

**四川仁智油田技术服务股份有限公司**  
**Sichuan Renzhi Oilfield Technology Services Co.,Ltd.**



**2011 年年度报告**

**股票简称：仁智油服**

**股票代码：002629**

**二〇一二年四月十八日**

## 目 录

第一节	重要提示 .....	3
第二节	公司基本情况简介 .....	4
第三节	会计数据和财务指标摘要 .....	7
第四节	股本变动及股东情况 .....	9
第五节	董事、监事、高级管理人员和员工情况 .....	16
第六节	公司治理 .....	23
第七节	内部控制 .....	33
第八节	股东大会情况简介 .....	39
第九节	董事会报告 .....	41
第十节	监事会报告 .....	74
第十一节	重大事项 .....	78
第十二节	财务报告 .....	88
第十三节	备查文件目录 .....	171

## 第一节 重要提示

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。

没有董事、监事、高级管理人员声明对本报告内容的真实性、准确性和完整性无法保证或存在异议。

公司全体董事出席了本次审议 2011 年年度报告的第三届董事会第二次会议。

公司年度财务报告已经深圳市鹏城会计师事务所有限公司审计并被出具了标准无保留意见的审计报告。

公司董事长钱忠良先生、主管会计工作负责人张曹先生及会计机构负责人田琳女士声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

## 第二节 公司基本情况简介

### 一、公司法定中、英文名称及缩写

公司中文名称：四川仁智油田技术服务股份有限公司

公司英文名称：Sichuan Renzhi Oilfield Technology Services Co.,Ltd.

公司中文简称：仁智油服

### 二、公司法定代表人：钱忠良

### 三、公司联系人和联系方式：

	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

### 四、公司注册地址：四川省绵阳市滨河北路东段 116 号

公司办公地址：四川省绵阳市滨河北路东段 116 号

邮政编码：621000

公司网址：www.chinarenzhi.com

公司电子信箱：bds@renzhi.cn

五、公司选定的信息披露报纸：《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

六、公司股票上市交易所：深圳证券交易所

公司股票简称：仁智油服

公司股票代码：002629

### 七、其他有关资料

公司首次注册登记日期	2006 年 09 月 27 日
最近一次变更注册登记日期	2011 年 11 月 22 日
公司注册登记地点	四川省绵阳市工商行政管理局
公司企业法人营业执照注册号	510700000005720
公司税务登记证号码	510790793959528
组织机构代码	79395952-8
公司聘请的会计师事务所	深圳市鹏城会计师事务所有限公司
会计师事务所办公地址	深圳市福田区滨河大道 5022 号联合广场 A 座 8 楼
签字会计师姓名	陈芝莲、陈延柏
保荐机构	民生证券有限责任公司
保荐机构办公地址	北京市东城区建国门内大街 28 号民生金融中心 A 座 16-21 层
签字保荐人代表姓名	张星岩、卢少平

### 八、历史沿革

#### 公司上市后注册变更情况

经中国证券监督管理委员会“证监许可[2011]1607号”文核准，本公司首次公开发行 2,861 万股人民币普通股（A 股）；经深圳证券交易所“深证上[2011]336号”文同意，本公司发行的人民币普通股股票在深圳证券交易所上市，股票简称“仁智油服”，股票代码“002629”；本次发行后，公司注册资本由 8,582 万元增至 11,443 万元。2011 年 10 月 31 日，深圳市鹏城会计师事务所有限公司对募集资金的到位情况出具了深鹏所验字[2011]0355 号《验资报告》。

依据公司 2010 年 12 月 10 日召开的 2010 年第四次临时股东大会决议对董事会办理公司首次公开发行股票并上市相关事宜的授权，公司于 2011 年 11 月 17 日召开第三届董事会第二次临时会议，会议审议通过《关于修订〈公司章程〉（草案）部分条款并办理工商变更登记事宜的议案》。公司依照证监会对公司首次公开发行股票的核准文件、董事会决议及注册资本实收情况的验资报告，修订了《公司章程》（草案）并办理了工商

变更登记。2011 年 11 月 22 日四川省绵阳市工商行政管理局核发了变更后的《企业法人营业执照》。

变更注册登记日期	2011 年 11 月 22 日
变更注册登记地点	四川省绵阳市工商行政管理局
企业法人营业执照注册号	510700000005720
税务登记号码	510790793959528
组织机构代码	79395952-8
公司类型	其他股份有限公司（上市）
主要分支机构设立情况	5（1 个分公司及 4 个子分公司） <sup>1</sup>
主要分支机构变更情况	无

<sup>1</sup> 1 个分公司，系母公司下属分公司，即四川仁智油田技术服务股份有限公司新疆分公司；4 个子分公司，分别是：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（以下简称“仁智实业”）、绵阳仁智石油天然气工程技术服务有限公司、余干县天然气有限公司。

### 第三节 会计数据和财务指标摘要

#### 一、主要会计数据

项 目	2011 年	2010 年	本年比上年 增减(%)	2009 年
营业总收入(元)	518,654,015.98	430,362,844.74	20.52%	368,264,107.62
营业利润(元)	86,475,409.20	67,153,878.75	28.77%	42,430,445.74
利润总额(元)	87,588,609.07	69,015,633.12	26.91%	41,663,830.41
归属于上市公司股东的净利润 (元)	72,394,784.43	60,257,965.52	20.14%	40,958,476.39
归属于上市公司股东的扣除非 经常性损益的净利润(元)	71,448,564.54	51,063,277.77	39.92%	39,162,712.80
经营活动产生的现金流量净额 (元)	14,660,899.11	54,240,998.90	-72.97%	86,602,675.87
项 目	2011 年末	2010 年末	本年比上年 增减(%)	2009 年末
资产总额(元)	1,027,422,834.21	482,541,557.27	112.92%	374,237,851.49
负债总额(元)	329,015,844.49	245,397,070.65	34.07%	180,373,440.10
归属上市公司股东的所有者权 益(元)	698,168,381.80	237,334,050.44	194.17%	193,601,084.92
总股本(股)	114,430,000.00	85,820,000.00	33.34%	85,820,000.00

#### 二、主要财务指标

项 目	2011 年	2010 年	本年比上年 增减(%)	2009 年
基本每股收益(元/股)	0.80	0.70	14.29%	0.62
稀释每股收益(元/股)	0.80	0.70	14.29%	0.62
扣除非经常性损益后的基本每 股收益(元/股)	0.79	0.60	31.67%	0.59
加权平均净资产收益率(%)	21.25%	28.33%	-7.08%	31.12%
扣除非经常性损益后的加权平 均净资产收益率(%)	21.00%	24.01%	-3.01%	29.75%
每股经营活动产生的现金流量 净额(元/股)	0.13	0.63	-79.37%	1.01

项 目	2011 年	2010 年	本年比上年 增减 (%)	2009 年
归属于上市公司股东的每股净资产 (元/股)	6.10	2.77	120.22%	2.26
资产负债率 (%)	32.02%	50.86%	-18.84%	48.20%

### 三、非经常性损益项目

金额：元

项 目	2011 年度	附注	2010 年度	2009 年
非流动资产处置损益	-3,225.51		6,042,718.18	-808,985.18
越权审批, 或无正式批准文件, 或偶发性的税收返还、减免;			2,519,040.95	1,823,793.50
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)	716,200.00	主要是 2010 年地震灾后恢复重建贷款中央财政贴息补助资金 44.22 万元; 2010 年度工业强市大会奖励资金 20 万元。	1,456,000.00	-
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外, 持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益, 以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益			-	682,197.21
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	400,225.38	收到赔款收入等	97,001.62	48,094.21
所得税影响额	-166,979.98		-920,073.00	50,663.85
合 计	946,219.89		9,194,687.75	1,795,763.59



## 第四节 股本变动及股东情况

### 一、报告期公司股份变动情况（截至 2011 年 12 月 31 日）

#### （一）股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减(+, -)					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	85,820,000	100%	5,700,000				5,700,000	91,520,000	79.98%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	85,820,000	100%	5,700,000				5,700,000	91,520,000	79.98%
其中：境内非国有法人持股	22,072,600	25.72%	5,700,000				5,700,000	27,772,600	24.27%
境内自然人持股	63,747,400	74.28%						63,747,400	55.71%
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
5、高管股份									
二、无限售条件股份			22,910,000				22,910,000	22,910,000	20.02%
1、人民币普通股			22,910,000				22,910,000	22,910,000	20.02%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	85,820,000	100%	28,610,000				28,610,000	114,430,000	100%

#### （二）限售股份变动情况表

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
钱忠良	15,531,700			15,531,700	首发承诺	2014年11月3日
汪建军	2,110,000			2,110,000	首发承诺	2014年11月3日
雷斌	1,910,000			1,910,000	首发承诺	2014年11月3日
卜文海	1,910,000			1,910,000	首发承诺	2014年11月3日
睢迎春	1,216,800			1,216,800	首发承诺	2014年11月3日
冯嫔	1,120,000			1,120,000	首发承诺	2014年11月3日
王海滨	1,110,000			1,110,000	首发承诺	2014年11月3日
杨燎	800,040			800,040	首发承诺	2014年11月3日
王浩	754,500			754,500	首发承诺	2014年11月3日
李远恩	750,000			750,000	首发承诺	2014年11月3日
张曹	700,000			700,000	首发承诺	2014年11月3日
张军	658,000			658,000	首发承诺	2014年11月3日

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
姚 兵	651,600			651,600	首发承诺	2014 年 11 月 3 日
李成静	599,990			599,990	首发承诺	2014 年 11 月 3 日
尹显庸	512,915			512,915	首发承诺	2014 年 11 月 3 日
田 琳	477,058			477,058	首发承诺	2014 年 11 月 3 日
龚崇明	400,000			400,000	首发承诺	2014 年 11 月 3 日
盛 科	400,000			400,000	首发承诺	2014 年 11 月 3 日
王定英	400,000			400,000	首发承诺	2014 年 11 月 3 日
杨 勇	373,100			373,100	首发承诺	2014 年 11 月 3 日
贾云刚	350,000			350,000	首发承诺	2014 年 11 月 3 日
叶 娟	300,000			300,000	首发承诺	2014 年 11 月 3 日
蓝 灵	230,003			230,003	首发承诺	2014 年 11 月 3 日
黄文勇	217,200			217,200	首发承诺	2014 年 11 月 3 日
刘海龙	6,322,000			6,322,000	首发承诺	2012 年 11 月 3 日
绵阳博业科技有限公司	4,800,000			4,800,000	首发承诺	2012 年 11 月 3 日
绵阳依洋投资有限责任公司	4,332,600			4,332,600	首发承诺	2012 年 11 月 3 日
绵阳市智宇投资有限责任公司	4,320,000			4,320,000	首发承诺	2012 年 11 月 3 日
云南佛尔斯特投资有限公司	4,000,000			4,000,000	首发承诺	2012 年 11 月 3 日
绵阳皓景企业管理咨询有限责任公司	3,620,000			3,620,000	首发承诺	2012 年 11 月 3 日
贾文凤	2,750,000			2,750,000	首发承诺	2012 年 11 月 3 日
杨轶群	1,400,000			1,400,000	首发承诺	2012 年 11 月 3 日
德阳新盛顺泰油气田技术服务有限责任公司	1,000,000			1,000,000	首发承诺	2012 年 11 月 3 日
蓝绍广	1,000,000			1,000,000	首发承诺	2012 年 11 月 3 日
陈蓉章	750,000			750,000	首发承诺	2012 年 11 月 3 日
韩 鹏	695,652			695,652	首发承诺	2012 年 11 月 3 日
张 丽	695,652			695,652	首发承诺	2012 年 11 月 3 日
李盛辉	500,000			500,000	首发承诺	2012 年 11 月 3 日
卢盛杰	500,000			500,000	首发承诺	2012 年 11 月 3 日
罗研波	500,000			500,000	首发承诺	2012 年 11 月 3 日
王旭波	500,000			500,000	首发承诺	2012 年 11 月 3 日
余惠莉	500,000			500,000	首发承诺	2012 年 11 月 3 日
吴庆海	500,000			500,000	首发承诺	2012 年 11 月 3 日
陈 锋	450,000			450,000	首发承诺	2012 年 11 月 3 日
姬莉敏	430,000			430,000	首发承诺	2012 年 11 月 3 日
刘 军	363,800			363,800	首发承诺	2012 年 11 月 3 日
戴俊洪	362,100			362,100	首发承诺	2012 年 11 月 3 日

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
李丽珠	350,000			350,000	首发承诺	2012年11月3日
刘克秀	347,826			347,826	首发承诺	2012年11月3日
谢永斌	319,215			319,215	首发承诺	2012年11月3日
安明强	301,260			301,260	首发承诺	2012年11月3日
敖燕	300,000			300,000	首发承诺	2012年11月3日
黄卫兵	300,000			300,000	首发承诺	2012年11月3日
熊海河	300,000			300,000	首发承诺	2012年11月3日
杨济林	300,000			300,000	首发承诺	2012年11月3日
甘赛宜	300,000			300,000	首发承诺	2012年11月3日
蒋宁	300,000			300,000	首发承诺	2012年11月3日
罗悟唐	289,900			289,900	首发承诺	2012年11月3日
向钢丹	280,000			280,000	首发承诺	2012年11月3日
向强	278,400			278,400	首发承诺	2012年11月3日
刘智刚	260,870			260,870	首发承诺	2012年11月3日
李龙	259,900			259,900	首发承诺	2012年11月3日
罗健生	257,700			257,700	首发承诺	2012年11月3日
苏福兰	220,000			220,000	首发承诺	2012年11月3日
肖盛菊	220,000			220,000	首发承诺	2012年11月3日
刘惠琴	209,900			209,900	首发承诺	2012年11月3日
李平	200,000			200,000	首发承诺	2012年11月3日
牟雪容	200,000			200,000	首发承诺	2012年11月3日
张文英	200,000			200,000	首发承诺	2012年11月3日
张福伶	200,000			200,000	首发承诺	2012年11月3日
周爱武	200,000			200,000	首发承诺	2012年11月3日
周剑	200,000			200,000	首发承诺	2012年11月3日
贺明	194,500			194,500	首发承诺	2012年11月3日
樊文泽	186,600			186,600	首发承诺	2012年11月3日
林子荣	185,000			185,000	首发承诺	2012年11月3日
曾昌华	183,225			183,225	首发承诺	2012年11月3日
郝希良	176,600			176,600	首发承诺	2012年11月3日
邵琼玉	176,600			176,600	首发承诺	2012年11月3日
蒋会珍	169,925			169,925	首发承诺	2012年11月3日
高举	165,800			165,800	首发承诺	2012年11月3日
钟利萍	163,300			163,300	首发承诺	2012年11月3日
姚新喜	161,241			161,241	首发承诺	2012年11月3日
杨光和	157,625			157,625	首发承诺	2012年11月3日
李智斌	157,500			157,500	首发承诺	2012年11月3日
王小安	154,006			154,006	首发承诺	2012年11月3日
周正明	153,100			153,100	首发承诺	2012年11月3日
罗梅	150,000			150,000	首发承诺	2012年11月3日
任晓葆	150,000			150,000	首发承诺	2012年11月3日

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
燕 飞	150,000			150,000	首发承诺	2012年11月3日
万 俊	127,900			127,900	首发承诺	2012年11月3日
高 燕	125,100			125,100	首发承诺	2012年11月3日
刘 敬	123,140			123,140	首发承诺	2012年11月3日
邓存芳	120,000			120,000	首发承诺	2012年11月3日
陈 斌	119,000			119,000	首发承诺	2012年11月3日
王方国	117,413			117,413	首发承诺	2012年11月3日
张 强	103,800			103,800	首发承诺	2012年11月3日
李玉斌	100,000			100,000	首发承诺	2012年11月3日
肖 晓	100,000			100,000	首发承诺	2012年11月3日
谷静敏	100,000			100,000	首发承诺	2012年11月3日
宋自家	96,800			96,800	首发承诺	2012年11月3日
温银武	92,500			92,500	首发承诺	2012年11月3日
陈 凤	90,000			90,000	首发承诺	2012年11月3日
彭商平	89,544			89,544	首发承诺	2012年11月3日
梁 燕	87,900			87,900	首发承诺	2012年11月3日
王光平	87,900			87,900	首发承诺	2012年11月3日
王利娟	87,900			87,900	首发承诺	2012年11月3日
胡艺凡	85,300			85,300	首发承诺	2012年11月3日
邓红梅	80,000			80,000	首发承诺	2012年11月3日
陈 波	70,000			70,000	首发承诺	2012年11月3日
李福蓉	70,000			70,000	首发承诺	2012年11月3日
林科君	67,900			67,900	首发承诺	2012年11月3日
张丽平	65,000			65,000	首发承诺	2012年11月3日
杜金阳	57,700			57,700	首发承诺	2012年11月3日
王占朝	52,500			52,500	首发承诺	2012年11月3日
刁宇露	50,000			50,000	首发承诺	2012年11月3日
杨文艳	50,000			50,000	首发承诺	2012年11月3日
郑冬生	50,000			50,000	首发承诺	2012年11月3日
李 艳	35,800			35,800	首发承诺	2012年11月3日
彭 波	33,300			33,300	首发承诺	2012年11月3日
段志平	30,000			30,000	首发承诺	2012年11月3日
王 曦	30,000			30,000	首发承诺	2012年11月3日
杨仲林	10,000			10,000	首发承诺	2012年11月3日
郑 锟	8,900			8,900	首发承诺	2012年11月3日
中国建设银行—宝盈资源优选股票型证券投资基金			950,000	950,000	网下配售股份锁定	2012年2月3日
华泰证券—招行—华泰紫金2号集合资产管理计划			950,000	950,000	网下配售股份锁定	2012年2月3日

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
兴业国际信托有限公司—福建中行新股申购资金依托项目 3 期			950,000	950,000	网下配售股份锁定	2012 年 2 月 3 日
中国工商银行—德盛增利债券证券投资基金			950,000	950,000	网下配售股份锁定	2012 年 2 月 3 日
兴业银行股份有限公司—兴全有机增长灵活配置混合型证券投资基金			950,000	950,000	网下配售股份锁定	2012 年 2 月 3 日
恒泰证券—建行—恒泰先锋 1 号集合资产管理计划			950,000	950,000	网下配售股份锁定	2012 年 2 月 3 日
合计	85,820,000		5,700,000	91,520,000		

## 二、证券发行与上市情况

### （一）截止报告期末前3年历次证券发行情况

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”。其中本次公开发行中网上定价发行的2,291万股股票于2011年11月3日起上市流通，网下向配售对象询价配售的570万股股份根据《证券发行与承销管理办法》的有关规定，锁定三个月后已于2012年2月3日上市流通。

### （二）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

**(一) 报告期末前10名股东、前10名无限售条件股东持股情况表**

2011 年末股东总数		9,096	本年度报告公布日前一个月末股东总数		9,179
前 10 名股东持股情况					
股东名称	股东性质	持股比例 (%)	持股总数	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
钱忠良	境内自然人	13.57	15,531,700	15,531,700	
刘海龙	境内自然人	5.52	6,322,000	6,322,000	
绵阳博业科技有限公司	境内一般法人	4.19	4,800,000	4,800,000	
绵阳依洋投资有限责任公司	境内一般法人	3.79	4,332,600	4,332,600	
绵阳市智宇投资有限责任公司	境内一般法人	3.78	4,320,000	4,320,000	
云南佛尔斯特投资有限公司	境内一般法人	3.50	4,000,000	4,000,000	
绵阳皓景企业管理咨询有限责任公司	境内一般法人	3.16	3,620,000	3,620,000	
贾文凤	境内自然人	2.40	2,750,000	2,750,000	
汪建军	境内自然人	1.84	2,110,000	2,110,000	
雷 斌	境内自然人	1.67	1,910,000	1,910,000	
卜文海	境内自然人	1.67	1,910,000	1,910,000	
前 10 名无限售条件股东持股情况					
股东名称		持有无限售条件股份数量		股份种类	
鸿阳证券投资基金		1,355,734		人民币普通股	
长沙荣帅进出口贸易有限公司		261,232		人民币普通股	
文登市宏安运输有限公司		231,710		人民币普通股	
钱振青		214,495		人民币普通股	
孙芳		183,748		人民币普通股	
魏建南		149,000		人民币普通股	
邱祝坤		143,700		人民币普通股	
王欣慰		125,500		人民币普通股	
赵小林		121,135		人民币普通股	
王振		113,500		人民币普通股	
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司前 10 大股东：钱忠良、汪建军、雷斌、卜文海属于一致行动人，其余股东与控股股东不存在关联关系，也不属于一致行动人。 前 10 名无限售条件股东之间：未知是否存在关联关系，也未知是否属于一致行动人。				

**(二) 控股股东及实际控制人情况**
**1. 持股5%以上（含5%）股东报告期内股份增减变动情况**

报告期内，持股5%以上（含5%）的股东无增减变动及质押冻结情况。

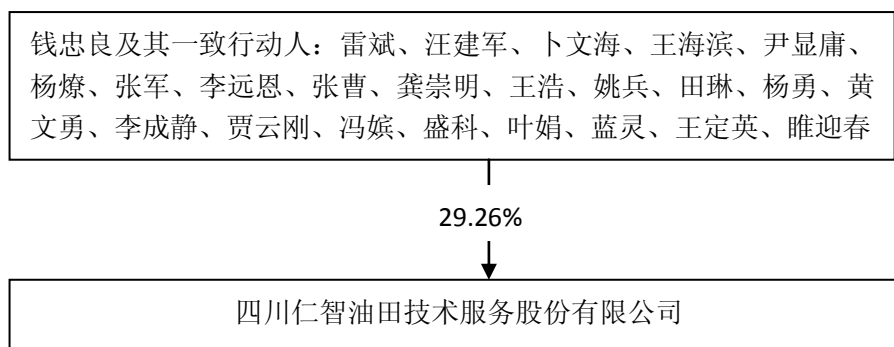
## 2. 控股股东及实际控制人情况

报告期内，公司控股股东及实际控制人未发生变化。公司的控股股东即公司的实际控制人为钱忠良先生。

男，1962年出生，中国国籍，无境外居留权，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。

### （三）公司与实际控制人之间的产权及控制关系

公司控股股东、董事长钱忠良为公司实际控制人。公司管理团队主要成员雷斌、汪建军、卜文海、王海滨、尹显庸、杨燎、张军、李远恩、张曹、龚崇明、王浩、姚兵、田琳、杨勇、黄文勇、李成静、贾云刚、冯嫫、盛科、叶娟、蓝灵以及王定英<sup>2</sup>、睢迎春<sup>3</sup>共23人与钱忠良为一致行动人。



四、公司无其他持股在10%以上（含10%）的法人股东。

五、实际控制人未通过信托或其他资产管理方式控制公司。

<sup>2</sup> 公司副总裁李远恩妻子。

<sup>3</sup> 因离婚关系，尹显庸与睢迎春依法对双方婚姻关系存续期间的共同财产进行了分割，财产分割完成后，睢迎春成为发行人的新股东，持有发行人 121.68 万股股份。2010 年 9 月 8 日，睢迎春出具《自愿加入<一致行动协议>一致行动人承诺书》，承诺自愿加入一致行动人，并履行钱忠良与 22 名自然人股东签署的《一致行动协议》中的全部条款。

## 第五节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

### 一、董事、监事、高级管理人员的情况

#### (一) 基本情况

本公司董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

姓名	职务	性别	年龄	任期 起始日期	任期 终止日期	年初持股数	年末持股数	变动 原因	报告期内 从公司领 取的报酬 总额（万 元）（税前）	是否在股 东单位或 其他关联 单位领取 薪酬
钱忠良	董事长	男	50	2011年8月27日	2014年8月26日	15,531,700	15,531,700	无变动	63.30	否
雷斌	副董事长	男	48	2011年8月27日	2014年8月26日	1,910,000	1,910,000	无变动	48.30	否
汪建军	副董事长	男	49	2011年8月27日	2014年8月26日	2,110,000	2,110,000	无变动	48.30	否
卜文海	董事、总裁	男	41	2011年8月27日	2014年8月26日	1,910,000	1,910,000	无变动	58.30	否
王海滨	董事、副总裁	男	49	2011年8月27日	2014年8月26日	1,110,000	1,110,000	无变动	53.30	否
罗平亚	董事	男	72	2011年8月27日	2014年8月26日	0	0	无变动	79.20	否
谭红旭	独立董事	男	46	2011年8月27日	2014年8月26日	0	0	无变动	6.00	否
汪习根	独立董事	男	49	2011年8月27日	2014年8月26日	0	0	无变动	6.00	否
黄志宇	独立董事	男	49	2011年8月27日	2014年8月26日	0	0	无变动	6.00	否
熊海河	监事会主席	男	55	2011年8月27日	2014年8月26日	300,000	300,000	无变动	38.30	否
曾昌华	监事	男	54	2011年8月27日	2014年8月26日	183,225	183,225	无变动	11.70	否
刘惠琴	监事	女	44	2011年8月27日	2014年8月26日	209,900	209,900	无变动	7.50	否
王浩	副总裁	男	41	2011年8月27日	2014年8月26日	754,500	754,500	无变动	36.90	否
杨燎	副总裁	男	40	2011年8月27日	2014年8月26日	800,040	800,040	无变动	36.50	否
李远恩	副总裁	男	41	2011年8月27日	2014年8月26日	750,000	750,000	无变动	36.70	否
张军	副总裁	男	42	2011年8月27日	2014年8月26日	658,000	658,000	无变动	44.40	否



姚兵	副总裁	男	43	2011年8月27日	2014年8月26日	651,600	651,600	无变动	41.50	否
任家川	副总裁	男	41	2011年8月27日	2012年1月15日	0	0	无变动	17.03	否
张曹	财务总监	男	38	2011年8月27日	2014年8月26日	700,000	700,000	无变动	41.50	否
冯嫔	副总裁、董事会秘书	女	40	2011年8月27日	2014年8月26日	1,120,000	1,120,000	无变动	46.30	否
合计	-	-	-	-	-	28,698,965	28,698,965	-	727.03	-

## (二) 现任董事、监事、高级管理人员的主要工作经历

### 1. 董事

**钱忠良：**男，1962年出生，中国国籍，无境外居留权，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，无境外居留权，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，无境外居留权，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，无境外居留权，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。2006年10月至今任公司董事，2008年8月起任公司总裁。

**王海滨：**男，1963年出生，中国国籍，无境外居留权，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科副科长、智捷天然气总经理、仁智实业副总经理。2006年10月至今任公司董事，2007年4月起任公司副总裁。

**罗平亚：**男，1940 年出生，中国国籍，无境外居留权，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，无境外居留权，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部主任，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，无境外居留权，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；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；中国证券监督管理委员会第三届创业板发行审核委员会委员。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，无境外居留权，博士学历，教授。曾任武汉大学法学院教授、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，无境外居留权，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，无境外居留权，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，无境外居留权，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

**卜文海：**公司总裁。详见董事介绍。

**王海滨：**公司高级副总裁。详见董事介绍。

**王浩：**男，1971 年出生，中国国籍，无境外居留权，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，无境外居留权，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，无境外居留权，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。

