

四川仁智油田技术服务股份有限公司

2012 年度报告



股票简称:仁智油服

股票代码: 002629

二〇一三年三月

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、高级管理人员保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、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。

公司负责人钱忠良、主管会计工作负责人张曹及会计机构负责人(会计主管人员)田琳声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 2012 年 12 月 31 日的公司总股本为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 2 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。

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

第一节 重要提示、目录和释义.....	2
第二节 公司简介	6
第三节 会计数据和财务指标摘要.....	8
第四节 董事会报告.....	10
第五节 重要事项	38
第六节 股份变动及股东情况.....	45
第七节 董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	50
第八节 公司治理	59
第九节 内部控制	68
第十节 财务报告	70
第十一节 备查文件目录.....	148

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
仁智石工	指	绵阳仁智石油天然气工程技术服务有限公司
仁智奇微	指	绵阳市仁智奇微新材料有限公司
智捷天然气	指	四川智捷天然气化工有限公司
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	2012 年 1 月 1 日--2012 年 12 月 31 日
深交所	指	深圳证券交易所
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
民生证券、保荐人、保荐机构	指	民生证券股份有限公司
众华沪银、会计师事务所	指	上海众华沪银会计师事务所有限公司
元、万元	指	人民币元、人民币万元
QHSE 管理	指	环境、质量、职业健康安全管理体系

重大风险提示

公司面临行业投资规模变化可能导致的风险、技术风险、核心技术人员流失风险、市场区域集中的风险，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”。

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	钱忠良		
注册地址	四川省绵阳市滨河北路东段 116 号		
注册地址的邮政编码	621000		
办公地址	四川省绵阳市滨河北路东段 116 号		
办公地址的邮政编码	621000		
公司网址	www.chinarenzhi.com		
电子信箱	bds@renzhi.cn		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	冯 嫔	田 琳
联系地址	四川省绵阳市滨河北路东段 116 号	四川省绵阳市临园路西段 53 号
电话	0816-2211551	0816-2218523
传真	0816-2211551	0816-2210625
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	2012 年 05 月 24 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	上海众华沪银会计师事务所有限公司
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	陈芝莲、 陈延柏

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、卢少平	2011-11-3—2013-11-3

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

	2012 年	2011 年	本年比上年增减(%)	2010 年
营业收入（元）	648,956,921.81	518,654,015.98	25.12%	430,362,844.74
归属于上市公司股东的净利润（元）	81,686,220.93	72,394,784.43	12.83%	60,257,965.52
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	78,312,113.16	71,448,564.54	9.61%	51,063,277.77
经营活动产生的现金流量净额（元）	-174,139,722.23	14,660,899.11	-1,287.78%	54,240,998.90
基本每股收益（元/股）	0.71	0.80	-11.25%	0.70
稀释每股收益（元/股）	0.71	0.80	-11.25%	0.70
净资产收益率（%）	11.38%	21.25%	-9.87%	28.33%
	2012 年末	2011 年末	本年末比上年末增减(%)	2010 年末
总资产（元）	1,010,563,557.43	1,027,422,834.21	-1.64%	482,541,557.27
归属于上市公司股东的净资产（归属于上市公司股东的所有者权益）（元）	744,501,324.94	698,168,381.80	6.64%	237,334,050.44

二、非经常性损益项目及金额

单位：元

项目	2012 年金额	2011 年金额	2010 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）	-102,052.01	-3,225.51	6,042,718.18	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免			2,519,040.95	
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）	4,543,600.00	716,200.00	1,456,000.00	2012 年主系收到政府关于企业上市奖励资金
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-472,009.44	400,225.38	97,001.62	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	0.00	0.00	0.00	

所得税影响额	595,430.78	166,979.98	920,073.00	
少数股东权益影响额（税后）	0.00	0.00	0.00	
合计	3,374,107.77	946,219.89	9,194,687.75	--

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

第四节 董事会报告

一、概述

2012年是公司上市后的开局之年，也是公司取得工作新绩效、可持续发展进一步夯实的一年。一年来，公司董事会积极面对机遇与挑战，努力实现公司的长远发展和股东价值最大化。公司经营班子按照董事会战略部署，以各项目标任务为导向，紧密结合自身实际，团结带领广大职工齐心协力、积极应对市场变化和成本上涨带来的不利影响，平稳推进各项工作。

报告期内，公司募投项目运行正常，经营规模不断扩大，通过完善法人治理，优化运行机制，在市场拓展、技术创新、队伍建设、安全管理、企业文化等方面均取得较好成绩。

市场拓展方面，公司坚持整体发展、稳中求快的原则，坚持巩固与拓展并重的思路，及时调整市场工作重点，创新开展市场营销，主体核心市场得以有效巩固，新疆、华北区块等重点战略市场取得较大突破，“走出去”发展步伐持续加快，专业油服品牌影响力进一步增强。

技术创新方面，公司继续围绕油田技术服务主业开展技术创新工作，强化研究开发管理，狠抓质量控制与标准化，使公司技术服务水平得以有效提高，科技转化成效显著，创新体系进一步完善，技术竞争优势获得进一步提升。

人力资源开发方面，公司着眼战略发展的人才平台搭建，突出了新形势下队伍建设的重点，人力资源结构持续优化，人力资源管理体系逐步完善，劳动关系更加规范、和谐，人力资源建设成绩显著。

报告期内，公司严格按照《募集资金管理办法》，抓实募投项目预算管理，抓严募集资金使用管理，将精细化管理贯穿于整个募投建设工作，募投项目正常运行。“钻井液技术服务能力建设项目”按照预定计划顺利完成实施；省级企业技术中心升级及钻井液材料生产改扩建两项募投项目有序推进，公司长远发展的根基得以逐步夯实。

二、主营业务分析

1、概述

2012年，面对较为低迷的经济环境，公司经营层在董事会的领导下，积极应对挑战，充分把握机遇，带领全体职工进一步深化内部管理，积极开拓市场，推进各项技术更新，公司经营健康发展，整体业绩稳

步增长。2012年度，公司实现营业收入64,895.69万元，实现营业利润9,455.39万元。

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“建设国内一流、国际知名综合油服企业”的战略目标得以持续推进，一年来，公司以年度经营目标为中心，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。决策层与经营层戮力同心、齐谋发展，高效协作、责权统一，确保夯实企业长远发展基础和各项经营工作的顺利完成。

2012年度，公司实现营业收入64,895.69万元，比上年同期增加 13,030.29万元，同比增长 25.12%；实现营业利润9,455.39万元，比上年同期增加807.85万元，同比增长9.34%；实现利润总额9,852.34万元，比上年同期增加1,093.48万元，同比增长12.48%；归属于母公司所有者的净利润8,168.62万元，比上年同期增加929.14万元，同比增长12.83%。

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

公司主营业务范围：钻井、完井技术服务，井下技术服务，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）

营业收入项目	2012年度	2011年度	同比增减情况
主营业务收入（元）	648,807,436.25	518,654,015.98	25.09%
其他业务收入（元）	149,485.56	0	

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）	365,923,512.78
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例（%）	56.39%

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	中国石化集团西南石油局四川钻井公司	174,376,100.00	26.87%
2	中国石化集团胜利石油管理局西南石油工程管理中心	77,469,064.96	11.94%
3	中国石化集团中原石油勘探局西南钻井公司	43,943,800.00	6.77%
4	中国石化集团西南石油局重庆钻井公司	39,631,170.94	6.11%
5	中国石油化工股份有限公司西南油气分公司川西采气厂	30,503,376.88	4.7%
合计	——	365,923,512.78	56.39%

3、成本

行业分类

单位：元

行业分类	项目	2012 年		2011 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	302,330,908.61	64.73%	186,582,773.83	53.29%	62.04%
环境治理	主营业务成本	86,630,224.63	18.55%	75,205,788.51	21.48%	15.19%
专业技术服务	主营业务成本	37,578,438.66	8.05%	43,207,972.93	12.34%	-13.03%
有机化学原料制造	主营业务成本	40,540,010.75	8.68%	45,159,175.42	12.9%	-10.23%

产品分类

单位：元

产品分类	项目	2012 年		2011 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	265,439,838.35	56.83%	179,080,766.73	51.14%	48.22%
油气田特种设备检测与维护	主营业务成本	26,898,679.49	5.76%	34,454,624.21	9.84%	-21.93%
油气田环保技术服务	主营业务成本	86,630,224.63	18.55%	75,205,788.51	21.48%	15.19%
防腐工程技术服务	主营业务成本	10,679,759.17	2.29%	8,753,348.72	2.5%	22.01%
修井技术服务	主营业务成本	12,344,208.80	2.64%	5,892,448.20	1.68%	109.49%
试油技术服务	主营业务成本	13,314,961.82	2.85%	1,609,558.90	0.46%	727.24%
井下作业技术服务	主营业务成本	11,231,899.64	2.4%			
石化产品销售	主营业务成本	40,540,010.75	8.68%	45,159,175.42	12.9%	-10.23%

报告期内，“石油和天然气开采业”主营业务成本较上年同期增长62.04%，主要有两方面，一是由于报告期主营业务规模的增长使得主营业务成本同步增长，如报告期该行业分类中的修井技术服务与井下作业技术服务营业规模都实现了大规模增加；二是报告期主营业务成本中由于部分原材料采购价格（如基础原料重晶石粉等）以及人工成本上升等原因，使得主营业务成本上升。

在产品分类中，“钻井液技术服务”主营业务成本同比增长48.22%，主要是公司进一步实施“走出去”战略，在华北地区、西北地区实现了突破，取得营业收入，同时由于中石化在元坝气田增加投入，大力开发，报告期公司在该区域营业规模随之增加；“修井技术服务”与“试油技术服务”主要是公司进一步增加在新疆投资，采购了一套试油设备，在新疆区域市场规模进一步扩大；“井下作业技术服务”是报告期新增的一项油田技术服务项目，主要是以提高井下油气采收水平，进行的排水采气作业与井下工具服务等业务。

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	86,531,079.49
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例（%）	19.43%

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	33,770,603.71	7.58%
2	成都西油华巍科技有限公司	17,492,735.32	3.93%
3	成都川锋化学工程有限责任公司	13,429,551.13	3.02%
4	绵阳汉鑫矿业有限公司	11,236,537.96	2.52%
5	德阳市富可斯润滑油有限公司	10,601,651.37	2.38%
合计	——	86,531,079.49	19.43%

4、费用

单位：元

项 目	2012 年度	2011年度	同比增减情况
销售费用	23,731,124.04	26,497,469.32	-10.44%
管理费用	57,519,439.27	45,011,957.56	27.79%
财务费用	-3,924,245.30	2,382,689.13	-264.70%
所得税费用	16,923,822.26	14,765,652.90	14.62%

报告期内，公司为进一步实施降本增效增加盈利水平，强化预算管理，销售费用同比下降10.44%，主要是公司新业务开展将部分人员调整至新成立作业事业部；管理费用同比增长了27.79%，主要是省级技术中心升级募投项目的逐步实施和公司持续增加研发投入；财务费用同比下降264.70%，主要是由于暂时未使用的募集资金定期存款利息增加所致；所得税费用同比增长14.62%，主要是由于公司利润总额增长引起所得税费用增加。

5、研发支出

项 目	2012 年度	2011年度	同比增减情况
研发投入金额（元）	26,376,409.23	19,418,782.34	35.83%
研发投入占期末经审计净资产的比例（%）	3.54%	2.78%	增加0.76个百分点
研发投入占营业收入的比例（%）	4.06%	3.74%	增加0.32个百分点

报告期内，公司依托省级企业技术中心，持续加大技术创新力度。为了解决现场技术服务过程中面临的技术难题和加强技术储备，通过积极申报外部项目和内部立项研究相结合的方式，2012年开展了《川西页岩气水平井高性能水基钻井液技术研究》、《塔河油田稠油降粘技术先导性研究》、《抗高温抗盐高密度钻井液技术研究》、《钻井液抗高温淀粉降滤失剂HRS-150粉剂的合成与性能评价》、《钻井废水微米臭氧催化氧化工艺应用研究》等20项科研项目研究，项目年终评审结果表明：项目研发达到了预期目

标，满足了公司持续、健康发展的需要。通过这些项目的研究，形成了页岩气水平井高性能水基钻井液技术、超深水平井完井液技术、聚胺仿油基钻井液技术、抗高温抗盐高密度钻井液技术、稠油降粘技术、含硫废水处理技术、油田用排泡剂等新技术、新工艺、新产品技术成果15项，成功申报了6项发明专利、1项实用新型专利，部分项目达到国际先进和国内领先水平。这些重要技术成果的取得，将为公司现场技术服务提供强有力的技术支撑，也为持续开拓外部技术服务市场奠定了坚实的基础。

6、现金流

单位：元

项目	2012 年	2011 年	同比增减 (%)
经营活动现金流入小计	511,916,844.29	489,521,374.79	4.57%
经营活动现金流出小计	686,056,566.52	474,860,475.68	44.48%
经营活动产生的现金流量净额	-174,139,722.23	14,660,899.11	-1,287.78%
投资活动现金流入小计	36,017.77	1,131,471.43	-96.82%
投资活动现金流出小计	51,824,923.31	42,842,989.47	20.96%
投资活动产生的现金流量净额	-51,788,905.54	-41,711,518.04	24.16%
筹资活动现金流入小计	30,000,000.00	452,814,300.00	-93.37%
筹资活动现金流出小计	90,583,122.78	20,090,492.76	350.88%
筹资活动产生的现金流量净额	-60,583,122.78	432,723,807.24	-114%
现金及现金等价物净增加额	-286,511,750.55	405,673,188.31	-170.63%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

(1) 经营活动现金流出较上年同期增长44.48%，主要是报告期实施“钻井液技术服务能力建设项目”组建队伍，承接服务项目增加，支付服务项目流动资金增加；同时本年度由于生产经营规模增大，采购备用的原材料等支出增多所致。

(2) 2012年经营活动产生的现金流量净额较上年同期下降非常大，主要是报告期经营活动现金流入仅增长4.57%，而现金流出增长44.48%所致。

(3) 投资活动现金流入较上年同期下降96.82%，主要是上年度收到原转让全资子公司股权款所致。

(4) 筹资活动现金流入较上年同期下降93.37%，主要是上年度由于收到公开发行普通股A股股票款

所致。

(5) 筹资活动现金流出较上年同期增长350.88%，主要是报告期由于股利分配增加了3,661.76万元的筹资支出和使用超募资金归还银行借款5,300万元所致。

(6) 筹资活动产生的现金流量净额较上年同期下降114%，主要是由于报告期筹资活动现金流入减少而筹资活动现金流出增加二者共同影响的结果。

(7) 现金及现金等价物净增加额较上年同期下降170.63%，主要是由于报告期实施募投项目建设使用募集资金量较大所致。

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

公司依据《企业会计准则》关于收入与成本确认的相关规定，采用完工百分比法确认公司技术服务的营业收入与营业成本，并计算报告期的净利润。经营活动产生的现金流量是根据收付实现制进行反映的。公司报告期经营活动产生的现金流量净额为负主要是因为经营规模扩大，垫付流动资金增加并加大了应付账款的支付力度；同时由于2012年末主要客户单位中石化集团进行了机构、人员调整，新成立了中石化石油工程技术服务有限公司，该公司的成立，由于人员到位时间和流程梳理时间的影响，导致其对已结算的工程款项支付审批周期延后，影响了本公司应收账款的回收。

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	429,201,163.86	302,330,908.61	29.56%	47.26%	62.04%	-6.42%
环境治理	114,586,197.92	86,630,224.63	24.4%	4.38%	15.19%	-7.09%
专业技术服务	53,620,437.82	37,578,438.66	29.92%	-22.08%	-13.03%	-7.29%
有机化学原料制造	51,399,636.65	40,540,010.75	21.13%	5.76%	-10.23%	14.05%
分产品						

钻井液技术服务	388,134,793.30	265,439,838.35	31.61%	38.34%	48.22%	-4.56%
油气田特种设备检测与维护	38,554,511.59	26,898,679.49	30.23%	-31.26%	-21.93%	-8.34%
油气田环保技术服务	114,586,197.92	86,630,224.63	24.4%	4.38%	15.19%	-7.09%
防腐工程技术服务	15,065,926.23	10,679,759.17	29.11%	18.35%	22.01%	-2.13%
修井技术服务	13,162,828.58	12,344,208.80	6.22%	72.75%	109.49%	-16.45%
试油技术服务	14,449,848.00	13,314,961.82	7.85%	339.82%	727.24%	-43.16%
井下作业技术服务	13,453,693.98	11,231,899.64	16.51%			
石化产品销售	51,399,636.65	40,540,010.75	21.13%	5.76%	-10.23%	14.05%
分地区						
西南地区	542,521,599.76	372,096,620.30	31.41%	24.51%	29.78%	-2.79%
其他地区	106,285,836.49	94,982,962.35	10.63%	28.18%	49.71%	-12.85%

报告期内，“石油和天然气开采业”营业收入同比增长 47.26%，营业成本同比增长 62.04%，主要是该行业分类中的各项具体业务规模进一步增加，但是营业成本由于市场原因增速快于营业收入增长速度，使得毛利率同比下降 6.42%。

报告期内，“钻井液技术服务”营业收入同比增长 38.34%，营业成本同比增长 48.22%，毛利率同比下降 4.56%，主要是报告期中石化加大在元坝气田的投入，公司在该区域的服务项目工作量增加，营业规模增长，同时公司进一步实施“走出去”战略，在华北地区、西北地区实现钻井液技术服务项目突破；营业收入规模的增长使得营业成本随之增长，但由于市场部分原材料采购价格上升，如主要原材料重晶石粉、重晶石矿的价格持续上升，运输成本、人力资源成本的上升，募投项目的逐步实施过程中也导致部分成本费用增加，公司在实施“走出去”过程中，需要在人员配置、装备投入、技术储备等方面上加大投入，使得成本与收入未能同比增长。同时由于中石化集团进一步深化降本增效，实施低成本扩张，导致公司工作量增长，盈利水平下降，这些因素的影响使得公司报告期毛利率水平同比下降。

“油气田特种设备检测与维护”营业收入同比下降 31.26%，营业成本同比下降 21.93%，毛利率同比下降 8.34%。毛利率同比下降主要是检测、维护周期所致，公司原已检测、维护项目的使用周期未到，直接导致工作量下降，营业收入与营业成本均减少。

“修井技术服务”营业收入同比增长 72.75%，营业成本同比上升 109.49%，毛利率同比下降 16.45%。主要是报告期修井业务成本材料成本以及人工成本上升较大所致。

“试油技术服务”营业收入同比增长 339.82%，营业成本同比上升 727.24%，毛利率同比下降 43.16%。

主要是由于 2011 年 11 月该业务刚启动，经营时间较短，本年度新购置一套试油设备，引进队伍，加大了在该区域的投入，但是由于公司该区域的工作量不饱和，导致单位成本上升，毛利率下降。

“石化产品销售”业务营业收入同比增长 5.76%，营业成本同比下降 10.23%，毛利率同比上升 14.05%。主要是报告期优化了产品结构，淘汰了毛利率较低的部分产品，优化产品生产配方，使得综合毛利率上升。

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

	2012 年末		2011 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	245,260,200.34	24.27%	531,771,950.89	51.76%	-27.49%	一方面本年度实施钻井液募投项目大量使用募集资金；二是本年度支付采购款力度加大。
应收账款	522,663,807.77	51.72%	303,041,569.57	29.5%	22.22%	报告期内，应收账款占总资产的比例较上年同期增长了 22.22%，主要是因为：A、公司业务有较强的季节性，主要客户在 2012 年第四季度与公司业务结算较上年度有所增加，导致公司在 2012 年第四季度应收账款较上年度增加幅度较大。B、公司主要客户单位中石化集团进行了机构、人员调整，新成立了中石化石油工程技术服务有限公司，该公司的成立，由于人员到位时间和流程梳理时间的影响，导致其对已结算的工程款项支付审批周期延后，影响了本公司应收账款的回收。
存货	63,530,185.36	6.29%	59,961,931.18	5.84%	0.45%	
投资性房地产	0.00		0.00			
长期股权投资	16,915,934.20	1.67%	16,915,934.20	1.65%	0.02%	

固定资产	124,749,736.29	12.34%	86,214,888.81	8.39%	3.95%	
在建工程	5,912,192.78	0.59%	3,234,115.91	0.31%	0.28%	
无形资产	10,862,060.51	1.07%	9,792,145.56	0.95%	0.12%	
商誉	0.00	0%	0.00	0%	0%	
长期待摊费用	2,205,023.40	0.22%	1,399,175.06	0.14%	0.08%	
递延所得税资产	1,736,929.19	0.17%	969,043.64	0.09%	0.08%	
其他应收款	8,809,482.57	0.87%	11,412,171.82	1.11%	-0.24%	
预付账款	3,968,005.02	0.39%	2,709,907.57	0.26%	0.13%	
应收票据	3,950,000.00	0.39%			0.39%	

2、负债项目重大变动情况

单位：元

	2012 年		2011 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	30,000,000.00	2.97%	48,000,000.00	4.67%	-1.7%	
长期借款	0.00	0%	5,000,000.00	0.49%	-0.49%	
应付票据	26,365,488.78	2.61%	45,830,961.81	4.46%	-1.85%	
应付账款	112,928,965.35	11.17%	132,546,432.92	12.9%	-1.73%	
预收款项	23,101,747.51	2.29%	25,634,693.07	2.5%	-0.21%	
应付职工薪酬	24,538,936.02	2.43%	22,232,174.12	2.16%	0.27%	
应交税费	42,576,128.03	4.21%	42,058,640.07	4.09%	0.12%	
应付股利	0.00	0%	0.00	0%	0%	
其他应付款	6,550,966.80	0.65%	7,712,942.50	0.75%	-0.1%	

五、核心竞争力分析

报告期内，基于对油田技术服务行业背景的深刻认识，公司紧紧把握行业走势和自身运营实际，积极探索、不断创新，在企业规模、服务能力、技术研发、团队建设等方面取得较大进步，公司核心竞争力得到明显提升，持续发展的基础得以进一步夯实。

（一）服务能力增强，经验优势明显

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，新组建钻井液技术服务队伍27支，公司钻井液技术服务能力得以明显增强。截至2012年底，公司

共承担了1000余口不同类型井的钻井液技术服务，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300余口，占施工井数的30%以上。

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

（二）技术研发优势

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、防腐工程技术服务领域形成了国际先进、国内领先的特色技术群。公司紧紧围绕国内页岩气开发动态，通过自主研发、与国际知名企业合作等方式，对页岩气井钻井液服务技术做足充分的技术储备；2012年度，公司通过承担2口页岩气水平井的钻井液技术服务，对高性能水基钻井液技术、油基钻井液技术进行了实践，进一步优化完善了配方体系和工艺技术，为公司页岩气井钻井液技术服务奠定了较好基础。

公司拥有一支以罗平亚院士等为专家顾问、汪建军等教授级高工为科研带头人的研发技术团队。2012年度，公司依托“省级企业技术中心升级项目”募投项目的实施，通过引进、培养相结合的方式，使公司的研发团队得以快速充实，研发能力得以快速提升。目前公司已形成一支包括10名教授级职称、8名博士、48名研究生在内的专业结构合理、研发经验丰富、梯队建设完善的研发队伍，为公司可持续发展提供了强有力的技术支持。

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2012年，13项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，2项被鉴定为国内领先水平，1项被鉴定为国内先进水平；取得1项实用新型专利，成功申报6项发明专利。截至目前公司共拥有12项专利（其中发明专利9项，实用新型专利3项），另有16项专利已获国家专利局受理。

（三）一体化、一站式服务优势

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

人才是公司能够迅速崛起和可持续发展的保障，公司拥有一支专业、团结、积极进取的优秀团队。公司按工作性质将职工分成管理、技术、操作三类，三类职工均有纵向的岗位晋升通道，该举措不仅加快了公司专业人才的培养与发展，而且有效地推动了公司管理、技术、生产操作三支优秀团队的形成。

