

**COSL**



二零一零年年度报告

中海油田服务股份有限公司

( 股票代码 A股 : 601808 ; H股 : 2883 )

## 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:物探服务、钻井服务、油田技术服务及船舶服务。COSL于2002年11月20日公开发行H股,并在香港联合交易所主板上市,股票编号:2883。2004年3月26日起,COSL之股票以一级美国存托凭证的方式在美国柜台市场进行交易,股票编号为CHOLY。COSL于2007年9月28日在上海证券交易所上市,A股股票简称:中海油服,股票编号:601808。

COSL拥有中国最强大的海上石油服务装备群。截至2010年12月31日,公司共营运29艘钻井船(其中25艘自升式钻井船「其中租用1艘」和4艘半潜式钻井船)、2艘生活平台、4套模块钻机及6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;4艘勘察船及包括FCT(增强型储层特性测试仪)、FET(地层评价测试仪)、LWD(随钻测井仪)、ERSC(钻井式井壁取芯仪)等众多先进的测井、泥浆、定向井、固井和修井等油田技术服务设备。

作为中国海上最大的油田服务上市公司,本公司既可以为用户提供单一业务的作业服务,也可以为客户提供一体化整装、总承包作业服务。COSL的服务区域包括中国海域,并延伸至世界其他地区,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。2010年,COSL的DOC(Document of Compliance)通过了中华人民共和国海事局的换证审核,COSL的ISO9001证书、ISO14001证书、OHSAS18001证书通过了DNV的年度审核,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。

本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。公司全体董事均出席了本次审议年度报告的董事会会议。本公司按中国会计准则和香港财务报告准则编制的二零一零年度财务报告已经安永华明会计师事务所和安永会计师事务所进行审计并出具标准无保留意见的审计报告。首席执行官兼总裁李勇,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、准确、完整。

## 目录

一、 公司简介	
二、 主要财务数据和指标	1
三、 股本变动及股东情况	3
四、 董事长致词	7
五、 首席执行官报告	12
六、 管理层讨论与分析	18
七、 公司治理	38
八、 股东大会情况简介	49
九、 社会责任报告	54
十、 董事、监事、高级管理人员和员工	67
十一、 董事会报告	76
十二、 监事会报告	90
十三、 重要事项	92
十四、 中国审计报告及按照中国会计准则编制的财务报表	105
十五、 香港审计报告及按照香港财务报告准则编制的财务报表	213
十六、 公司资料	287
十七、 备查文件	288
十八、 词汇	289

公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

## 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	4,610.1
利润总额	4,834.2
归属于上市公司股东的净利润	4,128.5
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	3,938.0
经营活动产生的现金流量净额	7,855.1

### 2、报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标(合并报表)

单位：百万元 币种：人民币

主要会计数据	2010年	2009年	本年比上年增减	2008年
营业收入	18,059.9	18,345.4	(1.6%)	12,430.3
利润总额	4,834.2	3,759.6	28.6%	3,307.3
归属于上市公司股东的净利润	4,128.5	3,135.3	31.7%	3,102.2
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	3,938.0	3,389.2	16.2%	3,334.1
基本每股收益(人民币元)	0.92	0.70	31.7%	0.69
稀释每股收益(人民币元)	0.92	0.70	31.7%	0.69
扣除非经常性损益后的基本每股收益(人民币元)	0.88	0.75	16.2%	0.74
加权平均净资产收益率(%)	17.16	14.89	2.27个百分点	16.76
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	16.37	16.10	0.27个百分点	18.02
经营活动产生的现金流量净额	7,855.1	5,604.9	40.1%	4,036.7
每股经营活动产生的现金流量净额(人民币元)	1.75	1.25	40.1%	0.90
	<b>2010年末</b>	<b>2009年末</b>	<b>本年末比上年末增减</b>	<b>2008年末</b>
总资产	63,593.3	60,933.3	4.4%	56,272.9
归属于上市公司股东的所有者权益(或股东权益)	25,589.6	22,305.6	14.7%	19,797.8
归属于上市公司股东的每股净资产(人民币元)	5.69	4.96	14.7%	4.40

### 3、非经常性损益项目(合并报表)

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2010年 收入/(支出)
非流动资产处置损失	(25,642,851)
计入当期损益的政府补助	11,801,402
其他营业外收支净额	237,972,245
非经常性损益合计	224,130,796
所得税影响	(33,619,619)
非经常性损益影响净额	190,511,177

### 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2010年度及2009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。

公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

## 三、股本变动及股东情况

### (一) 股本变动情况

#### 1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

2007年公开发行A股后，本公司的总股本增至4,495,320,000股，其中，中国海洋石油总公司持有2,410,468,000股，约占本公司股本总额的53.63%；全国社会保障基金理事会持有50,000,000股，约占本公司股本总额的1.11%；社会公众投资者持有2,034,852,000股，约占本公司股本总额的45.26%，其中，境外上市外资股（「H股」）股东持有1,534,852,000股，约占本公司股本总额的34.14%，A股股东持有500,000,000股，约占本公司股本总额的11.12%。

#### 2、限售股份变动情况表

单位：股

股东名称	年初 限售股数	本年解除 限售股数	本年增加/ (减少)限售股数	年末 限售股数	限售原因	解除 限售日期
全国社会保障基金 理事会转持一户	50,000,000	—	—	50,000,000	国有股转持 社保基金	2013年 9月28日
中国海洋石油总公司	2,410,468,000	(2,410,468,000)	—	—	公司首次发 行A股时控 股股东承诺	2010年 11月29日
合计	2,460,468,000	(2,410,468,000)	—	50,000,000	/	/

#### 3、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。

#### 4、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2010年12月31日，股东数量和持股数量如下：

#### 报告期末股东总数

单位：股

A股	H股
113,313	245

#### 前十名股东持股情况

股东名称	股东性质	持股比例 (%)	持股总数	报告期内增减	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
中国海洋石油总公司	国有股东	53.63	2,410,468,000	—	—	—
香港中央结算(代理人)有限公司	其他	34.07	1,531,623,899	250,000	—	—
全国社会保障基金理事会转持一户	国有股东	1.11	50,000,000	—	50,000,000	—
华夏优势增长股票型证券投资基金	其他	0.76	33,999,245	—	—	—
华夏盛世精选股票型证券投资基金	其他	0.34	15,217,818	—	—	—
华夏红利混合型开放式证券投资基金	其他	0.23	10,310,918	—	—	—
全国社保基金一零四组合	其他	0.19	8,699,965	—	—	—
华夏蓝筹核心混合型证券投资基金(LOF)	其他	0.19	8,634,013	—	—	—
汇添富均衡增长股票型证券投资基金	其他	0.18	8,299,738	—	—	—
交银施罗德精选股票证券投资基金	其他	0.18	7,935,256	—	—	—

#### 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	1,531,623,899	境外上市外资股
华夏优势增长股票型证券投资基金	33,999,245	人民币普通股
华夏盛世精选股票型证券投资基金	15,217,818	人民币普通股
华夏红利混合型开放式证券投资基金	10,310,918	人民币普通股
全国社保基金一零四组合	8,699,965	人民币普通股
华夏蓝筹核心混合型证券投资基金(LOF)	8,634,013	人民币普通股
汇添富均衡增长股票型证券投资基金	8,299,738	人民币普通股
交银施罗德精选股票证券投资基金	7,935,256	人民币普通股
吴香芬	6,796,633	人民币普通股

公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

#### 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、除华夏优势增长股票型证券投资基金、华夏盛世精选股票型证券投资基金、华夏红利混合型开放式证券投资基金、华夏蓝筹核心混合型证券投资基金(LOF)同属华夏基金管理有限公司管理外,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会转持一户	50,000,000	2013年9月28日	—	在继承原国有股东 禁售期基础上再 延长三年

#### H股股东按《证券及期货条例》披露的资料

股东名称	持有股份身份	权益的股份数量(股)	占COSL权益 (H)的大致百分比(%)
JPMorgan Chase & Co.	通过一家受控公司	227,117,886(L)	14.80(L)
		0(S)	0.00(S)
		102,620,900(P)	6.69(P)
Commonwealth Bank of Australia	通过一家受控公司	130,500,000(L)	8.50(L)
Allianz SE	通过一家受控公司	107,310,000(L)	6.99(L)

#### 附注

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

## 2、控股股东及实际控制人简介

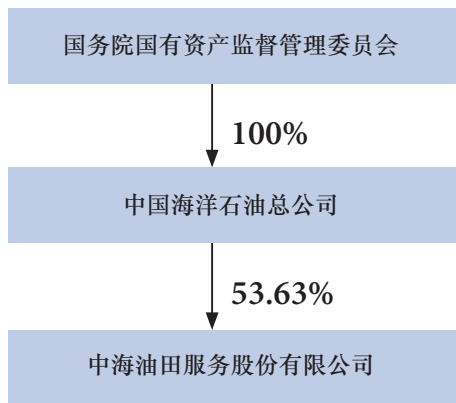
### (1) 控股股东和实际控制人情况

- 公司名称：中国海洋石油总公司(以下简称「中国海油」或「海油总公司」)
- 法定代表人：傅成玉
- 成立日期：1982年2月15日
- 注册资本：人民币9,493,161.40万元
- 主要经营业务或管理活动：根据国务院颁布的《中华人民共和国对外合作开采海洋石油资源条例》依法享有在中国海域对外合作开采海洋石油、天然气资源业务的专营权。主要业务是组织海上石油、天然气的勘探、开发、生产及炼油、石油化工和天然气的加工利用；石油、天然气、油气加工产品，石油化工产品及所属企业生产、加工产品的销售；为用户提供石油、天然气勘探、开发、生产、销售的服务；经批准的三类商品的进出口；接受本系统单位委托、代理上述进出口；本系统技术出口；原油进口；承办中外合资经营、合作生产；补偿贸易、转口贸易。

### (2) 控股股东及实际控制人变更情况

本报告期内公司控股股东及实际控制人没有发生变更。

### (3) 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



## 3、其他持股在百分之十以上的法人股东

截至本报告期末公司无其他持股在百分之十以上的法人股东。





刘健 董事长

## 四、董事长致词

尊敬的各位股东及朋友：

在过去的一年里，公司积极克服油田服务领域受国际金融危机和墨西哥湾井喷及漏油污染事件的影响所带来的各种挑战，审时度势做好战略规划，积极开拓国内外市场，强化管理、健全制度，尤其在成本控制方面采取了有针对性的举措，成效显著。公司收购CDE (COSL Drilling Europe) 后的整合工作已取得阶段性成果，为公司今后持续的发展打下了良好的基础。公司在2010年度，科技研发稳步推进，员工职业素质和技能进一步提高，使公司的竞争能力持续提升。

### 经营业绩

2010年，公司实现净利润人民币41.28亿元，较上年增长31.7%；每股收益0.92元，较上年增长31.7%；净资产回报率为17.16%，较上年提高2.27个百分点；资产质量持续改善。本公司董事会建议派发2010年股息每股0.18元，将提交2011年5月召开的年度股东大会审议。

## 董事会和公司治理

2010年，公司继续完善公司治理机制，不断提升治理水平。董事会认真吸取全球金融危机的教训，结合本公司的实际情况，在制订发展战略、防范系统性风险、提高科学决策能力以及履行社会责任等方面做出了积极的努力。墨西哥湾井喷及漏油污染事件引起董事会的高度重视，要求公司管理层认真分析研究并从中吸取教训，重点是及早发现并清除那些可能导致事故的各种安全隐患，对比查找管理和技术方面的薄弱环节，使公司更为有效地防范此类重大风险。另外，公司在2010年中国上市公司法律风险管理高峰论坛上荣获法律风险管理「金盾奖」。

2010年8月26日，傅成玉先生由于工作原因辞去董事、董事长职务，本人获任董事长一职，另外，本年度还有邝志强和蒋小明两位独立董事任期届满离任。傅成玉先生在任期内以其远见卓识和出色的驾驭能力引领中海油服取得了令人骄傲的成就，两位离任的独立董事凭藉勤勉的精神、专业的知识为公司发展特别是在公司治理和内控方面的持续进步起到了独特的作用。藉此机会，我谨代表董事会、公司高管层以及全体员工对傅成玉先生、邝志强先生、蒋小明先生在任期内对本公司所做出的卓越贡献表示诚挚的感谢。

## 积极履行社会责任

2010年，公司继续认真执行「安全第一，预防为主」的管理方针，通过深化QHSE和应急演练培训、紧盯安全重点、加大监督检查力度、狠抓隐患排查与风险治理等工作，职工的安全文化和安全素质进一步提高，公司安全生产形势持续向好，2010年未发生人员死亡的责任事故。公司日常作业活动中严格遵守国际公约、国内外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，2010年未发生环境污染事故。

2010年度，公司在职工体检和职业病防范方面仍保持较高水平，公司职工体检率接近100%，并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》。2010年，公司继续向四川灾区捐款1,970万元；公司员工向云南、贵州等遭受严重旱灾的灾区捐助140.7万元。大连输油管道爆炸发生海上溢油后，公司立即派出三条船舶参与溢油抢险，受到大连市委市政府、国家海洋局等有关部门的高度评价。此外，公司海上作业船舶参与海上救助17次，成功救起遇险人员11人。2010年，公司入选「2010社会责任优秀企业」榜单。

公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

## 2011年公司面临的挑战及董事会的关注重点

2011年全球经济将继续保持复苏态势，但复苏基础还很脆弱。近期，国际原油价格受供求关系和其它因素的影响走高，但油田服务市场供大于求的局面尚在持续，钻井平台仍然呈现过剩态势。墨西哥湾事故后，全球作业标准陆续被提高，老装备参与竞争的机会减少；同时，作业成本不断增加，市场竞争更加激烈。中国近海，油田服务各板块的竞争对手逐渐增多，传统客户已经有了更多的选择空间，公司的竞争压力加剧。主要客户在成功上产5000万吨之后，对油田增产、稳产的服务需求迫切；此外，随着试水深海勘探，主要客户对深水钻井一整套技术提出了需求。同时，对物探采集、处理解释技术的要求不断提高；环境保护和安全标准也随之提高。

面对挑战，公司必须以务实的态度和创新的精神，聚焦战略，优化管理，扎实做好各项工作。董事会将关注并促进公司的持续发展和风险管理：首先是加大力度开拓市场，尤其是油田稳产、增产的服务市场和国际油田服务市场；把握时机提升能力、拓展业务，尤其是提高深水作业的能力及拓展相关的业务。第二，进一步做好降本增效工作，保持公司的成本优势。第三，不断提升风险管理和内控水平，以适应公司快速增长和国际化运作的形势。第四，逐步提高技术创新能力，使研发工作不但为公司的发展起到更大的推动作用，而且成为公司持续发展的主要支撑。

最后，我代表董事会，对股东给予公司的支持和信任、对公司管理层及全体员工为公司发展做出的巨大贡献表示感谢！



刘健  
董事长

2011年3月22日

# 综合型 油田服务 供应商

作为一家综合型油田服务全面解决方案供应商，COSL的业务以钻井服务、油田技术服务、船舶服务及物探勘察服务为主，服务贯穿石油及天然气勘探、开发和生产的各个阶段。





李勇 首席执行官兼总裁

## 五、首席执行官报告

尊敬的各位股东：

2010年是中海油服发展历程中又一个不平凡的年度。国际油田服务行业受金融危机和墨西哥湾漏油事件影响，市场竞争加剧、行业监管趋严、作业成本增加。中国油田服务市场因客户工作计划调整发生一定量下滑而且竞争对手增多。面对困难与挑战，公司在董事会的指引下，积极应对市场变化、强化成本管理和风险控制、加大技术研发，扎实做好各项工作，全年实现了稳步的发展并取得令人满意的业绩。

公司2010年实现营业收入人民币17,561.0百万元，同比减少1.8%（若去年扣除确认为当期收入的递延收益人民币1,073.1百万元，本年营业收入同比增加4.5%）；营业利润人民币5,200.1百万元，同比增长16.4%；净利润人民币4,128.0百万元，同比增长31.7%。公司的钻井板块实现营业收入人民币9,327.0百万元，剔除去年递延收益影响同比增长5.8%；油田技术板块调整业务范围、减少技术含量较低业务，聚焦于主营业务的发展，实现营业收入人民币4,327.0百万元，同比减少2.0%；船舶板块实现营业收入人民币2,346.0百万元，同比增长8.0%；物探板块实现营业收入人民币1,561.0百万元，较去年同期增长11.6%。

公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

**QHSE管理体系不断完善。**公司一贯注重企业与社会、环境的协调可持续发展。2010年，公司继续推进QHSE和SMS体系建设工作。同时，以墨西哥湾漏油事件为借鉴，强化各级团队对QHSE和SMS体系的执行力，加大隐患检查力度，特别是井控设备和危化品的专项检查，有效杜绝了重大恶性事故的发生，确保了生产安全和员工的人身安全，2010年共发生可记录事件数34件，OSHA可记录事件率为0.2。另外，公司采取了一系列行之有效的措施，进一步增强节能减排的管理力度，万元产值、万元增加值、万元增加值新鲜水用量等综合能耗指标分别同比降低4.8%、4.8%和2.6%。

**国内外市场稳步发展。**2010年，市场竞争压力不断增大，公司在巩固国内市场的同时，加大重点目标市场的开拓力度，海外市场获得新的发展：印尼市场方面，COSL Boss、海洋石油937以及固井及酸化服务中标印尼作业合同；利比亚市场方面，公司在确保5台陆地钻机项目后续工作量的同时，首次成功实施测井和固井作业。2011年2月份，利比亚国内局势持续恶化，公司已暂时撤出在利比亚工作的员工，相关业务暂停；中东市场：公司不但成功落实4座自升式钻井平台作业合同，而且积极准备，为下一步开拓伊拉克油田服务市场打下基础。2010年海外业务实现收入人民币4,312.1百万元，占本年营业额的24.6%。

**整合工作取得阶段性成绩。**一年多来，随着整合工作的深入，CDE、CDPL战胜一系列挑战，度过了一段困难的日子，整合取得阶段性成果：一是公司较好地处理了半潜式平台建造、交付延期、合同取消等问题，平台建造取得实质性进展，2010年10月，公司第一座深水半潜式钻井平台COSLPioneer顺利交付，COSL Innovator和COSLPromoter预计将于2011年和2012年分别交付；二是妥善解决了法律纠纷，维护了股东利益；三是CDPL取代PD后，通过不懈努力，不但市场运营出色，而且平台成本控制超出预期，平台操作成本下降了40%；四是通过整合，CDE的运营和管理能力令人满意，不但全面接管了生活平台COSLRigmar而且在短时间内获得了挪威石油安全管理局(PSA)颁发的AOC证书，下半年半潜式平台COSLPioneer获得挪威国家石油公司Statoil最长达5年期的作业合同。不仅如此，在整合中，公司的企业文化和工作理念得到了CDE和CDPL外籍员工的理解和认同，通过长期磨合，中外员工增强了交流，促进了文化融合。

**技术研发稳步推进。**2010年，公司继续聚焦技术研发，多项科研成果得到成功应用，提升了技术服务能力，其中国内首套具有自主知识产权的海上高精度地震采集设备成功应用生产，高效润滑剂RT101、新型储层保护聚胺完井液、层内生成CO<sub>2</sub>提高采收率技术、氮气泡沫调堵工艺技术在现场均应用成功；此外，核磁共振测井仪的研发、稠油热采技术的完善也都取得了进一步的成果。公司也荣获国家科技部授予的首批「国家海洋高技术领域成果产业化基地」，为以后技术成果的产业化带来更大的便利。本年度专利申请工作也上了一个新的台阶，公司全年申报专利获受理量达到147项(其中发明专利51项)，全年获授权专利99项，其中发明专利16项，当年获受理专利数比去年提高81%，当年获授权专利比去年提高75%。

**加强成本控制，降本成果明显。**成本领先一直是公司发展的重要战略之一，2010年公司进一步细化管理，加强成本管控。通过推行集中采办、重新梳理年度采办协议、优化招评标机制及NOTES在线审批系统等措施，提高采办效率，从源头落实降本增效。对大型装备建造项目，集中管理资源、强化对项目设计、建造及设备供应商、分包商的管理，增强了对项目质量、安全、进度和费用的控制力。另外，公司通过“成本目标”管理等多项措施，有效传递了经营压力，增强了各单位的成本意识，变动成本大幅度下降，降本增效明显。

展望2011年，全球经济逐步复苏，但不确定性依然存在。全球油田服务市场竞争将更趋激烈，但对高端大型装备的需求将有所恢复；持续的高油价将激发油公司勘探、开发的热情，资本开支将会增加；国内油公司对油田稳产、增产技术也将产生较大需求；煤层气、页岩气的开发为我们创造了新的发展机会，同时，对未来中国深水油气勘探、开发的广阔市场前景我们充满信心。面对机遇和挑战，公司将创新市场模式，积极开拓国内外新市场；优化管理流程，提高管理效率；完善内控制度建设，推进全面风险管理；以务实的态度和饱满的热情，开创公司发展的新局面。



李勇

首席执行官兼总裁

二零一一年三月二十二日





# 钻井服务

作为中国海上钻井服务的主要供应商，也是国际钻井服务的参与者，COSL可提供作业水深达2,500英尺的钻井服务，具有30,000英尺的钻井作业能力。

2010年钻井服务营业额达到

人民币9,327.0百万元

作业水深可达

2,500英尺

钻井深度可达

30,000英尺





海洋石油937  
HAIYANG SHITOU

## 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香港财务报告准则编制并经审计的财务报表。

### 行业回顾

2010年，全球经济呈现复苏局面，全球油气勘探开发投资有所增加，据巴克莱资本分析报告，2010年全球石油勘探和生产支出达4390亿美元，同比增11%。上游投资的增加带动了整个油田服务行业的缓慢回升，据Spears & Associate, Inc.资料显示，2010年全球油田服务市场总值较2009年上升约5%，达到2,580亿美元。受新投入平台数量增加的影响，钻井平台日费和钻井平台签约率仍处低位徘徊，根据ODS-data数据统计分析，2010年全球钻井平台综合日费同比下降10.91%，2010年全球钻井平台签约率同比下降3.67%。2010年，油公司在中国近海继续维持较高的资本开支水平，中国近海勘探开发活动保持活跃。

### 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2010年底，集团共运营二十九艘钻井船(包括二十五艘自升式钻井船(其中租用一艘)、四艘半潜式钻井船)、二艘生活平台、四套模块钻机和六台陆地钻机。**

2010年钻井服务受金融危机和墨西哥湾漏油事件的影响，市场需求下降、竞争形势加剧、服务价格波动。中海油服面对复杂的市场环境继续巩固中国近海钻井市场的主导地位，与主要客户签订年度服务合同。同时，努力开拓海外市场，多个目标市场获得新的进展，海外钻井业务进一步扩大。全年钻井船队日历天使用率达到94.6%，钻井服务业务营业额为人民币9,327.0百万元，剔除去年确认的递延收益人民币1,073.1百万元影响同比增幅5.8%。

公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

截至2010年年底集团的钻井船有8艘在中国渤海作业，5艘在中国南海作业，1艘在中国东海作业，7艘在印度尼西亚、沙特阿拉伯等海外地区作业，另有5艘在坞修及待命，不久将前往目的地作业，10月底出厂的2艘自升式钻井船从2011年年初开始作业，半潜式钻井船COSL Poincer将从2011年夏季开始作业。

2艘生活平台2010年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台陆地钻机在利比亚作业，1台陆地钻机在中国新疆作业。半潜式钻井平台COSL Innovator2010年上下船体顺利合拢，标志着平台结构主体建造基本结束，下步将逐步转入机械完工和系统调试阶段。在建的2艘200英尺自升式钻井船则正在进行调试工作，预计2011年第二季度完工出厂。

2010年我们的自升式和半潜式钻井船作业情况如下表：

	2010年	2009年	增/(减)量	增/(减)幅
<b>作业日数(天)</b>	<b>8,936</b>	8,155	<b>781</b>	<b>9.6%</b>
自升式钻井船	<b>7,933</b>	7,089	<b>844</b>	<b>11.9%</b>
半潜式钻井船	<b>1,003</b>	1,066	<b>(63)</b>	<b>(5.9%)</b>
<b>可用天使用率</b>	<b>99.5%</b>	98.9%	<b>0.6%</b>	
自升式钻井船	<b>99.5%</b>	98.7%	<b>0.8%</b>	
半潜式钻井船	<b>100.0%</b>	100.0%	<b>0.0%</b>	
<b>日历天使用率</b>	<b>94.6%</b>	95.0%	<b>(0.4%)</b>	
自升式钻井船	<b>94.9%</b>	94.7%	<b>0.2%</b>	
半潜式钻井船	<b>91.6%</b>	97.4%	<b>(5.8%)</b>	

自升式钻井船作业同比增加844天的原因是：第一，CDE增加作业316天(去年先后增加的2艘钻井船本年全年运营增加作业265天，其余船只运营效率提高增加作业51天)；第二，其他船只合计增加528天，主要是本年正式运营的2艘新船增加作业657天，其他船只则受修理等影响减少作业129天。

半潜式钻井船作业同比减少63天，主要是本年修理天数增加。

2010年集团自升式和半潜式钻井船队在修理天数增加的影响下日历天使用率同比略降0.4%，达到94.6%。

2010年我们的两艘生活平台在北海作业730天，可用天使用率和日历天使用率均达到100.0%。四套模块钻机继续在墨西哥湾为客户提供服务，全年共作业1,418天，日历天使用率达到97.1%。六台陆地钻机则合计作业2,127天，日历天使用率达到97.1%。

# 油田技术服务

作为中国海上规模最大、实力最强的油田技术服务供应商，COSL能提供完整的油田技术服务。



2010年受全球经济环境及油田服务市场低迷影响，集团钻井船的平均日费较去年同期相比略有下降，具体情况如下表：

平均日费(万美元/日)	2010年	2009年	增/(减)量	增/(减)幅
自升式钻井船	11.3	12.0	(0.7)	(5.8%)
其中：CDE	12.9	14.1	(1.2)	(8.5%)
半潜式钻井船	19.4	18.8	0.6	3.2%
生活平台	22.1	19.6	2.5	12.8%
合计	12.9	13.4	(0.5)	(3.7%)

注：2010年12月31日美元兑人民币汇率1：6.6227，2009年12月31日美元兑人民币汇率1：6.8282。

## 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。**

2010年集团继续提升科技研发能力，推广科技研发成果。自主研发的随钻测井系统首次井下实验成功，实现了对定向参数、地层自然伽玛、电磁波电阻率等随钻测井参数的实时测量；测井高端业务首次登陆非洲大陆，成功实施电成像、旋转井壁取芯等高端测井作业；历时一年研究和准备的氮气泡沫稳油控水项目首次在南海顺利施工，受到客户表扬、肯定；油气层钻井中途测试仪(ERCT)全面实现商业化，6支仪器交付渤海、南海海域服务，作业成功率达到100%；交叉偶极阵列声波测井仪(EXDT)在渤海、南海海域的20多口井中作业25井次，资料质量优良；高分辨率阵列感应仪器(EAIL)在南海成功作业5口井，并在缅甸市场提供了服务。

市场方面集团既稳固原有市场，又积极开拓海外市场。测井、固井业务本年首次进军利比亚市场，为客户提供相应服务。同时，集团积极开拓新的服务领域，首次为陆地煤层气项目提供测井服务，成功为中澳煤层气能源有限公司完成测井作业，取得优良测井资料，这标志着集团正式踏入陆地煤层气新能源作业市场。此外，新业务—EPS(环境保护工程服务)初显效益，全年实现收入人民币16.5百万元。

2010年油田技术服务业务聚焦板块内主营业务，减少技术含量较低业务，使得本年收入略有下降，全年实现营业收入人民币4,327.0百万元，较去年同期人民币4,416.7百万元减少了人民币89.7百万元，减幅为2.0%。



公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

## 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2010年12月31日我们拥有各类工作船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。

2010年船舶服务业务竞争加剧，集团在保证安全运营和提升服务质量的同时保持了船队94.7%的较高日历使用率。另外，通过船舶特殊作业技术和有选择性地利用社会资源拓展增收渠道。2010年集团新投产了1艘修井支持船，同时有2艘大马力深水工作船正在建造当中，预期2011年能够完工出厂。随着大马力深水工作船的出厂，集团将增强油田工作船在深水领域的作业能力。

2010年集团自有工作船船队作业情况如下表：

作业日数(天)	2010年	2009年	增/(减)量	增/(减)幅
油田守护船	16,466	16,433	33	0.2%
三用工作船	6,225	6,787	(562)	(8.3%)
平台供应船	1,733	1,759	(26)	(1.5%)
多用船	1,239	1,949	(710)	(36.4%)
修井支持船	1,106	774	332	42.9%
合计	26,769	27,702	(933)	(3.4%)

自有工作船船队同比作业减少933天的主要原因是去年先后报废的8艘工作船和本年报废及退运6艘工作船使得作业量同比减少2,987天；去年投产的3艘修井支持船本年运营和本年投产的1艘修井支持船合计增加作业332天；去年投产的10艘工作船本年运营增加作业1,745天；其余船只合计减少作业23天。

本年油轮、化学品船通过提高运营率及利用外部资源使得总运量有所增长。其中油轮运量为202.8万吨，较去年同期的141.3万吨增长43.5%。化学品船运量为177.9万吨较去年同期的109.8万吨增长62.0%。

2010年集团船舶服务业务在油轮、化学品船运量大幅增长的带动下实现营业额人民币2,346.0百万元，较去年同期的人民币2,171.3百万元增加了人民币174.7百万元，增幅8.0%。

# 船舶服务

拥有并经营着中国最大、功能最齐全的近海工作船队，COSL目前拥有各类工作船75艘、油轮3艘和5艘化学品船。



## 物探服务

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。我们的物探勘察服务分为两大类：地震勘探服务和工程勘察服务。集团目前拥有8艘物探船和4艘综合性海洋工程勘察船。

### 地震勘察

尽管全球金融危机及国内年初冰情影响了2010年物探服务业务的发展，但是集团通过精细管理、提高作业效率、扩宽深水勘察服务领域等方式保证了物探服务业务的平稳发展。市场方面亦是合理安排，深度开拓。2010年「海洋石油718」物探船获得集团第一个5,000平方公里的三维采集合同；「海洋石油718」物探船还利用年初冬季国内不适作业期间远赴海外进行三维采集服务。此外，为提升物探服务业务的作业能力，国内自主建造的第一艘大型12缆深水物探船—海洋石油720，已于年底顺利下水，即将进入码头舾装、调试阶段。该船的建造将有效提升物探服务业务的地震数据采集能力，特别是深水海域的三维地震数据采集能力。

2010年集团采集、处理业务作业量具体情况如下表：

业务	2010年	2009年	增/（减）量	增/（减）幅
二维采集(公里)	24,469	33,900	(9,431)	(27.8%)
二维处理(公里)	14,846	22,588	(7,742)	(34.3%)
三维采集(平方公里)	13,008	10,394	2,614	25.1%
其中：海底电缆(平方公里)	405	-	405	100.0%
三维处理(平方公里)	7,983	7,951	32	0.4%

二维采集业务作业量同比减少9,431公里，主要原因是年初恶劣气候不适宜作业及将一艘二维物探采集船改造成海底电缆震源船转而从事三维采集业务。三维采集业务作业量同比增加2,614平方公里，主要原因是市场对三维采集业务的需求上升，且集团利用年初冬季国内不适宜作业的时间窗口积极开拓海外市场。此外，本年新增的海底电缆采集业务完成作业量405平方公里。资料处理业务方面，二维资料处理业务受需求减少影响作业量同比下降34.3%，三维资料处理业务量则与去年基本持平。

2010年集团的物探服务业务在海底电缆采集业务的带动下营业额达到人民币1,561.0百万元，较去年同期的人民币1,398.9百万元增加了人民币162.1百万元，增幅11.6%。

### 工程勘察

2010集团工程勘察业务积极开拓市场，深水勘察业务更是首战告捷。去年取得的荔湾深水勘察总包合同本年顺利完成，为集团日后的深水勘察业务奠定基础。2010年集团工程勘察业务共取得收入人民币310.3百万元，较去年同期的人民币301.6百万元增幅2.9%。

公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

## 一体化服务

2010年集团一体化服务作业遍及渤海、黄海、东海、南海等四个海域，充分考虑客户需求，以良好的项目管理、较高的技术水平相继为国家地质调查局、英国超准石油公司、上海石油天然气有限公司、新加坡石油公司等外部市场客户提供10口井的一体化服务。既发挥了自身完整作业服务链的优势，又开拓了公司市场空间。其中，在为上海石油天然气有限公司服务的过程中集团克服作业海域深、井眼轨迹难控制、钻遇39层煤层、坚硬变质岩等种种工程困难，战胜复杂的地层取得成功，为自升式平台在百米深水海域的作业打开了市场。

2010年集团一体化收入达到人民币13.2亿元，较去年同期的人民币10.1亿元增长人民币3.1亿元，增幅30.7%。

## 海外业务

2010年，受全球金融危机及大型装备供应过剩的影响，油田服务市场竞争依然激烈。集团面对困难形势，加大海外重点目标市场的开拓力度，全年实现海外收入人民币4,312.1百万元，占当年营业额的比重为24.6%。本年海外收入较去年同期的人民币4,989.0百万元减少人民币676.9百万元的主要原因是去年集团确认了递延收益转回收入人民币1,073.1百万元。若扣除此影响，本年集团海外收入同比增加人民币396.2百万元，增幅10.1%。

2010年集团有选择性的聚焦海外项目。在确保既有项目(澳大利亚N6项目、墨西哥4套模块钻机、利比亚5台陆地钻机、印尼修井一体化项目合同)成功延续的前提下又获得了一些新项目。新出厂的半潜式钻井平台COSL Pioneer获得挪威国家石油公司Statoil最长达5年期的作业意向；2艘自升式钻井平台中标获得印尼钻井服务合同；固井、酸化业务获得印尼作业新合同；测井、固井业务首次登陆利比亚成功作业。此外，物探采集船也奔赴缅甸、印尼、巴布亚新几内亚等地为客户提供采集服务。

## 财务回顾

### 1. 合并利润表分析

#### 1.1 营业额

2010年油田服务行业受全球金融危机及墨西哥湾漏油事件的影响竞争激烈、挑战巨大。面对错综复杂的市场环境，集团立足国内市场，开拓海外市场，积极与客户沟通，以优良的服务水准保持了服务价格的相对稳定。2010年集团全年实现营业额人民币17,561.0百万元，较上年同期的人民币17,878.7百万元减少了人民币317.7百万元，减幅为1.8%。主要是去年同期集团在建的1艘半潜式钻井船作业合同取消，导致相关的递延收益人民币1,073.1百万元在当期确认为收入。若扣除此影响，本年集团营业额同比增加人民币755.4百万元，增幅4.5%，增幅主要来自于去年及本年新投产大型装备的运营。

# 物探服务

作为中国近海物探勘察服务的主要供应商，同时也是国际物探勘察服务的重要参与者，COSL现拥有8艘物探船和4艘综合海洋工程勘察船。





下表列示各板块收入情况：

单位：人民币百万元

业务板块	2010年	2009年	增/（减）量	增/（减）幅
钻井服务	9,327.0	9,891.8	(564.8)	(5.7%)
油田技术服务	4,327.0	4,416.7	(89.7)	(2.0%)
船舶服务	2,346.0	2,171.3	174.7	8.0%
物探服务	1,561.0	1,398.9	162.1	11.6%
合计	17,561.0	17,878.7	(317.7)	(1.8%)

## 1.2 经营支出

2010年集团经营支出为人民币12,449.6百万元，较上年同期的人民币13,505.7百万元减少了人民币1,056.1百万元，减幅为7.8%。

下表列示了2010年、2009年集团经营支出的明细对比：

单位：人民币百万元

	2010年	2009年	增/（减）量	增/（减）幅
物业、厂房及设备折旧及无形资产摊销	3,122.3	2,865.2	257.1	9.0%
雇员薪酬成本	2,938.1	2,669.6	268.5	10.1%
修理及维护成本	437.7	609.4	(171.7)	(28.2%)
消耗物料、物资、燃料、服务及其他	3,277.0	3,610.0	(333.0)	(9.2%)
分包支出	1,143.7	884.4	259.3	29.3%
经营租赁支出	379.7	589.1	(209.4)	(35.5%)
其他经营支出	936.8	1,076.2	(139.4)	(13.0%)
其他销售、一般及行政支出	41.9	381.9	(340.0)	(89.0%)
物业、厂房及设备减值损失	172.4	819.9	(647.5)	(79.0%)
总经营支出	12,449.6	13,505.7	(1,056.1)	(7.8%)

折旧及摊销同比增长人民币257.1百万元，增幅9.0%的原因是新增的大型装备，如2009年新增的2艘自升式钻井船在2010年全年计提折旧、1艘修井支持驳船和2艘多功能钻井平台在2010年开始计提折旧。

雇员薪酬成本同比增长人民币268.5百万元，增幅10.1%的主要原因是员工人数及薪酬增加。

修理及维护成本同比减少人民币171.7百万元，减幅28.2%的主要原因是去年本集团生活平台修理72天，而本年没有修理。



公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

消耗物料、物资、燃料、服务及其他同比减少人民币333.0百万元，减幅9.2%的主要原因一是本集团油田技术服务业务本年减少建造合同等其他业务，二是本年集团加强精细化管理，严格控制成本。

分包支出同比增长人民币259.3百万元，增幅29.3%的原因主要是本集团为发展业务、开拓市场增加了外包业务，使得分包支出有所增加。

经营租赁支出同比减少人民币209.4百万元，减幅35.5%的原因是本集团加强成本控制减少外部租用设备。

其他经营支出同比减少人民币139.4百万元，减幅13.0%的主要原因是去年同期本集团根据当时的估计预提了较大金额的违约赔偿金，2010年本集团根据最终结果冲回了以前年度多计提的预提赔偿金。

其他销售、一般及行政支出同比减少人民币340.0百万元，减幅89.0%的主要原因是去年同期本集团根据当时的估计确认了相关事项的诉讼准备，2010年，部分诉讼事项已经解决，本集团根据最终结果冲回了以前年度多计提的诉讼准备或支付了诉讼准备。

物业、厂房及设备减值损失同比减少人民币647.5百万元，减幅79.0%，主要原因是去年因宏观经济环境影响及在建半潜式钻井平台延期交付等原因，本集团于去年确认了资产减值损失人民币819.9百万元。本年内，根据钻井包市场价格及船只使用状况，本集团对在修的钻井包及一艘油田工作船共计提了资产减值损失人民币172.4百万元。

下表列示了各板块的经营支出情况：

单位：人民币百万元

业务板块	2010年	2009年	增/(减)量	增/(减)幅
钻井服务	5,830.9	7,180.2	(1,349.3)	(18.8%)
油田技术服务	3,560.4	3,679.9	(119.5)	(3.2%)
船舶服务	1,817.4	1,531.7	285.7	18.7%
物探服务	1,240.9	1,113.9	127.0	11.4%
合计	12,449.6	13,505.7	(1,056.1)	(7.8%)

### 1.3 经营利润

2010年集团的经营利润达到人民币5,200.1百万元，较上年同期的人民币4,468.1百万元增加了人民币732.0百万元，增幅16.4%，主要原因是本年本集团成本管控措施有力，且本期内无重大资产减值损失，及本年未预提大额诉讼准备、违约赔偿金。

下表列示了各板块的经营利润明细情况：

单位：人民币百万元

业务板块	2010年	2009年	增/（减）量	增/（减）幅
钻井服务	3,505.3	2,747.5	757.8	27.6%
油田技术服务	813.9	743.3	70.6	9.5%
船舶服务	541.6	654.2	(112.6)	(17.2%)
物探服务	339.3	323.1	16.2	5.0%
合计	5,200.1	4,468.1	732.0	16.4%

#### 1.4 财务支出，净额

2010年本集团的财务费用为人民币509.7百万元，较去年的人民币818.8百万元减少了人民币309.1百万元，减幅37.8%，主要原因是本集团于去年对原有债务进行重组、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112.2百万元。此外，受汇率变动影响本年汇兑净损益相比于去年增加了人民币180.4百万元，本年本集团确认了人民币87.7百万元的汇兑收益，而去年同期本集团则确认了人民币92.7百万元的汇兑损失。

#### 1.5 应占合营公司的利润

2010年本集团应占合营公司的利润为人民币143.8百万元，较上年同期的人民币110.3百万元增加了人民币33.5百万元，增幅为30.4%。主要原因是中法渤海地质服务有限公司由于作业量增长对其确认的收益同比增加人民币26.6百万元。

#### 1.6 税前利润

2010年本集团实现税前利润人民币4,834.2百万元，较上年同期的人民币3,759.6百万元增长了人民币1,074.6百万元，增幅为28.6%。

#### 1.7 所得税

2010年集团的所得税费用为人民币706.2百万元，较2009年的人民币624.3百万元增加了人民币81.9百万元，增幅为13.1%，其原因是本年税前利润同比增加人民币1,074.6百万元。

#### 1.8 税后利润

2010年度，本集团的税后利润为人民币4,128.0百万元，较上年同期的人民币3,135.3百万元增加了人民币992.7百万元，增幅为31.7%。

公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

## 1.9 基本每股收益

2010年度本集团基本每股收益约为人民币0.92元，较去年的约人民币0.70元增加了约人民币0.22元，增幅为31.7%。

### 1.10 股息

2010年，公司董事会建议派发年末股息人民币809.2百万元，每股派息人民币0.18元。

## 2. 合并财务状况表分析

截至2010年12月31日止，本集团总资产为人民币63,497.4百万元，较2009年末的人民币60,776.5百万元增加了人民币2,720.9百万元，增幅4.5%。总负债为人民币37,907.5百万元，较2009年末的人民币38,470.9百万元减少了人民币563.4百万元，减幅1.5%。股东权益为人民币25,589.9百万元，较2009年末的人民币22,305.6百万元末增加了人民币3,284.3百万元，增幅14.7%。下面是对有关合并财务状况表主要会计报表科目变动幅度较大的原因分析：

### 2.1 物业、厂房及设备

截至2010年12月31日本集团物业、厂房及设备为人民币46,371.1百万元，较年初的人民币45,086.5百万元增加人民币1,284.6百万元，增幅2.8%，主要原因是原有的在建项目本年继续进行投资。

### 2.2 可供出售投资

截至2010年12月31日集团可供出售投资为人民币0.1百万元，较年初的人民币19.4百万元减少了人民币19.3百万元，主要原因是本集团原持有的对 Petrojack ASA 的股票投资，因该公司于2010年3月份从股票交易所撤市，本集团将此部分投资余额在当年全部确认了资产减值损失。

### 2.3 已抵押定期存款(非流动部分)

截至2010年12月31日本集团无已抵押定期存款非流动部分，主要原因是本集团原有人民币39.1百万元的已抵押定期存款将于一年内到期，故重分类至已抵押定期存款流动部分。

### 2.4 预付款项、按金及其他应收款

截至2010年12月31日本集团预付款项、按金及其他应收款为人民币388.8百万元，较年初的人民币755.5百万元减少了人民币366.7百万元，减幅48.5%，主要原因是200英尺钻井船、12缆物探船、深水三用工作船等在建项目随工程进度转入在建工程使得预付帐款减少人民币459.6百万元。

## 2.5 应收票据

截至2010年12月31日本集团应收票据为人民币693.2百万元，较年初的人民币429.7百万元增加人民币263.5百万元。主要原因是年初的应收票据已于本年内全部收到现金，另外本年新增中国海洋石油有限公司开具的商业承兑汇票人民币691.6百万元及其他客户开具的银行承兑汇票人民币1.6百万元。

## 2.6 已抵押定期存款(流动部分)

截至2010年12月31日本集团已抵押定期存款的流动部分为人民币87.5百万元，较年初的人民币247.3百万元减少人民币159.8百万元，减幅64.6%主要原因是本年本集团就诉讼案件与对方达成一致意见后按照程序解冻银行存款并支付了相关款项。

## 2.7 现金及现金等价物

截至2010年12月31日本集团现金及现金等价物为人民币5,847.2百万元，较年初的人民币3,214.6百万元增加人民币2,632.6百万元，增幅81.9%。变动分析请参见合并现金流量表分析。

## 2.8 其他流动资产

截至2010年12月31日本集团其他流动资产为人民币41.1百万元，较年初的人民币20.6百万元增加人民币20.5百万元，增幅99.8%，主要原因是本年将递延动员成本的流动部分划分至其他流动资产。

## 2.9 应付薪金及花红

截至2010年12月31日本集团应付薪金及花红为人民币781.4百万元，较年初的人民币477.4百万元增加人民币304.0百万元，增幅为63.7%，主要原因是本年本集团员工人数及花红有所增加。

## 2.10 应付税金

截至2010年12月31日本集团应付税金为人民币124.0百万元，较年初的人民币86.8百万元增加了人民币37.2百万元，增幅42.8%。主要原因是由于本年税前利润的大幅上升使得本年所得税费用同比增加。

## 2.11 计息银行借款即期部分

截至2010年12月31日本集团计息银行借款即期部分为人民币650.7百万元，较年初的人民币283.1百万元增加了人民币367.6百万元，增幅129.9%。主要原因是本集团约有人民币650.7百万元的长期借款即将于一年内到期，重分类至本科目。年初的人民币283.1百万元借款已于本年内偿还。

公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

## 2.12 应付债券流动部分

截至2010年12月31日本集团应付债券流动部分为人民币573.7百万元，去年则无应付债券流动部分。本年增加的主要原因是人民币573.7百万元的应付债券将于一年内到期，重分类至本科目。

## 2.13 长期债券

截至2010年12月31日本集团长期债券为人民币1,500.0百万元，较年初的人民币2,670.0百万元减少了人民币1,170.0百万元，减幅43.8%。主要原因是本年本集团赎回人民币580.2百万元债券。另外，本年将一年内到期的债券人民币573.7百万元重分类至应付债券流动部分。

## 2.14 其他非流动负债

截至2010年12月31日本集团其他非流动负债为人民币36.6百万元，较年初的人民币6.3百万元增加了人民币30.3百万元，增幅482.6%。主要原因为本年本集团对合营公司Atlantis Deepwater Orient Ltd.的其他非流动负债的增加。

## 3. 合并现金流量表分析

2010年期初本集团持有现金及现金等价物人民币3,214.6百万元，本年经营活动净现金流入为人民币7,855.1百万元，投资活动净现金流出为人民币3,574.2百万元，筹资活动净现金流出为人民币1,577.6百万元，汇率变动影响使得现金减少人民币70.7百万元。于2010年12月31日，本集团持有的现金及现金等价物为人民币5,847.2百万元。

### 3.1 经营活动产生的现金流量

截至2010年12月31日本集团经营活动产生的净现金流入为人民币7,855.1百万元，其中销售商品、提供劳务收到现金人民币17,996.8百万元，收到的税费返还人民币10.4百万元，购买商品、接受劳务支付的现金人民币5,260.8百万元，支付给职工及为职工支付的现金人民币2,728.6百万元，支付各项税费人民币1,336.8百万元。其他与经营活动有关事项合计支出现金人民币825.9百万元。

### 3.2 投资活动产生的现金流量

截至2010年12月31日本集团投资活动产生的现金净流出人民币3,574.2百万元，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4,433.9百万元。另外，本年收回投资获得人民币642.2百万元，取得投资收益、存款利息人民币194.7百万元和人民币72.2百万元，处置固定资产和其他长期资产收到现金人民币70.0百万元。其他投资活动合计流出现金人民币119.4百万元。

### 3.3 筹资活动产生的现金流量净额

截至2010年12月31日本集团筹资活动产生的现金净流出为人民币1,577.6百万元，主要是本年偿还债务支付现金人民币1,645.5百万元，分配股利支付现金人民币630.3百万元，偿还利息支付现金人民币769.0百万元，另外，本年借款和政府补助收到现金人民币1,478.3百万元。其他筹资活动合计流出现金11.1百万元。

### 3.4 本年汇率变动对现金的影响为减少现金人民币70.7百万元。

## 4. 资本性支出

2010年本集团全年资本性支出达到人民币5,476.5百万元，较上年同期的人民币8,413.3百万元减少了人民币2,936.8百万元，减幅为34.9%。

各业务资本性支出明细如下表：

单位：人民币百万元

业务板块	2010年	2009年	增/(减)量	增/(减)幅
钻井服务	3,328.1	6,062.8	(2,734.7)	(45.1%)
油田技术服务	295.1	760.1	(465.0)	(61.2%)
船舶服务	1,016.1	924.7	91.4	9.9%
物探服务	837.2	665.7	171.5	25.8%
合计	5,476.5	8,413.3	(2,936.8)	(34.9%)

本年本集团资本性支出减少的主要原因是去年在建的1艘375英尺自升式钻井船、1艘400英尺自升式钻井船、1艘2500英尺半潜式钻井船及2台陆地钻机、2艘350英尺自升式钻井船、2艘200英尺自升式钻井船、2艘多功能钻井平台等大型装备本年已经建成完工。

公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

## 展望

展望2011年，世界经济将继续保持复苏态势。联合国发布的《2011年世界经济形势与展望》预测，全球经济将增长3.1%，发展中国家经济将增长6.0%。根据国家发展和改革委员会的报告，中国2011年经济增长预期为8%左右。但世界经济的复苏仍存在诸多不确定性因素，如日本地震可能对全球经济复苏产生影响。高油价及全球对油气能源需求的不断增加将激发油公司勘探、开发投资的增加，墨西哥湾事件后，钻井行业相应的安全和作业技术标准提高，低端钻井平台参与竞争的机会减少。2011年钻井平台供大于求的局面仍将持续，钻井行业仍将面临激烈竞争。

面对充满机遇与挑战的2011年，公司将积极开拓国内外市场，确保收入的稳定增长；继续加强成本管理，降本增效；强化QHSE管理，积极承担社会责任；加强内部控制建设，完善全面风险管理。公司将进一步提升竞争力和可持续发展能力，以优异的业绩回报股东、回报社会。

## 七、公司治理

### 【一】2010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。

董事会在审查了2010年度公司遵守《守则》条文的情况后认为，在报告期内公司在偏离《守则》条文E 1.2方面应该进行详细说明：公司于2010年5月28日召开了年度股东大会。该年度股东大会由公司副董事长、CEO刘健先生主持，原因是董事长因其他紧急事务不能主持该会，且公司章程规定此等会议可由副董事长主持会议，且董事会审计委员会主席徐耀华及公司其他高级管理人员也参加了该股东大会，同会议主席共同答复了股东在股东大会上的问询，董事长缺席并不会对股东提问权和投票产生不利影响。

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

此外，董事会认为，公司的企业管治在2010年有进一步提升，主要有以下几个方面的表现如下：

- 1、明确董事会和管理层对公司固定资产处置的相关权限。随着公司的发展，公司资产的出售将显著增加，董事会认为必须履行好监管该等活动的责任，而公司相关制度对董事会和管理层相关的权限未明确划分，本年度董事会通过决议：公司在处置固定资产时，拟处置的固定资产的预期价值达到人民币1亿元及或以上时，须经公司董事会或股东大会批准。
- 2、加强董事会对公司为下属有限责任公司提供借款及做担保的监控。为做好相关的风险控制，董事会在报告期内通过了决议，即：

