

# 四川仁智油田技术服务股份有限公司

## 2015 年年度报告



2016 年 03 月

## 第一节 重要提示、目录和释义

本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

公司负责人汪建军、主管会计工作负责人李远恩及会计机构负责人(会计主管人员)杨仲林声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

本年度报告中涉及的公司未来发展的展望，不构成公司对投资者的实质性承诺，请投资者注意投资风险！

因宏观经济、国际原油价格的持续性波动，国内能源政策和市场需求的走势以及未来经济走向等均存在一定的不确定性，公司面临“国际油价大幅波动带来行业投资控制的风险、油气市场准入机制带来的风险、技术风险、核心技术人员流失风险、市场区域集中的风险、安全环保风险、经营成本不断攀升的风险、实际控制人可能发生变更的风险”。敬请广大投资者注意投资风险。详见本报告“第四节 管理层讨论与分析”中“公司未来发展的展望”描述的“可能面对的风险”。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

## 目录

第一节 重要提示、目录和释义 .....	2
第二节 公司简介和主要财务指标 .....	5
第三节 公司业务概要 .....	8
第四节 管理层讨论与分析 .....	14
第五节 重要事项.....	46
第六节 股份变动及股东情况 .....	59
第七节 优先股相关情况 .....	66
第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况 .....	67
第九节 公司治理.....	73
第十节 财务报告.....	81
第十一节 备查文件目录 .....	167

## 释义

释义项	指	释义内容
公司、本公司、仁智油服	指	四川仁智油田技术服务股份有限公司
仁智实业	指	绵阳市仁智实业发展有限责任公司
仁智石化	指	四川仁智石化科技有限责任公司
智捷天然气	指	四川智捷天然气化工有限公司
西藏瀚澧	指	西藏瀚澧电子科技合伙企业(有限合伙)
公司章程、章程	指	四川仁智油田技术服务股份有限公司章程
报告期、本期、本年度	指	2015 年 1 月 1 日-2015 年 12 月 31 日
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所
民生证券、保荐人、保荐机构	指	民生证券股份有限公司
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元

## 第二节 公司简介和主要财务指标

### 一、公司信息

股票简称	仁智油服	股票代码	002629
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	四川仁智油田技术服务股份有限公司		
公司的中文简称	仁智油服		
公司的外文名称（如有）	Sichuan Renzhi Oilfield Technology Services Co.,Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	RZOS		
公司的法定代表人	汪建军		
注册地址	四川省绵阳市滨河北路东段 116 号		
注册地址的邮政编码	621000		
办公地址	四川省绵阳市滨河北路东段 116 号		
办公地址的邮政编码	621000		
公司网址	www.chinarenzhi.com		
电子信箱	bds@renzhi.cn		

### 二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	冯 嫔	田 琳
联系地址	四川省绵阳市滨河北路东段 116 号	四川省绵阳市滨河北路东段 116 号
电话	0816-2211551	0816-2211551
传真	0816-2211551	0816-2211551
电子信箱	fengpin@renzhi.cn	tianlin@renzhi.cn

### 三、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体的名称	《证券时报》、《证券日报》、《上海证券报》、《中国证券报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	巨潮资讯网( <a href="http://www.cninfo.com.cn">http://www.cninfo.com.cn</a> )
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

#### 四、注册变更情况

组织机构代码	79395952-8
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	无变更
历次控股股东的变更情况（如有）	无变更

#### 五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	众华会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	中国上海市中山南路 100 号金外滩国际广场 6 楼
签字会计师姓名	梁烽、文爱凤

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用  不适用

保荐机构名称	保荐机构办公地址	保荐代表人姓名	持续督导期间
民生证券股份有限公司	北京市东城区建国门内大街 28 号民生金融中心 A 座 16-20 层	张星岩、姚利民	2011-11-3 至 2013-12-31（由于公司的募集资金于 2015 年 5 月使用完毕，民生证券股份有限公司本年度仍对公司募集资金的管理和使用进行了持续督导。）

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用  不适用

#### 六、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

	2015 年	2014 年	本年比上年增减	2013 年
营业收入（元）	244,821,925.90	480,292,047.68	-49.03%	605,859,969.61
归属于上市公司股东的净利润（元）	-98,218,841.29	5,398,124.04	-1,919.50%	33,157,523.00
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	-98,405,470.18	3,757,183.65	-2,719.13%	33,057,626.22
经营活动产生的现金流量净额（元）	-12,962,149.07	80,527,857.10	-116.10%	-51,448,151.77
基本每股收益（元/股）	-0.2400	0.010	-2,500.00%	0.08
稀释每股收益（元/股）	-0.2400	0.010	-2,500.00%	0.08
加权平均净资产收益率	-14.02%	0.72%	-14.74%	4.43%
	2015 年末	2014 年末	本年末比上年末增减	2013 年末
总资产（元）	826,760,808.86	1,001,955,248.55	-17.49%	1,111,639,220.81
归属于上市公司股东的净资产（元）	648,207,745.08	752,752,444.87	-13.89%	756,357,371.55

## 七、境内外会计准则下会计数据差异

### 1、同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用  不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

### 2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用  不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

## 八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	50,154,376.55	49,669,018.50	39,443,037.31	105,555,493.54
归属于上市公司股东的净利润	-19,479,725.75	-24,234,165.99	-29,027,710.27	-25,477,239.28
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-19,367,018.32	-23,192,610.26	-30,004,478.03	-25,841,363.57
经营活动产生的现金流量净额	62,393,412.42	-57,762,834.98	-34,698,568.21	17,105,841.70

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

## 九、非经常性损益项目及金额

适用  不适用

单位：元

项目	2015 年金额	2014 年金额	2013 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-11,661.46	331,050.99	-176,089.55	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	2,089,751.00	1,778,500.00	766,700.00	
债务重组损益	-1,786,400.00			
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-72,126.14	-179,032.88	-335,614.24	
减：所得税影响额	32,934.51	289,577.72	155,099.43	
合计	186,628.89	1,640,940.39	99,896.78	--

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因

适用  不适用

公司报告期不存在将根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义、列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

## 第三节 公司业务概要

### 一、报告期内公司从事的主要业务

公司是一家集油田技术服务的技术研发、方案设计、服务提供及油田化学助剂的研发、生产为一体的高新技术企业，钻井液技术服务、油田环保治理、井下作业技术服务、石化产品的生产与销售等为公司的主要业务。报告期内，石油行业受国际油价不断下行的影响，行业景气度持续低迷，油服行业自然难以独善其身，公司的业务量也出现了较大幅度的萎缩。面对严峻的现实，公司按照董事会既定的发展战略稳步推进各项业务，认真分析公司业务面临的形势，充分利用有限的资源和财力，重点发展钻井液技术服务、油气田环保治理等核心业务；同时积极采取缩小人员规模、强化生产管理、优化技术工艺、减小各项管理费用开支等系列措施，确保各业务在行业内的成本竞争能力；进一步强化后端生产和技术保障力量，为客户提供全方位的油田技术服务，简化客户的管理流程（避免面对多个服务商），提高工作效率，力争为公司带来最大化的业务量和利润；依托省级企业技术中心，加强国家认可实验室建设，加大研发团队培养力度，维持大比例的研发投入与完善研发体系，不断提升技术研发能力，同时以市场为导向大力开发行业内的前沿技术，确保了公司技术和产品在行业内的先进性。

#### （一）报告期从事的主要业务情况

##### 1、钻井液技术服务

钻井液技术服务包括钻井液调配、循环运转及回收在内的综合整体性服务。由于石油行业的不景气，受行业投资规模缩减、国家新环境保护法实施等因素影响，国内整个钻井液技术服务行业都处于调整阶段。经过多年的施工积累，公司钻井液技术服务区域已涵盖川西、川东北、新疆、华北、东北、伊朗、沙特、印尼、哈萨克斯坦等地区，市场辐射范围广。公司具有中石化钻井液技术服务甲级队伍资质，技术实力雄厚，主体设备配套完善，施工和服务质量一流，拥有独特技术优势的专业化钻井液技术服务队伍。西南、新疆、伊朗、沙特等国内、国外复杂地质结构施工经验的积累和技术储备，提升了公司在行业内的影响力，使公司在同行业享有良好声誉，在国内处于行业领先水平。报告期内，公司钻井液、完井液技术服务达84井次，其中完工77井次，服务质量优良率达95%以上。

##### 2、油田环保治理

该业务主要从事油气田废水处理、废泥浆处理、钻井队生活污水处理技术服务。经过多年的市场拓展，公司环保治理业务区域已从川西、川东北、川中地区延伸到新疆、华北地区。面对行业竞争加剧和业主方环保治理定额下调，公司对生产项目实行精细化的项目成本管理，在生产过程中采取优化人员配置、强化



生产管理、优化技术工艺，有效控制项目生产成本。坚持以技术创新为战略目标导向，积极与四川大学、中科院、西南石油大学等高校与科研机构形成战略合作，充分利用其技术创新平台，持续开发油气田废水、固废处理新技术、新工艺。由于新环保法的实施，废水、固废达标排放要求越来越高，公司提前对现有污水处理、废泥浆处理等技术和工艺进行升级和改造，满足了新的环保法要求，在各区域固定场站的污水处理、回注、钻后治理工作中，产品和服务交付合格率达100%。通过积极进行项目成本控制，优化人员结构，通过技术创新对现有技术和工艺进行革新，确保了公司在油田环保治理技术服务领域的优势地位。报告期内，公司完成污水治理21.60万立方米、固化治理4.1万立方米。

### 3、井下作业技术服务

公司井下作业相关业务有三大块，即井下技术服务、增产技术服务、井下工具及完井技术服务，具体包括连续油管技术、修井技术、试油（气）技术、气井提高采收率技术、油井提高采收率技术、酸化压裂技术、套管完井技术、裸眼完井技术以及特色工具产品，业务范围已从西南辐射到新疆、华北、东北等区域，技术综合服务水平认可程度不断提高，市场影响范围持续扩大。今后公司将进一步加大专业人才与设备的引进和投入，加强自主创新和引进新技术和新产品，不断提高技术和产品综合服务水平，在巩固现有市场的基础上，尽可能扩展新的业务和市场，创造更多的经济效益。报告期内，公司主要完成调剖堵水32井次、酸化6井次、连续油管作业33井次、CNG气举作业125井次、分体式柱塞气举工艺技术服务5井次，销售滑套喷枪和喷枪工具21套，修井技术服务5井次，试油（气）技术服务12井次，服务工作量主要集中在四川、华北、新疆等地区。

### 4、石化产品生产与销售

公司从事油田化学品与功能新材料的研发、生产与销售，产品广泛应用于石油天然气开发多个领域，已取得中石化、中石油市场准入资质。公司是中石化一级网络供应商，目前已入网70余种产品，是中国首家通过API（美国石油协会）重晶石粉会标认证的企业。积极采取以集团客户为重点的营销方式，通过品牌效应、技术服务和一对一产品设计等确保经营业务的稳定和持续性。与客户建立密切联系，加强沟通，从试料、现场等渠道主动了解客户对产品使用的问题和要求，积极主动的从技术和生产上进行处理，解决客户之所需，了解市场需求及发展趋势，持续跟踪产品使用情况。目前公司石化产品应用区域已从西南地区延伸到华北、新疆等区域，产品销售形成了油田客户为主打市场、其他客户市场为补充的格局，客户类型不断增加。公司重视石化产品的研发，在石化产品方面公司开发新产品二十余个，其中专利产品达到12个。通过多年的产品研发、市场拓展与应用，公司已在油田用处理剂、功能新材料领域逐步显现自身优势与特色。报告期内公司石化产品生产18078.09吨，对外销售10476.78吨，销售区域主要为四川、新疆、华北、华东等主要油田作业区块。

## （二）报告期市场拓展情况

公司与中石化西南油气田、南方公司、华北分公司、西北分公司等固有客户，建立了良好的合作关系和沟通渠道，定期进行客户回访，以及时了解各油气公司的开发动向和工作部署。通过做精做好已获得的每一个工程项目，以优良的技术品牌、良好的施工保障维持现有市场份额基本不变。同时，结合公司自身特点和资源，积极进行老客户挖潜和新市场拓展，进一步挖掘业务潜力。在国际市场方面，针对伊朗、沙特、哈萨克斯坦、墨西哥等市场的特点，进一步强化营销团队、丰富营销手段，通过主动出击、国际代理和国际合作等营销策略，逐步开拓市场。经过多年的努力，公司业务市场已形成了以西南传统业务市场为基础，华北、西北国内市场为新支点，美洲、中东等国际市场为突破口的宏观布局，为公司“走出去”战略的实施和今后业务盈利能力的提升奠定了坚实的基础。

随着国际油价2014年从高位回落，经过近2年的大幅下跌，目前基本进入底部区域，随着世界经济的逐步复苏，原油价格回升是迟早的事情，更何况原油还是一次性的稀有资源。原油价格的回升必将带来石油产业重新复苏，油服行业景气度也会随之回升，公司的钻井液技术服务、油气田环保技术服务等主营业务将会迎来发展的春天。

## 二、主要资产重大变化情况

### 1、主要资产重大变化情况

主要资产	重大变化说明
股权资产	期末余额较期初余额减少 7.25%，主要是公司参股公司余干天然气公司亏损所致。
固定资产	期末余额较期初余额减少 20.49%，主要是本期计提折旧和减值准备所致。
无形资产	期末余额较期初余额减少 2.93%，主要是本年摊销所致。
在建工程	期末余额较期初余额增加 30.73%，主要系本年增加了低温三效蒸馏系统、热脱附法处理含油岩屑(污泥)所致。
货币资金	期末余额较期初余额减少 28.21%，主要系本期公司归还到期银行借款及募投资金补充流动资金支付欠款所致。
应收票据	期末余额较期初余额增加 134.78%，主要是本期客户中石化胜利公司、重庆钻井公司等用银行汇票支付应收账款所致。
存货	期末余额较期初余额减少 27.35%，主要是由于业主方投资规模缩减，公司工作量下降，储备材料降低所致。
长期待摊费用	期末余额较期初余额减少 56.14%，主要是本年摊销及部分项目转销所致。
递延所得税资产	期末余额较期初余额增加 67.05%，主要是本期计提资产减值准备增加递延所得税资产所致。
应收账款	期末余额较期初余额减少 23.10%，主要系本期营业收入大幅下降导致应收账款减少。

## 2、主要境外资产情况

适用  不适用

## 三、核心竞争力分析

报告期内，公司面对严峻的内外部环境，围绕既定发展战略目标，以提升营业绩效为中心，大胆进行公司内部改革；在巩固国内市场的同时，以美洲、中东、中亚等国际市场为突破口，主动寻求国际合作，积极参与国际竞争，贯彻落实了“走出去”战略。通过“以自主创新推动内增式发展，以战略合作带来外延式扩张”的内外结合方式，持续提升产业协同发展的核心竞争力。经过多年的发展，公司已成为具有钻井完井液技术服务、井下作业技术服务、环保治理技术服务等多个油服产业的综合性油服公司。

### （一）服务经验优势

公司具有十多年的钻井液技术服务经验，通过“钻井液技术服务能力建设项目”募投项目的实施，公司钻井液技术服务能力得以明显增强。截至2015年底，公司共承担了1200余口不同类型井的钻井液技术服务和储层保护技术服务（服务总进尺达230万米），其中高温高压井、超深井、欠平衡井、分支井、高密度大斜度井和水平井等高难度井400余口，占施工井数的33%以上。

截至报告期末，公司已成功服务了7口页岩气井，获取了较为丰富的先期现场服务经验，并积极将这些宝贵的现场实践经验与理论相结合，通过与国内外的同行业交流，积累了更加丰富的页岩气井勘探开发服务的技术，同时在人力、物力等方面积极进行力量储备，做好充分准备，已为下一步页岩气井的成功、高效技术服务奠定了坚实基础。

公司主要服务区域西南地区是国内最重要的石油天然气产区之一，其地质结构是国内最为复杂，施工、服务难度最大的地质构造之一。公司在该区域多年的服务过程中，积累了解决井下各种复杂情况的丰富经验，并针对西南地区复杂的地质结构形成了一系列的特色技术，为今后成功开拓并高水平完成其他市场的服务奠定了基础。

### （二）核心技术优势

技术水平及研发实力是技术服务企业提供高水平技术服务并持续发展的根本。公司以所服务区域的技术需求为技术研发动力，以行业技术发展趋势为技术储备方向，在熟练掌握并运用行业通用技术基础上，不断提升技术水平。目前，公司在钻井液技术服务、钻井液材料、油田环保技术服务、防腐工程技术服务、井下作业技术服务等领域形成了国际先进、国内领先的特色技术群。

近年来，公司紧紧围绕国内页岩气开动态，通过自主研发、与国际知名企业合作等方式进行页岩气方面的技术研发：在页岩气井钻井液技术方面，以国产处理剂替代进口处理剂，形成了高性能水基钻井液

技术、油基钻井液技术；在页岩气井环保治理方面，形成了油基钻井液岩屑处理、油基钻井液回收再利用技术。目前，公司在页岩气开发方面的技术储备，让公司具备页岩气井钻井液技术、环保治理技术的服务能力。使用高性能水基钻井液技术、油基钻井液技术服务了新页1井、威页1HF等7口页岩气井，满足了甲方勘探开发的需要，特别是高性能水基钻井液技术的应用进一步降低了页岩气井勘探开发成本；应用页岩气井环保治理技术，在中石油与壳牌合作开发的川中页岩气区块进行了多口井的环保治理技术服务，获得了甲方好评。

报告期内，公司技术创新成效显著，共获得授权专利10项（其中发明专利8项，实用新型专利2项），成功申报2项专利。截至2015年12月31日，公司共拥有33项专利（其中发明专利19项，实用新型专利14项），另有11项专利已获国家专利局受理；共有22项新产品、新技术成果进行了转化应用，应用效益明显，其中1项被鉴定为国际先进水平，11项被鉴定为国内领先水平。

### （三）一体化、一站式服务模式优势

公司是钻井液领域具备研究开发、设计、生产、服务一体化能力的优势企业之一，也是国内少有的能够提供钻井液材料、现场流体服务、固控服务、环保治理一站式服务的钻井液技术服务提供商。

高水平的技术、合理的设计方案、优质的原材料和钻井液体系、丰富的现场施工经验构成了本公司提供高水平钻井液技术服务的完整体系，是公司持续提供高水平、优质钻井液技术服务的重要保障。同时，公司拥有强大的后端生产和技术保障力量，能为客户提供全方位的钻井液技术服务，简化客户的管理流程（避免面对多个服务商），提高工作效率，可为公司带来最大化的业务量和利润。

提供一体化、一站式钻井液技术服务是公司提升钻井液技术服务水平的重要举措，也是公司区别于其他技术服务公司的竞争优势。

### （四）团队优势

公司拥有一支专业、进取的优秀团队，保持开放的学习和技术积累机制，使公司的各项业务始终处于技术领先地位。同时，公司为团队成员打造了管理、技术、操作三个类别的岗位晋升机制，加快了公司人才的培养，有效地推动公司核心团队的形成。

管理层面，在核心技术成员中选拔与培养了公司现有的中高层管理人员，他们中管理经验和技術优势形成了良好互补，发展并形成了公司优势。

技术层面，公司拥有一支以罗平亚院士为专家顾问、汪建军教授等为科研带头人的研发技术团队。前沿技术的革新与现场高水平技术服务的支撑，使公司实现了技术与服务的统一，为公司保持高水平的服务能力提供了保障。

生产操作层面，公司的生产人员及基层技术服务人员均具有多年行业生产服务经验，具有较高的责任

感与敬业精神，是公司生产优质产品、提供高水平服务的重要基础。

### （五）战略合作优势

公司坚持以建设国内一流、国际知名的综合性油田技术服务企业为战略目标导向，根据现有产业布局，积极开拓现有业务的新市场，除此之外，公司通过在境内外寻求战略合作伙伴进行业务合作，来实现公司的市场扩张和产业延伸。公司与江西省投资燃气有限公司合作设立余干县天然气有限公司，旨在借此机会进入江西省天然气领域，并利用双方资源优势，以点带面，进而拓展公司管道建设、防腐检测等相关业务；2013年，公司全资子公司仁智石化与中特检管道工程（北京）有限公司共同投资设立中特检安全环保工程技术（北京）有限公司，通过共同设立公司实行专业化经营，有利于投资双方进行技术、市场、资金等优势资源的整合，更有利于“做大”、“做强”和“做优”油气管道技术服务相关业务，为公司的产业布局起到了积极的促进作用；2014年在美国设立了子公司，2015年设立了哈萨克斯坦项目部，同时正在筹建设立墨西哥子公司，为公司国际化进行了前期准备和市场调研工作，为公司走出国门寻求国际战略合作、拓展国际市场打下坚实基础。

## 第四节 管理层讨论与分析

### 一、概述

2015年是公司最为困难的一年，受全球原油价格持续大幅下跌影响，世界石油行业进入“寒冬”，天然气价大幅降低，国内外各大石油公司大幅缩减资本开支，大量油气勘探开发项目延迟甚至取消，油气服务市场形势严峻。受此影响，报告期公司各产业、各业务板块均受到严重冲击，市场工作量和盈利能力受到巨大影响，出现不同程度的下滑。开拓的新市场新项目（中东的伊朗、沙特市场、中亚的哈国市场、美洲的墨西哥项目、新疆的环保项目等）均处于孵化起步阶段，尚未完全取得实质性的经济效益。在存量递减、增量未取得突破的情况下，公司在管理上采取缩小人员规模、强化生产管理、优化技术工艺、减小各项管理费用开支等系列改革措施，但成效不明显，公司报告期经营业绩仍出现了大额亏损。

#### （一）报告期主要经营状况

公司报告期主要从事油气田行业相关技术服务及石化产品的生产与销售，报告期内，公司利润构成及利润来源未发生重大变化。由于石油行业勘探开发投资速度放缓，同时由于中石化持续推行节能减排及降本增效措施的影响，公司营业收入与营业成本较上年同期均大幅度减少。报告期实现营业收入244,821,925.90元，同比减少49.03%；发生营业成本226,002,125.79元，同比减少38.47%；发生营业税金及附加2,278,816.11元，同比减少57.88%；实现利润总额-102,888,455.26元，同比下降1,328.43%；实现净利润-98,988,397.31元，同比下降1,620.61%；实现归属于母公司净利润-98,218,841.29元，同比下降1,919.50%。

报告期公司营业收入同比下降49.03%，营业成本同比下降38.47%，归属于母公司净利润同比下降1,919.50%，造成营业收入与公司净利润大幅度下降的主要原因是：

1、受国际油价大幅下降的影响，中石化投资规模缩减，公司业务市场份额大幅减少，尤其是公司油田业务下降比例达50%以上，导致公司营业收入大幅减少；

2、中石化大力推行节能减排、降本增效等措施以及公司主体业务市场西南市场业主方的优化工程设计，重复使用钻井液和压裂废液，导致公司钻井液技术服务项目合同价款出现较大幅度下降，公司核心业务的盈利能力大幅下降；

3、受国家新环境保护法实施影响，本年新开井均需要先完成环境评价，使得已布置的井口项目不能及时开工，施工时间延后，工作量减少导致本期营业收入大幅减少；

4、由于本年度油田技术服务工作量的大幅减少，导致大量公司机器设备等固定资产部分闲置，同时公司经营机构、人员未得到同步调整，使得公司固定成本下降较少，影响了公司盈利能力；

5、由于石油行业的不景气，未来公司油田技术服务工作量还将继续处于不饱和状态，为此公司根据会计政策规定对闲置资产、过期存货计提了减值准备金1,473万元，同时协解了部分富余人员，增加了公司2015年的成本费用1,413万元，减少了经营利润。

## （二）报告期完成的主要工作

### 1、市场维护与拓展情况

在核心存量市场上：由于受到大环境的影响，2015年市场工作非常困难，公司总体市场出现大幅下滑，尤其是钻井液技术服务除西南之外的市场、油田环保治理业务市场受到的影响较大。但是公司通过优良的技术品牌、良好的施工保障、高效的市场推广，一定程度上降低了外部形势变化对公司经营带来的冲击，稳住了最核心的钻井液技术服务业务在西南地区的市场份额；在环保治理业务市场上，通过不断的与华北分公司进行技术交流，满足甲方工艺要求，打开了公司在该区域泥浆不落地环保治理的新局面；在井下作业业务市场上，通过采取商务代理、商务合作等多种形式的营销模式，逐步进入了中石油川庆钻探、中石油长庆油田公司等市场并获得了一定工作量。

在战略市场上：截止2015年底，初步形成了以传统业务为基础，西南、华北、西北国内市场为新支点，美洲、中东等国际市场为突破口的宏观布局，为公司“走出去”战略的贯彻落实确定了基本思路。在沙特市场上，经过不懈的努力，SPNH销售项目两年期供应框架价格已中标，阿美高温泥浆项目顺利通过阿美公司审批（泥浆材料已于2015年6月24日发船），沙特阿美市场取得重大突破。同时还以公司名义向阿美公司提交了泥浆技术服务资质预审资料，为参与KJO钻井总包项目做准备，也为参与阿美公司泥浆技术服务市场竞争做好了准备；在哈萨克斯坦市场上，完成了哈萨克斯坦泥浆服务、钻井、修井项目的相关论证，由于该国勘探开发工作量锐减，货币大幅贬值，风险巨大，公司暂停了该项目，待时机成熟后再启动该项目。

### 2、稳步推进公司改革

按照市场环境和经营情况，报告期继续深化公司改革，积极对公司组织机构和资产进行优化，改革管理体系，降低管理成本。各二级单位模拟分公司管理的模式导致了公司机构设置的重复、管理层级和人员的偏多，管理成本过大。为此公司通过改革，将各二级单位行政办公、人事管理、财务管理等公共管理职能收归总部统一管理，压缩管理层级，降低了管理成本。同时对闲置资产进行优化处理，提高资产利用率。

### 3、公司经营管理情况

进一步优化和提升经营管理水平，经营管理工作向规范化、常态化转变，整个公司经营管理水平有了一定提升。与此同时，在努力保障原有市场占有率，积极拓展新业务市场份额，根据行业市场环境变化，及时对年度生产经营目标任务进行了调整。以市场营销为重点，以改革创新为主线，以成本控制和打造核心竞争力为导向，目标责任层层传递，分工更加明确，更加注重科学管理、科学决策，提高效率。一是制

度建设进一步规范；二是“三基”工作进一步强化；三是推行目标管理，控制项目成本。

#### 4、科研创新工作成效明显

技术管理方面：一是积极开展科技项目认定备案工作；二是公司作为四川省知识产权试点单位，强化知识产权管理，提高知识产权的创造、运用、保护和管理能力，连续三年专利授权增长率达到四川省知识产权试点单位要求；三是进一步完善公司技术管理制度，修订和完善了公司《科研项目管理办法》、《技术委员会管理办法》等，进一步明确公司技术委员会及委员的权利和义务，为公司技术研发、技术引进和技术规划提供智力保障基础；四是认真开展高新技术企业复审工作。根据国家高新技术企业认定的标准，积极准备科研项目立项等相关材料，按时完成认定材料的编制并提交四川省科技厅，2015年12月成功通过了国家高新技术企业的复审。

科研创新成果方面：紧紧围绕油田技术服务主业，科研创新工作以解决现场应用中的关键技术难点和基础性、前瞻性研究为重点，开展外部科研项目5项、内部科研项目21项，积极进行自主研究，形成新技术、新工艺、新产品技术成果10项；成功申报专利2项；授权专利10项（其中发明专利8项；实用新型专利2项）。2015年为适应公司业务发展与需求，提高公司的竞争力。

国家认可实验室运行方面：2015年仁智油服国家认可实验室严格按CNAS-CL10新标准和实验室体系文件运行，按计划完成了年度内审、管理评审等工作，顺利通过了专家组的现场评审。

#### 5、安全环保态势总体平稳

突出工作重心，严防重大事故。狠抓安全环保生产责任制，层层分解，责任落实到人，完善和落实安全环保管理制度、突出消防安全、安全环保标准作业程序、创建标准化检修现场等工作重心，通过网络化的管理网络、标准化的设备配置、制度化的安全巡检、规范化的安全培训，扎实推进安全生产管理工作，保障了施工、生产的安全高效。公司全年无重大伤亡事故，无重大设备事故，无重大火灾事故发生，无重大环境污染事故、无职业病、无重大交通事故、无重大经济损失事故。

#### 6、企业文化建设方面

一年来，企业文化建设工作把围绕中心、服务大局作为基本职责，积极培育和践行仁智油服的价值观，不断推动党建工作、工会工作和企业文化建设工作。通过办公平台、网站、企刊《超越》等媒介，讲仁智故事、传播仁智正能量、阐释仁智特色，巩固了仁智人团结奋斗的共同思想基础。全年企刊《超越》出刊3期，发表在中国工人网、《四川工人日报》、四川省总工会网、51网等省级以上媒体的文章多篇，荣获绵阳市总工会“2015年度新闻宣传工作一等奖”称号；班组建设获得全国总工会“模范职工小家”称号。



## 二、主营业务分析

### 1、概述

参见“管理层讨论与分析”中的“一、概述”相关内容。

### 2、收入与成本

#### (1) 营业收入构成

单位：元

	2015 年		2014 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	244,821,925.90	100%	480,292,047.68	100%	-49.03%
分行业					
石油和天然气开采业	137,793,062.87	56.28%	286,097,407.09	59.57%	-51.84%
环境治理	39,905,285.90	16.30%	82,342,998.14	17.14%	-51.54%
专业技术服务	23,951,652.82	9.78%	51,999,014.17	10.83%	-53.94%
有机化学原料制造	43,069,585.67	17.59%	59,614,125.85	12.41%	-27.75%
其他	102,338.64	0.04%	238,502.43	0.05%	-57.09%
分产品					
钻井液技术服务	102,379,682.54	41.82%	244,142,869.32	50.83%	-58.07%
油气田特种设备检测与维护	22,954,427.48	9.38%	49,794,976.06	10.37%	-53.90%
油气田环保技术服务	39,905,285.90	16.30%	82,342,998.14	17.14%	-51.54%
防腐工程技术服务	997,225.34	0.41%	2,204,038.11	0.46%	-54.75%
修井技术服务	5,071,631.88	2.07%	7,678,279.54	1.60%	-33.95%
试油技术服务	1,841,852.00	0.75%	6,773,740.00	1.41%	-72.81%
井下作业技术服务	28,499,896.45	11.64%	27,502,518.23	5.73%	3.63%
石化产品销售	43,069,585.67	17.59%	59,614,125.85	12.41%	-27.75%
其他	102,338.64	0.04%	238,502.43	0.05%	-57.09%
分地区					
西南地区	185,955,596.62	75.96%	378,839,025.13	78.88%	-50.91%
其他地区	58,866,329.28	24.04%	101,453,022.55	21.12%	-41.98%

#### (2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
石油和天然气开采业	137,793,062.87	125,032,112.28	9.26%	-51.84%	-41.75%	-15.71%
环境治理	39,905,285.90	43,167,202.70	-8.17%	-51.54%	-39.09%	-22.10%
有机化学原料制造	43,069,585.67	33,480,979.34	22.26%	-27.75%	-26.14%	-1.70%
分产品						
钻井液技术服务	102,379,682.54	86,281,205.82	15.72%	-58.07%	-51.95%	-10.73%
油气田环保技术服务	39,905,285.90	43,167,202.70	-8.17%	-51.54%	-39.09%	-22.10%
试油技术服务	1,841,852.00	5,532,706.94	-200.39%	-72.81%	-21.78%	-195.97%
井下作业技术服务	28,499,896.45	26,736,834.96	6.19%	3.63%	29.51%	-18.75%
石化产品销售	43,069,585.67	33,480,979.34	22.26%	-27.75%	-26.14%	-1.70%
分地区						
西南地区	185,955,596.62	162,280,821.10	12.73%	-50.91%	-42.69%	-12.53%
其他地区	58,866,329.28	63,721,304.69	-8.25%	-41.98%	-24.28%	-25.14%

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 年按报告期末口径调整后的主营业务数据

适用  不适用

### (3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是  否

### (4) 公司已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

适用  不适用

### (5) 营业成本构成

行业和产品分类

单位：元

行业分类	项目	2015 年		2014 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
石油和天然气开采业	主营业务成本	125,032,112.28	55.32%	214,655,957.10	58.44%	-41.75%
环境治理	主营业务成本	43,167,202.70	19.09%	70,874,653.34	19.29%	-39.09%
专业技术服务	主营业务成本	24,321,831.47	10.77%	36,414,335.13	9.91%	-33.21%
有机化学原料制造	主营业务成本	33,480,979.34	14.82%	45,330,314.06	12.34%	-26.14%
其他	主营业务成本			40,600.00	0.01%	-100.00%

单位：元

产品分类	项目	2015 年		2014 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
钻井液技术服务	主营业务成本	86,281,205.82	38.18%	179,565,215.47	48.89%	-51.95%
油气田特种设备检测与维护	主营业务成本	23,563,121.59	10.42%	34,652,870.11	9.43%	-32.00%
油气田环保技术服务	主营业务成本	43,167,202.70	19.09%	70,874,653.34	19.29%	-39.09%
防腐工程技术服务	主营业务成本	758,709.88	0.34%	1,761,465.02	0.48%	-56.93%
修井技术服务	主营业务成本	6,481,364.56	2.87%	7,372,855.65	2.01%	-12.09%
试油技术服务	主营业务成本	5,532,706.94	2.45%	7,073,428.37	1.93%	-21.78%
井下作业技术服务	主营业务成本	26,736,834.96	11.83%	20,644,457.61	5.62%	29.51%
石化产品销售	主营业务成本	33,480,979.34	14.82%	45,330,314.06	12.34%	-26.14%
其他	主营业务成本			40,600.00	0.01%	-100.00%

说明

报告期公司主营业务成本构成为：

成本分类	2015年度		2014年度		同比增减%
	金额（元）	占总成本比例%	金额（元）	占总成本比例%	
直接人工	26,291,489.79	11.63%	33,826,350.94	9.21%	-22.28%
直接材料	96,946,966.20	42.90%	175,630,786.52	47.82%	-44.80%
其它直接费用	69,403,099.29	30.71%	101,875,134.01	27.74%	-31.87%
制造费用	33,360,570.51	14.76%	55,942,988.16	15.23%	-40.37%
成本合计	226,002,125.79	100.00%	367,275,259.63	100%	-38.47%

报告期内，公司主营业务成本较上年同期减少38.47%，主要原因是由于报告期公司主营业务中油田技术服务工作量下降较大所致，其中钻井液技术服务、油田环保业务、井下作业技术服务工作量较去年同期大幅下降。

从成本构成来看：直接材料成本减少44.80%，主要系报告期钻井液技术服务、油田环保技术服务、防腐、检测与维护等工作量大量减少所致；其它直接费用减少31.87%，主要系钻井液技术服务、油田环保、修井技术服务、试油技术服务工作量减少所致；直接人工成本减少22.28%，主要系报告期业务量下降公司协解部份员工所致；制造费用减少40.37%，主要系钻井液技术服务工作量减少导致部分相关费用同比减少所致。

从行业分类来看：石油和天然气开采业主营业务成本较上年同期减少41.75%，主要原因是2015年石油行业工作量同比大幅下降导致直接成本减少；环境治理主营业务成本较上年同期下降39.09%，主要原因是报告期油田环保业务工作量下降使得该项业务主营业务成本同步下降所致；专业技术服务主营业务成本较上年同期下降33.21%，主要是石油业行不景气，工作量大幅减少所致；有机化学原料制造主营业务成本较

上年同期下降26.14%，主要原因是报告期石化产品销售量比上年同期下降使得销售成本也同步下降所致。

从产品分类来看：钻井液技术服务、油气田特种设备检测与维护、油气田环保技术服务、防腐工程技术服务、修井技术服务、试油技术服务、石化产品销售主营业务成本分别较上年同期分别减少51.95%、32%、39.09%、56.93%、12.09%、21.78%、26.14%，主要系石油行业不景气，工作量大幅减少所致，导致该项业务的直接成本减少所致；井下作业技术服务，主营业务成本较上年同期增加29.51%，主要系公司井下作业技术服务增加了连续油管作业车和配备作业队增加了固定成本，同时2015年工程服务总量有所增加所致。

#### (6) 报告期内合并范围是否发生变动

是  否

2015年1月6日，仁智油服（800万，40%）与克拉玛依市金鑫科技有限公司（600万，30%）、自然人蔡明（600万，30%）共同出资2,000万元人民币成立克拉玛依金鑫油田环保工程有限公司。2015年1月22日取得营业执照：650200050031421，注册资本：2000 万元整，实收资本已到位，住所：新疆克拉玛依市西环路50号，经营范围：工程和技术研究和试验发展；工矿工程建设；固体废物治理；污水处理技术服务；环境保护监测服务；工程勘察设计；机械设备、化工产品销售；其他专业咨询；与石油和天然气开采辅助服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。董事会由5名董事组成，其中2名董事由仁智油服人员担任，2名由克拉玛依市金鑫科技有限公司，自然人蔡明出任董事。2015年1月6日，自然人蔡明与仁智油服签订了《一致行动协议》，协议明确了蔡明与仁智油服在克拉玛依金鑫油田环保工程有限公司保持一致行动关系。公司能控制克拉玛依市金鑫科技有限公司，故期末将其纳入2015年合并财务报表合并范围。

