

甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司

601798

2012 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、 大华会计师事务所有限公司（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陆一舟及会计机构负责人（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：经大华会计事务所有限公司审计确认，母公司 2012 年度实现利润总额 21,749,971.91 元，净利润 18,293,688.36 元。提取 10% 的法定盈余公积金，计 1,829,368.84 元，加上年初未分配利润 102,029,995.88 元，可供股东分配的利润为 118,494,315.40 元。

提议 2012 年度利润分配预案如下：以 2012 年 12 月 31 日公司总股本 320,000,000 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.70 元（含税），共计 22,400,000 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。

该议案需提交公司 2013 年度股东大会审议。

六、 本报告中所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性陈述不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、 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

八、 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	24
第六节 股份变动及股东情况.....	26
第七节 董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	34
第八节 公司治理	39
第九节 内部控制	44
第十节 财务会计报告	45
第十一节 备查文件目录.....	130

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	甘肃省兰州市安宁区蓝科路 8 号
电话	0931-7639858	0931-7639858、021-57208870
传真	0931-7663346	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	大华会计师事务所有限公司 （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 1101
	签字会计师姓名	乐超军 郑洪杰
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	国信证券股份有限公司
	办公地址	中国深圳市红岭中路国信证券 大厦
	签字的保荐代表人 姓名	杜畅 彭朝晖
	持续督导的期间	2011.6.22-2013.6.21

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	2012 年	2011 年	本期比上年同期增减(%)	2010 年
营业收入	847,892,937.86	746,647,554.13	13.56	645,282,985.67
归属于上市公司股东的净利润	105,419,796.61	121,044,647.69	-12.91	112,163,222.63
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	91,641,285.85	116,715,508.94	-21.48	102,661,050.21
经营活动产生的现金流量净额	11,697,339.27	-116,973,852.46	110.00	4,685,299.04
	2012 年末	2011 年末	本期末比上年同期末增减(%)	2010 年末
归属于上市公司股东的净资产	1,657,100,320.51	1,569,064,571.79	5.61	620,290,100.98
总资产	2,834,224,135.49	2,361,751,668.40	20.01	1,433,112,524.65

(二) 主要财务数据

主要财务指标	2012 年	2011 年	本期比上年同期增减(%)	2010 年
基本每股收益(元/股)	0.329	0.432	-23.84	0.467
稀释每股收益(元/股)	0.329	0.432	-23.84	0.467
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.286	0.417	-31.41	0.428
加权平均净资产收益率(%)	6.33	11.06	减少 4.73 个百分点	17.91
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	5.53	10.66	减少 5.13 个百分点	16.39

1、营业收入同比增加 10124.54 万元，增长 13.56%，其中其他业务收入增加 3091.29 万元，主要是对外销售原材料形成；主营业务收入增加 7033.25 万元，主要原因是生产效率提高。

2、本年基本每股收益为 0.329 元，同比减少 23.84%，扣除非经常性损益后的基本每股收益 0.286 元，同比减少 31.41%。主要原因是产品结构发生变化，产品毛利降低，及期间费用增长导致净利润同比减少 1562.49 万元，下降 12.91%。同时，由于本年政府补贴收入有较大增加，致使本年非经常性损益比上年增加 944.94 万元，从而导致扣除非经常性损益的净利润有较大幅度降低。

3、总资产同比增长 20.01%，而净资产却同比只增长 5.61%。主要是由于应收账款和存货增加的同时，借款和政府补助也有较大增加。

4、本年经营活动产生的现金流量净额为 1169.73 万元，同比增加 12867.12 万元，增幅为 110%。主要是由于本年加大了收款力度，收到明显效果，尤其是三年以上应收账款回款比较理想。

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	2012 年金额	附注（如适用）	2011 年金额	2010 年金额
非流动资产处置损益	-338,065.30		-1,956,094.75	502,579.13
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	16,596,453.64	详见审计报告	6,894,377.46	6,165,678.48
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-16,375.68		-552,237.12	-79,787.28
其他补助				4,637,614.87
少数股东权益影响额	-32,000.00		-249,000.00	-40,000.00
所得税影响额	-2,431,501.90		-657,906.84	-1,683,912.78
合计	13,778,510.76		3,479,138.75	9,502,172.42

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。

市场对石油的需求增长将带动石油石化设备制造行业的长期发展，而从国内市场看，我国石油石化设备制造行业的发展速度将远快于国外同行业的发展速度。石油石化设备制造行业在我国具有更为广阔的发展前景。

石化行业既是一个对能源高度依赖的行业，又是一个碳排放量较为集中的行业，随着节约型、低碳经济的来临，经济发展对石油石化设备的节能环保、大型化提出了更高要求，因而推动石化行业的节能减排对建设我国的绿色经济、低碳经济具有重大意义。

自 2006 年起，国家已出台了一系列政策鼓励大型石化设备的研发与生产，战略目标是三大石油公司的重点工程为依托，推进重大技术装备国产化，开发出大型、高效、低能耗并具有环保功能的炼油和石化装备及单元设备。

我国节能环保型经济对石油石化设备的节能性、环保性和大型化提出了更高要求，在产业政策的引导下，具有研发生产节能、环保和大型石油石化设备能力的企业将获得更为广阔的市场前景。

石油石化设备检验检测服务市场将获得较快发展，一方面，石油石化设备制造业本身的发展将促进石油石化设备相关检验检测服务市场的发展壮大；另一方面，石油石化设备检验检测市场的发展与完善又将促进石油石化设备制造技术水平的提高，推动整个行业的发展。与发达国家比较，目前我国石油石化设备检验检测服务存在较大差距，为提升我国石油石化行业的安全生产、节约发展和提高技术装备水平，迫切需要石油石化设备检验检测市场尽快发展完善。此外，随着石油石化设备的产品标准、石油石化行业安全生产体系等的逐渐完善，以及石油石化设备制造企业品牌意识的加强等，石油石化设备检验检测服务市场在未来将获得较快发展。

影响行业发展的有利因素主要是：

1、国家产业政策扶持

大力发展海洋工程装备是实施海洋发展战略、培育壮大海洋经济的重要支撑。目前，国家将海洋工程装备等五大领域确定为高端装备制造产业的重点。在“十二五”期间，中海油会有很大的发展机会，无论是浅水、深水部分，还是清洁能源都有很多需求。海洋工程装备处在石油和化工装备产业链上游，技术含量高、附加值高、关联性与带动性强。推进节能减排是“十二五”规划的重要内容，为此设定了约束性指标。石油和化工行业节能减排潜力很大，发展节能环保这一战略性新兴产业有很大的空间。“十二五”时期，要紧紧围绕国家环境治理和行业节能减排任务，以企业为主体，以重大环保、节能技术和装备的研发应用为重点，通过科技创新推进清洁生产、发展循环经济，加快向资源节约型、环境友好型、本质安全型的发展方式转变。依靠自主创新，为发展低碳经济、实现行业“十二五”节能减排目标提供有力的技术装备保障。2010 年 1 月，国家质检总局发布《特种设备安全发展战略纲要》，提出要“充分发挥企业和社会检验力量的作用，积极培育委托检验市场，发展和规范专项检测市场，并根据需要扶持、建设一批具有专业特色、国内领先的重点检验检测机构和具有世界先进水平的检验检测机构”。产业政策的扶持为石油石化设备检验检测服务市场提供了有利的政策环境。

2、下游需求旺盛

作为目前最主要的一次能源，从长期看，石油需求仍将保持稳定增长。石化产业的快速发展将作为我国石化装备行业振兴带来历史性机遇，特别是对推动我国石化设备向大型化发展起到巨大的作用。另外，随着石油可开采资源的日益稀缺以及石油专用设备的老化、陈旧，大型、节能环保的石化专用设备具有更加旺盛的需求。随着产品质量、安全要求的不断提高，检测成为交易双方鉴定产品品质和相关政府机构评定合格的重要手段和现代服务业的重要组成部分。在专业化分工的情况下，检测从最初的企业内部的质量控制要求逐渐独立出企业并发展成为一个专业化的行业，以满足区域、国家甚至国际的产品或行业标准要求，行业获得快速发展。

随着市场竞争的加剧，生产商为提高自身产品的竞争力，会公布其产品的性能指标以证明其品质的优良性，而为其公布的产品性能指标具有客观、公正性，生产商一般会聘请具有市场公信力的第三方检测机构对其产品进行检测，并出具检测结果。

3、三大石油集团“走出去”战略的实施

我国石油石化设备内需主要来自于中国石油天然气集团公司、中国石油化工集团公司和中国海洋石油总公司这三大石油集团公司。在国家“走出去”战略的鼓励下，三大石油集团公司加大了海外寻找油源及海外设厂的步伐。根据国际能源署的规定，成员国的石油战略储备必须相当于90天的进口量，这一天数的限制主要是根据历史经验确定的。我国目前的石油战略储备远未达到这一水平，因此，“走出去”战略必然长期执行。国内三大石油集团公司大力实施“走出去”战略，加快海外业务发展，亦可以带动石油石化装备走向国际市场，这为我国石油石化装备的出口和企业发展提供了难得的机遇。

4、出口前景看好

由于中国劳动力成本优势，在同类产品的价格比较上，中国石油石化设备产品具有明显优势。随着我国石油石化设备产品整体制造水平的提高，在国际市场刚性需求的牵引下，我国石油石化设备保持了良好的出口业绩，未来出口前景持续看好。

影响行业发展的不利因素主要是：

1、总体技术水平与国外同行业比较仍存在一定差距

虽然近年来我国石油石化专用设备行业呈现出快速发展的势头，有实力的企业加大了科研与技术开发的投入，但与发达国家相比，我国石油石化专用设备行业总体技术水平与国外同行相比尚有一定差距，自主创新能力有待进一步提高。在国外石油石化专用设备企业掌控大多数核心技术的背景下，国内石油石化专用设备行业只有提高自主研发水平才能更好的发展。

2、企业规模较小，产业集中度不高

我国石油石化专用设备企业虽然数量多，但普遍规模较小、技术力量薄弱、一般设备制造能力过剩、重大装备制造能力不足，设备研发、制造长期以来没有形成专业化、标准化、系列化，且区域布局分散，产业集中度较低，企业间缺乏有效的分工与合作，重复建设现象突出。目前，我国石油石化专用设备行业缺少具有国际竞争力、带动能力强的龙头企业。

目前，我国石油石化设备检验检测行业中非政府第三方检验检测企业（机构）仍处于初级发展阶段，大部分检验检测企业（机构）规模较小，设备先进程度不高，提供的检验检测项目相对单一，不能满足客户一站式检验检测服务需求。

本公司的优势分析：

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，自成立以来公司就承继了兰石所在研发方面的优势，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，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。

公司上市以后，上海基地在原已建成的一、二期生产基地的基础上，加速建设三期工程，现代

化的大型石油钻采炼化设备实验室和大型重型石化设备生产基地将在 2013 年底建成,公司的创新和生产能力将进一步提升。

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,是 GB 151 等重要换热设备国家和行业标准负责起草单位。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。

公司已拥有一大批具备国内领先、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。例如发行人自主研发的大型板壳式换热器,大型焊接板式空冷器,在节能、降耗、节水、环保等方面表现突出,处于当今国际传热技术的领先水平。

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,形成高技术含量的差异化产品。

公司产品包括换热器、空冷器、蒸发器、结晶器、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,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及设备,使得公司在此类项目竞标中的优势非常明显。

公司现有教授级高级工程师 33 人,其中享受国务院政府特殊津贴专家 3 人;高级工程师 113 人,工程师及其他工程技术人员 442 人。人员专业结构涵盖了机械、结构、仪表、电气、液压、控制、材料、腐蚀、土建、采暖等多个需相互配合的领域,有利于新技术、产品的研发。

公司拥有设计、制造、质量管理、计量检测、工程承包等多类资质共 30 项,包括了 A1、A2、A3 全部三个级别特种设备(压力容器)的设计、制造、安装、监理全部资质,是行业内极少数具备完整资质的企业之一。公司还拥有美国机械工程师协会(ASME)颁发的“U”钢印(压力容器)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。

公司目前已拥有兰州和上海两个产业化基地,形成西北、华东两个产业支点,总占地面积约 850 亩。上海基地三期占地面积近 450 亩,新建厂房面积约 100000 平方米,最大起重能力 500 吨,并建有 500 吨自用码头,开辟特重、特大设备的水运通道,产品大型化能力将得到进一步提升。“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。其优势体现在:(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)凭借技术优势与上游企业联合进行国产化攻关、降低成本,订单唯一性较强,产品效益较高。

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。

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 31 个省(自治区、直辖市),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和中国石油能源一号网供应商，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。

公司劣势分析：

由于公司产品多为定制生产的非标产品，产品设计、原材料采购、工艺设计等变数较大，给生产计划的统筹管理带来很大压力。

产品工艺编制是产品实现的重要环节，目前因生产场地限制，产能明显不足，这一情况将持续到上海基地三期工程建成投产。

公司产品种类多，长线产品少，导致设计和制造时间和成本增加。新产品数量多，增加了产品质量控制难度。

涉外营销管理人员缺乏，公司现缺乏既精通外语，又懂得与营销有关的基本知识，了解和懂得所经销国家商务习惯和惯例的人才。

2012 年度，欧债危机继续发酵，中国经济受外围环境影响，增速放缓。公司的个别客户也受到不同程度影响。上半年公司加大了高科技产品的推销力度，尤其在技术部门的全力配合下，在全体经营人员不懈努力下，新签合同额完成经营目标，为全年销售收入奠定了良好基础。同时加大应收账款回款力度，保证公司经营、生产的顺利进行。

