

海洋石油工程股份有限公司 2010 年年度报告摘要

§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。

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，应当仔细阅读年度报告全文。

1.2 公司全体董事出席董事会会议。

1.3 信永中和会计师事务所为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

1.4 是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况？否

1.5 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？否

1.6 公司董事长刘健先生，董事、代理总裁周学仲先生，财务总监邬汉明先生及财务管理部总经理王亚军女士声明：保证年度报告中财务报告的真实、完整。

§ 2 公司基本情况简介

2.1 基本情况简介

股票简称	海油工程
股票代码	600583
股票上市交易所	上海证券交易所
股票简称	07 海工债
股票代码	122001
股票上市交易所	上海证券交易所
公司注册地址和办公地址	天津市塘沽区丹江路 1078 号
邮政编码	300451
公司国际互联网网址	http://www.cnoocengineering.com
电子信箱	zqblx@mail.cooec.com.cn

2.2 联系人和联系方式

	董事会秘书
姓名	刘连举
联系地址	天津市塘沽区丹江路 1078 号 616 信箱
电话	022-66908808
传真	022-66908800
电子信箱	zqblx@mail.cooec.com.cn

§3 会计数据和业务数据摘要

3.1 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

	2010 年	2009 年	本期比上年同期增减(%)	2008 年
营业收入	7,137,707,078.32	13,960,585,057.22	-48.87	9,594,659,344.21
利润总额	162,654,950.83	1,211,180,209.12	-86.57	1,368,483,691.84
归属于上市公司股东的净利润	84,330,237.67	982,996,369.53	-91.42	1,191,241,945.44
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	69,152,803.13	995,565,696.65	-93.05	1,204,930,714.23
经营活动产生的现金流量净额	613,402,619.11	1,384,752,527.98	-55.70	952,754,725.76
	2010 年末	2009 年末	本期末比上年同期末增减(%)	2008 年末
总资产	17,920,695,315.78	16,392,515,419.51	9.32	16,068,759,822.14
所有者权益（或股东权益）	9,028,482,123.23	8,939,254,385.55	1.00	8,190,612,317.80

3.2 主要财务指标

	2010 年	2009 年	本期比上年同期增减(%)	2008 年
基本每股收益（元 / 股）	0.02	0.25	-92.00	0.31
稀释每股收益（元 / 股）	0.02	0.25	-92.00	0.31
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元 / 股）	0.02	0.26	-92.31	0.31
加权平均净资产收益率（%）	0.94	11.46	减少 10.52 个百分点	25.75
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	0.77	11.61	减少 10.84 个百分点	26.05
每股经营活动产生的现金流量净额（元 / 股）	0.16	0.43	-62.79	0.44
	2010 年末	2009 年末	本期末比上年同期末增减(%)	2008 年末
归属于上市公司股东的每股净资产（元 / 股）	2.32	2.76	-15.94	3.79

扣除非经常性损益项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额
非流动资产处置损益	-577,844.16
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	39,357,070.37
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	-1,277,572.54
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-18,536,841.03
所得税影响额	-2,864,788.44
少数股东权益影响额（税后）	-922,589.66
合计	15,177,434.54

采用公允价值计量的项目

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
中国神华	4,491,780.00	3,187,590.00	-1,304,190.00	-1,304,190.00
Tracker Fund of Hong Kong	349,462.51	355,348.37	5,885.86	17,707.40
合计	4,841,242.51	3,542,938.37	-1,298,304.14	-1,286,482.60

§ 4 股本变动及股东情况

4.1 股份变动情况表

√适用 □不适用

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例（%）	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份	117,000,000	3.61			23,400,000		23,400,000	140,400,000	3.61
1、国家持股	117,000,000	3.61			23,400,000		23,400,000	140,400,000	3.61
2、国有法人持股									
3、其他内资持股									
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份	3,124,200,000	96.39			624,840,000		624,840,000	3,749,040,000	96.39
1、人民币普通股	3,124,200,000	96.39			624,840,000		624,840,000	3,749,040,000	96.39
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	3,241,200,000	100.00			648,240,000		648,240,000	3,889,440,000	100.00

限售股份变动情况表

√适用 □不适用

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
中国海洋石油总公司	117,000,000	0	23,400,000	140,400,000	定向增发	2011年12月31日
合计	117,000,000	0	23,400,000	140,400,000	/	/

4.2 股东数量和持股情况

单位：股

报告期末股东总数			253,323 户		
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	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	国家	48.79	1,897,772,854	140,400,000	无
中国海洋石油南海西部公司	国有法人	7.56	294,215,908	0	无
中信证券股份有限公司	其他	1.60	62,404,340	0	未知
长城品牌优选股票型证券投资基金	其他	1.03	40,215,928	0	未知
华夏红利混合型开放式证券投资基金	其他	0.66	25,704,069	0	未知
南方隆元产业主题股票型证券投资基金	其他	0.52	20,222,357	0	未知
易方达价值成长混合型证券投资基金	其他	0.44	17,099,791	0	未知
中国海洋石油渤海公司	国有法人	0.31	12,223,847	0	无
兴业趋势投资混合型证券投资基金	其他	0.31	12,199,898	0	未知
华夏盛世精选股票型证券投资基金	其他	0.31	12,000,000	0	未知
前十名无限售条件股东持股情况					
股东名称		持有无限售条件股份的数量		股份种类及数量	
中国海洋石油总公司		1,757,372,854		人民币普通股	
中国海洋石油南海西部公司		294,215,908		人民币普通股	
中信证券股份有限公司		62,404,340		人民币普通股	
长城品牌优选股票型证券投资基金		40,215,928		人民币普通股	
华夏红利混合型开放式证券投资基金		25,704,069		人民币普通股	
南方隆元产业主题股票型证券投资基金		20,222,357		人民币普通股	
易方达价值成长混合型证券投资基金		17,099,791		人民币普通股	
中国海洋石油渤海公司		12,223,847		人民币普通股	
兴业趋势投资混合型证券投资基金		12,199,898		人民币普通股	
华夏盛世精选股票型证券投资基金		12,000,000		人民币普通股	
上述股东关联关系或一致行动的说明		前 10 名无限售条件股东中，中国海洋石油南海西部公司和中国海洋石油渤海公司为中国海洋石油总公司的全资子公司，持有国有法人股；华夏红利混合型开放式证券投资基金与华夏盛世精选股票型证券投资基金均为华夏基金管理有限公司管理的证券投资基金，未知其他股东是否存在关联关系或一致行动人的情况。			

4.3 控股股东及实际控制人情况介绍

4.3.1 控股股东及实际控制人变更情况

☐适用 ☒不适用

4.3.2 控股股东及实际控制人具体情况介绍

(1) 公司名称：中国海洋石油总公司（以下简称“中国海油”）

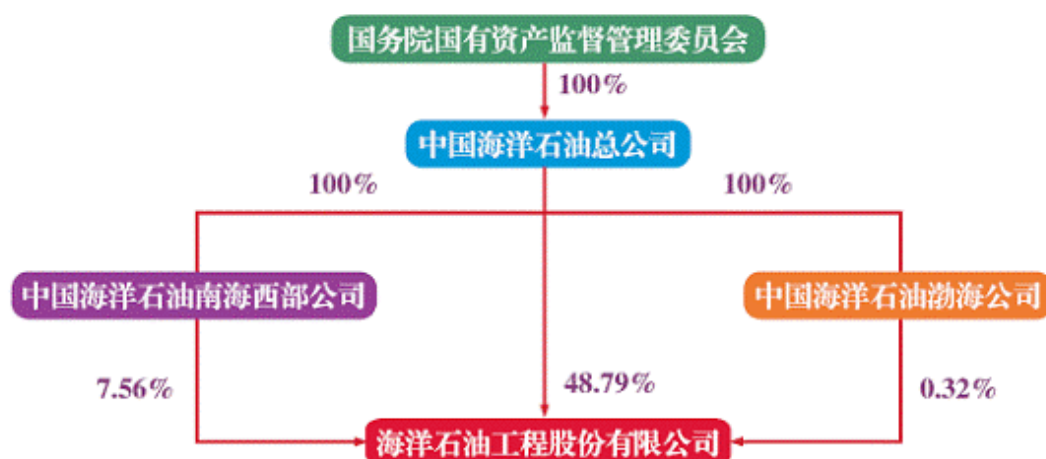
(2) 法定代表人：傅成玉

(3) 成立日期：1982年2月15日

(4) 注册资本：人民币9,493,161.40万元

(5) 主要经营业务或管理活动：根据国务院颁布的《中华人民共和国对外合作开采海洋石油资源条例》依法享有在中国海域对外合作开采海洋石油、天然气资源业务的专营权。主要业务是组织海上石油、天然气的勘探、开发、生产及炼油、石油化工和天然气的加工利用；石油、天然气、油气加工产品，石油化工产品及所属企业生产、加工产品的销售；为用户提供石油、天然气勘探、开发、生产、销售的服务；经批准的三类商品的进出口；接受本系统单位委托、代理上述进出口；本系统技术出口；原油进口；承办中外合资经营、合作生产；补偿贸易、转口贸易。

