公司代码:600871　　公司简称:石化油服

中石化石油工程技术服务股份有限公司

2016 年度报告摘要

一　重要提示

1.1　本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到上海证券交易所网站等中国证监会指定网站上仔细阅读年度报告全文。

1.2　本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、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。

1.3　本公司共有6位董事出席了本次董事会会议，董事长焦方正先生和董事李联五先生因公请假，分别委托董事孙清德先生和周世良先生出席会议并行使权利。

1.4　致同会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

1.5　由于2016年末母公司未分配利润为负值，董事会建议2016年度不进行现金股利分配，也不进行资本公积金转增股本，该预案尚需提交2016年年度股东大会审议。

二　公司基本情况

2.1公司简介

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	石化油服	600871	
H股	香港联合交易所有限公司	中石化油服	1033	

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	李洪海	吴思卫
电话	86-10-59965998	86-10-59965998
传真	86-10-59965997	86-10-59965997
电子信箱	ir.ssc@sinopec.com	ir.ssc@sinopec.com

2.2报告期公司主要业务简介

本集团是中国最大的综合油气工程与技术服务专业公司，拥有超过50年的经营业绩和丰富的项目执行经验，是一体化全产业链油服领先者。截至2016年底，本集团在中国的20多个省，76个盆地，561个区块开展油气工程技术服务；同时海外业务规模不断提高，在38个国家和地区执行357个项目。

本集团共有五大业务板块，分别是：地球物理、钻井工程、测录井、井下特种作业和工程建设，五大业务板块涵盖了从勘探、钻井、完井、油气生产、油气集输到弃井的全产业链过程。

本集团拥有涵盖油气勘探和生产全产业链的技术研发支撑体系，拥有2名中国工程院院士等一批工程技术专家，3个研究院，3个设计公司等一批科研机构，能够为高酸性油气田、致密油气藏、页岩气、稠油油藏等各类油气田提供一体化服务，并曾获得中国国家科技进步奖，川气东送管道项目获得国家优质工程金质奖。本集团拥有国内领先的页岩气石油工程配套技术，形成了3,500米以上页岩储层的钻井、测录井、压裂试气、装备制造和工程建设五大技术系列，关键核心技术基本实现国产化。

本集团将秉承“市场是根、服务是魂、效益为本、合作共赢”发展理念，大力实施“专业化、市场化、特色化、高端化、国际化”五大战略，谋求从陆上到海上、从国内到国外、从常规到非常规、从单一工程项目施工到综合油藏服务的四个拓展，努力实现“建设成为世界一流的综合油服公司”的企业愿景。

2.3公司主要会计数据和财务指标(按中国企业会计准则编制)

单位：千元　币种：人民币

	2016年	2015年	本年比上年增减（%）	2014年
总资产	74,493,166	85,307,777	-12.7	81,295,708
营业收入	42,923,500	60,349,334	-28.9	94,481,041
归属于上市公司股东的净利润?（亏损以“-”号填列）?	-16,114,763	24,478	-65,933.7	1,229,753
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润（亏损以“-”号填列）?	-16,173,871	-58,509	不适用	-2,323,027
归属于上市公司股东的净资产	8,442,868	24,638,094	-65.7	18,697,120
经营活动产生的现金流量净额（使用以“-”填列）	-3,907,318	2,575,929	-251.7	6,746,135
期末总股本	14,142,661	14,142,661	-	12,809,328
基本每股收益（元／股）	-1.139	0.002	-65,933.7	0.08
稀释每股收益（元／股）	-1.139	0.002	-65,933.7	0.08
加权平均净资产收益率（%）	-97.19	0.10	减少97.29个百分点	4.98

2.4 2016年分季度主要财务数据(按中国企业会计准则编制)

单位：千元　币种：人民币

	第一季度（1-3月份）	第二季度（4-6月份）	第三季度（7-9月份）	第四季度（10-12月份）
营业收入	8,510,893	10,178,970	9,091,758	15,141,879
归属于上市公司股东的净利润?（亏损以“-”号填列）	-1,685,210	-2,824,211	-4,348,571	-7,256,771
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润（亏损以“-”号填列）?	-1,715,977	-2,843,853	-4,428,145	-7,185,896
经营活动产生的现金流量净额（使用以“-”号填列）	-1,953,173	-1,157,451	-1,517,460	720,766

