<u>8,969,637,781</u>	<u>20,902,099,581</u>	<u>37,481,185,232</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2009年12月31日
人民币元

十、其他重要事项(续)

6. 金融工具及其风险(续)

流动风险(续)

2008年

金融资产

	一年以内	一至两年	两年以上	合计
货币资金	4,578,484,264	-	-	4,578,484,264
应收票据	354,869,985	-	-	354,869,985
应收账款	2,735,024,686	-	-	2,735,024,686
应收利息	4,342,362	-	-	4,342,362
应收股利	16,391,075	-	-	16,391,075
其他应收款	306,469,550	-	-	306,469,550
可供出售金融资产	34,317,535	-	-	34,317,535
一年内到期的非流动资产	39,117,655	-	-	39,117,655
持有至到期投资	-	<u>39,117,659</u>	<u>39,117,659</u>	<u>78,235,318</u>
	<u>8,069,017,112</u>	<u>39,117,659</u>	<u>39,117,659</u>	<u>8,147,252,430</u>

金融负债

	一年以内	一至两年	两至五年	五年以上	合计
短期借款	6,835,596,924	-	-	-	6,835,596,924
应付票据	366,762,500	-	-	-	366,762,500
应付账款	2,376,732,369	-	-	-	2,376,732,369
应付利息	327,961,642	-	-	-	327,961,642
其他应付款	636,027,209	-	-	-	636,027,209
一年内到期的非流 动负债	1,521,687,832	-	-	-	1,521,687,832
交易性金融负债	49,307,921	-	-	-	49,307,921
长期借款	-	9,865,110,863	3,017,812,207	4,631,127,749	17,514,050,819
应付债券	-	<u>488,150,000</u>	<u>2,050,380,000</u>	<u>1,500,000,000</u>	<u>4,038,530,000</u>
	<u>12,114,076,397</u>	<u>10,353,260,863</u>	<u>5,068,192,207</u>	<u>6,131,127,749</u>	<u>33,666,657,216</u>

十、其他重要事项(续)

6. 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分折，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，将对利润总额(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)	利润总额 增加/(减少)	股东权益 增加/(减少)*
2009年			
人民币和美元	(50)	70,697,892	60,093,208
	50	(70,697,892)	(60,093,208)
	基准点 增加/(减少)	利润总额 增加/(减少)	股东权益 增加/(减少)*
2008年			
人民币和美元	(50)	26,600,000	21,154,000
	50	(26,600,000)	(21,154,000)

*不包括留存收益。

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。由于本集团大部分的业务以人民币交易，上述货币定义为本集团的记账本位币。人民币不能自由兑换为外币，将人民币兑换为外币须受限于中国政府颁布的外汇管制规则和法规。

本集团主要的业务处于中国大陆，本集团的收入与支出主要以人民币计值，因此来自因人民币对外币的升值对本集团的经营业绩的影响有限。本集团也未订立任何对冲交易来减低本集团为此所承受的外汇风险。然而，本集团暴露的主要外汇风险系持有的美元债务。

下表为外汇风险的敏感性分析，反映了在其他变量不变的假设下，美元汇率发生合理、可能的变动时，将对利润总额和股东权益产生的影响。

十、其他重要事项(续)

6. 金融工具及其风险(续)

外汇风险(续)

	美元汇率 增加/(减少)	利润总额 增加/(减少)	股东权益 增加/(减少)*
2009年			
人民币对美元升值	5%	1,249,091,538	942,133,851
人民币对美元贬值	(5%)	(1,249,091,538)	(942,133,851)
	美元汇率 增加/(减少)	利润总额 增加/(减少)	股东权益 增加/(减少)*
2008年			
人民币对美元升值	5%	255,000,000	216,750,000
人民币对美元贬值	(5%)	(255,000,000)	(216,750,000)

*不包括留存收益。

十、其他重要事项(续)

6. 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:

	2009年12月31日		2008年12月31日	
	账面价值	公允价值	账面价值	公允价值
金融资产				
流动资产:				
货币资金	4,222,832,778	4,222,832,778	4,578,484,264	4,578,484,264
应收票据	429,657,902	429,657,902	354,869,985	354,869,985
应收账款	3,745,547,364	3,745,547,364	2,735,024,686	2,735,024,686
应收利息	1,080,000	1,080,000	4,342,362	4,342,362
应收股利	23,754,415	23,754,415	16,391,075	16,391,075
其他应收款	389,123,571	389,123,571	306,469,550	306,469,550
可供出售金融资产	-	-	-	-
一年内到期的非流动资产	39,081,032	39,081,032	39,117,655	39,117,655
非流动资产:				
可供出售金融资产	19,281,034	19,281,034	34,317,535	34,317,535
持有至到期投资	39,081,025	39,081,025	78,235,318	78,235,318
金融负债				
短期借款	-	-	6,835,596,924	6,835,596,924
应付票据	-	-	366,762,500	366,762,500
应付账款	3,175,095,974	3,175,095,974	2,376,732,369	2,376,732,369
应付利息	139,212,858	139,212,858	327,961,642	327,961,642
其他应付款	358,827,721	358,827,721	636,027,209	636,027,209
一年内到期的非流动负债	283,081,032	283,081,032	943,020,215	943,020,215
交易性金融负债	-	-	49,307,921	49,307,921
长期借款	28,151,039,943	28,056,182,323	16,355,446,023	16,355,446,023
应付债券(注1)	2,670,019,752	2,665,060,487	4,028,341,874	3,384,366,500

注1: 于2009年12月31日, 应付债券的公允价值按照市场价格确定。

7. 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。

如附注五、51所述, 本集团于2009年度根据最终评估结果对收购CDE收购价格分摊进行了追溯调整, 比较报表信息也按照最终确认的收购价格分摊结果进行了相关的调整。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2009年12月31日
人民币元

十一、公司财务报表主要项目注释

1. 应收账款

	2009年12月31日	2008年12月31日
应收账款	4,282,170,580	3,366,681,979
减：坏账准备	<u>85,107,504</u>	<u>50,073,295</u>
	<u>4,197,063,076</u>	<u>3,316,608,684</u>

