中石化石油工程技术服务股份有限公司

【2018】半年度报告摘要

2018年半年度报告摘要

一、重要提示

1.1 本半年度报告摘要来自半年度报告全文，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上仔细阅读半年度报告全文。

1.2本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

1.3 2018年半年度报告已经本公司第九届董事会第五次会议审议通过。本公司共有6位董事出席了本次董事会会议，董事樊中海先生、魏然先生和独立非执行董事陈卫东先生因公请假，分别委托董事陈锡坤先生、孙清德先生和独立非执行董事董秀成女士出席会议并行使权利。

1.4 2018年半年度财务报告未经审计。

1.5 经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

根据本公司章程，董事会决议不派发截至2018年12月31日止年度之半年度现金股利，亦不进行资本公积金转增股本。

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	*ST油服	600871	石化油服
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	沈泽宏
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 公司主要财务数据

单位：千元 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	60,153,882	61,942,629	–2.9
归属于上市公司股东的净资产	6,149,446	–2,102,628	不适用

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
经营活动产生的现金流量净额（使用以“–”号填列）	–3,515,042	–1,988,314	不适用
营业收入	23,653,002	19,842,318	19.2
归属于上市公司股东的净利润（亏损以“–”号填列）	400,949	–2,285,324	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（亏损以“–”号填列）	463	–2,328,674	不适用
加权平均净资产收益率（%）	8.99%	–31.30%	增加40.29个百分点
基本每股收益（元/股）（亏损以“–”号填列）	0.022	–0.162	不适用
稀释每股收益（元/股）（亏损以“–”号填列）	0.022	–0.162	不适用

2.3 截止报告期末股东总数及前十名股东情况

单位：股

报告期末股东总数			144,151		
前10名股东持股情况					
股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结的股份数量
中国石油化工集团公司1	国有法人	56.51	10,727,896,364	1,503,568,702	0
香港中央结算(代理人)有限公司2	境外法人	28.45	5,401,937,978	2,595,786,987	0
中国中信有限公司	国有法人	5.45	1,035,000,000	0	0
迪瑞资产管理(杭州)有限公司	其他	0.70	133,333,333	0	133,333,300
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	0.35	66,666,666	0	0
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	0.35	66,666,666	0	0
长江养老保险股份有限公司–长江盛世华富集合型团体养老保障管理产品进取增利2号组合3	其他	0.12	23,148,854	23,148,854	0
华安基金–兴业银行–中国对外经济贸易信托有限公司	其他	0.07	13,333,300	0	0
深圳市永泰投资有限公司	境内法人	0.05	10,000,000	0	0
中国建设银行股份有限公司–华夏兴华混合型证券投资基金	其他	0.05	9,168,500	0	0
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–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：1、中国石化集团公司除直接持有本公司10,727,896,364股A股股份外，还通过全资附属公司盛骏公司持有本公司2,595,786,987股H股股份。因此，中国石化集团公司直接和间接持有本公司13,323,683,351股股份，占本公司总股份的70.18%；

2、香港中央结算（代理人）有限公司为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司，以代理人身份代其他公司或个人股东持有本公司H股股票；

3、代表本公司齐心共赢计划持有。

2.4 截止报告期末的优先股股东总数、前十名优先股股东情况表

□适用 √不适用

2.5 控股股东或实际控制人变更情况

□适用 √不适用

三、经营情况讨论与分析

文中涉及之财务数据，除非特别注明，均节录自本公司按中国企业会计准则编制之未经审计半年度财务报告。

3.1市场回顾

2018年上半年，国际原油价格整体震荡上行，均价水平明显高于去年同期，北海布伦特原油现货平均价格为71.16美元/桶，同比上涨35.1%；国际原油价格上涨推动国内外油公司增加上游勘探开发资本支出，本公司第一大客户中国石化2018年上半年上游勘探开发资本支出为人民币107.6亿元，同比增加56.6%。受此影响，油田服务行业呈现稳步回暖态势，油田服务业务持续活跃，油田服务市场工作量明显增加。

