



中海油田服務股份有限公司

CHINA OILFIELD SERVICES LIMITED

(於中華人民共和國註冊成立之股份有限公司)

(股票代號：2883)

海外監管公告——第三季度業績

本公告乃根據香港聯合交易所有限公司《上市規則》第13.10B條規定而作出。本公司2015年第三季度報告所載財務根據中國會計準則編制，並且未經審計。本公告分別以中文及英文編制，若中、英文版有任何差異，概以中文為準。

2015年10月29日

於本公告日期，本公司非執行董事為劉健先生及曾泉先生；本公司執行董事為李勇先生及李飛龍先生；本公司獨立非執行董事為方和先生、羅康平先生及方中先生。

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 2015 年第三季度报告

目录

一、	重要提示.....	4
二、	公司主要财务数据和股东变化.....	4
三、	重要事项.....	9
四、	附录.....	15

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 公司负责人李勇、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）刘振宇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	94,948.4	86,874.3	9.3
归属于上市公司股东的 净资产	46,626.1	47,272.6	-1.4
	年初至报告期末 (1-9月)	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	3,832.1	6,905.1	-44.5
	年初至报告期末 (1-9月)	年初至上年报告期末 (1-9月)	比上年同期增减 (%)
营业收入	17,996.5	24,814.9	-27.5
归属于上市公司股东的 净利润	1,249.1	6,548.7	-80.9
归属于上市公司股东的 扣除非经常性损益的净 利润	1,128.8	6,397.1	-82.4

加权平均净资产收益率 (%)	2.65	14.98	减少 12.33 个百分点
基本每股收益 (元/股)	0.26	1.38	-81.2
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	-2,992,031	-19,775,980
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	40,920,998	62,305,210
计入当期损益的理财产品收益	9,090,499	90,610,007
除上述各项之外的其他营业外 收入和支出	1,137,371	8,334,096
所得税影响额	-7,223,526	-21,221,000
合计	40,933,311	120,252,333

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

单位：股

股东总数 (户)		83,437				
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	1,807,948,311	37.89	0	无	0	其他
中国证券金融股份有限 公司	142,672,466	2.99	0	无	0	国有法人
中央汇金投资有限责任 公司	29,883,000	0.63	0	无	0	国有法人
国信证券股份有限公司	16,562,154	0.35	0	无	0	其他
全国社保基金五零四组 合	13,421,053	0.28	0	无	0	其他
唐志辉	9,582,788	0.20	0	无	0	其他

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
香港中央结算有限公司	4,206,132	0.09	0	无	0	其他
张景山	3,907,629	0.08	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	2,410,849,300	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	1,807,948,311	境外上市外资股	1,807,948,311			
中国证券金融股份有限公司	142,672,466	人民币普通股	142,672,466			
中央汇金投资有限责任公司	29,883,000	人民币普通股	29,883,000			
国信证券股份有限公司	16,562,154	人民币普通股	16,562,154			
全国社保基金五零四组合	13,421,053	人民币普通股	13,421,053			
唐志辉	9,582,788	人民币普通股	9,582,788			
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			
香港中央结算有限公司	4,206,132	人民币普通股	4,206,132			
张景山	3,907,629	人民币普通股	3,907,629			
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总公司持有的2,000股H股)。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>4、“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。</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

二零一五年前三季度，全球油价持续低位震荡，油公司大幅缩减投资规模，油田服务行业低迷局面未改。受此影响，集团大型装备的使用率和服务价格同比有所下降。二零一五年前三季度，集团营业收入为人民币 17,996.5 百万元，同比下降 27.5%。虽然装备规模扩大使得折旧费用同比增加人民币 271.0 百万元，但集团及时认清形势，调整策略，进一步加强精细化管理，严控成本，压缩各项开支，使得集团营业成本及管理费用等有一定程度下降。前三季度集团的净利润为人民币 1,289.8 百万元，较去年同期人民币 6,569.4 百万元下降了 80.4%。基本每股收益为人民币 0.26 元，同比下降 81.2%。截至二零一五年九月三十日，集团总资产达到人民币 94,948.4 百万元，较年初增长 9.3%。总负债为人民币 48,230.2 百万元，较年初增长 21.9%，其中包含期内新发行的 10 亿美元中期票据，股东权益则为人民币 46,718.2 百万元，较年初增长 1.3%。

