

# 甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司

601798

## 2013 年年度报告

## 重要提示

一、 公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

二、 未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	郭伟华	工作冲突	张晋

三、 大华会计师事务所(特殊普通合伙)为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、 公司负责人张延丰、主管会计工作负责人解庆及会计机构负责人（会计主管人员）王东声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、 经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案：以公司总股本 354,528,198 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.60 元（含税），共计 21,271,691.88 元，剩余未分配利润结转下年。本年度不送红股，亦不进行资本公积金转增股本。

六、 是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况？

否

七、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

## 目录

第一节	释义及重大风险提示.....	4
第二节	公司简介.....	5
第三节	会计数据和财务指标摘要.....	7
第四节	董事会报告.....	9
第五节	重要事项.....	25
第六节	股份变动及股东情况.....	38
第七节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	47
第八节	公司治理.....	53
第九节	内部控制.....	58
第十节	财务会计报告.....	59
第十一节	备查文件目录.....	154

## 第一节 释义及重大风险提示

### 一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
甘肃蓝科、蓝科高新、公司	指	甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司
上海蓝滨	指	上海蓝滨石化设备有限责任公司
兰州蓝亚	指	兰州蓝亚石油化工装备工程有限公司
质检所	指	机械工业兰州石油化工设备检测所有限公司
冠宇	指	兰州冠宇传热与节能工程技术研究有限公司
证监会、中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
上海三期、募投项目	指	重型石油炼化/空冷设备产业基地建设

### 二、 重大风险提示：

公司已在本报告中详细描述存在的风险，请查阅董事会报告中关于公司未来发展的讨论与分析中可能面对的风险。

## 第二节 公司简介

### 一、 公司信息

公司的中文名称	甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司
公司的中文名称简称	蓝科高新
公司的外文名称	Lanpec Technologies Limited;
公司的外文名称缩写	Lanpec
公司的法定代表人	张延丰

### 二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	解 庆	李旭杨
联系地址	甘肃省兰州市安宁区蓝科路 8 号	上海市金山区干巷镇荣昌路 505 号
电话	0931-7639678	021-57208870
传真	0931-7663346	021-57208182
电子信箱	xieqing@lanpec.com	lixuyang@lanpec.com

### 三、 基本情况简介

公司注册地址	兰州市安宁区蓝科路 8 号
公司注册地址的邮政编码	730070
公司办公地址	兰州市安宁区蓝科路 8 号
公司办公地址的邮政编码	730070
公司网址	www.lanpec.com
电子信箱	lanpec@lanpec.com

### 四、 信息披露及备置地点

公司选定的信息披露报纸名称	《上海证券报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司证券部

### 五、 公司股票简况

公司股票简况			
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码
A 股	上海证券交易所	蓝科高新	601798

### 六、 公司报告期内注册变更情况

#### (一) 基本情况

公司报告期内注册情况未变更。

#### (二) 公司首次注册情况的相关查询索引

公司首次注册情况详见 2011 年年度报告公司基本情况。

(三) 公司上市以来, 主营业务的变化情况

公司上市以来, 主营业务无变化情况。

(四) 公司上市以来, 历次控股股东的变更情况

公司上市以来历次控股股东均为中国机械工业集团有限公司, 无变更情况。

#### 七、 其他有关资料

公司聘请的会计师事务所名称 (境内)	名称	大华会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	北京市海淀区西四环中路 16 号院 7 号楼 9 层
	签字会计师姓名	叶金福 郑洪杰
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	华融证券股份有限公司
	办公地址	北京市西城区金融大街 8 号
	签字的保荐代表人姓名	蹇敏生、周新宇
	持续督导的期间	2013 年 7 月 1 日-2015 年 12 月 31 日

## 第三节 会计数据和财务指标摘要

### 一、报告期末公司近三年主要会计数据和财务指标

#### (一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2013 年	2012 年	本期比上年同期增减(%)	2011 年
营业收入	917,383,537.55	847,892,937.86	8.20	746,647,554.13
归属于上市公司股东的净利润	83,308,784.40	105,419,796.61	-20.97	121,044,647.69
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	79,061,246.78	91,641,285.85	-13.73	116,715,508.94
经营活动产生的现金流量净额	49,750,579.36	11,697,339.27	325.32	-116,973,852.46
	2013 年末	2012 年末	本期末比上年同期末增减(%)	2011 年末
归属于上市公司股东的净资产	1,716,944,622.72	1,657,100,320.51	3.61	1,569,064,571.79
总资产	2,853,886,544.79	2,834,224,135.49	0.69	2,361,751,668.40

#### (二) 主要财务数据

主要财务指标	2013 年	2012 年	本期比上年同期增减(%)	2011 年
基本每股收益(元/股)	0.260	0.329	-20.97	0.432
稀释每股收益(元/股)	0.260	0.329	-20.97	0.432
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.247	0.286	-13.64	0.417
加权平均净资产收益率(%)	4.93	6.33	减少 1.40 个百分点	11.06
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	4.68	5.53	减少 0.85 个百分点	10.66

1、营业收入同比增加 6949.06 万元，增长 8.2%，主要原因是上海三期产能开始逐步释放，产品产量增加。

2、归属于上市公司股东的净利润同比减少 2211.10 万元，下降 20.97%，主要是期间费用增长所致。销售费用增加 1973.47 万元，其中由于收入增加导致运费增长了 1133.79 万元等。财务费用增加 1451.41 万元，主要是融资利率增加和募投资金存款减少导致财务费用增长较大。

3、本年经营活动产生的现金流量净额为 4975.06 万元，同比增加 3805.33 万元，增幅为 325.32%。主要是由于本年继续加大收款力度，制定了专门的催收制度，收到明显效果，回款比较理想。

### 二、非经常性损益项目和金额

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2013 年金额	2012 年金额	2011 年金额
非流动资产处置损益	-625,147.09	-338,065.30	-1,956,094.75
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	9,081,372.58	16,596,453.64	6,894,377.46
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回			1,000,000
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-3,419,122.41	-16,375.68	-552,237.12
少数股东权益影响额	-34,000.00	-27,200.00	-249,000.00
所得税影响额	-755,565.46	-2,436,301.90	-807,906.84
合计	4,247,537.62	13,778,510.76	4,329,138.75



## 第四节 董事会报告

### 一、 董事会关于公司报告期内经营情况的讨论与分析

石油石化行业是国民经济的支柱产业，改革开放以来进入高速发展时期，并进而推动了我国石油石化设备制造行业的大发展。目前，我国石油石化设备制造行业已经形成较完整的设备制造体系，石油石化设备产品已可以基本满足国内石油石化行业的需求，同时还有部分设备进入国际市场。

本行业的发展主要受下游石油石化行业固定资产投资规模的影响，而石油石化行业固定投资规模主要受石油的供需状况影响。石油石化设备检验检测服务市场的发展主要受石油石化设备制造业自身发展的影响，两者为正相关关系，因而，石油石化设备制造业近年在我国的快速发展也相应带动了相关检验检测服务市场规模的扩大，未来发展势头良好。国内外对石油的刚性需求将长久支撑石油石化设备行业的发展。

公司营业收入主要来源于石油石化行业，而石油石化行业对专用设备的需求主要受到原油价格波动、国家宏观政策变化等多种因素的影响，存在周期性波动的情况。为降低市场风险、提升盈利能力，公司日益重视电力、钢铁、轻工等其他应用领域的市场开拓，但在短期内仍然会以石油石化市场为主，若石油石化行业景气周期发生波动，将对公司经营业绩和持续盈利能力造成较为重大的影响。

随着国民经济的快速发展，在产业政策扶持等有利因素的助推下，我国石油石化专用设备制造业发展迅速，生产厂商日益增多。公司是石油石化专用设备制造业龙头企业之一，具备较强的市场竞争力，多项细分产品在国内市场名列前茅。随着竞争对手家数的增多及其技术能力的逐渐提升，若公司不能尽快增加投入，通过改善管理、发挥规模效应和提高科技含量等方式来持续提高核心竞争力，公司将面临因行业竞争日趋激烈导致产品市场占有率下降的风险。

公司主要从事石油石化专用设备的研发、设计、生产、安装、技术服务以及石油、石化设备的质量性能检验检测服务等。公司部分客户的实际控制人最终可追溯至中石油、中石化和中海油等三家国有公司。形成这一现状的主要原因在于：石油、石化是关系到国家经济命脉的支柱产业，中石油、中石化和中海油肩负着保障国家油气、石化产品供应的重大责任，因此我国大部分的油气资源和石化产业由上述三家公司控制。部分销售客户实际控制人相对集中将构成公司产品市场销售的潜在风险。

产品科技含量、创新设计能力和设备安全稳定性是石油石化设备制造企业核心竞争力的重要组成部分，公司已在多年经营过程中具备了较为深厚的技术积累，自主创新能力强。但是，随着国家技术标准的进一步提高以及产品升级换代步伐的不断加快，若公司不能及时根据市场变化开发出符合市场需求的新产品，并随之调整产品结构，则未来存在因现有产品被替代导致丧失技术优势和市场优势的风险。

公司已经建立了一套较为完整、合理和有效的内部控制制度，这在一定程度上保证了公司经营管理的正常有序开展，有效控制了风险，确保公司经营管理目标的实现。同时，公司管理层已通过优化管理系统，引进科学管理方法，逐步引入更加科学有效的决策机制和约束机制，使公司组织机构和制度日趋完善。但是，随着业务经营规模的扩大，如果公司未能继续强化管理与加强内控体系建设，可能导致公司面临业务发展受阻和内部控制有效性不足的风险。

公司主导产品价值高、生产周期长，主要销售对象实力雄厚、信用记录良好，公司给予对方的收款期相对较长，应收账款周转率相对较低。2011 年度至 2013 年度，公司应收账款周转率分别为 1.43 次、1.37 次和 1.29 次，公司已按审慎原则对应收账款项计提了坏账准备。但是，随着业务规模的进一步扩大，公司的应收账款也将相应增长，存在应收账款发生坏账或坏账准备计提不足的风险，可能对公司经营业绩和资金周转等产生不利影响。

2011 年度至 2013 年，归属于上市公司股东的净利润分别为 12,104.46 万元、10,541.98 万元和

8,330.88 万元，而经营活动净现金流量分别为-11,697.39 万元、1,169.73 万元和 4975.06 万元。三年累计经营活动现金净流量低于累计净利润的主要原因系：随着公司经营规模的扩大和所承接产品订单总金额的提高，相应使得应收账款以及原材料、在产品等存货大幅增加所致。随着公司销售收入和生产规模的扩大，应收账款和存货余额将可能进一步扩大，公司需要筹集更多的资金来满足流动资金需求。

2011 年度至 2013 年，公司对国外客户的收入分别为 2,713.56 万元、289.27 万元和 28,438.50 万元，占当期营业收入的比例分别为 3.63%、0.34%和 31.15%；同时，当期汇兑收益分别为-147.10 万元、5.57 万元和-349.55 万元。随着公司产能规模的逐步提升和对海外市场的开拓，公司主导产品的外销规模可能扩大。因此，一旦国际经济环境、汇率或进口国贸易政策出现变化，将直接或间接对公司未来经营状况产生影响。

本年公司实现营业收入 91738.35 万元，较上年增加 6,949.06 万元，增长 8.20%。实现利润总额 10,086.69 万元，比上年同期减少 2,312.42 万元，降低 18.65%。实现归属于母公司所有者的净利润为 8,330.88 万元，比上年同期减少 2,211.10 万元，降低 20.97%，实现每股收益 0.26 元。2013 年，检测分析技术产品收入达 9,143.11 万元，较 2012 年增长 39.04%，随着国家对安全生产的日益重视，全国石油石化企业加大在安全检测等技术咨询方面的支出。此外，行业专业化的分工及产品市场竞争的加剧也促进了独立第三方检测机构的发展，该业务未来仍具备较大潜力。

(一) 主营业务分析

1、 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	917,383,537.55	847,892,937.86	8.20
营业成本	598,353,699.85	560,593,807.93	6.74
销售费用	69,157,697.78	49,423,033.16	39.93
管理费用	99,712,967.70	95,971,772.52	3.90
财务费用	37,943,995.08	23,429,898.73	61.95
经营活动产生的现金流量净额	49,750,579.36	11,697,339.27	325.32
投资活动产生的现金流量净额	-196,016,189.67	-236,330,885.19	-17.06
筹资活动产生的现金流量净额	-47,566,130.65	104,935,598.14	-145.33
研发支出	39,328,975.49	27,029,036.63	45.51

2、 收入

(1) 驱动业务收入变化的因素分析

2013 年主营业务收入情况按产品分析如下：

1、 主营业务收入产品明细：

单位：万元

	营业收入	营业收入	变化金额	变动比例
热交换技术产品	69,117.82	53,024.17	16,093.65	30.35
球罐及容器技术产品	6,877.87	7,001.91	-124.04	-1.77
分离技术产品	3,318.56	10,769.53	-7,450.97	-69.19
检测分析技术产品	9,143.11	6,576.02	2,567.09	39.04
钻采设备技术产品	2,824.80	4,244.13	-1,419.33	-33.44
合计	91,282.16	81,615.76	9,666.40	11.84

2、 分析说明：

(1) 本年热交换技术产品对公司收入贡献较多，收入比重为 75.72%，同比增长 10.75%，毛利

率为 32.05%，同比下降 4.81%。主要原因系热交换技术产品是公司的优势产品，是公司根据客户应用环境及性能要求制造的非标设备，技术含量高。经过多年经验的积累，公司掌握的技术全面、运用成熟且创新能力强，收入稳定，比重高。但由于一方面材料、能源价格上涨，人工成本增加；另一方面，市场竞争加剧，销售单价下降，导致毛利率同比略有下降。

(2) 球罐及容器技术产品本年度较上年度变化较小，毛利率同比略有上升。

(3) 分离技术产品本年度实现收入 3318.56 万元，同比下降 69.19%，降幅较大。原因系海上油田设备安装周期较长，每年收入波动较大，但 2013 年底订单增多，预计 2014 年收入比重会有较大提升。

(4) 检测分析技术产品本年度实现收入 9143.11 万元，同比增长 39.04%，增幅较大；毛利率达到 71.02%，同比增长 15.03%。主要是该类产品基本为固定成本，每年变化不大，收入增加利润率增加。

(5) 钻采设备技术产品本年度较上年度减少 1419.32 万元，毛利率下降 25.25%。收入减少主要原因系该类产品包括钻机移动系统、石油钻采装备及工具综合试验成套技术及设备、油套管生产线成套技术及设备，市场比较成熟，竞标压力大，导致本年销售有所下滑。毛利率有大幅下降主要原因受该类的出口产品影响，为打开国际市场，采取了以利润换市场的营销策略。

## (2) 订单分析

从订单分析来看，热交换技术产品仍是公司主要的收入。球罐及容器技术产品由于行业不景气，订单较少。分离技术产品在 2013 年下半年有所增长，检测分析技术产品是公司的重要业务，公司将大力支持与发展。

## (3) 新产品及新服务的影响分析

报告期内，公司无产品及服务发生重大变化和调整。

## (4) 主要销售客户的情况

本公司主要客户为中石油、中石化、中海油，前五名客户的营业收入合计 56961.92 万元，占营业收入总额 62.09%。

## 3、成本

### (1) 成本分析表

单位:元

分产品情况						
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)
热交换技术产品	材料	351,757,905.02	58.79	221,910,262.34	41.86	58.51
热交换技术产品	人工费	40,587,721.77	6.78	29,736,524.61	5.61	36.49
热交换技术产品	制造费	77,328,280.82	12.92	83,154,046.49	15.68	-7.01
球罐及容器技术产品	材料	15,457,325.77	2.58	9,460,725.25	1.78	63.38
球罐及容	人工费	18,267,852.01	3.06	17,461,101.37	3.29	4.62

器技术产品						
球罐及容器技术产品	制造费	17,178,615.38	2.87	26,022,078.97	4.91	-33.98
分离技术产品	材料	18,064,058.32	3.02	74,245,353.47	14	-75.67
分离技术产品	人工费	2,873,218.58	0.48	3,412,076.78	0.64	-15.79
分离技术产品	制造费	4,671,760.72	0.78	7,973,722.26	1.5	-41.41
检测分析技术产品	材料					
检测分析技术产品	人工费	13,501,622.37	2.26	16,660,352.72	3.14	-18.96
检测分析技术产品	制造费	12,998,313.11	2.17	12,280,349.26	2.32	5.85
钻采设备技术产品	材料	17,770,313.90	2.97	19,868,697.29	3.75	-10.56
钻采设备技术产品	人工费	4,414,354.32	0.74	3,382,859.14	0.64	30.49
钻采设备技术产品	制造费	3,482,357.76	0.58	4,594,653.85	0.87	-24.21

## (2) 主要供应商情况

本年本公司主要供应商有兰州高能石化设备有限公司、浙江中达特钢股份有限公司、湖南华菱湘潭钢铁有限公司、中国浦发机械工业股份有限公司、兰州舞钢冶金物资有限责任公司等，前五名供应商的采购额合计 11368.97 万元，约占年度采购总额的 20.89%。

## 4、费用

2013 年费用情况分析如下：

单位：元

科目	本期数	上期数	变化金额	变动比例 (%)
销售费用	69,157,697.78	49,423,033.16	19,734,664.62	39.93
管理费用	99,712,967.70	95,971,772.52	3,741,195.18	3.9
财务费用	37,943,995.08	23,429,898.73	14,514,096.35	61.95
所得税费用	16,409,904.71	18,046,663.39	-1,636,758.68	-9.07

说明：1、销售费增加 1973.47 万元，增幅为 39.93%。其中由于收入增加导致运费增长了 1133.79 万元，发生了国际贸易佣金 893 万元。

2、财务费用增加 1451.41 万元，增幅为 61.95%。主要是融资利率增加和募投资金存款减少导致财务费用增长较大。

## 5、研发支出

### (1) 研发支出情况表

单位：元

本期费用化研发支出	22,339,678.68
本期资本化研发支出	16,989,296.81
研发支出合计	39,328,975.49
研发支出总额占净资产比例 (%)	2.28
研发支出总额占营业收入比例 (%)	4.29

## (2) 情况说明

资本化研发支出同比增加 1243.54 万元，增幅 287.64%，主要为“863 项目-水下分离器关键技术研究”研发支出。

## 6、 现金流

一、经营活动产生的现金流量主要由销售商品提供劳务收到的现金、收到的税费返还、收到的其他与经营活动有关的现金等现金流入项和购买商品接受劳务支付的现金、支付给职工以及为职工支付的现金、支付的各项税费、支付的其他与经营活动有关的现金等现金流出项构成。

销售商品提供劳务收到的现金同比减少 1853.00 万元，减少 1.86%，较去年变化不大。

收到的税费返还同比增加 273.38 万，主要是由于出口退税增加。

购买商品接受劳务支付的现金同比减少 3193.43 万元，减少 4.57%，较去年变化不大。

支付给职工以及为职工支付的现金同比减少 391.18 万元，减少 2.91%，较去年变化不大。

支付的其他与经营活动有关的现金同比增加 2601.02 万元，增加 27.23%，主要是保证金增加。

二、投资活动产生的现金流量主要由处置固定资产无形资产和其他长期资产收到的现金净额、收到的其他与投资活动有关的现金和购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金等构成。

购建固定资产无形资产和其他长期资产支付的现金同比减少 9780.97 万元，减少 33.29%，主要是募投项目上海三期项目建设进入后期阶段，投入有所减少。

三、筹资活动产生的现金流量主要由取得借款收到的现金、分配股利利润或偿付利息支付的现金、支付的其他与筹资活动有关的现金等构成。

取得借款收到的现金同比增加 2000 万元，增长 4.55%，较去年变化不大。

分配股利利润或偿付利息支付的现金同比增加 956.32 万元，增长 19.92%，主要是由于利息增加所致。

## (二) 行业、产品或地区经营情况分析

## 1、 主营业务分行业、分产品情况

单位:元 币种:人民币

主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
热交换技术产品	691,178,170.50	469,673,907.61	32.05	30.35	40.28	减少 13.05 个百分点
球罐及容器技术产品	68,778,736.66	50,903,793.16	25.99	-1.77	-3.85	增加 6.57 个百分点
分离技术产品	33,185,565.59	25,609,037.62	22.83	-69.19	-70.09	增加 11.44 个百分点
检测分析	91,431,102.41	26,499,935.48	71.02	39.04	-8.43	增加 26.84 个百分点

技术产品						个百分点
钻采设备 技术产品	28,248,044.99	25,667,025.98	9.14	-33.44	-7.83	减少 73.43 个百分点

(1) 本年热交换技术产品对公司收入贡献较多，收入比重为 75.72%，同比增长 10.75%，毛利率为 32.05%，同比下降 4.81%。主要原因系热交换技术产品是公司的优势产品，是公司根据客户应用环境及性能要求制造的非标设备，技术含量高。经过多年经验的积累，公司掌握的技术全面、运用成熟且创新能力强，收入稳定，比重高；但由于材料、能源价格上涨，人工成本增加，导致毛利率同比略有下降。

(2) 球罐及容器技术产品本年度较上年度变化较小，毛利率同比略有上升。

(3) 分离技术产品本年度实现收入 3318.56 万元，同比下降 69.19%，降幅较大。原因系海上油田设备安装周期较长，每年收入波动较大，但大额订单较多，预计 2014 年收入比重会有较大提升。

(4) 检测分析技术产品本年度实现收入 9143.11 万元，同比增长 39.04%，增幅较大；毛利率达到 71.02%，同比增长 15.03%。主要是该类产品基本为固定成本，每年变化不大，订单却增加较多。

(5) 钻采设备技术产品本年度较上年度减少 1419.32 万元，毛利率下降 25.25%。收入减少主要原因系该类产品包括钻机移动系统、石油钻采装备及工具综合试验成套技术及设备、油套管生产线成套技术及设备，市场比较成熟，竞标压力大，导致本年销售有所下滑。毛利率有大幅下降主要原因受该类的出口产品影响，为打开国际市场，采取了以利润换市场的营销策略。

## 2、 主营业务分地区情况

单位:元 币种:人民币

地区	营业收入	营业收入比上年增减 (%)
境内	628,436,591.20	-7.73
境外	284,385,028.95	110.54

1、公司本期国外销售主要是指销售的产品直接运至海外，用于国外项目生产，属于直接出口项目。

2、公司产品销售区域主要集中在国内，由于公司坚持自主创新，拥有大型板壳式换热器、板式空气预热器、板式产品，产品技术先进、性能优势明显，低碳节能环保，在国际市场亦有较强竞争力，公司逐年加大国外市场开发力度，不断增强综合实力，优化产品结构，进一步拓展市场空间，实现国际国内市场并重发展。

## (三) 资产、负债情况分析

### 1、 资产负债情况分析表

单位:元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)
货币资金	421,809,158.89	14.78	615,251,399.12	21.71	-31.44
应收票据	37,662,055.48	1.32	80,433,411.00	2.84	-53.18
应收账款	712,004,090.23	24.95	628,049,381.89	22.16	13.37
预付款项	88,111,104.34	3.09	94,630,643.55	3.34	-6.89
其他应收款	22,255,340.85	0.78	14,903,604.53	0.53	49.33
存货	492,854,353.17	17.27	543,271,891.18	19.17	-9.28
固定资产	610,801,395.44	21.40	570,450,097.46	20.13	7.07
在建工程	304,440,119.07	10.67	138,268,577.53	4.88	120.18
无形资产	135,007,191.05	4.73	137,790,273.67	4.86	-2.02

研发支出	18,131,492.18	0.64	1,452,839.35	0.04	1,148.00
递延所得税资产	10,810,244.09	0.38	9,722,016.21	0.34	11.19
短期借款	255,000,000.00	8.94	280,000,000.00	9.88	-8.93
应付票据	129,608,611.19	4.54	129,033,160.83	4.55	0.45
应付帐款	182,099,508.28	6.38	202,297,107.35	7.14	-9.98
预收款项	179,207,733.90	6.28	195,323,477.67	6.89	-8.25
应付职工薪酬	14,220,045.12	0.50	11,663,187.34	0.41	21.92
应交税费	-46,804,153.79	-1.64	-28,061,602.19	-0.99	66.79
应付股利	190,111.62	0.01	190,111.62	0.01	0.00
其他应付款	3,714,934.85	0.13	2,717,870.01	0.1	36.69
一年内到期的非流动负债	15,000,000.00	0.53	35,000,000.00	1.23	-57.14
长期借款	300,000,000.00	10.51	245,000,000.00	8.64	22.45
其他非流动负债	99,833,600.00	3.50	100,237,142.85	3.54	-0.40

货币资金：募集资金转资本支出

应收票据：背书票据较少现金支付

其他应收款：投标保证金增长较大

在建工程：上海三期建设持续投入

研发支出：“863 项目”研发投入较大

应交税费：增值税留底较大

其他应付款：保证金增加

一年内到期的非流动负债：长期借款一年内到期的有所减少

#### (四) 核心竞争力分析

本公司原为国家一类科研院所——兰州石油机械研究所之子公司，是其发挥科研实力、实施产业化发展的载体，自成立以来公司就继承了其在研发方面的优势，拥有所处领域的专业人才。兰石所作为行业技术归口单位，长期承担我国石油石化专用设备行业的技术攻关和产品研发任务，由其自主研发的多项产品填补了国内空白，达到国际领先水平，推动了我国石油石化等多个行业的装备技术水平提高和发展，在石化设备、石油钻采设备、海洋石油工程、石化传热节能降耗技术领域创造出众多“中国第一”。截至 2013 年，本公司及兰石所累积形成并获得奖励的科技成果 1020 项，其中国家发明奖 9 项、国家科技进步奖 3 项、全国科学大会奖 13 项，部（省）级科技进步奖 143 项，获得国家级新产品和国家火炬计划产品 23 项。兰石所还是众多行业标准的主要制定者和参与者，担负着引领和推动行业技术进步的责任。2008 年初，公司与兰石所完成重组，兰石所技术积累由本公司全部承继并得到进一步发展。

作为具有科研院所背景的高科技企业，公司从基础实验研究、技术研发设计、产品中试定性、新产品试生产一直到产品定制生产，形成了以各专业研究部、行业中心为研发支撑，科技发展部、技术质量部、技术委员会等对公司研发进行管理及支持的研发架构。此外，公司具有装备了国内外先进检测手段的国家石油钻采炼油化工设备质量监督检验中心等质量检验机构和现代化的测试基地，对产品质量提供技术保证。截至 2013 年，公司目前拥有授权专利共 183 项，其中发明专利 12 项、外观 5 项、实用新型专利 166 项。公司在承接的各类科研项目、新产品开发与推广应用等方面保持连续的资金投入，为创新研发提供有力支持。