国外市场开拓方面，换热器、通径机及水压试验机与国外厂商相比，技术相当，交货期短、价格有优势，通过努力在国外、台湾市场实现突破。

球罐及容器科研方面，根据未来 3-5 年制订的中长期规划筛选了大型钢制焊接储罐的设计、LNG 大型储罐的设计开发等 5 项科研项目进行攻关，并成立专门的课题组，该项目进展顺利，如果这 5 个课题能够开发成功，将对公司球罐业务的未来发展起到非常关键的作用。

检测业务方面，上半年已完成特种设备检验检测机构的换证及无损检测的扩项审核，并已拿到了在特种设备检验检测机构中检验项目较全的证书，为开拓新的检验市场打下了良好的基础。

目前，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、板式空冷器等一大批具备国内甚至国际领先地位的自主创新产品，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。从 2011 年起公司加大国外市场开发力度，销往国外的产品同比增加三分之一多。由于受产能限制，国内销售略有下降。报告期内，公司实现营业收入 84789.29 万元，较上年增加 10124.53 万元，增长 13.56%。实现利润总额 12399.11 万元，比上年同期减少 1947.34 万元，降低 13.57%。实现归属于母公司所有者的净利润为 10541.98 万元，比上年同期减少 1562.49 万元，降低 12.91%，实现每股收益 0.329 元。

（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	847,892,937.86	746,647,554.13	13.56
营业成本	560,593,807.93	444,933,029.94	26.00
销售费用	49,423,033.16	43,487,712.40	13.65
管理费用	95,971,772.52	83,360,003.92	15.13
财务费用	23,429,898.73	21,871,695.69	7.12
经营活动产生的现金流量净额	11,697,339.27	-116,973,852.46	110.00
投资活动产生的现金流量净额	-236,330,885.19	-141,179,234.20	67.40
筹资活动产生的现金流量净额	104,935,598.14	780,184,448.56	-86.55
研发支出	27,029,036.63	25,576,197.28	5.68

2、收入

(1) 驱动业务收入变化的因素分析

2012 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

	2012 年	2011 年	变化金额	幅度
热交换技术产品	53,024.17	40,824.52	12,199.66	29.88
球罐及容器技术产品	7,001.91	15,195.22	-8,193.31	-53.92
分离技术产品	10,769.53	4,767.70	6,001.83	125.89
检测分析技术产品	6,576.02	7,285.52	-709.50	-9.74
钻采设备技术产品	4,244.13	6,509.56	-2,265.43	-34.80
合计	81,615.76	74,582.51	7,033.25	9.43

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 64.97%，同比增长 10.23%，毛利率为 36.86%，同比下降 5.18%。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大幅度减少，原因系受产能限制，其他类设备销售上升，致使该类设备销售略有下降；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。

(3) 分离技术产品本年度较上年度大幅度增加，原因系从 2011 年下半年开始受到金融危机的影响逐步消除，大额订单明显增多，销往海上油田的设备增加尤为明显，致使该类设备收入迅速增长。

(4) 钻采设备技术产品本年度较上年度大幅度减少，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，尽管受金融危机影响小，但该产品市场比较成熟，竞标压力大，公司虽然在 2011 年加强了成本控制，取得了一定成果，但在下半年订单仍就有所减少，导致本年销售有所下滑。

(2) 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。

(3) 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 57176.14 万元，占营业收入总额 67.43%。

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	221,910,262.34	41.86	170,342,712.51	38.29	30.27
热交换技术产品	人工费	29,736,524.61	5.61	31,806,347.79	7.15	-6.51
热交换技术产品	制造费	83,154,046.49	15.68	34,456,570.69	7.75	141.33
球罐及容器技术产品	材料	9,460,725.25	1.78	64,900,872.63	14.59	-85.42
球罐及容器技术产品	人工费	17,461,101.37	3.29	23,737,781.04	5.34	-26.44
球罐及容器技术产品	制造费	26,022,078.97	4.91	20,654,696.51	4.64	25.99
分离技术产品	材料	74,245,353.47	14.00	27,478,936.88	6.18	170.19
分离技术产品	人工费	3,412,076.78	0.64	4,816,637.83	1.08	-29.16
分离技术产品	制造费	7,973,722.26	1.50	5,252,896.26	1.18	51.80
检测分析技术产品	材料	0.00	0.00	0.00	0.00	
检测分析技术产品	人工费	16,660,352.72	3.14	10,356,380.60	2.33	60.87
检测分析技术产品	制造费	12,280,349.26	2.32	7,967,726.14	1.79	54.13
钻采设备技术产品	材料	19,868,697.29	3.75	33,691,083.85	7.57	-41.03
钻采设备技术产品	人工费	3,382,859.14	0.64	4,205,683.67	0.95	-19.56
钻采设备技术产品	制造费	4,594,653.85	0.87	5,181,692.61	1.16	-11.33

制造费：折旧、燃动、运费等增加

材料：收入减少导致材料减少

材料：收入增加导致材料增长

制造费：折旧、燃动、运费等增加

人工费：薪酬增长

制造费：检测材料上涨

材料：收入减少导致材料减少

(2) 主要供应商情况

本年本公司主要供应商有四川惊雷科技股份有限公司、上海市五金矿产进出口有限公司、兰州高能石化设备有限公司、中国浦发机械工业股份有限公司、湖南华菱湘潭钢铁有限公司等，前五名供应商的采购额合计 20518.02 万元，约占年度采购总额的 28%。

4、费用

科目	本期数	上期数	变动比例
销售费用	49,423,033.16	43,487,712.40	13.65%
管理费用	95,971,772.52	83,360,003.92	15.13%
财务费用	23,429,898.73	21,871,695.69	7.12%
所得税费用	18,046,663.39	21,821,161.66	-17.30%

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	22,705,837.31
本期资本化研发支出	4,323,199.32
研发支出合计	27,029,036.63
研发支出总额占净资产比例 (%)	1.63
研发支出总额占营业收入比例 (%)	3.19

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增加 36456.02 万元，增长 57.65%，主要原因得益于收入增加和对应收账款收款力度加大。

收到的税费返还同比减少 89.16 万，主要是由于出口退税减少。

购买商品接受劳务支付的现金同比增加 26108.33 万元，增长 59.55%，主要是产品产量增长、材料价格上涨所致。

支付给职工以及为职工支付的现金同比增加 4350.67 万元，增长 47.75%，主要是人员增加、产品设计研发投入加大。

支付的其他与经营活动有关的现金同比减少 6252.76 万元，下降 39.56%，主要是保函保证金减少 4600 万元。

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。

本年收到的其他与投资活动有关的现金为 5744 万元为国家及上海市对上海三期基建项目政府补助。

购建固定资产无形资产和其他长期资产支付的现金同比增加 15253.67 万元，增长 107.95%，主要是募投项目上海三期基建投入加快加大。

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 22000 万元，增长 100%，主要是由于归还到期借款及弥补流动资金所致。

分配股利利润或偿付利息支付的现金同比增加 2339.61 万元，增长 95.08%，主要是由于本年度对投资者分红 1920 万元（含税）所致。

支付的其他与筹资活动有关的现金均为支付的上市费用。

(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	530,241,709.53	334,800,833.44	36.86	29.88	41.50	减少 5.18 个百分点
球罐及容器技术产品	70,019,067.53	52,943,905.58	24.39	-53.92	-51.56	减少 3.69 个百分点
分离技术产品	107,695,320.54	85,631,152.51	20.49	125.89	128.05	减少 0.76 个百分点
检测分析技术产品	65,760,227.26	28,940,701.98	55.99	-9.74	57.94	减少 18.86 个百分点
钻采设备技术产品	42,441,265.82	27,846,210.28	34.39	-34.80	-35.36	增加 0.57 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 64.97%，同比增长 10.23%，毛利率为 36.86%，同比下降 5.18%。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大幅度减少，原因系受产能限制，其他类设备销售上升，致使该类设备销售略有下降；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。

3、分离技术产品本年度较上年度大幅度增加，原因系从 2011 年下半年开始受到金融危机的影响逐步消除，大额订单明显增多，销往海上油田的设备增加尤为明显，致使该类设备收入增长较大。

4、检测技术类及其他产品收入主要系行业发展中心从事的业务，成本相对固定，主要为检测试验所购买的材料，检测人员的薪酬及日常发生的各项费用等，本期业务收入有所下降及人工成本增加导致毛利率有所下降。但由于其占营业收入的比例较低，对整体毛利率水平影响不大。

5、钻采设备技术产品本年度较上年度大幅度减少，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，尽管受金融危机影响小，但该类产品市场比较成熟，竞标压力大，公司虽然在 2011 年加强了成本控制，取得了一定成果，但在下半年订单仍就有所减少，导致本年销售有所下滑。

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 (%)
国内	681,083,048.46	-5.38
国外	135,074,542.22	419.50

1、公司本期国外销售主要是指销售的产品被客户运至海外，用于国外项目生产，属于间接出口项目。

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、板式空冷器等一大批具备国内甚至国际领先地位的自主创新产品，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，2012 年销往国外的产品比 2011 年有所增长。公司将不断增强综合实力，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	615,251,399.12	21.71	742,762,469.07	31.45	-17.17
应收票据	80,433,411.00	2.84	37,717,450.00	1.59	113.25
应收账款	628,049,381.89	22.16	531,345,944.64	22.50	18.20
预付款项	94,630,643.55	3.34	86,986,838.13	3.68	8.79
其他应收款	14,903,604.53	0.53	9,872,534.74	0.42	50.96
存货	543,271,891.18	19.17	303,728,917.28	12.86	78.87
固定资产	570,450,097.46	20.13	324,391,196.51	13.74	75.85
在建工程	138,268,577.53	4.88	172,931,447.23	7.32	-20.04
无形资产	137,790,273.67	4.86	140,786,476.75	5.96	-2.13
研发支出	1,452,839.35	0.04			
递延所得税资产	9,722,016.21	0.34	11,228,394.05	0.48	-13.42
短期借款	280,000,000.00	9.88	105,000,000.00	4.45	166.67
应付票据	129,033,160.83	4.55	64,705,270.67	2.74	99.42
应付帐款	202,297,107.35	7.14	159,483,222.73	6.75	26.85
预收款项	195,323,477.67	6.89	77,860,141.38	3.30	150.86
应付职工薪酬	11,663,187.34	0.41	14,027,447.57	0.59	-16.85
应交税费	-28,061,602.19	-0.99	10,656,057.43	0.45	-363.34
应付股利	190,111.62	0.01	190,111.62	0.01	0.00
其他应付款	2,717,870.01	0.10	2,490,279.96	0.11	9.14
一年内到期的非流动负债	35,000,000.00	1.23	100,000,000.00	4.23	-65.00
长期借款	245,000,000.00	8.64	200,000,000.00	8.47	22.50
其他非流动负债	100,237,142.85	3.54	55,075,860.49	2.33	82.00

应收票据：收入增加带来银行承兑增加

其他应收款：上海蓝滨支付安全措施保证金 657 万

存货：大合同产品处于生产过程中。

固定资产：上海三期基建重容制造单元转固

短期借款：补充流动资金

应付票据：主要是为了延长由于采购材料增加而支付现金的时间而开具较多银行票据。

预收款项：合同增加

应交税费：采购材料增加导致增值税进项税增加

一年内到期的非流动负债：按期归还

其他非流动负债：新增 5744 万元是国家及上海市对上海三期基建项目的政府补助

(四) 核心竞争力分析

公司主要产品市场分析如下：

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。该产品目前在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 10,000m²。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。板式蒸发装置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 10000m²。

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，4000m² 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：

1、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。

2、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。

在传热技术研究方面主要的竞争对手有HTFS(英国传热技术研究机构)、HTRI(美国传热技术研究机构)。

在特种设备检验检测方面主要竞争对手包括中国特种设备检测研究院、合肥通用机械研究院特种设备检验站、被检设备当地的特种设备检验机构。

自2002年向外资开放技术检测行业以来，国际大型检测机构均在中国设立分支机构，主要从事综合性的检测服务，为公司的主要竞争对手。公司主要竞争对手包括法国国际检验局(BV)、挪威船级社(DNV)、美国机械工程师协会(ASME)、英国劳氏船级社(LR)、德国莱茵公司(TUV)等在中国设立的分支机构。

(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。

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	35,757.65	57,352.85	25,420.13	公司募投项目
合计	/	82,772.98	35,757.65	57,352.85	25,420.13	/

(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
重型石化装备及冷设研发制造项目	否	82,772.98	35,757.65	57,352.85	是	实施中					
合计	/	82,772.98	35,757.65	57,352.85	/	/		/	/	/	/

1、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。

2、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。

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 27800 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，螺旋管，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 130007.12 万元比上年末增加 47.20%，主要是存货、应收账款和在建工程增加所致；净资产 98669.03 万元比上年末增加 37.02%，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 6551.80 万元，同比增长 22.09%，占整个蓝科高新合并利润 62.51%，是蓝科高新最重要子公司。营业收入 32853.41 万元，同比增长 21.32%，营业利润 6462.83 万元，同比 7.44%，主要原因随着公司的发展，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。

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

公司未来的战略定位和产业选择，将时刻关注国家产业政策的变化，并适时调整。未来十年，公司将不断强化机械装备研发与制造、与产品相关的工程承包与服务等产业链环节的协同效应，发展成为产业资本优势突出、在石化等重点领域产业链整体竞争能力强、具有中国机械工业产业带动能力和国际市场竞争优势的、国内外知名的综合性装备公司。

公司将重点加强在石化通用机械等方面的研发与制造能力，通过自主研发形成高端细分市场竞争优势，通过并购重组提高研发能力和装备制造能力，形成系统产业优势。重点支持发展在新能源、节能环保装备等新兴产业领域的自主研发和装备制造。