#### (7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用  不适用

#### (8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	105,605,777.89
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	43.14%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	中石化西南石油工程有限公司四川钻井分公司	45,260,760.00	18.49%

2	中石化西南石油工程有限公司重庆钻井分公司	20,235,351.52	8.27%
3	中国石化胜利石油工程有限公司西南分公司	15,729,854.70	6.43%
4	成都龙星天然气有限责任公司	14,036,437.23	5.73%
5	中国石油化工股份有限公司西南油气分公司	10,343,374.44	4.22%
合计	--	105,605,777.89	43.14%

主要客户其他情况说明

适用  不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	34,054,297.45
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	17.90%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	绵阳高新区迅跃运输有限公司	9,938,221.50	5.22%
2	绵阳高新区迅捷运输服务有限公司	7,383,113.69	3.88%
3	广元市鑫坤矿产品经营部	6,383,296.81	3.36%
4	绵阳市涪城区齐欣废旧塑料加工厂	5,546,289.86	2.92%
5	成都西油华巍科技有限公司	4,803,375.59	2.52%
合计	--	34,054,297.45	17.90%

主要供应商其他情况说明

适用  不适用

### 3、费用

单位：元

	2015 年	2014 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	17,481,407.26	18,965,977.36	-7.83%	主要由于公司 2015 年机构改革、费用控制所致
管理费用	79,792,193.83	65,624,268.68	21.59%	因为年末公司为更好的生存发展实施深化改革，大幅度缩减人员规模，发生较大的辞退福利费用以及本年度工作量下降导致部份资产闲置计提折旧增加所致
财务费用	2,338,515.09	3,686,563.84	-36.57%	本年度平均借款余额减少导致

### 4、研发投入

适用  不适用

报告期内，为了配合海外市场拓展和解决现场技术服务中的关键技术难点，公司科研创新工作紧紧围绕油田技术服务主业，以前瞻性研究为重点，对抗高温聚合物钻井液技术、高效油基解卡剂、油基钻屑处理的覆膜式反应器、压裂液固液分离技术、自生气药剂体系等10项重大技术或产品进行研发，开发出的技

术已经进入现场试验应用阶段，研制的新产品已完成中试生产，进入小批量试用阶段。上述研发形成的新技术、新工艺、新产品进入规模化应用以后，既可以解决现场技术服务中存在的一些技术瓶颈，更有利于沙特等海外市场的拓展，将进一步提升公司在油服行业的技术影响力。2015年公司技术创新成效明显，成功申报2项专利（均为发明专利），共获得授权专利10项（其中发明专利8项，实用新型专利2项）。

公司研发投入情况

	2015 年	2014 年	变动比例
研发人员数量（人）	55	86	-36.05%
研发人员数量占比	13.65%	8.06%	5.59%
研发投入金额（元）	16,828,226.27	23,657,563.01	-28.87%
研发投入占营业收入比例	6.87%	4.93%	1.94%
研发投入资本化的金额（元）	0.00	0.00	0.00%
资本化研发投入占研发投入的比例	0.00%	0.00%	0.00%

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用  不适用

公司一直非常重视技术研发工作，报告期公司研发投入占营业收入比例较上年同期增加了1.94%个百分点，但总额较上年减少682.93万元,主要由于报告期公司所处行业不景气，甲方投资规模大幅缩减，公司营业收入大幅下降，而研发支出投入减少比例小于营业收入下降比例所致。

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用  不适用

## 5、现金流

单位：元

项目	2015 年	2014 年	同比增减
经营活动现金流入小计	329,683,337.33	612,171,298.69	-46.15%
经营活动现金流出小计	342,645,486.40	531,643,441.59	-35.55%
经营活动产生的现金流量净额	-12,962,149.07	80,527,857.10	-116.10%
投资活动现金流入小计	3,624,644.51	2,671,925.00	35.66%
投资活动现金流出小计	19,358,439.15	95,158,445.11	-79.66%
投资活动产生的现金流量净额	-15,733,794.64	-92,486,520.11	82.99%
筹资活动现金流入小计	62,000,000.00	99,000,000.00	-37.37%
筹资活动现金流出小计	79,180,968.89	159,414,350.01	-50.33%
筹资活动产生的现金流量净额	-17,180,968.89	-60,414,350.01	71.56%
现金及现金等价物净增加额	-45,876,912.60	-72,373,013.02	36.61%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

√ 适用 □ 不适用

1) 2015年公司经营活动现金流入329,683,337.33元,同比减少46.15%,主要是公司2015年度营业收入大幅减少,货款回收大幅减少,同时客户较多使用银行汇票支付所致;

2) 2015年公司经营活动现金流出同比减少35.55%,主要是公司2015年度工作量大幅减少,物资采购量大幅减少所致;

3) 2015年公司经营活动产生的现金流量净额-12,962,149.07元,同比减少116.10%,主要是公司2015年度营业收入大幅减少,2015年销售商品与提供劳务收到的现金比上年减少282,487,961.36元所致;

4) 投资活动现金流入同比增加35.66%,主要是由于本年收到参股公司分红与处置部份闲置固定资产所致;

5) 投资活动现金流出同比减少79.66%,主要是由于2014年公司投资三台农村信用合作联社支付6,936万元所致;

6) 投资活动产生的现金流量净额较去年同期增加82.99%,主要是2014年公司投资三台农村信用合作联社支付6,936万元所致;

7) 筹资活动现金流入较去年同期减少37.37%,主要由于本期公司银行借款比2014年减少所致;

8) 筹资活动现金流出较去年同期减少50.33%,主要由于本期归还到期银行借款较2014年减少所致;

9) 筹资活动产生的现金流量净额较去年同期增加71.56%,主要由于上年偿还银行借款较多所致;

10) 现金及现金等价物净增加额较上年同期增加36.61%,主要由于2014年投资了三台信用合作联社6,936万元及归还到期银行借款,现金及现金等价物减少较大所致。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

□ 适用 √ 不适用

### 三、非主营业务分析

√ 适用 □ 不适用

单位: 元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	9,361.14	-0.01%	参股公司亏损及收到可供出售金融资产投资收益	是
资产减值	20,046,247.62	-19.48%	本期计提坏账、存货跌价准备及固定资产减值	否
营业外收入	3,387,116.82	-3.29%	主要取得政府补助所致	否
营业外支出	3,167,553.42	-3.08%	主要为债务重组损失所致	否

## 四、资产及负债状况分析

### 1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2015 年末		2014 年末		比重 增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	116,725,279.87	14.12%	162,602,192.47	16.23%	-2.11%	本期公司归还到期银行借款及募投资金补充流动资金支付欠款所致。
应收账款	389,890,349.14	47.16%	507,022,699.23	50.60%	-3.44%	本期营业收入大幅下降导致应收账款减少。
存货	38,044,130.77	4.60%	52,363,229.22	5.23%	-0.63%	本期同比减少主要是由于业主方投资规模缩减，公司工作量下降，储备材料降低所致。
长期股权投资	15,227,467.98	1.84%	16,418,106.84	1.64%	0.20%	主要是公司参股公司余干天然气公司亏损所致
固定资产	99,354,311.31	12.02%	124,955,153.56	12.47%	-0.45%	主要是本期计提折旧和减值准备所致
在建工程	3,573,033.61	0.43%	2,733,147.44	0.27%	0.16%	本期同比增加主要系本年增加了低温三效蒸馏系统、热脱附法处理含油岩屑(污泥)所致
短期借款	50,000,000.00	6.05%	70,000,000.00	6.99%	-0.94%	本期同比减少主要是因为归还银行到期借款 2000 万元所致。
无形资产	21,574,844.53	2.61%	22,225,674.03	2.22%	0.39%	主要是本年摊销所致
应收票据	53,231,250.00	6.44%	22,672,449.19	2.26%	4.18%	主要是本期客户中石化胜利公司、重庆钻井公司等用银行汇票支付应收账款所致。
长期待摊费用	2,018,890.05	0.24%	4,603,053.09	0.46%	-0.22%	主要是本年摊销所致
递延所得税资产	6,989,065.42	0.85%	4,183,782.71	0.42%	0.43%	主要是本期计提资产减值准备增加递延所得税资产所致
应付票据	17,040,500.00	2.06%	37,839,404.00	3.78%	-1.72%	本期减少主要是本年度工作量减少，采购减少使用银行汇票减少；同时上期汇票到期支付所致。
应付账款	55,258,885.69	6.68%	91,692,060.20	9.15%	-2.47%	本期同比减少较大主要是支付前期供应商欠款，同时本年由于工作量降低，相应采购金额降低所致
应付职工薪酬	14,735,359.07	1.78%	5,087,516.56	0.51%	1.27%	本期增加主要是公司本年度协解部份员工的协解费在年末未支付所致。
应交税费	9,862,437.36	1.19%	21,203,008.53	2.12%	-0.93%	本期减少主要是本年度工作量减少，营业收入下降所致。



## 2、以公允价值计量的资产和负债

适用  不适用

## 五、投资状况分析

### 1、总体情况

适用  不适用

报告期公司设立有如下子公司：

1) 2015年1月6日，公司召开第四届董事会第五次临时会议，审议通过《关于对外投资设立合资公司的议案》，同意公司以现金出资800万元人民币，与克拉玛依市金鑫科技有限公司、自然人蔡明共同设立克拉玛依金鑫油田环保工程有限公司，合资公司注册资本2000万元人民币，公司投资占比40%；同时公司与自然人蔡明（出资比例30%）保持一致行动，实现对合资公司的控制。合资公司于2015年1月22日完成设立，注册号为650200050031421。目前正常生产经营。

2) 2015年1月6日，本公司第四届董事会第五次临时会议审议通过《关于与全资子公司在墨西哥共同投资设立子公司的议案》，公司与全资子公司四川仁智石化科技有限责任公司共同出资8万墨西哥比索（约34240人民币）在墨西哥设立子公司仁智墨西哥石油可变资本有限责任公司（RENZHI MEXICO PETROLEUM, S. DE R. L. DE C. V.），其中公司出资90%，石化科技出资10%；2015年7月5日，第四届董事会第九次临时会议通过，同意墨西哥子公司的注册资本变更为50万墨西哥比索（约合人民币20万元），双方的出资比例不变，截至报告期末尚未取得墨西哥公共贸易注册局的注册文件及注册登记号。

3) 2015年3月29日，公司第四届董事会第七次临时会议，审议通过《关于对外投资设立合资公司的议案》，同意公司使用自有资金以现金出资490万元人民币，与中油物流有限公司、河南中远石油工程技术服务有限公司共同出资成立上海库吉石油工程技术服务有限公司，合资公司注册资本1000万元人民币，公司投资占比49%；同时公司与河南中远石油工程技术服务有限公司（出资比例11%）保持一致行动，实现对合资公司的控制。合资公司于2015年5月12日完成设立，注册号为310141000148181。该合资公司截止目前尚未正式开展业务。

### 2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用  不适用

### 3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用  不适用

#### 4、以公允价值计量的金融资产

适用  不适用

#### 5、募集资金使用情况

适用  不适用

##### (1) 募集资金总体使用情况

适用  不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	募集资金总额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2011 年	首次公开发行股票	38,553.99	7,264.93	38,553.99	7,225.38	12,119.1	31.43%	0	已使用完毕	0
合计	--	38,553.99	7,264.93	38,553.99	7,225.38	12,119.1	31.43%	0	--	0

##### 募集资金总体使用情况说明

本公司于 2011 年 10 月 8 日经中国证券监督管理委员会《关于核准四川仁智油田技术服务股份有限公司首次公开发行股票批复》（证监许可[2011]1607 号）核准，并经深圳证券交易所同意，由主承销商民生证券股份有限公司采用网下股票配售对象询价配售和网上向社会公众投资者定价发行相结合的方式发行人民币普通股（A 股）2,861 万股，每股面值为人民币 1 元，每股发行价格为人民币 15 元，募集资金总额 42,915 万元，扣除各项发行费用人民币 4,361.01 万元，公司本次募集资金净额为人民币 38,553.99 万元。

上述募集资金到位情况业经深圳市鹏城会计师事务所有限公司验证，并出具深鹏所验字[2011] 0355 号《验资报告》。

截止 2015 年 12 月 31 日，募集资金结余补充流动资金后无余额。

##### (2) 募集资金承诺项目情况

适用  不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目										
钻井液技术服务能力建设	是	10,353.82	13,960.1		13,960.1	100.00%	2012 年 12 月 31 日	475.13	否	否
钻井液材料生产改扩建	是	4,300	576.73		576.73	100.00%			否	否

省级企业技术中心升级项目	是	4,921.93	1,419.82	39.55	1,419.82	100.00%	2015年03月31日		是	否
承诺投资项目小计	--	19,575.75	15,956.65	39.55	15,956.65	--	--	475.13	--	--
超募资金投向										
项目结余资金补充流动资金	否		12,119.1	7,225.38	12,119.1	100.00%		0		
归还银行贷款（如有）	--		5,300		5,300	100.00%	--	--	--	--
补充流动资金（如有）	--		5,178.24		5,178.24	100.00%	--	--	--	--
超募资金投向小计	--		22,597.34	7,225.38	22,597.34	--	--		--	--
合计	--	19,575.75	38,553.99	7,264.93	38,553.99	--	--	475.13	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因（分具体项目）	<p>1、未达到计划进度的情况和原因：</p> <p>（1）钻井液材料生产改扩建项目</p> <p>该项目原计划达到预定可使用状态日期为2014年3月31日，该项目报告期只投资了生产所需的材料、设备、购置土地，该项目于2013年8月21日经公司第三届董事会第十九次临时会议审议通过《关于调整部分募投项目实施进度的议案》和2014年4月20日经公司第三届董事会第七次会议审议通过《关于调整部分募投项目实施地点、实施进度的议案》，调整了项目实施进度。公司本着统一规划、降本增效的原则，原定钻井液材料生产改扩建项目实施地点与拟变更建设地点后的省级技术中心升级项目建设在一起。由于省级技术中心升级项目建设地点未变更，公司本着降本增效的原则，与多级政府及相关机构进行沟通，并通过综合的评估土地可取得性、交通便利性、与公司业务可联系性、能源供应、环保要求等内容，公司寻得一块价格更优惠、离西南业务区域更便捷的化工工业园区土地。鉴于以上原因，公司决定变更钻井液材料生产改扩建项目的实施地点。同时，由于土地因素，前次调整本项目的实施进度无法确定本项目达到可使用状态的日期，此次确定本项目的实施地点后，公司将积极推进本项目的建设，并调整本项目的实施进度，拟定该项目达到预定可使用状态日期变更为2015年6月30日。</p> <p>2015年4月18日召开的第四届董事会第二次会议和2015年5月13日召开的2014年年度股东大会，审议通过了《关于终止“钻井液材料生产改扩建项目”并使用节余募集资金及利息永久性补充流动资金的议案》，由于市场环境发生变化，对项目原计划产品的使用需求减少、目前公司现有生产能力基本能满足生产经营需要及原预计将影响生产经营的不稳定因素暂时消除，公司从节约成本、最大限度发挥募集资金使用效率、不损害公司和中小股东利益几方面综合考虑，决定拟终止该募投项目的建设。由于该募投项目建设的初衷主要是为解决公司钻井液技术服务和油田环保技术服务业务所需的核心技术产品的自产供应问题。目前公司现有生产基地所能生产的产品数量已达到28种，其中属于核心产品的有12种，在原生产规模上增加了一定品种和数量，能满足公司钻井液技术服务和油田环保技术服务两项公司主营的核心业务需要。由此可见，该项目终止后不会影响原募投项目实施的目的；同时，终止该项目，有利于降低募集资金的投资风险，节约公司运营成本，实现公司和股东利益最大化，不会对公司生产经营产生不利影响。</p> <p>截至报告期末，该项目已终止，剩余募集资金已全部补充流动资金。</p> <p>（2）省级企业技术中心升级项目</p> <p>该项目于2013年8月21日经公司第三届董事会第十九次临时会议审议通过《关于调整部分募投项目实施进度的议案》和2014年4月20日经公司第三届董事会第七次会议审议通过《关于调整部分募投项目实施地点、实施进度的议案》，调整了项目实施进度。该项目建设用地性质原为科研用地，因当地政府土地规划的改变，本项目建设用地性质变更为综合用地，使得土地价格大幅上涨，</p>									

	<p>造成本项目的成本大幅上升。公司本着降本增效的原则，原计划重新寻找一块价格、交通等方面更适合本项目实施的地点，由于各种原因，未能寻找到适合的土地，经公司与当地政府进行多次沟通、协调，最终同意公司按工业用地性质进行项目的建设，在此期间省级企业技术中心升级项目实施进度延缓，此次确定本项目的实施地点后，公司将积极推进本项目的建设，并调整本项目的实施进度，拟定项目达到可使用状态的日期变更为 2015 年 6 月 30 日。</p> <p>自该项目正式启动以来，公司成立了项目工作组，全面开展各项工作，进行了项目设计、寻找土地、环境评价、购买设备等各项工作，积极推进该项目建设。项目建设期内，公司根据实际情况，提出了研发工作以“自主研发和技术引进”相结合的战略方式，公司自主研发主要以应用性研究为主；2014 年下半年，国际原油价格出现了大幅度下降，并且预计将持续在较低的价格运行，油田行业的投资规模出现了较大幅度缩减，公司主营业务工作量减少。据此，公司组织专门评估小组，对省级企业技术中心升级项目进行了评估，确定该项目已能满足公司生产经营需要，符合公司实际情况以及业务发展的需要，已达到该项目原预计可使用状态。</p> <p>截止 2015 年 3 月 31 日，该募投项目已完成。</p> <p>2015 年 4 月 18 日召开的第四届董事会第二次会议和 2015 年 5 月 13 日召开的 2014 年年度股东大会，审议通过了《关于使用“省级企业技术中心升级项目”节余募集资金及利息永久性补充流动资金的议案》。鉴于公司募投项目已经建设完毕，为提高资金使用效率，降低财务费用，提升经营效益，有利于公司及股东利益的最大化；公司拟将该项目节余的全部募集资金及利息 3,839.64 万元永久性补充流动资金。</p> <p>截至报告期末，省级企业技术中心升级项目节余募集资金已全部补充流动资金。</p> <p>2、未达到预计效益的情况和原因：</p> <p>（1）钻井液技术服务能力建设项目</p> <p>本年度投产后，由于业主方投资规模发生变化，使得公司业务工作量下降；同时西南市场钻井液技术服务业主方实施节能减排措施，优化工程设计，重复使用钻井液和压裂废液导致公司钻井液技术服务业务盈利能力下降，未能达到原预计效益。</p> <p>（2）钻井液材料生产改扩建项目</p> <p>项目于 2013 年 8 月 21 日经公司第三届董事会第十九次临时会议审议通过《关于调整部分募投项目实施进度的议案》和 2014 年 4 月 20 日经公司第三届董事会第七次会议审议通过《关于调整部分募投项目实施地点、实施进度的议案》，调整了该项目实施进度。</p> <p>2015 年 4 月 18 日召开的第四届董事会第二次会议和 2015 年 5 月 13 日召开的 2014 年年度股东大会，审议通过了《关于终止“钻井液材料生产改扩建项目”并使用节余募集资金及利息永久性补充流动资金的议案》，由于市场环境发生变化，对项目原计划产品的使用需求减少、目前公司现有生产能力基本能满足生产经营需要及原预计将影响生产经营的不稳定因素暂时消除，公司决定终止该募投项目的建设。</p> <p>该项目已终止，未能实现盈利。</p> <p>（3）省级企业技术中心升级项目</p> <p>该项目建设以实现研发中心软硬件条件升级，满足公司长远发展需要为目标，项目本身不直接对外实现盈利。</p>
项目可行性发生重大变化的情况说明	<p>钻井液材料生产改扩建项目</p> <p>2015 年 4 月 18 日召开的第四届董事会第二次会议和 2015 年 5 月 13 日召开的 2014 年年度股东大会，审议通过了《关于终止“钻井液材料生产改扩建项目”并使用节余募集资金及利息永久性补充流动资金的议案》，由于市场环境发生变化，对项目原计划产品的使用需求减少、目前公司现有生产能力基本能满足生产经营需要及原预计将影响生产经营的不稳定因素暂时消除，公司从节约成本、最</p>

	<p>大限度发挥募集资金使用效率、不损害公司和中小股东利益几方面综合考虑，决定终止该募投项目的建设。由于该募投项目建设的初衷主要是为解决公司钻井液技术服务和油田环保技术服务业务所需的核心技术产品的自产供应问题。目前公司现有生产基地所能生产的产品数量已达到 28 种，其中属于核心产品的有 12 种，在原生产规模上增加了一定品种和数量，能满足公司钻井液技术服务和油田环保技术服务两项公司主营的核心业务需要。所以该项目终止后不会影响原募投项目实施的目的；同时，终止该项目，有利于降低募集资金的投资风险，节约公司运营成本，实现公司和股东利益最大化，不会对公司生产经营产生不利影响。</p>
超募资金的金额、用途及使用进展情况	<p>适用</p> <p>公司首次公开发行超募资金金额为 189,782,370.00 元。经公司 2011 年 12 月 26 日召开第三届董事会第三次临时会议审议通过，根据公司生产经营需求及财务情况，公司使用部分超募资金 51,782,370.00 元用于永久性补充流动资金，53,000,000.00 元用于归还银行贷款。经公司 2014 年 4 月 20 日召开的第三届董事会第七次会议，审议通过了《关于使用超募资金账户结余超募资金利息归还银行贷款的议案》，同意公司使用超募资金账户结余超募资金利息归还银行贷款。该审议事项已经 2014 年 5 月 20 日召开的 2013 年年度股东大会审议通过。</p> <p>截止报告日公司已完成使用超募资金账户结余的超募资金利息 1,680,016.94 元归还银行贷款。</p>
募集资金投资项目实施地点变更情况	<p>适用</p> <p>以前年度发生</p> <p>1、省级企业技术中心升级项目</p> <p>2014 年 4 月 20 日召开的第三届董事会第七次会议，审议通过《关于调整部分募投项目实施地点、实施进度的议案》，由于该项目建设用地性质原为科研用地，因当地政府土地规划的改变，本项目建设用地性质变更为综合用地，使得土地价格大幅上涨，造成本项目的成本大幅上升。公司本着降本增效的原则，原计划重新寻找一块价格、交通等方面更适合本项目实施的地点，由于各种原因，未能寻找到适合的土 地，经公司与当地政府进行多次沟通、协调，最终同意公司按工业用地性质进行该项目的建设，在此期间省级企业技术中心升级项目实施进度延缓，此次确定本项目的实施地点后，公司将积极推进本项目的建设，并调整本项目的实施进度，拟定项目达到可使用状态的日期变更为 2015 年 6 月 30 日。</p> <p>自该项目正式启动以来，公司成立了项目工作组，全面开展各项工作，进行了项目设计、寻找土地、环境评价、购买设备等各项工作，积极推进该项目建设。项目建设期内，公司根据实际情况，提出了研发工作以“自主研发和技术引进”相结合的战略方式，公司自主研发主要以应用性研究为主；2014 年下半年，国际原油价格出现了大幅度下降，并且预计将持续在较低的价格运行，油田行业的投资规模出现了较大幅度缩减，公司主营业务工作量减少。据此，公司组织专门评估小组，对省级企业技术中心升级项目进行了评估，确定该项目已能满足公司生产经营需要，符合公司实际情况以及业务发展的需要，已达到该项目原预计可使用状态。</p> <p>截止 2015 年 3 月 31 日，该募投项目已完成。剩余募集资金已经 2015 年 4 月 18 日召开的第四届董事会第二次会议和 2015 年 5 月 13 日召开的 2014 年年度股东大会审议，同意全部补充流动资金。</p> <p>2、钻井液材料生产改扩建项目</p> <p>2014 年 4 月 20 日召开的第三届董事会第七次会议，审议通过《关于调整部分募投项目实施地点、实施进度的议案》，公司本着统一规划、降本增效的原则，原定钻井液材料生产改扩建项目实施地点与拟变更建设地点后的省级技术中心升级项目建设在一起。由于省级技术中心升级项目建设地点未变更，公司本着降本增效的原则，与多级政府及相关机构进行沟通，并通过综合的评估土地可取得性、交通便利性、与公司业务可联系性、能源供应、环保要求等内容，公司寻得一块价格更优惠、离西南业务区域更便捷的化工工业园区土地。鉴于以上原因，公司决定变更钻井液材料生产改扩建</p>

	<p>项目的实施地点。同时，由于土地因素，前次调整本项目的实施进度无法确定本项目达到可使用状态的日期，此次确定本项目的实施地点后，公司将积极推进本项目的建设，并调整本项目的实施进度，拟定项目达到可使用状态的日期。调整后的钻井液材料生产改扩建项目实施地点为：绵阳市安县迎新乡月峰村 5 组，公司已通过政府拍卖程序合法取得此宗土地的使用权，土地总面积为 66,666.7 平方米，使用权出让总价款为人民币 12,000,006 元，公司将用该宗部分土地建设钻井液材料生产改扩建项目。钻井液材料生产改扩建项目拟达到预定可使用状态日期变更为 2015 年 6 月 30 日。</p> <p>截至报告期末，该项目已经 2015 年 4 月 18 日召开的第四届董事会第二次会议和 2015 年 5 月 13 日召开的 2014 年年度股东大会审议，同意终止，剩余募集资金已全部补充流动资金。</p>
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用
募集资金投资项目先期投入及置换情况	<p>适用</p> <p>经公司 2012 年 3 月 25 日第三届董事会第六次临时会议审议通过，公司募集资金投资项目发生置换先期投入金额为 22,302,094.59 元，其中：用于钻井液技术服务能力建设项目 21,928,584.33 元，用于省级企业技术中心升级项目 373,510.26 元。公司发生募集资金投资项目先期投入 22,302,094.59 元已进行置换。</p>
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	<p>适用</p> <p>1、钻井液技术服务能力建设项目</p> <p>截至 2013 年 12 月 31 日，公司钻井液技术服务能力建设项目已按照原预计进度建设完成。该项目原预计投资总额 18,853.82 万元，其中预计使用募集资金 10,353.82 万元，项目资金缺口 8,500.00 万元由公司自有资金补充。经公司 2012 年 11 月 29 日第三届董事会第十三次临时会议审议通过，同意使用人民币 8,500.00 万元的超募资金补充钻井液技术服务能力建设项目自筹资金缺口；该项目预计总投资 18,853.82 万元全部使用募集资金。</p> <p>截至 2013 年 12 月 31 日，该项目剩余募集资金 50,143,248.79 元(含利息收入扣除手续费后净额)，扣除尚未支付的设备采购尾款 113,703.00 元后实际节余 50,029,545.79 元。2014 年 5 月 20 日经公司 2013 年年度股东大会审议通过后，已将该募投项目全部节余募集资金及利息永久性补充流动资金。该项目募集资金出现结余的原因：一是在实施过程中，公司本着节约的原则，压缩了部分设备采购，节余了 600 余万元设备购置款；二是由于市场发生变化，原计划队伍服务项目未达到预计目标，项目流动资金出现节余。</p> <p>2、钻井液材料生产改扩建项目</p> <p>2014 年下半年至今，受各方面环境影响，该募投项目实施条件发生了一些变化，公司拟终止该项目，已于 2015 年 4 月 18 日召开的第四届董事会第二次会议和 2015 年 5 月 13 日召开的 2014 年年度股东大会审议通过《关于终止“钻井液材料生产改扩建项目”并使用节余募集资金及利息永久性补充流动资金的议案》，同意终止该项目，并将该募投项目全部节余募集资金及利息 4,064.72 万元永久性补充流动资金。截至报告期末，该项目已终止，剩余募集资金已全部补充流动资金。</p> <p>3、省级企业技术中心升级项目</p> <p>该项目于 2015 年 3 月 31 日达到可用状态，截至 5 月 22 日支付该项目款项 1.84 万元后，剩余募集资金及利息扣除应付未付设备采购尾款 35.90 万元后的金额为 3,803.74 万元。节余的主要原因是：</p> <p>1) 在募投项目建设过程中，在保证项目建设质量的前提下，公司严格控制募集资金的支出，充</p>

	<p>分考虑资源的综合利用，加强了对项目费用的控制、监督和管理，相应地减少了项目开支。</p> <p>2) 在项目的设备购置方面，随着国内设备生产商在技术、工艺方面的不断突破与提升，公司选择购买了更具性价比的国产设备替代部分进口设备；同时公司通过利用部分闲置设备，节约了原计划的部分通用设备购置费用，使得该项目的实际设备采购成本低于原预计采购成本，减少了项目投入。</p> <p>3) 公司根据实际情况，重新规划布局，最大限度地合理使用好现有的仁智科技产业园及川大科技园内的科研实验基地；同时公司将原闲置的野营房，通过改造和升级，用于安装实验仪器等设备，并新购置了一批设施先进的野营房，替代原计划的实验大楼的修建，减少了该项目原计划的建筑工程费用以及配套设施投入，节约了项目资金。</p> <p>4) 公司自项目实施起，对募集资金采取定期存单方式存放，募集资金存放期间产生了一定的利息收入。</p>
尚未使用的募集资金用途及去向	报告期末，公司募集资金已全部使用完毕。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	报告期公司募集资金使用及披露不存在问题。

### (3) 募集资金变更项目情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

变更后的项目	对应的原承诺项目	变更后项目拟投入募集资金总额(1)	本报告期实际投入金额	截至期末实际累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	变更后的项目可行性是否发生重大变化
钻井液技术服务能力建设	钻井液技术服务能力建设	13,960.1		13,960.1	100.00%	2012年12月01日	475.13	否	否
钻井液材料生产改扩建	钻井液材料生产改扩建	576.73		576.73	100.00%			否	是
省级企业技术中心升级	省级企业技术中心升级	1,419.82	39.55	1,419.82	100.00%	2015年03月01日		是	否
合计	--	15,956.65	39.55	15,956.65	--	--	475.13	--	--
变更原因、决策程序及信息披露情况说明(分具体项目)	<p>1、钻井液技术服务能力建设</p> <p>根据公司发展规划及募集资金投资项目的需要，为提高资金使用效率，提升公司经营效益，公司于 2012 年 11 月 29 日召开第三届董事会第十三次临时会议，审议通过《关于使用超募资金补充募投项目自筹资金缺口的议案》，同意使用人民币 8,500 万元的超募资金补充钻井液技术服务能力建设募投项目自筹资金缺口，加速募投项目建设，推动公司实现可持续发展。公司承诺本次使用超募资金后十二个月内不进行证券投资等高风险投资并对外披露。2012 年 11 月 29 日公司第三届监事会第六次临</p>								

时会议，审议通过《关于使用超募资金补充募投项目自筹资金缺口的议案》。同时公司独立董事和保荐机构也发表独立意见，同意上述议案。

具体变更情况详见本表。相关公告已于 2012 年 11 月 30 日在巨潮资讯网披露。

## 2、钻井液材料生产改扩建项目

公司于 2013 年 8 月 21 日召开第三届董事会第十九次临时会议，审议通过《关于调整部分募投项目实施进度的议案》和 2014 年 4 月 20 日召开的第三届董事会第七次会议审议通过的《关于调整部分募投项目实施地点、实施进度的议案》，由于一些客观因素影响，公司决定对钻井液材料生产改扩建项目的建设实施进度进行相应的调整。该项目原计划达到预定可使用状态日期为 2014 年 3 月 31 日，该项目报告期只投资了生产所需的材料、设备，公司本着统一规划、降本增效的原则，原定钻井液材料生产改扩建项目实施地点与拟变更建设地点后的省级技术中心升级项目建设在一起。由于省级技术中心升级项目建设地点未变更，公司本着降本增效的原则，与多级政府及相关机构进行沟通，并通过综合的评估土地可取得性、交通便利性、与公司业务可联系性、能源供应、环保要求等内容，公司寻得一块价格更优惠、离西南业务区域更便捷的化工工业园区土地。鉴于以上原因，公司决定变更钻井液材料生产改扩建项目的实施地点。同时，由于土地因素，前次调整本项目的实施进度无法确定本项目达到可使用状态的日期，确定本项目的实施地点后，公司将积极推进本项目的建设，并调整本项目的实施进度，拟定项目达到可使用状态的日期。调整后的钻井液材料生产改扩建项目实施地点为：绵阳市安县迎新乡月峰村 5 组，公司已通过政府拍卖程序合法取得此宗土地的使用权，土地总面积为 66,666.7 平方米，使用权出让总价款为人民币 12,000,006 元，公司将用该宗部分土地建设钻井液材料生产改扩建项目。钻井液材料生产改扩建项目拟达到预定可使用状态日期变更为 2015 年 6 月 30 日。

2015 年 4 月 18 日召开的第四届董事会第二次会议和 2015 年 5 月 13 日召开的 2014 年年度股东大会，审议通过了《关于终止“钻井液材料生产改扩建项目”并使用节余募集资金及利息永久性补充流动资金的议案》，由于市场环境发生变化，对项目原计划产品的使用需求减少、目前公司现有生产能力基本能满足生产经营需要及原预计将影响生产经营的不稳定因素暂时消除，公司从节约成本、最大限度发挥募集资金使用效率、不损害公司和中小股东利益几方面综合考虑，决定拟终止该募投项目的建设。由于该募投项目建设的初衷主要是为解决公司钻井液技术服务和油田环保技术服务业务所需的核心技术产品的自产供应问题。目前公司现有生产基地所能生产的产品数量已达到 28 种，其中属于核心产品的有 12 种，在原生产规模上增加了一定品种和数量，能满足公司钻井液技术服务和油田环保技术服务两项公司主营的核心业务需要。由此可见，该项目终止后不会影响原募投项目实施的目的；同时，终止该项目，有利于降低募集资金的投资风险，节约公司运营成本，实现公司和股东利益最大化，不会对公司生产经营产生不利影响。

截至报告期末，该项目已终止，剩余募集资金及利息 4,064.72 万元已永久性补充流动资金。

## 3、省级企业技术中心升级项目

公司于 2013 年 8 月 21 日召开第三届董事会第十九次临时会议，审议通过《关于调整部分募投项目实施进度的议案》和 2014 年 4 月 20 日召开的第三届董事会第七次会议审议通过的《关于调整部分募投项目实施地点、实施进度的议案》，由于一些客观因素影响，公司决定对省级企业技术中心升级项目的建设实施进度进行相应的调整。本项目建设用地性质原为科研用地，现因当地政府土地规划的改变，本项目建设



	<p>用地性质变更为综合用地,使得土地价格大幅上涨,造成本项目的成本大幅上升。2014年4月20日召开的第三届董事会第七次会议,审议通过了《关于调整部分募投项目实施地点、实施进度的议案》,由于该项目建设用地性质原为科研用地,因当地政府土地规划的改变,本项目建设用地性质变更为综合用地,使得土地价格大幅上涨,造成本项目的成本大幅上升。公司本着降本增效的原则,原计划重新寻找一块价格、交通等方面更适合本项目实施的地点,由于各种原因,未能寻找到适合的土地,经公司与当地政府进行多次沟通、协调,最终同意公司按工业用地性质进行项目的建设,在此期间省级企业技术中心升级项目实施进度延缓,此次确定本项目的实施地点后,公司将积极推进本项目的建设,并调整本项目的实施进度,拟定项目达到可使用状态的日期变更为2015年6月30日。</p> <p>2015年4月18日召开的第四届董事会第二次会议和2015年5月13日召开的2014年年度股东大会,审议通过了《关于使用“省级企业技术中心升级项目”节余募集资金及利息永久性补充流动资金的议案》,自该项目正式启动以来,公司成立了项目工作组,全面开展各项工作,进行了项目设计、寻找土地、环境评价、购买设备等各项工作,积极推进该项目建设。项目建设期内,公司根据实际情况,提出了研发工作以“自主研发和技术引进”相结合的战略方式,公司自主研发主要以应用性研究为主;同时,报告期下半年,国际原油价格出现了大幅度下降,并且预计将持续在较低的价格位运行,油田行业的投资规模出现了较大幅度缩减,公司主营业务工作量减少。据此,公司组织专门评估小组,对省级企业技术中心升级项目进行了评估,确定该项目目前已能满足公司生产经营需要,符合公司当前实际情况以及业务发展的需要,已达到该项目原预计可使用状态。</p> <p>截止2015年3月31日,该募投项目已完成。</p> <p>截至报告期末,省级企业技术中心升级项目节余募集资金及利息3,839.64万元已全部补充流动资金。</p>
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)	详见附表1中的“未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)”。
变更后的项目可行性发生重大变化的情况说明	详见附表1中的“项目可行性发生重大变化的情况说明”。

