



烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

(烟台市莱山区澳柯玛大街 7 号)

2010 年年度报告

证券代码：002353

证券简称：杰瑞股份

披露日期：2011年3月22日

第一节 重要提示

本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

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

本年度报告经公司第二届董事会第二次会议审议通过，全体董事出席了本次董事会会议。

公司年度财务报告已经中喜会计师事务所有限责任公司审计并被出具了标准无保留意见的审计报告。

公司负责人孙伟杰先生、主管会计工作负责人吕燕玲女士及会计机构负责人(会计主管人员)崔玲玲女士声明：保证年度报告中财务报告的真实、完整。

目 录

第一节 重要提示.....	1
第二节 公司基本情况简介.....	3
第三节 会计数据和业务数据摘要.....	5
第四节 股本变动及股东情况.....	9
第五节 董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	17
第六节 公司治理结构.....	24
第七节 股东大会情况简介.....	31
第八节 董事会报告.....	33
第九节 监事会报告.....	61
第十节 重要事项.....	64
第十一节 财务报告.....	78
第十二节 备查文件目录.....	146

第二节 公司基本情况简介

一、公司中文名称：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

公司中文名称缩写：杰瑞股份

公司英文名称：Yantai Jereh Oilfield Services Group Co., Ltd.

公司英文名称缩写：Jereh Group

二、公司法定代表人：孙伟杰

三、公司董事会秘书及其证券事务代表：

职务	董事会秘书	证券事务代表
姓名	程永峰	蒋达光
联系地址	烟台市莱山区澳柯玛大街7号	烟台市莱山区澳柯玛大街7号
电话	0535-6723532	0535-6723532
传真	0535-6723171	0535-6723171
信箱	zqb@jereh.com	zqb@jereh.com

四、公司注册地址：烟台市莱山区澳柯玛大街7号

公司办公地址：烟台市莱山区澳柯玛大街7号

邮编：264003

公司网址：<http://www.jereh.com>

电子信箱：zqb@jereh.com

五、公司信息披露报纸：《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》

登载年度报告的中国证监会指定网站的网址：巨潮资讯网

(<http://www.cninfo.com.cn/>)

公司年度报告备置地点：公司证券投资部

六、股票上市地：深圳证券交易所

证券简称：杰瑞股份

股票代码：002353

七、其他有关资料：

公司首次注册登记日期：1999年12月10日

公司最近一次变更注册登记日期：2010年3月5日

企业法人营业执照注册号：370613228004625

税务登记号码：370613720717309

组织机构代码证号码：72071730-9

聘请的会计师事务所：中喜会计师事务所有限责任公司

办公地址：北京市崇文门外大街11号新成文化大厦A座11层

第三节 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)	943,976,017.18	680,477,167.50	38.72%	439,423,586.87
利润总额(元)	335,850,586.66	214,651,186.90	56.46%	112,961,285.12
归属于上市公司股东的净利润(元)	281,920,467.94	179,610,591.19	56.96%	87,882,413.72
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润(元)	269,647,648.98	174,137,922.07	54.85%	83,537,147.82
经营活动产生的现金流量净额(元)	-44,759,372.70	145,492,669.09	-130.76%	97,663,441.93
	2010年末	2009年末	本年末比上年末增减(%)	2008年末
总资产(元)	2,396,386,326.38	526,047,130.48	355.55%	440,187,325.29
归属于上市公司股东的所有者权益(元)	2,245,698,196.16	340,145,812.13	560.22%	194,863,751.53
股本(股)	114,818,000.00	85,818,000.00	33.79%	85,818,000.00

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)	2.51	2.09	20.10%	1.03
稀释每股收益(元/股)	2.51	2.09	20.10%	1.03
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	2.40	2.03	18.23%	0.97
加权平均净资产收益率(%)	14.11%	70.14%	-56.03%	58.27%
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	13.54%	68.72%	-55.18%	56.20%
每股经营活动产生的现金流量净额(元/股)	-0.39	1.70	-122.94%	1.14
	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)	19.56	3.96	393.94%	2.27

根据中国证监会《公开发行证券的信息披露编报规则第九号——净资产收益率和每股收益的计算及披露》的要求，净资产收益率及每股收益计算如下：

报告期利润(元)	加权平均净资产收益率(%)	每股收益(元)	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	14.11%	2.51	2.51
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	13.54%	2.40	2.40

计算过程：

1、加权平均净资产收益率

单位：（人民币）元

项目	计算过程	金额
归属于公司普通股股东的净利润	P	281,920,467.94
扣除非经常性损益后归属于普通股股东的净利润	NP	269,647,648.97
归属于普通股股东的期末净资产	E	2,245,698,196.16
归属于普通股股东的期初净资产	E0	340,145,812.13
报告期发行新股或债转股等新增归属于普通股股东的净资产	Ei	1,692,466,962.41
报告期回购或现金分红等减少的、归属于公司普通股股东的净资产；	Ej	68,890,800
报告期月份数	M0	12
新增净资产下一月份起至报告期期末的月份数；	Mi	11
减少净资产下一月份起至报告期期末的月份数；	Mj	6
因其他交易或事项引起的净资产增减变动；	Ek	0
发生其他净资产增减变动下一月份起至报告期期末的月份数。	Mk	0
加权平均净资产收益率	$=P / (E0 + P \div 2 + Ei \times Mi \div M0 - Ej \times Mj \div M0 \pm Ek \times Mk \div M0)$	14.11%
加权平均净资产收益率(扣除非经常性损益)	$=NP / (E0 + NP \div 2 + Ei \times Mi \div M0 - Ej \times Mj \div M0 \pm Ek \times Mk \div M0)$	13.54%

2、基本每股收益、稀释每股收益计算过程：

单位：元

项目	计算过程	金额
归属于公司普通股股东的净利润	P0	281,920,467.94
扣除非经常性损益后归属于普通股股东的净利润；	P1	269,647,648.97
期初股份总数；	S0	85,818,000
报告期因公积金转增股本或股票股利分配等增加股份数；	S1	0
报告期因发行新股或债转股等增加股份数；	Si	29,000,000
报告期因回购等减少股份数；	Sj	0
报告期缩股数；	Sk	0
报告期月份数；	M0	12
增加股份下一月份起至报告期期末的月份数；	Mi	11
减少股份下一月份起至报告期期末的月份数。	Mj	0
发行在外的普通股加权平均数；	S = S0 + S1 + Si × Mi ÷ M0 - Sj × Mj ÷ M0 - Sk	117,454,300.00
基本每股收益	P0 ÷ S	2.51
基本每股收益(扣除非经常性损益)	P1 ÷ S	2.40
认股权证、股份期权、可转换债券等增加的普通股加权平均数	-	0
稀释每股收益	注 1	2.51
稀释每股收益(扣除非经常性损益)	注 2	2.40

注 1：稀释每股收益= $P0 / (S0 + S1 + Si \times Mi \div M0 - Sj \times Mj \div M0 - Sk + \text{认股权证、股份期权、可转换债券等增加的普通股加权平均数})$

注 2：稀释每股收益(扣除非经常性损益) = $P1 / (S0 + S1 + Si \times Mi \div M0 - Sj \times Mj \div M0 - Sk + \text{认股权证、股份期权、可转换债券等增加的普通股加权平均数})$

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	-2,060.98	
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	13,678,134.00	见附注五-34
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	798,836.31	
所得税影响额	-2,180,442.08	
少数股东权益影响额	-21,648.29	
合计	12,272,818.96	-

第四节 股本变动及股东情况

一、股本变动情况

报告期内，公司首次公开发行股票 2900 万股，总股份由 8581.80 万股变更为 11481.80 万股。

(一) 股份变动情况

1、股份变动情况表

	本次变动前		本次变动增减(+, -)					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	85,818,000	100.00%						85,818,000	74.74%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	85,818,000	100.00%						85,818,000	74.74%
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股	85,818,000	100.00%						85,818,000	74.74%
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	72,424,971	84.39%						72,424,971	63.08%
二、无限售条件股份			29,000,000				29,000,000	29,000,000	25.26%
1、人民币普通股			29,000,000				29,000,000	29,000,000	25.26%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	85,818,000	100.00%	29,000,000				29,000,000	114,818,000	100.00%

注：高管股份包含在“境内自然人持股”中。

2、限售股份变动情况表

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
孙伟杰	30,324,000	0	0	30,324,000	首发承诺	2013-2-5
王坤晓	20,748,000	0	0	20,748,000	首发承诺	2013-2-5
刘贞峰	16,225,271	0	0	16,225,271	首发承诺	2013-2-5
吴秀武	3,591,000	0	0	3,591,000	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
刘东	1,596,000	0	0	1,596,000	首发承诺、 高管持股	2011年2月5日起每年解限所持 股股份的25%
赵国文	798,000	0	0	798,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限25%
周映	798,000	0	0	798,000	首发承诺、 高管持股	2011年2月5日起每年解限所持 股股份的25%
姜晓宝	600,000	0	0	600,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
刘世杰	598,500	0	0	598,500	首发承诺、 高管持股	2011年2月5日起每年解限所持 股股份的25%
王春燕	598,500	0	0	598,500	首发承诺	2011年2月5日起每年解限25%
吕燕玲	598,500	0	0	598,500	首发承诺、 高管持股	2011年2月5日起每年解限所持 股股份的25%
王继丽	598,500	0	0	598,500	首发承诺、 高管持股	2011年2月5日起每年解限所持 股股份的25%
徐丽君	478,800	0	0	478,800	首发承诺	2011年2月5日起每年解限25%
闫玉丽	478,800	0	0	478,800	首发承诺、 高管持股	2011年2月5日起每年解限所持 股股份的25%
王荣波	478,800	0	0	478,800	首发承诺	2011年2月5日起每年解限25%
韩俊灵	400,000	0	0	400,000	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
曾传平	323,509	0	0	323,509	首发承诺	2011年2月5日起每年解限25%
夏强	300,000	0	0	300,000	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
张灵敏	240,000	0	0	240,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
程永峰	239,400	0	0	239,400	首发承诺、 高管持股	2011年2月5日起每年解限所持 股股份的25%
田颖	220,000	0	0	220,000	首发承诺、 高管持股	2011年2月5日起每年解限所持 股股份的25%
朱秀娟	215,675	0	0	215,675	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
时永航	215,675	0	0	215,675	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
李志勇	195,000	0	0	195,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
张静	183,324	0	0	183,324	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
王家驹	170,000	0	0	170,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
张来强	160,000	0	0	160,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
金琼玉	145,000	0	0	145,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
赵卫东	120,000	0	0	120,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
刘玉桥	110,000	0	0	110,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
刘亚洲	107,842	0	0	107,842	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售

王敏	107,842	0	0	107,842	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
韩春艳	107,842	0	0	107,842	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
秦浩杰	100,000	0	0	100,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
王萃	100,000	0	0	100,000	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
张志刚	90,000	0	0	90,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
王敬亮	90,000	0	0	90,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
蒋福森	86,272	0	0	86,272	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
孙英杰	80,000	0	0	80,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
路伟	80,000	0	0	80,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
周作英	80,000	0	0	80,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
姜登攀	70,000	0	0	70,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
隋美芝	70,000	0	0	70,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
杨凌	70,000	0	0	70,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
刘安海	60,000	0	0	60,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
胡雪莲	60,000	0	0	60,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
汪旻	60,000	0	0	60,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
陈开军	60,000	0	0	60,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
程久远	53,921	0	0	53,921	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
张鸣宇	53,921	0	0	53,921	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
刘崇奇	53,921	0	0	53,921	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
陆会桥	53,921	0	0	53,921	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
潘迎军	50,000	0	0	50,000	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
晁海军	50,000	0	0	50,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
董克	50,000	0	0	50,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
张伟	50,000	0	0	50,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
訾敬忠	50,000	0	0	50,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
初晓明	50,000	0	0	50,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
康淑华	50,000	0	0	50,000	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
王红	50,000	0	0	50,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
胡文国	50,000	0	0	50,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
张树立	50,000	0	0	50,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
林宏斌	43,132	0	0	43,132	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
常洁	43,132	0	0	43,132	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
许皓	40,000	0	0	40,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
褚红叶	40,000	0	0	40,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
丁启芬	40,000	0	0	40,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
马进胜	40,000	0	0	40,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
孙琳	40,000	0	0	40,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
于国祥	40,000	0	0	40,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
高枫	40,000	0	0	40,000	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
谷健	40,000	0	0	40,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
郭延成	35,000	0	0	35,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
周荣	35,000	0	0	35,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3

盛春	35,000	0	0	35,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
邢永宣	35,000	0	0	35,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
胡国春	35,000	0	0	35,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
李化林	32,000	0	0	32,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
周立泉	30,000	0	0	30,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
赵栩华	30,000	0	0	30,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
郭洪强	30,000	0	0	30,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
初炳业	30,000	0	0	30,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
李颖	30,000	0	0	30,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
崔冬	30,000	0	0	30,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
郑晓	30,000	0	0	30,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
迟作朋	30,000	0	0	30,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
戴丰宁	30,000	0	0	30,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
杜艳华	30,000	0	0	30,000	首发承诺	2011年2月5日全解除限售
吕亮	30,000	0	0	30,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
商劲杰	30,000	0	0	30,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
王珠湛	30,000	0	0	30,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
王丕学	30,000	0	0	30,000	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
王军钢	25,000	0	0	25,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
王磊	25,000	0	0	25,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
王鲁荣	20,000	0	0	20,000	首发承诺	2011年2月5日全解除限售
吕瑞	20,000	0	0	20,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
王坤	20,000	0	0	20,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
卢红威	20,000	0	0	20,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
周巍峰	20,000	0	0	20,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
王清洁	20,000	0	0	20,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
冯志龙	20,000	0	0	20,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
张建军	20,000	0	0	20,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
曹典磊	20,000	0	0	20,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
李强	20,000	0	0	20,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
林秋丽	20,000	0	0	20,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
谢健光	20,000	0	0	20,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
张卉	20,000	0	0	20,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
郝玉凤	20,000	0	0	20,000	首发承诺	2011年2月5日全部解除限售
崔玲玲	15,000	0	0	15,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
曲阿平	15,000	0	0	15,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
王胜亮	15,000	0	0	15,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
卢春锋	15,000	0	0	15,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
李德波	15,000	0	0	15,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
陈瑞雪	15,000	0	0	15,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
陈婷	15,000	0	0	15,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
韩孝敬	15,000	0	0	15,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
张红林	15,000	0	0	15,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3

韩治忠	12,000	0	0	12,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
于清峰	12,000	0	0	12,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
林媛媛	10,000	0	0	10,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
王启凯	10,000	0	0	10,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
李新勇	10,000	0	0	10,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
柳晓东	10,000	0	0	10,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
刁仁辉	10,000	0	0	10,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
孙杨	10,000	0	0	10,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
李雪峰	10,000	0	0	10,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
杨文峰	10,000	0	0	10,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
魏新	10,000	0	0	10,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
孙春梅	10,000	0	0	10,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
董龙可	10,000	0	0	10,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
张淳林	10,000	0	0	10,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
李刚	10,000	0	0	10,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
原伟兵	10,000	0	0	10,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
王俊杰	10,000	0	0	10,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
崔日哲	10,000	0	0	10,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
李先策	10,000	0	0	10,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
戴光明	10,000	0	0	10,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
张京彪	10,000	0	0	10,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
吕常柱	10,000	0	0	10,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
于广大	10,000	0	0	10,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
梁广学	10,000	0	0	10,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
王冠明	9,000	0	0	9,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
刘洪波	8,000	0	0	8,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
邹广亮	8,000	0	0	8,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
万勇	8,000	0	0	8,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
姜建龙	8,000	0	0	8,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
付维裕	8,000	0	0	8,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
杨炳刚	8,000	0	0	8,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
季贵华	7,000	0	0	7,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
孙胜波	7,000	0	0	7,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
马宗奎	6,000	0	0	6,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
程洪涛	6,000	0	0	6,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
董婷婷	5,000	0	0	5,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
赵英华	5,000	0	0	5,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
丛越	5,000	0	0	5,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
矫文侠	5,000	0	0	5,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
刘鑫	5,000	0	0	5,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
潘新贞	5,000	0	0	5,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
石忠志	5,000	0	0	5,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
宋广海	5,000	0	0	5,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3

曲大勇	5,000	0	0	5,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
钱鑫	4,000	0	0	4,000	首发承诺	2011年2月5日起每年解限1/3
合计	85,818,000	0	0	85,818,000	—	—

（二）证券发行与上市情况

1、到报告期末为止的前3年历次证券发行情况

2008年1月，田颖等127人对公司进行增资。2007年12月6日，公司2007年第一次临时股东大会审议通过《关于2007年非公开增发4,873,000股股份的议案》，决定由田颖等127人对公司进行增资，以现金认购，每股认购价格1.2元。增资完成后，公司总股本变为8,467.3万元。2008年2月，姜晓宝等14人对公司进行增资。2008年1月27日，公司2008年第一次临时股东大会审议通过《关于2008年非公开增发股份的议案》，决定由姜晓宝等14人(其中11人系公司老股东)对公司进行增资，以现金认购，每股认购价格1.3元。本次增资完成后，公司总股本变更为8,581.8万元。

2010年1月14日，经中国证券监督管理委员会《关于核准烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司首次公开发行股票批复》（证监许可[2010]60号）核准，本公司公开发行不超过2,900万股新股。本次发行采用网下向询价对象询价配售与网上向社会公众投资者定价发行相结合的方式，其中网下配售580万股，网上定价发行2320万股，发行价格为59.50元/股。本次发行股票于2010年1月28日完成。

2010年2月3日，经深圳证券交易所《关于烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司人民币普通股股票上市的通知》（深证上[2010]45号文）批准，本公司发行的人民币普通股股票在深圳证券交易所上市，股票简称“杰瑞股份”，股票代码“002353”；其中上网定价公开发行的2320万股自2010年2月5日起在深圳证券交易所中小企业板上市交易，其余向询价对象配售的580万股限售三个月于2010年5月5日上市交易。

公司首次公开发行股票并上市后，公司总股份由8581.80万股变更为11481.80万股。

2、报告期截止日后至本报告披露之日期间公司无证券发行与上市情况。

3、公司无内部职工股。

二、股东和实际控制人情况

(一) 报告期末股东总数及前10名股东、前10名无限售条件股东持股情况表

单位：股

股东总数	9,613				
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
孙伟杰	境内自然人	26.41%	30,324,000	30,324,000	0
王坤晓	境内自然人	18.07%	20,748,000	20,748,000	0
刘贞峰	境内自然人	14.13%	16,225,271	16,225,271	0
吴秀武	境内自然人	3.13%	3,591,000	3,591,000	0
刘东	境内自然人	1.39%	1,596,000	1,596,000	0
中国建设银行－交银施罗德蓝筹股票证券投资基金	基金、理财产品等其他	0.93%	1,068,084	0	0
李嘉鑫	境内自然人	0.80%	913,116	0	0
中国建设银行－银华富裕主题股票型证券投资基金	基金、理财产品等其他	0.78%	890,916	0	0
东方证券股份有限公司	基金、理财产品等其他	0.74%	853,262	0	0
广发证券－交行－广发集合资产管理计划(3号)	基金、理财产品等其他	0.72%	825,200	0	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		
中国建设银行－交银施罗德蓝筹股票证券投资基金	1,068,084		人民币普通股		
李嘉鑫	913,116		人民币普通股		
中国建设银行－银华富裕主题股票型证券投资基金	890,916		人民币普通股		
东方证券股份有限公司	853,262		人民币普通股		
广发证券－交行－广发集合资产管理计划(3号)	825,200		人民币普通股		
中国工商银行－广发策略优选混合型证券投资基金	699,899		人民币普通股		
交通银行－中海优质成长证券投资基金	430,818		人民币普通股		
华志勇	320,000		人民币普通股		
全国社保基金六零一组合	319,536		人民币普通股		
黄健	312,049		人民币普通股		
上述股东关联关系或一	为进一步保持公司控制权稳定，2009年11月1日，孙伟杰、王坤晓				

致行动的说明	和刘贞峰签订《协议书》，约定鉴于三方因多年合作而形成的信任关系，三方决定继续保持以往的良好合作关系，相互尊重对方意见，在公司的经营管理和决策中保持一致意见。该协议自签署之日起生效，在三方均为公司股东期间始终有效。 股东孙伟杰与股东刘贞峰之间存在亲属关系；股东刘贞峰与股东吴秀武之间存在亲属关系。其他前 10 大股东不存在关联关系或一致行动关系。
--------	---

（二）公司控股股东情况

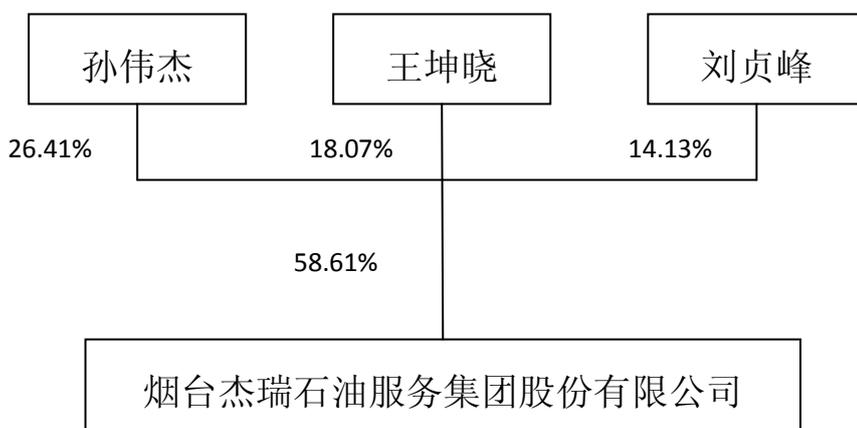
报告期，本公司控股股东未发生变更。

公司控股股东：孙伟杰，中国国籍，无境外居留权。最近5年一直担任公司董事长。

（三）公司实际控制人情况

公司实际控制人为孙伟杰、王坤晓和刘贞峰；三人分别持有本公司股份3032.40万股、2074.80万股和1622.53万股，分别占公司2010年末总股本11,481.80万股的26.41%、18.07%和14.13%。

公司实际控制人的简历情况，请参见“第五节、董事、监事、高级管理人员和员工情况”。公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图：



（四）其他持股在10%以上（含10%）的法人股东

截至报告期末，公司不存在持股百分之十以上的法人股东。

第五节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事、高级管理人员

(一) 董事、监事和高级管理人员基本情况表

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	变动原因	报告期内从公司领取的报酬总额(万元)(税前)	是否在股东单位或其他关联单位领取薪酬
孙伟杰	董事长	男	48	2010年12月3日	2013年12月2日	30,324,000	30,324,000		7.20	否
王坤晓	董事	男	42	2010年12月3日	2013年12月2日	20,748,000	20,748,000		7.20	否
刘贞峰	董事	男	50	2010年12月3日	2013年12月2日	16,225,271	16,225,271		7.20	否
王继丽	董事、总经理	女	45	2010年12月3日	2013年12月2日	598,500	598,500		28.00	否
刘东	董事、副总经理	男	41	2010年12月3日	2013年12月2日	1,596,000	1,596,000		28.00	否
吕燕玲	董事、财务总监	女	45	2010年12月3日	2013年12月2日	598,500	598,500		16.40	否
高德利	独立董事	男	53	2007年11月22日	2010年12月2日	0	0		5.00	否
郭明瑞	独立董事	男	64	2010年12月3日	2013年12月2日	0	0		0	否
王建国	独立董事	男	50	2010年12月3日	2013年12月2日	0	0		5.00	否
梁美健	独立董事	女	45	2010年12月3日	2013年12月2日	0	0		5.00	否
周映	监事	女	39	2010年12月3日	2013年12月2日	798,000	798,000		14.60	否
刘世杰	监事	男	40	2010年12月3日	2013年12月2日	598,500	598,500		8.61	否
刘志军	监事	男	37	2010年12月3日	2013年12月2日	0	0		5.99	否
闫玉丽	副总经理	女	35	2010年12月7日	2013年12月2日	478,800	478,800		15.00	否
程永峰	副总经理、董事会秘书	男	43	2010年12月7日	2013年12月2日	239,400	239,400		16.40	否
田颖	副总经理	女	43	2010年12月7日	2013年12月2日	220,000	220,000		15.00	否
合计	-	-	-	-	-	72,424,971	72,424,971	-	184.60	-

说明：郭明瑞先生于2010年12月当选为公司独立董事，其2010年未从公司领取独立董事津贴。

(二) 现任董事、监事、高级管理人员最近5年的主要工作经历及在其他单位任职情况

1、最近5年的主要工作经历

(1) 董事会成员

孙伟杰

男，48岁，中国国籍，中共党员，无境外居留权。毕业于中国煤炭经济学院，大专学历。历任烟台黄金技校团委书记、学生科长、教务科长，烟台黄金实业公司经理，烟台黄金经济发展公司总经理，烟台金日欧美亚工程配套有限公司执行董事、总经理，公司执行董事。现任公司董事长。

王坤晓

男，42岁，中国国籍，无境外居留权。毕业于华东冶金学院流体传动及控制专业，大学本科学历，工学学士。历任烟台黄金技校教师，烟台黄金经济发展公司副总经理，烟台金日欧美亚工程配套有限公司副总经理。现任公司副董事长。

刘贞峰

男，50岁，中国国籍，无境外居留权。毕业于北京科技大学计算机专业，大专学历。历任山东黄金集团新城金矿财务处会计，烟台黄金经济发展公司副总经理，烟台金日欧美亚工程配套有限公司副总经理，公司副总经理。现任公司董事。

王继丽

女，45岁，中国国籍，无境外居留权。毕业于黑龙江矿业学院矿山机械专业，大学本科学历、工学学士。历任山东龙矿集团洼里煤矿机电科技术员、机修厂工程师，公司副总经理，总经理。现任公司董事、总经理。

刘 东

男，41岁，中国国籍，无境外居留权。毕业于重庆大学工程机械专业，大学本科学历、工学学士。1992年至2000年任烟台港务局港务工程公司工程师；2000年至2007年11月任公司副总经理。现任公司董事、副总经理。

吕燕玲

女，45岁，中国国籍，无境外居留权。毕业于曲阜师范大学生物工程专业及山东干部函授大学会计专业，本科学历、理学学士、会计师。历任山东新汶矿业集团二中教师、校团委组织干事，山东新汶矿业集团公司教育培训部党办秘书，烟台市艺术印章公司出纳、会计、经理，烟台市良友广场有限公司会计；2001至2007年11月任公司会计、财务经理。现任公司董事、财务总监。

郭明瑞

男，64岁，中国国籍，无境外居留权。博士学历，当代民法学家。历任烟台大学教授、法律系副主任、主任、副校长、校长等职。现为中国人民大学法学院博士生导师，兼任中国法学会民法研究会副会长；现任烟台东方电子信息产业股份有限公司、烟台新潮实业股份有限公司、浙江正泰电器股份有限公司和公司独立董事。

王建国

男，50岁，中国国籍，无境外居留权。博士、教授。1983年7月毕业于大庆石油学院石油地质本科专业；1986年7月毕业于华东石油学院北京研究生部；1986年8月至1990年8月任大庆石油学院副教授；1993年7月毕业于中国地质大学，取得博士学位；1993年8月至2000年12月任大庆石油学院秦皇岛分院教授；2001年1月至2006年6月任北京恒泰伟业能源集团副总裁、总经理；2006年7月至今任北京风林天元石油科技有限公司董事长。现任公司独立董事。

梁美健

女，45岁，中国国籍，无境外居留权。博士、教授、中国注册会计师。1990年7月毕业于中国煤炭经济学院工业会计专业，获学士学位；1994年9月至1997年6月中国矿业大学北京研究生院管理科学与工程专业，获硕士学位；2001年9月至2004年6月中国矿业大学(北京)管理学院管理科学与工程专业，获博士学位；2004年12月至2007年3月厦门大学工商管理博士后流动站工作。目前担任山东工商学院会计学院教授。现任公司独立董事。

(2) 监事会成员

周 映

女，39岁，中国国籍，无境外居留权。毕业于烟台大学英语专业，大学本科学历，文学学士。历任烟台市轻工业品进出口公司外销员，烟台杰瑞设备集团有限公司副总经理、战略规划部总监。现任公司监事会主席。

刘世杰

男，40岁，中国国籍，无境外居留权。毕业于武汉交通科技大学港口机械工程系流体传动及控制专业，大学本科学历，工学学士。历任烟台港储运公司技术员、烟台港汽车技术检测维修中心设备管理员、烟台杰瑞设备集团有限公司设备一部经理、工程机械部经理、攻关培训部经理。现任公司监事、动力传动事业部副总经理。

刘志军

男，37岁。中国国籍，无境外居留权。毕业于山东大学财务会计专业，大专学历。1993年起就职于烟台东海驾驶培训有限责任公司，2007年4月至今就职于公司报运物流部。现任公司职工代表监事。

(3) 高级管理人员

王继丽

公司总经理。简历详见本章“(1)董事会成员”。

刘 东

公司副总经理。简历详见本章“(1)董事会成员”。

吕燕玲

公司财务总监。简历详见本章“(1)董事会成员”。

闫玉丽

女，35岁，中国国籍，无境外居留权。毕业于烟台大学英语专业，大学本科学历，文学学士。1999年7月至2002年10月烟台中成外贸公司工作，任出口部单证专员、部门经理；2002年11月起在公司任职，历任采购总监、矿山设备部经理、副总经理，负责采购业务。现任公司副总经理。

程永峰

男，43岁，中国国籍，无境外居留权。经济师、注册会计师、注册资产评估师。毕业于西南大学会计学专业，大学本科学历。1990年8月至1998年12月在新汶矿务局汶南煤矿工作，任科员、副科长；1999年1月至2001年4月在山东新世纪会计师事务所工作，任项目经理、部门经理；2001年5月至2007年8月任中喜会计师事务所有限责任公司副总经理。现任公司副总经理、董事会秘书。

田 颖

女，43岁，中国国籍，无境外居留权。毕业于华东冶金学院煤化工专业，大学本科学历，工学学士、工程师。1991年7月至2003年8月，就职于烟台鹏晖铜业有限公司，历任车间技术员、技术工段长、工程办工程师；2003年11月至2004年11月，就职于振华购物中心；2004年11月起在公司任职，历任油田部市场经理、区域经理。现任公司副总经理。

2、在其他单位任职情况表

姓名	在公司任职	单位名称	与本公司关系	所任职务
孙伟杰	董事长	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	全资子公司	董事
		杰瑞能源服务有限公司	全资子公司	执行董事
		烟台杰瑞钻采设备技术有限公司	控股子公司	董事长
		美国杰瑞国际有限公司	全资子公司	董事长
		烟台瑞智软件有限公司	全资子公司	执行董事、总经理
		烟台杰瑞机械设备有限公司	全资子公司	董事长
		烟台杰瑞压缩设备有限公司	全资子公司	董事
		烟台德美动力有限公司	合营公司	董事长
		烟台杰瑞电力有限公司	合营公司	董事长
		烟台杰瑞网络商贸有限公司	同一实质控制人控制之企业	执行董事
王坤晓	副董事长	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	全资子公司	董事
		杰瑞能源服务有限公司	全资子公司	总经理
		烟台杰瑞钻采设备技术有限公司	控股子公司	董事
		美国杰瑞国际有限公司	全资子公司	董事
		烟台杰瑞机械设备有限公司	全资子公司	董事
		烟台杰瑞电力有限公司	合营公司	董事
		烟台德美动力有限公司	合营公司	董事兼总经理
刘贞峰	董事	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	全资子公司	董事
		烟台杰瑞钻采设备技术有限公司	控股子公司	董事
		美国杰瑞国际有限公司	全资子公司	董事
		烟台杰瑞机械设备有限公司	控股子公司	董事

王继丽	董事、总经理	烟台杰瑞机械设备有限公司	控股子公司	董事
刘东	董事、副总经理	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	全资子公司	董事
		美国杰瑞国际有限公司	全资子公司	董事
吕燕玲	董事、财务总监	烟台杰瑞钻采设备技术有限公司	控股子公司	董事
		美国杰瑞国际有限公司	全资子公司	董事
		杰瑞国际（香港）有限公司	全资子公司之子公司	董事
郭明瑞	独立董事	中国人民大学法学院	无	博士生导师
王建国	独立董事	北京风林天元石油科技有限公司	无	董事长
梁美健	独立董事	山东工商学院	无	教授
周映	监事会主席	美国杰瑞国际有限公司	全资子公司	执行经理
		烟台瑞智软件有限公司	全资子公司	监事

（三）年度报酬情况

1、董事、监事和高级管理人员报酬的决策程序、报酬确定依据以及报酬的实际支付情况。

2010年5月21日公司2009年度股东大会审议通过了《关于2010年度董事薪酬的议案》和《关于2010年度监事薪酬的议案》，2010年4月25日公司第一届董事会第二十二次审议通过了《关于2010年度高管报酬事项的议案》，会议确定了2010年度董事、监事和高级管理人员的薪酬。公司董事、监事和高级管理人员的年度薪酬情况见本节“（一）董事、监事、高级管理人员的基本情况表”。

2、获得的股权激励情况：不适用。

3、不在公司领取报酬津贴的董事监事情况：不适用。

（四）报告期内公司董事、监事和高级管理人员变化情况

2010年12月3日公司召开的2010年第二次临时股东大会选举产生了现任的董事和监事；2010年12月7日公司召开的第二届董事会第一次会议聘任了现任的高管人员。

主要变动：郭明瑞当选为公司第二届董事会独立董事，高德利不再担任公司独立董事，其他董事、监事续任。程永峰被聘任为公司副总经理、董事会秘书。

二、员工情况

报告期末，公司及全资、控股子公司在职员工总数863人，无需要承担费用的离退休职工。员工的结构如下：

1、学历结构

学 历	总人数	比 例
本科及以上学历	351	40.67%
专 科	231	26.77%
中专及以下	281	32.56%
合 计	863	100%

2、专业结构

专 业	总人数	比 例
技术人员	236	27.35%
管理人员	147	17.03%
财务人员	26	3.02%
生产人员	298	34.53%
销售人员	116	13.44%
行政后勤	40	4.63%
合 计	863	100%