**张军：**男，1970 年出生，中国国籍，无境外居留权，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 月至今任公司副总裁兼公司钻井液事业部总经理和公司技术中心主任。

**姚兵：**男，1969 年出生，中国国籍，无境外居留权，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。

**任家川：**男，1971 年出生，中国国籍，无境外居留权，硕士学历，工程师。曾任中石化集团西南石油局第二地质大队井队长、德阳新大陆石油天然气工程有限公司总

经理、德阳新大陆石油机械制造有限公司总经理。2010 年 6 月起任公司副总裁，已于 2012 年 1 月 15 日辞职。

**张曹：**男，1974 年出生，中国国籍，无境外居留权，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任财务总监。

**冯嫫：**女，1972 年出生，中国国籍，无境外居留权，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。

### （三） 现任董事、监事、高级管理人员在除股东单位外的其他单位的任职或兼职情况

姓名	职务	在公司以外的其他单位担任的职务	任职单位是否为关联方
黄志宇	独立董事	西南石油大学研究生部主任	否
		《油气田环境保护》编委	否
		《石油与天然气化工》编委	否
		《应用化工》编委	否
		《油田化学》编委	否
		成都市科技评估专家组成员	否
汪习根	独立董事	武汉大学法学院副院长	否
		湖北珞珈律师事务所律师	否
		中国法学会副会长	否
谭红旭	独立董事	中国注册会计师协会执业责任鉴定委员会委员	否
		对外经济贸易大学国际商学院 MBA 校外导师	否
		中国证券监督管理委员会第三届创业板发行审核委员会委员	否

### （四） 董事、监事和高级管理人员的年度报酬情况及报酬的决策程序、报酬确定依据、实际支付情况

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。

2011年公司全体董事、监事和高级管理人员税前报酬合计727.03万元，报告期内公司未实施股权激励。

### （五）报告期内董事、监事、高级管理人员变动情况及原因

报告期内，公司监事会主席发生变动。

公司第二届监事会主席尹显庸作为公司一致行动人，未曾影响其作为公司监事会主席履行监事职责，但考虑到未来可能会出现尹显庸作为一致行动人的立场与其在监事会表决时的立场相冲突之情形，以至于影响监事会的正常运作，尹显庸退出监事会，不再担任公司监事。

2011年8月27日，公司召开2011年第二次临时股东大会，审议通过了《关于公司监事会换届选举的议案》，选举熊海河、刘惠琴为公司第三届监事会股东代表监事，并与职工代表出任的监事曾昌华共同组成公司第三届监事会。同日，公司第三届监事会召开第一次会议，选举熊海河为公司监事会主席。

报告期内，其他董事、监事、高级管理人员未发生变动。

## 二、报告期内员工情况

截止 2011 年 12 月 31 日，公司共有在册员工 1216 人，各类人员构成情况如下：

### 1. 员工专业构成

人员类型	人数	占员工总数的比例
生产人员	590	48.52%
销售人员	23	1.89%
专业技术人员	324	26.65%
财务人员	24	1.97%
管理人员	255	20.97%
合计	1216	100.00%

## 2. 员工教育程度

学历	人数	占员工总数的比例
博士及博士后	8	0.66%
硕士	42	3.45%
本科	279	22.95%
大专及以下	887	72.94%
合计	1216	100.00%

## 3. 员工社保及退休情况

公司按照《劳动合同法》实施劳动合同制，员工合同签订率为 100%。公司为员工建立并足额缴纳社会保险（五险一金），报告期内，公司未发生劳动用工方面违法违规行

为。

公司没有需承担费用的离退休职工。

## 第六节 公司治理

### 一、公司治理基本情况

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企业板上市公司规范运作指引》及其他相关法律、法规的规定，结合公司上市前制定的内部治理制度，不断的完善公司法人治理结构，建立健全公司内部控制体系，规范公司运作。

目前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。公司报告期内未收到监管部门行政监管措施的有关文件。

公司目前已建立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	上市前制定
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	重大信息内部报告和保密制度	2012-03-13	巨潮资讯网	上市后修订
----	---------------	------------	-------	-------

### （一）关于股东与股东大会

公司严格按照《公司法》、《证券法》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》、《公司章程》和《股东大会议事规则》等相关法律法规要求，规范股东大会的召集、召开程序、提案的审议、投票、表决程序、会议记录及签署。公开、公平、公正的对待所有股东，充分保证股东对公司重大事项享有知情权和参与权，确保全体股东特别是中小股东享有平等地位，充分行使自己的股东权利。

### （二）关于公司与控股股东

公司拥有独立的业务和经营能力，在业务、人员、资产、机构、财务上均独立于控股股东，公司董事会、监事会和内部机构独立运作。报告期内，公司控股股东严格根据《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，依法行使权利并承担义务，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，不存在损害公司及其他股东利益的情况。

### （三）关于董事与董事会

公司严格按照《公司法》、《证券法》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》、《公司章程》和《董事会议事规则》规定的选聘程序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，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》、《董事会议事规则》、《独立董事工作制度》等相关规定恪守董事行为规范，忠实、勤勉的履行职责。

董事会下设的审计委员会、战略委员会、提名委员会、薪酬和考核委员会等四个专业委员会充分发挥专业职能作用，确保了董事会科学的决策。

### （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》中规定的选聘程序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《公司章程》、《监事



会议事规则》的规定召集、召开监事会会议；公司全体监事勤勉尽责的履行职务和义务，认真审议各项议案，对公司重大事项、关联交易、财务状况以及董事、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

目前公司已经建立了一套较为有效的绩效评价与激励约束体系。制定并完善了《职工绩效考核管理办法》、《职工岗位评定管理办法》，对员工进行有效考核与激励；公司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。公司未来还将探索更多形式的激励方式，完善绩效评价标准，更好地调动公司员工的工作积极性，吸引更多的优秀管理人才和技术骨干。

#### （六）关于利益相关者

公司积极履行企业的社会责任，充分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

公司指定董事会秘书负责管理信息披露工作，接待投资者的来访和咨询。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，依法履行信息披露义务。公司通过投资者关系互动平台认真回复投资者的有关咨询和问题，与投资者进行良好的互动和交流。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，及时、准确、完整地披露公司有关信息，确保公司所有股东能够公平获取公司信息。

## 二、公司董事履职情况

### （一）公司董事履行职责情况

报告期内，公司全体董事均严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》、《深圳证券交易所股票上市规则》及《公司章程》等有关法律、法规及规范性文件的规定和要求，恪尽职守、廉洁自律、忠实勤勉、依法严格地履行了职责；积极参加证券监督部门和交易所的各项培训，

努力提高规范运作、自身履职水平，及时了解公司经营状况，发挥各自专业特长，审慎参与公司经营决策，切实维护公司和股东及投资者的利益。

报告期内，公司董事长严格按照《公司法》、《中小企业板块上市公司董事行为指引》和《董事会议事规则》等相关法律、法规和《公司章程》的要求，依法行使职权，履行职责，积极推动公司治理活动和内部控制体系的提高和改善，加强董事会建设，亲自出席并依法召集、召开董事会会议及主持股东大会会议，严格实施董事会集体决策机制，决定公司的重大经营事项，充分保证各董事的知情权，积极督促董事会及股东大会各项决议的执行，确保董事会依法正常、规范运作，不断提升公司规范治理水平。

报告期内，公司董事出席董事会会议情况如下：

董事姓名	具体职务	应出席次数	现场出席次数	以通讯方式参加会议次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自出席会议
钱忠良	董事长	9	9	0	0	0	否
雷斌	副董事长	9	9	0	0	0	否
汪建军	副董事长	9	9	0	0	0	否
卜文海	董事、总裁	9	9	0	0	0	否
王海滨	董事、副总裁	9	9	0	0	0	否
罗平亚	董事	9	9	0	0	0	否
谭红旭	独立董事	9	9	0	0	0	否
汪习根	独立董事	9	9	0	0	0	否
黄志宇	独立董事	9	9	0	0	0	否
年内召开董事会会议次数		9					
其中：现场会议次数		9					
通讯方式召开会议次数		0					
现场结合通讯方式召开会议次数		0					

## （二）独立董事履行职责的情况

公司现有独立董事 3 名，均具备独立董事任职资格，其中 1 名为会计专业人士。报告期内，公司独立董事严格按照《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》、《公司章程》、《独立董事工作制度》的规定，本着对公司和全体股东负责的态度，恪尽职守、勤勉尽责，积极出席相关会议，并对会议各项议案进行认真审议，客观发表自己的看法和观点，同时与公司董事、监事、管理层进行沟通，了解公司生产经营状况和内部控制的建设及董事会决议的执行情况，共同分析公司所面临的国内外市场形势、行业发展趋势等，并依据自身的专业知识和能力发表独立、客观、公正的意见，为公司经营

和发展提出合理化的建议。

报告期内，各位独立董事具体履职情况如下：

### 1. 谭红旭

#### (1) 出席董事会及股东大会情况

年内召开董事会会议次数			9			年内召开股东大会次数	3
应出席次数	现场出席次数	以通讯方式参加会议次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自出席会议	列席股东大会次数	
9	9	0	0	0	否	1	

#### (2) 发表独立意见情况

日期	事项	意见类型
2011 年 12 月 26 日	关于使用募集资金归还银行贷款和永久性补充流动资金的独立意见	同意

#### (3) 现场办公情况

报告期内，谭红旭先生多次对公司进行了现场调查和了解，并与公司董事、董事会秘书、财务负责人及其他相关工作人员深入沟通，主动了解公司日常生产经营情况，促进董事会决策的科学性和客观性，切实的维护公司和股东的利益。

#### (4) 年报编制沟通情况

在公司 2011 年度审计过程中，认真履行了相关责任和义务，密切关注公司本次年报审计工作的安排及进展情况，并通过电话和邮件等方式与公司财务负责人、年审会计师进行充分有效的沟通，解决在审计过程中发现的有关问题，充分发挥了独立董事在年报中的监督作用。

#### (5) 专门委员会任职情况

谭红旭先生担任公司董事会审计委员会召集人、公司薪酬和考核委员会委员。报告期内，谭红旭先生牵头或参与了专门委员会相关会议，认真听取公司经营层对公司 2011 年度的生产经营情况等重大事项的汇报，对年审会计师的审计工作情况和执业质量进行全面客观的评价，对公司董事、高管的薪酬标准进行了审查，切实维护了公司与投资者

的利益。

#### (6) 其他事项

报告期内未有提议召开董事会会议、提议解聘会计师事务所或独立聘请外部审计机构和咨询机构的情况。

## 2. 汪习根

### (1) 出席董事会及股东大会情况

年内召开董事会会议次数			9			年内召开股东大会次数	3
应出席次数	现场出席次数	以通讯方式参加会议次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自出席会议	列席股东大会次数	
9	9	0	0	0	否	1	

### (2) 发表独立意见情况

日期	事项	意见类型
2011 年 12 月 26 日	关于使用募集资金归还银行贷款和永久性补充流动资金的独立意见	同意

### (3) 现场办公情况

报告期内，汪习根先生多次对公司实施了实地现场考察，进一步详细了解公司的生产经营状况，有效地履行独立董事的职责。对公司的重大事项详细听取相关人员汇报，并进行现场调查，认真审核，以做出客观公正地判断，为公司未来经营和发展提出合理化的意见和建议。

### (4) 年报编制沟通情况

在公司 2011 年度审计过程中，认真履行了相关责任和义务，与公司财务负责人、年审会计师进行了充分、有效沟通，关注公司本次年报审计工作的安排及进展情况，重视在审计过程中发现的有关问题，充分发挥了独立董事在年报中的监督作用。

### (5) 专门委员会任职情况

汪习根先生担任公司董事会提名委员会召集人、董事会审计委员会委员。报告期内，汪习根先生牵头或参与了专门委员会相关会议，对公司第三届董事会候选人任职资格及

选任程序进行了审核监督，考察了公司高级管理人员的任职资格，并积极参与公司年度审计的沟通衔接工作，为公司的高速稳健发展提供保障，切实维护投资者的利益。

### (6) 其他事项

报告期内未有提议召开董事会会议、提议解聘会计师事务所或独立聘请外部审计机构和咨询机构的情况。

## 3. 黄志宇

### (1) 出席董事会及股东大会情况

年内召开董事会会议次数			9			年内召开股东大会次数	3
应出席次数	现场出席次数	以通讯方式参加会议次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自出席会议	列席股东大会次数	
9	9	0	0	0	否	3	

### (2) 发表独立意见情况

日期	事项	意见类型
2011 年 12 月 26 日	关于使用募集资金归还银行贷款和永久性补充流动资金的独立意见	同意

### (3) 现场办公情况

报告期内，黄志宇先生多次对公司进行现场调查和了解，并积极主动的跟公司董事、董事会秘书、财务负责人及其他相关工作人员深入沟通，密切关注公司经营状况，同时，关注报纸、网络等公共媒介有关公司的宣传和报道，及时掌握公司的经营动态，同时利用自身的专业优势，促进董事会决策的科学性和客观性，以切实的维护公司和股东的利益。

### (4) 年报编制沟通情况

在公司 2011 年度审计过程中，认真履行了相关责任和义务，与公司财务负责人、年审会计师进行了充分、有效沟通，关注公司本次年报审计工作的安排及进展情况，重视在审计过程中发现的有关问题，充分发挥了独立董事在年报中的监督作用。

### (5) 专门委员会任职情况

黄志宇先生担任公司董事会薪酬和考核委员会召集人、董事会提名委员会委员、董事会战略委员会委员。报告期内，黄志宇先生牵头或参与了专门委员会相关会议，对公司董事、高级管理人员的履职情况及工作表现进行有效监督，并积极参与公司重大事项的决策过程，多方听取意见，运用专业知识，提出意见。为公司的高速稳健发展提供保障，切实维护了投资者的利益。

#### （6）其他事项

报告期内未有提议召开董事会会议、提议解聘会计师事务所或独立聘请外部审计机构和咨询机构的情况。

### 三、公司与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的情况

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。

## 四、公司对高级管理人员的考评及激励机制

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。



## 第七节 内部控制

### 一、内部控制制度的建立和健全情况

为规范公司的生产经营、财务管理和信息披露等方面的工作，公司根据《公司法》、《证券法》等相关法律、法规、《公司章程》的规定和要求，结合公司实际情况，建立一套较为完善、健全、有效的内部控制制度体系，明确了决策、执行、监督等方面的职责权限，形成了科学有效的职责分工和制衡机制。

#### （一）内部控制环境

##### 1. 法人治理情况

根据《公司法》、《公司章程》和其他有关法律、法规的规定，公司建立股东大会、董事会、监事会治理结构，制定股东大会、董事会、监事会的议事规则，明确决策、执行、监督的职责权限，形成科学有效的职责分工和制衡机制。股东大会、董事会、监事会各司其职、规范运作。公司制定《独立董事工作制度》，聘请三名符合任职资格的独立董事，独立董事人数符合相关法律、法规、《公司章程》的规定，独立董事在完善公司治理中发挥着积极作用。

##### 2. 内部审计控制

公司董事会下设审计委员会，审计委员会负责审查公司内部控制，并监督内部控制的有效实施和内部控制自我评价情况，制定了《董事会审计委员会工作细则》。公司设立了审计部，制定《内部审计制度》，审计部对审计委员会负责，并向审计委员会报告工作。依照国家法律法规和公司内部审计制度的要求，对公司的经营、财务状况进行内部审计，并对公司披露的财务信息、内部控制的设计及运行进行监督和核查。审计部负责人由董事会任命，审计部现有审计人员 6 人。

##### 3. 人力资源控制

公司对人力资源的引进、开发、培训、薪酬、社保及公积金、劳动纪律、绩效考核等实施统一管理。制定了《职工招聘管理制度》、《职工培训管理办法》、《职工劳动合同管理制度》、《职工工资及福利管理办法》、《职工岗位评定管理办法》、《劳动纪律管理办法》、《职工绩效考核管理办法》、《职工保险、住房公积金管理办法》等内部规章制度和

人事工作程序并严格按制度和程序规定开展人力资源管理工作。公司明确了各岗位的职责和任职条件，并针对不同级次的员工制定了不同的绩效考核指标和标准，形成了有效的绩效考核与激励机制。

## （二）公司主要内部控制制度的执行情况

### 1. 会计系统控制

公司设置了独立的财会机构，在会计核算和财务管理方面设置了较为合理的岗位和职责权限，以保证财会工作的顺利进行。会计机构人员分工明确，实行岗位责任制，各岗位能够起到相互牵制的作用，批准、执行和记录职能分开。

为提高财务会计信息质量，保证财务会计工作的顺利实施，公司制定了《财务与会计政策》、《报账管理办法》、《财务内部检查制度》、《差旅费管理办法》等一系列内部会计控制制度，涵盖了货币资金、销售与收款、采购与付款、成本与费用、存货、固定资产、对外投资、筹资管理等各方面。

会计系统能确认并记录所有真实交易，及时、充分描述交易，并在会计报表和附注中适当进行表达和披露，为公司提供真实、完整的会计信息，能够保证财务报告的准确与可靠。

### 2. 对外投资的内部控制

为规范公司的投资管理行为，防范投资风险，公司建立了较为科学的对外投资决策程序，制定了《对外投资管理制度》，规定了重大投资合同的审批权限，按投资额的大小确定投资决策权的行使。对投资项目的立项、评估、决策、实施、管理、收益、投资处置等环节均作出明确规定，以防范偏离公司投资政策和程序的行为。

### 3. 对外担保的内部控制

公司制定了《对外担保管理制度》，建立了融资与担保决策程序和责任制度，对担保原则、担保标准和条件、担保责任等相关内容作了明确规定，对担保合同进行严格的管理，并指派专人持续关注被担保人的情况，以便能及时了解和掌握被担保人的经营和财务状况，防范潜在的风险，避免和减少可能发生的损失。公司对外担保严格按公司管理制度执行。

#### 4. 关联交易的内部控制

公司制定了《关联交易决策制度》、《防范控股股东及关联方资金占用制度》，对关联方、关联关系、关联交易价格的含义、关联交易的批准权限、关联交易的回避与决策程序、关联交易的信息披露做了明确的规定，保证公司与关联方之间订立的关联交易合同符合公平、公开、公正的原则。在公司《独立董事工作制度》中，特别规定了独立董事对关联交易的审查职权，重大关联交易应由二分之一以上独立董事同意后，提交董事会讨论；独立董事还应当对重大事项向公司董事会或股东大会发表独立意见。

#### 5. 募集资金使用的内部控制

公司制定了《募集资金管理制度》，对募集资金存储、审批、使用、变更、监督和责任追究等内容进行明确规定。公司对募集资金实行专户存储管理，与专户银行、保荐机构签订募集资金三方监管协议，并制定严格的募集资金使用审批程序和管理流程，保证募集资金按照招股说明书所列资金用途使用，按项目预算投入募集资金投资项目。

公司审计部监督募集资金使用情况并每季度向审计委员会报告。公司主动配合保荐人的督导工作，向保荐人通报其募集资金的使用情况，授权保荐代表人到有关银行查询募集资金支取情况以及提供其他必要的配合和资料。

#### 6. 对控股子公司的内部控制

根据《公司法》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》和《公司章程》、《对外投资管理制度》制订了《控股子公司管理制度》，并通过内部审计、专项检查等手段，检查、监督控股子公司职责的有效履行；公司通过在控股子公司的股东会行使股东权利的方式对控股子公司进行控制，董事会办公室负责对控股子公司的日常股权和投资进行管理。

控股子公司财务管理工作的公司的统一管理指导下进行，要求必须按照《企业会计准则》、《财务与会计政策》、《内部控制手册》，以及财政、税收法律法规的规定开展日常财务核算工作，并接受公司审计部、监事会的检查和监督。

#### 7. 信息披露的内部控制

公司制定《信息披露管理制度》、《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》，保证公司内部重大信息的快速传递、归集和有效管理，及时、

准确、全面、完整地披露信息，维护投资者的合法权益。并严格按照上述制度真实、准确、完整、及时地披露信息。

## 二、公司内部审计制度的建立和执行情况

内部控制相关情况	是/否/不适用	备注/说明
一、内部审计制度的建立情况	—	
1. 公司是否建立内部审计制度，内部审计制度是否经公司董事会审议通过	是	
2. 公司董事会是否设立审计委员会，公司是否设立独立于财务部门的内部审计部门	是	
3. (1) 审计委员会成员是否全部由董事组成，独立董事占半数以上并担任召集人，且至少有一名独立董事为会计专业人士	是	
(2) 内部审计部门是否配置三名以上（含三名）专职人员从事内部审计工作	是	
二、年度内部控制自我评价报告披露相关情况	—	
1. 公司是否根据相关规定出具年度内部控制自我评价报告	是	
2. 内部控制自我评价报告结论是否为内部控制有效（如认为内部控制无效，请说明内部控制存在的重大缺陷）	是	
3. 本年度是否聘请会计师事务所对内部控制有效性出具审计报告	不适用	公司已聘请会计师事务所对 2010 年内部控制有效性进行了审计
4. 会计师事务所对公司内部控制有效性是否出具标准审计报告。如出具非标准审计报告或指出公司非财务报告内部控制存在重大缺陷的，公司董事会、监事会是否针对涉及事项做出专项说明	不适用	
5. 独立董事、监事会是否出具明确同意意见（如为异议意见，请说明）	是	
6. 保荐机构和保荐代表人是否出具明确同意的核查意见（如适用）	是	
三、审计委员会和内部审计部门本年度的主要工作内容与工作成效		
<p>报告期内，审计部按时向董事会审计委员会提交年度内部审计工作计划；提交 2011 年内部审计工作总结；审计部根据审计委员会的要求，围绕公司内部控制的有效性、财务信息的真实性和完整性、募集资金使用管理和信息披露的规范性、关联交易的合规性以及日常经营活动涉及的对外投资、对外担保等方面开展审计工作，定期向审计委员会汇报工作情况。在日常工作中深入各单位和部门，及时发现问题，积极促进公司规范运作，加强内部控制，取得了良好的工作成效。</p> <p>报告期内，公司董事会审计委员会根据《公司法》及《董事会审计委员会工作细则》的有关规定履行职责。监督公司的内部审计制度执行情况；每个会计年度结束前两个月内审议审计部门提交的下一年度内部审</p>		

计工作计划；每个会计年度结束后两个月内审议审计部门提交的内部审计工作报告。报告期内，公司审计委员会按照规定每季度召开会议，对审计部提交的公司定期报告内部审计情况、募集资金使用情况、关联交易发生情况、对外担保发生情况、重大对外投资情况、信息披露情况等进行审查。在报告期内内部审计委员会还通过实地了解、询问、查看相关资料等方式审核了公司各项内部控制制度的执行情况和公司的运营状况，向董事会报告审计委员会的各项工作情况，对外部审计机构对公司的审计情况进行评价和总结，提出续聘的建议。

四、公司认为需要说明的其他情况（如有）

无

### 三、年度报告披露重大差错责任追究制度的建立与执行情况

为提高公司规范运作水平，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，公司根据有关法律法规规定，结合公司实际，制订了公司《年报信息披露重大差错责任追究制度》。该制度中明确规定了对违规责任人的责任认定及问责方式。报告期内，未发生年报信息披露重大差错的情形。

### 四、问责机制的建立和执行情况

公司制定的《信息披露管理制度》、《内幕信息知情人登记管理制度》、《对外担保管理制度》等相关制度中均对相关责任人的违规、差错的责任认定及责任追究等事项进行了明确的规定。报告期内，公司相关责任人均严格按照上述制度履行职责，未曾发现重大差错等情况。

公司在安全环保管理、项目管理、技术质量管理等关键控制环节都建立了相应的问责制度，执行情况良好。报告期内，公司未发生任何重大安全责任事故、重大技术质量事故和重大环保责任事故。

### 五、内部控制的评价及审核意见

#### （一）董事会对公司内部控制的自我评价

公司董事会认为：截至 2011 年 12 月 31 日，公司已根据有关法律法规和监管部门的要求建立了较为完善的内部控制制度且得到有效执行，能够适应公司管理的要求和公司发展的需要，能够对编制真实、公允的财务报表提供合理的保证，能够对公司各项业务活动的健康运行及国家有关法律法规和公司内部规章制度的贯彻执行提供保证，公

司的内部控制是有效的。

我们注意到，内部控制应当与公司经营规模、业务范围、竞争状况和风险水平等相适应，并随着情况的变化及时加以调整。未来期间，公司将继续完善内部控制制度，规范内部控制制度执行，强化内部控制监督检查、促进公司健康、可持续发展。

### **（二）公司监事会对内部控制自我评价报告的审核意见**

监事会对公司内部控制建立和健全情况进行了认真审核，认为：公司建立了较为完善的内部控制体系，并能得到有效执行；公司的内部控制体系符合国家相关法律法规要求及公司实际需要，对公司经营管理起到了较好的风险防范和控制作用；董事会出具的《2011 年度内部控制自我评价报告》真实、客观地反映了公司内部控制制度的建设及运行情况，监事会对《2011 年度内部控制自我评价报告》无异议。

### **（三）保荐机构对内部控制自我评价报告的核查意见**

经过现场检查、资料查阅及沟通访谈，民生证券认为，仁智油服已经建立了较为完善的法人治理结构，制定了较为完备的有关公司治理及内部控制的各项规章制度，公司内部控制制度执行情况良好，符合有关法律法规和证券监管部门对上市公司内控制度管理的规范要求，公司董事会对内部控制的自我评价在重大方面真实反映了其内部控制制度的建设及运行情况。



## 第八节 股东大会情况简介

报告期内，公司共组织召开了三次股东大会，会议的召集程序、召开程序、表决程序及出席会议人员资格均符合《公司法》、《上市公司股东大会规则》、《深圳证券交易所股票上市规则》及《公司章程》等法律、法规及规范性文件的规定，股东大会决议合法有效。具体如下：

### 一、2011 年第一次临时股东大会

2011 年 4 月 2 日上午 9:30，公司在绵阳市富乐山酒店组织召开了 2011 年第一次临时股东大会，参加本次股东大会的股东及股东授权代表共计 90 人，代表有效表决权股份 5,399.079 万股，占公司有表决权股份总数的 62.92%，本次会议由公司董事会召集，董事长钱忠良先生主持，公司的部分董事、监事和董事会秘书、总裁和其他高级管理人员出席或列席了本次股东大会。

本次股东大会以现场记名投票的表决方式审议通过了《关于修订〈四川仁智油田技术服务股份有限公司章程(草案)〉的议案》。

### 二、2010 年年度股东大会

2011 年 6 月 11 日上午 9:30，公司在绵阳市桃源大酒店组织召开了 2010 年年度股东大会，参加本次股东大会的股东及股东授权代表共计 96 人，代表有效表决权股份 5,679.079 万股，占公司有表决权股份总数的 66.18%，本次会议由公司董事会召集，董事长钱忠良先生主持，公司的全体董事、监事和董事会秘书、总裁和其他高级管理人员出席或列席了本次股东大会。

本次股东大会以现场记名投票的表决方式审议通过了《公司 2010 年度董事会工作报告》、《公司 2010 年度监事会工作报告》、《关于公司 2010 年度财务决算报告的议案》、《关于 2011 年度财务预算报告的议案》、《关于公司 2010 年度利润分配方案的议案》、《关于续聘深圳市鹏城会计师事务所有限公司为公司 2011 年度审计机构的议案》。

### 三、2011 年第二次临时股东大会

2011 年 8 月 27 日上午 9:30，公司在绵阳市桃源大酒店组织召开了 2011 年第二次临时股东大会，参加本次股东大会的股东及股东授权代表共计 123 人，代表有效表决权