炼油化工设备的大型化、高效节能、长周期可靠运行等将成为突出的行业特点；建设“海上大庆油田”导向下的深海超深海海洋油气资源开发，将成为公司石油装备研究和海洋油气工程开发的重点发展方向；油气储运工程、化工和食品蒸发结晶工程、市政工程以及环保工程将成为公司重点关注领域。

基于解决客户生产技术问题、满足客户要求的非标设备的“创新研发、定制生产”是公司的突出优势，他不仅是持续发展公司现有产业的原动机，同时也是培育发现公司新兴产业的策源地。公司丰富的技术创新人才、较高的行业技术地位、较强的新产品产业化能力、高技术含量的差异化产品以及良好的运管决策机制等优势，将是公司产业选择更具可靠性和灵活性。

(二) 公司发展战略

我国装备制造业近十年来发展迅速，发展速度是国民经济增长速度的一倍以上，这一发展势头在未来的十年中还会持续，在世界装备制造业领域的角色将逐步由目前的跟进转变为引领。石化通用机械重大技术装备，是国民经济发展的重要支撑之一，代表世界主要国家工业的发展水平。公司将重点关注如下领域：

1. 炼油化工行业热交换技术大型装备。
2. 陆海油气、页岩气开采技术装备。
3. 油气（含煤层气、页岩气）集输、储运技术装备。
4. 分离技术装备。
5. 煤化工装备

节能环保属国家重点支持行业，产业增长空间巨大。公司将重点关注如下领域：

1. 炼油化工行业节能、节水、环保技术装备。
2. 陆海油气开采相关节能、节水、环保技术装备。
3. 火电行业高效、节水、环保技术装备。
4. 核电行业高效热交换技术装备。
5. 轻工、食品、日化蒸发结晶技术及装备。
6. 海水淡化中的多效蒸发（蒸馏）、多级闪蒸技术及装备。

公司在石化装备产业要想做大做强，需要走工程化、国际化的路子。通过利用特色、专有技术、新产品等的研发和储备逐步形成以工程化为主要经济增长点的经营模式，逐步由单纯的设备设计、制造向工程化、总承包方向发展，公司将重点关注如下领域：

1. 油气集输工程。
2. 油气储运工程。
3. 海洋装备较大型工程承包（EPC）和工程技术服务为一体的综合性国际化工程。
4. 轻工食品成套蒸发浓缩工程

随着政府职能转变的不断深入和国民经济的发展，为第三方检验检测服务业务提供了巨大的业务空间。公司将加强检验检测专家队伍建设，规范服务工作程序，提高检验检测认证水平，不断扩大检验检测服务业务范围和能力。公司将重点关注如下领域：

1. 钻采、炼化、海洋工程装备的实验、第三方检验、检验检测技术及业务。
2. 特种设备（承压设备）及元件检验检测、型式试验，无损检测技术及业务。
3. 热交换器能效评价技术及业务。
5. 国家和行业标准制修订、设计软件开发和服务。
6. 《石油化工设备》和《石油矿场机械》两刊。

（三）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

根据公司预测，2013 年公司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。

（四）可能面对的风险

- 1、应收账款风险。由于公司所处的石化装备行业其项目工期都很长，项目在验收和试生产方面有一定滞后期，故公司应收账款较大，其周转速度较慢，致使财务费用增加。公司将继续通过加强合同管理、客户信用管理的同时加大清欠工作力度方式控制该风险。并加强全面预算管理，增强资金使用计划性。
- 2、宏观经济环境及行业政策风险。面对石化市场调控趋于复杂化形势，公司将高度关注宏观经济政策和市场走势，加强项目可行性研究，积极做好市场分析、财务评估，进一步提升公司综合盈利能力。
- 3、运营风险。因石化产品生产周期较长，项目开发原材料和人力成本逐年攀升，蕴藏较大经营风险。公司将加强成本管理，严格履行决策程序，加大成本控制力度。

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 月召开第一次临时股东大会，会议审议通过了《关于公司调整利润分配政策及修改公司章程的议案》，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(%)
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
2010 年					112,163,222.63	

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

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

事项概述	查询索引
2012 年预告公司与股东单位--海洋石油工程股份有限公司在海洋石油工程设备方面的合作交易额约 1000 万元左右。 2012 年实际与海洋石油工程股份有限公司在海洋石油工程设备方面的合作交易额 10,458,075.22 元	公告编号：临 2012-008
公司与股东单位--中国浦发机械工业股份有限公司控股的上海中浦供销有限公司在特种不锈钢和钛钢等原材料采购方面的交易额约 8000 万元左右。2012 年实际与中国浦发机械工业股份有限公司控股的上海中浦供销有限公司在特种不锈钢和钛钢等原材料采购方面的交易额 49033134.43 元。	公告编号：临 2012-008

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

√ 不适用

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	大华会计师事务所有限公司(特殊普通合伙)
境内会计师事务所报酬	550,000.00
境内会计师事务所审计年限	1

	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)	560,000.00

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。

3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	320,000,000	100.00				0	0	320,000,000	100.00

2、股份变动情况说明

经中国证券监督管理委员会证监许可[2011]833号文核准，蓝科高新在上海证券交易所向社会公开发行人民币普通股（A股）8,000万股（每股面值1.00元），发行后总股本32,000万股。其中网上发行的6,400万股已于2011年6月22日起在上海证券交易所上市交易，网下询价对象配售的1,600万股已于2011年9月23日起解禁并在上海证券交易所上市流通。2012年6月25日解除限售股份共计3,600万股，占公司股本总额的11.26%。

3、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	2014年6月22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
海洋石油工程股份有限公司	24,000,000	24,000,000	0	0	自公司 A 股股票在上海证券交易所上市交易之日起 12 个月内不得出售	2012 年 6 月 22 日
浙江新大集团有限公司	4,080,000	4,080,000	0	0	自公司 A 股股票在上海证券交易所上市交易之日起 12 个月内不得出售	2012 年 6 月 22 日
上海开拓投资有限公司	3,960,000	3,960,000	0	0	自公司 A 股股票在上海证券交易所上市交易之日起 12 个月内不得出售	2012 年 6 月 22 日
盘锦华迅石油成套设备有限公司	3,960,000	3,960,000	0	0	自公司 A 股股票在上海证券交易所上市交易之日起 12 个月内不得出售	2012 年 6 月 22 日
合计	240,000,000	36,000,000	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		16,775		年度报告披露日前第 5 个交易日末股东总数		15,202	
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	
中国机械集团有限公司	国有法人	57.76	184,842,105	0	184,842,105	无	
海洋石油股份有限公司	国有法人	7.49	23,900,000	-100,000	0	无	
全国社会保障基金理事会转持三户	国家	2.24	7,157,895	0	7,157,895	无	
中国联合工程公司	国有法人	1.5	4,800,000	0	4,800,000	无	
中国工程与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	
浙江新大有限公司	境内非国有法人	1.3	4,170,000	89,000	0	无	

上海开拓投资有限公司	境内非国有法人	1.24	3,960,000	0	0	无
盘锦华迅石油成套设备有限公司	境内非国有法人	1.16	3,700,000	-260,000	0	无
中国浦发机械工业股份有限公司	国有法人	0.75	2,400,000	0	2,400,000	无
中国银行—嘉实主题精选混合型证券投资基金	未知	0.53	1,691,087		0	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	23,900,000	人民币普通股 23,900,000
浙江新大集团有限公司	4,170,000	人民币普通股 4,170,000
上海开拓投资有限公司	3,960,000	人民币普通股 3,960,000
盘锦华迅石油成套设备有限公司	3,700,000	人民币普通股 3,700,000
中国银行—嘉实主题精选混合型证券投资基金	1,691,087	人民币普通股 1,691,087
全国社保基金六零二组合	1,499,931	人民币普通股 1,499,931
中国中投证券有限责任公司	1,136,043	人民币普通股 1,136,043
中国工商银行股份有限公司—嘉实主题新动力股票型证	689,341	人民币普通股 689,341

券投资基金		
郭群	600,000	人民币普通股 600,000
国泰君安证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户	530,600	人民币普通股 530,600
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6月22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。
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。
3	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。
4	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。
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

			交易所上市交易之日起 36 个月内。
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。未知其他股东是否存在关联关系或一致行动的情况。

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：万元 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	795,716.85
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、 报告期内控股股东变更情况索引及日期

报告期内控股股东无变更。

(二) 实际控制人情况

1、 法人

单位：万元 币种：人民币

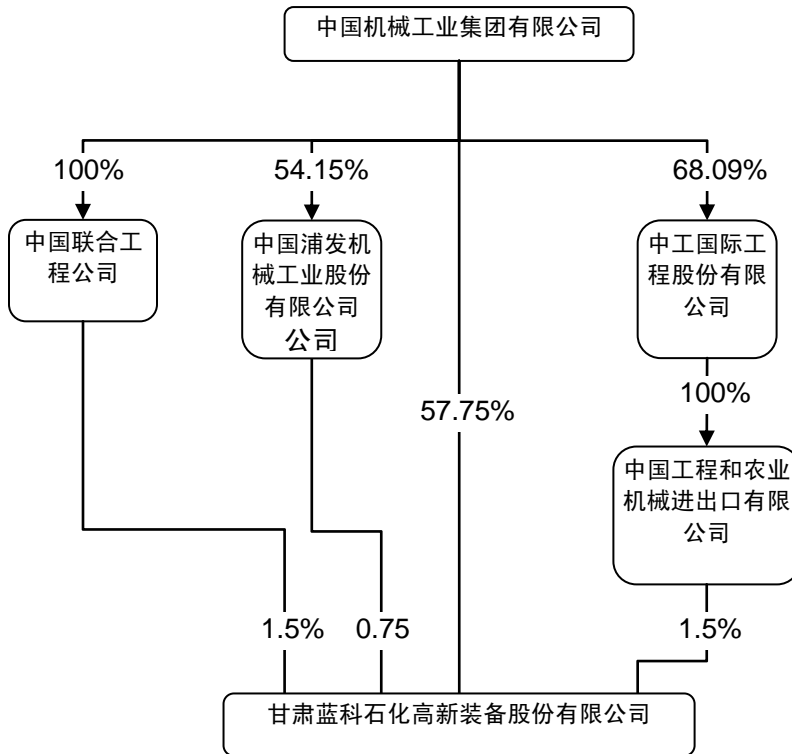
名称	中国机械工业集团有限公司
单位负责人或法定代表人	任洪斌
成立日期	2005 年 9 月 1 日
组织机构代码	100008034
注册资本	795,716.85
主要经营业务	许可经营项目：对外派遣境外工程所需的劳务人员(有效期至 2014 年 4 月 16 日)；一般经营项目：国内外大型成套设备及工程项目的承包，组织本行业重大技术装备的研制、开发和科研产品的生

	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	52	2011年12月5日	2014年12月4日	75,444	75,444	0		60	
解庆	董事、副总经理	男	43	2011年12月5日	2014年12月4日	29,300	29,300	0		47	
张晋	董事、副总经理	女	50	2011年12月5日	2014年12月4日	7,800	15,100	7,300	以自有资金从二级市场购买。	47	
刘喜传	董事	男	58	2011年12月5日	2012年5月18日	0	0	0			
郭汉明	董事	男	53	2012年5月18日	2012年12月28日	0	0	0			
陈永红	董事	男	40	2012年12月28日	2014年12月4日	0	0	0			
郭伟华	董事	男	51	2011年12月5日	2014年12月4日	0	0	0			
张春燕	董事	女	49	2011年12月5日	2014年12月4日	0	0	0			
孙茂竹	独立董事	男	53	2011年12月5日	2014年12月4日	0	0	0		6	
刘长华	独立董事	男	58	2011年12月5日	2014年12月4日	0	0	0		6	
王正东	独立董事	男	62	2011年12月5日	2014年12月4日	0	0	0		6	
杨蕾	监事会	女	56	2011年	2014年	0	0	0			

	主席			12月5日	12月4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	49	2011年12月5日	2014年12月4日	0	10,000	10,000	以自有资金从二级市场购买。	25	
陆一舟	财务总监	男	47	2011年12月5日	2014年12月4日	40,000	40,000	0		45	
王宏	副总经理	男	48	2011年12月5日	2014年12月4日	24,500	24,500	0		45	
刘陆一	纪委书记	男	59	2011年12月5日	2012年6月1日	35,000	35,000	0		42	
高尚朴	副总经理	男	50	2011年12月5日	2014年12月4日	41,000	41,000	0		51	
刘福录	副总经理	男	49	2011年12月5日	2014年12月4日	0	0	0		49	
合计	/	/	/	/	/	253,044	270,344	17,300	/	429	

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。

刘喜传:2009年12月至今任海洋石油工程股份有限公司执行副总裁。2010年10月30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副董事长。2011年12月5日至2012年5月18日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。

邬汉明:2012年5月18日至2012年12月28日任甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司董事。

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:2006年6月参加北京国家会计学院独立董事培训,担任哈工大首创科技股份有限公司(上市公司,简称工大首创)独立董事、国兴融达地产股份有限公司(上市公司,简称国兴地产)独立董事、北京首都开发股份有限公司(上市公司,简称首开股份)独立董事和新时代证券有限责任公司独立董事,从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:2003年11月至2011年7月在中国机械工业集团有限公司任资产财务部部长,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: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监事会监事。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月至今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。

刘陆一:2008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监事会主席;2010年1月8日至今任甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司纪律检查委员会书记。

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

截止本报告期末公司无董事、监事、高管在股东单位任职。

(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	429 万元

四、 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
刘喜传	董事	离任	工作变动

邬汉明	董事	聘任	董事会聘任
邬汉明	董事	离任	工作变动
陈永红	董事	聘任	董事会聘任

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	325
主要子公司在职员工的数量	312
在职员工的数量合计	541
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
销售人员	49
技术人员	355
财务人员	16
行政人员	23
后勤服务	98
合计	541
教育程度	
教育程度类别	数量(人)
本科学历以上(含本科)	405
本科学历以下	136
合计	541