公司及兰石所部分自主创新产品情况如下：

序号	产品名称	创新程度	所获荣誉
1	大型板壳式换热器	国产首台，国际领先水平，国家重点新产品，国家级火炬计划项目，中国工业（500 项）重大科技产业化成果项目	2002 年甘肃省科技进步二等奖
2	板式空冷器	国际首创，国际领先水平，国家重点新产品，国家级火炬计划项目	2004 年甘肃省科技进步二等奖
3	大型全焊波纹板空气预热装置关键技术研究	国际先进水平，国家重点新产品	2006 年国机公司科学技术一等奖
4	表面蒸发空冷器	国际首创，国际先进水平，国家重点新产品，国家级火炬计划项目，中国工业（500 项）重大科技产业化成果项目	1999 年国家机械工业局科技进步二等奖
5	板式蒸发器	国际先进水平	1999 年国家机械工业局科技进步二等奖、2001 年甘肃省科技进步三等奖
6	板式蒸发空冷器	国际首创，国际先进水平	—
7	电站板式空气凝汽器	国际首创，国际先进水平	—
8	高通量管换热器	国内先进，国家重点新产品	—
9	石油油井管静水压试验装备	国际先进水平，国家重点新产品	2005 年国机集团科学技术三等奖、甘肃省科技进步三等奖
10	10,000 立方米大型天然气球罐的研制	我国首台国产化 10,000m <sup>3</sup> 天然气球罐，国内领先	2008 年重庆市科技进步二等奖（蓝亚公司）
11	石油钻采工具试验基地试验系统及其设备的研制	促进了钻采井下工具行业的技术进步，达到国际领先水平	2008 年国机集团科学技术奖三等/2009 年甘肃省科技进步奖二等
12	13 万吨/年液态烃纤维液膜脱硫技术在庆阳石化的应用	具有自主知识产权的高科技技术，达到国际先进水平	2008 年中国石油天然气股份有限公司三等奖
13	新型高效加氢换热器	国家重点新产品，国家级火炬计划项目	2003 年甘肃省科技进步二等奖
14	果汁浓缩杀菌装置	国家重点新产品，中国工业（500 项）重大科技产业化成果项目	—
15	油气水分离处理成套装置	国家重点新产品，国家级火炬计划项目，中国工业（500 项）重大科技产业化成果项目	—
16	BRRS 硫酸板式换热器	国家重点新产品	—
17	XSH 新型输下灰成套装置	国家级火炬计划项目	—
18	沙漠石油钻采设备防沙、散热、防冷凝专用装置	国家级火炬计划项目，中国工业（500 项）重大科技产业化成果项目	—
19	钻杆开口动力大钳	国家级火炬计划项目	—
20	8,000 立方米液化石油气球罐	亚洲最大	—
21	400 立方米分析设计氧气球罐	国内首台	—



22	4,000 立方米液态烃高强钢球罐	国内首台	—
23	8,000 立方米钢制蛋形污泥消化槽	国内首台	—
24	1,500 立方米低温液化天然气球罐	国内首台	—
25	炼化设备质量监督	国家级实验室, 全国领先	—
26	石油钻采设备质量监督	国家级实验室, 全国领先	—
27	失效分析及预防研究	全国先进	—
28	特种设备定期检验	全国先进	—
29	超大型及中高压板壳式换热器开发及应用	全国先进	2011 年国机集团科技进步一等奖、2011 年中石化二等奖、2012 年国家能源局科技进步三等奖
30	表面蒸发空冷器、板式蒸发器、板式蒸发空冷器	全国先进	2012 年甘肃省科技进步三等奖
31	高通量管换热器	全国先进	—
32	石油油井管静水压试验装备	全国先进	—
33	石油钻采工具试验基地试验系统及其设备的研制	全国先进	—
34	液态烃纤维液膜脱硫技术	全国先进	2013 年 CPEIA 中国石油化工装备制造业名牌产品
35	新型高效加氢换热器	全国先进	—
36	油气水分离处理成套装置	全国先进	—
37	液化天然气 (LNG) 球形储罐	国内首台	2011 年甘肃省科学技术奖二等奖、2012 年国家重点新产品
38	盖板隔膜密封高压空冷器研制	国际首创	2012 年通过甘肃省科学技术厅成果鉴定, 达到国际先进水平

公司具有雄厚的技术力量和持续创新能力, 技术领先、稳定可靠的品牌形象得到了客户和行业的广泛认可。中国石油和石油化工设备工业协会石油钻采机械专业委员会、全国锅炉压力容器标准化技术委员会热交换器分技术委员会挂靠于公司。公司积极承担行业工作和义务, 2008 至 2012 年公司主持新制定并已发布行业标准 15 项; 发布国家标准 23 项; 正在制定、修订国家标准 3 项。

公司拥有国家石油钻采炼油化工设备质量监督检测中心、机械工业石油钻采设备质量监督检测中心、机械工业换热器产品质量监督检测中心、中国石化兰州设备失效分析与预防研究中心、兰州传热与节能工程技术研究中心、机械工业传热节能工程技术研究中心、甘肃省企业技术中心、国家首批特种设备行政许可鉴定评审机构等中心和机构, 在无损检测和压力容器设计、检验、安全评定等方面具有明显优势, 在湿硫化氢应力腐蚀研究、声发射检测技术方面居全国领先水平。

#### 一、产品优势

公司已拥有一大批具备国内乃至国际先进水平的自主创新产品, 部分产品达到国际领先水平, 填补了国内空白, 可替代进口, 竞争优势明显。例如, 公司自主研制的大型板壳式换热器, 既具有板式换热器传热效率高、结构紧凑、重量轻的优点, 同时又有管壳式换热器承高压、耐高温、密封性能好、安全可靠等优点, 并且在节能、降耗、节水、环保等方面表现突出, 处于传热技术的领先水平。

不同的应用工位、实际工况对设备的要求存在明显差异, 公司依托技术优势, 能够根据各个客户的实际情况提供创新性的技术解决方案, 并在产品设计中满足其特异性需求。以换热器在炼

油化工领域的应用为例，作为大型炼化装备的一部分，客户对换热器的进料量、进料成分、物料进出口温度、物料进出口压力、允许压降、占地面积、装置能耗等许多方面都有明确要求，公司则必须在传热元件、温度场分布、流体阻力分布、结构形式、应力场分析、材料性能及腐蚀性能、安全性、可靠性、使用维护、生产工艺等方面研究、攻关，优化设计制造出充分满足客户需求的产品。

公司产品包括换热器、空冷器、球罐与容器、分离、钻采等五大类上百种，广泛应用于石油、石化、钢铁、电力、冶金、化肥、食品加工等行业，可开拓的市场空间巨大。另一方面，公司技术成熟而全面、产品结构丰富，对于公司承接大型项目订单十分有利，大型项目中业主常常希望将多类不同设备向一个供应商集中采购，例如公司承接的一些海上油田项目就要求同时供应换热器、压力容器、分离器设备。能够供应种类齐全且均处于先进技术水平的设备，使得公司在此类项目竞标中的优势非常明显。

## 二、资质优势

公司拥有设计、制造、计量检测、工程承包等各类资质 20 余项，取得了国家质量监督检验检疫总局审批的特种设备（压力容器）设计许可证（A1、A2、A3、SAD）、特种设备（压力容器）制造许可证（A1、A2、A3）、特种设备（压力管道 GB/GC）设计安装许可证、特种设备压力容器球形储罐现场组焊许可证、化工石油设备管道安装工程专业承包贰级资质、API 产品会标使用许可证书、中国合格评定国家认可委员会认证的实验室认可证书、特种设备检验检测机构核准证等，是行业内极少数具备完整资质的企业之一。

同时，公司还拥有美国机械工程师协会（ASME）颁发的授权证书，证明公司在压力容器设备的设计、制造及质量管理能力方面达到更高水平，符合 ASME 最新版本的压力容器规范的要求，它为客户提供了更强的信心，同时也为产品走向世界取得了一张必备的、有效的通行证。

## 三、“创新研发、定制生产”的优势

“创新研发、定制生产”的经营模式充分发挥了公司的自主创新能力与产业化能力。石油石化专用设备生产企业的业务一般包含开发与设计、加工制造、现场安装等内容，目前多数企业仅具备根据外来图纸制造的能力，少数企业拥有常规设计能力，只有包括公司在内的极少数企业具有创新研发能力，可针对客户的具体要求进行工艺方案优化、开发与产品设计。

“创新研发、定制生产”优势具体体现在：（1）公司可准确把握行业技术发展方向和市场需求变化，研发市场需要的新产品；（2）产品附加值高，议价能力强；（3）可选择技术领先且市场前景广阔的产品进行规模化生产，始终保持较高的盈利能力；（4）凭借技术优势进行国产化攻关设计、研制，订单唯一性较强，产品效益较高；（5）凭借行业地位和专业优势，与上游企业联合进行材料的国产化攻关和供货，降低材料成本，提高公司效益。

## 四、人才与管理优势

公司现有教授级高级工程师 39 人，其中享受国务院政府特殊津贴专家 5 人，高级工程师及其它高级技术职务 116 人。人员专业结构涵盖了机械、结构、仪表、电气、液压、控制、材料、土建、采暖等多个需相互配合的领域，公司新技术、新产品、新工艺的研发能够在这种完整人才体系下有效实施。

公司拥有一批具有丰富管理经验和行业知名的高级管理人才，且大多数管理人员具备多年从事行业及产品技术研发的经历。因此，公司的管理团队能有效结合研发、生产管理，以及市场营销，使公司管理机制在各环节顺畅运转。通过持续管理创新，公司形成了管理程序优、管理环节少、决策速度快的机制。与此同时，公司注重建立和完善制度、流程、定额、标准、培训等各项管理基础工作，合理配置生产要素，建立健全规章制度，整体优势得到了进一步发挥。

## 五、客户优势

公司专注石油石化专用设备行业多年，在长期的业务发展过程中，积累了雄厚的客户基础，形成了客户优势。公司目前的客户遍及全国，分布于石化、石油、冶金、钢铁、食品加工等众多行业。公司目前是中石化静设备类主力供应商、中石油一级网络炼化非标设备类供应商、中海油一级库合格供应商、中国石化电子商务网供应商，是为数不多的几家同时获得国内三大石油公司一级供应商资格的供应商之一。

## 六、公司主要产品市场分析

### （一）热交换技术设备

#### 1、换热器市场

换热器作为石化企业的重要设备，其投资额一般占石化企业固定资产的 30~40%，并且也是更换、更新最为频繁的设备。

大型板壳式换热器是目前国际上先进、高效、节能的换热设备。与管壳式换热器相比，具有传热效率高、结构紧凑、重量轻、回收热量大、燃料消耗及碳排放低等优点，是石化装置大型化首选的热交换设备。该产品目前国内只有本公司独家生产，并实现了出口，最大单台换热面积已超过 10,000m<sup>2</sup>。该产品被列为"十五"国家重大技术装备研制项目、国家"十一五"科技支撑计划项目、国家重点新产品计划项目、中国石化重大装备国产化项目。

大型板式蒸发装置以新型板片式升膜、降膜、升降膜蒸发器为核心，采用多效蒸发技术和热力压缩，公司产品的最小蒸发温度差仅为 5℃；最大压缩比达到 1:1.5，最大蒸发量可达到 60,000 kg/h 以上，达到国际先进水平，已出口多个国家。公司研发的多体并流带机械压缩蒸发技术已处于行业领先地位，蒸发结晶技术在许多行业得到广泛应用，取得较大的经济效益和较好的社会效益。板式蒸发装备多次获得国家级重点新产品、国家发明专利及省部级科技进步奖。大型板式空气预热器用于工业装置回收烟气余热的新型节能设备，可广泛应用于炼油、化工、电力、冶金、环保等行业。该产品被列为国家科技攻关计划引导项目，具有国际先进技术水平，最大传热面积已超过 10000m<sup>2</sup>。

管壳式换热器的竞争对手主要有中国第一重型机械（集团）股份有限公司、兰州兰石集团有限公司、大连冰山集团金州重型机器有限公司、抚顺石油机械有限责任公司。板式换热器的竞争对手主要有兰州兰石集团有限公司、四平巨元换热设备有限公司。板壳式换热器国内只有本公司具备研发和生产生产能力，与法国 Alfa laval Packinox 公司在国内外形成竞争关系，2011 年公司的大型板壳式换热器首次在国际市场上替代国外同类产品，4000m<sup>2</sup> 大型板壳式换热器在哈萨克斯坦奇姆肯特炼油厂开车成功。大型板式空气预热器国内外独家生产。

#### 2、板式空冷器市场

目前公司生产的空冷器主要应用在石化及火力发电两个领域。在石化空冷器领域，石化空冷器在我国石化行业的运用相对成熟，石化空冷器的增长速度主要取决于石化行业的固定资产投资规模的增速。2009 年空冷器在炼油化工市场的份额约在 10 亿元左右。在电站空冷领域，空冷器的使用还处于摸索阶段，一旦成功，市场容量将远大于石化领域。

空冷器竞争对手主要包括哈尔滨空调股份有限公司、湖北长江石化设备有限公司、兰州长征机械有限公司等。与竞争对手比较，公司空冷器以板式为主，大型焊接板式空冷器目前独家生产。

### （二）球罐

竞争对手主要包括兰州兰石球罐工程公司、大连金鼎石油化工机器有限公司、中国石油天然气第一建设公司等。在大型和特种球罐方面，公司是国内唯一一家拥有 SAD（应力分析设计）、生产制造、现场安装施工、监理全套资质的公司。

### （三）石油石化其他专用设备

公司石油石化其他专用设备产品主要包括分离技术设备、容器技术设备、石油钻采技术设备等，可广泛应用于整个石油石化行业，其发展前景与整个石油石化设备行业的发展前景基本一致。纤维液膜工艺技术及成套装置主要应用于石油产品的脱硫、脱臭，提高油品质量，该项目被列为国家技术创新项目，达到国内领先、国际先进水平。

### （四）石油钻采装备及工具综合试验成套技术

包括：试验工艺技术研发、试验机技术及设备、测量控制系统技术及设备高温高压模拟试验技术及设备。它主要应用于油田钻井、采油各类井下工具的性能参数的测试，建立了模拟石油钻井及采油工艺的试验室系统，实现在不同工艺条件及工况（特别是高温、高压井下工况）下，各种钻井及采油工具性能参数的数据测量、采集，分析，其技术达到国际领先水平。主要竞争对手包括华油惠博普科技股份有限公司、无锡瑞吉格泰油气工程公司、中国船舶重工集团 703 研究所。

公司具备油气水分离器的研发生产能力，且在海洋石油生产领域油气水分离器市场占有率国内第一，技术水平国内领先，是该领域国内为数不多的具有国际竞争力的产品。

#### （五）检验检测服务市场

石油石化设备的检验检测服务市场未来将获得快速发展，主要基于以下原因：

石油石化行业安全生产、节能发展的需要

石油石化设备多数为专用特种设备及耗能设备，通过加强对石油石化设备的检验检测对促进石油石化行业的安全生产及节能意义重大。2010年1月，国家质检总局正式发布《特种设备安全发展战略纲要》，中期目标是“到2015年，重点监控设备监管率和严重隐患治理率基本达到100%，力争特种设备事故率控制在0.4起/万台以下、死亡率控制在0.38人/万台以下；推动实现燃煤工业锅炉平均能效比2007年提高8%、高耗能特种设备累计节约7000万吨标准煤”。随着该战略纲要的落实，可以预见，石油石化设备检验检测服务市场将迎来新的发展机遇。

提升我国石油石化设备制造行业技术水平的需要

与石油石化设备强国比较，我国石油石化设备的检验检测能力差距较大，主要表现在检测服务设施不全、设备老化、难以满足大型设备的检验检测等方面的需要。为了促进石油石化设备制造业发展，保障安全生产，近几年我国各级政府逐渐加大了对石油石化设备试验检测服务的投入以及对相关实验室的支持力度，特种设备检测有了TOFD检测仪，提高了厚壁高压设备试验检验能力和焊接埋藏缺陷的检测能力。

#### 3、石油石化设备制造企业自身发展的需要

随着我国石油石化设备制造业竞争加剧，各生产企业对产品的质量也越来越重视，迫切需要有专业的石油石化设备检验检测评定机构对其产品进行鉴定，以树立其产品的品牌形象。石油石化设备生产企业的内在要求为石油石化设备相关检验检测服务提供了较大的市场空间。

#### （五）投资状况分析

##### 1、非金融类公司委托理财及衍生品投资的情况

###### （1）委托理财情况

本年度公司无委托理财事项。

###### （2）委托贷款情况

本年度公司无委托贷款事项。

###### （3）其他投资理财及衍生品投资情况

本年度公司无委托理财事项。

##### 2、募集资金使用情况

###### （1）募集资金总体使用情况

单位:万元 币种:人民币

募集年份	募集方式	募集资金总额	本年度已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向
2011	首次发行	82,772.98	14,300.50	71,653.35	11,119.63	公司募投项目
合计	/	82,772.98	14,300.50	71,653.35	11,119.63	/

在募集资金实际到位之前，部分项目已由上海蓝滨以自筹资金先行投入。截至2011年7月8日止，上海蓝滨以自筹资金预先投入募投项目累计金额及用募集资金置换先期投入的金额为人民币188,301,960.91元。2011年8月8日，第四次临时股东大会审议通过《关于以部分募集资金置换预先投入募集资金项目资金的议案》（该决议已于2011年7月20日进行了披露）。由天健

正信会计师事务所出具了天健正信审(2011) 专字第 010792 号鉴证报告。

2011 年 11 月 12 日，第一届董事会第十八次会议审议通过《关于使用闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，将 8000 万元用于补充流动资金，使用时间为 2011 年 11 月 15 日至 2012 年 5 月 15 日，期限共计 6 个月。使用期限为 6 个月（该决议已于 2011 年 11 月 15 日进行了披露）。公司已于 2012 年 5 月将用于补充流动资金的 8000 万元如期归还。

(2) 募集资金承诺项目使用情况

单位:万元 币种:人民币

承诺项目名称	是否变更项目	募集资金拟投入金额	募集资金本年度投入金额	募集资金实际累计投入金额	是否符合计划进度	项目进度	预计收益	产生收益情况	是否符合预计收益	未达到计划进度和收益说明	变更原因及募集资金变更程序说明
重型石化装备及空冷设备研发制造项目	否	82,772.98	14,300.50	71,653.35	是	86.57%					
合计	/	82,772.98	14,300.50	71,653.35	/	/		/	/	/	/

公司募投项目尚处于实施阶段。

3、 主要子公司、参股公司分析

上海蓝滨石化设备有限责任公司系甘肃蓝科石化高新装备股份公司全资子公司，注册资本 29800 万元。公司法定代表人：张延丰，企业住所：上海市金山区干巷镇荣昌路 505 号。公司属石油化工设备制造行业。本公司经营范围主要包括：换热器、空冷试换热器，石油化工设备设计开发制造安装维修，从事"换热器、石油化工设备、海洋工程装备"领域内的八技服务，塔内件，螺纹管，金属结构件备件设计开发制造安装维修，海洋工程装备研发、制造，从事货物和技术的进出口业务（涉及行政许可的，凭许可证经营）。

公司本年总资产 151735.16 万元比上年末增加 16.71%，主要是存货、应收账款和在建工程增加所致；净资产 125221.91 万元比上年末增加 26.91%，主要是来自母公司投资增加和本年利润增长。公司本年实现净利润 3236.07 万元，同比减少 50.61%，主要是因为上海三期已部分转固但还没有真正产能释放，计提的折旧侵蚀掉大部分利润。占整个蓝科高新合并利润 38.32%，是蓝科高新重要的子公司。营业收入 45433.87 万元，同比增长 38.29%，营业利润 3137.45 万元，同比减少 51.45%，一方面是收入的增加，另一方面是利润的减少，主要原因一是随着公司的发展，

技术不断创新，知名度大幅度提高，业务不断拓展，市场份额也越来越大；二是因为上海三期已部分转固但还没有真正完全产能释放，计提的折旧侵蚀掉大部分利润，由于母公司人员逐步向上海转移，人工成本增长较大。

#### 4、非募集资金项目情况

报告期内，公司无非募集资金投资项目。

## 二、董事会关于公司未来发展的讨论与分析

### (一) 行业竞争格局和发展趋势

石油石化专用设备制造业竞争较为充分，随着我国经济的高速发展以及产业政策的扶持，国内石油石化专用设备制造厂商日益增多，行业整体规模快速扩大。根据中国石油和石油化工设备工业协会统计，截至 2012 年末，石油和石油化工装备制造制造业规模以上企业共 1,604 家。尽管我国石油石化专用设备企业众多，但大多数规模较小且缺乏核心技术，竞争主要集中于低端产品市场。与欧美等发达国家比较，我国石油石化专用设备企业在规模与创新能力上尚存在较大的差距，因此，虽然我国已成为石油石化专用设备行业的制造大国，但尚未成为制造强国。在产业政策的引导下，我国石油石化专用设备行业内的整合速度势必也随之加快，行业的竞争格局有利于行业内有自主创新能力与资金实力的企业脱颖而出，预计未来几年，我国石油石化行业专用设备行业与发达国家的差距将逐渐缩小，并将诞生出一批具有国际竞争力的石油石化专用设备企业。

### (二) 公司发展战略

公司技术储备雄厚，经营业绩良好，所处行业发展前景较好，随着公司自身技术储备进一步实现产业化和规模化发展，公司未来具有较强的可持续盈利能力和发展前景。未来五年的发展目标和目标的主要内容是“369”发展战略，在 5 年内逐年提升，到第 5 年时实现产值 18 亿元。3 代表科研、技术和检测服务，到第 5 年时实现产值 3 亿元；6 代表工程系统、承包服务，到第 5 年时实现产值 6 亿元；9 代表高新技术产业化，到第 5 年时实现产值 9 亿元，其中国际项目实现产值 6 亿元。

### (三) 经营计划

公司在对未来的发展进行展望及拟定公司新年度的经营计划时，依据的假设条件为：本公司所遵循的现行法律、法规以及国家有关行业政策将不会有重大改变；国民经济平稳发展的大环境不会有重大改变；本公司所在行业之市场环境不会有重大改变；不会发生对本公司经营业务造成重大不利影响以及导致公司财产重大损失的任何不可抗力事件和任何不可预见的因素等。2014 年，公司总体完成营业收入 95000 万元。

### (四) 因维持当前业务并完成在建投资项目公司所需的资金需求

根据经营部门的预计，2014 年承揽的合同额较上一年度有较所增长，需投入一定的生产流动资金。目前公司已与多家金融机构建立了有效沟通渠道，公司也将通过争取授信支持、获取信贷优惠政策、提高资金精细化管理水平等方式，运用银行信贷、短期融资券、中期票据等满足公司在生产经营、项目建设及战略投资等资金需求。

### (五) 可能面对的风险

公司营业收入主要来源于石油石化行业，而石油石化行业对专用设备的需求主要受到原油价格波动、国家宏观政策变化等多种因素的影响，存在周期性波动的情况。为降低市场风险、提升盈利能力，公司日益重视电力、钢铁、轻工等其他应用领域的市场开拓，但在短期内仍然会以石油石化市场为主，若石油石化行业景气周期发生波动，将对公司经营业绩和持续盈利能力造成较为重大的影响。

随着国民经济的快速发展，在产业政策扶持等有利因素的助推下，我国石油石化专用设备制造业发展迅速，生产厂商日益增多。公司是石油石化专用设备制造业龙头企业之一，具备较强的市场竞争力，多项细分产品在国内市场名列前茅。随着竞争对手家数的增多及其技术能力的逐渐提升，若公司不能尽快增加投入，通过改善管理、发挥规模效应和提高科技含量等方式来持续提高核心竞争力，公司将面临因行业竞争日趋激烈导致产品市场占有率下降的风险。

公司主要从事石油石化专用设备的研发、设计、生产、安装、技术服务以及石油、石化设备的质量性能检验检测服务等。公司部分客户的实际控制人最终可追溯至中石油、中石化和中海油等三家国有公司。形成这一现状的主要原因在于：石油、石化是关系到国家经济命脉的支柱产业，中石油、中石化和中海油肩负着保障国家油气、石化产品供应的重大责任，因此我国大部分的油气资源和石化产业由上述三家公司控制。部分销售客户实际控制人相对集中将构成公司产品市场销售的潜在风险。

产品科技含量、创新设计能力和设备安全稳定性是石油石化设备制造企业核心竞争力的重要组成部分，公司已在多年经营过程中具备了较为深厚的技术积累，自主创新能力强。但是，随着国家技术标准的进一步提高以及产品升级换代步伐的不断加快，若公司不能及时根据市场变化开发出符合市场需求的新产品，并随之调整产品结构，则未来存在因现有产品被替代导致丧失技术优势和市场优势的风险。

公司已经建立了一套较为完整、合理和有效的内部控制制度，这在一定程度上保证了公司经营管理的正常有序开展，有效控制了风险，确保公司经营管理目标的实现。同时，公司管理层已通过优化管理系统，引进科学管理方法，逐步引入更加科学有效的决策机制和约束机制，使公司组织机构和制度日趋完善。但是，随着业务经营规模的扩大，如果公司未能继续强化管理与加强内控体系建设，可能导致公司面临业务发展受阻和内部控制有效性不足的风险。

公司主导产品价值高、生产周期长，主要销售对象实力雄厚、信用记录良好，公司给予对方的收款期相对较长，应收账款周转率相对较低。2011 年度至 2013 年度，公司应收账款周转率分别为 1.43 次、1.37 次和 1.29 次，公司已按审慎原则对应收账款项计提了坏账准备。但是，随着业务规模的进一步扩大，公司的应收账款也将相应增长，存在应收账款发生坏账或坏账准备计提不足的风险，可能对公司经营业绩和资金周转等产生不利影响。

2011 年度至 2013 年，归属于上市公司股东的净利润分别为 12,104.46 万元、10,541.98 万元和 8,330.88 万元，而经营活动净现金流量分别为-11,697.39 万元、1,169.73 万元和 4975.06 万元。三年累计经营活动现金净流量低于累计净利润的主要原因系：随着公司经营规模的扩大和所承接产品订单总金额的提高，相应使得应收账款以及原材料、在产品等存货大幅增加所致。随着公司销售收入和生产规模的扩大，应收账款和存货余额将可能进一步扩大，公司需要筹集更多的资金来满足流动资金需求。

### 三、 董事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

#### (一) 董事会、监事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

√ 不适用

#### (二) 董事会对会计政策、会计估计或核算方法变更的原因和影响的分析说明

√ 不适用

#### (三) 董事会对重要前期差错更正的原因及影响的分析说明

√ 不适用

### 四、 利润分配或资本公积金转增预案

#### (一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

报告期内，公司根据中国证监会发布的《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》（证监发[2012]37 号）文件精神，结合公司实际情况，为进一步明确公司利润分配政策，公司于 2012 年 8 月召开 2012 年第一次临时股东大会，会议审议通过了《关于修改甘肃蓝科石化高

新装备股份有限公司章程部分条款的议案》，报告期内公司实施的分红方案符合修订后的分红政策。调整情况详见公告。

(二) 报告期内盈利且母公司未分配利润为正，但未提出现金红利分配预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

√ 不适用

(三) 公司近三年（含报告期）的利润分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案

单位：元 币种：人民币

分红年度	每 10 股送红股数(股)	每 10 股派息数(元)(含税)	每 10 股转增数(股)	现金分红的数额(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(%)
2013 年		0.60		21,271,691.88	83,308,784.40	25.53
2012 年		0.70		22,400,000.00	105,419,796.61	21.25
2011 年		0.60		19,200,000.00	121,044,647.69	15.86

五、 积极履行社会责任的工作情况

(一) 社会责任工作情况

公司充分尊重和维护公司股东、客户（业主）、银行及其他债权人、职工等利益相关者的合法权益，认真接待投资者来访，能够与利益相关者积极合作，在节能减排、绿色环保、扶贫帮困等方面认真履行央企社会责任，共同推动公司健康、向上、稳定发展。



## 第五节 重要事项

### 一、 重大诉讼、仲裁和媒体普遍质疑的事项

本年度公司无重大诉讼、仲裁和媒体质疑事项。

### 二、 报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

√ 不适用

### 三、 破产重整相关事项

本年度公司无破产重整相关事项。

### 四、 资产交易、企业合并事项

√ 不适用

### 五、 公司股权激励情况及其影响

√ 不适用

### 六、 重大关联交易

√ 不适用

### 七、 重大合同及其履行情况

#### (一) 托管、承包、租赁事项

√ 不适用

#### (二) 担保情况

√ 不适用

#### (三) 其他重大合同

本年度公司无其他重大合同。

### 八、 承诺事项履行情况

(一) 上市公司、持股 5%以上的股东、控股股东及实际控制人在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行相关的承诺	股份限售	中国机械工业集团有	自公司股票上市之日	承诺时间：2011年	是	是		

