

中海油田服务股份有限公司

601808

2011 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。本公司按中国企业会计准则编制的二零一一年度财务报告已经安永华明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。首席执行官兼总裁李勇，执行副总裁兼首席财务官李飞龙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、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	8
五、	首席执行官报告	10
六、	管理层讨论与分析	14
七、	公司治理	28
八、	股东大会情况简介	40
九、	社会责任报告	44
十、	董事、监事、高级管理人员和员工	54
十一、	董事会报告	62
十二、	监事会报告	70
十三、	重要事项	73
十四、	审计报告及按照中国会计准则编制的财务报表	85
十五、	公司资料	202
十六、	备查文件	206
十七、	词汇	207

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”，“本集团”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：物探和工程勘察服务、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，股票代码：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，股票代码为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，股票代码：601808。

COSL拥有中国最强大的海上石油服务装备群。截至2011年12月31日，公司共运营及管理33座钻井平台（其中27座自升式钻井平台和6座半潜式钻井平台）、2座生活平台、4套模块钻机和8台陆地钻机。另外，COSL还拥有和运营中国最大、功能最齐备的近海工作船队，包括75艘各类工作船和3艘油轮；5艘化学品船；8艘物探船；5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，包括：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。2011年，COSL的DOC（Document of Compliance）通过了中华人民共和国海事局的年度审核，COSL的ISO9001证书、ISO14001证书、OHSAS18001证书通过了DNV的换证审核，上述证书持续有效。

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	4,751.9
利润总额	4,811.6
归属于上市公司股东的净利润	4,039.3
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	4,070.9
经营活动产生的现金流量净额	6,348.9

2、非经常性损益项目和金额 (合并报表)

单位: 元 币种: 人民币

非经常性损益项目	2011年 收入/(支出)	2010年 收入/(支出)	2009年 收入/(支出)
非流动资产处置损失	(34,024,041)	(25,642,851)	(19,017,422)
计入当期损益的政府补助	81,609,485	11,801,402	6,489,526
掉期及远期汇率合同损益	-	-	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账款减值准备转回	-	-	48,723,772
因不可抗力计提的资产减值准备	(89,523,255)	-	-
其他营业外收支净额	12,137,869	237,972,245	(394,242,858)
非经常性损益合计	(29,799,942)	224,130,796	(307,393,270)
所得税影响	(1,838,480)	(33,619,619)	53,503,756
非经常性损益影响净额	(31,638,422)	190,511,177	(253,889,514)

3、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	2011年	2010年	本年比上年增 减 (%)	2009年
营业收入	18,906.0	18,059.9	4.7	18,345.4
营业利润	4,751.9	4,610.1	3.1	4,166.4
利润总额	4,811.6	4,834.2	(0.5)	3,759.6
归属于上市公司股东的净利润	4,039.3	4,128.5	(2.2)	3,135.3
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	4,070.9	3,938.0	3.4	3,389.2
经营活动产生的现金流量净额	6,348.9	7,855.1	(19.2)	5,604.9
	2011年末	2010年末	本年末比上年 末增减 (%)	2009年末
资产总额	65,001.7	63,593.3	2.2	60,933.3
负债总额	36,542.5	38,003.4	(3.8)	38,627.7

归属于上市公司股东的所有者权益	28,458.6	25,589.6	11.2	22,305.6
总股本	4,495.3	4,495.3	-	4,495.3

主要财务指标	2011 年	2010 年	本年比上年增 减 (%)	2009 年
基本每股收益 (元 / 股)	0.90	0.92	(2.2)	0.70
稀释每股收益 (元 / 股)	0.90	0.92	(2.2)	0.70
用最新股本计算的每股收益 (元/股)	不适用	不适用	不适用	不适用
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元 / 股)	0.91	0.88	3.4	0.75
加权平均净资产收益率 (%)	14.85	17.16	减少 2.31 个 百分点	14.89
扣除非经常性损益后的加权平均净资产 收益率 (%)	14.96	16.37	减少 1.41 个 百分点	16.10
每股经营活动产生的现金流量净额 (元 / 股)	1.41	1.75	(19.2)	1.25
	2011 年末	2010 年末	本年末比上年 末增减 (%)	2009 年末
归属于上市公司股东的每股净资产 (元 / 股)	6.33	5.69	11.2	4.96
资产负债率 (%)	56.22	59.76	减少 3.54 个 百分点	63.39

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告时，本集团（或“集团”，指本公司及其全部子公司）按中国财政部于 2006 年颁布的企业会计准则，其后颁布的应用指南、解释以及其它相关规定（“企业会计准则”）编制的截至 2011 年度及 2010 年度财务报告，与本集团根据香港财务报告准则编制之同期财务报告两者所采用的会计政策没有重大差异，故此本集团同期根据企业会计准则或香港财务报告准则编制的财务报告所呈报之净利润或净资产并无重大差异，因此无需做出调节。

三、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

报告期内，本公司限售股份无变动情况。

3、前三年历次证券发行情况

截止本报告期末至前三年，公司未有证券发行与上市情况。

4、公司股份总数及结构的变动情况

本报告期内没有因送股、配股等原因引起公司股份总数及结构的变动。

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) 股东和实际控制人情况

1、 股东数量和持股情况

截至 2011 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： 134,519		H 股： 261		
本年度报告公布日前一个月末股东总数		A 股： 126,960		H 股： 257		
前十名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股总数	报告期内增减	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
中国海洋石油总公司	国有股东	53.63	2,410,468,000	—	—	—
香港中央结算(代理人)有限公司	其他	34.06	1,531,047,898	(576,001)	—	—
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	—
平安信托有限责任公司—睿富二号	其他	0.25	11,100,000	—	—	—
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪	其他	0.19	8,499,545	—	—	—
长盛同庆可分离交易股票型证券投资基金	其他	0.18	7,890,497	—	—	—
中国人寿保险(集团)公司—传统—普通保险产品	其他	0.12	5,299,831	—	—	—
中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—005L—FH002 沪	其他	0.11	4,999,773	—	—	—
招商先锋证券投资基金	其他	0.09	4,254,849	—	—	—
中国银河证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户	其他	0.09	4,249,930	—	—	—

前十名无限售条件股东持股情况		
股东名称	持有无限售条件股份数量	股份种类
中国海洋石油总公司	2,410,468,000	人民币普通股
香港中央结算(代理人)有限公司	1,531,047,898	境外上市外资股
平安信托有限责任公司—睿富二号	11,100,000	人民币普通股
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪	8,499,545	人民币普通股
长盛同庆可分离交易股票型证券投资基金	7,890,497	人民币普通股
中国人寿保险(集团)公司—传统—普通保险产品	5,299,831	人民币普通股
中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—005L—FH002 沪	4,999,773	人民币普通股
招商先锋证券投资基金	4,254,849	人民币普通股
中国银河证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户	4,249,930	人民币普通股
富国低碳环保股票型证券投资基金	3,373,091	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、除中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪、中国人寿保险(集团)公司—传统—普通保险产品、中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—005L—FH002 沪同属中国人寿保险(集团)公司管理外，本公司未知上述前 10 名股东之间、前 10 名无限售条件股东之间或前 10 名股东和前 10 名无限售条件股东之间是否存在关联关系或一致行动关系。

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

单位:股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	全国社会保障基金理事會转持一户	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

2、控股股东及实际控制人简介

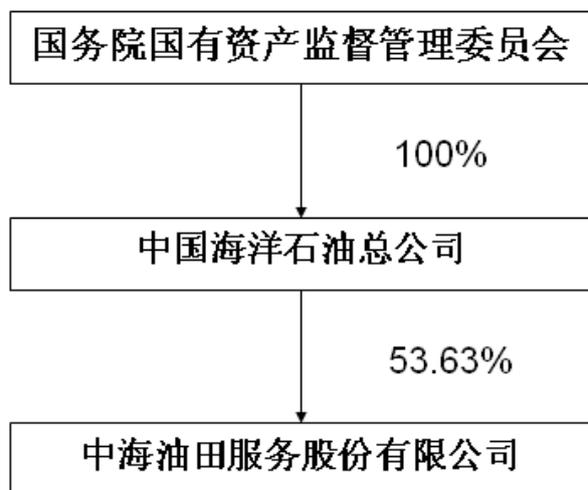
(1) 控股股东和实际控制人情况

- ◇ 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：王宜林
- ◇ 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

尊敬的各位股东和各位朋友：

2011年，面对复杂多变的外部环境，中海油田服务股份有限公司（以下简称“中海油服”或“本公司”）主动适应油田服务行业市场环境的新变化，继续巩固国内市场，不断扩大海外市场；公司大型装备保持了较高的使用率且安全作业形势平稳；公司管理持续优化，尤其是内控和风险管理进一步完善；公司的装备能力持续提升，深水能力初步形成，并为未来持续发展打下坚实基础。

经营业绩

得益于新装备的运营和物探业务的增长，2011年本公司全年实现营业收入人民币18,906.0百万元，较去年增长4.7%。本公司的税后利润为人民币4,039.5百万元，较去年减少2.1%，主要原因是受利比亚业务暂停和蓬莱19-3漏油事故影响使作业量同比减少较大。基本每股收益为人民币0.90元。本公司建议派发2011年股息每股0.18元，将提交2012年5月召开的股东大会审议。

董事会和公司治理

董事会是公司治理架构的中枢，其职能的有效发挥关系公司全局。一年来，面对复杂的环境，我们坦诚沟通，深入交换看法，认真研判形势，集聚大家的智慧，悉心谋划公司的改革发展，积极推动各项重大举措落到实处。2011年，董事会重点关注了公司的风险管理和内控工作，在本年度的几次例会上对公司的经营风险，尤其是安全环保、海外业务等方面的风险因素做了认真的讨论和分析，提出应对措施。在总结过去成熟经验的基础上，根据国家对企业内部控制的要求及董事会和管理层在公司生产运营中发现的新问题，进一步完善了公司的内控体系。

凭借在资本回报、战略管理水平、董事会治理、社会责任和市值管理五个方面的表现，公司董事会在《理财周报》主办的“2011中国上市公司最佳董事会评选”中荣获“2011中国央企控股上市公司最佳董事会10强”和“2011中国主板上市公司最佳董事会50强”。

积极履行社会责任

本年度本公司持续完善QHSE管理制度，强化隐患排查和治理，加强监督检查，全面推广使用工作安全分析工具，注重本质安全。安全形势继续保持平稳，未发生环境污染事故，各项指标持续保持良好记录。

公司继续加大节能减排管理力度，万元产值能耗、万元增加值能耗、万元增加值新鲜用水量同比均有不同程度的降低，均超额完成政府相关部门下达的指标。低碳环保、和谐发展理念已成为企业文化之一。

公司2011年共出动船舶25艘，参加海上抢险救助16次，救助遇险船舶10艘，救起遇险人员28人，多次受到政府相关部门的表扬。

2012年董事会关注要点

2012年是公司向深水发展的关键一年，公司要完成从常规钻井公司向全面掌握深水钻井技术公司的跨越。随着公司深水作业装备的投产，公司将全面进入深水作业的操作和管理，董事会将持续关注公司深水作业能力的成长及安全风险管理。另外，董事会还将跟踪公司非常规油气业务（如煤层气和页岩气）的拓展，推动该项业务的尽快发展。此外，随着国际化进程的不断推进，公司将持之以恒地高度重视安全生产、环境保护以及在海外员工的安全和公司资产的安全问题。

我们深知技术创新对于油田服务公司的重要性，中海油服在继续巩固和加强原有的大型装备管理和运营优势的同时，将会不断加大科技创新能力的培育力度，在高端技术领域获得突破，为客户创造更多的价值，从而实现公司持续、高效的发展。

最后，我要衷心感谢广大股东和各界朋友对中海油服的大力支持，感谢董事会和监事会各位同仁的睿智贡献，尤其感谢公司管理层和全体员工为公司发展付出的辛勤工作。我坚信，在大家的共同努力下，公司一定能够持续进步，不断创造新的辉煌。

刘健
董事长

2012年3月20日

五、首席执行官报告

尊敬的各位股东：

在今年的首席执行官报告内，我将向各位报告公司 2011 年经营情况。另外，我还会讨论公司 2012 年的经营形势。

2011 年是充满挑战的一年。世界经济形势变化不定，中东、北非政局动荡，发达经济体增长乏力，新兴经济体增长放缓。油田服务行业装备数量不断增加，竞争加剧。公司在中国近海的主要客户工作量调整，影响了公司部分作业量；渤海蓬莱 19-3 漏油事件导致了公司部分业务量下降；利比亚战争迫使公司暂停了在当地的业务；墨西哥湾提高了装备标准，装备的升级改造使得公司在当地的作业量减少。面对这些挑战，公司采取多种措施积极应对，同时，不断寻找新的机会，拓展新的市场，避免业绩下滑，最终使主要经营指标实现了平稳，基本达到了董事会对公司年度经营情况的预期。

2011 年，公司的 QHSE 管理持续改进，安全生产形势稳定；新装备不断投入使用；技术研发不断出现重要进展；成本控制能力进一步提高，公司综合实力进一步增强，市场竞争能力得到进一步的提升。

对 2011 年的表现我们感到满意，尤其是对复杂局势下公司应对能力的不断提高而感到自豪，我深信，随着公司综合能力的提升，公司将有能力为各位股东带来更好的回报。下面我将代表管理层向各位股东汇报 2011 年的经营情况，以及公司的业务发展情况。

公司收入稳定增长

2011 年，尽管面临众多不利因素，公司通过巩固国内市场，积极开拓海外市场，仍然实现了稳定增长，全年营业收入创出新高，按中国企业会计准则达到人民币 18,906.0 百万元，同比增长 4.7%。钻井板块充分发挥新增产能作用，在弥补不利因素的同时，仍实现了 1.6% 的同比增长，营业收入达人民币 9,708.5 百万元；油田技术板块受国内业务减少的影响，营业收入为人民币 4,075.1 百万元，同比下降 8.7%；船舶板块在确保自有船舶高使用率的情况下，有效整合外部资源，实现营业收入同比增长 7.7%，达人民币 2,611.2 百万元；物探和工程勘察板块受益于新增产能契合国内需求旺盛的有利时机，营业收入同期增长 55.0%，达到人民币 2,511.2 百万元。公司全年营业利润同比略有上升，达到人民币 4,751.9 百万元。

国内外市场工作成果显著

公司 2011 年的市场开拓工作成效显著。国际市场方面，公司抓住国际市场高端自升式钻井平台需求上升的机遇，陆续获得多个国际钻井服务合同，既保证了 2011 年下半年的收入增长，也有效缓解了中国近海工作量下降的压力，同时，为公司未来的国际业务增长打下了良好的基础。公司在东南亚、墨西哥的市场规模不断扩大，印尼市场新签合同金额接近 3 亿美元，创历史新高；在公司四套模块钻机优质服务的带动下，公司自升式钻井平台 COSLConfidence 进入墨西哥市场作业；COSLPioneer 在挪威市场的成功作业，奠定了 COSL Drilling Europe AS (CDE) 钻井承包商的地位；除此之外，公司新增了伊拉克和柬埔寨等国际市场。2011 年公司国际收入再创新高，达人民币 51.74 亿元，同比增长 20.0%，占营业收入的 27.4%。在过去几年的国际业务发展中，凭借优质的服务和持久的努力，公司已树立了良好的品牌形象。随着油田技术服务能力的提升，公司的市场竞争能力逐渐提高，客户也更趋多元化，为公司国际业务的快速发展积蓄了能量。

国内市场方面：公司继续保持市场主导地位，保持大型装备的高使用率，保证了基本收入来源。满足中国近海物探市场需求大幅度增加，保持市场占有率 100% 是 2011 年的亮点。同时，公司开始实质性进入非常规能源市场，积极开拓煤层气市场。继为中澳煤提供相关技术服务之后，公司又获得了中联煤、远东能源以及亚太石油公司的服务合同。

新建装备不断投产，作业能力持续提升

2011 年，公司一批重大装备陆续投产，为公司的收入增长做出了积极贡献。半潜式钻井平台 COSLPioneer 8 月份投入作业、200 英尺自升式钻井平台“海洋石油 923”、“海洋石油 924”下半年开始作业，带来 422 个船天的增量；十二缆物探船“海洋石油 720”5 月份投产，使得物探采集总缆数达到 38 缆，作业产能提高 46%。

2011 年新增重大装备还有半潜式钻井平台“COSLInnovator”、深水工程勘察船“海洋石油 708”、深水三用工作船“海洋石油 683”以及海底电缆船队等。2012 年，将交付半潜式钻井平台“COSLPromoter”和深水三用工作船“海洋石油 681”，上述重大装备将为公司 2012 年带来新的业务增量。此外，公司管理的深水半潜式钻井平台“海洋石油 981”也将在 2012 年一季度投入作业。

不仅如此，2011 年我们还启动了“COSLProspector”钻井平台的建造，这是一座 5000 英尺作业水深的高端半潜式钻井平台，将于 2014 年底交付使用。

QHSE 管理持续改进，安全、环保业绩优秀

2011 年，公司继续推进“安全第一，预防为主；以人为本，珍惜生命；爱护自然，保护环境”的方针，强化制度体系建设与执行，注重风险控制管理；公司不断加强安全培训，提升员工们的安全意识和安全技能，营造出良好的安全文化氛围。全年安全生产形势平稳， OSHA 可记录事件率为 0.185。

公司继续注重保护环境，努力建设“资源节约型”和“环境友好型”企业。在各项作业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，加强污染物的回收处理，严格达标排放，努力将环境危害减小到最低程度。

2011 年 2 月，利比亚发生动荡，公司及时启动应急系统，7 天内安全撤离全部 77 名作业员工，无人员伤亡。公司在总结利比亚应急撤离经验的基础上，对应急预案进行了全面梳理，进一步完善了公司的应急系统。

详情请参阅公司的社会责任报告。

技术研发不断进步，多个项目取得重要进展

过去的一年，公司进一步强化了技术创新机制，完善了研发组织机构建设，钻井、物探、油田技术、油田化学、油田生产五个研究院相继整合完成，为技术发展提供了长期的组织保障。公司有多个技术研发项目取得重大进展，稠油热采项目中的多元热流体技术在南堡 35-2 油田大范围推广，为渤海地区稠油开采提供了有效手段；旋转导向钻井系统(COTAS)取得阶段性进展；国际高端技术——油气层钻井中途测试仪(ERCT)成功应用于南海作业，并进入全面推广阶段；自主研发的核磁共振测井仪(EMRT)工程样机研制成功，实现了零的突破；多功能超声成像测井仪(MUIL)首次在渤海油田顺利完成测井作业。此外，自主研发的深水固井水泥浆体系在现场试验成功，初步具备深海固井作业能力。

2011 年，公司获受理申请专利 133 项，获授权专利 104 项，其中发明专利 17 项。凭借技术研发及产业化的优秀表现，公司年内再次获得天津市政府授予的高新技术企业认证。

展望 2012

2012 年世界经济仍将呈现低速增长态势，IMF 预计 2012 年世界经济年均增长率为 4.5%左右，发达经济体的增长率为 2.5%，新兴经济体和发展中国家经济增长率为 6.5%；中国政府预计，国内

生产总值增长 7.5%。欧洲债务危机悬而未决，国际上，地区政治动荡不断出现，未来经济发展面临的外部环境更趋复杂，不稳定、不确定因素增加。

据巴克莱资本报告显示，2012 年预计全球油气公司在勘探与开采项目上的支出将达 5,980 亿美元，比 2011 年上升 10%。中国近海勘探开发持续保持活跃，公司主要客户 2012 年资本支出预计将达到 93 亿—110 亿美元，比 2011 年增长 30%以上，计划勘探井 114 口，比 2011 年增长 10.7%。

2012 年，国内市场方面，公司将在保持原有工作量的基础上，抓住新增业务需求，确保大型装备的高使用率和各业务板块的市场主导地位；国际市场方面，在优化装备、人力资源配置和管理体系的基础上，进一步推动国际业务快速发展，积极争取有利项目，做大已有的市场，同时，要积极开拓新市场、发展新业务，扩大国际收入规模。深水作业以“海洋石油 981”为载体，培养公司深水钻井作业能力以及测井、固井等服务能力，为中国南海深水勘探开发打好基础。此外，公司还将积极参与中国非常规能源业务，增加装备和技术投入，扩大煤层气服务范围，寻求更大发展。

新的一年，公司还将不断加强 QHSE 的管理，尤其是要加强深水作业的安全管理工作，及时总结、完善相关管理和安全体系；系统研究未来公司的装备和技术投入方向，规划好投入节奏，确保公司长期可持续增长；不断完善技术研发的基础设施和配套条件，为技术研发提供更好的物质基础；进一步优化和推进公司成本控制，深化管理；继续提升风险管理和内控水平，保障公司的稳健发展。

李勇

首席执行官兼总裁

2012 年 3 月 20 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

2011年世界经济形势变化不定，中东、北非政局动荡，全球经济复苏步伐明显放缓。然而2011年油气行业受前期经济回调的利好影响，全球石油公司勘探开发投资规模总额超过5,000亿美元，比2010年增加了12%。在此背景下，油田服务业装备与服务需求提升，油田服务行业公司整体运营态势向好。据Spears公司最新统计，2011年全球油田服务市场收入3,131亿美元，同比增长18%。2011年全球对钻井平台的需求与2010年相比有所增加，据ODS统计2011年全年自升式钻井平台使用率74.2%，比2010年增加了1.6%，深水钻井平台使用率94.4%，比2010年增加了0.9%。随着石油公司加大海洋油气勘探投资，2011年海上物探技术服务市场规模扩大，海上物探设备需求上升。

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2011年底，集团共运营、管理三十三座钻井平台（包括二十七座自升式钻井平台、六座半潜式钻井平台）、二座生活平台、四套模块钻机和八台陆地钻机。

2011年钻井服务市场竞争激烈的局面依旧没有得到转变。中海油服一方面稳定国内钻井市场地位，另一方面扩大海外钻井市场。年内将两条自升式钻井平台分别运作到印度尼西亚及墨西哥市场作业，顺利获得墨西哥湾4台模块钻机的第二轮新合同，还成功与康菲（斯堪的纳维亚）有限公司

（ConocoPhillips Skandinavia AS）就海上生活支持平台 COSLRigmar 续签了为期12个月的新服务合同。新增装备方面，去年10月底出厂的2座自升式钻井平台和1座深水半潜式钻井平台 COSLPioneer 分别于本年首季度、三季度开始正式运营。2座自升式钻井平台和1座深水半潜式钻井平台 COSLInnovator 于本年5月、10月顺利交付，其中2座自升式钻井平台于本年三季度开始作业。同时，年底集团启动了最大作业水深为1,500米的深水半潜式钻井平台 COSLProspector 的建造计划。在新装备投入运营的带动下，2011年集团钻井平台的作业天数达到9,870天，同比增加934天。全年钻井服务业务实现营业收入人民币9,708.5百万元，较去年同期的人民币9,551.8百万元增幅1.6%。

截至2011年年底集团的钻井平台有13座在中国渤海作业，5座在中国南海作业，1座在中国东海作业，12座在印度尼西亚、澳大利亚、挪威等海外地区作业，另有2座在进行作业前准备。2座生活平台依旧在北海为客户服务。钻机方面，4台模块钻机在墨西哥海域作业，5台原在利比亚作业的钻机由于利比亚内战已经停止作业，3台陆地钻机在海外做作业前准备。

2011年集团的自升式和半潜式钻井平台作业情况如下表：

	2011年	2010年	增/(减)量	增/(减)幅
作业日数(天)	9,870	8,936	934	10.5%
自升式钻井平台	8,692	7,933	759	9.6%
半潜式钻井平台	1,178	1,003	175	17.4%
可用天使用率	96.5%	99.5%	下降 3.0 个百分点	
自升式钻井平台	96.0%	99.5%	下降 3.5 个百分点	
半潜式钻井平台	100.0%	100.0%	-	
日历天使用率	93.7%	94.6%	下降 0.9 个百分点	
自升式钻井平台	93.4%	94.9%	下降 1.5 个百分点	
半潜式钻井平台	95.5%	91.6%	上升 3.9 个百分点	

自升式钻井平台作业同比增加759天的原因是：去年投产的COSL936、COSL937本年全年运营增加作业73天，去年底投产的COSL921、COSL922本年3月正式运营增加作业612天。本年新投产的COSL923、COSL924增加作业297天。COSLSeeker、COSLConfidence两座钻井平台受集团作业统筹安排减少作业330天。其他船只因修理减少增加作业107天。

半潜式钻井平台作业同比增加175天的原因是：本年投入运营的COSLPioneer作业125天，其他船只因修理天数减少增加作业50天。

综合上述因素影响，2011年集团钻井平台的日历天使用率同比下降0.9个百分点至93.7%。

2011年两座生活平台继续在北海作业730天，可用天使用率和日历天使用率均达到100.0%。

四套在墨西哥湾作业的模块钻机本年进行了升级改造以便更好地为客户服务，全年共作业1,064天，日历天使用率为72.9%。八台陆地钻机中有两台于本年年底交付，目前正在与原有的一台陆地钻机做作业前准备。集团原有的六台陆地钻机合计作业444天，同比减少1,683天，主要原因是受利比亚内战影响，集团于本年底暂停了在利比亚的五台钻机业务。受此影响陆地钻机日历天使用率下降至20.3%。

2011年集团钻井平台的平均日收入在半潜式钻井平台COSLPioneer的带动下较去年同期有所增长，具体情况如下表：

平均日收入(万美元/日)	2011年	2010年	增/(减)量	增/(减)幅
自升式钻井平台	10.7	11.3	(0.6)	(5.3%)
其中: CDE	11.7	12.9	(1.2)	(9.3%)
半潜式钻井平台	26.1	19.4	6.7	34.5%
生活平台	21.5	22.1	(0.6)	(2.7%)
集团平均	13.2	12.9	0.3	2.3%

注: (1) 平均日收入等同于集团以往年度报告中所载平均日费。

(2) 2011年12月31日美元兑人民币汇率1: 6.3009, 2010年12月31日美元兑人民币汇率1: 6.6227。

(3) 若考虑2011年全年美元兑人民币汇率变动影响, 2011年钻井平台平均日收入较去年同期降低0.8%。

油田技术服务

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

2011年油田技术服务业务受市场环境及蓬莱 19-3 油田溢油事故影响作业量有所下降, 致使全年营业收入较去年同期的人民币 4,462.9 百万元减少人民币 387.8 百万元至人民币 4,075.1 百万元, 减幅 8.7%。

虽然国内市场压力巨大, 但是集团依旧努力巩固海外市场。先后顺利与菲律宾能源开发公司 (EDC) 续签了巴布亚新几内亚项目和三套固井设备为期一年的固井服务合同。圆满完成了在印度尼西亚东爪哇岛陆地油田的首次陆地增产作业, 为集团油田增产业务在印尼陆地市场的开拓打下基础。同时, 集团积极推进自主研发的 ERCT 地层测试仪、EXDT 交叉偶极阵列声波测井仪、核磁共振、旋转井壁取芯等高端电缆测井设备的市场化应用。此外, 还在新能源领域也有所发展。继 2010 成功介入中澳煤层气测井服务市场后, 本年连续取得中联煤、远东能源和亚太石油公司的服务项目。

专注科技研发水平的提高一直是油田技术服务业务的重要工作之一。2011年集团自主研发的完井工具成功通过高温高压检测。自主研发的深水固井水泥浆体系在现场深水试验成功, 标志着集团已初步具备深水固井作业能力。成功实施了国内首次连续油管水力切割作业, 使得连续油管作业迈出了新工艺的第一步。自主研发的油气层钻井中途测试仪 (ERCT) 亮相“十一五”国家重大科技成

就展，这是国内首套模块化地层测试仪，也使中国成为少数几个拥有此项技术的国家。此外，还成功研制 COTAS 旋转导向钻井系统、三维感应测井仪原理样机。新一代 ELIS 地面测井系统研发也取得了新进展。

船舶服务

集团拥有并经营着中国最大及功能最齐全的近海工作运输船队。截至 2011 年 12 月 31 日我们拥有各类自有工作船 75 艘。同时还拥有油轮 3 艘，化学品船 5 艘，这些船主要在中国海域作业。近海工作船为近海油气田勘探、开发和生产提供服务，负责运送物资、货物及人员和海上守护，并为钻井平台移位和定位以及为近海工程船提供拖航、起抛锚等服务。油轮负责运送原油和已提炼的油气产品。化学品船负责运送甲醇等化工产品。

随着船舶服务市场船只供应数量的增加，船舶服务业务竞争越来越激烈。集团加强作业安全管理，有效整合外部资源，发挥管理优势。一方面巩固国内市场份额，保持国内同行业的领先地位，全年维持了 94.6% 的较高日历天使用率，另一方面寻求机会向深水领域发展。在新装备方面，本年底集团从新加坡购置了一艘大马力工作船——海洋石油 683。该船的加入将提升集团船舶服务业务的市场竞争力。

2011 年集团自有工作船船队作业情况如下表：

作业日数（天）	2011 年	2010 年	增/(减)量	增/(减)幅
油田守护船	15,491	16,466	(975)	(5.9%)
三用工作船	5,682	6,225	(543)	(8.7%)
平台供应船	1,764	1,733	31	1.8%
多用船	1,352	1,239	113	9.1%
修井支持船	1,361	1,106	255	23.1%
合计	25,650	26,769	(1,119)	(4.2%)

自有工作船船队同比作业减少 1,119 天的主要原因是去年报废、退运的 6 艘船及本年报废的 1 艘船合计使得作业量同比减少 1,136 天；4 艘修井支持船本年全年运营增加作业 255 天；其余船只受修理等影响合计减少作业 238 天。

本年油轮、化学品船总运量基本保持稳定。其中油轮运量为 193.8 万吨，较去年同期的 202.8 吨减少 4.4%。化学品船运量为 185.8 万吨较去年同期的 177.9 万吨增长 4.4%。

2011年船舶服务业务通过合理调配外部资源全年实现营业收入人民币2,611.2百万元，较去年同期的人民币2,424.6百万元增加人民币186.6百万元，增幅7.7%。

物探和工程勘察服务

集团是中国近海物探勘察服务的主要供应商，同时还在其它地区包括：南北美洲、中东地区、非洲及欧洲沿海提供服务。我们的物探和工程勘察服务主要分为两大类：物探服务和工程勘察服务。集团目前拥有8艘物探船和5艘综合性海洋工程勘察船。

2011年物探和工程勘察服务业务受新装备投产、作业量增长影响，全年营业收入创历史新高，达到人民币2,511.2百万元，较去年同期的人民币1,620.6百万元增加了人民币890.6百万元，增幅55.0%。

物探

2011年国内物探服务市场呈现出回暖态势。集团通过合理安排资源，利用年初冬季国内不适作业期间调配海洋石油719、南海502等船远赴海外执行地震采集作业。同时，在缅甸市场取得重大突破，取得缅甸海域泰国国家石油公司三维物探数据采集服务合同。在良好大势的驱动下，又适逢集团第一艘深水12缆物探船海洋石油720投产运营，使得集团整体物探业务作业量饱满。

2011年集团采集、处理业务作业量具体情况如下表：

业务	2011年	2010年	增/(减)量	增/(减)幅
二维采集(公里)	27,808	24,469	3,339	13.6%
二维处理(公里)	22,132	14,846	7,286	49.1%
三维采集(平方公里)	23,174	13,008	10,166	78.2%
其中：海底电缆(平方公里)	719	405	314	77.5%
三维处理(平方公里)	9,972	7,983	1,989	24.9%

2011年集团的采集、处理业务均有不同程度增长。其中，二维采集业务作业量同比增加3,339公里，主要原因是2艘二维采集船去年年初进行了修理，本年则从年初开始作业且全年作业量饱满，同比增加作业8,273公里。另外，本年结合业务需要退租1艘外部船只减少作业5,010公里。三维采集业务作业量同比增加10,166平方公里，主要原因是本年新投产的深水12缆物探船海洋石油720增加作业6,840平方公里。去年新增的海底电缆采集业务本年全年作业增加314平方公里。海洋石油718、海洋石油719通过合理的市场运作，抓住作业黄金时窗，同时依靠较好的作业条件提高作业效率，使得作业量同比增加2,463平方公里。资料处理业务方面，二维、三维资料处理业务均受市场回暖影响作业量同比有所增长。

工程勘察

2011年集团的深水工程勘察船海洋石油708顺利出厂。该船是集团为深水油气资源勘探开发而投资建造的大型深水系列船舶之一。海洋石油708的加入，标志着集团向深水工程勘察领域迈出了重要的一步，将进一步提高集团的深水业务竞争力。