应收账款的账龄分析如下：

	2009年12月31日				2008年12月31日			
	金额	比例	坏账准备	计提比例	金额	比例	坏账准备	计提比例
1年以内	4,267,417,376	100%	80,022,440	2%	3,364,184,576	100%	48,723,771	1%
1-2年	13,699,629	-	4,109,890	30%	1,639,828	-	491,949	30%
2-3年	196,000	-	117,600	60%	-	-	-	-
3年以上	<u>857,575</u>	-	<u>857,574</u>	100%	<u>857,575</u>	-	<u>857,575</u>	100%
合计	<u>4,282,170,580</u>	<u>100%</u>	<u>85,107,504</u>		<u>3,366,681,979</u>	<u>100%</u>	<u>50,073,295</u>	

	2009年12月31日				2008年12月31日			
	金额	比例	坏账准备	计提比例	金额	比例	坏账准备	计提比例
单项金额重大	3,858,490,631	90%	80,022,440	2%	3,106,927,120	92%	-	-
其他不重大	<u>423,679,949</u>	<u>10%</u>	<u>5,085,064</u>	1%	<u>259,754,859</u>	<u>8%</u>	<u>50,073,295</u>	19%
合计	<u>4,282,170,580</u>	<u>100%</u>	<u>85,107,504</u>		<u>3,366,681,979</u>	<u>100%</u>	<u>50,073,295</u>	

应收账款坏账准备分析如下：

	2009年12月31日	2008年12月31日
年初余额	50,073,295	1,339,921
本年计提	84,360,707	49,215,720
本年转回	<u>(49,326,498)</u>	<u>(482,346)</u>
年末余额	<u>85,107,504</u>	<u>50,073,295</u>

于财务报表各年末，本公司内部应收款（包括应收合营公司及关联公司账款）没有逾期未能收回的款项，故对这些款项不计提坏账准备。

	2009年12月31日	2008年12月31日
前五名欠款金额合计	<u>2,933,743,139</u>	<u>2,452,653,603</u>
占应收账款总额比例	69%	73%
欠款年限	1年以内	1年以内

于2009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257,469,184元(2008年12月31日：120,526,395元)

于2009年12月31日，本公司的应收款余额中，原币为美元的部分共计美元262,541,958元(人民币1,792,688,996元)(2008年12月31日：美元271,974,040元(人民币1,858,833,775元))。

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2009年12月31日
 人民币元

十一、公司财务报表主要项目注释(续)

2. 其他应收款

	2009年12月31日	2008年12月31日
其他应收款	972,364,735	530,680,232
减：坏账准备	<u>7,331,282</u>	<u>2,787,662</u>
	<u>965,033,453</u>	<u>527,892,570</u>

其他应收款坏账账龄分析如下：

	2009年12月31日				2008年12月31日			
	金额	比例	坏账准备	计提比例	金额	比例	坏账准备	计提比例
1年以内	953,299,988	98%	-	-	526,523,535	100%	-	-
1-2年	16,185,701	2%	4,855,710	30%	1,427,553	-	427,345	30%
2-3年	1,008,685	-	605,211	60%	922,069	-	553,242	60%
3年以上	<u>1,870,361</u>	-	<u>1,870,361</u>	100%	<u>1,807,075</u>	-	<u>1,807,075</u>	100%
合计	<u>972,364,735</u>	<u>100%</u>	<u>7,331,282</u>		<u>530,680,232</u>	<u>100%</u>	<u>2,787,662</u>	

	2009年12月31日				2008年12月31日			
	金额	比例	坏账准备	计提比例	金额	比例	坏账准备	计提比例
单项金额重大	841,136,910	87%	-	-	412,220,747	78%	-	-
其他不重大	<u>131,227,825</u>	<u>13%</u>	<u>7,331,282</u>	6%	<u>118,459,485</u>	<u>22%</u>	<u>2,787,662</u>	2%
合计	<u>972,364,735</u>	<u>100%</u>	<u>7,331,282</u>		<u>530,680,232</u>	<u>100%</u>	<u>2,787,662</u>	

其他应收款坏账准备分析如下：

	2009年12月31日	2008年12月31日
年初余额	2,787,662	2,389,367
本年计提	8,269,455	728,141
本年转回	(3,725,835)	(329,846)
年末余额	<u>7,331,282</u>	<u>2,787,662</u>

十一、公司财务报表主要项目注释(续)

2. 其他应收款(续)

于2009年12月31日, 本账户余额包括应收海油总公司往来款人民币1,983,532元(2008年12月31日: 人民币2,299,741元), 主要为应由海油总公司负担的内退人员费用及员工补充养老保险。除应收海油总公司款外, 无其他持有本公司5%或以上表决权股份的股东欠款。

于财务报表各年末, 本公司内部应收款(包括应收合营公司及关联公司账款)没有逾期未能收回的款项, 故对此款项不计提坏账准备。

	2009年12月31日	2008年12月31日
前五名欠款金额合计	<u>799,690,430</u>	<u>412,220,747</u>
占应收账款总额比例	82%	78%
欠款年限	1年以内	1年以内

3. 长期股权投资

	2009年12月31日	2008年12月31日
成本法	6,852,512,432	6,841,087,548
权益法	<u>378,645,225</u>	<u>375,488,629</u>
	<u>7,231,157,657</u>	<u>7,216,576,177</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2009年12月31日
人民币元

十一、公司财务报表主要项目注释(续)

3. 长期股权投资(续)

2009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	85,573,661	(14,255,694)	71,317,967	50%	-	50%	-	(63,536,010)
麦克巴	25,170,585	130,043,359	6,524	130,049,883	60%	-	50%	-	(57,392,160)
奥帝斯	27,520,607	33,384,495	(5,035,349)	28,349,146	50%	-	50%	-	(10,200,000)
阿特拉斯	10,167,012	20,771,163	487,821	21,258,984	50%	-	50%	-	(5,124,300)
中海辉固	10,134,627	42,155,083	24,666,158	66,821,241	50%	-	50%	-	(9,713,937)
中海艾普	<u>19,352,250</u>	<u>63,560,868</u>	<u>(2,712,864)</u>	<u>60,848,004</u>	50%	-	50%	-	<u>(38,500,000)</u>
权益法小计	<u>148,681,737</u>	<u>375,488,629</u>	<u>3,156,596</u>	<u>378,645,225</u>				-	<u>(184,466,407)</u>
成本法:									
子公司									
油服化学	-	10,709,948	11,000,000	21,709,948	100%	-	100%	-	-
COSL America Inc.	-	2,712,100	-	2,712,100	100%	-	100%	-	-
China Oilfield Services(BVI)Limited	-	-	-	-	100%	-	100%	-	-
COSL Hong Kong International Limited (海豹香港 SPV)	-	6,827,665,500	-	6,827,665,500	100%	-	100%	-	-
海洋石油服务有限公司(Haiyang Petro Services Ltd.)	-	-	325,000	325,000	100%	-	100%	-	-
合营企业									
ADTH	-	-	99,884	99,884				-	-
成本法小计	-	<u>6,841,087,548</u>	<u>11,424,884</u>	<u>6,852,512,432</u>				-	-
合计	<u>148,681,737</u>	<u>7,216,576,177</u>	<u>14,581,480</u>	<u>7,231,157,657</u>				-	<u>(184,466,407)</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2009年12月31日
人民币元