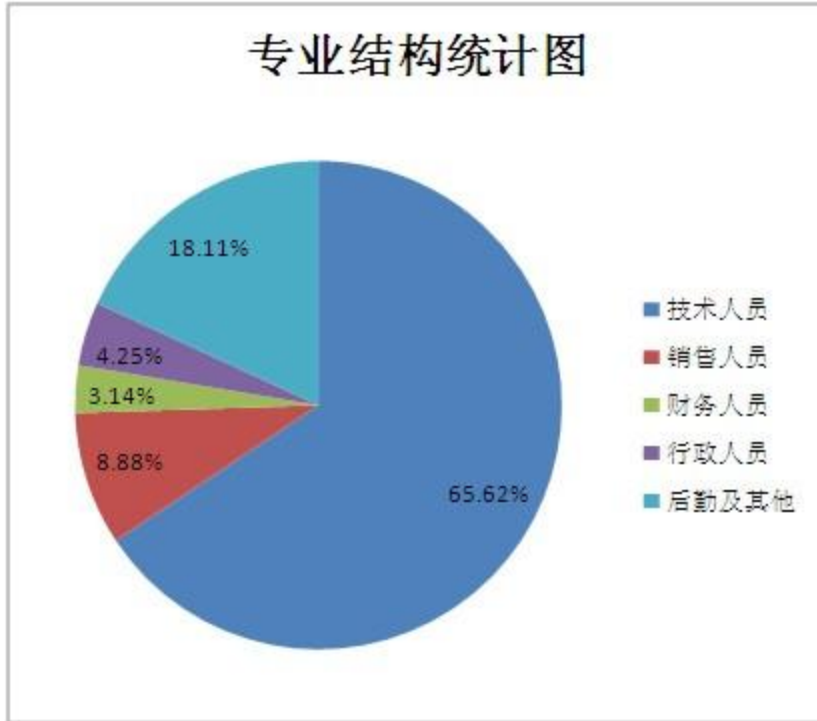
(二) 薪酬政策

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。

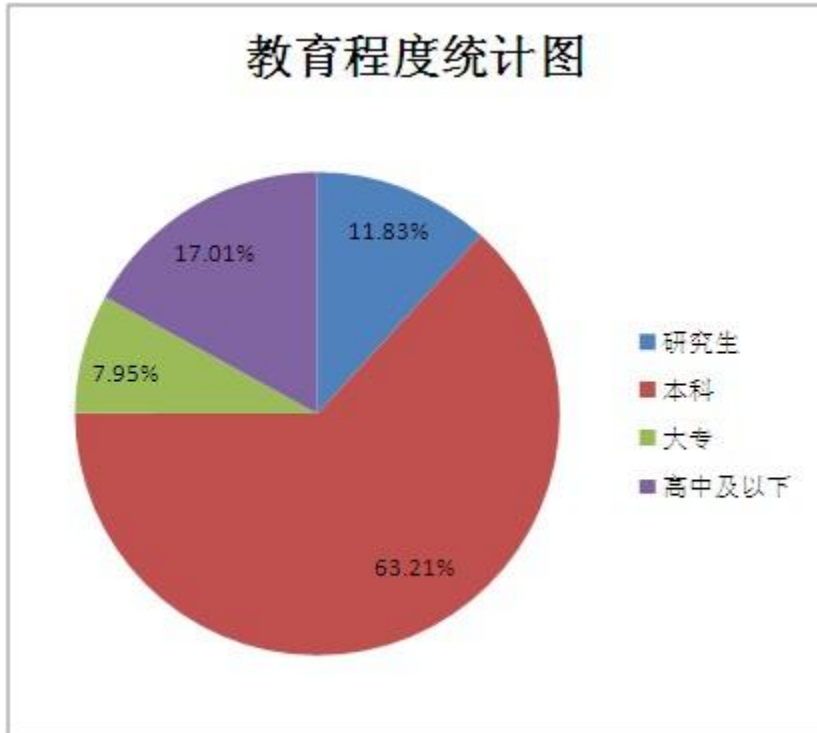
(三) 培训计划

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、辽宁石油化学大学、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	654 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工作职责，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
2011 年年度股东大会	2012 年 5 月 18 日	1、《关于蓝科高新 2011 年度董事会工作报告的议案》 2、《关于蓝科高新 2011 年度监事会工作报告的议案》 3、《关于蓝科高新 2011 年度财务决算报告的议案》4、 《关于蓝科高新 2011 年度报告及摘要的议案》5、《关于蓝科高新 2011 年度利润分配预案的议案》6、《关于<蓝科高新与控股股东及关联方资金占用情况的专项说明>的议案》7、 《关于 2012	全部审议通过。	www.sse.com.cn	2012 年 5 月 19 日

		<p>年蓝科高新与关联方日常交易预计情况的议案》8、《关于蓝科高新所聘天健正信会计师事务所事务所有限公司名称变更的议案》9、《关于续聘大华会计师事务所有限公司为蓝科高新 2012 年度财务审计机构的议案》10、《关于聘用大华会计师事务所有限公司为蓝科高新 2012 年度内部控制审计机构的议案》11、《关于募集资金存放与使用情况专项报告的议案》12、《关于以部分募集资金向上海蓝滨石化设备有限责任公司增资的议案》13、《关于蓝科高新申请金融机构综合授信的议案》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、《关于蓝科高新与国机财务公司签署〈金融服务协议〉的议案》16、《关于〈蓝科高新内部控</p>			
--	--	---	--	--	--

		制体系建设实施工作方案>的议案》17、《<蓝科高新独立董事 2011 年度述职报告>的议案》18、《关于推荐公司董事候选人的议案》			
2012 年第一次临时股东大会	2012 年 8 月 20 日	《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》	全部审议通过。	www.sse.com.cn	2012 年 8 月 22 日
2012 年第二次临时股东大会	2012 年 12 月 28 日	1、《关于以部分募集资金向上海蓝滨增资的议案》2、《关于推荐公司董事候选人的议案》3、《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》4、《关于向金融机构申请综合授信的议案》	全部审议通过。	www.sse.com.cn	2012 年 12 月 29 日

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	0	0	0	否	3
刘喜传	否	3	2	0	1	0	否	0
邬汉明	否	4	3	0	1	0	否	1

张晋	否	7	7	0	0	0	否	3
郭伟华	否	7	5	0	2	0	否	0
张春燕	否	7	7	0	0	0	否	3
解庆	否	7	7	0	0	0	否	3
孙茂竹	是	7	7	0	0	0	否	2
刘长华	是	7	7	0	0	0	否	3
王正东	是	7	7	0	0	0	否	3

年内召开董事会会议次数	7
其中：现场会议次数	2
通讯方式召开会议次数	5
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 2011 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 2012 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环境市场形势，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

董事会声明：本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证本报告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。公司董事会负责建立健全并有效实施内部控制；监事会对董事会建立与实施内部控制进行监督；经营层负责组织领导公司内部控制的日常运行。公司内部控制的目標：合理保证公司经营管理合法合规、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，促进公司实现发展战略。

由于内部控制存在固有局限性，故仅能对达到上述目标提供合理保证。内部控制的有效性亦可能随公司内、外部环境及经营情况的改变而改变，本公司内部控制设有检查监督机制，内控缺陷一经识别，本公司将立即采取整改措施。

根据财政部、证监会等五部委制定的《企业内部控制基本规范》（财会[2008]7号）、《关于印发企业内部控制配套指引的通知》（财会[2010]11号）、证监会《关于转发财政部〈关于印发企业内部控制规范体系实施中相关问题解释第1号的通知〉的通知》（会计部函[2012]100号）、《上海证券交易所上市公司内部控制指引》及《甘肃证监局关于做好内部控制规范实施工作的通知》（甘证监函字〔2012〕29号）的要求，公司于2012年3月制定了《甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司内部控制体系建设实施工作方案》；并于2012年7月选聘国际知名咨询机构担任顾问，启动“内控体系建设项目”（以下简称“内控项目”），并将内控体系衔接工作延伸到各子公司。内控项目全面对标财政部、证监会、审计署、银监会、保监会等五部委《企业内部控制基本规范》及其配套指引，从公司层面、业务流程、IT控制三个层面，细致梳理公司各项管理职能和工作流程，构建内控流程框架，编写流程描述，系统识别、评估风险，编制风险控制矩阵，提出流程完善和优化建议，并逐条改进落实、固化完善。2012年12月，本公司顺利完成内控项目，形成《内部控制手册》、《内部控制评价手册》等成果，为健全内控体系、开展内控评价提供了重要的规范性依据和操作方法。

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標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2012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2012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(2013)第000058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

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[2013] 004382 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 2012 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2012 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。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 2012 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2012 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：乐超军

中国·北京

中国注册会计师：郑洪杰

二〇一三年四月二十三日

二、 财务报表

合并资产负债表

2012 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
流动资产:			
货币资金		615,251,399.12	742,762,469.07
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
应收票据		80,433,411.00	37,717,450.00
应收账款		628,049,381.89	531,345,944.64
预付款项		94,630,643.55	86,986,838.13
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		14,903,604.53	9,872,534.74
买入返售金融资产			
存货		543,271,891.18	303,728,917.28
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
流动资产合计		1,976,540,331.27	1,712,414,153.86
非流动资产:			
发放委托贷款及垫款			
可供出售金融资产			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资			
投资性房地产			
固定资产		570,450,097.46	324,391,196.51
在建工程		138,268,577.53	172,931,447.23
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		137,790,273.67	140,786,476.75
开发支出		1,452,839.35	
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		9,722,016.21	11,228,394.05
其他非流动资产			
非流动资产合计		857,683,804.22	649,337,514.54

资产总计		2,834,224,135.49	2,361,751,668.40
流动负债:			
短期借款		280,000,000.00	105,000,000.00
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		129,033,160.83	64,705,270.67
应付账款		202,297,107.35	159,483,222.73
预收款项		195,323,477.67	77,860,141.38
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬		11,663,187.34	14,027,447.57
应交税费		-28,061,602.19	10,656,057.43
应付利息			
应付股利		190,111.62	190,111.62
其他应付款		2,717,870.01	2,490,279.96
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		35,000,000.00	100,000,000.00
其他流动负债			
流动负债合计		828,163,312.63	534,412,531.36
非流动负债:			
长期借款		245,000,000.00	200,000,000.00
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		100,237,142.85	55,075,860.49
非流动负债合计		345,237,142.85	255,075,860.49
负债合计		1,173,400,455.48	789,488,391.85
所有者权益（或股东权益）:			
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		1,409,334.65	
盈余公积		18,124,451.87	16,295,083.03
一般风险准备			
未分配利润		469,754,314.01	384,957,268.78
外币报表折算差额			

归属于母公司所有者 权益合计		1,657,100,320.51	1,569,064,571.79
少数股东权益		3,723,359.50	3,198,704.76
所有者权益合计		1,660,823,680.01	1,572,263,276.55
负债和所有者权益 总计		2,834,224,135.49	2,361,751,668.40

法定代表人：张延丰 主管会计工作负责人：陆一舟 会计机构负责人：王东

母公司资产负债表

2012 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
流动资产：			
货币资金		411,472,842.67	504,645,671.28
交易性金融资产			
应收票据		52,696,811.00	
应收账款		472,785,868.04	443,579,342.01
预付款项		30,035,298.60	58,902,574.61
应收利息			
应收股利			
其他应收款		11,523,265.84	7,131,279.16
存货		263,586,312.69	161,325,515.78
一年内到期的非流动 资产			
其他流动资产			
流动资产合计		1,242,100,398.84	1,175,584,382.84
非流动资产：			
可供出售金融资产			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资		845,978,363.01	595,978,363.01
投资性房地产			
固定资产		196,047,444.04	201,088,325.12
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		29,322,241.09	29,918,085.85
开发支出		1,452,839.35	
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		7,275,391.79	7,884,211.34

其他非流动资产			
非流动资产合计		1,080,076,279.28	834,868,985.32
资产总计		2,322,176,678.12	2,010,453,368.16
流动负债：			
短期借款		280,000,000.00	105,000,000.00
交易性金融负债			
应付票据		62,624,889.55	64,705,270.67
应付账款		185,703,341.90	140,563,450.75
预收款项		131,494,101.53	42,427,556.38
应付职工薪酬		9,595,506.28	7,527,081.78
应交税费		-9,273,938.51	3,115,379.00
应付利息			
应付股利			
其他应付款		109,639,616.57	72,171,774.90
一年内到期的非流动 负债		20,000,000.00	100,000,000.00
其他流动负债			
流动负债合计		789,783,517.32	535,510,513.48
非流动负债：			
长期借款		230,000,000.00	170,000,000.00
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		14,493,142.85	16,874,857.15
非流动负债合计		244,493,142.85	186,874,857.15
负债合计		1,034,276,660.17	722,385,370.63
所有者权益（或股东权 益）：			
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		331,714.60	
盈余公积		18,124,451.87	16,295,083.03
一般风险准备			
未分配利润		99,700,932.86	102,029,995.88
所有者权益（或股东权益） 合计		1,287,900,017.95	1,288,067,997.53
负债和所有者权益 （或股东权益）总计		2,322,176,678.12	2,010,453,368.16