截至二零一五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	变动
	2015 年 9 月 30 日止 九个月	2014 年 9 月 30 日止 九个月	
作业日数 (天)	8,878	10,297	(13.8%)
自升式钻井平台	6,987	7,599	(8.1%)
半潜式钻井平台	1,891	2,698	(29.9%)
可用天使用率	77.4%	97.0%	下降 19.6 个百分点
自升式钻井平台	80.3%	96.0%	下降 15.7 个百分点
半潜式钻井平台	68.3%	100.0%	下降 31.7 个百分点
日历天使用率	74.9%	92.1%	下降 17.2 个百分点
自升式钻井平台	77.6%	89.9%	下降 12.3 个百分点
半潜式钻井平台	66.4%	98.8%	下降 32.4 个百分点

船舶服务	截至	截至	变动
	2015 年 9 月 30 日止 九个月	2014 年 9 月 30 日止 九个月	
作业日数 (天)	18,004	17,766	1.3%
油田守护船	9,607	9,921	(3.2%)

三用工作船	3,898	3,673	6.1%
平台供应船	2,413	2,088	15.6%
多用船	994	997	(0.3%)
修井支持船	1,092	1,087	0.5%
<hr/>			
可用天使用率	92.2%	98.5%	下降 6.3 个百分点
油田守护船	95.1%	99.2%	下降 4.1 个百分点
三用工作船	87.6%	96.3%	下降 8.7 个百分点
平台供应船	91.3%	99.9%	下降 8.6 个百分点
多用船	79.6%	95.8%	下降 16.2 个百分点
修井支持船	100.0%	99.8%	上升 0.2 个百分点
<hr/>			
日历天使用率	89.7%	93.4%	下降 3.7 个百分点
油田守护船	92.4%	93.2%	下降 0.8 个百分点
三用工作船	83.6%	90.4%	下降 6.8 个百分点
平台供应船	91.3%	98.0%	下降 6.7 个百分点
多用船	77.8%	91.3%	下降 13.5 个百分点
修井支持船	100.0%	99.5%	上升 0.5 个百分点

	截至 2015 年 9 月 30 日止 九个月	截至 2014 年 9 月 30 日止 九个月	变动
物探与勘察服务			
二维			
采集（公里）	19,758	19,427	1.7%
资料处理（公里）	9,032	11,267	(19.8%)
三维			
采集（平方公里）	13,349	22,144	(39.7%)
其中：海底电缆（平方公里）	290	355	(18.3%)
数据处理（平方公里）	14,084	15,090	(6.7%)

截至二零一五年九月三十日,集团的钻井平台作业 8,878 天,同比减少 1,419 天,下降了 13.8%。其中,自升式钻井平台作业 6,987 天,同比减少 612 天,主要原因是①去年开始作业的“海洋石油 932”、“Gulf Driller I”、“凯旋一号”本期作业增加 438 天。②本期待命天数增加 1,393 天。③因修理减少原因使得作业增加 343 天。半潜式钻井平台作业 1,891 天,同比减少 807 天,主要原因是①新增 COSLProspector 增加作业 109 天。②待命天数增加 866 天。③因修理增加使得作业减少 50 天。

受待命天数增加的影响,本期钻井平台的可用天使用率同比下降 19.6 个百分点至 77.4%,日历天使用率同比下降 17.2 个百分点至 74.9%。

两座生活平台在北海作业426天，同比减少10天。日历天使用率为78.0%，同比下降1.9个百分点。

五套在墨西哥湾作业的模块钻机本期作业1,218天，同比增加150天，主要是同比增加一套钻机。日历天使用率为89.2%，同比下降8.6个百分点。

截至二零一五年九月三十日，集团船舶板块的自有船队共作业 18,004 天，同比增加 238 天，主要是新增船舶带来的作业量增加。船队日历天使用率为 89.7%，同比下降 3.7 个百分点。外租船舶本期运营 10,730 天，同比减少 2,016 天。

油田技术服务业务主要业务线的作业量和价格受市场需求低迷的影响均有所下降。

物探与勘察服务方面，二维采集业务作业量平稳，同比增长 1.7%。三维采集业务及二维、三维数据处理业务受行业景气度下滑影响作业量有所下降。其中，三维采集业务同比下降 39.7%，二维数据处理业务同比下降 19.8%，三维数据处理业务同比下降 6.7%。

