

公司代码：601808

公司简称：中海油服

中海油田服务股份有限公司
2019 年第三季度报告正文

一、重要提示

1.1 公司董事会、监事会及董事、监事、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、误导性陈述或者重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

1.2 未出席董事情况

未出席董事姓名	未出席董事职务	未出席原因的说明	被委托人姓名
孟军	董事	其他公务原因	张武奎

1.3 公司负责人齐美胜、主管会计工作负责人郑永钢及会计机构负责人（会计主管人员）种晓洁保证季度报告中财务报表的真实、准确、完整。

1.4 本公司第三季度报告未经审计。

二、公司主要财务数据和股东变化

2.1 主要财务数据

单位：百万元 币种：人民币

	本报告期末	本报告期初	本报告期末比期初增减(%)
总资产	77,437.5	76,157.8	1.7
归属于上市公司股东的净资产	36,414.6	34,524.2	5.5
	年初至报告期末 (1-9月)	上年初至上年报告期末 (1-9月)	比上年同期增减(%)
经营活动产生的现金流量净额	1,133.7	-758.2	不适用
	年初至报告期末 (1-9月)	上年初至上年报告期末 (1-9月)	比上年同期增减(%)
营业收入	21,334.8	13,718.4	55.5
归属于上市公司股东的净利润	2,118.8	-276.8	不适用
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,889.6	-763.8	不适用
加权平均净资产收益率(%)	6.0%	-0.8%	不适用
基本每股收益(元/股)	0.44	-0.06	不适用
稀释每股收益(元/股)	不适用	不适用	不适用

受首次执行新租赁准则影响，表中仅对本报告期初数据进行了调整。“本报告期末比期初增减(%)”为与调整后的数据比较结果。

非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额 (7-9月)	年初至报告期末金额 (1-9月)
非流动资产处置报废损益	-3,729,915	55,243,834
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	50,555,840	83,217,675
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-20,884,178	-29,168,555
计入当期损益的理财产品、货币基金收益	33,718,589	158,162,132
所得税影响额	-8,949,050	-38,265,338
合计	50,711,286	229,189,748

2.2 截止报告期末的股东总数、前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表
单位：股

股东总数（户）		58,059				
前十名股东持股情况						
股东名称 (全称)	期末持股数量	比例 (%)	持有有限 售条件股 份数量	质押或冻结情况		股东性质
				股份状态	数量	
中国海洋石油集团有限公司	2,410,849,300	50.53	0	无	0	国有法人
香港中央结算(代理人)有限公司	1,808,590,428	37.90	0	无	0	其他
中国证券金融股份有限公司	140,604,876	2.95	0	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	36,518,618	0.77	0	无	0	其他
中央汇金资产管理有限责任公司	29,883,000	0.63	0	无	0	国有法人
易方达基金—工商银行—外贸信托—外贸信托·稳富 FOF 单一资金信托	9,611,983	0.20	0	无	0	其他
中国农业银行股份有限公司—景顺长城沪深300指数增强型证券投资基金	4,812,040	0.10	0	无	0	其他
易方达基金—工商银行—易方达基金臻选2号资产管理计划	4,631,785	0.10	0	无	0	其他
海通证券股份有限公司	3,709,201	0.08	0	无	0	国有法人

