

西安通源石油科技股份有限公司

TONG OIL TOOLS CO., LTD.



2010 年年度报告

股票简称：通源石油

股票代码：300164

二〇一一年四月二十二日

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。报告全文同时刊载于证监会指定网站和公司网站。为全面了解本公司生产经营状况和财务成果及公司的未来发展规划，投资者应到指定网站仔细阅读年度报告全文。

本公司全体董事、监事、高级管理人员对本报告内容的真实性、准确性、完整性未有无法保证或存在异议的情形。

本公司全体董事均已出席审议本次年度报告的董事会会议。

信永中和会计师事务所有限责任公司为公司 2010 年度财务报告出具了标准无保留意见的审计报告。

本公司负责人张国桢先生、主管会计工作负责人车万辉先生及会计机构负责人刘建玲女士声明：保证年度报告中财务报告的真实、完整。

目 录

第一节 公司基本情况简介.....	4
第二节 会计数据和业务数据摘要.....	5
第三节 董事会报告.....	7
第四节 重要事项.....	30
第五节 股本变动及股东情况.....	38
第六节 董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	44
第七节 公司治理结构.....	50
第八节 监事会报告.....	64
第九节 财务报告.....	68
第十节 备查文件目录.....	135

第一节 公司基本情况简介

一、公司名称：

中文名称：西安通源石油科技股份有限公司

英文名称：TONG OIL TOOLS CO., LTD.

中文简称：通源石油

英文简称：TONG OIL TOOLS

二、公司法定代表人：张国桢

三、公司董事会秘书联系方式：

	董事会秘书
姓 名	张志坚
联系地址	西安市高新区科技二路 70 号软件园唐乐阁 D301 室
电 话	029-87607465
传 真	029-87607465
电子信箱	investor@tongoiltools.com

四、公司注册地址：西安市高新区科技二路 70 号软件园唐乐阁 D301 室

公司办公地址：西安市高新区科技二路 70 号软件园唐乐阁 D301 室

邮 政 编 码：710075

互联网网址：www.tongoiltools.com

电 子 信 箱：investor@tongoiltools.com

五、公司选定的信息披露报纸名称：《中国证券报》、《证券时报》

登载年度报告的中国证监会指定网站的网址：www.cninfo.com.cn

公司年度报告备置地点：西安市高新区科技二路 70 号软件园唐乐阁 D301 室（公司董事会秘书处）

六、公司股票上市交易所：深圳证券交易所

股票简称：通源石油

股票代码：300164

第二节 会计数据和业务数据摘要

一、主要会计数据

单位：元

	2010 年	2009 年	本年比上年增减 (%)	2008 年
营业总收入 (元)	301,555,704.46	265,090,237.85	13.76%	208,909,182.12
利润总额 (元)	71,838,068.97	57,807,338.46	24.27%	43,043,570.78
归属于上市公司股东的净利润 (元)	61,300,939.79	48,914,223.74	25.32%	36,535,170.65
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 (元)	56,941,665.78	46,430,681.47	22.64%	34,716,208.77
经营活动产生的现金流量净额 (元)	13,801,689.91	12,233,119.11	12.82%	29,091,362.43
	2010 年末	2009 年末	本年末比上年末增减 (%)	2008 年末
总资产 (元)	514,572,384.83	370,216,838.89	38.99%	220,561,306.01
归属于上市公司股东的所有者权益 (元)	296,596,973.13	242,421,033.34	22.35%	118,506,809.60
股本 (股)	49,000,000.00	49,000,000.00	0.00%	40,000,000.00

二、主要财务指标

单位：元

	2010 年	2009 年	本年比上年增减 (%)	2008 年
基本每股收益 (元/股)	1.25	1.16	7.76%	0.91
稀释每股收益 (元/股)	1.25	1.16	7.76%	0.91
用最新股本计算的每股收益 (元/股)	0.93	-	-	-
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	1.16	1.10	5.45%	0.87
加权平均净资产收益率 (%)	20.67%	30.53%	-9.86%	35.39%
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	19.20%	28.98%	-9.78%	33.63%
每股经营活动产生的现金流量净额 (元/股)	0.28	0.25	12.00%	0.73
	2010 年末	2009 年末	本年末比上年末增减 (%)	2008 年末

归属于上市公司股东的每股净资产（元/股）	6.05	4.95	22.22%	2.96
----------------------	------	------	--------	------

注：1、2008 年、2009 年、2010 年各年末股本分别为4000万股、4900万股、4900万股。

2、表中所列财务指标均按中国证监会规定的计算公式计算。

三、非经常性损益项目

单位：元

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
非流动资产处置损益	7,812.65	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	4,844,200.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	276,545.01	
所得税影响额	-769,283.65	
合计	4,359,274.01	-

第三节 董事会报告

一、报告期内公司经营情况的回顾

(一) 总体经营情况

单位：元

项目	2010 年度	2009 年度	同比增长 (%)	2008 年度
营业收入	301,555,704.46	265,090,237.85	13.76%	208,909,182.12
营业利润	66,709,511.31	54,885,524.03	21.54%	40,903,615.63
利润总额	71,838,068.97	57,807,338.46	24.27%	43,043,570.78
净利润	61,300,939.79	48,914,223.74	25.32%	36,557,477.63
其中：归属上市公司股东的净利润	61,300,939.79	48,914,223.74	25.32%	36,535,170.65

油价高位运行，全球经济的复苏，中国石油需求刚性增长，高强度的油田开发力度为油田服务领域企业创造了较好的行业发展前景，油田开发对新技术要求日益迫切。公司抓住油田开发的新特点，结合公司经营特点，坚持以复合射孔技术为主的增产技术服务为核心，以完井服务和油田综合治理服务为补充，推动形成综合性的油田服务公司。在增产服务方面，公司推进技术和业务升级并举，加大复合射孔升级技术和特殊井射孔技术应用，提高产品毛利率；射孔和爆燃压裂技术服务模式建立，都大大提高了公司业务综合毛利率；钻井业务的开展取得实际业绩；油田综合治理技术中压裂示踪、套管防腐、井场泥浆固化项目取得小批量应用成果；海外服务布局初步完成，哈萨克斯坦射孔服务和印尼射孔、测井和修井服务都在年内完成进入的各种程序。

2010 年度，公司实现营业收入 30,155.57 万元，同比增长 13.76%；营业利润 6,670.95 万元，同比增长 21.54%；净利润 6,130.09 万元，同比增长 25.32%。公司《招股说明书》对 2010 年度业绩进行了预测，预测 2010 年实现营业收入 29,424.77 万元，实现净利润 6,093.02 万元，公司较好的实现了业绩预测，并有一定的增幅。报告期内，公司营业收入、营业利润和净利润均保持了较快的增长趋势。

2010 年公司抓住机遇，积极推进上市筹备工作。2010 年 12 月 20 日，中国证券监督管理委员会“证监许可【2010】1872 号”文核准，公司首次公开发行人民币普通股（A 股）1,700 万股。2011 年 1 月 13 日，公司股票在深圳证券交易所创业板上市交易。成功上市和募集资金的到位进一步提升了公司的品牌知名度和影响力，给公司发展带来了强劲的资金支持和发展后劲。

(二) 主营业务及经营状况

1、主营业务及主要产品

公司多年来专注于油田增产技术的研发、产品推广和作业服务。公司围绕油气增产目标，依托自主研发的油气增产新兴技术，提供以复合射孔解决方案为核心的复合射孔器销售、复合射孔作业服务、复合射孔专项技术服务、爆燃压裂作业服务。

报告期内，公司作为射孔行业领先者，在稳固并扩大现有市场基础上，积极开拓新客户、新市场。同时，公司进一步加强产品结构、技术的升级，加强了高效能、高附加值新产品、新技术的持续推广应用，保证了公司国内复合射孔和爆燃压裂领域龙头地位的同时，进一步巩固了公司在行业中的领先地位。

2010年，公司在以复合射孔技术为主的增产技术基础上，业务布局开始向相关油田服务领域延伸。公司已初步形成了增产技术服务为主、完井作业服务和油田综合治理为补充的业务发展格局，其中，钻井服务已产生实质业绩，修井业务成功进入印尼在油田综合治理技术中，压裂示踪、套管井防腐、泥浆固化等业务进入实质应用阶段，并产生了实质性业绩。同时，堵水、调剖、酸化压裂等综合治理技术准备已完成，也将进入市场需求调研阶段。

(1) 主营业务分产品情况

单位：万元

分产品或服务	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年同期增减(%)	营业成本比上年同期增减(%)	毛利率比上年同期增减(%)
复合射孔器销售项目	20,099.70	11,271.16	43.92%	3.20%	2.73%	0.26%
复合射孔作业服务项目	4,461.95	1,145.65	74.32%	76.74%	29.76%	9.30%
复合射孔专项技术服务项目	625.20	0.00	100.00%	28.21%		0.00%
爆燃压裂增产服务项目	1,878.98	388.69	79.31%	10.93%	24.14%	-2.20%
油田其他服务项目	3,031.34	1,464.15	51.70%	69.53%	63.65%	1.74%
合计	30,097.16	14,269.65	52.59%	15.89%	9.24%	2.89%

报告期公司主营业务综合毛利率为52.59%，公司盈利能力继续保持在较高的水平。

报告期公司主营业务综合毛利率相比上年49.70%增长了2.89%，主要是由于公司在深耕原有作业服务市场的基础上继续拓展新的油田市场，并将毛利率水平较高的复合射孔作业服务项目快速导入新开发的油田市场，形成了较好的收益；同时复合射孔专项技术服务项目收入大幅增长。

(2) 主营业务分地区情况

单位：万元

地区	营业收入	营业收入比上年增减(%)
大庆油田	15,129.17	25.03%
长庆油田	8,787.15	60.34%

中原油田	306.99	-89.36%
新疆油田	493.60	-20.77%
青海油田	740.63	130.70%
其他地区	2,549.27	8.43%
境内油田客户小计	28,006.82	17.85%
印尼油田	838.46	-53.53%
哈萨克斯坦油田	1,224.72	
苏丹油田	27.16	-90.99%
境外油田客户小计	2,090.34	-3.04%
合计	30,097.16	15.89%

报告期，公司在国内油田区域，大庆油田、长庆油田和青海油田的营业收入均有较大增长，一方面说明公司的主力市场业绩表现良好，是公司业务持续发展的基石，同时市场集中度较高，存在着一定的潜在风险。公司目前也正在通过业务梳理和调整逐步规避集中度过高的问题和潜在风险。公司在不断拓展国内市场的同时，继续加大对国外市场的开拓。2010年度，公司成功的大规模进入哈萨克斯坦油田，并实现新增收入1,224.72万元。对于印尼油田，公司2010年完成市场商务方面的准备，修井，测井服务装备进入，为2011年印尼油田收入大幅度增长奠定了基础。苏丹市场因苏丹国内局势动荡，受到一定的影响。

2、公司主要客户和供应商情况

(1) 公司主要客户情况

单位：元

	2010 年	2009 年	本年比上年增减 (%)
前五大客户合计销售金额	250,277,779.61	202,751,655.32	23.44%
占年度营业收入比例	83.00%	76.48%	8.53%
应收账款余额	147,730,031.26	55,269,763.83	167.29%
占公司应收账款总余额比例	74.80%	57.84%	29.32%
向单一客户销售比例超过 30% 的客户	大庆油田物资集团		
	2010 年	2009 年	本年比上年增减 (%)
销售金额	146,357,037.58	117,189,895.78	24.89%
占年度营业收入的比例	48.53%	44.21%	9.79%

公司前五名客户与公司不存在关联关系。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客户中没有直接和间接权益。

报告期内，公司对大庆油田物资集团的销售金额占年度营业收入比例为48.53%，比上年增长9.79%，未发生较大变化，公司与客户大庆油田关系稳定。2010年公司的前五大客户销售占比83%，同比增长8.53%，说明公司的市场集中度占比提高。今后公司将加大对其他油田客户的业务推广，积极开拓新的油田客户和推出新的产品，避免因客户集中可能带来的风险。

(2) 公司主要供应商情况

单位：元

	2010 年	2009 年	本年比上年增减 (%)
前五大供应商合计采购金额	120,164,320.35	114,045,193.99	5.37%
占年度采购总金额比例	55.70%	61.33%	-9.18%
应付账款余额	64,054,221.03	36,945,780.52	73.37%
占公司应付账款总余额比例	57.49%	58.56%	-1.83%
向单一供应商采购比例超过 30% 的 供应商	大庆石油管理局射孔弹厂		
	2010 年	2009 年	本年比上年增减 (%)
采购金额	66,775,120.51	53,045,305.43	25.88%
占年度采购总额的比例	30.95%	28.53%	8.48%

公司前五名供应商与公司不存在关联关系，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、一致行动人和其他关联方在主要供应商中无直接或间接利益。

报告期内，公司对大庆石油管理局射孔弹厂采购金额占年度采购总额的比例30.95%，比上年增长8.48%，未发生较大变化，公司与该客户关系稳定。公司向大庆石油管理局射孔弹厂主要采购射孔弹等民爆器材，本年度未出现因其供应不足或者供应不及时影响公司正常生产的情况。同时，公司也在向其他供应商采购射孔弹等民爆器材，具备可选择和替代性，不存在因客户集中而带来风险情况。

（三）公司资产构成及费用情况

（1）公司资产构成分析

单位：元

项目	2010年12月31日 余额	占总资产比 重 (%)	2009年12月31 日余额	占总资产比 重 (%)	本年较上年增减 (%)
货币资金	104,136,828.72	20.24%	123,060,705.90	33.24%	-15.38%
应收票据	-	0.00%	2,000,000.00	0.54%	-100.00%
应收账款	195,066,213.65	37.91%	95,379,472.07	25.76%	104.52%
预付款项	18,005,552.40	3.50%	5,979,008.09	1.62%	201.15%
其他应收款	2,719,999.58	0.53%	2,863,442.00	0.77%	-5.01%
存货	73,291,410.08	14.24%	59,173,970.53	15.98%	23.86%
固定资产	91,967,029.16	17.87%	50,261,776.95	13.58%	82.98%
在建工程	5,661,643.71	1.10%	709,046.44	0.19%	698.49%
无形资产	22,610,005.76	4.39%	29,591,459.45	7.99%	-23.59%
长期待摊费用	748,240.00	0.15%	954,880.00	0.26%	-21.64%
递延所得税资产	365,461.77	0.07%	243,077.46	0.07%	50.35%
资产总计	514,572,384.83	100.00%	370,216,838.89	100.00%	38.99%

报告期末应收票据较年初下降100.00%，主要原因是银行承兑汇票到期款项收回所致。

报告期末应收账款较年初增长104.52%，主要是销售额大幅增加及大庆油田进行物资采购支付流程改革，公司对大庆油田物资集团的当期收入正在履行油田内部付款审批手续，回款时间推迟所致。

报告期末预付账款较年初增长201.15%，主要是公司加大海外市场拓展，增加的投标保证金所致。

报告期末固定资产较年初增长82.98%，主要是公司为建设作业服务能力采购测井车、测井仪器设备、钻机及修井设备所致。

报告期末在建工程较年初增长698.49%，主要是公司研发中心建设项目及补充钻机设备。

报告期末递延所得税资产较年初增长50.35%，主要是本期坏账准备的计提而预提的递延所得税资产。

(2) 公司负债构成分析

单位：元

项目	2010年12月31日余额	占总负债比重(%)	2009年12月31日余额	占总负债比重(%)	本年较上年增减(%)
短期借款	12,134,785.98	5.57%	20,000,000.00	15.65%	-39.33%
应付票据	39,000,000.00	17.89%	23,484,798.58	18.38%	66.06%
应付账款	111,666,798.69	51.23%	63,256,585.99	49.50%	76.53%
应付职工薪酬	2,744,171.70	1.26%	1,530,367.34	1.20%	79.31%
应交税费	13,976,122.59	6.41%	15,931,077.51	12.47%	-12.27%
应付利息	309,600.00	0.14%	-	0.00%	
其他应付款	344,172.98	0.16%	1,592,976.13	1.25%	-78.39%
应付债券	35,696,759.76	16.38%	-	0.00%	
专项应付款	2,103,000.00	0.96%	2,000,000.00	1.56%	5.15%
负债合计	217,975,411.70	100.00%	127,795,805.55	100.00%	70.57%

报告期末短期借款较年初下降39.33%，主要原因是偿还短期银行贷款所致。

报告期末应付票据较年初增长66.06%，主要是本期采购规模扩大及改变支付方式所致。

报告期末应付账款较年初增长76.53%，主要是本期销售增加带来采购规模扩大所致。

报告期末应付职工薪酬较年初增长79.31%，主要是本期公司规模扩大，员工人数增多带来的应付员工工资增长。

报告期末其他应付款较年初下降78.39%，主要是支付其他应付款所致。

报告期末公司新增应付债券余额3,569.68万元，为公司本期发行集合票据所致。

报告期末公司新增应付利息30.96万元，为公司本期发行集合票据计提的利息。

(3) 主要费用情况

单位：元

项目	2010年	2009年	变动比例(%)
销售费用	55,153,182.00	44,397,386.36	24.23%
管理费用	29,738,850.10	23,745,661.84	25.24%
财务费用	1,963,203.00	2,657,824.41	-26.13%

期间费用合计	86,855,235.10	70,800,872.61	22.68%
所得税费用	10,537,129.18	8,893,114.72	18.49%

报告期内，公司销售费用累计5,515.31万元，同比增长24.23%，主要是公司为扩大业务规模、增强营销能力、开发和推广新产品的需要，增加了公司营销人员，相应增加了营销人员工资、差旅费用、办公费用等销售费用。

报告期内，公司管理费用累计2,973.89万元，同比增长25.24%，主要原因是：1、报告期内加大了研发项目的投入，研发费用共计增长209.23万元；2、随着公司规模扩大，员工人数增多，工资及附加费、社会保险费用、办公费用及差旅费等增加；3、发行3600万集合票据增加的担保费、承销费等费用。

报告期内，公司财务费用累计196.32万元，同比下降26.13%，主要是偿还短期银行贷款使利息费用减少所致。

报告期内，公司所得税费用累计1,053.71万元，同比增长18.49%，主要是公司利润总额增加所致。

（四）主要无形资产情况

截止2010年12月31日，公司无形资产账面价值为22,610,005.76 元，情况如下：

单位：元

项目	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
原价	36,115,255.84	407,932.68	5,086,482.00	31,436,706.52
土地使用权	20,746,793.00	83,822.00	5,086,482.00	15,744,133.00
软件	8,338,058.84	313,760.68	-	8,651,819.52
商标权	344,154.00	-	-	344,154.00
非专利技术	1,710,000.00	-	-	1,710,000.00
专利权	4,976,250.00	-	-	4,976,250.00
著作权	-	10,350.00	-	10,350.00
累计摊销	6,523,796.39	2,588,737.92	285,833.55	8,826,700.76
土地使用权	611,364.87	409,194.84	285,833.55	734,726.16
软件	3,555,499.10	1,304,130.06	-	4,859,629.16
商标权	132,083.05	34,415.40	-	166,498.45
非专利技术	590,000.20	342,000.12	-	932,000.32
专利权	1,634,849.17	497,625.00	-	2,132,474.17
著作权	-	1,372.50	-	1,372.50
账面净值	29,591,459.45	—	—	22,610,005.76
土地使用权	20,135,428.13	—	—	15,009,406.84
软件	4,782,559.74	—	—	3,792,190.36
商标权	212,070.95	—	—	177,655.55





项目	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
非专利技术	1,119,999.80	—	—	777,999.68
专利权	3,341,400.83	—	—	2,843,775.83
著作权	—	—	—	8,977.50
减值准备	—	—	—	—
土地使用权	—	—	—	—
软件	—	—	—	—
商标权	—	—	—	—
非专利技术	—	—	—	—
专利权	—	—	—	—
著作权	—	—	—	—
账面价值	29,591,459.45	—	—	22,610,005.76
土地使用权	20,135,428.13	—	—	15,009,406.84
软件	4,782,559.74	—	—	3,792,190.36
商标权	212,070.95	—	—	177,655.55
非专利技术	1,119,999.80	—	—	777,999.68
专利权	3,341,400.83	—	—	2,843,775.83
著作权	—	—	—	8,977.50

注：本年无形资产摊销为 2,588,737.92 元。

1、注册商标情况

公司拥有注册商标共17项，具体如下：

序号	商标	注册日期	注册证号	核定使用类别	注册人	注册期限
1	FracGun (俄罗斯)	2005.5.30	289788	7	通源石油	2014.05.31
2	FracGun (俄罗斯)	2005.5.30	289788	42	通源石油	2014.05.31
3	FracGun (加拿大)	2005.8.25	TMA646708	7	通源石油	2020.08.25
4	FracGun (加拿大)	2005.8.25	TMA646708	42	通源石油	2020.08.25
5	FracGun (美国)	2005.8.2	2981131	7	通源石油	2014.06.07
6	FracGun (美国)	2006.4.11	3080683	42	通源石油	2014.06.28
7	FracGun (印尼)	2009.1.9	IDM000189959	42	通源石油	2017.07.23
8	FracGun (印尼)	2009.4.21	IDM000201732	7	通源石油	2017.7.24
9	通源	2002.5.28	1779910	42	通源石油	2012.05.27

10	通源	2002. 6. 7	1782529	7	通源石油	2012. 06. 06
11	FracGun	2007. 4. 14	4056706	42	通源石油	2017. 04. 13
12	FracGun	2006. 7. 7	4056707	7	通源石油	2016. 07. 06
13		2002. 11. 14	1945790	35	通源石油	2012. 11. 13
14		2002. 6. 7	1784811	42	通源石油	2012. 06. 06
15		2002. 6. 7	1782530	7	通源石油	2012. 06. 06
16	TONG OIL TOOLS	2010. 8. 14	7320377	7	通源石油	2020. 08. 13
17		2010. 8. 14	7320375	7	通源石油	2020. 08. 13

(2) 公司正在申请的商标2项，具体如下：

序号	商标	申请日期	申请号	类别	申请人
1	TONG OIL TOOLS	2009. 04. 13	7320376	42	通源石油
2		2009. 04. 13	7320374	42	通源石油

2、专利情况

(1) 公司拥有专利共28项，具体情况如下表所示：

序号	专利名称	专利类型	专利申请人	专利号	期限
1	油气井高能复合射孔装置（美国）	发明	通源石油	US 6991044 B2	20 年
2	油气井岩层用射孔压裂造缝装置（俄罗斯）	发明	通源石油	2287668	20 年
3	油气井岩层用射孔压裂造缝装置（加拿大）	发明	通源石油	2446888	20 年
4	油气井射孔器夹层枪	发明	通源石油	200410073210. X	20 年
5	射孔压裂方法	发明	通源石油	200510125683. 4	20 年
6	复合射孔器动态测试装置	发明	通源石油	200610105131. 1	20 年
7	投放式高能气体压裂器	发明	通源石油	200610105130. 7	20 年
8	油气井用枪内装筒式火药装药的复合射孔装置	实用新型	通源石油	200320109751. 4	10 年
9	可用于过油管施工的高能气体压裂装置	实用新型	通源石油	200420086116. 3	10 年
10	射孔器夹层枪	实用新型	通源石油	200420086115. 9	10 年

11	水平井射孔器的配重装置	实用新型	通源石油	200620136292.2	10 年
12	油气井射孔用测试系统的减震装置	实用新型	通源石油	200620136293.7	10 年
13	油气井射孔用测试系统的缓冲装置	实用新型	通源石油	200620136294.1	10 年
14	一种兼有全缩径滚珠扶正器功能的射孔器中间接头	实用新型	大德广源	200720031036.1	10 年
15	一种简化式滚珠扶正射孔器中间接头	实用新型	大德广源	200720031035.7	10 年
16	一种适用于携载式防砂射孔器的射孔弹	实用新型	大德广源	200720031033.8	10 年
17	一种适用于携载式压裂射孔器的射孔弹	实用新型	大德广源	200720031034.2	10 年
18	用于复合射孔与地层测试联作的组合装置	实用新型	通源石油 大德广源	200820222664.2	10 年
19	复合射孔器枪身泄压孔堵片	实用新型	通源石油	200820179790.4	10 年
20	用于复合射孔与地层测试联作中的吸能缓冲装置	实用新型	通源石油 大德广源	200820222663.8	10 年
21	石油测井马笼头	实用新型	通源石油	200920032190.x	10 年
22	用于提高复合射孔压裂效果的动态封压装置	实用新型	通源石油	200920245191.2	10 年
23	套管井爆燃压裂装置	实用新型	通源石油	200920314526.1	10 年
24	油气井复合压裂射孔装置	实用新型	通源石油	200920314562.8	10 年
25	用于油气井复合射孔器的筒式装药装置	实用新型	通源石油	200920314565.1	10 年
26	可用于过油管施工的高能气体压裂装置(美国)	发明	通源石油	US 7,819,180 B2	20 年
27	用于复合射孔与全通径地层测试联作中的能量吸收装置	实用新型	中海油 通源石油 大德广源	201020302577.5	10 年
28	用于复合射孔与全通径地层测试联作的减震装置	实用新型	中海油 通源石油 大德广源	201020302514.X	10 年

注：大德广源为北京大德广源石油技术服务有限公司，为公司之全资子公司。

(2) 公司已进入专利审核阶段或正在申请的专利共 14 项，具体情况如下表所示：

序号	专利名称	专利类型	专利申请人	专利申请号	申请时间
1	一种可使防砂材料有效定位的携	发明	通源石油	200710017218.8	2007 年

	载式防砂射孔器				1月11日
2	石油测井马笼头	发明	通源石油	200910021510.6	2009年 3月12日
3	油气井复合压裂射孔方法及装置	发明	通源石油	200910218911.0	2009年 11月11日
4	用于提高复合射孔压裂效果的动态封压方法及其装置	发明	通源石油	200910218904.0	2009年 11月11日
5	石油测井马笼头	国际 PCT	通源石油	PCT/CN2010/070987	2010年 3月11日
6	油气井复合压裂射孔方法及装置	国际 PCT	通源石油	PCT/CN2010/078601	2010年 11月10
7	零落物爆燃压裂方法及装置	发明	通源石油	201010612341.6	2010年 12月29日
8	携带支撑剂的复合射孔方法及装置	发明	通源石油	201010609790.5	2010年 12月29日
9	复合压裂射孔装置的火药装药结构	实用新型	通源石油	201020684805.X	2010年 12月29日
10	零落物爆燃压裂装置	实用新型	通源石油	201020687786.6	2010年 12月29日
11	用于电缆输送复合射孔作业的电缆保护工具	实用新型	通源石油	201020692763.4	2010年 12月29日
12	携带支撑剂的复合射孔装置	实用新型	通源石油	201020688223.9	2010年 12月29日
13	火药药盒（复合压裂射孔）	外观	通源石油	201030702596.2	2010年 12月29日
14	用于射孔枪上的堵片骨架	发明	咸阳怡博粉 末冶金 通源石油	201010109086.3	2010年 2月11日

3、土地使用权

公司及全资子公司共拥有两宗土地使用权，均为出让方式取得。具体情况如下：

序号	土地使用权证编号	面积 (m ²)	土地座落	用途
1	西高科技国用（2008）第48961号	12,104.6	西安高新区锦业一路南侧	科研
2	京市朝股国用（2003出）字第2460005号	46.52	朝阳区慧忠路5号C1401、C1401'、C1402、C1403、C1404、C1405、C1406	综合用地

（五）研发支出及进展情况

1、研发支出情况

报告期内，公司继续加大对新产品开发的投入，近年来公司研发支出的情况如下：

单位：万元

项目	2010 年度	2009 年度	2008 年度
研发支出总额(万元)	1072.12	1,055.53	803.14
研发支出占营业收入的比重	3.56%	3.98%	3.84%