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

有关主要会计报表科目变动幅度超过 30%的原因如下：

1.资产减值损失

截至二零一五年九月三十日止九个月，集团资产减值损失为人民币 1,276.0 百万元，较去年同期的人民币 238.7 百万元增加了人民币 1,037.3 百万元，增幅 434.6%。主要原因是（1）受市场影响本期计提商誉减值人民币 923.2 百万元，对挪威个别资产计提固定资产减值损失人民币 67.4 百万元。此外还计提了部分应收账款坏账准备和存货跌价准备。（2）去年同期对船舶服务业务的四条化学品船计提资产减值损失人民币 151.3 百万元。对在利比亚的油田技术类设备计提资产减值损失人民币 7.9 百万元。另外也计提了部分应收账款坏账准备和存货跌价准备。

2.投资收益

截至二零一五年九月三十日止九个月，集团投资收益为人民币 232.8 百万元，较去年同期的人民币 364.6 百万元减少了人民币 131.8 百万元，减幅 36.1%。主要原因是受市场影响，合营公司盈利下降，使得对合营企业的投资收益同比减少人民币 102.2 百万元。此外，本期理财产品收益同比减少人民币 29.6 百万元。

3.营业利润

截至二零一五年九月三十日止九个月，集团营业利润为人民币 1,600.0 百万元，较去年同期的人民币 7,479.6 百万元减少了人民币 5,879.6 百万元，减幅 78.6%。主要原因是（1）受市场影响，作业量和服务价格降低，营业收入同比减少人民币 6,818.4 百万元。（2）本期确认的资产减值损失同比增加人民币 1,037.3 百万元。（3）本期确认的投资收益同比减少人民币 131.8 百万元。

（4）虽然装备增加使得折旧费用增加，但集团通过精细化管理，严格控制采办、生产、行政管理费用，采取多种途径降低了可变成本。

4. 营业外支出

截至二零一五年九月三十日止九个月，集团营业外支出为人民币 45.7 百万元，较去年同期的人民币 24.9 百万元增加了人民币 20.8 百万元，增幅 83.5%。主要原因是处理固定资产损失增加人民币 9.6 百万元。

5. 利润总额

截至二零一五年九月三十日止九个月，集团利润总额为人民币 1,650.8 百万元，较去年同期的人民币 7,537.8 百万元减少了人民币 5,887.0 百万元，减幅 78.1%。主要原因参见营业利润、营业外支出变动原因。

6. 所得税费用

截至二零一五年九月三十日止九个月，集团所得税费用为人民币 361.0 百万元，较去年同期的人民币 968.3 百万元减少了人民币 607.3 百万元，减幅 62.7%。主要原因是受市场影响利润总额减少。

7. 净利润

截至二零一五年九月三十日止九个月，集团净利润为人民币 1,289.8 百万元，较去年同期的人民币 6,569.4 百万元减少了人民币 5,279.6 百万元，减幅 80.4%。主要原因参见利润总额、所得税费用变动原因。

8. 基本每股收益

截至二零一五年九月三十日止九个月，集团的基本每股收益为人民币 0.26 元，较去年同期的人民币 1.38 元减少了人民币 1.12 元，减幅 81.2%。主要原因是本期利润减少。

9. 货币资金

二零一五年九月三十日，集团货币资金为人民币 13,395.5 百万元，较年初的人民币 6,779.4 百万元增加了人民币 6,616.1 百万元，增幅 97.6%。主要原因是本年 7 月底发行了 10 亿美元的中期票据。

10. 应收票据

二零一五年九月三十日，集团应收票据为人民币 18.5 百万元，较年初的人民币 2,775.8 百万元减少了人民币 2,757.3 百万元，减幅 99.3%。主要原因是票据到期收到现金。

11. 应收账款

二零一五年九月三十日，集团应收账款为人民币 10,346.8 百万元，较年初的人民币 7,230.4 百万元增加了人民币 3,116.4 百万元，增幅 43.1%。主要原因是客户对付款前的内部审核流程加长。

12. 应收利息

二零一五年九月三十日，集团应收利息为人民币 6.4 百万元，较年初的人民币 20.9 百万元减少了人民币 14.5 百万元，减幅 69.4%。主要原因是到期收到利息。

13. 应收股利

二零一五年九月三十日，集团应收股利为人民币 32.5 百万元，较年初的人民币 85.2 百万元减少了人民币 52.7 百万元，减幅 61.9%。主要原因是本期收到合营公司发放的股利。

14. 递延所得税资产

二零一五年九月三十日，集团递延所得税资产为人民币 2.3 百万元，较年初的人民币 12.0 百万元减少了人民币 9.7 百万元，减幅 80.8%。主要原因是本期支付以前年度预提的费用导致可抵扣暂时性差异转回。