管理层面，公司的核心管理人员绝大多数都是技术人员出身，现有核心技术人员也都是公司的中高层管理人员。团队成员之间管理经验和技術优势互补，形成了公司自身的优势，这种优势是公司发展战略制定、技术攻关、业务拓展、保持公司快速发展的重要推力。

技术层面，公司拥有一支以罗平亚院士等为专家顾问、汪建军等教授级高工为科研带头人的研发技术团队和一支拥有丰富实践经验的现场工程师团队。前者为公司持续发展提供了强有力的技术支撑，后者结合自身丰富的经验通过合理使用本公司的技术为客户提供高水平的技术服务。两者的有机结合实现了技术与技术服务的统一，为公司保持高水平的技术服务提供了保障。

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，具有较高的责任感及敬业精神，是公司生产优质产品、提供高水平服务的重要基础。

六、投资状况分析

1、对外股权投资情况

报告期内，公司不存在对外股权投资的情况。

2、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

报告期内，公司不存在委托理财、衍生品投资和委托贷款的情况。

3、募集资金使用情况

(1) 募集资金总体使用情况

单位：万元

募集资金总额	38,553.99
报告期投入募集资金总额	18,771.86
已累计投入募集资金总额	24,173.4
报告期内变更用途的募集资金总额	0
累计变更用途的募集资金总额	0
累计变更用途的募集资金总额比例（%）	0%
募集资金总体使用情况说明	
<p>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，公开发行人民币普通股（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，扣除承销费和保荐费、审计费、律师费、法定信息披露费等发行费用共计人民币 4,361.01 万元后，公司实际募集资金净额为人民币 38,553.99 万元。</p> <p>上述募集资金于 2011 年 10 月 31 日全部到账，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 2012 年 12 月 31 日，本公司累计使用募集资金 24,173.40 万元，其中：以前年度累计使用募集资金 5,401.54 万元，本年度使用募集资金 18,771.86 万元。</p>	

(2) 募集资金承诺项目情况

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	否	10,353.82	10,353.82	13,148.02	13,363.02	129.06%	2012 年 12 月 31 日	0		
钻井液材料生产改扩建	否	4,300	4,300	38.93	38.93	0.91%	2014 年 03 月 31 日	0		
省级企业技术中心升级	否	4,921.93	4,921.93	284.91	293.21	5.96%	2013 年 12 月 31 日	0		
承诺投资项目小计	--	19,575.75	19,575.75	13,471.86	13,695.16	--	--		--	--

超募资金投向										
								0		
归还银行贷款（如有）	--	5,300	5,300	5,300	5,300	100%	--	--	--	--
补充流动资金（如有）	--	5,178.24	5,178.24		5,178.24	100%	--	--	--	--
超募资金投向小计	--	10,478.24	10,478.24	5,300	10,478.24	--	--	0	--	--
合计	--	30,053.99	30,053.99	18,771.86	24,173.4	--	--	0	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因（分具体项目）	不适用									
项目可行性发生重大变化的情况说明	2012 年公司项目可行性未发生重大变化。									
超募资金的金额、用途及使用进展情况	适用 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 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 85,000,000.00 元的超募资金补充钻井液技术服务能力建设募投项目自筹资金缺口。									
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用 2012 年公司无募集资金投资项目实施地点变更情况。									
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用 2012 年公司无募集资金投资项目实施方式调整情况。									
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 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。截止 2012 年 12 月 31 日公司发生募集资金投资项目先期投入 22,302,094.59 元已进行置换。									
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用 2012 年公司未发生用闲置募集资金暂时补充流动资金情况。									
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用									
尚未使用的募集资金用途及去向	尚未使用的募集资金（包括剩余超募资金）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	2012 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

报告期内，公司不存在募集资金变更项目的情况。

4、主要子公司、参股公司分析

主要子公司、参股公司情况

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 (元)	净资产 (元)	营业收入 (元)	营业利润 (元)	净利润 (元)
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	1000 万元人民币	187,886,563.69	87,551,273.91	171,898,637.58	20,698,479.91	18,394,953.10
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。	1000 万元人民币	9,319,006.49	1,654,402.57	0.00	-1,142.96	-1,142.96
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	2000 万元人民币	20,852,605.97	20,000,000.00	0.00	0.00	0.00
绵阳仁智石油天然气工程技术服务有限公司	子公司	油气田钻井工程压裂液技术服务	石油天然气井钻前修井、试油、试气、试压工程施工及技术服务	100 万元人民币	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

主要子公司、参股公司情况说明

无

报告期内取得和处置子公司的情况

√ 适用 □ 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司目的	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产和业绩的影响
绵阳仁智石油天然气工程技	仁智石工自设立以来一直未能有效开展	解散清算	不构成重大影响。

术服务有限公司	经营，经慎重考虑，决定注销		
---------	---------------	--	--

七、公司控制的特殊目的主体情况

无

八、公司未来发展的展望

本公司2013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2013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

“十二五”时期，我国处于工业化、信息化、城镇化、市场化、国际化深入发展阶段，经济结构转型加快，石油天然气需求继续保持增长。据预测到2015年我国石油需求将增至5.35亿吨,较2010年增长19%；天然气需求将增至2600亿立方米，较2010年增长136%。到2020年，油气需求还将进一步增长，石油需求达到5.5-6.5亿吨，天然气需求达到2900亿立方米。持续增长的油气需求是油服行业发展的动力之源。

为增强油气资源保障能力，国家出台了《石化产业振兴规划》，明确提出要加大国内石油资源勘探开发力度，并将尽快制定和完善相关产业政策，近期出台了《找矿突破战略行动纲要（2011—2020年）》。随着国家油气产业政策的调整以及找矿突破行动的深入开展，国内油气资源潜力将持续得以释放，油气勘探投资激增。

因此，“十二五”期间，是坚持资源战略，积极开拓创新，突出经济效益，持续推进油气储量增长高峰期，受这一因素影响，油服行业必将在未来几年甚至更长时间取得发展新突破。

在市场竞争方面，由于石油化工行业在技术、体制方面的壁垒依旧长期存在，油田技术服务市场将长期保持“以三大石油集团控制的技术服务资源为主，以国际油田技术服务企业、民营资本为辅”的竞争格局，民营企业市场份额依旧较小，竞争异常激烈。

（二）公司未来发展机遇与挑战分析

良好的机遇表现在：

一是“十二五”及未来一段时期，随着世界经济的缓慢复苏，我国经济将保持平稳增长，国内市场对能源的潜在需求巨大，随着国家能源战略的深入实施，石油化工行业依然面临良好的发展形势。

二是根据美国能源情报署估计，中国页岩气的储量世界第一，为36万亿立方米，远高于排名第二的美国的24万亿立方米，约占全球总储量的20%。根据十二五规划，到2015年，中国的天然气在一次能源消费中的占比将达到8.3%，天然气需求将急增，为解决天然气供应缺口，除开采常规天然气外，还将积极开采非常规天然气，中国政府对页岩气等非常规能源开发的大力扶持，将直接拉动国内油田技术服务市场规模式增长。

三是中石化已开启打造国际一流能源化工公司的新航程，在一系列新的发展目标、发展战略、发展模式等重大部署指引下，上游板块发展加快，胜利油田、塔里木盆地、鄂尔多斯盆地、四川盆地和非常规油气增储上产等“五大会战”纵深推进。其中，济阳坳陷、塔里木盆地等地区将成为勘探的重点领域；西部上产的加快将以鄂西、准西为重点；新的产量增长点将重点布局华东、东北；四川盆地作为“天然气大发展”战略中的重中之重，西南油气田提出了“建设双百亿气田”的中长期发展目标。随着油气领域上游环节市场的逐步开放以及公司自身综合竞争能力的增强，公司发展面临重大契机。此外，中石化工程公司的组建完成以及中石化职工数量的整体压缩，工程外包数量预期将增多，产业发展面临更多机会。

四是未来国际工程承包市场发展前景看好，潜力巨大。据巴克莱资本发布的报告预测，2013年全球勘探开发投资额将达6470亿美元，全球石油钻井工程服务市场预计约2620亿美元。这将为公司海外市场拓展提供广阔的空间。

面临的挑战：

一是由于世界金融危机的阴霾还没有散尽，发达国家经济滞胀明显，发展中国家内需不足、出口受限，宏观经济进入深度转型调整期，加之受地缘政治、生态文明建设等多重因素的影响，石油化工行业面临诸多不确定因素，直接影响了油气上游开采业区域性投入的持久性和稳定性。

二是随着国际国内油区管理模式和钻井工程承包模式逐步向资本和技术密集型转变，受区域和集团保护利益的影响，单一的油服工程承包项目越来越少，对一体化油服能力要求越来越高，市场拓展的难度不断加大。

三是国内页岩气的开采尚处于发展初期，对这类气藏开发所需的关键技术、主要设备、核心材料还需要进一步攻关试验；国内各大区块的页岩气开采尚处于筹划阶段，中石油和中石化目前均未出台详细的投资开发计划，页岩气开发给公司带来的市场增量无法预测。

四是随着中石化步入重增长、重效益、重投入产出比的新阶段，其低成本扩张态势逐渐清晰，各种降本措施相继出台，直接导致公司在市场单一工程项目上，利润空间缩小。

（三）2013年公司经营计划

公司确定2013年总体经营目标是：以优良的经营业绩为中心，扎实做好八项重要工作：一是深入实施市场拓展战略，提高市场运作效率；二是优化经营管理，突出运行质量和效益；三是深化内部控制执行，切实规范组织机制运行；四是加快人才队伍建设，优化人力资源配置；五是提升科研创新能力，推进核心技术开发与转化；六是切实做好募投项目建设，确保募投项目按计划实施；七是扎实抓好安全环保和清洁生产；八是加快仁智油服文化软实力塑造。

预计实现营业收入7.6亿元，较上年同期增长17.11%。

预计实现利润总额1.0亿元，较上年同期增长1.50%。

特别说明：上述财务预算并不代表公司对 2013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.深入实施市场拓展战略，提高市场运作效率

首先是，强化市场意识，明确市场发展战略定位，始终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，紧紧把握行业走势和自身运营实际，走综合性产业延伸和“内外结合”的市场发展战略。其次是，高度重视新兴市场经营方略，推进“走出去”发展战略。避免对少数市场、单一业务的过度依赖,有效降低、分散经营风险。实施市场多元化战略，积极发展新兴市场，第三是，完善市场营销工作体系，不断拓宽市场发展空间。

2.优化经营管理，突出运行质量和效益

2013年，公司要在促进生产经营和管理工作良性循环的基础上，加快思想观念的转变，加大执行力贯彻，将效益和质量融入一体化管理的整个过程，全面提升管理规范化、科学化、精细化水平。一是继续完善生产运行管理；二是进一步做好投资计划管理；三是持续抓好募投建设管理；四是进一步加强成本控制管理；五是进一步梳理完善各项业务管理。

3.强化内部控制执行，切实规范组织机制运行

目前，公司在制度体系已建立完善的情况下，接下来我们主要的工作重点之一就是要探讨如何实现内控与经营管理的高度结合，最终形成一套行之有效、具有广泛执行力的监督、管理、控制体系。具体工作包括：进一步提升公司内部控制意识，强化内控制度的执行与落实和推动内控体系与其他体系有效融合等。

4.加快人才队伍建设，优化人力资源配置

公司将牢固树立“人才资源是第一资源，人才资本是企业的核心资产”的理念，以打造“敢打硬仗、能打硬仗，最终能打胜仗的‘三个团队’（专业管理团队、市场营销团队和技术服务团队）”为目标，一是以推进人才梯队建设工作为重点，认真做好人才规划制定，打破目前公司发展已经面临的人才瓶颈，为实现跨越式发展储备后备人才支撑；二是充分重视职工职业规划，完善职工职业发展渠道，精心制定和组织实施各层次人才的培训计划，切实提高培训的针对性、实效性、全面性；三是做实同行业薪酬调研工作，推进薪酬体系改革，提高职工薪酬市场竞争力，发挥每个岗位职工工作积极性；四是健全完善一系列既适合公司自身实际、又切合行业特点的绩效管理体系，使公司能更有效的发现人才、识别人才、培养人才、激励人才，达到“人尽其才、才尽其用”；五是积极探索人才引进新机制，实现人才特别是高层次人才、急需紧缺人才的顺畅引进，扭转被动局面；六是认真梳理分析当前劳动用工工作中存在的问题，严把职工入口，要特别重视用工总量和人工成本实际控制，坚持走市场化的路子，优化调整劳动用工结构。

5.提升科研创新能力，推进核心技术开发与转化

公司将在深入理论创新的基础上，切实加快研发力度，以市场全球化的战略眼光，厚积薄发，真正形成“人无我有、人有我优、人优我精、人精我特”的差异化竞争优势，真正拥有自己的核心技术、关键技术、特色技术、专有技术，打造解决疑难复杂问题的行业“杀手锏”。一是强化科研基础能力建设，提升综合保障水平；二是着眼市场需求，加快科技成果应用转化；三是加快技术创新，攻坚重大科技新项目。

6.积极推进资本运作，实现公司规模增长

公司将准确把握国家政策，洞悉产业局势，恰当运用资本运营策略，依托资本市场这一强有力的平台，适时挖掘、发现在油服产业呈现的机会，积极运用横向并购、纵向并购与混合并购，通过强强联合、兼并重组、互持股份等方式，从而扩大公司规模，实现收入和利润的快速增长。

7.扎实抓好安全环保和清洁生产工作

公司将一如既往地以具体落实QHSE管理工作“切实提高认识、健全完善制度、强化责任落实、严格责任追究”的四个层次为措施，确保安全环保态势总体平稳，确保生产经营正常进行。一方面全面加强安全环保教育培训；一方面严格执行QHSE目标管理责任制；一方面高度重视重点部位和薄弱环节的风险控制；一方面高度重视清洁生产工作。

8.加快企业文化软实力塑造

2013年企业文化建设的目标是：修订《企业文化建设“十二五”规划》，完善《“三品”建设基本规范》

相关章节实施内容，以“三品”建设作为着力点，统一思想，凝聚职工队伍，创造良好的企业工作环境与和谐的工作氛围，塑造良好的企业形象，为把公司建设成为具有核心竞争力的一流油服企业服务。

（四）可能面对的风险

1.行业投资规模变化可能导致的风险

油田服务行业与油气工业密切相关，石油是国家经济发展的命脉，因此油田服务行业与国际国内的宏观经济变化也密切相关。近年来，中央采取一系列的积极措施，出台扩大内需、促进经济增长的措施，使国内经济增速始终保持在一定水平。本公司主要为上游石油天然气勘探开发企业提供技术服务，上游行业的投资规模直接影响油田技术服务的需求。我国油气资源进口依赖程度较高，虽然出于确保国家经济和能源安全的目的，国内油气勘探、开发支出不会出现较大幅度的下降，但是，出于经济利益的考虑，国内油田公司的勘探开发支出会随着油价波动亦将出现波动，勘探开发的进程会根据实际所获得的储量和产量而调整，进而影响到国内油田技术服务的需求。因此，公司存在因油气勘探开发行业投资规模变化而导致经营业绩变化的风险。

2.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。

3.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，企业对高级技术人才、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。

4.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一定影响。

（五）公司发展战略

为实现成为国内一流、国际知名的综合性油田技术服务企业的战略目标，公司结合自身的实际情况及行业发展趋势，拟定了综合性产业延伸的业务发展战略，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产业延伸；同时结合行业市场发展趋势，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。公司首先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，公司将借助国家石油行业“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，利用公司在细分领域的技术优势和多年市场化经营的服务优势，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。

九、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

与上年财务报告相比，公司会计政策、会计估计和核算方法未发生变化。

十、报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

报告期内，公司不存在发生重大会计差错更正需追溯重述的情况。

十一、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

本期合并范围发生变化，主要是公司控股子公司绵阳仁智石油天然气工程技术服务有限公司根据2012年1月15日公司第三届董事会第四次临时会议审议通过了《关于注销绵阳仁智石油天然气工程技术服务有限公司的议案》，于2012年6月4日取得四川省绵阳市工商行政管理局下发的(川工商绵字)登记内销字[2012]第101750号注销登记通知书。本年度仅合并1-6月利润表和现金流量表。

十二、公司利润分配及分红派息情况

报告期内利润分配政策特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

根据中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》（证监发[2012]37号）的要求，

为了完善公司利润分配政策，建立持续、科学、稳定的分红机制，增强利润分配的透明度，保护中小投资者合法权益，保障公司可持续性发展，公司对《公司章程》中关于现金分红政策的内容进行了修改，并于2012年8月8日召开的2012年第一次临时股东大会审议通过。

《公司章程》中关于现金分红有关事项规定如下：

第一百五十六条 公司的利润分配政策如下：

(一) 利润分配原则

公司实行同股同利的股利政策，股东依照其所持有的股份份额获得股利和其他形式的利益分配；公司实行连续、稳定的利润分配政策，公司利润分配应注重对股东的合理投资回报，并兼顾公司的可持续发展。

(二) 利润分配形式

公司可以采取现金、股票或现金与股票相结合的方式分配利润。

(三) 利润分配条件

1. 公司拟实施现金分红时应同时满足以下条件：

- (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。

2. 公司拟实施股票股利分红的条件：

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，注重股本扩张，提出并实施股票股利分红。

(四) 利润分配期间间隔

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。

(五) 现金分红比例

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%。

(六) 存在股东违规占用公司资金情况的，公司有权扣减该股东所分配的现金红利，以偿还其占用的资金。

第一百五十七条 公司的利润分配决策程序如下：

(一) 公司的利润分配预案由公司管理层、董事会根据公司的盈利情况、资金需求和股东回报规划并结合本章程的有关规定提出建议、拟定预案，经董事会审议通过后提交股东大会审议批准。独立董事应对利润分配预案发表独立意见。股东大会对利润分配方案作出决议后，公司董事会须在股东大会召开后2个月内完成股利(或股份)的派发事项。

(二) 董事会审议现金分红具体方案时，应当认真研究和论证公司现金分红的时机、条件和最低比例、调整的条件及其决策程序要求等事宜，独立董事应当发表明确意见。

(三) 股东大会对现金分红具体方案进行审议时，应当通过多种渠道主动与股东特别是中小股东进行沟通和交流，如可通过提供网络投票表决、邀请中小股东参加股东大会等方式，充分听取中小股东的意见和诉求，并及时答复中小股东关心的问题。公司董事会、独立董事和公司股东亦可以征集股东投票权。

(四) 公司当年盈利，但董事会未提出现金分红预案的，董事会应做详细的情况说明，包括未分红的原因、未用于分红的资金留存公司的用途和使用计划，并由独立董事发表独立意见；董事会审议通过后提交股东大会审议批准。

(五) 公司根据生产经营情况、投资规划和长期发展等需要确需调整或变更利润分配政策和股东回报规划的，调整或变更后的利润分配政策和股东回报规划不得违反相关法律、法规、规范性文件及本章程的有关规定；有关调整或变更利润分配政策和股东回报规划的议案需经董事会详细论证并充分考虑监事会和公众投资者的意见。该议案经公司董事会审议通过后提交股东大会审议批准。独立董事应发表独立意见，且股东大会审议时，需经出席股东大会的股东所持表决权的2/3以上通过。

(六) 监事会应当对董事会和管理层执行公司利润分配政策和股东回报规划的情况及决策程序进行监督。若公司出现当年盈利但董事会未提出现金分红预案的情况或者出现调整或变更利润分配政策和股东回报规划的情况，公司监事会应出具专项审核意见。

(七) 公司将严格按照有关规定在年报、半年报中详细披露利润分配方案和现金分红政策的制定及执行情况。

修订后的《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，并明确提出独立董事应对利润分配预案发表独立意见。对中小股东的合法权益得到充分维护。

本年度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)	2
每 10 股转增数 (股)	5
分配预案的股本基数 (股)	114,430,000.00
现金分红总额 (元) (含税)	22,886,000.00
可分配利润 (元)	162,496,139.67
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况	
<p>经上海众华沪银会计师事务所有限公司审计确认，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，公司拟以母公司可供分配利润为依据，公司将以 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。该分配预案尚需提交 2012 年年度股东大会审议。</p>	

公司近 3 年 (含报告期) 的利润分配方案及资本公积金转增股本方案情况

1、2010年度利润分配方案

2010年公司未上市，合计现金分红金额16,525,000.00元

2、2011年度利润分配方案

以2011年12月31日公司总股本114,430,000股为基数，向全体股东每10股派发现金股利3.20元 (含税)，共计36,617,600.00元。剩余未分配利润105,316,517.82元，滚存至下一年。该分配方案经2012年5月13日召开的2011年度股东大会审议通过于2012年5月25日实施。

3、2012年度利润分配预案

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。该分配预案尚需提交2012年年度股东大会审议。

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（%）
2012 年	22,886,000.00	81,686,220.93	28.02%
2011 年	36,617,600.00	72,394,784.43	50.58%
2010 年	16,525,000.00	60,257,965.52	27.42%

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

十三、社会责任情况

报告期内，公司根据自身实际，以贯彻落实科学发展观为指导，以促进社会和谐为己任，一方面致力于履行社会责任，认真履行对股东、职工等方面应尽的责任和义务，同时努力为社会公益事业做出力所能及的贡献，促进公司与社会、自然的协调和谐发展。公司主动接受监管部门、社会各界的监督，不断完善公司治理体系，提升社会责任意识，积极支持社会公益，扶助弱势群体，为和谐社会做出应有的贡献。做一个有社会责任的公司，这不仅是由上市公司的地位决定的，更是顺应社会发展所必需的。

（一）股东权益和债权人权益的保护

公司建立了较为完善的治理结构，形成了完整的内控制度，在机制上保证了所有股东公开、公平、公正的享有各项权益；认真履行信息披露义务，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；加强投资者关系管理工作，通过网络、电话、邮件等多方位的沟通渠道，为投资者营造了一个良好的互动平台。

（二）关爱职工、努力保护职工权益，实现职工与企业共同发展

公司始终坚持以人为本的核心价值观，关心职工的工作、生活、健康、安全，切实保护职工的各项权

益，提升企业的凝聚力，实现职工与企业的共同成长。依法保护职工合法权益，根据《劳动法》等法律法规，公司建立了完善的人力资源管理制度，以及社保、医保等在内的薪酬福利体系。同时，不断完善薪酬体系，将激励机制引进薪酬管理，调动职工的积极性，促进劳动关系的和谐稳定。积极完善职代会制度，提升职工民主管理参与意识。积极开展职工培训，提高职工队伍整体素质。定期和不定期组织职工进行培训学习和自主学习，丰富了职工的生活，增强了公司凝聚力和向心力。

（三）公司充分尊重银行、供应商和客户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、公平公正的原则，树立良好的企业形象，促进公司持续健康发展。

（四）公司牢固树立“质量就是效益、质量就是生命”的理念，不断创新和完善质量管理体系，实施精细化管理，加强技术服务、产品生产的标准化、规范化建设，公司产品、技术服务未因质量问题被投诉，不存在被质量技术监督等部门提出整改要求或者进行立案稽查和行政处罚。

（五）积极参与社会公益事业

公司秉承“仁者爱人，智者助人”的企业宗旨，注重社会价值的创造，自觉履行企业社会责任，积极投身社会公益事业。在坚持依法合规经营的同时，饱含健康发展、和谐发展的信心和毅力，以普惠民生和公益慈善为着力点，从赈灾扶贫、捐资助学、社区服务等方面参与社会公益事业，广受社会好评。公司还将持续秉承“奉献无止境，努力到永远”的企业精神，逐步完善企业社会责任监督管理体系，加大人力、物力和财力的投入，为营造健康和谐的社会氛围做出积极的贡献。