4.3.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系图



4.3.4 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

☐适用 ☒不适用

§5 董事、监事和高级管理人员

5.1 董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	变动原因	报告期内从公司领取的报酬总额(万元)(税前)	是否在股东单位或其他关联单位领取报酬、津贴
刘健	董事长	男	52	2010年12月2日		0	0		-	是
周学仲	董事、代理总裁	男	53	2010年12月2日		0	0		46.20	否
徐永昌	董事	男	42	2010年12月2日		0	0		-	是
孙树义	董事	男	70	2010年12月2日		0	0		-	否
徐帅军	独立董事	男	59	2010年12月2日		0	0		-	否
陈甦	独立董事	男	53	2010年12月2日		0	0		-	否
程新生	独立董事	男	47	2010年12月2日		0	0		-	否
安学芬	监事会主席	女	56	2010年2月3日		0	0		-	是
冯震	监事	男	40	2010年2月3日		0	0		-	是
王朝柱	监事、党委副书记、纪委书记、工会主席	男	56	2010年2月3日		0	0		38.10	否
张松甫	代理党委书记、执行副总裁	男	57	2007年8月6日		0	0		42.90	否
刘喜传	执行副总裁	男	56	2009年12月15日		0	0		44.50	否
王明阳	副总裁	男	54	2008年8月25日		0	0		43.20	否
李友成	副总裁	男	48	2007年8月6日		0	0		35.10	否
邬汉明	财务总监	男	50	2007年4月23日		0	0		35.40	否
李志刚	总工程师	男	45	2007年8月6日		0	0		35.10	否
刘连举	董事会秘书	男	45	2007年4月10日		0	0		27.89	否
周守为	原董事长	男	60	2007年4月10日	2010年12月2日	0	0		-	是
姜锡肇	原董事、总裁兼党委书记	男	54	2007年4月10日	2010年10月14日	0	0		42.05	是
戎平生	原副总裁	男	49	2007年8月6日	2010年10月14日	0	0		32.49	是
合计	/	/	/	/	/	0	0	/	422.93	/

§ 6 董事会报告

6.1 管理层讨论与分析

(一) 报告期内公司经营情况分析

1. 业务分析

2010 年是公司发展历程中备受考验的一年。

正如在上年度报告中所述,由于受海上油气田开发自身规律和海外市场开发不确定性的影响,2010 年公司完成的工作量较 2009 年有较大幅度减少,给公司生产经营带来了一定压力。面对不利局面,公司董事会、管理层审时度势、分析形势,与全体员工一道,消除冰灾、酷暑、台风等恶劣天气影响,按计划确保了各工程项目安全平稳运行和按期投产。全年共运行 28 个工程项目,与上年同期相比减少 19 个,其中 17 个项目已完工。

报告期内公司承揽的世界首例模块化集成化冶炼工厂——镍矿项目全面完工;承建的四条 200 英尺钻井船顺利下水,其中两条已成功交付。重点项目及完工进度见下表。

序号	项目名称	实际进度(%)
主要已完工项目		
1	福建 LNG 冷能空分项目	100
2	渤中 25-1S/25-1 临时复产项目	100
3	渤中 19-4 项目	100
4	自安装采油平台项目	100
5	MODEC 项目*	100
6	曹妃甸 WPGA(PHASE1)项目	100
7	渤中 28-2S 周边油田项目	100
8	渤中 28-2 南项目	100
9	渤南二期油气田开发工程 EPCI 总包项目	100
10	番禺 4-2/5-1 海管更换项目	100
11	镍矿项目*	100
主要在建项目		
1	蓬莱 19-3 油田 3 区北调整井项目	89
2	200 英尺自升式钻井船总包项目	96
3	陆丰 13-2 油田开发调整项目	90
4	涠洲 6-9\6-10\11-2 油田开发工程项目	21
5	南海荔湾 3-1 中心平台 EPCI 项目	6
6	沙特 KJO 项目*	0.2
7	澳大利亚 Gorgon LNG 模块建造项目*	0
8	华德管线改迁项目	72
9	曹妃甸 WHPD(PHASE2)项目	30

10 曹妃甸 WGPA (PHASE2) 项目

63

注：*标记项目为海外项目

陆地建造完成工作量对比情况：

时间	导管架建造 (座)	组块建造 (座)	生活楼建造 (座)	FPSO 模块 (块)	钻井平台 (座)	钢材加工量 (万结构吨)
2009 年	21	34	5	24	4	17.8
2010 年	6	12	2	4	4	6.3
同比增减	-71%	-65%	-60%	-83%	0	-65%

海上安装完成工作量对比情况：

时间	导管架安装 (座)	组块安装 (座)	生活楼安装 (座)	海底管线 (公里)	海底电缆 (公里)
2009 年	25	30	6	718	130
2010 年	8	11	4	157	106
同比增减	-68%	-63%	-33%	-78%	-18%

2. 经营业绩分析

(1) 经营状况分析

单位：人民币元

利润表主要项目	2010 年全年累计	上年同期	增减变化	变化率
营业收入	7,137,707,078.32	13,960,585,057.22	-6,822,877,978.90	-49%
营业成本	6,363,119,540.26	12,218,613,583.96	-5,855,494,043.70	-48%
管理费用	205,636,145.20	166,859,492.28	38,776,652.92	23%
财务费用	207,607,829.95	107,321,949.89	100,285,880.06	93%
资产减值损失	9,113,115.13	32,334,895.30	-23,221,780.17	-72%
公允价值变动收益	-1,286,482.60	2,372,421.62	-3,658,904.22	-154%
营业外收入	40,737,133.44	2,120,205.14	38,616,928.30	1821%
所得税费用	70,051,997.27	204,147,596.25	-134,095,598.98	-66%
归属于母公司净利润	84,330,237.67	982,996,369.53	-898,666,131.86	-91%

①报告期实现归属于上市公司股东的净利润 0.84 亿元人民币，同比减少 91%，主要原因：

i. 收入规模减少

2010 年公司实现营业收入 71.4 亿元，较去年同期减少 49%。完成的工作量大幅减少是营业收入下降的主要原因。

ii. 营业成本中固定成本增长较大。

报告期公司营业成本 63.6 亿元，较去年同期减少 48%，其中固定成本 21.3 亿元，同比增长 41%，变动成本 42.3 亿元，同比减少 60%。

- 固定成本增加主要是折旧费和人工费增加所致，其中折旧费同比增加 2.0 亿元，增幅 44%，主要是近几年来公司一批大型船舶装备建成投产和青岛场地投入使用，使当前折旧压力较大；人工费用同比增加 2.4 亿元，增幅 25%，主要是中海油山东化学工程有限责任公司并入公司后员工总数增加所致。

工作量减少导致公司船舶停工待机时间大幅增加，船舶待机成本 4.7 亿元。为有效降低待机成本，公司想尽办法让装备“动起来”，公司将海洋石油 225 船出租给大连某海运公司，远赴澳大利亚承运海水淡化设备；海洋石油 221 船与国外公司签订了某组块安装项目合同。

iii. 部分期间费用有所增长

- 财务费用 2.08 亿元，较上年增长 93%，主要是报告期公司借款的增加导致利息支出较上年增加 3,500 万元以及公司债券募集资金项目形成固定资产后的 3,124 万元利息全部费用化所致。
- 管理费用 2.06 亿元，较上年增长 23%，主要是中海油山东化学工程有限责任公司、科泰有限公司等新增加公司管理费用增加，以及青岛公司办公楼土地结转无形资产后摊销 600 余万元所致。

②资产减值损失同比减少 2,322 万元，主要是存货跌价损失减少 2,854 万元以及本期应收账款坏账损失增加 532 万元。

③公允价值变动收益同比减少 366 万元，主要是持有的中国神华股票本期股价下跌，市值减少。

④营业外收入同比增加 3,862 万元，主要得益于政府补助的增长。报告期政府补助 3,936 万元，同比增加 3,847 万元，其中科研拨款 3,236 万元。

⑤所得税费用同比减少 1.34 亿元，较上年减少 66%，主要是利润总额减少，所得税相应减少。

(2) 资产负债分析

2010 年 12 月 31 日和 2009 年 12 月 31 日，公司主要资产负债项目变动情况如下表：

单位：人民币元

资产项目	2010 年 12 月 31 日	2009 年 12 月 31 日	增减变化	增减 (%)
预付款项	1,588,696,605.42	261,528,833.41	1,327,167,772.01	507
无形资产	1,222,297,975.04	572,218,745.19	650,079,229.85	114
负债项目	2010 年 12 月 31 日	2009 年 12 月 31 日	增减变化	增减 (%)
短期借款	829,388,804.12	540,046,779.00	289,342,025.12	54
应付票据	31,370,656.27	711,546,394.18	-680,175,737.91	-96
预收款项	367,804,703.17	679,055,399.74	-311,250,696.57	-46
长期借款	2,332,459,540.00	1,442,775,640.00	889,683,900.00	62
其他非流动负债	1,484,963,483.72	23,300,443.00	1,461,663,040.72	6,273

