中海油田服务股份有限公司

证券代码:601808　　证券简称:中海油服

2014 半年度报告摘要

一、 重要提示

1.1 本半年度报告摘要来自半年度报告全文,投资者欲了解详细内容,应当仔细阅读同时刊载于上海证券交易所网站等中国证监会指定网站上的半年度报告全文。

1.2 公司简介

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		

联系人和联系方式	董事会秘书
姓名	杨海江
电话	010-84521685
传真	010-84521325
电子信箱	cosl@cosl.com.cn

二、 主要财务数据和股东变化

2.1 主要财务数据

单位:百万元 币种:人民币

	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)
总资产	85,127.1	79,262.3	7.4
归属于上市公司股东的净资产	44,284.1	37,238.7	18.9
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
经营活动产生的现金流量净额	4,578.5	3,062.1	49.5
营业收入	16,278.0	12,707.0	28.1
归属于上市公司股东的净利润????	4,424.0	3,180.3	39.1
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润???	4,302.6	3,122.4	37.8
加权平均净资产收益率(%)	10.30	9.49	增加0.81个百分点
基本每股收益(元/股)	0.93	0.71	31.0
稀释每股收益(元/股)	不适用	不适用	不适用

2.2 前10名股东持股情况表

单位:股

报告期末股东总数(户)			A股:98,641		H股:231	
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	国有法人	50.52	2,410,468,000	–	–	–
香港中央结算(代理人)有限公司	其他	37.90	1,808,257,866	276,290,000	–	–
全国社会保障基金理事会转持一户	国有法人	1.05	50,000,000	–	–	–
广发大盘成长混合型证券投资基金	其他	0.38	17,901,199	4,994,710	–	–
全国社保基金一零四组合	其他	0.36	17,100,857	512,037	–	–
陈迅	其他	0.24	11,496,390	–	–	–
全国社保基金一零三组合	其他	0.18	8,771,803	-440,582	–	–
南方富时中国A50ETF	其他	0.15	7,264,753	–	–	–
吴香芬	其他	0.13	6,010,000	–	–	–
中国人寿保险股份有限公司–分红–个人分红–005L–FH002沪	其他	0.12	5,680,035	–	–	–
上述股东关联关系或一致行动的说明	1、香港中央结算(代理人)有限公司其所持有的股份是其代理的在香港中央结算(代理人)有限公司交易平台上交易的H股股东账户的股份总和。 2、持股5%以上(含5%)的股东所持股份在报告期内无被质押、冻结的情况。 3、本公司未知上述前10名股东之间、前10名无限售条件股东之间或前10名股东和前10名无限售条件股东之间是否存在关联关系或一致行动关系。					

2.3 控股股东或实际控制人变更情况

□适用 √不适用

三、 管理层讨论与分析

业务回顾

钻井服务

2014年上半年,钻井服务业务实现收入人民币8,760.5百万元,较去年同期的人民币7,028.8百万元增幅24.6%。这主要受益于装备规模扩大,产能进一步增加及取得子公司COSL Offshore Management AS(COM)与挪威石油公司Statoil Petroleum AS(Statol)关于待命费争议的诉讼和解款 6,500万美元。

上半年集团继续实施"租、买、建"的组合方式提升装备产能。先后租赁了300英尺自升式钻井平台"海洋石油932"、"Gulf Driller I"和400英尺自升式钻井平台"凯旋一号"。去年新购买的自升式钻井平台COSLGift、COSLHunter分别于今年初和4月份开始执行东南亚和墨西哥海外作业合同。新建的模块钻机COSL7于今年4月航达墨西哥,目前正在进行模块的安装与调试。另外,去年启动的400英尺自升式钻井平台"海洋石油944"建造项目,经过前一阶段的设计与采办准备,于今年5月开始在船厂建造。

截至2014年6月底,集团共运营、管理43座钻井平台(包括33座自升式钻井平台、10座半潜式钻井平台)。其中14座在中国渤海作业,10座在中国南海作业,2座在中国东海作业,15座在挪威北海、墨西哥、印度尼西亚等海外地区作业,1座平台在海外修理,1座平台在进行作业前准备。此外,集团还拥有2座生活平台、4套模块钻机等装备。