（六）环境保护

公司高度重视环境保护工作，严格遵守环境保护及资源合理利用等方面的法律、法规和政策，始终将环境保护和清洁生产作为一项系统工程来抓。严格执行环保“三同时”，按照有关环保法规及相应标准对废水、废气、废渣进行综合治理，达标排放。油田环保治理技术服务也是公司的一项主营业务，公司利用自身成熟的环保治理特色技术和完善的管理体系，高效地消除和解决石油天然气勘探开发带来的环境污染危害，同时取得了较好的经济效益，为环境保护工作做出了贡献。公司专门成立清洁生产领导小组，开展清洁生产核查，做好节能减排工作，取得了良好效果。报告期内，公司环保设施运行正常，未发生重大环境问题。

十四、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

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

2012年02月02日	董事会办公室	电话沟通	机构	国联安基金管理有限公司	了解公司战略及前景，以及中石化在四川地区资源开发的前景
2012年02月03日	董事会办公室	电话沟通	机构	中国建银投资证券有限公司	公司近期经营状况，西南油气田未来的开发速度等
2012年02月08日	董事会办公室	电话沟通	机构	中信证券股份有限公司	公司发展历史、募投项目情况、未来战略规划等内容
2012年02月08日	董事会办公室	电话沟通	机构	中信证券股份有限公司	西南地区天然气资源开发情况以及油服行业的发展态势
2012年02月10日	董事会办公室	电话沟通	机构	平安证券有限公司	公司未来增长空间及海外市场前景
2012年03月27日	董事会办公室	电话沟通	机构	成都国泰君安	了解沟通行业情况
2012年04月14日	董事会办公室	电话沟通	个人	江西南昌投资者	询问股价下跌原因
2012年04月14日	董事会办公室	电话沟通	机构	上海磐厚基金公司	了解公司相关情况
2012年05月04日	董事会办公室	电话沟通	机构	证券时报	关注企业动态、咨询页岩气相关业务情况
2012年05月16日	董事会办公室	实地调研	机构	中邮创业基金	关注公司未来发展及方向
2012年05月16日	董事会办公室	实地调研	机构	银华基金	关注公司未来发展及方向
2012年06月20日	董事会办公室	实地调研	机构	瑞银证券有限责任公司	关注企业未来发展方向探讨及页岩气相关技术问题
2012年06月20日	董事会办公室	实地调研	机构	上海申银万国证券研究有限公司	关注企业未来发展方向探讨及页岩气相关技术问题
2012年07月05日	董事会办公室	电话沟通	个人	湖北荆门投资者	关注伊朗项目及油气开发动态
2012年07月23日	董事会办公室	电话沟通	个人	杭州投资者	咨询公司募投项目进展情况
2012年09月05日	董事会办公室	电话沟通	个人	北京投资者	页岩气招标、公司业务增长速度等
2012年09月11日	董事会办公室	电话沟通	机构	第一财经日报	页岩气招标及公司其他对外合作情况
2012年09月14日	董事会办公室	实地调研	机构	第一创业证券有限公司	公司发展前景、产品及技术储备、发展规划和前景展愿；减持情况
2012年09月14日	董事会办公室	实地调研	机构	广发证券股份有限公司	公司发展前景、产品及技术储备、发展规划和前景展愿；减持情况

2012年10月24日	董事会办公室	电话沟通	个人	投资者	咨询关于网上集体说明会相关问题
2012年11月15日	董事会办公室	实地调研	机构	博时基金管理有限公司	公司经营情况、竞争情况及未来规划技术储备等
2012年12月07日	董事会办公室	电话沟通	个人	石家庄投资者	页岩气技术问题
2012年12月11日	董事会办公室	电话沟通	个人	上海投资者	小非解禁成本、现金流量少问题
2012年12月25日	董事会办公室	电话沟通	机构	理财周报	了解公司经营情况及页岩气相关技术

第五节 重要事项

一、重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本年度公司无重大诉讼、仲裁事项。

媒体质疑情况

适用 不适用

本年度公司无媒体质疑事项。

二、上市公司发生控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

报告期内，未发生控股股东及其关联方非经营性占用资金的情况。

三、破产重整相关事项

公司下属全资子公司绵阳市仁智实业发展有限责任公司于2001年11月对外投资了四川智捷天然气化工有限公司，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。

依据“企业年度检验办法”，智捷天然气营业执照于2011年9月22日被成都市工商局依法吊销，具体内容详见公司于2012年3月14日在巨潮资讯网上发布的《关于四川智捷天然气化工有限公司被吊销的公告》。智捷天然气被吊销营业执照后一直未成立清算组，未开展清算工作，彭州天然气作为智捷天然气债权人及股东之一，向四川省成都市中级人民法院申请对智捷天然气进行强制清算。目前，四川省成都市中级人民法院已受理彭州天然气提出的强制清算申请，智捷天然气正在清算中。

四、资产交易事项

1、收购资产情况

报告期内，公司不存在收购资产的情况。

2、出售资产情况

报告期内，公司不存在出售资产的情况。

3、企业合并情况

报告期内，公司不存在企业合并的情况。

五、公司股权激励的实施情况及其影响

报告期内，公司无股权激励计划。

六、重大关联交易

报告期内，公司不存在重大关联交易的情况。

七、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

报告期内，公司不存在发生或以前期间发生但延续到报告期的托管事项的情况。

(2) 承包情况

报告期内，公司不存在发生或以前期间发生但延续到报告期内的承包事项的情况。

(3) 租赁情况

报告期内，公司不存在发生或以前期间发生但延续到报告期的租赁事项的情况。

2、担保情况

单位：万元

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	担保额度	实际发生日期 (协议签署)	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

	披露日期		日)					(是或否)
四川仁智石化科技有限责任公司		2,000	2012年01月01日	2,000	连带责任保证	3年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)				报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)				2,000
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				2.69%				
其中:								

(1) 违规对外担保情况

报告期内，公司不存在违规对外担保的情况。

3、其他重大合同

报告期内，公司无其他重大合同。

八、承诺事项履行情况

1、公司或持股 5%以上股东在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

承诺事项	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	2011年10月26日	长期	严格履行

		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。			
	刘海龙	自发行人股票上市之日起十二个月内，不转让或者委托他人管理本次发行前本人/本公司已直接或间接持有的发行人股份，也不由发行人回购该部分股份。	2011年10月26日	2011年11月3日—2012年11月3日	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	无				
是否就导致的同业竞争和关联交易问题作出承诺	否				
承诺的解决期限	不适用				
解决方式	不适用				
承诺的履行情况	严格履行。				

九、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计事务所

境内会计师事务所名称	上海众华沪银会计师事务所有限公司
境内会计师事务所报酬（万元）	61.8
境内会计师事务所审计服务的连续年限	1 年
境内会计师事务所注册会计师姓名	陈芝莲 陈延柏

当期是否改聘会计师事务所

是 否

是否在审计期间改聘会计师事务所

是 否

更换会计师事务所是否履行审批程序

是 否

聘任、解聘会计师事务所情况说明

公司自 IPO 期间以来，深圳市鹏城会计师事务所有限公司（以下简称“深圳鹏城”）一直担任公司的审计机构。2012 年，双方所签署的《审计业务约定书》履行完毕，经双方协商一致，深圳鹏城不再续任公司审计机构。

根据《公司法》、《证券法》、《深圳证券交易所股票上市规则》等相关法律法规、规范性文件及《公司章程》、《董事会审计委员会工作细则》的相关规定，经公司董事会审计委员会认真筛选，认为上海众华沪银会计师事务所有限公司（以下简称“众华沪银”）具有证券从业资格，且有为上市公司提供审计服务的经验与能力，能够满足公司财务审计工作要求，建议聘请众华沪银为公司 2012 年度审计机构，聘期一年。

众华沪银成立于 1985 年，1993 年与上海中华会计师事务所合并。目前注册资本为 250 万元人民币，营业执照注册号：310114000049199，注册地址为：上海市嘉定工业区沪宜路叶城路口，经营地址为：上海市延安东路 550 号海洋大厦 12 楼。目前，众华沪银拥有员工 800 人，其中注册会计师近 300 名。经营范围包括：审计，验证资本，资产评估，投资评估及可行性研究，财务及管理咨询，会计制度设计，代理记账，会计顾问，代理税务申报及税务咨询，代拟合同章程等经济文件，培训财会人员，其它会计和审计服务。

2012 年 7 月 22 日，公司第三届董事会第九次临时会议审议通过了《关于聘任 2012 年度审计机构的议案》，聘任众华沪银为公司 2012 年度审计机构，聘期一年。该议案经 2012 年第一次临时股东大会表决通过。

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上海众华沪银会计师事务所有限公司，聘任众华沪银为公司 2012 年度审计机构的议案分别经公司第三届董事会第九次临时会议、2012 年第一次临时股东大会审议通过。众华沪银已为公司提供审计服务 1 年，签字会计师陈芝莲、陈延柏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，公司聘请的内部控制审计师事务所为众华沪银，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。

十、其他重大事项的说明

报告期内，公司未发生《证券法》第六十七条、《上市公司信息披露管理办法》第三十条所列的重大事件以及公司董事会判断为重大事件的事项。

十一、公司子公司重要事项

1、2012 年 1 月 15 日，公司第三届董事会第四次临时会议审议通过了《关于注销绵阳仁智石油天然气工程技术服务有限公司的议案》。仁智石工是本公司的控股子公司，公司持有其 55% 的股权，仁智石工成立于 2009 年，注册资本 100 万元，经营范围为石油天然气井钻前修井、试油、试气、试压工程施工及技术服务，石油工具、材料的销售及相关技术服务。由于仁智石工自设立以来一直未能有效开展经营，经慎重考虑，决定注销仁智石工（具体内容详见公司于 2012 年 1 月 17 日发布在巨潮资讯网上的《第三届董事会第四次临时会议决议公告》）。2012 年 4 月 27 日，取得涪城区国家税务局涪国税通(2012)第 28076 号注销税务登记通知书；2012 年 5 月 23 日，取得绵阳市涪城区地方税务局注销税务登记通知书。2012 年 6 月 4 日，取得四川省绵阳市工商行政管理局下发的(川工商绵字)登记内销字[2012]第 101750 号注销登记通知书。

2、公司下属全资子公司绵阳市仁智实业发展有限责任公司于 2001 年 11 月对外投资了四川智捷天然气化工有限公司，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。

依据“企业年度检验办法”,智捷天然气营业执照于 2011 年 9 月 22 日被成都市工商局依法吊销,具体内容详见公司于 2012 年 3 月 14 日在巨潮资讯网上发布的《关于四川智捷天然气化工有限公司被吊销的公告》。智捷天然气被吊销营业执照后一直未成立清算组,未开展清算工作,彭州天然气作为智捷天然气债权人及股东之一,向四川省成都市中级人民法院申请对智捷天然气进行强制清算。目前,四川省成都市中级人民法院已受理彭州天然气提出的强制清算申请,智捷天然气正在清算中。

十二、公司发行公司债券的情况

报告期内,公司不存在发行公司债券的情况。

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

	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	91,520,000	79.98%				-57,292,250	-57,292,250	34,227,750	29.91%
3、其他内资持股	91,520,000	79.98%				-58,037,094	-58,037,094	33,482,906	29.26%
其中：境内法人持股	27,772,600	24.27%				-27,772,600	-27,772,600	0	0%
境内自然人持股	63,747,400	55.71%				-30,264,494	-30,264,494	33,482,906	29.26%
5、高管股份	0	0%				744,844	744,844	744,844	0.65%
二、无限售条件股份	22,910,000	20.02%				57,292,250	57,292,250	80,202,250	70.09%
1、人民币普通股	22,910,000	20.02%				57,292,250	57,292,250	80,202,250	70.09%
三、股份总数	114,430,000	100%				0	0	114,430,000	100%

股份变动的原因

1、公司首次公开发行人民币普通股（A股）2861万股，其中网下配售发行的570万股人民币普通股（A股），在锁定三个月后于2012年2月3日上市流通。

2、根据公司上市承诺，锁定12个月的52,337,094股公司股票于2012年11月5日上市流通。

锁定期满后，担任公司监事会成员的熊海河、刘惠琴、曾昌华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百分之二十五；公司董事罗亚平的配偶杨济林在罗平亚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百分之二十五。

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

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

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

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
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

报告期内，不存在公司股份总数及股东结构发生变动的情况，不存在公司资产和负债结构发生变动的情况。

3、现存的内部职工股情况

公司不存在内部职工股情况。

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

报告期股东总数	15,031	年度报告披露日前第5个交易日末股东总数	14,196				
持股5%以上的股东持股情况							
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持	报告期内	持有有限售	持有无限	质押或冻结情况

		(%)	股数量	增减变动 情况	条件的股份 数量	售条件的 股份数量	股份状态	数量
钱忠良	境内自然人	13.57%	15,531,700	0	15,531,700	0	质押	5,700,000
云南佛尔斯特投资有限公司	境内非国有法人	3.5%	4,000,000	0	0	4,000,000		
刘海龙	境内自然人	3.24%	3,712,000	-2,610,000	0	3,712,000		
汪建军	境内自然人	1.84%	2,110,000	0	2,110,000	0		
贾文凤	境内自然人	1.74%	1,991,932	-758,068	0	1,991,932		
雷斌	境内自然人	1.67%	1,910,000	0	1,910,000	0		
卜文海	境内自然人	1.67%	1,910,000	0	1,910,000	0		
睢迎春	境内自然人	1.06%	1,216,800	0	1,216,800	0		
冯嫔	境内自然人	0.98%	1,120,000	0	1,120,000	0		
王海滨	境内自然人	0.97%	1,110,000	0	1,110,000	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，与上述股东中汪建军、雷斌、卜文海、睢迎春、冯嫔、王海滨属于一致行动人；未知其它流通股股东之间是否存在关联关系，也未知其它流通股股东是否属于《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	年末持有无限售条件股份数量（注 4）	股份种类						
		股份种类	数量					
云南佛尔斯特投资有限公司	4,000,000	人民币普通股	4,000,000					
刘海龙	3,712,000	人民币普通股	3,712,000					
贾文凤	1,991,932	人民币普通股	1,991,932					
德阳新盛顺泰油气田技术服务有限责任公司	920,000	人民币普通股	920,000					
侯亮	883,690	人民币普通股	883,690					
韩鹏	695,652	人民币普通股	695,652					
张丽	695,652	人民币普通股	695,652					
蓝绍广	600,825	人民币普通股	600,825					
陈蓉章	551,140	人民币普通股	551,140					
张日昌	501,150	人民币普通股	501,150					
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	前 10 名无限售条件流通股股东之间、以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间：未知是否存在关联关系，也未知是否属于一致行动人。							

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	2006 年 10 月至 2008 年 7 月任公司董事长兼总裁，2008 年 8 月至今任公司董事长。	
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。	

报告期控股股东变更

适用 不适用

3、公司实际控制人情况

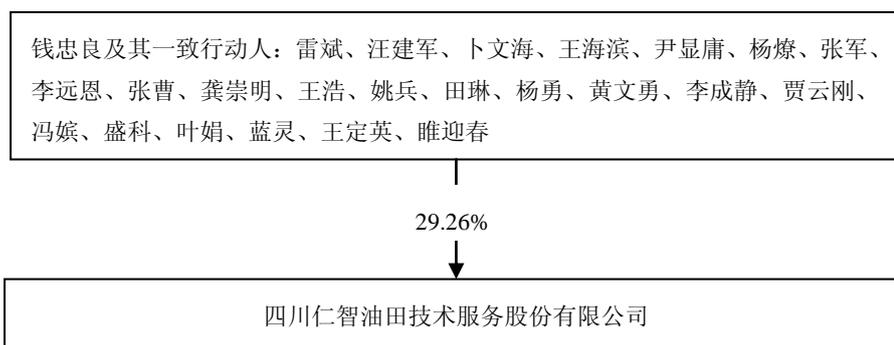
自然人

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	2006 年 10 月至 2008 年 7 月任公司董事长兼总裁，2008 年 8 月至今任公司董事长。	
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。	

报告期实际控制人变更

适用 不适用

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

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

报告期内，不存在公司股东及其一致行动人提出或实施股份增持计划的情况。

第七节 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	51	2011年08月27日	2014年08月26日	15,531,700	0	0	15,531,700
雷斌	副董事长	现任	男	49	2011年08月27日	2014年08月26日	1,910,000	0	0	1,910,000
汪建军	副董事长	现任	男	50	2011年08月27日	2014年08月26日	2,110,000	0	0	2,110,000
卜文海	董事、总裁	现任	男	42	2011年08月27日	2014年08月26日	1,910,000	0	0	1,910,000
王海滨	董事、副总裁	现任	男	50	2011年08月27日	2014年08月26日	1,110,000	0	0	1,110,000
罗亚平	董事	现任	男	73	2011年08月27日	2014年08月26日	0	0	0	0
谭红旭	独立董事	现任	男	47	2011年08月27日	2014年08月26日	0	0	0	0
汪习根	独立董事	现任	男	50	2011年08月27日	2014年08月26日	0	0	0	0
黄志宇	独立董事	现任	男	50	2011年08月27日	2014年08月26日	0	0	0	0
熊海河	监事会主席	现任	男	56	2011年08月27日	2014年08月26日	300,000	0	0	300,000
曾昌华	监事	现任	男	55	2011年08月27日	2014年08月26日	183,225	0	0	183,225
刘惠琴	监事	现任	女	45	2011年08月27日	2014年08月26日	209,900	0	0	209,900
张军	副总裁	现任	男	43	2011年08月27日	2013年01月04日	658,000	0	0	658,000
张曹	副总裁、财务总监	现任	男	39	2011年08月27日	2014年08月26日	700,000	0	0	700,000
冯嫔	副总裁、董事会秘书	现任	女	41	2011年08月27日	2014年08月26日	1,120,000	0	0	1,120,000

王浩	副总裁	现任	男	42	2011年08月27日	2014年08月26日	754,500	0	0	754,500
杨燎	副总裁	现任	男	41	2011年08月27日	2014年08月26日	800,000	0	0	800,000
李远恩	副总裁	现任	男	42	2011年08月27日	2014年08月26日	750,000	0	0	750,000
姚兵	副总裁	现任	男	44	2011年08月27日	2014年08月26日	651,600	0	0	651,600
任家川	副总裁	离任	男	42	2011年08月27日	2012年01月15日	0	0	0	0
合计	--	--	--	--	--	--	28,698,925	0	0	28,698,925

备注：1、卜文海：于 2013 年 1 月 4 日辞去公司总裁职务，继续担任公司董事。

2、王海滨：于 2013 年 1 月 4 日辞去公司副总裁职务，继续担任公司董事。

3、张军：于 2013 年 1 月 4 日起担任公司总裁职务。

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

1. 董事

钱忠良：男，1962年出生，中国国籍，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、仁智实业董事长兼总经理，2006年10月至2008年7月任公司董事长兼总裁，2008年8月至今任公司董事长。

雷斌：男，1964年出生，中国国籍，大专学历，高级经济师。曾任中石化集团西南石油局十一普副总会计师、仁智实业总会计师、副总经理兼仁智奇微总经理。2006年10月至今任公司副董事长。

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

卜文海：男，1971年出生，中国国籍，硕士研究生学历，高级会计师，四川省腐蚀与防护协会理事会副理事长。曾任中石化集团西南石油局十一普财务科副科长、仁智实业总经济师。2008年8月至2013年1月任公司董事兼总裁，2013年1月至今任公司董事。

王海滨：男，1963年出生，中国国籍，大专学历，经济师。曾任中石化集团西南石油局川西采输处计

财料副科长、智捷天然气总经理、仁智实业副总经理。2007年4月至2013年1月任公司董事兼副总裁，2013年1月至今任公司董事。

罗平亚：男，1940年出生，中国国籍，本科学历，教授，中国工程院院士，博士生导师。曾任西南石油大学校长、国务院三、四、五、六届学科评审组专家/召集人、“油气藏地质及开发工程”国家级重点实验室主任，目前为国家安监局专家委员会石油化工专家组召集人、国务院应急办公室专家委员会专家、国家科技重大专项“大型油气田及煤层气开发”专家委员会副主任委员、工程专家组召集人。2010年8月起任公司董事。

黄志宇：男，1963年出生，中国国籍，硕士学历，教授。曾任西南石油大学化学化工学院院长，现任西南石油大学研究生学院主任，兼任《油气田环境保护》、《石油与天然气化工》、《应用化工》和《油田化学》四杂志编委。目前为成都市科技评估专家成员、四川省安全评估专家组成员、美国石油协会会员（SPE）、美国化学学会会员（ACS）。2010年8月起任公司独立董事。

谭红旭：男，1966年出生，中国国籍，博士学历，注册会计师、注册评估师、注册税务师、土地估价师，高级会计师。曾任中国证券监督管理委员会第十届及第十一届股票发行审核委员会委员、第三届创业板发行审核委员会委员，现任北京兴华会计师事务所副主任会计师，并兼任中国注册会计师协会执业责任鉴定委员会委员，对外经济贸易大学国际商学院MBA校外导师。2010年8月至今任公司独立董事。

汪习根：男，1963年出生，中国国籍，博士学历，教授，博士生导师。美国哥伦比亚和哈佛大学法学院高级访问学者、台湾中央研究院法律所访问教授，现任武汉大学法学院副院长，联合国发展权高级咨询专家、中国法学会法理学研究会副会长、湖北珞珈律师事务所律师、湖北省法学理论研究会会长。2010年8月至今任公司独立董事。

2. 监事

熊海河：男，1957年出生，中国国籍，硕士研究生学历。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、四川智捷天然气公司董事长、公司董事长助理、专家委员会主任，自2011年8月27日至今任公司监事会主席。

曾昌华：男，1958年出生，中国国籍，高中文化。曾任公司钻井液事业部驻井负责人，自2006年10月至今任公司监事、钻井液事业部驻井工程师。

刘惠琴：女，1968年出生，中国国籍，高中文化。曾任中石化集团西南石油局十一普永兴基地巡察员，自2006年10月至今任公司监事、钻井液事业部资料员。

3. 高级管理人员

张军：男，1970年出生，中国国籍，硕士学历，高级工程师。曾任中石化集团西南石油局十一普泥浆公司工程师、仁智实业泥浆分公司副总经理、研发中心主任。2006年10月至2009年6月任仁智实业总经理，2009年6月至2010年12月任公司副总裁兼钻井液事业部总经理和技术中心主任；2011年1月至2011年12月任公司副总裁兼钻井液事业部总经理；2012年1月至2013年1月任公司副总裁；2013年1月起任公司总裁。

张曹：男，1974年出生，中国国籍，大专学历。曾任中石化集团西南石油局十一普财务科会计、仁智实业财务部副经理。2006年10月至2008年1月任公司财务部经理，2008年1月至2010年12月任公司财务总监，2011年1月至今任公司副总裁兼财务总监。

冯嫫：女，1972年出生，中国国籍，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。

王浩：男，1971年出生，中国国籍，大专学历，工程师。曾任石油工业部长庆局钻井液工程师、仁智实业泥浆分公司总经理。2006年10月至2007年3月任公司总裁助理，2007年4月至今任公司副总裁。

杨燎：男，1972年出生，中国国籍，大专学历。曾任中石化集团西南石油局十一普党政办秘书、仁智实业企业管理部经理。2006年10月至2007年7月任公司总裁助理，2007年8月至2008年8月任三江明珠执行董事，2008年8月至2009年6月任仁智CNG总经理，2009年6月至今任公司副总裁。

李远恩：男，1971年出生，中国国籍，大专学历，经济师。曾任中石化集团西南石油局十一普泥浆公司会计、仁智实业副总会计师。2006年10月至2007年3月任公司总裁助理，2007年4月至今任公司副总裁。

姚兵：男，1969年出生，中国国籍，大专学历。曾任中石化集团西南石油局十一普华星公司办公室主任、仁智奇微财务总监、仁智石化财务总监。2006年10月至今任仁智石化总经理，2009年6月至今任公司副总裁兼仁智石化总经理。

