

证券代码：300084

证券简称：海默科技

公告编号：2017-021

海默科技（集团）股份有限公司 2016 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 10 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.10 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	张立强	雍生东	
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

1、公司从事的主要业务

公司是国际领先的油气田多相流量计和生产优化解决方案提供商、国内最大的压裂泵液力端制造商、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，主要从事油气田设备制造、油气田服务业务和油气勘探开发。

2016年油气行业大环境持续低迷，但下半年开始国际油价有所恢复和企稳，公司面对低油价和油气行业从周期性低谷开始逐步复苏的行业趋势，并结合布局环保业务的发展战略，调整并建立了由设备制造集团（EMG）、环保服务集团（ESG）、国际业务集团（IBG）和海默研究院（HRI）组成的新“3G+1”业务架构。

EMG负责油气田设备、环保设备的生产制造，向国内外石油天然气行业用户提供优质产品。

ESG负责环保服务业务的开发，向用户提供环保技术解决方案和服务。

IBG负责公司所有产品的国际市场营销、开展油气田移动测试服务以及公司在北美的非常规油气勘探开发业务。

HRI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。

2、公司主要产品和服务

报告期，公司生产的油气田设备主要包括多相计量产品、压裂泵液力端、高压流体元件和油气田环保设备；油气田服务业务主要包括油气田移动测试服务、气井一体化服务和连续油管增产服务以及油气田环保服务；同时，公司在北美地区以联合作业和独立作业的方式从事页岩油气勘探开发。

（1）多相计量产品

多相计量产品主要用于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井作业井评价、生产井计量、勘探井试油和移动测试的需求，是油气公司获得开发管理所需关键数据的技术手段之一。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。多相计量产品主要在中国、中东、北非、印度和东南亚、南美等市场销售，并且在国内外海洋油田、阿曼和阿联酋等地占有较大市场份额。报告期，公司在多相计量产品市场开发、新产品推广销售和新技术开发方面取得如下成绩：

在市场开发方面，公司于2016年9月份正式通过全球最大石油公司同时也是多相计量产品的最大采购方沙特阿美的供应商资质认证，为公司产品进入世界最大多相计量市场取得了“入场券”。此外，公司短节型流量计实现批量商业化订单交货，将进一步提高公司在国际市场的竞争力。

在新技术开发方面，公司承担的国家工信部海洋工程装备“水下两相湿气流量装置研制”与中国海油牵头的国家科技部“十三五”水下生产技术子课题“水下多相流量计样机研制”两项研发项目进展顺利，并已成为中国海油认可的水下多相计量设备合格供应商。

（2）压裂泵液力端

压裂泵液力端是压裂车三大模块之一，属于高值易损件，主要应用于非常规油气探勘开发。公司是全球知名油服公司和全球最大压裂服务商——哈里伯顿的优秀供应商，也是国内最大的压裂泵液力端产品制造商。同时也是国内主要油气田如中石油的长庆、克拉玛依、大庆、威远、长宁页岩气及中石化的中原油田等压裂作业用压裂泵液力端的主要供应商。

报告期整体来看，公司压裂泵液力端产品受低油价、石油公司缩减资本性开支的影响，国外客户订单减少或延期，销售收入大幅减少；从国内市场来看，受国内页岩气开发的带动，国内市场销售基本保持稳；从长远来看，未来全球油气生产的增量将主要来自于非常规油气和水下油气资源，在非常规油气开发过程中，对油气井进行压裂作业由过去的增产手段转变为生产手段，压裂设备成为不可或缺的设备。因此，随着页岩油气等非常规油气资源开发的持续发展，对压裂设备的市场需求将恢复，公司压裂泵液力端制造业也将保持稳定发展。

（3）油气田环保设备和环保服务

公司生产的油气田环保设备有两类：一是压裂返排液处理特种车，主要用于处理油气井压裂作业过程中产生的压裂返排液。二是泥浆不落地处置设备，主要用于处理钻井过程产生的废弃泥浆。