3、年龄结构

年 龄	总人数	比 例
30岁以下(包括30岁)	591	68.48%
31-40岁(包括40岁)	235	27.23%
41-50岁(包括50岁)	31	3.59%
50岁以上	6	0.70%
合 计	863	100%

第六节 公司治理结构

一、公司治理基本情况

公司根据《公司法》及其他有关法律、行政法规和规范性文件的要求，设有健全的股东大会、董事会和监事会等内部治理结构。公司的最高权力机构为股东大会，公司实行董事会领导下的总经理负责制。董事会下设董事会秘书，同时下设战略、审计、提名、薪酬与考核四个专门委员会，分别负责相关事项的制度建设与运作。公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所股票上市规则》和中国证监会及深圳证券交易所颁布的其他相关法律法规的要求，制定《公司章程》及其他内部控制规章制度，完善公司内部法人治理结构，健全内部管理制度，规范公司行为。公司的治理结构符合中国证监会关于上市公司治理的相关规范性文件。

（一）关于股东、股东大会

报告期内，公司严格按照《公司法》、《上市公司股东大会规范意见》、《公司章程》、《股东大会议事规则》等法律法规的要求，规范股东大会的召集、召开、表决程序，确保所有股东享有平等地位，平等权利，并通过聘请律师见证保证会议召集、召开、表决程序和决议的合法性，维护了公司和股东的合法权益。

（二）关于控股股东与公司

公司控股股东严格根据《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《公司章程》规范股东行为，通过股东大会行使股东权利，未发生超越股东大会及董事会而直接或间接干预公司经营与决策的行为。

（三）关于董事与董事会

报告期内，公司董事会成员9人，其中独立董事3人，董事会的人数及人员构成符合法律法规和《公司章程》的要求。公司董事能够依据《董事会议事规则》、《独立董事工作制度》、《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》等相关规定召集召开董事会，各董事认真出席董事会，认真审议各项议案，履行职责，勤勉尽责。独立董

事独立履行职责，维护公司整体利益，对重要及重大事项发表独立意见。

（四）关于监事与监事会

报告期内，公司监事会成员3人，其中1人为职工代表，监事会的人数及构成符合法律、法规的要求。公司监事会依据《公司章程》、《监事会议事规则》等法律法规认真履行自己的职责，出席股东大会、列席董事会；按规定的程序召开监事会，对公司重大事项、财务状况、董事和高级管理人员的履行职责的合法合规性进行监督，维护公司及股东的合法权益。

（五）关于信息披露与透明度

公司制定了《信息披露管理办法》，明确了公司的董事、监事、高级管理人员应当忠实、勤勉地履行职责，保证披露信息的真实、准确、完整、及时、公平。公司董事长为信息披露工作第一责任人，董事会秘书为信息披露工作主要责任人，负责管理信息披露事务；《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》和“巨潮资讯网”为公司信息披露的报纸和网站，确保公司所有股东公平地获得公司相关信息。

（六）关于相关利益者

公司充分尊重和维护相关利益者的合法权益，积极与相关利益者合作，加强与各方的沟通和交流，实现股东、员工、社会等各方利益的均衡，以推动公司持续、稳定、健康地发展。公司的宗旨是：为社会创造财富，为员工创造机会，为客户创造利益，为投资者获取回报，为公司赢得发展。

二、公司董事长、独立董事及其他董事履职情况

报告期内，公司董事长积极推动公司内部各项制度的制定和完善，加强董事会建设，确保董事会会议依法正常召集和召开。董事长没有从事超越其职权范围的行为，能够积极督促董事会决议的执行，及时将有关情况告知其他董事，能够保证独立董事和董事会秘书的知情权，为他们提供了发挥作用的平台，为其行使职能和发挥其作用提供了保障，为公司稳健发展提供了有力的保障。

报告期内，公司三名独立董事恪尽职守、廉洁自律、忠实勤勉、依法严格履行了职责，出席了公司召开的历次董事会会议并独立、客观的发表意见；积极了解公司经营情

况，关注外部环境变化对公司造成的影响；参与公司的战略发展、内部控制、重大经营决策，提高了公司决策的科学性。报告期内，独立董事没有对公司有关事项提出异议。

报告期内董事会共召开了9次会议，董事出席会议情况如下：

董事姓名	具体职务	应出席次数	现场出席次数	以通讯方式参加会议次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自出席会议
孙伟杰	董事长	9	9	0	0	0	否
王坤晓	副董事长	9	8	1	0	0	否
刘贞峰	董事	9	9	0	0	0	否
王继丽	董事、总经理	9	9	0	0	0	否
刘东	董事、副总经理	9	9	0	0	0	否
吕燕玲	董事、财务总监	9	9	0	0	0	否
高德利	独立董事	8	7	1	0	0	否
郭明瑞	独立董事	1	1	0	0	0	否
王建国	独立董事	9	8	1	0	0	否
梁美健	独立董事	9	9	0	0	0	否

三、独立性情况

报告期内，公司严格按照《公司法》和《公司章程》等法律法规的要求规范运作，建立健全法人治理结构，在资产、人员、财务、机构、业务等方面与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业完全分开，拥有独立完整的采购、生产和销售及配套业务系统，具有面向市场自主经营的能力，具体情况如下：

（一）资产完整

公司拥有完整的与生产经营相关的生产系统、辅助生产系统和配套设施；对与生产经营相关的厂房、土地、设备、商标、专利及非专利技术资产均合法拥有所有权或使用权。本公司与股东之间的资产产权界定清晰，生产经营场所独立，不存在依靠股东的生产经营场所进行生产经营的情况。目前本公司不存在以资产为股东提供担保的情况。

（二）人员独立

公司董事、监事、高级管理人员均依合法程序选举或聘任，不存在大股东超越公司董事会和股东大会作出人事任免决定的情况。

公司总经理、副总经理、财务负责人、董事会秘书等高级管理人员和核心技术人员均专职在公司工作并领取报酬，均不存在担任股东单位及其下属企业行政职务的情况，也不存在担任与公司业务相同或相近的其他企业的行政职务的情况。

公司已建立了独立的人事档案、人事聘用和任免制度以及独立的工资管理制度，并与全体员工签订了劳动合同，由公司人力资源部独立负责员工的聘任、考核和奖惩；公司在有关员工的社会保障、工资薪酬等方面均与股东单位分账独立。

（三）财务独立

公司已按照相关法律、法规的要求建立了一套独立、完整、规范的财务会计核算体系和财务管理制度，并建立了相应的内部控制制度，并独立作出财务决策。公司设立了独立的财务部门，配备了专职财务人员且不在关联单位兼职；公司在银行单独开立账户，拥有独立的银行账号；公司作为独立的纳税人，依法独立纳税。独立对外签订合同。

（四）机构独立

公司设有股东大会、董事会、监事会以及公司各级管理部门等机构，独立行使经营管理职权。公司建立了较为完善的组织结构，拥有完整的采购、生产和销售及配套部门，各部门已构成了一个有机整体。本公司的生产经营和办公机构与控股股东及其控制的企业完全分开，无混合经营，合署办公的情形。控股股东及其职能部门与公司及其职能部门之间不存在上下级关系，不存在干预公司生产经营活动情况。

（五）业务独立

公司系集团业务整体上市，业务是独立的，不存在因部分改制而产生同业竞争和关联交易问题。

公司的主营业务为油田专用设备制造，油田、矿山设备维修改造及配件销售和油田工程技术服务，公司具有完整的业务体系和直接面向市场独立经营的能力，具体情况如下：

1、公司产品与技术的研发、设计具有独立性

报告期内，公司依靠自身的技术力量，独立进行产品与技术的研发、设计，不存在依赖实际控制人、控股股东及其控制的其他企业进行产品与技术研发、设计的情况。

2、公司物资采购具有独立性

报告期内，公司拥有完整的、独立的物资采购系统，不存在依赖实际控制人、控股股东及其控制的其他企业进行物资采购的情况。

3、公司产品生产具有独立性

报告期内，公司拥有完整的、独立的生产系统、辅助生产系统和配套设施，不存在依赖实际控制人、控股股东及其控制的其他企业进行产品生产的情况。

4、公司产品销售具有独立性

报告期内，公司拥有完整的、独立的产品销售网络，不存在依赖实际控制人、控股股东及其控制的其他企业进行产品销售的情况。

四、公司内部控制制度的建设和执行情况

（一）公司内部审计制度的建立和执行情况

公司内部审计制度的建立和执行情况，包括制度建立、机构设置、人员安排、工作职能、工作监督以及工作成效等与《中小企业板上市公司内部审计工作指引》的要求一致。

内部控制相关情况	是/否/不适用	备注/说明（如选择否或不适用，请说明具体原因）
一、内部审计制度的建立情况		
1. 公司是否建立内部审计制度，内部审计制度是否经公司董事会审议通过	是	
2. 公司董事会是否设立审计委员会，公司是否设立独立于财务部门的内部审计部门	是	
3. （1）审计委员会成员是否全部由董事组成，独立董事占半数以上并担任召集人，且至少有一名独立董事为会计专业人士	是	
（2）内部审计部门是否配置三名以上（含三名）专职人员从事内部审计工作	是	
二、年度内部控制自我评价报告披露相关情况		
1. 公司是否根据相关规定出具年度内部控制自我评价报告	是	
2. 内部控制自我评价报告结论是否为内部控制有效（如为内部控	是	

制无效，请说明内部控制存在的重大缺陷)		
3. 本年度是否聘请会计师事务所对内部控制有效性出具鉴证报告	否	见“四、公司认为需要说明的其他情况”
4. 会计师事务所对公司内部控制有效性是否出具无保留结论鉴证报告。如出具非无保留结论鉴证报告，公司董事会、监事会是否针对鉴证结论涉及事项做出专项说明	不适用	见“四、公司认为需要说明的其他情况”
5. 独立董事、监事会是否出具明确同意意见（如为异议意见，请说明）	是	
6. 保荐机构和保荐代表人是否出具明确同意的核查意见（如适用）	是	
三、审计委员会和内部审计部门本年度的主要工作内容与工作成效		
<p>1、日常工作。审计委员会每个季度召开一次会议，审议内部审计部门提交的工作计划和报告，并向董事会报告工作情况。2010年，审计委员会未发现重大问题，募集资金的存放与使用符合证监会、证券交易所的相关要求。2010年12月7日，审计委员会聘任了新一届内部审计负责人和内部审计专员。</p> <p>2、2011年2月23日，审计委员会在公司会议室审阅了公司审计部编制的内部审计报告认为：公司审计部出具的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。</p> <p>3、2010年度审计工作。2011年2月1日，审计委员会、公司独立董事与中喜会计师事务所有限责任公司协商，确定了公司2010年度财务报告审计工作的总体时间安排。</p> <p>4、对年审审计报告发表的意见。经审阅中喜会计师事务所有限责任公司出具的审计报告，审计委员会认为：中喜会计师事务所有限责任公司出具的审计报告在所有重大方面公允反映了公司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。</p> <p>5、对续聘2011年度财务审计机构的肯定意见。2010年度，中喜会计师事务所有限责任公司为公司提供了较好的年度审计服务。审计委员会建议继续聘任中喜会计师事务所有限责任公司为公司2011年度财务审计机构，提交董事会通过并召开股东大会决议。</p>		
四、公司认为需要说明的其他情况（如有）		
<p>按规定，会计师事务所每两年需对公司年度内部控制有效性出具鉴证报告。2009年6月中喜会计师事务所有限责任公司对本公司内部控制进行了审核，出具了中喜专审字[2009]第01132号《内控制度鉴证报告》，故本年度，会计师未对公司年度内部控制有效性进行鉴证，符合规定。</p>		

（二）内控制度自我评价

1、董事会意见

公司董事会认为：公司结合自身经营特点，已制定了一系列的内部控制制度，公司内部控制体系已经建立健全，符合有关法律法规和证券监管部门的要求，并得到有效执行，能够对编制真实公允的财务报表提供合理的保证，能够对公司各项业务的健康运行及公司经营风险的控制提供保证。公司内部控制是有效的。

本部分详细内容请参见与本报同时披露的公司《2010年度内部控制自我评价报告》。

2、监事会对公司内部控制自我评价报告的意见

监事会认为：公司根据中国证监会、深圳证券交易所的有关规定，已经建立健全了公司各环节的内部控制制度，保证了公司正常业务活动；公司设立了内部控制组织机构，专职审计人员配置到位，保证公司内部控制的执行及监督作用。公司董事会 2010 年度内部控制自我评价报告全面、真实、准确地反映了公司内部控制的实际情况。

3、独立董事关于公司内部控制自我评价报告的独立意见

经核查，公司已建立了完善的内部控制制度体系，并能得到有效的执行。公司内部控制自我评价报告真实、客观地反映了公司内部控制制度的建设及运行情况，公司内部控制是有效的。

本部分详细内容请参见与本报同时披露的公司《独立董事对第二届董事会第二次会议相关事项的独立意见》。

（七）保荐机构对内控制度自我评价报告的核查意见

广发证券股份有限公司出具了《广发证券股份有限公司关于烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司内部控制自我评价报告的核查意见》，认为：“杰瑞股份现有的内部控制制度符合我国有关法规和证券监管部门的要求，在所有重大方面保持了与公司业务及管理相关的有效的内部控制；杰瑞股份的《2010 年度内部控制自我评价报告》反映了其内部控制制度的建设及运行情况。”

五、高级管理人员的考评及激励情况

报告期内，公司依据高级管理人员的岗位、职责、工作范围，并参照同地区、同行业或竞争对手相关岗位的薪酬水平，由董事会决定高级管理人员的基本薪酬；绩效工资由董事会根据公司的年度经营业绩及绩效考核结果决定，基本薪酬和绩效工资两部分汇总得到公司高级管理人员的薪酬实际发放数额。

公司薪酬与考核委员会认为：公司董事、监事和高级管理人员严格按照相关会议决议执行；公司所披露的薪酬真实、准确，与薪酬与考核委员会的考核结果一致。

第七节 股东大会情况简介

报告期内，公司召开了3次股东大会。

一、2009年度股东大会

2010年5月21日，公司2009年度股东大会在烟台市莱山区澳柯玛大街10号华美达广场大酒店三楼召开。出席会议的股东、股东代表共有26位，持有有表决权的股份总数73,605,596股，占公司股份总数的比例64.11%；部分董事、监事、董事会秘书、见证律师出席了会议，部分高管列席了会议。会议召集、召开符合《公司法》及《公司章程》规定。会议由董事长孙伟杰先生主持，会议经过审议，以记名投票方式表决通过了如下决议：

- 1、《2009年度董事会工作报告》
- 2、《2009年度监事会工作报告》
- 3、《2009年度财务决算报告》
- 4、《2010年度财务预算报告》
- 5、《2009年年度报告及摘要》
- 6、《关于公司2009年度利润分配的议案》
- 7、《关于续聘公司2010年度财务审计机构的议案》
- 8、《关于2010年度董事薪酬的议案》
- 9、《关于2010年度监事薪酬的议案》
- 10、《提请股东大会授权总经理王继丽和财务总监吕燕玲办理日常经营借款和日常经营贸易融资事宜的议案》
- 11、《关于使用超募资金购买经营用地及授权的议案》

二、2010年第一次临时股东大会

2010年8月12日，公司2010年第一次临时股东大会在烟台市莱山区澳柯玛大街7号公司二楼会议室召开。出席本次股东大会的股东和股东代理人16人，持有有表决权的股份总数71,374,222股，占公司股份总数的比例62.16%。部分董事、监事、董事会

秘书、见证律师出席本次会议,部分高级管理人员列席了会议。会议召集、召开符合《公司法》及《公司章程》规定。会议由董事长孙伟杰先生主持,会议经过审议,以记名投票方式表决通过如下决议:

1、《关于使用超募资金实施油气田井下作业服务项目的议案》

2、《关于使用超募资金实施研发中心大楼、职工食堂及后勤行政中心建设项目的议案》

三、2010年第二次临时股东大会

2010年12月3日,公司2010年第二次临时股东大会在烟台市莱山区澳柯玛大街7号公司二楼会议室召开。出席本次股东大会的股东和股东代理人14人,持有有表决权的股份总数69,335,308股,占公司股份总数的比例60.39%。部分董事、监事、董事会秘书、见证律师出席本次会议,部分高级管理人员列席了会议。会议召集、召开符合《公司法》及《公司章程》规定。会议由董事长孙伟杰先生主持,会议经过审议,以记名投票方式表决通过如下决议:

1、审议并通过《关于制定〈累积投票实施细则〉的议案》

2、审议并通过《关于董事会换届选举的议案》

孙伟杰先生、王坤晓先生、刘贞峰先生、王继丽女士、刘东先生、吕燕玲女士、郭明瑞先生、王建国先生、梁美健女士当选为公司第二届董事会董事。

3、审议并通过《关于监事会换届选举的议案》

周映女士、刘世杰先生、刘志军先生当选为公司第二届监事会监事。

第八节 董事会报告

一、管理层讨论与分析

(一) 报告期内公司经营情况分析

1、报告期内公司总体经营情况

单位：万元

项 目	2010 年度	2009 年度	同比增长 (%)	2008 年度
营业收入	94,397.60	68,047.72	38.72%	43,942.36
营业利润	31,806.31	20,555.42	54.73%	10,715.33
利润总额	33,585.06	21,465.12	56.46%	11,296.13
净利润	28,424.87	18,281.28	55.49%	9,021.70
其中：归属于母公司所有者的净利润	28,192.05	17,961.06	56.96%	8,788.24

报告期内，公司克服了因经济危机滞后影响而带来的年初存量订单较少和上半年配件业务下滑的不利因素，营业收入继续保持快速增长，同比增幅 38.72%，归属于母公司所有者的净利润同比增长 56.96%。营业收入快速增长的动力在于公司快速系列化已有产品和服务，快速增加新产品和新服务，快速向通用市场推广代理品牌；净利润增长率超过营业收入增长率的主要原因是毛利率较高的油田专用设备制造与油田工程技术服务业务继续扩大，在公司营业收入中比重大幅提高，公司收入结构持续优化，综合毛利率稳步提高。

2、公司主营业务及经营情况

(1) 主营业务按照产品和服务分类情况

公司主营业务为设备维修改造及配件销售、油田专用设备制造、油田工程技术服务三个板块业务，设备维修改造及配件销售是公司基础性业务，油田专用设备制造与油田工程技术服务为公司战略发展业务。

单位：万元

主营业务收入	2010 年度	2009 年度	本年比上年增减
--------	---------	---------	---------

分类	金 额	占主营业 务收入比 例	金 额	占主营业 务收入比 例	收入增 长比例 (%)	占比增减 (%)
1、油田专用设备制造	41,821.07	44.63%	25,633.88	38.06%	63.15%	6.57%
2、设备维修改造与配件销售	34,212.06	36.51%	33,974.19	50.45%	0.70%	-13.94%
3、油田工程技术服务	17,017.03	18.16%	7,112.95	10.56%	139.24%	7.60%
4、其他收入	649.43	0.69%	622.63	0.92%	4.30%	-0.23%
合 计	93,699.59	100.00%	67,343.64	100.00%	39.14%	-

报告期内，主营业务收入总量继续快速增长，结构更加优化。油田专用设备制造板块和油田工程技术服务板块的高速增长支撑了公司主营业务收入快速增长，设备维修改造与配件销售板块收入也略有增长，收入占比第一次由2009年占比过半退居2010年的第二，占主营业务收入比重降低13.94个百分点；油田专用设备制造板块收入同期比增长63.15%，成为公司的第一大产业；油田工程技术服务板块收入同期比增长139.24%，占比增加7.6个百分点，占主营业务收入比重达到18.16%，从增长率和占比增加来看，充分显示了油田工程技术服务板块成长的活力和潜力。

公司的两大战略发展业务发展势头良好，得益于公司不断拓展和系列化原有产品，不断增加新产品和新服务线，压裂设备、连续油管作业设备、液氮设备及固井服务等新产品和新服务线收入占比增长较快。未来，公司仍将坚定不移地拓展新产品，开创新服务，延伸产业链，坚定不移地与符合公司发展战略的企业合资合作、收购兼并，实现产业链的延展和整合。

(2) 主营业务收入按地区分类情况

报告期内，受国际市场上半年恢复较慢和年初存量订单国外占比低的影响，国外实现的营业收入虽继续提高，同期比增长19.75%，但占主营业务收入比例降低3.51个百分点，有所下滑；随着油价回升，报告期末国外市场询价及需求量大增及年初存量国外订单比例较高，预计公司的国外收入比例将在2011年大幅增长。主营业务收入分地区情况如下：

单位：万元

主营业务收入	2010年度	2009年度	本年比上年增减
--------	--------	--------	---------

分类	金 额	占主营业 务收入比 例	金 额	占主营业 务收入比 例	收入增 长比例 (%)	占比增减 (%)
国 内	73,392.56	78.33%	50,385.09	74.82%	45.66%	3.51%
国 外	20,307.04	21.67%	16,958.55	25.18%	19.75%	-3.51%
合 计	93,699.59	100.00%	67,343.64	100.00%	39.14%	-

(3) 按照产品分类的营业成本情况

报告期内主营业务成本增长率低于主营业务收入增长率，产品和服务的综合毛利率得以提高，主要原因在于设备维修改造与配件销售板块的总成本略有降低。

单位：万元

主营业务成本 分类	2010 年度		2009 年度		本年比上年增减	
	金 额	占主营业 务成本比 例	金 额	占主营业 务成本比 例	成本增长 比例	占比增减 (%)
1、油田专用设备制造	25,421.97	46.16%	14,775.45	35.01%	72.06%	11.15%
2、设备维修改造与配件销售	24,120.48	43.80%	24,885.15	58.97%	-3.07%	-15.17%
3、油田工程技术服务	5,301.77	9.63%	2,193.07	5.20%	141.75%	4.43%
4、其他收入	223.97	0.41%	347.45	0.82%	-35.54%	-0.42%
合 计	55,068.20	100.00%	42,201.13	100.00%	30.49%	-

(4) 主营业务产品销售毛利和毛利率情况

报告期内主营业务毛利增长率超过营业收入的增长率，主要是油田工程技术服务板块做出最大贡献，同期比增长 138.12%；主营业务收入综合毛利率同期比增长 3.89 个百分点，主要是油田工程技术服务板块收入占比进一步提高，毛利占比提升至第二位所致。公司利润增长的动力越来越依靠油田专用设备制造板块和油田工程技术服务板块毛利的增长，这两个板块的毛利增长得益于快速系列化、规模化已有产品和服务，得益于产业链条快速延伸，特别是新产品线、新服务线的扩充发展，公司将继续扩充新产品、新服务，不断拓展和整合油田服务链条。随着油价高企，油田服务行业的毛利率也将呈现回升或提高的趋势。

单位：万元

主营业务收入	2010 年度	2009 年度	本年比上年增减
--------	---------	---------	---------

分类	毛利	毛利率	毛利	毛利率	毛利	毛利率增减 (%)
1、油田专用设备制造	16,399.10	39.21%	10,858.43	42.36%	51.03%	-3.15%
2、设备维修改造与配件销售	10,091.58	29.50%	9,089.04	26.75%	11.03%	2.74%
3、油田工程技术服务	11,715.26	68.84%	4,919.88	69.17%	138.12%	-0.32%
4、其他收入	425.46	65.51%	275.18	44.20%	54.61%	21.32%
合计	38,631.40	41.23%	25,142.52	37.33%	53.65%	3.89%

(5) 主要供应商、客户情况

公司 2008-2010 年向前五名客户采购、销售情况见下表：

期 间	销售额（万元）	占当期销售的比例（%）
2010 年	31,885.16	33.78%
2009 年	25,485.85	37.45%
2008 年	11,763.99	26.77%
期 间	采购额（万元）	占当期采购额的比例
2010 年	20,077.74	32.49%
2009 年	8,339.67	22.32%
2008 年	8,472.37	29.05%

公司最近三年对前 5 名客户的销售额占当年主营业务收入的 30%左右，对前 5 名客户的采购额占当年采购金额的 30%左右，公司对关键购销客户不存在重大的依赖。

(6) 订单获取和执行情况（订单数额不含税）

报告期内公司获取全部订单 11.92 亿元，比上年同期增加 3.62 亿元，报告期末存量订单 8.62 亿元，比上年末增加 2.42 亿元。报告期订单获取比较好，符合预期；订单执行良好；预期 2011 年海外订单将增长比较快。

3、费用分析

营业收入快速增长的同时，销售费用同期比增长 69.50%，占营业收入比例提高 0.77 个百分点，主要在于公司加强全球营销，拓展产品知名度而提前投入宣传和参展费用、提前储备增加营销员工队伍；管理费用同期增长率 170.99%，远高于营业收入同期增长

率，主要系研究开发费用增长迅速以及核算口径变化因素、储备高端人才、提高员工薪资标准；以上费用增长主要是公司为长远利益而预先投入，储备技术和人才产生的脉冲因素，随着公司业务规模的持续扩张和生产力的持续发挥，该部分费用增速和占比将恢复平滑状态。

单位：万元

项 目	2010 年度		2009 年度		本年比上年增长	
	金 额	占营业收入的比例	金 额	占营业收入的比例	金 额	占比增长 (%)
销售费用	4,009.78	4.25%	2,365.60	3.48%	69.50%	0.77%
管理费用	4,627.05	4.90%	1,707.47	2.51%	170.99%	2.39%
财务费用	-2,571.58	-2.72%	420.63	0.62%	-711.36%	-3.34%
合 计	6,065.25	6.43%	4,493.70	6.60%	34.97%	-0.18%

4、其他业务收入构成

单位：万元

其他业务收入分类	2010 年度		2009 年度		本年比上年增减	
	金 额	占其他业务收入比例	金 额	占其他业务收入比例	金 额	增长率
代理费收入	199.77	28.62%	207.53	29.48%	-7.76	-3.74%
共同控制经营收入	395.76	56.70%	410.47	58.30%	-14.71	-3.58%
房租收入	27.74	3.97%	23.95	3.40%	3.79	15.82%
其他收入	74.74	10.71%	62.12	8.82%	12.62	20.32%
合 计	698.01	100.00%	704.07	100.00%	-6.06	-0.86%

公司的其他业务收入是充分利用主营业务的客户、网络、市场资源获得的，其相关成本已经发生在主营业务上。2010 年其他业务收入同期比略有下降，占营业收入比例 0.74%，占归属于母公司的净利润比例为 2.48%。

5、非经常性损益情况

项 目	2010 年度		2009 年度	
	金 额	占归属于母公司净利润比例	金 额	占归属于母公司净利润比例
非经常性损益	1,227.28	4.35%	547.27	3.05%

报告期内，公司不存在绝对值超过当期归属于母公司股东的净利润绝对值 5%以上的非经常性损益项目。

（二）公司财务状况分析

1、资产结构分析

单位：万元

资 产	2010 年 12 月 31 日		2009 年 12 月 31 日		本年比上年 年末增减	2008 年 12 月 31 日	
	金额	比例	金额	比例		金额	比例
流动资产：							
货币资金	162,197.38	67.68%	14,571.96	27.70%	1013.08%	10,524.67	23.91%
应收票据	4,816.03	2.01%	1,532.46	2.91%	214.27%	1,618.72	3.68%
应收账款	21,448.91	8.95%	10,110.15	19.22%	112.15%	9,118.71	20.72%
预付款项	6,964.41	2.91%	2,930.09	5.57%	137.69%	2,195.68	4.99%
其他应收款	2,909.12	1.21%	769.14	1.46%	278.23%	810.70	1.84%
存货	26,086.64	10.89%	12,267.98	23.32%	112.64%	12,510.84	28.42%
流动资产合计	226,460.71	94.50%	42,181.78	80.19%	436.87%	36,779.33	83.55%
非流动资产：						0.00	0.00%
长期股权投资	452.80	0.19%	511.29	0.97%	-11.44%	357.55	0.81%
固定资产	10,219.51	4.26%	8,225.16	15.64%	24.25%	4,630.44	10.52%
在建工程	697.47	0.29%	273.07	0.52%	155.41%	783.38	1.78%
无形资产	1,318.02	0.55%	1,041.81	1.98%	26.51%	1,113.18	2.53%
商誉	58.64	0.02%	58.64	0.11%	0.00%	58.64	0.13%
长期待摊费用	13.27	0.01%	9.30	0.02%	42.66%	109.26	0.25%
递延所得税资产	418.22	0.17%	303.66	0.58%	37.73%	186.97	0.42%
非流动资产合计	13,177.92	5.50%	10,422.93	19.81%	26.43%	7,239.41	16.45%
资产总计	239,638.63	100.00%	52,604.71	100.00%	355.55%	44,018.73	100.00%

报告期末，公司资产总额有较大幅度增长，表现为货币资金、应收账款、应收票据、预付账款、存货、固定资产和在建工程大幅增长。货币资金增长主要为本年 IPO 募集资金到位所致；应收账款和应收票据增长主要是收入规模扩张而国内赊销规模增大造成的；预付账款、存货增长主要是提前储备和采购大部件所致；固定资产和在建工程增长主要是募集资金投资项目正在实施所致。

公司资产主要由货币资金、应收账款、存货、固定资产组成，全部是与主营业务相关的资产。期末流动资产占比很大，随着公司向两个核心主业投资战略的实施，未来资产结构中，非流动资产比重将会逐步提高。

2、负债结构分析

单位：万元

负 债	2010年12月31日		2009年12月31日		本年比上年末增减	2008年12月31日	
	金额	比例	金额	比例		金额	比例
流动负债：							
短期借款	803.15	5.49%	4,719.77	26.34%	-82.98%	6,689.55	27.65%
应付账款	7,851.69	53.71%	6,297.70	35.14%	24.68%	3,714.01	15.35%
预收款项	5,140.00	35.16%	5,494.40	30.66%	-6.45%	12,746.66	52.69%
应付职工薪酬	1,043.76	7.14%	452.72	2.53%	130.55%	90.60	0.37%
应交税费	-742.01	-5.08%	691.07	3.86%	-207.37%	552.01	2.28%
应付股利		0.00%					
其他应付款	521.46	3.57%	265.96	1.48%	96.06%	398.23	1.65%
流动负债合计	14,618.05	100.00%	17,921.62	100.00%	-18.43%	24,191.06	100.00%
非流动负债：							
长期借款							
递延所得税负债							
非流动负债合计							
负 债 合 计	14,618.05	100.00%	17,921.62	100.00%	-18.43%	24,191.06	100.00%

报告期末公司负债总额降低 18.43%，主要是使用 IPO 募集资金归还全部短期借款所致；应付账款增加较多是增加存货储备所致。

3、偿债能力分析

主要财务指标	2010年	2009年	同比增长	2008年度
流动比率	15.49	2.35	558%	1.52
速动比率	13.71	1.67	721%	1
资产负债率(母公司)(%)	4.77	50.00	-90%	59.8
应收账款周转率	5.98	7.08	-15%	5.22
存货周转率	2.88	3.41	-16%	3.42
息税折旧摊销前利润(万元)	34,880.38	22,722.60	54%	12,452.39
利息保障倍数	369.89	52.03	611%	19.5

(三) 现金流量分析

单位：万元

项 目	2010年度		2009年度		2008年度	
	金额	同比增长	金额	同比增长	金额	同比增长
经营活动产生的现金流量净额	-4,475.94	-130.76%	14,549.27	48.97%	9,766.34	9813.06%

投资活动产生的现金流量净额	-6,207.64	92.23%	-3,229.27	1.39%	-3,184.90	56.75%
筹资活动产生的现金流量净额	159,162.97	1870.04%	-8,992.07	-4147.73%	222.15	-94.39%
汇率变动对现金及现金等价物的影响	-4.37	48.59%	-2.94	-97.51%	-118.26	852.95%
现金及现金等价物净增加额	148,475.03	6286.06%	2,324.99	-65.22%	6,685.34	232.35%
加：期初现金及现金等价物余额	12,849.66	22.09%	10,524.67	174.13%	3,839.33	110.05%
期末现金及现金等价物余额	161,324.68	1155.48%	12,849.66	22.09%	10,524.67	174.13%

报告期内经营活动产生的现金流量净额为负数，主要是公司为快速扩张规模而增加应收款项的占压，为快速提高产能和规模而大量储备到货周期较长的部件和预付采购款项所致，这是 IPO 后公司利用募集资金快速补充流动资金的举措，属于脉冲因素，随着规模和产能的释放，经营现金流仍旧会恢复以前年度的规律，表现为全年实现经营性现金净流入良好，12 月和次年 1 季度比较充裕而年中比较紧张的规律。

（四）公司技术与研发情况

1、产品和服务系列化情况：2010 年系列化推出 JR5311TSN 固井水泥车、JR5312TSN 固井水泥车、JR5321TSN 固井水泥车、JR5250THJ 混浆车、JR5230TGY 混酸供液车、JR5361TYL 压裂车、JR5340TYL 压裂车、JR5362TYL 压裂车、JR5410TYL 压裂车、JR5260THS 混砂车、JR5140XYQ 仪表车、JR5160TBC 仪表车、JR5310TYD 液氮泵车、JR5220TYD 液氮泵车、JR9550TLG 连续油管作业半挂车、连续管作业车等产品；2010 年固井服务在哈萨克、巴布亚新几内亚顺利开展并站稳脚跟。

2、新产品、新服务：2010 年推出 JR5240TQL 热油（水）清蜡车、不压井设备、抓管器、连续油管注入头等新产品；2010 年公司储备了压裂酸化、连续油管服务等服务业务，拟于 2011 年推出更多的油田工程技术服务业务。

（五）员工变化情况（含德美动力公司）

专 业	2010 年末员工数	2009 年末员工数	增长人数	比 例
技术人员	236	156	80	51.28%
管理人员	147	103	44	42.72%

财务和审计人员	26	16	10	62.50%
生产人员	298	168	130	77.38%
销售人员	116	100	16	16.00%
行政后勤	40	35	5	14.29%
合计	863	578	285	49.31%

