

公司代码：600583

公司简称：海油工程

# 海洋石油工程股份有限公司 2015 年第三季度报告

# 目录

一、	重要提示.....	3
二、	公司主要财务数据和股东变化.....	4
三、	重要事项.....	7
四、	附录.....	14

一、重要提示

1.1 公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员应当保证季度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

1.2 未出席董事情况

未出席董事姓名	未出席董事职务	未出席原因的说明	被委托人姓名
朱武祥	独立董事	因其他重要公务未能亲自出席，委托独立董事郭涛代为表决	郭涛

1.3 公司负责人周学仲、主管会计工作负责人陈永红及会计机构负责人（会计主管人员）王亚军保证季度报告中财务报表的真实、准确、完整。

1.4 本公司第三季度报告未经审计。

## 二、公司主要财务数据和股东变化

## 2.1 主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)
总资产	29,657,965,584.24	31,147,771,147.06	-4.78
归属于上市公司股东的净资产	21,540,575,222.51	20,557,302,176.30	4.78
	年初至报告期末 (1-9月)	年初至上年报告期末 (1-9月)	比上年同期增减 (%)
经营活动产生的现金流量净额	2,863,453,850.86	1,252,455,249.38	128.63
	年初至报告期末 (1-9月)	年初至上年报告期末 (1-9月)	比上年同期增减 (%)
营业收入	10,129,330,644.05	15,306,967,892.51	-33.83
归属于上市公司股东的净利润	1,985,960,283.39	2,592,553,356.79	-23.40
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,784,042,721.00	2,382,048,799.32	-25.10
加权平均净资产收益率(%)	9.39	14.70	减少 5.31 个百分点
基本每股收益(元/股)	0.45	0.59	-23.73
稀释每股收益(元/股)	0.45	0.59	-23.73

## 非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额 (7-9月)	年初至报告期末金额 (1-9月)
非流动资产处置损益	-935,462.29	19,074,978.13
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	75,455,724.59	139,138,563.22
委托他人投资或管理资产的损益	23,061,917.83	85,529,123.33
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	-82,909,281.65	3,702,445.20
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	786,120.46	3,171,558.26
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
捐赠性收支净额	-190,110.00	-190,110.00
所得税影响额	-5,599,256.20	-48,289,951.84
少数股东权益影响额(税后)	-309,689.04	-219,043.91

合计	9,359,963.70	201,917,562.39
----	--------------	----------------

## 2.2 截止报告期末的股东总数、前十名股东、前十名流通股股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

股东总数（户）					173,162	
前十名股东持股情况						
股东名称 （全称）	期末持股数量	比例(%)	持有有限售 条件股份数 量	质押或冻结情况		股东性质
				股份状 态	数量	
中国海洋石油总公司	2,270,969,554	51.36	372,340,600	无	0	国家
中国海洋石油南海西部 公司	294,215,908	6.65	0	无	0	国有法人
中国证券金融股份有限 公司	132,201,847	2.99	0	无	0	国有法人
中央汇金投资有限责任 公司	89,714,500	2.03	0	无	0	国有法人
博时基金－农业银行－ 博时中证金融资产管理 计划	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
大成基金－农业银行－ 大成中证金融资产管理 计划	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
工银瑞信基金－农业银 行－工银瑞信中证金融 资产管理计划	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
广发基金－农业银行－ 广发中证金融资产管理 计划	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
华夏基金－农业银行－ 华夏中证金融资产管理 计划	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
嘉实基金－农业银行－ 嘉实中证金融资产管理 计划	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
南方基金－农业银行－ 南方中证金融资产管理 计划	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
易方达基金－农业银行 －易方达中证金融资产 管理计划	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
银华基金－农业银行－ 银华中证金融资产管理 计划	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
中欧基金－农业银行－ 中欧中证金融资产管理 计划	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
前十名无限售条件股东持股情况						
股东名称	持有无限售条件流通股的		股份种类及数量			

	数量	种类	数量
中国海洋石油总公司	1,898,628,954	人民币普通股	1,898,628,954
中国海洋石油南海西部公司	294,215,908	人民币普通股	294,215,908
中国证券金融股份有限公司	132,201,847	人民币普通股	132,201,847
中央汇金投资有限责任公司	89,714,500	人民币普通股	89,714,500
博时基金—农业银行—博时中证 金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400
大成基金—农业银行—大成中证 金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400
工银瑞信基金—农业银行—工银 瑞信中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400
广发基金—农业银行—广发中证 金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400
华夏基金—农业银行—华夏中证 金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400
嘉实基金—农业银行—嘉实中证 金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400
南方基金—农业银行—南方中证 金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400
易方达基金—农业银行—易方达 中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400
银华基金—农业银行—银华中证 金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400
中欧基金—农业银行—中欧中证 金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400
上述股东关联关系或一致行动的 说明	前 10 名股东中，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，存在关联关系。未知其他股东之间是否存在关联关系或一致行动人的情况。		
表决权恢复的优先股股东及持股 数量的说明	没有优先股，不适用。		