①预付款项较上年期末增加 13.27 亿元，增加 507%，主要是全资子公司海洋石油工程（珠海）有限公司本年度支付购买土地预付款。

②无形资产较上年期末增加 6.50 亿元，增加 114%，主要是土地使用权增加 6.5 亿元，报告期海洋石油工程（青岛）有限公司三期建造项目土地以及青岛总部事业大厦土地达到预定可使用状态后，从在建工程转入无形资产。

③短期借款较上年期末增加 2.89 亿元，增加 54%，主要是海洋石油工程（青岛）有限公司向中海石油财务有限公司的信用借款增加 2.62 亿元。

④应付票据较上年期末减少 6.80 亿元，减少 96%，主要是公司报告期工程量减少，导致应付分包款减少，使开具的应付票据大幅减少。

⑤预收款项较上年期末减少 3.11 亿元，减少 46%，主要是本年度工程项目减少，导致预收项目款减少。

⑥长期借款较上年期末增加 8.90 亿元，增加 62%，主要是公司本年度从中海石油财务有限责任公司增加长期借款 9 亿元。

⑦其他非流动负债较上年期末增加 14.62 亿元，增加 6273%，主要是报告期公司收到的地方政府关于公司场地的土地配套设施费用。

（3）现金流量分析

2010 年和 2009 年公司现金流状况变动情况如下表：

单位：人民币元

现金流量表项目	2010 年 1-12 月	2009 年 1-12 月	增减变化	变化率 (%)
经营活动产生的现金流量净额	613,402,619.11	1,384,752,527.98	-771,349,908.87	-56
投资活动产生的现	-1,562,423,306.24	-3,424,773,463.07	1,862,350,156.83	-

金流量净额				
筹资活动产生的现				
金流量净额	1,003,327,910.08	-798,487,634.47	1,801,815,544.55	-

①经营活动产生的净现金流量同比减少 7.71 亿元，同比减少 56%，主要是经营活动现金的流入和流出都随着公司完成工作量的减少相应下降。其中本年度经营活动现金流入同比减少 55.5 亿元，经营活动现金流出同比减少 47.8 亿元。

②投资活动产生的现金流量净额同比增加 18.62 亿元，主要是本年度投资活动现金流入 14.54 亿元，较去年增加 14.47 亿元，投资活动现金流出 30.17 亿元，较去年减少 4.15 亿元。

③筹资活动产生的现金流量净额同比增加 18.02 亿元，主要是公司本年度从中海石油财务有限责任公司增加长期借款 9 亿元，而上年度筹资活动产生的现金流量净额为 -7.98 亿元。

3. 报告期主要工作进展

尽管面临较大经营压力，但公司依然努力实现了各生产建设项目安全平稳运行；国际市场开发迈出重要步伐；深水装备设施建设和技术研究有序推进；实施组织机构改革，科学谋划未来发展，积极为“十二五”期间实现从浅水到深水、从国内到国外的跨越积蓄力量。

（1）海外和新能源市场开发取得新的进展

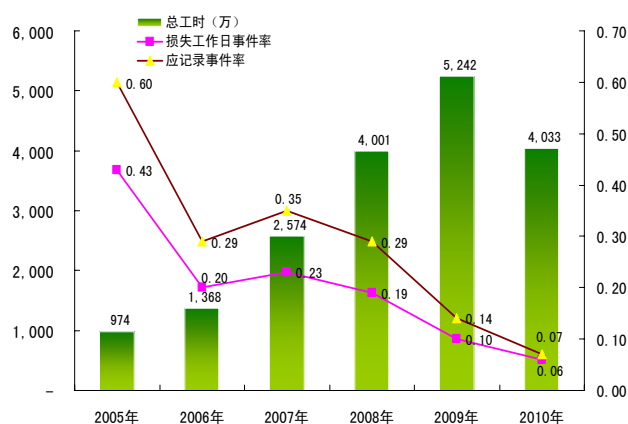
面对国内工程量阶段性减少的局面，公司努力开拓国际市场，获得了包括澳大利亚 Gorgon 项目、沙特 KJ0 项目在内的一批海外订单，海外项目新签合同额达 29 亿元人民币，占到全年合同总额的 38%。Gorgon 项目是公司承揽的首个液化天然气模块化工厂建造项目，将进一步增强公司在模块化建造领域的能力，扩大在该领域的国际影响力。与 Technip（沙特公司）签订的 KJ0 项目主要包括 5 座海上平台建造、安装和约 40 公里海底电缆铺设，将有助于公司积累经验，开拓中东市场。

公司稳步开拓新能源市场，在生物质能、煤制天然气、风电工程项目方面有所突破，新签合同及工作意向 5.54 亿元，获得了香港某海上测风塔总包项目。

（2）加强安全生产管理

公司始终如一地将安全管理作为工作的重中之重。报告期公司创新安全管理模式，推行“会前五分钟”制度，会上强化安全管理意识、分享经验，营造浓厚的安全文化氛围；大力开展“安全生产月”、“消防周”、“环境日”等专项活动；推动实施“作业安全

分析（JSA）+标准化作业”、“系统责任分析”等各项举措，增强了员工的安全环保意识，促使各级岗位 HSE 管理职责得以落实，管理绩效再上台阶。2010 年，公司投入总工时 4033 万小时，OSHA 统计损失工作日事件率和应记录事件率分别为 0.06 和 0.07，达到国际同行较好水平，连续多年保持了较好的 HSE 管理绩效。



公司 2005 年-2010 年 OSHA 统计图

（3）有序推进深水装备设施建设

报告期公司 3000 米深水铺管起重船“海洋石油 201”顺利出坞；5 万吨半潜式自航工程船开工建造并提前合龙，累计完成进度超过 40%；多功能水下工程支持船项目已开始实施；珠海深水制造基地建设项目前期工作也在有序推进。未来公司将根据资金能力和市场需求稳妥推进深水装备设施建设。

（4）加大自主创新力度，推进深水等核心技术研究

2010 年公司共运行公司级及以上科研课题 64 项，其中承担国家 863 项目 3 项，国家重大专项 6 项，21 项课题已完成验收。公司以承担国家级深水课题为契机，大力开展自主创新、加强技术基础能力建设，取得阶段性技术进步。通过国家 863 计划“深水海底管道铺设技术”课题研究和国家重大专项“深水铺管起重船及配套工程技术”课题研究，为深水起重及铺管作业积累了技术基础。通过流花 FPU 坞修项目的承接与流花水下井口的总包，开始介入深水设计工作。

公司自主开发的超低温焊接关键技术取得了突破， -196°C 低温韧性条件下的焊接新技术成果已取得了第三方认证。公司还自主研发了一批诸如钢桩翻转器、夹桩器、水下独立桩导向架、海管水泥压块快速脱钩释放吊架等海上专用装备机具，能有效提高海上作业安全性与效率，降低施工成本。

（5）实施组织机构改革，缩短工作流程，提高运作效率

为适应新形势下公司规模和发展的需要，报告期公司实施总部机关优化整合，进一步理顺职能、简化流程、提高效率，充分发挥管理与服务作用。改革着眼于提升市场开发力度和能力，使市场开发部门人员得以扩充，力量得以增强。加强以总包项目管理为重点的体制机制建设，实行项目管理中心和分子公司两条线管理，项目管理中心负责经营总包业务，依照内部价格体系将业务分包给分子公司或选择外包，促使分子公司加强

外部市场开拓并全面提升自身业务能力。

4. 切实履行社会责任

公司认真贯彻节约资源、保护环境和低碳、可持续发展的理念，将节能减排作为企业降本增效、提高竞争力的重要抓手。报告期公司组织《船舶能耗定额编制方法》应用培训，加强船舶油料消耗管理；节能减排管理信息系统正式上线应用；投入 303 万元实施了 22 项节能减排技改技革项目。公司全年实现节能 9340 吨标准煤，完成年度节能目标的 496.8%，万元产值综合能耗、万元增加值综合能耗及万元增加值新鲜水用量等指标数值均优于规定指标。

公司持续重视公益慈善工作。2010 年公司结合自身经营实际，认真履行企业公民责任，积极参与援川、玉树地震捐款、西南干旱救助、扶贫、助学、助残等公益慈善活动，全年投入资金 1846.5 万元，为传递企业爱心、树立公司形象、促进社会和谐做出积极努力。

