

证券代码: 300164

证券简称: 通源石油

公告编号: 2019-016

西安通源石油科技股份有限公司 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
-----------	-----------	-----------	--------

信永中和会计师事务所(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信永中和会计师事务所(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 451202159 为基数,向全体股东每 10 股派发现金红利 1.00 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	通源石油	股票代码	300164
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	张志坚	王红伟	
办公地址	西安市高新区科技二路 70 号软件园唐乐阁 D301 室	西安市高新区科技二路 70 号软件园唐乐阁 D301 室	
传真	029-87607465	029-87607465	
电话	029-87607465	029-87607465	
电子信箱	investor@tongoiltools.com	investor@tongoiltools.com	

2、报告期主要业务或产品简介

(一) 主要业务情况介绍

1、主要业务

公司是以油田增产为核心的国际油服企业，业务涵盖钻井、定向、完井压裂、测井、射孔、带压作业、连续油管 and 采油、油田化学等整个油气服务产业链，可以在每个环节上提供油藏研究、方案设计、施工组织、现场作业、后期评估等一体化服务。其中，公司是我国复合射孔行业的领军企业、行业国家标准制定的参与者，形成了射孔研发、生产、销售、服务的一体化模式。公司美国控股子公司The Wireline Group，位居美国射孔分段领域前列。公司控股和参股的子公司在中国和海外（北美以外）从事增产一体化技术服务，包括钻井、压裂、连续油管、带压作业、修井、测井/测试等服务。

2、经营模式

（1）作业服务模式

公司通过购置钻井、测井、射孔、完井、压裂等作业所需的设备、仪器、工具、软件、车辆等专业装备，并配备作业队伍，形成流动式的作业服务团队，在油田现场提供一揽子作业服务，包括钻井、测井、射孔、完井、压裂等一系列工作。报告期内，公司还发展油田服务增产一体化总包业务，保证了业务和业绩的预期增长。作业服务模式下，油田客户是本公司的直接用户。

（2）产品销售模式

公司向专业服务公司销售复合射孔器、井下工具等产品。专业服务公司作为作业服务的承包商，向公司采购复合射孔器和井下工具并向油田客户提供相关的作业服务。包括通过技术营销获得订单、对射孔器和工具进行总体设计、向专业生产商定制采购射孔枪器和井下工具的各种零部件等。

3、主要业绩驱动因素

2017年随着国际原油价格企稳并缓慢回升，公司完成北美业务的整合。2018年虽然国际原油价格冲高回落，但全年平均价格同比大幅上升，美国页岩油产量维持高速增长，美国原油整体产量大幅增长，公司美国子公司The Wireline Group工作量大幅增加，实现收入、利润亦大幅增长。

核心技术优势驱动。公司射孔领域建立的显著优势，一是，The Wireline Group在美国压裂射孔领域工艺技术水平处于国际领先地位；二是，公司复合射孔技术及产品在增产领域具有独特的领先优势。这是驱动公司射孔业务主要因素。

增产一体化模式驱动。公司从油藏地质研究入手，有效地将工程和地质结合起来，形成了钻井、压裂、射孔、测井等产业链的协同效应，在国内外具有广阔的推广前景。

市场区域扩大驱动。公司自2014年开始，市场由国内不断扩展到北美及非洲、南美、中

亚、中东、东欧等市场。北美和海外市场拓展成为公司业绩重要驱动因素。

经营结构持续优化驱动。公司大幅降低运营成本，淘汰和撤出不盈利项目和无效产能，同时，通过投资引入具有竞争力强和盈利能力强的业务，不断优化公司业务结构，对提升公司持续业绩增长发挥重要积极作用。

（二）行业发展情况

1、所属行业的发展阶段

油气田服务行业是指以油气田为主要业务场所，主要为石油天然气勘探与开发提供工程技术支持和解决方案的生产性服务行业，是能源服务业的重要组成部分。

油气田勘探与开发的主要流程包括：地质勘察—物探—钻井—录井—测井—固井—完井—射孔—采油—修井—增采—运输—加工等。

（1）非常规油气开发是美国成为能源出口国的主要推动力

随着常规、易采和优质油气资源日渐减少，以及水平井钻井、水平井分段压裂等技术的发展，以页岩油、页岩气为代表的非常规油气开发成为美国油气开采的主要方向，非常规油气资源已经成为美国油气产出的重要组成部分。