2011年集团工程勘察业务因作业量饱满全年取得收入人民币423.6百万元，较去年同期的人民币310.3百万元增幅36.5%。

海外业务

2011年油田服务市场依旧面临着大型装备供应过剩、竞争激烈的局面。面对严峻的市场形势，集团在巩固中国海域市场主导地位的同时坚定不移地实施国际化战略，海外市场取得良好发展。2011集团海外收入再创历史新高达到人民币5,173.5百万元，占当年营业收入的比重为27.4%，较去年同期的人民币4,312.1百万元增加了人民币861.4百万元，增幅20.0%。

2011年集团的钻井服务业务将两座自升式钻井平台分别运作到印度尼西亚及墨西哥市场作业，顺利获得墨西哥湾4台模块钻机的第二轮新合同，还成功与康菲（斯堪的纳维亚）有限公司

（ConocoPhillips Skandinavia AS）就海上生活支持平台COSLRigmar续签了为期12个月的新服务合同。半潜式钻井平台COSLPioneer于本年下半年开始在北海作业。该船的正式作业标志着集团全资子公司COSL Drilling Europe AS（“CDE”）对半潜式钻井平台的运营进入一个新的阶段。澳大利亚NH6项目全年合同实现无缝连接，保证了该船2012年的作业量。集团本年还在柬埔寨为客户提供了一口探井钻井总包服务，这是集团第一口海外海上总包井项目。物探和工程勘察服务业务方面，集团除在巴布亚新几内亚、印尼地区为客户提供服务外，本年在缅甸市场取得重大突破，取得缅甸海域泰国国家石油公司三维物探数据采集服务合同。油田技术服务业务方面，中标伊拉克服务合同，将为客户固井、泥浆、测井、定向井、射孔、油田增产等多项专业技术服务。此外，本年还继续执行阿联酋测井项目合同，巴布亚新几内亚地热井、固井合同也得到续签。

重要子公司

COSL Norwegian AS（简称CNA）是集团的重要子公司，从事钻井业务。COSL Drilling Europe AS（简称CDE）是CNA旗下的主要子公司。截至2011年12月31日止，CNA总资产为人民币32,334.6百万元，股东权益为人民币6,654.7百万元，2011年CNA实现营业收入人民币3,352.0百万元，净利润为人民币299.8百万元。其他有关该子公司的基本信息参见本年报财务报告附注——四、合并财务报表的合并范围。

财务回顾

1. 合并利润表分析

1.1 营业收入

2011年集团全年实现营业收入人民币18,906.0百万元，较上年同期的人民币18,059.9百万元增加了人民币846.1百万元，增幅为4.7%。主要得益于新装备的运营（如：2座自升式钻井平台、1座深水半潜式钻井平台COSLPioneer、1艘12缆物探采集船海洋石油720等）和物探服务行业的回暖。

下表列示各板块收入情况：

业务板块	2011年	2010年	单位：人民币百万元	
			增/(减)量	增/(减)幅
钻井服务	9,708.5	9,551.8	156.7	1.6%
油田技术服务	4,075.1	4,462.9	(387.8)	(8.7%)
船舶服务	2,611.2	2,424.6	186.6	7.7%
物探和工程勘察服务	2,511.2	1,620.6	890.6	55.0%
合计	18,906.0	18,059.9	846.1	4.7%

2011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	13,732.5	(0.1%)
海外	5,173.5	20.0%
合计	18,906.0	4.7%

1.2 营业成本及毛利率

2011年随着部分新装备的运营及业务发展的需要，集团的雇员薪酬成本、修理及维护成本、物料消耗、分包支出等有所增加，使得全年总营业成本达到人民币12,898.1百万元，较去年同期的人民币11,716.7百万元增加人民币1,181.4百万元，增幅为10.1%。其中，物探和工程勘察服务业务由于本年作业量增加使得相应的营业成本同比增长47.4%。

下表列示主营业务分行业情况：

单位：人民币百万元

分行业	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)
钻井服务	9,708.5	5,777.0	40.5%	1.6%	7.0%	(3.0)
油田技术服务	4,075.1	3,390.9	16.8%	(8.7%)	(0.7%)	(6.7)
船舶服务	2,611.2	1,953.5	25.2%	7.7%	15.1%	(4.8)
物探和工程勘察服务	2,511.2	1,776.7	29.2%	55.0%	47.4%	3.6
合计	18,906.0	12,898.1	31.8%	4.7%	10.1%	(3.3)

2011年集团毛利率同比下降3.3个百分点，主要原因是在营业收入增长的同时营业成本也有所增长。2011年营业成本增长的主要原因是随新增半潜式钻井平台的投入运营，其在作业准备及运营过程中发生的修理维护成本增加；随新建钻井平台、物探船的投入使用，本年钻井服务业务、物探和工程勘察服务业务作业量同比有所增加致使材料消耗相应增加；部分业务考虑到市场拓展需要增加了外包业务，使得分包支出有所增加；2011年人工成本有所增加，原因是因海外业务发展较快，外籍员工人工成本增加较多，其它因素是公司员工总数的增加和薪酬福利的适当增加。

1.3 财务费用

2011年本集团的财务费用为人民币345.4百万元，较去年的人民币509.7百万元减少了人民币164.3百万元，减幅32.2%，主要原因是随着本集团债务规模的减小及对原有债务有效优化，降低了本年的债务成本，使得融资成本同比减少人民币204.5百万元。此外，本年利息收入同比减少人民币13.1百万元，受汇率变动影响本年汇兑净收益同比减少人民币27.1百万元。

1.4 资产减值损失

2011年集团的资产减值损失为人民币113.2百万元，较去年同期人民币417.9百万元减少了人民币304.7百万元，减幅72.9%。2010年确认的资产减值损失主要是集团根据钻井包市场价格及船只使用状况，对在建的钻井包及一艘油田工作船计提了资产减值损失，对持有的Petrojack ASA的股票投资确认了资产减值损失，对部分应收款项和存货计提了坏账准备和存货跌价准备。本年确认的资产减值损失主要为考虑到利比亚社会动荡局势对有关资产计提的资产减值准备和根据船只使用情况对一艘油田工作船计提了资产减值准备，以及计提的存货跌价准备，对部分应收账款、其他应收款计提的坏账准备。

1.5 投资收益

2011年集团确认投资收益人民币174.2百万元，较去年同期人民币143.8百万元增加了人民币30.4百万元，增幅21.1%，主要原因为合营公司Easter Marine Services Ltd. 2010年发生较大幅度经营亏损，而2011年则略有盈余，导致集团应占该公司的净利润同比增加人民币57.6百万元。应占其余合营公司净利润同比减少人民币27.2百万元。

1.6 营业外收入

2011年集团营业外收入为人民币112.7百万元，较去年同期人民币88.6百万元增加了人民币24.1百万元，增幅27.2%，主要原因是本年集团收到的政府补助增加。

1.7 营业外支出

2011年集团的营业外支出为人民币53.0百万元，较去年同期的负数人民币135.5百万元增加了人民币188.5百万元。主要原因是2010年集团的部分诉讼事项已经解决，集团根据最终结果冲回了以前年度多计提的预提赔偿金和诉讼准备使得营业外支出为负数。2011年的营业外支出主要为公益救济性捐赠和处置部分固定资产损失。

1.8 所得税费用

2011年度集团的所得税费用为人民币772.1百万元，较上年同期的人民币706.2百万元增加了人民币65.9百万元，增幅9.3%，其原因是本年所得税实际税率增加。

1.9 净利润

2011年度集团的净利润为人民币4,039.5百万元，较上年同期的人民币4,128.0百万元减少了人民币88.5百万元，减幅2.1%。

1.10 基本每股收益

2011年度本集团基本每股收益约为人民币89.86分，较去年的约人民币91.84分减少了约人民币1.98分，减幅为2.2%。

2. 合并资产负债表分析

截至2011年12月31日止,集团总资产为人民币65,001.7百万元,较2010年末的人民币63,593.3百万元增加了人民币1,408.4百万元,增幅2.2%。总负债为人民币36,542.5百万元,较2010年末的人民币38,003.4百万元减少了人民币1,460.9百万元,减幅3.8%。股东权益为人民币28,459.2百万元,较2010年末的人民币25,589.9百万元增加了人民币2,869.3百万元,增幅11.2%。下面是对有关合并资产负债表主要会计报表科目变动幅度较大的原因分析:

2.1 货币资金

截至2011年12月31日集团的货币资金为人民币6,539.1百万元,较2010年年末的人民币6,296.8百万元增加了人民币242.3百万元,增幅3.8%。其中,原定期限于三个月以上之定期存款较年初增加人民币482.1百万元,主要原因是集团于2011年底新增一笔金额为140.0百万美元(折合人民币约882.1百万元)的三个月以上定期存款,而2010年底的三个月以上定期存款已于2011年到期解活。另外由于到期解活,抵押存款较年初减少人民币38.8百万元。现金及现金等价物较年初减少人民币201.0百万元,其变动分析请参见3.合并现金流量表分析。

2.2 应收票据

集团应收票据主要为应收中国海洋石油有限公司的承兑票据。截至2011年12月31日集团的应收票据为人民币1,219.4百万元,较年初的人民币693.2百万元增加了人民币526.2百万元,增幅75.9%,主要原因是本年集团来源于中国海洋石油有限公司的作业收入有所增加。年初金额为人民币693.2百万元的应收票据已于本年内全部收到现金。

2.3 应收账款

截至2011年12月31日本集团应收账款为人民币3,980.0百万元,较年初的人民币3,460.8百万元增加了人民币519.2百万元,增幅15.0%,主要原因一是集团对原有客户的收入规模扩大,二是随着集团业务的发展国内外客户增多,使得应收账款有一定幅度增长。

2.4 预付款项

截至2011年12月31日集团预付款项为人民币472.0百万元,较年初的人民68.6百万元增加了人民币403.4百万元,增幅588.0%,主要原因是本年年底集团预付了深水半潜式钻井平台COSL Prospector的阶段性工程款人民币397.5百万元。

2.5 应收股利

截至 2011 年 12 月 31 日集团已将年初的人民币 24.4 百万元应收股利以及当年的应收股利全部收回，年末无余额。

2.6 一年内到期的非流动资产

截至 2011 年 12 月 31 日集团已无一年内到期的非流动资产，年初则为人民币 37.9 百万元。主要原因是集团偿还了挪威出口信贷机构 Eksportfinans 借款人民币 37.9 百万元，与之相关的抵押存款到期解押。

2.7 固定资产

截至 2011 年 12 月 31 日集团固定资产为人民币 35,033.6 百万元，较年初的人民币 31,542.4 百万元增加人民币 3,491.2 百万元，增幅 11.1%，主要原因是本年有 2 座 200 英尺自升式钻井平台、1 座半潜式钻井平台和 1 艘 12 缆物探船建造完成并由在建工程转为固定资产。

2.8 在建工程

截至 2011 年 12 月 31 日集团在建工程为人民币 10,892.3 百万元，较年初的人民币 14,420.1 百万元减少了人民币 3,527.8 百万元，减幅 24.5%，主要原因是本年有 2 座 200 英尺自升式钻井平台、1 座半潜式钻井平台和 1 艘 12 缆物探船建造完成并由在建工程转为固定资产。

2.9 其他非流动资产

截至 2011 年 12 月 31 日集团其他非流动资产为人民币 0.2 百万元，较年初的人民币 6.3 百万元减少了人民币 6.1 百万元，减幅 96.8%，主要是集团向挪威的雇员提供退休金福利导致的。

2.10 预收款项

截至 2011 年 12 月 31 日集团预收款项为人民币 16.3 百万元，较年初的人民币 5.4 百万元增加了人民币 10.9 百万元，增幅 201.9%，主要原因是本年集团预收了一座钻井平台动员收入人民币 11.0 百万元。

2.11 应交税费

截至 2011 年 12 月 31 日集团应交税费为人民币 237.1 百万元，较年初的人民币 249.8 百万元减少了人民币 12.7 百万元，减幅 5.1%，主要原因是本年国内前三季度预缴的企业所得税增加，使得年末应交税费余额较年初有所减少。

2.12 其他应付款

截至 2011 年 12 月 31 日集团其他应付款为人民币 331.0 百万元，较年初的人民币 569.3 百万元减少了人民币 238.3 百万元，减幅 41.9%。主要原因是本年支付了雷曼的平盘费 29.5 百万美元，折合人民币约 195.4 百万元。此外还支付了部分科研协作费等。

2.13 一年内到期的非流动负债

截至2011年12月31日集团一年内到期的非流动负债为人民币1,626.3百万元，较年初的人民币1,224.4百万元增加了人民币401.9百万元，增幅32.8%。主要原因是本年集团到期支付了年初的人民币650.7百万元的长期借款一年内到期部分并赎回了人民币573.7百万元的应付债券。截至本年年末还有金额为人民币1,626.3百万元的长期借款将于一年内到期，故重分类至本科目。

2.14 长期借款

截至2011年12月31日本集团长期借款为人民币24,983.8百万元，较年初的人民币 27,090.5百万元减少了人民币2,106.7百万元，减幅7.8%。主要原因是集团本年新增借款约人民币2,558.3百万元；同时，本集团年度内偿还了部分借款约人民币2,041.0百万元。本年有人民币1,626.3百万元的长期借款即将于一年内到期，重分类至一年内到期的非流动负债。另外，受本年汇率变动等影响使得借款减少人民币997.7百万元。

2.15 外币报表折算差额

受本年汇率波动影响，截至 2011 年 12 月 31 日集团外币报表折算差额为负数人民币 554.6 百万元，较年初的负数人民币 193.5 百万元增长 186.6%。

2.16 少数股东权益

截至2011年12月31日本集团少数股东权益为人民币0.6百万元，较年初的人民币0.3百万元增加了人民币0.3百万元，增幅100.0%。主要原因是本集团非全资子公司PT.SAMUDAR TIMUR SANTOSA本年收益增加导致其所有者权益增加。

3. 合并现金流量表分析

于 2011 年 12 月 31 日，集团现金及现金等价物为人民币 5,646.2 百万元，较 2011 年年初集团持有的现金及现金等价物人民币 5,847.2 百万元减少人民币 201.0 百万元。主要由于本年经营活动净现金流入为人民币 6,348.9 百万元，投资活动净现金流出为人民币 4,654.0 百万元，筹资活动净现金流出为人民币 1,736.6 百万元，汇率变动影响使得现金减少人民币 159.3 百万元。

3.1 经营活动产生的现金流量

2011 年集团经营活动产生的净现金流入为人民币 6,348.9 百万元，其中销售商品、提供劳务收到现金人民币 18,024.1 百万元，购买商品、接受劳务支付现金人民币 6,264.1 百万元，支付给职工及为职工支付的现金人民币 3,266.5 百万元，支付各项税费人民币 1,392.8 百万元。为其他与经营活动有关事项合计支付现金人民币 751.8 百万元。

3.2 投资活动产生的现金流量

2011 年集团投资活动产生的现金净流出人民币 4,654.0 百万元，主要是本年购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付现金人民币 4,596.0 百万元。取得其他投资支付现金人民币 888.2 百万元。另外，本年收回投资收到现金人民币 482.8 百万元，取得投资收益和存款利息分别收到现金人民币 178.1 百万元和人民币 63.8 百万元，处置固定资产和其他长期资产及与固定资产相关的保险理赔收到的现金分别为人民币 19.4 百万元和人民币 25.4 百万元，收到其他与投资活动有关的现金人民币 60.7 百万元。

3.3 筹资活动产生的现金流量

2011 年集团筹资活动产生的现金净流出为人民币 1,736.6 百万元，主要是本年偿还债务支付现金人民币 2,973.1 百万元，分配股利支付现金人民币 805.3 百万元，偿还利息支付现金人民币 516.5 百万元。另外，本年取得借款收到现金人民币 2,558.3 百万元。

3.4 本年汇率变动对现金的影响是减少现金及现金等价物人民币 159.3 百万元。

4. 资本性支出

2011 年集团全年资本性支出为人民币 4,297.3 百万元，较上年同期的人民币 5,476.5 百万元减少了人民币 1,179.2 百万元，减幅为 21.5%。

各业务板块资本性支出明细如下表：

业务板块	单位：人民币百万元			
	2011年	2010年	增/(减)量	增/(减)幅
钻井服务	2,605.0	3,328.1	(723.1)	(21.7%)
油田技术服务	452.9	295.1	157.8	53.5%
船舶服务	292.5	1,016.1	(723.6)	(71.2%)
物探和工程勘察服务	946.9	837.2	109.7	13.1%
合计	4,297.3	5,476.5	(1,179.2)	(21.5%)

钻井服务板块资本性支出主要用于2座200英尺自升式钻井平台和2座半潜式钻井平台的建造。油田技术服务板块资本性支出主要用于建造和购买与该业务相关的油田技术设备。船舶服务板块资本性支出主要用于建造2艘深水三用工作船。物探和工程勘察服务板块资本性支出主要用于建造1艘12缆物探船和1艘深水勘察船。

5. 流动性风险、利率风险及汇率波动风险分析

相关信息请参见本年报财务报告附注十一（5）。

6. 资本结构、资本来源及资本管理政策情况

相关信息请参见本年报财务报告附注五（24）、附注五（25）、附注五（26）、附注十一（5）。

7. 资产抵押

截至2011年12月31日，本集团没有资产抵押情况。

8. 雇员

截至2011年12月31日，本集团在职员工为9,852人。自2006年11月起，公司对7名高级管理人员实施股票增值权计划。公司已基本形成了以市场化为主体的用工格局，构建了更加合理的薪酬结构。关于雇员及人力资源方面的更多信息，请参见本年报“社会责任报告”和“董事、监事、高级管理人员和员工”与之相关部分。

9. 或有负债

相关信息请参见本年报财务报告附注八。

10. 展望

相关信息请参见首席执行官报告的对公司未来发展的展望。

七、 公司治理

【一】2011 年度企业管治报告

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

董事会认为，公司的企业管治在 2011 年有进一步提升，主要有以下几个方面：

1、进一步完善公司信息披露制度及内幕信息管理制度。公司原版《信息披露与管理制度》是公司 2002 年发行 H 股不久后制订的，主要是依据当时的香港资本市场的证券监管规定。根据公司 2008 年发行 A 股后面临的新的监管环境（境内外两地证券监管），以及公司多年来在信息披露方面实践中面临的新问题（海外子公司信息披露的管理、内幕信息的管理等），原制度应做修订以更好地管理和指导公司的信息披露工作。董事会在 2011 年 4 月审议批准了公司新一版的《信息披露管理制度》，该制度对公司信息披露的内容、职责、工作界面和审批流程做了比较明确的规定，一个亮点是将内幕信息管理及其知情人管理纳入公司信息披露管理的体系之中，在制度中专门设有一个章节。另外，根据董事会的要求，公司将公司内部的内幕信息知情人范围有所扩大及进一步明确具体岗位，并把内幕信息知情人备案工作列入公司日常工作。

2、加强对公司内控工作的指导。2011 年度，董事会多次就公司落实财政部等五部委联合颁布的《企业内部控制基本规范》的情况听取公司部门及外审会计师的意见，就公司内控工作中制度建设及审查发现的缺陷的整改提出了要求。

3、加强董事会对风险管理的监控。随着公司经营环境的日趋复杂，尤其是公司已从中国近海的油田服务公司成长为一家国际化运营的油田服务公司，董事会认为良好的风险管理对公司持续健康的发展非常重要。为此，董事会将听取和讨论公司年度全面风险管理报告列为年度首次例会的议程，在对公司面临的重要风险点及应对措施做系统了解的基础上向管理层提出相关的管控要求或建

议。例如，董事会要求公司就海外业务的风险（包括税务风险和突发事件风险等）进行研究并提出应对预案。

2011年，公司在企业管治方面获得了一些荣誉：

如在《理财周报》主办的“2011中国上市公司董事会价值管理论坛”发布的“2011中国上市公司最佳董事会评选结果”中，公司荣获“2011中国央企控股上市公司最佳董事会10强”和“2011中国主板上市公司最佳董事会50强”两个奖项。（该项评选已连续举办4届，由评审委员会通过委托中国香港董事会研究院以中国2125家A股上市公司的数据为研究样本，采用VOD研究系统，运用23个二级指标和61个三级量化指标，从资本回报、战略管理水平、董事会治理、社会责任和市值管理五个方面，对上市公司董事会价值进行客观的分析和评价）。

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2011年12月31日止的12个月期间内遵守了上市规则附录10所载的《上市公司董事进行证券交易之标准守则》（《标准守则》）所要求之标准。公司目前还采用了一套比《标准守则》更高的准则来约束董事进行证券交易的行为（如在披露方面比《标准守则》更加严格）。公司经查询，认为所有董事均确认已严格遵守《标准守则》的条文。另外，本公司董事、监事和高级管理人员确认，在截至2011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)： 刘健

执行董事： 李勇、李飞龙

非执行董事： 吴孟飞

独立非执行董事： 徐耀华、方和、陈全生

（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，分工情况与公司 2010 年度的《企业管治报告》披露的情况一致（详情请登录公司网站查询公司《章程》或 2010 年年报）。

公司章程对公司董事会的职权与公司 2010 年度的《企业管治报告》披露的情况一致（详情请登录公司网站查询公司《章程》或 2010 年年报）。

（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），2011 年，此等会议共举行五次。董事会认为董事会的会议程序和决议均符合法律、法规和公司《章程》的规定，保证了公司的重大事项在经董事慎重讨论之后才做出决定，及董事做出相关决定时切实履行诚信及勤勉行事的责任及从公司及股东整体利益出发。2011 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、法律和宏观政策领域具有丰富专业经验的人士。对上市公司董事会的运作及独立董事的职责非常熟悉。公司的独立董事在报告期内有效地履行了作为董事的勤勉责任和注意责任，并向公司提供多方面的专业意见，尤其是在财务报告审阅、关联交易的审查、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年度内发生的关联交易进行了审议，认为这些交易是公司正常的商业活动，公平合理，未超越股东批准的上限。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，公司独立董事没有需要向股东报告的对公司董事会决议事项或公司其它事项提出的异议。

(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不存在问题。

(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。

三、董事长及首席执行官

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

四、非执行董事的任期

刘健任期为 2009 年 6 月 3 日至 2012 年召开的年度股东大会为止;吴孟飞的任期为 2010 年 5 月 28 日至 2013 年年度股东大会止;徐耀华任期为 2009 年 6 月 3 日至 2012 年召开的年度股东大会止;陈全生和方和的任期为 2010 年 5 月 28 日至 2013 年召开的年度股东大会为止。

五、董事培训

2011 年度,董事会就《信息披露违法行为责任认定规则》、《关于上市公司建立内幕信息知情人登记管理制度的规定》进行了学习(通过董事会秘书的书面指导),了解了有关制度和责任。另外,有一名独立董事还参加了上交所组织的独立董事培训。

六、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,分别为吴孟飞、徐耀华、方和陈全生,其中独立非执行董事占三名,主席由方和担任。

2、该委员会的职能是负责制定董事、监事与高级管理人员考核的标准，并进行考核；负责制定、审查董事、监事、高级管理人员的薪酬政策与方案。该委员会对上述事项进行研究讨论并向董事会提出建议，董事会保留上述事项的最终决定权。

（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三次会议（会议情况摘要见附表一），分别审议了股票增值权2010年绩效考核结果及行权安排；公司高级管理人员股票增值权2011年绩效考核指标；公司高级管理人员绩效考核工作小组提交的若干离任高级管理人员绩效考核的结果。委员会还就公司继续推进和完善中长期激励机制向董事会提供了建议。

七、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，由执行董事李勇、独立非执行董事方和、陈全生组成，主席由李勇担任。

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没有举行过会议。

八、审计委员会

（一）审计委员会的组成及职能

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

2、该委员会的职能是检查公司会计政策、财务状况和财务报告程序；检查内部控制结构；推荐并聘任外部审计机构；及主要负责公司内、外部审计的沟通、监督和核查工作。

（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 2010 年度业绩报告、2011 年第一季度业绩报告、2011 年中期业绩报告和 2011 年第三季度业绩报告进行审查。委员在审查中同公司审计师及公司管理层进行了充分和必要的沟通（包括批准年度外审计划），为保证公司披露的业绩数据的合规性、完整性和准确性起到了应有的作用。
- 2、就公司的内控工作进行检查。报告期内委员会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，包括公司内控有效性测试与整改情况以及《公司 2010 年内部审计工作报告》，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，委员会对公司会计及财务方面人员的配置情况进行了检查和评估。肯定了公司财务人力资源的规划方向，同时建议公司要建立适应国际化发展的薪酬体系，促进财务人员的结构更加合理化。
- 4、报告期内，委员会对公司海外业务的风险做了评估，提供了建议。
- 5、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、审计师酬金

公司2011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— 2011年度会计报表及中期会计报表审计/审阅收费共计人民币1,706.9万元；非审计业务— 税务、IT、咨询业务等收费共计人民币532.9万元。

十、有关责任的承诺

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

附表 1：董事会及专业委员会年度会议情况摘要

会议名称	时间	地点	出席董事	主持人	备注
董事会年度第一次会议	2011年3月22日	广东	刘健、吴孟飞、李勇、李飞龙、徐耀华、方和、陈全生	刘健	3名监事列席
董事会年度第二次会议	2011年4月28日	云南	刘健、吴孟飞、李勇、李飞龙、徐耀华、方和、陈全生	刘健	3名监事列席
董事会年度第三次会议	2011年8月23日	广东	刘健、吴孟飞、李勇、李飞龙、徐耀华、方和、陈全生	刘健	3名监事列席
董事会年度第四次会议	2011年10月28日	北京	刘健、吴孟飞、李勇、李飞龙、徐耀华、方和、陈全生	刘健	3名监事列席
董事会年度第五次会议	2011年12月8日	广东	刘健、吴孟飞、李勇、李飞龙、徐耀华、方和、陈全生	刘健	3名监事列席
审计委员会年度第一次会议	2011年3月21日	广东	徐耀华、方和、陈全生	徐耀华	1名监事列席
审计委员会年度第二次会议	2011年4月27日	云南	徐耀华、方和、陈全生	徐耀华	2名监事列席
审计委员会年度第三次会议	2011年8月22日	广东	徐耀华、方和、陈全生	徐耀华	2名监事列席
审计委员会年度第四次会议	2011年10月27日	北京	徐耀华、方和、陈全生	徐耀华	1名监事列席
薪酬委员会年度第一次会议	2011年3月22日	广东	方和、徐耀华、陈全生、吴孟飞	方和	
薪酬委员会年度第二次会议	2011年4月27日	云南	方和、徐耀华、陈全生、吴孟飞	方和	
薪酬委员会年度第三次会议	2011年10月27日	北京	方和、徐耀华、陈全生、吴孟飞	方和	

附表 2：董事会决议事项

会议	审议的事项
董事会年度第一次会议 (2011 年 3 月 22 日)	公司 2010 年年度业绩等
董事会年度第二次会议 (2011 年 4 月 28 日)	1、公司 2011 年第一季度业绩（含听取审计委员会对季度财务报告的审核意见） 2、审议公司《信息披露管理制度》的议案 3、审议关于修订《公司特定人士进行公司证券交易的规定》的议案 4、审议关于财务公司存款的关联交易的议案 5、审议若干资本性投资项目的议案 6、审议关于公司管理层 2011 年度绩效考核指标的议案
董事会年度第三次会议 (2011 年 8 月 23 日)	1、公司 2011 年中期业绩（包括审计委员会对中期财务报告及中期内审工作的意见） 2、关于公司 2011 年度中期业绩披露的议案
董事会年度第四次会议 (2011 年 10 月 28 日)	1、审议公司 2011 年第三季度业绩（包括审计委员会对第三季度财务报告的意见） 2、审议公司新修订的《财务制度》
董事会年度第五次会议 (2011 年 12 月 8 日)	审议公司 2012 年度财务预算及公司 2012 年度银行授信额度的议案
2011 年通过的传真表决事项	【油服董议案（2011）19 号】 关于批准购置若干装备的议案（6 月 15 日） 【油服董议案（2011）20 号】 关于批准一项贷款的议案（7 月 1 日） 【油服董议案（2011）24 号】 关于批准提高公司为海外子公司提供担保的年度上限的议案（10 月 17 日） 【油服董议案（2011）29 号】 关于批准一项装备投资的议案（11 月 17 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

本公司一直致力于内控制度体系建设，建立了一套完整的内控体系以及风险分析与应对机制。2011年，在原有 13 大内控制度体系的基础上，按照《内部控制基本规范》及指引，公司进一步完善了公司的内控体系，全年新增和修订了公司层面的内控制度，进一步规范了公司的各项管理，确保了公司的各项管理活动有章可循，保障了公司内控的适用性和有效性，使得公司治理更加规范，管理更加透明。

中海油服通过建立和运行内控制度体系，强化内部控制机制，进一步完善了治理结构，提升了风险防控能力，促进了公司的健康发展。

【四】公司披露董事会对公司内部控制的自我评估报告

公司已经根据《企业内部控制基本规范》、评价指引及其他相关法律法规的要求，对公司截至 2011 年 12 月 31 日的内部控制设计与运行的有效性进行了自我评价。

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

董事会于 2012 年 3 月 20 日批准公司内部控制自我评价报告。有关报告的详情请登录公司或上海证券交易所网站查阅。

【五】外部审计师对财务报告内部控制的审计报告

公司外部审计师安永华明会计师事务所对本集团于 2011 年 12 月 31 日的财务报告内部控制执行了审计，并出具了内部控制审计报告。有关报告的详情请到公司或上海证券交易所网站查询。

【六】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,有效期为十年,按计划,激励对象可行使的股票增值权数目与绩效考核结果挂钩,并于生效日起后的两年进行综合考核并确认行权比例。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。截至 2011 年 12 月 31 日,股票增值权计划的剩余年限为 4.9 年。

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

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

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

截止 2011 年 12 月 31 日,第一次股票增值权行权已于 2009 年失效,第二次股票增值权行权已经批准并实施,第三次股票增值权行权方案尚未申报批准。第二次股票增值权,第三次股票增值权和第四次股票增值权的行权收益分别以每股港币 1.82 元,港币 2.27 元和港币 2.43 元计量。第二次股票增值权行权前一天每股加权平均收盘价为港币 9.11 元。

于 2011 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			年末数
		年初数	当年行权	当年作废	
原非执行董事	袁光宇*	723,150	(241,050)	(482,100)	-
总裁兼CEO	李勇	528,225	(176,075)	-	352,150
原执行副总裁兼CFO	钟华*	528,225	(176,075)	(176,075)	176,075
原执行副总裁、首席战略官兼董事	陈卫东*	528,225	(176,075)	(176,075)	176,075
原高级副总裁	李迅科*	492,675	(164,225)	(164,225)	164,225
原职工监事	唐代治*	246,338	(164,225)	(82,113)	-
副总裁	徐雄飞	456,825	(152,275)	-	304,550
		<u>3,503,663</u>	<u>(1,250,000)</u>	<u>(1,080,588)</u>	<u>1,173,075</u>

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

根据股票增值权计划的规定及董事会确认：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。由于初次行权价格低于授予价格，初次行权没有产生增值收益。2010年3月29日，公司董事会审议批准了第二次行权实施方案，同时该方案已经获主管单位批准。经审核，公司与激励对象不存在法定以及本计划规定的不能行权的情形，且业绩考核达标，行权限制期满，符合本次行权条件，具体如下：

公司未发生如下任一情形：

- (1) 最近一个会计年度财务会计报告被审计师出具否定意见或者无法表示意见的审计报告；
- (2) 最近一年内因重大违法违规行为被中国证监会予以行政处罚；
- (3) 中国证监会认定的其他情形。

激励对象符合行权条件的说明：

1、激励对象未发生如下任一情形：

- (1) 最近3年内被证券交易所公开谴责或宣布为不适当人选的；
- (2) 最近3年内因重大违法违规行为被中国证监会予以行政处罚的；
- (3) 存在《公司法》规定的不得担任公司董事、高级管理人员的情形。

2、激励对象业绩考核达标

根据《股票增值权计划绩效管理办法》，董事会薪酬与考核委员会对激励对象分别组织实施了2006~2009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2010年度绩效考核，并审核绩效考核结果，经考核，激励对象的考核结果全部合格。上述考核结果均由股东大会通过。

本期内第二次行权安排如下：

姓名	职位	行权数量 (万股)	行权收益 (人民币 万元)	可提取收益税后金额 (人民币 万元)
李 勇	总裁兼CEO	17.61	26.80	17.40
徐雄飞	副总裁	15.23	23.18	15.23
袁光宇	原非执行董事	24.11	36.69	29.17
钟 华	原执行副总裁兼CFO	17.61	26.80	17.40
陈卫东	原执行副总裁、CSO兼董事会秘书	17.61	26.80	17.40
李迅科	原高级副总裁	16.43	25.00	16.32
唐代治	原职工监事	16.43	7.29	6.10
	合计	<u>125.00</u>	<u>172.56</u>	<u>119.02</u>