## 六、重大资产和股权出售

### 1、出售重大资产情况

适用  不适用

公司报告期末未出售重大资产。

### 2、出售重大股权情况

适用  不适用

## 七、主要控股参股公司分析

适用  不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
绵阳市仁智实业发展有限责任公司	子公司	包装材料的生产、销售	10,000,000	8,951,086.67	1,029,482.75		-7,000.00	-7,000.00
四川仁智石化科技有限责任公司	子公司	石油装备设计、制造、销售；石油化工产品销售	10,000,000	151,883,270.56	74,468,940.73	63,047,049.57	-34,070,802.42	-31,627,424.89
深圳共登国际科技有限责任公司	子公司	油气投资、服务；油田材料销售；进出口	10,000,000	5,194,706.85	5,189,668.88		-3,254,712.24	-3,254,712.24
上海衡都投资有限责任公司	子公司	投资管理、资产管理、实业投资、投资咨询	41,000,000					
上海库吉石油工程技术服务有限公司	子公司	石油工程技术开发、咨询、转让、服务	10,000,000					
克拉玛依金鑫油田环保工程有限公司	子公司	工程和技术研究和试验发展，工矿工程建筑	20,000,000	18,219,598.83	18,704,154.88	2,268,531.08	-1,295,871.83	-1,295,845.12
余干县天然气有限公司	参股公司	管道天然气项目的投资、建设、运营和管理等	20,000,000	29,538,240.11	15,778,834.45	2,058,523.48	-3,202,153.56	-2,976,597.14
四川智捷天然气化工有限公司	参股公司	天然气精加工	10,000,000					

报告期内取得和处置子公司的情况

√ 适用 □ 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
克拉玛依金鑫油田环保工程有限公司	设立	无重大影响

#### 主要控股参股公司情况说明

本公司2010年10月2日与江西省投资燃气有限公司签订了关于合资经营余干县天然气有限公司之《合资经营企业合作合同》，合资公司注册资本人民币2,000万元，本公司出资人民币800万元，持股比例为40%，不形成控制关系。2014年余干县天然气有限公司进入经营期。

2015年1月6日，仁智油服（800万，40%）与克拉玛依市金鑫科技有限公司（600万，30%）、自然人蔡明（600万，30%）共同出资2,000万元人民币成立克拉玛依金鑫油田环保工程有限公司。2015年1月22日取得营业执照：650200050031421，注册资本：2000 万元整，实收资本已到位，住所：新疆克拉玛依市西环路50号，经营范围：工程和技术研究和试验发展；工矿工程建设；固体废物治理；污水处理技术服务；环境保护监测服务；工程勘察设计；机械设备、化工产品销售；其他专业咨询；与石油和天然气开采辅助服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。董事会由5名董事组成，其中2名董事由仁智油服人员担任，2名由克拉玛依市金鑫科技有限公司，自然人蔡明出任董事。2015年1月6日，自然人蔡明与仁智油服签订了《一致行动协议》，协议明确了蔡明与仁智油服在克拉玛依金鑫油田环保工程有限公司保持一致行动关系。

## 八、公司控制的结构化主体情况

适用  不适用

## 九、公司未来发展的展望

公司2016年度经营目标是在相关基本假设条件下制定的，是内部经营管理和业绩考核的参考指标，不代表本公司2016年盈利承诺。由于影响公司经营效益的各种因素在不断变化，年终决算结果可能与本预算指标存在差异，敬请广大投资者注意。

### （一）行业所处的发展趋势及面临的市场竞争格局

油田服务行业是伴随我国石油工业的壮大和分工细化而发展起来的。近年来，我国能源消耗不断提高，油气供需缺口加大。为了降低石油对外依存度，保障国家能源安全，我国油气勘探和开发力度不断加大，有力推动了我国油服行业的发展。通常来讲，一个行业的发展周期主要包括四个发展阶段：幼稚期，成长期，高峰期，衰退期。根据我国油田服务行业的发展情况来看，该行业目前正处于成长期。这一时期的特点是：市场需求高速增长，技术渐趋定型，行业特点、行业竞争状况及用户特点已比较明朗，企业进入壁垒提高，产品品种及竞争者数量增多。

随着油气勘探开发投资的变化，油田服务行业发展形势也呈现出一定的周期性变化。当国际油气价格较低时，中国石油天然气的进口量就会增加，在国内消费量一定时，国内生产的石油和天然气由于成本价

格较高，油气公司将转向进口国际石油天然气，从而减少在勘探开发上的投资。回顾油服行业的发展历史，随着世界经济发展速度放缓和原油价格下跌，油服行业都呈现出一定程度的下滑，之后经过一段时间的恢复调整，油服行业继续走向繁荣，进入高速发展期。

2014年下半年以来，国际油价持续下跌，最低跌至30美/桶元以下，至今仍在低位运行，国际和国内主要石油公司减少了在油气勘探开发的投入，造成油服企业工作量下降。除了油价下跌导致投资减少的因素外，国有石油公司更加重视经济回报和投资有效性的改革也进一步抑制了石油公司的开支。油价下跌等因素将会导致行业竞争加剧，进而促进油服行业整体结构的调整，以及行业技术整合与进步。

由于原油供给过剩、全球经济复苏缓慢，以及国内经济结构深度调整等因素，预计2016年国内油服行业发展仍不容乐观。有报告预测，到2016年中期，原油市场仍供给过剩，2016年四季度市场可能达到供求平衡，油价逐步上扬，到2018年可达80美元以上。在目前的行业形势下，油服企业的表现将出现分化，产品竞争力强、拥有独特技术优势的企业将脱颖而出，产能扩张过快、负债率较高的公司则可能面对开工不足、财务成本高昂的困境，由此可能引发油服行业洗牌潮，2016年油服行业的合并和收购数量将出现激增。油服企业需要设备和服务并重，培育产业协同的核心竞争力，积累起技术优势和品牌优势，才能保证可持续发展。

目前国内油服公司所面临的竞争格局主要从以下几方面分析：

一是从竞争区域分布上分析。根据近几年，中国油服行业出口交货值占比对工业销售产值的占比2%-4%的数据走势可以得出，现阶段我国油田服务行业的竞争是全国性的，参与国际业务的能力低下，国际化程度较低。

二是从企业性质上分析。我国整个油田服务行业中，国有企业占绝对主体地位，国内油服市场主要由中石油、中石化和中海油的下属油服公司占据，市场份额约80%-85%，剩余市场份额由大量民营油服企业和国际油服企业承接。

三是从区域市场分布情况分析。国内的油田服务企业多是石油集团的存续企业，三大石油公司依油田的地理边界划分而存在，历史上各个油田是自给自足的体系，也就划定了油服企业的市场区域。

根据国内总体的油服企业竞争格局可以看出，我公司也面临着国际化程度较低和市场区域局限的情况。

## （二）公司未来发展机遇与挑战分析

良好的机遇表现在：

### 1、能源需求带来的机遇

BP于2014年1月15日发布的《2035年全球能源前景》报告预测，2012-2035年期间，中国能源产量将增长61%，而能源消费将增长71%。2035年，中国能源需求占全球的比例将升至27%，并将超过整个欧洲成

为全球最大的能源进口国，而这其中天然气所占比重将升至12%，石油所占比重维持18%不变。目前中国原油对外依存度已越过60%，以后仍可能维持在高位，考虑到国家能源安全因素，即使短期内油价下跌使石油生产行业业绩下滑，国内原油产量也应保持在合理水平用于消费与储备，以降低我国原油的对外依存度。

发改委下发的《关于建立保障天然气稳定供应长效机制若干意见》提出，到2020年天然气供应能力到达4000亿立方米，力争到达4200亿立方米；同时将推进“煤改气”工程，到2020年累计满足“煤改气”用起需求1120亿立方米。而中石油相关报告提到，2015年中国天然气估计产量为1318亿立方米，天然气进口量达624亿立方米，全年表观消费量为1910亿立方米；2016年天然气价格下调和环保趋严将拉动天然气需求增速回升，预计天然气需求量将突破2000亿立方米，由于国内储气调峰能力不足，夏季限产、冬季限供的问题仍可能发生。由此可见，无论是从短期还是长期来看，天然气供应与需求仍存在较大缺口。

综上所述，基于我国对能源需求，特别是对天然气需求的快速增长，油田开发生产领域依然是油气勘探开发投资重点领域，这将成为拉动国内油田技术服务市场规模的坚实基础。

## 2、政策环境带来的机遇

一是在油气政策法规方面，国家先后出台了《天然气十二五规划》、《煤层气产业政策》和《页岩气产业政策》等法规，表明了政府大力推进天然气行业发展的决心。

二是近年来，油气行业市场化改革的呼声越来越高，国家也推出了一系列油气行业改革的政策措施。随着我国油气改革进程的加快，国家将提升油气勘探开发和油田服务等领域的市场化程度，油服市场对民营和国际资本更加开放将是未来的趋势。油服行业进一步市场化后，国有三大石油公司业务将更多的通过公开招标的方式进行，民营油服公司的行业参与度将会有更大提高。

三是在环保方面，党的十八大报告首次提出建设“美丽中国”，将生态文明建设提升到中国特色社会主义事业“五位一体”的战略高度做出全面部署。尤其是天然气作为优质、清洁燃料，随着国家大气治理政策的出台和天然气代替煤工程的实施，天然气在能源消费结构中的比重将逐步提高。从天然气的实际使用情况来看，国内市场对天然气的需求与天然气的供给存在着一定的差距，势必推动天然气的勘探开发的进一步发展。

## 3、市场空间带来的机遇

2015年5月，国土资源部通报了2007年开始至2014年底结束的新一轮全国常规油气资源动态评价成果。截至2014年底，全国常规石油地质资源量1085亿吨，已累计探明地质资源量360亿吨，探明程度33%，处于勘探中期；常规天然气地质资源量68万亿立方米，已累计探明地质资源量12万亿立方米，探明程度18%，处于勘探早期。参照美国本土48个州石油工业150年的发展历史，当资源探明率大于20%且小于60%时，含量增长处于稳定阶段。

截至2014年底，全国石油和天然气分别累计采出62亿吨、1.5万亿立方米，剩余可采资源量分别为206亿吨、38.5万亿立方米。按照1111立方米天然气折算1吨石油，天然气剩余可采资源量约为石油的1.7倍，新增地质储量90%以上为整装、未开发储量，进一步增储上产的潜力很大，未来我国将进入天然气储量产量快速增长的发展阶段。

据《中国石化报》报道，我国中西部和海域开发程度低，剩余资源丰富，是重要的战略接替区。截至2013年初，东部、中西部和海域探明程度分别为48%、20%和10%，特别是在中西部，因其勘探在岩性地层、前陆和海相碳酸盐岩领域不断获得的新突破，使得中西部的战略接替地位凸显。报道指出，立足大盆地，寻求大突破、大发现，将是我国油气勘探的主要方向。截至2012年底，松辽、渤海湾分地探明程度超过50%，但待发现资源量仍分别达到67.3亿吨、137亿吨，值得深化勘探。鄂尔多斯、塔里木和准噶尔盆地探明程度分别为49%、19%和29%，仍处于大发现和储量高增长期。其中塔里木、鄂尔多斯、四川盆地等都是支撑天然气快速发展的重要盆地。公司立足西南市场，在中西部地区的技术服务经验丰富，拥有不可替代的市场优势。

此外，资料显示，我国非常规油气资源丰富，可采油气资源量为163亿-168亿吨，其中页岩油120亿吨，致密油20亿-25亿吨，油砂油23亿吨。非常规天然气可采资源量为20万亿-120万亿立方米，其中致密气9万亿-12万亿立方米，页岩气10万亿-25万亿立方米，煤层气11万亿立方米。这些非常规油气开发都将为公司发展带来极大的市场机遇。

#### **面临的挑战：**

**一是勘探投资放缓的挑战。**首先，2014年6月以来，国际油价一路下跌，并长期保持在低位运行且无反弹迹象。伴随着油价下行，各大石油公司更加注重投资收益率，严格控制投资总量，暂停投资收益率较低的项目和长周期大项目，大力推行节能减排、降本增效等措施，石油公司的资本支出结构已经发生了较大变化。随着低油价的持续影响，导致油气上游勘探开发投资增幅下降，影响了油田技术服务企业的发展增速。其次，随着中国经济潜在增长率下降和国内经济结构深度调整，国内石油消费面临增速放缓的挑战，导致石油公司纷纷缩减投资规模。经济发展是石油需求增加的源动力，过去30年，我国石油消费增速呈现与经济增长同步的特点，两者相关系数高达90%，且石油需求弹性系数呈上升趋势，显示经济增长对石油需求的拉动作用更趋明显。2015年政府工作报告将2016年的经济增长目标设定为6.5%-7%，计划2016至2020年GDP年均增长至少6.5%，未来我国经济潜在增长速度难以维持过去20年9%-11%的平均水平。

**二是市场竞争进一步加剧的挑战。**中国作为石油生产和石油消费大国，石油消费终端开放程度相对较高，但上游基本属于行政垄断，目前中国的石油技术服务市场主要由三大石油公司及其下属油服公司占据。首先，从短期来看，由于近2年油气勘探开发投资规模下降，油田服务市场需求下降，三大石油公司为保障下属油服公司的市场占有率，提高了市场准入门槛，大部分项目只在内部油服单位中招标，使短期内油

服市场竞争更加激烈。

其次，从长远来看，随着中国油气改革的进一步深入，还是会渐次开放而逐步成为竞争性行业，将会有更多的民营和国际油服公司进入中国市场。未来进入竞争性产业将不再看企业的“身份”，而是按照产业政策方向，看是否符合行业准入资质，是否达到产品质量和环保要求等。毫无疑问，未来参与油气上游产业竞争的企业将会增加，包括外资企业，公司未来所面临的市场竞争将进一步加剧。

**三是盈利能力下降的挑战。**首先，由于低油价的影响，石油公司缩减支出、控制成本，加之工作量降低加剧油服企业间的竞争，致使油田业务的中标价格明显下降。其次，部分原材料价格持续上涨，造成施工作业材料成本上涨，并且部分新市场、新业务仍处于开拓期，并未达到预期的经营效果，将会导致油服企业利润下降，甚至出现亏损。第三，随着勘探程度加深，发现规模变小、勘探难度加大，全球油气发现平均储量规模呈依次递减趋势，这种递减趋势必然会导致油气储量发现成本逐步升高。同时，随着勘探开发地质的条件日趋复杂，施工作业过程中突发的复杂情况增多，作业难度加大也增加了施工作业成本。

**四是技术瓶颈带来的挑战。**长期以来，中国的石油工程技术研发一直处于跟随状态，不断学习和追赶国外先进技术，一些核心硬件依赖进口，制约着服务能力和核心竞争力的提升，特别是对非常规油气领域的工程技术服务质量有着严重影响。中国页岩气资源量丰富，有望成为中国石油天然气的重要补充，而四川则是中国的页岩气主要生产地区，中石油、中石化已经在四川建设了生产示范区，已经实现页岩气一定规模的生产。但是由于页岩气开发生产技术的专业化程度非常高，需要对关键技术、主要设备、核心材料进行进一步的攻关试验，所以受技术瓶颈的影响，而页岩气开发给公司带来的市场增量尚无法预测。

### （三）2016年公司经营计划

当前世界经济仍将疲弱复苏，新兴和发展中经济体经济仍存下行压力。我国经济进入新常态，全面深化改革向纵深推进，发展环境深刻变化，挑战明显增多。在新常态、低油价、市场份额大幅下降的叠加影响下，公司已进入严峻的生存环境，特别是国际油价“断崖式”下跌，油气田行业生产经营进入“严冬”，面对这一严峻形势，我们一定要坚持“积极进取、沉着应对、效益为先”的策略，坚决打好“战严冬、创效益”的攻坚战，开源与节流将是我们今后工作中的重中之重。针对目前所处的环境以及2016年经营目标任务，首先我们要明确我们的主营业务和发展方向，对于现有的钻井液技术服务、环保产业、新材料等方面的业务，我们一定要有所为和有所不为，必须认真的思考和调研，做出正确的选择。其次是要把今后的工作重心转移到开拓市场和如何巩固市场上来，为此，公司将紧密围绕年度生产经营任务目标，着力于市场开拓与维护，优化资源配置，加强技术创新，提高规范管理水平，重视成本和核心竞争力的打造。第三，加大对新产业的布局 and 投入，优化业务结构，积极落实多元化发展战略，应对油服行业目前所面临的阶段性困难，确保2016年各项目标任务全面完成。

鉴于以上因素，公司预计全年完成营业收入 2.5—3亿元，实现扭亏，略有盈利，盈利0—500万元。

**特别说明：上述财务预算并不代表公司对 2016年度的盈利预测，能否实现取决于市场状况变化、经营团队的努力程度等多种因素，存在很大的不确定性，请投资者特别注意！**

为实现经营计划，公司将重点从以下几方面采取措施：

### **1、巩固国内市场，大力拓展海外市场**

#### **国内市场方面：**

第一，进一步加强与中石化西南分公司、工程公司及其所属公司密切相关业务在川渝地区市场的拓展、维护，并且要全力以赴保住与巩固。第二，进一步加强与川渝地区除中石化以外其它公司业务市场上的合作与沟通，要全力争取和开拓。第三，进一步发掘和培育国内“小、精、快”项目市场动向，做好可行性的评估论证，争取在该领域有新的突破。

#### **国际市场方面：**

2016年，公司将以市场为导向，致力于业务市场布局与拓展，以项目为目标，以合作为主题，以效益为核心，谋求多形式全方位合作与发展，以中东、中亚、美洲区块市场为着力点，努力加强队伍建设，提升各项国际业务服务能力。

### **2、夯实管理基础，加强管理制度建设，进一步完善公司管理体系**

管理是公司一切活动的枢纽和推手，今年，我们要在去年推行效益化管理的基础上，按照效益为先，深化精细化管理，夯实公司管理基础。从建立健全管理制度入手，不断调整和完善一体化管理体系的运行，完成以管理标准、技术标准为主体的企业标准化体系的构建工作。按照持续改进的工作方法，抓好管理体系运行工作，形成责任明晰、管理有序的一体化管理体系，使内部管理更加规范化、标准化和科学化。

### **3、着力推进科技创新，强力攻关核心技术**

核心技术是企业可持续发展的根基。2016年，公司技术创新工作要始终坚持“面向生产、服务新产业培育”的基本原则，紧密结合油服产业发展趋势和培育新兴产业的迫切需求，精心编制和组织实施好“十三五”科技发展规划，更加注重科研的创新创效作用，充分发挥科技进步对公司业务扩展与市场开拓的支撑和引领作用。

持续深入推进技术创新工作。一是结合中石化西南分公司页岩气“井工厂”开发方案，进行深层页岩气井优快钻井液技术攻关，探索引进深层页岩气缝网压裂技术和绿色环保开发技术，为页岩气规模效益开发提供有效技术支撑。二是结合川西海相超深井钻井提速、安全施工整体要求，开展斜穿、平穿雷口坡破碎地层的井壁稳定技术研究，指导永胜1、彭州1-1H等海相气井安全施工。三是针对西南分公司推广川西中浅井二开制井身结构优快钻井技术的需要，探索高性能水基钻井液技术在中江-高庙-回龙易塌地区的研究与应用，突破井壁垮塌对水平段延展能力的制约。四是针对废弃水基泥浆成分复杂、色度大、含水率高、



不易脱水、粘度大等特点，常规处理面临成本高、二次污染严重的难题，研发“微生物—土壤—植物”联合降解技术对其进行处理，以实现废弃水基泥浆的低成本、无害化处理。五是为了解决低产低压气井因井底污染和排液困难形成的井底积液从而影响气井产量不断下降的问题，需在前期新场气田井底净化研究的基础上继续深化该技术的研究与应用，最终形成一套适合解决气田异常气井的井底净化工艺技术，以利于井底净化及相关业务在西南市场的推广。

加快科研成果高效转化。进一步配套完善科技成果推广转化体制机制，尽快制定科技项目后评估制度，拟定科技成果转化和推广应用管理办法，逐步建立新技术新工艺的适应性评价、应用效果跟踪评价等测评考核机制。要着眼公司在国内外市场的技术需要，加快成果转化节奏和力度，切实提高成果转化的质量和效益。重点抓好抗高温KCl聚合物钻井液技术、乳化酸解卡液、衬垫式分体柱塞工艺技术、低渗油田高效低伤害酸化增产工艺技术等技术成果的现场应用；尽快实现油基钻屑的微生物复合菌剂、X60C-2系列功能新材料、油基乳化剂等新产品的工业化生产，并进行现场应用。

切实做好科技攻关团队建设。要更加注重培养、用好各类研发人才，建立共享、公开的资源平台，营造公平、公正的成长环境。加大与国内科研院所、国外油服公司等科研院所和先进企业的联系力度，通过密切接触，引进高级人才，采取买断、分成、入股等多种形式，引进领先技术，掌握核心技术资源。不断建立完善科技创新激励机制，调动广大科研人员积极性、主动性和创造性，持续提升科技人才队伍创新活力。

#### 4、继续深化公司改革

企业要发展，离不开适时的改革。2016年公司将进一步推行组织机构优化，科学配置岗位人员；进一步完善绩效管理考核体系，建立合理的职工薪酬体系，提高公司运转效率和职工工作积极性。

进一步优化管理机构职能与岗位职责。根据公司生产经营发展需要，合理设置、及时调整组织机构，使之适应公司发展需求，提高组织机构运转效率。处理好后端管理机构与一线机构的关系，充分发挥互补作用。进一步细化、完善部门（单位）职能及岗位职责，做到职能、职责明确，考核指标量化，切实将职能、职责履行情况与绩效考核结合起来。

严格“三定”工作，切实优化队伍结构。树立“工作质量与人力资源成本”并重的理念，各单位根据年度经营目标和生产任务，充分、客观评估各部门、岗位工作量，科学合理定岗、定编。一方面，要避免因人员配备不足而影响生产；另一方面，也要杜绝机构臃肿、忙闲不均，造成人力资源浪费，进而影响工作效率。各级领导要充分重视职工岗位胜任能力的考核和评估，要把符合岗位要求的人才放到合适的岗位上去，做到合理调配，扬长避短，人尽其才，要建立人员流动和淘汰的正常机制，切实优化队伍结构，最终形成小而精、小而强大的员工队伍。

## 5、加强企业文化建设，为公司发展提供精神动力

2016年是公司改革之年，面对新的困难、新的机遇、新的挑战 and 职工提出的新的要求、新的期盼，企业文化建设工作必须为公司的发展提供精神动力。

要精心梳理仁智文化的精髓，选定好开展文化活动的主题，以主题实践活动为载体，让主题活动成为仁智文化建设的重要推动力；要充分发挥企业文化建设中党、工、团组织的作用，突出全体职工的主体参与地位，将思想政治工作、精神文明建设、管理工作与企业文化建设工作有机结合起来，推进精神文化、制度文化、行为文化建设，形成攻坚克难、奋发进取的合力；要用积极的企业文化引导职工，塑造良好的工作态度和行为，加深职工对公司的认同感和归属感，形成抱团取暖的合力；要用积极的仁智文化激励职工，在兼顾个人和企业利益的同时，让职工与公司实现双赢；要用积极的仁智文化凝聚职工队伍，营造齐心协力的和谐氛围，以提升经营业绩为目标，优化服务质量和水平，增强公司抵御风险的能力。

### （四）可能面对的风险

从长期来看，国民经济发展处于转型期，中低增长速度将成为“常态”，石化传统行业也面临调整与转型、经济发展减速和部分产品产能过剩的冲击，公司的主导产品也在所难免。面临的主要风险有：

#### 1、国际油价大幅波动带来行业投资控制的风险

国际油价的走势难以预测。若油价在较长时间维持低位，将对整个国际油气勘探开发行业产生较大不利影响，致使行业投资减少，竞争加剧。油田服务行业主要为石油产业上游（即石油的勘探、开发及储运）服务，因此石油产业链上游的勘探及生产的发展状况直接决定了油田服务行业的发展。在中国目前的油服行业格局下，绝大多数油服企业主营业务收入均来自以3大国有石油公司为主的上游油气田开发企业，油田开发企业的投资额决定了油服企业的工作量与收入。

由于受油气价格下跌、人力成本、开发成本提高等因素的影响，国内油气开采企业利润下滑；同时，根据中央政府提出的“两种资源、两个市场”的精神，我国的石油公司更加坚定了跨国经营的信念和战略选择。鉴于此，我国石油公司将通过优化资源严控投资。虽然从宏观上看，我国的国内经济增速维持在一定水平，但是油气开采业的投资减少将直接影油服市场的市场容量，可能会压制油气公司的勘探开发和生产投资，从而可能会减少对油田服务的需求，导致服务价格的降低，从而使得我公司经营业绩下滑的风险。

#### 2、油气市场准入机制带来的风险

长期以来，围绕油企改革，对油气市场准入、价格形成机制、财税政策等问题，一直存在着各种各样的改革声音，党的十八届三中全会对深化市场化改革做出部署，发出了一个明确的讯息，即市场将在资源配置中起决定性作用。那么，在市场开放程度进一步加深、竞争进一步加剧的情况下，油气市场准入机制的变化，可能会影响到公司参与市场竞争的门槛，给市场维护与拓展工作带来极大的不确定因素。

### 3、技术风险

先进的技术是油田技术服务企业参与市场竞争、提供高质量服务的重要保障。与国际知名的油田技术服务企业相比，公司的技术研发能力、技术水平仍然有一定差距，若公司不能快速提升研发实力并逐步缩小与业内领先企业间的技术差距，则公司在未来的国际市场竞争中将处于不利地位。此外，虽然公司目前的技术水平能够满足现有油气勘探开发对技术的要求，公司也根据技术发展趋势进行了前瞻性的技术研发与储备，但是，随着油气田勘探开发难度的加大，对油田技术服务水平也提出了越来越高的要求，未来公司如果不能适应这一发展趋势并进行针对性的技术研发，则有可能面临因技术壁垒而失去市场竞争机会。

### 4、核心技术人员流失风险

油田技术服务领域是一个典型的技术密集型行业，油田技术服务人员的专业素质和服务水平是衡量公司市场竞争力的关键因素之一。随着油田技术服务领域市场竞争的加剧，企业对高级技术人员、专业服务人员和新技术研发人才的需求也日益迫切。本公司地处我国西部地区，专业技术人员、服务人员和高水平的研发人员相对缺乏，同时行业内其他公司近年来加强了对相关专业人才的争夺，这有可能导致核心技术人员的流失，如果公司不能拥有和稳定具备足够技术实力的员工队伍，将会直接影响本公司的发展。

### 5、市场区域集中的风险

公司油田技术服务主要集中在我国的西南地区，公司来自于西南地区的营业收入占公司营业收入的比重相对较高，若石油天然气勘探开发企业降低西南地区的勘探开发力度，将导致西南区域油田技术服务市场规模缩小，公司的经营业绩将会受到影响。

### 6、安全环保风险

石油石化行业的安全环保一直是社会关注的焦点和热点，新的《安全生产法》和《环境保护法》全面实施，主体责任更加明确，标准要求更加严格，问责处罚更加严厉，公司安全环保工作责任重大。首先，在油田技术服务过程中不可避免的存在较多环保风险，一旦环保问题处理不当或发生环保事故，将可能面临严重处罚并导致损失。其次，油服企业为避免环保事故的发生必须加大在环保方面人力、物力的投入，由此导致成本的进一步提高。

### 7、经营成本不断攀升的风险

近年来，原材料成本不断上升，同时人力成本也快速增长，导致公司整体成本水平持续上升。鉴于本公司的客户大多为油田单位，公司难以将上升的成本全部向客户端转移，因此持续上升的成本给公司的盈利能力带来了较大压力。如果未来原材料和人工成本继续上升，势必降低公司未来的盈利水平。公司一方面积极尝试走出国门，大力拓展新市场、新区块；另一方面节流与开源并举，利用挖潜增效、技术革新、优化配置、精细化管理来提高工作效率、降低各方面的消耗，努力保持或提高整体的利润水平。

## 8、实际控制人可能发生变更的风险

2015年12月7日，公司股东钱忠良、雷斌、卜文海、王海滨、张曹、贾云刚等6人（以下简称“转让方”）与西藏瀚澧电子科技合伙企业(有限合伙)（以下简称“西藏瀚澧”）签署了《股份转让协议》，协议约定，转让方将其持有的合计60,308,120股公司股份以协议转让方式转让给西藏瀚澧，占公司总股本的14.64%；本次股份转让完成后，西藏瀚澧将持有公司14.64%的股份，成为公司第一大股东；同时本次股份转让完成后，钱忠良将不再是公司第一大股东和实际控制人。本次股权转让可能引起公司实际控制人发生变化。

### （五）公司发展战略

中国经济发展已进入新常态。面对低油价、经济增速放缓和行业竞争日渐加剧的趋势，为确保生产经营稳定，公司将及时调整和完善公司战略，以推动公司可持续健康发展。

公司要立足打造成为国内一流、国际知名的特色油田服务企业，做精油服产业。在做大做强公司具有优势的钻井液技术服务的基础上，积极拓展具有市场前景的油田环保业务，并加强关键技术的研发和引进，持续提升在相关细分领域的专业化优势。同时，瞄准西南地区油气田目标市场，继续拓展公司各项业务市场份额，确保公司国内原有业务板块的提升发展。此外，公司将抓住国家一带一路的战略机遇，积极拓展海外市场，切实将公司的技术优势转换为经济优势。

在做精油服业务的基础上，公司将积极优化公司业务结构，实施适度多元化的发展战略。特别是要抓住国家十三五规划实施，以及供给侧改革的机遇，认真研究和寻找国内外市场前景广阔、成长性强的新兴产业，充分发挥公司作为上市公司的优势，加大投资力度，逐步转变公司目前产业单一化的格局，以增强公司抗风险能力，打造公司新的利润增长点。

## 十、接待调研、沟通、采访等活动

### 1、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

√ 适用 □ 不适用

接待时间	接待方式	接待对象类型	调研的基本情况索引
2015年02月02日	电话沟通	个人	了解公司经营情况及油价下跌对公司业绩的影响
2015年03月03日	电话沟通	个人	了解公司国际市场业务开展情况及目前公司经营情况
2015年03月24日	电话沟通	个人	询问公司原董事长钱忠良先生辞职的相关事项
2015年04月08日	电话沟通	个人	了解公司一季报业绩情况及美国油田收购事项的进展情况
2015年04月29日	电话沟通	个人	了解公司2014年度分红方案及进展情况
2015年05月26日	电话沟通	个人	了解公司2014年度利润分配方案的实施进度
2015年06月18日	电话沟通	个人	了解公司经营情况

2015年06月30日	电话沟通	个人	了解公司经营及股票价格下跌情况
2015年07月06日	电话沟通	个人	了解公司股票价格下跌情况及公司是否有救市计划
2015年07月07日	电话沟通	个人	建议公司停牌救市
2015年07月08日	电话沟通	个人	咨询公司是否有救市计划，请求停牌
2015年07月13日	电话沟通	个人	了解公司股票停牌原因
2015年07月14日	电话沟通	个人	了解公司股票停牌原因及预计停牌时间
2015年08月05日	电话沟通	个人	了解公司重大事项的进展情况
2015年09月11日	电话沟通	个人	了解公司重大事项的进展情况及预计股票复牌时间
2015年10月08日	电话沟通	个人	了解公司重大事项的进展情况及预计股票复牌时间
2015年10月13日	电话沟通	个人	了解公司重大事项的进展情况及预计股票复牌时间
2015年10月22日	电话沟通	个人	了解公司重大事项的进展情况及预计股票复牌时间
2015年10月30日	电话沟通	个人	了解公司重大事项的进展情况及预计股票复牌时间
2015年11月20日	电话沟通	个人	了解公司重大事项的进展情况及预计股票复牌时间
2015年12月02日	电话沟通	个人	了解公司重大事项的进展情况及预计股票复牌时间
2015年12月08日	电话沟通	个人	了解公司重大事项的进展情况及预计股票复牌时间
2015年12月14日	电话沟通	个人	了解公司大股东下一步计划
2015年12月21日	电话沟通	个人	了解公司股东股份转让事项的进展情况
2015年12月28日	电话沟通	个人	了解公司股东股份转让事项的进展情况
2015年12月31日	电话沟通	个人	了解公司股东股份转让事项的进展情况

## 第五节 重要事项

### 一、公司普通股利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内普通股利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

√ 适用 □ 不适用

为了完善和健全公司持续稳定的分红政策和监督机制，给予投资者合理的投资回报，根据中国证券监督管理委员会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》、《上市公司监管指引第3号——上市公司现金分红》的文件要求，并结合公司实际经营发展情况、社会资金成本以及外部融资环境等因素，公司于2013年4月23日召开2012年年度股东大会，审议并通过了《关于公司未来三年(2013-2015年)股东回报规划的议案》；于2014年5月20日召开2013年年度股东大会，审议通过《关于修订〈公司未来三年(2013-2015年)股东回报规划〉的议案》和《关于修订〈四川仁智油田技术服务股份有限公司章程〉的议案》，明确了公司利润分配政策。

根据《未来三年（2013-2015年）股东回报规划》，公司董事会详细咨询、听取独立董事及公司股东的意见，并结合公司2014年度盈利情况和2015年度投资、支出计划等制定了《公司2014年度利润分配预案》；2015年5月13日，公司召开2014年年度股东大会，审议通过了《公司2014年度利润分配方案》；2015年6月4日根据公司2014年年度股东大会通过的《公司2014年度利润分配方案》，实施了公司2014年年度权益分派方案，以公司总股本274,632,000股为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.2元（含税），共计派发现金5,492,640.00元；以股本溢价形成的资本公积金向全体股东每10股转增5股，共计转增137,316,000.00股，转增后公司总股本为411,948,000.00股；本次分红不送红股。

报告期内，公司严格按照《公司章程》、《公司未来三年(2013-2015年)股东回报规划》等文件的相关规定及审议程序，制定和执行2014年度利润分配方案，公司独立董事认真履行职责，在利润分配政策的制定、讨论及执行过程中发挥客观公正作用，并发表独立意见，切实保护了中小股东的合法权益。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	是

公司近 3 年（包括本报告期）的普通股股利分配方案（预案）、资本公积金转增股本方案（预案）情况

### 1、2013年度利润分配方案

以2013年12月 31日公司总股本171,645,000股为基数，向全体股东每10股派发现金红利 0.30 元（含税）；以资本公积金向全体股东每10股转增6股。

### 2、2014年度利润分配预案

以2014年12月31日公司总股本274,632,000股为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.20元（含税）；以股本溢价形成的资本公积金向全体股东每10股转增5股；本次分红不送红股。

### 3、2015年度利润分配预案

经众华会计师事务所（特殊普通合伙）审计确认，公司2015年度实现归属于母公司所有者的净利润-98,218,841.29元，2015年末实际可供股东分配利润为117,912,789.55元，资本公积为88,604,870.00元；母公司2015年度实现净利润-62,704,435.60元，2015年末实际可供股东分配利润为88,346,564.38元，资本公积为88,490,870.00 元。

鉴于2015年公司亏损较大，同时受全球原油价格持续大幅下跌影响，世界石油行业进入“寒冬”，公司各产业、各业务板块均受到严重冲击，市场工作量和盈利能力受到巨大影响，短期内难以有所改善。为了使公司生产经营不受影响，满足公司流动资金的正常需要，保证公司持续稳定发展，公司2015年度拟不进行现金分红、不送红股、不以资本公积转增股本，未分配利润结转至下一年。

公司近三年（包括本报告期）普通股现金分红情况表

单位：元

分红年度	现金分红金额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率	以其他方式现金分红的金额	以其他方式现金分红的比例
2015 年	0.00	-98,218,841.29	0.00%	0.00	0.00%
2014 年	5,492,640.00	5,398,124.04	101.75%	0.00	0.00%
2013 年	5,149,350.00	33,157,523.00	15.53%	0.00	0.00%