(六) 公司主要子公司的经营情况及业绩分析

1、烟台杰瑞石油装备技术有限公司（以下简称：石油装备公司）情况

单位：万元

项 目	2010 年度	2009 年度	同比增长 (%)	2008 年度
营业收入	38,373.20	23,540.54	63.01%	10,125.92
营业利润	11,156.01	9,608.32	16.11%	2,649.37
利润总额	12,027.64	10,347.93	16.23%	2,669.84
净利润	10,225.22	8,794.09	16.27%	2,384.65

石油装备公司作为油田专用设备制造板块的主力公司之一，制造规模得到快速发展，营业收入同比增长 63.01%，净利润同比增长 16.27%。石油装备公司本年大量扩充各专业的员工，生产力的释放需要时间，营运费用和研发费用提高比较快；次之本年生产的订单大部分是 2009 年行业景气度较低时期的订单，毛利率较 2009 年度的低；另外控制软件独立到瑞智软件公司，毛利分拆到软件一部分；这些因素导致净利润的增长率低于收入增长率，随着行业景气度提高，该公司产品毛利率会提高。报告期内，固井设备销量稳步提高，压裂设备销量快速提高，液氮泵设备、连续油管设备快速系列化，热油车、不压井设备、抓管器等新产品不断推出，核心部件不断系列化、自主化，这些因素促进了石油装备公司营业收入的快速增长，也将为未来的增长奠定坚实的基础。

2、杰瑞能源服务有限公司（原石油开发公司，以下简称：能源服务公司）情况

单位：万元

项 目	2010 年度	2009 年度	同比增长 (%)	2008 年度
营业收入	17,244.80	7,751.88	122.46%	5,314.03
营业利润	9,900.90	4,202.47	135.60%	2,288.28
利润总额	9,908.75	4,202.35	135.79%	2,289.00
净利润	8,296.66	3,562.59	132.88%	1,766.78

能源服务公司承载着公司油田工程技术服务业务，2010 年度营业收入同比增长 122.46%，净利润增长 132.88%。报告期公司固井服务开展顺利，在哈萨克斯坦已站稳脚

跟，将快速扩大服务区域；公司将储备更多服务项目并不断推向市场，将通过收购行业内企业去运营新的服务项目，油田工程技术服务板块进入了规模化布局和快速延伸服务线的时期，为杰瑞股份的长远发展奠定基础的时期。

（七）对公司未来发展的展望

1、行业的发展趋势及市场竞争格局

世界性金融危机的影响和油价下跌导致油公司勘探开发性投资萎缩，经过 2009 年的衰退后，在 2010 年得到一个恢复性的修复，全世界范围看，绝大部分油田服务企业 2010 年度业绩同期比有所恢复，哈里伯顿收入同期比增长 22%，斯伦贝谢增长 7%，贝克休斯增长 20%，威德福增长 16%，2010 年全年四个季度是由低到高修复的，这一修复态势正在持续和加快，预期整个全球油气市场 2011 年将是一个快速恢复或加快发展的一年。国内随着页岩气、煤层气开发的升温以及常规天然气的大力开发，天然气的钻完井和集输将迎来长时期的大发展；中海油已经开始向深水进军并加大资本性开支 50%以上，深水勘探开发市场将迎来大发展；三大石油公司在国外的区块越来越多，国外产量会很快超过国内，份额油约占二分之一，这些区块的投资将带动大量国内设备和服务走向海外；中国的油资源产量虽然已经达到峰值，老油田的增产和提高采收率的新技术需要快速创新，需要更多的新技术来保障产量的稳定，这将产生更多的市场需求；中国的勘探开发技术还有待于引进北美的技术来提高，如页岩气开采，这些高端技术的需求创造了更多的市场需求；中国的油田服务企业需要充分把握这些趋势变化，顺应形势，高瞻远瞩，做大做强。

公司的产品和服务多集中于勘探开发领域的钻完井环节、油田生产和油田工程建设环节，公司管理层认识到公司发展必须凭借产业链条不断延伸，积极拓展和延伸产品线和服务线，通过并购和合资来不断整合产业链，正视油田服务行业的全球化竞争态势，以差异化和专业化方式来寻找增量市场机会去不断发展壮大。国际能源市场的变化和地缘政治动荡，廉价油的时代一去不复返了，公司将充分把握这一有利于油田服务行业发展的时机而健康快速发展。

经过近几年的高速发展，公司在全球或在国内已经确立了固压设备、液氮泵设备、连续油管作业设备、岩屑回注服务等领域领先的竞争地位，公司在国内、外客户中的品

牌认同度得到大幅提升，为进一步提升市场占有率奠定了基础。公司管理层认为，随着客户不断增加，客户对“杰瑞”品牌认同度会持续提高，将在今后几年迎来海外业务大发展，公司将通过不断提升技术、品牌优势，不断提供新产品和新服务，不断延伸和整合产业链，向成为国际一流石油装备制造和服务企业的目标迈进。

2、公司未来发展机遇与挑战分析

公司主业经营规模尚处于中型规模，战略发展产业正面临快速扩张规模的阶段，持续稳健的膨胀发展是公司未来面临最大的挑战，用对、用好募集资金是这个时期的关键。管理层认为：

(1) 快速系列化、规模化、国际化主打产品和服务，做大做强公司的核心产业。

资本市场给与了油田服务行业足够的机会；在国外，经历了几十年的并购，油田服务这一朝阳行业造就了斯伦贝谢、哈里伯顿、贝克休斯、威德福等跨国公司；在中国，这个过程才刚刚开始。快速实现已有产品系列化、规模化，建立国际化公司的主打产品和服务，是夯实公司的行业地位，公司向更高更远更强发展的基石；公司已经积聚了较多的具有全球竞争优势的产品和服务，为确保持续竞争力，公司仍需要不断系列化、规模化、国际化这些产品和服务，积聚力量，做大做强我们的核心产业。油价再次高企，将是金融危机后油田服务行业获得了一个难得的发展机遇。2009年、2010年，公司凭借快速系列化已有产品、推出新产品和新服务，克服了行业整体性下滑因素，取得了高速增长。目前，国际市场再次火热，我们的明天会更美好！

(2) 新建或引进产品线和服务线，收购兼并上下游企业，整合公司的油田服务产业链。

就发展历程来看，杰瑞股份是一个勇于尝试和善于创新的企业，我们一直在做以前没有做过的新产品和服务，油田服务正是一个这样的行业，是一个不断新建产品线和服务线来发展的产业，是一个不断收购兼并上下游企业、收购符合企业发展战略的企业而发展的行业，杰瑞股份将在整合产业链的过程中持续提升自身产业链的价值而不断发展壮大。

(3) 不拘一格、凝神聚力，培养和引进各专业的人才和团队。

公司在行业中的地位最终取决于拥有的人才和团队，杰瑞股份最大的竞争力是有着认同优秀文化的团队，这是杰瑞股份最大的财富。培养和引进人才始终是杰瑞股份面临的巨大挑战，我们将致力于不断充实和更新这个团队，保持持久的生命力，把杰瑞股份的优秀文化播撒全球。

3、2011 年公司经营计划

公司发展历程中困难的一年过去了，我们仍取得了不错的成绩；2011 年我们充满了更多的希望，油价高企，市场开始红火，公司储备的新产品、新服务将开花结果，公司储备的高端团队将释放生产力，杰瑞股份将迎来一个全新的发展机会。综合以上诸多因素，公司确定 2011 年总体经营目标是：营业收入 13.7 亿元，较上年增长 45.1%；归属于母公司净利润 4.09 亿元，较上年增长 45.2%。为实现经营计划，公司将从以下几方面采取措施：

（1）加强海外市场开拓，拓展新区域市场。

公司将充分把握与北美客户的密切关系，通过口碑相传的品牌效应，巩固和加强北美市场的开拓；继续加大俄罗斯及周边地区、中东地区、非洲地区、南美洲等区域市场的开发力度，寻求具有行业影响力的代理商、油田服务企业、油公司作为合作伙伴，建立海外营销网络、服务基地，建设复合型国际销售团队，通过广告宣传、网络推广、国际展会、设立国际区域代理、建立合资合营公司等多种渠道拓展国际市场，加大对新产品的宣传力度，扩大企业和产品在国际市场的品牌影响；融合各区域市场的产品和服务，开展差异化的营销。

（2）巩固国内市场地位，不断注入新产品和差异化的新服务。

公司将不断巩固有优势产品和服务的国内市场地位，继续大力研发新产品和新服务，特别是开发和引进北美已成熟的可以填补国内空白的技术和产品，与国内三大石油的服务队伍开展差异化的互补竞争。公司将为国内客户提供最便捷的维修与售后服务，深度开发油田服务市场，巩固细分市场的领先优势去拓展国内市场。

（3）丰富和发展“杰瑞·用心感动客户”这一理念，以质量、技术、品牌、服务求得更大发展。

- (4) 培养和引进优秀人才，以优秀的团队和完善的激励来保障公司长远发展。
- (5) 加大新产品开发力度，增加研发投入，以持续创新保持长久的竞争优势。
- (6) 加强企业文化建设和融合，以健康的文化来支撑公司长远发展。

4、资金需求及使用计划

公司已于 2010 年 2 月 5 日 IPO 上市募集资金 16.9 亿元，公司未来发展资金主要依靠本次发行股票的募集资金，募集资金将主要投向油田专用设备制造和油田工程技术服务两个板块，用于新建产品和服务线，并购和合资符合公司发展战略的油田服务企业，延伸和整合公司的产业链。

5、公司面临的主要风险

(1) 油价大幅度 and 长时期波动对 E&P 的重大影响

油价大幅度 and 长时期波动对 E&P（指油气勘探与生产支出）的重大影响直接影响油田服务行业的景气度，如果波动剧烈或持续较长时间，油田服务市场的不稳定将影响公司业务稳定发展。

(2) 新产品、新服务需要较长时间冲破壁垒、进入市场的风险

油田服务是一个高壁垒的行业，新产品和新服务往往需要较长时期的培育和推广才可以被客户接受和认可，才可以取得进入客户供应商网络的资格，新产品和新服务存在不能快速进入市场和被市场接受的风险。公司主要从引进行业运营的人才、并购和合资已经有行业积累的企业来规避这一风险。

(3) 技术积累和人才储备不足的风险

油田服务是一个技术密集型行业，是一个人才密集的行业，各专业人才的积聚、技术的积累在发展中尤为重要，公司尚处于一个快速积聚的过程，还存在技术积累和人才储备不足的风险。

(4) 海外收入面临汇率风险

随着公司国际化程度的提高，来自海外市场业务收入将持续增长，人民币汇率升值

将对公司业绩产生一定负面影响。公司的全球采购可以对冲一部分风险，还需要公司不断完善销售政策和研究金融工具来对冲这一风险。

(5) 海外业务面临某些地区地缘政治动荡的风险。

二、投资情况

(一) 募集资金使用情况

1、募集资金基本情况

(1) 实际募集资金金额及资金到账时间

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司（下称“公司”）经中国证券监督管理委员会“证监许可[2010]60号”文核准，向社会公开发行人民币普通股（A股）2,900万股，发行价格每股59.50元，募集资金总额172,550万元，扣除各项发行费用3,303.30万元后，公司募集资金净额为169,246.70万元。募集资金到位时间为2010年1月28日，已经中喜会计师事务所有限责任公司审验验证，并出具中喜验字[2010]第01003号《验资报告》验证确认。

(2) 以前年度已使用金额及本年度使用金额及当前余额。

单位：人民币万元

实际募集资金	以前年度投入	2010年度		累计利息收入	年末余额
		募集资金投入	临时补充流动资金		
169,246.70	不适用	26,797.00	15,000.00	567.85	127,729.46

2、募集资金存放和管理情况

(1) 募集资金的管理情况

为规范公司募集资金管理，保护投资者的权益，公司根据《中华人民共和国公司法》、《中华人民共和国证券法》、《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》等相关规定，制定了《烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司募集资金管理及使用制度》，与相关单位签订了募集资金三方监管协议，将公司募集资金存放于董事会决定的专项账户集中管理。

2010年2月26日，公司、广发证券股份有限公司分别与中国银行股份有限公司烟台莱山支行、中国建设银行股份有限公司烟台开发支行、中国农业银行股份有限公司烟台分行、华夏银行股份有限公司烟台支行营业部、恒丰银行莱山支行、中国工商银行股份有限公司烟台莱山支行、中国光大银行烟台莱山支行、交通银行股份有限公司烟台出口加工区支行签署《募集资金三方监管协议》；公司全资子公司杰瑞能源服务有限公司（以下简称：能源服务公司，原烟台杰瑞石油开发有限公司，简称石油开发公司）、广发证券与招商银行股份有限公司烟台幸福路支行签署《募集资金三方监管协议》，协议约定了各方的权利和义务。

2010年4月15日，公司全资子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司就“使用募集资金进行压裂橇组、压裂车组扩产项目、固井水泥车扩产项目和液氮泵车扩产项目中的橇装设备制造”与广发证券股份有限公司、中国银行股份有限公司烟台莱山支行签署了《募集资金三方监管协议》，协议约定了三方的权利和义务。

2010年9月17日，公司就“使用超募资金实施研发中心大楼、职工食堂及后勤行政中心建设项目”与广发证券股份有限公司与华夏银行股份有限公司烟台支行营业部签署了《募集资金三方监管协议》；公司全资子公司能源服务公司就“使用超募资金实施油气田井下作业服务项目”与广发证券股份有限公司、中国建设银行股份有限公司烟台开发支行签署了《募集资金三方监管协议》，协议约定了三方的权利和义务。

截至2010年12月31日，公司均严格按照该《募集资金三方监管协议》的规定，存放和使用募集资金。《募集资金三方监管协议》与深圳证券交易所三方监管协议范本不存在重大差异，三方监管协议的履行不存在问题。

（2）募集资金专户存储情况

截止2010年12月31日，募集资金在各银行账户的存储情况如下：

截至2010年12月31日公司募集资金存款明细表				
中国农业银行股份有限公司烟台分行（专户账号：15-397001040027715）				
	项目名称	存放方式	金额(万元)	期限
1	液氮泵车扩产项目	一年定期	8500	2010.02.24-2011.02.24
		7天通知存款	500	2010.12.28起
		活期	171.28	-

		合计	9171.28	-
恒丰银行莱山支行（专户账号：853532010122801799）				
2	项目名称	存放方式	金额(万元)	期限
	补充流动资金改造和配件销售专项流动资金	一年定期	30000	2010.02.24-2011.02.24
		3个月定期	1200	2010.12.28-2011.03.28
		活期	97.67	-
	合计	31297.67	-	
华夏银行股份有限公司烟台支行营业部（专户账号：4672200001810200058232）				
3	项目名称	存放方式	金额(万元)	期限
	油田维修服务基地网络建设项目；研发中心大楼、职工食堂及后勤中心项目	一年定期	22000	2010.02.24-2011.02.24
		3个月定期	2000	2010.12.28-2011.03.28
		3个月定期	1000	2010.12.28-2011.03.28
		3个月定期	400	2010.10.20-2011.01.20
		7天通知存款	750	2010.10.19起
		活期	86.61	-
总计	26236.61	-		
中国银行股份有限公司烟台莱山支行（专户账号：416333865408095001）				
4	项目名称	存放方式	金额(万元)	期限
	压裂撬组压裂车组扩产项目	一年定期	3500	2010.02.11-2011.02.11
		3个月定期	1000	2010.11.30-2011.02.28
		7天通知存款	500	2010.11.30起
		活期	55.89	-
合计	5055.89	-		
中国建设银行股份有限公司烟台开发支行（专户账号：37001666660050158515）				
5	项目名称	存放方式	金额(万元)	期限
	固井水泥车扩产项目	一年定期	20000	2010.02.25-2011.02.25
		活期	359.85	-
合计	20359.85	-		
交通银行股份有限公司烟台出口加工区支行（专户账号：376001072018010021927）				
6	项目名称	存放方式	金额(万元)	期限
	超募资金	一年定期	3000	2010.02.26-2011.02.26
		活期	0.05	-
合计	3000.05	-		
中国光大银行烟台莱山支行（专户账号：3811-01-88-0000093-88）				
7	项目名称	存放方式	金额(万元)	期限
	超募资金	一年定期	6000	2010.02.26-2011.02.26
		活期	0.12	-
合计	6000.12	-		

中国工商银行股份有限公司烟台莱山支行（专户账号：1606022129200112068）				
	项目名称	存放方式	金额(万元)	期限
8	超募资金	一年定期	6000	2010.02.26-2011.02.26
		活期	0.05	-
		合计	6000.05	-
招商银行股份有限公司烟台幸福路支行(能源服务公司，原石油开发公司。专户账号：535902361910106)				
	项目名称	存放方式	金额(万元)	期限
8	海上平台岩屑回注及泵送作业服务	6个月定期	2000	2010.10.21-2011.04.21
		3个月定期	3000	2010.10.21-2011.01.21
		3个月定期	200	2010.12.27-2011.03.27
		3个月定期	500	2010.12.28-2011.03.28
		7天通知存款	200	2010.12.30起
		活期	172.31	-
		合计	6072.31	-
中国银行股份有限公司烟台莱山支行(石油装备公司，专户账号：416302208578095001)				
	项目名称	存放方式	金额(万元)	期限
9	压裂撬组压裂车组扩产项目、固井水泥车、液氮泵车	一年定期	5000	2010.04.06-2011.04.06
		3个月定期	1000	2010.10.09-2011.01.09
		7天通知存款	1500	2010.12.31起
		活期	759.06	-
		合计	8259.06	-
中国建设银行股份有限公司烟台开发支行(能源服务公司，原石油开发公司。专户账号：37001666660050161717)				
	项目名称	存放方式	金额(万元)	期限
10	油气田井下作业服务项目	6个月定期	2000	2010.11.25-2011.05.25
		3个月定期	3700	2010.12.28-2011.03.28
		7天通知存款	300	2010.08.31起
		活期	274.33	-
		合计	6274.33	-
招商银行股份有限公司烟台幸福路支行(款项已注入能源服务公司募集资金专户，本账户余额为利息收入。专户账号：535902093110302)				
项目名称	存放方式	金额(万元)	期限	
无	活期	2.24	-	
	合计	2.24	-	
总计(万元)			127,729.46	

3、本年度募集资金的实际使用情况：见2010年度募集资金的实际使用情况表。

4、变更募集资金投资项目的资金使用情况

(1) 2010年公司不存在变更募集资金投资项目的情形。

(2) 2010年公司不存在募集资金投资项目对外转让或者置换的情形。

5、募集资金使用及披露中存在的问题

2010年度公司已按《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》的相关规定，及时、真实、准确、完整的披露募集资金的使用及存放情况，不存在募集资金管理违规情形。

2010年度募集资金的实际使用情况表

单位：万元

募集资金总额			169,246.70			本年度投入募集资金总额	26,797.00			
报告期内变更用途的募集资金总额			0.00			已累计投入募集资金总额	26,797.00			
累计变更用途的募集资金总额			0.00				28.04%			
累计变更用途的募集资金总额比例			0.00%							
承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本年度投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(%) (3) = (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本年度实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目										
压裂橇组、压裂车组扩产项目	否	7,000.00	7,000.00	2434.97	2434.97	34.78%	2011-06-30	1,299.87	是	无
固井水泥车扩产项目	否	4,500.00	4,500.00	1620.67	1620.67	36.01%	2011-06-30	841.98	是	无
液氮泵车扩产项目	否	4,500.00	4,500.00	2967.01	2967.01	65.93%	2011-06-30	545.86	是	无
海上钻井平台岩屑回注及泵送作业服务项目	否	8,000.00	8,000.00	2000.80	2000.80	25.01%	2011-06-30	1,265.85	是	无
油田维修服务基地网络建设项目	否	4,000.00	4,000.00	499.99	499.99	12.49%	2011-06-30	-	不适用	无
补充维修改造和配件销售专项流动资金	否	3,000.00	3,000.00	3000.00	3000.00	100%	2010-03-09	-	是	无
承诺投资项目小计	-	31000	31000	12523.44	12523.44	40.39%		3,953.56	是	无
超募资金投向										
购买经营用地项目	否	12700	12700	1965.60	1965.60	15.48%	2012-09-16	0%		
油气田井下作业服务项目	否	28207.00	28207.00	441.04	441.04	1.56%	2011-07-26	0%		
研发中心大楼、职工食堂及后勤行政中心建设项目	否	11853.97	11853.97	66.92	66.92	0.56%	2012-07-26	0%		
归还银行贷款(如有)	-	2000	2000	2000	2000	100%	-	-	-	-
补充流动资金(如有)	-	9800	9800	9800	9800	100%	-	-	-	-

超募资金投向小计	-	64560.97	64560.97	14273.56	14273.56	22.10%	-	-		
合计	-	95560.97	95560.97	26797.00	26797.00	28.04%	-	3,953.56		
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)	<p>未达到计划进度：不适用。</p> <p>达到预计收益的情况和原因：</p> <p>1、压裂橇组压裂车组扩产项目、固井水泥车扩产项目、液氮泵车扩产项目为公司油田专用设备制造板块投资项目，本年该板块主营收入同期比增长 16000 万元，增长率 60%以上，符合原计划收益。</p> <p>2、海上钻井平台岩屑回注及泵送作业服务项目为公司油田工程技术服务板块投资项目，本年该板块主营收入增长 1 亿元以上，增长率为 130%以上，符合原计划收益。</p> <p>3、油田维修服务基地网络建设项目为公司设备维修改造和配额销售板块投资项目，该项目的实施，克服了金融危机影响而导致 2009 年度末存量订单不足的情况，仍旧保持该板块收入有所增长，补充收入 6000 万元左右，符合原计划收益。</p>									
项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用。									
超募资金的金额、用途及使用进展情况	<p>烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司（下称“公司”）经中国证券监督管理委员会“证监许可[2010]60号”文核准，向社会公开发行人民币普通股（A股）2,900万股，发行价格每股59.50元，募集资金总额172,550万元，扣除各项发行费用3,303.30万元后，公司实际募集资金169,246.70万元。扣除计划募集资金31,000万元，超募138,246.70万元。根据公司《招股说明书》承诺：如本次发行实际募集资金超出预计投资总额，多余资金将用于补充流动资金。</p> <p>2010年3月3日，公司第一届董事会第二十次会议审议通过了《关于使用部分超募资金归还银行借款及补充流动资金的议案》：公司使用15,000万元超募资金归还银行借款2000万元及补充流动资金13,000万元。本次资金使用未超过6个月，使用期满后，公司于2010年9月8日将上述补充流动资金的13,000万元归还至募集资金专户。该事项已分别刊登在2010年3月4日和2010年9月10日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》和巨潮资讯网。</p> <p>该项目已经实施完成。</p> <p>2010年4月25日，公司第一届董事会第二十二次会议审议通过了《关于使用超募资金向烟台杰瑞石油装备技术有限公司增资用于补充流动资金的议案》和《关于使用超募资金向烟台杰瑞石油开发有限公司增资用于补充流动资金的议案》，公司使用超募资金6,800万元和3,000万元分别向石油装备公司和石油开发公司补充日常经营流动资金，该项目已实施完成。该事项已刊登在2010年4月27日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》和巨潮资讯网。</p> <p>该项目已实施完成。</p> <p>2010年5月21日公司2009年度股东大会审议通过了《关于使用超募资金购买经营用地及授权的议案》，公司使用不超过10,000万元超募资金从烟台市莱山区政府竞拍约500亩的土地使用权，作为公司后续发展用地。该项目正在实施当中。该事项已刊登在2010年5月22日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》和巨潮资讯网。该项目正在实施当中，尚未到完成期。</p> <p>2010年7月26日，公司第一届董事会第二十三次会议通过了《关于使用超募资金实施油气田井下作业服务项目的议案》和《关于使用超募资金实施研发中心大楼、职工食堂及后勤行政中心建设项目的议案》，公司使用28207万元实施油气田井下作业服务项目和11853.97万元实施研发中心大楼、职工食堂及后勤行政中心建设项目。项目正在实施当中。该事项已刊登在2010年7月27日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》和巨潮</p>									

	<p>资讯网。该项目正在实施当中，尚未到完成期。</p> <p>2010年9月16日，公司第一届董事会第二十四次会议审议通过了《关于使用部分超募资金购买经营用地的议案》：公司使用2700万元超募资金从烟台高新区政府竞拍大约150亩土地，用于公司后续发展用地。该项目正在实施当中。该事项已刊登在2010年9月17日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》和巨潮资讯网。该项目正在实施当中，尚未到完成期。</p> <p>2010年9月16日，公司第一届董事会第二十四次会议审议通过了《关于使用部分超募资金暂时补充流动资金的议案》：公司使用15000万元超募资金用于暂时补充流动资金。本次资金使用不超过6个月，使用期满后，公司归还至募集资金专户。该事项已刊登在2010年9月17日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》和巨潮资讯网。该项目已实施完毕。</p>
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用。
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用。
募集资金投资项目先期投入及置换情况	<p>2010年3月24日，公司第一届董事会第二十一次会议审议通过了《关于以募集资金置换预先已投入募投项目的自筹资金的议案》：公司及石油开发公司以募集资金18,237,205.44元置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金（其中：公司以5,795,869.01元募集资金置换预先投入“液氮泵车扩产项目”的自筹资金5,795,869.01元，石油开发公司以12,441,336.43元募集资金置换预先投入“海上钻井平台岩屑回注及泵送作业服务项目”的自筹资金12,441,336.43元）。该事项已刊登在2010年3月25日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》和巨潮资讯网。</p> <p>2010年4月25日，公司第一届董事会第二十二次审议通过了《关于全资子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司以募集资金置换预先已投入募投项目的自筹资金的议案》：石油装备公司以募集资金5,662,061.51元置换预先已投入募集资金投资项目“压裂橇组、压裂车组扩产项目”的自筹资金5,662,061.51元。该事项已刊登在2010年4月27日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》和巨潮资讯网。</p>
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用。
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用。
尚未使用的募集资金用途及去向	尚未使用的募集资金存放于募集资金专户中集中管理。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无。

6、会计师事务所对募集资金年度使用情况专项报告的鉴证意见

中喜会计师事务所有限责任公司的鉴证意见：公司2010年度《关于募集资金年度存放与使用情况的专项报告》的编制符合深圳证券交易所颁布的《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》、《深圳证券交易所上市公司信息披露公告格式第21号：上市公司募集资金年度存放与使用情况的专项报告格式》的规定，在所有重大方面如实反映了贵公司2010年度募集资金存放和使用情况。

7、保荐机构意见

保荐机构认为：公司2010度募集资金的使用与管理规范，公司及时履行了相关信息披露义务，募集资金具体使用情况与公司已披露情况一致；保荐机构对公司董事会披露的2010年度募集资金使用情况无异议。

8、独立董事意见

同意公司《关于2010年度募集资金存放与使用情况的专项报告》，我们认为：公司已披露的募集资金使用的相关信息及时、真实、准确、完整。募集资金管理不存在违规情形。

（二）非募集资金投资情况

2010年11月，公司与德美机电有限公司（注册于香港的公司）各出资人民币150万元设立烟台杰瑞电力科技有限公司，开展电力设备领域业务。2010年11月23日，烟台杰瑞电力科技有限公司取得了烟台市工商行政管理局颁发的《企业法人营业执照》。该事项已披露在2010年12月3日的巨潮资讯网等指定信息披露媒体上。

三、公司会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正及其影响

- 1、公司财务报表经中喜会计师事务所有限公司审计，出具了标准无保留意见的审计报告。
- 2、报告期公司无会计政策变更。

四、董事会日常工作情况

（一）报告期内董事会的会议情况及决议内容

报告期内，公司董事会共筹备召开9次会议，会议的召集、召开与表决程序符合《公司法》及《公司章程》等法律、法规和规范性文件的规定。

会议的具体情况如下：

1、2010年1月17日，第一届董事会第十九次会议：

- (1) 审议并通过《关于首次公开发行股票最终发行数量的议案》；
- (2) 审议并通过《关于公司股票具体上市地点的议案》。

2、2010年3月3日，第一届董事会第二十次会议：

- (1) 审议并通过《关于签订〈募集资金三方监管协议〉的议案》；
- (2) 审议并通过《关于使用部分超募资金归还银行借款及补充流动资金的议案》；
- (3) 审议并通过《关于完善〈公司章程〉相关条款的议案》；
- (4) 审议并通过《关于制定〈董事、监事、高级管理人员持有和买卖本公司股票管理制度〉的议案》；
- (5) 审议并通过《关于制定〈机构调研接待工作管理办法〉的议案》；
- (6) 审议并通过《关于制定〈重大信息内部报告制度〉的议案》；
- (7) 审议并通过《关于制定〈内幕信息及知情人登记和报备制度〉的议案》；
- (8) 审议并通过《关于制定〈审计委员会年报工作制度〉的议案》；
- (9) 审议并通过《关于制定〈独立董事年报工作制度〉的议案》；
- (10) 审议并通过《关于制定〈年报重大信息错误责任追究制度〉的议案》。

3、2010年3月24日，第一届董事会第二十一次会议：

- (1) 审议并通过《关于使用募集资金向烟台杰瑞石油装备技术有限公司增资的议案》；
- (2) 审议并通过《关于使用募集资金向烟台杰瑞石油开发有限公司增资的议案》；
- (3) 审议并通过《关于收购控股子公司烟台杰瑞机械设备有限公司自然人股东股权的议案》；
- (4) 审议并通过《关于收购控股子公司烟台杰瑞压缩设备有限公司自然人股东股权的议案》；
- (5) 审议并通过《关于以募集资金置换预先已投入募投项目的自筹资金的议案》。

4、2010年4月25日，第一届董事会第二十二次会议：

- (1) 审议并通过《2009 年度总经理工作报告》
- (2) 审议并通过《2009 年度董事会工作报告》
- (3) 审议并通过《2009 年度独立董事述职报告》（高德利）
- (4) 审议并通过《2009 年度独立董事述职报告》（王建国）

- (5) 审议并通过《2009 年度独立董事述职报告》（梁美健）
- (6) 审议并通过《2009 年度财务决算报告》
- (7) 审议并通过《2010 年度财务预算报告》
- (8) 审议并通过《审计委员会关于会计师事务所从事 2009 年度公司审计工作的总结报告》
- (9) 审议并通过《2009 年度利润分配预案》
- (10) 审议并通过《2009 年度内控自我评价报告》
- (11) 审议并通过《2009 年年度报告及摘要》
- (12) 审议并通过《关于续聘公司 2010 年度财务审计机构的议案》
- (13) 审议并通过《关于 2009 年度日常关联交易及 2010 年度预计日常关联交易的议案》
- (14) 审议并通过《关于 2010 年度董事薪酬的议案》
- (15) 审议并通过《关于 2010 年度高管薪酬的议案》
- (16) 审议并通过《关于授权公司总经理王继丽和财务总监吕燕玲办理日常经营借款和日常经营贸易融资事宜的议案》
- (17) 审议并通过《审计委员会 2010 年第一季度内部审计工作报告》
- (18) 审议并通过《2010 年第一季度报告》
- (19) 审议并通过《关于制定〈防止控股股东及关联方占用公司资金制度〉的议案》
- (20) 审议并通过《关于全资子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司以募集资金置换预先已投入募投项目的自筹资金的议案》
- (21) 审议并通过《关于使用超募资金购买经营用地及授权的议案》
- (22) 审议并通过《关于使用超募资金向烟台杰瑞石油装备技术有限公司增资用于补充流动资金的议案》
- (23) 审议并通过《关于使用超募资金向烟台杰瑞石油开发有限公司增资用于补充流动资金的议案》
- (24) 审议并通过《关于召开 2009 年度股东大会的议案》

5、2010年7月26日，第一届董事会第二十三次会议：

- (1) 审议并通过《2010 年半年度报告及摘要》；
- (2) 审议并通过《关于使用超募资金实施油气田井下作业服务项目的议案》；
- (3)《关于使用超募资金实施研发中心大楼、职工食堂及后勤行政中心建设项目的议案》；

- (4) 审议并通过《审计委员会 2010 年半年度内部审计工作报告》；
- (5) 审议并通过《关于修订〈内幕信息及知情人登记和报备制度〉的议案》；
- (6) 审议并通过《关于召开 2010 年第一次临时股东大会的议案》。

6、2010年9月16日，第一届董事会第二十四次会议：

- (1) 审议并通过《关于使用部分超募资金暂时补充流动资金的议案》；
- (2) 审议并通过《关于使用超募资金购买经营用地的议案》；
- (3) 审议并通过《关于制定〈对外投资管理制度〉的议案》。

7、2010年10月22日，第一届董事会第二十五次会议：

- (1) 审议并通过《2010 年第三季度报告》；
- (2) 审议并通过《累计投票制实施细则》。

8、2010年11月16日，第一届董事会第二十六次会议：

- (1) 审议并通过《关于董事会换届选举的议案》；
- (2) 审议并通过《关于召开 2010 年第二次临时股东大会的议案》。

9、2010年12月7日，第二届董事会第一次会议：

- (1) 审议并通过《关于第二届董事会专门委员会人员组成的议案》
- (2) 审议并通过《关于选举董事长、副董事长的议案》
- (3) 审议并通过《关于续聘高级管理人员的议案》
- (4) 审议并通过《关于续聘内部审计负责人的议案》

(二) 董事会对股东大会决议执行情况

报告期内，公司董事会严格按照《公司法》、《公司章程》和《董事会议事规则》的规定和要求，认真履行职责并全面执行了公司股东大会决议的全部事项。

(三) 董事会下设的审计委员会的履职情况报告

1、日常工作

审计委员会每个季度召开一次会议，审议内部审计部门提交的工作计划和报告；每季度向董事会报告工作情况，包括内部审计工作进度、质量以及发现的重大问题。2010 年，审计委员会未发现重大问题，募集资金的存放与使用符合证监会、证券交易所的相关要求。

聘任内部审计人员情况。2010 年 12 月 7 日，审计委员会会议在公司二楼会议以现场方

式召开，本次会议由审计委员会召集人梁美健女士召集并主持。应到委员三人，实到委员三人，符合《董事会审计委员会实施细则》的规定。经与会委员认真审议，本次会议作出如下决议：续聘杨颖女士为公司内部审计负责人，聘任矫文侠女士、李巧娟女士为公司内部审计专员。

