



华油惠博普科技股份有限公司

2012 年度报告

2013 年 04 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人黄松、主管会计工作负责人郑玲及会计机构负责人(会计主管人员)钱意清声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 2012 年 12 月 31 日的公司总股本为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利元 0.5（含税），送红股 0 股（含税），以资本公积金向全体股东每 10 股转增 5 股。

目 录

第一节 重要提示、目录和释义.....	2
第二节 公司简介.....	6
第三节 会计数据和财务指标摘要.....	8
第四节 董事会报告.....	10
第五节 重要事项.....	42
第六节 股份变动及股东情况.....	48
第七节 董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	53
第八节 公司治理.....	65
第九节 内部控制.....	73
第十节 财务报告.....	75
第十一节 备查文件目录.....	155

释义

释义项	指	释义内容
公司、本公司、惠博普	指	华油惠博普科技股份有限公司
惠博普有限	指	北京华油惠博普科技有限公司（公司前身）
惠博普能源	指	北京惠博普能源技术有限责任公司
奥普图科技	指	北京奥普图控制技术有限公司
惠博普机械	指	大庆惠博普石油机械设备制造有限公司
科立尔服务	指	大庆科立尔石油技术服务有限公司
华油科思	指	北京华油科思能源管理有限公司
潍坊凯特	指	潍坊凯特工业控制系统工程有限公司
保荐机构、南京证券	指	南京证券股份有限公司
利安达	指	利安达会计师事务所有限责任公司
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《公司章程》	指	《华油惠博普科技股份有限公司章程》
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
交易所	指	深圳证券交易所

重大风险提示

公司面临全球经济增长放缓而负面影响油气市场需求；油价大幅度 and 长时期波动对勘探开发支出的重大影响；主要产油国政局的动荡，增加了国际市场需求的不确定性；业务量的爆发对公司的技术及管理方面人力资源的配备构成挑战；新产品导入速度放缓未达到预期效果等风险。敬请广大投资者注意投资风险。

第二节 公司简介

一、公司信息

股票简称	惠博普	股票代码	002554
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	华油惠博普科技股份有限公司		
公司的中文简称	惠博普		
公司的外文名称（如有）	CHINA OIL HBP SCIENCE & TECHNOLOGY CO., LTD		
公司的外文名称缩写（如有）	HBP		
公司的法定代表人	黄松		
注册地址	北京市海淀区马甸东路 17 号 11 层 1212		
注册地址的邮政编码	100088		
办公地址	北京市海淀区马甸东路 17 号 11 层 1212		
办公地址的邮政编码	100088		
公司网址	www.china-hbp.com		
电子信箱	hbp@china-hbp.com		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	张中炜	王媛媛
联系地址	北京市海淀区马甸东路 17 号 11 层 1212	北京市海淀区马甸东路 17 号 11 层 1212
电话	010-82809807	010-82809807
传真	010-82809807	010-82809807
电子信箱	securities@china-hbp.com	securities@china-hbp.com

三、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露报纸的名称	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	巨潮咨询网 (http://www.cninfo.com.cn/)
公司年度报告备置地点	公司证券法务部

四、注册变更情况

	注册登记日期	注册登记地点	企业法人营业执照注册号	税务登记号码	组织机构代码
首次注册	1998 年 10 月 07 日	北京市海淀区北三环中路 39 号主楼 316 室	08456664	110108700148065	70014806-5
报告期末注册	2012 年 09 月 19 日	北京市海淀区马甸东路 17 号 11 层 1212	110108004566648	110108700148065	70014806-5
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	无变更				
历次控股股东的变更情况（如有）	无变更				

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	利安达会计师事务所有限责任公司
会计师事务所办公地址	北京市朝阳区八里庄西里 100 号 1 号楼东区 20 层 2008 室
签字会计师姓名	马龙、张道春

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

保荐机构名称	保荐机构办公地址	保荐代表人姓名	持续督导期间
南京证券股份有限公司	南京市大钟亭 8 号	肖爱东、高金余	2011 年 2 月 25 日-2013 年 12 月 31 日

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

第三节 会计数据和财务指标摘要

一、主要会计数据和财务指标

公司是否因会计政策变更及会计差错更正等追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	2012 年	2011 年	本年比上年增减(%)	2010 年
营业收入(元)	510,015,827.55	403,969,917.88	26.25%	296,393,820.68
归属于上市公司股东的净利润(元)	95,728,953.22	91,891,001.71	4.18%	66,874,808.63
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润(元)	93,047,283.74	91,522,498.25	1.67%	65,122,241.38
经营活动产生的现金流量净额(元)	82,098,956.49	-7,807,627.84	1,151.52%	54,023,172.51
基本每股收益(元/股)	0.32	0.30	6.67%	0.45
稀释每股收益(元/股)	0.32	0.30	6.67%	0.45
净资产收益率(%)	8.03%	9.25%	-1.22%	27.57%
	2012 年末	2011 年末	本年末比上年末增减(%)	2010 年末
总资产(元)	1,573,079,169.24	1,330,087,022.11	18.27%	466,403,839.46
归属于上市公司股东的净资产(归属于上市公司股东的所有者权益)(元)	1,225,931,344.35	1,161,635,305.22	5.53%	276,583,145.83

二、非经常性损益项目及金额

单位：元

项目	2012 年金额	2011 年金额	2010 年金额	说明
非流动资产处置损益(包括已计提资产减值准备的冲销部分)	-163,274.02	-16,538.85	-233,568.18	
计入当期损益的政府补助(与企业业务密切相关,按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外)	2,613,441.34	1,231,248.50	2,793,326.00	贷款贴息、政府对企业扶持资金等
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	706,894.66	-783,293.34	-502,271.82	
所得税影响额	475,392.50	62,912.85	304,918.75	

合计	2,681,669.48	368,503.46	1,752,567.25	--
----	--------------	------------	--------------	----

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《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》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因

适用 不适用

第四节 董事会报告

一、概述

2012年度世界经济仍居于危机之后的缓慢复苏阶段,大部分国家的经济都出现了不同程度的经济增长放缓或者衰退的现象。世界经济的灰色发展基调也直接影响到油气行业的景气状况,下面简要分析本年度国际、国内油气行业的发展状况:

