

证券代码：600583

证券简称：海油工程

# 海洋石油工程股份有限公司

## 2026 年第一季度报告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容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法律责任。

### 重要内容提示

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

公司负责人王章领先生、主管会计工作负责人蔡怀宇先生及会计机构负责人（会计主管人员）要宝琴女士保证季度报告中财务信息的真实、准确、完整。

第一季度财务报表是否经审计

是 否

### 一、主要财务数据

(一)主要会计数据和财务指标

单位：万元 币种：人民币

项目	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期 增减变动幅度(%)
营业收入	499,436.21	509,612.27	-2.00%
利润总额	53,509.31	62,693.87	-14.65%
归属于上市公司股东的净利润	43,841.14	54,081.59	-18.94%
归属于上市公司股东的扣除非 经常性损益的净利润	36,323.93	47,682.94	-23.82%
经营活动产生的现金流量净额	50,822.57	201,190.44	-74.74%
基本每股收益（元/股）	0.10	0.12	-16.67%
稀释每股收益（元/股）	0.10	0.12	-16.67%
加权平均净资产收益率（%）	1.52	2.04	减少 0.52 个百分点

	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减变动幅度(%)
总资产	4,821,396.31	4,919,213.95	-1.99%
归属于上市公司股东的所有者权益	2,901,572.53	2,657,784.09	9.17%

(二)非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

非经常性损益项目	本期金额	说明
非流动性资产处置损益,包括已计提资产减值准备的冲销部分	2.99	
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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	1,636.59	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	5,357.89	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益	1,661.23	主要是购买理财产品获得的收益
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素,如遭受自然灾害而产生的各项财产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用,如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付,在可行权日之后,应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		

交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	978.40	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	1,724.35	
少数股东权益影响额（税后）	395.54	
合计	7,517.21	

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

(三)主要会计数据、财务指标发生变动的情况、原因

适用 不适用

项目名称	变动比例（%）	主要原因
经营活动产生的现金流量净额	-74.74%	主要是项目收付款时间性差异的影响

二、股东信息

(一) 普通股股东总数和表决权恢复的优先股股东数量及前十名股东持股情况表

单位：股

报告期末普通股股东总数	125,176	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）	不适用			
前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）						
股东名称	股东性质	持股数量	持股比例（%）	持有有限售条件股份数量	质押、标记或冻结情况	
					股份状态	数量
中国海洋石油集团有限公司	国家	2,448,900,709	55.39	0	无	0
香港中央结算有限公司	境外法人	77,319,173	1.75	0	无	0
郎峻伟	境内自然人	21,905,000	0.50	0	无	0
中国工商银行股份有限公司—东方红睿玺三年持有期混合型证券投资基金	未知	20,628,440	0.47	0	无	0
招商银行股份有限公司—广发价值核心混合型证券投资基金	未知	19,729,000	0.45	0	无	0

中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	未知	16,489,685	0.37	0	无	0
闫瑞刚	境内自然人	16,431,682	0.37	0	无	0
中国邮政储蓄银行股份有限公司—国泰中证油气产业交易型开放式指数证券投资基金	未知	15,340,310	0.35	0	无	0
杨瑞芬	境内自然人	14,880,100	0.34	0	无	0
欧阳焯宇	境内自然人	12,000,000	0.27	0	无	0
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）						
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量				
		股份种类	数量			
中国海洋石油集团有限公司	2,448,900,709	人民币普通股	2,448,900,709			
香港中央结算有限公司	77,319,173	人民币普通股	77,319,173			
郎峻伟	21,905,000	人民币普通股	21,905,000			
中国工商银行股份有限公司—东方红睿玺三年持有期混合型证券投资基金	20,628,440	人民币普通股	20,628,440			
招商银行股份有限公司—广发价值核心混合型证券投资基金	19,729,000	人民币普通股	19,729,000			
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	16,489,685	人民币普通股	16,489,685			
闫瑞刚	16,431,682	人民币普通股	16,431,682			
中国邮政储蓄银行股份有限公司—国泰中证油气产业交易型开放式指数证券投资基金	15,340,310	人民币普通股	15,340,310			
杨瑞芬	14,880,100	人民币普通股	14,880,100			
欧阳焯宇	12,000,000	人民币普通股	12,000,000			
上述股东关联关系或一致行动的说明	未知					
前 10 名股东及前 10 名无限售股东参与融资融券及转融通业务情况说明（如有）	不适用					