上半年集团钻井平台作业日数达到6,593天,同比增加503天。平台日历天使用率受本期修理天数增加影响同比下降4.3个百分点至91.0%。

2014年上半年集团自升式和半潜式钻井平台作业情况如下表:

	截至6月30日止六个月			
	2014年	2013年	增量	增幅
作业日数(天)	6,593	6,090	503	8.3%
自升式钻井平台	4,814	4,741	73	1.5%
半潜式钻井平台	1,779	1,349	430	31.9%
可用天使用率	97.9%	99.7%	下降1.8个百分点	
自升式钻井平台	97.2%	100.0%	下降2.8个百分点	
半潜式钻井平台	100.0%	98.7%	上升1.3个百分点	
日历天使用率	91.0%	95.3%	下降4.3个百分点	
自升式钻井平台	88.6%	96.3%	下降7.7个百分点	
半潜式钻井平台	98.3%	92.1%	上升6.2个百分点	

自升式钻井平台作业同比增加73天,主要是本期开始作业的COSLGift、COSLHunter增加189天,本期新租的"海洋石油932"、"Gulf Driller I"增加122天,去年5月租赁的"勘探二号"本期运营饱满增加97天,其他船只由于修理等原因影响合计减少335天。

半潜式钻井平台作业同比增加430天,主要是去年3月、4月、10月分别投产的NH7、COSLPromoter、NH9本期全部作业增加315天,其他船只由于修理减少合计增加115天。

两座生活平台继续在北海作业309天,同比减少53天,主要是一座生活平台到期进行检修。受此影响,日历天使用率下降至85.4%,可用天使用率仍为100.0%。

四套在墨西哥湾作业的模块钻机本期作业709天,同比增加2天,日历天使用率为97.9%,同比上升0.9个百分点。

2014年上半年集团钻井平台的平均日收入较去年同期有所增长,具体情况如下表:

	截至6月30日止六个月			
平均日收入(万美元/日)	2014年	2013年	增量	增幅
自升式钻井平台	13.0	11.8	1.2	10.2%
半潜式钻井平台	32.3	32.8	(0.5)	(1.5%)
钻井平台小计	17.6	16.9	0.7	4.1%
生活平台	27.7	25.8	1.9	7.4%
集团平均	18.1	17.4	0.7	4.0%

注:(1)平均日收入=收入/作业日数。

(2)计算半潜式钻井平台平均日收入所用的收入未包含集团子公司COM与Statoil关于待命费争议的诉讼和解款 6,500万美元。

(3)2014年6月30日美元兑人民币汇率1:6.1528。2013年6月30日美元兑人民币汇率1:6.1787。

油田技术服务

2014年上半年油田技术服务业务依托不断提高、完善的测井、固井、泥浆、油田增产等技术进一步扩大油田技术服务市场,同时主要作业线在钻井平台数量增加的协同效应下业务量增长明显,使得上半年营业收入较去年同期的人民币2,724.2百万元增幅50.4%至人民币4,096.9百万元。

上半年油田技术服务业务继续坚持技术驱动,部分技术在海上应用取得突破,在提供增产措施提高采收方面也取得新进展。其中,自主研发的ELIS系统首次进入深水海域作业并获得成功;自主研发的防腐水泥浆体系在渤海首次成功应用;氮气泡沫堵水工艺海上首次应用成功,该工艺将为海上油田高含水井综合治理提供新的技术思路和解决途径;低渗压裂技术促进了煤层气田的产能增加;二氧化碳调驱技术帮助老油田增产控水;酸化技术经过国内的成熟发展后,逐步拓展到国际市场。

船舶服务

2014年上半年船舶服务业务继续秉承安全生产的理念,以优质服务赢得客户满意。在保证自有船只使用率的前提下合理利用外部资源扩容增收。上半年,船舶服务业务实现营业收入人民币1,769.7百万元,较去年同期的人民币1,635.3百万元增加人民币134.4百万元,增幅8.2%。其中,外租船舶共运营8,475天,同比增加11,445天,实现收入人民币674.1百万元。