		限公司	起36个月内，不转让或者委托他人管理其本次发行前的持有的公司股份，也不由公司回购该部分股份。	6月22日，承诺期限：2011年6月22日至2014年6月21日				
与再融资相关的承诺	其他	中国机械集团有限公司	同意蓝科高新实施配股方案，并承诺：本公司将以全额认购蓝科高新本次配股方案中的全部可获配股份。	承诺时间：2013年5月28日，期限：配股缴款截止日2014年1月21日前	是	是		
其他承诺	分红	甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司	1.按照公司和公司章程规定弥补亏损、提取各项公积金后，当年可供分配的利润为正数，且能	承诺时间：2011年6月22日，期限：无限期	否	是		

			<p>够满足持续经营发展的条件下，公司应当采取现金方式分配利润。在符合上述条件下，公司连续三年以现金方式累计分配的利润原则上不少于该三年实现的年均可分配利润的 30%，每年的具体现金分红比例由董事会根据公司实际情况提出，提交股东大会表决。</p>				
	分红	甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司	<p>1、公司可以采取现金、股票、现金股票相结合以及法</p>	<p>承诺时间：2013年8月28日 期限：2013年9月13</p>	是	是	

			<p>律 法 日 至          规、规 2016 年          范性文 9 月 12          件许可 日          的其他          方式进          行利润          分配；          在有条          件的情          况下，          公司可          以进行          中期利          润 分          配。2、          按 照          《公司          法》和          《公司          章程》          规定弥          补 亏          损、提          取各项          公积金          后，公          司当年          可供分          配利润          为 正          数，且          现金能          够满足          持续经          营的发          展的条          件下，          公司应          当采取          现金方          式分配          利润。在          符合上          述条件          下，公          司连续</p>					
--	--	--	--	--	--	--	--	--

			<p>三年以现金方式累计分配利润原则上不少于该三年实现的年均可分配利润的 30%，每年具体的现金分红比例由董事会根据公司实际情况提出，提交股东大会表决。3、按照《公司法》和《公司章程》规定弥补亏损、提取各项公积金后，公司当年可供分配为正数，在保持股本规模、股价和经营业绩相匹配</p>				
--	--	--	--	--	--	--	--

			<p>的条件下，董事会可以提出股票股利分配方案，提交股东大会表决。每次分配股票股利时，每股股票分得的股利应不少于 1 股。在符合以上条件下，公司可以进行现金和股票分红；但利润分配不得超过累计可分配的利润的范围，不得损害公司持续经营能力。</p> <p>4、公司在每个会计年度结束后，由公司董</p>				
--	--	--	---	--	--	--	--

			<p>事会综合考虑各种因素并结合股东（特别是中小股东）、独立董事、监事的意见后制订利润分配方案，经审议通过后提交股东大会进行表决。5、公司董事会制订现金分红方案时，应当通过多种渠道主动与股东特别是中小股东进行沟通和交流（包括但不限于电话、传真和邮件沟通等），充分听取中小股东的意见和诉求，并</p>				
--	--	--	---	--	--	--	--

			及时答复中小股东关心的问题。6、公司利润分配事项接受所有股东、独立董事和监事的建议和监督。				
	其他	中国机械工业集团有限公司	保证不利用控股股东的地位和优势且以任何形式占用或挪用公司的募集资金，以及利用资金或募投资项目获取不正当利益。	承诺时间：2011年2月23日 期限：无限期	否	是	
	资产注入	中国机械工业集团有限公司	因蓝科高新注册资本由1068万元增加至6500万元的过程中不规范行为给发行人	承诺时间：2010年6月2日 期限：无限期	否	是	



			成损失的，由国机集团承担相应责任。				
	其他	中国机械集团有限公司	因职工清理行为产生纠纷给蓝科造成损失的，由国机集团承担相应责任。	承诺时间：2010年6月2日 期限：无限期	否	是	
	解决同业竞争	中国机械集团有限公司	国机集团及国机集团下属控股子公司目前没有直接或间接的从事任何与蓝科实际从事业务存在竞争的业务或活动。自本承诺签署之日起，国机集团及国机集团下属控股子公司将不会直接	承诺时间：2010年6月2日 期限：无限期	否	是	

			间接的以任何形式（包括但不限于独自经营、合资经营和拥有在其他公司或企业的股票或权益）从事与蓝科高新的业务有竞争或可能造成竞争的业务或活动。				
	解决关联交易	中国机械集团有限公司	1、将采取措施尽量避免与蓝科高新发生关联交易。对于无法避免的关联交易，对于无法避免的任何业务往来或交易均按照公平、公允和等价有偿的原则	承诺时间：2013年5月28日 期限：无限期	否	是	

		<p>行，交易价格应按市场的公认合理价格确定，并按照规定履行相关决策程序和信息披露义务；2、按规定履行必要的关联董事、关联股东回避表决等义务，遵守批准关联交易的法定程序和信息披露义务；3、保证不通过关联交易损害蓝科高新及蓝科高新其他股东的合法权益；4、双方就相互间关联事务及交易作出的任</p>					
--	--	---	--	--	--	--	--

			<p>何约定及安排，均不妨碍对方为其自身利益、在市场竞争条件下与任何第三方进行业务往来或交易；5、本公司并代表处蓝科高新及其下属子公司外的本公司控制的其他企业在此承诺并保证，若违反上述承诺，本公司将承担由此引起的一切法律责任和后果，并对各方造成的损失予以赔偿和承担。</p>				
--	--	--	---	--	--	--	--

## 九、聘任、解聘会计师事务所情况

单位:元 币种:人民币

是否改聘会计师事务所:	否
	现聘任
境内会计师事务所名称	大华会计师事务所(特殊普通合伙)
境内会计师事务所报酬	550,000
境内会计师事务所审计年限	3 年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	大华会计师事务所(特殊普通合伙)	300,000

## 十、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、持有 5%以上股份的股东、实际控制人、收购人处罚及整改情况

报告期内公司董事、监事、高级管理人员、持有 5%以上股份的股东、实际控制人、收购人未有受到处罚及整改情况。

## 十一、其他重大事项的说明

报告期内公司无其他重大事项。

## 第六节 股份变动及股东情况

### 一、股本变动情况

#### (一) 股份变动情况表

##### 1、 股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例（%）	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份	204,000,000	63.75	0	0	0	0	0	204,000,000	63.75
1、国家持股	7,157,895	2.24	0	0	0	0	0	7,157,895	2.24
2、国有法人持股	196,842,105	61.51	0	0	0		0	196,842,105	61.51
3、其他内资持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股	116,000,000	36.25						116,000,000	36.25
1、人民币普通股	116,000,000	36.25						116,000,000	36.25
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	320,000,000	100.00						320,000,000	100.00

##### 2、 股份变动情况说明

本报告期内无股份变动情况。

##### 3、 股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响

本报告期内无股份变动情况。

4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容  
无。

(二) 限售股份变动情况

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
中国机械工业集团有限公司	184,842,105	0	0	184,842,105	自公司 A 股股票在上海证券交易所上市交易之日起 36 个月内不得出售，公司配股股份于 2014 年 2 月 7 日上市流通，参与此次配股的持有本公司 5% 以上股份的股东中国机械工业集团有限公司、海洋石油工程股份有限公司根据《中华人民共和国证券法》等有关规定，承诺在本次配股新发股份上市之日起 6 个月内不减持本公司股份，故可上市交易时间延长至 2014 年 8 月 7 日	2014 年 8 月 7 日
全国社会保障基金理事会转持三户	7,157,895	0	0	7,157,895	自公司 A 股股票在上海证券交易所上市交易之日起 36 个月	2014 年 6 月 22 日

					内不得出售	
中国工程与农业机械进出口有限公司	4,800,000	0	0	4,800,000	自公司 A 股股票在上海证券交易所上市交易之日起 36 个月内不得出售	2014 年 6 月 22 日
中国联合工程公司	4,800,000	0	0	4,800,000	自公司 A 股股票在上海证券交易所上市交易之日起 36 个月内不得出售	2014 年 6 月 22 日
中国浦发机械工业股份有限公司	2,400,000	0	0	2,400,000	自公司 A 股股票在上海证券交易所上市交易之日起 36 个月内不得出售	2014 年 6 月 22 日
合计	204,000,000	0	0	204,000,000	/	/

## 二、 证券发行与上市情况

### (一) 截至报告期末近 3 年历次证券发行情况

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格(或利率)	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
股票类						
A 股	2011 年 6 月 10 日	11	80,000,000	2011 年 6 月 22 日	80,000,000	

根据中国证券监督管理委员会于 2011 年 5 月 31 日下发的证监许可【2011】833 号文，核准甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司公开发行不超过 8,000 万股新股，其中网上申购 6,400 万股，网下申购 1,600 万股。公司股票于 2011 年 6 月 22 日在上海证券交易所挂牌交易，股票代码：601798。

### (二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况 报告期内股份总数及股东结构无变动。

### (三) 现存的内部职工股情况 本报告期末公司无内部职工股。

## 三、 股东和实际控制人情况

### (一) 股东数量和持股情况

单位：股

截止报告期末股东总数	13,356	年度报告披露日前第 5 个交易日末股东总数	14,199
前十名股东持股情况			



股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股总数	报告期内增减	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
中国机械工业集团有限公司	国有法人	57.76	184,842,105	0	184,842,105	无
海洋石油工程股份有限公司	国有法人	6.48	20,740,000	-3,160,000	0	无
全国社会保障基金理事会转三	国家	2.24	7,157,895	0	7,157,895	无
中国工程农业机械进出口有限公司	国有法人	1.5	4,800,000	0	4,800,000	无
中国联合工程公司	国有法人	1.5	4,800,000	0	4,800,000	无
浙江新集有限公司	境内非国有法人	1.4	4,500,801	0	0	无
盘华石成	境内非国	0.9	2,800,000	-900,000	0	无

设备有限公司	有法人					
中浦机械工业股份有限公司	国有法人	0.75	2,400,000	0	2,400,000	无
上海开拓投资有限公司	境内非国有法人	0.66	2,105,600	-1,854,400	0	无
涿州京南永乐高尔夫俱乐部有限公司	境内非国有法人	0.50	1,590,000	1,590,000	1,590,000	未知

前十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的数量	股份种类及数量	
海洋石油工程股份有限公司	20,740,000	人民币普通股	20,740,000
浙江新大集团有限公司	4,500,801	人民币普通股	4,500,801
盘锦华迅石油成套设备有限公司	2,800,000	人民币普通股	2,800,000
上海开拓投资有限公司	2,105,600	人民币普通股	2,105,600
涿州京南永乐高尔夫俱乐部有限公司	1,590,000	人民币普通股	1,590,000
吴小芳	1,564,211	人民币普通股	1,564,211
陈元鹏	1,037,588	人民币普通股	1,037,588
湖南省电力公司企业年金计划—光大	837,796	人民币普通股	837,796
山西信托股份有限公司—信海十五号集合资金信	700,500	人民币普通股	700,500

托		
赵庆龙	671,900	人民币普通股 671,900
上述股东关联关系或一致行动的说明	前 10 名股东中,中国工程与农业机械进出口有限公司和中国联合工程公司是中国机械工业集团有限公司的全资子公司,持有国有法人股;中国浦发机械工业股份有限公司是中国机械工业集团有限公司的控股子公司,持有国有法人股。未知其他股东是否存在关联关系的情况。	

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

单位:股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	中国机械工业集团有限公司	184,842,105	2014年8月7日	184,842,105	自公司 A 股股票在上海证券交易所上市交易之日起 36 个月内不得出售,公司配股股份于 2014 年 2 月 7 日上市流通,参与此次配股的持有本公司 5% 以上股份的股东中国机械工业集团有限公司、海洋石油工程股份有限公司根据《中华人民共和国证券法》等有关规定,承诺在本次配股新发股份上市之日起 6 个月内不减持本公司股份,故可上市交

					易时间延长至 2014 年 8 月 7 日
2	全国社会保障基金理事会转持三户	7,157,895	2014 年 6 月 22 日	7,157,895	自公司 A 股股票在上海证券交易所上市交易之日起 36 个月内不得出售
3	中国工程与农业机械进出口有限公司	4,800,000	2014 年 6 月 22 日	4,800,000	自公司 A 股股票在上海证券交易所上市交易之日起 36 个月内不得出售
4	中国联合工程公司	4,800,000	2014 年 6 月 22 日	4,800,000	自公司 A 股股票在上海证券交易所上市交易之日起 36 个月内不得出售
5	中国浦发机械工业股份有限公司	2,400,000	2014 年 6 月 22 日	2,400,000	自公司 A 股股票在上海证券交易所上市交易之日起 36 个月内不得出售
上述股东关联关系或一致行动的说明			中国工程与农业机械进出口有限公司是中国机械工业集团有限公司控股的中工国际工程股份有限公司的全资子公司。中国联合工程公司是中国机械工业集团有限公司的全资子公司。中国浦发机械工业股份有限公司是中国机械工业集团有限公司的控股子公司。		

## 四、 控股股东及实际控制人情况

## (一) 控股股东情况

## 1、 法人

单位：亿元 币种：人民币

名称	中国机械工业集团有限公司
----	--------------

单位负责人或法定代表人	任洪斌
成立日期	2005 年 9 月 1 日
组织机构代码	100008034
注册资本	81
主要经营业务	许可经营项目：对外派遣境外工程所需的劳务人员（有效期至 2014 年 4 月 16 日）；一般经营项目：国内外大型成套设备及工程项目的承包，组织本行业重大技术装备的研制、开发和科研产品的生产、销售；汽车、小轿车及汽车零部件的销售；承包境外工程和境内国际招标工程；进出口业务；出国（境）举办经济贸易展览会；组织国内企业出国（境）参、办展。

2、 公司不存在控股股东情况的特别说明  
无。

3、 报告期内控股股东变更情况索引及日期  
无。

(二) 实际控制人情况

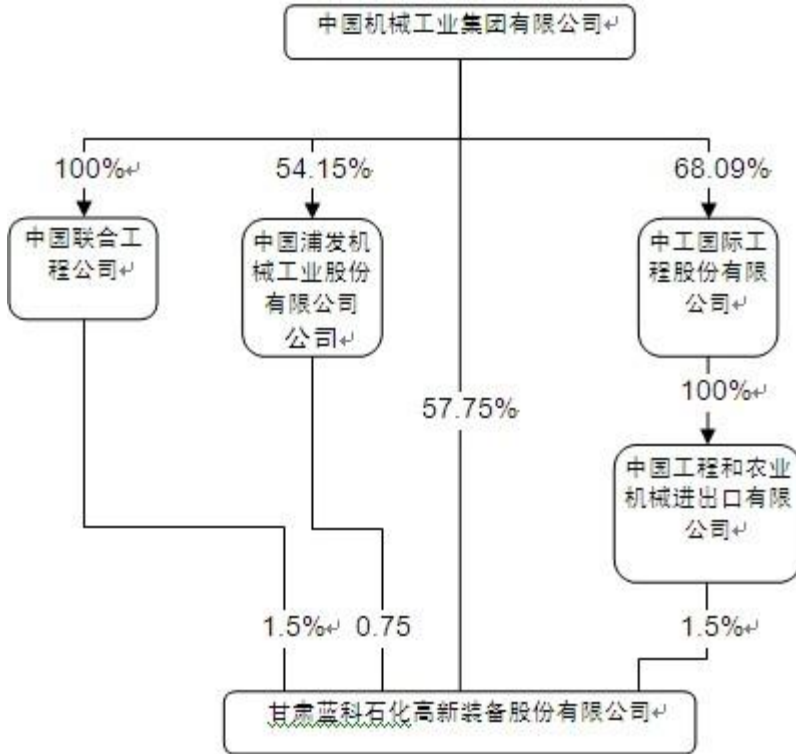
1、 法人

单位：亿元 币种：人民币

名称	中国机械工业集团有限公司
单位负责人或法定代表人	任洪斌
成立日期	2005 年 9 月 1 日
组织机构代码	100008034
注册资本	81
主要经营业务	许可经营项目：对外派遣境外工程所需的劳务人员（有效期至 2014 年 4 月 16 日）；一般经营项目：国内外大型成套设备及工程项目的承包，组织本行业重大技术装备的研制、开发和科研产品的生产、销售；汽车、小轿车及汽车零部件的销售；承包境外工程和境内国际招标工程；进出口业务；出国（境）举办经济贸易展览会；组织国内企业出国（境）参、办展。

2、 报告期内实际控制人变更情况索引及日期  
报告期内实际控制人无变更。

3、 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



4、 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司  
实际控制人未有通过信托或其他资产管理方式控制公司情况。

五、 其他持股在百分之十以上的法人股东  
截止本报告期末公司无其他持股在百分之十以上的法人股东。

## 第七节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

### 一、 持股变动及报酬情况

#### (一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

单位：股

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	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司领取的应付报酬总额(万元)(税前)	报告期从股东单位获得的应付报酬总额(万元)
张延丰	董事长	男	53	2011年12月5日	2014年12月4日	75,444	75,444	0		58.83	
解庆	董事、副总经理、董事会秘书	男	44	2011年12月5日	2014年12月4日	29,300	29,300	0		46.72	
张晋	董事、副总经理	女	51	2011年12月5日	2014年12月4日	15,100	15,100	0		46.93	
陈永红	董事	男	41	2012年12月28日	2014年12月4日	0	0	0			
郭伟华	董事	男	52	2011年12月5日	2014年12月4日	0	0	0			
张春燕	董事	女	50	2011年12月5日	2014年12月4日	0	0	0			
孙茂竹	独立董事	男	54	2011年12月5日	2014年12月4日	0	0	0		6	
刘长华	独立董事	男	59	2011年12月5日	2014年12月4日	0	0	0		6	
王正东	独立董事	男	63	2011年12月5日	2014年12月4日	0	0	0		6	
杨蕾	监事会主席	女	57	2011年12月5日	2014年12月4日	0	0	0			

				日	日						
胡建民	监事	男	54	2011年 12月5 日	2014年 12月4 日	0	0	0			
李旭杨	监事	男	50	2011年 12月5 日	2014年 12月4 日	10,000	10,000	0		27.58	
陆一舟	财务总 监	男	48	2011年 12月5 日	2014年 12月4 日	40,000	40,000	0		45.47	
王宏	副总经 理	男	49	2011年 12月5 日	2014年 12月4 日	24,500	24,500	0		46.3	
高尚朴	副总经 理	男	51	2011年 12月5 日	2014年 12月4 日	55,700	55,700	0		50.7	
刘福录	副总经 理	男	50	2011年 12月5 日	2014年 12月4 日	16,800	16,800	0		46.2	
合计	/	/	/	/	/	266,844	266,844	0	/	386.73	

张延丰: 2008年12月6日至2011年12月5日任甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司第一届董事会董事长兼总经理。2011年12月5日至今任甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司第二届董事会董事长兼总经理。

解庆: 2008年12月6日至2011年12月5日任甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司第一届董事会董事、副总经理兼董事会秘书, 2011年12月5日至今任甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司第二届董事会董事、副总经理兼董事会秘书。

张晋: 2008年12月6日至今任甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司副总经理。2010年1月当选中共甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司委员会书记。2011年12月5日至今任甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司第二届董事会董事。

陈永红: 2009年10月至2012年7月任中海石油化学股份有限公司财务管理部总经理; 2012年8月至今任海洋石油工程股份有限公司财务总监。

郭伟华: 2008年12月6日至2011年12月5日任甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司第一届董事会董事。2011年12月5日至今任甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司第二届董事会董事。

张春燕: 现任中工国际工程股份有限公司董事、董事会秘书, 中国工程与农业机械进出口有限公司董事。2011年12月5日至今任甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司第二届董事会董事。

孙茂竹: 2010年2月11日起至2011年12月5日, 担任甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司第一届董事会独立董事。2011年12月5日至今任甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司第二届董事会独立董事。

刘长华: 2011年4月19日至2011年12月5日任甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司第一届董事会独立董事。2011年12月5日至今任甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司第二届董事会独立董事。

王正东: 2011年3月26日至2011年12月5日任甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司第一届董事会独立董事。2011年12月5日至今任甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司第二届董事会独立董事。

杨蕾: 2011年12月5日至今任甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司监事会主席。

胡建民: 2011年12月5日至今任甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司第二届监事会监事。

李旭杨: 2011年12月5日至今任甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司第二届监事会监事、证券部部长。



陆一舟：2009 年 10 月至 2014 年 2 月 18 日任甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司财务总监。  
 王宏：2008 年 12 月至 2011 年 10 月任甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司生产部部长，2002 年 5 月至 2011 年 12 月 6 日任上海蓝滨石化设备有限责任公司副总经理。2011 年 12 月 5 日至今任甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司副总经理。  
 高尚朴：2009 年 10 月至今任甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司副总经理。  
 刘福录：2008 年 12 月 6 日至今任兰州蓝亚石油化工装备工程有限公司总经理，2011 年 12 月 5 日至今任甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司副总经理。

## 二、 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

### (一) 在股东单位任职情况

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
陈永红	海洋石油工程股份有限公司	财务总监	2012 年 8 月 29 日	
郭伟华	中国联合工程公司	总经理	2013 年 3 月 1 日	2016 年 3 月 1 日
张春燕	中国工程与农业机械进出口有限公司	董事	2013 年 5 月 21 日	2016 年 5 月 20 日

### (二) 在其他单位任职情况

截止本报告期末公司无董事、监事、高管在其他单位任职。

## 三、 董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	根据《公司法》、《公司章程》及公司有关制度规定,董事、监事的津贴与报酬由公司股东大会批准,高级管理人员报酬由公司董事会批准。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	根据《公司法》、《公司章程》及公司有关制度规定:公司对董事、监事和高级管理人员的绩效进行考评,独立董事报酬依据其履行职责的工作量确定;高级管理人员、职工监事的薪酬依据其岗位承担的责任和风险、年度业绩完成情况确定。
董事、监事和高级管理人员报酬的应付报酬情况	公司严格按照公司董事会薪酬与考核委员会等有关规定支付董事、监事及高级管理人员报酬,公司所披露的报酬与实际发放情况相符。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	386.73 万元

## 四、 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

本报告期内公司无董事、监事、高管人员变动。

## 五、 公司核心技术团队或关键技术人员情况

公司核心技术团队或关键技术人员未发生重大变化。

## 六、 母公司和主要子公司的员工情况

### (一) 员工情况

母公司在职员工的数量	816
主要子公司在职员工的数量	761
在职员工的数量合计	1,577

母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	796
销售人员	95
技术人员	559
财务人员	17
行政人员	32
后勤及其他	78
合计	1,577
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	91
本科	755
大专	347
高中及以下	384
合计	1,577

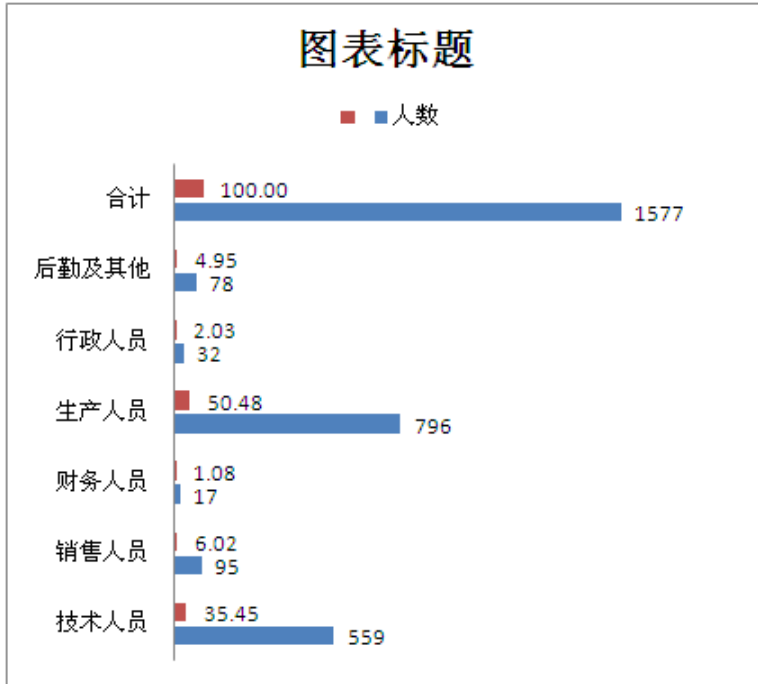
#### (二) 薪酬政策

公司结合所处行业特点、人员结构等实行宽带薪酬管理模式，对关键岗位及专业技术人员采取薪酬领先策略，并结合绩效考核，使同类岗位人员在工资薪酬具有晋升空间，以保证企业既避免关键人才流失，又节约人工成本，为企业的发展提供保障。

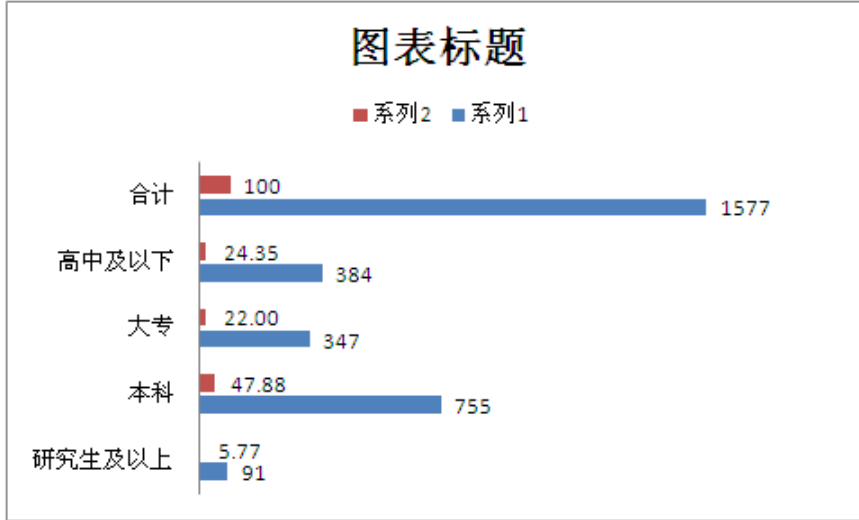
#### (三) 培训计划

公司有较完善的内部培训体系，倡导全员培训。同时与华东理工大学、东北石油大学、辽宁石油化工大学、西安石油大学、西南石油大学、德阳安装技师学院等多家知名院校、培训机构合作，为公司各层级员工开展丰富的知识和技能培训。

#### (四) 专业构成统计图：



(五) 教育程度统计图:



(六) 劳务外包情况

劳务外包的工时总数	全年
劳务外包支付的报酬总额	311.84 万元

## 第八节 公司治理

### 一、 公司治理及内幕知情人登记管理等相关情况说明

公司治理情况：公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》及中国证监会、上海证券交易所的相关要求，建立了较为完善的公司治理结构和公司治理制度，公司权力机构、决策机构、监督机构及经营管理层之间权责明确，运作规范。目前，公司治理实际情况已基本符合《上市公司治理准则》要求。

#### 1、 股东和股东大会

根据《公司章程》规定，公司制定了《股东大会议事规则》，明确股东权利，规范股东大会的会议筹备、会议提案、议事程序、会议表决和决议、决议的执行和信息披露程序，充分保证了公司股东大会依法行使职权，促进了股东大会议事效率的提高；公司公平的对待所有股东，最大限度地保护股东权益，报告期内公司未发生公司股东和内幕人员进行内幕交易以及损害公司和股东利益的事项；股东大会期间，对每个提案都安排合理的讨论时间，让股东充分行使表决权，并有律师现场见证。

#### 2、 控股股东与上市公司

公司与控股股东在人员、资产、财务、机构和业务上做到相互独立，除经营性资金往来外，不存在大股东及其附属企业占用上市公司资金、侵害上市公司利益的情形；公司控股股东认真履行诚信义务，没有利用其特殊地位谋取额外利益，公司董事会、监事会和内部机构能够独立运作。公司章程中对公司控股股东及其附属企业占用上市公司资金、侵害上市公司利益的行为做出了明确规定，并通过内外审计制度、独立董事制度进行监督。

