

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**  
**2017 年年度报告摘要**

## 一 重要提示

- 1 本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到上海证券交易所网站等中国证监会指定媒体上仔细阅读年度报告全文。
- 2 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。
- 3 未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	孟军	因其他重要公务无法出席	郭涛

- 4 立信会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。
- 5 经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案  
公司拟以 2017 年末总股本 4,421,354,800 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.5 元（含税），不分配股票股利和利用资本公积转增股本。本次共需派发现金约 2.21 亿元，占 2017 年度实现合并净利润的 45%，未分配的利润结转至以后年度分配。  
本次分配预案尚需提交 2017 年度股东大会审议批准。

## 二 公司基本情况

### 1 公司简介

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码
A股	上海证券交易所	海油工程	600583

联系人和联系方式	董事会秘书
姓名	刘连举
办公地址	天津港保税区海滨十五路199号
电话	022-59898808
电子信箱	mingyf@cooec.com.cn

### 2 报告期公司主要业务简介

#### （一）主要业务

公司是国内唯一一家集海洋石油、天然气开发工程设计、陆地制造和海上安装、调试、维修以及液化天然气工程于一体的大型工程总承包公司，是亚太地区最大的海洋石油工程 EPCI（设计、采

办、建造、安装) 总承包商之一。公司为油气公司开发海上油气资源提供工程服务, 具体包括围绕海上采油平台进行的工程设计、物资采办、陆地制造、海上运输和海上安装、海管铺设、调试、交付与维修等工作。

经过多年的建设和发展, 公司形成了海洋工程设计、海洋工程建造、海洋工程安装、海上油气田维保、水下工程检测与安装、高端橇装产品制造、海洋工程质量检测、海洋工程项目总包管理八大能力, 拥有 300 米以内水深传统海域较强的油气田工程建设综合能力。

公司在天津塘沽、山东青岛拥有超过 140 万平方米的大型海洋工程制造基地, 在广东珠海通过合资公司中海福陆重工有限公司(公司持股 51%) 与美国福陆集团合资拥有 207 万平方米的海洋工程制造基地。拥有深水铺管船、7500 吨起重船、水下工程船、深水挖沟船、5 万吨半潜式自航船等 22 艘深水、浅水工程船舶组成的多样化海上施工船队。

最近五年, 公司加快走向国际市场, 承揽并实施了俄罗斯 Yamal、澳洲 Ichthys、泰国 Zawtika、巴西 FPSO 等一批有影响力的海外项目, 国际化经营能力明显提升; 深水船队基本建成, 珠海合资场地一期二期已完成建设, 硬实力和战略性资源能力大幅增强; 在主业基础上进行拓展和延伸, 培育形成了模块化建造、深水与水下工程、高端橇装、LNG 接收站和液化工厂工程等一批新的重要增长点; 自主掌握了 3 万吨级超大型导管架和组块的设计、建造和安装技术, 全面的海上浮托安装技术, 1500 米水深铺管和作业技术, 以及水下跨接管、低温焊接等一批关键性工程技术, 公司综合实力明显增强, 发展空间进一步拓展。

## (二) 经营模式

公司以总承包或者分包的方式承揽工程合同, 参与油气田工程、陆上 LNG 等项目建设。

公司先后为中国海洋石油有限公司、康菲、壳牌、沙特阿美、巴西国油、哈斯基、科麦奇、Technip、MODEC、AkerSolutions、FLUOR 等众多国内外客户开发海上油气资源提供工程服务, 业务涉足中国各大海域、东南亚、中东、澳大利亚、俄罗斯、巴西、欧洲、非洲等 20 多个国家和地区。

## (三) 行业情况

### 1、2017 年内海洋油气工程行业需求仍然不足

国际原油价格在 2017 年上半年持续中低位徘徊, 下半年开始油价逐步有所反弹, 但全球石油公司资本性支出滞后于油价的上涨, 2017 年度整个行业投资尚未有明显增长, 进而作为下游的油气工程行业需求没有明显改善, 一些工程项目比原计划开工日期延后, 市场竞争比较激烈, 年内新签项目的价格水平处于低位, 海洋油气工程行业明显复苏仍需时日。

