中海油田服务股份有限公司

2013 年度报告摘要

一、重要提示

1.1 本年度报告摘要摘自年度报告全文,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

	2013年(末)	2012年(末)	本年(末)比上年(末)增减(%)	2011年(末)
总资产	79,262.3	74,709.5	6.1	65,001.7
归属于上市公司股东的净资产	37,238.7	32,193.9	15.7	28,458.6
经营活动产生的现金流量净额	8,463.2	8,726.9	(3.0)	6,348.9
营业收入	27,957.9	22,628.5	23.6	18,906.0
归属于上市公司股东的净利润????	6,716.0	4,559.4	47.3	4,039.3
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润???	6,530.5	4,744.3	37.6	4,070.9
加权平均净资产收益率(%)	19.34	15.03	增加4.31个百分点	14.85
基本每股收益(元/股)	1.49	1.01	47.3	0.90
稀释每股收益(元/股)	不适用	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:88,828	H股:225
年度报告披露日前第五个交易日末的股东总数(户)	A股:96,357	H股:225

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	53.62	2,410,468,000	-	-	-
香港中央结算(代理人)有限公司	其他	34.08	1,531,967,866	503,989	-	-
全国社会保障基金理事会转持一户	国有法人	1.11	50,000,000	-	50,000,000	-
招商证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户	其他	0.41	18,556,474	-	-	-
全国社保基金一零四组合	其他	0.37	16,588,820	-	-	-
广发大盘成长混合型证券投资基金	其他	0.29	12,906,489	-	-	-
南方隆元产业主题股票型证券投资基金	其他	0.23	10,400,000	(2,254,238)	-	-
上投摩根内需动力股票型证券投资基金	其他	0.21	9,490,000	-	-	-
全国社保基金一零三组合	其他	0.20	9,212,385	-	-	-
中国银河证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户	其他	0.15	6,574,106	(2,230,575)	-	-
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。 4、以上表格为截至2013年12月31日的数据,末位含2014年1月15日配售发行的H股份。					

2.3 以方框图描述公司与实际控制人之间的产权及控制关系

注:上图反映的是公司2014年1月15日H股配售完成后的实际情况。

三、管理层讨论与分析

钻井服务

2013年集团的钻井服务业务表现优异,装备规模进一步扩大,船队日历天使用率有所提高。全年实现收入人民币14,924.4百万元,较去年同期的人民币11,472.9百万元增幅30.1%。

2013年集团钻井平台作业日数达到12,687天,同比增加1,731天,平台日历天使用率达到95.6%,同比上升2.4个百分点。

2013年集团自升式和半潜式钻井平台作业情况如下表:

	2013年	2012年	增/(减)量	增/(减)幅
作业日数(天)	12,687	10,956	1,731	15.8%
自升式钻井平台	9,654	9,244	410	4.4%
半潜式钻井平台	3,033	1,712	1,321	77.2%
可用天使用率	99.9%	100.0%	下降0.1个百分点	
自升式钻井平台	99.8%	100.0%	下降0.2个百分点	
半潜式钻井平台	100.0%	100.0%	-	
日历天使用率	95.6%	93.2%	上升2.4个百分点	
自升式钻井平台	95.8%	93.5%	上升2.3个百分点	
半潜式钻井平台	95.0%	91.6%	上升3.4个百分点	

在收费相对较高的新半潜式钻井平台的加入和生活平台日收入提升的影响下,2013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)	2013年	2012年	增/(减)量	增/(减)幅
自升式钻井平台	11.7	10.8	0.9	8.3%
半潜式钻井平台	32.3	29.8	2.5	8.4%
钻井平台小计	17.1	14.7	2.4	16.3%
生活平台	26.3	20.9	5.4	25.8%
集团平均	17.6	15.1	2.5	16.6%

注:(1)平均日收入=收入/作业日数。

(2)2013年12月31日美元兑人民币汇率1:6.0969。2012年12月31日美元兑人民币汇率1:6.2855。

油田技术服务

2013年油田技术服务业务以客户需求为导向,持续加大科研投入,同时,整合优秀资源,大批科技成果投入使用,科技支撑作用愈加明显,技术服务能力再上新水平。在多条作业线业务量上升及高技术应用的带动下营业收入较去年同期的人民币 4,985.5百万元增幅33.1%至人民币6,638.1百万元。