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
黄志宇	西南石油大学研究生部	主任/教授	2010年07月01日		是
汪习根	武汉大学法学院	副院长/教授	2004年01月01日		是
谭红旭	北京兴华会计师事务所	副主任会计师	2012年08月01日		是
在其他单位任职情况的说明	以上三位独立董事均存在社会兼职情况，具体情况如下： 黄志宇：1、担任《油气田环境保护》、《石油与天然气化工》、《应用化工》和《油田化学》四杂志编委； 2、成都市科技评估专家成员。 汪习根：1、中国法学会法理学研究会副会长； 2、湖北珞珈律师事务所律师。 谭红旭：1、中国注册会计师协会执业责任鉴定委员会委员； 2、对外经济贸易大学国际商学院 MBA 校外导师。				

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

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法由股东大会确定；高级管理人员的报酬和支付方法由董事会确定。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。

2012年度公司董事获得报酬366.58万元（其中独立董事领取独立董事津贴18.09万元）、监事获取报酬52.48万元（其中曾昌华、刘惠琴两位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285.16万元。

报告期内公司未实施股权激励。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

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	51	现任	622,896.00		622,896.00
雷斌	副董事长	男	49	现任	472,888.00		472,888.00
汪建军	副董事长	男	50	现任	472,888.00		472,888.00
卜文海	董事、总裁	男	42	现任	582,892.00		582,892.00
王海滨	董事、副总裁	男	50	现任	534,180.00		534,180.00
罗平亚	董事	男	73	现任	799,130.80		799,130.80

谭红旭	独立董事	男	47	现任	60,300.00		60,300.00
汪习根	独立董事	男	50	现任	60,300.00		60,300.00
黄志宇	独立董事	男	50	现任	60,300.00		60,300.00
熊海河	监事会主席	男	56	现任	472,808.00		472,808.00
曾昌华	监事	男	55	现任	26,000.00		26,000.00
刘慧琴	监事	女	45	现任	26,000.00		26,000.00
王浩	副总裁	男	42	现任	376,892.00		376,892.00
杨燎	副总裁	男	41	现任	364,892.00		364,892.00
李远恩	副总裁	男	42	现任	364,892.00		364,892.00
张军	副总裁	男	43	现任	450,892.00		450,892.00
姚兵	副总裁	男	44	现任	393,752.00		393,752.00
张曹	财务总监	男	39	现任	414,892.00		414,892.00
冯嫔	副总裁、董事会秘书	女	41	现任	462,892.00		462,892.00
任家川	副总裁	男	42	离任	22,500.00		22,500.00
合计	--	--	--	--	7,042,186.80	0.00	7,042,186.80

备注：1、卜文海：于 2013 年 1 月 4 日辞去公司总裁职务，继续担任公司董事。

2、王海滨：于 2013 年 1 月 4 日辞去公司副总裁职务，继续担任公司董事。

3、张军：于 2013 年 1 月 4 日起担任公司总裁职务。

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、高级管理人员离职和解聘情况

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
任家川	副总裁	离职	2012 年 01 月 15 日	个人原因

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

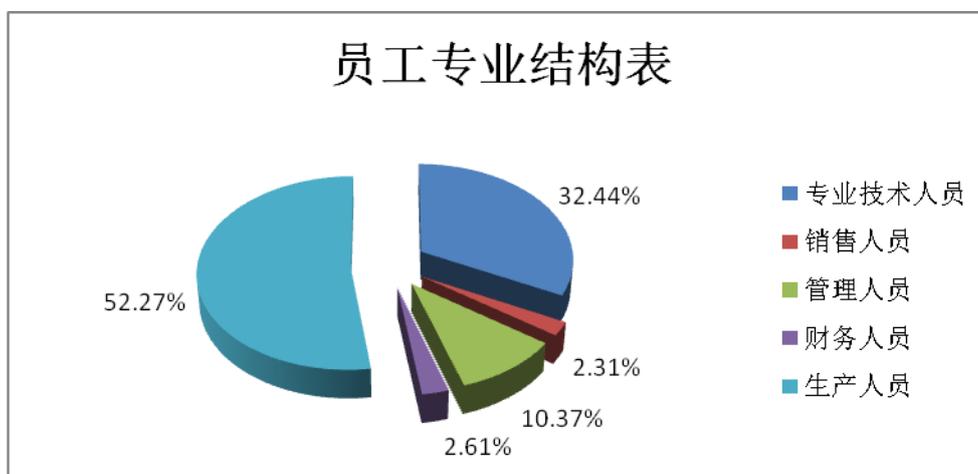
（一）员工数量及构成情况

截止本报告期末，本公司员工人数为1341人，人员结构如下：

1、员工专业结构

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：

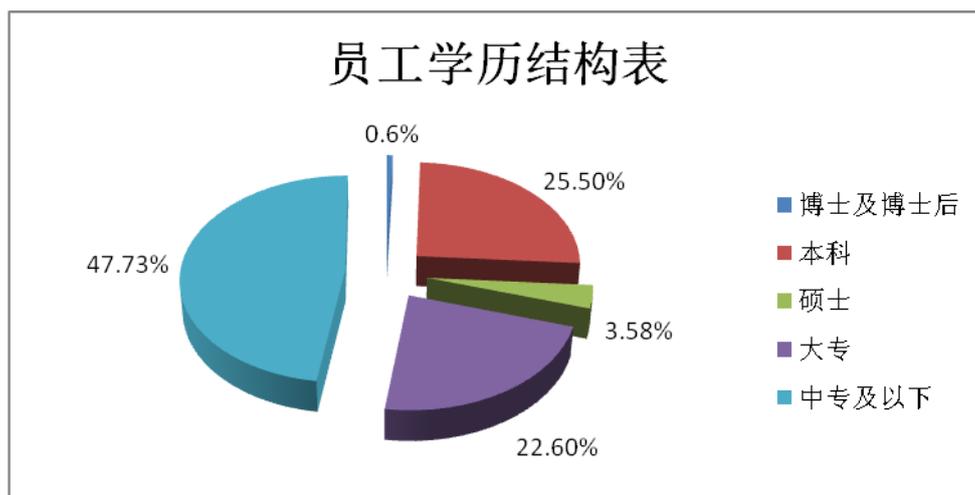
人员类型	人数	占员工总数的比例
专业技术人员	435	32.44%
销售人员	31	2.31%
财务人员	35	2.61%
管理人员	139	10.37%
生产人员	701	52.27%
合计	1341	100.00%



2、员工受教育程度

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	8	0.60%
硕士	48	3.58%
本科	342	25.50%
大专	303	22.60%
中专及以下	640	47.73%
合计	1341	100.00%



3、员工年龄分布

截止本报告期末，本公司及全资子公司的员工年龄分布如下：

年龄区间	人数	占员工总数的比例
20岁以下	35	2.61%
20—34岁	839	62.57%
35—49岁	393	29.31%
50岁以上	74	5.52%
合计	1341	100.00%



(二) 公司员工薪酬政策情况

2012年公司根据国家有关劳动法规和政策，结合公司实际情况，按照公司薪酬管理体系对员工薪酬作了相应调整。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

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、职工继续教育培训、管理培训、财务培训、营销培训等各个方面。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。

第八节 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》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《深圳证券交易所中小板上市公司规范运作指引》及其他相关法律、法规的规定，结合公司制定的内部控制制度，不断完善公司法人治理结构，逐步建立健全公司内部控制体系，规范公司运作。

目前，公司已建立起了较为完善的内部控制体系，公司治理的实际情况符合有关上市公司治理规范性文件的要求。报告期内，公司未收到监管部门行政监管措施的有关文件。

报告期内，公司制定、修订的各项制度名称及公开信息披露情况如下：

序号	制度名称	披露时间	披露媒体	备注
1	董事会秘书工作细则	2012-01-11	巨潮资讯网	制定
2	内部审计制度	2012-01-11	巨潮资讯网	
3	投资者关系管理制度	2012-01-11	巨潮资讯网	
4	信息披露管理制度	2012-01-11	巨潮资讯网	
5	总裁工作细则	2012-01-11	巨潮资讯网	
6	董事会审计委员会工作细则	2012-01-11	巨潮资讯网	
7	董事会提名委员会工作细则	2012-01-11	巨潮资讯网	
8	董事会薪酬和考核委员会工作细则	2012-01-11	巨潮资讯网	
9	董事会战略委员会工作细则	2012-01-11	巨潮资讯网	
10	对外投资管理制度	2012-01-11	巨潮资讯网	
11	监事会议事规则	2012-01-11	巨潮资讯网	
12	董事会议事规则	2012-01-11	巨潮资讯网	
13	独立董事工作制度	2012-01-11	巨潮资讯网	
14	对外担保管理制度	2012-01-11	巨潮资讯网	
15	股东大会议事规则	2012-01-11	巨潮资讯网	
16	关联交易决策制度	2012-01-11	巨潮资讯网	
17	募集资金管理制度	2012-01-11	巨潮资讯网	
18	内幕信息知情人登记管理制度	2012-03-13	巨潮资讯网	
19	董事、监事、高级管理人员持股管理制度	2012-03-13	巨潮资讯网	
20	防范控股股东及关联方资金占用制度	2012-03-13	巨潮资讯网	
21	年报信息披露重大差错责任追究制度	2012-03-13	巨潮资讯网	
22	董事会审计委员会年报工作规程	2012-03-13	巨潮资讯网	
23	特定对象来访接待管理制度	2012-03-13	巨潮资讯网	

24	外部信息报送和使用管理制度	2012-03-13	巨潮资讯网	
25	授权管理制度	2012-03-27	巨潮资讯网	
26	控股子公司管理制度	2012-03-27	巨潮资讯网	
27	重大突发事件应急制度	2012-03-27	巨潮资讯网	
28	累计投票制实施细则	2012-04-18	巨潮资讯网	
29	内部问责制度	2012-07-24	巨潮资讯网	
30	内部控制评价管理制度	2012-08-14	巨潮资讯网	
31	反舞弊与举报制度	2012-08-14	巨潮资讯网	
32	重大信息内部报告和保密制度	2012-03-13	巨潮资讯网	修订
33	股东大会议事规则	2012-07-24	巨潮资讯网	
34	授权管理制度	2012-07-24	巨潮资讯网	
35	对外投资管理制度	2012-07-24	巨潮资讯网	
36	投资者关系管理制度	2012-11-30	巨潮资讯网	

（一）关于股东与股东大会

公司严格按照《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》、《公司法》等相关法律法规及《公司章程》、《股东大会议事规则》的要求，规范股东大会的召集、召开及表决程序，公开、公平、公正的对待所有股东，充分尊重股东特别是中小股东作为公司所有者的权利，保证其对公司重大事项享有的知情权和参与权。

（二）关于公司与控股股东

报告期内，公司严格按照《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《公司章程》等法律法规及规范性文件的要求，正确处理与控股股东的关系。公司拥有独立完整的业务和自主经营能力，在业务、人员、资产、机构、财务上均独立于控股股东，且公司控股股东严格规范自身行为，依法行使权利并承担相应义务，没有超越股东大会直接或间接干预公司的经营决策和经营活动的行为，未利用其控制地位损害上市公司及其他股东利益。

（三）关于董事与董事会

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》、《公司章程》和《董事会议事规则》的规定进行董事选举及聘任。公司现有董事9名，其中独立董事3名，占公司全体董事人数的三分之一，董事会的人数及人员构成符合法律法规和《公司章程》的要求。公司全体董事均恪守董事行为规范，忠实、勤勉的履行职责。董事会下设审计委员会、战略委员会、提名委员会、薪酬和考核委员会四个专业委员会，以确保了董事会决策的科学性、前瞻性。

（四）关于监事与监事会

公司严格按照《公司法》、《公司章程》和《监事会议事规则》的规定进行监事选举及聘任。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，监事人数和人员构成符合法律、法规的要求。公司监事会严格按照《监事会议事规则》等相关规范性文件的规定召集、召开监事会会议；公司全体监事均认真履行职责，谨慎审议各项议案，对公司重大事项、关联交易、财务状况、募集资金管理与使用以及董事、高管人员履职的合法合规性进行有效监督，维护公司及全体股东的合法权益。

（五）关于绩效评价和激励约束机制

公司拥有较为有效的绩效评价与激励约束体系。公司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，高级管理人员的聘任公开、透明，符合相关法律、法规及规范性文件的规定。公司完善了公正透明的员工绩效考评与激励约束机制，对员工进行有效的考核与激励。更好地调动了公司员工的工作积极性，吸引了更多的优秀管理人才和技术骨干。

（六）关于利益相关者

公司充分重视发展和保持与公司利益相关者的良好关系，积极履行企业的社会责任，尊重和维护相关利益者的合法权益，积极与各利益相关者加强沟通和交流，实现公司、股东、员工、社会等各方利益的协调均衡，共同促进公司持续、稳健发展。

（七）关于信息披露与透明度

公司严格按照监管部门颁布的各项制度法规和公司制定的《信息披露管理制度》、《投资者关系管理制度》等有关规定，加强信息披露事务管理，依法真实、准确、及时、公平的进行信息披露。公司通过投资者关系互动平台、电话专线、电子信箱、网上业绩说明会、现场接待等多种渠道与投资者进行良好的互动和交流，以提高信息披露的有效性。公司指定《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，确保公司所有股东能够公平获取公司信息。

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。报告期内，公司根据中国证监会《关于开展加强上市公司治理专项活动有关事项的通知》（证监公司字[2007]28号）、证监会公告[2008]27号文及中国证监会四川监管局有关文件的要求，本着实事求是、求真务实的原则，结合《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所中小板股票上市规则》等有关法律、行政法规以及《公司章程》等内部规章制度的规定，在四川证监局的指导和社会公众的监督下，对公司治理情况进行了全面自查，并深入地开展了加强上市公司治理专项活动，制订了整改计划，形成了公司《关于“加强上市公司治理专项活动”的自查报告及整改计划》，并于2012年5月29日经公司召开的第三届董事会第八次临时会议审议通过，详细内容见2012年5月30日刊登在巨潮资讯网上的《关于“加强上市公司治理专项活动”的自查报告及整改计划》。公司在经过公司自查、公众评议、接受检查和整改提高等四个阶段工作的基础上，形成了公司《关于“加强上市公司治理专项活动”的整改报告》，该报告于2012年8月30日经第三届董事会第十一次临时会议审议通过，详细内容见2012年8月31日刊登在巨潮资讯网上的《关于“加强上市公司治理专项活动”的整改报告》。

2、内幕信息知情人登记管理制度的制定、实施情况。公司根据《关于上市公司建立内幕信息知情人登记管理制度的规定》及《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》等相关规定，制订了《信息披露管理制度》、《内幕信息知情人登记管理制度》、《外部信息报送和使用管理制度》、《重大信息内部报告和保密制度》、《年报信息披露重大差错责任追究制度》等较为完善的信息管理制度。报告期内，公司严格执行上述制度，加强内幕信息的保密和管理工作，凡内幕信息知情人均按要求及时填报《内幕信息知情人登记表》。公司董事、监事、高级管理人员、证券事务代表及其亲属买卖股票均履行向董事会秘书书面报备程序。在涉及到定期报告、业绩快报、业绩预告、重大事项等窗口期前，及时告知控股股东、实际控制人、公司董事、监事、高级管理人员、证券事务代表及相关内幕知情人员窗口期内不得买卖公司股票，避免违规买卖股票事件发生。公司在对外签订重要合同、报送重要未公开资料前，严格按照《对外信息报送和使用管理制度》的相关规定，向对方出具书面保密提示，提示敏感期间买卖公司股票的相关限制。报告期内，公司无利用内幕信息买卖股票，暗示或指使他人买卖股票、进行内幕交易或配合他人操纵证券交易价格的行为；公司董事、监事、高级管理人员无违规买卖公司股票的情形。公司《内幕信息知情人登记管理制度》详见公司于2012年3月13日发布在巨潮资讯网上的相关信息。

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
2011 年年度股东大会	2012 年 05 月 13 日	《公司 2011 年年度报告及其摘要》、《公司 2011 年度董事会工作报告》、《公司 2011 年度监事会工作报告》、《公司 2011 年度财务决算报告》、《公司 2012 年度财务预算报告》、《公司 2011 年度利润分配方案》、《公司 2011 年度内部控制自我评价报告》、《公司 2011 年度募集资金存放与使用情况的专项报告》、《关于公司 2012 年董事、监事薪酬的议案》、《关于修改经营范围并修订〈四川仁智油田技术服务股份有限公司章程〉的议案》、《关于制定〈累积投票制实施细则〉的议案》	会议全部议案均获得通过	2012 年 05 月 15 日	具体内容详见 2012 年 5 月 15 日巨潮资讯网公司 2011 年年度股东大会决议公告，公告编号 2012-021。

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
2012 年第一次临时股东大会	2012 年 08 月 08 日	《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》、《关于聘任 2012 年度审计机构的议案》、《关于调整募投项目实施进度的议案》、《关于修订〈股东大会议事规则〉的议案》、《关于修订〈授权管理制度〉的议案》、《关于修订〈对外投资管理制度〉的议案》	会议全部议案均获得通过	2012 年 08 月 09 日	具体内容详见 2012 年 8 月 9 日巨潮资讯网公司 2012 年第一次临时股东大会决议公告，公告编号 2012-032。

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	13	9	4	0	0	否
黄志宇	13	9	4	0	0	否
汪习根	13	9	4	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，公司独立董事依法严格履行职责，亲自出席公司召开的董事会，认真审议相关事项，谨慎表决，并发表独立意见。定期了解和听取公司生产经营情况的汇报，利用其专业技能为公司的重大经营决策提供科学合理的建议。同时，对公司财务及生产经营活动进行了有效监督，切实维护了公司和全体股东的合法权益。报告期内，公司结合自身的发展情况，对独立董事提出的科学合理的意见与建议均适时采纳。

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

报告期内，根据《公司法》、《上市公司治理准则》及公司《审计委员会议事规则》的有关规定，公司董事会审计委员会本着勤勉尽职的原则，认真履行职责，主要开展了以下工作：（1）指导和督促内部审计制度的实施；（2）对公司内部控制制度的执行情况进行检查和监督；（3）在与公司原审计机构合同履行完毕后，提名聘任上海众华沪银会计师事务所有限公司为公司2012年度审计机构；（4）在2012年度审计工作过程中，会同独立董事、审计机构、公司内审部门共同协助、相互督促，确保审计工作保质保量如期完成。

审计委员会对公司审计机构2012年度审计工作进行了评价和总结，认为上海众华沪银会计师事务所有限公司在对公司2012年度财务报告的审计工作中尽职尽责，遵守会计和审计职业道德，具备专业能力，恪守独立性和保持职业谨慎性，较好地完成了对公司2012年度财务报告的审计工作。

2、战略委员会

报告期内，公司战略委员会严格按照《公司法》、《公司章程》、《董事会战略委员会工作细则》及其他相关规定积极认真履行职责，利用其专业技能为公司的长远战略部署提供科学、合理的建议，并充分分析国际国内市场、经济形势，为公司更快、更稳的发展做出指示和要求。

3、提名委员会

报告期内，董事会提名委员会根据有关规定，积极开展工作，慎重提名董事、高级管理人员候选人，为公司管理团队建设做出了卓越贡献。报告期内，提名委员会在严格按照相关规定考查相关高级管理人员的任职资格后，于2012年12月27日组织召开提名委员会第二届第三次会议审议通过聘任张军先生为公司总裁的议案。

4、薪酬和考核委员会

报告期内，薪酬和考核委员会根据《公司章程》、《薪酬和考核委员会工作细则》及其他相关规定，积极履行职责。对公司董事、高级管理人员的履职情况进行及时有效监督，对2012年度公司董事、高级管理人员的薪酬方案以及实施情况进行了核查，并认为2012年度公司董事、高级管理人员的薪酬状况符合公司发展的实际。

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

报告期内，控股股东严格履行关于同业竞争的承诺事项，公司不存在同业竞争的情况。

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，公司继续完善了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，使公司高级管理人员的工作业绩与其收入直接挂钩。

第九节 内部控制

一、内部控制建设情况

在董事会、管理层及全体员工的共同努力下，按照《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，公司从治理层面到各业务流程层面均建立健全了系统的内部控制制度及必要的内部监督机制，已建立起一套比较完整且运行有效的内部控制体系。在公司治理方面，公司按国家颁布的相关法律进一步完善并公告了包括《公司章程》、《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》、《独立董事工作制度》、《董事会秘书工作制度》、《关联交易管理制度》、《对外担保管理制度》、《对外投资管理制度》、《信息披露管理制度》、《投资者关系管理制度》、《授权管理制度》、《控股子公司管理制度》、《反舞弊与举报制度》、《内部控制评价管理》等在内的一系列重大规章制度。在公司日常经营管理中，建立了涵盖物资采购管理、招投标管理、合同管理、项目管理、资金管理、财务核算管理、人事劳资管理、基本建设管理、信息系统管理、行政后勤管理等各方面的内部控制制度。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，促进了公司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，基本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，为经营管理的合法合规、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

建立健全公司内部控制是公司董事会的责任，监事会对董事会建立并严格实施内部控制进行有效监督，经营层负责组织、领导公司内部控制的高效运行，本公司内部控制体系健全、合规、有效。

本公司董事会及全体董事保证本报告内容的真实、准确和完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对报告内容的真实性、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、内部控制自我评价报告

内部控制自我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	
<p>报告期内，公司已按照《企业内部控制基本规范》、《企业内部控制评价指引》及其他相关法律法规的要求，对本年度上述所有方面的内部控制进行了自我评估，截至 2012 年 12 月 31 日，公司不存在内部控制设计或执行方面的重大缺陷，内控体系运行是有效的。内部控制体系建设是一项系统工程；同时，公司快速发展的各项业务也将不断对内部控制体系建设提出更高的要求。因此，2013 年公司将继续加强管理，进一步完善和落实各项内部控制制度，做好公司内部控制工作，强化内部控制监督检查，促进公司健康、可持续发展。</p>	
内部控制自我评价报告全文披露日期	2013 年 04 月 02 日
内部控制自我评价报告全文披露索引	巨潮资讯网

五、内部控制审计报告

适用 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
<p>仁智油服按照《企业内部控制基本规范》及相关规范于 2012 年 12 月 31 日在所有重大方面保持了与财务报表编制相关的有效的内部控制。</p>	
内部控制审计报告全文披露日期	2013 年 04 月 02 日
内部控制审计报告全文披露索引	巨潮资讯网

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计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	2013 年 03 月 31 日
审计机构名称	上海众华沪银会计师事务所有限公司
审计报告文号	沪众会字(2013)第 1045 号

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2012年12月31日的合并及公司资产负债表，2012年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表和合并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2012年12月31日的合并及公司财务状况以及2012年度的合并及公司经营成果和合并及公司现金流量。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

1、合并资产负债表

编制单位：四川仁智油田技术服务股份有限公司

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	245,260,200.34	531,771,950.89
结算备付金	0.00	0.00
拆出资金	0.00	0.00
交易性金融资产	0.00	0.00
应收票据	3,950,000.00	0.00
应收账款	522,663,807.77	303,041,569.57
预付款项	3,968,005.02	2,709,907.57
应收保费	0.00	0.00
应收分保账款	0.00	0.00
应收分保合同准备金	0.00	0.00
应收利息	0.00	0.00
应收股利	0.00	0.00
其他应收款	8,809,482.57	11,412,171.82
买入返售金融资产	0.00	0.00
存货	63,530,185.36	59,961,931.18
一年内到期的非流动资产	0.00	0.00
其他流动资产	0.00	0.00
流动资产合计	848,181,681.06	908,897,531.03
非流动资产：		
发放委托贷款及垫款	0.00	0.00
可供出售金融资产	0.00	0.00
持有至到期投资	0.00	0.00
长期应收款	0.00	0.00
长期股权投资	16,915,934.20	16,915,934.20
投资性房地产	0.00	0.00
固定资产	124,749,736.29	86,214,888.81

