

证券代码：300084

证券简称：海默科技

公告编号：2021-007

海默科技（集团）股份有限公司 2020 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。

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
-----------	-----------	-----------	--------

大信会计师事务所（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未发生变更。

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 384765738 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0 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

公司主要从事油田高端装备制造及相关服务和油田数字化业务。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，受新冠疫情蔓延、国际油价下跌及国际政治经济形势的不利影响，公司经过审慎判断，本着为全体股东负责的态度，做出不再向美国页岩油气勘探开发业务继续追加投资的决定，页岩油气勘探开发业务不再是公司未来重点发展的核心业务。同时，作为公司重点培育的核心战略业务之一的油田数字化业务取得了突破性的进展，成为公司重点发展的主要业务之一。

公司的愿景一是成为国内领先、国际一流的水下生产系统关键设备制造商，携手中海油研究总院等战略合作伙伴，致力于实现水下生产系统关键设备的全面国产化；二是充分发挥自身在智能完井、井口多相

计量、油田生产优化和数字化以及AIoT（人工智能物联网）等方面的综合技术优势，成为智慧油田整体解决方案的提供商。公司将坚定不移地践行“**All in水下，拥抱数字化**”的既定战略，坚守国产替代和行业数字化转型这两大赛道，为国家承担使命，为客户创造价值。

（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分为陆地油田、海上钻井平台和海洋油田水下安装使用三大类。报告期，技术含量更高的海洋油田水下安装使用的水下多相流量计研发取得重大突破，已经取得国内外商业化订单。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、油田数字化业务

公司在油田数字化领域已成功开发出海默数据潘多拉油井智能生产优化系统、海默数据潘多拉移动式智能修井作业监控系统，并在油田实现批量商业化应用。

海默数据潘多拉智能油井生产优化系统是公司为智慧油田建设研发的新一代油气田智能监控和生产决策优化系统，可用于油气井井口设备的智能化管理及油气生产智能优化作业，该系统通过油田井口各种传感器和仪表采集井口工况及生产数据，利用工业智能计算机潘多拉盒子的边缘计算能力运行各种人工智能推断模型，实现油井生产的智能化决策和油井数字化，再通过业界领先的物联网技术，将这些数字化的智能油井连接起来，进行油田级的生产优化，最终实现整个油田的智慧化。

海默数据潘多拉移动式智能修井作业监控系统是新一代的专注于油井作业智能远程监控系统，通过对井口温度、四合一气体、大钩载荷、压力流量等信息的采集监测以及电脑终端实时数据访问等环节实现修井平台远程监控，该系统既可替代人工巡检，还能够实现全天候、不间断的对修井作业的工作状态与数据进行采集、传输、监控、管理，达到对生产状态进行安全监控，减少事故发生的目的。国内油田井下作业普遍存在区域分散、作业现场点多面广，年修井作业工作量大，现场井下工作人员少，监督管理难度大等特点，现多采用巡检监督模式，无法满足井下作业全过程监督的要求，因此开展了对修井作业信息采集及传输技术的试验，可进一步满足修井作业全过程的实时监控，对修井作业设备--大钩载荷、有毒有害气体检测仪、注液压力流量等工况进行实时采集，可切实提高生产运维效率。

（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的销售渠道。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、数字化转型驱动

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，核心产品多相计量和井下测/试井仪器

等，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。目前，石油行业正处于数字化转型的重要时期和行业转型发展的关键节点，智能化油田设备和数字化技术的应用迎来发展机遇，带动公司相关业务持续发展。报告期，公司自主研发的“海默数据潘多拉油井智能生产优化系统”和“海默数据潘多拉移动式智能修井作业监控系统”并实现批量商业化应用。

2、市场驱动因素

报告期，国内疫情得到有效控制，在复工复产的基础上，国内石油公司坚持贯彻执行“保障国家能源安全”、“加大国内勘探开发力度”的政策要求，国内油气勘探开发行业“七年行动计划”逐步落实，不断加大石油开采量，国内石油生产稳定增长。报告期，国内石油公司勘探开发投资保持稳定，带动油田设备和油田服务市场的稳定发展，使公司业务发展有了基本的市场保障。

3、技术和产品创新驱动因素

公司始终坚持通过技术创新驱动公司业务发展的经营理念，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。报告期内，公司技术研发投入保持较高水平，产品技术水平和质量不断提高，产品种类不断丰富。公司承担的国家科技部、工信部的水下多相流量计和水下湿气流量计等国家重大科研专项相继高质量结题，顺利通过验收并获得高度评价，研发成果转化为商业化产品，水下多相流量计取得了国内外市场订单。水下多相流量计、油田数字化、智能分层注水方面等新产品的不断投放市场将给公司带来新增收入和利润，成为公司可持续发展的内在保障。

