

四川仁智油田技术服务股份有限公司

2014 年度报告



股票简称:仁智油服

股票代码: 002629

2015 年 04 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。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 2014 年 12 月 31 日的公司总股本 274,632,000 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.20 元(含税)，送红股 0 股（含税），以资本公积金向全体股东每 10 股转增 5 股。

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。

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！

目录

2014 年度报告	1
第一节 重要提示、目录和释义	5
第二节 公司简介	7
第三节 会计数据和财务指标摘要	9
第四节 董事会报告	52
第五节 重要事项	60
第六节 股份变动及股东情况	66
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	75
第十节 内部控制	83
第十一节 财务报告	85
第十二节 备查文件目录	178

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
共登国际	指	深圳共登国际科技有限责任公司
中特检工程	指	中特检安全环保工程技术(北京)有限公司
上海衡都	指	上海衡都投资有限责任公司
三台农信社	指	三台县农村信用合作联社
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	2014 年 1 月 1 日-2014 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
众华会计师事务所	指	众华会计师事务所（特殊普通合伙）
元、万元	指	人民币元、人民币万元

重大风险提示

因宏观经济、国际原油价格的波动，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”。敬请广大投资者注意投资风险。详见本报告“第四节 董事会报告”中“公司未来发展的展望”描述的“可能面对的风险”。

公司 2014 年信息披露的媒体为《证券时报》、《上海证券报》、《中国证券报》、巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)，公司所有信息均以上述媒体刊登的信息为准，敬请投资者注意投资风险。

本年度报告涉及未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。

第二节 公司简介

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		

汪建军自 2015 年 3 月 22 日第四届董事会第六次临时会议选举为公司董事长，即公司法定代表人。

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报纸的名称	《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(http://www.cninfo.com.cn)
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

	注册登记日期	注册登记地点	企业法人营业执照 注册号	税务登记号码	组织机构代码
首次注册	2006 年 09 月 27 日	四川省绵阳市工商 行政管理局	510700000005720	510790793959528	79395952-8
报告期末注册	2014 年 08 月 15 日	四川省绵阳市工商 行政管理局	510700000005720	510790793959528	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	上海市延安东路 550 号海洋大厦 12 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 公司的募集资金尚未使用完 毕，民生证券股份有限公司仍 需对公司募集资金的管理和 使用进行持续督导。）

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

第三节 会计数据和财务指标摘要

一、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

	2014 年	2013 年	本年比上年增减	2012 年
营业收入（元）	480,292,047.68	605,859,969.61	-20.73%	648,956,921.81
归属于上市公司股东的净利润（元）	5,398,124.04	33,157,523.00	-83.72%	81,686,220.93
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	3,757,183.65	33,057,626.22	-88.63%	78,312,113.16
经营活动产生的现金流量净额（元）	80,527,857.10	-51,448,151.77	256.52%	-174,139,722.23
基本每股收益（元/股）	0.02	0.12	-83.33%	0.29
稀释每股收益（元/股）	0.02	0.12	-83.33%	0.29
加权平均净资产收益率	0.72%	4.43%	-3.71%	11.38%
	2014 年末	2013 年末	本年末比上年末增减	2012 年末
总资产（元）	1,001,955,248.55	1,111,639,220.81	-9.87%	1,010,563,557.43
归属于上市公司股东的净资产（元）	752,752,444.87	756,357,371.55	-0.48%	744,501,324.94

二、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。

三、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2014 年金额	2013 年金额	2012 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）	331,050.99	-176,089.55	-102,052.01	
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）	1,778,500.00	766,700.00	4,543,600.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-179,032.88	-335,614.24	-472,009.44	
减：所得税影响额	289,577.72	155,099.43	595,430.78	
合计	1,640,940.39	99,896.78	3,374,107.77	--

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。

第四节 董事会报告

一、概述

2014年是全球经济危机过后的温和复苏期，并逐步趋于稳定。欧债危机影响逐步减弱，美国经济复苏，而新兴市场表现疲弱，世界经济仍处在国际金融危机后的深度调整期；中国经济运行缓中趋稳，经济结构调整逐见成效，经济发展由转型期进入新常态。报告期国际原油价格出现“断崖式”下跌，石油石化行业实行减少投资和控制成本等措施，经济效益大幅下滑，投资和新开工项目增速减缓。

受上述国际国内经济发展形势影响，2014年，成为了公司生产经营非常严峻的一年。报告期，公司各产业、各业务板块均受到较大冲击，市场工作量和盈利能力受到较大影响，出现不同程度的下滑；新开拓的市场和业务大部分处于培养和孵化阶段，尚未取得预期的收入和利润。在存量递减、增量未取得突破的情况下，公司一方面坚持以效益为中心，以市场为导向，优化产品结构，积极开拓市场，加强精细化管理，着力降本增效，取得了一定成效，另一方面在稳定原有核心业务和原有市场的同时，加大对新市场区域的拓展力度和主营业务相关多元化的探索，通过内涵式发展和外延式突破协同共进的经营模式，促进公司健康发展，在一定程度上扭转了公司经营业绩下滑的趋势，在十分困难的局面下实现了赢利。具体完成了以下工作：

1、市场维护与拓展情况

积极贯彻“走出去”发展战略。坚持国际、国内市场两手抓，两手都要硬的原则，持续加快全球国际项目与市场的前期论证与研究，准确细分国内目标市场。在存量市场上，公司科学组织、积极应对，通过优良的技术品牌、良好的施工保障、高效的市场推广，在中石化勘探开发工作量大幅减少的情况下，尽量降低外部形势变化对公司经营带来的冲击，确保公司原有存量市场工作量稳定。在新市场的开拓上，公司结合自身特点和资源，大力拓展外部市场，成功打开中石化华北市场，取得泥浆不落地随钻治理技术服务；成功取得连续油管设备作业、泵送桥塞射孔连作市场准入，圆满完成药剂排水技术服务现场试验，有效拓展酸化作业新业务；在页岩气领域与中石油川庆公司形成战略互补关系；积极开拓新疆区块油田环保业务，并于2015年初成功与新疆油田的改制企业成立合资公司，共同开发该区块的油田环保业务，加大新疆区块油田环保市场份额。在国际市场开拓方面，中亚、中东和美洲市场的开拓取得阶段性成果，通过对美国和墨西哥等美洲油服市场的深入了解，已在美国设立子公司，并计划在墨西哥成立石油公司，为进入美国和墨西哥油服市场进行了积极有益的准备。

截止2014年末，公司已初步形成了以传统业务为基础，西南、华北等国内市场为支点，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；加强了公司在油服行业中的人脉、人才、技术等储备力量，为进一步开拓国际、国内等油服市场做好了铺垫。

2、经营管理情况

2014年，公司紧紧围绕年度生产经营任务目标，按照现代企业管理方式，以提升营业绩效为中心，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，严格执行内部控制制度，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；经营管理进一步优化提升，“三基”工作再上新的台阶，经营管理工作向规范化、常态化转变，经营管理水平得到进一步提升，工作效率得以提高。

3、科研创新工作开展情况

技术管理方面：一是强化行业技术调研分析，进一步完善公司技术管理制度，夯实公司技术服务基础。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，连续两年专利申请和授权增长率达到四川省知识产权试点单位要求，为公司下一步申报四川省知识产权示范单位打下了坚实的基础。

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7项、内部科研项目26项，积极进行自主研究，形成新技术、新工艺、新产品技术成果17项。报告期内，取得9项专利（其中发明专利2项，实用新型专利7项），成功申报3项专利（其中发明专利2项，实用新型专利1项）；截至2014年12月31日，公司共拥有23项专利（其中发明专利11项，实用新型专利12项），另有17项专利已获国家专利局受理。

4、人才队伍建设情况

报告期内，公司为了进一步提高管理人员综合素质，适应企业长远发展需求，采取有效措施大力加强复合型人才的培养。一是通过推动相关岗位及部门轮换岗位工作机制及竞聘上岗机制，加大了各部门各单位之间的交流力度及工作积极性，充分的发挥了广大员工的创造性，有效的培养并锻炼了广大员工全方面工作能力；二是加大对中层干部的培训力度，中层干部是公司的中坚力量，他们的素质直接决定了公司的后劲和潜力，报告期内，公司人力资源部门牵头定期对中层干部进行高绩效团队及公司经营管理方面的培训，中层干部的管理水平得到显著提升；三是建立激励机制，通过建立营销队伍激励机制、科研人员激励与考核机制和目标管理激励机制，全面调动营销人员、科研单位及科研人员、生产单位管理者及生产者的工作积极性。

5、企业文化建设情况

2014年，企业文化建设工作同公司发展保持高度一致，积极培育和践行仁智油服的价值观，不断推动党工工作和企业文化建设，讲仁智故事、传播仁智正能量、阐释仁智特色，推动党工工作、企业文化建设

工作取得了新成效，进一步巩固了仁智人团结奋斗的共同思想基础。在公司非常困难的这一年，进一步凝聚了人心，统一了认识，共同度过了较为艰难的2014年。

6、募投项目建设情况

报告期内，公司董事会全力推进募投项目建设进程。

1) 省级企业技术中心升级项目

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。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。鉴于此，公司适时调整实施计划，为节约成本，将资金用在最需要的地方，缩减队伍建设规模，决定不再继续进行该项目的建设以及配套设施建设，而使用现代化的野营房替代传统的楼房，建造移动式的研发实验室，配合现有科技产业园及川大科技园内的研发和办公场所，以完成公司科研工作。

截止2015年3月末，技术中心完成队伍规划建设，研发人员达到70人；研发设备及仪器完成购置投资1,355.06万元；已建成10套功能完善的移动实验房，运行良好，使用正常。公司组织了专门评估小组，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，该项目已达到可使用状态。

截止2015年3月末，省级企业技术中心升级项目已完成。

2) 钻井液材料改扩建项目

报告期内，钻井液材料改扩建项目根据前期董事会相关决定积极推进，取得了该项目的建设用地，正在进行该项目因土地变更后的环评工作以及建设方案的规划。由于2014年下半年以来，国际油价出现了大幅度下跌，且截止目前也尚未企稳回升，原油价格尚处于一个较低的价位，预计在未来一定时间内油价可能还会在低位运行；原油价格的这一变化，使得公司原计划建设的该募投项目的运行环境发生了较大变化，继续完成该项目建设意义已不大。2015年4月，董事会经过慎重研究，根据公司目前实际情况，为节约成本和保护股东利益，决定终止该项目的建设。

二、主营业务分析

1、概述

公司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同比减少，报告期实现营业收入480,292,047.68元，同

比减少20.73%；发生营业成本367,315,859.63元，同比减少20.52%；发生营业税金及附加5,410,232.39元，同比减少27.38%；发生期间费用共计88,276,809.88元，同比减少0.52%；实现利润总额8,375,584.81元，同比下降79.47%；实现净利润6,509,797.66元，同比下降80.37%；实现归属于母公司净利润5,398,124.04元，同比下降83.72%。

报告期公司营业收入同期下降20.73%，营业成本同期下降20.52%，归属于母公司净利润同期下降83.72%，造成营业收入与公司净利润下降不同比的主要原因是：

1、中石化持续大力推行节能减排、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等，使得钻井液技术服务和油田环保技术服务项目的合同价款减少，业务的盈利能力持续下降。

2、由于公司原有业务市场工作量减少，公司正在积极拓展新的业务和新市场，部分新市场、新业务尚处于前期开拓阶段，前期调研、尽职调查等产生一定的开拓费用，短期内尚未形成盈利，减少了公司利润总额。

3、报告期公司在工作量大幅缩减的情况，为保持公司能适应客户工作量变化的需求，保证一定的生产服务能力，在人员、技术、生产设备等投入上未同步缩减，降低了公司盈利能力。

4、报告期由于公司部分客户流动资金周转暂时比较紧张，应收账款回款较差，应收账款账龄被拉长，按照公司会计政策，计提了1,234.62万元的坏账准备，同比增加了534.92万元，减少了公司利润总额，降低了盈利能力。

5、报告期公司流动资金较为紧张，增加了银行借款，使得银行借款利息支出同期增加了250.7万元，减少了公司利润总额，降低了盈利能力。

公司回顾总结前期披露的发展战略和经营计划在报告期内的进展情况

报告期内，公司始终坚持“建设国内一流、国际知名综合油服企业”的战略目标而不断努力。2014年，公司以打造企业核心竞争力为导向，内强管理、外拓市场，重视技术创新，注重企业效益与发展质量，着力提升公司经营业绩。但受国家宏观经济形势、行业整体投资缩减等油气勘探开发大环境的影响，公司生产经营承受着巨大的压力，2014年公司经营业绩不尽人意，出现了下滑。

公司实际经营业绩较曾公开披露过的本年度盈利预测低于或高于 20% 以上的差异原因

适用 不适用

2、收入

说明

报告期内，公司实现营业总收入480,292,047.68元，较上年同期减少20.73%，其中主营业务收入480,053,545.25元，占营业总收入的99.95%。

报告期营业收入较上年同期减少的主要原因一是公司主体业务市场西南市场由于投资规模发生变化，较上年同期出现较大幅度调整，引起公司核心业务钻井液技术服务业务在该市场的工作量大幅下降，二是该项业务的合同价款由于业主方实施节能减排和降本增效措施，重复利用钻井液和压修井液而下降，引起公司营业收入下降。

公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

公司重大的在手订单情况

适用 不适用

公司报告期内产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	238,580,744.32
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	49.68%

公司前 5 大客户资料

适用 不适用

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	106,344,800.00	22.14%
2	中石化西南石油工程有限公司重庆钻井分公司	45,172,217.43	9.41%
3	中石化西南石油工程有限公司井下作业分公司	37,668,072.18	7.84%
4	中国石化胜利石油工程有限公司西南分公司	29,100,913.69	6.06%
5	中石化西南石油工程有限公司广西钻井分公司	20,294,741.02	4.23%
合计	--	238,580,744.32	49.68%

3、成本

行业分类

单位：元

行业分类	项目	2014 年		2013 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	214,655,957.10	58.45%	266,712,156.34	57.72%	-19.52%

环境治理	主营业务成本	70,874,653.34	19.30%	106,128,958.25	22.96%	-33.22%
专业技术服务	主营业务成本	36,414,335.13	9.91%	38,092,321.42	8.24%	-4.41%
有机化学原料制造	主营业务成本	45,330,314.06	12.34%	51,200,834.10	11.08%	-11.47%

产品分类

单位：元

产品分类	项目	2014 年		2013 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	179,565,215.47	48.89%	209,311,415.93	45.29%	-14.21%
油气田特种设备检测与维护	主营业务成本	34,652,870.11	9.44%	33,885,885.56	7.33%	2.26%
油气田环保技术服务	主营业务成本	70,874,653.34	19.30%	106,128,958.25	22.96%	-33.22%
防腐工程技术服务	主营业务成本	1,761,465.02	0.48%	4,206,435.86	0.91%	-58.12%
修井技术服务	主营业务成本	7,372,855.65	2.01%	9,523,129.91	2.06%	-22.58%
试油技术服务	主营业务成本	7,073,428.37	1.93%	12,541,646.84	2.71%	-43.60%
井下作业技术服务	主营业务成本	20,644,457.61	5.62%	35,335,963.66	7.65%	-41.58%
石化产品销售	主营业务成本	45,330,314.06	12.34%	51,200,834.10	11.08%	-11.47%

说明

报告期公司主营业务成本构成为：

成本分类	2014年度		2013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	33,826,350.94	9.21%	39,050,136.05	8.45%	-13.38%
直接材料	175,630,786.52	47.82%	198,025,762.90	42.85%	-11.31%
其它直接费用	101,875,134.01	27.74%	156,544,084.77	33.87%	-34.92%
制造费用	55,942,988.16	15.23%	68,514,286.39	14.83%	-18.35%
合计	367,275,259.63	100.00%	462,134,270.11	100.00%	-20.53%

报告期内，公司主营业务成本较上年同期减少20.53%，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11.31%，主要系报告期钻井液技术服务工作量减少所致；其它直接费用减少34.92%，主要系油田环保、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13.38%，主要系报告期业务量下降公司优化了人员结构所致；制造费用减少18.35%，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19.52%，主要原因是该行业分类中钻井液技术服务、修井技术服务项目工作量同比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33.22%，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；有机化学原料制造主营业务成本较上年同期下降11.47%，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、井下作业技术服务、石化产品销售主营业务成本分别较上年同期减少14.21%、33.22%、58.12%、22.58%、43.60%、41.58%、11.47%，主要系这部分业务的工作量下降，导致该项业务的直接成本减少所致；油气田特种设备检测与维护主营业务成本较上年同期增加2.26%，主要系业务工作量增加所致。

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	77,181,508.16
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	28.24%

公司前 5 名供应商资料

√ 适用 □ 不适用

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	绵阳高新区迅捷运输服务有限公司	32,149,366.09	11.76%
2	成都西油华巍科技有限公司	14,499,366.63	5.30%
3	成都洋兴商贸有限公司	12,482,132.27	4.57%
4	重庆大方合成化工有限公司	9,474,289.28	3.47%
5	广元市鑫坤矿产品经营部	8,576,353.89	3.14%
合计	--	77,181,508.16	28.24%

4、费用

项目	2014年度		2013年度		同比增减%
	金额（元）	占营业收入比例%	金额（元）	占营业收入比例%	
销售费用	18,965,977.36	3.95%	21,029,922.06	3.47%	-9.81%
管理费用	65,624,268.68	13.66%	66,690,233.15	11.01%	-1.60%
财务费用	3,686,563.84	0.77%	1,015,121.69	0.17%	263.16%
合计	88,276,809.88	18.38%	88,735,276.90	14.65%	-0.52%

报告期，公司销售费用较上年同期减少9.81%，主要系人工成本、业务招待费下降所致；

管理费用较上年同期下降1.60%，主要系公司研发投入减少所致；

财务费用较上年同期大幅增加，主要原因是由于报告期银行借款平均余额增加，导致利息支出大幅增加所致。

5、研发支出

项目	2014年度	2013年度	同比增减情况
研发支出金额（元）	23,657,563.01	32,450,098.14	-27.10%
研发支出占期末经审计净资产的比例（%）	3.13%	4.29%	降低1.16个百分点
研发支出占营业收入的比例（%）	4.93%	5.36%	降低0.43个百分点

2014年公司共授权专利9项，其中发明专利2项，实用新型专利7项；新申请专利3项，其中发明专利2项，实用新型1项。一直以来，公司都非常重视产品研发工作，报告期公司投入研发支出较上年同期下降了27.10%，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，公司适当降低了研发支出投入。

6、现金流

单位：元

项目	2014年	2013年	同比增减
经营活动现金流入小计	612,171,298.69	561,300,107.89	9.06%
经营活动现金流出小计	531,643,441.59	612,748,259.66	-13.24%
经营活动产生的现金流量净额	80,527,857.10	-51,448,151.77	256.52%
投资活动现金流入小计	2,671,925.00	38,610.00	6,820.29%
投资活动现金流出小计	95,158,445.11	22,231,119.75	328.04%
投资活动产生的现金流量净额	-92,486,520.11	-22,192,509.75	-316.75%
筹资活动现金流入小计	99,000,000.00	140,000,000.00	-29.29%
筹资活动现金流出小计	159,414,350.01	76,644,333.33	107.99%
筹资活动产生的现金流量净额	-60,414,350.01	63,355,666.67	-195.36%
现金及现金等价物净增加额	-72,373,013.02	-10,284,994.85	603.68%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

√ 适用 □ 不适用

1) 2014年公司经营活动产生的现金流量净额80,527,857.10元，同比增加256.52%，主要是公司加大了应收账款的回收力度，2014年销售商品与提供劳务收到的现金比上年度增加60,933,138.09元；另一方面本年度经营活动现金流出同比减少13.24%所致；