中国建设银行股份有限公司—南方品质优选灵活配置混合型证券投资基金	3,309,952	0.07	0	无	0	其他
前十名无限售条件股东持股情况						
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量				
		种类	数量			
中国海洋石油集团有限公司	2,410,849,300	人民币普通股	2,410,847,300			
		境外上市外资股	2,000			
香港中央结算（代理人）有限公司	1,808,590,428	境外上市外资股	1,808,590,428			
中国证券金融股份有限公司	140,604,876	人民币普通股	140,604,876			
香港中央结算有限公司	36,518,618	人民币普通股	36,518,618			
中央汇金资产管理有限责任公司	29,883,000	人民币普通股	29,883,000			
易方达基金—工商银行—外贸信托—外贸信托·稳富 FOF 单一资金信托	9,611,983	人民币普通股	9,611,983			
中国农业银行股份有限公司—景顺长城沪深 300 指数增强型证券投资基金	4,812,040	人民币普通股	4,812,040			
易方达基金—工商银行—易方达基金臻选 2 号资产管理计划	4,631,785	人民币普通股	4,631,785			
海通证券股份有限公司	3,709,201	人民币普通股	3,709,201			
中国建设银行股份有限公司—南方品质优选灵活配置混合型证券投资基金	3,309,952	人民币普通股	3,309,952			
上述股东关联关系或一致行动的说明	<p>1、香港中央结算（代理人）有限公司所持股份为其代理的在香港中央结算（代理人）有限公司交易平台上交易的中海油田服务股份有限公司 H 股股东账户的股份总和（不包含中国海洋石油集团有限公司持有的 2,000 股 H 股）。2、香港中央结算有限公司所持股份为其作为名义持有人持有的本公司沪股通股东账户的股份总和。3、除香港中央结算（代理人）有限公司和香港中央结算有限公司同属香港交易所的子公司外，本公司未知上述前十名股东之间、前十名无限售条件股东之间或前十名股东和前十名无限售条件股东之间是否存在关联关系或一致行动关系。4、“前十名股东持股情况”中，中国海洋石油集团有限公司的“期末持股数量”2,410,849,300 中，含人民币普通股 2,410,847,300 股，境外上市外资股 2,000 股。</p>					

2.3 截止报告期末的优先股股东总数、前十名优先股股东、前十名优先股无限售条件股东持股情况表

□适用 √不适用

2.4 经营业绩回顾

二零一九年三季度，国际油价持续波动，全球上游勘探开发资本支出保持增长势头，但石油产量依旧供大于求，海上油田服务行业竞争持续激烈。在缓慢复苏的市场环境下，集团坚持技术发展战略，提升技术服务运营能力，继续强化安全管理及精细化管理，推进国际化开拓进程。期内主要业务作业线的作业量均有所增长。二零一九年前三季度，集团的营业收入为人民币 21,334.8 百万元，同比增加人民币 7,616.4 百万元，增幅为 55.5%；净利润为人民币 2,138.2 百万元。

钻井服务	截至	截至	变化幅度(%)
	2019年9月30日	2018年9月30日	
作业日数(天)	10,662	8,041	32.6
自升式钻井平台	8,036	5,899	36.2
半潜式钻井平台	2,626	2,142	22.6
可用天使用率	84.0%	68.7%	增加 15.3 个百分点
自升式钻井平台	86.3%	66.3%	增加 20.0 个百分点
半潜式钻井平台	77.7%	76.3%	增加 1.4 个百分点
日历天使用率	80.9%	65.3%	增加 15.6 个百分点
自升式钻井平台	83.7%	64.3%	增加 19.4 个百分点
半潜式钻井平台	73.5%	68.2%	增加 5.3 个百分点

船舶服务(自有船队)	截至	截至	变化幅度(%)
	2019年9月30日	2018年9月30日	
作业日数(天)	23,156	22,576	2.6
油田守护船	10,000	10,723	-6.7
三用工作船	7,487	7,053	6.2
平台供应船	3,564	3,244	9.9
多用船	1,055	493	114.0
修井支持船	1,050	1,063	-1.2
可用天使用率	98.1%	92.9%	增加 5.2 个百分点
油田守护船	98.8%	96.5%	增加 2.3 个百分点
三用工作船	97.7%	94.3%	增加 3.4 个百分点
平台供应船	96.8%	89.4%	增加 7.4 个百分点

多用船	96.6%	48.4%	增加 48.2 个百分点
修井支持船	99.9%	100.0%	减少 0.1 个百分点

日历天使用率	94.2%	89.8%	增加 4.4 个百分点
油田守护船	93.9%	93.5%	增加 0.4 个百分点
三用工作船	94.6%	91.9%	增加 2.7 个百分点
平台供应船	93.3%	84.9%	增加 8.4 个百分点
多用船	96.6%	45.2%	增加 51.4 个百分点
修井支持船	96.2%	97.4%	减少 1.2 个百分点

