中海油田服务股份有限公司

2013年度报告摘要

证券代码：601808　　证券简称：中海油服

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

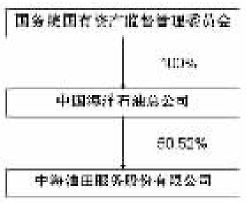
单位：股

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，未包含2014年1月15日配售发行的H股股份。					

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3,321.2百万元，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%。

自有工作船队日历天使用率受修理天数减少影响达到93.9%，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17.5%。

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，获得中石油海上勘察合同；深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。

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并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%
斯伦贝谢中国海洋服务公司	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、稠油开发技术、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	本期期末数	本期期末数占总资产的比例（%）	上期期末数	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陆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、NH9、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年全球钻井平台使用率基本稳定，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年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水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，否则按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26,916,545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德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司按中国企业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“公司”）2014年董事会第一次会议于2014年3月18日在香港召开。会议通知于2014年3月4日以书面、传真、电子邮件方式送达全体董事和监事。会议应到董事7人，实到董事7人。公司监事张兆善、李智、王志乐及部分高级管理人员列席会议。会议由董事长刘健主持。董事会秘书杨海江出席会议并组织会议纪录。会议的召开符合《中华人民共和国公司法》和《中海油田服务股份有限公司章程》的规定。

经参会董事审议表决，以7票同意、0票反对、0票弃权通过如下决议：

(一) 审议通过公司经审计的2013年度财务报告。

(二) 审议通过2013年度利润分配预案。

公司2013年度共实现净利润人民币6,726,434,167元，其中归属于母公司股东的净利润人民币6,715,967,063元，加上年初未分配利润人民币17,684,861,628元，减去2013年内派发的2012年度股利人民币1,393,549,200元，截至2013年末公司可供分配的未分配利润为人民币23,007,279,491元。公司拟以2014年1月15日配售完成后总股本4,771,592,000股为基数，每股派发现金红利人民币0.43元（含税）。本次分配共将派发现金红利人民币2,051,784,560元，未分配利润余额人民币20,955,494,931元结转至以后年度分配。

根据公司法及本公司章程的规定，本公司2012年度法定公积金累计额已超过本公司注册资本的50%，本年度不再提取。

(三) 审议通过公司年度业绩披露的议案。

(四) 审议通过公司2013年度董事会报告及2013年度企业管治报告。

(五) 审议通过提请股东大会授权董事会可增发不超过公司已发行H股股份总　　　数20%的H股的议案，本授权自股东大会审议通过之日起12个月内有效。

(六) 审议通过《公司2013年度内部控制评估报告》。

(七) 审议通过《公司2013年度社会责任报告》。

(八) 审议通过管理层2013年度绩效考核结果的议案。

(九) 审议通过关于提议召开2013年度股东大会的议案。

上述第（一）、（二）、（四）、（五）项议案涉及的有关事项，尚需股东大会审议批准，本公司召开2013年度股东大会的通知将另行公告。

特此公告。

中海油田服务股份有限公司
董 事 会
2014年3月19日

证券简称：中海油服　　证券代码：601808　　公告编号：临2014-007

中海油田服务股份有限公司 2014年监事会第一次会议决议公告

特别提示

本公司及监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“公司”）2014年监事会第一次会议于2014年3月18日在香港召开。会议通知于2014年3月4日以书面、传真、电子邮件方式送达监事。会议应到监事3人，实到监事 3人。会议由公司监事会主席张兆善主持。会议的召开符合《中华人民共和国公司法》和《中海油田服务股份有限公司章程》（以下简称“《公司章程》”）的规定。

经参会监事审议表决，以3票赞成，0票反对，0票弃权通过了以下决议：

一、审议通过《公司2013年度监事会报告》，同意将该报告提交本公司2013年度股东大会审议。

二、审议通过关于审查公司2013年年度报告（包括2013年年度报告及年度业绩公告、2013年度经审计的财务报告，以下简称“年报”）的议案。

经审查，监事会未发现年报编制和审议程序存在违反法律、法规、《公司章程》或公司内部管理制度的情形；未发现年报的内容和格式存在不符合中国证监会或证券交易所的各项规定的情形，其所包含的信息真实地反映出公司2013年度的主要经营状况和财务状况等事项；在提出本意见前，未发现参与年报编制和审议的人员有违反保密规定的行为；未发现年报所载数据存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。