股份 8582 万股，占公司表决权股份总数的 100%，本次会议由公司董事会召集，董事长钱忠良先生主持，公司的部分董事、监事和董事会秘书、总裁和其他高级管理人员出席或列席了本次股东大会。

本次股东大会以现场记名投票的表决方式审议通过了《关于公司董事会换届选举的议案》、《关于公司监事会换届选举的议案》、《关于授权董事会办理公司董事、监事变更的工商备案登记手续的议案》。



## 第九节 董事会报告

### 一、报告期内经营情况回顾

#### （一）报告期内总体经营情况

2011 年是“十二五”规划的开局之年，这给公司带来了机遇，同时也面临更多地挑战。在公司全体员工的共同努力下，公司经营业绩稳步增长，内部管理再上台阶。

公司于 2011 年 10 月首次向社会公众发行人民币普通股（A 股）2,861 万股，每股发行价格 15.00 元，募集资金总额 42,915 万元，并于 11 月 3 日在深圳证券交易所正式挂牌交易，成功登陆资本市场，可持续发展基础进一步夯实，企业形象大幅提升。报告期内，公司从扎实抓好安全环保和清洁生产工作，加强市场营销，深入优化改革，推行精细化管理，加强队伍建设，加强技术创新能力建设，争创“三品”活动等方面深入开展生产经营活动，取得喜人业绩，实现公司“十二五”发展良好开局，公司整体影响力不断提升，综合竞争实力显著增强，实现了跨越式发展。

报告期内，公司完成营业收入 51,865.40 万元，比上年同期增加 8,829.12 万元，同比增长 20.52%；实现营业利润 8,647.54 万元，比上年同期增加 1,932.15 万元，同比增长 28.77%；利润总额 8,758.86 万元，比上年同期增加 1,857.30 万元，同比增长 26.91%；归属于母公司所有者的净利润 7,239.48 万元，比上年同期增加 1,213.68 万元，同比增长 20.14%。

#### （二）报告期内主营业务及其经营情况分析

##### 1. 公司主营业务范围

钻井液设计、施工及技术服务；油气采输技术服务；环保工程设计、施工及技术服务；防腐工程设计、施工及技术服务；油田化学品开发、生产、销售（不含易燃易爆易制毒品）；石油装备设计、制造、销售；石油管具技术服务；新能源、开发、生产、销售；新材料开发、生产、销售；盐酸、硫酸、高锰酸钾、甲醛溶液、氢氧化钠、氢氧化钾、三氯化铝溶液、氯化钡、4,6-二硝基邻甲基苯酚钠零售；国内进出口贸易（国家禁止的除外）；投资与管理服务。（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）。

## 2. 主营业务分行业、产品、地区经营情况

### (1) 公司主营业务分行业情况

单位：万元

分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
石油和天然气开采业	29,146.50	18,658.27	35.98%	30.84%	29.22%	0.80%
环境治理	10,977.44	7,520.58	31.49%	19.29%	14.90%	2.62%
专业技术服务	6,881.59	4,320.80	37.21%	21.67%	2.58%	11.69%
有机化学原料制造	4,859.87	4,515.92	7.08%	-17.65%	-12.33%	-5.64%
合计	51,865.40	35,015.57	32.49%	20.52%	15.38%	3.01%

### (2) 主营业务收入分产品情况

单位：万元

分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
<b>油气田技术服务</b>	<b>47,005.53</b>	<b>30,499.65</b>	<b>35.11%</b>	<b>26.78%</b>	<b>21.32%</b>	<b>2.92%</b>
其中：钻井液技术服务	28,055.98	17,908.08	36.17%	25.94%	24.03%	0.99%
油气田特种设备检测与维护	5,608.56	3,445.46	38.57%	37.76%	10.89%	14.89%
油气田环保技术服务	10,977.44	7,520.58	31.49%	19.29%	14.90%	2.62%
防腐工程技术服务	1,273.03	875.33	31.24%	-16.67%	-16.54%	-0.10%
修井技术服务	761.98	589.24	22.67%	-	-	-
试油技术服务	328.54	160.96	51.01%	-	-	-
<b>石化产品销售</b>	<b>4,859.87</b>	<b>4,515.92</b>	<b>7.08%</b>	<b>-17.65%</b>	<b>-12.33%</b>	<b>-5.64%</b>
<b>其他</b>				<b>-100.00%</b>	<b>-100.00%</b>	<b>-1.41%</b>
合计	51,865.40	35,015.57	32.49%	20.52%	15.38%	3.01%

报告期内公司营业收入和营业成本较上年同期分别增长 20.52%和 15.38%，系公司业务规模扩大。公司主要行业（石油和天然气开采业、环境治理、专业技术服务）的营业收入保持较快速度增长，一方面源自公司加快队伍建设和产能扩张布局的速度，业务规模继续扩大；另一方面由于能源需求的持续增长为石油和天然气开采行业提供了广阔的发展空间，公司主营业务是从事油田技术服务，为石油天然气的勘探开发提供专业服务的一项业务，它贯穿油气勘探开发的整个过程，因此，油田技术服务业务发展与油气勘探开发具有高度的关联性，随着我国经济高速发展，对能源的需求快速上升，三大石

油股份公司纷纷加大了油气勘探开发投入的力度。随着三大石油股份公司油气勘探开发投资的增长，油田技术服务市场规模随着持续扩大；第三，公司积极应对形势变化，实现核心市场增长与集中资源重点投入、完成战略市场大发展准备，积极实施“走出去战略”，成功在新疆市场上取得了良好的开局。新疆油田服务市场是国内最开放的油服市场，是市场化程度非常高的市场，具有进入相对容易，竞争激烈的特点，国内很多优秀的民营油服企业在这块土壤上成长起来。新疆是国家的“能源金三角（新疆、松辽、陕甘宁蒙）”，更是中石化“能源战略”实施区域，公司本年度在该区域新增了钻井液技术服务、修井技术服务、试油技术服务三块业务，成为公司实施“走出去战略”第一个成型的战略市场，具备了大发展的基础，成为公司化解单一市场风险的着力点。

营业收入规模的扩大带来积极的规模效应，营业成本的增长比例略低于营业收入的增长比例，主要原因是：一方面公司在 2011 年全面推行了预算管理和项目成本管理，加强了生产过程管理，优化了产品配方、优化了生产工艺流程，有效地降低了生产成本。第二，公司加强了原材料采购的管理，对主要原材进行招标，切实降低了原材料的采购成本，2011 年材料成本占生产成本总额的 43.03%，比 2010 年的 48.17%下降了 5.14 个百分点。第三，公司历来重视科技进步，以技术促发展，通过大力进行科研项目研究开发，进一步优化产品性能，提高服务水平，降低成本。

以上几方面原因使得本年度的行业和产品的毛利率比上年同期略有增加。

报告期内，“有机化学原料制造”行业（即石化产品销售产品项目）营业收入下降，比上年同期减少了 1,041.57 万元，降低了 17.65%；主要原因是报告期内公司为致力于主营业务发展，突出主业，减少了对该行业的投入和生产。

报告期内，“其他”类收入较上年同期下降了 100%，主要是上年同期该类别实现营业收入 57.12 万元，本年度公司该类别没有实现营业收入。

### （3）主营业务收入分地区情况

单位：万元

地区	2011 年营业收入		2010 年营业收入		营业收入比上年 增减（%）
	金额	占比	金额	占比	
西南地区	43,573.52	84.01%	37,679.90	87.55%	15.64%
其他地区	8,291.88	15.99%	5,356.38	12.45%	54.80%
合计	51,865.40	100.00%	43,036.28	100.00%	20.52%

报告期内，公司的地区性营业收入来源结构相对稳定，西南地区是其主要收入来源地区，占总收入的 80% 以上。与上年同期相比，本年度西南地区的营业收入占比下降了 3.54 个百分点，主要是公司新疆油服市场实现有效增长。

### 3. 主营业务产品销售毛利和毛利率情况

报告期内主营业务毛利率比上年同期增加了 3.01 个百分点，增长 10.21%，略低于营业收入的增长率。

金额：万元

主营业务收入分类	2011 年度		2010 年度		本年比上年增减	
	毛利	毛利率	毛利	毛利率	毛利增减%	毛利率增减%
油气田技术服务	16,505.87	35.11%	11,937.27	32.20%	38.27%	2.91%
其中：钻井液技术服务	10,147.90	36.17%	7,837.90	35.18%	29.47%	0.99%
油气田特种设备检测与维护	2,163.10	38.57%	964.04	23.68%	124.38%	14.89%
油气田环保技术服务	3,456.86	31.49%	2,656.53	28.87%	30.13%	2.62%
防腐工程技术服务	397.70	31.24%	478.80	31.34%	-16.94%	-0.10%
修井技术服务	172.73	22.67%				22.67%
试油技术服务	167.58	51.01%				51.01%
石化产品销售	343.96	7.08%	750.23	12.71%	-54.15%	-5.64%
其他	-		0.80	1.41%	-100.00%	-1.41%
合计	16,849.83	32.49%	12,688.30	29.48%	32.80%	3.01%

报告期内公司的毛利率稳步提高，主要原因是公司强化管理，实施了精细化管理的管理思路，严格资金支付管理程序和监督控制程序，有效控制了项目经营风险，随着精细化管理的深入，项目成本也随之降低。

### 4. 近三年主要会计数据及财务指标变动情况

金额：元

项目	2011 年	2010 年	本年比上年增减 (%)	2009 年
营业总收入	518,654,015.98	430,362,844.74	20.52%	368,264,107.62
营业利润	86,475,409.20	67,153,878.75	28.77%	42,430,445.74
利润总额	87,588,609.07	69,015,633.12	26.91%	41,663,830.41
归属于上市公司股东的净利润	72,394,784.43	60,257,965.52	20.14%	40,958,476.39

归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	71,448,564.54	51,063,277.77	39.92%	39,162,712.80
经营活动产生的现金流量净额	14,660,899.11	54,240,998.90	-72.97%	86,602,675.87
基本每股收益（元/股）	0.80	0.70	14.29%	0.62
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	0.79	0.60	31.67%	0.59
加权平均净资产收益率（%）	21.25%	28.33%	-7.08%	31.12%
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	21.00%	24.01%	-3.01%	29.75%
每股经营活动产生的现金流量净额（元/股）	0.13	0.63	-79.37%	1.01
<b>项 目</b>	<b>2011 年末</b>	<b>2010 年末</b>	<b>本年比上年增 减（%）</b>	<b>2009 年末</b>
资产总额	1,027,422,834.21	482,541,557.27	112.92%	374,237,851.49
负债总额	329,015,844.49	245,397,070.65	34.07%	180,373,440.10
资产负债率（%）	32.02%	50.86%	-18.84%	48.20%
归属上市公司股东所有者权益	698,168,381.80	237,334,050.44	194.17%	193,601,084.92
总股本（股）	114,430,000.00	85,820,000.00	33.34%	85,820,000.00
归属于上市公司股东的每股净资产（元/股）	6.10	2.77	120.22%	2.26

报告期内，营业收入比上年同期增长20.52%，利润总额增长26.91%。营业收入增长主要系公司服务能力增加、产能扩张所致，而利润增长幅度高于收入增长幅度，主要是公司全面推行了预算管理和加强成本管理，强化对生产过程管理，利用科技优化产品配方和生产工艺流程，有效地降低了单位生产成本。

经营活动产生的现金流量净额较上年有所下降，下降的原因主要是公司报告期内应收账款和存货增加所致。

资产负债率下降与每股净资产大幅上升，主要是公司首次公开发行股票募集资金净额3.86亿元，导致资产规模大幅增加所致。

## 5. 主要供应商、客户情况

### （1）主要供应商

公司不存在向单一供应商采购比例超过公司采购总额 30%或严重依赖少数供应商

的情形，公司与前 5 名供应商不存在关联关系，公司董事、监事、高级管理人员、核心技术人员、持股 5%以上股东、实际控制人和其他关联方在公司主要供应商中不存在直接或间接拥有权益等。

近 3 年主要供应商情况：

项 目	2011 年	2010 年	本年比上年 增减%	2009 年
前五名供应商合计采购金额（万元）	5,363.83	6,149.45	-12.78%	6,270.23
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额的比例（%）	20.92%	26.09%	-5.17%	28.59%
前五名供应商应付账款余额（万元）	2,893.65	3,712.26	-22.05%	3,038.21
前五名供应商应付账款的余额占公司应付账款总余额的比例（%）	21.83%	28.66%	-6.83%	25.82%

报告期末，前五位供应商采购金额占年度总采购金额的基本稳定略有降低。

## （2）主要客户

公司不存在向单一客户提供劳务或销售产品比例超过收入总额 30%或严重依赖于少数客户的情形。公司与前五名客户不存在关联关系，公司董事、监事、高级管理人员、核心技术人员、持股 5%以上股东、实际控制人和其他关联方在公司主要客户中不存在直接或间接拥有权益等。

近 3 年主要客户情况：

项 目	2011 年	2010 年	本年比上年 增减%	2009 年
前五名客户合计销售金额（万元）	30,717.77	31,406.38	-2.19%	24,469.52
前五名客户合计销售金额占年度销售总额的比例（%）	59.23%	72.98%	-13.75%	66.45%
前五名客户应收账款的余额（万元）	16,521.45	12,866.83	28.40%	7,863.33
前五名客户应收账款的余额占公司应收账款总余额的比例（%）	54.05%	63.97%	-9.92%	52.17%

报告期末，公司前五位主要客户的销售金额占总销售金额的比例较前两年度均有下降，正是公司实施“走出去”战略、积极寻找新市场并实现销售的结果。

## 6. 订单获取和执行情况



公司销售主要采用的渠道是以销定产的模式，订单的获取包括与客户签署的年度销售协议和通过参与工程项目招投标的中标协议。报告期公司订单执行情况良好。

## 7. 产品销售和积压情况

公司主要是以销定产，主要的产成品库存均有销售订单，因此存货中的产成品及在产品的价值相对确定，滞销或形成积压损失的风险较小。

## 8. 期间费用及所得税费用情况

金额：万元

指标	2011 年	2010 年	本年比上年同 增减额	本年比上年同 比增减%	2009 年
销售费用	2,649.75	2,558.22	91.53	3.58%	2,844.03
管理费用	4,501.20	3,109.15	1,392.05	44.77%	2,730.23
财务费用	238.27	103.07	135.20	131.17%	204.97
所得税费用	1,476.57	921.06	555.51	60.31%	89.20

(1) 报告期内，公司销售费用与上年基本持平略有增加，主要是公司本期收入增长，职工薪酬及社会保险费用缴纳增加。

(2) 报告期内，公司管理费用比上年同期增加较多，增加了 1,392.05 万元，同比增长了 44.77%，主要原因为：一方面公司本年度研发投入在管理费用的占比较上年同期增长了 16.91%；另一方面由于本期营业收入增长，职工薪酬及社会保险费用缴纳也随之增加；第三，本期经营性设备随着投入时间增加发生的维修费用增加，与上年同期相比，增加了维修费用 175.02 万元。

(3) 报告期内，公司财务费用比上年同期增加 135.20 万元，同比增长 131.17%，主要原因为：随着公司业务规模扩大，工程项目垫支资金需求增加，使得短期借款增加，银行利息支出增加。

(4) 报告期公司上缴所得税比上年同期增加 555.51 万元，同比增长 60.31%，主要原因为：一方面本期利润总额增加，所得税费用随之增加；另一方面公司全资子公司仁智石化 2010 年度享受 5.12 地震免征企业所得税的税收优惠政策，本期由于该项税收优惠政策享受期满缴纳企业所得税。



### 9. 期间费用及所得税费用与营业收入比较的变动趋势情况

项目	2011 年	2010 年	同比增减	2009 年
销售费用占营业收入的比例 (%)	5.11%	5.94%	-0.83%	7.72%
管理费用占营业收入的比例 (%)	8.68%	7.22%	1.46%	7.41%
财务费用占营业收入的比例 (%)	0.46%	0.24%	0.22%	0.56%
所得税费用占营业收入的比例 (%)	2.85%	2.14%	0.71%	0.24%

报告期内，各期间费用占当年度营业收入的比例基本稳定，维持在一个相对合理的水平，随着公司生产规模的扩大略有增加；所得税费用占比相对 2009 年来说，增长幅度大幅增加，主要原因是 2009 年母公司以及全资子公司仁智石化均享受了免征企业所得税的税收优惠政策不缴纳企业所得税。

### 10. 报告期内，公司主营业务市场、主营业务构成未发生重大变化。

### 11. 非经常性损益情况

金额：元

非经常性损益项目	金额	占净利润的比例 (%)
非流动资产处置损益	-3,225.51	0.00%
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）	716,200.00	0.98%
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	400,225.38	0.55%
所得税影响额	-166,979.98	-0.23%
<b>合计</b>	<b>946,219.89</b>	<b>1.30%</b>

报告期内，公司非经常性损益金额占净利润的较低，仅占 1.30%，没有单项非经常性损益绝对值超过公司净利润 1% 的项目。

### （三）报告期内公司主要资产构成情况

#### 1. 重要资产情况

资产类别	存放状态	性质	使用情况	盈利能力情况	减值情况	相关担保、诉讼、仲裁等情况
土地	公司合法登记	为公司合法拥有	正常	未出现替代资产或资产升级换代导致公司核心资产盈利能力降低	无	无

房屋	正常无风险	生产、管理部门使用	资产的使用效率正常	未出现替代资产或资产升级换代导致公司核心资产盈利能力降低	无	无
重要资产	正常无风险	生产、管理部门使用	资产的使用效率正常	未出现替代资产或资产升级换代导致公司核心资产盈利能力降低	无	无

## 2. 资产结构情况

金额：万元

资 产	2011 年 12 月 31 日		2010 年 12 月 31 日		本年比上年末增减	2009 年 12 月 31 日	
	金 额	占总资产比例	金 额	占总资产比例		金 额	占总资产比例
<b>流动资产：</b>							
货币资金	53,177.20	51.76%	12,609.88	26.13%	321.71%	10,973.81	29.32%
应收票据		0.00%	145.40	0.30%	-100.00%	268.63	0.72%
应收账款	30,304.15	29.50%	19,848.85	41.13%	52.67%	14,935.78	39.91%
预付款项	270.99	0.26%	1,032.98	2.14%	-73.77%	297.73	0.80%
其他应收款	1,141.22	1.10%	881.64	1.83%	29.44%	413.88	1.11%
存 货	5,996.19	5.84%	4,197.38	8.70%	42.86%	3,174.95	8.48%
<b>流动资产合计</b>	<b>90,889.75</b>	<b>88.46%</b>	<b>38,716.13</b>	<b>80.23%</b>	<b>134.76%</b>	<b>30,064.78</b>	<b>80.34%</b>
<b>非流动资产：</b>							
长期股权投资	1,691.59	1.65%	1,799.24	3.73%	-5.98%	1,194.17	3.19%
固定资产	8,621.49	8.39%	6,073.69	12.59%	41.95%	3,710.34	9.91%
在建工程	323.41	0.31%	385.49	0.80%	-16.10%	784.73	2.10%
无形资产	979.21	0.95%	987.14	2.05%	-0.80%	548.05	1.46%
商 誉		0.00%		0.00%		937.94	2.51%
长期待摊费用	139.92	0.14%	261.83	0.54%	-46.56%	183.78	0.49%
递延所得税资产	96.91	0.09%	30.64	0.06%	216.26%		0.00%
<b>非流动资产合计</b>	<b>11,852.53</b>	<b>11.54%</b>	<b>9,538.03</b>	<b>19.77%</b>	<b>24.27%</b>	<b>7,359.01</b>	<b>19.66%</b>
<b>资产总计</b>	<b>102,742.28</b>	<b>100.00%</b>	<b>48,254.16</b>	<b>100.00%</b>	<b>112.92%</b>	<b>37,423.79</b>	<b>100.00%</b>

报告期公司IPO 募集资金3.86 亿元，货币资金与资产总额大幅增加，主要资产占总资产的比例有较大幅度下降，部分资产绝对值增加和与上年同期相比增长幅度较大，主要资产项目及增加原因是：

(1) 应收票据：报告期末应收票据同比下降了100%，主要是因为公司将部分票据背书转让所致。

(2) 应收账款：绝对值增加10,455.30万元，增长52.67%，主要原因一方面是公司

业务规模扩大，应收账款相应增加；另一方面由于公司业务有较强的季节性，主要客户在年末与公司业务结算较多，而年末结算的应收款项根据客户的付款政策会在下一季度完成，故导致公司在第四季度应收账款大幅增加，也导致公司应收款的增加幅度大于了营业收入的增长幅度。

(3) 预付款项：报告期预付款项减少了761.99万元，降低73.77%，主要原因是公司期初预付的款项在本期已结算所致。

(4) 存货：报告期末存货增加1,798.81万元，增长42.86%，主要原因是年末钻井液技术服务项目较多，增加生产备料所致。

(5) 固定资产：报告期末固定资产增加2,547.80万元，增长41.95%，主要原因是募集资金投资项目正在实施所致。

(6) 长期待摊费用：报告期末减少121.91万元，降低46.56%，主要原因是按照摊销期限摊销所致。

(7) 递延所得税资产：报告期末增加66.27万元，增长216.26%，主要原因是本年计提安全风险费用引起缴纳企业所得税暂时性差异。

### 3. 存货变动情况

金额：万元

项目	账面余额	跌价准备	账面价值	占存货的%	市场供求情况
原材料	4,982.37	-	4,982.37	83.09%	正常
库存商品	853.05	-	853.05	14.23%	正常
在产品	36.87	-	36.87	0.61%	正常
周转材料	123.90	-	123.90	2.07%	正常
合计	5,996.19	-	5,996.19	100.00%	

公司采取以销定产的经营模式，期末存货可变现净值确定依据是库存原材料按市价，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。

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。公司产品主要是提供油田技术服务，提供服务的工程项目所需

原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。

4. 截止报告期末，公司不存在较大金额的交易性金融资产、可供出售金融资产、委托理财等财务性投资或套期保值等业务。

#### 5. 负债结构情况

金额：万元

负 债	2011 年 12 月 31 日		2010 年 12 月 31 日		本年比上末 增减	2009 年 12 月 31 日	
	金 额	占总资产 比例	金 额	占总资 产比例		金 额	占总资产 比例
<b>流动负债：</b>							
短期借款	4,800.00	4.67%	-		100.00%		
应付票据	4,583.10	4.46%	5,119.00	10.61%	-10.47%		
应付账款	13,254.64	12.90%	12,951.47	26.84%	2.34%	11,767.61	31.44%
预收款项	2,563.47	2.50%	1,316.07	2.73%	94.78%	1,366.30	3.65%
应付职工薪酬	2,223.22	2.16%	2,012.08	4.17%	10.49%	1,292.06	3.45%
应交税费	4,205.86	4.09%	1,815.89	3.76%	131.61%	2,483.33	6.64%
应付股利		0.00%		0.00%		507.80	1.36%
其他应付款	771.29	0.75%	825.20	1.71%	-6.53%	620.24	1.66%
<b>流动负债合计</b>	<b>32,401.58</b>	<b>31.53%</b>	<b>24,039.71</b>	<b>49.82%</b>	<b>34.78%</b>	<b>18,037.34</b>	<b>48.20%</b>
<b>非流动负债：</b>							
长期借款	500.00	0.49%	500.00	1.04%	0.00%		0.00%
<b>非流动负债合计</b>	<b>500.00</b>	<b>0.49%</b>	<b>500.00</b>	<b>1.04%</b>	<b>0.00%</b>		0.00%
<b>负债合计</b>	<b>32,901.58</b>	<b>32.02%</b>	<b>24,539.71</b>	<b>50.86%</b>	<b>34.07%</b>	<b>18,037.34</b>	<b>48.20%</b>

报告期末，公司负债总额增加8,361.87万元，增长34.07%，主要是短期借款、预收账款、应交税费等流动负债增加所致。

(1) 短期借款增加主要是公司本年度服务工程项目增多，受项目结算周期影响，需垫支的前期项目采购流动资金增加而增加借款。

(2) 预收账款增加主要是客户预付工程服务费用。

(3) 应交税费增加主要是随着本年度经营规模扩大营业收入增长而增加的应交增值税及附加税费以及由于公司利润增加、全资子公司仁智石化本年度税收优惠政策期满

应缴纳企业所得税增加所致。

## 6. 偿债能力分析

主要财务指标	2011 年	2010 年	同比增长%	2009 年
流动比率	2.81	1.61	74.53%	1.67
速动比率	2.62	1.44	81.94%	1.49
资产负债率(母公司)(%)	28.39%	45.08%	-16.69%	45.55%
资产负债率(合并)(%)	32.02%	50.86%	-18.84%	48.20%
息税折旧摊销前利润(万元)	10,371.75	7,849.76	32.13%	5,148.43
利息保障倍数	33.73	56.19	-39.97%	18.22

报告期内，公司首次公开发行股票募集资金净额**3.86**亿元，资产与权益规模大幅增加，负债水平大幅降低，公司偿债能力进一步增强。

## 7. 资产运营能力分析

主要财务指标	2011 年	2010 年	同比增长(次)	2009 年
应收账款周转率(次)	2.07	2.45	-0.38	1.99
存货周转率(次)	6.87	8.23	-1.36	7.79
流动资产周转率(次)	0.80	1.25	-0.45	1.19
总资产周转率(次)	0.69	1.00	-0.31	0.97

报告期内，公司资产整体周转能力同比上年有所减弱。一方面是本年度募集资金到账，资产规模大幅增加，导致流动资产与总资产周转率下降；另一方面，随着公司业务规模扩大备货量增加以及由于生产的季节性原因，导致存货的占用和年末应收账款同比增加，周转速度下降。

### (四) 报告期内公司现金流量情况

金额：万元

项目	2011 年	2010 年	同比增减(%)	2009 年
一、经营活动产生的现金流量净额	1,466.09	5,424.10	-72.97%	8,660.27
经营活动现金流入小计	48,952.14	43,204.86	13.30%	46,736.42
经营活动现金流出小计	47,486.05	37,780.76	25.69%	38,076.15

二、投资活动产生的现金流量净额	-4,171.15	-1,716.59	142.99%	-315.34
投资活动现金流入小计	113.15	1,718.36	-93.42%	2,069.86
投资活动现金流出小计	4,284.30	3,434.95	24.73%	2,385.20
三、筹资活动产生的现金流量净额	43,272.38	-2,071.45	2188.99%	-980.35
筹资活动现金流入小计	45,281.43	7,000.00	546.88%	9,083.40
筹资活动现金流出小计	2,009.05	9,071.45	-77.85%	10,063.75
四、现金及现金等价物净增加额	40,567.32	1,636.06	2379.57%	7,364.58
现金流入总计	94,346.72	51,923.22	81.70%	57,889.68
现金流出总计	53,779.40	50,287.16	6.94%	50,525.10

1. 报告期公司经营活动产生的现金流量净额较上年同期下降72.97%，主要是由于公司经营的季节性原因本年度第四季度形成的营业收入及应收账款比上年同期增加比例较大，这部分应收款项在本年度未形成现金流入，同时本年度公司加大了清欠力度，现金流出较上年同期增长25.69%。

2. 报告期公司投资活动现金流量净额为-4,171.15万元，较上年同期现金净流出增长142.99%，主要是公司上年同期转让了仁智CNG公司股权，收回投资收到的现金较上年同期大幅增加，导致投资活动的现金净流量增加；同时本年度由于逐步实施募投项目购买生产设备投入较多，使得投资活动现金流出增加。