### 2、国际原油价格逐步上涨提振行业发展预期

受益于美国、欧洲等主要经济体经济逐步复苏，石油需求有所增强，原油库存加快消耗，加之主要产油国维持限产减产政策和中东等地区地缘政治紧张，原油供应偏紧，使得原油的供需进一步平衡，供需结构的改善也帮助国际油价（布伦特原油价格）在 2017 年下半年开始摆脱在 45 美元/桶-55 美元/桶区间里反复震荡的状况，逐步稳步上涨。进入 2018 年 1 月，布伦特原油价格一度突破 70 美元。

伴随着油价重心的上移，全球石油公司的盈利预计持续改善。大型石油公司的投资也应该会逐步回暖。根据市场情报公司 IHS Markit 预测，2018 年全球上游油气勘探开发投资将恢复到 4220 亿美元，比 2017 年增长 11%。

相信随着原油价格重心的上移，行业盈利和市场信心的好转，油公司会逐步扩大投资规模。公司所在的海洋油气工程行业相关需求随着时间的推移应会逐步得到改善。

但我们也应该看到，原油价格的变化具有较大不确定性，加之目前的全球上游油气勘探开发投资仍远低于 2014 年行业投资峰值 7400 亿美元近 40%。海洋油气工程行业需求改善程度仍然不足，因此不宜过于乐观。

### 3 公司主要会计数据和财务指标

#### 3.1 近 3 年的主要会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币

	2017年	2016年	本年比上年 增减(%)	2015年
总资产	28,395,956,227.87	29,811,198,010.73	-4.75	31,442,831,914.81
营业收入	10,252,537,178.27	11,991,683,252.92	-14.50	16,201,506,738.74
归属于上市公司股东的净利润	491,055,511.44	1,315,307,148.50	-62.67	3,409,945,599.81
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	169,816,985.51	742,555,781.99	-77.13	3,110,671,338.66
归属于上市公司股东的净资产	23,117,079,340.91	23,155,451,200.80	-0.17	22,976,458,156.34
经营活动产生的现金流量净额	531,374,147.29	3,287,991,401.58	-83.84	3,625,658,238.06
基本每股收益(元/股)	0.11	0.30	-63.33	0.77
稀释每股收益(元/股)	0.11	0.30	-63.33	0.77
加权平均净资产收益率(%)	2.13	5.72	减少3.59个百分点	15.94

### 3.2 报告期分季度的主要会计数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	1,398,428,109.32	2,779,909,131.40	2,670,729,543.71	3,403,470,393.84
归属于上市公司股东的净利润	-170,255,545.30	370,105,976.29	102,276,105.68	188,928,974.77
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	-231,833,597.58	282,116,829.88	39,077,710.62	80,456,042.59
经营活动产生的现金流量净额	-454,904,081.66	-525,644,062.42	924,364,717.47	587,557,573.90

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

## 4 股本及股东情况

### 4.1 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

单位：股

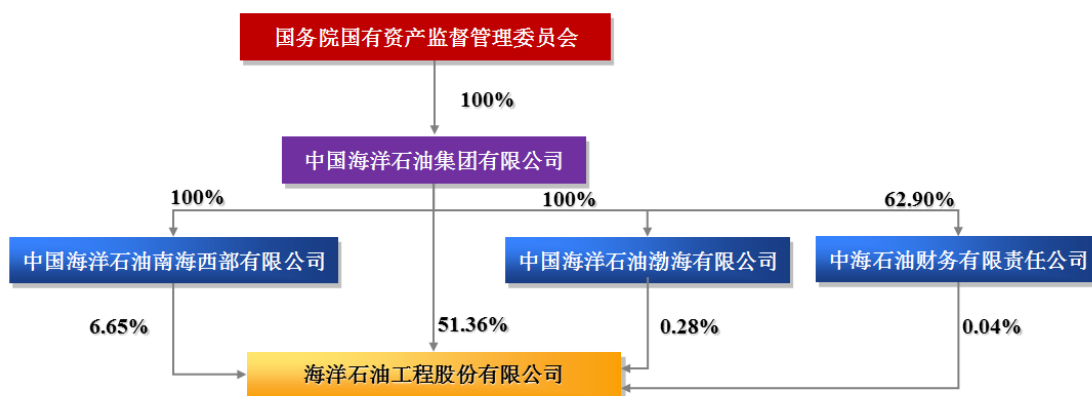
截止报告期末普通股股东总数（户）							134,255
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）							124,488
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）							0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（户）							0
前 10 名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
中国海洋石油总公司	0	2,270,969,554	51.36	0	无	0	国家
中国海洋石油南海西部公司	0	294,215,908	6.65	0	无	0	国有法人
中国证券金融股份有限公司	0	113,943,823	2.58	0	无	0	国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	0	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	0	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	0	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	0	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	0	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	0	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	0	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	0	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	0	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	0	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	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
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。						