2.3 截止报告期末的优先股股东总数、前十名优先股股东、前十名优先股无限售条件股东持股情况表

适用 不适用

### 三、重要事项

#### 3.1 报告期生产经营情况简介

2015 年第三季度，受全球经济疲弱和油气供给持续过剩等因素影响，国际原油价格继续保持低位运行，全球油气上游企业面临的“低油价、高成本”矛盾进一步突出，油气公司纷纷削减投资，部分开发项目推迟或暂停，对油气工程行业的发展运营带来了较为明显的影响。

面对行业大环境带来的挑战，公司一方面高度重视安全生产的极端重要性，持续狠抓安全生产和工程质量，保证各在建项目按计划平稳运行，另一方面努力开源节流，积极开拓国际市场，并持续实施综合的降本增效措施，深挖潜力，全力降低成本。

前三季度公司实现营业收入 101.29 亿元，净利润 19.86 亿元。

##### (1) 工程项目安全平稳有序运营

第三季度公司运行 18 个海上油气田开发项目和 6 个陆上建造项目，澳洲 Ichthys LNG、挪威 NyhamaNa、壳牌文莱 BSP、锦州 25-1/25-1 南油气田 II 期开发工程等 6 个项目完工。完成了 2 座导管架、9 座组块的海上安装和 51 公里的海管铺设。涠洲项目 12 座结构物海上安装提前收官，江苏响水海上升压站项目主结构完成封顶，俄罗斯 Yamal 项目首列 12 个模块全部进入总装阶段。

1-9 月，累计投入工时为 3708 万，损工事件率为 0.02，同比下降 50%；应记录事件率为 0.02，同比下降 20%，安全管理继续保持较好水平。

截至 2015 年 9 月 30 日重点工程项目实施进度：

序号	项目名称	实际进度
1	巴西 FPSO 模块项目	2%
2	俄罗斯 Yamal 项目	20%
3	蓬莱 19-9 油田综合调整项目	22%
4	渤中 13-1 油田减压增产项目	41%
5	恩平 23-1 油田群开发工程项目	41%
6	印尼 BD 项目	54%
7	缅甸 Zawtika 项目	65%
8	江苏响水海上风电场增压站项目	70%
9	垦利 10-4 项目	78%
10	锦州 25-1/25-1 南油气田 II 期开发工程	100%
11	壳牌文莱 BSP 项目	100%
12	挪威 NyhamaNa 项目	100%

设计业务第三季度投入 53 万工时，前三季度累计投入 155 万工时。

建造业务第三季度完成钢材加工量 5.33 万结构吨，前三季度累计完成 13.85 万结构吨，共完成了 7 座导管架和 17 座组块的建造。

安装业务第三季度投入 3882 船天，前三季度累计投入 1.24 万船天，共完成了 8 座导管架、33 座组块的海上安装及 69 公里海底管线铺设。

前三季度累计完成工程量同比变化统计如下：

时间	设计工时 (万)	钢材加工量 (万结构吨)	投入船天 (万天)
2015 年 1-9 月	155	13.85	1.24
2014 年 1-9 月	181	21.22	2.07
同比增减	-14%	-35%	-40%

### (2) 认真分析当前国际国内海洋工程市场形势，制定策略积极应对

前三季度公司实现国内外市场承揽额 41.35 亿元。国际油价下跌使得大部分石油公司缩减投资，加之当前正处于“十二五”规划末期，国内海上油气项目较前几年高峰期有所减少，公司市场开发面临着工作量下降、竞争更加激烈的挑战。

为此，公司明确了如下应对策略：一是要重点加强国际市场开发，争取更多的海外订单。一方面通过做好在建国际项目，打造项目品牌，树立良好口碑，不断深化与原有国际伙伴合作，扩大市场份额；另一方面抓住低油价下甲方对低成本需求的机会，积极优化技术方案、降低成本，提高价格竞争力，向更多国际公司推介公司综合竞争能力，加大中东区域和加拿大等地的开发力度，寻求新的合作机会。目前公司已投标 38 个国际项目，并正在组织 20 余个国际项目的投标。

二是在国内市场开发中，更注重紧密跟踪甲方的油气田项目开发方案审批进度，提前做好资源安排和分包计划的制定；与甲方沟通扩大采办等工作范围，增加产值；改进投标策略，针对不同海域市场开发特点，制定专项投标计划，更加高效地实施投标工作。

公司的市场开发工作正在围绕上述策略紧密进行。

### (3) 持续推进技术创新，助力降本增效

新型 T 型牺牲阳极成功应用于蓬莱 19-9 项目，该种阳极具有高效、低成本、使用寿命长等优点，需要更少的阳极就可以满足设计要求，能节约相应成本超过 50%。

在 AUT（全自动超声波检测）系统双金属复合管检验领域取得重大进展，获得全球第四个、亚洲首个相关检测认证资质证书，检验精度达到 0.8 毫米，标志公司的 AUT 检测技术达到国际先进水平。公司在泰国海管项目中积极推广 AUT 检验技术，检验精度和效率大幅提升。