3. 报告期筹资活动产生的现金流量净额为43,272.38万元，较上年同期增长2,188.99%，主要是公司本年度首次公开发行A股收到募集资金，使得吸收投资收到的现金增加；同时上年度由于归还银行借款，使得筹资活动现金流出增加。

## （五）公司技术与研发情况

### 1. 公司近三年研发费用投入情况

金额：万元

项 目	2011 年	2010 年	同比增减 (%)	2009 年
研发费用投入金额	1,941.88	2,486.99	-21.92%	1,953.00
研发费用投入金额占营业收入比例	3.74%	5.78%	-2.04%	5.30%

2010年现场应用试验研究导致现场试验材料投入大幅增加，研发投入总额增长，2011年室内研发项目增多，现场试验材料减少导致研发费用投入回复到正常水平。

## 2. 公司研发工作成效

公司一直坚持不懈进行新产品、新技术的研制与开发，切实提高创新能力，努力构建更高层次的研发平台。2011年，公司以加强技术创新能力建设、提升核心竞争力为中心，紧紧围绕油田技术服务主业，进一步加大了钻井液、油气增产、油气田环保等新技术的研究，继续推进中高端油田化学品的研发，强化技术支撑和前沿技术的研究。

公司加强对科技成果、新技术、新产品知识产权的保护力度。截止到2011年底，公司申请发明专利、实用新型专利共计19项，其中已授权9项，已受理的10项。

公司申请、获得专利的情况如下：

### 已授权专利情况

序号	专利名称	类型	专利号	授权公告
1	超细电气石粉体材料的制备方法	发明	ZL 02 1 34181.8	2006.12.20
2	硅钙镁晶须的制备方法	发明	ZL 2004 1 0081355.4	2007.07.18
3	利用晶须制备埋地排水管用改性聚烯烃母料的方法	发明	ZL 2004 1 0081354.X	2008.04.23
4	钻井废液的处理方法及其装置	发明	ZL 2005 1 0022098.1	2008.09.17
5	移动式油套管内外壁自动喷砂喷涂处理装置	实用新型	ZL 2005 2 0034411.9	2007.01.17
6	钻井废弃物固化处理装置	发明	ZL 2006 1 0020705.5	2010.11.10
7	钻井泥浆制烧结砖的生产方法	发明	ZL 2006 1 0021077.2	2009.4.22
8	油气储层裂缝暂堵剂	发明	ZL 2007 1 0049168.1	2010.05.19
9	撬装式钻井废水达标处理装置	实用新型	ZL 2007 2 0079676.X	2008.04.16

### 已受理专利情况

序号	专利名称	类型	申请号	申请日
1	城市污泥快速堆肥方法及堆肥仓	发明	200910058054.2	2009.01.07
2	抗高温抗盐钻井液降滤失剂的制备方法	发明	2009103112065	2009.12.11
3	活化重晶石粉的改性方法	发明	201010300383.6	2010.1.18
4	钻井高效堵漏剂	发明	201010300392.5	2010.1.18
5	一体式生活污水处理系统	发明	201110077689.4	2011.3.30



6	抗高温钻井液降滤失剂的制备方法	发明	201110209951.6	2011.7.26
7	油气田高氯废水无害化处理的方法	发明	201110022301.0	2011.1.20
8	油气田高盐废水脱盐的处理的方法	发明	201110022282.1	2011.1.20
9	油气田高含硫废水处理的方法	发明	201110273016.6	2011.9.15
10	油气田高含盐废水集成处理的方法	发明	201110273008.1	2011.9.15

根据公司钻井液技术、油气增产技术储备需要和中高端油田化学品研发规划，结合现场技术服务中存在的技术难题，2011 年开展了《四川地区强抑制强封堵防塌钻井液技术研究》、《元坝地区水平井钻井完井液技术研究》、《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》、《深井专用水基钻井液降滤失剂合成和性能评价》、《四川地区减阻防卡钻井液技术研究》、《油气井含硫化氢废水的治理研究》、《川西地区油气田回注水杀菌缓蚀机理研究》、《元坝气田污水、废弃钻井泥浆（含钻屑）达标处理关键技术研究》、《洛带气田 2005-2010 年勘探开发对环境的影响调查及“十二五”污染防治对策研究》、《在线腐蚀监测管理系统》等 16 项科研项目研究。通过这些项目的研究，使公司在超深水平井钻井液技术、抗高温抗盐高密度钻井液技术、油基/酸基解卡液技术、调剖堵水凝胶体系、钻井液抗高温淀粉降滤失剂、抗高温无粘土相完井液技术、低温多效蒸馏技术处理油气田高含盐废水、反渗透技术处理油气田高氯废水等的研发方面取得了重要突破，形成了 10 项技术成果。在解决深井复杂井钻井液技术难题、高含盐废水处理、在线腐蚀监测等方面取得了一些重要技术成果，为公司现场技术服务技术支撑和开拓外部技术服务市场打下了坚实的基础。

公司在积极进行科研项目研究的同时注重强化科技成果的转化应用，一批创新技术成果在现场成功应用，应用效果显著。超高密度钻井液技术在官深 1 井顺利实施；元坝超深水平井钻井液技术现场试验应用成功；抗高温钻井液降滤失剂 SPF 实现了批量生产，并在新深 1 井成功进行了试验应用；低荧光润滑剂 WFL 实现了批量生产，并在龙遂 52D-2 井成功进行了试验应用；硅酸盐钻井液在知新 31 井成功进行了试验应用；含硫废水脱硫处理实验装置在川东北成功应用；优化工艺后的 SMP-1、HLA-1 已在现场得到推广使用。

在重大技术成果方面，超深水平井钻井液技术在元坝121H井得到了成功应用，是目前世界上完钻垂深最深的超深水平井，创造了世界纪录；超高密度钻井液技术继续在现

场成功应用，在官渡构造首次钻成了超高密度深井——官深1井；抗高温淀粉降滤失剂成功进行了吨级中试，性能达到预期目标，产品已进入生产与现场应用阶段。

在技术成果获奖方面，“川西深井钻井事故及复杂情况防治的钻井液技术”荣获绵阳市2011年科技进步一等奖。

#### （六）报告期内公司主要会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正情况

报告期内，公司主要会计政策、会计估计未发生变更，也不存在重大差错更正的情况。

#### （七）报告期内公司主要子公司、参股公司的经营情况及业绩

##### 1. 全资及控股子公司基本情况

公司名称	注册地址	经营范围	成立时间	注册资本	持股比例
四川仁智石化科技有限责任公司	绵阳市	许可经营项目：硫磺销售。一般经营项目：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；压力管道检测、压力容器检测、安全生产检测检验；上述产品、服务的进出口业务；工业废水，固体废物检测，噪声检测，大气污染检测，涂料检测，金属材料理化分析及力学性能检测，石油井控和钻采设备检测。	2004年5月21日	1000万元	100%
绵阳市仁智实业发展有限责任公司	绵阳市	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；网络技术的服务；国内广告的设计、制作、发布；投资与管理服务。	1998年12月17日	1000万元	100%
绵阳仁智石油天然气工程技术服务有限公司	绵阳市	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、材料的销售及相关技术服务。	2009年4月23日	100万元	55%

##### 2. 公司全资及控股子公司 2011 年经营业绩

金额：万元

企业名称	总资产	净资产	营业收入	净利润
四川仁智石化科技有限责任公司	17,854.93	6,967.81	17,112.70	2,220.56

绵阳市仁智实业发展有限责任公司	932.01	165.55	-	-107.87
绵阳仁智石油天然气工程技术服务有限公司	540.86	53.02	748.03	95.15

报告期内绵阳市仁智实业发展有限责任公司由于参股四川智捷天然气化工股份有限公司（以下简称“智捷天然气”）35%的股权，关于智捷天然气的情况详见公司招股说明书以及2012年3月14日巨潮网刊登的“关于四川智捷天然气化工股份有限公司被吊销的公告”。

公司对智捷天然气的初始投资成本为350万元，采用权益法进行核算，截止2007年10月29日（公司转让智捷天然气股权的签署转让协议之日）公司已收到股利分配款945万元；根据本公司、本公司之全资子公司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；截止2011年12月31日，本公司已收取股权转让款1,300万元。

该事项虽然对公司不会有重大实质性的影响，但公司从谨慎出发，鉴于以上转让协议尚未正式办理工商变更手续，根据会计核算的谨慎性原则，公司对智捷天然气账面由于停产的损失，按照权益法核算原则合并其投资损失，本年度计提了107.65万元的投资损失，截止报告期末，对智捷天然气的长期股权投资余额为891.59万元。

### 3. 参股公司情况

余干县天然气有限公司，成立于2010年12月29日，注册资本2000万元，注册地为余干县玉亭镇。公司持有其40%权益，其他权益由江西省投资燃气有限公司持有。余干县天然气公司的主要业务是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；天然气的采购、输配和销售；燃气设施、设备的销售、安装、维修服务等。

截止2011年12月31日，公司尚处于工程建设中，该公司总资产为2,017.77万元，净资产为2,000.00万元。

#### （八）公司控制的特殊目的主体情况

报告期内，公司不存在控制下的特殊目的之主体。

## 二、对公司未来发展展望

### （一）所处行业的基本状况及市场竞争格局

2012 年世界经济仍将呈现低速增长态势, 市场需求疲弱, 但世界石油消耗需求仍处于逐年增长态势。今年全球原油价格跌宕起伏, 总体上原油平均价格维持高水平; 随着近年非常规油气资源勘探开发技术的突破, 世界主要石油公司在未来发展中, 除持续重视常规油气资源发展外, 将更加关注非常规油气资源勘探开发, 因此油田服务市场将持续景气。由于国家加快对国内外油气能源开发的能源战略仍将保持不变, 在能源需求问题上的态度更加坚决和紧迫, 对于非常规油气资源开发的意愿也更加强烈和明确。预计未来几年, 整个全球油田服务市场将是一个平缓发展和中国区域市场快速发展的态势。随着国内常规天然气的大力开发, 非常规油气资源开发技术的逐步成熟、能力逐步积累, 天然气领域的油田工程技术服务和油田工程建设的发展将会出现长期的市场增量。中国三大石油公司实施走出去战略, 在国外的油气区块越来越多, 这些区块的投资将带动大量国内技术服务走向海外。公司将遵照既定的发展战略, 充分把握这些趋势变化顺势而为, 着力“走出去”战略方针, 强化成本优势和企业核心竞争力打造, 充分配置和优化各方面经营资源, 积极推进一体化、产业化、国际化的进程。

#### 市场竞争:

国际油田技术服务行业总体而言属于垄断竞争行业。由少数技术服务企业占据大部分市场份额, 控制着重点市场和高端服务领域, 尤其是规模大、收入高的关键服务市场。各大服务商的市场竞争优势主要体现在强大的创新能力、先进的技术装备、相对宽泛的服务与产品以及严格的质量与作业标准等方面。目前国内油田技术服务市场形成了“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。目前公司虽然在国内泥浆技术服务、环保治理等细分市场取得了区域先进的竞争地位, 但整体规模较小, 随着国内油田技术服务市场的逐步开放及公司自身综合竞争能力的增强, 公司将延伸产业链, 继续扩大优势, 突破服务规模和服务技术的瓶颈, 在未来的市场竞争中取得长足发展。

### （二）公司未来发展机遇与挑战分析

2012 年我们既面临良好的发展机遇又面临严峻的挑战。公司主业初具规模, 内外市场协调发展, 为公司稳定发展奠定了良好的基础, 目前公司所在区域四川盆地作为天然

气大发展重中之重的地区，川西地区增储上产和元坝气田产能建设两大“会战”全面启动，西南油气田已经进入了一个崭新的发展阶段，给公司的持续发展提供了广阔的油服市场前景，公司业务发展面临良好机遇。能否实现服务类产业持续稳健的发展增长是公司未来面临最大的挑战，挑战来自于市场、技术、安全和团队建设。管理层认为：一是油服市场竞争更加激烈，进一步拓展市场、扩大盈利空间难度加大；二是主营业务区域市场增储上产大趋势下，导致公司技术创新、安全环保、节能减排、等工作压力加大更加艰巨；三是专业管理及作业团队打造、企业核心竞争力培育工作在未来的相当长一段时间内它仍是一项重要工作。

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，主动跟进提高采收率技术服务、修井服务、钻井施工服务等新业务，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。公司将致力于国内、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。

### （三）2012 年公司经营计划

2011 年，我们取得了比年度计划更好的成绩；2012 年我们更加充满信心，将快速扩大竞争优势。公司确定 2012 年总体经营目标是：

预计实现营业收入 6.8 亿元，较上年同期增长 31.11%；

预计实现利润总额 1.0 亿元，较上年同期增长 14.17%。

特别说明：上述财务预算并不代表公司对 2012 年度的盈利预测，能否实现取决于市场状况变化、经营团队的努力程度等多种因素，存在很大的不确定性，请投资者特别注意！



为实现经营计划，公司将重点从以下几方面采取措施：

### **1. 创新市场营销，实现营业规模跨越式增长**

多年来，公司致力于“走出去”战略的推进实施，在业务范围扩展、新兴市场开拓等方面做了积极探索，相继取得了一些成绩。同时，公司也看到在“走出去”的路上所凸现出来的各种问题。2012年，必须认清形势，平衡发展，积极落实“走出去”战略；调整市场工作战略，推进市场发展方式转变；整合多方资源，建设市场工作支撑平台；加强能力建设，积极落实有效市场营销策略，花大力气开展市场营销创新工作，为实现营业规模的跨越式增长打下坚实基础。

### **2. 扎实做好募投项目建设，夯实长远发展基础**

2012年是抓业绩、保增长的关键年。对于仁智油服而言，成功上市为公司募集到了发展所必需的资金。切实做好项目基本建设的筹划与组织工作，无论是对公司的生产运营、长远发展还是对广大股东的投入收益来说都至关重要。因此，在遵从公司长远发展规划及年度经营方略的前提下，如何扎实、规范地做好募投项目建设是公司2012年基础工作的头等大事，公司要把精细化管理具体加以落实到募投项目建设工作中去，整体规划、科学组织，打造仁智油服发展史上一流的建设标杆工程，同时树立公司推行精细化管理的样板工程。

### **3. 深入实施人才开发管理工作，统筹抓好队伍建设工作**

根据公司发展战略，认真做好公司人才规划，进一步完善技术团队建设，落实技术团队建设实施方案，工作中要坚持外引、内培相结合的方式，逐步步入培养和引进相结合、留人和用人相结合的良性循环轨道，为公司持续发展提供人才保障。

### **4. 严格成本控制，培育成本竞争力**

在新的一年里，公司将把成本控制作为重点工作来抓。公司要抓好经营计划、工程造价管理、预算管理、成本控制、技术进步、安全生产，以成本控制为着力点，从整体上形成合力，严格成本控制、精打细算，逐步培育公司成本竞争优势，努力提高企业核心竞争力。

### **5. 深化技术创新工作，提升技术竞争优势**

公司科技创新项目管理实施以来，科研项目管理水平有了较大的提升，项目的质量和效益也取得了较大进步；公司将继续紧密关注国内外油气及油气替代资源开发前沿技术动态。一方面紧密结合公司产品和技术服务市场规划，不断完善各项核心技术，为公司优质高效的作业服务及目标市场增储上产提供强有力的指导和技术支撑；另一方面针对油田环保、压修井、油田增收、防腐检测以及油田化学品等服务（产品）在新兴市场的发展，抓好科研攻关，积极推动成果转化及应用工作，为新市场纵深拓展提供支撑。

## 6. 择机实施并购，促进油服产业扩张确保公司健康和持续发展

对于公司，并购是实现扬帆远航、不断谋求全球化发展的重要途径之一。实施成功有效的资本并购实现规模增长，更是公司实现跨越发展的必经之路。在今后一段时间内，我们必须站在战略高度，对行业发展时刻保持敏锐的商业嗅觉，在搞好主营业务经营的前提下，创新发展思路，择机实施并购。

公司资本并购实行优先原则，即提升现有油服业务竞争能力的资本并购优先；扩大油服业务市场规模和市场份额的资本并购优先。

## 7. 强化企业文化建设，打造仁智油服品牌

品牌是企业巨大的无形资产，是企业核心竞争力的重要体现。2012年，公司将通过成功上市的契机全面启动品牌建设工作，加大品牌建设投入，以企业品牌促市场，以市场彰显企业品牌；另一面方面，构建公司《企业文化建设实施方案》，以强化“三品”建设工作为重点，统一思想，规范企业和职工行为，凝聚职工队伍意志，建立高效的工作作风和一流的服务水平，创建良好的工作环境与和谐的工作氛围，塑造良好的企业形象，将公司建设成为具有核心竞争力的一流油服企业。

### （四）资金需求及使用计划

按照公司的发展战略，公司在发展资金的管理方面，一是用好首次公开发行募集到的资金，按计划用于各个募投项目。二是要充分利用好上市公司的融资平台，积极拓展各类融资途径，为公司生产经营提供充足的资金保证。同时公司资产结构稳健、偿债能力较强、银行信贷信誉良好、融资渠道畅通，公司及各子公司发展的资金来源应有充足的保障。通过全面规划，达到优化融资结构、降低资金成本的目的；通过统筹安排、合理使用资金，提高资金的使用效率，使之发挥最大的效益。



## （五）公司面临的主要风险

1. 全球经济增长疲软风险。受美、欧债务危机冲击发达经济体与新兴经济体将面临的不同发展困境，世界经济形势趋于复杂，世界经济复苏放缓。这将带来全球经济增长疲软或恶化，从而形成影响油气市场需求的负面因素。

2. 油价大幅度 and 长时期波动在宏观经济形势方面，对油气勘探与生产支出有着重大影响。宏观经济环境复杂，行业发展将面临宏观经济形势风险；国际油价高位大幅波动，将影响油气上游开采业区域性投入的持久性和稳定性。油田服务市场的不稳定将影响公司业务的稳定发展。

3. 油区管理模式逐步发生转变，业主方对从业单位的控制力明显增强，公司业务成本控制压力增大，公司存在服务成本控制的风险。

4. 不能快速跨越服务规模瓶颈和突破垄断壁垒，进一步拓展市场、扩大盈利空间难度加大，公司还存在一定的市场控制风险。

5. 高端技术人才与公司服务规模、服务能力不匹配的风险。公司上市后服务规模不断扩大，对队伍服务能力的要求也不断提高，引进和培养高端技术人才就显得格外重要，公司也一直重视人才梯队建设，但受到地域条件等因素的限制，高端技术人才团队的建设工作是否能够适应公司服务规模增长对服务能力的要求，是公司应控制的风险之一。

## 三、报告期内投资情况

### （一）募集资金基本情况

#### 1. 实际募集资金金额、资金到账时间

本公司于 2011 年 10 月 8 日经中国证券监督管理委员会《关于核准四川仁智油田技术服务股份有限公司首次公开发行股票批复》（证监许可[2011]1607 号）核准，并经深圳证券交易所同意，由主承销商民生证券有限责任公司采用网下股票配售对象询价配售和网上向社会公众投资者定价发行相结合的方式发行人民币普通股（A 股）2,861 万股，每股面值为人民币 1 元，每股发行价格为人民币 15 元，募集资金总额 429,150,000.00 元，扣除尚未支付的承销费和保荐费 34,335,700.00 元（应支付 35,335,700.00 元）后的募集资金为人民币 394,814,300.00 元，已由民生证券有限责

任公司于 2011 年 10 月 31 日存入公司在上海浦东发展银行绵阳支行开立的募集资金专户，账号 50010154500001077，存入人民币 394,814,300.00 元。另扣除审计费、律师费、法定信息披露费等其他发行费用人民币 8,274,430.00 元后，公司本次募集资金净额为人民币 385,539,870.00 元。

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

公司募集资金净额于 2011 年 11 月 18 日专户存储情况如下：

存放银行名称	银行账号	金额（元）	募投项目名称
上海浦东发展银行股份有限公司 绵阳支行	50010154500001108	103,538,200.00	钻井液技术服务能力 建设项目
中国建设银行股份有限公司成都 第八支行	51001488508059833333	43,000,000.00	钻井液材料生产改扩 建项目
浙商银行股份有限公司成都分行	6510000010120100361218	49,219,300.00	省级企业技术中心升 级项目
上海浦东发展银行股份有限公司 绵阳支行	50010154500001116	189,782,370.00	超额募集资金
合 计		385,539,870.00	

## 2. 2011 年使用金额及报告期末余额

截止 2011 年 12 月 31 日，本公司累计使用募集资金 54,015,370.00 元，其中：对募集资金投资项目投入金额为 2,233,000.00 元，使用超募资金永久补充流动资金 51,782,370.00 元。

截止 2011 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额合计 331,700,254.69 元，其中包括募集资金利息收入扣除手续费后净额 175,754.69 元。

### （二）募集资金管理情况

为进一步加强募集资金的管理和运用，提高募集资金使用效率，根据《中华人民共和国公司法》、《中华人民共和国证券法》、《上市公司证券发行管理办法》和《关于进一步规范上市公司募集资金使用的通知》等有关法律法规和中国证券监督管理委员会有关规范性文件，结合公司实际情况，制订了《四川仁智油田技术服务股份有限公司募集资金管理制度》（以下简称《募集资金管理制度》）。根据《募集资金管理制度》规定，公

司对募集资金实行专户存储，2011 年 11 月 28 日本公司和保荐机构民生证券有限责任公司分别与上海浦东发展银行股份有限公司绵阳支行、浙商银行股份有限公司成都分行、中国建设银行股份有限公司成都第八支行签订了《募集资金三方监管协议》（以下简称“《三方监管协议》”），在上述银行开设了银行专户对募集资金实行专户存储。三方监管协议明确了各方的权利和义务，其内容与深圳证券交易所三方监管协议范本不存在重大差异。本公司在履行《三方监管协议》进程中不存在问题。

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

### （三）募集资金专户存储情况

#### 1. 上海浦东发展银行股份有限公司绵阳支行募集资金专户

（ 账号：50010154500001108）

收支情况：收到上海浦东发展银行股份有限公司绵阳支行募集资金验资专户（账号 50010154500001077）转入款 103,538,200.00 元，收到存款利息 47,455.01 元，支付钻井液技术服务能力建设项目供应商采购款 2,150,000.00 元，支付银行手续费 135.25 元，截至 2011 年 12 月 31 日，上海浦东发展银行股份有限公司绵阳支行募集资金专户（ 账号：50010154500001108）余额 101,435,519.76 元。

#### 2. 上海浦东发展银行股份有限公司绵阳支行募集资金（超募资金）专户

（账号：50010154500001116）

收支情况：收到上海浦东发展银行股份有限公司绵阳支行募集资金验资专户（账号 50010154500001077）转入款 189,782,370.00 元，收到存款利息 86,983.59 元，转入流动资金账户 51,782,370.00 元，截至 2011 年 12 月 31 日，上海浦东发展银行股份有限公司绵阳支行募集资金专户（ 账号：50010154500001116）余额 138,086,983.59 元。

### 3. 中国建设银行股份有限公司成都第八支行行募集资金专户

(账号 51001488508059833333)

收支情况：收到上海浦东发展银行股份有限公司绵阳支行募集资金验资专户（账号 50010154500001077）转入款 43,000,000.00 元，收到存款利息 19,708.22 元，支付银行手续费 800.00 元，截至 2011 年 12 月 31 日，浙商银行股份有限公司成都分行募集资金专户（账号：6510000010120100361218）余额 43,018,908.22 元。

### 4. 浙商银行股份有限公司成都分行募集资金专户

(账号：6510000010120100361218)

收支情况：收到上海浦东发展银行股份有限公司绵阳支行募集资金验资专户（账号 50010154500001077）转入款 49,219,300.00 元，收到存款利息 22,549.62 元，支付省级企业技术中心升级项目土地征用附属物二次补偿款 83,000.00 元，支付银行手续费 6.50 元。截至 2011 年 12 月 31 日，中国建设银行股份有限公司成都第八支行募集资金专户（账号 51001488508059833333）余额 49,158,843.12 元。

## (四) 募集资金使用情况对照表

2011 年度募集资金使用情况对照表

金额单位：人民币万元

募集资金总额		38,553.99		本年度投入募集资金总额		7,631.75				
报告期内变更用途的募集资金总额		0.00		已累计投入募集资金总额		7,631.75				
累计变更用途的募集资金总额		0.00								
累计变更用途的募集资金总额比例		0.00%								
承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本年度投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(%) (3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本年度实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目										
钻井液技术服务能力建设	否	10,353.82	10,353.82	2,407.86	2,407.86	23.26%	2012 年 12 月	-	不适用	否
钻井液材料生产改扩建	否	4,300.00	4,300.00			-	2014 年 03 月	-	不适用	否

省级企业技术中心升级项目	否	4,921.93	4,921.93	45.65	45.65	0.93%	2012 年 12 月	-	不适用	否
承诺投资项目小计	-	19,575.75	19,575.75	2,453.51	2,453.51	12.54%	-	-	-	-
超募资金投向										
归还银行贷款（如有）	否	5,300.00	5,300.00	-	-	-	不适用	-	-	-
补充流动资金（如有）	否	5,178.24	5,178.24	5,178.24	5,178.24	100%	不适用	-	-	-
超募资金投向小计	-	10,478.24	10,478.24	5,178.24	5,178.24	100%	-	-	-	-
合计	-	30,053.99	30,053.99	7,631.75	7,631.75		-	-	-	-
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	2011 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。截至 2011 年 12 月 31 日，已支付 51,782,370.00 元用于永久性补充流动资金。									
募集资金投资项目实施地点变更情况	2011 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	2011 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	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。									
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	2011 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	2011 年公司无募集资金投资项目出现结余情况。									
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	2011 年公司募集资金使用及披露不存在问题。									

说明：“本年度投入募集资金总额”和“本年度投入金额”均包含尚未置换的先期投入金额。

### （五）超募资金的使用情况

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。截至 2011 年 12 月 31 日，已支付 51,782,370.00 元用于永久性补充流动资金。

截至 2011 年 12 月 31 日，募集资金专户余额为 138,086,983.59 元。

公司将本着审慎、负责的态度，根据公司发展战略和经营实际需要，对剩余超募资金进行妥善计划和安排并及时披露。

### （六）募集资金投资项目发生置换先期投入的情况

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。

详见 2012 年 3 月 26 日巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn>)。

### （七）变更募集资金投资项目的资金使用情况

本公司不存在变更募集资金投资项目的情况。

### （八）会计师对募集资金存放与使用情况的专项审核意见

经审核，深圳市鹏城会计师事务所有限公司出具了深鹏所股专字[2012]0325 号《四川仁智油田技术服务股份有限公司 2011 年度募集资金存放与使用情况鉴证报告》，认为，仁智油服董事会编制的《2011 年度募集资金存放与使用情况的专项报告》符合深圳证券交易所《中小企业板上市公司规范运作指引》有关规定及相关格式指引的要求，如实反映了仁智油服 2011 年度募集资金存放与使用情况。

### （九）保荐机构对募集资金存放与使用情况的专项核查意见

经核查，保荐机构认为：仁智油服 2011 年度募集资金存放与使用符合《深圳证券交易所股票上市规则》、《深圳证券交易所中小企业板保荐工作指引》、《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》等规范性文件的规定，对募集资金进行了专户