法定代表人：张延丰 主管会计工作负责人：陆一舟 会计机构负责人：王东

合并利润表
2012 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		847,892,937.86	746,647,554.13
其中：营业收入		847,892,937.86	746,647,554.13
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		740,143,835.78	607,569,077.29
其中：营业成本		560,593,807.93	444,933,029.94
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险合同准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
营业税金及附加		9,432,379.94	8,427,214.14
销售费用		49,423,033.16	43,487,712.40
管理费用		95,971,772.52	83,360,003.92
财务费用		23,429,898.73	21,871,695.69
资产减值损失		1,292,943.50	5,489,421.20
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）		107,749,102.08	139,078,476.84
加：营业外收入		16,923,059.05	7,341,475.99
减：营业外支出		681,046.39	2,955,430.40
其中：非流动资产处置损失		383,611.30	1,956,594.75
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		123,991,114.74	143,464,522.43
减：所得税费用		18,046,663.39	21,821,161.66
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		105,944,451.35	121,643,360.77
归属于母公司所有者的净利润		105,419,796.61	121,044,647.69
少数股东损益		524,654.74	598,713.08
六、每股收益：			
（一）基本每股收益		0.329	0.432
（二）稀释每股收益		0.329	0.432
七、其他综合收益			

八、综合收益总额		105,944,451.35	121,643,360.77
归属于母公司所有者的综合收益总额		105,419,796.61	121,044,647.69
归属于少数股东的综合收益总额		524,654.74	598,713.08

法定代表人：张延丰 主管会计工作负责人：陆一舟 会计机构负责人：王东

母公司利润表
2012 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		782,077,390.30	635,482,027.30
减：营业成本		648,749,534.38	504,248,174.03
营业税金及附加		4,428,387.97	2,672,367.36
销售费用		32,501,225.74	27,182,456.22
管理费用		53,489,069.74	49,706,100.96
财务费用		23,636,316.83	19,823,676.79
资产减值损失		2,703,443.60	2,342,528.88
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）		16,569,412.04	29,506,723.06
加：营业外收入		5,734,270.89	4,093,200.35
减：营业外支出		553,711.02	1,419,018.52
其中：非流动资产处置损失		256,275.93	891,355.82
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		21,749,971.91	32,180,904.89
减：所得税费用		3,456,283.55	5,385,909.03
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		18,293,688.36	26,794,995.86
五、每股收益：			
（一）基本每股收益		0.057	0.096
（二）稀释每股收益		0.057	0.096
六、其他综合收益		18,293,688.36	26,794,995.86
七、综合收益总额		18,293,688.36	26,794,995.86

法定代表人：张延丰 主管会计工作负责人：陆一舟 会计机构负责人：王东

合并现金流量表
2012 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、经营活动产生的现金			

流量:			
销售商品、提供劳务收到的现金		996,925,837.43	632,365,680.91
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		451,801.63	1,343,407.19
收到其他与经营活动有关的现金		27,158,776.39	28,165,837.00
经营活动现金流入小计		1,024,536,415.45	661,874,925.10
购买商品、接受劳务支付的现金		699,544,925.33	438,461,623.37
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		134,615,067.31	91,108,330.47
支付的各项税费		83,166,669.29	91,238,813.58
支付其他与经营活动有关的现金		95,512,414.25	158,040,010.14
经营活动现金流出小计		1,012,839,076.18	778,848,777.56
经营活动产生的		11,697,339.27	-116,973,852.46

现金流量净额			
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		75,000.00	129,936.40
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		57,515,000.00	129,936.40
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		293,845,885.19	141,309,170.60
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		293,845,885.19	141,309,170.60
投资活动产生的现金流量净额		-236,330,885.19	-141,179,234.20
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			835,560,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		440,000,000.00	220,000,000.00
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		440,000,000.00	1,055,560,000.00
偿还债务支付的现金		285,000,000.00	245,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		48,002,924.98	24,606,851.44
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	5,768,700.00

筹资活动现金流出小计		335,064,401.86	275,375,551.44
筹资活动产生的现金流量净额		104,935,598.14	780,184,448.56
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-466,705.24	
五、现金及现金等价物净增加额		-120,164,653.02	522,031,361.90
加：期初现金及现金等价物余额		696,762,469.07	174,731,107.17
六、期末现金及现金等价物余额		576,597,816.05	696,762,469.07

法定代表人：张延丰 主管会计工作负责人：陆一舟 会计机构负责人：王东

母公司现金流量表
2012 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、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		784,233,675.88	428,447,609.71
收到的税费返还			1,343,407.19
收到其他与经营活动有关的现金		66,944,214.40	113,063,199.60
经营活动现金流入小计		851,177,890.28	542,854,216.50
购买商品、接受劳务支付的现金		592,137,484.66	321,899,753.56
支付给职工以及为职工支付的现金		66,571,380.21	53,771,912.19
支付的各项税费		47,490,710.85	54,830,099.24
支付其他与经营活动有关的现金		76,561,625.97	130,276,034.15
经营活动现金流出小计		782,761,201.69	560,777,799.14
经营活动产生的现金流量净额		68,416,688.59	-17,923,582.64
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回			129,936.40

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			129,936.40
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		10,626,821.71	35,331,640.20
投资支付的现金		250,000,000.00	430,000,000.00
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		260,626,821.71	465,331,640.20
投资活动产生的现金流量净额		-260,626,821.71	-465,201,703.80
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			835,560,000.00
取得借款收到的现金		440,000,000.00	105,000,000.00
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		440,000,000.00	940,560,000.00
偿还债务支付的现金		285,000,000.00	95,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		46,008,841.63	20,426,425.53
支付其他与筹资活动有关的现金		2,061,476.88	5,768,700.00
筹资活动现金流出小计		333,070,318.51	121,195,125.53
筹资活动产生的现金流量净额		106,929,681.49	819,364,874.47
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-545,960.05	
五、现金及现金等价物净增加额		-85,826,411.68	336,239,588.03
加：期初现金及现金等价物余额		458,645,671.28	122,406,083.25
六、期末现金及现金等价物余额		372,819,259.60	458,645,671.28

法定代表人：张延丰 主管会计工作负责人：陆一舟 会计机构负责人：王东

合并所有者权益变动表
2012 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			16,295,083.03		384,957,268.78		3,198,704.76	1,572,263,276.55
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			16,295,083.03		384,957,268.78		3,198,704.76	1,572,263,276.55
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)				1,409,334.65	1,829,368.84		84,797,045.23		524,654.74	88,560,403.46

险准备										
3. 对所有 者 (或股 东)的 分配							-18,793,382.54			-18,793,382.54
4. 其他										
(五) 所有者 权益内 部结转										
1. 资本 公积转 增资本 (或股 本)										
2. 盈余 公积转 增资本 (或股 本)										
3. 盈余 公积弥 补亏损										
4. 其他										
(六) 专项储 备				1,409,334.65						1,409,334.65
1. 本期 提取				3,248,584.09						3,248,584.09
2. 本期				1,839,249.44						1,839,249.44

使用										
(七) 其他										
四、本期期末余额	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

单位:元 币种:人民币

项目	上年同期金额										
	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	240,000,000.00	100,082,396.86			13,615,583.44		266,592,120.68			2,599,991.68	622,890,092.66
: 会计政策变更											
期差错更正											
他											
二、本年初余额	240,000,000.00	100,082,396.86			13,615,583.44		266,592,120.68			2,599,991.68	622,890,092.66
三、本期增减变动金额(减少)	80,000,000.00	747,729,823.12			2,679,499.59		118,365,148.10			598,713.08	949,373,183.89

3. 其他								
(四) 利润分配					1,829,368.84	-20,622,751.38		-18,793,382.54
1. 提取盈余公积					1,829,368.84	-1,829,368.84		
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者(或股东)的分配							-18,793,382.54	-18,793,382.54
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				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		331,714.60	18,124,451.87		99,700,932.86	1,287,900,017.95

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	240,000,000.00	102,013,095.50			13,615,583.44		77,914,499.61	433,543,178.55
加: 会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年初余额	240,000,000.00	102,013,095.50			13,615,583.44		77,914,499.61	433,543,178.55
三、本期增减变动金额(减少以	80,000,000.00	747,729,823.12			2,679,499.59		24,115,496.27	854,524,818.98

“—”号填列)								
(一) 净利润							26,794,995.86	26,794,995.86
(二) 其他综合收益								
上述(一)和(二)小计							26,794,995.86	26,794,995.86
(三) 所有者投入和减少资本	80,000,000.00	747,729,823.12						827,729,823.12
1. 所有者投入资本	80,000,000.00	747,729,823.12						827,729,823.12
2. 股份支付计入所有者权益的金额								
3. 其他								
(四) 利润分配					2,679,499.59		-2,679,499.59	
1. 提取盈余公积					2,679,499.59		-2,679,499.59	
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者(或股东)的分配								
4. 其他								
(五) 所有者权益内部结转								
1. 资本公积转增资本(或股本)								
2. 盈余公积转增资本(或股本)								
3. 盈余公积弥补亏损								
4. 其他								
(六) 专项储备								
1. 本期提取								
2. 本期使用								
(七) 其他								
四、本期期末余额	320,000,000.00	849,742,918.62			16,295,083.03		102,029,995.88	1,288,067,997.53

法定代表人：张延丰 主管会计工作负责人：陆一舟 会计机构负责人：王东

三、 公司基本情况

（一） 历史沿革

甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）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 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。

本公司设有最高权力机构为股东大会，实行董事会领导下的总经理负责制，对公司重大决策和日常工作实施管理和控制。根据业务发展需要，设立了董事会办公室、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、证券部和审计部等部门。截至 2012 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六。

本公司属石油化工设备制造行业，经营范围主要包括：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。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。

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纳入合并财务报表，同时对比较报表的相关项目进行调整。

(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

无

(二十六) 前期会计差错更正

1、 追溯重述法

无

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	销售收入	17%、13%
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		
	2012 年度	2011 年度	2010 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	15%	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，蓝亚公司、质检所、冠宇公司减按 15% 税率征收企业所得税。

(三) 其他说明

													股东在该子公司期初所有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	60,000,000.00	石油、化工、钢铁、电力、轻工、市政机械设备的计、制造、安装、承包、监（理）（以上许可证、资质证书经营）；压力容器制造（许可所列品种及	20,255,900.00		100	100	是			

					有效期限为准);石化设备技术开发、转让、培训服务;成套设备、石油化工机械材料及料的销售进出口业务(国家限制禁止品除外);承包境外建筑、安装工程(资质证书)。								
兰州冠宇传热与节能工程技术研究有限	控股子公司	兰州	技术服务	1,000,000.00	传热技术及产品的研发、开发、设计;传热网络技术优化设计软件开发;	1,314,400.00		60	60	是	3,723,359.50		

有限公司				
合计	/	/	5,732,794.56	/

(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	664,871,097.22	100.00	36,821,715.33	5.54	570,764,928.13	100.00	39,418,983.49	6.91
组合小计	664,871,097.22	100.00	36,821,715.33	5.54	570,764,928.13	100.00	39,418,983.49	6.91
合计	664,871,097.22	/	36,821,715.33	/	570,764,928.13	/	39,418,983.49	/

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	478,990,742.93	72.04		425,970,374.40	74.63	
1 至 2 年	120,739,758.45	18.16	6,036,987.92	65,213,354.25	11.43	3,260,667.71
2 至 3 年	25,753,978.90	3.87	2,575,397.89	34,426,274.92	6.03	3,442,627.50
3 至 4 年	15,337,180.37	2.31	7,668,590.19	18,913,653.11	3.31	9,456,826.56
4 至 5 年	7,017,394.47	1.06	3,508,697.23	5,964,819.47	1.05	2,982,409.74
5 年以上	17,032,042.10	2.56	17,032,042.10	20,276,451.98	3.55	20,276,451.98
合计	664,871,097.22	100.00	36,821,715.33	570,764,928.13	100.00	39,418,983.49

2、 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
北京承天倍达过滤技术有限责任公司	货款	1,496,520.00	民事判决损失	否
兰州石油化工机器工程有限责任公司	货款	131,188.00	质量扣款	否
无锡法斯特能源开发科技有限公司	货款	9,250.00	质量扣款	否
蓝星石油有限公司	货款	5,000.00	质量扣款	否

司济南分公司				
北京航天试验技术研究所	货款	8,666.00	费用扣款	否
大连保税区兰石所机械设备销售中心	货款	1,991,117.00	吊销营业执照	否
合计	/	3,641,741.00	/	/

本报告期内，本公司本年度核销应收款项金额为 3,641,741.00 元。

大连保税区兰石所机械设备销售中心核销 1,991,117.00 元，核销原因系该公司被大连市工商行政管理局保税区分局吊销营业执照；

北京承天倍达过滤技术有限责任公司核销 1,496,520.00 元，核销原因系根据人民法院判决，双方达成协议《(2012) 顺民初字第 1306 号》；

其他零星核销共计 154,104.00 元，系有质量问题或延期交货，后经与对方协议协商双方债权债务结清，合同履行完毕。

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

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			221,900.48	9,495.02
合计			221,900.48	9,495.02

4、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 (%)
四川石油管理局物资总公司	非关联方	63,093,000.00	1 年以内	9.49
中国石油天然气股份有限公司乌鲁木齐石化分公司	非关联方	41,138,240.74	5 年以内	6.19
中国石油天然气股份有限公司大连石化分公司	非关联方	29,997,015.00	5 年以内	4.51
中国石油化工股份有限公司石家庄炼化分公司	非关联方	20,341,432.00	4 年以内	3.06
中海石油深海开发有限公司	非关联方	18,164,396.80	1 年以内	2.73
合计	/	172,734,084.54	/	25.98

5、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	7,392,724.00	0.11
中海油田服务股份有限公司	受主要股东母公司控制	3,145,000.00	0.47
合计	/	10,537,724.00	0.58

(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 (%)
组合小计	15,295,932.24	100.00	392,327.71	2.56	10,016,391.79	90.34	143,857.05	1.44
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收账款					1,070,499.96	9.66	1,070,499.96	100.00
合计	15,295,932.24	/	392,327.71	/	11,086,891.75	/	1,214,357.01	/

