

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
2017 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 公司全体董事出席董事会审议季度报告。
- 1.3 公司负责人齐美胜、主管会计工作负责人李飞龙及会计机构负责人（会计主管人员）董中新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	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)
总资产	73,641.4	80,544.1	-8.6%
归属于上市公司股东的净资产	34,468.2	35,206.4	-2.1%
	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	1,105.0	93.7	1079.3%
	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	11,757.3	10,804.1	8.8%
归属于上市公司股东的净利润	-146.4	-9,091.7	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	-476.3	-9,246.8	不适用
加权平均净资产收益率(%)	-0.42%	-21.59%	增加 21.17 个百分点
基本每股收益(元/股)	-0.03	-1.91	不适用
稀释每股收益(元/股)	不适用	不适用	不适用

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)
非流动资产处置损益	-125,646	-21,258,236
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	38,000	13,272,977
计入当期损益的理财产品收益	51,923,994	176,889,707
单独进行减值测试的应收款项 减值准备转回	0	121,434,643
除上述各项之外的其他营业外 收入和支出	71,121,141	97,779,591
所得税影响额	-18,443,623	-58,217,802
合计	104,513,866	329,900,880

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）		71,530				
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	
中国海洋石油总公司	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	1,807,896,661	37.89	0	无	0	其他
中国证券金融股份有限 公司	136,920,373	2.87	0	无	0	国有法人
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
前海开源基金-浦发银 行-前海开源乐晟资产 管理计划	4,738,121	0.10	0	无	0	其他
中国工商银行股份有限 公司-嘉实新机遇灵活 配置混合型发起式证券 投资基金	4,509,305	0.09	0	无	0	其他

中国农业银行股份有限公司-浙商聚潮产业成长混合型证券投资基金	3,421,854	0.07	0	无	0	其他
张凤桐	3,165,860	0.07	0	无	0	境内自然人
望朦	2,848,157	0.06	0	无	0	境内自然人
云南国际信托有限公司-云信-弘瑞3号集合资金信托计划	2,699,976	0.06	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			
中国海洋石油总公司	2,410,847,300	人民币普通股	2,410,847,300			
	2,000	境外上市外资股	2,000			
香港中央结算(代理人)有限公司	1,807,896,661	境外上市外资股	1,807,896,661			
中国证券金融股份有限公司	136,920,373	人民币普通股	136,920,373			
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			
前海开源基金-浦发银行-前海开源乐晟资产管理计划	4,738,121	人民币普通股	4,738,121			
中国工商银行股份有限公司-嘉实新机遇灵活配置混合型发起式证券投资基金	4,509,305	人民币普通股	4,509,305			
中国农业银行股份有限公司-浙商聚潮产业成长混合型证券投资基金	3,421,854	人民币普通股	3,421,854			
张凤桐	3,165,860	人民币普通股	3,165,860			
望朦	2,848,157	人民币普通股	2,848,157			
云南国际信托有限公司-云信-弘瑞3号集合资金信托计划	2,699,976	人民币普通股	2,699,976			

上述股东关联关系或一致行动的说明	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总公司持有的 2,000 股 H 股）。 2、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。 3、“前十名股东持股情况”中，中国海洋石油总公司的“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。
------------------	--

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

二零一七年前三季度，国际油价仍在低位震荡，油田服务公司依然面临着严峻的市场环境。集团坚持将安全生产摆在首位，通过努力维持及开拓国内外市场，继续精细成本管理，优化整合人力资源，加快转化科研成果等途径提高自身竞争力。前三季度大部分业务线的工作量及部分业务的服务价格有一定程度的调整。受此影响，二零一七年前三季度，集团的营业收入为人民币 11,757.3 百万元，同比增加人民币 953.2 百万元，增幅 8.8%；集团的净利润为人民币-118.6 百万元，较去年同期人民币-9,088.5 百万元亏损减少人民币 8,969.9 百万元。

截至二零一七年九月三十日止九个月主要运营板块营运资料如下表：

钻井服务	截至	截至	变化幅度 (%)
	2017 年 9 月 30 日止 九个月	2016 年 9 月 30 日止 九个月	
作业日数 (天)	6,410	6,079	5.4%
自升式钻井平台	5,246	4,990	5.1%
半潜式钻井平台	1,164	1,089	6.9%
可用天使用率	57.5%	53.3%	增加 4.2 个百分点
自升式钻井平台	61.7%	56.7%	增加 5.0 个百分点
半潜式钻井平台	44.1%	41.9%	增加 2.2 个百分点
日历天使用率	54.4%	50.1%	增加 4.3 个百分点
自升式钻井平台	59.8%	54.7%	增加 5.1 个百分点
半潜式钻井平台	38.8%	36.1%	增加 2.7 个百分点