存储和专项使用，不存在变相改变募集资金用途和损坏股东利益的情况，不存在违规使用募集资金的情形。

#### 四、公司董事会日常工作情况

##### (一) 董事会的会议情况及决议内容

报告期内，公司董事会认真履行工作职责，审慎行使《公司章程》和股东大会赋予的职权，结合公司实际需要，共召开了九次董事会会议，会议具体情况如下：

1. 2011 年 1 月 16 日下午 15:00，以现场记名投票的方式在公司董事会会议室召开了第二届董事会第十五次临时会议，会议审议通过了《关于公司 2008-2010 年度财务报告的议案》、《关于仁智石化与德阳新大陆石油机械制造有限公司签订承包经营合同的确认》。

2. 2011 年 3 月 17 日上午 9:00，以现场记名投票的方式在公司董事会会议室召开了第二届董事会第七次会议，会议审议通过了《关于修订〈四川仁智油田技术服务股份有限公司章程(草案)〉的议案》。

3. 2011 年 5 月 20 日上午 9:00，以现场记名投票的方式在公司董事会会议室召开了第二届董事会第八次会议，会议审议通过了《公司 2010 年度总裁工作报告》、《公司 2010 年度董事会工作报告》、《关于公司 2010 年度财务决算报告的议案》、《关于公司 2011 年度财务预算报告的议案》、《关于公司 2010 年度利润分配预案的议案》、《关于续聘深圳市鹏城会计师事务所有限公司为公司 2011 年度审计机构的议案》。

4. 2011 年 8 月 8 日上午 9:00，以现场记名投票的方式在公司董事会会议室召开第二届董事会第十六次临时会议，会议审议通过了《关于公司 2008-2011 年 6 月财务报告的议案》。

5. 2011 年 8 月 12 日上午 9:00，以现场记名投票的方式在公司董事会会议室召开了第二届董事会第十七次临时会议，会议审议通过了《关于公司董事会换届选举的议案》、《关于提请股东大会授权董事会办理公司董事、监事变更的工商备案登记手续的议案》。

6. 2011 年 8 月 27 日下午 14:00，以现场记名投票的方式在公司董事会会议室召开第三届董事会第一次会议，会议审议通过了《关于选举公司第三届董事会董事长的议



案》、《关于选举公司第三届董事会副董事长的议案》、《关于聘任卜文海为公司总裁的议案》、《关于聘任王海滨为公司副总裁的议案》、《关于聘任公司副总裁的议案（王浩、张军、李远恩、姚兵、杨燎、任家川、冯嫫）》、《关于聘任张曹为公司财务总监的议案》、《关于聘任冯嫫为公司董事会秘书的议案》、《关于聘任田琳为公司证券事务代表的议案》、《关于选举第二届董事会审计委员会委员的议案》、《关于选举第二届董事会提名委员会委员的议案》、《关于选举第二届董事会薪酬和考核委员会委员的议案》、《关于选举第二届董事会战略委员会委员的议案》。

7. 2011 年 9 月 28 日上午 9:30，以现场记名投票的方式在公司会议室召开了第三届董事会第一次临时会议，会议审议通过了《关于公司向浙商银行股份有限公司成都分行申请授信的议案》、《关于向上海浦东发展银行股份有限公司绵阳支行申请授信的议案》、《关于为四川仁智石化科技有限责任公司申请授信提供连带责任保证的议案》。

8. 2011 年 11 月 17 日上午 8:30，以现场记名投票的方式在公司会议室召开了第三届董事会第二次临时会议，会议审议通过了《关于修订〈公司章程（草案）〉部分条款并办理工商变更登记事宜的议案》、《关于设立募集资金专项账户并签订募集资金监管协议的议案》。

9. 2011 年 12 月 26 日上午 9:00，以现场记名投票的方式在北京威斯汀酒店召开了第三届董事会第三次临时会议，会议审议通过了《关于使用部分超募资金归还银行贷款的议案》、《关于使用部分超募资金永久性补充流动资金的议案》。

本次会议的决议公告刊登在 2011 年 12 月 27 日出版的《证券时报》、《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》以及指定信息披露网站巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn>)。

## （二）董事会对股东大会决议的执行情况

报告期内，公司董事会根据《公司法》和《公司章程》等有关法律法规，严格按照股东大会的决议和授权，认真执行股东大会通过的各项决议。

1. 根据公司 2011 年第一次临时股东大会决议，公司董事会及时对公司章程(草案)进行了修订。

2. 根据公司 2010 年年度股东大会决议，董事会责成公司续聘了会计师事务所。

3. 根据公司 2011 年第二次临时股东大会决议，董事会及时完成了董事会换届工作，

以及相应的工商备案登记手续。

### （三）董事会各专门委员会的履职情况

#### 1. 战略委员会

战略委员会根据《公司法》、《上市公司治理准则》、《公司章程》、《董事会战略委员会工作细则》及其他有关规定，积极履行职责。报告期内，战略委员会积极开展相关活动，对公司所处行业进行了深入分析研究，为公司发展战略的实施提出了合理建议。

#### 2. 提名委员会

报告期内，提名委员会依照《公司法》、《证券法》等法律、法规以及《公司章程》、《董事会提名委员会工作细则》的规定组织开展工作，本着勤勉尽责的原则，认真履行了工作职责。报告期内，董事会提名委员会针对公司第三届董事会换届选举进行了严格把关，积极考察公司高级管理人员的任职资格，确保公司相关工作和运营的正常进行。

#### 3. 审计委员会

报告期内，审计委员会根据《公司法》、中国证监会《上市公司治理准则》及《董事会审计委员会工作细则》的有关规定，积极履行职责。审计委员会详细了解公司财务状况和经营情况，对公司 2010 年度审计相关报告、2011 年 1-6 月审计相关报告进行了认真审核，并严格审查公司内部控制制度及执行情况。

公司董事会审计委员会对公司 2011 年内控情况进行了核查，认为公司已经建立的内控制度体系符合相关法规的规定，并能有效控制相关风险，同意将 2011 年度内部控制自我评价报告提交董事会审议。同时，也对审计机构 2011 年度审计工作进行了评价和总结，认为深圳市鹏城会计师事务所有限公司在对公司 2011 年度会计报表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，较好的完成了对公司 2011 年度财务报告的审计工作。

#### 4. 薪酬和考核委员会

报告期内，薪酬和考核委员会根据《公司法》、《上市公司治理准则》、《公司章程》、《董事会薪酬和考核委员会工作细则》及其他有关规定，积极履行职责。报告期内，薪酬和考核委员会对公司董事、高级管理人员的履职情况进行有效监督，认为公司董事和高级管理人员报告期内薪酬真实，考核真实，符合公司发展实际。

### 五、2011 年度利润分配预案

### （一）报告期内利润分配政策的制定情况

公司在报告期内上市以后，公司章程（草案）正式生效。公司章程中明确了以下分配条款：

1. 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；
2. 应注重对股东的合理投资回报，利润分配政策应保持连续性和稳定性；
3. 公司可以采取现金、股票或现金与股票相结合的方式分配股利，可以进行中期现金分红。
4. 公司每连续三年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%。

### （二）本年度利润分配预案

经深圳市鹏城会计师事务所有限公司审计确认，公司 2011 年末合并报表实际可供股东分配利润为 174,842,294.22 元；母公司 2011 年末实际可供股东分配利润为 141,934,117.82 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，根据公司的实际情况，决定以 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。

截止 2012 年 12 月 31 日，公司扣除募集资金后的货币资金 200,071,696.20 元，实施上述利润分配预案，不会造成公司流动资金短缺。

本次利润分配预案已经第三届董事会第二次会议表决通过，公司独立董事发表了独立意见，并经公司第三届监事会第二次会议审议通过，但尚需经公司 2011 年年度股东大会审议批准后方能生效、实施。

上述利润分配政策的制定符合《公司章程》及审议程序的规定，有利于充分保护中小投资者的合法权益。

独立董事认为：上述利润分配预案符合中国证监会《关于修改上市公司现金分红若干规定的决定》及《公司章程》等法律、法规的规定，该分配预案符合公司的实际情况，

有利于维护公司全体股东的长期利益，同意将该预案提交股东大会审议。

监事会认为：公司利润分配预案的制定符合《公司章程》及审议程序的规定，实施上述利润分配预案，有利于维护全体股东的利益，并不会造成公司流动资金短缺，同意将该预案提交股东大会审议。

### （三）公司前三年现金分红情况如下：

金额：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	年度可分配利润
2010 年	16,525,000.00	60,257,965.52	27.42%	96,912,488.75
2009 年	11,260,416.67	40,958,476.39	27.49%	71,451,988.83
2008 年	9,375,000.00	33,847,754.55	27.70%	17,210,785.10
最近三年累计现金分红金额占最近年均净利润的比例（%）			82.54%	

## 六、社会责任报告

报告期内，公司未编制社会责任报告。

## 七、内幕信息知情人登记管理制度的建立和制度执行情况

公司根据《公司法》、《证券法》、中国证监会《关于上市公司建立内幕信息知情人登记管理制度的规定》、深圳证券交易所《股票上市规则》、《中小企业板信息披露业务备忘录第 24 号：内幕信息知情人员登记管理相关事项》等法律、法规、规范性文件及《公司章程》、《信息披露管理制度》等有关规定，制定了公司《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》、《年报信息披露重大差错责任追究制度》，并经公司第三届董事会第五次临时会议审议通过。

公司严格按照深圳证券交易所《中小板上市公司公平信息披露指引》、公司《信息披露管理制度》的规定，认真做好信息披露事务管理工作和投资者关系管理工作，并在拟披露业绩预告、定期报告前的法定时间内，公司董事会秘书和董事会办公室均通过口头通知、发送短息以及书面通知等多种方式向董事、监事、高级管理人员及内幕信息知情人提示业绩预告、定期报告预约时间及注意事项，保证重要信息在披露前不出现泄密，并取得相关人员的书面确认函；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。

#### 八、公司选定的信息披露媒体

报告期内，公司选定的信息披露报纸为《证券时报》、《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》，选定的信息披露网站为巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）。

#### 九、公司开展投资者关系管理的情况

公司高度重视投资者关系管理工作，为做好投资者关系管理工作，公司指定董事会秘书为投资者关系管理负责人，公司董事会办公室负责投资者关系管理的日常事务。

报告期内，公司严格按照相关法律、法规及规范性文件及公司《信息披露管理制度》、《投资者关系管理制度》的规定和要求认真做好投资者关系管理工作，详细回复投资者电话、电子邮件及互动平台的问题，利用多种途径和方式，最大限度地保证投资者与公司信息交流的畅通，在相关法律法规和公司制度规定的范围内热心解答投资者关心的问题，建立了投资者与公司之间良好的互动机制，确保了所有投资者公平地获得公司信息。

公司自 2011 年 11 月 3 日上市以来，共接听投资者来电 70 余个，解答投资问题 8 个，在公司网站设立投资者关系专栏，及时处理投资者关系互动平台、投资者信箱中投资者的相关问题。

## 第十节 监事会报告

报告期内，公司监事会成员本着对全体股东负责的精神，严格按照《公司法》、《证券法》等法律、法规以及《公司章程》、《监事会议事规则》等规定，认真履行监督职责。通过列席所有股东大会和董事会会议，了解和掌握公司的生产经营决策等情况，对公司董事、总裁和其他高级管理人员的尽职尽责情况进行了监督，切实维护了公司利益和全体股东的合法权益。

### 一、报告期内监事会工作情况

报告期内，公司监事会共召开四次会议，具体内容如下：

1、2011年5月20日召开第二届监事会第六次会议，审议通过了《公司2010年度监事会工作报告》，并将《公司2010年度监事会工作报告》提请年度股东大会审议。

2、2011年8月12日召开第二届监事会第七次会议，审议通过了《关于公司监事会换届选举的议案》，提名熊海河、刘惠琴为公司第三届监事会股东代表监事候选人。

3、2011年8月27日召开第三届监事会第一次会议，审议通过了《关于选举公司监事会主席的议案》，共同选举熊海河为公司第三届监事会主席。

4、2011年12月26日召开第三届监事会第一次临时会议，审议通过了《关于使用部分超募资金归还银行贷款的议案》、《关于使用部分超募资金永久性补充流动资金的议案》。

本次会议的决议公告刊登在2011年12月27日出版的《证券时报》、《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》以及指定信息披露网站巨潮资讯网(<http://www.cninfo.com.cn>)。

### 二、监事会对公司相关事项发表的独立意见

#### 1、公司依法运作情况

报告期内，监事会严格按照《公司法》、《证券法》、《公司章程》等相关法律法规及规范性文件的规定，认真履行职责，依法列席了公司所有的股东大会和董事会会议，了解和掌握公司的生产经营决策等情况，对公司董事、总裁和其他高级管理人员的尽职尽责



责情况进行了监督。监事会认为：公司决策程序遵守了《公司法》、《证券法》等法律、法规以及《公司章程》的相关规定及要求，不存在违反法律、法规、《公司章程》及损害股东利益的行为。公司运作规范，决策合理，并认真执行股东大会的各项决议，重视履行诚信义务。公司董事、总裁等高级管理人员认真执行公司职务，无违反法律、法规、《公司章程》或损害公司及股东利益的行为。

## 2、检查公司财务情况

报告期内，监事会对公司财务状况和经营成果等进行了认真细致的监督、检查和审核，认为：公司财务制度健全、财务运作规范，符合相关法律、法规和《公司章程》的规定。监事会审查了深圳市鹏城会计师事务所有限公司出具的标准无保留意见的审计报告，监事会认为该财务报告真实，客观和公正地反映了公司 2011 年度的财务状况和经营成果。

## 3、募集资金使用的管理情况

报告期内，公司募集资金存放和使用管理，严格遵循《募集资金管理制度》的规定，合规使用募集资金，报告期内，未发生变相改变募集资金投向、损害公司股东利益的情形，以及其他对项目实施造成实质性影响的情形。报告期内，公司未发生募集资金投向变更的情况。

## 4、公司收购、出售资产及吸收合并情况

报告期内，公司无重大收购、出售资产的情况。

## 5、公司关联交易情况

报告期内，公司未发生关联交易情况。

## 6、公司对外担保情况

监事会审查了报告期内公司对外担保情况，认为公司按照有关法律法规制定了《对外担保管理制度》，且报告期内，公司未发生对外担保情况。

公司在报告期内发生 1 笔对全资子公司担保：2011 年 9 月 28 日公司第三届董事会第一次临时会议审议通过《关于为四川仁智石化科技有限责任公司申请授信提供连带责任保证的议案》，同意公司为四川仁智石化科技有限责任公司向上海浦东发展银行股份



有限公司绵阳支行申请授信金额为贰仟万元之内（含）的综合授信业务提供连带责任保证，授信期限为 2012 年 1 月 1 日至 2014 年 12 月 31 日。该担保类型为信用性保证担保；担保合同的实际签署时间为 2012 年 1 月 1 日。

### 7、内部控制自我评价报告

监事会认为公司建立了较为完善的内部控制体系，并能得到有效执行；公司的内部控制体系符合国家相关法律法规要求及公司实际需要，对公司经营管理起到了较好的风险防范和控制作用；董事会出具的《2011 年度内部控制自我评价报告》真实、客观地反映了公司内部控制制度的建设及运行情况，监事会对《2011 年度内部控制自我评价报告》无异议。

### 8、公司建立和实施内幕信息知情人管理制度的情况

公司根据中国证监会《关于上市公司建立内幕信息知情人登记管理制度的规定》等文件的规定，建立了《内幕信息知情人登记管理制度》，进一步规范了公司内幕信息的管理，加强了内幕信息保密工作，维护了信息披露的公平原则，较好的维护了广大投资者的合法权益。

### 9、关于公司 2011 年度利润分配预案的意见

经深圳市鹏城会计师事务所有限公司审计确认，公司（母公司）2011 年末实际可供股东分配利润为 141,934,117.82 元。公司将以 2011 年 12 月 31 日公司总股本 114,430,000 股为基数，拟按每 10 股派发现金红利 3.2 元（含税），共计派发现金 36,617,600.00 元。剩余未分配利润 105,316,517.82 元，滚存至下一年。

我们认为：公司利润分配预案的制定符合《公司章程》及审议程序的规定，实施上述利润分配预案，有利于维护全体股东的利益，并不会造成公司流动资金短缺，同意将该预案提交股东大会审议。

## 三、监事会 2012 年度工作计划

在新的一年里，公司监事会将坚决贯彻公司既定的战略方针，严格遵照国家法律法规和《公司章程》赋予监事会的职责，督促公司规范运作，完善公司法人治理结构，为维护股东和公司的利益及促进公司的可持续发展而努力工作。主要必须做好以下工作：

1、探索、完善监事会工作和运行机制。切实按照《公司章程》和《监事会议事规则》办事，逐步完善监事会的各项制度，加强与董事会和经营管理层的交流与沟通，确保监督到位，为全体股东服好务、把好关。

2、加强监事会成员的自身建设，主要是会计、审计、法律、金融知识的学习，要强化监事会成员的个人培训，加强与地方证监局的联系，开展与其他上市公司监事会的交流与学习。

3、加强对公司投资、财产处置、收购兼并、关联交易等重大事项的监督。上述事项关系到公司长期经营的稳定性和持续性，对公司的经营运作可能产生重大的影响，公司监事会将加强对上述重大事项的监督，确保公司内部监控措施的有效运行，堵塞漏洞，防范风险。

2012 年是公司上市后的第一个完整会计年度，公司监事会将认真履行好监督职责，督促公司规范运作，为全面完成公司的预定目标、实现股东利益最大化而努力奋斗。

## 第十一节 重大事项

一、报告期内公司无重大诉讼、仲裁事项。

二、报告期内公司未发生破产重组等相关事项。

三、报告期内公司未发生持有其他上市公司股权、参股商业银行、证券公司、保险公司、信托公司和期货公司等金融企业股权事项。

四、报告期内公司无重大收购及出售资产、吸收合并事项。

五、报告期内公司无股权激励计划。

六、报告期内控股股东及其他关联方占用公司资金情况和对外担保事项。

1. 报告期内，公司不存在控股股东及其关联方占用公司资金情况，亦未发生对外担保事项。

2012 年 4 月 16 日，深圳市鹏城会计师事务所有限公司出具了深鹏所股专字 [2012]0324 号《关于四川仁智油田技术服务股份有限公司 2011 年度控股股东及其他关联方占用资金情况专项说明》，全文如下：

# 关于四川仁智油田技术服务股份有限公司 2011 年度控股股东及其他关联方占用资金情况的 专项说明

深鹏所股专字[2012]0324 号

四川仁智油田技术服务股份有限公司全体股东：

我们接受委托，审计了四川仁智油田技术服务股份有限公司（以下简称“仁智油服”）2011 年 12 月 31 日合并及公司资产负债表，2011 年度的合并及公司利润表、所有者权益变动表、现金流量表以及财务报表附注，并出具了标准无保留意见的审计报告。

根据中国证券监督管理委员会、国务院国有资产监督管理委员会《关于规范上市公司与关联方资金往来及上市公司对外担保若干问题的通知》（证监发[2003]56 号文）的有关要求以及深圳证券交易所《关于做好上市公司 2011 年年度报告披露工作的通知》的要求，仁智油服编制了后附的《2011 年度控股股东及其他关联方占用资金情况表》、《对控股股东及其所属企业提供担保情况表》（以下简称“情况表”）。如实编制和对外披露情况表，并确保其真实性、合法性及完整性是仁智油服管理层的责任。我们的责任是对情况表进行审核并出具专项说明。

经审核，上述情况表所载内容与我们审计仁智油服 2011 年 12 月 31 日财务报表时所复核的相关资料及经审计的财务报表相关内容，在所有重大方面未发现存在不一致的情形。

除了在财务报表审计过程中对仁智油服关联交易及关联往来所执行的相关审计程序及上述核对程序外，我们并未对情况表执行额外的审计或其他程序。为了更好地理解仁智油服 2011 年度控股股东及其他关联方占用资金情况，应将情况表与已审财务报表一并阅读。

本报告仅供仁智油服向中国证券监督管理委员会和深圳证券交易所报送年报使用，未经本会计师事务所书面同意，不得用于其他用途。

附件一：四川仁智油田技术股份有限公司 2011 年度控股股东及其他关联方占用资金情况表

附件二：四川仁智油田技术股份有限公司 2011 年度对控股股东及其所属企业提供担保情况表

深圳市鹏城会计师事务所有限公司

中国注册会计师

中国 · 深圳

2012 年 4 月 16 日

---

陈芝莲

中国注册会计师

---

陈延柏

附件一：

## 上市公司 2011 年度控股股东及其他关联方资金占用情况表

企业名称：四川仁智油田技术服务股份有限公司

金额单位：人民币元

资金占用方类别	资金占用方名称	占用方与上市公司的关联关系	上市公司核算的会计科目	2011 年期初占用资金余额	2011 年度占用累计发生金额	2011 年度偿还累计发生金额	2011 年期末占用资金余额	占用形成原因	占用性质
控股股东、实际控制人及其附属企业	无	无	无	无	无	无	无	无	无
小计									
关联自然人及其控制的法人	无	无	无	无	无	无	无	无	无
小计									
其他关联人及其附属企业	无	无	无	无	无	无	无	无	无
小计									
上市公司的子公司及其附属企业	无	无	无	无	无	无	无	无	无
小计									
总计	无	无	无	无	无	无	无	无	无

法定代表人：\_\_\_\_\_

主管会计工作负责人：\_\_\_\_\_

会计机构负责人：\_\_\_\_\_





## 2. 报告期内对全资子公司担保情况

2011年9月28日公司第三届董事会第一次临时会议审议通过《关于为四川仁智石化科技有限责任公司申请授信提供连带责任保证的议案》，同意公司为四川仁智石化科技有限责任公司向上海浦东发展银行股份有限公司绵阳支行申请授信金额为贰仟万元之内（含）的综合授信业务提供连带责任保证，授信期限为2012年1月1日至2014年12月31日。该担保类型为信用性保证担保；担保合同的实际签署时间为2012年1月1日。

## 七、报告期内重大关联交易事项

报告期内，公司未发生累计关联交易总额高于3,000万元且占公司最近一期经审计净资产值5%以上的重大关联交易事项。

- （一）报告期内，公司没有与日常经营相关的关联交易事项。
- （二）报告期内，公司没有资产收购、出售发生的关联交易事项。
- （三）报告期内，公司没有与关联方共同对外投资发生的关联交易事项。
- （四）报告期内，公司没有与关联方存在担保事项。
- （五）报告期内，公司与关联方债权债务往来余额如下：

单位：元

项目名称	关联方	2011-12-31	2010-12-31
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

## 八、报告期内重大合同及其履行情况

- （一）公司没有在报告期内发生或以前发生但延续到报告期的重大托管、承包、租赁其他公司资产或者其他公司托管、承包、租赁公司资产的事项。
- （二）公司没有在报告期内发生，或以前期间发生但延续到报告期的重大担保合同。
- （三）公司没有在报告期内或报告期继续发生委托他人进行现金资产管理事项。
- （四）公司没有在报告期内签署重大日常经营合同。
- （五）报告期内，公司与金融机构签订的重要借款合同如下：

借款银行	借款金额 (万元)	借款日期	到期日期	已归还日期 <sup>注</sup>
上海浦发银行绵阳支行	500.00	2010.1.20	2013.1.19	2012.1.4
上海浦发银行绵阳支行	3,000.00	2011.4.2	2012.4.1	2012.1.4
工商银行绵阳涪城支行	1,000.00	2011.4.22	2012.4.21	2012.1.4
招商银行绵阳支行	800.00	2011.4.8	2012.1.7	2012.1.4
合计	5,300.00			

注：以上银行借款已经 2011 年 12 月 26 日召开的第三届董事会第三次临时会议审议通过《关于使用部分超募资金归还银行贷款的议案》，于 2012 年 1 月 4 日以超募资金全部归还。

## 九、报告期内公司未发生证券投资情况。

## 十、公司董事、监事、高级管理人员及持股5%以上股东承诺事项

### (一) 股份锁定承诺

公司实际控制人钱忠良及其一致行动人雷斌、汪建军、卜文海、王海滨、尹显庸、杨燎、张军、李远恩、张曹、龚崇明、王浩、姚兵、田琳、杨勇、黄文勇、李成静、贾云刚、冯嫫、盛科、叶娟、蓝灵、王定英、睢迎春承诺：自发行人股票上市之日起三十六个月内，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。

公司其他93名自然人股东及6个法人股东承诺：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。

在上述基础上，担任公司董事、监事、高级管理人员的一致行动人钱忠良、雷斌、汪建军、卜文海、王海滨、冯嫫、王浩、张军、杨燎、李远恩、姚兵、张曹以及前监事会主席尹显庸还承诺：自发行人股票上市之日起三十六个月内和离职后半年内，不转让或者委托他人管理本次发行前本人直接或者间接持有的发行人股份，也不由发行人回购该部分股份。承诺期限届满后，在任职期间内所持发行人股份发生变动的，应当及时向发行人报告，并由发行人按照有关规定向证券交易所申报并公告。在发行人股票上市之日起三十六个月后的任职期间内每年转让的股份不得超过所持有发行人股份总数的百分之二十五。在申报离任六个月后的十二个月内通过证券交易所挂牌交易出售发行人的股份占其所持有发行人股份总数的比例不超过百分之五十。

担任公司董事、监事、高级管理人员的股东熊海河、刘惠琴、曾昌华承诺：自发行人股票上市之日起一年内和离职后半年内，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。一年锁定期满后，在任职期间内所持发行人股份发生变动的，应当及时向发行人报告，并由发行人按照有关规定向证券交易所申报并公告。在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。

自然人股东杨济林承诺：自发行人股票上市之日起一年内以及罗平亚作为发行人董事离职后半年内，不转让或者委托他人管理本次发行前本人直接或间接持有的发行人的股份，也不由发行人回购该部分股份。承诺期满后，在罗平亚担任董事的任职期间内所持发行人股份发生变动的，应当及时向发行人报告，并由发行人按照有关规定向证券交易所申报并公告。在罗平亚担任发行人董事的任职期间内，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；在罗平亚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所持有发行人股份总数的比例不超过百分之五十。

自然人股东王定英承诺：自发行人股票上市之日起三十六个月内以及李远恩作为发行人高级管理人员离职后半年内，不转让或者委托他人管理本次发行前本人直接或间接持有的发行人的股份，也不由发行人回购该部分股份。承诺期满后，在李远恩担任高级管理人员的任职期间内所持发行人股份发生变动的，应当及时向发行人报告，并由发行人按照有关规定向证券交易所申报并公告。在李远恩担任发行人高级管理人员的任职期间内，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；在李远恩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所持有发行人股份总数的比例不超过百分之五十。

## （二）避免同业竞争承诺

公司控股股东、实际控制人钱忠良先生承诺：

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它企业、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。

### 十一、报告期内聘任会计师事务所情况及支付报酬情况

经公司 2011 年 6 月 11 日召开的 2010 年年度股东大会审议通过，公司续聘深圳市鹏城会计师事务所为公司 2011 年度审计机构。2011 年度支付的审计费用为 75 万元人民币（含上市验资审计）。该事务所已连续四年为公司提供审计服务。签字会计师陈芝莲、陈延柏已为公司提供连续审计服务四年。