2、研发项目进展情况

公司积极追踪国际国内射孔技术的最新发展趋势，推动科研实力的不断提升。目前，公司围绕射孔技术体系和爆燃压裂技术体系，加大研究力度，不断推进技术创新和升级。

报告期内，公司主要的在研产品、工艺技术12项，各研发产品所处的状态及拟达到的目标见下表

序号	项目名称	所处阶段	拟达到的目标
1	复合射孔升级产品——复合压裂射孔技术研发	部分产品进入产品定型阶段，部分产品结构设计完成，进入地面试验阶段。	替代常规复合射孔，形成产品系列。
2	复合射孔与测试联作工艺技术研发	完成定型。	能够适应于更多复杂探井的射孔后不动管柱的地层测试。
3	全通径复合射孔产品及工艺开发	完成部分产品结构设计，并试验成功，处于定型阶段。	形成系列产品，实现射孔与测试、射孔与压裂酸化、射孔与投产联作相结合的工艺。
4	复合射孔封压装置及技术开发	技术方案论证阶段。	减少能量损失，提高做功效率和效果。
5	动态负压射孔工艺研究开发	技术方案论证阶段。	通过射孔管柱的特殊设计，在射孔的同时，在孔道中形成动态负压，以破除压实污染，达到清洁射孔的效果。
6	复合射孔技术标准研究	完成效果评价的地面试验方法研究。	与大庆射孔器材检测中心合作，完成对复合射孔效果评价的地面试验方法研究，共同参与复合射孔国家标准的建立。
7	复合射孔工程优化设计软件开发	完成了第一版的技术开发工作，处于现场试用阶段	能够对在给定油层地质条件、井筒条件、复合射孔射孔参数下，评估复合射孔效果。
8	射孔对套管和管柱的损伤机理理论和试验研究	理论模型的试运算阶段。	通过射孔对套管和射孔管柱损伤的机理和试验研究，建立损伤机理的理论模型和试验方法，射孔对套管和射孔管柱损伤的评估方法。
9	爆燃压裂升级产品产品技术研发	完成第三代产品的技术改造，并应	以优化含能材料装药技术、提高爆燃气加载速率、零污染以及模块化设计等为

		用。	主要技术特点的新型气体压裂产品与技术。
10	水平井全井段爆燃压裂产品工艺研发	地面试验阶段。	一体式、超大装药、多重点火系统设计。适用于水平井套管井、筛管井等产能低下的油气井措施改造。提高水平井产量。
11	油气井用超高温含能材料研发	现场试用阶段。	能够适用于 200—250℃超高温井的复合射孔或爆燃压裂施工。
12	免硅脂新式测井马笼头开发	产品定型阶段。	一种新型测井马笼头，原理及结构优于国内外现有马笼头。

(六) 报告期公司现金流量构成情况

单位：元

项目	2010 年	2009 年	同比增减 (%)
经营活动产生的现金流量净额	13,801,689.91	12,233,119.11	12.82%
投资活动产生的现金流量净额	-49,060,241.97	-13,419,026.19	-265.60%
筹资活动产生的现金流量净额	16,334,674.88	69,681,400.81	-76.56%
现金及现金等价物净增加额	-18,923,877.18	68,495,493.73	-127.63%

2010年度公司现金及现金等价物净增加额为-1,892.39万元，同比下降127.63%，主要原因是：

1、2010年度公司经营活动产生的现金流量净额同比增长12.82%，主要由于公司继续加强资金控制，充分利用供应商给予的信用期限并灵活运用支付方式，减少材料采购贷款的现金支付，使得经营活动现金流出减少；

2、投资活动现金流量净额同比下降265.60%，主要为报告期内公司研发中心项目建设及采购测井车、测井仪器设备、钻机、修井设备等生产服务装备的原因；

3、2010年度公司筹资活动产生的现金流量净额同比下降76.56%，主要是公司2009年度收到了新增的股本投资8100万所致。

(七) 公司主要子公司、参股公司的经营情况及业绩分析

报告期内，公司全资拥有北京大德广源石油技术服务有限公司，具体情况如下：

北京大德广源石油技术服务有限公司

1、基本情况

住所：北京市朝阳区慧忠路5号远大中心C座1401室

法定代表人：张国桢

注册资本：500万元

公司类型：有限责任公司

经营范围：技术推广服务；矿产资源勘查；销售机械设备；仓储服务；货运代理；货物进出口；代理进出口；技术进出口。

成立日期：2006年1月12日

2、简要财务数据

截止2010年12月31日，北京大德广源石油技术服务有限公司总资产10,216,291.53元，净资产9,381,086.82元。本报告期，北京大德广源石油技术服务有限公司（“大德广源”）实现营业收入6,982,588.89元，净利润2,325,155.77元。大德广源较高净利率主要来源于公司DST联作项目在中海油的服务收入的贡献，DST联作项目是公司针对中海油开发的技术和产品，竞争优势明显，由于DST联作项目的设备和工具可以在服务中多次使用，毛利率可以达到100%。

（八）公司不存在其控制下的特殊目的主体。

二、对公司未来发展的展望

（一）公司所处行业的发展情况

1、石油供需矛盾突出

随着全球经济的发展，对石油天然气资源的需求高涨，供需矛盾日益凸显。04年至09年全球原油产量增速为2.3%，原油消费增速为6.78%，4.48%的差值始终无法得到弥补。供需矛盾将在今后相当长的时期内伴随着全球经济的发展持续存在。

中国作为全球经济发展最快的发展中国家，石油的供需矛盾更为突出。随着经济发展，截止目前，全球人均年石油消费为587公斤，美国人均年石油消费为2910公斤，中国的人均年石油消费为283公斤，所以中国的合理人均年石油消费将会有有一个巨大的增长空间。中国原油对外依存度2000年为24.8%，2010年为54%，进口原油总量已经超过自有产能。预计2020年中国原油对外依存度将达到70%。

石油输出国组织(OPEC)发布最新石油市场报告，调高了2011年世界石油需求的增长预期。报告提出：2011年世界石油日需量将提高139万桶至8794万桶，涨幅1.61%。报告认为，目前高企的油价并非完全由日本和中东近期事件造成，相反代表了风险溢价的大幅提高，反映市场对今后石油短缺的担忧。

2、新技术将成为提高石油产能的主要推动力

随着全球油气产量和消费量的快速提升，大量低成本的易开采油气资源占全部油气资源的比例已经很小。从资源开发现状看，全球已开采石油占探明资源量的25%，天然气采出占探明资源量的15%。这说明石油天然气的勘探开发资源潜力巨大。目前，除中东地区以外，

全球探明可采储量中难动用油藏已经超过 60%。中国可采储量中难动用油藏已经超过 76.5%。全球进入难动用油藏开发阶段，因此，全球油田开发依托增产技术的要求日益迫切。

沙特阿拉伯石油部长欧罗密先生提到：全球石油并不会被用光，整个供应链的产能受限才是造成目前全球石油供应紧张的真正原因。

国际能源机构首席经济学家法提赫·比罗尔先生讲到：廉价石油时代已经结束，石油生产的投资不足再加上比预期更快的经济恢复有可能再次推高油价。油价高企将会成为今后经济发展的常态。

随着世界经济的不断发展，全球石油需求量不断增加，对石油勘探开发提出了“多采油、快采油”的要求，提高油气采收率是石油勘探开发领域的首要目标。

（二）公司所处行业市场情况及竞争状态

1、市场化程度和竞争格局

国内油气增产服务行业的市场化程度和竞争格局与石油开发领域所独具的专业性以及国内石油体制的改革密切相关，随着国内石油体制改革的不断深入，市场化程度逐渐提高，在新技术应用的推动下，形成了产业链各环节相互依存、共同提高的格局。

（1）市场化程度

在石油体制改革逐步深入的同时，油田对新技术的迫切需求，推动了市场化程度的进一步提高。油田客户基于提高油气产量和利润水平的考虑，都逐步开放市场，面向全社会招标，选择行业中技术先进、增产效果明显的优势企业进行合作。在射孔作业服务方面，油田客户对复合射孔新技术高度认可，都采取了积极的引进和合作的态势，复合射孔技术对传统射孔技术的替代程度不断提高。油田对新技术的市场开放为以本公司为代表的民营新技术推广企业的快速发展提供了重大发展机遇。

（2）竞争格局

作为石油勘探开发的关键环节，射孔质量决定一口油气井的产能。与传统制造业领域以产品为核心的模式不同，油田客户关注的重点是射孔技术解决方案的优劣，射孔技术解决方案供应商需承担射孔器集成的责任。

国内复合射孔技术企业的集中度很高，本公司是国内复合射孔技术产品和服务市场的领导者，在国内同类射孔技术领域，本公司复合射孔技术应用量占到很大的比例。

2、公司的竞争地位

（1）复合射孔业务的市场地位

经过十多年来坚持不懈地技术推广，本公司复合射孔业务的市场占有率也在逐年稳步提高，目前，本公司在国内复合射孔器供应市场的占有率排名第一。

随着本公司复合射孔技术成熟度、品牌知名度和市场拓展力度的不断提升，本公司射孔业务以其解决油田产能瓶颈的关键环节而倍受欢迎，市场占有率也会在可预期的未来保持稳定上升势头。

（2）爆燃压裂业务的市场地位

爆燃压裂技术是本公司近几年针对油田老井增产而自主研发的一项新兴的增产措施技术。由于本公司研发的爆燃压裂技术进入油田的时间较短，目前市场还没有形成竞争。将来有可能形成竞争的企业为目前其他应用复合射孔技术的企业，目前为止，这些企业还没有推出相应的产品进入市场，短期内在爆燃压裂技术方面不会对本公司构成竞争。从长期看，随着本公司爆燃压裂技术持续研发和应用规模扩大，虽然会有竞争者进入，但较难对公司在爆燃压裂的市场主导地位产生影响。

（三）对公司未来发展战略和经营目标的实现产生不利影响的风险因素

1、业务季节性引起的上下半年经营业绩不均衡的风险

油田生产作业的计划性很强，各油田一般在年底制定次年的预算计划，并于次年第一季度下达油田设备采购和作业施工计划，通常油田大规模的生产服务作业时间一般于每年第二季度开始，在大庆油田等地处北方寒冷地区的油田，生产服务作业则更多地集中在下半年。另外，由于射孔作业是完井过程的最后一个环节，需要在钻井、固井、录井等作业完成后实施，处于完井作业的后端，因此，油田客户实施射孔作业的时间通常主要在每年的下半年。由此，上半年公司实现的营业收入占全年营业收入的比重较低，上半年营业利润不足以完全覆盖各项费用，上半年净利润维持略盈或略亏水平。公司收入和利润主要在下半年实现。公司经营成果在上下半年之间不均衡情况，对公司经营计划的合理安排构成一定不利影响。

2、年度末应收账款较大的风险

受油田客户生产作业的计划性和射孔作业所处工序影响，公司的业务主要在下半年开展，相应地，公司业务收入主要在下半年实现。同时，油田客户对其供应商的采购款结算和支付政策也具有很强的计划性，油田客户一般根据年初制订的采购计划在每年年末或次年年初支付当年的采购款，集中支付的特点非常明显。本公司销售回款通常集中在每年年末或次年年初。因此，年度末公司应收账款较大。虽然本公司的油田客户资金实力雄厚、信誉良好，但公司年度末应收账款余额较大的状况对公司短期现金流构成不利影响，也加大了应收账款发生坏账的风险。

3、每年前三季度经营活动现金流量净额较差的风险

公司的复合射孔器产品销售和射孔作业服务主要在下半年开展，收入确认也以下半年为主。在业务回款方面，由于油田客户款项支付审批需经历相对复杂的流程、审批时间较长，

且油田客户通常需在年度内完成油田开发计划及支付配套资金、存在年末集中对外支付采购款的特点，因此每年第四季度是公司业务回款的高峰时期，前三季度业务回款相对较少，导致经营活动现金流入总体偏低。另一方面，前三季度公司经营活动必需的各项管理费用、销售费用支出每月较为均衡地发生，且公司需根据实际情况向供应商支付采购款，因此，每年前三季度公司经营活动现金流出较大，经营活动现金流量净额较差。前三季度经营活动现金流量为较大额负数的情况，会导致公司出现阶段性资金紧张的情况，如果公司不能合理规划和安排资金的使用，将对生产经营构成不利影响。

4、客户相对集中的风险

本公司的最终客户主要为三大石油集团下属的各家油田，如果主要客户勘探大幅压缩开发支出、财务状况恶化，将导致本公司业务拓展受阻，并对公司的收入来源和现金流状况形成较大影响。

5、石油天然气价格大幅度波动引起的公司产品和服务需求下降的风险

本公司提供的产品和服务具有明显的增产效果，且油田客户购买本公司产品和服务的支出在其勘探开发总投资中所占比例不大，油田客户对增产技术和服务供应商的成本支出相对并不敏感，但若石油天然气价格波动幅度加大，将对油田客户自身经营业绩和现金流状况构成不利影响，导致油田客户减少其勘探开发投资或推迟投资进度，本公司产品和服务的需求将随之下降，进而影响本公司经营业绩的提升。

6、射孔领域新技术替代风险

随着石油增产服务行业市场容量的不断扩大以及市场竞争的加剧，将促进行业生产技术和工艺的不断创新和改进，存在着新技术替代的风险。公司若不能保持在复合射孔技术上的领先局面，将对公司的生产经营和产品的竞争力带来不利影响。

7、油气井射孔和爆燃压裂领域火工品应用的风险

本公司所处的油气井射孔和爆燃压裂领域是一个危爆特种行业，在复合射孔和爆燃压裂作业中面临发生事故的经营风险，这些事故可能会导致设备损坏，甚至油气井毁损，从而对油田客户的生产作业和本公司的经营造成影响。

8、其他能源替代的风险

本公司所处的石油勘探开发行业与石油行业的发展息息相关，新能源的出现有可能对公司业务产生不利影响。虽然替代能源受到技术和成本等方面的制约，预计在未来较长的时间内可能无法取代石油天然气在基础能源中的重要地位，但随着科学技术的不断进步，如果未来替代能源的开发和应用具备经济性，将可能对石油天然气的利用造成冲击，从而对本公司生产经营构成不利影响。

9、市场竞争的风险

国内油气井射孔领域经过多年发展，市场竞争正在加剧，虽然与复合射孔行业的其他竞争对手相比，本公司在资源、技术、客户基础、品牌和销售与市场推广等方面具有明显的竞争优势，但考虑到仍有一些实力不强、品牌度较差的小型公司为了争夺市场，采取压低价格等不良手段参与竞争，从而对本公司复合射孔技术、产品和服务的推广产生了一定的不利影响。

10、募集资金投资项目风险

本公司募集资金项目围绕公司业务规划和发展目标展开，旨在进一步提升本公司复合射孔的产业化水平，推动爆燃压裂技术的产业化发展，提升公司整体研发实力，加强公司营销管理能力和水平。

尽管本公司已经对募集资金投资项目进行了充分论证，但在实际运营过程中仍有可能出现一些尚未知晓或目前技术条件下尚不能解决的问题。除此之外，虽然本公司已对项目的市场前景进行了充分论证，审慎分析了产品和服务的市场需求，但是由于市场本身具有的不确定因素，项目实施后仍有可能面临一定的市场风险。

11、新增固定资产折旧和无形资产摊销对公司经营业绩构成一定压力

本公司募集资金投资项目形成的固定资产主要是复合射孔及爆燃压裂业务作业服务所需作业设备、研发办公和营销总部基本建设投入以及相关办公设备的购置。上述固定资产均为本公司进一步拓展业务所必需的资产，对于进一步提升公司的作业服务能力、研发和营销能力将起到重要推动作用。但新增折旧摊销额将对公司经营业绩构成一定压力。

12、境外经营风险

本公司来自境外油田增产服务市场的收入呈快速增长趋势，进一步优化了公司的市场结构，带动了公司盈利质量的稳步提升。加快拓展境外市场、推动公司国际化发展步伐，是本公司的重要发展战略。但境外经营环境受所在国政策、法规以及行业许可制度的影响很大，如果所在国相关政策法规和政局动荡出现不利于本公司的变动，将可能对本公司的经营造成不利影响。随着境外经营规模和经营地域范围的扩大，本公司也将面临人才储备不足、管理能力不到位的风险，这些都将影响公司的境外经营和国际化发展。

（四）公司未来发展的机遇、挑战

1、公司未来发展的机遇

（1）《国民经济和社会发展第十二个五年规划纲要》（以下简称“《十二五规划》”）是未来5年我国经济社会发展的宏伟蓝图，《十二五规划》明确提出“加大石油、天然气资源勘探开发力度，稳定国内石油产量，促进天然气产量快速增长，推进煤层气、页岩气等非常

规油气资源开发利用。”公司专注于油气田增产业务，与我国国民经济的发展规划紧密相连。《十二五规划》为公司提供了历史性发展机遇。

(2) 在我国，为弥补油气产能的不足，我国三大石油集团的开发投资逐年增加。同时，随着在石油体制改革的逐步深入及油田稳产、增产需求的日益强烈，油田对新技术的需求迫切，油服行业的市场化程度进一步提高。本公司的复合射孔技术和爆燃压裂技术均是提高原油采收率的关键技术，作为国内复合射孔技术和爆燃压裂技术的倡导者和行业领先者，一直坚持不懈地推动油田新兴增产技术的研发和推广，油田投入的加大及对新技术的市场开放为以本公司为代表的民营新技术推广企业的快速发展提供了重大发展机遇。

(3) 全球老油田每年以9%的速度下降，中国老油田产能也存在着快速递减的趋势，每年新建产能主要弥补了老油田的产能递减，中国石油启动了“油田二次开发”战略，力争在老油田挖潜累计要增加9.1亿吨的产量，相当于现有全国产量的4倍以上，为公司的复合射孔和爆燃压裂技术的推广应用提供了良好的机遇。

(4) 中国为了摆脱石油能源的瓶颈，按照国家的能源战略，中石油、中石化、中海油三大石油公司加大了对海外油田的投资，加快了海外的战略布局。中国走出去的海外石油能源战略已经初见成效，海外的油田开发面临着巨大的发展机遇。公司从08年确定了国际化的战略目标，并且分别在哈萨克斯坦、印尼、苏丹等国家进行了进行了战略布局，建立了人才、资质、市场等平台，预计2011年产品及服务将会逐渐给公司带来良好的回报。

(5) 2010年，全球经济呈现复苏局面，全球油气勘探开发投资有所增加，据巴克莱资本分析报告，2010年全球石油勘探和生产支出达4390亿美元，同比增11%。上游投资的增加带动了整个油田服务行业的回升，2011年全球石油勘探和生产支出将会继续保持高比例的投入。对于已经开始走向油田服务转型和海外的本公司而言，前期在哈萨克斯坦、印尼等国家油田进行复合射孔技术的推广应用，效果显著，公司也将进一步拓展复合射孔技术优势，扩大海外市场应用规模。

(6) 公司在2011年的成功上市，一方面促使公司的综合竞争力快速提升，另一方面也为公司的后续发展搭建了融资平台，为公司的快速发展提供的强力保障。

2、公司面临的挑战

(1) 管理水平制约

在本公司未来发展规划和目标的实施过程中，随着公司资产和人员规模快速增长、国内外市场的迅速扩大以及技术水平的不断升级，公司在财务管理、人员管理、营销管理和技术管理等方面的管理水平将面临很大挑战和压力。

(2) 人才制约

为实现公司服务转型和海外发展规划和目标，本公司需要大量引进包括油田技术服务、技术研发、对外贸易、财务经营管理等各方面的高端人才。由于未来一段时间，本公司发展速度较快，人才的培养和引进的力度始终跟不上企业快速发展的需要，今后可能会成为制约企业快速发展的因素之一。

（3）海外市场运营经验制约

作为一家立足于国内油田市场领域的企业，在加大境外经营力度的过程中，需要面对不同的国家政治、法律、人文、市场体制的环境，这些对公司来说都是崭新的课题，对公司海外市场运营提出了较大的挑战。

（五）整体发展规划及目标

本公司的总体发展战略是立足于油田勘探开发领域，以发展复合射孔为主的增产技术服务为核心、以完井作业服务和油田综合治理为补充，持续技术创新、突出技术竞争优势；加大开发国内外市场力度，促进各项业务市场导入；持续推进公司技术服务能力建设，打造国际化的综合型油田服务公司；借助公司上市带来的综合实力的加强，围绕提升本公司复合射孔的产业化水平，推动爆燃压裂技术的产业化发展，提升公司整体研发实力，加强公司营销管理能力和水平等方面。

（六）具体发展计划

1、深入推进增产技术服务业务，奠定公司核心业务增长基础

公司继续拓展复合射孔技术和爆燃压裂技术服务市场，持续扩大销售网络和覆盖面，全面提升复合射孔技术优势，推进高市场需求大的复合射孔升级技术、特殊井（包括水平井、小井眼、超深井等）射孔技术、定方位射孔技术、全通径射孔技术等新技术新产品的应用，提升应用效果，提高技术和产品的盈利能力。同时，加大射孔和爆燃压裂技术服务市场的开发，稳步提升增产技术服务业绩；

发挥公司研发优势，持续创新，建立新技术市场不断接替和升级的机制。公司将积极推进研发中心研发能力建设，进一步增强复合射孔和爆燃压裂增产技术深度研发能力。同时，公司围绕国内外油田具体地质和工程特征，深度研发针对性的射孔技术和爆燃压裂技术，提高新技术有效性的市场覆盖。公司将推动特殊井射孔技术如水平井射孔、超深井射孔、小井眼射孔，以及定方位射孔工艺、全通径射孔工艺和防砂射孔等新技术不断升级，形成研发一代，试验一代，应用一代的研发机制。

2、推进以完井和油田综合治理技术为补充业务的发展，加快培育新业务增长能力

针对油田进入精细化开发阶段对测井技术的新要求，通过开发、引进、消化、吸收特殊的测井技术和仪器装备，打造具有特色技术的测井服务能力；通过对装备、工艺和队伍的建

设，打造钻修井的管理和成本优势，培育和扩大钻修井的服务能力；通过对国内开放型油田完井服务的进入，快速推进钻完井业绩提高，并按照国际化标准，不断培育完井服务能力，实现钻完井服务全面的国际市场进入。

针对油田中后期综合治理阶段，在国内外通过合作引进，消化吸收等途径，继续扩大综合治理技术服务项目，在已形成了压裂示踪、套管井防腐检测和井场泥浆固化等综合治理特色技术应用基础上，快速推进堵水、调剖和酸化压裂等新型综合治理技术的市场导入，同时，持续围绕油田综合治理需求推出新型服务技术。打造综合治理技术服务的市场竞争优势。

3、加大开拓国际市场步伐。

在境外市场开发方面，继续坚持跟随“中国海外战略”，在中国石油三大集团和中国国内其他公司在海外的油田区块市场，充分发挥国内合作的基础，建立海外市场“根据地”。同时，坚持自主开发的途径，提高公司海外市场独立开发能力，并在巩固、拓展印尼、哈萨克斯坦等现有境外油田市场基础上，拓展美国、加拿大等北美国家和非洲等国家的油田市场。

在业务市场导入方面，以公司核心的增产技术为国际市场切入点，树立公司品牌，为钻完井国际服务和油田综合治理技术服务打下坚实的市场基础。

4、全面打造公司战略合作管理能力，快速推进综合服务能力建设，提升业绩

针对公司核心的复合射孔增产服务以及完井作业服务和油田综合治理技术服务等的补充业务，分别围绕其上下游，通过技术合作、市场合作等，全面探索业务快速拓展实现方式。争取在合作中寻找共识，在合作中实现双赢。

5、加强管理和团队建设

(1) 加强企业文化建设，培养事业型团队。通过公司战略目标规划及职业生涯规划的结合，形成目标一致、价值观一致的事业型团队。

(2) 建立学习型组织。针对公司战略目标，确立以提高业务水平和管理水平为核心的学习目标。通过公司内部学习、学位进修和业务培训等多种学习和培训方法，建立有效的压力和动力机制，促进学习型组织的建立和提升。

(3) 建立业绩激励和具有竞争性的福利待遇制度，提高公司凝聚力。在业绩激励方面，建立目标管理体系建设和业绩综合指标考核体系，并实施的推出期权激励方案，对岗位进行持续的评价和激励。合理提高薪酬福利水平，提高员工的凝聚力。

(4) 公司将加强公司的内部管理，建立与业务发展相匹配的管理与监督体系，支撑公司的规模发展的需要，目前公司也和业内管理咨询公司合作，期望通过内部梳理，建立动态的网上资金审批、核销、存货管理等软件，完善公司的管理体系，推动公司的规范运行。

6、加强投资者关系管理工作

2011年，公司成功上市。作为上市公司，公司将进一步完善法人治理结构，加强投资者沟通平台和渠道的建设，加强与投资者、潜在投资者间的沟通，加强投资者对公司的了解及对公司价值的认同，建立和巩固公司与投资者之间长期、良好、稳定的关系。

（五）实现未来发展战略所需的资金需求及使用计划

公司股票于2011年1月13日在深圳证券交易所上市交易，募集资金净额79,967.75万元，公司发展资金相对充足。公司将合理安排使用资金，积极推进募集资金投资项目建设，公司将结合经营、发展需求，根据按照中国证监会和深圳证券交易所的各项规定对募集资金进行合理、合规的管理和使用。

三、公司投资情况

（一）报告期内募集资金投资情况

报告期内，基于公司发展需要，并保障募投项目顺利进行，公司使用自筹资金预先投入募投项目。截至2010年12月31日，公司已使用自筹资金预先投入募集资金投资项目的实际投资额为5,673.64万元，其中“油气井复合射孔技术产业化升级建设项目”4,039.38万元，“油气井爆燃压裂增产技术产业化建设项目”1,050.39万元，“研发中心建设项目”385.08万元，“营销管理体系建设项目”198.79万元。信永中和会计师事务所有限责任公司对公司以自筹资金预先投入募集资金投资项目的有关事项进行了专项审核，于2011年3月23日出具了《关于西安通源石油科技股份有限公司以自筹资金预先投入募集资金投资项目的专项鉴证报告》。

2011年3月25日，公司召开第四届董事会第七次会议，会议审议通过了《关于使用募集资金置换预先投入募集资金投资项目的自筹资金的议案》，同意公司使用募集资金5,673.64万元置换预先投入募集资金投资项目的自筹资金。公司独立董事和保荐机构平安证券有限责任公司对该事项已发表意见。

（二）报告期内，未发生重大非募集资金投资的情况。

（三）报告期内，公司未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，没有买卖其他上市公司股份的情况。

（四）报告期内，公司未持有以公允价值计量的境内外基金、债券、信托产品、期货、金融衍生工具等金融资产。

四、报告期内，公司没有发行在外的可转换为股份的各种金融工具、以公允价值计量的负债。

五、关于西安市文化和科技中小企业集合票据事项

为满足公司发展对资金的需求，进一步优化债务结构，拓展融资渠道，降低融资成本，公司2010年5月15日召开的第三届董事会第十二次会议审议通过了《关于西安市科技和文化型

中小企业集合票据的议案》，公司2009年度股东大会对该事项作出决议，同意发行不超过3600万元的集合票据。

2010年10月21日，公司与西安爱德华测量设备有限公司、西安隆基硅材料股份有限公司、陕西合容电气电容器有限公司、西安曲江文化旅游（集团）有限公司作为联合发行人，在中国银行间债券市场一次性集中发行西安市文化和科技中小企业2010年第一期集合票据。该集合票据在中国银行间市场交易商协会注册，由国家开发银行股份有限公司作为主承销商，年承销费率为0.3%，以余额包销方式承销，以簿记建档、集中配售方式向全国银行间债券市场的机构投资者实名记账发行，在中央国债登记结算有限责任公司登记、托管和结算，由全国银行间同业拆借中心提供其在全国银行间债券市场的交易服务。

该集合票据发行额度为人民币2.21亿元，本公司享有的额度为3,600万元。票面价值为100元，按面值发行，年限为3年，计息方式为附息式固定利率，发行时票面利率为4.3%，起息日为2010年10月22日，上市流通日为2010年10月25日，付息日为2011年至2013年每年的10月22日，兑付日为2013年10月22日。

该集合票据由中债信用增进投资股份有限公司提供全额无条件不可撤销担保。

报告期内，上述集合票据已发行完毕。

六、报告期财务会计报告审计情况及会计政策、会计估计变更

（一）报告期财务会计报告审计情况

经信永中和会计师事务所有限责任公司审计，对公司2010年度财务报告出具了标准无保留意见的审计报告。

（二）会计政策、会计估计变更或重要前期差错更正

报告期内，公司没有重大会计政策变化、会计估计变更情况，未发生重要前期差错更正。

七、利润分配及资本公积金转增股本预案

（一）2010年度利润分配及资本公积金转增股本预案

经信永中和会计师事务所有限责任公司审计，公司（母公司）2010年度实现净利润58,212,472.00元，按10%提取法定盈余公积金5,821,247.20元后为52,391,224.80元，加上年初未分配利润101,167,087.77元，扣除已分配2009年度利润7,125,000.00元后，累计可供股东分配的利润146,433,312.57元。

2010年度利润分配预案为：公司拟以首次公开发行后总股本6,600万股为基数，向全体股东每10股派发现金红利5.00元（含税），合计派发现金红利3,300万元（含税）；拟以首次公开发行后总股本6,600万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增2股，合计转增股本1,320万股。

