四川仁智油田技术服务股份有限公司

证券代码:002629　证券简称:仁智油服　公告编号:2016-009

2015年度报告摘要

一、重要提示

本年度报告摘要来自年度报告全文,为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划,投资者应当到证监会指定媒体仔细阅读年度报告全文。

董事、监事、高级管理人员异议声明

姓名	职务	内容和原因

声明

除下列董事外,其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名

非标准审计意见提示

□ 适用 √ 不适用

董事会审议的报告期普通股利润分配预案或公积金转增股本预案

□ 适用 √ 不适用

公司计划不派发现金红利,不送红股,不以公积金转增股本。

董事会决议通过的本报告期优先股利润分配预案

□ 适用 √ 不适用

公司简介

股票简称	仁智油服	股票代码	002629
股票上市交易所	深圳证券交易所		
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表	
姓名	冯 嫔	田 琳	
办公地址	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	
传真	0816-2211551	0816-2211551	
电话	0816-2211551	0816-2211551	
电子信箱	fengpin@renzhi.cn	tianlin@renzhi.cn	

二、报告期主要业务或产品简介

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

(一)报告期从事的主要业务情况

1、钻井液技术服务

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

2、油田环保治理

该业务主要从事油气田废水处理、废泥浆处理、钻井队生活污水处理技术服务。经过多年的市场拓展,公司环保治理业务区域已从川西、川东北、川中地区延伸到新疆、华北地区。面对行业竞争加剧和业主方环保治理定额下调,公司对生产项目实行精细化的项目成本管理,在生产过程中采取优化人员配置、强化生产管理、优化技术工艺,有效控制项目生产成本。坚持以技术创新为战略目标导向,积极与四川大学、中科院、西南石油大学等高校与科研机构形成战略合作,充分利用其技术创新平台,持续开发油气田废水、固废处理新技术、新工艺。由于新环保法的实施,废水、固废达标排放要求越来越高,公司提前对现有污水处理、废泥浆处理等技术和工艺进行升级和改造,满足了新的环保法要求,在各区域固定场站的污水处理、回注、钻后治理工作中,产品和服务交付合格率达100%。通过积极进行项目成本控制,优化人员结构,通过技术创新对现有技术和工艺进行革新,确保了公司在油田环保治理技术服务领域的优势地位。报告期内,公司完成污水治理21.60万立方米、固化治理4.1万立方米。

3、井下作业技术服务

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

4、石化产品生产与销售

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

(二)报告期市场拓展情况

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

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

三、主要会计数据和财务指标

1、近三年主要会计数据和财务指标

公司是否因会计政策变更及会计差错更正等追溯调整或重述以前年度会计数据

□ 是 √ 否

单位:人民币元

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

2、分季度主要会计数据

单位:人民币元

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

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

□ 是 √ 否

四、股本及股东情况

1、普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前10名股东持股情况表

单位:股

报告期末普通股股东总数	44,390	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	37,245	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0	年度报告披露日前一个月末表决权恢复的优先股股东总数	0

前10名股东持股情况

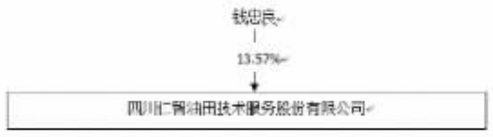
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
					股份状态	数量
钱忠良	境内自然人	13.57%	55,914,120	27,957,060		
蝶彩资产管理(上海)有限公司-宝树证券投资基金	境内非国有法人	2.72%	11,191,170			
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	2.26%	9,299,800			
胡关凤	境内自然人	2.11%	8,673,837			
浙江华侨基金管理有限公司-华侨证券结构化基金伍号	境内非国有法人	1.18%	4,851,100			
汪建军	境内自然人	1.04%	4,272,750	4,272,750	质押	4,272,750
雷斌	境内自然人	0.83%	3,438,000	3,438,000	质押	2,438,000
卜文海	境内自然人	0.83%	3,438,000	3,438,000	质押	2,438,000
李玲英	境内自然人	0.71%	2,917,946			
张丽	境内自然人	0.61%	2,504,348			
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。					
参与融资融券业务股东情况说明(如有)	无。					

