

海洋石油工程股份有限公司

2007 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，报告全文同时刊载于 <http://www.sse.com.cn>。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 本公司董事长周守为先生，总裁姜锡肇先生，财务总监邬汉明先生及财务部总经理曾海荣女士声明：保证年度报告中财务报告的真实、完整。

释 义

一. 项目释义

序号	项目名称	工作描述	海域、作业水深
1	蓬莱 19-3 二期项目	2 座导管架、3 座组块加工设计、采办、建造、海上安装	渤海 30 米
2	番禺 30-1 气田开发工程新建项目	1 座导管架的详细设计、采办、陆地建造及海上安装，上部组块海上安装	南海 200 米
3	流花油田复产项目	FPSO 就位、拖航及上部设施的大修，10 条受损锚系的打捞、修复及预布，FPSO 与 10 条锚系的连接，2 条 13.5" 软管的打捞、修复及回接等	南海 305 米
4	印尼 SES 项目	2 座导管架、2 座组块、134KM 海管的详细设计、加工设计、采办、建造、海上安装、调试	爪哇海 50 米
5	锦州 9-3 油田东区开发工程	1 座平台设计、采办、建造、海上安装、调试等	渤海
6	西江 23-1 油田开发工程项目	1 座导管架、1 座组块等详细设计、采办、建造、海上安装、调试等	南海 90 米
7	渤中 34-1 油田开发总包项目	2 座导管架、2 座组块设计、采办、建造、海上安装、连接、调试等	渤海 20 米
8	渤海油田海上风力发电示范项目	单点导管帽的设计、采办、建造、安装和调试，筒塔的采办、预制和安装等	渤海

二. 名词释义

1. CEP：中心平台，Central Platform 的英文缩写。
2. FPSO：浮式生产储卸油装置，Float Production Storage and Offloading 的英文缩写。
3. SES 项目：项目名称，SES 是 CNOOC SES Ltd（中国海洋石油东南亚有限公司）的英文缩写。
4. WHP：井口平台，Wellhead Platform 的英文缩写。

§ 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
上市交易所	上海证券交易所
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

主要会计数据	2007 年	2006 年	本年比上年增减 (%)	2005 年
营业收入	6,030,336,687.63	4,968,916,222.46	21.36	4,258,589,009.71
利润总额	1,238,880,941.25	1,063,223,124.15	16.52	810,566,145.08
归属于上市公司股东的净利润	1,075,829,294.60	739,402,783.54	45.50	575,996,086.23
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润	1,057,874,322.95	741,647,989.01	42.64	575,999,594.25
经营活动产生的现金流量净额	889,380,586.27	1,221,126,273.93	-27.17	601,841,962.68
	2007 年末	2006 年末	本年末比上年末增 减(%)	2005 年末
总资产	8,062,278,335.96	5,056,249,846.46	59.45	3,514,838,408.39
所有者权益(或股东权益)	3,982,934,669.04	2,986,362,139.25	33.37	2,328,495,378.91

3.2 主要财务指标

单位:元

主要财务指标	2007 年	2006 年	本年比上年增减(%)	2005 年
基本每股收益	1.13	0.93	21.51	1.45
稀释每股收益	1.13	0.93	21.51	1.45
扣除非经常性损益后的基本每股收益	1.11	0.94	18.09	1.45
全面摊薄净资产收益率	27.01	24.76	增加 2.25 个百分点	24.74
加权平均净资产收益率	30.87	27.88	增加 2.99 个百分点	28.04
扣除非经常性损益后全面摊薄净资产收益率	26.56	24.83	增加 1.73 个百分点	24.74
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率	30.36	27.97	增加 2.39 个百分点	28.04
每股经营活动产生的现金流量净额	0.94	1.54	-38.96	1.52
	2007 年末	2006 年末	本年末比上年末增减(%)	2005 年末
归属于上市公司股东的每股净资产	4.19	3.77	11.14	5.88

非经常性损益项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	金额
除上述各项之外的其他营业外收支净额	2,142,502.62
交易性金融资产公允价值变动收益	7,028,820.00
股票投资收益	10,462,417.25
所得税影响数	-1,678,768.22
合计	17,954,971.65

采用公允价值计量的项目

☒ 适用 ☐ 不适用

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
申购中国神华新股	0	846.37	846.37	369.20
申购中国石油新股	0	724.46	724.46	333.68
合计	0	1,570.83	1,570.83	702.88

3.3 境内外会计准则差异

☐ 适用 ☒ 不适用

§ 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									
1. 国家持股	367,199,272	46.36		+73,439,854		-47,520,000	+25,919,854	393,119,126	41.36
2. 国有法人持股	28,505,534	3.60		+5,701,107		-34,206,641	-28,505,534	0	0
3. 其他内资持股									
其中: 境内法人持股									
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									
有限售条件股份合计	395,704,806	49.96		+79,140,961		-81,726,641	-2,585,680	393,119,126	41.36
二. 无限售条件股份									
1. 人民币普通股	396,295,194	50.04		+79,259,039		+81,726,641	+160,985,680	557,280,874	58.64
2. 境内上市的外资股									
3. 境外上市的外资股									
4. 其他									
无限售条件股份合计	396,295,194	50.04		+79,259,039		+81,726,641	+160,985,680	557,280,874	58.64
三. 股份总数	792,000,000	100		+158,400,000		0	+158,400,000	950,400,000	100

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	367,199,272	47,520,000	0	393,119,126	注 1	2009 年 1 月 24 日
中国海洋石油南海西部公司	28,505,534	34,206,641	0	0		-
合计	395,704,806	81,726,641	0	393,119,126		-

注 1：自股权分置改革方案实施后首个交易日（2006 年 1 月 24 日）起，在 12 个月内不上市交易或者转让；前项规定期满后，通过证券交易所挂牌交易出售原非流通股股份，出售数量占公司股份总数的比例在 12 个月不超过 5%，在 24 个月不超过 10%。

4.2 股东数量和持股情况

单位：股

报告期末股东总数		23,870			
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	51.36	488,159,126	440,639,126	0
中国海洋石油南海西部公司	国有法人	8.60	81,726,641	34,206,641	0
中国建设银行－长城品牌优选股票型证券投资基金	其他	1.18	11,228,182	0	0
中国建设银行－银华核心价值优选股票型证券投资基金	其他	1.06	10,105,110	0	0
中国农业银行－景顺长城资源垄断股票型证券投资基金	其他	0.98	9,291,995	0	0
中国工商银行－南方成份精选股票型证券投资基金	其他	0.95	9,020,247	0	0
大成价值增长证券投资基金	其他	0.85	8,098,897	0	0
中国农业银行－富兰克林国海弹性市值股票型证券投资基金	其他	0.76	7,232,752	0	0
中国建设银行－银华－道琼斯 88 精选证券投资基金	其他	0.76	7,199,956	0	0
中国工商银行－景顺长城新兴成长股票型证券投资基金	其他	0.74	7,068,000	0	0
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数量		股份种类		
中国建设银行－长城品牌优选股票型证券投资基金	11,228,182		人民币普通股		
中国建设银行－银华核心价值优选股票型证券投资基金	10,105,110		人民币普通股		
中国农业银行－景顺长城资源垄断股票型证券投资基金	9,291,995		人民币普通股		
中国工商银行－南方成份精选股票型证券投资基金	9,020,247		人民币普通股		
大成价值增长证券投资基金	8,098,897		人民币普通股		
中国农业银行－富兰克林国海弹性市值股票型证券投资基金	7,232,752		人民币普通股		
中国建设银行－银华－道琼斯 88 精选证券投资基金	7,199,956		人民币普通股		
中国工商银行－景顺长城新兴成长股票型证券投资基金	7,068,000		人民币普通股		
中国人寿保险股份有限公司－分红－个人分红－005L－FH002 沪	6,676,846		人民币普通股		
中国工商银行－易方达价值成长混合型证券投资基金	6,600,020		人民币普通股		
上述股东关联关系或一致行动关系的说明	前 10 名无限售条件股东中，中国海洋石油南海西部公司为中国海洋石油总公司的全资子公司，持有国有法人股；银华核心价值优选股票型证券投资基金与银华－道琼斯 88 精选证券投资基金均为银华基金管理有限公司管理的证券投资基金；景顺长城资源垄断股票型证券投资基金和景顺长城新兴成长股票型证券投资基金均为景顺长城基金管理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