公司向下属公司提供贷款时，贷款额为人民币1亿元及以上的应由董事会审批，人民币1亿元以下的授权管理层审批；公司为下属全资控股公司提供担保时，担保责任为人民币1亿元及以上的应由董事会审批，人民币1亿元以下的授权管理层审批；12个月内向同一下属公司提供的贷款余额或担保余额累计超过上述额度时，在预计超过额度时报董事会批准。

- 3、继续完善相关制度，进一步提升企业管治水平。公司于2010年度内修订了《章程》，进一步明确了公司的经营范围和董事会职权等，保障公司运营的合规性。公司于2010年度还制订了相关的制度文件，对公益捐赠的权限和流程、管理层绩效考核等做出明确及可操作的规定。
- 4、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及公司多年的快速成长，董事会意识到良好的风险管理对公司持续健康的发展非常重要。为此，董事会要求管理层加强风险管理的工作并于年度初向董事会报告所辨识的公司可能面临重要的风险点及应对措施。另外，董事会还根据行业中出现的新的情况要求管理层针对特定的风险做出适当的应对，例如，针对2010年墨西哥湾发生的钻井平台爆炸沉没及重大溢油污染事故，董事会要求管理层就公司的相关安全防范措施做了专题汇报。



- 5、加强董事会决议、董事建议的执行和落实的报告制度。报告期内，相关的报告制度已列入董事会例会的常规议程，从而对董事会更有效地履行决策和监督职能增加了支持。

## 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2010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2010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(于2010年8月27日由董事会选举担任董事长，原董事长傅成玉先生于2010年8月26日离任)  
 执行董事：李勇、李飞龙(李飞龙先生于2010年12月22日召开的股东大会选举获得委任)  
 非执行董事：吴孟飞(于2010年5月28日股东大会上获得续任)  
 独立非执行董事：徐耀华、陈全生、方和(陈全生和方和先生于2010年5月28日由股东大会选举担任公司董事)

### （二）董事会和管理层的职责分工

公司章程对董事会和管理层的职责做出明确划分，分工情况与公司2009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2009年年报)。

公司章程对公司董事会的职权进行了进一步明确，根据公司于2010年修订的《章程》(本次修订于2010年12月22日经股东大会批准)，《章程》中第一百零七条，董事会对股东大会负责，行使下列职权：

- (1) 负责召集股东大会，并向股东大会报告工作；
- (2) 执行股东大会的决议；
- (3) 决定公司经营计划和投资方案；
- (4) 制订公司的年度财务预算方案、决算方案；
- (5) 制订公司的利润分配方案和弥补亏损方案；
- (6) 制订公司增加或者减少注册资本的方案以及发行公司债券的方案；
- (7) 拟订公司合并、分立、变更公司形式、解散的方案；

公司简介	主要财务数据和指标	股本变动及股东情况	董事长致词	首席执行官报告	管理层讨论与分析
------	-----------	-----------	-------	---------	----------

- (8) 决定公司内部管理机构的设置；
- (9) 聘任或者解聘公司首席执行官；
- (10) 根据首席执行官的提名，聘任或者解聘公司总裁、副总裁和其它高级管理人员，决定其报酬事项；
- (11) 制订公司的基本管理制度；
- (12) 制订公司章程修改方案；
- (13) 在遵守有关法律、法规、本章程以及股东大会授权的前提下，行使公司的融资和借款权以及决定公司有关的出租承包事项；
- (14) 向股东大会提请聘请或更换为公司审计的会计师事务所；
- (15) 公司章程规定或者股东大会授予的其它职权。

董事会作出前款决议事项，除第(6)、(7)、(11)项必须由三分之二以上的董事表决同意外，其余可以由半数以上的董事表决同意。

### (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)，2010年，此等会议共举行4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以公司及股东整体利益出发。2010年公司董事会通过的决议事项详见本报告附表二。

### (四) 独立非执行董事履行职责情况

董事会现有独立非执行董事三名，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。公司的独立非执行董事(包括在2010年5月26日任期届满离职的独立非执行董事邝志强和蒋小明)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、关连交易的审查、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。报告期内独立非执行董事还就公司持续性关连交易情况进行了审议并确认交易公平合理及未超过股东大会批准的额度；另外独立非执行董事报告期内还对公司发生的须予披露的关连交易补充协议(存款于关连方)及2011年至2013年三年期关连交易上限进行了审批。独立非执行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，公司独立非执行董事未对公司本年度的董事会议案及其他非董事会议案事项提出异议。

公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

(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(原董事长傅成玉先生于2010年8月26日辞去董事长职务，由刘健先生接任)，首席执行官为李勇先生(原首席执行官刘健先生于2010年8月26日辞去首席执行官职务，由李勇先生接任)。

### 四、 非执行董事的任期如下：

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；邝志强任期为2005年10月30日至2008年10月29日(延期至2010年召开的年度股东大会选举出接替董事止)；蒋小明任期为2007年5月27日至2010年年度股东大会选举出接替董事止；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；傅成玉的任期为2009年6月3日至2010年8月26日。

### 五、 董事培训

报告期内公司有三名新董事加入董事会，其中有两名为独立董事。为使董事了解公司业务和证券监管规定，公司组织了对新任董事的培训，其中对所有独立董事进行了行业知识、公司基本专业技术情况及运营管理情况等相关的培训，还安排两名新任的独立董事参加了上海证券交易所组织的独立董事业务培训。

## 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。

### (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2009年绩效考核结果及行权安排；2008和2009年绩效考核结果的报告；2009年年报中披露的董监高年度薪酬情况审核意见；绩效考核工作小组组成、职责和工作流程和管理层2010年绩效考核指标。

## 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举行过两次会议(会议情况摘要见附表一)，会议就董事会结构、董事到期续任安排以及管理层变动情况等事项向董事会提出了建议。

## 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师；及主要负责公司内、外部审计的沟通、监督和核查工作。

公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

## （二）审计委员会年度工作

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

- 1、对公司的2009年度业绩报告、2010年第一季度业绩报告、2010年中期业绩报告和2010年第三季度业绩报告进行审查。委员在审查中同公司审计师及公司管理层进行了充分和必要的沟通，为保证公司披露的业绩数据的合规性、完整性和准确性起到了应有的作用。
- 2、就公司的内控工作进行检查。报告期内委员会通过研究公司审计师给公司的《管理层建议书》中的有关建议，及审阅了公司的有关内控有效性的评估报告，包括《公司2009年内部控制自我评估报告》，就内控制度的体系完善向董事会和管理层提出了针对性意见。
- 3、报告期内，委员会还对公司聘请独立财务顾问事项给予了批准。
- 4、就审计师的续聘向公司提供建议。委员会认为安永会计师事务所和安永华明会计师事务所作为公司的外聘审计师是适合的，董事会对续聘会计师的建议给予批准。
- 5、报告期内，委员会对公司会计及财务方面的人员配置情况进行了检查和评估。

## 九、 审计师酬金

公司2010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—2010年度会计报表及中期会计报表审计／审阅收费共计人民币1,448万元；非审计业务—计入损益表之税务合规、税务咨询、转让定价咨询等业务收费共计人民币396万元。此外，报告期内本公司应支付给审计师有关A股增发之审计费用共计人民币240万元。

## 十、 有关责任的承诺

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

公司简介	主要财务数据和指标	股本变动及股东情况	董事长致词	首席执行官报告	管理层讨论与分析
------	-----------	-----------	-------	---------	----------

**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	2010年 3月30日	深圳	傅成玉、吴孟飞、刘健、李勇、邝志强、蒋小明、徐耀华	傅成玉	3名监事列席
董事会年度第二次会议	2010年 4月28日	烟台	傅成玉、吴孟飞、刘健、李勇、邝志强、蒋小明、徐耀华	傅成玉	3名监事列席
董事会年度第三次会议	2010年 8月26日	深圳	傅成玉、吴孟飞、刘健、李勇、徐耀华、方和、陈全生	傅成玉	3名监事列席
董事会年度第四次会议	2010年 10月27日	烟台	刘健、吴孟飞、李勇、徐耀华、陈全生	刘健	2名监事列席
董事会年度第五次会议	2010年 12月10日	厦门	刘健、吴孟飞、李勇、徐耀华、陈全生、方和	刘健	3名监事列席
审计委员会年度第一次会议	2010年 3月29日	深圳	邝志强、蒋小明、徐耀华	邝志强	1名监事列席
审计委员会年度第二次会议	2010年 4月28日	烟台	邝志强、蒋小明、徐耀华	邝志强	2名监事列席
审计委员会年度第三次会议	2010年 8月25日	深圳	徐耀华、方和、陈全生	徐耀华	3名监事列席
审计委员会年度第四次会议	2010年 10月25日	烟台	徐耀华、陈全生	徐耀华	1名监事列席
薪酬委员会年度第一次会议	2010年 3月29日	深圳	蒋小明、邝志强、徐耀华、吴孟飞	蒋小明	
薪酬委员会年度第二次会议	2010年 4月28日	烟台	邝志强、蒋小明、徐耀华	蒋小明	
薪酬委员会年度第三次会议	2010年 8月26日	深圳	方和、徐耀华、陈全生、吴孟飞	方和	
提名委员会年度第一次会议	2010年 3月29日	深圳	刘健、蒋小明、徐耀华	刘健	
提名委员会年度第二次会议	2010年 8月26日	深圳	刘健、方和、陈全生	刘健	

## 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 (2010年3月30日)	公司2009年年度业绩等
董事会年度第二次会议 (2010年4月28日)	1、公司2010年第一季度业绩及若干资产处置的议案 2、审议公司管理层2010年度绩效考核指标的议案 3、听取关于A股增发方案的汇报 4、听取关于一家合营公司(东方船务)的现状和应对措施的汇报
董事会年度第三次会议 (2010年8月26日)	公司2010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)及修订公司章程等事项等
董事会年度第四次会议 (2010年10月27日)	审议公司2010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)及公司2011/2012/2013三个年度持续关连交易安排等
董事会年度第五次会议 (2010年12月10日)	审议公司2011年度财务预算及公司2011年度银行授信额度的议案
2010年通过的传真表决事项	<p>【油服董议案(2010)16号】 关于任命董事会秘书和授权代表的议案(4月8日)</p> <p>【油服董议案(2010)17号】 关于批准一项装备投资项目的议案(4月13日)</p> <p>【油服董议案(2010)18号】 关于两名独立董事候选人提名的议案(4月22日)</p> <p>【油服董议案(2010)24号】 关于批准向不特定对象公开发行境内上市人民币普通股(A股)股票的议案(5月7日)</p> <p>【油服董议案(2010)25号】 关于董事会专业委员会成员调整的议案(6月9日)</p> <p>【油服董议案(2010)26号】 关于批准一项资本性投资项目的议案(7月12日)</p> <p>【油服董议案(2010)27号】 关于批准向CDE提供贷款的议案(7月20日)</p> <p>【油服董议案(2010)28号】 关于批准为一家合营公司提供担保的议案(8月9日)</p> <p>【油服董议案(2010)40号】 关于固定资产处置权限划分的议案(9月19日)</p> <p>【油服董议案(2010)41】 关于批准向印尼合营公司提供贷款的议案(9月13日)</p> <p>【油服董议案(2010)44号】 关于批准向CDE提供贷款的议案(11月2日)</p>

会议	审议的事项
	<p><b>【油服董议案(2010)45号】</b> 关于召集临时股东大会的议案(11月11日)</p> <p><b>【油服董议案(2010)46号】</b> 关于提名李飞龙担任执行董事的议案(12月3日)</p> <p><b>【油服董议案(2010)50号】</b> 关于批准向一家境外全资子公司增加注册资本的议案(12月22日)</p> <p><b>【油服董议案(2010)51号】</b> 关于调整公开发行A股募集资金项目分配的议案(12月27日)</p> <p><b>【油服董议案(2010)52号】</b> 关于批准设立一家境外公司的议案(12月29日)</p>

中海油田服务股份有限公司董事会

二零一一年三月二十二日

## 【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，建立了一套较完整的内控体系以及风险分析与应对机制。为满足资本市场监管、法律法规及经营管理实际，公司对现有内控制度体系进行了不断的修订和完善。截止2010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、安全营运、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大内控制度体系共370个文件，确保全面覆盖、制度健全、执行有效，形成中海油服的管理特色。随着经营环境、机构设置、管理职责等发生变化，公司的一些内控制度相应的也要随之变化。2010年，全年共新增和修订了公司层面的内控制度近100个，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，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，提升了管理监督能力，进一步完善治理结构和内部约束机制，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

董事会于2011年3月22日批准公司内部控制自我评估报告。公司审计师安永华明会计师事务所已出具内部控制审核报告。有关报告的详情请登录公司或上海证券交易所网站查阅。



## 【五】公司报告期内对高级管理人员的考评和激励机制的建立、实施情况

本公司在2006年11月22日第二次临时股东大会里，经表决通过了「中海油田服务股份有限公司高级管理人员股票增值权计划」(「股票增值权计划」)，对公司7名高管人员实施中长期激励计划。在2007年6月6日，董事会已与激励对象签署绩效指标合同，完成所有必要的授予股票增值权相关的法律程序，并按港币4.09元为授权价格。股票增值权计划于2006年11月22日开始生效，按计划，激励对象可行使的股票增值权数目与绩效考核结果挂钩，并于生效日起后的两年进行综合考核并确认行权比例。行使限制期为2年，自授予日起的第三年初、第四年初、第五年初和第六年初分四次平均行使。

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

- 1、港币1.0~1.5元：兑现比例为50%；
- 2、港币1.5~2.0元：兑现比例为30%；
- 3、港币2.0~3.0元：兑现比例为20%；及
- 4、港币3.0元以上：兑现比例为15%。

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

于2010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	年末股数	年初数	价值(人民币元)	
				本年变动	年末数
原非执行董事	袁光宇*	72.32万股	1,279,805	316,265	1,596,070
总裁兼CEO	李勇	52.82万股	934,834	231,016	1,165,850
原执行副总裁兼CFO	钟华*	52.82万股	934,834	231,016	1,165,850
原执行副总裁、CSO 兼董事会秘书	陈卫东*	52.82万股	934,834	231,016	1,165,850
原高级副总裁	李迅科*	49.28万股	871,919	215,468	1,087,387
原职工监事	唐代治**	24.63万股	281,774	261,920	543,694
副总裁	徐雄飞	45.68万股	808,472	199,790	1,008,262
		350.37万股	6,046,472	1,686,491	7,732,963

注：

\* 于2010年，钟华辞去本公司执行副总裁兼CFO职务；于2010年，陈卫东辞去本公司执行副总裁、CSO兼董事会秘书职务；于2010年，李迅科辞去了本公司高级副总裁职务；于2009年，袁光宇辞去了本公司非执行董事职务。依据股票增值权的相关规定，上述高级管理人员可享有的股票增值权截止于他们辞去公司职务之日已满两年，授予股数已经确认。

\*\* 于2007年，唐代治辞去了本公司职工监事职务；依据股票增值权计划的相关规定，唐代治可享有的股票增值权于截止于他辞去本公司职务之日按时间比例获得相应收益。

公司简介	主要财务数据和指标	股本变动及股东情况	董事长致词	首席执行官报告	管理层讨论与分析
------	-----------	-----------	-------	---------	----------

截至2010年12月31日，本公司股票增值权计划已确认的应付职工薪酬为人民币7,732,963元。

根据《股票增值权计划绩效管理办法》，2008年董事会薪酬与考核委员会对激励对象进行了2006、2007年度业绩综合考核，2009年董事会薪酬与考核委员会组织实施了2008年度绩效考核，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2009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。2010年5月28日，公司2009年度股东大会审议批准了公司高级管理人员股票增值权计划2008和2009年度绩效考核报告。

经董事会批准，首次行权安排为：2008年11月22日为2006年11月22日经股东大会批准的增值权计划的被授予增值权的人士的初次行权日。受金融危机影响初次行权价格低于授予价格而并无承授人行权，第二次行权仍将严格按照国务院国资委批复的股票增值权计划执行。该股票增值权计划行权实施方案已上报中国海洋石油总公司，目前还在审批中，如第二次行权方案有最新结果，公司将及时进行披露。

## 八、股东大会情况简介

### 一、年度股东大会情况

公司于2010年5月28日召开2009年年度股东大会。决议公告刊登在2010年5月29日的《中国证券报》、《上海证券报》及《证券时报》。

本公司2009年年度股东大会于2010年5月28日在北京市东城区朝阳门北大街25号海洋石油大厦504室会议室召开，出席股东大会现场会议的股东及股东授权代表共计代表3,046,145,601股股份，占公司具有表决权股份总数的67.76%。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。本次股东大会经现场投票表决通过以下决议：

作为一般事项

- 1) 批准截至二零零九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) 批准二零零九年度利润分配方案和股息分配方案；
- 3) 批准截至二零零九年十二月三十一日止年度之董事会报告；
- 4) 批准截至二零零九年十二月三十一日止年度之监事会报告；
- 5) 审议批准公司高级管理人员股票增值权计划2008和2009年度绩效考核报告；
- 6) 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二零一零年度境内及境外审计并授权董事会决定其报酬；
- 7) 选举吴孟飞、陈全生、方和为公司董事；
- 8) 选举安学芬为公司监事。

作为特别事项

- 1) 批准授权董事会可在12个月内增发不超过已发行的H股总股份20%的H股，本授权自股东大会审议通过之日起12个月内有效。

上述一般事项决议案第2项有875,400票反对(反对票数比例为0.03%)；第5项有4,841,000票反对(反对票数比例为0.16%)；第6项有3,761,040票反对(反对票数比例为0.12%)；第7项中选举吴孟飞为董事的议案有14,580,051票反对(反对票数比例为0.48%)，选举陈全生为董事的议案有4,544,000票反对(反对票数比例为0.15%)；第8项中选举安学芬为监事的议案有4,544,000票反对(反对票数比例为0.15%)，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。

特别事项决议案有190,450,936票反对(反对票数比例为6.41%)，由于赞成的股数超过有表决权股数的三分之二，该特别事项获得通过。



## 二 临时股东大会情况

### (一) 会议时间及披露

#### 1 第一次临时股东大会情况：

公司于2010年6月28日召开2010年第一次临时股东大会。决议公告刊登在2010年6月29日的《中国证券报》、《上海证券报》及《证券时报》。

#### 2 第二次临时股东大会情况：

公司于2010年12月22日召开2010年第二次临时股东大会。决议公告刊登在2010年12月23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 2010年第一次临时股东大会

本公司2010年第一次临时股东大会于2010年6月28日在北京市东城区朝阳门北大街25号海洋石油大厦504会议室召开，出席股东大会现场会议的股东及股东授权代表共计代表2,974,736,068股股份，占公司有表决权股份总数的66.17%。股东大会由董事长刘健先生担任大会主席并主持会议，本次股东大会采取现场投票与网络投票相结合的方式。

#### 作为一般事项

- 1) 审议关于公司符合向公众公开发行境内上市人民币普通股股票条件的议案；
- 2) 审议关于公开发行境内上市人民币普通股股票募集资金运用可行性分析的议案；
- 3) 审议关于前次募集资金使用情况的议案；

#### 作为特别事项

- 1) 审议关于公开发行境内上市人民币普通股股票方案的议案；
  - (1) 发行股票种类；
  - (2) 股票面值；
  - (3) 发行数量；
  - (4) 发行对象；
  - (5) 向原股东配售安排；
  - (6) 定价方式；
  - (7) 发行方式；
  - (8) 滚存未分配利润的安排；
  - (9) 上市地点；
  - (10) 决议的有效期；
  - (11) 募集资金用途；

公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

- 2) 审议关于提请股东大会授权董事会全权办理公开发行境内上市人民币普通股股票相关事宜的议案，同意董事会授权刘健、李勇处理相关事项。

上述一般事项决议案第1、2、3项均有1,360,000票反对(反对票数比例均为0.05%)，一般事项的议案全部获得通过。

特别事项决议案1有11个细分的小项，每个项目均有1,360,000票反对(反对票数比例均为0.05%)，特别事项决议案2的反对为3,160,000(反对票数比例均为0.11%)由于赞成的股数超过有表决权股数的三分之二，这两项特别事项均获得通过。

## 2 2010年第二次临时股东大会

本公司2010年第二次临时股东大会于2010年12月22日在北京市东城区朝阳门北大街25号海洋石油大厦504会议室召开，出席股东大会现场会议的股东及股东授权代表共计代表3,332,193,499股股份，占公司有表决权股份总数的74.26%。股东大会由董事长刘健先生担任大会主席并主持会议。

### 作为一般事项

- 1) 审议批准本公司与中国海洋石油总公司于2010年11月5日订立的《综合服务框架协议》的议案；
- 2) 审议批准本集团与中国海油集团订立的油田服务以及截至2013年12月31日止三个财政年度每年有关油田服务的上限金额的议案；
- 3) 审议批准本集团与中国海油集团订立的动能、原料及其它辅助服务以及截至2013年12月31日止三个财政年度每年有关动能、原料及其它辅助服务的上限金额的议案；
- 4) 审议批准本集团与中国海油集团订立的物业服务以及截至2013年12月31日止三个财政年度每年有关物业服务上限金额的议案；
- 5) 审议批准授权公司董事签署与上述关联交易相关的文件及其它具体协议的议案；
- 6) 选举李飞龙先生为公司执行董事。

### 作为特别事项

- 1) 审议批准关于修订中海油田服务股份有限公司章程的议案，并授权公司任何一位董事或董事会秘书代表本公司处理因修订本公司公司章程而引起的相关备案、变更及登记(倘必要)程序及其他相关事宜。

上述一般事项决议案第5项有1,800,000票反对(反对票数比例为0.2%)；第6项有8,704,354票反对(反对票数比例为0.26%)。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。

特别事项决议案有342,000票反对(反对票数比例为0.01%)，由于赞成的股数超过有表决权股数的三分之二，该特别事项获得通过。

### 三 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2010年6月28日召开2010年第一次A股类别股东大会。决议公告刊登在2010年6月29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2010年6月28日召开2010年第一次H股类别股东大会。决议公告刊登在2010年6月29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 2010年第一次A股类别股东大会

本公司2010年第一次A股类别股东大会于2010年6月28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，本次股东大会采取现场投票与网络投票相结合的方式。

#### 作为特别事项

- 1) 审议关于公开发行境内上市人民币普通股股票方案的议案；
  - (1) 发行股票种类；
  - (2) 股票面值；
  - (3) 发行数量；
  - (4) 发行对象；
  - (5) 向原股东配售安排；
  - (6) 定价方式；
  - (7) 发行方式；
  - (8) 滚存未分配利润的安排；
  - (9) 上市地点；
  - (10) 决议的有效期；
  - (11) 募集资金用途；
- 2) 审议关于提请股东大会授权董事会全权办理公开发行境内上市人民币普通股股票相关事宜的议案，同意董事会授权刘健、李勇处理相关事项。

特别事项决议案1与2赞成票为100%，这两项特别事项均获得通过。

## 2 2010年第一次H股类别股东大会

本公司2010年第一次H股类别股东大会于2010年6月28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，本次股东大会采取现场投票与网络投票相结合的方式。

### 作为特别事项

- 1) 审议关于公开发行境内上市人民币普通股股票方案的议案；
  - (1) 发行股票种类；
  - (2) 股票面值；
  - (3) 发行数量；
  - (4) 发行对象；
  - (5) 向原股东配售安排；
  - (6) 定价方式；
  - (7) 发行方式；
  - (8) 滚存未分配利润的安排；
  - (9) 上市地点；
  - (10) 决议的有效期；
  - (11) 募集资金用途；
- 2) 审议关于提请股东大会授权董事会全权办理公开发行境内上市人民币普通股股票相关事宜的议案，同意董事会授权刘健、李勇处理相关事项。

特别事项决议案1有11个细分的小项，除了第八小项外，其余每个项目均有1,360,000票反对（反对票数比例均为0.24%），第八小项的反对票为1,402,000票反对（反对票数比例均为0.25%）；特别事项决议案2的反对为3,160,000（反对票数比例均为0.56%）由于赞成的股数超过有表决权股数的三分之二，这两项特别事项均获得通过。

## 九、社会责任报告

2010年公司在受金融危机和墨西哥湾漏油事件的影响下，在行业竞争加剧及服务价格波动等不利形势下，公司全体员工团结一致，采取外抓开源、内抓节流等有效措施，使经济效益得到平稳增长；公司以完善全面风险管理体系为重点，全面推进内部审计和制度建设，确保公司的规范运营；通过持续改进QHSE和SMS体系，加大隐患排查治理力度，强调建立本质安全的作业体系，强化监督检查，保障了员工的人身安全和作业安全；采取行之有效的措施，加大节能减排力度，注重环境保护，将低碳环保、和谐发展理念融入生产经营之中；公司在注重保障员工权益的同时，扎实推进人才队伍建设，不断提高各级岗位人员的素质和能力；积极参与社会公益事业，追求公司与社会的共同进步。通过努力，公司在保持健康稳健发展的同时，积极履行社会责任，不断增强公司的可持续发展能力。

2010年，公司入选「中国社会责任优秀企业」80强榜单。

### 1 公司管理和利益相关者

公司着力构建「五位一体」监督体系，以纪检、监察为龙头，以审计为手段，验证、完善内控制度的有效性，在事前预防、事中评估和事后完善的全过程中风险评价贯穿始终，各项工作取得了成效。同时加强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

2010年，公司内部审计工作紧紧围绕年度中心任务，坚持以风险控制为导向，以审计质量为核心，以提高执行力为目标的内审原则，按照年度审计工作计划有效推进。对于大型装备建造项目，建立过程审计、决算审计；对于直属单位依据「重点突出，有效覆盖，关口前移」的审计原则开展内部控制审计和经济责任审计，做到两年一个循环。

通过审计，及时发现经营管理中存在的各种问题，为公司决策提供了大量详实的依据。同时，加大问题整改跟踪力度，有效解决运营实际中存在的紧迫问题，在完善公司管理制度、提高执行力等方面，内部审计的监督职能发挥了较好的作用，在创新审计管理方式上收获了一定的经验。





公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

## 1.2 内控建设及全面风险管理

根据公司发展需要，2010年及时增加、补充和修订了一系列内控制度，公司层面共完成制度98项，其中新增47项，修订完善51项。公司发布了《采办及物资管理体系》，标志着公司目前已有十三大内控制度体系。在完善制度建设的同时，把制度执行力检查作为2010年重点工作，公司采取制度培训、各单位自查、成立机关部门联合检查小组开展专项检查、年终集中检查等方式，对相关单位制度建设及执行情况进行检查，查找制度执行方面存在的问题，分析和总结制度执行不力的原因。



风险管理工作从「项目管理模式」转变为常态管理，建立了「全面风险管理常态化」管理机制，使「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。在风险管理中遵从一般性原则、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；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。

## 1.3 廉洁从业与反腐败

为加强内部管理，根据客观变化，2010年重新修订、完善并发布了反腐败工作责任制，与27名公司直管领导人员签订「责任书」，进一步落实「一岗双责」。深入、扎实地开展工程建设领域突出问题治理、小金库专项治理和合规运营、廉洁从业等三项专项效能监察工作。加强内控体系不断完善，强化执行力，有效堵塞管理漏洞，全年度没有发现腐败等违法违纪案件。

## 1.4 利益相关者

利益相关者的信任与支持是公司生存和可持续发展的基础。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在可持续发展方面的意见、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。

公司简介	主要财务数据和指标	股本变动及股东情况	董事长致词	首席执行官报告	管理层讨论与分析
------	-----------	-----------	-------	---------	----------

主要利益相关者识别和沟通情况，见下表：

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	法律法规的跟进 检查、拜访、汇报、 报表 加强信息沟通和交流	遵守法律法规 完善内部管理 自觉缴纳税费
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

安全与环保是企业最基本的社会责任内容，是公司可持续发展的重要保障。2010年公司在安全环保管理方面，强化QHSE/SMS体系建设与执行，狠抓风险管理，加强培训，强化对承包商的管理，跟踪监控重大项目，开展安全大检查和专项检查，加大自检、自查、督察检查力度。通过努力，全年总体安全生产形势平稳，无重大责任事故发生，实现了年度QHSE管理目标（见下表）。



公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

## 2010年QHSE管理目标完成情况

序号	QHSE目标	控制结果
1	不发生重大人员伤亡责任事故	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	0.2
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98%；海上一线持健康证率100%

### 2.1 安全生产

安全生产是公司发展的基础和保障。公司围绕工作重点，把安全生产做为企业的核心价值之一，落实到各个环节，使安全形势进一步好转。

#### 1) 体系年度审核富有成效

2010年度，进一步加强QHSE体系的公司审核，促进了QHSE管理体系持续改进。公司审核的重点主要是对各事业部领导及相关部门的审核，从中找出QHSE体系运行中的系统问题。公司审核的内容也有一定的扩展，除了依据各事业部的SMS或QHSE体系及法律法规标准以外，还将各事业部对公司有关文件的执行情况纳入审核内容之中。在审核中，组织各事业部抽调的审核员进行交叉互审，以便各事业部之间进行学习交流。

#### 2) 加强承包商管理，加大甲方审核力度

公司针对大型建造项目，在项目开工前、过程中以及项目验收前均组成审核组对承包商的QHSE管理体系、项目HSE计划、现场HSE管理等进行甲方审核。

2010年共对4个承建公司不同船种的造船厂及民用船等进行了18次现场审核。本年度甲方审核较往年扩大了审核范围，不仅实施了开工前、过程控制、竣工验收节点审核，还实施了船体、主要设备(安全、防污染设备)、船员适任等方面的审核，通过有效的甲方审核，为安全生产提供了基础保证。

### 3) 加大安全检查力度，消除事故隐患

公司各类安全检查在组织、安排及落实上层层推进，有步骤、有计划地开展安全检查活动，做到了「工作有计划、行动有方案、步步有确认、事后有总结」，确保了安全生产收到了实效。同时通过隐患排查治理工作的不断深入，进一步改善了安全生产环境。

- 开展年度安全大检查和春季安全生产大检查。检查规模大、范围广、力度强，通过不同形式的安全检查、自检自查有效地进行了隐患治理，为控制风险避免事故起到了一定的作用。
- 井控系统的专项检查。针对美国墨西哥湾深水地平线号钻井平台「4.20」井喷、爆炸、原油泄漏事故，认真分析和吸取教训，重点对井控系统安全进行了专项安全检查，修订井控相关制度和规范，加强井控相关设备设施使用、维修及日常维护保养等方面的管理，确保井控设备的正常运转。
- 消防安全专项检查。检查范围包括海上作业单元及陆地各单位车间、厂房热工作业安全管理规定执行情况；消防设备实施的配备情况；以及各级机关及办公楼防火安全工作执行情况。通过检查、宣传、演习等方式有效提高了员工防火、灭火、自救等安全意识。

### 4) 强化应急管理，提高应急能力

- 2010年公司各单位开展了多种应急演习其中包括船岸联合演习、平台、船舶及陆地现场应急演习等。
- 进行井喷、火灾及弃船船岸联合一级应急演习等公司级应急演习2次，完善了各级应急处置方案和程序，提高了公司各级应急指挥体系的应急响应能力。
- 与国际SOS续签了海外紧急医疗救助协议，覆盖公司所有海外员工。



### 5) 利比亚危机应急情况

2011年2月15日起，利比亚发生动荡。随着当地局势的日趋恶化，公司迅速启动危机应急机制，于2月21日组成利比亚危机应急小组，组织包括22名承包商员工在内的77名公司驻利人员安全撤离，同时启动资产保全工作。

整个应急撤离过程，公司得到了中国政府有关部门、驻利使馆和中国海洋石油总公司的亲切关怀与大力协助，公司也向驻利员工家属和相关分包商单位及时通报营救的相关进展情况，以缓解驻利人员家属的担心。

公司在危机应对过程中始终贯彻「以人为本，确保员工安全」的原则，24小时不间断地关注利比亚当地局势，并与分散在利比亚沙漠腹地和首都等7个地点的驻利人员保持着密切的联系，及时下达各项行动指令。面对局势变化、时间紧迫、资源短缺等不利因素，公司克服重重困难调动一切可能的资源，利用国际组织和利比亚合作方积极组织营救工作，公司77名驻利人员历经7天8夜于2011年2月28日全部撤离回国。整个营救过程组织高效有力、人员平稳有序，检验出公司危机应对机制的有效性。

## 2.2 环境保护

公司在保障各项生产作业安全的同时，特别注重保护环境，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；平台/船舶的环保设备都处于良好状态，建立环保设备维修保养记录。
- 2) 与具有处理资质的单位签订年度协议，对各单位产生的工业垃圾、固体垃圾、生活垃圾、危险废弃物、污油水等污染物及时联系进行回收处理。生产作业场所排放的污染物按规定进行达标排放，没有发生污染事故。
- 3) 为满足《海洋石油勘探开发污染物排放浓度限值》等环保方面新法律法规和标准的要求，严格新建项目的环保设备设施的配备要求，对钻井平台不符合排放标准的生活污水处理装置进行更新改造。
- 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) 采取新技术，促进环保管理。根据行业特点，公司研究和开发钻井废弃物的处理处置技术，有效减少了钻井废弃物的排放。



## 2.3 绿色低碳

2010年公司按照「清洁、绿色、低碳和循环经济」的发展理念，以制度和技术手段为支撑，以体制和机制为保障，全面推进节能减排管理工作。

### 1) 抓好项目建设，技术节能见成效

2010年在设备更新改造、工艺优化、技术革新等方面做了大量的工作并取得了明显的效果：

- 公司投入大量资金用于与节能减排有关的设备设施的购置、更新、改造等相关项目。
- 船舶2套系泊水鼓已投入使用。据测算，一艘7000马力的拖轮使用该水鼓将低速巡航作业模式改为系泊模式后，一年可少消耗柴油1654吨，节能减排和经济效益非常明显。
- 在蓬莱19-3油田共安装盐雾过滤器17台，每个平台每个月可减少功耗38880千瓦时。

### 2) 通过内部核查、能源审计与监测等手段，强化过程控制

- 组织开展节能减排核查。对各单位的用能(水)环节和系统(工艺、主要设备)、能耗统计边界、「十一五」能源(水)消耗情况、计量器具管理(配备、检定)、制度建设、采取的节能(水)措施、存在的问题与不足进行了系统排查和分析。
- 组织开展能源审计和监测。对物探事业部进行了能源审计，对部分单位进行了环境监测和能耗监测。针对审计与监测中提出的问题，由各相关单位负责组织落实整改措施。

### 3) 对大型建造和改造项目进行节能评审

对公司大型建造和升级改造项目的节能相关措施进行了评审，向项目实施单位提交了评审意见与要求，促进了对固定资产投资项目的节能减排的源头控制。

公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

### 3 员工与企业

员工是公司重要的财富和资源。公司秉承「以人为本」的理念，把人力资源管理做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，建立并不断完善用工管理制度体系，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) 公司遵循「平等、协商、自愿」的原则与员工签订劳动合同，明确员工享有的各项权益和应尽义务。
- 2) 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。
- 3) 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。
- 4) 公司及工会组织注重维护员工法律权益，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。

公司简介	主要财务数据和指标	股本变动及股东情况	董事长致词	首席执行官报告	管理层讨论与分析
------	-----------	-----------	-------	---------	----------

### 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。针对不同岗位，公司制定管理(M序列)、技能(T序列)和操作(W序列)的岗位序列标准，遵循不唯学历、不唯年限的原则，达到标准就可以晋升，让员工有目标地提高自身素质，实现自我价值的不断提高。
- 2) 为充分发挥员工的潜能，公司建立了绩效管理制度。通过绩效计划、绩效考核和绩效改进的实施，促进员工提高工作效率、创新能力和工作胜任度，绩效评估结果作为员工晋升、奖惩和培训等职业发展规划的重要依据。
- 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。2010年，公司举办了职业技能(固井操作工、固井化验工)大赛。通过职业技能大赛，营造了「学技术、练本领、爱本行」的企业文化氛围，一批技术好、素质优的优秀技能人才脱颖而出。
- 4) 公司员工郝振山和张荣被评为2010年全国劳动模范，他们传承和弘扬石油工业的光荣传统，艰苦奋斗、团结协作、厉行节约、刻苦钻研、开拓进取和勇于奉献的优良作风，为「大庆精神和铁人精神」注入了海油特质和新时代内涵，充分展现出油田专业服务公司为海洋石油事业持续健康发展所做出的贡献。

### 3.3 员工培训与教育

培训工作紧紧围绕公司人才发展战略，进行针对性和实效性的培训以提高员工的知识水平和工作技能，满足公司发展的需要。

- 1) 在国际化人才培养方面以提高英语交际能力为切入点，将海外作业知识和惯例纳入培训课程，提高国际化综合素质能力，形成了体现公司海外作业特点的国际化综合能力培训课程体系。
- 2) 选拔具有发展潜力的后备中基层干部参加《战略储备人才培训班》，在以EMBA模块课程为主线的基础上，增加公司内部管理制度、跨国文化沟通、国际商务礼仪等八项培训模块，培养多元文化背景下的国际化经营管理人才战略思维能力和领导力。



公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

3) 为了夯实基层管理基础，对来自一线的班组长和基层管理干部进行了《基层班组长管理能力提升》培训。通过参训学员培训前后业绩跟踪对比，班组管理工作改善效果明显，在公司范围内形成一个讲学习、练技能、求创新、比贡献的良好氛围，锻炼和培养一大批优秀的班组和班组队伍，带动公司员工队伍整体素质的提高。

4) 2010年培训统计如下：

管理类：5,123 人次。

技术类：11,314 人次。

操作类：3,170 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建立。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，对涉及接触职业病危害因素人员进行分类，统一安排组织接触职业病危害因素人员进行职业健康检查。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》。2010年公司陆地员工体检率99%，一线岗位员工持健康证上岗率达到了100%，
- 3) 作业场所职业病危害因素检测评价和防护。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。各单位按《公司作业场所职业病危害因素汇总表》要求配备了职业病危害防护设施，并按照规定的周期对防护设施进行了检修、维护。

4) 员工健康改进。为不断提高员工的健康水平，主要开展以下工作：

- 对公司员工整体的健康状况进行日常观察，做好突发疾病与传染性疾病的控制和预防。
- 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。
- 积极推动各配餐公司做到科学配餐，特别是掌握集体餐食中油和盐的合理用量。

## 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。2010年，公司在健康稳健发展的同时，努力回报社会和利益相关者，积极参与社会公益和慈善事业。

### 4.1 经济贡献

按香港财务报告准则，2010年，中海油服实现营业收入人民币17,561.0百万元，同比减少1.8%；营业利润人民币5,200.1百万元，同比增长16.4%；净利润人民币4,128.0百万元，同比增长31.7%。

### 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) 由公司援建的云南7所希望小学一期项目全部完工，当地76名教师2452名山区孩子告别破旧危房，搬进窗明几净的新教室。针对云南省处于地震高发区的特点，公司在规划每所希望小学的设计时，都将抗震级别增加到里氏8级，并定期跟踪希望小学施工进度。
- 2) 2010年向四川灾区捐款1,970万元。
- 3) 云南、贵州等地遭受严重旱灾后，公司员工踊跃为灾区献爱心，共捐款140.7万元，捐款人数达到13,062人。
- 4) 公司员工向青海玉树灾区捐款47.5万元。
- 5) 组织青年志愿者帮扶离退休困难职工和空巢老人，为福利院孩子们献爱心。

### 4.3 排忧解难

- 1) 公司重视和关心员工的生活。在单身员工公寓成立「青年之家」，配备技术、励志等方面的书籍，开通网络，丰富青年员工的业余生活；职工食堂努力改善伙食，确保为员工提供营养、卫生、丰富的饮食；组织多场青年联谊会和「鹊桥会」，帮助青年员工解决困难。
- 2) 关心职工家庭，对困难职工实行动态管理。2010年，公司慰问生产一线、节假日值班人员以及困难职工共计8,269人次，送去慰问金226.03万元。



### 4.4 海上救助

- 1) 2010年，公司海上作业船舶参与海上救助17次，成功救起遇险人员11人。
- 2) 大连输油管道爆炸发生海上溢油后，公司抽调三条船舶参与抢险与溢油应急回收处理工作，受到大连市委市政府、国家海洋局等有关部门的高度评价。



## 5 海外社会责任

公司在海外发展过程中，严格遵循所在国家的环境保护管理规定，执行行业先进标准，坚持环保的作业方式，减少油气勘探开发过程中钻井液、各类污水、固体废弃物的排放，最大程度地降低相关作业对自然环境的影响，保护所在地的生态环境。

注重推进员工本地化和多元化策略，坚持平等、自由、反歧视的用工政策，尊重员工的不同价值观、个性和隐私，努力为当地人提供就业、培训和发展的机会，积极履行雇主责任。

为保障海外员工的健康与安全，公司进行系统的健康安全培训，严格执行体检制度，为员工配备劳动保护用品，不断改善工作环境，办理各项社会保险，为员工提供更多的保障。

为应对海外地区自然灾害类、社会安全类等突发事件的发生，公司建立了海外员工动态信息网络，及时掌握海外员工的健康安全情况；评估当地的各种风险，制定应急预案，强化应急管理培训，提高员工应对突发事件的能力和自救能力；与国际医疗机构和救援组织建立联系，以便在必要时能够及时获取帮助和救援。

尊重当地社区的信仰、文化和习俗，热心参与当地的公益事业，不断加强与当地社区的和谐共处。热心分享公司的经验和技能，促进当地相关行业的发展；组织体育比赛、郊游等业余活动，加强与当地员工的沟通和了解；向灾区提供人道主义援助，帮助当地居民度过难关；通过捐赠图书等形式，支持当地教育事业的发展。

## 6 目标与展望

### 6.1 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。

### 6.2 未来展望

公司将持续改进安全环保管理体系，加大审核和执行力度；着眼本质安全，深化隐患排查和治理工作，加强关键环节的安全环保监管，提高应急处置能力；加快推广应用节能减排先进技术，努力创建资源节约型和环境友好型企业。

公司将进一步把提高综合素质作为人才队伍建设的基础，完善人才考评机制，加大员工的岗位培训，同时注重保护员工的各项权益，为员工提供实现人生价值的最佳途径和舞台。

公司继续参与赈灾救危、捐赠助学、扶贫帮困等社会公益事业，提高公益活动的社会效果，促进公司与社会的和谐共进。

作为具有高度社会责任感的油田服务公司，公司将继续承担应有的责任，坚持既定的战略目标，稳步推进公司的各项业务发展，进一步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馈社会和利益相关者。

## 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	52	2009.6.3~2012.6.2	-	-	不适用	462,656	-	-	是
李勇	执行董事、CEO兼总裁	男	47	2009.6.3~2012.6.2	-	-	不适用	912,279	52.82	1,165,850	否
李飞龙	执行董事、执行副总裁兼CFO	男	46	2010.12.22~2013.12.21	-	50,000H股	不适用	114,740	-	-	否
吴孟飞	非执行董事	男	55	2010.5.28~2013.5.27	-	-	不适用	-	-	-	是
徐耀华	独立非执行董事	男	61	2009.6.3~2012.6.2	-	-	不适用	400,000	-	-	否
方和	独立非执行董事	男	60	2010.5.28~2013.5.27	-	-	不适用	200,000	-	-	否
陈全生	独立非执行董事	男	60	2010.5.28~2013.5.27	-	-	不适用	200,000	-	-	否
安学芬	监事会主席	女	56	2010.5.28~2013.5.27	-	-	不适用	-	-	-	是
瞿士龙	职工监事	男	39	2010.7.26~2013.7.25	-	-	不适用	459,344	-	-	否
王志乐	独立监事	男	62	2009.6.3~2012.6.2	-	-	不适用	80,000	-	-	否
董伟良	执行副总裁兼CTO	男	53	2007.6~	-	-	不适用	638,129	-	-	否
徐雄飞	副总裁、工会主席	男	49	2007.6~	-	-	不适用	770,364	45.68	1,008,262	否
于湛海	副总裁	男	56	2007.8~	-	-	不适用	595,418	-	-	否
曹树杰	副总裁	男	46	2010.3~	-	-	不适用	588,204	-	-	否
杨海江	董事会秘书	男	41	2010.4~	-	-	不适用	356,050	-	-	否
合计	/	/	/	/	-	50,000H股	/	5,777,184	98.50	2,174,112	/

\* 包含本年计提的股票增值权价值。

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

## 董事、监事、高级管理人员最近5年的主要工作经历：

### 董事会成员：

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29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。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27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年起被美国财务会计基金会委任为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，华东石油学院学士和硕士，美国麻省理工学院MBA。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；2004年5月至2006年3月，任中海油服执行董事；2002年7月至2006年3月，任中海油服执行副总裁兼首席财务官；1999年9月至2002年6月，任中国海洋石油有限公司首席财务官、高级副总裁；1988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。吴先生目前还担任中海石油化学股份有限公司、海康人寿保险有限公司、中海石油保险有限公司、中海石油投资控股有限公司的董事长。



徐耀华先生，中国香港，男，1949年出生，中海油服独立非执行董事。徐先生在证券市场和财务管理方面拥有逾32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以及中国工商银行(亚洲)有限公司之独立非执行董事。徐先生亦现任多家香港上市及纳斯达克上市公司的独立非执行董事，包括中国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获得法律学士学位，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)及长兴国际(集团)控股有限公司(股份代码：00238)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(以上四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。



王志乐先生，中国国籍，男，1948年出生，中海油服独立监事，硕士学历，研究员。1982年至1992年在中国人民大学任教，先后任讲师、副教授、讲授德国现代化、瑞士现代化、近现代科技史、世界近现代史等课程；1985年至1988年在德国比勒菲尔德(BIELEFELD)大学、德意志博物馆和瑞士伯尔尼(BERN)大学学习德国和欧洲经济史、企业史和现代化史；1992年至2008年，在外经贸部国际贸易经济合作研究院工作，任研究员(教授)和跨国公司研究中心主任。兼任国家产业政策咨询委员会委员，中国投资协会外资投资委员会副会长，中国社会科学院对外经贸国际金融研究中心特约研究员，中国经济体制改革研究会特约研究员。南开大学、深圳职业技术学院等院校兼职教授。获国务院颁发国家有突出贡献专家证书和享受政府特殊津贴。2008年以来，任商务部研究院研究员，北京新世纪跨国公司研究所所长，中国国际经济交流中心研究员。2005年6月以来任上工申贝公司独董。2009年6月至今，任中海油服独立监事。



#### 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行政管理专业。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。



瞿士龙先生，中国国籍，男，1971年出生，中海油服职工监事，华东石油大学石油工程专业学士，意大利ENI公司培训学院石油企业管理专业硕士研究生毕业。2010年7月，获选为中海油服职工监事；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





公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

固井服务中心总经理；2002年1月至2002年11月，任中海油田服务有限公司固井事业部经理；2001年8月至2001年12月，任中海石油技术服务公司固井公司副经理；2000年7月至2001年7月，任中海石油技术服务公司项目组项目经理；1999年7月至2000年7月，在意大利ENI公司培训学院学习；1994年7月至1999年7月，任中海石油技术服务公司固井公司工程师；訾先生在石油和天然气行业工作超过17年。

**高级管理人员简历：**

李勇先生，请参见董事简历。



董伟良先生，中国国籍，男，1957年出生，中海油服执行副总裁、首席技术官，地质系石油地质专业学士。2007年6月至今，任中海油服执行副总裁、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29年的工作经验。

李飞龙先生，请参见董事简历。



徐雄飞先生，中国国籍，男，1961年出生，中海油服副总裁，EMBA，CSERM。2007年6月起任中海油服副总裁；2005年10月至今任中海油服工会主席；2002年9月至2005年10月，任中海油服人力资源部总经理；2001年12月至2002年9月，任原油服公司人力资源部经理；2000年10月至2001年12月，任中海石油北方钻井公司党委副书记兼纪委书记；1995年至2000年，任中海石油北方钻井公司党群办公室主任、人力资源部经



理；1993年至1995年，任渤海石油钻井公司行政办公室秘书、副主任；1991年至1993年，任渤海石油钻井公司渤海十二号平台党支部书记；1977年至1991年，任渤海石油公司钻井处32220队、渤海八号平台及党委办公室钻工、机工、电工及秘书；徐先生在石油和天然气行业工作超过34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32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24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。



公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

## (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 <sup>(注)</sup>

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
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

### 1、 董事变动情况

- (1) 2010年5月28日，公司召开2009年度股东年会，会议以累积投票制选举吴孟飞先生、方和先生和陈全生先生为公司董事(其中，吴孟飞先生为非执行董事，方和先生和陈全生先生为独立非执行董事，邝志强先生和蒋小明先生不再担任公司独立非执行董事职务)，任期三年，自股东大会通过决议之日起算。
- (2) 2010年8月26日召开的公司2010年第三次董事会上，傅成玉先生辞去董事长职务，刘健先生经选举出任公司董事长。
- (3) 2010年12月22日，公司召开2010年第二次临时股东大会，会议选举李飞龙先生为公司执行董事，任期三年，自股东大会通过决议之日起算。

### 2、 监事变动情况

- (1) 2010年5月28日，公司召开2009年度股东年会，会议选举安学芬女士为公司新任非由职工代表出任的监事，任期三年，自股东大会通过决议之日起算，朱烈斌先生不再担任公司监事。
- (2) 2010年7月26日，瞿士龙先生被选举为本公司职工代表监事，杨敬红先生不再担任本公司职工代表监事职务。

### 3、 高级管理人员变动情况

- (1) 2010年1月，肖国庆先生因退休不再担任本公司副总裁职务。
- (2) 2010年3月，曹树杰先生获委任为本公司副总裁。
- (3) 2010年4月，李迅科先生因工作变动不再担任本公司高级副总裁职务。
- (4) 2010年4月，陈卫东先生因工作变动不再担任本公司执行副总裁兼CSO职务。
- (5) 2010年4月8日，杨海江先生获委任为本公司董事会秘书(公司秘书)及授权代表，陈卫东先生不再担任本公司董事会秘书(公司秘书)及授权代表职务。
- (6) 2010年8月26日召开的公司2010年第三次董事会上，刘健先生辞去公司首席执行官，任命公司总裁李勇先生兼任公司首席执行官；钟华先生辞去公司执行副总裁、首席财务官，任命李飞龙先生为公司执行副总裁、首席财务官。

公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

## (五) 公司员工情况

截至报告期末，公司在职员工为9,290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	2,228
技术岗	4,874
操作岗	2,188

### 2、教育程度情况

教育类别	人数
硕士及以上	378
大本	4,149
大专	2,420
中专	562
技校	462
高中及以下	1,319

## 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2010年12月31日止年度的经审计财务报表。

### 董事会工作

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

### 主要业务

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

### 业绩及股息

本集团截至2010年12月31日止年度按香港财务报告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香港准则财务报告第214至219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,作为财务状况表内未股东权益中的建议年末股息。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,载于香港准则财务报告附注12。