十一、公司财务报表主要项目注释(续)

3. 长期股权投资(续)

2008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	本年计提 现金红利
					直接	间接			
权益法:									
合营企业									
中法渤海	56,336,656	54,368,365	31,205,296	85,573,661	50%	-	50%	-	(44,305,380)
麦克巴	25,170,585	136,829,535	(6,786,176)	130,043,359	60%	-	50%	-	(57,413,160)
奥帝斯	27,520,607	27,208,916	6,175,579	33,384,495	50%	-	50%	-	(1,366,900)
阿特拉斯	10,167,012	17,632,506	3,138,657	20,771,163	50%	-	50%	-	(5,144,325)
中海辉固	10,134,627	26,952,665	15,202,418	42,155,083	50%	-	50%	-	(8,294,052)
中海艾普	<u>19,352,250</u>	<u>33,773,907</u>	<u>29,786,961</u>	<u>63,560,868</u>	50%	-	50%	-	<u>(13,000,000)</u>
权益法小计	<u>148,681,737</u>	<u>296,765,894</u>	<u>78,722,735</u>	<u>375,488,629</u>				-	<u>(129,523,817)</u>
成本法:									
子公司									
油服化学	6,349,275	6,349,275	4,360,673	10,709,948	100%	-	100%	-	-
COSL America Inc.	2,712,100	2,712,100	-	2,712,100	100%	-	100%	-	-
China Oilfield Services(BVI)Limited	-	-	-	-	100%	-	100%	-	-
COSL Hong Kong International Limited (海豹香港SPV)	<u>6,827,665,500</u>	<u>-</u>	<u>6,827,665,500</u>	<u>6,827,665,500</u>	100%	-	100%	-	-
成本法小计	<u>6,836,726,875</u>	<u>9,061,375</u>	<u>6,832,026,173</u>	<u>6,841,087,548</u>				-	-
合计	<u>6,985,408,612</u>	<u>305,827,269</u>	<u>6,910,748,908</u>	<u>7,216,576,177</u>				-	<u>(129,523,817)</u>

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2009年12月31日
 人民币元

十一、公司财务报表主要项目注释(续)

4. 营业收入

	2009年	2008年
物探服务	1,438,079,090	1,867,874,412
钻井服务	5,528,330,762	4,299,082,522
测井及技术服务	4,309,700,510	2,647,435,590
船舶服务	<u>2,221,299,065</u>	<u>1,648,154,946</u>
合计	<u>13,497,409,427</u>	<u>10,462,547,470</u>

5. 营业成本

	2009年	2008年
物探服务	1,071,481,166	1,153,087,490
钻井服务	2,808,334,062	2,295,986,832
测井及技术服务	3,414,735,889	2,041,828,353
船舶服务	<u>1,468,137,623</u>	<u>1,073,777,818</u>
合计	<u>8,762,688,740</u>	<u>6,564,680,493</u>

6. 投资收益

	2009年	2008年
按权益法核算的长期股权投资收益	187,623,003	208,246,552
国债回购及其他投资利润	<u>11,000,000</u>	<u>29,978,843</u>
合计	<u>198,623,003</u>	<u>238,225,395</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。

十二、财务报表之批准

根据本公司章程,本财务报表将提交股东大会审议。本财务报表业经本公司董事会于2010年3月30日决议通过及批准。

中海油田服务股份有限公司
 财务报表补充资料
 2009年12月31日
 人民币元

1. 非经常性损益明细表

	2009年度	2008年度
非流动资产处置损益	(19,017,422)	(53,429,454)
计入当期损益的政府补助	6,489,526	24,258,570
交易性金融负债产生的公允价值变动损益	-	(52,983,938)
掉期及远期汇率合同损益	49,298,437	(151,658,433)
对非金融企业收取的资金占用费	1,355,275	-
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	48,723,772	-
其他营业外收支净额	(394,242,858)	(2,805,149)
非经常性损益合计	<u>(307,393,270)</u>	<u>(236,618,404)</u>
所得税影响数	<u>53,503,756</u>	<u>4,796,405</u>
非经常性损益影响净额	<u>(253,889,514)</u>	<u>(231,821,999)</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。

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2009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。

3. 净资产收益率和每股收益

<u>2009年</u>	净资产收益率		每股收益	
	全面摊薄	加权平均	基本	稀释
归属于公司普通股股东的净利润	14.06%	14.89%	0.70	0.70
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	15.19%	16.10%	0.75	0.75
<u>2008年</u>				
归属于公司普通股股东的净利润	15.67%	16.76%	0.69	0.69
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	16.84%	18.02%	0.74	0.74

