

证券代码：300084

证券简称：海默科技

公告编号：2019-021

海默科技（集团）股份有限公司 2018 年年度报告摘要

一、重要提示

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，投资者应当到证监会指定媒体仔细阅读年度报告全文。

董事、监事、高级管理人员异议声明

姓名	职务	无法保证本报告内容真实、准确、完整的原因
----	----	----------------------

声明

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
-----------	-----------	-----------	--------

瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）对本年度公司财务报告的审计意见为：标准的无保留意见。

本报告期会计师事务所变更情况：公司本年度会计师事务所由变更为瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）。

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

公司经本次董事会审议通过的普通股利润分配预案为：以 38,4765,738 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.00 元（含税），送红股 0 股（含税），以资本公积金向全体股东每 10 股转增 0 股。

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	海默科技	股票代码	300084
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	和晓登	武锐锐	
办公地址	兰州市城关区张苏滩 593 号	兰州市城关区张苏滩 593 号	
传真	0931-8553789	0931-8553789	
电话	0931-8559076	0931-8559076	
电子信箱	securities@haimo.com.cn	securities@haimo.com.cn	

2、报告期主要业务或产品简介

（一）主要业务简介

公司主要从事油田设备制造及相关油田服务业务和页岩油气勘探开发业务。公司设有海默研究院负责公司技术研发、高端技术人才培养、技术引进吸收、科技成果转化，并为各业务板块提供全方位的技术支持。报告期，公司对主要业务进行了重新分类，具体业务未发生变化。

（二）主要产品和服务

1、多相计量产品及相关服务

公司的多相计量产品可以对油气井产出的油气水的流量、组分和其他过程参数进行准确、可靠、实时的测量，满足油气田开发者对油气作业井评价、生产井计量、勘探井试油和移动测试的需求，是石油公司获得开发管理关键数据的重要技术手段之一。公司的多相计量产品目前以陆地上安装使用的各种类型为主，正在研发技术含量更高的水下及井下安装使用的产品。多相计量产品相关服务主要是公司利用自主研发生产的多相计量产品，通过移动式的油气井勘探测试、评价测试及生产测试，向客户提供数据和数据评价分析的油田服务业务。

2、井下测/试井、增产仪器和工具及相关服务

公司的井下测/试井仪器和工具主要包括勘探测井、完井测井、生产测井及试井所使用的仪器和工具，增产仪器和工具主要是在油气井生产开发过程中所使用的一系列提高产能与采收率的仪器、仪表和工具，按照用途分为注水工艺仪器、采油气工艺仪器、动态监测测井仪器和油气增产工程技术仪器，主要用于油气勘探开发。井下测/试井、增产仪器和工具相关服务主要是公司利用自主研发生产的井下测/试井仪器和工具为石油公司提供勘探测井、完井测井、生产测井及试井服务，对油井（包括勘探井、采油井、注水井、观察井等）从钻完井开始到投产后直至报废的整个生产过程中进行井下测试，以获取相应地下信息、评价油管内流体的流动情况和井的完成情况，可帮助石油公司有效降低石油勘探和采储的风险，提高生产效率。

3、压裂设备及相关服务

压裂设备主要是压裂泵液力端、高压流体元件、高压管汇及相关部件，压裂泵液力端是压裂车三大模块之一，属于高值易损件，主要应用于油气勘探开发过程中对油气井的压裂作业，而且是页岩油、页岩气等非常规油气勘探开发过程中必须使用的设备。

4、油田环保设备及相关服务

油田环保设备主要是压裂返排液处理设备，主要有三类，分别为车载式、“撬装”式和集中建站处理设备，主要用于处理油气井压裂作业过程中产生的压裂返排液，使处理后的压裂返排液达到回注或回配标准，实现资源化利用。油田环保设备相关服务主要是公司利用自主研发生产的压裂返排液处理设备及相关特殊工艺，在压裂作业的施工现场或集中处理站直接对产生的压裂返排液进行处理，使压裂返排液达到回注、回配标准，实现水资源的高效利用，降低压裂公司作业成本。

5、页岩油气勘探开发业务

公司在美国从事页岩油气勘探开发，目前拥有油气区块权益面积合计约13,000英亩。公司全资子公司海默油气是美国德克萨斯州政府许可的油气开发独立作业者，在Niobrara油气区块以联合作业的方式开采页岩油气，在Permian盆地自主开发油气区块以独立作业方式开采页岩油气。