3.2业务回顾

2018年上半年，本公司抓住原油价格回升、油公司增加上游勘探开发资本支出等有利时机，加大市场开拓力度，上半年新签合同额人民币351亿元，同比增长58%，完成合同额人民币237亿元，同比增长29%；同时深化内部改革，强化精细管理，大力降本减费，上半年主要专业工作量同比增加，营业收入同比增长19.2%，营业成本同比增长12.0%，营业成本增幅低于收入增幅7.2个百分点，经营业绩持续向好，实现了扭亏为盈。

截至2018年6月30日止6个月，本公司合并营业收入为人民币23,653,002千元，比上年同期的人民币19,842,318千元增加19.2%；归属于本公司股东的净利润为人民币400,949千元，基本每股盈利人民币0.022元；而2017年上半年，归属于本公司股东的净亏损为人民币2,285,324千元，基本每股亏损人民币0.162元。

2018年上半年，本公司经营业绩实现扭亏为盈主要得益于：随着国际油价回升，境内外油公司明显增加上游勘探开发资本支出，油服行业经营状况持续改善，主要专业工作量和营业收入同比明显增长；深化改革、强化管理、内部挖潜等效果同步显现，上半年本公司主营业务毛利率为5.9%。

1、物探服务

2018年上半年，本公司物探服务业务实现主营业务收入人民币2,552,178千元，较去年同期的人民币1,948,440千元增加31.0%。完成二维地震12,843千米，同比增加89.8%；完成三维地震7,269平方千米，同比增加9.7%；二维、三维资料记录合格品率均为100%。本公司全力服务中国石化勘探开发需求，加大可控震源应用，地震施工效率和资料质量持续提高；积极开拓中国地质调查局、延长集团等国内外部市场，累计新签合同额约人民币1.1亿元；海外市场高效完成了玻利维亚、缅甸和乍得等二维采集项目，阿尔及利亚和尼日利亚三维采集项目，及巴拿马海上二维采集项目等。

2、钻井服务

2018年上半年，本公司钻井服务业务实现主营业务收入人民币12,360,126千元，较去年同期的人民币11,609,081千元增加6.5%。完成钻井进尺385万米，同比增长5.8%。本公司主动高效服务中国石化勘探开发，全力保障涪陵页岩气田二期、顺北油气田、威荣页岩气田和东部老油田等产能建设；强化技术攻关，优化井身结构，提升固井质量，文23储气库建设有效推进；抓住中国石油、中国海油、延长集团、中国地质调查局等传统市场回暖机遇，积极布局致密油气、页岩气、煤层气等国内外部市场，上半年国内外部市场新签合同额人民币38.8亿元，同比增长177.1%。

3、测录井服务

2018年上半年，本公司测录井服务业务实现主营业务收入人民币690,604千元，较去年同期的人民币654,752千元增加5.5%。完成测井9,751万标准米，同比增长3.6%；完成录井进尺317万米，同比增长0.9%。本公司抓住市场回暖的有利时机，依靠安全优质高效的服务赢取工作量，高参1井创出外部市场测录井单井合同额最高、项目最全等多项指标，创造了电缆测井井深8,433米的国内记录；测录井各项质量、技术指标保持良好，超高温高压测井等技术持续完善，为勘探开发、重点市场保障提供了有效支撑。

4、井下特种作业服务

2018年上半年，本公司特种作业服务业务实现主营业务收入人民币2,040,928千元，较去年同期的人民币1,529,318千元增加33.5%。完成井下作业2,863井次，同比增长16.2%。本公司以顺北超（特）深层、四川盆地深层页岩气、鄂北致密气增储上产和东部油田稳产为重点，充分发挥专业化和一体化的优势，大力推进技术装备国产化，不断增强水平井细分压裂、大型酸压、酸性气试气、高温高压油气井测试、水平井修井、高压带压作业和连续油管等技术服务业务的保障能力，创造了页岩气单井压裂44段的国内纪录，为国内页岩气有效发展做出了贡献。

