



COSL



二零零八年年度报告

中海油田服务股份有限公司

(股票代码 A 股: 601808 ; H 股: 2883)

公司简介

中海油田服务股份有限公司（「中海油服」，「China Oilfield Services Limited」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：物探勘察服务、钻井服务、油田技术服务及船舶服务。COSL于2002年11月20日公开发行H股，并在香港联合交易所主板上市，股票代码：2883。2004年3月26日起，COSL之股票以一级美国存托凭证的方式在美国柜台市场进行交易，股票代码为CHOLY。COSL于2007年9月28日在上海证券交易所上市，A股股票简称：中海油服，股票代码：601808。

COSL拥有中国最强大的海上石油服务装备群。截至2008年12月31日止，公司共营运和管理23艘钻井船（其中20艘自升式钻井船「其中租用1艘，管理1艘」和3艘半潜式钻井船）、2艘生活平台、4套模块钻机及5台陆地钻机。另外，COSL还拥有和操作中国最大、功能最齐备的近海工作船队，包括70多艘各类工作船和4艘油轮；5艘化学品船；8艘地震船；4艘勘察船及包括FCT、FET、LWD、ERSC等众多先进的测井、泥浆、定向井、固井和修井等油田技术服务设备。

作为中国海上最大的油田服务上市公司，本公司既可以为用户提供单一业务的作业服务，也可以为客户提供一体化整装、总承包作业服务。COSL的服务区域包括中国海域，并延伸至世界其他地区，例如：南美、北美、中东、非洲、欧洲、东南亚和澳大利亚。COSL的员工始终坚持最高的健康、安全、环保标准，并专注于为客户提供一流的优质服务。COSL已通过了ISM（国际安全管理）认证。同时，2008年度COSL获得了DNV签发的符合ISO9001、ISO14001、OHSAS18001标准的QHSE管理体系证书。

在「我们必须做得更好」的企业理念下，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二零零八年度财务报告已经安永华明会计师事务所和安永会计师事务所进行审计并出具标准无保留意见的审计报告。首席执行官刘健，执行副总裁兼首席财务官钟华及财务部总经理陈林亭声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

目录

公司简介	
主要财务数据和指标	1
股本变动及股东情况	3
董事长致词	7
管理层讨论与分析	12
公司治理	44
股东大会情况简介	55
社会责任报告	57
董事、监事、高级管理人员和员工	61
董事会报告	69
监事会报告	82
重要事项	84
中国审计报告及按照中国会计准则编制的财务报表	95
管理层编制的中国会计准则财务报表补充资料	183
香港审计报告及按照香港财务报告准则编制的财务报表	185
公司资料	251
备查文件	252
词汇	253

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	3,339.3
利润总额	3,307.3
归属于上市公司股东的净利润	3,102.2
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	3,334.1
经营活动产生的现金流量净额	4,036.7

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	2008年	2007年	本年比上年增减(%)	2006年
营业收入	12,430.3	9,241.9	34.5	6,524.2
利润总额	3,307.3	2,866.6	15.4	1,450.2
归属于上市公司股东的净利润	3,102.2	2,237.6	38.6	1,128.0
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	3,334.1	2,232.4	49.4	1,111.2
基本每股收益(人民币元)	0.69	0.54	27.8	0.28
稀释每股收益(人民币元)	0.69	0.54	27.8	0.28
扣除非经常性损益后的基本每股收益(人民币元)	0.74	0.54	37.0	0.28
全面摊薄净资产收益率(%)	15.67	12.99	2.68	13.09
加权平均净资产收益率(%)	16.76	19.86	(3.1)	13.57
扣除非经常性损益后全面摊薄净资产收益率(%)	16.84	12.96	3.88	12.89
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	18.02	19.81	(1.79)	13.36
经营活动产生的现金流量净额	4,036.7	2,964.3	36.2	1,822.0
每股经营活动产生的现金流量净额(人民币元)	0.90	0.72	25.0	0.46
	2008年末	2007年末	本年末比上年末增减(%)	2006年末
总资产	56,659.1	23,089.1	145.4	13,133.4
所有者权益(或股东权益)	19,797.8	17,225.0	14.9	8,618.6
归属于上市公司股东的每股净资产(人民币元)	4.40	4.17	5.5	2.16

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	2008年 收入/(支出)
处置非流动资产损失	(53,429,454)
政府补助	24,258,570
交易性金融负债公允价值变动损益	(52,983,938)
掉期及远期汇率合同损失	(151,658,433)
其他营业外收支净额	(2,805,149)
非经常性损益合计	(236,618,404)
相应税项调整	4,796,405
非经常性损益影响净额	(231,821,999)

4、境内外会计准则差异的说明(合并报表)

本公司认为在编制财务报表时，本集团按中国财政部于2006年颁布的企业会计准则编制的2008年度及2007年度财务报告，与本集团根据香港财务报告准则编制之同期的财务报告两者所采用的会计政策没有重大差异，故此本集团同期根据企业会计准则或香港财务报告准则编制的财务报告所呈报之净利润或净资产并无重大差异，因此无需做出调节。

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2,460,468,000股，约占本公司股本总额的54.74%；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

本报告期内本公司限售股份无变动。

3、证券发行与上市情况

前三年历次证券发行情况

单位：股 币种：人民币

股票及其他债务 证券的种类	发行日期	发行 价格	发行 数量	上市 日期	获准上市 交易数量	交易终止 日期
A股	2007年 9月20日	13.48元	500,000,000股	2007年 9月28日	500,000,000	—
企业债券	2007年 5月14日	100元	1,500,000,000元	—	—	2022年 5月11日
短期融资券	2006年 2月13日	96.9元/ 100元	1,000,000,000元	—	—	2007年 2月13日

- 经中国证券监督管理委员会证监发行字【2007】284号文核准，本公司获准发行不超过820,000,000股A股，本公司根据实际需要发行500,000,000股A股。该等股票经上海证券交易所上证上字【2007】181号文核准，于2007年9月28日在上海交易所挂牌上市。
- 2007年5月14日，COSL发行企业债券，发行总额为人民币1,500,000,000元，票面年利率是4.48%，债券期限为15年，自2007年5月14日起至2022年5月13日止；本次企业债券由中国建设银行股份有限公司授权建设银行北京分行提供无条件不可撤销的连带责任担保，通过承销团成员设置的发行网点向中华人民共和国境内机构投资者公开发售。
- 2006年2月13日公司发行短期融资券，金额为人民币1,000,000,000元整，本期融资券期限为365天，自2006年2月13日起至2007年2月13日止；本期融资券采取贴现发行方式，以人民币100万元为一个认购单位；本息偿还日期为2007年2月13日，收益率为3.2%，票面价格为人民币96.9元/百元。

4、公司股份总数及结构的变动情况

本报告期内公司股份总数及结构无变动。

5、现存的内部职工股情况

本报告期末公司无内部职工股。

(二) 股东情况

1、股东数量和持股情况

截至2008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
170,348	259

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	54.74	2,460,468,000	—	2,460,468,000	—
香港(中央结算)代理人有限公司	其他	34.08	1,531,783,899	(680,000)	—	—
博时主题行业股票证券投资基金	其他	0.22	10,000,000	9,173,000	—	—
南方成份精选股票型证券投资基金	其他	0.21	9,560,807	—	—	—
鹏华中国50开放式证券投资基金	其他	0.21	9,467,311	—	—	—
嘉实策略增长混合型证券投资基金	其他	0.21	9,386,794	—	—	—
鹏华优质治理股票型证券投资基金(LOF)	其他	0.17	7,437,728	—	—	—
同德证券投资基金	其他	0.15	6,662,143	—	—	—
南方高增长股票型开放式证券投资基金	其他	0.14	6,342,494	—	—	—
普惠证券投资基金	其他	0.13	6,036,987	—	—	—

前十名无限售条件股东持股情况

股东名称	持有无限售条件股份数量	股份种类
香港(中央结算)代理人有限公司	1,531,783,899	境外上市内资股
博时主题行业股票证券投资基金	10,000,000	人民币普通股
南方成份精选股票型证券投资基金	9,560,807	人民币普通股
鹏华中国50开放式证券投资基金	9,467,311	人民币普通股
嘉实策略增长混合型证券投资基金	9,386,794	人民币普通股
鹏华优质治理股票型证券投资基金(LOF)	7,437,728	人民币普通股
同德证券投资基金	6,662,143	人民币普通股
南方高增长股票型开放式证券投资基金	6,342,494	人民币普通股
普惠证券投资基金	6,036,987	人民币普通股
鹏华动力增长混合型证券投资基金(LOF)	5,987,306	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
------	----------	--------	-----------------

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、除鹏华中国50开放式证券投资基金、鹏华优质治理股票型证券投资基金(LOF)和鹏华动力增长混合型证券投资基金(LOF)同属鹏华基金管理有限公司管理、南方成份精选股票型证券投资基金和南方高增长股票型开放式证券投资基金同属南方基金管理有限公司管理外,未知上述其他前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存在关联关系或一致行动关系。

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

单位:股

序号	有限售条件 股东名称	持有的有限售 条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市 交易时间	新增可上市交易 股份数量	
1	中国海洋石油总公司	2,460,468,000	2010年9月28日	—	36个月
2	傅成玉	20,000	不适用	不适用	董事任期内

H股股东按《证券及期货条例》披露的资料

股东名称	持有股份身份	权益的股份数量(股)	占COSL权益 (H)的大致百分比(%)
Commonwealth Bank of Australia	通过一家受控公司	137,548,000(L)	8.96(L)
JPMorgan Chase & Co.	通过一家受控公司	109,796,831(L)	7.15(L)
		77,563,119(P)	5.05(P)
Mirae Asset Global Investments (Hong Kong) Limited	实益拥有人	104,462,840(L)	6.81(L)

附注:

- (a) 「L」代表好仓
- (b) 「P」代表淡仓

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」)
- 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9,493,161.4万元
- 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

截止本报告期末公司无其他持股在百分之十以上的法人股东。

董事长致词

各位股东：

我荣幸地向您报告，在过去的一年里，COSL又有新的发展。

业绩回顾

2008年，本公司面对国内外宏观环境的新变化新趋势，坚持科学发展，大力实施技术驱动、成本领先、一体化和国际化四大核心战略，悉心经营、精心管理，经营业绩再创新高，公司的综合实力进一步增强。2008年本集团税前利润为人民币3,307.3百万元，比上年同期增长15.4%，净利润为人民币3,102.2百万元，比上年同期增长38.6%，基本每股收益为0.69元，比上年同期增长27.8%。

业务前景展望

2009年，国际金融危机将继续蔓延和扩散，无论是国际社会还是中国，无论是整个石油工业还是中国的油田服务业都将是艰难的一年，外部经济环境的不确定性、不稳定性 and 公司自身发展任务的艰巨性、紧迫性相交织，公司继续实现高效、高速发展的任务异常艰巨和复杂。COSL要努力把握大势，深刻认识宏观经济形势的复杂性和严峻性；坚定信心，不断增强抗击风险、战胜困难的勇气和力量；抢抓机遇，努力提高搞好各项工作的自觉性和主动性；科学组织，推动公司各项业务的进一步发展，以良好的发展业绩回报股东。



一、把握外部环境变化，掌握工作主动权

2009年国内外宏观经济运行的不稳定性既给COSL发展带来不利影响，同时也存在诸多可以利用的积极因素。

不利方面：从全球经济运行来看，一方面，金融危机对实体经济的消极影响进一步显现，世界主要经济体已出现同步衰退，新兴市场国家和发展中国家增速减缓，尽管各国政府在竭尽所能挽救金融市场和经济实体，但全球经济下行风险仍占主导趋势。世界银行预测，09年全球经济增速将从去年的2.5%降至0.9%，发达经济体将出现负增长。另一方面，金融危机仍未见底，全球经济回暖具有极大不确定性；油价的大幅下挫，油公司的资本投资计划有所削减，将导致油田服务公司的竞争更加激烈。因此，公司面临服务价格和装备使用率下降的压力也将进一步增加。纽约巴克莱投资公司分析师根据调查预计，2009年全球石油勘探和生产支出将为4,000亿美元，比去年下降12%，结束了连续6年的增长趋势。

有利因素：一、中国经济发展具有较强抗风险能力，经济发展的基本面和长期趋势没有改变。二、中国政府针对经济增长明显放缓的趋势，及时采取了一系列刺激经济增长的政策措施，提振了市场信心，为国民经济继续保持平稳较快的发展注入活力。三、金融市场保持较低利率减轻银行贷款利息负担，有利于降低融资成本。四、经过八年多的优质、高速发展，COSL不仅拥有良好的专业人才储备和成本领先的优势，而且建立了比较完善的油田技术服务的产业链条，不仅可以提供单一业务的作业服务，也可以提供一体化整装、总承包作业服务。五、COSL已经建立了比较健全的管理体系特别是较为完备的风险识别和风险防范机制，抗击风险的能力大大增强。

COSL将充分发挥自身优势，努力解决面临的问题，既认识危机的严重性，又要坚定战胜危机的信心；既要防范风险，又要把握发展机遇；既艰苦奋斗，又要为经济复苏做好准备；既要抓好当前，又要准备长远。完善体制机制，提高管理水平，加强风险管控，增强创新能力，提高职工素质，实现COSL各项业务持续平稳发展。

另外，董事会3月2日已聘任刘健先生担任公司新一任的CEO，接替袁光宇先生，董事会对袁先生在任CEO期间为公司发展所做的贡献表示感谢。董事会充分信任刘健先生的能力和经验，相信在刘健先生带领下，管理层会继续保持公司的稳步发展。

二、抢抓机遇、发挥优势，促进COSL业务的稳步发展

2009年COSL的产能继续扩大，服务能力和市场竞争力进一步增强。COSL在国内油田服务市场的主导地位更趋稳固，国际化发展仍是我们的追求。但2009年的宏观经济形势和行业态势不容乐观，低油价将会较长时间压制油公司的投资计划及服务公司的作业价格，服务公司的竞争将更加激烈，短期内服务价格下行趋势明显。虽然COSL原有产能的工作量基本落实，并购Awilco Offshore ASA（「AWO」）新增产能已基本作了安排，而且新增钻井船不仅壮大了钻井船队规模，提升了装备资产质量，还带动COSL技术服务板块的业务增长，但是我们面对的市场形势仍有不确定性，公司的经营环境仍充满风险。COSL必须谨慎应对、积极开拓，充分发挥自身的差异化比较优势和一体化后发优势，组织和开展好物探勘察、钻井、油田技术和船舶等核心业务，全力以赴落实还未落实的工作量。同时，抢抓机遇，扩大利用外部资源，推进一体化总承包服务，开源节流降本增效，促进COSL业务的稳步发展。

三、加强技术创新，增强技术驱动力

COSL走过的发展历程充分表明，没有技术就难以发展，没有自主创新技术就更难以可持续发展。先进技术是解决油气田勘探开发生产难题的关键手段，是实现增收节支降本增效的根本举措，是发展生产力、强化竞争力的制胜法宝。

2009年，COSL要在加强科技人才队伍建设，加快科技创新能力培养，提高科研项目管理水平，增强科技生产力等方面推出新举措。一是要进一步完善科技组织管理，形成产研衔接、统筹发展的科技创新和技术支持系统；二是要加快科技人才引进培养，壮大技术专家队伍，提高科技人员素质；三是要进一步加大科技投入力度，提高科研项目管理水平，强化技术驱动；四是要加强科研基础设施建设。

四、不断加强基础管理，努力打造发展新优势

继续加强QHSE管理。安全永远是企业管理的薄弱环节，没有最好，只有更好，必须长抓不懈。为了COSL的可持续发展和建设国际一流的奋斗目标，我们必须进一步弘扬安全文化，强化安全体系，严格制度执行，高度重视查找隐患与治理工作，使QHSE管理一直保持较高水准，建设环境友好型、资源节约型企业。

控制风险、优化财务结构。过去几年，有机增长和并购发展的巨大投入，促进了公司规模的迅速扩张，国际化经营规模也不断扩大，财务费用和资金成本也不断增大，财务和资金管理风险也越来越大。因此我们必须进一步加强计划预算管理、财务核算管理、现金流管理和负债率的管理，控制风险，多种渠道并重，优化财务结构。更好地运用金融工具来对冲及规避利率和汇率风险，确保COSL的财务稳定和资金安全。

加快并购后的整合，蓄势待新机。并购整合是一项艰巨而复杂的系统工程，并非轻而易举能短时间完成，尤其是中外企业之间的并购整合更非易事，收购完成后，COSL的后续整合工作正按部就班推进之中，并且取得了一定成效，但整合工作仍然要付出艰辛努力。COSL将根据国际大环境、公司财务资金状况和整合管理的进展，继续积极稳健地推进国际化发展战略。同时，COSL要加强中高级管理人员的培训，提高管理技巧和管理能力，为COSL更大的发展奠定坚实的人力资源基础。

充分发挥一体化、综合型油田服务公司的优势，打造发展优势。当今的世界石油地质储量，70%以上都掌握在各个国家石油公司手中，跨国石油公司的占有率仅10%左右。世界石油工业正在步入由国家石油公司主导的历史新阶段。由于历史和现实的原因，多数第三世界资源国缺乏自身的技术经验和项目管理能力。因此像COSL这样具备综合一体化服务能力公司，将具有越来越大的比较优势和发展空间。

本人及董事会成员坚信，在列位股东的支持下，在董事会、监事会、管理层及全体员工的共同努力下，本公司将继续坚持科学发展，充分利用有利条件，积极应对各种挑战，不断提升公司价值，以良好的发展回馈股东、客户、员工和社会。



傅成玉
董事长

二零零九年四月一日



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。



管理层讨论与分析

2008年，在董事会和前任首席执行官袁光宇先生的领导下，在全体高管层的精心管理下，公司以建设国际一流服务公司为目标、以四大核心战略为驱动、积极应对各种挑战，抓住机遇跨越发展，经营业绩再创新高。全年实现营业收入人民币12,142.9百万元，同比增长34.8%；营业利润人民币3,630.5百万元，同比增长28.4%；净利润人民币3,102.2百万元，同比增长38.6%。每股收益达到人民币0.69元，同比增长人民币0.15元。

在保持较好经济效益的同时，公司的装备能力、科研能力、技术服务能力和市场竞争力都在不断增强，并且一直保持着较快速度的发展。收购AWO后，公司的装备能力大幅提升，为其他业务板块的协同发展进一步拓展了空间，为公司未来持续、稳定的发展奠定了坚实的基础。

2009年，受国际金融危机影响，世界经济环境中的不确定因素增多，中国经济增长放缓，油田服务市场的竞争将进一步加剧，本集团将充分利用在国内油田服务市场的主导地位，坚持科学发展，充分利用有利条件，积极应对各种挑战，灵活应对国内外市场变化，精心安排国内外资源，科学组织生产经营，积极推进技术进步，不断提升公司价值，努力回报股东、回报社会、回报员工。



A handwritten signature in black ink, appearing to read '刘健'.

刘健

首席执行官

二零零九年四月一日

行业回顾

以下讨论及分析涉及的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

由于受美国金融危机影响，2008年世界经济深度调整。联合国在2009年1月16日发布的《2009年世界经济形势与展望》，2008年世界经济增长率为2.5%，低于近10年平均水平的2.99%。中国经济上半年通胀，下半年受次贷危机影响出口呈现下滑，但国民经济仍保持了平稳较快发展的基本态势。国家统计局2009年1月22日公布本年度中国国内生产总值同比增长9.0%。

能源需求及国际油价方面，国际能源署(IEA)报告2008年全球原油日需求为8,620万桶，增幅将仅为0.1%。国际油价则在2008年上演过山车，先扬后抑。纽约WTI原油价格从年初的99.64美元一路高涨至147.27美元，之后大幅回落74%，年底收于38.95美元，全年平均油价达到99美元，较07年平均油价上涨38%。

虽然2008年金融风暴席卷全球，世界经济开始下滑，由于行业的滞后效应，油田服务行业受到的影响尚未显现。COSL作为中国近海市场最具规模的综合油田服务供应商，在巩固有机发展的同时于本年9月通过其全资子公司COSL Norwegian AS(「CNA」)完成了对挪威钻井公司AWO(并购后更名为COSL Drilling Europe AS, 简称CDE)的收购，使得集团的国际化进程进一步加快。钻井、船舶、油田技术、物探勘察四大业务全年业绩良好，营业额¹再创历史新高。海外业务也增势强劲，作业地区延伸至20个国家和地区。

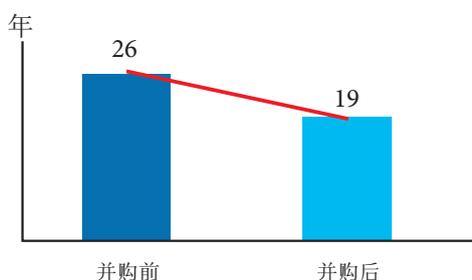
业务回顾

钻井业务²

我们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，主要提供海上钻井、模块钻机、陆地钻机和钻井平台管理等服务。截至2008年底，我们共运营和管理二十三艘钻井船(包括二十艘自升式钻井船(其中租用一艘，管理一艘)、三艘半潜式钻井船)和二艘生活支持平台。

2008年COSL的钻井业务发展强劲。在立足原有市场的前提下，通过对挪威钻井公司AWO的整体并购，钻井装备能力大大增强；COSL942也于本年9月顺利投产，COSL的钻井作业能力得到大幅提升。COSL并购后的新增船只作业水深均在300尺以上，而且使整个钻井船队的性能结构和年龄结构大为改善。平均船龄由原来的26年降至19年。

并购前后船龄对比图



截止到2008年12月31日，我们的钻井船、生活平台和陆地钻机在全球8个国家和地区进行作业。其中10艘钻井船在中国渤海作业，1艘在中国黄海作业，5艘在中国南海作业，1艘在越南作业，1艘在印度尼西亚海域作业。2艘在澳大利亚海域作业。1艘在沙特阿拉伯作业，2艘在北海作业，1艘在利比亚作业。另外有4台模块钻机在墨西哥海域作业。3台陆地钻机在利比亚作业，1台陆地钻机在中国新疆作业。此外我们还为伊朗客户提供钻井平台管理业务。

¹ 营业额为营业收入扣除营业税金及附加，下文无特殊说明亦同。

² 集团于2008年9月购入的挪威钻井公司AWO将并入钻井板块进行统计分析。

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1,500英尺的钻井服务，具有30,000英尺的钻井作业能力。



2008年钻井服务营业额增长51.0%，达到

**人民币 5,919.9
百万元**

作业水深可达

1,500英尺

钻井深度可达

30,000英尺



截至2008年12月31日，COSL营运的19艘自升式钻井船全年合计作业4,556天，同比增加328天，日历年使用率为91.1%；3艘半潜式钻井船合计作业1,098天，同比增加18天，日历年使用率为100.0%，同比增长1.4%；生活平台合计作业184天，日历年使用率为100.0%。其中，COSL并购前运营的钻井船队（自升式13艘，半潜式钻井船3艘）全年共作业5,164天，同比减少144天。其中自升式减少162天，半潜式增加18天。自升式作业减少的原因主要是本期COSL931为提升作业能力进行升级改造增加修理262天，其他船只增加修理29天，抵消了新增船COSL942带来的作业117天和本年闰月影响增加的作业12天。半潜式作业增加的原因主要是NH2同比减少修理15天，本年受闰月影响又增加作业3天。2008年，受自升式钻井船修理天数增加的影响，自有船队的日历年使用率降低4.9%，降至92.1%。其中自升式为90.2%，半潜式为100.0%。可用天使用率则与去年相同，仍为100.0%。另外，2008年9月29日起并入的AWO运营的6艘自升式钻井船和2艘生活平台，第四季度带来作业量674天。其中自升式作业490天，日历年使用率为99.4%；生活平台作业184天，日历年使用率为100.0%。

此外，为墨西哥湾客户作业的4套模块钻机全年运营1,442天，日历年使用率达98.5%；利比亚陆地钻井市场的3台钻机和国内1台钻机带来运营量751天，日历年使用率和可用天使用率均达到100.0%。

2008年COSL的日费较去年同期有一定幅度上涨，具体情况如下表：

平均日费(万美元/日)	2008	2007	增幅	剔除 汇率增幅
自升式	11.6	7.8	47.9%	38.9%
其中：COSL	10.5	7.8	33.5%	25.4%
其中：CDE(仅含第四季度)	18.0	不适用	不适用	不适用
半潜式	17.9	14.2	25.7%	18.0%
生活平台	16.7	不适用	不适用	不适用
合计(含CDE)	12.9	9.1	41.6%	32.9%
合计(不含CDE)	12.0	9.1	31.8%	23.7%

注：

1、2007年12月28日美元兑人民币：1：7.3046，2008年12月28日美元兑人民币1：6.8346。

受海外并购、作业价格上涨、新增装备COSL942、三台陆地钻机 and 墨西哥海湾四套模块钻机全年运营的影响下，2008年钻井服务业务营业额达到人民币5,919.9百万元，较上年增长51.0%。

22艘钻井船及2艘生活平台的技术参数：

钻井船	投产/改造年份	制造商	钻井井深 (英尺)	作业水深 (英尺)	当前作业地区	当前客户
自升式钻井船						
渤海四号(BH4)	1977/2001	Hitachi Zosen Ship Yard	20,000	300	印度尼西亚	CNOOC SES Ltd
渤海五号(BH5)	1983/2007	中国大连船厂	20,000	130	渤海湾	CNOOC Ltd
渤海七号(BH7)	1983/2001	中国大连船厂	6,000 M	40 M	渤海湾	CNOOC Ltd
渤海八号(BH8)	1980/2001	Marathon Le Tourneen Marine Company	20,000	246	渤海湾	KERR-McGee
渤海九号(BH9)	1984/1997	中国大连新船重工 有限责任公司	6,000 M	40 M	渤海湾	CNOOC Ltd
渤海十号(BH10)	1980/1987	Marathon Le Tourneen, Singapore	20,000	250	渤海湾	CNOOC Ltd
渤海十二号(BH12)	1978/1998	Mitsubishi Heavy Industries,Ltd, Japan	6,000 M	56 M	渤海湾	CNOOC Ltd
南海一号(NH1)	1976/2000	Robin Shipyard(pte) Ltd, Singapore	20,000	154	渤海湾	康菲石油中国有限公司
南海四号(NH4)	1980/2002	Hitachi Zosen, Osaka works Sakai Japan	20,000	315	南海	CNOOC Ltd
COSL931	1993/2008	Vyborg's Shipyard, Russia, and Finland	21,325	328	南海	CNOOC Ltd
COSL935	1976/2006	Japan Hitachi Shipbuilding	20,000	300	渤海湾	CNOOC Ltd
COSL941	2006	中国大连新船重工有限 责任公司	30,000	400	南海	CNOOC Ltd
COSL942(新)	2008	中国大连新船重工有限 责任公司	30,000	400	黄海	CNOOC Ltd
COSLPower(新)	2006	PPL Shipyard Pte Ltd	30,000	375	沙特阿拉伯	ADC
COSLCraft(新)	2006	Keppel Fels	30,000	400	西澳大利亚	AGR
COSLSuperior(新)	2007	PPL Shipyard Pte Ltd	30,000	375	马来湾	Thang Long
COSLBoss(新)	2008	Keppel Fels	30,000	400	渤海湾	CNOOC
COSLForce(新)	2008	PPL Shipyard Pte Ltd	30,000	375	利比亚	Repsol
COSLSeeker(新)	2008	PPL Shipyard Pte Ltd	30,000	375	渤海湾	CNOOC
半潜式钻井船						
南海二号(NH2)	1974/1999	AKER GROUP	25,000	1,000	南海	CNOOC Ltd
南海五号(NH5)	1983/1998	Framnaes Mek,Norway	25,000	1,500	南海	CNOOC Ltd
南海六号(NH6)	1982/2000	Gotaverken Arendal. Sweden	25,000	1,500	澳大利亚	Woodside Energy Ltd
生活平台						
Port Rigmar(新)	1979	Robin Shipyard(Pte.)Ltd		300	北海	ConocoPhilips
Port Reval(新)	1976	Mitsui Zosen Systems Research Inc		1,500	北海	ConocoPhilips



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。



油技业务

我们拥有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，我们的油田技术服务的主要客户包括中国的大型油气公司（如中海油、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，包括测井、钻井液、定向井、固井、完井、修井、油田增产等专业服务。

2008年COSL的油技业务受惠于市场服务需求的增加，在为原有客户提供服务的基础上海外市场又有斩获：定向井工程技术服务取得为菲律宾客户提供34口地热井作业合同；COSL自主知识产权的测井设备—ELIS进入东南亚提供电缆测井服务；陆地裸眼电缆测井、射孔作业、钻井液、固井业务在本年也成功进入印尼市场为客户提供服务。

在海外市场开拓的同时，集团通过长期的技术研发使得新技术成为业务增长的又一助力。本年，增强型储层特性测试仪（FCT）工程样机测试成功，使得COSL成为全球第四家拥有该技术的公司；稠油热采³技术在渤海油田实验取得良好效果，使得平均原油日产量增长3-4倍；合成基钻井液的研发使得钻井液服务成功进入海外印尼市场，该技术能在作业中将平均机械钻速提高95%以上。

2008年油技业务在新市场和高新技术的推动下营业额达到人民币2,732.6百万元，较上年同期的人民币2,270.0百万元增加了人民币462.6百万元，增幅为20.4%。2008年油田技术服务各业务营业额变动情况如下：

单位：人民币百万元

	2008年	2007年	变化%
测井	526.2	416.5	26.3%
定向井	465.3	350.8	32.6%
钻井液	435.8	386.6	12.7%
固井	435.6	364.7	19.4%
修井	712.8	543.6	31.1%
完井及其他油田增产	156.9	207.8	(24.5%)
合计	2,732.6	2,270.0	20.4%

2008年油田技术服务各业务作业量变动情况如下：

截至12月31日止12个月

油技业务	2008年	2007年	变化%
测井(井次)	1,010	865	16.8%
钻井液(井数)	355	290	22.4%
定向井(井次)	803	581	38.2%
固井(井数)	450	474	(5.1%)
完井(井次)	556	487	14.2%
修井(队·天)	20,858	15,944	30.8%

³ 稠油是沥青质和胶质含量较高、粘度较大的原油。通常把地面密度大于0.943、地下粘度大于50厘泊的原油叫稠油。因为稠油的密度大，也叫做重油。重油开发中普遍使用的技术是在储层中降低重油粘度，提高温度，使粘度降低以提高产量和采收率。热采就是通过人工加热的办法，对地下正常情况下难以开采的油藏，通过加热的方法使原油能够采出，进而提高采收率。热采也是近年来油田开发生产新兴的一种采油方法。

由上述两表可知，油田技术服务的各项业务累计实现收入人民币2,732.6百万元，同比增幅20.4%。其中，测井业务因海外新增印尼、缅甸市场及国内新项目的开展使得营业额同比增幅26.3%；定向井业务因海外新增菲律宾作业合同和国内新项目的开展促使营业额同比增长32.6%；钻井液业务因海外新增印尼市场，国内成功开拓中石油泥浆服务市场使得营业额同比增加12.7%；固井业务虽作业量有所下降，但随著海外印尼市场的开拓和增加单位价值较高的探井、生产井作业使得营业额同比增长19.4%；修井业务因国内业务量增长和新增项目开展使得营业额同比增长31.1%；完井及其他油田增产业务海外市场需求量减少致使营业额同比减少24.5%。



船舶服务

拥有并经营著中国最大、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 4 艘和 5 艘化学品船。



船舶服务

我们拥有并经营着中国最大、功能最齐全的近海工作运输船队。截至2008年12月31日，集团拥有各类工作船75艘，长期租用合营公司东方船务有限公司工作船5艘。同时还拥有油轮4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。

2008年COSL的工作船队进一步扩大，本年先后投产油田守护船5艘，多用途船3艘，另有2艘多用途船到期报废。于2008年12月31日止，集团自有工作船75条，其中油田守护船43艘，三用工作船21艘，平台供应船5艘，多用船6艘。在中国近海依然保持主导地位。

本年度集团自有工作船共作业23,626天，较去年同期减少603天或2.5%。主要是本年1月和11月各有1艘船只到期做报废处理，此外新增船只投产日期相对较晚（9月2条，11月2条，12月4条），对本年作业量贡献较小。自有船只的平均可用天使用率达99.3%，较去年同期下降0.3%。日历天出租率为94.8%，较去年同期微降0.1%。集团长期租用的合营公司东方船务有限公司的5条平台供应船，全年作业1,742天，同比增加1,100天。此外，集团为满足市场需求积极租用外部船只6艘，累计作业590天。

2008年工作船平均日费较去年同期提高了22.4%，达到0.82万美元/天。通过服务价格的提升和积极发展外租船业务使得全年营业额达到人民币1,613.9百万元，上年同期为人民币1,374.5百万元，增幅17.4%。



COSL自有75艘工作船的技术参数如下表：

船名	马力	投产年份	总长(米)X型宽(米)	于2008年12月31日		
				满载吃水(米)	甲板面积(平方米)	甲板载货(吨)
油田守护船						
滨海207	3800	1973	53.10×11.02	3.45	205	370
滨海208	3800	1974	53.10×11.02	3.45	205	370
滨海209	2600	1974	51.53×11.60	3.89	125	395
滨海212	2600	1975	51.53×11.60	3.96	217	395
滨海213	2600	1975	51.53×11.60	3.96	217	395
滨海241	4800	1984	56.00×12.00	4.30	304	400
滨海242	4800	1984	56.00×12.00	4.30	304	400
滨海243	4800	1984	56.00×12.00	4.30	304	400
滨海244	4000	1984	53.55×12.00	4.60	242	500
滨海245	4000	1984	53.55×12.00	4.60	242	500
滨海262	6528	1986	58.60×13.00	5.10	388	630
滨海264	6528	1987	58.60×13.00	5.10	388	630
滨海265	6528	1987	58.60×13.00	5.10	388	630
滨海266	6800	2003	69.50x14.00	5.20	375	500
滨海267	6800	2003	69.50x14.00	5.20	375	500
滨海268	6800	2003	69.50x14.00	5.20	375	500
滨海282	8000	1979	67.00×14.62	5.12	324	500
南欧	7200	1982	66.30×14.20	4.97/5.00	345	540
南鹰	7200	1982	66.30×14.20	4.97/5.00	345	540
南海201	3800	1974	53.10×11.02	3.45	205	370
南海202	3800	1975	53.10×11.02	3.45	205	370
南海203	3800	1975	53.10×11.02	3.45	205	370
南海206	8000	1978	67.00×14.62	5.06	385	500
南海208	6000	1979	61.90×12.50	4.96	314	494
南海210	6520	1986	64.71×13.8	5.95	416	600
南海211	6520	1986	64.71×13.8	5.95	416	600
南海217	6908	2001	66.30x14.20	5.70	384	600
南海218	6908	2001	66.30x14.20	5.70	384	600
南海219	6908	2002	66.30x14.20	5.70	384	600
南海220	6908	2003	69.30x14.20	5.70	415	600
南海221	6908	2003	69.30x14.20	5.70	415	600
南海222	14150	2004	69.20×16.80	6.20	500	800
海洋石油564(新)	5200	2008	63.88x15	5.30	440	500
海洋石油601(新)	7202	2008	69.61x14.8	4.60	452	600
海洋石油602(新)	7202	2008	69.61x14.8	4.60	452	600
海洋石油603(新)	7202	2008	69.61x14.8	4.60	452	600
海洋石油609(新)	7202	2009	69.6x14.8	5.70	452	600
海洋石油623	8160	2004	69.30×14.60	5.80	430	600
海洋石油653	6404	2004	69.00×14.60	5.50	335	500
海洋石油654	6404	2004	69.00×14.60	5.50	335	500
海洋石油655	6404	2004	69.00×14.60	5.50	335	500
海洋石油656	6404	2004	69.00×14.60	5.50	335	500
海洋石油689	8320	2005	70.56×14.8	5.70	350	500

船名	马力	投产年份	总长(米) X 型宽(米)	于2008年12月31日		甲板载货(吨)
				满载吃水(米)	甲板面积(平方米)	
三用工作船						
滨海214	3800	1975	53.10 × 11.02	3.45	205	370
滨海215	3800	1975	53.10 × 11.02	3.45	205	370
滨海263	6528	1986	58.60 × 13.00	5.10	388	630
滨海281	8000	1979	67.00 × 14.62	5.12	324	500
滨海283	8160	1984	64.40 × 13.80	5.00	418	700
滨海284	8000	1992	68.25 × 14.00	4.88	300	500
滨海285	8000	1993	68.25 × 14.00	4.88	300	500
滨海286	8160	2003	70.08x14.20	5.25	300	500
滨海287	8160	2004	70.08x14.20	5.25	300	500
滨海291	10200	1982	65.70 × 13.80	5.85	444	620
滨海292	13000	1980	67.11 × 15.50	6.46	462	1000
南海205	8000	1975	63.40 × 13.20	5.77	350	600
南海207	8000	1979	67.00 × 14.62	5.06	385	500
南海209	6000	1979	61.90 × 12.50	4.96	314	494
南海212	10560	1984	66.50 × 14.40	6.42	369	575
南海213	10560	1981	67.87 × 14.52	5.01	365	660
南海215	12730	1983	67.84 × 15.60	6.44	476	1200
南海216	12240	1982	68.02x14.50	5.97	418	670
COSL688	8320	2004	70.56 × 14.8	5.70	350	500
COSL671	7040	1979	64.50x13.80	5.90	418	750
COSL672	8160	1982	64.66x13.80	5.07	374	800
平台供应船						
滨海251	5460	1995	59.80 × 15.00	5.50	444	900
滨海252	5460	1995	59.80 × 15.00	5.50	444	900
滨海253	5308	2001	70.31x16.00	5.80	585	1200
滨海254	5308	2001	70.31x16.00	5.80	585	1200
滨海293	9600	1982	82.80 × 18.00	5.67	510	600
多用途船						
滨海210	2600	1974	51.53 × 11.60	3.96	217	395
滨海211	2600	1975	51.53 × 11.60	3.96	217	395
海洋石油561(新)	4134	2008	51.1x12.4	4.30	156	200
海洋石油562(新)	4134	2008	51.1x12.4	4.30	156	200
海洋石油563(新)	4134	2008	51.1x12.4	4.30	156	200
新世纪一号	6090	2004	39.78x15.00	3.80	不适用	不适用

公司拥有的油轮、化学品船技术参数如下表：

船名	投产年份	总吨位 (吨)	总功率 (千瓦)	载重量 (吨)	空载吃水 (米)	满载吃水 (米)	最大航速 (节)	经济航速 (节)	续航能力 (海里)	主机生产厂家
油轮										
滨海 608	1998	4044	2995	4992	2.11	5.73	13.2	12.8	5000	芬兰瓦锡兰
滨海 607	1998	4044	2995	4992	2.11	5.73	13.2	12.8	5000	芬兰瓦锡兰
滨海 606	1988	3456	2500	4703	3.79	6.38	13	11	3000	上海沪东船厂
滨海 604	1980	2485	2250	3338	3.49	5.75	16.2	14.0	2400	上海沪东船厂
化学品船										
海洋石油 801	2004	1578	734	1800	2.75	4.00	12	10	6700	宁波中策机电公司
海洋石油 851	2006	2356	1620	2315	1.77	4.00	12	10	6700	Yanmar
海洋石油 852	2005	2834	1920	3955	5.2	5.20	12	11	2500	Yanmar
海洋石油 881	2007	8479	3824	12000	4.8	7.41	13	10	6000	陕西柴油机厂
海洋石油 882	2005	8479	3824	12000	4.8	7.41	12	10	6700	陕西柴油机重工有限公司





物探勘察服务



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。

物探勘察业务

我们是中国近海物探勘察服务的主要服务商，同时还在其他地区包括：南北美洲、中东地区、非洲及欧洲沿海提供服务。公司的物探勘察服务分为两大类：地震勘探服务和工程勘察服务。目前集团拥有8艘物探船和4艘综合性海洋工程勘察船。

2008年中国海域的物探勘察服务需求旺盛，COSL顺应市场需求于本年3月22日投入1条八缆物探船COSL719，该船全年运营良好，完成三维采集作业3,113平方公里。海外市场方面，COSL718在冬季远赴东南亚完成三维采集作业2,302平方公里；滨海517船首次航行至北冰洋为客户完成二维采集作业7,074公里；数据资料处理业务在立足国内市场的前提下也取得来自澳大利亚的三维资料处理合同，完成处理量990平方公里。

在新装备投产和海外市场发展的共同带动下，2008年集团物探勘察业务营业额达到人民币1,876.6百万元，较去年同期的人民币1,441.8百万元增长了人民币434.8百万元，增幅达到30.2%。



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
------	----------	--------	-----------------

2008年地球物理勘探业务作业量变动情况如下：

物探业务	2008年	2007年	增减率
二维			
采集(公里)	49,448	37,810	30.8%
资料处理(公里)	23,402	14,137	65.5%
三维			
采集(平方公里)	13,592	9,694	40.2%
资料处理(平方公里)	8,382	5,686	47.4%

2008年我们的勘察业务继续稳步发展，4条勘察船累计实现收入人民币265.4百万元，较上年同期人民币258.0百万元增加人民币7.4百万元，增幅为2.9%。

各类地震船主要技术参数明细如下：

于2008年12月31日

船名	投产年份	地震数据采集能力	二维地震采集能力数据(公里、平方公里/年)	巡航速度(节/小时)	总吨位	长度(米)	最大拖缆数	拖缆数据	记录系统	质控系统	航海系统	船籍国旗
东方明珠	1994	二维/三维	2800km ²	11	3,676	78.7	4	数字缆	Sercel-seal	Focus/PC-cluster	CONCEPT	中国
滨海511	1979	二维/三维	1900km ²	12.5	2,231	81	3	数字缆	Sercel-seal	Focus/PC-cluster	CONCEPT	中国
滨海512	1979	二维/三维	2200km ²	12.5	1,964	79	4	数字缆	Sercel-seal	Focus/PC-cluster	CONCEPT	中国
滨海517	1997	二维/三维	20000km	12	1,240	59.7	1	数字缆	Sytrak-960	Focus/Ultra-80	CONCEPT	中国
滨海518	1982	二维/三维	13000km	8	704	49.6	1	数字缆	Sytrak-960	Focus/Ultra-80	CONCEPT	中国
南海502	1979	二维/三维	20000km	12	931	60.2	1	数字缆	Sytrak-960	Focus/Ultra-80	CONCEPT	中国
COSL718	2005	二维/三维	3500km ²	13.5	5,059	79.8	6	数字缆	Sercel-seal	Focus/PC-cluster	CONCEPT	中国
COSL719	2008	二维/三维	3500km ²	12	4,904	79.8	8	数字缆	Sercel-seal	Focus/PC-cluster	CONCEPT	中国

各类勘察船主要技术参数情况如下表：

于2008年12月31日

名称	船型	投产年份	长度(米)	总吨重	续航力(海里)	性能描述
滨海218	海洋工程地质勘察船	1982	54.96	769	5,000	4点锚泊系统
滨海521	海洋工程物探调查船	1975	51.19	622	5,000	—
南海503	海洋工程地质、物探和环境调查船	1979	75.88	1,778.00	10,000	4点锚泊系统
COSL709	综合调查和检测船	2005	79.89	3,119.00	12,000	联合操纵DP-II动力定位

一体化服务

一体化战略是COSL的四大核心战略之一，是我们独特的资源配置优势。2008年集团实现一体化服务收入人民币692.3百万元，占集团营业额的5.7%。

海外业务拓展

一直以来，我们积极寻找海外合作机会，至2008年底我们的业务已经覆盖了全球20个国家和地区。2008年我们在巩固原有市场的基础上积极探索，开辟新市场并取得不俗成绩。2008年COSL来源于海外市场的收入达到人民币3,043.4百万元，较2007年的人民币1,645.0百万元增加人民币1,398.4百万元，增幅85.0%，创历史最高。海外收入占集团营业额的比重也由去年的18.3%提高到25.1%。

本年度，我们成功进行资本运作完成了对挪威钻井公司AWO的收购，使得钻井板块的装备能力增强，海外市场份额扩大，作业地区更是延伸至北海、地中海等地区。陆地钻机方面，我们共有5台钻机先后运往利比亚并已有3台开始为客户提供陆地钻井服务。在墨西哥湾为客户作业的4套模块钻机本年全年运营，运转顺利，累计作业1,442天。油技板块在2008年也收获颇多，获得在菲律宾作业的地热井定向井工程技术服务合同；COSL自主知识产权的测井设备ELIS进入东南亚提供电缆测井服务；裸眼电缆测井、射孔作业、钻井液、固井业务也成功进入印尼市场提供服务。物探勘察板块，COSL718于年初在东南亚作业2,302平方公里；BH517分别前往印尼、北极作业；资料处理业务方面也有突破，开辟海外新市场，取得来自澳大利亚的三维资料处理合同。船舶板块，本年有三条船前往东南亚为钻井作业进行支持服务。

科技和发展

技术驱动战略是我们的四大战略之一。多年来我们一直致力于提升科技研发能力，为集团可持续发展注入动力。2008年，我们继续加大科研投入，加快科技转化，涌现出一批先进的研究成果——「海上高精度地震采集设备研制」取得重大进展，形成了国内第一套自主知识产权的海上拖缆地震采集系统和深度控制系统；自主研发、国内首创的「钻屑研磨成浆系统」顺利完成现场功能试验，为设备的国产化和钻井废弃物回注作业迈出了坚实的一步；「自升式平台桩腿弦管制造技术」取得重要突破，填补该项技术国内空白，成为支持COSL大型装备发展的重要保障；「旋转井壁取芯仪」多次海上实验性能稳定，该仪器的应用能大大节约现场操作时间，降低作业成本，提高岩芯收获率。此外，攻克了多项技术难题研制的具有自主知识产权的、先进的、完整的ELIS测井系统于本年获得国家科技进步二等奖。2008年，集团共取得专利38项，其中发明专利9项，累计取得有效专利117项，其中发明专利34项。

海外并购

2008年9月29日，COSL正式宣布持有挪威AWO公司98.8%的股权。（此并购总值达127亿挪威克朗，约折合23.3亿美元或人民币159亿元）。于2008年10月15日，本集团收购剩余权益至持有AWO（现改称COSL Drilling Europe AS,「CDE」）100%的权益。2008年10月30日，挪威奥斯陆证券交易所做出决定，批准挪威AWO从挪威奥斯陆证券交易所退市。至此，COSL收购挪威AWO公司股权项目全部实施完毕。通过收购AWO公司，使得COSL的海上钻井能力和服务区域得到更大的提高和扩展。

新购入的CDE在本年为集团带来了3个月的业绩贡献，创造收入人民币912.7百万元。2008年在COSL自身的良好运营和并购的CDE公司的共同作用下，集团总营业额同比增加人民币3,135.0百万元，增幅34.8%；令集团总资产规模达到人民币56,587.1百万元，同比增加人民币33,498.1百万元，增幅145.1%。