非常规油气资源的开发已进入开采难度大、服务技术要求高的阶段，都需要利用水平钻井和多段压裂等技术才能实现经济开采。非常规油气田的开发对油服行业的主要影响主要包括两方面，一方面非常规能源的开发与利用带动相关油田服务市场的规模也随之不断增长；另一方面由于油层开采难度的增加，开采所需的技术需求提高，油气田服务公司与油气生产企业，二者相互依存关系更为紧密。

根据EIA公布数据显示，2018年美国原油产量大幅增长，全年平均产量1095万桶/天，产量增速达到160万桶/天，增量几乎全部来自于页岩油，已经成为世界上最大的原油生产国；2018年美国页岩气产量达到7560亿立方米，比2017年增长22%。在页岩油气产量大幅增长的形势之下，美国油气出口力度进一步加大。同时EIA预计，2019年、2020年美国原油产量继续大幅增长，页岩油将继续成为美国原油增长的主要动力，到2020年四季度美国将成为原油的净出口国。随着美国油气产量的增长，美国油气服务需求也不断增加。

（2）我国能源安全战略带动国内油气行业进入快速发展通道

近年来，我国油气产需缺口不断扩大，对外依存度不断提升。2018年我国原油产量不足2亿吨，原油对外依存度突破70%，天然气对外依存度超过40%。2018年第三季度，习近平总书记对国家能源安全作出重要批示，研究部署提升国内油气勘探开发力度，努力保障国家能源

安全等工作；国务院也一并下发《关于促进天然气协调稳定发展的若干意见》，明确提出要加大国内勘探开发力度。随后，三桶油明确表示加大国内油气勘探开发力度，坚定不移保障国家能源安全等工作。

目前，我国长庆油田、西南页岩气田、塔里木油田以及东北老油田等各大油气田勘探开发力度不断加大，常规油气与非常规油气齐步推进，国内油气行业已经进入一个快速发展通道，对油气服务需求将大幅增加。

(3) 油服产业链延伸并形成一体化服务能力成为油服发展的主要途径

油气田服务业务范围较广，仅仅依靠单一产品或服务的内生增长，难以实现油气田服务业务的产业链覆盖，油服企业可以通过并购优势技术企业增加市场份额，建立优秀的销售和管理团队。经过整合后，各项业务的协同效应和互补效应有利于提升公司运营的一体化能力，为公司整体业务的发展创造良好的条件。

根据国际油气巨头的发展路径，并购具有技术优势、人才优势、市场优势的行业内优秀企业，是企业实现迅速发展壮大的成功经验和必然选择。如哈里伯顿在设立之初仅从事固井业务，其后历经无数次并购、收购、整合，目前已形成包括测井、钻井、固井、综合钻井、综合地震、油藏管理和综合项目管理等全产业链的能源技术服务能力的油气田服务公司。

报告期内，国家原油价格冲高回落，目前稳定在60美元/桶之上，依旧处于相对较低的位置。在目前的行业环境下，具备一体化服务能力的综合性油服公司将逐渐凸显优势：一方面，通过利用自身优势，整合有利资源，可以为油田提供更加专业的个性化增产解决方案；另一方面，油服公司通过提供一体化技术服务和集成化作业发挥各项业务之间的协同效应与互补效应，降低油田整体开发成本，保证在低油价环境下拥有更加合理的利润空间。

(4) 拓展海外成为油服务行业发展趋势

国际原油下跌后加速国际油服行业间的横向兼并和收购，并且面对国内竞争态势，努力发展海外业务、走向全球市场成为很多油服企业的选择。相比于国内市场，国外油服市场容量更大，弹性也更足，特别是美国，是全球最重要的油服市场。我国企业进行海外收购，一方面有利于公司甄别具有强大核心竞争力和抗风险能力的优质标的企业，另一方面利于公司在收购中争取和获得较低的价格和有利的交易条件。