物探采集与工程勘察服务	截至	截至	变化幅度(%)
	2019年9月30日	2018年9月30日	
二维采集(公里)	25,701	26,880	-4.4
其中:多用户	1,350	16,091	-91.6
三维采集(平方公里)	26,319	20,993	25.4
其中:多用户	5,113	5,593	-8.6
海底电缆(平方公里)	1,300	608	113.8

截至二零一九年九月三十日,在集团加大市场开拓的努力下,钻井平台作业 10,662 天,同比增加 2,621 天,增幅 32.6%,使用率同比增加了 15.6 个百分点。其中,自升式钻井平台作业 8,036 天,同比增幅 36.2%,使用率同比增加 19.4 个百分点;半潜式钻井平台作业 2,626 天,同比增幅 22.6%,使用率增加 5.3 个百分点。

油田技术服务方面,集团坚持技术创新发展推动作业效能提升,期内持续加大科技研发投入,推进核心能力建设,加快技术产品系列化、产业化进程,多项科研成果取得突破,国内国际市场开拓能力和专业服务能力显著提高,主要业务线作业量均有大幅增加,总体收入相应增加。

截至二零一九年九月三十日,集团船舶服务业务的自有船队共作业 23,156 天,同比增加 580 天,日历天使用率同比增长 4.4 个百分点至 94.2%。其中多用船作业量和使用率均有显著增加。此外,本期集团的外租船舶作业量也有所增加,共作业 11,023 天,同比增加 4,011 天。

物探采集与工程勘察服务方面,三维采集业务作业量同比增加 5,326 平方公里,二维采集业务作业量同比减少 1,179 公里,海底电缆服务因市场需求提升,作业量同比增加 692 平方公里,增幅 113.8%。

三、重要事项

3.1 公司主要会计报表项目、财务指标重大变动的情况及原因

√适用 □不适用

受首次执行新租赁准则影响，如下财务指标变化情况对比的年初数均已经调整。

1. 营业收入

截至二零一九年九月三十日止九个月，集团营业收入为人民币 21,334.8 百万元，较去年同期（1-9 月）人民币 13,718.4 百万元增加了人民币 7,616.4 百万元，增幅 55.5%。主要原因是集团紧跟市场复苏形势，推动市场开拓，积极提升技术盈利能力和装备板块运营管理，作业量和使用率均有大幅增长，收入提升较大。

2. 营业成本

截至二零一九年九月三十日止九个月，集团营业成本为人民币 17,293.0 百万元，较去年同期（1-9 月）人民币 12,986.7 百万元增加了人民币 4,306.3 百万元，增幅 33.2%。主要原因是随着作业量增加，集团为满足作业需求相应增加了物料消耗、分包支出等成本投入。

3. 税金及附加

截至二零一九年九月三十日止九个月，集团税金及附加为人民币 26.2 百万元，较去年同期（1-9 月）人民币 18.3 百万元增加了人民币 7.9 百万元，增幅 43.2%。主要原因是市场回暖，税金随收入增加而增多。

4. 销售费用

截至二零一九年九月三十日止九个月，集团销售费用为人民币 22.5 百万元，较去年同期（1-9 月）人民币 15.6 百万元增加了人民币 6.9 百万元，增幅 44.2%。主要原因是本期材料销售业务量增加。

5. 财务费用

截至二零一九年九月三十日止九个月，集团财务费用为人民币 679.9 百万元，较去年同期（1-9 月）的人民币 363.2 百万元增加了人民币 316.7 百万元，增幅 87.2%。主要原因是本期汇兑收益减少。

6. 资产减值损失

截至二零一九年九月三十日止九个月，集团资产减值损失为人民币 10.5 百万元，较去年同期（1-9 月）的人民币 126.9 百万元减少了人民币 116.4 百万元。主要原因是上年同期计提固定资产减值 123.0 百万元，本期未计提固定资产减值损失。