2、审阅公司审计部出具的《内部审计报告》

2011年2月23日，审计委员会在公司会议室审阅了公司审计部编制的《烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司内部审计报告》（杰瑞内审字[2011]第4号），审计委员审阅了资产负债表及合并资产负债表、利润表及合并利润表、现金流量表及合并现金流量表、股东权益变动表，认为：公司审计部出具的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。

3、2010 年度审计工作

2011年2月1日，审计委员会、公司独立董事与中喜会计师事务所有限责任公司协商，确定了公司2010年度财务报告审计工作的总体时间安排。审计小组于2011年2月9日至2011年2月28日对公司年报进行了现场审计，出具审计报告等。在审计小组现场审计期间，审计委员会和独立董事与年审会计师事务所进行了充分的沟通，并督促其在约定时限内提交审计报告。根据的审计时间安排，审计小组在约定时限内完成了所有审计程序，取得了充分适当的审计证据，并向审计委员会提交了标准无保留意见的审计报告。

4、对年审审计报告发表的意见

经审阅中喜会计师事务所有限责任公司出具的审计报告，审计委员会认为：中喜会计师事务所有限责任公司出具的审计报告在所有重大方面公允反映了公司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。

5、对续聘 2011 年度财务审计机构的肯定意见

2010年度，中喜会计师事务所有限责任公司为公司提供了较好的年度审计服务。审计委员会建议继续聘任中喜会计师事务所有限责任公司为公司2011年度财务审计机构，提交董事会通过并召开股东大会决议。

（四）董事会下设的薪酬委员会的履职情况汇总报告

报告期内，公司董事会下设的薪酬与考核委员会根据2010年5月21日公司2009年度股东大会

会审议通过的《关于2010年度董事薪酬的议案》、《关于2010年度监事薪酬的议案》和2010年4月25日公司第一届董事会第二十二次会议审议通过的《关于2010年度高管薪酬的议案》，对2010年度在本公司领取薪酬的董事、监事和全体高级管理人员的情况进行了认真审核并发表了审核意见，薪酬与考核委员会认为：公司董事、监事和高级管理人员严格按照会议决议执行；公司所披露的薪酬真实、准确，与年度考核结果一致。

（五）董事会下设的提名委员会的履职情况汇总报告

2010年12月7日，公司董事会提名委员会2010年临时会议在公司二楼会议以现场方式召开。本次应到3人，实到3人。会议召开符合《公司法》及《公司章程》的规定。会议由独立董事郭明瑞先生召集并主持。提名委员会成员经审查拟任人选的教育背景、职业经历和专业素养等综合情况，提名了第二届董事会董事长、副董事长和高管人员候选人。

五、利润分配

根据中喜会计师事务所有限公司出具的标准无保留意见的审计报告（中喜审字【2011】第01134号），公司2010年合并归属于母公司股东的净利润为281,920,467.94元，加年初未分配利润240,823,417.91元，减去2010年度提取法定盈余公积15,981,964.58元，减去2009年度利润分配现金股利68,890,800元后，2010年末合并未分配利润为437,871,121.27元。2010年末母公司未分配利润为150,501,987.32元。根据深圳证券交易所的相关规则，按照母公司和合并未分配利润孰低原则，2010年度可供股东分配的利润确定为不超过150,501,987.32元。

基于股东共享公司发展成果的理念，并考虑公司未来发展的需要，公司2010年度利润分配预案为：以2010年末114,818,000股总股本为基数，向在股权登记日登记在册的全体股东进行利润分配，按每10股派发8.00元现金红利（含税），共计派发现金91,854,400元（含税），经过本次分配后未分配利润剩余部分结转以后年度分配；根据稳步有序的股本扩张计划和长期市值管理规划，公司以2010年末114,818,000股总股本为基数，以资本公积金转增股本的方式，拟向全体股东每10股转增10股。

本预案涉及公司增加注册资本，尚需提请2010年度股东大会以特别决议审议通过。

2、最近三年利润分配情况

公司2007年度未进行利润分配。

2009年2月5日，公司2008年度股东大会审议通过了《公司2008年度利润分配方案》：

以 2008 年末 85,818,000 股总股本为基数，向在股权登记日(2009 年 2 月 9 日)登记在册的全体股东进行利润分配，按每 10 股派发 4.00 元现金红利（含税），共计派发现金 34,327,200 元（含税）。

2010 年 6 月 10 日，公司以发行上市后股本 114,818,000 股为基数，向在股权登记日(2010 年 06 月 10 日)全体股东每 10 股派 6.00 元人民币现金（含税），共计派发现金 68,890,800 元（含税）。

公司最近三年现金分红情况表：

单位：元

分红年度	现金分红金额 (含税)	分红年度合并报表中 归属于上市公司股东 的净利润	占合并报表中归属于 上市公司股东的净利 润的比率	年度可分配利润
2009 年	68,890,800.00	179,610,591.19	38.36%	240,823,417.91
2008 年	34,327,200.00	87,882,413.72	39.06%	102,630,604.01
2007 年	0.00	40,737,505.81	0.00%	19,166,091.96
最近三年累计现金分红金额占 最近年均净利润的比例 (%)		100.46%		

六、内幕信息知情人员管理情况

2010年3月、9月，公司制定了《内幕信息及知情人登记和报备制度》、《重大信息内部报告制度》和《对外投资管理制度》资本运作保密条款，通过签署保密函及登记内幕信息知情人，对公司重大事项的内幕信息知情人员进行规范和管理，公司在报送年度报告、半年报和并购等重大事项时向深圳证券交易所进行报备。经自查公司无利用内幕信息买卖公司股份的情况，无受到监管部门的查处和整改情况。

七、其他需要披露的事项

2010年2月5日公司在深圳证券交易所上市，公司已指定的信息披露媒体为《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）。

2011 年 1 月 19 日公司全资子公司“烟台杰瑞石油开发有限公司”更名为“杰瑞能源服务有限公司”。

第九节 监事会报告

一、监事会的工作情况

2010 年 12 月 3 日，新一届监事会由股东大会和职工大会选举产生，第一届监事会成员继续当选。第二届监事会由 3 名监事组成，其中股东代表监事 2 名，职工代表监事 1 名，任期三年。

2010 年，我们出席了股东大会 3 次，列席了董事会会议 9 次；召开了监事会会议 8 次，会议召开的情况如下：

1、2010 年 3 月 3 日，第一届监事会第六次召开，会议审议并通过了：

(1)《关于使用部分超募资金归还银行借款及补充流动资金的议案》；(2)《关于制定〈董事、监事、高级管理人员持有和买卖本公司股票管理制度〉的议案》；(3)《关于制定〈重大信息内部报告制度〉的议案》；(4)《关于制定〈内幕信息及知情人登记和报备制度〉的议案》和(5)《关于制定〈年报重大信息错误责任追究制度〉的议案》。

2、2010 年 3 月 24 日，第一届监事会第七次会议召开，会议审议并通过了：

(1)《关于使用募集资金向烟台杰瑞石油装备技术有限公司增资的议案》；(2)《关于使用募集资金向烟台杰瑞石油开发有限公司增资的议案》；(3)《关于以募集资金置换预先已投入募投项目的自筹资金的议案》。

3、2010 年 4 月 25 日，第一届监事会第八次召开，会议审议并通过了：

(1)《2009 年度监事会工作报告》；(2)《2009 年度财务决算报告》；(3)《2010 年度财务预算报告》；(4)《2009 年度利润分配预案》；(5)《2009 年度内控自我评价报告》；(6)《2009 年年度报告及摘要》；(7)《关于续聘公司 2010 年度财务审计机构的议案》；(8)《关于 2009 年度日常关联交易及 2010 年度预计日常关联交易的议案》；(9)《关于 2010 年度监事薪酬的议案》；(10)《2010 年第一季度报告》；(11)《关于全资子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司以募集资金置换预先已投入募投项目的自筹资金的议案》；(12)《关于使用超募资金购买经营用地及授权的议案》；(13)《关于使用超募资金向烟台杰瑞石油装备技术有限公司增资用于补充流动资金的议案》；(14)《关于使用超募资金向烟台杰瑞石油开发有限公司增资用于补充流动资金的议案》。

4、2010年7月26日，第一届监事会第九次会议召开，会议审议通过了：

(1)《2010年半年度报告及摘要》；(2)《关于使用超募资金实施油气田井下作业服务项目的议案》；(3)《关于使用超募资金实施研发中心大楼、职工食堂及后勤行政中心建设项目的议案》。

5、2010年9月16日，第一届监事会第十次会议召开，会议审议通过了：

(1)《关于使用部分超募资金暂时补充流动资金的议案》；(2)《关于使用部分超募资金购买经营用地的议案》。

6、2010年10月22日，第一届监事会第十一次会议召开，会议审议通过：《2010年第三季度报告》

7、2010年11月16日，第一届监事会第十二次会议召开，会议审议并通过：《关于监事会换届选举的议案》。

8、2010年12月7日，第二届监事会第一次会议召开，会议审议并通过：《关于选举监事会主席的议案》。

二、 监事会对公司依法运作情况的独立意见

报告期内，公司所有重大决策科学合理，决策程序合法；能够依照有关法律法规、《公司章程》规定及股东大会、董事会的决议及授权规范运作，法人治理结构和内部控制制度比较合理健全；公司董事、高级管理人员执行职务时能够勤勉尽责，没有发现违反法律法规、《公司章程》或损害公司利益及股东合法权益的行为。

三、 监事会对检查公司财务情况的独立意见

报告期内，监事会对公司财务制度及财务状况进行了检查和审核，认为公司财务管理、内控制度较为健全，公司财务状况、经营成果良好。2010年度财务报告真实、客观地反映了公司财务状况和经营成果，中喜会计师事务所有限责任公司出具了标准无保留意见的《审计报告》，其审计意见是客观、公允的。

四、 监事会对公司最近一次募集资金实际投入情况的独立意见

公司最近一次募集资金实际投入项目和承诺投入项目一致，实际投资项目未发生有变更。

五、 监事会对公司收购、出售资产情况的独立意见

本报告期内公司收购资产交易价格合理，程序合法，没有发现内幕交易，无损害股东的权益或造成公司资产流失的情况。报告期内公司无出售资产情况。

六、监事会对公司关联交易情况的独立意见

公司的关联交易价格公允，程序合法，未损害公司利益。

七、监事会对会计师事务所非标意见的独立意见

公司财务报告未被出具非标准意见。

八、监事会对公司利润实现与预测存在较大差异的独立意见

不适用。

九、对公司内部控制自我评价的意见

监事会对公司 2010 年度内部控制的自我评价报告发表如下意见：

经核查，公司已建立健全了内部控制体系并能得到有效的执行。公司《2010 年度内部控制自我评价报告》真实、客观地反映了公司内部控制制度的建设及运行情况。监事会将继续严格按照《公司法》、《公司章程》和国家有关法规政策的规定，忠实履行自己的职责，进一步促进公司的规范运作。

第十节 重要事项

一、报告期内，公司无重大诉讼、仲裁事项。

二、报告期内，公司无破产重整相关事项。

三、报告期内，公司未发生买卖其他上市公司股权或者参股商业银行、证券公司、保险公司、信托公司和期货公司等金融企业股权事项。

四、报告期内，公司收购及出售资产、吸收合并事项。

报告期内，除下述收购股权事项外，公司不存在其他收购及出售资产、吸收合并事项：

1、收购烟台杰瑞机械设备有限公司自然人股东股权事项

2010年3月24日，烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司第一届董事会第二十一次会议审议通过了《关于收购控股子公司烟台杰瑞机械设备有限公司自然人股东股权的议案》：公司决定以1,706,321.10元收购王鲁水（自然人）所持公司控股子公司烟台杰瑞机械设备有限公司35%的股权。收购完成后机械设备公司成为公司的全资子公司。本事项及进展情况已分别刊登在2010年3月25日、4月14日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》和巨潮资讯网。该交易涉及的股权转让协议、股权转让价款支付、股权交割及工商变更登记等手续已经全部履行完毕。

2、收购烟台杰瑞压缩设备有限公司自然人股东股权事项

2010年3月24日，烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司第一届董事会第二十一次会议审议通过了《关于收购控股子公司烟台杰瑞压缩设备有限公司自然人股东股权的议案》：公司决定以379,939.95元收购温韶凯（自然人）所持公司控股子公司烟台杰瑞压缩设备有限公司8%的股权。收购完成后烟台杰瑞压缩设备有限公司成为公司的全资子公司。本事项及进展情况已分别刊登在2010年3月25日、4月29日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》和巨潮资讯网。该交易涉及的股权转让协议、股权转让价款支付、股权交割及工商变更登记等手续已经全部履行完毕。

五、报告期内，公司未推出股权激励计划，也没有持续到报告期内的股权激励事项。

六、重大关联交易事项

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、销售商品和提供劳务

单位：万元

关联方	向关联方销售产品和提供劳务		向关联方采购产品和接受劳务	
	交易金额	占同类交易金额的比例	交易金额	占同类交易金额的比例
烟台德美动力有限公司	1.68	0.05%	1,222.78	24.14%
烟台德美动力有限公司	16.49	71.76%	0.00	0.00%
烟台杰瑞网络商贸有限公司	0.00	0.00%	37.42	100.00%
合计	18.17	0.54%	1,260.20	24.79%

其中：报告期内公司向控股股东及其子公司销售产品或提供劳务的关联交易金额 0.00 万元。

与年初预计临时披露差异的说明	未超过董事会预估额度。公司 2010 年 4 月 25 日第一届董事会第二十二次会议审议通过了 2010 年度预计日常关联交易议案，预估公司向烟台德美动力有限公司关联采购额度为 2800 万元。2010 年度实际发生额为 1222.78 万元，未超出董事会预估额度。
----------------	---

关联关系说明：烟台德美动力有限公司(以下简称“德美动力”)系公司的参股公司，公司持有德美动力 50%的股权；公司与德美动力系同一董事长。烟台杰瑞网络商贸有限公司与公司系同一实际控制人关联关系。

销售商品和提供劳务说明：

(1)代理服务费：公司与烟台德美动力有限公司签订协议，公司为烟台德美动力有限公司提供代操作进口报关业务服务，由烟台德美动力有限公司依据支付给香港德美进口货款的金额按 1.5%的比例支付代理服务费用。

(2)网络服务费：2009 年 5 月烟台杰瑞及其子公司装备公司、钻采设备公司、开发公司、机械设备公司与网络公司签订《杰瑞油服集团网站建设服务合同》，公司委托网络公司进行网站开发制作并进行后期维护，合同金额为项目建设费用 60,000 元、项目维护费 2009 年免收，从 2010 年起每年支付 12,000 元。

2009 年 8 月杰瑞及其子公司装备公司、钻采设备公司、能服公司、机械设备公司与网络公司签署《内部服务协议》，公司委托网络公司对设计、打印、软件开发等业务提供设计服务，收费标准为，设计类服务每天按工作 8 小时计算，80 元/小时、600 元/天，打印类服务按彩稿 20 元/页，软件开发类按 600 元/天，不足 1 天按 1 天计算，其他业务由双方协商，另行签订协议。2010 年合计支付 362,213.50 元。

(3)班车使用费：2008 年 3 月 10 日，烟台杰瑞与网络公司、软件公司签署《班车使用协议》。约定烟台杰瑞同意网络公司、软件公司的部分员工使用其班车。网络公司、软件公司分别向烟台杰瑞支付班车使用费，具体承担方式为：按网络公司、软件公司乘车人员占全部乘车人员的比例，承担班车每月实际发生

费用(折旧、车辆维护费用、油耗、缴费、人工等),但每人每月最高不超过 200 元。对于上述班车使用费,由各方按季度结算,网络公司、软件公司应当在每季度结束后 10 日内向烟台杰瑞支付该季度的班车使用费。该协议有效期 3 年,自 2008 年 1 月 1 日至 2010 年 12 月 31 日。2009 年 3 月 31 日,鉴于网络公司已购买班车,原协议终止履行。

2、房屋租赁

单位:万元

出租方名称	承租方名称	租赁资产种类(面积)	租赁起始日	租赁终止日	年度确认的租赁收益
烟台杰瑞石油服务集团有限公司	烟台德美动力有限公司	1,134 平方米	2008 年 6 月 1 日	2011 年 5 月 31 日	10.00
	烟台杰瑞网络商贸有限公司	412.29 平方米	2010 年 1 月 1 日	2012 年 12 月 31 日	10.19
	烟台杰瑞网络商贸有限公司	52.15 平方米	2010 年 3 月 1 日	2012 年 12 月 31 日	1.00
	烟台杰瑞网络商贸有限公司	121.44 平方米	2010 年 9 月 1 日	2012 年 12 月 31 日	0.9600
	烟台杰瑞网络商贸有限公司	37.1 平方米	2010 年 10 月 1 日	2012 年 12 月 31 日	0.23
	北京杰瑞网科软件有限公司	97.5 平方米	2010 年 1 月 1 日	2012 年 12 月 31 日	2.37

关联租赁情况说明:

公司与烟台德美动力有限公司签订厂房租赁合同,将厂区内 2#厂房(面积 1,134.00 平方米)租赁给烟台德美动力有限公司使用,租赁期限 3 年,期限从 2008 年 6 月 1 日至 2011 年 5 月 31 日止。租金每年 10 万元。

公司与烟台杰瑞网络商贸有限公司签订租赁合同,将厂区内综合办公楼三楼办公区(面积 419.29 平方米)及四楼办公区(52.15 平方米)租赁给烟台杰瑞网络商贸有限公司使用,租赁期限为 3 年,自 2010 年 1 月 1 日至 2012 年 12 月 31 日,2010 年第一季度,1-2 月每月租金为 8,490.00 元,3 月租金 9,490.00 元,合计 26,470.00 元;第二季度开始,每月租金 9,490.00 元,每季度合计 28,470.00 元。

公司与烟台杰瑞网络商贸有限公司签订租赁合同,将厂区内综合办公楼四楼办公区(面积 121.44 平方米与 37.1 平方米)租赁给烟台杰瑞网络商贸有限公司使用,租赁期限为 3 年,2010 年 9 月 1 日至 2012 年 12 月 31 日,2010 年 9 月 1 日至 9 月 30 日,租金为 2,400.00 元,自 2010 年第四季度开始,每月租金 3,170.00 元,每季度合计 9,510.00 元。

公司与北京杰瑞网科软件有限公司签订租赁合同,将厂区内综合办公楼三楼一面积 97.5 平方米的办公室租赁给北京杰瑞网科软件有限公司使用,租赁期限 3 年,租赁期限从 2010 年 1 月 1 日至 2012 年 12 月 31 日,年租金 23,700.00 元。

(二) 报告期, 公司未发生资产收购、出售关联交易事项。

(三) 报告期, 公司未发生与关联方共同对外投资关联交易事项。

(四) 关联方债权债务往来、担保等事项

1、关联方债权债务往来

单位: 万元

关联方	向关联方提供资金		关联方向上市公司提供资金	
	发生额	余额	发生额	余额
孙伟杰	0.56	0.00	0.00	0.00
王坤晓	1.15	0.00	0.00	0.00
刘贞峰	0.01	0.00	0.00	0.00
北京杰瑞网科软件有限公司	2.37	0.00	0.00	0.00
烟台杰瑞网络商贸有限公司	12.38	0.00	0.00	0.00
合计	16.47	0.00	0.00	0.00

其中: 报告期内上市公司向控股股东及其子公司提供资金的发生额 16.47 万元, 余额 0.00 万元。

2、关联方担保事项

单位: 万元

担保人	被担保人	性质	金额	期限
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	本公司	连带责任保证	2,000.00	2009/2/5—2010/2/4
烟台杰瑞石油装备技术有限公司、孙伟杰	本公司	连带责任保证	2,000.00	2009/5/15—2010/5/15
烟台杰瑞石油开发有限公司(现能源服务公司)	烟台杰瑞石油装备技术有限公司	最高额保证	1,500.00	2010/9/30—2011/9/30
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	烟台杰瑞石油开发有限公司	最高额保证	1,000.00	2010/11/1—2011/11/1

说明:

(1) 2009 年 2 月 5 日, 烟台莱山公有资产经营有限公司和烟台杰瑞石油装备技术有限公司与招商银行股份有限公司烟台分行签订了最高额不可撤销担保书, 作为连带责任保证人为公司与招商银行股份有限公司烟台分行签订的授信协议提供最高额 2,000 万元担保, 授信期间为 2009 年 2 月 5 日至 2010 年 2 月 4 日。截至 2009 年 12 月 31 日公司取得该授信协议下的短期借款 1,000 万元, 贷款期限自 2009 年 8 月 5 日起至 2010 年 8 月 3 日止。公司已于 2010 年 1 月 8 号归还了借款, 担保解除。

(2) 2009 年 5 月 15 日, 烟台杰瑞石油装备技术有限公司、孙伟杰分别与中信银行股份有限公司烟台分行签订《最高额保证合同》, 为公司向该行的借款提供最高额为 2,000 万元的连带责任保证担保, 保证期间自 2009 年 5 月 15 日至 2010 年 5 月 15 日止。公司已于 2009 年 12 月 30 日归还了借款, 担保解除。

(3) 2010 年 9 月 30 日, 烟台杰瑞石油开发有限公司(现杰瑞能源服务有限公司)与华夏银行股份有限公司烟台支行签署了《最高额保证合同》, 作为保证人为烟台杰瑞石油装备技术有限公司与华夏银行股份有限公司烟台支行签订的《最高额融资合同》票价承兑及保函业务提供最高额 1500 万元的保证。被担保的主债权的发生期间为 2010 年 9 月 30 日至 2011 年 9 月 30 日。

(4) 2010 年 9 月 30 日, 烟台杰瑞石油装备技术有限公司与华夏银行股份有限公司烟台支行签署了《最高额保证合同》, 作为保证人为烟台杰瑞石油开发有限公司与华夏银行股份有限公司烟台支行签订的《最高额融资合同》票价承兑及保函业务提供最高额 1000 万元的保证。被担保的主债权的发生期间为 2010 年 11 月 1 日至 2011 年 11 月 1 日。

3、报告期内, 不存在控股股东及其他关联方非正常占用公司资金的情况。

中喜会计师事务所有限责任公司出具了《关于烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司控股股东及其他关联方资金占用情况的专项说明》。

4、公司独立董事就公司对外担保及关联方资金占用事项的独立意见: 公司不存在为控股股东、实际控制人及关联方提供担保的情况, 公司不存在控股股东及其他关联方非正常占用公司资金的情况。

七、重大合同及其履行情况

(一) 公司未有报告期内发生或以前期间发生但延续到报告期的托管、承包、租赁其他公司资产或其他公司托管、承包、租赁公司资产的重大事项

(二) 报告期内, 公司无重大对外担保事项。

(三) 报告期内或持续到报告期内, 公司无委托他人进行现金资产管理事项。

(四) 重要借款及担保合同

(1) 2009 年, 公司与招商银行股份有限公司烟台分行签署编号为 2009 年招烟 75 字第 21090202 号《授信协议》, 该行授予公司 2,000 万元的循环授信额度; 授信期间自 2009 年 2 月 5 日至 2010 年 2 月 4 日止。2009 年 2 月 5 日, 石油装备公司、烟台市莱山国有资产经营有限公司分别出具 2009 年招烟 75 字第 21090202-2 号和 21090202-1 号和《最高额不可撤销担保书》, 承诺为公司在上述授信协议项下所欠该行的所有债务连带保证责任。2009 年 2 月 11 日, 公司从该行取得 1,000 万元贷款, 贷款期限自 2009 年 2 月 11 日至 2010 年 2 月 10 日。2009 年 8 月 5 日, 公司从该行取得 1,000 万元贷款, 贷款期限自 2009 年 8 月 5 日至 2010 年 8 月 3 日。公司分别于 2009 年 12 月 4 日、2010 年 1 月 8 日归还了上述两笔借款。

(2) 报告期内及延续到报告期内,公司及子公司与中国银行股份有限公司烟台莱山支行开展了汇利达融资业务并签署了相关合同及对应担保,具体情况如下:

到期归还情况:

序号	借款日期	借款金额 (美元)	质押担保保证金 (人民币元)	还款日期	归还情况
1	2009年5月26日	359,376.00	2,460,000.00	2010年5月26日	到期已归还
2	2009年6月22日	166,587.20	1,150,000.00	2010年6月22日	到期已归还
3	2009年9月24日	326,752.00	2,240,000.00	2010年9月24日	到期已归还
4	2009年10月19日	606,465.00	4,150,000.00	2010年10月19日	到期已归还
5	2009年10月28日	170,702.00	1,170,000.00	2010年10月28日	到期已归还
6	2009年11月13日	464,012.34	3,150,000.00	2010年11月13日	到期已归还
7	2009年11月17日	96,217.60	653,000.00	2010年11月17日	到期已归还
8	2009年12月10日	328,520.00	2,250,000.00	2010年12月10日	到期已归还
合计		2,518,632.14	17,223,000.00	-	-

报告期余额情况:

序号	借款日期	借款金额 (美元)	质押担保保证金 (人民币元)	还款日期	归还情况
1	2010年3月19日	652,720.00	4,465,000.00	2011年3月19日	未到期
合计		652,720.00	4,465,000.00	-	-

(3) 2009年7月7日,公司与恒丰银行烟台支行签署编号为2009年恒银烟借高抵字第32000706003号《最高额抵押合同》,公司以土地和房屋为最高额为7,000万元的借款限额内提供抵押担保,担保额度有效期自2009年7月7日至2012年7月7日。抵押物编号为烟房权证莱字第014070号、烟房权证莱字第014071号的房屋所有权证书和编号为烟国用(2009)第2023号、烟国用(2009)第2024号、烟国用(2007)第2292号的土地使用权证。同日,公司与恒丰银行莱山支行签署《借款合同》(2009年恒银烟借字第32000702023号),借款额度为5,500万元整。2009年7月20日恒丰银行莱山支行向公司放款2,000万元,期限为2009年7月20日至2010年7月20日。

2010年3月3日,公司第一届董事会第二十次会议审议通过了《关于使用部分超募资金归还银行借款及补充流动资金的议案》(该事项已披露在2010年3月4日巨潮资讯网)。公司于2010年3月9日归还了2009年7月20日的2000万元借款。

2010年9月7日,公司与恒丰银行烟台支行签署《流动资金借款合同》(2010年恒银烟莱借字第0009号)向其借款6000万元,借款以上述《最高额抵押合同》项下的资产提供抵押担保。借款期限为2010年9月7日至2011年9月6日。

(4) 2010年2月25日,烟台杰瑞石油装备技术有限公司与韩亚银行(中国)有限公司烟台分行签署编号为HNYT-LN-09-2010-011的《贷款合同》,该行向石油装备公司提供56万美元贷款,贷款期限为2010年2月25日至2011年2月25日;同日石油装备公司与该行签订了《韩亚银行(中国)有限公司单位定期存单质押协议》,石油装备公司以人民币426.2万元存单为上述贷款合同做质押担保。2011年2月25日到期日公司办理了续展。

八、公司或持股5%以上股东如在报告期内或持续到报告期内承诺事项

(一) 发行时所作股份限售承诺

1、公司实际控制人孙伟杰、王坤晓和刘贞峰3人

公司实际控制人孙伟杰、王坤晓和刘贞峰3人在以下两种情况下,均不转让或者委托他人管理其所持有的公司股份,也不由公司回购其所持有的股份:(1)自公司首次向社会公开发行股票并上市之日起36个月内;(2)自公司离职后6个月内。在其担任公司董事、监事或高级管理人员期间,上述(1)期限届满之日起每年转让的股份数额不超过其所持有的公司股份总数的25%。

报告期内,承诺人严格信守承诺,未出现违反承诺的情况。

2、公司股东中公司董事、监事及高级管理人员承诺

公司股东中公司董事、监事及高级管理人员王继丽、刘东、吕燕玲、周映、刘世杰、闫玉丽、程永峰、田颖8人做出承诺,在下述情况下,均不转让或者委托他人管理其所持有公司的股份,也不由公司回购其所持有的股份:(1)自公司首次向社会公开发行股票并上市之日起十二个月内;(2)自公司离职后六个月内。其进一步保证并承诺:将及时向公司申报所持有的股份及变动情况;在其担任公司董事、监事或高级管理人员期间,上述(1)期限届满之日起每年转让的股份数额不超过其所持有的公司股份总数的25%。

报告期内,承诺人严格信守承诺,未出现违反承诺的情况。

(二) 避免同业竞争承诺

为了避免未来可能发生的同业竞争,本公司实际控制人孙伟杰先生、王坤晓先生和刘贞峰先生已向本公司出具了《避免同业竞争的承诺函》,承诺“只要本人仍为公司的实际控制人或持有公司5%股份的关联方,则本人不会、亦将促使并保证本人之关联方不会在承诺函日期后直接或间接拥有、投资于、参与或经营任何直接或间接与公司及其控股子公司相竞争

的业务，或与公司及/或其控股子公司计划发展的任何其它业务相竞争的业务，或为任何第三方从事与公司及/或其控股子公司相竞争的业务提供金钱、技术、商业机会、信息、经验等方面的支持、咨询或服务。

报告期内，承诺人严格信守承诺，未出现违反承诺的情况。

（三）工作期限承诺

公司股东中公司董事、监事及高级管理人员承诺：公司股东及高级管理人员孙伟杰、王坤晓、刘贞峰、刘东、周映、刘世杰、吕燕玲、王继丽、闫玉丽、程永峰于 2007 年 11 月 5 日签署《股份限售协议》，上述人员承诺：自公司变更为股份公司之日起 6 年内，继续全职在公司或公司的参股公司尽职尽责工作，不主动向公司或公司的参股公司提出辞职。

公司高级管理人员田颖于 2007 年 11 月 26 日与孙伟杰、王坤晓、刘贞峰签署《股份限售协议》，田颖承诺：自公司变更为股份公司之日起 6 年内，继续全职在公司或公司的参股公司尽职尽责工作，不主动向公司或公司的参股公司提出辞职。

报告期内，承诺人严格信守承诺，未出现违反承诺的情况。

九、聘任、解聘会计师事务所情况

2010 年 5 月 21 日，公司 2009 年度股东大会审议通过了《关于续聘公司 2010 年度财务审计机构的议案》，公司续聘中喜会计师事务所有限责任公司担任公司 2010 年度财务审计机构，审计费用由股东大会授权董事会根据届时工作量和市场情况等与审计机构协商确定。

中喜会计师事务所有限责任公司为公司首次公开发行证券和 2009 年度、2010 年度提供了审计服务。公司将按照《关于证券期货审计业务签字注册会计师定期轮换的规定》（证监会计字[2003]13 号）的规定，披露有关轮换签字注册会计师的事项。

十、受监管部门处罚、通报批评、公开谴责情况

报告期内，公司、董事会及董事没有受中国证监会稽查、中国证监会行政处罚、通报批评；也没有被其他行政管理部门处罚及深圳证券交易所公开谴责的情况。

十一、其他重大事项

2009 年 1 月 16 日，山东省科学技术厅、山东省财政厅、山东省国家税务局、山东省地方税务局以鲁科高字[2009]12 号《关于认定“山东中德设备有限公司”等 505 家企业为 2008 年第一批高新技术企业的通知》认定公司全资子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司（以下

简称“石油装备公司”)为2008年第一批高新技术企业。根据国家对高新技术企业的相关税收政策,石油装备公司自获得高新技术企业认定后三年内(2008年至2010年)所得税税率按15%的比例征收。2009年2月3日,山东省烟台市莱山区国家税务局出具《证明》,同意石油装备公司自2008年1月1日起享受15%企业所得税税收优惠政策。2010年3月24日,公司及公司全资子公司烟台杰瑞石油开发有限公司取得高新技术企业证书(该事项已经披露在2010年3月25日巨潮资讯网)。

2010年度,公司及公司全资子公司烟台杰瑞石油开发有限公司、烟台杰瑞石油装备技术有限公司三家公司按照15%的企业所得税税率执行。

十二、投资者关系管理情况

报告期至本报告披露之日,公司通过接听投资者来电、回复电子邮件、回答投资者互动平台提问、快递公司公开资料、现场接待机构调研等多种途径和方式,积极开展投资者关系管理工作,最大限度地保证投资者与公司信息交流的畅通。

1、公司现场接待机构调研情况

时间	地点	来访单位	沟通的主要内容
2010年2月9日	公司一楼小会议室	华夏基金管理有限公司、安信证券股份有限公司	参观石油开发公司和石油装备公司研发中心、生产车间;讲解公司发展历程、公司发展优势、公司发展战略、行业市场前景、产业发展方向和公司文化。
2010年2月27日	公司一楼大会议室	中银国际证券有限责任公司、摩根士丹利华鑫基金管理有限公司、天弘基金管理有限公司、东方证券股份有限公司、中信建投证券有限责任公司、北京中景博升国际投资管理有限公司、上海鼎锋资产管理有限公司、烟台维基投资管理公司、上海博颐投资管理有限公司	
2010年3月5日	公司二楼会议室	信诚基金管理有限公司、诺德基金管理有限公司、浙江庆盛创业投资有限公司、海富通基金管理有限公司、南方基金管理有限公司、招商基金管理有限公司、广州证券有限责任公司、湖南源乘投资管理有限公司、深圳市尚诚资产管理有限责任公司、上投摩根基金管理有限公司、广发证券股份有限公司、泰达荷银基金管理有限公司、广东信达兴投资有限公司、西部证券股份有限公司、广发基金管理有限公司、申银万国证券股份有限公司、湘财证券有限责任公司、中信证券股份有限公司、上海博颐投资管理有限公司、华创证券经纪有限责任公司、汇丰晋信基金管理有限公司、上海申银万国证券研究所有限公司	
2010年3月16日	公司一楼小会议室	齐鲁证券有限公司	
2010年3月19日	公司一楼小会议室	北京富民资产管理有限公司、深圳市哲灵投资管理有限公司	