近年来，我国油企积极寻找和参与海外项目，除了三桶油之外，民企对外投资权益也快速增长，民企的海外投资主要动因包括：1) 通过并购获得先进技术与经验，拉长产业链条，占领更多海外市场资源；2) 通过并购谋划企业转型。同时，伴随着“一带一路”战略推动中国油气向中亚、北非、中东等油气资源丰富地区发展，能源丝绸之路是“丝绸之路经济带”

建设的先导工程，油气合作是能源丝绸之路建设的重点，未来我国将参与更多的海外地区油田区块的开发，必将促进我国油服相关行业在北非、中亚和中东等地区的开拓与发展。

2、行业周期性、区域性或季节性特征

(1) 周期性

国际上石油服务行业的发展与油价走势密切相关，各大石油公司的勘探与开发资本投入与国际油价有着正相关的关系，油服企业的收入主要来自于石油公司的资本支出，因此油服行业周期也和油价具有一定的相关性和周期性。

自2000年至2013年，国际石油公司在油服方面的资本性支出呈现逐年上升态势，能够一定程度上平抑国际油价波动对于油服行业的影响，即油价波动幅度远远高于石油公司资本支出波动幅度；2014年下半年以来国际原油价格持续下跌并低位震荡运行，导致油服行业进入不景气周期；2016年下半年至今，国际原油价格缓慢回升，并在报告期内冲高回落，目前国际原油价格已稳定在60美元/桶之上，油服行业继续向上的趋势并未改变。因此油服行业依然遵循国际油价的周期性波动规律。但值得注意的是对于单一技术或领域的油服设备及服务提供企业，周期性的油价波动对其影响大于油服行业整体波动幅度。

(2) 区域性

从全球范围看，油气田服务的市场区域性特征均较为明显，重点集中于油气勘探和开采的聚集区。全球范围内主要集中于美国、俄罗斯、中国、中东、拉美等重点油气产出国和地区。

在美国，油气田服务的市场需求旺盛且其分布往往与油气资源的分布相一致。近年来随着Bakken、Eagle Ford 和Permian Basin 等区域成为全美油气开发最活跃的地区，这些区域所在的德克萨斯州、新墨西哥州、科罗拉多州、犹他州、路易斯安那州、宾夕法尼亚州和奥克拉荷马州等区域也是成为油气田服务尤其是水平井泵送分段射孔及压裂服务业务需求最旺盛的地区。

在中国，由于我国石油产量主要来自东北和西北地区，天然气产量主要来自中西部地区的四川、塔里木和鄂尔多斯等三大盆地，因此，我国的油气田服务市场也主要分布在这些区域。

报告期内，美国页岩油产量大增，成为全球油气增长主要热点区域。同时，油价的回升和页岩油公司成本的下降对美国油服公司利润增长带来积极影响。

(3) 季节性

油气田服务行业本身不存在明显的季节性特征，但由于涉及服务内容众多，各项工作在

具体的作业过程中会因时、因地产生一定的季节性特征。如我国石油天然气资源分布广，而且油气田通常建立在环境比较恶劣的地区，因此石油天然气勘探开发业务受到季节、气候的影响较大，业务的季节性较为明显。大致规律是第一季度受天气寒冷的影响，勘探开发业务量较少，第二季度略有上升，大量业务集中在第三和第四季度。在美国科罗拉多州、犹他州等在洛基山区域和我国东北部类似，也存在着冬季天气寒冷，作业相对困难，业务量减少；但德克萨斯州位于美国南部，受天气寒冷影响业务的情况较少，但由于射孔作业是完井过程中的最后一个环节，需要在钻井、固井、录井等作业完成后实施，处于完井作业的后端，受此环节的影响较大。

除天气等原因对油气服务行业造成的差异外，节假日也是对油气田服务行业季节性变化产生影响的重要因素。我国油气田服务行业会因每年上半年春节期间停工导致业务下降，而美国主要节日集中在每年第四季度，从而对作业量产生影响。

3、公司所处的行业地位

通源石油是我国复合射孔技术研发和产品推广的领先企业和爆燃压裂技术的倡导者，在国内复合射孔行业处于领军地位。公司美国控股子公司The Wireline Group，在射孔分段这个油田服务的细分领域上位居全球前列，是北美射孔分段龙头企业。公司将以The Wireline Group作为全球化平台，逐渐实现目前以北美市场为主，向南美、非洲、中亚、中东等区域的发展和拓展，将先进的油气服务技术在其他国家推广，实现公司射孔业务全球化的战略布局。