（五）行业发展状况

石油行业发展具有明显的周期性，近年来原油价格中枢总体下移，价格波动加剧，成为石油行业发展的一项不利因素，同时也面临着新能源持续发展的影响。尤其是2020年受新冠疫情影响，全球经济出现一定程度的下滑，原油需求下滑，全球石油行业发展受到较大的冲击。据美国能源信息署(EIA)发布的信息，由于新冠疫情的限制和封锁，2020年全球石油和其他液体燃料的消耗量下降了9%，至每天9,220万桶，这是自1980年以来的最大降幅。

但从长远来看，疫情过后全球油气需求和产量仍将保持增长。油气产量的增长依赖于油气勘探开发投资的持续增长，将直接带动油田设备和相关服务需求增长，为油田设备制造及相关油田服务提供商提供了可持续发展的市场和需求保障。因此，中长期石油行业仍然具有稳定发展的基础和增长的空间。报告期，石油行业受到需求下降和油价暴跌的冲击后，在第四季度已开始逐步恢复，尤其是从11月份开始，国际油价持续回升，截止报告期末已经接近年初暴跌之前的水平。

（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的主流提供商，国内独家的水下多相流量计制造商，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，国内油田数字化领域的技术引领者。

公司自主创新的水下多相流量计和湿气流量计等系列产品已进入商业化应用阶段，打破了国外垄断实现进口替代，为我国深水油气资源开发解决了一项重要的“卡脖子”技术问题，同时参与国际市场竞争并取得了国外市场订单，公司将力争国内领先、国际一流的水下生产系统关键设备制造商。公司多相流量计凭借领先技术成为国家工信部和中国经济联合会第二批制造业单项冠军培育企业。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，并成功进入全球最大的石油公司沙特阿美市场。

在油田数字化领域，公司已成功开发出“海默数据潘多拉油井智能生产优化系统”和“海默数据潘多拉移动式智能修井作业监控系统”等油田数字化产品，取得了一系列专利并实现批量商业化应用。后续将充分发挥技术优势，把握石油行业数字化转型的重大机遇，为国内外石油公司智能油井和智慧油田建设提供整体解决方案。

子公司清河机械主要从事压裂泵液力端产品制造商，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，在智能分层注水的技术水平已居于国际领先地位。其智能分层注水系统、水井智能测调仪器、测/试井仪器，在国内具有较高的市场占有率、品牌知名度和市场认可度，产品及服务遍布国内主要油气田。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：元

	2020 年	2019 年	本年比上年增减	2018 年
营业收入	503,660,109.65	692,308,236.35	-27.25%	701,814,795.51
归属于上市公司股东的净利润	-597,503,342.59	34,547,122.42	-1,829.53%	65,935,690.28
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-599,005,365.77	-63,556,498.98	842.48%	57,752,424.94
经营活动产生的现金流量净额	68,552,612.98	34,589,123.72	98.19%	37,678,381.81
基本每股收益（元/股）	-1.5529	0.0898	-1,829.29%	0.1714
稀释每股收益（元/股）	-1.5529	0.0898	-1,829.29%	0.1714
加权平均净资产收益率	-37.55%	1.84%	-39.39%	3.61%
	2020 年末	2019 年末	本年末比上年末增减	2018 年末
资产总额	2,391,752,289.94	3,146,147,490.25	-23.98%	3,080,427,569.88
归属于上市公司股东的净资产	1,276,521,194.28	1,905,511,783.85	-33.01%	1,860,407,766.34

(2) 分季度主要会计数据

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	48,792,903.95	79,977,800.63	81,616,342.61	293,273,062.46
归属于上市公司股东的净利润	-27,925,551.35	-545,837,771.86	-29,230,899.25	5,490,879.87
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-29,707,513.52	-546,854,156.12	-25,753,682.21	3,309,986.08
经营活动产生的现金流量净额	-5,696,987.68	16,428,672.76	7,040,814.85	50,780,113.05

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	24,222	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	23,231	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	47,400,000	
李建国	境内自然人	2.72%	10,470,000	0	质押	4,230,000	