特此公告。

中海油田服务股份有限公司
监 事 会
2014年3月19日

证券代码：002417　　证券简称：三元达　　公告编号：2014-014

福建三元达通讯股份有限公司关于召开2014年第二次临时股东大会提示性公告

本公司及董事会全体成员保证公告内容真实、准确和完整，没有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。

福建三元达通讯股份有限公司（以下简称“公司”）于 2014年3月8日在《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》、《证券日报》及巨潮资讯网（http://www.cninfo.com.cn）上刊登了《关于召开2014年第二次临时股东大会的通知》的公告，公司将于2014年3月25日（星期二）下午14：30召开公司2014年第二次临时股东大会。本次临时股东大会采用现场投票与网络投票相结合的方式进行，现就本次临时股东大会的相关事项提示公告如下：

一、召开会议的基本情况

1、股东大会届次：2014 年度第二次临时股东大会

2、会议召集人：公司董事会。公司于2014年3月7日召开的第三届董事会第一次会议，审议通过了《关于召开2014年第二次临时股东大会的议案》。

3、本次会议的召开符合《中华人民共和国公司法》、《上市公司股东大会规则》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》等有关法律、法规、规范性文件以及《福建三元达通讯股份有限公司章程》的规定。

4、会议时间：

（1）现场召开时间：2014年3月25日下午14:30

（2）网络投票时间：2014年3月24日—2014年3月25日

其中：通过深圳证券交易所交易系统进行网络投票的时间为2014年3月25日上午9:30—11:30，下午13:00—15:00；通过深圳证券交易所互联网投票系统投票的具体时间为：2014年3月24日下午15:00至2014年3月25日下午15:00期间的任意时间。

5、会议召开方式：采取现场表决与网络投票相结合的方式召开。公司将通过深交所交易系统和互联网投票系统（http://wltp.cninfo.com.cn）向全体股东提供网络形式的投票平台，股东可以在网络投票时间内通过上述系统行使表决权。公司股东应选择现场投票、网络投票中的一种方式，如果同一表决权出现重复投票表决的，以第一次投票表决结果为准。

6、出席对象：

（1）在股权登记日持有公司股份的股东。

本次股东大会的股权登记日为 2014年3月17日，股权登记日下午收市时在中国证券登记结算有限公司深圳分公司登记在册的公司全体股东均有权出席股东大会，并可以以书面形式委托代理人出席会议和参加表决，该股东代理人不必是本公司股东。

（2）公司董事、监事、高级管理人员。

（3）公司聘请的见证律师。

7、会议地点：福州市铜盘路软件园C区28号楼，一层会议室

二、会议审议事项：

序号	议案内容	是否为特别决议事项
1	《关于申请房产抵押借款的议案》	否
2	《关于修改公司章程的议案》	是

三、会议登记方法：

1、登记时间：2014年3月18日日上午9:30-11:30，下午14:30-16:30；

2、登记地点：福建省福州市铜盘路软件园C区28号楼，

福建三元达通讯股份有限公司证券事务部办公室。

3、登记方式：

（1）个人股东持本人身份证、股东证券账户卡办理登记；

（2）法人股东持股东证券账户卡、法人营业执照复印件（加盖公章）、法定代表人授权委托书和出席人身份证办理登记；

（3）委托代理人必须持股东签署或盖章的授权委托书、股东本人身份证复印件或法人股东营业执照复印件（加盖公章）、深圳证券账户卡、代理人本人身份证办理登记手续；

（4）异地股东可以用信函或传真方式办理登记，参加会议时提供原件。

四、参加网络投票的具体操作流程：

本次股东大会公司向股东提供网络形式的投票平台，股东可以通过深圳证券交易所交易系统或互联网系统（http://wltp.cninfo.com.cn）参加投票。

（一）采用交易系统投票操作流程

1、通过深圳证券交易所交易系统进行网络投票的时间为2014年3月25日上午9:30—11:30，下午13:00—15:00。

2、投票期间，股东以申报买入委托的方式对表决事项进行投票。

投票代码	投票简称	买卖方向	买入价格
362417	三元投票	买入	对应申报价格

3、股东投票的具体程序为：

（1）输入买入指令；

（2）输入投票代码：362417；

（3）在“委托价格”项下填报本次股东大会的议案序号，1.00元代表议案一，2.00元代表议案二，依此类推。每一议案应以相应的价格分别申报。如股东对所有议案（包括议案的子议案）均表示相同意见，则可以只对“总议案”进行投票。