### 子公司

本公司于2010年12月31日的子公司详情载于香港准则财务报告附注17。

### 资本负债比率

本集团资本负债比率详情载于香港准则财务报告附注41。

### 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。

## 财务资料概要

以下是本集团过去五年已刊发的按香港财务报告准则编制的业绩及资产与负债的概要：

### 业绩

单位：人民币千元

	2010年	2009年	2008年	2007年	2006年
收入	<b>17,560,985</b>	17,878,654	12,142,944	9,007,987	6,364,839
其他收入	<b>88,633</b>	95,099	48,671	38,611	31,341
	<b>17,649,618</b>	17,973,753	12,191,615	9,046,598	6,396,180
物业、厂房及设备折旧和无形资产摊销	<b>(3,122,338)</b>	(2,865,166)	(1,563,534)	(1,042,081)	(900,244)
雇员薪酬成本	<b>(2,938,103)</b>	(2,669,618)	(2,106,497)	(1,643,857)	(936,936)
修理及维护成本	<b>(437,722)</b>	(609,441)	(420,257)	(317,546)	(356,510)
消耗物料、物资、燃料、 服务及其他	<b>(3,277,048)</b>	(3,610,001)	(2,720,083)	(2,003,698)	(1,934,817)
分包支出	<b>(1,143,711)</b>	(884,384)	(542,226)	(357,191)	(206,325)
经营租赁支出	<b>(379,690)</b>	(589,118)	(356,136)	(365,706)	(313,431)
其他经营支出	<b>(936,679)</b>	(1,076,167)	(693,870)	(387,108)	(274,444)
其他销售、一般及行政支出	<b>(41,860)</b>	(381,870)	(158,523)	(102,003)	(81,231)
物业、厂房及设备减值损失	<b>(172,401)</b>	(819,889)	-	-	-
总经营支出	<b>(12,449,552)</b>	(13,505,654)	(8,561,126)	(6,219,190)	(5,003,938)
经营利润	<b>5,200,066</b>	4,468,099	3,630,489	2,827,408	1,392,242
财务收入/(支出)					
汇兑收益/损失，净额	<b>87,584</b>	(92,686)	(91,358)	(113,868)	(46,694)
利息支出	<b>(674,152)</b>	(786,430)	(638,985)	(31,563)	(36,708)
利息收入	<b>76,900</b>	60,352	191,433	71,437	27,856
财务收益/(支出)，净额	<b>(509,668)</b>	(818,764)	(538,910)	(73,994)	(55,546)
应占合营公司利润	<b>143,839</b>	110,264	215,707	113,153	113,505
税前利润	<b>4,834,237</b>	3,759,599	3,307,286	2,866,567	1,450,201
税金	<b>(706,239)</b>	(624,282)	(205,045)	(628,983)	(321,966)
年度利润	<b>4,127,998</b>	3,135,317	3,102,241	2,237,584	1,128,235

## 资产与负债

单位：人民币千元

	2010年	2009年	2008年	2007年	2006年
总资产	63,497,392	60,776,518	56,200,901	23,088,985	13,130,170
总负债	37,907,467	38,470,913	36,403,057	5,863,977	4,511,626

## 物业、厂房及设备

本公司及本集团的物业、厂房及设备于年内的变动详情载于香港准则财务报告附注14。

## 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、出售或赎回本公司任何上市证券。

## 分红派息

集团2010年度共实现净利润人民币4,127,997,930元，其中归属于母公司股东的净利润人民币4,128,494,256元，加上年初未分配利润人民币8,378,412,798元，减去已提取的法定盈余公积人民币351,812,672元，减去集团已于2010年6月份向全体股东分配的2009年度现金股利人民币629,344,800元，截至2010年末集团可供分配的未分配利润为人民币11,525,749,582元。集团拟以2010年末已发行股份总数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10,716,591,982元结转至以后年度分配。本次分配预案尚需提交公司2010年度股东大会审议。

本集团前三年分红情况：

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



公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

## 慈善捐赠

本集团于年内作出慈善捐赠合计共人民币 19,700,000 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 83%，而向最大客户作出已计入上述金额的销售，则占 61%，本集团向前五大供应商作出的采购，约占当年总采购 27%，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及企业合并公允价值外，本公司的主要资产，均以历史成本为计价原则，并通过审计监察部对财务部门的工作实施内部控制和复核程序。在报告期内，本公司的可供出售金融资产的公允价值变动详见香港准则财务报告附注 19。

## 对公司未来发展的展望

详情载于管理层讨论与分析的对公司未来发展的展望。

## 募集资金使用情况

公司于2007年9月公开发行人民币普通股5亿股，募集资金总额人民币6,740百万元，净额为人民币6,599百万元，截止2010年12月31日，已使用募集资金人民币6,749百万元，尚未投入使用的募集资金人民币0.95百万元存放在银行A股专用账户中，其安全性有足够保证。

单位：百万元

募集资金总额	6,740	本年度已使用募集资金总额 已累计使用募集资金总额	11 6,749	
承诺项目	拟投入金额	是否变更项目	实际投入金额	是否符合计划 进度和预计收益
第二条400尺钻井船建造	1,448	否	1,224	是
两艘多功能钻井平台建造	699	否	666	注1
建造两艘300英尺自升悬臂式钻井船	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	1,191	注2
改建八缆物探船	530	否	517	是
建造十二缆物探船	1,121	否	750	注2
建造深水工程勘察船	689	否	376	注2
购置垂直地震测井仪	16	否	16	注3
购置两套常规连续油管和氮气设备	41	否	36	是
购置三套LWD设备项目	243	否	197	注3
购置核磁共振测井仪	27	否	26	注3
购置微电阻率扫描成像测井设备	32	否	24	注3
合计	11,281	—	9,540	—

承诺项目不符合计划进度的说明：

- 注1 两艘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，于2010年7月份完工，10月份正式投产，并没有全年作业，因此本年度实际效益低于预计收益。
- 注2 深水三用工作船、十二缆物探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，截止2010年12月31日，尚未完工。
- 注3 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。

## 报告期内公司非募集资金投资的重大项目

报告期内，公司无非募集资金投资项目。

## 公司资产质押

截至2010年12月31日，本集团没有资产质押情况。

## 或有负债

截至2010年12月31日，本集团的或有负债载于香港准则财务报告附注38。

## 董事和监事

于2010年12月31日，本公司的董事及监事如下：

### 执行董事：

李 勇  
李飞龙

### 独立非执行董事：

徐耀华  
方 和  
陈全生

### 监事：

安学芬  
瞿士龙(职工代表监事)  
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，于本年报告刊发之日，仍视他们为独立。

## 董事、监事及高管人员的履历

本公司董事和监事及本集团高管人员的履历详情载于年报第68至72页。

## 董事的服务合同

每名独立非执行董事及独立监事均须与本公司订立服务合同，为期三年，可于重选时连任，2010年董事酬金的详情载于香港准则财务报告附注7。

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。

## 董事薪金

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

薪酬委员会对本年度报告中所披露的董事、监事和高级管理人员的薪酬水平进行了审核，认为有关披露真实地反映了上述人士在公司获得薪酬的情况。委员会还对股东大会2006年11月22日批准的公司管理层股票增值权激励计划的实施情况进行了审核，有关情况详见本年报第47至48页。

## 董事和监事于合同的权益

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

## 重大合同

本公司与其同集团控股公司中国海洋石油有限公司、及中国海洋石油有限公司以外的中国海洋石油总公司集团订立多项协议，由本公司向中国海洋石油有限公司及中国海洋石油总公司集团提供油田服务，及由中国海洋石油总公司集团向本公司提供多项服务。于年内就这些合同已进行的交易的其他详情，载于香港准则财务报告附注39。

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

## 董事、监事、高管人员于股份的权益及淡仓

于2010年12月31日，本公司董事和主要管理人员于本公司或其任何按照香港《证券及期货条例》第十五章所定义的相联法团的股份、潜在股份和债券的权益淡仓，须根据香港《证券及期货条例》第352条予以记录，或须根据上市公司董事进行证券交易的标准守则知会本公司及香港联合交易所的情况如下：

股东名称	持有股份身份	权益的股份数量(股)	占COSL权益(H)的大致百分比(%)
李飞龙	直接实益拥有	50,000	0.003%

除上述披露以外，概无其他本公司董事、主要管理人员或彼等各自连系人于本公司或其任何按照香港《证券及期货条例》第十五章所定义的相关法团的股份、潜在股份和债券的权益淡仓，须根据香港《证券及期货条例》第352条予以记录，或须根据上市公司董事进行证券交易的标准守则知会本公司及香港联合交易所。

## 董事、监事、高管人员购买股份或债券的权利

于年内任何时间，本公司并未授予任何董事、高级管理人员及监事或他们各自的配偶、或未满法定年龄子女任何权利，或他们已行使任何上述权利，通过购买本公司的股份或债券而获益，且本公司，其控股公司或任何子公司或同集团子公司并无订立任何安排，使得任何董事享有购买任何其他法人团体的权利。

## 主要股东于股份的权益和淡仓

根据本公司董事或高级管理人员所知悉，于2010年12月31日，除上面披露的本公司董事或高级管理人员以外，以下人士持有本公司的股份或潜在股份的权益或淡仓，须根据香港《证券及期货条例》第十五章第2条和第3条予以披露，或须根据香港《证券及期货条例》第336条予以记录或知会本公司及香港联合交易所：

股东名称	持有股份身份	权益的股份数量(股)	占COSL权益(H)的大致百分比(%)
JPMorgan Chase & Co.	通过一家受控公司	227,117,886(L)	14.80(L)
		0(S)	0.00(S)
		102,620,900(P)	6.69(P)
Commonwealth Bank of Australia	通过一家受控公司	130,500,000(L)	8.50(L)
Allianz SE	通过一家受控公司	107,310,000(L)	6.99(L)

附注

(a) 「L」代表好仓

(b) 「S」代表淡仓

(c) 「P」代表可供借出的股份

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

## 关联交易(适用香港联合交易所有限公司之《上市规则》)

根据上市规则，本公司的关联交易须全面披露，如有关交易超过一定金额则可能须独立股东批准。本公司于联交所上市时已向联交所申请豁免就本公司的持续关联交易严格遵守有关公告、公布及独立股东批准的规定，该豁免为期三年，届满后根据上市规则须续新，本公司于2010年对年底届满的关联交易也进行了续新。

本公司于2010年11月5日与中国海洋石油总公司签订了新的综合服务框架协议，该协议适用于2011年1月1日至2013年12月31日本公司与中国海洋石油总公司及其附属公司发生的持续关联交易。本公司独立股东在2010年12月22日召开的临时股东大会上批准了关于持续关联交易的议案。

## 关联交易(适用香港联合交易所有限公司之《上市规则》)(续)

截至2010年12月31日止年度，本集团存在以下的关联交易：

	2010 人民币千元	2009 人民币千元
<b>A. 已包括于收入(不含营业税金)：</b>		
向下列关连人士提供服务所赚得的收入		
<b>a. 中国海洋石油有限公司</b>		
提供钻井服务	4,682,766	4,913,421
提供油田技术服务	3,276,252	3,437,798
提供船舶服务	1,787,156	1,547,896
提供物探勘查服务	1,209,451	1,013,549
	<b>10,955,625</b>	<b>10,912,664</b>
<b>b. 海油总公司集团</b>		
提供钻井服务	150,957	302,997
提供油田技术服务	122,332	160,861
提供船舶服务	186,132	219,166
提供物探勘察服务	151,080	158,835
	<b>610,501</b>	<b>841,859</b>
<b>B. 已包括于经营支出</b>		
由海油总公司集团提供的服务：		
外雇人员服务	30,534	24,481
物资、公用事业及其他配套服务	450,530	291,237
运输业务	1,310	4,250
办公室、货仓及船舶停泊处租赁服务	40,379	82,117
修理及维护服务	8,982	3,985
管理服务	66,605	24,946
	<b>598,340</b>	<b>431,016</b>
<b>C. 已包括于利息收入/支出：</b>		
中海石油财务有限责任公司		
利息收入	3,196	4,247
利息支出	60,157	22,812
<b>D. 年内提取的贷款</b>		
中海石油财务有限责任公司	500,000	1,300,000
<b>E. 存款：</b>		
年末存放于中海石油财务有限责任公司的存款	1,259,245	541,962
<b>F. 建造200英尺钻井平台</b>		
海洋石油工程股份有限公司	976,745	1,262,965

就上文第(A)至(B)项而言，本公司之独立股东已于2007年12月31日就上述关联交易给予本公司批准；上述(C)项符合上市规则有关最低豁免水平之条款；(D)项符合上市规则获豁免的财务资助的条款；(E)项符合上市规则有关豁免独立股东批准之条款，该事项已由独立董事于2010年8月26日批准；就(F)项而言，本公司之独立股东已于2009年2月13日就此关联交易给予本公司批准。

公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

## 关联交易(适用香港联合交易所有限公司之《上市规则》)(续)

独立非执行董事已审议上述交易，及已确认：

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

安永作为公司的审计师，受聘于本公司按照香港鉴证业务准则第3000号—历史财务信息审计或审阅以外的其他鉴证业务的规定执行工作，并参考香港注册会计师公会发布的应用指引第740号—审计师按照香港上市条例出具的持续关联交易报告为本公司出具报告。安永已就上述本集团按照香港联交所公司条例14A.38要求披露的持续关联交易发表了无保留结论的确认函。审计师确认函已由公司提交给香港联交所。

## 关联交易(适用于上海证券交易所之《股票上市规则》)

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

本公司在A股招股书中，对于本公司与中国海油或中国海油集团其他成员之间的上述关联交易及协议安排作了充分披露。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。

## 关联交易(适用于上海证券交易所之《股票上市规则》)(续)

截至2010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

	2010年 金额	2009年 金额
<b>提供钻井服务</b>		
中国海洋石油有限公司	4,682,766,318	4,913,421,326
海洋石油工程股份有限公司	7,677,859	6,325,412
海油总公司	139,362,126	291,954,603
中海油能源发展股份有限公司监督监理技术分公司	2,402	572
海油总公司集团内其他关联公司	3,914,506	4,716,422
合营公司	6,429,221	172,528,724
小计	4,840,152,432	5,388,947,059
<b>提供钻井服务对外交易收入总额</b>	<b>9,551,745,054</b>	<b>10,135,321,629</b>
占同类交易的比例	51%	53%
<b>提供油田技术服务</b>		
中国海洋石油有限公司	3,242,707,754	3,432,382,620
海油总公司	21,178,750	47,637,983
中海石油研究中心	43,500	269,500
海洋石油工程股份有限公司	40,360,573	68,589,686
中海油能源发展股份有限公司监督监理技术分公司	13,683,215	23,675
海油总公司集团内其他关联公司	21,250,014	19,772,701
合营公司	9,953,924	5,563,384
小计	3,349,177,730	3,574,239,549
<b>提供油田技术服务对外交易收入总额</b>	<b>4,462,850,422</b>	<b>4,523,577,858</b>
占同类交易的比例	75%	79%
<b>提供船舶服务</b>		
中国海洋石油有限公司	1,787,156,164	1,547,895,592
海洋石油工程股份有限公司	23,042,640	114,259,877
海油总公司	33,545,035	37,424,020
中海石油开氏石化有限责任公司	66,866,577	29,966,785
海南中海石油运输服务有限公司	15,721,240	-
中海石油中捷石化有限公司	10,928,895	-
中海沥青股份有限公司	9,905,113	6,759,788
海油总公司集团内其他关联公司	26,122,894	30,755,671
合营公司	-	7,031,418
小计	1,973,288,558	1,774,093,151
<b>提供船舶服务对外交易收入总额</b>	<b>2,424,613,596</b>	<b>2,239,378,199</b>
占同类交易的比例	81%	79%
<b>提供物探服务</b>		
中国海洋石油有限公司	1,209,451,199	1,013,549,070
海洋石油工程股份有限公司	136,981,500	129,923,031
海油总公司	-	2,059,336
海油总公司集团内其他关联公司	14,098,736	26,852,646
合营公司	3,516,436	657,352
小计	1,364,047,871	1,173,041,435
<b>提供物探服务对外交易收入总额</b>	<b>1,620,647,762</b>	<b>1,447,123,729</b>
占同类交易的比例	84%	81%



公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

## 关联交易(适用于上海证券交易所之《股票上市规则》)(续)

### (1) 关联方劳务交易(续)

#### 自关联方接收劳务

	2010年 金额	2009年 金额
海洋石油工程股份有限公司	980,863,000	1,262,970,022
海油总公司集团内其他关联公司	588,133,744	428,818,282
合营公司	77,439,617	110,921,891
合计	<b>1,646,436,361</b>	1,802,710,195

### (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

#### 2010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

2010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(2009年度：无)；2010年及2009年本集团均未接受关联方的担保。

## 关联交易(适用于上海证券交易所之《股票上市规则》)(续)

### (4) 关联方资金拆借

2010年 资金拆入	拆借金额 人民币	起始日	到期日
中海石油财务有限责任公司 贷款1	-	2009年6月12日	2010年9月2日
贷款2	500,000,000	2009年6月30日	2012年6月29日
2009年 资金拆入	拆借金额 人民币	起始日	到期日
中海石油财务有限责任公司 贷款1	800,000,000	2009年6月12日	2011年6月10日
贷款2	500,000,000	2009年6月30日	2012年6月29日

## 足够公众持股量

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

## 结算日后事项

本集团自2008年进入利比亚从事陆地油田钻井服务。2011年2月，由于利比亚发生动乱，社会及经济形势变得不稳定，本集团在该国的经营受到了影响。鉴于目前局势尚不明朗，本公司董事认为于财务报告批准报出日合理评估上述事项对本集团的财务影响为时尚早。截至2010年12月31日，本公司在利比亚使用的资产和经营规模对本集团并不重大。

## 审计委员会

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

本集团全年业绩已经由三名独立非执行董事组成的董事会审计委员会审阅，该委员会已审阅本公司采纳的会计原则及惯例，并可就审计、内部监控及财务申报事宜进行讨论，包括与管理层一起审阅2010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38至48页(「公司治理」)。本公司已对所有的董事进行专门的质询，本公司董事会确认，在年度报告期内董事会所有成员均遵守了上市规则附录十所载的上市发行人董事进行证券交易之标准守则所要求的标准。

## 审计师

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

## 会计政策变更

对为进行非同一控制下的企业合并发生的直接相关费用(除作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用外)，本集团原将其计入合并成本。根据2010年7月颁布的《企业会计准则解释第4号》变更会计政策，自2010年1月1日起，将其于发生时计入当期损益。根据该解释，本集团对此会计政策变更采用未来适用法。

公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

对通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，本公司和本集团原在个别财务报表和合并财务报表中均以每一单项交换交易的成本之和作为合并成本。根据2010年7月颁布的《企业会计准则解释第4号》，自2010年1月1日起，在个别财务报表中，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，作为该项投资的初始投资成本，购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益转入当期投资收益；在合并财务报表中，对购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益，购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当转为购买日所属当期投资收益。根据该解释，本集团对此会计政策变更采用未来适用法。

对因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权，本集团原在合并财务报表中，按照在丧失控制权日的账面价值对剩余股权进行计量；处置股权取得的对价与剩余股权账面价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额及对原有子公司的商誉之和之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。根据2010年7月颁布的《企业会计准则解释第4号》及2010年12月颁布的《财政部关于执行企业会计准则的上市公司和非上市企业做好2010年年报工作的通知》(财会[2010]25号)，自2010年1月1日起，在合并财务报表中，按照在丧失控制权日的公允价值对剩余股权进行重新计量；处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额及对原有子公司的商誉之和之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益；与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。根据该文件，本集团对此会计政策变更采用未来适用法。

对合并财务报表中，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所有者权益中所享有的份额，本集团原对于子公司章程或协议未规定少数股东有义务承担的或虽规定少数股东有义务承担但少数股东没有能力予以弥补的，将该项余额冲减归属本公司股东的股东权益。根据2010年7月颁布的《企业会计准则解释第4号》变更会计政策，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所有者权益中所享有的份额，冲减少数股东权益。根据该解释，本集团对此会计政策变更采用追溯调整法。

上述会计政策变更对本集团财务报表无重大影响。

## 内幕信息知情人管理制度的执行情况

2010年，本公司自觉按照监管要求和董事会批准的公司「特定人士股票买卖」相关规定开展内幕信息知情人管理工作。公司的内幕信息知情人管理工作主要分为日常重大临时性项目和常规法定业绩披露的内幕信息知情人两部分内容。公司在做好常规法定业绩披露的内幕信息管理工作的同时，也非常重视对重大临时性项目的内幕信息登记工作，做到了一事一登记。在做好内幕信息知情人登记的同时，公司还通过邮件、电话等形式持续做好内幕信息知情人的提醒和检查工作。对期内的内幕信息知情人自查文档及时做好归档和备查准备。

根据中国证券监督管理委员会公告〔2010〕37号文要求，本公司根据公司「特定人士股票买卖」相关文件规定对内幕信息知情人进行持股自查。本次自查未发现2010年度公司有内幕知情人违规买卖本公司股票的行为。

代表董事会



刘健  
董事长

二零一一年三月二十二日

## 十二、监事会报告

2010年度，公司监事会按照《中华人民共和国公司法》、《公司章程》和《公司监事会议事规则》的规定，切实履行职责，对公司决策程序、依法运作情况、财务披露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。

2010年度，公司监事会进一步加强监事会对公司生产经营活动的日常监督、监督、检查职能：报告期内，监事会设立了监事会工作办公室，负责安排协调监事会对公司的日常检查工作，包括文件查阅和列席公司会议等；报告期内，监事会成员除列席公司董事会会议外，还列席了较为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重大情况，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，监事会成员有两人发生变动，情况如下：

监事朱烈斌先生辞去公司监事职务，职工监事杨敬红先生的任期于2010年7月25日到期，安学芬女士和瞿士龙先生将分别接任监事。

截至本报告之日，公司监事会组成情况如下：

安学芬女士于2010年5月28日经股东大会选举为监事，并于2010年6月4日经监事会选举为监事会主席（任期从2010年5月28日起生效）；职工代表监事：瞿士龙，2010年7月20日经公司职工代表会议选举获任公司职工代表监事，任期至2013年7月25日；独立监事：王志乐，于2009年6月3日经股东大会选举为监事，任期至2012年6月2日。另外，监事会于2010年3月30日通过决议任命冯震先生担任监事会工作办公室主任。

监事会对朱烈斌先生和杨敬红先生在任期内对公司的发展所做出的贡献表示诚挚的感谢。

### 二、监事会工作情况

- (1) 报告期内朱烈斌监事共列席参加了2次董事会例行会议，杨敬红监事列席参加了2次董事会例行会议，安学芬监事列席参加了3次董事会例行会议，瞿士龙监事列席了3次董事会例行会议，王志乐监事列席了4次董事会例行会议。报告期内监事会召集了5次监事会会议，5次监事会会议均于监事列席的董事会会议结束之后的当日召开，会议议题主要是对董事会会议的召集程序、决议事项进行审议；
- (2) 报告期内监事会成员还列席了董事会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2009年年度报告、2010年中期报告、2010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) 王志乐监事出席了2010年5月28日召开的2009年年度股东大会，杨敬红监事出席了2010年6月28日召开的第一次临时股东大会、第一次A股类别股东会和H股类别股东会，瞿士龙监事出席了2010年12月22日召开的第二次临时股东大会。

公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

### 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及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及股东利益的行为。

#### (二) 公司管理和内控情况

监事会认为公司在报告期内处于董事会和管理层的有效管理和控制之下。公司进一步修订了内控体系，完善了治理结构和内部约束机制，提升了内控的合理性和有效性，提高了风险防范能力和规范运作水平。监事会建议，公司和相关部门要进一步提高制度配套建设，细化内控制度流程，加强流程的执行和管控。

#### (三) 董事和高级管理人员履行职责情况

监事会认为，报告期内董事会整体及每名董事均认真履行了诚信及勤勉责任，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事务进行决策。管理层在职权之内认真履行了职责，较好地完成了董事会设定的经营目标。

#### (四) 公司财务情况

监事会通过参加董事会会议及董事会审计委员会会议，对公司的财务管理制度和财务情况进行了监督、检查，其间审阅了公司相关财务资料。通过这些工作，监事会认为公司严格遵守了财经法规和财务制度，公司财务管理制度健全，执行有效，会计处理方法遵循了一贯性原则，财务报表真实、可靠。安永会计师事务所和安永华明会计师事务所按照境内外会计准则对公司2010年度财务报告进行了审计，并出具了无保留意见的审计报告，监事会认为该报告客观、公正地反映了公司的财务状况和经营成果。

#### (五) 募集资金使用情况

监事会对报告期内公司于2007年发行A股所募集的资金(净值共计人民币65.99亿元)的使用情况进行了核查，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。

#### (六) 关联交易情况

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

#### (七) 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

二零一一年三月二十二日

## 十三、重要事项

### (一) 重大诉讼仲裁事项

起诉(申请)方	应诉(被申请)方	承担连带责任方	诉讼仲裁类型	诉讼(仲裁)基本情况	诉讼(仲裁)涉及金额	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况
原 Offrig 少数股东	CDE	无	诉讼	注1	注2	注1	注1	已按终审结果执行

注1：2007年, Awilco Offshore ASA 发出强制收购要约, 收购 OffRig Drilling ASA(Offrig) 发行在外的股份。若干少数股东对每股收购价格持有异议。2009年, 挪威一审法院判定 Offrig 的股票估值为56挪威克朗, 高于原收购价格。经本公司积极抗辩, 上诉法院于2010年8月判决股票估值为34.56挪威克朗, 少数股东不满上诉法院的二审结果, 向挪威最高法院提起上诉, 挪威最高法院驳回了少数股东的上诉请求。

注2：本诉讼已按终审结果执行。最终收购金额约1.8亿挪威克朗。

### (二) 破产重整相关事项

本年度公司无破产重整相关事项。

### (三) 其他重大事项及其影响和解决方案的分析说明

#### (I) 证券投资情况

序号	证券代码	证券简称	初始投资金额(元)	持有数量(股)	期末账面值(元)	占期末证券投资比例(%)	报告期损益(元)
1.	ISIN NO0010244346	JACK	207,118,792	11,994,030	-	100%	(18,291,108)
合计			207,118,792	/	-	100%	(18,291,108)

上述金融资产由本公司2008年9月29日收购的CDE公司持有。因该公司于2010年3月份股票停止交易, 集团将此部分投资余额全部确认为资产减值损失。

公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

#### (四) 报告期内公司收购及出售资产、吸收合并事项

本年度公司无收购及出售资产、吸收合并事项。

#### (五) 报告期内公司重大关联交易事项

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

- (1) 本集团向中国海油集团提供海上油田服务；
- (2) 中国海油集团向本集团提供动能、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。

截至2010年12月31日，本公司与关联方的主要交易详见董事会报告中关联交易(适用于上海证券交易所之《股票上市规则》)

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

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

本公司董事认为，与关联方进行的上述交易乃在正常业务过程中进行。

##### 关于关联交易对公司利润的影响及其必要性和持续性的说明

本公司与中海石油(中国)有限公司等关联方之间存在较多的关联交易，这是由于中国海洋石油对外合作开采海洋石油的专营制度和其发展历史所决定的，符合国家产业政策要求。这些关联交易构成公司主要业务收入来源，为公司发展发挥了巨大的作用。通过公司H股上市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。

## (五) 报告期内公司重大关联交易事项(续)

关联方余额

财务报告(中国)

本集团	2010年 12月31日	2009年 12月31日
<b>应收账款</b>		
中国海洋石油有限公司	1,751,148,257	1,874,789,040
海油总公司	25,763	257,469,184
海洋石油工程股份有限公司	129,449,577	102,933,658
海南中海石油运输服务有限公司	15,721,240	-
中海石油研究中心	10,089,500	15,109,500
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(「中海艾普」)	256,746	1,443,357
中法渤海地质服务有限公司(「中法渤海」)	363,350	502,894
海洋石油—奥蒂斯完井服务有限公司(「奥蒂斯」)	478,342	644,725
中国南海麦克巴泥浆有限公司(「麦克巴」)	1,438,906	557,135
中海辉固地学服务(深圳)有限公司(「中海辉固」)	60,000	12,768
中国石油测井—阿特拉斯合作服务公司(「阿特拉斯」)	1,580	2,911,943
Atlantis Deepwater Orient Ltd.(「Atlantis Deepwater」)	151,909,553	160,044,908
其他	37,870,134	17,145,721
	<b>2,111,312,948</b>	<b>2,433,564,833</b>
坏账准备*	<b>(120,033,660)</b>	<b>(80,022,440)</b>
	<b>1,991,279,288</b>	<b>2,353,542,393</b>

\* 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	2010年 12月31日	2009年 12月31日
<b>应付帐款</b>		
中国海洋石油有限公司	31,292	1,593,506
渤海石油物资供应有限责任公司	63,321,693	22,595,651
海洋石油工程股份有限公司	501,998,250	64,555,747
中海油能源发展股份有限公司上海物流分公司	22,281,550	-
中海油能源发展股份有限公司采油技术服务分公司	9,749,563	-
麦克巴	27,360	1,126,800
中海辉固	-	5,417,087
中法渤海	7,654,707	1,929,742
阿特拉斯	8,107,389	23,442,814
奥蒂斯	1,454,586	-
中海艾普	6,526,897	-
其他	35,090,299	31,836,700
	<b>656,243,586</b>	<b>152,498,047</b>



公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

### (五) 报告期内公司重大关联交易事项 (续)

本集团	2010年 12月31日	2009年 12月31日
<b>其他应收款</b>		
中国海洋石油有限公司	29,885,172	844,605
海油总公司	1,314,648	1,983,532
中海石油研究中心	7,744,000	-
中海艾普	1,093,794	4,511,608
中法渤海	4,592,500	4,810,302
中海辉固	-	2,027
阿特拉斯	74,250	74,250
Atlantis Deepwater	32,857,272	30,115,828
Premium Drilling	95,785,387	147,177,452
其他	565,895	372,591
坏账准备*	173,912,918 (33,309,765)	189,892,195 -
	<b>140,603,153</b>	<b>189,892,195</b>

\* 对关联方其他应收款的坏账准备全部为对 Atlantis Deepwater 计提的坏账准备。

本集团	2010年 12月31日	2009年 12月31日
<b>其他应付款</b>		
中国海洋石油有限公司	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	16,260,729
中法渤海	96,073	96,072
中海艾普	13,432	13,432
Premium Drilling	18,392,178	32,353,555
其他	16,438,857	22,032,799
	<b>52,596,905</b>	<b>74,004,816</b>
<b>预收账款</b>		
中国海洋石油有限公司	110,000	-
	<b>110,000</b>	<b>-</b>
<b>预付账款</b>		
海洋石油工程股份有限公司	-	298,097,500
	<b>-</b>	<b>298,097,500</b>
<b>应收票据</b>		
中国海洋石油有限公司	691,574,221	427,107,943
	<b>691,574,221</b>	<b>427,107,943</b>

## (五) 报告期内公司重大关联交易事项 (续)

### 存放关联方的货币资金

本集团	2010年 12月31日	2009年 12月31日
中海石油财务有限责任公司	1,259,244,653	541,962,050

## (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

币种：人民币 单位：万元

公司对外担保情况(不包括对控股子公司的担保)													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
中海油服	公司本部	中法渤海地质服务有限公司	298	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

公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

## (六) 重大合同及其履行情况(续)

### 2. 担保情况(续)

报告期内担保发生额合计(不包括对子公司的担保)	-
报告期末担保余额合计(A)(不包括对子公司的担保)	298
<b>公司对控股子公司的担保情况</b>	
报告期内对子公司担保发生额合计	-
报告期末对子公司担保余额合计(B)	-
<b>公司担保总额情况(包括对控股子公司的担保)</b>	
担保总额(A+B)	298
担保总额占公司净资产的比例(%)	0.01%
其中:	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额(C)	-
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额(D)	-
担保总额超过净资产50%部分的金额(E)	-
上述三项担保金额合计(C+D+E)	-

### 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

公司或持股5%以上股东在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

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

## (八) 聘任、解聘会计师事务所情况

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

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

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

## (十) 其他重大事项的说明

1. 股票增值权计划(详情见本年报第47至48页)
2. 本公司于2010年收到了中华人民共和国天津新港海关(「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。

公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

## (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
截至二零零九年十二月三十一日 股份发行人的证券变动月报表		2010-1-4	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
截至二零一零年一月三十一日 股份发行人的证券变动月报表		2010-2-1	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
公告		2010-2-8	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服2010年资本预算支出 与工作量预测公告	中国证券报、 上海证券报、 证券时报	2010-2-9	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
截至二零一零年二月二十八日 股份发行人的证券变动月报表		2010-3-2	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
董事会会议公告		2010-3-15	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
截至2009年12月31日 止年度的全年业绩公布		2010-3-30	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服2009年内部控制报告		2010-3-31	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服2009年年度报告全文		2010-3-31	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服2009年年度报告摘要	中国证券报、 上海证券报、 证券时报	2010-3-31	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服2010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	2010-3-31	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
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		2010-3-31	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服2010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	2010-3-31	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
截至二零一零年三月三十一日 股份发行人的证券变动月报表		2010-4-1	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
公司秘书及授权代表变更		2010-4-8	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>

## (十一) 信息披露索引(续)

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
中海油服关于董事会秘书变更的公告	中国证券报、 上海证券报、 证券时报	2010-4-9	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
董事会会议公告		2010-4-16	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服重大资产重组实施情况之独立财务顾问持续督导意见		2010-4-20	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
更改董事会会议召开日期		2010-4-23	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
2009年度股东周年大会通函		2010-4-23	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
2009年度股东周年大会通告		2010-4-23	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
2009年度股东周年大会委托代理人表格		2010-4-23	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
2009年度股东周年大会回条		2010-4-23	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服2009年年度报告(H股)		2010-4-23	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服董事会决议公告	中国证券报、 上海证券报、 证券时报	2010-4-24	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服关于召开2009年度股东年会的通知	中国证券报、 上海证券报、 证券时报	2010-4-24	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
2010年第一季度报告		2010-4-30	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
2010年第一季度报告正文	中国证券报、 上海证券报、 证券时报	2010-4-30	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
暂停办理股东过户登记手续		2010-5-4	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
截至二零一零年四月三十日股份发行人的证券变动月报表		2010-5-4	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>

公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

## (十一) 信息披露索引(续)

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
建议发行新 A 股		2010-5-10	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服 2010 年董事会决议公告	中国证券报、 上海证券报、 证券时报	2010-5-11	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服召开 2010 年第一次 临时股东大会、2010 年第一次 A 股类别股东会议通知	中国证券报、 上海证券报、 证券时报	2010-5-11	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
建议发行新 A 股及临时股东大会 及 H 股类别大会通告		2010-5-11	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
2010 年第一次临时股东大会通告		2010-5-11	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
H 股类别大会		2010-5-11	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
2010 年第一次临时股东大会 委托代理人表格		2010-5-11	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
2010 年第一次临时股东大会回条		2010-5-11	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
2010 年 H 股类别大会 委托代理人表格		2010-5-12	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
H 股类别大会回条		2010-5-12	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
于 2010 年 5 月 28 日举行的 股东周年大会表决结果、 末期股息分派、董事及监事变动		2010-5-28	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服 2009 年度股东年会 法律意见书		2010-5-29	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服 2009 年度 股东年会决议公告	中国证券报、 上海证券报、 证券时报	2010-5-29	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
截至二零一零年五月三十一日 股份发行人的证券变动月报表		2010-6-1	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服 2009 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	2010-6-2	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
于 2010 年 6 月 28 日举行的 2010 年第一次临时股东大会 及 H 股类别大会表决结果		2010-6-28	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>

## (十一) 信息披露索引(续)

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
关于中海油服2010第一次临时股东大会、2010第一次A股类别股东会议及2010第一次H股类别股东会议的法律意见书		2010-6-29	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服2010年第一次临时股东大会、2010年第一次A股类别股东会议及2010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	2010-6-29	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
截至二零一零年六月三十日 股份发行人的证券变动月报表		2010-7-5	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
监事辞任及委任监事		2010-7-23	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服关于职工监事 选举结果的公告	中国证券报、 上海证券报、 证券时报	2010-7-24	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
截至二零一零年七月三十一日 股份发行人的证券变动月报表		2010-8-4	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
董事会会议公告		2010-8-10	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服董事会决议公告	中国证券报、 上海证券报、 证券时报	2010-8-17	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
截至2010年6月30日止 六个月中期业绩公告		2010-8-26	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
董事辞任、董事调任及 行政人员辞任及委任		2010-8-26	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
有关持续关联交易之经修订 上限金额及《章程》之修订		2010-8-26	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服2010年董事会 第三次会议决议公告	中国证券报、 上海证券报、 证券时报	2010-8-27	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服2010年半年度报告摘要	中国证券报、 上海证券报、 证券时报	2010-8-27	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服2010年半年度报告		2010-8-27	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>



公司治理	股东大会情况简介	社会责任报告	董事、监事、高级管理人员和员工	董事会报告	监事会报告	重要事项
------	----------	--------	-----------------	-------	-------	------

## (十一) 信息披露索引(续)

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
截至二零一零年八月三十一日 股份发行人的证券变动月报表		2010-9-3	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
2010年中期报告(H股)		2010-9-9	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
非登记股东之通知信函及申请表格		2010-9-9	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
登记股东之通知信函及申请表格		2010-9-9	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
截至二零一零年九月三十日 股份发行人的证券变动月报表		2010-10-8	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
董事会会议公告		2010-10-13	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
续新持续关连交易		2010-10-27	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服2010年第三季度报告		2010-10-28	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服2010年第三季度报告正文	中国证券报、 上海证券报、 证券时报	2010-10-28	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服2010年董事会 第四次会议决议公告	中国证券报、 上海证券报、 证券时报	2010-10-28	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
截至二零一零年十月三十一日 股份发行人的证券变动月报表		2010-11-3	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
非登记股东之通知信函及申请表格		2010-11-15	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
登记股东之通知信函及申请表格		2010-11-15	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
临时股东大会回条		2010-11-15	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
临时股东大会委托代理人表格		2010-11-15	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
临时股东大会通告		2010-11-15	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
续新持续关连交易及《章程》之修订		2010-11-15	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>

## (十一) 信息披露索引(续)

事项	刊载的报刊名称	刊载日期	刊载的互联网站及检索路径
中海油服董事会决议公告	中国证券报、 上海证券报、 证券时报	2010-11-16	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服关于召开2010年第二次临时股东大会的通知	中国证券报、 上海证券报、 证券时报	2010-11-16	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服关于控股股东所持限售股份上市流通的提示性公告	中国证券报、 上海证券报、 证券时报	2010-11-25	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
截至二零一零年十一月三十日股份发行人的证券变动月报表		2010-12-2	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
日期为2010年11月15日的通函的补充通函，建议委任董事及临时股东大会补充通告		2010-12-6	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
临时股东大会补充通告		2010-12-6	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
补充临时股东大会委托代理人表格		2010-12-6	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服关于增加2010年第二次临时股东大会临时提案的通知	中国证券报、 上海证券报、 证券时报	2010-12-7	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服关于《前次募集资金使用情况报告及专项鉴证报告》的公告	中国证券报、 上海证券报、 证券时报	2010-12-7	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服关于中国海洋石油总公司承诺函的公告	中国证券报、 上海证券报、 证券时报	2010-12-7	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服2010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	2010-12-11	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
于二零一零年十二月二十二日举行的临时股东大会表决结果		2010-12-22	<a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服2010年第二次临时股东大会的法律意见书		2010-12-23	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服2010年第二次临时股东大会决议公告	中国证券报、 上海证券报、 证券时报	2010-12-23	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>
中海油服董事会决议公告	中国证券报、 上海证券报、 证券时报	2010-12-30	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> <a href="http://www.hkex.com.hk/index.htm">http://www.hkex.com.hk/index.htm</a> <a href="http://www.cosl.com.cn/">http://www.cosl.com.cn/</a>

# 审计报告



安永华明(2011)审字第60569476\_A06号

## 中海油田服务股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的中海油田服务股份有限公司的财务报表，包括2010年12月31日的合并及公司的资产负债表，2010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2010年12月31日的合并及公司财务状况以及2010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 钟丽  
中国注册会计师 安秀艳

中国 北京

2011年3月22日

## 合并资产负债表

2010年12月31日

人民币元

资产	附注五	2010年 12月31日	2009年 12月31日
<b>流动资产</b>			
货币资金	1	6,296,792,698	4,222,832,778
应收票据	2	693,190,621	429,657,902
应收账款	3	3,460,751,504	3,745,547,364
预付款项	4	68,630,499	528,233,255
应收利息		5,752,228	1,080,000
应收股利	5	24,447,240	23,754,415
其他应收款	6	432,679,124	389,123,571
存货	7	815,539,945	820,548,546
一年内到期的非流动资产	8	37,904,858	39,081,032
流动资产合计		11,835,688,717	10,199,858,863
<b>非流动资产</b>			
可供出售金融资产	9	-	19,281,034
持有至到期投资	8	-	39,081,025
长期股权投资	11	482,233,820	531,735,085
固定资产	12	31,542,443,089	30,092,311,149
在建工程	13	14,420,081,308	14,147,200,718
无形资产	14	409,834,183	461,844,210
商誉	15	4,462,018,387	4,600,473,214
长期待摊费用	16	434,767,747	841,551,247
其他非流动资产	20	6,265,008	-
非流动资产合计		51,757,643,542	50,733,477,682
<b>资产总计</b>		<b>63,593,332,259</b>	<b>60,933,336,545</b>

## 合并资产负债表

2010年12月31日

人民币元

负债和股东权益	附注五	2010年 12月31日	2009年 12月31日
<b>流动负债</b>			
应付账款	18	3,612,821,584	3,175,095,974
预收款项	19	5,365,901	5,255,901
应付职工薪酬	20	781,374,585	477,407,095
应交税费	21	249,796,473	153,070,242
应付利息	22	95,032,922	139,212,858
其他应付款	23	569,294,415	358,827,721
一年内到期的非流动负债	24	1,224,449,784	283,081,032
其他流动负债		199,508,214	606,038,526
流动负债合计		6,737,643,878	5,197,989,349
<b>非流动负债</b>			
长期借款	25	27,090,538,733	28,151,039,943
应付债券	26	1,500,000,000	2,670,019,752
递延所得税负债	27	1,716,051,787	1,790,789,029
应付职工薪酬	20	-	1,381,058
其他非流动负债	28	959,173,166	816,512,769
非流动负债合计		31,265,763,686	33,429,742,551
负债合计		38,003,407,564	38,627,731,900
<b>股东权益</b>			
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	1,687,452,367	1,335,639,695
未分配利润	32	11,525,749,582	8,378,412,798
其中：拟派发之现金股利	33	809,157,600	629,344,800
外币报表折算差额		(193,511,048)	21,666,426
归属于母公司股东权益合计		25,589,576,627	22,305,604,645
少数股东权益		348,068	-
股东权益合计		25,589,924,695	22,305,604,645
<b>负债和股东权益总计</b>		<b>63,593,332,259</b>	<b>60,933,336,545</b>

财务报表由以下人士签署：

首席执行官

李勇

二零一一年三月二十二日

执行副总裁兼首席财务官

李飞龙

二零一一年三月二十二日

财务部总经理

刘振宇

二零一一年三月二十二日

## 合并利润表

2010年度  
人民币元

	附注五	2010年	2009年
<b>营业收入</b>	34	<b>18,059,856,834</b>	18,345,401,415
减：营业成本	34	<b>11,716,691,881</b>	11,688,942,398
营业税金及附加	35	<b>498,871,544</b>	466,747,758
销售费用	36	<b>8,391,345</b>	7,455,590
管理费用	37	<b>442,068,642</b>	427,995,982
财务费用	38	<b>509,668,819</b>	868,061,764
资产减值损失	39	<b>417,896,817</b>	879,390,769
加：投资收益	40	<b>143,838,601</b>	159,562,623
其中：对合营企业的投资收益		<b>143,838,601</b>	110,264,186
<b>营业利润</b>		<b>4,610,106,387</b>	4,166,369,777
加：营业外收入	41	<b>88,633,338</b>	95,098,628
减：营业外支出	42	<b>(135,497,458)</b>	501,869,382
其中：非流动资产处置损失		<b>33,870,197</b>	19,185,603
<b>利润总额</b>		<b>4,834,237,183</b>	3,759,599,023
减：所得税费用	43	<b>706,239,253</b>	624,282,438
<b>净利润</b>		<b>4,127,997,930</b>	3,135,316,585
归属于母公司股东的净利润		<b>4,128,494,256</b>	3,135,316,585
少数股东损益		<b>(496,326)</b>	-
<b>每股收益</b>			
基本和稀释每股收益	44	<b>0.92</b>	0.70
其他综合收益	45	<b>(215,198,920)</b>	1,788,700
<b>综合收益总额</b>		<b>3,912,799,010</b>	3,137,105,285
其中：			
归属于母公司股东的综合收益总额		<b>3,913,316,782</b>	3,137,105,285
归属于少数股东的综合收益总额		<b>(517,772)</b>	-

# 合并股东权益变动表

2010年度  
人民币元

	2010年度							
	归属于母公司股东权益						少数股东权益	股东权益合计
	股本 附注五、29	资本公积 附注五、30	盈余公积 附注五、31	未分配利润 附注五、32	其他	小计		
一、 2010年1月1日余额	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、 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

	2009年度							
	归属于母公司股东权益						少数股东权益	股东权益合计
	股本 附注五、29	资本公积 附注五、30	盈余公积 附注五、31	未分配利润 附注五、32	其他	小计		
一、 2009年1月1日余额	4,495,320,000	8,074,565,726	1,000,055,668	6,208,025,040	19,877,726	19,797,844,160	-	19,797,844,160
二、 本年增减变动金额								
(一) 净利润	-	-	-	3,135,316,585	-	3,135,316,585	-	3,135,316,585
(二) 其他综合收益	-	-	-	-	1,788,700	1,788,700	-	1,788,700
综合收益总额	-	-	-	3,135,316,585	1,788,700	3,137,105,285	-	3,137,105,285
(三) 利润分配								
1. 提取盈余公积	-	-	335,584,027	(335,584,027)	-	-	-	-
2. 对股东的分配	-	-	-	(629,344,800)	-	(629,344,800)	-	(629,344,800)
三、 年末余额	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

# 合并现金流量表

2010年度  
人民币元

	附注五	2010年	2009年
<b>一、经营活动产生的现金流量</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		17,996,815,155	16,308,692,327
收到的税费返还		10,359,313	37,192,542
收到的其他与经营活动有关的现金		44,393,002	58,186,073
经营活动现金流入小计		18,051,567,470	16,404,070,942
购买商品、接受劳务支付的现金		(5,260,774,930)	(6,045,982,971)
支付给职工以及为职工支付的现金		(2,728,646,605)	(2,938,500,538)
支付的各项税费		(1,336,789,431)	(1,242,296,062)
支付的其他与经营活动有关的现金	46	(870,286,900)	(572,426,475)
经营活动现金流出小计		(10,196,497,866)	(10,799,206,046)
经营活动产生的现金流量净额	47	7,855,069,604	5,604,864,896
<b>二、投资活动产生的现金流量</b>			
收回投资所收到的现金		642,255,098	39,154,292
取得投资收益收到的现金		194,670,730	218,854,213
取得存款利息收入所收到的现金		72,226,142	63,614,510
处置固定资产所收到的现金		69,957,440	12,670,819
收到的其他与投资活动有关的现金		-	7,291,552
投资活动现金流入小计		979,109,410	341,585,386
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金		(4,433,899,230)	(7,398,673,060)
取得长期股权投资支付现金		-	(424,884)
取得其他投资支付现金		(43,396,246)	-
支付的其他与投资活动有关的现金		(76,040,801)	(725,197,031)
投资活动现金流出小计		(4,553,336,277)	(8,124,294,975)
投资活动产生的现金流量净额		(3,574,226,867)	(7,782,709,589)
<b>三、筹资活动产生的现金流量</b>			
取得政府补助及补贴		295,646,000	100,720,000
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		1,182,690,000	23,227,900,560
筹资活动现金流入小计		1,479,201,840	23,328,620,560
偿还债务所支付的现金		(1,645,510,594)	(20,177,338,947)
分配股利、利润所支付的现金		(630,258,098)	(629,344,800)
偿还利息所支付的现金		(769,045,106)	(1,318,422,624)
支付的其他与筹资活动有关的现金		(12,014,288)	(66,697,600)
筹资活动现金流出小计		(3,056,828,086)	(22,191,803,971)
筹资活动产生的现金流量净额		(1,577,626,246)	1,136,816,589
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		(70,654,918)	(39,857,037)
<b>五、现金及现金等价物净增加/(减少)额</b>		2,632,561,573	(1,080,885,141)
加：年初现金及现金等价物余额		3,214,602,911	4,295,488,052
<b>六、年末现金及现金等价物余额</b>	48	5,847,164,484	3,214,602,911



# 资产负债表

2010年12月31日  
人民币元

资产	附注十二	2010年 12月31日	2009年 12月31日
<b>流动资产</b>			
货币资金		4,803,971,111	2,555,012,686
应收票据		693,190,621	429,657,902
应收账款	1	3,633,312,846	4,197,063,076
预付款项		34,439,985	489,374,487
应收利息		5,314,222	1,080,000
应收股利		24,447,240	23,754,415
其他应收款	2	564,791,765	965,033,453
存货		588,314,143	617,242,127
流动资产合计		10,347,781,933	9,278,218,146
<b>非流动资产</b>			
长期应收款		21,291,980,500	20,450,459,000
长期股权投资	3	7,247,548,719	7,231,157,657
固定资产		16,001,100,461	13,296,788,952
在建工程		3,994,363,510	5,397,656,694
无形资产		310,626,956	317,392,113
长期待摊费用		382,609,411	808,203,334
非流动资产合计		49,228,229,557	47,501,657,750
<b>资产总计</b>		<b>59,576,011,490</b>	<b>56,779,875,896</b>

## 资产负债表

2010年12月31日

人民币元

负债和股东权益	2010年 12月31日	2009年 12月31日
<b>流动负债</b>		
应付账款	2,589,313,013	2,707,769,658
预收款项	5,365,901	5,255,901
应付职工薪酬	725,468,952	433,104,738
应交税费	216,552,074	122,947,646
应付利息	85,565,856	81,561,535
其他应付款	237,340,748	197,613,352
一年内到期的非流动负债	612,815,670	244,000,000
其他流动负债	44,344,313	44,213,902
流动负债合计	4,516,766,527	3,836,466,732
<b>非流动负债</b>		
长期借款	27,090,538,733	28,111,958,918
应付债券	1,500,000,000	1,500,000,000
递延所得税负债	458,036,207	365,889,553
其他非流动负债	207,353,707	36,565,316
非流动负债合计	29,255,928,647	30,014,413,787
负债合计	33,772,695,174	33,850,880,519
<b>股东权益：</b>		
股本	4,495,320,000	4,495,320,000
资本公积	8,074,565,726	8,074,565,726
盈余公积	1,687,452,367	1,335,639,695
未分配利润	11,564,127,603	9,027,158,354
其中：拟派发之现金股利	809,157,600	629,344,800
外币报表折算差额	(18,149,380)	(3,688,398)
股东权益合计	25,803,316,316	22,928,995,377
<b>负债及股东权益总计</b>	<b>59,576,011,490</b>	<b>56,779,875,896</b>