在建工程	5,912,192.78	3,234,115.91
工程物资	0.00	0.00
固定资产清理	0.00	0.00
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
无形资产	10,862,060.51	9,792,145.56
开发支出	0.00	0.00
商誉	0.00	0.00
长期待摊费用	2,205,023.40	1,399,175.06
递延所得税资产	1,736,929.19	969,043.64
其他非流动资产	0.00	0.00
非流动资产合计	162,381,876.37	118,525,303.18
资产总计	1,010,563,557.43	1,027,422,834.21
流动负债：		
短期借款	30,000,000.00	48,000,000.00
向中央银行借款	0.00	0.00
吸收存款及同业存放	0.00	0.00
拆入资金	0.00	0.00
交易性金融负债	0.00	0.00
应付票据	26,365,488.78	45,830,961.81
应付账款	112,928,965.35	132,546,432.92
预收款项	23,101,747.51	25,634,693.07
卖出回购金融资产款	0.00	0.00
应付手续费及佣金	0.00	0.00
应付职工薪酬	24,538,936.02	22,232,174.12
应交税费	42,576,128.03	42,058,640.07
应付利息	0.00	0.00
应付股利	0.00	0.00
其他应付款	6,550,966.80	7,712,942.50
应付分保账款	0.00	0.00
保险合同准备金	0.00	0.00
代理买卖证券款	0.00	0.00
代理承销证券款	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	0.00	0.00

其他流动负债	0.00	0.00
流动负债合计	266,062,232.49	324,015,844.49
非流动负债：		
长期借款	0.00	5,000,000.00
应付债券	0.00	0.00
长期应付款	0.00	0.00
专项应付款	0.00	0.00
预计负债	0.00	0.00
递延所得税负债	0.00	0.00
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	0.00	5,000,000.00
负债合计	266,062,232.49	329,015,844.49
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	114,430,000.00	114,430,000.00
资本公积	386,122,870.00	386,122,870.00
减：库存股	0.00	0.00
专项储备	4,163,999.14	2,899,676.93
盈余公积	26,226,831.97	19,873,540.65
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	213,557,623.83	174,842,294.22
外币报表折算差额	0.00	0.00
归属于母公司所有者权益合计	744,501,324.94	698,168,381.80
少数股东权益	0.00	238,607.92
所有者权益（或股东权益）合计	744,501,324.94	698,406,989.72
负债和所有者权益（或股东权益）总计	1,010,563,557.43	1,027,422,834.21

法定代表人：钱忠良

主管会计工作负责人：张曹

会计机构负责人：田琳

2、母公司资产负债表

编制单位：四川仁智油田技术服务股份有限公司

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	234,716,069.33	505,298,535.12

交易性金融资产	0.00	0.00
应收票据	3,950,000.00	0.00
应收账款	419,491,483.51	206,288,472.56
预付款项	2,571,152.14	1,172,778.53
应收利息	0.00	0.00
应收股利	0.00	0.00
其他应收款	33,807,959.30	47,360,152.53
存货	61,436,942.41	58,679,005.61
一年内到期的非流动资产	0.00	0.00
其他流动资产	0.00	0.00
流动资产合计	755,973,606.69	818,798,944.35
非流动资产：		
可供出售金融资产	0.00	0.00
持有至到期投资	0.00	0.00
长期应收款	0.00	0.00
长期股权投资	47,619,421.97	48,169,421.97
投资性房地产	0.00	0.00
固定资产	80,949,349.88	52,122,796.18
在建工程	909,224.09	389,291.06
工程物资	0.00	0.00
固定资产清理	0.00	0.00
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
无形资产	7,529,419.28	7,947,129.51
开发支出	0.00	0.00
商誉	0.00	0.00
长期待摊费用	992,400.34	
递延所得税资产	1,456,646.30	669,754.05
其他非流动资产	0.00	0.00
非流动资产合计	139,456,461.86	109,298,392.77
资产总计	895,430,068.55	928,097,337.12
流动负债：		
短期借款	30,000,000.00	48,000,000.00
交易性金融负债	0.00	0.00

应付票据	19,111,573.78	46,280,961.81
应付账款	80,082,331.22	95,467,724.67
预收款项	14,184,024.44	13,107,485.00
应付职工薪酬	18,802,172.80	17,000,945.30
应交税费	33,702,508.33	30,540,242.22
应付利息	0.00	0.00
应付股利	0.00	0.00
其他应付款	6,221,909.70	8,075,849.75
一年内到期的非流动负债	0.00	0.00
其他流动负债	0.00	0.00
流动负债合计	202,104,520.27	258,473,208.75
非流动负债：		
长期借款	0.00	5,000,000.00
应付债券	0.00	0.00
长期应付款	0.00	0.00
专项应付款	0.00	0.00
预计负债	0.00	0.00
递延所得税负债	0.00	0.00
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	0.00	5,000,000.00
负债合计	202,104,520.27	263,473,208.75
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	114,430,000.00	114,430,000.00
资本公积	386,008,870.00	386,008,870.00
减：库存股	0.00	0.00
专项储备	4,163,706.64	2,377,599.90
盈余公积	26,226,831.97	19,873,540.65
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	162,496,139.67	141,934,117.82
外币报表折算差额	0.00	0.00
所有者权益（或股东权益）合计	693,325,548.28	664,624,128.37
负债和所有者权益（或股东权益）总计	895,430,068.55	928,097,337.12

法定代表人：钱忠良

主管会计工作负责人：张曹

会计机构负责人：田琳

3、合并利润表

编制单位：四川仁智油田技术服务股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、营业总收入	648,956,921.81	518,654,015.98
其中：营业收入	648,956,921.81	518,654,015.98
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	554,403,042.86	431,102,122.60
其中：营业成本	467,087,277.65	350,155,710.69
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	7,760,481.53	6,526,862.16
销售费用	23,731,124.04	26,497,469.32
管理费用	57,519,439.27	45,011,957.56
财务费用	-3,924,245.30	2,382,689.13
资产减值损失	2,228,965.67	527,433.74
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）		-1,076,484.18
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-1,076,484.18
汇兑收益（损失以“－”号填列）		
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	94,553,878.95	86,475,409.20
加：营业外收入	4,733,399.96	1,160,259.02
减：营业外支出	763,861.41	47,059.15
其中：非流动资产处置损	212,856.88	32,971.26

失		
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	98,523,417.50	87,588,609.07
减：所得税费用	16,923,822.26	14,765,652.90
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	81,599,595.24	72,822,956.17
其中：被合并方在合并前实现的净利润		
归属于母公司所有者的净利润	81,686,220.93	72,394,784.43
少数股东损益	-86,625.69	428,171.74
六、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益	0.71	0.80
（二）稀释每股收益	0.71	0.80
七、其他综合收益		
八、综合收益总额	81,599,595.24	72,822,956.17
归属于母公司所有者的综合收益总额	81,686,220.93	72,394,784.43
归属于少数股东的综合收益总额	-86,625.69	428,171.74

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：0 元。

法定代表人：钱忠良

主管会计工作负责人：张曹

会计机构负责人：田琳

4、母公司利润表

编制单位：四川仁智油田技术服务股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、营业收入	508,548,571.13	392,299,710.03
减：营业成本	366,008,723.44	271,228,571.12
营业税金及附加	5,471,145.03	4,428,823.79
销售费用	19,992,470.28	23,435,514.26
管理费用	44,506,095.54	31,249,348.73
财务费用	-3,946,312.48	2,348,084.54
资产减值损失	1,980,780.72	45,030.84
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）	-364,243.95	

其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-364,243.95	
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	74,171,424.65	59,564,336.75
加：营业外收入	3,770,331.13	761,322.55
减：营业外支出	742,411.67	44,943.15
其中：非流动资产处置损失	212,856.88	32,855.26
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	77,199,344.11	60,280,716.15
减：所得税费用	13,666,430.94	10,256,683.85
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	63,532,913.17	50,024,032.30
五、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益	0.71	0.80
（二）稀释每股收益	0.71	0.80
六、其他综合收益		
七、综合收益总额	63,532,913.17	50,024,032.30

法定代表人：钱忠良

主管会计工作负责人：张曹

会计机构负责人：田琳

5、合并现金流量表

编制单位：四川仁智油田技术服务股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
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	491,784,194.02	469,861,373.25
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		
处置交易性金融资产净增加额		
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		448,185.16
收到其他与经营活动有关的现金	20,132,650.27	19,211,816.38
经营活动现金流入小计	511,916,844.29	489,521,374.79
购买商品、接受劳务支付的现金	449,956,369.64	279,484,860.45
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	110,578,852.76	87,340,599.62
支付的各项税费	80,676,930.97	46,430,598.12
支付其他与经营活动有关的现金	44,844,413.15	61,604,417.49
经营活动现金流出小计	686,056,566.52	474,860,475.68
经营活动产生的现金流量净额	-174,139,722.23	14,660,899.11
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益所收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	188,000.00	31,471.43
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	-151,982.23	1,100,000.00
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	36,017.77	1,131,471.43
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	51,824,923.31	42,842,989.47
投资支付的现金		
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	51,824,923.31	42,842,989.47
投资活动产生的现金流量净额	-51,788,905.54	-41,711,518.04
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		385,539,870.00

其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	30,000,000.00	58,000,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		9,274,430.00
筹资活动现金流入小计	30,000,000.00	452,814,300.00
偿还债务支付的现金	53,000,000.00	10,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	37,193,122.78	2,676,062.76
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	390,000.00	7,414,430.00
筹资活动现金流出小计	90,583,122.78	20,090,492.76
筹资活动产生的现金流量净额	-60,583,122.78	432,723,807.24
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	-286,511,750.55	405,673,188.31
加：期初现金及现金等价物余额	531,771,950.89	126,098,762.58
六、期末现金及现金等价物余额	245,260,200.34	531,771,950.89

法定代表人：钱忠良

主管会计工作负责人：张曹

会计机构负责人：田琳

6、母公司现金流量表

编制单位：四川仁智油田技术服务股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
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	374,349,908.94	334,377,722.79
收到的税费返还		448,185.16
收到其他与经营活动有关的现金	11,139,010.56	74,707,302.09
经营活动现金流入小计	385,488,919.50	409,533,210.04
购买商品、接受劳务支付的现金	341,164,582.89	204,788,422.91
支付给职工以及为职工支付的现金	83,250,962.89	61,791,065.41
支付的各项税费	56,813,077.00	30,071,185.28
支付其他与经营活动有关的现金	73,606,839.73	128,765,908.72

经营活动现金流出小计	554,835,462.51	425,416,582.32
经营活动产生的现金流量净额	-169,346,543.01	-15,883,372.28
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益所收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	116,000.00	4,321.43
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	185,756.05	1,100,000.00
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	301,756.05	1,104,321.43
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	40,954,556.05	32,869,761.00
投资支付的现金		
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	40,954,556.05	32,869,761.00
投资活动产生的现金流量净额	-40,652,800.00	-31,765,439.57
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		385,539,870.00
取得借款收到的现金	30,000,000.00	58,000,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		9,274,430.00
筹资活动现金流入小计	30,000,000.00	452,814,300.00
偿还债务支付的现金	53,000,000.00	10,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	37,193,122.78	2,676,062.76
支付其他与筹资活动有关的现金	390,000.00	7,414,430.00
筹资活动现金流出小计	90,583,122.78	20,090,492.76
筹资活动产生的现金流量净额	-60,583,122.78	432,723,807.24
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	-270,582,465.79	385,074,995.39
加：期初现金及现金等价物余额	505,298,535.12	120,223,539.73
六、期末现金及现金等价物余额	234,716,069.33	505,298,535.12

法定代表人：钱忠良

主管会计工作负责人：张曹

会计机构负责人：田琳

7、合并所有者权益变动表

编制单位：四川仁智油田技术服务股份有限公司

本期金额

单位：元

项目	本期金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	114,430,000.00	386,122,870.00		2,899,676.93	19,873,540.65		174,842,294.22		238,607.92	698,406,989.72
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年年初余额	114,430,000.00	386,122,870.00		2,899,676.93	19,873,540.65		174,842,294.22		238,607.92	698,406,989.72
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）				1,264,322.21	6,353,291.32		38,715,329.61		-238,607.92	46,094,335.22
（一）净利润							81,686,220.93		-86,625.69	81,599,595.24
（二）其他综合收益										
上述（一）和（二）小计							81,686,220.93		-86,625.69	81,599,595.24
（三）所有者投入和减少资本									-151,982.23	-151,982.23
1. 所有者投入资本										
2. 股份支付计入所有者权益的金额										
3. 其他									-151,982.23	-151,982.23
（四）利润分配					6,353,291.32		-42,970,891.32			-36,617,600.00
1. 提取盈余公积					6,353,291.32		-6,353,291.32			
2. 提取一般风险准备										

3. 对所有者（或股东）的分配							-36,617,600.00			-36,617,600.00
4. 其他										
（五）所有者权益内部结转										
1. 资本公积转增资本（或股本）										
2. 盈余公积转增资本（或股本）										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 其他										
（六）专项储备				1,264,322.21						1,264,322.21
1. 本期提取				5,629,910.62						5,629,910.62
2. 本期使用				4,365,588.41						4,365,588.41
（七）其他										
四、本期期末余额	114,430,000.00	386,122,870.00		4,163,999.14	26,226,831.97		213,557,623.83			744,501,324.94

上年金额

单位：元

项目	上年金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	85,820,000.00	29,193,000.00			14,871,137.42		107,449,913.02		-189,563.82	237,144,486.62
加：同一控制下企业合并产生的追溯调整										
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年初余额	85,820,000.00	29,193,000.00			14,871,137.42		107,449,913.02		-189,563.82	237,144,486.62
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	28,610,000.00	356,929,870.00		2,899,676.93	5,002,403.23		67,392,381.20		428,171.74	461,262,503.10

(一) 净利润							72,394,784.43		428,171.74	72,822,956.17
(二) 其他综合收益										
上述(一)和(二)小计							72,394,784.43		428,171.74	72,822,956.17
(三) 所有者投入和减少资本	28,610,000.00	356,929,870.00								385,539,870.00
1. 所有者投入资本	28,610,000.00	356,929,870.00								385,539,870.00
2. 股份支付计入所有者权益的金额										
3. 其他										
(四) 利润分配					5,002,403.23		-5,002,403.23			
1. 提取盈余公积					5,002,403.23		-5,002,403.23			
2. 提取一般风险准备										
3. 对所有者(或股东)的分配										
4. 其他										
(五) 所有者权益内部结转										
1. 资本公积转增资本(或股本)										
2. 盈余公积转增资本(或股本)										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 其他										
(六) 专项储备				2,899,676.93						2,899,676.93
1. 本期提取				4,012,393.30						4,012,393.30
2. 本期使用				1,112,716.37						1,112,716.37
(七) 其他										
四、本期期末余额	114,430,000.00	386,122,870.00		2,899,676.93	19,873,540.65		174,842,294.22		238,607.92	698,406,989.72

法定代表人：钱忠良

主管会计工作负责人：张曹

会计机构负责人：田琳

8、母公司所有者权益变动表

编制单位：四川仁智油田技术服务股份有限公司

本期金额

单位：元

项目	本期金额							
	实收资本 (或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险 准备	未分配利 润	所有者权 益合计
一、上年年末余额	114,430,00 0.00	386,008,87 0.00		2,377,599. 90	19,873,540 .65		141,934,11 7.82	664,624,12 8.37
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年初余额	114,430,00 0.00	386,008,87 0.00		2,377,599. 90	19,873,540 .65		141,934,11 7.82	664,624,12 8.37
三、本期增减变动金额（减少 以“-”号填列）				1,786,106. 74	6,353,291. 32		20,562,021 .85	28,701,419 .91
（一）净利润							63,532,913 .17	63,532,913 .17
（二）其他综合收益								
上述（一）和（二）小计							63,532,913 .17	63,532,913 .17
（三）所有者投入和减少资本								
1. 所有者投入资本								
2. 股份支付计入所有者权益的 金额								
3. 其他								
（四）利润分配					6,353,291. 32		-42,970,89 1.32	-36,617,60 0.00
1. 提取盈余公积					6,353,291. 32		-6,353,291. 32	
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者（或股东）的分配							-36,617,60 0.00	-36,617,60 0.00
4. 其他								
（五）所有者权益内部结转								
1. 资本公积转增资本（或股本）								

2. 盈余公积转增资本(或股本)								
3. 盈余公积弥补亏损								
4. 其他								
(六) 专项储备				1,786,106.74				1,786,106.74
1. 本期提取				4,512,286.64				4,512,286.64
2. 本期使用				2,726,179.90				2,726,179.90
(七) 其他								
四、本期期末余额	114,430,000.00	386,008,870.00		4,163,706.64	26,226,831.97		162,496,139.67	693,325,548.28

上年金额

单位：元

项目	上年金额							
	实收资本 (或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险 准备	未分配利 润	所有者权 益合计
一、上年年末余额	85,820,000.00	29,079,000.00			14,871,137.42		96,912,488.75	226,682,626.17
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年年初余额	85,820,000.00	29,079,000.00			14,871,137.42		96,912,488.75	226,682,626.17
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	28,610,000.00	356,929,870.00		2,377,599.90	5,002,403.23		45,021,629.07	437,941,502.20
(一) 净利润							50,024,032.30	50,024,032.30
(二) 其他综合收益								
上述(一)和(二)小计							50,024,032.30	50,024,032.30
(三) 所有者投入和减少资本	28,610,000.00	356,929,870.00						385,539,870.00
1. 所有者投入资本	28,610,000.00	356,929,870.00						385,539,870.00
2. 股份支付计入所有者权益的金额								

3. 其他								
(四) 利润分配					5,002,403.23		-5,002,403.23	
1. 提取盈余公积					5,002,403.23		-5,002,403.23	
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者（或股东）的分配								
4. 其他								
(五) 所有者权益内部结转								
1. 资本公积转增资本（或股本）								
2. 盈余公积转增资本（或股本）								
3. 盈余公积弥补亏损								
4. 其他								
(六) 专项储备				2,377,599.90				2,377,599.90
1. 本期提取				2,999,755.90				2,999,755.90
2. 本期使用				622,156.00				622,156.00
(七) 其他								
四、本期期末余额	114,430,000.00	386,008,870.00		2,377,599.90	19,873,540.65		141,934,117.82	664,624,128.37

法定代表人：钱忠良

主管会计工作负责人：张曹

会计机构负责人：田琳

三、公司基本情况

1.1 公司基本情况

四川仁智油田技术服务股份有限公司（以下简称“本公司”）于2006年9月27日经四川省绵阳市工商行政管理局核准注册成立的股份有限公司，2011年10月8日，经中国证券监督管理委员会“证监许可[2011]1607号”文核准本公司首次向社会公众公开发行人民币普通股2,861万股，并经深圳证券交易所深证上[2011]336号同意，本公司发行的人民币普通股股票在深圳证券交易所中小板上市，股票简称“仁智油服”，股票代码“002629”。持有注册号为510700000005720的企业法人营业执照，公司法定住所：绵阳市滨河北路东段116号，公司法定代表人：钱忠良，注册资本：为人民币11,443万元。

1.2 公司经营范围及行业性质

所属行业：石油和天然气开采服务业。

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

的需取得许可证后方可经营)

主营业务：油气田技术服务和石化产品销售。

1.3 公司历史沿革

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

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

2008年8月15日，经公司2008年第一次临时股东大会决定及修改后的章程规定，增加注册资本人民币3,610万元（按1: 1.15比例出资），由原有股东65名自然人增至108名，其中法人股东6名，增资人民币2,309.44万元，占注册资本比例为34.94%，其中：绵阳市智宇投资有限责任公司投入432万元、占比6.54%；绵阳依洋投资有限责任公司投入433.25万元、占比6.55%；绵阳皓景企业管理咨询有限责任公司投入362万元、占比5.48%；德阳新盛顺泰油气田技术服务有限责任公司投入100万元、占比1.51%；绵阳博业科技有限公司投入480万元、占比7.26%；深圳市及时雨创业投资有限公司投入502.2万元、占比7.60%；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。

1.4 公司基本组织架构

本公司股东大会下设董事会和监事会,总裁班子对董事会负责,公司下设办公室、人力资源部、财务管理部、市场营销部、技术管理部、安全环保管理部、证券管理部、审计部、党工文化部、钻井液事业部、材料事业部、国际事业部、井下作业事业部、技术中心;公司属下二个全资子公司: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;一个参股公司:余干县天然气有限公司。

四、公司主要会计政策、会计估计和前期差错

1、财务报表的编制基础

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

2、遵循企业会计准则的声明

本公司基于上述编制基础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2012年12月31日的财务状况以及2012年度的经营成果和现金流量等有关信息。

3、会计期间

采用公历年度,即从每年1月1日至12月31日为一个会计年度。

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

(1) 同一控制下企业合并

在企业合并中取得的资产和负债,按照合并日在被合并方的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值(或发行股份面值总额)的差额,调整资本公积;资本公积不足冲减的,调整留存收益。为进行企业合并发生的各项直接相关费用,包括为进行企业合并而支付的审计费用、评估费用、法律服务费用等,于发生时计入当期损益。企业合并形成母子公司关系的,母公司编制合并日的合并资产负债表、合并利润表和合并现金流量表。合并资产负债表中被合并方的各项资产、负债,按其账面价值计量。因被合并方采用的会计政策与合并方不一致,按照本准则规定进行调整的,以调整后的账面价值计量。合并利润表包括参与合并各方自合并当期期初至合并日所发生的收入、费用和利润。被合并方在合并前实现的净利润,在合并利润表中单列项目反映。合并现金流量表包括参与合并各方自合并当期期初至合并日的现金流量。

(2) 非同一控制下的企业合并

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为合并成本。在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。对合并成本大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，确认为商誉。对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，对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核；经复核后合并成本仍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，其差额计入当期损益。企业合并形成母子公司关系的，母公司编制购买日的合并资产负债表，因企业合并取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债以公允价值列示。

6、合并财务报表的编制方法

(1) 合并财务报表的编制方法

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。合并财务报表以本公司和纳入合并财务报表范围的所有子公司的财务报表及其他有关资料为合并依据，按照权益法调整对子公司的长期股权投资，将本公司和纳入合并财务报表范围的所有子公司之间的投资、交易及往来等全部抵销，并计算少数股东损益及少数股东权益后合并编制而成。

(2) 对同一子公司的股权在连续两个会计年度买入再卖出，或卖出再买入的应披露相关的会计处理方法

合并时，如纳入合并范围的子公司与本公司会计政策不一致，按本公司执行的会计政策对其进行调整后合并。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，视同该企业合并于合并当期的期初已经发生，从合并当期的期初起将其资产、负债、经营成果和现金流量纳入合并财务报表。

同一控制下的企业合并事项的，被重组方合并前的净损益应计入非经常性损益，并在申报财务报表中单独列示。

重组属于同一公司控制权人下的非企业合并事项，但被重组方重组前一个会计年度末的资产总额或前一个会计年度的营业收入或利润总额达到或超过重组前发行人相应项目20%的，从合并当期的期初起编制备考利润表。

对于因非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并报表时，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对个别财务报表进行调整。

7、现金及现金等价物的确定标准

现金是指本公司的库存现金以及随时用于支付的存款。

现金等价物为本公司持有的期限短（一般是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且价值变动风险很小的投资。

8、外币业务和外币报表折算

(1) 外币业务

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月

初的汇率。

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：

- A、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。
- B、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。
- C、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。

(2) 外币财务报表的折算

公司对境外经营的财务报表进行折算时，遵循下列规定：

- A、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。
- B、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。

9、金融工具

金融资产分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（包括交易性金融资产和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产）、持有至到期投资、贷款和应收款项、可供出售金融资产等四类。

(1) 金融工具的分类

金融资产分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（包括交易性金融资产和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产）、持有至到期投资、贷款和应收款项、可供出售金融资产等四类。

金融负债分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两大类。

(2) 金融工具的确认依据和计量方法

①初始确认金融资产和金融负债按照公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

②本公司按照公允价值对金融资产和金融负债进行后续计量，且不扣除将来处置该金融资产时可能发生的交易费用。但是，下列情况除外：

- A、持有至到期投资以及贷款和应收款项，采用实际利率法，按摊余成本计量。
- B、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，以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按照成本计量。