上述预案尚需提交公司2010年度股东大会审议批准后实施。

（二）股利分配的一般政策

公司缴纳所得税后的利润，按下列顺序分配：

- 1、弥补上一年度的亏损；
- 2、提取利润的 10%列入公司法定公积金；
- 3、支付股东股利。

公司法定公积金累计额为公司注册资本的 50%以上的，可以不再提取。提取法定公积金后，是否提取任意公积金由股东大会决定。

公司弥补亏损和提取公积金后所余税后利润，按照股东持有的股份比例分配，但公司章程规定不按持股比例分配的除外。

股东大会违反前款规定，在公司弥补亏损和提取法定公积金之前向股东分配利润的，股东必须将违反规定分配的利润退还公司。

公司持有的本公司股份不参与分配利润。

如存在股东违规占用公司资金情况，公司应当扣减该股东所分配的现金红利，以偿还该股东占用的资金。

（三）现金分红的特别规定

《公司章程》第一百七十八条第二款规定：“在公司当年实现盈利符合利润分配条件时，公司董事会应根据公司的具体经营情况和市场环境，制定利润分配预案报股东大会批准。原则上公司每年分配的利润不低于当年可分配利润的 20%，其中现金分红所占比例不低于当年分配的利润的 30%，并且任何三个连续会计年度内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%。”

第四节 重要事项

一、重大诉讼、仲裁事项

报告期内，公司无重大诉讼、仲裁事项。

二、破产相关事项

报告期内，公司未发生破产相关事项。

三、收购及出售资产、企业合并事项

2010 年 10 月 16 日，公司召开第四届董事会第四次会议，会议审议通过了《关于转让子公司的议案》，将公司持有的全资子公司蓬莱市茂源石油工具有限公司全部股权转让给自然人于素平、伊茂军，于素平、伊茂军二人与公司无关联关系。2010 年 11 月 8 日，公司召开 2010 年第四次临时股东大会，会议审议通过了《关于转让子公司的议案》。2010 年 11 月 12 日，上述股权转让完成工商变更程序，转让完成后，公司不再持有蓬莱市茂源石油工具有限公司股权。

蓬莱市茂源石油工具有限公司（以下简称：茂源石油）为公司之全资子公司，成立于 2008 年 3 月 31 日，注册资本 555 万元。2008 年初，设立茂源石油的目的是利用当地制造射孔枪枪身（公司复合射孔器所需的部件之一）的传统和资源条件，建设射孔枪及相关石油工具制造基地，进入射孔枪枪身的制造领域。2008 年下半年以来，公司根据国际、国内复合射孔领域的发展情况，加大复合射孔作业服务能力的建设，并取得显著成效，依托于先进的复合射孔技术和产品向作业服务领域延伸更加适合公司的特点和优势。基于上述认识，公司及时调整了向射孔枪枪身制造领域延伸的发展思路，决定暂不进入射孔枪枪身制造领域，在战略上进一步优化现有业务模式，进一步提高复合射孔作业服务能力，因此茂源石油的射孔枪枪身制造项目未实际建设，处于停滞状态，形成一定的资源闲置。

基于以上情况，为盘活存量资产，进一步优化公司的资源配置，节约跨地区经营的管理成本，公司决定将茂源石油整体转让，并以协议价格 547 万元将公司所持茂源石油全部股权转让与受让方，出售产生损益-49.44 万元。上述事项不会对公司业务连续性、管理层稳定性、经营成果产生影响。

除上述事项外，报告期内，公司未发生其他重大收购及出售资产、企业合并事项。

四、股权激励计划的实施情况

报告期内，公司未实施股权激励计划。

五、重大关联交易事项

报告期内，公司不存在重大关联交易，存在张国桢、吴墀衍为公司提供担保而发生的关

联担保，情况如下：

1、2010 年 1 月 21 日，公司与西安高新技术产业风险投资有限责任公司、上海浦东发展银行股份有限公司西安分行签订《委托贷款合同》，西安高新技术产业风险投资有限责任公司委托上海浦东发展银行股份有限公司西安分行向公司贷款 1,000 万元，贷款期限自 2010 年 1 月 29 日至 2011 年 1 月 26 日。吴墀衍、张国桢为上述委托贷款提供保证担保。截止 2010 年 12 月 31 日，贷款余额为 700 万元，截止 2011 年 3 月 1 日，上述贷款已归还完毕。

2、2009 年 4 月 17 日，公司与东亚银行（中国）有限公司西安分行签署《贷款合同》，东亚银行（中国）有限公司西安分行向公司提供 1300 万元的贷款授信额度，授信额度期限为三年，张国桢为上述贷款提供保证担保。截止 2010 年 12 月 31 日，贷款余额为 5,134,785.98 元，截止 2011 年 1 月 13 日，上述贷款已归还完毕。

上述贷款均为公司补充流动资金需求而进行的融资行为，张国桢、吴墀衍对上述贷款提供担保，是出于主要股东对公司发展的责任心，为公司发展提供帮助，不存在损害公司及股东利益情形，并且相应贷款已经归还完毕，不存在风险。

六、重大合同及其履行情况

（一）托管、承包、租赁其他公司资产或其他公司托管、承包、租赁公司资产事项

报告期内未发生或以前期间发生但延续到报告期的为公司带来利润达到当年利润 10%（含 10%）以上的托管、承包、租赁其他公司资产或其他公司托管、承包、租赁公司资产事项。

（二）重大担保

报告期内，公司未发生重大对外担保事项。

（三）委托他人进行现金资产管理事项

报告期内，公司未发生委托他人进行现金资产管理事项。

（四）其他重大合同

截至2010年12月31日，公司已签署并正在履行的对公司生产经营活动、财务状况和未来发展具有重要影响的重大合同（合约）或协议

1、购买合同

（1）2009 年 7 月 20 日，公司与大庆万达机械制造有限公司签订了《工矿产品订货合同》，该合同是大庆万达机械制造有限公司按照协议价向公司提供复合射孔枪枪身的基本协议，具体产品名称、规格型号、材质、数量、交货时间等以公司的订单为准，合同有效期自 2009 年 1 月 1 日至 2010 年 12 月 31 日。

（2）2010 年 4 月 1 日，公司与西安雁山激光机电有限公司签订了《工矿产品订货合

同》，该合同是西安雁山激光机电有限公司按照协议价向公司提供弹架的基本协议，具体产品名称、规格型号、材质、数量以及交货时间等以公司的订单为准，合同有效期自 2010 年 4 月 1 日至 2011 年 3 月 30 日。

2、销售合同

(1) 2010 年 6 月 15 日，公司与大庆油田物资集团签订《民用爆破器材买卖合同》，价款合计 8,187.91 万元。

(2) 2010 年 6 月 15 日，公司与大庆油田物资集团签订《民用爆破器材买卖合同》，价款合计 4,390.736 万元。

(3) 2010 年 6 月 15 日，公司与大庆油田物资集团签订《民用爆破器材买卖合同》，价款合计 1,887.543 万元。

(4) 2010 年 7 月 9 日，公司与中国石油集团测井有限公司签订《民用爆破器材购销合同》，价款合计 2,718.00 万元。

(5) 2009 年 11 月 26 日，公司与中国石油化工股份有限公司中原油田分公司物资供应处签订《民用爆破器材买卖合同》，价款合计 462.50 万元。

(6) 2010 年 4 月 27 日，公司与中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司物资供应处签订《民用爆破器材买卖合同》，价款合计 379.08 万元。

3、工程承包合同

(1) 2010 年 2 月 23 日，大德广源与中海艾普测试（天津）有限公司签订《关于为中海油有限公司天津分公司提供“复合射孔与 DST 测试联作服务”分包合同》。根据该合同，大德广源以分包方式提供复合射孔与 DST 测试联作服务，合同结算价格以实际工作量确定的金额为准。

(2) 2010 年 3 月 10 日，公司与中国石油集团测井有限公司青海事业部签订《射孔技术服务合作协议》。根据该协议，公司在青海油田向其提供复合射孔作业服务，期限自 2010 年 1 月 1 日至 2010 年 12 月 31 日，合同结算金额以实际工作量确定的金额为准。

(3) 2010 年 6 月 4 日，公司与中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司签订《二〇一〇压裂工程承包合同》。根据该合同，公司以全包方式承包长庆油田超低渗透油藏第二项目部压裂工程，工程期限为自 2010 年 3 月 5 日至 2010 年 12 月 31 日，合同结算金额以有关部门核定的实际工作量确定的金额为准。

(4) 2010 年 6 月 11 日，公司与中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司签订《油田钻井工程承包合同》。根据该合同，公司承包姬塬油田钻井工程，工程期限自 2010 年 4 月 2 日至 2010 年 12 月 31 日，合同结算金额以实际工作量确定的金额为准。

(5) 2010 年 7 月 30 日, 公司与中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司签订《2010 年测井工程承包合同》。根据该合同, 公司承包长庆油田超低渗透油藏第二项目部射孔工程, 工程期限自 2010 年 3 月 24 日至 2010 年 12 月 31 日, 合同结算金额以实际工作量确定的金额为准。

4、融资合同

(1) 2010 年 1 月 21 日, 公司与西安高新技术产业风险投资有限责任公司和上海浦东发展银行股份有限公司西安分行签订了《委托贷款合同》。根据该合同, 西安高新技术产业风险投资有限责任公司委托上海浦东发展银行股份有限公司西安分行向公司贷款 1,000 万元, 贷款期限自 2010 年 1 月 29 日至 2011 年 1 月 26 日。

(2) 2009 年 4 月 17 日, 公司与东亚银行(中国)有限公司西安分行签署《贷款合同》, 东亚银行(中国)有限公司西安分行向公司提供 1300 万元的贷款授信额度, 授信额度期限为三年。

(3) 2010 年 7 月, 公司与西安爱德华测量设备有限公司、西安隆基硅材料股份有限公司、陕西合容电气电容器有限公司、西安曲江文化旅游(集团)有限公司共 5 家公司组成联合发行人与国家开发银行股份有限公司签订《2010 年-2012 年西安市文化和科技中小企业集合票据承销协议》。根据该协议, 发行人于 2010 年 10 月 21 日发行人民币 2.21 亿元 3 年期集合票据, 本公司在本期债券项下发行份额为人民币 3600 万元。

七、公司或持股 5%以上股东在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

(一) 避免同业竞争的承诺

为了避免损害公司及其他股东利益, 实际控制人张国桢向公司及全体股东出具了《避免同业竞争承诺函》。承诺内容如下:

1、本人、以及本人控制的企业及其下属企业目前没有以任何形式从事与发行人及其下属企业的主营业务构成或可能构成直接或间接竞争关系的业务或活动。

2、若发行人之股票在境内证券交易所上市, 则本人作为发行人之实际控制人和/或控股股东, 将采取有效措施, 并促使受本人控制的任何企业采取有效措施, 不会在中国境内/外:

(1) 以任何形式直接或间接从事任何与发行人或其下属企业主营业务构成或可能构成直接或间接竞争关系的业务或活动, 或于该等业务中持有权益或利益;

(2) 以任何形式支持发行人及其下属企业以外的他人从事与发行人及其下属企业目前或今后进行的主营业务构成竞争或者可能构成竞争的业务或活动。

3、凡本人、以及本人控制的企业及其下属企业有任何商业机会可从事、参与或入股任何可能会与发行人及其下属企业的主营业务构成竞争关系的业务或活动, 本人、以及本人控

制的企业及其下属企业会将该等商业机会让予发行人或其下属企业。

本人同意承担并赔偿因违反上述承诺而给发行人及其下属企业造成的一切损失、损害和开支。

(二) 发行前股东所持股份的流通限制及自愿锁定的承诺

1、公司控股股东、实际控制人、董事长、总经理张国桢、董事张晓龙、高级管理人员张志坚、刘荫忠、田毅和车万辉承诺：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其直接或间接持有的发行人公开发行股票前已发行的股份，也不由发行人回购其直接或间接持有的发行人公开发行股票前已发行的股份。除前述锁定期外，在其任职期内每年转让的股份不超过其所持有发行人股份总数的百分之二十五；在离职后半年内，不转让其所持有的发行人股份。

2、公司副董事长吴墀衍、董事黄建庆和监事周志华、陈琰承诺：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其直接或间接持有的发行人公开发行股票前已发行的股份，也不由发行人回购其直接或间接持有的发行人公开发行股票前已发行的股份。除前述锁定期外，在其任职期内每年转让的股份不超过其所持有发行人股份总数的百分之二十五；在离职后半年内，不转让其所持有的发行人股份。

3、公司法人股东上海联新投资中心（有限合伙）承诺：自其对发行人增资200万股事项工商变更完成之日（2009年9月30日）起三十六个月内，不转让或者委托他人管理其直接或间接持有的发行人公开发行股票前已发行的股份，也不由发行人回购其直接或间接持有的发行人公开发行股票前已发行的股份。除前述锁定期外，上海联新投资中心（有限合伙）还承诺：其持有的发行人公开发行股票前已发行的555.2402万股股份，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其直接或间接持有的发行人公开发行股票前已发行的股份，也不由发行人回购其直接或间接持有的发行人公开发行股票前已发行的股份。

4、公司法人股东无锡TCL创动投资有限公司承诺：自其对公司增资250万股事项工商变更完成之日（2009年9月30日）起三十六个月内，不转让或者委托他人管理此部分股份，也不由公司回购此部分股份。

5、公司自然人股东陈立北承诺：自其对发行人增资150万股事项工商变更完成之日（2009年9月30日）起三十六个月内，不转让或者委托他人管理其直接或间接持有的发行人公开发行股票前已发行的股份，也不由发行人回购其直接或间接持有的发行人公开发行股票前已发行的股份。除前述锁定期外，自然人股东陈立北还承诺：其持有的公司公开发行股票前已发行的60万股股份，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其直接或间接持有的发行人公开发行股票前已发行的股份，也不由发行人回购其直接或间接持有的发行

人公开发行股票前已发行的股份。

公司其他法人股东上海浩耳实业发展有限公司、天津多采石油天然气技术开发有限公司和其他自然人股东陈进华、任延忠、刘忠伟、姚江、王涛承诺：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其直接或间接持有的发行人公开发行股票前已发行的股份，也不由发行人回购其直接或间接持有的发行人公开发行股票前已发行的股份。

（三）承担社保和住房公积金补缴责任的承诺

公司控股股东、实际控制人张国桢先生出具承诺：

若公司因有关政府部门或司法机关认定需补缴社会保险费（包括养老保险、失业保险、医疗保险、工伤保险、生育保险）和住房公积金，或因社会保险费和住房公积金事宜受到处罚，或被任何相关方以任何方式提出有关社会保险费和住房公积金的合法权利要求，本人将无条件全额承担经有关政府部门或司法机关认定的需由公司补缴的全部社会保险费和住房公积金、罚款或赔偿款项，全额承担被任何相关方以任何方式要求的、并经有关政府部门或司法机关认定的社会保险费、住房公积金和/或赔偿款项，以及因上述事项而产生的由公司支付的或应由公司支付的所有相关费用。

（四）承诺履行情况

报告期内公司及股东恪守承诺，未发生违反承诺的情形。

八、聘任、解聘会计师事务所及支付报酬情况

信永中和会计师事务所有限责任公司自 2006 年开始为公司提供审计服务。信永中和具有证券审计从业资格，签字注册会计师和项目负责人具有相应的专业胜任能力，在执业过程中坚持以独立、客观、公正的态度进行审计，表现了良好的职业规范和精神。经公司 2009 年度股东大会审议通过，公司续聘信永中和为 2010 年度审计机构。2010 年度发生的审计费用为：2010 年 6.30 加期审计费用 10 万元、2010 年 9.30 加期审计费用 10 万元、2010 年盈利预测审计费用 5 万元、2010 年年报审计费用 12 万元，合计 37 万元。

九、受监管部门处罚、通报批评、公开谴责等情况

报告期内，公司及其董事、监事、高级管理人员、公司控股股东、实际控制人不存在受有权机关调查、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、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、报告期内，公司未发生《证券法》第六十七条、《上市公司信息披露管理办法》第三十条所列重大事项，以及公司董事会判断为重大事件的事项。

报告期内，发生的公告事项如下表：

公告日期	公告标题	披露媒体
2010 年 12 月 24 日	中国证监会关于核准公司首次公开发行股票并在创业板上市的批复	巨潮资讯网
2010 年 12 月 24 日	首次公开发行股票并在创业板上市招股意向书	巨潮资讯网
2010 年 12 月 24 日	首次公开发行股票并在创业板上市提示公告	巨潮资讯网
2010 年 12 月 24 日	平安证券有限责任公司关于公司首次公开发行股票发行保荐书	巨潮资讯网
2010 年 12 月 24 日	首次公开发行股票并在创业板上市初步询价及推介公告	巨潮资讯网
2010 年 12 月 24 日	平安证券有限责任公司关于公司首次公开发行股票发行保荐工作报告	巨潮资讯网
2010 年 12 月 24 日	控股股东、实际控制人对招股说明书的确认意见	巨潮资讯网
2010 年 12 月 24 日	公司章程（草案）	巨潮资讯网
2010 年 12 月 24 日	关于公司设立以来股本演变情况的说明及其董事、监事、高级管理人员的确认意见	巨潮资讯网
2010 年 12 月 24 日	第三届董事会第十一次会议决议	巨潮资讯网
2010 年 12 月 24 日	北京市君合律师事务所关于公司首次公开发行股票并在创业板上市之法律意见书及补充法律意见书	巨潮资讯网
2010 年 12 月 24 日	北京市君合律师事务所关于公司首次公开发行股票并在创业板上市出具法律意见书之律师工作报告	巨潮资讯网
2010 年 12 月 24 日	2010 年第一次临时股东大会决议	巨潮资讯网
2010 年 12 月 24 日	2010 年度盈利预测审核报告	巨潮资讯网
2010 年 12 月 24 日	2010 年 9 月 30 日内部控制审核报告	巨潮资讯网
2010 年 12 月 24 日	2007 年 1 月至 2010 年 9 月审计报告	巨潮资讯网
2010 年 12 月 24 日	2007 年 1 月至 2010 年 9 月非经常性损益明细表审核报告	巨潮资讯网
2010 年 12 月 30 日	首次公开发行股票并在创业板上市网上路演公告	巨潮资讯网
2010 年 12 月 31 日	首次公开发行股票并在创业板上市招股说明书	巨潮资讯网
2010 年 12 月 31 日	首次公开发行股票并在创业板上市投资风险特别公告	巨潮资讯网
2010 年 12 月 31 日	首次公开发行股票并在创业板上市发行公告	巨潮资讯网

十一、报告期内公司接待调研、采访情况

报告期内，公司未完成首次公开发行股票，不存在应披露的接待调研、采访情况。公司已经制订《投资者关系管理制度》、《信息披露管理办法》等相关制度，并严格依照执行。

公司将严格按照相关规定接待调研、采访，维护公司信息披露的公开、公平、公正原则。

十二、其他事项

根据公司《招股说明书》，本公司就 2010 年经营业绩进行了预测，并经信永中和会计师事务所有限责任公司审核。根据盈利预测数据，本公司 2010 年实现营业收入 29,424.77 万元，同比增长 11.00%；实现净利润 6,093.02 万元，同比增长 24.57%。

经信永中和会计师事务所有限责任公司审计，公司 2010 年度实现营业收入 30,155.57 万元，同比增长 13.76%；营业利润 6,670.95 万元，同比增长 21.54%；净利润 6,130.09 万元，同比增长 25.32%。公司较好的实现了盈利预测，保持良好成长性。

第五节 股本变动及股东情况

一、股本变动情况

1、股本变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	49,000,000	100%						49,000,000	100%
1、国家持股									
2、国有法人持股	7,552,402	15.41%						7,552,402	15.41%
3、其他内资持股	41,447,598	84.59%						41,447,598	84.59%
其中：境内非国有法人持股	6,895,868	14.07%						6,895,868	14.07%
境内自然人持股	34,551,730	70.51%						34,551,730	70.51%
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									
1、人民币普通股									
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	49,000,000	100%						49,000,000	100%

2、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
张国桢	0	0	15,380,387	15,380,387	首发承诺	2014-1-13
上海联新投资中心（有限合伙）	0	0	5,552,402	5,552,402	首发承诺	2012-1-13
		0	2,000,000	2,000,000		2012-9-30
吴墀衍	0	0	6,527,051	6,527,051	首发承诺	2012-1-13
上海浩耳实业发展有限公司	0	0	3,300,000	3,300,000	首发承诺	2012-1-13
张晓龙	0	0	2,556,839	2,556,839	首发承诺	2014-1-13
无锡 TCL 创动投资有限公司	0	0	2,500,000	2,500,000	首发承诺	2012-9-30
陈立北	0	0	600,000	600,000	首发承诺	2012-1-13
		0	1,500,000	1,500,000		2012-9-30
黄建庆	0	0	1,709,180	1,709,180	首发承诺	2012-1-13
陈进华	0	0	1,461,159	1,461,159	首发承诺	2012-1-13
张志坚	0	0	1,272,511	1,272,511	首发承诺	2014-1-13
天津多采石油天然气技术开发有限公司	0	0	1,095,868	1,095,868	首发承诺	2012-1-13
任延忠	0	0	1,027,514	1,027,514	首发承诺	2012-1-13
王涛	0	0	807,700	807,700	首发承诺	2012-1-13
刘荫忠	0	0	524,700	524,700	首发承诺	2014-1-13
刘忠伟	0	0	365,289	365,289	首发承诺	2012-1-13
周志华	0	0	304,700	304,700	首发承诺	2012-1-13
田毅	0	0	304,700	304,700	首发承诺	2014-1-13
车万辉	0	0	100,000	100,000	首发承诺	2014-1-13
姚江	0	0	55,000	55,000	首发承诺	2012-1-13
陈琰	0	0	55,000	55,000	首发承诺	2012-1-13

合计	0	0	49,000,000	49,000,000	-	-
----	---	---	------------	------------	---	---

二、证券发行与上市情况

报告期内，公司不存证券发行与上市情况。公司为 2011 年上市的公司，证券发行与上市情况如下：

经中国证券监督管理委员会 2010 年 12 月 20 日“证监许可【2010】1872 号”文核准，公司首次公开发行人民币普通股（A 股）1,700 万股，发行价格为 51.10 元/股。公司募集资金总额为人民币 868,700,000 元，扣除各项发行费用人民币 69,022,500 元，实际募集资金净额为人民币 799,677,500 元。信永中和会计师事务所有限责任公司于 2011 年 1 月 7 日出具了 XYZH/2010A2004-12 号《验资报告》，对募集资金进行了验证确认。

经深圳证券交易所 2011 年 1 月 11 日“深证上【2011】17 号”文核准，公司发行的人民币普通股股票于 2011 年 1 月 13 日在深圳证券交易所上市交易。证券简称为：通源石油，证券代码为：300164。

2011 年 1 月 21 日，公司已完成工商变更登记手续，并取得了西安市工商行政管理局换发的《企业法人营业执照》，登记的相关信息如下：

注册号：610131100006139

名称：西安通源石油科技股份有限公司

住所：西安市高新区科技二路 70 号软件园唐乐阁 D301 室

法定代表人姓名：张国桢

注册资本：陆仟陆百万元整

实收资本：陆仟陆百万元整

公司类型：股份有限公司（上市、自然人投资或控股）

经营范围：石油、天然气勘探开发领域中钻井、测井、录井和井下作业；石油勘探开发设备及器材、天然气勘探开发设备及器材的开发、研制、生产、销售及技术开发、技术服务、技术咨询、技术转让；计算机软硬件研制、服务与销售及技术服务；对高新技术项目的投资；货物和技术的进出口经营（国家限制和禁止的进出口货物和技术除外）；机械产品销售代理、机械设备租赁、房屋租赁、建筑工程施工、国际货物运输代理；射孔弹、复合药、油井专用导爆索、油井专用雷管的使用（许可证有效期至 2011 年 12 月）；民用爆炸物品销售（工业炸药、工业雷管、索类火工品、油气井用器材、民用推进剂）（许可证有效期至 2013 年 5 月 31 日）；石油射孔弹、导爆索、复合推进剂、磁电雷管的储存（限分支机构经营）；使用、销售 II 类、

III类、IV类、V类放射源，乙级非密封放射性物质工作场所（许可证有效期至2013年9月3日）；危险货物运输（1类1项，1类2项，1类4项），普通货物运输（许可证有效期至2014年6月30日）。

成立日期：一九九五年六月十五日

营业期限：长期

三、控股股东、实际控制人情况

（一）公司前 10 名股东和前 10 名无限售条件股东情况

单位：股

股东总数		20			
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
张国桢	境内自然人	31.39%	15,380,387	15,380,387	0
上海联新投资中心（有限合伙）	境内国有法人	15.41%	7,552,402	7,552,402	0
吴墀衍	境内自然人	13.32%	6,527,051	6,527,051	0
上海浩耳实业发展有限公司	境内非国有法人	6.73%	3,300,000	3,300,000	0
张晓龙	境内自然人	5.22%	2,556,839	2,556,839	0
无锡 TCL 创动投资有限公司	境内非国有法人	5.10%	2,500,000	2,500,000	0
陈立北	境内自然人	4.29%	2,100,000	2,100,000	0
黄建庆	境内自然人	3.49%	1,709,180	1,709,180	0
陈进华	境内自然人	2.98%	1,461,159	1,461,159	0
张志坚	境内自然人	2.60%	1,272,511	1,272,511	0
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		
-	0		人民币普通股		
上述股东关联关系或一致行动的说明	张国桢与张晓龙为兄弟关系。张国桢、张晓龙、张志坚及股东刘荫忠、田毅、车万辉签署有《一致行动协议》，为一致行动关系。上述六位股东合计持有 20,139,137 股，持股比例占发行前股本的 41.10%。				

（二）控股股东、实际控制人情况介绍

报告期内，公司控股股东、实际控制人未发生变化。

张国桢先生为公司控股股东和实际控制人。张国桢先生持有公司 15,380,387 股股份，占发行前总股本的 31.39%。

张国桢先生出生于1970年11月，中欧国际工商学院工商管理硕士。1997年加盟公司，历

任市场部经理、总经理助理、主管市场营销工作的副总经理。2004年起任公司董事、总经理。2010年7月起任公司董事长、总经理。

为巩固张国桢的控股股东和实际控制人地位，张国桢、张晓龙、张志坚、刘荫忠、田毅和车万辉（以下简称“六方”）于2010年1月27日签定了《一致行动协议》，六方合计持股比例占发行前总股本的41.10%。六方约定在《一致行动协议》签署后，张国桢、张晓龙、张志坚、刘荫忠、田毅和车万辉将在公司下列事项上采取一致行动，作出相同的意思表示，无论六方中任何一方或多方是否直接持有公司的股份：

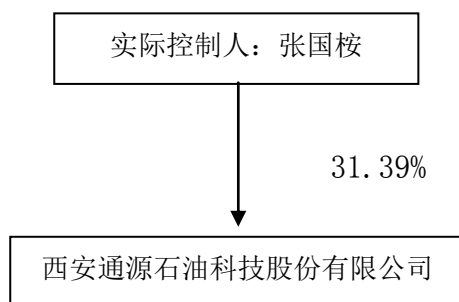
- 1、行使董事会、股东大会的表决权；
- 2、向董事会、股东大会行使提案权；
- 3、行使董事、监事候选人提名权；
- 4、保证所推荐的董事人选在公司的董事会行使表决权时，采取相同的意思表示；
- 5、行使公司经营决策权。

若在行使上述权利时六方有不同意见，六方同意与张国桢保持一致，以张国桢的最终意见为其共同的意思表示。

六方还约定，在股份锁定期（公司首次在中国境内公开发行股票并上市之日起三年）之后，若张晓龙、张志坚、刘荫忠、田毅和车万辉以协议方式转让其所持公司的股份时，应保证受让方知悉并同意承接《一致行动协议》约定的权利和义务，同意与《一致行动协议》其他各方为一致行动人，并与张国桢保持一致。《一致行动协议》生效后，六方在股份锁定期内不得退出一致行动及解除《一致行动协议》，也不得辞去董事、监事或高级管理人员职务。在股份锁定期之后，若六方在公司担任董事、监事或高级管理人员职务，则不得退出一致行动。六方如提出辞去公司的董事、监事或高级管理人员职务，在确认其辞职对公司无重大影响的前提下，由董事会、监事会决议通过后方可辞去。在此之后，在公司运营一个会计年度后并且年报显示其辞职对公司的稳定经营无重大影响，方可退出一致行动。