财务报表由以下人士签署：

首席执行官

李勇

二零一一年三月二十二日

执行副总裁兼首席财务官

李飞龙

二零一一年三月二十二日

财务部总经理

刘振宇

二零一一年三月二十二日

# 利润表

2010年度  
人民币元

	附注十二	2010年	2009年
<b>营业收入</b>	4	<b>14,374,725,805</b>	13,497,409,427
减：营业成本	5	<b>9,048,024,220</b>	8,762,688,740
营业税金及附加		<b>473,789,347</b>	371,912,155
销售费用		<b>3,012,053</b>	3,688,387
管理费用		<b>256,793,003</b>	252,368,383
财务费用		<b>534,350,162</b>	455,591,223
资产减值损失		<b>47,302,386</b>	40,648,494
加：投资收益	6	<b>219,970,752</b>	198,623,003
其中：对合营企业的投资收益		<b>204,970,752</b>	187,623,003
<b>营业利润</b>		<b>4,231,425,386</b>	3,809,135,048
加：营业外收入		<b>90,626,907</b>	72,098,668
减：营业外支出		<b>54,981,087</b>	31,272,666
其中：非流动资产处置损失		<b>22,454,970</b>	19,145,693
<b>利润总额</b>		<b>4,267,071,206</b>	3,849,961,050
减：所得税费用		<b>748,944,485</b>	494,120,774
<b>净利润</b>		<b>3,518,126,721</b>	3,355,840,276
其他综合收益		<b>(14,460,982)</b>	1,503,016
<b>综合收益总额</b>		<b>3,503,665,739</b>	3,357,343,292

# 股东权益变动表

2010年度  
人民币元

	2010年度					股东 权益合计
	股本	资本公积	盈余公积	未分配利润	其他	
一、2010年1月1日余额	4,495,320,000	8,074,565,726	1,335,639,695	9,027,158,354	(3,688,398)	22,928,995,377
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	-	-	-	3,518,126,721	(14,460,982)	3,503,665,739
(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、年末余额	4,495,320,000	8,074,565,726	1,687,452,367	11,564,127,603	(18,149,380)	25,803,316,316

	2009年度					股东 权益合计
	股本	资本公积	盈余公积	未分配利润	其他	
一、2009年1月1日余额	4,495,320,000	8,074,565,726	1,000,055,668	6,636,246,905	(5,191,414)	20,200,996,885
二、本年增减变动金额						
(一)净利润	-	-	-	3,355,840,276	-	3,355,840,276
(二)其他综合收益	-	-	-	-	1,503,016	1,503,016
综合收益总额	-	-	-	3,355,840,276	1,503,016	3,357,343,292
(三)利润分配						
1.提取盈余公积	-	-	335,584,027	(335,584,027)	-	-
2.对股东的分配	-	-	-	(629,344,800)	-	(629,344,800)
三、年末余额	4,495,320,000	8,074,565,726	1,335,639,695	9,027,158,354	(3,688,398)	22,928,995,377

# 现金流量表

2010年度  
人民币元

	2010年	2009年
<b>一、经营活动产生的现金流量</b>		
销售商品、提供劳务收到的现金	13,926,546,174	12,099,324,433
收到的税费返还	10,359,313	2,512,447
收到的其他与经营活动有关的现金	44,382,252	65,479,634
经营活动现金流入小计	13,981,287,739	12,167,316,514
购买商品、接受劳务支付的现金	(4,686,951,860)	(3,855,557,460)
支付给职工以及为职工支付的现金	(1,949,169,477)	(2,035,099,099)
支付的各项税费	(1,046,092,690)	(918,501,797)
支付的其他与经营活动有关的现金	(431,603,119)	(356,029,126)
经营活动现金流出小计	(8,113,817,146)	(7,165,187,482)
经营活动产生的现金流量净额	5,867,470,593	5,002,129,032
<b>二、投资活动产生的现金流量</b>		
收回投资收到的现金	400,000,000	-
取得投资收益所收到的现金	202,887,068	177,047,269
取得存款利息收入所收到的现金	34,809,471	30,142,572
处置固定资产所收到的现金	212,508,213	9,207,675
收到的其他与投资活动有关的现金	1,189,090,845	-
投资活动现金流入小计	2,039,295,597	216,397,516
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金	(2,742,744,010)	(5,988,642,838)
取得其他投资支付现金	-	(531,654,000)
取得长期股权投资支付现金	-	(424,884)
支付的其他与投资活动有关的现金	(1,664,762,900)*	(20,450,459,000)
投资活动现金流出小计	(4,407,506,910)	(26,971,180,722)
投资活动产生的现金流量净额	(2,368,211,313)	(26,754,783,206)
<b>三、筹资活动产生的现金流量</b>		
取得政府补助及补贴	295,646,000	100,720,000
取得借款所收到的现金	1,182,690,000	22,792,070,000
筹资活动现金流入小计	1,478,336,000	22,892,790,000
偿还债务所支付的现金	(1,044,000,000)	(944,000,000)
分配股利、利润所支付的现金	(630,258,098)	(629,344,800)
偿还利息所支付的现金	(609,917,365)	(504,568,166)
支付的其他与筹资活动有关的现金	(12,014,288)	(66,697,600)
筹资活动现金流出小计	(2,296,189,751)	(2,144,610,566)
筹资活动产生的现金流量净额	(817,853,751)	20,748,179,434
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响额</b>	(32,299,569)	(15,653,542)
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>	2,649,105,960	(1,020,128,282)
加：年初现金及现金等价物余额	1,750,110,504	2,770,238,786
<b>六、年末现金及现金等价物余额</b>	4,399,216,464	1,750,110,504

# 财务报表附注

2010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,其中海油总公司持有的国有法人股2,460,468,000股,境外上市外资股1,534,852,000股及人民币普通股500,000,000股。

本集团的母公司和最终母公司为于中华人民共和国成立的中国海洋石油总公司。

本财务报表业经本公司董事会于2011年3月22日决议批准。根据本公司章程,本财务报表提交股东大会审议。

## 二、重要会计政策和会计估计

### 1. 财务报表的编制基础

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

本财务报表以持续经营为基础列报。

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

### 2. 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求,真实、完整地反映了本公司及本集团于2010年12月31日的财务状况以及2010年度的经营成果和现金流量。

### 3. 会计期间

本集团会计年度采用公历年度,即每年自1月1日起至12月31日止。

### 4. 记帐本位币

本集团记帐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帐本位币,编制财务报表时折算为人民币。

## 财务报表附注

2010年12月31日

人民币元

### 二、重要会计政策和会计估计(续)

#### 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。本公司仅在相关的财务报告期内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。

#### 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2010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。

## 财务报表附注

2010年12月31日  
人民币元

### 二、重要会计政策和会计估计(续)

#### 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帐本位币金额。

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帐本位币金额。于资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，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汇兑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，不改变其记帐本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，由此产生的汇兑差额计入当期损益或其他综合收益。

对于境外经营，本集团在编制财务报表时将其记帐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。

#### 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。



## 财务报表附注

2010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)

##### 金融资产分类和计量(续)

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。

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：应付帐款、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。

## 财务报表附注

2010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)

##### 金融负债分类和计量(续)

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。

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。

## 财务报表附注

2010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

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

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

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

##### 可供出售金融资产

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

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

##### 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

## 财务报表附注

2010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。

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。

## 财务报表附注

2010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。

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

类别	使用寿命	估计 净残值率	年折旧率
房屋及建筑物	20年	10%	4.5%
船舶	10-20年	10%	4.5%-9%
钻井平台(含平台部件)	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。

## 财务报表附注

2010年12月31日

人民币元

### 二、重要会计政策和会计估计(续)

#### 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。

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。

## 财务报表附注

2010年12月31日  
人民币元

### 二、重要会计政策和会计估计(续)

#### 16. 无形资产(续)

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。

#### 17. 长期待摊费用

长期待摊费用采用直线法摊销，摊销期如下：

	摊销期
大型专用钻具、测井工具及船用电缆等 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。

##### 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。

## 财务报表附注

2010年12月31日

人民币元

### 二、重要会计政策和会计估计(续)

#### 20. 收入(续)

##### 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。

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。



## 财务报表附注

2010年12月31日

人民币元

### 二、重要会计政策和会计估计(续)

#### 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

##### 会计政策变更

对为进行非同一控制下的企业合并发生的直接相关费用(除作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用外)，本集团原将其计入合并成本。根据2010年7月颁布的《企业会计准则解释第4号》变更会计政策，自2010年1月1日起，将其于发生时计入当期损益。根据该解释，本集团对此会计政策变更采用未来适用法。

对通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，本公司和本集团原在个别财务报表和合并财务报表中均以每一单项交换交易的成本之和作为合并成本。根据2010年7月颁布的《企业会计准则解释第4号》，自2010年1月1日起，在个别财务报表中，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，作为该项投资的初始投资成本，购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益转入当期投资收益；在合并财务报表中，对购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益，购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当转为购买日所属当期投资收益。根据该解释，本集团对此会计政策变更采用未来适用法。

对因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权，本集团原在合并财务报表中，按照在丧失控制权日的账面价值对剩余股权进行计量；处置股权取得的对价与剩余股权账面价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额及对原有子公司的商誉之和之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。根据2010年7月颁布的《企业会计准则解释第4号》及2010年12月颁布的《财政部关于执行企业会计准则的上市公司和非上市企业做好2010年年报工作的通知》(财会[2010]25号)，自2010年1月1日起，在合并财务报表中，按照在丧失控制权日的公允价值对剩余股权进行重新计量；处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额及对原有子公司的商誉之和之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益；与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。根据该文件，本集团对此会计政策变更采用未来适用法。

对合并财务报表中，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所有者权益中所享有的份额，本集团原对于子公司章程或协议未规定少数股东有义务承担的或虽规定少数股东有义务承担但少数股东没有能力予以弥补的，将该项余额冲减归属本公司股东的股东权益。根据2010年7月颁布的《企业会计准则解释第4号》变更会计政策，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所有者权益中所享有的份额，冲减少数股东权益。根据该解释，本集团对此会计政策变更采用追溯调整法。

上述会计政策变更对本集团财务报表无重大影响。

## 财务报表附注

2010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。

#### 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计入本集团当期损益，详见附注六、8。

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帐，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。

## 财务报表附注

2010年12月31日

人民币元

### 二、重要会计政策和会计估计(续)

#### 28. 关联方

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

#### 29. 分部报告

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

经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：

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

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

#### 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，会每年审议各部件的未来使用寿命和平台的残值，估计使用寿命及/或残值的任何变动预期会影响平台的折旧。

##### 除金融资产之外的非流动资产减值(除商誉外)

本集团于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。预计未来现金流量现值时，管理层必须估计该项资产或资产组的预计未来现金流量，并选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。于2010年12月31日，本集团固定资产计提了人民币26,701,845元(2009年：无)的减值准备；在建工程计提了人民币145,699,400元(2009年：人民币819,888,718元)的减值准备，详见附注五、17。

##### 应收款项的坏账准备和存货跌价准备

应收款项的坏账准备由管理层根据会影响应收款项回收的客观证据(如债务人破产或出现严重财政困难的可能性)确定。本集团根据存货会计政策，按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值及陈旧和滞销的存货，计提存货跌价准备。管理层于资产负债表日重新估计坏账准备和存货跌价准备。于2010年12月31日，本集团确认了金额为人民币226,575,445元(2009年：人民币43,428,342元)的应收款项坏账准备和金额为人民币629,019元(2009年：人民币1,070,665元)的存货跌价准备，详见附注五、17。

## 财务报表附注

2010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)

##### 商誉减值

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

##### 可供出售金融资产减值

本集团将某些资产归类为可供出售金融资产，并将其公允价值的变动直接计入股东权益。当公允价值下降时，管理层就价值下降作出假设以确定是否存在需在利润表中确认其减值损失。于2010年12月31日，本集团确认了金额为人民币18,291,108元(2009年：人民币15,003,044元)的可供出售金融资产减值准备，详见附注五、17。

##### 递延所得税资产

在很可能有足够的应纳税所得额用以抵扣可抵扣亏损的限度内，应就所有尚未利用的可抵扣亏损确认递延所得税资产。这需要管理层运用大量的判断来估计未来取得应纳税所得额的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。于2010年12月31日，无与可抵扣亏损相关的递延所得税资产账面价值(2009年：人民币16,404,539元)，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覆核的情况，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8%、10%、14%、17%和25%的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额缴纳增值税。

#### (2) 营业税

根据国家有关税务法规，本集团按照属于营业税征缴范围的劳务收入的3-5%计缴营业税。

#### (3) 城市维护建设税

按实际缴纳的流转税的7%缴纳。

#### (4) 教育费附加

按实际缴纳的流转税的3%缴纳。

#### (5) 企业所得税

根据2008年1月1日起的施行的《企业所得税法》，企业所得税率为25%。

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%。因此本公司按15%的税率计提2010年度的企业所得税(2009年度：15%)。

本集团的海外子公司须按收入来源国及公司所在国的税收法规规定缴纳所得税。

在中国境内设有常设机构的集团海外子公司，将其在中国境内提供钻井服务产生的收入按照15%的核定利润率缴纳25%的所得税(2009年度：按照10%的核定利润率缴纳25%的所得税)。

本集团于印度尼西亚的业务，所产生的应纳税利润，按25%(2009年度：28%)的所得税率缴纳企业所得税。

## 财务报表附注

2010年12月31日

人民币元

### 三、税项(续)

#### (5) 企业所得税(续)

本集团于澳大利亚的业务所产生的应纳税利润,按30%(2009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%(2009年度:3%)扣缴所得税。

本集团于墨西哥的业务按以下两者较高金额纳税:30%的普通所得税或17.5%的商业单一税率税(2009年度:28%或17%)。

本集团于挪威的业务产生的应纳税利润,按28%(2009年度:28%)的所得税率缴纳企业所得税。

本集团于越南的业务按照服务收入的10%(2009年度:10%)计算缴纳所得税。

本集团于利比亚的钻井业务所得税,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。

本集团于迪拜的钻井业务无需缴纳所得税。

本集团于伊朗的钻井业务,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。

### 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」)	有限公司	中国天津	李勇	服务业	人民币20,000,000元	a	103649048
COSL (Australia) Pty Ltd (「COSL (Australia)」)	有限公司	澳大利亚	不适用	服务业	10,000澳元	于澳大利亚提供钻井服务	不适用
COSL Hong Kong International Limited	有限公司	中国香港	不适用	投资控股	2,227,770,001港币	投资控股	不适用
COSL Drilling Pan-Pacific Ltd. (「CDPL」)	有限公司	新加坡	不适用	服务业	1美元	提供钻井平台管理服务	不适用
COSL Drilling Pan-Pacific (Labuan) Ltd. (「CDPLL」)	有限公司	马来西亚	不适用	服务业	1美元	提供钻井平台管理服务	不适用
COSL Norwegian AS (「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
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	b	不适用

## 财务报表附注

2010年12月31日

人民币元

### 四、合并财务报表的合并范围(续)

#### (1) 子公司情况(续)

- a: 泥浆润滑剂、水泥添加剂制造、加工；化工产品(不含危险品及易制毒品)零售兼批发；化工设备维修；进出口贸易(国家禁止进出口的商品和技术除外)；仓储(煤炭、危险品及有污染性货物除外)。国家有专营专项规定的按专营专项规定办理。
- b: 投资自升式钻井平台,半潜式钻井平台及生活平台。

子公司	年末实际出资 折合人民币元	实际上构成 净投资的 其他项目余额	持股比例		表决 权比例	是否合并报表	少数 股东权益	附注
			直接	间接				
<i>通过设立或投资等方式取得的子公司</i>								
COSL America	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	6,827,665,500	-	100%	-	100%	是	-	
CDPL	8	-	-	100%	100%	是	-	
CDPLL	8	-	-	100%	100%	是	-	
COSL Norwegian	6,766,351,630	-	-	100%	100%	是	-	
PT STS	1,697,725	-	-	49%	100%	是	348,068	注1
<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1：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。

## 财务报表附注

2010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  
2010年，新纳入合并范围的子公司如下：

	2010年末 净资产	2010年度 净利润
PT STS	682,486	(973,189)

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6.6227(2009年12月31日：6.8282)，平均汇率为6.6507(2009年度：6.8312)。

## 财务报表附注

2010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

	2010年12月31日			2009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	130,304	1.0000	130,304	133,984	1.0000	133,984
—美元	125,964	6.6227	834,220	197,103	6.8282	1,345,859
—利比亚第纳尔	6,725	5.1989	34,960	1,912	5.5195	10,553
—菲律宾比索	657,943	0.1507	99,152	956,738	0.1467	140,377
—澳元	1	6.7139	9	392	6.1242	2,401
—阿联酋迪拉姆	37	1.7943	67	38	1.8600	71
—缅甸币	12,621	1.0049	12,683	4,584	1.0382	4,759
—印尼盾	156,210,909	0.0007	115,230	156,569,682	0.0007	113,733
—挪威克朗	-	1.1231	-	1,885	1.1820	2,228
—尼日利亚奈拉	421,936	0.0444	18,734	-	0.0447	-
—新加坡元	-	5.1191	-	36	4.8605	177
			1,245,359			1,754,142
银行存款						
—人民币	3,554,571,424	1.0000	3,554,571,424	1,862,632,538	1.0000	1,862,632,538
—美元	371,733,694	6.6227	2,461,880,866	298,256,309	6.8282	2,036,553,749
—港元	1,009,187	0.8509	858,747	956,756	0.8805	842,405
—印尼盾	2,137,074,466	0.0007	1,576,432	3,527,015,281	0.0007	2,562,039
—欧元	674,596	8.8065	5,940,806	-	9.7971	-
—澳元	268,535	6.7139	1,802,917	604,244	6.1242	3,700,516
—菲律宾比索	573,808,561	0.1507	86,472,950	262,472,463	0.1467	38,509,674
—马来西亚林吉特	62,963	2.1366	134,528	171,359	1.9880	340,661
—墨西哥比索	136,761,959	0.5321	72,764,200	71,368,168	0.5229	37,317,354
—利比亚第纳尔	19,551	5.1989	101,644	-	5.5195	-
—挪威克朗	52,052,408	1.1231	58,460,059	19,298,535	1.1820	22,811,338
—新加坡元	127,610	5.1191	653,246	1,421,567	4.8605	6,909,529
—阿联酋迪拉姆	124,642	1.7943	223,651	88,002	1.8600	163,688
—尼日利亚奈拉	-	0.0444	-	1,068,371	0.0447	47,756
			6,245,441,470			4,012,391,247
其他货币资金						
—人民币	477,655	1.0000	477,655	457,522	1.0000	457,522
—美元	7,493,653	6.6227	49,628,214	912,681	6.8282	6,231,968
—挪威克朗	-	1.1231	-	170,891,489	1.1820	201,997,899
			50,105,869			208,687,389
合计			6,296,792,698			4,222,832,778

于2010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49,628,214元(2009年12月31日：人民币208,229,867元)。

于2010年12月31日，本集团存放于境外的货币资金折合人民币为1,600,048,434元(2009年12月31日：人民币1,829,017,640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。



## 财务报表附注

2010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

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
商业承兑汇票	691,574,221	427,107,943
银行承兑汇票	1,616,400	2,549,959
	<b>693,190,621</b>	429,657,902

于2010年12月31日,本集团无已贴现取得短期借款的票据。

于2010年12月31日,本集团无已质押取得短期借款的票据。

#### 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。应收海油总公司及中国海洋石油有限公司(「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:

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
1年以内	3,691,999,509	3,808,257,495
1年至2年	21,099,885	21,343,799
2年至3年	21,208,859	5,697,181
3年以上	7,923,520	2,439,510
	<b>3,742,231,773</b>	3,837,737,985
减:坏账准备	<b>281,480,269</b>	92,190,621
	<b>3,460,751,504</b>	3,745,547,364

应收账款坏账准备的变动如下:

	2010年	2009年
年初余额	92,190,621	53,308,614
本年计提	196,442,441	88,211,220
本年转回	(4,109,889)	(49,326,498)
汇率调整	(3,042,904)	(2,715)
年末余额	<b>281,480,269</b>	92,190,621

## 财务报表附注

2010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：

	2010年				2009年			
	账面余额 金额	比例(%)	坏账准备 金额	计提比例(%)	账面余额 金额	比例(%)	坏账准备 金额	计提比例(%)
单项金额重大 并单项计提坏账准备	3,206,058,266	86%	260,161,747	8%	3,373,779,393	88%	80,022,440	2%
按组合计提坏账准备								
1年以内	496,995,585	13%	-	-	442,122,271	12%	-	-
1年至2年	17,689,712	1%	5,256,188	30%	13,699,630	-	4,109,889	30%
2年至3年	13,564,690	-	8,138,815	60%	5,697,181	-	5,618,782	99%
3年以上	7,923,520	-	7,923,519	100%	2,439,510	-	2,439,510	100%
	536,173,507	14%	21,318,522		463,958,592	12%	12,168,181	
合计	3,742,231,773	100%	281,480,269	8%	3,837,737,985	100%	92,190,621	2%

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。

## 财务报表附注

2010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 Orient Ltd. (「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	129,449,577	1年以内	3%
		<b>2,812,739,209</b>		<b>75%</b>

于2009年12月31日, 应收账款金额前五名如下:

	与本集团关系	金额	账龄	占应收账款总额的比例
海油有限	关联方	1,874,789,040	1年以内	50%
ConocoPhillips	非关联方	346,569,742	1年以内	9%
海油总公司	关联方	257,469,184	1年以内	7%
Woodside Energy Ltd.	非关联方	213,121,475	1年以内	6%
阿拉伯钻井与油井维修公司	非关联方	153,617,620	1年以内	4%
		<b>2,845,567,061</b>		<b>76%</b>

于2010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25,763元(2009年12月31日: 人民币257,469,184元)。应收其他关联方款项为人民币2,111,287,185元(2009年12月31日: 人民币2,176,095,649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2010年12月31日的应收款余额中, 原币为美元的部分共计美元261,357,807元(折合人民币1,730,894,349元)(2009年12月31日: 美元199,594,759元(折合人民币1,362,872,935元))。

本集团本年度并无核销的应收账款坏账准备。

#### 4. 预付款项

预付款项的账龄分析如下:

	2010年12月31日		2009年12月31日	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	65,903,853	96%	354,732,697	67%
1-2年	2,726,646	4%	173,500,558	33%
合计	<b>68,630,499</b>	<b>100%</b>	<b>528,233,255</b>	<b>100%</b>

## 财务报表附注

2010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(续)

于2010年12月31日，本集团无预付持本公司5%或以上表决权股份的股东单位的款项(2009年12月31日：无)。

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 livforsikring As	非关联方	5,162,421	2010年	未到结算期
		43,115,506		

2009年	与本集团关系	金额	预付时间	未结算原因
海洋石油工程股份有限公司	关联方	298,097,500	2009年	预付工程建造款尚未结算
ROLLS-ROYCE MARINE (SHANGHAI)	非关联方	156,649,546	2008年	预付深水三用船20%款尚未结算
WARTSILA CHINA LTD.	非关联方	16,851,012	2008年	预付深水三用船款尚未结算
Parisco-Hull & Machinery	非关联方	11,236,663	2009年	预付保险费尚未结算
天津宝钢北方贸易有限公司	非关联方	4,872,089	2009年	预付工程款尚未结算
		487,706,810		

本账户余额中无预付给关联方的款项(2009年12月31日：人民币298,097,500元)，其明细情况详见附注六、6。

## 财务报表附注

2010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

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	23,754,415	195,363,353	(194,642,222)	(28,306)	24,447,240	部分股利宣告 发放后尚未支付	否

2009年	年初数	本年增加	本年减少	汇率变动	年末数	未收回的原因	是否发生减值
一年以内	16,391,075	226,273,351	(218,854,213)	(55,798)	23,754,415	部分股利宣告 发放后尚未支付	否

2010年12月31日以及2009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：

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
1年以内	434,308,591	376,829,748
1年至2年	30,960,338	16,479,579
2年至3年	4,358,639	1,275,165
3年以上	2,939,198	1,870,361
减：坏账准备	472,566,766 39,887,642	396,454,853 7,331,282
	432,679,124	389,123,571

## 财务报表附注

2010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：

	2010年	2009年
年初数	7,331,282	2,787,662
本年计提	45,166,314	8,269,455
本年减少	(10,923,421)	(3,725,835)
汇率调整	(1,686,533)	-
年末数	39,887,642	7,331,282

本集团其他应收款种类及计提坏账准备分析如下：

	2010年				2009年			
	账面余额 金额	比例(%)	坏账准备 金额	计提比例(%)	账面余额 金额	比例(%)	坏账准备 金额	计提比例(%)
单项金额重大 并单项计提坏账准备	252,249,592	53%	32,809,765	13%	230,217,712	58%	-	-
按组合计提坏账准备								
1年以内	207,925,559	44%	-	-	146,878,516	37%	-	-
1年至2年	5,093,778	1%	1,528,133	30%	16,479,579	4%	4,855,710	29%
2年至3年	4,358,639	1%	2,615,183	60%	1,008,685	-	605,211	60%
3年以上	2,939,198	1%	2,934,561	100%	1,870,361	1%	1,870,361	100%
	220,317,174	47%	7,077,877		166,237,141	42%	7,331,282	
合计	472,566,766	100%	39,887,642	8%	396,454,853	100%	7,331,282	2%

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	32,857,272	32,809,765	100%	Atlantis Deepwater 破产清算，本集团 预计无法收回款项。

## 财务报表附注

2010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	款项性质
Premium Drilling AS (「Premium Drilling」)	关联方	95,785,387	20%	资金往来
Maersk Drilling Pty Ltd	非关联方	93,721,761	20%	操作费
海油有限	关联方	29,885,172	6%	作业赔款
Atlantis Deepwater	关联方	32,857,272	7%	资金往来
中海石油研究中心	关联方	7,744,000	2%	科研项目拨款
		259,993,592	55%	

于2009年12月31日,其他应收款金额前五名如下:

	与本集团关系	金额	占其他应收款 总额的比例	款项性质
Premium Drilling	关联方	147,177,452	37%	资金往来
Atlantis Deepwater	关联方	30,115,828	8%	拆借资金
Maersk Drilling Pty Ltd	非关联方	13,317,246	3%	操作费
NOX fee	非关联方	9,798,467	2%	挪威港口附加费
中华人民共和国天津新港海关 (「天津海关」)	非关联方	9,311,897	2%	关税保证金
		209,720,890	52%	

于2010年12月31日,本账户余额中包括持本公司53.63%表决权股份的股东海油总公司往来款人民币1,314,648元(2009年12月31日:人民币1,983,532元);应收其他关联方款项为人民币172,598,270元(2009年12月31日:人民币187,908,663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2010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58,082,206元(折合人民币384,661,025元)(2009年12月31日:美元50,415,629元(折合人民币344,247,996元))。

本集团本年并无核销的其他应收款坏账准备。

## 财务报表附注

2010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

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
生产用材料及备件	832,933,446	837,313,028
减：存货跌价准备	17,393,501	16,764,482
	815,539,945	820,548,546

存货跌价准备变动分析如下：

	2010年	2009年
年初余额	16,764,482	15,693,817
本年计提	629,019	1,070,665
本年转回	-	-
年末余额	17,393,501	16,764,482

#### 8. 持有至到期投资／一年内到期的非流动资产

	2010年12月31日			2009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
持有至到期投资	-	-	-	39,081,025	-	39,081,025
一年内到期的非流动资产*	37,904,858	-	37,904,858	39,081,032	-	39,081,032
合计	37,904,858	-	37,904,858	78,162,057	-	78,162,057

\* 该投资系CDE存放在代理银行DnBNOR的账户内做为向挪威出口信贷机构Eksportfinans贷款而进行抵押的定期存款，存款年利率为5.386%，有关贷款的详细情况，见附注五、24。



## 财务报表附注

2010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

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
可供出售权益工具(注1)	136,339,684	140,792,296
减: 金融资产减值准备	136,339,684	121,511,262
	-	19,281,034

注1:

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
本集团享有之权益	18.5%	18.5%
股份投资, 按成本	140,366,447	140,366,447
汇率调整	(4,026,763)	425,849
减: 金融资产减值准备	136,339,684	121,511,262
账面价值净额	-	19,281,034

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。本集团对可供出售金融资产投资全额计提减值准备, 减值金额为人民币136,339,684元, 见附注五、17。

## 财务报表附注

2010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

2010年及2009年	企业类型	注册地	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	a	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	b	美元6,650,000	60055009-x
海洋石油-奥蒂斯完井服务 有限公司(「奥蒂斯」)	有限公司	中国天津 1993年4月14日	赵顺强	c	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	d	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	e	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	f	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1)	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

## 财务报表附注

2010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)

- a: 承包中国国内外的钻井泥浆技术服务, 向在中国海域合作区作业的石油公司供应泥浆处理剂产品及提供泥浆处理、设备、配件等, 并从事陆上石油钻井液技术服务。
- b: 向中华人民共和国的陆地和海域内作业的客户提供泥浆录井服务、钢丝作业服务、生产测试和计量, 以及与以上所列有关的相关服务: 地表和井下采样及测试; 数据采集、传输和解释; 设备校验与维护; 使用Slick Line的各项服务及配置的各项工具。
- c: 向石油天然气、地热开发、采矿行业提供专业技术服务: 向石油天然气、地热开发、采矿行业提供出租、维修、保养或组装油田专用完井、修井及增产作业中所需工具、设备、化学制品及材料(涉及危险化学品的以危险化学品使用批准证书为准)。
- d: 为海上和陆地合作勘探开发油气提供测井服务, 包括测井、射孔、完井作业的各种服务。
- e: 在中国的渤海、黄海、东海、南海海域为海上石油勘探、开发作业(包括物探、井场调查、海地油气管线及电缆铺设、工程地质调查、钻井船移位、海底设施维修)提供ROV检测、定位导航及测量服务。
- f: 在中华人民共和国的陆地和海域内提供试油服务; 钻杆测试服务; 以及包括地表和DST井下数据获取在内的其他与以上有关的服务。

注1: 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。

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)

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。

## 财务报表附注

2010年12月31日

人民币元

### 五、合并财务报表主要项目注释(续)

#### 10. 对合营企业投资(续)

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

#### 11. 长期股权投资

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
成本法	99,884	99,884
权益法	482,133,936	531,635,201
	482,233,820	531,735,085

	初始金额	年初余额	本年增加	本年减少	年末数
成本法：					
Atlantis Deepwater Technology holding AS(「ADTH」)	99,884	99,884	-	-	99,884

于2010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。

# 财务报表附注

2010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)
奥蒂斯	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	386,396,962	531,635,201	(55,141,536)	5,640,271	482,133,936				-	(195,363,353)

注1：该投资系CDE持有，本集团按投资比例承担了超额亏损。本会计期间，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(2009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非流动负债，详见附注五、28。

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。

## 财务报表附注

2010年12月31日

人民币元

### 五、合并财务报表主要项目注释(续)

#### 11. 长期股权投资(续)

2009年	投资成本	年初数	本年增减	承担超额亏损 重分类至其他 流动负债/ 其他非流动 负债	年末数	持股比例(%)		表决权 比例(%)	减值准备	本年现金红利
						直接	间接			
权益法：										
合营企业										
中法渤海	56,336,656	85,573,661	(14,255,694)	-	71,317,967	50%	-	50%	-	(63,536,010)
麦克巴(注3)	25,170,585	130,043,359	6,524	-	130,049,883	60%	-	50%	-	(57,392,160)
奥蒂斯	27,520,607	33,384,495	(5,035,349)	-	28,349,146	50%	-	50%	-	(10,200,000)
阿特拉斯	10,167,012	20,771,163	487,821	-	21,258,984	50%	-	50%	-	(5,124,300)
中海辉固	10,134,627	42,155,083	24,666,158	-	66,821,241	50%	-	50%	-	(9,713,937)
PTTS(注3)	3,186,453	1,427,206	(333,675)	-	1,093,531	-	55%	50%	-	-
Eastern Marine(注3)	163,113,033	198,066,424	(46,169,979)	-	151,896,445	-	51%	50%	-	(41,806,944)
中海艾普	19,352,250	63,560,868	(2,712,864)	-	60,848,004	50%	-	50%	-	(38,500,000)
Atlantis Deepwater(注2)	46,771,639	14,466,847	(50,865,622)	36,398,775	-	-	50%	50%	-	-
Premium Drilling(注1)	24,644,100	-	(21,835,846)	21,835,846	-	-	50%	50%	-	-
小计	386,396,962	589,449,106	(116,048,526)	58,234,621	531,635,201				-	(226,273,351)

## 财务报表附注

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

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	42,619,527,254	4,734,416,170	977,496,570	46,376,446,854
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	12,527,216,105	2,586,682,173	306,596,358	14,807,301,920
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	30,092,311,149			31,569,144,934
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	-	26,701,845	-	26,701,845
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	30,092,311,149			31,542,443,089

## 财务报表附注

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)

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



## 财务报表附注

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年计提的折旧金额为人民币2,586,682,173元(2009年:人民币2,331,609,328元)。

2010年由在建工程转入固定资产原价的金额为人民币4,524,073,476元(2009年:人民币8,058,722,945元)。

于2010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7,084,830,702元,账面价值为人民币150,592,339元(2009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7,294,714,478元,账面价值为人民币275,712,344元)。

于2010年12月31日,本集团并无重大暂时闲置的固定资产。

于2010年12月31日,本集团并无融资租入固定资产。

于2010年12月31日,本集团并无所有权受到限制的固定资产。

于2010年12月31日,本集团并无持有待售的固定资产。

于2010年12月31日,本集团并无未办妥产权证书的大额固定资产。

本集团经营性租出固定资产情况如下:

2010年12月31日	账面原值	累积折旧	减值准备	汇兑损益	账面价值
钻井平台 COSL Power	1,835,596,177	235,014,212	-	(54,256,027)	1,546,325,938

## 财务报表附注

2010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

	2010年12月31日		账面价值
	账面余额	减值准备	
深水三用工作船	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	750,230,117	-	750,230,117
深水勘察船	375,914,955	-	375,914,955
六型三用工作船	26,744,882	-	26,744,882
Liftboat多功能钻井平台两艘	17,536,695	-	17,536,695
印尼驳船	10,174,308	-	10,174,308
ELIS系统	9,079,215	-	9,079,215
350英尺钻井平台	-	-	-
N5坞修改造	-	-	-
COSL Pioneer	3,217,713,648	-	3,217,713,648
COSL Promoter	2,190,769,631	(364,248,500)	1,826,521,131
COSL Innovator	2,421,890,955	(430,475,500)	1,991,415,455
钻井包	1,909,661,436	(145,699,400)	1,763,962,036
其他	2,066,517,370	-	2,066,517,370
合计	15,360,504,708	(940,423,400)	14,420,081,308

	2009年12月31日		账面价值
	账面余额	减值准备	
深水三用工作船	272,511,574	-	272,511,574
200英尺平台	1,513,527,628	-	1,513,527,628
物探12缆船建造	186,506,661	-	186,506,661
深水勘察船	129,117,795	-	129,117,795
六型三用工作船	71,131,964	-	71,131,964
Liftboat多功能钻井平台两艘	679,210,800	-	679,210,800
印尼驳船	49,693,196	-	49,693,196
ELIS系统	62,215,931	-	62,215,931
350英尺钻井平台	1,363,758,496	-	1,363,758,496
N5坞修改造	146,878,750	-	146,878,750
COSL Pioneer	2,469,987,522	-	2,469,987,522
COSL Promoter	2,031,990,026	(375,551,000)	1,656,439,026
COSL Innovator	2,203,825,106	(443,833,000)	1,759,992,106
钻井包	1,268,803,872	-	1,268,803,872
其他	2,517,425,397	-	2,517,425,397
合计	14,966,584,718	(819,384,000)	14,147,200,718

## 财务报表附注

2010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%	
Lifboat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%	
印尼驳船	151,670,000	49,693,196	103,554,712	-	(143,073,600)	-	-	10,174,308	自筹资金	75%	
ELIS系统	555,000,000	62,215,931	24,496,261	-	(77,632,977)	-	-	9,079,215	自筹资金	64%	
350英尺钻井平台	2,938,200,000	1,363,758,496	8,129,820	-	(1,371,888,316)	-	-	-	A股募集资金	100%	
N5坞修改造	-	146,878,750	-	-	(146,878,750)	-	-	-	自筹资金	100%	
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	16,847,963,905	2,517,425,397	359,474,671	-	(781,901,169)	(15,753,318)	(12,728,211)	2,066,517,370			
合计	42,921,750,000	14,966,584,718	5,234,459,341	-	(4,524,073,476)	(15,753,318)	(12,728,211)	(287,984,346)	15,360,504,708		

本集团于2010年度资本化利息支出为人民币91,855,640元(2009年:人民币264,943,374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0.31%。

于2010年12月31日,CDE正在建造中的半潜式钻井平台COSL Innovator(前称「WilInnovator」)和COSL Pioneer(前称「WilPioneer」)价值人民币5,639,604,603元均已被抵押作为其获得债券的担保,有关情况详见附注五、26。

## 财务报表附注

2010年12月31日

人民币元

## 五、合并财务报表主要项目注释(续)

## 13. 在建工程(续)

2009年	预算	年初数	本年增加		本年减少		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				
200英尺平台	2,959,840,000	129,817,430	1,383,710,198	-	-	-	-	1,513,527,628	自筹资金	51%
350英尺钻井平台	2,938,190,000	1,224,638,922	1,539,315,336	-	(1,400,195,762)	-	-	1,363,758,496	A股募集资金	94%
Lifboat多功能钻井平台两艘	698,910,000	529,973,522	149,237,278	-	-	-	-	679,210,800	债券资金加A股 募集资金	97%
深水三用工作船	1,564,180,000	1,839,138	270,672,436	-	-	-	-	272,511,574	A股募集资金	17%
物探12缆船建造	1,148,990,000	80,092,706	106,413,955	-	-	-	-	186,506,661	A股募集资金	16%
N5坞修改造	80,320,000	-	-	146,878,750	-	-	-	146,878,750	自筹资金	-
深水勘察船	528,990,000	26,076,472	103,041,323	-	-	-	-	129,117,795	A股募集资金	24%
六型三用工作船	1,968,524,095	968,487,132	397,396,977	-	(1,294,752,145)	-	-	71,131,964	债券资金加A股 募集资金	90%
ELIS系统	500,000,000	88,169,296	52,631,889	-	(78,585,254)	-	-	62,215,931	自筹资金	66%
印尼驳船	630,841,000	369,858,766	144,834,430	-	(465,000,000)	-	-	49,693,196	自筹资金	82%
压裂设备	74,753,000	43,431,514	3,239,345	-	(46,670,859)	-	-	-	自筹资金	100%
海底电缆项目	296,764,000	299,795	184,975,921	-	(179,793,747)	-	-	5,481,969	自筹资金	62%
利比亚陆地钻机	455,000,105	163,952,747	556,830	-	(164,509,577)	-	-	-	自筹资金	100%
BZ19-4模块钻机	114,060,000	26,708,472	74,478,776	-	(101,187,248)	-	-	-	自筹资金	100%
自升式平台										
- COSL Confidence	1,017,878,600	856,831,569	228,830,052	-	(1,084,152,866)	-	(1,508,755)	-	自筹资金加借款	100%
- COSL Strike	1,113,518,200	911,435,552	243,781,264	-	(1,153,776,549)	-	(1,440,267)	-	自筹资金加借款	100%
半潜式平台										
- COSL Innovator	2,800,874,000	2,016,769,519	189,201,319	-	-	-	(2,145,732)	2,203,825,106	自筹资金加借款	79%
- COSL Pioneer	2,732,560,000	2,148,960,808	323,556,349	-	-	-	(2,529,635)	2,469,987,522	自筹资金加借款	90%
- COSL Promoter	2,800,874,000	1,514,057,836	519,748,387	-	-	-	(1,816,197)	2,031,990,026	自筹资金加借款	73%
钻井包	3,415,700,000	787,481,598	482,379,682	-	-	-	(1,057,408)	1,268,803,872	自筹资金加借款	47%
其他	-	3,540,067,120	1,080,545,366	-	(2,090,098,938)	(18,570,120)	-	2,511,943,428		
合计	27,840,767,000	15,428,949,914	7,478,547,113	146,878,750	(8,058,722,945)	(18,570,120)	(10,497,994)	14,966,584,718		

## 财务报表附注

2010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

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 (注1)	443,833,000	-	-	(13,357,500)	430,475,500
- COSL Promoter (注1)	375,551,000	-	-	(11,302,500)	364,248,500
- 钻井包(注2)	-	145,699,400	-	-	145,699,400
	819,384,000	145,699,400	-	(24,660,000)	940,423,400

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

注2：本集团在2010年对钻井包确认了金额为人民币145,669,400元的在建工程减值损失，主要原因是国际市场上对同类项目的建造价格下降，导致在建的钻井包账面价值高于可收回金额。该减值损失在分部报告的钻井版块中确认，详见附注十一、4。

#### 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。

2010年	年初数	本年增加/计提	本年减少	年末数
原价				
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)	122,880,288	-	3,698,178	119,182,110
合计	648,382,021	24,002,812	15,711,847	656,672,986
累计摊销				
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)	95,163,964	20,769,341	2,951,318	112,981,987
合计	186,537,811	64,217,870	3,916,878	246,838,803
账面净值				
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)	27,716,324			6,200,123
合计	461,844,210			409,834,183

## 财务报表附注

2010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)

2009年	年初数	本年增加/计提	本年减少	年末数
原价				
土地使用权	262,188,683	-	-	262,188,683
管理系统/软件	239,671,732	23,763,654	122,336	263,313,050
合同价值(注1)	122,995,462	-	115,174	122,880,288
合计	624,855,877	23,763,654	237,510	648,382,021
累计摊销				
土地使用权	906,708	5,306,120	-	6,212,828
管理系统/软件	49,231,221	35,938,677	8,879	85,161,019
合同价值(注1)	41,118,302	54,107,927	62,265	95,163,964
合计	91,256,231	95,352,724	71,144	186,537,811
账面净值				
土地使用权	261,281,975			255,975,855
管理系统/软件	190,440,511			178,152,031
合同价值(注1)	81,877,160			27,716,324
合计	533,599,646			461,844,210

注1：有关注释详见附注五、28注4。

2010年无形资产摊销金额为人民币64,217,870元(2009年：人民币95,352,724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
2010年	4,600,473,214	-	-	(138,454,827)	4,462,018,387	-
2009年	4,604,785,191	-	-	(4,311,977)	4,600,473,214	-

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%(2009年：9.5%)，5年期后的现金流量以固定增长率推算。

## 财务报表附注

2010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	本年处置	年末数
2010年	841,551,247	65,027,398	(471,438,788)	(372,110)	434,767,747

	年初数	本年增加	本年摊销	本年处置	年末数
2009年	769,252,771	510,502,532	(438,204,056)	-	841,551,247

## 财务报表附注

2010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

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

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

本集团2010年对一艘别船确认了金额为人民币26,701,845元的固定资产减值准备，主要由于船只自身运营能力的下降。该减值损失在分部报告的船舶板块中确认，详见附注十一、4。



## 财务报表附注

2010年12月31日

人民币元

### 五、合并财务报表主要项目注释(续)

#### 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2010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(2009年12月31日：无)；应付其他关联方款项为人民币656,243,586元(2009年12月31日：人民币152,498,047元)，其明细情况详见附注六、6。

于2010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
广州中船黄埔造船有限公司	10,459,500	未到付款期
招商局重工(深圳)有限公司	17,970,000	未到付款期

以上账龄超过1年的大额应付账款，资产负债表日后尚未支付。

本集团的应付账款原币主要为人民币或美元。于2010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180,024,477元(折合人民币1,192,248,101元)(2009年12月31日：美元95,422,146元(折合人民币651,561,495元))。

#### 19. 预收款项

于2010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(2009年12月31日：无)。

于2010年12月31日，本账户预收关联方海油有限款项人民币110,000元(2009年12月31日：无)。

于2010年12月31日，本集团无账龄超过一年的大额预收款项。

## 财务报表附注

2010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

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：基本养老保险费	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	477,407,095	3,020,373,962	2,716,406,472	781,374,585
	年初数	福利支出	供款	年末数
非流动部分—负债/(资产)				
养老金固定受益计划(注1)	1,381,058	4,594,067	12,240,133	(6,265,008)
	478,788,153	3,024,968,029	2,728,646,605	775,109,577

## 财务报表附注

2010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)

2009年12月31日	年初数	本年增加	本年减少	年末数
流动部分				
工资、奖金、津贴和补贴	378,799,258	2,393,040,825	2,346,407,991	425,432,092
职工福利费	6,629,107	162,601,470	163,122,243	6,108,334
社会保险费	83,433,677	250,998,151	315,501,556	18,930,272
其中：基本养老保险	55,213,126	117,056,112	154,081,748	18,187,490
医疗保险费	30,854	43,484,879	42,815,515	700,218
失业保险费	112,580	8,740,012	8,806,250	46,342
工伤保险费	17,600	2,541,727	2,541,622	17,705
生育保险费	8,801	3,023,200	3,024,187	7,814
商业保险费	28,437,281	37,811,848	66,102,890	146,239
年金	(386,565)	38,340,373	38,129,344	(175,536)
住房公积金	(22,490)	73,755,827	73,797,242	(63,905)
工会经费和教育经费	17,035,710	43,424,169	33,459,577	27,000,302
小计	485,875,262	2,923,820,442	2,932,288,609	477,407,095
	年初数	福利支出	供款	年末数
非流动部分—负债				
养老金固定受益计划(注1)	5,663,626	1,929,361	6,211,929	1,381,058
	491,538,888	2,925,749,803	2,938,500,538	478,788,153

## 财务报表附注

2010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)

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。

2010年工会经费和职工教育经费金额为人民币51,500,343元(2009年：人民币43,424,169元)，非货币性福利金额为3,599,417元(2009年：人民币2,500,152元)，无因解除劳动给予补偿(2009年：无)。

注1：养老金计划说明

本公司之子公司CDE为其雇员设有各种退休金计划。

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

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

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

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
退休金成本		
服务成本	4,083,019	969,849
利息成本	228,161	53,404
计划资产的估计回报	(496,669)	(49,973)
管理费用	86,902	108,196
精算收益的摊销	154,808	710,653
退休金成本净额	4,056,221	1,792,129
社会保障税	537,846	137,232
合计	4,594,067	1,929,361
福利资产/(负债)		
福利负债	(13,784,928)	(2,257,027)
计划资产	12,141,828	6,757,359
提供资金状况	(1,643,100)	4,500,332
社会保障税	(263,007)	(230,046)
未摊销精算收益，以往服务成本	8,171,115	(5,651,344)
净资产/(负债)	6,265,008	(1,381,058)
当年福利资产/(负债)的变动		
年初余额	(1,381,058)	(5,663,626)
福利支出	(4,594,067)	(1,929,361)
供款	12,240,133	6,211,929
福利资产/(负债)，年末余额	6,265,008	(1,381,058)

## 财务报表附注

2010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)

注1: 养老金计划说明(续)

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
假设		
计划资产的估计回报	6%	6%
折现率	5%	4%
薪金增加	5%	4%
国家保险基本金额增加率	4%	4%
退休金增加率	1.40%-4.25%	1.50%-3.75%
自愿离职	0-8%	0-8%
社会保障税	14%	14%
计划资产分析		
年末资产分配载列如下:		
债务工具	50%	55%
权益工具	15%	7%
货币市场及类似市场	19%	22%
物业	16%	16%
总计	100%	100%

## 财务报表附注

2010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

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
企业所得税	124,027,556	86,825,656
营业税	93,237,021	126,625,018
增值税	14,546,440	(33,559,625)
城市维护建设税	6,086,091	4,450,954
个人所得税	25,531,048	(33,497,166)
教育费附加	2,626,368	2,181,480
其他海外税金	(16,258,051)	43,925
合计	249,796,473	153,070,242

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2010年12月31日，应付利息余额列示如下：

	年初	本年应付	本年已付	年末应付
借款	38,916,847	610,771,497	(606,119,128)	43,569,216
债券	100,296,011	132,023,445	(180,855,750)	51,463,706
合计	139,212,858	742,794,942	(786,974,878)	95,032,922

于2009年12月31日，应付利息余额列示如下：

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

## 财务报表附注

2010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

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
应付海油总公司款	3,248,229	3,248,229
应付海餐费	26,341,338	33,257,730
外雇人员服务费	31,481,663	16,814,778
应付设备款	26,555,888	292,582
其他关联公司往来	30,846,993	38,293,528
押金及质保金	3,198,950	1,505,411
应付科研协作费	66,264,021	-
应付合营公司款	18,501,683	32,463,059
应付服务费	87,174,824	167,470,890
应付油料款	29,520,344	172,434
其他	246,160,482	65,309,080
合计	569,294,415	358,827,721

于2010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(2009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49,348,676元(2009年12月31日：人民币70,756,587元)。

于2010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2010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55,013,633元(折合人民币364,338,789元)(2009年12月31日：美元29,036,399元(折合人民币198,266,329元))。

#### 24. 一年内到期的非流动负债

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
一年内到期的长期借款	650,720,521	283,081,032
一年内到期的应付债券	573,729,263	-
合计	1,224,449,784	283,081,032

一年内到期的长期借款如下：

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
抵押借款(注1)	37,904,858	39,081,032
信用借款	612,815,663	244,000,000
合计	650,720,521	283,081,032

## 财务报表附注

2010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2010年12月31日,一年内到期的长期借款明细如下:

	借款 起始日	终止日	利率 %
中国进出口银行	2006年6月1日	2011年6月30日	人民币出口卖方信贷利率
中国进出口银行	2008年11月19日	2011年11月19日	人民币出口卖方信贷利率
中国进出口银行	2009年4月7日	2011年4月7日	人民币出口卖方信贷利率
Eksporthfinans	2006年8月1日	2011年8月24日	3.20%
中国进出口银行	2008年9月2日	2011年9月2日	伦敦银行同业拆息+1.7%

	币种	2010年12月31日余额		2009年12月31日余额	
		外币	本币	外币	本币
中国进出口银行	人民币	-	200,000,000	-	200,000,000
中国进出口银行	人民币	-	44,000,000	-	44,000,000
中国进出口银行	人民币	-	90,000,000	-	-
Eksporthfinans	美元	5,723,474	37,904,858	5,723,475	39,081,032
中国进出口银行	美元	42,100,000	278,815,663	-	-
			650,720,521		283,081,032

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

于2010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)	-	608,041,214	(16,080,055)	(18,231,896)	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)	美元 200,000,000	2006年 4月27日	5年	美元 195,500,000	573,729,263

注1: 详见附注五、26、注4。



## 财务报表附注

2010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

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
抵押借款(注1)	-	39,081,025
信用借款	27,090,538,733	28,111,958,918
合计	27,090,538,733	28,151,039,943

注1：抵押借款的抵押物情况详见附注五、24，注1。

于2010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1日	2020年9月2日	伦敦银行同业拆息+1.7%
中国工商银行	2009年5月22日	2017年5月21日	伦敦银行同业拆息+0.9%
中海石油财务有限责任公司	2009年6月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	2010年末余额		2009年末余额	
		外币	本币	外币	本币
中国银行	美元	1,676,952,223	11,105,951,490	1,578,374,195	10,777,454,682
中国银行	美元	800,000,000	5,298,160,000	800,000,000	5,462,560,000
中国进出口银行	美元	788,141,228	5,219,622,913	786,301,549	5,369,024,236
中国工商银行	美元	600,000,000	3,973,620,000	600,000,000	4,096,920,000
中海石油财务有限责任公司	人民币	-	1,000,000,000	-	500,000,000
			26,597,354,403		26,205,958,918

于2010年12月31日，本集团无已到期尚未偿还的长期借款。

## 财务报表附注

2010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

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(注3)	561,978,538	5,303,301	(552,669,015)	(14,612,824)	-
二级抵押优先债券票据(注4)	608,041,214	-	(589,809,318)	(18,231,896)	-
总计	2,670,019,752	5,303,301	(1,142,478,333)	(32,844,720)	1,500,000,000