说明：

- 1、授予数量为 500 万股，本次行权数量为授予股数的 25%，行权数量为 125 万股，根据考核结果确定行权比例为 100%。
- 2、授予价格。授予价格不得低于授予日的收盘价或前 5 个交易日的平均收盘价，授予价格为 4.09 港元。每年的行权期为该年年报公布后 30 日始至该年 12 月 31 日止，执行价格按该期间的股价均值计算。
- 3、本计划参与者获得自股票增值权授予日至股票行权日被授予 H 股的股价上涨收益。每股收益按照阶梯式递进公式计算；即：行权价格高于授予价格 0.99 港元时，超过部分：
①0.99~1.50 港元：兑现比例 50%；②1.51~2.00 港元：兑现比例 30%；③2.01~3.00 港元：兑现比例 20%；④3.01 港元或以上：兑现比例 15%。
- 4、根据国资委及该计划管理办法规定，合理控制激励对象增值权激励收益水平，个人实际激励收益不超过授予时薪酬总水平（含股权激励收益）的 40%。增值权激励收益超过上述比重的，尚未行权的股票增值权不再行使。截止本次行权，各授予对象行权实际激励收益均未超过授予时薪酬总水平的 40%。
- 5、股票增值权行权收益未超过当年公司净利润的 10%。
- 6、股票增值权专用账户中有行权收益 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。
- 7、港币兑换人民币的汇率为：0.83639（中国银行 2011 年 5 月）
- 8、本次行权收益按国家有关规定缴纳个人所得税。

【七】公司建立年报信息披露重大差错责任追究制度的情况

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

八、 股东大会情况简介

1. 年度股东大会情况

公司于 2011 年 5 月 23 日召开 2010 年年度股东大会。决议公告刊登在 2011 年 5 月 24 日的《中国证券报》、《上海证券报》及《证券时报》。

本公司 2010 年年度股东大会于 2011 年 5 月 23 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和网络投票表决的股东及股东授权代表共计代表 3,144,895,693 股股份，占公司表决权股份总数的 69.96%。股东大会由公司董事长刘健先生担任大会主席并主持会议。本次股东大会经投票表决通过以下决议：

作为一般事项

- 1) 批准截至二零一零年十二月三十一日止年度经审计的财务报表及审计报告；
- 2) 批准二零一零年度利润分配方案和股息分配方案；
- 3) 批准截至二零一零年十二月三十一日止年度之董事会报告；
- 4) 批准截至二零一零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二零一一年度 A 股及 H 股审计师并授权董事会决定其报酬；
- 6) 批准公司高级管理人员股票增值权计划 2010 年度绩效考核报告。

作为特别事项

- 1) 授权董事会可在相关期间增发不超过已发行的 H 股总股份 20% 的 H 股，本授权自股东大会审议通过之日起 12 个月内有效；
- 2) 批准关于修订《公司章程》的议案；
- 3) 批准延长 A 股增发决议有效期及延长相关授权的议案。

上述一般事项决议案第 2 项有 42,000 票反对（反对票数比例为 0.001%）；第 6 项有 654,851 票反对（反对票数比例为 0.021%），其余决议案的赞成票率为 100%，一般事项的议案全部获得通过。

特别事项决议案第 1 项有 542,195,973 票反对（反对票数比例为 17.511%）；第 2 项有 212,000 票反对（反对票数比例为 0.007%）；第 3 项有 2,272,000 票反对（反对票数比例为 0.072%），由于赞成的股数超过有表决权股数的三分之二，特别事项议案全部获得通过。

2. 临时股东大会情况

公司于 2011 年 3 月 8 日召开 2011 年第一次临时股东大会。决议公告刊登在 2011 年 3 月 9 日的《中国证券报》、《上海证券报》及《证券时报》。

本公司 2011 年第一次临时股东大会于 2011 年 3 月 8 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和网络投票表决的股东及股东授权代表共计代表 3,150,282,965 股股份，占公司表决权股份总数的 70.08%。股东大会由执行董事李飞龙先生担任大会主席并主持会议。本次股东大会经投票表决通过以下决议：

作为特别事项

批准关于调整公开发行 A 股募集资金项目分配的议案。

上述特别事项决议案有 1,704,000 票反对（反对票数比例为 0.05%），由于赞成的股数超过有表决权股数的三分之二，该特别事项议案获得通过。

3. 类别股东大会情况

（一）会议时间及披露

1、A 股类别股东大会情况：

公司于 2011 年 3 月 8 日召开 2011 年第一次 A 股类别股东大会。决议公告刊登在 2011 年 3 月 9 日的《中国证券报》、《上海证券报》及《证券时报》。

公司于 2011 年 5 月 23 日召开 2011 年第二次 A 股类别股东大会。决议公告刊登在 2011 年 5 月 24 日的<<中国证券报>>、<<上海证券报>>及<<证券时报>>。

2、H 股类别股东大会情况：

公司于 2011 年 3 月 8 日召开 2011 年第一次 H 股类别股东大会。决议公告刊登在 2011 年 3 月 9 日的<<中国证券报>>、<<上海证券报>>及<<证券时报>>。

公司于 2011 年 5 月 23 日召开 2011 年第二次 H 股类别股东大会。决议公告刊登在 2011 年 5 月 24 日的<<中国证券报>>、<<上海证券报>>及<<证券时报>>。

(二) 会议具体情况

1、2011 年第一次 A 股类别股东大会

本公司 2011 年第一次 A 股类别股东大会于 2011 年 3 月 8 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。股东大会由执行董事李飞龙先生担任大会主席并主持会议，本次股东大会经投票表决通过以下决议：

作为特别事项

批准关于调整公开发行 A 股募集资金项目分配的议案。

该特别事项决议案赞成票为 100%，该特别事项议案获得通过。

2、2011 年第二次 A 股类别股东大会

本公司 2011 年第二次 A 股类别股东大会于 2011 年 5 月 23 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。股东大会由董事长刘健先生担任大会主席并主持会议，本次股东大会经投票表决通过以下决议：

作为特别事项

批准延长 A 股增发决议有效期及延长相关授权的议案。

该特别事项决议案有 31,700 票反对（反对票数比例均为 0.001%），由于赞成的股数超过有表决权股数的三分之二，该特别事项议案获得通过。

3、2011 年第一次 H 股类别股东大会

本公司 2011 年第一次 H 股类别股东大会于 2011 年 3 月 8 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。股东大会由执行董事李飞龙先生担任大会主席并主持会议，本次股东大会经投票表决通过以下决议：

作为特别事项

批准关于调整公开发行 A 股募集资金项目分配的议案。

该特别事项决议案有 1,704,000 票反对（反对票数比例均为 0.25%），由于赞成的股数超过有表决权股数的三分之二，该特别事项议案获得通过。

4、2011 年第二次 H 股类别股东大会

本公司 2011 年第二次 H 股类别股东大会于 2011 年 5 月 23 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。股东大会由董事长刘健先生担任大会主席并主持会议，本次股东大会经投票表决通过以下决议：

作为特别事项

批准延长 A 股增发决议有效期及延长相关授权的议案。

该特别事项决议案有 2,220,426 票反对（反对票数比例均为 0.309%），由于赞成的股数超过有表决权股数的三分之二，该特别事项议案获得通过。

九、 社会责任报告

2011年，中海油田服务股份有限公司（以下简称“公司”），全体员工团结一致，推动公司的持续发展；推进资源节约型和环境友好型企业建设；坚持企业与社会的协调发展，热心支持和参与社会公益事业，积极履行社会责任。

1 公司管理和利益相关者

公司坚持依法治企、守法经营，不断验证和完善内控制度的有效性，将风险评价贯穿于事前预防、事中评估和事后完善的全过程，推进了各项工作的有效开展，同时建立公司与利益相关者的信任关系，促进公司价值和社会价值的同步提升。

1.1 内部审计和监督监察

2011年，公司紧紧围绕公司的中心工作开展内部监督工作，有效推进和完成了28个审计项目。将项目管理、采办管理和成本管理作为每个审计项目的重点，同时，将合规经营的有关要求融入到审计工作中。

另外，审计人员通过多种方式、定期或不定期跟踪被审计单位的审计问题整改情况，并按季度向公司管理层报告。年初和年中分别向公司审计委员会汇报内部审计工作报告。

1.2 内控建设及全面风险管理

公司一直致力于内控制度体系建设，建立了一套完整的内控体系以及风险分析与应对机制。截止2011年底，公司形成了涵盖公司战略、投资融资、计划财务、法律事务、市场营销、人力资源、安全生产、装备采办、科技研发、行政管理、信息披露、IT信息技术、审计监察等方面的13大内控制度体系，形成了中海油服的管理特色，能够满足公司的经营管理需要。

1) 随着经营环境、机构设置、管理职责等发生变化，公司还对现有内控制度体系及时进行了修订和完善。2011年，全年新增和修订了公司层面的内控制度116项，进一步规范了公司的各项管理，使得公司治理更加规范，管理更加透明。

2) 公司建立了风险管理“常态化”管理机制，遵从风险管理的一般性原则、全员全过程原则、谁主管谁负责原则以及一级向一级负责的原则，将“风险识别、评估、预警、控制和监督”融入到日常生产经营活动的各个环节。在风险管理过程中，逐步形成风险管理理念和企业风险文化，为公司持续健康发展提供有力保障。

3) 公司在搭建内部控制制度框架和实施内控体系时, 按照国家五部委联合颁布的《企业内部控制基本规范》及《企业内部控制基本规范-配套指引》的要求, 以满足法律法规出发, 同时结合企业自身的特点, 做到了持续改进、不断完善。

4) 公司董事会按照《企业内部控制基本规范》及其配套指引的要求, 对 2011 年 12 月 31 日的内部控制进行了自我评价, 并编写了《中海油田服务股份有限公司 2011 年度内部控制自我评价报告》。评价表明: 于 2011 年 12 月 31 日, 本集团的内部控制运行有效。

1.3 廉洁从业与反舞弊

1) 公司持续开展廉洁从业教育, 筑牢职工廉洁从业的思想道德防线。2011 年, 公司不断加大思想教育力度, 多层次、全方位开展廉洁从业与反舞弊教育活动。2011 年, 公司及所属单位开展教育 16 次, 受教育员工 8453 人次。

2) 深化监督检查, 效果明显。2011 年, 公司重点开展了两项专项效能监察。一是 2010 年科研项目预算与执行专项效能监察, 已完成下发报告。就发现问题进行分析, 提出监察建议, 向公司管理层做了专项汇报。二是中小项目管理专项效能监察。通过效能监察工作, 取得了明显效果。

3) 抓好信访举报工作, 严肃查处违法违纪行为。公司十分重视信访工作, 开通了电话、网络举报平台, 建立了信访管理制度, 认真对信访线索进行核查, 做到“事事有回音, 件件有结果”。2011 年, 公司收到员工举报 4 件次, 全部复核, 没有舞弊案件发生。

1.4 利益相关者

公司重视与利益相关者的沟通与交流, 了解利益相关者对公司可持续发展的意见、关注点和建
议, 通过公开和透明的交流机制, 将利益相关者的建议和要求纳入公司政策、战略、计划的制定和
实践中, 努力用发展的成果回报利益相关者, 实现互信互利、合作共赢的良好关系。

主要利益相关者识别和沟通

利益相关者	关注重点	沟通方式	主要措施
政府	合规合法经营 安全环保 税收	法律法规跟进 检查、拜访、汇报、 报表	遵守法律法规 完善内部管理 自觉缴纳税费 加强信息沟通和交流
股东	股东利益 信息披露 公司治理	定期报告 股东大会 日常沟通 信息披露	保障信息披露质量 保持密切沟通 合规披露
员工及工会	职业发展 权益保障 健康安全	培训 员工代表会议 沟通与交流	加强员工培训 职代会 健康体检 增加信息沟通和交流
合作伙伴及 承包商	互惠互利 合作关系	商务谈判 项目合作 信息交流	招投标会议 坚持共赢理念 业务交流与 信息资源共享
公益机构及 非政府组织	社会公益 环境保护	积极参与公益事业 信息披露 参加会议或活动	支援灾区及扶贫帮困 捐资助学 节能减排 增加信息沟通和交流

2 安全生产与环境保护

2011年公司在安全环保管理方面，强化QHSE/SMS体系建设与实施；强化培训，狠抓风险管理；加强承包商管理，跟踪监控重大项目；加大开展自检、自查和督察力度，实施专项检查和系统检查，促进了QHSE管理目标的圆满完成，实现了全年总体安全生产形势平稳的目标。

公司2011年QHSE管理目标

序号	QHSE目标	控制结果
1	不发生重大人员伤亡责任事故	未发生重大人员伤亡责任事故
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 重大责任事故	未发生重大作业及生产设施 重大责任事故
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	0.185
6	全员体检覆盖率达到96%以上， 海上一线员工持健康证率达到100%	员工体检率97%； 海上一线持健康证率100%

2.1 安全生产

公司全面实施体系化管理，着力强化安全生产基础，落实培训，持续隐患排查治理，建立完善应急救援体系，将安全落实到生产的各个环节，促进了公司安全形势的持续好转。

1) 完善隐患排查治理长效机制

2011年，公司对安全隐患分类管理基础上，对每类进行细化分析，实施精细化管理，有针对性制定整改方案，做到整改措施、责任、资金、时限和预案“五到位”，逐步减少人的不安全行为、物的不安全状态和环境的不安全因素，有效遏制了重大恶性事故的发生。

2) 转变安全检查模式，促进安全管理

2011年公司开展了井控和应急检查、放射源和火工品检查、油轮和化学品船检查、工作船和物探船检查、实验室等专项安全检查，以及年终全面系统的安全检查。对检查发现的问题实施跟踪管理，创造良好的安全工作环境。

3) 执行国家有关文件，落实企业主体责任

2011年，公司认真贯彻落实国家相关规定，落实企业安全生产主体责任，结合自身实际，逐级建立实施领导下基层及带班制度，公司领导以身作责深入基层，实现了各级领导有计划、有目的、有针对性的下基层调查及带班300余次，了解掌握基层第一手资料，为基层解决实际问题，收到了良好的效果。

4) 改变体系审核方法，共同提高

2011年度，为了更好的促进SMS/QHSE理体系的持续改进，公司完善了体系审核模式。充分发挥各事业部审核员的作用，采用交叉互审的方式，达到各事业部之间互相交流、互相借鉴和共同提高的目的。

5) 强化应急管理，提升公司应急反应能力

2011年公司对公司应急预案进行了全面梳理，制定综合预案20个，专项预案204个，覆盖了公司海内外、陆上和海上作业可能发生的紧急情况。同时强化应急训练和演练，进一步提升了公司应急管理水平。

强化公司应急系统建设，2011年公司对燕郊总部应急指挥中心软、硬件进行升级改造，有效提升了公司应急反应能力。

6) 利比亚危机应急案例

2011年2月15日，利比亚发生动荡，鉴于当地局势日趋紧张，2月21日，公司迅速启动利比亚危机应急，组织包括22名承包商员工在内的77名驻利人员撤离，同时启动资产保全工作。

在整个应急过程中，公司利比亚危机应急小组始终贯彻“以人为本，确保员工安全”的原则，任何指令和行动都以保护员工安全为基础，同时安排专人随时与驻利人员家属保持密切联系，及时主动向员工家属通报相关情况，稳定驻利人员及家属的情绪。

公司应急小组与驻利员工齐心协力，经过7天8夜的不懈努力，圆满完成了公司77名驻利员工的撤离工作，全部员工于2011年2月28日安全撤离利比亚回到祖国。

2.2 环境保护

公司把生态环境，创建环境友好型企业放在重要位置。在保障各项生产作业安全的同时，注重保护环境，努力建设“资源节约型”和“环境友好型”企业，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，加强污染物的回收处理，严格达标排放，努力将环境危害减小到最低程度。

1) 公司所属各单位的环保工作都纳入QHSE/SMS体系管理，并针对溢油防污染方面制定相关的应急预案，按照政府监管部门的规定开展溢油应急演练并做好相关记录。

2) 由分公司牵头和当地具有资质的污染物处理单位签订污染物回收处理协议，海上现场作业人员负责作业场所的污染物收集工作，对于不同种类的污染物进行了分类收集，并送回陆地交由资质单位处理；陆地单位和工作场所产生的各种污染物按规定进行分类收集、处理。

3) 针对环保工作的关键点，统计、分析工作中的环境因素，评价出重要环境因素，针对重要环境因素制定了控制措施。

4) 为保护海洋生物，公司所属船舶全部使用高标准的环保油漆。

5) 加强与政府部门的沟通交流。根据当地环保部门的要求，对陆地排放的污染物进行申报登记；对陆地污染物的处理情况和处理单位告知环保部门，并征求意见。6) 针对新建项目，根据实际情况制定相应的防止环境污染措施，严格执行相关制度和环境影响评价制度，保障项目顺利进行。

7) 根据行业特点，公司研究和开发钻井废弃物的处理处置新技术，有效减少钻井废弃物的排放。

8) 2011年公司未发生环境污染事故。

2.3 绿色低碳

贯彻实施“绿色、清洁、低碳和循环经济”的可持续发展理念，将节能减排融入到生产运营的各个环节，为全面建设资源节约型和环境友好型企业打下了坚实的基础。

- 1) 建立节能减排专职队伍。
- 2) 建立覆盖各个重点能耗领域的控制指标和相应的管理制度和控制措施。
- 3) 运行节能减排管理信息系统，建立节能减排预警机制。
- 4) 将节能减排与作业组织、质量和安全有机结合将能耗控制与作业时效、安全和质量管理有机结合，根据不同的作业模式和能耗特点采取有针对性的控制措施，主要包括：
 - 船舶实行经济航速；
 - 实现对整个作业过程的无缝隙对接，全面提高作业时效；
 - 优化作业模式，努力降低作业过程中的无功能耗。
- 5) 积极推广应用节能减排新技术和新装备。
- 6) 全面实施对固定资产投资项目节能方面的审核评估，实现对节能的源头控制。
- 7) 完善节能减排考核奖惩管理，实现机制节能。
- 8) 公司 2011 年万元产值能耗、万元增加值能耗、万元增加值新鲜用水量同比均有不同程度的降低，均超额完成政府相关部门下达的指标。

3 员工与企业

公司秉承“以人为本”的理念，把人力资源管理作为履行社会责任的核心工作之一，保障员工的各项权益，重视员工对公司的认同感，促进员工的全面发展，努力实现公司价值与员工价值的共同提升。

3.1 员工权益与保障

公司严格遵守国家相关法律法规，切实保护员工的合法权益，积极促进企业与员工之间的和谐共处。

- 1) 公司为员工缴纳基本医疗、养老、工伤、失业和生育保险和住房公积金及补充医疗保险、人身意外伤害险和企业补充养老保险，为员工提供可靠的、多层次的保障。

2) 公司坚持对不同国籍、民族、性别、宗教信仰和文化背景的员工平等对待，女性和男性员工享有同等权利，坚决禁止雇用童工，抵制各种形式的强迫强制性劳动，同时实行带薪休假制度。

3) 公司通过职代会和职工座谈会等形式，广泛听取员工意见，鼓励员工积极参与生产经营的管理和各项事务的监督，充分发挥员工民主参与、民主管理和民主监督的作用，有效调动了员工投身本职工作的积极性、主动性和创造性。

4) 2011年，公司动员直升机20余架次，船舶10余航次于伤病员工的紧急救护和转运，充分体现了“以人为本”的公司理念。

3.2 员工成长与发展

员工的成长与发展是企业发展的根本保障。公司不断完善人才培养、使用和晋升机制，注重员工在不同发展阶段的实际需求，努力实现员工自身成长和公司发展的和谐共赢。

1) 公司积极创建平等竞争的工作环境，为员工提供清晰的职业发展通道。公司针对不同岗位，制定了管理（M序列）、技能（T序列）和操作（W序列）的岗位序列标准，让员工有目标地提高自身素质，实现自我价值的不断提高。

2) 通过绩效计划、绩效沟通、绩效考核和绩效改进的实施，促进员工不断提高工作效率、创新能力和工作胜任度，绩效评估结果作为员工晋升、薪酬调整、培训及职业发展的重要依据。

3) 公司深入推进员工素质工程，为一线员工成长成才提供了广阔的舞台。2011年，公司举办了职业技能（钻井工）大赛。通过技能比武，在公司系统内营造了“学知识、找差距、练本领、比技能”的浓厚文化氛围。

3.3 员工培训与教育

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

1) 形成日益系统化的国际化人才培养机制。另外，为应对日益复杂的国际安全形势及公司海外作业要求，增加了海外社会安全和跨文化培训。

2) 结合公司自身实际，确立专门机构，组织、指导并辅助操作序列员工进行技能鉴定，并通过摸索，制定了行之有效的工作方法，有力地推进了公司技能鉴定工作的步伐。

3) 依据岗位序列标准要求，开展分层次，分类别的滚动式培训。提高技术序列员工的技术和技能，以满足各自岗位要求。

4) 优化公司战略储备人才培训班课程，培养复合型经营管理人才，储备中层管理人员，提升其自身素质，以应对未来日益激烈的市场竞争。

5) 加大力度培养基层班组长和基层管理者。通过选拔优秀班组长，集中组织自主开发标准化培训课件，在全公司范围内推广应用，将优秀的基层管理理念传播到基层的每个员工，全面提升公司员工队伍的整体素质。

6) 2011 年公司培训费用支出 4000 余万元，员工接受培训管理类培训 2750 人次；技术类培训 8751 人次；操作类培训 9086 人次。

3.4 职业卫生与健康

职业卫生与健康是体现公司“以人为本，珍惜生命”理念的重要管理内容。公司从积极预防和加强管理入手，不断完善各项规章制度，强化培训效果，积极推进各项工作的开展。

1) 制度建设

制定了《员工健康档案管理规定》、《职业卫生管理规定》、《COSL 职业卫生管理实施细则》，并重新修订了《COSL 员工劳动保护管理规定》、《COSL 员工健康管理规定》等一系列规章制度。

2) 健康检查及健康档案

按照公司规定，有计划地组织陆地员工的常规体检和海上员工的健康证体检；对涉及接触职业危害因素人员安排职业健康检查。2011 年公司健康体检的总费用为 805 万元。陆地员工体检率 97%，一线岗位员工持健康证上岗率达到了 100% 的要求，健全了健康档案管理系统。

公司及所属单位都已建立了《职业卫生档案》，为接触职业病危害因素的员工建立了《员工职业健康监护档案》。各单位职业卫生管理人员已将 2011 年的职业卫生管理工作记录和资料进行整理并归档，档案资料各种信息基本齐全。

制定作业场所职业病危害因素检测评价计划，开展作业场所职业病危害因素检测评价工作。

3) 职业卫生培训

公司分别在天津、湛江、深圳、新疆四个片区举办了职业卫生管理人员培训班，各单位专（兼）职职业卫生管理人员共 141 人参加了此次培训。各分公司、事业部以各种形式开展了 175 期职业卫生教育培训，共有 184 人参加了上岗职业卫生培训，3508 人参加了在岗职业卫生培训。

4) 职业病危害防护设施配置和个人防护用品发放

各单位按《公司作业场所职业病危害因素汇总表》和《劳动防护用品配备标准》要求配备了职业病危害防护设施，并按照规定周期对防护设施进行了检修、维护。

5) 员工健康改进

为不断提高员工的健康水平，公司签订海上医疗技术服务合同，为完善海上医疗服务管理，2011年度公司分别与天津、湛江职工医院签订了海上医疗技术服务合同，规范了医疗技术服务内容、工作标准、双方的权力义务、服务费用等事项。

公司与海洋石油总医院签订了2011年健康管理系统运行服务协议，委托海洋石油总医院为保证健康管理系统有效运行提供技术支持服务。对健康档案管理系统中的机构和人员信息进行了及时更新，完成了公司2011年员工体检资料的采集和录入工作。

加大健康保健知识的宣传与普及，做好员工的疾病预防和保健工作，让员工重视自身健康状况。倡导员工坚持简单易行的锻炼，在紧张的工作中间做体操或保健操，使身心放松，通过多种渠道和方式进行心理健康知识宣传和教育的。

4 社会贡献与社会公益

公司坚持企业发展与社会进步的和谐共存。2011年，公司在持续健康发展的同时，积极回报社会和利益相关者，热心参与社会公益慈善事业，努力做一个负责任的企业公民。在2011（第三届）中国企业社会责任年会上，第三次荣登“中国企业履行社会责任榜”，展现了一个负责任的国有上市公司的良好形象。

4.1 经济贡献

按中国企业会计准则，2011年，公司全年实现营业收入人民币18,906.0百万元，较上年的人民币18,059.9百万元增加了人民币846.1百万元，增幅为4.7%，经营利润达到人民币4,751.9百万元，税后利润为人民币4,039.5百万元。

4.2 服务社会

公司以高度的社会责任感积极支持、参与捐资助学、赈灾济贫等社会公益事业。

1) 2011年，通过现场考察和日常管理并举的方式，以电话、传真、电子邮件、月报等形式，定期对云南、海南两省希望小学援建项目进行跟踪指导，确保建设质量和进度。目前，公司在云南援建的7所希望小学已全部完工，海南援建的5所希望小学，其中4所已经完工，新增建的第5所陵水县群英乡希望小学已完成招标工作，并已于11月28日开工建设，预计在2012年4月底完工。

2) 在建设主体教学楼的同时，公司还加大投入，配置相应教学设施，改善教师办公、学生住宿以及文体活动等条件，将每一所希望小学建设成为“设施完整、功能齐全”的精品工程。

3) 希望小学工程，已使 5000 多名儿童受惠。

4) 在积极推进希望小学建设的同时，公司继续在中国石油大学、集美大学等高校设立奖学金，用于奖励品学兼优的学生。

5) 2011 年，公司继续支援四川灾后重建，向援川项目捐款 1,500 万元。2008 年以来累计捐赠 6081.6 万元，主要用于四川德阳、广元、罗江等地医院和学校的建设。

6) 公司员工踊跃献爱心，积极参与地方其他捐助活动，捐款金额达 20.8 万元。

4.3 积极参与海上救助

2011 年，公司共出动船舶 25 艘，参加社会抢险救助 16 次，救助遇险船舶 10 艘，救起遇险人员 28 人。

公司两艘船舶获聘海上搜救志愿船舶；龙口作业办公室、滨海 264 船被授予“抗冰灾保航运”先进单位；辽宁省海上搜救中心、舟山市海上搜救中心多次向公司发来表扬和感谢信。

5 目标与展望

5.1 中期目标

公司发展愿景的中期目标是：2015 年发展成为具有一定竞争力的国际化油田服务公司。

5.2 未来展望

公司将持续改进 SMS/QHSE 管理体系，加大审核和执行力度；以提升本质安全水平为目标，强化设备设施完整性管理；深化隐患排查治理工作，提升应急处置能力；加快推广节能减排先进技术的应用，努力创建资源节约型和环境友好型企业。公司将继续参与赈灾救危、捐赠助学、扶贫帮困等社会公益事业，促进公司与社会的和谐共进。公司将不断完善公司治理与经营管理，努力实现公司价值的最大化来回报社会和利益相关者。

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)	
刘健	董事长、非执行董事	男	53	2009.6.3~2012.6.2	-	-	不适用	-	-	-	是
李勇	执行董事、CEO兼总裁	男	48	2009.6.3~2012.6.2	-	-	不适用	83,702	35.22	243,907	否
李飞龙	执行董事、执行副总裁兼CFO	男	47	2010.12.22~2013.12.21	50,000 H股	50,000 H股	不适用	637,656	-	-	否
吴孟飞	非执行董事	男	56	2010.5.28~2013.5.27	-	-	不适用	-	-	-	是
徐耀华	独立非执行董事	男	62	2009.6.3~2012.6.2	-	-	不适用	400,000	-	-	否
方和	独立非执行董事	男	61	2010.5.28~2013.5.27	-	-	不适用	400,000	-	-	否
陈全生	独立非执行董事	男	61	2010.5.28~2013.5.27	-	-	不适用	400,000	-	-	否
安学芬	监事会主席	女	57	2010.5.28~2013.5.27	-	-	不适用	-	-	-	是
瞿士龙	职工监事	男	40	2010.7.26~2013.7.25	-	-	不适用	488,051	-	-	否
王志乐	独立监事	男	63	2009.6.3~2012.6.2	-	-	不适用	80,000	-	-	否
董伟良	执行副总裁兼总法律顾问	男	54	2007.6~	-	-	不适用	681,637	-	-	否
徐雄飞	副总裁、工会主席	男	50	2007.6~	-	-	不适用	38,018	30.46	230,069	否
于湛海	副总裁	男	57	2007.8~	-	-	不适用	619,804	-	-	否
曹树杰	副总裁	男	47	2010.3~	-	-	不适用	524,008	-	-	否
杨海江	董事会秘书	男	42	2010.4~	-	-	不适用	430,112	-	-	否
合计	/	/	/	/	50,000 H股	50,000 H股	/	4,782,988	65.68	473,976	/

*包含本年计提的股票增值权价值。本年度李勇、徐雄飞除股票增值权以外的薪酬收入分别为人民币744,354元及人民币590,239元,2011年发生的股票增值权价值变动分别为负数人民币660,652元及负数人民币552,221元。

**详细情况参见公司治理【六】—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、高级管理人员主要工作经历：

董事会成员：

刘健先生，中国国籍，男，1958年出生，中海油服董事长、非执行董事，毕业于华中科技大学，获学士学位，并于2000年获天津大学工商管理硕士学位。刘先生是一位高级工程师。他于1982年到中国海洋石油总公司任职，在石油天然气行业拥有逾30年的工作经验。曾担任中国海洋石油总公司附属公司—中国海洋石油渤海采油公司经理、中海石油（中国）有限公司天津分公司副总经理、中海石油（中国）有限公司湛江分公司总经理、中国海洋石油有限公司高级副总裁兼开发生产部总经理。刘先生亦担任中海石油（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服首席执行官，并于同年6月兼任中海油服副董事长。2010年5月，刘先生获任为中国海洋石油总公司副总经理，并分别于同年8月、12月兼任中海油田服务股份有限公司董事长、海洋石油工程股份有限公司董事长。

李勇先生，中国国籍，男，1963年出生，中海油服执行董事、首席执行官兼总裁，1984年毕业于西南石油学院，获得钻井工程学士学位。1989年和2001年分别获得意大利马太依商学院石油经济硕士学位和北京大学工商管理硕士学位。2010年8月至今，任中海油服执行董事、首席执行官兼总裁，2009年4月至2010年8月，任中海油服执行董事、总裁。2006年5月至2009年4月，任中海油服执行董事、执行副总裁、首席运营官。2005年10月至2006年5月，任中海油服执行副总裁、首席运营官；2003年至2005年，任中海石油（中国）有限公司天津分公司副总经理；1999年至2003年任中海油钻完井办公室主任；1993年至1999年，任中国海洋石油总公司勘探部综合技术处处长、钻井测试处处长；1984年，加入中国海洋石油总公司，先后在中国海洋石油开发工程设计公司、中国海洋石油总公司生产作业部任助理工程师、工程师，在石油和天然气行业拥有逾28年的工作经验。

李飞龙先生，中国国籍，男，1964年出生，中海油服执行董事、执行副总裁、首席财务官，1986年毕业于中国石油大学，拥有管理工程专业工学学士学位，同年加入中国海洋石油总公司。1986年至1992年在中国海洋石油总公司计划部任经济师、高级分析员。1993年至1997年在审计部任审计经理、审计处长。1998年2月至1998年9月在美国一石油公司接受培训。1999年至2001年任中国海洋石油有限公司上市办公室财务组组长兼香港办公室财务经理，2001年至2003年任

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

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

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

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

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

监事会成员：

安学芬女士，中国国籍，女，1954年出生，中海油服监事会主席，中共党员，高级政工师，毕业于天津广播电视大学党政管理专业。1992年6月至2002年3月任中国海洋石油渤海公司工会主席，2002年3月至2003年4月任中海石油(中国)有限公司天津分公司党委副书记、兼纪委书记、代工会主席，2003年4月至2005年7月任中海石油(中国)有限公司天津分公司副总经理、党委副书记、纪委书记、代工会主席，2005年7月至2006年9月任中国海洋石油渤海公司党委书记，2006年9月至2009年11月任中国海洋石油渤海公司党委书记、纪委书记。2010年2月至今，安女士还担任海洋石油工程股份有限公司监事会主席。