公司的油气田环保服务业务主要有两类：一是压裂返排液处理服务：公司提供的压裂返排液处理服务是指利用公司生产的车载式压裂返排液处理设备及相应特殊工艺，在压裂作业的施工现场，直接对产生的压裂返排液进行随排随处理，使压裂返排液达到回配、排放或中水灌溉标准，实现水资源的高效利用，降低压裂公司作业成本。二是泥浆不落地处置服务：公司提供的“泥浆不落地”随钻处理服务是针对泥浆废液处理的新型处理工序，在钻井施工过程中，利用专用设备、工艺技术对废弃泥浆和岩屑进行即时处理及再利用，节约泥浆的更换成本，减少土地使用量和降低对环境的污染，使钻井施工更加绿色环保。

报告期内，受油气田行业性低迷影响，油田目标客户的常规油气井的钻井数量大幅度减少，导致泥浆不落地处置的市场需求低于预期；压裂返排液处理方面，公司进行了大量的现场试验和试用，在高难度复杂条件下返排液处理技术方面取得数项突破，为该业务未来的发展奠定了基础。

（4）移动测试服务

移动测试服务是公司利用自主研发生产的多相计量产品，为石油公司提供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，主要市场在中东地区。

报告期，公司移动测试服务在手长期服务合同部分得以恢复执行，总体上受行业低迷，需求减少的影响，业绩与上年同期相比有所下滑。

（5）页岩油气勘探开发业务

公司是首家海外投资非常规油气资源的民营上市公司，在美国从事页岩油气勘探开发。公司是美国政府许可的油气开发独立作业者，在美国拥有和Carrizo公司联合开发的Niobrara油气区块，在美国德克萨斯州Permian盆地拥有自主开发油气区块。

报告期，受低油价的直接影响，Niobrara油气区块开发进度继续放缓，产量小幅下滑。2016年第四季度，欧佩克组织（OPEC）达成减产协议，逐步改善了国际石油的供需失衡关系，国际油价回升并企稳至50美元左右。同时，由于技术进步和设备与钻完井服务价格的下降，油气开发的盈利情况有所改善，美国页岩油气行业呈逐步复苏趋势。2016年公司完成了位于Permian盆地区块的新增5口评价井的钻井。

3、业务范围的变化情况

报告期，公司坚持发展现有业务，面对低迷的行业形势，没有局限于现有业务，而是开拓思路、积极进取，围绕主业积极拓展业务范围，培育新项目，主要有以下几个方面：

（1）公司完成非公开发行股票募集资金工作，募投项目——油气田环保装备生产研发基地建设项目开始实施，已完成总体规划和工程设计，并开始土建工程施工建设，公司开展油气田环保业务的软硬件基础进一步巩固。

（2）通过投资中核嘉华，涉足核环保（乏燃料后处理）设备制造、核安全设备制造、放射性物品贮运容器制造和核设施检维修。

（3）通过投资思坦仪器（新三板挂牌公司，证券代码：832801），涉足油气田测井、注水工具及试井、煤层气数字化排采系统的专业化仪器制造领域。

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

公司是否因会计政策变更及会计差错更正等追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

单位：人民币元

	2016年	2015年	本年比上年增减	2014年
营业收入	284,695,186.11	407,028,689.77	-30.06%	315,563,870.73
归属于上市公司股东的净利润	7,075,820.11	10,407,949.21	-32.02%	40,100,922.29
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	3,818,535.86	7,986,358.77	-52.19%	34,588,597.20
经营活动产生的现金流量净额	1,177,159.60	87,864,256.11	-98.66%	54,270,275.59
基本每股收益（元/股）	0.0205	0.0321	-36.14%	0.1414
稀释每股收益（元/股）	0.0205	0.0321	-36.14%	0.1414
加权平均净资产收益率	0.53%	0.95%	-0.42%	5.91%
	2016年末	2015年末	本年末比上年末增减	2014年末
资产总额	2,408,144,918.02	1,688,187,376.67	42.65%	1,596,781,195.49
归属于上市公司股东的净资产	1,828,733,271.37	1,088,908,349.27	67.94%	1,063,913,306.02

（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	50,809,672.15	102,992,524.14	54,472,157.80	76,420,832.02
归属于上市公司股东的净利润	-7,446,507.76	10,359,010.68	-818,476.42	4,981,793.61
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-8,048,862.53	10,249,245.16	-1,217,970.34	2,836,123.57
经营活动产生的现金流量净额	-9,822,813.17	13,839,653.20	9,896,075.41	-12,735,755.84