公司报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正但未提出普通股现金红利分配预案

适用  不适用

## 二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

适用  不适用

公司计划年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

### 三、承诺事项履行情况

#### 1、公司、股东、实际控制人、收购人、董事、监事、高级管理人员或其他关联方在报告期内履行完毕及截至报告期末尚未履行完毕的承诺事项

√ 适用 □ 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
股改承诺						
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	西藏瀚澧 电子科技 合伙企业 (有限合 伙)	股份限 售承诺	1、在本次权益变动完成之日起 12 个月内，不转让本次收购取得的上市公司股份。2、承继钱忠良于 2015 年 7 月所作出的承诺：自 2015 年 7 月 10 日起六个月内不通过二级市场减持所持的本公司股份。3、受让标的股份后，将继续执行《公司法》、《深圳证券交易所中小板上市公司规范运作指引》等法律、法规及规范性文件对转让方钱忠良、雷斌、卜文海、王海滨、张曹因曾经担任上市公司董事或高级管理人员所持股份锁定的相关规定。	2015 年 12 月 07 日	自股份 过户完 成后 12 个月	严格 执行
	西藏瀚澧 电子科技 合伙企业 (有限合 伙)	关于同 业竞争、 关联交 易、资金 占用方 面的承 诺	1、为避免将来可能与公司发生的同业竞争，西藏瀚澧及其执行事务合伙人金环承诺：A 本企业（本人）及本企业（本人）关联方不以任何形式直接或间接地从事、参与或协助他人从事任何与仁智油服及其子公司届时正在从事的业务有直接或间接竞争关系的相同或相似的业务或其他经营活动；B 本企业（本人）保证绝不利用对仁智油服及其子公司的了解和知悉的信息协助第三方从事、参与与仁智油服及其子公司相竞争的业务或项目；C 在本企业（本人）作为仁智油服第一大股东（实际控制人）期间本承诺函有效，如在此期间，出现因本企业（本人）及本企业（本人）关联方违反上述承诺而导致仁智油服利益受到损害的情况，本企业（本人）将依法承担相应的赔偿责任。2、为规范和减少与上市公司之间的关联交易，西藏瀚澧及其执行事务合伙人金环承诺：A 本企业（本人）及本企业（本人）关联方将尽量避免与仁智油服之间发生关联交易；对于确有必要且无法回避的关联交易，均按照公平、公允和等价有偿的原则进行，交易价格按市场公认的合理价格确定，并按相关法律、法规以及规范性文件的规定履行交易审批程序及信息披露义务，切实保护仁智油服及其中小股东利益。B 本企业（本人）及本企业（本人）关联方保证严格按照有关法律、中国证监会颁布的规章和规范性文件、深圳证券交易所颁布的业务规则及仁智油服《公司章程》等制度的规定，不损害仁智油服及其中小股东的合法权益。C 在本企业（本人）作为仁智油服第一大股东（实际控制人）期间本承诺函有效，如在此期间，出现因本企业（本人）及本企业（本人）关联方违反上述承诺而导致仁智油服利益受到损害的情况，本企业（本人）将依法承担相应的赔偿责任。	2015 年 12 月 07 日	长期	严格 执行



资产重组时所作承诺						
首次公开发行或再融资时所作承诺						
股权激励承诺						
其他对公司中小股东所作承诺	钱忠良	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	避免同业竞争承诺：（1）本人目前未拥有任何与仁智油服及其所控制的企业可能产生同业竞争的企业的股权，未在任何与仁智油服及其所控制的企业产生同业竞争的企业拥有任何利益。（2）在对仁智油服拥有直接或间接控制权期间，本人将严格遵守国家有关法律、法规、规范性法律文件的规定，不在中国境内或境外，直接或间接从事与仁智油服及其所控制的企业相同、相似并构成竞争的业务，亦不会直接或间接拥有与仁智油服及其所控制的企业从事相同、相似并构成竞争的业务的其他企业、组织、经济实体的绝对或相对的控制权。（3）若违反上述承诺，本人将承担相应的法律责任，包括但不限于由此给仁智油服及其他中小股东造成的全部损失。	2011年10月26日	长期	严格执行
	四川仁智油田技术服务股份有限公司	分红承诺	（一）未来三年(2013-2015年)，公司实施连续、稳定的利润分配政策，可以采取现金、股票或现金与股票相结合的方式或者法律、法规允许的其他方式分配利润。（二）未来三年(2013-2015年)，在同时满足以下条件时，公司可实施现金分红：1. 公司该年度实现的可分配利润(即公司弥补亏损、提取公积金后所余的税后利润)为正值；2. 审计机构对公司该年度财务报告出具标准无保留意见的审计报告；3. 公司无重大投资计划或重大现金支出等事项发生(募集资金项目除外)；重大投资计划或重大现金支出是指：公司未来十二个月内拟对外投资、收购资产或购买设备的累计支出达到或超过公司最近一期经审计总资产的30%，且绝对金额超过5000万元。（三）未来三年(2013-2015年)，公司每年以现金方式分配的利润应不低于当年实现的可分配利润的10%，且任意三个连续会计年度内，公司以现金方式累计分配的利润不少于该三年实现的年均可分配利润的30%。公司董事会应当综合考虑所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平以及是否有重大资金支出安排等因素，区分下列情形，并按照公司章程规定的程序，提出差异化的现金分红政策：1. 公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到80%；2. 公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到40%；3. 公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到	2013年01月01日	3年（至2015年12月31日）	严格执行

		20%；公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，可以按照前款规定处理。(四) 未来三年(2013-2015 年)，公司可以根据年度盈利情况及现金流状况，在保证最低现金分红比例和公司股本规模及股权结构合理的前提下，综合考虑公司成长性、每股净资产的摊薄等因素，提出并实施股票股利分红。(五) 未来三年(2013-2015 年)，在满足上述现金分红条件的情况下，公司将积极采取现金分红方式分配股利，原则上每年度进行一次现金分红，公司董事会可以根据公司的盈利状况及资金需求状况提议公司进行中期现金分红。			
承诺是否按时履行	是				
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	无。				

## 2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

适用  不适用

## 四、控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用  不适用

公司报告期不存在控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金。

## 五、董事会、监事会、独立董事（如有）对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用  不适用

## 六、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。

## 七、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。

## 八、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

2015年1月6日，仁智油服（800万，40%）与克拉玛依市金鑫科技有限公司（600万，30%）、自然人蔡明（600万，30%）共同出资2,000万元人民币成立克拉玛依金鑫油田环保工程有限公司。2015年1月22日取得营业执照：650200050031421，注册资本：2000 万元整，实收资本已到位，住所：新疆克拉玛依市西环路50号，经营范围：工程和技术研究和试验发展；工矿工程建设；固体废物治理；污水处理技术服务；环境保护监测服务；工程勘察设计；机械设备、化工产品销售；其他专业咨询；与石油和天然气开采辅助服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。董事会由5名董事组成，其中2名董事由仁智油服人员担任，2名由克拉玛依市金鑫科技有限公司，自然人蔡明出任董事。2015年1月6日，自然人蔡明与仁智油服签订了《一致行动协议》，协议明确了蔡明与仁智油服在克拉玛依金鑫油田环保工程有限公司保持一致行动关系。公司能控制克拉玛依市金鑫科技有限公司，故期末将其纳入2015年合并财务报表合并范围。

## 九、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	众华会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	55
境内会计师事务所审计服务的连续年限	4
境内会计师事务所注册会计师姓名	梁烽、文爱凤

当期是否改聘会计师事务所

是  否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用  不适用

## 十、年度报告披露后面临暂停上市和终止上市情况

适用  不适用

## 十一、破产重整相关事项

适用  不适用

公司下属全资子公司仁智实业于2001年11月对外投资了智捷天然气，投资总额350万元，持股比例35%。本公司、仁智实业与彭州市天然气有限责任公司（以下简称“彭州天然气”）于2010年8月3日签订了《补充协议》，经三方确认，在该补充协议签订之日起两年后，因智捷天然气其他股东不同意转让或未获得审

批机关批准仍未完成标的的股权转让，经本公司与彭州天然气内部决策机构同意后，由本公司将其持有的仁智实业的股权转让予彭州天然气，股权转让价格仍为1500万元，同时彭州天然气做出保证，在受让仁智实业股权后将不得使用“仁智”相同或类似的企业名称、商号、商标等，仁智实业股权过户后将不开展除投资智捷天然气之外的其他经营活动。2012年，智捷天然气被四川省成都市中级人民法院裁定进行强制清算，《补充协议》暂未履行。

截止报告期末，智捷天然气因股东中气控股有限公司和彭州市天然气公司之间的纠纷未得以解决，尚处于胶着状态，清算工作未能有效开展。

## 十二、重大诉讼、仲裁事项

适用  不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

## 十三、处罚及整改情况

适用  不适用

名称/姓名	类型	原因	调查处罚类型	结论（如有）	披露日期	披露索引
钱忠良	实际控制人	公司于 2015 年 3 月 21 日接到原公司董事长钱忠良先生家属通知，钱忠良先生因涉嫌行贿，被检察机关批准采取强制措施。	被司法机关或纪检部门采取强制措施	尚无结论	2015 年 03 月 24 日	具体情况详见公司于 2015 年 3 月 24 日刊登在《中国证券报》《证券日报》《证券时报》《上海证券报》及巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）上的相关内容。

整改情况说明

适用  不适用

公司于2015年3月21日接到辞职报告，公司董事长钱忠良先生自愿辞去公司第四届董事会董事、董事长及战略委员会委员、提名委员会委员职务。根据相关规定，钱忠良先生的辞职报告自送达董事会时生效。钱忠良先生的辞职未导致公司董事会成员低于法定最低人数，不会影响公司经营管理工作正常进行。

2015年3月22日召开公司第四届董事会第六次临时会议，会议通过了《关于选举第四届董事会董事长的议案》，选举汪建军先生为公司董事长，即公司法定代表人。同时，选举汪建军先生为战略委员会召集人，并增补汪建军先生为提名委员会委员。选举汪建军先生为公司董事长后，董事会中兼任公司高级管理人员以及由职工代表担任的董事人数未超过公司董事总数的二分之一。

## 十四、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用  不适用

报告期内，公司控股股东、实际控制人钱忠良于2015年3月21日因涉嫌行贿，被检察机关批准采取强制措施。具体情况详见公司于2015年3月24日刊登在《中国证券报》《证券日报》《证券时报》《上海证券报》及巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）上的相关内容。

## 十五、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用  不适用

公司报告期内无股权激励计划、员工持股计划。

为加公司市场营销工作，充分调动员工工作积极性和创造性，进一步开拓市场，公司制定了相关激励办法，以收入、利润等指标作为考核依据。年终根据各项目的指标完成情况，对项目参与人员核发了激励奖金。

## 十六、重大关联交易

### 1、与日常经营相关的关联交易

适用  不适用

公司报告期未发生与日常经营相关的关联交易。

### 2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用  不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

### 3、共同对外投资的关联交易

适用  不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

### 4、关联债权债务往来

适用  不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是  否

应收关联方债权

关联方	关联关系	形成原因	是否存在非经营性资金	期初余额 (万元)	本期新增金 额 (万元)	本期收回金 额 (万元)	利率	本期利息 (万元)	期末余额(万 元)

			占用						
关联债权对公司经营成果及财务状况的影响		无							

## 应付关联方债务

关联方	关联关系	形成原因	期初余额 (万元)	本期新增金额 (万元)	本期归还金额 (万元)	利率	本期利息 (万元)	期末余额 (万元)
四川智捷天然气化工有限公司	参股公司	代垫款	100					100
关联债务对公司经营成果及财务状况的影响		该笔关联债务对公司经营成果无重大影响。						

## 5、其他重大关联交易

适用  不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

## 十七、重大合同及其履行情况

## 1、托管、承包、租赁事项情况

## (1) 托管情况

适用  不适用

公司报告期不存在托管情况。

## (2) 承包情况

适用  不适用

公司报告期不存在承包情况。

## (3) 租赁情况

适用  不适用

租赁情况说明

报告期内，公司有 5,637,227.32 元的机器设备类固定资产用于对外出租。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的项目

适用  不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的租赁项目。

## 2、重大担保

适用  不适用

**(1) 担保情况**

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期 (协议签署日)	实际担保金 额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保
公司与子公司之间担保情况								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期 (协议签署日)	实际担保金 额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保
四川仁智油田技术服务股份有限公司	2015 年 04 月 21 日	8,000	2015 年 07 月 07 日	1,704.05	连带责任保证	担保期限为融资项下债务履行期限届满之日起两年止	否	否
子公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期 (协议签署日)	实际担保金 额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保
公司担保总额（即前三大项的合计）								
其中：								

公司报告期内审议通过了《关于向浦发银行绵阳支行申请授信及全资子公司为该项授信提供担保的议案》：为促进公司业务发展，根据公司实际经营需要，公司拟向上海浦东发展银行股份有限公司绵阳支行申请不超过人民币捌仟万元整的综合授信，由公司全资子公司四川仁智石化科技有限责任公司提供连带责任保证担保，担保期限为融资项下债务履行期限届满之日起两年止。至报告期末，实际发生授信金额 1,704.05 万元。

采用复合方式担保的具体情况说明

**(2) 违规对外担保情况**

适用  不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

**3、委托他人进行现金资产管理情况****(1) 委托理财情况**

适用  不适用

公司报告期不存在委托理财。

## (2) 委托贷款情况

适用  不适用

公司报告期不存在委托贷款。

## 4、其他重大合同

适用  不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

## 十八、其他重大事项的说明

适用  不适用

1、公司于 2015 年 3 月 21 日接到钱忠良先生的辞职报告，公司原董事长钱忠良先生自愿辞去公司第四届董事会董事、董事长及战略委员会委员、提名委员会委员职务。同时，公司于 2015 年 3 月 22 日召开第四届董事会第六次临时会议，选举汪建军先生为公司董事长，即公司法定代表人。

钱忠良先生的辞职未导致公司董事会成员低于法定最低人数，不会影响公司经营管理工作正常进行。

2、2015年12月7日，钱忠良、雷斌、卜文海、王海滨、张曹、贾云刚等6人（以下简称“转让方”）与西藏瀚澧电子科技合伙企业(有限合伙)（以下简称“西藏瀚澧”）签署了《股份转让协议》。协议约定，转让方将其持有的合计60,308,120股公司股份（占公司总股本的14.64%）以协议转让方式转让给西藏瀚澧；本次股份转让完成后，西藏瀚澧将持有公司14.64%的股份，成为公司第一大股东。截至报告期末，本次股东协议转让股份事项尚未完成。

3、公司于2015年12月24日召开的第四届董事会第十一次临时会议审议通过了《关于投资入股四川三台农村商业银行股份有限公司的议案》，同意公司将原持有三台县农村信用合作联社33,566,400股，以1:1的比例转为新设立的四川三台农村商业银行股份有限公司股份，转股后公司持有四川三台农村商业银行股份有限公司的股份数占总股份数的6.67%（暂定比例，最终份额以签署的投资入股协议或发起人协议书为准）。并由公司法定代表人汪建军代表公司签署四川三台农村商业银行股份有限公司发起人协议书等涉及本次投资入股的其他相关的法律文件。至财务报表报出日，上述转股事宜仍在进行中。

## 十九、公司子公司重大事项

适用  不适用

1、公司下属全资子公司仁智实业于2001年11月对外投资了智捷天然气，投资总额350万元，持股比例35%。本公司、仁智实业与彭州市天然气有限责任公司（以下简称“彭州天然气”）于2010年8月3日签订了《补充协议》，经三方确认，在该补充协议签订之日起两年后，因智捷天然气其他股东不同意转让或未



获得审批机关批准仍未完成标的的股权转让，经本公司与彭州天然气内部决策机构同意后，由本公司将其持有的仁智实业的股权转让予彭州天然气，股权转让价格仍为1500万元，同时彭州天然气做出保证，在受让仁智实业股权后将不得使用“仁智”相同或类似的企业名称、商号、商标等，仁智实业股权过户后将不开展除投资智捷天然气之外的其他经营活动。2012年，智捷天然气被四川省成都市中级人民法院裁定进行强制清算，《补充协议》暂未履行。

截止报告期末，智捷天然气因股东中气控股有限公司和彭州市天然气公司之间的纠纷未得以解决，尚处于胶着状态，清算工作未能有效开展。

2、2015年1月6日，公司召开第四届董事会第五次临时会议，审议通过《关于对外投资设立合资公司的议案》，同意公司以现金出资800万元人民币，与克拉玛依市金鑫科技有限公司、自然人蔡明共同设立克拉玛依金鑫油田环保工程有限公司，合资公司注册资本2000万元人民币，公司投资占比40%；同时公司与自然人蔡明（出资比例30%）保持一致行动，实现对合资公司的控制。合资公司于2015年1月22日完成设立，注册号为650200050031421。目前正常生产经营。

3、2015年1月6日，本公司第四届董事会第五次临时会议审议通过《关于与全资子公司在墨西哥共同投资设立子公司的议案》，公司与全资子公司四川仁智石化科技有限责任公司共同出资8万墨西哥比索（约34240人民币）在墨西哥设立子公司仁智墨西哥石油可变资本有限责任公司（RENZHI MEXICO PETROLEUM, S. DE R. L. DE C. V.），其中公司出资90%，石化科技出资10%；2015年7月5日，第四届董事会第九次临时会议通过，同意墨西哥子公司的注册资本变更为50万墨西哥比索（约合人民币20万元），双方的出资比例不变，截至报告期末尚未取得墨西哥公共贸易注册局的注册文件及注册登记号。

4、2015年3月29日，公司第四届董事会第七次临时会议，审议通过《关于对外投资设立合资公司的议案》，同意公司使用自有资金以现金出资490万元人民币，与中油物流有限公司、河南中远石油工程技术服务有限公司共同出资成立上海库吉石油工程技术服务有限公司，合资公司注册资本1000万元人民币，公司投资占比49%；同时公司与河南中远石油工程技术服务有限公司（出资比例11%）保持一致行动，实现对合资公司的控制。合资公司于2015年5月12日完成设立，注册号为310141000148181。该合资公司截止目前尚未正式开展业务。

## 二十、社会责任情况

√ 适用 □ 不适用

报告期内，公司结合自身实际，严格执行安全、环保、健康标准，为能源事业提供高品质油田技术服务，坚持企业经济效益和社会效益的有机统一，在追求经济利益最大化和股东利益最大化的同时，积极参与社会公益事业，积极承担社会责任，实现与股东、债权人、员工、客户、供应商等利益相关方互利共赢，

推动企业与社会的和谐发展。

#### （一）保障股东权益与债权人权益

公司内控管理制度健全，法人治理结构不断完善，坚持规范化运作，切实保障了全体股东和债权人的合法权益。公司董事会专门委员会和独立董事的作用有效发挥，切实提高了公司治理水平；依据相关规定及时、准确、完整的披露公司信息，确保信息披露的真实、准确、及时、完整和公平，不存在选择性信息披露或提前透露非公开信息的情形；进一步加强投资者关系管理工作，为投资者营造了一个良好的内外沟通环境，保证公司与投资者及利益相关方关系的融洽发展。

#### （二）关心关爱员工

公司积极保障员工的各项合法权益，把实现和维护员工的利益作为工作的出发点和落脚点，促进员工的价值实现和全面发展，保护员工的身心健康，实现员工与企业共同成长。公司严格遵守《劳动法》并按照国家法律法规的规定，建立了合理的薪酬福利体系和科学完善的绩效考核体系；注重对员工安全生产和劳动保护，为员工提供安全健康的生产和生活环境，每年组织全体员工常规体检，确保员工的身心健康；丰富员工业余文化活动载体，关心和重视员工的合理需求，增强了员工的向心力、凝聚力和集体荣誉感。

#### （三）保障合作伙伴权益

公司重视客户、供应商及合作伙伴关系的维护工作，严格遵守商业道德和社会公德，尊重合作伙伴的理念和需求，重视合作伙伴的意见与建议，通过不断完善业务能力，加强业务沟通，努力提高客户满意度，保证与客户、供应商及合作伙伴的互利共赢。

#### （四）投身社会公益事业

企业的发展依托于社会，本着感恩社会、回馈社会的精神，公司从捐资助学、扶贫济困、志愿服务等方面入手，积极参与各项社会公益事业，主动承担社会责任，促进企业与社会的和谐发展。

#### （五）履行环境保护责任与义务

公司一直秉承环保、节能、减排、可持续发展的科学发展观，严格遵守环境保护相关的法律、法规和政策，各类环保配套设施齐全，利用自身成熟的环保治理特色技术，加强节能减排措施的实施力度，高效地消除石油天然气勘探开发污染，取得了良好的经济效益，为环境保护工作做出了贡献。报告期内，公司未发生环境违法案件，未受环保部门处罚。

上市公司及其子公司是否属于国家环境保护部门规定的重污染行业

是  否  不适用

## 二十一、公司债券相关情况

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

## 第六节 股份变动及股东情况

### 一、股份变动情况

#### 1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	65,557,309	23.87%			27,274,501	-38,965,366	-11,690,865	53,866,444	13.08%
3、其他内资持股	65,557,309	23.87%			27,274,501	-38,965,366	-11,690,865	53,866,444	13.08%
境内自然人持股	65,557,309	23.87%			27,274,501	-38,965,366	-11,690,865	53,866,444	13.08%
二、无限售条件股份	209,074,691	76.13%			110,041,499	38,965,366	149,006,865	358,081,556	86.92%
1、人民币普通股	209,074,691	76.13%			110,041,499	38,965,366	149,006,865	358,081,556	86.92%
三、股份总数	274,632,000	100.00%			137,316,000	0	137,316,000	411,948,000	100.00%

股份变动的原因

√ 适用 □ 不适用

1、2015年6月，以2014年12月31日公司总股本274,632,000股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增5股，共计转增137,316,000股，转增后公司总股本为411,948,000股。

2、根据《深圳证券交易所上市公司董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理业务指引》规定，担任公司董监高成员的汪建军先生、张军先生、王浩先生、杨燎先生、李远恩先生、冯嫔女士在任职期间内每年转让的股份不得超过所持有发行人股份总数的25%；公司董事李远恩的配偶王定英在李远恩担任董事的任职期间内，每年转让的股份不得超过本人直接或间接持有的发行人股份总数的25%。

3、根据相关规定，离任公司董监高成员雷斌先生、卜文海先生、王海滨先生、张曹先生、姚兵先生、曾昌华先生、刘惠琴女士及罗平亚先生配偶杨济林女士在申报离任日起六个月内所有股份予以锁定，在申报离任六个月后的十二月内通过证券交易所挂牌交易出售本公司股票数量占其所持有本公司股票总数的比例不得超过50%。

股份变动的批准情况

√ 适用 □ 不适用

2015年5月20日，公司2014年年度股东大会审议通过了《公司2014年度利润分配方案》，公司以2014年12月31日公司总股本274,632,000股为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.2元（含税），共计派发现

金5,492,640元；以资本公积金向全体股东每10股转增5股，共计转增137,316,000股，转增后公司总股本为411,948,000股。

股份变动的过户情况

适用  不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

适用  不适用

报告期内，公司根据2014年年度股东大会审议通过了《公司2014年度利润分配方案》，“以资本公积金向全体股东每10股转增5股，共计转增137,316,000股，转增后公司总股本为411,948,000股”。股份变动对2014年相关数据影响如下：

项目	调整前	调整后
基本每股收益（元/股）	0.02	0.01
稀释每股收益（元/股）	0.02	0.01
归属于上市公司股东每股净资产（元/股）	2.74	1.83

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用  不适用

## 2、限售股份变动情况

适用  不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
汪建军	3,798,000	949,500	1,424,250	4,272,750	高管锁定股	每年按持股总数的25%解锁
张军	1,184,400	296,100	444,150	1,332,450	高管锁定股	每年按持股总数的25%解锁
王浩	1,358,100	339,525	509,287	1,527,862	高管锁定股	每年按持股总数的25%解锁
杨燎	1,440,072	360,018	540,027	1,620,081	高管锁定股	每年按持股总数的25%解锁
李远恩	1,350,000	337,500	506,250	1,518,750	高管锁定股	每年按持股总数的25%解锁
熊海河	408,000	102,000	153,000	459,000	高管锁定股	每年按持股总数的25%解锁

安明强	11,250		5,625	16,875	高管锁定股	每年按持股总数的 25% 解锁
冯斌	2,016,000	504,000	756,000	2,268,000	高管锁定股	每年按持股总数的 25% 解锁
钱忠良	36,800,000	27,480,980	18,638,040	27,957,060	上市公司高级管理人员在申报离任六个月后的十二月内通过证券交易所挂牌交易出售本公司股票数量占其所持有本公司股票总数的比例不得超过 50%	2016 年 9 月 24 日
雷斌	4,584,000	2,292,000	1,146,000	3,438,000	上市公司高级管理人员在申报离任六个月后的十二月内通过证券交易所挂牌交易出售本公司股票数量占其所持有本公司股票总数的比例不得超过 50%	2016 年 3 月 10 日
卜文海	4,584,000	2,292,000	1,146,000	3,438,000	上市公司高级管理人员在申报离任六个月后的十二月内通过证券交易所挂牌交易出售本公司股票数量占其所持有本公司股票总数的比例不得超过 50%	2016 年 3 月 10 日
王海滨	2,664,000	1,332,000	666,000	1,998,000	上市公司高级管理人员在申报离任六个月后的十二月内通过证券交易所挂牌交易出售本公司股票数量占其所持有本公司股票总数的比例不得超过 50%	2016 年 3 月 10 日
张曹	1,680,000	840,000	420,000	1,260,000	上市公司高级管理人员在申报离任六个月后的十二月内通过证券交易所挂牌交易出售本公司股票数量占其所持有本公司股票总数的比例不得超过 50%	2016 年 3 月 10 日
姚兵	1,563,840	781,920	390,960	1,172,880	上市公司高级管理人员在申报离任六个月后的十二月内通过证券交易所挂牌交易出售本公司股票数量占其所持有本公司股票总数的比例不得超过 50%	2016 年 3 月 10 日
杨济林	720,000	720,000			上市公司高级管理人员在申报离任六个月后的十二月内通过证券交易所挂牌交易出售本公司股票数量占其所持有本公司股票总数的比例不得超过 50%，自离任人员的离任信息申报之日起六个月后的十二个月期满，离任人员所持本公司无限售条件股份将全部解锁	2015 年 3 月 10 日
曾昌华	329,807	164,903	82,452	247,356	上市公司高级管理人员在申报离任六个月后的十二月内通过证券交易所挂牌交易出售本公司股票数量占其所持有本公司股票总数的比例不得超过 50%	2016 年 3 月 10 日
刘惠琴	345,840	172,920	86,460	259,380	上市公司高级管理人员在申报离任六个月后的十二月内通过证券交易所挂牌交易出	2016 年 3 月 10 日

					售本公司股票数量占其所持有本公司股票总数的比例不得超过 50%	
王定英	720,000		360,000	1,080,000	高管锁定股	每年按持股总数的 25% 解锁
合计	65,557,309	38,965,366	27,274,501	53,866,444	--	--

## 二、证券发行与上市情况

### 1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用  不适用

### 2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用  不适用

报告期内，公司第四届董事会第二次会议、2014年年度股东大会分别审议通过了《公司2014年度利润分配预案》和《公司2014年度利润分配方案》，公司以2014年12月31日公司总股本274,632,000股为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.2元（含税），共计派发现金5,492,640.00元；以资本公积金向全体股东每10股转增5股，共计转增137,316,000股，转增后公司总股本为411,948,000股。上述权益分配于2015年6月4日实施完毕。

报告期内，公司股东结构、公司资产和负债结构不存在变动情况。

### 3、现存的内部职工股情况

适用  不适用

## 三、股东和实际控制人情况

### 1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	44,390	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	37,245	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0	
持股 5% 以上的股东或前 10 名股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量

钱忠良	境内自然人	13.57%	55,914,120		27,957,060	27,957,060		
蝶彩资产管理（上海）有限公司—宝树证券投资基金	境内非国有法人	2.72%	11,191,170			11,191,170		
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	2.26%	9,299,800			9,299,800		
胡关凤	境内自然人	2.11%	8,673,837			8,673,837		
浙江华侨基金管理有限公司—华侨证券结构化基金伍号	境内非国有法人	1.18%	4,851,100			4,851,100		
汪建军	境内自然人	1.04%	4,272,750		4,272,750		质押	4,272,750
雷斌	境内自然人	0.83%	3,438,000		3,438,000		质押	2,438,000
卜文海	境内自然人	0.83%	3,438,000		3,438,000		质押	2,438,000
李珍英	境内自然人	0.71%	2,917,946			2,917,946		
张丽	境内自然人	0.61%	2,504,348			2,504,348		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	持有本公司股份超过 5% 的股东钱忠良，是公司的实际控制人，与公司其他股东不存在关联关系；未知其它股东之间是否存在关联关系，也未知其它股东是否属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人。							
前 10 名无限售条件股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
钱忠良	27,957,060	人民币普通股	27,957,060					
蝶彩资产管理（上海）有限公司—宝树证券投资基金	11,191,170	人民币普通股	11,191,170					
中央汇金资产管理有限责任公司	9,299,800	人民币普通股	9,299,800					
胡关凤	8,673,837	人民币普通股	8,673,837					
浙江华侨基金管理有限公司—华侨证券结构化基金伍号	4,851,100	人民币普通股	4,851,100					
李珍英	2,917,946	人民币普通股	2,917,946					
张丽	2,504,348	人民币普通股	2,504,348					
中信证券股份有限公司约定购回专用账户	2,477,500	人民币普通股	2,477,500					

陈赛贞	2,297,133	人民币普通股	2,297,133
麦家允	2,001,850	人民币普通股	2,001,850
前 10 名无限售流通股股东之间,以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	前 10 名无限售条件流通股股东之间、以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间:未知是否存在关联关系,也未知是否属于一致行动人。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明(如有)(参见注 4)	无		

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

是  否

报告期末,公司前10名无限售条件普通股股东中,中信证券股份有限公司约定购回专用账户系股东严承标(持有2,098,500股)和曾凡菊(持有379,000股)办理股票回购交易所构成。

## 2、公司控股股东情况

控股股东性质:自然人控股

控股股东类型:自然人

控股股东姓名	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
钱忠良	中国	否
主要职业及职务	2008年8月至2015年3月21日任公司董事长。	
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内不存在曾控股和参股其他境内外上市公司股权的情况。	

控股股东报告期内变更

适用  不适用

公司报告期控股股东未发生变更;但是报告期内控股股东钱忠良和公司股东雷斌、卜文海、王海滨、张曹、贾云刚等6人,与西藏瀚澧电子科技合伙企业(有限合伙)签署了《股份转让协议》。本次股份转让完成后,钱忠良将不再持有公司股份,公司控股股东可能发生变化。截至报告期末,本次股东协议转让股份事项尚未完成。

## 3、公司实际控制人情况

实际控制人性质:境内自然人

实际控制人类型:自然人

实际控制人姓名	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
钱忠良	中国	否
主要职业及职务	2008年8月至2015年3月21日任公司董事长。	
过去10年曾控股的境内外上市公司情况	报告期内不存在曾控股境内外上市公司的情况。	

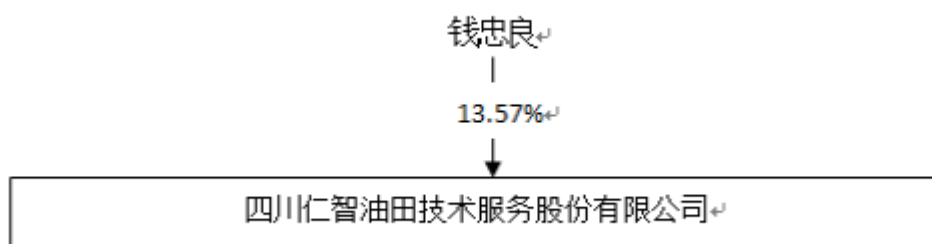


实际控制人报告期内变更

适用  不适用

公司报告期实际控制人未发生变更；但是报告期内控股股东钱忠良和公司股东雷斌、卜文海、王海滨、张曹、贾云刚等 6 人，与西藏瀚澧电子科技合伙企业(有限合伙)签署了《股份转让协议》。本次股份转让完成后，钱忠良将不再持有公司股份，公司实际控制人可能发生变化。截至报告期末，本次股东协议转让股份事项尚未完成。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用  不适用

#### 4、其他持股在 10%以上的法人股东

适用  不适用

#### 5、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用  不适用

## 第七节 优先股相关情况

适用  不适用

报告期公司不存在优先股。

## 第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

### 一、董事、监事和高级管理人员持股变动

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数 (股)	本期增持股份数量 (股)	本期减持股份数量 (股)	其他增减变动 (股)	期末持股数 (股)
汪建军	董事长	现任	男	53	2015年03月22日	2017年09月10日	3,798,000	1,424,250	949,500		4,272,750
张军	董事、总裁	现任	男	46	2014年09月10日	2017年09月10日	1,184,400	444,150	296,100		1,332,450
王浩	董事、副总裁	现任	男	45	2014年09月10日	2017年09月10日	1,358,100	509,287	339,525		1,527,862
杨燎	董事、副总裁	现任	男	44	2014年09月10日	2017年09月10日	1,440,072	540,027	360,018		1,620,081
李远恩	董事、财务总监	现任	男	45	2014年09月10日	2017年09月10日	1,350,000	510,000	341,250		1,518,750
林万祥	独立董事	现任	男	78	2014年09月10日	2017年09月10日	0				0
辜明安	独立董事	现任	男	50	2014年09月10日	2017年09月10日	0				0
梁大川	独立董事	现任	男	52	2014年09月10日	2017年09月10日	0				0
熊海河	监事会主席	现任	男	59	2011年08月27日	2017年09月10日	408,000	153,000	102,000		459,000
安明强	监事	现任	男	60	2014年09月10日	2017年09月10日	15,000	7,500			22,500
张跃	监事	现任	男	45	2014年09月10日	2017年09月10日	0				0
冯嫔	副总裁、董事会秘书	现任	女	44	2010年07月21日	2017年09月10日	2,016,000	756,000	504,000		2,268,000
钱忠良	董事长	离任	男	54	2006年09月21日	2015年03月21日	37,276,080	18,638,040			55,914,120
合计	--	--	--	--	--	--	48,845,652	22,982,254	2,892,393	0	68,935,513

## 二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
钱忠良	董事长	离任	2015年03月21日	公司于2015年3月21日接到公司董事长钱忠良先生家属通知，钱忠良先生因涉嫌行贿，被检察机关批准采取强制措施，同日钱忠良先生自愿辞去公司第四届董事会董事、董事长及战略委员会委员、提名委员会委员职务。

## 三、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

**汪建军先生：**男，1963年出生，博士学历，教授级高工。曾任中石化集团西南石油局测试中心研究所主任、成都花水湾温泉公司物业公司总经理、仁智实业副总经理兼总工程师。2006年10月至今任公司董事，2008年8月至2015年3月21日任公司副董事长。2015年3月22日起任公司董事长。

**张军先生：**男，1970年出生，硕士学历，高级工程师。曾任中石化集团西南石油局十一普泥浆公司工程师、仁智实业总经理兼研发中心主任、公司钻井液事业部总经理兼技术中心主任。2009年6月至2013年1月任公司副总裁，2013年1月至今任公司总裁，2014年9月起任公司董事。

**王浩先生：**男，1971年出生，大专学历，工程师。曾任石油工业部长庆局钻井液工程师、仁智实业泥浆分公司总经理、公司总裁助理。2007年4月至今任公司副总裁，2014年9月起任公司董事。

**杨燎先生：**男，1972年出生，大专学历。曾任中石化集团西南石油局十一普党政办秘书、仁智实业企业管理部经理、四川三江明珠旅游开发有限公司执行董事、北川仁智石油压缩天然气有限公司总经理、深圳共登国际科技有限责任公司执行董事兼总经理、公司总裁助理。2009年6月至今任公司副总裁，2011年1月至2014年9月兼任公司党委副书记，2014年9月起任公司董事、党委书记。

**李远恩先生：**男，1971年出生，大专学历，经济师。曾任中石化集团西南石油局十一普泥浆公司会计、仁智实业副总会计师、公司总裁助理。2007年4月至2014年9月任公司副总裁，2014年9月10日起任公司董事、财务总监。

**林万祥先生：**男，1938年8月出生，大学学历，教授，博士生导师，中国注册会计师，享受政府特殊津贴。曾任西南财经大学现代会计研究所所长；中国会计学会、中国会计教授会、中国金融会计学会常务理事；四川省会计学会副会长；四川九洲电气股份有限公司、四川国栋建设股份有限公司、成都市新筑路桥机械股份有限公司、四川路桥建设股份有限公司、四川天一科技股份有限公司独立董事。现任四川川大智胜软件股份有限公司、四川仁智油田技术服务股份有限公司独立董事。

**辜明安先生：**男，1966年3月出生，博士学历，教授，博士生导师。曾先后在原化工部晨光化工研究

院、四川理工学院（原四川轻化工学院）任教，1999年起在西南财经大学工作，历任讲师、副教授、教授、民商法教研室主任、法学院法学系主任，并曾任四川中汇医药（集团）股份有限公司独立董事。现任西南财经大学法学院教授、博士生导师、民商法研究所所长；兼四川省检察机关人民监督员、成都仲裁委员会仲裁员、成都铁路运输中级法院专家咨询委员、四川省法学会理事，四川省技术与学术带头人后备人选；成都高新发展股份有限公司、四川创意信息技术股份有限公司、四川仁智油田技术服务股份有限公司独立董事。

**梁大川先生：**男，1964年11月出生，硕士学历，副教授，硕士生导师。1984年至今一直在西南石油大学石油工程学院从事钻井液完井液方面的教学及科研工作；2014年9月至今任四川仁智油田技术服务股份有限公司独立董事。

**熊海河先生：**男，1957年出生，硕士学历，高级工程师。曾任地质矿产部石油地质研究大队长兼党委书记、中国新星石油公司荆州研究院院长兼党委书记、中国石化集团东北石油局局长、智捷天然气董事长。2008年1月至2011年8月任公司专家委员会主任，2011年8月至今任公司监事会主席。

**安明强先生：**男，1956年出生，大专学历。曾任中石化集团西南石油局十一普泥浆材料厂厂长、四川天微科技有限公司副总经理兼总工程师、绵阳市仁智奇微新材料有限公司总经理、公司研发中心副主任、公司董事长助理。2011年8月至2011年12月任公司专家委员会主任，2012年1月至2014年9月任公司调研员；2014年9月起任公司监事。