警士龙先生，中国国籍，男，1971年出生，中海油服职工监事，华东石油大学石油工程专业学士，意大利 ENI 公司培训学院石油企业管理专业硕士研究生毕业。2010年7月，获选为中海油服职工监事；2010年2月起，任中海油服人力资源部总经理；2006年3月至2010年1月，任中海油服印尼公司总经理；2005年12月至2006年3月，任中海油服油田生产事业部副总经理；2002年11月至2005年12月，任中海油服油田技术事业部固井服务中心总经理；2002年1月至2002年11月，任中海油服油田服务有限公司固井事业部经理；2001年8月至2001年12月，任中海石油技术服务公司固井公司副经理；2000年7月至2001年7月，任中海石油技术服务公司项目组项目经理；1999年7月至2000年7月，在意大利 ENI 公司培训学院学习；1994年7月至1999年7月，任中海石油技术服务公司固井公司工程师；警先生在石油和天然气行业工作超过18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年在德国比勒费尔德（BIELEFELD）大学、德意志博物馆和瑞士伯尔尼（BERN）大学学习德国和欧洲经济史、企业史和现代化史；1992年至2008年，在外经贸部国际贸易经济合作研究院工作，任研究员（教授）和跨国公司研究中心主任。兼任国家产业政策咨询委员会委员，中国投资协会外资投资委员会副会长，中国经济体制改革研究会特约研究员。获国务院颁发国家有突出贡献专家证书和享受政府特殊津贴。2008年以来，任商务部研究院研究员，北京新世纪跨国公司研究所所长，中国国际经济交流中心研究员，联合国全球契约组织第十项原则专家组成员。2009年6月至今，任中海油服独立监事。

高级管理人员简历：

李勇先生，请参见董事简历。

李飞龙先生，请参见董事简历。

董伟良先生，中国国籍，男，1957年出生，中海油服执行副总裁兼总法律顾问，地质系石油地质专业学士。2011年9月至今，任中海油服执行副总裁兼总法律顾问；2007年6月至2011年9月，

任中海油服执行副总裁、首席技术官；2003年7月至2007年6月，任中国海洋石油总公司科技发展部总经理；2001年5月至2003年7月，任中海石油研究中心主任；1999年4月至2001年5月，任中海油（中国）有限湛江分公司副总经理；1996年9月至1999年4月，任中国海洋石油南海西部公司总地质师；1994年5月至1996年9月，任中国海洋石油南海西部公司勘探开发科学研究院院长；1993年5月至1994年5月，任中国海洋石油南海西部公司勘探开发科学研究院副院长；1982年至1993年，任中国海洋石油南海西部公司研究院助工、组长，在石油和天然气行业拥有逾30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、工会副主席；1993年至1995年，任渤海石油钻井公司行政办公室秘书、副主任；1991年至1993年，任渤海石油钻井公司渤海十二号平台党支部书记；1977年至1991年，任渤海石油公司钻井处32220队、渤海八号平台及党委办公室钻工、机工、电工及秘书；徐先生在石油和天然气行业工作超过35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33年。

曹树杰先生，中国国籍，男，1964年出生，中海油服副总裁，1987年毕业于华东石油学院，又先后获得天津大学工商管理专业硕士学位、中欧国际工商学院EMBA。曹先生于2010年3月起任中海油服副总裁；2006年4月至2010年3月，任中海油服钻井事业部总经理；2001年11月至2006年4月，任中海油服钻井事业部副总经理；1987年7月至2001年11月，先后在渤海石油钻井公

司和中海石油北方钻井公司历任钻井队长、副监督、平台副经理、平台经理。曹先生在石油和天然气行业拥有约 25 年的工作经验。

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

(二) 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
刘健	中国海洋石油总公司	副总经理	2010 年 5 月	至今	是
吴孟飞	中国海洋石油总公司	总会计师	2006 年 4 月	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	富通保险（亚洲）有限公司等	独立非执行董事	2007 年	至今	是
方和	金威啤酒集团有限公司等	独立非执行董事	2007 年	至今	是
陈全生	国务院参事室	国务院参事	2008 年	至今	是（注）

注：其薪酬按公务员条例的有关规定执行。

(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
刘健	是
吴孟飞	是
安学芬	是

(四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

本报告期内公司无董事、监事、高管人员变动。

(五) 公司员工情况

截至报告期末,公司在职员工为 9,852 人,其中海外外籍雇员 747 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	2,560
技术岗	5,038
操作岗	2,254

2、教育程度情况

教育类别	人数
硕士及以上	440
大本	4,533
大专	2,581
中专	556
技校	471
高中及以下	1,271

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 2011 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、物探和工程勘察服务。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 2011 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 87 至 96 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 18 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 809,157,600 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、33。

子公司

本公司于 2011 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 2011 年 12 月 31 日的资产负债比率为 56%。

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

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

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

集团2011年度共实现净利润人民币4,039,534,853元，其中归属于母公司股东的净利润人民币4,039,277,109元，加上年初未分配利润人民币11,525,749,582元，减去已提取的法定盈余公积人民币383,384,332元，以及2011年度派发的2010年度股利人民币809,157,600元，截至2011年末集团可供分配的未分配利润为人民币14,372,484,759元。集团拟以2011年末总股本449,532万股为基数，每10股派发现金红利人民币1.8元（含税）。本次分配共将派发现金红利人民币809,157,600元，未分配利润余额人民币13,563,327,159元结转至以后年度分配。本次分配预案尚需提交公司2011年度股东年会审议。

本集团前三年分红情况：

分红年度	每 10 股派息数（元）（含税）	现金分红的数额（含税）	分红年度归属于母公司股东的净利润	比率(%)
2008	人民币 1.4 元	人民币 629,344,800 元	人民币 3,102,241,149 元	20
2009	人民币 1.4 元	人民币 629,344,800 元	人民币 3,135,316,585 元	20
2010	人民币 1.8 元	人民币 809,157,600 元	人民币 4,128,494,256 元	20

慈善捐赠

本集团于年内作出慈善捐赠合计共人民币15,145,200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82%，而向最大客户作出已计入上述金额的销售，则占60%，本集团向前五大供应商作出的采购，占当年总采购21%，而向最大供应商作出的采购，约占当年总采购的8%。

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按照公允价值计量外，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的公允价值变动详见本年报财务报告附注五、9。

对公司未来发展的展望

详情载于首席执行官报告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，截止 2011 年 12 月 31 日，已使用募集资金人民币 6,750 百万元，尚未投入使用的募集资金为零。

单位：人民币百万元

募集资金总额	6,740	本报告期已使用募集资金总额		1
		已累计使用募集资金总额		6,750
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 尺钻井平台建造	1,448	否	1,224	是
两座多功能钻井平台建造	699	否	666	注 1
建造两座 300 英尺自升悬臂式钻井平台	2,938	否	2,772	是
建造六型 18 艘油田工作船	1,969	否	1,745	是
建造深水三用工作船二艘	1,528	否	1,294	注 2
改建八缆物探船	530	否	517	是
建造十二缆物探船	1,121	否	963	注 3
建造深水工程勘察船	689	否	534	注 2
购置垂直地震测井仪	16	否	16	注 4
购置两套常规连续油管 and 氮气设备	41	否	36	是
购置三套 LWD 设备项目	243	否	197	注 4
购置核磁共振测井仪	27	否	26	注 4
购置微电阻率扫描成像测井设备	32	否	24	注 4
合计	11,281	—	10,014	—

承诺项目不符合计划进度和预计收益的说明：

注 1 两座多功能钻井平台建造项目因为部分主要设备到货时间推迟，整个项目进展有所推迟，2010 年没有全年作业，因此目前累计实际效益尚低于预计收益。

注 2 深水三用工作船和深水工程勘察船建造项目因为建造设计方案变更和主要进口设备到货时间推迟，导致整个项目进展有所推迟，深水工程勘察船已于 2011 年 12 月交付。

注 3 十二缆物探船于 2011 年 4 月 22 日交船。

注 4 该等项目实际到货期晚于招股说明书中预计的完工投产日期，因此目前累计实际效益尚未达到预计收益水平。

非募集资金项目情况

报告期内，公司无非募集资金投资项目。

公司资产质押

截至 2011 年 12 月 31 日，本集团没有资产质押情况。

或有负债

截至 2011 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 2011 年 12 月 31 日，本公司的董事及监事如下：

执行董事：	独立非执行董事：	监事：
李 勇	徐耀华	安学芬
李飞龙	方 和	訾士龙（职工代表监事）
	陈全生	王志乐（独立监事）
非执行董事：		
刘 健		
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，本公司已收取徐耀华、方和及陈全生独立身份的年度确认书，于本年度报告刊发之日，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“董事、监事、高级管理人员和员工”部分。

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，2011 年董事酬金的详情载于本年报“董事、监事、高级管理人员和员工”部分。

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

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

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。

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、5。

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。

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。

期后事项

从 2012 年 1 月 1 日至本年报出具日的重大期后事项已披露于本年报财务报告附注十。

审计委员会

本集团审计委员会在审计师进场审计前已审阅审计师提交的本年度审计计划，并批准了该审计计划及本年度审计工作时间安排，及确认在审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、内部监控及财务报告事宜进行讨论，包括与管理层一起审阅 2011 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“公司治理”部分。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

按中国企业会计准则编制的财务报告已由安永华明会计师事务所审计，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。

内幕信息知情人管理制度的执行情况

2011 年，公司修订了《信息披露管理制度》和《特定人士进行公司证券交易的规定》等相关文件，进一步规范了内幕信息知情人的管理制度、扩大了公司特定人士的管理范围。公司在对日常重大项目 and 常规法定业绩披露的内幕信息知情人进行登记管理的同时，还通过邮件、电话等形式持续做好内幕信息知情人的提示工作，对期内的内幕信息知情人自查文档由专人专岗及时做好归档。在做好公司内部内幕信息知情人管理的同时，公司也积极推进集团对外单位报送材料的内幕信息知情登记管理工作。

公司所有董事和监事确认在报告期内没有违规买卖公司股票的现象。另外，根据中国证监会《关于上市公司建立内幕信息知情人登记管理制度的规定》的要求，公司也对董事和监事以外的公司内

部的内幕信息知情人在报告期内从事股票交易的情况做了自查，董事会确认未发现公司 2011 年度存在内幕信息知情人违规买卖公司股票的行为。

重大环保或其他重大社会安全问题

报告期内，公司不存在重大环保或其他重大社会安全问题。

代表董事会

刘健

董事长

二零一二年三月二十日

十二、 监事会报告

2011年度，公司监事会按照《中华人民共和国公司法》、《公司章程》和《公司监事会议事规则》的规定，切实履行职责，对公司的决策程序、依法运作情况、财务披露和内部控制建设等事项进行了监督、检查，为维护股东、公司及公司员工的合法利益提供了必要的保障。

2011年度，监事会召开会议5次。监事会成员除列席公司股东会会议、董事会会议外，还列席了重要的公司管理层会议，及时了解公司日常生产经营活动的情况，对公司的合规运行和风险控制方面的监督、检查工作从程序到内容更加完善。

报告期内，监事会的组织、运行情况及对公司的监督检查提出的意见如下：

一、报告期内监事会成员变动情况

报告期内，监事会成员未发生变动。监事会由安学芬（监事会主席）、訾士龙（职工代表监事）、王志乐（独立监事）组成。

二、监事会工作情况

- 1) 报告期内监事会召集了5次监事会会议，5次监事会会议均于监事列席的董事会会议结束之后的当日召开，会议议题主要是对董事会会议的召集程序、决议事项进行审议。此外，还对公司内部风险控制和内幕信息知情人管理制度的运行提出了建议。
- 2) 报告期内监事会成员还列席了董事会下属专业委员会的会议，听取了公司管理层就财务报告和内控方面的专题汇报及对管理层绩效考核指标的设定及考核情况。
- 3) 报告期内监事会根据A股的监管要求，对2010年年度报告、2011年中期报告、2011年第一季度报告和第三季度报告出具了专门的审核意见。
- 4) 报告期内监事会对公司内控制度的有效性进行了审查，并提出改进意见。
- 5) 报告期内监事安学芬、訾士龙、王志乐列席参加了5次董事会例行会议。王志乐监事出席了2011年3月8日召开的2011年第一次临时股东大会、2011年第一次A股类别股东会和H股类别股东会；安学芬监事出席了2011年5月23日召开的2010年年度股东会、2011年第二次A股类别股东会和H股类别股东会。

三、监事会独立意见

（一）公司依法运作情况

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

（二）公司财务情况

监事会通过参加董事会会议及董事会审计委员会会议，对公司的财务管理制度和财务情况进行了监督、检查，其间审阅了公司相关财务资料。通过这些工作，监事会认为公司严格遵守了财经法规和财务制度，公司财务管理制度健全，执行有效，会计处理方法遵循了一贯性原则，财务报表真实、可靠。安永华明会计师事务所按照中国审计准则对公司 2011 年度按中国企业会计准则编制的财务报告进行了审计，并出具了无保留意见的审计报告，监事会认为该财务报告客观、公正地反映了公司的财务状况和经营成果。

（三）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，未发现该募集资金的使用有不符合招股说明书中披露的使用承诺及违反中国证监会的规定的情况。

（四）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。

（五）公司管理和内控情况

监事会认为公司在报告期内处于董事会和管理层的有效管理和控制之下。公司进一步改进和完善内部控制体系，确保制度的合理性和执行的有效性，持续推进风险管理工作，促进依法合规、稳健运

营。董事会已按照《企业内部控制基本规范》要求对内部控制进行了评价，得出截止 2011 年 12 月 31 日（基准日）内控有效且不存在重大缺陷的结论。监事会认为该结论符合公司实际。

监事会建议，公司和相关部门要继续完善制度配套建设，加强内部管控，确保公司规范运作。

（六）董事和高级管理人员履行职责情况

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

（七）内幕信息知情人管理制度的情况

公司已经建立了内部信息知情人管理制度。报告期内公司根据监管法规和公司治理的要求，修订了相关规定，完善特定人士登记制度，加强了内幕信息保密工作。监事会认为，公司应当进一步细化内幕信息知情人管理制度，提高制度的执行水平。

（八）其它

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

代表监事会

安学芬

监事会主席

二零一二年三月二十日

十三、重要事项

（一）重大诉讼仲裁事项

本年度公司无重大诉讼、仲裁事项。

（二）破产重整相关事项

本年度公司无破产重整相关事项。

（三）公司持有其他上市公司股权、参股金融企业股权情况

本年度公司无持有其他上市公司股权、参股金融企业股权的情况。

（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

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

本公司在A股招股书中，对于本公司与中国海油或中国海油集团其他成员之间的上述关联交易及协议安排作了充分披露。2010年11月5日，本公司与中国海洋石油总公司签订了新的综合服务框架协议，详细情况请见本公司于2010年10月28日在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站（<http://www.sse.com.cn>）、香港联交所网站（<http://www.hkex.com.hk/index.htm>）及公司网站（<http://www.cosl.com.cn>）发布的相关公告及其附件。2010年全年累计发生的关联交易情况符合上海证券交易所《股票上市规则》的有关规定。

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

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

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

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

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。

截至 2011 年 12 月 31 日，本公司与关联方的主要交易如下：

(1) 关联方劳务交易

向关联方提供劳务

	单位：人民币元	
	2011年	2010年
提供钻井服务		
中国海洋石油有限公司	4,582,718,271	4,682,766,318
海洋石油工程股份有限公司	4,464,118	7,677,859
海油总公司	126,885,258	139,362,126
中海油能源发展股份有限公司监督监理技术分公司	3,390,599	2,402
海油总公司集团内其他关联公司	17,828,856	3,914,506
中海辉固地学服务（深圳）有限公司（“中海辉固”）	375,815	2,927,738
中法渤海地质服务有限公司（“中法渤海”）	845,332	1,892,567
小计	4,736,508,249	4,838,543,516
提供钻井服务对外交易收入总额	9,708,549,678	9,551,745,054
占同类交易的比例	49%	51%
提供油田技术服务		
中国海洋石油有限公司	3,064,540,469	3,242,707,754
海油总公司	41,801,577	21,178,750
中海石油研究中心	1,266,299	43,500
海洋石油工程股份有限公司	356,794	40,360,573
中海油能源发展股份有限公司监督监理技术分公司	6,783,636	13,683,215
海油总公司集团内其他关联公司	10,482,562	21,250,014
中海辉固	2,803,561	2,395,593
中法渤海	3,281,373	1,495,935
小计	3,131,316,271	3,343,115,334
提供油田技术服务对外交易收入总额	4,075,109,331	4,462,850,422
占同类交易的比例	77%	75%
提供船舶服务		
中国海洋石油有限公司	1,870,576,030	1,787,156,164
海洋石油工程股份有限公司	15,200,667	23,042,640
海油总公司	23,520,177	33,545,035
中海石油开氏石化有限责任公司	47,008,421	66,866,577
海南中海石油运输服务有限公司	112,430,486	15,721,240

中海石油中捷石化有限公司	-	10,928,895
中海油能源发展股份有限公司监督监理技术分公司	5,419,387	3,629,776
中海沥青股份有限公司	6,154,704	9,905,113
山东海化集团有限公司	23,211,718	2,810,308
中海油能源发展股份有限公司石化分公司	29,580,109	2,578,998
海油总公司集团内其他关联公司	8,762,763	17,103,812
小计	2,141,864,462	1,973,288,558
提供船舶服务对外交易收入总额	2,611,180,715	2,424,613,596
占同类交易的比例	82%	81%

提供物探和工程勘察服务

中国海洋石油有限公司	1,832,831,964	1,209,451,199
海洋石油工程股份有限公司	89,618,535	136,981,500
海油总公司集团内其他关联公司	50,507,203	14,098,736
中海辉固	1,600,410	1,675,294
中法渤海	400,112	528,471
小计	1,974,958,224	1,362,735,200
提供物探和工程勘察服务对外交易收入总额	2,511,195,398	1,620,647,762
占同类交易的比例	79%	84%

自关联方接受劳务

	2011年	2010年
海洋石油工程股份有限公司	159,781,579	980,863,000
渤海石油物资供应有限责任公司	425,601,447	105,691,650
海油总公司集团内其他关联公司	544,367,497	482,442,094
中海辉固	24,416,799	21,345,845
中法渤海	2,000,802	-
合计	1,156,168,124	1,590,342,589

(2) 关联方租赁

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

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

(3) 关联方担保

2011年	担保方	被担保方名称	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否履行完毕
	中海油服	中法渤海	美元450,000	2010年4月10日	2013年4月9日	否

2011 年度本集团无偿为中法渤海提供履约担保，担保金额为美元 450,000；2011 年及 2010 年本集团均未接受关联方的担保。

(4) 关联方资金拆借

2011年 资金拆入 中海石油财务有限责任公司	拆借金额 人民币	起始日	到期日
	-	-	-
2010年 资金拆入 中海石油财务有限责任公司 贷款2	拆借金额 人民币	起始日	到期日
	500,000,000	2009年6月30日	2012年6月29日

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

关联债权债务往来

本集团关联方应收应付款项余额

单位：人民币元

	2011年12月31日	2010年12月31日
应收账款		
海油有限	1,998,197,657	1,751,148,257
海油总公司	11,597,862	25,763
海洋石油工程股份有限公司	14,075,577	129,449,577
中海石油开氏石化有限责任公司	11,559,999	10,216,792
中海油能源发展股份有限公司采油技术服务分公司	7,476,582	6,415,404
海南中海石油运输服务有限公司	-	15,721,240
中海油能源发展股份有限公司管道工程分公司	-	12,500,000
中法渤海	838,162	363,350
中海辉固	-	60,000
其他	<u>33,115,573</u>	<u>31,327,438</u>
	<u>2,076,861,412</u>	<u>1,957,227,821</u>
	2011年12月31日	2010年12月31日
应付账款		
海油有限	3,424,492	31,292
海洋石油工程股份有限公司	346,488,680	501,998,250
渤海石油物资供应有限责任公司	119,256,369	63,321,693
中海油能源发展股份有限公司国际货运分公司	44,436,434	-
中海油能源发展股份有限公司上海物流分公司	408,215	22,281,550
中海油能源发展股份有限公司监督监理技术分公司	9,837,155	1,477,360

中海辉固	11,320,000	-
中法渤海	9,828,578	7,654,707
其他	<u>67,292,955</u>	<u>43,362,502</u>
	<u>612,292,878</u>	<u>640,127,354</u>
	2011年12月31日	2010年12月31日
其他应收款		
海油有限	5,212,573	29,885,172
海油总公司	-	1,314,648
中法渤海	4,800,195	4,592,500
其他	<u>1,197,729</u>	<u>8,309,895</u>
	<u>11,210,497</u>	<u>44,102,215</u>
其他应付款		
海油有限	-	765,429
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	-	13,642,707
中法渤海	96,072	96,073
其他	<u>183,425</u>	<u>16,438,857</u>
	<u>3,527,726</u>	<u>34,191,295</u>
预收账款		
海油有限	<u>11,026,575</u>	<u>110,000</u>
预付账款		
中海油能源发展股份有限公司国际货运分公司	<u>8,400,371</u>	<u>-</u>
	2011年12月31日	2010年12月31日
应收票据		
海油有限	<u>1,217,384,087</u>	<u>691,574,221</u>
本集团存放关联方的货币资金		
	2011年12月31日	2010年12月31日
中海石油财务有限责任公司	<u>1,073,852,242</u>	<u>1,259,244,653</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

单位:万元 币种:人民币

公司对外担保情况（不包括对控股子公司的担保）													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
中海油服	公司本部	中法渤海地质服务有限公司	45 万美元	2010 年 4 月 10 日	2010 年 4 月 10 日	2013 年 4 月 9 日	连带责任担保	否	否	无	否	是	合营公司
中海油服	公司本部	中国南海一—麦克巴泥浆有限公司	480 万美元	2010 年 5 月 10 日	2010 年 10 月 20 日	2013 年 5 月 9 日（合同规定，到期后客户可单独选择 1+1 年延长。）	连带责任担保	否	否	无	否	是	合营公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）							0						
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							525 万美元						
公司对控股子公司的担保情况													
报告期内对子公司担保发生额合计							0						
报告期末对子公司担保余额合计（B）							0						
公司担保总额情况（包括对控股子公司的担保）													
担保总额（A+B）							525 万美元						
担保总额占公司净资产的比例（%）							0.12%						
其中：													
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）							0						
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保金额（D）							0						
担保总额超过净资产 50% 部分的金额（E）							0						
上述三项担保金额合计（C+D+E）							0						

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 2010 年 11 月 5 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 2011 年 1 月 1 日至 2013 年 12 月 31 日本公司发生的持续关连交易。详细情况请见本公司于 2010 年 10 月 28 日在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站(<http://www.sse.com.cn>)、香港联交所网站 (<http://www.hkex.com.hk/index.htm>) 及公司网站 (<http://www.cosl.com.cn>) 发布的相关公告及其附件。

(七) 承诺事项履行情况

本年度或持续到报告期内, 公司或持股 5%以上股东没有承诺事项。

(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

1. 于 2009 年及 2010 年, 本集团海外子公司 CDE 下属某些子公司收到了挪威税务主管机关通知, 要求其提供转让某些自升式钻井平台建造合同及选择权及半潜式平台建造合同给集团内其他公司时所用估价基础相关数据, 并表明税务主管机关考虑进行额外评估的意图。如采用税务主管机关通知中所指估价基础及公允价值, 上述转让相关之税务负债将大大提高。上述子公司已分别于 2010 年 6 月 30 日、2011 年 1 月 19 日及 2011 年 6 月 7 日针对挪威税务机关上述通知递送了书面回函和估值报告。2011 年下半年, 本集团仍继续与挪威税务主管机关就上述税务事项进行沟通, 截至合并财务报表批准出具日, 公司尚未收到挪威税务机关的任何决议。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, 董事未在合并财务报表中对上述税务事项计提任何准备。
2. 本公司于 2010 年收到了天津海关的稽查通知, 稽查范围为本公司近 3 年来进出口商品情况。截至本报告出具日, 公司尚未收到天津海关对于本次稽查的结论。鉴于对天津海关评估金额和现

金流出（如有）时间的最终结果存在不确定性，董事未对上述事项计提任何准备。

（十一）信息披露索引

事项	刊载的报刊名称	刊载日期	刊载的互联网网站及检索路径
截至二零一零年十二月三十一日 股份发行人的证券变动月报表		2011-1-4	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
更改建议发行新A股募集资金用途		2011-1-21	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
更改建议发行新A股募集资金用途 及临时股东大会及H股类别大会通 告		2011-1-21	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
二零一一年第一次临时股东大会 通告		2011-1-21	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
H股类别大会通告		2011-1-21	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
二零一一年第一次临时股东大会 委托代理人表格		2011-1-21	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
临时股东大会回条		2011-1-21	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
H股类别大会委托代理人表格		2011-1-21	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
H股类别大会回条		2011-1-21	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服召开 2011 年第一次临时 股东大会和 2011 年第一次A股类 别股东会议的通知	中国证券报 上海证券报 证券时报	2011-1-22	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
二零一一年资本性支出及业务量		2011-1-27	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2011 年资本预算支出与 工作量预测报告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2011-1-28	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
截至二零一一年一月三十一日股 份发行人的证券变动月报表		2011-2-2	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
截至二零一一年二月二十八日股 份发行人的证券变动月报表		2011-3-4	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/

董事会会议公告		2011-3-8	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
于二零一一年三月八日举行的二零一一年第一次临时股东大会及H股类别大会表决结果		2011-3-8	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2011 年第一次临时股东大会、2011 年第一次 A 股类别股东会议及 2011 年第一次 H 股类别股东会议决议公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2011-3-9	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2011 年第一次临时股东大会、2011 年第一次 A 股类别股东会议及 2011 年第一次 H 股类别股东会议的法律意见书		2011-3-9	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
截至 2010 年 12 月 31 日止年度的全年业绩公布		2011-3-22	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2010 年度内部控制审核报告		2011-3-23	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2010 年年度报告全文 (适用于 A 股)		2011-3-23	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2010 年年度报告摘要 (适用于 A 股)	中国证券报 上海证券报 证券时报	2011-3-23	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2010 年度社会责任报告		2011-3-23	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2011 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	2011-3-23	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服应收控股股东及其他关联方款项情况的专项说明		2011-3-23	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2011 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	2011-3-23	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
2010 年年度报告		2011-3-30	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/

截至二零一一年三月三十一日股份发行人的证券变动月报表		2011-4-6	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
建议发行 H 股之一般授权、批准股份增值权计划表现评估、公司章程修订、延长有关建议发行 A 股之特别授权及股东周年大会及 H 股类别大会通告		2011-4-6	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
二零一零年度股东周年大会通告		2011-4-6	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
二零一零年度股东周年大会委托代理人表格		2011-4-6	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
二零一零年度股东周年大会回条		2011-4-6	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
二零一一年第二次H股类别大会通告		2011-4-6	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
二零一一年第二次H股类别大会委托代理人表格		2011-4-6	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
二零一一年第二次H股类别大会回条		2011-4-6	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服关于召开 2010 年度股东年会及 2011 年第二次A股类别股东会议的通知	中国证券报 上海证券报 证券时报	2011-4-7	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
董事会会议公告		2011-4-13	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
第一季度业绩		2011-4-28	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
续新持续关连交易		2011-4-28	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服信息披露管理制度		2011-4-29	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/

中海油服 2011 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	2011-4-29	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2011 年第一季度报告		2011-4-29	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2011 年第一季度报告正文	中国证券报 上海证券报 证券时报	2011-4-29	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
截至二零一一年四月三十日股份发行人的证券变动月报表		2011-5-3	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
于二零一一年五月二十三日举行的股东周年大会及H股类别大会表决结果		2011-5-23	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
暂停办理股份过户登记手续及派发末期股息		2011-5-24	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2010 年度股东年会、2011 年第二次 A 股类别股东会议及 2011 年第二次 H 股类别股东会议决议公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2011-5-24	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2010 年度股东年会、2011 年第二次 A 股类别股东会议及 2011 年第二次 H 股类别股东会议法律意见书		2011-5-24	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
截至二零一一年五月三十一日股份发行人的证券变动月报表		2011-6-1	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服 2010 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	2011-6-2	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服关于公开增发A股股票的申请获得中国证监会发行审核委员会审核通过的公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2011-6-16	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
截至二零一一年六月三十日股份发行人的证券变动月报表		2011-7-6	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中国证监会批准发行A股		2011-7-22	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服关于公开增发A股股票获得中国证监会核准的公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2011-7-23	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
截至二零一一年七月三十一日股份发行人的证券变动月报表		2011-8-3	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/

董事会会议公告		2011-8-8	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
截至2011年6月30日止六个月中期业绩公告		2011-8-23	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服2011年半年度报告		2011-8-24	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服2011年半年度报告摘要	中国证券报 上海证券报 证券时报	2011-8-24	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
截至二零一一年八月三十一日股份发行人的证券变动月报表		2011-9-1	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
截至二零一一年九月三十日股份发行人的证券变动月报表		2011-10-4	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
董事会会议公告		2011-10-13	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服2011年第三季度报告正文	中国证券报 上海证券报 证券时报	2011-10-29	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
中海油服2011年第三季度报告		2011-10-29	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
截至二零一一年十月三十一日股份发行人的证券变动月报表		2011-11-2	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
截至二零一一年十一月三十日股份发行人的证券变动月报表		2011-12-1	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服2011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	2011-12-10	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/

十四、 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(2012)审字第60569476_A03号

中海油田服务股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的中海油田服务股份有限公司的财务报表，包括2011年12月31日的合并及公司的资产负债表，2011年度合并及公司的利润表、股东权益变动表和现金流量表以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

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

二、注册会计师的责任

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

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

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、审计意见

我们认为，上述财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了中海油田服务股份有限公司2011年12月31日的合并及公司财务状况以及2011年度合并及公司的经营成果和现金流量。

安永华明会计师事务所

中国注册会计师：赵毅智

中国注册会计师：安秀艳

中国 北京

2012年3月20日

中海油田服务股份有限公司
合并资产负债表
2011年12月31日
人民币元

资产	附注五	2011年12月31日	2010年12月31日
流动资产			
货币资金	1	6,539,090,013	6,296,792,698
应收票据	2	1,219,384,087	693,190,621
应收账款	3	3,980,041,063	3,460,751,504
预付款项	4	472,012,491	68,630,499
应收利息		5,734,134	5,752,228
应收股利	5	-	24,447,240
其他应收款	6	436,093,946	432,679,124
存货	7	894,552,827	815,539,945
一年内到期的非流动资产	8	-	37,904,858
流动资产合计		<u>13,546,908,561</u>	<u>11,835,688,717</u>
非流动资产			
可供出售金融资产	9	-	-
长期股权投资	11	499,062,950	482,233,820
固定资产	12	35,033,557,282	31,542,443,089
在建工程	13	10,892,252,784	14,420,081,308
无形资产	14	372,767,915	409,834,183
商誉	15	4,245,206,888	4,462,018,387
长期待摊费用	16	411,743,403	434,767,747
其他非流动资产	20	174,447	6,265,008
非流动资产合计		<u>51,454,765,669</u>	<u>51,757,643,542</u>
资产总计		<u>65,001,674,230</u>	<u>63,593,332,259</u>

中海油田服务股份有限公司
合并资产负债表(续)
2011年12月31日
人民币元

负债和股东权益	附注五	2011年12月31日	2010年12月31日
流动负债			
应付账款	18	3,936,418,235	3,612,821,584
预收款项	19	16,282,476	5,365,901
应付职工薪酬	20	807,337,303	781,374,585
应交税费	21	237,116,887	249,796,473
应付利息	22	103,487,615	95,032,922
其他应付款	23	330,962,611	569,294,415
一年内到期的非流动负债	24	1,626,325,299	1,224,449,784
其他流动负债		<u>197,754,471</u>	<u>199,508,214</u>
流动负债合计		<u>7,255,684,897</u>	<u>6,737,643,878</u>
非流动负债			
长期借款	25	24,983,767,544	27,090,538,733
应付债券	26	1,500,000,000	1,500,000,000
递延所得税负债	27	1,817,000,082	1,716,051,787
其他非流动负债	28	<u>986,068,050</u>	<u>959,173,166</u>
非流动负债合计		<u>29,286,835,676</u>	<u>31,265,763,686</u>
负债合计		<u>36,542,520,573</u>	<u>38,003,407,564</u>
股东权益			
股本	29	4,495,320,000	4,495,320,000
资本公积	30	8,074,565,726	8,074,565,726
盈余公积	31	2,070,836,699	1,687,452,367
未分配利润	32	14,372,484,759	11,525,749,582
其中：拟派发之现金股利	33	809,157,600	809,157,600
外币报表折算差额		<u>(554,642,426)</u>	<u>(193,511,048)</u>
归属于母公司股东权益合计		28,458,564,758	25,589,576,627
少数股东权益		<u>588,899</u>	<u>348,068</u>
股东权益合计		<u>28,459,153,657</u>	<u>25,589,924,695</u>
负债和股东权益总计		<u>65,001,674,230</u>	<u>63,593,332,259</u>

