

中海油田服务股份有限公司

2014 年半年度报告摘要

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 (Statoil)

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 月抵达墨西哥，目前正在执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：

平均日收入（万美元/日）	截至 6 月 30 日止六个月			
	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 1,445 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：

作业日数（天）	截至 6 月 30 日止六个月			
	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：

业务	截至 6 月 30 日止六个月			
	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 未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