**张跃先生：**男，1971年出生，大专学历。曾任仁智实业中医药研究所副所长、公司企业文化部干事。2009年1月至今任公司董事会办公室业务主办，2014年9月起任公司职工监事。

**冯嫔女士：**女，1972年出生，硕士学历。曾任美国SAT公司中国分公司营销经理、四川天威公司总经理助理、辽河油田西南油气分公司销售副总经理、仁智实业企业管理部经理。2006年10月起任公司董事会秘书，2010年7月至今任公司副总裁兼董事会秘书。

在股东单位任职情况

适用  不适用

在其他单位任职情况

适用  不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
梁大川	西南石油大学	副教授	1998年10月01日		是
辜明安	西南财经大学	法学院教授、博士生导师	1999年07月01日		是
辜明安	成都高新发展股份有限公司	独立董事	2015年09月15日		是

辜明安	四川创意信息技术股份有限公司	独立董事	2016年01月19日		是
林万祥	四川川大智胜软件股份有限公司	独立董事	2010年11月12日		是
在其他单位任职情况的说明	独立董事辜明安先生存在社会兼职情况，具体兼任情况为：1、四川省检察机关人民监督员；2、成都仲裁委员会仲裁员；3、四川省法学会理事。				

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用  不适用

#### 四、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

1、董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序：公司按照《公司章程》的规定确定董事、监事和高级管理人员的报酬。董事会和监事会成员的报酬和支付方式由股东大会确定；高级管理人员的报酬和支付方式由董事会确定。

2、董事、监事、高级管理人员报酬的确定依据：公司以行业薪酬水平、地区发展状况、整体生活水平、岗位职责要求等作为依据，在充分协商的前提下，参考经营业绩和个人绩效确定董事、监事及高级管理人员的年度报酬。

3、董事、监事、高级管理人员报酬的实际支付情况：2015年度公司董事会、监事会任期内，董事获得报酬194.66万元（其中独立董事领取独立董事津贴18.00万元）、监事获取报酬56.65万元，高级管理人员获取报酬28.36万元。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
汪建军	董事长	男	53	现任	39.24	否
张军	董事、总裁	男	46	现任	36.17	否
王浩	董事、副总裁	男	45	现任	30.59	否
杨燎	董事、副总裁	男	44	现任	30.59	否
李远恩	董事、财务总监	男	45	现任	30.59	否
林万祥	独立董事	男	78	现任	6	否
辜明安	独立董事	男	50	现任	6	否
梁大川	独立董事	男	52	现任	6	否
熊海河	监事会主席	男	59	现任	32.82	否
安明强	监事	男	60	现任	15.38	否
张跃	监事	男	45	现任	8.45	否

冯嫔	副总裁、董事会秘书	女	44	现任	28.36	否
钱忠良	董事长	男	54	离任	9.48	否
合计	--	--	--	--	279.67	--

公司董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用  不适用

## 五、公司员工情况

### 1、员工数量、专业构成及教育程度

母公司在职员工的数量（人）	365
主要子公司在职员工的数量（人）	136
在职员工的数量合计（人）	501
当期领取薪酬员工总人数（人）	918
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	164
销售人员	26
技术人员	135
财务人员	29
行政人员	147
合计	501
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士及博士后	5
硕士	37
本科	137
大专	112
中专及以下	210
合计	501

### 2、薪酬政策

公司贯彻按劳取酬，效率优先，整体兼顾，考核发放的原则，实行岗位（责任）、贡献与薪酬挂钩的分配制度。薪酬的评级和晋升原则以公司的经济效益增长为前提，以个人的工作业绩、工作能力为主要依

据。薪酬晋升方式有奖励性晋升、职级晋升等。

### 3、培训计划

为提高员工整体素质和工作效率，公司每年末由人力资源部组织制定下一年度培训计划。具体包括培训项目、培训组织机构、培训人数、培训时间、培训经费；培训项目主要包括：企业文化培训、行业资格证取换证培训、职工入职培训、财务培训等各个方面；培训形式主要有内培和外训相结合等多种方式。

### 4、劳务外包情况

适用  不适用



## 第九节 公司治理

### 一、公司治理的基本状况

报告期内，公司严格按照《公司法》、《证券法》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》等法律、法规及公司规章制度的要求，结合公司实际情况，不断完善公司规范运作管理制度，优化公司治理结构，健全内部控制体系，进一步规范公司运作，加强信息披露，积极开展投资者关系管理工作，不断提升公司治理水平，保障了股东大会、董事会决策的科学性和合法性，规范公司运作，提升公司治理水平。

报告期内，公司整体运作规范，信息披露合规，公司治理实际情况与有关规范性文件相符，未收到监管部门行政监管措施的有关文件。

#### （一）关于股东与股东大会

报告期内，公司严格按照《公司法》、《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》、《上市公司股东大会规则》等相关法律法规及《公司章程》、《股东大会议事规则》的要求规范了公司股东大会的召集、召开及表决程序，并聘请律师对股东大会的合法性出具法律意见书，确保公司所有股东，特别是中小股东享有平等的地位，并能够充分行使自己的权利。

#### （二）关于公司与控股股东

公司具有独立完整的业务及自主经营能力，公司董事会、监事会、管理层及内部机构拥有自主决策能力，依法独立运作，公司的重大决策均由股东大会和董事会规范作出。公司控股股东严格规范自己的行为，通过股东大会行使出资人的权利，没有超越股东大会直接或间接干预公司决策和经营活动，未发生过大股东恶意占用上市公司资金和资产的情况。

#### （三）关于董事与董事会

公司严格按照法定程序选举董事，董事会人数及人员构成符合法律法规的要求；董事会向股东大会负责，按照法律、法规和《公司章程》的规定行使职权；董事会的召集、召开程序符合《深圳证券交易所股票上市规则》、《公司章程》、《董事会议事规则》等规定；公司全体董事能够忠实、诚信、勤勉地履行职责，按时出席股东大会和董事会，积极参加相关培训；独立董事独立履行职责，维护公司整体利益，关注中小股东的合法权益不受损害。董事会下设各专门委员会，各委员会运作情况良好，分工明确，为董事会的决策提供专业的意见和参考。

#### （四）关于监事与监事会

公司严格按照法律、法规及《公司法》、《监事会议事规则》和《公司章程》等的要求产生监事会的人数和人员构成。公司监事会由3名监事组成，其中股东监事2名，职工监事1名。公司全体监事能够从保护股东利益出发，认真履行自己的职责，切实行使监察、督促职能，对公司生产经营管理、财务状况进行检查。对公司董事、高级管理人员履职情况进行监督，并对有关重大事项发表意见，忠实、勤勉地维护公司利益和全体股东的合法权益。

#### （五）关于内部审计

公司审计部为内部审计部门，依据相关法律法规及《公司章程》、《内部审计制度》，对公司日常运行进行内部审计，实施有效内部控制。

#### （六）关于绩效评价和激励约束机制

公司建立了公正、透明、有效的绩效评价标准和激励约束机制，董事会下设薪酬和考核委员会，负责审查公司董事、高级管理人员的薪酬政策与绩效考核。报告期内，公司不断探索多种形式的激励约束机制，完善绩效评价标准，形成了有效的考评体制和多层次的综合激励机制，完善绩效评价标准，更好地调动员工的工作积极性，吸引和稳定优秀管理人才和技术、业务骨干。

#### （七）关于利益相关者

公司在保持稳健发展，实现股东利益最大化的同时，积极发展和保持与公司利益相关者的良好关系，充分尊重银行、供应商、员工和顾客等其他利益相关者的合法权益，在经济活动中秉承诚实守信，公平公正、互利共赢的原则，树立良好的企业形象，共同推动公司持续、稳健发展。

#### （八）关于信息披露与透明度

公司按照监管部门的规范进行投资者来访咨询的接待工作，指定《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》和巨潮资讯网为公司法定信息披露的报纸和网站。报告期内、公司严格按照有关法律法规及公司《信息披露管理制度》的要求，确保真实、准确、完整、及时的披露有关信息，没有虚假记载、误导性陈述和重大遗漏，保证了所有投资者都有平等的机会获取公司信息。

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件是否存在重大差异

是  否

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件不存在重大差异。

## 二、公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立情况

公司自成立以来，按照《公司法》、《证券法》等有关法律、法规和《公司章程》的要求规范运作，逐步建立健全了公司的法人治理结构。在业务、人员、资产、机构、财务等方面与控股股东、实际控制人相互独立，具有完整的业务体系和面向市场独立经营的能力。报告期内，公司生产经营稳定、内部机构完

善，所有有关生产经营或重大事项均根据相关法规、制度的规定由董事会、股东大会讨论确定，不存在受控于控股股东、实际控制人的情形。

#### （一）业务独立

公司主要从事油田技术服务，拥有独立完整的研发、设计、采购、生产和销售（服务）系统，具有直接面向市场独立经营的能力，各项经营业务均不构成对任何股东的依赖关系，与任何股东之间不存在同业竞争关系或业务上依赖其他关联方的情况，拥有完整的法人财产权。此外，公司控股股东出具了避免同业竞争的承诺函，承诺不从事与公司构成同业竞争的业务。

#### （二）人员独立

公司拥有自己独立的人力资源管理部门，独立负责员工劳动、人事和工资管理，并根据《中华人民共和国劳动法》和公司相关制度与公司员工签订劳动合同；公司高级管理人员与核心技术人员均专职在本公司及下属公司任职，不存在在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业任职或领薪的情形。公司的财务人员也没有在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业中兼职。公司董事、监事和高级管理人员均严格按照《公司法》等法律法规、部门规章及《公司章程》等公司规章制度，依据法定程序产生，不存在人事任命受股东或其他单位干扰的情形。

#### （三）资产独立完整

公司资产与股东的资产严格分开，并完全独立运营。公司从事油田技术服务所必需的厂房建筑物、机器设备、交通运输工具、商标和专利技术及其他资产的权属完全由公司独立享有，不存在与股东单位共用的情况，资产产权明晰。公司未以资产、权益或信誉为股东或股东控制的关联方的债务提供担保，公司对所有资产拥有完全的控制和支配权，不存在资产、资金被股东占用而损害公司利益的情况。

#### （四）机构独立

公司建立较为完善的法人治理结构，依法设立了股东大会、董事会、监事会以及适应自身发展和市场竞争需要的职能机构，各职能机构在人员、办公场所和管理制度等方面均独立运作，依照规章制度行使各自的职权。不存在股东和其他单位、个人干预公司机构设置的情况，不存在与股东单位混合经营、合署办公的情形。

#### （五）财务独立

公司设立后，已按照《企业会计准则》的要求建立了一套独立、完整、规范的财务会计核算体系和财务管理制度，并实施严格的财务监督管理。公司设立了独立的财务部门，配备了专职财务人员；独立开设银行账户，依法独立纳税；独立做出财务决策，独立对外签订合同，不受股东或其他单位干预或控制，公司不存在为股东或关联企业、个人提供担保的情形，不存在资产、资金被股东占用的情形。

### 三、同业竞争情况

适用  不适用

### 四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

#### 1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	披露索引
2014年年度股东大会	年度股东大会	0.18%	2015年05月13日	2015年05月14日	2015年5月14日巨潮资讯网公司《2014年年度股东大会决议公告》(公告编号: 2015-028)

#### 2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用  不适用

### 五、报告期内独立董事履行职责的情况

#### 1、独立董事出席董事会及股东大会的情况

独立董事出席董事会情况						
独立董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议
林万祥	9	8	1	0	0	否
辜明安	9	8	1	0	0	否
梁大川	9	8	1	0	0	否
独立董事列席股东大会次数		1				

连续两次未亲自出席董事会的说明

报告期公司独立董事没有连续两次未亲自参加董事会的情形。

#### 2、独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项是否提出异议

是  否

报告期内独立董事对公司有关事项未提出异议。

#### 3、独立董事履行职责的其他说明

独立董事对公司有关建议是否被采纳

是  否

独立董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司独立董事本着对公司和全体股东负责任的态度，积极关注公司运作的规范性，了解公司的生产经营情况和财务状况，与公司董事、高级管理人员密切联系，时刻关注外部经济形势及市场变化对公司经营状况的影响，关注传媒、网络有关公司的相关报道，及时获悉公司各项重大事项的进展情况，分析公司所面临的国内外市场形势、行业发展趋势等，定期审阅公司提供的信息报告，掌握公司的运行动态，在充分掌握实际情况的基础上提出相关意见与建议，公司结合自身具体情况，对独立董事提出的科学合理的意见和建议均适时采纳。

## 六、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

### 1、审计委员会

公司审计委员会由三名董事组成，其中两名独立董事，并由会计专业的独立董事担任召集人。报告期内，审计委员会严格按照公司《董事会审计委员会工作细则》和《董事会审计委员会年报工作规程》的规定履行职责，积极开展工作，勤勉尽责，主要开展了以下工作：（1）督导内部审计部门定期对公司募集资金存放及使用、对外担保、关联交易、对外投资等事项以及其他重大事项实施情况进行检查；（2）检查公司内部控制制度的完善和执行情况；（3）参与年报工作的审计把关，监督公司财务信息的有关披露工作并与公司年审会计师进行沟通和交流，同时对会计师事务所审计工作进行评价且提出了续聘建议。

### 2、战略委员会

报告期内，战略委员会严格按照《公司法》、《上市公司治理准则》和《公司章程》、《董事战略委员会工作细则》的相关规定认真履行职责，积极开展相关活动，利用其专业技能对公司所处行业进行深入分析研究，为公司发展战略的实施提出合理建议。

### 3、提名委员会

提名委员会严格按照公司《董事会提名委员会工作细则》的相关要求，认真履行职责，致力于优化公司管理团队，完善公司治理结构。报告期内，提名委员会在严格按照相关规定充分考查相关人员的任职资格后，组织召开会议对墨西哥子公司执行董事人选提出了审核意见。

### 4、薪酬和考核委员会

报告期内，薪酬和考核委员会按照监管部门的相关规定和公司《董事会薪酬和考核委员会工作细则》等制度的要求，对2014年度公司董事的薪酬情况、高管的薪酬和绩效考核情况进行了检查，并对2015年公司董事、高管薪酬的调整情况进行了审议，认为公司董事、高管的薪酬调整方案符合公司的实际情况。

## 七、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是  否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

## 八、高级管理人员的考评及激励情况

公司高级管理人员均由董事会聘任，董事会薪酬和考核委员会负责对公司高级管理人员的工作能力、履职情况、责任目标完成情况等进行综合考评。报告期内，公司继续完善高级管理人员的绩效评价体系和激励机制，并依据公司年度经营计划目标，对公司高级管理人员的经营业绩和管理指标进行考核，对高级管理人员的工作能力、履职情况、责任目标完成情况进行了考评。

报告期内，公司继续完善高级管理人员的绩效评价体系和激励机制。公司高级管理人员的薪酬实行的是月薪制与年终效益工资相结合的方式，年终效益工资根据年终公司效益和个人绩效予以核发。依据公司年度经营计划目标，对公司高级管理人员的经营业绩和管理指标进行考核，对高级管理人员的工作能力、履职情况、责任目标完成情况进行了考评，使公司高级管理人员的工作业绩与其收入直接挂钩。

## 九、内部控制评价报告

### 1、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是  否

### 2、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2016 年 03 月 29 日	
内部控制评价报告全文披露索引	公司内部控制自我评价报告详见 2016 年 3 月 29 日公司在巨潮资讯网 ( <a href="http://www.cninfo.com.cn">http://www.cninfo.com.cn</a> ) 上刊登的《公司 2015 年度内部控制自我评价报告》。	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例		100.00%
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例		100.00%
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	公司确定的财务报告内部控制缺陷评价的定性标准如下： 1、 重大缺陷： 一项内部控制缺陷单独或连同其他缺陷具	公司确定的非财务报告内部控制缺陷评价的定性标准如下： 1、 重大缺陷： 出现以下情形的，认定为重大缺陷。

	<p>备合理可能性导致不能及时防止或发现并纠正财务报告中的重大错报。以下任一情况可视为重大缺陷：</p> <p>(1) 控制环境无效；</p> <p>(2) 董事、监事和高级管理人员舞弊；</p> <p>(3) 外部审计发现当期财务报告存在重大错报，公司在运行过程中未能发现该错报；</p> <p>(4) 公司审计委员会和内部审计机构对内部控制的监督无效；</p> <p>(5) 其他可能影响报表使用者正确判断的缺陷。</p> <p>2、重要缺陷： 内部控制缺陷单独或连同其他缺陷具备合理可能性导致不能及时防止或发现并纠正财务报告中虽然未达到和超过重要性水平、但仍应引起董事会和管理层重视的错报。以下任一情况可视为重要缺陷：</p> <p>(1) 沟通后的重要缺陷没有在合理的期间得到纠正；</p> <p>(2) 公司内部审计职能无效；</p> <p>(3) 对于是否根据一般公认会计原则对会计政策进行选择和应用的控制无效；</p> <p>(4) 反舞弊程序和控制无效；</p> <p>(5) 对于期末财务报告过程的控制无效。</p> <p>3、一般缺陷： 不构成重大缺陷和重要缺陷的内部控制缺陷。</p>	<p>(1) 违反国家法律、法规，如产品质量、技术服务不合格，并被处以重罚或承担刑事责任；</p> <p>(2) 重要管理人员或技术人员流失严重；</p> <p>(3) 媒体负面新闻频现，对企业声誉造成重大损害；</p> <p>(4) 重要业务缺乏制度控制或制度系统性失效；</p> <p>(5) 发生重大人员伤亡、环境污染事故；</p> <p>(6) 被识别确定的内部控制缺陷，特别是重大或重要缺陷未得到整改。</p> <p>2、其他情形视影响程度确定为重要缺陷或一般缺陷。</p>
定量标准	<p>以最近一个会计年度经审计的合并财务报表的营业收入、资产总额作为衡量指标。标准如下：</p> <p>1、 重大缺陷： 错报金额 &gt; 营业收入总额的 1% 或 错报金额 &gt; 资产总额的 0.5%；</p> <p>2、 重要缺陷： 营业收入总额的 0.5% &lt; 错报金额 ≤ 营业收入总额的 1% 或 资产总额的 0.25% &lt; 错报金额 ≤ 营业收入总额的 0.5%；</p> <p>3、 一般缺陷： 错报金额 ≤ 营业收入总额的 0.5% 或 错报金额 ≤ 资产总额的 0.25%。</p>	<p>公司确定的非财务报告内部控制缺陷评价的定量标准以最近一个会计年度经审计的合并财务报表的营业收入、资产总额作为衡量指标。标准如下：</p> <p>1、 重大缺陷： 某一缺陷单独或连同其他缺陷可能导致的财务报告错报金额 &gt; 营业收入总额的 1% 或 某一缺陷单独或连同其他缺陷可能导致的财务报告错报金额 &gt; 资产总额的 0.5%；</p> <p>2、 重要缺陷： 营业收入总额的 0.5% &lt; 某一缺陷单独或连同其他缺陷可能导致的财务报告错报金额 ≤ 营业收入总额的 1% 或 资产总额的 0.25% &lt; 某一缺陷单独或连同其他缺陷可能导致的财务报告错报金额 ≤ 营业收入总额的</p>

		0.5%； 3、一般缺陷： 某一缺陷单独或连同其他缺陷可能导致的财务报告错报金额≤营业收入总额的 0.5% 或 某一缺陷单独或连同其他缺陷可能导致的财务报告错报金额≤资产总额的 0.25%。
财务报告重大缺陷数量（个）		0
非财务报告重大缺陷数量（个）		0
财务报告重要缺陷数量（个）		0
非财务报告重要缺陷数量（个）		0

## 十、内部控制审计报告或鉴证报告

不适用



## 第十节 财务报告

### 一、审计报告

审计意见类型	标准无保留审计意见
审计报告签署日期	2016年03月26日
审计机构名称	众华会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	众会字(2016)第 2723 号
注册会计师姓名	梁烽、文爱凤

审计报告正文

#### 四川仁智油田技术服务股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的四川仁智油田技术服务股份有限公司(以下简称“仁智油服”)财务报表，包括2015年12月31日的合并及公司资产负债表，2015年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并所有者权益变动表及公司所有者权益变动表以及财务报表附注。

#### 一、管理层对财务报表的责任

编制和公允列报财务报表是仁智油服管理层的责任，这种责任包括：(1)按照企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；(2)设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

#### 二、注册会计师的责任

我们的责任是在执行审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。中国注册会计师审计准则要求我们遵守中国注册会计师职业道德守则，计划和执行审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。

审计工作涉及实施审计程序，以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，注册会计师考虑与财务报表编制和公允列报相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

#### 三、审计意见

我们认为，仁智油服财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了仁智油服2015年12月31日的合并及公司财务状况以及2015年度的合并及公司经营成果和合并及公司现金流量。

### 二、财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

## 1、合并资产负债表

编制单位：四川仁智油田技术服务股份有限公司

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	116,725,279.87	162,602,192.47
结算备付金		
拆出资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	53,231,250.00	22,672,449.19
应收账款	389,890,349.14	507,022,699.23
预付款项	6,735,015.58	8,113,371.84
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息		
应收股利		
其他应收款	4,037,170.60	4,702,388.93
买入返售金融资产		
存货	38,044,130.77	52,363,229.22
划分为持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产		
流动资产合计	608,663,195.96	757,476,330.88
非流动资产：		
发放贷款及垫款		
可供出售金融资产	69,360,000.00	69,360,000.00
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	15,227,467.98	16,418,106.84
投资性房地产		
固定资产	99,354,311.31	124,955,153.56

在建工程	3,573,033.61	2,733,147.44
工程物资		
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	21,574,844.53	22,225,674.03
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	2,018,890.05	4,603,053.09
递延所得税资产	6,989,065.42	4,183,782.71
其他非流动资产		
非流动资产合计	218,097,612.90	244,478,917.67
资产总计	826,760,808.86	1,001,955,248.55
流动负债：		
短期借款	50,000,000.00	70,000,000.00
向中央银行借款		
吸收存款及同业存放		
拆入资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	17,040,500.00	37,839,404.00
应付账款	55,258,885.69	91,692,060.20
预收款项	13,219,546.27	13,071,000.00
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	14,735,359.07	5,087,516.56
应交税费	9,862,437.36	21,203,008.53
应付利息		
应付股利		
其他应付款	5,094,217.79	8,198,140.77
应付分保账款		
保险合同准备金		
代理买卖证券款		

代理承销证券款		
划分为持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	165,210,946.18	247,091,130.06
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计		
负债合计	165,210,946.18	247,091,130.06
所有者权益：		
股本	411,948,000.00	274,632,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	88,604,870.00	225,920,870.00
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	1,061,603.53	1,894,822.03
盈余公积	28,680,482.00	28,680,482.00
一般风险准备		
未分配利润	117,912,789.55	221,624,270.84
归属于母公司所有者权益合计	648,207,745.08	752,752,444.87
少数股东权益	13,342,117.60	2,111,673.62
所有者权益合计	661,549,862.68	754,864,118.49

负债和所有者权益总计	826,760,808.86	1,001,955,248.55
------------	----------------	------------------

法定代表人：汪建军

主管会计工作负责人：李远恩

会计机构负责人：杨仲林

## 2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	87,469,909.81	147,032,042.40
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	44,243,250.00	22,672,449.19
应收账款	328,817,630.88	406,534,303.11
预付款项	1,863,481.00	4,697,835.38
应收利息		
应收股利		
其他应收款	45,419,537.82	42,066,344.10
存货	36,147,268.15	50,543,016.14
划分为持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产		
流动资产合计	543,961,077.66	673,545,990.32
非流动资产：		
可供出售金融资产	69,360,000.00	69,360,000.00
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	63,930,955.75	49,271,594.61
投资性房地产		
固定资产	60,842,616.13	82,569,857.87
在建工程	2,510,739.64	2,733,147.44
工程物资		
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产		

无形资产	18,460,089.28	19,055,039.78
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	733,641.69	458,613.02
递延所得税资产	5,832,405.22	3,600,367.56
其他非流动资产		
非流动资产合计	221,670,447.71	227,048,620.28
资产总计	765,631,525.37	900,594,610.60
流动负债：		
短期借款	50,000,000.00	70,000,000.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	17,040,500.00	33,210,404.00
应付账款	37,694,806.08	66,727,064.15
预收款项	13,207,289.89	13,071,000.00
应付职工薪酬	10,466,479.42	3,948,590.29
应交税费	8,608,752.00	16,045,864.75
应付利息		
应付股利		
其他应付款	10,129,244.34	10,153,862.06
划分为持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	147,147,071.73	213,156,785.25
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款		
预计负债		

递延收益		
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计		
负债合计	147,147,071.73	213,156,785.25
所有者权益：		
股本	411,948,000.00	274,632,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	88,490,870.00	225,806,870.00
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	1,018,537.26	1,774,833.37
盈余公积	28,680,482.00	28,680,482.00
未分配利润	88,346,564.38	156,543,639.98
所有者权益合计	618,484,453.64	687,437,825.35
负债和所有者权益总计	765,631,525.37	900,594,610.60

### 3、合并利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入	244,821,925.90	480,292,047.68
其中：营业收入	244,821,925.90	480,292,047.68
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	347,939,305.70	473,349,153.62
其中：营业成本	226,002,125.79	367,315,859.63
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险合同准备金净额		

保单红利支出		
分保费用		
营业税金及附加	2,278,816.11	5,410,232.39
销售费用	17,481,407.26	18,965,977.36
管理费用	79,792,193.83	65,624,268.68
财务费用	2,338,515.09	3,686,563.84
资产减值损失	20,046,247.62	12,346,251.72
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		
投资收益（损失以“－”号填列）	9,361.14	-497,827.36
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-1,190,638.86	-497,827.36
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	-103,108,018.66	6,445,066.70
加：营业外收入	3,387,116.82	2,732,491.75
其中：非流动资产处置利得	757,096.35	384,241.26
减：营业外支出	3,167,553.42	801,973.64
其中：非流动资产处置损失	768,757.81	53,190.27
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	-102,888,455.26	8,375,584.81
减：所得税费用	-3,900,057.95	1,865,787.15
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	-98,988,397.31	6,509,797.66
归属于母公司所有者的净利润	-98,218,841.29	5,398,124.04
少数股东损益	-769,556.02	1,111,673.62
六、其他综合收益的税后净额		
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益		



1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
4.现金流量套期损益的有效部分		
5.外币财务报表折算差额		
6.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	-98,988,397.31	6,509,797.66
归属于母公司所有者的综合收益总额	-98,218,841.29	5,398,124.04
归属于少数股东的综合收益总额	-769,556.02	1,111,673.62
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	-0.2400	0.010
（二）稀释每股收益	-0.2400	0.010

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：元，上期被合并方实现的净利润为：元。

法定代表人：汪建军

主管会计工作负责人：李远恩

会计机构负责人：杨仲林

#### 4、母公司利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	179,511,191.41	345,236,950.86
减：营业成本	157,195,195.45	259,001,580.52
营业税金及附加	1,571,213.83	3,360,587.36
销售费用	15,700,388.48	16,411,853.23
管理费用	50,868,210.51	50,851,592.38
财务费用	2,566,439.17	3,748,929.69
资产减值损失	15,999,757.82	10,743,817.63
加：公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		

投资收益（损失以“－”号填列）	9,361.14	-497,827.36
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-1,190,638.86	-497,827.36
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	-64,380,652.71	620,762.69
加：营业外收入	1,245,401.19	2,111,941.01
其中：非流动资产处置利得	326,768.51	343,444.16
减：营业外支出	2,778,153.49	747,162.07
其中：非流动资产处置损失	413,928.92	50,608.70
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	-65,913,405.01	1,985,541.63
减：所得税费用	-3,208,969.41	438,144.30
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	-62,704,435.60	1,547,397.33
五、其他综合收益的税后净额		
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
4.现金流量套期损益的有效部分		
5.外币财务报表折算差额		
6.其他		
六、综合收益总额	-62,704,435.60	1,547,397.33
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		

(二) 稀释每股收益		
------------	--	--

## 5、合并现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	322,925,347.81	604,488,983.26
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保险业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	6,757,989.52	7,682,315.43
经营活动现金流入小计	329,683,337.33	612,171,298.69
购买商品、接受劳务支付的现金	201,020,134.64	339,105,579.66
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	77,634,794.63	84,865,761.25
支付的各项税费	29,348,095.76	50,047,848.05
支付其他与经营活动有关的现金	34,642,461.37	57,624,252.63
经营活动现金流出小计	342,645,486.40	531,643,441.59

经营活动产生的现金流量净额	-12,962,149.07	80,527,857.10
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	1,200,000.00	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	2,424,644.51	601,925.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		2,070,000.00
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	3,624,644.51	2,671,925.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	19,358,439.15	25,798,445.11
投资支付的现金		69,360,000.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	19,358,439.15	95,158,445.11
投资活动产生的现金流量净额	-15,733,794.64	-92,486,520.11
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	12,000,000.00	1,000,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	12,000,000.00	1,000,000.00
取得借款收到的现金	50,000,000.00	98,000,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	62,000,000.00	99,000,000.00
偿还债务支付的现金	70,000,000.00	148,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	9,180,968.89	11,414,350.01
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计	79,180,968.89	159,414,350.01
筹资活动产生的现金流量净额	-17,180,968.89	-60,414,350.01
四、汇率变动对现金及现金等价物的		

影响		
五、现金及现金等价物净增加额	-45,876,912.60	-72,373,013.02
加：期初现金及现金等价物余额	162,602,192.47	234,975,205.49
六、期末现金及现金等价物余额	116,725,279.87	162,602,192.47

## 6、母公司现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	228,031,943.87	440,063,832.95
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	65,065,409.80	136,623,248.50
经营活动现金流入小计	293,097,353.67	576,687,081.45
购买商品、接受劳务支付的现金	143,253,360.25	222,755,616.00
支付给职工以及为职工支付的现金	52,640,599.07	60,977,158.02
支付的各项税费	21,769,309.83	33,055,384.61
支付其他与经营活动有关的现金	86,145,994.77	184,756,191.23
经营活动现金流出小计	303,809,263.92	501,544,349.86
经营活动产生的现金流量净额	-10,711,910.25	75,142,731.59
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	1,200,000.00	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,077,610.00	547,925.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		2,070,000.00
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	2,277,610.00	2,617,925.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	6,096,863.45	20,415,290.26
投资支付的现金	15,850,000.00	71,510,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		

投资活动现金流出小计	21,946,863.45	91,925,290.26
投资活动产生的现金流量净额	-19,669,253.45	-89,307,365.26
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	50,000,000.00	98,000,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	50,000,000.00	98,000,000.00
偿还债务支付的现金	70,000,000.00	148,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	9,180,968.89	11,414,350.01
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计	79,180,968.89	159,414,350.01
筹资活动产生的现金流量净额	-29,180,968.89	-61,414,350.01
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	-59,562,132.59	-75,578,983.68
加：期初现金及现金等价物余额	147,032,042.40	222,611,026.08
六、期末现金及现金等价物余额	87,469,909.81	147,032,042.40

## 7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期												少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益													
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润			
	优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	274,632,000.00				225,920,870.00			1,894,822.03	28,680,482.00		221,624,270.84	2,111,673.62	754,864,118.49	
加：会计政策变更														
前期差错更正														
同一控														

制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	274,632,000.00				225,920,870.00			1,894,822.03	28,680,482.00		221,624,270.84	2,111,673.62	754,864,118.49
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)	137,316,000.00				-137,316,000.00			-833,218.50			-103,711,481.29	11,230,443.98	-93,314,255.81
(一)综合收益总额											-98,218,841.29	-769,556.02	-98,988,397.31
(二)所有者投入和减少资本												12,000,000.00	12,000,000.00
1. 股东投入的普通股												12,000,000.00	12,000,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他													
(三)利润分配											-5,492,640.00		-5,492,640.00
1. 提取盈余公积													
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配											-5,492,640.00		-5,492,640.00
4. 其他													
(四)所有者权益内部结转	137,316,000.00				-137,316,000.00								
1. 资本公积转增资本(或股本)	137,316,000.00				-137,316,000.00								
2. 盈余公积转增资本(或股本)													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 其他													

(五) 专项储备													-833,218.50	-833,218.50	
1. 本期提取													1,772,878.57	1,772,878.57	
2. 本期使用													2,606,097.07	2,606,097.07	
(六) 其他															
四、本期期末余额	411,948,000.00				88,604,870.00				1,061,603.53	28,680,482.00			117,912,789.55	13,342,117.60	661,549,862.68

上期金额

单位：元

项目	上期												少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益													
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润			
	优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	171,645,000.00				328,907,870.00				5,748,522.75	28,525,742.27		221,530,236.53		756,357,371.55
加：会计政策变更														
前期差错更正														
同一控制下企业合并														
其他														
二、本年期初余额	171,645,000.00				328,907,870.00				5,748,522.75	28,525,742.27		221,530,236.53		756,357,371.55
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	102,987,000.00				-102,987,000.00				-3,853,700.72	154,739.73		94,034.31	2,111,673.62	-1,493,253.06
（一）综合收益总额												5,398,124.04	1,111,673.62	6,509,797.66
（二）所有者投入和减少资本													1,000,000.00	1,000,000.00
1. 股东投入的普													1,000,000.00	1,000,000.00



普通股												00.00	0.00
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他													
(三) 利润分配								154,739.73		-5,304,089.73			-5,149,350.00
1. 提取盈余公积								154,739.73		-154,739.73			
2. 提取一般风险准备										-5,149,350.00			-5,149,350.00
3. 对所有者（或股东）的分配													
4. 其他													
(四) 所有者权益内部结转	102,987,000.00				-102,987,000.00								
1. 资本公积转增资本（或股本）	102,987,000.00				-102,987,000.00								
2. 盈余公积转增资本（或股本）													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 其他													
(五) 专项储备								-3,853,700.72					-3,853,700.72
1. 本期提取								3,609,513.44					3,609,513.44
2. 本期使用								7,463,214.16					7,463,214.16
(六) 其他													
四、本期期末余额	274,632,000.00				225,920,870.00			1,894,822.03	28,680,482.00		221,624,270.84	2,111,673.62	754,864,118.49

## 8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	274,632,000.00				225,806,870.00			1,774,833.37	28,680,482.00	156,543,639.98	687,437,825.35
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	274,632,000.00				225,806,870.00			1,774,833.37	28,680,482.00	156,543,639.98	687,437,825.35
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	137,316,000.00				-137,316,000.00			-756,296.11		-68,197,075.60	-68,953,371.71
（一）综合收益总额										-62,704,435.60	-62,704,435.60
（二）所有者投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配										-5,492,640.00	-5,492,640.00
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-5,492,640.00	-5,492,640.00
3. 其他											
（四）所有者权益	137,316,000.00				-137,316,000.00						

内部结转	000.00				000.00						
1. 资本公积转增资本（或股本）	137,316,000.00				-137,316,000.00						
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 其他											
（五）专项储备								-756,296.11			-756,296.11
1. 本期提取								1,377,930.62			1,377,930.62
2. 本期使用								2,134,226.73			2,134,226.73
（六）其他											
四、本期期末余额	411,948,000.00				88,490,870.00			1,018,537.26	28,680,482.00	88,346,564.38	618,484,453.64

上期金额

单位：元

项目	上期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	171,645,000.00				328,793,870.00			5,535,684.25	28,525,742.27	160,300,332.38	694,800,628.90
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	171,645,000.00				328,793,870.00			5,535,684.25	28,525,742.27	160,300,332.38	694,800,628.90
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	102,987,000.00				-102,987,000.00			-3,760,850.88	154,739.73	-3,756,692.40	-7,362,803.55
（一）综合收益总额										1,547,397.33	1,547,397.33
（二）所有者投入和减少资本											

1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配								154,739.73	-5,304,089.73	-5,149,350.00	
1. 提取盈余公积								154,739.73	-154,739.73		
2. 对所有者（或股东）的分配									-5,149,350.00	-5,149,350.00	
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转	102,987,000.00				-102,987,000.00						
1. 资本公积转增资本（或股本）	102,987,000.00				-102,987,000.00						
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 其他											
(五) 专项储备								-3,760,850.88			-3,760,850.88
1. 本期提取								2,863,876.34			2,863,876.34
2. 本期使用								6,624,727.22			6,624,727.22
(六) 其他											
四、本期期末余额	274,632,000.00				225,806,870.00			1,774,833.37	28,680,482.00	156,543,639.98	687,437,825.35

### 三、公司基本情况

#### 1.1 公司基本情况

四川仁智油田技术服务股份有限公司（以下简称“本公司”）系2006年9月27日经四川省绵阳市工商行政管理局核准注册成立的股份有限公司，2011年10月8日，经中国证券监督管理委员会“证监许可[2011]1607号”

文核准本公司首次向社会公众公开发行人民币普通股2,861万股，并经深圳证券交易所深证上 [2011] 336号同意，本公司发行的人民币普通股股票在深圳证券交易所中小板上市，股票简称“仁智油服”，股票代码“002629”。持有注册号为510700000005720的企业法人营业执照，公司法定住所：绵阳市滨河北路东段116号，公司法定代表人汪建军，注册资本为人民币41,194.80万元。