此外,为了满足中国近海油气勘探开发对船只的需求及调整船舶服务业务的装备结构,集团新购置了一艘深水供应船——"海洋石油613",该船已于今年5月正式投入运营。

2014上半年集团自有工作船船队日历天使用率为93.0%,同比下降1.2个百分点,主要原因是本期修理天数增加。自有工作船船队作业情况如下表:

	截至6月30日止六个月			
作业日数(天)	2014年	2013年	增/(减)量	增/(减)幅
油田守护船	6,509	6,846	(337)	(4.9%)
三用工作船	2,457	2,811	(354)	(12.6%)
平台供应船	1,327	888	439	49.4%
多用船	629	666	(37)	(5.6%)
修井支持船	719	718	1	0.1%
合计	11,641	11,929	(288)	(2.4%)

上半年油轮运量为91.6万吨,较去年同期的94.0万吨减少2.4万吨。化学品船运量为86.9万吨,较去年同期的95.5万吨减少8.6万吨。

物探和工程勘察服务

2014年上半年物探和工程勘察服务业务继续以科学、严谨的工作态度服务客户,通过合理布局,统筹安排,保证了设备利用效率,出色完成各大项目,累计实现营业收入人民币1,650.9百万元,同比增幅25.2%。其中,12缆物探船"海洋石油720"在中国南海的地震采集作业以高质、高效和零事故的服务得到了客户的多项表彰。

另外,12缆物探船"海洋石油721"建造顺利,已于本年8月成功交付。

物探服务

2014年上半年集团采集、处理业务作业量具体情况如下表:

	截至6月30日止六个月			
业务	2014年	2013年	增/(减)量	增/(减)幅
二维采集(公里)	12,215	14,854	(2,639)	(17.8%)
二维处理(公里)	4,034	14,011	(9,977)	(71.2%)
三维采集(平方公里)	17,085	12,899	4,186	32.5%
其中:海底电缆(平方公里)	306	347	(41)	(11.8%)
三维处理(平方公里)	11,305	7,432	3,873	52.1%

2014年上半年集团的三维采集、处理业务量增幅显著。其中,三维采集业务同比增加4,186平方公里,主要是集团积极利用外部船只开展三维作业增加3,073平方公里,海洋石油720本期作业效率较高增加1,573平方公里,其他船只合计减少作业460平方公里。三维处理业务在渤海片区业务量增多带动下同比增长52.1%。二维采集业务由于作业安排同比减少一条外部船只作业使得作业量减幅17.8%,二维处理业务量受二维采集业务减少及市场影响同比减幅71.2%。