船舶服务

2013年船舶服务业务继续立足国内海域,坚持以优质的服务,安全的生产赢得客户满意,为了巩固现有市场,发展深水市场,集团在合理选择社会资源的同时新签订了15艘船舶的建造合同,这些船只预计于2015年起陆续交付。此次建造合同的签订是集团船舶服务业务调整船队结构及规模的又一举动。

2013年集团外租船舶共运营14,296天,同比增加2,772天,创造收入人民币1,171.8百万元。在此带动下整体船舶服务业务实现营业收入人民币3,321百万元,较去年同期的人民币3,021.5百万元增加人民币299.7百万元,增幅9.9%。

目有工作船队日历天使用率受修理天数减少影响达到93%,同比上升2.2个百分点。

2013年集团先后报废了5条工作船。但为了保持市场份额,调整船队结构,集团又新增2条工作船投入运营。同时,去年投产的海洋石油681本年全年作业,其他船只修理天数也有所减少,这些因素在一定程度上减少了报废船只带来的作业影响。2013年集团自有船队作业23,916天,同比减少279天,具体情况如下表:

作业日数(天)	2013年	2012年	增/(减)量	增/(减)幅
油田守护船	13,953	14,084	(131)	(0.9%)
三用工作船	5,585	5,574	11	0.2%
平台供应船	1,722	1,756	(34)	(1.9%)
多用船	1,236	1,401	(165)	(11.8%)
修井支持船	1,420	1,380	40	2.9%
合计	23,916	24,195	(279)	(1.2%)

本年集团的油轮、化学品船总运量受市场影响略有下降。其中油轮运量为185.8万吨,同比减少7.9%。化学品船运量为189.8万吨,同比减少175%。

物探和工程勘察服务

2013年物探和工程勘察服务业务全年实现收入人民币3,074.2百万元。受本年天气、海况及船只修理影响,收入较去年同期的人民币3,148.6百万元减少了人民币74.4百万元,减幅2.4%。

2013年物探采集、处理业务作业量具体情况如下表:

业务	2013年	2012年	增/(减)量	增/(减)幅
二维采集(公里)	25,976	17,894	8,082	45.2%
二维处理(公里)	23,656	23,600	56	0.2%
三维采集(平方公里)	24,675	29,498	(4,823)	(16.4%)
其中:海底电缆(平方公里)	1,240	1,297	(57)	(4.4%)
三维处理(平方公里)	24,397	16,000	8,397	52.5%

2013年工程勘察业务成功开拓新市场,获得中石油海上勘探合同;滨水工程勘察船海洋石油708开创了单船完成采油树回收与安装工程的先例,取得了良好的经济效益和品牌效应。由于本年分包业务减少使得工程勘察业务全年取得收入人民币541.7百万元,较去年同期的人民币606.8百万元减少人民币65.1百万元,减幅10.7%。

国际业务

一直以来我们都在坚定不移地实施国际化战略。随着国际化进程的加快,集团的国际业务范围愈来愈广,触角延伸至美洲、欧洲、东南亚、中东、澳洲等地。

2013 年度报告摘要

回顾2013年,我们的新市场开拓再创佳绩。首次进入泰国湾钻井市场,成功获得卡塔尔海上钻井合同;借助钻井业务板块优势,成功将部分业务带入东南亚海上市场。设立了加拿大公司,积极开拓加拿大市场。新技术应用成效初显,地层测试仪在中东首战告捷。钻井液新技术在印尼应用效果良好,为后续钻井液业务扩大市场打下了良好基础。集团总包的伊拉克米桑油田项目,成功攻克世界性技术难题。墨西哥市场在原有钻机成功续签长期合同开获得日费率提升基础上,又获得了新的钻井服务合同。挪威北海市场3座半潜式钻井平台和2座生活平台保持较高使用率。其中,由于优秀表现本年2月COSLPioneer再次荣登挪威国家石油公司("Statoil")综合绩效考核榜首,被评为"2月月度平台"。集团子公司CDE则荣登挪威国家石油公司("Statoil")钻井承包商评比榜首。

此外,本年我们与文莱石油服务公司("PB SERVICES SDN BHD")签订了关于成立合营公司的协议。该合营公司主要将为海上油田勘探开发提供服务。

2013年集团国际业务营业收入达到人民币8,898.3百万元,占集团当年营业收入的31.8%,较去年同期的人民币6,879.4百万元增加了人民币2,018.9百万元,增幅29.3%。