（二）“十一五”发展简要回顾

“十一五”是公司发展历程中不平凡的五年，也是改革发展取得一定成绩的五年。依托我国海洋石油工业高效高速发展的良好环境，经过公司全体员工的努力，公司主业不断发展，作业能力不断增强，“软”“硬”件实力显著提升，迈出国际化步伐，公司综合能力再上台阶。

1. 突出主业，持续提升核心竞争能力

“十一五”期间公司加强以设计、陆地建造、海上安装为核心的海上油气田工程项目总承包能力建设，较好地完成了国内油气田建设任务，共完成导管架建造、安装 80 余座，组块建造、安装超过百座，铺设海底管线 1300 余公里，在油气田建设中累计提前完工近 600 天，为国内建成“海上大庆油田”作出了贡献。公司作业水深由 150 米提升至 300 米，建立起了 300 米水深范围内油气田工程建设较为成熟的技术与支持体系。另外在 FPSO 上部模块建造、模块化工厂建设、钻井船建造等方面形成了一定的规模和优势。

2. 装备设施与人才实力显著增强

“十一五”期间公司以战略为引领，推进工程船舶的系列化、配套化建设和制造场地布局。“蓝鲸”、“海洋石油 202”、“海洋石油 229”等 8 艘具有国际先进水平的主力作业船和配套辅助船舶相继投产，使船舶总数增至 19 艘，公司还有 3 艘在建船舶，船队

作业实力大幅增强。已建成场地面积由 23 万平方米增至目前的 145 万平米，其中青岛场地建成投产，使制造能力大幅增加。

公司坚持人才兴企战略，人员规模扩大的同时，人员素质与质量也得以持续提升。目前公司拥有员工 9400 余人，其中各类技术人员 2700 余人，占比接近 30%。拥有博士 27 人，硕士学历 876 人，本科学历 2900 余人。公司通过实操训练、职业培训、技术比武等方式，将员工素质能力转化为创造力，培养了一支团结一致、勇于进取的员工队伍，为事业发展奠定了基石。

3. 逐步走向国际市场

“十一五”期间公司加强国际市场开拓力度和对外合作力度，相继承揽了首例集成化、模块化大型冶炼厂生产线——KONIAMBO 镍冶炼厂约 4 万吨的模块建造项目、MODEC 共计 5 艘 FPSO 上部模块项目、韩国三星重工公司印度 VED 海上安装项目、Gorgon 液化天然气工厂工艺模块建造项目以及沙特 KJO 项目等。公司与 Technip、Aker Solutions、DNV 等 10 余家国际知名海洋工程公司和专业机构建立了战略合作关系，对公司进入国际市场、参与国际竞争、提高知名度起到了重要作用。

（三）发展展望

1. 对市场环境的判断

展望未来，机遇与挑战并存。

从短期来看，公司面临的市场环境依然比较严峻。一方面世界经济整体复苏动力仍然不足，不确定性增强，国际海洋工程行业尚未全面复苏，公司对国际市场的开发也需要一个渐进的过程。另一方面，公司 2011 年内部工作量难以有较大幅度回升，面临的成本压力逐步增大，此外还面临着海洋工程装备制造领域市场竞争加剧、工作量不均衡导致资源配置压力增大等挑战。

但从中长期来看，公司也面临较多机遇。首先，“十二五”期间中国海油将投入较大数额资金用于中国海域的油气资源勘探开发，使油气产量有更大幅度的提升，并将在深水油气开发、清洁能源建设和海外资源获取等方面取得较大发展，这些将给公司带来持续性的市场机遇。其次，国内经济社会较快发展对油气资源需求持续加大，近十年来，我国新增石油产量一半以上来自海上并呈上升之势，海洋已成为油气增长的重要接替区，海洋石油工程行业发展前景广阔。此外，海洋工程装备制造业被列入国家战略性新兴产业规划，有望得到政策和资金等方面的扶持。

总的来讲,尽管当前面临着一定困难,但从长远来看公司依然具备较好的发展前景。我们将科学预判风险与挑战,正确对待机遇与挑战,牢固树立经营意识和市场意识,大力开拓国内外市场,为公司可持续发展提供保障。

2. “十二五”发展思路

公司认真分析未来面临的机遇和挑战,深入总结“十一五”发展经验,对未来发展进行了科学谋划,编制了“十二五”发展规划,总体思路如下:

(1) “十二五”发展指导思想

以科学发展观为统领,围绕建设国际一流能源工程公司的战略目标,加快产业结构调整和发展方式转变,大力向国际市场和深水领域进军,将国际一流能源工程公司建设全面推向新的阶段。

(2) 产业发展规划

①加强三大能力建设,即以设计为核心的总承包能力建设、以大型装备为支撑的海上安装能力建设、以海管维修为突破口的水下设施维修能力建设。

②在巩固常规水域市场地位的同时,加强深水作业的研究和能力建设。

③调整建造产品的结构,持续提升各板块的专业化水平。

④坚持国际化战略,大力开拓海外市场,努力增加海外业务比重。

⑤加大科技投入,加强科技人才队伍建设,提升整体技术实力,靠科技水平的提高谋求公司的长远发展。

(3) 对未来发展的几点认识

①必须正确认识和妥善处理“做优”“做强”与“做大”的关系,以发展质量和效益为核心,实现公司健康可持续发展。

②必须正确认识和妥善处理“硬实力”建设和“软实力”建设的关系,更加注重科技进步、经营管理、风险管控、队伍建设等“软实力”建设。

③必须正确认识和妥善处理现实性和前瞻性的关系,在投资项目选择、产品产业介入等重大决策过程中既要实事求是,量力而行,又要保持前瞻性,努力抢占发展的制高点。

3. 2011 年主要工作安排

(1) 强化内部改革与管理,理顺内部流程。优化用工制度和考核体系,建立优胜劣汰的人才竞争机制,充分发挥现有人力资源的效能。加强以规范、合法、有效和精细

化运作为目标的基础管理，完善内部控制体系建设，确保公司依法合规健康运营。

(2) 继续加大国内外市场开发力度，抢抓市场。通过能力建设、报价策略、关系营销和形象塑造四个方面，大力营造全方位、全过程的“大市场”开发格局。不断强化市场开发基础工作和能力建设。充分挖掘市场空间，提升传统产业市场占有率，加强战略性市场开拓，培育新兴业务。

(3) 突出抓好成本控制，坚持内部挖潜。从优化投资、规范招标和降低设备材料费用等环节入手，在设计和施工方案上下功夫，千方百计提高现有场地和船舶的利用率，降低场地闲置和待机成本。强化各单位预算管理，认真执行年度预算计划，将其与绩效考核有效结合起来。

(4) 加强科技基础建设，以设计为“龙头”，大力推行标准化设计。集中资源攻关深水、LNG、海底管道检测维修等关键技术，促进公司产业升级。

2011 年是“十二五”开局之年，公司将内抓管理，外拓市场，开源节流，努力实现收入增长和净利润增长，为股东创造回报，开创公司健康可持续发展的新局面。

6.2 主营业务分行业情况表

分行业或分产品	营业收入 (万元)	营业成本 (万元)	营业利 润率 (%)	营业收入 比上年增 减(%)	营业成本 比上年增 减(%)	营业利润 率比上年 增减(%)
海洋工程行业	667,582	595,149	10.85	-49.29	-48.34	减少 1.63 个百分点
非海洋工程项目	45,683	41,057	10.13	-42.45	-40.90	减少 2.35 个百分点

6.3 主营业务分地区情况表

单位:万元 币种:人民币		
地区	营业收入	营业收入比上年增减(%)
国内		
渤海	461,798	-51.4
南海	164,639	-41.8
中下游	43,431	-21.7
海外	43,396	-59.3
合计	713,264	-48.9

6.4 募集资金使用情况

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

募集资金总额	420,300		本年度已使用募集资金总额	12,684.92
			已累计使用募集资金总额	418,516.67
承诺项目	是否变更项目	拟投入金额	实际投入金额	是否符合计划进度
购置 7500 吨起重船	否	148,600.00	143,905.81	是
建造深水铺管起重船①	否	94,563.16	106,898.07	是
建造浅水铺管船	否	50,600.00	50,504.34	是
建造 30000 吨下水驳船	否	52,653.51	52,653.51	是
购置 2 台 1000M 作业型 ROV	否	8,900.00	4,757.06	是
购置 1900KN.m 液压打桩锤②	否	4,700.00	4,696.86	是
购置 2 台 400T 履带起重機	否	8,500.00	5,101.02	是
补充公司流动资金	否	50,000.00	50,000.00	是
尚未使用的募集资金用途及去向			定向增发募集资金已全部使用完毕, 募集资金专户已于 2010 年 8 月 16 日销户。	