船舶服务(自有船队)	截至	截至	变化幅度(%)
	2017年9月30日止	2016年9月30日止	
	九个月	九个月	
作业日数(天)	21,004	17,641	19.1%
油田守护船	9,351	8,729	7.1%
三用工作船	6,556	3,782	73.3%
平台供应船	3,253	3,389	-4.0%
多用船	752	726	3.6%
修井支持船	1,092	1,015	7.6%
可用天使用率	89.2%	80.3%	增加 8.9 个百分点
油田守护船	94.9%	88.6%	增加 6.3 个百分点
三用工作船	85.1%	65.7%	增加 19.4 个百分点
平台供应船	85.7%	85.0%	增加 0.7 个百分点
多用船	68.9%	56.6%	增加 12.3 个百分点
修井支持船	100.0%	92.6%	增加 7.4 个百分点
日历天使用率	87.0%	77.9%	增加 9.1 个百分点
油田守护船	90.5%	86.1%	增加 4.4 个百分点
三用工作船	83.9%	63.5%	增加 20.4 个百分点
平台供应船	85.1%	83.1%	增加 2.0 个百分点
多用船	68.9%	53.0%	增加 15.9 个百分点
修井支持船	100.0%	92.6%	增加 7.4 个百分点
	截至	截至	
	2017年9月30日止	2016年9月30日止	
物探与勘察服务	九个月	九个月	变化幅度(%)
二维			
采集(公里)	3,813	11,890	-67.9%
资料处理(公里)	1,200	3,518	-65.9%
三维			
采集(平方公里)	23,218	15,295	51.8%
其中:海底电缆(平方公里)	842	353	138.5%
数据处理(平方公里)	11,393	10,341	10.2%

截至二零一七年九月三十日,集团的钻井平台作业 6,410 天,同比增加 331 天,增幅 5.4%。

其中,自升式钻井平台作业 5,246 天,同比增加 256 天。半潜式钻井平台作业 1,164 天,同比增

加75天。主要原因是本期待命天和修理天同比有所减少。

受待命天数减少的影响，本期钻井平台的可用天使用率同比增加4.2个百分点至57.5%，日历天使用率同比增加4.3个百分点至54.4%。

三座生活平台作业天为286天，同比减少27天。日历天使用率为36.8%，同比下降20.3个百分点。

五套在墨西哥湾作业的模式钻机本期作业318天，同比减少165天。日历天使用率为23.3%，同比下降12.0个百分点。

截止到二零一七年九月三十日，集团船舶板块的自有船队共作业21,004天，同比增加3,363天，主要原因是本期待命天及修理天减少使得油田守护船、三用工作船、多用船、修井支持船工作量及使用率有所增加。船队日历天使用率同比增加9.1个百分点至87.0%。集团外租船队共作业5,834天，同比增加418天。

油田技术服务业务部分业务线的作业量有所回升。

物探与勘察服务方面，三维采集业务得益于海外市场的开拓，工作量同比增加7,923平方公里至23,218平方公里，同比增长51.8%。三维资料处理业务工作量增加1,052平方公里至11,393平方公里，同比增长10.2%。二维采集、二维资料处理业务受市场影响作业量下降。

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

1. 营业总成本

截至二零一七年九月三十日止九个月，集团营业总成本为人民币12,041.3百万元，较去年同期人民币20,063.1百万元减少了人民币8,021.8百万元，降幅40.0%。主要原因是去年上半年计提固定资产减值及商誉减值人民币7,143.8百万元，同时集团采取多种措施严控成本，使得雇员薪酬成本、物料消耗支出、修理费用、租赁支出等有大幅度降低。

2. 税金及附加

截至二零一七年九月三十日止九个月，集团税金及附加为人民币16.6百万元，较去年同期人民币38.1百万元减少了人民币21.5百万元，降幅56.4%。主要原因是去年国家施行营业税改增值税政策。

3. 销售费用

截至二零一七年九月三十日止九个月，集团销售费用为人民币 16.8 百万元，较去年同期人民币 12.8 百万元增加了人民币 4.0 百万元，增幅 31.3%。主要是销售业务增加，使得相关销售费用增长。

4. 财务费用

截至二零一七年九月三十日止九个月，集团财务费用为人民币 1,045.0 百万元，较去年同期人民币 676.3 百万元同比增加人民币 368.7 百万元，增幅 54.5%。主要原因是受汇率影响汇兑净损失增加人民币 270.3 百万元。其他影响为利息支出增加人民币 81.1 百万元，利息收入减少人民币 16.6 百万元。