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	13,257,203.96	86.67		7,822,897.59	78.10	
1至2年	1,144,433.08	7.48	34,333.00	1,554,420.20	15.52	46,632.61
2至3年	290,120.20	1.90	17,407.21	562,074.00	5.61	33,724.44
3至4年	527,175.00	3.45	263,587.50			
4至5年				27,000.00	0.27	13,500.00
5年以上	77,000.00	0.50	77,000.00	50,000.00	0.50	50,000.00
合计	15,295,932.24	100.00	392,327.71	10,016,391.79	100.00	143,857.05

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
海门市申海复合材料厂	货款	270,500.00	民事裁决损失	否
SEW-传动设备	货款	799,999.96	民事裁决损失	否

(苏州)有限公司				
合计	/	1,070,499.96	/	/

本报告期实际核销的其他应收款金额为 1,070,499.96 元。

本公司与该两公司在 2007 年以前签订买卖合同并依约支付预付货款，对方未能按约交付货物，也未退还上述预付款。由于收回款项的可能性很小，本公司已按 100% 计提了坏账准备。上年度海门市中海复合材料厂退还上述预付款 100 万元，本年度将收不回来的余款核销。

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(%)
兰州市经济技术开发区国家税务局	非关联方	3,758,288.69	1 年以内	24.57
中国石油长庆油田分公司	非关联方	700,000.00	1 年以内	4.58
中国海关上海市金山海关	非关联方	540,300.00	1 年以内	3.53
河北威远生物化工股份有限公司	非关联方	394,000.00	1 年以内	2.58
宝鸡钛业股份有限公司	非关联方	390,000.00	3-4 年	2.55
合计	/	5,782,588.69	/	37.81

(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	92,833,899.13	98.10	84,384,193.76	97.01
1 至 2 年	803,245.28	0.85	1,783,387.90	2.05
2 至 3 年	244,746.70	0.26	429,212.36	0.49
3 年以上	748,752.44	0.79	390,044.11	0.45
合计	94,630,643.55	100.00	86,986,838.13	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分公司	非关联方	37,419,404.40	1 年以内	正常采购期
上海神安起重运输机械制造有限公司	非关联方	7,757,700.00	1 年以内	正常采购期

TAG Lidoma company	非关联方	4,846,001.05	1 年以内	正常采购期
中国浦发机械工业股份有限公司	关联方	4,291,969.95	1 年以内	正常采购期
浙江久立特材科技股份有限公司	非关联方	3,597,636.79	1 年以内	正常采购期
合计	/	57,912,712.19	/	/

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

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
中国机械工业集团有限公司	6,000.00		14,100.00	
合计	6,000.00		14,100.00	

(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	156,211,728.90		156,211,728.90	129,035,323.91		129,035,323.91
在产品	328,293,587.53		328,293,587.53	146,962,415.65		146,962,415.65
库存商品	20,419,640.44		20,419,640.44	10,855,047.38		10,855,047.38
其他	43,100,871.75	4,753,937.44	38,346,934.31	21,630,067.78	4,753,937.44	16,876,130.34
合计	548,025,828.62	4,753,937.44	543,271,891.18	308,482,854.72	4,753,937.44	303,728,917.28

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	
发出商品	4,753,937.44				4,753,937.44
合计	4,753,937.44				4,753,937.44

(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：	401,718,242.05	275,233,355.70		3,995,597.73	672,956,000.02
其中：房屋及建筑物	266,669,226.72	164,948,443.00			431,617,669.72
机器设备	102,487,990.47	102,408,700.30		2,789,562.34	202,107,128.43
运输工具	9,049,816.48	2,718,878.99		455,325.39	11,313,370.08
电子及其他设备	23,511,208.38	5,157,333.41		750,710.00	27,917,831.79
		本期新增	本期计提		
二、累计折旧合计：	77,327,045.54		28,072,840.41	2,893,983.39	102,505,902.56
其中：房屋及建筑物	35,249,417.46		12,680,567.05		47,929,984.51
机器设备	32,584,988.74		9,297,081.11	1,934,305.00	39,947,764.85
运输工具	2,100,478.62		1,670,855.56	331,456.71	3,439,877.47
电子及其他设备	7,392,160.72		4,424,336.69	628,221.68	11,188,275.73
三、固定资产账面净值合计	324,391,196.51	/		/	570,450,097.46
其中：房屋及建筑物	231,419,809.26	/		/	383,687,685.21
机器设备	69,903,001.73	/		/	162,159,363.58
运输工具	6,949,337.86	/		/	7,873,492.61
电子及其他设备	16,119,047.66	/		/	16,729,556.06
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	324,391,196.51	/		/	570,450,097.46
其中：房屋及建筑物	231,419,809.26	/		/	383,687,685.21
机器设备	69,903,001.73	/		/	162,159,363.58
运输工具	6,949,337.86	/		/	7,873,492.61
电子及其他设备	16,119,047.66	/		/	16,729,556.06

本期折旧额：28,072,840.41 元。

本期由在建工程转入固定资产原价为：257,402,403.37 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	138,268,577.53		138,268,577.53	172,931,447.23		172,931,447.23

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	其他减少	工程投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中: 本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源	期末数
1、 重型石油炼化 / 海洋工程设备产业	280,000,000.00	172,931,447.23	84,470,956.14	257,402,403.37	94.72	已经办理竣工决算	1,886,002.16			募集资金	

基地-重容制造单元											
2、重型石油炼化/海洋工程设备产业基地-板束制造单元	450,000,000.00		62,363,096.17		14.30	在建	1,994,083.35	1,994,083.35	6.65	募集资金	62,363,096.17

3、 重型石油炼化/ 海洋工程设备 产业基地- 国家石油钻采 炼化设备质量 监督	360,000,000.00		49,158,542.17		13.66	在建				募集资金	49,158,542.17
--	----------------	--	---------------	--	-------	----	--	--	--	------	---------------

检验中心											
4、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		8.92	在建				募集资金	26,746,939.19
合计	1,390,000,000.00	172,931,447.23	222,739,533.67	257,402,403.37	/	/	3,880,085.51	1,994,083.35	/	/	138,268,577.53

3、重大在建工程的工程进度情况

项目	工程进度	备注
1、重型石油炼化/海洋工程设备产业基地-重容制造单元	已经办理竣工决算	
2、重型石油炼化/海洋工程设备产业基地-板束制造单元	在建	
3、重型石油炼化/海洋工程设备产业基地-国家石油钻采炼化设备质量监督检验中心	在建	
4、重型石油炼化/海洋工程设备产业基地-办公区	在建	

(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	152,513,873.17	315,173.98		152,829,047.15
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	3,010,918.04	315,173.98		3,326,092.02
二、累计摊销合计	11,727,396.42	3,311,377.06		15,038,773.48
土地使用权—本公司 *1	1,864,303.24	402,761.08		2,267,064.32
土地使用权—本公司 *5	371,418.39	212,239.04		583,657.43
土地使用权—上海蓝滨 1 *2	984,045.49	150,343.32		1,134,388.81
土地使用权—上海蓝滨 2 *3	1,932,578.58	421,653.48		2,354,232.06
土地使用权—上海蓝滨 3 *4	4,967,934.20	1,828,361.52		6,796,295.72
计算机软件	1,607,116.52	296,018.62		1,903,135.14
三、无形资产账面净值合计	140,786,476.75	-2,996,203.08		137,790,273.67
土地使用权—本公司 *1	18,273,750.72	-402,761.08		17,870,989.64

土地使用权—本公司 *5	10,240,533.61	-212,239.04		10,028,294.57
土地使用权—上海蓝滨 1 *2	6,533,111.68	-150,343.32		6,382,768.36
土地使用权—上海蓝滨 2 *3	17,885,137.42	-421,653.48		17,463,483.94
土地使用权—上海蓝滨 3 *4	86,450,141.80	-1,828,361.52		84,621,780.28
计算机软件	1,403,801.52	19,155.36		1,422,956.88
四、减值准备合计				
五、无形资产账面价值合计	140,786,476.75	-2,996,203.08		137,790,273.67
土地使用权—本公司 *1	18,273,750.72	-402,761.08		17,870,989.64
土地使用权—本公司 *5	10,240,533.61	-212,239.04		10,028,294.57
土地使用权—上海蓝滨 1 *2	6,533,111.68	-150,343.32		6,382,768.36
土地使用权—上海蓝滨 2 *3	17,885,137.42	-421,653.48		17,463,483.94
土地使用权—上海蓝滨 3 *4	86,450,141.80	-1,828,361.52		84,621,780.28
计算机软件	1,403,801.52	19,155.36		1,422,956.88

本期摊销额：3,311,377.06 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。

*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、 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	
天然气旋流分离器研制		734,356.38			734,356.38
钻井液(泥浆)综合参数在线测量系统的研究		310,643.98			310,643.98
高精度配料大型稳定土厂拌设备的研制		407,838.99			407,838.99
换热器技术研究		19,367,574.13	19,367,574.13		
大型 LNG 储罐产业化关键技术研究		2,306,726.34	2,306,726.34		
上海实验室技术与开发		2,892,717.87	2,892,717.87		
海水开架式气化器技术研究		150,607.54	150,607.54		
钻采技术研究		299,449.02	299,449.02		
碳四烃中硫化物的形态分析方法及脱硫工艺技术研究		559,122.38	559,122.38		

合计		27,029,036.63	25,576,197.28		1,452,839.35
----	--	---------------	---------------	--	--------------

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	6,295,197.07	6,808,091.69
抵消的未实现利润	995,847.51	358,923.28
政府补贴款	2,219,571.43	4,061,379.08
安全生产费	211,400.20	
小计	9,722,016.21	11,228,394.05

(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	41,967,980.48
抵消的未实现利润	6,638,983.40
政府补贴款	14,797,142.85
安全生产费	1,409,334.65
小计	64,813,441.38

(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	40,633,340.50	1,292,943.50		4,712,240.96	37,214,043.04
二、存货跌价准备	4,753,937.44				4,753,937.44
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	45,387,277.94	1,292,943.50		4,712,240.96	41,967,980.48

(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	
保证借款		30,000,000.00
信用借款	265,000,000.00	75,000,000.00
合计	280,000,000.00	105,000,000.00

2012年12月25日，本公司与中国建设银行股份有限公司甘肃省分行营业部签订有追索权国内保理合同，获取最高额为15,000.00万元的借款额度，额度有效期自本合同生效之日起至2013年6月20日止。

(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	25,832,000.00	
银行承兑汇票	103,201,160.83	64,705,270.67
合计	129,033,160.83	64,705,270.67

下一会计期间将到期的金额7,628,000.00元。

应付票据2012年12月31日余额较2011年12月31日增加99.42%，主要系本年度用票据支付货款增加所致。

(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	202,297,107.35	159,483,222.73
合计	202,297,107.35	159,483,222.73

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	1,722,949.99	3,048,706.72
上海中浦供销有限公司	1,959,161.70	2,123,767.35
合计	3,682,111.69	5,172,474.07

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	4,966,840.24	设备款	尚在合同约定付款期内
无锡市惠山江海机械电器厂	3,099,149.75	货款	正常结算期质保金
中化三建鄂钢工程项目经理部	314,600.00	工程款	正常结算期质保金
合计	8,380,589.99	--	--

(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	195,323,477.67	77,860,141.38
合计	195,323,477.67	77,860,141.38

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	
合计	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	未结转的原因
中国石化上海石油化工股份有限公司	6,216,000.00	货款	项目未完工
抚顺矿业集团有限责任公司物资供应分公司	444,000.00	货款	项目未完工
北京化工大学	400,000.00	工程款	项目未完工
山西澳兴果业有限公司	183,000.00	货款	项目未完工
成都市川油科技发展有限公司	180,000.00	设计费	项目未完工
合计	7,423,000.00	--	--

(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	9,141,006.64	112,201,148.28	114,811,760.92	6,530,394.00

二、职工福利费		6,849,647.26	6,849,647.26	
三、社会保险费		11,097,180.15	11,097,180.15	
其中：1、医疗保险费		2,653,504.29	2,653,504.29	
2、基本养老保险费		7,244,381.52	7,244,381.52	
3、失业保险费		697,393.77	697,393.77	
4、工伤保险费		287,468.95	287,468.95	
5、生育保险费		214,431.62	214,431.62	
四、住房公积金	95,604.80	2,730,047.36	2,825,652.16	
五、辞退福利				
六、其他				
七、工会经费和职工教育经费	4,790,836.13	3,777,862.16	3,435,904.95	5,132,793.34
合计	14,027,447.57	136,655,885.21	139,020,145.44	11,663,187.34

工会经费和职工教育经费金额 5,132,793.34 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	-41,777,006.53	-14,766,556.48
营业税	1,094,375.64	2,601,118.50
企业所得税	7,909,781.97	21,364,869.98
个人所得税	968,205.54	1,031,992.25
城市维护建设税	1,672,238.45	197,578.96
其他	2,070,802.74	227,054.22
合计	-28,061,602.19	10,656,057.43

(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	888,410.81	1,889,991.06
押金	721,901.20	600,288.90
保证金	1,107,558.00	
合计	2,717,870.01	2,490,279.96

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

本报告期其他应付款中无应付持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位或关联方的款

项。

(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	35,000,000.00	100,000,000.00
合计	35,000,000.00	100,000,000.00

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
抵押借款	15,000,000.00	
保证借款	20,000,000.00	100,000,000.00
合计	35,000,000.00	100,000,000.00

(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
					本币金额
国机财务有限责任公司	2010 年 11 月 8 日	2013 年 11 月 8 日	人民币	5.13	20,000,000.00
上海农村商业银行上海金山支行	2011 年 9 月 19 日	2013 年 12 月 16 日	人民币	6.65	15,000,000.00
合计	/	/	/	/	35,000,000.00