5、工程建设服务

2018年上半年，本公司工程建设服务业务实现主营业务收入人民币5,254,504千元，较去年同期的人民币3,398,822千元增加54.6%。2018年上半年，累计完成合同额人民币54.2亿元，同比增加65.2%；新签合同额人民币101.5亿元，同比增长53.3%。本公司全力推进潜江至韶关输气管道工程项目等重点项目建设，同时，大力开拓市场，先后中标日震洛原油管道项目7个标段中的6个，合同额人民币45亿元；鄂安沧输气管道项目8个标段中的6个，合同额人民币12.2亿元。

6、国际业务

2018年上半年，本公司国际业务实现营业收入人民币6,138,476千元，较去年同期的人民币6,200,004千元减少1.0%，占上半年营业收入的26.0%。本公司海外市场新签合同额17.6亿美元，同比增加134.7%；完成合同额9.5亿美元，同比减少5.4%。2018年上半年，本公司强化国际业务统一规范管理，优化市场布局，严控各类风险，项目创效能力不断提升。重点规模市场运行稳定，科威特市场中标科威特国家石油公司（KOC）20台钻修机项目合同，合同额10.6亿美元；厄瓜多尔市场I–L–Y油田综合服务和TTT钻井总包项目平稳运行；尼日利亚市场壳牌自升式浅海钻井平台服务和NewcrossEP 公司沼泽钻井平台日费项目顺利启动。

7、科技开发

2018年上半年，本公司持续推进技术中心建设，页岩气技术中心挂牌成立；与国内知名石油院校在重点项目联合攻关、重点实验室共建等方面开展战略合作，研发体系建设不断完善；上半年新申请国内外专利262件，获得专利授权151件；“涪陵大型海相页岩气国高效勘探开发”获2017年国家科技进步一等奖，“一种扭转冲击钻井工具”获2017年国家专利优秀奖；强化应用技术研究，有力地保障了深层页岩气、特深油气藏等重点领域、重点项目的勘探开发；国家863课题“天然气水合物钻探取芯工程样机及配套技术”顺利通过了国家海洋技术领域办公室组织的验收，处于国际领先水平；涪陵地区水平井优快钻井、钻井液、固井等相关技术全面推广应用，顺北超深油气田钻井提速关键技术应用研究成效显著，在钻顺北蓬1井创造亚洲钻井最深记录，井深8,450米。

8、内部改革和管理

2018年上半年，本公司继续深化内部改革，严格落实深化改革框架方案，加强督导推进，取得积极进展；大力压减过剩产能，进一步推进瘦身健体，压减队伍、装备和机构数量，积极稳妥推进富余人员分流安置；整合优化内部资源，推动资源向主营业务、技术服务业务优化配置，实施辅助业务承包经营，推动做强主营业务和搞活辅助业务；强化全员成本目标管理，打造低成本优势，重点通过降低采购成本，生产运行成本，机构运行费等，实现降本减费人民币16.1亿元；全面推进精细管理，强化内控管理、合同全过程管理等工作，对重点领域开展风险排查治理，促进了依法依规治企。

9、资本支出

2018年上半年实际安排投资人民币2.91亿元，其中非安装设备人民币2.2亿元、工程项目0.2亿元、安全隐患治理项目人民币0.01亿元、计算机信息及其他0.5亿元。2018年上半年，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，集中资源，优先保障市场开拓。

3.3主营业务分析

1. 财务报表相关科目变动分析表

	本报告期人民币千元	上年同期人民币千元	变动率(%)
营业收入	23,653,002	19,842,318	19.2
营业成本	22,258,048	19,868,364	12.0
销售费用	23,531	21,370	10.1
管理费用	1,082,012	1,433,923	–24.5
财务费用	163,624	247,983	–34.0
经营活动产生的现金流量净额	–3,515,042	–1,988,314	不适用
投资活动产生的现金流量净额	–277,827	–208,677	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	3,314,234	1,794,566	84.7
研发支出	240,196	51,138	369.7