#### 3、 董事与董事会

公司严格按照《公司法》和《公司章程》规定进行换届选举；董事会的人数和人员构成符合法律、法规和《公司章程》要求，公司董事会成员九人，其中独立董事三人；各位董事按照《董事会议事规则》规定以认真负责、勤勉诚信的态度出席董事会和股东大会，认真审议议案。公司独立董事能认真履行职务，对重大事项独立判断，发表独立意见，并在公司重大经营决策、关联交易、对外投资、高级管理人员的提名等方面发表独立意见。公司董事会下设战略委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会、审计委员会等四个专门委员会，各司其职、权责明确、相互制衡。董事会各专门委员会根据《董事会专门委员会工作细则》开展工作，有效的发挥了各专门委员会作用，提高了董事会的决策水平和工作效率。

#### 4、 监事与监事会

公司按照《公司章程》规定的进行换届选举，监事会人数和人员构成符合法律、法规和《公司章程》的要求，公司监事会成员三人；各位监事按照《监事会议事规则》规定认真履行职责，本着为股东负责的精神，对公司财务以及公司董事、经理和其他高级管理人员履行职责的合法性与合规性进行监督。对公司董事会编制的定期报告进行了认真审核并发表了书面审核意见。

#### 5、 绩效评价与激励约束机制

公司董事会下设薪酬与考核委员会，制定公司薪酬制度，对公司董事、监事和高级管理人员履行职责的情况进行考核，根据年度经营计划完成情况及个人工作绩效考核情况实施奖惩。

#### 6、 相关利益者

公司本着公平、公开、守信的原则，对待公司利益相关者。充分尊重银行及其他债权人、职工、供应商和客户等其他利益相关者的合法权益，共同推动公司持续、健康地发展。

#### 7、 信息披露与透明度

公司制订了《信息披露管理制度》，董事会秘书负责具体信息披露工作，接待投资者来访和咨询；公司严格按照法律、法规和《公司章程》的规定，准确、真实、完整、及时地披露有关信息，

并能够保证所有投资者享有平等获得信息的权利。

#### 8、关联交易与同业竞争

公司将坚持严格按照《公司章程》、《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》、《独立董事工作制度》、《信息披露管理制度》及《关联交易管理办法》的相关规定，完善内控制度，规范关联交易，保证关联交易的公平、公正、合理，防止产生利益转移及损害公司利益的情形发生。由于产品的特殊性，不存在同业竞争问题。

#### 9、保密与保密资格认证

公司根据中国证监会、上海证券交易所相关治理性文件的要求，结合公司实际修订完善《内幕信息知情人登记管理制度》，规范公司内幕信息管理，加强了内幕信息的保密工作。同时，公司严格执行各项保密制度，确保国家秘密安全，便利信息资源合理利用。

内幕知情人登记管理情况：2012年，公司进一步加强内部信息及知情人管理工作，加强相关法律法规的宣贯力度，并持续做好内幕信息知情人登记。公司组织控股股东、董事、监事、高管人员及公司员工认真学习《内幕信息知情人登记管理制度》，不断提升相关人员的信息保密意识。报告期内，公司没有发生违规买卖公司股票的情形，也没有因内幕信息知情人登记管理制度执行或涉嫌内幕交易被监管部门采取监管措施及行政处罚的情形。

公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求是否存在差异；如有差异，应当说明原因无。

## 二、 股东大会情况简介

会议届次	召开日期	会议议案名称	决议情况	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2012年年度股东大会	2013年6月13日	1.《关于<蓝科高新 2012 年度董事会工作报告>的议案》 2.《关于<蓝科高新 2012 年度监事会工作报告>的议案》 3.《关于<蓝科高新 2012 年度财务决算报告>的议案》 4.《关于<蓝科高新 2012 年度报告及摘要>的议案》 5.《关于<蓝科高新 2012 年度利润分配预案>的议案》 6.《关于续聘大华会计师事务所（特殊普通合伙）为蓝科	所有议案均审议通过	www.sse.com.cn	2013年6月15日

		<p>高新 2013 年度财务审计机构的议案》7. 《关于续聘大华会计师事务所（特殊普通合伙）为蓝科高新 2013 年度内部控制审计机构的议案》8. 《关于蓝科高新符合申请配股条件的议案》9. 《关于蓝科高新配股方案的议案》10. 《关于公司本次配股募集资金使用可行性报告的议案》11. 《关于前次募集资金使用情况专项报告的议案》12. 《关于提请股东大会授权董事会全权办理公司本次配股具体事宜的议案》13. 《关于蓝科高新 2013 年与关联方日常关联交易预计情况的议案》14. 《关于蓝科高新为子公司申请金融机构综合授信提供担保的议案》15. 《关于蓝科高新内部控制自我评价报告的议案》</p>			
2013 年第一次临时股东大会	2013 年 9 月 13 日	1. 《关于修改<甘肃蓝科石化高新装备股份	所有议案均审议通过	www.sse.com.cn	2013 年 9 月 14 日

		有限公司章程>部分条款的议案》2.《关于制定<甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司未来三年（2013年-2015年）股东回报规划>的议案》			
--	--	---	--	--	--

### 三、 董事履行职责情况

#### (一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
张延丰	否	7	7	4	0	0	否	2
陈永红	否	7	6	4	0	1	否	1
张晋	否	7	7	4	0	0	否	2
郭伟华	否	7	4	4	3	0	否	0
张春燕	否	7	6	4	1	0	否	0
解庆	否	7	7	4	0	0	否	2
孙茂竹	是	7	7	4	0	0	否	0
刘长华	是	7	7	4	0	0	否	2
王正东	是	7	7	4	0	0	否	2

年内召开董事会会议次数	7
其中：现场会议次数	3
通讯方式召开会议次数	4
现场结合通讯方式召开会议次数	0

#### (二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

报告期内，公司独立董事未对公司本年度的董事会议案及其他非董事会议案事项提出异议。

### 四、 董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议

报告期内，公司董事会下属专门委员会积极开展工作，认真履行职责，促进了公司各项经营活动的顺利开展。董事会审计委员会主要开展的工作有公司 2012 年度财务报告审议、年报编制监督、年审会计师工作监督与评价等。董事会薪酬与考核委员会开展了 2013 年度公司董事、监事和高级管理人员的年度报酬提案审议工作；董事会战略委员会根据公司所处的行业市场形势，对公司的发展战略进行了较为系统的规划研究，并对公司发展战略及实施提出了合理化



建议。

#### 五、 监事会发现公司存在风险的说明

报告期内，公司监事会对公司定期报告、财务状况、公司董事及高级管理人员执行职务、关联交易等工作履行了监督职责。监事会认为：公司上述行为均严格按照《公司法》、《公司章程》及其有关法律法规规范运作，决策程序符合法律法规的要求，没有发生损害公司和股东权益的情况，监事会未发现存在风险的事项。

#### 六、 公司就其与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面存在的不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况说明

报告期内，公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面均具有独立性。

#### 七、 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

根据《公司章程》及相关法律法规规定，公司董事会、监事会成员的薪酬由董事会薪酬与考核委员会提出方案，报公司董事会审议，董事会审议通过后报公司股东大会批准实施，公司高级管理人员的薪酬由董事会薪酬与考核委员会提出方案，报公司董事会审议批准后执行。根据《甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司薪酬管理办法》的规定，考虑公司经营业绩和个人工作职责等考评指标对高级管理人员的绩效进行考核。

## 第九节 内部控制

### 一、 内部控制责任声明及内部控制制度建设情况

重要声明:按照企业内部控制规范体系的规定,建立健全和有效实施内部控制,评价其有效性,并如实披露内部控制评价报告是公司董事会的责任。监事会对董事会建立和实施内部控制进行监督。经理层负责组织领导企业内部控制的日常运行。公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证本报告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏,并对报告内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带法律责任。

公司内部控制的目的是合理保证经营管理合法合规、资产安全、财务报告及相关信息真实完整,提高经营效率和效果,促进实现发展战略。由于内部控制存在的固有局限性,故仅能为实现上述目标提供合理保证。此外,由于情况的变化可能导致内部控制变得不恰当,或对控制政策和程序遵循的程度降低,根据内部控制评价结果推测未来内部控制的有效性具有一定的风险。

内部控制评价结论:根据公司财务报告内部控制重大缺陷的认定情况,于内部控制评价报告基准日,不存在财务报告内部控制重大缺陷,董事会认为,公司已按照企业内部控制规范体系和相关规定的要求在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。

根据公司非财务报告内部控制重大缺陷认定情况,于内部控制评价报告基准日,公司未发现非财务报告内部控制重大缺陷。

自内部控制评价报告基准日至内部控制评价报告发出日之间未发生影响内部控制有效性评价结论的因素。

我们注意到,内部控制应当与本公司经营规模、业务范围、竞争状况和风险水平等相适应,并随着情况的变化及时加以调整。未来期间,本公司将匹配发展战略、结合业务流程的变化,继续完善内部控制制度,规范内部控制制度执行,不断优化内部控制评价方法论,加强内部控制监督检查,促进本公司健康、可持续发展。

内部控制自我评价报告详见附件

内部控制自我评价报告详见附件

### 二、 内部控制审计报告的相关情况说明

财务报告相关内部控制的目标是保证财务报告信息真实完整和可靠、防范重大错报风险。由于内部控制存在固有局限性,因此仅能对上述目标提供合理保证。

董事会已按照《企业内部控制基本规范》要求对公司财务报告相关内部控制进行了评价,并认为其在 2013 年 12 月 31 日(基准日)有效。

审计机构在内部控制自我评价过程中未发现与非财务报告相关内部控制的重大缺陷。

我公司聘请的大华会计师事务所(特殊普通合伙)已对公司于 2013 年 12 月 31 日的财务报告内部控制的有效性进行了审计,出具了大华内字[2014]000056 号无保留意见内部控制审计报告。

内部控制审计报告详见附件

内部控制审计报告详见附件

### 三、 年度报告重大差错责任追究制度及相关执行情况说明

在内部控制自我评价过程中未发现与非财务报告相关内部控制的重大缺陷。

## 第十节 财务会计报告

公司年度财务报告已经大华会计师事务所(特殊普通合伙)注册会计师乐超军、郑洪杰审计，并出具了标准无保留意见的审计报告。

### 一、 审计报告 审计报告

大华审字[2014] 004143 号

甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司全体股东：  
我们审计了后附的甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司（以下简称蓝科高新公司）财务报表，包括 2013 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2013 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表，以及财务报表附注。

#### 一、管理层对财务报表的责任

编制和公允列报财务报表是蓝科高新公司管理层的责任，这种责任包括：（1）按照企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；（2）设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

#### 二、注册会计师的责任

我们的责任是在执行审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。中国注册会计师审计准则要求我们遵守职业道德守则，计划和执行审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。

审计工作涉及实施审计程序，以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，注册会计师考虑与财务报表编制和公允列报相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

#### 三、审计意见

我们认为，蓝科高新公司的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了蓝科高新公司 2013 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2013 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

大华会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师：

中国·北京

中国注册会计师：

二〇一四年四月十八日

### 二、 财务报表

#### 合并资产负债表

2013 年 12 月 31 日

编制单位:甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	附注	期末余额	年初余额
<b>流动资产:</b>			
货币资金		421,809,158.89	615,251,399.12
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
应收票据		37,662,055.48	80,433,411.00
应收账款		712,004,090.23	628,049,381.89
预付款项		88,111,104.34	94,630,643.55
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息			
应收股利			
其他应收款		22,255,340.85	14,903,604.53
买入返售金融资产			
存货		492,854,353.17	543,271,891.18
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
流动资产合计		1,774,696,102.96	1,976,540,331.27
<b>非流动资产:</b>			
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			
投资性房地产			
固定资产		610,801,395.44	570,450,097.46
在建工程		304,440,119.07	138,268,577.53
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		135,007,191.05	137,790,273.67
开发支出		18,131,492.18	1,452,839.35

商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		10,810,244.09	9,722,016.21
其他非流动资产			
非流动资产合计		1,079,190,441.83	857,683,804.22
资产总计		2,853,886,544.79	2,834,224,135.49
<b>流动负债：</b>			
短期借款		255,000,000.00	280,000,000.00
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		129,608,611.19	129,033,160.83
应付账款		182,099,508.28	202,297,107.35
预收款项		179,207,733.90	195,323,477.67
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬		14,220,045.12	11,663,187.34
应交税费		-46,804,153.79	-28,061,602.19
应付利息			
应付股利		190,111.62	190,111.62
其他应付款		3,714,934.85	2,717,870.01
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		15,000,000.00	35,000,000.00
其他流动负债			
流动负债合计		732,236,791.17	828,163,312.63
<b>非流动负债：</b>			
长期借款		300,000,000.00	245,000,000.00
应付债券			
长期应付款			
专项应付款			
预计负债			
递延所得税负债			
其他非流动负债		99,833,600.00	100,237,142.85

非流动负债合计		399,833,600.00	345,237,142.85
负债合计		1,132,070,391.17	1,173,400,455.48
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）		320,000,000.00	320,000,000.00
资本公积		847,812,219.98	847,812,219.98
减：库存股			
专项储备		751,469.92	1,409,334.65
盈余公积		18,594,820.90	18,124,451.87
一般风险准备			
未分配利润		529,786,111.92	469,754,314.01
外币报表折算差额			
归属于母公司所有者 权益合计		1,716,944,622.72	1,657,100,320.51
少数股东权益		4,871,530.90	3,723,359.50
所有者权益合计		1,721,816,153.62	1,660,823,680.01
负债和所有者权益 总计		2,853,886,544.79	2,834,224,135.49

法定代表人：张延丰 主管会计工作负责人：解庆 会计机构负责人：王东

### 母公司资产负债表

2013 年 12 月 31 日

编制单位：甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	年初余额
<b>流动资产：</b>			
货币资金		214,235,610.71	411,472,842.67
交易性金融资产			
应收票据		19,882,000.00	52,696,811.00
应收账款		525,291,351.17	472,785,868.04
预付款项		40,044,766.07	30,035,298.60
应收利息			
应收股利			
其他应收款		17,479,859.49	11,523,265.84
存货		295,636,971.94	263,586,312.69
一年内到期的非流动 资产			
其他流动资产			
流动资产合计		1,112,570,559.38	1,242,100,398.84

<b>非流动资产:</b>			
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		1,079,478,363.01	845,978,363.01
投资性房地产			
固定资产		183,245,798.53	196,047,444.04
在建工程			
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		28,939,516.79	29,322,241.09
开发支出		18,131,492.18	1,452,839.35
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		8,075,604.19	7,275,391.79
其他非流动资产			
非流动资产合计		1,317,870,774.70	1,080,076,279.28
资产总计		2,430,441,334.08	2,322,176,678.12
<b>流动负债:</b>			
短期借款		255,000,000.00	280,000,000.00
交易性金融负债			
应付票据		53,984,333.26	62,624,889.55
应付账款		229,772,022.56	185,703,341.90
预收款项		161,732,797.98	131,494,101.53
应付职工薪酬		9,794,016.59	9,595,506.28
应交税费		-26,099,968.68	-9,273,938.51
应付利息			
应付股利			
其他应付款		159,689,336.17	109,639,616.57
一年内到期的非流动 负债			20,000,000.00
其他流动负债			
流动负债合计		843,872,537.88	789,783,517.32
<b>非流动负债:</b>			
长期借款		300,000,000.00	230,000,000.00
应付债券			

长期应付款			
专项应付款			
预计负债			
递延所得税负债			
其他非流动负债		17,097,600.00	14,493,142.85
非流动负债合计		317,097,600.00	244,493,142.85
负债合计		1,160,970,137.88	1,034,276,660.17
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）		320,000,000.00	320,000,000.00
资本公积		849,742,918.62	849,742,918.62
减：库存股			
专项储备		5,820.00	331,714.60
盈余公积		18,594,820.90	18,124,451.87
一般风险准备			
未分配利润		81,127,636.68	99,700,932.86
所有者权益（或股东权益）合计		1,269,471,196.20	1,287,900,017.95
负债和所有者权益（或股东权益）总计		2,430,441,334.08	2,322,176,678.12

法定代表人：张延丰 主管会计工作负责人：解庆 会计机构负责人：王东

**合并利润表**  
2013 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
一、营业总收入		917,383,537.55	847,892,937.86
其中：营业收入		917,383,537.55	847,892,937.86
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		821,553,780.12	740,143,835.78
其中：营业成本		598,353,699.85	560,593,807.93
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		5,934,763.56	9,432,379.94
销售费用		69,157,697.78	49,423,033.16
管理费用		99,712,967.70	95,971,772.52
财务费用		37,943,995.08	23,429,898.73
资产减值损失		10,450,656.15	1,292,943.50
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）			
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
汇兑收益（损失以“－”号填列）			
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		95,829,757.43	107,749,102.08
加：营业外收入		10,814,171.01	16,923,059.05
减：营业外支出		5,777,067.93	681,046.39
其中：非流动资产处置损失		626,479.14	383,611.3
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		100,866,860.51	123,991,114.74
减：所得税费用		16,409,904.71	18,046,663.39
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		84,456,955.80	105,944,451.35
归属于母公司所有者的净利润		83,308,784.40	105,419,796.61
少数股东损益		1,148,171.40	524,654.74
六、每股收益：			
（一）基本每股收益		0.260	0.329
（二）稀释每股收益		0.260	0.329
七、其他综合收益			
八、综合收益总额		84,456,955.80	105,944,451.35
归属于母公司所有者的综合收益总额		83,308,784.40	105,419,796.61
归属于少数股东的综合收益总额		1,148,171.40	524,654.74

法定代表人：张延丰 主管会计工作负责人：解庆 会计机构负责人：王东

**母公司利润表**  
2013 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
一、营业收入		831,479,608.11	782,077,390.30

减：营业成本		688,313,664.57	648,749,534.38
营业税金及附加		2,110,317.90	4,428,387.97
销售费用		40,009,670.82	32,501,225.74
管理费用		51,056,074.07	53,489,069.74
财务费用		35,105,740.72	23,636,316.83
资产减值损失		7,997,881.72	2,703,443.60
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）			
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		6,886,258.31	16,569,412.04
加：营业外收入		4,253,830.69	5,734,270.89
减：营业外支出		4,727,149.02	553,711.02
其中：非流动资产处置损失		591,645.27	256,275.93
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		6,412,939.98	21,749,971.91
减：所得税费用		1,709,249.67	3,456,283.55
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		4,703,690.31	18,293,688.36
五、每股收益：			
（一）基本每股收益		0.015	0.060
（二）稀释每股收益		0.015	0.060
六、其他综合收益			
七、综合收益总额		4,703,690.31	18,293,688.36

法定代表人：张延丰 主管会计工作负责人：解庆 会计机构负责人：王东

合并现金流量表  
2013 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		978,395,878.59	996,925,837.43
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		3,185,613.42	451,801.63
收到其他与经营活动有关的现金		49,439,495.61	27,158,776.39
经营活动现金流入小计		1,031,020,987.62	1,024,536,415.45
购买商品、接受劳务支付的现金		667,610,626.29	699,544,925.33
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		130,703,286.60	134,615,067.31
支付的各项税费		61,433,927.45	83,166,669.29
支付其他与经营活动有关的现金		121,522,567.92	95,512,414.25
经营活动现金流出小计		981,270,408.26	1,012,839,076.18
经营活动产生的		49,750,579.36	11,697,339.27

现金流量净额			
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		20,000.00	75,000.00
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			57,440,000.00
投资活动现金流入小计		20,000.00	57,515,000.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		196,036,189.67	293,845,885.19
投资支付的现金			
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		196,036,189.67	293,845,885.19
投资活动产生的现金流量净额		-196,016,189.67	-236,330,885.19
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金			
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		460,000,000.00	440,000,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		460,000,000.00	440,000,000.00

偿还债务支付的现金		450,000,000.00	285,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		57,566,130.65	48,002,924.98
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			2,061,476.88
筹资活动现金流出小计		507,566,130.65	335,064,401.86
筹资活动产生的现金流量净额		-47,566,130.65	104,935,598.14
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		389,500.73	-466,705.24
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		-193,442,240.23	-120,164,653.02
加：期初现金及现金等价物余额		576,597,816.05	696,762,469.07
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		383,155,575.82	576,597,816.05

法定代表人：张延丰 主管会计工作负责人：解庆 会计机构负责人：王东

### 母公司现金流量表

2013 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		804,798,874.93	784,233,675.88
收到的税费返还		3,185,613.42	
收到其他与经营活动有关的现金		86,437,561.27	66,944,214.40
经营活动现金流入小计		894,422,049.62	851,177,890.28
购买商品、接受劳务支付的现金		643,611,156.59	592,137,484.66
支付给职工以及为职工支付的现金		59,321,913.04	66,571,380.21
支付的各项税费		23,870,524.53	47,490,710.85
支付其他与经营活动		89,063,165.25	76,561,625.97

有关的现金			
经营活动现金流出小计		815,866,759.41	782,761,201.69
经营活动产生的现金流量净额		78,555,290.21	68,416,688.59
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
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			
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		12,980,095.19	10,626,821.71
投资支付的现金		233,500,000.00	250,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		246,480,095.19	260,626,821.71
投资活动产生的现金流量净额		-246,480,095.19	-260,626,821.71
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		460,000,000.00	440,000,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入		460,000,000.00	440,000,000.00

小计			
偿还债务支付的现金		435,000,000.00	285,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		55,708,318.15	46,008,841.63
支付其他与筹资活动有关的现金			2,061,476.88
筹资活动现金流出小计		490,708,318.15	333,070,318.51
筹资活动产生的现金流量净额		-30,708,318.15	106,929,681.49
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		1,395,891.17	-545,960.05
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		-197,237,231.96	-85,826,411.68
加：期初现金及现金等价物余额		372,819,259.60	458,645,671.28
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		175,582,027.64	372,819,259.60

法定代表人：张延丰 主管会计工作负责人：解庆 会计机构负责人：王东

**合并所有者权益变动表**  
2013 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	320,000,000.00	847,812,219.98	0.00	1,409,334.65	18,124,451.87	0.00	469,754,314.01	0.00	3,723,359.50	1,660,823,680.01
加：会计政策变更										
期差错更正										
他										
二、本年初余额	320,000,000.00	847,812,219.98		1,409,334.65	18,124,451.87		469,754,314.01		3,723,359.50	1,660,823,680.01
三、本期增减变动金额（减				-657,864.73	470,369.03		60,031,797.91		1,148,171.40	60,992,473.61



少以 “—” 号填 列)										
(一) 净利润							83,308,784.40		1,148,171.40	84,456,955.80
(二) 其他综 合收益										
上述 (一) 和(二) 小计							83,308,784.40		1,148,171.40	84,456,955.80
(三) 所有者 投入和 减少资 本										
1. 所有 者投入 资本										
2. 股份 支付计 入所有 者权益 的金额										
3. 其他										
(四) 利润分 配						470,369.03	-23,276,986.49			-22,806,617.46
1. 提取						470,369.03	-470,369.03			

盈余公 积										
2. 提取 一般风 险准备										
3. 对所 有者 (或股 东)的 分配							-22,806,617.46			-22,806,617.46
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				-657,864.73						-657,864.73







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				1,409,334.65						1,409,334.65
1. 本期提取				3,248,584.09						3,248,584.09
2. 本期使用				1,839,249.44						1,839,249.44
（七） 其他										
四、本期期末余额	320,000,000.00	847,812,219.98	0.00	1,409,334.65	18,124,451.87	0.00	469,754,314.01	0.00	3,723,359.50	1,660,823,680.01

法定代表人：张延丰 主管会计工作负责人：解庆 会计机构负责人：王东

**母公司所有者权益变动表**  
2013 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期金额							
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	320,000,000.00	849,742,918.62	0.00	331,714.60	18,124,451.87		99,700,932.86	1,287,900,017.95
加：会计政策变更								
期差错更正								
其他								
二、本年初余额	320,000,000.00	849,742,918.62		331,714.60	18,124,451.87		99,700,932.86	1,287,900,017.95
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填				-325,894.60	470,369.03		-18,573,296.18	-18,428,821.75

列)								
(一) 净利润							4,703,690.31	4,703,690.31
(二) 其他综合收益								
上述 (一) 和(二) 小计							4,703,690.31	4,703,690.31
(三) 所有者投入和减少资本								
1. 所有者投入资本								
2. 股份支付计入所有者权益的金额								
3. 其他								
(四) 利润分配					470,369.03		-23,276,986.49	-22,806,617.46
1. 提取盈余公积					470,369.03		-470,369.03	
2. 提取								



一般风险准备								
3. 对所有者（或股东）的分配							-22,806,617.46	-22,806,617.46
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				-325,894.60				-325,894.60
1. 本期提取				2,464,154.76				2,464,154.76

2. 本期使用				2,790,049.36				2,790,049.36
(七) 其他								
四、本期期末余额	320,000,000.00	849,742,918.62		5,820.00	18,594,820.90		81,127,636.68	1,269,471,196.20

单位:元 币种:人民币

项目	上年同期金额							
	实收资本(或股本)	资本公积	减:库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	320,000,000.00	849,742,918.62	0.00		16,295,083.03		102,029,995.88	1,288,067,997.53
加: 会计政策变更								
期差错更正								
他								
二、本年初余额	320,000,000.00	849,742,918.62	0.00		16,295,083.03		102,029,995.88	1,288,067,997.53

三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）				331,714.60	1,829,368.84		-2,329,063.02	-167,979.58
（一）净利润							18,293,688.36	18,293,688.36
（二）其他综合收益								
上述（一）和（二）小计							18,293,688.36	18,293,688.36
（三）所有者投入和减少资本								
1.所有者投入资本								
2.股份支付计入所有者权益的金额								
3.其他								



补亏损								
4. 其他								
(六) 专项储备				331,714.60				331,714.60
1. 本期提取				2,170,964.04				2,170,964.04
2. 本期使用				1,839,249.44				1,839,249.44
(七) 其他								
四、本期期末余额	320,000,000.00	849,742,918.62	0.00	331,714.60	18,124,451.87		99,700,932.86	1,287,900,017.95

法定代表人：张延丰 主管会计工作负责人：解庆 会计机构负责人：王东

### 三、 公司基本情况

### (一) 公司历史沿革

甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）系于前身为兰州石油机械研究所石油化工设备厂，2001年4月改制为甘肃蓝科石化设备有限责任公司（以下简称蓝科公司），有限公司设立时注册资本为1068万元，其中兰州石油机械研究所（以下简称兰石所）出资386.2万元，占注册资本的36.16%，其他自然人股东出资681.8万元，占注册资本的63.84%。该等实收资本业由甘肃正昌会计事务有限责任公司于2001年3月30日以甘正会验字（2001）027号验资报告予以验证，并于2001年4月30日取得了兰州市工商行政管理局安宁分局颁发的6201051600059号企业法人营业执照。

2004年2月18日，经本公司股东会决议，将注册资本增至3,068万元，新增注册资本2,000万元业由甘肃荣诚会计师事务所有限责任公司于2004年3月12日以甘荣会验字[2004]106号验资报告予以验证，并于2004年5月18日在兰州市工商行政管理局安宁分局办理了工商变更登记手续。

2005年6月24日，经有限公司股东会决议，公司注册资本变更为6500万元，其中兰石所出资3,363.75万元，占注册资本的51.75%，自然人股东出资3,136.25万元，占注册资本的48.25%。该增资事项业由甘肃天德会计师事务所有限责任公司以甘天会验字（2005）412号验资报告予以验证，有限公司于2005年7月21日办理了工商变更登记手续。

2006年10月28日，经有限公司三届三次股东会决议，同意兰石所增资2000万元、自然人股东增资1800万元，增资后注册资本由6,500.00万元变更为10,300.00万元，其中兰石所占52.08%，自然人股东占47.92%。该增资事项业由甘肃中一会计师事务所以甘中一验报字（2006）第004号验资报告予以验证，有限公司于2006年12月1日在兰州市工商行政管理局安宁分局办理了工商变更登记手续。