### 1.2 公司经营范围及行业性质

所属行业：石油和天然气开采服务业。

经营范围：钻井、完井技术服务，井下作业技术服务，油气采输技术服务，环保工程技术服务，防腐、检测技术服务，油田化学品开发、生产、销售(不含易燃易爆易制毒品)，油田专用设备及工具的研发、生产、销售，新材料开发、生产、销售，国内进出口贸易(国家禁止的除外)。(以上经营范围涉及行政许可事项的需取得许可证后方可经营)

主营业务：油气田技术服务和石化产品销售。

### 1.3 公司历史沿革

本公司于2006年9月21日经召开的创立大会一致通过公司章程，由钱忠良等65名自然人分二期出资投入人民币3,000万元设立；2006年9月25日由钱忠良等6名自然人首期投入人民币2,000万元，实际出资额业经四川正一会计师事务所有限责任公司于2006年9月25日出具的川正一验字(2006)第246号验资报告确认；2006年9月27日经四川省绵阳市工商行政管理局核准注册成立，注册资本为人民币3,000万元，实收资本为人民币2,000万元。

2007年1月16日，经公司股东会决定并修改了公司章程，由尹显庸等60名自然人第二期出资人民币1,000万元，完成第二期出资后，公司实收资本为3,000万元；本期实际出资额业经四川中衡安信会计师事务所有限公司于2007年2月5日出具的川中安会验[2007]003号验资报告确认；2007年2月16日经四川省绵阳市工商行政管理局核准公司注册资本为人民币3,000万元，实收资本为人民币3,000万元。

2008年8月15日，经公司2008年第一次临时股东大会决定及修改后的章程规定，增加注册资本人民币3,610万元（按1: 1.15比例出资），由原有股东65名自然人增至108名，其中法人股东6名，增资人民币2,309.44万元，占注册资本比例为34.94%，钱忠良等自然人37名股东增资人民币1,300.56万元，占注册资本比例为19.68%。完成本次增资后公司注册资本为6,610万元；本次实际出资额业经四川金来会计师事务所有限责任公司于2008年8月27日出具的川金来验字[2008]第254号验资报告验证；2008年9月3日经四川省绵阳市工商行政管理局核准，公司注册资本变更为人民币6,610万元，其中：法人股东6名出资2,309.44万元、占比34.94%；钱忠良等自然人股东102名出资4,300.56万元、占比65.06%。

2008年10月20日，经公司2008年第二次临时股东大会决定及修改后的章程规定，公司股东进行股权转让，经股权转让后公司股东增加3名，由原股东108名增至111名，注册资本不变；2008年11月5日，经四川省绵阳市工商行政管理局核准变更。

2009年10月30日，经公司2009年临时股东大会决定及修改后的章程规定，由原注册资本6,610万元增至8,582万元，新增注册资本1,972万元（按1: 2.2比例出资），增资方共为27名，其中原股东14名，新增股东13名(其中法人股东1名)，由原有股东111名增至124名，其中法人股东7名；完成本次增资后公司注册资本为8,582万元；本次实际出资额业经四川均衡会计师事务所有限责任公司于2009年12月25日出具的川均会验(2009)第098号验资报告验证；2009年12月29日经四川省绵阳市工商行政管理局核准，由原注册资本6,610万元变更为8,582万元；其中：法人股东7名出资人民币2,709.46万元、占比31.57%，钱忠良等自然人股东117名出资人民币5,872.54万元、占比68.43%。

2010年8月6日，经公司2010年第二次临时股东大会决定及修改后的章程规定，根据股东尹显庸与睢迎春2008年12月5日签订的离婚财产分割协议书，将尹显庸所持本公司股份中的121.68万股划归睢迎春持有，此次股权变更后尹显庸持有本公司股份为51.2915万股，持股比例为0.60%；睢迎春持有本公司股份为121.68万股，持股比例为1.42%。2010年8月25日经四川省绵阳市工商行政管理局核准变更。

2010年9月7日，经公司2010年第三次临时股东大会决定及修改后的章程规定，同意深圳市及时雨创业投资有限公司将其持有本公司的股份502.2万股转让给刘海龙持有，同意赵阳将其持有本公司的股份150万股转

让给钱忠良持有，本次股权转让后，深圳市及时雨创业投资有限公司和赵阳不再持有本公司股份，钱忠良持有本公司股份为1,553.17万股，持股比例为18.10%；刘海龙持有本公司股份为632.2万股，持股比例为7.37%。2010年9月9日经四川省绵阳市工商行政管理局核准，注册资本8,582万元；其中：法人股东6名出资人民币2,207.26万元、占比25.72%，钱忠良等自然人股东117名出资人民币6,374.74万元、占比74.28%。

2011年10月8日，经中国证券监督管理委员会“证监许可[2011]1607号”文核准本公司首次向社会公众公开发行人民币普通股2,861万股，本次公开发行后注册资本人民币11,443万元，实收资本业经深圳市鹏城会计师事务所有限公司深鹏所验字[2011]0355号验资报告验证；2011年11月22日完成工商变更登记。

2013年4月23日，公司2012年年度股东大会审议通过2012年年度权益分派方案，以公司现有股本11,443万股为基数，向全体股东每10股派2元现金，同时以资本公积金向全体股东每10股转增5股，共计转增5,721.5万股，此次分红后，总股本增至17,164.5万股，实收资本业经中天运会计师事务所有限公司中天运[2013]验字第90009号验资报告验证；2013年6月13日完成工商登记。

2014年5月20日，公司2013年年度股东大会审议通过2013年年度利润分配方案，以母公司可供分配利润为依据，以2013年12月31日公司总股本171,645,000股为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.3元(含税)，共计派发现金5,149,350.00元，剩余未分配利润155,150,982.38元滚存至下一年；以资本公积金向全体股东每10股转增6股，共计转增102,987,000股，转增后公司总股本为274,632,000股。实收资本业经中天运会计师事务所（特殊普通合伙）验证，并于2014年8月11日出具了中天运[2014]验字第90018号验资报告；2014年8月15日完成工商变更登记。

2015年5月13日，公司2014年年度股东大会审议通过2014年度利润分配方案，以母公司可供分配利润为依据，以2014年12月31日公司总股本274,632,000股为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.20元(含税)，共计派发现金5,492,640.00元，剩余未分配利润151,050,999.98元滚存至下一年；以资本公积金向全体股东每10股转增5股，共计转增137,316,000股，转增后公司总股本为411,948,000股。实收资本业经中天运会计师事务所（特殊普通合伙）验证，并于2015年7月3日出具了中天运[2015]验字第90019号验资报告；2015年7月9日完成工商变更登记。

#### 1.4 公司基本组织架构

公司按照国家法律、法规的规定以及监管部门的要求，结合公司业务规模和经营管理的需要，遵循不相容职务相分离的原则，设置了股东大会、董事会、监事会、总裁层；其中，董事会下设董事会办公室、审计部；总裁层下设8个职能部门、5个事业部、1个研发中心，即办公室、人力资源部、财务管理部、市场经营部、技术管理部、安全环保部、证券管理部、党工文化部；钻井液事业部、新材料事业部、油田化学品事业部、井下作业事业部、国际事业部；技术中心；公司投资全资及控股子公司六个：四川仁智石化科技有限责任公司、绵阳市仁智实业发展有限责任公司、深圳共登国际科技有限责任公司、上海衡都投资有限责任公司、克拉玛依金鑫油田环保工程有限公司和上海库吉石油工程技术服务有限公司；投资参股公司两个：余干县天然气有限公司、三台县农村信用合作联社。

本年度本公司合并财务报表范围包括母公司1个、下属全资子公司3个、控股子公司1个（本期新增），控股孙公司1个，具体情况见下表：

公司名称	注册资本（万元）	股东	注册地	与本公司关系
四川仁智油田技术服务股份有限公司	41,194.80	钱忠良等	四川绵阳	本公司
绵阳市仁智实业发展有限责任公司	1,000.00	四川仁智油田技术服务股份有限公司	四川绵阳	全资子公司
四川仁智石化科技有限责任公司	1,000.00	四川仁智油田技术服务股份有限公司	四川绵阳	全资子公司
深圳共登国际科技有限责任公司	1,000.00	四川仁智油田技术服务股份有限公司	深圳	全资子公司
中特检安全环保工程技术（北京）有限公司	1,000.00	四川仁智石化科技有限责任公司	北京	控股孙公司
克拉玛依金鑫油田环保工程有限公司	2000.00	四川仁智油田技术服务股份有限公司	新疆克拉玛依	控股子公司

2014年10月9日新设立全资子公司上海衡都投资有限责任公司，注册资本4100万元，经营范围为：投资管理、资产管理、实业投资、投资咨询（除经纪）；化工产品（除危险化学品、监控化学品、烟花爆竹、民用爆炸物品、易制毒化学品）、机械设备及工具的销售，商务信息咨询（除经纪），会务服务。

2014年11月12日，上海衡都投资有限责任公司在美国特拉华州成立了全资子公司Heng Du, Inc。

因上海衡都投资有限责任公司及其子公司Heng Du, Inc至今尚未营业，没有编制财务报表故本期不纳入合并范围。

2015年5月12日，公司（490万，49%）与中油物流有限公司（400万，40%）、河南中远石油工程技术服务有限公司（110万，11%）共同出资1,000万元人民币成立上海库吉石油工程技术服务有限公司，营业执照310141000148181。2015年3月29日，中远石油与仁智油服签订了《一致行动协议》，协议明确了中远石油与仁智油服在上海库吉石油工程技术服务有限公司保持一致行动关系。因注册后未开展经营，没有编制财务报表故本期不纳入合并范围。

## 四、财务报表的编制基础

### 1、编制基础

本公司以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照《企业会计准则—基本准则》和其他各项会计准则的规定进行确认和计量，在此基础上编制财务报表。

### 2、持续经营

2015年公司出现大额亏损，已采取精简组织机构及人员，优化资产结构，加强管理，降低管理成本，引进战略投资者等措施，公司持续经营能力不存在重大不确定性。

## 五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本公司从事钻井、完井技术服务，井下作业技术服务，油气采输技术服务，环保工程技术服务，防腐、检测技术服务，油田化学品开发、生产、销售(不含易燃易爆易制毒品)，油田专用设备及工具的研发、生产、销售。本公司根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对收入确认等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见本附注3.25“收入”各项描述。

### 1、遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司的财务状况、经营成果、所有者权益变动和现金流量等有关信息。

### 2、会计期间

会计期间自公历1月1日起至12月31日止。

### 3、营业周期

本公司营业周期与会计期间相同。

#### 4、记账本位币

记账本位币为人民币。

#### 5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

##### 5.1 同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制且该控制并非暂时性的，认定为同一控制下的企业合并。

合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

合并方以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

##### 5.2 非同一控制下的企业合并

参与合并的各方在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，认定为非同一控制下的企业合并。

购买方通过一次交换交易实现的企业合并，合并成本为购买方在购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益；购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

购买方的合并成本和购买方在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。

##### 5.3 因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的

在编制个别财务报表时，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。购买日之前持有的股权投资按照《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时转入当期损益。

在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益等的，与其相关的其他综合收益等应当转为购买日所属当期收益。

#### 6、合并财务报表的编制方法

##### 6.1 合并范围

合并财务报表的合并范围包括本公司及子公司。合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。

##### 6.2 控制的依据

投资方拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额，视为投资方控制被投资方。相关活动，系为对被投资方的回报产生重大影响的



活动。

### 6.3 决策者和代理人

代理人仅代表主要责任人行使决策权，不控制被投资方。投资方将被投资方相关活动的决策权委托给代理人的，将该决策权视为自身直接持有。

在确定决策者是否为代理人时，公司综合考虑该决策者与被投资方以及其他投资方之间的关系。

- 1) 存在单独一方拥有实质性权利可以无条件罢免决策者的，该决策者为代理人。
- 2) 除1) 以外的情况下，综合考虑决策者对被投资方的决策权范围、其他方享有的实质性权利、决策者的薪酬水平、决策者因持有被投资方中的其他权益所承担可变回报的风险等相关因素进行判断。

### 6.4 投资性主体

当同时满足下列条件时，视为投资性主体：

- 1) 该公司是以向投资者提供投资管理服务为目的，从一个或多个投资者处获取资金；
- 2) 该公司的唯一经营目的，是通过资本增值、投资收益或两者兼有而让投资者获得回报；
- 3) 该公司按照公允价值对几乎所有投资的业绩进行考量和评价。

属于投资性主体的，通常情况下符合下列所有特征：

- 1) 拥有一个以上投资；
- 2) 拥有一个以上投资者；
- 3) 投资者不是该主体的关联方；
- 4) 其所有者权益以股权或类似权益方式存在。

如果母公司是投资性主体，则母公司仅将为其投资活动提供相关服务的子公司(如有)纳入合并范围并编制合并财务报表；其他子公司不予以合并，母公司对其他子公司的投资按照公允价值计量且其变动计入当期损益。

投资性主体的母公司本身不是投资性主体，则将其控制的全部主体，包括那些通过投资性主体所间接控制的主体，纳入合并财务报表范围。

### 6.5 合并程序

子公司所采用的会计政策或会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整；或者要求子公司按照本公司的会计政策或会计期间另行编报财务报表。

合并资产负债表、合并利润表、合并现金流量表及合并所有者（股东）权益变动表分别以本公司和子公司的资产负债表、利润表、现金流量表及所有者（股东）权益变动表为基础，在抵销本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易对合并资产负债表、合并利润表、合并现金流量表及合并所有者（股东）权益变动表的影响后，由本公司合并编制。

本公司向子公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，全额抵销“归属于母公司所有者的净利润”。子公司向本公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，按照本公司对该子公司的分配比例在“归属于母公司所有者的净利润”和“少数股东损益”之间分配抵销。子公司之间出售资产所发生的未实现内部交易损益，应当按照本公司对出售方子公司的分配比例在“归属于母公司所有者的净利润”和“少数股东损益”之间分配抵销。

子公司所有者权益中不属于本公司的份额，作为少数股东权益，在合并资产负债表中所有者权益项目下以

“少数股东权益”项目列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。子公司当期综合收益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中综合收益总额项目下以“归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。有少数股东的，在合并所有者权益变动表中增加“少数股东权益”栏目，反映少数股东权益变动的情况。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额的，其余额仍应当冲减少数股东权益。

本公司在报告期内因同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，编制合并资产负债表时，调整合并资产负债表的期初数；编制合并利润表时，将该子公司以及业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；编制现金流量表时，将该子公司以及业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表；同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因非同一控制下企业合并或其他方式增加的子公司以及业务，编制合并资产负债表时，不调整合并资产负债表的期初数；编制合并利润表时，将该子公司以及业务购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；编制合并现金流量表时，将该子公司购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

本公司在报告期内处置子公司以及业务，编制合并资产负债表时，不调整合并资产负债表的期初数；编制合并利润表时，将该子公司以及业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；编制合并现金流量表时，将该子公司以及业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

## 6.6 特殊交易会计处理

### 6.6.1 购买子公司少数股东拥有的子公司股权

在合并财务报表中，因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积(资本溢价或股本溢价)，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

### 6.6.2 不丧失控制权的情况下处置对子公司长期股权投资

在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，应当调整资本公积(资本溢价或股本溢价)，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

### 6.6.3 处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权时，对于剩余股权的处理

在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资收益。

### 6.6.4 企业通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，且该多次交易属于一揽子交易的处理

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，应当将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

判断分步处置股权至丧失控制权过程的各项交易是否属于一揽子交易的原则如下：

处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明多次交易事项属于一揽子交易：

- 1) 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- 2) 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- 3) 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- 4) 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

## 7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

### 7.1 合营安排的分类

合营安排分为共同经营和合营企业。

### 7.2 共同经营参与方的会计处理

合营方确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

- 1) 确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；
- 2) 确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；
- 3) 确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- 4) 按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- 5) 确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

合营方向共同经营投出或出售资产等(该资产构成业务的除外)，在该资产等由共同经营出售给第三方之前，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。投出或出售的资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，合营方全额确认该损失。

合营方自共同经营购买资产等(该资产构成业务的除外)，在将该资产等出售给第三方之前，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。购入的资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，合营方按其承担的份额确认该部分损失。

对共同经营不享有共同控制的参与方，如果享有该共同经营相关资产且承担该共同经营相关负债的，按照上述方法进行会计处理；否则，按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

## 8、现金及现金等价物的确定标准

列示于现金流量表中的现金是指库存现金及可随时用于支付的存款，现金等价物是指持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金及价值变动风险很小的投资。

## 9、外币业务和外币报表折算

本公司外币交易均按交易发生日的即期近似汇率折算为记账本位币。该即期近似汇率指交易发生日当月初的汇率。

9.1 在资产负债表日，按照下列规定对外币货币性项目和外币非货币性项目进行处理：

9.1.1 外币货币性项目，采用资产负债表日即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认时或前一

资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益。

9.1.2 以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。

9.1.3 以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动处理，计入当期损益。

## 9.2 外币财务报表的折算方法

公司对境外经营的财务报表进行折算时，遵循下列规定：

9.2.1 资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期近似汇率折算。

9.2.2 利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期近似汇率折算。

按照上述方法折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中所有者权益项目下单独列示。

## 10、金融工具

### 10.1 金融工具的确认和终止确认

本公司于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

金融资产满足下列条件之一的，终止确认：

- 1) 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；
- 2) 该金融资产已转移，且符合《企业会计准则第23号—金融资产转移》规定的金融资产终止确认条件。

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，终止确认该金融负债或其一部分。

### 10.2 金融资产的分类

金融资产于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、应收款项、可供出售金融资产和持有至到期投资。金融资产的分类取决于本公司对金融资产的持有意图和持有能力。

#### 1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括持有目的为短期内出售的金融资产，该资产在资产负债表中以交易性金融资产列示。

#### 2) 应收款项

应收款项是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产，包括应收账款、其他应收款和长期应收款等。

#### 3) 可供出售金融资产

可供出售金融资产包括初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产及未被划分为其他类的金融资产。自资产负债表日起12个月内将出售的可供出售金融资产在资产负债表中列示为一年内到期的非流动资产。

#### 4) 持有至到期投资

持有至到期投资是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且管理层有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。自资产负债表日起12个月内到期的持有至到期投资在资产负债表中列示为一年内到期的非流动资产。

### 10.3 金融资产的计量

金融资产于本公司成为金融工具合同的一方时，按公允价值在资产负债表内确认。以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，取得时发生的相关交易费用直接计入当期损益。其他金融资产的相关交易费用计入初始确认金额。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和可供出售金融资产按照公允价值进行后续计量，但在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，按照成本计量；应收款项以及持有至到期投资采用实际利率法，以摊余成本计量。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产的公允价值变动计入公允价值变动损益；在资产持有期

间所取得的利息或现金股利以及在处置时产生的处置损益，计入当期损益。

除减值损失及外币货币性金融资产形成的汇兑损益外，可供出售金融资产公允价值变动计入所有者权益，待该金融资产终止确认时，原直接计入权益的公允价值变动累计额转入当期损益。可供出售债务工具投资在持有期间按实际利率法计算利息，计入投资收益；可供出售权益工具投资的现金股利，于被投资单位宣告发放股利时计入投资收益。

#### 10.4 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

- 1) 所转移金融资产的账面价值；
- 2) 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

因金融资产转移获得了新金融资产或承担了新金融负债的，在转移日按照公允价值确认该金融资产或金融负债（包括看涨期权、看跌期权、担保负债、远期合同、互换等），并将该金融资产扣除金融负债后的净额作为上述对价的组成部分。

公司与金融资产转入方签订服务合同提供相关服务的（包括收取该金融资产的现金流量，并将所收取的现金流量交付给指定的资金保管机构等），就该服务合同确认一项服务资产或服务负债。服务负债应当按照公允价值进行初始计量，并作为上述对价的组成部分。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分（在此种情况下，所保留的服务资产视同未终止确认金融资产的一部分）之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

- 1) 终止确认部分的账面价值；
- 2) 终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额，按照金融资产终止确认部分和未终止确认部分的相对公允价值，对该累计额进行分摊后确定。

#### 10.5 金融负债的分类

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

#### 10.6 金融负债的计量

金融负债于本公司成为金融工具合同的一方时，按公允价值在资产负债表内确认。以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，取得时发生的相关交易费用直接计入当期损益；其他金融负债的相关交易费用计入初始确认金额。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，按照公允价值后续计量，且不扣除将来结清金融负债时可能发生的交易费用。其他金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

#### 10.7 金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融资产或金融负债，采用活跃市场中的报价确定其公允价值。金融工具不存在活跃市场的，采用估值技术确定其公允价值，估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

#### 10.8 金融资产减值测试方法及会计处理方法

除以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本公司于资产负债表日对金融资产的账面价值进行检查，如果有客观证据表明某项金融资产发生减值的，计提减值准备。

以摊余成本计量的金融资产发生减值时，按预计未来现金流量(不包括尚未发生的未来信用损失)现值低于

账面价值的差额，计提减值准备。如果有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。

当可供出售金融资产的公允价值发生较大幅度或非暂时性下降，原直接计入所有者权益的因公允价值下降形成的累计损失计入减值损失。对已确认减值损失的可供出售债务工具投资，在期后公允价值上升且客观上与确认原减值损失确认后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。对已确认减值损失的可供出售权益工具投资，在期后公允价值上升且客观上与确认原减值损失后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回，直接计入所有者权益。在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资发生的减值损失，如果在以后期间价值得以恢复，也不予转回。

可供出售金融资产-权益工具投资减值认定标准：

公允价值发生“严重”或“非暂时性”下跌的具体量化标准	该金融资产期末公允价值相对于成本的下跌幅度已达到或超过50%，或持续下跌时间达到或超过12个月。
成本的计算方法	本公司金融资产按取得时支付的对价和相关交易费用初始确认为投资成本。
期末公允价值的确定方法	存在活跃市场的，以资产负债表日活跃市场中的报价确定其公允价值；如不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的期末公允价值的确定方法市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融资产的当前公允价值、现金流量折现法等。采用估值技术时，优先最大程度使用市场参数，减少使用与本公司及其子公司特定相关的参数。
持续下跌期间的确定依据	持续下跌或在下跌趋势持续期间反弹上扬幅度低于20%，反弹持续时间未超过6个月的均作为持续下跌期间。

## 11、应收款项

### (1) 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	期末余额为 100 万元以上的应收账款和其他应收款；
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	期末对单项金额重大的应收款项单独进行减值测试，有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备；经单独测试未减值的应收款项，采用账龄分析法，按应收款项的账龄和规定的提取比例确认减值损失，计提坏账准备。

### (2) 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

组合名称	坏账准备计提方法
	账龄分析法

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的：

√ 适用 □ 不适用

账龄	应收账款计提比例	其他应收款计提比例
1 年以内（含 1 年）	0.50%	0.50%

1—2 年	5.00%	5.00%
2—3 年	20.00%	20.00%
3—4 年	50.00%	50.00%
4—5 年	80.00%	80.00%
5 年以上	100.00%	100.00%

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的：

适用  不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的：

适用  不适用

### (3) 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

单项计提坏账准备的理由	有明显特征表明该等应收款项难以收回，期末余额为 100 万元以下的应收款项；
坏账准备的计提方法	单独进行减值测试，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备；经单独测试未减值的应收款项，采用账龄分析法，按应收款项的账龄和规定的提取比例确认减值损失，计提坏账准备。

## 12、存货

### 12.1 存货的分类

存货分为原材料、库存商品、在产品、周转材料、发出商品等五大类。

### 12.2 发出存货的计价方法

公司存货按实际成本计价，采用永续盘存制确定存货数量。购入并已验收入库的原材料、周转材料等在取得时以实际成本计价，发出时按移动加权平均法计价，库存商品发出时亦按移动加权平均法计价。

### 12.3 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

12.3.1 公司的产品、商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值。

12.3.2 公司需要加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值。

12.3.3 公司在资产负债表日，同一项存货中一部分有合同约定价格、其他部分不存在合同约定价格的，分别确定其可变现净值，并与其相对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提和转回的金额。

存货跌价准备的计提方法：本公司于每年中期期末及年度终了在对存货进行全面盘点的基础上，对遭受损失，全部或部分陈旧过时或销售价格低于成本的存货，根据存货成本与可变现净值孰低计量，按单个存货项目对同类存货项目的可变现净值低于存货成本的差额计提存货跌价准备，并计入当期损益。确定可变现净值时，除考虑持有目的和资产负债表日该存货的价格与成本波动外，还需要考虑未来事项的影响。

### 12.4 存货的盘存制度

存货的盘存制度采用永续盘存法。

### 12.5 周转材料的摊销方法

周转材料于其领用时采用一次性摊销法摊销。

### 13、划分为持有待售资产

同时满足下列条件的资产，确认为持有待售资产：

- 1) 该资产必须在其当期状况下仅根据出售此类资产的通常和惯用条款即可立即出售；
- 2) 公司已经就处置该部分资产作出决议；
- 3) 公司已经与受让方签订了不可撤销的转让协议；
- 4) 该项转让将在一年内完成。

### 14、长期股权投资

#### 14.1 共同控制、重大影响的判断标准

按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，则视为共同控制。如果存在两个或两个以上的参与方组合能够集体控制某项安排的，不视为共同控制。

对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定，则视为对被投资单位实施重大影响。

#### 14.2 初始投资成本确定

企业合并形成的长期股权投资，按照本附注“3.5同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法”的相关内容确认初始投资成本；除企业合并形成的长期股权投资以外，其他方式取得的长期股权投资，按照下述方法确认其初始投资成本：

- 1) 以支付现金取得的长期股权投资，应当按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。初始投资成本包括与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出。
- 2) 以发行权益性证券取得的长期股权投资，应当按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。与发行权益行证券直接相关的费用，应当按照《企业会计准则第37号——金融工具列报》的有关规定确定。
- 3) 在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值为基础确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。
- 4) 通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

#### 14.3 后续计量及损益确认方法

##### 14.3.1 成本法后续计量

公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，长期股权投资按照初始投资成本计价。追加或收回投资调整长期股权投资的成本。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益。

##### 14.3.2 权益法后续计量

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，投资方取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；投资方按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；投资方对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。投资方在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期



间与投资方不一致的，按照投资方的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益等。

投资方确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，投资方负有承担额外损失义务的除外。被投资单位以后实现净利润的，投资方在其收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

投资方计算确认应享有或应分担被投资单位的净损益时，与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于投资方的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益。投资方与被投资单位发生的未实现内部交易损失，按照《企业会计准则第8号——资产减值》等的有关规定属于资产减值损失的，全额确认。

投资方对联营企业的权益性投资，其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的，无论以上主体是否对这部分投资具有重大影响，投资方都按照金融工具政策的有关规定，对间接持有的该部分投资选择以公允价值计量且其变动计入损益，并对其余部分采用权益法核算。

#### 14.3.3 因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的处理

按照《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》确定的原持有的股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。原持有的股权投资分类为可供出售金融资产的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动转入改按权益法核算的当期损益。

#### 14.3.4 处置部分股权的处理

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按本附注“金融工具”的政策核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按本附注“金融工具”的有关政策进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。在编制合并财务报表时，按照本附注“合并财务报表的编制方法”的相关内容处理。

#### 14.3.5 对联营企业或合营企业的权益性投资全部或部分分类为持有待售资产的处理

分类为持有待售资产的对联营企业或合营企业的权益性投资，以账面价值与公允价值减去处置费用孰低的金额列示，公允价值减去处置费用低于原账面价值的金额，确认为资产减值损失。对于未划分为持有待售资产的剩余权益性投资，采用权益法进行会计处理。已划分为持有待售的对联营企业或合营企业的权益性投资，不再符合持有待售资产分类条件的，从被分类为持有待售资产之日起采用权益法进行追溯调整。分类为持有待售期间的财务报表作相应调整。

#### 14.3.6 处置长期股权投资的处理

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款之间的差额，计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。

## 15、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

投资性房地产包括已出租持有并准备增值后转让的土地使用权以及已出租的建筑物，以实际成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入本公司且其成本能够可靠的计量时，计入投资性房地产成本；否则，在发生时计入当期损益。

本公司采用成本模式对所有投资性房地产进行后续计量，按其预计使用寿命及净残值率对建筑物和土地使用权计提折旧或摊销。投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧(摊销)率列示如下：

类别	预计使用寿命（年）	预计净残值率（%）	年折旧(摊销)率（%）
建筑物	25	3	3.88
土地使用权	受益年限	-	-

## 16、固定资产

### （1）确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产同时满足下列条件的，才能予以确认：1）与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；2）该固定资产的成本能够可靠地计量。

### （2）折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	25	3	3.88
机器设备	年限平均法	10	3	9.70
生产用器具	年限平均法	5	3	19.40
运输设备	年限平均法	5	3	19.40
电子设备	年限平均法	3	3	32.33

### （3）融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

如果与某项租入固定资产有关的全部风险和报酬实质上已经转移，本公司认定为融资租赁。融资租入固定资产需按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额现值两者中的较低者，加上可直接归属于租赁项目的初始直接费用，作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。未确认融资费用采用实际利率法在租赁期内分摊。融资租入固定资产采用与自有固定资产相一致的折旧政策计提租赁资产折旧。

## 17、在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑费用、其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出以及在资产达到预定可使用状态之前所发生的符合资本化条件的借款费用。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

## 18、借款费用

发生的可直接归属于需要经过相当长时间的购建活动才能达到预定可使用状态之固定资产的购建的借款费用，在资产支出及借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用状态所必要的购建活动已经开始时，开

始资本化并计入该资产的成本。当购建的资产达到预定可使用状态时停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果资产的购建活动发生非正常中断，并且中断时间连续超过3个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建活动重新开始。

在资本化期间内，专门借款（指为购建或者生产符合资本化条件的资产而专门借入的款项）以专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后确定应予资本化的利息金额；一般借款则根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

借款存在折价或者溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

## 19、无形资产

### （1）计价方法、使用寿命、减值测试

无形资产包括土地使用权、专利权及非专利技术、通过建设经营移交方式(BOT)取得的资产等。无形资产以实际成本计量。公司制改建时国有股股东投入的无形资产，按国有资产管理部门确认的评估值作为入账价值。

无形资产在取得时按照实际成本计价。

无形资产于取得时分析判断其使用寿命，使用寿命有限的无形资产，其应摊销金额在使用寿命内系统合理摊销。本公司无形资产具体摊销年限如下：

资产类别	摊销年限
土地使用权	50年
软件	3年、5年

当无形资产的公允价值减去处置费用后的净额和资产预计未来现金流量的现值均低于无形资产账面价值时，确认无形资产存在减值迹象。无形资产存在减值迹象的，其账面价值减记至可收回金额。可收回金额根据无形资产的公允价值减去处置费用后的净额与无形资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

公司于年度终了对无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，使用寿命及摊销方法与以前估计不同的，则改变摊销期限和摊销方法。

### （2）内部研究开发支出会计政策

根据内部研究开发项目支出的性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：

- 1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- 2) 管理层具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- 3) 能够证明该无形资产将如何产生经济利益；
- 4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- 5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。前期已计入损益的开发支出不在以后期间确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定可使用状态之

日起转为无形资产。

当开发支出的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额。

## 20、长期资产减值

在财务报表中单独列示的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。固定资产、无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及长期股权投资等，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。前述资产减值损失一经确认，如果在以后期间价值得以恢复，也不予转回。

## 21、长期待摊费用

21.1 长期待摊费用指应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。

21.2 长期待摊费用在取得时按照实际成本计价，开办费在发生时计入当期损益；经营性租赁固定资产的装修费用在可使用年限和租赁期两者孰低年限进行平均摊销，其他长期待摊费用按项目的受益期平均摊销。对于在以后会计期间已无法带来预期经济利益的长期待摊费用，本公司对其尚未摊销的摊余价值全部转入当期损益。

## 22、职工薪酬

### （1）短期薪酬的会计处理方法

在职工为公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为公司提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。在职工提供服务从而增加了其未来享有的带薪缺勤权利时，确认与累积带薪缺勤相关的职工薪酬，并以累积未行使权利而增加的预期支付金额计量。在职工实际发生缺勤的会计期间确认与非累积带薪缺勤相关的职工薪酬。

利润分享计划同时满足下列条件时，公司确认相关的应付职工薪酬：

- 1) 因过去事项导致现在具有支付职工薪酬的法定义务或推定义务；
- 2) 因利润分享计划所产生的应付职工薪酬义务金额能够可靠估计。

### （2）离职后福利的会计处理方法

#### 1) 设定提存计划

公司在职工为其提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。根据设定提存计划，预期不会在职工提供相关服务的年度报告期结束后十二个月内支付全部应缴存金额的，公司将全部应缴存金额以折现后的金额计量应付职工薪酬。

#### 2) 设定受益计划

公司对设定受益计划的会计处理包括下列四个步骤：

1) 根据预期累计福利单位法, 采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等做出估计, 计量设定受益计划所产生的义务, 并确定相关义务的归属期间。公司将设定受益计划所产生的义务予以折现, 以确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本。

2) 设定受益计划存在资产的, 公司将设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的, 公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

3) 确定应当计入当期损益的金额。

4) 确定应当计入其他综合收益的金额。

公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间, 并计入当期损益或相关资产成本。当职工后续年度的服务将导致其享有的设定受益计划福利水平显著高于以前年度时, 按照直线法将累计设定受益计划义务分摊确认于职工提供服务而导致企业第一次产生设定受益计划福利义务至职工提供服务不再导致该福利义务显著增加的期间。

报告期末, 公司将设定受益计划产生的职工薪酬成本确认为: 服务成本、设定受益计划净负债或净资产的利息净额, 以及重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动。

在设定受益计划下, 公司在下列日期孰早日将过去服务成本确认为当期费用:

1) 修改设定受益计划时。

2) 企业确认相关重组费用或辞退福利时。

公司在设定受益计划结算时, 确认一项结算利得或损失。

### (3) 辞退福利的会计处理方法

公司向职工提供辞退福利的, 在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债, 并计入当期损益:

1) 公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时。

2) 公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

公司按照辞退计划条款的规定, 合理预计并确认辞退福利产生的应付职工薪酬。

### (4) 其他长期职工福利的会计处理方法

公司向职工提供的其他长期职工福利, 符合设定提存计划条件的, 按照关于设定提存计划的有关政策进行处理。

除上述情形外, 公司按照关于设定受益计划的有关政策, 确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。

在报告期末, 将其他长期职工福利产生的职工薪酬成本确认为下列组成部分:

1) 服务成本。

2) 其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额。

3) 重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动。

为简化相关会计处理, 上述项目的总净额应计入当期损益或相关资产成本。

长期残疾福利水平取决于职工提供服务期间长短的, 公司在职工提供服务的期间确认应付长期残疾福利义务; 长期残疾福利与职工提供服务期间长短无关的, 公司在导致职工长期残疾的事件发生的当期确认应付长期残疾福利义务。

## 23、预计负债

对因产品质量保证、亏损合同等形成的现时义务, 其履行很可能导致经济利益的流出, 在该义务的金额能够可靠计量时, 确认为预计负债。对于未来经营亏损, 不确认预计负债。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量, 并综合考虑与或有事项有关的风

险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数；因随着时间推移所进行的折现还原而导致的预计负债账面价值的增加金额，确认为利息费用。

于资产负债表日，对预计负债的账面价值进行复核并作适当调整，以反映当前的最佳估计数。

## 24、股份支付

### 24.1 股份支付的种类

根据结算方式分为以权益结算的涉及职工的股份支付、以现金结算的涉及职工的股份支付

### 24.2 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

以权益结算的涉及职工的股份支付，授予后立即可行权的，按照授予日权益工具的公允价值计入成本费用和资本公积；授予后须完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按照权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和资本公积。

以现金结算的涉及职工的股份支付，授予后立即可行权的，按照授予日本公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用和相应负债；授予后须完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应负债。

## 25、收入

收入的金额按照本公司在日常经营活动中销售商品和提供劳务时，已收或应收合同或协议价款的公允价值确定。收入按扣除增值税、商业折扣、销售折让及销售退回的净额列示。

与交易相关的经济利益能够流入本公司，相关的收入能够可靠计量且满足下列各项经营活动的特定收入确认标准时，确认相关的收入。

### 25.1 提供劳务收入

对在同一会计期间内开始并完成的劳务，在劳务已经提供，收到价款或取得收取价款的依据时，确认劳务收入的实现；如果劳务的开始和完成分属不同的会计期间，则在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下，于期末按完工百分比法确认相关的劳务收入。

本公司提供劳务收入主要是油气田技术服务，包括钻井液技术服务、油田环保业务、防腐工程技术服务，油气田特种设备检测与维护业务；当期完工的劳务项目，收入成本按照实际发生金额确认在当期；当期未能完工的劳务项目，根据提供劳务能够可靠估计的原则，本公司于每期末与甲方确认工程的完成程度和完工工作量，根据甲方确认的完工工作量和工程劳务收入确认单，确认本公司当期劳务收入；在提供劳务工程量不能可靠估计的情况下，于期末按已经发生并预计能够补偿的工程成本金额确认当期收入，并按相同金额结转成本；如预计已经发生的工程成本不能得到补偿，则不确认收入，并将已经发生的成本确认为当期费用。