工程勘察服务

2014年上半年集团工程勘察业务营业收入为人民币277.0百万元,较去年同期的人民币276.9百万元增加人民币0.1百万元。

(一) 主营业务分析

1、财务报表相关科目变动分析表

单位:百万元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例(%)	原因说明
营业收入	16,278.0	12,707.0	28.1	①装备产能的增加(如:本期新增钻井平台COSLGift、COSLHunter、海洋石油932、Gulf Driller I开始作业,去年3月、4月、5月、10月分别投产的NH7、COSLPromoter、勘探二号、NH9本期作业饱满,船舶服务业务合理利用外部资源。)②作业量增加(油田技术服务依托技术提升扩大油田技术服务市场,同时在钻井平台数量增加的协同效应下多条业务线作业量增加,物探与工程勘察服务业务三维采集作业量增加。)③集团子公司COM与Statoil关于待命费争议的诉讼得到和解,取得和解款 6,500万美元。
营业税金及附加	350.3	266.0	31.7	随收入规模扩大相应增加营业税金及附加。
营业成本	10,443.8	8,585.7	21.6	①去年及今年上半年陆续投产的新装备使得折旧费用同比增加。②作业量增加带动物料消耗支出增加。③采用分包形式占有及扩大市场使得分包支出有所增加。④新租用"海洋石油932"、"Gulf Driller I"等钻井平台、"海洋石油981"租赁费上涨使得租赁费用同比增加。
销售费用	13.1	8.4	56.0	随业务发展运输费、包装费等有所增加。
管理费用	291.5	269.3	8.2	随集团业务规模扩大相应增加了管理成本。
财务费用	202.6	246.5	(17.8)	融资成本减少人民币41.6百万元。
资产减值损失	206.5	(0.1)	(206,600.0)	本期对船舶服务业务的四条化学品船计提资产减值损失人民币143.7百万元,对在利比亚的油田技术类设备计提资产减值损失人民币11.8百万元。此外还计提了部分应收账款坏账准备和存货跌价准备。
投资收益	239.5	162.9	47.0	本期理财产品、货币基金及合营公司收益增加。
营业外支出	12.0	6.9	73.9	本期固定资产处置损失增加人民币4.9百万元。
经营活动产生的现金流量净额	4,578.5	3,062.1	49.5	一是本期收入规模扩大,二是本期应收票据收现金额同比增加。
投资活动产生的现金流量净额	(6,248.9)	(229.1)	2,627.6	本期存于银行的原定期限在三个月以上的定期存款和购买理财产品同比增加使得取得其他投资所支付的现金增加人民币6,253.5百万元,其他投资类活动合计减少现金流出人民币233.7百万元。
筹资活动产生的现金流量净额	266.2	(2,583.4)	(110.3)	本年1月15日集团成功配售276,272,000股H股新股使得本期吸收投资所收到的现金同比增加人民币4,573.4百万元。本期偿还债务同比增加人民币1,098.9百万元,分配股利支付的现金同比增加人民币657.5百万元,偿还利息支付的现金同比减少人民币32.6百万元。
研发支出	254.3	209.2	21.6	继续投资进行油田技术服务领域的研发。
所得税费用	627.1	372.6	68.3	①本期税前利润增加,②去年同期根据[国家税务总局公告2012年第15号]规定,集团对以前年度因固定资产折旧年限税法与会计的差异而确认的递延所得税负债和所得税费用进行了调整,本期无此影响。

2、其它

(1)公司前期各类融资、重大资产重组事项实施进度分析说明

公司于2014年1月15日(香港时间)完成上市配售276,272,000新H股,发行价格21.30港币。配售所得总额为5,884,593,600.00港币,扣除发行费用后,本次配售所得款净额为5,819,392,302.91港币。

(2)经营计划进展的说明

2014年上半年,本集团实现营业收入人民币16,278.0百万元,同比增长28.1%;营业成本为人民币10,443.8百万元,同比增长21.6%;归属于上市公司股东的净利润为人民币4,424.0百万元,同比增长39.1%;资本支出为人民币27.8亿元。本公司下半年各项业务正在有序开展,对完成全年经营计划充满信心。

(3) 其他

下面是对报告期内主要资产、负债项目较年初比变动达30%以上的原因分析:

单位:百万元 币种:人民币

项目名称	2014年6月30日	2013年12月31日	变动比例(%)	原因
应收账款	8,160.4	5,873.0	38.9	主要原因是业务规模扩大及部分客户签审流程有所加长。
应收利息	18.3	8.9	105.6	主要原因是本年1 月公司通过H 股配售募集的资金存于银行使得报告期末计提的应收存款利息增加。
应收股利	89.8	12.1	642.1	去年年底的应收股利已于本年1季度全部收到,本期余额为新确认的应收合营公司股利。
其他流动资产	4,579.0	2,363.4	93.7	本期新认购的非固定收益类货币基金产品及银行理财产品增加。
递延所得税资产	4.3	7.3	(41.1)	本期对雇员薪酬准备形成的可抵扣暂时性差异转回导致递延所得税资产减少。
其他非流动资产	1,955.3	949.4	106.0	为建造12缆物探船、钻井平台、油田工作船预付了部分建造款。
预收账款	160.1	120.9	32.4	预收利比亚钻机部分出售款。
其他流动负债	235.7	158.0	49.2	递延动员费收益的流动部分有所增加。
应付职工薪酬(非流动部分)	65.1	37.5	73.6	挪威子公司养老金设定受益计划负债增加。
资本公积	12,373.6	8,059.5	53.5	主要原因是本年1月15日集团成功配售276,272,000股H股新股,配售价为21.30港元,使得资本公积增加。
少数股东权益	36.4	21.1	72.5	PT.SAMUDAR TIMUR SANTOSA本期盈利。