2007年10月22日，中国机械装备（集团）公司（2009年4月更名为中国机械工业集团有限公司，以下简称国机集团）出具国机资[2007]582号“关于同意兰州石油机械研究所改制上市方案的批复”，同意兰石所将其经营性资产投入有限公司，同时同意以有限公司为主体整体改制设立股份有限公司后申请国内A股股票发行并上市方案。2007年11月28日，国机集团以国机资[2007]682号文件批复同意兰石所提交的“关于审批甘肃蓝科石化设备有限责任公司股权变更方案的请示”（兰石所（2007）121号）；同日，有限公司三届四次股东会通过特[2007]1号决议，同意有限公司自然人股东将其持有的47.92%股权转让给国机集团及海洋石油工程股份有限公司等7家投资者，其中国机集团出资1404.38万元购买其中的21.90%，海洋石油工程股份有限公司等7家投资者共计出资6000万元购买其中的26.02%，有限公司修改了公司章程并于2008年1月3日在兰州市工商行政管理局安宁分局办理了工商变更登记手续。

根据2008年1月4日国机集团下发的国机资（2008）4号“关于明确兰州石油机械研究所改制过程中增资及股权变更有关事宜的通知”，有限公司于2008年1月14日召开三届五次股东会，会议通过了特[2008]1号决议，同意兰石所以部分货币资金及部分经评估后的资产净值共计4638.07万元对有限公司进行增资，其中3102.8万元作为有限公司实收资本，其余作为资本公积，同时同意将兰石所持有的有限公司63.17%股权全部划归国机集团持有。是次增资后有限公司注册资本变更为13,402.80万元，其中国机集团出资2256.19万元，占注册资本的16.83%；兰石所出资8466.55万元，占注册资本的63.17%；海洋石油工程股份有限公司出资1340.03万元，占注册资本的10%；中国联合工程公司出资267.8万元，占注册资本的2%；中国工程与农业机械进出口总公司（后更名为中国工程与农业机械进出口有限公司）出资267.8万元，占注册资本的2%；浙江新大集团有限公司出资227.63万元，占注册资本的1.7%；上海开拓投资有限公司出资221.45万元，占注册资本的1.65%；盘锦华讯石油成套设备有限公司出资221.45万元，占注册资本的1.65%；中国浦发机械工业股份有限公司出资133.9万元，占注册资本的1%。是次增资业由天健华证中洲会计师事务所于2008年1月18日以天健华证中洲验（2008）NZ字第010001号验资报告予以验证，有限公司于2008年1月22日办理了工商变更登记手续。

2008年1月20日，有限公司三届六次股东会通过特[2008]2号决议，同意兰石所将其在有限公司所持有的63.17%股权上划给国机集团，有限公司于2008年1月30日办理了工商变更登记手

续。

## (二) 改制情况

根据本公司 2008 年 6 月 16 日发起人协议及其他申请文件，国务院国有资产监督管理委员会于 2008 年 8 月 27 日和 2008 年 11 月 24 日分别出具国资产权〔2008〕896 号"关于蓝科石化高新装备股份有限公司（筹）国有股权管理有关问题的批复"和国资改革〔2008〕1282 号"关于设立甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司的批复"，同意本公司各股东作为发起人，以有限公司 2008 年 1 月 31 日为改制基准日，通过整体变更的方式设立甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司。截至 2008 年 1 月 31 日，有限公司经审计后净资产 242,228,124.74 元，按照 1: 0.8257 的比例，折合 2 亿股，每股面值 1 元，超过注册资本的部分 42,228,124.74 元计入资本公积金。上述事项业经天健华证中洲(北京)会计师事务所以天健华证中洲验(2008)GF 字第 010022 号验资报告予以验证，本公司于 2008 年 12 月 18 日办理了工商变更登记手续，并换领了 620105000000367 号企业法人营业执照。

2009 年 4 月 18 日，本公司 2009 年第一次临时股东大会通过蓝科特字〔2009〕1 号决议，同意现有股东按原股权比例对本公司增资 10,000.00 万元，出资方式为货币资金。其中国机集团增资 8,000.00 万元，海洋石油工程股份有限公司等 7 家股东增资 2,000.00 万元，增资价格为 2.50 元/股，共增加股份为 4,000.00 万股，每股面值 1 元，超过面值部分 6,000.00 万元计入资本公积，增资后本公司股本变更为 24,000.00 万元。该等增资事项业由天健光华（北京）会计师事务所于 2009 年 5 月 20 日以天健光华验(2009)综字第 010017 号验资报告验证在案，本公司于 2009 年 5 月 28 日办理了工商变更登记手续。是次增资后，国机集团出资 19,200.00 万元，占股本总额的 80%；海洋石油工程股份有限公司出资 2,400.00 万元，占股本总额的 10%；中国联合工程公司出资 480.00 万元，占股本总额的 2%；中国工程与农业机械进出口有限公司出资 480.00 万元，占股本总额的 2%；浙江新大集团有限公司出资 408.00 万元，占股本总额的 1.7%；上海开拓投资有限公司出资 396.00 万元，占股本总额的 1.65%；盘锦华讯石油成套设备有限公司出资 396.00 万元，占股本总额的 1.65%；中国浦发机械工业股份有限公司出资 240.00 万元，占股本总额的 1%。

## (三) 首次公开发行情况

根据贵公司 2011 年第三次临时股东大会及中国证券监督管理委员会证监许可〔2011〕833 号文核准"关于核准甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司首次公开发行股票"的批复"，本公司首次向中国境内社会公众公开发行人民币普通股 8000 万股，每股面值 1 元。资金已于 2011 年 6 月 15 日到位，业经天健正信会计师事务所有限公司以天健正信验（2011）综字第 010067 号验资报告审验。

2011 年 9 月 19 日，本公司在甘肃省工商行政管理局换领了注册号为 620105000000367 号的企业法人营业执照，注册资本 32000 万元人民币，其中中国机械工业集团有限公司出资人民币 184,842,105.00 元，占注册资本的 57.75%；其他 9 名发起人股东出资人民币 55,157,895.00 元，占注册资本的 17.25%；社会公众股出资 80,000,000.00 元，占注册资本的 25.00%。

法定代表人：张延丰，企业住所：兰州市安宁区蓝科路 8 号。

## (四) 行业性质

本公司属石油化工设备制造行业。

## (五) 经营范围

本企业科技成果产业化产品、机械成套设备的制造、加工、销售；石油化工、天然气、钢铁、电力、海洋、环保、市政、轻工业系统装置工程的设计、制造、安装；压力管道、压力容器（含塔器、储存容器、反应容器及换热设备）、空冷器、石油钻采设备、金属结构件、石化设备配件、食品机械、金属材料的设计、制造、销售、维修；自营和代理各类商品及技术的进出口业务；国内贸易代理；《石油化工设备》及《石油矿场机械》期刊的出版及国内外期刊广告的设计、制作、发布业务。

## (六) 主要产品、劳务

本公司的主要产品包括：压力容器（塔器、储存容器、反应容器、换热设备）、空冷器、石油钻



采设备等。

(七) 公司基本架构

本公司最高权力机构是股东大会,实行董事会领导下的总经理负责制。根据业务发展需要,设立董事会办公室、科技发展部、生产管理部、经营管理部、行政部、财务部、技术质量部、计划调度部、证券部和审计部等职能部门。截至 2013 年 12 月 31 日止,公司拥有 4 个控股子公司,有关控股子公司的细节参见附注四。

四、 公司主要会计政策、会计估计和前期差错:

(一) 财务报表的编制基础:

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

(二) 遵循企业会计准则的声明:

本公司所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、股东权益变动和现金流量等有关信息。

(三) 会计期间:

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

(四) 记账本位币:

本公司的记账本位币为人民币。

(五) 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

对于同一控制下的企业合并,合并方在企业合并中取得的资产和负债,按照合并日被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值(或发行股份面值总额)的差额,调整资本公积;资本公积不足冲减的,调整留存收益。

2. 非同一控制下的企业合并

对于非同一控制下的企业合并,合并成本为购买方在购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。

通过多次交换交易分步实现的非同一控制下企业合并,区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理:

(1) 在个别财务报表中,以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和,作为该项投资的初始投资成本;购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的,在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益(例如,可供出售金融资产公允价值变动计入资本公积的部分,下同)转入当期投资收益。

(2) 在合并财务报表中,对于购买日之前持有的被购买方的股权,按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量,公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益;购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的,与其相关的其他综合收益转为购买日所属当期投资收益。

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

购买方对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额,确认为商誉。购买方对合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的,经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额,计入当期损益。

(六) 合并财务报表的编制方法:

1、 本公司将拥有实际控制权的子公司和特殊目的主体纳入合并财务报表范围。本公司合并财务报表按照《企业会计准则第 33 号—合并财务报表》及相关规定的要求编制，合并时合并范围内的所有重大内部交易和往来业已抵销。子公司的股东权益中不属于母公司所拥有的部分作为少数股东权益在合并财务报表中股东权益项下单独列示。

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

对于非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并财务报表时，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其个别财务报表进行调整；对于同一控制下企业合并取得的子公司，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始实施控制时已经存在，从合并当期的年初起将其资产、负债、经营成果和现金流量

#### (七) 现金及现金等价物的确定标准：

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

#### (八) 外币业务和外币报表折算：

##### 1. 外币业务

本公司对发生的外币业务，采用业务发生日中国人民银行授权中国外汇交易中心公布的中间价折合为记账。资产负债表日，外币货币性项目按中国人民银行授权中国外汇交易中心公布的中间价折算，由此产生的汇兑损益，除属于与符合资本化条件资产有关的借款产生的汇兑损益，予以资本化计入相关资产成本外，其余计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用业务发生日中国人民银行授权中国外汇交易中心公布的中间价折算，不改变其记账本位币金额。

##### 2. 外币财务报表折算

本公司对合并范围内境外经营实体的财务报表（含采用不同于本公司记账本位币的境内子公司、合营企业、联营企业、分支机构等），折算为财务报表进行编报。

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日中国人民银行授权中国外汇交易中心公布的中间价折算，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中国人民银行授权中国外汇交易中心公布的中间价折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日中国人民银行授权中国外汇交易中心公布的中间价折算。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。外币现金流量采用现金流量发生日中国人民银行授权中国外汇交易中心公布的中间价折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。处置境外经营时，与该境外经营有关的外币报表折算差额，按比例转入处置当期损益。

#### (九) 金融工具：

##### 1. 金融工具的分类、确认依据和计量方法

本公司的金融资产包括：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、应收款项（相关说明见附注二之（十））、可供出售金融资产和持有至到期投资。金融资产的分类取决于本公司及其子公司对金融资产的持有意图和持有能力。

本公司的金融负债包括：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。

##### （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直接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，按照取得时的公允价值作为初始确认金额，相关的交易费用在发生时计入当期损益。支付的价款中包含已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息，单独确认为应收项目。本公司在持有该等金融资产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，本公司将该等金融资产的公允价值变动计入当期损益。处置该等金融资产时，该等金融资产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。

## (2) 持有至到期投资

指到期日固定、回收金额固定或可确定，且本公司有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。本公司对持有至到期投资，按取得时的公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。支付的价款中包含的已到付息期但尚未领取的债券利息的，单独确认为应收项目。持有至到期投资在持有期间按照摊余成本和实际利率确认利息收入，计入投资收益。实际利率在取得持有至到期投资时确定，在随后期间保持不变。实际利率与票面利率差别很小的，按票面利率计算利息收入，计入投资收益。处置持有至到期投资时，将所取得价款与该投资账面价值之间的差额确认为投资收益。

如本公司因持有意图或能力发生改变，使某项投资不再适合作为持有至到期投资，则将其重分类为可供出售金融资产，并以公允价值进行后续计量。重分类日，该投资的账面价值与公允价值之间的差额计入所有者权益，在该可供出售金融资产发生减值或终止确认时转出，计入当期损益。

## (3) 可供出售金融资产

指初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产，即本公司没有划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项的金融资产。

本公司可供出售金融资产按取得时的公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。支付的价款中包含已到付息期但尚未领取的债券利息或已宣告但尚未发放的现金股利，单独确认为应收项目。本公司可供出售金融资产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，可供出售资产按公允价值计量，其公允价值变动计入“资本公积—其他资本公积”。

处置可供出售金融资产时，将取得的价款和该金融资产的账面价值之间的差额，计入投资收益，同时，将原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额对应处置部分的金额转出，计入投资收益。

## (4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

指交易性金融负债和直接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，具体包括：

1) 为了近期内回购而承担的金融负债；2) 本公司基于风险管理、战略投资需要等，直接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；3) 不作为有效套期工具的衍生工具。

本公司持有该类金融负债按公允价值计价，不扣除将来结清金融负债时可能发生的交易费用。

如不适合按公允价值计量时，本公司将该类金融负债改按摊余成本计量。

## (5) 其他金融负债

本公司的其他金融负债是指除以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债以外的金融负债。主要包括企业发行的债券、因购买商品产生的应付账款、长期应付款等。其他金融负债按其公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。采用摊余成本进行后续计量。

本公司拥有的其他不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同等，按其公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。在初始计量后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：

1. 按照《企业会计准则第 13 号--或有事项》确定的金额；
2. 初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号--收入》的原则确定的累计摊销额后的余额。

## 2. 金融资产转移的确认依据和计量方法

本公司的金融资产转移，包括下列两种情形：

(1) 将收取金融资产现金流量的权利转移给另一方；

(2) 将金融资产转移给另一方，但保留收取金融资产现金流量的权利，并承担将收取的现金流量支付给最终收款方的义务，同时满足下列条件：

A. 从该金融资产收到对等的现金流量时，才有义务将其支付给最终收款方。企业发生短期垫付款，但有权全额收回该垫付款并按照市场上同期银行贷款利率计收利息的，视同满足本条件。

B. 根据合同约定，不能出售该金融资产或作为担保物，但可以将其作为对最终收款方支付现金流量的保证。

C. 有义务将收取的现金流量及时支付给最终收款方。企业无权将该现金流量进行再投资，但按照合同约定在相邻两次支付间隔期内将所收到的现金流量进行现金或现金等价物投资的除外。企业按照合同约定进行再投资的，应当将投资收益按照合同约定支付给最终收款方。

已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的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：

(1) 放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产。

(2) 未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

### 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，终止确认该金融负债或其一部分。金融负债全部或部分终止确认的，将终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

### 4. 金融工具的公允价值确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融资产的当前公允价值、现金流量折现法等。采用估值技术时，尽可能最大程度使用市场参数，减少使用与本公司及其子公司特定相关的参数。

### 5. 金融资产减值测试方法、减值准备计提方法

资产负债表日，本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。

对于持有至到期投资，有客观证据表明其发生了减值的，根据其账面价值与预计未来现金流量现值之间差额计算确认减值损失；计提后如有证据表明其价值已恢复，原确认的减值损失可予以转回，记入当期损益，但该转回的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该金融资产在转回日的摊余成本。

对于可供出售金融资产，如果其公允价值出现持续大幅度下降，且预期该下降为非暂时性的，则根据其初始投资成本扣除已收回本金和已摊销金额及当期公允价值后的差额计算确认减值损失；在计提减值损失时将原直接计入所有者权益的公允价值下降形成的累计损失一并转出，计入“资产减值损失”。

## (十) 应收款项：

### 1、 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项：

单项金额重大的判断依据或金额标准	本公司将单项金额 500 万元以上的应收账款、单项金额 300 万元以上的其他应收款，确定为单项金额重大的应收款项。
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	单独进行减值测试，按预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备，计入当期损益。

### 2、 按组合计提坏账准备应收款项：

确定组合的依据：	
组合名称	依据
销售货款	款项性质
其他往来	款项性质
备用金	款项性质

押金	款项性质
按组合计提坏账准备的计提方法：	
组合名称	计提方法
销售货款	账龄分析法
其他往来	账龄分析法
备用金	账龄分析法
押金	账龄分析法

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的：

账龄	应收账款计提比例说明	其他应收款计提比例说明
1 年以内（含 1 年）	0%	0%
1—2 年	5%	3%
2—3 年	10%	6%
3—4 年	50%	50%
4—5 年	50%	50%
5 年以上	100%	100%

### 3、 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款：

单项计提坏账准备的理由	有确凿证据证明不能全部收回。
坏账准备的计提方法	采用与经单独测试后未减值的应收款项一起按账龄作本公司对报告期单项金额虽不重大但有确凿证据证明不能全部收回的应收款项，则按其余额扣除可收回比例计提坏账准备，并披露坏账计提比例和计提原因。

## (十一) 存货：

### 1、 存货的分类

本公司存货主要包括存货分为原材料、委托加工材料、在产品、产成品（库存商品）、发出商品等

### 2、 发出存货的计价方法

其他

移动加权平均法。

### 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

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。年末，在对存货进行全面盘点的基础上，对于存货因被淘汰、全部或部分陈旧过时或销售价格低于成本等原因导致成本高于可变现净值的部分，以及承揽工程预计存在的亏损部分，提取存货跌价准备。存货跌价准备按单个（或类别）存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。其中：对于产成品、商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；对于需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；对于资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值。与具有类似目的或最终用途并在同一地区生产和销售的产品系列相关，且难以将其与该产品系列的其他项目区别开来进进行估价的存货，合并计提；对于数量繁多、单价较低的原材料等存货，按存货类别计提。

#### 4、 存货的盘存制度

永续盘存制

#### 5、 低值易耗品和包装物的摊销方法

##### (1) 低值易耗品

一次摊销法

#### (十二) 长期股权投资：

##### 1、 投资成本确定

本公司对子公司的投资按照初始投资成本计价，控股合并形成的长期股权投资的初始计量分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

对于同一控制下的企业合并，合并方在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

##### 2. 非同一控制下的企业合并

对于非同一控制下的企业合并，合并成本为购买方在购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。

通过多次交换交易分步实现的非同一控制下企业合并，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

（1）在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益（例如，可供出售金融资产公允价值变动计入资本公积的部分，下同）转入当期投资收益。

（2）在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益转为购买日所属当期投资收益。购买方为进行企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益；购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

购买方对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。购买方对合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。

追加或收回投资调整长期股权投资的成本。

本公司对被投资单位具有共同控制或重大影响的长期股权投资，以及对被投资单位不具有共同控制或重大影响，并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资，均按照初始投资成本计价。

##### 2、 后续计量及损益确认方法

本公司对子公司的投资的后续计量采用成本法核算，编制合并财务报表时按照权益法进行调整。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认投资收益。

本公司对被投资单位具有共同控制或重大影响的长期股权投资，后续计量采用权益法核算。长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额，确认投资损益并调整

长期股权投资的账面价值。本公司按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。

本公司对被投资单位不具有共同控制或重大影响，并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资，后续计量采用成本法核算。

### 3、 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

共同控制，是指按照合同约定对某项经济活动所共有的控制，仅在与该项经济活动相关的重要财务和经营决策需要分享控制权的投资方一致同意时存在。投资企业与其他方对被投资单位实施共同控制的，被投资单位为其合营企业；重大影响，是指对一个企业的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。投资企业能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为其联营企业。

### 4、 减值测试方法及减值准备计提方法

资产负债表日，若因市价持续下跌或被投资单位经营状况恶化等原因使长期股权投资存在减值迹象时，根据单项长期股权投资的公允价值减去处置费用后的净额与长期股权投资预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定长期股权投资的可收回金额。长期股权投资的可收回金额低于账面价值时，将资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。长期股权投资减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

## (十三) 固定资产：

### 1、 固定资产确认条件、计价和折旧方法：

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一年，单位价值较高的有形资产。

固定资产以取得时的实际成本入账，并从其达到预定可使用状态的次月起，采用直线法(年限平均法)提取折旧。

### 2、 各类固定资产的折旧方法：

类别	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	20	5	4.75%
机器设备	10	5	9.5%
电子设备	5	5	19.00%
运输设备	10	5	9.5%

### 3、 固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

资产负债表日，固定资产按照账面价值与可收回金额孰低计价。若单项固定资产的可收回金额低于账面价值，将资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。固定资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

### 4、 融资租入固定资产的认定依据、计价方法

当本公司租入的固定资产符合下列一项或数项标准时，确认为融资租入固定资产：

- (1) 在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给本公司。
- (2) 本公司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，因而在租赁开始日就可以合理确定本公司将会行使这种选择权。
- (3) 即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分。
- (4) 本公司在租赁开始日的最低租赁付款额现值，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，只有本公司才能使用。

融资租赁租入的固定资产，按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者，作为入账价值。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。在租赁谈判和签订租赁合同过程中发生的，可归属于租赁项目的手续费、律师费、差旅费、印花税等初始直接费用，计入租入资产价值。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。

本公司采用与自有固定资产相一致的折旧政策计提融资租入固定资产折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产使用寿命内计提折旧。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使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

## 5、 其他说明

本公司固定资产按成本进行初始计量。其中，外购的固定资产的成本包括买价、进口关税等相关税费，以及为使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的其他支出。自行建造固定资产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。投资者投入的固定资产，按投资合同或协议约定的价值作为入账价值，但合同或协议约定价值不公允的按公允价值入账。购买固定资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，固定资产的成本以购买价款的现值为基础确定。实际支付的价款与购买价款的现值之间的差额，除应予资本化的以外，在信用期间内计入当期损益。

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

### (十四) 在建工程：

本公司自行建造的在建工程按实际成本计价，实际成本由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。本公司的在建工程包括本公司兰州新基地、上海蓝滨新基地。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的固定资产，按照估计价值确定其成本，并计提折旧；待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。资产负债表日，本公司对在建工程按照账面价值与可收回金额孰低计量，按单项工程可收回金额低于账面价值的差额，计提在建工程减值准备，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。在建工程减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

### (十五) 借款费用：

本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预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

同时满足下列条件时，借款费用开始资本化：(1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；(2) 借款费用已经发生；(3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

在资本化期间内，每一会计期间的资本化金额，为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用，减去将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。为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用了一般借款的，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，利息资本化金额，不超过当期相关借款实际发生的利息金额。

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

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，停止借款费用资本化。

#### (十六) 无形资产：

##### 1、无形资产

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产，包括土地使用权及计算机软件。

无形资产按照成本进行初始计量。购入的无形资产，按实际支付的价款和相关支出作为实际成本。投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。

本公司在取得无形资产时分析判断其使用寿命，划分为使用寿命有限和使用寿命不确定的无形资产。

使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内采用直线法摊销，并在年度终了，对无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。使用寿命有限的无形资产摊销方法如下：

类别	使用寿命	摊销方法	备注
土地使用权	50 年	直线法	
ERP 管理模块	10 年	直线法	
制图软件	5 年	直线法	

使用寿命不确定的无形资产不予摊销。本公司在每个会计期间对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，当有确凿证据表明其使用寿命是有限的，则估计其使用寿命，按直线法进行摊销。使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。

资产负债表日，本公司对无形资产按照其账面价值与可收回金额孰低计量，按单项资产可收回金额低于账面价值的差额计提无形资产减值准备，相应的资产减值损失计入当期损益。无形资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

##### 2、开发支出

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的确认为无形资产，否则于发生时计入当期损益：（1）完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；（2）具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

（3）无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，应当证明其有用性；（4）有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；（5）归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。前期已计入损益的开发支出不在以后期间确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定可使用状态之日起转为无形资产。

#### (十七) 长期待摊费用：

本公司长期待摊费用是指已经支出，但受益期限在一年以上（不含一年）的各项费用。

#### (十八) 预计负债：

本公司发生与或有事项相关的义务并同时符合以下条件时，在资产负债表中确认为预计负债：

（1）该义务是本公司承担的现时义务；（2）该义务的履行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。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。本公司于资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，

并对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

#### (十九) 股份支付及权益工具：

##### 1、 股份支付的种类：

本公司的股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

##### 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，按照活跃市场中的报价确定其公允价值。对于授予的不存在活跃市场的期权等权益工具，采用期权定价模型等确定其公允价值，选用的期权定价模型考虑以下因素：（1）期权的行权价格；（2）期权的有效期；（3）标的股份的现行价格；（4）股价预计波动率；（5）股份的预计股利；（6）期权有效期内的无风险利率。

在确定权益工具授予日的公允价值时，考虑股份支付协议规定的可行权条件中的市场条件和非可行权条件的影响。股份支付存在非可行权条件的，只要职工或其他方满足了所有可行权条件中的非市场条件（如服务期限等），即确认已得到服务相对应的成本费用。

##### 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，根据最新取得的可行权职工人数变动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的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，按授予职工权益工具的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日按照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。在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按照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。在可行权日之后不再对已确认的相关成本或费用和所有者权益总额进行调整。以现金结算的股份支付，按照本公司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，在授予日以本公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用和相应的负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。若在等待期内取消了授予的权益工具，本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，本公司将其作为授予权益工具的取消处理。

#### (二十) 收入：

##### 1. 销售商品

本公司销售的商品在同时满足下列条件时，按从购货方已收或应收的合同或协议价款的金额确认销售商品收入：（1）已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；（2）既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制；（3）收入的金额能够可靠地计量；（4）相关的经济利益很可能流入企业；（5）相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量。具体地：本公司在产品发出经客户验收合格并签发产品合格验收单据、或根据合同约定客户在发货清单签字后确认销售收入。

合同或协议价款的收取采用递延方式，实质上具有融资性质的，按照应收的合同或协议价款的公允价值确定销售商品收入金额。

具体地，本公司的产品销售收入确认时点根据与客户的合同约定而分为两种：

（1）合同约定不需本公司提供安装服务的产品，货到现场经客户签收或验收后，本公司根据客

户的签收单或验收单确认收入；

(2) 合同约定货到现场需安装调试的产品，货到现场经安装调试，客户出具安装调试合格报告后，本公司根据安装调试合格报告确认收入。

## 2. 提供劳务

在同一会计年度内开始并完成的劳务，在完成劳务时确认收入；如果劳务的开始和完成分属不同的会计年度，合同约定按阶段结算的，在资产负债表日依据合同中约定的客户验收情况确认收入，合同没有约定的，在完成劳务时确认收入。

本公司提供检测、设计、技术开发、安装等劳务，具体收入确认原则如下：

(1) 本公司提供的石油钻采及炼油化工设备产品质量监督抽查及测试，新产品鉴定及生产许可证发放检验，钻机及井架检测，压力容器和管道检验、无损检测、安全评定等检测服务，在实际完成检测服务并提供检测报告，经客户验收核价后，根据验收核价单确认收入。

(2) 本公司提供的设计、技术开发、安装等服务，在提供完相关劳务并经客户验收确认后，收到全部款项或获取收款权利时，确认收入。

本公司与其他企业签订的合同或协议包括销售商品和提供劳务时，销售商品部分和提供劳务部分能够区分且能够单独计量的，将销售商品的部分作为销售商品处理，将提供劳务的部分作为提供劳务处理。销售商品部分和提供劳务部分不能够区分，或虽能区分但不能够单独计量的，将销售商品部分和提供劳务部分全部作为销售商品处理。

## 3. 让渡资产使用权

本公司在与让渡资产使用权相关的经济利益能够流入和收入的金额能够可靠的计量时确认让渡资产使用权收入。

利息收入按使用货币资金的时间和适用利率计算确定。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。

## (二十一) 政府补助：

政府补助，是指本公司从政府无偿取得货币性资产或非货币性资产，但不包括政府作为企业所有者投入的资本。

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额（人民币 1 元）计量。

与资产相关的政府补助，本公司确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益。但是，按照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，用于补偿本公司以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在收到政府补助后在相关项目剩余执行期限内平均分配，计入当期损益；用于补偿本公司已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

已确认的政府补助需要返还的，存在相关递延收益的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；不存在相关递延收益的，直接计入当期损益。

## (二十二) 递延所得税资产/递延所得税负债：

本公司的所得税采用资产负债表债务法核算。资产、负债的账面价值与其计税基础存在差异的，按照规定确认所产生的递延所得税资产和递延所得税负债。

在资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量；对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

