

## 海洋石油工程股份有限公司 2015 年年度报告摘要

### 一 重要提示

- 1.1 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网站上仔细阅读年度报告全文。
- 1.2 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。
- 1.3 公司全体董事出席董事会会议。
- 1.4 信永中和会计师事务所（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。
- 1.5 公司简介

公司股票简况			
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
传真	022-59898800
电子信箱	mingyf@mail.cooc.com.cn

1.6 经信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)审计, 母公司 2015 年度实现净利润 2,906,475,337.01 元, 扣减提取 10%法定盈余公积金 290,647,533.70 元, 加上母公司年初未分配利润 6,232,539,255.60 元, 扣减本年已分配的 2014 年度现金股利 1,016,911,604.00 元, 截至 2015 年末, 母公司可供股东分配的利润为 7,831,455,454.91 元, 母公司资本公积金余额为 4,245,387,997.87 元。公司拟以 2015 年末总股本 4,421,354,800 股为基数, 每 10 股派发现金红利 2.50 元(含税), 不分配股票股利和利用资本公积金转增股本。本次分配共计派发现金红利 1,105,338,700.00 元, 未分配的利润结转至以后年度分配。公司独立董事朱武祥先生、郭涛先生和黄永进先生发表了同意本项议案的独立意见。本次分配预案尚需提交公司 2015 年度股东大会审议。

## 二 报告期主要业务或产品简介

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, 是国家甲级工程设计单位、国家一级施工企业。旗下拥有青岛、珠海两世界级制造基地和由 19 艘深水、浅水工程船舶组成的实力较强的海上安装作业船队。

公司为国内外客户开发油气资源提供设计、陆上建造、海上安装、维修等工程服务, 先后为中国海洋石油有限公司、康菲、壳牌、哈斯基、科麦奇、Technip、MODEC、AkerSolutions、FLUOR 等众多中外业主提供了优质服务, 业务涉足中国各大海域、东南亚、中东、澳大利亚、欧洲等 20 多个国家和地区。公司自成立以来, 完成了国内百余座油气田的工程建设, 为中国海上油气资源的开发作出了应有的努力。

2014 年 6 月以来, 受全球经济放缓、原油供过于求的影响, 国际原油价格从 100 美元上方持续下跌, 一度跌破 30 美元, 对全球油气行业产生了巨大冲击, 整个行业处于十分困难的环境中。迫于生存与发展压力, 全球石油公司大力压缩投资, 削减支出, 造成公司所处的油气工程行业市场需求下降, 工作量减少, 竞争加剧, 行业出现较为明显的负增长情况。

## 三 会计数据和财务指标摘要

单位: 元 币种: 人民币

	2015年	2014年	本年比上年 增减(%)	2013年
总资产	31,442,831,914.81	31,147,771,147.06	0.95	28,104,208,569.42
营业收入	16,201,506,738.74	22,031,375,176.07	-26.46	20,339,217,872.94
归属于上市公司 股东的净利润	3,409,945,599.81	4,266,871,108.08	-20.08	2,744,236,835.63
归属于上市公司	3,110,671,338.66	3,962,660,702.59	-21.50	2,441,915,218.53

股东的扣除非经常性损益的净利润				
归属于上市公司股东的净资产	22,976,458,156.34	20,557,302,176.30	11.77	16,582,817,233.04
经营活动产生的现金流量净额	3,625,658,238.06	4,351,011,301.05	-16.67	3,369,123,685.03
期末总股本	4,421,354,800.00	4,421,354,800.00	0.00	4,421,354,800
基本每股收益(元/股)	0.77	0.97	-20.62	0.69
稀释每股收益(元/股)	0.77	0.97	-20.62	0.69
加权平均净资产收益率(%)	15.94	22.80	减少6.86个百分点	22.51

#### 四 2015 年分季度的主要财务指标

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	2,270,637,154.31	4,664,385,919.79	3,194,307,569.95	6,072,176,094.69
归属于上市公司股东的净利润	236,123,615.97	1,319,515,258.53	430,321,408.89	1,423,985,316.42
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	267,021,287.81	1,096,059,988.00	420,961,445.19	1,326,628,617.66
经营活动产生的现金流量净额	19,521,124.64	1,564,163,530.69	1,279,769,195.53	762,204,387.20