2、公司优先股股东总数及前10名优先股股东持股情况表

□ 适用 √ 不适用

公司报告期无优先股股东持股情况。

3、以方框图形式披露公司与实际控制人之间的产权及控制关系



五、管理层讨论与分析

1、报告期经营情况简介

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

(一)报告期主要经营状况

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

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

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

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

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

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

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

(二)报告期完成的主要工作

1、市场维护与拓展情况

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

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

2、稳步推进公司改革

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

3、公司经营管理情况

进一步优化和提升经营管理水平,经营管理工作向规范化、常态化转变,整个公司经营管理水平有了一定提升。与此同时,在努力保障原有市场占有率,积极拓展新业务市场份额,根据行业市场环境变化,及时对年度生产经营目标任务进行了调整。以市场营销为重点,以改革创新为主线,以成本控制和打造核心竞争力为导向,目标责任层层传递,分工更加明确,更加注重科学管理、科学决策,提高效率。一是制度建设进一步规范;二是“三基”工作进一步强化;三是推行目标管理,控制项目成本。

4、科研创新工作成效明显

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

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

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

5、安全环保态势总体平稳

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

6、企业文化建设方面

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

2、报告期内主营业务是否存在重大变化

□ 是 √ 否

3、占公司主营业务收入或主营业务利润10%以上的产品情况

√ 适用 □ 不适用

单位:元

产品名称	营业收入	营业利润	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业利润比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
钻井液技术服务	102,379,682.54	16,098,476.72	15.72%	-58.07%	-75.07%	-10.73%
油气田环保技术服务	39,905,285.90	-3,261,916.80	-8.17%	-51.54%	-128.44%	-22.10%
试油技术服务	1,841,852.00	-3,690,854.94	-200.39%	-72.81%	1,131.56%	-195.97%
井下作业技术服务	28,499,896.45	1,763,061.49	6.19%	3.63%	-74.29%	-18.75%
石化产品销售	43,069,585.67	9,588,606.33	22.26%	-27.75%	-33.97%	-1.70%

4、是否存在需要特别关注的经营季节性或周期性特征

□ 是 √ 否

5、报告期内营业收入、营业成本、归属于上市公司普通股股东的净利润总额或者构成较前一报告期发生重大变化的说明

√ 适用 □ 不适用

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

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

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

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

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

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

6、面临暂停上市和终止上市情况

□ 适用 √ 不适用

六、涉及财务报告的相关事项

1、与上年度财务报告相比,会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况说明

□ 适用 √ 不适用

公司报告期无会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况。

2、报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

□ 适用 √ 不适用

公司报告期无重大会计差错更正需追溯重述的情况。

3、与上年度财务报告相比,合并报表范围发生变化的情况说明

√ 适用 □ 不适用

2015年1月6日,仁智油服(800万,40%)与克拉玛依市金鑫科技有限公司(600万,30%)、自然人蔡明(600万,30%)共同出资2,000万元人民币成立克拉玛依金鑫油田环保工程有限公司。2015年1月22日取得营业执照:65020000503142 1,注册资本:2000万元整,实收资本已到位,住所:新疆克拉玛依市西环路50号,经营范围:工程和技术研究和试验发展;工矿工程建筑;固体废物治理;污水处理技术服务;环境保护监测服务;工程勘察设计;机械设备、化工产品销售;其他专业咨询;与石油和天然气开采辅助服务。(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动)。董事会由5名董事组成,其中2名董事由仁智油服人员担任,2名由克拉玛依市金鑫科技有限公司,自然人蔡明出任董事。2015年1月6日,自然人蔡明与仁智油服签订了《一致行动协议》,协议明确了蔡明与仁智油服在克拉玛依金鑫油田环保工程有限公司保持一致行动关系。公司能控制克拉玛依市金鑫科技有限公司,故期末将其纳入2015年合并财务报表合并范围。