注：定向增发募集资金总额为 300,300 万元，扣除发行费用 1,783.33 万元，募集资金净额为人民币 298,516.67 万元。

变更项目情况

☐ 适用 ☒ 不适用

6.5 非募集资金项目情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位:亿元 币种:人民币

项目名称	项目金额	项目进度
5 万吨半潜式自航工程船	14.57	已开工建造并顺利合龙, 累计完成进度超过 40%, 项目运行平稳, 进度可控
多功能水下工程船	13.76	已完成方案设计和商务评标, 累计进度 0.91%
购置土地新建珠海高栏港经济区场地	首期投资额约 10 亿元	目前已完成公司注册, 正在有序推进项目前期工作

6.6 董事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

6.7 董事会本次利润分配或资本公积金转增股本预案

经信永中和会计师事务所审计, 公司 2010 年度共实现归属于上市公司股东的净利

润 84,330,237.67 元，加上年初未分配利润 3,160,666,372.26 元，提取 10%法定盈余公积金 5,382,885.45 元，截至 2010 年 12 月 31 日，公司未分配利润为 3,239,613,724.48 元。资本公积金余额为 1,287,932,008.99 元。

鉴于公司 2011 年对资金需求较大，同时考虑到公司近些年股本规模扩张较快，为满足生产和经营发展对资金的需要，董事会提议公司 2010 年度不进行利润分配，不利用资本公积金转增股本，未分配利润滚存至以后年度分配。

本次利润分配及资本公积金转增股本预案尚需提交 2010 年度股东大会审议批准。

公司本报告期内盈利但未提出现金利润分配预案

√ 适用 □ 不适用

本报告期内盈利但未提出现金利润分配预案的原因	未用于分红的资金留存公司的用途
鉴于公司 2011 年对资金需求较大，同时考虑到公司近些年股本规模扩张较快，为满足生产和经营发展对资金的需要，董事会提议公司 2010 年度不进行利润分配。	未分配利润滚存至以后年度分配。

§ 7 重要事项

7.1 收购资产

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

交易对方或最终控制方	被收购资产	购买日	收购价格	自购买日起至本年末为公司贡献的净利润	本年初至本年末为公司贡献的净利润(适用于同一控制下的企业合并)	是否为关联交易(如是,说明定价原则)	所涉及的资产是否已全部过户	所涉及的债权债务是否已全部转移
中海油东学程有限公司	100 % 股权	2010 年 6 月 29 日	9,047.28	304.95	304.95	是 收购价格以经国务院国资委备案的中海油山东化学工程有限责任公司 2008 年 12 月 31 日净资产评估结果作为参考,按公平公允的原则,经协商确定	是	是
深圳海工水下技术有限公司	5 % 股权	2010 年 1 月 8 日	754.14	503.12	503.12	是 采用资产基础法进行资产评估,通过在产权交易所公开挂牌转让方式购买股权	是	是

7.2 出售资产

□适用 √不适用

7.3 重大担保

√适用 □不适用

经公司第三届董事会第三十三次会议和 2010 年 8 月 16 日召开的第二次临时股东大会审议批准,公司为控股子公司海洋石油(青岛)有限公司向 Gorgon 项目液化天然气(LNG)工厂工艺模块建造合同业主——雪佛龙澳大利亚公司出具母公司保函。(详见 2010 年 7 月 30 日刊登在《中国证券报》和《上海证券报》的公司董事会决议公告和关联交易公告)

7.4 重大关联交易

7.4.1 与日常经营相关的关联交易

√ 适用 □ 不适用

单位:元 币种:人民币

关联方	向关联方销售产品和提供劳务		向关联方采购产品和接受劳务	
	交易金额	占同类交易金额的比例 (%)	交易金额	占同类交易金额的比例 (%)
中国海洋石油总公司	3,629,800.00	0.05		
中国海洋石油有限公司	4,248,119,827.68	59.56	240,000.00	0.00
中海油田服务股份有限公司	969,048,232.80	13.59	277,720,156.96	4.37
中海石油炼化有限责任公司	88,994,140.95	1.25		
中海油能源发展股份有限公司	70,671,199.38	0.99	307,091,480.08	4.83
中海石油气电集团有限责任公司	22,398,296.51	0.31	75,000.00	0.00
惠州国储石油基地有限责任公司	21,597,496.29	0.30		
中国化工供销(集团)总公司	15,038,912.49	0.21	4,922,332.41	0.08
中海油气开发利用公司	10,936,521.57	0.15		
中海油新能源投资有限责任公司	10,541,775.00	0.15		
山东省化工规划设计院	8,000,000.00	0.11	80,000.00	0.00
中海石油研究中心	6,110,000.00	0.09		
中海油海西宁德工业区开发有限公司	630,800.00	0.01		
中海油常州涂料化工研究院	595,890.00	0.01		
中国海洋石油南海西部公司	575,100.00	0.01		
湖北大峪口化工有限责任公司	180,000.00	0.00		
青岛英派尔化学工程有限公司	6,880,608.97	0.10		
中国海洋石油渤海公司			34,012,479.33	0.53
中海实业公司			3,507,821.74	0.06
中国化工建设总公司			1,929,302.77	0.03
中国海洋石油东海公司			123,914.50	0.00
中海油信息技术(北京)有限责任公司			929,025.00	0.01
中国近海石油服务(香港)有限公司			3,073,618.29	0.05
中国海洋石油南海东部公司			108,246.64	0.00
合计	5,483,948,601.64	76.89	633,813,377.72	9.96

其中：报告期内公司向控股股东及其子公司销售产品或提供劳务的关联交易金额 5,483,948,601.64 元。

7.4.2 关联债权债务往来

□ 适用 √ 不适用

7.4.3 报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

☐适用 ☒不适用

截止报告期末，上市公司未完成非经营性资金占用的清欠工作的，董事会提出的责任追究方案

☐适用 ☒不适用

7.5 委托理财

☐适用 ☒不适用

7.6 承诺事项履行情况

7.6.1 公司或持股 5%以上股东在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

☒适用 ☐不适用

承诺事项	承诺内容	履行情况
股改承诺	中国海洋石油总公司在股改时承诺当国家关于上市公司管理层激励政策法规正式颁布并实施后，积极促成海油工程管理层激励计划。	2007 年 12 月 26 日公司第三届董事会第九次会议审议通过《关于公司首期（2007-2008 年）股票期权激励计划（草案）的议案》，并于 2008 年 5 月 6 日获得国资委批复，随后上报证监会审核。 但之后因公司进行定向增发工作，与证监会出台的《股权激励有关事项备忘录 2 号》文件规定不相符合，经公司第三届第二十一一次董事会审议批准，公司撤销原股权激励计划。目前公司未作出股权激励方案。

7.6.2 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

☐适用 ☒不适用

7.7 重大诉讼仲裁事项

☐适用 ☒不适用

7.8 其他重大事项及其影响和解决方案的分析说明

7.8.1 证券投资情况

√适用 □不适用

序号	证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本（元）	持有数量	期末账面价值	占期末证券总投资比例（%）	报告期损益
1	人民币普通股	601088	中国神华	4,771,710.00	129,000	3,187,590.00	89.97	-1,304,190.00
2	基金	02800	盈富基金	206,035.00	18,000	355,348.37	10.03	17,707.40
合计				4,977,745.00	/	3,542,938.37	100%	-1,286,482.60

7.8.2 持有其他上市公司股权情况

□适用 √不适用

7.8.3 持有非上市金融企业股权情况

□适用 √不适用

7.8.4 买卖其他上市公司股份的情况

□适用 √不适用

7.9 公司披露了内部控制的自我评价报告或履行社会责任报告，详见年报全文。

§8 监事会报告

8.1 监事会对公司依法运作情况的独立意见

1. 2010 年度公司在各股东的支持下，通过全体员工的勤奋努力，按照《公司法》、《证券法》和公司章程等有关法律的规定规范运作，生产经营决策程序合法。
2. 报告期内公司董事会各位董事、高级管理人员认真负责，以公司利益为出发点，严格遵守法律、法规和公司章程，切实执行了股东大会、董事会各项决议，规范公司生产、经营与管理工作程序，维护本公司利益和股东权益。

8.2 监事会对检查公司财务情况的独立意见

报告期内，监事会对公司的财务制度和财务状况进行认真细致的检查，监事会认为：公

司 2010 年年度财务报告真实准确地反映了公司的财务状况和经营成果，信永中和会计师事务所出具的审计报告实事求是、客观公正。

8.3 监事会对公司最近一次募集资金实际投入情况的独立意见

公司债券募集资金净额 118,762 万元，非公开发行股票募集资金净额 298,516.67 万元，共承诺投资深水铺管起重船、浅水铺管船、7500 吨起重船、30000 吨下水驳船等七个项目，报告期除深水铺管起重船在建、其余项目均已实施完成并投入运营。公司募集资金实际投入项目和承诺投入项目是一致的，在项目建设过程中未发现违法违规现象，未发现挤占和挪用项目资金的情况。