2) 投资活动现金流入同比增加6,820.29%，主要是由于本年收到处置子公司股权款207万元所致；

3) 投资活动现金流出同比增加328.04%，主要是由于本年投资三台农村信用合作联社支付6,936万元所致；

4) 投资活动产生的现金流量净额较去年同期减少316.75%，主要是由于本年投资活动现金流出较大，同比增加328.04%所致；

5) 筹资活动现金流出较去年同期增加107.99%，主要由于本期归还到期银行借款所致；

6) 筹资活动产生的现金流量净额较去年同期减少195.36%，主要是由于本年归还到期银行借款5,000万元所致；

7) 现金及现金等价物净增加额较上年同期减少603.68%，主要由于本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所致。

报告期内公司经营活动的现金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、主营业务构成情况

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	286,097,407.09	214,655,957.10	24.97%	-21.27%	-19.52%	-1.64%
环境治理	82,342,998.14	70,874,653.34	13.93%	-32.62%	-33.22%	0.77%
专业技术服务	51,999,014.17	36,414,335.13	29.97%	-3.46%	-4.41%	0.69%
有机化学原料制造	59,614,125.85	45,330,314.06	23.96%	-10.02%	-11.47%	1.24%
分产品						
钻井液技术服务	244,142,869.32	179,565,215.47	26.45%	-17.69%	-14.21%	-2.98%
油气田特种设备检测 与维护	49,794,976.06	34,652,870.11	30.41%	4.29%	2.26%	1.38%
油气田环保技术服务	82,342,998.14	70,874,653.34	13.93%	-32.62%	-33.22%	0.77%
防腐工程技术服务	2,204,038.11	1,761,465.02	20.08%	-63.95%	-58.12%	-11.11%
修井技术服务	7,678,279.54	7,372,855.65	3.98%	-19.13%	-22.58%	4.28%
试油技术服务	6,773,740.00	7,073,428.37	-4.42%	-48.15%	-43.60%	-8.42%
井下作业技术服务	27,502,518.23	20,644,457.61	24.94%	-37.82%	-41.58%	4.83%
石化产品销售	59,614,125.85	45,330,314.06	23.96%	-10.02%	-11.47%	1.24%
分地区						
西南地区	378,839,025.13	283,156,760.36	25.26%	-15.73%	-19.50%	3.50%
其他地区	101,214,520.12	84,118,499.27	16.89%	-35.18%	-23.79%	-12.43%

报告期内，“钻井液技术服务”营业收入同比下降 17.69%，营业成本同比下降 14.21%，毛利率同比下降 2.98%。营业收入同比下降的主要原因，一是由于中石化西南市场油气开发投资规模发生变化，较上年同期发生较大规模调整，引起公司在该市场的钻井液技术服务业务规模缩减，工作量出现大幅下降，由于工作量的直接减少，使得公司营业收入下降；二是由于中石化大力推行节能减排、降本增效措施，西南地区重复使用钻井液和压井液，导致公司钻井液技术服务业务项目合同价款出现下降趋势，营业收入减少；三是由于整体工作量减少，竞争激烈，导致该项业务的投标价格进一步加剧下降。营业收入规模下降直接引起营业成本的下降；同时，由于公司承接的高难度钻井液服务项目对钻井液性能的要求高，要求加入高性能的各类处理剂和近年的原材料价格上涨导致公司作业材料成本上涨，例如：高难度钻井液服务项目中要求使用高密度的加重剂重晶石粉，为此增加了重晶石粉的原料和采购价格；钻井过程中为了满足提速钻进，提前使用钾钙基钻井液体系，都导致钻井液技术服务的成本增加；以上几方面原因使得钻井液技术服务项目营业成本下降幅度低于营业收入的下降幅度，引起该项目毛利率的下降，较上年同期下降 2.98%。

“油气田特种设备检测与维护”营业收入较上年同期增长 4.29%，主要是由于报告期公司孙公司中特检安全环保工程技术（北京）有限公司正式营运，检测业务工作量有所增加，使得该项业务营业收入出现增长。营业收入的增加引起营业成本的同步增加，毛利率较上年同期增加 1.38%。

“油气田环保技术服务”营业收入较上年同期降低 32.62%，一是由于中石化西南市场油气开发投资规模大幅缩减，导致公司油田环保业务工作量较上年同期大幅降低，从而导致营业收入较上年同期大幅减少；二是中石化、中石油集团逐年实行的降本增效措施，导致新增市场价格普遍偏低，同时又下调原有市场结算价格，并将环保处理费用和运输费用分离，导致价格进一步下降；公司营业收入的降低引起营业成本同比降低，毛利率与上年同期基本持平。

“防腐工程技术服务”营业收入较上年同期出现大幅度下降，降幅达 63.95%，主要原因是该项业务的服务周期性较强，一般一次服务应维持在 3-5 年，由于前次服务的修复时间未到，使得公司该项业务原有市场的工作量大幅度缩减，外部市场拓展暂未取得实质性成效，导致公司该项业务营业收入大幅度下降；由于工作量的减少引起营业成本的减少，同时由于工作量的减少，相关人工成本及设备折旧等固定费用并未减少，导致营业成本下降幅度低于营业收入下降幅度，毛利率较上年同期下降 11.11%。

“修井技术服务”与“试油技术服务”这两项业务均是公司在西北市场的主要业务，由于报告期业主方总体工作量下降以及报告期新增较多的服务队伍引起公司在该市场的市场占有率下降，直接引起营业收入的下降；同时由于工作量大幅下降，试油业务人工成本、折旧等固定费用并未减少，导致试油技术服务业务营业成本同比下降幅度低于营业收入下降幅度，导致报告期试油技术服务业务毛利率较上年同期下降 8.42%。

“井下作业技术服务”营业收入较上年同期出现同比下降 37.82%，主要是报告期井下工具服务业务工作量大幅下降；同时受业主方投资规模缩减影响，排水采气、气举作业等业务工作量均有所降低，导致营业收入较上年同期大幅下降。公司报告期加大项目管理力度，严控成本开支，毛利率较上年同期增加 4.83%。

“石化产品销售”业务营业收入同比降低 10.02%，主要原因是报告期公司油田材料销售受业主方投资规模缩减影响，导致销售量降低；同时在成本控制方面，进一步优化产品生产配方，降低产品生产成本，提升产品销售的利润空间，毛利率与上年同期相比，略有提高。

从产品的地区分布来看，西南地区营业收入较上年同期下降 15.73%，主要是公司主体业务钻井液技术服务业务、部分油田环保业务在西南市场工作量和规模较大幅度下降引起；西南以外的其他地区营业收入较上年同期下降 35.18%，主要是公司报告期对新疆分公司业务进行了清理，撤消了新疆钻井液技术服务队伍，修井及试油技术服务业务量大幅下降，同时公司新拓展的华北、西北、国际等市场尚处于市场开拓阶段，从而导致营业收入较去年同期大幅下降。

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

四、资产、负债状况分析

1、资产项目重大变动情况

单位：元

	2014 年末		2013 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	162,602,192.47	16.23%	234,975,205.49	21.14%	-4.91%	本期公司归还到期银行借款及投资三台农村信用合作联社 6936 万所致。
应收账款	507,022,699.23	50.60%	609,832,924.95	54.86%	-4.26%	本期回款同比增加，同时本期营业收入减少导致应收账款减少。
存货	52,363,229.22	5.23%	66,235,220.13	5.96%	-0.73%	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	16,418,106.84	1.64%	16,915,934.20	1.52%	0.12%	
固定资产	124,955,153.56	12.47%	124,780,489.45	11.22%	1.25%	本期同比增加主要是本期增加部分生产经营用固定资产所致
在建工程	2,733,147.44	0.27%	6,086,726.09	0.55%	-0.28%	本期同比减少主要系本年部分在建工程完工结转为固定资产所致

可供出售金融资产	69,360,000.00	6.92%			6.92%	本年度对三台信用社投资引起增加
无形资产	22,225,674.03	2.22%	10,133,374.22	0.91%	1.31%	本期同比增加主要是购买安县土地，使得无形资产增加所致

2、负债项目重大变动情况

单位：元

	2014 年		2013 年		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		
短期借款	70,000,000.00	6.99%	120,000,000.00	10.79%	-3.80%	本期同比减少较大主要是因为归还银行到期借款所致。
应付账款	91,692,060.20	9.15%	146,079,953.10	13.14%	-3.99%	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

3、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

五、核心竞争力分析

报告期内，公司根据行业经济形势和自身运营实际，紧紧围绕发展战略目标，按照现代企业管理方式，以提升营业绩效为中心、市场为导向，大胆进行制度改革和技术创新；以传统产业为基础，国内市场为支点，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，公司成为覆盖了从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涉及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，加之通过近两年来“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2014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220万米），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。

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。

截至报告期末，公司已承接并成功服务了6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。

（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。

近两年，公司紧紧围绕国内页岩气开发生态，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、宜页1井等6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。未来，公司将继续围绕页岩气开发生态，采取自主创新和技术引进相结合等复合方式，重点进行页岩气井水平井多段压裂技术的引进和研发。

公司依托研发团队及公司省级企业技术中心升级项目的建设，在2014年，共取得9项专利（其中发明专利2项，实用新型专利7项），成功申报3项专利（其中发明专利2项，实用新型专利1项）。截至2014年12月31日，公司共拥有23项专利（其中发明专利11项，实用新型专利12项），另有17项专利已获国家专利局受理；共有20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

本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，同时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，公司在美国设立了子公司，并为设立墨西哥子公司和哈萨克斯坦项目部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。

六、投资状况分析

1、对外股权投资情况

(1) 对外投资情况

适用 不适用

公司报告期无对外投资。

报告期公司注册成立子公司情况：

1、公司 2014 年 9 月 10 日召开第四届董事会第一次会议，审议通过《关于在上海设立全资子公司的议案》，同意公司以自有资金 4,100 万元在上海自由贸易试验区设立全资子公司上海衡都投资有限责任公司，于 2014 年 10 月 9 日完成设立，取得了上海市工商行政管理局自由贸易试验区分局颁发的注册号为 310141000106558 的《营业执照》。

2、公司于 2014 年 11 月 13 日第四届董事会第二次临时会议审议通过了《关于上海衡都投资有限责任公司在美国设立全资子公司的议案》，同意公司全资子公司上海衡都投资有限责任公司以自有资金 168 万美元在美国特拉华州投资设立全资子公司 Heng Du.INC，于 2014 年 11 月完成了美国子公司 Heng Du.INC 的注册登记手续，取得了美国特拉华州州务卿颁发的公司注册证书。

(2) 持有金融企业股权情况

适用 不适用

公司名称	公司类别	最初投资成本 (元)	期初持股 数量(股)	期初持股 比例	期末持股 数量(股)	期末持股 比例	期末账面值 (元)	报告期损 益(元)	会计核算 科目	股份 来源
三台县农村信用合作联社	其他	69,360,000.00	12,000,000	6.67%	12,000,000	6.67%	69,360,000.00		可供出售 金融资产	
合计		69,360,000.00	12,000,000	--	12,000,000	--	69,360,000.00	0.00	--	--

(3) 证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

(4) 持有其他上市公司股权情况的说明

适用 不适用

公司报告期未持有其他上市公司股权。

2、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

(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) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

(3) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

3、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

募集资金总额	38,553.99
报告期投入募集资金总额	5,617.39
已累计投入募集资金总额	31,289.04
报告期内变更用途的募集资金总额	4,893.72
累计变更用途的募集资金总额	4,893.72
累计变更用途的募集资金总额比例	12.69%

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 2014 年 12 月 31 日，本公司累计使用募集资金 31,289.04 万元，其中：以前年度累计使用募集资金 25,671.65 万元，本年度使用募集资金 5,617.39 万元。

(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	11.37	13,960.1	100.00%	2012年12月31日	3,134.65	否	否
钻井液材料生产改扩建	是	4,300	4,300	500	576.73	13.41%	不适用	不适用	不适用	是
省级企业技术中心升级	是	4,921.93	4,921.93	212.3	1,380.25	28.04%	2015年03月31日	不适用	不适用	否
承诺投资项目小计	--	19,575.75	23,182.03	723.67	15,917.08	--	--	3,134.65	--	--
超募资金投向										
归还银行贷款(如有)	--		5,300		5,300	100.00%	--	--	--	--
补充流动资金(如有)	--		10,071.96	4,893.72	10,071.96	100.00%	--	--	--	--
超募资金投向小计	--		15,371.96	4,893.72	15,371.96	--	--		--	--
合计	--	19,575.75	38,553.99	5,617.39	31,289.04	--	--	3,134.65	--	--
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>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》；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及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。</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》，调整了该项目实施进度。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。截止日该项目尚处于建设期，实际投资金额比募集后承</p>									

诺投资金额少的部分为尚未实施完成的募集资金部分。

2015年4月18日召开的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》，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。

（2）省级企业技术中心升级项目

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，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，未能寻找到适合的地点，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日召开的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。截止2015年3月31日，该募投项目已完成。

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。

2、未达到预计效益的情况和原因：

（1）钻井液技术服务能力建设项目

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>(2) 钻井液材料生产改扩建项目项目于 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，报告期尚处于建设期，未取得收益。</p> <p>(3) 省级企业技术中心升级项目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，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>
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。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>报告期内发生</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，未能寻找到适合的地点，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，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</p>

	<p>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。截止 2015 年 3 月 31 日，该募投项目已完成。</p> <p>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。</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>2015 年 4 月 18 日召开的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》，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>
募集资金投资项目实施方式调整情况	<p>适用</p> <p>报告期内发生</p> <p>2014 年公司无募集资金投资项目实施方式调整情况。</p>
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</p>

	元已进行置换。
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。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 元后实际应结余 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，结余了 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，项目流动资金出现结余。</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》，该事项尚需 2014 年度股东大会审议。若该项目经审议同意终止，则节余募集资金及利息 4,040.91 万元将永久性补充流动资金。</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 日实施完毕，剩余募集资金扣除应付未付设备采购尾款 37.74 万元后的全部节余募集资金及利息 3,778.19 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	尚未使用的募集资金均存放在公司募集资金专户。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	2014 年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项目	钻井液技术服务能力建设项目	13,960.1	11.37	13,960.1	100.00%	2012年12月31日	3,134.64	否	否
钻井液材料生产改扩建项目	钻井液材料生产改扩建项目	4,300	500	576.73	13.41%	不适用	不适用	不适用	是
省级企业技术中心升级项目	省级企业技术中心升级项目	4,921.93	212.3	1,380.25	28.04%	2015年03月31日	不适用	不适用	否
合计	--	23,182.03	723.67	15,917.08	--	--	3,134.64	--	--
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项目</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不对外披露。2012 年 11 月 29 日公司第三届监事会第六次临时会议，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》。</p> <p>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。</p> <p>2、钻井液材料生产改扩建项目</p> <p>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</p>							

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，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。

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。

2015 年 4 月 18 日召开的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。截止 2015 年 3 月 31 日，该募投项目已完成。

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”。

4、主要子公司、参股公司分析

√ 适用 □ 不适用

主要子公司、参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	所处行业	主要产品或服务	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	包装材料的生产、销售；旅游项目的开发、经营；投资与管理服务。	10,000,000.00	8,951,086.67	1,036,482.75		-13,074.40	-13,074.40
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	石油装备设计、制造、销售；石油化工产品销售，石油管具技术服务；环保工程设计、施工、运营管理，防腐工程设计、施工、运营管理；无损检测等	10,000,000.00	192,216,651.44	106,173,288.01	135,307,908.07	7,392,770.78	6,530,867.06
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	油气投资、服务；油田材料销售；进出口	10,000,000.00	1,598,702.22	594,381.12		-1,456,412.91	-1,456,412.87
余干县天然气有限公司	参股公司	燃气生产机 供应业	管道天然气项目的投资、建设、运营和管理，天然气的采购、输配和销售；燃气设施、设备的销售安装维修服务	20,000,000.00	28,644,886.60	18,755,431.59	171,743.94	-1,466,245.08	-1,244,568.41
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	投资管理、资产管理、实业投资、投资咨询	41,000,000.00					

主要子公司、参股公司情况说明

一、本公司全资子公司四川仁智石化科技有限责任公司报告期经营业绩较去年同期大幅下降，业绩下滑的主要因素有以下几

方面:

1.油田环保业务工作量受中石化西南市场油气开发投资规模大幅缩减,导致公司获得的实物工作量较上年同期大幅缩减,下降比例达30%以上,直接导致收入大幅下降,利润大幅下滑。

2.中石油、中石化等业主单位近年来不断实施降本增效措施,对原有市场结算价格逐年向下调整,平均下调幅度在10%左右;并且对新增市场业务结算价格普遍较低,导致油田环保业务利润空间不断下降,单位盈利能力大幅下降,直接导致总体利润下滑。

3.防腐工程技术服务受制于周期性检测、修复影响,本年度正处于周期的空档期,造成原有市场工作量大幅减少,较上年同期相比下降60%以上;同时新的业务市场在本年度未取得实质性进展,由于该项因素的影响,直接造成利润大幅减少。

4.由于油田环保业务、防腐工程技术服务工作量大幅减少,但原有的投资、当期人工并未发生变化,导致人工成本、折旧费用等固定成本相对应收入而言就显得过高,在收入大幅下降的情况下,毛利水平大幅下降,直接导致利润大幅减少。

综合以上因素的原因,导致本年度四川仁智石化科技有限公司利润大幅下滑。

二、本公司全资子公司深圳共登国际科技有限责任公司,因刚成立不久,报告期由于国家原油价格出现大幅度下调,国内油田行业投资缩减,出于谨慎,该公司尚在寻找合适的经营项目,报告期未能开展有效经营,未实现营业收入。

三、本公司参股公司余干县天然气有限公司,自2014年9月份正式开始运行,该公司前期管道天然气项目建设期较长,开发费用较高,报告期仅运行三个月,导致该公司报告期出现亏损。

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

5、非募集资金投资的重大项目情况

适用 不适用

公司报告期无非募集资金投资的重大项目。

七、公司控制的特殊目的主体情况

适用 不适用

八、公司未来发展的展望

公司2015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2015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，2008年金融危机，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，国际油价大幅下跌，至今仍在低位运行，国际和国内主要油田企业减少了在油气勘探开发的投资，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。

在新的行业格局下，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。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，才能保证公司可持续发展。

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。由此可见，我国天然气需求的快速增长将刺激石油公司加大勘探开发力度，特别是页岩气的开发。

BP预测，2030年全球天然气总产量将达到4590亿立方英尺/日（年均增长2%），2011年-2030年，页岩气产量预计年均增长7%（增量为540亿立方英尺/日），到2030年达到740亿立方英尺/日，占同期天然气供应增量的37%。全球将在2020年后保持增长势头，而这其中来自中国的增长最为显著。预计中国将是除北美外页岩气开发最为成功的国家。到2030年，中国的页岩气产量将增至60亿立方英尺/日，届时将占中国天然气产量的20%。

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

一是在油气产业政策法规方面，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，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

据《中国石化报》报道，我国油气勘探尚处于早中期阶段，这说明随着勘探开发的推进，油服企业的市场空间将得到维持。报道指出，我国油气远景资源量为1287亿吨、70亿立方米。截至2013年初，我国

油气探明程度（可采储量）分别为35.7%和15.4%。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。根据weng旋回模型预测，2020年前，我国年均新增探明石油地质储量有望达到9亿-10亿吨，可采储量达到1.8亿-2亿吨；天然气年均新增储量有望达到6000亿-7000亿立方米，可采含量达到2500亿-3500亿立方米。

目前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。随着石油消费需求增速放缓和低油价的影响，将可能导致油气上游勘探开发投资增幅下降，影响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，导致国内石油消费面临增速放缓的挑战。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。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，预计2015-2020年GDP增速将降至7%左右，2020年-2030年将降至5%-6%。

