

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 年第三季度报告

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、主管会计工作负责人蔡怀宇及会计机构负责人（会计主管人员）要宝琴保证季度报告中财务信息的真实、准确、完整。

第三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	本报告期比上年同期 增减变动幅度(%)	年初至报告期 末	年初至报告期末比上 年同期增减变动幅度 (%)
营业收入	707,742.99	11.57	1,946,096.99	10.19
利润总额	67,706.44	13.53	199,406.49	4.75
归属于上市公司股东的净利润	58,842.94	16.15	167,973.18	4.66
归属于上市公司股东的扣除非 经常性损益的净利润	53,423.77	20.22	141,463.79	0.74
经营活动产生的现金流量净额	183,218.75	519.14	339,286.84	34.16
基本每股收益（元/股）	0.13	18.18	0.38	5.56
稀释每股收益（元/股）	0.13	18.18	0.38	5.56
加权平均净资产收益率（%）	2.24	增加 0.22 个百分点	5.87	减少 0.40 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	4,930,264.37	4,919,213.95	0.22
归属于上市公司股东的所有者权益	2,943,976.06	2,657,784.09	10.77

注：“本报告期”指本季度初至本季度末 3 个月期间，下同。

（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	年初至报告期末金额	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	85.46	79.06	
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	426.93	11,006.88	
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	4,080.20	14,860.01	主要是结构性存款的收益
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	1,545.58	5,202.26	主要是购买大额存单的收益
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资产损失			
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	778.68	1,185.82	
其他符合非经常性损益定义的损益项目			
减：所得税影响额	1,497.68	5,435.45	
少数股东权益影响额（税后）	0.00	389.19	
合计	5,419.17	26,509.39	

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_本报告期	519.14	受合同执行阶段影响，经营活动产生的现金流量净额同比增加。
经营活动产生的现金流量净额_年初至报告期末	34.16	

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	92,411	报告期末表决权恢复的优先股股东总数 (如有)	0			
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	国有法人	2,470,371,452	55.87	0	无	0
香港中央结算有限公司	其他	85,964,927	1.94	0	无	0
招商银行股份有限公司－东方红睿泽三年持有期混合型证券投资基金	其他	19,547,500	0.44	0	无	0
郎峻伟	境内自然人	18,745,000	0.42	0	无	0

中国工商银行股份有限公司－东方红新动力灵活配置混合型证券投资基金	其他	18,572,440	0.42	0	无	0
中国银行股份有限公司－景顺长城策略精选灵活配置混合型证券投资基金	其他	17,600,780	0.40	0	无	0
闫瑞刚	境内自然人	14,457,182	0.33	0	无	0
杨瑞芬	境内自然人	13,493,100	0.31	0	无	0
招商银行股份有限公司－东方红京东大数据灵活配置混合型证券投资基金	其他	12,215,400	0.28	0	无	0
李文旦	境内自然人	11,580,000	0.26	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	2,470,371,452			人民币普通股	2,470,371,452	
香港中央结算有限公司	85,964,927			人民币普通股	85,964,927	
招商银行股份有限公司－东方红睿泽三年持有期混合型证券投资基金	19,547,500			人民币普通股	19,547,500	
郎峻伟	18,745,000			人民币普通股	18,745,000	
中国工商银行股份有限公司－东方红新动力灵活配置混合型证券投资基金	18,572,440			人民币普通股	18,572,440	
中国银行股份有限公司－景顺长城策略精选灵活配置混合型证券投资基金	17,600,780			人民币普通股	17,600,780	
闫瑞刚	14,457,182			人民币普通股	14,457,182	
杨瑞芬	13,493,100			人民币普通股	13,493,100	
招商银行股份有限公司－东方红京东大数据灵活配置混合型证券投资基金	12,215,400			人民币普通股	12,215,400	
李文旦	11,580,000			人民币普通股	11,580,000	
上述股东关联关系或一致行动的说明	本公司未知上述前十名股东之间有关联关系或一致行动。					
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

本报告期，公司紧盯发展目标，生产运营平稳有序，扎实推进提质增效，资源配置持续优化，经营效益稳步向好，以精益管理促高质量发展，资本结构保持稳健，现金流充裕。

（一）深拓市场，聚力谋新

前三季度，公司累计实现市场承揽额 277.91 亿元。截至报告期末，在手订单总额约为 727 亿元，为公司市场持续开拓、业务稳健运营筑牢坚实根基，提供有力支撑。

国内油气业务：持续稳固基本盘，充分释放专业服务能力。本报告期新承揽包括旅大 21-2 油田综合调整、渤中 19-6 气田 II 期开发项目潜水支持服务、崖城-香港管线挖泥船压覆处置等项目。

海外业务：锚定海外发展战略目标，持续深化与国际重点客户沟通对接，巩固夯实战略互信。本报告期成功中标卡塔尔 MM EPIC 2 项目，合同签订后中东区域累计签约订单金额突破 500 亿元，是实现中东市场战略目标的重要里程碑。