公司是国内油服行业为数不多的同时布局中国、北美和海外其他地区的全产业链发展的企业。公司通过自身研发及对外并购，逐步拓展和完善公司油气服务产业链，已成为目前公司已发展为以射孔、爆燃压裂等为依托的增产技术服务，钻井、定向、泥浆等为依托的钻井一体化服务，压裂工具、压裂液、压裂解决方案、快钻桥塞等为依托的增产压裂完井一体化服务企业，最终发展成为国际化的综合性油服企业集团是公司的战略方向和目标。

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	1,593,095,684.35	816,600,130.36	95.09%	399,863,958.63
归属于上市公司股东的净利润	103,612,656.75	44,123,318.71	134.83%	21,974,364.47

归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	98,211,448.05	31,391,464.46	212.86%	13,763,689.65
经营活动产生的现金流量净额	201,884,717.17	13,134,159.39	1,437.10%	-15,405,247.28
基本每股收益（元/股）	0.23	0.10	130.00%	0.05
稀释每股收益（元/股）	0.23	0.10	130.00%	0.05
加权平均净资产收益率	6.20%	2.85%	3.35%	1.59%
	2018 年末	2017 年末	本年末比上年末增减	2016 年末
资产总额	2,915,049,963.66	2,720,124,922.44	7.17%	2,100,103,172.07
归属于上市公司股东的净资产	1,712,247,993.16	1,603,884,751.24	6.76%	1,493,170,949.16

（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	305,646,642.15	458,371,097.12	405,578,598.79	423,499,346.29
归属于上市公司股东的净利润	3,594,962.00	62,126,026.83	37,471,551.62	420,116.30
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	3,200,690.50	37,606,845.65	36,183,616.06	21,220,295.84
经营活动产生的现金流量净额	10,846,594.57	4,872,251.26	17,546,958.27	168,618,913.07

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	24,530	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	23,347	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	
张国桢	境内自然人	25.48%	114,965,217	86,223,913	质押	102,508,893	
国民信托有限公司—国民信托—金润 35 号单一资金信托	其他	3.83%	17,288,547				
张春龙	境内自然人	3.65%	16,469,555	16,419,555			
中国建设银行股份有限公司—融通领先成长混合型证券投资基金（LOF）	其他	2.57%	11,591,452				
王大力	境内自然人	2.51%	11,324,286	11,324,286	质押	4,000,000	

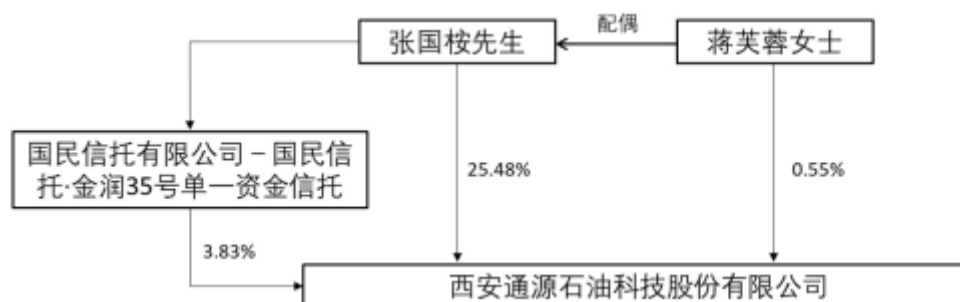
张晓龙	境内自然人	1.98%	8,941,994		质押	5,900,000
黄建庆	境内自然人	1.92%	8,647,177			
交通银行一融通行业景气证券投资基金	其他	1.74%	7,845,101			
任延忠	境内自然人	1.54%	6,961,178	1,740,295	质押	4,180,796
张志坚	境内自然人	1.45%	6,539,958	1,634,990	质押	2,102,696
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述股东中，张国桢与张晓龙为兄弟关系；张国桢通过国民信托有限公司一国民信托 金润 35 号单一资金信托增持了公司股票，张国桢与国民信托有限公司一国民信托 金润 35 号单一资金信托构成一致行动关系。除上述关联关系外，公司未知其他上述股东之间是否存在关联关系或一致行动人的情形。					