《一致行动协议》自张国桢不再持有公司的股份之日起自动终止。据此，张国桢的控股股东和实际控制人地位通过签署《一致行动协议》得以巩固和加强。

(二) 公司与实际控制人之间的产权和控制关系



五、持股在 10%以上的法人股东情况

上海联新投资中心（有限合伙）系合伙制内资人民币股权投资基金，合伙期限自 2008 年 9 月 9 日至 2018 年 9 月 8 日；注册地和主要经营地为上海市闵行区东川路 555 号乙幢 2074 室；执行事务合伙人为上海联新投资管理有限公司，委派代表为曲列锋；经营范围为：股权投资、投资咨询（除经纪）。

第六节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事、高级管理人员情况

(一) 董事、监事、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	任期 终止日	年初持股 (股)	年末持股 (股)	变动 原因	报告期内 从公司领 取的报酬 总额 (万元)	是否在 股东单 位或其 他关联 单位领 取薪酬
张国桢	董事长 总经理	男	40	2010-7-15	2013-7-14	15,380,387	15,380,387	-	71	否
吴擢衍	副董事长	男	45	2010-7-15	2013-7-14	6,527,051	6,527,051	-	10.95	否
张晓龙	董事	男	46	2010-7-15	2013-7-14	2,556,839	2,556,839	-	6	否
徐海	董事	男	40	2010-7-15	2013-7-14	-	-	-	-	是
黄建庆	董事	男	47	2010-7-15	2013-7-14	1,709,180	1,709,180	-	6	否
张志坚	董事 常务副总经理 董事会秘书	男	45	2010-7-15	2013-7-14	1,272,511	1,272,511	-	34.5	否
刘万赋	独立董事	男	72	2010-7-15	2013-7-14	-	-	-	6	否
张秋生	独立董事	男	42	2010-7-15	2013-7-14	-	-	-	6	否
袁吉诚	独立董事	男	67	2010-7-15	2013-7-14	-	-	-	6	否
周志华	监事会主席	男	50	2010-7-15	2013-7-14	304,700	304,700	-	9.6	否
袁冰	监事	男	41	2010-7-15	2013-7-14	-	-	-	-	否
陈琰	监事	女	39	2010-7-15	2013-7-14	55,000	55,000	-	14.6	否
孟虎	职工监事	男	48	2010-7-15	2013-7-14	-	-	-	17	否
徐波	职工监事	男	39	2010-7-15	2013-7-14	-	-	-	15	否
刘荫忠	副总经理	男	48	2010-7-15	2013-7-14	524,700	524,700	-	30.2	否
田毅	副总经理	男	41	2010-7-15	2013-7-14	304,700	304,700	-	26.9	否
车万辉	财务总监	男	39	2010-7-15	2013-7-14	100,000	100,000	-	28.3	否

合计	-	-	-	-	-	28,735,068	28,735,068	-	288.05	-
----	---	---	---	---	---	------------	------------	---	--------	---

(二) 董事、监事、高级管理人员最近五年主要工作经历

1、董事会成员

张国桢先生，董事长，详见第五节之“三、控股股东情况和实际控制人情况”。

吴墀衍先生，副董事长，1965年5月出生，中国国籍，无永久境外居留权。南京航空航天大学计算机工程专业学士，西北工业大学计算机信息处理专业硕士。1989年起任深圳大学现代教育与信息中心工程师。

张晓龙先生，董事，1964年4月出生，中国国籍，无永久境外居留权，毕业于陕西师范大学化学专业，本科学历。曾在陕西国棉十厂职工学校任教，曾在西安市生产资料服务公司、汽车贸易发展公司工作，曾任西安华山汽车贸易有限公司董事长、总经理。

徐海先生，董事，1970年11月出生，中国国籍，拥有加拿大永久境外居留权，中欧国际工商学院金融硕士，上海交通大学计算机专业硕士，上海交通大学自动控制专业学士。曾任中国惠普有限公司咨询及专业服务销售总监，现任上海联新投资中心（有限合伙）副总裁。

黄建庆先生，董事，1963年5月出生，中国国籍，无永久境外居留权，毕业于西南石油大学石油地质专业，后就读于上海财经大学投资经济专业，硕士学历。现任上海诚庆投资有限公司董事长。

张志坚先生，董事，1965年8月出生，中国国籍，无永久境外居留权，毕业于河南大学经济管理专业，本科学历。曾在第一拖拉机股份有限公司董事会秘书处工作，2001年加入公司，任董事会秘书。现任公司董事、常务副总经理、董事会秘书。

刘万赋先生，独立董事，1939年1月出生，中国国籍，无永久境外居留权，西安石油学校矿场机械专业毕业，教授级高级工程师。现就职于中国石油天然气集团公司咨询中心专家委员会。

张秋生先生，独立董事，1968年8月出生，中国国籍，无永久境外居留权，博士。北京交通大学经济管理学院会计系教授、博士生导师，中国企业兼并重组研究中心主任。

袁吉诚先生，独立董事，1943年11月出生，中国国籍，无永久境外居留权，本科学历，射孔行业内教授级高级工程师，中国石油学会射孔分会理事，享受政府特殊津贴。

2、监事会成员

周志华先生，监事会主席，1960年8月出生，中国国籍，无永久境外居留权，本科学历，高级工程师，2001年12月加入公司，从事企业产品开发和技术管理。

袁冰先生，监事，1970 年 1 月出生，中国国籍，无永久境外居留权，中欧国际工商学院工商管理硕士，历任 TCL 集团股份有限公司、TCL 多媒体科技控股有限公司财务总监、财务管理中心总经理、战略发展部部长，现任 TCL 集团股份有限公司副总裁、TCL 创业投资公司总裁、无锡 TCL 创动投资有限公司董事长。

陈琰女士，监事，1971 年 7 月出生，中国国籍，无永久境外居留权，本科学历。毕业于西北政法学院经济法专业，曾任西安机电设备股份公司法律顾问、团委书记、公司综合管理部经理、行政部经理、北京办公室主任。现任公司北京事业部行政经理。

孟虎先生，职工监事，1962 年 8 月出生，中国国籍，无永久境外居留权，本科学历。毕业于江汉石油学院矿场地球物理专业，曾任新疆石油管理局测井公司分公司副经理，吐哈油田产能建设测井项目总监，克拉玛依科意达实业总公司法律顾问、技术作业公司经理，克拉玛依市泰格石油技术有限公司总经理。

徐波先生，职工监事，1972 年 10 月出生，中国国籍，无永久境外居留权，本科学历。2000 年加入公司，历任公司项目经理、市场部副经理，现任公司国内事业部总经理。

3、高级管理人员

张国桢先生，总经理，详见第五节之“三、控股股东情况和实际控制人情况”。

张志坚先生，常务副总经理、董事会秘书，详见本节之“1、董事会成员”。

刘荫忠先生，副总经理，1962 年 8 月出生，中国国籍，无永久境外居留权，本科学历，曾任陕西秦岭航空电器公司三厂第一副厂长；1998 年加入公司，历任地区经理、销售副总助理、销售总监、销售副总经理。现任公司副总经理。

田毅先生，副总经理，1969 年 10 月出生，中国国籍，无永久境外居留权，毕业于西安科技大学机械制造工艺及设备专业，本科学历。曾在西安秦川机械厂从事技术、质量、设备管理工作；1998 年加入公司，历任地区经理、市场部经理、北京事业部经理、生产安全总监、技术总监，现任公司副总经理。

车万辉先生，财务总监，1972 年 1 月出生，中国国籍，无永久境外居留权，中国注册会计师协会非执业会员，研究生学历。曾任一汽集团哈尔滨轻型车厂成本科长，陕西东盛医药有限责任公司财务经理、东盛科技股份有限公司财务中心经理、东盛科技股份有限公司财务部经理，金雨德企业集团财务总监，西安曲江国际会展集团有限公司财务负责人。现任公司财务总监、财务管理中心主任。

（三）董事、监事、高级管理人员的主要兼职情况

姓名	公司职务	兼职单位	兼职职务	与公司关系
----	------	------	------	-------

张国桢	董事长 总经理	北京大德广源石油技术服务有限公司	执行董事 总经理	全资子公司
吴墀衍	副董事长	深圳大学现代教育技术与信息中心	工程师	无
徐海	董事	上海联新投资中心（有限合伙）	副总裁	持股 5%以上股东
黄建庆	董事	海南海然高新能源有限公司	董事	无
		上海诚庆投资有限公司	董事长	无
刘万赋	独立董事	中国石油天气集团公司咨询中心	专家	无
张秋生	独立董事	北京交通大学	教授、博士生导师	无
		北京赛迪传媒投资股份公司	独立董事	无
		山东金正大生态工程股份公司	独立董事	无
		玉源控股股份有限公司	独立董事	无
		中国诚通控股集团有限公司	外部董事	无
		中国中材集团有限公司	外部董事	无
袁吉诚	独立董事	川庆钻探测井公司	高级技术顾问	无
袁冰	监事	TCL 集团股份有限公司	副总裁	无锡 TCL 创动投资有限公司之控股股东
		惠州市 TCL 创业投资有限责任公司	董事、CEO	无
		无锡 TCL 创动投资有限公司	董事长	持股 5%以上股东
		电大在线远程教育技术有限公司	董事	无
		翰林汇信息产业股份有限公司	董事	无
		深圳 TCL 工业研究院有限公司	董事	无
		德龙香港有限公司	董事	无
		TCL 德龙（中山）有限公司	董事	无
		惠州泰科立集团有限公司	董事	无
		TCL 新技术（惠州）有限公司	董事	无
		TCL 奥博（天津）环保有限公司	董事长	无
		北京国药恒瑞美联信息技术有限公司	董事长	无
田毅	副总经理	北京大德广源石油技术服务有限公司	监事	全资子公司
车万辉	财务总监	北京大德广源石油技术服务有限公司	财务总监	全资子公司

（四）报告期内，董事、监事、高级管理人员变动情况

2010年7月15日，公司召开2010年第二次临时股东大会，选举产生第四届董事会，第四届董事会成员9名，分别为：张国桢、吴墀衍、张晓龙、徐海、黄建庆、张志坚、刘万赋、张秋生、袁吉诚。其中，刘万赋、张秋生、袁吉诚为独立董事。董事任期三年，任期自2010年7月15日起至2013年7月14日止。

2010年第二次临时股东大会同时选举产生了第四届监事会，第四届监事会成员5名，分别为：周志华、袁冰、陈琰、孟虎、徐波。其中孟虎、徐波为职工监事，2010年7月13日召开的职工代表大会选举二人为职工监事。监事任期三年，任期自2010年7月15日起至2013年7月14日止。

2010年7月15日，公司召开第四届董事会第一次会议，选举张国桢为董事长，吴墀衍为副董事长；聘任张国桢为总经理，张志坚为常务副总经理、董事会秘书，刘荫忠为副总经理，田毅为副总经理，车万辉为财务总监。

2010年7月15日，公司召开第四届监事会第一次会议，选举周志华为监事会主席。

二、报告期内，公司核心技术团队和关键技术人员（非董事、监事、高级管理人员）未发生变动。

三、公司员工情况

（一）截止2010年12月31日，公司在册员工总数为301人，员工专业结构、受教育程度及年龄分布情况如下：

1、按专业结构划分：

专业类别	员工人数（人）	占员工总数比例
管理人员	31	10.3%
技术人员	42	13.95%
生产人员	17	5.65%
营销人员	138	45.85%
财务人员	17	5.65%
其他人员	56	18.60%
合计	301	100.00%

2、按受教育程度划分：

受教育程度	员工人数（人）	占员工总数比例（%）
博士	1	0.33%
硕士	17	5.65%
大学本科	136	45.18%
大专	97	32.23%
中专	11	3.65%

高中及以下	39	12.96%
合计	301	100.00%

3、按年龄分布划分：

年龄区间	员工人数（人）	占员工总数比例（%）
51岁以上	11	3.65%
41至50岁	40	13.29%
31至40岁	94	31.23%
30岁及30岁以下	156	51.83%
合计	301	100.00%

（二）公司严格执行国家的劳动法律、法规，依法为员工办理养老、失业、工伤、医疗和生育保险，报告期内，公司没有需承担费用的离退休员工。

第七节 公司治理结构

一、公司治理情况

公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所创业板股票上市规则》、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》等法律法规和相关规定的要求，建立并不断完善公司的法人治理结构，建立健全公司内部管理和控制制度，持续深入开展公司治理活动，促进了公司规范运作，提高了公司治理水平，保障了公司经营管理的有序进行。

公司及时制定或修订了《公司章程》、《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》、《总经理工作细则》、《独立董事工作制度》、《募集资金管理办法》、《关联交易管理办法》、《对外投资制度》、《对外担保制度》、《信息披露管理办法》、《投资者关系管理制度》、《审计委员会工作细则》、《战略委员会工作细则》、《薪酬与考核委员会工作细则》等规章制度，并严格按照执行。

截至报告期末，公司治理实际情况符合中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件。

（一）关于股东和股东大会

公司严格按照《公司章程》、《股东大会议事规则》等规定和要求，规范地召集、召开股东大会，平等对待所有股东，并尽可能为股东参加股东大会提供便利，使其充分行使股东权利。公司股东大会提案审议符合程序，股东大会就会议通知所列明的议案依次进行审议。

（二）关于公司与控股股东

公司控股股东、实际控制人行为规范，依法行使其权力并承担相应义务，没有超越股东大会、董事会直接或间接干预公司的决策和经营活动。同时，公司具有独立的业务和经营系统，拥有自主决策能力，在业务、人员、资产、机构、财务上独立于控股股东、实际控制人。公司不存在向控股股东、实际控制人提供未公开信息等公司治理不规范的情况。

（三）关于董事和董事会

公司董事不存在《公司法》第一百四十七条规定的不得担任公司董事的情形，各董事均符合任职资格，任免按《公司章程》规定，履行董事会、股东大会批准程序，符合法律法规的规定。

公司全体董事严格按照《公司法》、《公司章程》、《董事会议事规则》、《独立董事工作制度》等相关法律、法规、制度的要求开展工作，出席董事会和股东大会，勤勉尽责地履行职责和义务，同时积极参加相关培训，熟悉相关法律法规。

公司董事会由9名董事组成，其中独立董事3名，董事会的人数及构成符合相关法律、法规和《公司章程》的要求。独立董事中1名为会计专业人士，符合中国证监会《关于在上市公司建立独立董事制度的指导意见》的要求。董事会设立了战略、审计、薪酬与考核三个专业委员会，制订了相应的工作细则。董事会专业委员会的设立和实际运行，为董事会的科学决策提供了有益的补充。

公司董事会的召集、召开程序均符合《公司法》、《公司章程》、《董事会议事规则》等有关规定。

（四）关于监事和监事会

公司监事会由5名监事组成，其中2名职工监事，监事会人数及构成符合相关法律、法规和《公司章程》的要求。

公司监事会严格按照相关法律、法规和《公司章程》、《监事会议事规则》的规定，积极开展工作。公司监事本着对全体股东负责的态度，切实行使监察、督促职能，对公司董事、经理及其他高级管理人员履行职务情况进行监督，对公司财务状况进行检查，对相关重大事项发表意见。

（五）关于绩效评价与激励约束机制

公司逐步建立科学有效的绩效评价与激励约束机制，董事会下设薪酬与考核委员会，负责对公司的董事、监事和高级管理人员进行绩效考核。董事、监事和高级管理人员的薪酬与激励标准均履行相关程序审核、确定。

（六）关于信息披露与透明度

公司严格按照有关法律、法规以及公司《信息披露管理办法》、《投资者关系管理制度》等的要求，真实、准确、完整、及时、公平地披露有关信息。公司董事会秘书负责信息披露工作，协调公司与投资者的关系，接待股东来访，回答投资者咨询，确保公司真实、准确、完整和及时进行信息披露，确保所有股东有平等的机会获得信息。

（七）关于利益相关者

公司能够充分尊重和维护利益相关者的合法权益，实现股东、职工和社会等各方面利益的协调平衡，重视公司的社会责任，与利益相关者积极合作，共同推动公司持续、健康地发展。

二、公司董事履职情况

（一）报告期内，公司全体董事严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》等有关法律法规和《公司章程》的规定，勤勉尽责地履行董事的职责，持续关注公司经营状况，遵守董事行为规范，积极参加

相关培训，提高规范运作水平，发挥各自的专业特长，积极地履行职责。董事在董事会会议投票表决重大事项或其他对公司有重大影响的事项时，严格遵循公司《董事会议事规则》的有关审议规定，审慎决策，切实保护公司和股东的利益。

公司董事长积极推动公司内部各项制度的完善，加强董事会建设。在履行职责时，按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》等有关法律法规和《公司章程》的规定，行使董事长职权，履行职责。在召集、主持董事会会议时，执行董事会集体决策机制，积极推动公司治理工作和内部控制建设、督促执行股东大会和董事会的各项决议。公司董事长积极保证独立董事和董事会秘书的知情权，为其履行职责创造了良好的工作条件，并及时将董事会工作运行情况通报其他董事。

(二) 报告期内，公司独立董事根据相关法律、法规及《公司章程》、《独立董事工作制度》的要求，恪尽职守，勤勉尽责，按时出席相关会议，认真审议各项议案，不受公司和控股股东、实际控制人影响，审慎地发表意见。同时，公司独立董事利用自己的专业知识给公司的法人治理、发展策略等方面提出了建设性意见，切实发挥了独立董事作用。

报告期内，公司三名独立董事对公司董事会的议案及公司其他事项均未提出异议。

(三) 报告期内公司董事出席董事会情况

董事姓名	职务	应出席次数	实际出席次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自出席
张国桢	董事长	9	9	0	0	否
吴墀衍	副董事长	9	9	0	0	否
张晓龙	董事	9	9	0	0	否
徐海	董事	9	9	0	0	否
黄建庆	董事	9	9	0	0	否
张志坚	董事	9	9	0	0	否
刘万赋	独立董事	9	9	0	0	否
张秋生	独立董事	9	9	0	0	否
袁吉诚	独立董事	9	9	0	0	否

三、股东大会、董事会召开情况

(一) 股东大会召开情况

报告期内，公司共召开股东大会5次，其中1次年度股东大会，4次临时股东大会。历次股

东大会的，会议的召集、召开和表决程序均符合《公司法》、《公司章程》、《董事会议事规则》等的有关规定。召开情况如下：

1、2010年第一次临时股东大会

2010年1月30日，公司召开了2010年第一次临时股东大会，会议审议通过了如下议案：

- (1) 《关于公司首次公开发行 A 股并在创业板上市的议案》；
- (2) 《关于提请股东大会授权董事会全权办理有关发行上市相关事项的议案》；
- (3) 《关于公司首次公开发行 A 股募集资金使用可行性的议案》；
- (4) 《关于公司首次公开发行股票前滚存利润分配的议案》；
- (5) 《关于制定〈公司章程〉（草案）的议案》；
- (6) 《关于制定公司〈股东大会议事规则〉（草案）的议案》；
- (7) 《关于制定公司〈董事会议事规则〉（草案）的议案》；
- (8) 《关于制定公司〈监事会议事规则〉（草案）的议案》；
- (9) 《关于制定公司〈关联交易管理办法〉的议案》；
- (10) 《关于制定公司〈募集资金管理办法〉的议案》；
- (11) 《关于制定公司〈对外担保制度〉的议案》；
- (12) 《关于制定公司〈对外投资制度〉的议案》；
- (13) 《关于修改公司〈独立董事工作制度〉的议案》；
- (14) 《关于公司 2009 年度利润分配的议案》；
- (15) 《关于修改〈公司章程〉的议案》；
- (16) 《关于修改公司〈监事会议事规则〉的议案》。

2、2009年度股东大会

2010年5月31日，公司召开了2009年度股东大会，会议审议通过了如下议案：

- (1) 《2009 年度董事会工作报告》；
- (2) 《2009 年度监事会工作报告》；
- (3) 《2009 年度财务报告及财务决算报告》；
- (4) 《关于 2009 年度利润分配的议案》；
- (5) 《2010 年度财务预算报告》；
- (6) 《关于修改公司经营范围的议案》；
- (7) 《关于修订〈公司章程〉的议案》；
- (8) 《关于审议通过关于西安市科技和文化型中小企业集合票据的议案》；
- (9) 《关于续聘会计师事务所的议案》。

3、2010年第二次临时股东大会

2010年7月15日，公司召开了2010年第二次临时股东大会，会议审议通过了如下议案：

- (1) 《关于董事会换届选举的议案》；
- (2) 《关于监事会换届选举的议案》；
- (3) 《关于确定第四届董事会成员薪酬的议案》；
- (4) 《关于确定第四届监事会成员薪酬的议案》；
- (5) 《关于对董事会授权的议案》；
- (6) 《关于修订〈公司章程〉的议案》；
- (7) 《关于修订〈公司章程〉（草案）的议案》；
- (8) 《关于修订〈股东大会议事规则〉的议案》；
- (9) 《关于修订〈董事会议事规则〉的议案》；
- (10) 《通报第四届监事会职工代表监事事项》。

4、2010年第三次临时股东大会

2010年9月1日，公司召开了2010年第三次临时股东大会，会议审议通过了如下议案：

- (1) 《关于子公司减资的议案》；
- (2) 《关于修改公司经营范围的议案》；
- (3) 《关于修订〈公司章程〉的议案》。

5、2010年第四次临时股东大会

2010年11月8日，公司召开了2010年第四次临时股东大会，会议审议通过了《关于转让子公司股权的议案》。

(二) 董事会召开情况

报告期内，公司共召开董事会9次，会议的召集、召开和表决程序均符合《公司法》、《公司章程》、《董事会议事规则》等的有关规定。具体召开情况如下：

1、第三届董事会第十一次会议

2010年1月15日，公司召开了第三届董事会第十一次会议，会议审议通过了如下议案：

- (1) 《关于公司首次公开发行 A 股并在创业板上市的议案》；
- (2) 《关于提请股东大会授权董事会全权办理有关发行上市相关事项的议案》；
- (3) 《关于提请董事会授权董事签署与发行上市相关的法律文件的议案》；
- (4) 《关于公司首次公开发行 A 股募集资金使用可行性的议案》；
- (5) 《关于公司首次公开发行股票前滚存利润分配的议案》；
- (6) 《关于制定〈公司章程〉（草案）的议案》；

- (7) 《关于制定公司〈股东大会议事规则〉（草案）的议案》；
- (8) 《关于制定公司〈董事会议事规则〉（草案）的议案》；
- (9) 《关于制定公司〈关联交易管理办法〉的议案》；
- (10) 《关于制定公司〈募集资金管理办法〉的议案》；
- (11) 《关于制定公司〈对外担保制度〉的议案》；
- (12) 《关于制定公司〈对外投资制度〉的议案》；
- (13) 《关于制定公司〈投资者关系管理制度〉的议案》；
- (14) 《关于制定公司〈信息披露管理办法〉的议案》；
- (15) 《关于修改公司〈独立董事工作制度〉的议案》；
- (16) 《关于制定董事会〈专门委员会工作细则〉的议案》；
- (17) 《关于选举董事会专门委员会委员的议案》；
- (18) 《关于公司 2009 年度财务报表的议案》；
- (19) 《关于公司 2009 年度利润分配的议案》；
- (20) 《关于修改公司〈章程〉的议案》；
- (21) 《关于提议召开2010年第一次临时股东大会的议案》。

2、第三届董事会第十二次会议

2010年5月15日，公司召开了第三届董事会第十二次会议，会议审议通过了如下议案：

- (1) 《2009 年度董事会工作报告》；
- (2) 《2009 年度总经理工作报告及 2010 年工作计划》；
- (3) 《2009 年审计报告》；
- (4) 《2009 年度财务决算报告》；
- (5) 《关于 2009 年度利润分配的议案》；
- (6) 《关于总经理奖励基金的议案》；
- (7) 《2010 年财务预算报告》；
- (8) 《关于变更公司经营范围的议案》；
- (9) 《关于修订〈公司章程〉的议案》；
- (10) 《关于续聘会计师事务所的议案》；
- (11) 《关于向银行申请贷款的议案》；
- (12) 《关于西安市科技和文化型中小企业集合票据的议案》；
- (13) 《关于召开2009年度股东大会的议案》。

3、第三届董事会第十三次会议

2010年6月29日，公司召开了第三届董事会第十三次会议，会议审议通过了如下议案：

- (1) 《关于董事会换届选举的议案》；
- (2) 《关于确定第四届董事会成员薪酬的议案》；
- (3) 《关于对董事会授权的议案》；
- (4) 《关于修订〈公司章程〉的议案》；
- (5) 《关于修订〈公司章程〉（草案）的议案》；
- (6) 《关于修订〈股东大会议事规则〉的议案》；
- (7) 《关于修订〈董事会议事规则〉的议案》；
- (8) 《关于召开2010年第二次临时股东大会的议案》。

4、第四届董事会第一次会议

2010年7月15日，公司召开了第四届董事会第一次会议，会议审议通过了如下议案：

- (1) 《关于选举董事长、副董事长的议案》；
- (2) 《关于聘任总经理并的议案》；
- (3) 《关于聘任公司管理层人员的议案》；
- (4) 《关于对总经理授权的议案》；
- (5) 《关于选举董事会专门委员会委员的议案》。

5、第四届董事会第二次会议

2010年7月28日，公司召开了第四届董事会第二次会议，会议审议通过了如下议案：

- (1) 《关于2007年1月至2010年6月财务报告的议案》；
- (2) 《关于2010年盈利预测的议案》。

6、第四届董事会第三次会议

2010年8月16日，公司召开了第四届董事会第三次会议，会议审议通过了如下议案：

- (1) 《关于子公司减资的议案》；
- (2) 《关于修改公司经营范围的议案》；
- (3) 《关于修订〈公司章程〉的议案》。

7、第四届董事会第四次会议

2010年10月16日，公司召开了第四届董事会第四次会议，会议审议通过了如下议案：

- (1) 《关于转让子公司股权的议案》；
- (2) 《关于2007年1月至2010年9月财务报告的议案》；
- (3) 《关于召开2010年第四次临时股东大会的议案》。

8、第四届董事会第五次会议

2010 年 12 月 13 日，公司召开了第四届董事会第五次会议，会议审议通过了《关于申请综合授信的议案》。

9、第四届董事会第六次会议

2010 年 12 月 29 日，公司召开第四届董事会第五次会议，会议审议通过了如下议案：

- (1) 《关于设立募集资金专用账户的议案》；
- (2) 《关于签订〈募集资金专户三方监管协议〉的议案》。

四、董事会下设委员会工作总结情况

公司董事会下设审计委员会、薪酬与考核委员会、战略委员会三个专业委员会。各专门委员会依据公司董事会所制定的职权范围运作，就专业性事项进行研究，提出意见及建议，供董事会决策参考。各专门委员会全部由董事组成，其中审计委员会、薪酬与考核委员会中独立董事占多数并担任召集人，审计委员会中有 1 名独立董事是会计专业人士。

(一) 审计委员会的履职情况

公司审计委员会由 3 名董事组成，其中独立董事 2 名，独立董事中有 1 名为会计专业人士，并由独立董事担任召集人。

根据《公司章程》和《审计委员会工作细则》的相关规定，审计委员会主要负责：提议聘请或更换外部审计机构；监督公司的内部审计制度及其实施；负责内部审计与外部审计之间的沟通；审核公司的财务信息及其披露；审查公司的内控制度；根据《上市规则》的规定，对公司的内控制度进行检查和评估后发表专项意见；法律、法规规定或董事会授权的其他事项。公司审计委员会下设了内部审计部，主要向审计委员会负责。

审计委员会召开会议审议内部审计部门提交的工作计划和报告的具体情况，向董事会报告。审计委员会与公司聘请的审计机构进行沟通，督促其按计划进行安排审计工作，确定了公司 2010 年度财务报告审计工作计划的安排。在年审注册会计师进场前，审计委员会认真审阅了公司出具的 2010 年度财务报表，认为：

- 1、公司财务报表依照公司会计政策编制、会计政策运用恰当，会计估计合理，符合新企业会计准则及财政部发布的有关规定要求；
- 2、公司财务报表纳入合并范围的单位和报表内容完整，报表合并基础准确；
- 3、公司财务报表客观、真实地反映了公司的财务状况，未发现有重大偏差或重大遗漏的情况。审计委员会同意以此财务报表提交年审注册会计师开展审计工作。

在审计过程中，审计委员会就工作进程及调整事项等与年审注册会计师及时沟通，并督促其按计划工作。审计委员会审阅了信永中和会计师事务所有限责任公司出具审计意见的公司 2010 年度财务会计报告，认为：