4、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

5、对2016年1-3月经营业绩的预计

√ 适用 □ 不适用

2016年1-3月预计的经营业绩情况:净利润为负值

净利润为负值

2016年1-3月净利润(万元)	-2,400	至	-2,100
2015年1-3月归属于上市公司股东的净利润(万元)	-1,947.97		
业绩变动的原因说明	2016年第一季度营业收入与净利润大幅度减少的主要原因是: 1、受国际油价大幅下降的影响,中石化投资规模缩减,公司业务市场份额大幅减少,尤其是公司油田业务下降比例达50%以上,导致公司营业收入大幅减少; 2、中石化大力推行节能减排,降本增效等措施以及公司主体业务市场西南市场业主方的优化工程设计,重复使用钻井液和压裂废液,导致公司钻井液技术服务项目合同价款出现较大幅度下降,公司核心业务的盈利能力大幅下降; 3、受国家新环境保护法实施影响,本年新开井均需要先完成环境评价,使得已布置的井口项目不能及时开工,施工时间延后,工作量减少导致本期营业收入大幅减少; 4、由于本年度油田技术服务工作量的大幅减少,导致大量公司机器设备等固定资产部分闲置,同时公司经营机构、人员未得到同步调整,使得公司固定成本下降较少,影响了公司盈利能力; 5、由于石油行业的不景气,未来公司油田技术服务工作量还将继续处于不饱和状态,为此公司根据会计政策规定对闲置资产、过期存货计提了减值准备金1,473万元,同时协解了部分富余人员,增加了公司当期的成本费用952.64万元,减少了经营利润。		

四川仁智油田技术服务股份有限公司

董事长:汪建军

2016年3月26日

证券代码:002629　证券简称:仁智油服　公告编号:2016-012

四川仁智油田技术服务股份有限公司2015年度募集资金存放与使用情况的专项报告

本公司及董事会全体成员保证信息披露内容的真实、准确和完整,没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

根据《深圳证券交易所中小企业上市公司规范运作指引》、《深圳证券交易所上市公司信息披露公告格式第21号》的规定,四川仁智油田技术服务股份有限公司(以下简称“本公司”)编制的截至2015年12月31日的募集资金年度存放与使用情况专项报告如下:

一、募集资金基本情况

(一)实际募集资金金额、资金到账时间

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的批复》(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429,150,000.00元,扣除各项发行费用人民币43,610,130.00元,公司本次募集资金净额为人民币385,539,870.00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》。

(二)募集资金以前年度、本年度使用金额以及报告期末余额

金额单位:元

项目		本年度		上年度
实际募集资金净额		78,665,735.43		135,731,571.16
加:利息收入扣除手续费净额		773,399.73		2,303,628.15
减:直接投入募集资金项目		395,500.00		7,236,685.87
减:补充流动资金		79,043,635.16		50,452,761.07
减:超募资金还短期借款				1,680,016.94
募集资金专用账户期末余额		-		78,665,735.43

二、募集资金存放和管理情况

(一)募集资金管理情况

为进一步加强募集资金的管理和运用,提高募集资金使用效率,根据《中华人民共和国公司法》、《中华人民共和国证券法》、《上市公司证券发行管理办法》和《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》等有关法律法规和中国证券监督管理委员会有关规范性文件,结合公司实际情况,制订了《四川仁智油田技术服务股份有限公司募集资金管理制度》(以下简称《募集资金管理制度》)。根据《募集资金管理制度》规定,公司对募集资金实行专户存储,2011年11月28日本公司和保荐机构民生证券股份有限公司分别与上海浦东发展银行股份有限公司绵阳支行、浙商银行股份有限公司成都分行、中国建设银行股份有限公司成都第八支行签订了《募集资金三方监管协议》(以下简称“《三方监管协议》”),在上述银行开设了银行专户对募集资金实行专户存储。三方监管协议明确了各方的权利和义务,其内容与深圳证券交易所三方监管协议范本不存在重大差异。本公司在履行《三方监管协议》进程中不存在问题。

根据《募集资金管理制度》的要求,本公司对募集资金的使用设置了严格的权限审批制度,以保证专款专用。本公司所有募集资金项目投资的支出,均需由资金使用部门提出资金使用计划,经该部门主管领导签字后,报财务负责人审核,并由董事长签字后,方可予以支付;超过董事长授权范围的,应报董事会审批;超过董事会授权范围的,应报股东大会审批。同时根据《三方监管协议》的规定,本公司一次或12个月内累计从募集资金专户中支取的金额超过1,000万元或募集资金净额的5%的,应当及时通知保荐机构民生证券股份有限公司。