(二) 行业、产品或地区经营情况分析

1、主营业务分行业、分产品情况

单位:百万元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
钻井服务	8,760.5	4,749.1	45.8%	24.6%	18.4%	2.9%
油田技术服务	4,096.9	2,981.0	27.2%	50.4%	31.1%	10.7%
船舶服务	1,769.7	1,493.3	15.6%	8.2%	16.1%	(5.8%)
物探和工程勘察服务	1,650.9	1,220.4	26.1%	25.2%	20.3%	3.0%
合计	16,278.0	10,443.8	35.8%	28.1%	21.6%	3.4%

情况说明:

2014年上半年集团毛利率同比上升3.4个百分点,主要原因是本期集团子公司COM与Statoil关于待命费争议的诉讼得到和解,取得和解款 6,500万美元。另外,集团继续科学、精细化管理生产,使得营业成本得到控制。2014年上半年营业成本增长的主要原因请参见(一)主营业务分析——1.财务报表相关科目变动分析表——营业成本。

2、主营业务分地区情况

单位:百万元 币种:人民币

地区	营业收入	营业收入比上年增减(%)
中国近海	10,921.6	31.6%
北海	2,270.2	32.0%
其他	3,086.2	14.7%
合计	16,278.0	28.1%

情况说明:

从作业区域看,中国海域依然是集团收入的主要来源地。2014上半年,国内市场收入达到人民币10,921.6百万元,同比增幅31.6%。但随着集团国际市场的不断拓展,来源于国际市场的收入规模进一步扩大。上半年,来源于北海地区的营业收入达到人民币2,270.2百万元,同比增幅32.0%,主要是去年4月投产的半潜式钻井平台COSLPromoter本期作业饱满,另外子公司COM与Statoil关于待命费争议的诉讼得到和解,取得和解款 6,500万美元。来源于其他国际市场的收入为人民币3,086.2百万元,同比增幅14.7%。上半年,集团整体国际市场收入达到人民币5,356.4百万元,占当年营业收入的比重为32.9%。

