

中海油田服务股份有限公司 2010 年半年度报告摘要

§ 1 重要提示

- 1.1、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摘要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。
- 1.2、本半年度报告摘要摘自半年度报告全文，报告全文同时刊载于 www.sse.com.cn。投资者欲了解详细内容，应当仔细阅读半年度报告全文。
- 1.3、公司全体董事出席董事会会议。
- 1.4、公司半年度财务报告未经审计。
- 1.5、本公司存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况。
- 1.6、本公司不存在违反规定决策程序对外提供担保的情况。
- 1.7、公司负责人刘健、主管会计工作负责人钟华及会计机构负责人（会计主管人员）刘振宇声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、完整。

§ 2 公司基本情况

2.1 公司基本情况简介

股票简称	中海油服
股票代码	601808
股票上市交易所	上海证券交易所
股票简称	中海油田服务
股票代码	2883
股票上市交易所	香港联合交易所有限公司
	董事会秘书
姓名	杨海江先生
联系地址	北京市朝阳区门北大街 25 号海油大厦 610 室
电话	010-84521685
传真	010-84521325
电子信箱	yanghj@cosl.com.cn

2.2 主要财务数据和指标:

2.2.1 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

	本报告期末 (未经审计)	上年度期末 (经审计)	本报告期末比上年度期末 增减(%)
总资产	62,933.8	60,933.3	3.3
所有者权益(或股东权益)	23,814.1	22,305.6	6.8
归属于上市公司股东的每股净资产 (元/股)	5.30	4.96	6.9
	报告期(1-6月) (未经审计)	上年同期 (未经审计)	本报告期比上年同期增减 (%)
营业利润	2,655.5	1,337.3	98.6
利润总额	2,597.6	1,195.7	117.3
归属于上市公司股东的净利润	2,174.2	1,028.4	111.4
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润	2,223.5	1,121.8	98.2
基本每股收益(元)	0.48	0.23	111.4
扣除非经常性损益后的基本每股收 益(元)	0.49	0.25	96.0
稀释每股收益(元)	0.48	0.23	111.4
加权平均净资产收益率(%)	9.29	5.06	4.23 个百分点
经营活动产生的现金流量净额	3,099.3	2,209.1	40.3
每股经营活动产生的现金流量净额 (元)	0.69	0.49	40.8

2.2.2 非经常性损益项目和金额（合并报表）

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间 收入/(支出)
非流动资产处置损益	(13,180,421)
计入当期损益的政府补助	222,066
其他营业外收支净额	(44,944,393)
非经常性损益合计	(57,902,748)
所得税影响额	8,685,412
非经常性损益影响净额	(49,217,336)

2.2.3 国内外会计准则差异（合并报表）

本公司认为在编制财务报告时,本集团(或“集团”,指本公司及其全部子公司)按中国财政部于 2006 年颁布的企业会计准则,其后颁布的应用指南、解释以及其它相关规定(“企业会计

准则”)编制的截至 2010 年 6 月 30 日止 6 个月期间财务报告,与本集团根据香港财务报告准则编制之同期财务报告两者所采用的会计政策没有重大差异,故此本集团同期根据企业会计准则或香港财务报告准则编制的财务报告所呈报之净利润或净资产并无重大差异,因此无需做出调节。

§ 3 股本变动及股东情况

3.1 股份变动情况表

适用 不适用

3.2 股东数量和持股情况

单位:股

报告期末股东总数		A 股: 164,504 户		H 股: 267 户	
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	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
中国海洋石油总公司	国有股东	53.63	2,410,468,000	2,410,468,000	—
香港中央结算(代理人)有限公司	其他	34.05	1,530,869,899	—	—
全国社会保障基金理事会转持一户	国有股东	1.11	50,000,000	50,000,000	—
长城品牌优选股票型证券投资基金	其他	0.40	17,791,394	—	—
富兰克林国海潜力组合股票型证券投资基金	其他	0.15	6,693,397	—	—
吴香芬	其他	0.15	6,603,433	—	—
同德证券投资基金	其他	0.11	4,999,981	—	—
招商中小盘精选股票型证券投资基金	其他	0.09	3,952,435	—	—
王华	其他	0.08	3,767,328	—	—
嘉实沪深 300 指数证券投资基金	其他	0.08	3,710,417	—	—
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	1,530,869,899		境外上市外资股		
长城品牌优选股票型证券投资基金	17,791,394		人民币普通股		
富兰克林国海潜力组合股票型证券投资基金	6,693,397		人民币普通股		
吴香芬	6,603,433		人民币普通股		
同德证券投资基金	4,999,981		人民币普通股		
招商中小盘精选股票型证券投资基金	3,952,435		人民币普通股		
王华	3,767,328		人民币普通股		
嘉实沪深 300 指数证券投资基金	3,710,417		人民币普通股		
华夏沪深 300 指数证券投资基金	3,300,000		人民币普通股		
中国太平洋人寿保险股份有限公司一分红一个人分红	2,787,753		人民币普通股		
上述股东关联关系或一致行动关系的说明	本公司未知上述前十名股东之间、前十名无限售条件股东之间或前十名股东和前十名无限售条件股东之间是否存在关联关系或一致行动关系。				

说明：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。

3.3 控股股东及实际控制人变更情况

适用 不适用

§ 4 董事、监事和高级管理人员

4.1 董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

§ 5 董事会报告

（报告内涉及的财务数据摘自本公司按照中国企业会计准则编制的未经审计的合并财务报表）

行业回顾

2010 年上半年，全球经济缓慢复苏，但受欧洲主权债务危机等不稳定因素影响，复苏条件仍然脆弱，全球经济复苏的不确定性依旧很大。国际原油（WTI）价格高位震荡，2010 年上半年平均油价达 78.3 美元/桶，最高达到 86.6 美元/桶。根据美国能源署（IEA）最新预测，原油需求量有所增加，2010 年达 8582 万桶/天。油田服务行业仍处于底部徘徊，油田服务工作量开始缓慢恢复，全球钻井平台市场供大于求的矛盾日益凸显，深水钻井平台使用率维持在 92%左右，与去年同期的 96%相比有所下降，自升式钻井平台使用率为 72%左右，与年初 70%相比略有上升，全球钻井平台日费下降明显，竞争激烈。得益于中国政府积极有效的刺激政策和调控措施的延续以及石油公司近海资本支出的增加，2010 年上半年中国近海勘探开发生产势头与去年同期相比有所上升，但中国油田服务市场竞争持续加剧。

业务回顾

钻井服务

2010 年上半年集团通过积极开拓国内外市场，钻井船保持了较高使用率，钻井船平均日历天使用率达到 94.6%，钻井服务业务实现营业收入达到人民币 4,741.0 百万元，较去年同期的人民币 4,692.6 百万元增长了人民币 48.4 百万元，增幅 1.0%。

截至 2010 年 6 月 30 日，集团共运营和管理 27 艘钻井船（包括 23 艘自升式钻井船、4 艘半潜式钻井船（其中管理 1 艘））、2 艘生活平台、4 套模块钻机和 6 台陆地钻机。27 艘钻井船中，有 13 艘在中国渤海作业，2 艘在中国东海作业，1 艘在中国黄海作业，4 艘在中国南海作业，7 艘在波斯湾、澳大利亚等海外地区作业。