变动原因说明：

（1）管理费用变动原因主要是2018年上半年综合服务费同比减少所致。

（2）财务费用变动原因主要是2018年上半年本公司汇兑净收益同比增加所致。

（3）经营活动产生的现金流量净额变动原因主要是2018年上半年由于工作量上升经营净占用增加所致。

（4）投资活动产生的现金流量净额变动原因主要是2018年上半年购置固定资产等长期资产支付的现金增加所致。

（5）筹资活动产生的现金流量净额变动原因主要是2018年1月完成非公开发行A股和H股收到募集资金净额人民币764.4亿元所致。

（6）研发支出变动原因主要是2018年上半年加大科技项目部署实施，支出同比增加所致。

2.其他

（1）公司利润构成或利润来源发生重大变化的详细说明

□适用 √不适用

3.非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

3.4行业、产品或地区经营情况分析

1. 主营业务分行业、分产品情况表

分行业	2018上半年营业收入人民币千元	2018上半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(%)	毛利率与上年相比
地球物理	2,552,178	2,409,469	5.6	31.0	29.8	增加0.9个百分点
钻井	12,360,125	11,656,744	5.7	6.5	–0.9	增加7.0个百分点
测录井	690,604	672,991	2.6	5.5	0.6	增加4.7个百分点
井下特种作业	2,040,928	1,945,560	4.7	33.5	15.4	增加15.0个百分点
工程建设	5,254,504	4,841,671	7.9	54.6	52.3	增加1.5个百分点
其他	427,068	432,307	–1.2	–12.5	–18.9	增加7.9个百分点
合计	23,325,407	21,958,742	5.9	18.8	11.6	增加6.2个百分点

2.主营业务分地区情况

地区名称	2018年上半年营业收入人民币千元	营业收入比上年同期增减(%)
中国大陆	17,186,931	28.0
港澳台及海外	6,138,476	–1.0

3.5展望

展望2018年下半年，世界经济复苏将持续分化，中国经济仍将延续总体平稳、稳中向好的发展态势，全球原油市场供需动体仍将趋紧，预计国际油价将在震荡中保持上升的态势；中国能源供给侧结构性改革不断深化，“减煤、增油、发展气”的态势更加明显；受此影响，下半年国内外油公司上游勘探开发资本支出将保持较快增长，油田服务行业经营环境将持续好转。

2018年下半年，本公司将抓住油田服务市场回暖的有利机遇，继续以提高发展质量和效益为中心，全力以赴开拓市场，加快深化内部改革，推进辅助业务专业化发展，精简管理层级和机构，强化科技创新和应用，进一步强化成本费用管控，力争取得较好的经营业绩。

1、物探服务

2018年下半年，本公司继续实行以项目管理为核心的效率勘探，服务于国内外油公司的勘探开发，扩宽地震勘探服务领域，争取更多工作量；积极扩大非震、测绘、测量等新领域业务市场，培育经营增长点；持续扩大非洲、中东、南美、东亚等海外陆地和海洋市场，争取更多优质物探项目。下半年计划完成二维地震采集7,600千米，三维地震采集7,300平方千米。

2、钻井服务

2018年下半年，本公司将统筹队伍、装备、技术等资源，服务于中国石化上游的高效勘探和效益开发，积极促进投资计划转化为合同工作量；发挥产业链一体化优势，加强与中国石化在难动用储量区块、长停井产能恢复等项目的效益合作；做好文23储气库、顺北油气田、华北致密气田、川西海相气田、涪陵页岩气田二期等重点项目建设；发挥非常规油气技术优势，持续拓展页岩气、煤层气、盐碱矿等非常规市场；持续拓展中国石油、中国海油等国内外部市场；安全平稳运行好中东、非洲、美洲等海外重点市场，不断扩大市场份额。下半年计划完成钻井进尺466万米。

3、测录井服务

2018年下半年，本公司将继续发挥在测录井领域的装备、技术、经验等综合技术服务优势，扩大测录井各项新技术应用，积极拓展测录井海外服务业务；继续加强水平井多级射孔、测录定一体化地质导向等推广应用，积极开拓非常规油气市场；国外以中亚、中东等已有市场为基础，加快拓展规模有效市场，尤其是中东市场。下半年计划完成测井13,750万标准米，录井进尺435万米。