控股股东名称：中国海洋石油总公司

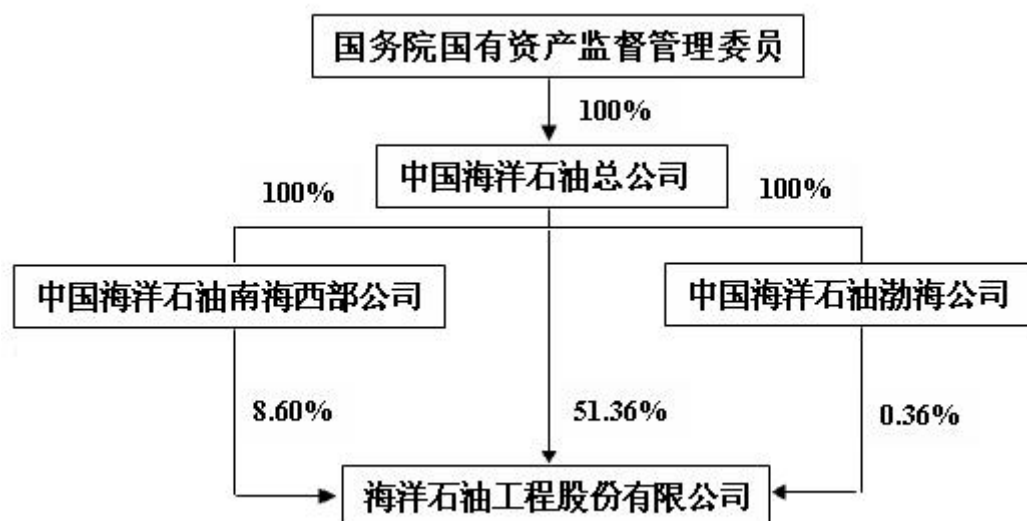
法人代表：傅成玉

注册资本：9,493,161.40 万元

成立日期：1982 年 2 月 15 日

主要经营业务或管理活动：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的方框图



§ 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)	是否在股东单位或其他关联单位领取
周守为	董事长	男	57	2007年-2010年	0	0	无	无	是
姜锡肇	董事、总裁	男	51	2007年-2010年	0	0	无	47.8	否
徐永昌	董事	男	39	2007年-2010年	0	0	无	无	是
孙树义	董事	男	68	2007年-2010年	0	0	无	无	是
李维安	独立董事	男	50	2007年-2010年	0	0	无	无	是
杨军	独立董事	男	49	2007年-2010年	0	0	无	无	是
韩传模	独立董事	男	57	2007年-2010年	0	0	无	无	是
尹寄鸿	监事会主席	男	58	2007年-2010年	0	0	无	无	是
肖健文	监事	男	58	2007年-2010年	0	0	无	无	是
王朝柱	监事、党委副书记、纪委书记、工会主席	男	54	2007年-2010年	0	0	无	35.2	否
胡长安	党委书记	男	60	2007年-2010年	0	0	无	43.3	否
周学仲	执行副总裁	男	50	2007年-2010年	0	0	无	13.3 (2007年10月12日起薪)	否
张松甫	执行副总裁	男	54	2007年-2010年	0	0	无	39.3	否
陈文金	执行副总裁	男	43	2007年-2010年	0	0	无	37.7	否
戎平生	副总裁	男	46	2007年-2010年	0	0	无	27.7	否
李友成	副总裁	男	45	2007年-2010年	0	0	无	31.1	否
邬汉明	财务总监	男	47	2007年-2010年	0	0	无	24.1 (2007年5月1日起薪)	否
李志刚	总工程师	男	42	2007年-2010年	0	0	无	30.3	否
刘连举	董事会秘书	男	42	2007年-2010年	0	0	无	25.6	否
合计	/	/	/	/	0	0	/	355.4	/

董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐适用 ☒不适用

§ 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的回顾

（一）报告期内总体经营情况

1. 良好的发展环境使本公司战略地位愈加突出

2007 年国际原油价格持续高位运行，激发了全球范围内石油开发的积极性。中国经济平稳较快增长带动石油能源需求持续旺盛，有力促进了中国近海石油开发和海洋石油工程业务发展，深水领域勘探蕴涵开发潜力。此外，清洁能源的需求日趋旺盛，我国沿海和海岛附近蕴藏着丰富的海洋能资源，如风能、潮汐能、波浪能等，新能源开发为公司提供了新的发展机会。中国海油上下游一体化战略的实施为本公司实现从海洋石油工程公司向能源工程公司重大战略转型带来挑战，同时提供了新的重要机遇。本公司作为国内惟一海洋石油工程总承包商，战略地位更加突出。

2. 发展目标更加清晰

面对向一流能源工程公司战略转型的关键时期，为迎接挑战，抢抓机遇，公司决策层和管理层以科学发展观为统领，审时度势，果断决策，启动并编制完成了 2008-2020 年发展战略规划，制定了“建设具有国际竞争力的专业化国际化能源工程公司”的发展规划，未来发展目标更加明确、清晰，科学持续发展的基础更加牢固。

3. 生产经营业绩分析

（1）项目总体运行情况

2007 年，蓬莱 19-3、西江 23-1、锦州 21-1、番禺 30-1、乐东 22-1 等 32 个项目同步运行，其中渤海 12 个、南海 12 个，工程量保持稳步增长，在资源紧张、材料设备晚到货等不利条件下，公司科学谋划，调动各方面积极因素，保证了各工程项目平稳有序运行。年内，渤中 34-1、流花 11-1 油田复产等 13 个项目先后完工，其余工程项目均在可控范围内运行。

表 1：工程量对比表

内容	导管架建造（座）	导管架安装（座）	组块建造（座）	组块安装（座）	FPSO 模块（块）	海管铺设（公里）	海缆铺设（公里）
2006 年	24	16	30	20	18	216	59
2007 年	14	9	20	11	31	151.64	38.84

（2）经营业绩分析

单位：元

项 目	2007 年 1-12 月	2006 年 1-12 月	增减（%）
营业收入	6,030,336,687.63	4,968,916,222.46	21.36
营业成本	4,691,212,724.06	3,861,352,861.28	21.49
营业税金及附加	148,066,494.58	85,500,611.29	73.18
管理费用	125,291,547.05	74,325,118.05	68.57
财务费用	13,761,005.34	5,266,891.78	161.27
投资收益	13,331,980.52	-	-
营业利润	1,073,374,604.92	950,931,728.37	12.88
营业外收入	166,021,379.32	115,835,666.07	43.32
利润总额	1,238,880,941.25	1,063,223,124.15	16.52
归属于母公司股东的净利润	1,075,829,294.60	739,402,783.54	45.50

① 主营业务收入分析

报告期内，公司实现主营业务收入 60.30 亿元，同比增长 21.36%。

表 2：分海域收入分布

年份	渤海海域	南海海域	东海海域	海外海域	中下游领域
2006 年	31.13%	43.34%	6.68%	18.28%	0.57%
2007 年	37.64%	55.23%	0.06%	2.73%	4.34%