财务回顾

下列讨论及分析所引用的财务数据摘自本集团经审计的按香港财务报告准则编制的财务报表。

1. 利润表分析

1.1 营业额

2008年集团继续保持又好又快的发展态势，经营业绩再创历史新高，营业额达到人民币12,142.9百万元，较上年同期的人民币9,008.0百万元增加了人民币3,134.9百万元，增幅为34.8%，其中服务价格的提升、随市场开发作业量的增加及新装备的投入运作使得COSL全年收入增加人民币2,212.3百万元。此外，本年新增并购后的CDE公司首季度收入人民币912.7百万元。

下表列示各板块收入情况：

单位：人民币百万元

业务部门	2008年	2007年	变动	变化%
钻井服务	5,919.9	3,921.7	1,998.2	51.0%
油田技术服务	2,732.6	2,270.0	462.6	20.4%
船舶服务	1,613.9	1,374.5	239.4	17.4%
物探勘察服务	1,876.5	1,441.8	434.7	30.1%
合计	12,142.9	9,008.0	3,134.9	34.8%

1.2 其他收入

2008年，其他收入为人民币48.7百万元，上年同期为人民币38.6百万元，增长26.2%。主要是本期收到2006年营业税增量返还人民币22.4百万元，此外保险理赔收入较上年同期增加人民币15.4百万元。

1.3 经营支出

截至2008年12月31日止，集团经营支出为人民币8,561.1百万元，较上年同期的人民币6,219.2百万元增加了人民币2,341.9百万元，增幅为37.7%。

下表列示了2008年、2007年集团经营支出的明细对比：

单位：人民币百万元

	2008年	2007年	变动	变化%
折旧	1,563.5	1,042.1	521.4	50.0%
雇员薪酬成本	2,106.5	1,643.9	462.6	28.1%
维修及保养成本	420.3	317.6	102.7	32.3%
消耗物料、物资、燃料、服务及其他	2,720.1	2,003.6	716.5	35.8%
分包支出	542.2	357.2	185.0	51.8%
经营租赁支出	356.1	365.7	(9.6)	(2.6%)
其他销售、一般及行政支出	158.5	102.0	56.5	55.4%
其他经营支出	693.9	387.1	306.8	79.3%
总经营支出	8,561.1	6,219.2	2,341.9	37.7%

折旧费同比增长人民币521.4百万元，增幅50.0%的原因是本期新增钻井船COSL942、3台陆地钻机、物探船COSL719并购买水下电缆和LWD等设备使得COSL折旧费增长人民币327.0百万元。此外，本期新增收购的CDE公司8条钻井船折旧费人民币194.1百万元。

雇员薪酬成本同比增长人民币462.6百万元，增幅28.1%的主要原因是COSL随新设备的投入使用和集团业务的不断发展相应增加员工人数，使得雇员薪酬成本相应增加。此外本期新收购的CDE公司也使得雇员薪酬成本有较大增加。

维修及保养成本同比增长人民币102.7百万元，增幅32.3%的主要原因是COSL钻井船修理天数增加相应增加了修理费人民币77.3百万元。此外，本期新增并购的CDE公司修理费人民币25.4百万元。

消耗物料、物资、燃料、服务及其他同比增长人民币716.5百万元，增幅35.8%的原因主要是COSL随新设备COSL942、3台陆地钻机、物探船COSL719的投产和墨西哥海湾四套模块钻机的全年运营相应增加物料消耗。此外，本期新增并购的CDE公司也使得物料消耗有所增加。

分包支出同比增长人民币185.0百万元，增幅51.8%的原因主要是油技业务因工作量饱满且为扩大市场份额而增加了外包业务。

其他销售、一般及行政支出同比增长人民币56.5百万元，增幅55.4%的原因是COSL随业务扩大增加管理费用人民币19.0百万元。此外，本期新增并购的CDE公司管理费用人民币37.5百万元。

其他经营支出同比增长人民币306.8百万元，增幅79.3%的原因是COSL积极履行社会责任向四川灾区捐款和支付援建资金及捐款筹建希望小学累计支出人民币24.7百万元；按照个别认定法对存在收款风险的应收账款全额计提坏账准备及对部分存货计提跌价准备等合计产生资产减值损失人民币53.0百万元；处理非流动资产损失增加人民币34.6百万元，其他经营支出增加人民币9.9百万元。此外，本期新增CNA公司其他经营支出人民币184.6百万元。

各板块的经营支出情况如下表：

单位：人民币百万元

业务部门	2008年	2007年	变化%
钻井服务	3,812.6	2,445.7	55.9%
油田技术服务	2,281.2	1,889.0	20.8%
船舶服务	1,128.6	971.6	16.2%
物探勘察服务	1,338.7	912.9	46.6%
合计	8,561.1	6,219.2	37.7%

1.4 经营利润

2008年集团的经营利润在钻井板块的强势带动下达到人民币3,630.5百万元，较上年同期人民币2,827.4百万元增加了人民币803.1百万元，增幅为28.4%。

各板块的经营利润明细如下表：

单位：人民币百万元

业务部门	2008年	2007年	变动	变化%
钻井服务	2,117.9	1,489.4	628.5	42.2%
油田技术服务	470.8	390.5	80.3	20.5%
船舶服务	491.2	409.5	81.7	20.0%
物探勘察服务	550.6	538.0	12.6	2.3%
合计	3,630.5	2,827.4	803.1	28.4%

1.5 财务支出

2008年集团的财务支出明细如下表：

单位：人民币百万元

	2008年	其中： CNA	2007年	变动	变化%
汇兑损失/(收益)	91.4	(56.8)	113.9	(22.5)	(19.8%)
财务费用	638.9	434.0	31.5	607.4	1,924.5%
利息收入	(191.4)	(27.6)	(71.4)	(120.0)	168.0%
合计	538.9	349.6	74.0	464.9	628.3%

2008年财务支出为人民币538.9百万元，较上年的财务支出人民币74.0百万元增加了人民币464.9百万元，增幅628.3%。

汇兑损失减少了人民币22.5百万元的原因是并购后的子公司CNA公司带来汇损收益人民币56.8百万元，此外COSL(不含CNA公司)的汇兑损失同比增加了人民币34.3百万元。CNA公司汇兑收益主要来自于美元兑挪威克朗升值引起的CNA挪威克朗债券账面价值的减少。COSL(不含CNA)汇兑损失增加的原因主要是本年人民币对美元较去年同期升值及COSL海外业务的拓展，来自海外的以美元计价的收入有所增加。

财务费用增加人民币607.4百万元，主要是来自用于收购CDE公司的借款利息，金额为人民币231.4百万元，和其他部分债务产生的利息支出人民币171.3百万元；衍生工具利率掉期公允价值损失人民币53.0百万元和衍生工具远期合同已实现损失人民币151.7百万元。

利息收入增加人民币120.0百万元的原因是COSL去年发行A股后持有的货币资金有所增加使得利息收入同比增加人民币92.4百万元。此外本期新增CNA公司银行存款利息收入人民币27.6百万元。

1.6 应占共同控制实体的利润

2008年，我们应占共同控制实体的利润为人民币215.7百万元，较上年同期的人民币113.2百万元增加了人民币102.5百万元，增幅为90.6%。主要原因是本期中法渤海地质服务有限公司受新装备新技术的影响同比增长人民币33.2百万元；东方船务有限公司(Eastern Marine Services Ltd.)受修理减少，运营效率提高的影响同比增加人民币80.5百万元；中海艾普油气测试(天津)有限公司受作业量增加影响同比增长人民币28.4百万元，其他公司合计减少人民币39.6百万元。

1.7 税前利润

2008年集团在钻井业务的强势带动下共取得税前利润人民币3,307.3百万元，较上年同期的人民币2,866.6百万元增长了人民币440.7百万元，增幅为15.4%。

1.8 所得税

2008年我们的所得税净支出为人民币205.0百万元，较2007年的人民币629.0百万元减少了人民币424.0百万元。其原因是本期我们获得高新技术企业资格认定，企业所得税税率按15%计算，使得所得税费用减少。另外我们还获得了2007年高新技术企业所得税减免人民币524.0百万元，而2007年获得的2006年高新技术企业所得税减免额为人民币272.3百万元。

1.9 税后利润

2008年，我们的税后利润为人民币3,102.2百万元，较上年同期的人民币2,237.6百万元增加了人民币864.6百万元，增幅为38.6%。

1.10 股息

2008年，公司董事会建议派发年末股息人民币629.3百万元，每股派息人民币14分。

此次并购对集团2008年12月31日的财务状况产生重大影响，其会充分体现在资产负债表和现金流量表中。下面是我们对资产负债表、现金流量表科目变动幅度较大的分析原因。

2. 资产负债表分析

2.1 流动资产

截至2008年12月31日我们的流动资产为人民币9,994.2百万元，较2007年年末的人民币11,425.8百万元减少了人民币1,431.6百万元，减幅12.5%。其中科目变动幅度较大的原因分析如下：

2.1.1 预付款项、按金及其他应收账款

截至2008年12月31日我们的预付款项、按金及其他应收账款为人民币1,501.4百万元，较2007年年末的人民币209.6百万元增加了人民币1,291.8百万元，增幅616.3%。主要原因是本期预付款项增加人民币1,232.9百万元（主要预付钻井设备—2条350英尺和1条200英尺钻井船相关款项以及预付深水三用工作船建造款。）

2.1.2 应收票据

截至2008年12月31日我们的应收票据为人民币354.9百万元，较2007年年末的人民币2.3百万元增加了人民币352.6百万元，增幅15,672.0%。主要是应收中国海洋石油有限公司票据人民币338.3百万元，应收其他公司票据人民币16.6百万元。

2.1.3 应收账款

截至2008年12月31日我们的应收账款为人民币2,735.0百万元，较2007年年末的人民币1,404.8百万元增加人民币1,330.2百万元，增幅94.7%，主要原因是随COSL收入规模的扩大、来源于海外市场的收入增多，客户群体多样性使得应收账款增加人民币791.6百万元。此外，本年新增并购的CDE公司应收账款人民币538.6百万元。

2.1.4 现金及现金等价物

截至2008年12月31日我们的现金及现金等价物为人民币4,563.8百万元，较2007年年末的人民币8,766.0百万元减少人民币4,202.2百万元，降幅47.9%。详见现金流量表分析。

2.2 非流动资产

截至2008年12月31日我们的非流动资产为人民币46,592.9百万元，较2007年年末的人民币11,663.2百万元增加了人民币34,929.7百万元，增幅299.5%。其中科目变动幅度较大的原因分析如下：

2.2.1 物业、厂房及设备

截至2008年12月31日我们的物业、厂房及设备为人民币41,855.7百万元，较2007年年末的人民币11,118.0百万元增加人民币30,737.7百万元，增幅276.5%。主要原因是COSL本年继续扩充装备增加了钻井船COSL942、3台陆地钻机、物探船COSL719和 underwater cable、LWD及为增加运营能力筹建的多个项目等。此外并购CDE公司又使得设备增加自升式钻井船6艘，生活平台2艘。

2.2.2 无形资产

截至2008年12月31日我们的无形资产为人民币523.8百万元，较2007年年末的人民币52.1百万元增加人民币471.7百万元，增幅904.9%。主要是由COSL本年取得天津市塘沽区某土地使用权和并购CDE公司带来的。

2.2.3 商誉

2008年我们将收购AWO公司的成本大于取得的其净资产公允价值的差额确认商誉人民币3,480.5百万元。

并购成本的分摊有待资产和负债估值的最终确定。

2.3 流动负债

截至2008年12月31日我们的流动负债为人民币12,314.6百万元，较2007年年末的人民币3,384.4百万元增加了人民币8,930.2百万元，增幅263.9%。其中科目变动幅度较大的原因分析如下：

2.3.1 贸易及其他应付账款

截至2008年12月31日我们的贸易及其他应付账款为人民币3,759.3百万元，较2007年年末的人民币2,087.1百万元增加人民币1,672.2百万元，增幅80.1%，主要是本期应付票据增加人民币366.8百万元（主要是应付海洋石油工程股份有限公司票据）；应付账款增加人民币708.9百万元（主要是随集团业务扩大相应增加应付账款人民币503.4百万元，此外本期还新增并购的CDE公司应付账款人民币205.5百万元，其中应付烟台莱佛士船业有限公司建造款人民币140.4百万元）；其他应付款增加人民币425.3百万元（主要是并购的CDE公司带来的其他应付款的增加）；同时受负债增加影响本年应付利息和其他合计增加人民币171.2百万元。

2.3.2 计息银行借款即期部分

截至2008年12月31日我们的计息银行借款即期部分为人民币7,778.6百万元，较2007年年末的人民币200.0百万元增加人民币7,578.6百万元，增幅3,789.3%。本年的计息银行借款即期部分主要包括新增的子公司CNA增加短期借款为人民币6,835.6百万元；为建造墨西哥模块钻机向中国进出口银行借款人民币944.0百万元中有人民币200.0百万元为一年内到期；本年11月从中国进出口银行取得印度尼西亚承揽石油区块修井支持驳船服务项目贷款人民币400.0百万元，其中有人民币44.0百万元为一年内到期；并购的CDE公司带来102.3百万美元(折合人民币约699.0百万元)的一年内到期的非流动负债。

2.4 非流动负债

截至2008年12月31日我们的非流动负债为人民币24,474.7百万元，较2007年年末的人民币2,479.6百万元增加了人民币21,995.1百万元，增幅887.1%。其中科目变动幅度较大的原因分析如下：

2.4.1 递延所得税负债

截至2008年12月31日我们的递延税项负债为人民币2,429.0百万元，较2007年年末的人民币235.6百万元增加人民币2,193.4百万元，增幅931.1%。主要是并购后的CDE公司资产评估增值人民币12,219.9百万元带来递延税项负债人民币1,872.8百万元。

2.4.2 计息银行借款长期部分

截至2008年12月31日我们的计息银行借款长期部分为人民币16,355.4百万元，较2007年年底的人民币744.0百万元增加人民币15,611.4百万元，增幅2,098.3%，主要是COSL本年为收购挪威AWO公司向银行借款2,200.0百万美元(中国进出口银行借款800百万美元,境外银团借款1,400百万美元)，其中1,266.7百万美元为长期借款(折合人民币约8,657.2百万元)；本年11月从中国进出口银行取得印度尼西亚承揽石油区块修井支持驳船服务项目贷款人民币400.0百万元,其中有人民币356.0百万元为长期借款；本年新增并购的CDE公司长期借款994.7百万美元(折合人民币6,798.2百万元)，此外，本年已偿还部分中国进出口银行借款人民币200.0百万元。

2.4.3 长期债券

截至2008年12月31日我们的长期债券为人民币4,028.3百万元，较2007年年底的人民币1,500.0百万元增加人民币2,528.3百万元，增幅168.6%，主要是本年新增并购的CDE公司应付债券人民币2,528.3百万元。

2.4.4 递延收益

截至2008年12月31日我们的递延收益为人民币1,512.6百万元，主要是因将并购的CDE公司原有获得的合同日费价格调整到并购交易日的公允价值而产生。

3. 现金流量表分析

2008年年初我们持有现金及现金等价物人民币6,797.1百万元，本期经营活动净现金流入为人民币4,037.8百万元，投资活动净现金流出为人民币20,625.5百万元，融资活动净现金流入为人民币14,239.9百万元，汇率变动影响使得现金减少人民币153.8百万元。于2008年12月31日，我们的现金及现金等价物为人民币4,295.5百万元。

3.1 经营活动产生的现金流量

2008年，随集团业务的发展，经营活动流入现金人民币4,456.8百万元。扣除支付的中国大陆企业所得税人民币418.9百万元和海外地区所得税人民币55.2百万元后，本期我们又收到中国大陆企业所得税退还人民币55.1百万元。于2008年底，本集团的经营活动净现金流入人民币4,037.8百万元，较上年同期的人民币2,973.9百万元增加了人民币1,063.9百万元，增幅35.8%。

3.2 投资活动产生的现金流量

2008年公司投资活动净现金流出为人民币20,625.5百万元，比上年同期人民币5,354.1百万元增加了人民币15,271.4百万元。主要是因为本期购买子公司COSL Norwegian AS公司支付了现金人民币15,647.0百万元。

3.3 资本性支出

2008年COSL一如既往地加大投资力度，加强装备建设，全年资本性支出达到人民币6,837.7百万元，较上年同期人民币3,465.5百万元增加了人民币3,372.3百万元，增幅为97.3%。

各业务资本性支出明细如下表：

单位：人民币百万元

业务	2008年	2007年	变动	变化%
钻井业务	3,754.6	1,825.6	1,929.1	105.7%
油技业务	1,287.3	651.4	635.8	97.6%
船舶业务	1,292.0	411.9	880.0	213.6%
物探业务	503.9	576.5	(72.7)	(12.6%)
合计	6,837.7	3,465.5	3,372.3	97.3%

其中：钻井业务资本性支出为人民币3,754.6百万元，主要用于2条350英尺自升式钻井船、1条200英尺自升式钻井船、5台陆地钻机的建造及自升式钻井船COSL931的升级改造。油技业务资本性支出为人民币1,287.3百万元，主要用于2条多功能钻井平台(LIFTBOAT)的建造和无线随钻测井仪各类技术服务设备。船舶业务资本性支出为人民币1,292.0百万元，主要用于建造18艘油田工作船、三艘修井支持驳船。物探勘察服务业务的资本性支出为人民币503.9百万元，主要用于将1艘平台供应船改造为八缆物探船和建造一艘12缆物探船。

3.4 融资活动产生的现金流量

2008年公司融资活动现金流入净额为人民币14,239.9百万元。其融资来源为本年为收购挪威钻井公司CDE借款22亿美元(折合人民币约15,036.1百万元)，为建造3艘驳船借款人民币400.0百万元，CDE公司流动资金贷款金额增加人民币345.7百万元以及本年收到科研专项拨款资金人民币55.0百万元。

融资活动现金流出主要是本期偿还短期借款和偿还最终控股公司现金人民币570.9百万元，分配股利支付现金人民币539.4百万元，偿还利息支付现金人民币408.7百万元，同时支付其他与筹资活动有关事宜现金人民币77.9百万元。

其他

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

1) 按上交所要求披露的主营业务分行业、分产品的情况

按中国会计准则编制的各业务板块的营业收入、营业费用、营业利润率情况如下表：

分行业或分产品	营业收入 (百万元人民币)	营业费用	营业 利润率	营业收入 比上年同期 增减(%)	营业成本 比上年同期 增减(%)	营业利润率 比上年同期 增减(%)
行业						
钻井服务	6,038.90	3,806.20	37%	33%	34%	0%
油田技术服务	2,798.40	2,333.80	17%	17%	17%	0%
船舶服务	1,665.40	1,173.00	30%	15%	14%	1%
物探勘察服务	1,927.60	1,289.10	33%	23%	27%	(3%)
未分配费用	-	489.00			106%	
合计	12,430.30	9,091.10	27%	26%	30%	(4%)

2) 主营业务分地区情况

按中国会计准则编制的营业收入分地区情况如下表：

单位：人民币百万元

主营业务收入	2008年	2007年
国内	9,386.9	7,596.9
海外	3,043.4	1,645.0
合计	12,430.3	9,241.9

3) 与公允价值计量相关的会计信息

单位：人民币万元

项目	公允价值变动			处置金融 工具损失	本期计提 的减值	期末金额－ (资产/ 负债)
	期初金额－ (资产/ 负债)	本期公允价 值变动损失	计入权益的 累计公允 价值变动			
金融资产						
其中：						
1. 以公允价值计量 且其变动计入当期损益的 金融资产	-	-	-	-	-	-
其中：衍生金融资产	-	-	-	-	-	-
2. 可供出售金融资产	60,733.8	-	-	-	(10,650.8)	3,431.8
金融资产小计	60,733.8	-	-	-	(10,650.8)	3,431.8
金融负债	-	(5,298.4)	-	(15,165.8)	-	(4,930.8)
投资性房地产	-	-	-	-	-	-
生产性生物资产	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-
合计	60,733.8	(5,298.4)	-	(15,165.8)	(10,650.8)	(1,499.0)

4) 本集团持有的外币金融资产、金融负债情况

单位：人民币万元

项目	公允价值变动			处置金融 工具损失	本期计提 的减值	期末金额－ (资产/ 负债)
	期初金额－ (资产/ 负债)	本期公允价 值变动损失	计入权益的 累计公允 价值变动			
金融资产						
其中：						
1. 以公允价值计量 且其变动计入当期损益的 金融资产	-	-	-	-	-	-
其中：衍生金融资产	-	-	-	-	-	-
2. 贷款和应收款项	37,659.7	-	-	-	(323.5)	128,484.7
3. 可供出售金融资产	-	-	-	-	(10,650.8)	3,431.8
4. 持有至到期投资	-	-	-	-	-	11,735.3
金融资产小计	37,659.7	-	-	-	(10,974.3)	143,651.8
金融负债	-	(5,298.4)	-	(15,165.8)	-	(4,930.8)

展望

展望 2009 年，受金融风暴袭击全球经济形势下调。联合国在 2009 年 1 月 16 日发布的《2009 年世界经济形势与展望》预计 2009 年全球经济增速将急剧减速到 1.0%。虽然全球经济开始下调，国际油价走低，但中国的能源需求依旧保持增长。COSL 的主要客户—中国海洋石油有限公司 09 年资本性支出预计在 68 亿美元左右，较 08 年上涨 19%。

面对充满困难与挑战的 2009 年，COSL 将继续扩大产能，进一步增强服务能力和市场竞争力。2009 年预计钻井板块将有 1 艘 200 英尺、1 艘 350 英尺、1 艘 375 英尺、1 艘 400 英尺钻井船投产；物探勘察板块将建成海底电缆队，可执行 0-500 米水深范围的地震采集；船舶板块，将有 10 艘工作船和 3 艘驳船投入使用；油技板块，将加快 ELIS 和 FCT 的产业化、投产两艘多功能平台，引进 VSP、LWD、MWD 及酸化压裂船等设备。

同时，我们将继续致力于完善企业管治，建立全面的风险管控体系。我们将继续加大科技投入，健全完善 COSL 科研体系，其中包括推进与高等院校、科研院所共建实验室，促进科研成果及时产业化。我们将充分发挥成本领先优势，注重开源节流，制定 COSL 的大型装备能耗定额标准和公司节水节电管理办法。安全生产方面，我们将继续深化 QHSE 体系建设。我们将针对设备和人员急剧增加，人员素质、技术、经验摊薄，风险加大的现状，加大对员工的培养力度，制定有效的实施细则，消除作业安全隐患。此外，我们还将积极优化资本结构，通过利用外部资源，提高资产回报率。并在巩固国内市场的基础上，大力开拓海外市场，加快国际化进程和并购的后续整和工作。

我们将持续强化品牌建设，力争为股东创造更大的价值。同时积极承担社会责任，为社会做更大的贡献，做到与股东、客户、员工、伙伴实现共赢。

公司治理

企业管治报告(2008)

自2002年公司设立为股份有限公司并在市场发行H股以来，已建立起比较完善并有效运行的企业管治(注：本报告「企业管治」一词从英文Corporate Governance直译而来，同中国境内使用的「公司治理」一词含义相同)，主要表现为公司建立并有效运行了股东大会、董事会、监事会的决策和监督机制，尤其是董事会专业委员会和独立董事在决策和监督过程中切实起到了符合企业管治原则和监管要求的作用，保障了公司的决策以股东整体利益为出发点；也表现为公司这种决策和监督机制的建立和运行符合监管要求，不违法、违规，以及不违背公司对市场的公开承诺。2007年公司在中国境内发行A股后，针对A股市场的监管要求，对企业管治的制度性文件进行了重新的梳理，完善或新制订了有关制度和规定，使公司的企业管治水平进一步提升。截至本报告之日，公司已建立并有效运行了以章程为核心的企业管治制度体系，包括《章程》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》、《股东大会议事规则》及董事会下属三个委员会(审计委员会、薪酬委员会和提名委员会)的议事规则等基础性的制度，及董事会制订和批准的《关联交易决策制度》、《募集资金管理办法》、《信息披露管理办法》、《公司财务制度》、《投资及预算管理制度》、《特定人士进行公司证券交易的规定》等公司经营管理的的基本制度。

董事会认为，公司的企业管治水平在2008年仍保持了较高的水平(具体说明请参考公司于2008年9月4日在上海证券交易所和公司网站披露的《中海油田服务股份有限公司关于公司治理专项活动自查报告》)，在遵守香港联合交易所有限公司《证券上市规则》附录十四之《企业管治标准守则》方面，同公司2007年度的《企业管治报告》相比并无实质变化。董事会在审查了年度遵守《守则》条文的情况后认为，在报告期内公司在遵守《守则》条文E 1.2方面应向股东进行详细说明：公司于2008年6月3日召开了年度股东大会。该年度股东大会由公司副董事长、首席执行官袁光宇先生主持，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，董事会认为公司A股发行之，亲自出席年度股东大会的社会公众股东有明显增加，且会议当中股东一般要质询公司的一些具体情况，执行董事参加并主持会议更便于回复股东提问。

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，同时董事会认为公司已充分遵守了《守则》的其他要求。

由于公司2007年9月发行A股之后，是境内和境外两地市场规则监管的上市公司，公司需针对这一情况对企业管治工作进行必要的调整，以进一步落实有关监管的规定及自觉提升企业管治水平，2008年的有关工作主要体现在以下方面：

- 1、按照中国证监会关于加强上市公司治理的专项活动的要求，对公司的企业管治工作进行了自查，查找存在的问题和不足，分析原因及提出整改计划，该项活动的自查报告和整改计划经董事会讨论通过后，已报送A股的证券监管部门并进行了披露。通过此项活动提高公司的企业管治和规范运作水平。例如，公司已确认将按A股的监管要求将独立董事的最长的任期限定为连续任期不超过6年，并做出了相应安排；公司还就自查中发现的其他问题提出并承诺了整改计划，其中承诺于2008年完成的工作均已完成。

- 2、组织了对董事、监事和高级管理人员及公司其他特定岗位人员进行了上市公司监管要求的有关培训，使公司上述人士基本了解了公司管治的基本原则、理念及监管要求。公司于2008年11月份聘请专业人士对公司的董事、监事和高级管理人员进行了关于信息披露、防范内幕交易、上市公司违规的法律责任等内容的针对性培训讲座，及在2008年10月份对公司有关特定岗位人员（董事、监事和高级管理人员以外经常接触公司内幕信息的人士）进行了专门的防范内幕交易的培训。
- 3、公司在年度股东大会中采用了网络投票方式，方便了社会流通股股东参与公司决策和表达意志。公司于2008年6月3日召开的年度股东大会上主要采用了现场投票结合网络投票的方式（并非依据有关监管规定的强制性要求），体现出公司对社会流通股股东权利的尊重。

董事会对公司在报告期内遵守中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件的情况进行了检查，认为公司报告期内的公司治理情况达到了该等文件要求。

一、 董事的证券交易

本公司已对所有董事进行了专门的质询，本公司董事确认，在截至2008年12月31日止的12个月期间内遵守了上市规则附录10所载的上市公司董事进行证券交易之标准守则（《标准守则》）所要求之标准。公司目前还采用了一套比《标准守则》更高的董事进行证券交易的行为准则（如在披露方面比标准守则更加严格）。公司经查询，认为所有董事均确认已严格遵守《标准守则》的条文。另外，本公司董事、监事和高级管理人员确认，在截至2008年12月31日止的12个月期间内遵守了中国证监会《上市公司董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理规则》。

二、 董事会履行职责情况概述

（一） 董事会组成

本年度及本报告编制之日的董事会组成如下：

董事长（主席）： 傅成玉
 执行董事： 袁光宇（至2009年3月2日）、李 勇
 非执行董事： 袁光宇（始于2009年3月2日）、吴孟飞
 独立非执行董事： 阎 焱、邝志强、蒋小明

（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2007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寻公司《章程》或2007年年报）。

(三) 董事会会议情况

本年度董事会共召开五次例行会议及一次临时会议，董事参加年内董事会会议情况详见本报告附表一。另外还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后，如签字同意的董事达到章程规定的人数，即形成有效决议。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职责。2008年公司董事会通过的决议事项详见本报告附表二。

(四) 独立董事履行职责情况

董事会现有独立董事三名，均为财务或投资领域具有丰富专业经验的人士。对上市公司董事会的运作及独立董事的职责非常熟悉。三名独立董事在报告期内有效地履行了作为董事的勤勉责任和注意责任，并给公司多方面的专业意见，尤其是在财务报告审阅、关联交易的审查、重大收购项目的评估、管理层中长期激励计划的审核和考核等方面，其中有关财务报告审阅和内控制度审查方面的情况详情见本报告第八章。报告期内独立董事还就公司持续性关联交易情况进行了审议并确认交易属公平合理及未超过股东大会批准的额度；另外独立董事报告期内还对公司发生的一项须予披露的关联交易（存款于关联方）进行了审批。独立董事出席董事会会议及董事会专业委员会会议的情况见本报告附表一。

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

(五) 本报告期内董事会召集的股东大会情况详见本次年度报告第七章「股东大会情况简介」。董事会认为报告期内公司遵守了股东大会决议的所有要求；并检查了公司对股东大会决议的执行情况，认为公司在执行股东大会决议方面未出现问题。

(六) 其他

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

另需说明，公司四名董事（包括一名执行董事、一名非执行董事和两名独立非执行董事）的任期已于2008年下半年到期，由于公司《章程》在2007年修订时将董事任期的起算时间统一为股东大会选举之日（修订之前的《章程》对董事任期起算时间并无规定，实际操作中可由股东大会通过决议明确任期开始的时间，因此可在任期届满前召开股东大会完成选举），因此为方便董事新任或续任的选举程序的完成，上述于2008年任期届满的董事的任期将延至2009年上半年召开年度股东大会为止（此次股东大会将进行董事选举）。

三、 董事长及首席执行官

公司董事长和首席执行官职权有明确划分且现由两名人士分别担任。其中董事长为傅成玉，首席执行官为袁光宇(袁光宇先生已于2009年3月2日辞去首席执行官职务，由刘健先生接任)。

四、 非执行董事的任期如下：

傅成玉和阎焱任期为2005年9月20日至2008年9月19日；邝志强任期为2005年10月30日至2008年10月29日；蒋小明任期为2007年5月27日至2010年5月26日；吴孟飞的任期为2007年5月27日至2010年5月26日。上述已到期董事的续任安排见本报告第二章之(六)。

五、 董事薪酬

(一) 薪酬与考核委员会的组成及职能

- 1、 公司薪酬与考核委员会由五名委员组成，分别为阎焱、邝志强、蒋小明、袁光宇和吴孟飞，其中独立非执行董事占三名，主席由独立非执行董事阎焱担任。
- 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)，分别审议了公司管理层H股增值权计划的执行报告和按计划进行了对被授权人的绩效考核报告、董事、监事和高级管理人员年度薪酬情况的报告，以及新一期股票增值权计划的报告。

六、 董事提名

(一) 提名委员会的组成及职能

- 1、 公司提名委员会由三名委员组成，分别为袁光宇、阎焱、蒋小明，其中独立非执行董事占二名，主席由袁光宇担任。
- 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、董事到期续任安排等事项向董事会提出了建议。

委员会进行董事及高管的提名时依照以下程序：

- 1、 与公司管理层进行交流，研究公司对新董事及高级管理人员的需求情况；
- 2、 在本公司、控股(参股)企业内部以及人才市场等广泛搜寻董事及高级管理人员人选；
- 3、 搜集初选人的职业、学历、职称、详细的工作经历、全部兼职等情况；
- 4、 征求被提名人对提名的同意，否则不能将其作为董事及高级管理人员人选；
- 5、 召集提名委员会会议，根据任职条件，对董事和董事会秘书的初选人员进行资格审查，对总裁提名的其他高级管理人员的任职资格进行审查；
- 6、 在选举新的董事和聘任新的高级管理人员前，提名委员会应向董事会提出董事候选人和新聘高级管理人员人选的建议和相关材料；
- 7、 根据董事会决定和反馈意见进行其他后续工作。该委员会挑选及推荐董事及高管人员的标准是考虑公司的需要及考查候选人的工作经验、能力及个人操守等综合因素。

七、核数师酬金

公司2008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—年度会计报表及中期会计报表审计/审阅收费共计人民币1,092.2万元；非审计业务—税务、IT、企业并购整合等记入损益表的咨询业务收费共计人民币1,157.2万元。此外，报告期内本集团收购CDE的并购成本中也包含了与收购直接相关的审计师服务费用约人民币1,530.0万元。

八、审计委员会

(一) 审计委员会的组成及职能

- 1、 审计委员会由三名委员组成，分别为阎焱、邝志强、蒋小明，全部为独立非执行董事，主席由邝志强担任。
- 2、 该委员会的职能是检查公司会计政策、财务状况和财务报告程序；检查内部控制结构；推荐并聘任外部审计机构；及主要负责公司内、外部审计的沟通、监督和核查工作。

（二）审计委员会年度工作

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

- 1、对公司的2007年度业绩报告、2008年第一季度业绩报告和2008年中期业绩报告和2008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2008年内部控制自我评估报告》，就内控制度的体系完善向董事会和管理层提出了针对性意见。
- 3、报告期内，委员会还对公司发行A股事项审查了有关专项报告，如纳税情况、会计报表差异情况等。
- 4、就审计师的续聘向公司提供建议。委员会认为安永会计师事务所和安永华明会计师事务所作为公司的外聘审计师是适合的，董事会对续聘会计师的建议给予批准。

九、有关责任的承诺

董事会承认负有编制公司账目的责任，核数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，并已在报告期内进行完毕有关检查评估（详细情况请登录公司网站查阅《公司内部控制自我评估报告》），认为公司及其附属公司在内控方面并无重大疏漏；董事会在此承诺，除公司已在本期年报中披露的内容外，并无重大不明朗事件或情况可能影响公司的持续经营能力。

附表1：

董事会及专业委员会年度会议情况摘要

会议名称	时间	地点	出席董事	主持人	备注
董事会年度第一次会议	2008年 3月28日	深圳	傅成玉、袁光宇、吴孟飞、李勇、阎焱、邝志强、蒋小明	傅成玉	3名监事列席
董事会年度第二次会议	2008年 4月29日	北京	袁光宇、吴孟飞、李勇、阎焱、邝志强、蒋小明	袁光宇	电话会议 1名监事列席
董事会年度第三次会议	2008年 8月28日	深圳	傅成玉、袁光宇、吴孟飞、阎焱、李勇、邝志强、蒋小明	傅成玉	3名监事列席
董事会年度第四次会议	2008年 10月29日	北京	傅成玉、袁光宇、吴孟飞、邝志强、蒋小明	傅成玉	电话会议 3名监事列席
董事会年度第五次会议	2008年 12月19日	深圳	傅成玉、袁光宇、吴孟飞、阎焱、李勇、邝志强、蒋小明	傅成玉	2名监事列席
董事会临时会议	2008年 7月6日	北京	傅成玉、袁光宇、吴孟飞、阎焱、李勇、邝志强、蒋小明	傅成玉	3名监事列席
审计委员会年度第一次会议	2008年 3月27日	深圳	邝志强、阎焱、蒋小明	邝志强	3名监事列席
审计委员会年度第二次会议	2008年 4月28日	北京	邝志强、阎焱、蒋小明	邝志强	电话会议 3名监事列席
审计委员会年度第三次会议	2008年 8月27日	深圳	邝志强、阎焱、蒋小明	邝志强	3名监事列席
审计委员会年度第四次会议	2008年 10月27日	北京	邝志强、蒋小明	邝志强	1名监事列席
薪酬委员会年度第一次会议	2008年 3月27日	深圳	邝志强、阎焱、蒋小明、袁光宇、吴孟飞	阎焱	
薪酬委员会年度第二次会议	2008年 10月28日	河北省 三河市	邝志强、蒋小明、袁光宇、吴孟飞	蒋小明	电话会议
薪酬委员会年度第三次会议	2008年 12月19日	深圳	邝志强、阎焱、蒋小明、袁光宇、吴孟飞	阎焱	
提名委员会年度第一次会议	2008年 3月27日	深圳	袁光宇、阎焱、蒋小明	袁光宇	
提名委员会年度第二次会议	2008年 8月27日	深圳	袁光宇、阎焱、蒋小明	袁光宇	

附表 2：

董事会决议事项一览表

会议	通过的决议
董事会年度第一次会议 (2008年3月28日)	<ol style="list-style-type: none"> 1、通过经审计的公司2007年度财务报告； 2、批准董事会审计委员会的有关决议； 3、批准公司2007年年度内控自我评估报告； 4、通过公司2007年度利润分配及分红派息方案； 5、批准公司2007年度业绩公告的议案； 6、通过公司2007年度董事会工作报告和企业管治报告； 7、批准关于召开公司年度股东大会的议案； 8、通过关于股东大会授权董事会20% H股增发权的议案； 9、批准薪酬委员会的有关决议； 10、批准海底电缆船队项目。
董事会年度第二次会议 (2008年4月29日)	<ol style="list-style-type: none"> 1、批准管理层提交的公司2008年第一季度季报告，并授权董事会秘书按监管要求进行披露； 2、批准《中海油田服务股份有限公司理财管理制度》； 3、批准公司同中海石油财务有限责任公司的关于存款与结算服务的关联交易的议案。
董事会年度第三次会议 (2008年8月28日)	<ol style="list-style-type: none"> 1、批准经会计师审阅的公司2008年中期财务报告； 2、批准公司2008年度中期业绩公告的议案； 3、批准董事会审计委员会年度第三次会议的决议； 4、批准董事会提名委员会关于董事续任安排建议的议案； 5、批准关于以部分闲置的A股募集资金补充流动资金的议案； 6、批准关于批准建造34艘油田服务工作船项目的议案； 7、批准关于批准披露公司治理自查报告的议案。
董事会年度第四次会议 (2008年10月29日)	<ol style="list-style-type: none"> 1、批准公司2008年第三季度报告； 2、批准管理层股票增值权计划有关绩效考核的结果和行权方案的有关事项； 3、批准公司向中国进出口银行进行贷款的议案。
董事会年度第五次会议 (2008年12月19日)	<ol style="list-style-type: none"> 1、批准公司2009年度预算方案； 2、批准挪威收购案致H股股东的补充通函； 3、批准关于授权公司管理层签订若干授信额度协议的议案； 4、批准披露一项关联交易的议案； 5、批准薪酬委员会关于H股股票增值权第二次授权的方案； 6、批准召集2009年第一次临时股东大会的议案。
董事会临时会议 (2008年7月6日)	通过《关于中海油田服务股份有限公司收购挪威AWO公司的议案》。

会议	通过的决议
2008年通过的传真表决事项	<p>【油服董议案(2008)1号】 批准建造三台陆地钻机(1月9日)</p> <p>【油服董议案(2008)2号】 批准年度业绩预告的议案(1月29日)</p> <p>【油服董议案(2008)3号】 批准五个装备投资项目的议案(2月20日)</p> <p>【油服董议案(2008)15号】 批准购置一套测井仪器的议案(5月4日)</p> <p>【油服董议案(2008)16号】 关于批准三个资本性投资项目的议案(6月12日)</p> <p>【油服董议案(2008)17号】 关于批准「COSL核心产业园区」项目 土地摘牌竞买项目的议案(6月16日)</p> <p>【油服董议案(2008)18号】 批准一项关联交易的议案(8月27日)</p> <p>【油服董议案(2008)19号】 批准「海豹」项目《重大资产重组报告书》和 致H股股东《通函》的议案(7月16日)</p> <p>【油服董议案(2008)20号】 批准召集临时股东大会的议案(7月16日)</p> <p>【油服董议案(2008)21号】 批准公司从若干银行获得融资的议案(7月16日)</p> <p>【油服董议案(2008)30号】 批准对一个资本性投资项目追加预算的议案(9月12日)</p> <p>【油服董议案(2008)31号】 批准建造一套5000米钻机项目的议案(9月12日)</p> <p>【油服董议案(2008)35号】 批准发行公司债券的议案(11月24日)</p>

中海油田服务股份有限公司董事会

二零零九年四月一日

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。

公司内部控制制度的建立健全情况

COSL为满足资本市场监管和披露的需要，根据法律法规的相关要求，结合公司经营管理的实际情况以及2007年底内控评估结论，在07年10大体系的基础上，继续加大内控制度建设的力度，于2008年底，又整合完成了公司的《法律支持体系》、《IT支持服务体系》，形成了COSL的12大内控管理体系。

COSL 12大体系的建成和实施，标志着公司向国际一流油田服务公司在制度建设方面又迈进了一步，如今，覆盖公司各项业务的12大内控管理体系全面运行，各所属单位也相应制定了配套制度和实施细则，公司的治理更加规范，管理更加透明，成效更加显著。

公司披露董事会对公司内部控制的自我评估报告和审计机构的核实评价意见

董事会于2009年4月1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对该项报告出具意见。有关该项报告的详情请登录公司或上海证券交易所网站查阅。

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」）。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，符合资格高管人员可行使的股票增值权数目与绩效考核结果挂钩，并于生效日起后的两年进行综合考核并确认行权比例。行使限制期为2年，自授予日起的第三年初、第四年初、第五年初和第六年初分四次平均行使。

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

- (1) 港币0.99-1.50元：兑现比例为50%；
- (2) 港币1.51-2.00元：兑现比例为30%；
- (3) 港币2.01-3.00元：兑现比例为20%；及
- (4) 港币3.01元以上：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2008年12月31日，本公司授予高级管理人员的股票增值权情况如下：

职务	姓名	股数	价值			
			年初数	本年增加	本年减少	年末数
总裁	袁光宇	96.42 万股	1,560,395	-	(158,224)	1,402,171
执行副总裁	李勇	70.43 万股	1,139,791	-	(115,575)	1,024,216
执行副总裁	钟华	70.43 万股	1,139,791	-	(115,575)	1,024,216
执行副总裁	陈卫东	70.43 万股	1,139,791	-	(115,575)	1,024,216
副总裁	李迅科	65.69 万股	1,063,082	-	(107,797)	955,285
原职工监事	唐代治*	65.69 万股	281,774	-	-	281,774
工会主席	徐雄飞	60.91 万股	985,724	-	(99,952)	885,772
		500.00 万股	7,310,348	-	(712,698)	6,597,650

* 于2007年年内，唐代治辞去了本公司的监事职务并到海油总公司任职，依据股票增值权计划的相关规定，唐代治可享有的股票增值权按时间比例获得相应收益。

截至2008年12月31日止，本公司股票增值权计划已确认的预计负债为人民币6,597,650元。

本报告期内，根据《股票增值权计划绩效管理办法》，受董事会薪酬委员会和首席执行官兼总裁委托，公司绩效考核小组对第一期股票增值权激励对象的2006、2007年度的绩效目标实现情况进行了综合考核，并经董事会薪酬委员会确认，激励对象考核结果全部优秀。该期考核结果已于2009年2月13日由股东大会批准。

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。但由于公司在2008年下半年完成一项重大资产收购（详见公司2008年7月至10月有关的信息披露），是否在原定首次行权时间行权须报国务院国资委批准。公司已向国务院国资委报送了请示，正待批复。如国务院国资委就此计划的行权方案有最新的意见，公司将及时进行披露。

股东大会情况简介

一、年度股东大会情况

公司于2008年6月3日召开2007年年度股东大会。决议公告刊登在2008年6月4日的《中国证券报》、《上海证券报》及《证券时报》。

本公司2007年年度股东大会于2008年6月3日在北京市西城区金融街丙17号北京银行大厦6B会议室召开，出席股东大会现场会议和网络投票的股东及股东授权代表共计代表2,891,239,978股股份，占公司有表决权股份总数的64.32%。股东大会由公司副董事长、首席执行官袁光宇先生担任大会主席主持会议。本次股东大会经现场投票和网络投票表决通过以下决议：



作为一般事项

- 1) 批准截至二零零七年十二月三十一日止年度经审计的财务报表及核数师报告；
- 2) 批准二零零七年度利润分配方案和股息分配方案；
- 3) 批准截至二零零七年十二月三十一日止年度之董事会报告；
- 4) 批准截至二零零七年十二月三十一日止年度之监事会报告；
- 5) 批准续聘安永华明会计师事务所和安永会计师事务所分别为本公司二零零八年度境内及境外核数师并授权董事会决定其报酬；

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5项有854,000票反对(反对票数比例为0.03%)；特别事项决议案第1项有219,237,258票反对(反对票数比例为7.58%)。其余所有决议案的赞成票率均为100%。

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2008年8月26日召开2008年第一次临时股东大会。决议公告刊登在2008年8月27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2008年12月29日召开2008年第二次临时股东大会。决议公告刊登在2008年12月30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、2008年第一次临时股东大会

本公司2008年第一次临时股东大会于2008年8月26日在北京市东城区朝阳门北大街25号海洋石油大厦504会议室召开，出席股东大会现场会议和网络投票的股东及股东授权代表共计代表3,086,343,991股股份，占公司有效表决权股份总数的68.66%。股东大会由公司副董事长、首席执行官袁光宇先生担任大会主席主持会议。本次股东大会经现场投票和网络投票表决通过以下决议：

作为特别事项

- 1) 批准本公司通过其全资子公司COSL Norwegian AS收购挪威AWO公司所有已发行股份的议案（「收购建议」，详情载于本公司于2008年7月22日刊发的《重大资产购买报告书》），即：提请公司股东大会批准公司根据《中海油田服务股份有限公司重大资产购买报告书》（「《重大资产购买报告书》」）规定的相关内容执行收购建议。（有关收购建议中的以下内容：（1）收购的方式、交易标的和交易对方；（2）交易价格；（3）定价方式或者定价依据；（4）收购先决条件；（5）目标股份办理权属转移的相关事项等详见《重大资产购买报告书》第五章）；
- 2) 提请公司股东大会一般及无条件授权本公司董事会及任何一位董事代表本公司采取一切进一步行动及办理一切进一步事宜并签署及签订董事会认为必要、适当、适宜或权宜的所有其他或进一步文件（如有）及采取所有步骤，以执行及/ 或使收购建议所载的交易生效，包括同意修改、修订、补充或豁免任何与此相关而董事会认为符合本公司利益的事项，惟有关修改、修订、补充或豁免不会对该等交易的重大条款构成重大变更，及授权董事会处理收购建议所载的融资安排的一切事宜；及授权、批准及（倘必要）追认并确认本公司董事会过往采取或批准的任何符合此等议案项下进行的任何事项的所有必要的行动；
- 3) 本次股东大会决议的有效期为12个月，自本次股东大会决议生效日起计算。

以上决议案以出席股东大会的股东及股东授权代表一致批准（100%的赞成票比率）获得通过。

2、2008年第二次临时股东大会

公司2008年第二次临时股东大会于2008年12月29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，出席大会的股东及股东授权代表共计代表3,022,336,896股股份，占公司有效表决权股份总数的67.23%，股东大会由公司执行董事李勇先生担任大会主席主持会议。本次股东大会经审议和投票表决通过以下决议：

作为特别事项

- 1) 批准公司在中国境内公开发行公司债券，募集资金总额不超过人民币60亿元、且发行完毕后累计债券余额不超过最近一期末净资产的40%（发行债券的具体条件详见股东本次股东大会通函和通知）。