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况  
适用 不适用

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化  
适用 不适用

### 三、其他提醒事项

需提醒投资者关注的关于公司报告期经营情况的其他重要信息

适用 不适用

报告期内，公司持续以战略为引领，积极构建国内国际双循环新发展格局，市场开发精准定位，实现“开门红”；持续优化资源配置与业务结构，有效应对工作量下降的不利影响，保持收入规模基本稳定；安全生产态势平稳，质量管控有效，资本结构稳健，现金流充裕。

#### （一）聚力市场开拓，持续夯实发展基础

公司实现市场承揽额 171.67 亿元，较上年同期增长 381.81%。截至报告期末，在手订单约 738 亿元，为公司持续高质量发展提供有力支撑，也为实现“十五五”发展目标奠定坚实基础。

报告期内，境内油气业务基本盘保持稳健运行，主要承揽项目包括开平 11-4 油田 18-1 区块开发项目、东方 1-1 气田 CCUS 提高采收率项目、涠洲 12-1 油田中块 4 井区/涠洲 6-13 油田综合调整项目等；海外业务坚持国际化战略引领，聚焦中东、南美、亚太等重点区域市场，持续加大市场开拓力度，主要承揽项目包括卡塔尔 NFPS COMP 5 项目、K1B（含 K1A 扩建）总包项目、Buzios 11 吸力锚建造项目等；新能源业务坚定贯彻国家“双碳”战略，聚焦海上风电、CCUS、氢能工程、海洋能源综合利用等新兴业务方向，加快技术与装备研究储备，争取实现更大市场突破。

#### （二）抓实工程建设，持续有序高效生产

公司持续推进国内外工程建设，一季度共运行规模以上项目 60 个，其中完工 4 个。完成了 25 座导管架和 6 座组块的陆地建造、6 座导管架和 1 座组块的海上安装、39.68 公里海底管线铺设。建造业务完成钢材加工量 8.56 万吨，较上年同期降低 21.94%；安装业务投入 0.46 万船天，较上年同期降低 22.33%。

夯实境内业务，延链拓产增效。恩平 24-2 加挂井槽项目导管架主结构合拢，实现南海首次百米级水深在役平台大规模外置井槽技术应用，为区域油气产能提升奠定基础；东方 1-1 气田 CCUS 提高采收率项目开工建造，开创海上首次规模化二氧化碳封存示范，推动海洋油气产业绿色低碳转型；开平 11-4 油田 18-1 区块开发项目亚洲最大圆筒型 FPSO 开工建造，聚焦焊接变形控制技术，提升深远海资源自主开发能力，助力打造深海装备标杆工程。

深耕海外市场，锻造竞争优势。壳牌尼日利亚 HI 项目全部完工交付，刷新国际海洋油气工程建设效率纪录，为中尼能源合作及全球能源可持续发展注入强劲动力；沙特 CRPO 149 项目导管架陆地建造完工并提前完成装船倒驳，标志着项目建设取得关键进展，对进一步深化双方战略

合作关系具有重要意义；卡塔尔 ISND 5-2 项目陆地建造全面收官，将继续高标准推进海上安装作业，全力保障项目高质量交付；卡塔尔 NFPS EPC2 项目 CP7S 组块提前完成全部甲板片吊装，为项目按期高质量按时交付筑牢基础；“擎海”品牌首批海外水下核心装备水下橇块在卡塔尔海域精准就位，充分展现我国海洋油气水下装备建造和安装能力，对进一步开拓国际高端海洋装备市场具有重要意义；PIC 四期开发项目设计进入收尾阶段，采办、建造、改造工作正在进行，各项工作加速推进中。