(三)核心竞争力分析

报告期内,公司核心竞争力未发生重大变化。

(四) 投资状况分析

1、非金融类公司委托理财及衍生品投资的情况

(1)委托理财情况

委托理财产品情况

单位:元 币种:人民币

合作方名称	委托理财产品类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	报酬确定方式	预计收益	实际收回本金金额	实际获得收益	是否经过法定程序	计提减值准备金额	是否关联交易	是否涉诉	资金来源并说明是否为募集资金
交通银行股份有限公司	保本型	2.7亿元人民币	2014/5/22	2014/7/7	到期本息一次性偿还	4.8%每年	未到期	未到期	是	无	否	否	自有资金
交通银行股份有限公司	保本型	1亿元人民币	2014/5/22	2014/7/24	到期本息一次性偿还	5.0%每年	未到期	未到期	是	无	否	否	自有资金
交通银行股份有限公司	保本型	3亿元人民币	2014/6/6	2014/7/21	到期本息一次性偿还	4.6%每年	未到期	未到期	是	无	否	否	自有资金
交通银行股份有限公司	保本型	3亿元人民币	2014/6/6	2014/8/8	到期本息一次性偿还	4.7%每年	未到期	未到期	是	无	否	否	自有资金
交通银行股份有限公司	保本型	3亿元人民币	2014/6/27	2014/8/29	到期本息一次性偿还	4.9%每年	未到期	未到期	是	无	否	否	自有资金
交通银行股份有限公司	保本型	2亿元人民币	2014/6/27	2014/9/26	到期本息一次性偿还	5.0%每年	未到期	未到期	是	无	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	保本型	2亿元人民币	2014/5/22	2014/8/6	到期本息一次性偿还	5.2%每年	未到期	未到期	是	无	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	保本型	3亿元人民币	2014/6/27	2014/8/21	到期本息一次性偿还	5.4%每年	未到期	未到期	是	无	否	否	自有资金
中国工商银行股份有限公司	保本型	2亿元人民币	2014/5/23	2014/8/21	到期本息一次性偿还	5.2%每年	未到期	未到期	是	无	否	否	自有资金
中国工商银行股份有限公司	保本型	4亿元人民币	2014/6/6	2014/7/21	到期本息一次性偿还	5.1%每年	未到期	未到期	是	无	否	否	自有资金
中国农业银行股份有限公司	保本型	5亿元人民币	2014/6/6	2014/7/16	到期本息一次性偿还	5.0%每年	未到期	未到期	是	无	否	否	自有资金
中国农业银行股份有限公司	保本型	2亿元人民币	2014/6/26	2014/8/4	到期本息一次性偿还	5.0%每年	未到期	未到期	是	无	否	否	自有资金
交通银行股份有限公司	保本型	5亿元人民币	2014/1/24	2014/3/25	到期本息一次性偿还	5.5%每年	5亿元人民币	4,520,574.95	是	无	否	否	自有资金
交通银行股份有限公司	保本型	3亿元人民币	2014/1/23	2014/3/24	到期本息一次性偿还	5.3%每年	3亿元人民币	2,613,698.63	是	无	否	否	自有资金
交通银行股份有限公司	保本型	4亿元人民币	2014/2/27	2014/5/27	到期本息一次性偿还	5.5%每年	4亿元人民币	5,364,383.56	是	无	否	否	自有资金
交通银行股份有限公司	保本型	2亿元人民币	2014/3/26	2014/4/25	到期本息一次性偿还	5.2%每年	2亿元人民币	854,794.52	是	无	否	否	自有资金
交通银行股份有限公司	保本型	4亿元人民币	2014/3/26	2014/5/26	到期本息一次性偿还	5.4%每年	4亿元人民币	3,609,863.01	是	无	否	否	自有资金
交通银行股份有限公司	保本型	3亿元人民币	2014/3/27	2014/6/27	到期本息一次性偿还	5.4%每年	3亿元人民币	4,083,287.67	是	无	否	否	自有资金
上海浦东发展银行股份有限公司	保本型	3亿元人民币	2014/1/22	2014/2/21	到期本息一次性偿还	5.4%每年	3亿元人民币	1,331,506.85	是	无	否	否	自有资金
上海浦东发展银行股份有限公司	保本型	3亿元人民币	2014/1/22	2014/4/22	到期本息一次性偿还	5.6%每年	3亿元人民币	4,142,465.75	是	无	否	否	自有资金
上海浦东发展银行股份有限公司	保本型	5亿元人民币	2014/2/28	2014/5/29	到期本息一次性偿还	5.2%每年	5亿元人民币	6,410,958.90	是	无	否	否	自有资金
中国银行股份有限公司	保本型	3亿元人民币	2014/2/28	2014/4/28	到期本息一次性偿还	5.25%每年	3亿元人民币	2,545,890.41	是	无	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	保本型	3亿元人民币	2014/3/12	2014/6/12	到期本息一次性偿还	5.6%每年	3亿元人民币	4,234,500.00	是	无	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	保本型	4亿元人民币	2014/3/21	2014/6/19	到期本息一次性偿还	5.7%每年	4亿元人民币	5,622,000.00	是	无	否	否	自有资金
招商银行股份有限公司	保本型	2亿元人民币	2014/3/21	2014/4/23	到期本息一次性偿还	5.6%每年	2亿元人民币	1,012,600.00	是	无	否	否	自有资金
中信银行	保本型	3亿元人民币	2014/3/26	2014/6/25	到期本息一次性偿还	5.0%每年	3亿元人民币	3,739,726.03	是	无	否	否	自有资金
交通银行股份有限公司	保本型	2亿元人民币	2013/10/21	2014/1/21	到期本息一次性偿还	4.6%每年	2亿元人民币	2,318,904.11	是	无	否	否	自有资金
中国银行股份有限公司	保本型	8亿元人民币	2013/10/18	2014/1/17	到期本息一次性偿还	5.0%每年	8亿元人民币	9,972,602.74	是	无	否	否	自有资金
中国银行股份有限公司	保本型	3亿元人民币	2013/11/1	2014/1/27	到期本息一次性偿还	5.0%每年	3亿元人民币	3,575,342.47	是	无	否	否	自有资金
上海浦东发展银行股份有限公司	保本型	2亿元人民币	2013/10/22	2014/1/20	到期本息一次性偿还	4.7%每年	2亿元人民币	2,317,808.22	是	无	否	否	自有资金
合计	/	94.7亿元人民币	/	/	/	/	62亿元人民币	68,270,907.82	/				

