香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本通告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不會因本通告全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。

中石化石油工程技術服務股份有限公司

（在中華人民共和國註冊成立之股份有限公司）
(股份代號：1033)

海外監管公告

此海外監管公告乃根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則第 13.10B 條作出。

茲載列中石化石油工程技術服務股份有限公司在上海證券交易所網站刊登的以下資料全文，僅供參考。

承董事會命
李洪海
董事會秘書
2017年9月20日

於本公告日期，本公司現任董事為焦方正+、孫清德#、周世良#、李聯五+、姜波、張化橋*、潘穎**

+ 非执行董事
 # 执行董事
** 獨立非执行董事*

中石化石油工程技术服务股份有限公司

前次募集资金使用情况报告

一、前次募集资金的数额、资金到账时间及资金在专项账户的存放情况

中石化石油工程技术服务股份有限公司（以下简称 本公司）经中国证券监督管理委员会《关于核准中国石化仪征化纤股份有限公司重大资产重组及向中国石油化工集团公司发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可[2014]1370 号）批准，于 2015 年 2 月非公开发行 1,333,333,333 股人民币普通股，发行价格为 4.50 元/股，募集资金总额为人民币 600,000.00 万元，扣除发行费用人民币 4,748.33 万元后，募集资金净额为人民币 595,251.67 万元。

截至 2015 年 2 月止，募集资金人民币 595,251.67 万元已全部存入本公司在中国工商银行开立的人民币账户 0200337529200006626 账号。上述募集资金净额已经致同会计师事务所（特殊普通合伙）致同验字（2015）第 110ZC0115 号《验资报告》验证。

截止 2017 年 6 月 30 日止，本公司在中国工商银行人民币账户 0200337529200006626 账号存放的募集资金余额为人民币 25,495.79 万元。

二、前次募集资金的实际使用情况

1. 见附件一

2. 前次募集资金项目的实际投资总额与承诺存在差异的说明

（1）前次募集资金项目的实际投资总额与承诺的差异情况列示如下:

单位：人民币万元

序号	项目名称	募集后承诺投资资金	实际投资资金	差额
1	科威特钻机项目	160,000.00	104,861.76	-55,138.24
2	新建 25 米作业平台项目	46,600.00	31,293.54	-15,306.46
3	购置 8000 马力多用途工作船项目	19,500.00	17,305.82	-2,194.18
4	购置 LOGIQ 成像测井系统项目	12,000.00	11,219.91	-780.09
5	购置井下测试装备项目	13,900.00	13,900.00	-
6	购置顶驱设备项目	11,000.00	11,000.00	-
7	购置连续油管设备项目	8,000.00	8,000.00	-

8	购置管道施工设备项目	53,000.00	4,327.27	-48,672.73
9	补充流动资金	271,251.67	271,251.67	-
	合计	595,251.67	473,159.97	-122,091.70

（2）前次募集资金项目的实际投资总额与承诺的差异原因

1）科威特钻机项目：因国际油价下跌，科威特油服市场工作量增长低于预期，影响配套钻机采购量台数未达计划。

2）新建 25 米作业平台项目及购置 8000 马力多用途工作船项目，根据项目合同规定，尚余质保尾款未支付。

3）购置 LOGIQ 成像测井系统项目，项目投资已完成，因实际投资金额较计划有所减少，形成结余。

4）由于购置管道施工项目所对应的新粤浙管道项目 2015 年下半年国家才下发开工核准报告，目前项目甲方正依据批复意见，对项目施工方案、效益等进行优化，预计项目 2017 年下半年开工建设，因此利用募投资金购置的管道施工设备将视甲方指定的管线施工安排方案逐步启动设备的采购工作。

三、前次募集资金实际投资项目变更情况

本公司前次募集资金实际投资项目未发生变更。

四、前次募集资金投资项目已对外转让或置换情况

本公司不存在前次募集资金投资项目对外转让或置换情况。

五、临时闲置募集资金情况

其他用途	使用闲置资金（人民币万元）	使用时间	收回情况	批准程序
暂时补充流动资金	100,000	2015 年 3 月 24 日起不超过 6 个月	2015 年 9 月 30 日已收回	第八届董事会第二次会议
暂时补充流动资金	130,000	2015 年 10 月 28 日起不超过 6 个月	2016 年 4 月 27 日已收回	第八届董事会第五次会议
暂时补充流动资金	90,000	2016 年 4 月 28 日起不超过 12 个月	2017 年 4 月 26 日已收回	第八届董事会第十次会议
暂时补充流动资金	100,000	2017 年 4 月 27 日起不超过 12 个月		第八届董事会第十六次会议

六、尚未使用募集资金情况

截至 2017 年 6 月 30 日，本公司前次募集资金净额 595,251.67 万元，实际使用募集资金 473,159.97 万元，尚未使用募集资金 122,091.70 万元，尚未使用募集资金占前次募集资金总额的 20.5%。

尚未使用的原因：科威特钻机项目因国际油价下跌，科威特油服市场工作量增长低于预期，影响配套钻机采购量台数未达计划；新建 25 米作业平台项目及购置 8000 马力多用途工作船项目，根据项目合同规定，尚余质保尾款未支付。由于购置管道施工项目所对应的新粤浙管道项目 2015 年下半年国家才下发开工核准报告，目前项目甲方正依据批复意见，对项目施工方案、效益等进行优化，预计项目 2017 年下半年开工建设，因此利用募投资金购置的管道施工设备将视甲方指定的管线施工安排方案逐步启动设备的采购工作。