上述特别事项决议案赞成股数为3,020,961,896股，反对股数为1,375,000股。鉴于赞成的股数占出席会议并参加表决的股东及股东代理人所持的有效表决权股份总数的99.95%，超过三分之二，此项议案作为特别决议案获正式通过。

社会责任报告

2008年，COSL深入贯彻落实科学发展观，坚决执行四大核心战略，紧紧抓住发展机遇，积极应对和化解各种挑战，认真履行经济、环境和社会责任，在科学发展、和谐发展的道路上又迈出了新的步伐。

一、快速发展 回报股东

2008年，COSL继续保持又好又快的发展态势，资产规模快速扩大，营业收入快速增长，经济效益快速增加，经营业绩再创历史新高。全年实现营业收入人民币124.3亿元，营业利润人民币33.4亿元，净利润人民币31.0亿元，同比分别增长34.5%，16.8%，38.6%；每股收益达到人民币0.69元，同比增长人民币0.15元。让国内外股东充分分享COSL高速发展带来的实惠。

二、以人为本 关爱员工

COSL在高速拓展自己的业务的同时，在员工健康和安全管理、环境保护及产品、服务质量方面一贯坚持「安全第一，预防为主；以人为本，珍惜生命；信誉至上，保证质量；尊重自然，爱护环境」的质量、健康、安全、环保方针，制定有效的年度质量健康安全环保管理目标；根据ISO9001、ISO14001、OHSAS18001和ISMC建立满足相关法律法规要求的质量、安全、健康、环保体系(QHSE体系)和安全管理体系(SMS体系)，通过两套体系的有效运行，保障了COSL的产品和服务质量、员工健康安全及环境保护。COSL也一直保持了较好的安全记录，2008年OSHA(可记录事件率)为0.26。



本著「以人为本，珍惜生命」的健康管理方针，COSL制定了《员工健康档案管理规定》等一系列规章制度，从制度上保障员工职业健康和安全。在员工健康管理方面做到事前预防和健康评估，把全面推进全员健康体检作为一项福利提供给员工。COSL对海上员工坚持健康证制度，通过健康体检，对符合要求的员工发给健康证。建立员工健康电子档案，对员工的健康状况定期进行健康评价，使员工随时监控自己的身体状况，为采取有效的防范措施提供依据。2008年COSL陆地员工体检率达到99%以上，一线岗位员工持健康证上岗率达到了100%。



为保障健康与安全管理的落实，公司通过召开职业卫生管理工作专题会议，制定并下发《COSL职业卫生管理实施细则》，为保障实施细则的有效实施，结合COSL的实际情况，建立COSL各级职业卫生管理网络，分片区对职业卫生管理人员进行宣贯和培训工作，明确COSL各单位的职能界面，在公

司范围内统一开展职业健康检查和作业场所职业病危害因素检测评价工作，建立健全职业健康监护档案和职业卫生档案，规范了COSL在职业卫生方面的管理。

2008年，COSL持续不断地开展「送温暖、献爱心」和扶贫帮困活动，关心大龄单身员工，积极为青年人牵线搭桥等一系列活动，企业的关爱，增强了员工的归属感。

三、 信誉至上 服务到位

COSL以客户为关注焦点，奉行「信誉至上，保证质量」，在服务和生产中，充分运用过程控制方法保证产品和服务质量，满足客户需求。对市场和客户需求和发展趋势进行跟踪，为客户提供安全、优质、高效的服务。2008年，COSL发生重大质量责任事故率为零，顾客对产品和服务不满意投诉率为零，全年共收到国内外客户表扬信180余封，服务能力得到客户的充分认可和高度赞扬。

四、 保护环境 爱护资源

COSL十分重视保护海洋资源和环境，防止污染发生，爱护自然。2008年，COSL全面贯彻落实《中华人民共和国海洋环境保护法》，并通过一系列制度的制定和落实，达到了对保护海洋环境的管理目标。COSL海上作业单位由国家海洋局和交通部海事局分别负责对海上钻井平台和机动船舶的环保工作进行监督管理。陆地作业单位由当地片区环保部门进行监督管理。COSL的环保管理工作卓有成效，近几年未发生污染事故。

2008年，COSL海外作业的环保工作致力于实现多方和谐共赢。我们不仅严格按照COSL的QHSE和SMS体系文件以及当地的法律法规执行，还坚持以高标准要求自己，力求将海外环保工作做精做细，在墨西哥由当地政府倡导的「零污染工业」制度的推行中，我们的环保工作走在了其他公司的前面。

五、 节能降耗 减排增效

2008年，COSL从创建国际一流油田服务公司入手，以建设资源节约型和环境友好型企业为切入点；以提高能源利用率、保护环境为核心；以加强组织领导、落实主体责任，以技术创新和提高生产效率为手段，全面、系统、高效地开展了COSL2008年的节能减排工作。COSL各级节能减排组织机构建设进一步完善，节能减排管理制度建设初步实现系统化，责任制建设与节能减排目标逐步细化，节能减排方式不断转变。

六、 捐资助教 扶危济困

一直以来，COSL在努力加快自身发展、不断做强做大的同时，积极践行国有企业三大责任，参与社会公益慈善事业，努力做负责任的企业公民。COSL高管层十分重视公司公益慈善事业的发展，专门成立公益慈善工作委员会，并制定了工作章程。2008年，COSL和广大员工累计为社会公益慈善事业捐款捐物价值金额超过人民币3,040万元，展现了一个负责的上市公司的良好形象。此外，在海外，COSL在印尼等地也积极的履行当地的社会责任，通过服务社区，捐资助困，与当地社会和谐共处。



1、积极发扬一方有难、八方支援的精神，向四川汶川大地震累计捐款超过人民币2600万元

得悉四川省汶川县发生8.0级罕见大地震之后，COSL上下紧急行动，慷慨解囊，第一时间以公司名义向中国红十字会捐款人民币200万元，随后COSL员工个人名义又进行了4次大型捐款活动，共计人民币611万元。与此同时，COSL采取各项措施节约费用、挖掘潜力、提高效率、降低成本，10月份，将节约下来的人民币1,800万元通过相关途径转赠四川地震灾区。



2、参与海上救援，挽救生命于既倒

受海事局搜救中心指令和遇难船舶的呼救，COSL的船舶在2008年共14次参加对遇难船的救援和搜集落水人员，成功救起9人，打捞起遇难人员1名。

3、以实际行动支持奥运召开

2008年5月，青岛奥运帆船赛区海域爆发了严重的浒苔事件，应山东省政府请求，COSL紧急抽调滨海286和海洋石油655两艘工作船参与浒苔清理工作，为青岛帆船赛区浒苔的清除作出了贡献。

4、打造希望工程精品，追加人民币400万元建设海南省中国海油COSL希望小学

COSL为贫困地区援建希望小学作为履行社会责任的一种有效途径和载体。2007年，COSL向中国青少年发展基金会捐款人民币800万元，用于在海南、云南省定点建设中国海油COSL希望小学。2008年度，COSL又追加人民币400万元加大对海南省中国海油COSL希望小学的援建力度。根据「一所希望小学就是一个精品工程」的原则，专门制订了《中国海油COSL希望小学建设监督管理规定》，并多次派出考察小组，深入实地，考察评估。为此，被青基金会评价为：「中国海油COSL希望小学完全建好以后将成为中国青基金会希望小学的建设典范，形成中国海油的‘精品模式’！」

5、继续做好满城、滦平两所海洋石油希望小学的代管扶持工作

COSL在加大建设中国海油COSL希望小学的同时，继续做好对河北省满城训口海洋石油希望小学和滦平县瓦房海洋石油希望小学的扶持工作。2008年6月，COSL组织燕郊片区团员青年分赴两所小学进行支教，并为学校捐赠了价值人民币1万元的新图书。在得知满城希望小学自动供水设备(COSL捐建)因时间原因出现老化故障后，COSL及时组织技术人员到现场对设备进行了更新修缮。11月，COSL又组织人员前往两所小学进行慰问，为优秀教师和三好学生颁发奖金，并为两所小学的教室、操场、大门、锅炉房等进行了改扩建。

6、关心海外员工，履行海外社会责任

COSL的海外分(子)公司也积极履行当地的社会责任。COSL印尼分公司为一些印尼籍遭受水灾的员工组织捐款，为一名需要手术的外籍员工的母亲筹措资金，减轻其负担；COSL缅甸分公司为缅甸海啸灾区捐款；COSL菲律宾分公司两名中方员工为当地雇员献血。

七、企业文化 COSL 品牌

持之以恒的企业文化建设是塑造COSL精神、凝聚COSL人心、增强COSL软实力、助力COSL发展不可或缺的重要手段。2008年，COSL继续践行「我们必须做得更好」的企业理念，努力丰富企业文化的内涵，以企业文化凝聚人、培养人、激励人，营造和谐的企业氛围，提升企业竞争力，进一步推动企业的可持续发展。

2008年，由于COSL持续的快速发展，COSL品牌形象和社会地位日益提升，市场及行业影响力不断扩大，赢得了资本市场的认可、社会各界的赞誉和媒体的高度关注。2008年COSL入选标准普尔大中华区精选股票组合25支表现最强股票之一；全球投资者关系领域最权威的IR Magazine授予COSL“2008年最佳投资者关系”证书；在首届中国蓝筹公司年会上，COSL入选“2008年中国蓝筹百强榜”，并荣获“2008年中国蓝筹油田服务行业首强”称号；2008年，COSL还被国家审计署授予2005~2007年度全国内部审计先进单位的光荣称号；在中国企业联合会、中国企业家协会主办的「2009全国企业诚信建设大会」上，COSL荣获「2008年度中国优秀诚信企业」称号，COSL同时入选该机构评选出的「2008年度中国最具影响力企业」。

2008年，COSL创作反映中国海油艰苦创业及辉煌发展史的大型歌舞诗画《蓝色之梦》，连续13场四海巡回演出，观众多达15000余人，极大地增强了员工的凝聚力，提升了COSL的品牌影响力。

八、提供就业 练好内功

立足「打造COSL铁军，铸就国际一流」的人才战略。2008年，COSL共招收应届大学生900余名，社会成品人才120多名，高素质的人才引进，为COSL的持续发展补充了新鲜的血液。此外，COSL还积极的为社会提供就业机会，COSL每年都会在河北任丘、易县；山东临沂、烟台等地方招收一定数量的劳务工，缓解当地就业压力。公司已经完成了AWO的收购工作，随着越来越多的海外雇员的加入，COSL为海外作业区域提供更多的就业机会。

2008年，围绕一流员工队伍建设，深入推进员工素质工程全面开展，COSL加大对青年员工的培养，缩短新员工的成长周期；加强技术骨干人员的专业再教育培训；强化员工的外语培训；建立培养专业技能的COSL技术学院；完善了相关的人才培养机制。

九、持续发展 共创未来

2009年COSL的产能继续扩大，服务能力和市场竞争力进一步增强。国内市场工作量有所增长，作业服务价格基本稳定。随著整体实力的增强，COSL在国内油田服务市场的主导地位更趋稳固，国际化的发展势头依然强劲。收购Awilco壮大了钻井船队规模，改善了装备资产质量，扩大了海外客户市场，增加了相关业务的发展空间。

2009年，我们将继续强化安全管理，贯彻安全文化；保护环境、节能减排，作负责任的企业公民，坚定不移的推动公司的可持续发展。

董事、监事、高级管理人员和员工

一、董事、监事、高级管理人员情况

董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

姓名	职务	性别	年龄	任期起止日期	年初持股数	年末持股数	变动原因	报告期内从公司领取的报酬总额(元)	报告期内股票增值权情况		是否在股东单位或其他关联单位领取
									可行权股数(万股)	年末价值(元)	
傅成玉	董事长	男	57	2005.9.20 ~ 2008.9.19	20,000	20,000	不适用	-	-	-	是
袁光宇	副董事长、执行董事、CEO兼总裁	男	49	2005.9.20 ~ 2008.9.19	-	-	不适用	656,949	96.42	1,402,171	否
李勇	执行董事、执行副总裁兼COO	男	45	2006.5.26 ~ 2009.5.25	-	-	不适用	485,668	70.43	1,024,216	否
吴孟飞	非执行董事	男	53	2007.5.27 ~ 2010.5.26	-	-	不适用	-	-	-	是
邝志强	独立非执行董事	男	59	2005.10.30 ~ 2008.10.29	-	-	不适用	400,000	-	-	否
阎焱	独立非执行董事	男	51	2005.9.20 ~ 2008.9.19	-	-	不适用	400,000	-	-	否
蒋小明	独立非执行董事	男	55	2007.5.27 ~ 2010.5.26	-	-	不适用	400,000	-	-	否
张本春	监事会主席	男	58	2007.9.20 ~ 2010.9.19	-	-	不适用	-	-	-	是
张敦杰	独立监事	男	56	2006.5.26 ~ 2009.5.25	-	-	不适用	80,000	-	-	否
杨敬红	职工监事	男	44	2007.7.26 ~ 2010.7.25	-	-	不适用	438,878	-	-	否
钟华	执行副总裁兼CFO	男	48	2006.4 ~	-	-	不适用	538,082	70.43	1,024,216	否
陈卫东	执行副总裁、CSO兼董事会秘书	男	53	2005.12 ~	-	-	不适用	583,567	70.43	1,024,216	否
董伟良	执行副总裁兼CTO	男	51	2007.6 ~	-	-	不适用	595,530	-	-	否
李迅科	高级副总裁	男	52	2007.6 ~	-	-	不适用	528,186	65.69	955,285	否
徐雄飞	副总裁、工会主席	男	47	2007.6. ~	-	-	不适用	447,882	60.91	885,772	否
肖国庆	副总裁	男	59	2007.6 ~	-	-	不适用	556,121	-	-	否
于湛海	副总裁	男	54	2007.8 ~	-	-	不适用	541,181	-	-	否
合计	/	/	/	/	20,000	20,000	/	6,652,044	434.41	6,315,876	/

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

董事、监事、高级管理人员最近5年的主要工作经历：

董事会成员：

傅成玉先生，中国国籍，男，1951年出生，COSL董事长、非执行董事。中国东北石油学院地质学学士学位，美国南加州大学 (University of Southern California) 石油工程硕士学位，高级经济师。2003年11月，任COSL董事长、非执行董事；2003年10月16日，获委任为中海油董事长兼首席执行官；2003年10月，获委任为海油总公司总经理；2002年9月起，担任COSL董事长兼首席执行官；2001年起，先后出任中海油执行副总裁、总裁兼首席作业官；2000年，获委任为海油总公司副总经理；1999年，担任中国海洋石油南海东部公司总经理；1995年12月，任菲利普斯公司国际石油(亚洲)公司副总裁兼西江开发项目总经理；1994年至1995年，担任中国海洋石油南海东部公司副总经理；1982年，加入海油总公司，先后在海油总公司与阿莫科东方石油公司、雪佛龙、德士古、菲利普斯中国有限公司、壳牌和阿吉普等石油公司的合资项目中任联合管理委员会主席；傅先生先后在中国的大庆油田、辽河油田和华北油田工作过，在石油行业拥有逾30年的工作经验。目前，傅先生还担任中国海油总公司总经理、中海油董事长、执行董事兼首席执行官、中海石油财务有限责任公司董事长、中海油(中国)和中国海洋石油国际有限公司董事长、无锡尚德太阳能电力有限公司独立董事。



袁光宇先生，中国国籍，男，1959年出生，COSL副董事长、非执行董事。石油工程专业学士，2005年中欧国际工商学院CEO班毕业，2007年中欧国际工商学院EMBA毕业。2009年3月2日至今，任COSL副董事长、非执行董事；2007年3月至2009年3月2日，任COSL副董事长、执行董事、首席执行官兼



总裁；自2006年11月起，袁先生还担任中国海洋石油总公司总经理助理职务；2003年10月至2007年3月，任COSL执行董事、首席执行官兼总裁；2002年8月至2003年9月，担任COSL执行董事、总裁兼首席营运官；2001年10月至2002年7月，担任原油服务公司董事长、总经理；1999年9月至2001年9月，任中海石油北方钻井公司总经理；1996年3月至1999年8月，任中国海洋石油总公司作业部副总经理；1995年1月至1996年2月，任中海石油北方钻井公司副总经理；1993年2月至1994年12月，任中国海洋石油总公司渤海钻井公司副总经理；1982年8月至1993年1月，在中国海洋石油总公司渤海石油钻井公司钻井平台担任领班、监督、钻井平台副经理、经理；1982年加盟海油总公司，在石油和天然气行业拥有逾26年的工作经验。

吴孟飞先生，中国国籍，男，1955年出生，COSL非执行董事。华东石油学院学士和硕士，并获得美国麻省理工学院MBA学位。2006年4月1日起至至今，任中国海油总公司总会计师，同时担任COSL非执行董事；2004年5月至2006年3月，任COSL执行董事；2002年7月至2006年3月，任COSL执行副总裁兼首席财务官；1999年9月至2002年6月，任中海油首席财务官、高级副总裁；1988年至1999年9月，加入海油总公司，任计划财务部副经理、计划资金部总经理等职。此外，吴先生目前还担任中海石油化学股份有限公司、海康人寿保险有限公司、中海石油保险有限公司以及中海石油投资控股有限公司的董事长。



李勇先生，中国国籍，男，1963年出生，COSL执行董事、执行副总裁兼首席运营官。钻井工程学士，1989年和2001年分别获得意大利马太依商学院石油经济硕士学位和北京大学工商管理硕士学位。2006年5月至今，任COSL执行董事、执行副总裁、首席运营官。2005年10月至2006年5月，任COSL执行副总裁、首席运营官；2003年至2005年，任中海石油(中国)有限公司天津分公司副总经理；1999年至2003年任中海油钻完井办公室主任；1993年至1999年，任中国海洋石油总公司勘探部综合技术处处长、钻井测试处处长；1984年，加入海油总公司，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24年的工作经验。



邝志强先生，中国香港，男，1949年出生。2002年10月至今任COSL独立非执行董事。邝先生1972年获得香港大学社会科学士学位，是英国特许会计师公会和香港会计师公会资深会员。1984年至1998年是普华会计事务所合伙人。1992年至1997年是香港证卷交易所的独立理事。目前，邝先生主要工作是担任多家在香港上市公司的独立非执行董事，包括中远国际控股有限公司，天津发展控股有限公司，北京首都国际机场股份有限公司，星狮房地产(中国)有限公司，新创建集团有限公司，东英金融投资有限公司，中国诚通发展集团有限公司，环球数码创意控股有限公司，中国平安保险(集团)有限公司，华富国际控股有限公司，中国电力国际发展有限公司，恒基兆业发展有限公司，中信1616控股有限公司及雅居乐地产控股有限公司。



阎焱先生，美国国籍，男，1957年出生，COSL独立非执行董事。南京航空学院工程学士，1986年在北京大学获得社会学和经济学硕士，1989年在普林斯顿大学获第二个硕士学位。2002年9月至今，担任COSL独立非执行董事；自2001年起，担任SAIF Asia Softbank Asian Investment Fund首席合伙人；1995年2月至2001年10月，任Emerging Markets Partnership董事、总经理及香港办主任；1994年至1995年，担任Sprint International Corporation亚太区战略规划及业务发展董事。



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



监事会成员：

张本春先生，中国国籍，男，1950年出生，COSL监事会主席、监事。中国中央党校函授学院获文学学士，主修工商管理，高级工程师。2002年9月至今，任COSL监事会主席、监事；2007年9月，任中国海洋石油总公司干部学院常务副院长；1999年至2007年9月，任海油总公司审计监察部总经理；1997年至1999年；任海油总公司思想政治工作部主任；1984年，加盟海油总公司，在石油和天然气行业拥有逾24年的工作经验。



张敦杰先生，中国国籍，男，1952年出生，COSL独立监事。山西财经大学毕业，北京大学光华管理学院EMBA学位。2003年5月至今，为COSL独立监事。现任北京洲际资源环保科技有限公司董事长，曾任中国抽纱进出口集团公司副董事长兼总经理、意大利中国华龙公司总裁、西门子(中国)发电集团高级副总裁等职。



杨敬红先生，中国国籍，男，1964年出生，COSL职工监事。获江汉石油学院钻井工程专业工学学士学位，2008年中欧国际工商学院EMBA硕士班毕业。2008年11月至今，任中国海油COSL工程技术学院院长；2007年7月至今，为COSL职工监事；2005年11月至今，任COSL人力资源部总经理；2002年9月至2005年11月，任COSL油田技术事业部副总经理；2001年至2002年，任原油服公司人力资源部人力资源开发岗位经理；1995年至2001年，先后任中海石油北方钻井公司健康安全环保部经理、人力资源部经理；1984年至1994年，先后任渤海石油钻井公司渤海五号钻井平台队长、作业安全环保部科员；杨先生在石油和天然气行业工作超过24年。



高级管理人员简历：

刘健先生，中国国籍，男，1958年出生，COSL首席执行官。毕业于华中科技大学，获学士学位，并于2000年获天津大学工商管理硕士学位。刘先生是一位高级工程师。2009年3



月2日，刘先生获任为COSL首席执行官。2005年10月，刘先生担任中国海洋石油有限公司执行副总裁，主要负责公司的海上油气田开发生产管理工作。他于1982年到中国海油任职，在石油天然气行业拥有逾27年的工作经验。曾担任中国海油附属公司—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。

李勇先生，请参见董事简历。



钟华先生，中国国籍，男，1960年出生，COSL执行副总裁兼首席财务官。西南石油学院采油工程毕业并获学士学位，1988年获得英国Heriot-watt大学石油工程硕士学位，期间于



1985年至1987年期间在英国Expro公司参加雇员培训。2005年至今，历任中海油田服务股份有限公司副总裁、执行副总裁、执行副总裁兼首席财务官；1999年至2005年，历任中海油有限公司行政管理部总经理和发展与规划部总经理；1982年-1999年，历任中海石油南海西部公司工程师，井下作业公司副经理、涸10-3矿经理、总公司印尼项目组油田总监、崖21-1-3井

项目测试监督、钻采所副经理、科技部经理、行政部经理。1982年加入中国海洋石油总公司，在石油天然气行业拥有逾26年的工作经验。

陈卫东先生，中国国籍，男，1955年出生，COSL执行副总裁兼董事会秘书、首席战略官。地球物理勘探专业学士，并于2001年7月获得北京大学MBA学位，于2005年7月在中国政法大学经济法硕士班毕业，获结业证书。2005年12月至今，任COSL执行副总裁兼董事会秘书、首席战略官；2002年9月至2005年12月，任COSL副总裁兼董事会秘书；2001年12月至2002年9月，任原油服公司副总经理；1999年9月至2001年12月，任中海石油物探公司总经理；1998年5月至1999年9月，任海油总公司勘探部副经理；1982年，加入海油总公司，在石油天然气行业拥有逾26年的工作经验。



董伟良先生，中国国籍，男，1957年出生，COSL执行副总裁，地质系石油地质专业学士。2007年6月至今，任COSL执行副总裁。2003年7月至2007年6月，任海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)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工作超过26年。



李迅科先生，中国国籍，男，1956年出生，COSL高级副总裁，钻井工程专业学士。2007年6月至今，任COSL高级副总裁。2002年9月至2007年6月，任COSL副总裁；2001年12月至



2002年9月，任原油服公司副总经理；1995年1月至2001年12月，任中海石油南方钻井公司副总经理；1992年5月至1994年12月，任中海石油南海西部石油钻井公司副经理；1987年8月至1992年4月，任中海石油南海西部钻井公司南海二号、五号平台经理；1986年3月至1987年7月，任中海石油南海西部钻井公司南海四号、一号、二号副经理；1982年，加入中国海洋石油总公司，在石油和天然气行业拥有逾26年的工作经验。

徐雄飞先生，中国国籍，男，1961年出生，COSL副总裁，MBA，经济学学士。2007年6月起任COSL副总裁；2005年10月至今任COSL工会主席；2002年9月至2005年10月，任COSL



人力资源部总经理；2001年11月至2002年9月，任原油服公司人力资源部总经理；2000年10月至2001年11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3222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30年。

肖国庆先生，中国国籍，男，1949年出生，COSL副总裁，MBA、采油专业学士。2007年6月起任COSL副总裁；2004年12月至2007年6月，任COSL总裁助理；2002年9月至2004年12月，



任COSL天津分公司总经理；2002年1月至2002年9月，任原油服公司天津分公司副总经理；1993年至2001年，任中海石油技术服务公司塘沽公司经理；1992年至1993年，任渤海石油公司试油公司经理；1976年至1992年，任渤海石油公司技术员；1971年至1972年，为海洋石油指挥部工人；肖先生在石油和天然气行业工作超过34年。

于湛海先生，中国国籍，男，1954年出生，COSL副总裁，物探专业学士。于先生2007年8月起任COSL副总裁；2002年9月至2007年8月，任COSL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，任中国海油石油物探船队技术员、助理工程师、工程师、船队经理；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29年。

(二) 在股东单位任职情况

姓名	股东单位名称	担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	是否领取报酬津贴
傅成玉	中国海洋石油总公司	总经理	2003-10	至今	是
袁光宇	中国海洋石油总公司	总经理助理	2006-11	至今	否
吴孟飞	中国海洋石油总公司	总会计师	2006-4	至今	是
张本春	中国海洋石油总公司(干部学院)	常务副院长	2007-9	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
阎焱	SAIF Asia Softbank Asian Investment Fund	首席合伙人	2001年	至今	是
蒋小明	香港赛博集团	董事会主席	2001年	至今	是
邝志强	中远国际控股有限公司等	独立非执行董事	1998年	至今	是

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

- 1、 董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序：董事、监事的薪酬须经股东大会批准，高管人员的薪酬由董事会决定。
- 2、 董事、监事、高级管理人员报酬确定依据：主要是董事、监事及高级管理人员的职责、责任以及公司的业绩决定。

不在公司领取报酬津贴的董事监事情况

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

(四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

本报告期内公司无董事、监事、高管离任。

(五) 公司员工情况

截止报告期末,公司在职员工为8,475人,公司没有需承担费用的离退休职工。

员工的结构如下:

1、专业构成情况

专业类别	人数
管理岗	1,726
技术岗	4,496
操作岗	2,253

2、教育程度情况

教育类别	人数
硕士及以上	313
大本	3,490
大专	2,125
中专	545
技校	506
高中及以下	1,496

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2008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、物探勘察服务。子公司的主要业务是投资控股、出售测井设备、租赁物探勘察船只、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《管理层分析和讨论》。

业绩及股息

本集团截至2008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186至191页。

董事会建议就本年度向有分红派息权的股东派付年末股息每股人民币14分(含税)。这项建议已列入财务报表内,作为资产负债表内股本当中分配留存利润。股息派付的金额合计共约为人民币629,345千元。这项会计处理方法的其他详情,载于香港准则财务报告附注12。

子公司

本公司于2008年12月31日的子公司详情载于香港准则财务报告附注17。

资产负债比率

本集团资产负债比率详情载于香港准则财务报告附注44。

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。

董事会报告

财务资料概要

以下是本集团过去三年已刊发的按香港会计准则编制的业绩及资产与负债的概要，按下文附注所载的基准所编制：

业绩

单位：人民币千元

	2008	2007	2006
营业额	12,142,944	9,007,987	6,364,839
其他收入	48,671	38,611	31,341
经营支出			
物业、厂房及设备折旧	(1,563,534)	(1,042,081)	(900,244)
雇员薪酬成本	(2,106,497)	(1,643,857)	(936,936)
修理及维护成本	(420,257)	(317,546)	(356,510)
消耗物料、物资、燃料、服务及其他	(2,720,083)	(2,003,698)	(1,934,817)
分包费支出	(542,226)	(357,191)	(206,325)
经营租赁支出	(356,136)	(365,706)	(313,431)
其他经营支出	(693,870)	(387,108)	(274,444)
其他销售、一般及行政支出	(158,523)	(102,003)	(81,231)
总经营支出	(8,561,126)	(6,219,190)	(5,003,938)
经营利润	3,630,489	2,827,408	1,392,242
财务收益/(损失)			
汇兑收益/(损失)，净额	(91,358)	(113,868)	(46,694)
利息支出	(638,985)	(31,563)	(36,708)
利息收入	191,433	71,437	27,856
应占合营公司利润	215,707	113,153	113,505
税前利润	3,307,286	2,866,567	1,450,201
税金	(205,045)	(628,983)	(321,966)
股东应占净利润	3,102,241	2,237,584	1,128,235

资产与负债

单位：人民币千元

	2008	2007	2006
总资产	56,587,103	23,088,985	13,130,170
总负债	36,789,259	5,863,977	4,511,626

董事会报告

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、赎回或出售本公司任何上市证券。

储备

本公司和本集团于年内的储备变动详情，载于香港准则财务报告附注36及合并股东权益变动表。

分红派息

集团2008年度共实现净利润人民币3,102,241,149元，加上年初未分配利润人民币3,967,663,009元，减去已提取的法定盈余公积人民币322,440,718元，减去集团已于2008年6月份向全体股东分配的2007年度现金股利人民币539,438,400元，截至2008年末集团可供分配的未分配利润为人民币6,208,025,040元。集团拟以2008年末总股本449,532万股为基数，每10股派发现金红利人民币1.4元(含税)。本次分配共将派发现金红利人民币629,344,800元，未分配利润余额人民币5,578,680,240元结转至以后年度分配。本次分配预案尚需提交公司2008年度股东大会审议。

本集团前三年分红情况：

分红年度	现金分红的数额(含税)	分红年度的净利润	比率(%)
2005	人民币164,207,652元	人民币820,996,496元	20
2006	人民币239,719,200元	人民币1,128,236,223元	21
2007	人民币539,438,400元	人民币2,237,583,857元	24

慈善捐赠

本集团于年内作出慈善捐赠合计共人民币24,700,000元。

董事会报告

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77%，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，占当年总采购31%。

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外，衍生金融工具及企业合并公允价值外，本公司的主要资产，均以历史成本为计价原则，并通过审计监察部对财务部门的工作实施内部控制和复核程序。在报告期内，本公司的可供出售金融资产及衍生金融工具的公允价值变动详见管理层讨论与分析中与公允价值计量相关的会计和信息。2008年9月29日，本公司通过其在挪威设立的间接控股全资子公司COSL Norwegian AS取得了CDE98.8%股权。2008年10月15日，奥斯陆证券交易所闭市时，COSL Norwegian AS通过强制收购取得余下的1.2%股权，从而持有CDE 100%股权。CDE公司购买当日净资产的公允价值通过评估确定。该评估尚处于初步阶段，有待未来进一步的确认。

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。

董事会报告

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2008年末，已使用募集资金人民币5,646百万元，尚未投入使用的募集资金人民币1,094百万元存放在银行A股专用账户中，其安全性有足够保证。

单位：人民币百万元

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	3,899 5,646	
承诺项目	拟投入金额	是否变更项目	实际投入金额	是否符合计划 进度和预计收益
第二条400尺钻井船建造	1,448	否	1,302	是
两艘多功能钻井平台建造	599	否	530	否(注1)
建造2+2艘300英尺自升悬臂式钻井船	2,938	否	1,934	是
建造六型18艘油田工作船	1,923	否	1,380	是
建造深水三用工作船二艘	952	否	177	是
改建八缆物探船	530	否	517	是
建造十二缆物探船	1,149	否	80	是
建造深水工程勘察船	595	否	26	是
购置垂直地震测井仪	44	否	19	是
购置两套常规连续油管 and 氮气设备	41	否	3	否(注2)
购置三套LWD设备项目	245	否	191	是
购置核磁共振测井仪	27	否	25	是
购置微电阻率扫描成像测井设备	32	否	19	是
合计	10,523	—	6,203	—

本年度已使用募集资金总额人民币3,899百万元中包括闲置募集资金补充流动资金人民币600百万元，该笔补充流动资金于2008年8月28日由董事会批准，使用期限不超过6个月，从实际提款日起计算，到期归还募集资金专用账户。

承诺项目不符合计划进度的说明：

注1：第一艘多功能钻井平台建造项目从2006年2月开始实施，2006年底签订建造合同，该项目进展有所推迟，预计2009年第二季度完工交船。

第二艘多功能平台建造项目从2007年第一季度开始实施，该项目进展有所推迟，预计2009年第三季度完工交船。

注2：本项目于2007年第二季度启动，已于2009年3月到货，目前正处于调试阶段。

董事会报告

报告期内公司非募集资金投资的重大项目

- 1、公司于2007年5月14日公开发行企业债券人民币15亿元，主要用于钻井船、油田工作船的建造和物探船的升级改造等，其中多功能钻井平台建造项目和建造六型18艘油田工作船项目尚在进行中，931钻井船的改造项目已于2008年第三季度完工，第二条400尺钻井船已于2008年第三季度完工交船。
- 2、本期为收购AWO，公司向BOC银团借款14亿美元，向中国进出口银行借款8亿美元。2008年9月28日，本公司通过其在挪威设立的间接控股全资子公司COSL Norwegian AS取得了CDE 98.8%股权。2008年10月15日，奥斯陆证券交易所闭市时，COSL Norwegian AS通过强制收购取得余下的1.2%股权，从而持有CDE 100%股权。2008年10月30日，挪威奥斯陆证券交易所批准了CDE公司的退市。2008年10月31日，CDE公司的股票停止交易。CDE公司于2008年11月15日成为在挪威注册的非上市公司。

公司资产质押

截止2008年12月31日，本集团的资产质押情况载于中国准则财务报告附注六、18。

或有负债

截止2008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41。

董事和监事

于年内，本公司的董事及监事如下：

执行董事：

袁光宇
李 勇

非执行董事：

傅成玉
吴孟飞

独立非执行董事：

邝志强
阎 焱
蒋小明

监事：

张本春
杨敬红(职工代表监事)
张敦杰(独立监事)

根据本公司的公司章程，全体董事及监事获选时，任期为三年，可于重选后连任。

根据香港联合交易所有限公司主板《上市规则》第3.13条，本公司已收取邝志强、阎焱、蒋小明及张敦杰独立身份的年度确认书，于本报告刊发之日，仍视他们为独立。

董事会报告

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62至第66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，2008年董事酬金的详情载于本年报香港财务报告附注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。

董事酬金

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

薪酬委员会对本年度报告中所披露的董事、监事和高级管理人员的薪酬水平进行了审核，认为有关披露真实地反映了上述人士在公司获得薪酬的情况。委员会还对股东大会2006年11月9日批准的公司管理层股票增值权激励计划的实施情况进行了审核，有关情况详见本年报第53页至54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股份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42。

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2008年12月31日，针对公司发行的H股而言，董事、高级管理人员及监事及彼等各自的联系人概无于本公司或其任何相联法团的股份已登记权益或淡仓，须根据证券及期货条例第352条予以记录，或须根据上市公司董事进行证券交易的标准守则知会本公司及香港联合交易所。于2008年12月31日，针对公司发行的A股而言，公司董事长傅成玉先生拥有公司20000股A股，该等股份为2007年报告期内在上海证券交易所通过集中竞价方式购入。

董事会报告

董事、监事、高管人员购买股份或债券的权利

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

主要股东及其他人士于股份及相关股份的权益

于2008年12月31日，据任何董事或行政总裁所知，本公司根据证券及期货条例第336条所存置的权益登记册内本公司的已发行股本的5%或以上的权益如下：

股东名称	持有或被视持有 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(%)
Commonwealth Bank of Australia	通过一家受控公司	137,548,000(L)	8.96(L)
JPMorgan Chase & Co.	通过一家受控公司	109,796,831(L)	7.15(L)
		77,563,119(P)	5.05(P)
Mirae Asset Global Investments (Hong Kong) Limited	实益拥有人	104,462,840(L)	6.81(L)

附注：「L」代表好仓

「P」代表淡仓

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

关联交易(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。本公司于香港联合交易所有限公司(「联交所」)上市时已向联交所申请豁免就本公司的持续关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，届满后可以续新，本公司于2007年对2007年底届满的关联交易也进行了续新。

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

董事会报告

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2008年12月31日止年度，本集团存在以下的关联交易：

单位：人民币千元

	2008	2007
A. 已包括于收入(不含营业税金)：		
向下列关连人士提供服务所赚得的收入		
a. 中国海洋石油有限公司		
提供钻井服务	3,321,950	2,568,662
提供油田技术服务	2,159,691	1,817,111
提供船舶服务	1,141,586	979,403
提供物探勘察服务	1,013,630	484,806
	7,636,857	5,849,982
b. 海油总公司集团		
提供钻井服务	109,750	6,063
提供油田技术服务	18,979	5,915
提供船舶服务	225,455	193,487
提供物探勘察服务	135,118	158,061
	489,302	363,526
B. 已包括于经营支出		
由海油总公司集团提供的服务：		
外雇人员服务	25,554	18,484
物资、公用事业及其他配套服务	229,686	239,987
运输业务	2,981	8,062
办公室、货仓及船舶停泊处租赁服务	69,519	65,751
修理及维护服务	17,585	24,530
管理服务	53,513	6,923
	398,838	363,737
C. 已包括于利息收入/支出：		
中海石油财务有限责任公司		
利息收入	1,716	1
利息支出	836	780
D. 年内动用及偿还的贷款		
中海石油财务有限责任公司	199,659	150,000
E. 存款：		
年末存放于中海石油财务有限责任公司的存款	539,821	105
F. 建造200英尺钻井平台		
海洋石油工程股份有限公司	107,038	—

董事会报告

关联交易(适用香港联合交易所有限公司之《上市规则》)(续)

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)项所涉年度金额低于上市规则第14A.66(2)条所述2.5%限制,(E)项须受上市规则第14A.45至14A.47条有关申报及公告规定规限,但可获豁免独立股东批准规定。本公司已于其日期为2008年5月31日的公告内披露(E)项所涉交易。就(F)项而言,本公司已于其日期为2008年9月5日及2008年12月19日的公告内公布该交易,而本公司独立股东已于2009年2月13日举行的本公司股东特别大会上批准该交易。

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) 上文第(A)至(B)项的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。

本公司的核数师已出具信函向董事会表明:

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

关联交易(适用上海证券交易所之《股票上市规则》)

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

本公司在A股招股书中,对于本公司与中国海油或中国海油集团其他成员之间的上述关联交易及协议安排作了充分披露。2007年11月7日,本公司与中国海洋石油总公司签订了综合服务框架协议,对若干关联交易的条款作出补充。详细情况见于2007年11月8日刊登在中国境内的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》以及香港《文汇报》和《THE STANDARD》以及联交所网站、上交所网站以及本公司网站。2008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。

董事会报告

关联交易(适用上海证券交易所之《股票上市规则》)(续)

截至2008年12月31日,本公司与关联方的主要交易如下:

单位:人民币元

财务报告(中国)	2008年	2007年
提供钻井服务		
中国海洋石油有限公司	3,321,950,060	2,568,661,979
中国海洋石油总公司风险勘探项目组	94,999,381	-
中海油能源发展股份有限公司油建装备分公司	4,198,500	3,421,026
海油总公司集团内其他关联公司	10,551,899	2,641,488
合营公司	4,688,951	5,262,461
小计	3,436,388,791	2,579,986,954
提供钻井服务对外交易收入总额	6,038,878,560	4,020,171,440
占同类交易的比例	57%	64%
提供油田技术服务		
中国海洋石油有限公司	2,132,006,625	1,797,711,242
中国海洋石油总公司风险勘探项目组	14,065,327	-
海油总公司集团内其他关联公司	3,391,665	4,342,338
合营公司	11,081,151	11,218,080
小计	2,160,544,768	1,813,271,660
提供油田技术服务对外交易收入总额	2,798,360,958	2,323,452,207
占同类交易的比例	77%	78%
提供船舶服务		
中国海洋石油有限公司	1,141,586,066	979,403,351
海洋石油工程股份有限公司	91,894,431	80,520,037
中海壳牌石油化工有限公司	62,054,501	60,150,462
中国海洋石油总公司风险勘探项目组	9,435,738	-
渤海物资供应有限责任公司	8,196,000	8,196,000
中海石油建滔化工有限公司	24,988,731	35,780,842
深圳市威晟海洋石油技术有限公司	7,840,381	-
海油总公司集团内其他关联公司	13,438,509	8,839,859
合营公司	4,637,273	2,848,242
小计	1,364,071,630	1,175,738,793
提供船舶服务对外交易收入总额	1,665,446,658	1,417,668,593
占同类交易的比例	82%	83%
提供物探勘察服务		
中国海洋石油有限公司	1,013,630,433	484,805,704
海洋石油工程股份有限公司	119,534,593	132,518,503
渤海石油航务建筑工程公司	33,000	19,023,492
中海石油炼化东莞油品储运有限公司	8,611,301	3,817,123
中国海洋石油总公司风险勘探项目组	1,400,000	-
海油总公司集团内其他关联公司	5,539,455	2,702,223
合营公司	4,209,250	-
小计	1,152,958,032	642,867,045
提供物探勘察服务对外交易收入总额	1,927,566,415	1,480,602,592
占同类交易的比例	60%	43%

董事会报告

关联交易(适用上海证券交易所之《股票上市规则》)(续)

	2008年	2007年
与海油总公司集团内其他关联公司的交易		
人员管理费	23,702,339	16,994,003
购买原料、工具和低值易耗品 及支付公用设施使用费	229,210,428	236,587,787
支付运输费	2,980,996	8,062,168
支付房屋租赁费及船舶停泊费	69,519,340	65,750,657
支付维修费	13,795,278	24,529,697
支付物业管理费	53,513,100	6,923,061
接受建造工程服务	107,038,225	-
与中海石油财务有限责任公司的关联交易(注1)		
利息收入	1,715,928	961
利息支出	836,347	779,625
贷款和偿还短期贷款	199,658,674	150,000,000

注1：存放于中海石油财务有限责任公司的银行存款以商业银行同期利率计算利息收入，本年度从中海石油财务有限责任公司贷款年利率为5.913%。

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

截止本报告日，本集团并无须作披露的资产负债表日后事项。

审计委员会

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

本集团全年业绩已经由三名独立非执行董事组成的董事会审计委员会审阅，该委员会已审阅本公司采纳的会计原则及惯例，并已就审计、内部监控及财务申报事宜进行讨论，包括与管理层一起审阅2008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44至54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。

董事会报告

审计师

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

代表董事会



傅成玉
董事长

二零零九年四月一日

监事会报告

2008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，认真履行职责，对公司决策程序、依法运作情况、财务披露等事项进行了监督、检查，为维护股东、公司及公司员工的合法利益提供了必要的保障。

1. 报告期内监事会成员变动情况

报告期内，监事会成员未发生变动。截至本报告之日，公司监事会组成情况如下：

主席：张本春，职工代表监事：杨敬红，2007年7月26日经公司职工代表会议选举获任公司职工代表监事，任期至2010年7月25日；独立监事：张敦杰，任期至2009年5月26日。

由于公司章程关于董事和监事任期起算时间发生变化，张本春和张敦杰两位监事的任期到期时间由原来的2008年9月和2009年5月均调整到2009年召开的年度股东大会时间。职工代表监事杨敬红的任期至2010年7月。

2. 监事会工作情况

- (1) 报告期内张本春监事共列席参加了全部5次董事会例行会议，杨敬红监事列席参加了4次董事会例行会议，张敦杰监事列席参加了3次董事会例行会议，三位监事均列席参加了于2008年7月6日召开的董事会临时会议。报告期内监事会召集了5次监事会会议，5次监事会会议均于监事列席的董事会会议结束之后的当日召开，会议议题主要是对董事会会议的召集程序、决议事项进行审议；
- (2) 报告期内监事会成员还列席了董事会审计委员会的会议，听取了公司管理层就财务报告和内控方面的专题汇报；
- (3) 报告期内监事会根据A股的监管要求，对2007年年度报告、2008年中期报告、2008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) 监事会主席张本春出席了2008年6月3日召开的年度股东大会、2008年8月26日召开的年度第一次临时股东大会，杨敬红监事出席了2008年12月29日召开的年度第二次临时股东大会，两位监事对股东大会的会议程序进行了监督和见证。

3. 监事会独立意见

(1) 公司依法运作情况

公司监事会通过对公司董事会和高级管理人员执行职务情况及公司管理制度进行监督、检查后认为，报告期内股东大会及董事会会议的召集程序及做出的决议，均符合法律、法规及公司章程的规定。董事会及高级管理人员认真履行了诚信责任及勤勉行事的义务，同时认为公司建立了良好的内部控制制度，很好地防范了管理和财务风险，监事会没有发现董事、高级管理人员在执行公司职务时有违反法律、法规、公司章程及损害公司及股东利益的行为。

监事会报告

3. 监事会独立意见(续)

(2) 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香港和中国会计准则对公司2008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。

(3) 公司管理情况

监事会认为公司在报告期内处于董事会和管理层有效的管理控制之下，制度健全，业绩优异。

(4) 募集资金使用情况

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

(5) 公司收购及出售资产

公司在报告期内完成了对一家挪威钻井公司的收购(收购详情见公司披露的文件)，监事会列席了批准此项收购的董事会会议及听取了管理层就此项收购进行的汇报。监事会认为此项收购是董事会、监事会及股东均得到比较充分的信息的情况下做出的决定，公司严格按法律、法规和公司章程的规定进行了此项收购。报告期内未发现公司出售重要资产的情况。

(6) 关联交易情况

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

代表监事会

张本春

监事会主席

二零零九年四月一日

重要事项

1. 重大诉讼仲裁事项

本年度公司无重大诉讼、仲裁事项。

2. 破产重整相关事项

本年度公司无破产重整相关事项。

3. 其他重大事项及其影响和解决方案的分析说明

证券投资情况

序号	证券代码	证券简称	初始投资金额 (元)	持有数量 (股)	期末账面 价值 (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	34,317,535	100%	106,508,218
合计			207,118,792	11,994,030	34,317,535	100%	106,508,218

上述金融资产由本公司2008年9月29日收购的CDE公司持有。

4. 报告期内公司收购及出售资产、合并事项

交易对方或最 终控制方	被收购 资产	购买日	资产收购 价格	自收购日起 至本年末 为上市公司 贡献的净利润	资产收 购定价 原则	所涉及的 资产产权 是否已 全部过户	所涉及的 债权债务 是否已 全部转移	该资产为上市公 司贡献的净利润 占净利润总额的 比例(%)	关联 关系
AWO	AWO 100% 股权	2008年 9月29日	要约价格 为每股85 克朗	人民币 189,870,832元	市场 定价	是	是	6%	不适用

本公司及其间接控股全资子公司 COSL Norwegian AS 以及在挪威奥斯陆交易所上市公司 AWO 于 2008 年 7 月 7 日签订要约协议，COSL Norwegian AS 以自愿现金要约收购的方式收购 AWO 所有已发行股份。要约价格为每股 85 克朗。

5. 报告期内公司重大关联交易事项

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

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

重要事项

5. 报告期内公司重大关联交易事项(续)

截至2008年12月31日，本公司与关联方的主要交易详见董事会报告中关联交易(适用于上海证券交易所之《股票上市规则》)