15. 其他非流动资产

二零一五年九月三十日，集团其他非流动资产为人民币 1,617.6 百万元，较年初的人民币 2,313.1 百万元减少了人民币 695.5 百万元，减幅 30.1%。主要原因是为建造钻井平台、油田工作船、物探船预付的建造款根据进度转入在建工程。

16. 应交税费

二零一五年九月三十日，集团应交税费为人民币 455.1 百万元，较年初的人民币 689.1 百万元减少了人民币 234.0 百万元，减幅 34.0%。主要原因是作业量和服务价格的降低导致营业收入减少，应交营业税及企业所得税减少。

17. 一年内到期的非流动负债

二零一五年九月三十日，集团一年内到期的非流动负债为人民币 5,685.0 百万元，较年初的人民币 3,817.4 百万元增加了人民币 1,867.6 百万元，增幅 48.9%。主要原因是本期内偿还借款 354.0 百万美元，同时又有 893.7 百万美元即将于一年内到期。

18.其他流动负债

二零一五年九月三十日，集团其他流动负债为人民币 612.1 百万元，较年初的人民币 117.0 百万元增加了人民币 495.1 百万元，增幅 423.2%。主要原因是集团与 Statoil Petroleum AS 就取消半潜式钻井平台 COSLPioneer 的服务合同所达成的补偿协议而产生的合同补偿款所致。

19.应付债券

二零一五年九月三十日，集团应付债券为人民币 14,123.2 百万元，较年初的人民币 7,564.3 百万元增加了人民币 6,558.9 百万元，增幅 86.7%。主要原因是本年 7 月底发行了 10 亿美元的中期票据。

20.其他综合收益

二零一五年九月三十日，集团其他综合收益为人民币-432.2 百万元，较年初的人民币-826.9 百万元增加了人民币 394.7 百万元，主要是由汇率变动所致。

21.少数股东权益

二零一五年九月三十日，集团少数股东权益为人民币 92.2 百万元，较年初的人民币 49.5 百万元增加了人民币 42.7 百万元，增幅 86.3%，主要是 PT.SAMUDAR TIMUR SANTOSA 本期盈利。

22.经营活动产生的现金流量净额

截至二零一五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 3,832.1 百万元，同比流入减少人民币 3,073.0 百万元，减幅 44.5%，主要原因是受油田服务市场需求下降影响，本期销售商品、提供劳务收到的现金减少人民币 3,866.1 百万元。

23.投资活动产生的现金流量净额

截至二零一五年九月三十日止九个月，集团投资活动产生的现金净流出为人民币 2,260.5 百万元，同比流出减少人民币 5,373.0 百万元，减幅 70.4%，主要原因是本期取得其他投资（包括存于银行的原定期限在三个月以上的定期存款和购买理财产品）所支付的现金减少人民币 8,529.7 百万元，同时收回投资收到的现金同比减少人民币 3,581.7 百万元，其他投资类活动合计减少现金净流出人民币 425.0 百万元。

24.筹资活动产生的现金流量净额

截至二零一五年九月三十日止九个月，集团筹资活动产生的现金净流入为人民币 4,947.3 百万元，去年同期筹资活动现金净流出人民币 182.6 百万元，主要原因是去年配售 H 股 276,272,000 股，本期无此类筹资活动，使得吸收投资所收到的现金减少人民币 4,573.4 百万元。同时，本期

新增短期借款使得取得借款收到的现金增加人民币 3,668.2 百万元，本期发行 10 亿美元中期票据使得发行债券收到的现金增加人民币 6,070.4 百万元。另外，分配股利所支付的现金同比增加人民币 238.6 百万元，偿还债务支付的现金同比增加人民币 6.4 百万元，偿还利息所支付的现金同比减少人民币 209.7 百万元。

25. 本期汇率变动导致现金及现金等价物增加人民币 61.8 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

2015 年 7 月 30 日，本公司全资子公司 COSL Singapore Capital Ltd. 成功发行了（1）5 亿美元票面利率为 3.5%，5 年期的中期票据，及（2）5 亿美元票面利率为 4.5%，10 年期的中期票据。本公司为上述发行的中期票据提供保证担保。

详细情况请见本公司于 2015 年 7 月 24 日、2015 年 7 月 31 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）、香港联交所网站（www.hkex.com.hk）、公司网站（www.cosl.com.cn）、《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》及《证券日报》发布的相关公告。