(一) 国际油气市场萎靡不振,国际大型石油公司业绩下滑,新兴国家石油公司积极开展资产收购活动

2012年度,国际油气市场受世界经济形势影响表现出萎靡态势,表现为:全球油气供需重现宽松,2012年全球石油需求为8,966万桶/日,供应量却达到了9,090万桶/日;全球油气勘探开发投资增长11%,低于2011年20%的水平;国际石油公司经营业绩出现负增长现象,例如埃克森美孚、BP、壳牌、雪佛龙、道达尔等5家大型国际大石油公司2012年前9个月的油气产量、原油加工量、油品销量同比都有不同程度的下降,5家公司营业收入和利润分别同比下降2%和14%。

同时国际大石油公司基于长远战略考虑,继续加快资产结构调整,优化战略资产布局,出售非核心资产,降低在高风险区和非战略区的资产比重。而这些在国际大石油公司看来是高政治风险区域或非战略区的资产,对中国而言却不一定如此,这种差异给中国石油公司提供了介入机遇。2012年度,中国石油公司积极开展海外油气资产收购活动,其中以中海油151亿美元收购加拿大Nexen公司最为典型。

(二) 国内油气市场平稳增长,能源行业环保政策紧密出台,民间资本开始全方位进入油气行业

2012年,我国经济增长虽然放缓,但是油气市场仍旧平稳增长,石油内需和对外依存度进一步上升,天然气消费量快速上升。据《2012年国内外油气行业发展报告》显示,2012年我国石油消费量4.90亿吨左右,同比增长4.7%,增速较上年提高0.4%;全年原油消费量4.75亿吨,同比增长4.7%,与石油消费量增速基本一致。天然气消费量达到1,475亿立方米,同比增长12.9%,增速低于2011年;天然气占一次能源消费的比重由5.0%增至5.4%,用气人口超过2亿。

在国内油气市场稳步发展的同时,国家密集发布了十多个与能源有关的“十二五”发展规划。“十二五”期间,国家对能源需求实行总量控制,积极推进结构优化、节能减排、生态环境建设、清洁能源发展,推动能源行业转变发展方式、实现科学发展。

另外,我国民营企业已经全面进入石油石化行业的多个领域,成为全行业重要的补充力量,这是我国油气行业发展的另一特点。据统计,截止到2012年8月,从事油气开采的民营企业已有41家,从事油气开采辅助活动的民营企业达到64家;从事原油加工民营企业50余家,合计炼油能力达到4,070万吨/年,占我国炼油总能力的7.1%;民营加油站总数达到4.4万座,占全国总量的46%,油库库容5,000-6,000万立方米;从事石油钻采专用设备制造的民营企业已经达到544家。此外,在城市燃气、小型LNG、新型煤化工、油气仓储等领域也有民营企业广泛参与。最新公布的2011年我国十大小型LNG生产商排名中,民营企业占50%,产量占前十名总产量的63.1%。

在上述严峻的国际油气市场环境，结合国内油气市场发展特点，公司审时度势，紧紧围绕国际化发展战略，凭借公司技术优势和品牌影响力，继续做好海外市场攻坚工作，稳住现有市场份额；在国内紧跟政府能源政策，努力拓展油气环保业务，积极培育市场需求，获得利润增长点；业务方面，仍旧紧紧抓住公司现有业务不放，积极开拓上下游业务。根据这一发展思路，2012年度公司董事会及经营层团结一致，坚定信心，攻坚克难，保持公司经营业绩稳步增长，公司主营业务收入达到510,015,827.55元，较上年同期增长26.25%；营业利润为110,602,227.46元，同比增长6.85%；实现净利润96,026,950.45元，同比增长4.50%。

另外，公司在2012年度成功收购了天然气运营管理公司华油科思，这是公司积极开拓上下游业务所取得的重要成果。此次收购可以大大加快公司进入天然气利用领域的进程，有利于公司加快在全国布局的步伐，形成公司新的利润增长点，并对公司现有业务产生协同效应，是公司迈出上下游一体化发展战略的重要一步。

二、主营业务分析

（一）概述

项目	2012年度	2011年度	同比增减
营业收入（元）	510,015,827.55	403,969,917.88	26.25%
营业利润（元）	110,602,227.46	103,515,232.95	6.85%
净利润（元）	96,026,950.45	91,891,001.71	4.50%

公司属于油气田装备与技术服务行业，主要从事油气田开发地面系统的工艺技术研发、系统设计、装备提供及工程技术服务业务。公司多年来专注于油气水高效分离技术的研发，已由单一工艺技术产品的提供商发展成为具有工艺系统一体化综合解决能力的油气田装备及技术服务商。2012年，公司成功收购天然气运营管理公司华油科思，正式进入下游天然气利用领域，至此公司现有业务板块由原有的四大业务板块变为现在的油气处理系统、油气田开采系统、油田环保系统、油田工程技术服务系统和天然气运营五大业务板块。

2012年，公司收入继续保持25%以上的快速增长，实现营业收入510,015,827.55元，同比增长26.25%，事业部制的管理模式初见成效。报告期内，公司净利润增速放缓，实现营业利润110,602,227.46元，净利润96,026,950.45元，盈利能力有所下降，主要是由于在2012年，公司组织机构进行了调整，人力成本增加，同时市场竞争压力增大，个别项目利润空间被压缩带来的毛利率下降所致。

本年度，公司执行发展战略和经营计划所取得的成效如下：

1、推行事业部模式，严格考核，调动内部积极性，企业经营活力大大提升

2012年初，公司确定了事业部制的经营管理模式，明确各事业部是各类经营活动的收入、利润中心，全面负责所辖业务

的销售支持、设计开发、项目管理、售后服务等生产经营的全过程，在公司制定的收入、利润等经营指标的考核下独立核算，公司按照目标管理的模式，以考核为手段对各事业部进行控制。经过一年的运营，事业部制的经营模式已初见成效。

2、确立上下游一体化发展思路，以“有所为、有所不为”为原则筛选项目，对外投资取得成果

2012年公司确定了上下游一体化发展战略，在稳固油气装备及服务业务的同时，业务触角不断向上游油气资源开发及下游油气销售利用领域延伸。报告期内，公司积极参与了国土资源部第二轮页岩气探矿权的招标活动，并考察了多个海外油气项目；收购了天然气运营管理公司华油科思，成功涉猎下游油气销售利用领域。公司正努力从油气装备及技术服务商向集油气开发、技术服务、油气利用为一体的综合性油气企业转型。