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	17,525	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	15,210	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	16.86%	64,889,088	48,666,816	质押	39,200,000	
李建国	境内自然人	7.52%	28,922,225	21,691,668			
金鹰基金－工商银行－金鹰银安穗通定增 151 号资产管理计划	其他	4.85%	18,644,067	18,644,067			
华安资产－宁波银行－华安资产珀泽定增分级 1 号资产管理计划	其他	3.41%	13,135,593	13,135,593			
中国华电集团财务有限公司	国有法人	3.30%	12,711,864	12,711,864			
北信瑞丰基金－工商银行－北信瑞丰基金丰庆 66 号资产管理计划	其他	3.19%	12,288,135	12,288,135			
韦秀萍	境内自然人	1.65%	6,362,410	0			
上海乾燕企业发展有限公司	境内非国有法人	1.49%	5,750,000	0			
中国民生银行股份有限公司－华商领先企业混合型证券投资基金	其他	1.45%	5,573,031	0			
华融国际信托有限责任公司－华融盛世景新策略 1 号证券投资集合资金信托计划	其他	1.35%	5,189,272	0			
上述股东关联关系或一致行动的说明		无					

(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

自2014年下半年以来，油气行业大环境持续低迷，2016年下半年，全球原油供需严重失衡的局面有所缓解，国际油价有所恢复和企稳。从全年来看，受低油价影响，国内外石油公司资本性开支仍处于较低水平，采购计划不断延迟，导致对油气田设备和服务的需求不足，市场竞争更加激烈。报告期，受上述外部因素的影响和制约，公司年度主营业务收入和利润与上年同期相比均有较大幅度下降。

公司立足石油行业，坚定看好石油天然气工业的发展，坚持内生性增长和外延式扩张相结合的发展模式，坚持深耕石油天然气细分行业。公司管理层根据年初制定的年度经营计划，坚持发展主营业务，在行业环境较为严峻的形势下，采取各种措施，积极应对行业周期性的困难局面。**一是**注重开拓新市场、发展新客户。**二是**对生产流程进行智能化改造、精简人员，提升生产管理效率。**三是**完成了非公开发行股票融资工作，为公司可持续发展提供资金保障。**四是**加大技术创新力度，通过推出新产品和服务强化公司的市场竞争优势。**五是**加强对外投资，战略性投资和布局“智能油井”、“数字油田”领域和核环保领域。

报告期，公司实现营业收入28,469.52万元，比上年同期下降30.06%；实现归属上市公司股东的净利润707.58万元，比上年同期下降32.02%；扣除非经常性损益净利润381.85万元，比上年同期下降52.19%；每股收益0.0205元，比上年同期下降36.14%。经营活动产生的现金净流量117.72万元，比上年同期下降98.66%。

(一) 公司主要业务的具体经营情况如下：

1、油气田设备制造业务

报告期，受低油价影响，石油公司上游勘探开发投资持续缩减，对油气田设备需求减少，销售收入和盈利水平下降。公司2016年实现油气田设备销售收入18,525.32万元，比上年度减少33.85%，实现主营业务利润8,243.29万元，比上年度减少25.01%。但是，公司在油气田设备市场开发和新产品新技术研发方面取得不错成绩。

报告期，公司面对压裂泵液力端产品激烈的市场竞争，加大压裂泵液力端新材料和新产品的研发，完成新材料的开发并申请专利，使用新材料生产的压裂泵液力端总成在瑞智建井和长城钻探的威远页岩气开发现场试用，产品性能有大幅提高，技术水平继续保持行业领先。

报告期，公司研发的短节型多相流量计以其较高的性价比得到市场认可，实现批量商业化订单交付，同时积极研发水下湿气流量计和水下多相流量计，为公司进入市场空间巨大的海洋油气开发市场奠定了技术和产品基础。另外，公司在多相计量产品市场开发方面取得重大突破，于2016年9月份正式通过沙特阿

美供应商资质认证，使公司有机会进入多相计量产品全球最大的市场，为该业务实现跨越式发展提供了机遇。

2、油气田服务业务

报告期，油气田服务行业持续不景气，需求减少，市场规模萎缩，竞争更加激烈。虽然下半年油价有所恢复，市场信心有所提振，但从行业周期来看，油气田服务行业的复苏相对滞后。2016年公司实现油气田服务业务收入5472.22万元，比上年度减少34.44%，实现主营业务利润847.48万元，比上年度减少36.82%。