天然气回收技术助力渤海油田降本增效。公司通过对渤海油田 3 个平台的天然气工艺设计改造，实现天然气累计增产 74 万方/天，给甲方带来可观经济效益。

### (4) 出资 5.1 亿美元与美国福陆集团成立珠海合资公司，加快推进混合所有制改革

为了较快提高国际化运营能力，加快深水业务发展，提升核心竞争力，珠海子公司以珠海场地整体合作为合资基础，与美国福陆成立合资公司，共同建设、运营、管理珠海场地，并将珠海场地全面推向国际工程市场。经过数论商议谈判，双方就该项合作于报告期取得了重要进展，达成了协议，并通过了公司股东大会和董事会审议批准。珠海子公司将出资 5.1 亿美元，占合资公司 51% 的股权，福陆公司出资 4.9 亿美元，占 49% 股权。目前成立合资公司事项正在报政府有关部门审批，待批准后将向工商部门申请营业执照，并履行出资手续。

珠海基地项目一期工程已完工投产，二期工程实施进度达 84%，年底前具备投产条件。



**(5) 第四季度工作安排**

第四季度公司将进行 18 个项目的建设施工，国内项目主要分布在渤海、南海，与此同时俄罗斯 Yamal、缅甸 Zawtika、巴西 FPSO 模块等几个大型海外项目逐步进入施工高峰期。公司将继续做好安全管理和质量管理，进入冬季后将重点做好高空作业尤其是危险品管理等工作。持续加强重点区域、重点环节、重大作业的监督检查，保障项目安全有序运行，确保高质量完成全年生产任务。

面对国际油价持续低迷给整个油气工程行业带来的不利影响，公司将全力开拓国际市场，加快珠海合资公司设立和珠海基地二期建设，不断提升核心竞争力，确保公司持续健康发展。

**3.2 公司主要会计报表项目、财务指标重大变动的情况及原因**

√适用 □不适用

**3.2.1 利润表分析**

单位：元 币种：人民币

科目	2015 年 1-9 月	2014 年 1-9 月	变动比例 (%)
营业收入	10,129,330,644.05	15,306,967,892.51	-33.83
营业成本	7,291,618,640.90	11,122,935,006.15	-34.45
营业税金及附加	161,764,104.57	385,062,291.80	-57.99
财务费用	-87,907,921.71	82,140,104.03	-207.02
资产减值损失	6,771,267.76	1,106,180.64	512.13
公允价值变动收益	-91,355,844.15	-28,225,580.29	不适用
归属于母公司股东的净利润	1,985,960,283.39	2,592,553,356.79	-23.40
少数股东损益	-3,620,546.58	2,213,252.40	-263.58
其他综合收益的税后净额	-60,694,612.83	43,427,896.35	-239.76

**原因分析：****① 营业收入**

前三季度实现营业收入 101.29 亿元，同比减少 51.78 亿元，下降 33.83%，主要是整体工作量出现一定幅度下降，其中陆地建造业务完成钢材加工量较去年同期下降 35%，海上安装营运船天同比下降 40%。

**② 营业成本**

前三季度发生营业成本 72.92 亿元，同比减少 38.31 亿元，下降 34.45%，主要是一方面受工作量下降影响，营业成本减少；另一方面公司持续实施综合性降本增效措施，把不断降低成本作为持续提升核心竞争力的关键。如紧控预算，船舶成本降低超过 5000 万元；通过在厂房车间和船舶上大力使用国产化配件、自主维修保养设备、库存材料优化再利用等措施全面降低成本，挖掘增效潜力。

**③ 归属于母公司股东的净利润**

实现归属于母公司股东的净利润 19.86 亿元，同比下降 23.40%，主要是由于工作量的减少，收入规模随之下降。但净利润下降幅度明显小于收入降幅，主要得益于公司持续加强项目管理和成本管控，取得了积极成效。

#### ④ 营业税金及附加、财务费用

营业税金及附加 1.62 亿元，同比减少 2.23 亿元，下降 57.99%，主要原因是本期收入减少，同时可抵扣分包额较多，导致营业税金及附加减少较多。

财务费用-0.88 亿元，同比减少 1.70 亿元，下降 207.02%，主要原因：一是因美元升值，公司以美元计价的资产或合同应收款等产生汇兑净收益 1.4 亿元，较上年同期增加 1.37 亿元；其次，利息净支出较上年同期减少 0.32 亿元，主要是公司偿还了香港子公司抵押贷款 0.56 亿元，同时深圳子公司回购了融资租赁的“海洋石油 289”船，带息负债减少，财务费用相应下降。

#### ⑤ 资产减值损失、公允价值变动收益

资产减值损失 677.13 万元，同比增加 566.51 万元，增长 512.13%，主要是本年计提坏账准备 255.89 万元，同时青岛子公司计提存货跌价准备 421.24 万元。

公允价值变动损失 0.91 亿元，同比增加 0.63 亿元，主要是 Yama1 项目的远期结汇合约因各期锁定汇率与本期期末远期汇率差异形成的浮动亏损产生公允价值变动损失。