财务报表由以下人士签署：

李勇

首席执行官
二零一二年三月二十日

李飞龙

执行副总裁兼首席财务官
二零一二年三月二十日

刘振宇

财务部总经理
二零一二年三月二十日

中海油田服务股份有限公司
合并利润表
2011年度
人民币元

	附注五	2011年	2010年
营业收入	34	18,906,035,122	18,059,856,834
减：营业成本	34	12,898,058,512	11,716,691,881
营业税金及附加	35	479,902,276	498,871,544
销售费用	36	7,996,371	8,391,345
管理费用	37	483,819,744	442,068,642
财务费用	38	345,324,274	509,668,819
资产减值损失	39	113,207,850	417,896,817
加：投资收益	40	174,179,738	143,838,601
其中：对合营企业的投资收益		<u>174,272,469</u>	<u>143,838,601</u>
营业利润		4,751,905,833	4,610,106,387
加：营业外收入	41	112,710,378	88,633,338
减：营业外支出	42	52,987,065	(135,497,458)
其中：非流动资产处置损失		<u>34,475,412</u>	<u>33,870,197</u>
利润总额		4,811,629,146	4,834,237,183
减：所得税费用	43	<u>772,094,293</u>	<u>706,239,253</u>
净利润		<u>4,039,534,853</u>	<u>4,127,997,930</u>
归属于母公司股东的净利润		<u>4,039,277,109</u>	<u>4,128,494,256</u>
少数股东损益		<u>257,744</u>	(<u>496,326</u>)
每股收益			
基本和稀释每股收益	44	<u>0.90</u>	<u>0.92</u>
其他综合收益	45	(<u>361,148,291</u>)	(<u>215,198,920</u>)
综合收益总额		<u>3,678,386,562</u>	<u>3,912,799,010</u>
其中：			
归属于母公司股东的综合收益总额		<u>3,678,145,731</u>	<u>3,913,316,782</u>
归属于少数股东的综合收益总额		<u>240,831</u>	(<u>517,772</u>)

中海油田服务股份有限公司
合并股东权益变动表
2011年度
人民币元

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

	2010年度							少数股 东权益	股东权益合计
	归属于母公司股东权益						小计		
	股本 附注五、29	资本公积 附注五、30	盈余公积 附注五、31	未分配利润 附注五、32	其他				
一、本年年初余额	4,495,320,000	8,074,565,726	1,335,639,695	8,378,412,798	21,666,426	22,305,604,645	-	22,305,604,645	
二、本年增减变动金额									
(一) 净利润	-	-	-	4,128,494,256	-	4,128,494,256	(496,326)	4,127,997,930	
(二) 其他综合收益	-	-	-	-	(215,177,474)	(215,177,474)	(21,446)	(215,198,920)	
综合收益总额	-	-	-	4,128,494,256	(215,177,474)	3,913,316,782	(517,772)	3,912,799,010	
(三) 少数股东投入资本	-	-	-	-	-	-	865,840	865,840	
(四) 利润分配									
1. 提取盈余公积	-	-	351,812,672	(351,812,672)	-	-	-	-	
2. 对股东的分配	-	-	-	(629,344,800)	-	(629,344,800)	-	(629,344,800)	
三、本年年末余额	4,495,320,000	8,074,565,726	1,687,452,367	11,525,749,582	(193,511,048)	25,589,576,627	348,068	25,589,924,695	

中海油田服务股份有限公司
合并现金流量表
2011年度
人民币元

	附注五	2011年	2010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		18,024,045,485	17,996,815,155
收到的税费返还		-	10,359,313
收到的其他与经营活动有关的现金		<u>157,563,578</u>	<u>44,393,002</u>
经营活动现金流入小计		<u>18,181,609,063</u>	<u>18,051,567,470</u>
购买商品、接受劳务支付的现金		(6,264,142,389)	(5,260,774,930)
支付给职工以及为职工支付的现金		(3,266,467,502)	(2,728,646,605)
支付的各项税费		(1,392,782,317)	(1,336,789,431)
支付的其他与经营活动有关的现金	46	<u>(909,378,951)</u>	<u>(870,286,900)</u>
经营活动现金流出小计		<u>(11,832,771,159)</u>	<u>(10,196,497,866)</u>
经营活动产生的现金流量净额	47	<u>6,348,837,904</u>	<u>7,855,069,604</u>
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资所收到的现金		482,778,425	642,255,098
取得投资收益收到的现金		178,080,650	194,670,730
取得存款利息收入所收到的现金		63,823,398	72,226,142
处置固定资产所收到的现金		19,368,353	42,600,157
收到固定资产相关的保险理赔		25,426,030	27,357,283
收到的其他与投资活动有关的现金		<u>60,740,220</u>	-
投资活动现金流入小计		<u>830,217,076</u>	<u>979,109,410</u>
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金		(4,595,993,750)	(4,433,899,230)
取得其他投资支付现金		(888,176,640)	(43,396,246)
支付的其他与投资活动有关的现金		-	<u>(76,040,801)</u>
投资活动现金流出小计		<u>(5,484,170,390)</u>	<u>(4,553,336,277)</u>
投资活动产生的现金流量净额		<u>(4,653,953,314)</u>	<u>(3,574,226,867)</u>
三、筹资活动产生的现金流量			
取得政府补助及补贴		-	295,646,000
吸收少数股东投资收到的现金		-	865,840
取得借款所收到的现金		<u>2,558,310,140</u>	<u>1,182,690,000</u>
筹资活动现金流入小计		<u>2,558,310,140</u>	<u>1,479,201,840</u>
偿还债务所支付的现金		(2,973,088,508)	(1,645,510,594)
分配股利、利润所支付的现金		(805,256,285)	(630,258,098)
偿还利息所支付的现金		(516,569,658)	(769,045,106)
支付的其他与筹资活动有关的现金		-	<u>(12,014,288)</u>
筹资活动现金流出小计		<u>(4,294,914,451)</u>	<u>(3,056,828,086)</u>
筹资活动产生的现金流量净额		<u>(1,736,604,311)</u>	<u>(1,577,626,246)</u>
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响额		<u>(159,286,037)</u>	<u>(70,654,918)</u>
五、现金及现金等价物净增加/(减少)额		<u>(201,005,758)</u>	<u>2,632,561,573</u>
加：年初现金及现金等价物余额		<u>5,847,164,484</u>	<u>3,214,602,911</u>
六、年末现金及现金等价物余额	48	<u>5,646,158,726</u>	<u>5,847,164,484</u>

中海油田服务股份有限公司
资产负债表
2011年12月31日
人民币元

资产	附注十二	2011年12月31日	2010年12月31日
流动资产			
货币资金		5,543,014,928	4,803,971,111
应收票据		1,219,384,087	693,190,621
应收账款	1	3,209,953,318	3,633,312,846
预付款项		40,653,025	34,439,985
应收利息		5,734,134	5,314,222
应收股利		-	24,447,240
其他应收款	2	529,205,607	564,791,765
存货		<u>611,713,286</u>	<u>588,314,143</u>
流动资产合计		<u>11,159,658,385</u>	<u>10,347,781,933</u>
非流动资产			
长期应收款		22,807,997,820	21,291,980,500
长期股权投资	3	7,718,314,037	7,247,548,719
固定资产		16,678,311,768	16,001,100,461
在建工程		2,826,570,605	3,994,363,510
无形资产		295,264,349	310,626,956
长期待摊费用		<u>270,773,298</u>	<u>382,609,411</u>
非流动资产合计		<u>50,597,231,877</u>	<u>49,228,229,557</u>
资产总计		<u>61,756,890,262</u>	<u>59,576,011,490</u>

中海油田服务股份有限公司
资产负债表(续)
2011年12月31日
人民币元

负债和股东权益	2011年12月31日	2010年12月31日
流动负债		
应付账款	2,705,954,879	2,589,313,013
预收款项	16,282,476	5,365,901
应付职工薪酬	749,246,077	725,468,952
应交税费	133,270,050	216,552,074
应付利息	103,487,615	85,565,856
其他应付款	171,746,446	237,340,748
一年内到期的非流动负债	1,626,325,299	612,815,670
其他流动负债	46,335,749	44,344,313
流动负债合计	<u>5,552,648,591</u>	<u>4,516,766,527</u>
非流动负债		
长期借款	24,983,767,544	27,090,538,733
应付债券	1,500,000,000	1,500,000,000
递延所得税负债	718,071,254	458,036,207
其他非流动负债	202,089,222	207,353,707
非流动负债合计	<u>27,403,928,020</u>	<u>29,255,928,647</u>
负债合计	<u>32,956,576,611</u>	<u>33,772,695,174</u>
股东权益		
股本	4,495,320,000	4,495,320,000
资本公积	8,074,565,726	8,074,565,726
盈余公积	2,070,836,699	1,687,452,367
未分配利润	14,205,428,987	11,564,127,603
其中：拟派发之现金股利	809,157,600	809,157,600
外币报表折算差额	(45,837,761)	(18,149,380)
股东权益合计	<u>28,800,313,651</u>	<u>25,803,316,316</u>
负债及股东权益总计	<u>61,756,890,262</u>	<u>59,576,011,490</u>

财务报表由以下人士签署：

李勇

首席执行官
二零一二年三月二十日

李飞龙

执行副总裁兼首席财务官
二零一二年三月二十日

刘振宇

财务部总经理
二零一二年三月二十日

中海油田服务股份有限公司
利润表
2011年度
人民币元

	附注十二	2011年	2010年
营业收入	4	15,087,034,912	14,374,725,805
减：营业成本	5	9,477,715,280	9,048,024,220
营业税金及附加		476,685,338	473,789,347
销售费用		2,990,658	3,012,053
管理费用		293,746,475	256,793,003
财务费用		400,477,640	534,350,162
资产减值损失		90,300,142	47,302,386
加：投资收益	6	173,018,981	219,970,752
其中：对合营企业的投资收益		<u>173,111,712</u>	<u>204,970,752</u>
营业利润		4,518,138,360	4,231,425,386
加：营业外收入		159,683,653	90,626,907
减：营业外支出		47,453,544	54,981,087
其中：非流动资产处置损失		<u>28,863,930</u>	<u>22,454,970</u>
利润总额		4,630,368,469	4,267,071,206
减：所得税费用		<u>796,525,153</u>	<u>748,944,485</u>
净利润		<u>3,833,843,316</u>	<u>3,518,126,721</u>
其他综合收益		(27,688,381)	(14,460,982)
综合收益总额		<u>3,806,154,935</u>	<u>3,503,665,739</u>

中海油田服务股份有限公司
 股东权益变动表
 2011年度
 人民币元

2011年度

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

2010年度

	股本	资本公积	盈余公积	未分配利润	其他	股东权益合计
一、本年年初余额	<u>4,495,320,000</u>	<u>8,074,565,726</u>	<u>1,335,639,695</u>	<u>9,027,158,354</u>	<u>(3,688,398)</u>	<u>22,928,995,377</u>
二、本年增减变动金额						
(一) 净利润	-	-	-	3,518,126,721	-	3,518,126,721
(二) 其他综合收益	-	-	-	-	(14,460,982)	(14,460,982)
综合收益总额	-	-	-	<u>3,518,126,721</u>	<u>(14,460,982)</u>	<u>3,503,665,739</u>
(三) 利润分配						
1. 提取盈余公积	-	-	351,812,672	(351,812,672)	-	-
2. 对股东的分配	-	-	-	(629,344,800)	-	(629,344,800)
三、本年年末余额	<u>4,495,320,000</u>	<u>8,074,565,726</u>	<u>1,687,452,367</u>	<u>11,564,127,603</u>	<u>(18,149,380)</u>	<u>25,803,316,316</u>

中海油田服务股份有限公司
现金流量表
2011年度
人民币元

	2011年	2010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	14,170,143,144	13,926,546,174
收到的税费返还	-	10,359,313
收到的其他与经营活动有关的现金	<u>181,099,305</u>	<u>44,382,252</u>
经营活动现金流入小计	<u>14,351,242,449</u>	<u>13,981,287,739</u>
购买商品、接受劳务支付的现金	(4,816,059,194)	(4,686,951,860)
支付给职工以及为职工支付的现金	(2,319,394,240)	(1,949,169,477)
支付的各项税费	(1,192,133,662)	(1,046,092,690)
支付的其他与经营活动有关的现金	<u>(375,690,618)</u>	<u>(431,603,119)</u>
经营活动现金流出小计	<u>(8,703,277,714)</u>	<u>(8,113,817,146)</u>
经营活动产生的现金流量净额	<u>5,647,964,735</u>	<u>5,867,470,593</u>
二、投资活动产生的现金流量		
收回投资收到的现金	400,000,000	400,000,000
取得投资收益所收到的现金	177,987,919	202,887,068
取得存款利息收入所收到的现金	53,717,975	34,809,471
处置固定资产所收到的现金	48,643,031	185,150,930
收到固定资产相关的保险赔款	25,426,030	27,357,283
收到的其他与投资活动有关的现金	<u>1,099,283,473</u>	<u>1,189,090,845</u>
投资活动现金流入小计	<u>1,805,058,428</u>	<u>2,039,295,597</u>
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金	(2,041,364,938)	(2,742,744,010)
取得其他投资支付的现金	(888,176,640)	-
支付的其他与投资活动有关的现金	<u>(3,095,435,195)</u>	<u>(1,664,762,900)</u>
投资活动现金流出小计	<u>(6,024,976,773)</u>	<u>(4,407,506,910)</u>
投资活动产生的现金流量净额	(4,219,918,345)	(2,368,211,313)
三、筹资活动产生的现金流量		
取得政府补助及补贴	-	295,646,000
取得借款所收到的现金	<u>2,558,310,140</u>	<u>1,182,690,000</u>
筹资活动现金流入小计	<u>2,558,310,140</u>	<u>1,478,336,000</u>
偿还债务所支付的现金	(2,361,454,388)	(1,044,000,000)
分配股利、利润所支付的现金	(805,256,285)	(630,258,098)
偿还利息所支付的现金	(488,912,044)	(609,917,365)
支付的其他与筹资活动有关的现金	-	<u>(12,014,288)</u>
筹资活动现金流出小计	<u>(3,655,622,717)</u>	<u>(2,296,189,751)</u>
筹资活动产生的现金流量净额	<u>(1,097,312,577)</u>	<u>(817,853,751)</u>
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响额	(79,866,636)	(32,299,569)
五、现金及现金等价物净增加额	<u>250,867,177</u>	<u>2,649,105,960</u>
加：年初现金及现金等价物余额	<u>4,399,216,464</u>	<u>1,750,110,504</u>
六、年末现金及现金等价物余额	<u>4,650,083,641</u>	<u>4,399,216,464</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注
2011年12月31日
人民币元

一、本集团基本情况

中海油田服务股份有限公司（“本公司”）经国家经济贸易委员会于2002年9月20日以国经贸企改[2002]694号文批复同意由中国海洋石油总公司（“海油总公司”）发起设立，注册资本为人民币260,000万元，于本公司设立日由海洋总公司以自身或通过其下属企业持有相关公司的股权于重组基准日即2002年4月30日经评估后的净资产折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，由海油总公司持有的国有法人股为2,410,468,000股，由全国社会保障基金理事会持有的国有法人股为50,000,000股，境外上市外资股1,534,852,000股及人民币普通股500,000,000股。

本集团的母公司和最终母公司为于中华人民共和国成立的中国海洋石油总公司。

本财务报表业经本公司董事会于2012年3月20日决议批准。根据本公司章程，本财务报表提交股东大会审议。

二、重要会计政策和会计估计

1. 财务报表的编制基础

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

本财务报表以持续经营为基础列报。

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

2. 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及本集团于2011年12月31日的财务状况以及2011年度的经营成果和现金流量。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

二、 重要会计政策和会计估计 (续)

3. 会计期间

本集团会计年度采用公历年度，即每年自1月1日起至12月31日止。

4. 记账本位币

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

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

5. 企业合并

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

非同一控制下的企业合并

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

非同一控制下企业合并中所取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。

支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉，并以成本减去累计减值损失进行后续计量。支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)及购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值的计量进行复核，复核后支付的合并对价的公允价值(或发行的权益性证券的公允价值)与购买日之前持有的被购买方的股权的公允价值之和仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计(续)

6. 合并财务报表

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定,包括本公司及全部子公司截至2011年12月31日止年度的财务报表。子公司,是指被本公司控制的企业或主体。

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

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

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

7. 现金及现金等价物

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

8. 外币业务和外币报表折算

本集团对于发生的外币交易,将外币金额折算为记账本位币金额。

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

对于境外经营,本集团在编制财务报表时将其记账本位币折算为人民币:对资产负债表中的资产和负债项目,采用资产负债表日的即期汇率折算,股东权益项目除“未分配利润”项目外,其他项目采用发生时的即期汇率折算;利润表中的收入和费用项目,采用交易发生当年平均汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额,确认为其他综合收益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。

金融资产的后续计量取决于其分类：

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

二、重要会计政策和会计估计(续)

9. 金融工具(续)

金融资产分类和计量(续)

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产(续)

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

持有至到期投资

持有至到期投资，是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且本集团有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值以及终止确认产生的利得或损失，均计入当期损益。

贷款和应收款项

贷款和应收款项，是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

可供出售金融资产

可供出售金融资产，是指初始确认时即指定为可供出售的非衍生金融资产，以及除上述金融资产类别以外的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。其折溢价采用实际利率法进行摊销并确认为利息收入或费用。除减值损失及外币货币性金融资产的汇兑差额确认为当期损益外，可供出售金融资产的公允价值变动作为其他综合收益于资本公积中确认，直到该金融资产终止确认或发生减值时，累计利得或损失转入当期损益。与可供出售金融资产相关的股利或利息收入，计入当期损益。

对于在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，按成本计量。

金融负债分类和计量

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

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

金融负债的后续计量取决于其分类：

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

二、重要会计政策和会计估计(续)

9. 金融工具(续)

金融负债分类和计量(续)

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债(续)

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

其他金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

衍生金融工具

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

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

金融工具的公允价值

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

金融资产减值

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

以摊余成本计量的金融资产

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

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

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计(续)

9. 金融工具(续)

金融资产减值(续)

以摊余成本计量的金融资产(续)

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

可供出售金融资产

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

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

(1) 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项

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

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

(2) 按组合计提坏账准备的应收款项

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

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

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计(续)

11. 存货

存货包括生产经营用材料及备件等。存货按照成本进行初始计量。存货成本包括采购成本。领用或发出的存货,采用加权平均法确定其实际成本。

存货的盘存制度采用永续盘存制。

于资产负债表日,存货按照成本与可变现净值孰低计量,对成本高于可变现净值的,计提存货跌价准备,计入当期损益。如果以前计提存货跌价准备的影响因素已经消失,使得存货的可变现净值高于其账面价值,则在原已计提的存货跌价准备金额内,将以前减记的金额予以恢复,转回的金额计入当期损益。

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

12. 长期股权投资

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

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

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

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

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。

处置长期股权投资,其账面价值与实际取得价款的差额,计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资,在处置时将原计入股东权益的部分按相应的比例转入当期损益。

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

13. 固定资产

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

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

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计(续)

13. 固定资产(续)

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

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

固定资产的各组成部分具有不同使用寿命或以不同方式为企业经济利益的, 适用不同折旧率。

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

固定资产减值测试方法及减值准备计提方法, 详见附注二、25。

14. 在建工程

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

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产、无形资产等。

在建工程减值测试方法及减值准备计提方法, 详见附注二、25。

15. 借款费用

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

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

借款费用同时满足下列条件的, 才能开始资本化:

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

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

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计(续)

15. 借款费用(续)

在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额，按照下列方法确定：

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

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

16. 无形资产

无形资产仅在与有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认，并以成本进行初始计量。但企业合并中取得的无形资产，其公允价值能够可靠地计量的，即单独确认为无形资产并按照公允价值计量。

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

各项无形资产的使用寿命如下：

	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、25。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计(续)

17. 长期待摊费用

长期待摊费用采用直线法摊销，摊销期如下：

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

18. 预计负债

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

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

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

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

19. 以现金结算的股份支付

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

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

20. 收入

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

提供劳务收入

日费合同相关的收入于劳务提供时确认。

二、重要会计政策和会计估计(续)

20. 收入(续)

建造合同

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

利息收入

按照他人使用本集团货币资金的时间和实际利率确认。

租赁收入

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

21. 政府补助

政府补助在能够满足其所附的条件并且能够收到时,予以确认。政府补助为货币性资产的,按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的,按照公允价值计量;公允价值不能可靠取得的,按照名义金额计量。与收益相关的政府补助,用于补偿以后期间的相关费用或损失的,确认为递延收益,并在确认相关费用的期间计入当期损益;用于补偿已发生的相关费用或损失的,直接计入当期损益。与资产相关的政府补助,确认为递延收益,在相关资产使用寿命内平均分配,计入当期损益。但按照名义金额计量的政府补助,直接计入当期损益。

22. 所得税

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

本集团对于当期和以前期间形成的当期所得税负债或资产,按照税法规定计算的预期应交纳或返还的所得税金额计量。

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

各种应纳税暂时性差异均据以确认递延所得税负债,除非:

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

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

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。

24. 会计政策和会计估计变更

本期间内,无重大会计政策和会计估计变更。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计(续)

25. 资产减值

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

本集团于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本集团将估计其可收回金额，进行减值测试。对因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少于每年末进行减值测试。对于尚未达到可使用状态的无形资产，也每年进行减值测试。

可收回金额根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。本集团以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

当资产或资产组的可收回金额低于其账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

就商誉的减值测试而言，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本集团确定的报告分部。

对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，首先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计(续)

26. 职工薪酬

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

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

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

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

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

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

27. 利润分配

本公司的现金股利,于股东大会批准后确认为负债。

28. 关联方

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响,以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制或重大影响的,构成关联方。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计(续)

29. 分部报告

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：

- (1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
- (2) 本公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；
- (3) 本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

30. 重大会计判断和估计

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

估计的不确定性

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

固定资产的可使用年限

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

除金融资产之外的非流动资产减值(除商誉外)

本集团于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。预计未来现金流量现值时，管理层必须估计该项资产或资产组的预计未来现金流量，并选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。2011年度，本集团固定资产计提了人民币75,796,355元(2010年度：人民币26,701,845元)的减值准备；在建工程未计提减值准备(2010年度：人民币145,699,400元)，详见附注五、17。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

二、重要会计政策和会计估计(续)

30. 重大会计判断和估计(续)

估计的不确定性(续)

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。2011年度,本集团确认了金额为人民币36,891,816元(2010年度:人民币226,575,445元)的应收款项坏账准备和金额为人民币519,679元(2010年度:人民币629,019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。2011年度,本集团未确认可供出售金融资产减值准备(2010年度:人民币18,291,108元),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2011年12月31日,本集团无与可抵扣亏损相关的递延所得税资产账面价值(2010年12月31日:无),详见附注五、27。

递延所得税的适用税率

本集团在进行递延所得税资产与负债的计算时,应该按照预期收回该资产或偿还该负债期间的适用税率计算。这需要管理层运用判断来估计未来期间集团的适用税率,结合公司的纳税筹划策略以及公司高新技术企业自我评估及复核的情况,以决定应确认的递延所得税的适用税率。

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7%、10%、12%、13%、16%、17%、20%和25%的税率计算销项税,并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额缴纳增值税。 |
| (2) 营业税 | 根据国家有关税务法规,本集团按照属于营业税征缴范围的劳务收入的3-5%计缴营业税。 |
| (3) 城市维护建设税 | 按实际缴纳的流转税的7%缴纳。 |
| (4) 教育费附加 | 按实际缴纳的流转税的3%缴纳。 |

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

三、税项(续)

(5) 企业所得税 根据2008年1月1日起的施行的《中华人民共和国企业所得税法》，企业所得税率为25%。

2008年10月30日，本公司获得天津市科委、天津市财政局、天津市国税局、地税局联合下发的高新技术企业证书，从2008年1月1日起有效期为三年。本公司于2009年获得天津市国家税务局海洋石油税务分局的《纳税人减免税备案报告》。根据该备案报告，2009年及2010年企业所得税率批准为15%。本公司已经申请并于2012年2月取得更新的高新技术企业证书，从2011年1月1日起有效期为三年。因此本公司按15%的税率计提2011年度的企业所得税。

本集团的海外子公司须按收入来源国及公司所在国的税收法规规定缴纳所得税。

在中国境内设有常设机构的集团海外子公司，将其在中国境内提供钻井服务产生的收入按照3.75%的核定税率缴纳所得税（2010年度：3.75%）。

本集团于印度尼西亚的业务，所产生的应纳税利润，按25%（2010年度：25%）的所得税率缴纳企业所得税。

本集团于澳大利亚的业务所产生的应纳税利润，按30%（2010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3.5%（2010年度：3.5%）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：30%的普通所得税或17.5%的商业单一税率税（2010年度：30%或17.5%）。

本集团于挪威的业务产生的应纳税利润，按28%（2010年度：28%）的所得税率缴纳企业所得税。

本集团于利比亚的钻井业务，所得税由对方客户承担。

本集团于沙特阿拉伯的钻井业务，所得税由对方客户承担。

本集团于英国的业务产生的应纳税利润，按28%（2010年度：不适用）的所得税率缴纳企业所得税。

本集团于菲律宾的业务产生的应纳税利润，按30%（2010年度：不适用）的所得税率缴纳企业所得税。

本集团于伊朗的钻井业务，所得税由对方客户承担。

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

本集团于巴布亚新几内亚的钻井业务，所得税由对方客户承担。

(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)

2011年12月31日

人民币元

四、合并财务报表的合并范围

1. 子公司情况(包括通过子公司间接持有的子公司)

本公司重要子公司的情况如下:

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

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

注2: 投资自升式钻井平台, 半潜式钻井平台及生活平台。

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2011年12月31日
 人民币元

四、合并财务报表的合并范围(续)

1. 子公司情况(包括通过子公司间接持有的子公司)(续)

子公司	年末实际出资 折合人民币元	实际上构成净投资		表决权		少数股东权益		附注
		的其他项目余额	持股比例		比例	是否合并报表	折合人民币元	
			直接	间接				
<i>通过设立或投资等方式取得的子公司</i>								
COSL America	2,712,100	-	100%	-	100%	是	-	
COSL (BVI)	8	-	100%	-	100%	是	-	
COSL (Labuan)	8	-	-	100%	100%	是	-	
COSSA (BVI)	24,830,708	-	-	100%	100%	是	-	
油服化学	21,709,948	-	100%	-	100%	是	-	
COSL (Australia)	59,262	-	-	100%	100%	是	-	
COSL Hong Kong International Limited	7,279,052,400	-	100%	-	100%	是	-	
CDPL	8	-	-	100%	100%	是	-	
CDPLL	8	-	-	100%	100%	是	-	
COSL Norwegian	6,766,351,630	-	-	100%	100%	是	-	
OIL TECH	7	-	-	100%	100%	是	-	
PT STS	1,697,725	-	-	49%	100%	是	588,899	注3
<i>非同一控制下企业合并取得的子公司</i>								
CDE	16,094,229,578	-	-	100%	100%	是	-	

注3: 本公司董事们认为, 本公司能够控制PT STS的财务及经营决策, 因此PT STS的财务报表已作为子公司合并在本集团的合并报表中, 并在合并报表中确认了少数股东权益。

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

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

四、合并财务报表的合并范围（续）

2. 本年度新纳入合并范围的子公司

2011年，新纳入合并范围的子公司如下：

	2011年末 净资产	2011年度 净利润
COSL OIL-TECH (SINGAPORE) LTD.	<u>1,713,925</u>	<u>(1,104,520)</u>

除上述本年度新设立的子公司，合并财务报表范围与上年度一致。

3. 本集团境外经营实体主要报表项目的折算汇率

本集团境外经营实体报表均由美元折算为人民币，本年度年末折算汇率为6.3009（2010年12月31日：6.6227），平均汇率为6.4587（2010年度：6.6507）。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011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

	2011年12月31日			2010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	169,296	1.0000	169,296	130,304	1.0000	130,304
- 美元	91,889	6.3009	578,984	125,964	6.6227	834,220
- 利比亚第纳尔	263	5.0037	1,316	6,725	5.1989	34,960
- 菲律宾比索	90,055	0.1440	12,968	657,943	0.1507	99,152
- 澳元	21	6.4093	134	1	6.7139	9
- 阿联酋迪拉姆	137	1.7292	237	37	1.7943	67
- 缅甸币	6,737	0.9699	6,534	12,621	1.0049	12,683
- 印尼盾	338,039,363	0.0007	233,247	156,210,909	0.0007	115,230
- 尼日利亚奈拉	-	0.0387	-	421,936	0.0444	18,734
- 墨西哥比索	32,488	0.4537	14,740	-	0.5321	-
			<u>1,017,456</u>			<u>1,245,359</u>
银行存款						
- 人民币	3,120,960,381	1.0000	3,120,960,381	3,554,571,424	1.0000	3,554,571,424
- 美元	519,268,016	6.3009	3,271,855,842	371,733,694	6.6227	2,461,880,866
- 港元	598,305	0.8107	485,046	1,009,187	0.8509	858,747
- 印尼盾	21,894,629,355	0.0007	15,107,294	2,137,074,466	0.0007	1,576,432
- 欧元	660,595	8.1625	5,392,105	674,596	8.8065	5,940,806
- 澳元	752,188	6.4093	4,820,998	268,535	6.7139	1,802,917
- 菲律宾比索	148,678,295	0.1440	21,409,674	573,808,561	0.1507	86,472,950
- 马来西亚林吉特	-	1.9989	-	62,963	2.1366	134,528
- 墨西哥比索	62,825,014	0.4537	28,503,710	136,761,959	0.5321	72,764,200
- 利比亚第纳尔	26,597	5.0037	133,080	19,551	5.1989	101,644
- 挪威克朗	47,735,598	1.0553	50,375,376	52,052,408	1.1231	58,460,059
- 新加坡元	678,593	4.8679	3,303,321	127,610	5.1191	653,246
- 阿联酋迪拉姆	44,720	1.7292	77,329	124,642	1.7943	223,651
- 英镑	467,125	9.7116	4,536,531	-	10.2182	-
- 尼日利亚奈拉	92,537	0.0387	3,581	-	0.0444	-
			<u>6,526,964,268</u>			<u>6,245,441,470</u>
其他货币资金						
- 人民币	334,002	1.0000	334,002	477,655	1.0000	477,655
- 美元	1,709,960	6.3009	10,774,287	7,493,653	6.6227	49,628,214
			<u>11,108,289</u>			<u>50,105,869</u>
合计			<u>6,539,090,013</u>			<u>6,296,792,698</u>

于2011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10,805,287元（2010年12月31日：人民币49,628,214元）。

于2011年12月31日，本集团存放于境外的货币资金折合人民币为1,000,957,920元（2010年12月31日：人民币1,600,048,434元）。

银行活期存款按照银行活期存款利率取得利息收入。短期定期存款的存款期分为7天至6个月不等，依本集团的现金需求而定，并按照相应的银行定期存款利率取得利息收入。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释 (续)

2. 应收票据

	2011年12月31日	2010年12月31日
商业承兑汇票	1, 217, 384, 087	691, 574, 221
银行承兑汇票	<u>2, 000, 000</u>	<u>1, 616, 400</u>
	<u>1, 219, 384, 087</u>	<u>693, 190, 621</u>

于2011年12月31日, 本集团无已贴现取得短期借款的票据。

于2011年12月31日, 本集团无已质押取得短期借款的票据。

于2011年12月31日, 本集团的应收票据均为一年内到期款项。

于 2011 年 12 月 31 日, 本账户余额中无应收持本公司 53.63%表决权股份的股东海油总公司的款项 (2010 年 12 月 31 日: 无)。应收其他关联方款项为人民币 1, 217, 384, 087 元 (2010 年 12 月 31 日: 人民币 691, 574, 221 元), 其明细情况见附注六、6。

3. 应收账款

本集团的信用期一般为开出发票之后30日至45日。本集团的应收账款涉及大量多元化客户。应收中国海洋石油有限公司及其子公司 (以下统称为“海油有限”) 账款占全部应收账款余额的47%, 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:

	2011年12月31日	2010年12月31日
1年以内	4, 182, 217, 911	3, 691, 999, 509
1年至2年	84, 581, 732	21, 099, 885
2年至3年	1, 747, 156	21, 208, 859
3年以上	<u>24, 655, 028</u>	<u>7, 923, 520</u>
	4, 293, 201, 827	3, 742, 231, 773
减: 坏账准备	<u>313, 160, 764</u>	<u>281, 480, 269</u>
	<u>3, 980, 041, 063</u>	<u>3, 460, 751, 504</u>