2010 年上半年集团自升式钻井船作业 3,935 船天，半潜式钻井船作业 477 船天，合计作业 4,412 船天，较上年同期 4,011 船天增加 401 船天。具体情况如下表：

	截至 6 月 30 日止六个月			
	2010 年	2009 年	增/（减）量	增/（减）幅
作业天数（天）	4,412	4,011	401	10.0%
自升式钻井船	3,935	3,471	464	13.4%
半潜式钻井船	477	540	(63)	(11.7%)
可用天使用率	100.0%	96.7%	3.3%	
自升式钻井船	100.0%	96.3%	3.7%	
半潜式钻井船	100.0%	100.0%	0.0%	
日历天出租率	94.6%	96.3%	(1.7%)	
自升式钻井船	95.4%	95.8%	(0.4%)	
半潜式钻井船	87.8%	99.4%	(11.6%)	

自升式钻井船作业天数同比增加464船天，主要原因是：第一，2009年底完工的2艘自升式钻井船本期开始运营，增加作业322天。第二，COSL Drilling Europe AS（CDE）集团受运营率提高及同比增加1条钻井船的影响增加作业314天。第三，本期自升式钻井船修理天数增加使得作业同比减少172天。

半潜式钻井船队作业天数较去年同期减少63天，主要是因为本期修理天数有所增加。

受钻井船修理天数增加的影响，上半年钻井船的平均日历天使用率为94.6%，同比减少1.7%。其中自升式为95.4%、半潜式为87.8%。

此外，为墨西哥湾客户作业的4套模块钻机上半年运营717天，日历天使用率达99.0%；利比亚的5台陆地钻机和国内1台陆地钻机带来运营量1,062天，日历天使用率达到97.8%。

2010年上半年集团钻井船的日费情况如下表：

	截至 6 月 30 日止六个月			
	2010 年	2009 年	增/ (减) 量	增/ (减) 幅
平均日费 (万美元/日)				
自升式钻井船	11.0	12.6	(1.6)	(12.7%)
半潜式钻井船	19.3	18.8	0.5	2.7%
平均	12.0	13.5	(1.5)	(11.1%)

注：2010 年 6 月 30 日美元兑人民币汇率 1:6.7909, 2009 年 6 月 30 日美元兑人民币汇率 1:6.8319。

油田技术服务

2010 年上半年集团的油田技术服务业务在为客户提供测井、钻井液、定向井、固井、修井、完井等服务的同时，继续加大研发力度，逐步提升技术水平，提高板块技术竞争能力。上半年，集团自主研发的随钻测井系统首次井下实验成功，实现了对定向参数、地层自然伽玛、电磁波电阻率等随钻测井参数的实时测量；测井业务首次在非洲大陆作业，成功为客户提供电成像、旋转井壁取芯等测井作业；历时一年研究和准备的氮气泡沫稳油控水项目首次在南海顺利施工，得到客户肯定。

2010 年上半年，虽然油田服务市场竞争激烈，但油田技术服务业务不断开拓国内外新市场，泥浆、固井、随钻、裸眼电缆、套管井、定向工程及修井业务作业量都有上升。同时，新兴业务——EPS（环境保护工程服务）也开始逐渐显现效益。上半年，油田技术服务业务累计创造收入人民币 2,252.5 百万元，较去年同期人民币 1,696.0 百万元增加了人民币 556.5 百万元，增幅 32.8%，收入增量居四大业务之首。

物探服务

地震勘探

2010 年上半年，受油公司需求减少及年初渤海海域冰情等因素影响，集团物探服务业务作业量同比有所减少，具体情况如下表：

截至 6 月 30 日止六个月

业务	2010 年	2009 年	增/（减）量	增/（减）幅
二维采集(公里)	17,874	21,597	(3,723)	(17.2%)
二维处理（公里）	856	4,743	(3,887)	(82.0%)
三维采集（平方公里）	5,568	5,060	508	10.0%
三维处理（平方公里）	2,301	2,599	(298)	(11.5%)
海底电缆采集（平方公里）	185	-	185	100.0%

由于年初恶劣天气及将一艘二维物探采集船改造成为海底电缆震源船的影响，上半年二维采集业务业务量同比减少 3,723 公里，减幅 17.2%。三维采集业务由于年初集团利用冬季国内不适作业的时间窗，积极开拓海外市场，使得作业量同比增长 508 平方公里。资料处理业务方面，受油公司需求减少影响，二维处理及三维处理业务作业量均有不同程度减少。其中，二维处理业务同比减少作业 82.0%，三维处理业务同比减少作业 11.5%。

此外，集团本期新增海底电缆采集业务，上半年完成作业量 185 平方公里，实现收入人民币 49.6 百万元。

工程勘察

2010 上半年工程勘察业务积极开拓市场，实现收入人民币 155.1 百万元，较去年同期的人民币 120.2 百万元增长了 29.0%。

虽然受客户需求及恶劣天气影响，物探数据采集、处理业务作业量有所减少，但在海底电缆采集业务及工程勘察业务的拉升带动下，上半年集团的物探服务业务营业收入达到人民币 764.3 百万元，较去年同期的人民币 697.6 百万元增长了 9.6%。

船舶服务

2010 年上半年，集团充分发挥船舶服务业务的优势，为客户提供优质服务，创造营业收入人民币 1,235.8 百万元，较去年同期的人民币 911.7 百万元增长了 35.6%。截至 2010 年 06 月 30 日，集团

拥有各类工作船 78 艘，油轮 3 艘，化学品船 5 艘。截至 2010 年 06 月 30 日，集团拥有工作船 84 艘，油轮 3 艘，化学品船 5 艘。

2010 年上半年集团船队作业情况如下表：

作业日数（天）	截至 6 月 30 日止六个月			
	2010 年	2009 年	增/（减）量	增/（减）幅
油田守护船	8,188	7,639	549	7.2%
三用工作船	3,118	3,509	(391)	(11.1%)
平台供应船	905	865	40	4.6%
多用船	687	959	(272)	(28.4%)
修井支持船	497	222	275	123.9%
合计	13,395	13,194	201	1.5%

上半年集团的 78 艘工作船共作业 13,395 天，较去年同期增加 201 天，主要原因一是 2009 年 6 月 30 日之后集团新增 4 艘工作船本期增加作业 721 天；二是去年上半年陆续投产的 9 条工作船本期全部运营增加作业 1,027 天；三是与去年同期相比陆续报废 10 条工作船导致作业减少 1,597 天。此外，其他船只本期修理减少使得作业增加 50 天。受本期修理天数及在航不运营天减少的影响上半年集团工作船队的日历天使用率为 95.2%，同比增加 3.2%。

本期集团积极利用外部资源，油轮总运量达到 94.9 万吨，较去年同期的 56.1 万吨增长 69.2%。化学品船运量则为 88.8 万吨，较去年同期的 40.6 万吨增长 118.7%。

一体化服务

2010 年上半年，集团总包一体化服务业务发挥了服务链长、综合能力强的比较优势，为客户提供方便、经济的油田服务。上半年，集团的总包一体化业务累计创造收入人民币 663.2 百万元，较去年同期的人民币 480.9 百万元增加了人民币 182.3 百万元，增幅 37.9%。