2009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
高级无抵押挪威克朗债券票据(注2)	485,743,801	-	(485,502,159)	(241,642)	-
高级无抵押美元债券票据(注3)	675,948,880	2,060,109	(115,447,280)	(583,171)	561,978,538
二级抵押优先债券票据(注4)	1,366,649,193	4,700,952	(762,361,920)	(947,011)	608,041,214
总计	4,028,341,874	6,761,061	(1,363,311,359)	(1,771,824)	2,670,019,752

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

注2: 2007年7月,CDE发行了500,000,000挪威克朗的债券票据。该等票据为无抵押、三年到期一次性偿还,年票息率为三个月挪威银行同业拆息加2.25%。2009年该债券已全部赎回。

注3: 2006年2月,CDE发行了100,000,000美元的债券票据。该等票据为无抵押、五年到期一次性偿还及按固定票息率9.75%计息。本年度该债券已全部赎回。

注4: 2006年4月,CDE控股子公司COSL Drilling Semi AS(前称「OffRig Drilling ASA」)以在建的半潜式平台COSL Innovator(前称「WillInnovator」)和COSL Pioneer(前称「WilPioneer」)抵押,发行了200,000,000美元的五年期债券票据,该等票据按固定票息率9.75%计息。该公司产生了债务发行成本4,500,000美元,并按票据期限予以资本化及摊销为利息费用的一部分。该等票据经扣除发行成本后在资产负债表内列示。本年度,本集团已赎回部分债券。本年末剩余债券余额已转入一年内到期的非流动负债,详见附注五、24。

## 财务报表附注

2010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(续)

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	1,500,000,000

于2009年12月31日，应付债券余额列示如下：

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	年末余额
中海油服公司债券	人民币1,500,000,000	2007年5月18日	15年	人民币1,500,000,000	1,500,000,000
高级无抵押美元债券票据	美元100,000,000	2006年2月28日	5年	美元100,000,000	561,978,538
二级抵押优先债券票据	美元200,000,000	2006年4月27日	5年	美元195,500,000	608,041,214
总计					2,670,019,752

#### 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

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
递延所得税资产：		
雇员奖金准备(注1)	(175,087,015)	(114,573,831)
预提费用	-	(76,278,787)
以前年度亏损	-	(16,404,539)
递延收益产生的所得税资产	(32,500,000)	-
其他递延税资产	(6,143,248)	(29,065,372)
	(213,730,263)	(236,322,529)
递延所得税负债：		
固定资产加速折旧(注2)	907,758,209	766,959,825
固定资产评估增值(注3)	40,100,000	58,145,000
收购子公司产生的递延税负债(注4)	981,304,427	1,118,458,334
其他递延所得税负债	619,414	83,548,399
	1,929,782,050	2,027,111,558
递延所得税负债净额	1,716,051,787	1,790,789,029

## 财务报表附注

2010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。
- 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，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。

本集团于2010年末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3,197,898,334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。

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：

	2010年	2009年
可抵扣暂时性差异		
雇员奖金准备	700,348,062	463,214,506
预提费用	-	272,424,239
以前年度亏损	-	58,587,639
递延收益	130,000,000	
其他	21,191,824	105,126,272
合计	851,539,886	899,352,656
应纳税暂时性差异		
固定资产加速折旧	3,510,534,199	2,950,313,887
固定资产评估增值	160,400,000	280,700,000
收购子公司	3,504,658,668	3,994,494,050
其他	3,643,612	345,289,804
合计	7,179,236,479	7,570,797,741

## 财务报表附注

2010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

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
合营企业亏损(注1)	36,650,536	36,398,775
递延收益	922,522,630	780,113,994
	<b>959,173,166</b>	<b>816,512,769</b>

其中，递延收益如下：

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
与资产相关的政府补助(注2)	130,000,000	-
与收益相关的政府补助(注3)	77,353,707	36,565,315
合同价值及其他(注4)	715,168,923	743,548,679
	<b>922,522,630</b>	<b>780,113,994</b>

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

注2 与资产相关的政府补助为本集团于2010年收到的产业引导资金。

注3 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。

注4 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。

## 财务报表附注

2010年12月31日

人民币元

### 五、合并财务报表主要项目注释(续)

#### 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：

2010年	年初数	本年增减变动					小计	年末数
		发行新股	送股	公积金转增	其他			
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	1,534,852,000	-	-	-	-	-	-	1,534,852,000
合计	4,495,320,000	-	-	-	-	-	-	4,495,320,000

2009年	年初数	本年增减变动					小计	年末数
		发行新股	送股	公积金转增	其他			
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	1,534,852,000	-	-	-	-	-	-	1,534,852,000
合计	4,495,320,000	-	-	-	-	-	-	4,495,320,000

#### 30. 资本公积

	2010年 12月31日	2009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	976,455,990	976,455,990
合计	8,074,565,726	8,074,565,726

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。

## 财务报表附注

2010年12月31日  
人民币元

### 五、合并财务报表主要项目注释(续)

#### 31. 盈余公积

2010年	年初数	本年增加	本年减少	年末数
法定盈余公积	1,335,639,695	351,812,672	-	1,687,452,367

2009年	年初数	本年增加	本年减少	年末数
法定盈余公积	1,000,055,668	335,584,027	-	1,335,639,695

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。

#### 32. 未分配利润

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
上年年末未分配利润	8,378,412,798	6,208,025,040
本年净利润	4,128,494,256	3,135,316,585
减：提取法定盈余公积	351,812,672	335,584,027
已派发的现金股利	629,344,800	629,344,800
年末未分配利润	11,525,749,582	8,378,412,798

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

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
股份类别：		
境内国有法人股	442,884,240	344,465,520
境外上市外资股普通股(H股)	276,273,360	214,879,280
境内上市人民币普通股(A股)	90,000,000	70,000,000
	809,157,600	629,344,800

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。

## 财务报表附注

2010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

	2010年	2009年
主营业务收入	18,059,856,834	18,345,401,415
主营业务成本	11,716,691,881	11,688,942,398

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)石油有限石油公司	981,752,556	5%
Woodside Energy Ltd.	629,805,156	4%
	14,899,964,353	83%

2009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	10,907,248,608	59%
ConocoPhillips	1,571,279,509	9%
Woodside Energy Ltd.	683,330,117	4%
Repsol	441,701,073	2%
科麦奇(中国)石油有限石油公司	423,984,315	2%
	14,027,543,622	76%

本集团营业收入按照类型	2010年	2009年
劳务收入	17,891,056,667	18,175,231,136
租赁收入	168,800,167	170,170,279
合计	18,059,856,834	18,345,401,415

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。



## 财务报表附注

2010年12月31日

人民币元

### 五、合并财务报表主要项目注释(续)

#### 35. 营业税金及附加

	2010年	2009年
营业税	450,922,298	431,437,068
城市维护建设税	28,834,110	20,791,295
教育费附加	13,665,865	10,184,451
防洪费及其他	5,449,271	4,334,944
合计	498,871,544	466,747,758

计缴标准参见附注三、税项。

#### 36. 销售费用

	2010年	2009年
折旧费	44,858	31,843
职工薪酬	2,852,755	2,366,847
物料消耗	4,458,225	3,786,179
办公费用	334,419	685,719
其他	701,088	585,002
合计	8,391,345	7,455,590

#### 37. 管理费用

	2010年	2009年
折旧费	5,329,696	4,074,204
职工薪酬	191,879,731	163,497,264
维修费用	3,665,293	6,980,229
物料消耗	43,237,649	62,996,668
办公费用	159,487,402	160,068,529
经营租赁费	38,468,871	30,379,088
合计	442,068,642	427,995,982

#### 38. 财务费用

	2010年	2009年
利息支出	742,794,942	1,091,734,359
减：利息资本化金额	91,855,640	264,943,374
减：利息收入	76,898,369	60,352,148
汇兑(收益)/损失	(87,584,426)	92,685,947
其他	23,212,312	8,936,980
合计	509,668,819	868,061,764

利息资本化金额已记入在建工程(附注五、13)。

## 财务报表附注

2010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

	2010年	2009年
应收款项坏账损失(附注五、17)	226,575,445	43,428,342
存货跌价损失(附注五、7)	629,019	1,070,665
固定资产减值损失(附注五、12)	26,701,845	-
在建工程跌价损失(附注五、13)	145,699,400	819,888,718
可供出售金融资产减值损失(附注五、17)	18,291,108	15,003,044
合计	417,896,817	879,390,769

#### 40. 投资收益

	2010年	2009年
按权益法核算的长期股权投资收益	143,838,601	110,264,186
其中:合营企业投资收益	143,838,601	110,264,186
处置金融工具收益/(损失)	-	49,298,437
合计	143,838,601	159,562,623

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

	2010年	2009年
固定资产盘盈及处置利得	8,227,346	168,181
保险赔款	30,377,960	52,140,173
政府补助	11,801,402	6,489,526
其他	38,226,630	36,300,748
合计	88,633,338	95,098,628

#### 42. 营业外支出

	2010	2009
固定资产处置损失	33,870,197	19,185,603
公益性捐赠支出	19,820,000	150,000
其他(注1)	(189,187,655)	482,533,779
合计	(135,497,458)	501,869,382

注1: 营业外支出其他主要为本集团本年内根据最终结果对部分以往年度多计提索赔及诉讼准备金的冲回。

## 财务报表附注

2010年12月31日

人民币元

### 五、合并财务报表主要项目注释(续)

#### 43. 所得税费用

	2010年	2009年
当期所得税费用	738,616,354	529,298,174
递延所得税费用	(32,377,101)	94,984,264
	706,239,253	624,282,438

所得税费用与利润总额的关系列示如下：

	2010年	2009年
利润总额	4,834,237,183	3,759,599,023
按法定税率25%计算的税项	1,208,559,296	939,899,756
享受高新技术企业优惠税率影响	(373,874,460)	(310,687,198)
无须纳税的收入	(32,856,337)	(1,008,966,815)
不可抵扣的成本	91,933,834	556,154,971
境外经营适用不同税率的影响	(313,221,728)	(134,123,919)
技术研发费加计扣除	(16,740,976)	(28,761,121)
未确认的可抵扣亏损	51,537,820	-
转回以前年度未确认的可抵扣亏损	-	(475,416,439)
汇率调整差异(注1)	(61,392,664)	1,057,765,429
上年汇算清缴调整	58,171,903	(66,908,769)
其他纳税调整项目	94,122,565	95,326,543
按本集团实际税率计算的税项费用	706,239,253	624,282,438

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帐本位币为美元，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帐本位币的报表应纳税所得额之间的差异。

## 财务报表附注

2010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：

	2010年	2009年
收益		
归属于本公司普通股股东的当前利润	4,128,494,256	3,135,316,585
股份		
本公司发行在外普通股的加权平均数	4,495,320,000	4,495,320,000

本公司不存在稀释性潜在普通股。

#### 45. 其他综合收益

本集团2010年度及2009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：

	2010年	2009年
差旅费及出国人员费	358,385,666	179,851,939
业务招待费、办公费及会议费等	104,100,117	110,513,129
技术研究转让费	67,434,057	103,649,000
中介机构费	60,633,376	72,094,318
绿化环保排污费	14,275,035	12,826,448
质量安全费	8,951,065	11,587,452
图书资料、体系认证费等	6,725,665	7,679,227
其他	249,781,919	74,224,962
合计	870,286,900	572,426,475

## 财务报表附注

2010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

	2010年	2009年
将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	4,127,997,930	3,135,316,585
加：资产减值准备	417,896,817	879,390,769
固定资产折旧	2,586,682,173	2,331,609,328
无形资产摊销	64,217,870	95,352,724
预计负债的计提	(227,922,009)	467,583,617
长期待摊费用摊销	471,438,788	438,204,056
递延收益摊销/(转回)	51,584,134	(1,113,501,709)
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的净损失	25,642,851	19,017,422
财务费用	486,456,507	859,124,784
投资收益	(143,838,601)	(159,562,623)
递延所得税负债增加/(减少)	(74,737,242)	93,657,278
存货的减少/(增加)	4,379,582	(40,748,558)
营业外收入中与经营活动无关的款项	(20,532,648)	(26,939,475)
经营性应收项目的减少	(292,638,389)	(1,241,180,989)
经营性应付项目的增加/(减少)	378,441,841	(132,458,313)
经营活动产生的现金流量净额	7,855,069,604	5,604,864,896

#### 48. 现金和现金等价物

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
现金	4,547,164,484	3,422,832,778
其中：库存现金	1,245,359	1,754,142
可随时用于支付的银行存款	4,545,441,470	2,412,391,246
可随时用于支付的其他货币资金	477,655	457,522
现金等价物	1,349,628,214	-
通知存款	1,000,000,000	-
三个月以下定期存款	300,000,000	-
保函押金	49,628,214	-
三个月以上定期存款	400,000,000	800,000,000
合并资产负债表货币资金余额	6,296,792,698	4,222,832,778
减：抵押存款	49,628,214	208,229,867
初始期限为三个月以上定期存款	400,000,000	800,000,000
合并现金流量表年末现金及现金等价物	5,847,164,484	3,214,602,911

## 财务报表附注

2010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，董事会已与所有合格高管人员签署绩效指标合同，完成所有必要的授予股票增值权相关的法律程序，并按港币4.09元为授权价格。

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

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

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

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

于2010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	期末股数	价值		
			年初数	本年变动	年末数
原非执行董事	袁光宇 <sup>(1)</sup>	72.32万股	1,279,805	316,265	1,596,070
总裁兼CEO	李勇	52.82万股	934,834	231,016	1,165,850
原执行副总裁兼CFO	钟华 <sup>(2)</sup>	52.82万股	934,834	231,016	1,165,850
原执行副总裁、CSO兼董事会秘书	陈卫东 <sup>(2)</sup>	52.82万股	934,834	231,016	1,165,850
原高级副总裁	李迅科 <sup>(2)</sup>	49.28万股	871,919	215,468	1,087,387
原职工监事	唐代治 <sup>(3)</sup>	24.63万股	281,774	261,920	543,694
副总裁	徐雄飞	45.68万股	808,472	199,790	1,008,262
		350.37万股	6,046,472	1,686,491	7,732,963

<sup>(1)</sup> 于2009年，袁光宇辞去了本公司的非执行董事职务，依据股票增值权计划的相关规定，袁光宇可享有的股票增值权截止于他辞去本公司职务之日已满两年，授予股数已经确认。

<sup>(2)</sup> 于2010年，陈卫东、李迅科和钟华分别辞去了本公司的执行副总裁、CSO兼董事会秘书职务及高级副总裁职务以及本公司执行副总裁、首席财务官职务，依据股票增值权计划的相关规定，陈卫东、李迅科和钟华可享有的股票增值权截止于其辞去本公司职务之日已满两年，授予股数已经确认。

<sup>(3)</sup> 于2007年，唐代治辞去了本公司的职工监事职务，依据股票增值权计划的相关规定，唐代治可享有的股票增值权应截止于他辞去本公司职务之日。

截至2010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7,732,963元。

#### 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、附注五、8和附注五、13。

## 财务报表附注

2010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	傅成玉	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(注1)	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(注1)	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(注1)	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(注1)	同受最终控股公司控制的公司	770641103
中海沥青股份有限公司(注1)	同受最终控股公司控制的公司	706208970
中海石油开氏石化有限责任公司(注1)	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(注1)	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(注1)	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(注1)	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(注1)	同受最终控股公司控制的公司	732820629

注1：海油总公司集团内其他关联公司

## 财务报表附注

2010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

	2010年		2009年	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
<b>提供钻井服务</b>				
海油有限	4,682,766,318	97%	4,913,421,326	91%
海洋石油工程股份有限公司	7,677,859	-	6,325,412	-
海油总公司	139,362,126	3%	291,954,603	6%
中海油能源发展股份有限公司 监督监理技术分公司	2,402	-	572	-
海油总公司集团内其他关联公司	3,914,506	-	4,716,422	-
合营公司	6,429,221	-	172,528,724	3%
小计	4,840,152,432	100%	5,388,947,059	100%
<b>提供钻井服务对外交易收入总额</b>	<b>9,551,745,054</b>		<b>10,135,321,629</b>	
占同类交易的比例	51%		53%	
<b>提供油田技术服务</b>				
海油有限	3,242,707,754	97%	3,432,382,620	96%
海油总公司	21,178,750	1%	47,637,983	1%
中海石油研究中心	43,500	-	269,500	-
海洋石油工程股份有限公司	40,360,573	1%	68,589,686	2%
中海油能源发展股份有限公司 监督监理技术分公司	13,683,215	-	23,675	-
海油总公司集团内其他关联公司	21,250,014	1%	19,772,701	1%
合营公司	9,953,924	-	5,563,384	-
小计	3,349,177,730	100%	3,574,239,549	100%
<b>提供油田技术服务对外交易收入总额</b>	<b>4,462,850,422</b>		<b>4,523,577,858</b>	
占同类交易的比例	75%		79%	
<b>提供船舶服务</b>				
海油有限	1,787,156,164	90%	1,547,895,592	88%
海洋石油工程股份有限公司	23,042,640	1%	114,259,877	6%
海油总公司	33,545,035	2%	37,424,020	2%
中海石油开氏石化有限责任公司	66,866,577	3%	29,966,785	2%
海南中海石油运输服务有限公司	15,721,240	1%	-	-
中海石油中捷石化有限公司	10,928,895	1%	-	-
中海沥青股份有限公司	9,905,113	1%	6,759,788	-
海油总公司集团内其他关联公司	26,122,894	1%	30,755,671	2%
合营公司	-	-	7,031,418	-
小计	1,973,288,558	100%	1,774,093,151	100%
<b>提供船舶服务对外交易收入总额</b>	<b>2,424,613,596</b>		<b>2,239,378,199</b>	
占同类交易的比例	81%		79%	



## 财务报表附注

2010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)

	2010年		2009年	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
<b>提供物探服务</b>				
海油有限	1,209,451,199	89%	1,013,549,070	86%
海洋石油工程股份有限公司	136,981,500	10%	129,923,031	11%
海油总公司	-	-	2,059,336	-
海油总公司集团内其他关联公司	14,098,736	1%	26,852,646	3%
合营公司	3,516,436	-	657,352	-
小计	1,364,047,871	100%	1,173,041,435	100%
<b>提供物探服务对外交易收入总额</b>	<b>1,620,647,762</b>		<b>1,447,123,729</b>	
占同类交易的比例	84%		81%	

##### 自关联方接收劳务

	2010年		2009年	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
海洋石油工程股份有限公司	980,863,000	59%	1,262,970,022	70%
海油总公司集团内其他关联公司	588,133,744	36%	428,818,282	24%
合营公司	77,439,617	5%	110,921,891	6%
合计	1,646,436,361	100%	1,802,710,195	100%

## 财务报表附注

2010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)

##### (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

###### 2010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

2010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(2009年度：无)；2010年及2009年本集团均未接受关联方的担保。

##### (4) 关联方资金拆借

2010年 资金拆入	拆借金额 人民币	起始日	到期日
中海石油财务有限责任公司 贷款1(注1)	-	2009年6月12日	2010年9月2日
贷款2(注2)	500,000,000	2009年6月30日	2012年6月29日

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

注1：本集团从中海石油财务有限责任公司拆入贷款年利率为3.71%，另加委托贷款手续费0.275%。本贷款已于2010年12月31日前全部偿还。2010年度该贷款利息费用为人民币21,335,556元(2009年度：人民币16,857,096元)。

注2：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%。2010年度该贷款利息费用为人民币38,821,111元(2009年度：人民币5,954,945元)。

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。

## 财务报表附注

2010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)

##### (5) 关键管理人员薪酬

	2010年		2009年	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
袁光宇 <sup>(1)</sup>	-	-	235,470	5%
刘健	462,656	8%	362,954	7%
李勇	912,279	15%	528,923	10%
钟华 <sup>(2)</sup>	736,900	12%	579,212	11%
李飞龙 <sup>(2)</sup>	114,740	2%	-	-
陈卫东 <sup>(3)</sup>	489,283	8%	629,698	12%
李迅科 <sup>(3)</sup>	383,315	6%	564,070	11%
董伟良	638,129	10%	700,917	13%
徐雄飞	770,364	13%	483,203	9%
肖国庆 <sup>(4)</sup>	-	-	565,269	11%
于湛海	595,418	10%	582,509	11%
曹树杰	588,204	10%	-	-
杨海江	356,050	6%	-	-
合计	6,047,338	100%	5,232,225	100%

<sup>(1)</sup> 于2009年6月,袁光宇辞去了本公司的非执行董事职务。

<sup>(2)</sup> 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。

<sup>(3)</sup> 于2010年4月,陈卫东、李迅科辞去了本公司的执行副总裁、CSO兼董事会秘书职务及高级副总裁职务。

<sup>(4)</sup> 于2009年10月,原副总裁肖国庆退休。

#### 6. 关联方应收应付款项余额

##### 本集团

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
<b>应收账款</b>		
海油有限	1,751,148,257	1,874,789,040
海油总公司	25,763	257,469,184
海洋石油工程股份有限公司	129,449,577	102,933,658
海南中海石油运输服务有限公司	15,721,240	-
中海石油研究中心	10,089,500	15,109,500
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	256,746	1,443,357
中法渤海	363,350	502,894
奥帝斯	478,342	644,725
麦克巴	1,438,906	557,135
中海辉固	60,000	12,768
阿特拉斯	1,580	2,911,943
Atlantis Deepwater	151,909,553	160,044,908
其他	37,870,134	17,145,721
坏账准备*	2,111,312,948 (120,033,660)	2,433,564,833 (80,022,440)
	1,991,279,288	2,353,542,393

\* 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。

## 财务报表附注

2010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

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
<b>应付帐款</b>		
海油有限	31,292	1,593,506
渤海石油物资供应有限责任公司	63,321,693	22,595,651
海洋石油工程股份有限公司	501,998,250	64,555,747
中海油能源发展股份有限公司上海物流分公司	22,281,550	-
中海油能源发展股份有限公司采油技术服务分公司	9,749,563	-
麦克巴	27,360	1,126,800
中海辉固	-	5,417,087
中法渤海	7,654,707	1,929,742
阿特拉斯	8,107,389	23,442,814
奥帝斯	1,454,586	-
中海艾普	6,526,897	-
其他	35,090,299	31,836,700
	<b>656,243,586</b>	<b>152,498,047</b>
<b>其他应收款</b>		
海油有限	29,885,172	844,605
海油总公司	1,314,648	1,983,532
中海石油研究中心	7,744,000	-
中海艾普	1,093,794	4,511,608
中法渤海	4,592,500	4,810,302
中海辉固	-	2,027
阿特拉斯	74,250	74,250
Atlantis Deepwater	32,857,272	30,115,828
Premium Drilling	95,785,387	147,177,452
其他	565,895	372,591
	<b>173,912,918</b>	<b>189,892,195</b>
坏账准备*	<b>(33,309,765)</b>	<b>-</b>
	<b>140,603,153</b>	<b>189,892,195</b>

\* 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。

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
<b>其他应付款</b>		
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	16,260,729
中法渤海	96,073	96,072
中海艾普	13,432	13,432
Premium Drilling	18,392,178	32,353,555
其他	16,438,857	22,032,799
	<b>52,596,905</b>	<b>74,004,816</b>
<b>预收账款</b>		
海油有限	110,000	-
	<b>110,000</b>	<b>-</b>

## 财务报表附注

2010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

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
<b>预付帐款</b>		
海洋石油工程股份有限公司	-	298,097,500
	-	298,097,500
<b>应收票据</b>		
海油有限	691,574,221	427,107,943
	691,574,221	427,107,943

本集团及本公司应收及应付关联方款项均不计利息、无抵押，且无固定还款期。

#### 7. 存放关联方的货币资金

##### 本集团

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
中海石油财务有限责任公司	1,259,244,653	541,962,050

#### 8. 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14,781,023元(2009年度：人民币21,027,004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。

## 财务报表附注

2010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，本集团下属某些子公司收到了当地税务主管机关通知，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资料，并表示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日和2011年1月19日针对税务机关上述通知递送了书面回函。截至本报告出具日，公司尚未收到税务机关的任何进一步要求。经过对上述事实的适当考虑后，董事将积极应对税务机关任何额外的评估要求。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，除上述附注七及本附注中提到的事项外，本集团并无其他须作披露的或有事项。

### 九、承诺事项

于资产负债表日，本集团的资本承诺事项如下：

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
已签约但未拨备	3,492,713,321	7,022,701,678
已被董事会批准但未签约	6,810,487,640	7,671,765,368
合计	10,303,200,961	14,694,467,046

于资产负债表日，本集团无与合营企业相关的承诺事项。

### 十、资产负债表日后事项

本集团自2008年进入利比亚从事陆地油田钻井服务。2011年2月，由于利比亚发生动乱，社会及经济形势变得不稳定，本集团在该国的经营受到了影响。鉴于目前局势尚不明朗，本公司董事认为于财务报告批准报出日合理评估上述事项对本集团的财务影响为时尚早。截至2010年12月31日，本公司在利比亚使用的资产和经营规模对本集团并不重大。

## 财务报表附注

2010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：

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
1年以内(含1年)	120,961,651	139,337,962
1至2年(含2年)	99,108,551	119,048,805
2至3年(含3年)	13,857,200	55,564,058
3年以上	38,159,801	46,955,987
合计	272,087,203	360,906,812

##### 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，2010年不可撤销租赁的最低租赁收款额如下：

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
1年以内(含1年)	81,359,870	170,482,631
1至2年(含2年)	-	83,884,437
合计	81,359,870	254,367,068

## 财务报表附注

2010年12月31日

人民币元

## 十一、其他重要事项(续)

## 2. 以公允价值计量的资产和负债

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	19,281,034	-	-	(18,291,108)	(989,926)	-

2009年	年初数	本年公允价值变动损益	计入权益的累积公允价值	本年计提的减值准备	汇率调整	年末数
可供出售金融资产	34,317,535	-	-	(15,003,044)	(33,457)	19,281,034

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)

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
<b>流动资产：</b>					
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
<b>非流动资产：</b>					
可供出售金融资产	19,281,034	-	-	(18,291,108)	-
持有至到期投资	39,081,025	-	-	-	-
<b>金融资产合计</b>	<b>4,158,428,285</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(237,499,281)</b>	<b>4,618,586,398</b>



## 财务报表附注

2010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)

外币金融负债(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	年末数
<b>流动负债：</b>					
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
<b>非流动负债：</b>					
长期借款	25,784,120,975	-	-	-	25,318,538,733
应付债券	1,170,019,752	-	-	-	-
<b>金融负债合计</b>	<b>27,982,655,313</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>27,922,272,648</b>

#### 外币金融资产(人民币)

2009年	年初数	本年公允价值 变动损益	计入权益的 累积公允价值	本年计提的 减值	年末数
<b>流动资产：</b>					
货币资金	1,921,807,940	-	-	-	2,359,608,734
应收账款	1,284,237,440	-	-	(4,459,793)	1,358,413,142
应收股利	16,391,075	-	-	-	10,754,415
其他应收款	191,047,858	-	-	(334,147)	332,208,903
一年内到期的非流动资产	39,117,655	-	-	-	39,081,032
<b>非流动资产：</b>					
可供出售金融资产	34,317,535	-	-	-	19,281,034
持有至到期投资	78,235,318	-	-	-	39,081,025
<b>金融资产合计</b>	<b>3,565,154,821</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(4,793,940)</b>	<b>4,158,428,285</b>

## 财务报表附注

2010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)

外币金融负债(人民币)

2009年	年初数	本年公允价值 变动损益	计入权益的 累积公允价值	本年计提的 减值	年末数
<b>流动负债：</b>					
短期借款	6,835,596,924	-	-	-	-
应付账款	709,429,228	-	-	-	651,471,495
应付利息	326,243,662	-	-	-	137,667,449
其他应付款	535,175,747	-	-	-	200,294,610
一年内到期的非流动负债	699,020,215	-	-	-	39,081,032
<b>非流动负债：</b>					
交易性金融负债	49,307,921	-	-	-	-
长期借款	15,211,446,023	-	-	-	25,784,120,975
应付债券	2,528,341,874	-	-	-	1,170,019,752
<b>金融负债合计</b>	<b>26,894,561,594</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>27,982,655,313</b>

#### 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。
- 物探服务：提供地震勘探服务和工程勘察服务。
- 船舶服务：提供运送物资、货物及人员和海上守护，并为钻井平台移位和定位以及为近海工程船提供拖行、起抛锚等服务；运送原油和已提炼的油气产品；以及运送甲醇等化工产品。

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

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

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

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

经营分部间的转移定价，参照与第三方进行交易所采用的公允价格制定。

## 财务报表附注

2010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：

2010	钻井	油技	物探	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
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	5,476,459,098
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					4,610,106,387
所得税费用					706,239,253
<b>资产总额</b>					
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					5,621,264,583
小计					63,593,332,259
<b>负债总额</b>					
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					29,876,956,466
小计					38,003,407,564
<b>其他披露</b>					
对合营企业的长期股权投资	-	315,007,983	81,014,542	86,211,295	482,233,820

## 财务报表附注

2010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)

2009	钻井	油技	物探	船舶	合计
对外交易收入	10,135,321,629	4,523,577,858	1,447,123,729	2,239,378,199	18,345,401,415
分部间交易收入	1,249,654,715	144,598,904	50,230,929	59,087,711	1,503,572,259
对合营企业的投资收益	59,439,566	52,087,266	21,162,253	(22,424,899)	110,264,186
资产减值损失	859,476,220	10,972,490	3,510,174	5,431,885	879,390,769
资本性支出	6,062,823,469	760,091,795	665,704,228	924,718,780	8,413,338,272
营业利润总额	4,037,050,675	766,029,471	296,213,364	654,966,177	5,754,259,687
未分配损益					(1,587,889,910)
营业利润					4,166,369,777
所得税费用					624,282,438
<b>资产总额</b>					
分部资产	45,391,863,126	4,922,991,523	2,453,279,199	5,074,158,505	57,842,292,353
未分配资产					3,091,044,192
小计					60,933,336,545
<b>负债总额</b>					
分部负债	6,077,720,387	1,477,788,982	230,143,597	538,668,928	8,324,321,894
未分配负债					30,303,410,006
小计					38,627,731,900
<b>其他披露</b>					
对合营企业的长期股权投资	-	312,917,513	66,821,241	151,996,331	531,735,085

## 财务报表附注

2010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、中东的某些国家如利比亚等。

本集团依据收入来源的客户所在地划分地区分部。其中，2010年来源于海外地区的个别客户收入均少于集团收入的10% (2009年：少于10%)，没有对其做进一步分析；2010年来源于中国大陆客户的收入约占集团收入的76% (2009年：72%)。

对外交易收入	2010年	2009年
中国大陆	13,747,768,068	13,356,398,375
其他国家或地区	4,312,088,766	4,989,003,040
合计	18,059,856,834	18,345,401,415

对外交易收入归属于客户所处区域。

大部分非流动资产为具有高度流动性的钻井平台和船舶等。本年度，部分资产从中国大陆移至国外，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。

## 财务报表附注

2010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

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

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

本集团的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动风险及市场风险。

#### 金融工具分类

资产负债表日的各类金融工具的账面价值如下：

#### 金融资产

2010年	持有至 到期投资	贷款和 应收款项	可供出售 金融资产	合计
<b>流动资产：</b>				
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
<b>非流动资产：</b>				
可供出售金融资产	-	-	-	-
持有至到期投资	-	-	-	-
<b>金融资产合计</b>	<b>37,904,858</b>	<b>10,913,613,415</b>	<b>-</b>	<b>10,951,518,273</b>

2009年	持有至 到期投资	贷款和 应收款项	可供出售 金融资产	合计
<b>流动资产：</b>				
货币资金	-	4,222,832,778	-	4,222,832,778
应收票据	-	429,657,902	-	429,657,902
应收账款	-	3,745,547,364	-	3,745,547,364
应收利息	-	1,080,000	-	1,080,000
应收股利	-	23,754,415	-	23,754,415
其他应收款	-	389,123,571	-	389,123,571
一年内到期的非流动资产	39,081,032	-	-	39,081,032
<b>非流动资产：</b>				
可供出售金融资产	-	-	19,281,034	19,281,034
持有至到期投资	39,081,025	-	-	39,081,025
<b>金融资产合计</b>	<b>78,162,057</b>	<b>8,811,996,030</b>	<b>19,281,034</b>	<b>8,909,439,121</b>

# 财务报表附注

2010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

2010年	其他金融负债	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	27,090,538,733	27,090,538,733
应付债券	1,500,000,000	1,500,000,000
<b>金融负债合计</b>	<b>34,092,137,438</b>	<b>34,092,137,438</b>

2009年	其他金融负债	合计
应付账款	3,175,095,974	3,175,095,974
应付利息	139,212,858	139,212,858
其他应付款	358,827,721	358,827,721
一年内到期的非流动负债	283,081,032	283,081,032
长期借款	28,151,039,943	28,151,039,943
应付债券	2,670,019,752	2,670,019,752
<b>金融负债合计</b>	<b>34,777,277,280</b>	<b>34,777,277,280</b>

## 财务报表附注

2010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帐本位币结算的交易，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。

于2009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2010年12月31日，本集团6% (2009年：3%) 的债务在不足1年内到期。

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：

#### 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	37,904,858	-	-	37,904,858
	10,951,518,273	-	-	10,951,518,273



## 财务报表附注

2010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(续)

金融负债	一年以内	一至两年	两至五年	五年以上	合计
应付帐款	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	1,243,067,849	-	-	-	1,243,067,849
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	67,200,000	67,200,000	201,600,000	1,970,400,000	2,306,400,000
	6,091,204,307	3,210,336,996	10,446,330,245	17,311,641,076	37,059,512,624

2009年

金融资产	一年以内	一至两年	两年以上	合计
货币资金	4,222,832,778	-	-	4,222,832,778
应收票据	429,657,902	-	-	429,657,902
应收账款	3,745,547,364	-	-	3,745,547,364
应收利息	1,080,000	-	-	1,080,000
应收股利	23,754,415	-	-	23,754,415
其他应收款	389,123,571	-	-	389,123,571
可供出售金融资产	19,281,034	-	-	19,281,034
一年内到期的非流动资产	39,081,032	-	-	39,081,032
持有至到期投资	-	39,081,025	-	39,081,025
	8,870,358,096	39,081,025	-	8,909,439,121

金融负债	一年以内	一至两年	两至五年	五年以上	合计
应付帐款	3,175,095,974	-	-	-	3,175,095,974
应付利息	139,212,858	-	-	-	139,212,858
其他应付款	358,827,721	-	-	-	358,827,721
一年内到期的非流动负债	828,748,415	-	-	-	828,748,415
长期借款	-	1,936,526,602	8,969,637,781	19,402,099,581	30,308,263,964
应付债券	-	1,171,036,300	-	1,500,000,000	2,671,036,300
	4,501,884,968	3,107,562,902	8,969,637,781	20,902,099,581	37,481,185,232

## 财务报表附注

2010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。本集团面临的市场利率变动的风险主要与本集团以浮动利率计息的长期负债有关。

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进行分析，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。

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

2009年	基准点 增加/(减少)	净利润 增加/(减少)	股东权益 增加/(减少)*
人民币和美元	-50bps	60,093,208	60,093,208
	+50bps	(60,093,208)	(60,093,208)

\* 不包括留存收益。

## 财务报表附注

2010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。由于本集团大部分的业务以人民币交易，上述货币确认为本公司及部分子公司的记帐本位币。人民币不能自由兑换为外币，将人民币兑换为外币须受限于中国政府颁布的外汇管制规则和法规。

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

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

2010年	美元汇率 增加/(减少)	净利润 增加/(减少)	股东权益 增加/(减少)*
人民币对美元升值	+5%	986,866,770	653,211,819
人民币对美元贬值	-5%	(986,866,770)	(653,211,819)

2009年	美元汇率 增加/(减少)	净利润 增加/(减少)	股东权益 增加/(减少)*
人民币对美元升值	+5%	1,061,727,807	942,133,851
人民币对美元贬值	-5%	(1,061,727,807)	(942,133,851)

\* 不包括留存收益。

## 财务报表附注

2010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：

金融资产	账面价值		公允价值	
	2010年12月31日	2009年12月31日	2010年12月31日	2009年12月31日
<b>流动资产：</b>				
货币资金	6,296,792,698	4,222,832,778	6,296,792,698	4,222,832,778
应收票据	693,190,621	429,657,902	693,190,621	429,657,902
应收账款	3,460,751,504	3,745,547,364	3,460,751,504	3,745,547,364
应收利息	5,752,228	1,080,000	5,752,228	1,080,000
应收股利	24,447,240	23,754,415	24,447,240	23,754,415
其他应收款	432,679,124	389,123,571	432,679,124	389,123,571
一年内到期的非流动资产	37,904,858	39,081,032	37,904,858	39,081,032
<b>非流动资产：</b>				
可供出售金融资产	-	19,281,034	-	19,281,034
持有至到期投资	-	39,081,025	-	39,081,025
<b>金融负债</b>				
应付账款	3,612,821,584	3,175,095,974	3,612,821,584	3,175,095,974
应付利息	95,032,922	139,212,858	95,032,922	139,212,858
其他应付款	569,294,415	358,827,721	569,294,415	358,827,721
一年内到期的非流动负债	1,224,449,784	283,081,032	1,224,449,784	283,081,032
长期借款	27,090,538,733	28,151,039,943	27,090,538,733	28,056,182,323
应付债券	1,500,000,000	2,670,019,752	1,411,482,000	2,665,060,487

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、可供出售金融资产、一年内到期的非流动资产、持有至到期投资、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。

长期借款的利率为浮动利率，因此其公允价值约等于2010年12月31日的债务账面价值。

可供出售金融资产及应付债券，以市场报价确定公允价值。

## 财务报表附注

2010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)

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)：

第一层次是企业在计量日能获得相同资产或负债在活跃市场上报价的，以该报价为依据确定公允价值；第二层次是企业在计量日能获得类似资产或负债在活跃市场上的报价，或相同或类似资产或负债在非活跃市场上的报价的，以该报价为依据做必要调整确定公允价值；第三层次是企业无法获得相同或类似资产可比市场交易价格的，以其他反映市场参与者对资产或负债定价时所使用的参数为依据确定公允价值。

于截至2010年12月31日和2009年12月31日止报告期末，本集团持有的以下金融工具采用公允价值计量：

2010年	第一层次	第二层次	第三层次	合计
可供出售金融资产： 权益股份	-	-	-	-

2009年	第一层次	第二层次	第三层次	合计
可供出售金融资产： 权益股份	19,281,034	-	-	19,281,034

2010及2009年12月31日，本公司并无其他以公允价值计量的金融工具。

于2010及2009年，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。

### 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：

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
1年以内	3,735,583,080	4,259,773,206
1年至2年	20,930,798	21,343,799
2年至3年	7,779,668	196,000
3年以上	1,053,575	857,575
	<b>3,765,347,121</b>	<b>4,282,170,580</b>
减：坏账准备	<b>132,034,275</b>	<b>85,107,504</b>
	<b>3,633,312,846</b>	<b>4,197,063,076</b>

## 财务报表附注

2010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)

应收账款种类及计提坏账准备分析如下：

	2010年				2009年			
	账面余额 金额	比例(%)	坏账准备 金额	计提比例(%)	账面余额 金额	比例(%)	坏账准备 金额	计提比例(%)
单项金额重大并单项计提 坏账准备	3,332,514,630	89%	125,643,213	4%	3,858,490,631	90%	80,022,440	2%
按组合计提坏账准备								
1年以内	414,122,792	11%	-	-	408,926,744	10%	-	-
1年至2年	17,520,625	-	5,256,188	30%	13,699,630	-	4,109,890	30%
2年至3年	135,499	-	81,299	60%	196,000	-	117,600	60%
3年以上	1,053,575	-	1,053,575	100%	857,575	-	857,574	100%
	432,832,491	11%	6,391,062		423,679,949	10%	5,085,064	
合计	3,765,347,121	100%	132,034,275	4%	4,282,170,580	100%	85,107,504	2%

应收账款坏账准备的变动如下：

	2010年	2009年
年初余额	85,107,504	50,073,295
本年计提	51,036,660	84,360,707
本年转回	(4,109,889)	(49,326,498)
年末余额	132,034,275	85,107,504

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
前五名欠款金额合计	2,634,071,151	2,933,743,139
占应收账款总额比例	70%	69%
欠款年限	1年以内	1年以内

于2010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25,763元(2009年12月31日：人民币257,469,184元)

## 财务报表附注

2010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

其他应收账款的账龄分析如下：

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
1年以内	559,478,028	953,033,508
1年至2年	5,093,778	16,185,701
2年至3年	4,358,639	1,275,165
3年以上	2,939,197	1,870,361
减：坏账准备	571,869,642 7,077,877	972,364,735 7,331,282
	564,791,765	965,033,453

其他应收款坏账准备的变动如下：

	2010年	2009年
年初余额	7,331,282	2,787,662
本年计提	10,670,016	8,269,455
本年转回	(10,923,421)	(3,725,835)
年末余额	7,077,877	7,331,282

其他应收账款种类及计提坏账准备分析如下：

	2010年				2009年			
	账面余额 金额	比例(%)	坏账准备 金额	计提比例(%)	账面余额 金额	比例(%)	坏账准备 金额	计提比例(%)
单项金额重大 并单项计提坏账准备	465,873,597	81%	-	-	841,136,910	87%	-	-
按组合计提坏账准备								
1年以内	93,604,431	16%	-	-	112,163,078	11%	-	-
1年至2年	5,093,778	1%	1,528,133	30%	16,185,701	2%	4,855,710	30%
2年至3年	4,358,639	1%	2,615,183	60%	1,008,685	-	605,211	60%
3年以上	2,939,197	1%	2,934,561	100%	1,870,361	-	1,870,361	100%
	105,996,045	19%	7,077,877		131,227,825	13%	7,331,282	
合计	571,869,642	100%	7,077,877	1%	972,364,735	100%	7,331,282	1%

于2010年12月31日，本账户余额包括应收海油总公司往来款人民币1,314,648元(2009年12月31日：人民币1,983,532元)，主要为应由海油总公司负担的内退人员费用及员工补充养老保险。除应收海油总公司款外，无其他持有本公司5%或以上表决权股份的股东欠款。

## 财务报表附注

2010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)

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
前五名欠款金额合计	439,650,839	799,690,430
占应收账款总额比例 欠款年限	77% 1年以内	82% 1年以内

#### 3. 长期股权投资

	2010年 12月31日	2009年 12月31日
成本法	6,852,512,432	6,852,512,432
权益法	395,036,287	378,645,225
	7,247,548,719	7,231,157,657

2010年	初始投资成本	年初数	本年增减	年末数	持股比例(%) 直接	间接	表决权 比例(%)	减值准备	本年现金红利
<b>权益法：</b>									
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	19,352,250	60,848,004	2,373,442	63,221,446	50%	-	50%	-	(32,000,000)
权益法小计	148,681,737	378,645,225	16,391,062	395,036,287				-	(188,579,690)
<b>成本法：</b>									
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	99,884	99,884	-	99,884	-	-	-	-	-
成本法小计	6,835,441,819	6,852,512,432	-	6,852,512,432				-	(15,000,000)
合计	6,984,123,556	7,231,157,657	16,391,062	7,247,548,719					(203,579,690)



## 财务报表附注

2010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)

2009年	初始投资成本	年初数	本年增减	年末数	持股比例(%) 直接	间接	表决权 比例(%)	减值准备	本年现金红利
<b>权益法：</b>									
合营企业									
中法渤海	56,336,656	85,573,661	(14,255,694)	71,317,967	50%	-	50%	-	(63,536,010)
麦克巴	25,170,585	130,043,359	6,524	130,049,883	60%	-	50%	-	(57,392,160)
奥蒂斯	27,520,607	33,384,495	(5,035,349)	28,349,146	50%	-	50%	-	(10,200,000)
阿特拉斯	10,167,012	20,771,163	487,821	21,258,984	50%	-	50%	-	(5,124,300)
中海辉固	10,134,627	42,155,083	24,666,158	66,821,241	50%	-	50%	-	(9,713,937)
中海艾普	19,352,250	63,560,868	(2,712,864)	60,848,004	50%	-	50%	-	(38,500,000)
权益法小计	148,681,737	375,488,629	3,156,596	378,645,225				-	(184,466,407)
<b>成本法：</b>									
子公司									
油服化学	4,639,327	10,709,948	11,000,000	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 海洋石油服务有限公司	6,827,665,500	6,827,665,500	-	6,827,665,500	100%	-	100%	-	-
(Haiyang Petro Services Ltd.)	325,000	-	325,000	325,000	100%	-	100%	-	-
ADTH	99,884	-	99,884	99,884				-	-
成本法小计	6,835,441,819	6,841,087,548	11,424,884	6,852,512,432				-	-
<b>合计</b>	<b>6,984,123,556</b>	<b>7,216,576,177</b>	<b>14,581,480</b>	<b>7,231,157,657</b>				<b>-</b>	<b>(184,466,407)</b>

#### 4. 营业收入

	2010年	2009年
物探服务	<b>1,698,727,319</b>	1,438,079,090
钻井服务	<b>5,921,258,216</b>	5,528,330,762
油田技术服务	<b>4,295,141,348</b>	4,309,700,510
船舶服务	<b>2,459,598,922</b>	2,221,299,065
合计	<b>14,374,725,805</b>	13,497,409,427

## 财务报表附注

2010年12月31日

人民币元

### 十二、 公司财务报表主要项目注释(续)

#### 5. 营业成本

	2010年	2009年
物探服务	1,204,770,227	1,071,481,166
钻井服务	2,914,024,382	2,808,334,062
油田技术服务	3,243,725,727	3,414,735,889
船舶服务	1,685,503,884	1,468,137,623
合计	9,048,024,220	8,762,688,740

#### 6. 投资收益

	2010年	2009年
按权益法核算的长期股权投资收益	204,970,752	187,623,003
国债回购及其他投资利润	15,000,000	11,000,000
合计	219,970,752	198,623,003

于资产负债表日，本公司的投资收益的汇回均无重大限制。

# 财务报表补充资料

2010年12月31日

人民币元

## 1. 非经常性损益明细表

	2010年度	2009年度
非流动资产处置损益	(25,642,851)	(19,017,422)
计入当期损益的政府补助	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款项减值准备转回	-	48,723,772
其他营业外收支净额	237,972,245	(394,242,858)
非经常性损益合计	224,130,796	(307,393,270)
所得税影响数	(33,619,619)	53,503,756
非经常性损益影响净额	190,511,177	(253,889,514)

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。

2010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2010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。

## 财务报表补充资料

2010年12月31日

人民币元

### 3. 净资产收益率和每股收益

2010年	净资产收益率 加权平均	基本	每股收益 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

2009年	净资产收益率 加权平均	基本	每股收益 基本稀释
归属于公司普通股股东的净利润	14.89%	0.70	0.70
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	16.10%	0.75	0.75

## 财务报表补充资料

2010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 (或本年年金额)	年初余额 (或上年金额)	金额	变动 比例	备注
<b>资产负债表项目</b>					
<b>流动资产</b>					
货币资金	6,296,792,698	4,222,832,778	2,073,959,920	49%	(1)
应收票据	693,190,621	429,657,902	263,532,719	61%	(2)
预付账款	68,630,499	528,233,255	(459,602,756)	(87%)	(3)
应收利息	5,752,228	1,080,000	4,672,228	433%	(4)
<b>非流动资产</b>					
可供出售金融资产	-	19,281,034	(19,281,034)	(100%)	(5)
持有至到期投资	-	39,081,025	(39,081,025)	(100%)	(6)
长期待摊费用	434,767,747	841,551,247	(406,783,500)	(48%)	(7)
其他非流动资产	6,265,008	-	6,265,008	100%	(8)
<b>流动负债</b>					
应付职工薪酬	781,374,585	477,407,095	303,967,490	64%	(9)
应交税费	249,796,473	153,070,242	96,726,231	63%	(10)
应付利息	95,032,922	139,212,858	(44,179,936)	(32%)	(11)
其他应付款	569,294,415	358,827,721	210,466,694	59%	(12)
一年内到期的非流动负债	1,224,449,784	283,081,032	941,368,752	333%	(13)
其他流动负债	199,508,214	606,038,526	(406,530,312)	(67%)	(14)
<b>非流动负债</b>					
应付债券	1,500,000,000	2,670,019,752	(1,170,019,752)	(44%)	(15)
应付职工薪酬	-	1,381,058	(1,381,058)	(100%)	(16)
<b>股东权益</b>					
未分配利润	11,525,749,582	8,378,412,798	3,147,336,784	38%	(17)
外币报表折算差额	(193,511,048)	21,666,426	(215,177,474)	(993%)	(18)
<b>利润表项目</b>					
财务费用	509,668,819	868,061,764	(358,392,945)	(41%)	(19)
资产减值损失	417,896,817	879,390,769	(461,493,952)	(52%)	(20)
营业外支出	(135,497,458)	501,869,382	(637,366,840)	(127%)	(21)

## 财务报表补充资料

2010年12月31日

人民币元

### 4. 财务报表项目数据的变动分析(续)

- (1) 货币资金：货币资金增加主要是经营活动产生的现金流入增加所致。
- (2) 应收票据：应收票据增加主要是上年全部应收票据款人民币429.7百万元于本年兑现，另外本年新增中国海洋石油有限公司开具的商业承兑票据人民币691.6百万元。
- (3) 预付账款：预付账款减少主要是200英尺钻井船、12缆物探船、深水三用工作船等在建项目随工程进度转入在建工程使得预付账款减少。
- (4) 应收利息：应收利息增加主要是本年集团银行存款有所增加导致利息收入相应增加。
- (5) 可供出售金融资产：可供出售金融资产减少是由于集团原持有的对 Petrojack ASA 的股票投资，因该公司于2010年3月从股市退市，集团将此部分投资余额全部确认了资产减值损失。
- (6) 持有至到期投资：抵押存款因即将到期转入一年内到期的非流动资产。
- (7) 长期待摊费用：长期待摊费用减少主要原因是本年对部分钻杆钻具、电缆设备等进行了摊销。
- (8) 其他非流动资产：该科目余额为CDE养老金固定受益计划形成的福利资产。
- (9) 应付职工薪酬：应付职工薪酬增加主要原因是本年集团员工人数及奖金增加。
- (10) 应交税费：应交税费增加主要原因是由于本年税前利润的大幅上升使得本年所得税费用增加。
- (11) 应付利息：应付利息减少主要原因是本年集团赎回部分债券使得应付利息有所减少。
- (12) 其他应付款：其他应付款增加主要是计提的部分中介服务费和科研协作费尚未支付所致。
- (13) 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是本集团约有人民币650.7百万元长期借款和人民币573.7百万元的应付债券将于一年内到期，重分类至本科目。年初的人民币283.1百万元借款已于本年内偿还。
- (14) 其他流动负债：其他流动负债减少主要原因是去年集团预提了较大金额的违约赔偿金及诉讼准备，而本年部分诉讼事项已经解决并支付或冲回多提的赔偿金及诉讼准备。
- (15) 应付债券：应付债券减少主要是本年集团赎回共计人民币580.2百万元的债券。另外，本年将一年内到期的债券人民币573.7百万元重分类至一年内到期的非流动负债。
- (16) 应付职工薪酬(非流动部分)：该科目中核算的是养老金固定受益计划金额，本年形成福利资产计入其他非流动资产中。
- (17) 未分配利润：未分配利润本年变动主要受本年净利润转入、盈余公积计提及对股东的利润分配等综合因素影响。
- (18) 外币报表折算差额：该科目余额的变动主要受汇率波动的影响。
- (19) 财务费用：财务费用减少主要是集团于去年对原有债务进行重组、优化，降低了债务成本，使得本年借款费用同比减少人民币175.9百万元。此外，受汇率变动影响本年汇兑损失同比减少人民币180.4百万元。
- (20) 资产减值损失：资产减值损失减少主要是去年因宏观经济环境影响及三条在建半潜式钻井平台延期交付等原因，集团确认了资产减值损失人民币819.9百万元，本年此部分资产无需进一步计提减值。2010年确认的资产减值损失主要是集团根据当年市场价格及船只状况，对在建的钻井包及一条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。
- (21) 营业外支出：营业外支出减少主要是去年集团预提了较大金额的违约赔偿金及诉讼准备，而本年部分诉讼事项已经解决，将预提赔偿金或诉讼准备冲回所致。