二是油气行业的市场化和开放将进一步加剧竞争的挑战。作为石油生产大国和石油消费大国的中国，目前石油消费终端开放程度相对较高，上游基本属于行政垄断，虽然在短期内油气产业链不会完全放开，但从长远来看，还是会渐次开放而逐步成为竞争性行业。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。

三是成本不断增加的压力与挑战。近期，挪威认证集团DNV发表的一份新的研究报告表明，由于不断上涨的成本、持续的人才短缺以及新国际对手的竞争，全球石油和天然气公司将更严格地控制今年的资本支出。受成本压力影响，全球10家油气公司中已有6家打算迫使供应商遏制成本增加，特别是在亚洲，计划向新项目增加投资的公司比例在过去3年里也减少了18%，从2012年的63%降至2014年的45%。但是，回顾全球百余年（1921-2012年）的勘探历程，其规律是随勘探程度加深，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，随着勘探地质的条件日趋复杂，无疑也会增加油气储量的发现成本。受投资方成本控制影响，油服企业将面临成本增加的压力和盈利空间大大压缩的挑战。

四是技术瓶颈带来的挑战。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，预计到2015年可以实现页岩气的大规模生产。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）2015年公司经营计划

2015年是公司改革攻坚、二次创业的关键一年，特别是世界经济仍处于深度调整期，总体复苏疲软态势难有明显改观，我国经济发展进入新常态。面对新常态带来新挑战和新机遇，我们必须有效应对，主动作为。总体经营思路是：巩固、融合、创新、突破。一是巩固优势。对我们已经形成的管理方法、已经培育的客户、渠道体系，大力维护和巩固。在存量市场这块我们赖以生存发展的基础，我们要尽可能减少损失。二是融合资源。对我们人力、技术、客户、资金等方面的优势进行全面的分析、融合、理顺，发挥出最大的合力，产生更高的效率。三是创新模式。对人才管理、技术研发、营销渠道进行进一步的创新，增强我们的核心竞争力，扩大业务和市场范围，降低运营成本，提高投资收益。四是致力突破。坚持量质并重、量为先，创新营销模式，拓宽营销方向，突破我们在国内和国际油服市场的业务范围，跨越式提高营业收入。坚持人才是第一资源，创新人才管理模式，在技术研发上寻求新突破。坚持推进管理体系创新，夯实运营基础。坚持品牌创建，在国际、国内两个油服市场强化品牌营销，提高公司的美誉度。

鉴于以上因素，公司预计全年实现营业收入4.8亿元，利润总额800万元。

特别说明：上述财务预算并不代表公司对 2015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、创新营销模式，提高国内油服市场份额

业务量是油服公司发展的保证，营销是取得业务的前提。2015年，我们要加大对短、快项目的支持力度，巩固核心市场，拓宽国内市场，实现国内油服业务总量新突破。

巩固挖潜，维护重点市场。对固有客户，要建立定期沟通、定期回访活动，及时了解开发动向和工作部署，敏锐地把握每一个业务机会，做精做好获得的每一个项目工程，以高端的质量和品牌巩固传统市场，进一步挖掘业务潜力；对华北、西北、江汉、华东等区域市场，进一步巩固好客户关系，以双赢的理念确保战略市场业务稳步提升。

2、大力开拓国外市场，力争国际业务实现突破

2015年，公司将一如既往地大力实施“国际化”经营战略。“走出去”占领国际市场，多点发力，突破国际市场业务。针对目前公司重点跟踪的美洲市场和中东及中亚市场市场，加强合作沟通，扎实推进，大力开发油田综合服务项目。对公司已有的优势技术和产品，进行重点整合、包装，要重点开发和引进一些高端的技术产品和装备，要善于洋为中用，中为洋用，针对美国、伊朗、沙特、哈萨克斯坦、墨西哥等目标市场和客户，要丰富和强化我们的营销团队、营销手段，主动出击和借助国际代理并举，无论对业主方或代理方，我们都要加强往来，增进了解，培养感情，建立双赢的营销理念，取得对方的信任和支持，促进业务尽快达成。

总之，2015年我们要加快外部市场扩张，全力推进公司国际化进程，力争在国际增量市场上取得较大的突破。

3、深化精细化管理，理顺管理体系

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，按照业务为重、客户为上、效益为先、公正为本的原则，深化精细化管理，夯实公司管理基础。

细化成本管理，提高利润空间。对每一个项目，每一个活动，每一个岗位，各单位、各部门都建立成本考核目标，明确考核办法，实行双向激励。细化资金管理，搞好开源节流。资金是企业的血液。要从科学预算开始，对资金使用拿出年初预算、年终决算，在使用过程中，财务管理部门要严格把关，全过程监控公司资金流动，确保预算有效执行。要提高资金使用效率，统筹做好资金集中管理、会计集中核算、税收策划、采购资金管理等工作。要加速应收账款回笼，降低资金使用成本。

细化内控体系，严格制度执行。内控体系是公司活动的骨架，规章制度是公司活动的指南。2015年，要做到刚性管理和人性管理有机结合，聘请专业的管理咨询公司对公司的内控体系、制度体系进行诊断，找出公司内控体系的短板、规章制度的漏洞，征求管理人员、技术人员、施工人员和普通职工的意见，使内控体系上下理顺、规章制度符合实际，建立科学的内控体系和完善的规章制度；要加强对内控体系和规章制度的执行力度，身为公司一员，无论是高层、中层还是一线职工，都不允许游离于内控制度之外。

细化节能措施，降低运营费用。要加强对水、电、日常办公耗材的管理，降低消耗，提高利用率，杜绝浪费现象。在公司范围内开展节能降耗活动。各单位都要将节能降耗工作列为一项重要工作内容，制定节电、节水和其他一系列措施。公司将把节能降耗列为一项考核内容，对违反节能降耗工作的职工给予处罚，努力把各种消耗降到最低，有效降低公司运营费用。

4、加强科研攻关，夯实油服根基

2015年，公司将围绕四川地区页岩气开发钻井液技术、超高温钻井液技术、抗高温聚合物钻井液技术研究、油基钻井液用相关处理剂、页岩气油基钻屑微生物处理技术、页岩气生产废水处理工艺研究、新疆、华北钻井废泥浆脱稳实验研究、连续油管钻磨桥塞工艺技术、大牛地气田压裂返排液重复利用技术优化、高性能聚乙烯纤维、低比重管材功能母料等领域实行重点攻关，加大科研中心投入力度，争取申请国家专利7项，形成核心关键技术、特色技术10项。

瞄准重点，储备科研项目。针对主体市场、战略市场和成长市场，建立科技情报信息库，根据市场需求和竞争对手等综合情况，及时、高效地进行科技情报分析，储备科研项目，助力公司技术研发与业务拓展。

加大联系力度，引进高级人才。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。加大对国家级实验室和省级技术研发中心的支持力度，保证高效运转，为开展科研攻关奠定基础。

开展科研攻关，突破核心技术。做好2014年科研项目结题评审和2015年的项目立项工作。重点实施好抗高温聚合物钻井液技术、超高温钻井液技术、钻井液消泡技术、微泡沫钻井液技术、提高须五气藏钻井速度的钻井液技术18项重大科研项目的攻关，力争核心技术成果再创新高，为公司解决现场疑难问题和市场纵深拓展做好技术支撑。

保护知识产权，加强转化利用。完善知识产权管理体系，做好重大科技成果登记、鉴定工作。强化新产品、新技术、新工艺的专利申报，保护知识产权。建立引进、转化、利用流程，明确部门、分公司和项目部的职责，积极搭建开放式科研平台，瞄准节能减排、绿色环保、油气增产、非常规能源开发等行业热点，密切衔接，选准项目，及时实现科技成果的转化、利用，尽快转变为公司效益。

5、科学运作资本，抢占战略资源

油田服务是技术密集性、资金密集型、国际化很强的行业，具有伴生性、地域性、政策性和一体化的发展趋势，谁能高效运作资本，抢占优势资源和核心技术，谁就能在未来发展中占得先机。公司是国内能够提供一体化、一站式钻井液技术服务的优势企业之一，是西南地区市场占有率较高的油服企业，目前行业形势需要我们把目光投向更加广阔的国内、国际市场。从2014年石化行业最主要的五项改革来看，非常

规油气、油气管网、原油仓储基地三项已向社会资本放开，而常规油气开采、油气进口权目前还处于高度垄断状态。今后，建立合理的油气矿业权准入、退出和流转机制，鼓励各种社会资本进入油气勘探开发领域，将成为改革重点，油气上游投资权开放及油服市场化是必然方向。2015年，公司一方面将根据油服企业发展趋势，充分利用资本市场这一有利平台，根据油服行业的发展趋势，坚持“两个优先原则”（即提升现有油服业务竞争能力的资本并购优先，扩大业务市场规模和市场份额的资本并购优先），科学制定战略并购重组目标。借鉴国际、国内油气资源市场评估经验，形成自己的市场评估体系。依靠体系的力量，科学权衡成本，有力控制风险，精心选择发展前景好的优势项目。建立符合现代市场的定价、谈判和并购管理体制，募集资金，抢占资源，提高资本运作能力。积极寻求并有力把握油服产业和油田开发领域中出现的机遇，通过外延式扩张，促进仁智油服取得强势增长。

对于油服之外的产业，我们同时也要充分利用上市公司这一平台，通过增发或自筹资金等方式，逐步介入一些具有发展前途的新产业。民用环保、新型化工产品、新材料、新能源、金融、农业、矿业、电子商务、高端贸易与物流等等，都可做为未来发展方向。

6、培育人才梯队，形成创争氛围，创新职工队伍建设

人力资源是支撑现代企业发展的核心资源。仁智油服作为一家技术密集性企业，人力资源管理尤为重要。2015年，公司将把人力资源管理放在突出的位置，明确指导思想，把握培育重点，优化管理方式，强化绩效考核。

切实落实人才梯队建设工作。目前，公司发展已经面临人才瓶颈，关键岗位可用之人显得捉襟见肘，人才出现青黄不接的现象，2015年要切实落实人才梯队建设工作，确定关键岗位培养对象和培养目标，拟定出培养计划和方案并组织实施，做好人才储备工作，顺应公司发展需要。在人才培养过程中要重视阶段性的考核和评估，适时做出调整，以确保人才梯队建设工作落到实处。

以市场为导向，做好队伍建设工作。重视市场需求，以市场需求为导向，坚持“外引内培”相结合原则，做好人才队伍的引进、培养和储备工作。进一步与各大高等院校、人才交流中心、网络招聘服务公司、猎头公司建立良好合作关系，拓宽人才引进渠道，根据公司发展和市场需要适时为公司引进、储备人才。要进一步完善培训体系，注重培训层次性，加强培训针对性，重视市场、项目对人才素质的要求，根据要求拟定培训计划并落实执行。

打造一流油服队伍。一流油服队伍是参与市场竞争的保障，是提升技术服务保障能力和市场竞争能力的基础。我们要以油服行业“打造一流队伍”为榜样，从素质一流、技术一流、装备一流、管理一流、作风一流、业绩一流、形象一流等七个方面入手，努力打造具国内一流水平的油田技术服务作业队伍，促进队伍的特色发展、持续发展、高效发展。

推行效率管理，改善人力资源结构。综合考量职工的道德、能力、学识、业务、沟通等整体素质，推进人本管理，把职工的实际能力与其所从事的岗位职责相匹配。改革薪酬分配机制，对重点技术、管理、营销岗位，设定业绩考核目标，使业绩与待遇直接挂钩，真正做到干好干坏绝对不一样，从而提高对人才的吸引力，创造安心留人的人力资源环境。

7、积极稳妥推进公司改革

企业要发展，离不开适时的改革。而改革的实质，就是对生产经营和管理活动中存在的一切落后的、不合时宜的现象和作法进行调整的一个过程。对于任何一家企业来讲，自身运营质量的提升，离不开持续的改革与优化。2015年公司将进一步推行组织机构优化，对岗位人员科学配置，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，也要杜绝队伍臃肿、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。。在确保高质量完成工作任务的同时要重视控制人力资源成本，维护股东利益。

建立一套公平、公正、科学合理的薪酬体系和激励制度。要在结合行业薪酬情况和公司实际情况的基础上，讨论制定公司薪酬体系，以良好的待遇留住我们的想干事、能干事并能干成事的干部和职工们。对给公司作出巨大贡献的团队和个人，要毫不吝惜给与重大奖励。

8、植入全新理念，夯实安全环保基础

安全环保是各项工作的首要前提和基本保障，必须“严”字当头、常抓不懈。新的《安全生产法》、《环境保护法》已经正式实施，对安全环保工作提出了新的更高的要求。要进一步增强“发展不能以牺牲人的生命为代价”的红线意识，牢固树立绿色低碳发展理念，切实站在以人为本、安全发展、践行法治、依法治企的高度，重视并切实抓好安全环保工作。

理顺规范，健全标准化安全管理程序。将管理程序分为施工手续审批、入场前检查、作业前检查、现

场管理、施工资料检查、出场检查等六个环节，将安全管理规范明确到各个阶段和个人，制作标准化安全管理程序表严格监督检查。对生产、检修现场，采用“四区法”对检修用具进行管理，分为工具区、配件区、用具区和防护用品区。严格做到检修物品摆放有序、现场一目了然并由责任人签字负责，确保不合格不转段、不松劲，使项目安全管理全程受控。

整顿、整理，完善标准化施工作业程序。根据施工作业缺乏标准程序、责任无法追溯、监管不规范等问题，将施工作业程序细分为作业前检查、作业过程、问题处理、安装操作、试压、现场管理、检修资料检查、运行评估八个环节，建立可层层追溯的各步骤管理责任，做到层层有标准、有依据，明确专业人员严把验收质量关，提高资料管理水平，为标准化施工作业提供保障。

管理前置，全面开展“写风险”活动。以教会岗位职工工识别风险、发现风险、专业技术人员分析风险、分层分级控制风险四个环节为基础，建立一整套风险管理控制一体化程序，为进一步提升站队HSE风险管理水平。强化培训，提升职工队伍全方位技能。组织各专业技术人员划分装置作业单元，细化风险识别部位，确定风险节点，明确装置存在的危害事件及触发原因、风险形成原因及危害后果，分类、分专业识别分析装置风险并制定防控措施，最终形成《风险识别控制手册》，供新老职工传阅学习，使其更好的掌握装置个单元存在的风险，进而大大削减了因装置风险识别不全导致的事件或事故。

切实关爱职工健康。深入学习宣贯《职业病防治法》及相关法律法规，加强职业健康知识培训，提高职工的防护意识和能力。加强职业卫生管理，做好危害识别、风险评估、劳动保护、健康体检工作，配备必要应急药品，加强与相关医疗卫生单位的合作，努力提高职工的健康水平。

9、持续强化企业品牌和企业文化建设，助力公司突破

借鉴全球顶尖油服企业的企业品牌推广经验，运用多样化营销传播工具，进行全方位、立体化的品牌建设。筛选油服业内主流刊物、油气行业纸质传媒等推广平台，积极参加国内、国际油服行业展会，宣传仁智前沿技术、最新产品、领先优势，宣传“仁者爱人、智者助人”的企业宗旨和“争创行业一流建设和谐仁智”的企业愿景，提高公司的知名度。更新公司网站页面的栏目、板块、内容，与谷歌、百度等搜索引擎合作，提高公司的美誉度和油服品牌的影响，使客户和公众更加认可仁智。聘请专业管理公司，对参与国际和市场营销方面的职工进行系统化、全方位培训，掌握标准礼仪、客户接待技巧、熟知仁智文化和各项优势，主动宣传公司品牌及产品服务。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。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；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，提升公司的核心竞争力。

（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。

（五）公司发展战略

油服行业在经历了一个较长时间快速发展之后，在近两年出现了较大幅度调整，主要是投资规模进一步缩减和盈利能力大幅下降；同时中国经济发展已由转型期进入了新常态。面对我国宏观经济形势和行业日渐加剧的竞争趋势，为确保生产经营稳定发展，公司及时调整和完善公司战略，保障和推动公司更为健康、科学、持续发展：

首先，继续以“成为国内一流、国际知名的综合性油田技术服务企业”作为公司目前最主要和最重要的战略目标。结合公司自身的实际情况及行业发展趋势，增强并扩展公司已有的资源和核心竞争力，以现有油服业务为核心，以综合性油服产业链上下游横向延伸为主线，实现公司在油服行业的相关业务多元化的发展战略。在做大做强钻井液技术服务、油田环保、钻井液材料、油田防腐与检测等业务基础上，将继续

增强公司在相关细分领域的专业化优势，发展提高采收率技术服务、修井服务、井下工具服务、试油气作业等增长业务，培育钻井工程服务、酸化压裂等新业务，实现从提供细分市场服务到油田技术服务一体化解决方案的综合性油服企业；同时结合行油服业市场发展趋势，公司拟定了“内外结合”的市场发展战略，致力于国内、国际市场的协调发展。立足于西南地区油气田目标市场，继续提升公司各项业务市场份额，确保国内原有业务区块的良性发展。同时，借助国家石油行业“走出去”的战略机遇，与国内三大石油公司及相关战略投资者等建立战略合作伙伴关系，采取“先易后难，先近后远，先内后外”的市场拓展原则，大力拓展国际油田技术服务市场，以联合投标为突破口，最终实现独立参与国际市场竞争。

第二，正式确定了“寻找新领域，寻求产业突围，在油服行业之外构建新的经济增长点，实施多元化产业发展策略”为公司第二战略。为增强公司抗风险能力，降低公司目前对单一产业的依赖风险，减少现有油服产业工作量持续萎缩的影响，公司计划实施“多条腿走路”的发展策略。根据公司实际情况，将在油服行业之外，积极寻找新的产业和领域，实现公司发展新的突破点和经济增长点，促进公司业务多元化发展。为加快推进公司业务多元化发展，主要从以下两方面入手：一是积极利用公司现有的资源储备和优势，如公司在新材料和环保领域10余年的探索实践，积累了丰富的技术、人才、市场等经验，公司将根据这些产业外部宏观政策和发展趋势，结合公司实际情况，寻找合适的时机实现突破，带来公司在新领域的发展机遇；二是充分利用公司作为上市公司的优势，通过资本市场以并购重组或者战略联盟的方式，寻找新的产业和优质项目，实现资源优势互补，提升公司业绩，增强抗风险能力，实现公司从综合性油服企业向多元化企业迈进。

九、董事会、监事会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

十、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

根据财政部《关于印发修订〈企业会计准则第2号——长期股权投资〉的通知》等7项通知（财会[2014]6~8号、10~11号、14号、16号）等规定，本公司自2014年7月1日起执行财政部2014年发布的前述7项企业会计准则。具体包括：《企业会计准则第39号——公允价值计量》、《企业会计准则第30号——财务报表列报》、《企业会计准则第9号——职工薪酬》、《企业会计准则第33号——合并财务报表》、《企业会计准则第40号——合营安排》、《企业会计准则第2号——长期股权投资》及《企业会计准则第41号——在其他主体中权益的披露》。

根据财政部《中华人民共和国财政部令 第76号——财政部关于修改〈企业会计准则——基本准则〉的决

定》，本公司自2014年7月23日起执行该决定。

根据财政部《关于印发修订<企业会计准则第37号--金融工具列报>的通知》（财会[2014]23号的规定，本公司自2014年度起执行该规定。

上述新准则的实施不会对公司2013 年度及2014 年度的财务报表项目金额产生影响。

十一、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。

十二、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

公司报告期无合并报表范围发生变化的情况。

十三、公司利润分配及分红派息情况

报告期内利润分配政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

公司利润分配政策根据《公司章程》制定和执行，《公司章程》明确了董事会、股东大会对利润分配尤其是现金分红事项的决策程序和机制，对利润分配尤其是现金分红政策的具体内容、利润分配的形式、时间间隔、现金分红的具体条件、各期现金分红的最低比例等做了明确的规定。同时，结合公司实际情况制定了《公司未来三年(2013-2015年)股东回报规划》。