三　股东情况

3.1普通股股东数量及前10名股东持股情况

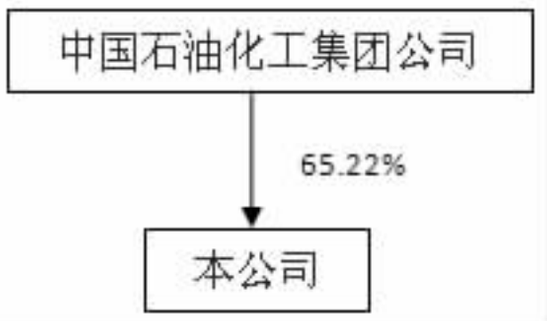
截止报告期末普通股股东总数（户）	158,404
其中：A股股东	158,043
H股记名股东	361
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）	156,203
其中：A股股东	155,843
H股记名股东	360

前10名股东持股情况						
股东名称	股东性质	报告期内增减（股）	期末持股数量（股）	持股比例（%）	持有有限售条件股份数量（股）	质押或冻结的股份数量
中国石化集团公司	国有法人	0	9,224,327,662	65.22	9,224,327,662	0
香港中央结算（代理人）有限公司*	境外法人	448,000	2,086,450,496	14.75	0	0
中信有限	国有法人	0	1,035,000,000	7.32	0	0
迪瑞资产管理（杭州）有限公司	其他	0	133,333,333	0.94	0	133,333,300
北京嘉实元兴投资中心（有限合伙）	其他	-169,325,673	124,007,660	0.88	0	未知
东海基金-兴业银行-华鑫信托-慧智投资49号结构化集合资金信托计划	其他	0	66,666,666	0.47	0	未知
东海基金-兴业银行-华鑫信托-慧智投资47号结构化集合资金信托计划	其他	0	66,666,666	0.47	0	未知
华安基金-兴业银行-中国对外经济贸易信托有限公司	其他	0	13,333,300	0.09	0	未知
财通基金-光大银行-中国银河证券股份有限公司	其他	0	10,842,727	0.08	0	未知
华安基金-民生银行-华安疾风7号分级资产管理计划	其他	-12,477,500	10,300,000	0.07	0	未知

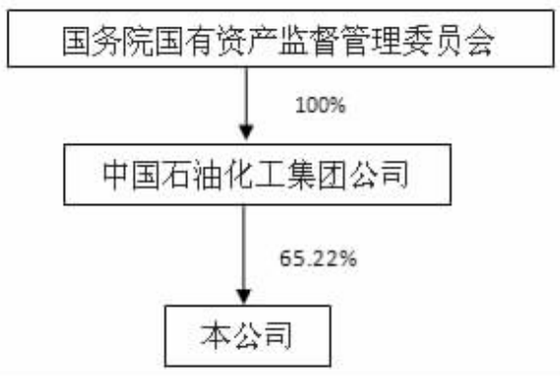
前10名无限售条件流通股股东持股情况		
股东名称	期末持有无限售条件流通股的数量（股）	股份种类
香港中央结算（代理人）有限公司*	2,086,450,496	H股
中信有限	1,035,000,000	A股
迪瑞资产管理（杭州）有限公司	133,333,333	A股
北京嘉实元兴投资中心（有限合伙）	124,007,660	A股
东海基金-兴业银行-华鑫信托-慧智投资49号结构化集合资金信托计划	66,666,666	A股
东海基金-兴业银行-华鑫信托-慧智投资47号结构化集合资金信托计划	66,666,666	A股
华安基金-兴业银行-中国对外经济贸易信托有限公司	13,333,300	A股
财通基金-光大银行-中国银河证券股份有限公司	10,842,727	A股
华安基金-民生银行-华安疾风7号分级资产管理计划	10,300,000	A股
云南国际信托有限公司-云端通汇集合资金信托计划	10,028,200	A股
上述股东关联关系或一致行动的说明	除东海基金-兴业银行-鑫龙118号特定多客户资产管理计划、东海基金-兴业银行-华鑫信托-慧智投资49号结构化集合资金信托计划及东海基金-兴业银行-华鑫信托-慧智投资47号结构化集合资金信托计划同属东海基金管理有限责任公司以及华安基金-兴业银行-中国对外经济贸易信托有限公司、华安基金-民生银行-华安疾风7号分级资产管理计划同属华安基金管理有限公司外，本公司未知上述股东之间是否存在关联关系或属一致行动人	