报告期公司南海海域收入明显增多，南海海域作业难度相对较大，公司通过加大项目管理，有力保证了各项目顺利进行，取得良好的经济效益。

② 主营业务成本分析

报告期内，公司主营业务成本 46.91 亿元，同比增长 21.49%；毛利率 22.21%，与上年同期 22.29%基本持平。

③ 营业税金及附加

报告期公司营业税金及附加同比增长 6,256.59 万元，增长 73.18%，主要是因为 2007 年公司海上安装业务较上年增加幅度较大，而海上安装业务不享受陆地建造的增值税“免、抵、退”优惠政策。

④ 期间费用分析

报告期公司管理费用同比增加 5,096.64 万元，增长 68.57%，主要是为适应业务发展需要，公司在加强三支队伍建设、基础建设等方面投入较大。其中，青岛增加管理费用 1,687 万元，母公司人工成本增加 3,348 万元，主要原因是人员增加和工资上调。

报告期公司财务费用同比增加 850 万，增长 161.27%，主要是公司债券利息不能资本化部分 509 万元进入财务费用。

⑤ 投资收益分析

报告期公司投资收益 1,333 万元，包括公司利用暂时闲置资金申购新股的收益 1,046 万元和收到中海石油财务有限公司的股利分配 287 万元。

⑥ 所得税分析

按照新会计准则，公司收到 2006 年度所得税先征后返退税款 1.63 亿元列于当期营业外收入项目中，2006 年同期数按照同口径调整，其中所得税先征后返退税款为 1.15 亿元。

公司 2007 年 10 月 22 日收到天津市国家税务局海洋石油税务分局下发的“减、免税批准通知书”（津国税海税减免[2007]9 号），同意公司 2007 年度经营所得按 18% 减征所得税。

⑦ 利润增长分析

报告期利润总额较上年同期增长 16.52%，低于主营业务收入增长幅度，主要由于上述营业税金和期间费用的快速增长。

报告期净利润同比增长 45.50%，主要由于所得税征收政策的调整。扣除所得税影响，公司利润增长 20.20%。

（3）资产状况分析

项 目	单位：元		
	2007 年 12 月 31 日	2006 年 12 月 31 日	增减（%）
货币资金	1,028,550,823.67	690,446,977.39	48.97
应收账款	533,801,717.52	291,688,585.53	83.00
预付账款	113,404,203.13	81,768,985.70	38.69
预收账款	762,333,520.87	504,339,829.18	51.15
存货	1,710,479,119.30	980,727,461.75	74.41
在建工程	1,659,797,811.81	727,197,907.12	128.25
固定资产	2,865,091,202.50	2,179,161,387.85	31.48
总资产	8,062,278,335.96	5,056,249,846.46	59.45
归属于母公司所有者权益	3,982,934,669.04	2,986,362,139.25	33.37
合计			

① 本期货币资金较上年末增加 3.38 亿元，增长 48.97%，主要是因为 12 亿公司债尚剩余资金 5.3 亿元。

② 应收账款较上年末增加 2.42 亿元，增长 83.00%，主要原因是已完工项目的工程进度款增加 1.4 亿元和质量保证金增加 1 亿元。

③ 预付账款较上年末增加 3,164 万元, 增长 38.69%, 主要原因是钢材采购款增加。

④ 预收账款较上年末增加 2.58 亿元, 增长 51.15%, 主要原因是本期收到甲方支付的番禺 30-1 新建项目工程款 1 亿元, 其余增加款项为已结算未完工程款较上年同期增加。

⑤ 存货较上年末增加 7.30 亿元, 增长 74.41%, 主要原因是番禺 30-1 新建项目的施工成本 4.68 亿元暂在存货中列示, 其余增加额为蓬莱 19-3 二期、番禺软管、乐东海上安装等工程项目已完工未结算的工程款增加所致。

⑥ 在建工程较上年末增长 9.33 亿元, 增幅 128.25%, 主要是在建深水起重铺管船增加 2.1 亿元, 在建 7000 吨起重船增加 2.1 亿元, 在建浅水铺管船增加 2.45 亿元, 在建 30000 吨下水驳船增加 2.7 亿元。

⑦ 固定资产净值较上年末增加 6.86 亿元, 增长 31.48%, 主要原因是青岛场地转为固定资产 9.03 亿元; 公司今年计提折旧 2.3 亿元。

4. 报告期各项工作取得明显进步

① 向战略目标稳步推进

报告期内, 积极按照确定的发展战略, 向中下游和深水 “两翼” 发展的目标逐步迈进。

深水方面技术储备。2007 年承担了 “十一五” 863 “深水海底管道铺设技术” 课题的研究, 正在为形成深水作业能力进行技术储备, 并通过 “863” 子课题 “深水平台概念研究” 的技术研究, 深水平台 TLP 和 SPAR 的关键设计达到概念设计水平。

深水装备设施。继 2006 年 6 月 29 日青岛场地一期成功投产后, 2007 年 12 月 18 日二期生产设施又提前投产, 至此, 亚洲最大的海洋工程制造场地生产区域已建设完工。三期工程按计划进行; 2008 年 2 月 28 日, 亚洲最大、世界排名第三的 3 万吨导管架下水专用驳船建造完成; 新建深水铺管起重船按计划推进。上述投资项目的实施, 不但使公司实现 “十一五” 目标的物质基础更加坚实, 而且有效培养了项目管理人才, 为未来大型装备设施的建设创造了有利条件。

世界级难度项目一流花 11-1 复产为进入深水积累了有益经验。报告期内, 公司主动请缨, 通过成功完成作业水深超过 300 米的流花 11-1 油田复产项目, 为深水工程维修业务积累了经验。该项目取得了多项自主创新成果, 为进军深水市场奠定了基础, 使公司在国内深水及水下项目中的主导地位进一步得以确立和巩固。

② 中下游及新能源业务取得新进展

安装总承包的国内首座海上风力发电站——渤海风力发电示范平台于 2007 年 11 月一次并网成功，并在风电工程项目中诸多关键技术中实现了创新，这是公司在新能源工程领域的新突破。

经过上述项目的实施，公司在中下游项目上基本实现了从摸索起步、逐步适应到项目总承包的转变。

③ 强化基础、主动做事、精细管理

报告期内建立完善了公司级包括行政、经营、生产、采购、资产、资本、人力资源、科技与信息在内的八大管理制度体系，为支持公司规范运作、健康发展，起到了良好的推动作用。进一步完善了组织机构，突出了科技载体的建立和信息化建设，突出了市场开发和经营管理，为公司走进深水、走向国际奠定了组织基础。

注重对风险的控制，正在组织梳理公司重要风险控制点，2008 年公司将建设规范的风险控制体系。

积极贯彻国家“节能减排”的方针政策，在节能减排、构建节约型企业方面迈出了坚实的步伐，全年节能效果显著。

④ 市场开发取得突破

为抢占市场先机，实现公司可持续发展，在巩固国内市场的同时，公司利用自身优势，积极寻找和开拓国际市场，加大市场开发力度，取得了不斐的业绩。

报告期内与 Modec 公司签订了 5 年合作协议，目前首批 3 条 FPSO 上部模块已在青岛制造场地开工建设；新能源市场开发实现了零的突破，世界上首个向海上油气田供电项目——渤海风力发电项目总包权的获得，赢得了海上风能项目市场开发的先机；中下游市场开发创公司历史最好水平，公司先后承揽了惠州炼油原油罐区、珠海天然气液化等 9 个中下游项目。正在着手准备钻井船建造项目，进军浮式生产设施建造市场初见成效。

⑤ QHSE 管理取得良好绩效

QHSE 管理是公司重要基础管理工作，2007 年，继续坚持诚实诚信的安全管理理念，通过健全应急系统、完善 QHSE 管理体系、学习应用杜邦先进管理理念，持续提升了安全管理绩效。