#### ⑥ 少数股东损益

少数股东损益-362.05 万元，同比减少 583.38 万元，下降 263.58%，主要是本年子公司科泰有限公司亏损 1,226.19 万元，占有 30%股权的少数股东当期损益为-367.86 万元。

#### ⑦ 其他综合收益的税后净额

其他综合收益的税后净额-0.61 亿元，同比减少 1.04 亿元，主要是公司持有的蓝科高新股票公允价值变动净额-0.66 亿元所致。

### 3.2.2 资产负债分析

单位：元 币种：人民币

资产项目	2015 年 9 月 30 日	2014 年 12 月 31 日	变动比例 (%)
货币资金	4,434,645,587.46	3,281,826,338.76	35.13
应收账款	3,751,113,552.71	5,843,029,130.23	-35.80
预付款项	557,634,579.56	246,103,857.01	126.59
应收利息	53,567,671.23	10,393,778.04	415.38
其他应收款	46,816,494.24	238,704,773.87	-80.39
存货	1,597,204,804.10	1,108,847,744.04	44.04
其他流动资产	2,061,803,344.68	3,087,069,830.58	-33.21
投资性房地产	0	255,930,283.78	-100.00
负债及所有者权益项目	2015 年 9 月 30 日	2014 年 12 月 31 日	变动比例 (%)
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	168,207,828.15	78,999,408.00	112.92
预收款项	608,162,182.69	1,020,399,165.89	-40.40
应付职工薪酬	160,871,779.10	411,511,471.58	-60.91

应交税费	336,940,176.03	819,754,828.52	-58.90
应付利息	62,123,666.67	10,327,484.37	501.54
长期借款	0	56,172,420.00	-100.00
递延所得税负债	24,219,670.37	35,246,299.64	-31.28
其他综合收益	125,537,296.72	186,432,088.19	-32.66

### 原因分析：

#### ① 资产项目

货币资金较上年期末增加 11.53 亿元，增长 35.13%，主要是：一方面公司收款及时，资金回流良好，另一方面，珠海子公司银行理财产品到期收回 10 亿元，货币资金相应增加。

应收账款较上年期末减少 20.92 亿元，降低 35.80%，主要是公司本期工程项目收款及时，多个项目按照合同约定里程碑收到工程款，应收账款相应减少。

预付款项较上年期末增加 3.12 亿元，增长 126.59%，主要是与分包商结算的预付款项增长所致。

应收利息增加 0.43 亿元，增长 415.38%，主要是未到期的银行理财产品按合同计提的利息。

其他应收款减少 1.92 亿元，降低 80.39%，主要是深圳子公司回购“海洋石油 289”船，收回融资租赁保证金 0.73 亿元，其次，本期收到增值税退税，其他应收款相应减少。

存货较上年期末增加 4.88 亿元，增长 44.04%，主要是：一方面，公司本年已完成工作量未结算部分较上年末增加 4.32 亿元；另一方面，库存物资较上年末增加 0.57 亿元，主要为原材料等库存增加。

其他流动资产较上年期末减少 10.25 亿元，下降 33.21%，主要是珠海子公司部分银行理财产品到期收回，余额减少 10 亿元。

投资性房地产较上年期末减少 2.56 亿元，主要是公司对天津港保税区出租给甲方的一栋办公楼进行修缮，会计核算科目由投资性房地产转换至在建工程所致。

#### ② 负债项目

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债较上年期末增加 0.89 亿元，增长 112.92%，主要是青岛子公司与渣打银行就 Yama1 项目签订的远期售汇合约的公允价值变动额。

预收款项较上年期末减少 4.12 亿元，降低 40.40%，主要系根据工程项目实施进度的正常安排。

应付职工薪酬较上年期末减少 2.51 亿元，降低 60.91%，主要是本期发放上年末计提的员工奖金，导致应付职工薪酬减少。

应交税费较上年期末减少 4.83 亿元，降低 58.90%，主要是本期缴纳了上年年末计提的税费，同时本期收入规模下降，本期应交税费额相应较小所致。

应付利息较上年期末增加 0.52 亿元，增长 501.54%，主要是公司 12 亿元公司债券付息方式为一年一付，前三季度计提利息 0.52 亿元。

长期借款较上年期末减少 0.56 亿元，主要是本期偿还了香港中国银行抵押贷款 918 万美元，折合人民币 0.56 亿元。

递延所得税负债较上年期末减少 0.11 亿元，降低 31.28%，主要是蓝科高新股票公允价值变动及出售股票导致的变动。

其他综合收益较上年期末减少 0.61 亿元，降低 32.66%，主要是公司持有的蓝科高新股票公允价值变动净额-0.66 亿元所致。

### 3.2.3 现金流量分析

单位：元 币种：人民币

现金流量表项目	2015 年 1-9 月	2014 年 1-9 月	变动比例 (%)
经营活动产生的现金流量净额	2,863,453,850.86	1,252,455,249.38	128.63
投资活动产生的现金流量净额	-146,769,731.80	1,107,484,161.63	-113.25
筹资活动产生的现金流量净额	-1,663,448,234.68	-2,044,823,385.50	-