中海油田服务股份有限公司
财务报表补充资料（续）
2009年12月31日
人民币元

4. 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	期末余额 (或本期金额)	年初余额 (或上年金额)	变动 金额	比例	备注
资产负债表项目					
流动资产					
应收账款	3,745,547,364	2,735,024,686	1,010,522,678	36.9%	(1)
预付账款	528,233,255	1,281,548,540	(753,315,285)	(58.8%)	(2)
应收利息	1,080,000	4,342,362	(3,262,362)	(75.1%)	(3)
应收股利	23,754,415	16,391,075	7,363,340	44.9%	(4)
非流动资产					
可供出售金融资产	19,281,034	34,317,535	(15,036,501)	(43.8%)	(5)
持有至到期投资	39,081,025	78,235,318	(39,154,293)	(50.0%)	(6)
固定资产	30,092,311,149	24,137,207,634	5,955,103,515	24.7%	(7)
流动负债					
短期借款	-	6,835,596,924	(6,835,596,924)	(100.0%)	(8)
应付票据	-	366,762,500	(366,762,500)	(100.0%)	(9)
应付账款	3,175,095,974	2,376,732,369	798,363,605	33.6%	(10)
预收账款	5,255,901	38,818,223	(33,562,322)	(86.5%)	(11)
应交税费	153,070,242	343,298,457	(190,228,215)	(55.4%)	(12)
应付利息	139,212,858	327,961,642	(188,748,784)	(57.6%)	(13)
其他应付款	358,827,721	636,027,209	(277,199,488)	(43.6%)	(14)
一年内到期的非流动负债	283,081,032	943,020,215	(659,939,183)	(70.0%)	(15)
其他流动负债	606,038,526	54,381,067	551,657,459	1,014.4%	(16)
非流动负债					
交易性金融负债	-	49,307,921	(49,307,921)	(100.0%)	(17)
长期借款	28,151,039,943	16,355,446,023	11,795,593,920	72.1%	(18)
长期债券	2,670,019,752	4,028,341,874	(1,358,322,122)	(33.7%)	(19)
应付职工薪酬	1,381,058	5,663,626	(4,282,568)	(75.6%)	(20)
其他非流动负债	816,512,769	1,930,706,662	(1,114,193,893)	(57.7%)	(21)
股东权益					
盈余公积	1,335,639,695	1,000,055,668	335,584,027	33.6%	(22)
利润表项目					
营业收入	18,345,401,415	12,430,252,591	5,915,148,824	47.6%	(23)
营业成本	11,688,942,398	7,929,906,369	3,759,036,029	47.4%	(24)
营业税金及附加	466,747,758	287,308,569	179,439,189	62.5%	(25)
财务费用/(收入)	868,061,764	366,105,924	501,955,840	137.1%	(26)
资产减值损失/(转回)	879,390,769	159,493,125	719,897,644	451.4%	(27)
公允价值变动损失	-	52,983,938	(52,983,938)	(100.0%)	(28)
投资收益/(损失)	159,562,623	89,666,903	69,895,720	78.0%	(29)
营业外收入	95,098,628	48,670,373	46,428,255	95.4%	(30)
营业外支出	501,869,382	80,646,406	421,222,976	522.3%	(31)
所得税费用	624,282,438	205,045,264	419,237,174	204.5%	(32)

4. 财务报表项目数据的变动分析(续)

- (1) 应收账款: 应收账款增加主要是集团收入规模扩大, 且平均收款期较 08 年有所增加。
- (2) 预付账款: 预付账款减少主要是预付建造项目工程款随工程进度转入在建工程。
- (3) 应收利息: 应收利息减少本年因运营需要, 定期银行存款减少。
- (4) 应收股利: 应收股利余额主要是合营公司已宣告未发放股利, 其增加主要是 09 年合营公司宣告红利较 08 年增加。
- (5) 可供出售金融资产: CDE 所持 Petrojack ASA 投资的市值出现大幅缩水, 本集团将其视为可供出售金融资产投资的减值, 本年确认减值人民币 1,500 万元。
- (6) 持有至到期投资: 抵押存款中一部分因即将到期转入一年内到期的非流动资产。
- (7) 固定资产: 本年度完工投产了 2 艘自升式钻井船、2 台陆地钻机, 10 艘油田工作船、3 艘修井支持驳船以及一些油田技术类工作仪器。
- (8) 短期借款: 余额减少至零, 主要是本集团于本年度偿还全部短期借款。
- (9) 应付票据: 本年度支付了应付四艘 200 英尺钻井船建造款。
- (10) 应付账款: 主要原因是随着多项资产的投入运营相应增加采购费用。
- (11) 预收款项: 预收账款跟随服务提供结转至主营业务收入, 09 年新增业务无预收款。
- (12) 应交税费: 应交税费减少主要是应交所得税费的减少。主要是因为公司获得高新技术企业税收优惠, 海外收入预提所得税税率由 2008 年的 25% 降至 15%。
- (13) 应付利息: 应付利息减少主要是集团置换海外贷款, 新贷款还款期为每年年末, 原先贷款还款期为每年年初, 因此 09 年应付利息一部分在年底支付, 导致余额较 08 年有所下降。
- (14) 其他应付款: 其他应付款减少主要是本期集团支付部分并购中介服务费和支付合营公司款项所致。
- (15) 一年内到期的非流动负债: 偿还了于本年 5 月到期的 Nordea Bank Norge ASA 借款约人民币 6.6 亿元。
- (16) 其他流动负债: 余额增加主要是因为本期预提的诉讼赔偿款和违约金。
- (17) 交易性金融负债: 偿还了高级无抵押 5 亿挪威克朗债券, 与此相关的 2.5 亿克朗汇率利率掉期合同也随之取消。
- (18) 长期借款: 主要原因是为偿还以前贷款和补充运营资金本年先后从中海石油财务有限责任公司取得人民币 13 亿元借款。从中国银行股份有限公司和中国工商银行股份有限公司取得合计 14 亿美元用于置换子公司 14 亿美元银团贷款。本年还从中国银行股份有限公司取得 15.8 亿美元贷款, 用于置换 CDE 的 Nordea Bank 贷款和补充运营资金。从中国进出口银行取得借款人民币 4.5 亿元, 用于建造利比亚陆地钻机。此外, 年初人民币 6.5 亿商业额度贷款于本年全部偿还。另外, 一年内到期的长期借款被转入一年内到期的流动负债。
- (19) 应付债券: 本年集团赎回了全部 5 亿挪威克朗高级无抵押债券, 并且赎回部分高级无抵押美元债券和部分二级抵押优先债券。
- (20) 应付职工薪酬(非流动部分): 主要是挪威当地雇员减少, 支付养老金计划。
- (21) 其他非流动负债: 主要是取消了一条钻井船的作业合同, 本期转回相应递延收益。
- (22) 盈余公积: 主要是本年度提取的一般盈余公积。
- (23) 营业收入:
 - ① 钻井服务业务同比增加 4,096,443,069 元, 主要原因是 2008 年 9 月并购的 CDE 本年全年运营以及新增装备的高效使用。
 - ② 油田技术服务业务受新市场开拓、新增钻井船高效运营的影响作业量增加, 拉动收入同比增长人民币 1,725,216,900 元。
 - ③ 船舶服务业务受装备数量增加及积极利用外部资源影响收入同比增加人民币 573,931,541 元。
 - ④ 物探服务业务受作业量减少影响收入同比下降人民币 480,442,686 元。
- (24) 营业成本: 主要原因是随着 CDE 的全年运营、工作量的增加、部分新装备的投入使用, 本年折旧费、物料燃料消耗、人工成本、以及分包费、租赁费等有所增加。
- (25) 营业税金及附加: 主要是因为随本年收入增加而增加。
- (26) 财务费用: 主要是由于本年借款的增加, 以及一些装备完工转固导致部分原资本化的借款和债券利息在本年费用化, 另外, 由于本年货币资金的减少, 导致利息收入有所下降。