5. 资产减值损失/（转回）

截至二零一七年九月三十日止九个月，集团资产减值损失为人民币-29.0 百万元，去年同期的资产减值损失为人民币 7,329.8 百万元。主要原因是去年同期，受市场影响计提商誉减值损失人民币 3,455.4 百万元，对部分固定资产计提减值损失人民币 3,688.4 百万元。本期内转回坏账人民币 131.7 百万元。

6. 营业利润

截至二零一七年九月三十日止九个月，集团营业利润为人民币-23.9 百万元，较去年同期的人民币 -9,054.4 百万元减少亏损人民币 9,030.5 百万元。主要原因（1）营业收入受作业量增加和部分业务服务价格提升影响，同比增加人民币 953.2 百万元。（2）参见营业成本变动原因说明。（3）参见资产减值损失变动原因说明。

7. 营业外收入

截至二零一七年九月三十日止九个月，集团营业外收入为人民币 201.9 百万元，较去年同期的人民币 25.8 百万元增加了人民币 176.1 百万元，增幅 682.6%。主要原因是本期保险理赔收入较去年同期增加。

8. 营业外支出

截至二零一七年九月三十日止九个月，集团营业外支出为人民币 112.1 百万元，较去年同期的人民币 16.5 百万元增加了人民币 95.6 百万元，增幅 579.4%。主要原因是支付设备损毁赔偿款（已获得相应保险赔偿）人民币 75.5 百万元。

9. 利润总额

截至二零一七年九月三十日止九个月，集团利润总额为人民币 65.9 百万元，去年同期为人民币 -9,045.0 百万元，本期利润总额实现盈利。主要原因参见营业利润、营业外支出变动原因。

10. 所得税费用

截至二零一七年九月三十日止九个月，集团所得税费用为人民币 184.4 百万元，较去年同期的人民币 43.5 百万元增加了人民币 140.9 百万元，增幅 323.9%。主要原因是受利润总额增加及本期转回了以前年度就可抵扣亏损确认的递延所得税资产影响，使得所得税费用增加。

11. 净利润

截至二零一七年九月三十日止九个月，集团净利润为人民币-118.6 百万元，较去年同期的人民币-9,088.5 百万元减少亏损人民币 8,969.9 百万元。主要原因参见利润总额、所得税费用变动原因。

12. 基本每股收益

截至二零一七年九月三十日止九个月，集团的基本每股收益为人民币-0.03 元，较去年同期的人民币-1.91 元增加了人民币 1.88 元。主要原因是本期亏损减少。

13. 应收票据

二零一七年九月三十日，集团应收票据为人民币 16.1 百万元，较年初的人民币 1,844.3 百万元减少了人民币 1,828.2 百万元，减幅 99.1%。主要原因是本期收回期初到期的票据。

14. 应收账款

二零一七年九月三十日，集团应收账款为人民币 8,210.6 百万元，较年初的人民币 4,796.0 百万元增加了人民币 3,414.6 百万元，增幅 71.2%。主要原因是受行业环境影响，作业者付款周期延长。

15. 预付款项

二零一七年九月三十日，集团预付账款为人民币 93.8 百万元，较年初的人民币 57.2 百万元增加了人民币 36.6 百万元，增幅 64.0%。主要是本期预付的服务费增加。

16. 应收利息

二零一七年九月三十日，集团应收利息为人民币 15.9 百万元，较年初的人民币 6.9 百万元增加了人民币 9.0 百万元，增幅 130.4%。主要原因是本期银行定期存款增加。

17. 其他流动资产

二零一七年九月三十日，集团其他流动资产为人民币 2,345.2 百万元，较年初的人民币 7,168.8 百万元减少了人民币 4,823.6 百万元，减幅 67.3%。主要原因是购买的货币基金、国债逆回购、理财产品处置和到期。

18. 短期借款

二零一七年九月三十日，集团短期借款为人民币 2,322.9 百万元，较年初的人民币 693.7 百万元增加了人民币 1,629.2 百万元，增幅 234.9%。主要原因是本年新增 2.5 亿美元借款。

19. 应交税费

二零一七年九月三十日，集团应交税费为人民币 94.4 百万元，较年初的人民币 223.4 百万元减少了人民币 129.0 百万元，减幅 57.7%。主要原因是缴纳所得税、个人所得税和各项代扣代缴税费。

20. 一年内到期的非流动负债

二零一七年九月三十日，集团一年内到期的非流动负债为人民币 558.8 百万元，较年初的人民币 5,296.5 百万元减少了人民币 4,737.7 百万元，减幅 89.4%。主要原因是本期偿还借款及将长期借款的部分金额重分类至该科目。

21. 长期借款

二零一七年九月三十日，集团长期借款为人民币 1,433.9 百万元，较年初的人民币 2,057.2 百万元减少了人民币 623.3 百万元，减幅 30.3%。主要原因是偿还借款。