经营活动产生的现金流量净额 28.63 亿元，同比增加 16.11 亿元，增长 128.63%，主要原因是前三季度公司收款及时，经营活动现金流较稳定。

投资活动产生的现金流量净额-1.47 亿元，同比增加流出 12.54 亿元，主要原因是：（1）珠海子公司银行理财产品到期净收回投资 10 亿元，较上年同期减少 5 亿元。（2）购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金 14.57 亿元，较上年同期增加 6.67 亿元。

筹资活动产生的现金流量净额-16.63 亿元，同比减少流出 3.81 亿元。本期筹资活动产生的现金流量净额主要包括（1）香港子公司偿还抵押贷款 918 万美元，折合人民币 0.56 亿元；（2）深圳子公司支付融资租赁的“海洋石油 289”船第五期租金 0.27 亿元，以及回购该船支出的 5.60 亿元；（3）本期公司实施 2014 年度利润分配，派发现金股利 10.17 亿元，共计约流出 16.6 亿元。而上年同期筹资活动产生的现金流量流出主要包括偿还进出口银行到期贷款 14.80 亿元以及实施 2013 年度利润分配派发现金股利 4.42 亿元。因此本期净现金流出较去年同期相应减少。

### 3.3 重要事项进展情况及其影响和解决方案的分析说明

适用 不适用

### 3.4 公司及持股 5%以上的股东承诺事项履行情况

适用 不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行

与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	中国海洋石油总公司	承诺在本公司存续期间，中国海洋石油总公司及其控制的法人现在和将来均不从事任何与本公司经营范围相同或相似的业务，以及不采取任何方式进行可能导致本公司利益受损的活动。	承诺时间：2001年8月15日，期限：本公司存续期间。	否	是
与再融资相关的承诺	股份限售	中国海洋石油总公司	在海洋工程 2013 年度非公开发行中，中国海洋石油总公司认购的 372,340,600 股非公开发行股票的限制期为 36 个月。	2013-10-10 至 2016-10-09	是	是

### 3.5 预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生重大变动的

#### 警示及原因说明

适用 不适用

公司名称	海洋石油工程股份有限公司
法定代表人	周学仲
日期	2015年10月23日

## 四、附录

## 4.1 财务报表

## 合并资产负债表

2015 年 9 月 30 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 审计类型:未经审计

项目	期末余额	年初余额
<b>流动资产:</b>		
货币资金	4,434,645,587.46	3,281,826,338.76
结算备付金		
拆出资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		2,147,424.00
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	3,751,113,552.71	5,843,029,130.23
预付款项	557,634,579.56	246,103,857.01
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息	53,567,671.23	10,393,778.04
应收股利		
其他应收款	46,816,494.24	238,704,773.87
买入返售金融资产		
存货	1,597,204,804.10	1,108,847,744.04
划分为持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	2,061,803,344.68	3,087,069,830.58
流动资产合计	12,502,786,033.98	13,818,122,876.53
<b>非流动资产:</b>		
发放贷款及垫款		
可供出售金融资产	271,803,878.00	350,841,816.00
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资		
投资性房地产		255,930,283.78
固定资产	13,171,056,084.07	12,972,403,808.13
在建工程	1,701,353,315.45	1,720,532,434.02
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	1,797,110,870.36	1,802,744,632.55
开发支出		
商誉	13,075,057.26	13,075,057.26

长期待摊费用	50,299,494.40	52,483,781.49
递延所得税资产	150,480,850.72	161,636,457.30
其他非流动资产		
非流动资产合计	17,155,179,550.26	17,329,648,270.53
资产总计	29,657,965,584.24	31,147,771,147.06
<b>流动负债：</b>		
短期借款		
向中央银行借款		
吸收存款及同业存放		
拆入资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	168,207,828.15	78,999,408.00
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	4,251,366,840.15	5,001,495,668.63
预收款项	608,162,182.69	1,020,399,165.89
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	160,871,779.10	411,511,471.58
应交税费	336,940,176.03	819,754,828.52
应付利息	62,123,666.67	10,327,484.37
应付股利		
其他应付款	86,758,260.68	79,096,290.43
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		
划分为持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		85,118,481.32
其他流动负债	41,375,875.30	40,149,946.85
流动负债合计	5,715,806,608.77	7,546,852,745.59
<b>非流动负债：</b>		
长期借款		56,172,420.00
应付债券	1,196,713,076.94	1,195,656,088.68
其中：优先股		
永续债		
长期应付款		556,490,998.73
长期应付职工薪酬		
专项应付款	32,774,904.04	35,353,174.74
预计负债		
递延收益	1,136,833,490.93	1,150,234,264.74
递延所得税负债	24,219,670.37	35,246,299.64
其他非流动负债		
非流动负债合计	2,390,541,142.28	3,029,153,246.53
负债合计	8,106,347,751.05	10,576,005,992.12
<b>所有者权益</b>		
股本	4,421,354,800.00	4,421,354,800.00
其他权益工具		