3、坚持国际化战略，中东、非洲子公司正式成立，国际市场网络继续扩大

2012年，公司加大了营销体系的建设力度，相继在中亚、中东、非洲、美洲等成立公司及办事处，并加强了对驻外办事处的计划管理与考核，惠博普扬起了布局海外市场的新旗帜。

(二) 收入

1、主营业务按照业务板块分类情况

板块名称	2012年度		2011年度		本年比上年增减	
	金额(元)	占比	金额(元)	占比	收入增长比例	占比增减
油气处理系统	224,448,036.48	44.01%	164,605,515.60	40.74%	36.36%	3.27%
油气田开采系统	103,243,097.69	20.24%	91,490,060.35	22.65%	12.85%	-2.41%
油田环保系统	102,044,867.59	20.01%	49,187,037.07	12.18%	107.46%	7.83%
油田工程技术服务系统	45,321,674.60	8.89%	98,687,304.86	24.43%	-54.08%	-15.54%
天然气运营	34,958,151.19	6.85%	-	-	-	6.85%
合计	510,015,827.55	100.00%	403,969,917.88	100.00%	26.25%	0.00%

2012年，公司主营业务收入保持较快增长，收入较上年同期增加了26.25%。其中油气处理业务作为公司最成熟的业务板块，业绩依然保持着稳步快速的发展势头，报告期内，实现收入224,448,036.48元，较上年同期增长36.36%，占比44.01%，同比增长3.27%。油气处理业务是公司的核心业务，它采用先进的工艺，为客户提供高效、节能、环保的油、气、水处理系统装备及技术服务。通过多年的技术研发及海外市场的开拓和推广，该业务已成功迈入国际化舞台，并发挥品牌效应，公司未来将积极从单一的设备及技术提供商向EPC工程总承包服务商转型。

报告期内，油气田开采系统实现稳定增长，确认收入103,243,097.69元，较上年同期增长12.85%，占比达20.24%。公司的油气田开采工艺与设备能够对油气田客户在生产过程中的难题进行精准把握，通过持续的技术创新，目前已开发出一批具有国际领先水平的技术和设备，能够帮助客户提高开采效率、降低开采成本。其中，高温高压测试装备是油气田开采系统的主打产品，未来，公司计划通过将该产品进一步的标准化，提高其市场竞争力。

报告期内，公司油田环保系统业绩呈现出爆发性增长的特点，共确认收入102,044,867.59元，较上年同期增长107.46%，其中含油污泥处理设备的成绩依然显著。公司的含油污泥处理设备具备了环保、经济的双重特点，通过不断的市场培育、开拓以及推广，成效显著，业务面不断扩大。2012年，含油污泥处理设备出口科威特；在国内，除大庆油田外，在青海、长庆也开辟了新市场，该设备逐渐得到了客户认可。另外，移动污泥处理设备的服务在大庆也获得了良好开端，该设备同时也在炼油厂开展服务。

油田工程技术服务系统主要由自动化工程业务和油田钻修井作业等工程技术服务组成，报告期内，该板块业务较上年同期有大幅下降，确认收入45,321,674.60元，降幅-54.08%，其主要原因系该业务板块中自动化模块销售收入急剧下滑所致。受国际市场影响，2012年的光伏产业依然处在行业低谷期，迟迟未能走出寒冬，从而导致公司自动化模块在该行业的应用受到了很大影响，订单量急剧下滑，而该业务占2011年度业务板块收入比重较大，因此自动化模块不佳表现导致该板块业务收入下滑。为了补充和提升该业务板块的综合实力，加快进军油气田及油气管道数字化建设行业的步伐，经公司第二届董事会2013年第一次会议审议批准，公司成功收购了潍坊凯特，该公司主要从事石油和天然气长输管线、大型油库等储运设施的自动化系统工程设计、实施、维护以及相关专用软件开发、技术服务。此次收购充实了公司自动化工程领域的团队，获得较为齐全的业务资质体系，将潍坊凯特与惠博普国际化战略结合起来，从而创造更大的市场机会，获得更多的市场份额，提升公司的盈利水平。

天然气运营板块是公司通过并购获得的新业务板块。公司于2012年12月27日召开的第一届董事会2012年第七次会议审议批准，收购天然气运营管理公司华油科思，至此，公司成功涉猎下游天然气利用领域。收购完成后，该板块在2012年12月份为公司贡献收入34,958,151.19元，占公司2012年度营业收入比例6.85%，彰显了该板块的潜力和实力。报告期内，该板块的收入来自于华油科思在天津武清的项目，该项目于2012年7月开始向天津武清开发区的工业及民用客户提供管道天然气供应。另外，华油科思在山西、营口等地运营的项目也将陆续投产，预计将在2013年起为公司贡献利润。

2、主营业务收入按区域分布情况

报告期内，公司在各区域的收入分布情况如下：

地区名称	2012年度		2011年度		占比	
	金额（元）	占比	金额（元）	占比	收入增长比例	占比增减
华北	59,446,776.35	11.66%	24,393,451.31	6.04%	143.70%	5.62%
东北	144,460,403.57	28.32%	52,646,601.80	13.03%	174.40%	15.29%
华东	27,976,200.70	5.49%	73,669,301.94	18.24%	-62.02%	-12.75%
中南	12,176,958.70	2.39%	11,826,582.82	2.93%	2.96%	-0.54%
西南	959,507.57	0.19%	1,989,284.61	0.49%	-51.77%	-0.30%
西北	39,001,503.44	7.65%	5,180,529.58	1.28%	652.85%	6.37%

国内小计	284,021,350.33	55.69%	169,705,752.06	42.01%	67.36%	13.68%
海外	225,994,477.22	44.31%	234,264,165.82	57.99%	-3.53%	-13.68%
合计	510,015,827.55	100.00%	403,969,917.88	100.00%	26.25%	—

(1) 国内方面

2012年，公司加大营销体系建设力度，针对不同地区市场的需求重点，做有针对性的产品推广部署，国内市场收入大幅增长。报告期内，国内实现营业收入284,021,350.33元，较上年同期增长67.36%，占比55.69%，较上年同期增长13.68%。其中，华北、东北、西北地区增长迅猛。