报告期内，公司根据《上市公司监管指引第3号——上市公司现金分红》的相关规定，对《公司章程》及《公司未来三年(2013-2015年)股东回报规划》中的相应条款进行了修订，并经公司第三届董事会第七次会议及2013年度股东大会审议通过。修订后，公司未来三年(2013-2015年)的具体股东回报规划如下：

(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。

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2013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（含报告期）的利润分配预案或方案及资本公积金转增股本预案或方案情况

1、2012年度利润分配方案

经众华会计师事务所(特殊普通合伙)审计确认,公司2012年末实际可供股东分配利润为213,557,623.83元,资本公积为386,122,870.00元;母公司2012年末实际可供股东分配利润为162,496,139.67元,资本公积为386,008,870.00元。按照合并报表和母公司报表可供分配利润孰低的分配原则,公司以母公司可供分配利润为依据,公司以 2012年 12月 31日公司总股本 114,430,000股为基数,向全体股东每10股派发现金红利 2元(含税),共计派发现金 22,886,000.00元;以资本公积金向全体股东每10股转增5股,共计转增 57,215,000股,转增后公司总股本为 171,645,000股;本次分配不送红股。剩余未分配利润 139,610,139.67元滚存至下一年,转增后剩余资本公积 328,793,870.00元。

2、2013年度利润分配方案

经众华会计师事务所(特殊普通合伙)审计确认,公司2013年末实际可供股东分配利润为221,530,236.53元,资本公积为328,907,870.00元;母公司2013年末实际可供股东分配利润为160,300,332.38元,资本公积为328,793,870.00元。按照合并报表和母公司报表可供分配利润孰低的分配原则,公司以母公司可供分配利润为依据,公司以 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),共计派发现金5,149,350.00元;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;本次分红不送红股。剩余未分配利润155,150,982.38元滚存至下一年,转增后剩余资本公积225,806,870元。

3、2014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2014年末实际可供股东分配利润为221,624,270.84元,资本公积为 225,920,870.000元;母公司2014年末实际可供股东分配利润为156,543,639.98元,资本公积为 225,806,870.00元。按照合并报表和母公司报表可供分配利润孰低的分配原则,公司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。

公司近三年现金分红情况表

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股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司股东的净利润的比率	以现金方式要约回购股份资金计入现金分红的金额	以现金方式要约回购股份资金计入现金分红的比例

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%
2012 年	22,886,000.00	81,686,220.93	28.02%	0.00	0.00%

公司报告期内盈利且母公司未分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

十四、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

每 10 股送红股数 (股)	0
每 10 股派息数 (元) (含税)	0.20
每 10 股转增数 (股)	5
分配预案的股本基数 (股)	274,632,000
现金分红总额 (元) (含税)	5,492,640.00
可分配利润 (元)	156,543,639.98
现金分红占利润分配总额的比例	100.00%
本次现金分红情况:	
其他	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
<p>经众华会计师事务所(特殊普通合伙)审计确认,公司 2014 年末实际可供股东分配利润为 221,624,270.84 元,资本公积为 225,920,870.000 元;母公司 2014 年末实际可供股东分配利润为 156,543,639.98 元,资本公积为 225,806,870.00 元。按照合并报表和母公司报表可供分配利润孰低的分配原则,公司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。</p>	

十五、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》并按照相关法律法规的规定，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

上市公司及其子公司是否存在其他重大社会安全问题

是 否 不适用

报告期内是否被行政处罚

是 否 不适用

十六、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	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料
2014年05月04日	董事会办公室	电话沟通	个人	投资者	关注公司经营情况及股票复牌时间
2014年05月05日	董事会办公室	电话沟通	个人	投资者	关注股票复牌以及与中石油、中石化的合作
2014年05月12日	董事会办公室	电话沟通	个人	投资者	关注公司股票复牌时间及收购进展
2014年06月16日	董事会办公室	电话沟通	机构	麦格理证券	关注公司今年发展战略目标预约调研
2014年07月21日	董事会办公室	电话沟通	个人	投资者	关于定向增发相关事宜
2014年09月12日	董事会办公室	电话沟通	个人	投资者	了解公司经营情况相关及美国项目进展
2014年12月22日	董事会办公室	电话沟通	个人	投资者	了解公司非公开发行股票事项进度
2014年12月24日	董事会办公室	电话沟通	个人	投资者	询问公司终止非公开发行股票事项的相关情况
2014年12月29日	董事会办公室	电话沟通	个人	投资者	询问公司终止非公开发行股票后续购买资产计划的进展情况及公司经营情况

第五节 重要事项

一、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。

二、媒体质疑情况

适用 不适用

本报告期公司无媒体普遍质疑事项。

三、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。

四、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。

五、资产交易事项

1、收购资产情况

适用 不适用

公司报告期末未收购资产。

2、出售资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售资产。

3、企业合并情况

适用 不适用

公司报告期末未发生企业合并情况。

六、公司股权激励的实施情况及其影响

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划及其实施情况。

七、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

公司报告期末未发生与日常经营相关的关联交易。

2、资产收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期末未发生资产收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期末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

关联方	关联关系	债权债务类型	形成原因	是否存在非经营性资金占用	期初余额 (万元)	本期发生额 (万元)	期末余额 (万元)
四川智捷天然气化工有限公司	子公司的参股公司	应付关联方债务	采购款	否	100		100
关联债权债务对公司经营成果及财务状况的影响		无					

5、其他关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他关联交易。

八、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6,940,837.96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、担保情况

适用 不适用

单位：万元

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
四川仁智石化科技有限责任公司		2,000	2012年01月01日	2,000		3年	是	否
报告期内审批对子公司担保额度				报告期内对子公司担保实际				2,000

合计 (B1)		发生额合计 (B2)	
报告期末已审批的对子公司担保 额度合计 (B3)	2,000	报告期末对子公司实际担保 余额合计 (B4)	2,000
公司担保总额 (即前两大项的合计)			
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1)		报告期内担保实际发生额合 计 (A2+B2)	2,000
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3)	2,000	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4)	2,000
实际担保总额 (即 A4+B4) 占公司净资产的比例		2.66%	
其中:			
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (C)		0	
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担 保金额 (D)		0	
担保总额超过净资产 50% 部分的金额 (E)		0	
上述三项担保金额合计 (C+D+E)		0	
未到期担保可能承担连带清偿责任说明 (如有)		无	
违反规定程序对外提供担保的说明 (如有)		无	

采用复合方式担保的具体情况说明

公司无采用复合方式担保的情形。

(1) 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、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。

4、其他重大交易

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大交易。

九、承诺事项履行情况

1、公司或持股 5% 以上股东在报告期内发生或以前期间发生但持续到报告期内的承诺事项

适用 不适用

承诺事由	承诺方	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					
资产重组时所作承诺					
首次公开发行或再融资时所作承诺	钱忠良	股份锁定承诺：自发行人股票上市之日起三十六个月内和离职后半年内，不转让或者委托他人管理本次发行前本人直接或者间接持有的发行人股份，也不由发行人回购该部分股份。承诺期限届满后，在任职期间内所持发行人股份发生变动的，应当及时向发行人报告，并由发行人按照有关规定向证券交易所申报并公告。在发行人股票上市之日起三十六个月后的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百分之二十五。在申报离任六个月后的十二个月内通过证券交易所挂牌交易出售发行人的股份占其所持有发行人股份总数的比例不超过百分之五十。	2011年10月26日	长期	严格履行
其他对公司中小股东所作承诺	钱忠良	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	严格履行
承诺是否及时履行	是				
未完成履行的具体原因及下一步计划（如有）	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

十、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）	51.5
境内会计师事务所审计服务的连续年限	3 年
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

报告期内，为公司提供审计服务的会计师事务所为众华会计师事务所（特殊普通合伙），聘任众华会计师事务所为公司2014年度审计机构的议案分别经公司第三届董事会第七次会议、2013年年度股东大会审议通过。众华会计师事务所已为公司提供审计服务3年，签字会计师梁烽、文爱凤提供审计服务的期限均未超过中国证监会与财政部发布的《关于证券期货审计业务签字注册会计师定期轮换的规定》中第三条内容所规定的期限。

报告期内，公司未单独聘请财务顾问。

报告期内，民生证券股份有限公司为公司的持续督导机构，持续督导期已于2013年12月31日结束，但由于公司的募集资金尚未使用完毕，民生证券股份有限公司仍需对公司募集资金的管理和使用进行持续督导。

十一、监事会、独立董事（如适用）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

十二、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十三、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

十四、其他重大事项的说明

适用 不适用

1、2014年1月7日，公司接到实际控制人钱忠良通知，正在筹划美国重大资产收购事项，为保证信息披露的公平性，维护投资者利益，避免造成公司股价异常波动，根据深圳证券交易所相关规定，经公司申请，公司股票自2014年1月8日上午开市起停牌。于2014年7月5日召开第三届董事会第二十五次临时会议审

议通过了关于公司2014年度非公开发行股票的相关议案，同意公司拟非公开发行A股股票数量合计不超过8,000万股（含8,000万股），募集资金总额不超过93,600万元人民币，扣除发行费用后拟用于收购美国油田公司股权及后续合作开发项目。公司股票于2014年7月8日开市起复牌。在报告期下半年，由于国际政治、经济形势变化等原因，导致全球石油价格大幅下跌，且石油价格的未来趋势及价格回暖时间难以预计，由此使得公司本次募投项目实施的行业环境、决策基础均发生了不可抗的变化，原收购价格已不符合当前市场情况。此外，国际油价的大跌，对本次拟收购资产的盈利预期造成重大不利影响，公司原用于决策的标的资产盈利预测已无法实现，导致公司已无法按照原定计划继续推进和实施2014年度非公开发行股票事项。为保护上市公司及广大投资者利益，经公司第四届董事会第四次临时会议审议通过了《关于终止2014年度非公开发行股票事项暨后续安排的议案》。同意终止公司本次非公开发行股票事项；同时根据目前国际石油价格变化趋势，结合公司战略发展的需要，同意公司拟使用不超过4,700万美元的自有资金购买美国PO1 100%的股权和同意公司拟使用不超过300万美元的自有资金与美国本土拥有成熟油田开发技术以及非常规油气资源开发技术的油服公司，共同出资设立一家油服公司，作为公司能源资产的储备和油田开发技术力量的储备。

上述重大事项的相关公告详见公司在《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》和《证券日报》及巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）上披露的相关文件。

2、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。

十五、公司子公司重要事项

√ 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、公司2014年9月10日召开第四届董事会第一次会议，审议通过《关于在上海设立全资子公司的议案》，同意公司以自有资金4,100万元在上海自由贸易试验区设立全资子公司上海衡都投资有限责任公司，于2014年10月9日完成设立，取得了上海市工商行政管理局自由贸易试验区分局颁发的注册号为310141000106558的《营业执照》。

3、公司于2014年11月13日第四届董事会第二次临时会议审议通过了《关于上海衡都投资有限责任公司在美国设立全资子公司的议案》，同意公司全资子公司上海衡都投资有限责任公司以自有资金168万美元在美国特拉华州投资设立全资子公司Heng Du.INC，于2014年11月完成了美国子公司Heng Du.INC 的注册登记手续，取得了美国特拉华州州务卿颁发的公司注册证书。

十六、公司发行公司债券的情况

适用 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、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	51,341,625	29.91%			30,804,975	-16,589,291	14,215,684	65,557,309	23.87%
3、其他内资持股	51,341,625	29.91%			30,804,975	-16,589,291	14,215,684	65,557,309	23.87%
境内自然人持股	51,341,625	29.91%			30,804,975	-16,589,291	14,215,684	65,557,309	23.87%
二、无限售条件股份	120,303,375	70.09%			72,182,025	16,589,291	88,771,316	209,074,691	76.13%
1、人民币普通股	120,303,375	70.09%			72,182,025	16,589,291	88,771,316	209,074,691	76.13%
三、股份总数	171,645,000	100.00%			102,987,000	0	102,987,000	274,632,000	100.00%

股份变动的原因

√ 适用 □ 不适用

1、2014年7月，公司以2013年12月31日公司总股本171,645,000股为基数，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。

2、根据公司上市承诺，公司实际控制人钱忠良先生及其原一致行动人所持的80,358,974股自上市之日起锁定36个月，上述公司股票已于2014年11月3日上市流通。

锁定期满后，担任公司董监高成员的钱忠良先生、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%。

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

2014年5月20日，公司2013年年度股东大会审议通过了《公司2013年度利润分配方案》，公司以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；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。

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2013年年度股东大会审议通过了《公司2013年度利润分配方案》，“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”。股份变动对2013年年报相关数据影响如下：

相关指标	调整前	调整后
基本每股收益（元/股）	0.19	0.12
稀释每股收益（元/股）	0.19	0.12
归属于公司普通股股东每股净资产（元/股）	4.41	2.75

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

二、证券发行与上市情况

1、报告期末近三年历次证券发行情况

适用 不适用

股票及其衍生证券名称	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
普通股股票类						
人民币普通股	2011年10月26日	15	28,610,000	2011年11月03日	114,430,000	
可转换公司债券、分离交易可转债、公司债类						
权证类						

前三年历次证券发行情况的说明

经中国证券监督管理委员会“证监许可[2011]1607”号文核准，公司采用网下向配售对象询价配售与网上向社会公众投资者定价发行相结合的方式，首次公开发行人民币普通股（A股）2,861万股，其中网下发

行570万股，为本次发行数量的19.93%；网上发行2,291万股，为本次发行数量的80.07%。每股面值1.00元，发行价格为15.00元/股，发行后总股本为 11,443 万股。经深圳证券交易所《关于四川仁智油田技术服务股份有限公司人民币普通股股票上市的通知》（深证上[2011]336号）同意，公司发行的人民币普通股股票于2011年11月3日在深圳证券交易所上市交易，股票简称“仁智油服”，股票代码“002629”。此次公开发行后，公司股份总数由85,820,000股增加到114,430,000股。

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，公司第三届董事会第七次会议、2013年年度股东大会分别审议通过了《公司2013年度利润分配预案》和《公司2013年度利润分配方案》，公司以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；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。上述权益分配于2014年7月17日实施完毕。

报告期内，公司股东结构、公司资产和负责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	30,826	年度报告披露日前第5个交易日末普通股股东总数	24,961	报告期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%	37,276,080		36,800,000	476,080	质押	32,100,000
雷斌	境内自然人	1.67%	4,584,000		4,584,000	0		
卜文海	境内自然人	1.67%	4,584,000		4,584,000	0		
汪建军	境内自然人	1.38%	3,798,000		3,798,000	0		

中国光大银行股份有限公司—中欧新动力股票型证券投资基金（LOF）	境内非国有法人	1.29%	3,549,830		0	3,549,830		
王海滨	境内自然人	0.97%	2,664,000		2,664,000	0		
平安大华基金—平安银行—平安大华—凯石 1 号特定客户资产管理计划	境内非国有法人	0.80%	2,199,780		0	2,199,780		
冯嫔	境内自然人	0.73%	2,016,000		2,016,000	0		
中国工商银行股份有限公司—中欧价值智选回报混合型证券投资基金	境内非国有法人	0.68%	1,859,945		0	1,859,945		
张曹	境内自然人	0.61%	1,680,000		1,680,000	0		
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				
中国光大银行股份有限公司—中欧新动力股票型证券投资基金（LOF）		3,549,830	人民币普通股	3,549,830				
平安大华基金—平安银行—平安大华—凯石 1 号特定客户资产管理计划		2,199,780	人民币普通股	2,199,780				
中国工商银行股份有限公司—中欧价值智选回报混合型证券投资基金		1,859,945	人民币普通股	1,859,945				
张丽		1,669,565	人民币普通股	1,669,565				
平安大华基金—平安银行—平安大华—凯石 2 号特定客户资产管理计划		1,616,361	人民币普通股	1,616,361				
林雪莲		1,300,000	人民币普通股	1,300,000				
周湘勇		1,214,900	人民币普通股	1,214,900				
张日昌		1,202,760	人民币普通股	1,202,760				
王琪		1,000,464	人民币普通股	1,000,464				
林伯玉		1,000,000	人民币普通股	1,000,000				
前 10 名无限售流通股股东之间，以	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							

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	之间：未知是否存在关联关系，也未知是否属于一致行动人。
--	-----------------------------

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

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未进行约定购回交易。

2、公司控股股东情况

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
最近 5 年内的职业及职务	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	钱忠良先生过去 10 年，不存在曾控股境内外上市公司的情况。	

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。

3、公司实际控制人情况

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
最近 5 年内的职业及职务	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	钱忠良先生过去 10 年，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。

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

四、公司股东及其一致行动人在报告期提出或实施股份增持计划的情况

适用 不适用

在公司所知的范围内，没有公司股东及其一致行动人在报告期提出或实施股份增持计划。

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）	期末持股数（股）
钱忠良	董事长	现任	男	53	2014年09月10日	2015年03月21日	23,297,550	13,978,530	0	37,276,080
汪建军	副董事长	现任	男	52	2014年09月10日	2017年09月10日	3,165,000	1,899,000	1,266,000	3,798,000
张军	董事、总裁	现任	男	45	2014年09月10日	2017年09月10日	987,000	592,200	394,800	1,184,400
王浩	董事、副总裁	现任	男	44	2014年09月10日	2017年09月10日	1,131,750	679,050	452,700	1,358,100
杨燎	董事、副总裁	现任	男	43	2014年09月10日	2017年09月10日	1,200,060	720,036	480,024	1,440,072
李远恩	董事、财务总监	现任	男	44	2014年09月10日	2017年09月10日	1,125,000	675,000	450,000	1,350,000
林万祥	独立董事	现任	男	77	2014年09月10日	2017年09月10日	0	0	0	0
辜明安	独立董事	现任	男	49	2014年09月10日	2017年09月10日	0	0	0	0
梁大川	独立董事	现任	男	50	2014年09月10日	2017年09月10日	0	0	0	0
熊海河	监事会主席	现任	男	58	2014年09月10日	2017年09月10日	340,000	204,000	136,000	408,000
安明强	监事	现任	男	59	2014年09月10日	2017年09月10日	25,000	15,000	25,000	15,000
张跃	监事	现任	男	44	2014年09月10日	2017年09月10日	0	0	0	0
冯嫔	副总裁、董事会秘书	现任	女	43	2014年09月10日	2017年09月10日	1,680,000	1,008,000	672,000	2,016,000
雷斌	副董事长	离任	男	51	2011年08月26日	2014年09月10日	2,865,000	1,719,000	0	4,584,000
卜文海	董事	离任	男	44	2011年08月26日	2014年09月10日	2,865,000	1,719,000	0	4,584,000

王海滨	董事	离任	男	52	2011年08月26日	2014年09月10日	1,665,000	999,000	0	2,664,000
罗平亚	董事	离任	男	75	2011年08月26日	2014年09月10日	0	0	0	0
谭红旭	独立董事	离任	男	49	2011年08月26日	2014年09月10日	0	0	0	0
汪习根	独立董事	离任	男	52	2011年08月26日	2014年09月10日	0	0	0	0
黄志宇	独立董事	离任	男	52	2011年08月26日	2014年09月10日	0	0	0	0
曾昌华	监事	离任	男	57	2011年08月26日	2014年09月10日	206,129	123,678	0	329,807
刘惠琴	监事	离任	女	47	2011年08月26日	2014年09月10日	236,150	141,690	32,000	345,840
张曹	副总裁、财务总监	离任	男	41	2011年08月26日	2014年09月10日	1,050,000	630,000	0	1,680,000
姚兵	副总裁	离任	男	46	2011年08月26日	2014年09月10日	977,400	586,440	0	1,563,840
合计	--	--	--	--	--	--	42,816,039	25,689,624	3,908,524	64,597,139