注：*代理不同客户持有。

3.2公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图



3.3公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



3.4公司优先股股东总数及前10名股东情况

不适用

四　经营情况讨论与分析

本部分所述财务数据，除非特别注明，均节录自按中国企业会计准则编制之合并财务报表。

（一）市场回顾

2016年，世界经济仍处于国际金融危机后的深度调整期，复苏缓慢且不稳定；中国经济发展进入速度变化、结构优化、动力转换的新常态，经济增速放缓；国际原油价格低位震荡，全年均价创12年新低，北海布伦特原油现货年平均价格仅为43.6美元/桶；国际原油价格低迷使得境内外油公司进一步大幅削减上游勘探开发资本支出，如中国石化2016年上游勘探开发资本支出为人民币322亿元，同比减少41.1%，油田服务行业受到较大冲击，油田服务工作量和价格不断下降。受此行业环境影响，2016年是本公司成立以来最为困难、极具挑战的一年。

（二）业务回顾

2016年，本公司合并营业收入为人民币42,923,500千元，同比减少28.9%；归属于本公司股东的净利润为人民币-16,114,763千元，主要是由于本公司主要专业工作量同比大幅下降，其中钻井同比下降32.0%；主要市场服务价格同比下降5%-15%；部分工程建设项目工期延长、成本费用增加以及变更索赔未达预期；以及计提应收账款坏账准备同比增加人民币555,209千元所致。

面对异常严峻的经营形势，本公司根据油服行业的特点，科学组织生产运行，在稳固中国石化集团公司内部市场的基础上，全力开拓外部市场，尤其是海外市场，海外钻井、录井、井下特种作业专业工作量逆势向上；对内加快内部资源整合，压减落后过剩产能队伍，精简机构人员；进一步强化成本费用控制，挖潜增效；优化调减投资规模，全力减少经营亏损。

1、物探服务

2016年，本公司物探服务业务实现主营业务收入人民币3,605,915千元，较去年同期的人民币5,285,158千元减少31.8%。全年完成二维地震14,172千米，同比减少67.6%；全年完成三维地震12,641平方千米，同比减少13.1%。本公司规模化推广可控震源高效采集技术，地震资料质量显著提升，二维、三维资料记录合格率为100%；全力开拓境内外部市场和国际市场，先后中标中国地质调查局13个陆上地震项目，合同额人民币1.1亿元，首获孟加拉二维浅海地震采集处理项目，实现了海外浅海领域市场的新突破。

2、钻井服务

2016年，本公司钻井服务业务实现主营业务收入人民币19,368,752千元，较去年同期的人民币28,561,068千元减少32.2%。全年完成钻井进尺551万米，同比减少32.0%。本公司全面安全完成了保障中国石化集团公司勘探开发任务，有效支撑了国家级页岩气示范区涪陵页岩气田二期产能建设，助推年产150万吨油气当量的新疆顺北油气田等重点工程项目建设；本公司承钻的马深1井完钻井深8,418米，创亚洲陆上最深井钻井记录，标志着本公司超深井技术跨入世界领先水平；海外重点区域市场逆势上扬，全年完成钻井进尺146万米，同比增长11.5%，继续保持沙特阿美公司和科威特石油勘探开发公司最大的陆上钻井承包商，阿尔及利亚、土耳其等钻井市场规模进一步扩大。

3、测录井服务

2016年，本公司测录井服务业务实现营业收入人民币1,537,768千元，较去年同期的人民币2,445,848千元减少37.1%。全年完成测井15,870万标准米，同比减少32.1%；完成录井进尺531万米，同比减少41.3%。2016年，受市场整体投资持续下降影响，测录井业务收入继续下滑，为保证效益，继续加大成本控制力度，降低非生产性费用；继续应用各项油气采集、识别及评价技术、综合地质导向技术等，形成对涪陵页岩气田二期产能建设、川西及塔里木油气田建设的有效支撑。

4、井下特种作业服务

2016年，本公司井下特种作业服务业务实现主营业务收入人民币3,867,913千元，较去年同期的人民币6,916,025千元减少44.1%。全年完成井下作业4,396井次，同比减少18.7%。2016年本公司围绕缝洞型碳酸盐岩、致密油气和页岩气勘探开发进一步增强技术服务能力，大力推进科技进步；连续油管、高压作业技术和滩浅海作业服务队伍作业能力持续增强，有力保障了涪陵页岩气、川西海相页岩气、致密气藏开发和塔里木油气藏勘探开发。

5、工程建设服务

2016年，本公司工程建设服务业务实现主营业务收入人民币12,827,062千元，较去年同期的人民币15,378,795千元减少16.6%。受市场整体投资不断下降影响，2016年累计完成合同额人民币121.2亿元，较去年同期的人民币146.1亿元同比减少17.0%。2016年，金坛盐穴储气库工程按期交工、普光安全隐患治理工程优质高效完工；先后中标茂名石化海线项目EPC总承包合同、天津LNG输气干线工程、江都-广陵高速改扩建JG-LM-4标段等一批优质工程；施工的“榆林-济南输气管道工程”和“桥东油田青东5块新区产能建设地面工程”两项工程获得国家优质工程奖。