(一)主营业务分析

1.利润表及现金流量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(%)
营业收入	27,957.9	22,628.5	23.6%
营业成本	19,187.9	15,946.2	20.3%
销售费用	19.7	13.0	51.5%
管理费用	616.2	555.8	10.9%
财务费用	520.2	427.2	21.8%
经营活动产生的现金流量净额	8,463.2	8,726.9	(3.0%)
投资活动产生的现金流量净额	(4,785.3)	(8,403.5)	(43.1%)
筹资活动产生的现金流量净额	(3,693.4)	3,932.9	(193.9%)
研发支出	721.7	600.8	20.1%

2.收入

(1)驱动业务收入变化的因素分析

2013年集团整体运营良好,在钻井服务板块新装备投产和油田技术服务板块作业量提升的带动下营业收入达到新高,即人民币27,957.9百万元,同比增加人民币5,329.4百万元,增幅23.6%,具体分析如下:

按业务板块分析

单位:百万元 币种:人民币

业务板块	2013年	2012年	增/(减)量	增/(减)幅
钻井服务	14,924.4	11,472.9	3,451.5	30.1%
油田技术服务	6,638.1	4,985.5	1,652.6	33.1%
船舶服务	3,321.2	3,021.5	299.7	9.9%
物探和工程勘察服务	3,074.2	3,148.6	(74.4)	(2.4%)
合计	27,957.9	22,628.5	5,329.4	23.6%

(2)主要销售客户的情况

2013年前五名客户的营业收入如下:		
	金额(人民币百万元)	占营业收入比例(%)
中海油	16,961.0	60.7%
Statoil	2,491.0	8.9%
ConocoPhillips	1,897.0	6.8%
Global Petro Tech FZCO	1,220.7	4.4%
Petróleos Mexicanos	936.6	3.4%
	23,506.3	84.2%

3.成本

(1)成本分析表

单位:百万元 币种:人民币

分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
钻井服务	物业、厂房及设备折旧	2,090.2	24.6	1,954.7	27.3	6.9
	雇员薪酬成本	1,937.7	22.7	1,770.6	24.7	9.4
	修理及物料消耗	2,050.5	24.1	1,824.8	25.5	12.4
	分包及经营租赁支出	1,672.9	19.7	1,057.9	14.8	58.1
	其他经营支出	756.2	8.9	557.1	7.7	35.7
	小计	8,507.5	100.0	7,165.1	100.0	18.7
油田技术服务	物业、厂房及设备折旧	550.9	9.7	553.0	13.1	(0.4)
	雇员薪酬成本	1,012.4	17.8	878.8	20.8	15.2
	修理及物料消耗	1,962.6	34.4	1,375.7	32.6	42.7
	分包及经营租赁支出	1,740.8	30.6	1,057.1	25.0	64.7
	其他经营支出	424.6	7.5	363.6	8.5	16.8
	小计	5,691.3	100.0	4,228.2	100.0	34.6
船舶服务	物业、厂房及设备折旧	343.8	12.5	329.9	14.1	4.2
	雇员薪酬成本	504.8	18.4	454.5	19.4	11.1
	修理及物料消耗	816.2	29.8	803.0	34.3	1.6
	分包及经营租赁支出	963.9	35.2	654.7	27.9	47.2
	其他经营支出	111.3	4.1	103.2	4.3	7.8
	小计	2,740.0	100.0	2,345.3	100.0	16.8
物探和工程勘察服务	物业、厂房及设备折旧	377.8	16.8	335.8	15.2	12.5
	雇员薪酬成本	334.8	14.9	322.2	14.6	3.9
	修理及物料消耗	853.6	37.9	731.3	33.1	16.7
	分包及经营租赁支出	575.8	25.6	721.6	32.7	(20.2)
	其他经营支出	107.1	4.8	96.7	4.4	10.8
	小计	2,249.1	100.0	2,207.6	100.0	1.9

(2)主要供应商情况

2013年前五名供应商情况如下:

	采购额(人民币百万元)	采购额占年度采购总额的比例(%)
招商局集团	2,168.3	9.2%
斯伦贝谢中国商洋服务公司	881.8	3.7%
渤海石油物资供应有限责任公司	611.1	2.6%
上海船厂船舶有限公司	593.4	2.5%
烟台中集来福士海洋工程有限公司	462.2	2.0%
	4,716.8	20.0%