二、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员最近 5 年的主要工作经历

钱忠良先生：男，1962年出生，大专学历，高级经济师。曾任中石化集团西南石油局十一普总经济师、绵阳市仁智实业发展有限责任公司董事长兼总经理。2006年10月至2008年7月任公司董事长兼总裁，2008年8月至2015年3月21日任本公司董事长。钱忠良先生于2015年3月21日辞去公司董事长职务。

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、绵阳市仁智实业发展有限责任公司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、绵阳市仁智实业发展有限责任公司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2014年9月任公司总裁，2014年9月10日起任公司董事兼总裁。

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、绵阳市仁智

实业发展有限责任公司泥浆分公司总经理、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日起任公司董事兼副总裁。

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、绵阳市仁智实业发展有限责任公司企业管理部经理、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、公司总裁助理。2009年6月至2010年12月任公司副总裁，2011年1月至2013年6月任公司副总裁、党委副书记，2013年7月至2014年9月任公司副总裁、党委副书记、深圳共登国际科技有限责任公司执行董事兼总经理，2014年9月10日起任公司董事、副总裁、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、绵阳市仁智实业发展有限责任公司副总会计师、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日起任公司董事兼财务总监。

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独立董事。现任四川川大智胜软件股份有限公司、四川路桥建设股份有限公司、四川天一科技股份有限公司、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，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、法学系主任；兼四川省高级人民法院特邀调解员、四川省检察机关人民监督员、成都仲裁委员会仲裁员、四川省法学会理事，四川省技术与学术带头人后备人选；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；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、四川智捷天然气化工有限公司董事长。2008年1月至2011年8月任本公司专家委员会主任，2011年8月至今任本公司监事会主席。

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、本公司研发中心副主任。2009年5月至2011年8月任本公司董事长助理，2011年8月至2011年12月任本公司专家委员会主任，2012年1月至2014年9月任本公司调研员；2014年9月起任公司监事、公司调研员。

张跃：男，1971年出生，大专学历。曾任绵阳市仁智实业发展有限责任公司中医药研究所副所长、本公司企业文化部干事。2008年1月至2008年12月任本公司党工文化部干事，2009年1月至2014年9月任本公司董事会办公室业务主办。2014年9月起任公司监事、公司董事会办公室业务主办。

冯滨女士：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
林万祥	西南财经大学会计系研究所	所长、博导	1996年07月01日	2009年06月30日	是
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
在其他单位任职情况的说明	以上三位独立董事中林万祥先生和辜明安先生存在在社会兼职情况，具体情况如下： 林万祥：1、四川川大智胜软件股份有限公司独立董事；2、四川路桥建设股份有限公司独立董事；3、四川天一科技股份有限公司独立董事。 辜明安：1、四川省高级人民法院特邀调解员；2、四川省检察机关人民监督员；3、成都仲裁委员会仲裁员；4、四川省法学会理事。				

三、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

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。
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。
董事、监事、高级管理人员报酬的实际支付情况	2014年度公司董事会、监事会任期届满，进行了换届选举。董事获得报酬191.54万元（其中独立董事领取独立董事津贴18.06万元）、监事获取报酬31.93万元（其中监事在公司不领取监事薪酬，仅领取监事职务津贴），高级管理人员获取报酬112.82万元。

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 应付报酬总额	从股东单位获 得的报酬总额	报告期末实际 获得报酬
钱忠良	董事长	男	53	现任	26.13		26.13
汪建军	副董事长	男	52	现任	28.13		28.13
张军	董事、总裁	男	45	现任	23.85		23.85
王浩	董事、副总裁	男	44	现任	18.81		18.81
杨燎	董事、副总裁	男	43	现任	15.87		15.87
李远恩	董事、财务总监	男	44	现任	15.87		15.87
林万祥	独立董事	男	77	现任	1.66		1.66
辜明安	独立董事	男	49	现任	1.66		1.66
梁大川	独立董事	男	50	现任	1.66		1.66
熊海河	监事会主席	男	58	现任	27.13		27.13
安明强	监事	男	59	现任	0.66		0.66
张跃	监事	男	44	现任	0.66		0.66
冯嫔	董事会秘书、副总裁	女	43	现任	19.23		19.23
雷斌	副董事长	男	51	离任	14.35		14.35
卜文海	董事	男	44	离任	14.35		14.35
王海滨	董事	男	52	离任	18.35		18.35
罗平亚	董事	男	75	离任	58.57		58.57
谭红旭	独立董事	男	49	离任	4.36		4.36
汪习根	独立董事	男	52	离任	4.36		4.36
黄志宇	独立董事	男	52	离任	4.36		4.36
曾昌华	监事	男	57	离任	1.73		1.73
刘惠琴	监事	女	47	离任	1.73		1.73
姚兵	副总裁	男	46	离任	13.15		13.15
张曹	副总裁、财务总监	男	41	离任	19.64		19.64
合计	--	--	--	--	336.27	0	336.27

备注：1、钱忠良：于 2015 年 3 月 21 日辞去公司董事长职务，也不再担任公司董事；

2、汪建军：于 2015 年 3 月 22 日起担任公司董事长职务。

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

四、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
张军	董事	被选举	2014年09月10日	换届被选举
王浩	董事	被选举	2014年09月10日	换届被选举
杨燎	董事	被选举	2014年09月10日	换届被选举
李远恩	董事、财务总监	被选举	2014年09月10日	换届被选举
林万祥	独立董事	被选举	2014年09月10日	换届被选举
梁大川	独立董事	被选举	2014年09月10日	换届被选举
辜明安	独立董事	被选举	2014年09月10日	换届被选举
张跃	监事	被选举	2014年09月10日	换届被选举
安明强	监事	被选举	2014年09月10日	换届被选举
雷斌	副董事长	任期满离任	2014年09月10日	任期满离任
卜文海	董事	任期满离任	2014年09月10日	任期满离任
王海滨	董事	任期满离任	2014年09月10日	任期满离任
罗平亚	董事	任期满离任	2014年09月10日	任期满离任
谭红旭	独立董事	任期满离任	2014年09月10日	任期满离任
汪习根	独立董事	任期满离任	2014年09月10日	任期满离任
黄志宇	独立董事	任期满离任	2014年09月10日	任期满离任
刘惠琴	监事	任期满离任	2014年09月10日	任期满离任
曾昌华	监事	任期满离任	2014年09月10日	任期满离任
张曹	副总裁、财务总监	任期满离任	2014年09月10日	任期满离任
姚兵	副总裁	任期满离任	2014年09月10日	任期满离任
李远恩	副总裁	任期满离任	2014年09月10日	任期满离任

五、报告期核心技术团队或关键技术人员变动情况（非董事、监事、高级管理人员）

报告期内不存在核心技术团队或关键技术人员变动的情况。

六、公司员工情况

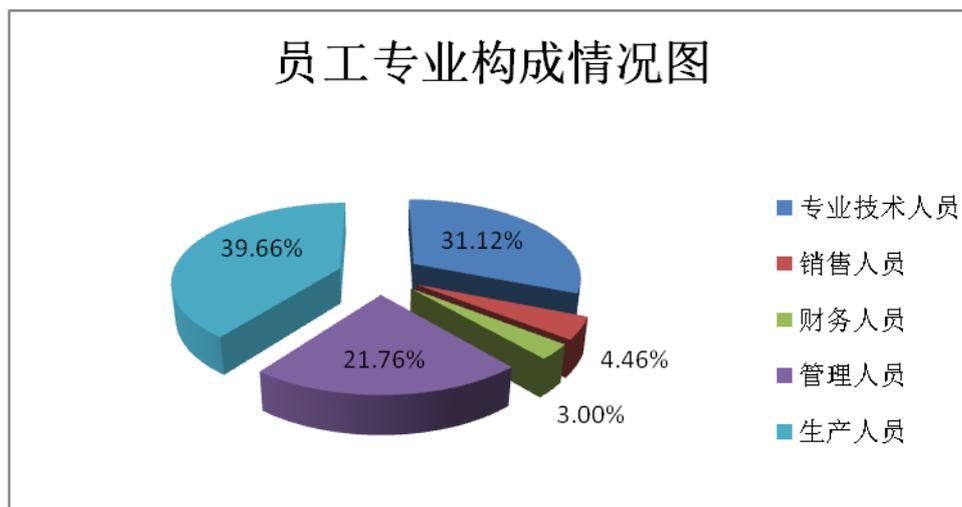
（一）员工数量及构成情况

截止本报告期末，本公司员工人数为1054人，人员结构如下：

1、员工专业构成

截止本报告期末，本公司及全资子公司的员工专业结构如下：

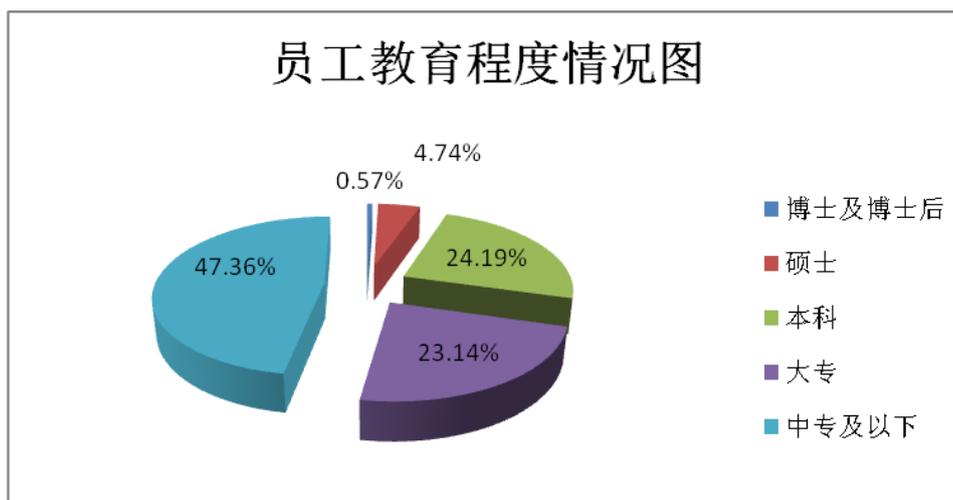
人员类型	人数	占员工总数的比例
专业技术人员	328	31.12%
销售人员	47	4.46%
财务人员	32	3%
管理人员	229	21.76%
生产人员	418	39.66%
合计	1054	100.00%



2、员工教育程度

截止本报告期末，本公司及全资子公司的员工受教育程度如下：

学历	人数	占员工总数的比例
博士及博士后	6	0.57%
硕士	50	4.74%
本科	255	24.19%
大专	244	23.14%
中专及以下	499	47.36%
合计	1054	100.00%



（二）公司员工薪酬政策情况

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。

（三）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。

（四）公司需要承担费用的离退休职工人数

本公司没有需要承担费用的离退休人员。

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，建立和完善了公司各项内部控制制度，不断完善公司法人治理结构，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，公司根据中国证监会或深交所的最新要求，结合公司的实际运作需要，修订了部分制度，具体如下表：

序号	制度名称	类型（制定或修订）	披露日期	披露媒体
1	子公司管理制度	修订	2014年4月22日	巨潮资讯网
2	募集资金管理制度	修订	2014年4月22日	巨潮资讯网
3	股东大会议事规则	修订	2014年8月22日	巨潮资讯网
4	公司章程	修订	2014年8月22日	巨潮资讯网

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。

公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求是否存在差异

是 否

公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在差异。

公司治理专项活动开展情况以及内幕信息知情人登记管理制度的制定、实施情况

1、公司治理专项活动开展情况：公司严格按照证监会、深交所有关加强上市公司治理专项活动的有关规定及文件精神开展公司治理专项活动，通过专项治理活动的持续开展，不断寻找自身的问题和不足，并进一步强化规范运作意识，完善法人治理结构，充分发挥股东大会、董事会、监事会在治理机制中的作用，持续规范运作，巩固专项治理活动的成果，建立健全公司治理的长效机制，不断提高公司的风险防范能力。报告期内，公司根据证监会下发的《上市公司章程指引（2014年修订）》、《上市公司股东大会规则（2014年修订）》、《上市公司监管指引第2号——上市公司募集资金管理和使用的监管要求》的相关规定，对《公司章程》、《股东大会议事规则》、《募集资金管理制度》中的相关条款进行了修订。同时，为了加强对控股子公司和参股公司的管理控制，对《控股子公司管理制度》做了修订，新增参股公司相关管理条款，将该制度更名为《子公司管理制度》。以上制度的修订，使得公司募集资金的管理和使用更为规范，公司整体资产运营质量和抗风险能力得以提高，并最大程度地保护投资者的合法权益。

2、内幕信息知情人登记管理制度的制定、实施情况：公司于2012年3月制定了《内幕信息知情人登记管理制度》，报告期内，公司严格按照《内幕信息知情人登记管理制度》的要求开展内幕信息知情人登记管理工作，准确、完整的填制《内幕信息知情人登记表》，积极做好内幕信息保密和管理工作。定期报告披露前，及时发出禁止买卖股票的通知；重大事项期间，与相关内幕信息知情人签订保密协议，防止内幕交易并严格控制内幕信息知情人范围；接待投资者来访时，做好受访人员安排，要求来访人员签订《承诺书》，严格控制和防范未披露信息外泄。2014年11月，公司组织董事、监事、高级管理人员及公司内幕交易防控工作重点岗位人员参加了由证监会、国资委、公安部共同举办的“内幕交易警示教育展览”，进一步强化相关人员防止内幕交易、规范内幕信息管理意识。报告期内，公司对董事、监事和高级管理人员以及其他相关工作人员在重大事项披露等敏感期内买卖公司股票的情况进行自查，未发现有违规买卖公司股票的情形，公司及相关人员未发生因内幕信息知情人登记管理制度执行或涉嫌内幕交易被监管部门采取监管措施或行政处罚的情况。

二、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、本报告期年度股东大会情况

会议届次	召开日期	会议议案名称	决议情况	披露日期	披露索引
------	------	--------	------	------	------

2013 年年度 股东大会	2014 年 05 月 20 日	《公司 2013 年年度报告及其摘要》《公司 2013 年度董事会工作报告》《公司 2013 年度监事会工作报告》《公司 2013 年度财务决算报告》《公司 2014 年度财务预算报告》《公司 2013 年度利润分配方案》《公司 2013 年度内部控制自我评价报告》《公司 2013 年度募集资金存放与使用情况的专项报告》《关于续聘公司 2014 年度审计机构的议案》《关于公司 2014 年董事、监事薪酬的议案》《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》《关于修订〈公司未来三年(2013-2015 年)股东回报规划〉的议案》《关于修订〈募集资金管理制度〉的议案》《关于使用部分募投项目节余募集资金及利息永久性补充流动资金的议案》《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》	会议全部议案均获通过	2014 年 05 月 21 日	具体内容详见 2014 年 5 月 21 日巨潮资讯网公司《2013 年年度股东大会决议公告》(公告编号 2014-040)
------------------	---------------------	---	------------	---------------------	--

2、本报告期临时股东大会情况

会议届次	召开日期	会议议案名称	决议情况	披露日期	披露索引
2014 年第一次 临时股东大会	2014 年 09 月 10 日	《关于公司董事会换届选举的议案》《关于公司监事会换届选举的议案》《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》《关于修订〈四川仁智油田技术服务股份有限公司股东大会事规则〉的议案》《关于授权董事会办理相关工商备案事宜的议案》	会议全部议案均获通过	2014 年 09 月 11 日	具体内容详见 2014 年 9 月 11 日巨潮资讯网公司《2014 年第一次临时股东大会决议公告》(公告编号 2014-069)

3、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

三、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
谭红旭	6	6	0	0	0	否
黄志宇	6	6	0	0	0	否
汪习根	6	6	0	0	0	否
林万祥	5	4	1	0	0	否
辜明安	5	5	0	0	0	否

梁大川	5	5	0	0	0	否
独立董事列席股东大会次数						2

连续两次未亲自出席董事会的说明

报告期内，不存在独立董事连续两次未亲自出席董事会的情况。

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。

四、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）提名内部审计部门负责人，并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《董事战略委员会工作细则》的相关规定认真履行职责，对公司2014年度非公开发行股票、在上海设立全资子公司、子公司对外投资以及参与三台县农村信用合作联社2014年度定向募股等投资事项进行全面分析，利用其专业技能为公司的投资决策提出了合理建议。

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，公司董事会进行了换届选举，提名委员会严格按照相关规定，对第四届董事会董事候选人和新聘高级管理人员的任职资格进行了充分考查，并提出了审核意见。

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2013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2014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。

五、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。

六、公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立完整情况

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。

七、同业竞争情况

适用 不适用

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。

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。2014年，公司对高级管理人员的薪酬进行了调整，每月只计发基本月薪的70%，剩余30%待公司完成年度经营目标后发放。这样不仅使公司高级管理人员的工作业绩与其收入直接挂钩，而且还提高了高级管理人员的工作积极性和责任感。

第十节 内部控制

一、内部控制建设情况

公司严格按照《公司法》、《证券法》、《企业内部控制基本规范》、《企业内部控制配套指引》和深圳证券交易所《上市公司内部控制指引》以及公司《内部审计制度》的规定，建立和完善了一系列内部控制制度及必要的内部监督机制。报告期内，公司新修订管理办法3项，至此，公司内部控制体系更加完整。同时以深圳证券交易所的《中小企业板上市公司内部控制规则落实情况自查表》深入自查，强化日常内部监督检查，推动了内部控制制度的有效执行。目前，公司内部控制整体运作规范，符合中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件的要求，对公司的经营起到了有效的监督、控制和指导作用，为经营的合法合规、资产安全、财务报告及相关信息的真实、完整提供了合理保障。

二、董事会关于内部控制责任的声明

公司董事会对建立健全公司内部控制及有效运行负全面责任，公司将严格按照《企业内部控制基本规范》等相关要求，建立健全公司内部控制体系，确保企业合法合规运行，提高公司经营效率和水平，保证公司发展战略和经营目标的全面实施。

本公司董事会及全体董事保证内部控制相关内容的真实、准确和完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

三、建立财务报告内部控制的依据

公司以《会计法》、《企业会计准则》、《企业内部控制基本规范》及监管部门的相关规范性文件为依据，建立了财务报告内部控制，本年度财务报告内部控制不存在重大缺陷。

四、内部控制评价报告

内部控制评价报告中报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

根据公司财务报告内部控制重大缺陷的认定情况，于内部控制评价报告基准日，不存在财务报告内部控制重大缺陷。董事会认为，公司已按照企业内部控制规范体系和相关规定的要求在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。根据公司非财务报告内部控制重大缺陷认定情况，于内部控制评价报告基准日，公司未发现非财务报告内部控制重大缺陷。自内部控制评价报告基准日至内部控制评价报告发出日之间未发生影响内部控制有效性评价结论的因素。

内部控制评价报告全文披露日期	2015年04月21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 2015 年 4 月 21 日公司在巨潮资讯 (www.cninfo.com.cn) 上刊登的《2014 年度内部控制自我评价报告》。
----------------	--

五、内部控制审计报告或鉴证报告

内部控制鉴证报告

内部控制鉴证报告中的审议意见段	
仁智油服按照《企业内部控制基本规范》及相关规定于 2014 年 12 月 31 日在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内部控制鉴证报告全文披露日期	2015 年 04 月 21 日
内部控制鉴证报告全文披露索引	公司内部控制鉴证报告详见 2015 年 4 月 21 日公司在巨潮资讯 (www.cninfo.com.cn) 上刊登的《内部控制鉴证报告》。

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制鉴证报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制鉴证报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

六、年度报告重大差错责任追究制度的建立与执行情况

为了进一步提高公司的规范运作水平,增强信息披露的真实性、准确性、完整性和及时性,提高年报信息披露的质量和透明度,根据深交所及有关法律、法规规定,公司于制定了《年报信息披露重大差错责任追究制度》,并于2012年3月11日公司第三届董事会第五次临时会议审议通过并实施。