递延所得税资产的确认以本公司很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限。在无法明确估计可抵扣暂时性差异预期转回期间可能取得的应纳税所得额时，不确认与可抵扣暂时性差异相关的递延所得税资产。对子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债，予以确认，但同时满足能够控制应纳税

暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回的，不予确认；对子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产，该可抵扣暂时性差异同时满足在可预见的未来很可能转回即在可预见的将来有处置该项投资的明确计划，且预计在处置该项投资时，除了有足够的应纳税所得以外，还有足够的投资收益用以抵扣可抵扣暂时性差异时，予以确认。

资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核。除企业合并、直接在所有者权益中确认的交易或者事项产生的所得税外，本公司将当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益。

#### (二十三) 经营租赁、融资租赁：

如果租赁条款在实质上将与租赁资产所有权有关的全部风险和报酬转移给承租人，该租赁为融资租赁，其他租赁则为经营租赁。

##### 1. 本公司作为出租人

融资租赁中，在租赁开始日本公司按最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。未实现融资收益在租赁期内各个期间采用实际利率法计算确认当期的融资收入。

经营租赁中的租金，本公司在租赁期内各个期间按照直线法确认当期损益。发生的初始直接费用，计入当期损益。

##### 2. 本公司作为承租人

融资租赁中，在租赁开始日本公司将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。初始直接费用计入租入资产价值。未确认融资费用在租赁期内各个期间采用实际利率法计算确认当期的融资费用。本公司采用与自有固定资产相一致的折旧政策计提租赁资产折旧。经营租赁中的租金，本公司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；发生的初始直接费用，计入当期损益。

#### (二十四) 持有待售资产：

同时满足下列条件的非流动资产划分为持有待售：一是企业已经就处置该非流动资产作出决议；二是企业已经与受让方签订了不可撤销的转让协议；三是该项转让将在一年内完成。持有待售的非流动资产包括单项资产和处置组，处置组是指作为整体出售或其他方式一并处置的一组资产。

本公司对于持有待售的固定资产，调整该项固定资产的预计净残值，使该固定资产的预计净残值反映其公允价值减去处置费用后的金额，但不超过符合持有待售条件时该项固定资产的原账面价值，原账面价值高于调整后预计净残值的差额，应作为资产减值损失计入当期损益。

符合持有待售条件的无形资产等其他非流动资产，比照上述原则处理，但不包括递延所得税资产、《企业会计准则第 22 号--金融工具确认和计量》规范的金融资产、以公允价值计量的投资性房地产和生物资产、保险合同中产生的合同权利。

#### (二十五) 主要会计政策、会计估计的变更

##### 1、 会计政策变更

无

##### 2、 会计估计变更

#### (二十六) 前期会计差错更正

##### 1、 追溯重述法

2、 未来适用法

无

五、 税项：

(一) 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	销售货物、应税劳务收入和应税服务收入（营改增试点地区适用应税劳务收入）	17%、13%、6%
营业税	技术服务、劳务收入	5%、3%
城市维护建设税	应交流转税额	7%、1%
企业所得税	应纳税所得额	15%
教育费附加	应交流转税额	3%

公司名称	实际申报税率		
	2013 年度	2012 年度	2011 年度
本公司	15%	15%	15%
上海蓝滨石化设备有限责任公司	15%	15%	15%
兰州蓝亚石油化工装备工程有限公司	25%	15%	15%
机械工业兰州石油钻采炼油化工设备质量检测所有限公司	15%	15%	15%
兰州冠宇传热与节能工程技术研究有限公司	15%	15%	15%

(二) 税收优惠及批文

本公司企业所得税是按照本年度应纳税所得额依税率 15%(上年度：15%)计算。

2011 年 9 月 22 日，甘肃省科学技术厅、甘肃省财政厅、甘肃省国家税务局、甘肃省地方税务局对本公司高新技术企业资格重新进行了认定，并下发了 GR201162000094 号高新技术企业认定证书，有效期三年。本公司属于国家需要重点扶持高新技术企业，减按 15%税率征收企业所得税。

2011 年 10 月 20 日，上海市科学技术委员会、上海市财政局、上海市国家税务局、上海市地方税务局对上海蓝滨公司科技企业资格重新进行了认定，并下发了 GF201131004930 号高新技术企业认定证书，有效期三年。上海蓝滨公司属于国家需要重点扶持高新技术企业，减按 15%税率征收企业所得税。

根据财税字【2001】202 号和财税【2006】165 号文件规定，该公司享受"西部大开发"税收优惠政策，质检所、冠宇公司减按 15%税率征收企业所得税。

(三) 其他说明

1. 房产税

本公司房产税按照房产原值的 70%为纳税基准，税率为 1.2%，或以租金收入为纳税基准，税率为 12%。

2. 个人所得税

员工个人所得税由本公司代扣代缴。

六、 企业合并及合并财务报表

(一) 子公司情况

1、 通过设立或投资等方式取得的子公司

单位:元 币种:人民币

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	期末实际出资额	实质上构成对子公司净投资的其他项目余额	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	是否合并报表	少数股东权益	少数股东权益中用于冲减少数股东损益的金额	从母公司所有者权益冲减子公司少数股东分担的本期亏损超过少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额后的余额
上海	全资	上海	制造	298,000,000.00	换热器、	971,500,000.00		100	100	是			

<p>蓝滨石化设备有限责任公司</p>	<p>子公司</p>		<p>业</p>	<p>空冷换热器，石油化工设备设计开发制造安装维修，从事“换热器、石油化工设备、海洋工程装备”领域内的八技服务，塔内件，波纹管，金属结构件设计开发制造安装维修，海洋工程装备研发、制造，从事货物和技术的进出</p>								
---------------------	------------	--	----------	--	--	--	--	--	--	--	--	--





													者权益中所享有份额后的余额
兰州蓝亚石油化工装备工程有限公司	全资子公司	兰州	制造业	60,000,000	石油、化工、钢铁、电力、轻工、市政设备的设计、制造、安装、承包、监理（凭相关可资证（上相许证、质经营））；压力容器制造，石化装备技术开发、转让、培训服务；成套设备、石油化工机械备材的销售	70,255,870.20		100	100	是			

					业务								
机械工业兰州石油化工设备检测所有限公司	全资子公司	兰州	技术检测	50,000,000	石油采炼化工设备产品质量监督抽查测试;新产品鉴定生产许可证发放检验;钻井检测;压力容器和管道检验;无损检测、安全评价技术服务;检测。	36,408,082.23	100	100	是				
兰州冠宇传热与节能工程技术研究有限公司	控股子公司	兰州	技术服务	1,000,000	传热与节能产品的研究、开发、设计;管网节能技术改造及软件开发;热能	2,203,864.56	60	60	是	4,871,530.90			

					的测试及评定技术服务、技术咨询、技术转让、技术承包等，主要用于传热等。								
--	--	--	--	--	-------------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--

七、合并财务报表项目注释

(一) 货币资金

单位：元

项目	期末数			期初数		
	外币金额	折算率	人民币金额	外币金额	折算率	人民币金额
现金：	/	/		/	/	
人民币	11,930.72	1.00	11,930.72	5,716.76		5,716.76
银行存款：	/	/		/	/	
人民币	282,610,845.44	1.00	282,610,845.44	518,726,539.76		518,726,539.76
美元	3,922,494.46	6.0969	23,915,056.47	3,246,425.08	6.2855	20,405,404.83
欧元	4,949,647.67	8.4189	41,670,588.77	1,822,332.59	8.3176	15,157,433.55
其他货币资金：	/	/		/	/	
人民币	73,600,737.49	1.00	73,600,737.49	60,956,304.22	1.00	60,956,304.22
合计	/	/	421,809,158.89	/	/	615,251,399.12

截至 2013 年 12 月 31 日止，本公司不存在质押、冻结，或有潜在收回风险的款项。其中受限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额
保函保证金	38,653,583.07	38,653,583.07
合计	38,653,583.07	38,653,583.07

其他货币资金主要系办理银行承兑汇票保证金及保函保证金。2011 年 11 月 30 日，本公司与昆仑银行股份有限公司西安分行签订了编号为[2011 年西安国际字第 002 号]的外汇业务开立担保协议，有效期至 2013 年 12 月 31 日，保证金总额为 46,000,000.00 元，2012 年度收回 7,346,416.93 元。截至 2013 年 12 月 31 日有 38,653,583.07 元的保证金到期未解付。

(二) 应收票据：

1、 应收票据分类

单位：元 币种：人民币

种类	期末数	期初数
----	-----	-----

银行承兑汇票	31,729,492.00	79,717,411.00
商业承兑汇票	5,932,563.48	716,000.00
合计	37,662,055.48	80,433,411.00

2、 期末公司已质押的应收票据情况:

单位: 元 币种: 人民币

出票单位	出票日期	到期日	金额	备注
宁波中金石化有限公司	2013 年 11 月 18 日	2014 年 5 月 18 日	14,000,000.00	
合计	/	/	14,000,000.00	/

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

单位: 元 币种: 人民币

出票单位	出票日期	到期日	金额	备注
公司已经背书给其他方但尚未到期的票据				
山东东方华龙工贸集团有限公司	2013 年 11 月 14 日	2014 年 5 月 14 日	3,000,000.00	
浙江国邦药业有限公司	2013 年 7 月 3 日	2014 年 1 月 3 日	2,000,000.00	
山东墨龙石油机械股份有限公司	2013 年 7 月 3 日	2014 年 1 月 3 日	1,197,200.00	
郑州亿仁科贸有限公司	2013 年 7 月 9 日	2014 年 1 月 9 日	1,000,000.00	
新疆宝瑞华商贸有限公司	2013 年 8 月 18 日	2014 年 2 月 18 日	1,000,000.00	
合计	/	/	8,197,200.00	/

期末已贴现的银行承兑汇票为 224,000.00 元。

(三) 应收账款:

1、 应收账款按种类披露:

单位: 元 币种: 人民币

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
按组合计提坏账准备的应收账款:								
货款	755,174,899.12	100.00	43,170,808.89	5.72	664,871,097.22	100.00	36,821,715.33	5.54
组合小计	755,174,899.12	100.00	43,170,808.89	5.72	664,871,097.22	100.00	36,821,715.33	5.54
合计	755,174,899.12	/	43,170,808.89	/	664,871,097.22	/	36,821,715.33	/

组合中, 按账龄分析法计提坏账准备的应收账款:

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例(%)		金额	比例(%)	
1 年以内小计	462,041,299.66	61.18		478,990,742.93	72.04	
1 至 2 年	201,602,128.69	26.70	10,080,106.44	120,739,758.45	18.16	6,036,987.92
2 至 3 年	48,996,544.73	6.49	4,899,654.47	25,753,978.90	3.87	2,575,397.89
3 至 4 年	18,338,370.40	2.43	9,169,185.21	15,337,180.37	2.31	7,668,590.19
4 至 5 年	10,349,385.74	1.37	5,174,692.87	7,017,394.47	1.06	3,508,697.23
5 年以上	13,847,169.90	1.83	13,847,169.90	17,032,042.10	2.56	17,032,042.10
合计	755,174,899.12	100.00	43,170,808.89	664,871,097.22	100.00	36,821,715.33

## 2、 本期转回或收回情况

单位：元 币种：人民币

应收账款内容	转回或收回原因	确定原坏账准备的依据	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	收回金额	转回坏账准备金额
大连保税区兰石所机械设备销售中心	对方还有部分支付能力	企业工商被注销	1,991,117.00	614,350.00	614,350.00
合计	/	/	1,991,117.00	/	/

## 3、 本报告期实际核销的应收账款情况

单位：元 币种：人民币

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
青海盐湖工业集团有限公司	货款	1,033,450.36	账龄逾期 5 年以上	否
中国石化集团清江石油化工有限责任公司	货款	378,000.00	账龄逾期 5 年以上	否
中国石油天然气股份有限公司青海油田分公司	货款	338,100.00	账龄逾期 5 年以上	否
EPE ITALIANA SRL	货款	182,597.60	账龄逾期 5 年以上	否
兰州市政工程总公司	货款	155,000.00	账龄逾期 5 年以上	否
兰州市城市基础设施建设投资公司	货款	152,616.37	账龄逾期 5 年以上	否
宁夏宝丰能源有限公司	货款	144,395.00	账龄逾期 5 年以上	否
上海高桥石化工程建设有限公司	货款	143,000.00	账龄逾期 5 年以上	否
中国石油化工股份有限公司上海高桥分公司	货款	59,320.00	账龄逾期 5 年以上	否
北京玉门石油物资装备	货款	50,000.00	账龄逾期 5 年以上	否

有限公司			上	
金昌奔马农用化工股份有限公司	货款	47,000.00	账龄逾期 5 年以上	否
兰州中石石化设备有限责任公司	货款	38,252.00	账龄逾期 5 年以上	否
兰州铝业股份有限公司西北铝加工分公司	货款	30,000.00	账龄逾期 5 年以上	否
中冶京诚(营口)装备技术有限公司	货款	30,000.00	账龄逾期 5 年以上	否
山东石大胜华化工股份有限公司	货款	23,640.00	账龄逾期 5 年以上	否
山东齐鲁石化机械制造有限公司	货款	20,000.00	账龄逾期 5 年以上	否
山东宏达科技集团有限公司	货款	10,782.50	账龄逾期 5 年以上	否
咸阳海龙复合材料有限责任公司	货款	10,000.00	账龄逾期 5 年以上	否
中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司	货款	3,369.94	账龄逾期 5 年以上	否
合计	/	2,849,523.77	/	/

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

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末数		期初数	
	金额	计提坏账金额	金额	计提坏账金额
海洋石油工程股份有限公司	74,500.00			
合计	74,500.00			

## 5、应收账款金额前五名单位情况

单位：元 币种：人民币

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例(%)
中国石油工程建设公司	非关联方	56,334,256.00	1 年以内 55,709,456.00 元； 1-2 年 458,800.00 元； 2-3 年 166,000.00 元；	7.46
四川石油管理局物资总公司	非关联方	40,993,000.00	1 年以内 12,900,000.00 元； 1-2 年 28,093,000.00 元；	5.43
中国石油天然气股份有限公司大	非关联方	29,007,665.00	1 年以内	3.84

连石化分公司			748,550.00元 ;1-2 年 23,794,400.00元 ; 2-3 年 78,400.00元 ; 5 年 以 上 4,386,315.00元 ;	
FARADAST ENERGY FALAT COMPANY	非关联方	24,233,644.70	1 年以内	3.21
福建联合石油化工有限公司	非关联方	21,460,000.00	1 年以内	2.84
合计	/	172,028,565.70	/	22.78

6、 应收关联方账款情况

单位：元 币种：人民币

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例 (%)
海洋石油工程股份有限公司	受主要股东母公司控制	74,500.00	0.01
中海石油（中国）有限公司	受主要股东母公司控制	5,192,260.00	0.69
海洋石油工程（青岛）有限公司	受主要股东母公司控制	1,681,026.00	0.22
中海石油(中国)有限公司湛江分公司	受主要股东母公司控制	94,000.00	0.01
中海石油（中国）有限公司北部湾涠洲作业公司	受主要股东母公司控制	89,800.00	0.01
中海石油（中国）有限公司天津分公司	受主要股东母公司控制	30,000.00	0.00
合计	/	7,161,586.00	0.94

(四) 其他应收款：

1、 其他应收款按种类披露：

单位：元 币种：人民币

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
按组合计提坏账准备的其他应收账款：								
保证金、差 费、备用金	22,507,747.73	100.00	252,406.88	1.12	15,295,932.24	100.00	392,327.71	2.56
组合小计	22,507,747.73	100.00	252,406.88	1.12	15,295,932.24	100.00	392,327.71	2.56
合计	22,507,747.73	/	252,406.88	/	15,295,932.24	/	392,327.71	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收账款：

单位：元 币种：人民币

账龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例(%)		金额	比例(%)	
1年以内小计	19,147,372.91	85.07		13,257,203.96	86.67	
1至2年	2,674,013.96	11.88	80,220.42	1,144,433.08	7.48	34,333.00
2至3年	388,622.66	1.73	23,317.36	290,120.20	1.90	17,407.21
3至4年	160,838.20	0.71	80,419.10	527,175.00	3.45	263,587.50
4至5年	136,900.00	0.61	68,450.00			
5年以上				77,000.00	0.50	77,000.00
合计	22,507,747.73	100.00	252,406.88	15,295,932.24	100.00	392,327.71

## 2、本报告期实际核销的其他应收款情况

单位：元 币种：人民币

单位名称	其他应收款项性质	核销金额	核销原因	是否因关联交易产生
甘肃省嘉峪关市宏顺建设监理咨询有限责任公司	投标保证金	50,000.00	无法收回	否
中国石油天然气股份有限公司玉门油田分公司	投标保证金	20,000.00	无法收回	否
青海盐湖工业集团有限公司	投标保证金	5,000.00	无法收回	否
青海盐湖集团综合利用二期工程建设指挥部	投标保证金	2,000.00	无法收回	否
张荣国	备用金	275.00	无法收回	否
合计	/	77,275.00	/	/

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

本报告期其他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的欠款。

## 4、其他应收款金额前五名单位情况

单位：元 币种：人民币

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占其他应收款总额的比例(%)
中国神华国际工程有限公司	非关联方	2,145,000.00	1年以内	9.53
兰州市经济技术开发区国家税务局	非关联方	1,600,664.79	1年以内 1,369,665.3元, 1-2年 230,999.49元	7.11
兰州石油机械研究所	关联方	1,577,292.47	1年以内	7.01
中国海关上海市	非关联方	1,345,300.00	1年以内	5.98



金山海关			805,000.00 元	
中色科技股份有限公司	非关联方	816,000.00	1 年以内	3.63
合计	/	7,484,257.26	/	33.26

## 5、 应收关联方款项

单位：元 币种：人民币

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收账款总额的比例 (%)
兰州石油机械研究所	同受国机集团控制	1,577,292.47	7.01
合计	/	1,577,292.47	7.01

## (五) 预付款项：

## 1、 预付款项按账龄列示

单位：元 币种：人民币

账龄	期末数		期初数	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	82,490,342.83	93.62	92,833,899.13	98.10
1 至 2 年	4,748,117.02	5.39	803,245.28	0.85
2 至 3 年	278,542.76	0.32	244,746.70	0.26
3 年以上	594,101.73	0.67	748,752.44	0.79
合计	88,111,104.34	100.00	94,630,643.55	100.00

## 2、 预付款项金额前五名单位情况

单位：元 币种：人民币

单位名称	与本公司关系	金额	时间	未结算原因
浙江宝盛建设集团有限公司上海金山分公司	非关联方	11,303,654.30	1 年以内	正常采购期
舞阳钢铁有限责任公司	非关联方	10,699,217.11	1 年以内	正常采购期
兰州现代舞台装备制造有限公司	非关联方	6,900,000.00	1 年以内	正常采购期
上海市电力公司	非关联方	6,780,000.00	1 年以内	正常采购期
扬州市宏伟石油化工设备安装有限公司	非关联方	3,150,000.00	1 年以内	正常采购期
合计	/	38,832,871.41	/	/

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

本报告期预付账款中无持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位的欠款。

## (六) 存货：

## 1、 存货分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末数			期初数		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	116,160,145.93		116,160,145.93	156,211,728.90		156,211,728.90
在产品	260,474,904.49	697,487.54	259,777,416.95	328,293,587.53		328,293,587.53
库存商品	15,425,084.20		15,425,084.20	20,419,640.44		20,419,640.44
委托加工物资	3,802,364.48		3,802,364.48	3,942,741.72		3,942,741.72
发出商品	98,920,888.72	1,231,547.11	97,689,341.61	39,158,130.03	4,753,937.44	34,404,192.59
合计	494,783,387.82	1,929,034.65	492,854,353.17	548,025,828.62	4,753,937.44	543,271,891.18

## 2、 存货跌价准备

单位：元 币种：人民币

存货种类	期初账面余额	本期计提额	本期减少		期末账面余额
			转回	转销	
在产品		697,487.54			697,487.54
发出商品	4,753,937.44	1,231,547.11		4,753,937.44	1,231,547.11
合计	4,753,937.44	1,929,034.65		4,753,937.44	1,929,034.65

## 3、 存货跌价准备情况

项目	计提存货跌价准备的依据	本期转回存货跌价准备的原因	本期转回金额占该项存货期末余额的比例（%）
在产品	账面成本高于其可变现净值		
发出商品	账面成本高于其可变现净值		

## (七) 固定资产:

## 1、 固定资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
----	--------	------	------	--------

一、账面原值合计:	672,956,000.02	87,542,069.20	3,357,932.95	757,140,136.27
其中:房屋及建筑物	431,617,669.72		60,225.00	431,557,444.72
机器设备	202,107,128.43	86,608,953.75	2,973,019.59	285,743,062.59
运输工具	11,313,370.08	309,350.00		11,622,720.08
电子及其他设备	27,917,831.79	623,765.45	324,688.36	28,216,908.88
		本期新增	本期计提	
二、累计折旧合计:	102,505,902.56		46,442,652.33	2,609,814.06
其中:房屋及建筑物	47,929,984.51		20,689,204.17	23,839.00
机器设备	39,947,764.85		19,953,057.78	2,289,822.10
运输工具	3,439,877.47		1,634,369.40	
电子及其他设备	11,188,275.73		4,166,020.98	296,152.96
三、固定资产账面净值合计	570,450,097.46	/	/	610,801,395.44
其中:房屋及建筑物	383,687,685.21	/	/	362,962,095.04
机器设备	162,159,363.58	/	/	228,132,062.06
运输工具	7,873,492.61	/	/	6,548,473.21
电子及其他设备	16,729,556.06	/	/	13,158,765.13
四、减值准备合计		/	/	
其中:房屋及建筑物		/	/	
机器设备		/	/	
运输工具		/	/	
五、固定资产账面价值合计	570,450,097.46	/	/	610,801,395.44
其中:房屋及建筑物	383,687,685.21	/	/	362,962,095.04
机器设备	162,159,363.58	/	/	228,132,062.06
运输工具	7,873,492.61	/	/	6,548,473.21
电子及其他设备	16,729,556.06	/	/	13,158,765.13

本期折旧额: 46,442,652.33 元。

本期由在建工程转入固定资产原价为: 83,268,324.82 元。

## (八) 在建工程:

## 1、 在建工程情况

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面净值	账面余额	减值准备	账面净值
在建工程	304,440,119.07		304,440,119.07	138,268,577.53		138,268,577.53

## 2、 重大在建工程项目变动情况:

单位: 元 币种: 人民币

项目名称	预算数	期初数	本期增加	转入固定资产	工程投入占预算比例 (%)	利息资本化累计金额	其中: 本期利息资本化金额	资金来源	期末数
1、 重型石油炼化 / 海洋工程设备产业基地 -	450,000,000.00	62,363,096.17	45,607,568.39		24.27	1,994,083.35		募集资金	107,970,664.56

板束制造单元									
2、重型石油炼化 / 海洋工程设备产业基地 - 国家石油钻采炼化	360,000,000.00	49,158,542.17	42,541,040.19		25.13			募集资金	91,699,582.36

设备质量 监督检验 中心									
3、重型 石油炼化/ 海洋工程 设备产业 基地-办 公区	300,000,000.00	26,746,939.19	74,277,440.93		33.67			募 集 资 金	101,024,380.12
4、			87,013,816.85	83,268,324.82		1,274,375.27	1,274,375.27	募	3,745,492.03

重型石油炼化 / 海洋工程设备产业基地设备								集资金	
合计	1,110,000,000.00	138,268,577.53	249,439,866.36	83,268,324.82	/	3,268,458.62	1,274,375.27	/	304,440,119.07

## (九) 无形资产:

## 1、 无形资产情况:

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、账面原值合计	152,829,047.15	563,705.24		153,392,752.39
土地使用权—本公司 *1	20,138,053.96			20,138,053.96
土地使用权—本公司 *5	10,611,952.00			10,611,952.00
土地使用权—上海蓝滨 1 *2	7,517,157.17			7,517,157.17
土地使用权—上海蓝滨 2 *3	19,817,716.00			19,817,716.00
土地使用权—上海蓝滨 3 *4	91,418,076.00			91,418,076.00
计算机软件	3,326,092.02	563,705.24		3,889,797.26
二、累计摊销合计	15,038,773.48	3,346,787.86		18,385,561.34
土地使用权—本公司 *1	2,267,064.32	402,761.08		2,669,825.40
土地使用权—本公司 *5	583,657.43	212,239.04		795,896.47
土地使用权—上海蓝滨 1 *2	1,134,388.81	150,343.26		1,284,732.07
土地使用权—上海蓝滨 2 *3	2,354,232.06	421,653.48		2,775,885.54
土地使用权—上海蓝滨 3 *4	6,796,295.72	1,828,361.58		8,624,657.30
计算机软件	1,903,135.14	331,429.42		2,234,564.56
三、无形资产账面净值合计	137,790,273.67	-2,783,082.62		135,007,191.05
土地使用权—本公司 *1	17,870,989.64	-402,761.08		17,468,228.56
土地使用权—本公司 *5	10,028,294.57	-212,239.04		9,816,055.53
土地使用权—上海蓝滨 1 *2	6,382,768.36	-150,343.26		6,232,425.10
土地使用权—上海蓝滨 2 *3	17,463,483.94	-421,653.48		17,041,830.46
土地使用权—上海蓝滨 3 *4	84,621,780.28	-1,828,361.58		82,793,418.70
计算机软件	1,422,956.88	232,275.82		1,655,232.70
四、减值准备合计				
五、无形资产账面价值合计	137,790,273.67	-2,783,082.62		135,007,191.05
土地使用权—本公司 *1	17,870,989.64	-402,761.08		17,468,228.56



土地使用权—本公司 *5	10,028,294.57	-212,239.04		9,816,055.53
土地使用权—上海蓝滨 1 *2	6,382,768.36	-150,343.26		6,232,425.10
土地使用权—上海蓝滨 2 *3	17,463,483.94	-421,653.48		17,041,830.46
土地使用权—上海蓝滨 3 *4	84,621,780.28	-1,828,361.58		82,793,418.70
计算机软	1,422,956.88	232,275.82		1,655,232.70

本期摊销额：3,346,787.86 元。

\*1、2006 年 12 月 18 日，本公司与兰州市规划国土资源局经济技术开发区分局签订了兰宁地让宗内字（2006）005 号国有土地使用权出让合同，于 2007 年 6 月 1 日取得了兰国用（2007）第 A0511 号国有土地使用权证。该宗土地位于兰州经济开发区 513—1# 规划路，面积 66,585.30 平方米，使用期限至 2056 年 12 月 17 日，本公司共支付土地成本 20,138,053.96 元，自 2007 年 6 月起根据可使用年限按直线法摊销。

\*2 2006 年 8 月 14 日，上海蓝滨与上海市金山区房屋土地管理局签订了沪金房地（2006）第 117 号土地使用权出让合同，取得了沪房地金字（2006）第 014963 号房地产权证，该宗土地位于上海市金山区吕巷镇（原干巷镇），面积 41,259.20 平方米，使用期限 2006 年 8 月 14 日至 2056 年 8 月 13 日，上海蓝滨共支付土地成本 7,517,157.17 元，自 2006 年 8 月起根据可使用年限按直线法摊销。

\*3 2007 年 7 月，上海蓝滨受让了上海干巷汽车镜（集团）有限公司的一宗工业用地，于 2007 年 7 月 19 日取得了沪房地金字（2007）第 006544 号房地产权证。该宗土地位于上海市金山区吕巷镇和平村 3150 号，面积 67,095.00 平方米，使用期限 2007 年 6 月 1 日至 2054 年 5 月 4 日，上海蓝滨共支付土地成本 19,817,716.00 元，自 2007 年 6 月起根据可使用年限内按直线法摊销。该宗土地上的厂房屋于 2009 年已竣工决算投入使用，2010 年 4 月 8 日，上海蓝滨在上海市规划和土地资源管理局换领了沪房地金字（2010）第 004769 号房地产权证。