华北地区实现收入59,446,776.35元，同比增加143.70%，主要是由于2012年公司收购了华油科思，在华北地区实现收入34,958,151.19元，导致该地区收入大幅增加。东北、西北地区收入也有大幅的增长，分别较上年同期增长174.40%和652.85%，主要原因是：报告期内，公司的含油污泥处理设备通过不断推广，已逐渐得到客户认可，2012年不仅在东北大庆油田取得了较好的成绩，而且还将业务面逐渐拓展到青海油田、长庆油田，并给公司带来经济效益。另外，2012年公司在西北地区加强营销体系建设，与三大石油公司下属设计院及其他科研机构签署框架协议合作协议，围绕科技产业化、科研、EPC、市场四方面开展合作，在合作中各自发挥自身优势，共享彼此技术、市场等资源，以求双方共赢，从而为公司创造新的成长机会。

(2) 海外方面

2012年，公司将海外市场推广工作作为业务发展的重中之重，相继在中亚、中东、非洲、美洲等成立公司及办事处，并加强了对驻外办事处的计划管理与考核。报告期内，海外市场实现营业收入225,994,477.22元，较上年同期略有下降，主要是由于2012年公司新签的一部分海外订单投标时间较晚，集中在2012年第三、第四季度，由于受工期时间限制，导致一部分项目无法完工。公司在海外市场主推油气处理系统装备以及油气田开采系统装备，同时将环保类产品引入国际市场，取得了一定成效，公司含油污泥处理设备已出口海外，开始进入国际市场。随着公司产品在海外市场的推广，惠博普的品牌效应越来越显著，海外订单中直接与国外石油公司合作的项目逐年增加，更广阔意义的国际市场给公司带来了更大的市场机遇。

(3) 订单获取和执行情况（含税）（不含华油科思天然气业务）

单位：万元

项目	2012年度	2011年度	本年比上年增长比例
上期末在手合同金额	37,339.04	25,492.78	46.47%
本期新签合同金额	72,367.18	57,001.24	26.96%
本期确认收入的合同金额	57,660.44	45,154.98	27.69%
期末在手合同金额	52,045.78	37,339.04	39.39%

报告期内，公司新签订单和年末在手订单均有不同幅度的增加，分别达到7.2亿元和5.2亿元，较上年分别增长26.96%和39.39%。公司在报告期内获得的订单量相对于2011年有大幅增加，期末在手订单量也在一定程度上确保了2013年公司的经营业绩。

另外，公司项目实施周期基本都在1年以内，因此2012年年末在手订单绝大多数均将在2013年实现收入。

公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

行业分类	项目	2012 年	2011 年	同比增减 (%)
与石油和天然气开采有关的服务活动	销售量	141	103	36.89%
	生产量	135	118	14.41%
	库存量	35	41	-14.63%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

销售量较上一年度增长36.89%，主要是由于2012年公司加大市场开拓力度，订单量实现较快增长。

公司重大的在手订单情况

适用 不适用

公司报告期内产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(4) 公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额 (元)	224,184,858.76
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例 (%)	43.96%

公司前5大客户资料

序号	客户名称	销售额 (元)	占年度销售总额比例 (%)
1	第一名	60,214,860.08	11.81%
2	第二名	57,991,945.96	11.37%
3	第三名	41,681,844.44	8.17%
4	第四名	35,188,799.48	6.90%
5	第五名	29,107,408.80	5.71%
合计	——	224,184,858.76	43.96%

(三) 成本

1、行业分类

单位：元

行业分类	项目	2012 年		2011 年		同比增减 (%)
		金额	占营业成本比重 (%)	金额	占营业成本比重 (%)	

与石油和天然气开采有关的服务活动	材料	253,263,268.31	83.04%	192,218,312.38	83.63%	31.76%
与石油和天然气开采有关的服务活动	人工	26,161,576.84	8.58%	17,441,255.88	7.59%	50%
与石油和天然气开采有关的服务活动	费用	25,563,990.72	8.38%	20,184,188.04	8.78%	26.65%

2、产品分类

单位：元

产品分类	项目	2012 年		2011 年		同比增减(%)
		金额	占营业成本比重(%)	金额	占营业成本比重(%)	
油气处理系统	材料	117,488,885.86	88.49%	76,010,032.13	83.61%	54.57%
油气处理系统	人工	6,302,014.88	4.75%	7,521,738.34	8.27%	-16.22%
油气处理系统	费用	8,975,169.95	6.76%	7,382,708.95	8.12%	21.57%
油气处理系统	小计	132,766,070.69	100%	90,914,479.42	100%	46.03%
油气田开采系统	材料	48,950,743.20	77.95%	50,392,221.79	89.02%	-2.86%
油气田开采系统	人工	7,151,223.86	11.39%	4,114,452.87	7.27%	73.81%
油气田开采系统	费用	6,694,584.68	10.66%	2,101,951.77	3.71%	218.49%
油气田开采系统	小计	62,796,551.74	100%	56,608,626.43	100%	10.93%
油田环保系统	材料	38,370,677.35	76.45%	20,818,849.85	77.92%	84.31%
油田环保系统	人工	5,453,626.16	10.87%	3,470,631.65	12.99%	57.14%
油田环保系统	费用	6,365,129.80	12.68%	2,428,284.80	9.09%	162.12%
油田环保系统	小计	50,189,433.31	100%	26,717,766.30	100%	87.85%
油田工程技术服务	材料	15,307,343.19	58.67%	47,468,723.06	85.37%	-67.75%
油田工程技术服务	人工	7,254,711.94	27.8%	2,334,433.02	4.2%	210.77%
油田工程技术服务	费用	3,529,106.29	13.53%	5,799,728.07	10.43%	-39.15%
油田工程技术服务	小计	26,091,161.42	100%	55,602,884.15	100%	-53.08%
天然气运营	材料	33,145,618.71	100%			
天然气运营	人工	0.00				

天然气运营	费用	0.00				
天然气运营	小计	33,145,618.71	100%			
合计		304,988,835.87	100%	229,843,756.30	100%	32.69%

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	89,030,600.62
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例（%）	18.17%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例（%）
1	大庆泰隆达石油技术开发有限公司	25,724,630.76	5.25%
2	天津上浦汉威阀门销售有限公司	16,942,953.79	3.46%
3	无锡压缩机股份有限公司	15,700,000.00	3.2%
4	江苏华东工业设备安装股份有限公司	15,663,016.07	3.2%
5	无锡市邦德贸易有限公司	15,000,000.00	3.06%
合计	——	89,030,600.62	18.17%