报告期，移动测试服务业务部分客户的移动测试服务框架协议得以续签，但总体上比上年有所下滑；油气田环保服务业务方面，建立了压裂返排液处理示范工程，实现了相应领域关键性的技术突破和储备，同时在内蒙古乌审旗、陕西省定边县等油气田废物集中产生地建立了前线服务基地。

3、油气勘探开发业务

报告期，国际油价在一季度触底后逐步回升，第四季度欧佩克（OPEC）达成减产协议，逐步改善了国际石油的供需失衡关系，国际油价回升并企稳至50美元左右。随着技术的进步、服务价格的下降和国际油价的回升，美国页岩油气勘探开发的盈亏平衡价格进一步下降，盈利能力不断改善，行业有所复苏。2016年公司油气勘探开发业务实现油气销售收入4122.21万元，比上年同期增加12.34%，实现主营业务营业利润6.66万元，比上年度增加100.89%。

报告期，公司Niobrara联合作业区块新增井数较少，主要联合作业者Carrizo报告期完成9口以前年度钻的库存井压裂作业，并在第三季度投产。通过创新提高钻完井作业效率，公司页岩油气勘探开发业务单井开发成本进一步下降。同时，公司借行业低迷、钻完井承包商服务价格较低时，顺利完成了公司位于Permian盆地区块的新增5口评价井的钻井活动，为资源评价及水平井开发做了准备工作。

报告期，公司决定对海默美国增加投资2,000万美元，计划在2017年实施，向海默美国增资将为公司油气勘探开发业务提供充足的运营资金，充分利用积累的投资开发经验，扩大油气勘探开发业务的规模，提高盈利能力。

截止报告期末，公司Niobrara联合作业区块的权益及产量情况如下：

作业者	在产水平井数量（口）	平均分成权益	2016年度权益产量		2015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）
Carrizo	132	5.139%	6.08	2.50	6.60	2.24
Whiting	160	0.540%	1.49	0.66	3.90	1.12
Noble	63	1.240%	3.75	0.84	2.26	0.65
合计	355	--	11.32	4.00	12.76	4.01

截止报告期末，公司Permian盆地自主开发区块拥有在产井1口，全年实现原油产量1.2万桶，天然气3,900万立方英尺。全年完成5口直井评价井的钻井作业，报告期末尚未投产。

4、研发及技术创新

报告期，公司研发投入2383.07万元，同比增长22.87%，研发及技术创新投入持续增加，使公司产品种类不断丰富、产品结构持续优化、产品附加值稳步提高、核心竞争力进一步增强。截止报告期末，公司共拥有各种专利70件，其中发明专利16件，实用新型专利46件，PCT专利8件。2016年完成申报专利3件，获得授权5件（含以前年度申请的专利）。报告期，公司主要的研发及技术创新工作有以下三个方面：

（1）公司优化创新机制，设立海默研究院（HRI）。海默研究院（HRI）作为公司科技成果转化的创新平台，负责公司技术研发、高端技术人才培养、技术引进吸收，并为各业务板块提供全方位的技术支持。

（2）公司实施油气勘探开发“两下战略”（井下和水下），重点开展水下湿气流量计和水下多相流量计产品研发。水下湿气流量计的研发已按时完成前期调研、详细方案设计、工程样机制造、装配及初步测试，控制系统的软硬件开发基本完成，正在调试中。在水下多相流量计研发方面，公司与中海油研究总院开展合作，已按照计划完成详细设计及部分认证工作，完成原理样机制造，即将完成下位机系统及软件开发。

（3）公司顺应石油开发向“智能油田”和“数字化油田”发展的趋势，引进人才、整合资源，设立油气田综合性生产优化服务（IPOS）项目，已经完成了测井平台（WTP）的集成，正在研究平台集成解决方案。IPOS业务将利用公司在油气田多相计量产品数据采集方面的天然经验优势和积累的大量有价值的的数据，结合大数据技术，为客户提供多种模式的综合性生产优化一体化解决方案，帮助客户提高生产效率、降低生