⑥ 科技创新取得新成果

技术创新平台基本建成。承担着深水海洋工程课题攻坚的海洋工程技术中心已筹建完成，包括焊接实验室、理化实验室、焊工培训认证中心的“两室一中心”已于2007年8月6日挂牌成立，博士后工作站正在积极筹建和组织招生。

科技成果显著。2007年，公司同步实施了75项科研项目，完成了52项专利的申报工作，其中发明专利18项；申报企业新纪录20项，被授予“中国企业新纪录优秀创造单位”。

产学研战略合作取得突破。2007年11月，公司与九所国内知名高校签订了以关键技术研发、人才培养与学术交流为主要内容的科技战略合作协议，标志着公司在瞄准世界科技制高点、产学研合作攻关的道路上迈出了扎实一步。

⑦ 人才战略与激励机制

要实现国际一流能源工程公司的发展目标，必须拥有国际一流的能源工程人才队伍。报告期公司以评聘12名专家为突破，启动“人才战略工程”，建立了包括选拔、聘任、履职、考核、待遇、培训、使用管理在内的一整套管理机制，有效激发了技术人员的学习、工作积极性。

2007年底，公司启动高管层股权激励计划（《公司首期（2007—2008年）股票期权激励计划（草案）》请见2007年12月28日在《中国证券报》、《上海证券报》和上海证券交易所网站），该计划的启动，将真正把公司的效益、高管层利益紧密联系在一起，充分发挥激励的作用，进一步促进公司健康、持续、和谐发展。

⑧ 公司治理与企业形象

在提升公司业务能力的同时，公司继续保持在公司治理上的优势。报告期公司通过改善董事会成员结构、建立健全董事会专门委员会、持续提升信息披露和投资者关系管理等措施，进一步提高了公司治理水平。详细情况请见本报告第六节“公司治理结构”。

随着公司治理的不断加强，公司的社会形象也持续提升。报告期公司荣获中国证券报评选的“中证综合百强”、“中证回报百强”和“中证市值百强”三个奖项；并荣获清华大学中国金融研究中心和中国上市公司市值管理研究中心联合评选的“2006年度中国上市公司百佳市值管理奖”；再次入选《新财经》评选的“中国漂亮50——中国未来十年成长性蓝筹上市公司”。上述荣誉的取得充分显示了证券市场对海油工程的关心、爱护和支持，社会各界的信任和支持将激励海油工程更快更好发展。

⑨ 资本运作

面对投资的迅速增长，为快速筹集公司后续发展资金，进一步降低融资成本，改善资本结构，报告期公司抓出监管层推出创新融资产品的机会，成功发行 12 亿元公司债券，拉开公司资本运作序幕。

为完善和形成公司中下游、LNG 等产业链，进一步提高公司总承包能力和核心竞争力，公司与青岛英派尔化学工程有限公司分别出资 65%和 35%成立了海工英派尔工程有限公司。

为提升公司的综合实力，加强战略合作，加快推进公司发展目标，公司积极运作参股兰州石油机械研究所（以下简称“兰石所”）事宜，计划受让兰石所 10%的股份，成为其第二大股东，目前该事项已获公司 2008 年 1 月 25 日召开的董事会审议批准，正在办理有关手续。

5. 认真履行社会责任

在提升企业核心竞争力的同时，公司积极履行社会责任。报告期内分别对两所“希望小学”和公司所在地小学、幼儿园进行了资助，向社会各界捐款，资助贫困地区和残疾人艺术。

6. 番禺项目进展

（1）收入、成本财务处理

番禺 30-1 导管架水下部分局部变形的最终处理正在进行中，根据谨慎性原则，2006 年 6 月起公司番禺 30-1 总包项目发生的工程成本以及 2007 年新建番禺 30-1 项目导管架发生的成本，共 8.17 亿元暂在存货科目中列示。

2006 年 6 月后公司收到的番禺 30-1 总包进度款 4.09 亿元、2007 年甲方支付新建番禺 30-1 导管架的垫资款 1 亿元；2008 年 1 月份收到甲方新建番禺 30-1 气田导管架工程款 1 亿元，截至 2008 年元月底共 6.09 亿元暂在预收账款科目中列示。

甲方支付的番禺 30-1 项目组块拆除、运输、储存工程款 9,676 万元已确认收入。

（2）新建导管架进展情况

番禺 30-1 新建导管架于 2007 年 3 月 11 日在公司青岛场地开工建造，2008 年 1 月 31 日提前完成主体合拢。计划三月份装船，四月份出海安装。

其他配套设施维保工作顺利进行。

二、公司发展展望

（一）行业发展趋势及公司面临的市场竞争格局

1. 能源供求状况分析

世界进入高油价时代，全球能源博弈展开，能源安全的不可预见性加大。随着核能、风能、水力、地热等其他形式的新能源逐渐被开发和利用，形成了目前以石化燃料为主和可再生能源、新能源并存的能源结构格局。

我国石油消耗量到 2050 年将超过 8 亿吨，而国内产量由于资源和生产能力的限制，将稳定在年产 2 亿吨左右，进口依赖程度将达 75%。我国虽然是世界第四大产油国，但按已探明的石油储量估计，我国石油储量仅能再开采 30 年。（资料来源：摘自国际石油网）

2. 海洋工程行业市场分析

（1）国际海洋工程市场

按第三次石油资源评价初步结果，目前全国石油资源量为 1072.7 亿吨，已探明储量 225.6 亿吨，探明率在 39% 左右，其中海洋石油资源量为 246 亿吨，占总量的 22.9%；天然气资源量为 54.54 万亿立方米，其中海洋为 15.79 万亿立方米，占 29.0%。（资料来源：摘自中国海洋经济网）

国际海洋石油工程前景广阔，特别是亚太地区由于石油供求矛盾突出，海上石油开发的投资迅速增加，已计划的海上油田工程开发量占世界首位。

（2）国内海洋工程市场

① 世界制造业中心向中国转移

世界制造中心已经历了多次从先行工业国家向后起工业国家的转移，中国目前既具有素质较高、成本较低的劳动力资源，又具有较其他发展中国家更好的资金、技术条件。禀赋优势决定了中国将承接世界制造业中心的重任。海油工程这一重要的民族工业将成为世界制造业向中国转移的带动者和直接受益者。

②我国油气资源储量丰富，从有关数据可以看出，我国石油资源的平均探明率为 38.9%，海洋仅为 12.3%，远远低于世界平均 73% 的探明率和美国 75% 的探明率；我国天然气的平均探明率为 23.0%，海洋为 10.9%，而世界平均探明率在 60.5% 左右（资料来源：摘自中国海洋经济网）。上述数据表明，我国海洋油气整体上处于勘探的早中期阶段。

海洋油气业占我国整体油气资源的比例呈逐年上升趋势，其地位也越来越重要，今后的十年将是海洋天然气产业迅速发展的时期。

3. 市场竞争格局分析

随着全球石油能源需求的急剧增加,竞争性矛盾日益突出,资源争夺战将越演越烈。

① 国内市场

依托中国海洋石油工业和中国海油的快速发展,本公司综合竞争能力的逐步提升,在国内海洋工程市场的总承包优势仍十分明显。

② 国际市场

2008年,世界海洋工程市场仍将异常活跃,国际海洋工程资源仍十分紧张,谁拥有资源,谁将拥有市场。

(二) 公司未来发展机遇和挑战

海油工程伴随着中国海洋石油工业的发展而一起成长,历经摸索起步、对外开放、独立运行、重组上市、稳步发展几个阶段。随着中国海洋石油“三个跨越”一体化战略的实施,海油工程进入了新的战略转型期,作为中国最早对外合作的企业之一,公司在管理能力、业务能力、市场开拓能力、人才储备、装备实力、资本市场形象等方面已经积累了一定的优势,有信心有能力抓住机遇,迎接挑战,主导国内市场,开拓国际市场,实现公司建设国际一流能源工程公司的发展目标。