# 独立审计报告



## 中海油田服务股份有限公司全体股东

(于中华人民共和国注册成立的股份有限公司)

我们审计了载于第214页至286页的中海油田服务有限公司(「贵公司」)及其子公司(统称「贵集团」)的合并财务报表,此财务报表包括2010年12月31日的合并财务状况表和公司财务状况表,与截至2010年12月31日止年度的合并利润表、合并综合收益表、合并股东权益变动表、合并现金流量表以及主要会计政策概要和其他附注解释。

### 董事对合并财务报表的责任

按照香港会计师公会颁布的香港财务报告准则和香港公司条例的披露规定编制真实和公允的合并财务报表是贵公司董事的责任。这些责任包括设计、实施和维护与合并财务报表编制相关的内部控制,以使合并财务报表不存在由于舞弊和错误而导致的重大错报。

### 会计师的责任

我们的责任是在实施审计工作的基础上对合并财务报表发表审计意见。我们的报告仅为全体股东编制,而并不可作其他目的。我们概不就本报告的内容对其他任何人士负责或承担责任。

我们按照香港会计师公会颁布的香港审计准则的规定执行审计工作。这些准则要求我们遵守职业道德规范,计划和实施审计工作以对合并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,以获取有关合并财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于会计师的判断,包括对由于舞弊或错误导致的合并财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时,我们考虑与公司编制真实而公允的合并财务报表相关的内部控制,以设计恰当的审计程序。审计工作还包括评价董事选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性,以及评价合并财务报表的总体列报。

我们相信,我们获取的审计证据是充分的、适当的,为发表审计意见提供了基础。

### 审计意见

我们认为,上述合并财务报表已按照香港财务报告准则真实而公允地反映贵公司和贵集团2010年12月31日的财务状况以及贵集团截至该日止年度的利润和现金流量,并已按照香港公司条例的披露要求妥为编制。

## 安永会计师事务所

执业会计师

香港

中环金融街8号

国际金融中心2期18楼

2011年3月22日

# 合并利润表

截至2010年12月31日止年度

	附注	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
<b>收入</b>	4	<b>17,560,985</b>	17,878,654
<b>其他收入</b>	4	<b>88,633</b>	95,099
		<b>17,649,618</b>	17,973,753
物业、厂房及设备折旧和无形资产摊销	5	(3,122,338)	(2,865,166)
雇员薪酬成本	5	(2,938,103)	(2,669,618)
修理及维护成本	5	(437,722)	(609,441)
消耗物料、物资、燃料、服务及其他		(3,277,048)	(3,610,001)
分包支出		(1,143,711)	(884,384)
经营租赁支出	5	(379,690)	(589,118)
其他经营支出		(936,679)	(1,076,167)
其他销售、一般及行政支出		(41,860)	(381,870)
物业、厂房及设备减值损失	5	(172,401)	(819,889)
<b>总经营支出</b>		<b>(12,449,552)</b>	(13,505,654)
<b>经营利润</b>		<b>5,200,066</b>	4,468,099
<b>财务收入/(支出)</b>			
汇兑收益/(损失), 净额		87,584	(92,686)
财务费用	6	(674,152)	(786,430)
利息收入		76,900	60,352
<b>财务支出, 净额</b>		<b>(509,668)</b>	(818,764)
<b>应占合营公司利润</b>	18	<b>143,839</b>	110,264
<b>税前利润</b>	5	<b>4,834,237</b>	3,759,599
<b>所得税</b>	10	<b>(706,239)</b>	(624,282)
<b>年度利润</b>		<b>4,127,998</b>	3,135,317
<b>归属于:</b>			
本公司所有者	11	4,128,494	3,135,317
非控制权益		(496)	-
		<b>4,127,998</b>	3,135,317
<b>本公司普通股股东应占每股盈利</b>			
基本及摊薄	13	<b>91.84 分</b>	69.75 分

本年度应付及建议股息于财务报表附注12披露。



# 合并综合收益表

截至2010年12月31日止年度

	附注	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
年度利润		4,127,998	3,135,317
其他综合收益			
外币报表折算差额		(215,199)	1,789
年度其他综合收益，扣除税项		(215,199)	1,789
年度综合收益总计		3,912,799	3,137,106
归属于：			
本公司所有者	11	3,913,317	3,137,106
非控制权益		(518)	-
		3,912,799	3,137,106

## 合并财务状况表

截至2010年12月31日止年度

	附注	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
<b>非流动资产</b>			
物业、厂房及设备	14	46,371,109	45,086,542
商誉	15	4,462,018	4,600,473
其他无形资产	16	407,897	456,366
于合营公司的投资	18	487,785	540,924
可供出售投资	19	100	19,381
已抵押定期存款	25	-	39,081
设定受益计划	9	6,265	-
其他非流动资产		28,120	-
非流动资产总计		51,763,294	50,742,767
<b>流动资产</b>			
存货	20	815,540	820,549
预付款项、按金及其他应收账款	21	388,791	755,500
应收账款	22	3,460,752	3,745,547
应收票据	23	693,191	429,658
其他流动资产	24	41,127	20,583
已抵押存款	25	87,533	247,311
原定期限于三个月以上之定期存款	25	400,000	800,000
现金及现金等价物	25	5,847,164	3,214,603
流动资产总计		11,734,098	10,033,751
<b>流动负债</b>			
贸易及其他应付账款	26	4,435,823	4,223,972
应付薪金及花红	27	781,375	477,407
应付税金		124,028	86,826
计息银行借款	29	650,721	283,081
长期债券流动部分	30	573,729	-
其他流动负债	24	76,074	-
流动负债总计		6,641,750	5,071,286
<b>流动资产净值</b>		<b>5,092,348</b>	<b>4,962,465</b>
<b>资产总额减流动负债</b>		<b>56,855,642</b>	<b>55,705,232</b>
<b>非流动负债</b>			
递延税项负债	28	1,716,052	1,790,789
计息银行借款	29	27,090,539	28,151,040
长期债券	30	1,500,000	2,670,020
递延收益	31	922,523	780,114
设定受益计划	9	-	1,381
其他非流动负债	32	36,603	6,283
非流动负债总计		31,265,717	33,399,627
<b>净资产</b>		<b>25,589,925</b>	<b>22,305,605</b>
<b>股东权益</b>			
本公司所有者应占权益			
已发行股本	33	4,495,320	4,495,320
储备	34	20,285,099	17,180,940
建议年末股息	12	809,158	629,345
非控制权益		25,589,577	22,305,605
		348	-
股东权益总计		25,589,925	22,305,605

董事：李勇

董事：李飞龙

# 合并股东权益变动表

截至2010年12月31日止年度

	归属于母公司权益							非控制 权益 人民币千元	总权益 人民币千元
	已发行股本 人民币千元	资本公积 人民币千元	法定储备 人民币千元	留存利润 人民币千元	建议年末 股息 人民币千元	外币报表 折算差额 人民币千元	总计 人民币千元		
于2009年1月1日余额	4,495,320	8,074,565	1,000,056	5,578,681	629,345	19,877	19,797,844	-	19,797,844
年度利润	-	-	-	3,135,317	-	-	3,135,317	-	3,135,317
年度其他综合收益：									
换算海外业务的折算差额	-	-	-	-	-	1,789	1,789	-	1,789
年度综合收益总计	-	-	-	3,135,317	-	1,789	3,137,106	-	3,137,106
宣派2008年年末股息	-	-	-	-	(629,345)	-	(629,345)	-	(629,345)
建议2009年年末股息(附注12)	-	-	-	(629,345)	629,345	-	-	-	-
从留存利润转拨	-	-	335,584	(335,584)	-	-	-	-	-
于2009年12月31日 及2010年1月1日余额	4,495,320	8,074,565*	1,335,640*	7,749,069*	629,345	21,666*	22,305,605	-	22,305,605
年度利润	-	-	-	4,128,494	-	-	4,128,494	(496)	4,127,998
年度其他综合收益：									
换算海外业务的折算差额	-	-	-	-	-	(215,177)	(215,177)	(22)	(215,199)
年度综合收益总计	-	-	-	4,128,494	-	(215,177)	3,913,317	(518)	3,912,799
非控制权益投入资本	-	-	-	-	-	-	-	866	866
宣派2009年年末股息	-	-	-	-	(629,345)	-	(629,345)	-	(629,345)
建议2010年年末股息(附注12)	-	-	-	(809,158)	809,158	-	-	-	-
从留存利润转拨	-	-	351,813	(351,813)	-	-	-	-	-
于2010年12月31日余额	4,495,320	8,074,565*	1,687,453*	10,716,592*	809,158	(193,511)*	25,589,577	348	25,589,925

\* 该等储备账项包含人民币约20,285,099,000元(2009年：人民币17,180,940,000元)合并储备于合并财务状况表。

# 合并现金流量表

截至2010年12月31日止年度

	附注	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
<b>经营活动产生的现金流量</b>			
经营产生的现金	37	8,598,254	6,301,124
<b>已付税金：</b>			
已付中国大陆企业所得税		(662,649)	(540,344)
已付海外所得税		(80,535)	(155,915)
<b>经营活动产生的现金流量净额</b>		<b>7,855,070</b>	<b>5,604,865</b>
<b>投资活动产生的现金流量</b>			
购买物业、厂房及设备		(4,433,900)	(7,398,673)
购买可供出售投资		-	(100)
处置物业、厂房及设备所得款		69,957	12,671
于合营公司结余净额(减少)/增加		(76,040)	7,292
原定期限于三个月以上的定期存款的减少/(增加)		400,000	(531,654)
已抵押存款的减少/(增加)		198,859	(154,389)
已收利息		72,226	63,615
已收合营公司的股息		194,671	218,854
于子公司的投资		-	(325)
<b>投资活动所用的现金流量净额</b>		<b>(3,574,227)</b>	<b>(7,782,709)</b>
<b>融资活动产生的现金流量</b>			
取得政府补助及补贴		295,646	100,720
新增银行借款所得款项		1,182,690	23,227,901
从非控制权益收到的款项		866	-
偿还银行借款和长期债券		(1,645,511)	(20,177,339)
已付股息		(630,258)	(629,345)
与借款相关的支出		(12,014)	(66,698)
已付利息		(769,045)	(1,318,423)
<b>融资活动的现金流量净额</b>		<b>(1,577,626)</b>	<b>1,136,816</b>
<b>现金及现金等价物增加/(减少)净额</b>		<b>2,703,217</b>	<b>(1,041,028)</b>
于年初的现金及现金等价物		3,214,603	4,295,488
汇率变动的影响，净额		(70,656)	(39,857)
<b>于年末的现金及现金等价物</b>		<b>5,847,164</b>	<b>3,214,603</b>
<b>现金及现金等价物结余的分析</b>			
现金和于银行及金融机构的结余	25	6,334,697	4,300,995
减：原定期限不到3个月的抵押存款	25	(87,533)	(247,311)
原定期限于三个月以上的抵押银行存款	25	-	(39,081)
原定期限于三个月以上的无抵押银行定期存款	25	(400,000)	(800,000)
<b>合并现金流量表所列示的现金及现金等价物</b>		<b>5,847,164</b>	<b>3,214,603</b>

# 财务状况表

2010年12月31日

	附注	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
<b>非流动资产</b>			
物业、厂房及设备	14	20,380,010	19,508,127
无形资产	16	308,690	311,914
于子公司的投资	17	6,852,413	6,852,413
于合营公司的投资	18	134,981	138,728
可供出售投资		100	100
其他长期应收账款	39	21,291,981	20,450,459
非流动资产总计		48,968,175	47,261,741
<b>流动资产</b>			
存货	20	588,314	617,242
预付款项、按金及其他应收账款	21	623,232	1,469,844
应收账款	22	3,633,313	4,197,063
应收票据	23	693,191	429,658
已抵押存款	25	4,755	4,902
原定期限于三个月以上的定期存款	25	400,000	800,000
现金及现金等价物	25	4,399,216	1,750,111
流动资产总计		10,342,021	9,268,820
<b>流动负债</b>			
贸易及其他应付账款	26	3,056,886	3,117,485
应付薪金及花红	27	725,469	433,105
应付税金		121,486	41,877
计息银行借款	29	612,816	244,000
流动负债总计		4,516,657	3,836,467
<b>流动资产净值</b>		<b>5,825,364</b>	<b>5,432,353</b>
<b>资产总额减流动负债</b>		<b>54,793,539</b>	<b>52,694,094</b>
<b>非流动负债</b>			
递延税项负债	28	458,036	365,890
计息银行借款	29	27,090,539	28,111,959
长期债券	30	1,500,000	1,500,000
递延收益		207,354	36,565
非流动负债总计		29,255,929	30,014,414
净资产		25,537,610	22,679,680
<b>股东权益</b>			
已发行股本	33	4,495,320	4,495,320
储备	34	20,233,132	17,555,015
建议年末股息	12	809,158	629,345
股东权益总计		25,537,610	22,679,680

董事：李勇

董事：李飞龙

# 财务报表附注

2010年12月31日

## 1. 公司资料

中海油田服务股份有限公司(「本公司」)为在中华人民共和国(「中国」)注册成立的有限责任公司,本公司的注册办事处位于中国天津塘沽300451海洋高新技术开发区河北路3-1516号。作为中国海洋石油总公司(「海油总公司」)为筹备本公司的股份2002年在香港联合交易所有限公司(「香港联交所」)上市进行重组(「重组」)的一部分,及根据向有关政府机关于2002年9月26日取得的批文规定,本公司已重组为一家股份有限公司。

于本年度,本公司及其子公司(统称「本集团」)的主要业务包括提供近海油田服务,包括钻井服务、油田技术服务、船舶服务、物探服务。

本公司董事认为本公司的最终控股公司为在中国注册成立的中国海洋石油总公司。

### 2.1. 编制基准

财务报表已按照香港会计师公会颁布之香港财务报告准则(包括所有香港财务报告准则、香港会计准则及相关诠释)、香港公认会计准则以及香港公司条例的披露要求编制。除可供出售投资及衍生金融工具以公允价值计量外,本报按照历史成本原则编制。除特别注明外,财务报表以人民币千元列示。

#### 合并账目基准

自2010年1月1日起的基准

合并财务报表包括本公司及其子公司(统称「本集团」)截至2010年12月31日止年度的财务报表。子公司的财务报表乃按与本公司一致的会计政策及相同的报告期间编制。各子公司的业绩自本集团取得控制权之收购日开始合并计算,直至该控制权停止之日止。集团内部各公司之间余额、交易、集团内部各公司之间交易产生之未变现收益及损失以及股息于合并时全部抵销。

即使会产生亏损结余,子公司的亏损仍会归属于非控制权益。

于子公司拥有权益的变动(并无失去控制权)于入账时列作权益交易。

倘本集团失去子公司的控制权,则会终止确认(i)该子公司的资产(包括商誉)及负债;(ii)任何非控制权益的账面值;及(iii)计入权益的累计汇兑差额;并确认(i)已获取代价的公允价值;(ii)仍持有投资的公允价值;及(iii)计入损益的盈余或亏损。先前于其他综合收益已确认的本集团应占成份,乃在适当情况下重新分类至损益或留存收益。

于2010年1月1日之前的基准

上述若干规定按未来适用法采用。因而,下列差异将从先前的合并报表中结转下来:

- 本集团产生的亏损仍归属于非控制权益,直至结余冲减至零为止。任何进一步超出的亏损均归属于母公司,除非非控制权益有约束责任,而须承担上述亏损。于2010年1月1日前的亏损不会于非控制权益及母公司股东之间重新分配。
- 倘丧失控制权,则本集团按于丧失控制权当日应占净资产的比例,就保留的投资进行会计处理。该等投资于2010年1月1日的账面值并无重列。

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 2.2 会计政策变动及披露

本集团于本年度的财务报表首次采用以下新增及经修订的香港财务报告准则。

香港财务报告准则第1号(经修订)	首次采纳香港财务报告准则
香港财务报告准则第1号(修订)	香港财务报告准则第1号「首次采纳香港财务报告准则」—首次采纳者的额外豁免的修订
香港财务报告准则第2号(修订)	香港财务报告准则第2号「股份支付—集团以现金结算的股份支付」的修订
香港财务报告准则第3号(经修订)	企业合并
香港会计准则第27号(经修订)	合并及个别财务报表
香港会计准则第39号(修订)	香港会计准则第39号「金融工具：确认及计量—合格套期项目」的修订
香港(国际财务报告准则委员会)—诠释17	向所有者分配非现金资产
香港财务报告准则第5号(修订)	香港财务报告准则第5号「持有出售的非流动资产及已终止经营业务—计划出售子公司的控股权益」的修订
(包括在2008年10月颁布对香港财务报告准则的改进)	
对2009年香港财务报告准则的改进	于2009年5月颁布的对香港财务报告准则的一系列修订
香港诠释4(修订)	香港—诠释4「租约—厘定香港土地租赁期限」的修订
香港诠释5	财务报表的呈列—贷款人对包含随时还款条款的长期借款的分类

除下文进一步说明有关香港财务报告准则第3号(经修订)、香港会计准则第27号(经修订)、对2009年香港财务报告准则的改进的影响外,采纳该等新订及经修订香港财务报告准则对该等财务报表并无重大影响。

采纳该等新订及经修订香港财务报告准则的主要影响如下:

(a) 香港财务报告准则第3号(经修订)企业合并及香港会计准则第27号(经修订)合并及个别财务报表

香港财务报告准则第3号(经修订)对企业合并的会计处理进行了重大修改。该修订影响非控制权益的初始计量、交易成本的会计处理、或有代价的初始确认和后续计量,以及分阶段进行的企业合并。该等变动将影响商誉的计量、企业合并期间及未来期间业绩的报告。

香港会计准则第27号(经修订)规定对子公司所有权权益的变动但并未失去其控制权时,应按照权益性交易处理。因此,该等变动将不会对商誉构成影响,亦不会产生收益或亏损。此外,经修订准则改变了子公司产生亏损以及失去子公司控制权的会计处理。后续修订乃对多项准则,包括但不限于香港会计准则第7号现金流量表、香港会计准则第12号所得税、香港会计准则第21号汇率变动的影响、香港会计准则第28号于联营公司的投资及香港会计准则第31号于合营公司的权益作出。

该等经修订准则所引入的更改于未来应用,并将影响2010年1月1日后收购的结算、失去控制权及与非控制权益之交易。

(b) 对2009年香港财务报告准则的改进

于2009年5月颁布的对2009年香港财务报告准则的改进,包括对多项香港财务报告准则的修订。每项准则都有单独的过渡性规定。采纳多项修订导致会计政策之变动,但该等修订均不会对本集团造成重大财务影响。适用于本集团的主要修订之详情如下:

香港会计准则第7号现金流量表:要求惟有导致在财务状况表内可确认为资产的支出,才可以分类为投资活动之现金流量。

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 2.3. 已颁布但尚未生效的香港财务报告准则

本集团并未在财务报表内采用下列已颁布但尚未生效之新订及经修订之香港财务报告准则。

香港财务报告准则第1号(修订)	对香港财务报告准则第1号首次采纳香港财务报告准则 —首次采纳者有关香港财务报告准则第7号比较披露资料的有限豁免 <sup>2</sup>
香港财务报告准则第7号(修订)	香港财务报告准则第7号金融工具：披露—转让金融资产的修订 <sup>4</sup>
香港财务报告准则第9号	金融工具 <sup>5</sup>
香港会计准则第24号(经修订)	关联方披露 <sup>3</sup>
香港会计准则第32号(修订)	对香港会计准则第32号金融工具：列报—供股发行的分类的修订 <sup>1</sup>
香港(国际财务报告准则委员会) —诠释14(修订)	对香港(国际财务报告准则委员会)诠释14最低资金要求的预付款项的修订 <sup>3</sup>
香港(国际财务报告准则委员会) —诠释19	以权益工具抵销金融负债 <sup>2</sup>

除以上修订，香港会计师公会颁布了对2010年香港财务报告准则的改进，包括对多项香港财务报告准则的修订，以删除用词的不一致并明确用词方式。对香港财务报告准则第3号及香港会计准则第27号的修订是在2010年7月1日或以后开始的会计年度生效，而香港财务报告准则第1号、香港财务报告准则第7号、香港会计准则第1号、香港会计准则第34号及香港(国际财务报告准则委员会)诠释13乃均于2011年1月1日或以后开始的会计年度生效，此外，每项准则都有单独的过渡性规定。

- <sup>1</sup> 于2010年2月1日或以后开始的会计年度生效
- <sup>2</sup> 于2010年7月1日或以后开始的会计年度生效
- <sup>3</sup> 于2011年1月1日或以后开始的会计年度生效
- <sup>4</sup> 于2011年7月1日或以后开始的会计年度生效
- <sup>5</sup> 于2013年1月1日或以后开始的会计年度生效

预计对本集团造成重大影响之有关该等变动之进一步资料如下：

2009年11月颁布的香港财务报告准则第9号作为一项重大项目的第一阶段用来完全取代香港会计准则第39号金融工具：确认和计量。该阶段主要涉及金融资产分类及计量。企业应按其管理金融资产的商业模式及合约现金流特性，厘定金融资产是否以摊余成本或公允价值进行后续计量，而非将金融资产分为四个类别。该方法旨在改善和简化按香港会计准则第39号规定进行的金融资产分类和计量。

香港会计师公会于2010年11月就金融负债颁布香港财务报告准则第9号之新增规定(「新增规定」)。修订产生之变动仅影响以公允价值计量且变动计入损益的金融负债。就该等公允价值计量的负债而言，由信贷风险变动而产生的金融负债公允价值变动金额，必须于其他综合收益中呈列。除非于其他综合收益中就金融负债之信贷风险呈列的公允价值变动，会产生或扩大与损益表的不配比，因此将其公允价值变动金额于损益呈列。香港会计准则第39号有关负债之所有其他规定均适用于香港财务报告准则第9号。然而，新增规定并不涵盖按公允价值计量的贷款承诺及财务担保合约。

香港会计准则第39号计划被香港财务报告准则第9号完全取代。于全面取代前香港会计准则第39号之前，香港会计准则第39号于对冲会计及金融资产之减值方面的指引继续适用。本集团预计自2013年1月1日起采纳香港财务报告准则第9号。

香港会计准则第24号(经修订)阐明和简化了关联方的释义。该准则亦对与政府、或被政府控制、共同控制或重大影响的企业进行的交易的关联方披露规定了部分的豁免。本集团预计自2011年1月1日起采纳香港会计准则第24号(经修订)，因此有关关联方披露将相应作出修改。

尽管采纳该经修订准则将导致会计政策发生变动，但经修订准则不大可能对关连方披露造成任何影响，因为本集团目前并无与政府相关实体进行任何重大交易。

于2010年5月颁布的对2010年香港财务报告准则的改进载列多项香港财务报告准则的修订。本集团预计自2011年1月1日采纳该等修订。各项准则均有独立的过渡性条文。虽然采纳部分修订导致会计政策的改动，惟预计概无该等修订对本集团造成重大财务影响。预期对本集团之政策产生重大影响之修订如下：



## 财务报表附注

2010年12月31日

### 2.3. 已颁布但尚未生效的香港财务报告准则(续)

- (a) 香港财务报告准则第3号企业合并：阐明香港财务报告准则第7号、香港会计准则第32号及香港会计准则第39号之修订所消除对或有代价之豁免，并不适用于采用香港财务报告准则第3号(于2008年经修订)前所进行的企业合并之或有代价。

另外，该等修订将以公允价值计量的非控制权益以及按被收购方于现在拥有的控制权比例对被收购方辨认净资产按比例计量的非控制权益的计量进行了限制，并赋予拥有于清盘时按比例分占实体之净资产的权利。除非其他香港财务报告准则规定须采用其他计量基准，非控制权益之其他成份均以收购日期之公允价值计量。

该等修订亦加入明文指引，以阐明不可取代及自愿取代的以股份支付为基础的奖励的会计处理方式。

- (b) 香港会计准则第1号财务报告之呈列：阐明有关权益各组成部份可以在其他综合收益中分析，也可于权益变动报表或财务报表附注呈列分析。
- (c) 香港会计准则第27号合并及个别财务报表：阐明香港会计准则第27号(于2008年经修订)对香港会计准则第21号、香港会计准则第28号及香港会计准则第31号所作出的后续修订将于2009年7月1日或之后开始之年度期间或开始适用，或者香港会计准则第27号时选择提前适用，上述准则亦可提前适用。

### 2.4 主要会计政策概要

#### 子公司

子公司乃指本公司直接或间接控制其财务及经营政策，以求从其业务中获得利益的公司。

子公司的业绩已经通过已收股息和应收股息反映在本公司的利润表上。本公司于子公司之投资乃按成本减任何减值准备后列账。

#### 合营公司

合营公司指一家受共同控制的合营公司，由于共同控制，导致参与各方并无单独控制该合营公司的经济活动的的能力。

于合并财务状况表上所列本集团于合营公司的权益乃指以权益法计算的本集团应占该合营公司的净资产，减去任何减值损失。本集团的应占合营公司的收购后业绩及储备分别计入合并利润表及合并储备内。本集团与其合营公司之间交易所引致的未实现收入及损失，以本集团于合营公司的投资为限予以抵销，除非未实现损失显示所转让的资产存在减值。

合营公司的业绩已经通过已收股息和应收股息反映在本公司的利润表上。本公司于合营公司的投资作为非流动资产处理，并按成本减任何减值准备列账。

#### 企业合并及商誉

##### 自2010年1月1日的企业合并

企业合并采用收购法入账。转让的代价按收购日期公允价值计量，该公允价值为转至本集团资产于收购日期的公允价值、本集团承担对被收购方前所有者负债以及本集团为控制收购方而发行的股权。就各企业合并而言，收购方按公允价值或非控制权益于被收购方可识别资产净值所占的份额计量非控制权益。所产生的收购成本计入费用。

当本集团收购一项业务时，须根据合约条款、收购日期的经济环境及相关条件对涉及的金融资产及承担的金融负债进行评估，并合理分类及确认，其中包括将内嵌式衍生工具与被收购方的主合约分开。

倘企业合并分阶段进行，之前收购方持有的被收购方股权的收购日期的公允价值应按收购日期的公允价值重新计量，并将变动计入损益。

由收购方将予转让的任何或有对价于收购日期按公允价值确认。或有对价(被视为一项资产或负债)公允价值的后续变动按香港会计准则第39号的规定，确认为损益或确认为其他综合收益的变动。倘将或有对价分类为权益，则其于权益中最终结算前毋须重新计量。

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 2.4 主要会计政策概要(续)

#### 企业合并及商誉(续)

##### 自2010年1月1日的企业合并(续)

商誉按成本进行初步计量,指企业合并成本超过收购日非控制权益成本以及本集团应占所收购子公司可辨认资产,所承担负债的公允价值的净额。倘有关代价及其他项目低于所收购子公司的净资产的公允价值,则差额经评估后于损益中确认为廉价收购的收益。

于初步确认后,商誉按成本减任何累积减值亏损计量。商誉的减值于每年或出现账面值可能发生减值迹象的事项或变动的情况下进行测试。本集团于每年12月31日进行商誉年度减值测试。就商誉的减值测试而言,对于企业收购产生的商誉的账面价值,自收购日起分摊至本集团的每一预期从企业合并的协同效应中受益的现金产生单元或现金产生单元组合,与本集团的其他资产或负债是否被分配至该等单元或单元组合无关。

减值按与商誉有关的现金产生单元(现金产生单元组合)的估计可收回金额确定。当现金产生单元(现金产生单元组合)的可收回金额小于其账面值时,确认减值损失。已确认的商誉的减值损失于以后会计期间不再转回。

当处置包含商誉的部分现金产生单元(现金产生单元组合)内的部分业务时,在确定处置该等业务的利得或损失时,与处置业务相关的商誉应计入该等业务的账面值中。在这种情况下,处置的商誉根据处置业务的相关价值及保留部分的现金产生单元的相关价值进行计量。

##### 于2010年1月1日之前但2005年1月1日之后进行的企业合并

与按照未来适用法来应用的上述规定相比,适用于2010年1月1日之前的企业合并的区别如下:

企业合并采用购买法入账。直接归属于收购的交易成本构成收购成本的一部分。非控制性权益乃按非控制性股东按比例应占的被收购方可识别净资产计量。

分阶段进行的企业合并乃分步入账。任何新增的所收购应占权益并不会影响先前已确认的商誉。

当本集团收购一项业务时,于收购时与被收购方主合约分开的嵌入式衍生工具不会被重新计量,除非企业合并导致合约条款发生变动,从而导致该合约原本规定的现金流量出现大幅变动则另作别论。

当且仅当本集团目前负有责任、经济利益较可能流出,并且能够确定可靠的估计时,方会确认或有代价。对或有代价作出的后续调整被确认为部份商誉。

#### 非金融资产的减值

倘若出现减值迹象,或需要对某项资产作年度减值测试(存货、建造合同资产、金融资产、投资物业、商誉及分类为持有待售的非流动资产/出售集团除外)时,应当估计该资产的可收回金额。资产的可收回金额为资产或现金产生单元的使用价值及其公允价值减处置费用两者之间较高者确定,且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。

当资产的账面值高于其可收回金额时,方会确认减值损失。评估资产使用价值时,使用税前折现率将预计未来现金流量折现至现值,该税前折现率应为反映当前市场货币时间价值以及对资产特定风险的评估。减值损失于产生的当期按与减值资产功能一致之支出分类计入利润表中。

于每个报告期末,本集团会评估是否有迹象显示过往年度就资产所确认之减值损失已不再存在或可能减少。倘若任何该等迹象出现,则须估计资产之可收回金额。当资产可收回金额的估计高于其账面值时,先前确认的非商誉资产的减值损失将直接转回,但转回的金额不可超逾假设过往年度并无就该资产确认减值损失而厘定的账面值(扣除任何折旧/摊销)。转回的减值损失(仅于财务报表存在重估值资产时)于发生期间计入利润表。

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 2.4 主要会计政策概要(续)

#### 关联方

倘若一方具有以下特点之一，则被视为本集团的关联方：

- (a) 该方直接或间接通过一方或多方：(i)控制本集团、被本集团控制或共同控制；(ii)拥有本集团的股份从而对本集团产生重大影响；或(iii)共同控制本集团；
- (b) 该方为本集团的联营公司；
- (c) 该方为本集团的合营公司；
- (d) 该方为本集团或其母公司之关键管理人员之一；
- (e) 该方为以上(a)或(d)中所指一方的密切家庭成员之一；
- (f) 该方被以上(d)或(e)中所指一方控制，共同控制或被重大影响，或以上(d)或(e)中所指一方为直接或间接拥有重要投票权的公司；或
- (g) 为本集团或任何本集团关联方公司提供雇员退休福利计划之机构。

#### 物业、厂房及设备，以及折旧

物业、厂房及设备(在建工程除外)按成本减累计折旧及任何减值准备后列账。物业、厂房及设备成本包括其购买价及使资产达至运作状况及运送至工作地点作拟定用途的任何直接成本。

物业、厂房及设备投入使用后产生的费用(例如修理及维护)，一般于产生期间在合并利润表中确认。资产的重大检修支出在满足资本化条件时，作为资产的重置计入资产账面价值。若物业、厂房及设备的重要部件需每隔一段时间进行更换时，本集团将其确认为单项资产，单独计算可使用年限和计提折旧。

折旧乃按个别物业、厂房及设备项目的估计可使用年限按其成本以直线法摊销至其残值。物业、厂房及设备的估计可使用年限如下：

油轮及船舶	10-20年
钻井平台(含平台部件)	5-30年
机器及设备	5-10年
汽车	5年
楼宇	20年

如物业、厂房及设备中某项资产各部分具有不同的可使用年限，则该资产之成本在不同部分之间进行合理分配，且对每一部分单独计提折旧。资产的残值、可使用年限及折旧方法在每个财政年度末会进行覆核，如有需要会进行适当调整。

每个物业、厂房和设备及初步被确认的任何重要部分于出售时，或无法再从其使用或出售中获取经济利益时不再被确认。处置或弃用资产的利得和损失，按出售有关资产所得款项净额与该资产账面价值的差额，于处置资产的当期在利润表中确认。

在建工程指兴建中的钻井平台、船舶和设备，其按成本减任何减值准备后列账，并不计提折旧。成本包括于工程期间工程的直接成本及相关贷款的资本化借款费用。在建工程于完工及可使用时，重新分类列入物业、厂房及设备的适当类别。

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 2.4 主要会计政策概要(续)

#### 除商誉外的无形资产

单独取得的无形资产于初始确认时按成本计量。企业合并中所收购的无形资产的成本为其在收购日的公允价值。无形资产的可使用年限为有限或无限。可使用年限有限的无形资产在其可使用的经济年限内摊销并在存在可能减值的迹象时进行减值测试。本集团至少在每个财政年度末对可使用年限有限的无形资产的摊销期间和摊销方法进行覆核。

各项无形资产的预计可使用年限如下：

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

#### 租赁

出租人实质上保留出租资产所有权有关的报酬和风险的租赁为经营租赁。本集团为经营租赁出租人的情况下，租出的资产计入非流动资产，经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按直线法计入合并利润表。本集团为承租人的情况下，经营租赁的租金支出在租赁期内各个期间按直线法计入利润表。

经营租赁下的土地使用权按初始成本列账，其后在租赁期内按直线法确认。

#### 投资及其他金融资产

##### 初始确认和计量

根据香港会计准则第39号要求，本集团将金融资产划分为以下类别：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、贷款和应收款项、持有至到期投资、可供出售金融投资或指定为有效套期工具的衍生工具(若适用)。本集团在初始确认时厘定其金融资产的分类。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

所有常规交易的金融资产均在交易日，也就是本集团承诺购买或出售该资产之日确认。常规交易是指购买或出售需在某期限内(通常该期限由市场规则或通行惯例决定)进行交割的金融资产。

本集团的金融资产包括现金及现金等价物、按金及其他应收款、应收账款、应收票据、已抵押定期存款、原到期日为三个月以上定期存款和可供出售投资。

##### 后续计量

金融资产根据以下分类进行后续计量：

##### 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产。交易性金融资产是指取得该金融资产的目的是为了在短期内出售。该类别包括本集团所订立未指定为对冲关系(定义见香港会计准则第39号)中套期工具的衍生金融工具。未被指定为有效套期工具的衍生工具包括可分离的嵌入式衍生工具，亦分类为交易性金融资产。按公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产按公允价值于财务状况表入账，公允价值变动在利润表确认为财务费用。该等公允价值变动净额并不包括从金融资产中上赚取的任何股息或利息，这些股息或利息按照下面「收入确认」规定的会计政策予以确认。

本集团评估其以公允价值计量且其变动计入当期损益的交易性金融资产(交易性金融资产)，以评估在短期内出售该等金融资产的意向是否仍然适当。因市场不活跃及管理层出售该资产的意向在可预见的未来发生重大变化时，本集团未能交易该等金融资产时，可选择在有限情况下将该等金融资产重新分类。根据资产的性质，以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产可重分类至贷款和应收款项、可供出售金融资产或持有至到期投资。

如果嵌入式衍生工具的经济特征和风险与主合同的经济特征和风险并不紧密相关，且主合同并非交易性或指定以公允价值计量且其变动计入当期损益，则主合同内的嵌入式衍生工具单独列为衍生工具，并以公允价值入账。该等嵌入式衍生工具以公允价值计量，公允价值变动于利润表确认。仅当合同条款发生变更，致使合同相关的现金流量发生重大变化时，该嵌入式衍生工具才需进行重估。

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 2.4 主要会计政策概要(续)

#### 投资及其他金融资产(续)

##### 后续计量(续)

##### 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。于初始计量后，此类金融资产采用实际利率法，按照摊余成本扣除减值进行后续计量。计算摊余成本时，考虑收购产生的任何折价或溢价，还包括作为实际利率不可或缺的费用或成本。实际利率摊销计入利润表中的财务收入。减值产生的损失计入利润表中的其他费用。

##### 持有至到期投资

持有到期投资，是指的到期日固定、回收金额固定或可确定，本集团有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。持有至到期投资按照摊余成本扣除减值进行后续计量。计算摊余成本时，考虑收购产生的任何折价或溢价，还包括作为实际利率不可或缺的费用或成本。实际利率摊销计入利润表中的财务收入。减值产生的损失计入利润表中的其他费用。

##### 可供出售金融资产

可供出售金融资产是指上市或非上市证券中的非衍生金融资产。既没分类为交易性金融资产也没分类为以公允价值计量且变动计入当期损益的权益性投资被分类为可供出售金融资产。此类投资中的债务证券是指拟持有期限不确定，且为了应付流动资金需求或应对市场状况变动而可出售的证券。

初始确认后，可供出售金融资产采用公允价值进行后续计量，其未实现利得或损失在其他综合收益中的可供出售投资价值储备中确认，当该投资终止确认时，累计利得或损失在当期利润表计入其他收入。当该投资发生减值时，累计利得或损失在当期利润表的其他经营支出确认，并从可供出售投资价值储备中转出。所赚取的利息和股息分别作为利息收入和股息收入列报，并且在利润表中按照下面「收入确认」规定的会计政策作为其他收入确认。

当非上市股权证券因为 a) 合理的公允价值估计范围的变动性对该金融投资而言是重大的，或 b) 在上述范围内的各种估计值的概率不能够合理地确定和用于估计公允价值，而其公允价值不能可靠计量时，按成本减去任何减值准备后列账。

本集团评估近期出售可供出售金融资产的能力和意向是否仍然适当。因市场不活跃及管理层出售该资产的意向在可预见的未来发生重大变化时，本集团未能交易该等金融资产时，可选择在有限情况下将该等金融资产重新分类。当金融资产属于贷款和应收款项分类，而且本集团有意向和能力于可见未来持有该等资产或持有至到期时，其可重新分类为贷款和应收款项。仅当企业有能力和意向持有金融资产至到期时，该等资产可重新分类为持有至到期投资。

就从可供出售类别重分类的金融资产而言，在此之前在权益中确认的该资产的任何利得或损失使用实际利率法在投资的剩余年限中摊销并计入损益。新摊余成本与预期现金流量之间的任何差额也使用实际利率法按资产的剩余年限摊销。倘资产后续出现减值，则计入权益的金额应重新分类至利润表。

##### 金融资产减值

本集团于每个报告期末评估是否存在客观迹象显示一项或一组金融资产出现减值。当且仅当于初始确认一项或一组金融资产后发生一项或多项事件导致存在客观减值迹象(一项已发生的「损失事件」)，而该项损失事件对该项或该组金融资产的可预计未来现金流量造成影响时，则该项或该组金融资产会被视作减值。减值迹象可包括一名或一组债务人正经历重大财务困难、拖欠利息成本金付款、彼等破产的可能性或其他财务重组且有可观察得到的数据显示预计未来现金流量出现可计量的减少，例如出现与违约相关的欠款数目或经济状况变动。

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 2.4 主要会计政策概要(续)

#### 金融资产减值(续)

##### 按摊余成本列账的金融资产

就按摊余成本列账的金融资产而言,本集团首先对单项重大金融资产单独评估,对单项不重大金融资产共同评估,以分别确定其是否存在减值迹象。倘本集团认定单项金融资产(无论是否重大)并无客观迹象显示存有减值,则该项资产会归入一组具有相似信贷风险特性的金融资产内,并共同评估该组金融资产是否存在减值。经个别评估减值的资产,其减值损失会予确认或继续确认入账,而不会纳入共同减值评估之内。

如果有客观迹象表明发生了减值损失,则损失的金额按照该资产账面值与预计未来现金流量(不包括未来向未发生之损失)的现值之间的差额计量。预计未来现金流量的现值按金融资产原实际利率(即初次确认时之实际利率)贴现。倘贷款的利率为浮动利率,则计量任何减值损失的折现率为当前实际利率。

资产的账面值将通过备抵账户而减少且减值损失的金额在利润表中反映。利息收入在减记后的账面价值的基础上,采用计量减值损失时用贴现未来现金流量的利率继续预提。贷款和应收款项,以及任何相关的备抵在预期未来无法收回时应注销。

若在资产负债表日后,由于发生于确认减值后的某项事件,使得应确认的减值金额增加或减少,则以前确认的减值损失可以通过调整备抵账户增加或减少。若某项注销于之后收回,该项收回将计入利润表的其他费用。

##### 按成本记录的资产

如果有客观证据表明,该金融资产发生减值,由于其公允价值无法可靠计量,将该金融资产的账面值,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。该类资产的减值损失不再转回。

##### 可供出售金融资产

就可供出售金融资产而言,本集团会于每个报告期末评估是否有客观证据表明一项或一组投资发生减值。

如果可供出售资产发生减值,其成本(扣除已收回本金及摊销)和当前公允价值之间差额减去原已计入利润表中的减值损失后的余额,从其他综合收益转入利润表。

分类为可供出售的权益投资,客观证据包括一项投资的公允价值发生重大或长期持续的下降,并低于其成本。在确定是否是「重大」或者「长期持续」时,需要进行判断。「重大」为就投资的初始成本而言,而「长期持续」则就公允价值低于其初始成本的期间而言。如果存在减值证据,按取得成本与当前公允价值的差额计量的累计损失,减该项投资之前在利润表入账的任何减值损失—从其他综合收益转入利润表。划分为可供出售金融资产的权益工具发生的减值损失不得通过利润表转回。减值后的公允价值增加直接在其他综合收益中确认。

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 2.4 主要会计政策概要(续)

#### 金融资产终止确认

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)：

- 收取金融资产现金流量的权利届满；或
- 本集团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；及(a)本集团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)本集团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。

当本集团已转让其对某项资产所产生的现金流量之所有权或已订立「过手」安排，但既未实质性转移亦未实质性保留与资产相关的所有风险和报酬，也未转移对该资产的控制，则本集团仅在本集团对该资产的继续参与部分进行确认。在此情况下，本集团也确认相关义务。所转让的资产和相关义务的计量基础为本集团保留的权利和义务。

以对被转让资产提供担保形式的参与部分金额的计量遵循资产原始账面值与本集团可能被要求支付之最高金额孰低原则。

#### 金融负债

##### 初始确认和计量

根据香港会计准则第39号的规定，金融负债分类为按公允价值计入当期损益的金融负债、贷款与借款，或分类为指定为有效对冲的套期工具的衍生工具(若适用)。本集团于初始确认时厘定其金融负债的分类。

所有金融负债初始按公允价值确认，而贷款与借款则按公允价值加可直接归属的交易费用确认。

本集团的金融负债包括贸易及其他应付账款、应付关联方款项及利息贷款与借款。

##### 后续计量

金融负债根据以下分类进行计量：

##### 贷款与借款

初始确认后，计息贷款与借款后续使用实际利率法以摊余成本计量，除非贴现的影响不重大，在该情况下，金融负债应以成本计量。负债终止确认时和通过使用实际利率法的摊销过程产生的收入及损失在利润表中确认。

计算摊余成本时，考虑收购产生的任何折价或溢价，还包括作为实际利率不可或缺的费用或成本。实际利率摊销计入利润表的财务费用。

##### 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承担该金融负债的目的是为了在近期内出售。此分类包括本集团所订立未指定为套期关系(定义见香港会计准则第39号)中套期工具的衍生金融工具。可分离的嵌入式衍生工具亦属于交易性金融负债，除非其被指定为有效套期工具。交易性金融负债的利得或损失于利润表中确认。于利润表中确认的公允价值变动净损益不包含这些金融负债产生的利息费用。

##### 金融负债的终止确认

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，有关账面值的差额计入当期利润表。

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 2.4 主要会计政策概要(续)

#### 抵销金融工具

当且仅当目前存在一项可依法强制执行的权利以抵销已确认金额，且亦有意以净额结算，或同时变现资产及偿付债务，则金融资产及金融负债均可予抵销，并将净额列入财务状况表内。

#### 金融工具的公允价值

在活跃市场交易的金融工具的公允价值是参考市场报价或交易商报价(看涨时报价和看跌时询价)厘定，而不扣减任何交易费用。就无活跃市场的金融工具而言，其公允价值乃使用合适估值技术厘定。该等技术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市场价值、现金流量折现法和期权定价模型。

#### 存货

存货主要包括用于修理及维护厂房及设备以及日常经营活动的物资及物料。存货按成本与可变现净值两者中较低者列示。成本按加权平均法厘定。当物资及物料用于更新或改进厂房及设备时，作为厂房及设备成本予以资本化，而当用于日常经营活动时，则被确认为费用。可变现净值则按估计售价减去完工时预计将要发生的成本及预计处置成本厘定。

#### 建造合同

合同收入包括已签订的合同金额以及因合同变更、索赔及奖励形成的适当金额。合同成本包括直接材料、外包成本、直接人工及适当比例的变动及固定的建造间接费用。

固定造价合同收入按完工百分比法确认，按照累计实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例确定。

建造合同的结果能够可靠估计是指同时具备下列条件：

- (a) 合同的总收入能够可靠地计量；
- (b) 与合同有关的经济利益很可能流入企业；
- (c) 在财务状况表日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；及
- (d) 为完成合同已经发生的合同成本能够清楚地区分并且能够可靠地计量，以便实际合同成本能够与以前的预计成本相比较。

于管理层预计到可预见的损失时即计提准备。已经发生的累计合同成本加累计确认的利润减去累计确认的合同损失大于已办理结算的价款金额，超过部分作为应收客户合约工程款。反之，已办理结算的价款金额大于已经发生的累计合同成本加累计确认的利润减去累计确认的合同损失，超过部分作为应付客户合约工程款。



## 财务报表附注

2010年12月31日

### 2.4 主要会计政策概要(续)

#### 现金及现金等价物

为编撰合并现金流量表, 现金及现金等价物由以下几部分构成: 现金、活期存款和短期高流动性的投资(该种投资随时可转换为已知金额的现金, 无重大价值变动风险, 且于购入时最短到期期限一般不超过三个月), 扣除银行透支金额(该金额须于要求时偿还, 并构成本集团现金管理的一部分)。

为编撰财务状况表, 现金及现金等价物由现金及银行存款(包括未限定用途的定期存款)构成。

#### 预计负债

当由过往事件导致企业承担了现时义务(包括法定义务或推定义务), 且为履行该义务日后很可能有经济利益流出, 且该经济利益的金额能可靠估计时, 确认为预计负债。

当折现影响重大时, 所确认预计负债金额为预期日后用以偿付有关义务所需支出于报告期末之现值。当折现值随时间而有所增加, 相关增幅计入利润表之财务费用。

#### 所得税

所得税包括当期所得税和递延所得税。有关于损益外所确认项目的所得税乃于损益外(在其他综合收益中或直接于权益内)确认。

本集团对于当期和以前期间形成的当期所得税资产与负债, 根据于报告期末已颁布或已大致颁布的税率(和税法), 并考虑本集团业务所在国家的现有诠释及惯例, 按预期应自税务机构返还或应向其交纳的金额计算。

本集团对资产与负债于报告期末的账面值与计税基础之间的暂时性差异, 采用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:

- 递延所得税负债是由非企业合并交易中的资产或负债的初始确认而产生, 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损失; 及
- 对于与子公司的投资及于合营公司的权益相关的应纳税暂时性差异, 该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的税款抵减和可抵扣损失, 本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、税款抵减和可抵扣损失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:

- 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;
- 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。

于每个报告期末, 本集团对递延所得税资产的账面价值进行覆核。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。与此相反, 以前未确认递延税项资产应在每个资产负债表日被重估和确认, 直到能有足够的应纳税利润来扣除所有的或部分的递延税款资产。

递延税项资产和负债计算应采用适用于资产被确认或负债结算期间的税率。该税率的确认应以资产负债表日所适用的税率(和税法)或实质上适用的税率(和税法)为基准。

若法律允许, 且该税项是属于相同应税主体及税务当局, 当期递延税项资产与当期递延税项负债可以相互抵消。

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 2.4 主要会计政策概要(续)

#### 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，按照公允价值予以确认。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。

#### 收入确认

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

- (a) 来自日费率合约的收入于提供服务后确认；
- (b) 建造合同收入按完工百分比法确认，进一步详情载于上述会计政策中的「建造合同」；就总包合同而言，在尚未达到相关合同特定进度及其他要求之前，按照已经发生的成本的数额确认收入。当达到合同的特定进度及其他要求时，总包合同的收入按照完工百分比确认。当某一合同的支出将明显超过其收入时，确认总包合同的未来损失准备；
- (c) 根据香港会计准则第17号按定期租船契约及空船包租取得的收入作为经营租赁核算，即于服务提供时，以直线法于租赁期内确认。
- (d) 与应客户要求采购物料、设备、提供人员及其他服务有关的可收回支出的业务，相关的支出计入经营支出。收入于货物发出或服务提供时确认。
- (e) 利息收入乃按权责发生制以实际利率法将有关金融工具预计年期内之预计现金收入折现至该金融工具当期之账面净值的利率计算；及
- (f) 本集团在股东有权利得到股息支付的时候确认股息收入。

#### 基于股份支付的交易

本公司为其高级职员实施一项股票增值权计划(「股票增值权计划」)，目的为向合格参与者提供奖励，回报其对本集团经营成果所作出的贡献。

此等现金偿付交易的成本最初以柏力克-舒尔斯公式按授出生效日的公允价值计量，并考虑增值权授出时的条款及条件(附注27)。公允价值于期间列为开支，并确认相应负债直至该股票增值权归属为止。负债于每个报告期末直至偿付日期(包括该日)内以公允价值计量，而公允价值变动则在利润表确认。

#### 养老金固定受益计划

本集团于中国内地的雇员必须参加一项由当地市政府实行的中央退休金计划，规定本公司向中央退休金计划投入其薪酬成本的19%至22%作供款。该供款在依据中央退休金计划规定应付时计入利润表。

本集团实施一项设定受益退休金计划，该计划要求为本公司的全资附属公司COSL Drilling Europe AS的雇员向一个单独管理的基金供款。在设定受益退休金计划下提供的福利成本已根据精算原则计算。当该计划于前期末的累计未确认精算收入及损失的净额超过该定额福利负债与同日计划资产的公允价值两者间较高者的10%时，精算的收入及损失确认为收入或支出。这些收入或损失按参加该计划雇员平均剩余服务期确认为收入或支出。

过往服务成本在平均服务期内按直线法确认为费用，直至该福利计划变为可行使状态。倘若该福利计划自开始或当中变为可行使状态，则过往服务成本于当时立即确认为费用。

该设定受益计划的资产或负债由已冲销计划资产的公允价值的定额福利负债的现值，减去尚未确认的过往服务成本确定。设定受益计划资产的价值仅限以尚未确认的过往服务成本与返还计划供款或减少未来计划供款形式产生的经济利益的现值之和确认。