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

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

本公司董事认为，与关联方进行的上述交易乃在正常业务过程中进行。

关于关联交易对公司利润的影响及其必要性和持续性的说明

本公司与中海石油(中国)有限公司等关联方之间存在较多的关联交易，这是由于中国海洋石油对外合作开采海洋石油的专营制度和其发展历史所决定的，符合国家产业政策要求。这些关联交易构成公司主要业务收入来源，为公司发展发挥了巨大的作用。通过公司H股上市连续六年来公司业绩的稳步增长可以证明这些关联交易是实现公司发展不可或缺的部分。公司关联交易根据公开招投标或议标确定合同价格，体现了公平、公正、公开的原则，有利于公司主营业务的发展，有利于确保股东利益最大化。事实证明，这些关联交易的存在是必要的，今后仍将持续。

重要事项

5. 报告期内公司重大关联交易事项(续)

关联债权债务往来

财务报告(中国)

单位：人民币元

本集团	2008年 12月31日	2007年 12月31日
应收账款		
中国海洋石油有限公司	1,236,112,535	822,815,876
中国海洋石油总公司	120,526,395	-
海洋石油工程股份有限公司	59,366,522	76,023,676
中海壳牌石油化工有限公司	5,962,685	14,200,360
中海辉固	1,875	47,961
Atlantis Deepwater	-	129,340
中海艾普	2,426,922	520,856
中法渤海	76,659	214,264
奥帝斯	25,134	125,600
麦克巴	623,444	1,761,225
阿特拉斯	45,284	61,725
其他	11,930,259	12,147,296
	1,437,097,714	928,048,179

重要事项

5. 报告期内公司重大关联交易事项(续)

单位：人民币元

本集团	2008年 12月31日	2007年 12月31日
应付账款		
中国海洋石油有限公司	1,071,670	-
中海实业公司	3,667,079	3,084,238
中海油能源发展股份有限公司北京人力资源服务分公司	13,190,000	-
海洋石油工程股份有限公司	952,652	9,057,080
中海辉固	8,332,671	9,278,428
中法渤海	3,156,492	64,427
麦克巴	10,489,073	7,113,736
Eastern Marine	-	5,102,809
中海艾普	212,800	2,800,000
阿特拉斯	26,786,115	2,463,274
其他	36,840,536	38,936,860
	104,699,088	77,900,852
应付海油总公司款		
海油总公司(注1)	-	200,000,000
其中：一年内到期的非流动负债	-	200,000,000
存放于关联公司的存款		
中海石油财务有限责任公司	539,821,006	104,917
其他应收款		
中国海洋石油有限公司	921,417	1,572,137
中国海洋石油总公司	2,299,741	1,495,253
Atlantis Deepwater	26,694,570	-
Eastern Marine	-	3,915,266
中法渤海	2,555,940	1,715,799
中海艾普	1,651,610	92,714
奥帝斯	(120)	41,514
阿特拉斯	74,250	74,250
中海辉固	-	2,145,536
Premium Drilling	71,919,890	-
其他	1,200,554	2,790,667
	107,317,852	13,843,136
其他应付款		
中国海洋石油有限公司	3,898,837	-
中国海洋石油总公司	3,248,229	3,248,229
中海国际石油工程有限责任公司	14,668,495	14,634,459
中法渤海	96,072	96,072
Premium Drilling	93,771,347	-
其他	16,496,087	9,837,666
	132,179,067	27,816,426
预收账款		
中国海洋石油有限公司	33,519,000	69,219,350

重要事项

5. 报告期内公司重大关联交易事项 (续)

单位：人民币元

本集团	2008年 12月31日	2007年 12月31日
预付款项		
中海油能源发展股份有限公司油建装备分公司	24,600,000	-
海洋石油工程股份有限公司	259,724,275	-
	284,324,275	-
应收票据		
中国海洋石油有限公司	338,269,985	-
应付票据		
海洋石油工程股份有限公司	366,762,500	-

注1：

2007年12月31日应付海油总公司款为无抵押及不计利息，还款期从2005年5月1日起分3年每年等额偿还人民币200,000,000元。本集团已于2008年4月30日前全部还清。

本集团及本公司除上述的长期应付海油总公司款之外，其余的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。

重要事项

6. 重大合同及其履行情况

1. 托管、承包、租赁事项

(1) 托管情况

本年度公司无托管事项。

(2) 承包情况

本年度公司无重大承包事项。

(3) 租赁情况

本年度公司无重大租赁事项。

2. 担保情况

本年度公司无重大担保事项。

3. 委托理财情况

本年度公司无重大委托理财事项。

4. 其他重大合同

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

7. 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。

8. 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。

9. 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。

10. 其他重大事项的说明

股票增值权计划(详情见本年报第158页至159页)

重要事项

11. 信息披露索引

事项	刊载的报刊名称及版面	刊载日期	刊载的互联网站及检索路径
中海油服2007年第二次临时股东大会的法律意见书		2008-1-3	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
中海油服2007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	2008-1-3	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服2007年经营数据公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-1-30	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服2007年度业绩预增公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-1-30	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服董事会会议公告		2008-3-15	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服内控报告		2008-3-28	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
截至2007年12月31日止年度的全年业绩公布		2008-3-28	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服监事会决议公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-3-31	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服应收控股股东和关联方款项的专项说明		2008-3-31	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服董事会决议公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-3-31	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服A股年报全文		2008-3-31	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服年报摘要	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-3-31	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服董事会会议公告		2008-4-21	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
股东周年大会通知(致H股股东)		2008-4-28	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服2007年H股年度报告		2008-4-28	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
股东周年大会通函		2008-4-28	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/

重要事项

11. 信息披露索引(续)

事项	刊载的报刊名称及版面	刊载日期	刊载的互联网网站及检索路径
2007年度股东周年大会委托 代理人表格和周年股东大会回条		2008-4-28	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服董事会决议公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-4-30	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服H股周年股东大会通函		2008-4-30	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服H股公告		2008-4-30	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服第一季度季报	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-4-30	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服关于召开2007年年度股东大会的公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-4-30	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
中海油服网上路演活动的公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-5-9	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服关联交易公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-5-9	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服2007年度股东周年大会的法律意见书		2008-6-4	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
中海油服2007年年度股东大会决议公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-6-4	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服2007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	2008-6-18	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm
中海油服澄清公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-6-24	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
停牌公告		2008-7-7	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
可能主要交易		2008-7-7	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服重大资产重组预案	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-7-8	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服董事会临时会议决议公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-7-8	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/

重要事项

11. 信息披露索引(续)

事项	刊载的报刊名称及版面	刊载日期	刊载的互联网网站及检索路径
临时股东大会委托代理人表格		2008-7-21	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
临时股东大会回条		2008-7-21	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服重大资产购买报告书(摘要)	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-7-22	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服重大资产购买报告书		2008-7-22	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服关于召开2008年第一次临时股东大会的公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-7-22	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服关于收购挪威AWO公司股权项目进展公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-7-31	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服关于收购挪威AWO公司股权项目进展公告之二	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-8-13	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服H股公告(董事会会议公告)		2008-8-15	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服关于收购挪威AWO公司股权项目进展公告之三	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-8-19	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服2008年第一次临时股东大会的法律意见书		2008-8-27	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
中海油服2008年第一次临时股东大会决议及境外收购项目进展公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-8-27	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服关于2008年中期业绩披露时间调整的公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-8-27	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
中海油服2008中期业绩公告		2008-8-28	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服2008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	2008-8-29	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服半年报摘要	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-8-29	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/

重要事项

11. 信息披露索引(续)

事项	刊载的报刊名称及版面	刊载日期	刊载的互联网网站及检索路径
中海油服半年报全文		2008-8-29	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服关于公司治理专项活动自查报告的公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-9-4	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
中海油服关联交易公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-9-6	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服2008年H股中期报告		2008-9-16	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服关于收购挪威AWO公司股权项目进展公告之四	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-9-19	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服重大资产购买报告书摘要(修订稿)	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-9-20	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服重大资产购买报告书(修订稿)		2008-9-20	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服关于收购挪威AWO公司股权项目进展公告之五	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-10-7	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服关于2007年度所得税减免的公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-10-16	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服关于收购挪威AWO公司股权项目进展公告之六	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-10-17	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服H股公告 (董事会会议公告)		2008-10-18	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服关于外汇投资和 外汇交易损失的澄清公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-10-28	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服第三季度季报	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-10-30	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服关于收购挪威AWO公司股权项目进展公告之七	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-11-5	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/

重要事项

11. 信息披露索引(续)

事项	刊载的报刊名称及版面	刊载日期	刊载的互联网网站及检索路径
中海油服重大资产重组实施情况报告书	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-11-6	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服重大资产重组实施情况独立财务顾问核查意见		2008-11-6	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服重大资产重组实施情况法律意见书		2008-11-6	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
建议在中国发行境内公司债券及暂停股份过户登记日期的公告		2008-11-25	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
建议在中国发行境内公司债券及临时股东大会通告的通函		2008-11-26	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服董事会决议公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-11-26	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
中海油服关于召开2008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	2008-11-27	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
临时股东大会通告		2008-11-27	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
临时股东大会回条		2008-11-27	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
临时股东大会委托代理人表格		2008-11-27	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
股价及成交量之不寻常变动公告		2008-12-10	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服关联交易公告	中国证券报 上海证券报 证券时报	2008-12-20	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
中海油服2008年第二次临时股东大会的法律意见书		2008-12-30	http://www.sse.com.cn http://www.cosl.com.cn/
中海油服2008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	2008-12-30	http://www.sse.com.cn http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/
主要交易补充通函		2008-12-30	http://www.hkex.com.hk/index.htm http://www.cosl.com.cn/

审计报告



安永华明(2009)审字第60157570_A01号

中海油田服务股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的中海油田服务股份有限公司(“贵公司”)及其子公司(统称“贵集团”)财务报表，包括2008年12月31日的合并及公司的资产负债表，2008年度合并及公司的利润表、股东权益变动表和现金流量表以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

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

二、注册会计师的责任

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

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

我们相信，我们获取的审计证据是充分的、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、审计意见

我们认为，上述财务报表已经按照企业会计准则的规定编制，在所有重大方面公允地反映了贵集团和贵公司2008年12月31日的财务状况以及2008年度的经营成果和现金流量。

安永华明会计师事务所

中国注册会计师 葛明
中国注册会计师 刘磊

中国 北京

2009年4月1日

合并资产负债表

2008年12月31日

人民币元

资产	附注六	2008年 12月31日	2007年 12月31日
流动资产：			
货币资金	1	4,578,484,264	8,778,193,761
应收票据	2	354,869,985	2,250,000
应收账款	3	2,735,024,686	1,404,781,484
预付款项	4	1,281,548,540	48,641,339
应收利息	5	4,342,362	23,421,647
应收股利	6	16,391,075	21,287,114
其他应收款	7	306,469,550	130,102,922
存货	8	780,870,653	417,766,036
可供出售金融资产	10	-	607,337,984
一年内到期非流动资产	9	39,117,655	-
流动资产合计		10,097,118,770	11,433,782,287
非流动资产：			
可供出售金融资产	10	34,317,535	-
长期股权投资	11	589,449,106	485,171,185
持有至到期投资	9	78,235,318	-
固定资产	12	24,068,861,634	7,183,359,447
在建工程	13	17,007,742,511	3,665,892,052
无形资产	14	533,599,646	67,922,090
商誉	15	3,480,541,331	-
长期待摊费用	16	769,252,771	252,953,029
非流动资产合计		46,561,999,852	11,655,297,803
资产总计		56,659,118,622	23,089,080,090

载于第106页至第182页的附注为本财务报表的组成部分

合并资产负债表(续)

2008年12月31日
人民币元

负债和股东权益	附注六	2008年 12月31日	2007年 12月31日
流动负债：			
短期借款	19	6,835,596,924	-
应付票据	20	366,762,500	-
应付账款	21	2,376,732,369	1,667,848,434
预收账款	22	38,818,223	78,080,001
应付职工薪酬	23	485,875,262	397,450,682
应交税费	24	343,298,457	528,338,656
应付利息		327,961,642	43,375,880
其他应付款	25	636,027,209	210,689,089
一年内到期的非流动负债	26	943,020,215	400,000,000
其他流动负债		54,381,067	58,720,187
流动负债合计		12,408,473,868	3,384,502,929
非流动负债：			
交易性金融负债	27	49,307,921	-
长期借款	28	16,355,446,023	744,000,000
应付债券	29	4,028,341,874	1,500,000,000
递延所得税负债	30	2,429,001,220	235,569,366
应付职工薪酬	23	5,663,626	-
其他非流动负债	31	1,585,039,930	-
非流动负债合计		24,452,800,594	2,479,569,366
负债合计		36,861,274,462	5,864,072,295
股东权益：			
股本	32	4,495,320,000	4,495,320,000
资本公积	33	8,074,565,726	8,074,565,726
盈余公积	34	1,000,055,668	677,614,950
未分配利润	35	6,208,025,040	3,967,663,009
其中：拟派发之现金股利	36	629,344,800	539,438,400
外币报表折算差额		19,877,726	9,844,110
归属于母公司股东权益		19,797,844,160	17,225,007,795
少数股东权益		-	-
股东权益合计		19,797,844,160	17,225,007,795
负债和股东权益总计		56,659,118,622	23,089,080,090

载于第106页至第182页的附注为本财务报表的组成部分

第96页至第182页的财务报表由以下人士签署：

首席执行官：刘健
二零零九年四月一日

执行副总裁兼首席财务官：钟华
二零零九年四月一日

财务部总经理：陈林亭
二零零九年四月一日

合并利润表

截至2008年12月31日止年度
人民币元

	附注六	2008年	2007年
一、营业收入	37	12,430,252,591	9,241,894,832
减：营业成本		7,929,906,369	5,890,435,187
营业税金及附加	38	287,308,569	233,907,439
销售费用		6,206,044	3,195,634
管理费用		378,653,079	284,383,687
财务费用	39	366,105,924	89,735,311
资产减值损失	40	159,493,125	6,450,718
公允价值变动损失	41	52,983,938	-
加：投资收益	42	89,666,903	125,036,694
其中：对合营企业的投资收益		215,707,167	113,152,456
二、营业利润		3,339,262,446	2,858,823,550
加：营业外收入	43	48,670,373	38,610,931
减：营业外支出	44	80,646,406	30,867,341
其中：非流动资产处置损失		55,541,786	18,868,802
三、利润总额		3,307,286,413	2,866,567,140
减：所得税费用	45	205,045,264	628,983,283
四、净利润		3,102,241,149	2,237,583,857
归属于母公司股东的净利润		3,102,241,149	2,237,583,857
五、每股收益			
基本和稀释每股收益	46	0.69	0.54

载于第106页至第182页的附注为本财务报表的组成部分

合并股东权益变动表

截至2008年12月31日止年度
人民币元

	2008年							少数股 东权益	股东权益合计
	归属于母公司股东权益								
	股本	资本公积	盈余公积	未分配利润	外币报表 折算差额	小计			
一、 2008年1月1日	4,495,320,000	8,074,565,726	677,614,950	3,967,663,009	9,844,110	17,225,007,795	-	17,225,007,795	
二、 本年增减变动金额									
(一) 净利润	-	-	-	3,102,241,149	-	3,102,241,149	-	3,102,241,149	
(二) 直接计入股东权益的利得和损失	-	-	-	-	-	-	-	-	
上述(一)和(二)小计	-	-	-	3,102,241,149	-	3,102,241,149	-	3,102,241,149	
(三) 利润分配									
1. 提取盈余公积	-	-	322,440,718	(322,440,718)	-	-	-	-	
2. 对股东的分配	-	-	-	(539,438,400)	-	(539,438,400)	-	(539,438,400)	
(四) 收购子公司	-	-	-	-	-	-	181,033,794	181,033,794	
(五) 取得少数股东权益	-	-	-	-	-	-	(181,033,794)	(181,033,794)	
三、 外币报表折算差额	-	-	-	-	10,033,616	10,033,616	-	10,033,616	
四、 2008年12月31日	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	

	2007年							少数股 东权益	股东权益合计
	归属于母公司股东权益								
	股本	资本公积	盈余公积	未分配利润	外币报表 折算差额	小计			
一、 2007年1月1日	3,995,320,000	1,975,810,300	442,515,264	2,204,898,038	67,674	8,618,611,276	-	8,618,611,276	
二、 本年增减变动金额									
(一) 净利润	-	-	-	2,237,583,857	-	2,237,583,857	-	2,237,583,857	
(二) 直接计入股东权益的利得和损失	-	-	-	-	-	-	-	-	
上述(一)和(二)小计	-	-	-	2,237,583,857	-	2,237,583,857	-	2,237,583,857	
(三) 股东投入和减少资本									
1. 股东投入资本	500,000,000	6,098,755,426	-	-	-	6,598,755,426	-	6,598,755,426	
(四) 利润分配									
1. 提取盈余公积	-	-	235,099,686	(235,099,686)	-	-	-	-	
1. 对股东的分配	-	-	-	(239,719,200)	-	(239,719,200)	-	(239,719,200)	
三、 外币报表折算差额	-	-	-	-	9,776,436	9,776,436	-	9,776,436	
四、 2007年12月31日	4,495,320,000	8,074,565,726	677,614,950	3,967,663,009	9,844,110	17,225,007,795	-	17,225,007,795	

载于第106页至第182页的附注为本财务报表的组成部分

合并现金流量表

截至2008年12月31日止年度
人民币元

	附注六	2008年	2007年
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		10,833,451,160	8,852,457,196
收到的税费返还		79,371,980	319,286,114
收到的其他与经营活动有关的现金		22,504,710	76,303,892
经营活动现金流入小计		10,935,327,850	9,248,047,202
购买商品、接受劳务支付的现金		(3,323,599,106)	(3,294,988,215)
支付给职工以及为职工支付的现金		(2,130,827,606)	(1,554,342,261)
支付的各项税费		(772,859,396)	(916,253,032)
支付的其他与经营活动有关的现金	47	(671,379,872)	(518,185,656)
经营活动现金流出小计		(6,898,665,980)	(6,283,769,164)
经营活动产生的现金流量净额	48	4,036,661,870	2,964,278,038
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		3,358,075,649	175,000,000
取得投资收益所收到的现金		159,794,446	92,977,084
取得存款利息收入所收到的现金		183,697,977	38,738,832
处置固定资产所收到的现金		11,694,361	40,668,247
投资活动现金流入小计		3,713,262,433	347,384,163
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金		(7,630,571,357)	(3,128,404,366)
取得子公司支付的现金净额		(15,647,032,930)	(13,282,536)
取得其他投资支付的现金		(1,060,000,000)	(2,550,104,310)
投资活动现金流出小计		(24,337,604,287)	(5,691,791,212)
投资活动产生的现金流量净额		(20,624,341,854)	(5,344,407,049)
三、筹资活动产生的现金流量：			
取得科研专项拨款收到的现金		55,040,000	69,150,000
取得借款所收到的现金		15,781,718,567	1,994,000,000
吸收投资收到的现金		-	6,598,755,426
筹资活动现金流入小计		15,836,758,567	8,661,905,426
偿还债务所支付的现金		(570,865,000)	(1,350,000,000)
分配股利、利润所支付的现金		(539,438,400)	(239,719,200)
偿还利息所支付的现金		(408,705,878)	(43,719,646)
支付的其他与筹资活动有关的现金		(77,872,754)	(20,353,730)
筹资活动现金流出小计		(1,596,882,032)	(1,653,792,576)
筹资活动产生的现金流量净额		14,239,876,535	7,008,112,850
四、汇率变动对现金的影响额		(153,830,399)	(23,174,909)
五、现金及现金等价物净(减少)/增加额		(2,501,633,848)	4,604,808,930
加：年初现金及现金等价物余额		6,797,121,900	2,192,312,970
六、年末现金及现金等价物余额	49	4,295,488,052	6,797,121,900

载于第106页至第182页的附注为本财务报表的组成部分

资产负债表

2008年12月31日
人民币元

资产	附注八	2008年 12月31日	2007年 12月31日
流动资产：			
货币资金		3,042,002,086	8,335,437,789
应收票据		354,869,985	2,250,000
应收账款	1	3,316,608,684	2,059,546,704
预付款项		1,230,299,627	45,951,503
应收利息		3,024,938	23,421,647
应收股利		16,391,075	21,287,114
其他应收款	2	527,892,570	503,521,163
存货		650,306,338	409,223,797
可供出售金融资产		-	607,337,984
流动资产合计		9,141,395,303	12,007,977,701
非流动资产：			
长期股权投资	3	7,216,576,177	305,827,269
固定资产		10,289,703,965	6,998,092,402
在建工程		4,217,663,329	3,665,853,952
无形资产		324,345,191	67,922,090
长期待摊费用		754,460,662	252,953,029
非流动资产合计		22,802,749,324	11,290,648,742
资产总计		31,944,144,627	23,298,626,443

载于第106页至第182页的附注为本财务报表的组成部分

资产负债表(续)

2008年12月31日
人民币元

负债和股东权益	2008年 12月31日	2007年 12月31日
流动负债：		
应付票据	366,762,500	-
应付账款	2,042,417,318	1,598,588,430
预收账款	38,778,581	78,080,001
应付职工薪酬	420,782,578	396,700,200
应交税费	249,251,395	511,807,277
应付利息	49,579,424	43,375,880
其他应付款	127,892,339	209,213,957
一年内到期的非流动负债	244,000,000	400,000,000
其他流动负债	54,175,828	58,720,187
流动负债合计	3,593,639,963	3,296,485,932
非流动负债：		
长期借款	6,367,680,000	744,000,000
应付债券	1,500,000,000	1,500,000,000
递延所得税负债	281,827,779	235,569,366
非流动负债合计	8,149,507,779	2,479,569,366
负债合计	11,743,147,742	5,776,055,298
股东权益：		
股本	4,495,320,000	4,495,320,000
资本公积	8,074,565,726	8,074,565,726
盈余公积	1,000,055,668	677,614,950
未分配利润	6,636,246,905	4,273,718,845
其中：拟派发之现金股利	629,344,800	539,438,400
外币报表折算差额	(5,191,414)	1,351,624
股东权益合计	20,200,996,885	17,522,571,145
负债及股东权益总计	31,944,144,627	23,298,626,443

载于第106页至第182页的附注为本财务报表的组成部分

第96页至第182页的财务报表由以下人士签署：

首席执行官：刘健
二零零九年四月一日

执行副总裁兼首席财务官：钟华
二零零九年四月一日

财务部总经理：陈林亭
二零零九年四月一日

利润表

截至2008年12月31日止年度
人民币元

	附注八	2008年	2007年
一、营业收入	4	10,462,547,470	8,563,898,999
减：营业成本	5	6,564,680,493	5,171,121,984
营业税金及附加		286,405,749	233,668,338
销售费用		3,106,140	2,117,897
管理费用		278,556,547	249,656,468
财务费用		193,443,623	102,420,574
资产减值损失		52,984,907	2,873,931
加：投资收益	6	238,225,395	136,688,429
其中：对合营企业的投资收益		208,246,552	124,804,192
二、营业利润		3,321,595,406	2,938,728,236
加：营业外收入		48,670,373	38,610,931
减：营业外支出		77,577,259	30,843,735
其中：非流动资产处置损失		52,484,965	18,868,802
三、利润总额		3,292,688,520	2,946,495,432
减：所得税费用		68,281,342	595,498,568
四、净利润		3,224,407,178	2,350,996,864

载于第106页至第182页的附注为本财务报表的组成部分

股东权益变动表

截至2008年12月31日止年度
人民币元

	2008年度					
	股本	资本公积	盈余公积	未分配利润	外币报表折算差额	股东权益合计
一、2008年1月1日	4,495,320,000	8,074,565,726	677,614,950	4,273,718,845	1,351,624	17,522,571,145
二、本年增减变动金额						
(一) 净利润	-	-	-	3,224,407,178	-	3,224,407,178
(二) 直接计入股东权益的利得和损失	-	-	-	-	-	-
上述(一)和(二)小计	-	-	-	3,224,407,178	-	3,224,407,178
(三) 利润分配						
1. 提取盈余公积	-	-	322,440,718	(322,440,718)	-	-
2. 对股东的分配	-	-	-	(539,438,400)	-	(539,438,400)
三、外币报表折算差额	-	-	-	-	(6,543,038)	(6,543,038)
四、2008年12月31日	4,495,320,000	8,074,565,726	1,000,055,668	6,636,246,905	(5,191,414)	20,200,996,885

	2007年度					
	股本	资本公积	盈余公积	未分配利润	外币报表折算差额	股东权益合计
一、2007年1月1日	3,995,320,000	1,975,810,300	442,515,264	2,397,540,867	67,674	8,811,254,105
二、本年增减变动金额						
(一) 净利润	-	-	-	2,350,996,864	-	2,350,996,864
(二) 直接计入股东权益的利得和损失	-	-	-	-	-	-
上述(一)和(二)小计	-	-	-	2,350,996,864	-	2,350,996,864
(三) 股东投入和减少资本						
1. 股东投入资本	500,000,000	6,098,755,426	-	-	-	6,598,755,426
(四) 利润分配						
1. 提取盈余公积	-	-	235,099,686	(235,099,686)	-	-
2. 对股东的分配	-	-	-	(239,719,200)	-	(239,719,200)
三、外币报表折算差额	-	-	-	-	1,283,950	1,283,950
四、2007年12月31日	4,495,320,000	8,074,565,726	677,614,950	4,273,718,845	1,351,624	17,522,571,145

载于第106页至第182页的附注为本财务报表的组成部分

现金流量表

截至2008年12月31日止年度
人民币元

	附注八	2008年	2007年
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		8,743,863,684	7,880,107,329
收到的税费返还		79,371,980	308,220,331
收到的其他与经营活动有关的现金		40,595,110	76,303,892
经营活动现金流入小计		8,863,830,774	8,264,631,552
购买商品、接受劳务支付的现金		(3,008,519,342)	(2,819,127,498)
支付给职工以及为职工支付的现金		(1,691,694,557)	(1,317,908,010)
支付的各项税费		(661,559,392)	(821,013,069)
支付的其他与经营活动有关的现金		(519,234,225)	(454,270,620)
经营活动现金流出小计		(5,881,007,516)	(5,412,319,197)
经营活动产生的现金流量净额		2,982,823,258	2,852,312,355
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		3,360,755,000	175,000,000
取得投资收益所收到的现金		159,794,446	92,977,084
取得存款利息收入所收到的现金		147,271,263	31,801,365
处置固定资产所收到的现金		9,684,256	33,727,579
投资活动现金流入小计		3,677,504,965	333,506,028
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金		(7,060,652,414)	(3,112,400,761)
取得其他投资所支付的现金		(1,060,000,000)	(2,552,074,571)
进行长期投资所支付的现金		(6,827,665,500)	-
投资活动现金流出小计		(14,948,317,914)	(5,664,475,332)
投资活动产生的现金流量净额		(11,270,812,949)	(5,330,969,304)
三、筹资活动产生的现金流量：			
取得科研专项拨款收到的现金		55,040,000	69,150,000
取得借款所收到的现金		5,867,600,000	1,994,000,000
吸收投资收到的现金		-	6,598,755,426
筹资活动现金流入小计		5,922,640,000	8,661,905,426
偿还债务所支付的现金		(400,000,000)	(1,350,000,000)
分配股利、利润所支付的现金		(539,438,400)	(239,719,200)
偿还利息所支付的现金		(192,894,262)	(43,516,955)
支付的其他与筹资活动有关的现金		(54,676,000)	(20,353,730)
筹资活动现金流出小计		(1,187,008,662)	(1,653,589,885)
筹资活动产生的现金流量净额		4,735,631,338	7,008,315,541
四、汇率变动对现金的影响额		(40,322,350)	(38,312,688)
五、现金及现金等价物净(减少)/增加额		(3,592,680,703)	4,491,345,904
加：年初现金及现金等价物余额		6,362,919,489	1,871,573,585
六、年末现金及现金等价物余额		2,770,238,786	6,362,919,489

载于第106页至第182页的附注为本财务报表的组成部分

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

一、本集团的基本情况

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。

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及人民币普通股500,000,000股。

本集团的母公司和最终母公司为于中华人民共和国成立的中国海洋石油总公司。

二、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。

于2008年12月31日,本集团净流动负债超过净流动资产人民币2,311,355,098元,本财务报表仍然以持续经营为基础列报。董事们认为,在考虑本集团从自身运营和未使用的银行信贷额度可以获取的现金流后,本集团将持有充足的资金以满足偿还负债的需求。

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2008年12月31日的财务状况以及2008年度的经营成果和现金流量。

三、重要会计政策和会计估计

本公司及本集团2008年度财务报表所载财务信息根据下列依照企业会计准则所制订的重要会计政策和会计估计编制。

1. 会计年度

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。

2. 记账本位币

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

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

3. 记账基础和计价原则

会计核算以权责发生制为基础,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。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

三、重要会计政策和会计估计(续)

4. 企业合并

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。本公司于相关财务报告期间只涉及非同一控制下的企业合并。

非同一控制下的企业合并

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

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

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

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

5. 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2008年12月31日止年度的财务报表。子公司，是指被本公司控制的企业或主体。

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

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

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

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

6. 现金等价物

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

2008年12月31日
人民币元

三、重要会计政策和会计估计(续)

7. 外币折算

本集团对于发生的外币交易，将外币金额折算为记账本位币金额。

外币交易在初始确认时，采用当月首日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额。于资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，由此产生的汇兑差额计入当期损益或资本公积。

对于境外经营，本集团在编制财务报表时将其记账本位币折算为人民币：对资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目除“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，采用交易发生当期平均汇率折算。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外币财务报表折算差额转入处置当期损益，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期平均汇率折算。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。

8. 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。

9. 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。

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。

采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价，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。确认的投资收益，仅限于被投资单位接受投资后产生的累积净利润的分配额，所获得的利润或现金股利超过上述数额的部分作为初始投资成本的收回。

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

2008年12月31日
人民币元

三、重要会计政策和会计估计(续)

9. 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，并抵消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所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益，待处置该项投资时按相应比例转入当期损益。

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

10. 固定资产

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

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

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

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	25-30年	10%	3%-3.6%
机器及设备(含平台部件)	5-30年	10%	3%-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提供经济利益的，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。

11. 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。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

三、重要会计政策和会计估计(续)

12. 无形资产

本集团的无形资产包括土地使用权、管理系统、软件及合同价值，按照购买成本进行初始计量。

无形资产按照其能为本集团带来经济利益的期限确定使用寿命，无法预见其为本集团带来经济利益期限的作为使用寿命不确定的无形资产。使用寿命有限的无形资产在其使用寿命期内采用直线法摊销。

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。

13. 研究开发支出

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。本年度本集团未发生需要资本化的开发费支出。

14. 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) 保留了收取金融资产现金流量的权利，但在「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；或
- (3) 转移了收取金融资产现金流量的权利，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。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

三、重要会计政策和会计估计(续)

14. 金融工具(续)

金融资产分类和计量

本集团的金融资产于初始确认时分为以下四类：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。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。

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。

只有符合以下条件之一，金融资产才可在初始计量时指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产：

- (1) 该项指定可以消除或明显减少由于金融工具计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认或计量方面不一致的情况。
- (2) 风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，该金融工具组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告。
- (3) 包含一项或多项嵌入衍生工具的混合工具，除非嵌入衍生工具对混合工具的现金流量没有重大改变，或所嵌入的衍生工具明显不应当从相关混合工具中分拆。
- (4) 包含需要分拆但无法在取得时或后续的资产负债表日对其进行单独计量的嵌入衍生工具的混合工具。

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，其终止确认、发生减值或摊销产生的利得或损失，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，其终止确认、发生减值或摊销产生的利得或损失，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资本公积的单独部分予以确认，直到该金融资产终止确认或发生减值时，在此之前在资本公积中确认的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。

财务报表附注

2008年12月31日

人民币元

三、重要会计政策和会计估计(续)

14. 金融工具(续)

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。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。

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。

只有符合以下条件之一，金融负债才可在初始计量时指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债：

- (1) 该项指定可以消除或明显减少由于金融工具计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认或计量方面不一致的情况。
- (2) 风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，该金融工具组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告。
- (3) 包含一项或多项嵌入衍生工具的混合工具，除非嵌入衍生工具对混合工具的现金流量没有重大改变，或所嵌入的衍生工具明显不应当从相关混合工具中分拆。
- (4) 包含需要分拆但无法在取得时或后续的资产负债表日对其进行单独计量的嵌入衍生工具的混合工具。

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。

衍生金融工具与套期保值

本集团使用的衍生金融工具，例如以远期外汇合同和利率互换，对外汇风险和利率风险进行套期来降低与经营活动有关风险。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。

因公允价值变动而产生的任何不符合套期会计规定的利得或损失，直接计入当期损益。

就套期会计方法而言，本集团的套期保值分类为：

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

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

满足套期会计方法的严格条件的，按如下方法进行处理：

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

三、重要会计政策和会计估计(续)

14. 金融工具(续)

公允价值套期

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

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

如果被套期项目终止确认，则将未摊销的公允价值确认为当期损益。

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

现金流量套期

套期工具利得或损失中属于有效套期的部分，直接确认为股东权益，属于无效套期的部分，计入当期损益。

如果被套期交易影响当期损益的，如当被套期财务收入或财务费用被确认或预期销售发生时，则计入股东权益的金额转入当期损益。如果被套期项目是一项非金融资产或非金融负债的成本，则原直接在股东权益中确认的相关利得或损失转出，计入该非金融资产或非金融负债的初始确认金额。

如果预期交易或确定承诺预计不会发生，则以前直接计入股东权益中的套期工具利得或损失转出，计入当期损益。如果套期工具已到期、被出售、合同终止或已行使(但并未被替换或展期)，或者撤销了对套期关系的指定，则以前直接计入股东权益的利得或损失不转出，直至预期交易或确定承诺实际发生。

金融工具的公允价值

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

金融资产减值

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

以摊余成本计量的金融资产

如果有客观证据表明该金融资产发生减值，则将该金融资产的账面价值减记至预计未来现金流量(不包括尚未发生的未来信用损失)现值，减记金额计入当期损益。预计未来现金流量现值，按照该金融资产原实际利率折现确定，并考虑相关担保物的价值。

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，单独进行减值测试。单独测试未发生减值的金融资产(包括单项金额重大和不重大的金融资产)，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。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

三、重要会计政策和会计估计(续)

14. 金融工具(续)

金融资产减值(续)

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,原直接计入资本公积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。

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。

金融资产转移

本集团已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的,终止确认该金融资产;保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的,不终止确认该金融资产。

本集团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的,分别下列情况处理:放弃了对该金融资产控制的,终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债;未放弃对该金融资产控制的,按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产,并相应确认有关负债。

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或者生产的借款费用,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。

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或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

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

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

三、重要会计政策和会计估计(续)

16. 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。

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。

17. 预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本集团将其确认为预计负债：

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

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

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

三、重要会计政策和会计估计(续)

18. 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

于资产负债表日，在提供劳务交易的结果能够可靠计量的情况下，按完工百分比法确认提供的劳务收入；否则按已经发生并预计能够得到补偿的劳务成本金额确认收入。提供劳务交易的结果能够可靠估计，是指同时满足下列条件：收入的金额能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入本集团，交易的完工进度能够可靠地确定，交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量。本集团以已经提供的劳务占应提供劳务总量的比例确定提供劳务交易的完工进度。

销售商品收入

本集团已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方，并不再对该商品保留通常与所有权相联系的继续管理权和实施有效控制，且相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量，确认为收入的实现。

利息收入

按照他人使用本集团货币资金的时间和实际利率确认。

建造合同

本集团在建造合同的结果能够可靠估计时，根据完工百分比法在资产负债表日确认建造合同收入和成本，完工百分比按照累计实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例计算确定。建造合同的结果能够可靠估计是指同时具备下列条件：

- 合同总收入能够可靠地计量；
- 与合同相关的经济利益很可能流入本集团；
- 在资产负债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
- 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。

合同预计总成本超过合同总收入的，应当将预计损失确认为当期费用。

当建造合同的结果不能可靠地估计时，就总包合同而言，在尚未达到相关合同特定要求之前，按照已经发生而且预计可收回的成本数额确认有关收入，对于可预见的合同未来亏损，则于有迹象显示时确认。

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。

股利收入

本集团在有权利得到股利支付的时候确认股利收入。

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。

19. 租赁

实质上转移了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。

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。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

三、重要会计政策和会计估计(续)

20. 职工薪酬

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

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

本集团的职工内退福利和补充养老福利完全由海油总公司承担，所以这部分成本并未记入本集团当期损益(附注九、6)。

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

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

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

21. 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，或与直接计入所有者权益的交易或者事项相关的计入所有者权益外，均作为所得税费用或收益计入当期损益。

当期所得税是按照当期应纳税所得额计算的当期应交所得税金额。应纳税所得额系根据有关税法规定对本年度税前会计利润作相应调整后得出。

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。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

三、重要会计政策和会计估计(续)

22. 以现金结算的股票增值权支付

本公司的高级管理人员股票增值权计划是以获取服务而以股票增值权作为对价进行结算的安排，因此，本公司确定这是一种以现金结算的股票增值权支付安排，该计划的详细操作模式及情况请见附注六、51。

本公司按照该计划的服务年限，以直线法分摊计划负债记入管理费用，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权失效止，本公司按公认的统计评估模型对未行使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。

23. 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其他关键来源，可能会导致未来会计期间资产和负债账面金额重大调整。

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。

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。

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額。

固定资产的可使用年限和减值

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。如果这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这些固定资产。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。

固定资产的减值按账面价值与可收回金额孰低的方法计量。资产的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。在进行未来现金流量折现时，将按反映当前市场的货币时间价值和该资产有关的特定风险的税前折现率来折现。当计算公允价值减去处置费用的净额时，公允价值将根据熟悉情况并自愿交易的各方在资产负债表日按公平交易原则交易所使用的价格。

应收款项的坏账准备

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。管理层将会于资产负债表日重新估计坏账准备。

可变现净值为基础计提存货跌价准备

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。本集团将于资产负债表日对单个存货是否陈旧和滞销、可变现净值是否低于存货成本进行重新估计。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

四、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》, 企业所得税自2008年起按应纳税所得额的25%计缴, 企业所得税率自33%变为25%。本公司为设于天津市塘沽海洋高新技术开发区的高新技术企业。根据国家税务总局《关于企业所得税预缴问题的通知》(国税发[2008]17号)通知, 2008年1月1日之前已经被认定为高新技术企业的, 在按照新税法有关规定重新认定之前, 暂按25%的税率预缴企业所得税。

2008年10月30日, 本公司获得天津市科委、天津市财政局、天津市国税局、地税局联合下发的高新技术企业证书, 证书有效期为三年。本公司于2009年获得天津市国家税务局海洋石油税务分局下发的津国税海税减免[2009]2号“减、免税批准通知书”, 同意本公司取得的减免税项目收入按15%减征企业所得税, 因此本公司按15%的税率计提2008年的企业所得税。

本集团的海外子公司须按收入来源国及公司所在国的税收法规规定缴纳所得税。

本集团于印度尼西亚的业务, 按其收入总额的4.5%作为预扣所得税, 并就剩余的核定利润部分缴纳10%的分公司企业所得税。

本集团于澳大利亚的业务所产生的应纳税利润, 按33%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%扣缴所得税。

本集团于墨西哥的业务产生的应纳税利润, 按28%的所得税率缴纳企业所得税。

本集团于挪威的业务产生的应纳税利润, 按28%的所得税率缴纳企业所得税。

本集团于英国的业务产生的应纳税利润, 按30%的所得税率缴纳企业所得税。

本集团于越南的业务产生的应纳税利润, 在按照服务收入的10%代扣所得税后, 就剩余部分按照18%计算缴纳所得税。

本集团于利比亚的业务产生的应纳税利润, 按核定利润的44%或收入的16%计算缴纳所得税。

本集团于沙特阿拉伯的钻井业务, 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。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

五、本公司的重要子公司及合营企业

子公司	注册地点/ 成立日期	注册资本	本公司投资成本 折合人民币元	持股比例		表决权 比例	经营范围	备注
				直接	间接			
COSL America Inc. (以下简称「COSL America」)	美国 1994年11月2日	100,000美元	2,712,100	100%	-	100%	制造和销售测井仪器、 零件及相应材料	(注1)
China Oilfield Services(BVI) Limited (以下简称「COSL (BVI)」)	英属维京群岛 2003年3月19日	1美元	8	100%	-	100%	投资控股	(注1)
COSL (Labuan) Company Limited (以下简称「COSL (Labuan)」)	马来西亚 2003年4月11日	1美元	8	-	100%	100%	提供钻井、油田技术服务	(注1)
China Oilfield Services Southeast Asia (BVI) Limited (以下简称「COSSA (BVI)」)	英属维京群岛 2003年5月29日	1美元	24,830,708	-	100%	100%	投资控股	(注1)
天津中海油服化学有限公司 (以下简称「油服化学」) (原天津金龙化工有限公司)	中国天津 1993年9月7日	人民币9,000,000元	10,709,948	100%	-	100%	a	(注1)(注2)
COSL (Australia) Pty Ltd (以下简称「COSL (Australia)」)	澳大利亚 2006年1月11日	10,000澳元	59,262	-	100%	100%	于澳大利亚提供钻井服务	(注1)
COSL Hong Kong International Limited	中国香港 2007年12月3日	2,227,770,001港元	6,827,665,500	100%	-	100%	投资控股	(注1)(注3)
COSL Norwegian AS (以下简称「COSL Norwegian」)	挪威 2008年6月23日	1,541,328,656挪威克朗	6,766,351,630	-	100%	100%	投资控股	(注1)
CDE (原AWO)	挪威 2005年1月21日	1,494,415,487挪威克朗	16,094,229,578	-	100%	100%	b	(注4)

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

b: 投资和经营自升式钻井平台，半潜式钻井平台及生活平台。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

五、本公司的重要子公司及合营企业(续)

子公司	注册地点/ 成立日期	注册资本	本公司投资成本 折合人民币元	持股比例		表决权 比例	经营范围	备注
				直接	间接			
COSL Rigmar AS	挪威 2002年3月14日	100 挪威克朗	413,321,000	-	100%	100%	提供生活支持船	(注5)
COSL Sea Beds AS	挪威 1991年2月25日	100 挪威克朗	8,860,000	-	100%	100%	运营生活支持船	(注5)
COSL Oil&Gas AS	挪威 1987年9月11日	1,400 挪威克朗	313,145,000	-	100%	100%	提供生活支持船	(注5)
COSL Sea BedsII AS	挪威 2003年5月26日	100 挪威克朗	9,609,000	-	100%	100%	运营生活支持船	(注5)
COSL Power AS	挪威 2005年1月21日	100 挪威克朗	149,000	-	100%	100%	运营管理	(注5)
COSL Craft AS	挪威 2005年1月21日	100 挪威克朗	149,000	-	100%	100%	运营管理	(注5)
COSL Drilling Ltd	百慕达 2004年3月29日	23,532 美元	173,737,000	-	100%	100%	运营管理	(注5)
COSL Superior Ltd	百慕达 2005年2月15日	149,915 美元	1,028,282,000	-	100%	100%	运营自升式平台	(注5)
COSL Force Ltd	百慕达 2005年10月13日	153,080 美元	1,049,991,000	-	100%	100%	运营自升式平台	(注5)
COSL Power Ltd	百慕达 2004年4月1日	23,520 美元	161,326,000	-	100%	100%	运营自升式平台	(注5)
COSL Craft Ltd	百慕达 2004年4月1日	12 美元	85,000	-	100%	100%	运营自升式平台	(注5)
COSL Seeker Ltd	百慕达 2006年3月29日	110,770 美元	759,783,000	-	100%	100%	运营自升式平台	(注5)
COSL Strike Ltd	百慕达 2006年3月27日	12 美元	82,000	-	100%	100%	运营自升式平台	(注5)
COSL Boss Ltd	百慕达 2006年1月6日	142,470 美元	977,216,000	-	100%	100%	运营自升式平台	(注5)

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

五、本公司的重要子公司及合营企业(续)

子公司	注册地点/ 成立日期	注册资本	本公司投资成本 折合人民币元	持股比例		表决权 比例	经营范围	备注
				直接	间接			
COSL Rig Holding AS	挪威 2006年10月9日	100挪威克朗	162,000	-	100%	100%	运营管理	(注5)
COSL Confidence Pte Ltd	新加坡 2006年12月15日	69,100美元	473,964,000	-	100%	100%	运营自升式平台	(注5)
COSL Drilling Semi AS	挪威 2005年5月23日	12,561挪威克朗	1,815,066,000	-	100%	100%	运营管理	(注5)
COSL Offshore Singapore Pte Ltd	新加坡 2006年12月8日	167,250美元	1,147,184,000	-	100%	100%	运营自升式平台	(注5)
COSL Strike Pte Ltd	新加坡 2006年12月8日	95,300美元	653,672,000	-	100%	100%	运营自升式平台	(注5)
COSL Pioneer Pte Ltd	新加坡 2006年12月8日	208,045美元	1,426,999,000	-	100%	100%	运营半潜式平台	(注5)
COSL Promoter Pte Ltd	新加坡 2006年12月8日	86,486美元	593,217,000	-	100%	100%	运营半潜式平台	(注5)
COSL Innovator Pte Ltd	新加坡 2006年12月8日	216,652美元	1,486,040,000	-	100%	100%	运营半潜式平台	(注5)
COSL Drilling Singapore Pte Ltd	新加坡 2007年2月27日	100,375美元	688,484,000	-	100%	100%	运营半潜式平台	(注5)
Wilrig AS	挪威 2006年5月18日	100挪威克朗	118,000	-	100%	100%	运营半潜式平台	(注5)
COSL Offshore Management AS	挪威 2006年12月18日	100挪威克朗	149,000	-	100%	100%	运营半潜式平台	(注5)

注1：上述公司为本公司全资控股子公司，本公司对其享有的表决权比例与本公司之持股比例一致。截至2008年12月31日止，本公司将这些子公司纳入合并范围，对其财务状况及经营成果编制合并报表。除油服化学外，于财务报表期间内本公司对其投资额未发生变化。

注2：油服化学于2008年6月5日召开的股东大会决议将未分配利润人民币4.4百万元转增资本，因此油服化学的注册资本从人民币4.6百万元上升至人民币9百万元。

注3：COSL Hong Kong International Limited于2007年12月3日作为投资控股公司而成立，随后于2008年1月8日被本公司收购。2008年9月，本公司追加投资美元9.99亿元(折合人民币6,827,665,500元)。

注4：2008年9月29日，本公司收购CDE，详见附注六、50。

注5：上述公司全部为CDE全资控股的子公司。

与2007年相比，本年度通过非同一控制下的企业合并收购CDE后，合并报表范围增加CDE公司及其控制的子公司。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

五、本公司的重要子公司及合营企业(续)