（四）费用

报告期费用（销售费用、管理费用、财务费用）占收入比重变化情况如下：

项目	2012年度		2011年度		本年比上年增减	
	金额（元）	占收入比重	金额（元）	占收入比重	增长比例	占比增减
销售费用	22,293,545.12	4.37%	20,499,692.31	5.07%	8.75%	-0.70%
管理费用	71,294,140.85	13.98%	54,735,963.07	13.55%	30.25%	0.43%
财务费用	-10,350,867.32	-2.03%	-11,048,432.72	-2.73%	6.31%	0.70%
所得税	17,732,338.99	3.48%	12,137,473.93	3.00%	46.10%	0.48%
合计	100,969,157.64	19.80%	76,324,696.59	18.89%	32.29%	0.91%

报告期内，营业收入增长的同时，销售费用较上年同期增长8.75%，主要系报告期内销售队伍的扩大，相应营销人员薪资费用及相关的差旅等其他费用的相应增加所致；管理费用较上年同期增长率30.25%，主要系报告期内管理人员的增加引起的管理成本相应增加以及固定资产折旧增加，同时为不断提高公司核心竞争力，公司持续增加了研发投入所致；财务费用较上年同期略有增加，主要系报告期内募集资金存放在银行形成的利息收入减少所致；所得税较上年同期增加46.10%，其中一个主要原因是报告期内公司子公司科立尔服务公司扭亏为盈、惠博普机械利润大幅增长，缴纳所得税所致。

（五）研发支出

报告期内，公司加大研发投入，成果显著。2012年研发投入达2,512.30万元，同比增长16.80%，占营业收入比重达4.93%。

项 目	2012年度	2011年度	本年比上年增减
研发费用（万元）	2,512.30	2,150.98	16.80%
占净资产比重	2.04%	1.85%	0.19%
占营业收入比重	4.93%	5.32%	-0.39%

1、2012年度主要研发项目

2012年，公司的研发工作主要集中在以下几个方面：

（1）含油污泥撬装式热解焚烧处理系统

该系统是针对石油开采、储运和炼化企业的发展需要，基于绿色能源的理念，在含油污泥进行资源化利用的同时，开发的一种低成本、高效率 and 适应性广的油泥无害化处理系统——撬式热解焚烧系统。聚驱及蒸汽驱油田含油污泥的复杂性、高粘稠特性决定了它需要采用热解焚烧的无害化处理方式，含油污泥的处理规模和设备是通过污泥的分布特点和环境状况来选择。因此，针对污泥产量低、污泥存储比较分散、含油率不高和药剂含量复杂等特性的含油污泥适合“小而灵”的撬式热解焚烧处理模式。

（2）离心机用于老化油处理研究

该技术是通过离心的方式，达到数千倍的重力加速度，利用油水密度不同，受到的离心力也形成很大差异，增大了油水分离程度和油水分离效果来实现老化油处理。采用以上的油污回收处理技术，可将老化油中相当量的油污回收，在实现环境治理和防止污染的同时，可以取得一定的经济效益，对含油污泥进行经济有效地治理与利用，对油田可持续发展具有重要的实际意义。

（3）ECONOVA离心机试验

HBP-ECO三元采出液高效处理工艺是在对三元采出液处理进行了大量室内外研究的基础上，配套了HBP的多项新技术，并引进美国ECONOVA公司先进的离心分离技术，反复进行工艺流程和参数的优化而最终确定的方案。

（4）酸化及压裂液处理项目

目前处理酸化液工艺比较繁琐，处理设备复杂，药剂耗费过多，处理成本过高；对于某些高矿化度、高氯离子、高COD、高污染的废液，难降解，难处理，某些污染指标难以完全满足国家污水排放标准；还没有形成一套固定和完善的处理工艺以应付所有或大多数类型的废液。因此，无论从经济上还是从处理效果上讲，都有待在今后的研究和应用中进一步完善和改进。为此，根据这些调研情况，公司提出一种模块化的处理概念，即对于一套移动式处理设备，具有不同的处理模块，针对处理后的不同归宿，采用不同的模块单元对其进行处理。

报告期内，公司还进行了二氧化碳捕集工艺技术、煤化工污水处理现状及发展方向、纳米防腐技术应用前景、石油化工企业固废处理等新技术的调研工作。

2、知识产权成果情况

2012年度，公司及下属子公司共获得了5项专利权、8项专利申请权和1项软件著作权。详细情况如下：

(1) 专利权

序号	专利名称	专利号	申请时间	专利类别	专利权人
1	成品油罐机械清洗装置	ZL 201110007823.3	2011年1月14日	发明型	惠博普；惠博普机械
2	模块、撬装、移动式含油污泥处理装置	ZL 201010216385.7	2010年7月2日	发明型	惠博普；惠博普机械
3	一种小型移动式沉降罐排泥浓缩机械化装置	ZL201010591765.9	2010年12月16日	发明型	惠博普；惠博普机械
4	一种针对油田含油污泥的综合处理工艺	ZL200910088734.9	2009年7月10日	发明型	惠博普能源
5	一种连续自动絮凝剂配药装置	ZL201120358701.4	2011年9月22日	实用新型	惠博普能源

(2) 专利申请权

序号	专利名称	申请号	专利类型	申请人
1	一种油田和炼油厂用老化油污处理工艺	201210580321.4	发明型	惠博普能源
2	一种紫外光协同臭氧微纳米气泡的废水处理系统和方法	201210385063.4	发明型	惠博普能源；北京科技大学
3	车载式燃油锅炉及尾部惰性气体净化设备	201220339044.3	实用新型	惠博普
4	一种溶气底部固定沉积物清除装置	20122045152.0	实用新型	惠博普
5	一种倒流式高效溶气气浮装置	201220372628.0	实用新型	惠博普；大连涌清水处理技术有限公司
6	一种生活垃圾填埋气脱氧装置	201220523421.9	实用新型	惠博普能源
7	脉动燃烧加热炉尾管导热油除应力装置	201220685609.3	实用新型	惠博普机械
8	LPK-型节能抽油机	201220685574.3	实用新型	惠博普机械

(3) 软件著作权

序号	计算机软件著作权名称	首次发表	编号	所有人
1	储油罐自动清洗控制系统软件	2012年2月28日	2012SR014103	奥普图科技

3、2013年公司研发计划

2013年，公司将按照技术创新体系的基本方向——以公司战略为导向，建立从目标定位、到日常管理再到转化应用的科研管理系统，有计划、有管理的开展研发工作，进一步将自主研发与合作引进相结合，建立滚动性的研发体系，持续的提供符合市场需要的新产品和新技术。