公司严格落实《年报信息披露重大差错责任追究制度》,报告期内,执行情况良好,不存在发生重大会计差错更正、重大遗漏信息补充等情况。

第十一节 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	2015 年 04 月 18 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(2015)第 2783 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2014年12月31日的合并及公司资产负债表，2014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2014年12月31日的合并及公司财务状况以及2014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

2014 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	162,602,192.47	234,975,205.49
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	22,672,449.19	22,810,600.00
应收账款	507,022,699.23	609,832,924.95
预付款项	8,113,371.84	7,591,584.13
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	4,702,388.93	3,532,667.68
买入返售金融资产		
存货	52,363,229.22	66,235,220.13
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	757,476,330.88	944,978,202.38
非流动资产：		
发放贷款及垫款		
可供出售金融资产	69,360,000.00	
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	16,418,106.84	16,915,934.20
投资性房地产		

固定资产	124,955,153.56	124,780,489.45
在建工程	2,733,147.44	6,086,726.09
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	22,225,674.03	10,133,374.22
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	4,603,053.09	5,732,023.89
递延所得税资产	4,183,782.71	3,012,470.58
其他非流动资产		
非流动资产合计	244,478,917.67	166,661,018.43
资产总计	1,001,955,248.55	1,111,639,220.81
流动负债：		
短期借款	70,000,000.00	120,000,000.00
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	37,839,404.00	35,880,664.00
应付账款	91,692,060.20	146,079,953.10
预收款项	13,071,000.00	13,906,340.60
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	5,087,516.56	6,629,895.19
应交税费	21,203,008.53	23,433,633.68
应付利息		
应付股利		
其他应付款	8,198,140.77	9,351,362.69
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	247,091,130.06	355,281,849.26
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	247,091,130.06	355,281,849.26
所有者权益：		
股本	274,632,000.00	171,645,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	225,920,870.00	328,907,870.00
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	1,894,822.03	5,748,522.75
盈余公积	28,680,482.00	28,525,742.27
一般风险准备		
未分配利润	221,624,270.84	221,530,236.53
归属于母公司所有者权益合计	752,752,444.87	756,357,371.55
少数股东权益	2,111,673.62	

所有者权益合计	754,864,118.49	756,357,371.55
负债和所有者权益总计	1,001,955,248.55	1,111,639,220.81

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	147,032,042.40	222,611,026.08
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	22,672,449.19	22,810,600.00
应收账款	406,534,303.11	491,343,586.32
预付款项	4,697,835.38	6,415,324.90
应收利息		
应收股利		
其他应收款	42,066,344.10	33,201,372.52
存货	50,543,016.14	63,438,212.23
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	673,545,990.32	839,820,122.05
非流动资产：		
可供出售金融资产	69,360,000.00	
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	49,271,594.61	47,619,421.97
投资性房地产		
固定资产	82,569,857.87	83,534,495.95
在建工程	2,733,147.44	2,552,039.23
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	19,055,039.78	6,885,822.65
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	458,613.02	807,087.30
递延所得税资产	3,600,367.56	2,612,585.36
其他非流动资产		
非流动资产合计	227,048,620.28	144,011,452.46
资产总计	900,594,610.60	983,831,574.51
流动负债：		
短期借款	70,000,000.00	120,000,000.00
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	33,210,404.00	31,763,664.00
应付账款	66,727,064.15	93,060,239.02
预收款项	13,071,000.00	13,876,090.60
应付职工薪酬	3,948,590.29	5,500,762.06
应交税费	16,045,864.75	16,005,932.40
应付利息		
应付股利		
其他应付款	10,153,862.06	8,824,257.53
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	213,156,785.25	289,030,945.61
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	213,156,785.25	289,030,945.61
所有者权益：		
股本	274,632,000.00	171,645,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	225,806,870.00	328,793,870.00
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	1,774,833.37	5,535,684.25
盈余公积	28,680,482.00	28,525,742.27
未分配利润	156,543,639.98	160,300,332.38
所有者权益合计	687,437,825.35	694,800,628.90
负债和所有者权益总计	900,594,610.60	983,831,574.51

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	480,292,047.68	605,859,969.61
其中：营业收入	480,292,047.68	605,859,969.61
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	473,349,153.62	565,326,217.55
其中：营业成本	367,315,859.63	462,144,270.11
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	5,410,232.39	7,449,636.55
销售费用	18,965,977.36	21,029,922.06
管理费用	65,624,268.68	66,690,233.15
财务费用	3,686,563.84	1,015,121.69
资产减值损失	12,346,251.72	6,997,033.99
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）	-497,827.36	
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-497,827.36	
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	6,445,066.70	40,533,752.06
加：营业外收入	2,732,491.75	1,558,027.56
其中：非流动资产处置利得	384,241.26	
减：营业外支出	801,973.64	1,303,031.35
其中：非流动资产处置损失	53,190.27	176,089.55
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	8,375,584.81	40,788,748.27
减：所得税费用	1,865,787.15	7,631,225.27
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	6,509,797.66	33,157,523.00
归属于母公司所有者的净利润	5,398,124.04	33,157,523.00
少数股东损益	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	6,509,797.66	33,157,523.00
归属于母公司所有者的综合收益总额	5,398,124.04	33,157,523.00
归属于少数股东的综合收益总额	1,111,673.62	
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.02	0.12
（二）稀释每股收益	0.02	0.12

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	345,236,950.86	435,070,978.23
减：营业成本	259,001,580.52	321,286,397.90
营业税金及附加	3,360,587.36	5,230,827.80
销售费用	16,411,853.23	18,615,875.25
管理费用	50,851,592.38	54,288,049.98
财务费用	3,748,929.69	991,825.30
资产减值损失	10,743,817.63	6,611,157.19
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）	-497,827.36	
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-497,827.36	
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	620,762.69	28,046,844.81
加：营业外收入	2,111,941.01	1,036,557.56
其中：非流动资产处置利得	343,444.16	
减：营业外支出	747,162.07	516,088.61
其中：非流动资产处置损失	50,608.70	168,181.06
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	1,985,541.63	28,567,313.76
减：所得税费用	438,144.30	5,578,210.75
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	1,547,397.33	22,989,103.01
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	1,547,397.33	22,989,103.01
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	上期金额发生额
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	604,488,983.26	543,555,845.17
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	7,682,315.43	17,744,262.72
经营活动现金流入小计	612,171,298.69	561,300,107.89
购买商品、接受劳务支付的现金	339,105,579.66	365,111,340.89
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	84,865,761.25	113,683,949.45
支付的各项税费	50,047,848.05	81,084,623.08
支付其他与经营活动有关的现金	57,624,252.63	52,868,346.24
经营活动现金流出小计	531,643,441.59	612,748,259.66

经营活动产生的现金流量净额	80,527,857.10	-51,448,151.77
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		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	601,925.00	38,610.00
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	2,671,925.00	38,610.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	25,798,445.11	22,231,119.75
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	95,158,445.11	22,231,119.75
投资活动产生的现金流量净额	-92,486,520.11	-22,192,509.75
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	1,000,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	1,000,000.00	
取得借款收到的现金	98,000,000.00	140,000,000.00
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	99,000,000.00	140,000,000.00
偿还债务支付的现金	148,000,000.00	50,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	11,414,350.01	26,644,333.33
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	159,414,350.01	76,644,333.33
筹资活动产生的现金流量净额	-60,414,350.01	63,355,666.67
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	-72,373,013.02	-10,284,994.85
加：期初现金及现金等价物余额	234,975,205.49	245,260,200.34
六、期末现金及现金等价物余额	162,602,192.47	234,975,205.49

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	440,063,832.95	375,178,641.26
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	136,623,248.50	66,295,152.08
经营活动现金流入小计	576,687,081.45	441,473,793.34
购买商品、接受劳务支付的现金	222,755,616.00	253,408,879.71
支付给职工以及为职工支付的现金	60,977,158.02	84,365,212.52
支付的各项税费	33,055,384.61	60,957,204.49
支付其他与经营活动有关的现金	184,756,191.23	98,787,304.77
经营活动现金流出小计	501,544,349.86	497,518,601.49
经营活动产生的现金流量净额	75,142,731.59	-56,044,808.15
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		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	547,925.00	37,010.00
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	2,617,925.00	37,010.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	20,415,290.26	19,452,911.77
投资支付的现金	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	91,925,290.26	19,452,911.77
投资活动产生的现金流量净额	-89,307,365.26	-19,415,901.77
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	98,000,000.00	140,000,000.00
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	98,000,000.00	140,000,000.00
偿还债务支付的现金	148,000,000.00	50,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	11,414,350.01	26,644,333.33
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计	159,414,350.01	76,644,333.33
筹资活动产生的现金流量净额	-61,414,350.01	63,355,666.67
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	-75,578,983.68	-12,105,043.25
加：期初现金及现金等价物余额	222,611,026.08	234,716,069.33
六、期末现金及现金等价物余额	147,032,042.40	222,611,026.08

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期												
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计
	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. 股东投入的普通股												1,000,000.00	1,000,000.00
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									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													
3. 对所有者(或股东)的分配											-5,149,350.00		-5,149,350.00
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	274,630,000.00				225,920,870.00			1,894,822.03	28,680,482.00		221,624,270.84	2,111,673.62	754,864,118.49

上期金额

单位：元

项目	上期												
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计
	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	114,430,000.00				386,122,870.00			4,163,999.14	26,226,831.97		213,557,623.83		744,501,324.94
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	114,430,000.00				386,122,870.00			4,163,999.14	26,226,831.97		213,557,623.83		744,501,324.94
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	57,215,000.00				-57,215,000.00			1,584,523.61	2,298,910.30		7,972,612.70		11,856,046.61
(一) 综合收益总额											33,157,523.00		33,157,523.00
(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								2,298,910.30		-25,184,910.30		-22,886,000.00
1. 提取盈余公积								2,298,910.30		-2,298,910.30		
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者（或股东）的分配										-22,886,000.00		-22,886,000.00
4. 其他												
(四) 所有者权益内部结转	57,215,000.00											-57,215,000.00
1. 资本公积转增资本（或股本）	57,215,000.00											-57,215,000.00
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								1,584,523.61				1,584,523.61
1. 本期提取								4,856,123.47				4,856,123.47
2. 本期使用								3,271,599.86				3,271,599.86
(六) 其他												
四、本期期末余额	171,645,000.00				328,907,870.00			5,748,522.75	28,525,742.27		221,530,236.53	756,357,371.55

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	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

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	114,430,000.00				386,008,870.00			4,163,706.64	26,226,831.97	162,496,139.67	693,325,548.28
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	114,430,000.00				386,008,870.00			4,163,706.64	26,226,831.97	162,496,139.67	693,325,548.28
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	57,215,000.00				-57,215,000.00			1,371,977.61	2,298,910.30	-2,195,807.29	1,475,080.62
(一) 综合收益总额										22,989,103.01	22,989,103.01
(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								2,298,910.30	-25,184,910.30	-22,886,000.00	
1. 提取盈余公积								2,298,910.30	-2,298,910.30		
2. 对所有者（或股东）的分配									-22,886,000.00	-22,886,000.00	
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转	57,215,000.00									-57,215,000.00	
1. 资本公积转增资本（或股本）	57,215,000.00									-57,215,000.00	
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								1,371,977.61			1,371,977.61
1. 本期提取								3,695,822.26			3,695,822.26
2. 本期使用								2,323,844.65			2,323,844.65
(六) 其他											
四、本期期末余额	171,645,000.00				328,793,870.00			5,535,684.25	28,525,742.27	160,300,332.38	694,800,628.90

三、公司基本情况

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

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，公司法定代表人钱忠良，注册资本为人民币27,463.20万元。

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。

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。

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；公司投资全资子公司四个：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；投资参股公司两个：余干县天然气有限公司和三台县农村信用合作社。

5.本年度合并财务报表范围

5.1 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、合资孙公司1个，本期合并范围无变化，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	27,463.20	见附注1.3	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	四川仁智油田技术服务股份有限公司	北京	控股孙公司

5.2 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。

5.3 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尚未营业，没有编制财务报表故本期不纳入合并范围。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、合资孙公司1个，本期合并范围无变化，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	27,463.20	见附注1.3	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	四川仁智油田技术服务股份有限公司	北京	控股孙公司

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。

根据财政部《关于印发修订<企业会计准则第2号——长期股权投资>的通知》等7项通知（财会[2014]6-8号、10-11号、14号、16号）等规定，本公司自2014年7月1日起执行财政部2014年发布的前述7项企业会计准则。

根据财政部《中华人民共和国财政部令第76号——财政部关于修改<企业会计准则——基本准则>的决定》，本公司自2014年7月23日起执行该决定。

根据财政部《关于印发修订<企业会计准则第37号--金融工具列报>的通知》（财会[2014]23号的规定，本公司自2014年度起执行该规定。

2、持续经营

经本公司评估，自本报告期末起的12个月内，本公司持续经营能力良好，不存在导致对本公司持续经营能力产生重大怀疑的因素。

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；
单项金额重大并单独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
账龄组合	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会计处理

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

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	3.00%	3.88
机器设备	年限平均法	10	3.00%	9.7
生产用器具	年限平均法	5	3.00%	19.4
运输设备	年限平均法	5	3.00%	19.4
电子设备	年限平均法	3	3.00%	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

23.1 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。

23.2 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

26.1 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

26.2 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、优先股、永续债等其他金融工具

26、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。

28.1 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。

28.2 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。

28.3 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。

27、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。

28、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。

29、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。

30、其他重要的会计政策和会计估计

32.1 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。

32.2 安全生产费用

32.2.1 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。

32.2.2 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。”

31、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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
根据财政部《关于印发修订〈企业会计准则第2号——长期股权投资〉的通知》等7项通知（财会[2014]6-8号、10-11号、14号、16号）等规定，本公司自2014年7月1日起执行财政部2014年发布的前述7项企业会计准则。具体包括：《企业会计准则第39号—公允价值计量》、《企业会计准则第30号—财务报表列报》、《企业会计准则第9	2015年4月18日召开的第四届董事会第二次会议审议通过	上述新准则的实施不会对公司2013年度及2014年度的财务报表项目金额产生影响。

号—职工薪酬》、《企业会计准则第 33 号—合并财务报表》、《企业会计准则第 40 号—合营安排》、《企业会计准则第 2 号—长期股权投资》及《企业会计准则第 41 号—在其他主体中权益的披露》。根据财政部《中华人民共和国财政部令第 76 号——财政部关于修改〈企业会计准则——基本准则〉的决定》，本公司自 2014 年 7 月 23 日起执行该决定。根据财政部《关于印发修订〈企业会计准则第 37 号--金融工具列报〉的通知》（财会[2014]23 号的规定，本公司自 2014 年度起执行该规定。		
--	--	--

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

32、其他

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
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%
四川仁智油田技术服务股份有限公司	15%

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。

3、其他

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	302,829.79	894,082.98
银行存款	150,732,007.35	223,236,740.45
其他货币资金	11,567,355.33	10,844,382.06
合计	162,602,192.47	234,975,205.49

其他说明

货币资金期末数比年初数减少72,373,013.02元，减少比例为30.80%，主要原因：偿还银行借款及投资所致。

2、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	7,672,449.19	22,810,600.00
商业承兑票据	15,000,000.00	
合计	22,672,449.19	22,810,600.00

(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	23,948,000.00	
合计	23,948,000.00	

3、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	0.28%	1,483,300.00	100.00%		1,483,300.00	0.24%	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	529,340,631.22	99.72%	22,317,931.99	4.22%	507,022,699.23	619,442,555.42	99.76%	9,609,630.47	1.55%	609,832,924.95
合计	530,823,931.22	100.00%	23,801,231.99	4.48%	507,022,699.23	620,925,855.42	100.00%	11,092,930.47	1.79%	609,832,924.95

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	350,788,150.43	1,753,940.80	0.50%
1 年以内小计	350,788,150.43	1,753,940.80	0.50%
1 至 2 年	111,364,777.23	5,568,238.86	5.00%
2 至 3 年	63,681,276.61	12,736,255.32	20.00%
3 年以上	3,506,426.95	2,259,497.01	64.44%
3 至 4 年	1,899,955.21	949,977.61	50.00%
4 至 5 年	1,484,761.70	1,187,809.36	80.00%
5 年以上	121,710.04	121,710.04	100.00%
合计	529,340,631.22	22,317,931.99	4.22%

确定该组合依据的说明：

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 12,951,301.52 元；本期收回或转回坏账准备金额 243,000.00 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
中石化西南石油工程有限公司四川钻井分公司	243,000.00	应收账款权益转让
合计	243,000.00	--

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额

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（元）	占应收账款余额比例（%）	账龄	计提的坏账准备（元）
中国石化胜利石油工程有限公司西南分公司	133,591,732.01	25.17	1年以内33,894,469； 1-2年44,943,327； 2-3年54,753,936.01。	13,367,425.90
中石化西南石油工程有限公司四川钻井分公司	61,045,412.16	11.50	一年以内	305,227.06
中石化西南石油工程有限公司井下作业分公司	33,561,964.82	6.32	1年以内32,486,259.76； 1-2年1,075,705.06。	216,216.55
中石化西南石油工程有限公司广西钻井分公司	28,840,605.66	5.43	1年以内24,165,957； 1-2年4,674,648.66。	354,562.22
中石化中原石油工程有限公司西南钻井分公司	28,013,552.00	5.28	1年以内11,191,234.69； 1-2年12,325,671.31； 2-3年4,496,646。	1,571,568.94
合计	285,053,266.65	53.70		15,815,000.67

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

本期发生应收账款权益转让，将其对中石化西南石油工程有限公司四川钻井分公司4860万元债权以买断方

式转让给宏信证券，公司不再保留对该债权的所有权及风险，故终止确认了应收款项4860万元，确认债权转让损失35.70万元。

4、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	8,098,922.39	99.82%	7,353,984.13	96.87%
1至2年	14,449.45	0.18%	237,600.00	3.13%
合计	8,113,371.84	--	7,591,584.13	--

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：

(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（元）	占预付账款余额比例（%）
温州环诺蒸发器有限公司	供应商	1,640,000.00	20.21
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	供应商	1,520,000.00	18.73
宝鸡石油钢管有限责任公司石油专用管分公司	供应商	709,184.28	8.74
北京一龙恒业石油工程技术有限公司	供应商	625,000.00	7.70
四川省化工建设有限公司设备制造分公司	供应商	462,000.00	5.69
合计		4,956,184.28	61.07

其他说明：

5、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	5,496,025.23	100.00%	793,636.30	14.44%	4,702,388.93	4,931,353.78	100.00%	1,398,686.10	28.36%	3,532,667.68
合计	5,496,025.23	100.00%	793,636.30	14.44%	4,702,388.93	4,931,353.78	100.00%	1,398,686.10	28.36%	3,532,667.68

	5.23		30		.93	53.78		.10		8
--	------	--	----	--	-----	-------	--	-----	--	---

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	3,225,152.32	16,125.77	0.50%
1 年以内小计	3,225,152.32	16,125.77	0.50%
1 至 2 年	959,379.61	47,968.98	5.00%
2 至 3 年	264,085.00	52,817.00	20.00%
3 年以上	1,047,408.30	676,724.55	64.61%
3 至 4 年	603,503.72	301,751.89	50.00%
4 至 5 年	344,659.58	275,727.66	80.00%
5 年以上	99,245.00	99,245.00	100.00%
合计	5,496,025.23	793,636.30	14.44%

确定该组合依据的说明：

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 328,284.48 元；本期收回或转回坏账准备金额 933,334.28 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) 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	2,361,358.78	951,780.31
保证金	1,742,708.79	356,920.00

工程款	611,125.00	462,300.00
押金	182,288.00	182,788.00
股权转让款		2,070,000.00
其他	598,544.66	907,565.47
合计	5,496,025.23	4,931,353.78