(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

2018年，国际原油价格冲高回落，但全年平均价格同比大幅上升，期间，美国成为全球石油产量增加主力区域，一跃成为全球最大的产油国，原油产量和出口量大幅增长；收益于此，公司美国业务大幅增长。近年来，国内原油产量持续下滑，油气对外依存度不断攀升，对此2018年第三季度，党中央和国务院作出重要指示，要求研究部署提升国内油气勘探开发力度，努力保障国家能源安全等工作，国内油气行业迎来了良好的发展态势，同时，对推动国内业务增长奠定了良好的条件。

报告期内，面对错综复杂的外部环境，公司严格按照既定的发展战略和运营规划，紧紧抓住美国产量大幅增长和国内加大油气勘探开发力度的良好时机，围绕通源北美、通源中国、通源海外三条主线协同发展，同时不断推动公司高质量发展，经营业绩大幅增长。2018年，公司实现营业收入159,309.57万元，同比增长95.09%；实现归属于上市公司股东的净利润10,361.27万元，同比增长134.83%；公司财务状况保持良好，资产负债率维持低位，实现经营活动产生的现金流量净额20,188.47万元，同比增长1437.10%。

报告期内，公司管理层紧紧围绕年初制定的年度经营计划，贯彻执行董事会的战略部署，主要开展了以下工作：

（一）报告期内，整体战略布局稳步推进，呈现快速发展的格局，实现营业收入159,309.57万元，同比增长95.09%；营业利润14468.22万元；同比增长415.14%；利润总额16528.30万元，同比增长300.88%；净利润14593.94万元，同比增长173.78%。

1、公司北美业务工作量大幅增长，北美业务实现营业收入119,333.12万元，同比增长192.46%。

报告期内，公司控股子公司The Wireline Group作为北美射孔分段领域的行业龙头，在美国原油产量大幅增长的同时，The Wireline Group工作量实现大幅增长，作业范围涵盖美国主要油气产区Permian Basin、Eagle Ford、DJ Basin等页岩油主要热点区域，稳定服务客户超过200个，其中包括世界顶尖油公司EOG、Anadarko、Apache、Devon等，同时拥有优质的设备、素质过硬的团队和强大的产品线，使得The Wireline Group在北美油气勘探和生产作业市场占有率稳步提升。

2、公司国内业务盈利能力大幅提高，毛利率增加了9.74%。

报告期初，公司缩减了许多毛利率低、账期长、盈利能力差的业务，重点开发分段射孔、爆燃压裂、电缆测井、压裂技术服务、连续油管、带压作业等毛利率高的项目。同时，报告期内，抓住了国内勘探开发大增的机遇，先后在长庆油田、四川页岩气田、塔里木油田、延长油田、吉林油田、大庆油田等国内主要市场连续中标，市场需求旺盛，特别是围绕增产的分段射孔、压裂新技术等核心业务收入大幅度增长，成为公司未来国内业务快速增长的重要支撑，开启了国内业务快速增长的通道。

3、公司海外业务快速推进，海外市场不断扩大。

公司参股子公司一龙恒业承担了通源海外发展的战略任务。报告期内，一龙恒业新中标的阿尔及利亚西南部某油田开发钻机以及相关服务项目、伊拉克修井业务，目前均开始进入施工作业；新中标的乌克兰修井业务，设备已运抵乌克兰，进入准备作业状态；同时一龙恒业在哈萨克斯坦、墨西哥、秘鲁的连续油管、压裂、油田化学等业务稳定运行。

一龙恒业国内方面成功中标雪弗龙中国作业区带压作业业务，中石油、中石化区块以及四川涪陵等市场的近钻头、连续油管等技术服务业务稳定运行。

（二）报告期内，公司其他投资项目运营正常顺利，呈现增长态势，均取得良好的成绩。

1、宝鸡通源射孔枪产品制造订单饱满；胜源宏钻井和压裂业务在长庆和东北区域工作进入满负荷运转；延安通源定向技术研发进入中试阶段，顺利推进。

2、报告期内，公司参与设立的万融基金投资了大庆宝日花石油技术有限公司，其全资子公司西安中油石油有限公司与中国石油化工股份有限公司中原油田分公司签订油田合作开发协议，合作开发内蒙古自治区二连盆地苏尼特右旗萨如勒庙石油天然气区块，合同期限为30年，该区块预计可探明储量为6,505.37万吨，可采储量1,301.074万吨，有着广阔的勘探和开发前景。本次投资有助于公司在油气行业回升期把握油田区块的投资价值，同时带动公司油田服务一体化的布局。同时万融基金2017年投资的信维源，报告期内收入和利润同比大幅增长。