注:2013年前五名供应商未包含二手装备提供商。

4.费用

单位:百万元 币种:人民币

项目	本期金额	上期金额	同比增减率	变动原因
销售费用	19.7	13.0	51.5%	随业务发展运输费、包装费等有所增加。
管理费用	616.2	555.8	10.9%	随集团业务规模扩大相应增加了管理成本。
财务费用	520.2	427.2	21.8%	去年9月集团发行10亿美元长期债券, 本年全年计提利息。
所得税费用	793.2	867.0	(8.5%)	根据国家税务总局有关规定,并经与主管税务机关沟通,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调整,使得本年所得税费用有所减少。

5.研发支出

(1)研发支出情况表

单位:百万元 币种:人民币

本期费用化研发支出	637.9
本期资本化研发支出	83.8
研发支出合计	721.7
研发支出总额占净资产比例(%)	1.9
研发支出总额占营业收入比例(%)	2.6

(2)情况说明

为提高技术服务附加值,形成并拥有一批核心竞争力技术,支撑、引领公司发展,公司开展了随钻测井仪器、导向钻井工具、电缆成像测井系列仪器、椭油开发技术、低孔渗油藏开发技术与装备、深水钻完井液与固井体系等的研究与开发。目前,一些关键技术获得突破,一批科研成果投入应用并取得良好效益。公司自主知识产权技术和装备的研发将大幅度提升参与国际市场竞争的能力。

6.现金流

单位:百万元 币种:人民币

项目	本期金额	上年同期金额	本期金额较上年同期变动比例(%)
一.经营活动产生的现金流量净额	8,463.2	8,726.9	(3.0%)
二.投资活动产生的现金流量净额	(4,785.3)	(8,403.5)	(43.1%)
三.筹资活动产生的现金流量净额	(3,693.4)	3,932.9	(193.9%)
四.汇率变动对现金及现金等价物的影响额	(198.6)	(87.6)	126.7%
五.现金及现金等价物净增加/(减少)额	(214.1)	4,168.7	(105.1%)
六.年末现金及现金等价物余额	9,600.8	9,814.9	(2.2%)

7.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

2014年1月15日,公司以每股21.30港元,成功配售276,272,000股新H股,配售所得款项总额约为58.85亿港元,配售所得款项净额约为58.19亿港元。

(2)发展战略和经营计划进展说明

2013年,本集团实现营业收入人民币27,957.9百万元,同比增加23.6%,营业利润为人民币7,395.7百万元,同比增加38.9%,资本支出为人民币86.6亿元,收入和利润指标超额完成年度经营计划,资本性投资完成情况基本符合公司在年度当中调整后的预期。

(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	14,924.4	8,507.5	43.0%	30.1%	18.7%	5.5
油田技术服务	6,638.1	5,691.3	14.3%	33.1%	34.6%	(0.9)
船舶服务	3,321.2	2,740.0	17.5%	9.9%	16.8%	(4.9)
物探和工程勘察服务	3,074.2	2,249.1	26.8%	(2.4%)	1.9%	(3.1)
合计	27,957.9	19,187.9	31.4%	23.6%	20.3%	1.9

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	19,059.6	21.0%
北海	3,679.4	91.1%
其他	5,218.9	5.3%
合计	27,957.9	23.6%

(三)资产、负债情况分析

1.资产负债情况分析表

下面对报告期内主要资产、负债项目同比变动达30%以上的进行分析:

单位:百万元 币种:人民币

项目名称	本期末数	本期期末数占总资产的比例(%)	上期末数	上期期末数占总资产的比例(%)	本期期末金额较上期期末变动比例(%)	原因
应收票据	1,513.4	1.9%	619.9	0.8%	144.1%	本年集团收回应收票据人民币942.0百万元。同时又新增应收票据人民币1,835.5百万元。
应收账款	5,873.0	7.4%	4,145.2	5.5%	41.7%	主要原因是业务规模扩大,海外市场扩展,客户群体及所在地的多样性使得未到付款期的应收账款相对集中。
预付账款	121.6	0.2%	92.0	0.1%	32.2%	主要为预付保险费。
应收利息	8.9	-	26.6	-	(66.5%)	定期存款同比减少。
应收股利	12.1	-	-	-	-	期末余额为本年新增的应收合营公司股利。
其他应收款	284.2	0.4%	593.4	0.8%	(52.1%)	将部分原在其他应收款核算的内容重分类至其他流动资产和其他非流动资产。
持有待售资产	129.1	0.2%	-	-	-	本年集团决定将利比亚勒地钻机出售给第三方买家,故新增了持有待售资产。
固定资产	44,509.0	56.2%	39,138.1	52.4%	13.7%	新 增 COSLPromoter、NHP、COSLGift、COSLHunter等钻井平台。
在建工程	6,276.0	7.9%	7,433.0	9.9%	(15.6%)	半潜式钻井平台COSLPromoter等资产完成建造由在建工程转入固定资产。
其他非流动资产	949.4	1.2%	14.9	-	6,271.8%	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。此外,还包括了集团预缴的税金。
应付账款	6,228.5	7.9%	4,251.1	5.7%	46.5%	随着集团业务规模的扩大,设备、材料及服务等采购额相应增加。
预收账款	120.9	0.2%	7.1	-	1,602.8%	根据约定集团代船东升级改造一座钻井平台,故预收了平台升级改造费用。此外还预收利比亚钻机部分出售款。
应付职工薪酬	1,247.5	1.6%	899.6	1.2%	38.7%	由于公司国际业务增加,国际员工数量及薪酬增加;以及公司国内业务发展,国内员工数量增加。
一年内到期的非流动负债	3,803.6	4.8%	1,659.9	2.2%	129.1%	本年有金额为人民币3,803.6百万元的长期借款即将于一年内到期,重分类至本科目。
其他流动负债	158.0	0.2%	88.0	0.1%	79.5%	递延动员费收益的流动部分有所增加。
递延所得税负债	1,128.7	1.4%	1,688.3	2.3%	(33.1%)	根据国家税务总局有关规定,并经与主管税务机关沟通,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进行调整。
未分配利润	23,007.3	29.0%	17,684.9	23.7%	30.1%	新装备投产及工作量增加,效率提升使得本年收入有所增长,同时有效控制成本。
外币报表折算差额	(832.1)	(1.0%)	(569.5)	(0.8%)	46.1%	汇率变动。
少数股东权益	21.1	-	11.0	-	91.8%	PT.SAMUDAR TIMUR SANTOSA本年盈利。

(四)核心竞争力分析

1.公司拥有完整的业务服务链,能够为石油公司提供勘探、开发、生产各个阶段一整套的服务,可以为石油公司带来价值。

2.公司在中国近海拥有40多年的海上作业经验,熟悉中国海域气象、水文、地质情况,并且公司在中国近海拥有高效的陆地支持网络,能够提供优质服务。

3.公司拥有较完整的研发体系,并拥有一批具有自主知识产权的高端技术,持续为公司的服务带来较高附加值。

4.公司拥有经验丰富的管理层和组织高效的运营团队。

5.公司拥有40多年的海上大型装备运营管理经验,为公司高效运营、租赁、购买和建造大型装备提供了有力保障。公司与中国海域作业的主要石油公司拥有长期稳定的客户关系,国内持续增长的市场为公司的稳定发展提供了基本保障。

(五)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
上海浦东发展银行股份有限公司	29.3亿元人民币	2012年11月1日	2014年1月20日	到期本息一次性偿还	4.35%~5.25%每年	29.3亿元人民币	31,211,890.42	是	无	否	否	自有资金
交通银行股份有限公司	17亿元人民币	2012年11月8日	2014年1月21日	到期本息一次性偿还	4.2%~4.8%每年	17亿元人民币	21,222,082.18	是	无	否	否	自有资金
中国银行股份有限公司	30亿元人民币	2013年1月8日	2014年1月27日	到期本息一次性偿还	4.0%~5.0%每年	30亿元人民币	39,177,397.26	是	无	否	否	自有资金
中国农业银行股份有限公司	12亿元人民币	2013年4月28日	2013年11月4日	到期本息一次性偿还	4.0~4.8%每年	12亿元人民币	5,351,232.88	是	无	否	否	自有资金
合计	88.3亿元人民币	/	/	/	/	88.3亿元人民币	96,962,602.74	/				