合营企业	注册地点/ 成立日期	注册资本	本公司投资成本 折合人民币元	持股比例		表决权 比例	经营范围	备注
				直接	间接			
中国南海-麦克巴泥浆有限公司(以下简称「麦克巴」)	中国深圳 1984年10月25日	人民币4,640,000	25,170,585	60%	-	50%	a	(注6)(注7)
中法渤海地质服务有限公司(以下简称「中法渤海」)	中国天津 1983年11月30日	美元6,650,000	36,984,406	50%	-	50%	b	(注7)
海洋石油-奥蒂斯完井服务有限公司(以下简称「奥蒂斯」)	中国天津 1993年4月14日	美元2,000,000	27,520,607	50%	-	50%	c	(注7)
中国石油测井-阿特拉斯合作服务公司(以下简称「阿特拉斯」)	中国深圳 1984年5月10日	美元2,000,000	10,167,012	50%	-	50%	d	(注7)
中海辉固地学服务(深圳)有限公司(以下简称「中海辉固」)	中国深圳 1983年8月24日	美元1,720,790	10,134,627	50%	-	50%	e	(注7)
PT Tritunggal Sinergi Company Ltd(以下简称「PTTS」)	印度尼西亚 2004年12月30日	美元700,000	3,186,453	-	55%	50%	提供油田维修服务	(注6)(注7)
Eastern Marine Services Ltd.(以下简称「Eastern Marine」)	中国香港 2006年3月10日	港币1,000,000	163,113,033	-	51%	50%	提供船舶服务	(注6)(注7)
中海艾普油气测试(天津)有限公司(以下简称「中海艾普」)	中国天津 2007年2月28日	美元5,000,000	19,352,250	50%	-	50%	f	(注7)
Atlantis Deepwater Orient Ltd.(「Atlantis Deepwater」)	中国香港 2006年8月28日	港币1,000	52,407,155	-	50%	50%	提供深水钻井技术的研究与应用服务	(注7)(注8)
Premium Drilling	挪威 2005年6月	挪威克朗100,000	24,644,100	-	50%	50%	经营自升式钻井平台	(注7)(注9)

- 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。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

五、本公司的重要子公司及合营企业(续)

注6：本公司对麦克巴、PTTS、Eastern Marine虽然持股比例超过了50%，但根据该等公司章程规定，本公司并不能对该等公司的经营决策和财务形成控制，所以本公司在编制本合并财务报表时，根据《企业会计准则第33号—合并财务报表》的规定，不将其纳入合并财务报表，而只对其以权益法进行核算。

注7：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，未将上述公司纳入合并财务报表，而只对其以权益法进行核算。

注8：Atlantis Deepwater由Atlantis Deepwater Technology Holding AS成立，以提供深水钻井技术的研究与应用服务。于2007年6月8日，本集团投资6,270,000美元(折合人民币46,771,639元，其中转让资产部分为人民币33,489,103元，现金部分约人民币13,282,536元)以换取Atlantis Deepwater的50%权益，Atlantis Deepwater因此成为本集团的合营公司。2008年12月，Atlantis Deepwater投资成本增加至人民币52,407,155元。

注9：Premium Drilling AS由CDE投资成立，以提供经营自升式钻井平台服务。

于财务报表期间内，除Atlantis Deepwater及CDE设立的Premium Drilling AS外，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。

六、合并财务报表主要项目注释

1. 货币资金

	2008年12月31日			2007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	231,855	1.0000	231,855	211,312	1.0000	211,312
—美元	288,390	6.8346	1,971,029	37,034	7.3046	270,518
—利比亚第纳尔	949	5.4742	5,197	—	—	—
—菲律宾比索	211,772	0.1440	30,495	45,071	0.1761	7,937
—澳元	448	4.7350	2,120	—	—	—
—阿联酋迪拉姆	38	1.8618	70	—	—	—
—缅甸币	3,351,575	0.0059	19,926	—	—	—
—印尼盾	76,447,004	0.0006	47,642	—	—	—
—挪威克朗	5,531	0.9763	5,400	—	—	—
			2,313,734			489,767
银行存款						
—人民币	2,656,122,215	1.0000	2,656,122,215	7,760,761,432	1.0000	7,760,761,432
—美元	241,718,847	6.8346	1,652,051,633	129,778,587	7.3046	948,887,522
—港元	213,316	0.8819	188,124	1,157,088	0.9364	1,083,474
—印尼盾	2,062,036,499	0.0006	1,279,457	3,370,708,521	0.0008	2,622,872
—欧元	398,306	9.6590	3,847,242	285,244	10.6669	3,042,669
—澳元	575,105	4.7350	2,723,128	51,031	6.3893	326,055
—菲律宾比索	90,313,832	0.1440	13,003,852	47,539,683	0.1761	8,402,117
—马来西亚林吉特	62,778	1.9665	123,453	62,826	2.1870	137,401
—墨西哥比索	16,835,439	0.5048	8,499,109	59,433,621	0.6722	39,953,142
—利比亚第纳尔	9,494	5.4742	51,973	—	—	—
—挪威克朗	214,664,616	0.9763	209,576,958	—	—	—
—新加坡元	177,491	4.7530	843,616	—	—	—
—阿联酋迪拉姆	33,064	1.8618	61,558	141,445	1.9898	281,449
			4,548,372,318			8,765,498,133

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

1. 货币资金(续)

	2008年12月31日			2007年12月31日		
	原币	汇率	折合人民币	原币	汇率	折合人民币
其他货币资金						
—人民币	322,254	1.0000	322,254	222,050	1.0000	222,050
—美元	1,526,823	6.8346	10,435,227	1,640,584	7.3046	11,983,811
—挪威克朗	17,454,401	0.9763	17,040,731	—	—	—
			27,798,212			12,205,861
合计			4,578,484,264			8,778,193,761

于2008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14,650,212元，参见附注六、18。

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

于2008年12月31日，本集团存放于中海石油财务有限责任公司的存款为人民币539,821,006元，参见附注九、5。

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

2. 应收票据

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
银行承兑汇票	16,600,000	2,250,000
商业承兑汇票	338,269,985	—
	354,869,985	2,250,000

于2008年12月31日，应收票据余额中并无持有本公司5%或以上表决权股份的股东单位欠款(2007年12月31日：无)。本账户余额包括应收关联方中国海洋石油有限公司款项为人民币338,269,985元(2007年12月31日：无)，其明细情况详见附注九、5。

3. 应收账款

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
应收账款	2,788,333,300	1,409,579,210
减：坏账准备	53,308,614	4,797,726
	2,735,024,686	1,404,781,484

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

3. 应收账款(续)

应收账款的账龄分析如下：

	金额	2008年12月31日			金额	2007年12月31日		
		比例	坏账准备	计提比例		比例	坏账准备	计提比例
1年以内	2,777,863,894	100%	48,723,771	2%	1,399,706,608	99%	-	-
1-2年	7,750,638	-	2,143,850	28%	7,322,721	1%	2,247,845	31%
2-3年	277,775	-	-	-	-	-	-	-
3年以上	2,440,993	-	2,440,993	100%	2,549,881	-	2,549,881	100%
合计	2,788,333,300	100%	53,308,614		1,409,579,210	100%	4,797,726	

	金额	2008年12月31日			金额	2007年12月31日		
		比例	坏账准备	计提比例		比例	坏账准备	计提比例
单项金额重大	2,387,832,777	86%	-	-	1,253,668,658	89%	-	-
其他不重大	400,500,523	14%	53,308,614	13%	155,910,552	11%	4,797,726	3%
合计	2,788,333,300	100%	53,308,614		1,409,579,210	100%	4,797,726	

应收账款坏账准备分析如下：

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
年初余额	4,797,726	2,645,401
本年计提	49,215,720	4,059,133
本年转回	(482,346)	(1,787,826)
汇率调整	(222,486)	(118,982)
年末余额	53,308,614	4,797,726

于2008年12月31日，本集团应收合营公司及关联公司账款中没有逾期未能收回的款项，故对这些款项不计提坏账准备。

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
前五名欠款金额合计	1,836,331,102	1,179,183,972
占应收账款总额比例	66%	84%
欠款年限	1年以内	1年以内

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

3. 应收账款(续)

于2008年12月31日,本账户余额包括持本公司54.74%表决权股份的股东海油总公司的款项人民币120,526,395元(2007年12月31日:无);应收其他关联方款项为人民币1,316,571,319元(2007年12月31日:人民币928,048,179元),其明细情况详见附注九、5。

本集团的应收款原币主要为人民币及美元。于2008年12月31日的应收款余额中,原币为美元的部分共计187,991,502美元(相等人民币1,284,846,720元)(2007年12月31日:51,556,161美元(相等人民币376,597,136元))。

4. 预付款项

于2008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(2007年12月31日:无),且预付款项账龄全部为一年以内。其中,金额较大的预付款项:

	2008年12月31日	性质
招商局重工(深圳)有限公司	480,544,812	预付工程款

本账户余额包括预付关联方款项为人民币284,324,275元(2007年12月31日:无),其明细情况详见附注九、5。

5. 应收利息

2008年12月31日以及2007年12月31日应收利息均为应收银行存款利息,且账龄为一年以内。

6. 应收股利

2008年12月31日以及2007年12月31日应收股利均为应收合营公司股利,且账龄为一年以内。

7. 其他应收款

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
其他应收款	309,257,212	132,492,289
减:坏账准备	2,787,662	2,389,367
	306,469,550	130,102,922

本集团其他应收款的账龄分析如下:

	2008年12月31日				2007年12月31日			
	金额	比例	坏账准备	计提比例	金额	比例	坏账准备	计提比例
1年以内	303,995,616	98%	-	-	128,717,794	98%	-	-
1-2年	2,532,452	1%	427,345	17%	1,451,338	1%	357,531	25%
2-3年	922,069	-	553,242	60%	614,410	-	332,883	54%
3年以上	1,807,075	1%	1,807,075	100%	1,708,747	1%	1,698,953	99%
合计	309,257,212	100%	2,787,662		132,492,289	100%	2,389,367	

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

7. 其他应收款(续)

	2008年12月31日				2007年12月31日			
	金额	比例	坏账准备	计提比例	金额	比例	坏账准备	计提比例
单项金额重大	153,534,943	50%	-	-	62,195,328	47%	-	-
其他不重大	155,722,269	50%	2,787,662	2%	70,296,961	53%	2,389,367	3%
合计	309,257,212	100%	2,787,662		132,492,289	100%	2,389,367	

其他应收款坏账准备分析如下：

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
年初余额	2,389,367	2,064,147
本年计提	728,141	673,126
本年转回	(329,846)	(347,906)
年末余额	2,787,662	2,389,367

于2008年12月31日，本账户余额中包括持本公司54.74%表决权股份的股东海油总公司往来款人民币2,299,741元(2007年12月31日：人民币1,495,253元)；应收其他关联方款项为人民币105,018,111元(2007年12月31日：人民币12,347,883元)，其明细情况详见附注九、5。

于财务报表各年末，本集团应收合营公司及关联公司账款中没有逾期未能收回的款项，故对此款项不计提坏账准备。

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
前五名欠款金额合计	153,534,943	68,610,869
占其他应收账款总额比例	50%	52%
欠款年限	1年以内	1年以内

8. 存货

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
生产用材料及备件	796,564,470	429,606,615
减：存货跌价准备	15,693,817	11,840,579
	780,870,653	417,766,036

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

8. 存货(续)
存货跌价准备变动分析如下：

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
年初余额	11,840,579	7,986,388
本年计提	3,853,238	3,854,191
本年转回	-	-
年末余额	15,693,817	11,840,579

9. 持有至到期投资

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
持有至到期投资	78,235,318	-
一年内到期非流动资产	39,117,655	-
合计	117,352,973	-

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%，详见附注六、28。

10. 可供出售金融资产

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
货币式基金投资	-	607,337,984
可供出售权益工具(注1)	140,825,753	-
减：金融资产减值准备	106,508,218	-
	34,317,535	607,337,984

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

10. 可供出售金融资产(续)

注1:

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
本集团享有之权益	18.5%	-
股份投资,按成本	140,366,447	-
汇率调整	459,306	-
减:金融资产减值准备	106,508,218	-
账面价值净额	34,317,535	-

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/期末的股票收盘价计算确定,该项投资公允价值变动直接计入权益。本集团收购时该项投资公允价值为人民币140,366,447元,截至2008年12月31日,CDE公司所持Petrojack ASA投资的市值出现了大幅缩水。本集团将其视为可供出售金融资产投资的减值,减值金额为人民币106,508,218元,见附注六、40。该投资作为CDE与Nordea银行70,000,000美元短期借款抵押物,详见附注六、19。

11. 长期股权投资

2008年12月31日	占其注册 资本比例	初始 投资额	年初余额	本年权益变动					承担超额亏损重 分类至其他非流 动负债(注1)	年末余额
				本年 追加投资额	本年 增加/(减少)	汇率调整	本年分回 现金红利	小计		
权益法: 合营企业										
中法渤海	50%	56,336,656	54,368,365	-	75,510,676	-	(44,305,380)	31,205,296	-	85,573,661
麦克巴	60%	25,170,585	136,829,535	-	50,626,984	-	(57,413,160)	(6,786,176)	-	130,043,359
奥蒂斯	50%	27,520,607	27,208,916	-	7,542,479	-	(1,366,900)	6,175,579	-	33,384,495
阿特拉斯	50%	10,167,012	17,632,506	-	8,282,982	-	(5,144,325)	3,138,657	-	20,771,163
中海辉固	50%	10,134,627	26,952,665	-	23,496,470	-	(8,294,052)	15,202,418	-	42,155,083
PTTS	55%	3,186,453	1,696,684	-	(166,672)	(102,806)	-	(269,478)	-	1,427,206
Eastern Marine	51%	163,113,033	150,605,567	-	58,170,554	(10,709,697)	-	47,460,857	-	198,066,424
中海艾普	50%	19,352,250	33,773,907	-	42,786,961	-	(13,000,000)	29,786,961	-	63,560,868
Atlantis Deepwater Premium Drilling (注1)	50%	46,771,639	36,103,040	5,635,516	(26,070,962)	(1,200,747)	-	(27,271,709)	-	14,466,847
		386,396,962	485,171,185	5,635,516	215,707,167	(12,097,649)	(129,523,817)	74,085,701	24,556,704	589,449,106

注1:该投资系CDE持有,按投资比例承担的超额亏损,于年末重分类至其他非流动负债,详见附注六、31。Premium Drilling(「PD」)包括Premium Drilling AS, Premium Drilling Inc.及Premium Drilling(Cayman) Ltd.。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

11. 长期股权投资(续)

2007年12月31日	占其注册 资本比例	初始 投资额	年初余额	本年 追加投资额	本年权益变动				年末余额
					本年 增加/(减少)	汇率调整	本年分回 现金红利	小计	
权益法： 合营企业									
中法渤海	50%	56,336,656	88,731,192	(19,352,250)	36,646,383	-	(51,656,960)	(15,010,577)	54,368,365
麦克巴	60%	25,170,585	122,218,356	-	56,164,719	-	(41,553,540)	14,611,179	136,829,535
奥帝斯	50%	27,520,607	28,700,584	-	2,948,152	-	(4,439,820)	(1,491,668)	27,208,916
阿特拉斯	50%	10,167,012	14,732,522	-	2,899,984	-	-	2,899,984	17,632,506
中海辉固	50%	10,134,627	15,229,368	-	11,723,297	-	-	11,723,297	26,952,665
PTTS	55%	3,186,453	2,383,715	-	(381,228)	(305,803)	-	(687,031)	1,696,684
Eastern Marine	51%	163,113,033	163,113,033	-	(1,427,750)	(11,079,716)	-	(12,507,466)	150,605,567
中海艾普	50%	19,352,250	-	19,352,250	14,421,657	-	-	14,421,657	33,773,907
Atlantis Deepwater	50%	46,771,639	-	46,771,639	(9,842,758)	(825,841)	-	(10,668,599)	36,103,040
		361,752,862	435,108,770	46,771,639	113,152,456	(12,211,360)	(97,650,320)	3,290,776	485,171,185

参照附注五合营企业的注册地、业务性质、注册资本、本集团对合营企业的持股比例及表决权比例的信息。

合营企业主要财务信息：

	2008年12月31日		2008年	
	资产总额	负债总额	营业收入	净利润/(亏损)
中法渤海	215,682,168	44,534,846	358,809,753	120,741,981
麦克巴	297,314,561	80,575,630	463,558,247	102,416,887
奥帝斯	85,726,389	18,957,399	73,710,092	14,277,552
阿特拉斯	86,882,718	45,340,392	130,742,796	18,820,276
中海辉固	126,441,987	42,131,821	153,141,786	46,729,570
PTTS	2,608,043	13,124	-	(271,778)
Eastern Marine	414,713,105	26,347,568	211,170,703	112,616,137
中海艾普	187,197,450	60,075,714	280,058,102	85,573,921
Atlantis Deepwater	90,813,658	61,879,964	-	(59,127,774)
Premium Drilling	589,326,291	734,136,613	187,946,729	(41,308,944)

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

11. 长期股权投资(续)

	2007年12月31日		2007年	
	资产总额	负债总额	营业收入	净利润/(亏损)
中法渤海	191,136,045	82,399,314	279,600,389	84,645,610
麦克巴	321,857,360	93,808,136	407,856,440	106,919,706
奥帝斯	61,450,056	7,032,223	57,954,976	13,495,401
阿特拉斯	40,607,216	5,342,204	38,370,962	9,373,647
中海辉固	92,823,922	38,918,592	115,513,519	26,838,729
中海艾普	86,335,683	18,787,870	100,471,048	28,843,313
PTTS	3,204,221	202,374	120,895	(693,138)
Eastern Marine	349,494,979	52,649,541	33,783,378	(6,961,448)
Atlantis Deepwater	81,542,857	8,979,815	-	(19,685,524)

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。

于2008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。

12. 固定资产

2008年	房屋及建筑物	船舶	钻井平台	机器及设备	其他运输工具	合计
原价:						
年初数	38,882,067	6,022,002,365	6,695,650,088	4,076,881,422	62,184,587	16,895,600,529
购置	206,800	-	37,764,511	323,519,266	9,007,699	370,498,276
在建工程转入	-	977,566,638	3,739,339,544	1,285,054,803	2,210,655	6,004,171,640
购入子公司	-	-	11,877,478,600	7,025,288	-	11,884,503,888
出售及报废	-	(92,170,191)	-	(68,369,332)	(1,935,098)	(162,474,621)
转入在建工程	-	(72,988,397)	-	-	-	(72,988,397)
汇率调整	-	(6,566,953)	28,394,600	(6,752,708)	(707,315)	14,367,624
年末数	39,088,867	6,827,843,462	22,378,627,343	5,617,358,739	70,760,528	34,933,678,939
累计折旧:						
年初数	3,793,986	3,478,550,594	4,694,425,826	1,503,430,725	32,039,951	9,712,241,082
计提	2,661,827	243,553,408	527,852,818	498,228,180	10,070,961	1,282,367,194
转销	-	(47,301,098)	-	(48,546,944)	(1,502,764)	(97,350,806)
转入在建工程	-	(26,644,804)	-	-	-	(26,644,804)
汇率调整	-	(677,877)	(3,088,539)	(1,649,884)	(379,061)	(5,795,361)
年末数	6,455,813	3,647,480,223	5,219,190,105	1,951,462,077	40,229,087	10,864,817,305
减值准备:						
年初数	-	-	-	-	-	-
计提	-	-	-	-	-	-
转销	-	-	-	-	-	-
年末数	-	-	-	-	-	-
账面价值:						
年末数	32,633,054	3,180,363,239	17,159,437,238	3,665,896,662	30,531,441	24,068,861,634
年初数	35,088,081	2,543,451,771	2,001,224,262	2,573,450,697	30,144,636	7,183,359,447

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

12. 固定资产(续)

2007年	房屋及 建筑物	船舶	钻井平台	机器及设备	其他 运输工具	合计
原价:						
年初数	14,077,289	5,578,820,209	6,983,856,885	2,711,490,745	53,200,910	15,341,446,038
购置	-	50,294,020	91,930,148	62,959,563	12,176,947	217,360,678
在建工程转入	25,026,557	423,292,736	4,513,799	1,514,912,581	3,467,906	1,971,213,579
出售及报废	(221,779)	(30,404,600)	(26,642,670)	(202,960,576)	(6,661,176)	(266,890,801)
转入在建工程	-	-	(358,008,074)	-	-	(358,008,074)
汇率调整	-	-	-	(9,520,891)	-	(9,520,891)
年末数	38,882,067	6,022,002,365	6,695,650,088	4,076,881,422	62,184,587	16,895,600,529
累计折旧:						
年初数	1,998,495	3,275,003,551	4,397,318,191	1,308,861,857	34,074,140	9,017,256,234
计提	1,976,340	233,227,965	362,399,749	334,548,232	3,892,606	936,044,892
转销	(180,849)	(29,680,922)	(17,244,052)	(138,487,026)	(5,926,795)	(191,519,644)
转入在建工程	-	-	(48,048,062)	-	-	(48,048,062)
汇率调整	-	-	-	(1,492,338)	-	(1,492,338)
年末数	3,793,986	3,478,550,594	4,694,425,826	1,503,430,725	32,039,951	9,712,241,082
减值准备:						
年初数	-	-	-	-	-	-
计提	-	-	-	-	-	-
转销	-	-	-	-	-	-
年末数	-	-	-	-	-	-
账面价值:						
年末数	35,088,081	2,543,451,771	2,001,224,262	2,573,450,697	30,144,636	7,183,359,447
年初数	12,078,794	2,303,816,658	2,586,538,694	1,402,628,888	19,126,770	6,324,189,804

于2008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3,491,973,839元,账面价值为人民币158,951,560元。

于2008年12月31日,本集团并无重大暂时闲置的固定资产。

于2008年12月31日,CDE账面价值为人民币13,531,780,107元的钻井平台所有权受到限制,详见附注六、28。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

13. 在建工程

2008年	预算	年初数	本年增加			本年减少			汇率调整	年末数	资金来源	工程投入占 预算比例
			购入	固定资 产转入	收购 子公司	转入 固定资产	转入 无形资产	转入 长期股 权投资				
海洋石油942	1,447,670,000	1,239,136,997	62,789,384	-	-	(1,301,926,381)	-	-	-	-	自筹资金、债券 加A股募集资	100%
Lifboat多功能 钻井平台两艘	599,330,000	215,882,260	314,091,262	-	-	-	-	-	-	529,973,522	自筹资金、债券 加A股募集资	88%
六型三用工作船	1,922,766,000	584,194,255	796,292,876	-	-	(412,000,000)	-	-	-	968,487,131	自筹资金、债券 加A股募集资	72%
海洋石油931改造	312,577,000	452,735,087	202,445,960	-	-	(655,136,785)	-	-	-	44,262	债券资金加 A股募集资金	99%
八缆船改造	530,230,000	446,092,240	70,590,529	46,343,593	-	(563,026,362)	-	-	-	-	自筹资金、债券 加A股募集资	100%
350英尺钻井平台	2,938,200,000	313,323,815	911,315,107	-	-	-	-	-	-	1,224,638,922	自筹资金加 A股募集资金	41%
印尼驳船	689,810,000	98,819	369,759,948	-	-	-	-	-	-	369,858,767	自筹资金加借款	54%
利比亚陆地钻机	402,802,000	-	374,702,978	-	-	(210,750,231)	-	-	-	163,952,747	自筹资金	93%
200英尺平台	2,960,000,000	24,413	129,793,017	-	-	-	-	-	-	129,817,430	自筹资金	4%
物探12缆船建造 自升式平台	1,148,990,000	377,226	79,715,480	-	-	-	-	-	-	80,092,706	A股募集资金	7%
-COSL Confidence	1,772,733,198	-	141,770,368	-	713,355,835	-	-	-	1,705,366	856,831,569	自筹资金 加借款	48%
-COSL Seeker	1,740,674,776	-	21,185,336	-	1,745,484,800	(1,770,842,936)	-	-	4,172,800	-	自筹资金 加借款	100%
-COSL Strike	1,740,674,776	-	41,293,128	-	868,067,201	-	-	-	2,075,223	911,435,552	自筹资金 加借款	52%
半潜式平台												
-COSL Innovator	3,808,158,217	-	49,690,736	-	1,962,387,450	-	-	-	4,691,333	2,016,769,519	自筹资金 加借款	53%
-COSL Pioneer	3,539,171,099	-	295,632,507	-	1,848,908,254	-	-	-	4,420,047	2,148,960,808	自筹资金 加借款	61%
-COSL Promoter	3,822,266,779	-	148,863,215	-	1,361,938,736	-	-	-	3,255,885	1,514,057,836	自筹资金 加借款	40%
钻井包	3,417,300,000	-	14,556,088	-	771,082,142	-	-	-	1,843,368	787,481,598	自筹资金 加借款	23%
其他	-	414,026,940	1,441,807,810	-	4,543,265,624	(1,090,488,945)	(8,497,020)	(5,635,516)	10,861,249	5,305,340,142		
合计	32,793,353,845	3,665,892,052	5,466,295,729	46,343,593	13,814,490,042	(6,004,171,640)	(8,497,020)	(5,635,516)	33,025,271	17,007,742,511		

本集团于2008年度资本化利息支出为人民币150,853,959元(附注六、39),用于计算确定借款费用资本化金额的资本化率为8.59%。

于2008年12月31日,CDE正在建造中的钻井平台价值人民币12,789,663,755元均已被抵押作为其获得银行借款和债券的担保,详见附注六、28、29。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

13. 在建工程(续)

2007年	预算	年初数	本年增加		本年减少			年末数	资金来源	工程投入占 预算比例
			购入	固定资 产转入	转入 固定资产	转入 无形资产	转入 长期股 权投资			
FET地层评价仪	25,950,000	17,144,702	1,172,774	-	18,317,476	-	-	-	自筹资金	100%
油技仪器改造	17,542,745	5,847,582	10,465,694	-	16,313,276	-	-	-	自筹资金	100%
渤海七号潜移底座改造	15,000,000	2,409,000	-	-	2,409,000	-	-	-	自筹资金	100%
海洋石油942	1,447,670,000	670,740,147	568,396,850	-	-	-	-	1,239,136,997	自筹资金	86%
不锈钢船	166,000,000	129,659,629	34,383,481	-	164,043,110	-	-	-	自筹资金	100%
ASDD深水项目	70,370,000	33,781,187	24,253,566	-	-	-	33,489,103	24,545,650	自筹资金	82%
防喷器	31,285,000	11,200,150	19,517,748	-	29,437,898	-	-	1,280,000	自筹资金	98%
Liftboat多功能钻井平台两艘	581,953,000	52,800,288	163,081,972	-	-	-	-	215,882,260	自筹资金	37%
甲醇专用船	264,180,000	243,817,655	15,371,357	-	259,189,012	-	-	-	自筹资金	100%
墨西哥湾模块钻机	1,020,300,000	707,341,293	265,132,666	-	970,362,000	-	-	2,111,959	银行贷款	95%
六型三用工作船	2,402,300,000	318,616,813	265,577,442	-	-	-	-	584,194,255	自筹资金加债券	24%
筛管厂房	31,504,476	28,079,378	3,425,098	-	27,554,518	3,949,958	-	-	自筹资金	100%
63/4 CTN中子仪	17,200,000	7,830,666	9,164,724	-	16,995,390	-	-	-	自筹资金	100%
海洋石油931改造	284,968,000	7,320,294	135,454,781	309,960,012	-	-	-	452,735,087	自筹资金	50%
ERP系统	75,000,000	7,582,371	39,121,245	-	1,285,356	45,418,260	-	-	自筹资金	100%
八缆船改造	524,300,000	25,093,271	420,998,969	-	-	-	-	446,092,240	A股募集资金	85%
固井撬装设备	69,460,000	20,000,000	48,140,000	-	55,360,000	-	-	12,780,000	自筹资金	98%
修井机附属设备	14,197,100	3,403,741	7,729,771	-	8,999,808	-	-	2,133,704	自筹资金	78%
350英尺钻井平台	2,335,710,000	-	313,323,815	-	-	-	-	313,323,815	自筹资金	13%
陆地钻机	240,000,000	-	170,058,034	-	98,841,796	-	-	71,216,238	自筹资金	71%
ELIS系统	90,000,000	-	82,412,487	-	71,975,702	-	-	10,436,785	自筹资金	92%
其他	-	129,993,390	391,432,730	-	230,129,237	1,273,821	-	290,023,062		
合计	9,724,890,321	2,422,661,557	2,988,615,204	309,960,012	1,971,213,579	50,642,039	33,489,103	3,665,892,052		

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

14. 无形资产

本集团无形资产主要为土地使用权、管理系统、软件及合同价值等。

	2008年12月31日				2007年12月31日		
	土地 使用权	管理系统 /软件	合同价值 (注1)	合计	土地 使用权	管理系统 /软件	合计
原价:							
年初数	4,670,258	90,122,212	-	94,792,470	-	37,237,945	37,237,945
本年购入	257,518,425	10,409,120	-	267,927,545	4,670,258	2,242,228	6,912,486
在建工程转入	-	8,497,020	-	8,497,020	-	50,642,039	50,642,039
本期并购子公司	-	130,331,804	122,702,127	253,033,931	-	-	-
本年减少	-	-	-	-	-	-	-
汇率影响	-	311,576	293,335	604,911	-	-	-
年末数	262,188,683	239,671,732	122,995,462	624,855,877	4,670,258	90,122,212	94,792,470
累计摊销:							
年初数	321,759	26,548,621	-	26,870,380	-	14,652,317	14,652,317
计提	584,949	22,735,405	41,118,302	64,438,656	321,759	11,896,304	12,218,063
转销	-	-	-	-	-	-	-
汇率影响	-	(52,805)	-	(52,805)	-	-	-
年末数	906,708	49,231,221	41,118,302	91,256,231	321,759	26,548,621	26,870,380
减值准备:							
年初数	-	-	-	-	-	-	-
计提	-	-	-	-	-	-	-
转销	-	-	-	-	-	-	-
年末数	-	-	-	-	-	-	-
账面价值:							
年末数	261,281,975	190,440,511	81,877,160	533,599,646	4,348,499	63,573,591	67,922,090
年初数	4,348,499	63,573,591	-	67,922,090	-	22,585,628	22,585,628

注1:有关注释详见附注六、31。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

15. 商誉

	2008年	2007年
年初账面价值	-	-
收购子公司	3,472,240,505	-
汇率变动	8,300,826	-
年末账面价值	3,480,541,331	-
年末数：		
成本	3,480,541,331	-
累计减值	-	-
账面价值	3,480,541,331	-

本集团于2008年9月28日收购CDE，形成商誉人民币3,472,240,505元，其计算过程参见附注六、50。

16. 长期待摊费用

本集团长期待摊费用为大型的在用钻具、测井工具及船用电缆等。

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
原价：		
年初数	637,140,827	397,827,104
本年购入	733,028,439	239,313,723
年末数	1,370,169,266	637,140,827
累计摊销：		
年初数	384,187,798	290,370,260
计提	216,728,697	93,817,538
年末数	600,916,495	384,187,798
减值准备：		
年初数	-	-
计提	-	-
转销	-	-
年末数	-	-
账面价值：		
年末数	769,252,771	252,953,029
年初数	252,953,029	107,456,844

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

17. 资产减值准备

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

2007年12月31日	年初数	本年计提	本年减少		汇率调整	年末数
			转回	转销		
坏账准备	4,709,548	4,732,259	(2,135,732)	-	(118,982)	7,187,093
存货跌价准备	7,986,388	3,854,191	-	-	-	11,840,579
合计	12,695,936	8,586,450	(2,135,732)	-	(118,982)	19,027,672

18. 所有权受限的资产

2008年	年初数	本年增加	本年减少	汇率变动	年末数	备注
用于担保的资产：						
货币资金	11,983,811	4,421,985	(1,285,782)	(469,802)	14,650,212	注1
一年内到期非流动资产	-	39,024,366	-	93,289	39,117,655	注3
持有至到期投资	-	78,048,733	-	186,585	78,235,318	注3
可供出售金融资产	-	140,366,447	(106,508,218)	459,306	34,317,535	注4
固定资产	-	13,531,780,107	-	-	13,531,780,107	注2
在建工程	-	14,560,506,691	(1,770,842,936)	-	12,789,663,755	注2
小计	11,983,811	28,354,148,329	(1,878,636,936)	269,378	26,487,764,582	

2007年	年初数	本年增加	本年减少	汇率变动	年末数	备注
用于担保的资产：						
货币资金	15,249,413	166,125	(2,513,776)	(917,951)	11,983,811	

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

18. 所有权受限的资产(续)

注1: 本集团受限货币资金主要为进行海外设备及材料采购所支付的保函押金。

注2: 本集团并购的子公司CDE, 以账面价值为人民币13,531,780,107元的固定资产和账面价值为人民币12,789,663,755元的在建工程取得银行借款人民币7,856,068,800元和二级抵押优先债券票据人民币1,366,649,193元, 见附注六、19、28、29。上述固定资产于并购日至资产负债表日的折旧额为人民币749,785,930元。

注3: 有关注释详见附注六、9。

注4: 有关注释详见附注六、19。

本集团持有的CDE股权作为银团贷款的抵押, 详见附注六、19。

19. 短期借款

	2008年12月31日	借款利率	借款条件	2007年12月31日
银团贷款(注1)	6,359,458,608	伦敦银行 同业拆息+1.7%	抵押	-
Nordea Bank Norge ASA (北欧投资银行集团)(注2)	476,138,316	伦敦银行 同业拆息+2.25%	抵押	-
	6,835,596,924			-

截至2008年12月31日, 本集团无已到期未偿还的短期借款。

注1: 本集团为并购CDE, 向银团借入资金14亿美元。借款期限为2008年9月24日到2009年9月24日。中国银行承诺其中美元466,670,000元的贷款可于2010年1月归还, 其余银团贷款933,330,000美元仍为短期借款。借款利率为同期伦敦银行同业拆借利率加1.7%。该笔贷款以持有的CDE股权做抵押。

注2: 本集团并购的CDE与Nordea银行签订了于2009年3月30日到期的70,000,000美元的短期贷款合同, 借款利率为同期伦敦银行同业拆借利率加2.25%, 以CDE在建的钻井包和CDE对Petrojack ASA的投资作为该笔贷款的抵押。

20 应付票据

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
银行承兑汇票	366,762,500	-

于2008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票据(2007年12月31日: 无)。欠付关联方款项为人民币366,762,500元(2007年12月31日: 无), 其明细情况详见附注九、5。

21 应付账款

于2008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(2007年12月31日: 无); 欠付关联方款项为人民币104,699,088元(2007年12月31日: 人民币77,900,852元), 其明细情况详见附注九、5。

与2008年12月31日, 本集团无账龄超过一年的大额应付账款。

本集团的应付款原币主要为人民币或美元。于2008年12月31日的应付款余额中, 原币为美元的部分共计103,799,670美元(相等人民币709,429,228元)(2007年12月31日: 33,015,313美元(相等人民币241,163,658元))。

22. 预收账款

于2008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(2007年12月31日: 无)。

于2008年12月31日, 本账户余额中包括预收关联方中国海洋石油有限公司款项人民币33,519,000元(2007年12月31日: 人民币69,219,350元)。

于2008年12月31日, 本集团无账龄超过一年的大额预收账款。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

23. 应付职工薪酬

2008年12月31日	年初数	本年增加	并购子公司	本年支付	年末数
流动部分					
工资、奖金、津贴和补贴	330,634,253	1,788,719,745	-	1,686,913,882	432,440,116
职工福利费	20,510,348	120,144,264	-	134,025,505	6,629,107
社会保险费	29,548,102	214,744,862	-	214,500,145	29,792,819
住房公积金	(214,847)	52,877,121	-	52,684,764	(22,490)
工会经费和教育经费	16,972,826	40,611,207	-	40,548,323	17,035,710
小计	397,450,682	2,217,097,199	-	2,128,672,619	485,875,262
非流动部分					
退休金成本、 定额福利/供款计划(注1)	-	4,751,442	3,067,171	2,154,987	5,663,626
合计	397,450,682	2,221,848,641	3,067,171	2,130,827,606	491,538,888

2007年12月31日	年初数	本年增加	本年支付	年末数
工资、奖金、津贴和补贴	237,529,765	1,229,012,019	1,135,907,531	330,634,253
职工福利费	106,298	125,455,648	105,051,598	20,510,348
社会保险费	6,641,043	181,288,037	158,380,978	29,548,102
住房公积金	43,731	37,667,438	37,926,016	(214,847)
工会经费和教育经费	14,779,385	32,093,554	29,900,113	16,972,826
合计	259,100,222	1,605,516,696	1,467,166,236	397,450,682

于2008年12月31日，在其他应付款中有外雇人员服务费余额人民币12,618,716元(2007年12月31日：人民币90,565,162元)

本集团于财务报表年末，并无属于拖欠性质或工效挂钩的应付职工薪酬。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

23. 应付职工薪酬(续)

注1: 养老金计划说明

本公司之子公司CDE为其雇员设有各种退休金计划。

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

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

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

	2008年12月31日
退休金成本	
服务成本	3,468,788
利息成本	685,683
计划资产的估计回报	(465,241)
管理费用	67,641
以往服务成本的摊销	-
精算收益的摊销	474,390
退休金成本净额	4,231,261
社会保障税	520,181
合计	4,751,442
福利资产/(负债)	
福利负债	(21,715,902)
计划资产	9,489,444
提供资金状况	(12,226,458)
社会保障税	(1,723,931)
未摊销精算收益,以往服务成本	8,286,763
净负债	(5,663,626)
期内福利资产(负债)的变动	
期初余额	-
并购子公司增加	(3,067,171)
福利支出	(4,751,442)
供款	2,154,987
福利资产/(负债),期末余额	(5,663,626)

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

23. 应付职工薪酬(续)

注1: 养老金计划说明(续)

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

24. 应交税费

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
企业所得税	252,460,375	472,145,594
营业税	56,029,365	33,938,893
增值税	(8,199,026)	(863,878)
城市维护建设税	4,429,050	1,905,885
个人所得税	23,606,967	6,156,046
教育费附加	2,059,820	1,107,818
其他海外税金	12,911,906	13,948,298
合计	343,298,457	528,338,656

应交税费各项税费计提标准及税率参见本财务报表附注四。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

25. 其他应付款

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
应付海油总公司款	3,248,229	3,248,229
应付海餐费	27,996,746	24,489,442
外雇人员服务费	12,618,716	90,565,162
应付设备款	4,982,749	535,979
其他关联公司往来	22,263,953	24,472,125
押金及质保金	3,238,892	18,622,103
应付科研协作费	4,126,572	5,268,188
应付合营公司款	93,867,419	96,072
应付服务费	177,318,856	16,138,810
应付油料款	3,435,066	3,266,377
其他	282,930,011	23,986,602
合计	636,027,209	210,689,089

于2008年12月31日，本账户余额中包括应付给持本公司54.74%表决权股份的股东海油总公司的款项人民币3,248,229元(2007年12月31日：人民币3,248,229元)；欠付其他关联方款项为人民币128,930,838元(2007年12月31日：24,568,197)，其明细情况详见附注九、5。

与2008年12月31日，本集团无账龄超过一年的大额其他应付账款。

26. 一年内到期的非流动负债

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
应付海油总公司款	-	200,000,000
长期借款(附注六、28)	943,020,215	200,000,000
	943,020,215	400,000,000

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

27. 交易性金融负债

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
汇率利率掉期	49,307,921	-

账面价值系汇率利率掉期协议期末的公允价值。

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

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

本年度本集团确认上述协议公允价值变动损失人民币52,983,938元。

远期货币合约-现金流量套期

本年度，本集团在收购CDE时签署了三笔远期货币合约，上述合约条款已经过磋商以保持与收购价款合同相匹配。上述现金流量套期被评价为高度有效，最终发生的亏损人民币497,473,430元已经包含于收购成本中。

28. 长期借款

贷款银行 (机构)	原币	2008年12月31日		2007年12月31日		利率	借款条件	到期日
		原币	折合人民币	原币	折合人民币			
中国进出口银行	美元	800,000,000	5,467,680,000	-	-	伦敦银行同业 拆息+1.7%	信用借款	2020年9月2日
中国进出口银行(注1)	人民币	744,000,000	744,000,000	944,000,000	944,000,000	注1	信用借款	注1
中国进出口银行(注2)	人民币	400,000,000	400,000,000	-	-	注2	信用借款	2017年11月19日
中国银行(19·注1)	美元	466,670,000	3,189,502,781	-	-	伦敦银行同业 拆息+1.7%	抵押借款	2010年1月23日
Nordea银行(注3)	美元	984,089,671	6,725,859,262	-	-	伦敦银行同业 拆息+1.625%	抵押借款	2010年2月22日
商业额度贷款(注5)	美元	95,700,000	654,071,222	-	-	伦敦银行同业 拆息+1.625%	抵押借款	2018年10月31日
Eksportfinans(注4)	美元	17,170,424	117,352,973	-	-	3.2%	抵押借款	2011年8月24日
银行贷款总计			17,298,466,238		944,000,000			
减：一年内到期的 长期借款			943,020,215		200,000,000			
			16,355,446,023		744,000,000			

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

28. 长期借款(续)

注1: 本集团分别于2006年6月和2007年2月向中国进出口银行借入人民币600,000,000元和人民币344,000,000元的专项借款,用于购建墨西哥模块钻机。上述长期借款均为信用借款,第一年度的年利率为4.05%,以后每满一年执行的利率,根据届时中国人民银行的同档次的贷款利率执行。该贷款须由2008年6月30日至2013年6月30日以分期付款形式偿还:从2008年至2011年每年偿还人民币200,000,000元,于2012年6月30日偿还人民币100,000,000元以及于2013年6月30日偿还人民币44,000,000元。

注2: 2008年11月份从中国进出口银行借款4亿元人民币,用于印尼承揽石油区块修井支持驳船服务。借款期限为2008年11月19日到2017年11月19日。借款利率为:合同下第一季度的年利率为4.86%,以后每满一季度执行的年利率,应根据届时中国人民银行规定的同档次的贷款利率执行。

注3: 2007年7月,CDE与一家金融机构财团和Nordea Bank Norgea ASA,(作为放债安排人及代理人)签订循环及有期贷款融资协议。该笔借款以CDE的固定资产及在工程按揭作抵押。抵押资产的账面价值见附注六、12和附注六、13。

注4: 2006年8月,CDE与挪威出口信贷机构Eksportfinans签订了一份28,600,000美元的贷款协议。该笔贷款是基于CDE在建造自升式钻井平台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2008年12月31日,所存放的金额见附注六、9。

注5: 2008年1月,CDE控股子公司WilPromoter Pte.Ltd(现为“COSL Promoter Pte. Ltd”)与相关银行签署了最高贷款额为335,600,000等值美元贷款协议以建设钻井平台,COSL Promoter Pte. Ltd以在建的COSL Promoter半潜式平台提供了抵押。

29. 应付债券

2008年12月31日

债券名称	年初数	本年增加	子公司增加	汇率调整	年末数
中海油服公司债券(注1)	1,500,000,000	-	-	-	1,500,000,000
高级无抵押挪威克朗债券票据(注2)	-	-	580,300,815	(94,557,014)	485,743,801
高级无抵押美元债券票据(注3)	-	2,806,076	671,537,410	1,605,394	675,948,880
二级抵押优先债券票据(注4)	-	26,622	1,363,363,280	3,259,291	1,366,649,193
总计	1,500,000,000	2,832,698	2,615,201,505	(89,692,329)	4,028,341,874

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

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

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。

注4: 2006年4月,CDE控股子公司COSL Offshore Semi AS(前称OffRig Drilling ASA)以在建的半潜式平台wilInnovator和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。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

30. 递延所得税负债

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
递延所得税资产：		
雇员奖金准备(注1)	(112,551,940)	(111,100,980)
无形资产摊销	(1,135,456)	-
预提费用	(3,533,488)	-
以前年度亏损	(29,299,930)	-
其他递延所得税资产	(19,307,744)	-
	(165,828,558)	(111,100,980)
递延所得税负债：		
加速折旧(注2)	641,254,966	216,345,346
重组评估增值(注3)	100,250,000	130,325,000
收购子公司产生的公允价值调整(注4)	1,851,691,343	-
其他递延所得税负债	1,633,469	-
	2,594,829,778	346,670,346
递延所得税负债净额	2,429,001,220	235,569,366
年初数	235,569,366	348,756,159
计入损益	111,445,887	(113,186,793)
收购子公司	2,116,870,809	-
汇率调整	(34,884,842)	-
年末数	2,429,001,220	235,569,366

注1：本集团于年末计提员工年度奖金，根据税务法规的要求计提而未发放的工资奖金及计提的工会经费不能在本年度应纳税所得额中列支而应于以后期间实际支付时从应纳税所得额中扣减，从而形成可抵减时间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会计基础不同而产生相应的递延所得税负债。

注4：本年度本集团收购CDE的过程中，按照规定确定了合并中应予确认的各项可辨认资产、负债的公允价值后，其计税基础与初始计量金额不同形成暂时性差异的，按照所得税会计准则的规定应确认相应的递延所得税资产或递延所得税负债。此次收购中确认各项可辨认资产、负债的公允价值与初始计量金额的差额包括固定资产及在建工程(主要为钻井平台及生活平台)、确认为无形资产的管理系统、软件及服务合同和其他非流动负债中服务合同。本公司管理层认为，因钻井平台及生活平台作业于不同国家/地区海域，适用税率不同，因此采用各相关国家/地区的综合税率，约为18.6%。而因服务合同产生的公允价值差别主要集中于预计在挪威海域作业的钻井平台，故在确认递延所得税负债时采用的税率与挪威当地适用的28%税率接近，约为27.6%，而集中于挪威的管理系统及软件采用28%税率。有关收购的情况，详见六、50。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

30. 递延所得税负债(续)

已确认递延所得税资产和负债：

2008年	雇员 奖金准备	无形资产 摊销	递延所得税资产			其他 递延税资产	合计
			预提费用	以前年度 亏损			
2008年1月1日	(111,100,980)	-	-	-	-	(111,100,980)	
计入损益	(1,450,960)	(1,135,456)	(193,631)	73,344,732	(10,193,299)	60,371,386	
收购子公司	-	-	(3,334,149)	(101,544,942)	(9,211,524)	(114,090,615)	
汇率调整	-	-	(5,708)	(1,099,720)	97,079	(1,008,349)	
2008年12月31日	(112,551,940)	(1,135,456)	(3,533,488)	(29,299,930)	(19,307,744)	(165,828,558)	

2008年	固定资产 加速折旧	固定资产 评估增值	递延所得税负债		其他 递延税负债	合计
			收购子公司产生 的递延税负债			
2008年1月1日	216,345,346	130,325,000	-	-	-	346,670,346
计入损益	113,236,957	(30,075,000)	(25,884,342)	(6,203,114)	(6,203,114)	51,074,501
收购子公司	350,419,710	-	1,872,796,124	7,745,590	7,745,590	2,230,961,424
汇率调整	(38,747,047)	-	4,779,561	90,993	90,993	(33,876,493)
2008年12月31日	641,254,966	100,250,000	1,851,691,343	1,633,469	1,633,469	2,594,829,778
净合计						2,429,001,220

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

30. 递延所得税负债(续)

已确认递延所得税资产和负债(续):

2007年	雇员 奖金准备	无形资产 摊销	递延所得税资产		其他 递延税资产	合计
			预提费用	以前年度 亏损		
2007年1月1日	(111,567,911)	-	-	-	-	(111,567,911)
计入损益	466,931	-	-	-	-	466,931
其中: 税率变动	13,121,574	-	-	-	-	13,121,574
2007年12月31日	(111,100,980)	-	-	-	-	(111,100,980)