3、报告期内，公司投资了大庆井泰。大庆井泰具有专业的钻井、压裂、修井、连续油管、带压作业等钻完井一体化全产业链服务能力，在东北的确拥有较高的品牌知名度，同时近些年已经逐渐进入长庆、延长和内蒙等市场。公司投资大庆井泰将进一步巩固和完善公司钻完井一体化全产业链能力建设，进一步加强和提升公司油田一体化服务能力。2018年大庆井泰收入和利润同比增幅明显。

（三）完成第一期限限制性股票激励计划预留部分授予工作。

报告期内，公司实施完成第一期限限制性股票激励计划预留部分授予工作，非公开发行股份200万股已于2018年5月28日上市。本次预留部分限制性股票主要授予了公司的核心技术人员和管理人员，有助于保持核心团队的稳定性和积极性，彰显公司核心团队对公司以及行业的信心；加强作风建设和绩效考核，完善人才队伍培养机制和职业晋升通道，突出专业技能的重要性，为人才成长提供更加公平合理的竞争环境。

（四）完成The Wireline Group少数股权收购事宜。

报告期内，公司积极推进非公开发行股份事项，发行不超过9024.0431万股，募集资金总额不超过6亿元，募集资金用于收购The Wireline Group少数股权和补充流动资金。截至目前，公司已经完成了中国证监会的反馈意见答复，并且公司筹集自有资金于报告期末完成了对合创源100%股权暨The Wireline Group33.96%少数股权的收购。The Wireline Group作为公司的重要控股子公司以及重要的收入、利润来源，完成The Wireline Group少数股权的收购有利于直接提高公司的盈利能力。

（五）加强内部控制与管理。

报告期内，公司进一步完善管理体制、经营体制和治理结构，优化管理流程，提升公司治理水平；结合公司实际情况，健全内部控制体系，提高抗风险能力；同时，进一步削减了不合理费用，收入费用比不断下降，资产周转率不断改善。

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
射孔销售及服务项目	1,354,164,220.47	497,853,542.03	36.76%	174.16%	122.70%	-8.50%
压裂完井项目	116,147,964.83	62,530,102.62	53.84%	-25.71%	-10.12%	9.34%
钻井服务项目	106,417,446.18	13,129,815.44	12.34%	-24.23%	15.78%	4.26%
油田其他服务	3,940,902.00	731,660.65	18.57%	594.96%	48.55%	-68.29%
其他业务收支	12,425,150.87	4,994,985.56	40.20%	-50.89%	-42.19%	6.05%
合计	1,593,095,684.35	579,240,106.30	36.36%	95.09%	84.71%	-2.04%

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

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

(一) 会计政策变更情况

1、变更原因

2017年4月28日，财政部颁布《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）；2017年5月10日，财政部颁布《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）；2017年12月25日，财政部颁布《关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2017〕30号）；由于上述会计准则的颁布及修订，公司对会计政策相关内容进行调整。

2、变更前采用的会计政策

本次会计政策变更前，公司执行的是财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释公告以及其他相关规定。

3、变更后采用的会计政策

本次变更后，公司将按照财政部于2017年4月28日颁布的《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》、2017年5月10日修订的《企业会计准则第16号——政府补助》、2017年12月25日颁布的《关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》中的规定执行。其余未变更部分仍执行财政部前期颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释公告以及其他相关规定。

4、变更日期

公司于以上文件规定的起始日开始执行上述企业会计准则。

5、审批程序

公司于2018年3月5日召开了第六届董事会第二十六次会议和第六届监事会第十四次会议，审议通过了《关于会计政策变更的议案》，独立董事对该议案发表了独立意见。根据《深圳证券交易所创业板股票上市规则》的规定，公司本次会计政策变更提交董事会审议通过即可，无须提交股东大会审议。