2010年4月1日	公司一楼大会议室	国信证券股份有限公司、信诚基金管理有限公司、中邮创业基金管理有限公司、长江证券股份有限公司、东吴基金管理有限公司	
2010年4月7日	公司一楼大会议室	湘财证券有限责任公司、航天科工资产管理有限公司、平安资产管理有限责任公司、东兴证券股份有限公司、国都证券有限责任公司、东方证券股份有限公司	
2010年4月30日	公司一楼大会议室	海通证券股份有限公司、嘉实基金管理有限公司	
2010年5月5日	公司一楼大会议室	安信证券股份有限公司、浦银安盛基金管理有限公司、华安基金管理有限公司、广发基金管理有限公司、国投瑞银基金管理有限公司、上海涌金资产管理有限公司、富国基金管理有限公司、华安基金管理有限公司	
2010年5月14日	公司一楼大会议室	安信证券股份有限公司、杉杉龙田投资管理有限公司、新华基金管理有限公司、中信证券股份有限公司、北京源乐晟资产管理有限公司、宏源证券股份有限公司	
2010年5月17日	公司一楼大会议室	中国人寿股份有限公司、财富证券有限责任公司、国金证券股份有限公司、易方达基金管理有限公司、国泰基金管理有限公司、银华基金管理有限公司	
2010年5月28日	公司一楼大会议室	银河基金管理有限公司、光大证券股份有限公司、长江证券股份有限公司、上海重阳投资管理有限公司	
2010年5月31日	公司一楼小会议室	金鹰基金管理有限公司	
2010年6月3日	公司一楼小会议室	华泰资产管理有限公司、光大证券股份有限公司	
2010年6月10日	公司一楼小会议室	中信建投证券有限责任公司	
2010年6月22日	公司一楼小会议室	东方证券股份有限公司、北京鼎天投资管理有限公司	
2010年6月24日	公司一楼大会议室	国泰君安证券股份有限公司、银华基金管理有限公司、国联安基金管理有限公司、泰信基金管理有限公司、中欧基金管理有限公司、长盛基金管理有限公司、汇添富基金管理有限公司、长城基金管理有限公司、长江养老保险股份有限公司、美国友邦保险有限公司、平安证券有限责任公司、国信证券股份有限公司、银河基金管理有限公司、汇丰晋信基金管理有限公司、国海富兰克林基金管理有限公司、广发基金管理有限公司、长信基金管理有限责任公司、工银瑞信基金管理有限公司、北京星石投资管理有限公司、深圳市金石投资管理有限公司、上海朱雀投资发展中心、湖南源乘投资管理有限公司、甘肃省信托有限责任公司、北京恒信博雅资产管理有限公司	1、讲解《杰瑞股份投资者关系管理简介》PPT；2、介绍公司发展战略规划及产业链延伸方向；3、介绍公司现有固压设备的市场竞争力情况；4、介绍公司液氮泵车、连续油管车等新产品的市场情况；5、介绍公司新产品研发情况。6、介绍公司油田工程技术服务岩屑回注、固井、压裂服务最新进展情况。7、介绍公司募投项目进展情况。
2010年6月30日	公司一楼大会议室	广发基金管理有限公司、西部证券股份有限公司、上海申银万国证券研究所有限公司、天隼投资管理咨询（上海）有限公司	
2010年7月1日	公司一楼小会议室	南方基金管理有限公司、太平洋保险股份有限公司	
2010年7月6日	公司一楼大会议室	中银国际证券有限责任公司、信诚基金管理有限公司、中银基金管理有限公司、华富基金管理有限公司、光大证券股份有限公司、东方证券股份有限公司、中海	

		基金管理有限公司
2010年7月17日	公司一楼小会议室	霸凌资产管理（亚洲）有限公司
2010年7月28日	公司一楼大会议室	广发证券股份有限公司、建信基金管理公司、浙商证券有限责任公司、南方基金管理有限公司、华夏基金管理有限公司、中银国际证券有限责任公司、嘉实基金管理有限公司
2010年8月2日	公司一楼小会议室	中国国际金融香港证券有限公司、中国国际金融有限公司、海通证券股份有限公司
2010年8月5日	公司一楼小会议室	诺德基金管理有限公司、东方证券股份有限公司、上海泽熙投资管理有限公司
2010年8月12日	公司二楼会议室	富国基金管理有限公司、浙商证券有限责任公司、中信证券股份有限公司、鹏华基金管理有限公司、东方证券股份有限公司、太平洋保险股份有限公司、长信基金管理有限责任公司、瀚伦投资顾问（上海）有限公司-马丁克利投资机构
2010年8月18日	公司一楼小会议室	嘉实基金管理有限公司
2010年8月20日	公司一楼大会议室	招商证券股份有限公司、汇添富基金管理有限公司、兴业全球基金管理有限公司、广发证券自营部、中国机电工业杂志社
2010年8月25日	公司一楼大会议室	景顺长城基金管理有限公司、国泰基金管理有限公司
2010年9月3日	公司一楼大会议室	国泰君安证券股份有限公司、财通证券有限责任公司、东海证券有限责任公司、北京英杰投资股份有限公司
2010年9月17日	公司一楼大会议室	润晖投资咨询(北京)有限公司、诺安基金管理有限公司、华宝兴业基金管理有限公司、泓湖投资管理有限公司、日信证券有限责任公司
2010年9月27日	公司一楼小会议室	北京高华证券有限责任公司、T-ROWE PRICE INTERNATIONAL, INC（普信国际公司，QFII）、上海申银万国证券研究有限公司
2010年10月21日	公司一楼小会议室	中银国际证券有限责任公司、长城基金管理有限公司
2010年10月28日	开发公司二楼会议室	海通证券股份有限公司、银华基金管理有限公司、易方达基金管理有限公司、交银施罗德基金管理有限公司
2010年10月29日	公司一楼小会议室	中国民族证券有限责任公司
2010年11月5日	公司一楼小会议室	申银万国证券股份有限公司
2010年11月8日	公司一楼大会议室	银华基金管理有限公司、国泰君安证券股份有限公司、华夏基金管理有限公司、上海泽熙投资管理有限公司
2010年11月19日	公司一楼小会议室	信达证券股份有限公司、中德证券有限责任公司、奥氏资本管理（香港）有限公司
2010年11月26日	公司一楼小会议室	法国巴黎证券（亚洲）有限公司、宏源证券股份有限公司、MC 中国有限公司（QFII 马丁克利投资）

2010年12月9日	公司一楼小会议室	大成基金管理有限公司、国海证券有限责任公司、浙商证券有限责任公司	
2010年12月13日	公司一楼大会议室	联讯证券有限责任公司、上投摩根基金管理有限公司、广发基金管理有限公司、宏源证券股份有限公司、中邮创业基金管理有限公司、银河基金管理有限公司、融通基金管理有限公司、北京融创伟业投资有限公司、宝盈基金管理有限公司、泰信基金管理有限公司	
2010年12月21日	公司一楼大会议室	西部证券股份有限公司、北京鸿道投资管理有限责任公司	
2010年12月28日	公司一楼小会议室	广发证券股份有限公司	
2010年12月30日	公司一楼小会议室	华宝兴业基金管理有限公司、华安基金管理有限公司、申万巴黎基金管理有限公司	
2011年1月7日	公司一楼小会议室	交银施罗德基金管理有限公司	
2011年1月24日	公司一楼小会议室	湘财证券有限责任公司、华商基金管理有限公司	
2011年2月16日	公司一楼小会议室	东方证券资产管理有限公司、嘉禾人寿保险股份有限公司、银河基金管理有限公司	1、讲解公司增资德州联合石油机械公司事项；2、讲解《杰瑞股份投资者关系管理简介》；3、解说相关产品及服务的市场规模；4、介绍油田工程技术服务人员储备与扩张情况；5、交流油气行业市场周期；6、讲解海外市场开拓情况；7、讲解战略目标如何实现。
2011年2月17日	公司二楼会议室	华夏基金管理有限公司、鹏华基金管理有限公司、建信基金管理公司、上海尚雅投资管理有限公司	
2011年2月18日	开发公司二楼会议室	融通基金管理有限公司	
2011年2月22日	电话调研	大和投资管理有限公司	1、解说相关产品及服务的市场规模；2、介绍油田工程技术服务人员储备与扩张情况；3、同行业上市公司对比；4、讲解海外市场开拓情况；5、介绍产业战略；
2011年2月25日	公司四楼培训室	上投摩根基金管理有限公司	1、讲解公司投资者关系简介 PPT；2、解说相关产品及服务的市场规模；3、介绍油田工程技术服务人员储备与扩张情况；4、同行业上市公司对比；5、讲解海外市场开拓情况；6、介绍产业战略。
2011年3月3日	公司二楼会议室	博时基金管理有限公司	

2、积极举办业绩说明会。2010年5月11日，公司通过深圳证券信息有限公司提供的

投资者关系管理互动平台举行了 2009 年度及 2010 年第一季度业绩网上说明会，董事长、财务总监、董事会秘书、独立董事及保荐代表人就公司年报业绩、未来发展以及投资者关心的问题，与投资者进行了良好的沟通。

十三、报告期内信息披露索引

披露日期	公告内容	公告编号
2010 年 3 月 4 日	第一届董事会第二十次会议决议公告	2010-001
2010 年 3 月 4 日	第一届监事会第六次会议决议公告	2010-002
2010 年 3 月 4 日	关于签署募集资金三方监管协议的公告	2010-003
2010 年 3 月 4 日	关于使用部分超募资金归还银行借款及补充流动资金的公告	2010-004
2010 年 3 月 11 日	关于完成工商变更登记的公告	2010-005
2010 年 3 月 25 日	第一届董事会第二十一次会议决议公告	2010-006
2010 年 3 月 25 日	第一届监事会第七次会议决议公告	2010-007
2010 年 3 月 25 日	关于使用募集资金向烟台杰瑞石油装备技术有限公司增资的公告	2010-008
2010 年 3 月 25 日	关于使用募集资金向烟台杰瑞石油开发有限公司增资的公告	2010-009
2010 年 3 月 25 日	关于收购控股子公司烟台杰瑞机械设备有限公司自然人股东股权的公告	2010-010
2010 年 3 月 25 日	关于收购控股子公司烟台杰瑞压缩设备有限公司自然人股东股权的公告	2010-011
2010 年 3 月 25 日	关于以募集资金置换预先已投入募投项目的自筹资金的公告	2010-012
2010 年 3 月 25 日	公司及全资子公司烟台杰瑞石油开发有限公司关于被认定为高新技术企业的公告	2010-013
2010 年 4 月 14 日	关于增资及收购股权事项进展公告	2010-014
2010 年 4 月 16 日	2010 年第一季度业绩预告	2010-015
2010 年 4 月 17 日	关于全资子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司签署募集资金三方监管协议的公告	2010-016
2010 年 4 月 21 日	关于烟台杰瑞石油开发有限公司在阿拉伯联合酋长国投资设立合资公司的公告	2010-017
2010 年 4 月 27 日	第一届董事会第二十二次会议决议公告	2010-018
2010 年 4 月 27 日	第一届监事会第八次会议决议公告	2010-019
2010 年 4 月 27 日	2009 年年度报告摘要	2010-020
2010 年 4 月 27 日	关于 2009 年度日常关联交易及 2010 年度预计日常关联交易的公告	2010-021
2010 年 4 月 27 日	2010 年第一季度报告正文	2010-022
2010 年 4 月 27 日	关于全资子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司以募集资金置换预先已投入募投项目的自筹资金的公告	2010-023
2010 年 4 月 27 日	关于使用超募资金购买经营用地及授权的公告	2010-024
2010 年 4 月 27 日	关于使用超募资金向烟台杰瑞石油装备技术有限公司增资用于补充流动资金的公告	2010-025
2010 年 4 月 27 日	关于使用超募资金向烟台杰瑞石油开发有限公司增资用于补充流动资金的公告	2010-026
2010 年 4 月 27 日	关于召开 2009 年度股东大会的通知	2010-027

2010 年 4 月 29 日	关于收购烟台杰瑞压缩设备有限公司自然人股东股权事项进展公告	2010-028
2010 年 4 月 30 日	首次公开发行网下配售股份上市流通提示性公告	2010-029
2010 年 5 月 6 日	关于举行 2009 年度及 2010 年第一季度业绩网上说明会的通知	2010-030
2010 年 5 月 22 日	2009 年度股东大会决议公告	2010-031
2010 年 6 月 3 日	2009 年度权益分派实施公告	2010-032
2010 年 7 月 2 日	关于变更保荐代表人的公告	2010-033
2010 年 7 月 27 日	第一届董事会第二十三次会议决议公告	2010-034
2010 年 7 月 27 日	第一届监事会第九次会议决议公告	2010-035
2010 年 7 月 27 日	2010 年半年度报告摘要	2010-036
2010 年 7 月 27 日	关于使用超募资金实施油气田井下作业服务项目的公告	2010-037
2010 年 7 月 27 日	关于使用超募资金实施研发中心大楼、职工食堂及后勤行政中心建设项目的公告	2010-038
2010 年 7 月 27 日	关于召开 2010 年第一次临时股东大会的通知	2010-039
2010 年 8 月 11 日	关于投资者接待日的公告	2010-040
2010 年 8 月 13 日	2010 年第一次临时股东大会决议公告	2010-041
2010 年 8 月 13 日	关于获得知识产权的公告	2010-042
2010 年 9 月 10 日	关于归还募集资金的公告	2010-043
2010 年 9 月 17 日	第一届董事会第二十四次会议决议公告	2010-044
2010 年 9 月 17 日	第一届监事会第十次会议决议公告	2010-045
2010 年 9 月 17 日	关于使用部分超募资金暂时补充流动资金的公告	2010-046
2010 年 9 月 17 日	关于使用部分超募资金购买经营用地的公告	2010-047
2010 年 9 月 18 日	关于签署募集资金三方监管协议的公告	2010-048
2010 年 9 月 18 日	关于全资子公司烟台杰瑞石油开发有限公司签署募集资金三方监管协议的公告	2010-049
2010 年 10 月 13 日	关于烟台杰瑞钻采设备技术有限公司设立子公司的公告	2010-050
2010 年 10 月 23 日	第一届董事会第二十五次会议决议公告	2010-051
2010 年 10 月 23 日	2010 年第三季度报告正文,	2010-052
2010 年 10 月 23 日	关于董事会换届选举的公告	2010-053
2010 年 10 月 23 日	关于监事会换届选举的公告	2010-054
2010 年 11 月 12 日	关于获得山东省著名商标认定及获得专利授权的公告	2010-055
2010 年 11 月 17 日	第一届董事会第二十六次会议决议公告	2010-056
2010 年 11 月 17 日	第一届监事会第十二次会议决议公告	2010-057
2010 年 11 月 17 日	关于召开 2010 年第二次临时股东大会的通知	2010-058
2010 年 11 月 27 日	关于选举职工代表监事的公告	2010-059
2010 年 12 月 3 日	关于对外投资设立合资公司的公告	2010-060
2010 年 12 月 4 日	2010 年第二次临时股东大会决议公告	2010-061
2010 年 12 月 8 日	第二届董事会第一次会议决议公告	2010-062
2010 年 12 月 8 日	第二届监事会第一次会议决议公告	2010-063

第十一节 财务报告

审计报告

中喜审字【2011】第 01134 号

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司（以下简称“贵公司”）财务报表，包括 2010 年 12 月 31 日的资产负债表及合并资产负债表，2010 年度的利润表及合并利润表、现金流量表及合并现金流量表、股东权益变动表及合并股东权益变动表以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

按照企业会计准则的规定编制财务报表是贵公司管理层的责任。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的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，贵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贵公司 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。

中国注册会计师：祁卫红

中喜会计师事务所有限责任公司

中国注册会计师：高桂玲

中国·北京

二〇一一年三月二十日

资产负债表

编制单位：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

2010 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额		年初余额	
	合并	母公司	合并	母公司
流动资产：				
货币资金	1,621,973,836.96	1,213,051,043.53	145,719,574.18	66,800,232.41
结算备付金				
拆出资金				
交易性金融资产				
应收票据	48,160,310.80	43,510,310.80	15,324,625.99	15,324,625.99
应收账款	214,489,128.18	133,166,632.20	101,101,490.69	66,535,304.40
预付款项	69,644,080.98	21,074,333.64	29,300,923.74	10,124,740.27
应收保费				
应收分保账款				
应收分保合同准备金				
应收利息	20,382,087.51	19,222,189.45		
应收股利				
其他应收款	29,091,243.30	6,932,048.85	7,691,356.65	4,185,049.73
买入返售金融资产				
存货	260,866,410.58	90,793,791.48	122,679,819.94	65,167,187.40
一年内到期的非流动资产				
其他流动资产				
流动资产合计	2,264,607,098.31	1,527,750,349.95	421,817,791.19	228,137,140.20
非流动资产：				
发放委托贷款及垫款				
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	4,527,998.16	472,535,738.35	5,112,892.55	70,080,429.02
投资性房地产				
固定资产	102,195,083.73	38,223,277.75	82,251,561.15	39,704,061.08
在建工程	6,974,683.70	6,481,545.76	2,730,729.21	699,979.35
工程物资				
固定资产清理				
生产性生物资产				
油气资产				
无形资产	13,180,204.15	10,196,253.98	10,418,149.94	10,418,149.94
开发支出				
商誉	586,412.06		586,412.06	
长期待摊费用	132,677.23		93,004.83	
递延所得税资产	4,182,169.04	1,198,238.00	3,036,589.55	781,549.48
其他非流动资产				
非流动资产合计	131,779,228.07	528,635,053.84	104,229,339.29	121,684,168.87
资产总计	2,396,386,326.38	2,056,385,403.79	526,047,130.48	349,821,309.07

流动负债：				
短期借款	8,031,480.74		47,197,723.98	43,372,361.90
向中央银行借款				
吸收存款及同业存放				
拆入资金				
交易性金融负债				
应付票据				
应付账款	78,516,948.48	76,542,525.73	62,976,969.74	71,094,432.43
预收款项	51,400,042.36	22,326,717.93	54,944,039.72	42,171,996.69
卖出回购金融资产款				
应付手续费及佣金				
应付职工薪酬	10,437,572.97	3,263,347.58	4,527,151.19	1,476,630.62
应交税费	-7,420,112.52	-6,677,118.27	6,910,685.72	-4,629,933.38
应付利息				
应付股利				
其他应付款	5,214,564.30	2,632,901.34	2,659,612.39	21,434,599.53
应付分保账款				
保险合同准备金				
代理买卖证券款				
代理承销证券款				
一年内到期的非流动负债				
其他流动负债				
流动负债合计	146,180,496.33	98,088,374.31	179,216,182.74	174,920,087.79
非流动负债：				
长期借款				
应付债券				
长期应付款				
专项应付款				
预计负债				
递延所得税负债				
其他非流动负债				
非流动负债合计				
负债合计	146,180,496.33	98,088,374.31	179,216,182.74	174,920,087.79
所有者权益（或股东权益）：				
实收资本（或股本）	114,818,000.00	114,818,000.00	85,818,000.00	85,818,000.00
资本公积	1,664,785,932.45	1,664,785,932.45	1,318,970.04	1,318,970.04
减：库存股				
专项储备				
盈余公积	28,191,109.71	28,191,109.71	12,209,145.13	12,209,145.13
一般风险准备				
未分配利润	437,871,121.27	150,501,987.32	240,823,417.91	75,555,106.11
外币报表折算差额	32,032.73		-23,720.95	
归属于母公司所有者权益合计	2,245,698,196.16	1,958,297,029.48	340,145,812.13	174,901,221.28
少数股东权益	4,507,633.89		6,685,135.61	
所有者权益合计	2,250,205,830.05	1,958,297,029.48	346,830,947.74	174,901,221.28
负债和所有者权益总计	2,396,386,326.38	2,056,385,403.79	526,047,130.48	349,821,309.07

法定代表人：孙伟杰

主管会计工作负责人：吕燕玲

会计机构负责人：崔玲玲

利润表

编制单位：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

2010 年 1-12 月

单位：元

项目	本期金额		上期金额	
	合并	母公司	合并	母公司
一、营业总收入	943,976,017.18	533,400,981.69	680,477,167.50	494,708,731.29
其中：营业收入	943,976,017.18		680,477,167.50	
利息收入				
已赚保费				
手续费及佣金收入				
二、营业总成本	626,385,056.72	453,771,108.13	476,460,437.61	437,631,152.18
其中：营业成本	551,490,671.90	433,182,404.73	422,972,438.67	407,933,263.82
利息支出				
手续费及佣金支出				
退保金				
赔付支出净额				
提取保险合同准备金净额				
保单红利支出				
分保费用				
营业税金及附加	9,356,206.28	1,836,355.50	6,943,696.57	2,211,584.05
销售费用	40,097,790.08	17,141,907.97	23,656,019.95	12,500,900.89
管理费用	46,270,516.21	22,953,574.97	17,074,718.50	11,242,170.31
财务费用	-25,715,764.60	-24,133,857.10	4,206,299.45	2,779,871.33
资产减值损失	4,885,636.85	2,790,722.06	1,607,264.47	963,361.78
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）	472,152.80	86,197,852.99	1,537,430.28	21,367,869.01
其中：对联营企业 和合营企业的投资收益	472,152.80	472,152.80	1,537,430.28	1,537,430.28
汇兑收益（损失以“-” 号填列）				
三、营业利润（亏损以“-” 号填列）	318,063,113.26	165,827,726.55	205,554,160.17	78,445,448.12
加：营业外收入	18,001,119.47	7,362,940.85	10,392,326.00	604,510.34
减：营业外支出	213,646.07	207,418.01	1,295,299.27	75,575.25
其中：非流动资产处置 损失	1,266.15		47,111.72	
四、利润总额（亏损总额以 “-”号填列）	335,850,586.66	172,983,249.39	214,651,186.90	78,974,383.21
减：所得税费用	51,601,919.82	13,163,603.60	31,838,370.33	8,068,610.36
五、净利润（净亏损以“-” 号填列）	284,248,666.84	159,819,645.79	182,812,816.57	70,905,772.85
归属于母公司所有者 的净利润	281,920,467.94	159,819,645.79	179,610,591.19	70,905,772.85
少数股东损益	2,328,198.90		3,202,225.38	

六、每股收益：				
（一）基本每股收益	2.51		2.09	0.83
（二）稀释每股收益	2.51		2.09	0.83
七、其他综合收益	55,753.68		-1,330.59	
八、综合收益总额	284,304,420.52	159,819,645.79	182,811,485.98	70,905,772.85
归属于母公司所有者的综合收益总额	281,976,221.62	159,819,645.79	179,609,260.60	70,905,772.85
归属于少数股东的综合收益总额	2,328,198.90		3,202,225.38	

法定代表人：孙伟杰

主管会计工作负责人：吕燕玲

会计机构负责人：崔玲玲

现金流量表

编制单位：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

2010 年 1-12 月

单位：元

项目	本期金额		上期金额	
	合并	母公司	合并	母公司
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	867,604,634.25	477,870,974.62	652,349,916.91	459,648,682.79
客户存款和同业存放款项净增加额				
向中央银行借款净增加额				
向其他金融机构拆入资金净增加额				
收到原保险合同保费取得的现金				
收到再保险业务现金净额				
保户储金及投资款净增加额				
处置交易性金融资产净增加额				
收取利息、手续费及佣金的现金				
拆入资金净增加额				
回购业务资金净增加额				
收到的税费返还	15,832,980.17	337,207.23	13,203,319.33	6,595,943.69
收到其他与经营活动有关的现金	23,068,316.14	12,731,377.08	9,587,599.87	34,613,516.07
经营活动现金流入小计	906,505,930.56	490,939,558.93	675,140,836.11	500,858,142.55
购买商品、接受劳务支付的现金	758,334,155.46	516,089,586.85	395,127,980.21	382,071,194.48
客户贷款及垫款净增加额				
存放中央银行和同业款项净增加额				
支付原保险合同赔付款项的现金				
支付利息、手续费及佣金的现金				
支付保单红利的现金				
支付给职工以及为职工支付的现金	55,993,492.62	14,676,334.78	35,206,990.82	11,552,469.35
支付的各项税费	97,744,845.03	30,103,691.78	75,695,178.55	34,727,648.81
支付其他与经营活动有关的现金	39,192,810.15	40,173,384.01	23,618,017.44	14,711,995.19
经营活动现金流出小计	951,265,303.26	601,042,997.42	529,648,167.02	443,063,307.83
经营活动产生的现金流量净额	-44,759,372.70	-110,103,438.49	145,492,669.09	57,794,834.72
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	2,557,047.19	88,282,747.38		19,830,438.73
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	2,158.12	2,158.12	278,280.00	3,650.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额				
收到其他与投资活动有关的现金				
投资活动现金流入小计	2,559,205.31	88,284,905.50	278,280.00	19,834,088.73
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	61,049,317.72	9,075,227.24	32,570,955.00	5,868,085.23
投资支付的现金	3,586,261.05	404,540,203.72		28,350,000.00
质押贷款净增加额				
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额				
支付其他与投资活动有关的现金				
投资活动现金流出小计	64,635,578.77	413,615,430.96	32,570,955.00	34,218,085.23
投资活动产生的现金流量净额	-62,076,373.46	-325,330,525.46	-32,292,675.00	-14,383,996.50
三、筹资活动产生的现金流量:				
吸收投资收到的现金	1,701,467,500.00	1,700,817,500.00	2,150,000.00	
其中: 子公司吸收少数股东投资收到的现金				
取得借款收到的现金	63,822,728.00	60,000,000.00	70,000,000.00	60,000,000.00
发行债券收到的现金				
收到其他与筹资活动有关的现金	3,803,000.00		8,000,000.00	
筹资活动现金流入小计	1,769,093,228.00	1,760,817,500.00	80,150,000.00	60,000,000.00
偿还债务支付的现金	90,000,000.00	90,000,000.00	105,000,000.00	84,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	72,459,996.75	69,390,557.18	39,847,739.53	36,980,196.25
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	15,003,537.59	6,276,537.59	25,223,000.00	13,420,000.00
筹资活动现金流出小计	177,463,534.34	165,667,094.77	170,070,739.53	134,400,196.25
筹资活动产生的现金流量净额	1,591,629,693.66	1,595,150,405.23	-89,920,739.53	-74,400,196.25
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-43,684.72	-45,630.16	-29,399.19	-14,371.85
五、现金及现金等价物净增加额	1,484,750,262.78	1,159,670,811.12	23,249,855.37	-31,003,729.88
加: 期初现金及现金等价物余额	128,496,574.18	53,380,232.41	105,246,718.81	84,383,962.29
六、期末现金及现金等价物余额	1,613,246,836.96	1,213,051,043.53	128,496,574.18	53,380,232.41

法定代表人: 孙伟杰

主管会计工作负责人: 吕燕玲

会计机构负责人: 崔玲玲

合并所有者权益变动表

编制单位：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

2010 年度

单位：元

项目	本期金额										上年金额										
	归属于母公司所有者权益								少数 股东 权益	所有 者权 益合 计	归属于母公司所有者权益								少数 股东 权益	所有 者权 益合 计	
	实收 资本 (或 股本)	资本 公积	减：库 存股	专项 储备	盈余 公积	一般 风险 准备	未分 配利 润	其他			实收 资本 (或 股本)	资本 公积	减：库 存股	专项 储备	盈余 公积	一般 风险 准备	未分 配利 润	其他			
一、上年年末余额	85,818,000.00	1,318,970.04			12,209,145.13		240,823,417.91	-23,720.95	6,685,135.61	346,830,947.74	85,818,000.00	1,318,970.04			5,118,567.84		102,630,604.01	-22,390.36	3,412,961.74	198,276,713.27	
加：会计政策变更																					
前期差错更正																					
其他																					
二、本年初余额	85,818,000.00	1,318,970.04			12,209,145.13		240,823,417.91	-23,720.95	6,685,135.61	346,830,947.74	85,818,000.00	1,318,970.04			5,118,567.84		102,630,604.01	-22,390.36	3,412,961.74	198,276,713.27	
三、本年增减变动金额 (减少以“-”号填列)	29,000,000.00	1,663,466.94			15,981,964.58		197,047,703.36	55,753.68	-2,177,501.72	1,903,374.882.31					7,090,577.29		138,192,813.90	-1,330.59	3,272,173.87	148,554,234.47	
(一) 净利润							281,920,467.94		2,328,198.90	284,248,666.84							179,610,591.19		3,202,225.38	182,812,816.57	
(二) 其他综合收益								55,753.68		55,753.68									-1,330.59		-1,330.59
上述(一)和(二)							281,920,467.94	55,753.68	2,328,198.90	284,248,666.84					7,090,577.29		179,610,591.19	-1,330.59	3,202,225.38	182,812,816.57	

小计						20,467.94	3.68	198.90	04,420.52						10,591.19	.59	225.38	11,485.98
(三) 所有者投入和减少资本	29,000.00	1,663,466.96						-1,436,261.05	1,691,030.70								2,150,000.00	2,150,000.00
1. 所有者投入资本	29,000.00	1,663,466.96						-1,436,261.05	1,691,030.70								2,150,000.00	2,150,000.00
2. 股份支付计入所有者权益的金额																		
3. 其他																		
(四) 利润分配				15,981,964.58	-84,872,764.58			-3,069,439.57	-71,960,239.57			7,090,577.29	-41,417,777.29				-2,080,051.51	-36,407,251.51
1. 提取盈余公积				15,981,964.58	-15,981,964.58							7,090,577.29	-7,090,577.29					
2. 提取一般风险准备																		
3. 对所有者(或股东)的分配					-68,890,800.00			-3,069,439.57	-71,960,239.57				-34,327,200.00				-2,080,051.51	-36,407,251.51
4. 其他																		
(五) 所有者权益内部结转																		
1. 资本公积转增资本(或股本)																		
2. 盈余公积转增资本																		

本（或股本）																			
3. 盈余公积弥补亏损																			
4. 其他																			
(六) 专项储备																			
1. 本期提取																			
2. 本期使用																			
(七) 其他																			
四、本期期末余额	114,818,000.00	1,664,785,932.45			28,191,109.71	437,871,121.27	32,032.73	4,507,633.89	2,250,205,830.05	85,818,000.00	1,318,970.04			12,209,145.13	240,823,417.91	-23,720.95	6,685,135.61	346,830,947.74	

母公司所有者权益变动表

编制单位：烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

2010 年度

单位：元

项目	本期金额								上年金额							
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	85,818,000.00	1,318,970.04			12,209,145.13		75,555,106.11	174,901,221.28	85,818,000.00	1,318,970.04			5,118,567.84		46,067,110.55	138,322,648.43
加：会计政策变更																
前期差错更正																
其他																
二、本年初余额	85,818,000.00	1,318,970.04			12,209,145.13		75,555,106.11	174,901,221.28	85,818,000.00	1,318,970.04			5,118,567.84		46,067,110.55	138,322,648.43

三、本年增减变动金额 (减少以“-”号填列)	29,000, 000.00	1,663,4 66,962. 41			15,981, 964.58		74,946, 881.21	1,783,3 95,808. 20					7,090,5 77.29		29,487, 995.56	36,578, 572.85
(一) 净利润							159,819 ,645.79	159,819 ,645.79							70,905, 772.85	70,905, 772.85
(二) 其他综合收益																
上述(一)和(二) 小计							159,819 ,645.79	159,819 ,645.79							70,905, 772.85	70,905, 772.85
(三) 所有者投入和 减少资本	29,000, 000.00	1,663,4 66,962. 41						1,692,4 66,962. 41								
1. 所有者投入资本	29,000, 000.00	1,663,4 66,962. 41						1,692,4 66,962. 41								
2. 股份支付计入所 有者权益的金额																
3. 其他																
(四) 利润分配					15,981, 964.58		-84,872, 764.58	-68,890, 800.00					7,090,5 77.29		-41,417, 777.29	-34,327, 200.00
1. 提取盈余公积					15,981, 964.58		-15,981, 964.58						7,090,5 77.29		-7,090,5 77.29	
2. 提取一般风险准 备																
3. 对所有者(或股 东)的分配							-68,890, 800.00	-68,890, 800.00							-34,327, 200.00	-34,327, 200.00
4. 其他																
(五) 所有者权益内 部结转																

1. 资本公积转增资本（或股本）																	
2. 盈余公积转增资本（或股本）																	
3. 盈余公积弥补亏损																	
4. 其他																	
（六）专项储备																	
1. 本期提取																	
2. 本期使用																	
（七）其他																	
四、本期期末余额	114,818,000.00	1,664,785,932.45			28,191,109.71		150,501,987.32	1,958,297,029.48	85,818,000.00	1,318,970.04				12,209,145.13		75,555,106.11	174,901,221.28

法定代表人：孙伟杰

主管会计工作负责人：吕燕玲

会计机构负责人：崔玲玲

财务报表附注

2010 年度

(无特别指明本报附注货币单位为人民币元)

一、公司基本情况

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司(以下简称“本公司”或“公司”)是以烟台杰瑞设备集团有限公司为主体,于 2007 年 11 月 22 日依法整体变更而来的股份有限公司。

烟台杰瑞设备集团有限公司(以下简称“杰瑞集团公司”)前身为烟台杰瑞设备有限公司(以下简称“杰瑞有限公司”),成立于 1999 年 12 月 10 日。经烟台市工商行政管理局莱山分局核准,领取企业法人营业执照,注册号 3706132800462。

杰瑞有限公司设立时注册资本 50 万元,股东均以货币出资,其中:刘贞峰出资 21 万元,占注册资本的 42%;王坤晓出资 16 万元,占注册资本的 32%;刘丽贞出资 12 万元,占注册资本的 24%;赵国文出资 0.5 万元,占注册资本的 1%;周映出资 0.5 万元,占注册资本的 1%。上述出资,于 1999 年 12 月 7 日业经山东烟台方正会计师事务所以“烟方会【1999】内验字第 708 号验资报告”予以验证。