十二、报告期内公司及其董事、监事、高级管理人员、实际控制人均未受到有权机关调查、司法纪检部门采取强制措施、被移送司法机关或追究刑事责任、中国证监会稽查、中国证监会行政处罚、证券市场禁入、通报批评、认定为不适当人选、被其他行政管理部门处罚及证券交易所公开谴责的情形。

十三、公司不存在面临暂停上市和终止上市风险的情况。

### 十四、报告期内公司公告索引

公告编号	公告内容	披露时间	信息披露网站	信息披露报纸
	中国证监会关于核准公司首次公开发行股票批复	2011-10-17	巨潮资讯网	
	首次公开发行股票招股意向书摘要	2011-10-17	巨潮资讯网	四大证券报
	首次公开发行股票初步询价及推介公告	2011-10-17	巨潮资讯网	四大证券报
	首次公开发行股票招股意向书	2011-10-17	巨潮资讯网	
	民生证券有限责任公司关于公司首次公开发行的发行保荐书	2011-10-17	巨潮资讯网	
	内部控制鉴证报告	2011-10-17	巨潮资讯网	
	民生证券有限责任公司关于公司首次公开发行股票并上市之发行保荐工作报告	2011-10-17	巨潮资讯网	
	关于公司非经常性损益的审核报告	2011-10-17	巨潮资讯网	
	公司章程（草案）	2011-10-17	巨潮资讯网	
	第二届董事会第十四次临时会议决议	2011-10-17	巨潮资讯网	
	北京市竞天公诚律师事务所关于公司首次公开发行股票并上市的律师工作报告	2011-10-17	巨潮资讯网	
	北京市竞天公诚律师事务所关于公司首次公开发行股票并上市的法律意见书	2011-10-17	巨潮资讯网	
	北京市竞天公诚律师事务所关于公司首次公开发行股票并上市的补充法律意见书（一）	2011-10-17	巨潮资讯网	
	北京市竞天公诚律师事务所关于公司首次公开发行股票并上市的补充法律意见书（二）	2011-10-17	巨潮资讯网	
	北京市竞天公诚律师事务所关于公司首次公开发行股票并上市的补充法律意见书（三）	2011-10-17	巨潮资讯网	

	北京市竞天公诚律师事务所关于公司首次公开发行股票并上市的补充法律意见书（四）	2011-10-17	巨潮资讯网	
	2010 年第四次临时股东大会决议	2011-10-17	巨潮资讯网	
	2008 年度、2009 年度、2010 年度、2011 年 1—6 月财务报表审计报告	2011-10-17	巨潮资讯网	
	首次公开发行股票网上路演公告	2011-10-24	巨潮资讯网	四大证券报
	首次公开发行股票招股说明书摘要	2011-10-25	巨潮资讯网	
	首次公开发行股票招股说明书	2011-10-25	巨潮资讯网	
	首次公开发行股票发行公告	2011-10-25	巨潮资讯网	四大证券报
	首次公开发行股票投资风险特别公告	2011-10-25	巨潮资讯网	四大证券报
	首次公开发行股票网上定价发行申购情况及中签率公告	2011-10-28	巨潮资讯网	四大证券报
	首次公开发行股票网下摇号中签及配售结果公告	2011-10-28	巨潮资讯网	四大证券报
	首次公开发行股票网上定价发行摇号中签结果公告	2011-10-31	巨潮资讯网	四大证券报
	民生证券有限责任公司关于公司股票上市保荐书	2011-11-02	巨潮资讯网	
	首次公开发行股票上市公告书	2011-11-02	巨潮资讯网	四大证券报
	北京市竞天公诚律师事务所关于公司首次公开发行股票并在深圳证券交易所上市的法律意见书	2011-11-02	巨潮资讯网	
2011-001	第三届董事会第二次临时会议决议公告	2011-11-18	巨潮资讯网	四大证券报
	公司章程（2011 年 11 月）	2011-11-18	巨潮资讯网	
2011-002	关于完成工商变更登记的公告	2011-11-24	巨潮资讯网	四大证券报
2011-003	关于签订募集资金三方监管协议的公告	2011-11-29	巨潮资讯网	四大证券报
2011-004	第三届董事会第三次临时会议决议公告	2011-12-27	巨潮资讯网	四大证券报
2011-005	第三届监事会第一次临时会议决议公告	2011-12-27	巨潮资讯网	四大证券报
	独立董事关于使用部分募集资金归还银行贷款和永久性补充流动资金的独立意见	2011-12-27	巨潮资讯网	
2011-006	关于使用部分超募资金归还银行贷款和永久性补充流动资金的公告	2011-12-27	巨潮资讯网	四大证券报
	民生证券有限责任公司关于公司募集资金使用的专项核查意见	2011-12-27	巨潮资讯网	

注：四大证券报指《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》和《证券日报》



## 第十二节 财务报告

深圳市鹏城会计师事务所有限公司对公司 2011 年财务报告出具了标准无保留意见审计报告。财务报告具体如下：

### 审计报告

深鹏所股审字[2012]0107 号

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 2011 年 12 月 31 日合并及公司资产负债表，2011 年度合并及公司利润表、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 2011 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2011 年度的合并及公司经营成果

和合并及公司现金流量。

深圳市鹏城会计师事务所有限公司

中国 · 深圳

2012 年 4 月 16 日

中国注册会计师

---

陈芝莲

中国注册会计师

---

陈延柏



## 四川仁智油田技术服务股份有限公司 财 务 报 表

### 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 币种：人民币

项目	附注五	2011-12-31	2010-12-31
流动资产：			
货币资金	1	531,771,950.89	126,098,762.58
交易性金融资产		-	-
应收票据	2	-	1,454,000.00
应收账款	3	303,041,569.57	198,488,478.55
预付款项	4	2,709,907.57	10,329,767.09
应收利息		-	-
应收股利		-	-
其他应收款	5	11,412,171.82	8,816,457.75
存货	6	59,961,931.18	41,973,829.90
一年内到期的非流动资产		-	-
其他流动资产		-	-
流动资产合计		908,897,531.03	387,161,295.87
非流动资产：			
可供出售金融资产		-	-
持有至到期投资		-	-
长期应收款		-	-
长期股权投资	7	16,915,934.20	17,992,418.38
投资性房地产		-	-
固定资产	8	86,214,888.81	60,736,851.86
在建工程	9	3,234,115.91	3,854,915.88
工程物资		-	-
固定资产清理		-	-
无形资产	10	9,792,145.56	9,871,445.12
开发支出		-	-
商誉		-	-
长期待摊费用	11	1,399,175.06	2,618,270.73
递延所得税资产	12	969,043.64	306,359.43
其他非流动资产		-	-
非流动资产合计		118,525,303.18	95,380,261.40
资产总计		1,027,422,834.21	482,541,557.27

法定代表人：\_\_\_\_\_ 主管会计工作负责人：\_\_\_\_\_ 会计机构负责人：\_\_\_\_\_

## 合并资产负债表（续）

编制单位：四川仁智油田技术服务股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注五	2011-12-31	2010-12-31
流动负债：			
短期借款	15	48,000,000.00	-
交易性金融负债		-	-
应付票据	16	45,830,961.81	51,189,956.48
应付账款	17	132,546,432.92	129,514,703.73
预收款项	18	25,634,693.07	13,160,650.00
应付职工薪酬	19	22,232,174.12	20,120,798.19
应交税费	20	42,058,640.07	18,158,920.82
应付利息		-	-
应付股利		-	-
其他应付款	21	7,712,942.50	8,252,041.43
一年内到期的非流动负债		-	-
其他流动负债		-	-
流动负债合计		324,015,844.49	240,397,070.65
非流动负债：			
长期借款	22	5,000,000.00	5,000,000.00
应付债券		-	-
长期应付款		-	-
专项应付款		-	-
预计负债		-	-
递延所得税负债		-	-
其他非流动负债		-	-
非流动负债合计		5,000,000.00	5,000,000.00
负债合计		329,015,844.49	245,397,070.65
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	23	114,430,000.00	85,820,000.00
资本公积	24	386,122,870.00	29,193,000.00
专项储备	25	2,899,676.93	-
盈余公积	26	19,873,540.65	14,871,137.42
未分配利润	27	174,842,294.22	107,449,913.02
归属于母公司所有者权益合计		698,168,381.80	237,334,050.44
少数股东权益		238,607.92	-189,563.82
所有者权益合计		698,406,989.72	237,144,486.62
负债和所有者权益总计		1,027,422,834.21	482,541,557.27

法定代表人：\_\_\_\_\_ 主管会计工作负责人：\_\_\_\_\_ 会计机构负责人：\_\_\_\_\_

## 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 币种：人民币

项目	附注十一	2011-12-31	2010-12-31
流动资产：			
货币资金		505,298,535.12	120,223,539.73
交易性金融资产		-	-
应收票据		-	-
应收账款	1	206,288,472.56	101,851,608.27
预付款项		1,172,778.53	33,328,827.04
应收利息		-	-
应收股利		-	-
其他应收款	2	47,360,152.53	18,348,090.77
存货		58,679,005.61	40,845,413.81
一年内到期的非流动资产		-	-
其他流动资产		-	-
流动资产合计		818,798,944.35	314,597,479.62
非流动资产：			
可供出售金融资产		-	-
持有至到期投资		-	-
长期应收款		-	-
长期股权投资	3	48,169,421.97	48,169,421.97
投资性房地产		-	-
固定资产		52,122,796.18	38,436,600.28
在建工程		389,291.06	3,295,435.28
工程物资		-	-
固定资产清理		-	-
生产性生物资产		-	-
无形资产		7,947,129.51	7,979,120.93
开发支出		-	-
商誉		-	-
长期待摊费用		-	-
递延所得税资产		669,754.05	306,359.43
其他非流动资产		-	-
非流动资产合计		109,298,392.77	98,186,937.89
资产总计		928,097,337.12	412,784,417.51

法定代表人：\_\_\_\_\_ 主管会计工作负责人：\_\_\_\_\_ 会计机构负责人：\_\_\_\_\_

## 母公司资产负债表（续）

编制单位：四川仁智油田技术服务股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注十一	2011-12-31	2010-12-31
流动负债：			
短期借款		48,000,000.00	-
交易性金融负债		-	-
应付票据		46,280,961.81	51,984,956.48
应付账款		95,467,724.67	79,404,377.87
预收款项		13,107,485.00	13,099,500.00
应付职工薪酬		17,000,945.30	16,510,482.01
应交税费		30,540,242.22	12,745,240.80
应付利息		-	-
应付股利		-	-
其他应付款		8,075,849.75	7,357,234.18
一年内到期的非流动负债		-	-
其他流动负债		-	-
流动负债合计		258,473,208.75	181,101,791.34
非流动负债：			
长期借款		5,000,000.00	5,000,000.00
应付债券		-	-
长期应付款		-	-
递延所得税负债		-	-
其他非流动负债		-	-
非流动负债合计		5,000,000.00	5,000,000.00
负债合计		263,473,208.75	186,101,791.34
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		114,430,000.00	85,820,000.00
资本公积		386,008,870.00	29,079,000.00
专项储备		2,377,599.90	-
盈余公积		19,873,540.65	14,871,137.42
未分配利润		141,934,117.82	96,912,488.75
所有者权益（或股东权益）合计		664,624,128.37	226,682,626.17
负债和所有者权益（或股东权益）总计		928,097,337.12	412,784,417.51

法定代表人：\_\_\_\_\_ 主管会计工作负责人：\_\_\_\_\_ 会计机构负责人：\_\_\_\_\_

## 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 币种：人民币

项目	附注五	2011 年度	2010 年度
一、营业总收入		518,654,015.98	430,362,844.74
其中：营业收入	28	518,654,015.98	430,362,844.74
二、营业总成本		431,102,122.60	366,993,704.74
其中：营业成本	28	350,155,710.69	303,479,888.84
营业税金及附加	29	6,526,862.16	4,431,350.00
销售费用	30	26,497,469.32	25,582,227.40
管理费用	31	45,011,957.56	31,091,522.95
财务费用	32	2,382,689.13	1,030,690.39
资产减值损失	33	527,433.74	1,378,025.16
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）	34	-1,076,484.18	3,784,738.75
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-1,076,484.18	-1,949,226.67
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		86,475,409.20	67,153,878.75
加：营业外收入	35	1,160,259.02	2,015,098.18
减：营业外支出	36	47,059.15	153,343.81
其中：非流动资产处置损失		32,971.26	7,052.62
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		87,588,609.07	69,015,633.12
减：所得税费用	37	14,765,652.90	9,210,557.89
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		72,822,956.17	59,805,075.23
归属于母公司所有者的净利润		72,394,784.43	60,257,965.52
少数股东损益		428,171.74	-452,890.29
六、每股收益：	38		
（一）基本每股收益		0.80	0.70
（二）稀释每股收益		0.80	0.70
七、其他综合收益		-	-
八、综合收益总额		72,822,956.17	59,805,075.23
归属于母公司所有者的综合收益总额		72,394,784.43	60,257,965.52
归属于少数股东的综合收益总额		428,171.74	-452,890.29

法定代表人：\_\_\_\_\_ 主管会计工作负责人：\_\_\_\_\_ 会计机构负责人：\_\_\_\_\_

## 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 币种：人民币

项目	附注十一	2011 年度	2010 年度
一、营业收入	4	392,299,710.03	315,044,074.62
减：营业成本	4	271,228,571.12	222,175,875.24
营业税金及附加		4,428,823.79	2,568,580.64
销售费用		23,435,514.26	19,944,080.17
管理费用		31,249,348.73	19,366,680.61
财务费用		2,348,084.54	982,448.81
资产减值损失		45,030.84	949,690.77
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）	5	-	6,691,591.05
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-	-
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		59,564,336.75	55,748,309.43
加：营业外收入		761,322.55	189,392.87
减：营业外支出		44,943.15	146,104.82
其中：非流动资产处置损失		32,855.26	-
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		60,280,716.15	55,791,597.48
减：所得税费用		10,256,683.85	9,175,081.95
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		50,024,032.30	46,616,515.53
五、每股收益：			
（一）基本每股收益		-	-
（二）稀释每股收益		-	-
六、其他综合收益		-	-
七、综合收益总额		50,024,032.30	46,616,515.53

法定代表人：\_\_\_\_\_ 主管会计工作负责人：\_\_\_\_\_ 会计机构负责人：\_\_\_\_\_

## 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 币种：人民币

项目	附注五	2011 年度	2010 年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		469,861,373.25	428,110,942.24
处置交易性金融资产净增加额		-	-
收到的税费返还		448,185.16	-
收到其他与经营活动有关的现金	39	19,211,816.38	3,937,634.70
经营活动现金流入小计		489,521,374.79	432,048,576.94
购买商品、接受劳务支付的现金		279,484,860.45	200,583,141.82
支付给职工以及为职工支付的现金		87,340,599.62	63,110,961.70
支付的各项税费		46,430,598.12	54,992,607.31
支付其他与经营活动有关的现金	39	61,604,417.49	59,120,867.21
经营活动现金流出小计		474,860,475.68	377,807,578.04
经营活动产生的现金流量净额		14,660,899.11	54,240,998.90
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		-	-
取得投资收益收到的现金		-	-
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		31,471.43	69,528.50
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		1,100,000.00	17,114,068.31
收到其他与投资活动有关的现金		-	-
投资活动现金流入小计		1,131,471.43	17,183,596.81
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		42,842,989.47	26,349,509.41
投资支付的现金		-	8,000,000.00
质押贷款净增加额		-	-
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		-	-
支付其他与投资活动有关的现金		-	-
投资活动现金流出小计		42,842,989.47	34,349,509.41
投资活动产生的现金流量净额		-41,711,518.04	-17,165,912.60
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
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		58,000,000.00	70,000,000.00
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		452,814,300.00	70,000,000.00
偿还债务支付的现金		10,000,000.00	65,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,676,062.76	24,624,462.88
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		-	5,078,018.86
支付其他与筹资活动有关的现金		7,414,430.00	1,090,000.00
筹资活动现金流出小计		20,090,492.76	90,714,462.88
筹资活动产生的现金流量净额		432,723,807.24	-20,714,462.88
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>			
		-	-
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>			
加：期初现金及现金等价物余额		126,098,762.58	109,738,139.16
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>			
		531,771,950.89	126,098,762.58

法定代表人：\_\_\_\_\_ 主管会计工作负责人：\_\_\_\_\_ 会计机构负责人：\_\_\_\_\_



## 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 币种：人民币

项目	附注	2011 年度	2010 年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		334,377,722.79	353,772,391.99
收到的税费返还		448,185.16	-
收到其他与经营活动有关的现金		74,707,302.09	19,283,838.07
经营活动现金流入小计		409,533,210.04	373,056,230.06
购买商品、接受劳务支付的现金		204,788,422.91	188,152,942.37
支付给职工以及为职工支付的现金		61,791,065.41	47,120,805.39
支付的各项税费		30,071,185.28	35,174,196.43
支付其他与经营活动有关的现金		128,765,908.72	59,210,833.70
经营活动现金流出小计		425,416,582.32	329,658,777.89
经营活动产生的现金流量净额		-15,883,372.28	43,397,452.17
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		-	-
取得投资收益收到的现金		-	311,591.05
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		4,321.43	34,528.50
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		1,100,000.00	17,510,000.00
收到其他与投资活动有关的现金		-	-
投资活动现金流入小计		1,104,321.43	17,856,119.55
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		32,869,761.00	21,200,412.57
投资支付的现金		-	8,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		-	-
支付其他与投资活动有关的现金		-	-
投资活动现金流出小计		32,869,761.00	29,200,412.57
投资活动产生的现金流量净额		-31,765,439.57	-11,344,293.02
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		385,539,870.00	-
取得借款收到的现金		58,000,000.00	70,000,000.00
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		452,814,300.00	70,000,000.00
偿还债务支付的现金		10,000,000.00	65,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,676,062.76	19,546,444.02
支付其他与筹资活动有关的现金		7,414,430.00	1,090,000.00
筹资活动现金流出小计		20,090,492.76	85,636,444.02
筹资活动产生的现金流量净额		432,723,807.24	-15,636,444.02
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>			
		-	-
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		385,074,995.39	16,416,715.13
加：期初现金及现金等价物余额		120,223,539.73	103,806,824.60
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		505,298,535.12	120,223,539.73

法定代表人：\_\_\_\_\_ 主管会计工作负责人：\_\_\_\_\_ 会计机构负责人：\_\_\_\_\_

## 合并所有者权益变动表

2011 年度

编制单位：四川仁智油田技术服务股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	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：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
四、本期末余额	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：\_\_\_\_\_

主管会计工作负责人：\_\_\_\_\_

会计机构负责人：\_\_\_\_\_

## 合并所有者权益变动表

2010 年度

编制单位：四川仁智油田技术服务股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	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	-	-	10,240,121.81	-	68,347,963.11	-	263,326.47	193,864,411.39
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	-	-	10,240,121.81	-	68,347,963.11	-	263,326.47	193,864,411.39
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	-	-	-	-	4,631,015.61	-	39,101,949.91	-	-452,890.29	43,280,075.23
（一）净利润	-	-	-	-	-	-	60,257,965.52	-	-452,890.29	59,805,075.23
（二）其他综合收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
上述（一）和（二）小计	-	-	-	-	-	-	60,257,965.52	-	-452,890.29	59,805,075.23
（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	-	-	-	-	4,631,015.61	-	-21,156,015.61	-	-	-16,525,000.00
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	4,631,015.61	-	-4,631,015.61	-	-	-
2. 提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-16,525,000.00	-	-	-16,525,000.00
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. 本期提取	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 本期使用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本期末余额	85,820,000.00	29,193,000.00	-	-	14,871,137.42	-	107,449,913.02	-	-189,563.82	237,144,486.62

法定代表人：\_\_\_\_\_

主管会计工作负责人：\_\_\_\_\_

会计机构负责人：\_\_\_\_\_

## 母公司所有者权益变动表

2011 年度

编制单位：四川仁智油田技术服务股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	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
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：\_\_\_\_\_

主管会计工作负责人：\_\_\_\_\_

会计机构负责人：\_\_\_\_\_

## 母公司所有者权益变动表

2010 年度

编制单位：四川仁智油田技术服务股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	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	-	-	10,240,121.81	-	71,451,988.83	196,591,110.64
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	29,079,000.00	-	-	10,240,121.81	-	71,451,988.83	196,591,110.64
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	-	-	-	4,631,015.61	-	25,460,499.92	30,091,515.53
（一）净利润	-	-	-	-	-	-	46,616,515.53	46,616,515.53
（二）其他综合收益	-	-	-	-	-	-	-	-
上述（一）和（二）小计	-	-	-	-	-	-	46,616,515.53	46,616,515.53
（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	-	-	-	-	4,631,015.61	-	-21,156,015.61	-16,525,000.00
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	4,631,015.61	-	-4,631,015.61	-
2. 提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-16,525,000.00	-16,525,000.00
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. 本期提取	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 本期使用	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本期期末余额	85,820,000.00	29,079,000.00	-	-	14,871,137.42	-	96,912,488.75	226,682,626.17

法定代表人：\_\_\_\_\_

主管会计工作负责人：\_\_\_\_\_

会计机构负责人：\_\_\_\_\_

# 四川仁智油田技术服务股份有限公司

## 财务报表附注

2011 年度

### 一、公司简介

#### (一) 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。

#### (二) 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：钻井液设计、施工及技术服务；油气采输技术服务；环保工程设计、施工及技术服务；防腐工程设计、施工及技术服务；油田化学品开发、生产、销售(不含易燃易爆易制毒品)；石油装备设计、制造、销售；石油管具技术服务；新能源开发、生产、销售；新材料开发、生产、销售；盐酸、硫酸、高锰酸钾、甲醛溶液、氢氧化钠、氢氧化钾、三氯化铝溶液、氯化钡、4，6—二硝基邻甲基苯酚钠零售；国内进出口贸易(国家禁止的除外)；投资与管理服务。（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。

#### (三) 历史沿革

1. 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。

2. 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。

3. 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%。

4. 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。

5. 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%。



6. 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。

7. 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%。

8. 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。

#### (四) 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、经营管理部、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; 一个控股公司: 绵阳仁智石油天然气工程技术服务有限公司; 一个参股公司: 余干县天然气有限公司。

#### (五) 财务报告的批准报出者和财务报告批准报出日

本公司财务报告业经公司 2012 年 4 月 16 日第 3 届董事会第 2 次会议批准对外报出。

### 二、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 2011 年 12 月 31 日的财务状况以及 2011 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

以人民币为记账本位币。

## 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) 同一控制下的企业合并：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。

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、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益；作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

## 6、合并财务报表的编制方法

(1) 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各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各子公司之间的投资、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) 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。

(3) 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。

(4) 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。

(5) 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。

(6) 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) 外币业务核算方法

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：

①外币货币性项目，采用资产负债表日即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认时或前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益。

②以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。

③以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动处理，计入当期损益。

## **(2) 外币财务报表的折算方法**

公司对境外经营的财务报表进行折算时，遵循下列规定：

①资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期近似汇率折算。

②利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期近似汇率折算。

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

## **9、金融工具**

### **(1) 金融资产和金融负债的分类：**

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) 金融资产和金融负债的计量：**

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) 金融资产和金融负债公允价值的确定：**

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。

### **(4) 金融资产转移：**

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。

### **(5) 金融资产减值：**

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。

### **(6) 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。

## 10、应收款项

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) 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项：

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

### (2) 按组合计提坏账准备的应收款项：

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

本公司将未划分为单项金额重大的应收款项，划分为单项金额不重大的应收款项。对单项金额不重大的应收款项，以及经单独测试后未发生减值的应收款项（包括单项金额重大和不重大），以账龄为信用风险特征划分为若干组合，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。采用账龄分析法计提坏账准备的计提比例如下：

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%

(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

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

存货的盘存制度采用永续盘存法。

#### （5） 周转材料的摊销方法

周转材料于其领用时采用一次性摊销法摊销。

### 12、长期股权投资

#### （1） 投资成本的确定

①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：

A、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。

B、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：

a、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。

b、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。

c、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。

②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：

a、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。

b、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。

c、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。

d、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。

e、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方法

A、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。

B、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。

C、处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

### **(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。

### **(1) 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。

### **(2) 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。

### (3) 折旧及减值准备

比照本附注 14 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，且该固定资产资产的成本能够可靠地计量时，确认固定资产。

### (2) 各类固定资产的折旧方法

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

### (3) 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。

### (4) 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。

### （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）在建工程的核算方法

在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。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。

### （2）在建工程减值准备

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）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：

①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；

②借款费用已经发生；

③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。



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。

(2) 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) 借款费用资本化金额的确定方法

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) 无形资产指企业拥有或控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产，包括专有技术、土地使用权等。

(2) 无形资产在取得时按照实际成本计价。

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

资产类别	摊销年限
土地使用权	50 年
软件	3 年、5 年

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。

### (4) 无形资产减值准备

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) 研究阶段支出和开发阶段支出的划分标准：

①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。

②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：

A、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；

B、具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

C、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；

D、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；



E、归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠计量。

## 18、长期待摊费用

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

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

## 19、预计负债

(1) 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；

(2) 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) 提供劳务收入

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

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

### (2) 销售商品收入

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。

### （3）让渡资产使用权收入

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

## 21、政府补助

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。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/递延所得税负债

### A、递延所得税资产的确认

a、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）。

b、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。

c、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。

## B、递延所得税负债的确认

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、生产安全费用

### （1）提取标准

根据财政部、国家安全生产监督管理总局联合下发的《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。

### （2）会计处理方法

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

## 24、主要会计政策、会计估计的变更

本报告期公司主要会计政策、会计估计未发生变更。

## 25、前期会计差错更正

本报告期未发生前期会计差错。

## 三、税项

### 1、主要税种及税率

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%
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	1%、2%
企业所得税	应纳税所得额	15%、25%

根据川府函[2011]68号，本公司自2011年2月1日起缴纳地方教育费附加由原缴纳的1%提至2%计缴。

### 2、税收优惠及批文

2009年12月28日，本公司取得四川省科学技术厅、四川省财政厅、四川省国家税务局、四川省地方税务局联合颁发的高新技术企业证书（证书编号：GR200951000374；有效期：3年）。根据该高新技术企业认定，2011年6月2日经四川省绵阳市国家税务局直属税务分局批准，同意本公司2011年度企业所得税减按15%税率计缴。

2008年12月30日，本公司子公司四川仁智石化科技有限责任公司（以下简称“仁智石化”）取得四川省科学技术厅、四川省财政厅、四川省国家税务局、四川省地方税务局联合颁发的高新技术企业证书（证书编号：GR200851000605；有效期：3年）。根据该高新技术企业认定，2011年6月28日经四川省绵阳市国家税务局直属税务分局批准，同意仁智石化2011年度企业所得税减按15%税率计缴。

## 四、企业合并及合并财务报表

### 1、子公司情况

#### (1) 通过设立投资等方式取得的子公司

单位：万元 币种：人民币

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	期末实际出资额	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期初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,	100.00	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、材料的销售及相关技术服务。	55.00	-	55.00%	55.00%	是	23.86	-	-