#### 五 股本及股东情况

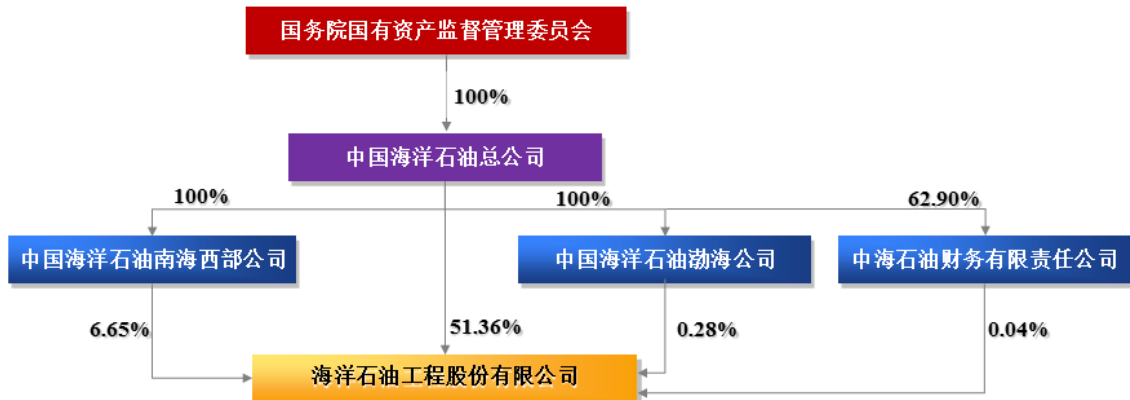
##### 5.1 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

单位：股

截止报告期末普通股股东总数(户)						159,153	
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)						161,066	
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)						无优先股,不适用	
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	856,100	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	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	101,239,400	101,239,400	2.29	0	无	0	国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	89,714,500	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	没有优先股，不适用。						

## 5.2 公司与控股股东即实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



## 5.3 公司优先股股东总数及前 10 名股东情况

公司没有发行优先股，不适用。

## 六 管理层讨论与分析

### （一）有效应对行业低谷，报告期继续取得较好效益

2015 年以来，全球经济复苏态势疲弱，国际原油价格一度跌破 30 美元/桶，全球石油行业在寒冬中煎熬。国内经济下行态势较为明确，传统产业去产能、去库存、去杠杆给经济增长带来的压力日益凸显，经济结构转型和调整带来的阵痛明显。如此复杂的内外经济形势和行业形势，给公司生产运营和市场开发带来了严峻挑战。

令人欣喜的是，公司直面挑战，勇于应对，对外大力开发国际市场，海外收入占比持续攀升，首次超过 30%，对内全力降低成本，加强项目管理，生产经营保持高效运行，各方面的应对工作取得了积极效果。实现的经营业绩好于预期，资产负债率持续降低，现金流状况良好，抗风险能力显著增强，对抵御行业低谷波动、确保可持续发展十分重要。

全年实现营业收入 162.02 亿元，净利润 34.10 亿元，盈利情况明显优于海外同行企业。截止 2015 年年末，公司总资产 314 亿元，净资产 230 亿元，资产负债率 27%，期末现金余额接近 70 亿元（含购买的银行理财余额）。公司获评“最受投资者尊重的百强上市公司”和“中国主板上市公司价值十强”，在《财富》“中国 500 强”企业排行榜中位列第 237 位，较上年提升 8 位。公司 2015 年的经营表现为“十二五”收官画上了圆满的句号。

### （二）凝心聚力谋发展，“十二五”取得了可喜的发展成果，为“十三五”发展奠定坚实基础

回顾“十二五”初期，公司新一届董事会于 2011 年便提出了以“四大能力”建设为核心的发展战

略，把握住了发展的根本方向，同时高度关注公司治理，不断完善治理体系。新一届高管层五年来兢兢业业，带领全体员工坚定不移地执行发展战略，坚持抓好“四大能力”建设和国际市场开拓，不断优化内部管理，发展的质量和效益明显提升，核心竞争力也显著增强。

