

证券代码：002353

证券简称：杰瑞股份

公告编号：2018-024

# 烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司 2017 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。

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

是否以公积金转增股本

是  否

公司经本次董事会审议通过的普通股利润分配预案为：以 957,853,992 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.20 元（含税），送红股 0 股（含税），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	杰瑞股份	股票代码	002353
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	程永峰	曲宁	
办公地址	烟台市莱山区杰瑞路 5 号	烟台市莱山区杰瑞路 5 号	
电话	0535-6723532	0535-6723532	
电子信箱	zqb@jereh.com	zqb@jereh.com	

### 2、报告期主要业务或产品简介

#### （一）公司的主营业务情况

##### 1、公司主营业务介绍

报告期，公司从事的主要业务是油田服务及设备、油田工程及设备。公司的产品和服务主要应用于石油天然气的勘探与开发、集运输送等，属于石油天然气设备制造及服务行业范畴，俗称为油田服务。公司的业务是为石油天然气公司勘探开发和集输油气提供产品和服务。以油气生产井口为界，井口以下部分，完成勘探、钻完井、形成井口的过程为油田服务，这个

过程提供的钻完井、物探等设备属于油田服务设备；井口以上部分，生产井口形成后的分离、净化、集运输送地面工程以及油田到城市或工厂的集运输送工程称为油田工程服务，形成工程本体的设备模块为油田工程设备。我们致力于成就一家能够提供油气开发一体化解决方案的技术服务商和工程服务商。

## 2、产品销售模式

(1) 设备销售。公司可以提供钻完井设备、油田工程设备、环保设备、配件销售业务等。公司向油田服务公司销售钻完井设备，例如压裂车、连续油管车、固井车、液氮泵车等；公司向油田服务公司提供后续维修改造和配件；公司向油气工程公司提供油田工程设备，例如天然气压缩机、天然气净化设备、天然气液化设备等。

(2) 服务模式。公司配备专业服务设备，招聘作业人员，形成专业作业团队，为客户提供油田技术服务和油田工程服务。公司为油公司提供钻完井一体化服务，包括钻井、固井、完井、压裂、连续油管作业等一系列油田技术服务；公司为油公司提供工程建设服务，如油气地面工程、天然气液化工程、油气分离净化工程、油田环保工程等。

### (二) 所处行业的基本情况

公司的产品和服务主要应用于石油及天然气的开采，属于石油天然气设备制造及服务行业范畴。因此，石油天然气开采行业的发展及景气程度直接关系到公司所在行业的发展状况。从长期来看，全球经济增长率、石油天然气的价格走势、全球石油勘探开发支出及油气开采规模是影响公司所处行业景气程度的决定性因素。

长期看，油气需求仍将持续增长，因为随着世界经济的发展，全球收入和人口的增长，需要更多的能源来驱动更高水平的活动。根据BP《能源展望2035》，2016年至2035年期间，全球对能源的需求预计将增加34%。随着总需求的增长，能源结构也将发生显著变化。世界开始向低碳过渡，天然气将成为增长最快的化石燃料，石油将稳步增长。就我国来看，受经济结构变化，环境和气候政策的推动，我国能源结构将会发生显著变化，天然气的消费预计将快速增长，我国天然气生产和消费的长期发展已经开启，与油气增长相关的油田服务市场也会持续增长。

2017年美元指数全年处在下跌通道中，国际原油期货价格突破低位平台，反弹至50-60美元/桶，目前在60美元/桶以上平台震荡。油价的良好修复预期叠加了油价储量补充周期，全球各大区油田服务市场在报告期逐次反弹。据国际专业咨询机构 Spears & Associates（2017年10月）统计，2017年全球油田市场规模结束了连续两年的大幅萎缩，较2016年总体增长5%。全球油服市场总体上比起2016年的一片萧条，改善了许多，但仍处于历史低位。行业内公司经过三年的努力蜕变，已经逐步适应了低油价的状态，盈利情况有所改善。目前来看，影响油田服务的油气公司的投资周期和油价周期均处于中前期，油价能否继续反弹是影响油田服务市场景气的最重要因素。

### (三) 公司的行业地位

公司是一家领先的油田服务和设备提供商，是一家正在快速发展的一体化油田工程和设备提供商。

## 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

	2017年	2016年	本年比上年增减	2015年
营业收入	3,187,076,543.28	2,833,829,956.95	12.47%	2,826,572,017.20
归属于上市公司股东的净利润	67,789,630.68	120,674,141.52	-43.82%	144,774,755.42
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	8,849,599.24	77,886,223.01	-88.64%	115,672,777.50
经营活动产生的现金流量净额	443,968,213.41	346,405,206.15	28.16%	68,967,597.63
基本每股收益（元/股）	0.07	0.13	-46.15%	0.15