(三) 2008 年度经营计划

公司在以往年度工作的基础上,将2008年确定为“绩效提升年”。

工作思路:以科学发展观为统领,以建设具有国际竞争力的专业化国际化能源工程公司为目标,加大市场开发力度、增强核心竞争力、增强技术实力,强调全员素质的提高、突出可持续盈利与发展能力建设;强化内部管理以提升盈利能力,加大外延发展以壮大企业规模;高效优质地完成各项任务,卓有成效地提高企业效益;全面、系统、立体地推进各项工作,奋力赶超国际一流,为股东提供持续、稳定的回报。

经营计划:全年计划运行27个工程项目,其中8个项目计划在年内完工或投产。

2008年预计实现销售收入较2007年增长不低于20%,EBITDA较2007年增长不低于30%。

主要工作:

1. 从基础工作入手,持续提升项目总承包管理水平,高效优质完成各项生产任务;
2. 建立LNG、维修、风能、平台拆除等创新业务板块和创新体系;
3. 全方位建设高水准的HSE体系,持续提升HSE管理绩效;

4. 加快大型投资项目建设。确保 3 万吨驳船、7000 吨起重船和浅水铺管船分别在 2008 年 2 月、4 月和 12 月交船；确保深水铺管起重船和青岛场地三期项目按计划进行；

5. 把握时机，实施非公开发行股票计划，同时通过合资、并购等外延发展模式加快发展；

6. 加大海外，尤其是东南亚市场和深水、中下游市场开发力度；充分利用海工英派尔公司，在中下游市场要有质的飞跃；依托新能源装备的投入，形成稳定的海上风力市场；发挥 7000 吨起重船的优势，力争在东南亚安装市场有所建树；

7. 进一步完善科研载体，并充分利用科研平台，在清洁能源、深水平台设计、深水海底管线铺设技术上有所突破，强化自主创新能力；

8. 实施“人才战略工程”，加快促进人才的成熟，建设国际一流的员工队伍。

（四）公司 2008 年资金需求及来源

2008 年公司固定资产投资力度将继续快速增长，计划全年投资 76.06 亿元，分别用于青岛三期建设、深水铺管起重船、浅水铺管船和 7000 吨起重船等大型作业装备设施的建设和购置。

为有效缓解贷款单一筹资方式给公司带来的财务风险和负担，有效降低融资成本，公司将本着股东利益最大化原则，通过有效的资本运作，募集发展资金，改善财务结构，实现公司更好更快发展。

2008 年公司计划采取非公开发行股票的方式，募集公司发展资金不超过 60 亿元，其中公司控股股东中国海油按不低于本次发行总量的 30%比例认购。

6.2 主营业务分行业、产品情况表

单位：元 币种：人民币

分行业或分产品	营业收入	营业成本	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	6,030,336,687.63	4,691,212,724.06	22.21	21.36	21.49	减少 0.08 个百分点

6.3 主营业务分地区情况

单位：元 币种：人民币

地区	营业收入	营业收入比上年增减（%）
塘沽地区	5,952,525,183.00	20.97
深圳地区	216,050,062.54	110.63
海南地区	2,200,000.00	29.41

惠州地区	21,088,330.92	130.09
青岛地区	510,339,600.76	707.47

6.4 募集资金使用情况

√ 适用 □ 不适用

单位:元 币种:人民币

募集资金总额	193,800 万元		本年度已使用募集资金总额	66,773 万元
			已累计使用募集资金总额	138,741 万元
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
“蓝疆”号大型起重铺管船	否	62,738	62,738	是
800KNM 能量级液压打桩锤	否	2,700	2,667	是
350 吨履带吊机	否	2,000	1,963	是
万吨下水驳船	否	4,600	9,010	是
深水挖沟机	否	3,000	0	否
购置 7000 吨起重船	否	54,000	21,604.44	是
建造深水铺管起重船	否	40,000	19,447.25	是
建造浅水铺管船	否	26,000	25,721.31	是
合计	/	195,038	143,151	/
尚未使用的募集资金用途及去向		1、存放在银行 2、存放在公司一般存款账户		

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

1. 青岛新建制造场地项目

公司新建青岛制造场地一、二期工程生产区域分别已于 2006 年 6 月 30 日和 2007 年年底顺利完工投产，2007 年 4 月三期工程正式开工，目前正在紧张建设之中。

2. 期后事项：购置一艘 15000 马力三用工作船

为有效优化公司船队结构,缓解船舶紧张局面,提高公司海上安装能力和作业效率,经 2008 年 1 月 25 日董事会审议批准,公司将以海油工程(香港)有限公司的名义购置一艘 15000 马力三用工作船。

该船计划投资 3.34 亿元人民币,预计 2008 年 4 月交船。

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预案

经信永中和会计师事务所审计，公司 2007 年度共实现净利润 1,075,829,294.60 元，加上年初未分配利润 1,319,100,087.66 元，提取 10%法定盈余公积金 107,419,759.10 元，可供股东分配的利润为 2,287,509,623.16 元。公司于 2007 年 6 月份向全体股东分配股票股利 158,400,000 元，现金股利 79,200,000 元。截至 2007 年末公司未分配利润为 2,049,909,623.16 元。

公司拟以 2007 年末总股本 95,040 万股为基数，每 10 股派发股票股利 5 股和现金红利 0.6 元（含税），并用资本公积金每 10 股转增 5 股。股本送转方案完成后，公司的总股本为 190,080 万股。本次分配共计派发现金红利 5,702.40 万元，未分配的利润余额 1,517,685,623.16 元结转至以后年度分配。

本次分配预案尚需提交公司 2007 年度股东大会审议。

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

§ 7 重要事项

7.1 收购资产

√适用 □不适用

2007 年度，为完善和形成公司中下游、LNG 等产业链，进一步提高公司总承包能力和核心竞争力，公司出资 6,500 万元现金，与青岛英派尔化学工程有限公司合资成立了海工英派尔工程有限公司，公司持有其 65%的股权。

7.2 出售资产

□适用 √不适用

7.3 重大担保

□适用 √不适用

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：万元 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
中海石油（中国）有限公司	3,929,394,986.81	84.69	546,474.74	0.03
中海石油基地集团有限责任公司	353,060,979.82	7.6095	941,657,215.60	50.59
ACT OPERATOR'S GROUP	518,640.30	0.0112	-	-
中海石油炼化有限责任公司	221,545,357.00	4.77	-	-
中海石油天然气及发电有限责任公司	95,247,620.10	2.05	-	-
中海石油投资控股有限公司	23,880,000.00	0.514	-	-
中海油田服务股份有限公司	9,128,584.31	0.20	220,356,985.64	11.84
中国海洋石油南海西部公司	496,000.00	0.011	-	-
中国海洋石油总公司	165,500.00	0.0036	-	-

中国海洋石油渤海公司	18,669.00	0.0004	40,759,534.25	2.19
中国海洋石油南海东部公司	13,998.00	0.0003	343,620.88	0.02
海洋石油工程（青岛）有限公司	6,323,777.98	0.14	455,473,685.03	24.47
中海实业公司	-	-	6,576,402.52	0.35
中海石油化学股份有限公司	-	-	1,015,015.00	0.05
中国海洋石油东海公司	-	-	370,840.00	0.02
中国近海石油服务（香港）有限公司	-	-	6,805,867.20	0.37
中海石油研究中心	-	-	90,000.00	0.005
中海石油通讯计算中心	-	-	591,525.00	0.03
深圳市中海平台维修安装有限公司	-	-	186,780,695.66	10.035
合计	4,639,794,113.32	100	1,861,367,861.52	100