在研发的方向上，公司将主要开展酸化压裂液的应用实验、污水高级氧化技术装置、海水淡化技术工艺集成初步工艺路线及试验、撬装式含油污泥焚烧装置工业化现场应用及数据分析、旋流气浮式含油污水处理设备制作及现场应用、含油污水除油技术及装备工艺、水下油气水高效分离与计量装置开发、含油污水高效处理系统的技术及研究等新技术的研究与开发工作。

（六）现金流

单位：元

项目	2012 年	2011 年	同比增减 (%)
经营活动现金流入小计	548,579,185.19	402,175,455.50	36.4%
经营活动现金流出小计	466,480,228.70	409,983,083.34	13.78%
经营活动产生的现金流量净额	82,098,956.49	-7,807,627.84	1,151.52%
投资活动现金流入小计	1,473,097.95	229,000.00	543.27%
投资活动现金流出小计	204,382,703.68	192,550,929.04	6.14%
投资活动产生的现金流量净额	-202,909,605.73	-192,321,929.04	-5.51%
筹资活动现金流入小计	67,233,892.97	880,146,419.36	-92.36%
筹资活动现金流出小计	60,404,529.17	115,872,207.28	-47.87%
筹资活动产生的现金流量净额	6,829,363.80	764,274,212.08	-99.11%
现金及现金等价物净增加额	-114,852,861.81	563,034,744.06	-120.4%

报告期，公司经营活动产生的现金净流入为82,098,956.49元，扭转了去年经营现金流为负的局面，主要系2012年度公司加强了应收账款的管理，回款较好，公司的经营稳定，利润质量可靠；投资活动产生的现金净额比上年同期下降5.51%，主要系公司使用募集资金及超募资金投资大庆油气田开发装备产研基地建设项目及储油罐机械清洗租赁服务项目，以及收购华油科思等现金流出所致；筹资活动产生的现金流量净额较上年同期下降99.11%，主要系公司2011年度IPO募集资金到位所致。

三、主营业务构成情况

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年 同期增减(%)	营业成本比上年 同期增减(%)	毛利率比上年同 期增减(%)
分行业						
与石油和天然气 开采有关的服务 活动	510,015,827.55	304,988,835.87	40.2%	26.25%	32.69%	-2.9%
分产品						
油气处理系统	224,448,036.48	132,766,070.69	40.85%	36.36%	46.03%	-3.92%
油气田开采系统	103,243,097.69	62,796,551.74	39.18%	12.85%	10.93%	1.05%
油田环保系统	102,044,867.59	50,189,433.31	50.82%	107.46%	87.85%	5.14%
油田工程技术服 务	45,321,674.60	26,091,161.42	42.43%	-54.08%	-53.08%	-1.23%
天然气运营	34,958,151.19	33,145,618.71	5.18%			
分地区						
华北	59,446,776.35	49,608,651.34	16.55%	143.7%	287.99%	-31.03%
东北	144,460,403.57	73,506,113.30	49.12%	174.4%	164.37%	1.93%
华东	27,976,200.70	14,577,567.28	47.89%	-62.02%	-64.07%	2.96%
中南	12,176,958.70	7,638,562.14	37.27%	2.96%	37.06%	-15.61%
西南	959,507.57	499,235.49	47.97%	-51.77%	-53.3%	1.71%
西北	39,001,503.44	19,926,296.13	48.91%	652.85%	625.98%	1.89%
海外	225,994,477.22	139,232,410.19	38.39%	-3.53%	-0.05%	-2.15%

四、资产、负债状况分析

1、资产项目重大变动情况

单位：元

	2012 年末		2011 年末		比重增 减(%)	重大变动说明
	金额	占总资 产比例 (%)	金额	占总资 产比例 (%)		
货币资金	575,460,335.87	36.58%	690,471,438.01	51.91%	-15.33%	货币资金较年初减少，主要系上年度内向社会公开发行股票所募资金在本报告期投入使用所致。
应收票据	3,100,000.00	0.20%	2,000,000.00	0.15%	0.05%	应收票据较年初增长，主要系报告期内

						货款结算收到的银行承兑汇报增加所致。
应收账款	327,738,234.09	20.83%	244,451,284.96	18.38%	2.45%	应收账款较年初增长，主要系收入规模的扩大相应形成应收账款增长。
预付款项	37,577,143.81	2.39%	55,309,861.97	4.16%	-1.77%	预付款项较年初减少，主要系报告期内预付的工程款、货款等减少所致。
应收利息	4,770,779.54	0.30%	9,069,966.33	0.68%	-0.38%	应收利息较年初减少，主要系报告期内募集资金定期存单到期所致。
其他应收款	13,187,676.20	0.84%	13,937,245.91	1.05%	-0.21%	
存货	83,971,896.04	5.34%	75,066,027.46	5.64%	-0.30%	
长期股权投资	11,623,706.58	0.74%	-	0.00%	0.74%	
固定资产	242,975,262.36	15.45%	61,355,698.58	4.61%	10.84%	固定资产较年初大幅增加，主要系报告期内部分在建工程完工验收转为固定资产所致。
在建工程	102,423,095.19	6.51%	159,344,033.23	11.98%	-5.47%	在建工程较年初减少，主要系报告期内部分在建工程完工验收转为固定资产所致。
无形资产	15,518,153.86	0.99%	15,284,216.37	1.15%	-0.16%	
商誉	138,297,036.63	8.79%	-	0.00%	8.79%	商誉较年初大幅增加，主要是报告期内，公司收购华油科思，收购时点的收购价减去收购时点的归属于母公司净资产后余额却认为商誉。

2、负债项目重大变动情况

单位：元

	2012 年		2011 年		比重增 减 (%)	重大变动说明
	金额	占总资 产比例 (%)	金额	占总资 产比例 (%)		
短期借款	50,000,000.00	3.18%	28,000,000.00	2.11%	1.07%	
应付票据	36,565,777.02	2.32%	17,480,000.00	1.31%	1.01%	应付票据较年初大幅增加，主要系报告期内支付货款使用的银行承兑汇票增加所致。
应付账款	97,491,850.40	6.20%	86,651,893.63	6.51%	-0.31%	
预收款项	13,480,324.93	0.86%	5,253,674.71	0.39%	0.47%	预收款项较年初大幅增加，主要系报告期内公司预收的在产项目进度款增加