6、国际业务

2016年，本公司国际业务实现主营业务收入人民币12,702,961千元，较去年同期的人民币13,884,643千元减少8.5%，占本公司当年营业收入的29.6%，同比增加6.6个百分点。本公司一直以来都在坚定不移地实施国际化战略，经过多年发展，本公司国际业务已形成中东、非洲、美洲、中亚蒙古及东南亚五大规模市场。2016年，海外市场新签合同92个，续签合同39个，合同额23.8亿美元，同比减少12.2%；完成合同额21.2亿美元，同比减少6.2%。钻井业务新签合同额连续4年超过20亿美元，完成合同额增长1.8%并连续3年超过15亿美元。科威特市场新签8台钻机、续签18台钻修井机项目，合同总额6.9亿美元，保持了科威特石油勘探开发公司最大的陆上钻井承包商地位。沙特市场新签、续签15台钻机项目，合同总额3.8亿美元。阿尔及利亚市场签约8台钻机项目，合同总额3.5亿美元。厄瓜多尔市场签约ITT（一期）40口井钻完井大包项目，合同总额2.1亿美元。

7、科技开发

2016年，本公司围绕高效勘探、效益开发和市场开拓的发展要求，加大集成创新、协同创新和开放创新力度，加快科技成果转化应用，助力公司生产经营提质增效。全年申请国内外专利465件，获得国内外专利授权379件。一批关键瓶颈技术取得突破性进展，成熟技术加快推广应用，研制的175℃高温MWD随钻测量仪器在顺北1-7H超深水平井完成现场试验，标志着高端随钻测量工具的研发取得了重大进展；具有自主知识产权的SINOLOG900网络成像测井仪完成了系统测试；随钻伽马成像测井仪器在营66-斜98井试验取得成功；页岩气工程集成技术应用在中深层页岩气勘探取得新进展，获得了新发现；可控震源宽频地震采集技术在西部沙漠区、东北冻土区推广应用，提高了生产效率和资料品质。

8、内部改革和管理

2016年，本公司着力推进内部资源优化整合，协同效应进一步显现，组织实施了中石化华东石油工程有限公司、中石化江苏石油工程有限公司和中石化华北石油工程有限公司、中石化河南石油工程有限公司等四个区域公司改革重组；持续深化结构调整，压减落后产能队伍，全年压减专业队伍135支，同比减少6.4%；规范精减劳务用工，全年压减用工总量1.76万人；大力挖潜增效，全年完成降本减费人民币13.3亿元；新兴业务发展迈出新步伐，测绘地理信息业务全年实现收入人民币0.4亿元，获得中国石化集团公司内部项目36个、外部市场项目25个；节能环保业务稳步发展，全年实现收入人民币5.1亿元。

9、资本支出

2016年实际安排投资人民币13.4亿元，其中用于海外项目装备人民币5.6亿元、海洋装备人民币1.4亿元、安全隐患治理项目人民币0.9亿元。2016年，本公司坚持优化投向、用好增量、盘活存量，从严从紧控制投资，全年实际投资规模较2016年初计划优化调减人民币21.1亿元；集中资源，优先保障市场开拓，大力推动海外市场逆势上扬，赴科威特施工修井机全部购置完毕并已投入使用，8台钻机进入阿尔及利亚钻井施工市场；推进信息化建设，全面启动ERP信息系统建设。主要项目投资情况见下表：

单位：人民币千元

主要项目名称	项目金额	项目进度	本年度投入金额	累计实际投入金额	项目收益情况
胜利90米钻井平台	700,000	70.3%	148,294	492,325	在建
25米作业平台项目	466,030	100.0%	53,237	447,535	已投入使用
8000HP多用途供应船	195,000	100.0%	40,053	181,802	已投入使用
阿尔及利亚钻机购建	122,200	100.0%	107,126	107,126	已投入使用
科威特修井机	186,400	100.0%	184,767	184,767	已投入使用
ERP信息系统建设	83,660	22.5%	18,841	18,841	在建
合计	1,753,290	-	552,318	1,432,396	/