注:委托理财金额为2013年在以上各银行办理多笔理财金额总和。

(2) 委托贷款情况

本年度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	3亿元	T+1日赎回	华夏现金增利货币	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	2.7亿元	T+1日赎回	南方现金增利基金B级	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	1亿元	T+1日赎回	工银瑞信货币市场基金	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.主要子公司、参股公司分析

COSL Norwegian AS(简称CNA)是集团的重要子公司,从事钻井业务。COSL Drilling Europe AS(简称CDE)是CNA旗下的主要子公司。截至2013年12月31日止,CNA总资产为人民币35,767.9百万元,股东权益为人民币7,682.7百万元。随着半潜式钻井平台COSLPromoter的投产,2013年CNA的3座半潜式钻井平台全部正常作业,加之生活平台本年日收入有所提升,2013年CNA实现营业收入人民币5,451.4百万元,同比增加人民币1,416.3百万元,增幅35.1%。营业利润为人民币1,091.1百万元,同比增加人民币1,073.4百万元,增幅6,064.4%。净利润为人民币1,154.6百万元,同比增加人民币995.3百万元,增幅624.8%。

4.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	351,403	已批在建	19,166	19,193
建造COSL Prospector深水钻井平台	391,182	已批在建	103,231	344,334
合计	742,585	/	122,397	363,527

(六)行业竞争格局和发展趋势

2013年行业回顾:

2013年全球石油公司勘探开发投资规模总额超过6,820亿美元(巴克莱数据),同比增长13%。不断增长的投资进一步推动了油气服务行业的发展,为油气设备与服务公司的发展提供了稳定的外部环境。据Spears公司最新统计,2013年全球油田服务市场收入3,864亿美元,同比增长6%。

2013年全球钻井平台作业日数基本稳定,综合日费率上升。据ODS统计,2013年全球自升式钻井平台平均使用率86.47%;2013年全球半潜式钻井平台(含深水钻井船)平均使用率89.9%。2013年全球物探市场延续了2011-2012年的增长趋势,据Spears公司统计2013年全球物探市场规模171亿美元,同比增长7%。

2014年业务展望:

据巴克莱(Barclays)分析,2014年全球勘探和开发支出将达到近7,230亿美元,增幅6%。据Spears预计,2014年全球油田服务市场收入将达到4,234亿美元,同比增长8%。2014年国际海上钻井承包服务市场规模预计537亿美元,同比增长11%。全球物探市场规模将达到184亿美元,同比增长8%。油田技术方面,增产稳产技术的需求将增大。据ODS统计,进入2014年以来,深水半潜式钻井平台市场出现新招标活动减少,签约数量下滑和合同期缩短等情况,西非和北美深水平台费率降幅10%左右,短期看深水钻井市场的不确定性增加。

国内方面,预计2014年国内主要客户将有7-10个新项目投产,其在国内的勘探、开发及生产方面的资本支出总计约600亿元人民币,客户的这些投资为公司提供了发展空间。

资料来源:Spears&Associates、ODS、巴克莱银行、中海油对外披露文件等

(七)公司发展战略

中海油服在系统总结过去发展经验、全面分析公司面临的内外部环境的基础上,确定了"做专做强"为公司的核心发展思路。

"做专做强"就是准确定位各业务板块的发展方向、发展模式,突出发展重点,确保发展质量。大型装备产业方面:公司大型装备规划、设计和建造要按照"调整结构、进军深水、走向高端"的原则确定投资方向;新建钻井、物探勘察装备要具备直接参与全球竞争的能力;船舶装备要适应国内的竞争局面,保持在中国近海行业标杆的地位。技术产业方面:形成并拥有一批核心竞争力技术,引领公司发展,真正成为公司发展的驱动力。

(八)经营计划

2014年力争营业收入同比增长不低于10%,营业成本和费用预计有所增加,利润率保持平稳,资本支出计划为人民币70-80亿元。

为实现2014年计划目标,公司将继续加强QHSE管理,确保安全作业,认真履行环境责任;在充分有效使用内部资源情况下,合理利用外部资源,保持及扩大市场份额;重点强化建造管理,力争装备早日投产,确保公司长期可持续增长;保持科研投入力度,积极推进科研成果产业化,为公司发展提供内生动力;不断深化全面风险管理,保持公司的稳健发展。