4. 财务报表项目数据的变动分析（续）

- （27）资产减值损失：主要是受宏观经济环境及其对行业的影响，以及三条在建半潜式钻井平台延期交付等原因，管理层根据会计准则要求对有关资产进行了减值测试，并根据测试结果确认了资产减值损失人民币819,888,718元。
- （28）公允价值变动：主要因为本期掉期合同取消，其已实现的掉期合同公允价值变动损益计入了投资收益。
- （29）投资收益：主要是由于本期处置衍生金融工具获利及与去年相比合营公司收益减少所致。
- （30）营业外收入：主要是保险理赔收入较上年同期增加。
- （31）营业外支出：主要是本期预提的诉讼赔偿款和违约金。
- （32）所得税费用：主要是由于本年收入规模的扩大。另外，由于2008年已经使用高新技术企业优惠税率15%预提所得税，本期并无高新技术企业优惠税金返还。

十五、 公司资料

法定名称

中海油田服务股份有限公司

英文名称

China Oilfield Services Limited

中文简称

中海油服

英文简称

COSL

法定代表人

刘健先生

首次注册登记地址

天津市塘沽海洋高新技术开发区河北路 3-1516

首次注册登记时间

2002 年 9 月 26 日

变更注册登记时间

2008 年 3 月 4 日

办公地址

北京市朝阳区门北大街 25 号海油大厦 610 室

邮政编码：100010

电话：86-10-84521687

传真：86-10-84521325

网址：www.cosl.com.cn

电子信箱：cosl@cosl.com.cn

香港业务地址

香港花园道 1 号中银大厦 65 层

电话：（852）2213 2500

传真：（852）2525 9322

董事会秘书

陈卫东先生

电话：010-8452 1993

传真：010-8452 1325

E-mail：chenwd@cosl.com.cn

联系地址：北京市朝阳区门北大街 25 号海油大厦 610 室

证券事务代表

杨海江先生

电话：010-8452 1129

传真：010-8452 1325

E-mail：yanghj@cosl.com.cn

联系地址：北京市朝阳区门北大街 25 号海油大厦 610 室

邮编：100010

信息披露报纸

《中国证券报》

《上海证券报》

《证券时报》

登载公司年度报告的中国证监会指定国际互联网网址：

www.sse.com.cn

法律顾问

中国：

君合律师事务所

北京市建国门北大街 8 号华润大厦 20 层

电话：86-10-85191300

传真：86-10-85191350

香港：

盛德律师事务所

香港中环金融街 8 号国际金融中心 2 期 39 号

电话：（852）2509 7888

传真：（852）2509 3110

股份登记处

H 股：

香港证券登记有限公司

香港皇后大道东 183 号合和中心 17 楼

1712 至 1716 室

A 股：

中国证券登记结算有限责任公司上海分公司

上海市陆家嘴东路 166 号中国保险大厦

本年度报告备置地点

北京市朝阳区北大街 25 号海油大厦 610 室

股票上市地点、股票简称和股票代码

H 股上市交易所

香港联合交易所有限公司

H 股代码：2883

A 股上市交易所

上海证券交易所

A 股简称：中海油服

A 股代码：601808

公司法人营业执照注册号

1000001003612

税务登记号码

12011871092921X

组织结构代码

71092921X

公司聘请的审计师名称、办公地址

境内：安永华明会计师事务所

地址：北京市东城区东长安街 1 号东方广场东方经贸城安永大楼 16 层

境外：安永会计师事务所

地址：香港中环金融街 8 号国际金融中心 2 期 18 层

十六、 备查文件

- 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。

中海油田服务股份有限公司董事会

董事长： 傅成玉

二零一零年三月三十日

十七、 词汇

二维	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	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
AWO	Awilco Offshore ASA， 并购后更名为 COSL Drilling Europe AS， 简称 CDE
COSL	China Oilfield Services Limited
CDE	COSL Drilling Europe AS
CDPL	COSL Drilling Pan-Pacific Ltd
DNV	挪威船级社
ELIS	增强型测井成像系统
LWD	随钻测井仪
MWD	随钻测量仪
PD	Premium Drilling AS
原油	原油， 包括凝析油和天然气液
日费率	一台钻井船或近海工作船提供服务每日所收取的定额费用

定向钻井 故意以偏离垂直的角度钻探油气井，以增加成功开发出油气藏的机会；由于一个生产平台可能会钻探出多口定向井，所以定向井经常用于钻探海上油气井

勘探及开发 勘探及开发

ERSC 钻井式井壁取芯仪

FCT 增强型储层特性测试仪

FET 地层评价测试仪

油气田 按产品分成合同，在指定区块内进行开发和生产区域

高温高压 井内高温和高压的状况，温度及压力通常高于摄氏 200 度及 10, 000psi；高温高压状况使钻探工作更加困难

自升式钻井平台 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 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。

随钻测井 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

随钻测量	通常在定向钻井过程中，量度钻头的倾斜角和方位角，以及其他变量，例如钻压的大小和钻头旋转的速度之先进工具
OPEC	石油输出国组织
产品分成合同	中国近海的产品分成合同
产品分成合同伙伴	产品分成合同的外国伙伴
QHSE	质量、健康、安全和环保
地震资料	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
SMS	安全管理体系
ISMIC	国际安全管理规则
DOC	符合证明
拖缆	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
完井	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	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

桶 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

千瓦 千瓦, 量度近海工作船发动机的动力, 相当于 1.36 马力

中海油田服务股份有限公司
内部控制制度报告

2009年12月31日

中海油田服务股份有限公司

目 录

	页次
内部控制制度报告	1
附件：	
中海油田服务股份有限公司董事会关于公司 2009 年度内部控制自我评估报告	2

内部控制制度报告

安永华明(2010)专字第 60569476_A02 号

中海油田服务股份有限公司董事会:

我们审计了中海油田服务股份有限公司(以下简称“贵公司”)及其子公司(以下统称“贵集团”)财务报表,包括 2009 年 12 月 31 日的合并及公司的资产负债表、2009 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,并于 2010 年 3 月 30 日出具了无保留意见的审计报告。我们的责任是在实施审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。在审计过程中,我们研究和评价了贵集团与上述财务报表编制有关的内部控制,以确定我们实施财务报表审计的审计程序的性质、时间及范围。建立健全内部控制制度是贵公司的责任。注册会计师的研究和评价是在《中国注册会计师审计准则》的基础上,结合注册会计师的财务报表审计目的而进行的,而不是对内部控制的专门审核,亦不是专为发现内部控制缺陷、欺诈及舞弊而进行的。在研究和评价过程中,我们结合贵集团的实际情况,实施了包括询问、检查、观察及抽查测试等我们认定为必要的研究和评价程序。