3.3 公司及持股 5%以上的股东承诺事项履行情况

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
与首次公开发行相关的承诺	其他	公司	首次公开发行 A 股股票时，本公司作出如下承诺：在一切生产经营活动中，承诺并确保本公司的质量管理与操作符合国家方针、政策、法律、法规等有关规定，以及适用的国际公约、规则及有关的标准、指南等；并按 GB/T19001-2000 质量管理标准的要求，建立实施并保持结构化、文件化的质量管理体系，对产品和服务的质量实施程序化、规范化和标准化的体系管理。	承诺时间：2007 年 9 月 28 日； 期限：长期有效	是	是
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	中国海洋石油总公司	2002 年 9 月 27 日，中国海洋石油总公司（以下简称“中国海油”）与本公司签订《避免同业竞争协议》，承诺其与本公司不存在同业竞争，且将采取各种措施避免与本公司产生新的同业竞争。	承诺时间：2002 年 9 月 27 日； 期限：长期有效	是	是

其他承诺	其他	中国海洋石油总公司	2015年7月10日,针对股票市场出现的非理性波动和本公司股票价格的下跌,为确保本公司持续、健康、稳定发展,维护股东利益特别是保护中小股东的利益,公司控股股东中国海油增持本公司股份并承诺:在增持实施期间及法定期限内不减持所持有的公司股份。	承诺时间: 2015年7月10日;期限:增持实施期间及法定期限内	是	是
------	----	-----------	---	-------------------------------------	---	---

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

受全球油田服务行业持续低迷影响,2015年前三季度公司归属于上市公司股东的净利润较去年同期下降了80.9%。截至2015年第三季度,油田服务市场需求下降的影响进一步显现,加之第四季度常规季节性因素对公司经营的影响,预计公司2015年全年净利润与2014年相比将有大幅下降。

公司名称	中海油田服务股份有限公司
法定代表人	李勇
日期	2015年10月29日

四、附录

4.1 财务报表

合并资产负债表

2015 年 9 月 30 日

编制单位:中海油田服务股份有限公司

单位:元 币种:人民币 审计类型:未经审计

项目	期末余额	年初余额
流动资产:		
货币资金	13,395,481,209	6,779,352,311
应收票据	18,539,760	2,775,826,633
应收账款	10,346,786,510	7,230,381,272
预付款项	116,803,975	135,291,529
应收利息	6,373,798	20,891,592
应收股利	32,482,700	85,242,400
其他应收款	519,928,959	439,776,029
存货	1,476,668,494	1,300,605,242
其他流动资产	3,527,158,811	4,985,522,873
流动资产合计	29,440,224,216	23,752,889,881
非流动资产:		
可供出售金融资产	0	0
长期股权投资	780,120,192	750,720,910
固定资产	49,077,982,544	44,261,867,311
在建工程	9,403,362,947	10,357,621,468
无形资产	380,354,624	385,088,085
商誉	3,325,344,853	4,122,652,470
长期待摊费用	921,132,333	918,440,923
递延所得税资产	2,278,840	11,954,220
其他非流动资产	1,617,622,120	2,313,071,873
非流动资产合计	65,508,198,453	63,121,417,260
资产总计	94,948,422,669	86,874,307,141
流动负债:		
短期借款	3,816,780,000	0
应付账款	7,453,137,101	7,443,971,993
预收款项	123,467,981	141,306,273
应付职工薪酬	1,203,268,118	1,463,860,695
应交税费	455,070,592	689,126,453
应付利息	119,356,023	143,013,800
其他应付款	514,432,853	496,092,157

一年内到期的非流动负债	5,684,982,487	3,817,368,745
其他流动负债	612,101,335	117,016,165
流动负债合计	19,982,596,490	14,311,756,281
非流动负债:		
长期借款	12,408,273,842	15,755,489,505
应付债券	14,123,185,903	7,564,340,441
长期应付职工薪酬	89,508,771	95,660,720
递延收益	977,258,651	1,071,880,096
递延所得税负债	649,370,488	753,080,987
非流动负债合计	28,247,597,655	25,240,451,749
负债合计	48,230,194,145	39,552,208,030
所有者权益		
股本	4,771,592,000	4,771,592,000
资本公积	12,371,738,191	12,371,738,191
其他综合收益	-432,208,237	-826,904,451
盈余公积	2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	27,406,294,337	28,447,552,458
归属于母公司所有者权益合计	46,626,072,251	47,272,634,158
少数股东权益	92,156,273	49,464,953
所有者权益合计	46,718,228,524	47,322,099,111
负债和所有者权益总计	94,948,422,669	86,874,307,141