上述经营计划是根据本公司目前的经营状况及市场的环境而制订的,并不构成公司的盈利预测及董事的实质承诺,至于本公司于2014年是否能达到本公司预期的表现则主要取决于市场及经济情况,敬请投资者注意投资风险。

(九)因维持当前业务并完成在建投资项目公司所需的资金需求

继2012年我公司境外子公司成功发行10亿美元全球债券和2014年完成H股配售后,公司整体资金较为充裕,且经营性现金流稳定,可满足2014年日常经营及投资支出。有关公司2014年资本支出计划详见本公司在上海证券交易所网站及公司网站披露的《中海油服2014工作量预测与资本预算支出公告》。

(十)可能面对的风险

1.面对的主要风险

(1)公司作为综合型油田服务供应商,业务贯穿于海上石油及天然气勘探、开发和生产的各个阶段,公司作业过程中面临安全风险,恶劣海洋环境条件可能导致本下设备受损及威胁到各类船舶。

(2)随着公司国际业务的发展,公司将受到业务所在地地缘政治、冲突、政策变化、法规差异等的影响。

(3)当今环境保护要求的不断提高,如公司因作业事故等原因造成对环境的污染,将可能受到诉讼并导致损失。

(4)油田服务市场需求随油气价格波动,如果油气价格持续低迷,可能会压制油气公司的勘探开发和生产投资,从而可能会减少对油田服务的需求,并导致服务价格的降低。

2.风险应对措施

公司对风险持相对稳健的管理策略。风险评估采取可能性和影响程度两个维度,以矩阵分析方式进行风险识别、分析、评价、预警。综合五种可能性,对于超出风险的容忍度,将提出预警,并采取应对措施。

公司对于风险事件采取事前、事中、事后管控相结合的联动管理体系,各个阶段管理的信息资源互为利用和共享。在管理的全过程中,风险评价贯穿始终,并积极、稳妥处理重大风险发生后的危机。如:公司重视风险管理体系建设,持续根据风险准则的变化,修订并颁布《全面风险管理工作规定》;建立常态风险管理模式,健全风险管理组织体系,理清了重大风险的报告渠道,在公司矩阵式管理的模式下,突出业务职能管理为主线的风险管理方式,构成风险管理网络。

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。

2014年1月和2月,财政部发布了《企业会计准则第9号—职工薪酬》、《企业会计准则第30号—财务报表列报》、《企业会计准则第33号—合并财务报表》、《企业会计准则第39号—公允价值计量》、《企业会计准则第40号—合营安排》,这些准则于2014年7月1日起施行,鼓励境外上市企业提前采用。鉴于这些准则规定与2013年度已生效的对应国际财务报告准则一致,本集团根据《企业会计准则解释第2号》第一条的规定,在2013年度财务报表提前采用。除下述事项外,相关的会计政策变更对本集团财务报表的影响不重大。

设定受益计划

于2013年1月1日前,本集团对于养老金设定受益计划,在各资产负债表日进行精算估值,以预期累积福利单位法确定提供福利的成本,精算利得和损失超出设定受益义务现值与计划资产公允价值两者中较高者的10%部份,按参加计划的雇员的预期平均剩余工作年限摊销,过去服务成本在雇员既得福利时立即确认,否则权直线法在有关雇员福利成为既定前的期间内平均摊销。

根据《企业会计准则第9号—职工薪酬》的规定,所有精算利得和损失均计入其他综合收益,从而在财务报表中确认的养老金负债反映福利计划的全额。本集团管理层认为该会计政策变更对本集团以前年度财务报表影响不重大,将对截至2012年12月31日养老金负债的影响金额人民币26,916.5亦元计入本年其他综合收益。

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,对财务报表合并范围发生变更的说明

2013年,新纳入合并范围的子公司为深圳中海油服深水技术有限公司,其为本公司本年度新成立之子公司。

4.4德勤·毕永会计师事务所(特殊普通合伙)为本公司按中国会计准则编制的二零一三年度财务报告出具了标准无保留意见的审计报告。

董事长:刘健

中海油田服务股份有限公司

2014年3月18日

证券简称:中海油服 证券代码:601808 公告编号:临2014-006

中海油田服务股份有限公司 2014年董事会第一次会议决议公告

特别提示

本公司及董事会全体成员保证公告内容的真实、准确和完整,并对公告中的任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏承担个别及连带责任。

中海油田服务股份有限公司(以下简称"