8.4 监事会对公司收购、出售资产情况的独立意见

报告期公司监事会监督了公司收购中海油山东化学工程有限责任公司以及购买深圳海油工程水下技术有限公司 5% 股权的有关交易决策和执行情况，认为收购价格的确定是以市场定价为原则，未发现内幕交易和损害股东利益行为。

8.5 监事会对公司关联交易情况的独立意见

公司与关联方之间存在着较多的关联交易，这是由于中国海洋石油对外合作开采海洋石油的专营制度和其发展历史所决定的，这种关联交易为关联方提供了长期稳定的市场，构成了公司主要收入来源之一。关联交易按照“公平、公正、公开”的原则，通过参与投标确定交易价格，此外公司和关联方还签订了长期服务协议，保证了交易价格的公允。公司董事会、股东大会就关联交易进行表决时，关联董事、关联股东均回避了表决，没有发现损害公司利益的行为。

8.6 监事会对内部控制自我评价报告的审阅情况

根据中国证监会、上海证券交易所有关规定，公司内控制度建设合法合规，符合公司的具体情况。报告期内，公司进一步完善了内控制度，有效保证了公司正常运行。

公司《2010 年度内部控制评价报告》符合公司的实际情况，具有合理性和有效性，公司内部控制体系不存在明显薄弱环节和重大缺陷。

经审阅，监事会对公司《2010 年度内部控制评价报告》无异议。

§ 9 财务会计报告

9.1 审计意见

财务报告	☐ 未经审计	☒ 审计
审计意见	☒ 标准无保留意见	☐ 非标意见

9.2 财务报表

合并资产负债表 2010 年 12 月 31 日

编制单位:海洋石油工程股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	附注	期末余额	年初余额
流动资产:			
货币资金	八、1	758,932,245.79	706,760,037.63
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	八、2	3,542,938.37	4,841,242.51
应收票据	八、3	12,504,465.00	1,702,800.00
应收账款	八、4	2,210,252,306.26	2,711,128,792.86
预付款项	八、5	1,588,696,605.42	261,528,833.41
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息			
应收股利			
其他应收款	八、6	215,538,526.65	401,327,723.11
买入返售金融资产			
存货	八、7	886,499,012.86	1,013,252,877.24
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	八、8	44,024,031.55	
流动资产合计		5,719,990,131.90	5,100,542,306.76
非流动资产:			
发放委托贷款及垫款			
可供出售金融资产			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	八、9	65,000,000.00	65,000,000.00
投资性房地产			
固定资产	八、10	7,880,095,440.99	6,980,000,911.61
在建工程	八、11	2,956,439,955.18	3,606,351,043.04
工程物资			
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	八、12	1,222,297,975.04	572,218,745.19
开发支出			
商誉	八、13	13,075,057.26	13,075,057.26
长期待摊费用	八、14	2,033,276.35	1,334,055.95

递延所得税资产	八、15	61,763,479.06	53,993,299.70
其他非流动资产			
非流动资产合计		12,200,705,183.88	11,291,973,112.75
资产总计		17,920,695,315.78	16,392,515,419.51
流动负债：			
短期借款	八、17	829,388,804.12	540,046,779.00
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
交易性金融负债			
应付票据	八、18	31,370,656.27	711,546,394.18
应付账款	八、19	1,921,542,769.62	2,260,122,371.18
预收款项	八、20	367,804,703.17	679,055,399.74
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	八、21	237,912,718.16	128,141,422.21
应交税费	八、22	151,927,636.69	177,425,292.61
应付利息	八、23	14,598,979.25	12,495,437.28
应付股利	八、24	8,770,911.85	
其他应付款	八、25	124,126,195.26	102,104,962.52
应付分保账款			
保险合同准备金			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债	八、26	1,768,350.81	
流动负债合计		3,689,211,725.20	4,610,938,058.72
非流动负债：			
长期借款	八、27	2,332,459,540.00	1,442,775,640.00
应付债券	八、28	1,190,762,519.05	1,189,704,888.61
长期应付款			
专项应付款	八、29	58,780,000.00	54,310,000.00
预计负债			
递延所得税负债	八、15	76,285,673.50	65,067,179.93
其他非流动负债	八、30	1,484,963,483.72	23,300,443.00
非流动负债合计		5,143,251,216.27	2,775,158,151.54
负债合计		8,832,462,941.47	7,386,096,210.26
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	八、31	3,889,440,000.00	3,241,200,000.00
资本公积	八、32	1,287,932,008.99	1,930,172,300.75
减：库存股			

专项储备	八、33	15,205,270.20	14,572,186.95
盈余公积	八、34	598,324,372.50	592,941,487.05
一般风险准备			
未分配利润	八、35	3,239,613,724.48	3,160,666,372.26
外币报表折算差额		-2,033,252.94	-297,961.46
归属于母公司所有者权益合计		9,028,482,123.23	8,939,254,385.55
少数股东权益	八、36	59,750,251.08	67,164,823.70
所有者权益合计		9,088,232,374.31	9,006,419,209.25
负债和所有者权益总计		17,920,695,315.78	16,392,515,419.51

法定代表人：周学仲

主管会计工作负责人：郭汉明

会计机构负责人：王亚军

母公司资产负债表

2010年12月31日

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	年初余额
流动资产：			
货币资金		566,359,978.69	420,712,102.59
交易性金融资产		3,187,590.00	4,491,780.00
应收票据		2,000,000.00	139,246,779.00
应收账款	十三、1	2,012,092,564.79	2,584,058,725.56
预付款项		103,595,494.99	223,512,554.55
应收利息			
应收股利		16,288,836.30	
其他应收款	十三、2	1,682,542,712.53	1,861,875,401.13
存货		800,635,891.10	898,950,671.08
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		44,024,031.55	
流动资产合计		5,230,727,099.95	6,132,848,013.91
非流动资产：			
可供出售金融资产			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十三、3	3,662,888,217.73	3,228,602,713.40
投资性房地产			
固定资产		3,320,541,837.52	2,854,293,732.34
在建工程		2,857,243,750.11	2,483,324,366.72
工程物资			
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			

无形资产		37,061,618.02	38,441,914.78
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		44,676,559.69	56,523,118.89
其他非流动资产			
非流动资产合计		9,922,411,983.07	8,661,185,846.13
资产总计		15,153,139,083.02	14,794,033,860.04
流动负债：			
短期借款			139,246,779.00
交易性金融负债			
应付票据		197,259,460.39	497,935,274.46
应付账款		2,469,283,396.25	2,325,752,809.13
预收款项		346,868,556.44	672,373,987.26
应付职工薪酬		129,093,801.48	94,357,403.47
应交税费		71,423,406.72	157,237,705.25
应付利息		12,644,222.23	11,423,833.34
应付股利			
其他应付款		101,391,508.08	62,419,690.62
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债			
流动负债合计		3,327,964,351.59	3,960,747,482.53
非流动负债：			
长期借款		2,000,000,000.00	1,100,000,000.00
应付债券		1,190,762,519.05	1,189,704,888.61
长期应付款			
专项应付款		58,780,000.00	53,610,000.00
预计负债			
递延所得税负债		73,260,350.66	65,067,179.93
其他非流动负债		63,504,150.15	23,300,443.00
非流动负债合计		3,386,307,019.86	2,431,682,511.54
负债合计		6,714,271,371.45	6,392,429,994.07
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		3,889,440,000.00	3,241,200,000.00
资本公积		1,285,379,800.75	1,950,266,600.42
减：库存股			
专项储备		14,653,977.74	14,572,186.95
盈余公积		588,681,810.61	583,298,925.16
一般风险准备			
未分配利润		2,660,712,122.47	2,612,266,153.44
所有者权益（或股东权益）合计		8,438,867,711.57	8,401,603,865.97

负债和所有者权益总计		15,153,139,083.02	14,794,033,860.04
------------	--	-------------------	-------------------

法定代表人：周学仲

主管会计工作负责人：邬汉明

会计机构负责人：王亚军

合并利润表
2010年1—12月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
一、营业总收入		7,137,707,078.32	13,960,585,057.22
其中：营业收入	八、37	7,137,707,078.32	13,960,585,057.22
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		7,000,409,182.12	12,741,935,880.83
其中：营业成本	八、37	6,363,119,540.26	12,218,613,583.96
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险合同准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
营业税金及附加	八、38	213,460,470.02	216,805,959.40
销售费用	八、39	1,472,081.56	
管理费用	八、40	205,636,145.20	166,859,492.28
财务费用	八、41	207,607,829.95	107,321,949.89
资产减值损失	八、42	9,113,115.13	32,334,895.30
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	八、43	-1,286,482.60	2,372,421.62
投资收益（损失以“－”号填列）	八、44	6,401,152.05	7,109,665.79
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
汇兑收益（损失以“－”号填列）			
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		142,412,565.65	1,228,131,263.80
加：营业外收入	八、45	40,737,133.44	2,120,205.14
减：营业外支出	八、46	20,494,748.26	19,071,259.82
其中：非流动资产处置损失		578,914.66	3,253,394.92
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		162,654,950.83	1,211,180,209.12
减：所得税费用	八、47	70,051,997.27	204,147,596.25
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		92,602,953.56	1,007,032,612.87

