

重要提示

1. 本公司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上的年度报告全文。

2. 公司名称

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		
联系人及联系方式	董秘会秘书		
姓名	杨海江		
电话	010-84512165		
传真	010-84512125		
电子信箱	cosl@cosl.com.cn		

三、主要财务数据和股东变化

2.1 主要财务数据

单位: 百万元 人民币: 人民币

	2012年末(未)	2011年末(未)	本年未(已)比上(未)增减(%)	2010年末(未)
总资产	74,709.5	65,001.1	14.9%	63,593.3
归属于上市公司股东的净资产	32,939.3	28,458.6	13.1%	25,898.6
经营活动产生的现金流量净额	8,738.8	6,348.9	37.6%	7,855.1
营业收入	22,628.5	18,906.0	19.7%	18,059.9
归属于上市公司股东的净利润	4,559.4	4,039.3	12.9%	4,128.5
扣除非经常性损益后的净利润	4,762.8	4,070.9	17.0%	3,938.0
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润(%)	15.03	14.85	增加0.18个百分点	17.16
基本每股收益(元)	1.01	0.90	12.2%	0.92
稀释每股收益(元)	1.01	0.90	12.2%	0.92

2.2 前10名股东持股情况

单位: 股

报告期末股东总数(户)	A股: 117,634	H股: 249
年度报告披露日前第五个交易日末的股东总人数(户)	A股: 115,349	H股: 242

前10名股东持股情况

单位: 股

股东名称	持股比例	持股总数	报告期内增持股份数量	持有待售股份	质押或冻结的股份数量
中国石油天然气集团公司	53.63	2,410,468,000	-	-	-
香港中央结算(代理人有限公司)	34.07	1,513,463,877	415,979	-	-
全国社会保障基金理事会	1.11	50,000,000	-	50,000,000	-
其他	0.28	12,654,238	-	-	-
中国船舶工业集团有限公司-转债-普通股产-08C-CHILO沪	0.28	12,592,683	-	-	-
中国海油科技股份有限公司-分红个人分红-053L-HFOO沪	0.21	9,277,521	4,277,748	-	-
中国海油科技股份有限公司客户信誉保证金	0.20	8,804,681	4,554,751	-	-
中信证券股份有限公司-定向定期回购式证券交易专用账户	0.19	8,400,000	-	-	-
新华人寿保险股份有限公司-分红团体内分红-08SL-HFOO沪	0.17	7,435,386	-	-	-
华夏红利混合型开放式证券投资基金	0.15	6,950,998	-	-	-

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



三、管理层讨论与分析

钻井服务

钻井服务业务一直是集团的核心业务。2012年钻井服务业务依然保持增长和原有的装备的有效运营,全年营业收入首次突破,达到人民币11,427.2百万元,较去年同期的人民币9,708.5百万元增长18.2%。

2012年集团的钻井平均作业天数达到10,956天,同比增加1,086天,平均日历使用率为93.2%,同比增长5.0个百分点。

2012年集团自升式和平躺式钻井平台作业情况如下表:

	2012年	2011年	增加(减少)	增加(减少)
作业日数(天)	10,956	9,870	1,086	11.0%
自升式钻井平台	9,244	8,692	552	6.3%
半潜式钻井平台	1,712	1,178	534	45.3%

在新增半潜式钻井平台的加入下,2012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)	2012年	2011年	增加(减少)	增加(减少)
半潜式钻井平台	10.8	10.7	0.1	0.9%	
半潜式钻井平台	29.8	26.1	3.7	14.2%	
半潜式钻井平台小计	14.7	12.7	2.0	15.7%	
生活平台	20.9	21.5	(0.6)	(2.8%)	
半潜式钻井平台	15.1	13.2	1.9	14.4%	

油田技术服务

油田技术服务业务多年来坚持由市场为导向,研发与应用相结合,不断加强科技创新,提升技术服务能力。通过技术开发、技术创新、人才培养等途径,提升井筒作业服务量得以上升,从而满足企业经营业务对井筒服务的需求,使得整个板块2012年营业收入达到人民币4,985.5百万元,较去年同期的人民币4,071.5百万元,增长人民币914.0百万,增幅22.3%。

2012年集团的钻井服务营业收入人民币11,427.2百万元,较去年同期的人民币9,708.5百万元增长18.2%。

2012年集团的钻井平均作业天数达到10,956天,同比增加1,086天,平均日历使用率为93.2%,同比增长5.0个百分点。

2012年集团自有船队作业情况如下表:

	2012年	2011年	增加(减少)	增加(减少)
平均日收入(万美元)	14,084	15,491	(1,407)	(9.1%)
半潜式钻井平台	10.8	10.7	0.1	0.9%
半潜式钻井平台	29.8	26.1	3.7	14.2%
半潜式钻井平台小计	14.7	12.7	2.0	15.7%
生活平台	20.9	21.5	(0.6)	(2.8%)
半潜式钻井平台	15.1	13.2	1.9	14.4%

油田技术服务

油田技术服务业务多年来坚持由市场为导向,研发与应用相结合,不断加强科技创新,提升技术服务能力。通过技术开发、技术创新、人才培养等途径,提升井筒作业服务量得以上升,从而满足企业经营业务对井筒服务的需求,使得整个板块2012年营业收入达到人民币4,985.5百万元,较去年同期的人民币4,071.5百万元,增长人民币914.0百万,增幅22.3%。

2012年集团的钻井服务营业收入人民币11,427.2百万元,较去年同期的人民币9,708.5百万元增长18.2%。

2012年集团的钻井平均作业天数达到10,956天,同比增加1,086天,平均日历使用率为93.2%,同比增长5.0个百分点。

2012年集团自有船队作业情况如下表:

	2012年	2011年	增加(减少)	增加(减少)
营业收入	12,628.5	18,906.0	-(6,277.5)	(33.6%)
营业收入(元)	14,084	15,491	(1,407)	(9.1%)
半潜式钻井平台	10.8	10.7	0.1	0.9%
半潜式钻井平台	29.8	26.1	3.7	14.2%
半潜式钻井平台小计	14.7	12.7	2.0	15.7%
生活平台	20.9	21.5	(0.6)	(2.8%)
半潜式钻井平台	15.1	13.2	1.9	14.4%

在新增半潜式钻井平台的加入下,2012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:

	2012年	2011年	增加(减少)	增加(减少)
平均日收入(万美元)	11,427	9,708.5	1,718.4	18.2%
半潜式钻井平台	10.8	10.7	0.1	0.9%
半潜式钻井平台	29.8	26.1	3.7	14.2%
半潜式钻井平台小计	14.7	12.7	2.0	15.7%
生活平台	20.9	21.5	(0.6)	(2.8%)
半潜式钻井平台	15.1	13.2	1.9	14.4%

在新增半潜式钻井平台的加入下,2012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:

	2012年	2011年	增加(减少)	增加(减少)

<tbl