法定代表人: 李勇

主管会计工作负责人: 李飞龙

会计机构负责人: 刘振宇

母公司资产负债表

2015年9月30日

编制单位: 中海油田服务股份有限公司

单位: 元 币种: 人民币 审计类型: 未经审计

项目	期末余额	年初余额
流动资产:		
货币资金	6,025,740,717	4,999,853,819
应收票据	18,539,760	2,772,334,533
应收账款	8,524,543,472	5,783,519,638
预付款项	40,425,226	36,026,920
应收利息	6,373,798	20,891,592
应收股利	32,482,700	85,242,400
其他应收款	682,353,419	692,868,403
存货	837,697,153	714,230,790
其他流动资产	3,285,969,696	4,776,495,036
流动资产合计	19,454,125,941	19,881,463,131

非流动资产：		
长期应收款	15,766,852,055	19,980,200,903
长期股权投资	8,128,919,640	7,998,554,119
固定资产	18,792,369,462	18,618,941,248
在建工程	9,001,061,880	5,602,935,473
无形资产	328,493,852	342,510,377
长期待摊费用	569,103,105	585,636,277
其他非流动资产	1,476,516,777	2,123,865,932
非流动资产合计	54,063,316,771	55,252,644,329
资产总计	73,517,442,712	75,134,107,460
流动负债：		
应付账款	6,659,502,912	6,242,111,278
预收款项	56,776,421	54,838,124
应付职工薪酬	1,067,613,264	1,273,903,125
应交税费	347,360,431	479,150,668
应付利息	60,283,353	79,994,738
其他应付款	281,463,268	266,197,955
一年内到期的非流动负债	5,684,982,487	3,817,368,745
其他流动负债	63,048,403	0
流动负债合计	14,221,030,539	12,213,564,633
非流动负债：		
长期借款	12,408,273,842	15,755,489,505
应付债券	1,500,000,000	1,500,000,000
递延收益	229,317,802	251,862,026
递延所得税负债	369,352,253	367,070,218
非流动负债合计	14,506,943,897	17,874,421,749
负债合计	28,727,974,436	30,087,986,382
所有者权益：		
股本	4,771,592,000	4,771,592,000
资本公积	12,371,738,191	12,371,738,191
其他综合收益	54,529,914	-39,149,258
盈余公积	2,508,655,960	2,508,655,960
未分配利润	25,082,952,211	25,433,284,185
所有者权益合计	44,789,468,276	45,046,121,078
负债和所有者权益总计	73,517,442,712	75,134,107,460

法定代表人：李勇

主管会计工作负责人：李飞龙

会计机构负责人：刘振宇

合并利润表

2015 年 1—9 月

编制单位：中海油田服务股份有限公司

单位：元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	本期金额 (7-9 月)	上期金额 (7-9 月)	年初至报告期 期末金额 (1-9 月)	上年年初至报告 期期末金额 (1-9 月)
一、营业总收入	5,646,395,431	8,536,957,489	17,996,549,241	24,814,926,845
其中：营业收入	5,646,395,431	8,536,957,489	17,996,549,241	24,814,926,845
二、营业总成本	5,278,144,146	6,192,062,884	16,629,424,980	17,699,909,133
其中：营业成本	4,809,229,749	5,701,283,316	14,209,535,240	16,145,094,797
营业税金及 附加	127,897,220	188,558,668	388,655,316	538,862,929
销售费用	5,499,995	7,911,321	16,836,682	21,011,220
管理费用	121,338,294	163,972,296	377,088,538	455,511,314
财务费用	111,076,642	98,085,157	361,281,542	300,706,941
资产减值损 失	103,102,246	32,252,126	1,276,027,662	238,721,932
加：投资收益(损 失以“-”号填列)	57,081,917	125,037,897	232,846,813	364,567,671
其中：对联 营企业和合营企业 的投资收益	47,991,418	91,390,677	142,236,806	244,411,138
三、营业利润(亏 损以“-”号填列)	425,333,202	2,469,932,502	1,599,971,074	7,479,585,383
加：营业外收入	66,141,963	14,693,749	96,549,448	83,082,755
其中：非流 动资产处置利得	2,347,597	17,035	3,447,010	593,639
减：营业外支出	27,075,625	12,910,467	45,686,122	24,908,560
其中：非流 动资产处置损失	5,339,628	2,099,143	23,222,990	13,603,078
四、利润总额(亏 损总额以“-”号 填列)	464,399,540	2,471,715,784	1,650,834,400	7,537,759,578
减：所得税费用	96,485,955	341,287,199	360,995,753	968,341,103
五、净利润(净亏 损以“-”号填 列)	367,913,585	2,130,428,585	1,289,838,647	6,569,418,475
归属于母公司所 有者的净利润	354,358,272	2,124,687,961	1,249,106,039	6,548,709,998
少数股东损益	13,555,313	5,740,624	40,732,608	20,708,477
六、其他综合收益 的税后净额	385,965,709	1,816,797	396,654,926	101,894,377