多元绿色转型，成效显著提升。浙江海风万吨级换流站项目稳步实施，全球单机容量最大开阔海域张力腿浮式风电平台进入全面调试阶段，为实现海上风电产业大发展目标迈出关键一步；全球最大单罐罐容浙江 LNG 三期、福建 7#罐等项目，进度平稳有序；柬埔寨 LNG 项目顺利完成储罐气顶升里程碑节点，充分展现清洁能源领域卓越的国际化运营与项目综合管理水平；英奇角欧洲海上风电项目 18 套导管架、24 套单桩过渡段顺利交付，这是我国为欧洲市场交付的单机容量最大的海上风电导管架，标志着我国海上风电类产品核心建造能力获得重要突破。

### （三）强化创新驱动，持续攻坚深海技术

报告期内，公司坚定不移推进科技创新战略，聚焦培育发展面向未来的新质生产力，推动关键核心技术攻关，各项研发任务有序推进，助力加快打造中国特色世界一流海洋能源工程公司。自主研发的浮式风电张力腿平台系列化设计方案获得法国船级社及美国船级社 AIP 认证，这是我国首批获得国际权威船级社认证的张力腿式浮式风电项目设计方案，这一研发成果将为深远海风资源开发提供更具竞争力的“中国方案”；“擎海”深水采油树完成系统集成测试，在采油树研制过程中，攻克了双电潜泵穿越悬挂器、主体生产通道湿式保温等多项关键技术，标志着我国深水水下生产设施制造技术取得重要突破；“桩基式单点系泊系统设计研究与关键部件研制”课题研制国产滑环的静压试验通过船级社验证，为大型深海单点系泊系统国产化奠定技术基础；“深水油气高性能动态柔性立管研制”课题完成动态柔性立管触地段动态压缩试验装置的工程化搭建及关键试验内容，系统运行稳定。

## 四、季度财务报表

### （一）审计意见类型

适用 不适用

### （二）财务报表

合并资产负债表

2026 年 3 月 31 日

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：万元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	2026 年 3 月 31 日	2025 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>		
货币资金	631,717.04	743,895.56
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	1,003,194.91	949,429.23
衍生金融资产		
应收票据	18.80	28.80
应收账款	637,848.59	749,144.91
应收款项融资		
预付款项	115,608.65	90,344.82
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	18,334.39	19,548.21
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	89,373.38	69,967.77
其中：数据资源		
合同资产	298,874.56	243,455.81
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	246,883.44	245,317.99
其他流动资产	47,223.49	59,910.65
流动资产合计	3,089,077.25	3,171,043.75
<b>非流动资产：</b>		
发放贷款和垫款		
债权投资	20,452.99	20,357.21
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资		
其他权益工具投资	7,067.14	7,067.14
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	1,216,304.69	1,234,081.83

在建工程	62,444.07	52,727.49
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	81,735.12	85,361.13
无形资产	213,450.63	215,320.23
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	26,961.95	27,149.68
递延所得税资产	43,626.30	46,066.04
其他非流动资产	60,276.17	60,039.45
非流动资产合计	1,732,319.06	1,748,170.20
资产总计	4,821,396.31	4,919,213.95
<b>流动负债：</b>		
短期借款		
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	5,283.11	2,436.22
应付账款	1,116,703.39	1,222,597.20
预收款项	6.27	1.89
合同负债	409,383.51	320,376.01
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	67,742.49	49,889.00
应交税费	28,793.39	37,961.07
其他应付款	38,874.15	140,844.83
其中：应付利息		
应付股利		
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	67,363.58	75,489.30
其他流动负债	51,302.47	62,125.67

流动负债合计	1,785,452.36	1,911,721.19
<b>非流动负债：</b>		
保险合同准备金		
长期借款	9,000.27	9,000.27
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	49,922.05	52,565.41
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债	52,163.65	61,259.93
递延收益	19,784.31	19,765.02
递延所得税负债	3,501.14	3,536.24
其他非流动负债		
非流动负债合计	134,371.42	146,126.87
负债合计	1,919,823.78	2,057,848.06
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>		
实收资本（或股本）	442,135.48	442,135.48
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	544,531.87	424,802.17
减：库存股		
其他综合收益	-4,711.29	-4,424.76
专项储备	7,977.49	7,827.96
盈余公积	258,448.36	258,448.36
一般风险准备		
未分配利润	1,653,190.62	1,528,994.88
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	2,901,572.53	2,657,784.09
少数股东权益		203,581.80
所有者权益（或股东权益）合计	2,901,572.53	2,861,365.89
负债和所有者权益（或股东权益）总计	4,821,396.31	4,919,213.95