(2)委托贷款情况

本报告期公司无委托贷款事项。

(3)其他投资理财及衍生品投资情况

投资类型	资金来源	签约方	投资份额	投资期限	产品类型	预计收益	投资盈亏	是否涉诉
货币市场基金	自有	华夏基金管理有限公司	2.1亿元人民币	T+1日赎回	华夏现金增利货币A	市场化收益	盈利	否
货币市场基金	自有	华夏基金管理有限公司	0.5亿元人民币	T+1日赎回	华夏财富宝货币	市场化收益	盈利	否
货币市场基金	自有	南方基金管理有限公司	4.3亿元人民币	T+1日赎回	南方现金增利货币B	市场化收益	盈利	否
货币市场基金	自有	工银瑞信基金管理有限公司	3.1亿元人民币	T+1日赎回	工银瑞信货币基金	市场化收益	盈利	否
国债逆回购	自有	中信证券股份有限公司	6.062亿元人民币	T+1日赎回	国债逆回购	市场化收益	盈利	否

2、募集资金使用情况

报告期内,公司无募集资金或前期募集资金使用到本期的情况。

3、非募集资金项目情况

单位:万元币种:人民币

项目名称	项目金额	项目进度	本年度投入金额	累计实际投入金额
建造1艘5000英尺深水半潜式钻井平台	391,724	已批在建	9,522	28,716
建造COSL Prospector深水钻井平台	411,472	已批在建	27,753	375,395
合计	803,196	/	37,275	404,111

(五)董事会关于公司未来发展的讨论与分析

2014年上半年行业回顾:

2014年上半年,全球石油需求和产量均稳定增长,多重因素导致国际原油价格高位震荡。Brent原油均价108.84美元/桶,较去年同期上涨0.89%;WTI原油均价100.82美元/桶,较去年同期上涨6.93%,均高于年初预期。根据Spears & Associates的预测数据,2014年油田服务市场总值达到4204亿美元,同比增加7%,投资总量继续增长。油田服务行业持续发展,客户对装备的需求仍集中在安全、高性能的类型,各类装备表现分化。全球上半年自升式钻井平台的平均使用率为87.7%,同比增加2.2%;半潜式钻井平台的平均使用率为84.2%,同比下降4.7%;钻井船的平均使用率95.2%,同比增加3.0%。全球油田技术服务业务保持活跃,全球地震采集工作量上半年有所下降,工作船市场保持平稳。

2014年下半年业务展望:

展望2014年下半年,国际油价将在多重因素的影响下继续保持高位震荡。全球的勘探开发投资,尤其是海上投资将持续增长。根据IHS报告,2014年全球海上油气勘探和生产的资本开支为2120亿美元,同比增长约6.5%,油田服务市场整体活跃。公司国际业务重点区域(如亚太、中东地区等)的勘探开发投资增速显著高于全球市场平均增速,为公司业务的持续增长奠定了坚实基础。随着油公司井下相关工作量的增加及全球成熟油田在石油开采环节中的重要性进一步凸显,油田技术市场容量和需求将进一步增加。

四、 涉及财务报告的相关事项

4.1与上年度财务报告相比,会计政策、会计估计和核算方法发生变化的,公司应当说明情况、原因及其影响。

本集团自2014年1月1日起提前采用财政部颁布的《企业会计准则第2号—长期股权投资》(修订)、《企业会计准则第37号—金融工具列报》(修订)和《企业会计准则第41号—在其他主体中权益的披露》。上述会计政策变更对本集团财务报表的无重大影响。