稀释每股收益（元/股）	0.07	0.13	-46.15%	0.15
加权平均净资产收益率	0.86%	1.54%	-0.68%	1.85%
	2017 年末	2016 年末	本年末比上年末增减	2015 年末
资产总额	10,377,700,062.71	10,058,697,177.39	3.17%	10,392,856,346.64
归属于上市公司股东的净资产	7,952,683,812.58	7,854,924,309.44	1.24%	7,792,966,939.20

## （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	625,159,071.64	674,593,275.83	748,783,839.88	1,138,540,355.93
归属于上市公司股东的净利润	23,141,621.92	7,224,065.70	18,418,765.47	19,005,177.59
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	4,083,597.02	4,830,934.77	-3,411,643.10	3,346,710.55
经营活动产生的现金流量净额	-1,326,252.81	171,042,639.27	102,362,582.65	171,889,244.30

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	66,916	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	59,206	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	
孙伟杰	境内自然人	22.40%	214,569,711	165,960,402	质押	4,600,000	
王坤晓	境内自然人	15.35%	147,049,693	110,583,614			
刘贞峰	境内自然人	12.65%	121,129,958	0	质押	5,400,000	
全国社保基金一一一组合	其他	1.32%	12,618,501	0			
中国人寿保险股份有限公司一分红—个人分红-005L-FH002 深	其他	1.12%	10,751,358	0			
刘东	境内自然人	0.94%	9,013,800	6,760,350			
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司—第一期员工持股计划	其他	0.87%	8,310,935	0			
吴秀武	境内自然人	0.86%	8,230,000	0			
全国社保基金四一四组合	其他	0.62%	5,956,241	0			
中国工商银行股份有限公司—诺安价值增长混合型证券投资基金	其他	0.58%	5,532,203	0			
上述股东关联关系或一致行动的说明		(1) 为保持公司控制权稳定, 2009 年 11 月 1 日, 孙伟杰、王坤晓和刘贞峰签订《协议书》, 约定鉴于三方因多年合作而形成的信任关系, 三方决定继续保持以往的良好合作关系, 相互尊重对方意见, 在公司的经营管理和决策中保持一致意见。该协议自签署之日起生效, 在三方均为公司股东期间始终有效。(2) 股东孙伟杰与股东刘贞峰之间存在亲属关系;					

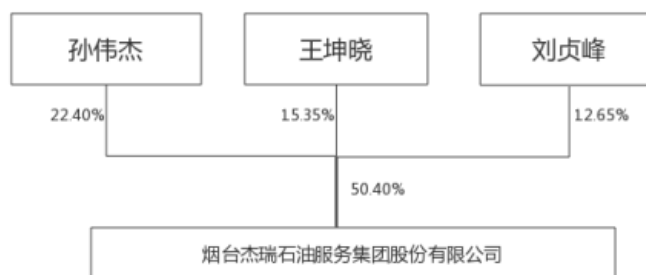
	股东刘贞峰与股东吴秀武之间存在亲属关系。(3) 除上述情形外, 公司未知其他股东是否存在关联关系或一致行动关系。
参与融资融券业务股东情况说明(如有)	不适用

## (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

#### (1) 概述

2017年美元指数全年处在下跌通道中,国际原油期货价格突破低位平台,反弹至50-60美元/桶,目前在60美元/桶以上平台震荡。油价的良好修复预期叠加了油价储量补充周期,全球各大区油田服务市场在报告期逐次反弹,市场规模有所回升,但油田服务行业整体上依旧处于低位徘徊状态,行业内公司仍旧处于抢夺订单求生存的恶性竞争环境中。

油气行业未来整体向好,但是挑战犹存,行业内公司仍面临着较大压力。

2017年,杰瑞栉风沐雨,砥砺前行。面对行业形势的不明朗,公司一是深化变革,提质增效,精细化管理,持续提高团队凝聚力,不断提升公司品牌;二是积极应对挑战,努力适应行业变化,以客户为中心,聚焦客户需求,创新传统销售模式,通过租赁替代销售,通过配件促进销售,取得了营业收入及新增订单的双增长;三是秉持“聚焦客户关注的挑战和压力,提供有竞争力的解决方案,持续为客户创造最大价值”的企业使命,坚持技术研发,推进产品研发与创新,提升公司产品价值,为客户提供有竞争力的产品及服务。

2017年,公司强化变革的成果开始落地,公司的矩阵管理架构在逐步完善,产品线的战略框架也更加清晰,国际营销能力获得长足发展,公司通过重塑产业布局,强化精细化管理,深耕国内市场,精攻海外市场,取得年度营业收入与新增订单