1、公司在审计前编制的财务报表与审计后的财务报告不存在重大差异；

2、经审计的公司财务报表符合新企业会计准则的相关规定，能够如实地反映企业的财务状况、经营成果及现金流量情况。

审计委员会同意信永中和会计师事务所有限责任公司对公司2010年度财务报表出具的审计意见，并提议续聘信永中和会计师事务所为公司2011年度审计机构，上述事项提交董事会审议。同时，审计委员会认为，信永中和会计师事务所有限责任公司具有上市公司审计的丰富经验，在执业过程中坚持独立审计原则，能客观、公正、公允地反映公司财务状况，切实履行了审计机构应尽的职责。

审计委员会对公司内部控制制度进行检查和评估后，认为公司内部控制制度是建立在符合相关法律、法规，适应公司经营管理的实际情况及发展需求基础上的。公司在法人治理、业务管理、会计核算、关联交易、对外投资、对外担保、内部稽核等方面均建立了较为完备的制度，并能有效实施、落实，保证了公司各项业务活动的健康开展，保障了国家相关法律、法规及公司内部制度的贯彻执行。公司内部控制制度的建立、完善和执行是符合公司实际情况的。

（二）薪酬与考核委员会的履职情况

公司薪酬与考核委员会由3名董事组成，其中独立董事2名，并由独立董事担任召集人。

根据《公司章程》和《薪酬与考核委员会工作细则》的相关规定，薪酬与考核委员会主要负责：研究董事、监事、总经理和其他高级管理人员考核的标准，进行考核并提出建议；研究和审查董事、监事、总经理和其他高级管理人员的薪酬政策与方案；组织和拟定公司董事、监事、总经理以及其他高级管理人员和公司员工的中长期激励计划；法律、法规规定及董事会授权的其他事宜。

报告期内，公司根据年度经营重点工作，并从财务、基础管理及能力等方面并以经营管理工作及相关能力表现相结合的形式对董事、监事和高级管理人员进行了考评。薪酬与考核委员会对公司董事、监事、高级管理人员2010年度的薪酬情况进行了核查和考核，认为：公司董事、监事、高级管理人员2010年度薪酬符合公司股东大会、董事会制定的相关报酬依据及公司的劳动人事管理制度。同时，公司董事、监事和高级管理人员考评和激励制度较为完善，并能有效执行。

报告期内，公司未实施股权激励计划。

（三）战略委员会的履职情况

公司战略委员会由3名董事组成，其中独立董事2名。

根据《公司章程》和《战略委员会工作细则》的相关规定，战略委员会主要负责：组织

拟订公司中长期战略发展规划，评估实施情况，并向董事会提出建议；预审公司年度经营计划和财务预算，提交董事会审议；审议战略性资本配置方案及资产负债管理目标，提请董事会决定；审议重大组织调整和机构布局方案，提请董事会决定；预审公司重大投资、融资方案，提交董事会审议；董事会授权的其他事宜。

报告期内，战略委员会依职责对公司战略发展规划、组织结构调整等相关事宜进行讨论、评估，并积极与公司进行沟通，对公司发展起到了积极作用。

五、公司的独立性

公司严格按照《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，在资产、人员、财务、机构、业务等方面均独立于控股股东、实际控制人，具有独立完整的业务体系，具备独立面向市场自主经营的能力，完全独立运作、自主经营，独立承担责任和风险。

（一）业务独立

公司已经建立了符合现代企业制度要求的法人治理结构和内部组织结构，在生产经营及管理上独立运作。公司独立对外签订合同，开展业务，形成了独立的供应、生产、销售系统，形成了面向市场自主经营的能力，不存在对股东的业务依赖。公司目前主要从事的经营活动在业务上与控股股东不存在同业竞争关系，同时，公司控股股东、实际控制人张国桢向公司出具了《避免同业竞争承诺函》。

（二）资产完整

公司拥有独立的研发、经营和销售系统及配套设施，公司股东与公司的资产产权界定明确。公司合法拥有房屋、土地、机器设备等财产对应的房屋所有权证、土地使用证及其他产权证明，公司资产完整，不存在股东占用公司资产的情况。

（三）人员独立

公司建立、健全了法人治理结构，董事、监事及高级管理人员严格按照《公司法》、《公司章程》的有关规定产生，程序合法有效。公司的人事及工资管理与股东完全分开，总经理、副总经理、董事会秘书、财务负责人等高级管理人员均未在股东单位兼职或领取薪酬。公司在员工管理、社会保障、工薪报酬等方面完全独立于股东或其他关联方。

（四）机构独立

公司设有股东大会、董事会、监事会等组织机构，各组织机构依法行使各自的职权。公司设有运营管理中心、发展管理中心、财务管理中心、北京事业部、国内事业部、作业事业部、研发中心等职能部门，拥有完整独立的研发、经营和销售系统及配套设施，具有独立面向市场自主经营的能力。

（五）财务独立

公司设有独立的财务会计部门，配备了专门的财务人员，建立了符合有关会计制度要求、独立的会计核算体系和财务管理制度。公司独立在银行开户，依法独立纳税。公司能够独立做出财务决策，不存在控股股东、实际控制人占用公司资金及干预公司资金使用的情况，也不存在资金或其他资产被控股股东或其他关联方以任何形式占用的情况。

六、公司内部控制制度的建立、健全情况

公司根据《公司法》、《证券法》、《企业内部控制基本规范》等有关法律、法规和规章制度，结合公司业务发展情况和公司运营管理实际情况和需要，制定了适合的内部控制制度，内部控制制度贯穿于公司生产经营各层面、各环节，使公司的各项业务有章可循，并得到了有效执行，公司内部控制制度完整、合理，整体运行是有效的。公司的管理层将根据公司发展的实际需要，对内部控制制度不断加以改进。

（一）内部控制制度建立健全的工作计划及其实施情况

公司制订了《公司章程》、《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》、《独立董事制度》、《总经理工作细则》等一系列规章制度，明确了股东大会、董事会、监事会和经理层的职权范围、议事规则和决策机制，并严格依照执行。

公司根据《公司法》、《企业内部控制基本规范》等有关法律、法规和规章制度及公司实际情况，制定了公司内部控制制度，涵盖了生产、销售、财务、采购、技术开发、信息披露、对外投资、对外担保等各环节，并严格依照执行。

同时，公司将根据相关法律、法规及公司实际经营情况及时对各项制度进行修订，保证内控制度的合理、有效运行。

（二）内部控制检查监督部门的设置情况

公司各项内部控制制度的制订均严格依据相关程序进行，各职能部门依据职权执行，并明确了督促落实和追责机制，具备较强的可操作性和有效性。

公司董事会设立了审计委员会，审计委员会由 3 名董事组成，其中独立董事 2 名，独立董事中 1 名为会计专业人士。审计委员会负责监督公司的内部审计制度及其实施，负责内部审计与外部审计之间的沟通，审查公司的内控制度等工作。同时，公司设立了独立于财务部门直接向审计委员会负责的内部审计部，并配备专职内部审计人员。内部审计部门，对公司各职能部门财务收支及经济活动进行审计、监督、评价，并对公司内部管理体系以及内部控制制度的执行情况进行监督检查。

（三）董事会对内部控制有关工作的安排

公司董事会将按照《公司法》、《企业内部控制基本规范》等有关法律、法规和规章制

度及公司实际情况，进一步完善公司的内部控制。

审计委员会依职权，持续审查公司的内控制度，监督公司的内部审计制度及其实施，及时向公司董事会汇报审查结果和内控制度的执行情况，并提出合理化建议。公司内部审计部门将根据职能实施内部审计及内部控制制度执行情况监督检查工作，持续评价内部控制的有效性，并向审计委员会报告。

（四）财务核算相关内部控制的完善情况

公司在财务管理和会计核算方面均设置了较为合理的岗位和职责权限，并配备了相应的人员以保证财务工作的顺利进行。会计机构人员分工明确，实行岗位责任制，各岗位能起到相互牵制的作用，批准、执行和记录职能分开。

公司建立了较为完善的财务管理制度，明确制定了会计凭证、会计账簿和会计报告的处理程序。公司制定并执行的财务会计制度包括：会计核算手册及财务核算流程，资金管理暂行办法及实施细则，存货管理办法，成本核算办法等。上述财务制度的制定和施行对规范公司会计核算、加强会计监督、保障财务会计数据准确，防止错弊和堵塞漏洞提供了有力的保证。

（五）信息披露控制制度的建立、健全

1、信息披露控制制度的建立、健全

为进一步加强信息披露工作的管理，规范公司信息披露行为，保证公司真实、准确、完整地披露信息，维护公司股东特别是社会公众股东的合法权益公司制订了《信息披露管理办法》、《内幕信息知情人登记制度》、《对外信息报送及使用管理制度》等相关制度，对公司信息披露、内幕信息知情人的范围、登记、流转审批、保密及责任追究做出了明确的规定，并严格依照执行。

以上制度的制定与执行为公司信息披露及内部防控内幕交易提供了保障，维护了公司信息披露的公开、公平、公正。

（六）其他相关事项

1、关联交易内部控制

公司已经制订《关联交易管理办法》，对关联方和关联交易、关联交易的审批权限和决策程序等作了明确的规定，规范公司与关联方的交易行为，力求遵循诚实信用、平等、自愿、公正、公平、公开的原则。公司严格依照执行，有效的保护了公司及股东的合法权益。

2、对外担保内部控制

公司已经制订《对外担保制度》，对公司发生对外担保行为时，对担保对象、审批权限和决策程序、安全措施等作了详细规定。公司严格依照执行，严格控制公司对外担保风险，

保护公司及股东的合法权益。

3、重大投资内部控制

《公司章程》、《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》、《对外投资制度》等相关制度对公司对外投资的投资类别、投资对象以及相应的决策程序、决策权限等方面作了明确规定。公司严格依照执行，加强了公司对外投资管理，防范对外投资风险，保障对外投资的安全，有效的维护了公司及股东的利益。

4、公司建立年报信息披露重大差错责任追究制度的情况

公司已制定《年报信息披露重大差错责任追究制度》，对公司年报信息披露工作中有关人员违反相关规定、不履行或者不正确履行职责、义务或其他个人原因，对公司造成重大经济损失或造成不良社会影响等情况时，规定了具体的责任追究与处理方式。公司严格依照执行，确保了年报信息的真实性、准确性、完整性、及时性和公平性。

5、对全资、控股子公司内部控制

作为全资子公司，其内控制度依照母公司内部控制制度建立和执行。同时，公司对于全资子公司的人事委派、人事任免、财务管理、考核与奖罚等方面均有较为严格的管理制度，明确其职责及权限范围，保证了公司对全资子公司有效管理。同时《对外投资制度》的建立和执行，保证了公司在未来投资设立子公司等事项中能有效保障公司及股东利益。

七、对内部控制的评价及审核意见

（一）董事会的审核意见

董事会经认真自查和分析，认为：公司建立了较为完善的公司治理结构，内部控制体系较为健全，符合公司生产经营管理实际需要及有关法律法规的要求。公司内部控制制度能得到一贯、有效地执行，对控制和防范经营管理风险、保护投资者的合法权益、促使公司规范运作和健康发展起到了积极地促进作用，公司内部控制是有效的。

（二）监事会的核查意见

监事会经认真核查和分析，认为：公司现已建立了较为完善的内部控制体系，符合国家相关法律法规要求以及公司生产经营管理实际需要，并能得到有效执行，内部控制体系的建立对公司经营管理的各个环节起到了较好的风险防范和控制作用，公司内部控制自我评价报告全面、真实、准确，客观反映了公司内部控制的实际情况。

（三）独立董事意见

独立董事经认真核查，认为：公司内部控制制度是建立在符合相关法律、法规，适应公司经营管理的实际情况及发展需求上的。公司在法人治理、业务管理、会计核算、关联交易、对外投资、对外担保、内部稽核等方面均建立了较为完备的制度，并能有效实施、落实，保

证了公司各项业务活动的健康开展，保障了国家相关法律、法规及公司内部制度的贯彻执行。公司内部控制制度的建立、完善和执行是符合公司实际情况的。

（四）保荐机构的核查意见

保荐机构平安证券有限责任公司经认真核查，认为：公司的公司治理结构较为健全，现有的内部控制制度和执行情况符合《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》、《上市公司内部控制指引》等相关法律法规和规章制度的要求，公司在业务经营和管理各重大方面保持了有效的内部控制。

第八节 监事会报告

报告期内，公司监事会严格按照《公司法》、《公司章程》、《监事会议事规则》等有关规定的要求，依法独立行使职权，认真履行监事会自身职能。

一、监事会工作情况

2010年度，公司共召开监事会5次，会议的召集、召开和表决程序均符合《公司法》、《公司章程》、《董事会议事规则》等的有关规定。召开情况如下：

1、第三届监事会第五次会议

2010年1月15日，公司召开了第三届监事会第五次会议，会议审议通过了如下议案：

- (1) 《关于制定公司〈监事会议事规则〉（草案）的议案》；
- (2) 《关于公司2009年度财务报表的议案》；
- (3) 《关于修订〈监事会议事规则〉的议案》。

2、第三届监事会第六次会议

2010年5月15日，公司召开了第三届监事会第六次会议，会议审议通过了如下议案：

- (1) 《2009年度监事会工作报告》；
- (2) 《2009年度审计及财务决算报告》；
- (3) 《2010年财务预算报告》。

3、第三届监事会第七次会议

2010年6月29日，公司召开了第三届监事会第七次会议，会议审议通过了如下议案：

- (1) 《关于监事会换届选举的议案》；
- (2) 《关于确定第四届监事会成员薪酬的议案》；
- (3) 《通报第四届监事会职工代表监事事项》。

4、第四届监事会第一次会议

2010年7月15日，公司召开了第四届监事会第一次会议，会议审议通过了《关于选举监事会主席的议案》。

5、第四届监事会第二次会议

2010年7月28日，公司召开第四届监事会第二次会议，会议审议通过了如下议案：

- (1) 《关于2007年1月至2010年6月财务报告的议案》；
- (2) 《关于2010年盈利预测的议案》。

二、监事会对公司2010年度有关事项的独立意见

2010年度，公司监事会严格按照有关法律、法规及公司章程的规定，对公司依法运作情

况、公司财务情况等事项进行了认真监督检查，根据检查结果，对2010年度公司有关情况发表如下意见：

（一）公司依法运作情况

2010年度，监事会依法列席了公司董事会和股东大会，对公司的决策程序和公司董事、经理履行职务情况进行了严格的监督。

监事会认为：公司的决策程序严格遵循了《公司法》、《证券法》等法律法规和中国证监会以及《公司章程》所作出的各项规定，建立了较为完善的内部控制制度并不断健全完善。公司董事、高级管理人员在执行公司职务时不存在违反法律、法规、《公司章程》或有损于公司和股东利益的行为。

（二）检查公司财务情况

监事会对公司2010年度的财务状况、财务管理和经营成果进行了认真的检查和审核，监事会认为：公司财务制度健全、内控机制健全、财务状况良好，信永中和会计师事务所有限责任公司对公司2010年度财务报告所出具了标准无保留意见的审计报告，该审计报告真实、客观地反映了公司的财务状况和经营成果。

（三）对内部控制的自我评价报告的意见

监事会对公司内部控制制度的建立和完善进行了认真检查和审核，监事会认为：公司现已建立了较为完善的内部控制体系，符合国家相关法律法规要求以及公司生产经营管理实际需要，并能得到有效执行，内部控制体系的建立对公司经营管理的各个环节起到了较好的风险防范和控制作用，公司内部控制自我评价报告全面、真实、准确，客观反映了公司内部控制的实际情况。

（四）公司募集资金使用情况

2010年度，基于公司发展需要，并保障募投项目顺利进行，公司使用自筹资金预先投入募投项目。截至2010年12月31日，公司已使用自筹资金预先投入募集资金投资项目的实际投资额为5,673.64万元。信永中和会计师事务所有限责任公司对公司以自筹资金预先投入募集资金投资项目的事项进行了专项审核，于2011年3月23日出具了《关于西安通源石油科技股份有限公司以自筹资金预先投入募集资金投资项目的专项鉴证报告》。

2011年3月25日，公司召开第四届董事会第七次会议，会议审议通过了《关于使用募集资金置换预先投入募集资金投资项目的自筹资金的议案》，同意公司使用募集资金5,673.64万元置换预先投入募集资金投资项目的自筹资金。公司独立董事和保荐机构平安证券有限责任公司对该事项已发表意见。

监事会认为：公司使用募集资金置换预先投入募集资金投资项目的自筹资金事项履行了

必要的程序，符合深圳证券交易所《首次公开发行股票并在创业板上市管理暂行办法》、《深圳证券交易所创业板股票上市规则》、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》等相关法律法规的有关规定。

（五）公司收购、出售资产情况

2010 年 10 月 16 日，公司召开第四届董事会第四次会议，会议审议通过了《关于转让子公司的议案》，将公司持有的全资子公司蓬莱市茂源石油工具有限公司全部股权转让给自然人于素平、伊茂军，于素平、伊茂军二人与公司无关联关系。2010 年 11 月 8 日，公司召开 2010 年第四次临时股东大会，会议审议通过了《关于转让子公司的议案》。2010 年 11 月 12 日，上述股权转让完成工商变更程序，转让完成后，公司不再持有蓬莱市茂源石油工具有限公司股权。

蓬莱市茂源石油工具有限公司（以下简称：茂源石油）为公司之全资子公司，成立于 2008 年 3 月 31 日，注册资本 555 万元。2008 年初，设立茂源石油的目的是利用当地制造射孔枪枪身（公司复合射孔器所需的部件之一）的传统和资源条件，建设射孔枪及相关石油工具制造基地，进入射孔枪枪身的制造领域。2008 年下半年以来，公司根据国际、国内复合射孔领域的发展情况，加大复合射孔作业服务能力的建设，并取得显著成效，依托于先进的复合射孔技术和产品向作业服务领域延伸更加适合公司的特点和优势。基于上述认识，公司及时调整了向射孔枪枪身制造领域延伸的发展思路，决定暂不进入射孔枪枪身制造领域，在战略上进一步优化现有业务模式，进一步提高复合射孔作业服务能力，因此茂源石油的射孔枪枪身制造项目未实际建设，处于停滞状态，形成一定的资源闲置。

基于以情况，为盘活存量资产，进一步优化公司的资源配置，节约跨地区经营的管理成本，公司决定将茂源石油整体转让，并以协议价格 547 万元，将公司所持茂源石油全部股权转让与受让方。

监事会认为：以上转让股权事宜进行了核查，认为上述转让事宜符合《公司法》、《证券法》等相关法律法规，不存在损害公司及公司股东尤其是中小股东利益的情形。

（六）公司关联交易情况

报告期内，公司不存在重大关联交易，存在张国桢、吴墀衍为公司提供担保而发生的关联担保，情况如下：

1、2010 年 1 月 21 日，公司与西安高新技术产业风险投资有限责任公司、上海浦东发展银行股份有限公司西安分行签订《委托贷款合同》，西安高新技术产业风险投资有限责任公司委托上海浦东发展银行股份有限公司西安分行向公司贷款 1,000 万元，贷款期限自 2010 年 1 月 29 日至 2011 年 1 月 26 日。吴墀衍、张国桢为上述委托贷款提供保证担保。截止 2010 年

12 月 31 日，贷款余额为 700 万元，截止 2011 年 3 月 1 日，上述贷款已归还完毕。

2、2009 年 4 月 17 日，公司与东亚银行（中国）有限公司西安分行签署《贷款合同》，东亚银行（中国）有限公司西安分行向公司提供 1300 万元的贷款授信额度，授信额度期限为三年，张国桢为上述贷款提供保证担保。截止 2010 年 12 月 31 日，贷款余额为 5,134,785.98 元，截止 2011 年 1 月 13 日，上述贷款已归还完毕。

上述贷款均为公司补充流动资金需求而进行的融资行为，张国桢、吴墀衍对上述贷款提供担保，是出于主要股东对公司发展的责任心，为公司发展提供帮助，不存在损害公司及股东利益情形，并且相应贷款已经归还完毕，不存在风险。

第九节 财务报告

审计报告

西安通源石油科技股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的西安通源石油科技股份有限公司（以下简称通源石油公司）合并及母公司财务报表，包括 2010 年 12 月 31 日的资产负债表，2010 年度的利润表、现金流量表、股东权益变动表及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

按照企业会计准则的规定编制财务报表是通源石油公司管理层的责任。这种责任包括：（1）设计、实施和维护与财务报表编制相关的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误而导致的重大错报；（2）选择和运用恰当的会计政策；（3）作出合理的会计估计。

二、注册会计师的责任

我们的责任是在实施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规范，计划和实施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，我们考虑与财务报表编制相关的内部控制，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，通源石油公司财务报表已经按照企业会计准则的规定编制，在所有重大方面公允反映了通源石油公司 2010 年 12 月 31 日的财务状况以及 2010 年度的经营成果和现金流量。

信永中和会计师事务所有限责任公司

中国注册会计师：

中国注册会计师：

中国 北京

二〇一一年四月二十日

合并资产负债表
2010 年 12 月 31 日

编制单位：西安通源石油科技股份有限公司

单位：人民币元

项 目	附注	年末金额	年初金额
流动资产：			
货币资金	八.1	104,136,828.72	123,060,705.90
交易性金融资产		-	-
应收票据	八.2	-	2,000,000.00
应收账款	八.3	195,066,213.65	95,379,472.07
预付款项	八.4	18,005,552.40	5,979,008.09
应收利息		-	-
应收股利		-	-
其他应收款	八.5	2,719,999.58	2,863,442.00
存货	八.6	73,291,410.08	59,173,970.53
一年内到期的非流动资产		-	-
其他流动资产		-	-
流动资产合计		393,220,004.43	288,456,598.59
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		-	-
投资性房地产		-	-
固定资产	八.7	91,967,029.16	50,261,776.95
在建工程	八.8	5,661,643.71	709,046.44
工程物资		-	-
固定资产清理		-	-
无形资产	八.9	22,610,005.76	29,591,459.45
开发支出		-	-
商誉		-	-
长期待摊费用	八.10	748,240.00	954,880.00
递延所得税资产	八.11	365,461.77	243,077.46
其他非流动资产		-	-
非流动资产合计		121,352,380.40	81,760,240.30
资产总计		514,572,384.83	370,216,838.89

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)

2010 年 12 月 31 日

编制单位：西安通源石油科技股份有限公司

单位：人民币元

项 目	附注	年末金额	年初金额
流动负债：			
短期借款	八. 13	12, 134, 785. 98	20, 000, 000. 00
交易性金融负债		-	-
应付票据	八. 14	39, 000, 000. 00	23, 484, 798. 58
应付账款	八. 15	111, 666, 798. 69	63, 256, 585. 99
预收款项		-	-
应付职工薪酬	八. 16	2, 744, 171. 70	1, 530, 367. 34
应交税费	八. 17	13, 976, 122. 59	15, 931, 077. 51
应付利息	八. 18	309, 600. 00	-
应付股利		-	-
其他应付款	八. 19	344, 172. 98	1, 592, 976. 13
一年内到期的非流动负债		-	-
其他流动负债		-	-
流动负债合计		180, 175, 651. 94	125, 795, 805. 55
非流动负债：			
长期借款		-	-
应付债券	八. 20	35, 696, 759. 76	-
长期应付款		-	-
专项应付款	八. 21	2, 103, 000. 00	2, 000, 000. 00
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		37, 799, 759. 76	2, 000, 000. 00
负 债 合 计		217, 975, 411. 70	127, 795, 805. 55
股东权益：			
股本	八. 22	49, 000, 000. 00	49, 000, 000. 00
资本公积	八. 23	75, 678, 785. 57	75, 678, 785. 57
减：库存股		-	-
专项储备		-	-
盈余公积	八. 24	21, 121, 240. 78	15, 299, 993. 58
一般风险准备		-	-
未分配利润	八. 25	150, 796, 946. 78	102, 442, 254. 19
外币报表折算差额		-	-
归属于母公司股东权益合计		296, 596, 973. 13	242, 421, 033. 34
少数股东权益		-	-
股东权益合计		296, 596, 973. 13	242, 421, 033. 34
负债和股东权益总计		514, 572, 384. 83	370, 216, 838. 89

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

2010 年 12 月 31 日

编制单位：西安通源石油科技股份有限公司

单位：人民币元

项 目	附注	年末金额	年初金额
流动资产：			
货币资金		103,841,520.16	120,303,287.59
交易性金融资产		-	-
应收票据		-	2,000,000.00
应收账款	十四.1	191,007,170.53	93,969,250.11
预付款项		18,005,552.40	5,979,008.09
应收利息		-	-
应收股利		-	-
其他应收款	十四.2	2,610,603.50	2,840,198.30
存货		73,291,410.08	59,173,970.53
一年内到期的非流动资产		-	-
其他流动资产		-	-
流动资产合计		388,756,256.67	284,265,714.62
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	十四.3	5,000,000.00	20,000,000.00
投资性房地产		-	-
固定资产		90,300,588.01	48,650,384.20
在建工程		5,661,643.71	625,224.44
工程物资		-	-
固定资产清理		-	-
无形资产		22,601,028.26	24,780,320.80
开发支出		-	-
商誉		-	-
长期待摊费用		748,240.00	954,880.00
递延所得税资产		359,229.24	158,137.37
其他非流动资产		-	-
非流动资产合计		124,670,729.22	95,168,946.81
资 产 总 计		513,426,985.89	379,434,661.43

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)

2010 年 12 月 31 日

编制单位: 西安通源石油科技股份有限公司

单位: 人民币元

项 目	附注	年末金额	年初金额
流动负债:			
短期借款		12,134,785.98	20,000,000.00
交易性金融负债		-	-
应付票据		39,000,000.00	23,484,798.58
应付账款		111,409,885.89	63,086,531.19
预收款项		-	-
应付职工薪酬		2,636,796.44	1,385,644.92
应交税费		13,505,205.94	15,593,516.65
应付利息		309,600.00	-
应付股利		-	-
其他应付款		4,415,065.57	12,755,755.78
一年内到期的非流动负债		-	-
其他流动负债		-	-
流动负债合计		183,411,339.82	136,306,247.12
非流动负债:			
长期借款		-	-
应付债券		35,696,759.76	-
长期应付款		-	-
专项应付款		2,103,000.00	2,000,000.00
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		37,799,759.76	2,000,000.00
负 债 合 计		221,211,099.58	138,306,247.12
股东权益:			
股本		49,000,000.00	49,000,000.00
资本公积		75,661,332.96	75,661,332.96
减: 库存股		-	-
专项储备		-	-
盈余公积		21,121,240.78	15,299,993.58
一般风险准备		-	-
未分配利润		146,433,312.57	101,167,087.77
股东权益合计		292,215,886.31	241,128,414.31
负债和股东权益总计		513,426,985.89	379,434,661.43

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

2010 年度

编制单位：西安通源石油科技股份有限公司

单位：人民币元

项目	附注	本年金额	上年金额
一、营业总收入	八. 26	301,555,704.46	265,090,237.85
其中：主营业务收入	八. 26	301,555,704.46	265,090,237.85
其他业务收入		-	-
二、营业总成本		235,326,360.69	210,204,713.82
其中：主营业务成本	八. 26	143,247,001.12	135,774,137.57
其他业务成本		-	-
营业税金及附加	八. 27	3,841,961.80	2,991,799.53
销售费用	八. 28	55,153,182.00	44,397,386.36
管理费用	八. 29	29,738,850.10	23,745,661.84
财务费用	八. 30	1,963,203.00	2,657,824.41
资产减值损失	八. 31	1,382,162.67	637,904.11
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）	八. 32	480,167.54	-
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			-
汇兑收益（损失以“-”号填列）			-
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		66,709,511.31	54,885,524.03
加：营业外收入	八. 33	5,131,885.41	2,990,922.10
减：营业外支出	八. 34	3,327.75	69,107.67
其中：非流动资产处置损失		-	-
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		71,838,068.97	57,807,338.46
减：所得税费用	八. 35	10,537,129.18	8,893,114.72
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		61,300,939.79	48,914,223.74
归属于母公司股东的净利润		61,300,939.79	48,914,223.74
少数股东损益		-	-
六、每股收益：			
（一）基本每股收益	八. 36	1.25	1.16
（二）稀释每股收益	八. 36	1.25	1.16
七、其他综合收益			-
八、综合收益总额		61,300,939.79	48,914,223.74
归属于母公司股东的综合收益总额		61,300,939.79	48,914,223.74
归属于少数股东的综合收益总额			-