6、本次会计政策变更对公司的影响

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）的规定和要求，公司执行《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》，并根据要求在财务报告中进行相应的披露。该会计政策变更对公司财务状况、经营成果和现金流量无重大影响。

根据财政部修订的《企业会计准则第16号——政府补助》要求，公司将修改财务报表列报，在利润表中的“营业利润”项目之上单独列报“其他收益”项目，将自2017年1月1日起与公司日常活动有关的政府补助从“营业外收入”项目重分类至“其他收益”项目。该会计政策的变更对公司财务状况、经营成果和现金流量无重大影响。

根据财政部颁布的《财政部关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》要求，公司2017年度报表编制，将修改财务报表列报，报表新增“持有待售资产”、“持有待售负债”、“资产处置收益”、“其他收益”、“（一）持续经营净利润”、“（二）终止经营净利润”项目。该会计政策的变更对公司财务状况、经营成果和现金流量无重大影响。

（二）会计政策变更情况

1、变更原因

2018年6月15日，财政部发布《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）。由于上述会计准则的颁布及修订，公司对会计政策相关内容进行调整，按照该文件规定的一般企业财务报表格式（适用于尚未执行新金融准则和新收入准则的企业）编制公司的财务报表。

2、变更前采用的会计政策

本次会计政策变更前，公司执行的是财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释公告以及其他相关规定。

3、变更后采用的会计政策

本次变更后，公司将按照财政部于2018年6月15日日颁布的《关于修订印发2018年度一般企业财务报表格式的通知》中的规定执行。其余未变更部分仍执行财政部前期颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释公告以及其他相关规定。

4、变更日期

公司于以上文件规定的起始日开始执行上述企业会计准则。

5、审批程序

公司于2019年4月2日召开了第六届董事会第四十四次会议和第六届监事会第二十三次会议，审议通过了《关于会计政策变更的议案》，独立董事对该议案发表了独立意见。根据《深圳证券交易所创业板股票上市规则》的规定，公司本次会计政策变更提交董事会审议通过即可，无须提交股东大会审议。

6、本次会计政策变更对公司的影响

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）的要求，公司调整以下财务报表的列报，并对可比会计期间的比较数据相应进行调整：

- （1）原“应收票据”和“应收账款”项目合并计入新增的“应收票据及应收账款”项目；
- （2）原“应收利息”、“应收股利”和“其他应收款”项目合并计入“其他应收款”项目；
- （3）原“固定资产清理”和“固定资产”项目合并计入“固定资产”项目；
- （4）原“工程物资”项目归并至“在建工程”项目；
- （5）原“应付票据”和“应付账款”项目合并计入新增的“应付票据及应付账款”项目；
- （6）原“应付利息”、“应付股利”和“其他应付款”项目合并计入“其他应付款”项目；
- （7）原“专项应付款”项目归并至“长期应付款”项目；
- （8）新增“研发费用”项目，原计入“管理费用”项目的研发费用单独列示为“研发费用”项目；

- （9）在“财务费用”项目下列示“利息费用”和“利息收入”明细项目。

除上述项目调整外，本次会计政策变更不涉及对公司以前年度报表的追溯调整。公司本次会计政策变更，不影响公司当期损益，不会对公司财务报表产生重大影响。

（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

本集团合并财务报表范围包括二级子公司西安通源正合石油工程有限公司（以下简称通源正合公司）、大庆市永晨石油科技有限公司（以下简称大庆永晨公司）、北京大德广源石油技术服务有限公司（以下简称大德广源公司）、西安华程石油技术服务有限公司（以下简称华程石油公司）、Tong Petrotech Inc.（以下简称TPI）和深圳合创源石油技术发展有限公司（以下简称合创源公司）；三级及以下子公司包括Wellchase Energy, Inc.、Tong Well Services, LLC、The Wireline Group, LLC、API Holdings, LLC、Anderson Perforating Services, LLC、Cutters Group Management INC、Cutters Wireline Service, INC.、Capitan Corporation和Petro Net Inc.。与上年相比，本年合并范围增加合创源公司、PNI。