产成本。

（二）主要对外投资项目情况

报告期，公司围绕主营业务及中长期发展战略，累计对外投资金额29,409.68万元，主要对外投资项目情况如下：

1、投资参股西安思坦仪器股份有限公司

公司出资22,252.79万元战略性投资参股思坦仪器（新三板挂牌公司，证券代码：832801），持有27.82%股份，为第二大股东。公司通过投资思坦仪器，涉足油气田测井、注水工具及试井、煤层气数字化排采系统的专业化仪器制造领域。

思坦仪器是国内规模最大的井下注水工具和测井仪器研发制造企业，技术实力雄厚，具有很强的市场竞争力。思坦仪器2016年经营情况良好，在油气行业不景气的背景下，实现营业收入22,887.67万元，实现净利润8183.46万元，净利润同比增长33%。

公司投资思坦仪器，是基于公司和思坦仪器之间在产品、市场、技术和产品研发等方面具有明显的协同效应和互补优势。在产品方面，公司主要生产井口测试计量仪器，思坦仪器侧重于井下注水工具及测试测试计量仪器，双方进行合作，可以为油气田开发提供较完整的测试计量产品线；在油气田设备国际市场推广销售方面，公司具有20多年的业务经验和完善的销售渠道，思坦仪器进一步发展需要进入国际市场，双方存在广泛的合作空间；在新产品研发方面，双方可以深入合作、优势互补，共同致力于井下多相计量产品的研发，智能油井和智能油田设备制造。

2、投资参股中核嘉华设备制造股份公司

公司出资3,574.76万元参与中核嘉华增资，持有25%股份，为第二大股东。公司投资中核嘉华，凭借其特有的民用核/军用核设备制造资质，涉足核环保（乏燃料后处理）设备制造、核安全设备制造、放射性物品贮存容器制造、核设施检修维修，并借助核安全、核环保产业的发展及中核甘肃核技术产业园的重大投资建设机遇，实现公司在核环保领域的布局。

3、投资设立控股子公司甘肃国投海默基金管理公司

公司出资255万元，联合甘肃省国有资产投资集团有限公司（以下简称“省国投”）投资设立控股子公司甘肃国投海默基金管理公司（以下简称“基金管理公司”），持有51%股权。同时，公司联合省国投正在筹备设立节能环保产业基金。投资设立基金管理公司是顺应资本市场发展趋势，借力资本市场和多方资源，尝试新的发展模式，更好地发挥产业资本和金融资本相结合的模式，能够提高公司的行业整合能力，推动公司创新发展。

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
油气田设备	185,253,199.31	82,432,914.53	44.50%	-33.85%	-25.01%	5.25%
油气田服务	54,722,164.86	8,474,757.81	15.49%	-34.44%	-36.82%	-0.58%
油气销售	41,222,127.92	66,607.65	0.16%	12.34%	100.89%	20.52%

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

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，公司营业收入28,469.52万元，较上年同期下降30.06%，归属上市公司股东的净利润707.58万元，较上年同期下降32.02%。业绩下降的主要原因：报告期国际油价持续低位震荡，国内外石油公司减少上游勘探开发资本支出，油服行业持续低迷，受此影响，公司油田设备和油田服务实现收入和利润较上年同期下降。

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

公司报告期无会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况。

（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

1、2016年2月22日，本公司和甘肃兴陇基金管理有限公司共同出资成立甘肃国投海默基金管理有限公司，公司持有51%的股权。甘肃国投海默基金管理有限公司自成立之日起纳入公司合并报表范围，具体内容见公司于2016年2月24日公司在巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）披露的《关于控股子公司完成工商注册登记的公告》（公告编号：2016-006）。

2、本公司的子公司海默国际有限公司原持有哥伦比亚油田服务有限公司51%股权，海默国际有限公司于2016年7月31日与哥伦比亚油田服务有限公司的少数股东签署股权受让协议受让28%股权，本次交易后本公司持有哥伦比亚油田服务有限公司公司79%股权，仍纳入公司2016年度合并范围，具体内容见公司于2016年7月8日在巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）披露的《关于子公司对外投资的公告》（公告编号：2016-032）。

海默科技（集团）股份有限公司董事会

法定代表人：窦剑文

2017年4月24日