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

2010 年度

编制单位：西安通源石油科技股份有限公司

单位：人民币元

项目	附注	本年金额	上年金额
一、营业收入	十四.4	294,573,115.57	255,327,976.50
减：营业成本	十四.4	142,862,989.65	132,059,893.01
营业税金及附加		3,617,797.99	2,764,359.38
销售费用		52,971,082.79	41,320,133.96
管理费用		27,992,918.71	21,984,954.32
财务费用		1,945,016.69	2,653,545.87
资产减值损失		1,340,612.50	637,904.11
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）	十四.5	-494,402.43	-
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）		63,348,294.81	53,907,185.85
加：营业外收入		5,120,745.01	2,990,922.10
减：营业外支出		2,251.48	69,107.67
其中：非流动资产处置损失		-	-
三、利润总额 （亏损总额以“-”号填列）		68,466,788.34	56,829,000.28
减：所得税费用		10,254,316.34	8,508,533.72
四、净利润 （净亏损以“-”号填列）		58,212,472.00	48,320,466.56

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

2010 年度

编制单位：西安通源石油科技股份有限公司

单位：人民币元

项 目	附注	本年金额	上年金额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		225,308,980.48	228,927,182.40
收到的税费返还		1,000,099.11	366,764.03
收到其他与经营活动有关的现金	八.37	6,729,831.41	9,160,027.46
经营活动现金流入小计		233,038,911.00	238,453,973.89
购买商品、接受劳务支付的现金		108,575,816.08	142,756,353.62
支付给职工以及为职工支付的现金		19,275,854.38	13,713,742.94
支付的各项税费		27,065,077.09	21,026,805.76
支付其他与经营活动有关的现金	八.37	64,320,473.54	48,723,952.46
经营活动现金流出小计		219,237,221.09	226,220,854.78
经营活动产生的现金流量净额		13,801,689.91	12,233,119.11
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		-	-
取得投资收益收到的现金		-	-
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		186,845.60	42,570.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		5,401,380.50	-
收到其他与投资活动有关的现金		-	-
投资活动现金流入小计		5,588,226.10	42,570.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		54,648,468.07	13,361,596.19
投资支付的现金		-	100,000.00
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		54,648,468.07	13,461,596.19
投资活动产生的现金流量净额		-49,060,241.97	-13,419,026.19
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		-	81,000,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			-
取得借款所收到的现金		60,676,000.00	44,800,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		-	-
筹资活动现金流入小计		60,676,000.00	125,800,000.00
偿还债务所支付的现金		32,865,214.02	49,300,000.00
分配股利、利润或偿付利息所支付的现金		8,563,140.60	6,704,099.19
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	八.37	2,912,970.50	114,500.00
筹资活动现金流出小计		44,341,325.12	56,118,599.19
筹资活动产生的现金流量净额		16,334,674.88	69,681,400.81
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		-18,923,877.18	68,495,493.73
加：期初现金及现金等价物余额		123,060,705.90	54,565,212.17
六、期末现金及现金等价物余额		104,136,828.72	123,060,705.90

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

2010 年度

编制单位：西安通源石油科技股份有限公司

单位：人民币元

项 目	附注	本年金额	上年金额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		221,111,973.82	220,062,752.16
收到的税费返还		910,052.78	365,884.03
收到其他与经营活动有关的现金		11,262,813.99	10,353,468.67
经营活动现金流入小计		233,284,840.59	230,782,104.86
购买商品、接受劳务支付的现金		108,070,080.87	139,446,128.09
支付给职工以及为职工支付的现金		18,656,500.48	13,293,684.19
支付的各项税费		26,520,306.34	20,614,066.71
支付其他与经营活动有关的现金		63,597,657.64	47,549,601.27
经营活动现金流出小计		216,844,545.33	220,903,480.26
经营活动产生的现金流量净额		16,440,295.26	9,878,624.60
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		-	-
取得投资收益收到的现金		-	-
处置固定资产、无形资产和其他长期资产所收回的现金净额		-	42,570.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		5,401,380.50	-
收到其他与投资活动有关的现金		-	-
投资活动现金流入小计		5,401,380.50	42,570.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金		54,638,118.07	13,361,596.19
投资支付的现金		-	100,000.00
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		54,638,118.07	13,461,596.19
投资活动产生的现金流量净额		-49,236,737.57	-13,419,026.19
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		-	81,000,000.00
取得借款收到的现金		60,676,000.00	44,800,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		-	-
筹资活动现金流入小计		60,676,000.00	125,800,000.00
偿还债务支付的现金		32,865,214.02	49,300,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		8,563,140.60	6,704,099.19
支付其他与筹资活动有关的现金		2,912,970.50	114,500.00
筹资活动现金流出小计		44,341,325.12	56,118,599.19
筹资活动产生的现金流量净额		16,334,674.88	69,681,400.81
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		-16,461,767.43	66,140,999.22
加：期初现金及现金等价物余额		120,303,287.59	54,162,288.37
六、期末现金及现金等价物余额		103,841,520.16	120,303,287.59

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

合并股东权益变动表

2010 年度

编制单位：西安通源石油科技股份有限公司

单位：人民币元

项 目	本年金额									
	归属于母公司股东权益								少数股东 权益	股东 权益合计
	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	49,000,000.00	75,678,785.57	-	-	15,299,993.58	-	102,442,254.19	-	-	242,421,033.34
加：会计政策变更										-
前期差错更正										-
其他										-
二、本年初余额	49,000,000.00	75,678,785.57	-	-	15,299,993.58	-	102,442,254.19	-	-	242,421,033.34
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	-	-	-	5,821,247.20	-	48,354,692.59	-	-	54,175,939.79
（一）净利润							61,300,939.79			61,300,939.79
（二）其他综合收益										-
上述（一）和（二）小计	-	-	-	-	-	-	61,300,939.79	-	-	61,300,939.79
（三）股东投入和减少资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 股东投入资本										-
2. 股份支付计入股东权益的金额										-
3. 其他										-
（四）利润分配	-	-	-	-	5,821,247.20	-	-12,946,247.20	-	-	-7,125,000.00
1. 提取盈余公积					5,821,247.20		-5,821,247.20			-
2. 提取一般风险准备										-
3. 对股东的分配							-7,125,000.00			-7,125,000.00
4. 其他										-

(五) 股东权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 资本公积转增股本										-
2. 盈余公积转增股本										-
3. 盈余公积弥补亏损										-
4. 其他										-
(六) 专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 本年提取										-
2. 本年使用										-
(七) 其他										-
四、本年年末余额	49,000,000.00	75,678,785.57	-	-	21,121,240.78	-	150,796,946.78	-	-	296,596,973.13

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

合并股东权益变动表（续）

2010 年度

编制单位：西安通源石油科技股份有限公司

单位：人民币元

项 目	上年金额									
	归属于母公司股东权益								少数股东 权益	股东 权益合计
	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	40,000,000.00	3,678,785.57	-	-	10,467,946.92	-	64,360,077.11	-	-	118,506,809.60
加：会计政策变更										-
前期差错更正										-
其他										-
二、本年初余额	40,000,000.00	3,678,785.57	-	-	10,467,946.92	-	64,360,077.11	-	-	118,506,809.60
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	9,000,000.00	72,000,000.00	-	-	4,832,046.66	-	38,082,177.08	-	-	123,914,223.74
（一）净利润							48,914,223.74			48,914,223.74
（二）其他综合收益										-
上述（一）和（二）小计	-	-	-	-	-	-	48,914,223.74	-	-	48,914,223.74
（三）股东投入和减少资本	9,000,000.00	72,000,000.00	-	-	-	-	-	-	-	81,000,000.00
1. 股东投入资本	9,000,000.00	72,000,000.00								81,000,000.00
2. 股份支付计入股东权益的金额										-
3. 其他										-
（四）利润分配	-	-	-	-	4,832,046.66	-	-10,832,046.66	-	-	-6,000,000.00
1. 提取盈余公积					4,832,046.66		-4,832,046.66			-
2. 提取一般风险准备										-
3. 对股东的分配							-6,000,000.00			-6,000,000.00
4. 其他										-

(五) 股东权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 资本公积转增股本										-
2. 盈余公积转增股本										-
3. 盈余公积弥补亏损										-
4. 其他										-
(六) 专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 本年提取										-
2. 本年使用										-
(七) 其他										-
四、本年年末余额	49,000,000.00	75,678,785.57	-	-	15,299,993.58	-	102,442,254.19	-	-	242,421,033.34

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

母公司股东权益变动表

2010 年度

编制单位：西安通源石油科技股份有限公司

单位：人民币元

项 目	本年金额							
	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	股东权益合计
一、上年年末余额	49,000,000.00	75,661,332.96	-	-	15,299,993.58	-	101,167,087.77	241,128,414.31
加：会计政策变更								-
前期差错更正								-
其他								-
二、本年初余额	49,000,000.00	75,661,332.96	-	-	15,299,993.58	-	101,167,087.77	241,128,414.31
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	-	-	-	5,821,247.20	-	45,266,224.80	51,087,472.00
（一）净利润							58,212,472.00	58,212,472.00
（二）其他综合收益								-
上述（一）和（二）小计	-	-	-	-	-	-	58,212,472.00	58,212,472.00
（三）股东投入和减少资本	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 股东投入资本								-
2. 股份支付计入股东权益的金额								-
3. 其他								-
（四）利润分配	-	-	-	-	5,821,247.20	-	-12,946,247.20	-7,125,000.00
1. 提取盈余公积					5,821,247.20		-5,821,247.20	-
2. 提取一般风险准备								-
3. 对股东的分配							-7,125,000.00	-7,125,000.00
4. 其他								-
（五）股东权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-

1. 资本公积转增股本								-
2. 盈余公积转增股本								-
3. 盈余公积弥补亏损								-
4. 其他								-
(六) 专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 本年提取								-
2. 本年使用								-
(七) 其他								-
四、本年年末余额	49,000,000.00	75,661,332.96	-	-	21,121,240.78	-	146,433,312.57	292,215,886.31

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

母公司股东权益变动表（续）

2010 年度

编制单位：西安通源石油科技股份有限公司

单位：人民币元

项 目	上年金额							
	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	股东权益合计
一、上年年末余额	40,000,000.00	3,661,332.96	-	-	10,467,946.92	-	63,678,667.87	117,807,947.75
加：会计政策变更								-
前期差错更正								-
其他								-
二、本年初余额	40,000,000.00	3,661,332.96	-	-	10,467,946.92	-	63,678,667.87	117,807,947.75
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	9,000,000.00	72,000,000.00	-	-	4,832,046.66	-	37,488,419.90	123,320,466.56
（一）净利润							48,320,466.56	48,320,466.56
（二）其他综合收益								-
上述（一）和（二）小计	-	-	-	-	-	-	48,320,466.56	48,320,466.56
（三）股东投入和减少资本	9,000,000.00	72,000,000.00	-	-	-	-	-	81,000,000.00
1. 股东投入资本	9,000,000.00	72,000,000.00						81,000,000.00
2. 股份支付计入股东权益的金额								-
3. 其他								-
（四）利润分配	-	-	-	-	4,832,046.66	-	-10,832,046.66	-6,000,000.00
1. 提取盈余公积					4,832,046.66		-4,832,046.66	-
2. 提取一般风险准备								-
3. 对股东的分配							-6,000,000.00	-6,000,000.00
4. 其他								-
（五）股东权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-

1. 资本公积转增股本								-
2. 盈余公积转增股本								-
3. 盈余公积弥补亏损								-
4. 其他								-
(六) 专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 本年提取								-
2. 本年使用								-
(七) 其他								-
四、本年年末余额	49,000,000.00	75,661,332.96	-	-	15,299,993.58	-	101,167,087.77	241,128,414.31

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

西安通源石油科技股份有限公司财务报表附注

一、 公司的基本情况

西安通源石油科技股份有限公司（以下简称“本公司”）的前身为西安市通源石油科技产业有限责任公司，于 1995 年 6 月 15 日经西安市工商行政管理局核准，由张曦和张廷汉共同投资设立。本公司成立时的注册资本为人民币 3,000,000.00 元，其中，张曦出资 2,400,000.00 元，持股比例 80%，张廷汉出资 600,000.00 元，持股比例 20%。注册资本业经西安高新技术产业开发区会计师事务所出具西高验字（95）第 192 号验资报告验证，法人营业执照注册号为 29428879。法定代表人：张曦。注册地址：西安市陵园路中段 100 号西安美院校门南侧。

2001 年 4 月 15 日本公司通过股东会决议，由江阴鑫源投资有限公司等 6 家法人单位和张志坚等 4 名自然人以货币资金形式对本公司增资 13,248,189.65 元，增资后注册资本为人民币 6,620,700.00 元。超出注册资本部分 9,627,489.65 元，增加本公司资本公积。注册资本业经西安希格玛有限责任会计师事务所出具希会验字（2001）第 177 号验资报告验证。注册地址变更为：西安市电子一路 18 号西部电子商城五楼。

2001 年 5 月 30 日，本公司通过股东会决议，李嘉将其持有的 0.313% 股权分别转让给李宁和刘廷国。

2001 年 7 月 19 日，经陕西省人民政府陕政函（2001）171 号文批准，根据西安市工商行政管理局《公司名称核准变更登记通知书》，以及各股东于 2001 年 6 月 11 日共同签署的发起人协议书和公司章程，西安通源石油科技产业有限责任公司于 2001 年 7 月 31 日依法整体变更为股份有限公司。根据上述协议、章程的规定，本公司申请登记的注册资本为人民币 33,627,100.00 元。本公司股东以西安希格玛有限责任会计师事务所审验的截止 2001 年 6 月 30 日净资产 33,627,100.00 元折股出资 33,627,100.00 元。注册资本业经西安希格玛有限责任会计师事务所出具希会验字（2001）第 244 号验资报告验证。法人营业执照注册号为 6101012110729，法定代表人：张曦，注册地址：西安市电子一路 18 号西部电子商城五楼。

股权结构如下：

投资者名称	2001 年 7 月 31 日	
张曦	12,189,820.00	36.25%
张廷汉	3,047,457.00	9.06%
江阴鑫源投资有限公司	5,044,065.00	15.00%
国世通投资管理有限公司	4,203,388.00	12.50%
上海博德科技发展有限公司	3,152,540.00	9.37%

投资者名称	2001 年 7 月 31 日	
西安中原大地科技投资管理有限公司	2,206,778.00	6.56%
海南拓江科技投资有限公司	2,101,693.00	6.25%
天津开发区蓝图科技发展有限公司	1,050,846.00	3.12%
任延忠	210,172.00	0.63%
张国桢	157,627.00	0.47%
张志坚	157,627.00	0.47%
李宁	52,543.50	0.16%
刘廷国	52,543.50	0.16%
合计	33,627,100.00	100.00%

2004 年 8 月 14 日，通过 2004 年第 1 次临时股东会决议，张曦将 8,189,820.00 元股权、西安中原大地科技投资管理有限公司将 998,304.00 元股权、刘廷国将 52,543.50 元股权转让给张国桢等其他股东，法定代表人变更为：钱永耀。

2005 年 4 月 29 日，通过 2004 年度股东会决议，张曦将 4,000,000.00 元股权、张廷汉将 2,747,457.00 元股权转让给张国桢。

2006 年 7 月 22 日，通过 2006 年第二次临时股东大会决议，天津开发区蓝图科技发展有限公司将 1,328,325.00 元股权分别转让给天津多采石油天然气技术开发有限公司和刘忠伟；国世通投资管理有限公司将 1,859,655.00 元股权分别转让给任延忠、张志坚、张国桢；江阴鑫源投资有限公司将 6,375,964.00 元股权分别转让给钱永耀和陈进华；张国桢将 1,989,000.00 元股权转让给张志坚等 8 名自然人。法定代表人变更为：吴墀衍。注册地址变更为：西安市高新区科技二路 70 号软件园唐乐阁 D301 室。

2006 年 12 月 6 日，通过 2006 年第三次临时股东大会决议，国世通投资管理有限公司将 3,453,648.00 元股权分别转让给海南拓江科技投资有限公司、张晓龙、王涛、刘荫忠；西安中原大地科技投资管理有限公司将 1,527,575.00 元股权转让给张晓龙；张廷汉将 300,000.00 元股权转让给张国桢；李宁将 66,417.00 元股权转让给张志坚。截止 2006 年 12 月 31 日，本公司股权结构如下：

投资者名称	2006 年 12 月 31 日	
上海博德科技发展有限公司	3,984,976.00	11.85%
海南拓江科技投资有限公司	5,015,501.00	14.92%
任延忠	1,206,831.00	3.59%
张国桢	9,250,451.50	27.51%
张志坚	1,206,828.50	3.59%
刘忠伟	332,081.00	0.99%
天津多采石油天然气技术开发有限公司	996,244.00	2.96%

投资者名称	2006 年 12 月 31 日	
钱永耀	5,047,638.00	15.01%
陈进华	1,328,326.00	3.95%
周志华	277,000.00	0.82%
刘荫忠	477,000.00	1.42%
田毅	277,000.00	0.82%
姚江	50,000.00	0.15%
王涛	1,007,000.00	3.00%
李深	277,000.00	0.82%
张晓龙	2,324,399.00	6.91%
黄建庆	568,824.00	1.69%
合计	33,627,100.00	100.00%

2007 年 2 月 8 日，通过 2007 年第 1 次临时股东大会决议，海南拓江科技投资有限公司将 5,015,501.00 元股权转让给吴墀衍；上海博德科技发展有限公司将 3,984,976.00 元股权转让给上海同鼎工贸有限公司；上海同鼎工贸有限公司随即将该 3,984,976.00 元股权分别转让给上海浩耳实业发展有限公司 3,000,000.00 元和黄建庆 984,976.00 元；张志坚将 50,000.00 元股权转让给陈琰。

2007 年 6 月 30 日，通过 2006 年股东大会决议，按每 10 股派送红股 1 股的比例进行利润分配；同时以每股 2.1 元向张国桢、吴墀衍、车万辉分别定向增资 1,900,190 股、1,010,000 股和 100,000 股。增资后，本公司股本由 33,627,100.00 元增加到 40,000,000.00 元，注册资本业经信永中和会计师事务所出具 XYZH/2006A3065-1 验资报告验证。2007 年 10 月 25 日，通过 2007 年第三次临时股东大会决议，李深将 304,700 元股权转让给张国桢。截止 2007 年 12 月 31 日，本公司股权结构如下：

投资者名称	2007 年 12 月 31 日	
任延忠	1,327,514.00	3.32%
张国桢	12,380,387.00	30.95%
张志坚	1,272,511.00	3.18%
刘忠伟	365,289.00	0.91%
天津多采石油天然气技术开发有限公司	1,095,868.00	2.74%
钱永耀	5,552,402.00	13.88%
陈进华	1,461,159.00	3.65%
周志华	304,700.00	0.76%
刘荫忠	524,700.00	1.31%
田毅	304,700.00	0.76%
姚江	55,000.00	0.14%

投资者名称	2007 年 12 月 31 日	
王涛	1,107,700.00	2.77%
张晓龙	2,556,839.00	6.39%
吴墀衍	6,527,051.00	16.32%
上海浩耳实业发展有限公司	3,300,000.00	8.25%
陈琰	55,000.00	0.14%
车万辉	100,000.00	0.25%
黄建庆	1,709,180.00	4.27%
合计	40,000,000.00	100.00%

2009 年 9 月 20 日，通过 2009 年第 1 次临时股东大会决议，张国桢对公司增资 3,000,000.00 股，增资价格 5 元/股。增资后，本公司股本由 40,000,000.00 元增加到 43,000,000.00 元。注册资本业经信永中和会计师事务所出具 XYZH/2009A2008-1 验资报告验证。

2009 年 9 月 28 日，通过 2009 年第 2 次临时股东大会决议，王涛将 300,000.00 元股权转让陈立北；任延忠将 300,000.00 元股权转让陈立北；钱永耀将 5,552,402.00 元股权转让给上海联新投资中心；同时由上海联新投资中心以每股 11 元对公司增资 2,000,000.00 股；无锡 TCL 创动投资有限公司以每股 11 元对公司增资 2,500,000.00 股；陈立北以每股 11 元对公司增资 1,500,000.00 股。注册资本业经信永中和会计师事务所出具 XYZH/2009A2008-2 验资报告验证。截止 2010 年 12 月 31 日，本公司股权结构如下：

投资者名称	2010 年 12 月 31 日	
任延忠	1,027,514.00	2.10%
张国桢	15,380,387.00	31.39%
张志坚	1,272,511.00	2.60%
刘忠伟	365,289.00	0.75%
天津多采石油天然气技术开发有限公司	1,095,868.00	2.24%
陈进华	1,461,159.00	2.98%
周志华	304,700.00	0.62%
刘荫忠	524,700.00	1.07%
田毅	304,700.00	0.62%
姚江	55,000.00	0.11%
王涛	807,700.00	1.65%
张晓龙	2,556,839.00	5.22%
吴墀衍	6,527,051.00	13.32%
上海浩耳实业发展有限公司	3,300,000.00	6.73%
陈琰	55,000.00	0.11%

投资者名称	2010 年 12 月 31 日	
车万辉	100,000.00	0.20%
黄建庆	1,709,180.00	3.49%
上海联新投资中心	7,552,402.00	15.41%
无锡 TCL 创动投资有限公司	2,500,000.00	5.10%
陈立北	2,100,000.00	4.29%
合计	49,000,000.00	100.00%

本公司法人营业执照注册号为 610131100006139，法定代表人：张国桢，注册地址：西安市高新区科技二路 70 号软件园唐乐阁 D301。

本公司经营范围：石油、天然气开发领域中钻井、测井、录井和井下作业；石油勘探开发设备及器材、天然气勘探开发设备及器材的开发、研制、生产、销售及技术开发、技术服务、技术咨询、技术转让；计算机软硬件的研制、服务与销售及技术服务；对高新技术项目的投资；货物和技术的进出口经营（国家限制和禁止的货物和技术除外）；机械产品销售代理、机械设备租赁、房屋租赁、建筑工程施工、国际货物运输代理；射孔弹、复合药、油井专用导爆索、油井专用雷管的使用；民用爆炸物品销售（工业炸药、工业雷管、工业索类火工品、油气井用器材、民用推进剂）；石油射孔弹、导爆索、复合推进剂、磁电雷管的储存（限分支机构经营）；使用、销售 II 类、III 类、IV 类、V 类放射源、乙级非密封放射物质工作场所；危险货物运输（1 类 1 项，1 类 2 项，1 类 4 项）；普通货物运输。

本公司设立了股东大会、董事会和监事会，董事会下设战略、审计、薪酬与考核委员会。设立了运营管理中心、财务管理中心、北京事业部、国内事业部、作业事业部、研发中心、发展管理中心等职能机构。

二、 财务报表的编制基础

本公司财务报表以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及相关规定，并基于本附注四“重要会计政策、会计估计和合并财务报表的编制方法”所述会计政策和估计编制。

三、 遵循企业会计准则的声明

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

四、 重要会计政策、会计估计和合并财务报表的编制方法

1. 会计期间

本公司的会计期间为公历 1 月 1 日至 12 月 31 日。

2. 记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

3. 记账基础和计价原则

本公司会计核算以权责发生制为记账基础，除交易性金融资产、可供出售金融资产等以公允价值计量外，以历史成本为计价原则。

4. 现金及现金等价物

本公司现金流量表之现金指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金流量表之现金等价物指持有期限不超过 3 个月、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。

5. 外币业务和外币财务报表折算

(1) 外币交易

本公司外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为人民币金额。于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为人民币，所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外，直接计入当期损益。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为人民币，所产生的折算差额，作为公允价值变动直接计入当期损益。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，不改变其人民币金额。

(2) 外币财务报表的折算

外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益类项目除“未分配利润”外，均按业务发生时的即期汇率折算；利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，在所有者权益项目下单独列示。外币现金流量采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

6. 金融资产和金融负债

(1) 金融资产

本公司按投资目的和经济实质对拥有的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、持有至到期投资、贷款和应收款项及可供出售金融资产四大类。

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产是指持有的主要目的为短期内出售的金融资产，在资产负债表中以交易性金融资产列示。

2) 持有至到期投资是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且管理层有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。

3) 贷款和应收款项是指在活跃市场中没有报价，回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。

4) 可供出售金融资产包括初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产及未被划分为其他类的金融资产。

金融资产以公允价值进行初始确认。以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，取得时发生的相关交易费用直接计入当期损益，其他金融资产的相关交易费用计入初始确认金额。当某项金融资产收取现金流量的合同权利已终止或与该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬已转移至转入方的，终止确认该金融资产。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和可供出售金融资产按照公允价值进行后续计量；贷款和应收款项以及持有至到期投资采用实际利率法，以摊余成本列示。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产的公允价值变动计入公允价值变动损益；在资产持有期间所取得的利息或现金股利，确认为投资收益；处置时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资损益，同时调整公允价值变动损益。

可供出售金融资产的公允价值变动计入股东权益；持有期间按实际利率法计算的利息，计入投资收益；可供出售权益工具投资的现金股利，于被投资单位宣告发放股利时计入投资收益；处置时，取得的价款与账面价值扣除原直接计入股东权益的公允价值变动累计额之后的差额，计入投资损益。

除以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本公司于资产负债表日对其他金融资产的账面价值进行检查，如果有客观证据表明某项金融资产发生减值的，计提减值准备。如果可供出售金融资产的公允价值发生较大幅度或非暂时性下降，原直接计入股东权益的因公允价值下降形成的累计损失计入减值损失。

(2) 金融负债

本公司的金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

其他金融负债采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

(3) 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

1) 金融工具存在活跃市场的，活跃市场中的市场报价用于确定其公允价值。在活跃市场上，本公司已持有的金融资产或拟承担的金融负债以现行出价作为相应资产或负债的公允价值；本公司拟购入的金融资产或已承担的金融负债以现行要价作为相应资产或负债的公允价值。金融资产或金融负债没有现行出价和要价，但最近交易日后经济环境没有发生重大变化的，则采用最近交易的市场报价确定该金融资产或金融负债的公允价值。

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

7. 应收款项坏账准备

本公司将下列情形作为应收款项坏账损失确认标准：债务单位撤销、破产、资不抵债、现金流量严重不足、发生严重自然灾害等导致停产而在可预见的时间内无法偿付债务等；债务单位逾期未履行偿债义务超过3年；其他确凿证据表明确实无法收回或收回的可能性不大。

对可能发生的坏账损失采用备抵法核算，期末单独进行减值测试，计提坏账准备，计入当期损益。对于有确凿证据表明确实无法收回的应收款项，经本公司按规定程序批准后作为坏账损失，冲销提取的坏账准备。

(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	将单项金额超过 100 万元的应收款项视为重大应收款项
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，计提坏账准备

(2) 按组合计提坏账准备应收款项

确定组合的依据	
账龄组合	以应收款项的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（账龄分析法）	
账龄组合	按账龄分析法计提坏账准备

1) 采用账龄分析法的应收款项坏账准备计提比例如下：

账龄	应收账款计提比例 (%)
----	--------------

账龄	应收账款计提比例 (%)
1 年以内	1%
1-2 年	5%
2-3 年	15%
3 年以上	50%

本公司对于其余其他应收款，将其与经单独测试后未减值的其他应收款一起，按期末余额的 0.5% 计提坏账准备。

(3) 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收款项

单项计提坏账准备的理由	单项金额不重大且按照组合计提坏账准备不能反映其风险特征的应收款项
坏账准备的计提方法	根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，计提坏账准备

8. 存货

(1) 存货的分类：存货主要为射孔枪类及火工品类材料。

(2) 存货取得和发出的计价方法：存货实行永续盘存制，购入和入库按实际成本计价，领用和销售材料以及销售产成品采用加权平均法核算。

(3) 低值易耗品和周转材料采用一次转销法进行摊销，计入相关成本费用。

(4) 期末存货计价原则及存货跌价准备确认标准和计提方法：期末存货按成本与可变现净值孰低原则计价；期末，在对存货进行全面盘点的基础上，对于存货因遭受毁损、全部或部分陈旧过时或销售价格低于成本等原因，预计其成本不可收回的部分，提取存货跌价准备。产成品及大宗原材料的存货跌价准备按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取；其他数量繁多、单价较低的原辅材料按类别提取存货跌价准备。

9. 长期股权投资

长期股权投资主要包括本公司持有的能够对被投资单位实施控制、共同控制或重大影响的权益性投资，以及对被投资单位不具有控制、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权益性投资。

共同控制是指按合同约定对某项经济活动所共有的控制。共同控制的确定依据主要为任何一个合营方均不能单独控制合营企业的生产经营活动；涉及合营企业基本经营活动的决策需要各合营方一致同意等。

重大影响是指对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能控制或与其他方一起共同控制这些政策的制定。重大影响的确定依据主要为本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%（含）以上但低于 50% 的表决权股份，如果有明确证据表明