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 2.4 主要会计政策概要(续)

#### 研究开发费用

研究阶段的支出，于发生时计入利润表。

开发阶段的支出，只有在本集团能充分体现其满足下列条件时，才能予以资本化，即：完成该无形资产从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的意图及使用或出售该无形资产的能力；无形资产产生未来经济利益的方式；有足够的资源支持，以完成该无形资产的开发；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。本年度本集团未发生需要资本化的开发费支出。

#### 借款费用

可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用予以资本化。符合资本化条件的资产是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产。购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。专门借款以当期实际发生的借款费用，减去暂时性的存款投资收入后的金额予以资本化。所有其他借款费用于其产生期间予以费用化。借款费用包括实体借用资金时所涉及的利息及其他费用。

#### 股息

董事拟派之末期或中期股息在股东于股东大会批准前，会于财务状况表内分类列为股东权益下之留存收入分配。当股东批准及宣派后，股息即列为负债入账。

#### 外币折算

本集团记账本位币和编制财务报表所采用的货币均为人民币。本集团中的各公司以各自的记账本位币记账。本集团中的各公司的外币交易在初始确认时，采用交易发生日各自记账本位币的即期汇率计算。于报告期末，对于外币货币性项目采用报告期末记账本位币的即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，均计入利润表。

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。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。

某些境外经营的子公司及合营公司的记账本位币不是人民币。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及负债项目，采用报告期末的即期汇率折算，利润表中的收入和费用项目，采用交易发生当期加权平均汇率折算。

按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，在其他综合收益确认及于外币报表折算差额中累积。处置境外业务时，将与该境外业务相关的其他综合收益项目转入利润表。

因收购海外业务产生的商誉及因收购产生的资产及负债账面值的公允价值调整，均被视为该境外业务的资产及负债，并以收市汇率换算。

就合并现金流量表目的，外币现金流量以境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率折算为人民币。对于全年经常性的现金流量采用现金流量发生当期加权平均汇率折算为人民币。

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 2.5 重大会计判断及估计

#### 不确定之重大会计估计

编制本集团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、资产及负债的报告金额以及于报告期末或有负债的披露。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。

最重大估计涉及物业、厂房及设备之估计可使用年限及厘定减值是否存在、坏账准备、存货跌价准备、商誉的减值、可供出售金融资产的减值、非金融资产的减值(除商誉外)、递延税项资产及税率减免资格的估计(进一步详情载于本财务报表附注10)。实际金额可能有异于这些估计及假设。

#### (1) 物业、厂房及设备的可使用年限和减值

物业、厂房及设备的预计可使用年限，以过去性质及功能相似的物业、厂房及设备的实际可使用年限为基础进行估计。如果这些物业、厂房及设备的可使用年限缩短，本集团将提高折旧、淘汰闲置或技术性陈旧的这些物业、厂房及设备。管理层须根据以往经验估计适当的可使用年限。

减值损失仅当其账面值高于其可收回金额时确定。在估计其使用价值时，未来现金流量将按税前折现率来折现，以反映当前市场的货币时间价值和该资产有关的特定风险。资产的可收回金额根据资产或现金产生单元的使用价值与其公允价值减去销售成本两者之间较高者确定。管理层须就日后现金流量及税前折现率作出假设，因而牵涉不确定因素。于2010年12月31日，本集团就物业、厂房及设备计提减值准备人民币172,401,000元(2009年：人民币819,889,000元)。

#### (2) 应收账款的坏账及存货跌价准备

应收账款的坏账准备由管理层根据可获得的客观证据(如债务人可能破产或可能出现严重财政困难)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的陈旧或滞销存货，计提存货跌价准备。

减值或准备金额取决于管理层于每个财务状况表日的评估，因而牵涉不确定因素。于2010年12月31日，应收账款减值损失及存货跌价损失金额分别约为人民币192,333,000元(2009年：人民币38,885,000元)及人民币629,000元(2009年：人民币1,070,000元)。进一步详情分别载于本财务报表附注22和附注20。

#### (3) 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现金产生单元的使用价值进行估计。对使用价值进行估计时，本集团需要现金产生单元预计未来产生的现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值，因而牵涉不确定因素。于2010年12月31日，并无确认任何商誉减值损失(2009年：无)。

#### (4) 可供出售金融资产减值

本集团将某些资产归类为可供出售金融资产，并将其公允价值的变动直接计入股东权益。当公允价值下降时，管理层就价值下降作出假设以确定是否存在需在利润表中确认其减值损失。于2010年12月31日，可供出售金融资产确认的减值损失约为人民币18,291,000元(2009年：人民币15,003,000元)。进一步详情载于本财务报表附注19。

#### (5) 非金融资产之减值(商誉除外)

本集团评估是否有表明于各个报告期末所有非金融资产出现减值之迹象。并对于无确定可使用年期之无形资产按年度或于有关迹象存在之其他时间进行减值测试。其他非金融资产于有迹象表明账面值可能无法收回时进行减值测试。倘资产或现金产生单位之账面值超逾其可收回价值(即资产的公允价值减出售费用或使用价值，以较高者为准)，减值方予确认。公允价值减出售费用的计算，从具约束力之销售公平交易中的资料或可见的市场价格减去任何直接与出售有关资产的额外成本。当进行可用价值计算时，管理层必须估计自该资产或现金来源单位之预期未来现金流量作出估计，并选择适当之折让率，以计算该等现金流量之现金。

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 2.5 重大会计判断及估计(续)

#### 不确定之重大会计估计(续)

##### (6) 递延税项资产

在很可能有足够的应纳税所得额用以抵扣可抵扣损失的限度内，应就所有尚未利用的可抵扣损失确认递延税项资产。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税项资产的金额。于2010年12月31日，概无确认与已确认税务损失有关的递延税项资产(2009年：人民币16,405,000元)。进一步详情载于本财务报表附注28。

##### (7) 递延所得税的适用税率

递延所得税资产与负债的计算，应该按照预期收回该资产或者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覆核的情况，以确定递延所得税的适用税率。

### 3. 经营分部资料

出于管理需要，本集团根据其服务将业务分为多个业务单位，并分成以下四个可报告经营分部：

- (a) 钻井服务分部从事油气田钻井服务；
- (b) 油田技术服务分部提供油气井测试及井下服务，包括钻井液、定向钻井、固井及完井、销售油田物资及修井等服务；
- (c) 船舶服务分部从事运输物资、货物及人员往近海设施、移动及放置钻井架构、运输原油及已提炼的产品、以及运输甲醇等化工产品；及
- (d) 物探服务分部从事地震资料收集，海上测量及资料处理等服务。

管理层会分别监察经营分部之业绩而作出资源分配之决定及评定其表现。分部表现评估乃根据可报告分部利润，即持续经营业务的经调整税前利润进行。除了不包含利息收入、财务费用及汇兑收益/(损失)外，持续经营业务之经调整税前利润之计量方法与本集团持续经营业务的税前利润一致。

分部资产不包括以集团形式管理的若干现金及现金等价物(由企业财务部管理的资金)、预付款项、抵押按金、原定限于三个月以上的定期存款及其他应收账款。

分部负债不包括以集团形式管理的若干其他应付账款、计息银行借款及长期债券(由企业财务部管理的资金)。

由COSL Norwegian AS集团财务部管理的资金计入钻井服务分部。因此，相关现金及现金等价物、计息银行借款及长期债券均计入钻井服务分部。

分部间之销售及转让乃参考按当前现行市价售于第三方所采用之售价进行。

## 财务报表附注

2010年12月31日

## 3. 经营分部资料(续)

截至2010年12月31日止年度	钻井服务 人民币千元	油田技术服务 人民币千元	船舶服务 人民币千元	物探服务 人民币千元	总计 人民币千元
分部收入：					
来自外部客户的销售收入	9,327,014	4,326,967	2,346,021	1,560,983	17,560,985
分部间销售收入	776,234	433,702	158,389	82,753	1,451,078
	10,103,248	4,760,669	2,504,410	1,643,736	19,012,063
调整：					
分部间销售收入					(1,451,078)
收入					17,560,985
分部业绩	3,591,213	864,601	522,835	365,256	5,343,905
调整：					
汇兑收益，净额					87,584
财务费用					(674,152)
利息收入					76,900
税前利润					4,834,237
分部资产	68,434,240	4,507,059	5,442,414	3,110,591	81,494,304
调整：					
分部间资产					(23,618,177)
未能分配资产					5,621,265
总资产					63,497,392
分部负债	28,586,258	1,598,582	680,612	783,236	31,648,688
调整：					
分部间负债					(23,618,177)
未能分配负债					29,876,956
总负债					37,907,467
其他分部资料：					
资本性支出	3,328,131	295,062	1,016,092	837,174	5,476,459
物业、厂房及设备折旧和无形资产摊销	2,053,539	475,877	328,215	264,707	3,122,338
应收账款坏账准备	188,742	1,884	1,023	684	192,333
其他应收账款坏账准备	(133)	(63)	34,462	(23)	34,243
存货跌价准备	334	155	84	56	629
可供出售投资的减值准备	18,291	-	-	-	18,291
物业、厂房及设备的减值准备	145,699	-	26,702	-	172,401
应占合营公司利润	85,896	50,706	(18,758)	25,995	143,839
于合营公司的投资*	(112,677)	320,659	86,111	81,015	375,108

\* 于合营公司的投资包括于Premium Drilling集团及Atlantis Deepwater Limited的权益，其分类为其他流动负债及其他非流动负债，余额分别约为人民币76.1百万元及人民币36.6百万元。

# 财务报表附注

2010年12月31日

## 3. 经营分部资料(续)

截至2009年12月31日止年度	钻井服务 人民币千元	油田技术服务 人民币千元	船舶服务 人民币千元	物探服务 人民币千元	合计 人民币千元
分部收入：					
来自外部客户的销售收入	9,891,714	4,416,698	2,171,330	1,398,912	17,878,654
分部间销售收入	1,249,655	144,599	59,088	50,231	1,503,573
	11,141,369	4,561,297	2,230,418	1,449,143	19,382,227
调整：					
分部间销售					(1,503,573)
收入					17,878,654
分部业绩	2,806,984	795,347	631,732	344,300	4,578,363
调整：					
汇兑损失，净额					(92,686)
财务费用					(786,430)
利息收入					60,352
税前利润					3,759,599
分部资产	68,075,601	5,115,367	5,238,398	2,576,235	81,005,601
调整：					
分部间资产					(23,320,127)
未能分配资产					3,091,044
总资产					60,776,518
分部负债	28,670,415	1,565,128	726,305	525,782	31,487,630
调整：					
分部间负债					(23,320,127)
未能分配负债					30,303,410
总负债					38,470,913
其他分部资料：					
资本性支出	6,062,823	760,092	924,719	665,704	8,413,338
物业、厂房及设备折旧和无形资产摊销	1,945,678	406,354	275,096	238,038	2,865,166
应收账款坏账准备	21,483	9,588	4,746	3,068	38,885
其他应收账款坏账准备	2,510	1,120	555	358	4,543
存货跌价准备	591	264	131	84	1,070
可供出售投资的减值准备	15,003	-	-	-	15,003
物业、厂房及设备的减值准备	819,889	-	-	-	819,889
应占合营公司利润	59,440	52,087	(22,425)	21,162	110,264
于合营公司的投资*	14,300	322,205	151,896	66,823	555,224

\* 于合营公司的投资包括于Premium Drilling集团及Atlantis Deepwater Limited的权益，其分类为其他流动资产及其他非流动负债，余额分别约为人民币20.6百万元及人民币6.3百万元。

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 3. 经营分部资料(续)

#### 地区分部

本集团主要从事钻井服务、油田技术服务、船舶服务以及物探服务。中国内地以外的活动主要在印度尼西亚、澳大利亚、墨西哥、缅甸、挪威、越南、迪拜、中东的利比亚及其他国家。

在确定本集团的地区分部时，收入及业绩乃根据本集团客户所在地归入分部。由于本集团来自其他地区客户的收入均分别少于10% (2009年：少于10%)，并且约75.4% (2009年：约72.1%) 的收入来自中国内地客户，所以本报告并无对地区分部资料中收入作进一步分析。

下表呈列截至2010年及2009年12月31日止年度本集团地区分部收入资料：

截至2010年12月31日止年度	中国内地 人民币千元	其他 人民币千元	总计 人民币千元
分部收入：			
来自外部客户的销售收入	13,248,896	4,312,089	17,560,985

截至2009年12月31日止年度	中国内地 人民币千元	其他 人民币千元	总计 人民币千元
分部收入：			
来自外部客户的销售收入	12,889,651	4,989,003	17,878,654

大部份非流动资产为具高移动性的物业、厂房及设备，于年内，其或会自中国内地移至国外，或自国外移至中国内地。故此无法获得分析非流动资产的地区分部所需的资料。

#### 一个主要客户的资料

来自一个主要客户的收入(包括来自所知与该客户处于共同控制下的一组实体的销售收入)载于附注39内。



## 财务报表附注

2010年12月31日

### 4. 收入及其他收入

收入，亦为本集团的营业额，主要指提供近海油田服务的净发票价值，减去销售附加税。

对收入与其他收入分析如下：

	集团	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
收入：		
提供服务*	17,392,185	17,708,484
总租金收入	168,800	170,170
收入总额	17,560,985	17,878,654
其他收入：		
处置非流动资产的收入	8,227	168
已收保险索偿	30,378	52,140
政府补助	11,801	6,490
其他	38,227	36,301
其他收入总额	88,633	95,099

\* 金额包含年内确认的递延收益人民币43,679,000元(2009年：人民币1,076,937,000元)(附注31)。

### 5. 税前利润

本集团税前利润已扣除/(计入)下列项目：

	附注	集团	
		2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
审计师酬金：			
审计		14,480	15,570
非审计		3,958	6,262
雇员薪酬成本(包括董事酬金)：			
工资、薪金及花红		2,485,019	2,153,116
社会保障成本		293,716	398,069
退休福利供款		157,678	118,986
股票增值权	27	1,690	(553)
		2,938,103	2,669,618

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 5. 税前利润(续)

本集团税前利润已扣除/(计入)下列项目:(续)

	附注	集团	
		2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
物业、厂房及设备折旧和无形资产摊销	14,16	3,122,338	2,865,166
出售物业、厂房及设备损失,净额		25,643	19,017
就土地及楼宇、船舶停泊处及设备的经营租赁租金		379,690	589,118
物业、厂房及设备减值	14	172,401	819,889
应收账款减值,净额	22	192,333	38,885
其他应收账款减值,净额		34,243	4,543
存货跌价准备	20	629	1,070
可供出售投资减值	19	18,291	15,003
修理及维护成本		437,722	609,441
研究开发费用,已包括如下项目:		173,812	197,228
物业、厂房及设备折旧		11,890	15,454
雇员薪酬成本		21,629	26,444
消耗物料、物资、燃料、服务及其他		135,830	149,324
其他经营支出		4,463	6,006

### 6. 财务费用

财务费用分析如下:

	集团	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
银行借款利息		
5年内将被全部偿还之借款	186,480	399,442
5年以后将被全部偿还之借款	472,351	408,158
长期债券利息	83,965	284,134
利息总计	742,796	1,091,734
减:资本化利息	(91,856)	(264,943)
其他财务费用:	650,940	826,791
衍生工具已实现(收入)/损失	-	(49,298)
其他	23,212	8,937
	674,152	786,430

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 7. 董事及监事酬金

根据上市规则及香港公司条例第161条，本年度董事及监事酬金披露如下：

	集团	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
袍金	1,280	1,280
其他酬金：		
基本薪酬、津贴及福利	968	824
花红	1,064	892
股票增值权(附注27)	231	(212)
退休金供款	163	116
	2,426	1,620
	3,706	2,900

#### (a) 独立非执行董事及监事

本年度，已支付/应付独立非执行董事及独立监事之袍金如下：

	集团	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
独立非执行董事：		
邝志强(i)	200	400
蒋小明(i)	200	400
徐耀华(ii)	400	200
阎焱(iii)	-	200
方和(iv)	200	-
陈全生(iv)	200	-
	1,200	1,200
独立监事：		
王志乐(ii)	80	40
张敦杰(iii)	-	40
	1,280	1,280

本年度内，概无其他应付独立非执行董事及独立监事的酬金(2009年：无)。

附注：

- (i) 邝志强先生及蒋小明先生的任期已于2010年5月28日届满。
- (ii) 徐耀华先生及王志乐先生于2009年6月3日分别获选为独立非执行董事及独立监事。
- (iii) 阎焱先生及张敦杰先生于2009年6月3日分别辞任独立非执行董事及独立监事。
- (iv) 方和先生及陈全生先生于2010年5月28日获选为独立非执行董事。

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 7. 董事及监事酬金(续)

#### (b) 执行董事、非执行董事及监事

	基本薪酬、 津贴及福利 人民币千元	花红 人民币千元	退休金供款 人民币千元	股票增值权 人民币千元	合计 人民币千元
2010年度 执行董事：					
李勇	297	336	48	231	912
李飞龙(i)	71	32	12	-	115
	368	368	60	231	1,027
非执行董事：					
刘健(ii)	164	277	22	-	463
傅成玉(iii)	-	-	-	-	-
吴孟飞	-	-	-	-	-
	164	277	22	-	463
监事：					
朱烈斌(iv)	-	-	-	-	-
杨敬红(v)	237	200	40	-	477
安学芬(iv)	-	-	-	-	-
瞿士龙(v)	199	219	41	-	459
	436	419	81	-	936
合计	968	1,064	163	231	2,426
2009年度 执行董事：					
刘健(ii)	197	140	26	-	363
李勇	283	291	44	(90)	528
	480	431	70	(90)	891
非执行董事：					
袁光宇(vi)	91	261	6	(122)	236
傅成玉(iii)	-	-	-	-	-
吴孟飞	-	-	-	-	-
	91	261	6	(122)	236
监事：					
张本春(vii)	-	-	-	-	-
朱烈斌(iv)	-	-	-	-	-
杨敬红(v)	253	200	40	-	493
	253	200	40	-	493
合计	824	892	116	(212)	1,620

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 7. 董事及监事酬金(续)

#### (b) 执行董事、非执行董事及监事(续)

某些执行董事及监事因其服务本集团而获授予股票增值权，具体内容详见财务报表附注27。

附注：

- (i) 李飞龙先生于2010年12月22日获选为本公司执行董事。
- (ii) 刘健先生于2009年6月3日获选为本公司执行董事，并于2010年8月27日调任本公司非执行董事。
- (iii) 傅成玉先生于2010年8月26日辞任本公司非执行董事。
- (iv) 朱烈斌先生辞任本公司监事，而安学芬女士获选为本公司监事，于2010年5月28日生效。
- (v) 杨敬红先生辞任本公司职工监事，而聿士龙先生获选为本公司职工监事，于2010年7月26日生效。
- (vi) 袁光宇先生于2009年6月3日辞任本公司非执行董事。
- (vii) 张本春先生于2009年6月3日辞任本公司监事。

本年度并无董事或监事放弃或同意放弃任何酬金的安排。

### 8. 五位最高薪酬人士

本年度，五位最高薪酬人士不包括任何其薪酬详情已列于财务报表附注7中的董事(2009年：无)，五位(2009年：五位)最高薪酬的非董事及非监事人士的酬金详情如下：

	集团	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
基本薪酬、津贴及福利	9,191	9,642
花红	11,403	3,871
股票增值权	-	-
退休金供款	1,651	739
	<b>22,245</b>	<b>14,252</b>

最高薪酬的非董事及非监事人士的酬金分布如下：

	雇员人数	
	2010年	2009年
2,500,001 港元至 3,000,000 港元	-	3
3,000,001 港元至 3,500,000 港元	2	1
3,500,001 港元至 5,500,000 港元	1	1
5,500,001 港元至 7,500,000 港元	1	-
7,500,001 港元至 9,500,000 港元	1	-
	<b>5</b>	<b>5</b>

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 9. 养老金固定受益计划及退休金

本集团所有于中国大陆的全职雇员均由一项政府监管的退休金计划所保障，并于彼等退休时有权享有按彼等基本薪金厘定的退休年金。中国政府负责该等退休雇员的退休金责任。本集团须每年向政府监管的退休金计划作出介乎雇员基本薪金的19%至22%的供款。相关的退休金成本于发生时列入损益表。

作为海油总公司集团的一部分，本集团于重组时雇用的雇员除享有上述的政府监管的退休金外，还有权享有海油总公司提供的补充退休金福利(「补充退休金福利」)。计算补充退休金福利金额所考虑的因素包括雇员于退休日期时的服务年限及薪金水平。于重组后，海油总公司已同意本集团原有雇员于本公司在香港上市前期间的补充退休金福利，以及已退休雇员的补充退休金福利，将由海油总公司继续承担。由于补充退休金福利的责任由海油总公司悉数承担，因此该补充退休金福利的成本未计入本集团截至2010年12月31日止年度的财务报表中(2009年度：无)。

中国政府监管的退休金计划的有关支出如下：

	集团	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
中国政府监管的退休金计划供款	115,704	109,936

于2010年12月31日，本集团并无没收供款可用于以后年度减低其向退休金计划的供款(2009年：无)。

本集团为其于中国大陆外雇员设有各种退休金计划。

本集团与一家人寿保险公司设立养老金固定受益计划，以向其于在挪威的雇员提供退休金福利。该计划根据从计划开始日期起计的未来服务提供福利权利。该等福利主要取决于雇员退休金合格期限、退休时薪金及国家保险金的福利规模。全部退休金额将为计划退休金合格收入约70%(限于挪威国家保险基本金额)。该计划亦包括失去劳动能力、配偶和子女的退休金权利。根据该计划退休年龄为67岁。

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

所有退休金计划均按照香港会计准则第19号的要求进行计算，因经调整精算假设导致的退休金责任变动和退休基金的实际回报与预期回报之间的变化，将根据「走廊」规则按平均剩余收入期记录。

## 财务报表附注

2010年12月31日

## 9. 养老金固定受益计划及退休金(续)

	集团	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
<b>退休金成本</b>		
服务成本	4,083	970
利息成本	228	53
计划资产的估计回报	(497)	(50)
管理费用	87	108
精算收入的摊销	155	711
退休金成本净额	4,056	1,792
社会保障税	538	137
合计	4,594	1,929
<b>福利资产/(负债)</b>		
福利负债	(13,785)	(2,257)
计划资产	12,142	6,757
提供资金状况	(1,643)	4,500
社会保障税	(263)	(230)
未摊销的精算收入/(损失)及过往服务成本	8,171	(5,651)
资产/(负债)净额	6,265	(1,381)
<b>当年福利资产/(负债)的变动</b>		
年初福利资产/(负债)余额	(1,381)	(5,664)
福利支出	(4,594)	(1,929)
供款	12,240	6,212
年末福利资产/(负债)余额	6,265	(1,381)
<b>假设</b>		
计划资产的估计回报率	6%	6%
贴现率	5%	4%
薪酬增长率	5%	4%
国家保险基本金额增加率	4%	4%
退休金增长率	1.40%-4.25%	1.50%-3.75%
自愿辞职率	0-8%	0-8%
社会保障税率	14%	14%
<b>计划资产的分析</b>		
期末资产分配载列如下：		
债务工具	50%	55%
权益工具	15%	7%
货币市场及类似市场	19%	22%
物业	16%	16%
合计	100%	100%

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 10. 所得税

本集团须就本集团的成员公司来自其各自成立地和经营所在地应纳税辖区所产生或取得的利润，按经营实体交纳所得税。由于本集团目前没有任何来自香港的应纳税收入，本集团毋须交纳香港的利得税。

中国的新企业所得税法于2008年1月1日起生效，将内、外资企业所得税税率统一为25%。

本公司于2008年10月30日获天津市科技委员会、天津市财政局及天津市国家税务局、地税局认定为高新技术企业，从2008年1月1日起有效期三年。此外，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%。因此，管理层认为使用15%(2009年：15%)税率计算本公司截至2010年12月31日止年度的所得税负债属恰当。

本集团在中国境内设有长驻机构的海外子公司，按照其在中国境内提供钻井服务产生的收入的3.75%(2009年：2.5%)缴纳所得税。本集团在印度尼西亚的钻井业务须就其应缴税利润按25%(2009年：28%)的企业所得税率缴纳税金。本集团在澳大利亚的钻井业务须就所产生的应纳税利润，按30%(2009年：30%)的所得税率缴纳税金。本集团在缅甸的钻井业务须就所产生的服务收入总额，按3.5%(2009年：3%)的税率缴纳所得税。本集团在墨西哥的钻井业务须按30%的所得税率或17.5%的商业单一税率较高者缴纳税金(2009年：分别为28%及17%)。本集团在挪威的业务须就其应缴税利润按28%(2009年：28%)的企业所得税率缴纳税金。本集团在越南的业务须按提供钻井服务收入的10%(2009年：10%)缴纳预提税。本集团在利比亚和沙特阿拉伯的钻井业务的税项由客户承担。本集团在迪拜的钻井业务无须缴纳任何所得税。本集团在伊朗的钻井业务的税项由客户承担。

本集团所计提的所得税分析如下：

	集团	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
香港利得税	-	-
海外所得税：		
当期	75,703	116,811
递延	(124,524)	10,922
中国企业所得税：		
当期	662,913	412,487
递延	92,147	84,062
年内所得税总额	706,239	624,282



## 财务报表附注

2010年12月31日

### 10. 所得税(续)

适用于税前利润的税金支出(使用本公司及其主要合营公司所处的中国内地法定税率)与按实际税率计算的税金支出的调节,以及适用税率(即法定税率)与实际税率的调节如下:

	2010年		2009年	
	人民币千元	%	人民币千元	%
利润总额	4,834,237		3,759,599	
按法定税率25%(2009年:25%)计算的税项	1,208,559	25.0	939,900	25.0
享受高新技术企业优惠税率抵减	(373,874)	(7.7)	(310,687)	(8.3)
毋须课税之收入	(32,856)	(0.7)	(1,008,967)	(26.8)
不可抵扣的成本	91,934	1.9	556,155	14.8
技术研发费用加计扣除	(16,741)	(0.3)	(28,761)	(0.8)
境外经营适用不同税率	(313,222)	(6.5)	(134,124)	(3.6)
未确认的可抵扣亏损的影响	51,538	1.1	-	-
转回以前年度未确认的可抵扣亏损	-	-	(475,416)	(12.6)
可扣除汇兑调整差异*	(61,393)	(1.3)	1,057,765	28.1
上年汇算清缴调整	58,172	1.2	(66,909)	(1.8)
其他纳税调整项目	94,122	1.9	95,326	2.5
按本集团实际税率徵收的税项费用	706,239	14.6	624,282	16.5

\* 可扣除汇兑调整差异包括外汇兑换对挪威克朗的影响产生差异的税项调整,挪威克朗乃若干集团公司的计税基础。此汇兑调整差异主要为以挪威克朗计价的应纳税所得额与以美元为记账本位币的该等集团公司报表应纳税所得额之间的差异。

应占合营公司税金约为人民币66,586,000元(2009年:人民币62,091,000元)已被列入合并利润表之「应占合营公司利润」内。

### 11. 本公司股东应占利润

截止至2010年12月31日止年度,本公司股东应占年度利润为约人民币3,501,736,000元(2009年:人民币3,352,684,000元)已在本公司财务报表中披露(附注34(b))。

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 12. 股息

	集团	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
建议年末股息 - 每股普通股人民币 18分 (2009年: 每股普通股人民币 14分)	809,158	629,345

建议年末股息须待本公司股东在应届股东年会上批准,方可作实。

向香港股东派付之现金股息将以港元支付。

根据中国公司法及本公司章程,于中国法定财务报表所呈报的税后净利润仅可于扣减下列各项后作股息派发:

- (i) 弥补以前年度的累计亏损(如有);
- (ii) 至少分配10%税后利润往法定储备,直至法定储备达到本公司的注册资本的50%。就计算需计提的法定储备而言,税后利润金额乃根据中国会计准则及财务规定厘定。计提法定储备必须于向股东派发股息前作出;
 

法定储备可用来弥补以前年度亏损(如有),而部分法定储备可资本化为本公司的股本,惟于资本化后该储备的余额不得少于本公司注册资本的25%;
- (iii) 假如获股东批准,可计提任意储备。任意储备可用以抵销以前年度的亏损(如有),及资本化作为本公司的股本。

根据本公司章程,本公司就分配利润而言的税后净利润将被视为(i)根据中国公认会计准则及条例厘定的净利润及(ii)根据香港财务报告准则厘定的净利润两者之较低者。

按照国家税务总局颁布的通知(国税函2008第897号),本公司自2008年及以后的所得利润中向非中国居民企业股东派发股息时,需要代扣10%的企业所得税。对于名列本公司股东名册的所有非个人股东(即被视为非居民企业的股东),本公司将在扣除10%的所得税后派发股息。

### 13. 本公司普通股股东应占每股盈利

每股基本盈利乃根据年内本公司普通股股东应占净利润约人民币4,128,494,000元(2009年:人民币3,135,317,000元),以及于年内已发行普通股股份加权平均数4,495,320,000股(2009年:4,495,320,000股)计算。

截至2010年及2009年12月31日止年度并无出现潜在摊薄事项。

## 财务报表附注

2010年12月31日

14. 物业、厂房及设备  
集团

	2010年12月31日						
	油轮及船舶 人民币千元	钻井平台 人民币千元	机器及设备 人民币千元	汽车 人民币千元	楼宇 人民币千元	在建工程 人民币千元	合计 人民币千元
于2009年12月31日及于 2010年1月1日：							
成本	8,608,113	28,129,569	8,474,399	77,860	70,439	14,966,585	60,326,965
累计折旧及减值	(3,783,064)	(7,086,915)	(3,496,221)	(46,615)	(8,224)	(819,384)	(15,240,423)
账面净值	4,825,049	21,042,654	4,978,178	31,245	62,215	14,147,201	45,086,542
于2010年1月1日， 扣除累计折旧及减值后净值	4,825,049	21,042,654	4,978,178	31,245	62,215	14,147,201	45,086,542
添置	-	87,934	156,673	1,793	80	5,221,730	5,468,210
本年度计提折旧	(374,123)	(1,434,938)	(1,258,681)	(10,008)	(3,459)	-	(3,081,209)
出售/报废	(6,857)	(85,146)	(54,642)	(975)	(2,383)	-	(150,003)
转拨自/(至)在建工程	173,478	3,569,996	780,599	-	-	(4,524,073)	-
在建工程转入无形资产	-	-	-	-	-	(15,753)	(15,753)
减值	(26,702)	-	-	-	-	(145,699)	(172,401)
汇兑调整	(1,345)	(493,704)	(5,897)	(7)	-	(263,324)	(764,277)
于2010年12月31日， 扣除累计折旧及减值后净值	4,589,500	22,686,796	4,596,230	22,048	56,453	14,420,082	46,371,109
于2010年12月31日							
成本	8,642,379	31,147,110	9,229,326	69,090	65,124	15,360,505	64,513,534
累计折旧及减值	(4,052,879)	(8,460,314)	(4,633,096)	(47,042)	(8,671)	(940,423)	(18,142,425)
账面净值	4,589,500	22,686,796	4,596,230	22,048	56,453	14,420,082	46,371,109

## 财务报表附注

2010年12月31日

## 14. 物业、厂房及设备(续)

## 集团

	2009年12月31日						
	油轮及船舶 人民币千元	钻井平台 人民币千元	机器及设备 人民币千元	汽车 人民币千元	楼宇 人民币千元	在建工程 人民币千元	合计 人民币千元
于2008年12月31日及 2009年1月1日：							
成本	6,854,488	23,001,543	6,937,370	70,761	39,089	15,428,951	52,332,202
累计折旧及减值	(3,674,125)	(5,773,760)	(2,492,421)	(40,229)	(6,456)	-	(11,986,991)
账面净值	3,180,363	17,227,783	4,444,949	30,532	32,633	15,428,951	40,345,211
于2009年1月1日，							
扣除累计折旧及减值后净值	3,180,363	17,227,783	4,444,949	30,532	32,633	15,428,951	40,345,211
添置	-	283,420	644,022	2,156	-	7,478,546	8,408,144
本年度计提折旧	(316,126)	(1,327,819)	(1,120,587)	(7,514)	(2,089)	-	(2,774,135)
出售/报废	(17,260)	(668)	(10,760)	(2,653)	(347)	-	(31,688)
转拨自/(至)在建工程	1,978,119	4,872,259	1,020,722	8,726	32,018	(7,911,844)	-
在建工程转入无形资产	-	-	-	-	-	(18,570)	(18,570)
减值	-	-	-	-	-	(819,889)	(819,889)
汇兑调整	(47)	(12,321)	(168)	(2)	-	(9,993)	(22,531)
于2009年12月31日，							
扣除累计折旧及减值后净值	4,825,049	21,042,654	4,978,178	31,245	62,215	14,147,201	45,086,542
于2009年12月31日							
成本	8,608,113	28,129,569	8,474,399	77,860	70,439	14,966,585	60,326,965
累计折旧及减值	(3,783,064)	(7,086,915)	(3,496,221)	(46,615)	(8,224)	(819,384)	(15,240,423)
账面净值	4,825,049	21,042,654	4,978,178	31,245	62,215	14,147,201	45,086,542

## 物业、厂房及设备减值准备

本集团于2010年确认了约合人民币145,699,000元的减值亏损，将在建的一个钻井包账面价值调整为可回收金额，主要原因是同类钻井包的国际市场价格下跌所致。该项减值亏损在财务报表附注3中的钻井服务分部列示。

另外，本集团于2010年计提了约合人民币26,702,000元的减值亏损，以减低船只的账面价值，原因是船只自身运营能力的下降。该项减值亏损在财务报表附注3中的船舶服务分部列示。

## 财务报表附注

2010年12月31日

14. 物业、厂房及设备(续)  
公司

	2010年12月31日						
	油轮及船舶 人民币千元	钻井平台 人民币千元	机器及设备 人民币千元	汽车 人民币千元	楼宇 人民币千元	在建工程 人民币千元	合计 人民币千元
于2009年12月31日及 于2010年1月1日：							
成本	8,537,721	9,910,814	8,116,944	76,171	67,203	5,397,656	32,106,509
累计折旧及减值	(3,758,903)	(5,415,735)	(3,370,680)	(45,722)	(7,342)	-	(12,598,382)
账面净值	4,778,818	4,495,079	4,746,264	30,449	59,861	5,397,656	19,508,127
于2010年1月1日， 扣除累计折旧及减值后净值	4,778,818	4,495,079	4,746,264	30,449	59,861	5,397,656	19,508,127
添置	-	-	82,504	1,794	80	3,136,056	3,220,434
本年度计提折旧	(362,768)	(451,109)	(1,208,964)	(9,702)	(3,279)	-	(2,035,822)
在建工程转入无形资产	-	-	-	-	-	(15,753)	(15,753)
出售/报废	(155,247)	(85,146)	(53,224)	(975)	(2,384)	-	(296,976)
转拨自/(至)在建工程	173,478	3,569,996	780,121	-	-	(4,523,595)	-
于2010年12月31日， 扣除累计折旧及减值后净值	4,434,281	7,528,820	4,346,701	21,566	54,278	3,994,364	20,380,010
于2010年12月31日， 扣除累计折旧及减值后净值							
成本	8,425,717	13,388,623	8,808,256	67,421	61,888	3,994,364	34,746,269
累计折旧及减值	(3,991,436)	(5,859,803)	(4,461,555)	(45,855)	(7,610)	-	(14,366,259)
账面净值	4,434,281	7,528,820	4,346,701	21,566	54,278	3,994,364	20,380,010

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 14. 物业、厂房及设备(续)

公司

	2009年12月31日						
	油轮及船舶 人民币千元	钻井平台 人民币千元	机器及设备 人民币千元	汽车 人民币千元	楼宇 人民币千元	在建工程 人民币千元	合计 人民币千元
于2008年12月31日及 于2009年1月1日：							
成本	6,784,030	8,664,148	6,660,022	66,665	35,186	4,217,663	26,427,714
累计折旧及减值	(3,658,165)	(5,028,160)	(2,426,573)	(37,762)	(5,426)	-	(11,156,086)
账面净值	3,125,865	3,635,988	4,233,449	28,903	29,760	4,217,663	15,271,628
于2009年1月1日，							
扣除累计折旧及减值后净值	3,125,865	3,635,988	4,233,449	28,903	29,760	4,217,663	15,271,628
添置	-	-	563,399	2,027	-	5,491,086	6,056,512
本年度计提折旧	(307,906)	(394,145)	(1,060,167)	(9,086)	(1,917)	-	(1,773,221)
在建工程转入无形资产	-	-	-	-	-	(18,570)	(18,570)
出售/报废	(17,260)	(81)	(10,760)	(121)	-	-	(28,222)
转拨自/(至)在建工程	1,978,119	1,253,317	1,020,343	8,726	32,018	(4,292,523)	-
于2009年12月31日，							
扣除累计折旧及减值后净值	4,778,818	4,495,079	4,746,264	30,449	59,861	5,397,656	19,508,127
于2009年12月31日，							
扣除累计折旧及减值后净值							
成本	8,537,721	9,910,814	8,116,944	76,171	67,203	5,397,656	32,106,509
累计折旧及减值	(3,758,903)	(5,415,735)	(3,370,680)	(45,722)	(7,342)	-	(12,598,382)
账面净值	4,778,818	4,495,079	4,746,264	30,449	59,861	5,397,656	19,508,127

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 15. 商誉

本集团于2008年9月28日收购CDE，形成商誉。

	集团 2010年 人民币千元
于2010年1月1日，扣除累计减值 汇兑调整	4,600,473 (138,455)
于2010年12月31日成本及账面净值	4,462,018
成本 汇兑调整	4,600,473 (138,455)
账面净值	4,462,018

	2009年 人民币千元
于2009年1月1日成本，扣除累计减值 汇兑调整	4,604,785 (4,312)
于2009年12月31日成本及账面净值	4,600,473
成本 汇兑调整	4,604,785 (4,312)
账面净值	4,600,473

#### 商誉减值测试

透过企业合并获得的商誉已分配至钻井分部的钻井服务现金产生单元，以进行减值测试。

钻井服务现金产生单元之可收回数额乃根据高级管理层批准的五年财政预算之估计现金流量，以使用价值计算法厘定。估计税前现金流量之折现率为9.5% (2009年：9.5%)，而五年期后之现金流量以稳定增长率推算。

计算截至2010年12月31日的钻井服务现金产生单元使用价值时曾作出重要假设。以下为管理层根据估计现金流量进行商誉减值测试时所用之主要假设：

折现率—所采用之折现率为税前折现率及能反映有关单元之特定风险。

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。

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 16. 其他无形资产 集团

	2010年12月31日			
	土地使用权 人民币千元	管理系统 和软件 人民币千元	合同价值 人民币千元	合计 人民币千元
于2010年1月1日， 扣除累计摊销后净值	255,975	172,675	27,716	456,366
添置	-	8,249	-	8,249
在建工程转入	-	15,753	-	15,753
本年度摊销	(5,263)	(15,097)	(20,769)	(41,129)
处置	(308)	(26,829)	-	(27,137)
汇兑调整	-	(3,458)	(747)	(4,205)
于2010年12月31日结余	250,404	151,293	6,200	407,897
于2010年12月31日： 成本	261,468	239,590	119,182	620,240
累计摊销	(11,064)	(88,297)	(112,982)	(212,343)
账面净值	250,404	151,293	6,200	407,897

	2009年12月31日			
	土地使用权 人民币千元	管理系统 和软件 人民币千元	合同价值 人民币千元	合计 人民币千元
于2009年1月1日， 扣除累计摊销后净值	261,281	180,641	81,877	523,799
添置	-	5,194	-	5,194
在建工程转入	-	18,570	-	18,570
本年度摊销	(5,306)	(31,617)	(54,108)	(91,031)
汇兑调整	-	(113)	(53)	(166)
于2009年12月31日	255,975	172,675	27,716	456,366
于2009年12月31日： 成本	262,188	226,077	122,880	611,145
累计摊销	(6,213)	(53,402)	(95,164)	(154,779)
账面净值	255,975	172,675	27,716	456,366



## 财务报表附注

2010年12月31日

### 16. 其他无形资产(续)

公司

	2010年12月31日		
	土地使用权 人民币千元	软件 人民币千元	合计 人民币千元
于2010年1月1日, 扣除累计摊销后净值	255,975	55,939	311,914
添置	-	7,835	7,835
在建工程转入	-	15,753	15,753
本年度摊销	(5,263)	(1,695)	(6,958)
处置	(308)	(19,546)	(19,854)
于2010年12月31日	250,404	58,286	308,690
于2010年12月31日:			
成本	261,468	117,223	378,691
累计摊销	(11,064)	(58,937)	(70,001)
账面净值	250,404	58,286	308,690

	2009年12月31日		
	土地使用权 人民币千元	软件 人民币千元	合计 人民币千元
于2009年1月1日, 扣除累计摊销后净值	261,281	53,264	314,545
添置	-	2,478	2,478
在建工程转入	-	18,570	18,570
本年度摊销	(5,306)	(18,373)	(23,679)
于2009年12月31日	255,975	55,939	311,914
于2009年12月31日:			
成本	262,188	92,829	355,017
累计摊销	(6,213)	(36,890)	(43,103)
账面净值	255,975	55,939	311,914

### 17. 于子公司的投资

	公司	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
未上市股份, 按成本值	6,852,413	6,852,413

## 财务报表附注

2010年12月31日

## 17. 于子公司的投资(续)

主要子公司的详情如下：

公司名称	注册成立日期以及营运地点	已发行及缴足股本的面值	本集团应占权益百分比		主要业务
			直接	间接	
中海油服美洲有限公司	美国 1994年11月2日	100,000 美元	100	-	销售测井仪器及设备
China Oilfield Services (BVI) Limited	英属维尔京群岛 2003年3月19日	1 美元	100	-	投资控股
COSL (Labuan) Company Limited	马来西亚 2003年4月11日	1 美元	-	100	于印度尼西亚提供钻井服务
China Oilfield Services Southeast Asia (BVI) Limited	英属维尔京群岛 2003年5月29日	1 美元	-	100	投资控股
天津中海油服化学有限公司 (前称天津金龙化工公司)	中国天津 1993年9月7日	人民币20,000,000 元	100	-	提供钻井泥浆技术服务
COSL (Australia) Pty Ltd.	澳大利亚 2006年1月11日	10,000 澳元	-	100	于澳大利亚提供钻井业务
COSL Hong Kong International Limited	中国香港 2007年12月3日	2,227,770,001 港元	100	-	投资控股
COSL Norwegian AS	挪威 2008年6月23日	1,541,328,656 挪威克朗	-	100	投资控股
COSL Drilling Europe AS (「CDE」)	挪威 2005年1月21日	1,494,415,487 挪威克朗	-	100	于挪威提供钻井服务
COSL Drilling Pan-Pacific Ltd.	新加坡 2009年4月13日	1 美元	-	100	自升式钻井平台管理
COSL Drilling Pan-Pacific (Labuan) Ltd.	马来西亚 2009年4月4日	1 美元	-	100	自升式钻井平台管理
PT Samudra Timur Santosa	印度尼西亚 2010年7月27日	250,000 美元	-	49*	提供船舶服务

\* 董事们认为，本公司能够控制PT Samudra Timur Santosa (「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财务报表中，并在合并财务报表确认非控制性权益。

本公司董事认为，上表列出的主要子公司对年内本集团的业绩构成主要影响或组成本集团净资产的较重要部分。如将其余子公司的信息列示，本公司董事认为将造成不必要的冗长信息。

# 财务报表附注

2010年12月31日

## 18. 于合营公司的投资

	集团		公司	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
非上市投资，按成本值	-	-	129,330	129,330
应占净资产	482,134	531,635	-	-
应收合营公司账款	5,761	9,398	5,761	9,398
应付合营公司账款	(110)	(109)	(110)	-
	487,785	540,924	134,981	138,728

应收及应付合营公司账款为无抵押、免息且无固定还款期的款项。

主要合营公司的详情如下：

名称	发行及 已缴资本面值	注册成立及 经营地点/日期	百分比		主要业务
			拥有 权益	利润 摊分	
中法渤海地质服务有限公司 (以下简称「中法渤海」)	6,650,000 美元	中国天津 1983年11月30日	50	50	提供测井服务
中国南海-麦克巴泥浆有限公司 (以下简称「麦克巴」)	人民币 4,640,000 元	中国深圳 1984年10月25日	60(a)	60	提供钻井泥浆 技术服务
海洋石油-奥帝斯完井服务有限公司 (以下简称「奥帝斯」)	2,000,000 美元	中国天津 1993年4月14日	50	50	提供完井服务
中国石油测井-阿特拉斯合作 服务公司(以下简称「阿特拉斯」)	2,000,000 美元	中国深圳 1984年5月10日	50	50	提供测井服务
中海辉固地学服务(深圳)有限公司 (以下简称「中海辉固」)	1,720,790 美元	中国深圳 1983年8月24日	50	50	提供物探勘查服务
东方船务有限公司 (以下简称「东方船务」)	1,000,000 港元	香港 2006年3月10日	51(a)	51	提供近海工作船及 远洋运输服务
PT Tritunggal Sinergi Company Ltd. (以下简称「PTTS」)	700,000 美元	印度尼西亚 2004年12月30日	55(a)	55	提供油田维修服务
中海艾普油气测试(天津)有限公司 (以下简称「中海艾普」)	5,000,000 美元	中国天津 2007年2月28日	50	50	提供测试服务
Atlantis Deepwater Orient Ltd. (以下简称「Atlantis Deepwater」)	1,000 港元	香港 2006年8月28日	50	50	提供深水钻井技术的 研究与应用服务
Premium Drilling AS	100,000 挪威克朗	挪威 2005年6月1日	50(b)	50	自升式钻井平台管理

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 18. 于合营公司的投资(续)

- (a) 董事们认为，本公司并不能控制麦克巴、PTTS及东方船务的财务及经营决策，因此，麦克巴、PTTS及东方船务的财务报表并未作为子公司合并在本集团的合并财务报表中。麦克巴、PTTS及东方船务的财务报表已采用权益法计入本集团的合并财务报表。
- (b) Premium Drilling 包括 Premium Drilling AS、Premium Drilling Inc. 及 Premium Drilling (Cayman) Ltd.。Premium Drilling 由 COSL Drilling Europe AS 与 Sinvest AS (前称为 Sinvest ASA) 于 2005 年 6 月成立，负责管理自升式钻井平台。

除本公司通过 China Oilfield Services (BVI) Limited 间接持有东方船务、PTTS 及 Atlantis Deepwater，通过 COSL Drilling Europe AS 间接持有 Premium Drilling 外，所有上述合营公司的投资由本公司直接持有。

下表列示本集团合营公司的简明财务资料：

	集团	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
应占合营公司之资产及负债：		
流动资产	506,103	647,513
非流动资产	219,456	259,560
流动负债	(394,455)	(527,518)
非流动负债	(31,201)	(29,412)
净资产*	299,903	350,143
应占合营公司之经营成果：		
收入	916,474	910,714
其他收入	898	4,591
支出总额	(706,947)	(742,950)
税金	(66,586)	(62,091)
应占合营公司利润	143,839	110,264

\* 截至2010年12月31日止，应占合营公司权益中包括应占 Premium Drilling 及 Atlantis Deepwater 金额分别约为人民币 95,698,000 元 (2009 年：人民币 94,241,000 元) 及人民币 36,651,000 元 (2009 年：人民币 36,399,000 元) 的负权益，在合并财务状况表分别列示为其他流动负债 (2009 年：其他流动资产) 及其他非流动负债，进一步详情分别载于附注 24 及附注 32。

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 19. 可供出售投资

	集团 2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
非上市投资，按取得成本*	100	100
非上市/上市股份投资，按取得成本**	140,366	140,366
减：减值准备	(136,340)	(121,511)
汇兑调整	(4,026)	426
账面净值，按公允价值	-	19,281
合计	100	19,381

\* 非上市投资指于 Atlantis Deepwater Technology Holding AS 的投资。

\*\* 于2010年12月31日，对 Petrojack ASA 的权益投资为非上市投资。由于 Petrojack ASA 于2010年3月股票停止交易，本年度就全部投资确认减值损失约人民币18,291,000元(2009年：人民币15,003,000元)。于2009年12月31日，对 Petrojack ASA 的投资为上市投资。

### 20. 存货

	集团		公司	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
存货总额	832,933	837,313	605,707	634,006
减：跌价准备	(17,393)	(16,764)	(17,393)	(16,764)
	815,540	820,549	588,314	617,242

存货包含物料及供给。

### 21. 预付款项、按金及其他应收账款

	集团		公司	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
预付款项	68,630	528,233	34,440	489,374
按金	22,354	54,316	1,596	54,311
其他应收账款	337,695	180,282	594,274	933,490
	428,679	762,831	630,310	1,477,175
减：其他应收账款坏账准备	(39,888)	(7,331)	(7,078)	(7,331)
	388,791	755,500	623,232	1,469,844

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 22. 应收账款

本集团之信贷期一般为开出发票之后30日至45日。本集团之应收账款涉及大量多元化客户。除下列披露的应收海油总公司集团及中海油有限公司账款外，于报告期内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。

于报告期末，根据发票日期，应收账款的账龄分析如下：

	集团		公司	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
尚未偿还账款之账龄：				
于1年内	3,692,000	3,808,257	3,735,582	4,259,773
于1至2年内	21,100	21,344	20,931	21,344
于2至3年内	21,209	5,697	7,780	196
逾3年	7,923	2,440	1,054	858
	3,742,232	3,837,738	3,765,347	4,282,171
减：应收账款坏账准备	(281,480)	(92,191)	(132,034)	(85,108)
	3,460,752	3,745,547	3,633,313	4,197,063

应收账款坏账准备的变动如下：

	集团	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
于1月1日	92,191	53,309
已确认减值损失	196,443	88,211
拨回减值损失	(4,110)	(49,326)
汇兑调整	(3,044)	(3)
于12月31日	281,480	92,191

计入上述应收账款的坏账准备是对面值约合人民币375,722,000元(2009年：人民币181,881,000元)的应收账款单独计提坏账准备约人民币196,443,000元(2009年：人民币88,211,000元)。本集团并无就此等结余持有任何抵押品或取得其他增强信用安排。

于2009年及2010年12月31日，本集团并无任何重大已逾期但未减值的应收账款。未逾期亦未减值的应收账款由多个客户组成，该等客户在本集团均无拖欠记录。基于过往经验，由于并无信贷质量重大变动且认为结余仍可全数收回，本公司董事认为并不必要就该等结余作出减值准备。本集团并无就该等结余持有任何抵押品或其他信贷保证。

本公司于2010年12月31日的应收账款包括应收子公司的账款约人民币1,251,874,000元(2009年：人民币1,113,885,000元)，属无抵押、免息及按类似于本集团提供予其他主要客户的信贷条款偿还。

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 23. 应收票据

	集团及公司	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
商业承兑票据	691,574	427,108
银行承兑票据	1,617	2,550
	<b>693,191</b>	<b>429,658</b>