						所致。
应付职工薪酬	8,855,259.16	0.56%	8,194,553.92	0.62%	-0.06%	
应交税费	22,488,534.76	1.43%	16,894,231.56	1.27%	0.16%	
应付利息	234,683.27	0.01%	56,324.88	0.00%	0.01%	
其他应付款	109,720,937.01	6.97%	5,921,038.19	0.45%	6.52%	其他应付款较年初大幅增加，主要系公司收购款分批支付所致。

五、核心竞争力分析

公司经过10多年的发展与积累，逐渐形成了自身的竞争优势，主要表现在：

（一）技术优势

公司自成立以来一直坚持“科技创新、以人为本”的核心理念，贯彻以技术为驱动力的发展战略。多年来，公司形成了以分离技术为核心的油气处理领域的专业化优势，并将业务逐步拓展到油气开采领域、油田环保领域。公司主要在三个层面进行技术创新：首先是工艺系统解决方案的优化和创新；其次体现为产品设计技术优势；第三层面为系统集成技术优势。

（二）产品优势

公司提供包括工艺研发、方案设计、装备制造、培训服务、售后服务及运维服务为一体的油气田地面工艺系统装备产品及技术服务。公司产品的价值主要体现为工艺方案及实现该工艺方案的成套系统装备。依靠公司提供的工艺方案和成套装备，油气田开发企业实现了提高油气处理效率、提高油气采收率的目标，达到了降低投资、节能增效的目的。公司产品具有以下优势：

- 1、工艺理念先进，能够满足个性化需求；
- 2、全面的产品线；
- 3、大幅提高油气田投入产出效率，为客户创造价值。

（三）人才优势

公司共有从事技术工作的员工187人，占全部员工人数的25%，其中，建设部第一批授予的国家级勘察设计大师1位、享受国务院特殊津贴的教授级高级工程师2位、高级工程师24位，有3人次先后荣获国家及相关部委科技进步奖项。另外从规模上看，公司拥有近80人的研发设计团队，处于行业内领先地位。

（四）品牌及客户优势

经过十几年的发展，本公司在行业内一些专业领域已经成功树立了综合工艺系统解决方案及成套装备提供商的高端品牌形象，在国内、外油气田享有美誉。在国内市场上，本公司已经全面成为三大石油公司及其下属企业的合格供应商，产品在国内绝大多数油田全面应用。在国际市场上，公司较早参与国际竞争，已经成功为科威特、伊朗、伊拉克、阿尔及利亚、叙利亚、厄瓜多尔、苏丹等20多个产油国近50个油气田提供了成套油气处理装备、移动式高温高压测试装备等多种产品，2012年，公司又成功将含油污泥处理装备引入国际市场。

(五) 国际化的先发优势

公司紧跟我国石油公司收购海外油气资产的脚步，积极将油气服务装备推广大海外市场，自2003年便成功将产品应用到三大石油公司的海外油气田建设当中，迈出了实施国际化战略坚实的步伐。自此，公司形成了国际化发展与以技术为驱动力紧密结合的发展战略。国际化的视野使公司保持在技术上的领先，在技术上的领先又促进了公司在产品、市场、服务等方面的国际化。公司自2003年通过参与国内石油公司海外油气田项目间接进入国际市场以来，公司产品已累计覆盖20多个产油国近50个油气田。较早参与国际化的竞争，促使公司具备了完善的国际标准认证，建立了较为完善的国际化标准设计制造体系，使公司获得国际化的先发优势，有利于公司最终成为一个综合性的国际一流的油气资源开发及利用综合解决方案提供商。

六、投资状况分析

1、对外股权投资情况

(1) 对外投资情况

对外投资情况		
2012 年投资额（元）	2011 年投资额（元）	变动幅度
11,623,706.58	0.00	-
被投资公司情况		
公司名称	主要业务	上市公司占被投资公司权益比例（%）
山西国化科思燃气有限公司	天然气运营	30%

2、募集资金使用情况

(1) 募集资金总体使用情况

单位：万元

募集资金总额	82,172.95
报告期投入募集资金总额	21,237.99
已累计投入募集资金总额	51,822.55

募集资金总体使用情况说明

一、募集资金基本使用情况

经中国证券监督管理委员会《关于核准华油惠博普科技股份有限公司首次公开发行股票的批复》（证监许可[2011]138号）核准，公司于2011年2月16日向社会公开发行人民币普通股3,500万股，每股面值1元，募集资金总额910,000,000元，扣除各项发行费用88,270,453.47元后，公司募集资金净额为821,729,546.53元。截止2012年12月31日，公司累计投入募集资金总额51,822.55万元，其中承诺投资项目累计投入15,212.81万元，超募资金累计投入36,609.74万元。具体情况详见“募集资金承诺项目情况”表。

二、募集资金存放与管理情况

根据《深圳证券交易所股票上市规则》、《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范与指引》、《中小企业板上市公司募集资金管理细则》等法律法规，结合公司实际情况，制定了《募集资金管理及使用制度》，并经公司第一届董事会 2009 年第二次会议及 2009 年第一次临时股东大会审议通过。募集资金到位后，根据公司《募集资金管理及使用制度》的规定，公司和实施募投项目及超募资金投资项目的全资子公司与专户银行及保荐机构签署了《募集资金三方监管协议》，并严格按照《募集资金管理及使用制度》的规定和要求，对募集资金的存放和使用进行了有效的监督和管理，以确保募集资金的使用能够严格按照相关申请和审批程序执行，及时知会保荐机构，并随时接受保荐代表人的监督。截止 2012 年 12 月 31 日，公司募集资金存储专户资金余额如下：

单位：人民币元

银行名称	账号	专用账户用途	2012 年 12 月 31 日余额 (元)
北京银行中关村科技园区支行	01090879400120109089470	部分超募资金项目募集资金的存储和使用	853,192.56
北京银行中关村科技园区支行	01090879400120501094501		51,000,000.00
北京银行中关村科技园区支行	01090879400120201094468		229,631,691.54
中国银行北京车公庄西路支行	346756031622	储油罐机械清洗装备租赁服务项目	7,904,152.17
中国银行北京车公庄西路支行	324657252785		30,000,000.00
招商银行北京亚运村支行	110907720510601	油气田开发装备产研基地项目	4,735,420.98
合计			324,124,457.25