对于逐项表决的议案，如议案一中有多个需表决的子议案，1.00元代表对议案一下全部议案进行表决，1.01元代表议案一中的子议案1，1.02元代表议案一中的子议案2，依此类推。

议案序号	议案内容	对应申报价格
总议案	表示对以下所有议案统一表决	100.00元
1	《关于申请房产抵押借款的议案》	1.00元
2	《关于修改公司章程的议案》	2.00元

（4）在“委托股数”项下填报表决意见，对应的申报股数如下：

表决意见种类	同意	反对	弃权
对应的申报股数	1股	2股	3股

（5）确认投票委托完成。

4、注意事项：

对同一议案的投票只能申报一次，不能撤单。股东通过网络投票系统重复投票的，以第一次有效投票为准。不符合上述规定的申报无效，深圳证券交易所交易系统作自动撤单处理，视为未参与投票。

（二）采用互联网投票的投票程序

1、通过深圳证券交易所互联网投票系统进行网络投票的时间为2014年3月24日下午15:00至2014年3月25日下午15:00期间的任意时间。

2、股东获取身份认证的具体流程

按照《深圳证券交易所投资者网络服务身份认证业务实施细则》的规定，股东可以采用服务密码或数字证书的方式进行身份认证。

（1）申请服务密码的流程

登陆网址：http://wltp.cninfo.com.cn 的“密码服务专区”；填写“姓名”、“证券账户号”、“身份证号”等资料，设置6-8位的服务密码；如申请成功，系统会返回一个4位数字的激活校验码。

（2）激活服务密码股东通过深圳证券交易所交易系统比照买入股票的方式，凭借“激活校验码”激活服务密码。

买入证券	买入价格	买入股数
369999	1.00元	4位数字的“激活校验码”

该服务密码需要通过交易系统激活后使用。如服务密码激活指令在上午11:30前发出的，当日下午13:00即可使用；如服务密码激活指令在上午11:30后发出的，次日方可使用。服务密码激活后长期有效，在参加其他网络投票时不必重新激活。密码激活后如遗失可通过交易系统挂失，挂失后可重新申请，挂失方法与激活方法类似。申请数字证书的，可向深圳证券信息有限公司或其委托的代理发证机构申请。

（3）股东根据获取的服务密码或数字证书可登陆网址：http://wltp.cninfo.com.cn的互联网投票系统进行投票。

a.登陆http://wltp.cninfo.com.cn，在“上市公司股东大会列表”选择“福建三元达通讯股份有限公司2014年第二次临时股东大会投票”；

b.进入后点击“投票登录”，选择“用户密码登录”，输入您的“证券账户号”和“服务密码”；已申领数字证书的股东可选择CA证书登录；

c.进入后点击“投票表决”，根据网页提示进行相应操作；

d.确认并发送投票结果。

（4）投资者如需查询投票结果，请于投票当日下午18:00以后登录深圳证券交易所互联网投票系统（http://wltp.cninfo.com.cn），点击“投票查询”功能，可以查看个人网络投票结果，或通过投票委托的证券公司营业部查询。

五、会议其他事项：

1、公司通讯地址：福州市铜盘路软件园C区28号楼，福建三元达通讯股份有限公司。

电话：0591-83736937

传真：0591-83518605

邮编：350003

联系人：陈嘉、黄联城

2、出席会议的股东及股东代表食宿和交通费用自理。

六、会议备查文件：

1、《福建三元达通讯股份有限公司第三届董事会第一次会议决议》

七、会议附件：

授权委托书（格式）。

福建三元达通讯股份有限公司
董 事 会
2014年3月19日

附件：

授权委托书

兹委托__________(先生/女士)代表本公司/本人出席福建三元达通讯股份有限公司2014年第二次临时股东大会，并代为行使表决权。

委托人姓名：

委托人营业执照/身份证号码：

委托人持股数量：

委托人股票账户号码：

受托人姓名：

受托人营业执照/身份证号码：

本公司/本人对本次股东大会各项议案的表决意见：

1.审议《关于申请房产抵押借款的议案》；

□ 同意　　□ 反对　　□ 弃权

2.审议《关于修改公司章程的议案》；

□ 同意　　□ 反对　　□ 弃权

注：

1.本次股东大会委托人对受托人的授权指示以在“同意”、“反对”、“弃权”前面的方框中打“√”为准，对同一事项决议案，不得有多项授权指示。如果委托人对有关审议事项的表决未作具体指示或者对同一项审议事项有多项授权指示的，则视为受托人有权按照自己的意见进行投票表决。