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 4,639,794,113.32 元。

7.4.2 关联债权债务往来

☐适用 ☒不适用

7.4.3 2007 年资金被占用情况及清欠进展情况

☐适用 ☒不适用

截止 2007 年末，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 委托理财情况

☐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

2006年1月24日公司实施股权分置改革后,原非流通股股东中国海洋石油总公司、中国海洋石油南海西部公司和中国海洋石油渤海公司持有的本公司股份自2006年1月24日起,在十二个月内不上市交易或转让;在前项承诺期期满后,通过证券交易所挂牌交易出售本公司股份占本公司总股本的比例在十二个月内不超过百分之五,在二十四个月内不超过百分之十。

公司在股改时作出的特殊承诺及履行情况:

股东名称	特殊承诺	承诺履行情况
中国海洋石油总公司	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。	报告期内公司积极研究制订股权激励计划,经国资管理部门原则同意后,《公司首期(2007—2008年)股票期权激励计划(草案)》于2007年12月28日在《中国证券报》、《上海证券报》和上海证券交易所网站披露。 该计划草案须由本公司国有股东(中国海洋石油总公司)报国资管理部门批复同意,并经中国证券监督管理委员会备案无异议后,提请公司股东大会审议,股东大会审议批准后正式实施。

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 其它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	初始投资金额(元)	持有数量	期末账面值	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	0	129,000	8,463,690.00	53.88	3,691,980.00
2	人民币普通股	601857	中国石油	0	234,000	7,244,640.00	46.12	3,336,840.00
期末持有的其他证券投资				0	-	0		0
报告期已出售证券投资损益				-	-	-	-	10,462,417.25
合计				0	-	15,708,330.00	100%	17,491,237.25

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

报告期内卖出申购取得的新股产生的投资收益总额 10,462,417.25 元。

§ 8 监事会报告

监事会认为公司依法运作、公司财务情况、公司募集资金使用、公司收购、出售资产交易和关联交易不存在问题。

§ 9 财务报告

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
审计意见全文	
审计报告 XYZH/2007A10028-1 海洋石油工程股份有限公司全体股东： 我们审计了后附的海洋石油工程股份有限公司（以下简称“海油工程公司”）合并及母公司财务报表，包括 2007 年 12 月 31 日的资产负债表、2007 年度的利润表、现金流量表、股东权益变动表及财务报表附注。 一、管理层对财务报表的责任 按照企业会计准则的规定编制财务报表是海油工程公司管理层的责任。这种责任包括：（1）	

设计、实施和维护与财务报表编制相关的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误而导致的重大错报；（2）选择和运用恰当的会计政策；（3）作出合理的会计估计。

二、注册会计师的责任

我们的责任是在实施审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。中国注册会计师审计准则要求我们遵守职业道德规范，计划和实施审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。

审计工作涉及实施审计程序，以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，我们考虑与财务报表编制相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、审计意见

我们认为，海油工程公司财务报表已经按照企业会计准则的规定编制，在所有重大方面公允反映了海油工程公司 2007 年 12 月 31 日的财务状况以及 2007 年度的经营成果和现金流量。

信永中和会计师事务所

9.2 财务报表

合并资产负债表
2007 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	七、1	1,028,550,823.67	690,446,977.39
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	15,708,330.00	
应收票据	七、3	7,354,709.00	
应收账款	七、4	533,801,717.52	291,688,585.53
预付款项	七、5	113,404,203.13	81,768,985.70
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	七、6	34,467,537.01	17,420,283.12
买入返售金融资产			
存货	七、7	1,710,479,119.30	980,727,461.75
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
流动资产合计		3,443,766,439.63	2,062,052,293.49
非流动资产：			
发放贷款及垫款			
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	七、8	25,000,000.00	25,000,000.00
投资性房地产			
固定资产	七、9	2,865,091,202.50	2,179,161,387.85
在建工程	七、10	1,659,797,811.81	727,197,907.12
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	七、11	37,488,294.98	29,956,495.62
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产	七、12	31,134,587.04	32,881,762.38
其他非流动资产			
非流动资产合计		4,618,511,896.33	2,994,197,552.97
资产总计		8,062,278,335.96	5,056,249,846.46
流动负债：			
短期借款	七、13	8,295,546.60	
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	七、14	187,658,080.81	160,334,906.71
应付账款	七、15	1,596,676,643.85	1,082,344,218.50
预收款项	七、16	762,333,520.87	504,339,829.18
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	七、17	77,873,334.66	68,743,404.17
应交税费	七、18	56,714,684.54	135,658,956.84
应付利息	七、19	10,193,666.67	
应付股利			
其他应付款	七、20	84,036,060.86	28,845,988.45
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			
流动负债合计		2,783,781,538.86	1,980,267,303.85
非流动负债：			
长期借款			
应付债券	七、21	1,187,763,375.29	
长期应付款	七、22	9,167,150.68	
专项应付款	七、23	36,740,000.00	32,740,000.00
预计负债			
递延所得税负债	七、24	51,475,666.96	54,789,886.69
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,285,146,192.93	87,529,886.69
负债合计		4,068,927,731.79	2,067,797,190.54
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、25	950,400,000.00	792,000,000.00
资本公积	七、26	564,952,352.92	564,952,352.92
减：库存股			
盈余公积	七、27	417,729,457.77	310,309,698.67
一般风险准备			
未分配利润	七、28	2,049,909,623.16	1,319,100,087.66
外币报表折算差额	七、29	-56,764.81	
归属于母公司所有者权益合计		3,982,934,669.04	2,986,362,139.25
少数股东权益	七、30	10,415,935.13	2,090,516.67
所有者权益合计		3,993,350,604.17	2,988,452,655.92
负债和所有者权益总计		8,062,278,335.96	5,056,249,846.46

公司法定代表人：周守为

主管会计工作负责人：邬汉明

会计机构负责人：曾海荣

母公司资产负债表
2007 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		897,485,658.00	643,387,362.13
交易性金融资产		15,708,330.00	
应收票据		7,354,709.00	
应收账款	八、1	520,171,237.72	266,857,577.68
预付款项		123,237,816.98	76,779,119.30
应收利息			
应收股利			
其他应收款		1,245,291,253.16	937,172,402.03
存货		1,711,239,660.87	968,425,305.29
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
流动资产合计		4,520,488,665.73	2,892,621,766.43
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	八、2	1,056,081,338.50	546,967,500.00
投资性房地产			
固定资产	八、3	1,396,230,960.27	1,456,938,149.71
在建工程		809,232,612.66	56,465,221.41
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		35,740,650.75	29,619,195.24
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		31,616,720.84	31,933,244.27
其他非流动资产			
非流动资产合计		3,328,902,283.02	2,121,923,310.63
资产总计		7,849,390,948.75	5,014,545,077.06
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
应付票据		195,953,627.41	160,334,906.71
应付账款		1,483,899,063.72	1,062,369,086.20
预收款项		761,483,586.47	504,339,829.18
应付职工薪酬		76,058,401.70	66,847,717.12
应交税费		46,219,338.87	131,862,358.30
应付利息		10,193,666.67	
应付股利			

其他应付款		49,198,609.03	30,006,278.01
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债			
流动负债合计		2,623,006,293.87	1,955,760,175.52
非流动负债：			
长期借款			
应付债券		1,187,763,375.29	
长期应付款		9,167,150.68	
专项应付款		36,740,000.00	32,740,000.00
预计负债			
递延所得税负债		51,475,666.96	54,789,886.69
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,285,146,192.93	87,529,886.69
负债合计		3,908,152,486.80	2,043,290,062.21
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		950,400,000.00	792,000,000.00
资本公积		564,619,852.92	564,619,852.92
减：库存股			
盈余公积		409,925,878.20	305,007,533.49
未分配利润		2,016,292,730.83	1,309,627,628.44
所有者权益（或股东权益）合计		3,941,238,461.95	2,971,255,014.85
负债和所有者权益（或股东权益）总计		7,849,390,948.75	5,014,545,077.06