(4) 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北京招标中心	保证金	370,000.00	1 年以内	6.73%	1,850.00
罗健生	备用金	300,000.00	1 年以内	5.46%	1,500.00
黄文勇	备用金	300,000.00	1 年以内	5.46%	1,500.00
绵阳亿泰环保有限公司	工程款	294,300.00	1-2 年 98,100.00 2-3 年 196,200.00	5.35%	44,145.00
中国石油化工股份有限公司华北分公司	保证金	230,000.00	一年以内 80,000.00 1-2 年 150,000.00	4.18%	7,900.00
合计	--	1,494,300.00	--	27.18%	56,895.00

6、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	38,806,587.28		38,806,587.28	53,166,731.10		53,166,731.10
库存商品	7,843,922.46		7,843,922.46	7,364,012.18		7,364,012.18
周转材料	2,048,479.35		2,048,479.35	2,955,037.58		2,955,037.58
发出商品	3,664,240.13		3,664,240.13	2,749,439.27		2,749,439.27
合计	52,363,229.22		52,363,229.22	66,235,220.13		66,235,220.13

(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	
--	--	----	----	-------	----	--

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。

本公司存货都是滚动发出，没有因存放时间较长、技术更新而过时或者变质出现减值迹象的原材料及产品。本公司主要是提供油田技术服务，提供服务的工程项目所需材料和产品的销售价格统一包含在甲方的工程服务价款中，近3年来，公司提供油田技术服务的工程项目价格一直是比较稳定，公司存货的成本都低于其未来可变现净值，所以公司对采购的原材料和生产的存货没有计提减值准备。

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(4) 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况

单位：元

项目	金额
----	----

其他说明：

7、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			
按成本计量的	69,360,000.00		69,360,000.00			
合计	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%	
合计		69,360,000.00		69,360,000.00					--	

8、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	8,000,000.00			-497,827.36						7,502,172.64	
四川智捷天然气化工有限公司	8,915,934.20									8,915,934.20	
小计	16,915,934.20			-497,827.36						16,418,106.84	
合计	16,915,934.20			-497,827.36						16,418,106.84	

其他说明

17.1 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。

17.2 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)成民清字第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。

17.3 截止2014年12月31日，本公司长期股权投资无投资变现及投资收益汇回的重大限制，故未计提资产减值准备。

9、固定资产

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	电子设备	运输设备	其他	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	19,938,468.90	69,017,735.63	10,613,611.82	29,144,252.37	68,070,792.48	196,784,861.20
2.本期增加金额		10,014,167.85	619,337.34	14,006,799.90	2,336,500.86	26,976,805.95
(1) 购置		1,988,638.17	619,337.34	14,006,799.90	1,997,200.86	18,611,976.27
(2) 在建工程转入		8,025,529.68				8,025,529.68
(3) 企业合并增加						
类别申户调整					339,300.00	339,300.00
3.本期减少金额	339,300.00	2,181,034.44	445,008.70	3,261,778.04	175,357.85	6,402,479.03
(1) 处置或报废		2,181,034.44	445,008.70	3,261,778.04	175,357.85	6,063,179.03
类别申户调整	339,300.00					339,300.00
4.期末余额	19,599,168.90	76,850,869.04	10,787,940.46	39,889,274.23	70,231,935.49	217,359,188.12
二、累计折旧						
1.期初余额	4,125,550.05	21,440,751.24	6,775,459.40	16,563,808.95	23,098,802.11	72,004,371.75
2.本期增加金额	744,922.13	6,759,040.44	1,976,259.69	4,265,665.55	11,580,127.19	25,326,015.00
(1) 计提	744,922.13	6,759,040.44	1,976,259.69	4,265,665.55	11,580,127.19	25,326,015.00
3.本期减少金额		1,296,611.89	429,233.70	3,081,846.46	118,660.14	4,926,352.19
(1) 处置或报废		1,296,611.89	429,233.70	3,081,846.46	118,660.14	4,926,352.19
4.期末余额	4,870,472.18	26,903,179.79	8,322,485.39	17,747,628.04	34,560,269.16	92,404,034.56
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) 处置或报废						
4.期末余额						
四、账面价值						
1.期末账面价值	14,728,696.72	49,947,689.25	2,465,455.07	22,141,646.19	35,671,666.33	124,955,153.56
2.期初账面价值	15,812,918.85	47,576,984.39	3,838,152.42	12,580,443.42	44,971,990.37	124,780,489.45

(2) 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	6,940,837.96

(3) 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	1,746,900.13	红桥工业园当时未要求办理房屋证
车间	1,111,870.13	红桥工业园当时未要求办理房屋证
附属工程	2,639,509.15	红桥工业园当时未要求办理房屋证
石化基地附属工程 2	1,628,972.85	红桥工业园当时未要求办理房屋证

其他说明

10、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	384,281.34		384,281.34
仁智办公大楼	1,857,466.10		1,857,466.10	1,084,388.45		1,084,388.45
1 号除烟除尘设备				97,091.99		97,091.99
2 号除烟除尘设备				97,091.93		97,091.93
3 号雷磨机机组				369,714.49		369,714.49
柴油沥青罐				136,071.03		136,071.03
钻井液材料生产改扩建项目	383,400.00		383,400.00	383,400.00		383,400.00
环保部野营房项目				576,487.93		576,487.93
53 立方米搅拌罐 20 套				1,272,586.22		1,272,586.22
油气田废水撬装处理装置				37,091.36		37,091.36
40 方软体液罐				181,045.36		181,045.36

6 套搅拌槽				490,546.10		490,546.10
40 方卧式软体液罐 生产 (1 套)				106,217.20		106,217.20
一体化水处理装置 2 套				848,916.55		848,916.55
不锈钢清水罐				21,796.14		21,796.14
合计	2,733,147.44			2,733,147.44	6,086,726.09	6,086,726.09

(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		384,281.34	108,000.00			492,281.34						募股资金
仁智办公、科研研发大楼		1,084,388.45	773,077.65			1,857,466.10						其他
1 号除烟除尘设备		97,091.99	12,023.92	109,115.91		0.00						其他
2 号除烟除尘设备		97,091.93	12,023.93	109,115.86		0.00						其他
3 号雷磨机机组		369,714.49		369,714.49		0.00						其他
柴油沥青罐		136,071.03		136,071.03		0.00						其他
钻井液材料生产改扩建项目		383,400.00				383,400.00						募股资金
环保部野营房项目		576,487.93		576,487.93		0.00						其他
53 立方		1,272,58	115,781.	1,388,36		0.00						其他

米搅拌罐 20 套		6.22	43	7.65							
油气田废水撬装处理装置		37,091.36		37,091.36		0.00					其他
40 方软体液罐		181,045.36		181,045.36		0.00					其他
6 套搅拌槽		490,546.10	401,018.48	891,564.58		0.00					其他
40 方卧式软体液罐生产(1 套)		106,217.20		106,217.20		0.00					其他
一体化水处理装置 2 套		848,916.55	67,566.20	916,482.75		0.00					其他
不锈钢清水罐		21,796.14		21,796.14		0.00					其他
超级反渗透设备			2,994,216.39	2,994,216.39		0.00					其他
压滤机			20,174.27	20,174.27		0.00					其他
油套管漏磁探伤系统			675,304.44	675,304.44		0.00					其他
											其他
合计		6,086,726.09	5,179,186.71	8,426,548.16	106,217.20	2,733,147.44	--	--			--

11、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	其他	合计
一、账面原值					
1.期初余额	11,192,538.75			1,915,870.95	13,108,409.70
2.本期增加金额	12,630,006.24			74,786.32	12,704,792.56

(1) 购置	12,630,006.24			74,786.32	12,704,792.56
(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			1,990,657.27	25,813,202.26
二、累计摊销					
1.期初余额	1,614,339.56			1,360,695.92	2,975,035.48
2.本期增加金额	250,543.61			361,949.14	612,492.75
(1) 计提	250,543.61			361,949.14	612,492.75
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	1,864,883.17			1,722,645.06	3,587,528.23
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	21,957,661.82			268,012.21	22,225,674.03
2.期初账面价值	9,578,199.19			555,175.03	10,133,374.22

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	12,630,006.24	正在办理中预计 2015 年办结
------	---------------	------------------

其他说明：

12、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	1,026,071.06		186,552.00		839,519.06
油化品材料仓库租赁费	388,050.00	89,638.85	418,538.73		59,150.12
华北指挥部房租费	124,094.45		85,222.27	38,872.18	0.00
北京办事处房租费	189,000.00	496,600.00	381,066.64		304,533.36
川东北房租	63,869.69		63,869.69		
川西项目部房租	11,173.16		9,576.98		1,596.18
堵漏剂车间租赁	30,900.00		30,900.00		
三台中转站	2,706,226.64	159,000.00	291,277.88		2,573,948.76
新疆基地	1,192,638.89		461,666.64		730,972.25
苍溪设备租赁		136,752.14	136,752.14		
苍溪库房		520,000.00	520,000.00		
气举作业		210,000.01	116,666.65		93,333.36
合计	5,732,023.89	1,611,991.00	2,702,089.62	38,872.18	4,603,053.09

其他说明

13、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	24,592,163.89	3,691,072.81	12,491,352.63	1,873,702.89
安全生产费	1,894,822.03	284,223.31	5,748,522.78	862,278.42
职工教育经费	131,928.87	19,789.33	317,350.87	47,602.63
固定资产折旧	1,257,981.78	188,697.26	1,525,910.90	228,886.64
合计	27,876,896.57	4,183,782.71	20,083,137.18	3,012,470.58

(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		4,183,782.71		3,012,470.58

14、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	70,000,000.00	120,000,000.00
合计	70,000,000.00	120,000,000.00

短期借款分类的说明：

15、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	37,839,404.00	35,880,664.00
合计	37,839,404.00	35,880,664.00

本期末已到期未支付的应付票据总额为元。

16、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	85,054,624.13	142,263,226.22
1-2 年	5,052,028.87	2,310,980.36
2-3 年	696,621.25	675,767.22
3 年以上	888,785.95	829,979.30
合计	91,692,060.20	146,079,953.10

(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
轮台县龙富油田技术服务股份有限公司	1,347,462.01	按照约定付款

四川双豪运输有限公司	1,002,978.28	按照约定付款
合计	2,350,440.29	--

其他说明：

17、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	54,500.00	837,140.60
1-2 年	12,550.00	2,450.00
2-3 年	2,450.00	66,750.00
3 年以上	13,001,500.00	13,000,000.00
合计	13,071,000.00	13,906,340.60

(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
四川智捷天然气化工有限公司股权转让款	13,000,000.00	预收转让四川智捷天然气化工有限公司股权款
合计	13,000,000.00	--

18、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	6,629,895.19	75,554,539.74	77,540,758.04	4,643,676.89
二、离职后福利-设定提存计划		8,066,267.76	7,694,570.06	371,697.70
三、辞退福利		639,266.82	567,124.85	72,141.97
合计	6,629,895.19	84,260,074.32	85,802,452.95	5,087,516.56

(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	5,467,987.70	60,009,810.36	61,873,307.02	3,604,491.04
2、职工福利费		8,264,969.78	8,264,969.78	
3、社会保险费		4,085,118.67	3,880,903.76	204,214.91
其中：医疗保险费		3,392,806.60	3,220,587.16	172,219.44
工伤保险费		505,389.02	484,600.37	20,788.65
生育保险费		228,790.31	217,583.49	11,206.82
4、住房公积金		1,614,675.74	1,520,352.74	94,323.00
5、工会经费和职工教育经费	1,161,907.49	1,360,516.33	1,781,775.88	740,647.94
其他		219,448.86	219,448.86	
合计	6,629,895.19	75,554,539.74	77,540,758.04	4,643,676.89

(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		7,235,254.35	6,863,806.55	371,447.80
2、失业保险费		831,013.41	830,763.51	249.90
合计		8,066,267.76	7,694,570.06	371,697.70

其他说明：

19、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	15,098,887.56	15,713,600.24
营业税	485,264.36	1,192,669.76
企业所得税	3,671,486.58	4,327,883.50
个人所得税	87,248.08	165,126.51
城市维护建设税	1,073,542.54	1,179,195.87
教育费附加	470,071.45	512,672.99
地方教育费附加	314,083.76	342,484.81
印花税	2,424.20	0.00
合计	21,203,008.53	23,433,633.68

其他说明：

20、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	2,983,288.84	2,834,700.00
中介费用	1,863,882.53	579,653.26
代收款	1,126,315.20	1,965,753.91
差旅费	486,780.30	191,268.00
代扣代缴	315,558.80	22,647.07
房租费	195,359.75	
押金		606,742.57
维修费		904,711.75
其他	1,226,955.35	2,245,886.13
合计	8,198,140.77	9,351,362.69

(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	600,000.00	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
绵阳高新区迅捷运输服务有限公司	250,000.00	保证金
四川双豪运输有限公司	100,000.00	保证金
合计	2,350,000.00	--

其他说明

21、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	171,645,000.00			102,987,000.00		102,987,000.00	274,632,000.00

其他说明：

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。

22、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）	328,793,870.00		102,987,000.00	225,806,870.00
其他资本公积	114,000.00			114,000.00
合计	328,907,870.00		102,987,000.00	225,920,870.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

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。

23、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	5,748,522.75	3,609,513.44	7,463,214.16	1,894,822.03
合计	5,748,522.75	3,609,513.44	7,463,214.16	1,894,822.03

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

24、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	28,525,742.27	154,739.73		28,680,482.00
合计	28,525,742.27	154,739.73		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：

25、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	221,530,236.53	213,557,623.83
调整后期初未分配利润	221,530,236.53	213,557,623.83
加：本期归属于母公司所有者的净利润	5,398,124.04	33,157,523.00
减：提取法定盈余公积	154,739.73	2,298,910.30
应付普通股股利	5,149,350.00	22,886,000.00
期末未分配利润	221,624,270.84	221,530,236.53

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。

26、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	480,053,545.25	367,275,259.63	605,726,528.09	462,134,270.11
其他业务	238,502.43	40,600.00	133,441.52	10,000.00
合计	480,292,047.68	367,315,859.63	605,859,969.61	462,144,270.11

27、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	772,276.44	2,011,056.94
城市维护建设税	2,672,424.30	3,136,517.83
教育费附加	1,179,318.98	1,381,253.12
地方教育费附加	786,212.67	920,808.66
合计	5,410,232.39	7,449,636.55

其他说明：

28、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
差旅费	5,607,198.12	2,453,012.71

工资及津贴	4,697,363.62	5,679,557.53
销货运杂费	3,211,693.73	4,734,266.43
业务招待费	2,055,068.43	4,158,690.32
办公费	1,328,287.30	1,315,572.20
其他费用	2,066,366.16	2,688,822.87
合计	18,965,977.36	21,029,922.06

其他说明：

差旅费本年度发生额较上年度增加3,154,185.41元，增加比例为128.58%，增加主要原因为开拓美国、哈撒克斯坦等新市场，进行实地调研导致相关差旅费增加；业务招待费减少主要因为公司加强了招待费管控所致。

29、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
研发费用	23,657,563.01	32,450,098.14
工资及津贴	12,979,421.23	12,715,976.31
中介服务费	12,199,085.56	2,418,679.25
差旅费	4,234,908.91	4,984,283.21
办公费	2,985,938.82	2,110,849.70
租赁费	2,248,563.14	1,332,200.93
修理费	2,069,634.07	2,943,562.50
业务招待费	1,624,778.74	3,299,122.10
折旧与摊销	1,122,472.86	1,114,300.02
其他	2,501,902.34	3,321,160.99
合计	65,624,268.68	66,690,233.15

其他说明：

公司本年度中介服务费较上年度增加9,780,406.31元，增加比例404.37%，主要原因为本年度计划收购美国油田公司股权的前期咨询评估等服务费增加所致。

30、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	6,265,000.01	3,758,333.33
减:利息收入	3,168,054.07	3,057,704.35
利息净支出	3,096,945.94	700,628.98

银行手续费	585,373.17	310,119.61
其他	4,244.73	4,373.10
合计	3,686,563.84	1,015,121.69

其他说明：

财务费用本年度发生额较上年度发生额增加2,671,442.15元，增加比例为263.16%，增加主要原因为短期借款加权平均余额本年度较上年度增加所致。

31、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	12,346,251.72	6,997,033.99
合计	12,346,251.72	6,997,033.99

其他说明：

资产减值损失本期发生额较上期发生额增加5,349,217.73元，增加比例76.45%，增加主要原因为中石化等客户资金紧张导致应收账款账龄拉长，根据公司坏账政策计提坏账准备所致。

32、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	-497,827.36	
合计	-497,827.36	

其他说明：

33、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	384,241.26		384,241.26
其中：固定资产处置利得	384,241.26		384,241.26
政府补助	1,778,500.00	766,700.00	1,778,500.00
其他	569,750.49	791,327.56	569,750.49
合计	2,732,491.75	1,558,027.56	2,732,491.75

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关

政府奖励	60,000.00	720,000.00	与收益相关
财政局技改资金补助	510,000.00		与收益相关
科研开发经费	1,080,000.00		与收益相关
专利资助资金	28,500.00	26,700.00	与收益相关
纳税先进单位奖励	100,000.00	20,000.00	与收益相关
合计	1,778,500.00	766,700.00	--

其他说明：

69.1 据《绵阳市科学技术奖励办法》关于2013年度绵阳市科学技术进步奖拟奖项目，于2014/1/28收到绵阳市市级财政国库支付中心[零余额账户清算]拨付的6万元。

据绵阳市财政局(2013)021-A号关于下达企业一季度“开门红”专项资金的通知,于2013/8/23收到绵阳市财政局政府奖励12万元；据绵阳市经济和信息化委员会关于下达2012年税收贡献突出企业奖的通知,于2013/8/29收到绵阳市经济和信息化委员会奖励10万元；据绵仙管委发【2007】15号，收到企业扶持资金补助50万元。

69.2 据绵仙管委发【2007】15号关于仁智石化公司企业扶持资金补贴的通知，于2014/4/23收到绵阳市仙海水利风景区财政局补贴的50万元。据绵仙办发【2014】21号关于申请科技型中小企业认定补助的通知于2014/9/4收到绵阳市仙海水利风景区财政局补贴的1万元。

69.3 据绵阳市科技计划项目（13G006-3）关于四川页岩气钻井液技术与应用的通知，于2014/1/28收到绵阳市涪城区科学技术局的补助资金8万元；据四川省科技计划项目（2014GZ0070）关于页岩汽油基钻屑的微生物处理技术开发与示范的奖励规定，于2014/8/26收到绵阳市涪城区科学技术局奖励资金30万元；据绵财教[2014]46号关于绵阳市涪城区财政局关于下达四川省2014年第二批科技计划项目资金的通知，于2014/10/27收到绵阳市涪城区科学技术局奖励资金70万元。

69.4 据绵财教[2012]141号关于拨付2013年专利资助资金有关事项的通知，分别于2014/1/28、2014/6/24、2014/6/4、2014/12/11收到绵阳市知识产权局补贴5,000.00元、3,500.00元、1,500.00元、1,500.00元；据绵财教[2014]122号关于拨付2014年专利资助资金有关事项的通知，于2014/12/23收到绵阳市涪城区科学技术局补贴17,000.00元；据绵阳市知识产权局下达关于拨付专利资金有关事项的通知,于2013年5月30号、7月16号、10月12号分别收到绵阳市知识产权局资助1600.00元、7,140.00元、2,040.00元元,下属子公司亦收到专利资助资金1020元。

69.5 据绵委发[2009]18号关于2014年全市工业强市大会奖励建议方案的规定,于2014/8/5收到绵阳市经济和信息化委员会补贴的10万元；据绵仙工委发【2013】2号，2013年度收到2012年纳税先进单位奖励20,000.00元。