#### (2) 同一控制下企业合并取得的子公司

单位：万元 币种：人民币

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	期末实际出资额	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期初所有者权益中所享有份额后的余额
四川仁智石化科技有限责任公司	全资子公司	绵阳市	石油装备设计、制造、销售;石油化工产品销售	1,000.00	许可经营项目:硫磺销售。一般经营项目: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;压力管道检测、压力容器检测、安全生产检测检验;上述产品、服务的进出口业务;工业废水,固体废物检测,噪声检测,大气污染检测,涂料检测,金属材料理化分析及力学性能检测,石油井控和钻采设备检测。	1,000.00	-	100.00%	100.00%	是	-	-	-

## (3) 非同一控制下企业合并取得的子公司

单位：万元 币种：人民币

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	期末实际出资额	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期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有限责任公司	全资子公司	绵阳市	包装材料的生产、销售；	1,000.00	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；网络技术的服务；国内广告的设计、制作、发布；投资与管理服务。	2,892.72	-	100.00%	100.00%	是	-	-	-

2、本期合并范围无发生变更。

3、本期无新纳入合并范围的主体和期不再纳入合并范围的主体。

## 五、合并财务报表项目注释

### 1、货币资金

单位：元 币种：人民币

项目	2011-12-31			2010-12-31		
	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	-		1,124,251.73	-		478,844.27
银行存款	-		516,765,027.36	-		109,974,854.19
其他货币资金	-		13,882,671.80	-		15,645,064.12
合计			531,771,950.89			126,098,762.58

1) 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情况说明：

(1) 其他货币资金为保证金存款。

(2) 期末公司不存在其他因抵押、质押或冻结等对使用有限制、有潜在回收风险的款项。

2) 货币资金期末比期初增加 321.71%，主要因本公司发行新股募集资金到位所致。

### 2、应收票据

(1) 应收票据分类：

单位：元 币种：人民币

种类	2011-12-31	2010-12-31
银行承兑汇票	-	1,454,000.00

(2) 截止 2011 年 12 月 31 日公司无已贴现的应收票据。

(3) 截止 2011 年 12 月 31 日本公司已经背书给其他方但尚未到期的票据情况：

单位：元 币种：人民币

承兑银行	出票单位	出票日	到期日	金额
浙江路桥合行营业部	台州市路桥喻利物资有限公司	2011-11-16	2012-5-16	1,500,000.00
招商银行台州分行	浙江双环塑胶阀门有限公司	2011-11-17	2012-5-17	800,000.00



承兑银行	出票单位	出票日	到期日	金额
日照银行股份有限公司济南分行	润华集团股份有限公司	2011-8-12	2012-2-12	500,000.00
上海银行天津分行	天津盛象塑料管业有限公司	2011-7-25	2012-1-25	400,000.00
恒丰银行股份有限公司重庆江北支行	重庆建工住宅建设有限公司	2011-11-2	2012-5-2	300,000.00
其他				6,984,665.54
合计				10,484,665.54

(4) 截止 2011 年 12 月 31 日本公司无已质押的应收票据情况。

(5) 应收票据期末余额较期初减少 100%，主要系是公司将票据背书转让所致。

(6) 截至 2011 年 12 月 31 日应收票据余额中无持有本公司 5%以上(含 5%)股份的股东单位情况。

### 3、应收账款

#### (1) 应收账款按种类列示：

单位：元 币种：人民币

种类	2011-12-31			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-
按组合计提坏账准备的应收账款	305,673,461.70	100%	2,631,892.13	0.86%
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-
合计	305,673,461.70	100%	2,631,892.13	0.86%

#### 组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

单位：元 币种：人民币

账龄	2011-12-31			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	295,418,630.70	96.65%	1,477,093.15	0.50%

账龄	2011-12-31			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例
1-2 年	7,142,799.71	2.34%	357,139.99	5.00%
2-3 年	2,658,014.20	0.87%	531,602.84	20.00%
3-4 年	372,125.09	0.12%	186,062.55	50.00%
4-5 年	9,492.00	0.00%	7,593.60	80.00%
5 年以上	72,400.00	0.02%	72,400.00	100.00%
合计	305,673,461.70	100.00%	2,631,892.13	0.86%

单位：元 币种：人民币

种类	2010-12-31			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-
按组合计提坏账准备的应收账款	201,140,436.85	100.00%	2,651,958.30	1.32%
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-
合计	201,140,436.85	100.00%	2,651,958.30	1.32%

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

单位：元 币种：人民币

账龄	2010-12-31			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	180,652,899.01	89.81%	903,264.50	0.50%
1-2 年	16,054,049.81	7.98%	802,702.50	5.00%
2-3 年	4,347,442.36	2.16%	869,488.47	20.00%

账龄	2010-12-31			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例
3-4 年	13,645.67	0.01%	6,822.83	50.00%
4-5 年	13,600.00	0.01%	10,880.00	80.00%
5 年以上	58,800.00	0.03%	58,800.00	100.00%
合计	201,140,436.85	100.00%	2,651,958.30	1.32%

(2) 截止 2011 年 12 月 31 日应收账款中无应收持有本公司 5%(含 5%)以上表决权股份股东单位的款项。

(3) 本报告期无已全额计提坏账准备或计提坏账准备的比例较大,但在本期又全额收回或转回,或在本期收回或转回比例较大的应收账款。

(4) 本期无通过重组等其他方式收回的应收账款。

(5) 应收账款金额前五名单位情况:

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	与本公 司关系	2011-12-31	账龄	占应收账款 总额的比例
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	67,620,200.73	1 年以内	22.12%
中国石油化工股份有限公司西南油气分公司	非关联	47,630,764.69	1 年以内	15.58%
中国石油化工股份有限公司西南油气分公司川东北采气厂	非关联	36,002,062.84	1 年以内	11.78%
成都龙星天然气有限责任公司	非关联	18,824,384.70	1 年以内	6.16%
		2,197,626.80	1-2 年	0.72%
		1,378,657.50	2-3 年	0.45%
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	22,198,186.38	1 年以内	7.26%
合计		195,851,883.64		64.07%

(6) 本报告期无应收关联方账款情况。

(7) 本公司无终止确认的应收款项情况。

(8) 本公司期末无以应收款项为标的进行证券化的金额。

(9) 本报告期无实际核销的应收账款情况。

#### 4、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示：

单位：元 币种：人民币

账龄	2011-12-31		2010-12-31	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	2,709,907.57	100.00%	10,329,767.09	100.00%

(2) 预付款项金额前五名单位情况：

单位：元 币种：人民币

单位（项目）名称	与本公司关系	2011-12-31	账龄	未结算原因
重庆力宏精细化工有限公司	非关联方	331,825.00	1 年以内	采购材料未到
阆中市三鼎建筑工程有限公司	非关联方	231,700.00	1 年以内	工程未完工
绵阳亿泰环保有限公司	非关联方	196,200.00	1 年以内	设备未到
李长究	非关联方	150,000.00	1 年以内	工程未完工
西南研究院	非关联方	149,313.89	1 年以内	研发项目尚未开展
合计		1,059,038.89		

(3) 截止 2011 年 12 月 31 日预付款项中无持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位情况。

(4) 2011 年 12 月 31 日预付款项期末比期初余额减少了 73.77%，主要系公司期初预付的款项在本期已结算所致。

#### 5、其他应收款

(1) 其他应收款按种类披露：

单位：元 币种：人民币

种类	2011-12-31	
	账面余额	坏账准备

	金额	比例	金额	比例
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	-	-	-	-
按组合计提坏账准备的其他应收款	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	0.15%	18,000.00	100.00%
合计	12,144,366.19	100.00%	732,194.37	6.03%

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

单位：元 币种：人民币

账龄	2011-12-31			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	3,872,372.39	31.94%	19,361.90	0.50%
1-2 年	6,581,555.25	54.27%	329,077.76	5.00%
2-3 年	1,620,823.55	13.37%	324,164.71	20.00%
3-4 年	16,050.00	0.13%	8,025.00	50.00%
4-5 年	10,000.00	0.08%	8,000.00	80.00%
5 年以上	25,565.00	0.21%	25,565.00	100.00%
合计	12,126,366.19	100.00%	714,194.37	5.89%

单位：元 币种：人民币

种类	2010-12-31			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	-	-	-	-
按组合计提坏账准备的其他应收款	8,983,152.21	99.80%	166,694.46	1.86%
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	0.20%	18,000.00	100.00%
合计	9,001,152.21	100.00%	184,694.46	2.05%

**组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：**

单位：元 币种：人民币

账龄	2010-12-31			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	7,205,431.19	80.05%	36,027.16	0.50%
1-2 年	1,622,106.02	18.02%	81,105.30	5.00%
2-3 年	120,050.00	1.53%	24,010.00	20.00%
3-4 年	10,000.00	0.11%	5,000.00	50.00%
4-5 年	25,065.00	0.28%	20,052.00	80.00%
5 年以上	500.00	0.01%	500.00	100.00%
合计	8,983,152.21	100.00%	166,694.46	1.86%

(2) 本报告期无已全额计提坏账准备，或计提坏账准备的比例较大，但在本期又全额收回或转回，或在本期收回或转回比例较大的其他应收款。

(3) 本报告期无实际核销的其他应收款。

(4) 本期无通过重组等其他方式收回的其他应收款。

(5) 截止 2011 年 12 月 31 日其他应收款中无持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位情况。

(6) 其他应收款金额前五名单位情况：

单位：元 币种：人民币

单位名称	与本公司关系	2011-12-31	款项内容	账龄	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	3,000,000.00	购土地款	1-2 年	24.70%
中石化四川绵阳石油分公司*	非关联	2,070,000.00	股权转让款	1-2 年	17.04%
中国石油西南油气田分公司川中油气矿	非关联	1,500,000.00	工程质保金	2-3 年	12.35%
陈锋	公司员工	445,993.07	公务备用金	1 年以内	3.67%

单位名称	与本公司关系	2011-12-31	款项内容	账龄	占其他应收款总额的比例
轮台县金胡杨油田环保工程技术服务有限公司	非关联	400,000.00	购土地款	1-2 年	3.29%
合计		7,415,993.07			61.05%

\*公司原名为中石化绵阳石化销售有限公司。

(7) 本公司期末无终止确认的其他应收款项。

(8) 本报告期无应收关联方款的情况。

(9) 本公司期末无以其他应收款项为标的进行证券化的款项。

## 6、存货

### (1) 存货分类

单位：元 币种：人民币

项目	2011-12-31			2010-12-31		
	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	49,823,739.86	-	49,823,739.86	34,284,186.36	-	34,284,186.36
库存商品	8,530,502.67	-	8,530,502.67	4,585,660.46	-	4,585,660.46
在产品	368,664.87	-	368,664.87	2,276,674.54	-	2,276,674.54
周转材料	1,239,023.78	-	1,239,023.78	827,308.54	-	827,308.54
合计	59,961,931.18	-	59,961,931.18	41,973,829.90	-	41,973,829.90

### (2) 公司无存货跌价准备的情况

存货跌价准备的说明：

①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。

②报告期无存货跌价准备转回。

③存货期末比期初增加了 17,988,101.28 元增长 42.85%，主要系公司期末为钻井液的技术服务工程增加备料所致。

## 7、长期股权投资

单位：元 币种：人民币

被投资单位	核算方法	投资成本	2010-12-31	增减变动	2011-12-31	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	9,992,418.38	-1,076,484.18	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	17,992,418.38	-1,076,484.18	16,915,934.20						

### 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 2011 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《合资经营企业合作合同》，合资公司注册资本人民币 2,000 万元，本公司出资人民币 800 万元，持股比例为 40%，不形成控制关系。截止 2011 年 12 月 31 日公司尚处于工程建设中。

(3) 截止 2011 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。

## 8、固定资产

### (1) 固定资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	2010-12-31	本期增加	本期减少	2011-12-31
一、账面原值合计：	84,572,117.36	37,305,434.57	1,377,804.25	120,499,747.68
其中：房屋及建筑物	15,159,289.62	3,230,323.37	-	18,389,612.99
机器设备	33,698,538.03	13,152,803.89	444,652.94	46,406,688.98
生产用器具	12,575,101.51	15,933,963.86	327,633.10	28,181,432.27
运输设备	17,741,756.86	3,351,804.38	409,669.29	20,683,891.95
电子设备	5,397,431.34	1,636,539.07	195,848.92	6,838,121.49
二、累计折旧合计：	23,835,265.50	11,718,504.43	1,268,911.06	34,284,858.87
其中：房屋及建筑物	1,596,956.74	700,393.50	-	2,297,350.24
机器设备	6,468,661.49	3,699,883.49	407,152.28	9,761,392.70
生产用器具	5,550,752.90	3,116,936.12	298,932.40	8,368,756.62
运输设备	6,812,592.43	3,128,251.60	379,164.63	9,561,679.40
电子设备	3,406,301.94	1,073,039.72	183,661.75	4,295,679.91
三、固定资产账面净值合计	60,736,851.86			86,214,888.81
其中：房屋及建筑物	13,562,332.88			16,092,262.75
机器设备	27,229,876.54			36,645,296.28
生产用器具	7,024,348.61			19,812,675.65
运输设备	10,929,164.43			11,122,212.55
电子设备	1,991,129.40			2,542,441.58
四、减值准备合计	-			-
其中：房屋及建筑物	-			-
机器设备	-			-
生产用器具	-			-
运输设备	-			-

项目	2010-12-31	本期增加	本期减少	2011-12-31
电子设备	-			-
五、固定资产账面价值合计	60,736,851.86			86,214,888.81
其中：房屋及建筑物	13,562,332.88			16,092,262.75
机器设备	27,229,876.54			36,645,296.28
生产用器具	7,024,348.61			19,812,675.65
运输设备	10,929,164.43			11,122,212.55
电子设备	1,991,129.40			2,542,441.58

①本期折旧 11,718,504.43 元；

②本期由在建工程转入固定资产原价为 4,875,589.34 元。

(2) 本公司期末无暂时闲置的固定资产；

(3) 本公司期末无通过融资租赁租入的固定资产；

(4) 本公司期末无通过经营租赁租出的固定资产；

(5) 本公司期末无持有待售的固定资产。

## 9、在建工程

(1) 在建工程项目明细情况

单位：元 币种：人民币

项目	2011-12-31			2010-12-31		
	账面余额	减值准备	账面净值	账面余额	减值准备	账面净值
川西泥浆储备站	-	-	-	3,034,526.09	-	3,034,526.09
仁智办公大楼	74,072.37	-	74,072.37	59,210.37	-	59,210.37
化验房	215,213.69	-	215,213.69	-	-	-
省级企业技术中心升级项目	100,005.00	-	100,005.00	-	-	-
齐福污水储备罐项目	1,060,570.20	-	1,060,570.20	230,040.46	-	230,040.46
环保部野营房项目	576,487.93	-	576,487.93	21,075.71	-	21,075.71
压滤机项目	410,681.91	-	410,681.91	-	-	-

项目	2011-12-31			2010-12-31		
	账面余额	减值准备	账面净值	账面余额	减值准备	账面净值
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	-	-	-
硫化氢处理装置	165,190.49	-	165,190.49	-	-	-
新疆基地附属工程	-	-	-	510,063.25	-	510,063.25
合计	3,234,115.91	-	3,234,115.91	3,854,915.88	-	3,854,915.88

**(2) 在建工程项目变动情况**

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数 (万元)	2010-12-31	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	2011-12-31
化验房		-	215,213.69	-	-	-	-	-	-	-	自筹	215,213.69
川西泥浆储备站	383	3,034,526.09	-	3,034,526.09	-	-	-	-	-	-	自筹	-
省级企业技术中心升级 项目		-	100,005.00	-	-	-	-	-	-	-	自筹	100,005.00
仁智办公大楼		59,210.37	14,862.00	-	-	-	-	-	-	-	自筹	74,072.37
齐福污水储备罐项目	50	230,040.46	830,529.74	-	-	-	-	-	-	-	自筹	1,060,570.20
环保部野营房项目	10	21,075.71	555,412.22	-	-	-	-	-	-	-	自筹	576,487.93
压滤机项目		-	410,681.91	-	-	-	-	-	-	-	自筹	410,681.91
固废收集罐		-	9,698.70	-	-	-	-	-	-	-	自筹	9,698.70
环保部 60 方罐		-	164,353.00	-	-	-	-	-	-	-	自筹	164,353.00
环保部 53 方罐		-	457,842.62	-	-	-	-	-	-	-	自筹	457,842.62
硫化氢处理装置		-	165,190.49	-	-	-	-	-	-	-	自筹	165,190.49
新疆轮台基地一期工程		-	176,000.00	176,000.00	-	-	-	-	-	-	自筹	-
新疆基地附属工程	120	510,063.25	1,155,000.00	1,665,063.25	-	-	-	-	-	-	自筹	-
合计	563	3,854,915.88	4,254,789.37	4,875,589.34	-	-	-	-	-	-		3,234,115.91

## 10、无形资产

### (1) 无形资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	2010-12-31	本期增加	本期减少	2011-12-31
一、账面原值合计	10,877,142.30	435,892.31	-	11,313,034.61
土地使用权	9,661,949.98	-	-	9,661,949.98
OA 通讯平台系统	837,692.32	-	-	837,692.32
办公软件	377,500.00	435,892.31	-	813,392.31
二、累计摊销合计	1,005,697.18	515,191.87	-	1,520,889.05
土地使用权	981,249.53	199,884.42	-	1,181,133.95
OA 通讯平台系统	13,961.54	167,538.48	-	181,500.02
办公软件	10,486.11	147,768.97	-	158,255.08
三、无形资产账面净值合计	9,871,445.12	-	-	9,792,145.56
土地使用权	8,680,700.45	-	-	8,480,816.03
OA 通讯平台系统	823,730.78	-	-	656,192.30
办公软件	367,013.89	-	-	655,137.23
四、减值准备合计	-	-	-	-
土地使用权	-	-	-	-
OA 通讯平台系统	-	-	-	-
办公软件	-	-	-	-
五、无形资产账面价值合计	9,871,445.12	-	-	9,792,145.56
土地使用权	8,680,700.45	-	-	8,480,816.03
OA 通讯平台系统	823,730.78	-	-	656,192.30
办公软件	367,013.89	-	-	655,137.23

 本期摊销额 515,191.87 元。

### (2) 无形资产的说明：



①取得方式：土地使用权以出让方式取得、办公软件以外购方式取得。

土地使用权具体情况如下：

单位：元 币种：人民币

名称	产权证书 编号	土地位置	土地使用权人	面积(m <sup>2</sup> )	取得日期	终止日期	账面原值	抵押 情况
土地使用权	绵城国用 (2010) 第 13644 号	绵阳市高新区路南工业区	四川仁智油田 技术服务股份 有限公司	19,513.58	2000-10-23	2050-10-24	5,906,603.96	无
土地使用权	绵城国用 (2010) 第 19589 号	科创园区西园社区八角社区	四川仁智油田 技术服务股份 有限公司	14,730.60	2010-10-27	2060-12-30	3,553,772.22	无
土地使用权	轮台国用 (2010) 第 633 号	轮台县红桥工业园区	四川仁智石化 科技有限责任 公司新疆项目 部	12,465.65	2010-10-29	2060-10-17	201,573.80	无

②摊销方法：直线法

### 11、长期待摊费用

单位：元 币种：人民币

项目	2010-12-31	本期增加额	本期摊销额	其他减少额	2011-12-31	其他减少的原因
德阳基地维修改造费用	1,585,727.06	-	186,552.00	-	1,399,175.06	-
新疆基地模具费用	39,311.93	-	39,311.93	-	-	-
河坝水处理站土建费用	993,231.74	-	993,231.74	-	-	-
合 计	2,618,270.73	-	1,219,095.67	-	1,399,175.06	-

### 12、递延所得税资产

#### (1) 已确认的递延所得税资产

单位：元 币种：人民币

项 目	2011-12-31	2010-12-31
递延所得税资产：		
资产减值准备	501,907.72	306,359.43

项 目	2011-12-31	2010-12-31
安全生产费	434,951.54	-
职工教育经费	32,184.38	-
小 计	969,043.64	306,359.43

## (2) 引起暂时性差异的资产项目对应的暂时性差异

单位：元 币种：人民币

项 目	暂时性差异金额	
	2011-12-31	2010-12-31
坏账准备：		
应收账款坏账准备	2,631,892.13	2,013,560.16
其他应收款坏账准备	714,159.37	28,836.07
安全生产费	2,899,676.93	-
职工教育经费	214,562.53	-
合计	6,460,290.96	2,042,396.23

## 13、资产减值准备明细

单位：元 币种：人民币

项目	2010-12-31	本期增加	本期减少		2011-12-31
			转回	转销	
一、坏账准备	2,836,652.76	547,499.91	20,066.17	-	3,364,086.50
其中：应收账款	2,651,958.30	-	20,066.17	-	2,631,892.13
其他应收款	184,694.46	547,499.91	-	-	732,194.37
二、存货跌价准备	-	-	-	-	-
其中：库存商品	-	-	-	-	-
原材料	-	-	-	-	-
合计	2,836,652.76	547,499.91	20,066.17	-	3,364,086.50

#### 14、所有权受到限制的资产

单位：元 币种：人民币

所有权受到限制的资产类别	2010-12-31	本期增加额	本期减少额	2011-12-31
活期银行承兑汇票保证金存款	15,645,064.19	33,344,715.83	35,107,108.22	13,882,671.80
小 计	15,645,064.19	33,344,715.83	35,107,108.22	13,882,671.80

#### 15、短期借款

##### (1) 短期借款分类：

单位：元 币种：人民币

项目	2011-12-31	2010-12-31
信用借款	48,000,000.00	-
合 计	48,000,000.00	-

短期借款分类的说明：

截止 2011 年 12 月 31 日借款明细情况如下：

单位：元 币种：人民币

贷款单位	期 限	年利率	币 种	金 额	类别
上海浦东发展银行绵阳支行	2011-4-2---2012-4-1	6.06%	人民币	30,000,000.00	信用
招商银行绵阳支行	2011-4-8---2012-1-8	6.31%	人民币	8,000,000.00	信用
工商银行绵阳涪城支行	2011-4-29---2012-4-12	6.31%	人民币	10,000,000.00	信用
合 计				48,000,000.00	

#### 16、应付票据

单位：元 币种：人民币

种类	2011-12-31	2010-12-31
商业承兑汇票	-	-

银行承兑汇票	45,830,961.81	51,189,956.48
合计	45,830,961.81	51,189,956.48

## 17、应付账款

### (1) 按账龄分析列示

单位：元 币种：人民币

项 目	2011-12-31	2010-12-31
1 年以内	121,582,434.87	124,434,107.17
1-2 年	9,501,718.38	4,334,744.44
2-3 年	900,000.93	362,063.57
3 年以上	562,278.74	383,788.55
合 计	132,546,432.92	129,514,703.73

(2)截止 2011 年 12 月 31 日应付账款中无应付持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位和其他关联方款项情况。

## 18、预收款项

### (1) 按账龄分析列示

单位：元 币种：人民币

项目	2011-12-31	2010-12-31
1 年以内	12,625,043.07	100,650.00
1-2 年	9,650.00	-
2-3 年	-	3,060,000.00
3 年以上	13,000,000.00	10,000,000.00
合 计	25,634,693.07	13,160,650.00

(2)截止 2011 年 12 月 31 日预收款项中无预收持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位和其他关联方款项情况；

(3) 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。

## 19、应付职工薪酬

单位：元 币种：人民币

项目	2010-12-31	本期增加	本期减少	2011-12-31
一、工资、奖金、津贴和补贴	18,379,873.53	71,104,408.11	69,665,500.13	19,818,781.51
二、职工福利费	-	8,206,262.78	8,040,807.78	165,455.00
三、社会保险费	17,744.05	9,648,455.65	9,643,164.49	23,035.21
其中：基本医疗保险费	-	2,329,019.54	2,328,452.64	566.90
基本养老保险费	-	6,058,430.83	6,058,430.83	-
失业保险费	17,744.05	582,851.68	578,127.42	22,468.31
工伤保险费	-	271,858.67	271,858.67	-
生育保险费	-	157,631.48	157,631.48	-
地方补充医疗保险费	-	219,219.95	219,219.95	-
地方补充养老保险费	-	29,443.50	29,443.50	-
四、工会经费	1,723,180.61	1,152,838.36	651,116.57	2,224,902.40
五、职工教育经费	-	1,252,144.42	1,252,144.42	-
六、住房公积金	-	1,508,139.15	1,508,139.15	-
七、非货币性福利	-	-	-	-
合 计	20,120,798.19	92,872,248.47	90,760,872.54	22,232,174.12

①应付职工薪酬中属于拖欠性质的金额为 0.00 元。

②截止 2011 年 12 月 31 日工会经费和职工教育经费金额 2,224,902.40 元，非货币性福利金额为零，因解除劳动关系给予补偿为零。

③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。

## 20、应交税费

单位：元 币种：人民币

项目	2011-12-31	2010-12-31
----	------------	------------

项目	2011-12-31	2010-12-31
增值税	26,955,824.27	11,345,610.59
企业所得税	11,434,813.17	5,152,176.08
城市维护建设税	1,914,534.20	808,429.54
营业税	214,420.00	194,032.78
个人所得税	162,907.59	186,450.83
教育费附加	825,262.83	346,469.80
地方教育费附加	550,878.01	115,489.94
印花税	-	10,261.26
合计	42,058,640.07	18,158,920.82

应交税费期末比期初增加 131.61%，主要是应交增值税、企业所得税增加所致。

## 21、其他应付款

### (1) 按账龄分析列示

单位：元 币种：人民币

项目	2011-12-31		2010-12-31	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	5,952,137.76	77.17%	6,779,032.33	82.15%
1-2 年	570,952.22	7.40%	12,911.58	0.16%
2-3 年	4,755.00	0.06%	361,600.00	4.38%
3 年以上	1,185,097.52	15.37%	1,098,497.52	13.31%
合计	7,712,942.50	100.00%	8,252,041.43	100.00%

(2) 截止 2011 年 12 月 31 日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和其他关联方款项情况，详见附注六 4。

## 22、长期借款

### (1) 长期借款分类

单位：元 币种：人民币

项目	2011-12-31	2010-12-31
信用借款	5,000,000.00	5,000,000.00

**(2) 长期借款明细**

单位：元 币种：人民币

贷款单位	借款起始日	借款终止日	币种	利率	2011-12-31	
					外币金额	本币金额
上海浦东发展银行绵州支行	2010-1-20	2013-1-19	RMB	5.40%	-	5,000,000.00

**23、股本**

单位：元 币种：人民币

股东名称	年初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
1). 有限售条件股份	85,820,000.00	5,700,000.00	-	-	-	5,700,000.00	91,520,000.00
(1) 国家持股	-	-	-	-	-	-	-
(2) 国有法人持股	-	-	-	-	-	-	-
(3) 其他内资持股	85,820,000.00	5,700,000.00	-	-	-	5,700,000.00	91,520,000.00
其中：境内法人持股	22,072,600.00	5,700,000.00	-	-	-	5,700,000.00	27,772,600.00
境内自然人持股	63,747,400.00	-	-	-	-	-	63,747,400.00
(4) 外资持股	-	-	-	-	-	-	-
其中：境外法人持股	-	-	-	-	-	-	-
境外自然人持股	-	-	-	-	-	-	-
2). 无限售条件流通股份	-	22,910,000.00	-	-	-	22,910,000.00	22,910,000.00
(1) 人民币普通股	-	22,910,000.00	-	-	-	22,910,000.00	22,910,000.00
(2) 境内上市的外资股	-	-	-	-	-	-	-
(3) 境外上市的外资股	-	-	-	-	-	-	-
(4) 其他	-	-	-	-	-	-	-