新兴业务：积极践行国家“双碳”战略要求，持续深耕新能源市场，稳步拓展新兴产业布局，延伸完善产业链条。本报告期新承揽包括 LNG 新型蓄冷材料充冷装置集成及测试服务、绥中 36-1 原油处理厂大气排放合规治理等项目。

（二）深耕工程，有序推进

积极推进国内外工程建设，前三季度实施规模以上工程项目 73 个，其中完工 21 个。完成了 31 座导管架和 21 座组块的陆地建造、19 座导管架和 13 座组块的海上安装、404 公里海底管线和 59 公里海底电缆铺设。建造业务完成钢材加工量 26.96 万吨，同比增长 4.75%；安装业务累计投入 1.87 万船天，同比增长 4.96%。

境内工程提质创优。开平 11-4 油田 18-1 区块项目成功实现大尺寸、大荷载、高等级系统国产化自主设计建造，显著提升我国深水超大型油气装备自主化水平；渤中 29-4 油田 29-1 区块 I 期开发项目作为国内首个航道泥面以下水下开发项目，钢圆筒安装的顺利完成标志着我国浅水受限海域油气生产系统建设实现关键性突破；渤中 26-6 油田开发二期项目配套 CCUS 二氧化碳回注驱油，统筹产能建设与碳封存，倾力打造渤海海上无人平台绿色开发示范工程；恩平 24-2 油田加挂井槽项目首创导管架双群桩导向定位法，有效提升海上安装精度，实现外挂平台与老平台共享钻机模块，形成可复制、可推广的新老油田高效开发新模式。

海外业务筑牢根基。卡塔尔 BH-EPIC 1 导管架陆地建造顺利开工，持续与业主紧密协作，全力保障项目高质量、高效率推进；卡塔尔 RUYA EPCI 09 项目海上施工平稳推进，顺利完成超 100 节膨胀弯湿存及超 50 节水下安装工作，充分展现公司高效的项目管理与项目执行能力；沙特 CRPO 系列项目有序

推进，149 项目顺利完成海上施工，152 项目建造一体化稳步推进，为组块总装及后续连续施工奠定良好基础；乌干达首个商业油田核心地面工程Kingfisher项目实现机械完工验收。

新兴业务稳步发展。全球首座 16 兆瓦张力腿浮式风电平台“海油安澜号”顺利接入陆丰油田电网，实现向海上油田直接供应绿色电力；浙江海风万吨级换流站项目完成阀厅 10 个 C 立片吊装作业，为海上风电规模化开发筑牢基础；莆田电厂太阳能一体化制氢项目竣工投产，持续开拓新兴业务赛道，培育企业新增长极；柬埔寨 LNG 接收站工程项目储罐壁板完成施工，有力彰显公司国际化运营管理能力。

（三）深研科创，攻坚提质

核心技术迭代突破。持续落实创新驱动发展战略，围绕清洁能源、水下生产系统及产品、数智化等技术方向开展科技攻关项目 155 项，深远海漂浮式风电关键技术持续突破；水下工程技术自主化研制迈上新台阶，成功研制国内首套 1500 米级水下控制系统及其 4 类关键零部件工程样机。

创新成果加速落地。健全科技成果转化体系，以“敏捷立项”机制打通科技供给与产业需要通道，大力支撑生产经营一线的技术堵点疏通；持续推动科技成果价值释放，重点推动 18 英寸水平式卡箍连接器及其配套工机具、镍基材料国产化高效化焊接技术等 25 项创新成果实现工程推广应用。

持续深化数智转型。持续挖掘数据价值，推动数据要素与研发设计、陆上制造、海上作业等核心业务场景深度融合，成功入选 2026 年中国工业数据治理“领跑者”企业名单；天津智能制造基地以智能化装备升级、数字化软件提升为抓手，关键工序自动化率不断提升；青岛场地有序推动生产数字化管理能力建设，实现质控线上化、检验过程可追溯；珠海场地依托天津、青岛智能工厂成功经验，持续提升智能工厂水平，智能化产线预制环节不断提效；深入实施“人工智能+”行动，编制“人工智能+”应用场景全景图谱，赋能业务提质增效。

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 9 月 30 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 9 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	1,234,306.03	743,895.56
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	625,824.54	949,429.23
衍生金融资产		
应收票据	46.00	28.80
应收账款	552,220.52	749,144.91
应收款项融资		
预付款项	202,213.95	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	15,271.76	19,548.21
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	94,607.18	69,967.77
其中：数据资源		
合同资产	352,053.96	243,455.81
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	64,884.06	245,317.99
其他流动资产	38,597.87	59,910.65
流动资产合计	3,180,025.87	3,171,043.75
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资	20,674.41	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	1,217,240.34	1,234,081.83
在建工程	36,611.05	52,727.49
生产性生物资产		
油气资产		