关于中国海洋石油总公司已更名为中国海洋石油集团有限公司，中国海洋石油南海西部公司已更名为中国海洋石油南海西部有限公司的说明，请详见年度报告全文第六节（第 56 页）相关内容。

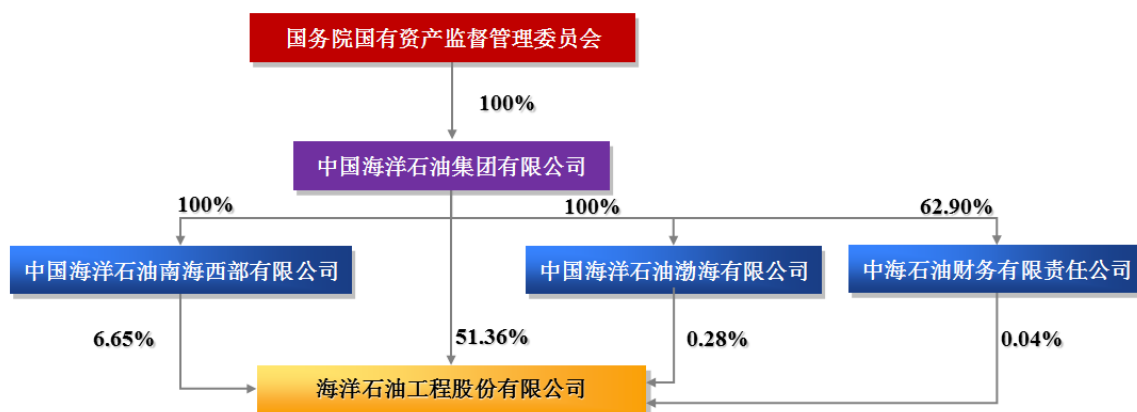
#### 4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



4.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



4.4 报告期末公司优先股股东总数及前 10 名股东情况

适用 不适用

5 公司债券情况

适用 不适用

5.1 公司债券基本情况

单位:元 币种:人民币

债券名称	简称	代码	发行日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
2007 年海洋石油工程股份有	07 海工债	122001	2007 年 11 月 9 日	2017 年 11 月 8 日	1,200,000,000	5.77%	每年付息,到期一次性还本	上海证券交易所

限 公 司 公 司 债 券								
---------------------	--	--	--	--	--	--	--	--

## 5.2 公司债券付息兑付情况

√适用 □不适用

(一) 公司每年足额支付“07 海工债”债券利息

“07 海工债”的票面利率为 5.77%。每手“07 海工债”面值人民币 1,000 元，派发利息为 57.70 元（含税。扣税后个人债券持有人实际每 1,000 元派发利息为 46.16 元；扣税后合格境外机构投资者（包含 QFII、RQFII）债券持有人实际每 1,000 元派发利息为 51.93 元）。

每年的 11 月 9 日（遇法定节假日顺延至其后的第一个工作日）为上一计息年度的付息日。

公司已于每年 11 月份及时足额向债券持有人支付了利息，详见公司每年披露的 07 海工债付息公告。

(二) 公司已于 2017 年 11 月完成了“07 海工债”的本息兑付，并摘牌

2017 年为公司 07 海工债 10 年期存续期的最后一年，公司已经完成了于 2017 年 11 月 9 日支付 2016 年 11 月 9 日至 2017 年 11 月 8 日期间最后一个年度利息和本期债券的本金的全部工作，自此，07 海工债从上海证券交易所摘牌。