（三）主营业务分析

1、利润表及现金流量表相关科目变动分析表

	2016年 人民币千元	2015年 人民币千元	变动率（%）
营业收入	42,923,500	60,349,334	-28.9
营业成本	53,516,744	54,568,960	-1.9
销售费用	58,558	62,315	-6.0
管理费用	3,756,029	4,043,145	-7.1
财务费用	477,258	657,090	-27.4
经营活动产生的现金流量净额	-3,907,318	2,575,929	-251.7
投资活动产生的现金流量净额	-235,956	-5,041,812	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	4,461,521	3,193,722	39.7
研发支出	362,586	448,185	-19.1

2、主营业务分行业、分产品情况

分行业	2016年营业收入人民币千元	2016年营业成本人民币千元	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减
地球物理	3,605,915	4,208,691	-16.7	-31.8	-13.2	减少25.0个百分点
钻井	19,368,752	24,841,079	-28.3	-32.2	-5.1	减少36.6个百分点
测录井	1,537,768	2,051,517	-33.4	-37.1	-0.1	减少49.5个百分点
井下特种作业	3,867,913	4,775,774	-23.5	-44.1	-21.8	减少35.2个百分点
工程建设	12,827,062	16,026,093	-24.9	-16.6	12.8	减少32.5个百分点
其他	1,077,333	1,134,146	-5.3	16.6	91.7	减少41.3个百分点
合计	42,284,743	53,037,300	-25.4	-28.9	-1.8	减少34.7个百分点

3、主营业务分地区情况

地区名称	2016年营业收入人民币千元	2016年营业成本人民币千元	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减
中国大陆	29,581,782	38,825,728	-31.2	-35.2	-5.2	减少41.4个百分点
港澳台及海外	12,702,961	14,211,572	-11.9	-8.5	9.1	减少18.1个百分点

4、主要销售客户及供应商的情况

本报告期内，本公司前五名客户的合计营业收入为人民币30,822,551千元，占2016年度营业收入71.8%，其中前五名客户营业收入中关联方销售额为人民币22,878,129千元，占2016年度营业收入53.3%。2016年前五名客户的营业收入具体情况如下：

客户名称	金额（人民币千元）	占营业收入比例（%）
中国石化集团公司及其附属公司	22,878,129	53.3
SAUDI ARABIAN OIL COMPANY	3,174,182	7.4
KUWAIT OIL COMPANY	2,465,990	5.7
中国石油天然气股份有限公司	1,442,043	3.4
Halliburton Energy Services inc. saudi branch	862,207	2.0
合计	30,822,551	71.8

本报告期内，本公司从前五大供应商合计采购金额为人民币6,084,639千元，占本公司2016年度采购总额的25.7%，其中前五名供应商采购额中关联方采购额人民币 5,215,004千元，占2016年度采购总额22.9%。向最大供应商采购金额约占本公司采购总额的22.9%，最大供应商为中国石化集团公司及其子公司。

5、费用

项目	2016 人民币千元	2015 人民币千元	变动率（%）	变动原因
管理费用	3,756,029	4,043,145	-7.1	主要是综合服务费和技术开发费减少所致
销售费用	58,558	62,315	-6.0	主要是销售服务费和职工薪酬减少所致
财务费用	477,258	657,090	-27.4	主要是本年度汇兑净收益大幅增加所致
资产减值损失	754,346	171,376	340.2	主要是本年度计提坏账损失增加所致
所得税费用	311,196	481,421	-35.4	主要是本年应纳税所得额减少所致

6、现金流量表项目变动情况表　　单位：人民币千元

项目	2016年	2015年	增减额	变动率（%）	变化主要原因
经营活动产生的现金流量净额（使用以“-”填列）	-3,907,318	2,575,929	增加流出6,483,247	增加251.7%	本年税前利润出现大幅亏损
投资活动产生的现金流量净额（使用以“-”填列）	-235,956	-5,041,812	减少流出4,805,856	减少流出95.3%	本年资本性支出大幅减少
筹资活动产生的现金流量净额	4,461,521	3,193,722	增加流入1,267,799	增加流入39.7%	本年偿还借款支付的现金减少

（四）董事会关于公司未来发展的讨论与分析

1、行业竞争格局和发展趋势

展望2017年，世界经济仍然复苏缓慢且不稳定，国际原油价格在主要产油国达成减产协议的影响下有所回升，但支撑油价持续上涨的因素不多、动力不足；中国供给侧结构性改革持续深化，能源消费增速放缓，低碳清洁能源加快发展。与此同时，我们也看到，中国经济仍将保持中高速增长，石油石化产品市场需求总体上保持增长态势；随着国际原油价格回升，境内外油公司上游勘探开发资本支出将会有所增加。综合上述因素，预计2017年油服行业经营形势依然复杂严峻，油服市场竞争仍然十分激烈，但随着上游勘探开发资本支出的增加，油服行业经营环境将逐步好转。