4、井下特种作业服务

2018年下半年，本公司继续提高勘探开发服务保障能力，不断完善井下特种作业工程技术体系，继续打造专业化技术服务队伍；持续开拓常规油气和非常规油气市场，发展无水压裂和智能完井等新业务，做精做大做强高压带压作业和智能连续油管等高端业务，进一步拓展中国地质调查局等一体化高端技术服务市场；持续做大做强科威特等中东、中亚地区修井市场，不断拓展国际市场规模。下半年计划完成井下作业3,300井次。

5、工程建设服务

2018年下半年，本公司将高效推进潜江至韶关输气管道工程项目、鄂安沧天然气管道、日震洛原油管道、重庆天然气管道EPC项目、四川省天然气管道EPC项目等在建重点项目建设；做好山东LNG二期、川气东送管道二期等重点工程的投标工作。加强对分包商和项目分包管控，保证项目进度和效益；积极拓展海外管道、站场项目和路桥等项目。下半年计划新签合同人民币50亿元，完成合同额人民币86亿元。

6、国际业务

2018年下半年，本公司将一如既往地大力实施“国际化”经营战略。一是深化海外业务统一管理，完善分工协作机制，充分发挥整体竞争优势；二是加大市场开发力度，持续扩大业务总量和市场规模，确保可持续发展；钻井业务重点关注沙特阿美油气井钻修井项目投标，科威特20台钻修机项目启动工作；物探业务重点关注沙特阿美三维采集项目和阿尔及利亚、玻利维亚、巴基斯坦等市场项目投标工作；工程建设业务重点关注泰国成品油管道、沙特和乌干达路桥项目；油藏业务重点推进科威特一体化综合服务项目。三是进一步强化项目实施监督、境外公共安全和HSE监督，不断提升项目创效能力。下半年计划新签合同额5亿美元，完成合同额10.5亿美元。

7、科技开发

2018年下半年，本公司将紧紧围绕顺北特深油气藏产能建设、威荣页岩气开发、东部难动用储量合作等重点勘探开发项目，强化适应性技术研究，加大低成本工程技术集成，推进技术创收、提质、提效。一是开展威荣页气井筒完整性研究、低成本优快钻井技术研究，保障威荣页岩气效益开发。二是持续攻关185℃、204℃随钻测量仪器、小井眼电成像测井仪器，满足特深层油气资料录取要求。三是加快自主知识产权的测录井仪器升级、推广，做好技术推介和产品发布，助力国际市场开拓。四是推进开放式创新，联合攻关钻井旋转导向工具，开始下井现场试验，努力取得实质性应用进展。五是加大成熟技术产业化力度，推广、应用宽频加速度检波器、中深水海洋工程设计、CCUS（碳捕获、利用与封存）全流程产业化应用、钻机自动化管柱处理装置等装备、工具，提升技术创收创效能力。六是持续完善研发体系，加快技术中心建设，完成效率油气技术中心、酸性气作业技术中心挂牌运作。

8、内部改革和管理

2018年下半年，本公司将继续深化内部改革，进一步完善公司人事、劳动、分配等三项制度改革实施方案，加快组织实施，强化绩效考核，努力提升公司经营活力、发展动力和管理效率；持续优化业务结构，按照发展中高端业务、退出低端业务、控制压缩规模的发展定位，推进辅助业务面向社会、走向市场，做精做强主营业务；持续提高装备信息化、自动化、智能化水平，降低劳动强度，减少劳动用工，提高生产效率；持续推进机构优化整合，全面强化履职能力建设，提高组织运行效率；持续推进以项目管理为核心的制度体系建设，抓好项目管理制度和流程管控，有效防范项目亏损；持续推进全员成本目标管理，抓住关键环节和重点领域，严控非生产性费用支出，确保年初制定的降本减费目标顺利实现。

9、资本支出

2018年下半年本公司将以经济效益为中心，以服务勘探开发为己任，加大资源整合和统筹调剂力度，重点考虑生产急需、技术服务能力提升、存在安全环保隐患装备的更新改造，以及已中标“走出去”项目的装备适应性改造，严控新增产能项目和非生产性项目，大力提高投资效益。通过投资进一步促进发展方式转变、市场结构调整，培育核心竞争力。