7. 信用减值损失

截至二零一九年九月三十日止九个月，集团信用减值损失为人民币-2.5百万元，较去年同期（1-9月）的人民币0.1百万元减少了人民币2.6百万元。主要原因是本期对应收账款信用减值损失进行转回。

8. 投资收益

截至二零一九年九月三十日止九个月，集团投资收益为人民币399.6百万元，较去年同期（1-9月）的人民币218.2百万元增加了人民币181.4百万元，增幅83.1%。主要原因是合营公司盈利能力提升。

9. 公允价值变动收益

截至二零一九年九月三十日止九个月，集团公允价值变动收益为人民币-49.4百万元，较去年同期（1-9月）的人民币36.3百万元减少了人民币85.7百万元。主要减少原因为本期货币基金赎回和浮动收益理财产品到期。

10. 资产处置收益（损失）

截至二零一九年九月三十日止九个月，集团资产处置收益（损失）为人民币73.0百万元，较去年同期（1-9月）的人民币254.9百万元减少了人民币181.9百万元。主要减少原因为本期无大型装备处置。

11. 营业外支出

截至二零一九年九月三十日止九个月，集团营业外支出为人民币122.9百万元，较去年同期（1-9月）的人民币32.9百万元增加了人民币90.0百万元，增幅273.6%。主要原因为本期设备赔偿增加，后期将由保险赔付收回。

12. 所得税费用

截至二零一九年九月三十日止九个月，集团所得税费用为人民币668.7百万元，较去年同期（1-9月）的人民币285.4百万元增加了人民币383.3百万元，增幅134.3%。主要原因为母公司税前利润增加。

13. 货币资金

二零一九年九月三十日，集团货币资金为人民币5,803.5百万元，较年初的人民币3,342.4百万元增加了人民币2,461.1百万元，增幅73.6%。主要原因是本期理财到期和收入增加影响。

14. 交易性金融资产

二零一九年九月三十日，集团无交易性金融资产，较年初的人民币 1,749.7 百万元减幅 100.0%。主要减少原因是本期基金赎回及浮动收益理财产品到期。

15. 应收票据

二零一九年九月三十日，集团应收票据为人民币 4.5 百万元，较年初的人民币 208.2 百万元减少了人民币 203.7 百万元，减幅 97.8%。主要原因是年初商业承兑汇票到期。

16. 应收账款

二零一九年九月三十日，集团应收账款为人民币 13,864.3 百万元，较年初的人民币 8,015.3 百万元增加了人民币 5,849.0 百万元，增幅 73.0%。主要原因是作业收入增加，应收账款相应增多。

17. 应收款项融资

二零一九年九月三十日，集团应收款项融资为人民币 4.5 百万元，较年初的人民币 24.7 百万元减少了人民币 20.2 百万元，减幅 81.8%。主要原因是银行承兑汇票到期收回。

18. 预付款项

二零一九年九月三十日，集团预付款项为人民币 101.1 百万元，较年初的人民币 69.2 百万元增加了人民币 31.9 百万元，增幅 46.1%。主要原因是本期预付的备件工具等款项增加。

19. 存货

二零一九年九月三十日，集团存货为人民币 1,884.5 百万元，较年初的人民币 1,378.2 百万元增加了人民币 506.3 百万元，增幅 36.7%。主要原因是随作业量增加生产备料增加。

20. 一年内到期的非流动资产

二零一九年九月三十日，集团一年内到期的非流动资产为人民币 49.9 百万元，较年初的人民币 35.6 百万元增加了人民币 14.3 百万元，增幅 40.2%。主要原因是本期子公司待收回的增值税返还款增加。

21. 其他流动资产

二零一九年九月三十日，集团其他流动资产为人民币 2,031.1 百万元，较年初的人民币 6,565.7 百万元减少了人民币 4,534.6 百万元，减幅 69.1%。主要减少原因是银行理财产品到期。

22. 开发支出

二零一九年九月三十日，集团开发支出为人民币 224.7 百万元，较年初的人民币 92.4 百万元增加了人民币 132.3 百万元，增幅 143.2%。主要原因是本期多用户项目的开发投入增加。