2001 年 3 月 1 日,刘丽贞与孙伟杰签订股权转让协议,刘丽贞将持有的 12 万元股权转让给孙伟杰。上述股权转让后各股东进行增资,杰瑞有限公司注册资本变更为 300 万元,其中:孙伟杰出资 117 万元,占注册资本的 39%;刘贞峰出资 96 万元,占注册资本的 32%;王坤晓出资 78 万元,占注册资本的 26%;赵国文出资 3 万元,占注册资本的 1%;周映出资 3 万元,占注册资本的 1%;刘东出资 3 万元,占注册资本的 1%。上述出资,于 2001 年 3 月 11 日业经烟台兴信会计师事务所以“烟兴会验字【2001】21 号”验资报告予以验证。

2002 年 2 月 20 日,各股东同比例增资,增资后杰瑞有限公司注册资本变更为 1,000 万元,其中:孙伟杰出资 390 万元,占注册资本的 39%;刘贞峰出资 320 万元,占注册资本的 32%;王坤晓出资 260 万元,占注册资本的 26%;赵国文出资 10 万元,占注册资本的 1%;周映出资 10 万元,占注册资本的 1%;刘东出资 10 万元,占注册资本的 1%。上述出资,于 2002 年 3 月 3 日业经烟台兴信会计师事务所以“烟兴会验字【2002】11 号”验资报告予以验证。

2003 年 1 月 1 日,刘贞峰与刘世杰、李国庆、梁云、吕燕玲 4 名自然人签订股权转让协议,刘贞峰将持有的 30 万元股权转让给刘世杰、李国庆、梁云、吕燕玲各 7.5 万元。

2004 年 1 月 1 日，刘贞峰与王继丽、王春燕 2 名自然人签订股权转让协议，刘贞峰将持有的 15 万元股权转让给王继丽、王春燕各 7.5 万元。

2004 年 8 月 11 日，公司增加注册资本 600 万元，其中 64 万元以资本公积转增，492.92 万元以债权转为股权，43.08 万元为货币增资。增资后杰瑞有限公司注册资本变更为 1,600 万元。上述出资，于 2004 年 8 月 23 日业经烟台永大会计师事务所以“烟永会验字【2004】22 号”验资报告予以验证。

2004 年 9 月 13 日经烟台市工商行政管理局莱山分局核准杰瑞有限公司变更为杰瑞集团公司。

2005 年 1 月 1 日，孙伟杰与刘东签订股权转让协议，将持有的 16 万元股权转让给刘东；刘贞峰与闫玉丽、曾传平、崔冬、徐丽君 4 名自然人签订股权转让协议，刘贞峰将持有的 35.20 万元股权转让给闫玉丽、曾传平、崔冬各 9.6 万元，转让给徐丽君 6.4 万元。

2005 年 11 月，各股东同比例增资，增资后杰瑞集团公司注册资本变更为 2,000 万元。上述出资，于 2005 年 11 月 22 日业经烟台永大会计师事务所以“烟永会验字【2005】32 号”验资报告予以验证。

2006 年 1 月，李国庆、梁云分别与刘贞峰签订股权转让协议，李国庆、梁云分别将其持有的 15 万元股权转让给刘贞峰。

2007 年 6 月 1 日，崔冬、曾传平分别与刘贞峰签订股权转让协议，分别将其持有的 12 万元股权转让给刘贞峰；刘贞峰与王荣波、徐丽君签订股权转让协议，将其持有的 16 万元股权转让给王荣波 12 万元、徐丽君 4 万元。

2007 年 10 月 10 日，刘贞峰与吴秀武等签订股权转让协议，将其持有的 137.3516 万元股权分别转让给吴秀武等 16 人。

根据 2007 年 11 月 15 日杰瑞集团公司股东会决议和 2007 年 11 月 16 日公司创立大会决议批准，以原有 29 名自然人股东作为发起人，以截至 2007 年 10 月 31 日经审计的净资产 79,800,870.04 元以 1.000011:1 的比例折为 7,980 万股，整体变更为股份公司，变更后的股本为 7,980 万元。此次股本变更经中喜会计师事务所有限责任公司以“中喜验字【2007】第 01053 号”验资报告予以验证。2007 年 11 月 22 日，公司在烟台市工商行政管理局办理变更登记，取得新的企业法人营业执照，注册号 370613228004625。

2007 年 12 月 6 日，公司 2007 年第一次临时股东大会决议，采用非公开方式向特定对象发行人民币普通股 4,873,000 股，每股面值人民币 1 元，每股发行价人民币 1.20 元，由 127 名自然人股东以现金认缴。增资后的股本为 8,467.30 万元。此次股本变更业经中喜会计师事务所有限责任公司以“中喜验字【2007】第 01063 号”验资报告予以验证。2008 年 1 月 4 日在烟台市工商行政管理局办理变更登记。

2008 年 1 月 27 日，公司 2008 年第一次临时股东大会决议，采用非公开方式向特定对象发行人民币普通股 1,145,000 股，每股面值人民币 1 元，每股发行价人民币 1.30 元，由 14 名自然人股东以现金认缴。增资后股本为 8,581.80 万元。此次股本变更业经中喜会计师事务所有限责任公司以“中喜验字【2008】第 01007 号”验资报告予以验证。2008 年 2 月 2 日在烟台市工商行政管理局办理变更登记。

2008 年 3 月 10 日，公司股东许卫林分别与钱鑫等五人签订《股份转让协议》及《股份转让补充协议》，将其持有的 40,000 股股份转让给钱鑫等五人；同日，公司股东王瑞芳与刘玉桥签定《股份转让协议》，将其持有的 40,000 股股份转让给刘玉桥。

经中国证券监督管理委员会证监许可【2010】60 号文核准，公司于 2010 年 1 月 25 日在深圳证券交易所首次向社会公开发行人民币普通股（A 股）2,900 万股，其中：网上定价发行 2,320 万股，于 2010 年 2 月 5 日上市交易；网下配售发行 580 万股，锁定三个月后上市交易。本次发行后，公司股本增至 11,481.80 万股。上述增资，业经中喜会计师事务所有限责任公司以“中喜验字【2010】第 01003 号”验资报告予以验证。2010 年 3 月 5 日在山东省工商行政管理局办理变更登记，换发新营业执照。

截至 2010 年 12 月 31 日，公司股本为 11,481.80 万元。

注册地址：烟台市莱山区澳柯玛大街 7 号

法定代表人：孙伟杰

注册资本：11,481.80 万元

行业性质：公司属于石油天然气设备及服务行业，属油田服务行业范畴。

经营范围：油田专用设备、油田特种作业车、油田专用半挂车的生产、组装、销售、维修（不含国家专项规定需要审批的设备）；油田设备、矿山设备、工业专用设备的维修、技术服务及配件销售；为石油勘探和钻采提供工程技术服务；机电产品（不含品牌汽车）、专用载货汽车、牵引车、挂车的销售；油田专用设备和油田服务技术的研究和开发；计算机软件开发、自产计算机软件销售；货物及技术的进出口（国家禁止的除外，须许可经营的凭许可证经营）。

主要产品和提供的劳务：油田专用设备制造；油田、矿山设备维修改造及配件销售；油田工程技术服务。

公司的基本组织架构：股东大会是公司的最高权力机构，董事会是股东大会的执行机构，监事会是公司的监督机构，总经理负责公司的日常经营管理工作。公司下设行政部、人力资源部、证券与法务部、审计部、财务部、战略规划部、基建部、制造维修中心、健康安全环保、油田事业部、工矿事业部、报运物流部等部门和研究开发中心（分公司）。截至 2010 年 12 月 31 日，公司拥有烟台杰瑞石油装备技术

有限公司、杰瑞能源服务有限公司、烟台杰瑞钻采设备技术有限公司、美国杰瑞国际有限公司、烟台杰瑞机械设备有限公司、烟台瑞智软件有限公司、烟台杰瑞压缩设备有限公司七家子公司和烟台德美动力有限公司、烟台杰瑞电力科技有限公司两家合营公司。

二、公司主要会计政策、会计估计和前期差错

1、财务报表编制基础

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

2、遵循企业会计准则的声明

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

3、会计期间

自公历一月一日至十二月三十一日。

4、记账本位币

以人民币为记账本位币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(1) 同一控制下的企业合并，公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

(2) 非同一控制下企业合并，以购买日为取得对购买方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初始投资成本。如果购买成本的公允价值大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值的份额，其差额作为商誉；如果购买成本的公允价值小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值的份额，其差额计入当期损益。

6、合并财务报表的编制方法

公司按《企业会计准则第 33 号—合并财务报表》及相关会计准则编制合并会计报表。合并财务报表

的合并范围以控制为基础确定，以母公司和子公司财务报表为基础，按照权益法调整对子公司的长期股权投资后编。合并时抵销母公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易对合并财务报表的影响，并计算少数股东权益后，由母公司合并编制。

7、现金及现金等价物的确定标准

公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资确认为现金等价物。

8、外币业务和外币报表折算

(1) 外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币金额。

(2) 资产负债表日，分别外币货币性项目和外币非货币性项目进行处理：对外币货币性项目，采用资产负债表日即期汇率折算，因资产负债表日即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益；以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定当日的即期汇率折算，折算后的记账本位币与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动损益（含汇率变动），计入当期损益。如属于可供出售外币非货币性项目的，形成的汇兑差额，计入资本公积；在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入相关资产的成本。

(3) 外币财务报表的核算

公司对境外经营的财务报表进行折算时，遵循下列规定：资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用即期汇率的近似汇率（当月平均汇率）折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中所有者权益项目下单独列示。比较财务报表的折算按照上述规定处理。

9、金融工具

(1) 金融工具的分类、确认依据和计量方法

①金融工具的确认依据和计量

公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。

②金融资产、金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为四类：①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，包括交易性金融资产和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产；②持有至到期投资；③贷款

和应收款项；④可供出售金融资产。

金融负债在初始确认时划分为两类：①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；②其他金融负债。

③金融资产和金融负债的计量

公司在初始确认金融资产时，均按公允价值计量，在进行后续计量时，四类资产的计量方式有所不同。

a. 公司以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，按取得时的公允价值作为初始确认金额，相关交易费用计入当期损益。持有期间取得的利息或现金股利，确认为投资收益。资产负债表日以公允价值计量，因公允价值变动形成的利得或损失计入当期损益。该金融资产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收益，同时调整公允价值变动损益；

b. 公司可供出售金融资产，按取得时该金融资产公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。持有期间取得的利息或现金股利，确认为投资收益。资产负债表日以公允价值计量，因公允价值变动形成的利得或损失直接计入资本公积。该金融资产处置时其取得价款与账面价值之间的差额确认为投资收益，同时原计入资本公积的公允价值变动额转入投资收益；

c. 公司对外销售商品或提供劳务形成的应收款项按双方合同或协议价款作为初始确认金额。收回或处置应收款项时，取得的价款与账面价值之间的差额计入当期损益。

d. 公司持有至到期投资，按取得时该金融资产公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额，持有期间按实际利率及摊余成本计算确认利息收入计入投资收益。该金融资产处置时其取得价款与账面价值之间的差额确认为投资收益。

公司以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，取得时以公允价值计量，相关交易费用直接计入当期损益，持有期间按公允价值进行后续计量；其他金融负债，取得时按公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。持有期间按实际利率法，以摊余成本进行后续计量。

(2) 金融资产转移的确认依据和计量

①公司将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方时，终止确认该金融资产。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将因转移而收到的对价与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及可供出售金融资产）之和，与所转移金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体账面价值在终止确认和未终止确认部分之间，按照各自相对公允价值进行分摊，并将终止确认部分的对价与原直接计入所有者权益的公允

价值变动累计额中终止确认部分的金额（涉及可供出售金融资产）之和，与终止确认部分的账面价值之间的差额计入当期损益。

②金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认所转移金融资产整体，并将所收到的对价确认为一项金融负债。

对于继续涉入条件下的金融资产转移，公司根据继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产和金融负债，以充分反映企业所保留的权利和承担的义务。

(3) 金融负债终止确认条件

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，才能终止确认该金融负债或其一部分。

(4) 金融资产和金融负债公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融资产或金融负债，采用活跃市场中的报价确认其公允价值；不存在活跃市场的，采用估值技术确定其公允价值。

(5) 金融资产减值准备测试及提取方法

资产负债表日公司对以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产以外的金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备。对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试，对单项金额不重大的金融资产，可以单独进行减值测试，或包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。

对贷款及应收款项、持有至到期投资按预计未来现金流量现值与账面价值的差额计提减值准备；计提后如有客观证据表明其价值已恢复，原确认的减值损失可予以转回计入当期损益。

可供出售的金融资产发生减值时，即使该金融资产没有终止确认，原直接计入所有者权益的因公允价值下降形成的累计损失，应予以转出计入当期损益。其中，属于可供出售债务工具的，在随后发生公允价值回升时，原减值准备可转回计入当期损益，属于可供出售权益工具投资，其减值准备不得通过损益转回。

10、应收款项

(1) 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大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
单项金额重大并单独计提坏账准备的计提方法	单独进行减值测试，对于有客观证据表明其发生了减值的，按未来现金流量现值低于其账面价值的差额确认减值损失，计提坏账准备。如未发现减值现象，则按账龄分析法计提坏账准备

(2) 按组合计提坏账准备应收款项

确定组合的依据		
组合 1: 账龄组合	以应收款项的账龄为信用风险特征划分组合	
组合 2: 控股子公司应收款项	纳入合并报表范围内的控股子公司为信用风险特征组合的应收款项	
按组合计提坏账准备的计提方法		
组合 1: 账龄组合	按账龄分析法计提坏账准备	
组合 2: 控股子公司应收款项	不计提坏账准备	
组合中, 采用账龄分析法计提坏账准备的		
账龄	应收账款计提比例 (%)	其他应收款计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	5%	5%
1—2 年	20%	20%
2—3 年	50%	50%
3 年以上	100%	100%

(3) 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收款项

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	单独进行减值测试, 根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额, 计提坏账准备

11、存货

(1) 存货的分类

公司存货是指企业在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料、物料等。具体划分为原材料、在产品、库存商品、产成品、发出商品及周转材料等。

(2) 发出存货的计价方法

原材料按计划成本核算, 期末按加权平均材料成本差异率在已领材料和期末结存材料之间分摊差价, 将计划成本调整为实际成本。库存商品采用实际成本计价, 采用加权平均法结转产品销售成本。

(3) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

存货跌价准备确认标准和计提方法: 公司在中期期末或年度终了, 根据存货全面清查的结果, 按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额计提存货跌价准备。可变现净值按估计的市价扣除至完工时将要发生的成本及销售费用和税金确定。

(4) 存货的盘存制度

公司存货盘存采用永续盘存制度。

(5) 低值易耗品和周转材料的摊销方法

低值易耗品采用一次摊销法; 周转材料分五年摊销。

12、长期股权投资

(1) 投资成本确定

企业合并形成的长期股权投资, 按照下列规定确定其初始投资成本:

A、同一控制下的企业合并, 公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的, 在

合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

B、非同一控制下企业合并，以购买日为取得对购买方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初始投资成本。如果购买成本的公允价值大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值的份额，其差额作为商誉；如果购买成本的公允价值小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值的份额，其差额计入当期损益。

非企业合并形成的长期股权投资，以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本；发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本；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初始投资成本，合同或协议约定价值不公允的除外；具有商业实质且其公允价值能够可靠计量的非货币资产交换取得的长期股权投资，以其公允价值和支付的相关税费作为该项投资的初始投资成本，换出资产账面价值与公允价值的差额计入当期损益；以债务重组方式取得的长期股权投资，以其公允价值作为初始投资成本，公允价值与重组债务账面价值之间的差额计入当期损益。

(2) 后续计量及损益确认方法

本公司对被投资单位控制或不具有共同控制或重大影响，并且在活跃市场没有报价，公允价值不能可靠计量的采用成本法核算。本公司对被投资单位具有共同控制或重大影响的采用权益法核算。公司确认投资收益时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确定。

(3) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

共同控制是指，按照合同约定对某项经济活动共有的控制。公司对外投资符合下列情况时，确定对被投资单位具有共同控制：①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；②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；③各合营方可能通过合同或协议的形式任命其中的一个合营方对合营企业的日常活动进行管理，但其必须在各合营方已经一致同意的财务和经营政策范围内行使管理权。

公司对外投资符合下列情况时，确定对被投资单位具有重大影响：①在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表；②参与被投资单位的政策制定过程，包括股利分配政策等的制定；③与被投资单位之间发生重要交易；④向被投资单位派出管理人员；⑤向被投资单位提供关键技术资料。公司直接或通过子公司间接拥有企业 20%以上但低于 50%表决权股份时，一般认为对被投资单位具有重大影响。

(4) 减值测试方法及减值准备计提方法

期末公司按成本法核算的、在活跃市场没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资，按照其账面价值与按照类似金融资产当时市场收益率对未来现金流量折现确定的现值之间的差额，确认减值损失；其他长期股权投资存在减值迹象的，期末可收回金额低于其账面价值的，按被投资单位可收回金额低于

长期投资账面价值的差额，计提长期投资减值准备。

13、投资性房地产

(1) 确认依据：投资性房地产，是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。主要包括：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；已出租的建筑物。

投资性房地产同时满足下列条件的予以确认：

- A、该投资性房地产包含的经济利益很可能流入公司；
- B、该投资性房地产的成本能够可靠计量。

(2) 计量方法：取得的投资性房地产，按照取得时的成本进行初始计量。

(3) 后续计量：在资产负债表日采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，采用成本模式计量的建筑物的后续计量，适用《企业会计准则第 4 号—固定资产》；采用成本模式计量的土地使用权的后续计量，适用《企业会计准则第 6 号—无形资产》。

采用成本模式计量的投资性房地产，采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。

公司期末对采用成本模式计量的投资性房地产按其成本与可收回金额孰低计价，可收回金额低于成本的，按两者的差额计提减值准备。减值准备一经计提，不予转回。

14、固定资产

(1) 固定资产确认条件

公司的固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

固定资产在同时满足下列条件时，按照成本进行初始计量：

- ①与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- ②该固定资产的成本能够可靠地计量。

与固定资产有关的后续支出，符合固定资产确认条件的计入固定资产成本，同时将被替换部分的账面价值扣除；不符合固定资产确认条件的在发生时直接计入当期损益。

(2) 各类固定资产的折旧方法

公司的固定资产折旧方法为年限平均法。各类固定资产的使用年限、残值率、年折旧率列示如下：

类别	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	20—40	5	2.375—4.75
机器设备及其他生产设备	5—10	5	9.5—19
运输设备	5	5	19
电子设备及其他	5—10	5	9.5—19

公司在每个会计年度终了，对固定资产使用寿命和预计净残值和折旧方法进行复核。如有确凿证据表明：固定资产使用寿命预计数与原先估计数有差异的，调整固定资产使用寿命；固定资产预计净残值预计数与原先估计数有差异的，调整预计净残值；与固定资产有关的经济利益预期实现方式有重大改变的，改变固定资产折旧方法。固定资产使用寿命、预计净残值和折旧方法的改变应作为会计估计变更。

(3) 固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

当发生下列情况时，如果固定资产的可收回金额低于其账面价值，公司按照固定资产的可收回金额

与其账面价值之间的差额计提减值准备：

固定资产市价大幅度下跌，其跌幅大大高于因时间推移或正常使用而预计的下跌，并且预计在近期内不可能恢复；公司所处经营环境，如技术、市场、经济或法律环境，或者产品营销市场在当期发生或在近期发生重大变化，并对公司产生负面影响；同期市场利率等大幅度提高，进而很可能影响公司计算固定资产可收回金额的折现率，并导致固定资产可收回金额大幅度降低；固定资产陈旧过时或发生实体损坏等；固定资产预计使用方式发生重大不利变化，如公司计划终止或重组该资产所属的经营业务、提前处置资产等情形，从而对企业产生负面影响；其他有可能表明资产已发生减值的情况。

固定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中的较高者。

(4) 融资租入固定资产的认定依据、计价方法

公司在租入的固定资产实质上转移了与资产有关的全部风险和报酬时确认该项固定资产的租赁为融资租赁。

公司融资租赁取得的固定资产的成本，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确定，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。

公司融资租入的固定资产采用与自有应计折旧资产相一致的折旧政策。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产尚可使用年限内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产尚可使用年限两者中较短的期限内计提折旧。

15、在建工程

(1) 在建工程指正在兴建中的资本性资产，包括建筑工程、安装工程、在安装设备、待摊支出以及单项工程等。按实际发生的支出确定工程成本。在建工程成本还包括应当资本化的借款费用和汇兑损益。

(2) 在建工程结转固定资产的时限：在建工程在达到预定可使用状态之日起结转固定资产，次月开始计提折旧，若尚未办理竣工决算手续，则先预估价值结转固定资产并计提折旧，办理竣工决算手续后按实际成本调整原估计价值，但不再调整原已计提折旧额。

(3) 在建工程减值准备：公司在建工程预计发生减值时，如长期停建并且预计在 3 年内不会重新开工的在建工程，按该资产可收回金额低于账面价值的差额计提减值准备，对实质上已经不能再给公司带来经济利益的在建工程，全额计提减值准备。

16、借款费用

(1) 借款费用的内容及资本化原则

公司借款费用包括借款利息、折价或溢价摊销、辅助费用及外币借款汇兑差额。公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到可使用或者可销售状态的资产，包括固定资产和需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到可使用或可销售状态的存货、投资性房产等。

(2) 资本化期间

借款费用只有同时满足以下三个条件时开始资本化：①资产支出已经发生；②借款费用已经发生；③为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(3) 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化。在中断期间发生的借款费用确认为费用，计入当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始。如果中断是所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态必要的程序，借款费用的资本化继续进行。

购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用应当停止资本化。以后发生的借款费用于发生当期确认为费用。

(4) 借款费用资本化金额的计算方法

公司为购建或者生产符合资本化条件的资产借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用，减去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确定。

公司为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

17、无形资产

(1)核算内容：公司的无形资产指公司拥有或控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。包括专利权、非专利技术、商标权、著作权、特许权、土地使用权等。

(2)计量：公司无形资产按照成本进行初始计量。对于使用寿命有限的无形资产公司在取得时判定其使用寿命，按照经济利益的预期实现方式，在其使用寿命内系统合理摊销，摊销金额按受益项目计入相关成本、费用核算。使用寿命不确定的无形资产在持有期间内不进行摊销，如果期末重新复核后仍为不确定的，在每个会计期间进行减值测试。

源自合同性权利或其他法定权利取得的无形资产，其使用寿命不超过合同性权利或其他法定权利的期限。没有明确的合同或法律规定的，公司综合各方面情况，如聘请相关专家进行论证、或与同行业的情况进行比较以及企业的历史经验等，来确定无形资产为企业带来未来经济利益的期限。

如果经过这些努力，确实无法合理确定无形资产为企业带来经济利益期限，将其作为使用寿命不确定的无形资产。

(3)无形资产使用寿命的复核：公司于每年年度终了，对无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明无形资产的使用寿命不同于以前的估计，则对于使用寿命有限的无形资产，应改变其摊销年限；对于使用寿命不确定的无形资产，如果有证据表明其使用寿命是有限的，则按照使用寿命有限无形资产的处理原则处理。

(4)无形资产的减值：无形资产在期末时按账面价值与可收回金额孰低计量，对可收回金额低于账面价值的差额，计提无形资产减值准备。

(5)企业内部研究开发项目研究阶段的支出费用化，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出符合资本化条件的，确认为无形资产。资本化条件具体为：①从技术上来讲，完成该无形资产以使其能够使用或出售具有可行性；②有意完成该无形资产并使用或销售它。③该无形资产可以产生可能未来经济利益。④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产。⑤对归属于该无形资产开发阶段的支出，可以可靠地计量。

(6)土地使用权的核算：公司购入的土地使用权，或以支付土地出让金方式取得的土地使用权，按成本进行初始计量。公司购入的土地使用权用于开发商品房时，将土地使用权的账面价值全部转入开发成本；土地使用权用于建造自用某项目时，土地使用权的账面价值不与地上建筑物合并计算成本，而仍作为无形资产核算，单独进行摊销。

18、长期待摊费用

长期待摊费用指公司已经发生应由本期和以后各期负担的分摊期限在 1 年以上的各项费用，如经营租赁方式租入的固定资产改良支出等。公司长期待摊费用按受益期限平均摊销。

19、预计负债

公司与或有事项相关义务同时满足以下条件的确认为预计负债：①该义务是企业承担的现时义务；②履行该义务很可能导致经济利益流出企业；③该义务的金额能够可靠地计量。

公司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，于资产负债表日对预计负债进行复核，按照当前最佳估计数对账面价值进行调整。

20、股份支付及权益工具

(1) 股份支付的种类

公司股份支付分为以权益结算和以现金结算两类。

以权益结算的股份支付，是指企业为获取服务而以股份或其他权益工具作为对价进行结算的交易。

以现金结算的股份支付，是指企业为获取服务而承担的以股份或其他权益工具为基础计算的交付现金或其他资产的义务的交易。

(2) 权益工具公允价值的确定方法

对于授予的存在活跃市场的期权等权益工具，按活跃市场中的报价确定其公允价值；活跃市场没有报价的，参照具有类似交易条款的期权的市场价格确定其公允价值；不存在类似交易条件市场价格的，采用估值技术确定其公允价值。

(3) 确认可行权权益工具最佳估计的依据

等待期内每个资产负债表日，公司根据最新取得的可行权职工人数等后续信息作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。在可行权日，最终预计可行权权益工具数量与实际可行权数量一致。

(4) 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以所授予职工权益工具的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日以权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积；完成等待期内的服务或达到规定业绩才可行权的，在等待期内每个资产负债表日，以对可行权数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和资本公积。

以现金结算的股份支付按照企业承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日以企业承担的负债公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债；完成等待期内的服务或达到规定业绩才可行权的，在等待期内每个资产负债表日，以对可行权数量的最佳估计为基础，按企业承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应的负债。

21、收入

(1)销售商品收入确认原则：公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；公司不再对该商品实施继续管理权和实际控制权；收入的金额能够可靠地计量；相关经济利益很可能流入企业；相关的已发生或将要发生的成本能够可靠地计量时，确认收入的实现。

(2)提供劳务收入确认原则：公司在资产负债表日提供劳务交易的结果能够可靠估计的，采用完工百分比法确认提供劳务收入。

公司采用以下方法确定提供劳务交易的完工进度：①已完工作的测量；②已经提供的劳务占应提供的劳务总量的比例；③已发生的成本占估计总成本的比例。

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

22、政府补助

公司能够满足政府补助所附条件且能够收到政府补助时，确认政府补助。货币性资产按照收到或应收到的金额计量，非货币性政府补助按公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，以名义金额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，但以名义金额计量的政府补助直接计入当期损益。与收益相关的政府补助，用于补偿企业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；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，计入当期损益。

23、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 递延所得税资产

①资产、负债的账面价值与其计税基础存在可抵扣暂时性差异的，以未来期间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，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率，计算确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。如果无法产生足够的应纳税所得额用以利用可抵扣暂时性

差异的影响，使得与可抵扣暂时性差异相关的经济利益无法实现的，则不应确认递延所得税资产。

②资产负债表日，企业应当对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法取得足够的应纳税所得额用以利用可抵扣暂时性差异带来的经济利益，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，转回减记的金额。

（2）递延所得税负债

资产、负债的账面价值与其计税基础存在应纳税暂时性差异的，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率，计算确认应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

24、经营租赁、融资租赁

公司在租赁开始日将租赁分为融资租赁和经营租赁。

（1）满足下列标准之一的，即认定为融资租赁：①在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人；②承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值③租赁期占租赁开始日租赁资产使用寿命的 75%以上（含 75%）；④最低租赁付款额的现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值；⑤租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

在租赁期开始日，公司将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租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。未确认融资费用在租赁期内各个期间采用实际利率法进行分摊。

（2）除融资租赁以外的租赁为经营租赁。

经营租赁的租金在租赁期内各个期间按照直线法计入相关资产成本或当期损益。经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按照直线法确认为当期损益。

25、主要会计政策、会计估计的变更

公司本年度未发生主要会计政策、会计估计变更。

26、前期会计差错更正

公司本年度未发生前期会计差错更正。

三、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税销售收入	17%
营业税	应纳税营业额	5%、3%
企业所得税	应纳税所得额	25%、15%
城市维护建设税	应缴纳流转税税额	7%
教育费附加、地方教育附加	应缴纳流转税税额	3%、1%（12月起为2%）

2、税收优惠及批文

（1）增值税税收优惠政策

根据《财政部、国家税务总局关于嵌入式软件增值税政策的通知》（财税【2008】92号）规定，增值税一般纳税人随同计算机网络、计算机硬件和机器设备等一并销售其自行开发生产的嵌入式软件，如果能够按照相关规定分别核算嵌入式软件与计算机硬件、机器设备等的销售额，可以享受软件产品即征即退增值税优惠政策，不能分别核算的，不予退税。本公司之子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司2009年在销售过程中，分别核算自行开发生产的嵌入式软件与机器设备的销售额，享受有关即征即退增值税优惠政策。

子公司烟台瑞智软件有限公司是经山东省经济和信息化委员会以鲁经信科字【2009】184号文认定的软件企业，取得编号为鲁R-2009-0093软件企业认定证书。软件产品根据财税【2000】25号文“自2000年6月24日至2010年底以前，对软件企业增值税一般纳税人销售其自行开发生产的软件产品，按17%的法定税率征收增值税后，对其增值税实际税负超过3%的部分实行即征即退政策”。

（2）所得税税收优惠政策

根据山东省科学技术厅、山东省财政厅、山东省国家税务局和山东省地方税务局联合下发的《关于认定“山东中德设备有限公司”等505家企业为2008年第一批高新技术企业的通知》（鲁科高字【2009】12号），本公司之子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司被认定为山东省2008年第一批高新技术企业，并获发高新技术企业证书（证书编号：GR200837000228，有效期3年）。按照《企业所得税法》等相关规定，子公司烟台杰瑞石油装备技术有限公司自2008年起三年内享受高新技术企业15%的所得税优惠税率。

根据山东省科学技术厅、山东省财政厅、山东省国家税务局和山东省地方税务局联合下发的《关于认定“济南程信利冶金备件有限公司”等166家企业为2009年第四批高新技术企业的通知》（鲁科高字【2010】46号），本公司及子公司烟台杰瑞石油开发有限公司被认定为山东省2009年第四批高新技术企业，并获发高新技术企业证书（证书编号分别为：GR200937000429、GR200937000430，有效期3年）。按照《企业所得税法》等相关规定，自2009年起三年内享受高新技术企业15%的所得税优惠税率。

子公司烟台瑞智软件有限公司是经山东省经济和信息化委员会以鲁经信科字【2009】184 号文认定的软件企业，取得编号为鲁 R-2009-0093 软件企业认定证书。根据财政部、国家税务总局关于企业所得税若干优惠政策的通知（财税【2008】第 001 号）规定“我国境内新办软件生产企业经认定后，自获利年度起，第一年和第二年免征企业所得税，第三年至第五年减半征收企业所得税。”

3、其他说明

出口产品增值税实行“免、抵、退”办法，退税率为 17%、15%。

美国杰瑞国际有限公司按照公司毛所得减去允许的扣除额征收所得税，按照全年应纳税所得额实行超额累进税率，\$0-50,000 的部分征收 15%，超过\$50,000 至\$75,000 的部分征收 25%，超过\$75,000 至\$100,000 的部分征收 34%，超过\$100,000 至\$335,000 的部分征收 39%，超过\$335,000 至\$10,000,000 的部分征收 34%，超过\$10,000,000 至\$15,000,000 的部分征收 35%，超过\$15,000,000 至\$18,333,333 的部分征收 38%，超过\$18,333,333 的部分征收 35%。

四、企业合并及合并财务报表

1、子公司情况

通过设立或投资等方式取得的子公司

子公司全称	子公司类型	注册地	注册资本	经营范围	2010年12月31日 实际投资额	持股比例	是否合并报表	少数股东权益
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	有限公司	烟台市莱山区杰瑞路9号	14,000 万	油田测井仪器、石油钻采设备、压缩机橇的生产、销售；油田特种钻采仪器、载货汽车、半挂车销售；计算机软件的开发与销售；货物及技术的进出口。(国家法律法规禁止的项目除外，国家法律法规限定的项目须取得许可后方可经营)	247,520,129.14	100%	是	
杰瑞能源服务有限公司	有限公司	烟台市莱山区澳柯玛大街7号	11,000 万	油田测井服务、射孔服务、防砂服务、钻井服务、注水服务、固井服务、完井服务、油田集输技术服务，油田工程施工，为油田勘探钻采提供技术服务；钻井废弃物处理服务、钻井废弃物处理技术研发，钻井、化工和核工业废弃物回注服务，废固、废水、废气处理工程设计、施工、服务，污水处理，计算机软件开发、销售，石油开发专用设备、工具、材料和配件的销售、租赁，国内劳务服务，货物及技术的进出口(以上不含法律、行政法规禁止或限定的项目，需经许可经营的须凭许可证经营)	207,000,000.00	100%	是	
烟台杰瑞钻采设备技术有限公司	有限公司	烟台市莱山区澳柯玛大街7号	400 万	石油钻采设备技术研究、开发，石油钻采设备技术服务；油田机械及配件、矿山机械及配件、工程机械及配件、农用机械及配件的生产、销售，货物和技术的进出口。(国家法律、行政法规禁止的项目除外，法律、行政法规限定的项目须取得许可后方可经营)	2,700,000.00	67.5%	是	4,507,633.89
American Jereh International Corporation(美国杰瑞国际有限公司)	有限公司	9900 Westpark Drive, Suite132, Houston, Texas 77063	5 万美元	油田、矿山专用设备及配件的出口	50,000 美元	100%	是	