(二)募集资金存储情况

截止2015年12月31日,募集资金结余补充流动资金后无余额。

三、本年度募集资金的实际使用情况

本年度募集资金的实际使用情况详见附表1。

四、变更募集资金投资项目的资金使用情况

变更募集资金投资项目的资金使用情况详见附表2。

五、募集资金使用及披露中存在的问题

本公司及时、真实、准确披露了与募集资金使用相关的信息,募集资金使用及披露不存在问题。

附表1:募集资金使用情况对照表

附表2:变更募集资金投资项目情况表

四川仁智油田技术服务股份有限公司董事会

2016年3月26日

附表1:募集资金使用情况对照表

金额单位:人民币万元

募集资金总额	38,553.99	本年度投入募集资金总额	7,264.93
报告期内变更用途的募集资金总额	7,225.38		
累计变更用途的募集资金总额	12,119.10	已累计投入募集资金总额	38,553.99
累计变更用途的募集资金总额比例	31.43%		

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)	本年度投入金额	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	本年度实现的效益	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项目	是	10,353.82	13,960.10		13,960.10	100.00%	2012年12月	475.13	否	否
钻井液材料生产改扩建项目	是	4,300.00	576.73		576.73	100.00%	不适用	不适用	不适用	否
省级企业技术中心升级项目	是	4,921.93	1,419.82	39.55	1,419.82	100.00%	2015年3月	不适用	不适用	否
承诺投资项目小计	-	19,575.75	15,956.65	39.55	15,956.65	100.00%				
超募资金投向										
归还银行贷款(如有)	否	-	5,300.00		5,300.00	100.00%	不适用	不适用	不适用	不适用
资金补充流动资金	否	-	5,178.24		5,178.24	100.00%	不适用	不适用	不适用	不适用
项目结余资金补充流动资金			12,119.10	7,225.38	12,119.10	100.00%	不适用	不适用	不适用	不适用
超募资金投向小计	-		22,597.34	7,225.38	22,597.34	100.00%				
合计		19,575.75	38,553.99	7,264.93	38,553.99	100.00%				

未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)	1、未达到计划进度的情况和原因: (1)钻井液材料生产改扩建项目 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,拟定项目达到预定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和2015年5月13日召开的2014年年度股东大会,审议通过了《关于终止“钻井液材料生产改扩建项目”并使用节余募集资金及利息永久性补充流动资金的议案》,由于市场环境发生变化,对项目原计划产品的使用需求减少,目前公司现有生产能力基本能满足生产经营需要及原预计将影响生产经营的不稳定因素暂时消除,公司从节约成本、最大限度发挥募集资金使用效率、不损害公司和中小股东利益几方面综合考虑,决定拟终止该募投项目的建设。由于该募投项目建设的初衷主要是为解决公司钻井液技术服务和油田环保技术服务业务所需的核心技术产品的自产供应问题。目前公司现有生产基地所能生产的产品数量已达到28种,其中属于核心产品的有12种,在原生产规模上增加了一定品种和数量,能满足公司钻井液技术服务和油田环保技术服务两项公司主营的核心业务需要。由此可见,该项目终止后不会影响原募投项目实施的目的;同时,终止该项目,有利于降低募集资金的投资风险,节约公司运营成本,实现公司和股东利益最大化,不会对公司生产经营产生不利影响。 截至报告期末,该项目已终止,剩余募集资金已全部补充流动资金。 (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》,调整了该项目实施进度。该项目建设地性质原为科研用地,因当地政府土地规划的改变,本项目建设用地性质变更为综合用地,使得土地价格大幅上涨,造成本项目的成本大幅上升。公司本着降本增效的原则,原计划重新寻找一块价格、交通等方面更适合本项目实施的地点,由于各种原因,未能寻找到适合的土地,经公司与当地政府进行多次沟通、协调,最终同意公司按工业用地性质进行该项目的建设,在此期间省级企业技术中心升级项目实施进度延缓,此次确定本项目的实施地点后,公司将积极推进本项目的建设,并调整本项目的实施进度,拟定项目达到可使用状态的日期变更为2015年6月30日。 自该项目正式启动以来,公司成立了项目工作组,全面开展各项工作,进行了项目设计、寻找土地、环境评价、购买设备等各项工作,积极推进该项目建设。项目建设期内,公司根据实际情况,提出了研发工作以“自主研发和技术引进”相结合的战略方式,公司自主研发主要以应用性研究为主;2014年下半