其中：优先股		
永续债		
资本公积	4,247,940,206.11	4,247,940,206.11
减：库存股		
其他综合收益	125,537,296.72	186,432,088.19
专项储备	593,491,416.98	518,372,258.69
盈余公积	1,073,777,168.50	1,073,777,168.50
一般风险准备		
未分配利润	11,078,474,334.20	10,109,425,654.81
归属于母公司所有者权益合计	21,540,575,222.51	20,557,302,176.30
少数股东权益	11,042,610.68	14,462,978.64
所有者权益合计	21,551,617,833.19	20,571,765,154.94
负债和所有者权益总计	29,657,965,584.24	31,147,771,147.06

法定代表人：周学仲

主管会计工作负责人：陈永红

会计机构负责人：王亚军



## 母公司资产负债表

2015 年 9 月 30 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 审计类型: 未经审计

项目	期末余额	年初余额
<b>流动资产:</b>		
货币资金	1,559,564,016.43	1,688,534,860.42
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	3,772,535,589.46	5,773,282,018.62
预付款项	334,538,405.92	123,305,493.18
应收利息		307,094.64
应收股利		
其他应收款	976,188,066.09	1,207,347,758.93
存货	1,343,751,932.67	704,556,964.77
划分为持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	500,615,576.35	1,000,000,000.00
流动资产合计	8,487,193,586.92	10,497,334,190.56
<b>非流动资产:</b>		
可供出售金融资产	271,803,878.00	350,841,816.00
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	8,126,075,862.87	8,126,208,599.93
投资性房地产		255,930,283.78
固定资产	6,479,128,023.80	7,416,374,911.42
在建工程	756,869,779.53	60,878,940.89
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	29,624,127.42	30,934,721.51
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	48,373,839.69	49,374,677.75
递延所得税资产	97,166,329.28	103,050,043.90
其他非流动资产		
非流动资产合计	15,809,041,840.59	16,393,593,995.18
资产总计	24,296,235,427.51	26,890,928,185.74
<b>流动负债:</b>		
短期借款		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	5,080,652,746.83	7,219,806,201.63
预收款项	416,719,989.00	655,702,892.19

## 海油工程 2015 年第三季度报告

应付职工薪酬	113,064,796.40	289,735,032.39
应交税费	224,427,764.52	615,657,266.67
应付利息	62,123,666.67	10,193,666.67
应付股利		
其他应付款	78,993,844.48	70,706,478.98
划分为持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债	4,033,653.30	1,174,323.53
流动负债合计	5,980,016,461.20	8,862,975,862.06
<b>非流动负债：</b>		
长期借款		
应付债券	1,196,713,076.94	1,195,656,088.68
其中：优先股		
永续债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款	32,774,904.04	35,353,174.74
预计负债		
递延收益	168,871,104.93	126,852,809.99
递延所得税负债	24,160,729.67	34,924,186.04
其他非流动负债		
非流动负债合计	1,422,519,815.58	1,392,786,259.45
负债合计	7,402,536,276.78	10,255,762,121.51
<b>所有者权益：</b>		
股本	4,421,354,800.00	4,421,354,800.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	4,245,387,997.87	4,245,387,997.87
减：库存股		
其他综合收益	123,914,961.68	197,969,621.70
专项储备	550,713,326.43	473,779,782.45
盈余公积	1,064,134,606.61	1,064,134,606.61
未分配利润	6,488,193,458.14	6,232,539,255.60
所有者权益合计	16,893,699,150.73	16,635,166,064.23
负债和所有者权益总计	24,296,235,427.51	26,890,928,185.74

法定代表人：周学仲

主管会计工作负责人：陈永红

会计机构负责人：王亚军

## 合并利润表

2015 年 1—9 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 审计类型：未经审计

项目	本期金额 (7-9 月)	上期金额 (7-9 月)	年初至报告期 期末金额 (1-9 月)	上年年初至报告 期期末金额 (1-9 月)
一、营业总收入	3,194,307,569.95	5,516,844,575.18	10,129,330,644.05	15,306,967,892.51
其中：营业收入	3,194,307,569.95	5,516,844,575.18	10,129,330,644.05	15,306,967,892.51
利息收入				
已赚保费				
手续费及佣金收入				
二、营业总成本	2,667,427,334.64	4,581,224,146.07	8,020,370,311.91	12,462,463,056.35
其中：营业成本	2,409,057,207.13	3,951,488,086.86	7,291,618,640.90	11,122,935,006.15
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	61,106,151.94	151,422,987.70	161,764,104.57	385,062,291.80
销售费用	2,743,733.22	3,375,355.65	6,385,374.75	6,400,571.27
管理费用	328,111,455.08	446,560,206.51	641,738,845.64	864,818,902.46
财务费用	-133,591,212.73	28,587,656.00	-87,907,921.71	82,140,104.03
资产减值损失		-210,146.65	6,771,267.76	1,106,180.64
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	-89,371,339.15	-1,086,509.79	-91,355,844.15	-28,225,580.29
投资收益（损失以“-”号填列）	21,537,441.83	40,860,455.36	180,587,412.68	161,253,153.43
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	459,046,337.99	975,394,374.68	2,198,191,900.67	2,977,532,409.30