子公司全称	子公司类型	注册地	注册资本	经营范围	2010年12月31日 实际投资额	持股比例	是否合并报表	少数股东权益
烟台杰瑞机械设备有限公司	有限公司	烟台市莱山区澳柯玛大街7号	500万	机械设备、机电产品销售、维修、技术服务及配件销售，货物及技术的进出口。(国家法律、行政法规禁止的项目除外，国家法律、行政法规限定的项目需取得许可后方可经营)	4,956,321.10	100%	是	
烟台瑞智软件有限公司	有限公司	烟台市莱山区澳柯玛大街7号	50万	计算机软件的开发与销售、技术咨询、技术转让、技术服务	500,000.00	100%	是	
烟台杰瑞压缩设备有限公司	有限公司	烟台市莱山区澳柯玛大街7号	500万	离心式和往复式压缩机的研发、制造和销售，离心式压缩机组装，天然气输送装置的研发、制造、销售、维修及售后服务，货物及技术的进出口业务。(国家法律、行政法规禁止的项目除外，国家法律、行政法规限定的项目须取得许可后方可经营)	4,979,939.95	100%	是	

2、孙公司情况

通过设立或投资等方式取得的孙公司

孙公司全称	孙公司类型	注册地	注册资本	经营范围	2010年12月31日 实际投资额	持股比例	是否合并报表	少数股东权益
杰瑞国际(香港)有限公司	有限公司	ROOM 1102-1103 11/F KOWLOON BUILDING 555 NATHAN ROAD MONGKOK KL	15.6万港币	石油钻采设备、矿山机械设备及工业专用设备销售代理及备件销售，海上石油开采设备服务代理	20,000美元	100%	是	
杰瑞油田服务(哈萨克)有限公司	有限公司	曼格斯套州阿克套	750万坚戈	油田测井服务、射孔服务、防砂服务、钻井服务、注水服务、固井服务、完井服务、油田集输技术服务，油田工程施工，为油田勘探钻采提供技术服务，钻井废弃物处理技术研发与服务，钻井、	50,000美元	100%	是	

杰瑞石油开发 中东公司	有限 公司	Jebel Ali, Dubai, United Arab Emirates	100 万迪拉 姆	化工和核工业废弃物回注服务, 废固、废水、废气处理工程设计、 施工、服务, 污水处理, 石油开发专用设备、工具、材料和配件 的销售、租赁, 货物及技术的进出口贸易。 油田专用设备、工具、材料及配件的销售与租赁, 货物及技术的 进出口贸易	272,300 美元	100%	是	
烟台海洛威发 动机部件有限 公司	有限 公司	烟台市莱山 区澳柯玛大 街7号	50 万	重型设备发动机部件、配件及发动机的销售; 机电产品的销售; 货物和技术的进出口。	300,000.00	60%	是	566,636.74
烟台迪普钻采 设备有限公司	有限 公司	烟台市莱山 区杰瑞路9号	200 万	石油钻采设备技术研究、开发、技术服务, 油田机械及配件、矿 山机械及配件、工程机械及配件、农业机械及配件生产、销售, 货物及技术的进出口(国家法律法规禁止的项目除外, 国际法律 法规限定的项目须取得许可后方可经营)。	2,000,000.00	100%	是	

3、合并范围发生变更的说明

2010 年度新设立 3 家孙公司纳入合并报表范围。

4、本期新纳入合并范围的主体和本期不再纳入合并范围的主体

本期新纳入合并范围的孙公司：

名称	期末净资产	本期净利润
杰瑞油田服务（哈萨克）有限公司	-7,046,055.32	-7,534,136.25
杰瑞石油开发中东公司	1,803,361.21	
烟台迪普钻采设备有限公司	1,963,329.29	-36,670.71

5、境外经营实体主要报表项目的折算汇率:2010 年 12 月 31 日美元折算汇率 6.6227。

五、合并财务报表项目注释

1、货币资金

项目	2010 年 12 月 31 日			2009 年 12 月 31 日		
	外币金额	折算率	人民币金额	外币金额	折算率	人民币金额
现金						
人民币			171,947.07			161,711.98
美元	8,628.00	6.6227	57,140.66	2,961.00	6.8282	20,218.30
坚戈	7,871,683.20	0.0448	352,516.04			
加元	300.00	6.6043	1,981.29			
迪拉姆	111.00	1.8244	202.51			
小计	7,880,722.20		583,787.57	2,961.00		181,930.28
银行存款						
人民币			81,322,457.37			114,446,601.89
美元	2,878,696.72	6.6227	19,064,744.78	1,871,033.11	6.8282	12,775,788.27
欧元	47,399.92	8.8065	417,427.40	2,241.91	9.7971	21,964.21
港币	8,900.07	0.8509	7,573.05	9,710.00	0.8805	8,549.65
坚戈	29,011,294.75	0.0448	1,299,207.11			
小计	31,946,291.46		102,111,409.71			127,252,904.02
其他货币资金						
人民币			1,514,938,363.06			18,284,739.88
美元	644,442.96	6.6227	4,267,952.39			
坚戈	1,615,000.00	0.0448	72,324.23			
小计	2,259,442.96		1,519,278,639.68			18,284,739.88
合计	42,086,456.62		1,621,973,836.96			145,719,574.18

截至 2010 年 12 月 31 日，其他货币资金中主要包括定期存款 150,100 万元和保函、借款等保证金 1724.16 万元，其中 446.50 万元系为子公司汇利达融资业务借款(本金 652,720 美元)提供的质押保证金；定期存单 426.20 万元系为子公司短期借款（本金 560,000 美元）提供质押担保。

2、应收票据

(1) 应收票据分类

种类	2010 年 12 月 31 日	2009 年 12 月 31 日
银行承兑汇票	48,160,310.80	15,324,625.99
合计	48,160,310.80	15,324,625.99

(2) 期末公司已经背书给他方但尚未到期的票据余额前五名情况如下：

出票单位	出票日期	到期日	金额
湘电重型装备股份有限公司	2010-9-17	2011-3-17	1,000,000.00
湘电重型装备股份有限公司	2010-11-29	2011-5-29	600,000.00
湘电重型装备股份有限公司	2010-10-15	2011-4-15	500,000.00
南京梅山冶金发展有限公司矿业分公司	2010-12-23	2011-6-23	500,000.00
湘电重型装备股份有限公司	2010-9-20	2011-3-20	460,000.00
合计			3,060,000.00

3、应收账款

(1) 应收账款按种类披露

种类	2010 年 12 月 31 日				2009 年 12 月 31 日			
	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	2,852,042.50	1.26						
按账龄组合计提坏账准备的应收账款	223,565,068.38	98.74	11,927,982.70	5.34	107,879,700.70	100.00	6,778,210.01	6.28
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款								
合计	226,417,110.88	100.00	11,927,982.70	5.27	107,879,700.70	100.00	6,778,210.01	6.28

应收账款种类的说明：对单项金额 100 万元及以上的应收账款确定为单项金额重大的应收账款。

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

账龄	2010 年 12 月 31 日		2009 年 12 月 31 日	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备

	金额	占总额比例	金额	坏账准备比例 (%)	金额	占总额比例	金额	坏账准备比例
1 年以内	218,566,873.	97.76	10,928,343.	5.00	100,391,757.	93.06	5,019,587.8	5.00
1-2 年	4,998,195.21	2.24	999,639.04	20.00	6,617,831.3	6.13	1,323,566.2	20.00
2-3 年					870,111.75	0.81	435,055.88	50.00
3 年以上								
合计	223,565,068.	100.00	11,927,982.	5.34	107,879,700.	100.00	6,778,210.0	6.28

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收帐款

应收账款内容	账面余额	坏账金额	计提比例	不计提理由
孙公司杰瑞油田服务(哈萨克)有限公司应收客户	2,852,042.50	0	0%	哈国审计从款项构成分析认为该应收款项不应计提
合计	2,852,042.50	0		

(2) 本报告期实际核销的应收账款情况

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	是否因关联交易产生
湘潭电机股份有限公司	货款	12,798.62	对方不予支付无法收回	否

(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	年限	占应收账款总额的比例 (%)
康菲石油中国有限公司	非关联方	34,428,241.62	1 年以内	15.21
中国石油集团渤海钻探工程有限公司	非关联方	32,604,360.03	1 年以内	14.40
华北石油管理局器材供应处	非关联方	22,183,200.00	1 年以内	9.80
中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司	非关联方	17,972,300.00	1 年以内	7.94
			17219100 元, 1-2 年 753200 元	
盘锦辽河油田环利专用车制造有限公司	非关联方	14,000,000.00	1 年以内	6.18
合计		121,188,101.65		53.52

(4) 应收账款期末余额中无持有本公司 5%(含 5%)以上股份的股东单位欠款。

4、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

账龄	2010 年 12 月 31 日		2009 年 12 月 31 日	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	69,267,666.69	99.46	29,128,241.93	99.41
1 至 2 年	370,308.16	0.53	71,669.85	0.25

2 至 3 年	6,106.13	0.01	101,011.96	0.34
3 年以上				
合计	69,644,080.98	100.00	29,300,923.74	100.00

(2) 预付款项金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	时间	未结算原因
Allison Transmission(shanghai)ltd	非关联方	15,554,968.35	1 年以内	预付款
FMCTI (USD)	非关联方	8,087,581.64	1 年以内	预付款
DRILLING CONTROLS, INC	非关联方	6,859,608.55	1 年以内	预付款
PACCAR USA	非关联方	6,002,838.59	1 年以内	预付款
WEIR SPM SINGAPORE PTE.LTD	非关联方	5,192,411.58	1 年以内	预付款
合计		41,697,408.71		

(3) 预付款项期末余额中无持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位款项。

5、应收利息

项 目	2010 年 12 月 31 日	2009 年 12 月 31 日
定期存款利息	20,382,087.51	
小 计	20,382,087.51	

6、其他应收款

(1) 其他应收款按种类披露

种类	2010 年 12 月 31 日				2009 年 12 月 31 日			
	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	23,051,687.89	77.75			2,521,933.39	29.58		
按账龄组合计提坏账准备的其他应收款	6,597,062.50	22.25	557,507.09	8.45	6,003,864.80	70.42	834,441.54	13.90
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	29,648,750.39	100.00	557,507.09		8,525,798.19	100.00	834,441.54	

其他应收款种类的说明：对单项金额 100 万元及以上的其他应收款确定为单项金额重大的其他应收款。

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

账龄	2010 年 12 月 31 日				2009 年 12 月 31 日			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	占总额比例	金额	坏账准备比例	金额	占总额比例	金额	坏账准备比例
1 年以	5,876,477.34	89.08	293,974.51	5.00	4,113,504.3	68.51	205,675.2	5.00
1-2年	523,500.00	7.93	104,700.00	20.00	1,376,755.1	22.93	275,351.0	20.00
2-3 年	76,505.16	1.16	38,252.58	50.00	320,380.00	5.34	160,190.0	50.00
3 年以	120,580.00	1.83	120,580.00	100.00	193,225.31	3.22	193,225.3	100.00
合计	6,597,062.50	100.00	557,507.09	8.45	6,003,864.8	100.00	834,441.5	13.90

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收帐款

应收账款内容	账面余额	坏账金额	计提比例	不计提理由
烟台市莱山经济开发区管理委员会	21,672,000.00		0%	预付的购买土地款回收无风险
应收出口退税款	1,379,687.89		0%	回收无风险
合计	23,051,687.89			

(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	年限	占其他应收款总额的比例 (%)
烟台市莱山经济开发区管理委员会	非关联方	21,672,000.00	1 年以内	73.10
烟台市莱山区国税局-应收出口退税款	非关联方	1,379,687.89	1 年以内	4.65
神华国际贸易有限责任公司	非关联方	1,008,000.00	1 年以内	3.40
湘电重型装备股份有限公司	非关联方	877,950.10	1 年以内	2.96
武汉钢铁集团矿业有限责任公司	非关联方	500,000.00	1-2 年	1.69
合计		25,437,637.99		85.80

(4) 其他应收款期末余额中无持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位款项。

7、存货

(1) 存货分类

项目	2010 年 12 月 31 日			2009 年 12 月 31 日		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	85,879,908.53		85,879,908.53	33,834,304.49		33,834,304.49
在产品	97,682,657.55		97,682,657.55	38,375,024.97		38,375,024.97
库存商品	67,644,318.53		67,644,318.53	46,177,034.88		46,177,034.88
周转材料	6,459,278.36		6,459,278.36	4,058,385.54		4,058,385.54
发出商品	2,875,547.83		2,875,547.83	148,533.87		148,533.87
委托加工物资	324,699.78		324,699.78	86,536.19		86,536.19
合计	260,866,410.58		260,866,410.58	122,679,819.94		122,679,819.94

(2) 截至 2010 年 12 月 31 日, 本公司存货不存在减值情形, 故未计提存货跌价准备。

8、对合营企业投资和联营企业投资

被投资单位名称	本企业持股比例 (%)	本企业在被投资单位表决权比例 (%)	期末资产总额	期末负债总额	期末净资产总额	本期营业收入总额	本期净利润
合营公司							
烟台德美动力有限公司	50	50	8,276,665.23	2,204,997.94	6,071,667.29	16,567,760.84	960,103.58
烟台杰瑞电力科技有限公司	50	50	2,989,934.20	640.00	2,989,294.20		-15,798.00

9、长期股权投资

被投资单位名称	核算方法	投资成本	2009 年 12 月 31 日	增减变动	2010 年 12 月 31 日	在被投资单位持股比例%	在被投资单位表决权比例%	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
烟台德美动力有限公司	权益法	1,500,000.00	5,112,892.55	-2,076,995.39	3,035,897.16	50	50				2,557,047.19
烟台杰瑞电力科技有限公司	权益法	1,500,000.00		1,492,101.00	1,492,101.00	50	50				
合计		3,000,000.00	5,112,892.55	-584,894.39	4,527,998.16						2,557,047.19

10、固定资产

(1) 固定资产情况

项目	2009 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2010 年 12 月 31 日
一、账面原值合计	99,185,632.93	33,046,340.32	1,974,931.46	130,257,041.79
其中：房屋及建筑物	38,275,871.00	1,132,062.26		39,407,933.26
机器设备	49,474,630.24	25,526,889.94	1,898,649.46	73,102,870.72
运输工具	5,565,719.00	3,091,731.98		8,657,450.98
电子及其他设备	5,869,412.69	3,295,656.14	76,282.00	9,088,786.83
		本期新增	本期计提	
二、累计折旧合计	16,934,071.78	11,706,574.58	578,688.30	28,061,958.06
其中：房屋及建筑物	3,634,691.34	1,889,524.47		5,524,215.81
机器设备	7,677,453.68	7,792,516.70	507,295.40	14,962,674.98
运输工具	2,713,976.18	986,582.23		3,700,558.41
电子及其他设备	2,907,950.58	1,037,951.18	71,392.90	3,874,508.86
三、固定资产账面净值合计	82,251,561.15	21,339,765.74	1,396,243.16	102,195,083.73
其中：房屋及建筑物	34,641,179.66	-757,462.21		33,883,717.45
机器设备	41,797,176.56	17,734,373.24	1,391,354.06	58,140,195.74
运输工具	2,851,742.82	2,105,149.75		4,956,892.57
电子及其他设备	2,961,462.11	2,257,704.96	4,889.10	5,214,277.97
四、减值准备合计				
其中：房屋及建筑物				
机器设备				
运输工具				
电子及其他设备				
五、固定资产账面价值合计	82,251,561.15	21,339,765.74	1,396,243.16	102,195,083.73
其中：房屋及建筑物	34,641,179.66	-757,462.21		33,883,717.45
机器设备	41,797,176.56	17,734,373.24	1,391,354.06	58,140,195.74
运输工具	2,851,742.82	2,105,149.75		4,956,892.57
电子及其他设备	2,961,462.11	2,257,704.96	4,889.10	5,214,277.97

(2) 本期固定资产折旧额 11,706,574.58 元。

(3) 本期由在建工程转入固定资产原价为 12,887,921.01 元。

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

项目	未办妥产权证书原因	预计办结产权证书时间
107 厂房	正在办理竣工验收中	2011 年上半年

(5) 2009 年公司以土地使用权（账面原值 9,451,009.41 元）和房产权（账面原值 16,647,365.96 元）作抵押与恒丰银行莱山支行签订了最高额抵押合同【2009 年恒银烟借高抵字第 32000706003 号】，

抵押担保最高本金限额为 7,000 万元，抵押期限至 2012 年 7 月 7 日。

11、在建工程

(1) 项目明细

项目	2010 年 12 月 31 日			2009 年 12 月 31 日		
	账面余额	减值准备	账面净值	账面余额	减值准备	账面净值
杰瑞工业园	884,221.26		884,221.26	527,979.35		527,979.35
108#办公楼	971,800.00		971,800.00	85,000.00		85,000.00
105#厂房	3,978,247.30		3,978,247.30			
试验车间	497,729.20		497,729.20			
山海路工业 园	5,000.00		5,000.00			
软件产品	154,887.18		154,887.18			
在安装设备	333,250.76		333,250.76	2,019,589.18		2,019,589.18
其他项目	149,548.00		149,548.00	98,160.68		98,160.68
合计	6,974,683.70		6,974,683.70	2,730,729.21		2,730,729.21

(2) 重大在建工程项目变动情况

	预算数	2009年 12月31日	本期增加	转入固定资产	其他减少	工程投入 占预算比 例(%)	工程 进度	利息资本 化累计金 额	其中：本 期利息 资本化 金额	本期 利息 资本 化率 (%)	资金来源	2010年 12月31日
105#厂房	806 万		3,978,247.30			49.36	60%				募投	3,978,247.30
108#研发中心大楼		85,000.00	886,800.00								募投	971,800.00
试验车间	169 万		497,729.20			29.45	50%				募投	497,729.20
软件产品 (LPM)			3,006,667.53	3,006,667.53							募投	0
软件产品 (ERP)	200 万		154,887.18			7.74					募投	154,887.18
在安装设备		2,019,589.18	8,028,754.13	9,258,636.52	456,456.03						募投、自 筹	333,250.76
总工程项目		527,979.35	468,276.91	112,035.00								884,221.26
山海路工业园			5,000.00									5,000.00
其他项目		98,160.68	563,948.77	510,581.96	1,979.49							149,548.00
合计		2,730,729.21	17,590,311.02	12,887,921.01	458,435.52							6,974,683.70

(3) 在建工程中无利息资本化金额。

(4) 本公司期末在建工程不存在减值情形，未计提在建工程减值准备。

12、无形资产

(1) 无形资产情况

项目	2009 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2010 年 12 月 31 日
一、账面原值合计	11,134,296.41	3,009,582.41		14,143,878.82
1、土地使用权(澳柯玛 7 号)	1,643,787.00			1,643,787.00
2、土地使用权(杰瑞工业园)	9,451,009.41			9,451,009.41
3、加密软件	39,500.00			39,500.00
4、PLM 系统		3,006,667.53		3,006,667.53
5、办公软件		2,914.88		2,914.88
二、累计摊销合计	716,146.47	247,528.20		963,674.67
1、土地使用权(澳柯玛 7 号)	109,585.94	32,875.76		142,461.70
2、土地使用权(杰瑞工业园)	567,060.53	189,020.20		756,080.73
3、加密软件	39,500.00			39,500.00
4、PLM 系统		25,055.56		25,055.56
5、办公软件		576.68		576.68
三、无形资产账面净值合计	10,418,149.94	2,762,054.21		13,180,204.15
1、土地使用权(澳柯玛 7 号)	1,534,201.06	-32,875.76		1,501,325.30
2、土地使用权(杰瑞工业园)	8,883,948.88	-189,020.20		8,694,928.68
3、加密软件				
4、PLM 系统		2,981,611.97		2,981,611.97
5、办公软件		2,338.20		2,338.20
四、减值准备合计				
五、无形资产账面价值合计	10,418,149.94	2,762,054.21		13,180,204.15
1、土地使用权(澳柯玛 7 号)	1,534,201.06	-32,875.76		1,501,325.30
2、土地使用权(杰瑞工业园)	8,883,948.88	-189,020.20		8,694,928.68
3、加密软件				
4、PLM 系统		2,981,611.97		2,981,611.97
5、办公软件		2,338.20		2,338.20

(2) 2009 年公司以土地使用权(账面原值 9,451,009.41 元)和房产产权(账面原值 16,647,365.96 元)作抵押与恒丰银行莱山支行签订了最高额抵押合同【2009 年恒银烟借高抵字第 32000706003 号】，抵押担保最高本金限额为 7,000 万元，抵押期限至 2012 年 7 月 7 日。

13、商誉

被投资单位名称或形成商誉的事项	2009 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2010 年 12 月 31 日	期末减值准备
杰瑞能源服务有限公司	586,412.06			586,412.06	
合计	586,412.06			586,412.06	

商誉是 2007 年 10 月收购杰瑞能源服务有限公司少数股东 15% 股权时产生，不存在减值。

14、长期待摊费用

项目	2009 年 12 月 31 日	本期增加额	本期摊销额	其他减少额	2010 年 12 月 31 日
装修款	93,004.83	124,920.72	85,248.32		132,677.23
合计	93,004.83	124,920.72	85,248.32		132,677.23

15、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 已确认的递延所得税资产

项目	2010年12月31日	2009年12月31日
资产减值准备	1,872,979.99	1,177,758.68
合并报表中抵销内部销售未实现损益的影响	2,309,189.05	1,858,830.87
小计	4,182,169.04	3,036,589.55

(2) 引起暂时性差异的资产或负债项目对应的暂时性差异

项目	暂时性差异金额
应收账款	11,837,528.13
其他应收款	548,655.98
内部交易未实现损益	14,714,865.94
合计	27,101,050.05

16、资产减值准备明细

项目	2009年12月31日	本期增加	本期减少 转回 转销	2010年12月31日
一、坏账准备	7,612,651.55	4,885,636.85	12,798.62	12,485,489.78
二、存货跌价准备				
三、可供出售金融资产减值准备				
四、持有至到期投资减值准备				
五、长期股权投资减值准备				
六、投资性房地产减值准备				
七、固定资产减值准备				
八、工程物资减值准备				
九、在建工程减值准备				
十、生产性生物资产减值准备				
其中：成熟生产性生物资产减值准备				
十一、油气资产减值准备				
十二、无形资产减值准备				
十三、商誉减值准备				
十四、其他				
合计	7,612,651.55	4,885,636.85	12,798.62	12,485,489.78

17、短期借款

(1) 短期借款分类

项目	2010年12月31日	2009年12月31日
质押借款	8,031,480.74	17,197,723.98
抵押借款		20,000,000.00
保证借款		10,000,000.00
合计	8,031,480.74	47,197,723.98

截至2010年12月31日，质押借款中4,322,768.74元系公司进口汇利达融资业务形成的借款余额，该融资金额为652,720美元，公司以保证金存款人民币446.50万元提供质押担保；质押借款3,708,712.00

元 (560,000 美元) 以公司 426.20 万元定期存单作为质押担保。

(2) 短期借款期末余额中无逾期未还款项。

18、应付账款

项目	2010 年 12 月 31 日	2009 年 12 月 31 日
一年以内	72,157,575.01	60,987,006.15
1~2 年	6,059,239.47	941,486.44
2~3 年	234,459.00	1,044,697.15
3 年以上	65,675.00	3,780.00
合计	78,516,948.48	62,976,969.74

注：(1) 应付账款期末余额中无欠持有本公司 5%(含 5%) 以上股份的股东单位账款。

(2) 账龄超过一年的大额应付账款系未付的货款结算尾款。

19、预收款项

(1) 预收款项按账龄列示

项目	2010 年 12 月 31 日	2009 年 12 月 31 日
1 年以内	51,192,789.63	53,946,409.62
1~2 年	120,119.00	913,865.79
2~3 年	86,133.73	83,764.31
3 年以上	1,000.00	
合计	51,400,042.36	54,944,039.72

(2) 预收款项期末余额中无预收持有公司 5%(含 5%) 以上表决权股份的股东单位和关联方款项。

20、应付职工薪酬

项目	2009 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2010 年 12 月 31 日
一、工资、奖金、津贴和补贴	4,348,200.00	52,079,075.87	46,088,275.87	10,339,000.00
二、职工福利费		4,079,544.30	4,079,544.30	
三、社会保险费		4,227,395.10	4,211,709.12	15,685.98
其中：1、医疗保险费		652,868.31	652,868.31	
2、基本养老保险费		3,124,279.28	3,108,593.30	15,685.98
3、年金缴费				
4、失业保险费		159,856.94	159,856.94	
5、工伤保险费		136,552.65	136,552.65	
6、生育保险费		153,837.92	153,837.92	
四、住房公积金		1,252,244.70	1,252,244.70	
五、工会经费和职工教育经费	178,951.19	1,486,497.82	1,582,562.02	82,886.99
六、非货币性福利				
七、因解除劳动关系给予的补偿				
合计	4,527,151.19	63,124,757.79	57,214,336.01	10,437,572.97

期末工资余额为尚未支付的 2010 年度奖金，已于 2011 年 2 月支付。

21、应交税费

项目	2010 年 12 月 31 日	2009 年 12 月 31 日
增值税	-23,574,819.41	3,830,361.40
营业税	684,075.23	428,241.54
企业所得税	18,385,296.64	2,619,790.40
个人所得税	216,101.42	107,408.27
城市维护建设税	-696,561.23	458,295.54
土地税	-400,000.00	
印花税	75,050.80	36,177.13
教育费附加	-298,526.21	196,412.38
地方教育费附加	-79,142.83	65,470.79
待抵扣税款	-1,723,275.66	-820,095.73
代扣代缴税金	4,432.73	-11,376.00
残疾人保障基金	-12,744.00	
合计	-7,420,112.52	6,910,685.72

说明：应交税费负数主要系增值税期末进项税额留底形成。

22、其他应付款

(1) 按账龄列示

项目	2010 年 12 月 31 日	2009 年 12 月 31 日
一年以内	4,616,111.68	2,210,985.71
1~2 年	159,890.70	448,626.59
2~3 年	438,561.92	
合计	5,214,564.30	2,659,612.30

(2) 其他应付款期末余额中无应付持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位款项。

应付关联方情况如下：

单位名称	2010 年 12 月 31 日	2009 年 12 月 31 日
烟台杰瑞网络商贸有限公司		106,708.00
合计		106,708.00

23、股本

	期初数	本次变动增减(+、-)				小计	期末数
		发行新股	送股	公积金转股	其他		
一、有限售条件股份	85,818,000.00						85,818,000.00
1、国家持股							
2、国有法人持股							
3、其他内资持股	85,818,000.00						85,818,000.00
其中：境内非国有法人持股							
境内自然人持股	85,818,000.00						85,818,000.00
4、外资持股							
其中：境外法人持股							
境外自然人持股							
二、无限售条件股份		29,000,000.00				29,000,000.00	29,000,000.00

1、人民币普通股	29,000,000.00	29,000,000.00	29,000,000.00
2、境内上市的外资股			
3、境外上市的外资股			
4、其他			
股份总数	85,818,000.00	29,000,000.00	114,818,000.00

股本变动情况说明：经中国证券监督管理委员会证监许可【2010】60号文核准，公司于2010年1月25日在深圳证券交易所首次向社会公开发行人民币普通股（A股）2,900万股，其中：网上定价发行2,320万股，于2010年2月5日上市交易；网下配售发行580万股，锁定三个月后上市交易。本次发行后，公司股本增至11,481.80万股。上述增资，业经中喜会计师事务所有限责任公司以“中喜验字【2010】第01003号”验资报告予以验证。

24、资本公积

项目	2009年12月31日	本期增加	本期减少	2010年12月31日
资本溢价（股本溢价）	1,318,970.04	1,663,466,962.41		1,664,785,932.45
其他资本公积				
合计	1,318,970.04	1,663,466,962.41		1,664,785,932.45

股本溢价形成：(1)2007年11月15日，公司股东会决议，以截至2007年10月31日经审计的净资产79,800,870.04元按1.000011:1的比例折为7,980万股，整体变更为股份公司，股本溢价870.04元计入资本公积。(2)2007年12月6日，公司2007年第一次临时股东大会决议，采用非公开方式向特定对象发行人民币普通股4,873,000股，每股发行价人民币1.20元，由127名自然人股东以现金认缴。实际收到认股款5,847,600.00元，其中：新增股本4,873,000.00元，股本溢价974,600.00元计入资本公积。(3)2008年1月27日，公司2008年第一次临时股东大会决议，采用非公开方式向特定对象发行人民币普通股1,145,000股，每股发行价人民币1.30元，由14名自然人股东以现金认缴。实际收到认股款1,488,500.00元，其中新增股本1,145,000.00元，股本溢价343,500.00元计入资本公积。(4)2010年1月25日，公司在深圳证券交易所首次向社会公开发行人民币普通股（A股）2,900万股，每股发行价人民币59.5元。扣减发行费用后，实际收到认股款1,692,466,962.41元，其中，新增股本2,900万元，股本溢价1,663,466,962.41元计入资本公积。

25、盈余公积

项目	2009年12月31日	本期增加	本期减少	2010年12月31日
法定盈余公积	12,209,145.13	15,981,964.58		28,191,109.71
合计	12,209,145.13	15,981,964.58		28,191,109.71

26、未分配利润

项目	金额	提取或分配比例
调整前 上年末未分配利润	240,823,417.91	
调整 年初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后 年初未分配利润	240,823,417.91	
加：本期归属于母公司所有者的净利润	281,920,467.94	
减：提取法定盈余公积	15,981,964.58	10%
应付普通股股利	68,890,800.00	以发行后114,818,000股总股本为基数，按每10股派发6元现金红利（含个税）
期末未分配利润	437,871,121.27	

未分配利润说明：2010年5月21日本公司2009年度股东大会决议通过《公司2009年度利润分配方案》，以发行后114,818,000股总股本为基数，向全体股东按每10股派发6.00元（含税），共派发现金红利68,890,800.00元。

27、营业收入、营业成本

(1) 营业收入

项目	2010 年度		2009 年度	
主营业务收入	936,995,933.04		673,436,442.37	
其他业务收入	6,980,084.14		7,040,725.13	
合计	943,976,017.18		680,477,167.50	
主营业务成本	550,681,961.46		422,011,253.83	
其他业务成本	808,710.44		961,184.84	
合计	551,490,671.90		422,972,438.67	

(2) 主营业务（分产品）

产品名称	2010 年度		2009 年度	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
油田专用设备制造	418,210,741.34	254,219,695.68	256,338,806.99	147,754,544.91
油田、矿山设备维修改造与配件销售	342,120,588.72	241,204,821.51	339,741,865.91	248,851,495.31
油田工程技术服务	170,170,298.95	53,017,697.65	71,129,452.07	21,930,676.95
其他收入	6,494,304.03	2,239,746.62	6,226,317.40	3,474,536.66
合计	936,995,933.04	550,681,961.46	673,436,442.37	422,011,253.83

(3) 主营业务（分地区）

地区名称	2010 年度		2009 年度	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
国内	733,925,578.02	421,095,755.84	503,850,921.06	322,951,156.57
国外	203,070,355.02	129,586,205.62	169,585,521.31	99,060,097.26
合计	936,995,933.04	550,681,961.46	673,436,442.37	422,011,253.83

(4) 公司前五名客户的营业收入情况

客户名称	营业收入	占公司全部营业收入的比例 (%)
康菲石油中国有限公司	153,990,413.79	16.31
中国石油集团西部钻探工程有限公司	55,294,871.79	5.86
中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司	38,062,569.23	4.03
Pars red star.co	37,621,945.47	3.99
WEAFRI WELL SERVICES LTD	33,881,765.49	3.59
合计	318,851,565.78	33.78

营业收入的说明：公司 2010 年度油田专用设备制造生产和销售规模扩大，销售收入及毛利增幅较大。

28、营业税金及附加

项目	2010 年度	2009 年度	计缴标准
营业税	5,686,570.71	2,513,542.07	5%, 3%
城市维护建设税	2,322,256.74	2,819,165.59	7%
教育费附加	995,252.94	1,208,263.33	3%
地方教育附加	352,125.89	402,725.58	1%, 2%
合计	9,356,206.28	6,943,696.57	

29、销售费用

项目	2010 年度	2009 年度
工资	12,191,259.13	7,287,825.19
福利费	558,887.15	221,002.30
社会保险金	864,471.30	750,278.95

差旅费	6,574,971.80	4,315,920.31
折旧费	350,653.05	286,825.28
办公费	1,487,109.28	1,403,636.61
通讯费	403,649.49	292,816.17
招待费	2,575,440.86	1,596,143.63
车辆费	440,405.39	287,544.00
低值易耗品摊销	92,825.13	17,000.92
运杂费	3,974,300.51	1,856,180.87
物料消耗	120,067.26	33,643.02
广告费	345,258.75	414,865.33
会议费	352,599.36	214,937.56
维修费	495,508.81	86,598.10
交通费	28,784.56	8,620.70
水电费	86,858.27	-
保险费	196,149.75	47,994.53
包装费	77,261.72	58,149.19
参展费	5,118,174.50	1,730,238.15
邮寄费	117,768.79	64,382.79
劳保费	183,837.52	58,212.02
租赁费	761,626.53	250,025.96
售后服务费	1,731,481.69	1,137,167.31
投标费	286,054.74	251,223.64
仓储费	433,360.18	288,195.75
检测认证	89,806.75	642,361.00
其他	159,217.81	54,230.67
合计	40,097,790.08	23,656,019.95

30、管理费用

项目	2010 年度	2009 年度
职工工资	7,443,767.45	5,176,396.95
福利费	1,186,723.83	885,594.18
社会保险金	934,082.76	601,764.48
工会经费	1,020,429.49	609,221.19
职工教育经费	463,168.33	416,775.00
水电费	251,771.21	250,684.26
低值易耗品摊销	251,342.55	44,080.48
办公费	1,931,144.09	1,452,785.72
差旅费	964,196.91	314,918.87
业务招待费	709,831.29	356,776.31
折旧	1,827,563.14	1,353,094.71
租赁费	317,213.39	108,442.49
通讯费	171,902.18	107,207.58
车辆费	1,178,135.14	917,162.71
税金	2,977,249.22	1,713,652.36
会议费	60,718.00	498,235.10
宣传费	79,200.08	6,450.00
劳保	48,495.18	84,229.76

研发费	20,252,347.42	661,340.07
保险费	17,728.56	19,597.50
邮寄费	1,721.24	594.95
维修费	396,747.07	536,828.71
咨询费	137,000.00	23,000.00
上市费用	2,958,388.68	312,444.51
无形资产摊销	221,895.96	202,005.96
董事会费	177,786.00	130,000.00
交通费		1,694.00
其他	289,967.04	289,740.65
合计	46,270,516.21	17,074,718.50