归属于母公司所有者的净利润		84,330,237.67	982,996,369.53
少数股东损益		8,272,715.89	24,036,243.34
六、每股收益：			
（一）基本每股收益	八、48	0.02	0.25
（二）稀释每股收益	八、48	0.02	0.25
七、其他综合收益	八、49	-1,761,175.90	-169,058.50
八、综合收益总额		90,841,777.66	1,006,863,554.37
归属于母公司所有者的综合收益总额		82,594,946.19	982,828,044.39
归属于少数股东的综合收益总额		8,246,831.47	24,035,509.98

法定代表人：周学仲

主管会计工作负责人：邬汉明

会计机构负责人：王亚军

母公司利润表
2010年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
一、营业收入	十三、4	6,418,161,612.58	12,832,578,661.94
减：营业成本	十三、4	5,980,551,800.99	11,708,376,320.07
营业税金及附加		163,025,471.62	162,635,396.59
销售费用			
管理费用		116,809,348.94	110,381,882.05
财务费用		125,489,451.36	44,872,745.20
资产减值损失		-8,260,775.57	28,851,782.42
加：公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		-1,304,190.00	2,229,120.00
投资收益（损失以“—”号填列）	十三、5	22,714,331.54	10,286,114.54
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
二、营业利润（亏损以“—”号填列）		61,956,456.78	789,975,770.15
加：营业外收入		32,159,700.40	647,508.39
减：营业外支出		20,247,572.77	17,761,734.84
其中：非流动资产处置损失		563,585.65	2,422,582.31
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）		73,868,584.41	772,861,543.70
减：所得税费用		20,039,729.93	112,599,616.61
四、净利润（净亏损以“—”号填列）		53,828,854.48	660,261,927.09
五、每股收益：			
（一）基本每股收益			
（二）稀释每股收益			
六、其他综合收益			
七、综合收益总额		53,828,854.48	660,261,927.09

法定代表人：周学仲

主管会计工作负责人：邬汉明

会计机构负责人：王亚军

合并现金流量表
2010 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量:			
销售商品、提供劳务收到的现金		6,976,394,300.56	12,488,443,614.79
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保险业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
处置交易性金融资产净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
收到的税费返还		262,547,544.03	384,123,422.93
收到其他与经营活动有关的现金	八、50	241,261,625.60	161,478,837.05
经营活动现金流入小计		7,480,203,470.19	13,034,045,874.77
购买商品、接受劳务支付的现金		4,836,302,665.24	10,012,764,508.70
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		1,241,448,090.56	1,015,347,829.58
支付的各项税费		567,600,790.35	441,510,824.70
支付其他与经营活动有关的现金	八、50	221,449,304.93	179,670,183.81
经营活动现金流出小计		6,866,800,851.08	11,649,293,346.79
经营活动产生的现金流量净额		613,402,619.11	1,384,752,527.98
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		6,434,405.30	7,109,665.77
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		19,076.30	172,461.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金	八、50	1,447,982,056.90	
投资活动现金流入小计		1,454,435,538.50	7,282,126.77
购建固定资产、无形资产和其他长期		2,984,737,527.10	3,246,105,593.14

资产支付的现金			
投资支付的现金		33,834.50	10,000,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			45,901,644.95
支付其他与投资活动有关的现金	八、50	32,087,483.14	130,048,351.75
投资活动现金流出小计		3,016,858,844.74	3,432,055,589.84
投资活动产生的现金流量净额		-1,562,423,306.24	-3,424,773,463.07
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		339,472.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		4,600,170,332.98	3,598,186,334.73
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			139,246,779.00
筹资活动现金流入小计		4,600,509,804.98	3,737,433,113.73
偿还债务支付的现金		3,410,828,307.86	4,188,909,679.67
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		186,353,587.04	338,064,192.31
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			1,713,621.23
支付其他与筹资活动有关的现金			8,946,876.22
筹资活动现金流出小计		3,597,181,894.90	4,535,920,748.20
筹资活动产生的现金流量净额		1,003,327,910.08	-798,487,634.47
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-2,135,014.79	-892,122.81
五、现金及现金等价物净增加额		52,172,208.16	-2,839,400,692.37
加：期初现金及现金等价物余额		706,760,037.63	3,546,160,730.00
六、期末现金及现金等价物余额		758,932,245.79	706,760,037.63

法定代表人：周学仲

主管会计工作负责人：邬汉明

会计机构负责人：王亚军

母公司现金流量表
2010年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		6,761,959,500.54	11,395,123,837.22
收到的税费返还		189,321,701.02	230,717,711.97
收到其他与经营活动有关的现金		211,029,047.63	158,059,976.34
经营活动现金流入小计		7,162,310,249.19	11,783,901,525.53
购买商品、接受劳务支付的现金		4,597,639,897.13	9,737,202,577.89
支付给职工以及为职工支付的现金		845,614,662.79	779,607,623.17
支付的各项税费		444,522,750.23	353,738,592.71

支付其他与经营活动有关的现金		158,213,881.81	119,057,420.25
经营活动现金流出小计		6,045,991,191.96	10,989,606,214.02
经营活动产生的现金流量净额		1,116,319,057.23	794,295,311.51
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		6,425,495.24	10,286,114.54
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		15,345.00	153,321.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		7,060,000.00	23,833,732.01
投资活动现金流入小计		13,500,840.24	34,273,167.55
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,209,741,155.19	1,870,350,583.67
投资支付的现金		356,698,104.00	1,578,510,260.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			31,571,877.78
支付其他与投资活动有关的现金		27,132,800.00	1,032,209,060.94
投资活动现金流出小计		1,593,572,059.19	4,512,641,782.39
投资活动产生的现金流量净额		-1,580,071,218.95	-4,478,368,614.84
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		1,340,000,000.00	1,250,000,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			139,246,779.00
筹资活动现金流入小计		1,340,000,000.00	1,389,246,779.00
偿还债务支付的现金		579,246,779.00	150,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		147,806,828.31	301,048,576.73
支付其他与筹资活动有关的现金			8,946,876.22
筹资活动现金流出小计		727,053,607.31	459,995,452.95
筹资活动产生的现金流量净额		612,946,392.69	929,251,326.05
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-3,546,354.87	-99,921.28
五、现金及现金等价物净增加额		145,647,876.10	-2,754,921,898.56
加：期初现金及现金等价物余额		420,712,102.59	3,175,634,001.15
六、期末现金及现金等价物余额		566,359,978.69	420,712,102.59

法定代表人：周学仲

主管会计工作负责人：郭汉明

会计机构负责人：王亚军

合并所有者权益变动表
2010 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	3,241,200,000.00	1,930,172,300.75		14,572,186.95	592,941,487.05		3,160,666,372.26	-297,961.46	67,164,823.70	9,006,419,209.25
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年初余额	3,241,200,000.00	1,930,172,300.75		14,572,186.95	592,941,487.05		3,160,666,372.26	-297,961.46	67,164,823.70	9,006,419,209.25
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)	648,240,000.00	-642,240,291.76		633,083.25	5,382,885.45		78,947,352.22	-1,735,291.48	-7,414,572.62	81,813,165.06
（一）净利润							84,330,237.67		8,272,715.89	92,602,953.56
（二）其他综合收益								-1,735,291.48	-25,884.42	-1,761,175.90
上述（一）和（二）小计							84,330,237.67	-1,735,291.48	8,246,831.47	90,841,777.66
（三）所有者投入和减少资本		5,999,708.24							-6,890,492.24	-890,784.00
1. 所有者投入资本		3,780,000.00							-4,670,784.00	-890,784.00
2. 股份支付计入所有者权益的金额										
3. 其他		2,219,708.24							-2,219,708.24	

项目	本期金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
(四)利润分配					5,382,885.45		-5,382,885.45		-8,770,911.85	-8,770,911.85
1. 提取盈余公积					5,382,885.45		-5,382,885.45			
2. 提取一般风险准备										
3. 对所有(或股东)的分配									-8,770,911.85	-8,770,911.85
4. 其他										
(五)所有者权益内部结转	648,240,000.00	-648,240,000.00								
1. 资本公积转增资本(或股本)	648,240,000.00	-648,240,000.00								
2. 盈余公积转增资本(或股本)										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 其他										
(六)专项储备				633,083.25						633,083.25
1. 本期提取				60,000,710.45						60,000,710.45
2. 本期使用				-59,367,627.20						-59,367,627.20
(七)其他										
四、本期期末余额	3,889,440,000.00	1,287,932,008.99		15,205,270.20	598,324,372.50		3,239,613,724.48	-2,033,252.94	59,750,251.08	9,088,232,374.31