以“-”号填列)				
加：营业外收入	76,449,815.10	45,520,770.44	162,662,577.84	126,681,055.33
其中：非流动资产处置利得		18,402,553.58	20,112,125.97	33,250,933.74
减：营业外支出	1,333,542.34	1,989,827.69	1,467,588.23	3,422,635.30
其中：非流动资产处置损失	935,462.29	1,868,760.20	1,037,147.84	3,301,282.07
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	534,162,610.75	1,018,925,317.43	2,359,386,890.28	3,100,790,829.33
减：所得税费用	106,201,372.85	157,297,986.39	377,047,153.47	506,024,220.14
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	427,961,237.90	861,627,331.04	1,982,339,736.81	2,594,766,609.19
归属于母公司所有者的净利润	430,321,408.89	861,729,548.66	1,985,960,283.39	2,592,553,356.79
少数股东损益	-2,360,170.99	-102,217.62	-3,620,546.58	2,213,252.40
六、其他综合收益的税后净额	-79,095,865.19	26,846,645.69	-60,694,612.83	43,427,896.35
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-79,298,981.75	26,848,607.02	-60,894,791.47	43,380,669.84
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益				
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动				
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额				
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益	-79,298,981.75	26,848,607.02	-60,894,791.47	43,380,669.84
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额				
2.可供出售金融资产公允价值变动损益	-85,907,208.66	27,199,784.10	-66,217,239.02	42,228,506.60
3.持有至到期				

投资重分类为可供出售金融资产损益				
4.现金流量套期损益的有效部分				
5.外币财务报表折算差额	6,608,226.91	-351,177.08	5,322,447.55	1,152,163.24
6.其他				
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	203,116.56	-1,961.33	200,178.64	47,226.51
七、综合收益总额	348,865,372.71	888,473,976.73	1,921,645,123.98	2,638,194,505.54
归属于母公司所有者的综合收益总额	351,022,427.14	888,578,155.68	1,925,065,491.92	2,635,934,026.63
归属于少数股东的综合收益总额	-2,157,054.43	-104,178.95	-3,420,367.94	2,260,478.91
八、每股收益：				
（一）基本每股收益(元/股)	0.10	0.20	0.45	0.59
（二）稀释每股收益(元/股)	0.10	0.20	0.45	0.59

不存在本期发生同一控制下企业合并的事项。

法定代表人：周学仲

主管会计工作负责人：陈永红

会计机构负责人：王亚军

## 母公司利润表

2015 年 1—9 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 审计类型：未经审计

项目	本期金额 (7-9 月)	上期金额 (7-9 月)	年初至报告期 期末金额 (1-9 月)	上年年初至报告 期期末金额 (1-9 月)
一、营业收入	2,494,062,534.49	5,181,081,376.74	7,928,838,946.88	13,711,274,107.55
减：营业成本	2,013,632,879.13	3,959,904,670.11	6,180,660,584.16	11,105,915,721.83
营业税金及附加	32,593,419.59	114,977,727.59	89,703,945.35	299,075,613.92
销售费用	246,169.40	119,713.71	556,583.34	1,034,812.99
管理费用	172,010,878.41	275,301,493.31	343,608,068.71	566,711,392.20
财务费用	-53,623,951.00	16,918,253.13	-36,624,750.23	50,909,542.62
资产减值损失			1,735,719.11	637,516.97
加：公允价值变动 收益(损失以“-”号填 列)				
投资收益(损失以“-” 号填列)	2,506,988.97	29,233,374.80	111,009,589.35	125,902,611.86
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)	331,710,127.93	843,092,893.69	1,460,208,385.79	1,812,892,118.88
加：营业外收入	45,990,782.03	6,909,062.74	65,980,527.11	58,797,639.89
其中：非流动 资产处置利得			6,863.25	14,848,380.16
减：营业外支出	209,294.35	1,899,590.53	315,179.90	2,862,517.67
其中：非流动 资产处置损失	123,384.34	1,899,590.53	225,069.89	2,862,517.67
三、利润总额(亏损总 额以“-”号填列)	377,491,615.61	848,102,365.90	1,525,873,733.00	1,868,827,241.10
减：所得税费用	74,801,838.76	137,275,058.08	253,307,926.46	325,076,285.89
四、净利润(净亏损以 “-”号填列)	302,689,776.85	710,827,307.82	1,272,565,806.54	1,543,750,955.21
五、其他综合收益的税 后净额	-93,896,463.13	27,197,921.93	-74,054,660.02	42,217,103.43
(一)以后不能重 分类进损益的其他综 合收益				
1.重新计量设定 受益计划净负债或净 资产的变动				
2.权益法下在被 投资单位不能重分类 进损益的其他综合收 益中享有的份额				
(二)以后将重分 类进损益的其他综合	-93,896,463.13	27,197,921.93	-74,054,660.02	42,217,103.43