（三）经营模式

公司专注于石油天然气行业细分领域，采取“研发+制造+销售+服务”的一体化经营模式，经营过程中的主要环节，均可以由公司自主完成。公司设有专门的技术和产品研发部门、产品制造部门、销售团队和

服务团队，并建立了广泛而稳定销售渠道。公司充分利用国内人才和生产成本优势，研发和制造立足国内，销售和服务面向全球石油公司和油气服务公司。同时公司为了提高研发效率、降低生产成本、扩大销售渠道，在研发方面积极和国内外科研机构开展合作，在产品制造方面将部分低附加值的生产环节外包、部分零部件直接从外部采购，部分产品采用代理+直销的销售模式。

（四）业绩的主要驱动因素

1、行业数字化转型驱动

随着大数据、物联网和云计算为代表的信息通讯技术的应用由支撑系统向驱动创造的生产系统进行转变，各行各业先后开始了数字化转型。公司所处的石油天然气行业正处于数字化转型的爆发起点和行业转型发展的关键节点，智能化油田设备迎来发展机遇。公司是石油开采领域数字化转型过程中不可或缺的数据提供者，生产的多相计量产品和井下测/试井仪器产品正是油气开采过程中采集基础生产数据和油藏数据的关键设备，市场需求的快速增长，将带动公司相关业务持续发展。

2、市场驱动因素

报告期，石油天然气行业景气度提升，公司主要产品多相流量计订单数量同比增加，相关业务收入和利润同比大幅增加。

3、技术创新驱动因素

公司通过加大技术研发投入和不断升级生产工艺，使产品技术持续保持领先优势，新产品不断投放市场带来新增收入和利润，成为公司可持续发展的重要保障。公司从普通的多相流量计到短节型流量计、低成本一体化多相流量计、水下流量计，从碳钢材料的压裂泵液力端到不锈钢材料的压裂泵液力端，从套管井测井仪器和工具到裸眼井测井仪器和工具，从常规配水器到智能分层注水、智能分层采油仪器，从提供基础的多相流流量计移动测试服务、测/试井服务和增产服务向油田智能化和生产优化整体解决方案提供商发展。上述持续的产品升级和技术创新，使得公司核心产品目前在细分行业内均处于领先地位。

4、投资驱动因素

报告期，公司继续收购思坦仪器12.54%股份和思坦油服少数股东权益。持续增加的对外投资使公司规模不断扩大，抗风险能力增强，持续盈利能力提升。

（五）行业发展状况

一方面，石油天然气行业逐步回暖，油价在2018年第四季度快速下跌，但全年平均油价仍上涨30%左右。2018年美国非常规油气产量继续保持增长，国内石油公司也加大了油气勘探开发力度，相关的资本性支出开始增长，使得石油公司对上游勘探开发设备需求同步增长，油田设备制造企业的生存环境持续改善。另一方面，石油天然气行业正处于数字化转型的爆发起点和行业转型发展的关键节点，数字化、智能化油田设备迎来发展机遇。

（六）公司的行业地位

公司是国际领先的油气田多相计量和生产优化解决方案提供商，国内拥有核心竞争力的压裂泵液力端制造商、国内领先的井下测/试井及增产仪器、工具制造商、国内油气田环保技术引领者和首家投资海外非常规油气资源的民营上市公司。

公司在多相计量产品方面拥有多项世界领先核心技术和丰富的市场经验，可以向客户提供油气田多相计量整体解决方案。公司多相流量计是公司自主创业新产品，凭借领先技术获得了国家工信部和中国经济联合会第二批制造业单项冠军企业和单项冠军产品。多相计量产品一直面向全球市场销售，在阿曼、阿联酋和国内海洋油田占有较大市场份额。

子公司清河机械主要从事压裂泵液力端产品制商，是全球知名油服公司和压裂服务商的优秀供应商和合作伙伴。同时也是国内主要石油公司及下属油田或油服公司的压裂泵液力端产品主要供应商。

子公司思坦仪器作为国内井下测/试井及增产仪器、工具制造行业的知名企业，尤其在智能分层注水、智能分层采油、水井智能测调仪器、测/试井仪器领域，具有较高的市场占有率，产品及服务遍布国内主要油气田，具有较高品的牌知名度和市场认可度。思坦仪器自成立以来，以市场为导向，研制开发了一批具有自主知识产权的先进产品，引领中国油气田精细化注水、智能分层采油的发展方向。