近五年来，公司陆地建造与海上安装作业能力和效率取得全面突破，生产效能和竞争力大幅提升；初步打开了国际市场，承揽了澳洲 Gorgon、Ichthys、俄罗斯 Yamal、缅甸 Zawtika 等一批有影响力的大型海外项目，海外合同额累计约 185 亿元，国际化经营能力显著提升，拓展了发展的空间；深水船队和珠海场地基本建成，硬实力和战略性资源能力大幅增强；培育形成了模块化建造、深水与水下工程、高端橇装、LNG 工程等一批新的重要经济增长点；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；队伍凝聚力和战斗力不断增强，锻炼培养了一支海洋工程铁军。

“十二五”期间公司总资产突破 300 亿元，年度净利润一度突破 40 亿元，累计实现销售收入 783 亿元、净利润 114 亿元，较“十一五”分别增长 85% 和 179%。公司综合竞争能力和后续发展能力显著增强，为“十三五”乃至以后的发展打下了重要基础。

### （三）报告期主要经营情况

#### 1、工程项目安全有序运行，国际项目执行能力明显增强

全年公司同步运行 30 个工程项目，垦利 10-1、锦州 9-3、锦州 25-1/25-1 南二期、澳大利亚 Ichthys、壳牌文莱 BSP 等 14 个项目完工。完成了 12 座导管架和 22 座组块的陆上建造，实施了 12 座导管架、37 座组块的海上安装和 130 公里的海管铺设。垦利 10-1、旅大 10-1 等多个项目提前完成。

国际项目比重大，执行良好。国际项目工作量占比大是 2015 年项目运行的显著特点，技术要求更高、管控环节更多、施工难度更大。运行了包括澳大利亚 Ichthys、俄罗斯 Yamal、缅甸 Zawtika、巴西 FPSO 在内的 7 个大型国际项目，这些国际项目的陆地钢材加工量占公司陆地钢材加工总量的比例达到 64%，项目收入占到公司营业收入 30% 以上。Yamal 项目实现 1000 万工时安全无事故，被业主授予优秀承包商奖；Ichthys 项目以“一月一船”的速度交付 8 个模块，创造了建造工期零滞后、安全工时逾 1500 万的纪录；Nyhamna 项目按照欧洲建造标准成功交付；Zawtika 项目陆地建造已完工，实现 500 万工时安全无事故；文莱 BSP 项目提前完工；顺利完成了巴西 FPSO 一万二千海里国际长距离拖运工作；“蓝鲸”船、“蓝疆”船、“海洋石油 289”船相继走出国门作业，并赢得了良好口碑。

损工事件率和应记录事件率继续低位，保持了较好的安全管理水平，为公司实现业绩提供了重要保障。

重点工程项目实施进度：

序号	项目名称	实际进度
1	埕北改造项目	1%

2	文昌 9-2/9-3 项目	2%
3	涠洲 12-2 油田二期开发工程项目	2%
4	荔湾 3-1 一期后期项目	5%
5	巴西 FPSO 模块项目	16%
6	俄罗斯 Yamal 项目	32%
7	蓬莱 19-9 油田综合调整项目	38%
8	恩平 23-1 油田群开发工程项目	50%
9	印尼 BD 项目	67%
10	渤中 13-1 油田减压增产项目	74%
11	缅甸 Zawtika 项目	91%
12	垦利 10-4 项目	99%
13	锦州 25-1/25-1 南油气田 II 期开发工程	100%
14	锦州 9-3 项目	100%
15	壳牌文莱 BSP 项目	100%
16	澳大利亚 Ichthys LNG 项目	100%