2007年	固定资产 加速折旧	固定资产 评估增值	递延所得税负债		合计
			长期投资	递延收益	
2007年1月1日	248,596,070	211,728,000	-	-	460,324,070
计入损益	(32,250,724)	(81,403,000)	-	-	(113,653,724)
其中: 税率变动	(57,048,527)	(41,704,000)	-	-	(98,752,527)
2007年12月31日	216,345,346	130,325,000	-	-	346,670,346
净合计					235,569,366

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

31. 其他非流动负债

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
合营企业亏损(注1)	72,405,161	-
递延收益(注2)	1,512,634,769	-
	1,585,039,930	-

注1：系CDE按持股比例采用权益法核算对合营公司Premium Drilling AS的投资损失后承担的超额亏损金额。

注2：递延收益是在本集团并购CDE过程中，COSL Drilling Europe As所拥有的钻井船的合同日费率与市场日费率不同而产生的。其中，四条自升式钻井船和其中一个生活平台的合同日费率大于市场日费率，递延收益被确认为一项无形资产(附注六、14)；一条自升式钻井船、四条半潜式钻井船以及其他生活平台的合同日费率低于市场日费率，递延收益被确认为一项负债。递延资产和递延负债都应在相应的合同期间内按直线法进行摊销。

32. 股本

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

2008年12月31日	年初数		年末数	
	股数	比例	股数	比例
一、有限售条件股份				
1. 国家持股	-	-	-	-
2. 国有法人持股	2,460,468,000	54.74%	2,460,468,000	54.74%
3. 其他内资持股	-	-	-	-
其中：				
境内法人持股	-	-	-	-
境内自然人持股	-	-	-	-
4. 外资持股	-	-	-	-
其中：				
境外法人持股	-	-	-	-
境外自然人持股	-	-	-	-
有限售条件股份合计	2,460,468,000	54.74%	2,460,468,000	54.74%
二、无限售条件股份				
1. 人民币普通股	500,000,000	11.12%	500,000,000	11.12%
2. 境内上市的外资股	-	-	-	-
3. 境外上市的外资股	1,534,852,000	34.14%	1,534,852,000	34.14%
4. 其他	-	-	-	-
无限售条件股份合计	2,034,852,000	45.26%	2,034,852,000	45.26%
三、股份总数	4,495,320,000	100.00%	4,495,320,000	100.00%

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

33. 资本公积

	2008年 12月31日	2007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以递延税项贷项作出处理,剩余的相关借项金额计入资本公积的借方余额。

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

34. 盈余公积

2008年12月31日	年初数	本年计提	本年转账	年末数
法定盈余公积	677,614,950	322,440,718	-	1,000,055,668

2007年12月31日	年初数	本年计提	本年转账	年末数
法定盈余公积	442,515,264	235,099,686	-	677,614,950

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。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

35. 未分配利润

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
年初未分配利润	3,967,663,009	2,204,898,038
本年净利润	3,102,241,149	2,237,583,857
减：提取法定盈余公积	(322,440,718)	(235,099,686)
已派发的现金股利	(539,438,400)	(239,719,200)
年末未分配利润	6,208,025,040	3,967,663,009

36. 拟派发之现金股利

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
股份类别：		
境内国有法人股	344,465,520	295,256,160
境外上市外资股普通股(H股)	214,879,280	184,182,240
境内上市人民币普通股(A股)	70,000,000	60,000,000
	629,344,800	539,438,400

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

37. 营业收入

	2008年	2007年
主营业务收入	12,430,252,591	9,241,894,832

	2008年	2007年
前五名客户收入总额合计	9,612,441,597	7,507,415,324
占营业收入的比例	77%	81%

本集团按业务版块分类的主营业务收入和主营业务成本资料参见附注七-业务分部报告。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

38. 营业税金及附加

	2008年	2007年
营业税	258,412,715	212,161,500
城市维护建设税	17,193,913	13,769,291
教育费附加	8,631,922	6,864,342
防洪费及其他	3,070,019	1,112,306
合计	287,308,569	233,907,439

39. 财务费用

	2008年	2007年
借款费用	585,196,131	89,678,864
减：利息资本化金额	150,853,959	58,115,498
减：利息收入	164,618,692	59,723,733
汇兑损失	91,358,207	113,868,444
其他	5,024,237	4,027,234
合计	366,105,924	89,735,311

利息资本化金额已记入在建工程(附注六、13)。

40. 资产减值损失

	2008年	2007年
坏账损失(附注六、17)	49,131,669	2,596,527
存货跌价损失	3,853,238	3,854,191
可供出售金融资产公允价值损失(附注六、10)	106,508,218	-
合计	159,493,125	6,450,718

41. 公允价值变动损失

	2008年	2007年
交易性金融负债(附注六、27)	52,983,938	-

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

42. 投资收益

	2008年	2007年
按权益法核算的长期股权投资收益(附注六、11)	215,707,167	113,152,456
处置金融工具损失	(151,658,433)	-
国债回购及其他投资收益	25,618,169	11,884,238
合计	89,666,903	125,036,694

于资产负债表日，本集团境外的投资收益的汇回均无重大限制。

43. 营业外收入

	2008年	2007年
固定资产盘盈及处置利得	2,112,332	1,804,159
保险赔款	19,895,224	4,490,822
补贴收入	24,258,570	31,150,282
其他	2,404,247	1,165,668
合计	48,670,373	38,610,931

44. 营业外支出

	2008年	2007年
固定资产盘亏及处置损失	55,541,786	20,672,961
公益性捐赠支出	24,700,000	8,123,707
非常损失	2,142	58,973
其他	402,478	2,011,700
合计	80,646,406	30,867,341

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

45. 所得税费用

	2008年	2007年
当期所得税费用	617,604,725	1,014,479,315
以前年度所得税返还(附注四、5)	(524,005,348)	(272,309,239)
递延所得税(附注六、30)	111,445,887	(113,186,793)
	205,045,264	628,983,283

所得税费用与利润总额的关系列示如下：

	2008年	2007年
利润总额	3,307,286,413	2,866,567,140
按法定税率25%(2007年：33%)计算的税项	826,821,603	945,967,156
享受高新技术企业优惠税率影响		
—当年	(220,793,287)	—
—以前年度	(524,005,348)	(272,309,239)
无须纳税的收入	(145,376,583)	(28,703,981)
境外经营适用不同税率的影响	63,164,875	70,002,912
技术研发费加计扣除	(14,735,072)	(10,346,255)
因税率变动本年转回所得税	—	(85,630,952)
未确认的税务损失	464,172,797	—
汇率调整差异(注1)	(311,387,575)	—
其他纳税调整项目	67,183,854	10,003,642
按本集团实际税率计算的税项费用	205,045,264	628,983,283

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

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

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

46. 每股收益

基本每股收益按照归属于本公司普通股股东的净利润，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：

	2008年	2007年
收益		
归属于本公司普通股股东的当前利润	3,102,241,149	2,237,583,857
股份		
本公司发行在外普通股的加权平均数	4,495,320,000	4,128,196,712

本公司不存在稀释性潜在普通股，故稀释每股收益与基本每股收益一致。

47. 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：

	2008年	2007年
差旅费及出国人员费	173,758,454	279,818,953
业务招待费、办公费及会议费等	104,883,920	94,822,368
技术研究转让费	88,432,436	58,825,561
中介机构费	43,563,745	45,603,522
绿化环保排污费	31,705,805	5,317,241
捐赠支出	24,700,000	-
其他	204,335,512	33,798,011
合计	671,379,872	518,185,656

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

48. 经营活动现金流量

	2008年	2007年
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	3,102,241,149	2,237,583,857
加：资产减值准备	159,493,125	6,450,718
公允价值变动	52,983,938	-
固定资产折旧	1,282,367,194	936,044,892
无形资产摊销	64,438,656	12,218,063
长期待摊费用摊销	216,728,697	93,817,538
递延收益摊销	(10,100,442)	-
处置固定资产、无形资产和 其他长期资产的净损失	53,429,454	18,868,801
财务费用	361,081,687	89,735,311
投资收益	(89,666,903)	(125,036,694)
递延所得税负债增加/(减少)	111,445,887	(113,186,793)
存货的减少	(288,301,945)	(128,459,799)
经营性应收项目的减少	(1,579,670,527)	(565,577,330)
经营性应付项目的增加	600,191,900	501,819,474
经营活动产生的现金流量净额	4,036,661,870	2,964,278,038

49. 现金和现金等价物

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
现金	4,578,484,264	8,778,193,761
其中：库存现金	2,313,734	489,767
可随时用于支付的银行存款	4,548,372,318	8,765,498,133
可随时用于支付的其他货币资金	13,148,000	12,205,861
现金等价物	-	-
年末现金及现金等价物余额	4,578,484,264	8,778,193,761
减：抵押的定期存款	(14,650,212)	(11,983,811)
减：当购入时原定于三个月以后到期的无抵押定期存款	(268,346,000)	(1,969,088,050)
合并现金流量表的现金及现金等价物	4,295,488,052	6,797,121,900

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

50. 非同一控制下企业合并

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

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

2008年10月30日,挪威奥斯陆证券交易所批准CDE退市;2008年10月31日,CDE股票停止交易并于2008年11月15日在挪威注册为一家私营公司。

CDE的可辨认资产和负债于购买日的公允价值和账面价值如下:

	公允价值	账面价值
货币资金	447,196,648	447,196,648
持有至到期投资	117,073,099	117,073,099
交易性金融资产	3,667,250	3,667,250
应收账款	300,504,560	300,504,560
其他应收款	292,477,081	292,477,081
存货	78,655,909	78,655,909
可供出售金融资产	140,366,447	140,366,447
固定资产(附注六、12)	11,884,503,888	5,674,580,848
在建工程(附注六、13)	13,814,490,042	8,057,526,116
无形资产(附注六、14)	253,033,931	-
资产小计	27,331,968,855	15,112,047,958
应付账款	166,384,712	166,384,712
应付职工薪酬	3,067,171	3,067,171
应交税费	105,646,927	105,646,927
应付利息	165,604,207	165,604,207
其他应付款	209,675,427	209,675,427
一年内到期的非流动负债	1,040,456,069	1,040,456,069
长期借款	6,720,120,895	6,720,120,895
应付债券	2,615,201,505	2,615,201,505
递延所得税负债(附注六、30)	2,116,870,809	244,074,712
其他非流动负债	1,566,952,060	47,848,457
负债小计	14,709,979,782	11,318,080,082
净资产	12,621,989,073	3,793,967,876
购买产生的商誉(附注六、15)	3,472,240,505	-
合并成本	16,094,229,578	-

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

50. 非同一控制下企业合并(续)

自购买日2008年9月29日起至2008年末的经营成果和现金流量列示如下：

营业收入	912,682,611
净利润	189,870,832
现金流量净额	(21,347,900)
取得上述子公司的现金流量净额	
取得子公司的价格	16,094,229,578
包括直接收购成本(含收购少数股东权益)在内的现金代价	16,094,229,578
减:子公司持有的现金	(447,196,648)
取得子公司支付的现金流量净额	15,647,032,930

上述并购交易对CDE的评估价值仍然是初步的,未来仍需要进一步确认。

51. 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。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

六、合并财务报表主要项目注释(续)

51. 股票增值权计划(续)

于2008年12月31日，本公司授予高级管理人员的股票增值权情况如下：

职务	姓名	股数	年初数	价值		年末数
				本年增加	本年减少	
总裁	袁光宇	96.42万股	1,560,395	-	(158,224)	1,402,171
执行副总裁	李勇	70.43万股	1,139,791	-	(115,575)	1,024,216
执行副总裁	钟华	70.43万股	1,139,791	-	(115,575)	1,024,216
执行副总裁	陈卫东	70.43万股	1,139,791	-	(115,575)	1,024,216
副总裁	李迅科	65.69万股	1,063,082	-	(107,797)	955,285
监事	唐代治*	65.69万股	281,774	-	-	281,774
工会主席	徐雄飞	60.91万股	985,724	-	(99,952)	885,772
		500.00万股	7,310,348	-	(712,698)	6,597,650

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

截至2008年12月31日止，本公司股票增值权计划已确认的应付职工薪酬为人民币6,597,650元。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

七、分部报告

1 业务分部

本集团的经营业务根据业务的性质以及所提供劳务分开组织和管理。本集团的每个业务分部均代表一项策略业务单位，提供面临不同于其他业务分部的风险并取得不同于其他业务分部的报酬的服务。以下是对业务分部详细信息的概括：

- (a) 物探勘察服务分部从事地震资料收集，海上测量及数据处理等服务；
- (b) 钻井服务分部从事油气田钻井服务；
- (c) 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；及
- (d) 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。

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：

2008	物探勘察	钻井	油田技术	船舶	合计
营业收入	2,231,122,304	6,768,483,198	2,931,771,578	1,732,599,926	13,663,977,006
分部间交易收入	(303,555,889)	(729,604,638)	(133,410,620)	(67,153,268)	(1,233,724,415)
对外交易收入	1,927,566,415	6,038,878,560	2,798,360,958	1,665,446,658	12,430,252,591
营业费用	1,289,148,123	3,806,184,531	2,333,790,728	1,172,950,679	8,602,074,061
未分配费用					488,916,084
营业费用小计	1,289,148,123	3,806,184,531	2,333,790,728	1,172,950,679	9,090,990,145
营业利润	638,418,292	2,232,694,029	464,570,230	492,495,979	3,339,262,446
其中：分部利润	638,418,292	2,232,694,029	464,570,230	492,495,979	3,828,178,530
未分配损益					(488,916,084)

2007	物探勘察	钻井	油田技术	船舶	合计
营业收入	1,666,970,972	4,783,274,253	2,506,214,702	1,523,728,089	10,480,188,016
分部间交易收入	(186,368,380)	(763,102,814)	(182,762,495)	(106,059,495)	(1,238,293,184)
对外交易收入	1,480,602,592	4,020,171,439	2,323,452,207	1,417,668,594	9,241,894,832
营业费用	945,116,141	2,528,826,660	1,926,857,448	1,011,121,698	6,411,921,947
未分配费用					(28,850,665)
营业费用小计	945,116,141	2,528,826,660	1,926,857,448	1,011,121,698	6,383,071,282
营业利润	535,486,451	1,491,344,779	396,594,759	406,546,896	2,858,823,550
其中：分部利润	535,486,451	1,491,344,779	396,594,759	406,546,896	2,829,972,885
未分配损益					28,850,665

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

七、分部报告(续)

1. 业务分部(续)

本集团

2008	物探勘察	钻井	油田技术	船舶	合计
资产总额					
分部资产	1,930,262,227	43,534,642,908	3,997,365,544	4,482,218,452	53,944,489,131
未分配资产					2,714,629,491
小计					56,659,118,622
负债总额					
分部负债	417,863,687	26,382,633,638	1,293,334,934	324,363,762	28,418,196,021
未分配负债					8,443,078,441
小计					36,861,274,462
补充信息					
资本性支出	503,873,066	3,754,649,184	1,287,256,033	1,291,971,706	6,837,749,989
折旧和摊销费用	194,845,169	913,558,126	262,287,887	192,843,365	1,563,534,547
提取的应收账款坏账准备	47,413,779	760,919	351,235	207,441	48,733,374
提取的其他应收款坏账准备	71,107	163,661	100,784	62,743	398,295
存货跌价准备	595,474	1,878,528	867,115	512,121	3,853,238
可供出售金融资产减值准备	-	106,508,218	-	-	106,508,218
衍生工具公允价值变动损失	-	52,983,938	-	-	52,983,938
已实现的衍生工具损失	-	151,658,433	-	-	151,658,433

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

分部报告(续)

1. 业务分部(续)

本集团

2007	物探勘察	钻井	油田技术	船舶	合计
资产总额					
分部资产	1,522,263,073	6,795,299,798	2,835,670,627	3,145,901,933	14,299,135,431
未分配资产					8,789,944,659
小计					23,089,080,090
负债总额					
分部负债	383,662,920	1,048,206,655	720,607,768	328,933,800	2,481,411,143
未分配负债					3,382,661,152
小计					5,864,072,295
补充信息					
资本性支出(注1)	576,522,868	1,825,589,111	651,432,119	411,940,529	3,465,484,627
折旧和摊销费用	133,675,399	514,370,682	194,343,687	199,690,725	1,042,080,493
提取/(转回)的应收账款坏账准备	3,356,731	(542,945)	(327,400)	(215,079)	2,271,307
提取的其他应收款坏账准备	52,054	141,585	81,957	49,624	325,220
存货跌价准备	649,675	1,602,946	966,588	634,982	3,854,191

注1：2007年资本性支出金额中包含对 Atlantis Deepwater 出资 174 万美元(约人民币 1,330 万元)。

2. 地区分部

本集团

本集团依据收入来源的客户所在地划分地区分部。约76%的集团收入来源于中国境内客户，海外业务主要在印尼、澳大利亚、墨西哥、挪威、越南以及缅甸等地方。来源于海外地区的个别国家收入均少于10%，因此没有对地区分部做进一步分析。

主营业务收入	2008年	2007年
国内	9,386,849,237	7,596,919,227
海外	3,043,403,354	1,644,975,605
合计	12,430,252,591	9,241,894,832

本公司的主营业务收入主要来自于中国境内海上作业收入，本公司视中国为同一地理区域，其经济环境具有类似的风险和回报，因此无需披露分地区报告。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

八、公司财务报表主要项目注释

1. 应收账款

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
应收账款	3,366,681,979	2,060,886,625
减：坏账准备	50,073,295	1,339,921
	3,316,608,684	2,059,546,704

本公司应收账款的账龄分析如下：

	金额	2008年12月31日			金额	2007年12月31日		
		比例	坏账准备	计提比例		比例	坏账准备	计提比例
1年以内	3,364,184,576	100%	48,723,771	1%	2,058,591,325	100%	-	-
1-2年	1,639,828	-	491,949	30%	1,437,725	-	482,346	34%
2-3年	-	-	-	-	-	-	-	-
3年以上	857,575	-	857,575	100%	857,575	-	857,575	100%
合计	3,366,681,979	100%	50,073,295		2,060,886,625	100%	1,339,921	

	金额	2008年12月31日			金额	2007年12月31日		
		比例	坏账准备	计提比例		比例	坏账准备	计提比例
单项金额重大	3,106,927,120	92%	-	-	1,901,458,277	92%	-	-
其他不重大	259,754,859	8%	50,073,295	19%	159,428,348	8%	1,339,921	1%
合计	3,366,681,979	100%	50,073,295		2,060,886,625	100%	1,339,921	

应收账款坏账准备分析如下：

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
年初余额	1,339,921	2,645,401
本年计提	49,215,720	482,346
本年转回	(482,346)	(1,787,826)
年末余额	50,073,295	1,339,921

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

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

八、公司财务报表主要项目注释(续)

1. 应收账款(续)

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
前五名欠款金额合计	2,452,653,603	1,553,629,378
占应收账款总额比例	73%	75%
欠款年限	1年以内	1年以内

于2008年12月31日,本账户余额包括持本公司54.74%表决权股份的股东海油总公司的款项人民币120,526,395元(2007年12月31日:无)

于2008年12月31日,本公司的应收款余额中,原币为美元的部分共计美元271,974,040元(相等人民币1,858,833,775元)(2007年12月31日:美元139,981,874元(相等人民币1,022,511,597元))。

2. 其他应收款

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
其他应收款	530,680,232	505,910,530
减:坏账准备	2,787,662	2,389,367
	527,892,570	503,521,163

其他应收款坏账准备分析如下:

	金额	2008年12月31日			金额	2007年12月31日		
		比例	坏账准备	计提比例		比例	坏账准备	计提比例
1年以内	526,523,535	100%	-	-	502,150,565	99%	-	-
1-2年	1,427,553	-	427,345	30%	1,436,808	-	357,531	25%
2-3年	922,069	-	553,242	60%	614,410	-	332,883	54%
3年以上	1,807,075	-	1,807,075	100%	1,708,747	1%	1,698,953	99%
合计	530,680,232	100%	2,787,662		505,910,530	100%	2,389,367	

	金额	2008年12月31日			金额	2007年12月31日		
		比例	坏账准备	计提比例		比例	坏账准备	计提比例
单项金额重大	412,220,747	78%	-	-	451,610,671	89%	-	-
其他不重大	118,459,485	22%	2,787,662	2%	54,299,859	11%	2,389,367	4%
合计	530,680,232	100%	2,787,662		505,910,530	100%	2,389,367	

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

八、公司财务报表主要项目注释(续)

2. 其他应收款(续)

其他应收款坏账准备分析如下：

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
年初余额	2,389,367	2,064,147
本年计提	728,141	673,126
本年转回	(329,846)	(347,906)
年末余额	2,787,662	2,389,367

于2008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2,299,741元(2007年12月31日：人民币1,495,253元)，主要为应由海油总公司负担的内退人员费用及员工补充养老保险。除应收海油总公司款外，无其他持有本公司5%或以上表决权股份的股东欠款。

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

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
前五名欠款金额合计	412,220,747	451,610,671
占应收账款总额比例 欠款年限	78% 1年以内	89% 1年以内

3. 长期股权投资

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
成本法	6,841,087,548	9,061,375
权益法	375,488,629	296,765,894
	7,216,576,177	305,827,269

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

八、公司财务报表主要项目注释(续)

3. 长期股权投资(续)

2008年	初始金额	年初数	本年增加	本年减少	年末数
成本法： 子公司					
油服化学	6,349,275	6,349,275	4,360,673	-	10,709,948
COSL America	2,712,100	2,712,100	-	-	2,712,100
COSL Hong Kong International	6,827,665,500	-	6,827,665,500	-	6,827,665,500
COSL (BVI)	-	-	-	-	-
	6,836,726,875	9,061,375	6,832,026,173	-	6,841,087,548

2008年	占其注册 资本比例	初始 投资额	年初余额	本年权益变动			小计	年末余额
				本年 追加投资额增加/(减少)	本年 现金红利	本年分回 现金红利		
权益法： 合营企业								
中法渤海	50%	56,336,656	54,368,365	- 75,510,676	(44,305,380)	31,205,296	85,573,661	
麦克巴	60%	25,170,585	136,829,535	- 50,626,984	(57,413,160)	(6,786,176)	130,043,359	
奥帝斯	50%	27,520,607	27,208,916	- 7,542,479	(1,366,900)	6,175,579	33,384,495	
阿特拉斯	50%	10,167,012	17,632,506	- 8,282,982	(5,144,325)	3,138,657	20,771,163	
中海辉固	50%	10,134,627	26,952,665	- 23,496,470	(8,294,052)	15,202,418	42,155,083	
中海艾普	50%	19,352,250	33,773,907	- 42,786,961	(13,000,000)	29,786,961	63,560,868	
		148,681,737	296,765,894	- 208,246,552	(129,523,817)	78,722,735	375,488,629	

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

八、公司财务报表主要项目注释(续)

3. 长期股权投资(续)

2007年	初始金额	年初数	本年增加	本年减少	年末数
成本法：					
子公司					
油服化学	6,349,275	6,349,275	-	-	6,349,275
COSLAmerica	2,712,100	2,712,100	-	-	2,712,100
COSL (BVI)	-	-	-	-	-
合计	9,061,375	9,061,375	-	-	9,061,375

2007年	占其注册 资本比例	初始 投资额	年初余额	本年权益变动				年末余额
				本年 追加投资额增加/(减少)	本年 增加/(减少)	本年分回 现金红利	小计	
权益法：								
合营企业								
中法渤海	50%	56,336,656	88,731,192	(19,352,250)	36,646,383	(51,656,960)	(15,010,577)	54,368,365
麦克巴	60%	25,170,585	122,218,356	-	56,164,719	(41,553,540)	14,611,179	136,829,535
奥帝斯	50%	27,520,607	28,700,584	-	2,948,152	(4,439,820)	(1,491,668)	27,208,916
阿特拉斯	50%	10,167,012	14,732,522	-	2,899,984	-	2,899,984	17,632,506
中海辉固	50%	10,134,627	15,229,368	-	11,723,297	-	11,723,297	26,952,665
中海艾普	50%	19,352,250	-	19,352,250	14,421,657	-	14,421,657	33,773,907
合计		148,681,737	269,612,022	-	124,804,192	(97,650,320)	27,153,872	296,765,894

于2008年12月31日，本公司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。

子公司主要财务信息：

	2008年12月31日		2008年	
	资产总额	负债总额	营业收入	净利润(亏损)
COSL America	224,166,880	293,958,382	525,125,333	23,371,950
COSL (BVI)	1,675,427,188	1,734,264,576	1,653,081,953	130,581,892
COSL HK International	31,549,338,272	25,007,486,964	922,601,514	(286,134,503)
油服化学	59,455,957	34,603,180	100,620,736	14,375,304

	2007年12月31日		2007年	
	资产总额	负债总额	营业收入	净利润(亏损)
COSL America	208,582,774	309,979,739	445,876,610	(110,754,397)
COSL (BVI)	940,611,074	1,138,053,182	829,707,501	(5,583,647)
油服化学	24,082,768	13,605,295	43,912,649	2,925,039

合营企业于2008年12月31日的主要财务信息同附注六、11。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

八、公司财务报表主要项目注释(续)

4. 营业收入

	2008年	2007年
物探勘察服务	1,867,874,412	1,443,559,427
钻井服务	4,299,082,522	3,561,699,626
油田技术服务	2,647,435,590	2,147,730,991
船舶服务	1,648,154,946	1,410,908,955
合计	10,462,547,470	8,563,898,999

5. 营业成本

	2008年	2007年
物探勘察服务	1,153,087,490	855,842,702
钻井服务	2,295,986,832	1,745,235,753
油田技术服务	2,041,828,353	1,644,413,803
船舶服务	1,073,777,818	925,629,726
合计	6,564,680,493	5,171,121,984

6. 投资收益

	2008年	2007年
按权益法核算的长期股权投资收益	208,246,552	124,804,192
国债回购及其他投资利润	29,978,843	11,884,237
合计	238,225,395	136,688,429

于资产负债表日，本公司的投资收益的汇回均无重大限制。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

九、关联方关系及其交易

1. 关联方的认定标准

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

下列各方构成本集团的关联方：

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

2. 母公司和子公司

母公司名称	注册地	业务性质	对本公司 持股比例	对本公司 表决权比例	注册资本	组织机构 代码
海油总公司	中国北京	海洋石油天然 气的勘探、开 发、生产及加工	54.74%	54.74%	人民币94,931,614,000元	100001043

本集团所属的子公司详见附注五、本公司的重要子公司及合营公司。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

九、关联方关系及其交易

3. 其他关联方

与本集团发生关联方交易而不存在控制关系的关联方资料如下：

公司名称	关联方关系	组织机构代码
中法渤海	合营公司	60055009-X
奥帝斯	合营公司	60056885-5
中海辉固	合营公司	600550081
麦克巴	合营公司	618896128
阿特拉斯	合营公司	618834787
中海艾普	合营公司	79727432-3
Atlantis Deepwater	合营公司	不适用
Eastern Marine	合营公司	不适用
Premium Drilling AS	合营公司	不适用
中国海洋石油有限公司	同受最终控股公司控制的公司	不适用
中海国际石油工程有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司	100017547
海洋石油工程股份有限公司	同受最终控股公司控制的公司	722950227
中海石油财务有限责任公司	同受最终控股公司控制的公司	710929818
中海实业公司	同受最终控股公司控制的公司	101694419
中海壳牌石油化工有限公司	同受最终控股公司控制的公司	710939725
中海石油研究中心(注1)	同受最终控股公司控制的公司	710926078
中国海洋石油渤海公司(注1)	同受最终控股公司控制的公司	103063338
中国海洋石油南海西部公司(注1)	同受最终控股公司控制的公司	19034361X
中海油能源发展股份有限公司(注1)	同受最终控股公司控制的公司	771554423
海南中海石油运输服务有限公司(注1)	同受最终控股公司控制的公司	730065834
中海石油化学股份有限公司(注1)	同受最终控股公司控制的公司	721234704
中国近海石油服务(香港)有限公司(注1)	同受最终控股公司控制的公司	344000012
中海石油建滔化工有限公司(注1)	同受最终控股公司控制的公司	754363393
深圳市威晟海洋石油技术有限公司(注1)	同受最终控股公司控制的公司	27926621-9
中海石油炼化东莞油品储运有限公司(注1)	同受最终控股公司控制的公司	66152344X
渤海物资供应有限责任公司(注1)	同受最终控股公司控制的公司	103626049
渤海石油航务建筑工程公司(注1)	同受最终控股公司控制的公司	103624940

注1：海油总公司集团内其他关联公司

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

九、关联方关系及其交易(续)

4. 本集团与关联方之主要交易如下：

	2008年	2007年
提供钻井服务		
中国海洋石油有限公司	3,321,950,060	2,568,661,979
中国海洋石油总公司风险勘探项目组	94,999,381	-
中海油能源发展股份有限公司油建装备分公司	4,198,500	3,421,026
海油总公司集团内其他关联公司	10,551,899	2,641,488
合营公司	4,688,951	5,262,461
小计	3,436,388,791	2,579,986,954
提供钻井服务对外交易收入总额	6,038,878,560	4,020,171,440
占同类交易的比例	57%	64%
提供油田技术服务		
中国海洋石油有限公司	2,132,006,625	1,797,711,242
中国海洋石油总公司风险勘探项目组	14,065,327	-
海油总公司集团内其他关联公司	3,391,665	4,342,338
合营公司	11,081,151	11,218,080
小计	2,160,544,768	1,813,271,660
提供油田技术服务对外交易收入总额	2,798,360,958	2,323,452,207
占同类交易的比例	77%	78%
提供船舶服务		
中国海洋石油有限公司	1,141,586,066	979,403,351
海洋石油工程股份有限公司	91,894,431	80,520,037
中海壳牌石油化工有限公司	62,054,501	60,150,462
中国海洋石油总公司风险勘探项目组	9,435,738	-
渤海物资供应有限责任公司	8,196,000	8,196,000
中海石油建滔化工有限公司	24,988,731	35,780,842
深圳市威晟海洋石油技术有限公司	7,840,381	-
海油总公司集团内其他关联公司	13,438,509	8,839,859
合营公司	4,637,273	2,848,242
小计	1,364,071,630	1,175,738,793
提供船舶服务对外交易收入总额	1,665,446,658	1,417,668,593
占同类交易的比例	82%	83%

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

九、关联方关系及其交易(续)

4. 本集团与关联方主要关联交易如下(续):

	2008年	2007年
提供物探勘察服务		
中国海洋石油有限公司	1,013,630,433	484,805,704
海洋石油工程股份有限公司	119,534,593	132,518,503
渤海石油航务建筑工程公司	33,000	19,023,492
中海石油炼化东莞油品储运有限公司	8,611,301	3,817,123
中国海洋石油总公司风险勘探项目组	1,400,000	-
海油总公司集团内其他关联公司	5,539,455	2,702,223
合营公司	4,209,250	-
小计	1,152,958,032	642,867,045
提供物探勘察服务对外交易收入总额	1,927,566,415	1,480,602,592
占同类交易的比例	60%	43%

与海油总公司集团内其他关联公司的交易

	2008年	2007年
人员管理费	23,702,339	16,994,003
购买原料、工具和低值易耗品 及支付公用设施使用费	229,210,428	236,587,787
支付运输费	2,980,996	8,062,168
支付房屋租赁费及船舶停泊费	69,519,340	65,750,657
支付维修费	13,795,278	24,529,697
支付物业管理费	53,513,100	6,923,061
接受建造工程服务	107,038,225	-
与中海石油财务有限责任公司的关联交易(注1)		
利息收入	1,715,928	961
利息支出	836,347	779,625
贷款和偿还短期贷款	199,658,674	150,000,000

注1:存放于中海石油财务有限责任公司的银行存款以商业银行同期利率计算利息收入,本年度从中海石油财务有限责任公司贷款年利率为5.913%。

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

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

本公司董事认为,与关联方进行的上述交易乃在正常业务过程中进行。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

九、关联方关系及其交易(续)

5. 关联方应收/(应付)款余额

本集团

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
应收账款		
中国海洋石油有限公司	1,236,112,535	822,815,876
中国海洋石油总公司	120,526,395	-
海洋石油工程股份有限公司	59,366,522	76,023,676
中海壳牌石油化工有限公司	5,962,685	14,200,360
中海辉固	1,875	47,961
Atlantis Deepwater	-	129,340
中海艾普	2,426,922	520,856
中法渤海	76,659	214,264
奥帝斯	25,134	125,600
麦克巴	623,444	1,761,225
阿特拉斯	45,284	61,725
其他	11,930,259	12,147,296
	1,437,097,714	928,048,179
应付账款		
中国海洋石油有限公司	1,071,670	-
中海实业公司	3,667,079	3,084,238
中海油能源发展股份有限公司北京人力资源服务分公司	13,190,000	-
海洋石油工程股份有限公司	952,652	9,057,080
中海辉固	8,332,671	9,278,428
中法渤海	3,156,492	64,427
麦克巴	10,489,073	7,113,736
Eastern Marine	-	5,102,809
中海艾普	212,800	2,800,000
阿特拉斯	26,786,115	2,463,274
其他	36,840,536	38,936,860
	104,699,088	77,900,852
应付海油总公司款		
海油总公司(注1)	-	200,000,000
其中:一年内到期的非流动负债	-	200,000,000
存放于关联公司的存款		
中海石油财务有限责任公司	539,821,006	104,917

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

九、关联方关系及其交易(续)

5. 关联方应收/(应付)款余额(续)

本集团

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
其他应收款		
中国海洋石油有限公司	921,417	1,572,137
中国海洋石油总公司	2,299,741	1,495,253
Atlantis Deepwater	26,694,570	-
Eastern Marine	-	3,915,266
中法渤海	2,555,940	1,715,799
中海艾普	1,651,610	92,714
奥帝斯	(120)	41,514
阿特拉斯	74,250	74,250
中海辉固	-	2,145,536
Premium Drilling	71,919,890	-
其他	1,200,554	2,790,667
	107,317,852	13,843,136
其他应付款		
中国海洋石油有限公司	3,898,837	-
中国海洋石油总公司	3,248,229	3,248,229
中海国际石油工程有限责任公司	14,668,495	14,634,459
中法渤海地质服务有限公司	96,072	96,072
Premium Drilling	93,771,347	-
其他	16,496,087	9,837,666
	132,179,067	27,816,426
预收账款		
中国海洋石油有限公司	33,519,000	69,219,350
预付款项		
中海油能源发展股份有限公司油建装备分公司	24,600,000	-
海洋石油工程股份有限公司	259,724,275	-
	284,324,275	-

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

九、关联方关系及其交易(续)

5. 关联方应收/(应付)款余额(续)

本集团

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
应收票据		
中国海洋石油有限公司	338,269,985	-
应付票据		
海洋石油工程股份有限公司	366,762,500	-

注1：2007年12月31日应付海油总公司款为无抵押及不计利息，还款期从2005年5月1日起分3年每年等额偿还人民币200,000,000元。本集团已于2008年4月30日前全部还清。

本集团及本公司除上述的长期应付海油总公司款之外，其余的应收及应付关联方款项均不计利息、无抵押，且无固定还款期。

6. 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。

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

十、或有事项

2006年，AWO(现更名为CDE)与Polycrest AS签署了一份管理协议，以经营和管理在挪威作业的半潜式钻井平台。2007年，AWO决定自己经营及管理半潜式钻井平台。因此，CDE与Polycrest尚在磋商如何终止此管理协议，并正在商讨其终止方案。Awilco Offshore因Polycrest先前已计划担任CDE半潜式钻井平台的管理人员而有一项对Polycrest的或有负债。

由于正在讨论不同的解决方案，因此难以判断此或有事项应计提的负债金额。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

十一、租赁安排

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：

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
1年以内(含1年)	127,419,741	64,939,455
1至2年(含2年)	112,031,386	68,429,945
2至3年(含3年)	109,357,185	68,257,265
3年以上	82,776,020	67,987,565
合计	431,584,332	269,614,230

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，2008年不可撤销租赁的最低租赁收款额如下：

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
1年以内(含1年)	170,482,631	-
1至2年(含2年)	170,482,631	-
2至3年(含3年)	113,655,087	-
合计	454,620,349	-

十二、资本承诺

与资产负债表日，本集团的资本承诺事项如下：

	2008年 12月31日	2007年 12月31日
已签约但未拨备	6,384,560,345	4,593,536,000
已被董事会批准但未签约	18,990,186,807	6,103,395,000
合计	25,374,747,152	10,696,931,000

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

十三 金融工具及其风险

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

本集团亦开展衍生交易，主要包括利率互换和远期外汇合同，目的在于管理本集团的运营及其融资渠道的利率风险和外汇风险。于整个年度内，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。

1、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

2008年	持有至到期投资	贷款和应收款项	可供出售金融资产	合计
流动资产：				
货币资金	-	4,578,484,264	-	4,578,484,264
应收票据	-	354,869,985	-	354,869,985
应收账款	-	2,735,024,686	-	2,735,024,686
应收利息	-	4,342,362	-	4,342,362
应收股利	-	16,391,075	-	16,391,075
其他应收款	-	306,469,550	-	306,469,550
一年内到期的非流动资产	39,117,655	-	-	39,117,655
非流动资产：				
可供出售金融资产	-	-	34,317,535	34,317,535
持有至到期投资	78,235,318	-	-	78,235,318
金融资产合计	117,352,973	7,995,581,922	34,317,535	8,147,252,430

2007年	贷款和应收款项	可供出售金融资产	合计
流动资产：			
货币资金	8,778,193,761	-	8,778,193,761
应收票据	2,250,000	-	2,250,000
应收账款	1,404,781,484	-	1,404,781,484
应收利息	23,421,647	-	23,421,647
应收股利	21,287,114	-	21,287,114
其他应收款	130,102,922	-	130,102,922
可供出售金融资产	-	607,337,984	607,337,984
金融资产合计	10,360,036,928	607,337,984	10,967,374,912

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

十三、金融工具及其风险(续)

1、金融工具分类(续)

金融负债

2008年	以公允价值计量且其变动 计入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
短期借款	-	6,835,596,924	6,835,596,924
应付票据	-	366,762,500	366,762,500
应付账款	-	2,376,732,369	2,376,732,369
应付利息	-	327,961,642	327,961,642
其他应付款	-	636,027,209	636,027,209
一年内到期的非流动负债	-	943,020,215	943,020,215
交易性金融负债	49,307,921	-	49,307,921
长期借款	-	16,355,446,023	16,355,446,023
应付债券	-	4,028,341,874	4,028,341,874
金融负债合计	49,307,921	31,869,888,756	31,919,196,677

2007年	其他金融负债
应付账款	1,667,848,434
应付利息	43,375,880
其他应付款	210,689,089
一年内到期的非流动负债	400,000,000
长期借款	744,000,000
应付债券	1,500,000,000
金融负债合计	4,565,913,403

2、信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

本集团仅与经认可的、信誉良好的第三方进行交易。按照本集团的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本集团对应收账款余额进行持续监控，以确保本集团不致面临重大坏账风险。对于未采用相关经营单位的记账本位币结算的交易，除非本集团信用控制部门特别批准，否则本集团不提供信用交易条件。

本集团其他金融资产包括货币资金、可供出售的金融资产、其他应收款及某些衍生工具，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大风险敞口等于这些工具的账面金额。

由于本集团仅与经认可的且信誉良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。本集团的应收款除了与中国海洋石油有限公司及其他海油总公司所控制的公司的金额外，没有其他高度集中的信用风险。本集团最大的客户为中国海洋石油有限公司，相关的应收款年末余额信息和本集团前五大客户年末余额信息已经在附注九、5和附注六、3中披露。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

十三、金融工具及其风险(续)

2、信用风险(续)

于2007年末和2008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，参见附注六、3和7。

3、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2008年12月31日，本集团32% (2007年：57%) 的债务在不足1年内到期。

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

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：

2008年12月31日

金融资产	一年以内	一至两年	两年以上	合计
货币资金	4,578,484,264	-	-	4,578,484,264
应收票据	354,869,985	-	-	354,869,985
应收账款	2,735,024,686	-	-	2,735,024,686
应收利息	4,342,362	-	-	4,342,362
应收股利	16,391,075	-	-	16,391,075
其他应收款	306,469,550	-	-	306,469,550
可供出售金融资产	34,317,535	-	-	34,317,535
持有至到期投资	39,117,655	39,117,659	39,117,659	117,352,973
	8,069,017,112	39,117,659	39,117,659	8,147,252,430

金融负债	一年以内	一至两年	两至五年	五年以上	合计
短期借款	6,835,596,924	-	-	-	6,835,596,924
应付票据	366,762,500	-	-	-	366,762,500
应付账款	2,376,732,369	-	-	-	2,376,732,369
应付利息	327,961,642	-	-	-	327,961,642
其他应付款	636,027,209	-	-	-	636,027,209
一年内到期的非流动负债	943,020,215	-	-	-	943,020,215
交易性金融负债	49,307,921	-	-	-	49,307,921
长期借款	-	9,619,691,749	2,486,814,327	4,248,939,947	16,355,446,023
应付债券	-	488,150,000	2,050,380,000	1,500,000,000	4,038,530,000
	11,535,408,780	10,107,841,749	4,537,194,327	5,748,939,947	31,929,384,803

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

十三、金融工具及其风险(续)

3、流动风险(续)

2007年12月31日

金融资产	一年以内	一至两年	两年以上	合计
货币资金	8,778,193,761	-	-	8,778,193,761
应收票据	2,250,000	-	-	2,250,000
应收账款	1,404,781,484	-	-	1,404,781,484
应收利息	23,421,647	-	-	23,421,647
应收股利	21,287,114	-	-	21,287,114
其他应收款	130,102,922	-	-	130,102,922
可供出售金融资产	607,337,984	-	-	607,337,984
	10,967,374,912	-	-	10,967,374,912

金融负债	一年以内	一至两年	两至五年	五年以上	合计
应付账款	1,667,848,434	-	-	-	1,667,848,434
应付利息	43,375,880	-	-	-	43,375,880
其他应付款	210,689,089	-	-	-	210,689,089
一年内到期的非流动负债	400,000,000	-	-	-	400,000,000
长期借款	-	200,000,000	200,000,000	344,000,000	744,000,000
应付债券	-	-	-	1,500,000,000	1,500,000,000
	2,321,913,403	200,000,000	200,000,000	1,844,000,000	4,565,913,403

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

十三、金融工具及其风险(续)

4、市场风险

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

利率风险

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

本集团通过维持适当的固定利率债务与浮动利率债务组合以管理利息成本。同时，根据对利率市场的发展和进行分析，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，将对利润总额(通过对浮动利率借款的影响)和股东权益产生的影响。

2008年	基准点 增加/(减少)	利润总额 增加/(减少)	股东权益 增加/(减少)*
人民币和美元	(50)	26,600,000	21,154,000
	50	(26,600,000)	(21,154,000)

因2007年无浮动利率贷款，故无利率风险影响。

外汇风险

外汇风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。由于本集团大部分的业务以人民币交易，上述货币定义为本集团的记账本位币。人民币不能自由兑换为外币，将人民币兑换为外币须受限于中国政府颁布的外汇管制规则和法规。

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

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

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

2007年	美元汇率 增加/(减少)	利润总额 增加/(减少)	股东权益 增加/(减少)*
人民币对美元升值	5%	26,000,000	17,420,000
人民币对美元贬值	(5%)	(26,000,000)	(17,420,000)

* 不包括未分配利润。

财务报表附注

2008年12月31日
人民币元

十三、金融工具及其风险(续)

5、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：

	2008年12月31日		2007年12月31日	
	账面价值	公允价值	账面价值	公允价值
金融资产				
流动资产：				
货币资金	4,578,484,264	4,578,484,264	8,778,193,761	8,778,193,761
应收票据	354,869,985	354,869,985	2,250,000	2,250,000
应收账款	2,735,024,686	2,735,024,686	1,404,781,484	1,404,781,484
应收利息	4,342,362	4,342,362	23,421,647	23,421,647
应收股利	16,391,075	16,391,075	21,287,114	21,287,114
其他应收款	306,469,550	306,469,550	130,102,922	130,102,922
可供出售金融资产	-	-	607,337,984	607,337,984
一年内到期的非流动资产	39,117,655	39,117,655	-	-
非流动资产：				
可供出售金融资产	34,317,535	34,317,535	-	-
持有至到期投资	78,235,318	78,235,318	-	-
金融负债				
短期借款	6,835,596,924	6,835,596,924	-	-
应付票据	366,762,500	366,762,500	-	-
应付账款	2,376,732,369	2,376,732,369	1,667,848,434	1,667,848,434
应付利息	327,961,642	327,961,642	43,375,880	43,375,880
其他应付款	636,027,209	636,027,209	210,689,089	210,689,089
一年内到期的非流动负债	943,020,215	943,020,215	400,000,000	400,000,000
交易性金融负债	49,307,921	49,307,921	-	-
长期借款	16,355,446,023	16,355,446,023	744,000,000	744,000,000
应付债券(注1)	4,028,341,874	3,384,366,500	1,500,000,000	1,500,000,000

注1：于2008年12月31日，应付债券的公允价值按照市场价格确定。

十四、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。

十五、财务报表之批准

根据本公司章程，本财务报表将提交股东大会审议。本财务报表业经本公司董事会于2009年4月1日决议通过及批准。

管理层编制的中国会计准则财务报表补充资料

2008年12月31日
人民币元

1. 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2008年及2007年度财务报告（“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。

本集团境外审计师为安永会计师事务所。

2. 净资产收益率和每股收益

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

2007年	净资产收益率		每股收益	
	全面摊薄	加权平均	基本	稀释
归属于公司普通股股东的净利润	12.99%	19.86%	0.54	0.54
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	12.96%	19.81%	0.54	0.54

管理层编制的中国会计准则财务报表补充资料(续)

2008年12月31日
人民币元

2. 净资产收益率和每股收益(续)

扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润

	2008年度	2007年度
归属于公司普通股股东的净利润	3,102,241,149	2,237,583,857
减：处置非流动资产损益	(53,429,454)	(18,868,802)
政府补助	24,258,570	31,150,282
交易性金融负债公允价值变动损益	(52,983,938)	-
掉期及远期汇率合同损失	(151,658,433)	-
其他营业外收支净额	(2,805,149)	(4,537,890)
非经常性损益合计	(236,618,404)	7,743,590
非经常性损益的所得税影响额	4,796,405	(2,555,385)
非经常性损益影响净额	(231,821,999)	5,188,205
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3,334,063,148	2,232,395,652

本集团对非经常性损益项目的确认依照证监会公告[2008]43号《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》的规定执行。

归属于公司普通股股东的净资产

	2008年度	2007年度
归属于公司普通股股东的年末净资产	19,797,844,160	17,225,007,795
归属于公司普通股股东的加权平均净资产	18,506,409,170	11,267,232,461

本公司无稀释性潜在普通股。

独立审计报告



中海油田服务股份有限公司全体股东

(在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186页至250页的中海油田服务股份有限公司财务报表，此财务报表包括2008年12月31日的合并资产负债表和公司资产负债表与截至该日止年度的合并利润表、合并股东权益变动表、合并现金流量表以及主要会计政策和其他附注解释。