3、主要会计数据和财务指标

(1) 近三年主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

单位：人民币元

	2018 年	2017 年	本年比上年增减	2016 年
营业收入	701,814,795.51	511,638,748.40	37.17%	284,695,186.11
归属于上市公司股东的净利润	65,935,690.28	12,883,714.91	411.78%	7,075,820.11
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	57,752,424.94	21,872,897.70	164.04%	3,818,535.86
经营活动产生的现金流量净额	37,678,381.81	45,816,173.30	-17.76%	1,177,159.60
基本每股收益（元/股）	0.1714	0.0335	411.64%	0.0205
稀释每股收益（元/股）	0.1714	0.0335	411.64%	0.0205
加权平均净资产收益率	3.61%	0.70%	2.91%	0.53%
	2018 年末	2017 年末	本年末比上年末增减	2016 年末
资产总额	3,080,427,569.88	3,191,173,397.40	-3.47%	2,408,144,918.02
归属于上市公司股东的净资产	1,860,407,766.34	1,800,486,679.49	3.33%	1,828,733,271.37

(2) 分季度主要会计数据

单位：人民币元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	82,581,115.59	190,993,877.78	134,725,647.37	293,514,154.77
归属于上市公司股东的净利润	-18,731,503.10	-8,236,317.82	2,803,675.21	90,099,835.99
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-21,891,026.82	-10,468,468.00	842,896.91	89,269,022.85
经营活动产生的现金流量净额	-50,115,329.99	32,427,168.98	22,245,944.27	33,120,598.55

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

是 否

4、股本及股东情况

(1) 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

单位：股

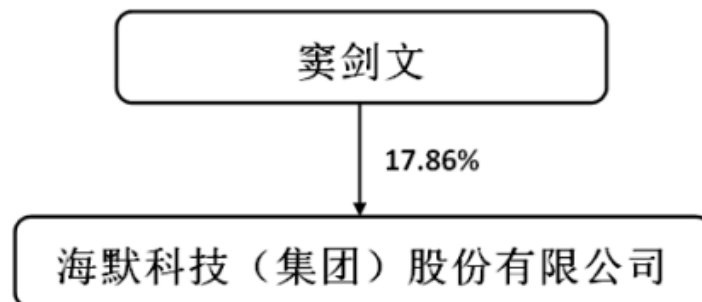
报告期末普通股股东总数	29,730	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	25,052	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0	年度报告披露日前一个月末表决权恢复的优先股股东总数	0
前 10 名股东持股情况							
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结情况		
					股份状态	数量	
窦剑文	境内自然人	17.86%	68,736,810	51,552,607	质押	49,927,600	
李建国	境内自然人	6.52%	25,074,625	0	质押	20,000,000	
中国华电集团财务有限公司	国有法人	4.80%	18,472,700	0			
金正谦	境内自然人	0.92%	3,529,936	0			
麦克传感器有限公司	境内非国有法人	0.90%	3,470,600	0			
肖钦羨	境内自然人	0.84%	3,232,120	0			
张立刚	境内自然人	0.77%	2,948,396	0			
龚文静	境内自然人	0.65%	2,496,300	0			
马骏	境内自然人	0.64%	2,479,000	1,859,250			
北京德恒有限责任公司	境内非国有法人	0.63%	2,439,900	0			
上述股东关联关系或一致行动的说明		窦剑文和张立刚具有关联关系，张立刚为窦剑文之姐的配偶。					

(2) 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。

(3) 以方框图形式披露公司与实际控制人之间的产权及控制关系



5、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，尽管第四季度油价出现下跌，但全年国际原油平均价格同比上升，WTI原油和布伦特原油年平均价格比上年同期增长约30%。报告期，美国页岩油气产业表现出良好的发展态势，油气产量继续保持增长；国内为提升能源安全保障程度，油气勘探开发力度加大。国内外石油公司上游勘探开发的资本性支出保持增长态势，油田设备和油田服务市场需求稳步增长。报告期，公司把握上游油气勘探开发恢复增长的发展机会，集中资源发展优势突出的多相流量计、压裂设备和井下测/试井及增产仪器、工具等核心业务，盈利水平进一步提升。当前，石油天然气行业正在经历深刻的数字化转型，油气勘探开发产业链上的智能化油田设备制造企业和油气生产数据、油藏数据提供商，迎来前所未有的发展机会。

报告期，公司实现营业收入70,181.48万元，比上年同期增长37.17%；实现主营业利润29,526.76万元，比上年同期增长50.40%；实现归属上市公司股东的净利润6,593.57万元，比上年同期增长411.78%；扣除非经常性损益净利润5,775.24万元，比上年同期增长164.04%。

