

**§1 重要提示**  
 1.1 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证本报告摘要所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。  
 1.2 本半年度报告摘要摘自半年度报告全文，报告全文同时刊载于www.sse.com.cn。投资者欲了解详细内容，应当仔细阅读半年度报告全文。  
 1.3 公司全体董事出席董事会会议。  
 1.4 公司半年度财务报告未经审计。  
 1.5 本公司不存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况。  
 1.6 本公司不存在违反规定决策程序对外提供担保的情况。  
 1.7 公司负责人李勇、主管会计工作负责人李飞龙及会计机构负责人（会计主管人员）刘展平声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、完整。

**§2 公司基本情况简介**

股票简称	中海油服
股票代码	601808
上市证券交易所	上海证券交易所
注册地址	北京市海淀区中关村大街22号, 国际大厦1106室(110084)
办公地址	北京市海淀区中关村大街22号, 国际大厦1106室(110084)
公司网站	www.sinopec.com
电子邮箱	ir@sinocor.com

**2.1 主要财务数据和指标：**  
 2.2.1 主要会计数据和财务指标 (合并报表)

项目	2011年	2010年	增(减)幅度	增(减)幅度
营业收入	6,283.83	48,593.3	(87.36)%	(87.36)%
归属于上市公司股东的净利润	25,369.22	25,369.22	0.00%	0.00%
归属于上市公司股东的每股净利润(人民币元)	0.44	0.44	0.00%	0.00%
归属于上市公司股东的每股现金流量(人民币元)	0.44	0.44	0.00%	0.00%
经营活动产生的现金流量净额	2,878.9	3,099.1	(6.82)%	(6.82)%
归属于上市公司股东的净资产	66,466.8	66,466.8	0.00%	0.00%

**2.2.2 非经常性损益项目 (合并报表)**

非经常性损益项目	2011年1-6月	2010年同期	增减(%)
非流动资产处置损益	12,663.79	-	12,663.79
计入当期损益的政府补助	5,843	2,439,468.09	(99.76)%
除金融资产处置外的其他经营活动产生的现金流量净额	663,739.83	-	663,739.83
公允价值变动损益	10,601.76	-	10,601.76
非经常性损益合计	19,509.28	2,439,468.09	(99.20)%
所得税影响数	(19,187.89)	-	(19,187.89)

2.2.3 境内外会计准则差异的说明 (合并报表)

本公司认为在编制财务报告时,本集团(或“集团”)指本公司及本公司控股子公司。本集团按照中国会计准则编制财务报告,并采用中国会计准则。其后颁布的应用指南、解释以及其他相关规定(“企业会计准则”)编制的截至2011年6月30日止6个月期间的财务报告,与本集团根据香港财务报告准则编制的同期财务报告两者所采用的会计政策没有重大差异。故此本集团同期根据企业会计准则或香港财务报告准则编制的财务报告所呈报之净利润或净资产并无重大差异,因此无需做调整。

**§3 股本变动及股东情况**  
 3.1 股份变动情况  
 □适用 √不适用  
 3.2 股东数量和持股情况

报告期末股东总数	A股:138,396	H股:252,217
前十名普通股股东持股情况		
股东名称	持股比例(%)	持股总数
中海石油(中国)有限公司	33.63	2,439,468,099
香港中央结算(代理人)有限公司	3.07	1,331,133,899
中海石油(中国)有限公司	1.11	50,000,000
博时主题行业股票证券投资基金	0.21	9,560,219
基金组合—管理计划	0.19	8,500,000
其他	0.16	7,407,200
中海石油(中国)有限公司	0.16	6,999,772
华夏蓝筹核心混合型证券投资基金(L0F)	0.13	6,000,000
华夏能源行业股票证券投资基金	0.13	5,736,362

**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. 控股股东及实际控制人变更情况  
 □适用 √不适用  
**§4 董事、监事和高级管理人员**  
 4.1 董事、监事和高级管理人员持股变动  
 □适用 √不适用  
**§5 董事会报告**  
 报告内涉及财务数据摘自本公司按照中国企业会计准则编制的未经审计的合并财务报表)

**2011年上半年**，世界经济在缓慢复苏中经历了层层考验，但经济形势依然严峻。国际原油价格高位震荡。年初，在东北、华北等地持续强降雨以及投机资本的推动下，上半年的国际原油 WTI 平均价格为 93.35 美元/桶，并在 83 美元-93 美元区间内宽幅波动。在国际原油价格高位徘徊以及国内成品油价格调控政策的打压下，油价一路下探至 90 美元/桶附近。高价一定程度上刺激了油田勘探、巴基斯坦计划于 2011 年全球勘探生产投资将达到 520 亿美元，比 2010 年的 458 亿美元增长 16%。技术和物探板块继续保持强势，钻井板块受益于高油价平台增加，由于新钻井平台的不断交付及低油价平台使用率依然偏低，钻井板块的复苏速度依然缓慢。根据 ODS-down 数据，2011 年上半年全球钻井平台综合日费率与去年上半年基本持平，而全球钻井平台综合日费率同比下降了 2.75%。中国近海钻井平台费率稳定且保持较高合约率，中国近海物探业务需求旺盛。

**业务回顾**  
 截至 2011 年 6 月 30 日，集团共运营 31 艘钻井船(包括 27 艘自升式钻井船、4 艘半潜式钻井船)、2 艘生活平台、4 套模块钻机及 6 台陆地钻机。集团的钻井船有 10 艘在中国渤海作业、5 艘在中国南海作业、1 艘在中国东海作业、8 艘在印度尼西亚、澳大利亚等海外地区作业。2 艘刚出厂的 200 英尺自升式钻井船等待作业验收，1 艘半潜式钻井船正在进行作业前整改，另有 4 艘自升式钻井船正在进行维修。除此之外，2 艘生活平台、4 台模块钻机仍在北海和墨西哥湾海域为客户服务，5 套在利比亚作业的钻机由于利比亚战事已经停止作业，另有 1 台陆地钻机在中国新疆。