该种情况下不能参与被投资单位的生产经营决策，则不能形成重大影响。

通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，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。通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以在合并（购买）日为取得对被合并（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作为合并成本。

除上述通过企业合并取得的长期股权投资外，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；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；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；以债务重组、非货币性资产交换等方式取得的长期股权投资，按相关会计准则的规定确定投资成本。

本公司对子公司投资采用成本法核算，编制合并财务报表时按权益法进行调整；对合营企业及联营企业投资采用权益法核算；对不具有控制、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；对不具有控制、共同控制或重大影响，但在活跃市场中有报价、公允价值能够可靠计量的长期股权投资，作为可供出售金融资产核算。

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资时调整长期股权投资的成本。采用权益法核算时，当期投资损益为应享有或应分担的被投资单位当年实现的净损益的份额。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，按照本公司的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分，对被投资单位的净利润进行调整后确认。对于首次执行日之前已经持有的对联营企业及合营企业的长期股权投资，如存在与该投资相关的股权投资借方差额，还应扣除按原剩余期限直线摊销的股权投资借方差额，确认投资损益。

本公司对因减少投资等原因对被投资单位不再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，改按成本法核算；对因追加投资等原因能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，也改按成本法核算；对因追加投资等原因能够对被投资单位实施共同控制或重大影响但不构成控制的，或因处置投资等原因对被投资单位不再具有控制但能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的长期股权投资，改按权益法核算。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。采用权益法核算的长期股权投资，因被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动而计入所有者权益的，处置该项投资时将原计入所有者权益的部分按相应比例转入当期投资收益。

10. 投资性房地产

本公司投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权和已出租的房屋建筑物。

本公司投资性房地产按其成本作为入账价值，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；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。

当投资性房地产的用途改变为自用时，则自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，则自改变之日起，将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

当投资性房地产被处置，或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

11. 固定资产

固定资产的确认标准：固定资产是指同时具有以下特征的有形资产：为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的；使用年限超过一年。

固定资产包括房屋及建筑物、科研设备、运输设备、办公设备及生产设备，按其取得时的成本作为入账的价值，其中，外购的固定资产成本包括买价和进口关税等相关税费，以及为使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的其他支出；自行建造固定资产的成本，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；投资者投入的固定资产，按投资合同或协议约定的价值作为入账价值，但合同或协议约定价值不公允的按公允价值入账；融资租赁租入的固定资产，按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为入账价值。

与固定资产有关的后续支出，包括修理支出、更新改造支出等，符合固定资产确认条件的，计入固定资产成本，对于被替换的部分，终止确认其账面价值；不符合固定资产确认条件的，于发生时计入当期损益。

除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外，本公司对所有固定资产计提折旧。计提折旧时采用平均年限法，并根据用途分别计入相关资产的成本或当期费用。本公司固定资产的分类折旧年限、预计净残值率、折旧率如下：

序号	类别	折旧年限(年)	预计残值率(%)	年折旧率(%)
1	房屋建筑物	40	5	2.38%
2	科研设备	5-15	5	6.33%-19.00%
3	运输设备	10	5	9.50%
4	办公设备	5	5	19.00%
5	生产设备	5-10	5	9.50%-19.00%

本公司于每年年度终了，对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行

复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

12. 在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。自营建筑工程按直接材料、直接工资、直接施工费等计量；出包建筑工程按应支付的工程价款等计量；设备安装工程按所安装设备的价值、安装费用、工程试运转等所发生的支出等确定工程成本。在建工程成本还包括应当资本化的借款费用和汇兑损益。

在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

13. 借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；当购建或生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款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，确定资本化金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间（通常指1年以上）的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

如果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，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

14. 无形资产

本公司无形资产包括土地使用权、专利权、商标权和单独核算的软件等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。

无形资产自取得当月起按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年

限三者中最短者分期平均摊销，摊销金额按其受益对象计入资产成本和当期损益。合同、法律均未规定年限的，摊销年限不应超过 10 年。本公司土地使用权按照土地使用证年限摊销，专利权按法定年限 10 年摊销，商标权按法定年限 10 年摊销，专业软件按 5-10 年摊销。摊销金额计入当期损益。

对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。在每个会计期间对使用寿命不确定的无形资产的预计使用寿命进行复核，如有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，则估计其使用寿命并在预计使用寿命内摊销。

15. 研究与开发

本公司的研究开发支出根据其性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：

- (1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- (2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- (3) 运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场；
- (4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- (5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

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

16. 非金融长期资产减值

本公司于每一资产负债表日对长期股权投资、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在下列迹象时，表明资产可能发生了减值，本公司将进行减值测试。对商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。难以对单项资产的可收回金额进行测试的，以该资产所属的资产组或资产组组合为基础测试。

减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失，上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。资产的可收回金额是指资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。

出现减值的迹象如下：

- (1) 资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；

(2) 企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响；

(3) 市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；

(4) 有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；

(5) 资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；

(6) 企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等；

(7) 其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

17. 商誉

商誉为股权投资成本或非同一控制下企业合并成本超过应享有的或企业合并中取得的被投资单位或被购买方可辨认净资产于取得日或购买日的公允价值份额的差额。

与子公司有关的商誉在合并财务报表上单独列示，与联营企业和合营企业有关的商誉，包含在长期股权投资的账面价值中。

18. 长期待摊费用

本公司长期待摊费用是指已经支出，但应由当期及以后各期承担的摊销期限在 1 年以上(不含 1 年)的各项费用，该等费用在受益期内平均摊销。如果长期待摊费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

19. 职工薪酬

本公司在职工提供服务的会计期间，将应付的职工薪酬确认为负债，并根据职工提供服务的受益对象计入相关资产成本和费用。因解除与职工的劳动关系而给予的补偿，计入当期损益。

职工薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、社会保险费及住房公积金、工会经费和职工教育经费等与获得职工提供的服务相关的支出。

20. 预计负债

当与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁、产品质量保证等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本公司将其确认为负债：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地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过

对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，如有改变则对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

21. 收入确认原则

本公司的营业收入主要包括产品销售收入、提供劳务收入，其收入确认原则如下：

销售商品：在已将产品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方，本公司不再对该产品实施与所有权有关的继续管理权和实际控制权，与交易相关的经济利益能够流入企业，相关的收入和成本能够可靠的计量时，确认产品销售收入的实现。

提供劳务：在同一会计期间内开始并完成的劳务，在完成劳务时确认收入；劳务的开始和完成分属不同的会计期间，在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下，于资产负债表日按完工百分比法确认相关的劳务收入。

22. 政府补助

政府补助在本公司能够满足其所附的条件以及能够收到时予以确认。政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，按照应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额(1元)计量。

与资产相关的政府补助确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配计入当期损益。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，并在确认相关费用的期间计入当期损益；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

23. 递延所得税资产和递延所得税负债

本公司递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损和税款抵减，视同暂时性差异确认相应的递延所得税资产。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

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。对已确认的递延所得税资产，当预计到未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产时，应当减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

24. 租赁

本公司在租赁开始日将租赁分为融资租赁和经营租赁。

融资租赁是指实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁。本公司作为承租方时，在租赁开始日，按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者，作为融资租入固定资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，将两者的差额记录为未确认融资费用。

经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司作为承租方的租金在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益，本公司作为出租方的租金在租赁期内的各个期间按直线法确认为收入。

25. 所得税的会计核算

所得税的会计核算采用资产负债表债务法。所得税费用包括当年所得税和递延所得税。除将与直接计入股东权益的交易和事项相关的当年所得税和递延所得税计入股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余的当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

当年所得税是指企业按照税务规定计算确定的针对当期发生的交易和事项，应纳给税务部门的金额，即应交所得税；递延所得税是指按照资产负债表债务法应予确认的递延所得税资产和递延所得税负债在期末应有的金额相对于原已确认金额之间的差额。

26. 企业合并

企业合并是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。本公司在合并日或购买日确认因企业合并取得的资产、负债，合并日或购买日为实际取得被合并方或被购买方控制权的日期。

对于同一控制下的企业合并，作为合并方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的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

对于非同一控制下企业合并，合并成本为本公司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。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；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，经复核确认后，计入当期损益。

27. 合并财务报表的编制方法

(1) 合并范围的确定原则

本公司将拥有实际控制权的子公司及特殊目的主体纳入合并财务报表范围。

(2) 合并财务报表所采用的会计方法

本公司合并财务报表是按照《企业会计准则第 33 号—合并财务报表》及相关规定的

要求编制，合并时合并范围内的所有重大内部交易和往来业已抵销。子公司的股东权益中不属于母公司所拥有的部分，作为少数股东权益在合并财务报表中股东权益项下单独列示。

子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，在编制合并财务报表时，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

对于非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并财务报表时，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其个别财务报表进行调整；对于同一控制下企业合并取得的子公司，视同该企业于合并当期的年初已经存在，从合并当期的年初起将其资产、负债、经营成果和现金流量，按原账面价值纳入合并财务报表。

五、 会计政策、会计估计变更和前期差错更正

1. 会计政策变更及影响

无

2. 会计估计变更及影响

无

3. 前期差错更正和影响

无

六、 税项

1. 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
企业所得税	应纳税所得额	15%
增值税	产品销售收入	17%
营业税	服务收入	3%、5%
城市维护建设税	应纳增值税、营业税额	7%
教育费附加	应纳增值税、营业税额	3%
水利建设基金	营业收入	0.8‰
房产税	房产原值的 80%	1.2%

本公司所得税适用税率为15%。

2009年12月14日，北京大德广源石油技术服务有限公司获高新技术企业证书，证书编号：GR200911002103，2009年度、2010年度所得税适用税率为15%。

增值税应纳税额为当期销项税抵减当期进项税后的余额。本公司购买原材料、固定资

产等所支付的增值税进项税额可以抵扣销项税，其中：为出口产品而支付的进项税可以申请退税。

施工服务收入的税率为3%；技术服务和货运代理服务收入的税率为5%。

2. 税收优惠及批文

2009年1月20日，公司取得《关于公布陕西省2008年第一批高新技术企业名单的通知》陕科高发〔2009〕10号，根据《高新技术企业认定管理办法》（国科发火〔2008〕172号）、《高新技术企业认定管理工作指引》（国科发火〔2008〕362号）规定公司被认定为高新技术企业，2009年、2010年适用所得税率为15%。

2009年12月14日，北京大德广源石油技术服务有限公司获高新技术企业证书，证书编号：GR200911002103，有效期限为三年，所得税适用税率为15%。

七、 企业合并及合并财务报表

(一) 子公司

公司名称	公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	年末投资金额	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	是否合并报表
北京大德广源石油技术服务有限公司 (简称大德广源)	有限责任公司	北京市朝阳区	技术服务	500 万元	技术推广服务; 矿产资源勘探; 销售机械设备; 仓储服务; 货运代理; 货物进出口; 代理进出口; 技术进出口	500 万元	100%	100%	是
蓬莱市茂源石油工具有限公司 (简称蓬莱茂源)	有限责任公司	蓬莱市	物流服务	555 万元	销售: 石油勘探开发设备及器材、天然气勘探开发设备及器材	555 万元	100%	100%	是

(二) 本年合并财务报表合并范围的变动

1. 本年度不再纳入合并范围的公司情况

公司名称	不再纳入合并范围的原因	持股比例 (%)	处置日净资产	2010年1月1日至处置日净利润
蓬莱市茂源石油工具有限公司	转让	100%	4,490,489.94	-296,198.04

八、合并财务报表主要项目注释

下列所披露的财务报表数据，除特别注明之外，“年初”系指2010年1月1日，“年末”系指2010年12月31日，“本年”系指2010年1月1日至12月31日，“上年”系指2009年1月1日至12月31日，货币单位为人民币元。

1. 货币资金

项目	年末金额			年初金额		
	原币	折算汇率	折合人民币	原币	折算汇率	折合人民币
库存现金	—	—	813,165.70	—	—	169,037.48
人民币	812,556.41	1.0000	812,556.41	165,425.36	1.0000	165,425.36
美元	92.00	6.6227	609.29	529.00	6.8282	3,612.12
银行存款	—	—	103,323,663.02	—	—	101,406,869.84
人民币	64,323,582.49	1.0000	64,323,582.49	101,405,206.35	1.0000	101,405,206.35
美元	12.16	6.6227	80.53	243.62	6.8282	1,663.49
其他货币资金	—	—	39,000,000.00	—	—	21,484,798.58
人民币	39,000,000.00	1.0000	39,000,000.00	21,484,798.58	1.0000	21,484,798.58
合计	—	—	104,136,828.72	—	—	123,060,705.90

2. 应收票据

(1) 应收票据种类

票据种类	年末金额	年初金额
银行承兑汇票	—	2,000,000.00

(2) 年末已经背书给他方但尚未到期的票据

票据种类	出票单位	出票日期	到期日	金额
银行承兑汇票	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司	2010.10.27	2011.4.27	610,000.00
银行承兑汇票	中国石化集团胜利石油管理局	2010.12.8	2011.06.08	1,000,000.00
银行承兑汇票	中国石化集团胜利石油管理局	2010.12.8	2011.06.08	1,000,000.00

票据种类	出票单位	出票日期	到期日	金额
合计				2,610,000.00

截止 2010 年 12 月 31 日本公司已贴现未到期的应收票据金额 600,000.00 元，到期日为 2011 年 3 月 29 日。

3. 应收账款

类别	年末金额				年初金额			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
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	-		-		-		-	
账龄组合	197,488,957.08	100.00	2,422,743.43	100.00	95,009,226.86	98.54	1,039,976.75	100.00
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	-		-		1,410,221.96	1.46	-	
合计	197,488,957.08	-	2,422,743.43	-	96,419,448.82	-	1,039,976.75	-

1) 组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

项目	年末金额			年初金额		
	金额	比例 (%)	坏账准备	金额	比例 (%)	坏账准备
1 年以内	188,095,808.35	1.00	1,880,958.08	93,646,364.89	1.00	936,463.65
1-2 年	8,671,869.63	5.00	433,593.48	1,284,261.97	5.00	64,213.10
2-3 年	721,279.10	15.00	108,191.87	-	15.00	-
3 年以上	-	50.00	-	78,600.00	50.00	39,300.00
合计	197,488,957.08	-	2,422,743.43	95,009,226.86	-	1,039,976.75

(1) 年末应收账款中不含持本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位欠款。

(2) 应收账款金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	账龄	占应收账款总额的比例 (%)
大庆油田物资集团	客户	71,163,786.75	1 年以内	36.03
中国石油长庆油田分公司	客户	43,738,987.87	1 年以内	22.15
中国石油集团测井有限公司	客户	18,312,975.44	1 年以内	9.27
COSMOS-ENERGY CO. LTD	客户	10,776,960.63	1 年以内	5.46

单位名称	与本公司关系	金额	账龄	占应收账款总额的比例 (%)
MAVEN TRADE LIMITED	客户	6,878,280.09	1 年以内	3.48
合计		150,870,990.78		76.39

(3) 应收账款中外币余额

外币名称	年末金额			年初金额		
	原币	折算汇率	折合人民币	原币	折算汇率	折合人民币
美元	4,089,731.51	6.6227	27,085,064.87	2,996,347.02	6.8282	20,459,656.72

4. 预付款项

(1) 预付款项账龄

项目	年末金额		年初金额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	16,245,793.88	90.23	5,819,935.24	97.34
1—2 年	1,759,758.52	9.77	159,072.85	2.66
2—3 年	-	-	-	-
3 年以上	-	-	-	-
合计	18,005,552.40	100.00	5,979,008.09	100.00

(2) 预付款项主要单位

单位名称	与本公司关系	金额	账龄	未结算原因
Maven Trade Limited	代理商	5,910,505.50	1 年以内	投标保证金
平安证券有限责任公司	承销商	1,150,000.00	1 年以内	预付承销费未退回
Core Laboratories Sales N.V.	供应商	1,798,677.31	1 年以内	预付林林款
中国有色金属工业西安岩土工程公司	施工方	2,000,000.00	1 年以内	工程款
PT-MUSTIKA. INDRA. MAS	代理商	1,683,924.00	1-2 年	投标保证金
合计		12,543,106.81		

(3) 年末预付款项中不含持本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位欠款。

5. 其他应收款

(1) 其他应收款分类

类别	年末金额		年初金额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备

	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
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	—	—	—	—	—	—	—	—
账龄组合	2,733,667.93	100.00	13,668.35	100.00	2,854,471.62	99.19	14,272.36	100.00
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	-		-		23,242.74	0.81	-	
合计	2,733,667.93	—	13,668.35	—	2,877,714.36	—	14,272.36	—

1) 组合中, 按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

项目	年末金额			年初金额		
	金额	比例 (%)	坏账准备	金额	比例 (%)	坏账准备
1 年以内	2,607,540.83	0.50	13,037.72	2,763,030.00	0.50	13,815.15
1-2 年	81,448.30	0.50	407.24	52,462.82	0.50	262.31
2-3 年	5,700.00	0.50	28.50	6,055.20	0.50	30.28
3 年以上	38,978.80	0.50	194.89	32,923.60	0.50	164.62
合计	2,733,667.93	—	13,668.35	2,854,471.62	—	14,272.36

(2) 年末其他应收款中不含持本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位欠款。

(3) 其他应收款金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	账龄	占其他应收款总额的比例 (%)	性质或内容
方勇	员工	250,000.00	1 年以内	9.15	备用金
舒淑宁	员工	150,000.00	1 年以内	5.49	备用金
邱彤坤	员工	134,567.45	1 年以内	4.92	备用金
熊浩	员工	110,408.20	1 年以内	4.04	备用金
袁世军	员工	96,738.00	1 年以内	3.54	备用金
合计		741,713.65		27.14	

6. 存货

(1) 存货分类

项目	年末金额	年初金额
----	------	------

	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
射孔枪类	35,171,748.93	-	35,171,748.93	22,975,087.12	-	22,975,087.12
火工品类	12,061,098.30	-	12,061,098.30	11,409,368.97	-	11,409,368.97
起爆器、连接件及其他类	26,058,562.85	-	26,058,562.85	24,789,514.44	-	24,789,514.44
合计	73,291,410.08	-	73,291,410.08	59,173,970.53	-	59,173,970.53

(2) 期末存货无减值迹象，未提取跌价准备。

7. 固定资产

(1) 固定资产明细表

项目	年初金额	本年增加		本年减少	年末金额
原价	60,308,784.58	48,126,979.59		323,408.00	108,112,356.17
科研设备	835,359.00	23,690.04		-	859,049.04
运输设备	3,982,471.77	610,034.00		271,150.00	4,321,355.77
办公设备	3,281,235.95	201,649.45		52,258.00	3,430,627.40
房屋建筑物	18,175,897.33	-		-	18,175,897.33
生产设备	34,033,820.53	47,291,606.10		-	81,325,426.63
累计折旧	10,047,007.63	本年新增	本年计提	142,375.05	16,145,327.01
科研设备	369,447.72	-	77,168.37	-	446,616.09
运输设备	906,909.67	-	405,802.47	95,444.80	1,217,267.34
办公设备	2,725,859.69	-	183,697.85	46,930.25	2,862,627.29
房屋建筑物	2,841,687.32	-	431,677.56	-	3,273,364.88
生产设备	3,203,103.23	-	5,142,348.18	-	8,345,451.41
账面净值	50,261,776.95	—		—	91,967,029.16
科研设备	465,911.28	—		—	412,432.95
运输设备	3,075,562.10	—		—	3,104,088.43
办公设备	555,376.26	—		—	568,000.11
房屋建筑物	15,334,210.01	—		—	14,902,532.45
生产设备	30,830,717.30	—		—	72,979,975.22
减值准备	-	-		-	-
科研设备	-	-		-	-
运输设备	-	-		-	-
办公设备	-	-		-	-
房屋建筑物	-	-		-	-
生产设备	-	-		-	-
账面价值	50,261,776.95	—		—	91,967,029.16
科研设备	465,911.28	—		—	412,432.95

项目	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
运输设备	3,075,562.10	—	—	3,104,088.43
办公设备	555,376.26	—	—	568,000.11
房屋建筑物	15,334,210.01	—	—	14,902,532.45
生产设备	30,830,717.30	—	—	72,979,975.22

本年增加的固定资产中，由在建工程转入的金额为 29,277,646.30 元。本年增加的累计折旧中，本年计提 6,240,694.43 元。

本公司以原值 16,425,888.69 元，净值 13,513,804.57 元的生产设备作为抵押，取得上海浦东发展银行股份有限公司西安支行 1000 万元委托借款，本期归还 500 万，期末余额 500 万元。委托贷款人为西安高新技术产业风险投资有限责任公司。

公司以北京市朝阳区慧忠路 5 号远大中心 C 座 C1401、C1401、C1402、C1403、C1405、C1406 的写字楼原值 17495456.33 元，净值 14467133.39 元（房屋建筑面积：1033.26 平方米，相应的土地使用面积：46.52 平方米，国有土地使用权证号码：京市朝股国用（2003 出）字第 2460005 号，房屋所有权证号码：京房权证市朝股字第 2460005 号）向东亚银行为公司提供的 1300 万元的循环贷款额度提供担保，上述房地产评估价值不低于 1600 万元。

（2）通过经营租赁租出的固定资产

项目	账面价值
生产设备	2,105,632.07

8. 在建工程

（1）在建工程明细表

项目	年末金额			年初金额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
钻机补充设备	2,055,733.40	—	2,055,733.40	—	—	—
土地使用前期支出	—	—	—	83,822.00	—	83,822.00
研发中心	3,605,910.31	—	3,605,910.31	625,224.44	—	625,224.44

项目	年末金额			年初金额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
测井车	-	-	-	-	-	-
修井设备	-	-	-	-	-	-
锯床	-	-	-	-	-	-
合计	5,661,643.71	-	5,661,643.71	709,046.44	-	709,046.44

(2) 重大在建工程项目变动情况

工程名称	年初金额	本年增加	本年减少		年末金额
			转入固定资产	其他减少	
钻机补充设备	-	12,784,670.55	10,728,937.15	-	2,055,733.40
土地使用前期支出	83,822.00			83,822.00	-
研发中心	625,224.44	2,980,685.87	-	-	3,605,910.31
测井车	-	1,881,087.35	1,881,087.35	-	-
修井设备	-	16,571,150.23	16,571,150.23	-	-
锯床		12,649.57	12,649.57		-
合计	709,046.44	34,230,243.57	29,193,824.30	83,822.00	5,661,643.71

其他减少为转入无形资产的土地使用权。

9. 无形资产

项目	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
原价	36,115,255.84	407,932.68	5,086,482.00	31,436,706.52
土地使用权	20,746,793.00	83,822.00	5,086,482.00	15,744,133.00
软件	8,338,058.84	313,760.68	-	8,651,819.52
商标权	344,154.00	-	-	344,154.00
非专利技术	1,710,000.00	-	-	1,710,000.00
专利权	4,976,250.00	-	-	4,976,250.00
著作权	-	10,350.00	-	10,350.00
累计摊销	6,523,796.39	2,588,737.92	285,833.55	8,826,700.76
土地使用权	611,364.87	409,194.84	285,833.55	734,726.16
软件	3,555,499.10	1,304,130.06	-	4,859,629.16
商标权	132,083.05	34,415.40	-	166,498.45
非专利技术	590,000.20	342,000.12	-	932,000.32
专利权	1,634,849.17	497,625.00	-	2,132,474.17
著作权	-	1,372.50	-	1,372.50
账面净值	29,591,459.45	-	-	22,610,005.76
土地使用权	20,135,428.13	-	-	15,009,406.84
软件	4,782,559.74	-	-	3,792,190.36

项目	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
商标权	212,070.95	—	—	177,655.55
非专利技术	1,119,999.80	—	—	777,999.68
专利权	3,341,400.83	—	—	2,843,775.83
著作权	—	—	—	8,977.50
减值准备	—	—	—	—
土地使用权	—	—	—	—
软件	—	—	—	—
商标权	—	—	—	—
非专利技术	—	—	—	—
专利权	—	—	—	—
著作权	—	—	—	—
账面价值	29,591,459.45	—	—	22,610,005.76
土地使用权	20,135,428.13	—	—	15,009,406.84
软件	4,782,559.74	—	—	3,792,190.36
商标权	212,070.95	—	—	177,655.55
非专利技术	1,119,999.80	—	—	777,999.68
专利权	3,341,400.83	—	—	2,843,775.83
著作权	—	—	—	8,977.50

本年增加的累计摊销中，本年摊销 2,588,737.92 元。本年度已转让蓬莱市茂源石油工具有限公司股权，不再对其财务报表进行合并，土地使用权因此减少。

10. 长期待摊费用

项目	年初金额	本年增加	本年摊销	本年其他减少	年末金额	其他减少原因
高尔夫球会籍费	954,880.00	—	206,640.00	—	748,240.00	

11. 递延所得税资产和递延所得税负债

(1) 已确认递延所得税资产和递延所得税负债

项目	年末金额	年初金额
递延所得税资产		
资产减值准备	365,461.77	158,137.37
可抵扣亏损	—	84,940.09
合计	365,461.77	243,077.46

(2) 未确认递延所得税资产明细

项目	年末金额	年初金额
可抵扣暂时性差异	2,436,411.78	1,054,249.11
可抵扣亏损	-	339,760.34
合计	2,436,411.78	1,394,009.45

12. 资产减值准备明细表

项目	年初金额	本年增加	本年减少		年末金额
			转回	其他转出	
坏账准备	1,054,249.11	1,382,162.67	-	-	2,436,411.78

13. 短期借款

(1) 短期借款分类

借款类别	年末金额	年初金额
质押借款	-	-
抵押借款	10,134,785.98	-
保证借款	2,000,000.00	20,000,000.00
信用借款	-	-
合计	12,134,785.98	20,000,000.00

截止 2010 年 12 月 31 日,短期借款中 500 万元为西安高新技术产业风险投资有限责任公司委托上海浦东发展银行股份有限公司发放的委托贷款。

14. 应付票据

票据种类	年末金额	年初金额
银行承兑汇票	39,000,000.00	23,484,798.58

下一会计年度将到期的金额为 39,000,000.00 元。

15. 应付账款

(1) 应付账款

项目	年末金额	年初金额
合计	111,666,798.69	63,256,585.99
其中: 1 年以上	6,003,649.87	2,501,005.24

(2) 年末应付账款中不含持本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位款项。

16. 应付职工薪酬

项目	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
工资、奖金、津贴和补贴	1,086,471.70	18,554,351.27	17,146,097.77	2,494,725.20
职工福利费	-	950,702.41	950,702.41	-
社会保险费	51,082.51	2,163,572.87	2,194,638.52	20,016.86
其中：医疗保险费	33,590.95	1,507,622.66	1,529,990.87	11,222.74
基本养老保险费	2,988.36	126,209.75	128,316.46	881.65
失业保险费	14,503.20	462,255.95	468,846.68	7,912.47
工伤保险费	-	47,283.84	47,283.84	-
生育保险费	-	20,200.67	20,200.67	-
住房公积金	40,424.64	772,638.88	783,475.88	29,587.64
工会经费和职工教育经费	352,388.49	575,348.54	727,895.03	199,842.00
合计	1,530,367.34	23,016,613.97	21,802,809.61	2,744,171.70

17. 应交税费

项目	年末金额	年初金额
企业所得税	10,517,520.21	8,912,271.10
增值税	1,847,472.48	4,280,625.46
营业税	948,634.44	258,513.17
城市维护建设税	185,601.97	338,244.33
个人所得税	235,265.35	1,741,876.05
印花税	32,837.75	17,799.88
教育费附加	85,911.32	138,332.81
水利建设基金	80,409.21	51,632.48
土地使用税	42,469.86	69,116.88
房产税	-	121,945.35
车船使用税	-	720.00
合计	13,976,122.59	15,931,077.51

18. 应付利息

项目	年末金额	年初金额
应付债券利息	309,600.00	-

19. 其他应付款

(1) 其他应付款

项目	年末金额	年初金额
合计	344,172.98	1,592,976.13

项目	年末金额	年初金额
其中：1 年以上	27,325.00	27,325.00

(2) 年末其他应付款中不含应付持本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位款项。

20. 应付债券

债券种类	面值总额	发行日期	期限	发行金额	年初应付利息	本年应付利息	本年已付利息	年末应付利息	年末金额
集合票据	36,000,000.00	2010-10-21	3 年	35,676,000.00	-	309,600.00	-	309,600.00	35,696,759.76