### 25.2 销售商品

商品销售在商品所有权上的主要风险和报酬已转移给买方，本公司不再对该商品实施继续管理权和实际控制权，与交易相关的经济利益很可能流入企业，并且与销售该商品相关的收入和成本能够可靠地计量时，确认营业收入的实现。

### 25.3 让渡资产使用权收入

让渡资产使用权收入包括利息收入和使用费收入等；利息收入金额，按照他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算确定；使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

让渡资产使用权取得的利息收入和使用费收入，在与交易相关的经济利益能够流入企业，且收入的金额能

够可靠地计量时，确认收入的实现。

## 26、政府补助

### (1) 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

与资产相关的政府补助，是指公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益。但是，按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

### (2) 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。与收益相关的政府补助，用于补偿公司以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿公司已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

## 27、递延所得税资产/递延所得税负债

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(包括应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损，视同可抵扣暂时性差异。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异，不确认相应的递延所得税负债。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

递延所得税资产的确认以本公司很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限。

对子公司、联营企业及合营企业投资相关的暂时性差异产生的递延所得税资产和递延所得税负债，予以确认。但本公司能够控制暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回的，不予确认。

## 28、租赁

### (1) 经营租赁的会计处理方法

经营租赁的租金支出在租赁期内按照直线法计入相关资产成本或当期损益。

### (2) 融资租赁的会计处理方法

按租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，租入资产的入账价值与最低租赁付款额之间的差额为未确认融资费用，在租赁期内按实际利率法摊销。最低租赁付款额扣除未确认融资费用后的余额以长期应付款列示。

## 29、其他重要的会计政策和会计估计

### 29.1 商誉

商誉为股权投资成本超过应享有的被投资单位于投资取得日的公允价值份额的差额，或者为非同一控制下企业合并成本超过企业合并中取得的被购买方可辨认净资产于购买日的公允价值份额的差额。

企业合并形成的商誉在合并财务报表上单独列示。购买联营企业和合营企业股权投资成本超过投资时应享有被投资单位的公允价值份额的差额，包含于长期股权投资。

## 29.2 安全生产费用

### 29.2.1 提取标准

根据财政部、国家安全生产监督管理总局联合下发的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》，结合公司实际生产情况，公司按从事的钻井液技术服务和油田环保技术服务营业收入的1%的比例提取安全生产费。在上年末安全费用专户结余达到公司上年度销售收入的3%时，经公司报请当地安全生产监督管理部门同意后不再提取。

### 29.2.2 会计处理方法

按照财政部《企业会计准则解释第3号》规定处理：“高危行业企业按照国家规定提取的安全生产费，应当计入相关产品的成本或当期损益，同时记入‘4301 专项储备’科目。企业使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。企业使用提取的安全生产费形成固定资产的，应当通过‘在建工程’科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。‘专项储备’科目期末余额在资产负债表所有者权益项下‘减：库存股’和‘盈余公积’之间增设‘专项储备’项目反映。”

## 30、重要会计政策和会计估计变更

### (1) 重要会计政策变更

适用  不适用

### (2) 重要会计估计变更

适用  不适用

## 六、税项

### 1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税增值额(应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税后的余额计算)	6%、17%
营业税	应纳税营业额	3%、5%
城市维护建设税	应纳增值税、营业税	5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	15%、25%
教育费附加	应纳增值税、营业税	3%
地方教育费附加	应纳增值税、营业税	2%



存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
四川仁智油田技术服务股份有限公司	15%
绵阳市仁智实业发展有限责任公司	25%
四川仁智石化科技有限责任公司	15%
深圳共登国际科技有限责任公司	25%
中特检安全环保工程技术（北京）有限公司	25%
克拉玛依金鑫油田环保工程有限公司	25%

## 2、税收优惠

根据财政部海关总署国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知，自2011年1月1日至2020年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。根据四川省经济委员会川经产业函[2009]1423号文件的批复已确认本公司主营业务为国家鼓励类产业项目。

公司收到四川省科学技术厅、四川省财政厅、四川省国家税务局、四川省地方税务局联合颁发的《高新技术企业证书》，证书编号：GR201551000317；发证时间：2015年10月9日；有效期：三年；公司自获得高新技术企业资格后三年内（含2015年）可继续按15%的税率缴纳企业所得税。

## 七、合并财务报表项目注释

### 1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	374,782.08	302,829.79
银行存款	111,030,865.41	150,732,007.35
其他货币资金	5,319,632.38	11,567,355.33
合计	116,725,279.87	162,602,192.47

其他说明

项 目	2015年12月31日	2014年12月31日
承兑汇票保证金存款	5,118,874.87	11,567,355.33
国内非融资保函保证金	200,757.51	-
企业安全生产风险抵押金	87,550.00	-
	5,407,182.38	11,567,355.33

### 2、衍生金融资产

适用  不适用

### 3、应收票据

#### (1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	52,031,250.00	7,672,449.19
商业承兑票据	1,200,000.00	15,000,000.00
合计	53,231,250.00	22,672,449.19

#### (2) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	11,122,984.56	4,000,000.00
商业承兑票据	1,392,474.89	
合计	12,515,459.45	4,000,000.00

### 4、应收账款

#### (1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	1,483,300.00	0.35%	1,483,300.00	100.00%		1,483,300.00	0.28%	1,483,300.00	100.00%	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	416,905,644.12	99.65%	27,015,294.98	6.48%	389,890,349.14	529,340,631.22	99.72%	22,317,931.99	4.22%	507,022,699.23
合计	418,388,944.12	100.00%	28,498,594.98	6.81%	389,890,349.14	530,823,931.22	100.00%	23,801,231.99	4.48%	507,022,699.23

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

应收账款（按单位）	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
海城石油钻探工程有限公司	1,483,300.00	1,483,300.00	100.00%	无法收回，准备起诉
合计	1,483,300.00	1,483,300.00	--	--

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

适用  不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
1 年以内	224,081,334.10	1,120,406.67	0.50%
1 年以内小计	224,081,334.10	1,120,406.67	0.50%
1 至 2 年	115,941,572.30	5,797,078.62	5.00%
2 至 3 年	63,898,128.96	12,779,625.79	20.00%
3 年以上	12,984,608.76	7,318,183.90	56.36%
3 至 4 年	11,167,658.19	5,583,829.10	50.00%
4 至 5 年	412,978.83	330,383.06	80.00%
5 年以上	1,403,971.74	1,403,971.74	100.00%
合计	416,905,644.12	27,015,294.98	6.48%

确定该组合依据的说明：

按应收账款的账龄和规定的提取比例确认减值损失，计提坏账准备。

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用  不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

## (2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 4,713,398.99 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式

## (3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的应收账款	16,036.00

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

应收账款核销说明：

## (4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位名称	金额	占应收账款余额比例 (%)	账龄	计提的坏账准备
中石化胜利石油工程有限公司西南分公司	109,606,595.58	26.20	1年以内 19,174,164.25, 1-2年 35,347,319.13, 2-3年 44,943,327.00, 3-4年 10,141,785.20	15,922,794.78
中石化西南石油工程有限公司四川钻井分公司	68,508,842.36	16.37	1年以内 52,955,089.2, 1-2年 15,553,753.16	1,042,463.10
中石化西南石油工程有限公司重庆钻井分公司	26,885,284.67	6.43	1年以内 23,675,361.28, 1-2年 3,209,923.39	278,872.98
中石化西南石油工程有限公司广西钻井分公司	21,713,336.22	5.19	1年以内 10,453,419.95, 1-2年 11,259,916.27	615,262.91
中石化中原石油工程有限公司西南钻井分公司	19,179,196.82	4.58	1年以内 1,811,155.32, 1-2年 11,191,234.69, 2-3年 6,176,806.81	1,803,978.87
	<u>245,893,255.65</u>	<u>58.77</u>		<u>19,663,372.64</u>

## 5、预付款项

## (1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	4,314,885.22	64.07%	8,098,922.39	99.82%
1至2年	2,411,380.36	35.80%	14,449.45	0.18%
2至3年	8,750.00	0.13%		
合计	6,735,015.58	--	8,113,371.84	--

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

预付温州环诺蒸发器有限公司185.58万元，为预付设备购置款，尚未验收、结算；

预付库车县第一建筑安装有限责任公司167.95万元，为预付场地建设款，项目未验收结算。

## (2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	与本公司关系	期末余额	占预付账款余额比例(%)
温州环诺蒸发器有限公司	供应商	1,858,000.00	27.59
库车县第一建筑安装有限责任公司	供应商	1,679,471.21	24.94
宝鸡石油钢管有限责任公司石油专用管分公司	供应商	542,964.75	8.06
山东泰和水处理科技股份有限公司	供应商	330,000.00	4.90
中国石油天然气股份有限公司四川德阳销售分公司	供应商	245,800.00	3.65
合计		4,656,235.96	69.14

其他说明:

## 6、其他应收款

## (1) 其他应收款分类披露

单位: 元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	5,132,933.13	100.00%	1,095,762.53	21.35%	4,037,170.60	5,496,025.23	100.00%	793,636.30	14.44%	4,702,388.93
合计	5,132,933.13	100.00%	1,095,762.53	21.35%	4,037,170.60	5,496,025.23	100.00%	793,636.30	14.44%	4,702,388.93

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款:

 适用  不适用

组合中, 按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款:

 适用  不适用

单位: 元

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
1 年以内	2,333,065.06	11,665.32	0.50%
1 年以内小计	2,333,065.06	11,665.32	0.50%
1 至 2 年	1,126,946.66	56,347.33	5.00%
2 至 3 年	621,136.73	124,227.35	20.00%

3 年以上	1,051,784.68	903,522.53	85.90%
3 至 4 年	81,350.00	40,675.00	50.00%
4 至 5 年	537,935.74	430,348.59	80.00%
5 年以上	432,498.94	432,498.94	100.00%
合计	5,132,933.13	1,095,762.53	21.35%

确定该组合依据的说明：

按其他应收款的账龄和规定的提取比例确认减值损失，计提坏账准备。

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

适用  不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

适用  不适用

## (2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 595,869.36 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

## (3) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	293,743.13

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
成都自来水有限责任公司沃特酒店	其他	93,577.00	无法收回	核销审批	否
西安庆兴石油装备有限公司	其他	44,887.00	无法收回	核销审批	否
合计	--	138,464.00	--	--	--

其他应收款核销说明：

## (4) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
备用金	1,389,052.42	2,361,358.78

保证金	2,144,499.45	1,742,708.79
工程款	467,353.00	611,125.00
押金	260,307.05	182,288.00
其他	871,721.21	598,544.66
合计	5,132,933.13	5,496,025.23

## (5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
中国石化国际事业有限公司南京招标中心	保证金	740,000.00	1 年以内	14.42%	3,700.00
黄文勇	备用金	355,827.99	1 年以内 131,853.99, 1-2 年 223,974.00	6.93%	11,857.97
中国石油化工股份有限公司华北分公司	保证金	300,000.00	1-2 年 130,000.00, 2-3 年 120,000.00, 4-5 年 50,000.00	5.84%	70,500.00
罗健生	备用金	300,000.00	1-2 年	5.84%	15,000.00
绵阳亿泰环保有限公司	工程款	294,300.00	2-3 年 98,100.00, 4-5 年 196,200.00	5.73%	176,580.00
合计	--	1,990,127.99	--	38.76%	277,637.97

## (6) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

本公司无金融资产转移而终止确认的其他应收款。

## (7) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

本公司无转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额。

其他说明：

## 7、存货

## (1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值

原材料	32,334,977.68	6,219,239.16	26,115,738.52	38,806,587.28		38,806,587.28
库存商品	7,012,875.95	325,521.87	6,687,354.08	7,843,922.46		7,843,922.46
周转材料	1,937,429.38	12,874.64	1,924,554.74	2,048,479.35		2,048,479.35
发出商品	3,316,483.43		3,316,483.43	3,664,240.13		3,664,240.13
合计	44,601,766.44	6,557,635.67	38,044,130.77	52,363,229.22		52,363,229.22

## (2) 存货跌价准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料		6,219,239.16				6,219,239.16
库存商品		325,521.87				325,521.87
周转材料		12,874.64				12,874.64
合计		6,557,635.67				6,557,635.67

本公司存货可变现净值确定依据：库存原材料按市价，库存商品、在产品、周转材料等按预计售价减去预计成本和销售所必需的预计税费后的净值确定。

## 8、可供出售金融资产

### (1) 可供出售金融资产情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售权益工具：	69,360,000.00		69,360,000.00	69,360,000.00		69,360,000.00
按成本计量的	69,360,000.00		69,360,000.00	69,360,000.00		69,360,000.00
合计	69,360,000.00		69,360,000.00	69,360,000.00		69,360,000.00

### (2) 期末按成本计量的可供出售金融资产

单位：元

被投资单位	账面余额				减值准备				在被投资单位持股比例	本期现金红利
	期初	本期增加	本期减少	期末	期初	本期增加	本期减少	期末		
三台县农村信用合作联社	69,360,000.00			69,360,000.00					6.67%	1,200,000.00
合计	69,360,000.00			69,360,000.00					--	1,200,000.00



## 9、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
二、联营企业											
余干县天然气有限公司	7,502,172.64			-1,190,638.86						6,311,533.78	
四川智捷天然气化工有限公司	8,915,934.20									8,915,934.20	
小计	16,418,106.84			-1,190,638.86						15,227,467.98	
合计	16,418,106.84			-1,190,638.86						15,227,467.98	

其他说明

本公司2010年10月2日与江西省投资燃气有限公司签订了关于合资经营余干县天然气有限公司之《合资经营企业合同》，合资公司注册资本人民币2,000万元，本公司出资人民币800万元，持股比例为40%，不形成控制关系。2014年余干县天然气有限公司进入经营期。

本公司、仁智实业与彭州市天然气有限责任公司（以下简称“彭州天然气”）于2010年8月3日签订了《关于智捷公司股权转让协议的补充协议》，三方确认，在本该补充协议签订之日起两年后，因智捷公司其他股东不同意转让或未获得审批机关批准仍未完成标的的股权转让的，经本公司与彭州天然气内部决策机构同意后，由本公司将其持有的仁智实业的股权转让予彭州天然气，股权转让价格仍为1500万元，同时彭州天然气做出保证，在受让仁智实业股权后将不得使用“仁智”相同或类似的企业名称、商号、商标等，仁智实业股权过户后将不开展除投资智捷公司之外的其他经营活动。智捷公司营业执照于2011年9月22日被成都市工商行政管理局依法吊销。根据2012年11月30日四川省成都市中级人民法院(2012)成民初字第2号民事裁定书，受理申请人彭州市天然气有限责任公司提出的对被申请人四川智捷天然气化工有限公司进行强制清算的申请，因其他股东之间的纠纷导致清算暂停。

## 10、固定资产

## (1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋建筑物	机器设备	生产用器具	运输设备	电子设备	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	19,938,468.90	93,067,081.47	66,913,761.41	26,675,599.02	10,764,277.32	217,359,188.12
2.本期增加金						

额						
(1) 购置		8,564,827.63	1,211,824.30	1,014,811.97	250,422.83	11,041,886.73
(2) 在建工程转入		186,374.01				186,374.01
(3) 企业合并增加						
3.本期减少金额		1,591,229.01	4,708,321.03	5,134,066.33	1,401,948.32	12,835,564.69
(1) 处置或报废		1,591,229.01	4,708,321.03	5,134,066.33	1,401,948.32	12,835,564.69
4.期末余额	19,938,468.90	100,227,054.10	63,417,264.68	22,556,344.66	9,612,751.83	215,751,884.17
二、累计折旧						
1.期初余额	4,723,335.01	26,924,836.85	34,711,669.64	17,737,789.18	8,306,403.88	92,404,034.56
2.本期增加金额	817,957.81	9,288,136.85	10,575,692.98	3,613,024.87	1,445,231.54	25,740,044.05
(1) 计提	817,957.81	9,288,136.85	10,575,692.98	3,613,024.87	1,445,231.54	25,740,044.05
3.本期减少金额		512,670.76	3,301,044.55	4,756,676.64	1,355,457.40	9,925,849.35
(1) 处置或报废		512,670.76	3,301,044.55	4,756,676.64	1,355,457.40	9,925,849.35
4.期末余额	5,541,292.82	35,700,302.94	41,986,318.07	16,594,137.41	8,396,178.02	108,218,229.26
三、减值准备						
1.期初余额						
2.本期增加金额		8,021,947.97		140,158.62	17,237.01	8,179,343.60
(1) 计提		8,021,947.97		140,158.62	17,237.01	8,179,343.60
3.本期减少金额						
(1) 处置或报废						
4.期末余额		8,021,947.97		140,158.62	17,237.01	8,179,343.60

四、账面价值						
1.期末账面价值	14,397,176.08	56,504,803.19	21,430,946.61	5,822,048.63	1,199,336.80	99,354,311.31
2.期初账面价值	15,215,133.89	66,142,244.62	32,202,091.77	8,937,809.84	2,457,873.44	124,955,153.56

## (2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
机器设备	49,308,474.49	31,128,324.27	2,778,395.88	15,401,754.34	
电子设备	806,510.76	760,888.39	9,853.77	35,768.60	

## (3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
机器设备	5,637,227.32

## (4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
综合楼	1,665,510.97	消防验收尚未办好，正在协调中
车间	1,060,067.33	消防验收尚未办好，正在协调中
附属工程	2,516,532.79	消防验收尚未办好，正在协调中
石化基地附属工程 2	1,558,276.05	消防验收尚未办好，正在协调中

其他说明

## 11、在建工程

### (1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
省级企业技术中心升级项目	492,281.34		492,281.34	492,281.34		492,281.34
仁智办公大楼	1,944,742.42		1,944,742.42	1,857,466.10		1,857,466.10
钻井液材料生产改扩建项目				383,400.00		383,400.00

鄂式破碎机	60,895.37		60,895.37			
皮带输送机	12,820.51		12,820.51			
低温三效蒸馏系统	522,867.02		522,867.02			
多功能车间	66,846.91		66,846.91			
热脱附法处理含油岩屑(污泥)项目	472,580.04		472,580.04			
合计	3,573,033.61		3,573,033.61	2,733,147.44		2,733,147.44

## (2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
省级企业技术中心升级项目		492,281.34				492,281.34						其他
仁智办公大楼		1,857,466.10	87,276.32			1,944,742.42						其他
钻井液材料生产改扩建项目		383,400.00			383,400.00							其他
鄂式破碎机	70,000.00		60,895.37			60,895.37	86.99%	86.99%				其他
皮带输送机	15,000.00		12,820.51			12,820.51	85.47%	85.47%				其他
低温三效蒸馏系统	2,400,000.00		522,867.02			522,867.02	21.79%	21.79%				其他
多功能车间	100,000.00		66,846.91			66,846.91	66.85%	66.85%				其他
热脱附法处理含油岩屑(污泥)项目	7,000,000.00		472,580.04			472,580.04	6.75%	6.75%				其他
不锈钢反应釜	125,000.00		112,203.26	112,203.26			89.76%	100%				其他

搪玻璃反应釜	80,000.00		74,170.75	74,170.75			92.71%	100%				其他
合计	9,790,000.00	2,733,147.44	1,409,660.18	186,374.01	383,400.00	3,573,033.61	--	--				--

## 12、无形资产

### (1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	OA 通讯平台系统	办公软件	合计
一、账面原值						
1.期初余额	23,822,544.99			837,692.32	1,152,964.95	25,813,202.26
2.本期增加金额					28,051.12	
(1) 购置					28,051.12	
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加						
3.本期减少金额						
(1) 处置						
4.期末余额	23,822,544.99			837,692.32	1,181,016.07	25,841,253.38
二、累计摊销						
1.期初余额	1,864,883.17			684,115.46	1,038,529.60	3,587,528.23
2.本期增加金额	482,093.72			153,576.86	43,210.04	678,880.62
(1) 计提	482,093.72			153,576.86	43,210.04	678,880.62
3.本期减少金额						
(1) 处置						
4.期末余额	2,346,976.89			837,692.32	1,081,739.64	4,266,408.85
三、减值准备						
1.期初余额						
2.本期增加金额						
(1) 计提						

3.本期减少金额						
(1) 处置						
4.期末余额						
四、账面价值						
1.期末账面价值	21,475,568.10				99,276.43	21,574,844.53
2.期初账面价值	21,957,661.82			153,576.86	114,435.35	22,225,674.03

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例。

## (2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
安县土地	12,356,356.11	因安县政府拟收回部分土地面积，暂未办理

其他说明：

## 13、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
德阳基地维修改造费用	839,519.06		171,006.00	668,513.06	
油化品材料仓库租赁费	59,150.12		57,275.12		1,875.00
北京办事处房租费	304,533.36	163,000.00	413,200.00		54,333.36
川西项目部房租	1,596.18		1,596.18		
三台中转站	2,573,948.76	561,409.00	316,702.26	2,818,655.50	
新疆基地	730,972.25		423,194.42	307,777.83	
气举作业	93,333.36		93,333.36		
河坝污水处理站		1,370,409.00	89,860.64		1,280,548.36
齐福污水处理站扩容建设工程		1,750,650.00		1,750,650.00	
金鑫公司房租费		56,400.00	51,700.00		4,700.00
钻井液房租		984,133.33	519,633.32		464,500.01
井下房租		334,900.00	121,966.68		212,933.32
合计	4,603,053.09	5,220,901.33	2,259,467.98	5,545,596.39	2,018,890.05

其他说明

## 14、递延所得税资产/递延所得税负债

## (1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	44,320,559.18	6,667,994.35	24,592,163.89	3,691,072.81
安全生产费	1,061,603.53	159,240.53	1,894,822.03	284,223.31
职工教育经费	148,326.43	22,248.97	131,928.87	19,789.33
固定资产折旧	930,543.85	139,581.57	1,257,981.78	188,697.26
合计	46,461,032.99	6,989,065.42	27,876,896.57	4,183,782.71

## (2) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债 期末互抵金额	抵销后递延所得税资产 或负债期末余额	递延所得税资产和负债 期初互抵金额	抵销后递延所得税资产 或负债期初余额
递延所得税资产		6,989,065.42		4,183,782.71

## (3) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	10,777.60	
可抵扣亏损	14,327,698.06	
合计	14,338,475.66	

## (4) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2020 年	14,327,698.06		
合计	14,327,698.06		--

其他说明：

## 15、短期借款

### (1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	50,000,000.00	70,000,000.00
合计	50,000,000.00	70,000,000.00

短期借款分类的说明：

## 16、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	17,040,500.00	37,839,404.00
合计	17,040,500.00	37,839,404.00

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

## 17、应付账款

### (1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	45,842,204.76	85,054,624.13
1-2 年	6,469,024.20	5,052,028.87
2-3 年	1,740,399.87	696,621.25
3 年以上	1,207,256.86	888,785.95
合计	55,258,885.69	91,692,060.20

### (2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
绵阳高新区迅跃运输有限公司	2,109,002.60	按照合同约定付款
中国石油集团川庆钻探工程有限公司井下作业公司	1,370,000.00	按照合同约定付款
成都市长安建筑工程有限责任公司	611,250.43	按照合同约定付款
北京大岭石油技术有限公司	461,538.46	按照合同约定付款
合计	4,551,791.49	--



其他说明：

## 18、预收款项

### (1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1年以内	214,596.27	54,500.00
1-2年		12,550.00
2-3年	1,000.00	2,450.00
3年以上	13,003,950.00	13,001,500.00
合计	13,219,546.27	13,071,000.00

### (2) 账龄超过1年的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
预收转让四川智捷天然气化工有限公司股权款	13,000,000.00	股权转让尚未完成
合计	13,000,000.00	--

## 19、应付职工薪酬

### (1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	4,643,676.89	66,321,639.25	65,725,702.83	5,239,613.31
二、离职后福利-设定提存计划	371,697.70	6,827,516.55	7,199,214.25	
三、辞退福利	72,141.97	14,133,481.34	4,709,877.55	9,495,745.76
合计	5,087,516.56	87,282,637.14	77,634,794.63	14,735,359.07

### (2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	3,604,491.04	57,498,991.93	56,974,469.37	4,129,013.60
2、职工福利费		1,590,509.35	1,590,509.35	
3、社会保险费	204,214.91	3,561,653.45	3,765,868.36	

其中：医疗保险费	172,219.44	3,089,862.14	3,262,081.58	
工伤保险费	20,788.65	283,194.84	303,983.49	
生育保险费	11,206.82	188,596.47	199,803.29	
4、住房公积金	94,323.00	1,607,422.00	1,701,843.00	-98.00
5、工会经费和职工教育经费	740,647.94	1,955,039.52	1,584,989.75	1,110,697.71
8、其他		108,023.00	108,023.00	
合计	4,643,676.89	66,321,639.25	65,725,702.83	5,239,613.31

### (3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	371,447.80	6,275,569.80	6,647,017.60	
2、失业保险费	249.90	551,946.75	552,196.65	
合计	371,697.70	6,827,516.55	7,199,214.25	

其他说明：

## 20、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	8,092,874.85	15,098,887.56
营业税	123,347.47	485,264.36
企业所得税	66,849.39	3,671,486.58
个人所得税	480,039.42	87,248.08
城市维护建设税	639,721.90	1,073,542.54
教育费附加	274,161.35	470,071.45
地方教育费附加	183,477.02	314,083.76
其他	1,965.96	2,424.20
合计	9,862,437.36	21,203,008.53

其他说明：

其他为印花税。

## 21、其他应付款

### (1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证金	1,959,900.00	2,983,288.84
中介费用	69,627.00	1,863,882.53
代收款	1,169,039.07	1,126,315.20
差旅费	989,626.78	486,780.30
代扣代缴	3,408.00	315,558.80
房租费	346,500.00	195,359.75
其他	556,116.94	1,226,955.35
合计	5,094,217.79	8,198,140.77

## (2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
四川智捷天然气化工有限公司	1,000,000.00	代收款
北川永安镇曾诚矿产品经营部	500,000.00	履约保证金
绵阳高新区迅捷运输服务有限公司	400,000.00	履约保证金
广元市鑫坤矿产品经营部	220,000.00	履约保证金
绵阳临丰商贸有限公司	100,000.00	履约保证金
合计	2,220,000.00	--

其他说明

## 22、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	274,632,000.00			137,316,000.00		137,316,000.00	411,948,000.00

其他说明：

2015年5月13日，公司2014年年度股东大会审议通过2014年度利润分配方案，以母公司可供分配利润为依据，以2014年12月31日公司总股本274,632,000股为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.20元(含税)，共计派发现金5,492,640.00元，剩余未分配利润151,050,999.98元滚存至下一年；以资本公积金向全体股东每10股转增5股，共计转增137,316,000股，转增后公司总股本为411,948,000股。实收资本业经中天会计师事务所（特殊普通合伙）验证，并于2015年7月3日出具了中天运[2015]验字第90019号验资报告；2015年7月9日完成工商变更登记。

## 23、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	225,806,870.00		137,316,000.00	88,490,870.00
其他资本公积	114,000.00			114,000.00
合计	225,920,870.00		137,316,000.00	88,604,870.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

2015年5月13日，公司2014年年度股东大会审议通过2014年度利润分配方案，以母公司可供分配利润为依据，以2014年12月31日公司总股本274,632,000股为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.20元(含税)，共计派发现金5,492,640.00元，剩余未分配利润151,050,999.98元滚存至下一年；以资本公积金向全体股东每10股转增5股，共计转增137,316,000股，转增后公司总股本为411,948,000股。实收资本业经中天运会计师事务所（特殊普通合伙）验证，并于2015年7月3日出具了中天运[2015]验字第90019号验资报告；2015年7月9日完成工商变更登记。

## 24、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	1,894,822.03	1,772,878.57	2,606,097.07	1,061,603.53
合计	1,894,822.03	1,772,878.57	2,606,097.07	1,061,603.53

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

专项储备本期增加1,772,878.57元，为根据会计政策按符合规定收入1%比例计提所致；本期减少2,606,097.07元为按规定使用的安全生产费用。

## 25、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	28,680,482.00			28,680,482.00
合计	28,680,482.00			28,680,482.00

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期由于亏损，未计提盈余公积。

## 26、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	221,624,270.84	221,530,236.53

调整后期初未分配利润	221,624,270.84	221,530,236.53
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-98,218,841.29	5,398,124.04
应付普通股股利	5,492,640.00	5,149,350.00
期末未分配利润	117,912,789.55	221,624,270.84

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润元。

## 27、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	244,719,587.26	226,002,125.79	480,053,545.25	367,275,259.63
其他业务	102,338.64		238,502.43	40,600.00
合计	244,821,925.90	226,002,125.79	480,292,047.68	367,315,859.63

## 28、营业税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
营业税	296,317.86	772,276.44
城市维护建设税	1,138,861.11	2,672,424.30
教育费附加	506,182.28	1,179,318.98
地方教育费附加	337,454.86	786,212.67
合计	2,278,816.11	5,410,232.39

其他说明：

## 29、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
工资及津贴	6,265,058.30	4,697,363.62
差旅费	3,510,867.26	5,607,198.12
销货运杂费	2,654,150.01	3,211,693.73

租赁费	1,325,430.87	708,120.77
业务招待费	1,299,199.63	2,055,068.43
办公费	895,620.09	1,328,287.30
其他费用	1,531,081.10	1,358,245.39
合计	17,481,407.26	18,965,977.36

其他说明：

### 30、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
研发费用	16,828,226.27	23,657,563.01
工资及津贴	28,398,149.69	12,979,421.23
折旧与摊销	7,406,870.62	1,122,472.86
中介服务费	6,313,464.00	12,199,085.56
长期待摊费用转入	5,545,596.39	
差旅费	3,766,502.68	4,234,908.91
办公费	3,082,490.56	2,985,938.82
修理费	1,931,613.14	2,069,634.07
业务招待费	1,857,652.71	1,624,778.74
租赁费	1,672,133.31	2,248,563.14
其他	2,989,494.46	2,501,902.34
合计	79,792,193.83	65,624,268.68

其他说明：

公司本年度工资及津贴较上年增加15,418,728.46元，增加118.79%，主要因为年末公司为更好的生存发展实施深化改革，大幅度缩减人员规模，发生较大的辞退福利费用；折旧与摊销较上年度增加6,284,397.76元，增加比例559.87%，主要因为本年度项目减少，未发生业务的资产折旧与摊销计入管理费用；中介服务费较上年度减少5,885,621.56元，减少比例48.25%，主要原因为去年计划收购美国油田公司股权发生较多的前期咨询评估等服务费；本期长期待摊费用转入5,545,596.39元，主要因为部分项目终止，未摊销完的长期待摊费用直接转入管理费用。

### 31、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	3,688,328.89	6,265,000.01
减:利息收入	1,641,143.93	3,168,054.07

利息净支出	2,047,184.96	3,096,945.94
汇兑损失	30,356.78	
减:汇兑收益		
汇兑净损失	30,356.78	
银行手续费	255,062.62	585,373.17
其他	5,910.73	4,244.73
合计	2,338,515.09	3,686,563.84

其他说明:

财务费用本年度发生额较上年度发生额减少1,348,048.75元,减少比例为36.57%,减少主要原因为短期借款加权平均余额本年度较上年度减少所致。

### 32、资产减值损失

单位: 元

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	5,309,268.35	12,346,251.72
二、存货跌价损失	6,557,635.67	
七、固定资产减值损失	8,179,343.60	
合计	20,046,247.62	12,346,251.72

其他说明:

资产减值损失本期发生额较上期发生额增加7,699,995.90元,增加比例62.37%,增加主要原因为本期期末根据2016年3月4日中联资产评估集团有限公司西南分公司出具的中联评报字【2016】第228号“四川油田技术服务股份有限公司拟了解部分资产价值评估项目”的评估报告,对评估跌价的存货计提存货跌价损失、对评估减值的固定资产计提固定资产减值损失。

### 33、投资收益

单位: 元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-1,190,638.86	-497,827.36
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	1,200,000.00	
合计	9,361.14	-497,827.36

其他说明:

### 34、营业外收入

单位: 元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额

非流动资产处置利得合计	757,096.35	384,241.26	757,096.35
其中：固定资产处置利得	757,096.35	384,241.26	757,096.35
政府补助	2,089,751.00	1,778,500.00	2,089,751.00
其他	540,269.47	569,750.49	540,269.47
合计	3,387,116.82	2,732,491.75	3,387,116.82

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年盈亏	是否特殊补贴	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
科研开发经费	绵阳市绵阳涪城区科学技术和知识产权局、绵阳市市级财政国库支付中心	补助	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	否	1,000,000.00	1,080,000.00	与收益相关
专利资助资金	四川省知识产权局	补助	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	否	742.00	28,500.00	与收益相关
纳税先进单位奖励	绵阳市仙海水利风景区财政局	奖励	因符合地方政府招商引资等地方性扶持政策而获得的补助	否	否	500,000.00	600,000.00	与收益相关
稳岗补贴金	绵阳市就业服务管理局	补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	否	否	587,009.00		与收益相关
工作先进单位奖励	绵阳市仙海水利风景区工作委员会	奖励	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助（按国家级政策规定依法取得）	否	否	2,000.00		与收益相关
政府奖励	绵阳市市级财政国库支付中心	奖励	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产	否	否		60,000.00	与收益相关



			业而获得的 补助(按国家 级政策规定 依法取得)					
财政局技 改资金补 助	绵阳市仙海水利 风景区财政局	补助	因研究开发、 技术更新及 改造等获得 的补助	否	否		10,000.00	与收益相关
合计	--	--	--	--	--	2,089,751.00	1,778,500.00	--

其他说明:

- 1) 据《2015年度绵阳市科技成果转化资金项目》名单,于2015/12/31收到绵阳市绵阳涪城区科学技术和知识产权局关于三层结构聚丙烯管道防腐材料的补助金30万元;据2015年四川省重点技术创新项目计划协议书,于2015/8/10收到绵阳市市级财政国库支付中心关于页岩气油基泥浆及钻屑的微生物处理技术产业化项目经费30万元;据绵涪财行[2015]36号关于拨付四川省科技计划项目经费的函,于2015/12/10收到绵阳涪城区科学技术和知识产权局关于页岩气开采压裂返排液集成处理及循环利用技术研究与示范项目补助经费40万元。
- 2) 据四川省知识产权局专利资助资金有关事项的通知,于2015/8/10收到四川省知识产权局补贴742元。
- 3) 据绵仙管委发【2007】15号关于扶持四川仁智石化科技有限责任公司通知,于2015/7/23收到绵阳市仙海水利风景区财政局补贴50万元。
- 4) 据绵人社发[2015]20号关于申报绵阳市失业保险支持企业稳定岗位补贴的公告,于2015/12/18收到绵阳市就业服务管理局稳岗补贴金422,372元;据绵人社发[2015]20号关于进一步做好失业保险支持企业稳定岗位有关工作的通知,于2015/11/27收到绵阳市就业服务管理局稳岗津贴164,637元。
- 5) 据绵仙工委发[2015]2号关于表彰2014年工作先进单位和先进个人的决定,于2015/3/10收到绵阳市仙海水利风景区工作委员会先进单位奖金2000元。

### 35、营业外支出

单位: 元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	768,757.81	53,190.27	768,757.81
其中: 固定资产处置损失	768,757.81	53,190.27	768,757.81
债务重组损失	1,786,400.00	357,000.00	1,786,400.00
对外捐赠	10,000.00	100,000.00	10,000.00
其他	602,395.61	291,783.37	602,395.61
合计	3,167,553.42	801,973.64	3,167,553.42

其他说明:

### 36、所得税费用

#### (1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	-1,094,775.24	3,037,099.28
递延所得税费用	-2,805,282.71	-1,171,312.13
合计	-3,900,057.95	1,865,787.15

#### (2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	-102,888,455.26
按法定/适用税率计算的所得税费用	-15,418,421.37
子公司适用不同税率的影响	-2,227,358.60
调整以前期间所得税的影响	-1,220,113.43
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	627,359.79
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	14,338,475.66
所得税费用	-3,900,057.95

其他说明

### 37、现金流量表项目

#### (1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
补贴收入	2,089,751.00	1,778,500.00
其他营业外收入	64,119.82	853,991.75
利息收入	1,641,143.93	3,168,054.07
代收款	412,435.74	416,882.74
收其他往来款等	2,550,539.03	1,464,886.87
合计	6,757,989.52	7,682,315.43

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

## (2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
差旅费	9,279,410.70	15,485,439.36
办公费	4,250,360.40	5,604,453.71
机物料消耗	303,222.98	818,511.03
修理费	993,824.88	1,102,847.82
业务招待费	3,964,186.91	6,183,117.07
会议费	217,887.02	573,175.00
服务费	5,218,777.16	12,210,416.61
业务宣传费	70,204.00	666,811.50
邮电费	1,175,967.16	1,611,830.94
租赁费	2,827,193.04	3,576,494.14
研究开发费	772,930.70	729,893.78
电费	174,004.67	116,401.22
支付的往来款等	5,394,491.75	8,944,860.45
合计	34,642,461.37	57,624,252.63