财务回顾

1. 利润表分析

1.1 营业收入

2010 年上半年，集团营业收入达到人民币 8,993.6 百万元，较去年同期的人民币 7,997.9 百万元增加了人民币 995.7 百万元，增幅为 12.4%。

2010 年上半年各板块营业收入情况：

业务	截至 6 月 30 日止六个月		单位：人民币百万元	
	2010 年	2009 年	变动	变化%
钻井服务	4,741.0	4,692.6	48.4	1.0%
油田技术服务	2,252.5	1,696.0	556.5	32.8%
船舶服务	1,235.8	911.7	324.1	35.6%
物探服务	764.3	697.6	66.7	9.6%
合计	8,993.6	7,997.9	995.7	12.4%

2010 年上半年营业收入分地区情况：

地区	营业收入（RMB 百万元）	营业收入比上年增减（%）
国内	6,791.5	10.5%
海外	2,202.1	18.8%
合计	8,993.6	12.4%

1.2 营业成本及毛利率

2010 年上半年因集团业务规模扩大和部分新装备投产使用使得本期的折旧费、人工成本、物料消耗、分包费、租赁费有所增长。上半年集团总营业成本为人民币 5,532.1 百万元，较去年同期的人民币 4,824.1 百万元增加了人民币 708.0 百万元，增幅为 14.7%。

下表列示主营业务分行业、分产品情况：

单位：百万元 币种：人民币

分行业或分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年同期增减 (%)	营业成本比上年同期增减 (%)	毛利率比上年同期增减 (百分点)
行业						
钻井服务	4,741.0	2,577.4	45.6%	1.0%	1.2%	(0.1)
油田技术服务	2,252.5	1,611.1	28.5%	32.8%	25.7%	4.1
船舶服务	1,235.8	781.4	36.8%	35.6%	35.8%	(0.1)
物探服务	764.3	562.2	26.4%	9.6%	34.0%	(13.4)
合计	8,993.6	5,532.1	38.5%	12.4%	14.7%	(1.2)

1.3 营业税金及附加

2010 年上半年集团的营业税金及附加随着营业收入的增长达到人民币 265.4 百万元，较去年同期人民币 184.1 百万元增加了人民币 81.3 百万元，增幅 44.2%。

1.4 财务费用

2010 年上半年集团的财务费用为人民币 267.9 百万元，较去年同期人民币 592.3 百万元减少了人民币 324.4 百万元，减幅 54.8%，主要是因为集团对原有债务进行重组、优化，降低了债务成本。

1.5 资产减值损失

2010 年上半年集团确认资产减值损失人民币 153.3 百万元，较去年同期人民币 827.9 百万元减少了人民币 674.6 百万元，减幅 81.5%，主要原因是去年同期由于宏观经济环境对油田服务市场产生冲击，集团确认了资产减值损失人民币 819.9 百万元，而今年上半年集团对部分应收款项计提了坏账准备人民币 134.0 百万元。

1.6 公允价值变动收益

2010 年上半年集团没有确认公允价值变动收益，去年同期则确认了公允价值变动收益人民币 26.9 百万元。主要原因是集团已于去年底偿还了高级无抵押 5 亿挪威克朗债券，与之相关的 2.5 亿挪威克朗利率掉期合同也随之取消。因此不再确认公允价值变动收益。

1.7 投资收益

2010 年上半年集团确认投资收益人民币 80.3 百万元，较去年同期的投资亏损人民币 61.8 百万元增加了人民币 142.1 百万元。主要原因是对合营公司 Atlantis Deepwater Orient Ltd. 确认的投资损失与去年同期相比减少人民币 107.0 百万元，对中法渤海地质服务有限公司确认投资收益同比增加人民币 32.7 百万元。其余 8 个合营公司累计投资收益同比增加人民币 2.4 百万元。

1.8 营业外收入

2010 年上半年集团的营业外收入为人民币 3.6 百万元，较去年同期人民币 26.9 百万元减少了人民币 23.3 百万元，减幅 86.7%。主要是因为去年同期处理长期未用的废旧钻具获得收入人民币 11.7 百万元；获得保险理赔收入 6.5 百万元；确认补贴收入人民币 7.6 百万元。

1.9 营业外支出

2010 年上半年集团的营业外支出为人民币 61.5 百万元，较去年同期人民币 168.5 百万元减少了人民币 107.0 百万元，减幅 63.5%。主要原因是去年同期预提了诉讼案件或有赔偿款人民币 165.4 百万元。

1.10 所得税

2010 年上半年集团所得税支出为人民币 423.4 百万元，较去年同期的人民币 167.3 百万元增加了人民币 256.1 百万元，增幅 153.1%。主要原因是本期公司 2009 年度汇算清缴调增所得税费用及集团税前利润增长，使所得税费用大幅增长。

1.11 净利润

2010 年上半年集团共取得税后利润人民币 2,174.2 百万元，较去年同期的人民币 1,028.4 百万元增加了人民币 1,145.8 百万元，增幅为 111.4%。

1.12 基本每股收益

2010 年上半年，集团基本每股收益为人民币 0.48 元，较去年同期的人民币 0.23 元增加了人民币 0.25 元，增幅为 111.4%。

2. 资产负债表分析

截至 2010 年 6 月 30 日止，集团总资产为人民币 62,933.8 百万元，较 2009 年末的人民币 60,933.3 百万元增加了人民币 2,000.5 百万元，增幅 3.3%。总负债为人民币 39,119.7 百万元，较 2009 年末的人民币 38,627.7 百万元增加了人民币 492.0 百万元，增幅 1.3%。股东权益为人民币 23,814.1 百万元，较 2009 年末的人民币 22,305.6 百万元末增加了人民币 1,508.5 百万元，增幅 6.8%。下面是对有关资产负债表主要会计报表科目变动幅度较大的原因分析：

2.1 应收票据

截至 2010 年 6 月 30 日集团应收票据为人民币 0.5 百万元，较 2009 年年末的人民币 429.7 百万元减少人民币 429.2 百万元。主要是本期有金额为人民币 429.2 百万元的票据全部收到现金。

2.2 应收账款

截至 2010 年 6 月 30 日集团应收账款为人民币 5,214.5 百万元，较 2009 年年末的人民币 3,745.5 百万元增加人民币 1,469.0 百万元，增幅 39.2%，主要原因是随业务的发展集团收入规模扩大且客户呈现多样性。

2.3 预付账款

截至 2010 年 6 月 30 日集团预付账款为人民币 244.8 百万元，较 2009 年年末的人民币 528.2 百万元减少人民币 283.4 百万元，减幅 53.7%。主要原因是部分在建项目的预付账款随工程进度转入在建工程使得预付账款有所减少。

2.4 可供出售金融资产

截至 2010 年 6 月 30 日集团可供出售金融资产余额为零，较 2009 年年末的人民币 19.3 百万元减少了人民币 19.3 百万元，主要原因是集团原持有的对 Petrojack ASA 的股票投资，因该公司于 2010 年 3 月股票停止交易，集团将此部分投资余额全部确认了资产减值损失。

2.5 持有至到期投资

截至 2010 年 6 月 30 日集团持有至到期投资为人民币 19.4 百万元，较 2009 年年末的人民币 39.1 百万元减少了人民币 19.7 百万元，减幅 50.3%。主要原因是本期偿还了挪威进出口信用机构的贷款人民币 19.6 百万元。