由于任何内部控制均具有固有限制,存在由于错误或舞弊而导致错误发生但未被发现的可能性。此外,根据内部控制评价结果推测未来内部控制有效性具有一定的风险,因为情况的变化可能导致内部控制变得不恰当,或对控制政策、程序遵循程度的降低。因此,在本期有效的内部控制,并不保证在未来也必然有效。

我们阅读了由贵公司管理层编写并后附的《中海油田服务股份有限公司董事会关于公司 2009 年度内部控制自我评估报告》。根据我们的研究和评价,我们未发现贵公司编写并后附的《中海油田服务股份有限公司董事会关于公司 2009 年度内部控制自我评估报告》中与财务报表编制相关的内容与我们对贵公司和贵集团就上述财务报表的审计发现存在重大的不一致。

本报告仅作为贵公司向中国证券监督管理委员会和有关证券交易所报送之用;未经我所书面同意,不得用作其他用途。

安永华明会计师事务所

中国注册会计师: 刘 磊

中国注册会计师: 钟 丽

中国 北京

2010年3月30日

中海油田服务股份有限公司董事会 关于公司 2009 年度内部控制自我评估报告

本公司董事会及全体董事保证本报告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

建立健全并有效实施内部控制是中海油田服务股份有限公司（“本公司”）董事会及管理层的责任。本公司内部控制的目标是：合理保证企业经营管理合法合规、资产安全、财务报告及相关信息真实完整，提高经营效率和效果，促进企业实现发展战略。

内部控制存在有局限性，故仅能对达到上述目标提供合理保证；而且，内部控制的有效性亦可能随公司内、外部环境及经营情况的改变而改变。本公司内部控制设有检查监督机制，内控缺陷一经识别，本公司将立即采取整改措施。

为满足资本市场监管和披露的需要，根据法律法规的相关要求，结合公司经营管理的实际情况以及 2008 年底内控评估结论，本公司在形成了具有管理特色的 12 大内控管理体系、建立了一套较完整的内控体系以及风险分析与应对机制的情况下，2009 年，又进一步细化了各直属单位的操作细则，全年新增和修订各项内控制度共 232 个，公司的业务延伸到哪里，制度建设就跟进到哪里，进一步规范了公司的各项管理，确保了公司各项管理活动有章可循，有法可依。

本公司 12 大内控体系的建立和实施，标志着公司在制度建设方面向国际一流油田服务公司又迈进了一步，公司治理更加规范，管理更加透明，成效更加显著。

本公司通过强化内部控制机制，提升了管理监督能力和水平，加强了公司的经营活动和资源整合，进一步完善治理结构和内部约束机制，促进了本公司更好更快的发展。

本公司建立和实施内部控制制度时，考虑了以下基本要素：COSO 的内控基本框架以及五部委的《企业内部控制基本规范》规定的内部环境、风险评估、控制活动、信息与沟通、内部监督等五项要素，另外结合企业自身的特点，以“持续改进、不断完善”为内控制度建设的基本原则，进行内控制度的体系化管理。

本公司董事会对本年度上述所有方面的内部控制进行了自我评估，评估发现，自本年度 1 月 1 日起至本报告期末，没有发现重大缺陷。但是通过测试评估发现，在个别配套制度建设和实施细则方面还有进一步提高的空间。

本报告已于 2010 年 3 月 30 日经公司 2010 年度第 1 次董事会审议通过。本公司董事会认为，自本年度 1 月 1 日起至本报告期末止，本公司内部控制制度健全、执行有效。

本公司聘请了安永华明会计师事务所对本公司内部控制出具了内部控制制度报告。

(本页无正文)

首席执行官：刘健

中海油田服务股份有限公司

执行副总裁兼首席财务官：钟华

财务部总经理：刘振宇

2010年3月30日

社会责任报告

2009 年中海油服采取积极措施应对金融危机带来的各种不利因素，积极开拓国内外市场，努力提高经济效益；完善内部控制体系并加强风险控制；认真落实安全生产责任制，进一步加强安全监督管理，消除安全隐患，遏制重大事故；大力推进节能减排，保护环境；注重员工健康，完善薪酬体系，保障员工权益；关注公益事业，扶贫帮困，捐资助学。在保持公司稳步发展的同时，认真履行社会责任，积极建立和谐企业，实现了公司的可持续发展。

2009 年，公司荣登社会责任 100 强名单，位列前 20 强，并获得“2009 中国企业社会责任特别大奖”。

(一) 稳健经营

2009 年中海油服在行业低潮中实现稳健的发展，按中国会计准则，全年实现营业收入人民币 183.5 亿元，营业利润人民币 41.7 亿元，净利润人民币 31.4 亿元，同比增长 47.6%，24.8%和 1.1%。

(二) 公司治理

公司建立了一套内控管理体系，通过体系的有效运营，及时发现经营漏洞并予以纠正，为公司又好又快的发展提供有力保障。2009 年，公司没有发现重大决策失误，没有出现重大违纪违法案件，没有发生重大的安全环保责任事故。

1、内部审计

公司建立了一整套内部审计管理制度并付诸实施。对于大型装备建造项目，建立过程审计和决算审计；直属单位的经济责任审计，做到两年一个循环；只要直属单位总经理离任，公司就随之进行内部离任审计。

通过审计，及时发现工作中存在的各种问题，为公司决策提供了大量详实的依据，同时及时纠正和整改管理和操作过程中存在的问题，提高了公司的经营效率和管理水平。

2、全面风险管理

公司自成立以来就十分重视风险管理工作，努力提高化解风险的能力，完善化解风险的机制，把风险管理纳入正规化，专业化轨道。

2009 年进一步完善了管理流程，对每一个流程进行了复核，对风险事项进行再确认，对部分控制点/关键控制点进行了局部调整，做到流程都有制度约束，控制点和关键控制点落实到岗位；识别出来的所有风险事项有部门或人员进行管理，建立了一套与风险识别、预警、防范、处理相对应的制度，并制定了风险应对措施。