22. 长期应付职工薪酬

二零一七年九月三十日，集团应付职工薪酬为人民币 13.1 百万元，较年初的人民币 8.8 百万元增加了人民币 4.3 百万元，增幅 48.9%。主要原因是重新评估养老金设定受益计划。

23. 递延所得税负债

二零一七年九月三十日，集团递延所得税负债净额为人民币 361.4 百万元，较年初的人民币 234.5 百万元增加了人民币 126.9 百万元，增加 54.1%。主要原因是上年度亏损导致的可抵扣暂时性差异在本期转回。

24. 其他综合收益

二零一七年九月三十日，集团其他综合收益为人民币-249.2 百万元，较年初的人民币 103.9 百万元减少了人民币 353.1 百万元，减幅 339.8%。主要原因是汇率变动。

25. 本期利润

二零一七年九月三十日，集团本期利润为人民币-146.4 百万元，较去年同期人民币-9,091.7 百万元减少亏损人民币 8,945.3 百万元。扣除去年资产减值影响外，主要原因是服务价格及大部分业务线作业量都有所上升，使得营业收入增加，同时严控成本。

26. 经营活动产生的现金流量净额

截至 2017 年 9 月 30 日止 9 个月期间集团经营活动产生的现金流量净流入为人民币 1,105.0 百万元，同比增加人民币 1,011.3 百万元，主要原因是本期销售商品、提供劳务收到的现金同比减少

人民币 311.5 百万元，收到其他与经营活动有关的现金增加人民币 47.6 百万元，购买商品、接受劳务支付的现金减少人民币 293.6 百万元，支付给职工以及为职工支付的现金同比减少人民币 686.5 百万元，支付的各项税费同比减少人民币 297.7 百万元，支付的其他与经营活动有关的现金同比增加人民币 2.6 百万元。

27. 投资活动产生的现金流量净额

截至 2017 年 9 月 30 日止 9 个月期间集团投资活动产生的现金净流入为人民币 2,084.5 百万元，同比增加现金流入人民币 3,638.4 百万元。集团本期投资活动产生的现金流入同比增加人民币 1,798.3 百万元，主要原因是收回投资（货币基金、理财、国债逆回购）所收到的现金同比增加人民币 1,793.0 百万元，其他投资类活动收到的现金同比增加人民币 5.3 百万元；投资活动产生的现金流出同比减少人民币 1,840.1 百万元，主要原因是购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金同比增加人民币 681.7 百万元，投资所支付的现金同比减少人民币 2,521.8 百万元。

28. 筹资活动产生的现金流量净额

截至 2017 年 9 月 30 日止 9 个月期间集团筹资活动产生的现金净流出为人民币 4,682.9 百万元，同比增加现金流出人民币 1,256.8 百万元，主要是本期筹资活动产生的现金流入为人民币 1,722.9 百万元，同比减少人民币 3,942.2 百万元；同时，本期偿还债务支付的现金同比减少人民币 2,700.4 百万元，分配股利和偿还利息所支付的现金同比增加人民币 22.0 百万元，其他筹资活动支付的现金同比减少人民币 7.0 百万元。

3.2 重要事项进展情况及其影响和解决方案的分析说明

适用 不适用

挪威当地时间 2016 年 12 月 14 日和 2017 年 1 月 20 日，本公司下属子公司 COSL Offshore Management AS 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，2017 年 1 月 20 日已更名为 WIKBORG REIN ADVOKATFIRMA AS）对 Statoil（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，分别就 Statoil 非法终止钻井平台 COSL Innovator 作业合同和要求 Statoil 赔偿钻井平台 COSL Promoter 有关损失提起诉讼。详细情况请见本公司于 2016 年 12 月 15 日和 2017 年 1 月 21 日在《证券时报》、上海证券交易所网站（<http://www.sse.com.cn>）、香港联交所网站（<http://www.hkex.com.hk>）及公司网站（<http://www.cosl.com.cn>）发布的相关公告。

除前述公告已披露内容外，截至本报告出具日，公司没有需要进一步补充披露的情况。本公司将继续跟进上述事件的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

进入2017年以来，国际油价持续震荡并较2016年实现了一定程度的复苏，公司的部分油公司客户的资本性支出也较去年有所增加。同时，公司通过加大市场开拓、严控成本等开源节流举措及无去年中期类似减值因素实现了2017年第三季度经营业绩大幅减亏并较去年同期较大幅度变动。2017年第四季度，公司将继续着力于提升部分装备的使用率和业务工作量、推进降本增效、严控成本，争取2017年全年取得更好的经营业绩。

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	2017年10月26日