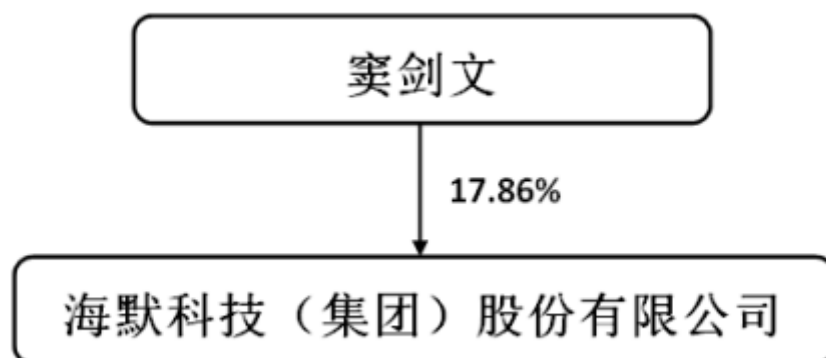
金正谦	境内自然人	0.92%	3,529,936	0	
麦克传感器有限公司	境内非国有法人	0.90%	3,470,600	0	
张立刚	境内自然人	0.77%	2,948,396	0	
肖钦羨	境内自然人	0.73%	2,823,720	0	
马骏	境内自然人	0.64%	2,479,000	1,859,250	
陈亮	境内自然人	0.56%	2,161,800	0	
洪沁	境内自然人	0.49%	1,892,690	0	
张宽宽	境内自然人	0.44%	1,689,752	0	
上述股东关联关系或一致行动的说明	张立刚为窦剑文之姐的配偶，二人具有关联关系。窦剑文、张立刚和张立强于 2020 年 7 月 3 日签署了一致行动协议，为一致行动人。				

(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

报告期，疫情席卷全球，世界经济和商业活动遭受严重影响，石油天然气行业也不例外，上半年疫情引发的经济下滑和能源需求下降，导致国际油价暴跌，石油公司大幅缩减资本支出，全球油气开发活动降至历史低点，行业发展和公司的生产经营遇到前所未有的冲击和挑战。下半年，全球主要经济体积极采取提振经济的措施，随着市场需求和国际油价的逐步回升，石油行业也呈现了触底回升的态势。为降低石油和天然气对外依存度，保障国家能源安全，国内石油公司持续重视和加强勘探开发，尤其加大了页岩气、页岩油、致密油等非常规油气和海洋油气的探勘开发力度，成为国内油田设备及服务行业可持续发展的重要保障。报告期，在艰难的外部经营环境之中，公司的经营业绩遭受不利影响，出现下滑亏损，但是公司

在科技创新、新产品开发以及新业务拓展等方面依然取得了不错的成绩。

报告期，公司继续坚定不移地践行“**All in 水下，拥抱数字化**”的既定战略，坚持技术创新和经营模式创新，积极推动引进国有股东，利用国资平台整合资源，为公司长期可持续发展奠定坚实的基础。一方面，携手中海油研究总院等战略合作伙伴，致力于实现海洋油田水下生产系统关键设备的全面国产化，并充分发挥自身在智能完井、井口多相计量、油田生产优化和数字化以及 AIoT（人工智能物联网）等方面的综合技术优势，发展油田数字化业务和构建智慧油田整体解决方案。另一方面，公司也在向低碳能源领域积极迈进，加大在天然气领域的技术研发和产品开发，“让公司变得更加 gassy（气化）”将是公司长期战略目标之一。

报告期，公司实现营业收入 50,366.01 万元，比上年同期减少 27.25%；实现主营业务利润 13,014.14 万元，比上年同期减少 53.55%；实现归属上市公司股东的净利润 -59,750.33 万元，比上年同期减少 1,829.53%。公司营业收入和净利润同比减少的主要原因：一是对油气资产、商誉和存货计提了减值准备；二是受疫情影响，石油需求减少，价格下跌，石油公司压缩资本支出，油气项目建设放缓、设备采购延期，部分油田设备产品交付延迟、油田服务业务作业时间缩短，导致公司油田设备及相关服务实现的业务收入和利润同比减少。

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相关服务业务实现收入 8,188.44 万元，比上年同期减少 32.30%；实现主营业务利润 3,949.11 万元，比上年同期减少 39.75%。报告期，疫情和低油价冲击，部分中东市场重要客户项目推迟和采购延期影响，陆地市场多相流量计订单减少，多相流量计移动测试服务作业时间受限，导致多相计量产品及服务业务总体收入和利润减少。报告期，多相流量计新产品推广和新市场的开拓取得不错成绩，一是水下多相流量计产品继取得国内商业化订单之后，成功取得国外市场 2 台产品订单，合同金额 266 万美元；二是主要针对国内陆地油田市场的低成本豁免源多相流量计在国内多个陆地油田和海上平台开始全面推广应用；三是全球最大的多相流量计单一市场——沙特市场的开拓取得重大突破，获得 27 台多相流量计订单，同比大幅增长，巩固了公司在全球最大的多相流量计市场的地位。