2.6 应交税费

截至 2010 年 6 月 30 日集团应交税费为人民币 334.6 百万元，较 2009 年年末的人民币 153.1 百万元增加了人民币 181.5 百万元，增幅 118.6%。主要原因是本期所得税费用增加。

2.7 应付利息

截至 2010 年 6 月 30 日集团应付利息为人民币 65.9 百万元，较 2009 年年末的人民币 139.2 百万元减少了人民币 73.3 百万元，减幅 52.7%。主要原因是本期集团赎回部分债券使得应付利息有所减少。

2.8 一年内到期的非流动负债

截至 2010 年 6 月 30 日集团一年内到期的非流动负债为人民币 1,766.3 百万元，较 2009 年年末的人民币 283.1 百万元增加了人民币 1,483.2 百万元，增幅 523.9%。主要原因是本集团约有人民币 1,109.4 百万元长期借款和人民币 593.4 百万元应付债券将于一年内到期，重分类至本科目。另外，本期到期偿还借款人民币 219.6 百万元。

2.9 其他流动负债

截至 2010 年 6 月 30 日集团其他流动负债为人民币 748.8 百万元，较 2009 年年末的人民币 606.0 百万元增加了人民币 142.8 百万元，增幅 23.6%。主要原因是本期集团计提了或有违约金和赔偿款。

2.10 长期借款

截至 2010 年 6 月 30 日集团长期借款为人民币 28,076.1 百万元,较 2009 年年末的人民币 28,151.0 百万元减少了人民币 74.9 百万元,减幅 0.3%。主要原因是本期新增借款人民币 1,182.7 百万元,把即将于一年内到期长期借款人民币 1,109.4 百万元重分类至计息银行借款即期部分。此外,由于汇率变动使得借款减少人民币 144.8 百万元。

2.11 长期债券

截至 2010 年 6 月 30 日集团长期债券为人民币 1,500.0 百万元,较 2009 年年末的人民币 2,670.0 百万元减少了人民币 1,170.0 百万元,减幅 43.8%。主要原因是本期集团赎回共计人民币 571.5 百万元的债券。另外,本期将一年内到期的债券人民币 593.4 百万元重分类至一年内到期的非流动负债。

3. 现金流量表分析

2009 年年末本集团持有现金及现金等价物人民币 3,214.6 百万元,本期经营活动净现金流入为人民币 3,099.3 百万元,投资活动净现金流出为 2,013.0 百万元,筹资活动净现金流出为人民币 590.4 百万元,汇率变动影响使得现金增加人民币 7.9 百万元。于 2010 年 6 月 30 日,本集团的现金及现金等价物为人民币 3,718.4 百万元,较 2009 年年末增加人民币 503.8 百万元。主要原因是:

3.1 经营活动产生的现金流量净额

2010 年上半年集团经营活动产生的净现金流入为人民币 3,099.3 百万元,其中销售商品、提供劳务收到现金人民币 8,020.4 百万元,购买商品、接受劳务支付现金人民币 2,457.7 百万元,支付给职工及为职工支付的现金人民币 1,498.0 百万元,支付各项税费人民币 579.4 百万元。其他与经营活动有关事项合计支出现金人民币 386.0 百万元。

3.2 投资活动产生的现金流量净额

2010 年上半年集团投资活动产生的现金净流出人民币 2,013.0 百万元,主要是本期购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付现金人民币 1,495.4 百万元,取得其他投资支付现金人民币 700.0 百万元。另外,本期分别取得投资收益、存款利息人民币 96.7 百万元和人民币 20.6 百万元,处置固

定资产和其他长期资产收到现金人民币 49.3 百万元。其他投资活动合计流入现金人民币 15.8 百万元。

3.3 融资活动产生的现金流量净额

2010 年上半年集团筹资活动产生的现金净流出为人民币 590.4 百万元，主要是本期借款和科研拨款收到现金人民币 1272.7 百万元。偿还债务支付现金人民币 791.3 百万元，分配股利支付现金人民币 630.3 百万元，偿还利息支付现金人民币 429.6 百万元。其他融资活动合计流出现金 11.9 百万元。

3.4 本期汇率变动对现金的净影响为人民币 7.9 百万元。

4. 资本性支出分析

2010 年上半年集团总资本性支出达到人民币 1,884.8 百万元，较去年同期的人民币 4,348.2 百万元减少了人民币 2,463.4 百万元，减幅为 56.7%。

2010 年上半年各板块资本性支出情况：

业务	截至 6 月 30 日止六个月		单位：人民币百万元	
	2010 年	2009 年	2009 年	变化%
钻井服务	873.1	3,329.6		(73.8%)
油田技术服务	96.8	305.5		(68.3%)
船舶服务	531.2	421.9		25.9%
物探服务	383.7	291.2		31.8%
合计	1,884.8	4,348.2		(56.7%)

其中：钻井业务资本性支出主要用于 4 艘 200 英尺自升式钻井船和 3 艘 2,500 英尺半潜式钻井船的建造。油田技术服务业务资本性支出主要用于建造和购买各类油田技术服务设备。船舶服务业务资本性支出主要用于建造 1 艘修井支持驳船和 2 艘深水三用工作船。物探服务业务的资本性支出主要用于建造 1 艘深水勘察船和 1 艘十二缆物探采集船。

5.1 主营业务分行业、分产品情况表

单位:百万元 币种:人民币

分行业或分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年同期增减 (%)	营业成本比上年同期增减 (%)	毛利率比上年同期增减 (百分点)
行业						
钻井服务	4,741.0	2,577.4	45.6%	1.0%	1.2%	(0.1)
油田技术服务	2,252.5	1,611.1	28.5%	32.8%	25.7%	4.1
船舶服务	1,235.8	781.4	36.8%	35.6%	35.8%	(0.1)
物探服务	764.3	562.2	26.4%	9.6%	34.0%	(13.4)
合计	8,993.6	5,532.1	38.5%	12.4%	14.7%	(1.2)

5.2 主营业务分地区情况

地区	营业收入 (RMB 百万元)	营业收入比上年增减 (%)
国内	6,791.5	10.5%
海外	2,202.1	18.8%
合计	8,993.6	12.4%