\*4 2009 年 4 月 24 日，上海蓝滨与上海市金山区规划和土地管理局签订了沪金规土（2009）出让合同第 30 号土地使用权出让合同，于 2009 年 9 月 3 日取得沪房地金字（2009）第 014317、014318、014319 号房地产权证，上述三宗土地位于干巷镇 0001 街坊 29/2、32/2、36/2 丘，总面积 256,839.60 平方米，使用期限自 2009 年 4 月 24 日至 2059 年 4 月 23 日，上海蓝滨共支付土地成本 91,418,076.00 元，自 2009 年 4 月起根据可使用年限按直线法摊销。

2010 年 8 月 31 日，上海蓝滨与上海市金山区规划和土地管理局签订了沪金规土(2010)出让合同第 79 号土地使用权出让合同，于 2010 年 12 月 27 日取得沪房地金字(2010)第 017308 号房地产权证，该宗土地是位于上述中的 32/2、36/2 丘之间的道路（规划六路），宗地面积 6,536.00 平方米，使用期限自 2010 年 8 月 31 日至 2060 年 8 月 30 日，自 2010 年 8 月起根据可使用年限按直线法摊销。

该宗土地于 2012 年 10 月 26 日与沪房地金字（2009）第 014318、014319 号房地产权证合并，房地产权证变更为沪房地金字（2012）第 009229，合并后的宗地面积 190,095.00 平方米。使用期限自 2008 年 8 月 31 日至 2059 年 4 月 23 日。

\*5 根据与兰州市规划国土资源局经济技术开发区分局签订的兰让 A[兰(2010)]18 号国有建设用地使用权出让合同，本公司于 2010 年 3 月 30 日取得了安国用（2010）第 A0691 号国有土地使用权证。该宗土地位于兰州 T571# 规划路以北，面积 16,215.80 平方米，使用期限至 2060 年 3 月 30 日，本公司共支付土地成本 10,611,952.00 元，自 2010 年 3 月起根据可使用年限按直线法摊销。

（2）截至 2013 年 12 月 31 日止，上海蓝滨的部分土地使用权及地上建筑物已用于借款抵押，抵押借款情况参见附注五注释 22 所述。

（3）截止 2013 年 12 月 31 日，本公司无形资产均未出现减值情形，故未计提减值准备。

(4) 截止 2013 年 12 月 31 日，本公司无形资产无未办妥产权证书的情况。

2、 公司开发项目支出：

单位：元 币种：人民币

项目	期初数	本期增加	本期减少		期末数
			计入当期损益	确认为无形资产	
高效节能换热设备生产线改造		19,282.27	19,282.27		
液化天然气 (LNG) 球形储罐研发		132.52	132.52		
海水开架式气化器技术研究		121,059.46	121,059.46		
天然气旋流分离器研制	734,356.38	156,855.66			891,212.04
热交换器节能测试方法系列标准研究		69,050.00	69,050.00		
板式传热元件沸腾流动与传热研究		1,549,632.75	1,549,632.75		
节能型管壳式热交换器研发		431,882.24	431,882.24		
盖板隔膜密封高压空冷器研制		389,391.16	389,391.16		
紧凑式板式蒸发空冷器研制		71,858.06	71,858.06		
板壳式换热器进料分布器实验研究		24,189.27	24,189.27		
碳四烃中硫化物的形态分析方法及脱硫工艺技术研究		170,535.71	170,535.71		
再生碱液中硫化物的分离技术研究		181,712.77	181,712.77		
天然气液化技术及 LNG 工厂工艺技术分析		92,698.53	92,698.53		
大型 LNG 储罐产业化关键技术研究		1,213,942.97	1,213,942.97		
钻井液(泥浆)综合参数在线测量系统的研究	310,643.98	23,986.25	334,630.23		
高精度配料大型稳定土厂拌设备的研制	407,838.99	31,577.88			439,416.87
空气潜孔锤研制及应用技术		15,571.89	15,571.89		
自动猫道的研制		43,256.90	43,256.90		

12BCYF01-12BR022 本厂实验结晶项目 自用板式换热器		146,347.73	146,347.73		
BF05 板式升膜蒸发器		825,311.71	825,311.71		
三相分离器高效分 离内件研制		372,167.69	372,167.69		
上海实验室建立 PIV 测量技术能力预研 究		7,894.44	7,894.44		
管壳式换热器 CAD 专家设计系统		634,773.20	634,773.20		
一种定向超声波探 头的研制		47,493.72	47,493.72		
09MnNIDR 钢用于 低温乙烯球罐的应 用试验研究		201,731.29	201,731.29		
海水淡化多级闪蒸 (MSF) 实验装置		453,927.95	453,927.95		
水下分离器关键技 术研究 *		16,800,863.27			16,800,863.27
新型减顶板式空冷 装置的研制及产业 化等		15,231,848.20	15,231,848.20		
合计	1,452,839.35	39,328,975.49	22,650,322.66		18,131,492.18

本期开发支出占本期研究开发项目支出总额的比例：100%。

(十) 递延所得税资产/递延所得税负债：

1、 递延所得税资产和递延所得税负债不以抵销后的净额列示

(1) 已确认的递延所得税资产和递延所得税负债

单位：元 币种：人民币

项目	期末数	期初数
递延所得税资产：		
资产减值准备	6,977,422.95	6,295,197.07
政府补贴款	2,564,640.00	2,219,571.43
抵消的未实现利润	1,268,181.14	995,847.51
安全生产费		211,400.20
小计	10,810,244.09	9,722,016.21

(2) 应纳税差异和可抵扣差异项目明细

单位：元 币种：人民币

项目	金额
可抵扣差异项目：	
资产减值准备	45,352,250.42
抵消的未实现利润	8,454,540.93
政府补贴款	17,097,600.00

小计	70,904,391.35
----	---------------

## (十一) 资产减值准备明细:

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少		期末账面余额
			转回	转销	
一、坏账准备	37,214,043.04	9,135,971.50		2,926,798.77	43,423,215.77
二、存货跌价准备	4,753,937.44	1,929,034.65		4,753,937.44	1,929,034.65
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	41,967,980.48	11,065,006.15		7,680,736.21	45,352,250.42

## (十二) 短期借款:

## 1、 短期借款分类:

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末数	期初数
质押借款		15,000,000.00
信用借款	255,000,000.00	265,000,000.00
合计	255,000,000.00	280,000,000.00

## (十三) 应付票据:

单位：元 币种：人民币

种类	期末数	期初数
商业承兑汇票	12,333,210.90	25,832,000.00
银行承兑汇票	117,275,400.29	103,201,160.83
合计	129,608,611.19	129,033,160.83

## (十四) 应付账款：

## 1、 应付账款情况

单位：元 币种：人民币

项目	期末数	期初数
货款	182,099,508.28	202,297,107.35
合计	182,099,508.28	202,297,107.35

## 2、 本报告期应付账款中应付持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位或关联方的款项情况

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末数	期初数
中国联合工程公司	1,007,413.50	1,722,949.99
上海中浦供销有限公司	45,108.78	1,959,161.70
合计	1,052,522.28	3,682,111.69

## 3、 账龄超过 1 年的大额应付账款情况的说明

单位名称	金额	性质或内容	未偿还的原因
上海市安装工程有限公司	7,169,210.33	设备款	正常结算期
浙江宝盛建设集团有限公司上海金山分公司	4,919,521.53	基建应付	工程未完工
无锡兰源石油机械制造有限公司	1,855,200.00	货款	正常结算期
北京东方昊为工业装备有限公司	1,404,245.60	基建应付	工程未完工
兰州兰石重型装备股份有限公司	1,005,700.00	货款	正常结算期
合计	16,353,877.46		

## (十五) 预收账款：

## 1、 预收账款情况

单位：元 币种：人民币

项目	期末数	期初数
货款	179,207,733.90	195,323,477.67
合计	179,207,733.90	195,323,477.67

## 2、 本报告期预收款项中预收持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位或关联方情况：

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末数	期初数
中海石油（中国）有限公司		3,194,184.00
中工国际工程股份有限公司	15,896,600.00	
中海石油（中国）有限公司秦皇 岛 32-6 作业公司	1,865,880.00	

合计	17,762,480.00	3,194,184.00
----	---------------	--------------

## 3、 账龄超过 1 年的大额预收账款情况的说明

单位名称	金额	性质或内容	未结转原因
宁波中金石化 有限公司	17,622,000.00	货款	项目未完工
泰兴市裕廊化工有限公司	11,237,766.14	货款	项目未完工
宁夏宝丰能源集团有限公司	6,768,000.00	货款	项目未验收
中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司采油工艺研究院	2,001,000.00	货款	项目未完工
上海赛科石油化工有限公司	1,968,000.00	货款	项目未完工
合 计	39,596,766.14		

## (十六) 应付职工薪酬

单位：元 币种：人民币

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	6,530,394.00	110,825,373.67	109,599,002.02	7,756,765.65
二、职工福利费		8,489,778.17	8,489,778.17	
三、社会保险费		13,650,335.09	13,650,335.09	
医疗保险费		3,247,609.18	3,247,609.18	
养老保险费		9,000,678.89	9,000,678.89	
失业保险费		781,376.87	781,376.87	
工伤保险费		366,523.00	366,523.00	
生育保险费		254,147.15	254,147.15	
四、住房公积金		3,251,924.40	3,008,044.64	243,879.76
五、辞退福利				
六、其他				
工会经费和职工教育经费	5,132,793.34	2,971,963.54	1,885,357.17	6,219,399.71
其他		3,640.29	3,640.29	
合 计	11,663,187.34	139,193,015.16	136,636,157.38	14,220,045.12

工会经费和职工教育经费金额 6,219,399.71 元。

## (十七) 应交税费：

单位：元 币种：人民币

项目	期末数	期初数
增值税	-59,834,493.16	-41,777,006.53
营业税	5,934.09	1,094,375.64
企业所得税	10,697,904.88	7,909,781.97
个人所得税	1,063,181.94	968,205.54
城市维护建设税	60,308.86	1,672,238.45
房产税	587,348.93	258,300.05
土地使用税		3,000.00
其他	615,660.67	1,809,502.69
合 计	-46,804,153.79	-28,061,602.19

## (十八) 应付股利:

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	期末数	期初数	超过 1 年未支付原因
全国锅炉压力容器标准化技术委员会	190,111.62	190,111.62	
合计	190,111.62	190,111.62	/

## (十九) 其他应付款:

## 1、 其他应付款情况

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末数	期初数
往来款	2,445,020.55	888,410.81
押金	1,269,914.30	721,901.20
保证金		1,107,558.00
合计	3,714,934.85	2,717,870.01

## 2、 本报告期其他应付款中应付持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位或关联方情况

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	期末数	期初数
中国机械工业集团有限公司	600,000.00	
合计	600,000.00	

## (二十) 1 年内到期的非流动负债:

## 1、 1 年内到期的非流动负债情况

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末数	期初数
1 年内到期的长期借款	15,000,000.00	35,000,000.00
合计	15,000,000.00	35,000,000.00

## 2、 1 年内到期的长期借款

## (1) 1 年内到期的长期借款

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末数	期初数
质押借款	15,000,000.00	15,000,000.00
保证借款		20,000,000.00
合计	15,000,000.00	35,000,000.00

## (2) 金额前五名的 1 年内到期的长期借款

单位: 元 币种: 人民币

贷款单位	借款起始日	借款终止日	币种	利率(%)	期末数	期初数
					本币金额	本币金额
上海农村商业银行金山支行	2011年9月19日	2014年6月16日	人民币	6.65	15,000,000.00	15,000,000.00
合计	/	/	/	/	15,000,000.00	15,000,000.00

## (二十一) 长期借款:

## 1、 长期借款分类:

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末数	期初数
质押借款	15,000,000.00	30,000,000.00
保证借款	80,000,000.00	100,000,000.00
信用借款	220,000,000.00	150,000,000.00
一年内到期的长期借款	-15,000,000.00	-35,000,000.00
合计	300,000,000.00	245,000,000.00

## 抵押借款情况

2011年9月19日,上海蓝滨公司与上海农村商业银行上海金山支行签订合同,获取3000万元的借款额度,授信期限为2011年9月19日至2014年2月16日。该合同项下借款以位于上海市金山区干巷镇荣昌路"沪房地金字(2006)第014963号"上海市房地产权证上的土地、地上生产用房为抵押物。借款期限:2011年9月19日至2013年12月16日,1500万元;2011年9月19日至2014年6月16日,1500万元。本期已还款1500万元,剩余1500万元未还款。

## 保证借款情况

1)2009年11月2日,本公司与国机财务有限责任公司签订综合授信合同,获取最高额15,000.00万元的借款额度,期限为债务履行期限届满之日起二年,以兰石所位于兰州市七里河区敦煌路349号的土地为抵押物(国土使用证号为兰国用(2007)第Q2157号)。本合同项下的长期借款情况如下:

2012年11月21日,本公司借款4000万元,到期日2015年11月21日;

2012年12月5日,本公司借款4000万元,到期日2015年12月5日。

## 2、 金额前五名的长期借款:

单位: 元 币种: 人民币

贷款单位	借款起始日	借款终止日	币种	利率(%)	期末数	期初数
					本币金额	本币金额
国机财务有限责任公司	2010年7月21日	2015年3月29日	人民币	4.80	150,000,000.00	150,000,000.00
中国进出口银行陕西分行	2013年5月31日	2015年5月31日	人民币	4.20	50,000,000.00	
国机财务有限责任公司	2012年12月5日	2015年12月5日	人民币	6.15	40,000,000.00	40,000,000.00
国机财务有限责任公司	2012年11月21日	2015年11月21日	人民币	6.15	40,000,000.00	40,000,000.00
国机财务有限责任公司	2013年7月1日	2016年7月1日	人民币	6.15	20,000,000.00	
合计	/	/	/	/	300,000,000.00	230,000,000.00

## (二十二) 其他非流动负债:

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末账面余额	期初账面余额
异地迁建项目(兰州新基地)	6,200,000.00	6,650,000.00
发展循环专项资金—高效节能换热设备生产线改造项目*3	5,700,000.00	6,650,000.00



板式传热元件沸腾流动与传热研究		336,000.00
大型 LNG 储罐研发		857,142.85
水下分离器关键技术研究费	4,339,600.00	
溶剂油纤维液膜脱酸工艺与设备成套技术研发	498,000.00	
轻质油品纤维液膜精制工艺与设备成套技术研发	360,000.00	
海洋石油大型油气水处理系统装备的研制及产业化		
重型石油炼化/海洋工程设备制造产业基地建设项目	82,736,000.00	85,744,000.00
合计	99,833,600.00	100,237,142.85

负债项目	期初余额	本期新增金额	补助本期计入外收入金额	营业其他变动	期末余额
一、本公司					
异地迁建项目(兰州新基地)*1	6,650,000.00	-	450,000.00	-	6,200,000.00
发展循环专项资金—高效节能换热设备生产线改造项目*3	6,650,000.00	-	950,000.00	-	5,700,000.00
板式传热元件沸腾流动与传热研究	336,000.00	-	336,000.00	-	-
大型 LNG 储罐研发	857,142.85	400,000.00	1,257,142.85	-	-
水下分离器关键技术研究费	-	4,339,600.00	-	-	4,339,600.00
溶剂油纤维液膜脱酸工艺与设备成套技术研发	-	830,000.00	332,000.00	-	498,000.00
轻质油品纤维液膜精制工艺与设备成套技术研发	-	400,000.00	40,000.00	-	360,000.00
小计	14,493,142.85	5,969,600.00	3,365,142.85	-	17,097,600.00
二、上海蓝滨	-	-	-	-	-
重型石油炼化/海洋工程设备制造产业基地建设项目*2	85,744,000.00	-	3,008,000.00	-	82,736,000.00
小计	85,744,000.00	-	3,008,000.00	-	82,736,000.00
合计	100,237,142.85	5,969,600.00	6,373,142.85	-	99,833,600.00

\*1、2009年7月15日，国家发展和改革委员会与工业和信息化部联合下发《关于下达重点产业振兴和技术改造（第一批）2009年第二批新增中央预算内投资计划的通知》发改投资[2009]1848号，本公司异地迁建项目获得国家拨款800万元，该项拨款已于2009年10月拨付到位。该项目已于2009年12月建成，本公司自2010年1月起按项目形成资产的加权平均使用年限18年平均摊销。

\*2、根据2009年11月6日上海市经济和信息化委员会与上海市财政局联合下发《上海市经济和信息化委员会和上海市财政局关于下达本市2009年重点技术改造项目专项资金计划（国家重点技术改造地方配套专项）的通知》[沪经信投（2009）652号]，上海蓝滨重型石化装备及空冷设备研发制造项目获得国家拨款1400万元，上海市财政支持拨款1400万元，至2010年12

月 31 日上海蓝滨已收到该 2800 万元拨款。待项目建成后，将按项目形成资产的加权平均使用年限平均摊销。

\*3、根据 2010 年 7 月 29 日甘肃省工业和信息化委员会《关于下达国家十大重点节能工程、循环经济和资源节约重大示范项目及重点工业污染治理工程 2010 年中央预算内投资计划（第三批）的通知》（甘工信环【2010】474 号），本公司获得中央预算内投资额度 950 万元的专项拨款，专项用于本公司高效节能换热设备生产线改造项目。该项目本公司业于 2009 年陆续边建设边投入使用，本公司自 2010 年 1 月起按项目形成资产的加权平均使用年限 10 年平均摊销。

(二十三) 股本：

单位：元 币种：人民币

	期初数	本次变动增减(+、-)					期末数
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	320,000,000.00						320,000,000.00

根据本公司 2008 年 6 月 16 日发起人协议及其他申请文件，国务院国有资产监督管理委员会于 2008 年 8 月 27 日和 2008 年 11 月 24 日分别出具国资产权(2008)896 号"关于蓝科石化高新装备股份有限公司(筹)国有股权管理有关问题的批复"和国资改革(2008)1282 号"关于设立甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司的批复"，同意本公司各股东作为发起人，以有限公司 2008 年 1 月 31 日为改制基准日，通过整体变更的方式设立甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司。截至 2008 年 1 月 31 日，有限公司经审计后净资产 242,228,124.74 万元，按照 1: 0.8257 的比例，折合 2 亿股，每股面值 1 元，超过注册资本的部分 42,228,124.74 元计入资本公积金。上述事项业经天健华证中洲(北京)会计师事务所天健华证中洲验(2008)GF 字第 010022 号验资报告予以验证，本公司于 2008 年 12 月 18 日办理了工商变更登记手续，并换领了 620105000000367 号企业法人营业执照。

2009 年 4 月 18 日，本公司 2009 年第一次临时股东大会通过蓝科特字(2009)1 号决议，同意现有股东按原股权比例对本公司增资 10,000.00 万元，出资方式为货币资金。其中国机集团增资 8,000.00 万元，海洋石油工程股份有限公司等 7 家股东增资 2,000.00 万元，增资价格为 2.50 元/股，共增加股份为 4,000.00 万股，每股面值 1 元，超过面值部分 6,000.00 万元计入资本公积，增资后本公司股本变更为 24,000.00 万元。该等增资事项业由天健光华(北京)会计师事务所于 2009 年 5 月 20 日以天健光华验(2009)综字第 010017 号验资报告验证在案，本公司于 2009 年 5 月 28 日办理了工商变更登记手续。是次增资后，国机集团出资 19,200.00 万元，占股本总额的 80%；海洋石油工程股份有限公司出资 2,400.00 万元，占股本总额的 10%；中国联合工程公司出资 480.00 万元，占股本总额的 2%；中国工程与农业机械进出口有限公司出资 480.00 万元，占股本总额的 2%；浙江新大集团有限公司出资 408.00 万元，占股本总额的 1.7%；上海开拓投资有限公司出资 396.00 万元，占股本总额的 1.65%；盘锦华讯石油成套设备有限公司出资 396.00 万元，占股本总额的 1.65%；中国浦发机械工业股份有限公司出资 240.00 万元，占股本总额的 1%。

根据贵公司 2011 年第三次临时股东大会及中国证券监督管理委员会证监许可[2011]833 号文核准"关于核准甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司首次公开发行股票的批复"，本公司首次向中国境内社会公众公开发行人民币普通股 8000 万股，每股面值 1 元。资金已于 2011 年 6 月 15 日到位，业经天健正信会计师事务所有限公司以天健正信验(2011)综字第 010067 号验资报告审验。

2011 年 9 月 19 日，本公司在甘肃省工商行政管理局换领了注册号为 620105000000367 号的企业法人营业执照，注册资本 32000 万元人民币，其中中国机械工业集团有限公司出资人民币 184,842,105.00 元，占注册资本的 57.75%；其他 9 名发起人股东出资人民币 55,157,895.00 元，

占注册资本的 17.25%；社会公众股出资 80,000,000.00 元,占注册资本的 25.00%。

(二十四) 专项储备:

项 目	期初余额	本期提取数	本期使用数	期末余额
安全生产费	1,409,334.65	4,381,619.26	5,039,483.99	751,469.92
合 计	1,409,334.65	4,381,619.26	5,039,483.99	751,469.92

根据财企【2012】16 号关于印发《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的通知提取安全生产费用。

(二十五) 资本公积

单位：元 币种：人民币

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
资本溢价（股本溢价）	849,957,947.86			849,957,947.86
其他资本公积	151,175.75			151,175.75
同一控制下企业合并影响	-2,296,903.63			-2,296,903.63
合计	847,812,219.98			847,812,219.98

(二十六) 盈余公积:

单位：元 币种：人民币

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
法定盈余公积	18,124,451.87	470,369.03		18,594,820.90
合计	18,124,451.87	470,369.03		18,594,820.90

(二十七) 未分配利润:

单位：元 币种：人民币

项目	金额	提取或分配比例（%）
调整前 上年末未分配利润	469,754,314.01	/
调整后 年初未分配利润	469,754,314.01	/
加：本期归属于母公司所有者的净利润	83,308,784.40	/
减：提取法定盈余公积	470,369.03	
应付普通股股利	22,806,617.46	
期末未分配利润	529,786,111.92	/

(二十八) 营业收入和营业成本:

1、 营业收入、营业成本

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	912,821,620.15	816,157,590.68
其他业务收入	4,561,917.40	31,735,347.18
营业成本	598,353,699.85	560,593,807.93

2、 主营业务（分行业）

单位：元 币种：人民币

行业名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
合计	912,821,620.15	598,353,699.85	816,157,590.68	530,162,803.79

## 3、 主营业务（分产品）

单位：元 币种：人民币

产品名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
热交换技术产品	691,178,170.50	469,673,907.61	530,241,709.53	334,800,833.44
球罐及容器技术产品	68,778,736.66	50,903,793.16	70,019,067.53	52,943,905.58
分离技术产品	33,185,565.59	25,609,037.62	107,695,320.54	85,631,152.51
检测分析技术产品	91,431,102.41	26,499,935.48	65,760,227.26	28,940,701.98
钻采设备技术产品	28,248,044.99	25,667,025.98	42,441,265.82	27,846,210.28
合计	912,821,620.15	598,353,699.85	816,157,590.68	530,162,803.79

## 4、 主营业务（分地区）

单位：元 币种：人民币

地区名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
境内	628,436,591.20	380,298,336.92	681,083,048.46	442,934,187.87
境外	284,385,028.95	218,055,362.93	135,074,542.22	87,228,615.92
合计	912,821,620.15	598,353,699.85	816,157,590.68	530,162,803.79

## 5、 公司前五名客户的营业收入情况

单位：元 币种：人民币

客户名称	营业收入	占公司全部营业收入的比例（%）
中国石油天然气集团公司	208,939,069.98	22.78
中国石油化工集团公司	153,357,436.55	16.72
FARADAST ENERGY FALAT COMPANY	127,301,853.65	13.88
清甘盛香港国际有限公司	47,065,554.75	5.13
中国海洋石油总公司	32,955,324.99	3.59
合计	569,619,239.92	62.10

## (二十九) 营业税金及附加：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计缴标准
营业税	2,067,981.53	4,242,864.49	技术服务、劳务收入
城市维护建设税	1,505,440.69	2,555,902.16	应交流转税额
教育费附加	2,361,341.34	2,633,613.29	应交流转税额
合计	5,934,763.56	9,432,379.94	/

## (三十) 销售费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
1.业务招待费	3,244,796.71	862,583.70
2.运输费	39,692,224.79	28,354,365.54
3.劳务费	9,790,060.53	474,227.76
4.代理费		3,012.00
5.保险费	13,600.00	22,175.00
6.展览费		164,221.67
8.销售服务费	3,213,421.90	2,590,506.11
9.职工薪酬	5,747,976.33	9,539,880.58
10.业务经费	187,681.54	9,719.95
11.办公费	1,041,583.08	1,100,283.19
12.折旧费	228,091.65	276,832.10
13.修理费	650,293.26	751,046.32
14.差旅费	4,059,771.38	4,290,324.71
15.其他	1,288,196.61	983,854.53
合计	69,157,697.78	49,423,033.16

## (三十一) 管理费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
1.职工薪酬	27,864,692.61	23,924,706.60
2.保险费	82,075.18	203,440.19
3.折旧费	3,724,306.46	3,457,892.68
4.修理费	427,431.12	1,001,330.59
5.无形资产摊销	3,346,787.86	3,311,377.06
6.长期待摊费用摊销		
7.低值易耗品摊销		
8.职工经费及工会经费	2,957,886.54	3,700,849.17
9.业务招待费	9,246,896.34	10,539,955.94
10.差旅费	2,505,429.31	5,764,932.75
11.办公费	3,341,273.88	3,913,934.46
12.水电费	188,896.51	33,040.64
13.税金	3,727,986.36	3,509,119.07
14.租赁费	42,380.00	752,475.00
15.诉讼费		16,800.00
16.聘请中介机构费	2,276,395.44	916,789.63
17.咨询费	1,748,598.77	795,285.70
18.研究与开发费	22,514,391.10	22,705,837.31
19.劳务费	5,101,345.82	4,407,940.89
20.服务费	6,819,838.65	2,447,632.22
21.排污费	18,740.00	31,925.79
22.会议费	678,054.80	942,116.70
23.安全生产费	1,917,464.50	1,090,013.83

24.其他	1,182,096.45	2,504,376.30
合计	99,712,967.70	95,971,772.52

## (三十二) 财务费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	34,233,380.65	27,215,459.09
利息收入	-1,375,413.99	-6,155,166.06
汇兑损益	3,495,508.83	-55,703.71
手续费	1,549,744.96	2,305,556.85
其他	40,774.63	119,752.56
合计	37,943,995.08	23,429,898.73

## (三十三) 资产减值损失：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	8,521,621.50	1,292,943.50
二、存货跌价损失	1,929,034.65	
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	10,450,656.15	1,292,943.50

## (三十四) 营业外收入：

## 1、 营业外收入情况

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	1,332.05	45,546.00	1,332.05
其中：固定资产处置利得	1,332.05	45,546.00	1,332.05
政府补助	9,081,372.58	16,596,453.64	9,081,372.58
罚款或赔偿收入		53,571.21	
其他	1,731,466.38	227,488.20	1,731,466.38
合计	10,814,171.01	16,923,059.05	10,814,171.01