公司法定代表人：周守为

主管会计工作负责人：邬汉明

会计机构负责人：曾海荣

合并利润表
2007 年 1-12 月

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	本期金额	上期金额
一.营业总收入		6,030,336,687.63	4,968,916,222.46
其中：营业收入	七、31	6,030,336,687.63	4,968,916,222.46
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二.营业总成本		4,977,322,883.23	4,017,984,494.09
其中：营业成本	七、31	4,691,212,724.06	3,861,352,861.28
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	七、32	148,066,494.58	85,500,611.29
销售费用			
管理费用		125,291,547.05	74,325,118.05
财务费用	七、33	13,761,005.34	5,266,891.78
资产减值损失	七、34	-1,008,887.80	-8,460,988.31
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	七、35	7,028,820.00	
投资收益（损失以“－”号填列）	七、36	13,331,980.52	
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）		1,073,374,604.92	950,931,728.37
加：营业外收入	七、37	166,021,379.32	115,835,666.07
减：营业外支出	七、38	515,042.99	3,544,270.29
其中：非流动资产处置损失		515,042.99	2,373,568.04
四.利润总额（亏损总额以“－”号填列）		1,238,880,941.25	1,063,223,124.15
减：所得税费用	七、39	161,726,118.01	323,151,681.46
五.净利润（净亏损以“－”号填列）		1,077,154,823.24	740,071,442.69
归属于母公司所有者的净利润		1,075,829,294.60	739,402,783.54
少数股东损益		1,325,528.64	668,659.15
六.每股收益：			
（一）基本每股收益	十四、2	1.13	0.93
（二）稀释每股收益	十四、2	1.13	0.93

公司法定代表人：周守为

主管会计工作负责人：邬汉明

会计机构负责人：曾海荣

母公司利润表
2007 年 1-12 月

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	本期金额	上期金额
一.营业收入	八、4	5,952,525,183.00	4,920,583,375.67
减：营业成本	八、4	4,684,645,232.48	3,825,956,569.75
营业税金及附加		135,262,370.93	82,239,271.70
销售费用			
管理费用		100,114,307.47	67,334,196.46
财务费用		13,740,374.59	5,462,308.43
资产减值损失		320,271.18	-9,451,362.92
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		7,028,820.00	
投资收益（损失以“－”号填列）	八、5	13,331,980.52	
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）		1,038,803,426.87	949,042,392.25
加：营业外收入		165,512,712.41	115,824,659.57
减：营业外支出		515,042.99	3,489,431.64
其中：非流动资产处置净损失		515,042.99	2,373,568.04
三.利润总额（亏损总额以“－”号填列）		1,203,801,096.29	1,061,377,620.18
减：所得税费用	八、6	154,617,649.19	320,828,272.22
四.净利润（净亏损以“－”号填列）		1,049,183,447.10	740,549,347.96

公司法定代表人：周守为

主管会计工作负责人：邬汉明

会计机构负责人：曾海荣

合并现金流量表
2007 年 1-12 月

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	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		5,808,138,418.22	5,106,394,133.15
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		282,780,381.62	160,516,552.03
收到其他与经营活动有关的现金	七、40	24,917,047.50	51,935,620.96
经营活动现金流入小计		6,115,835,847.34	5,318,846,306.14
购买商品、接受劳务支付的现金		4,278,836,106.52	3,465,749,278.36
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		426,585,123.11	216,046,818.50
支付的各项税费		436,666,335.87	370,170,757.46
支付其他与经营活动有关的现金	七、40	84,367,695.57	45,753,177.89
经营活动现金流出小计		5,226,455,261.07	4,097,720,032.21
经营活动产生的现金流量净额		889,380,586.27	1,221,126,273.93
二.投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		24,095,421.20	
取得投资收益收到的现金		2,869,563.27	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,691,410.00	64,035.00
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	七、40		
投资活动现金流入小计		28,656,394.47	64,035.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,664,391,792.13	1,079,015,717.68
投资支付的现金		21,576,061.45	
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			
支付其他与投资活动有关的现金	七、40		
投资活动现金流出小计		1,685,967,853.58	1,079,015,717.68
投资活动产生的现金流量净额		-1,657,311,459.11	-1,078,951,682.68
三.筹资活动产生的现金流量：			

吸收投资收到的现金		3,907,602.96	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		3,907,602.96	
取得借款收到的现金		595,626,778.61	
发行债券收到的现金		1,200,000,000.00	
收到其他与筹资活动有关的现金	七、40		
筹资活动现金流入小计		1,799,534,381.57	
偿还债务支付的现金		593,769,111.93	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		84,917,743.53	79,200,000.00
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	七、40	12,981,065.90	2,336,023.20
筹资活动现金流出小计		691,667,921.36	81,536,023.20
筹资活动产生的现金流量净额		1,107,866,460.21	-81,536,023.20
四.汇率变动对现金及现金等价物的影响		-1,831,741.09	-6,889,024.92
五.现金及现金等价物净增加额		338,103,846.28	53,749,543.13
加：期初现金及现金等价物余额		690,446,977.39	636,697,434.26
六.期末现金及现金等价物余额		1,028,550,823.67	690,446,977.39

公司法定代表人:周守为

主管会计工作负责人:邬汉明

会计机构负责人:曾海荣

母公司现金流量表
2007 年 1-12 月

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	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		5,589,657,395.66	5,076,907,167.19
收到的税费返还		278,502,213.89	160,516,552.03
收到其他与经营活动有关的现金		18,990,192.86	48,845,210.71
经营活动现金流入小计		5,887,149,802.41	5,286,268,929.93
购买商品、接受劳务支付的现金		4,282,625,169.82	3,465,058,284.21
支付给职工以及为职工支付的现金		375,222,130.30	201,474,858.57
支付的各项税费		408,510,782.55	362,976,630.70
支付其他与经营活动有关的现金		49,427,717.19	52,184,395.81
经营活动现金流出小计		5,115,785,799.86	4,081,694,169.29
经营活动产生的现金流量净额		771,364,002.55	1,204,574,760.64
二.投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		24,095,421.20	
取得投资收益收到的现金		2,869,563.27	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,691,410.00	64,035.00
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		490,000,000.00	
投资活动现金流入小计		518,656,394.47	64,035.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		880,938,115.43	180,023,860.48
投资支付的现金		752,618,548.95	28,053,008.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		503,516,260.86	800,097,292.00
投资活动现金流出小计		2,137,072,925.24	1,008,174,160.48
投资活动产生的现金流量净额		-1,618,416,530.77	-1,008,110,125.48
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		1,580,000,000.00	
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		1,580,000,000.00	
偿还债务支付的现金		380,000,000.00	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		83,965,595.12	79,200,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金		12,981,065.90	2,336,023.20
筹资活动现金流出小计		476,946,661.02	81,536,023.20
筹资活动产生的现金流量净额		1,103,053,338.98	-81,536,023.20
四.汇率变动对现金及现金等价物的影响		-1,902,514.89	-6,825,969.41
五.现金及现金等价物净增加额		254,098,295.87	108,102,642.55
加：期初现金及现金等价物余额		643,387,362.13	535,284,719.58
六.期末现金及现金等价物余额		897,485,658.00	643,387,362.13