23. 使用权资产

二零一九年九月三十日，集团使用权资产为人民币 1,025.5 百万元，较年初的人民币 1,480.9 百万元减少了人民币 455.4 百万元，减幅 30.8%。主要原因是本期使用权资产随摊销增加而减少。

24. 递延所得税资产

二零一九年九月三十日，集团递延所得税资产为人民币 100.7 百万元，较年初的人民币 65.9 百万元增加了人民币 34.8 百万元，增幅 52.8%。主要原因是本期可抵扣差异增加。

25. 其他非流动资产

二零一九年九月三十日，集团其他非流动资产为人民币 504.7 百万元，较年初的人民币 320.7 百万元增加了人民币 184.0 百万元，增幅 57.4%。主要原因是预付建造款增加。

26. 短期借款

二零一九年九月三十日，集团短期借款为人民币 2,478.2 百万元，较年初的人民币 1,374.8 百万元增加了人民币 1,103.4 百万元，增幅 80.3%。主要原因是本期增加 1.5 亿美元短期借款。

27. 应付票据

二零一九年九月三十日，集团应付票据为人民币 8.9 百万元，较年初的人民币 50.3 百万元减少了人民币 41.4 百万元，减幅 82.3%。主要原因是钻机租赁服务款到期完成付款。

28. 应付职工薪酬

二零一九年九月三十日，集团应付职工薪酬为人民币 1,768.2 百万元，较年初的人民币 909.2 百万元增加了人民币 859.0 百万元，增幅 94.5%。主要原因为作业需求增加，集团为匹配生产运营需要，人员投入增加。

29. 其他流动负债

二零一九年九月三十日，集团其他流动负债为人民币 519.9 百万元，较年初的人民币 202.1 百万元增加了人民币 317.8 百万元，增幅 157.2%。主要原因是待转销项税增加。

30. 长期借款

二零一九年九月三十日，集团长期借款为人民币 197.9 百万元，较年初的人民币 787.6 百万元减少了人民币 589.7 百万元，减幅 74.9%。主要原因是本期还款增加。

31. 租赁负债

二零一九年九月三十日，集团租赁负债为人民币 655.9 百万元，较年初的人民币 1,088.8 百万元减少了人民币 432.9 百万元，减幅 39.8%。主要原因是支付租金及租赁变更导致。

32. 递延所得税负债

二零一九年九月三十日，集团递延所得税负债净额为人民币 59.1 百万元，较年初的人民币 287.1 百万元减少了人民币 228.0 百万元，减幅 79.4%。主要原因是可抵扣差异增加，导致递延所得税负债减少。

33. 其他综合收益

二零一九年九月三十日，集团其他综合收益为人民币-44.8 百万元，年初为人民币-150.5 百万元。其中外币报表折算差异本期为人民币-51.0 百万元，年初为人民币-151.3 百万元。变动主要原因是由于汇率变化。

34. 经营活动产生的现金流量净额

截至二零一九年九月三十日止九个月，集团经营活动产生的现金净流入为人民币 1,133.7 百万元，同比流入增加人民币 1,891.9 百万元，主要原因是：（1）本期销售商品、提供劳务收到的现金同比增加人民币 6,030.4 百万元；（2）购买商品、接受劳务支付的现金同比增加人民币 2,710.4 百万元；（3）支付各项税费的现金同比增加人民币 1,098.9 百万元；除此之外，其他与经营活动相关的现金的综合影响，使净流出同比增加人民币 329.2 百万元。

35. 投资活动产生的现金流量净额

截至二零一九年九月三十日止九个月，集团投资活动产生的现金净流入为人民币 4,738.9 百万元，同比流入增加人民币 7,284.6 百万元，主要原因是：（1）本期购买理财产品等活动中收回投资的现金同比增加人民币 2,361.4 百万元，其他投资活动取得的现金流入减少人民币 446.2 百万元；（2）购买理财产品等投资支付的现金同比减少人民币 5,986.3 百万元，其他投资活动支付的现金流出同比增加人民币 616.9 百万元。