2.本授权委托的有效期：自本授权委托书签署之日至本次临时股东大会结束时。

委托人签名（法人股东盖章）：

委托日期：　　年　月　日

证券代码：002415　　证券简称：海康威视　　公告编号：2014-007号

杭州海康威视数字技术股份有限公司 关于独立董事辞职的公告

本公司及全体董事、监事、高级管理人员保证公告内容真实、准确和完整，没有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。

杭州海康威视数字技术股份有限公司董事会于近日收到公司独立董事吴晓波先生递交的辞职报告。吴晓波先生因工作原因申请辞去公司独立董事职务，同时一并辞去公司战略委员会、薪酬与考核委员会的相关职务。

吴晓波先生辞去独立董事职务后，公司董事会独立董事人数为 3 名，满足独立董事人数占董事会人数三分之一的比例，符合《关于上市公司建立独立董事制度的指导意见》及公司章程的有关规定。吴晓波先生的辞职报告在送达公司董事会时生效。

公司董事会将尽快提名新的独立董事候选人，在报送深圳证券交易所审核通过后，提交公司股东大会选举。吴晓波先生在担任公司独立董事期间独立公正、勤勉尽责，为提高董事会决策科学性，为保护广大投资者特别是中小股东的合法权益，为公司规范运作、健康发展发挥了积极作用。在此对吴晓波先生为公司发展所做的贡献表示衷心感谢。

特此公告。

杭州海康威视数字技术股份有限公司董事会
2014年3月18日

股票简称：罗平锌电　　股票代码：002114　　公告编号：2014-12

云南罗平锌电股份有限公司 关于公司股东股权质押的公告

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

云南罗平锌电股份有限公司（以下简称"公司"）于2014年3月18日收到股东贵州泛华矿业集团有限公司书面通知，其于2014年3月3日在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司（以下简称"登记公司"）办理了股份质押登记手续，将其持有公司的21,140,000股(占公司总股本271,840,827股的7.78%) 股权质押给兴业银行股份有限公司厦门分行。质押期限自2014年3月3日至贵州泛华矿业集团有限公司向登记公司办理解除质押为止，质押期间该股份予以冻结不能转让。

截止本公告日，股东贵州泛华矿业集团有限公司累计质押38,080,400股，占其持有本公司股份总数的43.28%，占公司总股本的14.01%。目前，贵州泛华矿业集团有限公司持有公司股份87,988,827股，占公司总股本271,840,827股的32.37%，均为限售股份。

特此公告

云南罗平锌电股份有限公司
董 事 会
2014年3月19日

证券代码：000045、200045　　证券简称：深纺织A、深纺织B　　公告编号：2014-18

深圳市纺织(集团)股份有限公司澄清公告

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，没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

一、传闻简述

2014年3月18日，证券时报发布一篇《深纺织股权接盘人或为华星光电》的文章，报道称"深圳国资运营平台深圳市投资控股有限公司拟转让深纺织A 26%-29%的股份，深纺织股权的接盘人很有可能是华星光电"。

二、澄清说明

经调查核实，上述传闻不实。经向TCL集团征询，确认其控股子公司华星光电不参与此次股权转让的竞购。

三、必要的提示

1、本公司于3月17日披露了《关于控股股东拟协议转让公司部分股权公开征集受让方的公告》(2014-16号)，深圳投控拟转让所持有的公司部分股权事项目前正在公开征集意向受让方，拟受让方递交受让申请的截止日期为2014年4月4日下午15:30；深圳投控将在确定受让方后5个工作日内签署股份转让协议。

2、本次公开征集完成后，股份转让事宜需报相关部门审核。在本次公开征集所规定的到期日，能否征集到拟受让方、能否获得相关部门的批复以及股份转让是否能够实施存在重大不确定性。

3、如深圳投控本次股份转让成功，本公司第一大股东将发生变更。

4、本公司指定《证券时报》、《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《香港商报》及巨潮资讯网为信息披露媒体，公司所有信息均以公司在上述媒体刊登的公告为准。本公司将严格按照有关法律法规的规定和要求，及时履行信息披露义务。敬请广大投资者理性投资，注意风险。

5、本公司证券深纺织A（000045）、深纺织B（200045）自2014年3月19日上午开市起复牌。

特此公告

深圳市纺织（集团）股份有限公司
董 事 会
二〇一四年三月十九日