公司法定代表人：周守为

主管会计工作负责人：邬汉明

会计机构负责人：曾海荣

合并所有者权益变动表

2007 年 1-12 月

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	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	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一.上年年末余额	792,000,000.00	564,952,352.92		310,309,698.67		1,319,100,087.66		2,090,516.67	2,988,452,655.92
加：会计政策变更									
前期差错更正									
二.本年初余额	792,000,000.00	564,952,352.92		310,309,698.67		1,319,100,087.66		2,090,516.67	2,988,452,655.92
三.本年增减变动金额（减少以“－”号填列）	158,400,000.00			107,419,759.10		730,809,535.50	-56,764.81	8,325,418.46	1,004,897,948.25
（一）净利润						1,075,829,294.60		1,325,528.64	1,077,154,823.24
（二）直接计入所有者权益的利得和损失							-56,764.81	-110.18	-56,874.99
1. 可供出售金融资产公允价值变动净额									
2. 权益法下被投资单位其他所有者权益变动的影响									
3. 与计入所有者权益项目相关的所得税影响									
4. 其他							-56,764.81	-110.18	-56,874.99
上述（一）和（二）小计						1,075,829,294.60	-56,764.81	1,325,418.46	1,077,097,948.25
（三）所有者投入和减少资本								7,000,000.00	7,000,000.00
1. 所有者投入资本								7,000,000.00	7,000,000.00
2. 股份支付计入所有者权益的金额									
3. 其他									
（四）利润分配	158,400,000.00			107,419,759.10		-345,019,759.10			-79,200,000.00
1. 提取盈余公积				107,419,759.10		-107,419,759.10			
2. 提取一般风险准备									
3. 对所有者（或股东）的分配	158,400,000.00					-237,600,000.00			-79,200,000.00
4. 其他									
（五）所有者权益内部结转									
1. 资本公积转增资本（或股本）									
2. 盈余公积转增资本（或股本）									
3. 盈余公积弥补亏损									
4. 其他									
四.本期期末余额	950,400,000.00	564,952,352.92		417,729,457.77		2,049,909,623.16	-56,764.81	10,415,935.13	3,993,350,604.17

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	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一.上年年末余额	396,000,000.00	686,088,376.12		239,743,195.25		1,024,816,427.69		1,419,745.34	2,348,067,744.40
加：会计政策变更				-5,105,051.62		-13,047,568.53		2,112.18	-18,150,507.97
前期差错更正									
二.本年初余额	396,000,000.00	686,088,376.12		234,638,143.63		1,011,768,859.16		1,421,857.52	2,329,917,236.43
三.本年增减变动金额（减少以“－”号填列）	396,000,000.00	-121,136,023.20		75,671,555.04		307,331,228.50		668,659.15	658,535,419.49
（一）净利润						739,402,783.54		668,659.15	740,071,442.69
（二）直接计入所有者权益的利得和损失		-2,336,023.20							-2,336,023.20
1. 可供出售金融资产公允价值变动净额									
2. 权益法下被投资单位其他所有者权益变动的影响									
3. 与计入所有者权益项目相关的所得税影响									
4. 其他		-2,336,023.20							-2,336,023.20
上述（一）和（二）小计		-2,336,023.20				739,402,783.54		668,659.15	737,735,419.49
（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	277,200,000.00			75,671,555.04		-432,071,555.04			-79,200,000.00
1. 提取盈余公积				75,671,555.04		-75,671,555.04			
2. 提取一般风险准备									
3. 对所有者（或股东）的分配	277,200,000.00					-356,400,000.00			-79,200,000.00
4. 其他									
（五）所有者权益内部结转	118,800,000.00	-118,800,000.00							
1. 资本公积转增资本（或股本）	118,800,000.00	-118,800,000.00							
2. 盈余公积转增资本（或股本）									
3. 盈余公积弥补亏损									
4. 其他									
四.本期期末余额	792,000,000.00	564,952,352.92		310,309,698.67		1,319,100,087.66		2,090,516.67	2,988,452,655.92

公司法定代表人:周守为

主管会计工作负责人:邬汉明

会计机构负责人:曾海荣

母公司所有者权益变动表

2007 年 1-12 月

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	本期金额					
	实收资本(或股本)	资本公积	减：库存股	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一.上年年末余额	792,000,000.00	564,619,852.92		305,007,533.49	1,309,627,628.44	2,971,255,014.85
加：会计政策变更						
前期差错更正						
二.本年初余额	792,000,000.00	564,619,852.92		305,007,533.49	1,309,627,628.44	2,971,255,014.85
三.本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	158,400,000.00			104,918,344.71	706,665,102.39	969,983,447.10
（一）净利润					1,049,183,447.10	1,049,183,447.10
（二）直接计入所有者权益的利得和损失						
1. 可供出售金融资产公允价值变动净额						
2. 权益法下被投资单位其他所有者权益变动的影响						
3. 与计入所有者权益项目相关的所得税影响						
4. 其他						
上述（一）和（二）小计					1,049,183,447.10	1,049,183,447.10
（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	158,400,000.00			104,918,344.71	-342,518,344.71	-79,200,000.00
1. 提取盈余公积				104,918,344.71	-104,918,344.71	
2. 对所有者（或股东）的分配	158,400,000.00				-237,600,000.00	-79,200,000.00
3. 其他						
（五）所有者权益内部结转						
1. 资本公积转增资本（或股本）						
2. 盈余公积转增资本（或股本）						
3. 盈余公积弥补亏损						
4. 其他						
四.本期期末余额	950,400,000.00	564,619,852.92		409,925,878.20	2,016,292,730.83	3,941,238,461.95

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	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一.上年年末余额	396,000,000.00	686,088,376.12		236,063,670.05	1,028,495,952.89	2,346,647,999.06
加: 会计政策变更		-332,500.00		-5,111,071.35	-28,962,737.62	-34,406,308.97
前期差错更正						
二.本年初余额	396,000,000.00	685,755,876.12		230,952,598.70	999,533,215.27	2,312,241,690.09
三.本年增减变动金额(减少以“-”号填列)	396,000,000.00	-121,136,023.20		74,054,934.79	310,094,413.17	659,013,324.76
(一) 净利润					740,549,347.96	740,549,347.96
(二) 直接计入所有者权益的利得和损失		-2,336,023.20				-2,336,023.20
1. 可供出售金融资产公允价值变动净额						
2. 权益法下被投资单位其他所有者权益变动的影响						
3. 与计入所有者权益项目相关的所得税影响						
4. 其他		-2,336,023.20				-2,336,023.20
上述(一)和(二)小计		-2,336,023.20			740,549,347.96	738,213,324.76
(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	277,200,000.00			74,054,934.79	-430,454,934.79	-79,200,000.00
1. 提取盈余公积				74,054,934.79	-74,054,934.79	
2. 对所有者(或股东)的分配	277,200,000.00				-356,400,000.00	-79,200,000.00
3. 其他						
(五) 所有者权益内部结转	118,800,000.00	-118,800,000.00				
1. 资本公积转增资本(或股本)	118,800,000.00	-118,800,000.00				
2. 盈余公积转增资本(或股本)						
3. 盈余公积弥补亏损						
4. 其他						
四.本期期末余额	792,000,000.00	564,619,852.92		305,007,533.49	1,309,627,628.44	12,971,255,014.85

公司法定代表人:周守为

主管会计工作负责人:郭汉明

会计机构负责人:曾海荣

9.3 本报告期无会计政策、会计估计和核算方法变更。

☐适用 ☒不适用

9.4 本报告期无会计差错更正。

☐适用 ☒不适用

9.5 报告期内成立的海工英派尔工程有限公司、海洋石油工程（印尼）有限公司和海洋石油工程（香港）有限公司纳入本年度财务报表合并范围。

海洋石油工程股份有限公司董事会

董事长：周守为

二〇〇八年三月六日