5.3 主营业务及其结构发生重大变化的原因说明

适用 不适用

5.4 主营业务盈利能力（毛利率）与上年度相比发生重大变化的原因说明

适用 不适用

5.5 利润构成与上年度相比发生重大变化的原因分析

适用 不适用

5.6 募集资金使用情况

5.6.1 募集资金运用

适用 不适用

单位:百万元 币种:人民币

募集资金总额	6,740	本年度已使用募集资金总额		-7
		已累计使用募集资金总额		6,731
承诺项目	拟投入金额	是否变更项目	实际投入金额	是否符合计划进度和预计收益
第二条 400 尺钻井船建造	1,448	否	1,302	是
两艘多功能钻井平台建造	699	否	689	否(注1)
建造两艘 300 英尺自升悬臂式钻井船	2,938	否	2,770	是
建造六型 18 艘油田工作船	1,969	否	1,760	否(注2)
建造深水三用工作船二艘	1,528	否	941	是
改建八缆物探船	530	否	517	是
建造十二缆物探船	1,121	否	363	是
建造深水工程勘察船	689	否	298	是
购置垂直地震测井仪	16	否	16	是
购置两套常规连续油管 and 氮气设备	41	否	36	否(注3)
购置三套 LWD 设备项目	243	否	197	是
购置核磁共振测井仪	27	否	26	是
购置微电阻率扫描成像测井设备	32	否	24	是
合计	11,281	—	8,939	—
未达到计划进度的说明(分具体项目)	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, 已于 2010 年 7 月底交船。 第二艘多功能钻井平台建造项目从 2007 年第一季度开始实施, 该项目进展有所推迟, 已于 2010 年 7 月底交船。 注2 受全球原材料供应紧张影响, 项目进度总体延期 242 船天。 注3 项目于 2009 年 1 月最终交货, 较原计划滞后 3 个月。			
变更原因及变更程序说明(分具体项目)	不适用			
尚未使用的募集资金用途及去向	存放在银行 A 股专用账户中, 其安全性有足够保证。			

5.6.2 资金变更项目情况

□适用 √不适用

5.7 董事会下半年的经营计划修改计划

□适用 √不适用

5.8 预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及说明

适用 不适用

5.9 公司董事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

5.10 公司董事会对会计师事务所上年度“非标准审计报告”涉及事项的变化及处理情况的说明

适用 不适用

5.11 展望

展望 2010 年下半年，全球经济走势仍然存在着较大的不确定性和不稳定性，经济复苏形势比预测的要复杂、缓慢。欧洲主权债务危机没有完全过去，使得欧洲经济复苏的步伐放缓，美国经济也没有根本好转，这会在一定程度上给全球经济复苏带来负面影响。油田服务行业的经营和发展环境更为严峻，市场竞争更加激烈。

面对复杂的下半年，中海油服将继续发挥自身优势，在巩固原有市场的同时，继续加大海内外市场的开拓力度，巩固与客户间的战略联盟关系。公司将进一步提升运营管理效率，降低成本，增强企业竞争能力。公司还将运用多种模式拓宽融资渠道，优化资本结构并合理利用外部资源，提升经济效益。在科技研发方面，公司将在组织结构和鼓励政策方面采取新的举措，以进一步提高研发能力，提升技术竞争能力。公司下半年将有 2 艘 200 英尺自升式钻井平台和 2 艘多功能支持平台陆续投入使用，还有 1 艘 2500 英尺半潜式钻井平台交付，装备能力将进一步增强。公司将一如既往地积极承担社会责任，大力推进节能减排，保护环境，强化 QHSE 体系的执行，为股东提供长期、持续的回报。

§ 6 重要事项

6.1 收购、出售资产及资产重组

6.1.1 收购资产

适用 不适用

6.1.2 出售或置出资产

适用 不适用

6.1.3 自资产重组报告书或收购出售资产公告刊登后，该事项的进展情况及对报告期经营成果与财务状况的影响。

适用 不适用

6.2 担保情况

适用 不适用

单位:万元 币种:美元

公司对外担保情况（不包括对控股子公司的担保）													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
中海油服	公司本部	中法渤海地质服务有限公司	45	2010年4月10日	2010年4月10日	2013年4月9日	连带责任担保	否	否	无	否	是	合营公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）								0					
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）								45					
公司对控股子公司的担保情况													
报告期内对子公司担保发生额合计								0					
报告期末对子公司担保余额合计（B）								0					

本集团	2010年6月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
其他应收款		
中海石油有限公司	7,180,941	844,605
海油总公司	5,774,808	1,983,532
中海艾普	1,766,028	4,511,608
中法渤海	5,157,552	4,810,302
奥帝斯	36,082	-
中海辉固	593,975	2,027
阿特拉斯	74,250	74,250
Atlantis Deepwater	2,349	30,115,828
PD	96,050,788	147,177,452
其他	902,938	372,591
	<u>117,539,711</u>	<u>189,892,195</u>
其他应付款		
海油总公司	3,248,229	3,248,229
中海国际石油工程有限责任公司	13,569,391	16,260,729
中法渤海	96,072	96,072
中海艾普	13,432	13,432
PD	20,880,389	32,353,555
其他	16,812,400	22,032,799
	<u>54,619,913</u>	<u>74,004,816</u>
预付账款		
海洋石油工程股份有限公司	-	298,097,500
应收票据		
中国海洋石油有限公司	-	427,107,943
存放关联人的货币资金		
中海石油财务有限责任公司	110,261,362	541,962,050

6.4 重大诉讼仲裁事项

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

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

注 1: 2007 年, Awilco Offshore ASA 发出强制收购要约, 收购 Off Rig Drilling ASA(「OFRD」) 发行在外的股份。该项收购是依据挪威共和国法进行的。若干少数股东(其合计持有 OFRD 股份的 8.8%) 对每股赎回价格持有异议。2009 年, 挪威法院判定 OFRD 的股票估值高于原赎回价格。本集团已向上级法院提交二审上诉状, 上级法院于 2010 年 5 月进行二审程序, 根据上级法院于 2010 年 8 月份做出的判决, 股票估值为 34.5 挪威克朗(原下级法院判定的股票估值为 56 挪威克朗)。

注 2: 本诉讼尚未有最终判决, 本公司无法判定最终诉讼涉及金额。

6.5 其他重大事项及其影响和解决方案的分析说明

6.5.1 证券投资情况

适用 不适用

序号	证券代码	证券简称	初始投资金额 (元)	持有数量 (股)	期末账面值 (元)	占期末证 券投资比 例 (%)	报告期损益 (元)
1.	ISIN NO0010244346	JACK	207,118,792	11,994,030	0	100%	(18,291,108)
合计			207,118,792	/	0	100%	(18,291,108)

上述金融资产由本公司 2008 年 9 月 29 日收购的 CDE 持有。

6.5.2 持有其他上市公司股权情况

适用 不适用

6.5.3 持有非上市金融企业股权情况

适用 不适用

6.5.4 其他重大事项及其影响和解决方案的分析说明

适用 不适用

6.5.5 报告期实施的利润分配方案执行情况

√适用 □不适用

根据2010年3月30日召开的2010年董事会第一次会议审议通过的《2009年度利润分配方案》，公司董事会审议通过以总股本4,495,320,000股为基数，每10股派发现金红利人民币1.4元（含税）。本次分配共计派发现金红利人民币629,344,800元，未分配的利润余额结转至以后年度分配。上述方案已经在于2010年5月28日召开的公司2009年度股东年会上审议批准并于2010年6月17日实施完毕。

公司2010年中期不进行利润分配，也不进行公积金转增股本。

6.5.6 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”），对公司7名高管人员实施中长期激励计划。在2007年6月6日，董事会已与激励对象签署绩效指标合同，完成所有必要的授予股票增值权相关的法律程序，并按港币4.09元为授权价格。股票增值权计划于2006年11月22日开始生效，按计划，激励对象可行使的股票增值权数目与绩效考核结果挂钩，并于生效日起后的两年进行综合考核并确认行权比例。行使限制期为2年，自授予日起的第三年初、第四年初、第五年初和第六年初分四次平均行使。