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

## 38、现金流量表补充资料

## (1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：	--	--
净利润	-98,988,397.31	6,509,797.66
加：资产减值准备	20,046,247.62	12,346,251.72
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	25,740,044.05	25,326,015.00
无形资产摊销	678,880.62	612,492.75
长期待摊费用摊销	2,259,467.98	2,702,089.62
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	11,661.46	-331,050.99
财务费用（收益以“-”号填列）	3,688,328.89	6,265,000.01
投资损失（收益以“-”号填列）	-9,361.14	497,827.36

递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-2,805,282.71	-1,171,312.13
存货的减少（增加以“-”号填列）	7,761,462.78	13,871,990.91
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	83,617,634.65	89,153,615.85
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-54,962,835.96	-75,254,860.66
经营活动产生的现金流量净额	-12,962,149.07	80,527,857.10
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	116,725,279.87	162,602,192.47
减：现金的期初余额	162,602,192.47	234,975,205.49
现金及现金等价物净增加额	-45,876,912.60	-72,373,013.02

## （2）现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	116,725,279.87	162,602,192.47
其中：库存现金	374,782.08	302,829.79
可随时用于支付的银行存款	111,030,865.41	150,732,007.35
可随时用于支付的其他货币资金	5,319,632.38	11,567,355.33
三、期末现金及现金等价物余额	116,725,279.87	162,602,192.47
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物	5,407,182.38	11,567,355.33

其他说明：

## 39、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	5,407,182.38	保证金、抵押金
合计	5,407,182.38	--

其他说明：

## 八、合并范围的变更

### 1、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

是  否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是  否

## 2、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

2015年1月6日，仁智油服（800万，40%）与克拉玛依市金鑫科技有限公司（600万，30%）、自然人蔡明（600万，30%）共同出资2,000万元人民币成立克拉玛依金鑫油田环保工程有限公司。2015年1月22日取得营业执照：650200050031421，注册资本：2000 万元整，实收资本已到位，住所：新疆克拉玛依市西环路50号，经营范围：工程和技术研究和试验发展；工矿工程建设；固体废物治理；污水处理技术服务；环境保护监测服务；工程勘察设计；机械设备、化工产品销售；其他专业咨询；与石油和天然气开采辅助服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。董事会由5名董事组成，其中2名董事由仁智油服人员担任，2名由克拉玛依市金鑫科技有限公司，自然人蔡明出任董事。2015年1月6日，自然人蔡明与仁智油服签订了《一致行动协议》，协议明确了蔡明与仁智油服在克拉玛依金鑫油田环保工程有限公司保持一致行动关系。公司能控制克拉玛依市金鑫科技有限公司，故期末将其纳入2015年合并财务报表合并范围。

## 九、在其他主体中的权益

### 1、在子公司中的权益

#### (1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
绵阳市仁智实业发展有限责任公司	绵阳	绵阳	包装材料的生产、销售	100.00%		非同一控制企业合并
四川仁智石化科技有限责任公司	绵阳	绵阳	石油装备设计、制造、销售；石油化工产品销售	100.00%		同一控制企业合并
深圳共登国际科技有限责任公司	深圳	深圳	油气投资、服务；油田材料销售；进出口	100.00%		设立
中特检安全环保工程技术（北京）有限公司	北京	北京	项目管理，技术推广，污染治理	50.00%		设立
上海衡都投资有限责任公司	上海	上海	投资管理、资产管理、实业投资、投资咨询	100.00%		设立
Heng Du, Inc	美国特拉华州	美国特拉华州		100.00%		设立
上海库吉石油工程技术服务有限公司	上海	上海	石油工程技术开发、咨询、转让、服务	49.00%		设立
克拉玛依金鑫油田环保工程有限公司	克拉玛依	克拉玛依	工程和技术研究和试验发展，工矿工程建设	40.00%		设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

2013年10月17日本公司第三届董事会第二十次临时会议审议通过《关于四川仁智石化科技有限责任公司对外投资的议案》，全资子公司四川仁智石化科技有限责任公司与中特检管道工程（北京）有限公司共同出资在北京设立中特检安全环保工程技术(北京)有限公司，注册资本为人民币1000万元，双方各占比50%，主要从事建设工程项目管理，专业承包；技术推广服务，大气污染治理相关业务。董事会由5名董事组成，其中3名董事由四川仁智石化科技有限责任公司人员担任。

2015年1月6日，本公司第四届董事会第五次临时会议审议通过《关于对外投资设立合资公司的议案》，公司（800万，40%）与克拉玛依市金鑫科技有限公司（600万，30%）、自然人蔡明（600万，30%）共同出资2,000万元人民币成立克拉玛依金鑫油田环保工程有限公司。2015年1月22日取得营业执照：

650200050031421，注册资本：2000万元整，实收资本已到位，住所：新疆克拉玛依市西环路50号，经营范围：工程和技术研究和试验发展；工矿工程建筑；固体废物治理；污水处理技术服务；环境保护监测服务；工程勘察设计；机械设备、化工产品销售；其他专业咨询；与石油和天然气开采辅助服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。董事会由5名董事组成，其中2名董事由仁智油服人员担任，2名由克拉玛依市金鑫科技有限公司，自然人蔡明出任董事。2015年1月6日，自然人蔡明与仁智油服签订了《一致行动协议》，协议明确了蔡明与仁智油服在克拉玛依金鑫油田环保工程有限公司保持一致行动关系。公司能控制克拉玛依市金鑫科技有限公司，故期末将其纳入2015年合并财务报表合并范围。2015年3月29日，本公司第四届董事会第七次临时会议审议通过《关于对外投资设立合资公司的议案》，公司（490万，49%）与中油物流有限公司（400万，40%）、河南中远石油工程技术服务有限公司（110万，11%）（以下简称“中远石油”）共同出资1,000万元人民币成立上海库吉石油工程技术服务有限公司，2015年5月12日取得营业执照310141000148181，注册资本1000万元整，实收资本尚未到位，住所：中国（上海）自由贸易试验区富特西一路477号二层A84室，经营范围：从事石油工程技术领域内的技术开发、技术咨询、技术转让、技术服务，石油工程设备及配件、化工原料及产品（除危险化学品、监控化学品、烟花爆竹、民用爆炸物品、易制毒化学品）的销售，石油工程设备租赁（除融资租赁）、安装及维修。【依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动】。2015年3月29日，中远石油与仁智油服签订了《一致行动协议》，协议明确了中远石油与仁智油服在上海库吉石油工程技术服务有限公司保持一致行动关系。因注册后未开展经营，故本期不纳入合并范围。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

## （2）重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
中特检安全环保工程技术（北京）有限公司	50.00%	7,951.05		2,119,624.67
克拉玛依金鑫油田环保工程有限公司	60.00%	-777,507.07		11,222,492.93

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

## (3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
中特检安全环保工程技术(北京)有限公司	9,812,380.01	618,393.55	10,430,773.56	2,190,625.84		2,190,625.84	9,159,247.27	588,784.42	9,748,031.69	1,523,786.06		1,523,786.06
克拉玛依金鑫油田环保工程有限公司	12,971,947.52	5,247,651.31	18,219,598.83	-484,556.05		-484,556.05						

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
中特检安全环保工程技术(北京)有限公司	5,296,432.97	15,902.09	15,902.09	-1,689,782.96	6,554,188.63	2,223,347.25	2,223,347.25	-3,036,523.72
克拉玛依金鑫油田环保工程有限公司	2,268,531.08	-1,295,845.12	-1,295,845.12	-1,030,499.30				

其他说明：

## 2、在合营安排或联营企业中的权益

## (1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
余干县天然气有限公司	江西省余干县	江西省余干县	管道天然气项目的投资、建设、运营和管理等	40.00%		长期股权投资权益法

四川智捷天然气 化工有限公司	四川省彭州	四川省彭州	天然气精加工	35.00%		长期股权投资权益法
-------------------	-------	-------	--------	--------	--	-----------

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有 20% 以下表决权但具有重大影响，或者持有 20% 或以上表决权但不具有重大影响的依据：

## (2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	余干县天然气有限公司	余干县天然气有限公司
流动资产	2,908,171.28	2,903,630.72
非流动资产	26,630,068.83	25,741,255.88
资产合计	29,538,240.11	28,644,886.60
流动负债	1,317,774.53	1,174,530.49
非流动负债	12,441,631.13	8,714,924.52
负债合计	13,759,405.66	9,889,455.01
归属于母公司股东权益	15,778,834.45	18,755,431.59
按持股比例计算的净资产份额	6,311,533.78	7,502,172.64
对联营企业权益投资的账面价值	6,311,533.78	7,502,172.64
营业收入	2,058,523.48	171,743.94
净利润	-2,976,597.14	-1,244,568.41
综合收益总额	-2,976,597.14	-1,244,568.41

其他说明

## 十、与金融工具相关的风险

公司的主要金融工具包括应收账款、应付账款等，公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、市场风险和流动性风险。公司董事会全面负责风险管理目标和政策的确定，并对风险管理目标和政策承担最终责任，但是董事会已授权本公司管理层设计和实施能确保风险管理目标和政策得以有效执行的程序。公司风险管理的总体目标是在不过度影响公司竞争力和应变力的情况下，制定尽可能降低风险的风险管理政策。

本公司的金融工具包括：货币资金、应收账款、其他应收款、股权投资、短期借款等。

### 10.1 信用风险

信用风险是指金融工具的一方不履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。公司主要面临赊销导致的客户信用风险。在签订新合同之前，本公司会对新客户的信用风险进行评估，包括外部信用评级和在某些情况下的银行资信证明（当此信息可获取时）。本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。另外，本公司每年会对欠款进行清理，并对长期欠款采取有针对性的措施进行回收。

### 10.2 流动性风险

流动性风险，是指在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。



是指本公司在到期日无法履行其财务义务的风险。本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来6个月现金流量的预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。

### 10.3 市场风险

金融工具的市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

10.3.1 利率风险：是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本公司的利率风险产生于银行借款等带息债务，因短期借款利率均为固定利率，借款合同中约定在合同有效期内利率不变，故本公司不存在利率浮动的现金流量风险固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。

10.3.2 汇率风险：外汇风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司期末无外币货币性项目，因此汇率的变动不会对本公司造成较大风险。

## 十一、关联方及关联交易

### 1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
-------	-----	------	------	--------------	---------------

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是钱忠良。

其他说明：

### 2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注 9.1。

### 3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注 9.3。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系
-----------	--------

其他说明

### 4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
---------	-------------

其他说明

本公司无其他关联方情况。

## 5、关联交易情况

### (1) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	2,796,770.35	3,362,685.07

### (2) 其他关联交易

本公司无其他关联交易。

## 6、关联方应收应付款项

### (1) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
其他应付款	四川智捷天然气化工有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00

## 十二、承诺及或有事项

### 1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

截至2015年12月31日，本公司不存在需要披露的承诺事项。

### 2、或有事项

#### (1) 资产负债表日存在的重要或有事项

1) 本公司（原告）诉被告天津始丰塑胶科技发展有限公司（以下简称“始丰塑胶”），应收该客户4-5年账龄71万元货款，原告于2014年8月7日向天津市北辰区人民法院提出财产保全的申请，法院裁定查封冻结被告银行账户存款884,997.33元；法院于2014年12月8日下判决书，判决书号[2014]辰民初字第3072号，判决被告始丰塑胶于本判决生效后5日内给付原告货款71万元，案件受理费6325元、保全费4945元，共计11270元，由原告担负1270元，被告负担10000元；2015年1月16日，公司向天津市北辰区人民法院申请强制执行财产保全，目前执行局在执行中。截止至出报告日，货款仍未收回。

2) 本公司（原告）2014年6月26日诉被告鄂尔多斯市万捷新型建材有限责任公司（以下简称“万捷建材”）买卖合同纠纷，应收该客户36.96万元货款及逾期利息，并于2014年8月20日向绵阳涪城区人民法院申请财产保全，法院作出（2014）涪民保字第535号民事裁定书。据2015年4月7日绵阳涪城区人民法院（2014）涪民初字第5853号民事判决书，判决被告万捷建材向原告仁智油服支付货款36.96万元及逾期利息，案件受理费7800元、诉讼保全费2734元由万捷建材承担。2015年6月3日，原告向绵阳市涪城区人民法院申请强制执行财产保全，绵阳市涪城区人民法院执行局已委托内蒙古鄂尔多斯市达拉特旗法院执行局执行。2015年

12月公司与内蒙古首佳律师事务所（以下简称“首佳律所”）签订民事委托代理合同，指派首佳律所为公司该强制执行一案的代理人，目前首佳律所已开展代理工作。截止至出报告日，货款仍未收回。

3) 公司（原告）于2015年5月19日依法向绵阳市涪城区人民法院起诉贵州和元管道有限公司拖欠的货款7万元及逾期利息，2015年10月11日因原告提供的证据不足，案件撤回，2015年11月18日再次起诉，案件受理（2015）涪民初字第5821号，2016年1月7日第一次开庭被告未到庭，等待第二次开庭通知，截止至出报告日，该案件尚未判决。

4) 公司（原告）于2015年8月3日依法向绵阳市涪城区人民法院起诉四川国丰管业有限公司（以下简称“国丰管业”）拖欠的货款271,982.00元及逾期利息，案件受理（2015）涪民初字第4201号，国丰管业对案件的管辖权提出异议，目前在等待绵阳市涪城区人民法院的判决，截止至出报告日，该案件尚未判决。

## （2）公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

## 十三、资产负债表日后事项

### 1、利润分配情况

单位：元

拟分配的利润或股利	0.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	0.00

### 2、其他资产负债表日后事项说明

1) 2016年1月公司位于高新区路南工业区共计14730.6平方米的科创园土地（产权证书编号：003880974）及土地上方的在建仁智办公楼和省级企业技术中心升级项目被绵阳市人民政府回购，本期期末上述土地及在建工程账面价值5,623,573.08元。根据国有土地使用权补偿合同，补偿总额7,108,338.00元，第一笔补偿款4,265,000.00元已于2016年2月1日收到，剩余款项合同约定2016年6月30日之前支付。

2) 2015年7月10日公司在各大证券报及咨询网披露了《关于维护公司股价稳定方案的公告》（公告编号：2015-036）：在过去6个月内减持过本公司股票的董事汪建军、张军、王浩、杨燎、李远恩，监事熊海河，副总裁兼董事会秘书冯嫔：计划于2015年7月10日起六个月内，实施完成对本公司股份的增持，增持金额不低于过去六个月累计减持金额的10%，金额合计不低于人民币302万元。公司于2016年1月8日接到汪建军等7位公司管理层通知，截至2016年1月8日已按计划增持公司股份237,200股，成交金额332万元，增持公司股份计划已实施完成。

3) 2015年12月7日，股东钱忠良、雷斌、卜文海、王海滨、张曹、贾云刚等6人（以下简称“转让方”），与西藏瀚澧电子科技合伙企业(有限合伙)（以下简称“西藏瀚澧”）签署了《钱忠良、雷斌、卜文海、王海滨、张曹、贾云刚与西藏瀚澧电子科技合伙企业(有限合伙)关于四川仁智油田技术服务股份有限公司之股份转让协议》，协议约定，转让方将其持有的合计60,308,120股公司股份以协议转让方式转让给西藏瀚澧，占公司总股本的14.64%，转让总价格为1,053,465,288元；本次股份转让完成后，西藏瀚澧将持有公司14.64%的股份，成为公司第一大股东。本次协议转让股份事项于2016年1月15日取得深圳证券交易所关于本次标的股份转让符合相关规定的确认文件。

2016年1月21日，经转让方与西藏瀚澧商议，同意对协议有关条款进行修订，并于同日签订了《钱忠良、雷斌、卜文海、王海滨、张曹、贾云刚与西藏瀚澧电子科技合伙企业(有限合伙)关于四川仁智油田技术服

务股份有限公司之股份转让协议的补充协议》。2016年1月28日，西藏瀚澧已按照协议约定为转让方代为缴纳了标的股份之税费计179,089,098.96元，地方主管税务机关已出具了该笔税款的完税证明。2016年2月24日，公司接到西藏瀚澧告知：西藏瀚澧已于当日向本次股份转让事项的共管账户支付了本次股份转让项下的剩余转让价款人民币1亿元，至此，本次股份转让项下的尚有剩余转让价款644,376,189.04元未进行支付。

2016年2月24日，经转让方与西藏瀚澧商议，同意对协议有关条款进行修订，并于同日签订了《钱忠良、雷斌、卜文海、王海滨、张曹、贾云刚与西藏瀚澧电子科技合伙企业(有限合伙)关于四川仁智油田技术服务股份有限公司之股份转让协议项下剩余转让价款支付的补充约定》，约定自2016年2月24日起，西藏瀚澧应按照以下时点分阶段向转让方支付剩余转让价款644,376,189.04元，该等转让价款将支付至共管账户：第一阶段西藏瀚澧在2016年3月1日前（含），支付2亿元剩余转让价款至共管账户；第二阶段西藏瀚澧在2016年3月8日前（含），支付2亿元剩余转让价款至共管账户，与第一阶段合计为4亿元；第三阶段西藏瀚澧在2016年3月30日前（含），支付本次股权转让的余下款项244,376,189.04元。

2016年3月2日公告披露，受让方未按照《补充约定》中的“第一阶段受让方在2016年3月1日前（含），支付2亿元剩余转让价款至共管账户”的相关约定进行支付；截至2016年3月2日，本次股份转让项下尚有剩余转让价款644,376,189.04元未支付。

2016年3月8日公告披露，经公司向转让双方核实：受让方未按照《补充约定》中的“第二阶段受让方在2016年3月8日前（含），支付2亿元剩余转让价款至共管账户，与第一阶段合计为4亿元”的相关约定进行支付；截至2016年3月8日本次股份转让项下尚有剩余转让价款644,376,189.04元未支付。

4) 2015年1月6日，本公司第四届董事会第五次临时会议审议通过《关于与全资子公司在墨西哥共同投资设立子公司的议案》，公司与全资子公司四川仁智石化科技有限责任公司共同出资8万墨西哥比索（约34240人民币）在墨西哥设立子公司仁智墨西哥石油可变资本有限责任公司（RENZHI MEXICO PETROLEUM, S. DE R. L. DE C. V.），其中公司出资90%，石化科技出资10%；2015年7月5日，第四届董事会第九次临时会议，墨西哥子公司的注册资本变更为50万墨西哥比索（约合人民币20万元），双方的出资比例不变，截至报告报出日尚未取得墨西哥公共贸易注册局的注册文件及注册登记号。

## 十四、其他重要事项

### 1、分部信息

#### （1）报告分部的确定依据与会计政策

经营分部，是指企业内同时满足下列条件的组成部分：(1)该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；(2)企业管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；(3)企业能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

#### 重要性标准的判断

报告分部是指符合经营分部定义，按规定应予披露的经营分部。报告分部的确定应当以经营分部为基础，而经营分部的划分通常是以不同的风险和报酬为基础，而不论其是否重要。存在多种产品经营或者跨多个地区经营的企业可能会拥有大量规模较小、不是很重要的经营分部，而单独披露如此之多但规模较小的经营分部信息不仅会给财务报表使用者带来困惑，也会给财务报告编制者带来不必要的披露成本。因此，报告分部的确定应当考虑重要性原则，通常情况下，符合重要性标准的经营分部才能确定为报告分部。

经营分部满足下列条件之一的，应当确定为报告分部：

(1) 该经营分部的分部收入占所有分部收入合计的 10% 或者以上。分部收入是指可归属于分部的对外交易收入和对其他分部交易收入。

(2) 该分部的分部利润(亏损)的绝对额，占所有盈利分部利润合计额或者所有亏损分部亏损合计额的绝对额两者中较大者的 10% 或者以上。

(3) 该分部的分部资产占所有分部资产合计额的 10% 或者以上。分部资产，是指经营分部日常活动中使用的可以归属于该分部的资产，不包括递延所得税资产。

低于 10% 重要性标准的选择

经营分部未满足上述 10% 重要性判断标准的，可以按照下列规定进行确定报告分部：

(1) 企业管理层如果认为披露该经营分部信息对会计信息使用者有用，那么可以将其确定为报告分部。在这种情况下，无论该分部是否满足 10% 的重要性标准，企业都可以直接将其指定为报告分部。

(2) 将该经营分部与一个或一个以上的具有相似经济特征、满足经营分部合并条件的其他经营分部合并，作为一个报告分部。对经营分部 10% 的重要性测试可能会导致企业拥有大量未满足 10% 数量临界线的经营分部，在这种情况下，如果企业没有直接将这些分部指定为报告分部的，可以将一个或一个以上具有相似经济特征、满足经营分部合并条件的一个以上的经营分部合并成一个报告分部。

(3) 不将该经营分部指定为报告分部，也不将该经营分部与其他未作为报告分部的经营分部合并为一个报告分部的，企业在披露分部信息时，应当将该经营分部的信息与其他组成部分的信息合并，作为其他项目单独披露。

公司各经营分部提供的服务性质不相同，因此本公司按经营分部披露分部信息，各分部内部交易定价为成本加成法。

## (2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	仁智	石化	共登	实业	金鑫	分部间抵销	合计
2015 年度							
营业收入	179,511,191.41	63,047,049.57			2,268,531.08	-4,846.16	244,821,925.90
其中：对外交易	179,506,345.25	63,047,049.57			2,268,531.08		244,821,925.90
分部间交易	4,846.16					-4,846.16	
对外交易收入占企业总收入百分比	100.00	100.00			100.00		100.00
资产减值损失	15,999,757.82	4,038,309.76	8,073.20		106.84		20,046,247.62
折旧和摊销费	18,625,661.83	9,645,805.92	13,084.04		294,861.40	98,979.46	28,678,392.65
利润总额	-65,913,405.01	-32,318,486.72	-3,254,712.24	-7,000.00	-1,295,871.83	-98,979.46	-102,888,455.26
所得税费用	-3,208,969.41	-691,061.83			-26.71		-3,900,057.95
净利润(亏损)	-62,704,435.60	-31,627,424.89	-3,254,712.24	-7,000.00	-1,295,845.12	-98,979.46	-98,988,397.31
资产总额	765,631,525.37	151,883,270.56	5,194,706.85	8,951,086.67	18,219,598.83	-123,119,379.4	826,760,808.86

						2	
负债总额	147,147,071.73	77,414,329.83	5,037.97	7,921,603.92	-484,556.05	-66,792,541.22	165,210,946.18

## 2、其他

8.1 本公司于2015年12月24日召开的第四届董事会第十一次临时会议审议通过了《关于投资入股四川三台农村商业银行股份有限公司的议案》，同意公司将原持有三台县农村信用合作联社33,566,400股，以1:1的比例转为新设立的四川三台农村商业银行股份有限公司股份，转股后公司持有四川三台农村商业银行股份有限公司的股份数占总股份数的6.67%（暂定比例，最终份额以签署的投资入股协议或发起人协议书为准）。并由公司法定代表人汪建军代表公司签署四川三台农村商业银行股份有限公司发起人协议书等涉及本次投资入股的其他相关的法律文件。至财务报表报出日，上述转股事宜仍在进行中。

8.2 本公司、仁智实业与彭州市天然气有限责任公司（以下简称“彭州天然气”）于2010年8月3日签订了《关于智捷公司股权转让协议的补充协议》，三方确认，在本该补充协议签订之日起两年后，因智捷公司其他股东不同意转让或未获得审批机关批准仍未完成标的的股权转让的，经本公司与彭州天然气内部决策机构同意后，由本公司将其持有的仁智实业的股权转让予彭州天然气，股权转让价格仍为1500万元，同时彭州天然气做出保证，在受让仁智实业股权后将不得使用“仁智”相同或类似的企业名称、商号、商标等，仁智实业股权过户后将不开展除投资智捷公司之外的其他经营活动。智捷公司营业执照于2011年9月22日被成都市工商行政管理局依法吊销。根据2012年11月30日四川省成都市中级人民法院(2012)成民初字第2号民事裁定书，受理申请人彭州市天然气有限责任公司提出的对被申请人四川智捷天然气化工有限公司进行强制清算的申请，因其他股东之间的纠纷导致清算暂停。

### 8.3.1 钻井液材料生产改扩建项目

2014年4月20日第三届董事会第七次会议审议通过《关于调整部分募投项目实施地点、实施进度的议案》，公司本着统一规划、降本增效的原则，原定钻井液材料生产改扩建项目实施地点与拟变更建设地点后的省级技术中心升级项目建设在一起。由于省级技术中心升级项目建设地点未变更，公司本着降本增效的原则，与多级政府及相关机构进行沟通，并通过综合的评估土地可取得性、交通便利性、与公司业务可联系性、能源供应、环保要求等内容，公司寻得一块价格更优惠、离西南业务区域更便捷的化工工业园区土地。

鉴于以上原因，公司决定变更钻井液材料生产改扩建项目的实施地点。调整后的钻井液材料生产改扩建项目实施地点为：绵阳市安县迎新乡月峰村5组，公司已通过政府拍卖程序合法取得此宗土地的使用权，土地总面积为66666.7平方米，使用权出让总价款为人民币12,000,006元，公司将用该宗部分土地建设钻井液材料生产改扩建项目。钻井液材料生产改扩建项目拟达到预定可使用状态日期变更为2015年6月30日。

2015年4月18日第四届董事会第二次会议审议通过了《关于终止“钻井液材料生产改扩建项目”并使用节余募集资金及利息永久性补充流动资金的议案》公司现有钻井液材料生产基地位于绵阳市永兴飞牛坝村，该块地原预计将被绵阳高新区政府重新规划为城市居民用地，届时公司将面临现有生产基地搬迁。由于近年来国家对房地产行业的宏观调控以及房地产企业的不景气，使得该地块的重新规划工作并未落实和进行。目前从相关部门得到的消息，预计5年之内公司现有钻井液材料生产基地将不会搬迁，短期内对公司生产经营不会产生影响。

综上所述，公司从节约成本、最大限度发挥募集资金使用效率、不损害公司和中小股东利益几方面综合考虑，决定拟终止该募投项目的建设。

由于该募投项目建设的初衷主要是为解决公司钻井液技术服务和油田环保技术服务业务所需的核心技术产品的自产供应问题。目前公司现有生产基地所能生产的产品数量已达到28种，其中属于核心产品的有12种，在原生产规模上增加了一定品种和数量，能满足公司钻井液技术服务和油田环保技术服务两项公司主营的核心业务需要。

由此可见，该项目终止后不会影响原募投项目实施的目的；同时，终止该项目，有利于降低募集资金的投

资风险，节约公司运营成本，实现公司和股东利益最大化，不会对公司生产经营产生不利影响。

### 8.3.2 省级企业技术中心升级项目

省级企业技术中心升级项目建设用地性质原为科研用地，因当地政府土地规划的改变，本项目建设用地性质变更为综合用地，使得土地价格大幅上涨，造成本项目的成本大幅上升。公司本着降本增效的原则，原计划重新寻找一块价格、交通等方面更适合本项目实施的地点，由于各种原因，未能寻找到适合的土地，经公司与当地政府进行多次沟通、协调，最终同意公司按工业用地性质进行该项目的建设，在此期间省级企业技术中心升级项目实施进度延缓，此次确定本项目的实施地点后，公司将积极推进本项目的建设，并调整本项目的实施进度，拟定项目达到可使用状态的日期变更为2015年6月30日。

2015年4月18日第四届董事会第二次会议审议通过了《关于使用“省级企业技术中心升级项目”节余募集资金及利息永久性补充流动资金的议案》自该项目正式启动以来，公司成立了该项目工作组，全面开展各项工作，进行了项目设计、寻找土地、环境评价、购买设备等各项工作，积极推进该项目建设。项目建设期内，公司根据实际情况，提出了研发工作以“自主研发和技术引进”相结合的战略方式，公司自主研发主要以应用性研究为主；同时，报告期下半年，国际原油价格出现了大幅度下降，并且预计将持续在较低的价格位运行，由此油田行业的投资规模缩减，公司主营业务工作量减少。据此，公司组织专门评估小组，对省级企业技术中心升级项目进行了评估，确定该项目目前的建设情况已能满足公司生产经营需要，符合公司当前实际情况以及业务发展的需要，已达到该项目原预计可使用状态。截至2015年3月31日，省级企业技术中心升级项目已达到预定可使用状态，节余募集资金3,778.19万元（含利息收入扣除银行手续费金额311.98万元；已扣除应付未付设备购置尾款37.74万元）。

鉴于公司募投项目已经建设完毕，为提高资金使用效率，公司拟将该项目节余的全部募集资金及利息3,778.19万元永久性补充流动资金。同时公司本次使用募集资金补充流动资金有利于节约公司财务费用，按同期银行借款基准利率5.35%计算，每年可为公司减少潜在利息支出约202万元，从而提高公司资金使用效率，降低财务费用，提升经营效益，有利于公司及股东利益的最大化。

## 十五、母公司财务报表主要项目注释

### 1、应收账款

#### (1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	1,483,300.00	0.42%	1,483,300.00	100.00%		1,483,300.00	0.35%	1,483,300.00	100.00%	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	351,656,708.96	99.58%	22,839,078.08	6.49%	328,817,630.88	425,935,109.08	99.65%	19,400,805.97	4.55%	406,534,303.11
合计	353,140,008.96	100.00%	24,322,378.08	6.89%	328,817,630.88	427,418,409.08	100.00%	20,884,105.97	4.89%	406,534,303.11

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

适用  不适用

单位：元

应收账款（按单位）	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
海城石油钻探工程有限公司	1,483,300.00	1,483,300.00	100.00%	无法收回、准备起诉
合计	1,483,300.00	1,483,300.00	--	--

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

适用  不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
1 年以内	169,879,580.00	849,397.90	0.50%
1 年以内小计	169,879,580.00	849,397.90	0.50%
1 至 2 年	97,717,067.81	4,885,853.39	5.00%
2 至 3 年	53,668,967.78	10,733,793.56	20.00%
3 年以上	11,618,692.58	6,370,033.23	54.83%
3 至 4 年	10,343,358.70	5,171,679.35	50.00%
4 至 5 年	384,900.00	307,920.00	80.00%
5 年以上	890,433.88	890,433.88	100.00%
合计	332,884,308.17	22,839,078.08	6.86%

确定该组合依据的说明：

按应收账款的账龄和规定的提取比例确认减值损失，计提坏账准备。

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用  不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

账龄	2015 年 12 月 31 日		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	5,670.00	-	-
1 至 2 年	18,766,730.79	-	-
合计	18,772,400.79	-	-

上述组合为合并范围内关联方应收账款，不计提坏账准备。

## （2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 3,454,308.11 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。



其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式

### (3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
本期实际核销的应收账款	16,036.00

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

应收账款核销说明：

### (4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位名称	金额	占应收账款余额比例 (%)	账龄	计提的坏账准备
<b>2015 年</b>				
中国石化胜利石油工程有限公司西南分公司	105,733,511.20	29.94	1年以内 16,753,930.00， 1-2年 33,894,469.00， 2-3年 44,943,327.00， 3-4年 10,141,785.20	15,838,051.10
中石化西南石油工程有限公司四川钻井分公司	67,460,101.36	19.10	1年以内 52,814,689.20， 1-2年 14,645,412.16	996,344.05
中石化西南石油工程有限公司重庆钻井分公司	25,585,797.28	7.25	1年以内 23,675,361.28， 1-2年 1,910,436.00	213,898.61
中石化西南石油工程有限公司广西钻井分公司	21,713,336.22	6.15	1年以内 10,453,419.95， 1-2年 11,259,916.27	615,262.91
四川仁智石化科技有限责任公司	18,772,400.79	5.32	1年以内 5,670.00， 1-2年 18,766,730.79	-
合计	<u>239,265,146.85</u>	<u>67.76</u>		<u>17,663,556.67</u>

### (5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

本期无因金融资产转移而终止确认的应收账款。

### (6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

本公司本期无转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额的情况。

其他说明：

## 2、其他应收款

## (1) 其他应收款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	45,747,210.04	100.00%	327,672.22	0.72%	45,419,537.82	42,307,436.12	100.00%	241,092.02	0.57%	42,066,344.10
合计	45,747,210.04	100.00%	327,672.22	0.72%	45,419,537.82	42,307,436.12	100.00%	241,092.02	0.57%	42,066,344.10

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

 适用  不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

 适用  不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
1 年以内	2,241,001.50	11,205.00	0.50%
1 年以内小计	2,241,001.50	11,205.00	0.50%
1 至 2 年	1,023,946.66	51,197.33	5.00%
2 至 3 年	252,820.89	50,564.18	20.00%
3 年以上	232,905.51	214,705.71	92.19%
3 至 4 年	13,000.00	6,500.00	50.00%
4 至 5 年	58,499.02	46,799.22	80.00%
5 年以上	161,406.49	161,406.49	100.00%
合计	3,750,674.56	327,672.22	8.74%

确定该组合依据的说明：

按其他应收款的账龄和规定的提取比例确认减值损失，计提坏账准备。

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

 适用  不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

 适用  不适用

账龄	2015 年 12 月 31 日		
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	4,132,714.71	-	-
1 至 2 年	29,949,216.85	-	-
2 至 3 年	600,000.00	-	-
3 年以上	7,314,603.92	-	-
合计	41,996,535.48	-	-

上述组合为合并范围内关联方其他应收款，不计提坏账准备。

## (2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 197,188.33 元；本期收回或转回坏账准备金额元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

## (3) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	110,608.13

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
西安庆兴石油装备有限公司	其他	44,887.00	无法收回	核销审批	否
合计	--	44,887.00	--	--	--

其他应收款核销说明：

## (4) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
代垫款	41,996,535.48	38,863,820.77
备用金	1,355,748.08	2,003,978.91
保证金	1,560,160.00	1,021,000.00
押金	185,519.05	116,500.00
其他	649,247.43	302,136.44
合计	45,747,210.04	42,307,436.12

## (5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
四川仁智石化科技有限责任公司	代垫款	34,074,931.56	1 年以内 4,125,714.71, 1-2 年 29,949,216.85	74.49%	
绵阳市仁智实业发展有限责任公司	代垫款	7,921,603.92	1 年以内 7,000.00, 2-3 年 600,000.00, 5 年以上 7,314,603.92	17.32%	
中国石化国际事业有限公司南京招标中心	保证金	740,000.00	1 年以内	1.62%	3,700.00
黄文勇	备用金	355,827.99	1 年以 131,853.99, 1-2 年 223,974.00	0.78%	11,857.97
罗健生	备用金	300,000.00	1-2 年	0.66%	15,000.00
合计	--	43,392,363.47	--	94.85%	30,557.97

## (6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据

本公司无涉及政府补助的应收款项。

## (7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

本公司无因金融资产转移而终止确认的其他应收款。

## 3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	57,619,421.97		57,619,421.97	41,769,421.97		41,769,421.97
对联营、合营企业投资	6,311,533.78		6,311,533.78	7,502,172.64		7,502,172.64
合计	63,930,955.75		63,930,955.75	49,271,594.61		49,271,594.61

## (1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
绵阳市仁智实业发展有限责任公司	28,927,163.00			28,927,163.00		
四川仁智石化科技有限责任公司	10,692,258.97			10,692,258.97		
深圳共登国际科技有限责任公司	2,150,000.00	7,850,000.00		10,000,000.00		
克拉玛依金鑫油田环保工程有限公司		8,000,000.00		8,000,000.00		
合计	41,769,421.97	15,850,000.00		57,619,421.97		

## (2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
二、联营企业											
余干县天然气有限公司	7,502,172.64			-1,190,638.86						6,311,533.78	
小计	7,502,172.64			-1,190,638.86						6,311,533.78	
合计	7,502,172.64			-1,190,638.86						6,311,533.78	

## 4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	179,505,177.56	157,195,195.45	345,088,443.34	258,960,980.52
其他业务	6,013.85		148,507.52	40,600.00
合计	179,511,191.41	157,195,195.45	345,236,950.86	259,001,580.52

其他说明：

2015年主营业务收入中包括租赁油田设备收入4,573,616.67元，主营业务成本1,712,234.53元；  
2014年主营业务收入中包括租赁油田设备收入1,503,527.78元，主营业务成本2,086,469.47元。

## 5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-1,190,638.86	-497,827.36
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	1,200,000.00	
合计	9,361.14	-497,827.36

## 6、其他

### 十六、补充资料

#### 1、当期非经常性损益明细表

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-11,661.46	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	2,089,751.00	
债务重组损益	-1,786,400.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-72,126.14	
减：所得税影响额	32,934.51	
合计	186,628.89	--

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

□ 适用 √ 不适用

#### 2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	-14.02%	-0.2400	-0.2400
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-14.05%	-0.2400	-0.2400

## 第十一节 备查文件目录

- 1、载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的2015年度财务报表；
- 2、载有众华会计师事务所（特殊普通合伙）盖章、注册会计师梁烽、文爱凤签名并盖章的公司2015年度审计报告原件；
- 3、报告期内在《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》、《证券日报》上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿；
- 4、载有法定代表人签名的公司2015年年度报告文本；
- 5、其他备查文件。

以上备查文件的备置地点：公司董事会办公室。

四川仁智油田技术服务股份有限公司

董事长：汪建军

2016 年 3 月 26 日