报告期，公司业务综合毛利率高达42.97%，体现出公司主营业务具有较强的盈利能力，但是归属于母公司股东的净利润占营业收入的比率仅为9.40%，其主要原因是：管理费用和利息费用等期间费用占比过高。报告期，期间费用占比达到30.96%，其中管理费用9,529.50万元，占营业收入的13.58%；利息费用4,083.79万元，占营业收入的5.82%。因此，公司将通过提高管理效率、调整负债结构、加各项费用管控，提高公司盈利水平。

公司主要业务的具体经营情况：

1、多相计量产品及相关服务

报告期，公司多相计量产品及服务业务实现收入11,831.28万元，比上年同期增长69.83%，实现主营业务利润5,618.65万元，比上年同期增长151.08%。报告期，中东地区石油公司固定资产投资启动较多，多相流量计产品及服务业务市场需求较好，招标项目增加。公司通过调整产品结构、提高产品质量和服务水平、采取灵活有力的商务策略和精准的市场战略、深耕传统市场，在阿曼、阿联酋等传统市场所参与的投标中，囊括了几乎所有重大项目，中标订单量同比大幅增加。报告期，积极开拓新市场和新客户，成功进入伊拉克、阿尔及利亚和利比亚设备销售和服务市场，成功开发了如Occidental Petroleum等新客户，并在当年实现收入，新市场和新客户将成为公司今后具有潜力在收入来源，为多相计量产品及相关服务业务可持续发展提供市场基础。报告期，沙特阿美首批订单10台设备顺利交付，并取得新订单，随着海默沙特子公司的设立及投入运营，潜力巨大的沙特阿美市场业务将逐步走上正轨。

2、井下测/试井及增产仪器、工具及相关服务

报告期，公司井下测/试井及增产仪器、工具及相关服务业务实现收入27,029.32万元，比上年同期减少7.11%，实现主营业务利润15,513.58万元，比上年同期减少4.49%。受美国提高关税以及部分供应商供货不

及时的影响，造成相关测/试井仪器短期销售不及预期，导致子公司思坦仪器收入和利润同比出现小幅下滑。报告期，具有独创技术的裸眼井测井仪器取得了市场突破，实现3,000多万元的销售，有望成为公司新的业务增长点。

3、压裂设备及相关服务

报告期，公司压裂设备及备件实现销售收入22,867.58万元，比上年同期增长5.29%，实现主营业务利润7,670.90万元，比上年同期减少4.26%。报告期内，美国提高关税对公司压裂设备业务造成一定影响，产品毛利率同比下降3.35个百分点。根据国内外压裂泵液力端外市场的发展趋势，大马力、不锈钢材料等使用寿命长的产品将成为市场主流。公司顺应市场变化，不断研发新产品，报告期研发的防点腐蚀耐冲刷的高强度低碳合金钢材料和不锈钢材料压裂泵液力端已实现批量销售。

4、页岩油气勘探开发业务

报告期，公司油气销售实现收入3,197.11万元，比上年同期减少5.53%；实现主营业务利润584.80万元，比上年同期增长171.84%。报告期，由于公司Niobrara联合作业区块没有增加权益井数，同时受页岩油气单井产量递减规律的影响，油气权益产量同比下降28.25%，导致公司油气销售整体收入同比减少，使公司油气勘探开发业务微亏。报告期，自主开发区块完成两口评价井的钻井作业，权益油气产量同比略有增加。

报告期，公司油气区块权益产量情况如下：

油气区块	在产井数量（口）	2018年度权益产量		2017年度权益产量	
		原油（万桶）	天然气及凝析油（油气当量万桶）	原油（万桶）	天然气及凝析油（油气当量万桶）
Niobrara联合作业区块	353	5.82	1.75	7.21	3.34
Permian盆地自主开发区块	6	1.96	0.98	1.85	0.14
合计	359	7.78	2.64	9.06	3.48

5、研发及技术创新

报告期，公司技术创新和研发投入持续增加，并推动技术创新和智能化转型。重点研发项目按计划推进，围绕多相流量计智能化、多相计量水下技术和大数据系统、非常规油气勘探开发技术和设备，通过丰富产品种类、优化产品结构，提高产品附加值，提升公司产品的市场竞争力。