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

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

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

于2010年6月30日，本公司授予高级管理人员的股票增值权情况如下：

职务	姓名	股数	价值（人民币元）			
			年初数	本年增加	本年减少	年末数
原总裁兼CEO	袁光宇*	96.42万股	1,279,805	-	24,376	1,255,429
总裁	李勇	70.43万股	934,834	-	17,806	917,028
执行副总裁兼CFO	钟华	70.43万股	934,834	-	17,806	917,028
原执行副总裁、CSO兼 董事会秘书	陈卫东*	70.43万股	934,834	-	17,806	917,028
原高级副总裁	李迅科*	65.69万股	871,919	-	16,608	855,311
原职工监事	唐代治*	65.69万股	281,774	-	-	281,774
副总裁兼工会主席	徐雄飞	60.91万股	808,473	-	15,399	793,074
		<u>500.00</u> 万股	<u>6,046,473</u>	<u>-</u>	<u>109,801</u>	<u>5,936,672</u>

注*：于2010年年内，陈卫东辞去本公司执行副总裁、CSO兼董事会秘书职务；于2010年年内，李迅科辞去了本公司高级副总裁职务；于2009年年内，袁光宇辞去了本公司总裁兼CEO职务；于2007年年内，唐代治辞去了本公司职工监事职务；依据股票增值权计划的相关规定，以上激励对象可享有的股票增值权按时间比例和绩效考核结果获得相应收益。

截至2010年6月30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5,936,672元。

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

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

§ 7 财务会计报告

7.1 审计意见

财务报告	<input checked="" type="checkbox"/> 未经审计	<input type="checkbox"/> 审计
------	--	-----------------------------

7.2 财务报表

合并资产负债表 2010 年 6 月 30 日

编制单位:中海油田服务股份有限公司

单位:元 币种:人民币

资产	2010年06月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
流动资产		
货币资金	5,436,974,040	4,222,832,778
应收票据	500,000	429,657,902
应收账款	5,214,518,297	3,745,547,364
预付款项	244,798,531	528,233,255
应收利息	6,046,875	1,080,000
应收股利	27,395,450	23,754,415
其他应收款	315,354,460	389,123,571
存货	835,160,799	820,548,546
一年内到期的非流动资产	<u>38,867,546</u>	<u>39,081,032</u>
流动资产合计	<u>12,119,615,998</u>	<u>10,199,858,863</u>
非流动资产		
可供出售金融资产	-	19,281,034
持有至到期投资	19,433,770	39,081,025
长期股权投资	511,895,268	531,735,085
固定资产	30,526,837,156	30,092,311,149
在建工程	14,086,256,257	14,147,200,718
无形资产	437,262,364	461,844,210
商誉	4,575,342,486	4,600,473,214
长期待摊费用	<u>657,136,445</u>	<u>841,551,247</u>
非流动资产合计	<u>50,814,163,746</u>	<u>50,733,477,682</u>
资产总计	<u>62,933,779,744</u>	<u>60,933,336,545</u>

合并资产负债表（续）

2010 年 6 月 30 日

负债和股东权益	2010年06月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
流动负债		
应付账款	3,209,563,052	3,175,095,974
预收款项	5,555,901	5,255,901
应付职工薪酬	421,197,756	477,407,095
应交税费	334,557,890	153,070,242
应付利息	65,900,203	139,212,858
其他应付款	187,523,311	358,827,721
一年内到期的非流动负债	1,766,278,846	283,081,032
其他流动负债	748,762,600	606,038,526
流动负债合计	<u>6,739,339,559</u>	<u>5,197,989,349</u>
非流动负债		
长期借款	28,076,133,693	28,151,039,943
应付债券	1,500,000,000	2,670,019,752
递延所得税负债	1,805,065,099	1,790,789,029
应付职工薪酬	1,373,514	1,381,058
其他非流动负债	997,773,329	816,512,769
非流动负债合计	<u>32,380,345,635</u>	<u>33,429,742,551</u>
负债合计	<u>39,119,685,194</u>	<u>38,627,731,900</u>
股东权益		
股本	4,495,320,000	4,495,320,000
资本公积	8,074,565,726	8,074,565,726
盈余公积	1,335,639,695	1,335,639,695
未分配利润	9,923,305,740	8,378,412,798
其中：拟派发之现金股利	-	629,344,800
外币报表折算差额	(14,736,611)	21,666,426
归属于母公司股东权益合计	23,814,094,550	22,305,604,645
股东权益合计	<u>23,814,094,550</u>	<u>22,305,604,645</u>
负债和股东权益总计	<u>62,933,779,744</u>	<u>60,933,336,545</u>

首席执行官：刘健

执行副总裁兼首席财务官：钟华

财务部总经理：刘振宇

母公司资产负债表

2010 年 6 月 30 日

编制单位:中海油田服务股份有限公司

单位:元 币种:人民币

<u>资产</u>	2010年06月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
流动资产		
货币资金	3,945,949,400	2,555,012,686
应收票据	500,000	429,657,902
应收账款	5,246,104,687	4,197,063,076
预付款项	198,499,483	489,374,487
应收利息	6,046,875	1,080,000
应收股利	37,395,450	23,754,415
其他应收款	799,334,690	965,033,453
存货	<u>605,301,044</u>	<u>617,242,127</u>
流动资产合计	<u>10,839,131,629</u>	<u>9,278,218,146</u>
非流动资产		
长期应收款	21,017,835,500	20,450,459,000
长期股权投资	7,234,186,339	7,231,157,657
固定资产	14,280,055,089	13,296,788,952
在建工程	5,145,136,571	5,397,656,694
无形资产	312,042,766	317,392,113
长期待摊费用	<u>565,833,075</u>	<u>808,203,334</u>
非流动资产合计	<u>48,555,089,340</u>	<u>47,501,657,750</u>
资产总计	<u>59,394,220,969</u>	<u>56,779,875,896</u>

母公司资产负债表（续）

2010 年 6 月 30 日

<u>负债和股东权益</u>	2010年06月30日 (未经审计)	2009年12月31日 (经审计)
流动负债		
应付账款	2,951,778,889	2,707,769,658
预收款项	5,555,901	5,255,901
应付职工薪酬	380,082,595	433,104,738
应交税费	332,423,331	122,947,646
应付利息	56,948,423	81,561,535
其他应付款	132,898,387	197,613,352
一年内到期的非流动负债	1,134,000,000	244,000,000
其他流动负债	-	44,213,902
流动负债合计	<u>4,993,687,526</u>	<u>3,836,466,732</u>
非流动负债		
长期借款	28,056,699,923	28,111,958,918
应付债券	1,500,000,000	1,500,000,000
递延所得税负债	412,849,856	365,889,553
其他非流动负债	171,483,989	36,565,316
非流动负债合计	<u>30,141,033,768</u>	<u>30,014,413,787</u>
负债合计	<u>35,134,721,294</u>	<u>33,850,880,519</u>
股东权益：		
股本	4,495,320,000	4,495,320,000
资本公积	8,074,565,726	8,074,565,726
盈余公积	1,335,639,695	1,335,639,695
未分配利润	10,359,793,580	9,027,158,354
其中：拟派发之现金股利	-	629,344,800
外币报表折算差额	(5,819,326)	(3,688,398)
股东权益合计	<u>24,259,499,675</u>	<u>22,928,995,377</u>
负债及股东权益总计	<u>59,394,220,969</u>	<u>56,779,875,896</u>