双增长。2017年实现营业总收入318,707.65万元,较上年同期增长12.47%;新获取订单42.33万元,较上年同期增长59.14%。但2017年公司的净利润创了上市以来的最差记录,主要是由于报告期内美元贬值形成的巨额汇兑损失、PDVSA项目尾单的脉冲因素等影响造成。

2017年取得的主要成果:

#### (一) 环保产品线强势突破

报告期内,公司加大对环保产品线的重视与投入,先后对杰瑞环保和杰瑞环境治理进行增资,收购湖南先瑞环境技术有限公司等,增强环保产品线的资金实力,扩大环保产品线的业务范围。环保业务不负期望,通过创新营销模式,提升企业品牌形象,提升产品实力,熔炼团队提质增效等多种手段,在多领域强势突破,多业务得到了快速发展。2017年,环保产品线在多个业务领域实现了“零”的突破,包括从分包到总包的突破,土壤修复市场从有机物污染到重金属污染的突破,从油田固废处理到生态环境修复的突破。

#### (二) 海外市场开拓成效显著

报告期,公司继续深化全球营销体系的建设,面对国外市场激烈竞争的严峻环境,公司海外营销团队抓住国家“一带一路”发展战略机遇,深度推进国际市场的开发,以业绩为导向,迎难而上,在新产品推广、新市场开拓、传统产品突破上,多个海外大区都取得了可喜的成绩。2017年,公司新增订单海外市场占比超过50%。

#### (三) 服务产品线逆势而上,扭亏为盈

报告期内,面对国内市场竞争加剧,国外市场开拓困难的逆境,油田技术服务产品线通过持续经营变革和强化精细化管理,逆势而上,经受住了行业的考验,逆转多年亏损进入到盈利企业的行列,取得了历史性的突破。报告期能服产品线收入同比增长51.46%,毛利率由负转正。

2017年公司主要的经营模式未发生变化,境外资产占比较低。公司在低谷期做的变革,产业转型及市场布局为公司后续发展奠定了基础。2017年全年公司累计获取订单42.33亿元,年末存量订单21.73亿元(订单数额不含税,不包括框架协议、中标但未签订合同等)。

### (2) 营业收入构成

单位:元

	2017年		2016年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	3,187,076,543.28	100%	2,833,829,956.95	100%	12.47%
分行业					
油田服务及设备	2,718,689,054.09	85.30%	2,350,954,651.46	82.96%	15.64%
油田工程及设备	468,387,489.19	14.70%	482,875,305.49	17.04%	-3.00%
分产品					
钻完井设备	624,439,891.21	19.59%	849,381,457.07	29.97%	-26.48%
维修改造及配件销售	1,088,027,625.39	34.14%	888,582,724.58	31.36%	22.45%
油田技术服务	723,013,712.98	22.69%	477,347,099.30	16.84%	51.46%
环保服务及设备	194,200,347.15	6.09%	82,665,998.78	2.92%	134.92%
油田开发服务	71,440,772.48	2.24%	38,553,593.06	1.36%	85.30%
油田工程设备	391,308,911.72	12.28%	284,588,544.31	10.04%	37.50%
油田工程服务	77,078,577.47	2.42%	198,286,761.18	7.00%	-61.13%

其他业务收入	17,566,704.88	0.55%	14,423,778.67	0.51%	21.79%
分地区					
国内	1,810,449,828.88	56.81%	1,555,544,914.92	54.89%	16.39%
国外	1,376,626,714.40	43.19%	1,278,285,042.03	45.11%	7.69%

### (3) 营业成本构成

行业和产品分类

单位：元

行业分类	项目	2017年		2016年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
油田服务及设备	营业成本	2,002,907,619.10	85.85%	1,720,583,447.33	82.65%	16.41%
油田工程及设备	营业成本	329,991,852.52	14.15%	361,273,694.37	17.35%	-8.66%

单位：元

产品分类	项目	2017年		2016年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
原材料	原材料	1,476,156,524.47	63.28%	1,321,582,075.20	63.48%	11.70%
人工工资	人工工资	243,517,908.44	10.44%	215,384,371.95	10.35%	13.06%
外部加工费	外部加工费	37,241,904.14	1.60%	47,084,293.67	2.26%	-20.90%
机物料消耗	机物料消耗	79,303,283.94	3.40%	49,475,967.99	2.38%	60.29%
折旧	折旧	184,197,249.44	7.90%	174,284,615.77	8.37%	5.69%
能源	能源	15,848,818.08	0.68%	16,134,334.62	0.77%	-1.77%
其他	其他	296,633,783.11	12.72%	257,911,482.51	12.39%	15.01%