3、反腐败

公司的反腐制度建设的内容包括以下几方面：一是群众监督，如网上公布举报电话、邮箱，专人负责管理；二是形成制度文件，到目前为止，公司共制定廉政教育、惩治腐败、廉洁从业、违纪处理等方面的制度 18 个；三是各级领导对下属的谈话提醒责任制，实行一级对一级管理；四是重要/关键人员廉洁从业承诺制度，这些人员必须每年与公司签订《廉洁从业责任书》，在签订重要经营合同时还要签署《廉洁备忘录》。

(三) 安全环保

公司始终坚持“安全第一，预防为主；尊重自然，爱护环境”的管理方针。对安全、环保全面实施 SMS/QHSE 体系化管理，在保障各项生产作业安全的同时，注重保护环境。2009 年实现了公司年度 QHSE 管理目标。

2009 年 QHSE 管理目标完成情况

序号	QHSE 目标	控制结果
1	不发生重大人员死亡责任事故	未发生重大人员死亡责任事故
2	不发生小型及以上的溢油责任事故	未发生小型及以上溢油责任事故
3	不发生作业及生产设施重大事故	未发生重大作业及生产设施重大事故
4	不发生重大质量责任事故	未发生重大质量责任事故
5	OSHA 可记录事件率低于 0.55	0.23

1、 加强安全管理

公司持续改进安全管理体系，并注重执行效果，通过有效的风险控制，深入开展隐患排查和治理等有效措施，事故率逐年降低，安全管理水平得到了明显提升。

有效运行 SMS/QHSE 体系。2009 年公司对事业部实施了 SMS/QHSE 管理体系上级审核；各单位 QHSE 体系运行持续有效，顺利通过 DNV 年度审核，获得 DNV 签发的 QHSE 管理体系证书；物探、钻井、船舶、海运事业部 SMS 管理体系持续完善,顺利通过主管机关年度审核，所属船舶顺利通过 SMC 审核。

规范承包商管理。公司非常关注承包商的安全生产管理，2009 年公司加大了审核力度，对大型装备建造和维修项目的承包商实施了甲方审核。

加强应急管理。升级、改版了《中海油田服务股份有限公司应急管理规定 V5.2》，组织完善了各分公司应急反应程序和应急预案，完善修改海外单位的应急反应程序和应急预案，与国际 SOS 续签了覆盖所有海外员工的紧急医疗救助协议。2009 年公司开展防海盗袭击、弃船联合一级应急演练、人员受伤船岸联合二级应急演练等共计 5 次；所属各事业部完成了年初制定的应急演练计划。

加大监督检查力度。2009 年公司先后对所有陆上单位进行了检查，对海上平台/船舶进行了抽查，对危险化学品管理情况、油轮、化学品船、物探船进行专项检查。对发现的所有问题或隐患已向各有关单位下发整改通知，并对整改情况进行跟踪。同时公司还对所有海外项目居住及办公场所进行了安全评估，对利比亚陆地钻机项目进行安全审核。

2、 注重环境保护

公司始终贯彻执行“尊重自然，爱护环境”的理念，在各项业务活动中严格遵守国际公约、国际国内法律法规和有关环境保护的各项规定，努力将环境危害减小到最低程度，积极创建环境友好型企业。

持续改进并有效执行管理体系。为了实现企业的可持续发展，公司各相关单位根据 ISO14001 环境管理标准的要求把环境保护纳入 QHSE 体系之中，并通过了认证。同时，各有船单位都按照《国际安全和防污染管理规则》的要求，建立

实施了安全和防污染管理体系。通过培训和认真落实各项环境保护管理措施，2009年公司未发生环境污染事故。

控制污染物排放是环保工作的重点。中海油服所有生产作业场所的污染物都按规定进行回收或达标排放，对所有机关办公场所的废旧硒鼓、电池等物品也进行了回收处理。公司各片区与当地具有环保资质的单位签订了各类危险废弃物、工业及生活垃圾、办公废弃物、污水处理协议，以确保污染物和废弃物的合法处理。

对海上钻井平台和机动船舶的环保工作实施重点监控。对污染物的回收和排放实施定期报告制度，严格执行规定海域的“零排放”制度，对环保设备设施进行定期维护和保养，并采取积极措施尽可能减少污油污水和垃圾的产生量。为防止海上污染，公司引进了专门的配套设备，对钻井平台泥浆进行回收，对岩屑进行回收、回注处理；为保护海洋生物，公司船舶全部使用高标准的环保油漆。

3、 推进节能减排

2009年，公司稳步推进节能减排工作，关注低碳经济发展，将绿色、清洁、低碳和循环经济的理念贯穿于生产和投资项目中，确保了公司各项节能减排目标的实现，取得了阶段性成果，为建设资源节约型和环境友好型企业迈出了坚实的一步。

健全组织机构，完善相关制度。2009年公司配备各级专职或兼职节能减排管理人员，明确职责，分级落实责任。公司修订和新建了节能减排相关制度/程序，建立了节能减排考核体系。

推进能源审计，实施环境监测。对钻井事业部进行了能源审计，并对海洋石油931、海洋石油941钻井平台进行了环境监测；对直属单位的节能减排工作进行了系统评审。

合理安排生产，转变作业模式。钻井平台根据钻井负荷的大小及时调整发电机的数量，减少发电机待机时间，使平台柴油消耗量明显降低。设计建造“海上系泊水鼓系统”，将深水海域的工作船海上待命期间的低速巡航模式改为系泊模式，节约燃油效果明显。

进行设备更新改造，推行节能减排新技术。2009年公司投资进行部分发电机换新、“优化专业液压泵控制系统”和“主机淡水余热加热锅炉水”等项目的实施，年实现节能约合1196.94吨标准煤。

(四) 关爱员工

员工是公司最宝贵的财富。公司一贯遵循“以人为本，保障健康”的理念，尊重和保护员工的合法权益，创造良好的培训条件和成长环境，采取积极的措施保障员工健康，对困难职工进行救助扶持，实现企业与员工的和谐共赢。

1、保障员工权益

公司严格遵守《中华人民共和国劳动法》、《中华人民共和国劳动合同法》等相关法律法规，保障员工的合法权益。劳动合同的签订遵循平等、协商、自愿的原则；同时公司不断完善各项薪酬、福利和保险制度；除按规定为员工缴纳基本医疗、养老、工伤、失业等社会保险费用和住房公积金，还建立了补充医疗保险和人身意外伤害险，为员工提供可靠的保障。