### 24. 其他流动资产/(负债)

	集团	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
应占合营公司的负权益(附注18)*	(95,698)	(94,241)
应付合营公司账款	(18,391)	(32,354)
应收合营公司账款	95,785	147,178
递延收益流动部分	(57,770)	-
	<b>(76,074)</b>	<b>20,583</b>
递延成本的流动部分	41,127	-

\* 由于Premium Drilling是为管理本集团的若干自升式钻井平台的运营而设立，本公司管理层认为本集团替Premium Drilling负有推定责任，故应占Premium Drilling的负权益被确认。于2009年，Premium Drilling股东已终止彼等之管理协议，终止后，有关Premium Drilling Inc. 及 Premium Drilling (Cayman) Ltd. 之清算程序已开始。本年结余确认为集团的其他流动负债。

### 25. 现金及现金等价物、已抵押存款及定期存款

	集团		公司	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
现金及银行结余	3,375,452	2,959,033	1,844,726	1,213,051
存放于中海油财务有限公司 (「中海石油财务公司」)的存款	1,259,245	541,962	1,259,245	541,962
银行定期存款	1,700,000	800,000	1,700,000	800,000
现金和存放于银行及金融机构的结余	<b>6,334,697</b>	<b>4,300,995</b>	<b>4,803,971</b>	<b>2,555,013</b>
减：				
已抵押的存款—流动	(87,533)	(247,311)	(4,755)	(4,902)
已抵押的存款—非流动	-	(39,081)	-	-
原定期限于三个月以上的定期存款	(400,000)	(800,000)	(400,000)	(800,000)
现金及现金等价物	<b>5,847,164</b>	<b>3,214,603</b>	<b>4,399,216</b>	<b>1,750,111</b>

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 25. 现金及现金等价物，已抵押存款及定期存款(续)

于报告期末，本集团以人民币为面额的现金，银行结余及银行定期存款达约人民币3,555,179,000元(2009年：人民币1,863,224,000元)。人民币并不能自由兑换为其他货币。然而根据中国内地的《外汇管理条例》及《结汇、售汇及付汇管理规定》，本集团获准透过被批准进行外汇业务的银行将人民币兑换为其他货币。

于2010年12月31日，在本集团的定期银行存款中三个月以上到期的无抵押定期存款约为人民币400,000,000元(2009年：人民币800,000,000元)。

银行存款根据每日浮动的银行存款利率计息。定期存款视乎本集团之实时现金需要，其期限介乎七天至三个月期间不等，按其相应之定期存款利率计息。

### 26. 贸易及其他应付账款

于报告期末，根据发票日期确定的贸易及其他应付账款的账龄分析如下：

	集团		公司	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
尚未偿还账款之账龄：				
于1年内	4,173,676	3,635,281	2,802,147	2,740,855
于1至2年内	138,652	475,749	133,493	264,463
于2至3年内	33,448	87,226	32,043	86,729
逾3年	90,047	25,716	89,203	25,438
	4,435,823	4,223,972	3,056,886	3,117,485

贸易及其他应付账款均不计利息。贸易及其他应付账款一般须于一个月至两年内偿付。截至2010年12月31日止，贸易及其他应付账款余额中包括约人民币44.34百万元(2009年12月31日：人民币44.21百万元)的研发补贴。



## 财务报表附注

2010年12月31日

### 27. 股票增值权计划

于2006年11月22日，为高管人员设立的股票增值权计划(「股票增值权计划」)获股东于股东特别大会上批准。按计划，以每股4.09港元之行使价授予7名高管人员合共500万股股票增值权，包括首席执行官(总裁)、三名执行副总裁及三名非执行副总裁。该股票增值权的归属期为2年，而高管人员可于股票增值权计划获批准起第三年首次行权(行权日期为：2008年11月22日后首个交易日期)，之后行权为第四年初、第五年初和第六年初平均行使。

股票增值权计划进一步规定，倘于任何一个年度行使股票增值权的收益超过每股0.99港元，则额外收益将按下列百分比计算：

- 1) 介乎0.99港元至1.50港元，按50%；
- 2) 介乎1.51港元至2.00港元，按30%；
- 3) 介乎2.01港元至3.00港元，按20%；及
- 4) 3.01港元或以上，按15%。

所有合资格高管人员已于2007年6月6日同意及与本公司签署个别表现合约，股票增值权的授出于当天完成及生效，行使价为每股4.09港元。

于2010年12月31日已授出的股票增值权的公允价值按每股3.01港元计量。股票增值公允价值按下列假设以柏力克-舒尔斯期权价格模型计算：预期股息率为1.17%、预期年期为两年、预期波幅为49.68%及无风险利率为0.55%。公允价值于期间列为开支，并确认相应负债直至该股票增值权归属为止。负债于各财务状况表日至偿付日期(包括该日)内以公允价值计量，而公允价值变动则于期内的损益确认。

股票增值权负债截至2010年12月31日止年度增加约人民币1,690,000元，已计入应付薪金及花红和一般及行政支出。

		年末股数	于2010年 1月1日 人民币千元	年内变动	于2010年 12月31日 人民币千元
前非执行董事	袁光宇 <sup>(i)</sup>	723,150	1,280	318	1,598
执行董事、CEO及总裁	李勇	528,225	934	231	1,165
前执行副总裁及CFO	钟华 <sup>(ii)</sup>	528,225	934	231	1,165
前执行副总裁	陈卫东 <sup>(iii)</sup>	528,225	934	231	1,165
前高级副总裁	李迅科 <sup>(iv)</sup>	492,675	872	215	1,087
职工监事	唐代治 <sup>(v)</sup>	246,338	282	264	546
副总裁	徐雄飞	456,825	807	200	1,007
		<b>3,503,663</b>	<b>6,043</b>	<b>1,690</b>	<b>7,733</b>

(i) 袁光宇先生于2009年辞任本公司非执行董事。依据股票增值权计划的相关规定，袁光宇可享有的股票增值权截止于他辞去本公司职务之日已满两年，授予股数已经确认。

(ii) 钟华先生于2010年9月16日辞任本公司执行副总裁及CFO。依据股票增值权计划的相关规定，钟华可享有的股票增值权截止于他辞去本公司职务之日已满两年，授予股数已经确认。

(iii) 陈卫东先生于2010年4月8日辞任本公司执行副总裁。依据股票增值权计划的相关规定，陈卫东可享有的股票增值权截止于他辞去本公司职务之日已满两年，授予股数已经确认。

(iv) 李迅科先生于2010年4月8日辞任本公司高级副总裁。依据股票增值权计划的相关规定，李迅科可享有的股票增值权截止于他辞去本公司职务之日已满两年，授予股数已经确认。

(v) 唐代治先生于2007年辞任本公司的职工监事职务。依据股票增值权计划的相关规定，唐代治可享有的股票增值权应截止于他辞去本公司职务之日。

估值模型的假设是按董事的主观估计作出。

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 28. 递延税项负债

年内递延税项负债的变动如下：

	集团		公司	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
年初结余	1,790,789	1,697,132	365,890	281,828
年内计入利润表部分(附注10)	(32,377)	94,984	92,146	84,062
汇兑调整	(42,360)	(1,327)	-	-
年末结余	1,716,052	1,790,789	458,036	365,890

递延税项准备的主要构成如下：

#### 集团

	于2009年 1月1日 结余 人民币千元	确认入 利润表 人民币千元	汇兑调整 人民币千元	于2009年 12月31日 及2010年 1月1日 结余 人民币千元	确认入 利润表 人民币千元	汇兑调整 人民币千元	于2010年 12月31日 结余 人民币千元
递延税项资产：							
雇员花红准备	(112,552)	(2,022)	-	(114,574)	(60,548)	35	(175,087)
加速摊销	(1,135)	1,135	-	-	-	-	-
预提费用	(3,534)	(72,780)	34	(76,280)	72,636	3,644	-
以前年度税务损失	(29,300)	12,875	20	(16,405)	17,985	(1,580)	-
其他	(19,309)	(9,778)	22	(29,065)	(10,664)	1,087	(38,642)
递延税项负债：							
加速折旧	641,255	121,864	3,841	766,960	150,543	(9,745)	907,758
于重组时评估增值	100,250	(42,105)	-	58,145	(18,045)	-	40,100
收购子公司产生的 公允价值调整	1,119,823	3,855	(5,219)	1,118,459	(103,930)	(33,225)	981,304
其他	1,634	81,940	(25)	83,549	(80,354)	(2,576)	619
递延税项负债净额	1,697,132	94,984	(1,327)	1,790,789	(32,377)	(42,360)	1,716,052

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 28. 递延税项负债(续)

公司

	于2009年 1月1日 结余 人民币千元	确认入 利润表 人民币千元	于2009年 12月31日 及2010年 1月1日 结余 人民币千元	确认入 利润表 人民币千元	于2010年 12月31日 结余 人民币千元
递延税项资产：					
雇员花红准备	(112,552)	(1,727)	(114,279)	(60,808)	(175,087)
加速摊销	(1,135)	1,135	-	-	-
其他	-	(427)	(427)	(33,145)	(33,572)
递延税项负债：					
加速折旧	295,265	111,489	406,754	219,841	626,595
于重组时评估增值	100,250	(42,105)	58,145	(18,045)	40,100
其他	-	15,697	15,697	(15,697)	-
递延税项负债净额	281,828	84,062	365,890	92,146	458,036

于2010年12月31日，就若干本集团子公司及合营公司未汇出的收益或现金所扣除的税项，并无重大未确认递延税项负债(2009年：无)，原因是倘该等款项已汇出，本集团亦无须承担额外税项。

挪威的累计税项损失为约人民币3,197,898,000元，可无限期用于抵销产生损失之公司之日后应课税利润。本公司尚未就该等损失确认递延税项资产，因产生递延税项资产之子公司已呈损失一段时间，并认为不大可能会产生应课税利润以抵销税项亏损。

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 29. 计息银行借款

#### 集团

#### 流动

	2010年 12月31日 人民币千元	2009年 12月31日 人民币千元
长期银行借款流动部分	650,721	283,081

非流动：

	合同利率 (%)	到期日	2010年 12月31日 人民币千元	2009年 12月31日 人民币千元
中国进出口银行—无抵押(a)	i	2013	344,000	544,000
中国进出口银行—无抵押(b)	ii	2017	312,000	356,000
中国进出口银行—无抵押(c)	伦敦银行同业拆息+1.7%年息	2020	5,219,623	5,369,024
中国进出口银行—无抵押(d)	iii	2015	450,000	450,000
中国银行—无抵押(e)	伦敦银行同业拆息+1.38%年息	2017	11,105,952	10,777,455
中国银行—无抵押(f)	伦敦银行同业拆息+0.9%年息	2017	5,298,160	5,462,560
中国工商银行—无抵押(f)	伦敦银行同业拆息+0.9%年息	2017	3,973,620	4,096,920
总公司委托贷款				
—无抵押(g)	3.71%	2011	-	800,000
总公司委托贷款				
—无抵押(g)	iv	2012	1,000,000	500,000
Eksporthfinans—抵押(h)	3.20%	2011	37,905	78,162
减：长期银行借款流动部分			27,741,260 (650,721)	28,434,121 (283,081)
			27,090,539	28,151,040

i 届时中国人民银行规定之同档次贷款利率。

ii 第一季度利率为4.86%，之后为届时中国人民银行规定之同档次贷款利率。

iii 第一季度利率为3.51%，之后为届时中国人民银行规定之同档次贷款利率。

iv 执行浮动利率，以及委托贷款手续费年费率0.15%。

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 29. 计息银行借款(续)

#### 公司

流动：

	2010年 12月31日 人民币千元	2009年 12月31日 人民币千元
长期贷款流动部分	612,816	244,000

非流动：

	合同利率 (%)	到期日	2010年 12月31日 人民币千元	2009年 12月31日 人民币千元
中国进出口银行—无抵押(a)	i	2013	344,000	544,000
中国进出口银行—无抵押(b)	ii	2017	312,000	356,000
中国进出口银行—无抵押(c)	伦敦银行同业拆息+1.7%年息	2020	5,219,623	5,369,024
中国进出口银行—无抵押(d)	iii	2015	450,000	450,000
中国银行—无抵押(e)	伦敦银行同业拆息+1.38%年息	2017	11,105,952	10,777,455
中国银行—无抵押(f)	伦敦银行同业拆息+0.9%年息	2017	5,298,160	5,462,560
中国工商银行—无抵押(f)	伦敦银行同业拆息+0.9%年息	2017	3,973,620	4,096,920
总公司委托贷款				
—无抵押(g)	3.71%	2011	—	800,000
总公司委托贷款				
—无抵押(g)	iv	2012	1,000,000	500,000
减：长期贷款流动部分			27,703,355 (612,816)	28,355,959 (244,000)
			27,090,539	28,111,959

i 届时中国人民银行规定之同档次贷款利率。

ii 第一季度利率为4.86%，之后为届时中国人民银行规定之同档次贷款利率。

iii 第一季度利率为3.51%，之后为届时中国人民银行规定之同档次贷款利率。

iv 执行浮动利率，以及委托贷款手续费年费率0.15%。

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 29. 计息银行借款(续)

- (a) 本集团借入以人民币计价的银行贷款，为建设若干钻井平台提供资金。贷款须于2008年6月30日至2013年6月30日按以下安排分期偿还：2008年至2011年每逢6月30日偿还人民币200,000,000元，2012年6月30日偿还人民币100,000,000元，及于2013年6月30日偿还人民币44,000,000元。
- (b) 本集团借款人民币400,000,000元，为建设印度尼西亚修井驳船提供资金。贷款须于2009年11月19日到2017年11月19日按以下安排分期偿还：2009年至2016年每逢11月19日偿还人民币44,000,000元，2017年11月19日偿还人民币48,000,000元。
- (c) 本集团借款800,000,000美元，为收购一家附属公司提供资金，将于2011年9月2日开始偿还，按每半年分期偿还42,100,000美元。
- (d) 本集团借款人民币450,000,000元，为于2009年4月建设利比亚钻井平台提供资金，将于2011年4月7日开始偿还，每年分期偿还人民币90,000,000元。
- (e) 本集团借款1,680,000,000美元，以替代CDE贷款及债券，将于2012年5月14日开始偿还，按每半年分十一期偿还。
- (f) 于2009年5月，本集团自中国银行借款800,000,000美元，并自中国工商银行借款600,000,000美元，以替代CDE银团贷款。该等贷款将分别于2017年5月24日及2017年5月21日偿还。
- (g) 本集团自中海油财务有限责任公司获得由中海油委托之委托信贷融资人民币2,000,000,000元，用于贷款再融资及营运资金。另一笔由中海油财务有限责任公司提供之委托信贷融资人民币1,000,000,000元将为建设自升式钻井平台及营运资金提供资金。该等信贷融资将分别于2011年6月10日及2010年6月29日到期。
- (h) 该贷款是基于其子公司在建造自升式钻井平台COSL Power(前称为WilPower)时广泛使用挪威供货商而授出。作为回报，该笔贷款按优惠固定利率3.2%计息。该笔贷款于贷款提款日后六个月起每半年分期偿还。该笔贷款存放在代理银行账户内的款项作为该笔贷款的抵押，并在财务状况表内分类为已抵押定期存款。

	集团		公司	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
应偿还之银行贷款：				
一年之内(包括一年)	650,721	283,081	612,816	244,000
第二年	2,712,806	1,460,548	2,712,806	1,421,467
第三年至第五年	9,258,165	7,753,175	9,258,165	7,753,175
五年后	15,119,568	18,937,317	15,119,568	18,937,317
	27,741,260	28,434,121	27,703,355	28,355,959

于2010年12月31日，Eksportfinans贷款乃由定期存款人民币38百万元(2009年12月31日：人民币78百万元)抵押。于2010年12月31日，概无其他抵押资产为上述银行借款提供抵押(2009年12月31日：无)。

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 30. 长期债券

#### 集团

	到期日	2010年 12月31日 人民币千元	2009年 12月31日 人民币千元
公司债券(a)	2022	1,500,000	1,500,000
高级无抵押美元债券(b)	2011	-	561,979
二级抵押优先美元债券(c)	2011	573,729	608,041
		2,073,729	2,670,020
减：长期债券流动部分		(573,729)	-
		1,500,000	2,670,020

#### 公司

	到期日	2010年 12月31日 人民币千元	2009年 12月31日 人民币千元
公司债券(a)	2022	1,500,000	1,500,000

- (a) 于2007年5月18日，本集团按每张债券面值人民币100元的价格发行为数人民币15亿元的15年公司债券，每年固定票面利率为4.48%，利息于每年5月14日支付，而赎回或到期日为2022年5月14日。
- (b) 于2006年2月，COSL Drilling Europe AS发行账面值为100,000,000美元的债券。该债券为无抵押、五年到期一次性偿还及按固定票面利率9.75%计息。该等债券条款较为灵活：(1)没有改变控制权条文；及(2)允许本集团在债券持有人预先批准下就可能的未来公司交易而分解。该债券已于年内由本集团全部赎回。
- (c) 于2006年4月，COSL Drilling Semi AS(前称Offrig Drilling ASA)以半潜式平台建造合同的二级抵押优先按揭，发行账面值为200,000,000美元的债券。该公司产生债务发行成本4,500,000美元，并按债券期限予以资本化及摊销利息费用的一部分。该等债券经扣除发行成本后在财务状况表内列示。该等债券按固定票面利率9.75%计息及五年到期一次性偿还。部分债券已于年内由本集团赎回。该债券乃由人民币5,640,000,000元的在建工程作抵押(2009年：人民币4,674,000,000元)。

### 31. 递延收益

	集团	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
年初结余	780,114	1,858,302
本年增加	218,096	-
计入年内合并利润表	(53,492)	(1,076,937)
汇兑调整	(22,195)	(1,251)
年末结余	922,523	780,114

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 31. 递延收益(续)

于2009年12月31日，递延收益结余在收购CDE过程中产生，乃来自COSL Drilling Europe AS钻井平台的已订约日费率与市场日费率之间的差额。递延收益按有关剩余合约期摊销。

于2010年，收到的政府拨款人民币180,602,000元(2009年：无)已确认为递延收益，并将根据相关资产折旧年限及相关成本费用发生期间计入合并利润表。同时，部分动员费收入人民币37,494,000元(2009年：无)已确认为递延收益，并已根据相关合约期计入合并利润表。

于2010年，政府拨款人民币9,813,000元(2009年：无)及动员费收入人民币4,365,000元(2009年：无)已分别计入其他收入及收入。年内计入收入的款项还包括因摊销合约价值而产生的人民币39,314,000元(2009年：人民币3,839,000元)。2010年概无因取消合约而产生的收益(2009年：人民币1,073,098,000元)。

### 32. 其他非流动负债

	集团	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
应占合营公司的负权益	36,651	36,399
应收合营公司账款	(48)	(30,116)
	<b>36,603</b>	6,283

由于本公司管理层认为本集团对Atlantis Deepwater负有推定责任，故应占Atlantis Deepwater的负权益被确认为其他非流动负债。

### 33. 已发行股本

	集团及公司	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
注册、已发行及缴足：		
2,460,468,000股每股面值人民币1.00元的国有股	2,460,468	2,460,468
1,534,852,000股每股面值人民币1.00元的H股	1,534,852	1,534,852
500,000,000股每股面值人民币1.00元的A股	500,000	500,000
	<b>4,495,320</b>	4,495,320

年内本公司的已发行普通股股本概无变动。

本公司并无任何股票期权计划，但为高级管理人员设有一项股票增值权计划(附注27)。



## 财务报表附注

2010年12月31日

### 34. 储备

#### (a) 集团

本集团本年度及以往年度的储备金额及变动，载于财务报表第217页的合并股东权益变动表中。

#### (b) 公司

	附注	资本公积 人民币千元	法定储备 人民币千元	留存利润 人民币千元	累计折算 储备 人民币千元	合计 人民币千元
于2009年1月1日结余		8,074,565	1,000,056	5,760,743	(5,191)	14,830,173
年内综合收益总额		-	-	3,352,684	1,503	3,354,187
建议2009年年末股息	12	-	-	(629,345)	-	(629,345)
转拨至法定储备	(i)	-	335,584	(335,584)	-	-
于2009年12月31日		8,074,565	1,335,640	8,148,498	(3,688)	17,555,015
于2010年1月1日结余		<b>8,074,565</b>	<b>1,335,640</b>	<b>8,148,498</b>	<b>(3,688)</b>	<b>17,555,015</b>
年内综合收益总额		-	-	3,501,736	(14,461)	3,487,275
建议2010年年末股息	12	-	-	(809,158)	-	(809,158)
转拨至法定储备	(i)	-	351,813	(351,813)	-	-
于2010年12月31日		<b>8,074,565</b>	<b>1,687,453</b>	<b>10,489,263</b>	<b>(18,149)</b>	<b>20,233,132</b>

附注：

(i) 如财务报表附注12所载详情，本公司须将税后利润(如有)的最低百分比转拨至法定储备。本公司于2010年已向法定盈余储备转拨10%按中国会计准则计算的税后利润。

于2010年12月31日，根据中国公司法，按照中国会计准则和财务规定确定的金额约为人民币8,075百万元(2009年：人民币8,075百万元)的资本公积及金额约为人民币1,687百万元(2009年：人民币1,336百万元)的法定储备可用于未来转增资本。此外，本公司有留存利润约人民币11,298百万元(2009年：人民币8,778百万元)可供作股息分派。除上文所述外，于2010年12月31日，本公司并无任何储备可供分派予股东。

于2010年12月31日，本公司按照中国会计准则及财务规定所确定的留存利润约为人民币11,564百万元(2009年：人民币9,027百万元)。

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 35. 经营租赁安排

(a) 本集团和本公司作为承租人

本集团和本公司按经营租赁安排租用若干办公室物业及设备。租用物业及设备的协商期限介乎一至五年之间。

于2010年12月31日，本集团及本公司不可撤销经营租赁的未来最低租金付款总额如下：

	集团		公司	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
一年之内	120,962	139,338	113,337	131,443
二至五年(含五年)	127,276	193,099	104,103	169,207
五年以上	23,850	28,470	-	-
	272,088	360,907	217,440	300,650

(b) 本集团作为出租人

本集团签订了一份为期五年的空船包租协议。

于2010年12月31日，本集团不可撤销经营租赁的未来最低租金收款总额如下：

	集团	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
一年之内	81,360	170,483
二至五年(含五年)	-	83,884
	81,360	254,367

### 36. 资本性承诺

于报告期末，本集团及本公司主要为购建或购置物业、厂房及设备产生的资本性承诺如下：

	集团		公司	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
已签约但未拨备	3,492,713	7,022,702	2,237,101	2,962,305
已批准但未签约	6,810,488	7,671,765	6,810,488	7,671,766
	10,303,201	14,694,467	9,047,589	10,634,071

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 37. 合并现金流量表附注

将税前利润调整至经营活动产生的现金流量：

	附注	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
经营活动产生的现金流量			
税前利润	5	4,834,237	3,759,599
调整项目：			
财务费用	6	650,940	777,493
利息收入		(76,900)	(60,352)
应占合营公司利润	18	(143,839)	(110,264)
汇兑(收益)/损失，净额		(87,584)	92,686
物业、厂房及设备的处置损失，净额	5	25,643	19,017
物业、厂房及设备的折旧和无形资产的摊销	5	3,122,338	2,865,166
可供出售投资的减值	5	18,291	15,003
应收账款及其他应收款的坏账准备	5	226,576	43,428
存货跌价准备	5	629	1,070
物业、厂房及设备的减值	5	172,401	819,889
递延收益转回	31	(53,492)	(1,076,937)
		<b>8,689,240</b>	<b>7,145,798</b>
存货减少/(增加)		4,380	(40,748)
应收账款减少/(增加)		95,506	(1,049,404)
应付票据、贸易及其他应付账款(减少)/增加，扣除购买物业、 厂房及设备应付款		(154,632)	336,419
应收票据减少/(增加)		(263,533)	(74,788)
预付款项、按金及其他应收账款减少/(增加)， 扣除物业、厂房及设备应收款		(44,176)	(3,402)
应付薪金及花红增加/(减少)		271,469	(12,751)
经营活动产生的现金		<b>8,598,254</b>	<b>6,301,124</b>

### 38. 或有事项

- (a) 于2009年及2010年，本集团下属某些子公司收到了当地税务主管机关通知，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资料，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日及2011年1月19日针对税务机关上述通知递送了书面回函。截至本报告出具日，公司尚未收到税务机关的任何进一步要求。经过对上述事实的适当考虑后，董事将积极应对税务机关任何额外的评估要求。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，董事未对上述税务事项计提任何准备。
- (b) 本公司于2010年收到了中华人民共和国天津新港海关(「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。

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 39. 关联方交易

#### (A) 关联方交易和关联方余额：

本集团与海油总公司的成员公司有广泛的交易及关系。交易乃按各方协议的条款进行。

除财务报表其他地方详述的交易及结余外，以下为本集团与(i)中国海洋石油有限公司及其子公司(统称为「中海油公司集团」)；(ii)海油总公司及除中海油公司集团外的子公司(统称为「海油总公司集团」)；以及(iii)本集团合营公司进行的重大交易概述如下：

#### a. 已包括于收入一向下列关联方提供服务取得的总收入：

		集团	
		2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
i. 中海油公司集团	提供钻井服务	4,682,766	4,913,421
	提供油田技术服务	3,242,708	3,432,383
	提供船舶服务	1,787,156	1,547,896
	提供物探服务	1,209,451	1,013,549
		<b>10,922,081</b>	<b>10,907,249</b>
ii. 海油总公司集团	提供钻井服务	150,957	302,997
	提供油田技术服务	96,516	136,294
	提供船舶服务	186,132	219,166
	提供物探服务	151,080	158,835
		<b>584,685</b>	<b>817,292</b>
iii. 合营公司	提供钻井服务	6,429	172,529
	提供油田技术服务	9,954	5,563
	提供船舶服务	-	7,031
	提供物探服务	3,516	657
		<b>19,899</b>	<b>185,780</b>

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 39. 关联方交易(续)

(A) 关联方交易和关联方余额(续):

b. 已包括于经营支出

	集团	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
由海油总公司集团及本集团的合营公司提供的服务:		
外雇人员服务	30,487	24,287
物资、公用事业及其他配套服务	522,375	400,361
运输服务	1,310	4,250
办公室、货仓及船舶停泊位租赁服务	39,932	81,915
修理及维护服务	8,982	3,985
管理服务	66,605	24,946
	<b>669,691</b>	<b>539,744</b>

c. 已包括于利息收入/支出

	集团	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
中海石油财务有限责任公司(海油总公司的子公司)		
利息收入	3,196	4,247
利息支出	60,157	22,812

d. 年内提取的贷款:

	集团	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
中海石油财务有限责任公司	500,000	1,300,000

e. 在建工程进度款:

	集团	
	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
由海油总公司集团提供的钻井平台建造服务	976,745	1,262,965

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 39. 关联方交易(续)

#### (A) 关联方交易和关联方余额(续)：

##### f. 存款：

	集团	
	2010年 12月31日 人民币千元	2009年 12月31日 人民币千元
于报告期末存放于中海石油财务有限责任公司的存款	1,259,245	541,962

##### g. 应收账款

应收账款已包括在一般业务过程中产生的应收关联方款项，并须于提供予独立第三方客户相类似的信贷期偿还。

	集团	
	2010年 12月31日 人民币千元	2009年 12月31日 人民币千元
应收最终控股公司账款	26	257,469
应收中海油公司集团账款	1,751,148	1,874,789
应收其他海油总公司集团公司账款	205,630	135,189
应收合营公司账款	34,475	86,095
	1,991,279	2,353,542

##### h. 预付款项、按金及其他应收账款

	集团	
	2010年 12月31日 人民币千元	2009年 12月31日 人民币千元
应收最终控股公司账款	1,315	1,984
应收中海油公司集团账款	29,885	845
应收其他海油总公司集团公司账款	7,810	298,470
应收合营公司账款	30,208	23,754
	69,218	325,053

##### i. 应收票据

	集团	
	2010年 12月31日 人民币千元	2009年 12月31日 人民币千元
应收中海油公司集团票据	691,574	427,108

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 39. 关联方交易(续)

#### (A) 关联方交易和关联方余额(续):

##### j. 贸易及其他应付账款

	集团	
	2010年 12月31日 人民币千元	2009年 12月31日 人民币千元
应付最终控股公司账款	3,248	3,248
应付中海油公司集团账款	907	1,594
应付其他海油总公司集团公司账款	662,523	157,282
应付合营公司账款	42,273	64,380
	<b>708,951</b>	<b>226,504</b>

本公司及上述关联方同属海油总公司集团，并受共同最终控股公司的共同控制。

于2010年12月31日列于预付款项、按金及其他应收账款，贸易及其他应付账款以及应付票据项下之关联方结余为无抵押、免息，并无固定偿还期。

于进行重组时，本公司与海油总公司集团订立多项协议，就雇员福利安排、提供物资、公用事业及其他配套服务、提供技术服务、提供租赁物业及其他各种商业安排作出规定。年内，与补充退休金计划有关的所有退休金计划供款约为人民币14.8百万元(2009年：人民币21百万元)，均由海油总公司承担(附注9)。

于重组前，本集团无偿占用了某些属于海油总公司的物业。本公司于2002年9月与海油总公司集团订立多项物业租赁协议，租赁上述物业及其他物业，为期一年。该等租赁协议每年续约。

本公司董事认为，与关联方进行的上述交易乃按正常商业程序进行。

##### k. 与中国其他国有企业的交易:

本集团在中国政府透过众多机构、成员及其他组织直接或间接拥有或控制的企业(统称「国有企业」)占支配地位的经济环境下经营业务。截至2010年12月31日止年度，本集团与国有企业进行交易，包括(但不限于)提供服务及购买原材料。董事认为，与其他国有企业进行的该等交易乃于本集团正常业务过程中进行，中国政府最终控制或拥有本集团及其他国有企业的事实，并不会致使本集团的业务受到重大或过度影响。本集团亦就产品及服务设立定价政策，有关定价政策并不视乎客户是否为国有企业而厘定。经慎重考虑这些关系的实质性，董事认为，该等交易并非须另行披露的重大关联方交易。

##### l. 与子公司往来款

本公司其他长期应收款包括应收本公司子公司的长期借款。

流动资产和流动负债中，公司与子公司往来款的余额分别为人民币1,712,787,000元(2009：人民币2,325,095,000元)和人民币71,367,000元(2009年：人民币79,284,000元)，该款项均为无抵押、不计利息，且需要偿还或账龄在一年以内。

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 39. 关联方交易(续)

#### (B) 本集团关键管理人员薪酬：

	2010年12月31日 人民币千元	2009年12月31日 人民币千元
短期雇员福利	4,564	5,404
退休福利	375	381
股票增值权计划	1,108	(553)
已付关键管理人员薪酬总额	6,047	5,232

董事薪酬的详情载于财务报表附注7。

除第a(iii)项外，上述交易亦构成上市规则第14A章所界定的关连交易或持续关连交易。

### 40. 金融工具

#### (a) 分类呈列金融工具

于报告期末本集团的各类金融工具的账面价值如下：

	集团					
	2010年12月31日			2009年12月31日		
	贷款和 应收款项 人民币千元	可供出售 金融资产 人民币千元	合计 人民币千元	贷款和 应收款项 人民币千元	可供出售 金融资产 人民币千元	合计 人民币千元
<b>金融资产</b>						
可供出售投资(附注19)	-	100	100	-	19,381	19,381
应收账款(附注22)	3,460,752	-	3,460,752	3,745,547	-	3,745,547
应收票据(附注23)	693,191	-	693,191	429,658	-	429,658
包含在按金及应收款项中 的金融资产(附注21)	320,161	-	320,161	227,267	-	227,267
已抵押存款(附注25)	87,533	-	87,533	286,392	-	286,392
原定期限于三个月以上的定期存款(附注25)	400,000	-	400,000	800,000	-	800,000
现金及现金等价物(附注25)	5,847,164	-	5,847,164	3,214,603	-	3,214,603
应收合营公司账款(附注18)	5,761	-	5,761	186,692	-	186,692
合计	10,814,562	100	10,814,662	8,890,159	19,381	8,909,540



# 财务报表附注

2010年12月31日

## 40. 金融工具(续)

### (a) 分类呈列金融工具(续)

	集团	
	2010年12月31日 按摊余成本 计量的 金融负债 人民币千元	2009年12月31日 按摊余成本 计量的 金融负债 人民币千元
<b>金融负债</b>		
贸易及其他应付账款(附注26)	4,435,823	4,223,972
长期债券(附注30)	2,073,729	2,670,020
计息银行借款(附注29)	27,741,260	28,434,121
应付合营公司账款(附注18及附注24)	18,501	32,463
合计	34,269,313	35,360,576

于报告期末本公司的各类金融工具的账面价值如下：

	公司					
	2010年12月31日			2009年12月31日		
	可供出售 金融资产 人民币千元	贷款和 应收款项 人民币千元	合计 人民币千元	可供出售 金融资产 人民币千元	贷款和 应收款项 人民币千元	合计 人民币千元
<b>金融资产</b>						
应收合营公司账款(附注18)	-	5,761	5,761	-	9,398	9,398
应收账款(附注22)	-	3,633,313	3,633,313	-	4,197,063	4,197,063
应收票据(附注23)	-	693,191	693,191	-	429,658	429,658
包含在按金及应收款项中的 金融资产(附注21)	-	588,792	588,792	-	980,470	980,470
已抵押存款(附注25)	-	4,755	4,755	-	4,902	4,902
可供出售投资(附注19)	100	-	100	100	-	100
原定期限于三个月以上的 定期存款(附注25)	-	400,000	400,000	-	800,000	800,000
现金及现金等价物(附注25)	-	4,399,216	4,399,216	-	1,750,111	1,750,111
合计	100	9,725,028	9,725,128	100	8,171,602	8,171,702

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 40. 金融工具(续)

#### (a) 分类呈列金融工具(续)

	公司	
	2010年12月31日 按摊余成本 计量的 金融负债 人民币千元	2009年12月31日 按摊余成本 计量的 金融负债 人民币千元
<b>金融负债</b>		
应付合营公司账款(附注18)	110	-
贸易及其他应付账款(附注26)	3,056,886	3,117,485
长期债券(附注30)	1,500,000	1,500,000
计息银行借款(附注29)	27,703,355	28,355,959
合计	32,260,351	32,973,444

	集团			
	账面价值		公允价值	
	2010年12月31日 人民币千元	2009年12月31日 人民币千元	2010年12月31日 人民币千元	2009年12月31日 人民币千元
<b>金融资产</b>				
可供出售投资(附注19)	100	19,381	100	19,381
应收账款(附注22)	3,460,752	3,745,547	3,460,752	3,745,547
应收票据(附注23)	693,191	429,658	693,191	429,658
包含在按金及应收款项中的 金融资产(附注21)	320,161	227,267	320,161	227,267
已抵押存款(附注25)	87,533	286,392	87,533	286,392
原定期限于三个月以上的定期存款 (附注25)	400,000	800,000	400,000	800,000
现金及现金等价物(附注25)	5,847,164	3,214,603	5,847,164	3,214,603
应收合营公司账款(附注18)	5,761	186,692	5,761	186,692
合计	10,814,662	8,909,540	10,814,662	8,909,540
<b>金融负债</b>				
贸易及其他应付账款(附注26)	4,435,823	4,223,972	4,435,823	4,223,972
长期债券—流动部分(附注30)	573,729	-	573,729	-
长期债券(附注30)	1,500,000	2,670,020	1,411,482	2,665,060
计息银行及其他借款—流动部分(附注29)	650,721	283,081	650,721	283,081
计息银行及其他借款(附注29)	27,090,539	28,151,040	27,090,539	28,056,182
应付合营公司账款(附注18及附注24)	18,501	32,463	18,501	32,463
合计	34,269,313	35,360,576	34,180,795	35,260,758

# 财务报表附注

2010年12月31日

## 40. 金融工具(续)

### (a) 分类呈列金融工具(续)

	公司			
	账面值		公允价值	
	2010年12月31日 人民币千元	2009年12月31日 人民币千元	2010年12月31日 人民币千元	2009年12月31日 人民币千元
<b>金融资产</b>				
应收合营公司账款(附注18)	5,761	9,398	5,761	9,398
应收账款(附注22)	3,633,313	4,197,063	3,633,313	4,197,063
应收票据(附注23)	693,191	429,658	693,191	429,658
包含在按金及应收款项中的金融资产 (附注21)	588,792	980,470	588,792	980,470
已抵押存款(附注25)	4,755	4,902	4,755	4,902
可供出售投资(附注19)	100	100	100	100
原定期限于三个月以上的定期存款 (附注25)	400,000	800,000	400,000	800,000
现金及现金等价物(附注25)	4,399,216	1,750,111	4,399,216	1,750,111
<b>合计</b>	<b>9,725,128</b>	<b>8,171,702</b>	<b>9,725,128</b>	<b>8,171,702</b>
<b>金融负债</b>				
应付合营公司账款(附注18)	110	-	110	-
贸易及其他应付账款(附注26)	3,056,886	3,117,485	3,056,886	3,117,485
长期债券(附注30)	1,500,000	1,500,000	1,411,482	1,500,000
计息银行及其他借款—流动部分(附注29)	612,816	244,000	612,816	244,000
计息银行及其他借款(附注29)	27,090,539	28,111,959	27,090,539	28,111,959
<b>合计</b>	<b>32,260,351</b>	<b>32,973,444</b>	<b>32,171,833</b>	<b>32,973,444</b>

金融资产及负债的公允价值以该工具于自愿交易方(而非强迫或清仓销售)当前交易下之可交易金额入帐。下列方法及假设乃用于估算公允价值:

由于到期日较近,现金及现金等价物、已抵押存款、原定期限于三个月以上的定期存款、应收账款、应收票据计入按金及其他应收账款的金融资产、贸易及其他应付款、计息银行借款流动部分、长期债券流动部分、应收/应付合营公司账款与其账面值大致相若。

计息银行借款的利率为浮动利率,因此其公允价值约等于2010年12月31日的债务账面价值。

上市权益性投资及长期债券的公允价值基于市场价计算。

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 40. 金融工具(续)

#### (b) 公允价值等级

本集团按下列等级确定及披露金融工具的公允价值：

第1层次：以在活跃市场中相同资产或负债的报价(未经调整)来确定公允价值。

第2层次：以使用输入资料为可直接或间接观察的对公允价值计量有重要影响的市场信息的估值技术来确定公允价值。

第3层次：以使用输入资料是对公允价值计量有重大影响，而并非可观察的市场信息的估值技术来确定公允价值。

于2010及2009年12月31日，本集团持有下列以公允价值计量的金融工具：

于2010及2009年12月31日以公允价值计量的资产：

	第1层次 人民币千元	第2层次 人民币千元	第3层次 人民币千元	合计 人民币千元
<b>2010年</b>				
可供出售投资：				
权益股份	-	-	-	-

	第1层次 人民币千元	第2层次 人民币千元	第3层次 人民币千元	合计 人民币千元
<b>2009年</b>				
可供出售投资：				
权益股份	19,281	-	-	19,281

于2010及2009年12月31日，本公司并无其他以公允价值计量的金融工具。

于2010及2009年，本集团及本公司并无在第1层次及第2层次之间转换公允价值计量，亦无转入或转出第3层次。

### 41. 金融风险管理目标及政策

除衍生工具外，本集团的主要金融工具，包括短期借款、长期银行借款、现金及短期银行存款、存放于其他金融机构的存款及可供出售投资。这些金融工具的主要目的在于为本集团的经营融资。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，主要包括利率掉期和远期外汇合同，目的在于管理本集团的经营及其融资管道的利率风险和外汇风险。

本集团的金融工具导致的主要风险是外汇风险、利率风险、信用风险及流动资金风险。董事会已审议并同意采取相应政策控制各项风险，相关政策概述于下。

#### 外汇风险

外汇风险，是指金融工具的价值因外汇汇率变动而发生波动的风险。本集团大部分的业务以人民币交易，故人民币被定义为本公司及部分子公司的记账本位币。人民币不能自由兑换成外汇，将人民币兑换成外汇须受限于中国政府颁布的外汇管制的条例和规定。

于本年度，由于本集团的主要经营业务开展于中国大陆，其主要的收入和支出主要以人民币计价。人民币对外币汇率的浮动对本集团的经营业绩预期并不产生重大影响，因此，本集团未开展任何套期交易以减少本集团所承受的外汇风险。但是，本集团所承担的主要外汇风险来自于所持有的美元债务。

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 41. 金融风险管理目标及政策(续)

管理层采用敏感性分析的方法评估截至2010年12月31日和2009年12月31日止本集团主要承受的美元汇率变动的风险(因货币资产及负债的公允价值变动而产生)。根据管理层于2010年12月31日的评估,假若人民币对美元的汇率贬值5%,其他变量维持不变,本年度的净利润将减少人民币987百万元(2009年:人民币1,062百万元)。相反地,假若人民币对美元的汇率升值5%,其他变量维持不变,则净利润将增加人民币987百万元(2009年:人民币1,062百万元)。2010年比2009年净利润对外汇汇率敏感度减少归因于以外汇计价的负债的减少。

#### 利率风险

本集团面临的市场利率变动的风险主要与本集团以浮动利率计息的长期负债有关。

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。为了按成本效益原则管理该等组合,本集团签订利率掉期协议,即当按商定的假设本金计算的固定利率利息与浮动利率利息差异位于特定区间时,本集团同意转换利率。于2010年12月31日,本集团大部分计息银行借款按浮动利率计息。

根据管理层于2010年12月31日的评估,假若该日利率降低50个基点,其他变量维持不变,本年度的净利润将增加人民币118百万元(2009年:60百万元),主要由于浮动利率银行借款的利息费用降低的结果。假若该日利率提高50个基点,其他变量维持不变,本年度的净利润将减少人民币118百万元(2009年:60百万元),主要由于浮动利率银行借款的利息费用提高的结果。

#### 信用风险

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。

本集团其他金融资产包括现金及现金等价物及可供出售投资,这些金融资产的信用风险源自交易方的违约,其最大风险敞口等于这些金融工具的账面价值。本集团只与信誉良好的金融机构进行交易来控制该项信用风险。

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。信用风险的集中性按照客户/交易方、地理区域及行业部门进行管理。

其他金融资产概无重大信用风险。

#### 流动风险

本集团采用循环流动计划法监控资金短缺风险。该方法考虑了各项金融工具及金融资产(如:应收账款)的到期日以及预计的经营现金流量。此外,为意外情况已经准备了银行授信额度。

本集团的目标是通过长期债券及计息借款来维持融资持续性与灵活性之间的平衡,截至2010年12月31日止,根据财务报表所列计息银行及其他借款的账面价值计算,本集团有4%(2009年:3%)的债务将于一年之内到期。

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 41. 金融风险管理目标及政策(续)

#### 流动风险(续)

于报告期末，根据合约所订未贴现付款额所作的本集团金融负债到期日的分析表如下：

#### 集团

	2010年					合计 人民币千元
	于需要时 人民币千元	一年之内 人民币千元	一至两年 人民币千元	二至五年 人民币千元	五年以上 人民币千元	
计息银行借款	-	1,154,508	3,143,137	10,244,730	15,341,241	29,883,616
长期债券	-	659,547	67,200	201,600	1,970,400	2,898,747
贸易及其他应付账款	-	4,435,823	-	-	-	4,435,823
	-	6,249,878	3,210,337	10,446,330	17,311,641	37,218,186

	2009年					合计 人民币千元
	于需要时 人民币千元	一年之内 人民币千元	一至两年 人民币千元	二至五年 人民币千元	五年以上 人民币千元	
计息银行借款	-	828,749	1,936,526	8,969,637	19,402,100	31,137,012
长期债券	-	-	1,171,036	-	1,500,000	2,671,036
贸易及其他应付账款	-	4,223,972	-	-	-	4,223,972
	-	5,052,721	3,107,562	8,969,637	20,902,100	38,032,020

于报告期末，根据合约所订未贴现付款额所作的本公司金融负债到期日的分析表如下：

#### 公司

	2010年					合计 人民币千元
	于需要时 人民币千元	一年之内 人民币千元	一至两年 人民币千元	二至五年 人民币千元	五年以上 人民币千元	
计息银行借款	-	1,116,603	3,143,137	10,244,730	15,341,241	29,845,711
长期债券	-	67,200	67,200	201,600	1,970,400	2,306,400
贸易及其他应付账款	-	3,056,886	-	-	-	3,056,886
	-	4,240,689	3,210,337	10,446,330	17,311,641	35,208,997

# 财务报表附注

2010年12月31日

## 41. 金融风险管理目标及政策(续)

### 流动资金风险(续)

#### 公司(续)

	2009年					合计 人民币千元
	于需要时 人民币千元	一年之内 人民币千元	一至两年 人民币千元	二至五年 人民币千元	五年以上 人民币千元	
计息银行借款	-	788,418	1,897,445	8,969,637	19,402,100	31,057,600
长期债券	-	-	-	-	1,500,000	1,500,000
贸易及其他应付账款	-	3,117,485	-	-	-	3,117,485
	-	3,905,903	1,897,445	8,969,637	20,902,100	35,675,085

#### 资本管理

本集团资本管理的主要目标是保障集团能持续经营，保持稳健的资本比率，以支持本集团的业务及股东价值的最大化。

本集团鉴于经济状况的转变及相关资产的风险特性，管理其资本结构并作出调整。为了维持或调整资本结构，本集团可能会调整支付给股东的股利、向股东分派的资本返还或发行新股。本集团并无受任何外界施加的资本规定所规限。截至2010年12月31日及2009年12月31日止各年度内，资本管理的各项目标、政策或程序均无改变。

本集团采用资本负债比率监察其资本，该比率按照债务净额除以总资本与债务净额之和计算。债务净额包括计息银行及其他借款、长期债券、应付最终控股公司及其他海油总公司集团公司账款、贸易及其他应付账款，减去现金及现金等价物。资本为本公司股东应占权益。于报告期末的资本负债比率如下：

#### 集团

	2010年 人民币千元	2009年 人民币千元
计息银行借款(附注29)	27,741,260	28,434,121
贸易及其他应付账款(附注26)	4,435,823	4,223,972
长期债券(附注30)	2,073,729	2,670,020
减：现金及现金等价物及三个月以上的定期存款(附注25)	(6,247,164)	(4,014,603)
债务净额	28,003,648	31,313,510
本公司股东应占权益	25,589,577	22,305,605
非控制性权益	348	-
资本总额	25,589,925	22,305,605
资本及债务净额	53,593,573	53,619,115
资本负债比率	52%	58%

## 财务报表附注

2010年12月31日

### 42. 期后事项

本集团自2008年进入利比亚从事陆地油田钻井服务。2011年2月，由于利比亚发生动乱，社会及经济形势变得不稳定，本集团在该国的经营受到了影响。鉴于目前局势尚不明朗，本公司董事认为于财务报告批准报出日合理评估上述事项对本集团的财务影响为时尚早。截至2010年12月31日，本公司在利比亚使用的资产和经营规模对本集团并不重大。

### 43. 比较数据

诚如财务报表附注2.2所作之说明，由于本年度采纳新修订香港财务报告准则，为遵守该等新准则规定，财务报表内若干项目及结余的会计处理及呈列方式已作出修订。因此，若干比较数字已重新分类及重列，以符合本年度之呈列方式及会计处理。

### 44. 财务报表之批准

财务报表业经本公司董事会于2011年3月22日决议通过及批准发布。



# 十六、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

## 首次注册登记时间

2002年9月26日

## 变更注册登记时间

2008年3月4日

## 办公地址

北京市朝阳区门北大街25号海油大厦610室

邮政编码：100010

电话：86-10-84521687

传真：86-10-84521325

网址：www.cosl.com.cn

电子信箱：cosl@cosl.com.cn

## 香港业务地址

香港花园道1号中银大厦65层

电话：(852) 2213 2500

传真：(852) 2525 9322

## 董事会秘书

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：北京市朝阳区门北大街25号

海油大厦610室

邮编：100010

## 信息披露报纸

《中国证券报》

《上海证券报》

《证券时报》

登载公司年度报告的中国证监会指定

国际互联网网址：

www.sse.com.cn

## 法律顾问

中国：

君合律师事务所

北京市建国门北大街8号华润大厦20层

电话：86-10-85191300

传真：86-10-85191350

香港：

盛德律师事务所

香港中环金融街8号国际金融中心

2期39号

电话：(852) 2509 7888

传真：(852) 2509 3110

## 股份登记处

H股：

香港证券登记有限公司

香港皇后大道东183号合和中心17楼

1712至1716室

A股：

中国证券登记结算有限责任公司

上海分公司

上海市陆家嘴东路166号中国保险大厦

## 本年度报告备置地点

北京市朝阳区门北大街25号

海油大厦610室

## 股票上市地点、股票简称和股票代码

H股上市交易所

香港联合交易所有限公司

H股代码：2883

A股上市交易所

上海证券交易所

A股简称：中海油服

A股代码：601808

## 公司法人营业执照注册号

1000001003612

## 税务登记号码

12011871092921X

## 组织结构代码

71092921X

## 公司聘请的审计师名称、办公地址

境内：安永华明会计师事务所

地址：北京市东城区东长安街1号

东方广场东方经贸城

安永大楼16层

境外：安永会计师事务所

地址：香港中环金融街8号

国际金融中心2期18层

## 十七、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



刘 健  
董事长

二零一一年三月二十二日

# 十八、词汇

<b>二维</b>	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。				
<b>三维</b>	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				
<b>AWO</b>	Awilco Offshore ASA，并购后更名为COSL Drilling Europe AS，简称CDE				
<b>COSL</b>	China Oilfield Services Limited				
<b>CDE</b>	COSL Drilling Europe AS				
<b>CDPL</b>	COSL Drilling Pan-Pacific Ltd				
<b>DNV</b>	挪威船级社				
<b>ELIS</b>	增强型测井成像系统				
<b>LWD</b>	随钻测井仪				
<b>MWD</b>	随钻测量仪				
<b>PD</b>	Premium Drilling AS				
<b>原油</b>	原油，包括凝析油和天然气液				
<b>日费率</b>	一台钻井船或近海工作船提供服务每日所收取的定额费用				
<b>定向钻井</b>	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				
<b>勘探及开发</b>	勘探及开发				
<b>ERSC</b>	钻井式井壁取芯仪				
<b>FCT</b>	增强型储层特性测试仪				
<b>FET</b>	地层评价测试仪				
<b>油气田</b>	按产品分成合同，在指定区块内进行开发和生产区域				
<b>高温高压</b>	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				
<b>自升式钻井平台</b>	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。				
<b>半潜式钻井平台</b>	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。				
<b>随钻测井</b>	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				
<b>随钻测量</b>	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				
<b>OPEC</b>	石油输出国组织				
<b>产品分成合同</b>	中国近海的产品分成合同				
<b>产品分成合同夥伴</b>	产品分成合同的外国夥伴				
<b>QHSE</b>	质量、健康、安全和环境				
<b>地震资料</b>	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				
<b>SMS</b>	安全管理体系				
<b>ISMC</b>	国际安全管理规则				
<b>DOC</b>	符合证明				
<b>拖缆</b>	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，地震勘查船拖著拖缆，搜集地震资料				
<b>完井</b>	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。				
<b>修井</b>	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				
<b>桶</b>	英文(bbl)为桶的缩写，1桶约为158,988升，1桶石油（以33度API比重为准），约为0.134吨				
<b>千瓦</b>	千瓦，量度近海工作船发动机的动力，相当于1.36马力				