本公司于 2010 年 10 月 21 日发行西安市文化和科技中小企业 2010 年第一期集合票据，该票据由西安通源石油科技股份有限公司、西安爱德华测量设备有限公司、西安隆基硅材料股份有限公司、陕西合容电气电容器有限公司、西安曲江文化旅游（集团）有限公司共同发行，注册额度为人民币 2.21 亿，本期发行额为人民币 2.21 亿，本公司享有的额度为 3,600 万元；本期集合票据的年限为 3 年，按面值平价发行，发行价格为 100.00 元/百元，起息日期为 2010 年 10 月 22 日，付息日期为 2011 年至 2013 年每年的 10 月 22 日，如遇法定节假日或休息日，则顺延至其后的第一个工作日，年度付息款项自付息日起不另计利息；兑付价格为按集合票据面值兑付，按票面利率付息；兑付方式为到期一次性还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付，本金自兑付日起不另计利息；兑付日期为 2013 年 10 月 22 日。

21. 专项应付款

项目	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额	备注
石油勘探开发高效射孔技术产业化示范工程	2,000,000.00	103,000.00	-	2,103,000.00	

根据国家发展计划委员会计高技[2001]2557 号《国家计委关于下达 2001 年国家高技术产业发展项目中央预算内基本建设投资的通知》，中国节能投资公司于 2002 年 8 月以节投[2002]63 号《关于下达国债项目投资计划的通知》拨付中央预算内基建投资 1,000 万元给本公司，用于石油勘探开发高效射孔技术产业化示范工程项目。2006 年 8 月中国节能投资公司根据节投[2002]64 号《关于将上海市离心机械研究所等 49 个国债项目资金划转为中国环境保护公司资本金的通知》，将上述款项划拨给中国环境保护公司。2007 年 9 月 25 日，本公司与中国环境保护公司签订《还款协议书》，自协议签署之日起至 2009 年 12 月 31 日分四次归还上述款项，具体为 2007 年 9 月偿还 50 万元，2007 年 12 月 31 日偿还 100 万元，2008 年 12 月 31 日偿还 650 万元，2009 年 12 月 31 日偿还 200 万元。2007 年已还款 1,500,000.00 元，2008 年 12 月 25 日重新修订了合同条款，原定于 2008 年 12 月 31 日前应归还的 650 万元，修订为 2009 年 12 月 20 日前偿还 650 万元，并支付利息 33.48 万元；2010 年 12 月 20 日前偿还 200 万元，并支付利息 10.30 万元，但由于“中国环境保护公司”进行了债权转移，年底无法确认具体还款事项，依据合同规定应于 2010 年 12 月 31 日前偿还的 210.3 万元，推迟至 2011 年 1 月偿还。

22. 股本

股东名称	年初金额	本期增加	本期减少	年末金额
任延忠	1,027,514.00	-	-	1,027,514.00
张国桢	15,380,387.00	-	-	15,380,387.00
张志坚	1,272,511.00	-	-	1,272,511.00
刘忠伟	365,289.00	-	-	365,289.00
天津多采石油天然气技术开发有限公司	1,095,868.00	-	-	1,095,868.00
陈进华	1,461,159.00	-	-	1,461,159.00
周志华	304,700.00	-	-	304,700.00
刘荫忠	524,700.00	-	-	524,700.00
田毅	304,700.00	-	-	304,700.00
姚江	55,000.00	-	-	55,000.00
王涛	807,700.00	-	-	807,700.00
张晓龙	2,556,839.00	-	-	2,556,839.00
吴墀衍	6,527,051.00	-	-	6,527,051.00
上海浩耳实业发展有限公司	3,300,000.00	-	-	3,300,000.00
陈琰	55,000.00	-	-	55,000.00
黄建庆	1,709,180.00	-	-	1,709,180.00
车万辉	100,000.00	-	-	100,000.00
陈立北	2,100,000.00	-	-	2,100,000.00
上海联新投资中心	7,552,402.00	-	-	7,552,402.00
无锡 TCL 创动投资有限公司	2,500,000.00	-	-	2,500,000.00
合计	49,000,000.00	-	-	49,000,000.00

23. 资本公积

项目	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
股本溢价	75,328,661.61	-	-	75,328,661.61
原制度资本公积转入	270,000.00	-	-	270,000.00
其他资本公积	80,123.96	-	-	80,123.96
合计	75,678,785.57	-	-	75,678,785.57

24. 盈余公积

项目	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
法定盈余公积	15,299,993.58	5,821,247.20	-	21,121,240.78

25. 未分配利润

项目	金额	提取或分配比例 (%)
上年年末金额	102,442,254.19	

项目	金额	提取或分配比例 (%)
本年初金额	102,442,254.19	
加：本年归属于母公司股东的净利润	61,300,939.79	
减：提取法定盈余公积	5,821,247.20	10%
提取任意盈余公积	-	
应付普通股股利	7,125,000.00	
本年年末金额	150,796,946.78	

根据 2010 年第一次临时股东大会决议，按每十股派发现金股利 1.5 元。而本年新增股东上海联新投资中心所持公司 200 万股按上述标准的 25% 进行分配。共计分配股利 712.5 万元。

26. 营业收入、营业成本

项目	本年金额	上年金额
主营业务收入	300,971,601.60	259,702,833.80
其他业务收入	584,102.86	5,387,404.05
合计	301,555,704.46	265,090,237.85
主营业务成本	142,696,530.39	130,623,832.37
其他业务成本	550,470.73	5,150,305.20
合计	143,247,001.12	135,774,137.57

(1) 主营业务—按产品分类

产品名称	本年金额		上年金额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
复合射孔业务				
复合射孔器销售	200,996,997.27	112,711,570.67	194,761,801.20	109,716,915.13
复合射孔作业服务	44,619,451.46	11,456,525.18	25,245,914.84	8,828,769.40
复合射孔专项技术服务	6,252,000.00	-	4,876,400.00	-
爆燃压裂增产服务	18,789,780.00	3,886,921.03	16,937,800.00	3,131,182.65
油田其他服务	30,313,372.87	14,641,513.51	17,880,917.76	8,946,965.19
合计	300,971,601.60	142,696,530.39	259,702,833.80	130,623,832.37

(2) 前五名客户的营业收入情况

本公司前五名客户实现营业收入 250,277,779.61 元，占全部营业收入 83.00%

27. 营业税金及附加

项目	本年金额	上年金额	计缴标准
营业税	2,616,180.15	1,666,242.51	3%、5%
城市维护建设税	851,089.58	927,893.81	7%

项目	本年金额	上年金额	计缴标准
教育费附加	374,692.07	397,663.21	3%
合计	3,841,961.80	2,991,799.53	

28. 销售费用

项目	本年金额	上年金额
工资及职工福利	12,895,079.07	9,186,155.95
办公费	5,069,637.88	5,237,279.05
折旧及摊销	3,794,277.67	1,026,035.37
备用品消耗	4,907,143.91	4,966,978.09
差旅费	6,648,275.01	6,289,104.32
运输费用	9,413,859.63	7,216,128.92
会议招待费	5,311,310.07	4,570,827.21
劳务费	5,899,198.35	5,040,132.44
其他	1,214,400.41	864,745.01
合计	55,153,182.00	44,397,386.36

29. 管理费用

项目	本年金额	上年金额
工资及职工福利	7,291,787.89	5,234,207.12
办公费	6,216,822.51	6,212,523.61
技术开发费	8,365,696.45	6,273,432.00
折旧及摊销	2,934,234.15	2,651,448.34
差旅费	1,155,948.01	1,111,715.64
中介费	2,416,869.00	1,000,735.26
其他	1,357,492.09	1,261,599.87
合计	29,738,850.10	23,745,661.84

30. 财务费用

项目	本年金额	上年金额
利息支出	1,327,246.91	2,457,358.35
减：利息收入	166,634.75	142,515.25
加：汇兑损失	667,089.40	36,582.23
加：其他支出	135,501.44	306,399.08
合计	1,963,203.00	2,657,824.41

31. 资产减值损失

项目	本年金额	上年金额
----	------	------

项目	本年金额	上年金额
坏账损失	1,382,162.67	637,904.11

32. 投资收益

(1) 投资收益来源

项目	本年金额	上年金额
处置长期股权投资产生的投资收益	480,167.54	-

33. 营业外收入

(1) 营业外收入明细

项目	本年金额	上年金额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产处置利得	11,140.40	-	11,140.40
其中：固定资产处置利得	11,140.40	-	11,140.40
政府补助	4,844,200.00	2,930,000.00	4,844,200.00
其他	276,545.01	60,922.10	276,545.01
合计	5,131,885.41	2,990,922.10	5,131,885.41

(2) 政府补助明细

1、2010年2月根据陕财办企专[2009]114号《陕西省财政厅关于拨付第十三批工业企业流动资金贷款贴息的通知》，陕西省财政厅拨付250,000.00元。

2、2010年2月根据市外专发[2010]14号《关于下达2010年度引进国外技术、管理人才重点项目和专项项目计划的通知》，西安市外国专家局拨付400,000.00元。

3、2010年5月根据市科发[2008]72号《西安市科学技术局西安市财政局关于下达西安市高新技术产业发展专项第三批计划项目的通知》，西安市科技局拨付90,000.00元。

4、2010年5月根据财建[2009]990号《财政部关于拨付2009年资助向国外申请专利专项资金的通知》陕西省财政局拨款10,000.00元。

5、2010年6月收到西安高新技术产业开发区科技投资服务中心拨付21,000.00元知识产权资助款。

6、2010年6月根据陕知发[2010]52号《关于组织申报2010年度资助向国外申请专利专项资金的通知》，陕西省知识产权局拨付30,000.00元。

7、2010年8月根据陕知协办发[2010]6号《关于发放陕西省2010年第一批专利申请资助资金的通知》，

陕西省知识产权局拨付3,200.00元。

8、2010年8月根据市科发[2010]34号《西安市科学技术局、西安市财政局关于下达西安市高新技术产业发展专项第五批计划项目的通知》，西安市财政局拨付3,150,000.00元。

9、2010年8月根据市科发[2008]72号《西安市科学技术局、西安市财政局关于下达西安市高新技术产业发展专项第三批计划项目的通知》，西安高新技术产业开发区科技投资服务中心拨付180,000.00元。

10、2010年9月根据市财发[2010]890号《西安市财政局、西安市人民政府金融工作办公室关于下达2010年西安市鼓励企业上市发展专项资金计划的通知》，西安市财政局拨付500,000.00元。

11、2010年10月根据市财发[2010]1115号《西安市财政局关于拨付工业品促销奖励补助资金的通知》，西安市财政局拨付210,000.00元。

12、2009年1月根据市科发[2007]67号《关于下达西安市2007知识产权资助款年第二批科学技术计划项目的通知》，西安市科学技术局拨付75,000.00元。

13、2009年2月根据市财发[2009]72号《关于拨付2008年度陕西省外经贸发展促进资金的通知》，西安市财政局拨付420,000.00元。

14、2009年4月根据陕财办企专[2009]9号《陕西省财政厅关于拨付国家2007年度优化机电和高新技术产品进出口结构资金及以前年度出口产品研究开发项目清算资金的通知》，陕西省财政厅拨付200,000.00元。

15、2009年4月根据西安高新区管委会对2009年第一批知识产权项目资助公示，西安高新技术产业开发区科技投资服务中心拨付45,000.00元。

16、2009年6月根据市科发[2009]32号《关于下达西安市2009年第二批科学技术计划项目的通知》，西安市科学技术局拨付231,000.00元。

17、2009年7月市政发[2009]29号《西安市人民政府关于对获得2008年名牌产品生产企业表彰奖励的通报》，西安高新技术产业开发区科技投资服务中心拨付30,000.00元。

18、2009年7月陕财办企专[2009]61号《陕西省财政厅关于拨付第十批工业企业流动资金贷款贴息的通知》，陕西省财政厅拨付200,000.00元。

19、2009年10月市财发[2009]986号《西安市人民政府办公厅关于印发西安市实施名牌战略扶持企业创驰著名商标奖励管理办法》，西安市财政局拨付30,000.00元。

20、2009年11月市财发[2009]1077号《西安市财政局关于拨付2008年陕西省品牌发展资金的通知》，西安市财政局拨付39,000.00元。

21、2009年12月市外专发[2009]10号《关于下达2009年度引进国外技术、管理人才重点项目和专

项项目计划的通知》，西安市外国专家局拨付 300,000.00 元。

22、2009 年 12 月市财发[2009]1369 号《西安市财政局关于拨付 2009 年度陕西省外经贸发展促进资金的通知》，西安市财政局拨付 330,000.00 元。

23、2009 年 12 月市财发[2009]825 号《西安市财政局关于拨付第五批工业企业流动资金贷款贴息的通知》，西安市财政局拨付 200,000.00 元。

24、2009 年 12 月市财发[2009]1405 号《西安市财政局关于拨付第七批工业企业流动资金贷款贴息的通知》，西安市财政局拨付 250,000.00 元。

25、2009 年 12 月市财发[2009]1426 号《西安市财政局关于拨付 2009 年西安市市工业发展专项资金（第二批）的通知》，西安市财政局拨付 300,000.00 元。

26、2009 年 12 月市财发[2009]72 号《西安市财政局关于拨付 2008 年度陕西省外经贸发展促进资金的通知》，西安市财政局拨付总金额的 40%，计 280,000.00 元。

34. 营业外支出

项目	本年金额	上年金额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产处置损失	3,327.75	69,107.67	3,327.75
其中：固定资产处置损失	3,327.75	69,107.67	3,327.75

35. 所得税费用

(1) 所得税费用

项目	本年金额	上年金额
当年所得税	10,744,453.57	8,988,800.34
递延所得税	-207,324.39	-95,685.62
合计	10,537,129.18	8,893,114.72

(2) 当年所得税

项目	金额
本年合并利润总额	71,838,068.97
加：纳税调整增加额	5,478,090.60
减：纳税调整减少额	4,322,848.23
本年应纳税所得额	72,993,311.34
法定所得税税率（25%）	25%
本年应纳所得税额	18,057,499.83
减：减免所得税额	7,222,999.93

项目	金额
减：抵免所得税额	-
本年应纳税额	10,834,499.90
加：其他调整因素	-90,046.33
当年所得税	10,744,453.57

36. 基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

项目	序号	本年金额	上年金额
归属于母公司股东的净利润	1	61,300,939.79	48,914,223.74
归属于母公司的非经常性损益	2	4,359,274.01	2,483,542.27
归属于母公司股东、扣除非经常性损益后的净利润	3=1-2	56,941,665.78	46,430,681.47
年初股份总数	4	49,000,000.00	40,000,000.00
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		9,000,000.00
增加股份（II）下一月份起至年末的累计月数	7		3.00
因回购等减少股份数	8		
减少股份下一月份起至年末的累计月数	9		
缩股减少股份数	10		
报告期月份数	11	12.00	12.00
发行在外的普通股加权平均数	$12=4+5+6 \times 7 \div 11 - 8 \times 9 \div 11 - 10$	49,000,000.00	42,250,000.00
基本每股收益（I）	$13=1 \div 12$	1.25	1.16
基本每股收益（II）	$14=3 \div 12$	1.16	1.10
已确认为费用的稀释性潜在普通股利息	15		
转换费用	16		
所得税率	17		
认股权证、期权行权、可转换债券等增加的普通股加权平均数	18		
稀释每股收益（I）	$19=[1+(15-16) \times (1-17)] \div (12+18)$	1.25	1.16
稀释每股收益（II）	$19=[3+(15-16) \times (1-17)] \div (12+18)$	1.16	1.10

37. 现金流量表项目

(1) 收到/支付的其他与经营/投资/筹资活动有关的现金

1) 收到的其他与经营活动有关的现金

项目	本年金额
保证金	103,200.00
退还备用金借款	1,328,111.25
收到政府补助	4,844,200.00
利息收入	166,634.75
收到其他	287,685.41
合计	6,729,831.41

2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项目	本年金额
备用金借款	3,783,382.95
差旅费	7,804,223.02
办公管理费	16,193,604.30
施工劳务费	5,899,198.35
运费	9,413,859.63
保证金	5,123,857.00
技术开发费	4,842,226.72
其他	11,260,121.57
合计	64,320,473.54

3) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项目	本年金额
担保费	407,462.50
发行债券登记及增信服务费	1,355,508.00
上市费用	1,150,000.00
合计	2,912,970.50

(2) 合并现金流量表补充资料

项目	本年金额	上年金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	61,300,939.79	48,914,223.74
加: 资产减值准备	1,382,162.67	637,904.11
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	6,240,694.43	3,379,752.13
无形资产摊销	2,588,737.92	2,360,521.18
长期待摊费用摊销	206,640.00	73,320.00

项目	本年金额	上年金额
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(收益以“-”填列)	-	69,107.67
财务费用(收益以“-”填列)	1,994,336.31	2,493,936.91
投资损失(收益以“-”填列)	-480,167.54	-
递延所得税资产的减少(增加以“-”填列)	-122,384.31	-95,685.62
存货的减少(增加以“-”填列)	-14,117,439.55	-12,680,102.94
经营性应收项目的减少(增加以“-”填列)	-107,127,290.22	-54,591,620.10
经营性应付项目的增加(减少以“-”填列)	61,935,460.41	21,671,762.03
经营活动产生的现金流量净额	13,801,689.91	12,233,119.11
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
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	-	-
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	104,136,828.72	123,060,705.90
减: 现金的期初余额	123,060,705.90	54,565,212.17
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	-18,923,877.18	68,495,493.73

(3) 现金和现金等价物

项目	本年金额	上年金额
现金		
其中: 库存现金	813,165.70	169,037.48
可随时用于支付的银行存款	103,323,663.02	122,891,668.42
现金等价物		
其中: 三个月内到期的债券投资	-	-
期末现金和现金等价物余额	104,136,828.72	123,060,705.90
其中: 母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物	-	-

九、 关联方及关联交易

(一) 关联方关系

1. 子公司

(1) 子公司

子公司名称	企业类型	注册地	业务性质	法人代表	组织机构代码

子公司名称	企业类型	注册地	业务性质	法人代表	组织机构代码
北京大德广源石油技术服务有限公司	有限责任公司	北京市朝阳区	技术服务	张国桢	78483023-9

(2) 子公司的注册资本及其变化

子公司名称	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
北京大德广源石油技术服务有限公司	500 万元	-	-	500 万元

(3) 对子公司的持股比例或权益及其变化

子公司名称	持股金额		持股比例 (%)	
	年末金额	年初金额	年末比例	年初比例
北京大德广源石油技术服务有限公司	500 万元	500 万元	100.00	100.00

2. 其他关联方

关联关系类型	关联方名称	主要交易内容
股东	张国桢	关联担保
股东	吴墀衍	关联担保

(二) 关联交易

1. 关联担保情况

担保方名称	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
张国桢	本公司	1300万	2009	2011	否
张国桢	本公司	1000万	2010	2011	否
吴墀衍	本公司	1000万	2010	2011	否

(三) 关联方往来余额

无

十、或有事项

截止 2010 年 12 月 31 日本公司无需要说明的重大或有事项。

十一、承诺事项

截止2010年12月31日，本公司无重大承诺事项。

十二、资产负债表日后事项

经中国证券监督管理委员会“证监许可字[2010] 1872号”文《关于核准西安通源石油科技股份有限公司首次公开发行股票并在创业板上市的批复》的核准，由主承销商平安证券有限责任公司采用网下向配售对象累计投标询价发行与网上资金申购定价发行相结合的方式发行人民币普通股17,000,000股，发行价格每股51.10元。截至2011年1月7日止，本公司实际已向社会公开发行人民币普通股17,000,000股，募集资金总额868,700,000.00元，扣除承销费和保荐费64,809,000.00元后的募集资金803,891,000.00元已于2011年1月7日存入本公司在平安银行深圳分行营业部6012700004803银行账号内。此外，本公司累计发生审计费、律师费、信息披露费等共4,213,500.00元。上述募集资金扣除承销费用、保荐费用以及本公司累计发生的其他相关发行费用后，募集资金净额人民币799,677,500.00元。上述资金到位情况已经信永中和会计师事务所验证，并出具“XYZH/2010A2004-12”号验资报告。

根据公司2010年第一次临时股东大会决议，本公司公开发行股票前的滚存利润经股东大会决议由新老股东共同享有。

经第四届董事会第八次会议决议，公司拟以首次公开发行后总股本6,600万股为基数，向全体股东每10股派发现金红利5.00元(含税)，合计派发现金红利3,300万元(含税)；拟以首次公开发行后总股本6,600万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增2股，合计转增股本1,320万股。

十三、其他重要事项

1. 租赁

(1) 经营租出资产

经营租赁租出资产类别	年末金额	年初金额
机器设备(测井车)	2,105,632.07	1,850,177.03

十四、母公司财务报表主要项目注释

1. 应收账款

(1) 应收账款分类

类别	年末金额				年初金额			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)
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	—	—	—	—	—	—	—	—
账龄组合	193,388,913.52	100.00	2,381,742.99	100.00	95,009,226.86	100.00	1,039,976.75	100.00

类别	年末金额				年初金额			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款								
合计	193,388,913.52	—	2,381,742.99	—	95,009,226.86	—	1,039,976.75	—

1) 组合中, 按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

项目	年末金额			年初金额		
	金额	比例 (%)	坏账准备	金额	比例 (%)	坏账准备
1 年以内	183,995,764.79	1.00	1,839,957.64	93,646,364.89	1.00	936,463.65
1-2 年	8,671,869.63	5.00	433,593.48	1,284,261.97	5.00	64,213.10
2-3 年	721,279.10	15.00	108,191.87	—	15.00	—
3 年以上	—	50.00	—	78,600.00	50.00	39,300.00
合计	193,388,913.52	—	2,381,742.99	95,009,226.86	—	1,039,976.75

(2) 年末应收账款中不含持本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位欠款。

(3) 应收账款金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	账龄	占应收账款总额的比例 (%)
大庆油田物资集团	客户	71,163,786.75	1 年以内	36.80
中国石油长庆油田分公司	客户	43,738,987.87	1 年以内	22.62
中国石油集团测井有限公司	客户	18,312,975.44	1 年以内	9.47
COSMOS-ENERGY CO. LTD	客户	10,776,960.63	1 年以内	5.57
MAVEN TRADE LIMITED	客户	6,878,280.09	1 年以内	3.56
合计		150,870,990.78		78.02

(4) 应收账款中外币余额

外币名称	年末金额			年初金额		
	原币	折算汇率	折合人民币	原币	折算汇率	折合人民币
美元	4,089,731.51	6.6227	27,085,064.87	2,996,347.02	6.8282	20,459,656.72

2. 其他应收款

(1) 其他应收款分类

类别	年末金额		年初金额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备

	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
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	—	—	—	—	—	—	—	—
账龄组合	2,623,722.12	100.00	13,118.62	100.00	2,854,470.66	100.00	14,272.36	100.00
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	—	—	—	—	—	—	—	—
合计	2,623,722.12	—	13,118.62	—	2,854,470.66	—	14,272.36	—

1) 组合中, 按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

项目	年末金额			年初金额		
	金额	比例 (%)	坏账准备	金额	比例 (%)	坏账准备
1 年以内	2,497,595.02	0.50	12,487.99	2,763,029.04	0.50	13,815.15
1-2 年	81,448.30	0.50	407.24	52,462.82	0.50	262.31
2-3 年	5,700.00	0.50	28.50	6,055.20	0.50	30.28
3 年以上	38,978.80	0.50	194.89	32,923.60	0.50	164.62
合计	2,623,722.12	—	13,118.62	2,854,470.66	—	14,272.36

(2) 年末其他应收款中不含持本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位欠款。

(3) 其他应收款金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	账龄	占其他应收款总额的比例 (%)	性质或内容
方勇	员工	250,000.00	1 年以内	9.53	备用金
舒淑宁	员工	150,000.00	1 年以内	5.72	备用金
邱彤坤	员工	134,567.45	1 年以内	5.13	备用金
熊浩	员工	110,408.20	1 年以内	4.21	备用金
袁世军	员工	96,738.00	1 年以内	3.69	备用金
合计		741,713.65		28.28	

3. 长期股权投资

(1) 长期股权投资分类

项目	年末金额	年初金额
按成本法核算长期股权投资	5,000,000.00	20,000,000.00
按权益法核算长期股权投资	—	—
长期股权投资合计	5,000,000.00	20,000,000.00
减: 长期股权投资减值准备	—	—
长期股权投资价值	5,000,000.00	20,000,000.00

(2) 按成本法、权益法核算的长期股权投资

被投资单位名称	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	投资成本	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额	本年现金红利
成本法核算								
北京大德源石油技术服务有限公司	100	100	5,000,000.00	5,000,000.00	-	-	5,000,000.00	-
蓬莱市茂源石油工具有限公司	100	100	15,000,000.00	15,000,000.00		15,000,000.00	-	-
合计			20,000,000.00	20,000,000.00		15,000,000.00	5,000,000.00	-

本公司于 2010 年 9 月 1 日召开第三次临时股东大会，审议通过关于子公司减资的议案：决定全资子公司蓬莱市茂源石油工具有限公司注册资本由 1500 万元减至 555 万元并修改章程相关条款。2010 年 11 月 8 日召开 2010 年第四次临时股东大会，审议通过了关于转让子公司蓬莱市茂源石油工具有限公司的议案：决定将茂源石油全部股权转让给自然人于素平、伊茂军，转让完成后，公司将不再持有蓬莱市茂源石油工具有限公司股权。

4. 营业收入、营业成本

项目	本年金额	上年金额
主营业务收入	293,989,012.71	249,940,572.45
其他业务收入	584,102.86	5,387,404.05
合计	294,573,115.57	255,327,976.50
主营业务成本	142,312,518.92	126,909,587.81
其他业务成本	550,470.73	5,150,305.20
合计	142,862,989.65	132,059,893.01

(1) 主营业务—按产品分类

产品名称	本年金额		上年金额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
复合射孔业务				
复合射孔器销售	200,996,997.27	112,711,570.67	194,761,801.20	109,716,915.13
复合射孔作业服务	44,619,451.46	11,456,525.18	25,245,914.84	8,828,769.40
复合射孔专项技术服务	-	-	500,000.00	-
爆燃压裂增产服务	18,789,780.00	3,886,921.03	16,937,800.00	3,131,182.65
油田其他服务	29,582,783.98	14,257,502.04	12,495,056.41	5,232,720.63
合计	293,989,012.71	142,312,518.92	249,940,572.45	126,909,587.81

(2) 前五名客户的营业收入情况

母公司前五名客户实现收入 249,653,324.70 元，占母公司营业收入的 84.74%。

5. 投资收益

(1) 投资收益来源

项目	本年金额	上年金额
处置长期股权投资产生的投资收益	-494,402.43	-

6. 母公司现金流量表补充资料

项目	本年金额	上年金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	58,212,472.00	48,320,466.56
加: 资产减值准备	1,340,612.50	637,904.11
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	5,991,490.30	3,162,613.33
无形资产摊销	2,493,053.22	2,249,280.94
长期待摊费用摊销	206,640.00	73,320.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(收益以“-”填列)	2,251.48	69,107.67
固定资产报废损失(收益以“-”填列)	1,976,613.09	2,493,936.91
投资损失(收益以“-”填列)	494,402.43	-
递延所得税资产的减少(增加以“-”填列)	-201,091.87	-95,685.62
存货的减少(增加以“-”填列)	-14,117,439.55	-12,680,102.94
经营性应收项目的减少(增加以“-”填列)	-94,619,415.06	-55,522,266.51
经营性应付项目的增加(减少以“-”填列)	54,660,706.72	21,170,050.15
经营活动产生的现金流量净额	16,440,295.26	9,878,624.60
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
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	-	-
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	103,841,520.16	120,303,287.59
减: 现金的期初余额	120,303,287.59	54,162,288.37
现金及现金等价物净增加额	-16,461,767.43	66,140,999.22

十五、补充资料

1. 本年非经营性损益表

项目	本年金额	上年金额
非流动资产处置损益	7,812.65	-69,107.67
计入当期损益的政府补助	4,844,200.00	2,930,000.00
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	276,545.01	60,922.10

项目	本年金额	上年金额
小计	5,128,557.66	2,921,814.43
所得税影响额	-769,283.65	-438,272.16
合计	4,359,274.01	2,483,542.27

2. 净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率 (%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于母公司股东的净利润	20.67	1.25	1.25
扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润	19.20	1.16	1.16

十六、财务报告批准

本财务报告于 2011 年 4 月 20 日由本公司董事会批准报出。

西安通源石油科技股份有限公司

二〇一一年四月二十日

第十节 备查文件

一、载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、公司会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。

二、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。

三、报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

四、经公司法定代表人签名的2010年年度报告文本原件。

五、其他相关资料。

以上备查文件的备置地点：公司董事会秘书处。

西安通源石油科技股份有限公司

法定代表人：_____

张国桢

二〇一一年四月二十二日