建立职代会制度，增强工会为员工服务的能力，让员工参与民主决策、民主管理和监督，维护员工的知情权、选择权和申诉权。

2、加强员工培训

2009年公司举办管理类培训三千多人次，技术类培训近七千人次，操作类培训四千多公司重点进行有针对性和实效性的培训，提高员工的知识水平和工作技能。

为了更快的拓展海外市场、提升公司国际化运营能力，公司针对管理层先后举办了“北欧文化和商业管理模式”讲座和跨文化管理培训，以增进对中外文化的了解，增强跨文化管理的能力。同时，加大对外国雇员的培训力度，一方面在当地传授技术技能，另一方面有计划的安排他们来到中国参加公司的培训，加强企业文化的融合。

2009 年培训统计如下：

管理类：3035人次。

技术类：6986人次。

操作类：4560 人次。

3、注重员工发展

公司给员工设有清晰的职业发展通道，针对不同岗位，公司制定岗位序列标准，遵循不唯学历、不唯年限的原则，达到标准就可以晋升，让员工清楚自己的发展方向，有目标的提高自身的素质。

公司通过广泛开展群众性劳动竞赛、技能比武，提高员工学技术、强本领的热情，加快技能人才培养。2009 年，成功组织了公司层面的职业技能大赛，积极参加中国海油的技能大赛。两次职业技能大赛在公司范围内掀起了“学技术、练本领、爱本行”的高潮，营造出“尊重技术、尊重创新、尊重人才”的良好氛围，并选拔出了一批技术好、本领强的优秀技能人才。2009 年李修鹏等 6 人被授予“中国海油技术能手”荣誉称号；车玉生等 4 名 35 岁以下金奖选手同时被授予“中国海油青年岗位能手”荣誉称号。

2009 年，公司共招收应届大学生 710 多名，社会成品人才 80 多名。高素质的人才引进，为油服的持续发展补充了新鲜的血液。此外，公司在河北、山东等地招收了 300 多名员工，缓解当地就业压力，积极为社会提供就业机会。

4、关注员工健康

公司高度重视员工健康，坚持“预防为主，防治结合”的方针，在完善各项规章制度的同时，注重健康管理各个环节的执行情况，有效防范职业病的发生。

规范职业病危害因素检测。公司委托有资质的职业卫生医疗技术机构对不同作业场所的噪声、粉尘等职业病危害因素进行检测评价。

注重员工健康体检。2009年公司陆地员工体检率99%，一线岗位员工持健康证上岗率达到了100%，对接触职业病危害因素的员工进行职业健康检查，还建立了《职业卫生档案》和《员工职业健康监护档案》。

做好流感疫情防控。为切实做好2009年甲型H1N1流感疫情防控工作，最大限度地减轻疫情对公司员工健康的危害，公司出台了相应的管理制度，委托医疗卫生机构为海上作业人员接种甲流疫苗、配备体温测试仪和相关药品，在公司所管理的海上设施上没有发生甲流疫情。

疫情期间，海外员工不能按时回国休假，公司领导及时发去慰问信，并派人到家里慰问家属。

关注员工心理健康。2009年公司聘请心理卫生协会会员、国家职业心理咨询师对员工进行心理健康培训，普及心理健康常识。

5、丰富员工业余生活

公司定期、不定期开展有利于员工身心健康的各种活动，提升员工身体素质，丰富员工的业余文化生活。

由中海油服承担的“海之魂”大型文艺演出在北京、天津、上海、深圳等地共巡回演出 15 场，宣传了企业的发展史、改革史和企业文化。

在中国海油京直地区庆祝建国 60 周年歌咏比赛中，公司合唱队凭借《我为祖国献石油》和《在灿烂阳光下》两首曲目的精彩演出获得第一名。同时，公司积极参加中国海油新闻中心举办的“爱祖国、爱海油”摄影大赛，有 7 篇作品分获不同奖项，公司获优秀组织奖。

公司 2009 年春季健身长跑活动、每年度的职工篮球比赛和排球比赛都吸引了众多员工参与；与解放军医学图书馆联合举办的“多读书、读好书，争做文明员工”的赠书活动也受到热烈欢迎。

公司特别关注员工八小时外的安全，近几年私家车数量迅速增加，为了保障员工的交通安全，公司举办形式多样的安全教育活动来提高私家车驾驶员的安全意识和技能。

(五) 社会公益

企业是社会的重要组成部分，回报社会是企业应尽的责任，公司坚持企业发展与社会进步的和谐共存。2009 年，公司在努力实现持续健康发展的同时，以高

度社会责任感和使命感，积极参与希望工程、扶贫帮困、社会救助等公益慈善事业。通过建立《公益慈善工作委员会章程》，完善和规范了相应的工作流程。

1、创新援建模式

在希望小学建设过程中，公司根据学校规模、地方困难程度设定投资比例、严格监测建设质量、持续加大援建力度，这种援建模式在我国希望工程设立二十年的历史中尚属首次，受到中国青基会的关注和称赞。目前，云南七所希望小学一期工程已全部完工，总建筑面积达 3853 平方米，经当地相关政府部门的验收合格后，现已全部投入使用，当地 76 名教师 2452 名山区孩子正式告别破旧危房，搬进抗震八级、宽敞明亮的新教室。

公司继续做好对河北省满城训口和滦平县瓦房海洋石油希望小学的代管扶持工作。公司相关人员不定期到河北省满城县希望小学慰问，并捐赠了 6 台电脑和学习用品，为学校开展互联网教学提供条件。

暑假期间，公司组织海南、云南两省 20 名希望小学优秀教师代表来公司参观，了解公司生产运营情况及企业文化，接受特级教师的教学示范课培训等。公司员工还向云南七所希望小学各捐赠了价值万元的图书。

几年来，公司对海南、云南两省 12 所希望小学建设项目得到了中国青基金会的高度评价，为中国青基金会和其他机构实施资助提供了借鉴和示范。11 月 19 日，共青团中央、中国青基会在人民大会堂举行的希望工程 20 年座谈表彰会上，公司荣誉“希望工程 20 年特殊贡献奖”。

2、赈灾救危

公司一百多艘各类船舶多次参与各地海事局搜救中心组织的海上救援行动。2009 年共参与对外海上救援 28 次，成功救起遇险人员 11 人，帮助 65 名遇险人员脱离险境。多次受到海事局及有关单位的通报表扬。

2010 年，公司将继续贯彻安全文化，深化安全管理；保护环境，节能减排；积极履行社会责任，作负责任的企业公民，继续推动公司的可持续发展。