四、其他披露事项

1. 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大幅度变动的警示及原因说明

□适用 √不适用

2. 董事会、监事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

□适用 √不适用

五、涉及财务报告的相关事项

5.1本报告期会计政策、会计估计的变更情况。

2018上半年，本公司重要会计政策变更如下：

1、根据《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》，金融资产分类由现行“四分类”改为“三分类”，金融资产类别减少。本集团金融资产分为以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产等三类。金融资产减值准备的计提由“已发生损失法”改为了“预期损失法”。

上述会计政策变更要求进行追溯调整，该会计政策变更对公司的财务状况、经营成果和现金流量无重大影响。

2、根据《企业会计准则第14号——收入》，本集团采用统一的收入确认模型核算与客户之间的合同收入，收入的确认标准由现行的“商品的主要风险和报酬转移给客户时”确认收入改为“客户取得商品（或服务）控制权时”确认收入；合同开始日，本集团对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行，然后，在履行了各单项履约义务时分别确认收入。

上述会计政策变更要求对期初财务报表相关项目进行追溯调整，该会计政策变更对公司的经营成果和现金流量无重大影响。本集团根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债，应用新收入准则对报表科目的影响如下：

单位：人民币千元

	以前年度列示金额	按照新准则调整金额	重述金额
资产负债表：			
存货	7,803,074	–6,458,640	1,344,434
合同资产	–	6,458,640	6,458,640
预收账款	8,538,959	–8,538,959	–
合同负债	–	8,538,959	8,538,959
合计：	16,342,033	–	16,342,033

3、根据财政部《关于修订印发2018年度一般企业财务报表格式的通知》（财会[2018]15号），本集团对财务报表格式进行了修订。财务报表格式的修订对本集团的资产总额、负债总额、净利润、其他综合收益等无影响。

有关会计政策变更的详情请见2018年半年度报告中财务报表附注三.35。

5.2报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况、更正金额、原因及其影响

□适用 √不适用

5.3与上年度财务报告相比，本报告期财务报表合并范围无变化。

5.4本公司按中国企业会计准则编制的2018年半年度财务报告未经审计；本公司按国际财务报告准则编制的2018年半年度财务报告未经审计，但已经致同（香港）会计师事务所有限公司审阅。

副董事长：孙清德

中石化石油工程技术服务股份有限公司

2018年8月28日

证券简称：*ST油服 证券代码：600871 编号：临2018–054

中石化石油工程技术服务股份有限公司第九届董事会第五次会议决议公告

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。

重要内容提示：

●6名董事出席了会议，董事魏然先生、樊中海先生和独立董事陈卫东先生因公请假，分别委托董事孙清德先生、陈锡坤先生和独立董事董秀成先生出席会议并行使权利。

●会议审议的所有议案均获得通过。

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“石化油服”或“公司”）于2018年8月14日以传真或送达方式发出召开公司第九届董事会第五次会议的通知，于2018年8月28日在中国北京市朝阳区朝阳门北大街22号中国石化大厦2号楼2601会议室召开了第九届董事会第五次会议。公司现有9名董事，其有6名董事出席了本次会议，董事魏然先生、樊中海先生和独立董事陈卫东先生因公请假，分别委托董事孙清德先生、陈锡坤先生和独立董事董秀成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）审议批准了《公司2018年半年度报告和半年度报告摘要》（该项议案同意票9票，反对票0票，弃权票0票）

《公司2018年半年度报告》于2018年8月29日在上海证券交易所网站（http://www.sse.com.cn）披露。《公司2018年半年度报告摘要》于2018年8月29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。

（二）审议通过了《公司2018年半年度财务报告》（该项议案同意票9票，反对票0票，弃权票0票）

（三）审议通过了《关于2018年中期不进行股利分配的决议案》（该项议案同意票9票，反对票0票，弃权票0票）

根据本公司章程，经审议，董事会决议，不派发2018年中期现金股利，亦不进行资本公积金转增股本。

（四）审议通过了《关于2018年半年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告》（该项议案同意票9票，反对票0票，弃权票0票）