(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

本公司于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或已放弃对该金融资产的控制时，终止确认该金融资产。

(4) 金融负债终止确认条件

金融负债的现时义务全部或部分已经解除，应终止确认该金融负债或其一部分。

(5) 金融资产和金融负债公允价值的确定方法

1. 存在活跃市场的金融资产，将活跃市场中的报价确定为公允价值；
2. 金融资产不存在活跃市场的，采用估值技术确定公允价值。采用估值技术得出的结果，反映估值日在公平交易中可能采用的交易价格。

(6) 金融资产（不含应收款项）减值测试方法、减值准备计提方法

在资产负债表日对以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产以外的金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备。金融资产发生减值的客观证据，包括下列各项：

- ① 发行方或债务人发生严重财务困难；
- ② 债务人违反了合同条款，如偿付利息或本金发生违约或逾期等；
- ③ 本公司出于经济或法律等方面因素的考虑，对发生困难的债务人作出让步；
- ④ 债务人很可能倒闭或进行其他财务重组；
- ⑤ 因发行方发生重大财务困难，该金融资产无法在活跃市场继续交易；
- ⑥ 债务人经营所处的技术、市场、经济和法律环境等发生重大不利变化，使本公司可能无法收回投资成本；
- ⑦ 权益工具投资的公允价值发生严重或非暂时性下跌；
- ⑧ 其他表明金融资产发生减值的客观证据。

金融资产减值损失的计量：

- ① 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产不需要进行减值测试；
- ② 持有至到期投资的减值损失的计量：按预计未来现金流现值低于期末账面价值的差额计提减值准备；
- ③ 可供出售的金融资产减值的判断：若该项金融资产公允价值出现持续下降，且其下降属于非暂时性的，则可认定该项金融资产发生了减值。

(7) 将尚未到期的持有至到期投资重分类为可供出售金融资产的，说明持有意图或能力发生改变的依据

无

10、应收款项坏账准备的确认标准和计提方法

应收款项包括应收账款、其他应收款。应收款项发生减值，则将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益。

对于预付账款、应收股利、应收利息等应收款项，期末如有客观证据表明其发生减值，则将其转入其他应收款，并进行减值测试计提坏账准备。

(1) 单项金额重大的应收款项坏账准备

单项金额重大的判断依据或金额标准	期末余额为 100 万元以上的应收账款和其他应收款
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	期末对单项金额重大的应收款项单独进行减值测试，有客

	观证据表明其发生了减值的,根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额,确认减值损失,计提坏账准备;经单独测试未减值的应收款项,采用账龄分析法,按应收款项的账龄和规定的提取比例确认减值损失,计提坏账准备。
--	---

(2) 按组合计提坏账准备的应收款项

组合名称	按组合计提坏账准备的计提方法	确定组合的依据
账龄划分	账龄分析法	以账龄为信用风险特征划分组合

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)	0.5%	0.5%
1—2 年	5%	5%
2—3 年	20%	20%
3—4 年	50%	50%
4—5 年	80%	80%
5 年以上	100%	100%

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) 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

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。

11、存货

(1) 存货的分类

存货分为原材料、库存商品、在产品、周转材料等四大类。

(2) 发出存货的计价方法

计价方法：加权平均法

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。

(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

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。

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。

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。

(4) 存货的盘存制度

盘存制度：永续盘存制

存货的盘存制度采用永续盘存法。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品

摊销方法：一次摊销法

周转材料于其领用时采用一次性摊销法摊销。

包装物

摊销方法：一次摊销法

包装物于其领用时采用一次性摊销法摊销。

12、长期股权投资

(1) 投资成本的确定

企业合并形成的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：1)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，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的投资成本。长期股权投资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，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的投资成本。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。2)非同一控制下的企业合并，按照下列规定确定的

合并成本作为长期股权投资的投资成本：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。通过多次交换交易分步实现的企业合并，合并成本为每一单项交易成本之和。在合并合同或协议中对可能影响合并成本的未来事项作出约定的，购买日如果估计未来事项很可能发生并且对合并成本的影响金额能够可靠计量的，购买方将其计入合并成本。除企业合并形成的长期股权投资以外，其它方式取得的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：1)以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为投资成本。投资成本包括与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其它必要支出。2)以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本。3)投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本，但合同或协议约定价值不公允的除外。4)通过非货币性资产交换取得的长期股权投资，如非货币性资产交换具有商业实质，换入的长期股权投资按照公允价值和应支付的相关税费作为投资成本；如非货币资产交易不具有商业实质，换入的长期股权投资以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为投资成本。5)通过债务重组取得的长期股权投资，其投资成本按照公允价值和应付的相关税费确定。

(2) 后续计量及损益确认

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资或本公司对被投资单位不具有共同控制或重大影响，并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资采用成本法核算。采用成本法核算的长期股权投资按照投资成本计价。追加或收回投资时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，除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，本公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。本公司对被投资单位具有共同控制或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。长期股权投资的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投资成本；长期股权投资的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，其差额应当计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

公司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的份额，确认投资损益并调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。公司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，公司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，投资企业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。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各项可辨认资产等的公允价值为基础，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企业的会计政策及会计期间不一致的，应当按照投资企业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，并据以确认投资损益。

(3) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

共同控制，是指按照合同约定对某项经济活动所共有的控制，仅在与该项经济活动相关的重要财务和经营决策需要分享控制权的投资方一致同意时存在。重大影响，是指对一个企业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。

(4) 减值测试方法及减值准备计提方法

资产负债表日对长期股权投资逐项进行检查，判断长期股权投资是否存在可能发生减值的迹象。如果存在被投资单位经营状况恶化等减值迹象的，则估计其可收回金额。可收回金额的计量结果表明，长期股

权投资的可收回金额低于其账面价值的，将长期股权投资的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的长期投资减值准备。长期投资减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

13、投资性房地产

投资性房地产，是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。

投资性房地产按照成本进行初始计量：

- 1) 外购投资性房地产的成本，包括购买价款、相关税费和可直接归属于该资产的其他支出。
- 2) 自行建造投资性房地产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。
- 3) 以其他方式取得的投资性房地产的成本，按照相关会计准则的规定确定。

后续计量

与投资性房地产有关的后续支出，如与该投资性房地产有关的经济利益很可能流入企业且该投资性房地产的成本能够可靠地计量，则计入投资性房地产成本；否则在发生时计入当期损益。

公司在资产负债表日采用成本模式对投资性房地产进行后续计量。

折旧及减值准备

比照本附注固定资产的折旧和减值准备执行。

14、固定资产

(1) 固定资产确认条件

固定资产指为生产商品、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。固定资产以实际成本进行初始计量。当与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业，且该固定资产的成本能够可靠地计量时，确认固定资产。

(2) 融资租入固定资产的认定依据、计价方法

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。

(3) 各类固定资产的折旧方法

各类固定资产的折旧方法采用直线法

类别	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	25	3%	3.88%
机器设备	10	3%	9.7%
电子设备	3	3%	32.33%
运输设备	5	3%	19.4%
生产用器具	5	3%	19.4%

(4) 固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

资产负债表日判断固定资产是否存在可能发生减值的迹象。如果存在资产市价持续下跌，或技术陈旧、损坏、长期闲置等减值迹象的，则估计其可收回金额。可收回金额的计量结果表明，固定资产的可收回金额低于其账面价值的，将固定资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的固定资产减值准备。固定资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

(5) 其他说明

固定资产的后续支出，如与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业且该固定资产的成本能够可靠地计量，则计入固定资产成本，如有被替换的部分，扣除其账面价值；否则，在发生时计入当期损益。

15、在建工程

(1) 在建工程的类别

建工程包括施工前期准备、正在施工中的建筑工程、安装工程、技术改造和大修理工程等。

(2) 在建工程结转为固定资产的标准和时点

在建工程按照实际发生的支出分项目核算，并在工程达到预定可使用状态时结转为固定资产。与在建工程有关的借款费用（包括借款利息、溢折价摊销、汇兑损益等），在相关工程达到预定可使用状态前的计入工程成本，在相关工程达到预定可使用状态后的计入当期财务费用。

(3) 在建工程的减值测试方法、减值准备计提方法

资产负债表日对在建工程进行全面检查，判断固定资产是否存在可能发生减值的迹象。如果存在：

1)在建工程长期停建并且预计在未来3年内不会重新开工，2)所建项目在性能上、技术上已经落后并且所带来的经济效益具有很大的不确定性等减值迹象的，则估计其可收回金额。可收回金额的计量结果表明，在建工程的可收回金额低于其账面价值的，将在建工程的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的在建工程减值准备。在建工程减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

16、借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

企业发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。借款费用同时满足下列条件的，开始资本化：

资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

借款费用已经发生；

为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 借款费用资本化期间

购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。在符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之后所发生的借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

(3) 暂停资本化期间

当符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，借款费用暂停资本化。

(4) 借款费用资本化金额的计算方法

专门借款的利息费用（扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或者进行暂时性投资取得的投资收益）及其辅助费用在所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态前，予以资本化。

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。

17、无形资产

(1) 无形资产的计价方法

无形资产在取得时按照实际成本计价。

(2) 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

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：

项目	预计使用寿命	依据
土地使用权	50 年	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。
软件	3 年、5 年	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。

(3) 使用寿命不确定的无形资产的判断依据

(4) 无形资产减值准备的计提

期末检查各项无形资产预计给本公司带来未来经济利益的能力，当存在以下情形之一时：①某项无形资产已被其他新技术等所替代，使其为企业创造经济利益的能力受到重大不利影响；②某项无形资产的市

价在当期大幅下跌，在剩余摊销年限内预期不会恢复；③某项无形资产已超过法律保护期限，但仍然具有部分使用价值等减值迹象的，则估计其可收回金额。可收回金额的计量结果表明，无形资产的可收回金额低于其账面价值的，将无形资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的无形资产减值准备；④其他足以证明某项无形资产实质上已发生了减值准备情形的情况，按预计可收回金额低于账面价值的差额计提无形资产减值准备。无形资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

公司期末如果预计某项无形资产已经不能给企业带来未来经济利益的，将该项无形资产的账面价值全部转入当期损益。

(5) 划分公司内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

研究阶段支出是指为获得并理解新的科学或技术知识而进行的独创性的有计划调查所发生的支出。

对涉及公司产品的研究成果或其他知识的应用研究、评价和最终选择等进行的研究活动，对公司生产产品所涉及的材料、设备、工序、系统等进行的研究活动，新的或经改进的材料、设备、产品、工序、系统的试制、设计、评价和最终选择等进行的研究活动，上述研究活动所发生的支出划入公司内部研究项目的研究阶段支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段支出是在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等过程中所发生的开发支出。

公司将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，在此进行生产前或使用前的原型和模型的设计、建造和测试，以及不具有商业性生产经济规模的试生产设施的设计、建造和运营等开发活动所发生的支出划入公司内部研究项目的开发阶段支出，该等支出同时满足下列条件时才确认为无形资产，否则计入当期损益：

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. 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
3. 无形资产产生经济利益方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场；
4. 有足够的技术、财务资源和其他资源条件支持，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计量。

(6) 内部研究开发项目支出的核算

公司内部研究和开发无形资产，其在研究阶段的支出全部费用化，计入当期损益；开发阶段的支出符合条件的资本化，不符合资本化条件的计入当期损益。

确实无法区分研究阶段和开发阶段的支出，应将其所发生的研发支出全部费用化，计入当期损益。

18、长期待摊费用

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。

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。

19、预计负债

与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本公司将其确认为预计负债：该义务是本公司承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠的计量；

本公司清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额只有在基本确定能够收到时，才能作为资产单独确认，同时对该项单独核算的资产确认的补偿金额不超过对应的预计负债的账面金额。

(1) 预计负债的确认标准

该义务是本公司承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠的计量；

(2) 预计负债的计量方法

本公司清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额只有在基本确定能够收到时，才能作为资产单独确认，同时对该项单独核算的资产确认的补偿金额不超过对应的预计负债的账面金额。

20、收入

(1) 销售商品收入确认时间的具体判断标准

公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；公司既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制；收入的金额能够可靠地计量；相关的经济利益很可能流入企业；相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量。

(2) 确认让渡资产使用权收入的依据

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。

(3) 确认提供劳务收入的依据

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。

(4) 按完工百分比法确认提供劳务的收入和建造合同收入时，确定合同完工进度的依据和方法

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。

21、政府补助

(1) 类型

政府补助包括财政拨款、财政贴息、税收返还和无偿划拨非货币性资产。

(2) 会计处理方法

本公司收到的与资产相关的政府补助，确认为递延收益，自相关资产达到预定可使用状态时起，在该资产使用寿命内平均计入各期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将递延收益余额一次性转入资产处置当期的损益。收到的与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用的期间计入当期损益；用于补偿已经发生的相关费用或损失的，取得时直接计入当期损益。

22、递延所得税资产和递延所得税负债

(1) 确认递延所得税资产的依据

本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。但是同时具有下列特征的交易中因资产或负债的初始确认所产生的递延所得税资产不予确认：1) 该项交易不是企业合并；2) 交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）。本公司对与子公司、联营公司及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：1) 暂时性差异在可预见的未来很可能转回；2) 未来很可能获得用来抵扣暂时性差异的应纳税所得额。本公司对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

(2) 确认递延所得税负债的依据

除下列情况产生的递延所得税负债以外，本公司确认所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债：
a、商誉的初始确认；b、同时满足具有下列特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：1/ 该项交易不是企业合并；2/ 交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）。c、本公司对与子公司、联营公司及合营企业投资产生相关的应纳税暂时性差异，同时满足下列条件的：1/ 投资企业能够控制暂时性差异的转回的时间；2/ 暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

23、主要会计政策、会计估计的变更

本报告期主要会计政策、会计估计是否变更

是 否

本报告期公司主要会计政策、会计估计未发生变更。

(1) 会计政策变更

本报告期主要会计政策是否变更

是 否

本报告期公司主要会计政策、会计估计未发生变更。

(2) 会计估计变更

本报告期主要会计估计是否变更

是 否

本报告期公司主要会计政策、会计估计未发生变更。

24、前期会计差错更正

本报告期是否发现前期会计差错

是 否

本报告期未发生前期会计差错。

(1) 追溯重述法

本报告期是否发现采用追溯重述法的前期会计差错

是 否

本报告期没有发现采用追溯重述法的前期会计差错

(2) 未来适用法

本报告期是否发现采用未来适用法的前期会计差错

是 否

25、其他主要会计政策、会计估计和财务报表编制方法

生产安全费用

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《高危行业企业安全生产费用财务管理暂行办法》（财企〔2006〕478号），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。

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。”

五、税项

1、公司主要税种和税率

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税销售收入	13%、17%
营业税	应纳税销售收入	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%

2、税收优惠及批文

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。

六、企业合并及合并财务报表

1、子公司情况

(1) 通过设立或投资等方式取得的子公司

单位：元

子公司	子公司	注册地	业务性	注册资	经营范	期末实	实质上	持股比	表决权	是否合	少数股	少数股	从母公

全称	类型		质	本	围	际投资 额	构成对 子公司 净投资 的其他 项目余 额	例(%)	比例 (%)	并报表	东权益	东权益 中用于 冲减少 数股东 损益的 金额	司所有 者权益 冲减子 公司少 数股东 分担的 本期亏 损超过 少数股 东在该 子公司 年初所 所有者 权益中 所享有 份额后 的余额
绵阳仁智石油天然气工程技术服务有限公司	控股子公司	绵阳市	油气田 钻井工 程压裂 液技术 服务	1,000,000.00	石油天然气井钻前修井、试油、试气、试压工程施工及技术服务（以上经营事项涉及法律法规需报批的凭批准证书经营），石油工具、材料的销售及相技术服务。	55.00		55%	55%	是			

通过设立或投资等方式取得的子公司的其他说明

绵阳仁智石油天然气工程技术服务有限公司于2012年6月已注销，本期合并1-6月利润表和现金流量表。

(2) 非同一控制下企业合并取得的子公司

单位：元

子公司 全称	子公司 类型	注册地	业务性 质	注册资 本	经营范 围	期末实 际投资 额	实质上 构成对 子公司 净投资 的其他 项目余 额	持股比 例(%)	表决权 比例 (%)	是否合 并报表	少数股 东权益	少数股 东权益 中用于 冲减少 数股东 损益的 金额	从母公 司所有 者权益 冲减子 公司少 数股东 分担的 本期亏 损超过 少数股 东在该 子公司 年初所 有者权 益中所 享有份 额后的 余额
绵阳市 仁智实 业发展	全资子 公司	绵阳市	包装材 料的生 产、销 售；	10,000, 000.00	包装材 料的生 产、销 售；旅 游项目 的开 发、经 营；计 算机软 件、硬 件的销 售；网 络技术 服务； 家用电 器的销 售；国 内广告 的设 计、制 作、发 布；投 资与管	28,927, 163.00		100%	100%	是			

					理服务。								
--	--	--	--	--	------	--	--	--	--	--	--	--	--

2、合并范围发生变更的说明

合并报表范围发生变更说明

本期合并范围发生变化，主要是公司控股子公司绵阳仁智石油天然气工程技术服务有限公司根据2012年1月15日公司第三届董事会第四次临时会议审议通过了《关于注销绵阳仁智石油天然气工程技术服务有限公司的议案》，于2012年6月4日取得四川省绵阳市工商行政管理局下发的(川工商绵字)登记内销字[2012]第101750号注销登记通知书。本年度仅合并1-6月利润表和现金流量表。

适用 不适用

七、合并财务报表主要项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末数			期初数		
	外币金额	折算率	人民币金额	外币金额	折算率	人民币金额
现金：	--	--	855,770.42	--	--	1,124,251.73
人民币	--	--	855,770.42	--	--	1,124,251.73
银行存款：	--	--	236,528,965.38	--	--	516,765,027.36
人民币	--	--	236,528,965.38	--	--	516,765,027.36
其他货币资金：	--	--	7,875,464.54	--	--	13,882,671.80
人民币	--	--	7,875,464.54	--	--	13,882,671.80
合计	--	--	245,260,200.34	--	--	531,771,950.89

如有因抵押、质押或冻结等对使用有限制、存放在境外、有潜在回收风险的款项应单独说明无用于担保的资产。

其他原因造成所有权受到限制的资产：

项 目	2012年12月31日	2011年12月31日
活期银行承兑汇票保证金存款	7,875,464.54	13,882,671.80

货币资金期末数比年初数减少286,511,750.55元，减少比例为53.88%，减少原因为：公司因2012年实施完成了钻井液技术服务募投项目，大量使用了募投资金，使公司货币资金减少；同时公司在2012年经营规模扩大，垫付流动资金增加并加大了应付款项的支付力度。

2、应收票据

(1) 应收票据的分类

单位：元

种类	期末数	期初数
商业承兑汇票	100,000.00	
银行承兑汇票	3,850,000.00	
合计	3,950,000.00	0.00

(2) 因出票人无力履约而将票据转为应收账款的票据，以及期末公司已经背书给他方但尚未到期的票据情况

因出票人无力履约而将票据转为应收账款的票据

无

公司已经背书给其他方但尚未到期的票据

单位：元

出票单位	出票日期	到期日	金额	备注
陕西延长石油集团有限责任公司	2012年10月22日	2013年04月22日	2,000,000.00	24512886
山东永通实业有限公司	2012年11月22日	2013年05月22日	2,000,000.00	21328069
南昌恒天实业有限公司	2012年09月12日	2013年01月12日	800,000.00	23768929
锦州港股份有限公司	2012年09月27日	2013年03月27日	500,000.00	20147760
重庆市双福建设开发有限公司	2012年10月26日	2013年04月26日	300,000.00	22357744

已贴现或质押的商业承兑票据的说明

无已贴现或质押的商业承兑票据

3、应收账款

(1) 应收账款按种类披露

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)
按组合计提坏账准备的应收账款								
按组合计提坏账准备的	526,729.82	100%	4,066,020.2	0.77%	305,673.4	100%	2,631,892.13	0.86%

应收账款(账龄分析法)	8.04		7		61.70			
组合小计	526,729,828.04	100%	4,066,020.27	0.77%	305,673,461.70	100%	2,631,892.13	0.86%
合计	526,729,828.04	--	4,066,020.27	--	305,673,461.70	--	2,631,892.13	--

应收账款种类的说明

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

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	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例(%)		金额	比例(%)	
1年以内						
其中：	--	--	--	--	--	--
1年以内小计	507,144,367.88	96.28%	2,535,721.84	295,418,630.70	96.65%	1,477,093.15
1至2年	17,234,790.16	3.27%	861,739.51	7,142,799.71	2.34%	357,139.99
2至3年	1,993,711.70	0.38%	398,742.34	2,658,014.20	0.87%	531,602.84
3至4年	107,094.88	0.02%	53,547.44	372,125.09	0.12%	186,062.55
4至5年	167,971.42	0.03%	134,377.14	9,492.00	0%	7,593.60
5年以上	81,892.00	0.02%	81,892.00	72,400.00	0.02%	72,400.00
合计	526,729,828.04	--	4,066,020.27	305,673,461.70	--	2,631,892.13

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

适用 不适用

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

(2) 本报告期实际核销的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销时间	核销金额	核销原因	是否因关联交易产生
四川安县银河建化集团有限公司	4-5年	2012年06月30日	753.67	无法收回	否

四川古杉油脂化学有限公司	4-5 年	2012 年 06 月 30 日	3,400.00	无法收回	否
四川省什邡金穗化肥有限责任公司	2-3 年	2012 年 06 月 30 日	5,326.10	无法收回	否
四川宏达股份有限公司	2-3 年	2012 年 06 月 30 日	15,766.80	无法收回	否
合计	--	--	25,246.57	--	--

应收账款核销说明

由于客户单位已无实际支付能力，账龄已较长，故公司予以核销。

(3) 本报告期应收账款中持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位情况

不适用

(4) 应收账款中金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例 (%)
中国石化集团西南石油局四川钻井公司	非关联方	126,210,507.16	1 年以内	23.96%
中国石化集团胜利石油管理局西南石油工程管理中心	非关联方	94,836,992.39	1 年以内 90,638,806.01 元, 1-2 年 4,198,186.38 元	18%
中国石化集团中原石油勘探局西南钻井公司	非关联方	51,768,508.40	1 年以内 51,414,246.00 元, 1-2 年 354,262.40 元	9.83%
中国石化集团西南石油局井下作业公司	非关联方	23,413,686.00	1 年以内	4.45%
中国石油化工股份有限公司西南油气分公司川西采气厂	非关联方	22,278,682.13	1 年以内	4.23%
合计	--	318,508,376.08	--	60.47%

(5) 应收关联方账款情况

不适用

4、其他应收款

(1) 其他应收款按种类披露

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)
按组合计提坏账准备的其他应收款								
按组合计提坏账准备的应收账款(账龄分析法)	10,293,029.50	99.83%	1,483,546.93	14.41%	12,126,366.19	99.85%	714,194.37	5.89%
组合小计	10,293,029.50	99.83%	1,483,546.93	14.41%	12,126,366.19	99.85%	714,194.37	5.89%
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	18,000.00	0.17%	18,000.00	100%	18,000.00	0.15%	18,000.00	100%
合计	10,311,029.50	--	1,501,546.93	--	12,144,366.19	--	732,194.37	--

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，采用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	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例(%)		金额	比例(%)	
1 年以内						
其中：						
1 年以内小计	3,170,103.85	30.8%	15,850.56	3,872,372.39	31.94%	19,361.90
1 至 2 年	1,054,212.19	10.24%	52,710.61	6,581,555.25	54.27%	329,077.76
2 至 3 年	5,464,894.91	53.09%	1,092,978.98	1,620,823.55	13.37%	324,164.71
3 至 4 年	557,203.55	5.41%	278,601.78	16,050.00	0.13%	8,025.00
4 至 5 年	16,050.00	0.16%	12,840.00	10,000.00	0.08%	8,000.00
5 年以上	30,565.00	0.3%	30,565.00	25,565.00	0.21%	25,565.00
合计	10,293,029.50	--	1,483,546.93	12,126,366.19	--	714,194.37