详见公司于 2017 年 11 月 2 日在上海证券交易所网站披露的《2007 年海洋石油工程股份有限公司公司债券 2017 年本息兑付和摘牌公告》。

## 5.3 公司债券评级情况

√适用 □不适用

报告期，中诚信证券评估有限公司维持我公司 07 海工债信用等级 AAA，维持发债主体信用等级 AAA，评级展望稳定。

## 5.4 公司近 2 年的主要会计数据和财务指标

√适用 □不适用

主要指标	2017 年	2016 年	本期比上年同期增减(%)
资产负债率(%)	18.55	22.28	-16.74
EBITDA 全部债务比	31.52	40.98	-23.08
利息保障倍数	11.32	23.87	-52.58

## 三 经营情况讨论与分析

### 1 报告期内主要经营情况

2017 年度，公司实现营业收入 102.53 亿元，同比下降 14.50%，其中来自海洋工程项目的主营业务收入约 64 亿元，来自非海洋工程项目的主营业务收入约 38 亿元。实现归属于上市公司股东的



净利润 4.91 亿元，同比下降 62.67%。报告期公司业绩出现下降，主要是 2017 年全球石油公司资本性支出仍然处于谷底位置，没有明显复苏，海洋油气工程行业相关需求特别是海外工程市场十分低迷，一些工程项目比原计划开工日期延后，行业复苏滞后于油价。受诸多不利影响，公司总体工作量较去年进一步减少，特别是签约项目的价格水平处于低位，导致公司本期收入和净利润同比减少。

2 导致暂停上市的原因

适用 不适用

3 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

4 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

**会计政策变更**

执行《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》、《企业会计准则第 16 号——政府补助》和《财政部关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》。

财政部于 2017 年度发布了《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》，自 2017 年 5 月 28 日起施行，对于施行日存在的持有待售的非流动资产、处置组和终止经营，要求采用未来适用法处理。

财政部于 2017 年度修订了《企业会计准则第 16 号——政府补助》，修订后的准则自 2017 年 6 月 12 日起施行，对于 2017 年 1 月 1 日存在的政府补助，要求采用未来适用法处理；对于 2017 年 1 月 1 日至施行日新增的政府补助，也要求按照修订后的准则进行调整。

财政部于 2017 年度发布了《财政部关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》，对一般企业财务报表格式进行了修订，适用于 2017 年度及以后期间的财务报表。

公司执行上述三项规定的主要影响如下：

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称和金额
(1)在利润表中分别列示“持续经营净利润”和“终止经营净利润”。比较数据相应调整。	本期：列示持续经营净利润本年金额 489,852,030.12 元；列示终止经营净利润本年金额-219,867.41 元； 上期：列示持续经营净利润本年金额 1,312,902,411.43 元；列示终止经营净利润本年金额 8,975.80 元。
(2)与本公司日常活动相关的政府补助，计入其他收益，不再计入营业外收入。比较数据不调整。	其他收益：95,371,279.11 元。

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称和金额
(3)将资产负债表中的“划分为持有待售资产”调整为“持有待售资产”，将“划分为持有待售负债”调整为“持有待售负债”。	持有待售资产、持有待售负债，金额影响均为 0.00 元。
(4) 在利润表中新增“资产处置收益”项目，将部分原列示为“营业外收入”的资产处置损益重分类至“资产处置收益”项目。比较数据相应调整。	本期：营业外收入减少 0 元，重分类至资产处置收益；上期：营业外收入减少 0 元，重分类至资产处置收益 452,878,180.44 元。

详见公司于 2017 年 8 月 22 日在上海证券交易所网站披露的《关于会计政策变更的公告》和与本年度报告同日在上海证券交易所网站披露的《关于会计政策变更的公告》。

5 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

6 与上年度财务报告相比，对财务报表合并范围发生变化的，公司应当作出具体说明。

适用 不适用

截至 2017 年 12 月 31 日止，本集团合并财务报表范围内子公司如下：

子公司名称
安捷材料试验有限公司
海洋石油工程（青岛）有限公司
深圳海油工程水下技术有限公司
海油工程印度尼西亚有限公司
海油工程尼日利亚有限公司
海油工程国际有限公司
海工国际工程有限责任公司
蓝海国际有限公司
海洋石油工程（珠海）有限公司
海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司
美国高泰深海技术有限公司
北京高泰深海技术有限公司
海油工程加拿大有限公司
海油工程国际有限公司泰国公司

注：美国高泰深海技术有限公司原译为科泰有限公司。

本期合并财务报表范围及其变化情况详见年度报告财务附注“八、合并范围的变更”和“九、在其他主体中的权益”。