详见公司于2018年8月29日披露于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》的《关于2018年半年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告》。

特此公告。

中石化石油工程技术服务股份有限公司董事会

2018年8月28日

证券简称：*ST油服 证券代码：600871 编号：临2018–055

中石化石油工程技术服务股份有限公司第九届监事会第四次会议决议公告

本公司监事会及全体监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、监事会会议召开情况

中石化石油工程技术服务股份有限公司（以下简称公司、本公司或石化油服）于2018年8月14日以传真或送达方式发出召开公司第九届监事会第四次会议的通知，2018年8月28日在中国北京市朝阳区朝阳门北大街22号中国石化大厦2号楼2502会议室召开了第九届监事会第四次会议。会议由监事会主席李炜先生主持，会议应到7名监事，实际5名监事出席了会议，监事张智女士和张洪山先生因公请假，分别委托监事李炜先生和黄松伟先生出席会议并行使权利。会议召开符合《公司法》及《公司章程》规定。经全体董事认真审议，一致通过以下议案：

一、2018年半度报告全文及其摘要

审计委员会认可本议案，并发表了同意的意见。

详见同日披露的《浙江华媒控股股份有限公司2018年半年度报告》及报告摘要。

本议案无需提交公司股东大会审议。

表决情况：同意8票，反对0票，弃权0票，回避0票。

二、关于对子公司提供担保的议案

同意对控股子公司中教未来国际教育科技（北京）有限公司提供担保，详见同日披露的《关于对子公司提供担保的公告》。

本议案无需提交公司股东大会审议。

表决情况：同意8票，反对0票，弃权0票，回避0票。

特此公告。

浙江华媒控股股份有限公司董事会

2018年8月28日

证券代码：600871 证券简称：华媒控股 公告编号：2018–048

浙江华媒控股股份有限公司第九届监事会第二次会议决议公告

本公司及监事会全体成员保证信息披露的内容真实、准确和完整，没有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。

浙江华媒控股股份有限公司第九届监事会第二次会议通知于 2018年8月17日以电话、电子邮件方式发出，于2018年8月27日16:00在杭州新闻大厦南楼16楼会议室以现场会议方式召开。本次会议由监事会主席沈旭微先生主持，公司五名监事全部参加会议。公司财务总监、董事会秘书列席了会议。会议符合《公司法》及《公司章程》规定。经全体监事认真审议，一致通过以下议案：

一、监事会会议召开情况

1、审议通过了《关于公司2018年半年度报告及其摘要的议案》。

表决结果：3名赞成，占出席会议的监事人数的100%；0名弃权；0名反对。

经审议，监事会认为：公司2018年半年度报告及其摘要的编制和审核程序符合法律、行政法规和中国证监会的规定，报告内容真实、准确、完整地反映了公司的实际情况，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。

2、审议通过了《关于公司2018年半年度募集资金存放与实际使用情况专项报告的议案》。

表决结果：3名赞成，占出席会议的监事人数的100%；0名弃权；0名反对。

经审议，监事会认为：公司募集资金的管理、使用及运作程序符合公司《募集资金管理办法》及《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》等有关规则的规定，募集资金的实际使用合法合规。

三、备查文件：

1、公司第九届监事会第十次会议决议。

特此公告。

浙江华媒控股股份有限公司监事会

2018年8月28日

证券代码：000607 证券简称：华媒控股 公告编号：2018–045

浙江华媒控股股份有限公司

【2018】半年度报告摘要

一、重要提示

本半年度报告摘要来自半年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到证监会指定媒体仔细阅读半年度报告全文。

董事、监事、高级管理人员异议声明：不适用

声明

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次半年报的董事会会议：不适用

非标准审计意见提示

□ 适用 √ 不适用

董事会审议的报告期普通股利润分配预案或公积金转增股本预案

□ 适用 √ 不适用

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

董事会决议通过的本报告期优先股利润分配预案

□ 适用 √ 不适用

二、公司基本情况

1、公司简介

股票简称	华媒控股	股票代码	000607
股票上市交易所	深圳证券交易所		

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	高坚强	张江瑾
办公地址	杭州市下城区体育场路218号	杭州市下城区体育场路218号
电话	0571–85098807	0571–85098807
电子信箱	ir000607@000607.cn	ir000607@000607.cn