单位:元 币种:人民币

项目	上年同期金额									
	归属于母公司所有者权益							少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润			其他
一、上年年末余额	2,160,800,000.00	2,814,919,100.42			540,085,510.55		2,671,874,502.17	-129,636.32	43,957,727.06	8,231,507,203.88
加：会计政策变更				12,251,363.92	-13,170,216.21		3,981,693.27			3,062,840.98
前期差错更正										
其他										
二、本年初余额	2,160,800,000.00	2,814,919,100.42		12,251,363.92	526,915,294.34		2,675,856,195.44	-129,636.32	43,957,727.06	8,234,570,044.86
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	1,080,400,000.00	-884,746,799.67		2,320,823.03	66,026,192.71		484,810,176.82	-168,325.14	23,207,096.64	771,849,164.39
（一）净利润							982,996,369.53		24,036,243.34	1,007,032,612.87
（二）其他综合收益								-168,325.14	-733.36	-169,058.50
上述（一）和（二）小计							982,996,369.53	-168,325.14	24,035,509.98	1,006,863,554.37
（三）所有者投入和减少资本		-20,426,799.67							885,207.89	-19,541,591.78
1.所有者投入资本										
2.股份支付计入所有者权益的金额										
3.其他		-20,426,799.67							885,207.89	-19,541,591.78
（四）利润分配	216,080,000.00				66,026,192.71		-498,186,192.71		-1,713,621.23	-217,793,621.23
1.提取盈余公积					66,026,192.71		-66,026,192.71			

项目	上年同期金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
2. 提取一般风险准备										
3. 对所有者（或股东）的分配	216,080,000.00						-432,160,000.00		-1,713,621.23	-217,793,621.23
4. 其他										
（五）所有者权益内部结转	864,320,000.00	-864,320,000.00								
1. 资本公积转增资本（或股本）	864,320,000.00	-864,320,000.00								
2. 盈余公积转增资本（或股本）										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 其他										
（六）专项储备				2,320,823.03						2,320,823.03
1. 本期提取				111,357,722.75						111,357,722.75
2. 本期使用				-109,036,899.72						-109,036,899.72
（七）其他										
四、本期期末余额	3,241,200,000.00	1,930,172,300.75		14,572,186.95	592,941,487.05		3,160,666,372.26	-297,961.46	67,164,823.70	9,006,419,209.25

法定代表人：周学冲

主管会计工作负责人：邬汉明

会计机构负责人：王亚军

母公司所有者权益变动表
2010 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期金额							
	实收资本(或股本)	资本公积	减:库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	3,241,200,000.00	1,950,266,600.42		14,572,186.95	583,298,925.16		2,612,266,153.44	8,401,603,865.97
加:会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年初余额	3,241,200,000.00	1,950,266,600.42		14,572,186.95	583,298,925.16		2,612,266,153.44	8,401,603,865.97
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	648,240,000.00	-664,886,799.67		81,790.79	5,382,885.45		48,445,969.03	37,263,845.60
(一)净利润							53,828,854.48	53,828,854.48
(二)其他综合收益								
上述(一)和(二)小计							53,828,854.48	53,828,854.48
(三)所有者投入和减少资本		3,780,000.00						3,780,000.00
1.所有者投入资本		3,780,000.00						3,780,000.00
2.股份支付计入所有者权益的金额								
3.其他								
(四)利润分					5,382,885.45		-5,382,885.45	

项目	本期金额							
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计
配								
1. 提取盈余公积					5,382,885.45		-5,382,885.45	
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者（或股东）的分配								
4. 其他								
（五）所有者权益内部结转	648,240,000.00	-648,240,000.00						
1. 资本公积转增资本（或股本）	648,240,000.00	-648,240,000.00						
2. 盈余公积转增资本（或股本）								
3. 盈余公积弥补亏损								
4. 其他								
（六）专项储备				81,790.79				81,790.79
1. 本期提取				59,430,065.99				59,430,065.99
2. 本期使用				-59,348,275.20				-59,348,275.20
（七）其他		-20,426,799.67						-20,426,799.67
四、本期期末余额	3,889,440,000.00	1,285,379,800.75		14,653,977.74	588,681,810.61		2,660,712,122.47	8,438,867,711.57

单位:元 币种:人民币

项目	上年同期金额							
	实收资本(或股本)	资本公积	减:库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	2,160,800,000.00	2,814,586,600.42			530,442,948.66		2,446,208,725.79	7,952,038,274.87
加:会计政策变更				12,251,363.92	-13,170,216.21		3,981,693.27	3,062,840.98
前期差错更正								
其他								
二、本年初余额	2,160,800,000.00	2,814,586,600.42		12,251,363.92	517,272,732.45		2,450,190,419.06	7,955,101,115.85
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	1,080,400,000.00	-864,320,000.00		2,320,823.03	66,026,192.71		162,075,734.38	446,502,750.12
(一)净利润							660,261,927.09	660,261,927.09
(二)其他综合收益								
上述(一)和(二)小计							660,261,927.09	660,261,927.09
(三)所有者投入和减少资本								
1.所有者投入资本								
2.股份支付计入所有者权益的金额								
3.其他								
(四)利润分配	216,080,000.00				66,026,192.71		-498,186,192.71	-216,080,000.00
1.提取盈余					66,026,192.71		-66,026,192.71	

项目	上年同期金额							
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计
公积								
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有 （或股东） 的分配	216,080,000.00						-432,160,000.00	-216,080,000.00
4. 其他								
（五）所有者 权益内部结 转	864,320,000.00	-864,320,000.00						
1. 资本公积 转增资本（或 股本）	864,320,000.00	-864,320,000.00						
2. 盈余公积 转增资本（或 股本）								
3. 盈余公积 弥补亏损								
4. 其他								
（六）专项储 备				2,320,823.03				2,320,823.03
1. 本期提取				111,357,722.75				111,357,722.75
2. 本期使用				-109,036,899.72				-109,036,899.72
（七）其他								
四、本期期末 余额	3,241,200,000.00	1,950,266,600.42		14,572,186.95	583,298,925.16		2,612,266,153.44	8,401,603,865.97

法定代表人：周学仲

主管会计工作负责人：邬汉明

会计机构负责人：王亚军

9.3 主要会计政策、会计估计的变更

9.3.1 会计政策变更

无

9.3.2 会计估计变更

单位：元 币种：人民币

会计估计变更的内容和原因	审批程序	受影响的报表项目名称	影响金额
账龄分析法计提坏账准备的比例	董事会	资产减值损失	2,416,054.44

9.4 本报告期无前期会计差错更正。

9.5 企业合并及合并财务报表

9.5.1 合并范围发生变更的说明

公司名称	新纳入合并范围的原因
中海油山东化学工程有限责任公司	同一控制下企业合并
山东恒泰安全技术咨询有限公司	同一控制下企业合并
山东华宇工程造价咨询有限公司	同一控制下企业合并
山东省正大建设监理有限公司	同一控制下企业合并
海洋石油工程(珠海)有限公司	新设子公司
蓝海国际有限公司	新设子公司
科泰有限公司	新设子公司

9.5.2 本期新纳入合并范围的主体和本期不再纳入合并范围的主体

9.5.2.1 本期新纳入合并范围的子公司、特殊目的主体、通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体

单位:万元 币种:人民币

名称	期末净资产	本期净利润
中海油山东化学工程有限责任公司	7,246	-149
山东恒泰安全技术咨询有限公司	309	88
山东华宇工程造价咨询有限公司	603	198
山东省正大建设监理有限公司	2,477	320
海洋石油工程(珠海)有限公司	35,048	48
蓝海国际有限公司	USD 98	
科泰有限公司	USD 132	USD -8

9.5.3 本期发生的同一控制下企业合并

单位:元 币种:人民币

被合并方	属于同一控制下企业合并的判断依据	同一控制的实际控制人
中海油山东化学工程有限责任公司	于转让协议签订日, 中国海洋石油总公司持有本公司 1,581,477,378 股国家股, 占本公司总股本的 48.79%, 为本公司的实际控制人, 由此该合并属于同一控制下的企业合并。	中国海洋石油总公司
山东恒泰安全技术咨询有限公司		
山东华宇工程造价咨询有限公司		
山东省正大建设监理有限公司		

9.5.4 境外经营实体主要报表项目的折算汇率

本集团境外经营实体的记账本位币包括美元和港币, 本年度年末美元折算汇率为 6.6227(2009 年 12 月 31 日: 6.8282), 平均汇率为 6.7669 (2009 年度: 6.8312); 本年度年末港币折算汇率为 0.85093(2009 年 12 月 31 日: 0.88048), 平均汇率为 0.87045(2009 年度: 0.8813)。

海洋石油工程股份有限公司董事会

董事长: 刘健

二〇一一年三月二十八日