## 2、 政府补助明细

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	说明
国拨异地迁建项目建设（兰州新基地）*2	450,000.00	450,000.00	
发展循环专项资金—高效节能换热设备生产线改造项目*2	950,000.00	950,000.00	
基于节能应用的热交换器能效评价方法		610,000.00	
液化天然气（LNG）球形储罐的研发 *1	1,257,142.85	142,857.14	
大型板式蒸发器产业化补助		250,000.00	
电站空冷市场开发基金		320,000.00	
海水开架式气化器		128,571.43	
板式传热元件沸腾流动与传热研究 *1	336,000.00	336,000.00	
热交换器节能测试方法系列标准研究		194,285.73	
2012 年中小企业专项补助资金		40,000.00	
盖板隔膜密封高压空冷器研制费		500,000.00	
省财政厅拨入液压钢管矫直机研发费		700,000.00	
甘肃省知识产权局拨入试点经费		20,000.00	
安宁区财政局拨入大型 LNG 储罐贴息		400,000.00	
收省科技厅拨入 11 年度科技奖励		20,000.00	
收省财政厅拨入中小企业资金		116,536.00	
兰州市财政局拨入外贸增长贴息		90,000.00	
高新区的纳税奖励		30,000.00	
兰州安宁区人民政府对板壳式换热器用液体进料分布器等项目进行补助		16,000.00	
中国机械工业集团有限公司核发 2012 年度国际集团专利和软件著作权的奖励经费		30,000.00	
中国石油化工公司的华		30,000.00	

工科技奖			
中国机械工业集团拨入的 11 年度的特殊补贴		115,200.00	
兰州安宁区拨入节能奖		20,000.00	
溶剂油纤维液膜脱酸工艺与设备成套技术研发	332,000.00		
轻质油品纤维液膜精制工艺与设备成套技术研发	40,000.00		
收省财政厅拨入 12 年名牌奖励金	50,000.00		
收省知识产权局拨入试点经费	40,000.00		
收甘肃省财政厅拨入进出口贴息	20,000.00		
甘肃省科技厅拨入大型板式装置的科技经费	10,000.00		
金山区技术改造财政补贴 *1	800,000.00		
大型节能板壳式换热器的研制及产业化 *1	1,500,000.00		
海洋石油大型油气水处理系统装备研制及产业化		11,007,003.34	
重型石油炼化/海洋工程设备制造产业基地建设项目*2	3,008,000.00		
金山区财政教育补助	288,229.73		
国家标准制修订项目		80,000.00	
合计	9,081,372.58	16,596,453.64	/

\*1、对执行期限跨年度的政府补助，本公司在收到项目款项后，按项目剩余执行月数平均摊销计入营业外收入。

\*2、对形成长期资产的政府补助，在项目完成后，本公司按项目形成资产的加权平均使用年限平均摊销计入营业外收入。有关兰州新基地专项建设资金、高效节能换热设备生产线改造项目补助资金的详情参见附注五注释 24 所述。

(三十五) 营业外支出：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	626,479.14	383,611.30	626,479.14
其中：固定资产处置损失	626,479.14	383,611.30	626,479.14
质量扣款	4,055,689.78	203,772.18	4,055,689.78
其他	1,094,899.01	93,662.91	1,094,899.01
合计	5,777,067.93	681,046.39	5,777,067.93



## (三十六) 所得税费用:

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额	上期发生额
按税法及相关规定计算的当期所得税	17,498,132.59	16,540,285.55
递延所得税调整	-1,088,227.88	1,506,377.84
合计	16,409,904.71	18,046,663.39

## (三十七) 基本每股收益和稀释每股收益的计算过程:

本公司按照中国证监会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 9 号——净资产收益率和每股收益的计算及披露（2010 年修订）》（“中国证券监督管理委员会公告[2010]2 号”）、《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益（2008）》（“中国证券监督管理委员会公告[2008]43 号”）要求计算的每股收益如下:

## 1. 计算结果

报告期利润	本期数		上期数	
	基本每股收益	稀释每股收益	基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润（I）	0.260	0.260	0.329	0.329
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润（II）	0.247	0.247	0.286	0.286

## 2. 每股收益的计算过程

项 目	序号	本期数	上期数
归属于本公司普通股股东的净利润	1	83,308,784.4	105,419,796.61
扣除所得税影响后归属于母公司普通股股东净利润的非经常性损益	2	4,247,537.62	13,778,510.76
扣除非经常性损益后的归属于本公司普通股股东的净利润	3=1-2	79,061,246.78	91,641,285.85
期初股份总数	4	320,000,000.00	320,000,000.00
报告期因公积金转增股本或股票股利分配等增加的股份数	5	-	-
报告期因发行新股或债转股等增加的股份数	6	-	-
	6	-	-
	6	-	-
发行新股或债转股等增加股份下一月份起至报告期年末的月份数	7	12	12
	7	-	-
	7	-	-
报告期因回购等减少的股份数	8	-	-
减少股份下一月份起至报告期年末的月份数	9	-	-
报告期缩股数	10	-	-
报告期月份数	11	12	12

项 目	序号	本期数	上期数
发行在外的普通股加权平均数（II）	$12=4+5+6 \times 7 \div 11-8 \times 9 \div 11-10$	320,000,000.00	320,000,000.00
因同一控制下企业合并而调整的发行在外的普通股加权平均数（I）	13	320,000,000.00	320,000,000.00
基本每股收益（I）	$14=1 \div 13$	0.260	0.329
基本每股收益（II）	$15=3 \div 12$	0.247	0.286
已确认为费用的稀释性潜在普通股利息及其他影响因素	16	-	-
所得税率	17	-	-
转换费用	18	-	-
可转换公司债券、认股权证、股份期权等转换或行权而增加的股份数	19	-	-
稀释每股收益（I）	$20=[1+(16-18) \times (100\%-17)] \div (13+19)$	0.260	0.329
稀释每股收益（II）	$21=[3+(16-18) \times (100\%-17)] \div (12+19)$	0.247	0.286

#### （1）基本每股收益

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。

#### （2）稀释每股收益

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

其中，P1 为归属于公司普通股股东的净利润或扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润，并考虑稀释性潜在普通股对其影响，按《企业会计准则》及有关规定进行调整。公司在计算稀释每股收益时，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。

#### （三十八）现金流量表项目注释：

##### 1、 收到的其他与经营活动有关的现金：

单位：元 币种：人民币

项目	金额
单位往来	19,075,000.00
投标保证金	13,147,430.59
个人往来	7,214,465.10

利息收入	1,375,413.99
政府补助	8,567,829.73
保函保证金	
其他	59,356.20
合计	49,439,495.61

## 2、 支付的其他与经营活动有关的现金：

单位：元 币种：人民币

项目	金额
差旅费	8,216,548.35
办公费	2,040,555.32
招待费	12,491,693.05
咨询费	2,406,216.83
运费	39,692,224.79
银行手续费	1,549,744.96
单位往来	6,401,320.18
投标保证金	14,078,466.03
个人往来	10,438,213.63
宣传费	150,968.00
保险费	95,675.18
业务费	12,022,800.47
售后服务	7,120,023.84
技术开发费	445,547.01
公益性支出	
租赁费	42,380.00
其他	4,330,190.28
合计	121,522,567.92

## (三十九) 现金流量表补充资料：

## 1、 现金流量表补充资料：

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	84,456,955.80	105,944,451.35
加：资产减值准备	10,450,656.15	1,292,943.50
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	46,442,652.33	28,072,840.41
无形资产摊销	3,346,787.86	3,311,377.06
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）	20,050.93	338,065.30
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	605,096.16	
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	34,233,380.65	27,215,459.09
投资损失（收益以“-”号填列）		

递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-1,088,227.88	1,506,377.84
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）	53,242,440.80	-239,542,973.90
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-220,484,743.81	-155,725,726.36
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	38,525,530.37	239,284,524.98
其他		
经营活动产生的现金流量净额	49,750,579.36	11,697,339.27
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：</b>		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况：</b>		
现金的期末余额	383,155,575.82	576,597,816.05
减：现金的期初余额	576,597,816.05	696,762,469.07
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	-193,442,240.23	-120,164,653.02

## 2、 现金和现金等价物的构成

单位：元 币种：人民币

项目	期末数	期初数
一、现金	383,155,575.82	576,597,816.05
其中：库存现金	11,930.72	5,716.76
可随时用于支付的银行存款	348,196,490.68	554,289,378.14
可随时用于支付的其他货币资金	34,947,154.42	22,302,721.15
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
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	383,155,575.82	576,597,816.05

## 八、 关联方及关联交易

## (一) 本企业的母公司情况

单位：亿元 币种：人民币

母公司名称	企业类型	注册地	法人代表	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)	本企业最终控制方	组织机构代码
中国机械工业集团有限公司	国有独资公司	北京	任洪斌	科研制造	81	57.76	57.76	国机	10000803-4

## (二) 本企业的子公司情况

单位:元 币种:人民币

子公司全称	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
上海蓝滨石化设备有限责任公司	有限责任公司	上海	张延丰	制造业	298,000,000.00	100	100	739751523
兰州蓝亚石油化工装备工程有限公司	有限责任公司	兰州	李旭晖	制造业	60,000,000.00	100	100	62419551-2
机械工业兰州石油化工设备检测所有限公司	有限责任公司	兰州	张玉福	技术检测	50,000,000.00	100	100	72020691-2
兰州冠宇传热与节能技术研究有限公司	有限责任公司	兰州	周文学	技术服务	1,000,000.00	60	60	79486150-6

## (三) 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
海洋石油工程股份有限公司	参股股东	72295022-7
中海石油(中国)有限公司	其他	712824649
中海油能源发展股份有限公司	其他	722977227
中海石油炼化有限责任公司	其他	782966861
中海石油化学股份公司	其他	721234704
中海油田服务股份有限公司	其他	732833745
中国联合工程公司	集团兄弟公司	10000163-3
浙江新大集团有限公司	参股股东	14291214-4
国机财务有限责任公司	集团兄弟公司	10001934-X
兰州石油机械研究所	集团兄弟公司	43800118-X
上海中浦供销有限公司	股东的子公司	13220532-3
中工国际工程股份有限公司	集团兄弟公司	710928321

## (四) 关联交易情况

## 1、 采购商品/接受劳务情况表

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额		上期发生额	
			金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)
中国联合工程公司	采购设备	市价			2,632,000.00	1.14
上海中浦供销有限公司	采购材料	市价	13,207,489.01	1.36	15,394,201.36	2.78
中国浦发机械工业股份有限公司	采购材料	市价	20,014,766.99	2.06	31,006,933.07	4.70

## 出售商品/提供劳务情况表

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额		上期发生额	
			金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)
中海石油(中国)有限公司	销售设备	市价	20,542,974.36	2.24	10,458,075.22	1.28
中海油田服务股份有限公司	提供劳务	市价			3,075,547.00	0.38
中国机械工业集团有限公司	提供劳务	市价	29,200.00	0.00	59,200.00	0.01
海洋石油工程(青岛)有限公司	销售设备	市价	1,419,423.08	0.15		
中海石油(中国)有限公司湛江分公司	销售设备	市价	1,306,666.67	0.14		
中海石油(中国)有限公司深圳分公司	销售设备	市价	799,623.93	0.09		
海洋石油工程股份有限公司	销售设备	市价	636,752.14	0.07		

## 2、 其他关联交易

**1. 资金融通**

关联公司名称	科目名称	本金	利率	本年支付利息	上年支付利息
借入:	-	-	-	-	-
国机财务有限责任公 司	短期借款	20,000,000.00	*	659,044.44	1,637,094.45
国机财务有限责任公 司	长期借款	250,000,000.00	*	14,228,200.00	14,657,277.78
国机财务有限责任公 司	短期借款	110,000,000.00	*	4,841,666.67	-

在国机财务有限责任公司的存款余额，2013 年 12 月 31 日为 2,423.22 万元，2012 年 12 月 31 日为 4,251.37 万元。

\*参照中国人民银行同期贷款利率。

**(五) 关联方应收应付款项**

上市公司应收关联方款项:

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末		期初	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款					
	海洋石油工程股份有限公司	74,500.00			
	中海石油(中国)有限公司	5,192,260.00		7,392,724.00	
	中海油田服务股份有限公司			3,145,000.00	
	海洋石油工程(青岛)有限公司	1,681,026.00			
	中海石油(中国)有限公司湛江分公司	94,000.00			
	中海石油(中国)有限公司北部湾涠洲作业公司	89,800.00			
	中海石油(中国)有限公司天津分公司	30,000.00			
预付账款					
	中国联合工程公司				
	中国机械工业集团有限公司	7,300.00		6,000.00	
	上海中浦供销	2,179,047.04		741,451.30	

	有限公司				
	中国浦发机械工业股份有限公司	462,935.54		4,291,969.95	
其他应收款					
	兰州石油机械研究所	1,577,292.47			

上市公司应付关联方款项:

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款			
	中国联合工程公司	1,007,413.50	1,722,949.99
	上海中浦供销有限公司	45,108.78	1,959,161.70
应付票据			
	上海中浦供销有限公司	8,133,210.90	19,400,000.00
	中国浦发机械工业股份有限公司		6,432,000.00
其他应付款			
	中国机械工业集团有限公司	600,000.00	
预收账款			
	中海石油(中国)有限公司		3,194,184.00
	中工国际工程股份有限公司	15,896,600.00	
	中海石油(中国)有限公司秦皇岛 32-6 作业公司	1,865,880.00	

九、 股份支付:

无

十、 或有事项:

(一) 为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响:

所有权受到限制的资产类别	年初账面价值	本年增加额	本年减少额	年末账面价值
一、用于担保的资产	41,468,175.14	14,000,000.00	16,568,467.99	38,899,707.15
应收票据	-	14,000,000.00	-	14,000,000.00
应收账款	15,000,000.00	-	15,000,000.00	-
房屋建筑物	20,085,406.74	-	1,418,124.69	18,667,282.05
土地使用权	6,382,768.40	-	150,343.30	6,232,425.10
二、其他原因造成所有权受到限制的资产	38,653,583.07	-	-	38,653,583.07
保函保证金	38,653,583.07	-	-	38,653,583.07



合 计	80,121,758.21	14,000,000.00	16,568,467.99	77,553,290.22
-----	---------------	---------------	---------------	---------------

上述资产包括借款抵押资产、将银行承兑汇票质押及出口项目信用证保证金。

#### 十一、 承诺事项:

##### (一) 重大承诺事项

本公司无需要披露的承诺事项。

#### 十二、 资产负债表日后事项:

##### (一) 资产负债表日后利润分配情况说明

单位: 元 币种: 人民币

拟分配的利润或股利	22,400,000
-----------	------------

##### (二) 其他资产负债表日后事项说明

1、根据本公司 2013 年 3 月 9 日召开的第二届董事会第九次会议、2013 年 6 月 13 日召开的 2012 年年度股东大会审议通过,并经国务院国资委《关于甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司进行配股融资有关问题的批复》(国资产权[2013]210 号)批准,经中国证券监督管理委员会《证监许可[2013]1534 号》文核准,本公司向原股东配售不超过 3,520.00 万股人民币普通股(A 股)股票。本次配股实际发行量为 34,528,198.00 股,配股价格为每股人民币 5.68 元,本次配股募集资金总额为人民币 196,120,164.64 元,扣除与发行有关费用人民币 12,447,060.11 元,实际募集资金净额为人民币 183,673,104.53 元,超过注册资本的部分 149,144,906.53 元计入"资本公积—股本溢价"。上述事项业经大华会计师事务所(特殊普通合伙)以大华验字[2014]000051 号验资报告审验。本公司于 2014 年 2 月 19 日办理了工商变更登记手续。

2、经本公司 2014 年 4 月 19 日董事会决议批准,本公司 2013 年度利润分配预案为:以 2013 年末总股本 320,000 万股为基数, 2013 年度每 10 股派发现金股利 0.07 元(含税)进行分配,补提 2012 年分红 2011 年的红利税金 406,617.46 元。

上述分配事项尚需本公司年度股东大会批准。

#### 十三、 其他重要事项:

##### (一) 其他

1、本公司第二届董事会第九次会议决议的公告(公告编号:临 2013-002),依照兰州市人民政府城市整体规划和《兰州市鼓励企业出城入园进行搬迁改造暂行办法》的要求,本公司一块位于兰州市安宁区万新路 338 号的宗地列为规划范围(土地使用权证号:安国用(2010)第 A0691 号),本公司拟将该资产进行处置,截至 2013 年 12 月 31 日,该资产仍未被处置。

2、本公司第二届董事会第十六次会议决议的公告(公告编号:临 2014-014),设立机械工业上海蓝亚石化设备检测所有限公司,根据本公司业务布局和发展的需要,本公司拟设立机械工业上海蓝亚石化设备检测所有限公司(以下简称:蓝亚检测),注册于上海市金山区吕巷镇荣昌路 505 号,先期投入注册资本金壹佰万元。拟设立的蓝亚检测将承继原机械工业兰州石油化工设备检测所有限公司的全部业务,属检测技术服务行业,原机械工业兰州石油化工设备检测所有限公司将合并进入拟设立的蓝亚检测。

3、根据本公司战略需要,决定将兰州蓝亚石油化工装备工程有限公司(以下简称"蓝亚")撤销,合并到上海蓝滨石化设备有限责任公司(以下简称"上海蓝滨"),基准日为 2013 年 12 月 31 日。蓝亚的债权债务,及 2013 年 12 月 31 日未完工的项目由上海蓝滨承继并负责完成。

#### 十四、 母公司财务报表主要项目注释

##### (一) 应收账款:

## 1、 应收账款按种类披露：

单位：元 币种：人民币

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
按组合计提坏账准备的应收账款：								
货款	559,932,220.76	100.00	34,640,869.59	6.19	501,446,359.80	100.00	28,660,491.76	5.72
组合小计	559,932,220.76	100.00	34,640,869.59	6.19	501,446,359.80	100.00	28,660,491.76	5.72
合计	559,932,220.76	/	34,640,869.59	/	501,446,359.80	/	28,660,491.76	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

单位：元 币种：人民币

账龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内小计	328,998,175.48	58.76		367,901,880.74	73.37	
1 至 2 年	156,202,860.23	27.90	7,810,143.01	82,006,877.57	16.35	4,100,343.88
2 至 3 年	38,970,292.26	6.96	3,897,029.23	21,496,951.03	4.29	2,149,695.10
3 至 4 年	16,034,905.15	2.86	8,017,452.58	12,848,950.12	2.56	6,424,475.06
4 至 5 年	9,619,485.74	1.72	4,809,742.87	2,411,445.24	0.48	1,205,722.62
5 年以上	10,106,501.90	1.80	10,106,501.90	14,780,255.10	2.95	14,780,255.10
合计	559,932,220.76	100.00	34,640,869.59	501,446,359.80	100.00	28,660,491.76

## 2、 本期转回或收回情况

单位：元 币种：人民币

应收账款内容	转回或收回原因	确定原坏账准备的依据	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	收回金额	转回坏账准备金额
大连保税区兰石所机械设备销售中心	对方还有部分支付能力	企业工商被注销	1,991,117.00	614,350.00	614,350.00
合计	/	/	1,991,117.00	/	/

## 3、 本报告期实际核销的应收账款情况

单位：元 币种：人民币

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
EPE ITALIANA SRL	货款	182,597.60	账龄逾期 5 年以上	否
咸阳海龙复合材料有限责任公司	货款	10,000.00	账龄逾期 5 年以上	否

中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司	货款	3,369.94	账龄逾期 5 年以上	否
上海高桥石化工程建设有限公司	货款	143,000.00	账龄逾期 5 年以上	否
山东齐鲁石化机械制造有限公司	货款	20,000.00	账龄逾期 5 年以上	否
中国石油化工股份有限公司上海高桥分公司	货款	59,320.00	账龄逾期 5 年以上	否
中国石化集团清江石油化工有限责任公司	货款	378,000.00	账龄逾期 5 年以上	否
合计	/	796,287.54	/	/

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

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末数		期初数	
	金额	计提坏帐金额	金额	计提坏帐金额
海洋石油工程股份有限公司	74,500.00			
合计	74,500.00			

## 5、 应收账款金额前五名单位情况

单位：元 币种：人民币

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例(%)
中国石油工程建设公司	非关联方	56,334,256.00	1 年 以 内 55,709,456.00 元; 1-2 年 458,800.00 元; 2-3 年 166,000.00 元;	10.06
四川石油管理局物资总公司	非关联方	40,993,000.00	1 年 以 内 12,900,000.00 元; 1-2 年 28,093,000.00 元	7.32
中国石油天然气股份有限公司大连石化分公司	非关联方	29,007,665.00	1 年 以 内 748,550.00 元;1-2 年 23,794,400.00 元 ;2-3 年 78,400.00 元; 5 年 以 上 4,386,315.00 元;	5.18
FARADAST ENERGY FALAT COMPANY	非关联方	24,233,644.70	1 年以内	4.33
中海石油深海开发有限公司	非关联方	18,164,396.80	1-2 年	3.24
合计	/	168,732,962.5	/	30.13

## 6、 应收关联方账款情况

单位：元 币种：人民币

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例(%)
中海石油（中国）有限公司	受主要股东母公司控制	5,146,083.40	0.98
海洋石油工程（青岛）有限公司	受主要股东母公司控制	1,630,189.20	0.31
中海石油(中国)有限公司湛江分公司	受主要股东母公司控制	94,000.00	0.02
中海石油（中国）有限公司北部湾涠洲作业公司	受主要股东母公司控制	85,310.00	0.02
海洋石油工程股份有限公司	受主要股东母公司控制	74,500.00	0.01
中海石油（中国）有限公司天津分公司	受主要股东母公司控制	28,500.00	0.01
合计	/	7,058,582.60	1.35

## (二) 其他应收款：

## 1、 其他应收款按种类披露：

单位：元 币种：人民币

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)
按组合计提坏账准备的其他应收账款：								
保证金、差 费、备用金	17,649,716.46	100.00	169,856.97	0.96	11,786,591.11	100.00	263,325.27	2.23
组合小计	17,649,716.46	100.00	169,856.97	0.96	11,786,591.11	100.00	263,325.27	2.23
合计	17,649,716.46	/	169,856.97	/	11,786,591.11	/	263,325.27	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收账款：

单位：元 币种：人民币

账龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例(%)		金额	比例(%)	
1 年以内小计	15,629,989.99	88.56		10,142,411.03	86.05	
1 至 2 年	1,499,180.81	8.50	44,975.42	993,517.88	8.43	29,805.54
2 至 3 年	307,707.46	1.74	18,462.45	208,662.20	1.77	12,519.73
3 至 4 年	160,838.20	0.91	80,419.10	442,000.00	3.75	221,000.00
4 至 5 年	52,000.00	0.29	26,000.00			
合计	17,649,716.46	100.00	169,856.97	11,786,591.11	100.00	263,325.27

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

本报告期其他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的欠款。

### 3、 其他应收账款金额前五名单位情况

单位：元 币种：人民币

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占其他应收账款总额的比例(%)
中国神华国际工程有限公司	非关联方	2,145,000.00	1 年以内	12.15
兰州市经济技术开发区国家税务局	非关联方	1,600,664.79	1 年以内 1,369,665.3 元, 1-2 年 230,999.49 元	9.07
兰州石油机械研究所	关联方	1,577,292.47	1 年以内	8.94
中色科技股份有限公司	非关联方	816,000.00	1 年以内	4.62
中国人民解放军 63839 部队	非关联方	800,000.00	1 年以内	4.53
合计	/	6,938,957.26	/	39.31

### 4、 其他应收关联方款项情况

单位：元 币种：人民币

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收账款总额的比例(%)
兰州石油机械研究所	集团兄弟公司	1,577,292.47	8.94
合计	/	1,577,292.47	8.94

### (三) 长期股权投资

按成本法核算

单位：元 币种：人民币

被投资单位	投资成本	期初余额	增减变动	期末余额	减值准备	本期计提减值准备	在被投资单位持股比例(%)	在被投资单位表决权比例(%)
上海蓝滨石化设备有限公司	138,000,000.00	738,000,000.00	233,500,000.00	971,500,000.00			100	100

任公司								
兰州蓝亚石油化工装备工程有限公司	20,255,870.20	70,255,870.20		70,255,870.20			100	100
机械工业兰州石油化工设备检测所有限公司	6,408,082.23	36,408,082.23		36,408,082.23			100	100
兰州冠宇传热与节能	1,314,410.58	1,314,410.58		1,314,410.58			40	40

工程技术研究有限公司								
------------	--	--	--	--	--	--	--	--

## (四) 营业收入和营业成本:

## 1、 营业收入、营业成本

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	695,943,111.20	614,933,142.88
其他业务收入	135,536,496.91	167,144,247.42
营业成本	688,313,664.57	648,749,534.38

## 2、 主营业务(分行业)

单位: 元 币种: 人民币

行业名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
合计	695,943,111.20	558,234,194.93	614,933,142.88	485,121,227.89

## 3、 主营业务(分产品)

单位: 元 币种: 人民币

产品名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
热交换技术产品	580,445,722.52	457,319,994.75	415,533,262.88	319,573,968.79
球罐及容器技术产品	46,984,841.65	35,555,968.49	45,661,183.65	33,021,105.12
分离技术产品	33,185,565.59	25,604,544.19	107,695,320.54	89,951,081.13
钻采设备技术产品	32,777,959.52	38,178,994.73	42,441,265.82	38,095,944.25
检测分析技术产品及其他	2,549,021.92	1,574,692.77	3,602,109.99	4,479,128.60
合计	695,943,111.20	558,234,194.93	614,933,142.88	485,121,227.89

## 4、 主营业务(分地区)

单位: 元 币种: 人民币

地区名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
境内	437,817,197.03	333,584,487.55	481,704,207.11	398,709,335.20
境外	258,125,914.17	224,649,707.38	133,228,935.77	86,411,892.69
合计	695,943,111.20	558,234,194.93	614,933,142.88	485,121,227.89

## 5、 公司前五名客户的营业收入情况

单位：元 币种：人民币

客户名称	营业收入总额	占公司全部营业收入的比例 (%)
中国石油天然气集团公司	142,149,281.78	20.65
中国石油化工集团公司	132,268,810.83	19.22
FARADAST ENERGY FALAT COMPANY	127,301,853.65	18.49
中国海洋石油总公司	28,191,463.77	4.10
CHUNG HUNG STEEL CORPORATION	24,726,065.00	3.59
合计	454,637,475.03	66.05

## (五) 现金流量表补充资料:

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量:</b>		
净利润	4,703,690.31	18,293,688.36
加: 资产减值准备	7,997,881.72	2,703,443.60
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	15,951,601.82	15,677,687.65
无形资产摊销	946,429.54	907,003.74
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)		232,943.54
固定资产报废损失 (收益以“-”号填列)	590,313.22	
公允价值变动损失 (收益以“-”号填列)		
财务费用 (收益以“-”号填列)	33,308,318.15	27,215,459.09
投资损失 (收益以“-”号填列)		
递延所得税资产减少 (增加以“-”号填列)	-800,212.40	608,819.55
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)	-29,225,756.46	-102,260,796.91
经营性应收项目的减少 (增加以“-”号填列)	-41,543,642.78	-48,072,833.41
经营性应付项目的增加 (减少以“-”号填列)	86,626,667.09	153,111,273.38
其他		
经营活动产生的现金流量净额	78,555,290.21	68,416,688.59
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:</b>		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况:</b>		
现金的期末余额	175,582,027.64	372,819,259.60
减: 现金的期初余额	372,819,259.60	458,645,671.28
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	-197,237,231.96	-85,826,411.68

## 十五、 补充资料



## (一) 当期非经常性损益明细表

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2013 年金额	2012 年金额	2011 年金额
非流动资产处置损益	-625,147.09	-338,065.30	-1,956,094.75
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	9,081,372.58	16,596,453.64	6,894,377.46
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回			1,000,000
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-3,419,122.41	-16,375.68	-552,237.12
少数股东权益影响额	-34,000.00	-27,200.00	-249,000.00
所得税影响额	-755,565.46	-2,436,301.90	-807,906.84
合计	4,247,537.62	13,778,510.76	4,329,138.75

## (二) 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	4.93	0.260	0.260
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.68	0.247	0.247

## 第十一节 备查文件目录

- (一) 载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表。
- (二) 载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
- (三) 报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司

董事长：张延生

2014 年 4 月 18 日