## 2、努力开拓国内外市场，订单情况好于预期

报告期在国际油价持续走低、国外项目普遍推迟授标、市场竞争加剧的困难形势下，公司采取调整报价策略、优化考核模式等一系列措施，全力开拓国内外市场，积极寻求市场机会，订单中标总额约 115.2 亿元人民币。其中，国内中标金额 84.2 亿元；海外中标金额 31 亿元，获得了包括巴西 FPSO、马来西亚 DAYA 软管铺设、“海洋石油 698”船外租等 9 个国际项目。

### （1）首次打开巴西市场，在 FPSO 浮体市场取得新突破

公司积极进取，把握住机遇，首次进入了巴西市场。2015 年 5 月，公司与巴西国家石油公司旗下子公司签订了浮式储卸油轮合同，为两条 FPSO 提供部分设计、模块建造以及两条 FPSO 的全部集成、调试等工作。该项目的顺利实施将成为未来公司打开巴西深水市场、发展 FPSO 总包能力的关键。

### （2）继续巩固在大型陆上模块化建造市场地位，抢占市场份额

伴随澳大利亚 Gorgon LNG、Ichthys LNG 等大型陆上模块化建造项目的顺利完工，以及 Yamal LNG 核心工艺模块建造项目的成功获得，公司在大型模块化建造市场的影响力明显增强。2015 年，公司收到包括北美、欧洲、澳洲、非洲等区域的 LNG 项目业主的投标邀请，且邀标范围多为核心工艺模块建造，标志着公司在国际大型模块化建造市场的认可度进一步提高。

### （3）进一步完善海外布局，密切跟踪相关业务机会，加大投标力度

根据业务发展实际需求，报告期公司设立了文莱分公司和泰国子公司。公司现有 12 家境外公司，在澳大利亚、印尼、沙特、尼日利亚、加拿大、香港、休斯敦等地成立了常设机构，正在推进墨西哥、巴西等地分子公司的设立。

公司目前已投标的国际项目 30 余个，正在组织投标的项目达 20 余个。

## 3、持续全面推进降本增效，提高发展质量

### （1）成本管控精细化，逐步形成降本增效长效机制

良好的成本管理是应对行业低谷的关键。公司高度重视，持续加强对主要生产链条的无缝衔接，合理安排船舶资源，实施集中采购、协议采购，以及通过库房余料有效利用等降本增效重点举措，挖掘潜力，不断降低成本，取得了良好经济效益。

通过合理协调安排，渤中 28/34 项目实现船舶零待机，节约船天 20 余个，节约成本 5000 余万元。通过深挖集中采购、协议采购潜力，节约采购成本超过 2.3 亿元。秦皇岛 32-6 油田调整项目通过创新和优化浮托方案，节约采购费用近 6000 万元。垦利 10-4 油田开发项目利用标准化技术对标平台，节约设计工时约 1.3 万个。在海管自动焊备件上，充分利用库存资源，节省逾千万元材料成本。类似于这样的案例比比皆是，体现了公司全面精细管控，向管理要效益的一贯要求。

#### (2) 向技术进步要效益在生产运行中得到持续释放

继续积极运用海上浮托安装技术，完成了 3 个大型海上浮托作业，不断提高海上安装效率。创新开发海底管道保护技术，节约工程费用上亿元。打破国际垄断，首次自主实施 300 米水深柔性软管铺设与回收海试。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，能节约阳极成本超过 50%。公司的 AUT(全自动超声波检测)检测技术获得全球第四个相关检测认证资质证书，通过在缅甸 Zawtika 海管项目中积极推广 AUT 检验技术，检验精度和速度大幅提升。

### 4、珠海场地引入合作者，深水战略逐步落实

#### (1) 珠海场地引入美国福陆 (Fluor) 公司合资经营

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，经过数论商议谈判，公司与美国福陆公司达成了合资协议，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—中海福陆重工有限公司，共同建设、运营、管理珠海场地，并计划将珠海场地推向国际工程市场。珠海子公司出资 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% 的股权。上述事项已获得了公司股东大会和董事会审议批准。2016 年 1 月初，合资公司已完成工商注册。

珠海场地项目一期工程已于 2014 年 6 月完工。截至 2015 年末，二期工程建设已完成 94%，基本具备投产条件。二期工程完成后，珠海场地后续建设将由合资公司根据市场情况择机实施。