34、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	53,190.27	176,089.55	53,190.27
其中：固定资产处置损失	53,190.27	176,089.55	53,190.27
债务重组损失	357,000.00		357,000.00
对外捐赠	100,000.00	310,000.00	100,000.00

其他	291,783.37	816,941.80	291,783.37
合计	801,973.64	1,303,031.35	801,973.64

其他说明：

35、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	3,037,099.28	8,906,766.66
递延所得税费用	-1,171,312.13	-1,275,541.39
合计	1,865,787.15	7,631,225.27

(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	8,375,584.81
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,256,337.72
子公司适用不同税率的影响	299,255.80
调整以前期间所得税的影响	-913,044.45
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,223,238.08
所得税费用	1,865,787.15

其他说明

36、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	1,778,500.00	766,700.00
其他营业外收入	853,991.75	791,327.56
利息收入	3,168,054.07	3,057,704.35
代收款	416,882.74	1,295,958.55
收其他往来款等	1,464,886.87	11,832,572.26
合计	7,682,315.43	17,744,262.72

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	15,485,439.36	13,986,881.06
办公费	5,604,453.71	4,056,571.03
机物料消耗	818,511.03	1,180,061.42
修理费	1,102,847.82	842,553.27
业务招待费	6,183,117.07	11,411,565.06
会议费	573,175.00	1,466,836.34
服务费	12,210,416.61	4,231,925.77
业务宣传费	666,811.50	1,154,894.49
邮电费	1,611,830.94	1,633,722.46
租赁费	3,576,494.14	4,277,310.45
研究开发费	729,893.78	2,279,258.76
电费	116,401.22	715,163.44
支付的往来款等	8,944,860.45	5,631,602.69
合计	57,624,252.63	52,868,346.24

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

37、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	6,509,797.66	33,157,523.00
加：资产减值准备	12,346,251.72	6,997,033.99
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	25,326,015.00	23,622,888.56
无形资产摊销	612,492.75	742,992.44
长期待摊费用摊销	2,702,089.62	1,829,078.37
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）	-331,050.99	153,822.47
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		22,267.08
财务费用（收益以“-”号填列）	6,265,000.01	3,758,333.33
投资损失（收益以“-”号填列）	497,827.36	
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-1,171,312.13	-1,275,541.39
存货的减少（增加以“-”号填列）	13,871,990.91	-2,705,034.77
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	89,153,615.85	-111,831,759.50
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-75,254,860.66	-5,919,755.35
经营活动产生的现金流量净额	80,527,857.10	-51,448,151.77
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	162,602,192.47	234,975,205.49
减：现金的期初余额	234,975,205.49	245,260,200.34

现金及现金等价物净增加额	-72,373,013.02	-10,284,994.85
--------------	----------------	----------------

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	--
其中：	--
其中：	--

其他说明：

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	--
其中：	--
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	2,070,000.00
其中：	--
处置子公司收到的现金净额	2,070,000.00

其他说明：

本期收到的处置子公司的现金净额207万，系收到2010年转让北川仁智100%股权的尾款。

(4) 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	162,602,192.47	234,975,205.49
其中：库存现金	302,829.79	894,082.98
可随时用于支付的银行存款	150,732,007.35	223,236,740.45
可随时用于支付的其他货币资金	11,567,355.33	10,844,382.06
三、期末现金及现金等价物余额	162,602,192.47	234,975,205.49
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	11,567,355.33	10,844,382.06

其他说明：

38、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	11,567,355.33	银行汇票保证金
合计	11,567,355.33	--

其他说明：

39、外币货币性项目**(1) 外币货币性项目**

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
其中：美元	0.04	6.119	0.25

其他说明：

八、合并范围的变更**1、非同一控制下企业合并****(1) 本期发生的非同一控制下企业合并**

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
--------	--------	--------	--------	--------	-----	----------	---------------	----------------

其他说明：

(2) 合并成本及商誉

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

(5) 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明**(6) 其他说明****2、同一控制下企业合并****(1) 本期发生的同一控制下企业合并**

单位：元

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润

其他说明：

(2) 合并成本

或有对价及其变动的说明：

其他说明：

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

其他说明：

3、反向购买

交易基本信息、交易构成反向购买的依据、上市公司保留的资产、负债是否构成业务及其依据、合并成本的确定、按照权益性交易处理时调整权益的金额及其计算：

4、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

5、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：

6、其他

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

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。

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：

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尚未营业，故本期不纳入合并范围。

(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%	1,111,673.62		2,111,673.62

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	9,159,247.27	588,784.42	9,748,031.69	1,523,786.06		1,523,786.06	2,000,898.38		2,000,898.38			

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	6,554,188.63	2,223,347.25	2,223,347.25	-3,036,523.72		898.38	898.38	898.38

其他说明：

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制**(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持**

其他说明：

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

其他说明

3、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) 重要合营企业的主要财务信息

其他说明

(3) 重要联营企业的主要财务信息

项目	期末余额/本期发生额（元）	期初余额/上期发生额（元）
	余干县天然气有限公司	余干县天然气有限公司
流动资产	2,903,630.72	4,800,935.11
非流动资产	25,741,255.88	16,360,000.24
资产合计	28,644,886.60	21,160,935.35
流动负债	1,174,530.49	1,033,649.64
非流动负债	8,714,924.52	127,285.71
负债合计	9,889,455.01	1,160,935.35
少数股东权益	-	-
归属于母公司所有者权益	18,755,431.59	20,000,000.00

按持股比例计算的净资产份额	7,502,172.64	8,000,000.00
调整事项	-	-
--商誉	-	-
--内部交易未实现利润	-	-
--其他	-	-
对联营企业权益投资的账面价值	7,502,172.64	8,000,000.00
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	-	-
营业收入	171,743.94	-
净利润	-1,244,568.41	-
终止经营的净利润	-	-
其他综合收益	-	-
综合收益总额	-1,244,568.41	-
本年度收到的来自联营企业的股利	-	-

注：余干县天然气有限公司2013年仍处于建设期，2013年度损益表科目无发生额。

其他说明

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
联营企业：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--

其他说明

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计认的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失

其他说明

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺**(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债****4、重要的共同经营**

共同经营名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例/享有的份额	
				直接	间接

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

其他说明

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

6、其他**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。本公司期末外币货币性项目只有银行存款-美元户结余0.04美元，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。

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

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费

关联管理/出包情况说明

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费

关联租赁情况说明

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
-----	------	-------	-------	------------

关联担保情况说明

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
拆出				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
-----	--------	-------	-------

(7) 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	3,362,685.07	4,742,500.00

(8) 其他关联交易

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备

(2) 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

7、关联方承诺

8、其他

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2014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

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¥710000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884997.33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，截至审计报告日尚未收到被告的货款。

(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。

3、其他

十三、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
重要的对外投资	本公司于 2015 年 1 月 6 日第四届董事会第 五次临时会议审议通过了《关于对外投资设立合资公司的议案》，同意公司与克拉玛依市金鑫科技有限公司、自然人蔡明共同出资 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（以下简称“金鑫油田”），其中，公司以现金出资 800 万元人民币，出资比例为 40%；克拉玛依市金鑫科技有限责任公司以现金出资 600 万元，出资比例为 30%；自然人蔡明以现金出资 600 万元，出资比例为 30%，仁智油服于 2015 年 3 月 30 日已经实际出资 800 万元，据金鑫油田公司章程规定，公司设董事会，由 5 名董事组成，其中仁智油服指派 2 名董事，金鑫科技指派 2 名董事，自然人蔡明出任董事，金鑫油田于 2015 年 1 月 22 日取得营业执照，注册号：650200050031421。		新设立

2、利润分配情况

单位：元

拟分配的利润或股利	5,492,640.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	0.00

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

4.1 本公司于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，四川仁智油田技术服务股份有限公司（以下简称“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。

4.2 本公司于 2015年3月22 日召开第四届董事会第六次临时会议，审议通过了《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。

4.3 本公司于2015年1月 6 日第四届董事会第五次临时会议审议通过了《关于与全资子公司在墨西哥共同投资设立子公司的议案》，同意公司与公司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（约合人民币34,240元）在墨西哥设立子公司，其中公司出资90%，四川仁智石化科技有限责任公司出资10%。

4.4 本公司于2015年3月29日第四届董事会第七次临时会议审议通过了《关于对外投资设立合资公司的议案》，同意公司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1,000万元人民币成立上海中栋油田工程技术服务有限公司，其中，公司使用自有资金以现金出资490万元人民币，出资比例为49%；中油物流有限公司以现金出资400万元，出资比例为40%；河南中远石油工程技术服务有限公司以现金 出资110万元，出资比例为11 %。

4.5 2015年4月18日第四届董事会第二次会议审议通过了《关于公司向招商银行股份有限公司绵阳支行申请授信的议案》，同意公司从2015年4月21日起至2017年4月20日止向招商银行股份有限公司绵阳支行申请2年期综合授信业务,包含但不限于：流动资金贷款、银行承兑汇票签发、票据贴现、国内贸易融资、进出口贸易融资等品种，最高金额不超过折合人民币壹亿元整。

4.6 本公司于2015年4月18日召开的第四届董事会第二次会议，会议经董事会全体成员的三分之二以上董事审议通过了《关于向浦发银行绵阳支行申请授信及该项授信由公司全资子公司提供担保的议案》，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；其中：期限为12个月金额为伍仟伍佰万元及期限为36个月金额为贰仟伍佰万元。自公司与银行签订合同之日起授信期限为一年。由公司全资子公司四川仁智石化科技有限责任公司（以下简称“石化科技”）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。

十四、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

单位：元

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表 项目名称	累积影响数

(2) 未来适用法

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因

2、债务重组

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

(2) 其他资产置换

4、年金计划

5、终止经营

单位：元

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营利润

其他说明

6、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

项目	仁智	石化	共登	实业	分部间抵消	合计
2014年度						
营业收入(元)	345,236,950.86	135,307,908.07	-	-	-252,811.25	480,292,047.68
其中：对外交易	345,018,179.86	135,273,867.82	-	-		480,292,047.68
分部间交易	218,771.00	34,040.25	-	-	-252,811.25	-
对外交易收入占企业总收入百分比	99.94%	99.97%	-	-	-	100.00%
资产减值损失(元)	10,743,817.63	1,599,993.63	2,440.46	-	-	12,346,251.72
折旧和摊销费(元)	19,401,547.51	9,134,383.67	5,686.73	-	98,979.46	28,640,597.37
利润总额(元)	1,985,541.63	7,958,509.91	-1,456,412.87	-13,074.40	-98,979.46	8,375,584.81
所得税费用(元)	438,144.30	1,427,642.85				1,865,787.15
净利润(亏损)(元)	1,547,397.33	6,530,867.06	-1,456,412.87	-13,074.40	-98,979.46	6,509,797.66
资产总额(元)	900,594,610.60	192,216,651.44	1,598,702.22	8,951,086.67	-101,405,802.38	1,001,955,248.55
负债总额(元)	213,156,785.25	86,043,363.43	1,004,321.10	7,914,603.92	-61,027,943.64	247,091,130.06

项目	仁智	石化	共登	实业	分部间抵消	合计
2013年度						
营业收入(元)	435,070,978.23	179,829,989.09	-	-	-9,040,997.71	605,859,969.61
其中：对外交易	431,335,961.18	174,524,008.43	-	-		605,859,969.61
分部间交易	3,735,017.05	5,305,980.66	-	-	-9,040,997.71	-
对外交易收入占企业总收入百分比	99.14%	97.05%	-	-	-	100.00%
资产减值损失(元)	6,611,157.19	385,612.86	263.94	-	-	6,997,033.99
折旧和摊销费(元)	17,301,024.46	8,794,955.45	-	-	98,979.46	26,194,959.37
利润总额(元)	28,567,313.76	13,024,465.40	-99,206.01	-604,845.42	-98,979.46	40,788,748.27
所得税费用(元)	5,578,210.75	2,053,014.52	-	-	-	7,631,225.27
净利润(亏损)(元)	22,989,103.01	10,971,450.88	-99,206.01	-604,845.42	-98,979.46	33,157,523.00
资产总额(元)	983,831,574.51	213,719,253.87	943,958.99	8,964,240.07	-95,819,806.63	1,111,639,220.81
负债总额(元)	289,030,945.61	114,983,983.08	1,043,165.00	7,914,682.92	-57,690,927.35	355,281,849.26

(3) 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因。

(4) 其他说明

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

8、其他

8.1 本公司于2014年12月19日第四届董事会第三次临时会议审议通过了《关于参与三台县农村信用合作联社法人股募股的议案》，同意公司以5.78元/股的价格，投资6,936万元用于认购三台农信社股份1,200万股，占三台农信社本次募股计划的13.79%，约占三台农信社募股完成后总股本的6.67%，是三台农信社第二大股东，三台农信社理事会成员共13人，公司派一人担任三台农信社理事。公司于2014年12月30日支付股权投资款6936万元，取得三台农信社股权证明，并在本期确认了可供出售金融资产。

8.2 本公司于2014年11月13日第四届董事会第二次临时会议审议通过了《关于上海衡都投资有限责任公司在美国设立全资子公司的议案》，同意公司全资子公司上海衡都投资有限责任公司以自有资金168万美元在美国特拉华州投资设立全资子公司 Heng Du.INC，于2014年11月完成了美国子公司 Heng Du.INC 的注册登记手续，取得了美国特拉华州州务卿颁发的公司注册证书。

8.3 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受让的，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)成民清字第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。

8.4 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，该地块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。

8.5 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。

8.6 2014年4月20日第三届董事会第七次会议审议通过了《关于使用部分募投项目节余募集资金及利息永久性补充流动资金的议案》，为充分发挥“钻井液技术服务能力建设项目”节余募集资金的使用效率，满足公司生产经营活动对资金的需求，创造更大的效益，公司将“钻井液技术服务能力建设项目”募集资金扣除募集资金投资项目尾款后的节余募集资金4893.72万元及利息，用于补充公司生产经营活动所需资金。

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	0.35%	1,483,300.00	100.00%		1,483,300.00	0.30%	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	425,935,109.08	99.65%	19,400,805.97	4.55%	406,534,303.11	499,310,240.38	99.70%	7,966,654.06	1.60%	491,343,586.32

合计	427,418,409.08	100.00%	20,884,105.97	4.89%	406,534,303.11	500,793,540.38	100.00%	9,449,954.06	1.89%	491,343,586.32
----	----------------	---------	---------------	-------	----------------	----------------	---------	--------------	-------	----------------

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	233,217,085.94	1,262,674.35	0.54%
1 年以内小计	233,217,085.94	1,262,674.35	0.54%
1 至 2 年	90,559,288.75	4,527,964.44	5.00%
2 至 3 年	62,437,666.51	12,487,533.30	20.00%
3 年以上	1,636,553.88	1,122,633.88	68.60%
3 至 4 年	688,620.00	344,310.00	50.00%
4 至 5 年	848,050.00	678,440.00	80.00%
5 年以上	99,883.88	99,883.88	100.00%
合计	387,850,595.08	19,400,805.97	5.00%

确定该组合依据的说明：

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 11,677,151.91 元；本期收回或转回坏账准备金额 243,000.00 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
------	---------	------

中石化西南石油工程有限公司四川钻井分公司	243,000.00	应收账款权益转让
合计	243,000.00	--

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

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
中国石化胜利石油工程有限公司西南分公司	133,591,732.01	31.26	1年内33,894,469.00； 1至2年44,943,327.00； 2-3年54,753,936.01。	13,367,425.90
中石化西南石油工程有限公司四川钻井分公司	61,045,412.16	14.28	一年以内	305,227.06
中石化西南石油工程有限公司井下作业分公司	33,561,964.82	7.85	1年内32,486,259.76； 1-2年1,075,705.06。	216,216.55
中石化西南石油工程有限公司广西钻井分公司	28,840,605.66	6.75	1年内24,165,957.00； 1-2年4,674,648.66。	354,562.22
中石化中原石油工程有限公司西南钻井分公司	28,013,552.00	6.55	1年内11,191,234.69； 1-2年12,325,671.31； 2-3年4,496,646.。	1,571,568.94
合计	285,053,266.65	66.69		15,815,000.67

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

本期发生应收账款权益转让，将其对中石化西南石油工程有限公司四川钻井分公司4860万元债权以买断方式转让给宏信证券，公司不再保留对该债权的所有权及风险，故终止确认了应收款项4860万元，确认债权转让损失35.70万元。

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

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	42,307,436.12	100.00%	241,092.02	0.57%	42,066,344.10	34,375,798.82	100.00%	1,174,426.30	3.42%	33,201,372.52
合计	42,307,436.12	100.00%	241,092.02	0.57%	42,066,344.10	34,375,798.82	100.00%	1,174,426.30	3.42%	33,201,372.52

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	41,523,154.09	13,296.67	0.03%
1 年以内小计	41,523,154.09	13,296.67	0.03%
1 至 2 年	474,402.90	23,720.15	5.00%
2 至 3 年	13,000.00	2,600.00	20.00%
3 年以上	296,879.13	201,475.20	67.86%
3 至 4 年	124,067.00	62,033.50	50.00%
4 至 5 年	166,852.13	133,481.70	80.00%
5 年以上	5,960.00	5,960.00	100.00%
合计	42,307,436.12	241,092.02	0.57%

确定该组合依据的说明：

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元；本期收回或转回坏账准备金额 933,334.28 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

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

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	38,863,820.77	31,188,853.62
备用金	2,003,978.91	486,917.79
保证金	1,021,000.00	240,000.00
押金	116,500.00	130,000.00
股权转让款		2,070,000.00
其他	302,136.44	260,027.41
合计	42,307,436.12	34,375,798.82

(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	29,949,216.85	1 年以内	52.62%	
绵阳市仁智实业发展有限责任公司	代垫款	7,914,603.92	1-2 年 600,000.00,4-5 年 7,314,603.92	13.91%	

深圳共登国际科技有 限责任公司	代垫款	1,000,000.00	1-2 年	1.76%	
中国石化国际事业有 限公司北京招标中心	保证金	370,000.00	1 年以内	0.65%	1,850.00
罗健生	备用金	300,000.00	1 年以内	0.71%	1,500.00
合计	--	39,533,820.77	--	69.65%	3,350.00

(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

(7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款**(8) 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：

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	41,769,421.97		41,769,421.97	39,619,421.97		39,619,421.97
对联营、合营企 业投资	7,502,172.64		7,502,172.64	8,000,000.00		8,000,000.00
合计	49,271,594.61		49,271,594.61	47,619,421.97		47,619,421.97

(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		2,150,000.00		2,150,000.00		

技有限责任公司					
合计	39,619,421.97	2,150,000.00		41,769,421.97	

(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	8,000,000 .00			-497,827. 36							7,502,172 .64	
小计	8,000,000 .00			-497,827. 36							7,502,172 .64	
合计	8,000,000 .00			-497,827. 36							7,502,172 .64	

(3) 其他说明**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	345,088,443.34	258,960,980.52	435,053,411.99	321,286,397.90
其他业务	148,507.52	40,600.00	17,566.24	
合计	345,236,950.86	259,001,580.52	435,070,978.23	321,286,397.90

其他说明：

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；
2013年主营业务收入中包括租赁油田设备收入2,377,425.92元，主营业务成本2,035,259.76元。

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

成本法核算的长期股权投资收益	-497,827.36	
合计	-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	331,050.99	
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）	1,778,500.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-179,032.88	
减：所得税影响额	289,577.72	
合计	1,640,940.39	--

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	0.72%	0.02	0.02
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.50%	0.01	0.01

3、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

（2）同时按照境外会计准则与按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

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明, 对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的, 应注明该境外机构的名称

4、会计政策变更相关补充资料

适用 不适用

本次会计政策变更不会对公司 2013 年度和 2014 年度财务报表产生影响。

5、其他

第十二节 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2014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2014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2014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

2015 年 4 月 18 日