(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
抵押借款	15,000,000.00	30,000,000.00
保证借款	80,000,000.00	20,000,000.00
信用借款	150,000,000.00	150,000,000.00
合计	245,000,000.00	200,000,000.00

(1) 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。

(2) 保证借款情况

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：

2009 年 11 月 13 日，本公司借款 4000 万元，到期日 2012 年 11 月 13 日；
 2009 年 12 月 1 日，本公司借款 4000 万元，到期日 2012 年 12 月 1 日；
 2009 年 12 月 28 日，本公司借款 2000 万元，到期日 2012 年 12 月 28 日；
 2010 年 11 月 8 日，本公司借款 2000 万元，到期日 2013 年 11 月 8 日；
 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
上海农村商业银行上海金山支行	2011 年 9 月 19 日	2014 年 2 月 16 日	人民币	6.65	15,000,000.00	30,000,000.00
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	
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	
合计	/	/	/	/	245,000,000.00	180,000,000.00

(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） *1	6,650,000.00	7,100,000.00
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	7,600,000.00
基于节能应用的热交换器能效评价方法		610,000.00
大型板式蒸发器产业化项目		250,000.00
电站空冷市场开发基金项目		320,000.00
海水开架式气化器项目		128,571.43
板式传热元件沸腾流动与传热研究	336,000.00	672,000.00
热交换器节能测试方法系列标准研究		194,285.72
大型 LNG 储罐研发	857,142.85	
2012 年中小企业专项补助资金		
盖板隔膜密封高压空冷器研制费		
省财政厅拨入液压钢管矫直机研发费		
甘肃省知识产权局拨入试点经费		
海洋石油大型油气水处理系统装备的研制及产业化 *4		9,692,307.69
海洋石油大型油气水处理系统装备		508,695.65

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 *2	85,744,000.00	28,000,000.00
合计	100,237,142.85	55,075,860.49

*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。

*4、国家发改委对本企业组织实施的“海洋石油大型油气水处理系统装备研制及产业化项目”2011年中央预算内投资计划已下达：项目总投资9680万元，其中，中央预算内投资1050万元，银行贷款5000万元，企业自有投资3630万元。至2011年12月31日上海蓝滨已收到该1050万元补助款。建设期2010至2012年，上海蓝滨自收到项目款项后，根据项目执行期平均摊销计入营业外收入。

（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	2011/12/31	本年增加	本年减少	2012/12/31
安全生产费	-	3,248,584.09	1,839,249.44	1,409,334.65
合计	-	3,248,584.09	1,839,249.44	1,409,334.65

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	16,295,083.03	1,829,368.84		18,124,451.87
合计	16,295,083.03	1,829,368.84		18,124,451.87

(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	384,957,268.78	/
调整后 年初未分配利润	384,957,268.78	/
加：本期归属于母公司所有者的净利润	105,419,796.61	/
减：提取法定盈余公积	1,829,368.84	10
应付普通股股利	18,793,382.54	
期末未分配利润	469,754,314.01	/

(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	816,157,590.68	745,825,136.30
其他业务收入	31,735,347.18	822,417.83
营业成本	560,593,807.93	444,933,029.94

2、 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	530,241,709.53	334,800,833.44	408,245,152.26	236,605,630.99
球罐及容器技术产品	70,019,067.53	52,943,905.58	151,952,179.10	109,293,350.19
分离技术产品	107,695,320.54	85,631,152.51	47,676,978.44	37,548,470.97
检测分析技术产品	65,760,227.26	28,940,701.98	72,855,245.05	18,324,106.74
钻采设备技术产品	42,441,265.82	27,846,210.28	65,095,581.45	43,078,460.13
合计	816,157,590.68	530,162,803.79	745,825,136.30	444,850,019.02

3、 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	681,083,048.46	442,934,187.87	719,824,151.93	427,423,659.76
境外	135,074,542.22	87,228,615.92	26,000,984.37	17,426,359.26
合计	816,157,590.68	530,162,803.79	745,825,136.30	444,850,019.02

4、 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（%）
中国石油天然气股份有限公司	290,901,626.43	34.31
中国石油化工股份有限公司	206,573,362.58	24.36
中海石油（中国）有限公司	34,970,147.44	4.12
惠生（南通）重工有限公司	20,085,470.93	2.37

山东润泽化工有限公司	19,230,769.23	2.27
合计	571,761,376.61	67.43

(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	4,242,864.49	4,794,853.93	技术服务、劳务收入
城市维护建设税	2,555,902.16	1,702,386.62	应交流转税额
教育费附加	2,633,613.29	1,929,973.59	应交流转税额
合计	9,432,379.94	8,427,214.14	/

(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	862,583.70	1,122,046.25
2.运输费	28,354,365.54	20,134,135.14
3.劳务费	474,227.76	1,052,894.65
4.代理费	3,012.00	239,842.42
5.保险费	22,175.00	10,143.20
6.展览费	164,221.67	193,600.00
7.销售服务费	2,590,506.11	1,998,131.45
8.职工薪酬	9,539,880.58	12,581,854.20
9.业务经费	9,719.95	50.00
10.办公费	1,100,283.19	1,609,494.91
11.折旧费	276,832.10	20,092.60
12.修理费	751,046.32	663,045.03
13.差旅费	4,290,324.71	3,694,528.37
14.其他	983,854.53	167,854.18
合计	49,423,033.16	43,487,712.40

(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	23,924,706.60	17,586,641.13
2.保险费	203,440.19	241,540.19
3.折旧费	3,457,892.68	4,210,980.90
4.修理费	1,001,330.59	354,257.18
5.无形资产摊销	3,311,377.06	3,300,449.80
6.低值易耗品摊销		1,890.00
7.职工经费及工会经费	3,700,849.17	2,491,428.13
8.业务招待费	10,539,955.94	9,348,163.06
9.差旅费	5,764,932.75	7,994,832.59
10.办公费	3,913,934.46	3,878,257.14
11.水电费	33,040.64	7,579.88
12.税金	3,509,119.07	2,845,240.98

13.租赁费	752,475.00	740,000.00
14.诉讼费	16,800.00	
15.聘请中介机构费	916,789.63	582,556.00
16.咨询费	795,285.70	489,478.52
17.研究与开发费	22,705,837.31	23,247,085.50
18.劳务费	4,407,940.89	2,192,019.82
19.服务费	2,447,632.22	1,352,057.19
20.排污费	31,925.79	5,970.00
21.会议费	942,116.70	1,633,234.69
22.安全生产费	1,090,013.83	
23.其他	2,504,376.30	856,341.22
合计	95,971,772.52	83,360,003.92

(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	27,215,459.09	22,720,849.28
利息收入	-6,155,166.06	-2,931,662.31
汇兑收益	-55,703.71	1,471,026.03
手续费	2,305,556.85	609,626.29
其他	119,752.56	1,856.40
合计	23,429,898.73	21,871,695.69

(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	1,292,943.50	5,489,421.20
二、存货跌价损失		
三、可供出售金融资产减值损失		
四、持有至到期投资减值损失		
五、长期股权投资减值损失		
六、投资性房地产减值损失		
七、固定资产减值损失		
八、工程物资减值损失		
九、在建工程减值损失		
十、生产性生物资产减值损失		
十一、油气资产减值损失		
十二、无形资产减值损失		
十三、商誉减值损失		
十四、其他		
合计	1,292,943.50	5,489,421.20

(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	45,546.00	500.00	45,546.00
其中：固定资产处置利得	45,546.00	500.00	45,546.00
政府补助	16,596,453.64	6,894,377.46	16,596,453.64
罚款或赔偿收入	53,571.21	72,792.50	53,571.21
其他	227,488.20	373,806.03	227,488.20
合计	16,923,059.05	7,341,475.99	16,923,059.05

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	
兰州市地方财政库拨付的贷款贴息款		500,000.00	
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	
国产首台芳烃联合装置全焊板式空气预热器研制补助		400,000.00	
基于节能应用的热交换器能效评价方法	610,000.00	580,000.00	
液化天然气（LNG）球形储罐的研发 *1	142,857.14		
2011 年中小企业专项补助资金		112,760.00	
2010 年产业技术成果转化补助		200,000.00	
大型板式蒸发器产业化补助	250,000.00	250,000.00	
2010 年中小企业市场开拓资金		82,005.00	
电站空冷市场开发基金	320,000.00	80,000.00	
海水开架式气化器	128,571.43	21,428.57	
板式传热元件沸腾流动与传热研究	336,000.00	28,000.00	
热交换器节能测试方法系列标准研究	194,285.73	145,714.28	
兰州市财政局奖励 2010 年度全市加快推进新型工业化进程先进县区政府和企业		50,000.00	

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工科技奖	30,000.00		
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		
干巷经济小区企业扶持资金		1,083,120.00	
收上海科技术创新资金		80,000.00	
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	1,048,996.66	
政府奖励款		100,000.00	
上海领军人才的资助			
国家标准制修订项目	80,000.00		
核电站大型可拆卸板式换热器框架结构优化设计与运用研究		482,352.95	
工程中心建设计划		200,000.00	
加热炉检验及能效测试		50,000.00	
合计	16,596,453.64	6,894,377.46	/

*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“其他非流动负债”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	383,611.30	1,956,594.75	383,611.30
其中：固定资产处置损失	383,611.30	1,956,594.75	383,611.30
对外捐赠		185,000.00	
质量扣款	203,772.18	666,172.95	203,772.18
其他	93,662.91	147,662.70	93,662.91
合计	681,046.39	2,955,430.40	681,046.39

(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	16,540,285.55	24,088,284.25
递延所得税调整	1,506,377.84	-2,267,122.59
合计	18,046,663.39	21,821,161.66

(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	2012 年度		2011 年度	
	基本每股收益	稀释每股收益	基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润（I）	0.329	0.329	0.432	0.432
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润（II）	0.286	0.286	0.417	0.417

(2) 每股收益的计算过程

项目	序号	2012 年度	2011 年度
归属于本公司普通股股东的净利润	1	105,419,796.61	121,044,647.69
扣除所得税影响后归属于母公司普通	2	13,778,510.76	4,329,138.75

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	91,641,285.85	116,715,508.94
年初股份总数	4	320,000,000.00	240,000,000.00
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	-	80,000,000.00
发行新股或债转股等增加股份下一月份起至报告期期末的月份数	7	12	6
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期末的月份数	9	-	-
报告期缩股数	10	-	-
报告期月份数	11	12	12
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	280,000,000.00
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	280,000,000.00
基本每股收益（I）	$14=1 \div 13$	0.329	0.432
基本每股收益（II）	$15=3 \div 12$	0.286	0.417
已确认为费用的稀释性潜在普通股利息	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）	$12=[1+(16-18) \times (100.00\%-17)] \div 0.329$ $(12+19)$		0.432
稀释每股收益（II）	$21=[3+(16 - 18) \times (100.00\%-17)] \div 0.286$ $(13+19)$		0.417

基本每股收益

基本每股收益=P÷S

$$S = S_0 + S_1 + S_i \times M_i \div M_0 - S_j \times M_j \div M_0 - S_k$$

其中：P 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 为年初股份总数；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；S_i 为报告期因发行新股或债转股等增加股份数；S_j 为报告期因回购等减少股份数；S_k 为报告期缩股数；M₀ 为报告期月份数；M_i 为增加股份下一月份起至报告期年末的月份数；M_j 为减少股份下一月份起至报告期年末的月份数。

稀释每股收益

稀释每股收益=[P+（已确认为费用的稀释性潜在普通股利息—转换费用）×（1—所得税率）]/（S₀ + S₁ + S_i×M_i÷M₀ - S_j×M_j÷M₀—S_k+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，P 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。公司在计算稀释每股收益时，已考虑所有稀释性潜在普通股的影响，直至稀释每股收益达到最小。

(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	2,449,849.99
投标保证金	7,017,028.00
利息收入	6,155,166.06
政府补助	4,112,164.20
保函保证金	7,346,416.93
其他	78,151.21
合计	27,158,776.39

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	10,565,367.06
办公费	6,308,337.62
招待费	11,402,539.64
咨询费	952,931.33
运费	23,150,831.05
银行手续费	2,305,556.85
单位往来	4,905,800.52
投标保证金	7,408,300.00
个人往来	2,255,139.75
宣传费	325,861.67
保险费	225,615.19
业务费	4,448,859.79
售后服务	4,785,321.33
技术开发费	10,145,233.59
租赁费	752,475.00
其他	5,574,243.86
合计	95,512,414.25

3、 收到的其他与投资活动有关的现金：

单位：元 币种：人民币

项目	金额
上海三期基建财政拨款	57,440,000.00
合计	57,440,000.00

4、 支付的其他与筹资活动有关的现金：

单位：元 币种：人民币

项目	金额
上市发行费用	2,061,476.88
合计	2,061,476.88

(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
1. 将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	105,944,451.35	121,643,360.77
加: 资产减值准备	1,292,943.50	5,489,421.20
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	28,072,840.41	24,690,444.67
无形资产摊销	3,311,377.06	3,300,449.80
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)	338,065.30	970,145.49
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)		985,949.26
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)		
财务费用(收益以“-”号填列)	27,215,459.09	22,720,849.28
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)	1,506,377.84	-2,267,122.59
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)	-239,542,973.90	-97,084,296.67
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-155,725,726.36	-308,271,917.23
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	239,284,524.98	110,848,863.56
其他		
经营活动产生的现金流量净额	11,697,339.27	-116,973,852.46
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	576,597,816.05	696,762,469.07
减: 现金的期初余额	696,762,469.07	174,731,107.17
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-120,164,653.02	522,031,361.90

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	576,597,816.05	696,762,469.07
其中: 库存现金	5,716.76	71,558.10