#### (2) 两艘具备世界先进深水作业能力的船舶入列

报告期内，具有世界先进作业能力的 3000 米动力定位深水多功能水下工程船“海洋石油 286”和深水挖沟多功能船“海洋石油 291”入列服役。至此，公司已拥有包括 3000 米深水铺管起重船“海洋石油 201”、深水多功能安装船“海洋石油 289”、5 万吨半潜自航船“海洋石油 278”等世界先进船舶组成的深水船队，标志着我国深海水下施工装备能力达到世界先进水平，使公司具备了深海大型采油平台吊装、水下结构物精准安装、海底管道及海底电缆铺设等主要作业能力，为公司开拓国内外深水业务提供了良好支持。

### 5、坚持科技服务生产主业，科技竞争力迈上新台阶

公司坚持把提升技术水平，将技术优势转化为成本优势、质量优势、效率优势作为提升核心



竞争力的重要方面，集中攻关影响市场竞争的关键技术，积极推进科技成果转化，服务于生产。

2015 年公司开展大型科研项目 70 项，其中国家级课题 16 项，获得授权专利 128 件、软件著作权 18 件，“采用水下技术开发边际气田工程技术创新”等 3 个项目获得国内学会科学技术一等奖，获评国家级工法 1 项、省部级工法 7 项。公司获得石油天然气行业甲级设计资质，实现石油天然气（海洋石油）行业工程设计资质全覆盖。

公司总部和青岛子公司通过高新技术企业资质复审，珠海子公司通过高新技术企业认证。在巩固传统海洋工程技术优势的基础上，公司在深水和水下工程技术、中下游工程技术和高附加值产品技术等方面实现了重点突破，掌握了一批生产所需的重要技术。具备了全天候、全序列、全海域浮托安装能力和 1500 米水深作业能力；成功研发了水下跨接管、天然气压缩机等设备和产品；掌握了 LNG 模块、陆地储罐和接收站的保冷技术和低温焊接等中下游工程技术。

## 七 涉及财务报告的相关事项

7.1 与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的，公司应当说明情况、原因及其影响。

### 会计估计调整说明：

近年来，公司加快推进深水战略，打造深水舰队，新增了海洋石油 201、海洋石油 286、海洋石油 289、海洋石油 291 等高端深水船舶，新增船舶价值较高。按照相关规定，船舶使用年限基本在 30 年以上，而目前公司折旧年限为 10-15 年，为更准确地反映公司船舶固定资产折旧年限的实际情况，根据《企业会计准则》及相关规定，公司对船舶的折旧年限进行调整，调整原则为铺管船、起重船、多功能船的最长折旧年限由 15 年调整为 20 年。**该会计估计变更自 2016 年 1 月 1 日起执行。**

2015 年 12 月 8 日，公司召开第五届董事会第十五次会议，审议并通过了《关于会计估计变更的议案》。

船舶折旧年限调整具体如下：

船舶类别	调整前折旧年限	调整后折旧年限
铺管船	10-15 年	10-20 年
起重船	15 年	15-20 年
多功能船	15 年	20 年
工程驳船	10-15 年	15 年
三用工作船	15 年	15 年

上述会计估计变更自 2016 年 1 月 1 日起执行，因此对公司 2015 年各期已披露的合并报表中总资产、净资产、净利润不产生影响。预计本次变更将使 2016 年折旧费用减少约 2 亿元，增加利润总额约 2 亿元。

7.2 报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的，公司应当说明情况、更正金额、原因及其影响。

不适用。

7.3 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。

本年度新增全资子公司海油工程国际有限公司泰国公司，纳入财务报表合并范围。

本公司合并财务报表范围包括母公司、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、海洋石油工程（珠海）有限公司等 15 家公司。详见年报全文附注“八、合并范围的变化”及附注“九、在其他主体中的权益”相关内容。

7.4 年度财务报告被会计师事务所出具非标准审计意见的，董事会、监事会应当对涉及事项作出说明。

不适用。