36. 筹资活动产生的现金流量净额

截至二零一九年九月三十日止九个月，集团筹资活动产生的现金净流出为人民币 3,303.2 百万元，去年同期筹资活动现金净流出为人民币 1,714.9 百万元，同比流出增加人民币 1,588.3 百万元，主要原因是（1）本期取得借款所收到的现金同比增加人民币 1,017.1 百万元；（2）本期偿还债务所支付的现金及支付的其他与筹资活动有关的现金同比增加人民币 2,605.5 百万元。

37. 本期汇率变动对现金及现金等价物的影响为增加现金人民币 39.6 百万元。

3.2 重要事项进展情况及影响和解决方案的分析说明

√适用 □不适用

2016 年 12 月，本公司下属子公司 COSL Offshore Management AS（以下简称“COM”）作为原告，通过诉讼代理人 WIKBORG, REIN & CO. ADVOKATFIRMA DA（一家总部位于挪威的国际律师事务所）对 Statoil Petroleum AS（以下简称“Statoil”）向挪威 Oslo District Court（奥斯陆地区法院）递交起诉书。COM 认为 Statoil 终止钻井平台 COSLInnovator 的作业合同是非法的，并且主张合同应继续履行。如合同无法继续履行，COM 主张 Statoil 应就非法终止作业合同给 COM 带来的损失进行赔偿，具体赔偿金额取决于后续诉讼程序。奥斯陆地区法院于 2018 年 5 月 15 日进行判决。诉讼双方可在判决结果的法律通知送达之日起一个月内就判决结果提起上诉。Statoil 的公司名称已改为 Equinor Petroleum AS（以下简称“Equinor”）。于 2018 年 6 月 14 日，Equinor 已向 Borgarting Court of Appeal（挪威上诉法院）提起上诉。2018 年 6 月 14 日，COM 随后也对 Equinor 取消合同合法这项判决提起独立上诉。COM 认为，Equinor 取消合同的行为不合法，COM 有权获得相应的损失赔偿。

2017 年 1 月，本公司下属子公司 COM 作为原告，通过诉讼代理人 WIKBORG REIN ADVOKATFIRMA AS（一家总部位于挪威的国际律师事务所）对 Statoil 向挪威奥斯陆地区法院递交起诉书。COM 认为 Statoil 应就钻井平台 COSLPromoter 满足其有关要求所发生成本和 2016 年缩减日费率期间带来的损失进行赔偿，索赔金额为 15,238,596 美元。

上述具体内容详见公司分别于 2016 年 3 月 7 日、2016 年 3 月 21 日、2016 年 12 月 15 日、2017 年 1 月 21 日、2018 年 5 月 16 日、2018 年 6 月 16 日在上海证券交易所网站发布的《关于两份作业合同有关情况的公告》（临 2016-002）、《关于两份作业合同进展情况的公告》（临 2016-003）、《关于诉讼事项的公告》（临 2016-043）、《关于诉讼事项的公告》（临 2017-003）、《关于诉讼事项进展公告》（临 2018-021）和《关于诉讼事项进展公告》（临 2018-028）。

除前述信息外，截至本报告出具日，本公司对前述重要事项没有需要进一步补充披露的情况，本公司将继续跟进进展并及时履行信息披露义务。

3.3 报告期内超期未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

3.4 预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生重大变动的警示及原因说明

适用 不适用

2019 年三季度，油田服务行业在二季度逐渐复苏的基础上，国内、海外工作量进一步增长，公司前三季度累计实现营业收入 21,334.8 百万元，净利润 2,138.2 百万元。基于油田服务作业特点，

以及受天气、海况等季节性影响，公司第四季度修理项目将明显增加，加之科研项目结题等因素，预计四季度经营成本有所上升。公司将通过多种举措，实现更好的经营业绩。

公司名称	中海油田服务股份有限公司
法定代表人	齐美胜
日期	2019 年 10 月 30 日