

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 年半年度报告摘要

### 一 重要提示

- 1 本半年度报告摘要来自半年度报告全文，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半年度报告全文。
- 2 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半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 公司全体董事出席董事会会议。
- 4 本半年度报告未经审计。
- 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无。

### 二 公司基本情况

#### 2.1 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
公司债券	上海证券交易所	07海工债	122001

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

#### 2.2 公司主要财务数据

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	28,961,774,750.26	29,811,198,010.73	-2.85
归属于上市公司股	22,857,576,162.11	23,155,451,200.80	-1.29

东的净资产			
	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增 减(%)
经营活动产生的现 金流量净额	-980,548,144.08	1,350,055,071.99	-172.63
营业收入	4,178,337,240.72	5,095,641,021.52	-18.00
归属于上市公司股 东的净利润	199,850,430.99	870,192,041.36	-77.03
归属于上市公司股 东的扣除非经常性 损益的净利润	50,283,232.30	343,358,810.63	-85.36
加权平均净资产收 益率(%)	0.86	3.75	减少2.89个百分点
基本每股收益(元/ 股)	0.05	0.20	-75.00
稀释每股收益(元/ 股)	0.05	0.20	-75.00

### 2.3 前十名股东持股情况表

单位：股

截止报告期末股东总数(户)				149,831		
截止报告期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	股东性质	持股比例(%)	持股数量	持有有限 售条件的 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	2,270,969,554	0	无	0
中国海洋石油南海西部公司	国有法人	6.65	294,215,908	0	无	0
中国证券金融股份有限公司	国有法人	2.30	101,662,906	0	无	0
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	2.03	89,714,500	0	无	0
博时基金—农业银行—博时 中证金融资产管理计划	未知	0.83	36,704,400	0	无	0
易方达基金—农业银行—易 方达中证金融资产管理计划	未知	0.83	36,704,400	0	无	0
大成基金—农业银行—大成 中证金融资产管理计划	未知	0.83	36,704,400	0	无	0
嘉实基金—农业银行—嘉实 中证金融资产管理计划	未知	0.83	36,704,400	0	无	0
广发基金—农业银行—广发 中证金融资产管理计划	未知	0.83	36,704,400	0	无	0
中欧基金—农业银行—中欧 中证金融资产管理计划	未知	0.83	36,704,400	0	无	0

华夏基金—农业银行—华夏中证金融资产管理计划	未知	0.83	36,704,400	0	无	0
银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划	未知	0.83	36,704,400	0	无	0
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划	未知	0.83	36,704,400	0	无	0
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	未知	0.83	36,704,400	0	无	0
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。					

#### 2.4 截止报告期末的优先股股东总数、前十名优先股股东情况表

适用 不适用

#### 2.5 控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

#### 2.6 未到期及逾期未兑付公司债情况

适用 不适用

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 (%)
2007 年海洋石油工程股份有限公司公司债券	07 海工债	122001	2007 年 11 月 9 日	2017 年 11 月 8 日	1,200,000,000	5.77

反映发行人偿债能力的指标:

适用 不适用

主要指标	本报告期末	上年度末
资产负债率	21%	22%
	本报告期 (1-6月)	上年同期
EBITDA 利息保障倍数	22.41	47.04

关于逾期债项的说明

适用 不适用

### 三 经营情况讨论与分析

#### 3.1 经营情况的讨论与分析

2017 年上半年，国际油价仍在 50 美元附近徘徊，全球油气勘探开发行业景气程度和行业投资依然低迷，海洋油气工程行业相关需求没有明显改善，市场竞争十分激烈，行业经营仍然艰难。

面对低油价下的严峻经营形势，公司大力开拓市场，抓住了 2017 年国内海上油气投资增长的机遇，实现国内市场承揽额 51.32 亿元，较去年同期 28.73 亿元有一定增长。蓬莱 19-3 油田 1/3/8/9 区综合调整项目、惠州 32-5 项目、东方 13-2 项目等一批较大型工程项目的揽获，将有助于促进公司业务平稳发展。对内，公司加强项目管理，坚持提高业务服务质量，持续推行提质增效，严控经营成本，生产经营稳定有序。