收益				
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额				
2.可供出售金融资产公允价值变动损益	-85,907,208.66	27,199,784.10	-66,217,239.02	42,228,506.60
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益				
4.现金流量套期损益的有效部分				
5.外币财务报表折算差额	-7,989,254.47	-1,862.17	-7,837,421.00	-11,403.17
6.其他				
六、综合收益总额	208,793,313.72	738,025,229.75	1,198,511,146.52	1,585,968,058.64
七、每股收益：				
（一）基本每股收益(元/股)				
（二）稀释每股收益(元/股)				

法定代表人：周学仲

主管会计工作负责人：陈永红

会计机构负责人：王亚军

## 合并现金流量表

2015 年 1—9 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 审计类型：未经审计

项目	年初至报告期期末金额 (1-9 月)	上年年初至报告期期末 金额 (1-9 月)
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>		
销售商品、提供劳务收到的现金	11,387,400,423.64	13,717,777,984.13
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		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额		
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	407,024,387.40	481,832,971.41
收到其他与经营活动有关的现金	234,185,479.12	256,501,405.35
经营活动现金流入小计	12,028,610,290.16	14,456,112,360.89
购买商品、接受劳务支付的现金	6,662,922,346.05	10,539,876,731.28
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	1,323,663,473.77	1,159,595,003.27
支付的各项税费	1,052,023,631.47	1,195,546,218.76
支付其他与经营活动有关的现金	126,546,988.01	308,639,158.20
经营活动现金流出小计	9,165,156,439.30	13,203,657,111.51
经营活动产生的现金流量净额	2,863,453,850.86	1,252,455,249.38
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>		
收回投资收到的现金	4,310,840,908.18	7,700,000,000.00
取得投资收益收到的现金	136,918,919.49	129,216,682.18
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	172,119,509.67	42,067,223.40
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		42,114,110.63
收到其他与投资活动有关的现金		215,048,633.60
投资活动现金流入小计	4,619,879,337.34	8,128,446,649.81
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,456,875,364.84	790,413,904.18
投资支付的现金	3,309,773,704.30	6,221,084,140.00
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		
支付其他与投资活动有关的现金		9,464,444.00



投资活动现金流出小计	4,766,649,069.14	7,020,962,488.18
投资活动产生的现金流量净额	-146,769,731.80	1,107,484,161.63
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>		
吸收投资收到的现金		
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		400,000,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计		400,000,000.00
偿还债务支付的现金	56,281,662.00	1,889,841,549.84
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,030,917,426.85	475,829,483.57
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		776,506.50
支付其他与筹资活动有关的现金	576,249,145.83	79,152,352.09
筹资活动现金流出小计	1,663,448,234.68	2,444,823,385.50
筹资活动产生的现金流量净额	-1,663,448,234.68	-2,044,823,385.50
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>	99,583,364.32	3,863,977.36
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>	1,152,819,248.70	318,980,002.87
加：期初现金及现金等价物余额	3,281,826,338.76	1,779,511,011.24
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	4,434,645,587.46	2,098,491,014.11

法定代表人：周学仲

主管会计工作负责人：陈永红

会计机构负责人：王亚军

## 母公司现金流量表

2015 年 1—9 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 审计类型：未经审计

项目	年初至报告期期末金额 (1-9 月)	上年年初至报告期期末 金额 (1-9 月)
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>		
销售商品、提供劳务收到的现金	9,207,419,417.79	11,483,345,975.39
收到的税费返还	118,811,779.03	218,416,790.66
收到其他与经营活动有关的现金	195,330,933.75	132,854,345.25
经营活动现金流入小计	9,521,562,130.57	11,834,617,111.30
购买商品、接受劳务支付的现金	7,219,136,849.60	9,643,499,296.99
支付给职工以及为职工支付的现金	918,239,083.39	801,696,691.16
支付的各项税费	740,284,397.48	808,190,532.78
支付其他与经营活动有关的现金	73,976,674.61	106,472,908.08
经营活动现金流出小计	8,951,637,005.08	11,359,859,429.01
经营活动产生的现金流量净额	569,925,125.49	474,757,682.29
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>		
收回投资收到的现金	3,256,528,908.18	6,882,581,981.50
取得投资收益收到的现金	111,142,326.41	92,142,935.13
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	8,030.00	23,582,780.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		42,114,110.63
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	3,367,679,264.59	7,040,421,807.26
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	567,001,890.58	298,628,987.89
投资支付的现金	2,509,705,604.30	5,218,500,552.00
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		
投资活动现金流出小计	3,076,707,494.88	5,517,129,539.89
投资活动产生的现金流量净额	290,971,769.71	1,523,292,267.37
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金		400,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计		400,000,000.00
偿还债务支付的现金		1,880,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,016,911,604.00	473,952,813.33
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计	1,016,911,604.00	2,353,952,813.33
筹资活动产生的现金流量净额	-1,016,911,604.00	-1,953,952,813.33
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>	27,043,864.81	-772,012.25
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>	-128,970,843.99	43,325,124.08
加：期初现金及现金等价物余额	1,688,534,860.42	719,502,498.68
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	1,559,564,016.43	762,827,622.76

法定代表人：周学仲

主管会计工作负责人：陈永红

会计机构负责人：王亚军

4.2 审计报告

适用 不适用