2、公司2017年经营计划

2017年，本公司将抓住境内外油公司增加上游勘探开发资本支出的有利时机，发挥综合油气服务能力和特色技术优势，在保障中国石化集团公司勘探开发的同时，全力开拓外部市场，实现增收增效；持续深化改革，推进瘦身健体，提高竞争能力；狠抓成本管控，大力挖潜增效；持续加强科技攻关，提高创新创效能力，力争实现较好的经营业绩。重点做好以下几个方面的工作。

（1）物探服务

2017年，本公司将继续用最优化的技术、最适用的装备、最高效的队伍服务好中国石化集团公司的勘探部署，重点做好川西海相、内蒙古银额盆地、渭西海域等勘探工作；继续增强采集、处理、解释的一体化服务能力；持续加强与中国地质调查局、延长石油、京能集团等重点客户战略合作；运行好阿尔及利亚、缅甸、孟加拉、沙特等国外重点市场项目；持续开拓玻利维亚、埃及、科威特等国外市场；持续扩大智能化管线、测绘地理信息等新兴业务的发展。全年计划完成二维地震采集26,100千米，三维地震采集16,100平方千米。

（2）钻井服务

2017年，本公司将主动跟进中国石化集团公司勘探开发部署，掌握勘探开发需求，灵活调整工程服务能力布局，巩固好内部市场份额，重点保障涪陵页岩气二期产能建设、川西海相气田、顺北油气田、东部老油田调整挖潜、鄂北致密气田等重点工程；继续发挥本公司特色技术和服务优势，加大页岩气、酸性气、煤层气、地热等非常规和新能源市场开发力度；继续扩大境外市场份额，进一步优化海外市场布局，重点做好沙特、科威特等市场在建项目的实施和续签工作，强化阿尔及利亚新上钻机的高效运行，抓好厄瓜多尔油藏综合服务项目的运行和推广；持续优化钻井队伍结构和设备布局，提高运行效率，降低作业成本。全年计划完成钻井进尺746万米。

（3）测录井服务

2017年，本公司将继续以勘探开发需求为导向，保持内部市场份额的同时，增加外部市场收入。内部重点保障涪陵、川西、川东南、塔里木等重点区域项目实施；外部强化对鄂尔多斯、延长油矿等非油领域的拓展；持续保持录井装备优势，加大录井装备销售力度，在保障公司内部的同时，进一步扩大对外销售；努力优化调整队伍、装备和人员，压减落后过剩产能，推进内部资源优化配置。全年计划完成测井21,553万标准米，录井进尺678万米。

（4）井下特种作业服务

2017年，本公司将不断完善井下特种作业研发体系，以涪陵、川西等页岩气勘探开发为依托，推广应用深层水平井大型压裂试气技术；加强致密气勘探开发保障力度；加大塔里木等高温高压超深层油气藏完井测试技术的配套完善力度；继续以开拓井下特种作业国际市场为重点，以降低工程成本和提高系统效率为目标，加大常规技术的集成化应用，努力降低成本，扩大市场占有率。全年计划完成井下作业5,448井次。

（5）工程建设服务

2017年，本公司将以项目为核心，全面控制项目风险，提升项目盈利能力；重点抓好茂名海管EPC项目、文23天然气储气库建设、天津LNG输气干线工程、大连石油化工研究院EPC项目、国储库项目等重点工程，紧跟新粤浙管线项目，做好各项准备工作；同时在国际市场上，紧跟国家“一带一路”战略，在健全海外项目风险评估和管控机制的基础上，积极开拓境外油气水管道、油气场站、道路桥梁、罐体等项目，持续优化境外市场布局。全年计划新签合同额人民币128亿元，完成合同额人民币126亿元。

（6）国际业务

2017年，本公司将一如既往地坚持实施国际化战略，以拓市场、调结构、强管理、创效益为重点，分类施策拓展市场空间，强力突破技术服务业务，着力优化市场与业务布局，切实提升项目管理水平，加快实施统一管理和资源共享，全力推进海外业务持续健康发展；扩大钻修井市场份额，推进由单一钻井施工向钻井大包与钻测录固等综合服务方向发展；加快固井、钻井液等技术服务业务走出去的步伐，并取得突破性进展；积极拓展油田综合服务项目，发挥页岩气勘探开发特色技术，努力培育新的增长点。全年计划新签合同额24.3亿美元，完成合同额21.6亿美元。