应收账款坏账准备的变动如下:

	2011 年	2010 年
年初余额	281, 480, 269	92, 190, 621
本年计提	49, 280, 938	196, 442, 441
本年转回	(10, 287, 740)	(4, 109, 889)
汇率调整	(7, 312, 703)	(3, 042, 904)
年末余额	<u>313, 160, 764</u>	<u>281, 480, 269</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

3. 应收账款(续)

应收账款种类及计提坏账准备分析如下:

	2011年				2010年			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)
单项金额重大 并单项计提坏 账准备	<u>3,773,912,891</u>	<u>88%</u>	<u>280,962,300</u>	7%	<u>3,206,058,266</u>	<u>86%</u>	<u>260,161,747</u>	8%
按组合计提坏 账准备								
1年以内	470,743,935	10%	-	-	496,995,585	13%	-	-
1年至2年	22,669,947	1%	6,872,476	30%	17,689,712	1%	5,256,188	30%
2年至3年	1,372,668	-	823,602	60%	13,564,690	-	8,138,815	60%
3年以上	<u>24,502,386</u>	<u>1%</u>	<u>24,502,386</u>	100%	<u>7,923,520</u>	<u>-</u>	<u>7,923,519</u>	100%
	<u>519,288,936</u>	<u>12%</u>	<u>32,198,464</u>		<u>536,173,507</u>	<u>14%</u>	<u>21,318,522</u>	
合计	<u>4,293,201,827</u>	<u>100%</u>	<u>313,160,764</u>	<u>7%</u>	<u>3,742,231,773</u>	<u>100%</u>	<u>281,480,269</u>	<u>8%</u>

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

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

3. 应收账款(续)

于2011年12月31日, 应收账款金额前五名如下:

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

于2010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
海油有限	关联方	1,751,148,257	1年以内	47%
Global Petro Tech FZCO	非关联方	492,003,151	1年以内	13%
ConocoPhillips	非关联方	288,228,671	1年以内	8%
Atlantis Deepwater	关联方	151,909,553	1年以内	4%
海洋石油工程股份有限公司	关联方	<u>129,449,577</u>	1年以内	<u>3%</u>
		<u>2,812,739,209</u>		<u>75%</u>

于2011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11,597,862元(2010年12月31日:人民币25,763元)。应收其他关联方款项为人民币2,204,323,797元(2010年12月31日:人民币2,111,287,185元),其明细情况见附注六、6。

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2011年12月31日的应收款余额中, 原币为美元的部分共计美元309,846,758元(折合人民币1,952,313,440元)(2010年12月31日:美元261,357,807元(折合人民币1,730,894,349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)
2011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:

	2011年12月31日		2010年12月31日	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	467,640,539	99%	65,903,853	96%
1至2年	3,891,333	1%	2,726,646	4%
2年以上	<u>480,619</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
合计	<u>472,012,491</u>	<u>100%</u>	<u>68,630,499</u>	<u>100%</u>

于2011年12月31日,本账户余额中无预付持本公司53.63%表决权股份的股东海油总公司的款项(2010年12月31日:无)。预付其他关联方款项为人民币8,400,371元(2010年12月31日:无),其明细情况详见附注六、6。

本集团的预付款原币主要为人民币及美元。于2011年12月31日的预付款余额中,原币为美元的部分共计美元68,461,661元(折合人民币431,370,077元)(2010年12月31日:美元5,145,758元(折合人民币34,078,814元))。

于2011年12月31日,预付款项金额前五名如下:

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

于2010年12月31日,预付款项金额前五名如下:

2010年	与本集团关系	金额	预付时间	未结算原因
中国太平洋财产保险股份有限公司	非关联方	15,998,180	2010年	预付保险费尚未结算
National Oilwell Varco, L.P.	非关联方	9,786,696	2010年	未交货,未到结算期
Marsh Brokers (Hong Kong) Limited	非关联方	6,567,063	2010年	预付保险费尚未结算
Terasa-Star International Shipping Pte. Ltd.	非关联方	5,601,146	2010年	预付服务费尚未结算
Storebrand liveforsikring As	非关联方	<u>5,162,421</u>	2010年	未到结算期
		<u>43,115,506</u>		

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2011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

2011年	年初数	本年增加	本年减少	汇率变动	年末数	未收回的原因	是否发生减值
一年以内	<u>24,447,240</u>	<u>153,633,410</u>	<u>(178,080,650)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	不适用	否
2010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>23,754,415</u>	<u>195,363,353</u>	<u>(194,642,222)</u>	<u>(28,306)</u>	<u>24,447,240</u>	部分股利宣告发 放后尚未支付	否

2011年12月31日以及2010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

其他应收账款的账龄分析如下:

	2011年12月31日	2010年12月31日
1年以内	435,277,930	434,308,591
1年至2年	711,198	30,960,338
2年至3年	32,010,968	4,358,639
3年以上	<u>4,285,869</u>	<u>2,939,198</u>
	472,285,965	472,566,766
减: 坏账准备	<u>36,192,019</u>	<u>39,887,642</u>
	<u>436,093,946</u>	<u>432,679,124</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

6. 其他应收款(续)

其他应收款坏账准备分析如下:

	2011年	2010年
年初数	39,887,642	7,331,282
本年计提	469,065	45,166,314
本年减少	(2,570,447)	(10,923,421)
汇率调整	(1,594,241)	(1,686,533)
年末数	<u>36,192,019</u>	<u>39,887,642</u>

本集团其他应收款种类及计提坏账准备分析如下:

	2011年				2010年			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)
单项金额重大								
并单项计提坏账准备	<u>131,565,705</u>	<u>28%</u>	<u>31,215,524</u>	24%	<u>252,249,592</u>	<u>53%</u>	<u>32,809,765</u>	13%
按组合计提坏账准备								
1年以内	334,927,748	71%	-	-	207,925,559	44%	-	-
1年至2年	711,198	-	213,359	30%	5,093,778	1%	1,528,133	30%
2年至3年	795,445	-	477,267	60%	4,358,639	1%	2,615,183	60%
3年以上	<u>4,285,869</u>	<u>1%</u>	<u>4,285,869</u>	100%	<u>2,939,198</u>	<u>1%</u>	<u>2,934,561</u>	100%
	<u>340,720,260</u>	<u>72%</u>	<u>4,976,495</u>		<u>220,317,174</u>	<u>47%</u>	<u>7,077,877</u>	
合计	<u>472,285,965</u>	<u>100%</u>	<u>36,192,019</u>	<u>8%</u>	<u>472,566,766</u>	<u>100%</u>	<u>39,887,642</u>	<u>8%</u>

于2011年12月31日, 单项金额重大的其他应收账款坏账计提准备如下:

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

于2010年12月31日, 单项金额重大的其他应收账款坏账计提准备如下:

	账面金额	坏账准备	计提比例	理由
Atlantis Deepwater	<u>32,857,272</u>	<u>32,809,765</u>	100%	Atlantis Deepwater破产清算, 本集团预计无法收回款项。

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2011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)

于2011年12月31日,其他应收款金额前五名如下:

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

于2010年12月31日,其他应收款金额前五名如下:

	与本集团关系	金额	占其他应收款总 额的比例
Premium Drilling	关联方	95,785,387	20%
Maersk Drilling Pty Ltd	非关联方	93,721,761	20%
海油有限	关联方	29,885,172	6%
Atlantis Deepwater	关联方	32,857,272	7%
中海石油研究中心	关联方	7,744,000	2%
		<u>259,993,592</u>	<u>55%</u>

于2011年12月31日,本账户余额中无持本公司53.63%表决权股份的股东海油总公司往来款(2010年12月31日:人民币1,314,648元);应收其他关联方款项为人民币133,861,737元(2010年12月31日:人民币172,598,270元),其明细情况详见附注六、6。

本集团的其他应收款原币主要为人民币及美元。于2011年12月31日的其他应收款余额中,原币为美元的部分共计美元58,271,363元(折合人民币367,162,031元)(2010年12月31日:美元58,082,206元(折合人民币384,661,025元))。

本集团本年并无核销的其他应收款坏账准备。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

7. 存货

	2011年12月31日	2010年12月31日
生产用材料及备件	912,466,007	832,933,446
减: 存货跌价准备	<u>17,913,180</u>	<u>17,393,501</u>
	<u>894,552,827</u>	<u>815,539,945</u>

存货跌价准备变动分析如下:

	2011年	2010年
年初余额	17,393,501	16,764,482
本年计提	519,679	629,019
本年转回	-	-
年末余额	<u>17,913,180</u>	<u>17,393,501</u>

于2011年12月31日及2010年12月31日, 无所有权受到限制的存货。

8. 一年内到期的非流动资产

	2011年12月31日			2010年12月31日		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
一年内到期的非流动资产*	-	-	-	<u>37,904,858</u>	-	<u>37,904,858</u>
合计	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>37,904,858</u>	<u>-</u>	<u>37,904,858</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%。该借款于2011年到期并进行了全部清偿, 因此该抵押的定期存款在本年末已经解押。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释(续)

9. 可供出售金融资产

	2011年12月31日	2010年12月31日
可供出售权益工具(注1)	129,714,877	136,339,684
减: 金融资产减值准备	<u>129,714,877</u>	<u>136,339,684</u>
	<u> -</u>	<u> -</u>
注1:	2011年12月31日	2010年12月31日
本集团享有之权益	<u>18.5%</u>	<u>18.5%</u>
年初	136,339,684	140,366,447
汇率调整	(6,624,807)	(4,026,763)
可供出售金融资产账面余额	129,714,877	136,339,684
减: 金融资产减值准备	<u>129,714,877</u>	<u>136,339,684</u>
账面价值净额	<u> -</u>	<u> -</u>

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

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011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

2011年及2010年	企业类型	注册地及注册日期	法人代表	业务性质	注册资本	组织机构代码
中国南海麦克巴泥浆有限公司 (“麦克巴”)	有限公司	中国深圳 1984年10月25日	张行云	注1	人民币 4,640,000	61889612-8
中法渤海地质服务有限公司 (“中法渤海”)	有限公司	中国天津 1983年11月30日	李勇	注2	美元 6,650,000	60055009-x
海洋石油 - 奥帝斯完井服务有限公司 (“奥帝斯”)	有限公司	中国天津 1993年4月14日	赵顺强	注3	美元 2,000,000	60056885-5
中国石油测井 - 阿特拉斯合作服务公司 (“阿特拉斯”)	有限公司	中国深圳 1984年5月10日	余峰	注4	美元 2,000,000	618834787
中海辉固地学服务(深圳)有限公司 (“中海辉固”)	有限公司	中国深圳 1983年8月24日	于湛海	注5	美元 1,720,790	600550081
PT Tritunggal Sinergi Company Ltd. (“PTTS”)	有限公司	印度尼西亚 2004年12月30日	不适用	提供油田维修服务	美元 700,000	不适用
Eastern Marine Services Ltd. (“Eastern Marine”)	有限公司	中国香港 2006年3月10日	不适用	提供船舶服务	港币 1,000,000	不适用
中海艾普油气测试(天津)有限公司 (“中海艾普”)	有限公司	中国天津 2007年2月28日	赵顺强	注6	美元 5,000,000	79727432-3
Atlantis Deepwater	有限公司	中国香港 2006年8月28日	不适用	提供深水钻井技术的 研究与应用服务	港币 1,000	不适用
Premium Drilling (注7)	有限公司	挪威 2005年6月	不适用	经营自升式钻井平台	挪威克朗 100,000	不适用

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

10. 对合营企业投资（续）

注1： 承包中国国内外的钻井泥浆技术服务，向在中国海域合作区作业的石油公司供应泥浆处理剂产品及提供泥浆处理、设备、配件等，并从事陆上石油钻井液技术服务。

注2： 向中华人民共和国的陆地和海域内作业的客户 提供泥浆录井服务、钢丝作业服务、生产测试和计量，以及与以上所列有关的相关服务：地表和井下采样及测试；数据采集、传输和解释；设备校验与维护；使用Slick Line的各项服务及配置的各项工具。

注3： 向石油天然气、地热开发、采矿行业提供专业技术服务：向石油天然气、地热开发、采矿行业提供出租、维修、保养或组装油田专用完井、修井及增产作业中所需工具、设备、化学制品及材料（涉及危险化学品的以危险化学品使用批准证书为准）。

注4： 为海上和陆地合作勘探开发油气提供测井服务，包括测井、射孔、完井作业的各种服务。

注5： 在中国的渤海、黄海、东海、南海海域为海上石油勘探、开发作业（包括物探、井场调查、海地油气管线及电缆铺设、工程地质调查、钻井船移位、海底设施维修）提供ROV检测、定位导航及测量服务。

注6： 在中华人民共和国的陆地和海域内提供试油服务；钻杆测试服务；以及包括地表和DST井下数据获取在内的其他与以上有关的服务。

注7： Premium Drilling 包括 Premium Drilling AS, Premium Drilling Inc 和 Premium Drilling(Cayman) Ltd. Premium Drilling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。在2009年5月，本集团和另一投资方共同决定终止与Premium Drilling（Cayman）Ltd. 的管理协议。在决定终止之后，Premium Drilling Inc 和 Premium Drilling(Cayman) Ltd. 开始了清算程序。

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)
2011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)

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

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。

2010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	351,138,712	141,203,952	209,934,760	583,197,188	88,130,355
中法渤海	250,634,151	106,386,141	144,248,010	468,993,551	151,852,676
奥帝斯	68,623,632	9,817,714	58,805,918	63,295,903	10,107,625
阿特拉斯	66,929,957	20,304,999	46,624,958	101,766,750	10,933,790
中海辉固	198,184,301	36,155,217	162,029,084	179,197,329	62,544,103
PTTS	1,822,259	29,096	1,793,163	-	(137,266)
Eastern Marine	183,410,840	14,564,940	168,845,900	65,248,616	(108,382,531)
中海艾普	177,330,505	50,887,613	126,442,892	253,302,860	68,746,884
Atlantis Deepwater	55,170,552	227,114,909	(171,944,357)	1,795,676	(7,652,803)
Premium Drilling	24,915,732	216,311,365	(191,395,633)	-	(7,233,101)

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2011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

	2011年12月31日		2010年12月31日		
成本法		-			99,884
权益法		<u>499,062,950</u>			<u>482,133,936</u>
		<u>499,062,950</u>			<u>482,233,820</u>
	初始金额	年初余额	本年增加 /(减少)	汇率调整	年末数
成本法:					
Atlantis Deepwater Technology Holding AS(“ADTH”)	<u>99,884</u>	<u>99,884</u>	<u>(92,731)</u>	<u>(7,153)</u>	<u>-</u>

于2011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)
2011年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

11. 长期股权投资(续)

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

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011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)

2010年	投资成本	年初数	本年增减	承担超额亏损重分类 至其他流动负债/其 他非流动负债	年末数	持股比例(%)		表决权 比例(%)	减值 准备	本年 现金红利
						直接	间接			
权益法:										
合营企业										
中法渤海	56,336,656	71,317,967	806,038	-	72,124,005	50%	-	50%	-	(75,120,300)
麦克巴(注3)	25,170,585	130,049,883	(4,089,027)	-	125,960,856	60%	-	50%	-	(56,967,240)
奥帝斯	27,520,607	28,349,146	1,053,813	-	29,402,959	50%	-	50%	-	(4,000,000)
阿特拉斯	10,167,012	21,258,984	2,053,495	-	23,312,479	50%	-	50%	-	(3,413,400)
中海辉固	10,134,627	66,821,241	14,193,301	-	81,014,542	50%	-	50%	-	(17,078,750)
PTTS(注3)	3,186,453	1,093,531	(107,291)	-	986,240	-	55%	50%	-	-
Eastern Marine(注3)	163,113,033	151,896,445	(65,785,036)	-	86,111,409	-	51%	50%	-	(6,783,663)
中海艾普	19,352,250	60,848,004	2,373,442	-	63,221,446	50%	-	50%	-	(32,000,000)
Atlantis Deepwater(注2)	46,771,639	-	(1,347,211)	1,347,211	-	-	50%	50%	-	-
Premium Drilling(注1)	24,644,100	-	(4,293,060)	4,293,060	-	-	50%	50%	-	-
小计	<u>386,396,962</u>	<u>531,635,201</u>	<u>(55,141,536)</u>	<u>5,640,271</u>	<u>482,133,936</u>				<u>-</u>	<u>(195,363,353)</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。2010年, Premium Drilling 股东终止了Premium Drilling 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(2010年12月31日: 其他流动负债)。

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流动负债(2010年12月31日: 其他非流动负债)。

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

上述合营企业所在国家/地区在向本集团转移资金方面均未受到限制。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010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

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

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2010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)

2010年	年初数	本年增加/计提	本年减少	年末数
原价				
房屋建筑物	70,438,981	80,000	5,395,090	65,123,891
船舶	8,581,468,038	173,477,817	139,211,277	8,615,734,578
钻井平台	27,245,874,970	3,657,937,627	640,396,191	30,263,416,406
机器及设备	6,643,884,767	901,127,876	181,930,403	7,363,082,240
其他运输工具	77,860,498	1,792,850	10,563,609	69,089,739
合计	<u>42,619,527,254</u>	<u>4,734,416,170</u>	<u>977,496,570</u>	<u>46,376,446,854</u>
累计折旧				
房屋建筑物	8,223,981	3,458,561	3,011,203	8,671,339
船舶	3,756,419,367	374,123,380	131,010,600	3,999,532,147
钻井平台	6,203,220,972	1,434,937,615	61,538,437	7,576,620,150
机器及设备	2,512,736,648	764,154,945	101,455,398	3,175,436,195
其他运输工具	46,615,137	10,007,672	9,580,720	47,042,089
合计	<u>12,527,216,105</u>	<u>2,586,682,173</u>	<u>306,596,358</u>	<u>14,807,301,920</u>
账面净值				
房屋建筑物	62,215,000			56,452,552
船舶	4,825,048,671			4,616,202,431
钻井平台	21,042,653,998			22,686,796,256
机器及设备	4,131,148,119			4,187,646,045
其他运输工具	31,245,361			22,047,650
合计	<u>30,092,311,149</u>			<u>31,569,144,934</u>
减值准备				
房屋建筑物	-	-	-	-
船舶	-	26,701,845	-	26,701,845
钻井平台	-	-	-	-
机器及设备	-	-	-	-
其他运输工具	-	-	-	-
合计	<u>-</u>	<u>26,701,845</u>	<u>-</u>	<u>26,701,845</u>
账面价值				
房屋建筑物	62,215,000			56,452,552
船舶	4,825,048,671			4,589,500,586
钻井平台	21,042,653,998			22,686,796,256
机器及设备	4,131,148,119			4,187,646,045
其他运输工具	31,245,361			22,047,650
合计	<u>30,092,311,149</u>			<u>31,542,443,089</u>

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2010年12月31日
 人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

12. 固定资产(续)

2011年计提的折旧金额为人民币2,693,079,891元(2010年:人民币2,586,682,173元)。

2011年由在建工程转入固定资产原价的金额为人民币6,834,510,405元(2010年:人民币4,524,073,476元)。

于2011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7,434,604,711元,账面价值为人民币104,081,286元(2010年:本集团已提足折旧仍继续使用的固定资产原值为人民币7,084,830,702元,账面价值为人民币150,592,339元)。

于2011年12月31日,本集团并无重大暂时闲置的固定资产。

于2011年12月31日,本集团并无融资租入固定资产。

于2011年12月31日,本集团并无所有权受到限制的固定资产。

于2011年12月31日,本集团并无持有待售的固定资产。

于2011年12月31日,本集团并无未办妥产权证书的大额固定资产。

于2011年12月31日,由于利比亚局势的影响,本集团对位于利比亚的陆地钻机计提了固定资产减值准备人民币71,200,169元(2010年12月31日:零),该减值损失在分部报告的钻井板块中确认,相见附注十一、4。另外,本集团2011年对一艘船舶确认了金额为人民币4,596,186元的固定资产减值准备,主要是由于该船船体状况不佳导致自身运营能力有所下降。该减值损失在分部报告的船舶板块中确认,相见附注十一、4。

本集团经营性租出固定资产情况如下:

2011年12月31日	账面原值	累计折旧	减值准备	汇兑损益	账面价值
钻井平台					
COSL Power	<u>1,780,352,479</u>	<u>296,889,623</u>	<u>—</u>	<u>(79,254,480)</u>	<u>1,404,208,376</u>

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2011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

	2011年12月31日			2010年12月31日		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
深水三用工作船	1,366,948,161	-	1,366,948,161	1,191,167,378	-	1,191,167,378
200英尺平台	-	-	-	1,173,104,118	-	1,173,104,118
物探12缆船建造	357,640	-	357,640	750,230,117	-	750,230,117
深水勘察船	636,205,867	-	636,205,867	375,914,955	-	375,914,955
六型三用工作船	26,744,882	-	26,744,882	26,744,882	-	26,744,882
Liftboat 多功能钻井平台两艘	20,273,430	-	20,273,430	17,536,695	-	17,536,695
ELIS 系统	-	-	-	9,079,215	-	9,079,215
COSL Pioneer	-	-	-	3,217,713,648	-	3,217,713,648
COSL Promoter	2,796,980,928	(346,549,500)	2,450,431,428	2,190,769,631	(364,248,500)	1,826,521,131
COSL Innovator	3,089,747,607	(409,558,500)	2,680,189,107	2,421,890,955	(430,475,500)	1,991,415,455
钻井包	1,831,636,749	(138,619,800)	1,693,016,949	1,909,661,436	(145,699,400)	1,763,962,036
其他	<u>2,018,085,320</u>	-	<u>2,018,085,320</u>	<u>2,076,691,678</u>	-	<u>2,076,691,678</u>
合计	<u>11,786,980,584</u>	<u>(894,727,800)</u>	<u>10,892,252,784</u>	<u>15,360,504,708</u>	<u>(940,423,400)</u>	<u>14,420,081,308</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

13. 在建工程(续)

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

本集团于2011年度资本化利息支出为人民币85,479,295元(2010年:人民币91,855,640元)(附注五、38),用于计算确定借款费用资本化金额的资本化率为0.95%(2010年:0.88%)。

*2012年1月14日,本集团正在建造中的深水三用工作船“海洋石油682”发生船舱进水事故,事故造成的损失现在还未确定,详见附注十。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011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)

2010年	预算	年初数	本年增加		本年减少			汇率调整	年末账面余额	资金来源	工程投入占 预算比例/ 工程进度
			购入	固定资产 转入	转入 固定资产	转入 无形资产	转入长期待 摊				
深水三用工作船	1,528,320,000	272,511,574	918,655,804	-	-	-	-	-	1,191,167,378	A股募集资金	78%
200英尺平台	2,982,472,000	1,513,527,628	992,073,206	-	(1,332,496,716)	-	-	-	1,173,104,118	自筹资金	84%
物探12缆船建造	1,120,620,000	186,506,661	563,723,456	-	-	-	-	-	750,230,117	A股募集资金	67%
深水勘察船	768,320,000	129,117,795	246,797,160	-	-	-	-	-	375,914,955	A股募集资金	49%
六型三用工作船	1,968,524,095	71,131,964	(22,435,134)	-	(21,951,948)	-	-	-	26,744,882	债券资金加A 股募集资金	89%
Liftboat多功能 钻井平台两艘	698,910,000	679,210,800	(13,424,105)	-	(648,250,000)	-	-	-	17,536,695	债券资金加A 股募集资金	95%
ELIS系统	555,000,000	62,215,931	24,496,261	-	(77,632,977)	-	-	-	9,079,215	自筹资金	64%
COSL Pioneer	3,372,800,000	2,469,987,522	838,688,766	-	-	-	-	(90,962,640)	3,217,713,648	自筹资金加借款	112%
COSL Promoter	3,304,800,000	2,031,990,026	228,628,797	-	-	-	-	(69,849,192)	2,190,769,631	自筹资金加借款	83%
COSL Innovator	3,372,800,000	2,203,825,106	296,768,091	-	-	-	-	(78,702,242)	2,421,890,955	自筹资金加借款	98%
钻井包	3,311,350,000	1,268,803,872	689,327,836	-	-	-	-	(48,470,272)	1,909,661,436	自筹资金加借款	55%
其他	<u>19,937,833,905</u>	<u>4,077,755,839</u>	<u>471,159,203</u>	-	<u>(2,443,741,835)</u>	<u>(15,753,318)</u>	<u>(12,728,211)</u>	-	<u>2,076,691,678</u>		
合计	<u>42,921,750,000</u>	<u>14,966,584,718</u>	<u>5,234,459,341</u>	-	<u>(4,524,073,476)</u>	<u>(15,753,318)</u>	<u>(12,728,211)</u>	<u>(287,984,346)</u>	<u>15,360,504,708</u>		

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释(续)

13. 在建工程(续)

在建工程减值准备

2011年

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

2010年

	年初数	本年增加	本年减少	汇率调整	年末数
半潜式平台					
-COSL Innovator	443,833,000	-	-	(13,357,500)	430,475,500
-COSL Promoter	375,551,000	-	-	(11,302,500)	364,248,500
-钻井包	-	145,699,400	-	-	145,699,400
	<u>819,384,000</u>	<u>145,699,400</u>	<u>-</u>	<u>(24,660,000)</u>	<u>940,423,400</u>

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。

2011年

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

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

14. 无形资产(续)

2010年	年初数	本年增加/计提	本年减少	年末数
原价				
商标	-	-	-	-
土地使用权	262,188,683	-	720,300	261,468,383
管理系统/软件	263,313,050	24,002,812	11,293,369	276,022,493
合同价值(注1)	<u>122,880,288</u>	-	<u>3,698,178</u>	<u>119,182,110</u>
合计	<u>648,382,021</u>	<u>24,002,812</u>	<u>15,711,847</u>	<u>656,672,986</u>
累计摊销				
商标	-	-	-	-
土地使用权	6,212,828	5,263,842	412,271	11,064,399
管理系统/软件	85,161,019	38,184,687	553,289	122,792,417
合同价值(注1)	<u>95,163,964</u>	<u>20,769,341</u>	<u>2,951,318</u>	<u>112,981,987</u>
合计	<u>186,537,811</u>	<u>64,217,870</u>	<u>3,916,878</u>	<u>246,838,803</u>
账面净值				
商标	-	-	-	-
土地使用权	255,975,855	-	-	250,403,984
管理系统/软件	178,152,031	-	-	153,230,076
合同价值(注1)	<u>27,716,324</u>	-	-	<u>6,200,123</u>
合计	<u>461,844,210</u>	-	-	<u>409,834,183</u>

注1:有关注释详见附注五、28 注3。

2011年无形资产摊销金额为人民币52,877,747元(2010年:人民币64,217,870元)。

15. 商誉

本集团于2008年9月28日收购CDE,形成商誉。

	年初数	本年增加	本年减少	汇率变动	年末数	减值准备
2011年	<u>4,462,018,387</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(216,811,499)</u>	<u>4,245,206,888</u>	<u>-</u>
2010年	<u>4,600,473,214</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(138,454,827)</u>	<u>4,462,018,387</u>	<u>-</u>

企业合并取得的商誉全部分配至钻井资产组以进行减值测试,该资产组同时也是钻井报告分部。

钻井资产组的可收回金额按照资产组的预计未来现金流量的现值确定,其预计未来现金流量根据管理层批准的5年期的预算为基础的现金流量来确定。现金流量预测所用的税前折现率是9.5%(2010年:9.5%)。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

15. 商誉(续)

计算2011年12月31日及2010年12月31日的钻井资产组的预计未来现金流量现值采用了一些关键假设。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主要包括大型专用钻具、测井工具、船用电缆及钻井平台更新改造支出等。

	年初数	本年增加	本年摊销	本年报废	年末数
2011年	<u>434,767,747</u>	<u>300,612,859</u>	<u>(323,637,203)</u>	<u>-</u>	<u>411,743,403</u>
2010年	<u>841,551,247</u>	<u>65,027,398</u>	<u>(471,438,788)</u>	<u>(372,110)</u>	<u>434,767,747</u>

17. 资产减值准备

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

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

17. 资产减值准备(续)

2010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		
应收款项坏账准备 (附注五、3和6)	99,521,903	241,608,755	(15,033,310)		(4,729,437)	321,367,911
存货跌价准备 (附注五、7)	16,764,482	629,019	-	-	-	17,393,501
固定资产减值准备 (附注五、12)	-	26,701,845	-	-	-	26,701,845
在建工程减值准备 (附注五、13)	819,384,000	145,699,400	-	-	(24,660,000)	940,423,400
可供出售金融资产 减值准备 (附注五、9)	<u>121,511,262</u>	<u>18,291,108</u>	-	-	(3,462,686)	<u>136,339,684</u>
合计	<u>1,057,181,647</u>	<u>432,930,127</u>	<u>(15,033,310)</u>	<u>-</u>	<u>(32,852,123)</u>	<u>1,442,226,341</u>

18. 应付账款

应付账款不计息，并通常遵照合同约定在一个月至两年内清偿。

于2011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的款项（2010年12月31日：无）；应付其他关联方款项为人民币613,172,878元（2010年12月31日：人民币656,243,586元），其明细情况详见附注六、6。

于2011年12月31日，账龄超过1年的大额应付账款列示如下：

单位名称	应付金额	未偿还原因
中国石油集团海洋工程有限公司	14,028,620	未到付款期
蓬莱市渤海造船有限公司	11,810,144	未到付款期

以上账龄超过1年的大额应付账款，资产负债表日后已支付人民币14,028,620元。

本集团的应付账款原币主要为人民币或美元。于2011年12月31日的应付账款余额中，原币为美元的部分共计美元207,571,312元（折合人民币1,307,886,082元）（2010年12月31日：美元180,024,477元（折合人民币1,192,248,101元））。

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2011年12月31日
 人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

19. 预收款项

于2011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(2010年12月31日:无)。

于2011年12月31日,本账户预收关联方海油有限款项人民币11,026,575元(2010年12月31日:人民币110,000元),其明细情况见附注六、6。

于2011年12月31日,本集团无账龄超过一年的大额预收款项。

20. 应付职工薪酬

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

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

20. 应付职工薪酬(续)

2010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	425,432,092	2,521,637,556	2,230,953,324	716,116,324
职工福利费	6,108,334	68,693,836	68,061,066	6,741,104
社会保险费	18,930,272	297,472,872	301,339,151	15,063,993
其中：基本养老保险	18,187,490	140,553,789	157,657,531	1,083,748
医疗保险费	700,218	46,907,812	46,913,112	694,918
失业保险费	46,342	9,114,351	9,114,017	46,676
工伤保险费	17,705	2,649,162	2,645,873	20,994
生育保险费	7,814	3,091,570	3,090,604	8,780
商业保险费	146,239	39,564,670	39,568,856	142,053
年金缴费	(175,536)	55,591,518	42,349,158	13,066,824
住房公积金	(63,905)	81,069,355	81,090,709	(85,259)
工会经费和教育经费	27,000,302	51,500,343	34,962,222	43,538,423
小计	<u>477,407,095</u>	<u>3,020,373,962</u>	<u>2,716,406,472</u>	<u>781,374,585</u>
非流动部分-负债/(资产)				
养老金固定受益计划(注1)	年初数	福利支出	供款	年末数
	<u>1,381,058</u>	<u>4,594,067</u>	<u>12,240,133</u>	<u>(6,265,008)</u>

本集团于财务报表年末，并无属于拖欠性质的应付职工薪酬。

2011年工会经费和职工教育经费金额为人民币57,686,369元(2010年：人民币51,500,343元)，非货币性福利金额为5,863,278元(2010年：人民币3,599,417元)，无因解除劳动给予补偿(2010年：无)。

注1：本公司之子公司CDE为其雇员设有一项退休金计划。CDE与一家人寿保险公司设立养老金固定受益计划，以向其在挪威的雇员提供退休金福利。2011年在该退休金计划下计入费用的金额为人民币25,642,245元(2010年：人民币4,594,067元)。

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2011年12月31日
 人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

21. 应交税费

	2011年12月31日	2010年12月31日
企业所得税	61,553,040	124,027,556
营业税	106,046,349	93,237,021
增值税	9,086,339	14,546,440
城市维护建设税	9,960,779	6,086,091
个人所得税	49,764,230	25,531,048
教育费附加	6,453,760	2,626,368
其他海外税金	(5,747,610)	(16,258,051)
合计	<u>237,116,887</u>	<u>249,796,473</u>