31、财务费用

项目	2010 年度	2009 年度
利息支出	679,581.90	3,617,464.82
减：利息收入	27,988,700.37	358,703.15
汇兑损失	6,823,387.32	778,946.54
减：汇兑收益	6,043,146.87	362,225.36
机构手续费	813,113.42	530,816.59
合计	-25,715,764.60	4,206,299.44

32、资产减值损失

项目	2010 年度	2009 年度
一、坏账损失	4,885,636.85	1,607,264.47
二、存货跌价损失		
三、可供出售金融资产减值损失		
四、持有至到期投资减值损失		
五、长期股权投资减值损失		
六、投资性房地产减值损失		
七、固定资产减值损失		
八、工程物资减值损失		
九、在建工程减值损失		
十、生产性生物资产减值损失		
十一、油气资产减值损失		
十二、无形资产减值损失		
十三、商誉减值损失		
十四、其他		
合计	4,885,636.85	1,607,264.47

33、投资收益

(1) 投资收益明细情况

项目	2010 年度	2009 年度
成本法核算的长期股权投资收益		
权益法核算的长期股权投资收益	472,152.80	1,537,430.28
处置长期股权投资产生的投资收益		
合计	472,152.80	1,537,430.28

(2) 按权益法核算的长期股权投资收益

被投资单位	2010 年度	2009 年度	本期比上期增减变动的原因
烟台德美动力有限公司	480,051.80	1,537,430.28	

烟台杰瑞电力科技有限公司	-7,899.00	
合计	472,152.80	1,537,430.28

34、营业外收入

项目	2010 年度	2009 年度	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	2,343.18	25,511.14	2,343.18
其中：固定资产处置利得	2,343.18	25,511.14	2,343.18
罚款、违约金收入	340,959.78	2,358,365.39	340,959.78
政府补助	16,990,698.07	7,948,830.91	13,678,134.00
其他收入	667,118.44	59,618.56	667,118.44
合计	18,001,119.47	10,392,326.00	14,688,555.40

2010 年政府补助收入 16,990,698.07 元，具体明细如下：

发文单位	文件名称	文号	金额
烟台市科学技术局、烟台市财政局	关于下达 2009 年度烟台市科学技术发展计划（第三批）的通知	烟科计字【2009】71 号、 烟财教指【2009】63 号	200,000.00
烟台市莱山区财政局	关于下达科技专项资金指标的通知	莱财预指字【2010】108 号	6,100,000.00
软件产品即征即退增值税款	《财政部、国家税务总局关于嵌入式软件增值税政策的通知》	财税【2008】92 号	3,312,564.07
烟台市财政局	关于下达 2010 年度出口信用保险保费补贴资金预算指标的通知	烟财企指【2010】49 号	20,000.00
烟台市财政局	关于下达 2010 年度中小企业国际市场开拓资金预算指标的通知	烟财企指【2010】48 号	215,000.00
烟台市财政局、烟台市知识产权局	关于印发《烟台市专利发展专项资金管理暂行办法》的通知	烟财教【2006】128 号	13,150.00
烟台市财政局	关于下达 2009 年度市级鼓励外经贸发展专项资金预算指标的通知	烟财企指【2010】4 号	9,984.00
烟台市财政局	关于下达 2010 年山东省重点领域首台（套）技术装备财政奖励资金预算指标	烟财建指【2010】84 号	100,000.00
烟台市莱山区财政局	关于下达专项资金指标的通知	莱财预指字【2010】79 号	200,000.00
烟台市财政局	关于下达 2010 年山东省自主创新成果转化重大专项资金预算指标的通知	烟财教指【2010】27 号	2,000,000.00
烟台市财政局	关于下达 2010 年企业技术中心建设和工业设计专项资金预算指标的通知	烟财建指【2010】51 号	100,000.00
烟台市科学技术局、烟台市财政局	关于下达 2010 年度烟台市科技自主创新“双十”工程项目的通知	烟科计字【2010】44 号、 烟财教指【2010】45 号	1,000,000.00
烟台市财政局、烟台市经济和信息化委员会	关于下达 2010 年新兴产业和重点行业发展专项资金及项目计划（第二批）的	烟财企指【2010】35 号	300,000.00
烟台市财政局	关于下达 2010 年企业自主创新及技术进步专项引导资金（第二批）预算指标	烟财企指【2010】31 号	400,000.00

烟台市发展和改革委员会	关于转发国家下达我市产业结构调整项目 2010 年中央预算内投资计划的通知	烟发改投资【2010】439 号	3,000,000.00
山东省人民政府	山东省科学技术奖励办法		20,000.00
合计			16,990,698.07

35、营业外支出

项目	2010 年度	2009 年度	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	4,404.16	54,636.97	4,404.16
其中：固定资产处置损失	4,404.16	54,636.97	4,404.16
违约金支出		1,170,832.00	
对外捐赠	133,000.00	68,000.00	133,000.00
其他	76,241.91	1,830.30	76,241.91
合计	213,646.07	1,295,299.27	213,646.07

36、所得税费用

项目	2010 年度	2009 年度
按税法及相关规定计算的当期所得税	52,747,499.31	33,005,304.37
递延所得税调整	-1,145,579.49	-1,166,934.04
合计	51,601,919.82	31,838,370.33

37、基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

(1) 基本每股收益 2.51 元/股，参照如下公式计算：

$$\text{基本每股收益} = P0 \div S$$

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

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

$$2010 \text{ 年 基 本 每 股 收 益 } = 281,976,221.62 / (85,818,000 + 29,000,000 \times 11/12) = 281,976,221.62 / 112,401,333 = 2.51$$

(2) 稀释每股收益 2.51 元/股，参照如下公式计算：

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

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

$$2010 \text{ 年 稀 释 每 股 收 益 } = 281,976,221.62 / (85,818,000 + 29,000,000 \times 11/12) =$$

281,976,221.62/112,401,333=2.51

38、其他综合收益

项目	2010 年度	2009 年度
外币财务报表折算差额	55,753.68	-1,330.59
合计	55,753.68	-1,330.59

39、现金流量表项目注释

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

项目	金额
利息收入	7,461,578.42
补贴收入	15,176,771.93
保证金	110,000.00
单位往来	76,092.80
其他	243,873.00
合计	23,068,316.15

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项目	金额
运杂费	4,063,058.74
办公费	3,467,984.82
差旅费\交通费	7,561,919.59
招待费	3,281,635.63
通讯费	575,668.16
车辆费	1,563,863.05
广告费\宣传费	427,010.08
会议费	420,502.40
参展费	5,053,782.54
研发费	310,091.09
售后服务	1,144,593.79
认证费	180,114.47
租赁费	817,126.53
手续费	1,038,183.03
维修费	1,195,285.61
保险费	215,341.65
投标费	286,054.74
仓储费	433,360.18
劳保费	218,227.39
水电费	365,035.73
上市费用	2,958,388.68
捐赠支出	133,000.00
其他单位往来	2,226,409.59
个人往来	332,773.99
其他	923,398.67
合计	39,192,810.15

(3) 收到的其他与筹资活动有关的现金

项目	金额
汇利达保证金收回	3,803,000.00
合计	3,803,000.00

(4) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项目	金额
上市发行费用	6,276,537.59
支付汇利达借款保证金	8,727,000.00
合计	15,003,537.59

40、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

补充资料	2010 年度	2009 年度
1. 将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	284,248,666.84	182,812,816.57
加: 资产减值准备	4,885,636.85	1,607,264.47
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	11,706,574.58	7,983,088.65
无形资产摊销	247,528.20	216,353.54
长期待摊费用摊销	85,248.32	999,628.51
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(收益以“-”号填列)	1,266.15	22,140.58
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	3,138.01	6,985.25
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)		
财务费用(收益以“-”号填列)	910,439.40	3,375,698.62
投资损失(收益以“-”号填列)	-472,152.80	-1,537,430.28
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-1,145,579.49	-1,166,934.04
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)		
存货的减少(增加以“-”号填列)	-138,186,590.64	3,081,083.67
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-215,282,732.56	-17,586,024.39
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	8,183,430.76	-34,320,671.47
其他	55,753.68	-1,330.59
经营活动产生的现金流量净额	-44,759,372.70	145,492,669.09
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	1,613,246,836.96	128,496,574.18
减: 现金的期初余额	128,496,574.18	105,246,718.81
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	1,484,750,262.78	23,249,855.37

(2) 现金和现金等价物的构成

项目	2010 年 12 月 31 日	2009 年 12 月 31 日
一、现金	1,613,246,836.96	128,496,574.18
其中: 库存现金	583,787.57	181,930.28
可随时用于支付的银行存款	102,111,409.71	127,252,904.02
可随时用于支付的其他货币资金	1,510,551,639.68	1,061,739.88
二、现金等价物		

其中：三个月内到期的债券投资

三、期末现金及现金等价物余额	1,613,246,836.96	128,496,574.18
----------------	------------------	----------------

注：期末现金和现金等价物不含母公司或集团内子公司使用受限制的质押保证金存款 8,727,000.00 元。

六、关联方及关联交易

1、存在控制关系的本公司股东

名称	持本公司股份比例	与本公司关系
孙伟杰	26.41%	实际控制人、公司第一大股东
王坤晓	18.07%	实际控制人、公司第二大股东
刘贞峰	14.13%	实际控制人、公司第三大股东

2、本企业的子公司情况

单位：万元									
子公司全称	子公司类型	企业类型	注册地	法人代表	业务性质	注册资本	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	组织机构代码
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	全资子公司	有限责任公司	烟台市莱山区杰瑞路9号	王春燕	油田专用设备的生产销售	14,000.00	100.00	100.00	75918556-5
杰瑞能源服务有限公司	全资子公司	有限责任公司	莱山区澳柯玛大街7号	孙伟杰	油田工程技术服务	11,000.00	100.00	100.00	76575503-4
烟台杰瑞钻采设备技术有限公司	控股子公司	有限责任公司	莱山区澳柯玛大街7号	孙伟杰	油田机械等配件生产销售、货物的进出口贸易	400.00	67.50	67.50	76666407-0
American Jereh International Corporation (美国杰瑞国际有限公司)	全资子公司	有限责任公司	9900Westpark Drive, Suite 132, Houston, Texas 77063	孙伟杰	油田、矿山专用设备及配件的出口	5 万美元	100.00	100.00	
烟台杰瑞机械设备有限公司	全资子公司	有限责任公司	莱山区澳柯玛大街7号	孙伟杰	机械设备、机电产品销售、维修、技术服务及配件销售	500.00	100.00	100.00	68825766-3
烟台瑞智软件有限公司	全资子公司	有限责任公司	莱山区澳柯玛大街7号	孙伟杰	计算机软件的开发与销售、技术咨询、技术转让、技术服务	50.00	100.00	100.00	68825767-1
烟台杰瑞压缩设备有限公司	全资子公司	有限责任公司	莱山区澳柯玛大街7号	秦建伟	压缩机、天然气输送装置的研发、制造和销售	500.00	100.00	100.00	69443554-2

3、本企业的合营和联营企业情况

被投资单位名称	企业类型	注册地	法人代表	业务性质	注册资本 (万元)	本企业持股比例 (%)	本企业在被投资单位表决权比例 (%)	组织机构代码
合营企业								
烟台德美动力有限公司	合资	烟台市莱山区	孙伟杰	开发、设计、生产发动机动力及传动设备	300	50	50	76579820-2
烟台杰瑞电力科技有限公司	合资	烟台市莱山区	孙伟杰	开发、设计、生产、销售发动机动力及分布式能源产品；销售发电机组产品的相关配套部件	300	50	50	56253975-3

4、本企业的其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系	组织机构代码
烟台杰瑞网络商贸有限公司	同一控制人	72427926-2
烟台杰瑞软件有限公司	同一控制人, 于 2010 年注销	77742453-1
北京杰瑞网科软件有限公司	同一控制人	67381784-0

5、关联交易情况

(1) 采购商品/接受劳务情况表

关联方	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价方式	2010 年度		2009 年度	
				金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)
烟台德美动力有限公司	采购	发动机等	协议价	12,227,826.41	24.14	15,547,871.13	45.28
烟台杰瑞网络商贸有限公司	接受劳务	网络服务费	协议价	374,213.50	100.00	169,398.00	100.00

出售商品/提供劳务情况表

关联方	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价方式	2010 年度		2009 年度	
				金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)
烟台德美动力有限公司	销售	配件等	协议价	16,833.44	0.05	20,518.78	0.10
烟台德美动力有限公司	提供劳务	代理服务费用	协议价	164,903.00	71.76	246,177.00	51.70
烟台杰瑞网络商贸有限公司	提供劳务	班车使用费	协议价			11,858.27	100.00

关联交易说明

(1) 代理服务费:

公司与烟台德美动力有限公司签订协议, 公司为烟台德美动力有限公司提供代操作进口报关业务服务, 由烟台德美动力有限公司依据支付给香港德美进口货款的金额按 1.5% 的比例支付代理服务费用。

(2) 网络服务费:

2009 年 5 月烟台杰瑞及其子公司装备公司、钻采设备公司、开发公司、机械设备公司与网络公司签订《杰瑞油服集团网站建设服务合同》, 公司委托网络公司进行网站开发制作并进行后期维护, 合同金额为项目建设费用 60,000 元、项目维护费 2009 年免收, 从 2010 年起每年支付 12,000 元。

2009 年 8 月杰瑞及其子公司装备公司、钻采设备公司、能服公司、机械设备公司与网络公司签署《内部服务协议》, 公司委托网络公司对设计、打印、软件开发等业务提供设计服务, 收费标准为, 设计类服务每天按工作 8 小时计算, 80 元/小时、600 元/天, 打印类服务按彩稿 20 元/页, 软件开发类按 600 元/天, 不足 1 天按 1 天计算, 其他业务由双方协商, 另行签订协议。2010 年合计支付 362,213.50 元。

(3) 班车使用费:

2008 年 3 月 10 日, 烟台杰瑞与网络公司、软件公司签署《班车使用协议》。约定烟台杰瑞同意

网络公司、软件公司的部分员工使用其班车。网络公司、软件公司分别向烟台杰瑞支付班车使用费，具体承担方式为：按网络公司、软件公司乘车人员占全部乘车人员的比例，承担班车每月实际发生费用(折旧、车辆维护费用、油耗、缴费、人工等)，但每人每月最高不超过 200 元。对于上述班车使用费，由各方按季度结算，网络公司、软件公司应当在每季度结束后 10 日内向烟台杰瑞支付该季度的班车使用费。该协议有效期 3 年，自 2008 年 1 月 1 日至 2010 年 12 月 31 日。2009 年 3 月 31 日，鉴于网络公司已购买班车，原协议终止履行。

(2) 关联租赁情况

出租方名称	承租方名称	租赁资产种类	租赁起始日	租赁终止日	租赁收益确定依据	年度确认的租赁收益
烟台杰瑞石油服务集团有限公司	烟台德美动力有限公司	面积 1,134 平方米	2008 年 6 月 1 日	2011 年 5 月 31 日		100,000.00
	烟台杰瑞网络商贸有限公司	面积 412.29 平方米	2010 年 1 月 1 日	2012 年 12 月 31 日		101,880.00
	烟台杰瑞网络商贸有限公司	面积 52.15 平方米	2010 年 3 月 1 日	2012 年 12 月 31 日		10,000.00
	烟台杰瑞网络商贸有限公司	面积 121.44 平方米	2010 年 9 月 1 日	2012 年 12 月 31 日		9,600.00
	烟台杰瑞网络商贸有限公司	面积 37.1 平方米	2010 年 10 月 1 日	2012 年 12 月 31 日		2,310.00
	北京杰瑞网科软件有限公司	面积 97.5 平方米	2010 年 1 月 1 日	2012 年 12 月 31 日		23,700.00

关联租赁情况说明：公司与烟台德美动力有限公司签订厂房租赁合同，将厂区内 2# 厂房(面积 1,134.00 平方米)租赁给烟台德美动力有限公司使用，租赁期限 3 年，期限从 2008 年 6 月 1 日至 2011 年 5 月 31 日止。租金每年 10 万元。

公司与烟台杰瑞网络商贸有限公司签订租赁合同，将厂区内综合办公楼三楼办公区(面积 419.29 平方米)及四楼办公区(52.15 平方米)租赁给烟台杰瑞网络商贸有限公司使用，租赁期限为 3 年，自 2010 年 1 月 1 日至 2012 年 12 月 31 日，2010 年第一季度，1-2 月每月租金为 8,490.00 元，3 月租金 9,490.00 元，合计 26,470.00 元；第二季度开始，每月租金 9,490.00 元，每季度合计 28,470.00 元。

公司与烟台杰瑞网络商贸有限公司签订租赁合同，将厂区内综合办公楼四楼办公区(面积 121.44 平方米与 37.1 平方米)租赁给烟台杰瑞网络商贸有限公司使用，租赁期限为 3 年，2010 年 9 月 1 日至 2012 年 12 月 31 日，2010 年 9 月 1 日至 9 月 30 日，租金为 2,400.00 元，自 2010 年第四季度开始，每月租金 3,170.00 元，每季度合计 9,510.00 元。

公司与北京杰瑞网科软件有限公司签订租赁合同，将厂区内综合办公楼三楼一面积 97.5 平方米的办公室租赁给北京杰瑞网科软件有限公司使用，租赁期限 3 年，租赁期限从 2010 年 1 月 1 日至 2012 年 12 月 31 日，年租金 23,700.00 元。

(3) 关联担保情况

担保方	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
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	20,000,000.00	2009 年 2 月 5 日	2010 年 2 月 4 日	是

关联担保情况说明：2009 年 2 月 5 日，烟台莱山国有资产经营有限公司和烟台杰瑞石油装备技术有限公司与招商银行股份有限公司烟台分行签订了最高额不可撤销担保书，作为连带责任保证人，为公司与招商银行股份有限公司烟台分行签订的授信协议提供最高额 2,000 万元担保，授信期间为 2009 年 2 月 5 日至 2010 年 2 月 4 日。截至 2010 年 12 月 31 日公司取得该授信协议下的 1,000 万元短期借款已还清。

6、关联方应收应付款项

上市公司应付关联方款项

项目名称	关联方	2010 年 12 月 31 日	2009 年 12 月 31 日
其他应付款	烟台杰瑞网络商贸有限公司		106,708.00

七、或有事项

本公司不存在需要披露的重大或有事项。

八、承诺事项

本公司不存在需要披露的重大承诺事项。

九、资产负债表日后事项

2011年3月20日，公司董事会审议通过2010年度利润分配及资本公积金转增股本议案：2010年末母公司未分配利润为150,501,987.32元，以2010年末114,818,000股总股本为基数，向在股权登记日登记在册的全体股东进行利润分配，按每10股派发8.00元现金红利（含税），共计派发现金91,854,400元（含税），经过本次分配后未分配利润剩余部分结转以后年度分配；以2010年末114,818,000股总股本为基数，以资本公积金转增股本的方式，拟向全体股东每10股转增10股。以上预案尚需股东大会批准。

出上述事项外，本公司无需要披露的其他资产负债表日后非调整事项。

十、其他重要事项

1、所有权受到限制的资产

(1) 资产所有权受到限制的原因：用于向银行质押或抵押借款

(2) 所有权受到限制的资产金额

所受到限制的资产类别	年初账面原值	本期增加额	本期减少额	期末账面原值
用于担保的资产				
货币资金	17,223,000.00	8,727,000.00	17,223,000.00	8,727,000.00
房屋及建筑物	16,647,365.96			16,647,365.96
土地使用权(杰瑞工业园)	9,451,009.41			9,451,009.41
合计	43,321,375.37	8,727,000.00	17,223,000.00	34,825,375.37

十一、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

种类	2010年12月31日				2009年12月31日			
	账面余额 金额	比例%	坏账准备 金额	比例%	账面余额 金额	比例%	坏账准备 金额	比例%
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款								
按账龄组合计提坏账准备的应收账款	139,134,068.75	98.84	7,593,452.72	5.46	70,784,513.65	99.56	4,562,706.39	6.45
应收关联单位款项	1,626,016.17	1.16			313,497.14	0.44		
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款								
合计	140,760,084.92	100.00	7,593,452.72	5.39	71,098,010.79	100.00	4,562,706.39	6.42

应收账款种类的说明：对单项金额100万元及以上的应收账款确定为单项金额重大的应收账款。

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

账龄	2010年12月31日		2009年12月31日	
----	-------------	--	-------------	--

	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	占总额比例 (%)	金额	坏账准备比例 (%)	金额	占总额比例 (%)	金额	坏账准备比例 (%)
1 年以内	134,889,073.54	96.95	6,744,453.68	5.00	65,701,532.47	92.82	3,285,076.62	5.00
1-2年	4,244,995.21	3.05	848,999.04	20.00	4,212,869.43	5.95	842,573.89	20.00
2-3 年					870,111.75	1.23	435,055.88	50.00
3 年以上								
合计	139,134,068.75	100.00	7,593,452.72	5.46	70,784,513.65	100.00	4,562,706.39	6.45

本公司对应收关联单位款项不计提坏账准备，明细如下：

应收账款内容	与本公司关系	账面余额	账龄
AMERICAN JEREH INTERNATIONAL	本公司之子公司	1,626,016.17	1 年以内

(2) 本报告期实际核销的应收账款情况

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	是否因关联交易产生
湘潭电机股份有限公司	货款	12,798.62	确认坏账	否

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

(4) 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	年限	占应收账款总额的比例%
中国石油集团渤海钻探工程有限公司	非关联方	32,604,360.03	1 年以内	23.16%
华北石油管理局器材供应处	非关联方	22,183,200.00	1 年以内	15.76%
新疆维吾尔自治区石油管理局	非关联方	11,322,977.00	1 年以内	8.04%
中国石油集团长城钻探工程有限公司物资分公司	非关联方	7,053,600.00	1 年以内	5.01%
中国石化集团西南石油局井下作业公司	非关联方	3,912,310.00	1 年以内 3207801 元, 1-2 年 704509 元	2.78%
合计		77,076,447.03		54.76%

2、其他应收款

(1) 其他应收款

种类	2010 年 12 月 31 日				2009 年 12 月 31 日			
	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								
按账龄组合计提坏账准备的其他应收款	4,645,715.43	63.41	394,800.59	8.50	4,832,673.21	100.00	647,623.48	13.40
应收关联单位款项	2,681,134.01	36.59						
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	7,326,849.44	100.00	394,800.59	5.39	4,832,673.21	100.00	647,623.48	13.40

其他应收款说明：对单项金额 100 万元及以上的其他应收款确定为单项金额重大的其他应收款。

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

账龄	2010 年 12 月 31 日				2009 年 12 月 31 日			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	占总额比例	金额	坏账准备比例	金额	占总额比例	金额	坏账准备比例 (%)
1 年以内	3,993,960.	85.97	199,698.01	5.00	3,113,942.7	64.44	155,697.	5.00
1-2 年	523,500.00	11.27	104,700.00	20.00	1,375,755.1	28.47	275,151.	20.00
2-3 年	75,705.16	1.63	37,852.58	50.00	252,400.00	5.22	126,200.	50.00
3 年以上	52,550.00	1.13	52,550.00	100.00	90,575.31	1.87	90,575.3	100.00
合计	4,645,715.	100.00	394,800.59	8.50	4,832,673.2	100.00	647,623.	13.40

本公司对应收关联单位款项不计提坏账准备，明细如下：

应收账款内容	与本公司关系	账面余额	账龄
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	本公司之子公司	1,978,248.25	1 年以内
JEREH INTERNATIONAL(HONG KONG) CO.	本公司之子公司	702,885.76	1 年以内
合计		2,681,134.01	

(2) 其他应收款期末余额中无持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位款项。

(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	年限	占其他应收款总额的比例 (%)	款项内容
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	关联方	1,978,248.25	1 年以内	27.00	代付货款
神华国际贸易有限责任公司	非关联方	1,008,000.00	1 年以内	13.76	投标保证金
湘电重型装备股份有限公司	非关联方	877,950.10	1 年以内	11.98	投标保证金
JEREH INTERNATIONAL (HONG KONG) CO. LTD	关联方	702,885.76	1 年以内	9.59	代付货款
武汉钢铁集团矿业有限责任公司	非关联方	500,000.00	1-2 年	6.82	投标保证金
合计		5,067,084.11		69.15	

3、长期股权投资

被投资单位	核算方法	投资成本	期初余额	增减变动	期末余额	在被投资单位持股比例(%)	在被投资单位表决权比例(%)	减值准备	本期计提减值准备	现金红利
对子公司投资:										
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	成本法	247,520,129.14	24,916,186.47	222,603,942.67	247,520,129.14	100.00	100.00			52,694,375.79
烟台杰瑞石油开发有限公司	成本法	207,000,000.00	30,000,000.00	177,000,000.00	207,000,000.00	100.00	100.00			20,468,576.40
烟台杰瑞钻采设备技术有限公司	成本法	2,700,000.00	1,350,000.00	1,350,000.00	2,700,000.00	67.50	67.50			5,682,748.00
美国杰瑞国际有限公司	成本法	351,350.00	351,350.00	0	351,350.00	100.00	100.00			
烟台瑞智软件有限公司	成本法	500,000.00	500,000.00	0	500,000.00	100.00	100.00			6,880,000.00
烟台杰瑞机械设备有限公司	成本法	4,956,321.10	3,250,000.00	1,706,321.10	4,956,321.10	100.00	100.00			
烟台杰瑞压缩设备有限公司	成本法	4,979,939.95	4,600,000.00	379,939.95	4,979,939.95	100.00	100.00			
小计		468,007,740.19	64,967,536.47	403,040,203.72	468,007,740.19					85,725,700.19
对合营企业投资:										
烟台德美动力有限公司	权益法	1,500,000.00	5,112,892.55	-2,076,995.39	3,035,897.16	50.00	50.00			2,557,047.19
烟台杰瑞电力科技有限公司		1,500,000.00		1,492,101.00	1,492,101.00	50.00	50.00			
小计		3,000,000.00	5,112,892.55	-584,894.39	4,527,998.16					2,557,047.19
合计		471,007,740.19	70,080,429.02	402,455,309.33	472,535,738.35					88,282,747.38

4、营业收入和营业成本

(1) 营业收入

项目	2010 年度	2009 年度
主营业务收入	526,017,895.81	487,661,011.51
其他业务收入	7,383,085.88	7,047,719.78
合计	533,400,981.69	494,708,731.29
主营业务成本	432,395,638.28	407,473,718.69
其他业务成本	786,766.45	459,545.13
合计	433,182,404.73	407,933,263.82

(2) 主营业务（分产品）

产品名称	2010 年度		2009 年度	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
油田专用设备制造	265,715,488.95	189,915,654.04	206,234,235.03	197,530,490.45
油田、矿山设备维修改造与配件销售	260,302,406.86	242,479,984.24	281,426,776.48	209,943,228.24
合计	526,017,895.81	432,395,638.28	487,661,011.51	407,473,718.69

(3) 主营业务（分地区）

地区名称	2010 年度		2009 年度	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
国内销售	506,888,213.37	417,818,184.45	405,853,457.39	330,706,846.23
国外销售	19,129,682.44	14,577,453.83	81,807,554.12	76,766,872.46
合计	526,017,895.81	432,395,638.28	487,661,011.51	407,473,718.69

(4) 公司前五名客户的营业收入情况

客户名称	营业收入总额	占公司全部营业收入的比例
中国石油集团西部钻探工程有限公司	55,294,871.79	10.37%
大庆油田物资集团	30,069,522.12	5.64%
中国石油集团川庆钻探工程有限公司井下作业公司	30,068,434.85	5.64%
中国石油集团渤海钻探工程有限公司	29,885,410.86	5.60%
华北石油管理局器材供应处	18,960,000.00	3.55%
合计	164,278,239.63	30.80%

营业收入的说明：公司 2010 年度油田专用设备制造生产和销售规模扩大，销售收入及毛利增幅较大。

5、投资收益

(1) 投资收益明细

项目	2010 年度	2009 年度
成本法核算的长期股权投资收益	85,725,700.19	19,830,438.73
权益法核算的长期股权投资收益	472,152.80	1,537,430.28
合计	86,197,852.99	21,367,869.01

(2) 按成本法核算的长期股权投资收益

被投资单位	2010 年度	2009 年度	本期比上期增减变动的原因
烟台杰瑞钻采设备技术有限公司	5,682,748.00	4,230,438.73	本年度分红
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	52,694,375.79	9,000,000.00	本年度分红

烟台杰瑞石油开发有限公司	20,468,576.40	6,600,000.00	本年度分红
烟台瑞智软件有限公司	6,880,000.00		本年度分红
合计	85,725,700.19	19,830,438.73	

(3) 按权益法核算的长期股权投资收益

被投资单位	2010 年度	2009 年度	本期比上期增减变动的原因
烟台德美动力有限公司	480,051.80	1,537,430.28	被投资单位本年实现净利润比上年减少
烟台杰瑞电力科技有限公司	-7,899.00		
合计	472,152.80	1,537,430.28	

6、现金流量表补充资料

补充资料	2010 年度	2009 年度
1. 将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	159,819,645.79	70,905,772.85
加: 资产减值准备	2,790,722.06	963,361.78
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	3,281,155.60	2,703,276.42
无形资产摊销	221,895.96	202,005.96
长期待摊费用摊销		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(收益以“-”号填列)		-866.90
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	3,138.01	6,985.25
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)		
财务费用(收益以“-”号填列)	461,677.04	2,710,867.67
投资损失(收益以“-”号填列)	-86,197,852.99	-21,367,869.01
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-416,688.52	280,566.16
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)		
存货的减少(增加以“-”号填列)	-25,626,604.08	-7,097,726.81
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-132,527,717.99	31,284,793.84
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	-31,912,809.37	-22,796,332.49
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-110,103,438.49	57,794,834.72
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	1,213,051,043.53	53,380,232.41
减: 现金的期初余额	53,380,232.41	84,383,962.29
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	1,159,670,811.12	-31,003,729.88

十二、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-2,060.98	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助(与企业业务密切相关,按照	13,678,134.00	见附注五-34

国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外)	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	
非货币性资产交换损益	
委托他人投资或管理资产的损益	
因不可抗力因素,如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	
债务重组损益	
企业重组费用,如安置职工的支出、整合费用等	
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益,以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	
对外委托贷款取得的损益	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	
受托经营取得的托管费收入	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	798,836.31
其他符合非经常性损益定义的损益项目	
合计	14,474,909.33
减:所得税影响额	2,180,442.08
非经常性损益净额	12,294,467.25
其中:归属于少数股东损益的非经常性损益净额	21,648.29
归属于母公司净利润的非经常性损益净额	12,272,818.96

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
归属于公司普通股股东的净利润	14.11	2.51	2.51
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	13.54	2.40	2.40

3、公司主要会计报表项目的异常情况及原因的说明

(1) 资产负债表项目

项目	年末余额	年初余额	变动比率	变动原因
货币资金	1,621,973,836.96	145,719,574.18	1013.08%	公司本期首次发行股票募集资金到位增加所致
应收票据	48,160,310.80	15,324,625.99	214.27%	客户以票据结算的款项增加所致
应收账款	214,489,128.18	101,101,490.69	112.15%	销售增加,客户未付款期限长
应收利息	20,382,087.51	0	100%	应收银行未到期定期存款利息
预付账款	69,644,080.98	29,300,923.74	137.69%	采购增加,预付货款期末未到货结算
其他应收款	29,091,243.30	7,691,356.65	278.23%	预付部分购买土地款
存货	260,866,410.58	122,679,819.94	112.64%	生产规模扩大,原材料储备及在产品增加
固定资产	102,195,083.73	82,251,561.15	24.25%	机器设备投入增加
在建工程	6,974,683.70	2,730,729.21	155.41%	本期经营用房产和设备投入增加
递延所得税资产	4,182,169.04	3,036,589.55	37.73%	本期计提坏账准备增加
短期借款	8,031,480.74	47,197,723.98	-82.98%	偿还前期借款所致
应付账款	78,588,702.75	62,976,969.74	24.79%	采购增加,未付的购货款增加
应付职工薪酬	10,437,572.97	4,527,151.19	130.55%	未付 2010 年奖金增加
应交税费	-7,420,112.52	6,910,685.72	-207.37%	主要由于增值税期末进项税留底所致
其他应付款	5,214,564.30	2,659,612.39	96.06%	应付的进口环节税款增加

(2) 利润表项目

项目	本年数	上年数	变动比率	变动原因
营业收入	943,976,017.18	680,477,167.50	38.72%	销售规模扩大
营业成本	551,490,671.90	422,972,438.67	30.38%	销售规模扩大
营业税金及附加	9,356,206.28	6,943,696.57	34.74%	油井工程服务收入增长,应交营业税增加
销售费用	40,097,790.08	23,656,019.95	69.50%	工资、差旅费、运杂费及展览费增加所致
管理费用	46,270,516.21	17,074,718.50	170.99%	工资及附加、办公费和研发费增加

财务费用	-25,715,764.60	4,206,299.45	-711.36%	募集资金到位,产生存款利息收入大幅增加
营业外收入	18,001,119.47	10,392,326.00	73.22%	收到财政补贴及软件产品增值税退税款增加
营业外支出	213,646.07	1,295,299.27	-83.50%	违约金支出减少
所得税费用	51,600,679.34	31,838,370.33	62.07%	利润总额增加

十三、财务报表之批准

本公司财务报表于 2011 年 3 月 20 日业经本公司董事会批准通过。

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

公司法定代表人：孙伟杰

主管会计工作的负责人：吕燕玲

会计机构负责人：崔玲玲

二〇一一年三月二十日

第十二节 备查文件目录

- 一、载有公司董事长孙伟杰先生签名的2010年年度报告原件。
- 二、载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表原件。
- 三、载有中喜会计师事务所有限责任公司盖章、注册会计师亲笔签字并盖章的审计报告原件。
- 四、报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

董事长：孙伟杰

烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司

2011年3月20日