（7）科技开发

2017年，本公司将围绕勘探开发和市场需求，加大科技成果转化力度，提高创新创效能力。持续推进创新体系建设，整合和利用公司内外部科技资源；发展一批集成配套技术，重点推进页岩气、酸性油气、滩浅海等勘探开发工程集成配套技术，发展地震采集处理解释一体化技术，攻关深层页岩气工程配套技术；推广应用一批适用的特色技术和产品，加大深井超深井优快钻井、防漏堵漏等工艺技术的推广，拓展175℃高温MWD、SINOWSL综合录井系统等仪器装备应用范围；加快突破一批技术瓶颈，攻关旋转导向、随钻成像瓶颈技术，研制耐高温压裂液等助剂，开展网络成像测井仪器现场先导试验，实现关键技术突破。

（8）内部改革和管理

2017年，本公司将全方位深化改革调整，注重顶层设计和分步实施相结合，面向市场打造有竞争力的产业结构和组织体系；优化组织结构，压扁管理层级，明确各管理层级定位与职责，强化责任主体建设，提升管理效率；根据市场需求和业务布局，优化队伍结构和人员结构，继续压减落后过剩产能，合理安置富余人员，提升竞争能力；优化业务结构，做强核心业务，做精技术服务业务，推进辅助及社会通用业务社会化，提高创效能力；加快内部资源整合，强化资金、装备、人才、技术等资源的统筹优化，提高资源配置效率；大力降本减费，深入推进全员成本目标管理，加强全要素、全过程成本管控，全年计划完成降本减费超过2016年。

（9）资本支出

2017年，本公司计划安排资本支出人民币24.3亿元，主要用于保障有效市场开拓、新兴业务发展、设备改造提升、安全隐患治理、ERP系统建设等。本公司将坚持以市场为导向，以效益为中心，坚持严控投资规模，盘活现有资产存量，加大资源整合和统筹调剂力度，切实提高项目前期工作质量，坚持“先论证、后立项，先评估、后决策”，严把立项论证审核关，严格投资项目决策程序，进一步促进资源整合、发展方式转变、市场结构调整，培育核心竞争力。

（五）2016年度利润分配预案

2016年度，经致同会计师事务所（特殊普通合伙）审计，按中国企业会计准则，归属于上市公司股东的净利润为人民-16,114,763千元（按《国际财务报告准则》的归属于本公司股东的净利润为人民币-16,198,242千元），2016年末母公司未分配利润为人民币-1,439,418千元。由于年末母公司未分配利润为负值，董事会建议2016年度不进行现金股利分配，也不进行资本公积金转增股本，该预案尚需提交股东大会审议。

五　涉及财务报告的相关事项

5.1与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的，公司应当说明情况、原因及其影响。

2016年3月30日，本公司召开第八届董事会第九次会议，审议通过了《关于会计估计变更的议案》。《关于会计估计变更的公告》已登载于《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》，并上载于上交所网站、香港联交所网站及本公司网站。上述会计估计变更使本公司2016年折旧费用和摊销费用减少共计人民币799,966千元，增加2016年利润总额人民币799,966千元。

5.2报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的，公司应当说明情况、更正金额、原因及其影响。

不适用

5.3与上年度财务报告相比，本集团财务报表合并范围未发生变化。

5.4致同会计师事务所（特殊普通合伙）根据中国注册会计师审计准则为本公司2016年度按中国企业会计准则编制的财务报表出具了标准无保留意见的审计报告。

中石化石油工程技术服务股份有限公司

董事长：焦方正

2017年3月28日

证券简称：石化油服证券代码：600871编号：临2017-003

中石化石油工程技术服务股份有限公司第八届董事会第十五次会议决议公告

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个别及连带责任。

一、董事会会议召开情况

中石化石油工程技术服务股份有限公司(以下简称“本公司”或“公司”）于2017年3月13日以传真或送达方式发出召开公司第八届董事会第十五次会议的通知，于2017年3月28日在北京市朝阳区门北大街22号中石化大厦2523室召开了第八届董事会第十五次会议。公司现有8名董事，其中6名董事出席了本次会议，董事长焦方正先生和董事李联五先生因公请假，分别委托董事孙清德先生和周世良先生出席会议并行使权利。会议由公司副董事长孙清德主持，公司监事及高级管理人员列席了会议，本次会议召开符合《公司法》和《公司章程》的规定。