上半年实现营业收入 41.78 亿元，归属于上市公司股东的净利润 2.00 亿元。截止报告期末，公司总资产 289.62 亿元，归属于上市公司股东的净资产 228.58 亿元，资产负债率 21%，负债水平保持低位。

A 股被正式纳入 MSCI 新兴市场指数，海油工程在首批 MSCI 指数候选股之列。

##### （一）工程项目安全平稳运行，国际项目执行能力持续增强

报告期公司共运行 16 个海上油气田开发项目和 4 个模块化陆上建造项目。东方 13-2 项目、沙特 CRPO3648 海上运输安装项目、尼日利亚 Dangote 项目等 6 个项目新开工，印尼 BD 项目、澳洲 6-13 油田开发工程导管架项目等 4 个项目完工。完成了 2 座导管架和 3 座组块的陆上建造，实施了 2 座导管架、2 座组块的海上安装和 55 公里的海底管线铺设。

**圆满完成 Yamal 项目，打造了模块化建造品牌。**通过三年的持续努力，公司严格按照合同规定顺利完成了俄罗斯 Yamal LNG 核心工艺模块建造项目主要工作，目前项目已近尾声，在取得较好经济效益的同时，也在 LNG 工厂核心工艺模块建造、管线深冷保温、极寒环境焊接工艺等一系列 LNG 关键技术上取得了重大突破，积累了重要的海外项目运营经验，推动了公司的产业技术升级，使“海工制造”进入国际高端油气装备市场，为公司进一步开拓全球 LNG 模块化建造业务市场打下了较好基础。

**国内项目有效衔接，各项目顺利实施。**Yamal 项目实施完毕后，国内的渤中、东方、蓬莱、惠州等项目相继在青岛场地开工，渤中 34-9 项目的万吨级组块建造工作已经开始实施，蓬莱 19-3 油田 1/3/8/9 区综合调整项目重达 8000 吨的导管架也已经开始建造。天津 LNG 替代工程 16 万方储罐项目气压升顶成功，公司经过充分周密准备，将重约 700 吨的穹顶结构从地面用气压顶到 50 多米的高空，此次升顶作业应用 5 项国内自主专利技术，打破了国外技术垄断，对中国 LNG 产业发展具有重要意义。在南海海域，“海洋石油 228”船完成了 12800 吨的文昌 9-2/9-3 上部平台的浮拖安装，使公司的全天候大型海上结构物浮拖安装技术进一步成熟。

##### **重点工程项目实施进度：**

序号	项目名称	实际进度
1	沙特 CRPO3648 海上运输安装项目	5%
2	尼日利亚 Dangote 项目	8%
3	东方 13-2 项目	9%
4	蓬莱 19-3 油田 1/3/8/9 区综合调整项目	9%
5	惠州 32-5 项目	9%
6	卡塔尔 NFA 总包项目	12%
7	文莱恒逸单点及海管项目	23%
8	渤中 34-9 油田开发项目	24%
9	天津替代工程 16 万方储罐项目	58%
10	荔湾 3-1 一期后期项目	71%
11	巴西 FPSO 模块项目	73%
12	文昌 9-2/9-3/10-3 气田群工程开发项目	76%
13	荷兰壳牌 SDA 项目	77%
14	涠洲 12-2 油田二期开发工程项目	99%
15	俄罗斯 Yamal 项目	99%
16	印尼 BD 项目	100%

### 主要工作量统计：

设计业务投入 47.50 万个工时。

建造业务完成钢材加工量 3.66 万结构吨。

安装等海上作业投入 2800 船天。

### （二）国内市场承揽额同比实现较大幅度增长

报告期实现市场承揽额约 53.12 亿元人民币，较去年同期 37.62 亿元增长 41%，其中国内金额 51.32 亿元，海外金额 1.80 亿元。截止报告期末，在手未完成订单约 120 亿元。除此之外，中海福陆合资公司获得了来自中东地区价值约 10 亿元人民币的模块建造项目。

#### 1. 完善海外布局，积极开拓区域市场

报告期，公司完成了尼日利亚自贸区公司设立，负责实施公司已承揽的价值 11 亿元人民币的尼日利亚海管及单点项目。墨西哥公司设立完毕，将通过墨西哥公司努力开拓墨西哥湾区域油气工程市场，特别是拓展公司海上安装业务。