董事对财务报表的责任

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真实而公允地编制财务报表是贵公司董事的责任。这些责任包括设计、实施和维护与财务报表编制及真实而公允地列报相关的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误而导致的重大错报；选择和运用恰当的会计政策；及做出合理的会计估计。

会计师的责任

我们的责任是在实施审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。我们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会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，我们考虑与公司真实而公允地编制财务报表相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但并非对公司内部控制的有效性发表意见。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2008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规定妥为编制。

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

2009年4月1日

合并利润表

截至2008年12月31日止年度

	附注	2008年度 人民币千元	2007年度 人民币千元
收入	4	12,142,944	9,007,987
其他收入	4	48,671	38,611
		12,191,615	9,046,598
经营支出			
物业、厂房及设备折旧和无形资产摊销	5	(1,563,534)	(1,042,081)
雇员薪酬成本	5	(2,106,497)	(1,643,857)
修理及维护成本	5	(420,257)	(317,546)
消耗物料、物资、燃料、服务及其他		(2,720,083)	(2,003,698)
分包支出		(542,226)	(357,191)
经营租赁支出	5	(356,136)	(365,706)
其他经营支出		(693,870)	(387,108)
其他销售、一般及行政支出		(158,523)	(102,003)
总经营支出		(8,561,126)	(6,219,190)
经营利润		3,630,489	2,827,408
财务收入/(支出)			
汇兑亏损, 净额		(91,358)	(113,868)
财务费用	6	(638,985)	(31,563)
利息收入		191,433	71,437
财务支出, 净额		(538,910)	(73,994)
应占合营公司利润	18	215,707	113,153
税前利润	5	3,307,286	2,866,567
税金	10	(205,045)	(628,983)
年度利润		3,102,241	2,237,584
分配:			
本公司股东应占利润	11	3,102,241	2,237,584
股息			
建议年末股息	12	629,345	539,438
本公司普通股东应占每股盈利			
基本和摊薄	13	69.01分	54.24分

合并资产负债表

2008年12月31日

	附注	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
非流动资产			
物业、厂房及设备	14	41,855,657	11,118,005
商誉	15	3,480,541	-
无形资产	16	523,799	52,122
于合营公司的权益	18	620,329	493,060
可供出售投资	25	34,318	-
已抵押定期存款	26	78,235	-
非流动资产总计		46,592,879	11,663,187
流动资产			
存货	19	780,871	417,766
预付款项、按金及其他应收账款	20	1,501,434	209,611
应收账款	21	2,735,025	1,404,781
应收票据	22	354,870	2,250
应收最终控股公司账款	23	2,300	1,495
应收其他海油总公司集团公司账款	24	2,122	4,363
可供出售投资	25	-	607,338
已抵押定期存款	26	53,768	12,206
现金及现金等价物	26	4,563,834	8,765,988
流动资产总计		9,994,224	11,425,798
流动负债			
贸易及其他应付账款	27	3,759,343	2,087,098
应付薪金及花红	30	485,875	397,451
应付税金		252,460	472,146
计息银行借款	32	7,778,617	200,000
应付最终控股公司账款	23	3,248	203,248
应付其他海油总公司集团公司账款	24	35,063	24,465
流动负债总计		12,314,606	3,384,408
流动(负债)/资产净值		(2,320,382)	8,041,390
资产总值减流动负债		44,272,497	19,704,577
非流动负债			
递延税项负债	31	2,429,001	235,569
计息银行借款	32	16,355,446	744,000
长期债券	33	4,028,342	1,500,000
递延收益	34	1,512,635	-
设定受益计划	9	5,664	-
衍生金融工具	28	49,308	-
其他非流动负债	29	94,257	-
非流动负债总计		24,474,653	2,479,569
净资产		19,797,844	17,225,008
股东权益			
本公司股东应占权益			
已发行股本	35	4,495,320	4,495,320
储备	36	14,673,179	12,190,250
建议年末股息	12	629,345	539,438
股东权益总计		19,797,844	17,225,008

董事：傅成玉

董事：李勇

合并股东权益变动表

2008年12月31日

	本公司股东应占权益							少数股东权益 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	累计折算储备 人民币千元	总计 人民币千元		
于2007年1月1日 余额	3,995,320	1,975,810	442,515	1,965,180	239,719	-	8,618,544	-	8,618,544
宣派2006年年末股息	-	-	-	-	(239,719)	-	(239,719)	-	(239,719)
发行股份(附注35)	500,000	6,240,000	-	-	-	-	6,740,000	-	6,740,000
发行股份支出(附注35)	-	(141,245)	-	-	-	-	(141,245)	-	(141,245)
当年利润	-	-	-	2,237,584	-	-	2,237,584	-	2,237,584
汇兑调整	-	-	-	-	-	9,844	9,844	-	9,844
建议2007年年末股息 (附注12)	-	-	-	(539,438)	539,438	-	-	-	-
转拨至法定储备	-	-	235,100	(235,100)	-	-	-	-	-
于2007年12月31日 及2008年1月1日 余额	4,495,320	8,074,565*	677,615*	3,428,226*	539,438	9,844*	17,225,008	-	17,225,008
宣派2007年年末股息	-	-	-	-	(539,438)	-	(539,438)	-	(539,438)
当年利润	-	-	-	3,102,241	-	-	3,102,241	-	3,102,241
汇兑调整	-	-	-	-	-	10,033	10,033	-	10,033
建议2008年年末股息(附注12)	-	-	-	(629,345)	629,345	-	-	-	-
收购子公司	-	-	-	-	-	-	-	181,034	181,034
收购少数股东权益**	-	-	-	-	-	-	-	(181,034)	(181,034)
转拨至法定储备	-	-	322,441	(322,441)	-	-	-	-	-
于2008年12月31日	4,495,320	8,074,565*	1,000,056*	5,578,681*	629,345	19,877*	19,797,844	-	19,797,844

* 该等储备账项包含人民币约15,302,524,000元(2007年:人民币12,190,250,000元)合并储备于合并资产负债表。

** 于2008年9月29日,本集团收购了AWO(现名为COSL Drilling Europe AS,「CDE」)98.8%的股权。于2008年10月15日,本集团收购了CDE其余股权,因而拥有其100%的股权。

合并现金流量表

2008年12月31日

	附注	2008年度 人民币千元	2007年度 人民币千元
经营活动产生的现金流量			
经营产生的现金	39	4,456,808	3,298,057
已付税金：			
已付中国大陆企业所得税		(418,969)	(574,210)
中国大陆企业所得税返还		55,113	272,309
已付海外所得税		(55,151)	(22,273)
经营活动产生的现金流入净额		4,037,801	2,973,883
投资活动产生的现金流量			
购买物业、厂房及设备		(7,630,571)	(3,128,404)
购买可供出售投资		(1,060,000)	(708,628)
出售可供出售投资		1,692,956	176,298
处置物业、厂房及设备所得款		11,694	40,667
与合营公司结余净额减少		(1,140)	(9,502)
原定期限为3个月以上定期存款的减少/(增加)		1,700,520	(1,851,735)
已抵押定期存款的(增加)/减少		(2,444)	10,260
已收利息		183,698	46,466
已收合营公司的股息		126,838	83,781
对合营公司的投资		-	(13,282)
收购子公司	37	(15,647,033)	-
投资活动的现金流出净额		(20,625,482)	(5,354,079)
未计融资活动前现金流出净额		(16,587,681)	(2,380,196)
融资活动产生的现金流量			
发行股份所得款项		-	6,740,000
发行长期债券所得款项		-	1,500,000
研发补贴款所得款项		55,040	69,150
新增银行借款所得款项		15,781,719	494,000
偿还短期借款		(370,865)	(1,150,000)
偿还应付最终控股公司款项		(200,000)	(200,000)
发行股份支出		-	(141,245)
发行债券支出		-	(20,354)
已付股息		(539,438)	(239,719)
与借款相关的支出		(77,873)	-
已付利息		(408,706)	(43,719)
融资活动的现金流入净额		14,239,877	7,008,113

合并现金流量表(续)

2008年12月31日

	附注	2008年度 人民币千元	2007年度 人民币千元
现金及现金等价物(减少)/增加净额		(2,347,804)	4,627,917
于年初之现金及现金等价物		6,797,122	2,192,312
汇率变动对现金的影响		(153,830)	(23,107)
于年末之现金及现金等价物		4,295,488	6,797,122
现金及现金等价物结余之分析			
现金和于银行及金融机构之结余	26	4,695,837	8,778,194
减: 已抵押定期存款	26	(132,003)	(12,206)
合并资产负债表所列示的现金及现金等价物结余	26	4,563,834	8,765,988
减: 原定期限于3个月以上无抵押银行定期存款		(268,346)	(1,968,866)
合并现金流量表的现金及现金等价物		4,295,488	6,797,122

资产负债表

2008年12月31日

	附注	2008年度 人民币千元	2007年度 人民币千元
非流动资产			
物业、厂房及设备	14	15,271,628	10,932,699
无形资产	16	314,545	52,122
于子公司的投资	17	6,841,088	9,061
于合营公司的权益	18	133,515	133,304
非流动资产总计		22,560,776	11,127,186
流动资产			
存货	19	650,306	409,224
预付款项，按金及其他应收账款	20	1,768,905	584,253
应收账款	21	3,316,609	2,059,547
应收票据	22	354,870	2,250
应收最终控股公司账款	23	2,300	1,495
应收其他海油总公司集团公司账款	24	2,122	4,363
可供出售投资	25	-	607,338
已抵押定期存款	26	3,417	3,874
现金及现金等价物	26	3,038,585	8,331,564
流动资产总计		9,137,114	12,003,908
流动负债			
贸易及其他应付账款	27	2,729,263	2,010,620
应付薪金及花红	30	420,783	396,700
应付税金		161,665	461,908
计息银行借款	32	244,000	200,000
应付最终控股公司账款	23	3,248	203,248
应付其他海油总公司集团公司账款	24	34,585	23,914
流动负债总计		3,593,544	3,296,390
流动资产净值		5,543,570	8,707,518
资产总值减流动负债		28,104,346	19,834,704
非流动负债			
递延税项负债	31	281,828	235,569
计息银行借款	32	6,367,680	744,000
长期债券	33	1,500,000	1,500,000
非流动负债总计		8,149,508	2,479,569
净资产		19,954,838	17,355,135
股东权益			
已发行股本	35	4,495,320	4,495,320
储备	36	14,830,173	12,320,377
建议年末股息	12	629,345	539,438
股东权益总计		19,954,838	17,355,135

董事：傅成玉

董事：李勇

财务报表附注

2008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」)为筹备中海油田的股份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、物探勘察服务。

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

本财务报表已按照香港会计师公会发布之香港财务报告准则(包括所有香港财务报告准则、香港会计实务准则及相关诠释)、香港公认会计准则以及香港公司条例之披露规定编制。除可供出售投资及衍生金融工具以公允价值计价外,本报表按照历史成本原则编制。除特别注明外,本财务报表以人民币千元列示。

于2008年12月31日,本集团流动负债超过流动资产约人民币2,320,382,000元。财务报表已按持续经营基准编制,因为董事在考虑来自经营的预期现金流以及未使用银行信贷额之后认为,本集团将有足够的资金偿还到期应付的债务。

合并账目基准

合并财务报表包括本公司及其子公司「本集团」截至2008年12月31日止年度之财务报表。各子公司之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交易和各公司之间余额产生的所有收入、支出及未变现收益及亏损于合并时全部抵销。

收购子公司之权益均以购买法入账。收购成本分摊至收购日所购之可辨认资产、所承担之负债及或有负债的公允价值。收购成本以所交付资产、发行的股权、所发生或承担的负债在收购当日的公允价值以及与收购相关的直接成本组成。

少数股东权益为非本集团控制的外部股东对于本公司子公司的经营成果及净资产中享有的权益。收购少数股东权益按个体概念法入账,据此所收购净资产的代价与所占账面值之间的差额确认为权益交易。

财务报表附注

2008年12月31日

2.2. 采纳新增及经修订香港财务报告准则的影响

本集团于本年度的财务报表首次采用以下香港财务报告准则，新增的诠释及修订。

香港会计准则第39号及 香港财务报告准则第7号(修订)	香港会计准则第39号金融工具：确认与衡量 及香港财务报告准则第7号金融工具：披露-金融 资产之重新分类的修订
香港财务报告诠释委员会第11号	香港财务报告准则第2号：集团及库存股交易

采纳上述新增的诠释及修订对财务报表并无重大影响。

2.3. 已发布但尚未生效的香港财务报告准则的影响

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增及经修订之香港财务报告准则。

香港财务报告准则1及 香港会计准则27修订本	香港财务报告准则1首次采纳香港财务报告准则 及香港会计准则27综合及独立财务报表-于子公司、 合营公司或联营公司的投资成本的修订本 ¹
香港财务报告准则2修订本	香港财务报告准则2以股份为基础付款的归属条件和注销的修订本 ¹
香港财务报告准则3(经修订)	企业合并 ²
香港财务报告准则8	经营分部 ¹
香港会计准则1(经修订)	财务报表的列示 ¹
香港会计准则23(经修订)	借款费用 ¹
香港会计准则27(经修订)	合并及单家财务报表 ²

除以上修订，香港会计师公会发布了对香港财务报告准则的改进*，包括对一些香港报告准则的修订以删除用词的不一致并明确用词方式。除对香港财务报告准则5的修订是在2009年7月1日或以后的会计年度生效之外，尽管每个修订都有单独的过渡性规定，其他修订均于2009年1月1日或以后的会计年度生效。

¹ 于2009年1月1日或以后开始的会计年度生效

² 于2009年7月1日或以后开始的会计年度生效

* 香港财务报告准则的改进包括在香港财务报告准则5和7及香港会计准则1、8、10、16、18、19、20、23、27、28、29、31、34、36、38、39、40和41的修订本中。

预计对本集团产生重大影响之变更的进一步信息如下：

香港财务报告准则8将替代香港会计准则14分部报告，详细说明一家企业应如何根据经营决策负责人所获得的以分配资源及评价业绩为目的所使用的企业组成信息而报告其经营分部的信息。该准则还要求披露关于按分部及按本集团经营的地理区域所提供的产品和服务以及本集团自主要客户取得的收入等信息。本集团预计自2009年1月1日起采纳香港财务报告准则8。

香港会计准则1(经修订)提出财务报表的列示和披露的变更。经修订准则对所有所有者权益变动及非所有者权益变动进行区分。权益变动表将只包括与所有者交易的详细信息，而非所有者权益的变动作为单独一行列示。此外，该准则提出综合收入报表，即所有在利润表中确认的收入和支出项目，与其他所有直接在权益中确认的收入和支出项目一起，呈报在一张报表中或两张相关的报表中。本集团预计自2009年1月1日起采纳香港会计准则1(经修订)。

财务报表附注

2008年12月31日

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。

子公司的经营成果已经通过股息派发和应收股息反映在本公司的利润表上。本公司于附属公司之投资乃按成本减任何减值损失后列账。

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。

于合并资产负债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，减去任何减值亏损。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亏损，以本集团于合营公司的权益为限予以抵销，惟未实现亏损显示所转让的资产减值则除外。

合营公司的经营成果已经通过股息派发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权益作为非流动资产处理，并按成本值减任何减值准备列账。

商誉

商誉于收购子公司时产生，指企业合并成本超过于收购日本集团应占所收购子公司可辨认资产、负债及或有负债的公允价值的净额。

收购产生的商誉于合并资产负债表中确认为一项资产，初始按成本计量，后续以成本减累计减值损失列账。

商誉账面价值的减值于年度或出现账面价值可能发生减值迹象的事项或变动的情况下进行复核。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价值时，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。

当处置形成商誉的部分现金产生单元(现金产生单元组合)及该等单元内的部分业务，在确定处置该等业务的收入或损失时，与处置业务关联的商誉已包含在该等业务的账面价值中。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。

除商誉外其他非金融资产的减值

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、递延税项资产、金融资产及商誉除外)时，应当估计该资产的可收回金额。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。

当资产的账面价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，使用税前折现率对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计入合并利润表中。

于每一报告日，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价值时，先前确认的非商誉资产的减值损失将直接拨回，惟拨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)。拨回的减值损失于发生期间计入合并利润表。

财务报表附注

2008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；(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内退雇员福利计划之机构。

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扣除。假如能明确显示该等费用能在使用物业、厂房及设备时增加将来的经济利益及项目成本能可靠地计量，则有关支出将作资本化，作为该物业、厂房及设备项目的附加成本或重置成本。

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)	25-30年
机器及设备	5-10年
汽车	5年
土地及楼宇	20年

如物业、厂房及设备中某项资产之部份具有不同的使用年限，则该资产之成本按可收回金额在不同部份之间进行分配，且对每一部份单独计提折旧。

资产的残值、可使用年限及折旧、折耗及摊销方法在每一资产负债表日会重新审阅，如有需要会进行适当调整。

每个物业，厂房和设备项目于出售时，或无法再从使用或出售中获取经济价值时不再被确认。于资产不再被确认的年度在合并利润表按出售有关资产所得款项净额与有关资产账面值的差额入账，确认出售或弃用的收入或亏损。

在建工程指兴建中钻井平台，船舶和设备，其按成本减任何减值亏损后列账，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贷费用。

在建工程于完成及可使用时，重新分类列入物业、厂房及设备的适当类别。

除商誉外无形资产

无形资产的使用年限估计为有限或无限。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。

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

财务报表附注

2008年12月31日

2.4. 主要会计政策概要(续)

租赁

实质上转移了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。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。

作为经营租赁的土地使用权款按初始成本列账，其后在租赁期内按直线法确认。

投资及其他金融资产

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、持有至到期投资和可供出售金融资产。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。

集团在首次成为合同一方时，需考虑该合同是否包含嵌入式衍生工具。如果主合同并非以公允价值列示其变动计入损益，而且分析显示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，则嵌入式衍生工具应与主合同分离。仅当合同条款发生变更，致使合同下要求的现金流发生重大变化时，才需进行重估。

本集团在初始确认金融资产后对其进行分类，并在条件允许之适当情况下，于报告日对此分类进行重新评估。

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期确认。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。

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损益的金融资产，包括交易性的金融资产。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。交易性金融资产所产生之损益均计入当期的合并利润表。在合并利润表中确认的损益不包括在这些金融资产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。

只有符合以下条件之一，金融资产才可在初始计量时指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产：(i) 该项指定可以消除或明显减少由于金融工具计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认或计量方面不一致的情况；(ii) 风险管理策略的正式书面档已载明，该资产为金融资产组合的一部分且其业绩评价以公允价值为基础；或(iii) 该金融资产包含一项需单独入账的嵌入式衍生工具。

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，按照摊余成本扣除减值进行后续计量。计算摊余成本时，考虑购买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和交易费用。终止确认、发生减值或摊销产生的利得或损失，均计入合并利润表中。

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。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本扣除减值进行后续计量。摊余成本以初始确认的金额减本金的偿还额，加减使用实际利率法对初始确认的金额与到期金额之间的差额计提的累计摊销额来计算。该计算方法包括订购各方已付或收取的所有费用及百分比，乃实际利率，交易成本及其他所有溢价和折价之组成部份。当投资不再被确认或出现减值时，收入及亏损于合并利润表中确认及摊销。

财务报表附注

2008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)

可供出售金融资产

可供出售金融资产，是指初始确认即指定为可供出售的非衍生金融资产，以及其他不属于上述任何三种分类的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，并将其公允价值变动作为权益中的单独部分予以确认，直到该金融资产终止确认或者发生减值时，在此之前在权益中确认的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，并且在利润表中作为投资收入确认。该投资减值产生的损失(若有)应作为「可供出售的金融资产的减值损失」在利润表中确认，并且从可供出售的金融资产投资重估储备中转出。

对于在活跃市场中没有报价且因为a)合理的公允价值估计范围的变动性对该金融资产而言是重大的，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，按成本价减去任何减值损失后计量。

公允价值

在组织化的金融市场中活跃交易的金融资产的公允价值参考资产负债表日收盘时市场的买入报价来确定。对于没有活跃市场的金融资产，公允价值由估价技术来确定，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工具的当前公允价值，现金流量折现法和期权定价模式。

金融资产减值

本集团在每一资产负债表日评估是否存在客观证据表明某一金融资产或一组金融资产发生减值损失。

按摊余成本列示的资产

如果有客观迹象表明按摊余成本列示的贷款和应收款项或准备持有到期的投资发生了减值损失，则损失的数额按照该资产账面净额与按金融资产原始实际利率(即初次确认时之实际利率)贴现估计未来现金流量(不包括未来之将发生但还未发生之损失)后的现值之间的差额计量。资产的账面价值将直接或通过备抵账户而减少。减值损失的数额在合并利润表中反映。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。

倘若在资产负债表日后减值损失的数额减少且该变动的原因能客观地归因于减值确认之后的事件，则以前确认的减值可以通过调整备抵账户冲回。期后减值损失冲回在合并利润表中反映，且该资产的账面价值不可超过其在冲回日时的摊余价值。

对于账款和其他应收款项，如果存在客观证据(如债务人很有可能破产或有重大财务困难，技术的重大变化，市场经济或法律环境对债务人有负面影响)表明本集团不能按照发票上的原始条款收回所有到期金额，则应计提减值拨备。应收款项的账面金额通过使用备抵账户减少。发生减值的债务如果评估为不可收回，则对其进行终止确认。

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。发生的减值损失一经确认，不再转回。

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，原直接计入权益中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。当可供出售的权益工具的公允价值发生重大或长期持续的下降，低于其成本，或有其他客观迹象表明存在减值时，应对其计提减值拨备。在确定是否是「重大」或者「长期持续」时，需要进行判断。此外，本集团将评估其他因素，诸如股价波动。划分为可供出售的金融资产的权益类工具发生的减值损失不得在合并利润表转回。

财务报表附注

2008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)：

- (1) 收取金融资产现金流量的权利届满；
- (2) 保留了收取金融资产现金流量的权利，但在「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；或
- (3) 转移了收取金融资产现金流量的权利，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。

倘若本集团已转让其对某项资产所产生的现金流入之所有权，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，也未转移对该项资产的控制，则本集团仅在本集团对该资产的继续参与部分进行确认。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价值与集团可能被要求支付之最高金额孰低原则。

当参与的形式为针对该转移资产已签订和(或)已购买的期权(包括现金结算期权或类似条款)，则本集团参与之金额为本集团可能为该转移资产而支付的回购价格。当已签订之看跌期权(包括现金结算期权或类似条款)以公允价值计价时，本集团参与之金额为转移资产公允价值和期权执行价格两者较低者。

以摊余成本计量的金融负债(包括计息贷款与借款)

以摊余成本计量的金融负债，包括贸易账款及其他应付款项、应付最终控股公司款和计息贷款与借款，初始确认是以公允价值扣除与此取得交易直接相关的费用后的价值计量。实际利率法计算的摊余价值进行后续计量，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。相关的利息费用在合并利润表的「财务费用」中确认。

其终止确认和摊销产生的利得和损失在合并利润表中确认。

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回购。衍生工具，包括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的套期工具。该类金融负债的收入与损失于合并利润表中确认。该类金融负债公允价值变动的净收入与损失于合并利润表中确认，其并不包括该类金融负债所承担的利息费用。

当一项合约包含一个或多个嵌入式衍生工具时，除嵌入式衍生工具没有重大修订其现金流或分离该嵌入式衍生工具明确被禁止外，整个复合的合约可能被指定为一项以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

只有符合以下条件之一，金融负债才可在初始计量时指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债：(i)该项指定可以消除或明显减少由于金融工具计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认或计量方面不一致的情况；(ii)风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，该金融工具组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告；或(iii)包含一项不应当从相关混合工具中分拆的嵌入式衍生工具的混合工具。

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，差额计入当期损益。

财务报表附注

2008年12月31日

2.4. 主要会计政策概要(续)

衍生金融工具与套期保值

本集团使用的衍生金融工具，例如以远期外汇合同和利率互换，对外汇风险和利率风险进行套期来降低与经营活动有关风险。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。

因公允价值变动而产生的任何不符合套期会计规定的利得或损失，直接计入当期损益。

远期外汇合同的公允价值参考具有相近到期日的远期外汇合同的当期汇率进行计算。利率掉期合同的公允价值参考相近金融工具的市场价值确定。

就套期会计方法而言，本集团的保值分类为：

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

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

满足套期会计方法的严格条件的，按如下方法进行处理：

公允价值套期

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

就与按摊余成本计量的金融工具有关的公允价值套期而言，对被套期项目账面价值所作的调整，在调整日至到期日之间的剩余期间内进行摊销，计入当期损益。

摊销可于账面价值调整后随即开始，并不得晚于被套期项目终止根据套期风险而产生的公允价值变动而进行的调整。如果被套期项目终止确认，则将未摊销的公允价值确认为当期损益。

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

现金流量套期

套期工具利得或损失中属于有效套期的部分，直接确认为股东权益，属于无效套期的部分，计入当期损益。

如果被套期交易影响当期损益的，如当被套期财务收入或财务费用被确认或预期销售发生时，则计入股东权益的金额转入当期损益。如果被套期项目是一项非金融资产或非金融负债的成本，则原直接在股东权益中确认的相关利得或损失转出，计入该非金融资产或非金融负债的初始确认金额。

如果预期交易或确定承诺预计不会发生，则以前直接计入股东权益中的套期工具利得或损失转出，计入当期损益。如果套期工具已到期、被出售、合同终止或已行使(但并未被替换或展期)，或者撤销了对套期关系的指定，则以前直接计入股东权益的利得或损失不转出，直至预期交易或确定承诺实际发生。

财务报表附注

2008年12月31日

2.4. 主要会计政策概要(续)

存货

存货主要包括用于修理及维护厂房及设备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，减去陈旧或滞销的跌价准备后列示。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，予以资本化，作为厂房及设备成本，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估计将要发生的成本及出售时所产生的估计成本厘定。

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本集团；
- (c) 在资产负债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。

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，其价值不面临重大的风险，并且通常于购买时不超过三个月的到期期限)，减去银行透支金额(该金额已构成本集团现金管理的一部分)。

为编撰资产负债表，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。

预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本集团将其确认为预计负债：

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

当折现之影响属于重大，预计负债金额为预期日后用以偿付有关义务所需支出于资产负债表结算日之现值。当折现值随时间而有所增加，有关增幅计入合并利润表之财务费用账项内。

财务报表附注

2008年12月31日

2.4. 主要会计政策概要(续)

所得税

所得税包括当期所得税和递延所得税。所得税于合并利润表中确认。如果所得税费用与在当期或不同期间直接确认于股东权益的事项相关，则于权益中确认。

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。

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。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。

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报分比确认。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) 本集团在有权利得到股利支付的时候确认股利收入。

财务报表附注

2008年12月31日

2.4. 主要会计政策概要(续)

基于股权支付的交易

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30)。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。负债于各资产负债表日直至偿付日期(包括该日)内以公允价值计量，而公允价值变动则在合并利润表确认。

退休福利成本

本集团于中国内地的雇员必须定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合并利润表。

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责任与计划资产的公允价值孰高的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直接冲销计划资产的公允价值的定额福利责任的现值，减去尚未确认的过往服务成本确定。资产的价值仅限于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。

研究开发费用

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。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利息费用，减去暂时性的存款投资收入后的金额确定。

股息

董事拟派之末期或中期股息在股东大会批准前，会于资产负债表内分类列为股本及储备项下之留存收入分配。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本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。外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率计算。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，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。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。

财务报表附注

2008年12月31日

2.4. 主要会计政策概要(续)

外币折算(续)

对于境外经营实体，本集团在编制财务报表时将其记账本位币折算为人民币：对资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，利润表中的收入和费用项目，采用交易发生当期平均汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中所有者权益项目下单独列示。处置境外经营实体时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额转入处置当期损益。

就合并现金流量表目的，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平均汇率折算为人民币。

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。

最重大判断及估计涉及物业、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、递延税项资产、设定受益退休金计划及税率减免资格的判断(进一步详情载于本报告附注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，按照历史经验进行估计。如果该些物业、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该些物业、厂房及设备。管理层须根据以往经验估计适当的可使用年限。

减值损失仅当其账面价值高于其可收回金额时确定。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。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2008年12月31日，本集团的物业、厂房及设备并无被评估为有减值。

(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。

减值或准备金额取决于管理层于每个资产负债表日的评估，因而牵涉不确定因素。于2008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48,733,000元(2007年：人民币2,272,000元)及人民币3,853,000元(2007年：人民币3,855,000元)。

财务报表附注

2008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)

(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，因而牵涉不确定因素。于2008年12月31日，并无确认任何商誉减值损失。

(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合并利润中确认其减值损失。于2008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106,508,000元(2007年：无)。

(5) 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亏损的限度内，应就所有尚未利用的可抵扣亏损确认递延税项资产。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2008年12月31日，与递延税项资产的账面价值有关的已确认税务亏损约为人民币29,300,000元(2007年：无)。于2008年12月31日，未确认税务亏损的金额约为人民币2,120,745,000元(2007年：无)。进一步详情载于本财务报表附注31。

3. 分部资料

分部资料按两个分部格式呈列：(i) 主要分部报告基准，即业务分部；及(ii) 次要分部报告基准，即地区分部。

本集团透过其四个主要业务分部：钻井服务、油田技术服务、船舶服务、物探勘察服务从事广泛系列的石油行业相关业务。

本集团的经营业务根据业务的性质以及所提供劳务分开组织和管理。本集团的每个业务分部均代表一项策略业务单位，提供面临不同于其他业务分部的风险并取得不同于其他业务分部的报酬的服务。以下是对业务分部详细资讯的概括：

- (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) 物探勘察服务分部从事地震资料收集，海上测量及资料处理等服务。

各业务间之销售及转让乃经参考与第三方交易时之售价，按当时现行之市价进行交易。

财务报表附注

2008年12月31日

3. 分部资料(续)

(a) 业务分部

下表呈列截至2008年及2007年12月31日止年度本集团的业务分部扣除销售附加税后的收入、利润及若干资产、负债及支出的资料：

	截至2008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	物探勘察服务 人民币千元	总计 人民币千元
分部收入：					
销售(包括分部间)	6,649,523	2,866,005	1,681,031	2,180,110	13,376,669
减：分部间销售	(729,605)	(133,411)	(67,153)	(303,556)	(1,233,725)
来自外部客户净销售额	5,919,918	2,732,594	1,613,878	1,876,554	12,142,944
分部业绩	2,117,845	470,787	491,249	550,608	3,630,489
汇兑损失，净额					(91,358)
财务费用					(638,985)
利息收入					191,433
应占合营公司利润					215,707
税前利润					3,307,286
税金					(205,045)
年度利润					3,102,241
资产及负债：					
分部资产	43,421,562	3,658,323	4,284,153	1,888,107	53,252,145
于合营公司的权益	41,161	338,946	198,067	42,155	620,329
未能分配资产					2,714,629
总资产					56,587,103
分部负债	26,310,714	1,293,239	324,364	417,864	28,346,181
未能分配负债					8,443,078
总负债					36,789,259
其他分部资料：					
资本性支出	3,754,649	1,287,256	1,291,972	503,873	6,837,750
物业、厂房及设备折旧和无 形资产摊销	912,144	262,871	193,270	195,249	1,563,534
应收账款坏账准备	761	351	207	47,414	48,733
其他应收账款坏账准备	164	101	63	71	399
存货跌价准备	1,879	867	512	595	3,853
可供出售投资的减值	106,508	-	-	-	106,508
衍生工具的公允价值亏损：净额	52,984	-	-	-	52,984
衍生工具已实现亏损	151,659	-	-	-	151,659

财务报表附注

2008年12月31日

3. 分部资料(续)

(a) 业务分部(续)

	截至2007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	物探勘察服务 人民币千元	总计 人民币千元
分部收入：					
销售(包括分部间)	4,684,771	2,452,805	1,480,540	1,628,163	10,246,279
减：分部间销售	(763,103)	(182,762)	(106,059)	(186,368)	(1,238,292)
来自外部客户净销售额	3,921,668	2,270,043	1,374,481	1,441,795	9,007,987
分部业绩	1,489,371	390,601	409,453	537,983	2,827,408
汇兑损失，净额					(113,868)
财务费用					(31,563)
利息收入					71,437
应占合营公司利润					113,153
税前利润					2,866,567
税金					(628,983)
年度利润					2,237,584
资产及负债：					
分部资产	6,795,301	2,833,746	3,141,987	1,520,118	14,291,152
于合营公司的权益	36,103	273,338	154,521	29,098	493,060
未能分配资产					8,304,773
总资产					23,088,985
分部负债	1,048,207	720,512	328,934	383,663	2,481,316
未能分配负债					3,382,661
总负债					5,863,977
其他分部资料：					
资本性支出	1,825,589*	651,430	411,941	576,524	3,465,484
物业、厂房及设备折旧和无形资产摊销	514,371	194,344	199,691	133,675	1,042,081
应收账款(回拨)/坏账准备	(543)	(327)	(215)	3,357	2,272
其他应收账款坏账准备	141	82	50	52	325
存货跌价准备	1,603	966	635	651	3,855

* 结余包括对 Atlantis Deepwater 投资的现金出资额 174 万美元(约人民币 1,330 万元)。

财务报表附注

2008年12月31日

3. 分部资料(续)

(b) 地区分部

本集团主要从事钻井服务、油田技术服务、近海工作船和运输服务以及中国近海地区服务。中国以外任何活动主要在印度尼西亚、澳大利亚、墨西哥、缅甸、挪威及越南。

在厘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，资产乃根据本集团资产所在地归入分部。由于本集团逾74.9%的收入来自中国内地客户，而来自其他地区客户的收入均少于10%，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2008年及2007年12月31日止年度本集团地区分部收入资料：

截至2008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	9,099,541	3,043,403	12,142,944

截至2007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	7,363,011	1,644,976	9,007,987

4. 收入及其他收入

收入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：

	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
收入：		
提供服务	12,062,412	9,007,987
总租金收入	80,532	-
收入总额	12,142,944	9,007,987

财务报表附注

2008年12月31日

4. 收入及其他收入(续)

	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
其他收入：		
出售废料的收入	2,112	1,804
已收保险索偿	19,895	4,491
政府补贴	24,259	31,150
其他	2,405	1,166
其他收入总额	48,671	38,611

5. 税前利润

本集团税前利润已扣除/(计入)下列项目：

	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
审计师酬金：		
核数	10,922	6,399
非核数	11,572	2,422
雇员薪酬成本(包括董事酬金(附注7))：		
工资、薪金及花红	1,706,715	1,258,807
社会保障成本	294,281	294,955
退休福利供款	106,215	82,785
股票增值权(附注30)	(714)	7,310
	2,106,497	1,643,857
物业、厂房及设备折旧和无形资产摊销	1,563,534	1,042,081
出售物业、厂房及设备亏损，净额	53,429	18,868
就土地及楼宇、船舶停泊处及设备的经营租赁租金	356,136	365,706
应收账款减值，净额	48,733	2,272
其他应收款减值，净额	399	325
存货跌价准备	3,853	3,855
可供出售投资减值(附注25)	106,508	-
修理及维护成本	420,257	317,546
研究开发费用，已包括如下项目：	144,553	275,247
物业、厂房及设备折旧	18,143	13,731
雇员薪酬成本	1,349	33,348
消耗物料、物资、燃料、服务及其他	123,023	186,015
其他经营支出	2,038	42,153

财务报表附注

2008年12月31日

6. 财务费用

	集团 2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
银行借款利息		
5年内将被全部偿还之借款	229,166	2,583
5年以后将被全部偿还之借款	197,396	45,095
长期债券利息	158,634	42,000
利息总计	585,196	89,678
减：资本化利息	(150,854)	(58,115)
其他财务费用：	434,342	31,563
衍生工具公允价值损失	52,984	-
衍生工具已实现损失	151,659	-
	638,985	31,563

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 2008年度 人民币千元	2007年度 人民币千元
袍金	1,280	1,280
其他酬金：		
基本薪酬、津贴及福利	866	1,051
花红	861	1,075
股票增值权(附注30)	(274)	2,982
退休金供款	128	138
	1,581	5,246
	2,861	6,526

财务报表附注

2008年12月31日

7. 董事及监事酬金(续)

(a) 独立非执行董事及一位监事

本年度，已支付/应付独立非执行董事及一位监事之袍金如下：

	集团	
	2008年度 人民币千元	2007年度 人民币千元
独立非执行董事：		
邝志强	400	400
阎焱	400	400
蒋小明	400	400
	1,200	1,200
独立监事：		
张敦杰	80	80
	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(2007年：无)。

(b) 执行董事、非执行董事及监事

2008年度	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
执行董事：					
袁光宇	390	375	50	(158)	657
李勇	271	289	41	(116)	485
	661	664	91	(274)	1,142
非执行董事：					
傅成玉	-	-	-	-	-
吴孟飞	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
监事：					
张本春	-	-	-	-	-
杨敬红	205	197	37	-	439
	205	197	37	-	439
合计	866	861	128	(274)	1,581

财务报表附注

2008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)

2007年度	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
执行董事：					
袁光宇	410	340	48	1,560	2,358
李勇	254	265	38	1,140	1,697
	664	605	86	2,700	4,055
非执行董事：					
傅成玉	10	-	-	-	10
吴孟飞	10	-	-	-	10
	20	-	-	-	20
监事：					
张本春	9	-	-	-	9
肖健文(i)	12	-	-	-	12
唐代治(ii)	99	191	19	282	591
杨敬红(iii)	180	279	33	-	492
	300	470	52	282	1,104
合计	984	1,075	138	2,982	5,179

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，具体内容详见本财务报表附注30。

附注：(i)于2007年6月4日辞任(ii)于2007年7月25日辞任(iii)于2007年7月26日获选

本年度并无董事或监事放弃或同意放弃任何酬金的安排。本集团亦无向董事或监事支付任何酬金作为彼等加盟或于加盟本集团时的鼓励，或作为离职补偿。

财务报表附注

2008年12月31日

8. 五位最高薪酬人士

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(2007年：二位)，五位(2007年：三位)最高薪酬的非董事及非监事人士的酬金详情如下：

	集团	
	2008年度 人民币千元	2007年度 人民币千元
基本薪酬、津贴及福利	4,172	3,620
花红	8,445	1,362
股票增值权	-	4,980
退休金供款	152	334
	12,769	10,296

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	
	2008年度	2007年度
人民币 1,500,001 元至人民币 2,000,000 元	-	2
人民币 2,000,001 元至人民币 2,500,000 元	3	-
人民币 2,500,001 元至人民币 3,000,000 元	1	-
人民币 3,000,001 元至人民币 3,500,000 元	1	1
	5	3

于2007年度内，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，进一步详情于财务报表附注30披露。

本年度本集团概无向雇员支付任何酬金作为彼等加盟或于加盟本集团时的鼓励，或作为离职补偿。

9. 退休福利及退休金

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2008年12月31日止年度的财务报表中(2007年度：无)。

财务报表附注

2008年12月31日

9. 退休福利及退休金(续)

中国政府监管的退休金计划的有关支出如下：

	集团	
	2008年度 人民币千元	2007年度 人民币千元
中国政府监管的退休金计划供款	96,038	82,785

于2008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(2007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设定受益计划，以向其于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的号要求进行计算，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

2008年12月31日

9. 退休福利及退休金(续)

	集团	
	2008年度 人民币千元	2007年度 人民币千元
退休金成本		
服务成本	3,469	-
利息成本	686	-
计划资产的估计回报	(465)	-
管理费用	68	-
过往服务成本的摊销	-	-
精算收入/(亏损)的摊销	474	-
退休金成本净额	4,232	-
社会保障税	520	-
合计	4,752	-
福利资产/(负债)		
福利负债	(21,716)	-
计划资产	9,489	-
提供资金状况	(12,227)	-
社会保障税	(1,724)	-
未摊销的精算收入/(亏损)及过往服务成本	8,287	-
负债净额	(5,664)	-
本期福利资产/(负债)的变动		
期初福利资产/(负债)余额	-	-
收购子公司	(3,067)	-
福利支出	(4,752)	-
供款	2,155	-
期末福利负债余额	(5,664)	-
假设		
计划资产的估计回报率	6%	-
贴现率	5%	-
薪酬增长率	5%	-
国家保险基本金额增加率	4%	-
退休金增长率	1.75%-4.25%	-
自愿辞职率	0-8%	-
社会保障税率	14%	-
计划资产的分析		
期末资产分配载列如下：		
债务工具	52%	-
权益工具	27%	-
货币市场及类似市场	9%	-
物业	12%	-
合计	100%	-

财务报表附注

2008年12月31日

10. 税金

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。

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%。

此外，新的企业所得税法实施条例已于2007年11月28日通过，由2008年1月1日起施行。

本年度，本公司作为高新技术企业所得税减免的申报获得批准，而本公司于2007年财政年度的企业所得税率由33%减少至15%。因此，本公司与2007年财政年度有关的退税约人民币524百万元(2007年：约272百万元)。

国家税务总局国税发[2008]17号函规定，于2008年1月1日前被评定为高新技术企业应先按25%比率预缴企业所得税，直至根据「新企业所得税法」完成重新评定过程。

本公司于2008年10月30日获财政部科技委员会以及国家税务总局认定为高新技术企业，有效期三年。另一方面，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批文。根据该批文(津国税海税减免[2009]第2号)，企业所得税率批准为15%。

因此，管理层认为使用15%税率计算本公司截至2008年12月31日止年度的所得税负债属恰当的。

本公司在印度尼西亚的钻井业务须就所产生的服务收入总额，主要按4.5%的税率缴纳核定利润的预扣税金，以及进一步就剩余的核定利润部分缴纳10%的分公司企业所得税。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33%的所得税率缴纳税金。本集团在墨西哥的钻井业务须按28%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%的税率缴纳所得税。本集团在英国的业务须就所产生的应纳税利润，主要按30%的企业利得税率缴纳税金。本集团在挪威的业务须就其应缴税利润按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%缴纳预提税，及另外缴纳18%的企业所得税。本集团在利比亚的钻井业务须缴纳核定利润44%的所得税(16%的毛收入)。本公司在沙特阿拉伯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	
	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
香港利得税	-	-
海外所得税：		
当期所得税	67,928	43,338
中国企业所得税：		
当期所得税	770,469	971,141
作为高新企业获得之退税/抵减：		
- 本年度	(220,793)	-
- 上年度	(524,005)	(272,309)
递延税项(附注31)	111,446	(113,187)
所得税总额	205,045	628,983

财务报表附注

2008年12月31日

10. 税金(续)

适用于税前利润的税金支出(使用本公司及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调节以及适用税率(即:法定税率)与实际税率的调节如下:

	2008年		2007年	
	人民币千元	%	人民币千元	%
税前利润	3,307,286		2,866,567	
按法定税率25%(2007年:33%)计算的税金 作为高新企业获得之税收返还/抵减	826,822	25.0	945,967	33.0
—当年	(220,793)	(6.7)	—	—
—以前年度	(524,005)	(15.8)	(272,309)	(9.5)
毋须课税之收入	(145,377)	(4.4)	(28,704)	(1.0)
研发费用加计扣除	(14,735)	(0.3)	(10,346)	(0.4)
海外子公司税率差异的影响	63,165	1.9	70,003	2.4
未确认税项亏损	464,173	14.0	—	—
汇兑调整差异*	(311,388)	(9.4)	—	—
中国法定税率变动	—	—	(85,631)	(3.0)
不可抵扣的费用及其他	67,183	2.0	10,003	0.3
按本集团实际税率征收的税金总额	205,045	6.3	628,983	21.8

应占合营公司税金约为人民币58,277,000元(2007年:人民币25,740,000元)已被列入合并利润表之「应占合营公司利润」内。

* 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报表应纳税所得额之间的差异。

11. 本公司股东应占利润

截止至2008年12月31日止年度,本公司股东应占年度利润为约人民币3,145,684,000元(2007年:人民币2,327,298,000元)已在本公司财务报表中披露(附注36(b))。

12. 股息

	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
建议年末股息—每股普通股人民币14.00分 (2007年:每股普通股人民币12.00分)	629,345	539,438

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币支付。

财务报表附注

2008年12月31日

12. 股息(续)

本公司于成立后，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。任意储备可用于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。

13. 本公司普通股股东应占每股盈利

每股基本盈利乃根据截至2008年12月31日止年度本公司股东应占净利润约人民币3,102,241,000元(2007年:人民币2,237,584,000元)，以及于年内加权平均已发行股份4,495,320,000股(2007年:4,128,196,712股)计算。

截至2008年及2007年12月31日止年度并无出现潜在摊薄事项。

财务报表附注

2008年12月31日

14. 物业、厂房及设备
集团

2008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	总计 人民币千元
于2007年12月31日及 2008年1月1日： 成本	6,022,002	6,695,650	4,663,866	62,185	38,882	3,665,892	21,148,477
累计折旧	(3,478,551)	(4,694,426)	(1,821,661)	(32,040)	(3,794)	-	(10,030,472)
账面净值	2,543,451	2,001,224	2,842,205	30,145	35,088	3,665,892	11,118,005
于2008年1月1日， 扣除累计折旧后净值	2,543,451	2,001,224	2,842,205	30,145	35,088	3,665,892	11,118,005
收购子公司(附注37)	-	11,877,479	7,025	-	-	13,814,490	25,698,994
添置	-	37,765	1,056,548	9,008	207	5,466,294	6,569,822
本年度计提折旧	(243,553)	(527,853)	(720,956)	(10,071)	(2,662)	-	(1,505,095)
出售/报废	(44,869)	-	(19,822)	(432)	-	-	(65,123)
转拨自/(至)在建工程	931,223	3,739,340	1,285,055	2,210	-	(5,957,828)	-
在建工程转入无形资产	-	-	-	-	-	(8,497)	(8,497)
转拨至合营公司	-	-	-	-	-	(5,636)	(5,636)
汇兑调整	(5,889)	31,482	(5,106)	(328)	-	33,028	53,187
于2008年12月31日， 扣除累计折旧后净值	3,180,363	17,159,437	4,444,949	30,532	32,633	17,007,743	41,855,657
于2008年12月31日 成本	6,854,488	22,378,627	6,937,370	70,761	39,089	17,007,743	53,288,078
累计折旧	(3,674,125)	(5,219,190)	(2,492,421)	(40,229)	(6,456)	-	(11,432,421)
账面净值	3,180,363	17,159,437	4,444,949	30,532	32,633	17,007,743	41,855,657

财务报表附注

2008年12月31日

14. 物业、厂房及设备(续)

集团

2007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	总计 人民币千元
于2006年12月31日及 2007年1月1日：							
成本	5,578,819	6,983,857	3,059,160	53,202	14,077	2,422,661	18,111,776
累计折旧	(3,275,003)	(4,397,319)	(1,526,489)	(34,074)	(1,997)	-	(9,234,882)
账面净值	2,303,816	2,586,538	1,532,671	19,128	12,080	2,422,661	8,876,894
于2007年1月1日，							
扣除累计折旧后净值	2,303,816	2,586,538	1,532,671	19,128	12,080	2,422,661	8,876,894
添置	50,294	91,930	302,273	12,176	-	2,937,974	3,394,647
本年度计提折旧	(233,228)	(362,400)	(435,151)	(3,893)	(1,977)	-	(1,036,649)
出售/报废	(724)	(9,398)	(64,472)	(734)	(41)	-	(75,369)
转拨自/(至)在建工程	423,293	(305,446)	1,514,913	3,468	25,026	(1,661,254)	-
转拨至合营公司	-	-	-	-	-	(33,489)	(33,489)
汇兑调整	-	-	(8,029)	-	-	-	(8,029)
于2007年12月31日，							
扣除累计折旧后净值	2,543,451	2,001,224	2,842,205	30,145	35,088	3,665,892	11,118,005
于2007年12月31日							
成本	6,022,002	6,695,650	4,663,866	62,185	38,882	3,665,892	21,148,477
累计折旧	(3,478,551)	(4,694,426)	(1,821,661)	(32,040)	(3,794)	-	(10,030,472)
账面净值	2,543,451	2,001,224	2,842,205	30,145	35,088	3,665,892	11,118,005