二、董事会会议审议情况

与会董事经过认真审议和表决，通过了以下议案：

（一）审议通过了《公司董事会工作报告》（该项议案同意票8票，反对票0票，弃权票0票）

此议案将提呈公司2016年年度股东大会审议。

（二）审议通过了《公司总经理工作报告》（该项议案同意票8票，反对票0票，弃权票0票）

（三）审议通过了《关于公司2016年度利润分配预案》（该项议案同意票8票，反对票0票，弃权票0票）

2016年度，经致同会计师事务所（特殊普通合伙）审计，按中国企业会计准则，本集团共实现净利润人民币-16,114,898千元，其中归属于母公司股东的净利润为人民-16,114,763千元（按《国际财务报告准则》的归属于本公司股东的净利润为人民币-16,198,242千元），2016年末母公司未分配利润为人民币-1,439,418千元。由于2016年末母公司未分配利润为负值，董事会建议2016年度不进行现金股利分配，也不进行资本公积金转增股本。

独立董事意见：公司2016年度末期拟不进行现金股利分配，亦不进行资本公积金转增股本是根据公司实际情况做出的决定，予以同意，并同意将此议案提交公司2016年年度股东大会审议。

此议案将提呈公司2016年年度股东大会审议。

（四）审议通过了《关于公司2016年度日常关联交易的决案》（该项议案同意票8票，反对票0票，弃权票0票）

董事会认为，公司本年度所有日常关联交易均是本公司的日常业务；是按照一般商务条款进行的，对本公司而言，该等交易的条款不逊于独立第三方可取得或提供的条款；是根据有关交易的协议条款进行，而交易条款公平合理，并且符合本公司股东的整体利益。本年度，公司各项日常关联交易金额均低于年度上限。

（五）审议通过了《公司2016年度财务报告》（该项议案同意票8票，反对票0票，弃权票0票）

《公司2016年年度财务报告》同日在上海证券交易所网站 http://www.sse.com.cn 披露。

本议案将提呈公司2016年年度股东大会审议。

（六）审议通过了《关于公司2016年度董事、监事及高级管理人员薪酬的决议案》（该项议案同意票8票，反对票0票，弃权票0票）

根据2015年2月9日召开的2015年第一次临时股东大会通过的第八届董事和监事薪酬的议案以及于同日召开的第八届董事会第一次会议通过的关于高级管理人员薪酬的议案，根据公司年度经营目标、工作管理目标及其完成情况，结合各位董事、监事及高级管理人员所承担责任的大小，本公司董事会决议，2016年度，本公司全体董事领取的薪酬合计为人民币170.44万元，全体监事领取的薪酬合计为人民币156.31万元，全体高级管理人员领取的薪酬合计为人民币308.88万元。

（七）审议通过了《公司2016年度境内外审计师审计费用和内部控制审计费用的决议案》（该项议案同意票8票，反对票0票，弃权票0票）

根据公司2015年年度股东大会的授权，公司董事会决定，2016年度公司境内外审计师审计费用(包括有关税金及代垫费用)合计为人民币960万元，内部控制审计费用（包括有关税金及代垫费用)合计为人民币200万元。

（八）审议通过了《续聘致同会计师事务所及致同(香港)会计师事务所有限公司分别为公司2017年度境内及境外核数师，续聘致同会计师事务所为公司2017年度内部控制审计师，并提请股东大会批准及授权董事会决定其酬金的决议案》（该项议案同意票8票，反对票0票，弃权票0票）

经本公司审计委员会提议，董事会建议，续聘致同会计师事务所（特殊普通合伙）及致同(香港)会计师事务所有限公司为本公司2017年度境内外核数师，续聘致同会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司2017年度内部控制审计师，并提议由股东大会授权董事会决定其薪酬。

本议案将提呈公司2016年年度股东大会批准。

（九）审议通过了《公司2016年年报及2016年年报摘要》（该项议案同意票8票，反对票0票，弃权票0票）

《公司2016年年度报告》同日在上海证券交易所网站 http://www.sse.com.cn 披露，《公司2016年年度报告摘要》同日在上海证券交易所网站 http://www.sse.com.cn 、《中国证券报》、《上海证券报》和《证券时报》披露。

（十）审议通过了《公司2016年企业社会责任报告》（该项议案同意票8票，反对票0票，弃权票0票）

详见同日披露于上海证券交易所网站 http://www.sse.com.cn 的《公司2016年度企业社会责任报告》。

（十一）审议通过了《2016年度内部控制评价报告》（该项议案同意票8票，反对票0票，弃权票0票）

详见同日披露于上海证券交易所网站 http://www.sse.com.cn 的《公司2016年度内部控制评价报告》。

（十二）审议通过了《公司关于2016年度募集资金存放与使用情况的专项报告》（该项议案同意票8票，反对票0票，弃