首席执行官：刘健

执行副总裁兼首席财务官：钟华

财务部总经理：刘振宇

合并利润表

2010 年 6 月 30 日

编制单位:中海油田服务股份有限公司

单位:元 币种:人民币

	2010年 (未经审计)	2009年 (未经审计)
营业收入	8,993,579,918	7,997,929,380
减: 营业成本	5,532,114,279	4,824,055,782
营业税金及附加	265,429,890	184,097,729
销售费用	3,298,920	2,936,120
管理费用	196,261,710	194,521,183
财务费用	267,858,256	592,250,389
资产减值损失	153,344,568	827,866,954
公允价值变动收益	-	(26,915,607)
加: 投资收益/(损失)	80,276,063	(61,825,264)
其中: 对合营企业的投资收益/(损失)	<u>80,276,063</u>	<u>(61,825,264)</u>
营业利润	2,655,548,358	1,337,291,566
加: 营业外收入	3,567,608	26,894,464
减: 营业外支出	61,470,356	168,495,302
其中: 非流动资产处置损失	<u>14,343,786</u>	<u>2,463,502</u>
利润总额	2,597,645,610	1,195,690,728
减: 所得税费用	<u>423,407,868</u>	<u>167,309,285</u>
净利润	<u>2,174,237,742</u>	<u>1,028,381,443</u>
归属于母公司股东的净利润	<u>2,174,237,742</u>	<u>1,028,381,443</u>
每股收益		
基本和稀释每股收益	<u>0.48</u>	<u>0.23</u>
其他综合收益	(<u>36,403,037</u>)	<u>5,739,891</u>
综合收益总额	<u>2,137,834,705</u>	<u>1,034,121,334</u>
其中:		
归属于母公司所有者的综合收益总额	<u>2,137,834,705</u>	<u>1,034,121,334</u>

母公司利润表

2010 年 6 月 30 日

编制单位:中海油田服务股份有限公司

单位:元 币种:人民币

	2010年 (未经审计)	2009年 (未经审计)
营业收入	7,120,069,495	6,117,789,912
减: 营业成本	4,212,235,628	3,521,581,649
营业税金及附加	248,034,852	162,338,847
销售费用	1,311,586	1,526,419
管理费用	100,992,428	109,190,992
财务费用	252,522,150	190,505,187
资产减值损失	45,463,430	5,360,650
加: 投资收益	111,481,634	65,581,869
其中: 对合营企业的投资收益	<u>96,481,634</u>	<u>65,581,869</u>
营业利润	2,370,991,055	2,192,868,037
加: 营业外收入	4,910,346	26,894,464
减: 营业外支出	25,724,063	3,106,606
其中: 非流动资产处置损失	<u>14,333,949</u>	<u>2,463,502</u>
利润总额	2,350,177,338	2,216,655,895
减: 所得税费用	<u>388,197,312</u>	<u>251,969,258</u>
净利润	<u>1,961,980,026</u>	<u>1,964,686,637</u>
其他综合收益	(<u>2,130,928</u>)	(<u>719,873</u>)
综合收益总额	<u>1,959,849,098</u>	<u>1,963,966,764</u>

合并现金流量表

2010 年 6 月 30 日

编制单位:中海油田服务股份有限公司

单位:元 币种:人民币

	2010年 (未经审计)	2009年 (未经审计)
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	8,020,369,928	6,808,978,043
收到的税费返还	-	2,155,018
收到的其他与经营活动有关的现金	21,666,566	24,739,446
经营活动现金流入小计	<u>8,042,036,494</u>	<u>6,835,872,507</u>
购买商品、接受劳务支付的现金	(2,457,651,213)	(2,387,931,838)
支付给职工以及为职工支付的现金	(1,497,956,300)	(1,286,101,036)
支付的各项税费	(579,359,331)	(518,369,650)
支付的其他与经营活动有关的现金	(407,734,450)	(434,399,169)
经营活动现金流出小计	<u>(4,942,701,294)</u>	<u>(4,626,801,693)</u>
经营活动产生的现金流量净额	<u>3,099,335,200</u>	<u>2,209,070,814</u>
二、投资活动产生的现金流量		
取得投资收益收到的现金	96,739,756	117,109,451
取得存款利息收入所收到的现金	20,571,144	27,696,559
处置固定资产所收到的现金	49,299,345	1,772,614
收到的其它与投资活动有关的现金	19,486,712	228,592,222
投资活动现金流入小计	<u>186,096,957</u>	<u>375,170,846</u>
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金	(1,495,351,493)	(3,281,192,164)
取得长期投资所支付的现金	-	(99,884)
取得其他投资支付的现金	(700,000,000)	-
支付与其他投资活动有关的现金	(3,734,995)	(136,938,927)
投资活动现金流出小计	<u>(2,199,086,488)</u>	<u>(3,418,230,975)</u>
投资活动产生的现金流量净额	<u>(2,012,989,531)</u>	<u>(3,043,060,129)</u>
三、筹资活动产生的现金流量		
取得科研专项拨款收到的现金	90,046,000	69,220,000
取得借款所收到的现金	1,182,690,000	20,127,588,364
筹资活动现金流入小计	<u>1,272,736,000</u>	<u>20,196,808,364</u>
偿还债务所支付的现金	(791,257,172)	(17,691,228,230)
分配股利、利润所支付的现金	(630,258,098)	(630,233,956)
偿还利息所支付的现金	(429,639,460)	(1,462,316,621)
支付的其他与筹资活动有关的现金	(12,014,288)	(66,697,600)
筹资活动现金流出小计	<u>(1,863,169,018)</u>	<u>(19,850,476,407)</u>
筹资活动产生的现金流量净额	<u>(590,433,018)</u>	<u>346,331,957</u>
四、汇率变动对现金的影响额	<u>7,924,705</u>	<u>(41,706,978)</u>
五、现金及现金等价物净增加额	503,837,356	(529,364,336)
加:期初现金及现金等价物余额	<u>3,214,602,911</u>	<u>4,295,488,052</u>
六、期末现金及现金等价物余额	<u>3,718,440,267</u>	<u>3,766,123,716</u>