2011 年上半年钻井服务竞争加剧激烈。公司努力巩固原有市场，并不断挖掘海外市场。期内成功与客户就海上生活支持平台 COSI/RM2 续签了为期 12 个月的新订服务合同，并继续 4 套在墨西哥湾作业的模块钻机成功获得第二轮新合同，又与墨西哥国家石油公司签订 1 艘自升式钻井船的服务合同。此外，去年 10 月交付的 2 艘 200 英尺自升式钻井船于本年首季开始正式运营。另外 2 艘 200 英尺自升式钻井船于去年 5 月顺利交付。上半年集团的钻井船作业日数达 994,487 天，同比增长 75%，船队利用率达到 90.6%，同比下降 40.4 个百分点，同时，受利比亚陆地钻机停工、墨西哥模块钻机升级及市场环境影响，上半年钻井服务业务的营业收入为人民币 4,298.7 万元，较去年同期人民币 7,410.7 万元减幅 42.3%。

2011 年上半年集团的自升式和半潜式钻井船作业情况如下表：

项目	2011年	2010年	增(减)幅度	增(减)幅度
作业日数(天)	4,487	4,412	1.7%	1.7%
自升式钻井船	3,966	3,938	0.7%	1.3%
半潜式钻井船	501	477	4.8%	5.0%
可开发利用率	94.0%	100.0%	(6.0个百分点)	-
自升式钻井船	93.7%	100.0%	(6.7个百分点)	-
半潜式钻井船	100.0%	100.0%	-	-
自升式钻井船	96.6%	94.6%	(4.0个百分点)	-
自升式钻井船	96.8%	95.8%	(1.0个百分点)	-
半潜式钻井船	92.7%	87.0%	(5.7个百分点)	-

自升式钻井船作业日数增加 51 天的原因是去年投产的 COSI/RM2 和 COSI/RM3 全部运营增加作业 40 天，200 英尺钻井船 COSI922 于本年 3 月正式运营增加作业 244 天；同时，COSI/Sesker、COSI/Confidence 两套钻井船受市场环境影响减少作业 284 天，其他船队因修理减少增加作业 51 天。  
 半潜式钻井船本年修理天数减少 24 天使得作业日同比增加 24 天。  
 受 COSI/RM2、COSI/Confidence 两条钻井船作业天数减少影响上半年集团钻井船队的日历使用率同比下降 40.4 个百分点至 90.6%。  
 两艘生活平台继续在北海为客户服务，上半年完成作业量 362 天，可用天使用率和日历使用率均达到 100.0%。四套在墨西哥湾作业的模块钻机为了更好的为客户服务在本期进行了升级改造，上半年累计作业 370 天，日历使用率为 51.1%。六台陆地钻机合计作业 444 天，同比减少 618 天，主要原因是利比亚内战影响，集团于本年二月底暂停了在利比亚的五台钻机作业。受此影响陆地钻机日历使用率下降至 49.9%。

2011 年上半年集团钻井船的平均日费率较去年同期有所下降，具体情况如下表：

项目	2011年	2010年	增(减)幅度	增(减)幅度
平均日费率*(美元/日)	107	110	(0.3%)	(3.7%)
自升式钻井船	193	193	0.2%	1.8%
半潜式钻井船	117	123	(0.3%)	(2.8%)
陆地平台	21.5	22.7	(1.2%)	(5.3%)
合计	12.3	12.7	(0.4%)	(3.1%)

注：2011 年 6 月 30 日美元兑人民币汇率 1:6.4716，2010 年 6 月 30 日美元兑人民币汇率 1:6.7609。  
 \* 平均日费率=收入/作业天数  
 2011 年上半年油田技术服务业务受市场影响业绩有所下降，使得营业收入较去年同期人民币 2,252.5 万元减幅 22.6%至人民币 1,743.3 万元。  
 2011 年上半年油田技术服务业务国内市场受整体市场环境影响作业量有所下降，海外市场则继续得到巩固。集团先后顺利与非律宾客户续签“巴布亚新几内亚 LHM 项目”和在泰国设备为期一年期的固井服务合同。此外还圆满完成了在印度尼西亚的首次陆地钻井作业。为集团在陆地产生产业在印尼陆地市场的开拓打下基础。同时，集团开拓陆地煤层气新市场，本期继续为客户的陆地煤层气项目提供钻井服务。在不断开拓市场的同时，集团持续提升自身技术水平。自主研发的大面积水驱凝胶体系在现场深水试验成功，标志着集团已初步具备在深海钻井的自身作业能力。自主研发的气液钻井中速测仪(ERCT)是国内首套模块化地震测录仪，也使中国成为少数几个拥有此项技术的国家。

**船舶服务**  
 2011 年上半年集团的船舶服务业务面对激烈的市场竞争，发挥自身优势，合理选择社会资源开拓收购，维持了自有船队较高的日历使用率。上半年集团自有船队的日历使用率为 96.5%，较去年同期 96.2% 上升了 1.3 个百分点。截至 2011 年 6 月 30 日，集团拥有各类油轮 75 艘、油轮散轮、化学品油轮，另有 2 条大马力深水工作船正在建造当中，预期下半年完工出厂。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币 84.2 亿元增加 0.0%。

2011 年上半年集团船舶服务业务实现营业收入为人民币 1,884.8 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 0.0%。其中：钻井业务营业收入为人民币 1,799.6 亿元，较去年同期人民币 1,884.8 亿元减少 4.8%。其他业务营业收入为人民币 84.2 亿元，较去年同期人民币