应交税费各项税费计提标准及税率参见本财务报表附注三。

22. 应付利息

于2011年12月31日，应付利息余额列示如下：

	2011年12月31日	2010年12月31日
借款	61,490,975	43,569,216
债券	<u>41,996,640</u>	<u>51,463,706</u>
合计	<u>103,487,615</u>	<u>95,032,922</u>

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2011年12月31日
 人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

23. 其他应付款

	2011年12月31日	2010年12月31日
应付海油总公司款	3,248,229	3,248,229
应付海餐费	30,813,071	26,341,338
外雇人员服务费	33,425,379	31,481,663
应付设备款	35,318,185	26,555,888
其他关联公司往来	183,425	30,846,993
押金及质保金	1,023,197	3,198,950
应付科研协作费	11,941,432	66,264,021
应付合营公司款	78,310,420	18,501,683
应付服务费	72,167,336	87,174,824
应付油料款	36,773,603	29,520,344
其他	<u>27,758,334</u>	<u>246,160,482</u>
合计	<u>330,962,611</u>	<u>569,294,415</u>

于2011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(2010年12月31日:人民币3,248,229元);应付其他关联方款项为人民币78,493,845元(2010年12月31日:人民币49,348,676元),其明细情况详见附注六、6。

于2011年12月31日,本集团无账龄超过一年的大额其他应付款。

本集团的其他应付款原币主要为人民币或美元。于2011年12月31日的其他应付款余额中,原币为美元的部分共计美元31,972,621元(折合人民币201,456,288元)(2010年12月31日:美元55,013,633元,折合人民币364,338,789元)。

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2011年12月31日
 人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

24. 一年内到期的非流动负债(续)

于2011年12月31日，一年内到期的应付债券如下：

债券名称	期初数	本年增加	本年减少	汇率调整	期末数
二级抵押优先债券 票据(注1)	573,729,263	-	(573,729,263)	-	-

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期末余额
二级抵押优先债券 票据(注1)	200,000,000.00 美元	2006年4月27日	5年	195,500,000.00 美元	-

注1：2006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“WilInovtor”）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，该债券全部赎回，同时，用于抵押的半潜式平台也于本年度内解押。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

25. 长期借款

	2011年12月31日	2010年12月31日
信用借款	<u>24,983,767,544</u>	<u>27,090,538,733</u>
合计	<u>24,983,767,544</u>	<u>27,090,538,733</u>

于2011年12月31日，金额前五名的长期借款如下：

	借款		利率 %
	起始日	终止日	
中国银行	2009年5月14日	2017年5月13日	伦敦银行同业拆息+1.38%
中国银行	2009年5月25日	2017年5月24日	伦敦银行同业拆息+0.9%
中国进出口银行	2008年9月2日	2020年9月2日	伦敦银行同业拆息+1.7%
中国工商银行	2009年5月22日	2017年5月21日	伦敦银行同业拆息+0.9%
中海石油财务 有限公司	2009年6月30日	2012年6月29日	执行浮动利率+委托贷款手续 费年费率0.15%

	币种	2011年末余额		2010年末余额	
		外币	本币	外币	本币
中国银行	美元	1,971,652,589	12,423,185,799	1,676,952,223	11,105,951,490
中国银行	美元	760,000,000	4,788,684,000	800,000,000	5,298,160,000
中国进出口银行	美元	663,458,354	4,180,384,745	788,141,228	5,219,622,913
中国工商银行	美元	570,000,000	3,591,513,000	600,000,000	3,973,620,000
中海石油财务 有限公司	人民币	-	-	-	<u>1,000,000,000</u>
			<u>24,983,767,544</u>		<u>26,597,354,403</u>

于2011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)
 2011年12月31日
 人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释(续)

26. 应付债券

2011年12月31日						
债券名称	年初数	本年增加	本年减少	汇率调整	期末数	
中海油服公司债券 (注1)	<u>1,500,000,000</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1,500,000,000</u>	
2010年12月31日						
债券名称	年初数	本年增加	本年减少	汇率调整	期末数	
中海油服公司债券 (注1)	1,500,000,000	-	-	-	1,500,000,000	
高级无抵押美元债券 票据	561,978,538	5,303,301	(552,669,015)	(14,612,824)	-	
二级抵押优先债券 票据	<u>608,041,214</u>	<u>-</u>	<u>(589,809,318)</u>	<u>(18,231,896)</u>	<u>-</u>	
总计	<u>2,670,019,752</u>	<u>5,303,301</u>	<u>(1,142,478,333)</u>	<u>(32,844,720)</u>	<u>1,500,000,000</u>	

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

于2011年12月31日, 应付债券余额列示如下:

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

于2010年12月31日, 应付债券余额列示如下:

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

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2011年12月31日
 人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

27. 递延所得税资产和负债

已确认的递延所得税资产和递延所得税负债

	2011年12月31日	2010年12月31日
递延所得税资产:		
资产减值准备	(44,138,386)	-
雇员奖金准备(注1)	(110,407,863)	(175,087,015)
无形资产摊销	(439,115)	-
递延收益产生的所得税资产	-	(32,500,000)
其他递延税资产	<u>(11,481,438)</u>	<u>(6,143,248)</u>
	<u>(166,466,802)</u>	<u>(213,730,263)</u>
递延所得税负债:		
固定资产加速折旧(注2)	1,134,962,758	907,758,209
固定资产评估增值(注3)	6,015,000	40,100,000
收购子公司产生的递延税负债(注4)	841,876,106	981,304,427
其他递延所得税负债	613,020	619,414
	<u>1,983,466,884</u>	<u>1,929,782,050</u>
递延所得税负债净额	<u>1,817,000,082</u>	<u>1,716,051,787</u>

注1: 本集团于年末计提员工年度奖金, 根据税务法规的要求计提而未发放的工资奖金及计提的工会经费不能在本年度应纳税所得额中列支, 而应于以后期间实际支付时从应纳税所得额中扣减, 从而形成可抵减暂时性差异及递延税款借项。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

27. 递延所得税资产和负债(续)

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

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

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

本集团未确认的递延所得税资产主要为COSL Norwegian的可抵扣亏损, 金额约为人民币3,772,314,486元(2010年: 3,197,898,334元)。按照当地税法规定, 该可抵扣亏损无到期年度, 将在以后年度无限期抵扣。本集团未确认其为递延所得税资产是因为产生于本集团下属的某些亏损子公司, 预计未来暂无可以抵扣的税前利润。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

27. 递延所得税资产和负债(续)

引起暂时性差异的资产或负债项目对应的暂时性差异如下:

	2011年	2010年
可抵扣暂时性差异		
资产减值准备	246,795,796	-
雇员奖金准备	736,052,420	700,348,062
无形资产摊销	1,756,460	-
递延收益	-	130,000,000
其他递延税资产	<u>41,904,242</u>	<u>21,191,824</u>
合计	<u>1,026,508,918</u>	<u>851,539,886</u>
应纳税暂时性差异		
固定资产加速折旧	4,425,494,758	3,510,534,199
固定资产评估增值	40,100,000	160,400,000
收购子公司	3,006,700,377	3,504,658,668
其他	<u>2,189,360</u>	<u>3,643,612</u>
合计	<u>7,474,484,495</u>	<u>7,179,236,479</u>

28. 其他非流动负债

	2011年12月31日	2010年12月31日
合营企业亏损	-	36,650,536
递延收益	<u>986,068,050</u>	<u>922,522,630</u>
	<u>986,068,050</u>	<u>959,173,166</u>

其中,递延收益如下:

	2011年12月31日	2010年12月31日
与资产相关的政府补助(注1)	130,000,000	130,000,000
与收益相关的政府补助(注2)	72,627,790	77,353,707
合同价值及其他(注3)	<u>783,440,260</u>	<u>715,168,923</u>
	<u>986,068,050</u>	<u>922,522,630</u>

注1 与资产相关的政府补助为本集团于2011年收到的产业引导资金。

注2 与收益相关的政府补助为本集团收到的国家重大课题研究专项拨款。

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2011年12月31日
 人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

28. 其他非流动负债(续)

注3 递延收益中的合同价值是在本集团并购CDE过程中, COSL Drilling Europe AS所拥有的钻井船的合同日费率与市场日费率不同而产生的。其中, 四条自升式钻井船和其中一个生活平台的合同日费率大于市场日费率, 递延收益被确认为一项无形资产(附注五、14); 一条自升式钻井船、四条半潜式钻井船以及其他生活平台的合同日费率低于市场日费率, 递延收益被确认为一项负债。递延资产和递延负债都应在相应的剩余合同期间内按直线法进行摊销。

29. 股本

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

2011年

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

2010年

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

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

30. 资本公积

	2011年12月31日	2010年12月31日
公司重组时折合的资本公积(注1)	999,354,310	999,354,310
股本溢价(注2)	7,075,211,416	7,075,211,416
其中：A股募集资金	6,098,755,426	6,098,755,426
H股募集资金	<u>976,455,990</u>	<u>976,455,990</u>
合计	<u>8,074,565,726</u>	<u>8,074,565,726</u>

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

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

31. 盈余公积

2011年

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

2010年

	年初数	本年增加	本年减少	年末数
法定盈余公积	<u>1,335,639,695</u>	<u>351,812,672</u>	<u>-</u>	<u>1,687,452,367</u>

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

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

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2011年12月31日
 人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

32. 未分配利润

	2011年12月31日	2010年12月31日
上年年末未分配利润	11,525,749,582	8,378,412,798
本年净利润	4,039,277,109	4,128,494,256
减:提取法定盈余公积	383,384,332	351,812,672
已派发的现金股利	<u>809,157,600</u>	<u>629,344,800</u>
年末未分配利润	<u>14,372,484,759</u>	<u>11,525,749,582</u>

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

33. 拟派发之现金股利

	2011年12月31日	2010年12月31日
股份类别:		
境内国有法人股	442,884,240	442,884,240
境外上市外资股普通股(H股)	276,273,360	276,273,360
境内上市人民币普通股(A股)	<u>90,000,000</u>	<u>90,000,000</u>
	<u>809,157,600</u>	<u>809,157,600</u>

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

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

34. 营业收入及成本

	2011年	2010年
主营业务收入	<u>18,906,035,122</u>	<u>18,059,856,834</u>
主营业务成本	<u>12,898,058,512</u>	<u>11,716,691,881</u>
2011年前五名客户的营业收入如下:		
	金额	占营业收入比例(%)
海油有限	11,350,666,734	60%
ConocoPhillips	1,642,258,124	9%
Global Petro Tech FZCO	1,506,069,002	8%
Woodside Energy Ltd.	504,914,290	3%
Petróleos Mexicanos	<u>387,443,487</u>	<u>2%</u>
	<u>15,391,351,637</u>	<u>82%</u>
2010年前五名客户的营业收入如下:		
	金额	占营业收入比例(%)
海油有限	10,922,081,435	61%
Global Petro Tech FZCO	1,271,840,661	7%
ConocoPhillips	1,094,484,545	6%
科麦奇(中国)石油有限公司	981,752,556	5%
Woodside Energy Ltd.	<u>629,805,156</u>	<u>4%</u>
	<u>14,899,964,353</u>	<u>83%</u>
本集团营业收入按照类型		
	2011年	2010年
劳务收入	18,718,532,959	17,891,056,667
租赁收入	<u>187,502,163</u>	<u>168,800,167</u>
合计	<u>18,906,035,122</u>	<u>18,059,856,834</u>

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

35. 营业税金及附加

	2011年	2010年
营业税	423,680,835	450,922,298
城市维护建设税	33,063,425	28,834,110
教育费附加	23,080,220	13,665,865
防洪费及其他	<u>77,796</u>	<u>5,449,271</u>
合计	<u>479,902,276</u>	<u>498,871,544</u>

计缴标准参见附注三、税项。

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2011年12月31日
 人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

36. 销售费用

	2011年	2010年
折旧费	23,769	44,858
职工薪酬	3,538,154	2,852,755
物料消耗	3,697,895	4,458,225
办公费用	388,580	334,419
其他	347,973	701,088
合计	<u>7,996,371</u>	<u>8,391,345</u>

37. 管理费用

	2011年	2010年
折旧费	4,722,773	5,329,696
职工薪酬	219,981,669	191,879,731
维修费用	12,905,682	3,665,293
物料消耗	44,630,809	43,237,649
办公费用	155,729,273	159,487,402
经营租赁费	<u>45,849,538</u>	<u>38,468,871</u>
合计	<u>483,819,744</u>	<u>442,068,642</u>

38. 财务费用

	2011年	2010年
利息支出	542,223,598	742,794,942
减: 利息资本化金额	85,479,295	91,855,640
减: 利息收入	63,898,035	76,898,369
汇兑(收益)/损失	(60,520,679)	(87,584,426)
其他	<u>12,998,685</u>	<u>23,212,312</u>
合计	<u>345,324,274</u>	<u>509,668,819</u>

利息资本化金额已记入在建工程(附注五、13)。

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2011年12月31日
 人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释(续)

39. 资产减值损失

	2011年	2010年
应收款项坏账损失(附注五、3和6)	36,891,816	226,575,445
存货跌价损失(附注五、7)	519,679	629,019
固定资产减值损失(附注五、12)	75,796,355	26,701,845
在建工程跌价损失(附注五、13)	-	145,699,400
可供出售金融资产减值损失(附注五、9)	-	18,291,108
合计	<u>113,207,850</u>	<u>417,896,817</u>

40. 投资收益

	2011年	2010年
按权益法核算的长期股权投资收益	174,272,469	143,838,601
其中: 合营企业投资收益	174,272,469	143,838,601
处置长期投资(损失)	(92,731)	-
合计	<u>174,179,738</u>	<u>143,838,601</u>

于资产负债表日, 本集团境外的投资收益的汇回均无重大限制。

41. 营业外收入

	2011年	2010年
固定资产盘盈及处置利得	451,371	8,227,346
保险赔款	25,612,870	30,377,960
政府补助	81,609,485	11,801,402
其他	5,036,652	38,226,630
合计	<u>112,710,378</u>	<u>88,633,338</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释 (续)

42. 营业外支出

	2011年	2010年
固定资产处置损失	34,475,412	33,870,197
公益性捐赠支出	14,194,592	19,820,000
非常损失	11,200	9,725,003
其他	<u>4,305,861</u>	<u>(198,912,658)</u>
合计	<u>52,987,065</u>	<u>(135,497,458)</u>

43. 所得税费用

	2011年	2010年
当期所得税费用	612,685,395	738,616,354
递延所得税费用	<u>159,408,898</u>	<u>(32,377,101)</u>
	<u>772,094,293</u>	<u>706,239,253</u>

所得税费用与利润总额的关系列示如下:

	2011年	2010年
利润总额	4,811,629,146	4,834,237,183
按法定税率25%计算的税项	1,202,907,286	1,208,559,296
享受高新技术企业优惠税率影响	(369,140,804)	(373,874,460)
无须纳税的收入	(43,250,974)	(32,856,337)
不可抵扣的成本	31,145,213	91,933,834
境外经营适用不同税率的影响	(186,039,612)	(313,221,728)
技术研发费加计扣除	(28,422,188)	(16,740,976)
未确认的可抵扣亏损	259,643,742	51,537,820
汇率调整差异(注1)	(125,017,315)	(61,392,664)
上年汇算清缴调整	(21,217,554)	58,171,903
其他纳税调整项目	<u>51,486,499</u>	<u>94,122,565</u>
按本集团实际税率计算的税项费用	<u>772,094,293</u>	<u>706,239,253</u>

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

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

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2011年12月31日
 人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释(续)

44. 每股收益

基本每股收益按照归属于本公司普通股股东的当期净利润，除以发行在外普通股的加权平均数计算。新发行普通股股数，根据发行合同的具体条款，从应收对价之日(一般为股票发行日)起计算确定。

基本每股收益的具体计算信息如下：

	2011年	2010年
收益		
归属于本公司普通股股东的当前利润	4,039,277,109	4,128,494,256
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

在截至2011年12月31日及2010年12月31日的年度内，本集团不存在调整基本每股收益的潜在稀释性普通股。

45. 其他综合收益

本集团2011年度及2010年度其他综合收益均为外币报表折算差额。

46. 支付其他与经营活动有关的现金

其中，大额的现金流量列示如下：

	2011年	2010年
差旅费及出国人员费	448,801,301	358,385,666
业务招待费、办公费及会议费等	136,779,995	104,100,117
技术研究转让费	107,353,365	67,434,057
中介机构费	60,214,628	60,633,376
绿化环保排污费	7,363,028	14,275,035
质量安全费	11,173,064	8,951,065
图书资料、体系认证费等	6,274,398	6,725,665
其他	131,419,172	249,781,919
合计	<u>909,378,951</u>	<u>870,286,900</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释 (续)

47. 经营活动现金流量

	2011年	2010年
将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	4,039,534,853	4,127,997,930
加: 资产减值损失	113,207,850	417,896,817
固定资产折旧	2,693,079,891	2,586,682,173
无形资产摊销	52,877,747	64,217,870
预计负债的计提	-	(227,922,009)
长期待摊费用摊销	323,637,203	471,438,788
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的净损失	34,024,041	25,642,851
固定资产保险理赔收入	(25,612,870)	(27,357,283)
财务费用	332,325,589	486,456,507
投资收益	(174,179,738)	(143,838,601)
递延所得税负债增加/(减少)	100,948,295	(74,737,242)
存货的减少/(增加)	(79,532,561)	4,379,582
递延收益增加/(减少)	63,545,420	142,408,636
营业外收入中与经营活动无关的款项	-	(20,532,648)
经营性应收项目的减少	(1,140,654,445)	(292,638,389)
经营性应付项目的增加/(减少)	<u>15,636,629</u>	<u>314,974,622</u>
经营活动产生的现金流量净额	<u><u>6,348,837,904</u></u>	<u><u>7,855,069,604</u></u>

48. 现金和现金等价物

	2011年12月31日	2010年12月31日
现金	2,834,032,726	4,547,164,484
其中: 库存现金	1,017,456	1,245,359
可随时用于支付的银行存款	2,832,712,268	4,545,441,470
可随时用于支付的其他货币资金	303,002	477,655
现金等价物	2,822,931,287	1,349,628,214
通知存款	1,706,018,000	1,000,000,000
三个月以下定期存款	1,106,108,000	300,000,000
保函押金	10,805,287	49,628,214
三个月以上定期存款	<u>882,126,000</u>	<u>400,000,000</u>
合并资产负债表货币资金余额	6,539,090,013	6,296,792,698
减: 抵押存款	10,805,287	49,628,214
初始期限为三个月以上定期存款	<u>882,126,000</u>	<u>400,000,000</u>
合并现金流量表年末现金及现金等价物	<u><u>5,646,158,726</u></u>	<u><u>5,847,164,484</u></u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

五、 合并财务报表主要项目注释（续）

49. 股票增值权计划

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，有效期为十年，按计划，激励对象可行使的股票增值权数目与绩效考核结果挂钩，并于生效日起后的两年进行综合考核并确认行权比例。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。股票增值权以现金结算。

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

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

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

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

截止 2011 年 12 月 31 日，第一批股票增值权已于 2009 年失效，第二批股票增值权行权已经批准并实施，第三批股票增值权尚未申报批准。第二批股票增值权，第三批股票增值权和第四批股票增值权的行权收益分别以每股港币 1.82 元，港币 2.27 元和港币 2.43 元计量。股票增值权行权前一天加权平均收盘价为每股港币 9.11 元。

公允价值于期内列为开支，并确认相应负债直至该股票增值权行权为止。负债于各报告日至偿付日期（包括该日）以公允价值计量，其变动则于期内确认为损益。截至 2011 年 12 月 31 日止，本公司股票增值权计划已确认的应付职工薪酬为人民币 1,390,781 元（2010 年 12 月 31 日：人民币 7,732,963 元）。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

五、合并财务报表主要项目注释(续)

49. 股票增值权计划(续)

股票增值权的变动如下:

	2011年 股数	2010年 股数
期初股数	3,503,663	5,000,000
当期授予	-	-
当期行权	(1,250,000)	-
当期作废	(1,080,588)	(1,496,337)
期末股数	<u>1,173,075</u>	<u>3,503,663</u>
期末可行权股数	<u>1,173,075</u>	<u>2,335,775</u>

50. 所有权受到限制的资产

所有权受到限制的资产详见附注五、1。

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2011年12月31日
 人民币元

六、 关联方关系及其交易

1. 母公司

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

本公司的最终控制方为海油总公司。

2. 子公司

本集团所属的子公司详见附注四、合并财务报表的合并范围。

3. 合营企业

本集团所属的合营企业详见附注五、10。

4. 其他关联方

与本集团发生关联方交易而不存在控制关系的关联方资料如下：

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

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

六、关联方关系及其交易(续)

5. 本集团与关联方的主要关联交易

(1) 关联方劳务交易

向关联方提供劳务

	2011年		2010年	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
<u>提供钻井服务</u>				
海油有限	4,582,718,271	97%	4,682,766,318	97%
海洋石油工程股份有限公司	4,464,118	-	7,677,859	-
海油总公司	126,885,258	3%	139,362,126	3%
中海油能源发展股份有限公司监督监理技术分公司	3,390,599	-	2,402	-
海油总公司集团内其他关联公司	17,828,856	-	3,914,506	-
合营公司	<u>2,328,652</u>	<u>-</u>	<u>6,429,221</u>	<u>-</u>
小计	4,737,615,754	100%	4,840,152,432	100%
提供钻井服务对外交易收入总额	<u>9,708,549,678</u>		<u>9,551,745,054</u>	
占同类交易的比例	49%		51%	
<u>提供油田技术服务</u>				
海油有限	3,064,540,469	97%	3,242,707,754	97%
海油总公司	41,801,577	2%	21,178,750	1%
中海石油研究中心	1,266,299	-	43,500	-
海洋石油工程股份有限公司	356,794	-	40,360,573	1%
中海油能源发展股份有限公司监督监理技术分公司	6,783,636	-	13,683,215	-
海油总公司集团内其他关联公司	10,482,562	-	21,250,014	1%
合营公司	<u>18,091,275</u>	<u>1%</u>	<u>9,953,924</u>	<u>-</u>
小计	3,143,322,612	100%	3,349,177,730	100%
提供油田技术服务对外交易收入总额	<u>4,075,109,331</u>		<u>4,462,850,422</u>	
占同类交易的比例	77%		75%	

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2011年12月31日
 人民币元

六、关联方关系及其交易(续)

5. 本集团与关联方的主要关联交易(续)

(1) 关联方劳务交易(续)

向关联方提供劳务(续)

	2011年		2010年	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
<u>提供船舶服务</u>				
海油有限	1,870,576,030	88%	1,787,156,164	90%
海洋石油工程股份有限公司	15,200,667	1%	23,042,640	1%
海油总公司	23,520,177	1%	33,545,035	2%
中海石油开氏石化有限责任公司	47,008,421	2%	66,866,577	3%
海南中海石油运输服务有限公司	112,430,486	6%	15,721,240	1%
中海石油中捷石化有限公司	-	-	10,928,895	1%
中海油能源发展股份有限公司监督监理技术分公司	5,419,387	-	3,629,776	-
中海沥青股份有限公司	6,154,704	-	9,905,113	1%
山东海化集团有限公司	23,211,718	1%	2,810,308	-
中海油能源发展股份有限公司石化分公司	29,580,109	1%	2,578,998	-
海油总公司集团内其他关联公司合营公司	8,762,763	-	17,103,812	1%
	-	-	-	-
小计	2,141,864,462	100%	1,973,288,558	100%
提供船舶服务对外交易收入总额	<u>2,611,180,715</u>		<u>2,424,613,596</u>	
占同类交易的比例	82%		81%	

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2011年12月31日
 人民币元

六、关联方关系及其交易(续)

5. 本集团与关联方主要关联交易(续)

(1) 关联方劳务交易(续)

向关联方提供劳务(续)

	2011年		2010年	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
<u>提供物探和工程勘察服务</u>				
海油有限	1,832,831,964	92%	1,209,451,199	89%
海洋石油工程股份有限公司	89,618,535	5%	136,981,500	10%
海油总公司集团内其他关联公司	50,507,203	3%	14,098,736	1%
合营公司	<u>2,567,699</u>	<u>-</u>	<u>3,516,436</u>	<u>-</u>
小计	1,975,525,401	100%	1,364,047,871	100%
提供物探和工程勘察服务对外交易收入总额	<u>2,511,195,398</u>		<u>1,620,647,762</u>	
占同类交易的比例	79%		84%	

自关联方接收劳务

	2011年		2010年	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
海洋石油工程股份有限公司	159,781,579	13%	980,863,000	60%
渤海石油物资供应有限责任公司	425,601,447	35%	105,691,650	6%
海油总公司集团内其他关联公司	544,317,497	45%	482,442,094	29%
合营公司	<u>84,805,736</u>	<u>7%</u>	<u>77,439,617</u>	<u>5%</u>
合计	<u>1,214,506,259</u>	<u>100%</u>	<u>1,646,436,361</u>	<u>100%</u>

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2011年12月31日
 人民币元

六、关联方关系及其交易(续)

5. 本集团与关联方主要关联交易(续)

(2) 关联方租赁

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

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

(3) 关联方担保

2011年

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

2011年度本集团无偿为中法渤海和麦克巴提供履约担保,担保金额分别为美元450,000和美元4,800,000;2011年及2010年本集团均未接受关联方的担保。

(4) 关联方资金拆借

2011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	-	-	-

2010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2(注1)	500,000,000	2009年6月30日	2012年6月29日

注1:2010年本集团从中海石油财务有限责任公司拆入贷款年利率执行浮动利率,另加委托贷款手续费0.15%。2011年度该贷款利息费用为人民币1,448,056元(2010年度:人民币38,821,111元)。本贷款已于2011年12月31日前全部偿还。

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。

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2011年12月31日
 人民币元

六、关联方关系及其交易(续)

5. 本集团与关联方主要关联交易(续)

(5) 关键管理人员薪酬

	2011年		2010年	
	金额(1)	比例(%)	金额(1)	比例(%)
刘健	-	-	462,656	8%
李勇	83,702	2%	912,279	15%
李飞龙	637,656	18%	114,740	2%
钟华(2)	-	-	736,900	12%
陈卫东(3)	-	-	489,283	8%
李迅科(3)	-	-	383,315	6%
董伟良	681,637	20%	638,129	10%
徐雄飞	38,018	1%	770,364	13%
于湛海	619,804	18%	595,418	10%
曹树杰	524,008	15%	588,204	10%
瞿士龙	488,051	14%	-	-
杨海江	<u>430,112</u>	<u>12%</u>	<u>356,050</u>	<u>6%</u>
合计	<u>3,502,988</u>	<u>100%</u>	<u>6,047,338</u>	<u>100%</u>

- (1) 上述关键管理人员薪酬包括工资、奖金、酬金、股票增值权及其他收入。本年度李勇、徐雄飞除股票增值权以外的薪酬收入分别为人民币744,354元及人民币590,239元(2010年:分别为人民币681,263元及人民币570,575元),2011年发生的股票增值权价值变动分别为负数人民币660,652元及负数人民币552,221元(2010年:分别为收益人民币231,016元及收益人民币199,789元)。
- (2) 于2010年8月,钟华辞去了本公司执行副总裁、首席财务官职务,李飞龙被任命为公司执行副总裁、首席财务官。
- (3) 于2010年4月,陈卫东、李迅科辞去了本公司的执行副总裁、首席战略官兼董事会秘书职务及高级副总裁职务。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

六、关联方关系及其交易(续)

6. 关联方应收应付款项余额

本集团	2011年12月31日	2010年12月31日
应收账款		
海油有限	1,998,197,657	1,751,148,257
海油总公司	11,597,862	25,763
海洋石油工程股份有限公司	14,075,577	129,449,577
中海石油开氏石化有限责任公司	11,559,999	10,216,792
中海油能源发展股份有限公司采油技术服务分公司	7,476,582	6,415,404
海南中海石油运输服务有限公司	-	15,721,240
中海油能源发展股份有限公司管道工程分公司	-	12,500,000
中海艾普油气测试(天津)有限公司	380,373	256,746
中海石油测井阿特拉斯合作服务公司	114,075	1,580
中法渤海	838,162	363,350
Atlantis Deepwater	138,565,799	151,909,553
奥帝斯	-	478,342
麦克巴	-	1,438,906
中海辉固	-	60,000
其他	<u>33,115,573</u>	<u>31,327,438</u>
	2,215,921,659	2,111,312,948
坏账准备*	<u>(120,033,660)</u>	<u>(120,033,660)</u>
	<u>2,095,887,999</u>	<u>1,991,279,288</u>

*关联方应收账款的坏账准备全部为对Atlantis Deepwater计提的坏账准备。

本集团	2011年12月31日	2010年12月31日
应付账款		
海油有限	3,424,492	31,292
海洋石油工程股份有限公司	346,488,680	501,998,250
渤海石油物资供应有限责任公司	119,256,369	63,321,693
中海油能源发展股份有限公司国际货运分公司	44,436,434	-
中海油能源发展股份有限公司上海物流分公司	408,215	22,281,550
中海油能源发展股份有限公司监督监理技术分公司	9,837,155	1,477,360
中海辉固	11,320,000	-
中海艾普	880,000	6,526,897
中法渤海	9,828,578	7,654,707
中国石油测井-阿特拉斯合作服务公司	-	8,107,389
麦克巴	-	27,360
奥帝斯	-	1,454,586
其他	<u>67,292,955</u>	<u>43,362,502</u>
	<u>613,172,878</u>	<u>656,243,586</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

六、关联方关系及其交易(续)

6. 关联方应收应付款项余额(续)

本集团	2011年12月31日	2010年12月31日
其他应收款		
海油有限	5,212,573	29,885,172
海油总公司	-	1,314,648
中海艾普	1,994,505	1,093,794
中海石油测井阿特拉斯合作服务公司	74,250	74,250
中法渤海	4,800,195	4,592,500
Atlantis Deepwater	31,226,107	32,857,272
Premium Drilling	89,356,378	95,785,387
其他	<u>1,197,729</u>	<u>8,309,895</u>
	133,861,737	173,912,918
坏账准备*	<u>(31,715,523)</u>	<u>(33,309,765)</u>
	<u>102,146,214</u>	<u>140,603,153</u>

*对关联方其他应收款的坏账准备主要为对Atlantis Deepwater计提的坏账准备。

其他应付款		
海油有限	-	765,429
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	-	13,642,707
中海艾普	13,432	13,432
中法渤海	96,072	96,073
东方船务有限公司	61,055,721	-
Premium Drilling	17,145,195	18,392,178
其他	<u>183,425</u>	<u>16,438,857</u>
	<u>81,742,074</u>	<u>52,596,905</u>
预收账款		
海油有限	<u>11,026,575</u>	<u>110,000</u>
	<u>11,026,575</u>	<u>110,000</u>
预付账款		
中海油能源发展股份有限公司国际货运分公司	<u>8,400,371</u>	-
	<u>8,400,371</u>	-

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

六、关联方关系及其交易(续)

6. 关联方应收应付款项余额(续)

本集团	2011年12月31日	2010年12月31日
应收票据		
海油有限	<u>1,217,384,087</u>	<u>691,574,221</u>
	<u>1,217,384,087</u>	<u>691,574,221</u>

本集团应收及应付关联方款项均不计利息、无抵押,且无固定还款期。

7. 存放关联方的货币资金

本集团	2011年12月31日	2010年12月31日
中海石油财务有限责任公司	<u>1,073,852,242</u>	<u>1,259,244,653</u>

8. 本集团与关联方的承诺

于资产负债表日,本集团与关联方的资本承诺事项如下:

	2011年12月31日	2010年12月31日
已签约但未拨备	-	33,082,564
已被董事会批准但未签约	-	<u>515,472,000</u>
合计	<u>-</u>	<u>548,554,564</u>

于资产负债表日,本集团与关联方的经营租赁如下:

	2011年12月31日	2010年12月31日
1年以内(含1年)	87,645,600	800,000
1至2年(含2年)	-	<u>200,000</u>
合计	<u>87,645,600</u>	<u>1,000,000</u>

9. 其他披露事项

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

海油总公司与本集团同意在本集团于2002年重组境外上市完成后,海油总公司将继续承担本集团已退休员工今后的补充养老福利及现职员工从参加工作起到本集团重组境外上市之前的相关补充养老福利。由于这部分补充养老福利的费用完全由海油总公司承担,所以这部分成本并未计入本集团于本会计年度的费用中。本年度由海总负担的补充养老保险相关的费用为人民币602,118元(2010年度:人民币14,781,023元)。