使用权资产	68,185.45	85,361.13
无形资产	209,878.10	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	25,354.88	27,149.68
递延所得税资产	33,978.55	46,066.04
其他非流动资产	131,248.58	60,039.45
非流动资产合计	1,750,238.50	1,748,170.20
资产总计	4,930,264.37	4,919,213.95
流动负债：		
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		2,436.22
应付账款	1,160,695.84	1,222,597.20
预收款项	2.60	1.89
合同负债	416,803.91	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	105,987.07	49,889.00
应交税费	29,682.95	37,961.07
其他应付款	49,368.58	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	49,054.49	75,489.30
其他流动负债	57,858.26	62,125.67
流动负债合计	1,869,453.70	1,911,721.19
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	22,005.98	9,000.27
应付债券		
其中：优先股		
永续债		

租赁负债	41,839.65	52,565.41
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债	28,586.76	61,259.93
递延收益	20,965.32	19,765.02
递延所得税负债	3,436.90	3,536.24
其他非流动负债		
非流动负债合计	116,834.61	146,126.87
负债合计	1,986,288.31	2,057,848.06
所有者权益（或股东权益）：		
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	-5,262.95	-4,424.76
专项储备	7,866.97	7,827.96
盈余公积	258,448.36	258,448.36
一般风险准备		
未分配利润	1,696,256.33	1,528,994.88
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	2,943,976.06	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	2,943,976.06	2,861,365.89
负债和所有者权益（或股东权益）总计	4,930,264.37	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—9 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 年前三季度 (1-9 月)	2025 年前三季度 (1-9 月)
一、营业总收入	1,946,096.99	1,766,113.60
其中：营业收入	1,946,096.99	1,766,113.60
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	1,780,112.97	1,610,926.32
其中：营业成本	1,663,234.65	1,512,192.18
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	8,016.99	11,887.33
销售费用	3,546.91	1,941.11
管理费用	24,467.34	21,939.42
研发费用	81,800.90	78,252.83
财务费用	-953.82	-15,286.55
其中：利息费用	1,441.86	1,685.55
利息收入	8,769.93	8,983.77
加：其他收益	15,019.20	14,442.41
投资收益（损失以“-”号填列）	14,237.73	12,691.32
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）	5,824.54	6,013.98
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-712.61	378.49
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-2,211.28	-874.37
资产处置收益（损失以“-”号填列）	79.06	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	198,220.66	187,839.11
加：营业外收入	1,312.46	3,612.80
减：营业外支出	126.63	1,083.75
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	199,406.49	190,368.16
减：所得税费用	29,237.17	25,423.05
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	170,169.32	164,945.11
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	170,169.32	164,945.11
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）	167,973.18	160,490.52
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）	2,196.14	4,454.59
六、其他综合收益的税后净额	-838.18	690.27
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-838.18	690.27
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		

(5) 其他		
2. 将重分类进损益的其他综合收益	-838.18	690.27
(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	-838.18	690.27
(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	169,331.14	165,635.38
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额	167,135.00	161,180.79
(二) 归属于少数股东的综合收益总额	2,196.14	4,454.59
八、每股收益：		
(一) 基本每股收益（元/股）	0.38	0.36
(二) 稀释每股收益（元/股）	0.38	0.36

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—9 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 年前三季度 (1-9 月)	2025 年前三季度 (1-9 月)
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	2,285,266.29	2,144,073.32
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	39,317.72	32,098.14
收到其他与经营活动有关的现金	43,710.53	54,594.54
经营活动现金流入小计	2,368,294.54	2,230,766.00
购买商品、接受劳务支付的现金	1,625,451.64	1,553,121.83
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	276,667.83	266,143.63
支付的各项税费	71,016.60	111,336.25
支付其他与经营活动有关的现金	55,871.63	47,267.67
经营活动现金流出小计	2,029,007.70	1,977,869.38
经营活动产生的现金流量净额	339,286.84	252,896.62
二、投资活动产生的现金流量:		
收回投资收到的现金	1,230,000.00	1,040,000.00
取得投资收益收到的现金	35,917.31	19,620.10
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	19.19	
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	1,265,936.50	1,059,620.10
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	70,149.17	59,654.81
投资支付的现金	1,230,000.00	1,060,000.00
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	1,300,149.17	1,119,654.81
投资活动产生的现金流量净额	-34,212.67	-60,034.71
三、筹资活动产生的现金流量:		
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	86,675.29	88,885.97
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	127,317.45	22,270.12
筹资活动现金流出小计	213,992.74	111,156.09
筹资活动产生的现金流量净额	-213,992.74	-111,156.09
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-11,546.74	744.13
五、现金及现金等价物净增加额	79,534.69	82,449.95
加: 期初现金及现金等价物余额	679,879.88	424,476.33
六、期末现金及现金等价物余额	759,414.57	506,926.28

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 10 月 28 日