公司负责人：王章领

主管会计工作负责人：蔡怀宇

会计机构负责人：要宝琴

## 合并利润表

2026 年 1—3 月

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：万元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	2026 年第一季度	2025 年第一季度
一、营业总收入	499,436.21	509,612.27
其中：营业收入	499,436.21	509,612.27
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	455,593.93	455,000.15
其中：营业成本	425,853.92	427,288.79
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	4,234.03	3,340.37
销售费用	919.08	499.13
管理费用	8,155.02	7,012.29
研发费用	16,569.94	19,004.99
财务费用	-138.06	-2,145.42
其中：利息费用	532.60	571.45
利息收入	2,608.50	2,845.75
加：其他收益	1,681.40	718.82
投资收益（损失以“-”号填列）	2,165.55	2,627.01
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	4,853.57	3,831.02
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-8.64
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-14.88	6.93
资产处置收益（损失以“-”号填列）	2.99	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	52,530.91	61,787.26
加：营业外收入	1,236.84	1,336.20

减：营业外支出	258.44	429.59
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	53,509.31	62,693.87
减：所得税费用	7,472.03	7,849.36
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	46,037.28	54,844.51
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	46,037.28	54,844.51
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）	43,841.14	54,081.59
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）	2,196.14	762.92
六、其他综合收益的税后净额	-286.53	51.59
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		
1. 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变动额		
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益		
（3）其他权益工具投资公允价值变动		
（4）企业自身信用风险公允价值变动		
2. 将重分类进损益的其他综合收益		
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		
（2）其他债权投资公允价值变动		
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
（4）其他债权投资信用减值准备		
（5）现金流量套期储备		
（6）外币财务报表折算差额		
（7）其他		
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	45,750.75	54,896.10
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		
（二）归属于少数股东的综合收益总额		
八、每股收益：		
（一）基本每股收益(元/股)		
（二）稀释每股收益(元/股)		

公司负责人：王章领

主管会计工作负责人：蔡怀宇

会计机构负责人：要宝琴

## 合并现金流量表

2026 年 1—3 月

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：万元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	2026年第一季度	2025年第一季度
<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	681,444.08	780,286.06
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		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
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		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	12,173.17	12,135.19
收到其他与经营活动有关的现金	9,403.92	9,946.29
经营活动现金流入小计	703,021.17	802,367.54
购买商品、接受劳务支付的现金	524,150.02	472,344.95
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		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工及为职工支付的现金	97,991.18	92,204.51
支付的各项税费	19,951.74	21,816.74
支付其他与经营活动有关的现金	10,105.66	14,810.90
经营活动现金流出小计	652,198.60	601,177.10
经营活动产生的现金流量净额	50,822.57	201,190.44
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>		
收回投资收到的现金	230,000.00	220,000.00
取得投资收益收到的现金	1,687.75	4,369.20
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	13.85	
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		
投资活动现金流入小计	231,701.60	224,369.20

购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	14,396.27	16,795.24
投资支付的现金	385,946.83	250,000.00
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		
投资活动现金流出小计	400,343.10	266,795.24
投资活动产生的现金流量净额	-168,641.50	-42,426.04
<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		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计		
偿还债务支付的现金		
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	5.50	5.50
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	11,493.33	2,916.49
筹资活动现金流出小计	11,498.83	2,921.99
筹资活动产生的现金流量净额	-11,498.83	-2,921.99
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>	-3,593.25	1,180.97
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>	-132,911.01	157,023.38
加：期初现金及现金等价物余额	679,879.88	424,476.33
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	546,968.87	581,499.71

公司负责人：王章领

主管会计工作负责人：蔡怀宇

会计机构负责人：要宝琴

(三)2026 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

特此公告

海洋石油工程股份有限公司董事会

2026 年 4 月 24 日