归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	383,963,345	1,817,843	394,696,214	101,578,534
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益	0	0	0	12,786,847
1. 重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动	0	0	0	12,786,847
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益	383,963,345	1,817,843	394,696,214	88,791,687
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	6,858,235	0	6,667,693	0
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益	12,597,459	3,167,263	34,964,167	7,266,547
3. 外币财务报表折算差额	364,507,651	-1,349,420	353,064,354	81,525,140
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	2,002,364	-1,046	1,958,712	315,843
七、综合收益总额	753,879,294	2,132,245,382	1,686,493,573	6,671,312,852
归属于母公司所有者的综合收益总额	738,321,617	2,126,505,804	1,643,802,253	6,650,288,532
归属于少数股东的综合收益总额	15,557,677	5,739,578	42,691,320	21,024,320
八、每股收益：				
（一）基本每股收益(元/股)	0.07	0.45	0.26	1.38

法定代表人：李勇

主管会计工作负责人：李飞龙

会计机构负责人：刘振宇

母公司利润表

2015 年 1—9 月

编制单位：中海油田服务股份有限公司

单位：元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	本期金额 (7-9 月)	上期金额 (7-9 月)	年初至报告期末 金额 (1-9 月)	上年年初至报告 期末金额 (1-9 月)
一、营业收入	4,210,565,894	6,395,806,943	12,966,152,759	17,984,946,214
减：营业成本	3,562,847,620	4,131,190,151	10,352,373,084	11,345,183,113
营业税金及 附加	127,091,909	188,075,161	386,549,005	536,582,879
销售费用	478,800	683,083	2,021,242	2,070,514
管理费用	57,638,016	71,337,896	176,971,648	200,953,639
财务费用	-11,649,614	46,961,409	149,566,266	175,149,616
资产减值损 失	241,018	6,871,858	7,745,095	172,066,922
加：投资收益(损 失以“-”号填列)	57,081,918	125,077,919	285,976,194	364,807,191
其中：对联 营企业和合营企业 的投资收益	47,991,418	91,430,699	145,366,186	244,650,659
二、营业利润(亏 损以“-”号填列)	531,000,063	2,075,765,304	2,176,902,613	5,917,746,722
加：营业外收入	66,118,108	13,595,618	94,621,228	81,111,251
其中：非流 动资产处置利得	2,347,597	18,151	3,447,010	45,891
减：营业外支出	25,075,319	1,883,592	33,049,376	13,530,713
其中：非流 动资产处置损失	3,340,924	1,293,592	11,153,535	12,789,207
三、利润总额(亏 损总额以“-”号 填列)	572,042,852	2,087,477,330	2,238,474,465	5,985,327,260
减：所得税费 用	74,263,574	296,637,494	298,442,279	846,082,776
四、净利润(净亏 损以“-”号填列)	497,779,278	1,790,839,836	1,940,032,186	5,139,244,484
五、其他综合收益 的税后净额	74,113,312	2,302,482	93,679,174	20,913,720
以后将重分类 进损益的其他综合 收益	74,113,312	2,302,482	93,679,174	20,913,720

1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	6,858,235	0	6,667,693	0
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益	12,597,459	3,167,265	34,964,167	7,266,549
3. 外币财务报表折算差额	54,657,618	-864,783	52,047,314	13,647,171
六、综合收益总额	571,892,590	1,793,142,318	2,033,711,360	5,160,158,204