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

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

单位：元

其他应收款内容	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
医疗保险/保证金	18,000.00	18,000.00	100%	无法收回
合计	18,000.00	18,000.00	--	--

（2）本报告期实际核销的其他应收款情况

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销时间	核销金额	核销原因	是否因关联交易产生
成都军区第四招待所	尾款		0.40	无法收回	否
宜宾五粮液酒类销售有限公司	尾款		203.00	无法收回	否

（3）本报告期其他应收款中持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位情况

不适用

（4）其他应收款金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占其他应收款总额的比例(%)
四川美丰化工股份有限公司	非关联方	3,000,000.00	2-3 年	29.1%
中石化四川绵阳石油分公司*	非关联方	2,070,000.00	2-3 年	20.07%
中国石油西南油气田分公司川中油气矿	非关联方	1,510,300.00	1 年以内 1,010,300.00 元, 3-4 年 500,000.00 元。	14.65%
成都富华水处理设备公司	非关联方	344,520.00	1-2 年	3.34%
西南石油大学	非关联方	280,000.00	1 年以内	2.71%
合计	--	7,204,820.00	--	69.87%

(5) 其他应收关联方账款情况

不适用

5、预付款项**(1) 预付款项按账龄列示**

单位：元

账龄	期末数		期初数	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	3,968,005.02	100%	2,709,907.57	100%
合计	3,968,005.02	--	2,709,907.57	--

(2) 预付款项金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	时间	未结算原因
中国石油天然气股份有限公司四川德阳销售分公司	非关联方	368,205.12	2012 年 10 月 11 日	合同期限内
山东中石大石仪科技有限公司	非关联方	343,500.00	2012 年 12 月 27 日	设备未到
上海冶金矿山机械厂	非关联方	320,500.00	2012 年 12 月 31 日	设备未到
福建泷澄集团设计院有限公司绵阳分公司	非关联方	237,600.00	2012 年 11 月 28 日	项目未完工
中国石油化工股份有限公司新疆巴州石油分公司轮台基地加油站（试修项目部）	非关联方	218,797.69	2012 年 09 月 03 日	合同期限内

(3) 本报告期预付款项中持有本公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位情况

不适用

(4) 预付款项的说明

预付账款年末数比年初数增加1,258,097.45元，增加比例为46.43%，主要原因是报告期内公司为募投项目省级技术中心升级项目采购固定资产支付预付款所致。

6、存货

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末数			期初数		
	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	48,785,445.16		48,785,445.16	49,823,739.86		49,823,739.86
在产品	14,682.82		14,682.82	368,664.87		368,664.87
库存商品	10,141,814.10		10,141,814.10	8,530,502.67		8,530,502.67
周转材料	2,143,429.61		2,143,429.61	1,239,023.78		1,239,023.78
发出商品	2,444,813.67		2,444,813.67			
合计	63,530,185.36		63,530,185.36	59,961,931.18		59,961,931.18

(2) 存货跌价准备情况

存货的说明

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稳中有升，没有出现价格下降的情况，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。

报告期无存货跌价准备转回。

7、其他流动资产

无

8、对合营企业投资和联营企业投资

单位：元

被投资单位名称	本企业持股比例(%)	本企业在被投资单位表决权比例(%)	期末资产总额	期末负债总额	期末净资产总额	本期营业收入总额	本期净利润
一、合营企业							
二、联营企业							
余干县天然气有限公司	40%	40%	20,852,605.97	852,605.97	20,000,000.00	0.00	0.00

四川智捷天然气化工有限公司	35%	35%	清算中
---------------	-----	-----	-----

9、长期股权投资

(1) 长期股权投资明细情况

单位：元

被投资单位	核算方法	投资成本	期初余额	增减变动	期末余额	在被投资单位持股比例(%)	在被投资单位表决权比例(%)	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
四川智捷天然气化工有限公司	权益法	3,500,000.00	8,915,934.20		8,915,934.20	35%	35%				
余干县天然气有限公司	权益法	8,000,000.00	8,000,000.00		8,000,000.00	40%	40%				
合计	--	11,500,000.00	16,915,934.20		16,915,934.20	--	--	--			

(2) 向投资企业转移资金的能力受到限制的有关情况

长期股权投资的说明

1) 根据本公司、本公司之全资子公司绵阳市仁智实业发展有限责任公司（以下简称“仁智实业”）和彭州市天然气有限责任公司签订的股权转让协议，仁智实业将所持有的四川智捷天然气化工有限公司35%股权以1,500万元的价格转让给彭州市天然气有限责任公司；本次股权转让需经其他股东同意转让，并得到审批机关批准后方可生效；截至2012年12月31日，本公司已收取股权转让款1,300万元。

2) 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。截止2012年12月31日公司尚处于工程建设中。

3) 截止2012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。

10、固定资产

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加		本期减少	期末账面余额
一、账面原值合计：	120,499,747.68	57,958,866.15		2,694,816.93	175,763,796.90
其中：房屋及建筑物	18,389,612.99	1,407,510.40			19,797,123.39
机器设备	46,406,688.98	17,453,720.61		303,897.78	63,556,511.81
运输工具	20,683,891.95	9,538,888.94		1,395,380.27	28,827,400.62
电子设备	6,838,121.49	3,229,177.49		396,197.01	9,671,101.97
生产用工具具	28,181,432.27	26,329,568.71		599,341.87	53,911,659.11
--	期初账面余额	本期新增	本期计提	本期减少	本期期末余额
二、累计折旧合计：	34,284,858.87		18,621,544.86	1,892,343.12	51,014,060.61
其中：房屋及建筑物	2,297,350.24		770,296.35		3,067,646.59
机器设备	9,761,392.70		6,499,890.11	186,426.28	16,074,856.53
运输工具	9,561,679.40		3,722,287.96	1,289,909.05	11,994,058.31
电子设备	4,295,679.91		1,426,124.35	338,144.25	5,383,660.01
生产用工具具	8,368,756.62		6,202,946.09	77,863.54	14,493,839.17
--	期初账面余额	--			本期期末余额
三、固定资产账面净值合计	86,214,888.81	--			124,749,736.29
其中：房屋及建筑物	16,092,262.75	--			16,729,476.80
机器设备	36,645,296.28	--			47,481,655.28
运输工具	11,122,212.55	--			16,833,342.31
电子设备	2,542,441.58	--			4,287,441.96
生产用工具具	19,812,675.65	--			39,417,819.94
电子设备		--			
生产用工具具		--			
五、固定资产账面价值合计	86,214,888.81	--			124,749,736.29
其中：房屋及建筑物	16,092,262.75	--			16,729,476.80
机器设备	36,645,296.28	--			47,481,655.28
运输工具	11,122,212.55	--			16,833,342.31
电子设备	2,542,441.58	--			4,287,441.96
生产用工具具	19,812,675.65	--			39,417,819.94

本期折旧额 18,621,544.86 元；本期由在建工程转入固定资产原价为 3,496,896.78 元。

(2) 暂时闲置的固定资产情况

无

(3) 通过融资租赁租入的固定资产

无

(4) 通过经营租赁租出的固定资产

无

(5) 期末持有待售的固定资产情况

无

(6) 未办妥产权证书的固定资产情况

无

11、在建工程

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末数			期初数		
	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	190,438.06		190,438.06	100,005.00		100,005.00
仁智办公大楼	718,786.03		718,786.03	74,072.37		74,072.37
化验房				215,213.69		215,213.69
环保部野营房项目	576,487.93		576,487.93	576,487.93		576,487.93
压滤机项目	1,004,800.27		1,004,800.27	410,681.91		410,681.91
硫化氢处理装置	416,178.82		416,178.82	165,190.49		165,190.49
撬装装置	783,918.01		783,918.01			
搅拌槽	298,478.94		298,478.94			
60 方搅拌罐	350,523.70		350,523.70			
40 方搅拌罐	87,979.47		87,979.47			
40 方固废收集罐	76,937.50		76,937.50			
三台转运站	476,898.65		476,898.65			
53 立方米搅拌罐 20 套	930,765.40		930,765.40			
齐福污水储备罐项目				1,060,570.20		1,060,570.20
固废收集罐				9,698.70		9,698.70
环保部 60 方罐				164,353.00		164,353.00

环保部 53 方罐					457,842.62		457,842.62
合计	5,912,192.78		5,912,192.78	3,234,115.91			3,234,115.91

(2) 重大在建工程项目变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初数	本期增加	转入固定资产	其他减少	工程投入占预算比例 (%)	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	期末数
省级企业技术中心升级项目		100,005.00	90,433.06									190,438.06
仁智办公大楼		74,072.37	644,713.66									718,786.03
化验房		215,213.69	226,068.37	441,282.06								
生产指挥信息系统			788,991.45	788,991.45								
齐福污水储备罐项目		1,060,570.20	19,073.20	1,079,643.40								
环保部野营房项目		576,487.93										576,487.93
压滤机项目		410,681.91	594,118.36									1,004,800.27
固废收集罐		9,698.70	8,754.35	18,453.05								0.00
环保部 60 方罐		164,353.00	188,252.35	352,605.35								
环保部 53 方罐		457,842.62		457,842.62								
硫化氢处理装置		165,190.49	250,988.33									416,178.82
撬装装置			1,044,080.49	260,162.48								783,918.01

固废收集罐			65,986.62	65,986.62								
进水中转罐			2,998.13	2,998.13								
搅拌槽			298,478.94									298,478.94
60 方搅拌罐			350,523.70									350,523.70
40 方搅拌罐			87,979.47									87,979.47
40 方固废收集罐			76,937.50									76,937.50
三台转运站			476,898.65									476,898.65
53 立方米搅拌罐 20 套			930,765.40									930,765.40
移动钢架棚			28,931.62	28,931.62								
合计		3,234,115.91	6,174,973.65	3,496,896.78		--	--			--	--	5,912,192.78

12、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、账面原值合计	11,313,034.61	1,781,068.94		13,094,103.55
土地使用权	9,661,949.98	1,516,282.62		11,178,232.60
OA 通讯平台系统	837,692.32			837,692.32
办公软件	813,392.31	264,786.32		1,078,178.63
二、累计摊销合计	1,520,889.05	711,153.99		2,232,043.04
土地使用权	1,181,133.95	203,930.62		1,385,064.57
OA 通讯平台系统	181,500.02	167,538.48		349,038.50
办公软件	158,255.08	339,684.89		497,939.97
三、无形资产账面净值合计	9,792,145.56	1,069,914.95		10,862,060.51

土地使用权	8,480,816.03	1,312,352.00		9,793,168.03
OA 通讯平台系统	656,192.30	-167,538.48		488,653.82
办公软件	655,137.23	-74,898.57		580,238.66
土地使用权				
OA 通讯平台系统				
办公软件				
无形资产账面价值合计	9,792,145.56	1,069,914.95		10,862,060.51
土地使用权	8,480,816.03	1,312,352.00		9,793,168.03
OA 通讯平台系统	656,192.30	-167,538.48		488,653.82
办公软件	655,137.23	-74,898.57		580,238.66

本期摊销额 711,153.99 元。

(2) 公司开发项目支出

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少		期末数
			计入当期损益	确认为无形资产	

本期开发支出占本期研究开发项目支出总额的比例。

通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产期末账面价值的比例。

公司开发项目的说明，包括本期发生的单项价值在 100 万元以上且以评估值为入账依据的，应披露评估机构名称、评估方法

13、长期待摊费用

单位：元

项目	期初数	本期增加额	本期摊销额	其他减少额	期末数	其他减少的原因
德阳基地维修改造费用	1,399,175.06		186,552.00		1,212,623.06	
油化品材料仓库租赁费		577,314.22	163,341.66		413,972.56	
华北指挥部房租费		190,555.56	1,127.78		189,427.78	
卫星通道租赁费		389,000.00			389,000.00	
合计	1,399,175.06	1,156,869.78	351,021.44		2,205,023.40	--

14、递延所得税资产和递延所得税负债**(1) 递延所得税资产和递延所得税负债不以抵销后的净额列示**

已确认的递延所得税资产和递延所得税负债

单位：元

项目	期末数	期初数
递延所得税资产：		
资产减值准备	832,435.07	501,907.72
安全生产费	624,599.88	434,951.54
职工教育经费		32,184.38
固定资产折旧	279,894.24	
小计	1,736,929.19	969,043.64
递延所得税负债：		
小计	0.00	0.00

应纳税差异和可抵扣差异项目明细

单位：元

项目	暂时性差异金额	
	期末	期初
应纳税差异项目		
应收账款坏账准备	4,066,020.27	
其他应收款坏账准备	1,483,546.93	
安全生产费	4,163,999.17	
固定资产折旧	1,865,961.61	
小计	11,579,527.98	
可抵扣差异项目		

(2) 递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示

互抵后的递延所得税资产及负债的组成项目

单位：元

项目	报告期末互抵后的递延所得税资产或负债	报告期末互抵后的可抵扣或应纳税暂时性差异	报告期初互抵后的递延所得税资产或负债	报告期初互抵后的可抵扣或应纳税暂时性差异
递延所得税资产	1,736,929.19		969,043.64	
递延所得税负债	0.00		0.00	

15、资产减值准备明细

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少		期末账面余额
			转回	转销	
一、坏账准备	3,364,086.50	2,228,965.67		25,484.97	5,567,567.20
合计	3,364,086.50	2,228,965.67		25,484.97	5,567,567.20

16、其他非流动资产

单位：元

项目	期末数	期初数
合计	0.00	0.00

17、短期借款**(1) 短期借款分类**

单位：元

项目	期末数	期初数
信用借款	30,000,000.00	48,000,000.00
合计	30,000,000.00	48,000,000.00

短期借款分类的说明

截止2012年12月31日借款明细情况如下：

贷款单位	期限	年利率	币种	金额	类别
中国建设银行股份有限公司绵阳分行	2012.09.26--2013.09.25	6.00%	人民币	10,000,000.00	信用
上海浦东发展银行股份有限公司绵阳支行	2012.09.29--2013.09.28	6.00%	人民币	20,000,000.00	信用
合计				30,000,000.00	

18、应付票据

单位：元

种类	期末数	期初数
银行承兑汇票	26,365,488.78	45,830,961.81
合计	26,365,488.78	45,830,961.81

下一会计期间将到期的金额 26,365,488.78 元。

19、应付账款

(1) 应付账款情况

单位：元

项目	期末数	期初数
1 年以内	106,870,094.39	121,582,434.87
1-2 年	4,227,685.10	9,501,718.38
2-3 年	991,278.70	900,000.93
3 年以上	839,907.16	562,278.74
合计	112,928,965.35	132,546,432.92

(2) 本报告期应付账款中应付持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位款项

不适用

(3) 账龄超过一年的大额应付账款情况的说明

无账龄超过一年的大额应付账款。

20、预收账款

(1) 预收账款情况

单位：元

项目	期末数	期初数
1 年以内	1,706,611.04	12,625,043.07
1-2 年	8,395,136.47	9,650.00
2-3 年		
3 年以上	13,000,000.00	13,000,000.00
合计	23,101,747.51	25,634,693.07

(2) 本报告期预收账款中预收持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位款项

不适用

(3) 账龄超过一年的大额预收账款情况的说明

以上款项 13,000,000.00 元为预收转让四川智捷天然气化工有限公司股权款。

21、应付职工薪酬

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	19,818,781.51	87,241,835.89	85,315,507.19	21,745,110.21
二、职工福利费	165,455.00	6,624,349.53	6,653,668.92	136,135.61
三、社会保险费	23,035.21	13,075,133.75	12,640,100.23	458,068.73
其中：1.医疗保险费	566.90	3,478,695.52	3,406,645.56	72,616.86
2.基本养老保险费		8,094,234.12	7,895,273.73	198,960.39
3.年金缴费				
4.失业保险费	22,468.31	886,211.18	774,766.00	133,913.49
5.工伤保险费		400,163.29	353,210.60	46,952.69
6.生育保险费		215,829.64	210,204.34	5,625.30
四、住房公积金		1,794,878.70	1,772,672.65	22,206.05
六、其他	2,224,902.40	4,160,534.14	4,208,021.12	2,177,415.42
合计	22,232,174.12	112,896,732.01	110,589,970.11	24,538,936.02

应付职工薪酬中属于拖欠性质的金额 0.00 元。

工会经费和职工教育经费金额 2,177,415.42 元，非货币性福利金额 0.00 元，因解除劳动关系给予补偿 0.00 元。

应付职工薪酬预计发放时间、金额等安排

应付职工薪酬预计发放时间、金额等安排：每月的月初发放上月计提的工资。

22、应交税费

单位：元

项目	期末数	期初数
增值税	30,953,968.28	26,955,824.27
营业税	367,284.72	214,420.00
企业所得税	8,085,827.01	11,434,813.17
个人所得税	179,006.31	162,907.59
城市维护建设税	1,738,122.12	1,914,534.20
教育费附加	750,730.09	825,262.83

地方教育费附加	501,189.50	550,878.01
合计	42,576,128.03	42,058,640.07

23、其他应付款

(1) 其他应付款情况

单位：元

项目	期末数	期初数
1 年以内	5,941,865.82	5,952,137.76
1-2 年	294,166.24	570,952.22
2-3 年	173,082.22	4,755.00
3 年以上	141,852.52	1,185,097.52
合计	6,550,966.80	7,712,942.50

(2) 本报告期其他应付款中应付持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位款项

不适用

(3) 账龄超过一年的大额其他应付款情况的说明

无账龄超过1年的大额其他应付款情况。

(4) 金额较大的其他应付款说明内容

无金额较大的其他应付款。

24、其他流动负债

无

25、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末数	期初数
信用借款		5,000,000.00
合计	0.00	5,000,000.00

26、其他非流动负债

单位：元

项目	期末账面余额	期初账面余额
合计	0.00	0.00

27、股本

单位：元

	期初数	本期变动增减（+、-）					期末数
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	114,430,000.00						114,430,000.00

股本变动情况说明，本报告期内有增资或减资行为的，应披露执行验资的会计师事务所名称和验资报告文号；运行不足3年的股份有限公司，设立前的年份只需说明净资产情况；有限责任公司整体变更为股份公司应说明公司设立时的验资情况

股本总额业经深圳市鹏城会计师事务所深鹏所验字[2011]0355号验资报告验证。

28、专项储备

专项储备情况说明

项目	2011年12月31日	本年增加	本年减少	2012年12月31日
生产安全费用	2,899,676.93	5,629,910.62	4,365,588.41	4,163,999.14

29、资本公积

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
资本溢价（股本溢价）	386,008,870.00			386,008,870.00
其他资本公积	114,000.00			114,000.00
合计	386,122,870.00			386,122,870.00

30、盈余公积

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
法定盈余公积	19,873,540.65	6,353,291.32		26,226,831.97
合计	19,873,540.65	6,353,291.32		26,226,831.97

31、未分配利润

单位：元

项目	金额	提取或分配比例
调整前上年末未分配利润	174,842,294.22	--
调整后年初未分配利润	174,842,294.22	--
加：本期归属于母公司所有者的净利润	81,686,220.93	--
减：提取法定盈余公积	6,353,291.32	10%
应付普通股股利	36,617,600.00	
期末未分配利润	213,557,623.83	--

调整年初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响年初未分配利润 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响年初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响年初未分配利润 0.00 元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响年初未分配利润 0.00 元。
- 5)、其他调整合计影响年初未分配利润 0.00 元。

未分配利润说明，对于首次公开发行证券的公司，如果发行前的滚存利润经股东大会决议由新老股东共同享有，应明确予以说明；如果发行前的滚存利润经股东大会决议在发行前进行分配并由老股东享有，公司应明确披露应付股利中老股东享有的经审计的利润数

32、营业收入、营业成本

(1) 营业收入、营业成本

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	648,807,436.25	518,654,015.98
其他业务收入	149,485.56	
营业成本	467,087,277.65	350,155,710.69

(2) 主营业务（分行业）

单位：元

行业名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
石油和天然气开采业	429,201,163.86	302,330,908.61	291,464,960.11	186,582,773.83
环境治理	114,586,197.92	86,630,224.63	109,774,369.41	75,205,788.51
专业技术服务	53,620,437.82	37,578,438.66	68,815,947.29	43,207,972.93

有机化学原料制造	51,399,636.65	40,540,010.75	48,598,739.17	45,159,175.42
合计	648,807,436.25	467,079,582.65	518,654,015.98	350,155,710.69

(3) 主营业务（分产品）

单位：元

产品名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
钻井液技术服务	388,134,793.30	265,439,838.35	280,559,745.28	179,080,766.73
油气田特种设备检测与维护	38,554,511.59	26,898,679.49	56,085,613.69	34,454,624.21
油气田环保技术服务	114,586,197.92	86,630,224.63	109,774,369.41	75,205,788.51
防腐工程技术服务	15,065,926.23	10,679,759.17	12,730,333.60	8,753,348.72
修井技术服务	13,162,828.58	12,344,208.80	7,619,791.83	5,892,448.20
试油技术服务	14,449,848.00	13,314,961.82	3,285,423.00	1,609,558.90
井下作业技术服务	13,453,693.98	11,231,899.64		
石化产品销售	51,399,636.65	40,540,010.75	48,598,739.17	45,159,175.42
合计	648,807,436.25	467,079,582.65	518,654,015.98	350,155,710.69

(4) 主营业务（分地区）

单位：元

地区名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
西南地区	542,521,599.76	372,096,620.30	435,735,169.39	286,711,873.87
其他地区	106,285,836.49	94,982,962.35	82,918,846.59	63,443,836.82
合计	648,807,436.25	467,079,582.65	518,654,015.98	350,155,710.69

(5) 公司前五名客户的营业收入情况

单位：元

客户名称	主营业务收入	占公司全部营业收入的比例(%)
中国石化集团西南石油局四川钻井公司	174,376,100.00	26.87%
中国石化集团胜利石油管理局西南石油工程管理中心	77,469,064.96	11.94%
中国石化集团中原石油勘探局西南钻井公司	43,943,800.00	6.77%

中国石化集团西南石油局重庆钻井公司	39,631,170.94	6.11%
中国石油化工股份有限公司西南油气分公司川西采气厂	30,503,376.88	4.7%
合计	365,923,512.78	56.39%

33、营业税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计缴标准
营业税	1,168,002.07	728,095.00	营业收入的 5%、3%
城市维护建设税	3,823,301.65	3,352,634.03	流转税的 7%、5%
教育费附加	1,661,506.70	1,449,839.45	流转税的 3%
资源税		1,449.60	
地方教育费附加	1,107,671.11	994,844.08	流转税的 2%
合计	7,760,481.53	6,526,862.16	--

34、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
工资及津贴	4,540,513.01	5,597,151.69
福利费	909,221.75	357,596.96
工会、职工教育经费	40,015.08	62,771.32
社会保险费	851,202.16	1,098,942.27
劳动保护费	95,902.01	166,222.48
折旧费	337,482.83	956,679.81
租赁费	619,483.50	721,910.40
差旅费	3,411,947.99	3,847,408.55
物料消耗	1,065,823.08	1,501,158.64
办公费	1,693,404.34	1,463,798.02
销货运杂费	3,114,934.26	3,216,265.77
业务招待费	4,814,705.69	4,545,851.46
广告、业务宣传费	1,820,277.69	2,678,514.00
会议费	150,920.29	191,627.00
服务费	20,646.50	89,569.20