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

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

七、重大诉讼

截至资产负债表日，本集团并无需作披露的重大诉讼。

八、或有事项

1. 于2009年及2010年，本集团海外子公司CDE下属某些子公司收到了挪威税务主管机关通知，要求其提供转让某些自升式钻井平台建造合同及选择权及半潜式平台建造合同给集团内其他公司时所用估价基础相关数据，并表明税务主管机关考虑进行额外评估的意图。如采用税务主管机关通知中所指估价基础及公允价值，上述转让相关之税务负债将大大提高。上述子公司已分别于2010年6月30日、2011年1月19日及2011年6月7日针对挪威税务机关上述通知递送了书面回函和估值报告。2011年下半年，本集团仍继续与挪威税务主管机关就上述税务事项进行沟通，截至合并财务报表批准出具日，公司尚未收到挪威税务机关的任何决议。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，董事未在合并财务报表中对上述税务事项计提任何准备。
2. 本公司于2010年收到了天津海关的稽查通知，稽查范围为本公司近3年来进出口商品情况。截至本报告出具日，公司尚未收到天津海关对于本次稽查的结论。鉴于对天津海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，董事未对上述事项计提任何准备。

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

九、承诺事项

于资产负债表日，本集团的资本承诺事项如下：

	2011年12月31日	2010年12月31日
已签约但未拨备	3,700,567,650	3,492,713,321
已被董事会批准但未签约	<u>7,312,719,865</u>	<u>6,810,487,640</u>
合计	<u>11,013,287,515</u>	<u>10,303,200,961</u>

于资产负债表日，本集团无与合营企业相关的重大承诺事项。

十、资产负债表日后事项

于2012年1月14日，由武昌船舶重工有限责任公司（“武船”）承建的本公司大马力深水三用工作船海洋石油682（其建造合同金额约为人民币7.40亿元），因在武船南通基地码头船舱进水而导致坐底（“事故”）。

本公司已为海洋石油682建造项目投了全额保险，且本公司已根据该船的保险合同启动有关事故的索赔程序。此外，根据本公司与武船签署的建造合同，武船负责在交付该船前妥善保管及承担相应损失或损害责任。于2011年12月31日，于在建工程科目内确认的海洋石油682的建造成本约为人民币6.42亿元。于合并财务报表的批准出具日，因事故产生的损失或损害及相关可理赔的金额尚未确定。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

十一、其他重要事项

1. 租赁

重大经营租赁-本集团作为承租人

根据与出租人签订的租赁合同，本集团不可撤销租赁的最低租赁付款额如下：

	2011年12月31日	2010年12月31日
1年以内（含1年）	226,974,103	120,961,651
1至2年（含2年）	7,349,723	99,108,551
2至3年（含3年）	7,169,103	13,857,200
3年以上	<u>23,254,924</u>	<u>38,159,801</u>
合计	<u>264,747,853</u>	<u>272,087,203</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，2011年不可撤销租赁的最低租赁收款额如下：

	2011年12月31日	2010年12月31日
1年以内（含1年）	161,834,552	81,359,870
1至2年（含2年）	-	-
合计	<u>161,834,552</u>	<u>81,359,870</u>

2. 以公允价值计量的资产和负债

2011年

	年初数	本年公允价值 变动损益	计入权益的累 积公允价值	本年计提的 减值准备	汇率调整	年末数
可供出售金 融资产	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

2010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>19,281,034</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(18,291,108)</u>	<u>(989,926)</u>	<u>-</u>

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2011年12月31日
 人民币元

十一、其他重要事项(续)

3. 外币金融资产和外币金融负债

外币金融资产(以人民币列示)

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

外币金融负债(以人民币列示)

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

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

十一、其他重要事项(续)

3. 外币金融资产和外币金融负债(续)

外币金融资产(以人民币列示)

2010年	年初数	本年公允价 值变动损益	计入权益 的累积公 允价值	本年计提的 减值准备	年末数
流动资产:					
货币资金	2,359,608,734	-	-	-	2,741,613,315
应收账款	1,358,413,142	-	-	(184,711,876)	1,463,197,131
应收股利	10,754,415	-	-	-	23,841,720
其他应收款	332,208,903	-	-	(34,496,297)	352,029,374
一年内到期的非 流动资产	39,081,032	-	-	-	37,904,858
非流动资产:					
可供出售金融资 产	19,281,034	-	-	(18,291,108)	-
持有至到期投资	<u>39,081,025</u>	-	-	-	-
金融资产合计	<u>4,158,428,285</u>	-	-	<u>(237,499,281)</u>	<u>4,618,586,398</u>

外币金融负债(人民币)

2010年	年初数	本年公允价 值变动损益	计入权益 的累积公 允价值	本年计提的 减值	年末数
流动负债:					
应付账款	651,471,495	-	-	-	1,298,918,716
应付利息	137,667,449	-	-	-	49,261,197
其他应付款	200,294,610	-	-	-	365,104,218
一年内到期的 非流动负债	39,081,032	-	-	-	890,449,784
非流动负债:					
长期借款	25,784,120,975	-	-	-	25,597,354,403
应付债券	<u>1,170,019,752</u>	-	-	-	-
金融负债合计	<u>27,982,655,313</u>	-	-	-	<u>28,201,088,318</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

十一、其他重要事项(续)

4. 分部报告

经营分部

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

- 钻井服务：提供钻井服务。
- 油田技术服务：提供完整的油田技术服务，包括测井、钻井液、定向井、固完井、增产和资料集成等事业服务。
- 物探和工程勘察服务：提供地震勘探服务和工程勘察服务。
- 船舶服务：提供运送物资、货物及人员和海上守护，并为钻井平台移位和定位以及为近海工程船提供拖行、起抛锚等服务；运送原油和已提炼的油气产品；以及运送甲醇等化工产品。

管理层出于配置资源和评价业绩的决策目的，对各业务单元的经营成果分开进行管理。分部业绩，以报告的分部利润为基础进行评价。该指标系对持续经营利润总额进行调整后的指标，除不包括利息收入、财务费用及汇兑损益之外，该指标与本集团持续经营利润总额是一致的。

分部资产不包括部分货币资金（由集团资金部统一管理的部分）、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部分），原因在于这些负债均由集团资金部统一管理。

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

经营分部间的转移定价，参照与第三方进行交易所采用的公允价格制定。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

十一、其他重要事项(续)

4. 分部报告(续)

经营分部(续)

本集团营业收入、营业成本、营业税金及附加与营业利润按不同业务情况如下:

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

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2011年12月31日
 人民币元

十一、其他重要事项(续)

4. 分部报告(续)

经营分部(续)

2010年	钻井	油技	物探和工程勘察	船舶	合计
对外交易收入	9,551,745,054	4,462,850,422	1,620,647,762	2,424,613,596	18,059,856,834
分部间交易收入	776,234,151	433,701,776	82,752,903	158,388,639	1,451,077,469
对合营企业的 投资收益	85,896,901	50,705,586	25,994,613	(18,758,499)	143,838,601
折旧费和摊销费	2,053,538,607	475,876,835	264,706,982	328,215,408	3,122,337,832
资产减值损失	352,931,571	1,975,999	717,568	62,271,679	417,896,817
资本性支出	3,328,130,827	295,062,088	837,174,126	1,016,092,057	<u>5,476,459,098</u>
营业利润总额	3,230,632,546	742,170,120	298,055,176	561,240,162	4,832,098,004
未分配损益					(221,991,617)
营业利润					<u>4,610,106,387</u>
所得税费用					<u>706,239,253</u>
资产总额					
分部资产	45,670,424,574	4,254,237,865	2,733,602,713	5,313,802,524	57,972,067,676
未分配资产					<u>5,621,264,583</u>
小计					<u>63,593,332,259</u>
负债总额					
分部负债	5,923,423,150	1,121,932,154	611,751,916	469,343,878	8,126,451,098
未分配负债					<u>29,876,956,466</u>
小计					<u>38,003,407,564</u>
其他披露 对合营企业的长 期股权投资	-	315,007,983	81,014,542	86,211,295	<u>482,233,820</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

十一、其他重要事项(续)

4. 分部报告(续)

集团信息

地理信息

本集团主要在中国海域提供钻井、油田技术、船舶和物探和工程勘察服务，在中国境外业务主要在印尼、澳大利亚、墨西哥、缅甸、挪威、越南、迪拜以及中东的若干国家。

本集团依据收入来源的客户所在地划分地区分部。其中，2011年来源于海外地区的个别客户收入均少于集团收入的10%（2010年：少于10%），没有对其做进一步分析；2011年来源于中国大陆客户的收入约占集团收入的73%（2010年：76%）。

对外交易收入	2011年	2010年
中国大陆	13,732,457,846	13,747,768,068
其他国家或地区	<u>5,173,577,276</u>	<u>4,312,088,766</u>
合计	<u>18,906,035,122</u>	<u>18,059,856,834</u>

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

主要客户信息

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

5. 金融工具及其风险

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

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

本集团的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动风险及市场风险。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

十一、其他重要事项(续)

5. 金融工具及其风险(续)

金融工具分类

资产负债表日的各类金融工具的账面价值如下:

金融资产

2011年12月31日	持有至到期投资	贷款和应收款项	可供出售金融资产	合计
流动资产:				
货币资金	-	6,539,090,013	-	6,539,090,013
应收票据	-	1,219,384,087	-	1,219,384,087
应收账款	-	3,980,041,063	-	3,980,041,063
应收利息	-	5,734,134	-	5,734,134
其他应收款	-	436,093,946	-	436,093,946
金融资产合计	-	12,180,343,243	-	12,180,343,243
2010年12月31日				
流动资产:				
货币资金	-	6,296,792,698	-	6,296,792,698
应收票据	-	693,190,621	-	693,190,621
应收账款	-	3,460,751,504	-	3,460,751,504
应收利息	-	5,752,228	-	5,752,228
应收股利	-	24,447,240	-	24,447,240
其他应收款	-	432,679,124	-	432,679,124
一年内到期的非流动资产	37,904,858	-	-	37,904,858
金融资产合计	37,904,858	10,913,613,415	-	10,951,518,273

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2011年12月31日
 人民币元

十一、其他重要事项(续)

5. 金融工具及其风险(续)

金融工具分类(续)

金融负债

2011年12月31日	其他金融负债	合计
流动负债:		
应付账款	3,936,418,235	3,936,418,235
应付利息	103,487,615	103,487,615
其他应付款	330,962,611	330,962,611
一年内到期的非流动负债	<u>1,626,325,299</u>	<u>1,626,325,299</u>
	<u>5,997,193,760</u>	<u>5,997,193,760</u>
非流动负债:		
长期借款	24,983,767,544	24,983,767,544
应付债券	<u>1,500,000,000</u>	<u>1,500,000,000</u>
	<u>26,483,767,544</u>	<u>26,483,767,544</u>
金融负债合计	<u>32,480,961,304</u>	<u>32,480,961,304</u>
2010年12月31日	其他金融负债	合计
流动负债:		
应付账款	3,612,821,584	3,612,821,584
应付利息	95,032,922	95,032,922
其他应付款	569,294,415	569,294,415
一年内到期的非流动负债	<u>1,224,449,784</u>	<u>1,224,449,784</u>
	<u>5,501,598,705</u>	<u>5,501,598,705</u>
非流动负债:		
长期借款	27,090,538,733	27,090,538,733
应付债券	<u>1,500,000,000</u>	<u>1,500,000,000</u>
	<u>28,590,538,733</u>	<u>28,590,538,733</u>
金融负债合计	<u>34,092,137,438</u>	<u>34,092,137,438</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

十一、其他重要事项(续)

5. 金融工具及其风险(续)

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海油有限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海油有限，相关的应收款年末余额信息和本集团前五大客户年末余额信息已经在附注六、6和附注五、3中披露。本集团对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

于2011年12月31日和2010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2011年12月31日，本集团6%（2010年：6%）的债务在不足1年内到期。

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2011年12月31日
 人民币元

十一、其他重要事项(续)

5. 金融工具及其风险(续)

流动风险(续)

下表概括了金融资产和金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析:

2011年

金融资产

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

金融负债

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

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

十一、其他重要事项(续)

5. 金融工具及其风险(续)

流动风险(续)

2010年

金融资产

	一年以内	一至两年	两年以上	合计
货币资金	6,296,792,698	-	-	6,296,792,698
应收票据	693,190,621	-	-	693,190,621
应收账款	3,460,751,504	-	-	3,460,751,504
应收利息	5,752,228	-	-	5,752,228
应收股利	24,447,240	-	-	24,447,240
其他应收款	432,679,124	-	-	432,679,124
一年内到期的非流动资产	<u>37,904,858</u>	-	-	<u>37,904,858</u>
	<u>10,951,518,273</u>	-	-	<u>10,951,518,273</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	3,612,821,584	-	-	-	3,612,821,584
应付利息	95,032,922	-	-	-	95,032,922
其他应付款	569,294,415	-	-	-	569,294,415
一年内到期的非流动负债	1,224,449,784	-	-	-	1,224,449,784
长期借款	503,787,537	3,143,136,996	10,244,730,245	15,341,241,076	29,232,895,854
应付债券	<u>85,818,065</u>	<u>67,200,000</u>	<u>201,600,000</u>	<u>1,970,400,000</u>	<u>2,325,018,065</u>
	<u>6,091,204,307</u>	<u>3,210,336,996</u>	<u>10,446,330,245</u>	<u>17,311,641,076</u>	<u>37,059,512,624</u>

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2011年12月31日
 人民币元

十一、其他重要事项(续)

5. 金融工具及其风险(续)

市场风险

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

利率风险

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

本集团通过维持适当的固定利率债务与浮动利率债务组合以管理利息成本。同时，根据对利率市场的发展和分析，本集团签订各种合同（包括利率掉期协议）以尽量减低与其浮息债务有关的风险。

下表为利率风险的敏感性分析，反映了在其他变量不变的假设下，利率发生合理、可能的变动时，将对净利润(通过对浮动利率借款的影响)和股东权益产生的影响。

	基准点 增加/(减少)	净利润 增加/(减少)	股东权益 增加/(减少)*
2011年			
人民币和美元	-50 bps	(112,736,457)	(112,736,457)
	+50 bps	112,736,457	112,736,457
	基准点 增加/(减少)	净利润 增加/(减少)	股东权益 增加/(减少)*
2010年			
人民币和美元	-50bps	117,788,527	117,788,527
	+50bps	(117,788,527)	(117,788,527)

*不包括留存收益。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

十一、其他重要事项(续)

5. 金融工具及其风险(续)

外汇风险

外汇风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。由于本公司及部分子公司的记账本位币为人民币，人民币不能自由兑换为外币，将人民币兑换为外币须受限于中国政府颁布的外汇管制规则和法规。

随着本集团海外业务的不断拓展，本集团同时持有美元资产及美元债务，美元资产和美元债务余额对冲了大部分外汇风险对本集团的影响。管理层针对本集团的外汇风险进行了敏感性分析，根据管理层2011年12月31日的评估，在其他变量不变的假设下，如果人民币对美元升值5%，本集团2011年度净利润将增加1.00%（2010年度：增加3.87%），本集团2011年度股东权益将减少1.14%（2010年度：减少0.72%）；反之，如果人民币对美元贬值5%，本集团2011年度净利润将减少1.00%（2010年度：减少3.87%），本集团2011年度股东权益将增加1.14%（2010年度：增加0.72%）。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

十一、其他重要事项(续)

5. 金融工具及其风险(续)

公允价值

以下是本集团各类别金融工具的账面价值与公允价值:

	账面价值		公允价值	
	2011年 12月31日	2010年 12月31日	2011年 12月31日	2010年 12月31日
金融资产				
流动资产:				
货币资金	6,539,090,013	6,296,792,698	6,539,090,013	6,296,792,698
应收票据	1,219,384,087	693,190,621	1,219,384,087	693,190,621
应收账款	3,980,041,063	3,460,751,504	3,980,041,063	3,460,751,504
应收利息	5,734,134	5,752,228	5,734,134	5,752,228
应收股利	-	24,447,240	-	24,447,240
其他应收款	436,093,946	432,679,124	436,093,946	432,679,124
一年内到期的非流动资产	-	37,904,858	-	37,904,858
金融负债				
流动负债:				
应付账款	3,936,418,235	3,612,821,584	3,936,418,235	3,612,821,584
应付利息	103,487,615	95,032,922	103,487,615	95,032,922
其他应付款	330,962,611	569,294,415	330,962,611	569,294,415
一年内到期的非流动负债	1,626,325,299	1,224,449,784	1,626,325,299	1,224,449,784
非流动负债:				
长期借款	24,983,767,544	27,090,538,733	24,983,767,544	27,090,538,733
应付债券	1,500,000,000	1,500,000,000	1,415,158,500	1,411,482,000

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

货币资金、应收票据、应收账款、应收利息、应收股利、其他应收款、一年内到期的非流动资产、应付账款、应付利息、其他应付款、一年内到期的非流动负债等,因剩余期限不长,公允价值与账面价值相若。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

十一、其他重要事项(续)

5. 金融工具及其风险(续)

公允价值(续)

长期借款的利率为浮动利率，因此其公允价值约等于2011年12月31日的债务账面价值。

应付债券以市场报价确定公允价值。

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

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

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

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

于截至2011年12月31日及2010年12月31日止报告期末，本集团并无其他以公允价值计量的金融工具。

于2011年12月31日及2010年12月31日，第一层次及第二层次之间并无转换公允价值计量，亦无转入或转出第三层次。

6. 比较数据

若干比较数字已经过重述，以符合本年度之列报要求。

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

十二、公司财务报表主要项目注释

1. 应收账款

应收账款的账龄分析如下:

	2011年12月31日	2010年12月31日
1年以内	3,328,720,502	3,735,583,080
1年至2年	30,995,394	20,930,798
2年至3年	1,747,156	7,779,668
3年以上	<u>1,206,217</u>	<u>1,053,575</u>
	3,362,669,269	3,765,347,121
减: 坏账准备	<u>152,715,951</u>	<u>132,034,275</u>
	<u>3,209,953,318</u>	<u>3,633,312,846</u>

应收账款种类及计提坏账准备分析如下:

	2011年				2010年			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)
单项金额重大并单项计 提坏账准备	<u>2,923,414,287</u>	<u>87%</u>	<u>143,966,299</u>	5%	<u>3,332,514,630</u>	<u>89%</u>	<u>125,643,213</u>	4%
按组合计提坏账准备								
1年以内	414,158,792	12%	-	-	414,122,792	11%	-	-
1年至2年	22,669,947	1%	6,872,476	30%	17,520,625	-	5,256,188	30%
2年至3年	1,372,668	-	823,601	60%	135,499	-	81,299	60%
3年以上	<u>1,053,575</u>	-	<u>1,053,575</u>	100%	<u>1,053,575</u>	-	<u>1,053,575</u>	100%
	<u>439,254,982</u>	<u>13%</u>	<u>8,749,652</u>		<u>432,832,491</u>	<u>11%</u>	<u>6,391,062</u>	
合计	<u>3,362,669,269</u>	<u>100%</u>	<u>152,715,951</u>	5%	<u>3,765,347,121</u>	<u>100%</u>	<u>132,034,275</u>	4%

应收账款坏账准备的变动如下:

	2011年	2010年
年初余额	132,034,275	85,107,504
本年计提	30,969,416	51,036,660
本年转回	<u>(10,287,740)</u>	<u>(4,109,889)</u>
年末余额	<u>152,715,951</u>	<u>132,034,275</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

十二、公司财务报表主要项目注释(续)

1. 应收账款(续)

	2011年12月31日	2010年12月31日
前五名欠款金额合计	<u>2,668,467,677</u>	<u>2,634,071,151</u>
占应收账款总额比例	79%	70%
欠款年限	1年以内	1年以内

于2011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11,597,862元(2010年12月31日:人民币25,763元)。

2. 其他应收款

其他应收账款的账龄分析如下:

	2011年12月31日	2010年12月31日
1年以内	528,389,590	559,478,028
1年至2年	711,198	5,093,778
2年至3年	795,445	4,358,639
3年以上	<u>4,285,869</u>	<u>2,939,197</u>
	534,182,102	571,869,642
减:坏账准备	<u>4,976,495</u>	<u>7,077,877</u>
	<u>529,205,607</u>	<u>564,791,765</u>

其他应收款坏账准备的变动如下:

	2011年	2010年
年初余额	7,077,877	7,331,282
本年计提	469,065	10,670,016
本年转回	<u>(2,570,447)</u>	<u>(10,923,421)</u>
年末余额	<u>4,976,495</u>	<u>7,077,877</u>

其他应收账款种类及计提坏账准备分析如下:

	2011年				2010年			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	计提比 例 (%)
单项金额重大								
并单项计提坏账准备	<u>406,717,317</u>	<u>76%</u>	-	-	<u>465,873,597</u>	<u>81%</u>	-	-
按组合计提坏账准备								
1年以内	121,672,273	23%	-	-	93,604,431	16%	-	-
1年至2年	711,198	-	213,359	30%	5,093,778	1%	1,528,133	30%
2年至3年	795,445	-	477,267	60%	4,358,639	1%	2,615,183	60%
3年以上	<u>4,285,869</u>	<u>1%</u>	<u>4,285,869</u>	<u>100%</u>	<u>2,939,197</u>	<u>1%</u>	<u>2,934,561</u>	<u>100%</u>
	<u>127,464,785</u>	<u>24%</u>	<u>4,976,495</u>		<u>105,996,045</u>	<u>19%</u>	<u>7,077,877</u>	
合计	<u>534,182,102</u>	<u>100%</u>	<u>4,976,495</u>	<u>1%</u>	<u>571,869,642</u>	<u>100%</u>	<u>7,077,877</u>	<u>1%</u>

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2011年12月31日
 人民币元

十二、公司财务报表主要项目注释(续)

2. 其他应收款(续)

于2011年12月31日, 本账户余额中无应收海油总公司(2010年12月31日: 人民币1,314,648元)及其他持有本公司5%或以上表决权股份的股东欠款。

	2011年12月31日	2010年12月31日
前五名欠款金额合计	<u>394,037,955</u>	<u>439,650,839</u>
占应收账款总额比例	74%	77%
欠款年限	1年以内	1年以内

3. 长期股权投资

	2011年12月31日	2010年12月31日
成本法	7,303,799,448	6,852,512,432
权益法	<u>414,514,589</u>	<u>395,036,287</u>
	<u>7,718,314,037</u>	<u>7,247,548,719</u>

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

十二、公司财务报表主要项目注释(续)

3. 长期股权投资(续)

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

中海油田服务股份有限公司
财务报表附注(续)
2011年12月31日
人民币元

十二、公司财务报表主要项目注释(续)

3. 长期股权投资(续)

2010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	71,317,967	806,038	72,124,005	50%	-	50%	-	(75,120,300)
麦克巴	25,170,585	130,049,883	(4,089,027)	125,960,856	60%	-	50%	-	(56,967,240)
奥帝斯	27,520,607	28,349,146	1,053,813	29,402,959	50%	-	50%	-	(4,000,000)
阿特拉斯	10,167,012	21,258,984	2,053,495	23,312,479	50%	-	50%	-	(3,413,400)
中海辉固	10,134,627	66,821,241	14,193,301	81,014,542	50%	-	50%	-	(17,078,750)
中海艾普	<u>19,352,250</u>	<u>60,848,004</u>	<u>2,373,442</u>	<u>63,221,446</u>	50%	-	50%	-	<u>(32,000,000)</u>
权益法小计	<u>148,681,737</u>	<u>378,645,225</u>	<u>16,391,062</u>	<u>395,036,287</u>				-	<u>(188,579,690)</u>
成本法:									
子公司									
油服化学	4,639,327	21,709,948	-	21,709,948	100%	-	100%	-	(15,000,000)
COSL America Inc.	2,712,100	2,712,100	-	2,712,100	100%	-	100%	-	-
China Oilfield Services(BVI)Limited	8	-	-	-	100%	-	100%	-	-
COSL Hong Kong International Limited	6,827,665,500	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	-	325,000	100%	-	100%	-	-
ADTH	<u>99,884</u>	<u>99,884</u>	<u>-</u>	<u>99,884</u>	-	-	-	-	<u>-</u>
成本法小计	<u>6,835,441,819</u>	<u>6,852,512,432</u>	<u>-</u>	<u>6,852,512,432</u>				-	<u>(15,000,000)</u>
合计	<u>6,984,123,556</u>	<u>7,231,157,657</u>	<u>16,391,062</u>	<u>7,247,548,719</u>				-	<u>(203,579,690)</u>

中海油田服务股份有限公司
 财务报表附注(续)
 2011年12月31日
 人民币元

十二、公司财务报表主要项目注释(续)

4. 营业收入

	2011年	2010年
物探和工程勘察服务	2,629,427,804	1,698,727,319
钻井服务	5,865,222,643	5,921,258,216
油田技术服务	3,951,320,390	4,295,141,348
船舶服务	<u>2,641,064,075</u>	<u>2,459,598,922</u>
合计	<u>15,087,034,912</u>	<u>14,374,725,805</u>

5. 营业成本

	2011年	2010年
物探和工程勘察服务	1,768,845,523	1,204,770,227
钻井服务	2,659,102,570	2,914,024,382
油田技术服务	3,162,694,147	3,243,725,727
船舶服务	<u>1,887,073,040</u>	<u>1,685,503,884</u>
合计	<u>9,477,715,280</u>	<u>9,048,024,220</u>

6. 投资收益

	2011年	2010年
按权益法核算的长期股权投资收益	173,111,712	204,970,752
其他投资收益/(损失)	(92,731)	15,000,000
合计	<u>173,018,981</u>	<u>219,970,752</u>

于资产负债表日，本公司的投资收益的汇回均无重大限制。

中海油田服务股份有限公司
 财务报表补充资料
 2011年12月31日
 人民币元

1. 非经常性损益明细表

	2011年度	2010年度
非流动资产处置损益	(34,024,041)	(25,642,851)
计入当期损益的政府补助	81,609,485	11,801,402
因不可抗力计提的资产减值准备	(89,523,255)	-
其他营业外收支净额	<u>12,137,869</u>	<u>237,972,245</u>
非经常性损益合计	<u>(29,799,942)</u>	<u>224,130,796</u>
所得税影响数	<u>(1,838,480)</u>	<u>(33,619,619)</u>
非经常性损益影响净额	<u>(31,638,422)</u>	<u>190,511,177</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。

2011年营业外收入与营业外支出中的非经营性损益请参见附注五、41与附注五、42。

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2011年12月31日期间财务报告（“财务报告”），与本集团根据香港财务报告准则编制之同期的财务报告两者所采用的会计政策没有重大差异，故此财务报告呈报之净利润或净资产值与本集团同期根据香港财务报告准则编制的财务报告并无重大差异，因此无需做出调节。

本公司境外审计师为安永会计师事务所。

中海油田服务股份有限公司
 财务报表补充资料（续）
 2011年12月31日
 人民币元

3. 净资产收益率和每股收益

<u>2011年</u>	<u>净资产收益率</u>		<u>每股收益</u>	
	加权平均	基本	稀释	
归属于公司普通股股东的净利润	14.85%	0.90	0.90	
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	14.96%	0.91	0.91	
<u>2010年</u>				
	<u>净资产收益率</u>		<u>每股收益</u>	
	加权平均	基本	稀释	
归属于公司普通股股东的净利润	17.16%	0.92	0.92	
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	16.37%	0.88	0.88	

中海油田服务股份有限公司
 财务报表补充资料（续）
 2011年12月31日
 人民币元

4. 合并财务报表项目数据的变动分析

根据《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号—财务报告的一般规定》（2010年修订）的相关规定，对金额异常或比较期间变动异常的报表项目（如两个期间的数据变动幅度达30%以上，或占公司报表日资产总额5%或报告期利润总额10%以上的）进行分析如下：

报表项目	年末余额（或本年金额）	年初余额（或上年金额）	变动		备注
			金额	比例	
资产负债表项目					
流动资产					
应收票据	1,219,384,087	693,190,621	526,193,466	76%	(1)
预付账款	472,012,491	68,630,499	403,381,992	588%	(2)
应收股利	-	24,447,240	(24,447,240)	(100%)	(3)
一年内到期的非流动资产	-	37,904,858	(37,904,858)	(100%)	(4)
非流动资产					
其他非流动资产	174,447	6,265,008	(6,090,561)	(97%)	(5)
流动负债					
预收款项	16,282,476	5,365,901	10,916,575	203%	(6)
其他应付款	330,962,611	569,294,415	(238,331,804)	(42%)	(7)
一年内到期的非流动负债	1,626,325,299	1,224,449,784	401,875,515	33%	(8)
股东权益					
外币报表折算差额	(554,642,426)	(193,511,048)	(361,131,378)	187%	(9)
利润表项目					
财务费用	345,324,274	509,668,819	(164,344,545)	(32%)	(10)
资产减值损失	113,207,850	417,896,817	(304,688,967)	(73%)	(11)
营业外支出	52,987,065	(135,497,458)	188,484,523	(139%)	(12)

中海油田服务股份有限公司
财务报表补充资料（续）
2011年12月31日
人民币元

4. 合并财务报表项目数据的变动分析（续）

- (1) 应收票据：应收票据增加主要原因是本年集团来源于中国海洋石油有限公司的作业收入有所增加，年初金额为人民币 693.2 百万元的应收票据已于本年内全部收到现金。本年客户增加了以票据结算方式，余额为本年收到的应收票据。
- (2) 预付账款：预付账款增加主要原因是为配合工程建设，本年年底集团预付了深水半潜式钻井船 COSL Prospector 的阶段性工程款人民币 397.5 百万元。
- (3) 应收股利：截至 2011 年 12 月 31 日集团已将年初及当期股利全部收回，年末无余额。
- (4) 一年内到期的非流动资产：截至 2011 年 12 月 31 日集团已无一年内到期的非流动资产，年初则为人民币 37.9 百万元。主要原因是集团偿还了挪威出口信贷机构 Eksportfinans 借款人民币 37.9 百万元，与之相关的抵押存款到期解冻，由一年内到期的非流动资产转入货币资金。
- (5) 其他非流动资产：其他非流动资产减少主要是集团向挪威的雇员提供退休金福利导致的。
- (6) 预收款项：预收账款增加主要原因是本年集团预收了一艘钻井船动员费人民币 11.1 百万元。
- (7) 其他应付款：其他应付款减少主要原因是本年支付了雷曼的平盘费 29.5 百万美元，折合人民币约 195.4 百万元。此外还支付了部分科研协作费等。
- (8) 一年内到期的非流动负债：一年内到期的非流动负债增加主要原因是本年集团按期支付了年初的约人民币 650.7 百万元的长期借款并赎回了人民币 573.7 百万元的应付债券。截至本年年末还有金额为人民币 1,626.3 百万元的长期借款将于一年内到期，故重分类至本科目。
- (9) 外币报表折算差额：受本期汇率波动影响，截至 2011 年 12 月 31 日集团外币报表折算差额为负数人民币 554.6 百万元，较年初的负数人民币 193.5 百万元增长 186.6%。
- (10) 财务费用：财务费用减少主要原因是随着本集团债务规模的减小及于对原有债务有效优化，降低了本年的债务成本，使得融资成本同比减少人民币 204.5 百万元。此外，本年利息收入同比减少人民币 13.1 百万元，受汇率变动影响本年汇兑净收益同比减少人民币 27.1 百万元。
- (11) 资产减值损失：资产减值损失减少了人民币 304.7 百万元。2010 年确认的资产减值损失主要是集团根据钻井包市场价格及船只使用状况，对在建的钻井包及一艘油田工作船计提了资产减值损失，对持有的 Petrojack ASA 的股票投资确认了资产减值损失，对部分应收款项和存货计提了坏账准备和存货跌价准备。本年确认的资产减值损失主要为考虑到利比亚社会动荡局势对有关资产计提的资产减值准备和根据船只使用情况对一艘油田工作船计提了资产减值准备，以及计提的存货跌价准备，对部分应收账款、其他应收款计提的坏账准备。
- (12) 营业外支出：本年集团的营业外支出增加了人民币 188.5 百万元，主要是由于 2010 年集团的部分诉讼事项已经解决，集团根据最终结果冲回了以前年度多计提的预提赔偿金或诉讼准备使得营业外支出为负数。本年的营业外支出主要为公益救济性捐赠和处置部分固定资产损失。

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

李勇先生

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

邮政编码：300451

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

北京市东城区朝阳门内大街 2 号，凯恒大厦 B 座 11 层 10 号（1110 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

杨海江先生

电话：010-8452 1685

传真：010-8452 1325

E-mail：yanghj@cosl.com.cn

联系地址：北京市东城区朝阳门内大街 2 号，凯恒大厦 B 座 11 层 10 号（1110 室）

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

北京市东城区朝阳门内大街 2 号，凯恒大厦 B 座 11 层 10 号（1110 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：香港中环添美道一号中信大厦 22 楼

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： 刘健

二零一二年三月二十日

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	一台钻井平台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、安全和环境
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
ISMC	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