法定代表人：李勇

主管会计工作负责人：李飞龙

会计机构负责人：刘振宇

合并现金流量表

2015 年 1—9 月

编制单位：中海油田服务股份有限公司

单位：元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	年初至报告期末金额 (1-9月)	上年年初至报告期末 金额(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	18,858,021,892	22,724,062,451
取得的政府补助及补贴	52,220,000	80,722,355
收到的税费返还	25,264,549	29,362,876
经营活动现金流入小计	18,935,506,441	22,834,147,682
购买商品、接受劳务支付的现金	9,194,430,711	10,134,724,176
支付给职工以及为职工支付的现金	3,702,370,786	3,530,253,381
支付的各项税费	1,481,229,165	1,621,996,153
支付其他与经营活动有关的现金	725,384,657	642,084,120
经营活动现金流出小计	15,103,415,319	15,929,057,830
经营活动产生的现金流量净额	3,832,091,122	6,905,089,852
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	9,645,691,224	13,227,397,313
取得投资收益收到的现金	198,097,408	272,443,232
取得存款利息收入所收到的现金	90,283,899	99,103,452
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	70,882,420	13,457,651
投资活动现金流入小计	10,004,954,951	13,612,401,648
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	4,165,459,110	4,616,201,994
取得其他投资所支付的现金	8,100,000,000	16,629,692,564

投资活动现金流出小计	12,265,459,110	21,245,894,558
投资活动产生的现金流量净额	-2,260,504,159	-7,633,492,910
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	0	4,573,444,465
取得借款收到的现金	3,668,160,000	0
发行债券收到的现金	6,070,393,687	0
筹资活动现金流入小计	9,738,553,687	4,573,444,465
偿还债务支付的现金	2,180,720,569	2,174,329,925
分配股利所支付的现金	2,290,364,160	2,051,784,560
偿还利息所支付的现金	320,123,263	529,922,991
筹资活动现金流出小计	4,791,207,992	4,756,037,476
筹资活动产生的现金流量净额	4,947,345,695	-182,593,011
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	123,303,932	61,482,966
五、现金及现金等价物净增加额	6,642,236,590	-849,513,103
加：期初现金及现金等价物余额	5,432,187,246	9,600,797,067
六、期末现金及现金等价物余额	12,074,423,836	8,751,283,964

法定代表人：李勇

主管会计工作负责人：李飞龙

会计机构负责人：刘振宇

母公司现金流量表

2015 年 1—9 月

编制单位：中海油田服务股份有限公司

单位：元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	年初至报告期末金额 (1-9月)	上年年初至报告期末 金额(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	12,659,074,220	14,949,824,544
取得政府补助及补贴	52,220,000	80,722,355
收到的税费返还	25,264,549	29,362,876
经营活动现金流入小计	12,736,558,769	15,059,909,775
购买商品、接受劳务支付的现金	6,681,250,937	6,809,376,826
支付给职工以及为职工支付的现金	2,705,204,377	2,199,607,913
支付的各项税费	1,070,709,683	1,387,606,691
支付其他与经营活动有关的现金	591,291,869	585,549,747
经营活动现金流出小计	11,048,456,866	10,982,141,177
经营活动产生的现金流量净额	1,688,101,903	4,077,768,598
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	9,640,283,178	12,919,184,749
取得投资收益收到的现金	248,097,408	272,443,232
取得利息收入所收到的现金	89,172,396	88,171,325

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	321,476,745	6,100,980
收回子公司借款及利息收入收到的现金	6,239,027,231	2,125,857,775
投资活动现金流入小计	16,538,056,958	15,411,758,061
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	3,231,912,815	3,706,925,368
取得其他投资所支付的现金	8,100,000,000	16,321,480,000
设立子公司支付的现金净额	25,000,000	0
对子公司借款支付的现金	1,184,697,040	230,373,516
投资活动现金流出小计	12,541,609,855	20,258,778,884
投资活动产生的现金流量净额	3,996,447,103	-4,847,020,823
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	0	4,573,444,465
筹资活动现金流入小计	0	4,573,444,465
偿还债务支付的现金	2,180,720,569	2,174,329,925
分配股利所支付的现金	2,290,364,160	2,051,784,560
偿还利息所支付的现金	290,203,901	329,714,866
筹资活动现金流出小计	4,761,288,630	4,555,829,351
筹资活动产生的现金流量净额	-4,761,288,630	17,615,114
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	110,066,512	43,621,255
五、现金及现金等价物净增加额	1,033,326,888	-708,015,856
加：期初现金及现金等价物余额	3,688,748,319	6,096,343,875
六、期末现金及现金等价物余额	4,722,075,207	5,388,328,019

法定代表人：李勇

主管会计工作负责人：李飞龙

会计机构负责人：刘振宇

4.2 审计报告

□适用 √不适用