2、井下测/试井及增产仪器、工具及相关服务

报告期，公司井下仪器和工具相关业务实现收入 19,811.47 万元，比上年同期减少 28.30%；实现主营业务利润 7,952.24 万元，比上年同期减少 41.60%。报告期，受油价下跌、国内外石油公司和油服公司缩减采购成本、上半年外部供应链制约的影响，井下测/试井及增产仪器、工具业务业绩下滑。报告期，面对外部的市场诸多不利因素，公司持续加大智能分层注水系统、智能分层采油系统等智能完井技术产品的销售和技术推广，智能分层注水系统不仅在国内油田大面积推广，而且获得千万级出口订单，顺利通过验收并发往海外市场；智能分层采油系统完成了样机室内验证和大庆油田现场验证，并和中海油开展深入合作，为后续大规模销售奠定了基础。

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 18,379.57 万元，比上年同期减少 23.14%，实现主营业务利润 1,030.38 万元，比上年同期减少 86.97%。报告期，受油价下跌、国内外石油公司和油服公司缩减采购成本的影响，收入减少和销售利润率降低，美国市场受贸易政策和疫情影响导致销售基本停滞，公司执行新的企业会计准则-收入，将原计入销售费用的运杂费、代理费重分类计入营业成本，对主营业务利润影响金额为 -3,308.56 万元，导致主营业务利润同比大幅下降。报告期，面对国内外市场诸多不利的因素，公司积极调整产品结构，加大产品附加值高的不锈钢压裂泵液力端产品的销售比重，同时抓住国内中石油、中石化加大非常规油气探勘开发力度的市场机遇，加强国内非常规油气市场开拓，持续开发新客户，巩固市场地位。

4、油田数字化业务

报告期，作为公司重点培育的核心战略业务之一的油田数字化业务取得了突破性的进展。公司自主研发的“海默数据潘多拉油井智能生产优化系统”、“海默数据潘多拉移动式智能修井作业监控系统”等油田数字化产品相继在国内长庆、延长等油田实现批量商业化应用，被证明“提高重点设备使用寿命 30% 以上，提高生产效益 15% 以上”，获得用户的高度认可，已具备大规模推广应用的条件。油田数字化团队开发的具有强大边缘计算能力和行业通用性的智能硬件，以及数十个基于人工智能算法用于油田生产优化的工业 app，在技术上都已达到国际先进、国内领先水平。

5、研发及技术创新

报告期，公司取得多项重大技术研发成果，一是承担的科技部“十三五”国家科技重大专项海洋深水油气田开发工程技术项目“水下生产技术”课题的子课题“水下多相流量计样机研制”高质量通过由中海油研究

总院组织的综合绩效评价与验收；二是承担的工信部国家“水下两相湿气流量装置研制”项目也高质量通过项目验收；三是在油田数字化领域成功研发出了“海默数据潘多拉油井智能生产优化系统”和“海默数据潘多拉移动式智能修井作业监控系统”。

报告期，公司持续围绕深水、深层、非常规油气勘探开发和油田数字化领域开展技术创新和产品研发，聚焦海洋油田水下生产系统关键设备和油田数字化产品研发。公司已开展多项海洋油田水下生产系统关键设备国产化研发项目和油田数字化转型产品研发项目，主要如下：

(1) 与中集海洋工程有限公司联合申报承接了“广东省海洋经济发展（海洋六大产业）专项——海洋工程装备结构检测与深水计量装置研发项目”

该项目是公司继承担工信部500米水深以及科技部1500米水深的水下流量计科研专项之后，又得到广东省海洋经济发展（海洋六大产业）专项资金的支持，开展国际领先的3000米水深的水下检测计量技术研发，将带动我国深水油气流量计量装置的集成创新，助力我国深水油气开发工程建设，有效提升我国深水油气开发工程装备行业的整体创新水平与自我装备能力，降低潜在的国外产品限制进口等风险，并起到引领带动和培育行业发展的作用。