其他费	244,643.86	2,001.75
合计	23,731,124.04	26,497,469.32

35、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
工资及津贴	9,004,425.57	9,357,150.32
福利费	344,514.51	339,000.48
工会、职工教育经费	582,456.76	587,510.18
社会保险费	1,392,757.31	1,119,349.12
差旅费	2,936,338.37	1,487,605.29
业务招待费	2,351,057.76	870,026.45
会务费	1,181,990.00	545,649.00
办公费	1,150,667.64	738,337.99
物料消耗	201,088.02	387,299.90
修理费	5,142,378.99	3,977,655.87
折旧费	1,044,850.82	677,183.06
租赁费	485,536.70	234,392.00
研发费用	26,376,409.23	19,418,782.34
无形资产摊销	711,153.99	515,191.87
税费、残疾人保障金	1,137,139.13	746,286.11
服务费	494,590.14	2,414,155.85
中介费用	1,259,400.00	1,474,997.00
其他	1,722,684.33	121,384.73
合计	57,519,439.27	45,011,957.56

36、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	575,522.78	2,676,062.76
减:利息收入	-4,886,613.05	-664,785.98
利息净支出	0.00	0.00
汇兑损益	0.00	12,044.20
银行手续费	386,844.97	359,368.15

合计	-3,924,245.30	2,382,689.13
----	---------------	--------------

37、投资收益

(1) 投资收益明细情况

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	0.00	0.00
权益法核算的长期股权投资收益	0.00	-1,076,484.18
处置长期股权投资产生的投资收益	0.00	0.00
持有交易性金融资产期间取得的投资收益	0.00	0.00
持有至到期投资取得的投资收益期间取得的投资收益	0.00	0.00
持有可供出售金融资产等期间取得的投资收益	0.00	0.00
处置交易性金融资产取得的投资收益	0.00	0.00
持有至到期投资取得的投资收益	0.00	0.00
可供出售金融资产等取得的投资收益	0.00	0.00
其他	0.00	0.00
合计		-1,076,484.18

38、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	2,228,965.67	527,433.74
合计	2,228,965.67	527,433.74

39、营业外收入

(1) 营业外收入情况

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	110,804.87	29,745.75	110,804.87
其中：固定资产处置利得	110,804.87	29,745.75	110,804.87
政府补助	4,543,600.00	716,200.00	4,543,600.00

违约收入	38,646.11	238,688.26	38,646.11
无法支付款项	29,727.21	143,873.53	29,727.21
其他	10,621.77	31,751.48	10,621.77
合计	4,733,399.96	1,160,259.02	4,733,399.96

(2) 政府补助明细

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	说明
政府奖励	3,561,600.00	272,000.00	1)
财政局技改资金补助	900,000.00		2)
科研开发经费	80,000.00		3)
财政贴息		442,200.00	
专利资助资金	2,000.00	2,000.00	4)
合计	4,543,600.00	716,200.00	--

营业外收入说明

1) 据绵阳市人民政府(2012)44号关于表扬2011年度成功上市融资企业的通报,于2012年7月3号收到绵阳市人民政府奖励补贴100万元;据绵阳市财政局(2012)132号关于下达企业上市奖励资金的通知,于2012年12月5号收到绵阳市财政局政府奖励250万元;据绵阳市科技局(2012)175号关于下达科技进步奖金的通知,于2012年12月28号收到绵阳市科技局科研经费6万元。

2) 据绵阳市仙海水利风景区管理委员会文件绵仙管委(2007)15号《绵阳市仙海水利风景区管理委员会关于扶持四川仁智石化科技有限公司的通知》,于2012年10月15日收到绵阳市仙海水利风景区财政局企业技改资金补助90万元。

3) 据绵阳市科技局(2012)178号关于下达应用技术与研究开发项目资金的通知,于2012年12月31号收到绵阳市科技局奖励8万元。

4) 据绵阳市知识产权局(2012)17号文件通知,2012年6月8日收到绵阳市知识产权局专利费2,000.00元。

40、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	212,856.88	32,971.26	212,856.88
其中：固定资产处置损失	212,856.88	32,971.26	212,856.88
对外捐赠	1,000.00	2,000.00	1,000.00
其他	550,004.53	12,087.89	550,004.53
合计	763,861.41	47,059.15	763,861.41

营业外支出说明

营业外支出本年数比上年数增加716,802.26元，增加比例为1,523.19%，增加原因为：处置固定资产损失较上年增加同时公司一员工发生意外事故增加补助赔偿所致。

41、所得税费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
按税法及相关规定计算的当期所得税	17,691,707.81	15,428,337.11
递延所得税调整	-767,885.55	-662,684.21
合计	16,923,822.26	14,765,652.90

42、基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

2012年度每股收益

报告期利润	每股收益	
	基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	0.71	0.71
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.68	0.68

2011年度每股收益

报告期利润	每股收益	
	基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	0.80	0.80
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.79	0.79

上述数据采用以下计算公式计算而得：

基本每股收益= $P0 \div S$

$$S = S0 + S1 + Si \times Mi \div M0 - Sj \times Mj \div M0 - Sk$$

其中： $P0$ 为归属于公司普通股股东的净利润或扣除非经常性损益后归属于普通股股东的净利润； S 为发行在外的普通股加权平均数； $S0$ 为期初股份总数； $S1$ 为报告期因公积金转增股本或股票股利分配等增加股份数； Si 为报告期因发行新股或债转股等增加股份数； Sj 为报告期因回购等减少股份数； Sk 为报告期缩股数； $M0$ 为报告期月份数； Mi 为增加股份次月起至报告期期末的累计月数； Mj 为减少股份次月起至报告期期末的累计月数。

公司若存在发行可转换债券、股份期权、认股权证等稀释性潜在普通股情况下，稀释每股收益可参照如下公式计算：

稀释每股收益= $P1 / (S0 + S1 + Si \times Mi \div M0 - Sj \times Mj \div M0 - Sk + \text{认股权证、股份期权、可转换债券等增加的普通股加权平均数})$

其中， $P1$ 为归属于公司普通股股东的净利润或扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润，并考虑稀释性潜在普通股对其影响，按《企业会计准则》及有关规定进行调整。公司在计算稀释每股收益时，应考虑所有稀释性潜在普通股对归属于公司普通股股东的净利润或扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润和加权平均股数的影响，按照其稀释程度从大到小的顺序计入稀释每股收益，直至稀释每股收益达到最小值。

43、现金流量表附注

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	金额
补贴收入	4,543,600.00
其他营业外收入	168,725.30
利息收入	4,886,608.61
代收款	827,540.40
收其他往来款	9,609,495.09
其他	96,680.87
合计	20,132,650.27

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	金额
往来款	2,532,627.78
差旅费	13,404,027.75
办公费	3,120,135.83
机物料消耗	892,586.34
修理费	525,263.70
业务招待费	10,189,177.08
会议费	1,705,183.05
服务费	3,591,094.16
业务宣传费	1,341,749.50
邮电费	1,614,974.48
租赁费	1,755,952.81
研究开发费	2,083,700.62
电费	576,153.17
其他	1,511,786.88
合计	44,844,413.15

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

无

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

无

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

无

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	金额
上市发行费用	390,000.00
合计	390,000.00

44、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	81,599,595.24	72,822,956.17
加：资产减值准备	2,228,965.67	527,433.74
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	18,621,544.86	11,718,504.43
无形资产摊销	711,153.99	515,191.87
长期待摊费用摊销	351,021.44	1,219,095.67
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）	102,052.01	3,225.51
财务费用（收益以“-”号填列）	575,522.78	2,676,062.76
投资损失（收益以“-”号填列）		1,076,484.18
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-767,885.55	-662,684.21
存货的减少（增加以“-”号填列）	-3,568,254.18	-17,988,101.28
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-224,431,127.10	-99,721,079.86
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-49,562,311.39	42,473,810.13

经营活动产生的现金流量净额	-174,139,722.23	14,660,899.11
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	245,260,200.34	531,771,950.89
减: 现金的期初余额	531,771,950.89	126,098,762.58
现金及现金等价物净增加额	-286,511,750.55	405,673,188.31

(2) 本报告期取得或处置子公司及其他营业单位的相关信息

单位: 元

补充资料	本期发生额	上期发生额
一、取得子公司及其他营业单位的有关信息:	--	--
二、处置子公司及其他营业单位的有关信息:	--	--
2. 处置子公司及其他营业单位收到的现金和现金等价物	185,756.05	
减: 子公司及其他营业单位持有的现金和现金等价物	337,738.28	
3. 处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	-151,982.23	1,100,000.00

(3) 现金和现金等价物的构成

单位: 元

项目	期末数	期初数
一、现金	245,260,200.34	531,771,950.89
其中: 库存现金	855,770.42	1,124,251.73
可随时用于支付的银行存款	236,528,965.38	516,765,027.36
可随时用于支付的其他货币资金	7,875,464.54	13,882,671.80
三、期末现金及现金等价物余额	245,260,200.34	531,771,950.89

八、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

单位: 元

母公司名称	关联关系	企业类型	注册地	法定代表人	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 (%)	本企业最终控制方	组织机构代码
钱忠良	实际控制						13.57%	13.57%		

人									
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--

2、本企业的子公司情况

单位：元

子公司全称	子公司类型	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	组织机构代码
绵阳市仁智实业发展有限责任公司	控股子公司	有限公司	绵阳	卜文海	包装材料的生产、销售；	10,000,000.00	100%	100%	70919400-9
四川仁智石化科技有限责任公司	控股子公司	有限公司	绵阳	姚兵	石油装备设计、制造、销售；石油化工产品销售	10,000,000.00	100%	100%	76231556-X

3、本企业的合营和联营企业情况

单位：元

被投资单位名称	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	本企业持股比例 (%)	本企业在被投资单位表决权比例 (%)	关联关系	组织机构代码
一、合营企业									
二、联营企业									
余干县天然气有限公司	有限公司	江西省余干县	何国群	余干县行政区域的管道天然气项目的投资、建设、运营和管理等	20,000,000.00	40%	40%	本公司的参股公司	56628507-6
四川智捷天然气化工有限公司	有限公司	四川省彭州市	沈红霞	对天然气进行深加工生产产品精甲醇及销售	10,000,000.00	35%	35%	本公司的子公司仁智实业的参股公司	73236075-7

4、本企业的其他关联方情况

其他关联方名称	与本公司关系	组织机构代码
余干县天然气有限公司	本公司参股企业	56628507-6
四川智捷天然气化工有限公司	仁智实业参股企业	73236075-7

5、关联方交易

(1) 采购商品、接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额		上期发生额	
			金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)

出售商品、提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额		上期发生额	
			金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)

(2) 关联托管/承包情况

不适用

(3) 关联租赁情况

不适用

(4) 关联担保情况

不适用

(5) 关联方资金拆借

不适用

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

不适用

(7) 其他关联交易

2012年度本公司关键管理人员的报酬（包括货币和非货币形式）总额为734.26万元（2011年度为727.34万元）。2012年度本公司关键管理人员包括董事、总经理、副总经理和总会计师等共20人（2011年度为20人），其中在本公司领取报酬的为20人（2011年度为20人）。

6、关联方应收应付款项

上市公司应收关联方款项

单位：元

项目名称	关联方	期末		期初	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
上市公司应付关联方款项					

上市公司应付关联方款项

单位：元

项目名称	关联方	期末金额	期初金额
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

九、或有事项

1、未决诉讼或仲裁形成的或有负债及其财务影响

截至2012年12月31日，本公司未发生影响本财务报表阅读和理解的重大或有事项。

2、为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

截至2012年12月31日，本公司为子公司仁智石化科技有限公司提供2000万元的信用贷款担保，该担保极小可能违约，对本公司财务影响较小。

其他或有负债及其财务影响

无

十、承诺事项

1、重大承诺事项

截至2012年12月31日，本公司未发生影响本财务报表阅读和理解的重大承诺事项。

十一、资产负债表日后事项

1、资产负债表日后利润分配情况说明

单位：元

拟分配的利润或股利	22,886,000.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	0.00

十二、其他重要事项

1、其他

1) 本公司于2010年6月30日与中石化四川绵阳石油分公司签订了股权转让合同，合同约定以2068万元价格转让本公司持有北川仁智100%的股权，本公司已收到了购买方支付的股权转让款1,861万元，2010年9月30日已办理工商变更登记手续，其余款207万元将在北川仁智所有债权债务清理完毕后支付。

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，目前四川智捷天然气化工有限公司正在清算中。

3) 本公司于2010年8月13日与四川美丰化工股份有限公司（以下简称“四川美丰”）签订了《土地使用权转让合同》，本公司拟向四川美丰购入一宗位于绵阳市经济技术开发区塘汛镇三河村的土地，总面积为20,233.75平方米，本公司拟购入其中的16,666.67平方米，作为本公司未来工业建设用地，用于本次募投项目的钻井液材料生产改扩建项目用途。该地块的目前的国有土地证编号为“绵城国用(2008)第16151号”，用地性质为工业用地，使用期限为50年，自土地交接之日起，至2058年7月30日止。合同约定的土地使用权转让费为300元/平方米，总价款为500万元。按照合同约定的付款条件，本公司已于2010年8月24日向四川美丰支付了300万元土地转让款，待土地验收交接后10个工作日内再支付余款200万元。由于本公司未整体购买该地块，而只购买了其中的16,666.67平方米，土地使用权证需办理分割手续，分割手续较土地使用权证变更手续更为复杂和繁琐。自购买该地块以来，本公司与四川美丰一直积极办理土地分割，但由于分割流程过于复杂，截至目前仍未完成土地使用权证的办理工作，导致预付四川美丰的300万元一直未能结算。

4) 2012年1月15日，公司第三届董事会第四次临时会议审议通过了《关于注销绵阳仁智石油天然气工程技术服务有限公司的议案》。仁智石工是本公司的控股子公司，公司持有其55%的股权，仁智石工成立于2009年，注册资本100万元，经营范围为石油天然气井钻前修井、试油、试气、试压工程施工及技术服务，石油工具、材料的销售及相关技术服务。由于仁智石工自设立以来一直未能有效开展经营，经慎重考虑，决定注销仁智石工。2012年4月27日，取得涪城区国家税务局涪国税通(2012)第28076号注销税务登记通知书；2012年5月23日，取得绵阳市涪城区地方税务局注销税务登记通知书。2012年6月4日，取得四川省绵阳市工商行政管理局下发的(川工商绵字)登记内销字[2012]第101750号注销登记通知书。

十三、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款

单位：元

种类	期末数		期初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备

	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
按组合计提坏账准备的应收账款								
以账龄为信用风险特征划分组合的应收账款	422,452,580.19	100%	2,961,096.68	0.7%	208,081,230.57		1,792,758.01	0.86%
组合小计	422,452,580.19	100%	2,961,096.68	0.7%	208,081,230.57		1,792,758.01	0.86%
合计	422,452,580.19	--	2,961,096.68	--	208,081,230.57	--	1,792,758.01	--

应收账款种类的说明

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

组合中，采用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	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内						
其中：	--	--	--	--	--	--
1 年以内小计	402,780,988.68	95.34%	1,976,650.52	200,446,500.17	96.33%	954,449.22
1 至 2 年	18,289,578.09	4.33%	541,372.02	5,650,959.48	2.72%	282,547.98
2 至 3 年	1,130,900.00	0.27%	226,180.00	1,583,907.50	0.76%	316,781.50
3 至 4 年	1,250.00	0%	625.00	317,971.42	0.15%	158,985.71
4 至 5 年	167,971.42	0.04%	134,377.14	9,492.00	0.01%	7,593.60
5 年以上	81,892.00	0.02%	81,892.00	72,400.00	0.03%	72,400.00
合计	422,452,580.19	--	2,961,096.68	208,081,230.57	--	1,792,758.01

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

适用 不适用

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

(2) 本报告期应收账款中持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位情况

单位：元

单位名称	期末数	期初数

	账面余额	计提坏账金额	账面余额	计提坏账金额
--	------	--------	------	--------

(3) 应收账款中金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例 (%)
中国石化集团西南石油局四川钻井公司	非关联方	126,210,507.16	1 年以内	29.88%
中国石化集团胜利石油管理局西南石油工程管理中心	非关联方	94,153,936.01	1 年以内 90,638,806.01 元, 1-2 年 3,515,130.00 元。	22.29%
中国石化集团中原石油勘探局西南钻井公司	非关联方	51,768,508.40	1 年以内 51,414,246.00 元, 1-2 年 354,262.40 元。	12.25%
中国石化集团西南石油局广西钻井公司	非关联方	18,857,694.00	1 年以内	4.46%
中国石油化工股份有限公司西南油气分公司	非关联方	12,648,157.78	1 年以内	3%
合计	--	303,638,803.35	--	71.88%

(4) 应收关联方账款情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例 (%)
四川仁智石化科技有限责任公司	子公司	14,913,023.19	3.53%

(5) 不符合终止确认条件的应收账款的转移金额为 0.00 元。**(6) 以应收款项为标的资产进行资产证券化的，需简要说明相关交易安排**

本公司无以应收账款为标的进行证券化的资产和负债。

应收账款年末数比年初数增加214,371,349.62元，增加比例为103.02%，增加原因：系由于公司业务的季节性、结算政策与合同信用期所致。

2、其他应收款**(1) 其他应收款**

单位：元

种类	期末数	期初数
----	-----	-----

	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
按组合计提坏账准备的其他应收款								
以账龄为信用风险特征划分组合的其他应收款	34,915,070.41	100%	1,107,111.11	3.17%	47,654,821.59	100%	294,669.06	0.62%
组合小计	34,915,070.41	100%	1,107,111.11	3.17%	47,654,821.59	100%	294,669.06	0.62%
合计	34,915,070.41	--	1,107,111.11	--	47,654,821.59	--	294,669.06	--

其他应收款种类的说明

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，采用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	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内						
其中：	--	--	--	--	--	--
1 年以内小计	21,604,609.56	61.88%	7,543.93	34,360,215.87	72.1%	11,192.94
1 至 2 年	220,428.47	0.63%	11,021.42	13,283,432.17	27.87%	280,941.41
2 至 3 年	13,079,498.83	37.46%	1,082,978.98	10,173.55	0.02%	2,034.71
3 至 4 年	9,533.55	0.03%	4,766.78	1,000.00	0.01%	500.00
4 至 5 年	1,000.00	0%	800.00			
合计	34,915,070.41	--	1,107,111.11	47,654,821.59	--	294,669.06

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

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

(2) 本报告期其他应收款中持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位情况

不适用

(3) 其他应收款金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占其他应收款总额的比例(%)
四川仁智石化科技有限责任公司	子公司	20,095,823.06	1 年以内	57.56%
绵阳市仁智实业发展有限责任公司	子公司	7,664,603.92	2-3 年	21.95%
四川美丰化工股份有限公司	非关联方	3,000,000.00	2-3 年	8.59%
中石化四川绵阳石油分公司*	非关联方	2,070,000.00	2-3 年	5.93%
西南石油大学	非关联方	280,000.00	1 年以内	0.8%

(4) 不符合终止确认条件的其他应收款项的转移金额为 0.00 元。

3、长期股权投资

单位：元

被投资单位	核算方法	投资成本	期初余额	增减变动	期末余额	在被投资单位持股比例(%)	在被投资单位表决权比例(%)	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
绵阳市仁智实业发展有限责任公司	成本法	28,927,163.00	28,927,163.00		28,927,163.00	100%	100%				
四川仁智石化科技有限责任公司	成本法	4,692,258.97	10,692,258.97		10,692,258.97	100%	100%				
绵阳仁智石油天然气工程技术服务有限公司	成本法	550,000.00	550,000.00	-550,000.00		55%	55%				
余干县天然气有限	权益法	8,000,000.00	8,000,000.00		8,000,000.00	40%	40%				

公司											
合计	--	42,169,421.97	48,169,421.97	-550,000.00	47,619,421.97	--	--	--	0.00	0.00	0.00

4、营业收入和营业成本

(1) 营业收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	508,534,085.57	392,299,710.03
其他业务收入	14,485.56	
合计	508,548,571.13	392,299,710.03
营业成本	366,008,723.44	271,228,571.12

(2) 主营业务（分行业）

单位：元

行业名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
石油和天然气开采业	429,457,463.86	302,054,024.06	293,308,506.92	190,364,877.34
环境治理	22,740,970.00	19,003,800.00	34,767,200.00	26,446,238.53
专业技术服务			11,349,177.50	5,130,603.82
有机化学原料制造	56,335,651.71	44,950,899.38	52,874,825.61	49,286,851.43
合计	508,534,085.57	366,008,723.44	392,299,710.03	271,228,571.12

(3) 主营业务（分产品）

单位：元

产品名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
油气田技术服务				
其中：钻井液技术服务	388,391,093.30	265,162,953.80	280,559,745.28	182,002,509.54
油气田环保技术服务	22,740,970.00	19,003,800.00	34,767,200.00	26,446,238.53
油田防腐技术服务			2,430,000.00	1,324,678.45

特种设备检测与维护			8,919,177.50	3,805,925.37
修井技术服务	13,162,828.58	12,344,208.80	9,463,338.64	6,752,808.90
试油技术服务	14,449,848.00	13,314,961.82	3,285,423.00	1,609,558.90
井下作业技术服务	13,453,693.98	11,231,899.64		
石化产品销售	56,335,651.71	44,950,899.38	52,874,825.61	49,286,851.43
合计	508,534,085.57	366,008,723.44	392,299,710.03	271,228,571.12

(4) 主营业务（分地区）

单位：元

地区名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
西南地区	424,051,664.14	286,049,676.11	337,210,946.71	231,967,917.06
其他地区	84,482,421.43	79,959,047.33	55,088,763.32	39,260,654.06
合计	508,534,085.57	366,008,723.44	392,299,710.03	271,228,571.12

(5) 公司前五名客户的营业收入情况

单位：元

客户名称	营业收入总额	占公司全部营业收入的比例(%)
中国石化集团西南石油局四川钻井公司	174,376,100.00	34.29%
中国石化集团胜利石油管理局西南石油工程管理中心	77,469,064.96	15.23%
中国石化集团中原石油勘探局西南钻井公司	43,943,800.00	8.64%
中国石化集团西南石油局重庆钻井公司	37,712,700.00	7.42%
库尔勒中油能源技术服务有限公司	14,410,820.00	2.83%
合计	347,912,484.96	68.41%

5、投资收益

(1) 投资收益明细

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	0.00	0.00
权益法核算的长期股权投资收益	0.00	0.00
处置长期股权投资产生的投资收益	-364,243.95	0.00

持有交易性金融资产期间取得的投资收益	0.00	0.00
持有至到期投资取得的投资收益期间取得的投资收益	0.00	0.00
持有可供出售金融资产等期间取得的投资收益	0.00	0.00
处置交易性金融资产取得的投资收益	0.00	0.00
持有至到期投资取得的投资收益	0.00	0.00
可供出售金融资产等取得的投资收益	0.00	0.00
其他	0.00	0.00
合计	-364,243.95	

6、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	63,532,913.17	50,024,032.30
加：资产减值准备	1,980,780.72	45,030.84
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	12,239,716.82	7,525,430.14
无形资产摊销	641,641.85	467,883.73
长期待摊费用摊销	164,469.44	
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）	146,765.43	24,090.93
财务费用（收益以“-”号填列）	575,522.78	2,676,062.76
投资损失（收益以“-”号填列）	364,243.95	
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-786,892.25	-363,394.62
存货的减少（增加以“-”号填列）	-2,757,936.80	-17,833,591.80
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-206,979,972.05	-102,437,908.38
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-38,467,796.07	43,988,991.82
经营活动产生的现金流量净额	-169,346,543.01	-15,883,372.28
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	234,716,069.33	505,298,535.12
减：现金的期初余额	505,298,535.12	120,223,539.73
现金及现金等价物净增加额	-270,582,465.79	385,074,995.39

十四、补充资料

1、净资产收益率及每股收益

单位：元

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	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	11.38%	0.71	0.71
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	10.91%	0.68	0.68

2、公司主要会计报表项目的异常情况及原因的说明

无。

第十一节 备查文件目录

1、载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的2012年度财务报表。

2、载有上海众华沪银会计师事务所有限公司盖章、注册会计师陈芝莲、陈延柏签名并盖章的公司2012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2012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：

2013年3月31日