剩余资金的使用计划和安排：海外钻井市场工作量回升明显，剩余资金主要用于提升海外市场服务能力建设。

七、前次募集资金投资项目实现效益情况

1. 见附件一

2. 前次募集资金投资项目实现效益情况对照表详见本报告附件 2。对照表中实现效益的计算口径、计算方法与承诺效益的计算口径、计算方法一致。

3. 本公司不存在募集资金投资项目无法单独核算效益的情况。

4. 募集资金投资项目的累计实现的收益低于承诺的累计收益 20%（含 20%）以上的，应对差异原因进行详细说明。

1）新建 25 米作业平台项目 2017 年效益未达预期，主要由于油服市场恢复缓慢，工作量及服务价格未达预期，导致效益未达预期。

2）8000 马力多用途工作船项目主要是由于 2016 年海洋钻井工程业务不景气，服务价格大幅下降，日费由可研预计的 17 万元/天降至实际的 6 万元/天，导致效益未达预期。

3）LOGIQ 成像测井系统项目、顶驱设备项目及连续油管设备项目均受到国际油价低迷的影响，工作量下降，导致效益未达预期。

4）由于管道施工项目尚未正式开工，未实际产生效益。

八、前次募集资金中以资产认购股份的，该资产运行情况

本公司前次募集资金中无以资产认购股份的情况。

九、前次募集资金实际使用情况与定期报告和其他信息披露的有关内容对照

本公司前次募集资金实际使用情况与本公司各年度定期报告和其他信息披露文件中披露的内容不存在差异。

中石化石油工程技术服务股份有限公司董事会

2017 年 9 月 20 日

附件1:

前次募集资金使用情况对照表

单位: 人民币万元

募集资金总额:	595,251.67	已累计使用募集资金总额:	473,159.97
变更用途的募集资金总额: 0 变更用途的募集资金总额比例: 0		各年度使用募集资金总额: 2015年: 2016年: 2017年1-6月:	 425,937.21 44,118.10 3,104.66

投资项目			募集资金投资总额			截止日募集资金累计投资额				项目达到预定可使用状态日期（或截止日项目完工程度）
序号	承诺投资项目	实际投资项目	募集前承诺投资金额	募集后承诺投资金额	实际投资金额	募集前承诺投资金额	募集后承诺投资金额	实际投资金额	实际投资金额与募集后承诺投资金额的差额	
1	科威特钻机项目	科威特钻机项目	160,000.00	160,000.00	104,861.76	160,000.00	160,000.00	104,861.76	-55,138.24	2016年10月
2	新建25米作业平台项目	新建25米作业平台项目	46,600.00	46,600.00	31,293.54	46,600.00	46,600.00	31,293.54	-15,306.46	2016年8月
3	购置8000马力多用途工作船项目	购置8000马力多用途工作船项目	19,500.00	19,500.00	17,305.82	19,500.00	19,500.00	17,305.82	-2,194.18	2016年9月
4	购置LOGIQ成像测井系统项目	购置LOGIQ成像测井系统项目	12,000.00	12,000.00	11,219.91	12,000.00	12,000.00	11,219.91	-780.09	2016年10月
5	购置井下测试装备项目	购置井下测试装备项目	13,900.00	13,900.00	13,900.00	13,900.00	13,900.00	13,900.00		2015年4月
6	购置顶驱设备项目	购置顶驱设备项目	11,000.00	11,000.00	11,000.00	11,000.00	11,000.00	11,000.00		2014年12月
7	购置连续油管设备项目	购置连续油管设备项目	8,000.00	8,000.00	8,000.00	8,000.00	8,000.00	8,000.00		2016年10月
8	购置管道施工设备项目	购置管道施工设备项目	53,000.00	53,000.00	4,327.27	53,000.00	53,000.00	4,327.27	-48,672.73	2018年12月
9	补充流动资金	补充流动资金	276,000.00	271,251.67	271,251.67	276,000.00	271,251.67	271,251.67		
			600,000.00	595,251.67	473,159.97	600,000.00	595,251.67	473,159.97	-122,091.70	

注: 实际投资金额与募集后承诺投资金额的差额原因见"前次募集资金使用情况报告"二、2.

法定代表人: 焦方正印

总经理: 孙清德印

总会计师: 李天之印

会计机构负责人: 宋道强印

附件2:

前次募集资金投资项目实现效益情况对照表

单位：人民币万元

实际投资项目		截止日投资项目累计产能利用率	承诺效益（内部收益率）	最近三年实际效益			截止日累计实现效益	是否达到预计效益
序号	项目名称			2015	2016	2017年1-6月		
1	科威特钻机项目	99.85%	15.15%		16,652.28	7,183.78	23,836.06	是
2	新建25米作业平台项目	43.13%	13.30%	-	2,020.00	1,046.98	3,066.98	否
3	购置8000马力多用途工作船项目	100.00%	13.10%	-	109.00	-31.60	77.40	否
4	购置LOGIQ成像测井系统项目	64.60%	12.43%		473.00	263.32	736.32	否
5	购置井下测试装备项目	76.97%	13.09%	1,860.61	2,101.00	780.00	4,741.61	是
6	购置顶驱设备项目	50.90%	12.80%	839.00	-391.60	562.05	1,009.45	否
7	购置连续油管设备项目	83.67%	12.88%		729.00	188.00	917.00	否
8	购置管道施工设备项目		19.59%	-	-	-	-	
9	补充流动资金			-	-	-	-	

注1：投资项目承诺效益各年度不同的，应分年度披露。

注2：截止日投资项目累计产能利用率是指投资项目达到预计可使用状态至截止日期间，投资项目的实际产量与设计产能之比。

法定代表人：焦方正印　　总经理：孙清德印　　总会计师：李天之印　　会计机构负责人：宋道强印