(2) 与海洋石油工程股份有限公司签订了“水下湿气流量计工程化应用研发项目”任务书

该项目是公司继水下多相流量计之后，又一个水下系列产品——水下湿气流量计即将进入首次国产化商业应用阶段，也是公司承接国家工业和信息化部“水下两相湿气流量装置研制”项目、科技部“十三五”重大专项项目“水下生产技术”的子课题——水下多相流量计样机研制项目之后，技术实力再次获得肯定，再次承担国家工业和信息化部的国家级项目。本项目将在国家工业和信息化部的“水下两相湿气流量装置研制”课题的基础上，进行水下湿气流量计工程化应用和企业标准体系的相关研究，实现国产水下湿气流量计在 500 米级水深的海洋气田工程应用，打破国外技术壁垒，并带动国内相关领域的发展。

(3) 中标中海石油（中国）有限公司北京研究中心“水下沉箱漏油监测仪工程样机研制”项目

水下沉箱漏油监测仪是海洋油田水下生产系统关键设备之一，该产品目前依赖进口，该项目目标是国内开发出适用浅水沉箱或类似工况中漏油点的实时监测装置，更好地满足海洋油田勘探开发对环保监测的需求。

(4) 水下500米温压表国产化研制

水下温压表是海洋油田水下生产系统关键设备之一，该产品目前依赖进口，价格高且交货期长，公司将通过研发降低该产品生产成本，实现国产替代。报告期已完成详细设计方案一套、第三方设计论证和材料采购，即将开展原型机制造。

(5) 水下化学药剂计量注入阀 (CIMV) 研制

水下化学药剂计量注入阀 (CIMV) 是海洋油田水下生产系统关键设备之一，该产品目前依赖进口，价格高且交货期长，公司通过开发一款可回收的、可实时计量水下化学药剂注入量测量的计量装置，打破国外对该产品的长期垄断，实现国产化。

(6) 公司仪表类产品数字化转型研发

一是多相流量计产品和海默数据潘多拉油井智能生产优化系统的对接，实现多相流量计产品的云计算；二是公司主要井下测/试井及增产仪器、工具和海默数据潘多拉油井智能生产优化系统的对接，实现该类产品的云计算；三是实现阀箱寿命监测传感器的功能完善及产品化。

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	81,884,426.87	42,393,370.27	48.23%	-32.30%	-23.54%	-5.93%
井下测/试井及增	198,114,707.24	118,552,309.08	40.16%	-28.30%	-15.38%	-9.14%

产仪器、工具及相关服务						
压裂设备及相关服务	183,795,703.92	173,491,919.68	5.61%	-23.14%	8.42%	-27.48%

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50,366.01万元，比上年同期减少27.25%；实现主营业务利润13,014.14万元，比上年同期减少53.55%；实现归属上市公司股东的净利润-59,750.33万元，比上年同期减少1,829.53%。公司营业收入和净利润同比减少的主要原因：一是对油气资产、商誉和存货计提了大额减值准备；二是受疫情影响，石油需求减少，价格下跌，石油公司压缩资本支出，油气项目建设放缓、设备采购延期，部分油田设备产品交付延迟、油田服务业务作业时间缩短，导致公司油田设备及相关服务实现的业务收入和利润同比减少。

6、面临退市情况

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

财政部于2017年7月5日发布了《关于修订印发<企业会计准则第14号——收入>的通知》（财会〔2017〕22号，以下简称“新收入准则”），要求在境内外同时上市的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则或企业会计准则编制财务报表的企业，自2018年1月1日起施行；其他境内上市企业，自2020年1月1日起施行；执行企业会计准则的非上市企业，自2021年1月1日起施行。根据前述规定，公司自2020年1月1日起施行新收入准则。

本次变更会计政策符合财政部修订发布的会计准则相关规定，是公司根据财政部相关规定进行的合理变更。根据衔接规定，首次执行本准则的累积影响数，调整期初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。执行新收入准则预计不会对公司经营成果产生重大影响，不会对财务报表产生重大影响，亦不会导致本公司收入确认方式发生重大变化。

关于报告期内会计政策变更的详细情况，见公司于2020年4月25日在巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）披露的《关于会计政策变更的公告》（公告编号：2020-022）。

(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以下变动：

公司控股子公司海默水下生产技术（深圳）有限公司于2020年7月4日新投资设立全资子公司海默新宸水下技术（上海）有限公司（公司间接持股52.23%），自成立之日起纳入公司财务报表合并范围。

海默科技（集团）股份有限公司董事会

法定代表人：窦剑文

2021年4月15日