2、主要财务数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

√ 是 □ 否

追溯调整或重述原因

同一控制下企业合并

	本报告期	上年同期		本报告期比上年同期增减
		调整前	调整后	调整后
营业收入（元）	752,387,150.84	764,075,777.74	767,200,640.58	–1.93%
归属于上市公司股东的净利润（元）	34,144,528.25	31,175,904.35	31,120,319.53	9.72%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	32,145,811.08	27,474,709.48	27,474,609.48	17.00%
经营活动产生的现金流量净额（元）	–68,713,427.98	–167,751,267.92	–167,346,277.03	58.94%
基本每股收益（元/股）	0.03	0.03	0.03	0.00%
稀释每股收益（元/股）	0.03	0.03	0.03	0.00%
加权平均净资产收益率	1.88%	1.75%	1.75%	0.13%

	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年度末增减
		调整前	调整后	调整后
总资产（元）	3,120,706,371.68	2,987,884,208.29	3,200,604,342.28	–2.50%
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,819,039,190.47	1,797,737,279.91	1,800,160,138.37	1.05%

3、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数			42,225		报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0
前10名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
					股份状态	数量
杭州日报报业集团有限公司	国有法人	48.13%	489,771,977	122,442,994		
华立集团股份有限公司	境内非国有法人	4.85%	49,408,102	0		
都市快报社	国有法人	3.95%	40,194,438	10,048,610		
浙江华立投资管理有限公司	境内非国有法人	3.15%	32,009,400	0		
华立医药集团有限公司	境内非国有法人	2.16%	22,000,000	0		
俞立军	境内自然人	1.15%	11,734,680	0		
谭希宁	境内自然人	0.75%	7,603,700	0		
王紫军	境内自然人	0.36%	3,690,529	0		
胡志剑	境内自然人	0.35%	3,559,423	0		
日照开航水产有限公司	境内非国有法人	0.35%	3,540,700	0		
上述股东关联关系或一致行动的说明	杭州日报报业集团（杭州日报社）持有杭州日报报业集团有限公司和都市快报社100%股权。华立集团股份有限公司持有浙江华立投资管理有限公司、华立医药集团有限公司100%股权。公司未知其他前10名股东之间是否存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。					
参与融资融券业务股东情况说明（如有）	雷立军通过融资融券信用账户持有本公司11,654,980股股份；王紫军通过融资融券信用账户持有本公司3,591,120股股份；胡志剑通过融资融券信用账户持有本公司2,477,123股股份；日照开航水产有限公司通过融资融券信用账户持有本公司3,540,700股股份。					

4、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

□ 适用 √ 不适用

公司报告期实际控制人变更：不适用

5、公司优先股股东总数及前10名优先股股东持股情况表

□ 适用 √ 不适用

公司报告期无优先股股东持股情况。

6、公司债券情况

公司是否存在公开发行并在证券交易所上市，且在半年度报告批准报出日未到期或到期未能全额兑付的公司债券：否

三、经营情况讨论与分析

1、报告期经营情况简介

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求：否

报告期内，本公司按照“一体两翼”的战略布局，优化华媒控股“大文创产业生态运营商”的定位，持之以恒推动文创产业转型升级。公司实现营业收入75,238.72万元，同比基本持平，归属上市公司股东的净利润为3,414.45万元，同比上升9.72%，扣除非经常性损益后的归属于上市公司股东的净利润为3,214.58万元，同比上升17.00%。主要原因系：公司积极拓展教育业务，营业收入增长的同时，相关成本同步增长；户外（地铁）广告业务通过策划推广、管理优化等措施增收降本；报刊和发行业务得益于近订订工作的有效开展，有较大提升；印刷业务受纸张价格上涨的影响，成本剧增。报告期内，公司基本每股收益0.03元。加权平均净