单位：元

业务收入分类	2017年		2016年		同比增减
	营业成本	占营业成本比重	营业成本	占营业成本比重	
钻完井设备	400,702,727.46	17.18%	435,162,088.06	20.90%	-7.92%
维修改造及配件销售	741,650,212.02	31.79%	631,169,296.17	30.32%	17.50%
油田技术服务	676,984,398.73	29.02%	513,545,879.72	24.67%	31.83%
环保服务及设备	120,198,295.78	5.15%	99,452,483.03	4.78%	20.86%
油田开发服务	55,033,202.93	2.36%	34,469,843.88	1.66%	59.66%
油田工程设备	264,346,019.36	11.33%	220,382,881.40	10.59%	19.95%
油田工程服务	65,645,833.16	2.81%	140,890,812.97	6.77%	-53.41%
其他业务收入	8,338,782.18	0.36%	6,783,856.47	0.33%	22.92%
合计	2,332,899,471.62	100.00%	2,081,857,141.70	100.00%	12.06%

## 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
钻完井设备	624,439,891.21	223,737,163.75	35.83%	-26.48%	-45.99%	-12.94%
维修改造及配件销售	1,088,027,625.39	346,377,413.37	31.84%	22.45%	34.56%	2.87%
油田技术服务	723,013,712.98	46,029,314.25	6.37%	51.46%	227.16%	13.95%
油田工程设备	391,308,911.72	126,962,892.36	32.45%	37.50%	97.74%	9.88%

#### 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

2017年全球油公司勘探开发投资开始蹒跚复苏，油田服务市场开始走出底部。目前来看，影响油田服务市场的油气公司的投资周期和油价周期均处于中前期，油价能否继续上涨是影响油田服务市场景气的最重要因素。

报告期营业收入较去年同期增长12.47%，毛利率小幅上涨，原因主要是报告期内，油田服务市场开始弱复苏，对于钻完井设备、油田技术服务的需求增加，公司加大销售力度，传统产品业务销售随之增长，油田技术服务业务扭亏为盈。报告期内，销售费用小幅增加，管理费用有所降低，公司精细化管理有所成效。财务费用大幅增加186.90%，主要系汇兑损失大幅增加。财务费用大幅增加是导致今年净利润较去年同期下滑43.82%的主要原因。

报告期，营业收入多点开花。除钻完井设备、油田工程服务两组产品线外，其他五组产品线收入均实现了同比较大幅度的增长，全部产品线新增订单同比也实现了大幅增长。公司经营整体上是向好趋势，拐点已经得到确认。

#### 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

1、根据财政部《关于印发〈企业会计准则第42号—持有待售的非流动资产、处置组和终止经营〉的通知》（财会[2017]13号）的规定，本公司自2017年5月28日起施行前述准则，对于施行日存在的持有待售的非流动资产、处置组和终止经营，应当采用未来适用法处理。该变更对公司2017年的财务状况、经营成果和现金流量无影响。

2、根据《财政部关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》（财会[2017]30号），对一般企业财务报表格式进行了修订，在利润表中新增“资产处置收益”项目，将原归集于“营业外收入”、“营业外支出”的非流动资产处置损益调整至“资产处置收益”单独列报。2017年度的比较财务报表按新口径追溯调整。

3、根据财政部2017年5月10日发布的《关于印发修订〈企业会计准则第16号—政府补助〉的通知》（财会〔2017〕15号）的规定，与企业日常活动相关的政府补助，应当按照经济业务实质，计入“其他收益”或冲减相关成本费用；与企业日常活动

无关的政府补助，应当计入“营业外收入”。该变更对公司2017年的财务状况、经营成果和现金流量无影响。

4、完善金融资产减值会计政策。为了进一步规范公司金融资产在后续计量中减值准备计提的判断依据和标准，以保证公司相关财务数据核算的规范性、准确性，客观、公允地反映公司财务状况和经营成果，并有效防范资产损失的风险，根据《企业会计准则》、证监会公告【2013】38号《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第3号——财务报告附注中可供出售金融资产减值的披露》，公司对金融资产减值会计政策进一步明确、完善。本次完善会计政策对公司财务状况、经营成果和现金流量无重大影响，不涉及以前年度的追溯调整。本事项已经公司第四届董事会第十三次会议和第四届监事会第八次会议审议通过，详见公司披露于巨潮资讯网的2018-016号公告。

## (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

本期纳入合并财务报表范围的一级子公司较上期相比，增加1户，本年新设设立子公司杰瑞华创科技有限公司。

## (4) 对 2018 年 1-3 月经营业绩的预计

适用  不适用

董事长：孙伟杰

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

2018年4月2日