母公司现金流量表

2010 年 6 月 30 日

编制单位:中海油田服务股份有限公司

单位:元 币种:人民币

	2010年 (未经审计)	2009年 (未经审计)
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	6,111,982,952	5,032,863,228
收到的税费返还	-	2,155,018
收到的其他与经营活动有关的现金	<u>3,976,991</u>	<u>24,739,446</u>
经营活动现金流入小计	<u>6,115,959,943</u>	<u>5,059,757,692</u>
购买商品、接受劳务支付的现金	(1,934,222,562)	(1,921,034,970)
支付给职工以及为职工支付的现金	(1,162,047,632)	(1,034,948,940)
支付的各项税费	(379,262,096)	(378,003,442)
支付的其他与经营活动有关的现金	<u>(318,729,612)</u>	<u>(245,271,730)</u>
经营活动现金流出小计	<u>(3,794,261,902)</u>	<u>(3,579,259,082)</u>
经营活动产生的现金流量净额	<u>2,321,698,041</u>	<u>1,480,498,610</u>
二、投资活动产生的现金流量		
取得投资收益所收到的现金	94,794,168	74,320,713
取得存款利息收入所收到的现金	13,615,132	13,731,172
处置固定资产所收到的现金	46,016,631	1,772,614
收到的其他与投资活动有关的现金	<u>532,392,795</u>	<u>266,858,462</u>
投资活动现金流入小计	<u>686,818,726</u>	<u>356,682,961</u>
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金	(1,037,299,487)	(2,500,324,924)
取得长期投资所支付的现金	-	(424,884)
支付与其他投资活动有关的现金	(682,690,000)	(17,557,983,000)
取得其他投资所支付的现金	<u>(700,000,000)</u>	-
投资活动现金流出小计	<u>(2,419,989,487)</u>	<u>(20,058,732,808)</u>
投资活动产生的现金流量净额	<u>(1,733,170,761)</u>	<u>(19,702,049,847)</u>
三、筹资活动产生的现金流量		
取得科研专项拨款收到的现金	90,046,000	69,220,000
取得借款所收到的现金	<u>1,182,690,000</u>	<u>19,691,508,000</u>
筹资活动现金流入小计	<u>1,272,736,000</u>	<u>19,760,728,000</u>
偿还债务所支付的现金	(200,000,000)	(900,000,000)
分配股利、利润所支付的现金	(630,258,098)	(630,233,956)
偿还利息所支付的现金	(328,602,751)	(212,159,098)
支付的其他与筹资活动有关的现金	<u>(12,014,288)</u>	<u>(66,697,600)</u>
筹资活动现金流出小计	<u>(1,170,875,137)</u>	<u>(1,809,090,654)</u>
筹资活动产生的现金流量净额	<u>101,860,863</u>	<u>17,951,637,346</u>
四、汇率变动对现金的影响额	<u>575,350</u>	<u>(1,405,115)</u>
五、现金及现金等价物净增加额	<u>690,963,493</u>	<u>(271,319,006)</u>
加: 期初现金及现金等价物余额	<u>1,750,110,504</u>	<u>2,770,238,786</u>
六、期末现金及现金等价物余额	<u>2,441,073,997</u>	<u>2,498,919,780</u>

合并所有者权益变动表

2010 年 6 月 30 日

编制单位:中海油田服务股份有限公司

单位:元 币种:人民币

	2010年					
	归属于母公司股东权益					
	股本 (未经审计)	资本公积 (未经审计)	盈余公积 (未经审计)	未分配利润 (未经审计)	其他 (未经审计)	股东权益合计 (未经审计)
一、2010年1月1日余额	<u>4,495,320,000</u>	<u>8,074,565,726</u>	<u>1,335,639,695</u>	<u>8,378,412,798</u>	<u>21,666,426</u>	<u>22,305,604,645</u>
二、本年增减变动金额						
(一) 净利润	-	-	-	2,174,237,742	-	2,174,237,742
(二) 其他综合收益	-	-	-	-	(36,403,037)	(36,403,037)
综合收益总额	-	-	-	<u>2,174,237,742</u>	<u>(36,403,037)</u>	<u>2,137,834,705</u>
(三) 利润分配						
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-
2. 对股东的分配	-	-	-	(629,344,800)	-	(629,344,800)
三、2010年6月30日	<u>4,495,320,000</u>	<u>8,074,565,726</u>	<u>1,335,639,695</u>	<u>9,923,305,740</u>	<u>(14,736,611)</u>	<u>23,814,094,550</u>

	2009年					
	归属于母公司股东权益					
	股本 (未经审计)	资本公积 (未经审计)	盈余公积 (未经审计)	未分配利润 (未经审计)	其他 (未经审计)	股东权益合计 (未经审计)
一、2009年1月1日余额	<u>4,495,320,000</u>	<u>8,074,565,726</u>	<u>1,000,055,668</u>	<u>6,208,025,040</u>	<u>19,877,726</u>	<u>19,797,844,160</u>
二、本年增减变动金额						
(一) 净利润	-	-	-	1,028,381,443	-	1,028,381,443
(二) 其他综合收益	-	-	-	-	5,739,891	5,739,891
综合收益总额	-	-	-	<u>1,028,381,443</u>	<u>5,739,891</u>	<u>1,034,121,334</u>
(三) 利润分配						
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-
2. 对股东的分配	-	-	-	(629,344,800)	-	(629,344,800)
三、2009年6月30日	<u>4,495,320,000</u>	<u>8,074,565,726</u>	<u>1,000,055,668</u>	<u>6,607,061,683</u>	<u>25,617,617</u>	<u>20,202,620,694</u>

母公司所有者权益变动表

2010 年 6 月 30 日

编制单位:中海油田服务股份有限公司

单位:元 币种:人民币

2010年

	股本 (未经审计)	资本公积 (未经审计)	盈余公积 (未经审计)	未分配利润 (未经审计)	其他 (未经审计)	股东权益合计 (未经审计)
一、2010年1月1日余额	<u>4,495,320,000</u>	<u>8,074,565,726</u>	<u>1,335,639,695</u>	<u>9,027,158,354</u>	<u>(3,688,398)</u>	<u>22,928,995,377</u>
二、本年增减变动金额						
(一) 净利润	-	-	-	1,961,980,026	-	1,961,980,026
(二) 其他综合收益	-	-	-	-	(2,130,928)	(2,130,928)
综合收益总额	-	-	-	<u>1,961,980,026</u>	<u>(2,130,928)</u>	<u>1,959,849,098</u>
(三) 利润分配						
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-
2. 对股东的分配	-	-	-	(629,344,800)	-	(629,344,800)
三、2010年6月30日	<u>4,495,320,000</u>	<u>8,074,565,726</u>	<u>1,335,639,695</u>	<u>10,359,793,580</u>	<u>(5,819,326)</u>	<u>24,259,499,675</u>

2009年

	股本 (未经审计)	资本公积 (未经审计)	盈余公积 (未经审计)	未分配利润 (未经审计)	其他 (未经审计)	股东权益合计 (未经审计)
一、2009年1月1日余额	<u>4,495,320,000</u>	<u>8,074,565,726</u>	<u>1,000,055,668</u>	<u>6,636,246,905</u>	<u>(5,191,414)</u>	<u>20,200,996,885</u>
二、本年增减变动金额						
(一) 净利润	-	-	-	1,964,686,637	-	1,964,686,637
(二) 其他综合收益	-	-	-	-	(719,873)	(719,873)
综合收益总额	-	-	-	<u>1,964,686,637</u>	<u>(719,873)</u>	<u>1,963,966,764</u>
(三) 利润分配						
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-
2. 对股东的分配	-	-	-	(629,344,800)	-	(629,344,800)
三、2009年6月30日	<u>4,495,320,000</u>	<u>8,074,565,726</u>	<u>1,000,055,668</u>	<u>7,971,588,742</u>	<u>(5,911,287)</u>	<u>21,535,618,849</u>

7.3 会计报表附注

7.3.1 本报告期无会计政策、会计估计和核算方法变更及会计差错更正。

7.3.2 报告期内，公司财务报表合并范围未发生重大变化。

中海油田服务股份有限公司董事会

2010 年 8 月 26 日