可随时用于支付的银行存款	554,289,378.14	664,619,599.44
可随时用于支付的其他货币资金	22,302,721.15	32,071,311.53
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	576,597,816.05	696,762,469.07

八、关联方及关联交易

(一) 本企业的母公司情况

单位:万元 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	国有控股	北京	任洪斌	科研制造	795,716.85	57.76	57.76	是	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	278,000,000.00	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	624195512
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	720206912
兰州冠	有限责	兰州	周文学	技术服	1,000,000.00	60	60	794861506

宇传热与节能工程技术研究有限公司	任公司			务				
------------------	-----	--	--	---	--	--	--	--

(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

(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(%)
海洋石油工程股份有限公司	提供劳务	市价			150,000.00	0.02
中海石油(中国)有限公司	销售设备	市价	10,458,075.22	1.28	1,679,487.18	0.22
中海石油(中国)有限公司	提供劳务	市价			80,000.00	0.01
中海油田服务股份有限公司	提供劳务	市价	3,075,547.00	0.38	4,000,500.00	0.54
中国机械工业集团有限公司	提供劳务	市价	59,200.00	0.01		

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	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	31,006,933.07	4.70		

2、 关联租赁情况

公司承租情况表:

单位: 元 币种: 人民币

出租方名称	承租方名称	租赁资产种类	租赁起始日	租赁终止日	年度确认的租赁费
兰石所	质检所	厂房 5409.00 平米	2012 年 1 月 1 日	2012 年 12 月 31 日	720,000.00

3、 关联担保情况

单位: 元 币种: 人民币

担保方	被担保方	担保金额	担保期限	是否履行完毕
兰州石油机械研究所*	本公司	150,000,000.00	2009 年 11 月 13 日~ 2013 年 11 月 8 日	否

*、兰石所为本公司提供担保情况参见附注附注长期借款所述。

4、 关联方资金拆借

单位: 元 币种: 人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
国机财务有限责任公司	20,000,000.00	2012 年 6 月 25 日	2013 年 6 月 25 日	
国机财务有限责任公司	40,000,000.00	2012 年 12 月 5 日	2015 年 12 月 5 日	
国机财务有限责任公司	40,000,000.00	2012 年 11 月 21 日	2015 年 11 月 21 日	
国机财务有限责任公司	20,000,000.00	2010 年 11 月 8 日	2013 年 11 月 8 日	
国机财务有限责任公司	150,000,000.00	2010 年 7 月 21 日	2015 年 3 月 29 日	

(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			221,900.48	0.04
应收账款	中海石油（中国）有限公司	7,392,724.00	0.11	2,857,300.00	0.50
应收账款	中海油田服务股份有限公司	3,145,000.00	0.47	4,000,500.00	0.70
预付款项	中国联合工程公司			1,884,000.00	2.17
预付款项	中国机械工业集团有限公司	6,000.00	0.01	14,100.00	0.02
预付款项	上海中浦供销有限公司	741,451.30	0.78		
预付款项	中国浦发机械工业股份有限公司	4,291,969.95	4.54		

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	1,722,949.99	3,048,706.72
应付账款	上海中浦供销有限公司	1,959,161.70	2,123,767.35
应付票据	上海中浦供销有限公司	19,400,000.00	
应付票据	中国浦发机械工业股份有限公司	6,432,000.00	
预收账款	中海石油（中国）有限公司	3,194,184.00	

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	2011/12/31	本年增加额	本年减少额	2012/12/31
一、用于担保的资产	48,035,943.10	75,000,000.00	81,567,887.25	41,468,055.85
应收账款	20,000,000.00	75,000,000.00	80,000,000.00	15,000,000.00
房屋建筑物	21,502,831.38	-	1,417,544.01	20,085,287.37
土地使用权	6,533,111.72	-	150,343.24	6,382,768.48
二、其他原因造成所有权受到限制的资产	46,000,000.00	-	7,346,416.93	38,653,583.07
保函保证金	46,000,000.00	-	7,346,416.93	38,653,583.07
合计	94,035,943.10	75,000,000.00	88,914,304.18	80,121,638.92

上述资产系用于抵押取得借款及有效期超过一年的保证金所形成，见附注货币资金和附注长期借款所述。

十一、 承诺事项:

无

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	19,200,000.00
-----------	---------------

(二) 其他资产负债表日后事项说明

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。

2、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），为进一步拓展本公司的国际项目业务，本公司与中工国际拟就尼加拉瓜油料分配厂项目进行合作。合同金额计人民币 5,687 万元。

3、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），审议通过《关于蓝科高新符合申请配股条件的议案》，本次配股股票种类为境内上市的人民币普通股（A 股），每股面值为人民币 1.00 元。本次配股以本公司截至 2012 年 12 月 31 日的总股本 32,000 万股为基数，按不超过每 10 股配 1.1 股的比例向全体股东配售股份，预计本次可配售股份共计不超过 3,520 万股。若本次配股实施前公司因送红股、资本公积金转增股本及其他方式等导致本公司总股本变动，可配售股份数量作相应调整。最终配售比例及数量提请股东大会授权公司董事会根据实际情况与主承销商协商确定。本次配股募集资金净额预计不超过人民币 2 亿元，本次配股所募集的资金拟投入下述项目：（1）增资控股子公司上海蓝滨石化设备有限责任公司实施“特种材料设备洁净车间技改项目”，项目投资总额约 7,513.68 万元，其中拟以募集资金投资 5,000 万元；（2）剩余部分全部用于补充流动资金。

十三、 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	501,446,359.80	100.00	28,660,491.76	5.72	473,370,967.28	100.00	29,791,625.27	6.29
组合小计	501,446,359.80	100.00	28,660,491.76	5.72	473,370,967.28	100.00	29,791,625.27	6.29
合计	501,446,359.80	/	28,660,491.76	/	473,370,967.28	/	29,791,625.27	/

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	367,901,880.74	73.37		358,096,570.84	75.65	
1 至 2 年	82,006,877.57	16.35	4,100,343.88	54,230,689.38	11.46	2,711,534.47
2 至 3 年	21,496,951.03	4.29	2,149,695.10	29,469,526.57	6.23	2,946,952.66
3 至 4 年	12,848,950.12	2.56	6,424,475.06	9,091,660.24	1.91	4,545,830.12
4 至 5 年	2,411,445.24	0.48	1,205,722.62	5,790,424.47	1.22	2,895,212.24
5 年以上	14,780,255.10	2.95	14,780,255.10	16,692,095.78	3.53	16,692,095.78
合计	501,446,359.80	100.00	28,660,491.76	473,370,967.28	100.00	29,791,625.27

2、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
北京承天倍达过滤技术有限责任公司	货款	1,496,520.00	民事判决损失	否
兰州石油化工机器工程有限责任公司	货款	131,188.00	质量扣款	否
无锡法斯特能源开发科技有限公司	货款	9,250.00	质量扣款	否
蓝星石油有限公司济南分公司	货款	5,000.00	质量扣款	否
北京航天试验技术研究所	货款	8,666.00	费用扣款	否
大连保税区兰石所机械设备销售中心	货款	1,991,117.00	吊销营业执照	否
合计	/	3,641,741.00	/	/

本报告期内，本公司本年度核销应收款项金额为 3,641,741.00 元。

大连保税区兰石所机械设备销售中心核销 1,991,117.00 元，核销原因系该公司被大连市工商行政管理局保税区分局吊销营业执照；

北京承天倍达过滤技术有限责任公司核销 1,496,520.00 元，核销原因系根据人民法院判决，双方达成协议（《（2012）顺民初字第 1306 号》）；

其他零星核销共计 154,104.00 元，系有质量问题或延期交货，后经与对方协议协商双方债权债务结清，合同履行完毕。

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

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			221,900.48	9,495.02

有限公司				
合计			221,900.48	9,495.02

4、 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(%)
四川石油管理局物资总公司	非关联方	63,093,000.00	1 年以内	12.58
中国石油天然气股份有限公司乌鲁木齐石化分公司	非关联方	41,138,240.74	5 年以内	8.20
中国石油天然气股份有限公司大连石化分公司	非关联方	29,997,015.00	5 年以内	5.98
中国石油化工股份有限公司石家庄炼化分公司	非关联方	20,341,432.00	4 年以内	4.06
中海石油深海开发有限公司	非关联方	18,164,396.80	1 年以内	3.62
合计	/	172,734,084.54	/	34.44

5、 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	7,392,724.00	0.11
中海油田服务股份有限公司	受主要股东母公司控制	3,145,000.00	0.47
合计	/	10,537,724.00	0.58

(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：								
保证金等	11,786,591.11	100.00	263,325.27	2.23	7,201,768.32	87.06	70,489.16	0.98
组合小计	11,786,591.11	100.00	263,325.27	2.23	7,201,768.32	87.06	70,489.16	0.98
单项金额虽不重大但单项计					1,070,499.96	12.94	1,070,499.96	100.00

提坏账准备的其他应收账款								
合计	11,786,591.11	/	263,325.27	/	8,272,268.28	/	1,140,989.12	/

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	10,142,411.03	86.05		5,329,028.60	74.00	
1 至 2 年	993,517.88	8.43	29,805.54	1,395,840.72	19.38	41,875.22
2 至 3 年	208,662.20	1.77	12,519.73	476,899.00	6.62	28,613.94
3 至 4 年	442,000.00	3.75	221,000.00			
合计	11,786,591.11	100.00	263,325.27	7,201,768.32	100.00	70,489.16

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	其他应收款性质	核销金额	核销原因	是否因关联交易产生
海门市申海复合材料厂	货款	270,500.00	民事裁决损失	否
SEW-传动设备(苏州)有限公司	货款	799,999.96	民事裁决损失	否
合计	/	1,070,499.96	/	/

本报告期实际核销的其他应收款金额为 1,070,499.96 元。

本公司与该两公司在 2007 年以前签订买卖合同并依约支付预付货款，对方未能按约交付货物，也未退还上述预付款。由于收回款项的可能性很小，本公司已按 100% 计提了坏账准备。上年度海门市申海复合材料厂退还上述预付款 100 万元，本年度将收不回来的余款核销。

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(%)
兰州市经济技术开发区国家税务局	非关联方	3,758,288.69	1 年以内	31.89
中国石油长庆油田分公司	非关联方	700,000.00	1 年以内	5.94
宝鸡钛业股份有限公司	非关联方	390,000.00	3-4 年	3.31

中国石油化工股份有限公司中原油田普光分公司	非关联方	310,000.00	1-2 年	2.63
河北威远生物化工股份有限公司	非关联方	394,000.00	1 年以内	3.34
合计	/	5,552,288.69	/	47.11

(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责任公司	138,000,000.00	538,000,000.00	200,000,000.00	738,000,000.00			100	100
兰州蓝亚石油化工装备工程有限公司	20,255,870.20	20,255,870.20	50,000,000.00	70,255,870.20			100	100

司								
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工程技术研究有限公司	1,314,410.58	1,314,410.58		1,314,410.58			40	40

(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	614,933,142.88	595,523,758.68
其他业务收入	167,144,247.42	39,958,268.62

营业成本	648,749,534.38	504,248,174.03
------	----------------	----------------

2、 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	415,533,262.88	319,573,968.79	373,422,850.85	286,751,210.14
球罐及容器技术产品	45,661,183.65	33,021,105.12	104,073,158.78	74,423,101.15
分离技术产品	107,695,320.54	89,951,081.13	47,676,978.44	42,555,593.73
钻采设备技术产品	42,441,265.82	38,095,944.25	63,744,812.22	59,625,520.56
检测分析技术产品	3,602,109.99	4,479,128.60	6,605,958.39	2,388,654.46
合计	614,933,142.88	485,121,227.89	595,523,758.68	465,744,080.04

3、 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	481,704,207.11	398,709,335.20	569,522,774.31	448,317,720.78
境外	133,228,935.77	86,411,892.69	26,000,984.37	17,426,359.26
合计	614,933,142.88	485,121,227.89	595,523,758.68	465,744,080.04

4、 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 (%)
中国石油天然气股份有限公司	287,552,252.34	36.77
中国石油化工股份有限公司	109,799,339.27	14.04
中海石油（中国）有限公司	34,574,420.94	4.42
惠生（南通）重工有限公司	20,085,470.93	2.57
四川泸天化股份有限公司	10,495,726.50	1.34
合计	462,507,209.98	59.14

(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
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	18,293,688.36	26,794,995.86
加：资产减值准备	2,703,443.60	2,342,528.88
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	15,677,687.65	13,646,641.15
无形资产摊销	907,003.74	900,091.48
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	890,855.82
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		

公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	27,215,459.09	20,426,425.53
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）	608,819.55	-385,107.90
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）	-102,260,796.91	-46,380,703.59
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-48,072,833.41	-122,891,587.47
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	153,111,273.38	86,732,277.60
其他		
经营活动产生的现金流量净额	68,416,688.59	-17,923,582.64
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	372,819,259.60	458,645,671.28
减：现金的期初余额	458,645,671.28	122,406,083.25
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	-85,826,411.68	336,239,588.03

十四、 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	2012 年金额	附注（如适用）	2011 年金额	2010 年金额
非流动资产处置损益	-338,065.30		-1,956,094.75	502,579.13
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	16,596,453.64	详见审计报告	6,894,377.46	6,165,678.48
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-16,375.68		-552,237.12	-79,787.28
其他补助				4,637,614.87
少数股东权益影响额	-32,000.00		-249,000.00	-40,000.00
所得税影响额	-2,431,501.90		-657,906.84	-1,683,912.78
合计	13,778,510.76		3,479,138.75	9,502,172.42

(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	6.33	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	5.53	0.286	0.286

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。

董事长：张延丰

甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司

2013 年 4 月 19 日