4.2 报告期内本公司未发生重大会计差错更正需追溯重述的情况。

4.3 与上年度财务报告相比,本公司财务报表合并范围未发生变化。

4.4 本公司半年度财务报告未经审计。

董事长:刘健

中海油田服务股份有限公司

2014年8月26日

证券代码002569　　证券简称:步森股份　　公告编号:2014-054

浙江步森服饰股份有限公司股票交易异常波动公告

本公司及董事会全体成员保证信息披露内容的真实、准确和完整,没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

一、股票交易异常波动情况

浙江步森服饰股份有限公司(以下简称"公司")股票交易价格连续两个交易日内(2014年8月25日、2014年8月26日)收盘价格涨幅偏离值累计超过20%,根据《深圳证券交易所股票上市规则》的规定,公司股票交易属于异常波动的情况。

二、公司关注及核实情况说明

针对公司股票交易异常波动,公司对有关事项进行了核查,现对有关核实情况说明如下:

1、公司前期披露的信息不存在需要更正、补充之处;

2、未发现近期公共传媒报道了可能或已经对本公司股票交易价格产生较大影响的未公开重大信息;

3、公司经营环境变化:受经济形势影响,服装终端市场继续疲软,销售规模下降,上半年营业收入下降幅度较大,公司2014年半年度将出现亏损情况。公司已于2014年7月15日披露了《2014年半年度业绩预告修正公告》修正后的预计业绩为亏损,归属于上市公司股东的净利润比上年同期下降:-410%～-380%,盈利范围为:-3508.05万元至-3168.56万元。(公告编号2014-039,详见巨潮资讯网http://www.cninfo.com.cn);

4、2014年8月22日,本公司刊登了《浙江步森服饰股份有限公司重大资产置换及发行股份购买资产暨关联交易报告书(草案)》等相关公告,披露了本公司重大资产重组事宜的相关资料。本公司、控股股东和实际控制人不存在关于本公司的应披露而未披露的重大事项,或处于筹划阶段的重大事项;

5、股票异常波动期间控股股东、实际控制人均未买卖公司股票。

6、公司半年度利润分配方案为不派发现金红利,不送红股,不以公积金转增股本。本次利润分配预案仅代表提议人及与会董事的个人意见,并非董事会决议,具体利润分配预案需经董事会审议及股东大会审议通过后方可实施。

三、是否存在应披露而未披露信息的说明

本公司董事会确认,前述事项中,公司董事会已就经营环境的内外部变化情况披露了《2014年半年度业绩预告修正公告》;根据本次重大资产重组进展情况已披露了《浙江步森服饰股份有限公司重大资产置换及发行股份购买资产暨关联交易报告书(草案)》等有关公告。本公司目前没有任何根据《深圳证券交易所股票上市规则》等有关规定应予以披露而未披露的事项或与该事项有关的筹划、商谈、意向、协议等;董事会也未获悉本公司有根据《深圳证券交易所股票上市规则》等有关规定应予以披露而未披露的、对本公司股票及其衍生品种交易价格产生较大影响的信息;公司前期披露的信息不存在需要更正、补充之处。

四、风险提示

(一)本公司确认,不存在违反信息公平披露的情形。

(二)本公司郑重提醒广大投资者:《浙江步森服饰股份有限公司重大资产置换及发行股份购买资产暨关联交易报告书(草案)》中披露了涉及本次重大资产重组的风险因素,敬请广大投资者仔细阅读并注意投资风险。主要风险有:

1、与本次交易相关的风险

(1)本次交易可能被取消的风险

1)剔除大盘因素和同行业板块因素影响,本公司股票价格在股价敏感重大信息公布前20个交易日内未发生异常波动。本次交易的内幕信息知情人对本公司股票停牌前6 个月内买卖股票的情况进行了自查并出具了自查报告,但本次交易仍存在因可能涉嫌内幕交易而被暂停、中止或取消的风险;

2)本次交易尚需多项条件满足后方可实施,包括但不限于上市公司股东大会审议通过本次交易方案、中国证监会核准本次交易方案。本次交易方案能否获得股东大会审议通过以及能否取得中国证监会的核准存在不确定性,就上述事项取得相关批准或核准的时间也存在不确定性,本次交易仍存在因交易审批而被暂停、中止或取消的风险;

3)置入资产业绩