今年公司仍然将中东市场作为重点市场，目前正在紧密跟踪位于中东国家的几个海洋工程总包项目，东南亚和巴西等地的项目也是今年我们市场开发的重点。

#### 2. 国内市场开发加大工作前移力度，更好地服务业主需求，进一步提高投标质量

在国内市场开发中，公司始终保持与业主的良好沟通，主动经常性拜会业主，紧密跟踪项目规划及报批进展情况，提前了解业主对拟开工项目的技术需求、采办需求和资源配置需求，帮助业主制订成本更优的开发建设方案，更好地满足业主需要，进而提升公司市场开发的中标率和中标质量。

### （三）从设计源头通过设计优化降低成本，深入推动提质增效，提高发展质量与效益

积极发挥设计业务在 EPCI 总承包业务链条中的龙头引领作用，在设计业务环节大力推动“三新三化”工作（即新技术、新材料、新工艺；标准化、简易化、国产化），通过研发使用新的技术、新的材料、新的工艺，以及努力使用国产化设备减少海外采购成本和周期，使得设计方案更加优化，更有利于原材料的减少或者施工难度的降低，以及海上作业时间的节约。报告期，公司进行设计优化 55 项，节约工程投资 1.68 亿元，进一步提高了公司总承包业务竞争力。

在文昌 9-2/9-3/10-3 项目的实施过程中，公司打破由公司工程项目管理中心组建项目团队执行公司级项目的传统模式，授权所属设计公司实施总包管理，推进科研生产一体化，最大限度发挥设计“龙头”作用，深挖设计环节的降本潜能。截至目前，项目已节约投资成本近 1.4 亿元，其中整体浮托方案代替原吊装方案，使得海上安装提前 2 个月完工，海上作业由 90 天缩短至 20 天。

东方 13-2 项目设计人员创新采用“基于波流极值方向组合的海管稳性设计”新技术，对东方项目 24 寸管径、195 公里长距离海底管道配重层方案进行优化，减少该条海管混凝土配重 4000 余吨，并节约“海洋石油 201”船海上作业船天 9 个，共计节约费用约 2610 万元。

#### （四）海洋石油工程技术不断取得新的成果，为主业发展提供坚强保障

报告期，公司围绕服务主营业务、贴近生产需求，在常规技术、深水技术、水下技术、应急维保技术、焊接技术、安装技术、LNG 技术等方面开展大型科研项目 26 项，其中国家级课题 11 项。部分科研项目取得了阶段研究进展，国家 863 “深水水下生产系统连接关键技术与装备研究”课题通过验收，研制了 6 英寸立式卡爪式连接器及安装工具工程样机，在南海成功实施了海试，形成了具有自主知识产权的 2000 米水深级卡爪式连接器的设计、制造、测试、海上安装成套技术。所研制的连接器样机均采用国产材料，为下一步连接器的国产化、产业化奠定了基础。

检验新技术 PAUT（相控阵超声波检测）技术在 Yamal 项目得到良好运用，项目期间共完成 1258 道焊口的 PAUT 检验工作，完全替代了对大管径大壁厚焊口的射线检验，节约了大量人工时和成本。PAUT 技术以其出色的可靠性和较高的检验效率为项目按期优质完工做出了重要贡献，获得 Yamal 项目业主及第三方的高度肯定。该项技术将在公司未来其他项目中得到广泛应用。

### 3.2 与上一会计期间相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况、原因及其影响

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》和《企业会计准则第 16 号——政府补助》。

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。

公司执行上述两项准则的主要影响如下：

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损益和终止经营损益	列示持续经营损益本期金额 197,463,340.22 元
(2) 与本公司日常活动相关且与收益相关的政府补助，计入“其他收益”，不再计入“营业外收入”	公司将修改财务报表列报，与日常活动有关的政府补助，从利润表“营业外收入”项目调整为利润表“其他收益”项目列报，该变更仅对财务报表项目列示产生影响，对净资产和净利润不产生影响；与日常经营无关的政府补助，计入营业外收入

### 3.3 报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况、更正金额、原因及其影响。

适用 不适用