财务报表附注

2008年12月31日

14. 物业、厂房及设备(续)
公司

2008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	总计 人民币千元
于2007年12月31日 及2008年1月1日： 成本	5,944,977	6,695,650	4,504,987	60,525	34,997	3,665,854	20,906,990
累计折旧	(3,470,269)	(4,694,426)	(1,775,073)	(31,376)	(3,147)	-	(9,974,291)
账面净值	2,474,708	2,001,224	2,729,914	29,149	31,850	3,665,854	10,932,699
于2008年1月1日， 扣除累计折旧后净值	2,474,708	2,001,224	2,729,914	29,149	31,850	3,665,854	10,932,699
添置	-	-	933,443	5,865	189	4,746,406	5,685,903
本年度计提折旧	(235,197)	(333,733)	(699,321)	(7,889)	(2,279)	-	(1,278,419)
在建工程转至无形资产	-	-	-	-	-	(8,497)	(8,497)
出售/报废	(44,869)	-	(14,757)	(432)	-	-	(60,058)
转拨自/(至)在建工程	931,223	1,968,497	1,284,170	2,210	-	(4,186,100)	-
于2008年12月31日， 扣除累计折旧后净值	3,125,865	3,635,988	4,233,449	28,903	29,760	4,217,663	15,271,628
于2008年12月31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	(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

财务报表附注

2008年12月31日

14. 物业、厂房及设备(续) 公司

2007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	总计 人民币千元
于2006年12月31日及2007年1月1日：							
成本	5,552,149	6,983,855	2,915,516	52,827	12,739	2,421,479	17,938,565
累计折旧	(3,275,003)	(4,397,319)	(1,501,476)	(33,641)	(1,452)	-	(9,208,891)
账面净值	2,277,146	2,586,536	1,414,040	19,186	11,287	2,421,479	8,729,674
于2007年1月1日，							
扣除累计折旧后净值	2,277,146	2,586,536	1,414,040	19,186	11,287	2,421,479	8,729,674
添置	-	91,933	278,168	10,829	-	2,935,870	3,316,800
本年度计提折旧	(224,947)	(362,400)	(419,393)	(3,606)	(1,876)	-	(1,012,222)
出售/报废	(723)	(9,399)	(57,173)	(728)	(41)	(33,489)	(101,553)
转拨自/(至)在建工程	423,232	(305,446)	1,514,272	3,468	22,480	(1,658,006)	-
于2007年12月31日，							
扣除累计折旧后净值	2,474,708	2,001,224	2,729,914	29,149	31,850	3,665,854	10,932,699
于2007年12月31日							
成本	5,944,977	6,695,650	4,504,987	60,525	34,997	3,665,854	20,906,990
累计折旧	(3,470,269)	(4,694,426)	(1,775,073)	(31,376)	(3,147)	-	(9,974,291)
账面净值	2,474,708	2,001,224	2,729,914	29,149	31,850	3,665,854	10,932,699

15. 商誉

	集团 人民币千元
于2008年1月1日，扣除累计减值	-
收购子公司(附注37)	3,472,241
年内减值	-
汇兑调整	8,300
于2008年12月31日成本及账面值	3,480,541
于2008年12月31日	
成本	3,480,541
累计减值	-
账面净值	3,480,541

财务报表附注

2008年12月31日

15. 商誉(续)

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。

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，以使用值计算法厘定。估计税后现金流量之折现率为8.5%，而五年期后之现金流量以零增长率推算。

计算截至2008年12月31日的现金产生单元使用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。

16. 无形资产

集团

2008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	总计 人民币千元
于2008年1月1日， 扣除累计摊销后净值	4,348	47,774	-	52,122
添置	257,518	10,410	-	267,928
在建工程转入	-	8,497	-	8,497
收购子公司(附注37)	-	130,332	122,702	253,034
本年度摊销	(585)	(16,736)	(41,118)	(58,439)
汇兑调整	-	364	293	657
于2008年12月31日结余	261,281	180,641	81,877	523,799
于2008年12月31日 成本	262,188	202,435	122,995	587,618
累计摊销	(907)	(21,794)	(41,118)	(63,819)
账面净值	261,281	180,641	81,877	523,799

财务报表附注

2008年12月31日

16. 无形资产(续)

集团(续)

2007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	总计 人民币千元
于2007年1月1日, 扣除累计 摊销后净值	-	-	-	-
添置	4,670	52,884	-	57,554
本年度摊销	(322)	(5,110)	-	(5,432)
于2007年12月31日结余	4,348	47,774	-	52,122
于2007年12月31日 成本	4,670	52,884	-	57,554
累计摊销	(322)	(5,110)	-	(5,432)
账面净值	4,348	47,774	-	52,122

公司

2008年12月31日	土地使用权 人民币千元	软件 人民币千元	总计 人民币千元
于2008年1月1日, 扣除累计 摊销后净值	4,348	47,774	52,122
添置	257,518	10,410	267,928
在建工程转入	-	8,497	8,497
本年度摊销	(585)	(13,417)	(14,002)
于2008年12月31日结余	261,281	53,264	314,545
于2008年12月31日 成本	262,188	71,791	333,979
累计摊销	(907)	(18,527)	(19,434)
账面净值	261,281	53,264	314,545

财务报表附注

2008年12月31日

16. 无形资产(续)

公司(续)

2007年12月31日	土地使用权 人民币千元	软件 人民币千元	总计 人民币千元
于2007年1月1日, 扣除累计摊销后净值	-	-	-
添置	4,670	52,884	57,554
本年度摊销	(322)	(5,110)	(5,432)
于2007年12月31日结余	4,348	47,774	52,122
于2007年12月31日 成本	4,670	52,884	57,554
累计摊销	(322)	(5,110)	(5,432)
账面净值	4,348	47,774	52,122

17. 于子公司的投资

	公司 2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
未上市股份, 按成本值	6,841,088	9,061

财务报表附注

2008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 股份百分比		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
COSL Services Southeast Asia (BVI) Limited	英属维京群岛 2003年5月29日	1美元	-	100	投资控股
COSL Chemicals (Tianjin), Ltd. (前称天津金龙化工公司)	中国天津 1993年9月7日	人民币 9,000,000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港币	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)* (前称AWO)	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

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。

* 于2008年9月29日，本集团通过COSL Norwegian AS收购了CDE，详情见附注37。

财务报表附注

2008年12月31日

18. 于合营公司的权益

	集团		公司	
	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
非上市投资，成本值	-	-	129,330	129,330
应占净资产	589,449	485,171	-	-
应收合营公司的账款	30,976	7,985	4,281	4,070
应付合营公司的账款	(96)	(96)	(96)	(96)
	620,329	493,060	133,515	133,304

应收及应付合营公司的款项为无抵押、免息且无固定还款期的款项。应收及应付合营公司的账款的账面价值与其公允价值相等。

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	盈利摊分	
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(b)	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(b)	51	提供近海工作 船及远洋运输服务
PT Tritunggal Sinergy Company Ltd. (以下简称「PTTS」)	700,000 美元	印度尼西亚 2004年12月30日	55(b)	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(a)	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(c)	50	提供深水钻井 技术的研究与应用服务
Premium Drilling AS (以下简称「Premium Drilling」)	100,000 挪威克朗	挪威 2005年6月1日	50(d)	50	自升式 钻井平台管理

财务报表附注

2008年12月31日

18. 于合营公司的权益(续)

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。

- (a) 中海艾普于2007年2月6日从中法渤海分拆。
- (b) 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Eastern Marine的财务报表已采用权益法计入本集团的合并财务报表。
- (c) Atlantis Deepwater原由Atlantis Deepwater Technology Holding AS成立，提供深水钻井技术的研究与应用服务。于2007年6月8日，本集团投资6.27百万美元(折合人民币46.77百万元，其中支付现金人民币13.28百万元及转入物业、机器及设备人民币33.49百万元)取得Atlantis Deepwater 50%的股权，Atlantis Deepwater因此成为本集团的一家合营公司。
- (d) Premium Drilling(「PD」)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。该合营公司于通过收购CDE时取得并采用权益法核算，收购详情见附注37。

下表列示本集团合营公司的简明财务资料：

	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
应占合营公司之资产及负债：		
流动资产	763,533	397,844
非流动资产	318,829	251,146
流动负债	(508,956)	(163,819)
非流动负债	(56,363)	-
净资产	517,043*	485,171
应占合营公司之经营成果：		
收入	981,761	523,153
其他收入	13,481	1,109
支出总额	(721,258)	(375,951)
税金	(58,277)	(35,158)
应占合营公司利润	215,707	113,153

* 截至2008年12月31日止，应占合营公司权益中包括占Premium Drilling金额约为人民币72,406,000元的负权益，该负权益在合并资产负债表非流动负债中列示。

财务报表附注

2008年12月31日

19. 存货

	集团		公司	
	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
存货总额	796,565	429,607	666,000	421,065
减：跌价准备	(15,694)	(11,841)	(15,694)	(11,841)
	780,871	417,766	650,306	409,224

存货包含物料及供给。

20. 预付款项，按金及其他应收账款

	集团		公司	
	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
预付款项	1,281,549	48,641	1,230,300	45,952
按金	76,407	59,022	76,407	59,022
其他应收账款	146,266	104,337	464,986	481,668
	1,504,222	212,000	1,771,693	586,642
减：其他应收款坏账准备	(2,788)	(2,389)	(2,788)	(2,389)
	1,501,434	209,611	1,768,905	584,253

21. 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。除下列披露之应收海油总公司集团及中海油有限公司账款外，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。

于资产负债表日，根据发票日期，应收账款的账龄分析如下：

	集团		公司	
	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
尚未偿还账款之账龄				
于1年内	2,777,864	1,399,706	3,364,184	2,058,591
于1至2年内	7,751	7,323	1,640	1,438
于2至3年内	278	-	-	-
逾3年	2,441	2,550	858	858
	2,788,334	1,409,579	3,366,682	2,060,887
减：应收账款坏账准备	(53,309)	(4,798)	(50,073)	(1,340)
	2,735,025	1,404,781	3,316,609	2,059,547

财务报表附注

2008年12月31日

21. 应收账款(续)

应收账款坏账准备的变动如下：

	集团	
	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
于1月1日	4,798	2,645
已确认减值亏损	49,215	4,059
拨回减值亏损	(482)	(1,787)
汇兑调整	(222)	(119)
于12月31日	53,309	4,798

以上坏账准备包括面值为约人民币58,451,000元(2007年:人民币9,873,000元)之应收账款减值约人民币53,309,000元(2007年:人民币4,798,000元)。本集团并无就此等结欠持有任何抵押品或取得其他增强信用安排。

于2008年及2007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。

应收账款包括下列应收中国海洋石油有限公司、其子公司及联营公司(统称为「中海油有限公司」)及海油总公司、除中海油有限公司外的子公司及联营公司(统称为「海油总公司集团」)账款,该账款产生自日常经营活动并需以给予独立第三方的类似信贷条款偿还:

	集团		公司	
	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
应收中海油有限公司账款	1,236,113	822,816	948,982	732,457
应收海油总公司集团账款	197,786	102,371	197,786	102,371
	1,433,899	925,187	1,146,768	834,828

本公司于2008年12月31日的应收账款包括应收子公司的账款约人民币1,498,958,000元(2007年:人民币903,829,000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。

22. 应收票据

	集团和公司	
	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
商业承兑票据	338,270	-
银行承兑票据	16,600	2,250
	354,870	2,250

本公司于2008年12月31日应收票据包括应收中海油有限公司票据人民币338,270,000元(2007年:无)

财务报表附注

2008年12月31日

23. 应收/应付最终控股公司账款

于2008年12月31日，本集团流动资产及流动负债中包含的与海油总公司的结余均为无抵押、免息及无固定偿还期。

24. 应收/应付其他海油总公司集团公司账款

于2008年12月31日，与海油总公司集团其他公司的结余均为无抵押、免息及无固定偿还期。

25. 可供出售投资

流动：

	集团和公司	
	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
非上市投资，按公允价值		
中国内地	-	607,338

非流动：

	集团	
	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
上市权益投资，按取得成本	140,366	-
减：减值准备	(106,508)	-
汇兑调整	460	-
账面净值，按公允价值	34,318	-

非流动可供出售投资包含对一上市权益证券 Petrojack ASA 的投资。其年末的公允价值和其股价相等。

26. 现金及现金等价物及已抵押定期存款

	集团		公司	
	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
现金及银行结余	3,885,093	1,445,733	2,233,835	1,011,309
存放于中海油财务有限公司 (「中海石油财务公司」) 的存款	539,821	105	539,821	105
银行定期存款	270,923	7,332,356	268,346	7,324,024
现金和存放于银行及金融机构的结余	4,695,837	8,778,194	3,042,002	8,335,438
减：				
已抵押的定期存款—流动	(53,768)	(12,206)	(3,417)	(3,874)
已抵押的定期存款—非流动	(78,235)	-	-	-
现金及现金等价物	4,563,834	8,765,988	3,038,585	8,331,564

财务报表附注

2008年12月31日

26. 现金及现金等价物及已抵押定期存款(续)

于资产负债表日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2,651,255,000元(2007年:人民币7,761,195,000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外币。

于2008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未抵押的存款约为人民币268,346,000元(2007年:人民币1,968,866,000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7天至3个月期间不等，按其相应之定期存款利率计息。

27. 贸易及其他应付账款

于资产负债表日，贸易及其他应付账款的账龄分析如下：

	本集团		本公司	
	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
尚未偿付的账款账龄：				
于1年内	3,460,452	2,030,967	2,610,530	1,935,636
于1至2年内	288,836	45,628	108,956	59,401
于2至3年内	2,847	4,608	2,569	3,655
逾3年	7,208	5,895	7,208	11,928
	3,759,343	2,087,098	2,729,263	2,010,620

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2008年12月31日止，贸易及其他应付账款余额中包括约人民币54.18百万元(2007年:人民币58.72百万元)的研发补贴。

28. 衍生金融工具

	集团	
	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
非流动：		
汇率利率掉期	49,308	-

汇率利率掉期的账面价值与其公允价值相同。

通过企业合并，本集团取得了一份与5亿挪威克朗债券有关的汇率掉期协议。该掉期协议净额总计2.5亿挪威克朗，于2010年7月6日到期时(与相关债券的到期日匹配)，按协议约定的汇率以美元兑换挪威克朗偿还。

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

本集团已确认上述协议公允价值变动损失金额人民币52,984,000元(2007年:无)为财务费用。

远期货币合约-现金流量套期

本年度，本集团在收购CDE时签署了三笔远期货币合约，上述合约条款已经过磋商以保持与收购价款合同相匹配。上述现金流量套期被评价为高度有效，最终发生的亏损人民币497.5百万元已经包含于收购成本中。

财务报表附注

2008年12月31日

29. 其他非流动负债

	集团	
	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
应占合营公司的负权益(附注18)	72,406	-
应收合营公司的款项	93,771	-
应付合营公司的款项	(71,920)	-
	94,257	-

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，本集团替Premium Drilling负有建设责任，故应占Premium Drilling的负权益被确认为其他非流动负债。

30. 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港元之行使价授予了7名高管人员合共500万股票增值权，其中包括首席执行官(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的第三年首次行权(行权日期为2008年11月22日之后首个交易日期)，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，倘于任何一年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%。

当所有合资格高管人员于2007年6月6日同意及与本公司签署个别表现合约时，股票增值权的授出于当天完成及生效。

于2008年12月31日已授出的股票增值权的公允价值按每股1.67港元计量。股票增值公允价值按下列假设以柏力克-舒而斯期权价格模型计算：预期股息率为1.96%、预期年期为两年、预期波幅为93.34%及无风险利率为4.48%。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。负债于各资产负债表日至偿付日期(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2008年12月31日止年度减少约人民币714,000元，已计入管理费用中的薪金及应付花红。

		于2008年			于2008年	
		已授出 股份	1月1日 人民币千元	增加 人民币千元	减少 人民币千元	12月31日 人民币千元
首席执行官	袁光宇	964,200	1,560	-	(158)	1,402
执行副总裁	李勇	704,300	1,140	-	(116)	1,024
执行副总裁	钟华	704,300	1,140	-	(116)	1,024
执行副总裁	陈卫东	704,300	1,140	-	(116)	1,024
副总裁	李迅科	656,900	1,063	-	(108)	955
监事	唐代治*	656,900	282	-	-	282
副总裁	徐雄飞	609,100	985	-	(100)	885
		5,000,000	7,310	-	(714)	6,596

* 于2007年内，唐代治先生辞任本公司监事职位，加入海油总公司。按照股票增值权计划的条款，其可享有的利益计至辞任之日。

估值模型的假设是按董事的主观估计作出。

财务报表附注

2008年12月31日

31. 递延税项负债

年内递延税项负债的变动如下：

	集团		公司	
	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
年初结余	235,569	348,756	235,569	348,756
年内收购子公司(附注37)	2,116,871	-	-	-
年内减少、计入合并利润表部分(附注10)	111,446	(113,187)	46,259	(113,187)
汇兑调整	(34,885)	-	-	-
年终结余	2,429,001	235,569	281,828	235,569

递延税项准备的主要成份如下：

集团

	于2007年 1月1日 结余 人民币千	确认入 合并利润表 人民币千元	包含： 中国法定 税率变动 人民币千元	于2007年 12月31日 结余 人民币千元	于2008年 1月1日 结余 人民币千元	收购 一家 子公司 人民币千元	确认入 合并利润表 人民币千元	汇兑调整 人民币千元	2008年 12月31日 结余 人民币千元
递延税项资产：									
雇员花红准备	(111,568)	467	13,122	(111,101)	(111,101)	-	(1,451)	-	(112,552)
加速摊销	-	-	-	-	-	-	(1,135)	-	(1,135)
预提费用	-	-	-	-	-	(3,334)	(194)	(6)	(3,534)
以前年度亏损	-	-	-	-	-	(101,545)	73,345	(1,100)	(29,300)
其他	-	-	-	-	-	(9,212)	(10,194)	97	(19,309)
递延税项负债：									
加速折旧	248,596	(32,251)	(57,049)	216,345	216,345	350,420	113,237	(38,747)	641,255
于重组时评估增值	211,728	(81,403)	(41,704)	130,325	130,325	-	(30,075)	-	100,250
收购子公司产生的 公允价值调整	-	-	-	-	-	1,872,796	(25,884)	4,780	1,851,692
其他	-	-	-	-	-	7,746	(6,203)	91	1,634
递延税项负债净额	348,756	(113,187)	(85,631)	235,569	235,569	2,116,871	111,446	(34,885)	2,429,001

财务报表附注

2008年12月31日

31. 递延税项负债(续)

公司

	2007年 1月1日 结余 人民币千元	确认入 合并利润表 人民币千元	包含： 中国法定 税率变动 人民币千元	2007年 12月31日 结余 人民币千元	2008年 1月1日 结余 人民币千元	确认入 合并利润表 人民币千元	2008年 12月31日 结余 人民币千元
递延税项资产：							
雇员花红准备	(111,568)	467	13,122	(111,101)	(111,101)	(1,451)	(112,552)
加速摊销	-	-	-	-	-	(1,135)	(1,135)
递延税项负债：							
加速折旧	248,596	(32,251)	(57,049)	216,345	216,345	78,920	295,265
于重组时评估增值	211,728	(81,403)	(41,704)	130,325	130,325	(30,075)	100,250
递延税项负债净额	348,756	(113,187)	(85,631)	235,569	235,569	46,259	281,828

于2008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所扣除的税项，并无重大未确认递延税项负债(2007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的资产。

本集团来自挪威的税项亏损为约人民币2,120,745,000元(2007年：无)，可无限期用于抵销产生亏损之公司之日后应课税利润。本公司尚未就该等亏损确认递延税项资产，因产生递延税项资产之子公司已呈亏损一段时间，并认为不大可能会产生应课税溢利以抵销税项亏损。

32. 计息银行借款

流动：

	实际利率(%)	到期日	2008年 12月31日 人民币千元	2007年 12月31日 人民币千元
银团贷款－抵押(a)	伦敦银行 同业拆息+1.7%年息	2009	6,359,459	-
银行贷款－抵押(b)	伦敦银行 同业拆息+2.25%年息	2009	476,138	-
长期贷款流动部分			6,835,597 943,020	- 200,000
			7,778,617	200,000

财务报表附注

2008年12月31日

32. 计息银行借款(续)

非流动：

	实际利率(%)	到期日	2008年 12月31日 人民币千元	2007年 12月31日 人民币千元
银行贷款—无抵押(c)	伦敦银行 同业拆息+1.7% 年息	2020	5,467,680	—
银行贷款—无抵押(d)	*	2013	744,000	944,000
银行贷款—无抵押(e)	**	2014	400,000	—
银团贷款—抵押(a)	伦敦银行 同业拆息+1.7% 年息	2010	3,189,503	—
银行贷款—抵押(f)	3.20%	2011	117,353	—
银团贷款—抵押(g)	伦敦银行 同业拆息+1.625% 年息	2010	6,725,859	—
商业工具贷款—抵押(h)	伦敦银行 同业拆息+1.625% 年息	2018	654,071	—
			17,298,466	944,000
减：长期贷款流动部分			(943,020)	(200,000)
			16,355,446	744,000

* 届时中国人民银行规定之同档次贷款利率。

** 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。

- (a) 本集团获得银团贷款，借款额度为1,500,000,000美元。于2008年12月31日，已使用银行贷款约为1,400,000,000美元(相等于人民币约9,568,000,000亿元)。子公司COSL Drilling Europe的股份作为该笔贷款的抵押。
- (b) CDE就最长达70,000,000美元的循环信贷融资签订贷款协议。贷款须于2009年3月30日前偿还。信贷额度有CDE公司以钻井平台和可供出售投资作为抵押。
- (c) 本公司借款800,000,000美元，为收购子公司提供资金。贷款将于2011年9月2日开始偿还，按每半年分期偿还42,100,000美元。
- (d) 本公司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。
- (e) 本公司借款人民币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。
- (f) 该贷款是基于其子公司在建造自升式钻井平台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，并在资产负债表内分类为已抵押定期存款。
- (g) 该借款协议是本公司与金融机构银团签订。贷款以本集团的某些生活平台、自升式钻井平台及半潜式钻井平台作为抵押。
- (h) 该贷款协议由CDE子公司WilPromoter Pte.Ltd(目前称为「COSL Promoter Pte. Ltd」)为钻井平台的建造而签订，信贷融资额度为335,600,000美元。此贷款由CDE公司的一艘半潜式钻井平台作为抵押。

财务报表附注

2008年12月31日

32. 计息银行借款(续)

	集团		公司	
	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
应偿还之银行贷款：				
一年之内(包括一年)	7,778,617	200,000	244,000	200,000
第二年	9,619,692	200,000	244,000	200,000
第三年至第五年	2,486,814	200,000	2,202,420	200,000
五年后	4,248,940	344,000	3,921,260	344,000
	24,134,063	944,000	6,611,680	944,000

于2008年12月31日，长期银行借款的账面价值与其公允价值相等，共约人民币17,298,466,000元(2007年：人民币944,300,000元)，为贷款未来现金流量按照相关银行发布的市场利率折现的现值。

	2008年 12月31日 人民币千元	2007年 12月31日 人民币千元
抵押：		
已抵押钻井平台	13,531,780	-
已抵押在建工程	12,789,664	-
总计	26,321,444	-

约人民币117百万元已抵押定期存款、CDE股权及可供出售投资用以为本集团若干银行借款进行抵押。

33. 长期债券

(i) 公司债券：

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。

(ii) 高级无抵押美元债券：

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。

(iii) 二级抵押优先美元债券：

于2006年4月，COSL Offshore 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。该等票据按固定票面利率9.75%计息及五年到期。

(iv) 高级无抵押挪威克朗债券：

COSL Drilling Europe AS于2007年7月发行账面值为500,000,000克朗的债券，并按伦敦银行同业拆息加2.25%计息，三年到期。

于2008年12月31日，按实际利率计算的长期债券估计公允价值合共约人民币3,384,000,000元。

财务报表附注

2008年12月31日

34. 递延收益

	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
年初结余	-	-
收购子公司	1,519,104	-
摊销计入年内合并利润表	(10,100)	-
汇兑调整	3,631	-
年末结余	1,512,635	-

递延收益在收购过程中产生，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。递延收益按有关合约期摊销。

35. 已发行股本

	2008年 人民币千元	2007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
	4,495,320	4,495,320

于2007年9月，本公司按每股发行价人民币13.48元向公众发行每股面值人民币1.00元的新A股500,000,000股，该等A股已于2007年9月28日在上海证券交易所(「上海证交所」)上市。经扣除发行股份支出约人民币141百万元后，本公司集资所得款项净额约人民币6,599百万元，该所得款项净额较实缴资本人民币500百万元所高出的约人民币6,099百万元缴入资本储备。

A股与本公司国有法人股及H股在所有重大方面均享有同等权益。

年内与本公司已发行普通股本的以上变动有关的交易概列如下：

	已发行 股数 千股	注册、 已发行及 缴足股本 人民币千元
于2007年1月1日	3,995,320	3,995,320
发行新普通股，A股	500,000	500,000
于2007年12月31日	4,495,320	4,495,320
于2008年1月1日及2008年12月31日	4,495,320	4,495,320

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30)。

财务报表附注

2008年12月31日

36. 储备

(a) 集团

本集团本年的储备金额及变动，载于本财务报表第188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2007年1月1日结余		1,975,810	442,515	2,014,085	-	4,432,410
发行股份	35	6,240,000	-	-	-	6,240,000
发行股份支出	35	(141,245)	-	-	-	(141,245)
当年利润		-	-	2,327,298	-	2,327,298
汇兑调整		-	-	-	1,352	1,352
建议2007年年末股息	12	-	-	(539,438)	-	(539,438)
转拨至法定盈余公积金	(i)	-	235,100	(235,100)	-	-
于2007年12月31日结余		8,074,565	677,615	3,566,845	1,352	12,320,377
于2008年1月1日结余		8,074,565	677,615	3,566,845	1,352	12,320,377
当年利润		-	-	3,145,684	-	3,145,684
汇兑调整		-	-	-	(6,543)	(6,543)
建议2008年年末股息	12	-	-	(629,345)	-	(629,345)
转拨至法定储备	(i)	-	322,441	(322,441)	-	-
于2008年12月31日结余		8,074,565	1,000,056	5,760,743	(5,191)	14,830,173

注释：

(i) 如本财务报表附注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2008年已向法定储备转拨10%按中国会计准则计算的税后利润。

于2008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(2007年：人民币8,075百万元)的资本公积及金额约为人民币1,000百万元(2007年：人民币678百万元)的法定储备可用于未来转增资本。此外，本公司有未分配利润约人民币6,390百万元(2007年：人民币3,567百万元)可供作股息分派。除上文所述外，于2008年12月31日，本公司并无任何储备可供分派予股东。

于2008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6,636百万元。

财务报表附注

2008年12月31日

37. 企业合并

于2008年9月29日，本集团收购AWO(现称COSL Drilling Europe AS,「CDE」)98.8%的权益。于2008年10月15日，本集团收购剩余权益至持有CDE100%的权益。CDE为一家于挪威注册成立及营业的有限公司。CDE的主要业务为投资及营运自升式钻井平台、半潜式钻井平台及生活平台。该项收购以现金支付，约为2,333,894,927美元。

CDE于收购日可识别资产及负债的公允价值及紧随收购前相应账面值如下：

	附注	已确认 公允价值 人民币千元	账面值 人民币千元
钻井平台	14	11,884,504	5,674,581
在建工程	14	13,814,490	8,057,526
无形资产	16	253,034	-
现金及现金等价物		447,197	447,197
已抵押定期存款		117,073	117,073
其他资产		815,671	815,671
计息银行借款		(7,760,577)	(6,720,121)
贸易及其他应付款		(541,664)	(541,664)
长期债券		(2,615,202)	(2,615,202)
递延税项负债	31	(2,116,871)	(244,075)
递延收益	34	(1,519,104)	-
其他非流动负债		(47,848)	(47,848)
其他负债		(108,714)	(1,149,170)
收购资产总价		12,621,989	3,793,968
商誉	15	3,472,241	
以现金支付		16,094,230	
包括直接收购成本(含收购少数股东权益)在内的现金代价 所收购现金及现金等价物		16,094,230 (447,197)	
有关收购子公司的现金及现金等价物流出净额		15,647,033	

自购买日至2008年12月31日止，CDE之收入为人民币912.7百万元，净利润为人民币189.9百万元。

假设2008年初已合并，本集团净利润则可能为人民币3,323.9百万元，而收入则可能为人民币14,664.9百万元。

购买价格分配仍处于初始极端，直至确定资产及负债价值。

财务报表附注

2008年12月31日

38. 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2008年12月31日，本集团及本公司不可撤销租赁的最低付款额如下：

	集团		公司	
	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
一年之内	127,420	64,939	119,652	64,939
二至五年(含五年)	275,668	204,675	251,754	204,675
五年以上	28,497	-	-	-
	431,585	269,614	371,406	269,614

(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2008年12月31日，集团不可撤销租赁的最低收款额如下：

	集团	
	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
一年之内	170,483	-
二至五年(含五年)	284,138	-
	454,621	-

财务报表附注

2008年12月31日

39. 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：

	2008年度 人民币千元	2007年度 人民币千元
经营活动产生的现金流量		
税前利润	3,307,286	2,866,567
调整项目：		
财务费用	638,985	31,563
利息收入	(191,433)	(71,437)
应占合营公司利润	(215,707)	(113,153)
汇兑损失，净额	91,358	113,868
物业、厂房及设备的处置损失	53,429	18,868
物业、厂房及设备的折旧和无形资产的摊销	1,563,534	1,042,081
可供出售投资的减值	106,508	-
应收账款及其他应收款的坏账准备	49,132	2,272
存货跌价准备	3,853	3,855
	5,406,945	3,894,484
存货增加	(288,302)	(128,460)
应收账款增加	(1,078,472)	(508,638)
应收票据增加	(352,620)	(2,250)
应收最终控股公司及海油总公司集团内其他公司的款项减少净额	12,035	29,870
预付款、按金及其他应收账款减少/(增加)	209,187	(93,025)
贸易及其他应付账款增加/(减少)，扣除购买物业、厂房及设备应付款	463,483	(53,739)
递延收益减少	(6,469)	-
应付薪金及花红增加	91,021	159,815
经营活动产生的现金	4,456,808	3,298,057

财务报表附注

2008年12月31日

40. 资本性承诺

于资产负债表日，本集团及本公司主要为购建及购置物业、厂房及设备而产生的资本承担如下：

	集团		公司	
	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
已签约但未拨备	6,384,560	4,593,536	806,499	4,593,536
已批准但未签约	18,990,187	6,103,395	18,990,187	6,103,395
	25,374,747	10,696,931	19,796,686	10,696,931

41. 或有负债

2006年，AWO(现更名为COSL Drilling Europe AS)与 Polycrest AS签署了一份管理协议，以经营和管理在挪威大陆架上的半潜式钻井平台。

2007年，AWO决定自己经营及管理半潜式钻井平台。因此，AWO及 Polycrest AS尚在磋商如何终止此管理协议，并正在商讨其他替代方式。

根据香港会计准则第37号的规定，AWO因 Polycrest AS先前已计划担任CDE半潜式钻井平台的管理人员而有一项对 Polycrest AS的或有负债。

由于正在讨论不同的解决方案，因此难以对此或有事项给出应计提的负债金额。

财务报表附注

2008年12月31日

42. 关联方交易

倘若一家公司能够直接或间接控制另一家公司或能对另一家公司的财务及经营决策施加重大影响，该等公司被视为关联方。倘如两家公司同受第三家公司控制或重大影响，则这两家公司也被视为关联方。

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。

除本财务报表其他地方载述的交易及结余外，以下为本集团与(i)中国海洋石油有限公司集团；(ii)海油总公司集团；及(iii)本集团之合营公司之间进行的重大交易概要。

	2008年度 人民币千元	2007年度 人民币千元
A. 已包括于收入 – 向下列关联方取得的总收入		
a. 中国海洋石油有限公司集团		
提供钻井服务	3,321,950	2,568,662
提供油田技术服务	2,132,007	1,797,711
提供船舶服务	1,141,586	979,403
提供物探勘查服务	1,013,630	484,806
	7,609,173	5,830,582
b. 海油总公司集团		
提供钻井服务	109,750	6,063
提供油田技术服务	17,457	4,342
提供船舶服务	217,848	193,487
提供物探勘查服务	135,118	158,061
	480,173	361,953
c. 合营公司		
提供钻井服务	4,689	5,262
提供油田技术服务	11,081	11,218
提供船舶服务	4,637	2,848
提供物探勘查服务	4,209	–
	24,616	19,328
B. 已包括于经营支出 – 由海油总公司集团提供的服务		
外雇人员服务	23,702	16,994
物资、公用事业及其他配套服务	229,210	236,588
运输服务	2,981	8,062
办公室、货仓及船舶泊位租赁服务	69,519	65,751
修理及维护服务	13,795	24,530
管理服务	53,513	6,923
	392,720	358,848
C. 已包括于收入/支出		
中海石油财务有限责任公司		
利息收入	1,716	1
利息支出	836	780

财务报表附注

2008年12月31日

42. 关联方交易(续)

	2008年度 人民币千元	2007年度 人民币千元
D. 年内动用及偿还的借款		
中海石油财务有限责任公司	199,659	150,000
E. 在建工程进度款		
钻井平台建造	107,038	-

	2008年度 人民币千元	2007年度 人民币千元
F. 存款		
于年末存放于中海石油 财务有限责任公司的存款	539,821	105

本公司及上述关联公司同属海油总公司集团，并受共同最终控股公司的共同控制。

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

于本年度，与补充退休金计划有关的所有退休金计划供款约人民币38百万元(2007年度：人民币38百万元)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。该等租赁协议每年按市场价格续约。

本公司董事认为，上述与关联方进行的交易乃按正常的商业程序进行。

本集团关键管理人员之薪酬详情，于本财务报表附注7披露。

G. 与中国其他国有企业的交易

本集团于由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中经营。截至2008年12月31日止年度，本集团与国有企业发生交易，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的影响。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。

财务报表附注

2008年12月31日

43. 金融工具

分类呈列金融工具

于资产负债表日本集团各类金融工具的账面价值如下：

	集团						
	持有至 到期投资 人民币千元	2008年 贷款及 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	贷款及 应收款项 人民币千元	2007年 可供出售 金融资产 人民币千元	合计 人民币千元
金融资产							
可供出售投资(附注25)	-	-	34,318	34,318	-	607,338	607,338
应收账款(附注21)	-	2,735,025	-	2,735,025	1,404,781	-	1,404,781
应收票据(附注22)	-	354,870	-	354,870	2,250	-	2,250
包含在按金及应收款项中 的金融资产(附注20)	-	219,885	-	219,885	160,970	-	160,970
抵押存款(附注26)	117,353	14,650	-	132,003	12,206	-	12,206
现金及现金等价物(附注26)	-	4,563,834	-	4,563,834	8,765,988	-	8,765,988
应收最终控股公司账款(附注23)	-	2,300	-	2,300	1,495	-	1,495
应收其他海油总公司 集团公司账款(附注24)	-	2,122	-	2,122	4,363	-	4,363
合计	117,353	7,892,686	34,318	8,044,357	10,352,053	607,338	10,959,391

	集团			
	初始确认指定为 以公允价值计量 且其变动计入 当期损益的 金融负债 人民币千元	2008年 按摊余成本计量的 金融负债 人民币千元	合计 人民币千元	2007年 按摊余成本 计量的金融负债 人民币千元
金融负债				
贸易及其他应付账款(附注27)	-	3,759,343	3,759,343	2,087,098
长期债券(附注33)	-	4,028,342	4,028,342	1,500,000
计息银行借款(附注32)	-	24,134,063	24,134,063	944,000
应付最终控股公司账款(附注23)	-	3,248	3,248	203,248
应付其他海洋总公司集团公司账款(附注24)	-	35,063	35,063	24,465
衍生金融工具(非流动部分) (附注28)	49,308	-	49,308	-
合计	49,308	31,960,059	32,009,367	4,758,811

财务报表附注

2008年12月31日

43. 金融工具(续)

分类呈列金融工具(续)

于资产负债表日本公司的各类金融工具的账面价值如下：

金融资产	公司					
	贷款及 应收款项 人民币千元	2008年 可供出售 金融资产 人民币千元	合计 人民币千元	贷款及 应收款项 人民币千元	2007年 可供出售 金融资产 人民币千元	合计 人民币千元
于合营公司所占权益(附注18)	4,281	-	4,281	4,070	-	4,070
可供出售投资(附注25)	-	-	-	-	607,338	607,338
应收账款(附注21)	3,316,609	-	3,316,609	2,059,547	-	2,059,547
应收票据(附注22)	354,870	-	354,870	2,250	-	2,250
包含在按金及应收款项中 的金融资产(附注20)	538,605	-	538,605	538,301	-	538,301
抵押存款(附注26)	3,417	-	3,417	3,874	-	3,874
现金及现金等价物(附注26)	3,038,585	-	3,038,585	8,331,564	-	8,331,564
应收最终控股公司账款(附注23)	2,300	-	2,300	1,495	-	1,495
应收其他海洋总公司集团 公司账款(附注24)	2,122	-	2,122	4,363	-	4,363
合计	7,260,789	-	7,260,789	10,945,464	607,338	11,552,802

金融负债	2008年 按摊余成本计 量的金融负债 人民币千元	2007年 按摊余成本计 量的金融负债 人民币千元
于合营公司所占权益(附注18)	96	96
贸易及其他应付账款(附注27)	2,729,263	2,010,620
长期债券(附注33)	1,500,000	1,500,000
计息银行借款(附注32)	6,611,680	944,000
应付最终控股公司账款(附注23)	3,248	203,248
应付其他海洋总公司集团公司账款(附注24)	34,585	23,914
合计	10,878,872	4,681,878

财务报表附注

2008年12月31日

44. 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等。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，相关政策概述如下：

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集团的记账本位币。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成果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。

管理层采用敏感性分析的方法评估截至2007年12月31日和2008年12月31日止本集团主要承受的美元汇率变动的风险。根据管理层于2008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，本年度的税前利润将减少约人民币255百万元(2007年度：人民币26百万元)。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，则税前利润将增加约人民币255百万元(2007年度：人民币26百万元)。2008年度比2007年度税前利润对外汇汇率敏感度增加归因于以外汇计价的债务的增加。

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2008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2008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，本年度的税前利润将增加约人民币26.6百万元(2007年：无)，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，本年度的税前利润将减少约人民币26.6百万元(2007年：无)，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金额。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。

财务报表附注

2008年12月31日

44. 金融风险管理目标及政策(续)

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2008年12月31日止,根据本财务报表所列借款的账面价值计算。本集团有32%(2007年:57%)的债务将于一年之内到期。

截至资产负债表日止,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	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	2008年 合计 人民币千元
计息银行及其他借款	-	7,778,617	9,619,692	2,486,814	4,248,940	24,134,063
长期债券	-	-	488,150	2,050,380	1,500,000	4,038,530
贸易及其他应付账款	-	3,759,343	-	-	-	3,759,343
应付最终控股公司账款	3,248	-	-	-	-	3,248
应付其他海洋总公司集团公司账款	35,063	-	-	-	-	35,063
衍生金融工具	-	49,308	-	-	-	49,308
	38,311	11,587,268	10,107,842	4,537,194	5,748,940	32,019,555

集团	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	2007年 合计 人民币千元
计息银行及其他借款	-	200,000	200,000	200,000	344,000	944,000
长期债券	-	-	-	-	1,500,000	1,500,000
贸易及其他应付账款	-	2,087,098	-	-	-	2,087,098
应付最终控股公司账款	203,248	-	-	-	-	203,248
应付其他海洋总公司集团公司账款	24,465	-	-	-	-	24,465
	227,713	2,287,098	200,000	200,000	1,844,000	4,758,811

财务报表附注

2008年12月31日

44. 金融风险管理目标及政策(续)

流动风险(续)

截至资产负债表日止，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(续)：

公司	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	2008年 合计 人民币千元
计息银行及其他借款	-	244,000	244,000	2,202,420	3,921,260	6,611,680
长期债券	-	-	-	-	1,500,000	1,500,000
贸易及其他应付账款	-	2,729,263	-	-	-	2,729,263
于合营公司所占权益	-	96	-	-	-	96
应付最终控股公司账款	3,248	-	-	-	-	3,248
应付其他海洋总公司集团公司账款	34,585	-	-	-	-	34,585
	37,833	2,973,359	244,000	2,202,420	5,421,260	10,878,872

公司	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	2007年 合计 人民币千元
计息银行及其他借款	-	200,000	200,000	200,000	344,000	944,000
长期债券	-	-	-	-	1,500,000	1,500,000
贸易及其他应付账款	-	2,010,620	-	-	-	2,010,620
于合营公司所占权益	-	96	-	-	-	96
应付最终控股公司账款	203,248	-	-	-	-	203,248
应付其他海洋总公司集团公司账款	23,914	-	-	-	-	23,914
	227,162	2,210,716	200,000	200,000	1,844,000	4,681,878

财务报表附注

2008年12月31日

44. 金融风险管理目标及政策(续)

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2008年12月31日及2007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内公司账款、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。于各资产负债表日的资本负债比率如下：

集团	2008年 人民币千元	2007年 人民币千元
计息银行及其他借款(附注32)	24,134,063	944,000
贸易及其他应付账款(附注27)	3,759,343	2,087,098
长期债券(附注33)	4,028,342	1,500,000
应付最终控股公司账款(附注23)	3,248	203,248
应付其他海油总公司集团公司账款(附注24)	35,063	24,465
减：现金及现金等价物(附注26)	(4,563,834)	(8,765,988)
债务/(资金)净额	27,396,225	(4,007,177)
本公司股东应占权益	19,797,844	17,225,008
资本总额	19,797,844	17,225,008
资本及债务/(资金)净额合计	47,194,069	13,217,831
资本负债比率	58%	不适用

45. 比较数据

若干比较数据已经过重新表述以符合本年度之列报要求。

46. 财务报表之批准

本财务报表业经本公司董事会于2009年4月1日决议通过及批准发布。

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

袁光宇先生

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

变更注册登记地址

天津市塘沽海洋高新技术开发区
河北路3-1516

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@cnocs.com

香港业务地址

香港花园道1号中银大厦65层
电话：(852) 2213 2500
传真：(852) 2525 9322

董事会秘书

陈卫东先生

电话：010-8452 1993

传真：010-8452 1325

E-mail：chenwd@cnocs.com

联系地址：北京市朝阳区门北大街25号
海油大厦610室

证券事务代表

杨海江先生

电话：010-8452 1129

传真：010-8452 1325

E-mail：yanghj@cnocs.com

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、股票简称和股票代号

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

备查文件

1. 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。
2. 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。
3. 载有注册会计师签名的香港准则审计报告原件。
4. 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



傅成玉
董事长

二零零九年四月一日

词汇

二维 一种搜集地震资料的方法，使用一组声源和一个或以上收集点；二维一般用于绘制地理结构，供初步分析。

三维 一种搜集地震资料的方法，使用两组声源和两个或以上收集点；三维一般用于取得精密的地震资料，并提高成功钻探油气井的机会

AWO Awilco Offshore ASA, 并购后更名为COSL Drilling Europe AS, 简称CDE

CDE COSL Drilling Europe AS

CNA COSL Norwegian AS

原油 原油，包括凝析油和天然气液

日费率 一台钻井船或近海工作船提供服务每日所收取的定额费用

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

勘探及开发 勘探及开发

ERSC 钻井式井壁取芯仪

FCT 增强型储层特性测试仪

FET 地层评价测试仪

油气田 按产品分成合同，在指定区块内进行开发和生产区域

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

自升式钻井平台 称为自升式钻井平台乃因为它们可自行升降-具有三或四条可移动并可伸长(「升降」)至钻井甲板之上或之下或船体的支柱。自升式平台被拖到船体(实际上是浮在水面的不入水驳船)的钻井现场，下降到水平面，而支柱伸延至船体之上。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。

随钻测井 通常在定向钻井过程中，安装在钻头附近的先进测井工具，以量度钻头的位置和毗邻的地质结构

随钻测量 通常在定向钻井过程中，量度钻头的倾斜角和方位角，以及其他变量，例如钻压的大小和钻头旋转的速度之先进工具

OPEC 石油输出国组织

产品分成合同 中国近海的产品分成合同

产品分成合同伙伴 产品分成合同的外国伙伴

QHSE 质量、健康、安全、环保

地震资料 以二维或三维格式纪录的地下声波反射数据，用作了解和绘画地质构造，以推测尚未发现之储层的位置

半潜式钻井平台 半潜式钻井平台并不像自升式钻井平台那样停留在海床上，反而工作甲板坐落在巨型驳船及中空的支柱上。钻井平台移动时它们均浮在水面上。在钻井现场，工人将海水泵入驳船及支柱内以令钻井平台

部分浸入水中，亦即其名称半潜式钻井平台所指的意思。当半潜式钻井平台大部分都浸在水平面下时，它就变成一个用作钻井的稳定平台，只在风吹及水流冲击下稍为移动。如自升式钻井平台那样，大部分半潜式钻井平台均被拖到钻井现场。由于它们卓越的稳定性，「半潜式」非常适合在波涛汹涌的海面上进行钻井工作。半潜式钻井平台可在水深至10,000英尺的地方运作。钻探船乃特别建造的远航船，它亦可在水深至10,000英尺的地方进行钻井工作。甲板上安装了钻探设备，铁架塔一般都置于船的中央。工人透过伸延至铁架塔以下水面的开口(称为「月池」)钻探油井。

SMS 安全管理体系

拖缆 海洋地震探查用的带有多个水听器的弹性套管；在进行调查的浅水区，地震勘查船拖著拖缆，搜集地震资料

完井 油气井投产前所必需完成的作业，包括下套管、固井和酸化、压裂等处理，以及安装必要的设备和装置。

修井 目的是维修，恢复和提高在产井的油气产量；包括换套管和防砂、压裂、酸化等处理

桶 英文(bbl)为桶的缩写，1桶约为158,988升，1桶石油(以33度API比重为准)，约为0.134吨

千瓦 千瓦，量度近海工作船发动机的动力，相当于1.36马力

设计 & 制作：安业财经印刷有限公司 印刷：宏亚印刷有限公司

设计 & 制作：安业财经印刷有限公司