（1）多相流量计方面

公司承担的国家工信部“水下两相湿气流量装置研制”项目已按项目任务书要求完成所有工作内容，为答辩结题做好了充分准备；公司承担的国家科技部（十三五重大专项）“水下多相流量计样机研制”项目已完成两台样机制造和性能测试，并已启动第三台水下多相流量计，预计将于2019年年下半年完成成果交付。水下多相流量计产品研发成功，将实现水下多相流量计的国产化，打破国外产品垄断及技术壁垒；低成本一体化多相流量计研发取得成功，已开展油田现场测试，其成本低、测量精度和安全性高、测量范围大、条件约束小等特点，将覆盖更大范围的市场需求，有望成为公司多相流量计业务快速发展的革命性产品。

（2）压裂泵液力端产品方面

公司把握行业发展趋势，成功研制出高使用寿命的不锈钢材料压裂泵液力端，并已完成国内外现场试用，报告期已实现批量供货，实现压裂泵液力端产品的技术升级。未来将成为公司该业务板块的主流产品之一。

（3）油田特种车辆方面

报告期，公司研发的测吊一体化测井车具有创新优势，功能获得用户认可，具有“将来改变中石油测井作业规范和装备标准”的潜能，有市场推广价值，子公司城临钻采已进入中石油物资装备中心测井车一级供应商名录。测吊一体化测井车研发成功，将成为公司一个新的业务增长点。

（4）智能油井增产技术方面

报告期，公司利用已开发及正在开发的大数据、智能化技术，形成由地表油气生产监测、智能分层注水、智能分层采油、大数据模拟有机组成的智能油田增产技术，开发出了智能注采优化算法、智能分层配水和智能分层采油产品。智能油田增产技术的推出，有助于公司业务智能化升级转型。

2、报告期内主营业务是否存在重大变化

是 否

3、占公司主营业务收入或主营业务利润 10%以上的产品情况

适用 不适用

单位：元

产品名称	营业收入	营业利润	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业利润比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
多相计量产品及相关服务	118,312,798.26	62,126,295.63	47.49%	69.83%	151.07%	15.37%
井下测/试井及增产仪器、工具及相关服务	270,293,201.51	115,157,350.34	57.40%	94.98%	71.22%	-7.96%
压裂设备及相关服务	228,675,787.99	151,966,774.06	33.54%	5.29%	-4.26%	-3.35%

4、是否存在需要特别关注的经营季节性或周期性特征

是 否

按业务年度口径汇总的主营业务数据

适用 不适用

5、报告期内营业收入、营业成本、归属于上市公司普通股股东的净利润总额或者构成较前一报告期发生重大变化的说明

适用 不适用

报告期，公司实现营业收入70,181.48万元，比上年同期增长37.17%；实现主营业利润29,526.76万元，比上年同期增长50.40%；实现归属上市公司股东的净利润6,593.57万元，比上年同期增长411.78%；扣除非经常性损益净利润5,775.24万元，比上年同期增长164.04%。业绩增长的主要原因是：一是随着油气行业逐步复苏，国内外石油公司增加勘探开发资本性支出，对公司多相流量计产品和压裂泵液力产品需求增加，相关设备销售业务实现的收入和利润较上年同期增长；二是报告期进一步收购了思坦仪器12.54%股份，同时思坦仪器全年纳入公司合并报表范围；三是报告期非经常性损益对公司的利润贡献比上年增加1,717.24万元。

6、面临暂停上市和终止上市情况

适用 不适用

7、涉及财务报告的相关事项

(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情况说明

适用 不适用

公司于2019年4月24日召开的第六届董事会第十四次会议审议通过了《关于会计政策变更的议案》，本次变更会计政策符合财政部及新会计准则的相关规定，是公司根据财政部相关规定进行的合理变更，仅对公司财务报表项目列示产生影响，不影响公司当年净利润及所有者权益，不涉及以往年度的追溯调整，不涉及公司业务范围的变更，且不存在损害公司及全体股东利益的情况。关于公司本次会计政策变更的详细内容，见公司于与本报告同时在巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）披露的《关于会计政策变更的公告》（公告编号：2019-024）。

(2) 报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

适用 不适用

公司报告期无重大会计差错更正需追溯重述的情况。

(3) 与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

报告期，公司合并报表范围发生如下变动：

1、公司全资子公司海默国际有限公司于2018年4月12日在沙特阿拉伯王国投资设立全资子公司海默科技沙特公司，海默科技沙特公司自成立之日起纳入公司合并报表范围。

2、公司于2018年11月15完成子公司海默吉诺（北京）石油技术有限公司的清算注销手续，海默吉诺公司自2018年12月1日不再纳入公司合并报表范围。

海默科技（集团）股份有限公司董事会

法定代表人：窦剑文

2019年4月24日