股东名称	年初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
合计	85,820,000.00	28,610,000.00	-	-	-	28,610,000.00	114,430,000.00

### 本期新增股本验证情况:

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于 2011 年 10 月 31 日出具的深鹏所验字[2011]0355 号验资报告确认。

## 24、资本公积

单位: 元 币种: 人民币

项目	2010-12-31	本期增加	本期减少	2011-12-31
资本溢价	29,079,000.00	356,929,870.00	-	386,008,870.00
其他资本公积	114,000.00	-	-	114,000.00
合计	29,193,000.00	356,929,870.00	-	386,122,870.00

### 本期新增资本公积情况说明:

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, 由主承销商民生证券有限责任公司采用网下股票配售对象询价配售和网上向社会公众投资者定价发行相结合的方式发行人民币普通股(A股) 2,861 万股, 每股面值为人民币 1 元, 每股发行价格为人民币 15 元, 募集资金总额 42,915 万元, 扣除发行费用后, 募集资金净额为人民币 38,553.98 万元, 其中 2,861 万元作为公司注册资本, 35,692.98 万元溢价部分作为公司资本公积。

## 25、专项储备

单位: 元 币种: 人民币

项目	2010-12-31	本期增加	本期减少	2011-12-31
生产安全费用	-	4,012,393.30	1,112,716.37	2,899,676.93
合计	-	4,012,393.30	1,112,716.37	2,899,676.93

## 26、盈余公积

单位：元 币种：人民币

项目	2010-12-31	本期增加	本期减少	2011-12-31
法定盈余公积	14,871,137.42	5,002,403.23	-	19,873,540.65
合计	14,871,137.42	5,002,403.23	-	19,873,540.65

法定盈余公积按母公司净利润的 10% 计提。

## 27、未分配利润

单位：元 币种：人民币

项目	2011-12-31	提取或分配比例
调整前 上年末未分配利润	107,449,913.02	-
调整 年初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-	-
调整后 年初未分配利润	107,449,913.02	-
加：本期归属于母公司所有者的净利润	72,394,784.43	-
减：提取法定盈余公积	5,002,403.23	-
提取任意盈余公积	-	-
提取一般风险准备	-	-
应付普通股股利	-	-
转作股本的普通股股利	-	-
期末未分配利润	174,842,294.22	-

## 28、营业收入、营业成本

### （1）主营业务（分产品）

单位：元 币种：人民币

产品名称	2011 年度		2010 年度	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
油气田技术服务	470,055,276.81	304,996,535.27	370,777,219.60	251,404,569.20
其中：钻井液技术服务	280,559,745.28	179,080,766.73	222,769,078.57	144,390,146.72

产品名称	2011 年度		2010 年度	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
油气田特种设备检测与维护	56,085,613.69	34,454,624.21	40,711,859.14	31,071,463.33
油气田环保技术服务	109,774,369.41	75,205,788.51	92,019,588.96	65,454,301.12
防腐工程技术服务	12,730,333.60	8,753,348.72	15,276,692.93	10,488,658.03
修井技术服务	7,619,791.83	5,892,448.20	-	-
试油技术服务	3,285,423.00	1,609,558.90	-	-
石化产品销售	48,598,739.17	45,159,175.42	59,014,448.57	51,512,174.89
其他	-	-	571,176.57	563,144.75
合计	518,654,015.98	350,155,710.69	430,362,844.74	303,479,888.84

## (2) 主营业务（分地区）

单位：元 币种：人民币

地区名称	2011 年度		2010 年度	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
西南地区	435,735,169.39	286,711,873.87	376,798,967.61	257,360,635.85
其他地区	82,918,846.59	63,443,836.82	53,563,877.13	46,119,252.99
合计	518,654,015.98	350,155,710.69	430,362,844.74	303,479,888.84

## (3) 公司前五名客户的营业收入情况

单位：元 币种：人民币

客户名称	2011 年度	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	111,634,300.00	21.52%
中国石油化工股份有限公司西南油气分公司川西采气厂	64,927,634.07	12.52%
中国石油化工股份有限公司西南油气分公司	59,729,617.97	11.52%
中国石油化工股份有限公司西南油气分公司川东北采气厂	42,302,903.84	8.16%
中国石化集团西南石油局井下作业公司	28,583,253.13	5.51%

客户名称	2011 年度	占公司全部营业收入的比例
合计	307,177,709.01	59.23%

### 29、营业税金及附加

单位：元 币种：人民币

项目	2011 年度	2010 年度	计缴标准
营业税	728,095.00	500,816.25	营业收入的 5%
城市维护建设费	3,352,634.03	2,500,713.67	流转税的 7%、5%
教育费附加	1,449,839.45	1,073,231.58	流转税的 3%
地方教育费附加	994,844.08	356,588.50	流转税的 1%-2%
资源税	1,449.60	-	
合计	6,526,862.16	4,431,350.00	

### 30、销售费用

单位：元 币种：人民币

项目	2011 年度	2010 年度
工资及津贴	5,597,151.69	5,466,752.66
福利费	357,596.96	178,459.75
工会、职工教育经费	62,771.32	49,316.39
社会保险费	1,098,942.27	723,792.79
劳动保护费	166,222.48	51,543.16
折旧费	956,679.81	957,741.26
租赁费	721,910.40	656,690.40
差旅费	3,847,408.55	3,387,120.81
物料消耗	1,501,158.64	1,869,236.77
办公费	1,463,798.02	1,738,265.39

项 目	2011 年度	2010 年度
销货运杂费	3,216,265.77	3,279,876.39
业务招待费	4,545,851.46	5,418,470.44
广告、业务宣传费	2,678,514.00	1,003,529.09
会议费	191,627.00	300,209.00
服务费	89,569.20	43,230.50
其他费	2,001.75	457,992.60
合计	26,497,469.32	25,582,227.40

### 31、管理费用

单位：元 币种：人民币

项 目	2011 年度	2010 年度
工资及津贴	9,357,150.32	8,335,957.43
福利费	339,000.48	220,205.89
工会、职工教育经费	587,510.18	440,809.46
社会保险费	1,119,349.12	823,864.21
差旅费	1,487,605.29	1,258,693.16
业务招待费	870,026.45	2,239,886.20
会务费	545,649.00	431,063.00
办公费	738,337.99	1,223,208.40
物料消耗	387,299.90	806,992.43
修理费	3,977,655.87	2,227,420.17
折旧费	677,183.06	737,562.16
租赁费	234,392.00	234,344.00
研发费用	19,418,782.34	8,154,809.97
无形资产摊销	515,191.87	126,104.49
税费、 残疾人保障金	746,286.11	437,716.72

项目	2011 年度	2010 年度
服务费	2,414,155.85	1,415,297.09
中介费用	1,474,997.00	1,610,688.00
其他	121,384.73	366,900.17
合计	45,011,957.56	31,091,522.95

### 32、财务费用

单位：元 币种：人民币

项目	2011 年度	2010 年度
利息支出	2,676,062.76	1,250,498.19
利息收入	-664,785.98	-506,228.82
汇兑损益	12,044.20	32,165.07
银行手续费	359,368.15	254,255.95
合计	2,382,689.13	1,030,690.39

### 33、资产减值损失

单位：元 币种：人民币

项目	2011 年度	2010 年度
坏账损失	527,433.74	1,378,025.16
合计	527,433.74	1,378,025.16

### 34、投资收益

#### (1) 投资收益明细情况

单位：元 币种：人民币

项目	2011 年度	2010 年度
成本法核算的长期股权投资收益	-	-
处置长期股权投资产生的投资收益	-	5,733,965.42
持有交易性金融资产期间取得的投资收益	-	-

权益法核算的长期股权投资收益	-1,076,484.18	-1,949,226.67
合计	-1,076,484.18	3,784,738.75

(2) 无按成本法核算的长期股权投资收益。

(3) 按权益法核算的长期股权投资收益

单位：元 币种：人民币

被投资单位	2011 年度	2010 年度
四川智捷天然气化工有限公司	-1,076,484.18	-1,949,226.67
合计	-1,076,484.18	-1,949,226.67

### 35、营业外收入

(1) 明细情况

单位：元 币种：人民币

项目	2011 年度	2010 年度
非流动资产处置利得合计	29,745.75	315,805.38
其中：固定资产处置利得	29,745.75	315,805.38
政府补助	716,200.00	1,456,000.00
违约收入	238,688.26	29,268.00
无法支付款项	143,873.53	99,673.39
其他	31,751.48	114,351.41
合计	1,160,259.02	2,015,098.18

(2) 政府补助明细

单位：元 币种：人民币

项目	2011 年度	2010 年度	说明
财政局重点技术创新项目补助	-	-	-
财政贴息	442,200.00	354,000.00	-
专利资助资金	2,000.00	2,000.00	-



项目	2011 年度	2010 年度	说明
科技资金补助	-	1,100,000.00	-
财政局技改资金补助	-	-	-
政府奖励	272,000.00	-	-
合计	716,200.00	1,456,000.00	

根据绵阳市财政局、绵阳市经济和信息化委员会绵财建[2011]175 号《关于拨付 2010 年地震灾后恢复重建贷款中央财政贴息补助资金（第二批）的通知》，绵阳市财政局于 2011 年 12 月 21 日拨给本公司贷款贴息补助资金 442,200.00 元；

根据绵阳市财政局、绵阳市经济和信息化委员会绵财企[2011]07 号《关于下达 2010 年度工业强市大会奖励资金的通知》，绵阳市财政局于 2011 年 7 月 29 日拨给本公司奖励资金 200,000.00 元。

### 36、营业外支出

单位：元 币种：人民币

项目	2011 年度	2010 年度
非流动资产处置损失合计	32,971.26	7,052.62
其中：固定资产处置损失	32,971.26	7,052.62
对外捐赠	2,000.00	-
其他	12,087.89	146,291.19
合计	47,059.15	153,343.81

### 37、所得税费用

单位：元 币种：人民币

项目	2011 年度	2010 年度
按税法及相关规定计算的当期所得税	15,428,337.11	9,516,917.32
递延所得税调整	-662,684.21	-306,359.43
合计	14,765,652.90	9,210,557.89

**38、基本每股收益和稀释每股收益的计算过程**

单位：元 币种：人民币

项 目	序号	2011 年度	2010 年度
归属于公司普通股股东的净利润	1	72,394,784.43	60,257,965.52
归属于公司普通股股东的非经常性损益	2	946,219.89	9,194,687.75
扣除非经常性损益后归属于普通股股东的净利润	3=1-2	71,448,564.54	51,063,277.77
期初股份总数	4	85,820,000.00	85,820,000.00
公积金转增股本或股票股利分配等增加股份数（I）	5	-	-
发行新股或债转股等增加股份数（II）	6	28,610,000.00	-
增加股份（II）下一月份起至报告期期末的月份数	7	2	-
报告期因回购或缩股等减少股份数	8	-	-
减少股份下一月份起至报告期期末的月份数	9	-	-
报告月份数	10	12	12
发行在外的普通股加权平均数	$11=4+5+6\times7\div10-8\times9\div10$	90,588,333.33	85,820,000.00
按归属于公司普通股股东的净利润计算的基本每股收益	$12=1\div11$	0.80	0.70
按扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润计算的基本每股收益	$13=3\div11$	0.79	0.60
已确认为费用的稀释性潜在普通股利息	14	-	-
所得税率	15	-	-
转换费用	16	-	-
认股权证、期权行权增加股份数	17	-	-
按归属于公司普通股股东的净利润计算的稀释每股收益	$18=[1+(14-16)\times(1-15)]\div(11+17)$	0.80	0.70
按扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润计算的稀释每股收益	$19=[3+(14-16)\times(1-15)]\div(11+17)$	0.79	0.60

**39、现金流量表项目注释**
**（1）收到的其他与经营活动有关的现金**

单位：元 币种：人民币

项目	2011 年度	2010 年度
补贴收入	716,200.00	1,454,050.00
其他营业外收入	266,348.29	110,407.96
利息收入	662,878.12	449,838.38
代收款	353,981.42	241,393.18
收其他往来款	17,180,867.68	1,342,997.13
其他	31,540.87	338,948.05
合计	19,211,816.38	3,937,634.70

**(2) 支付的其他与经营活动有关的现金**

单位：元 币种：人民币

项目	2011 年度	2010 年度
往来款	8,457,350.70	1,527,037.38
差旅费	12,834,067.98	12,264,645.31
办公费	2,718,598.28	4,414,175.47
机物料消耗	2,218,124.83	5,123,868.59
修理费	342,185.93	729,866.09
业务招待费	10,450,155.11	14,404,990.18
会议费	883,319.60	5,463,264.14
服务费	2,835,818.50	3,140,135.03
业务宣传费	5,129,978.08	2,094,662.30
邮电费	915,140.07	1,243,268.94
租赁费	1,088,846.71	2,809,103.33
研究开发费	6,273,924.95	3,438,957.00
电费	500,540.40	753,098.74
其他	6,956,366.35	1,713,794.71
合计	61,604,417.49	59,120,867.21

**40、现金流量表补充资料**
**(1) 现金流量表补充资料**

单位：元 币种：人民币

补充资料	2011 年度	2010 年度
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	72,822,956.17	59,805,075.23
加：资产减值准备	527,433.74	1,378,025.16
固定资产折旧	11,718,504.43	7,604,307.57
无形资产摊销	515,191.87	166,111.19
长期待摊费用摊销	1,219,095.67	461,067.93
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失	3,225.51	-308,752.76
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-	-
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-	-
财务费用（收益以“-”号填列）	2,676,062.76	1,282,663.26
投资损失（收益以“-”号填列）	1,076,484.18	-3,784,738.75
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-662,684.21	-306,359.43
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-	-
存货的减少（增加以“-”号填列）	-17,988,101.28	-10,523,180.93
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-99,721,079.86	9,816,104.15
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	42,473,810.13	-11,349,323.72
其他	-	-
经营活动产生的现金流量净额	14,660,899.11	54,240,998.90
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：</b>		
债务转为资本	-	-
一年内到期的可转换公司债券	-	-
融资租入固定资产	-	-
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况：</b>		
现金的期末余额	531,771,950.89	126,098,762.58

补充资料	2011 年度	2010 年度
减：现金的期初余额	126,098,762.58	109,738,139.16
加：现金等价物的期末余额	-	-
减：现金等价物的期初余额	-	-
现金及现金等价物净增加额	405,673,188.31	16,360,623.42

## (2) 现金和现金等价物的构成

单位：元 币种：人民币

项目	2011 年度	2010 年度
一、现金	531,771,950.89	126,098,762.58
其中：库存现金	1,124,251.73	478,844.27
可随时用于支付的银行存款	516,765,027.36	109,974,854.12
活期银行承兑汇票保证金存款	13,882,671.80	15,645,064.19
二、现金等价物	-	-
其中：可随时变现的银行产品	-	-
三、期末现金及现金等价物余额	531,771,950.89	126,098,762.58

## 六、关联方及关联交易

### 1、本公司主要股东情况

单位：万元 币种：人民币

股东名称	关联关系	企业类型	注册地	法人代表	业务性质	注册资本	对本企业的持股比例(%)	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	实际控制人	-	-	-	-	-	13.57	13.57	-	-

### 2、本公司主要股东情况

单位：万元 币种：人民币

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	全资子公司	有限公司	绵阳	卜文海	包装材料的生产、销售；	1,000	100%	100%	70919400-9

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
四川仁智石化科技有限责任公司	全资子公司	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	1,000	100%	100%	76231556-X
绵阳仁智石油天然气工程技术服务有限公司	控股子公司	有限公司	绵阳	王海滨	油气田钻井工程压裂液技术服务	100	55%	55%	68791184-6

### 3、本企业其他关联方情况

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

### 4、关联方应收应付款项

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	2011-12-31	
		2011-12-31	2010-12-31
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

### 七、或有事项

- 1、无未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响。
- 2、无为其他单位提供债务担保形成的或有负债。

### 八、承诺事项

2011 年 10 月 18 日，本公司与四川瑞辰石油工程技术有限公司签订了设备转让合同，合同约定本公司以人民币 1,350 万元购入四川瑞辰石油工程技术有限公司拥有的完井测试设备，并约定 2012 年 3 月 10 日之前办理设备正式转让手续及交付使用，目前其设备已在本公司新疆分公司正常使用。本公司于 2012 年 3 月 7 日已向设备转让方支付了首期款 500 万元，余款于 2012 年 4 月 1 日全部付清。

### 九、资产负债表日后事项

#### 1、重要的资产负债表日后事项说明

无

## 2、资产负债表日后利润分配情况说明

拟分配的利润或股利	无
经审议批准宣告发放的利润或股利	无

## 十、其他重要事项

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。

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。

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。

## 十一、母公司财务报表主要项目注释

### 1、应收账款

#### (1) 应收账款种类：

单位：元 币种：人民币

种类	2011-12-31			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	
按组合计提坏账准备的应收账款	208,081,230.57	100.00%	1,792,758.01	0.86%
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-
合计	208,081,230.57	100.00%	1,792,758.01	0.86%

#### 组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

单位：元 币种：人民币

账龄	2011-12-31			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	200,446,500.17	96.33%	954,449.22	0.48%
1-2 年	5,650,959.48	2.72%	282,547.98	5.00%
2-3 年	1,583,907.50	0.76%	316,781.50	20.00%
3-4 年	317,971.42	0.15%	158,985.71	50.00%
4-5 年	9,492.00	0.01%	7,593.60	80.00%
5 年以上	72,400.00	0.03%	72,400.00	100.00%
合计	208,081,230.57	100.00%	1,792,758.01	0.86%

单位：元 币种：人民币

种类	2010-12-31			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-
按组合计提坏账准备的应收账款	103,865,168.43	100.00%	2,013,560.16	1.94%
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-
合计	103,865,168.43	100.00%	2,013,560.16	1.94%

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

单位：元 币种：人民币

账龄	2010-12-31			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	85,750,298.11	82.56%	410,321.05	0.48%
1-2 年	13,851,883.70	13.34%	692,594.19	5.00%
2-3 年	4,181,094.62	4.03%	836,218.92	20.00%
3-4 年	9,492.00	0.01%	4,746.00	50.00%
4-5 年	13,600.00	0.01%	10,880.00	80.00%
5 年以上	58,800.00	0.06%	58,800.00	100.00%
合计	103,865,168.43	100.00%	2,013,560.16	1.94%

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

(3) 应收账款金额前五名单位情况：

单位：元 币种：人民币

单位名称	与本公司关系	2011-12-31	年限	占应收账款 总额的比例
中国石油化工股份有限公司西南油气分公司	非关联	47,630,764.69	1 年内	22.89%
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	28,761,057.00	1 年内	13.82%

单位名称	与本公司关系	2011-12-31	年限	占应收账款 总额的比例
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	21,515,130.00	1 年内	10.34%
中国石化集团西南石油局四川钻井公司	非关联	11,936,470.16	1 年内	5.74%
成都龙星天然气有限公司	非关联	7,581,600.00	1 年内	5.36%
		2,197,626.80	1-2 年	
		1,378,657.50	2-3 年	
合计		121,001,306.15		58.15%

(4) 应收关联方账款情况:

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	与本公司关系	2011-12-31	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	7,462,137.68	3.59%
合计		7,462,137.68	3.59%

## 2、其他应收款

(1) 其他应收款种类:

单位: 元 币种: 人民币

种类	2011-12-31			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-
按组合计提坏账准备的应收账款	47,654,821.59	100.00%	294,669.06	0.62%
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-
合计	47,654,821.59	100.00%	294,669.06	0.62%

组合中, 按账龄分析法计提坏账准备的应收账款:

单位: 元 币种: 人民币

账 龄	2011-12-31
-----	------------

	账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	34,360,215.87	72.10%	11,192.94	0.03%
1-2 年	13,283,432.17	27.87%	280,941.41	2.11%
2-3 年	10,173.55	0.02%	2,034.71	20.00%
3 年以上	1,000.00	0.01%	500.00	50.00%
合计	47,654,821.59	100.00%	294,669.06	0.62%

单位：元 币种：人民币

种类	2010-12-31			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-
按组合计提坏账准备的应收账款	18,376,926.84	100.00%	28,836.07	0.16%
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	-	-	-	-
合计	18,376,926.84	100.00%	28,836.07	0.16%

**组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：**

单位：元 币种：人民币

账 龄	2010-12-31			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	18,359,470.82	99.90%	27,813.27	0.15%
1-2 年	16,456.02	0.09%	822.80	5.00%
2-3 年	1,000.00	0.01%	200.00	20.00%
合计	18,376,926.84	100.00%	28,836.07	0.16%

(2) 本报告期无其他应收款核销的情况。

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

## (4) 其他应收款金额前五名单位情况：

单位：元 币种：人民币

单位名称	与本公司关系	2011-12-31	年限	款项内容	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	29,650,665.81	1 年以内	内部往来款	62.22%
绵阳市仁智实业发展有限责任公司	子公司	7,664,603.92	1-2 年	内部往来款	16.08%
四川美丰化工股份有限公司	非关联方	3,000,000.00	1-2 年	购土地款	6.30%
中石化四川绵阳石油分公司	非关联方	2,070,000.00	1-2 年	股权转让款	4.34%
绵阳仁智石油天然气工程技术服务 有限公司	子公司	1,620,962.96	1 年以内	内部往来款	3.40%
合计		44,006,232.69			92.34%

**3、长期股权投资**

单位：元 币种：人民币

被投资单位	核算方法	投资成本	2010-12-31	增减变动	2011-12-31	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	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	10,692,258.97	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%	-	-	-	-
余干县天然气有限公司	权益法	8,000,000.00	8,000,000.00	-	8,000,000.00	40%	40%	-	-	-	-
合计		48,169,421.97	48,169,421.97	-	48,169,421.97						

#### 4、营业收入和营业成本

##### (1) 主营业务（分产品）

单位：元 币种：

人民币

产品名称	2011 年度		2010 年度	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
油气田技术服务	339,424,884.42	221,941,719.69	263,869,404.78	176,175,081.42
其中：钻井液技术服务	280,559,745.28	182,002,509.54	222,769,078.57	144,390,146.72
油气田环保技术服务	34,767,200.00	26,446,238.53	40,666,993.47	31,437,264.47
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	433,332.74	347,670.23
修井技术服务	9,463,338.64	6,752,808.90	-	-
试油技术服务	3,285,423.00	1,609,558.90	-	-
石化产品销售	52,874,825.61	49,286,851.43	51,137,669.84	45,999,353.34
其他	-	-	37,000.00	1,440.48
合计	392,299,710.03	271,228,571.12	315,044,074.62	222,175,875.24

##### (2) 主营业务（分地区）

单位：元 币种：人民币

地区名称	2011 年度		2010 年度	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
西南地区	337,210,946.71	231,967,917.06	278,452,645.82	191,027,032.69
其他地区	55,088,763.32	39,260,654.06	36,591,428.80	31,148,842.55
合计	392,299,710.03	271,228,571.12	315,044,074.62	222,175,875.24

##### (3) 公司前五名客户的营业收入情况



单位：元 币种：人民币

客户名称	2011 年度	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	111,634,300.00	28.46%
中国石油化工股份有限公司西南油气分公司	49,055,225.38	12.50%
中国石油化工股份有限公司西南油气分公司川西采气厂	24,582,100.00	6.27%
中国石油化工股份有限公司西南油气分公司川东北采气厂	22,994,200.00	5.86%
中国石化集团西南石油局井下作业公司	22,110,553.13	5.64%
合计	230,376,378.51	58.73%

## 5、投资收益

### (1) 投资收益明细

单位：元 币种：人民币

项目	2011 年度	2010 年度
成本法核算的长期股权投资收益	-	311,591.05
权益法核算的长期股权投资收益	-	-
处置长期股权投资产生的投资收益	-	6,380,000.00
持有交易性金融资产期间取得的投资收益	-	-
合计	-	6,691,591.05

### (2) 按成本法核算的长期股权投资收益

单位：元 币种：人民币

被投资单位	2011 年度	2010 年度	备注
北川仁智	-	311,591.05	-
合计	-	311,591.05	-

## 6、现金流量表补充资料

单位：元 币种：人民币

补充资料	2011 年度	2010 年度
------	---------	---------

补充资料	2011 年度	2010 年度
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量:</b>		
净利润	50,024,032.30	46,616,515.53
加: 资产减值准备	45,030.84	949,690.77
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	7,525,430.14	4,467,809.55
无形资产摊销	467,883.73	117,794.43
长期待摊费用摊销	-	-
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失	24,090.93	-19,584.74
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	-	-
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)	-	-
财务费用(收益以“-”号填列)	2,676,062.76	1,282,663.26
投资损失(收益以“-”号填列)	-	-6,691,591.05
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-363,394.62	-306,359.43
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	-	-
存货的减少(增加以“-”号填列)	-17,833,591.80	-9,644,895.29
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-102,437,908.38	-5,954,955.26
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	43,988,991.82	12,580,364.40
其他	-	-
经营活动产生的现金流量净额	-15,883,372.28	43,397,452.17
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:</b>		
债务转为资本	-	-
一年内到期的可转换公司债券	-	-
融资租入固定资产	-	-
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况:</b>		
现金的期末余额	505,298,535.12	120,223,539.73
减: 现金的期初余额	120,223,539.73	103,806,824.60

补充资料	2011 年度	2010 年度
加：现金等价物的期末余额	-	-
减：现金等价物的期初余额	-	-
现金及现金等价物净增加额	385,074,995.39	16,416,715.13

## 十二、补充资料

### 1. 当期非经常性损益明细表

单位：元 币种：人民币

项目	2011 年度	2010 年度	说明
非流动资产处置损益	-3,225.51	6,042,718.18	-
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、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）	716,200.00	1,456,000.00	-
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	-	-	-
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	-	-	-
非货币性资产交换损益	-	-	-
委托他人投资或管理资产的损益	-	-	-
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	-	-	-
债务重组损益	-	-	-
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	-	-	-
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	-	-	-
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-	-	-
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-	-	-
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	-	-	-
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	-	-	-
对外委托贷款取得的损益	-	-	-

项目	2011 年度	2010 年度	说明
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	-	-	-
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	-	-	-
受托经营取得的托管费收入	-	-	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	400,225.38	97,001.62	-
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-	-	-
小计	1,113,199.87	10,114,760.75	
减：所得税影响额	166,979.98	920,073.00	-
减：少数股东权益影响额（税后）	-	-	-
合计	946,219.89	9,194,687.75	

## 2. 每股收益及净资产收益率

报告期利润	2011 年度		2010 年度	
	基本每股收益	稀释每股收益	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	0.70	0.70
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	0.60	0.60

报告期利润	加权平均净资产收益率	
	2011 年度	2010 年度
归属于公司普通股股东的净利润	21.25%	28.33%
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	21.00%	24.01%

法定代表人：\_\_\_\_\_ 主管会计工作负责人：\_\_\_\_\_ 会计机构负责人：\_\_\_\_\_

日 期：\_\_\_\_\_ 日 期：\_\_\_\_\_ 日 期：\_\_\_\_\_

### 第十三节 备查文件目录

一、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财务报表。

二、载有深圳市鹏城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 2011 年度审计报告原件。

三、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。

四、载有法定代表人签名的公司 2011 年年度报告文本。

五、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：钱忠良

2012 年 4 月 18 日