(2) 募集资金承诺项目情况

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(%) (3) = (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目										
油气田开发装备产研基地建设	否	24,050	24,050	10,965.17	15,212.81	63.25%	2012年12月31日		不适用	否
承诺投资项目小计	--	24,050	24,050	10,965.17	15,212.81	--	--		--	--
超募资金投向										
储油罐机械清洗装备租赁服务	否	8,090	8,090	1,939.97	4,505.07	55.69%	2013年04月30日		不适用	否
购置办公用房	否	11,000	11,000	332.85	10,504.67	95.5%	2012年02月29日		不适用	否
归还银行贷款(如有)	--	7,600	7,600		7,600	100%	--	--	--	--
补充流动资金(如有)	--	14,000	14,000	8,000	14,000	100%	--	--	--	--
超募资金投向小计	--	40,690	40,690	10,272.82	36,609.74	--	--		--	--
合计	--	64,740	64,740	21,237.99	51,822.55	--	--		--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)	无。									
项目可行性发生重大变化的情况说明	无。									
超募资金的金额、用途及使用进展情况	适用 公司本次公开发行股票募得超募资金金额为 581,229,546.53 元，截止至报告期，公司超募资金使用情况如下：									

	<p>一、公司第一届董事会 2011 年第二次会议和 2011 年第二次临时股东大会审议通过了部分超募资金使用议案及进展情况如下：</p> <p>1、使用超募资金 8,090 万元投资储油罐机械清洗装备租赁服务项目，公司采用向全资子公司北京惠博普能源技术有限责任公司增资的方式实施，项目如期进行；</p> <p>2、使用超募资金 11,000 万元购置办公用房，该项目已实施完毕投入使用；</p> <p>3、使用超募资金人民币 7,600 万元提前偿还银行贷款，该项目已实施完毕；</p> <p>4、使用超募资金 6,000 万元永久补充流动资金，该项目已实施完毕。</p> <p>二、公司第一届董事会 2012 年第一次会议和 2011 年年度股东大会审议通过了部分超募资金使用议案及进展情况如下：</p> <p>1、使用部分超募资金 8,000 万元永久补充流动资金，该项目已实施完毕。</p> <p>截止至报告期末，公司共计确定了超募资金使用金额 40,690.00 万元，剩余超募资金的使用尚在规划中。</p>
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用
募集资金投资项目先期投入及置换情况	不适用
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	尚未使用的募集资金存放于募集资金专户中集中管理。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无。

3、主要子公司、参股公司分析

主要子公司、参股公司情况

公司名称	公司类型	所处行业	主要产品或服务	注册资本	总资产(元)	净资产(元)	营业收入(元)	营业利润(元)	净利润(元)
北京惠博普能源技术有限责任公司	子公司	与石油和天然气开采有关的服务活动	油气处理、油气开采、油田环保系统装备方面的国际业务	10,090 万元	227,137,686.41	132,847,384.88	132,517,892.93	22,760,239.07	20,034,090.69
北京奥普图控制技术有限公司	子公司	与石油和天然气开采有关的服务活动	油田自动化工程服务	1,000 万元	29,291,474.08	18,500,455.32	29,046,846.28	2,303,114.82	2,014,468.19
大庆惠博普石油机械设备制造有限公司	子公司	与石油和天然气开采有关的服务活动	石油机械设备制造、加工、销售,压力容器制造、加工、销售等	13,500 万元	342,154,073.41	212,480,726.97	102,434,188.50	29,135,908.45	24,622,637.21
大庆科立尔石油技术服务有限公司	子公司	与石油和天然气开采有关的服务活动	油水井作业、压裂、酸化,石油机械设备清洗、维修、维护,罐及管道清洗、维修,管道内外检测、抢修、解堵技术服务	1,000 万元	22,239,406.46	10,460,571.87	10,445,582.64	2,579,762.90	1,900,517.57
北京华油科思能源管理有限公司	子公司	与石油和天然气开采有关的服务活动	天然气运营企业管理;天然气技术服务、燃气设备的技术咨询、技术服务	5,000 万元	78,494,047.00	58,393,684.30	151,471,465.64	4,642,241.01	2,891,237.00
香港惠环球科技有限公司	子公司	与石油和天然气开采有关的服务活动	为公司收集油气田服务行业最新信息	150 万美元	9,248,021.60	9,248,021.60	1,155,721.27	-475,456.91	-475,456.91
蒙古 HHI. LLC 公司	子公司	与石油和天然气开采有关的服务活动	主要从事蒙古国油田装备与技术服务以及油田基地综合服务	50 万美元	12,636,937.11	12,628,296.96	10,086,688.57	2,878,357.16	2,490,592.14
正镶白旗惠博普能源技术有	子公司	与石油和天然气开采有关	主要从事油气资源开发,石油技术咨询、服务及	2,000 万元	26,334,248.91	19,781,021.20	0.00	-238,249.88	-202,251.66

限责任公 司		服务活动	石油机械设备销 售业务						
-----------	--	------	----------------	--	--	--	--	--	--

报告期内，公司主要子公司经营业绩情况：

单位：元

项目	持股比例	2012年度净利润	2011年度净利润	同比变动比例
北京惠博普能源技术有限责 任公司	100%	20,034,090.69	26,640,091.83	-24.80%
北京奥普图控制技术有限公 司	100%	2,014,468.19	22,640,109.71	-91.10%
大庆惠博普石油机械设备制 造有限公司	100%	24,622,637.21	926,947.62	2,556.31%
大庆科立尔石油技术服务有 限公司	100%	1,900,517.57	-601,426.71	416.00%
北京华油科思能源管理有限 公司	100%	2,891,237.00	-757,552.70	481.65%
香港惠华环球科技有限公司	100%	-475,456.91	-234,868.91	-102.44%
蒙古HHI.LLC公司	100%	2,490,592.14	3,828,944.38	-34.95%
正镶白旗惠博普能源技术有 限责任公司	100%	-202,251.66	-16,727.14	-1,109.12%

(1) 北京惠博普能源技术有限责任公司

北京惠博普能源技术有限责任公司成立于2005年9月21日，注册资本为10,090万元，注册地址为北京市西城区黄寺大街26号院1号楼6层709。该公司主要业务为油气处理、油气开采、油田环保系统装备方面的国际业务，为公司国际客户提供技术及产品服务。经审计，该公司报告期内的财务数据如下：

单位：元

项目	2012年12月31日
总资产	227,137,686.41
净资产	132,847,384.88
项目	2012年度
营业收入	132,517,892.93
净利润	132,517,892.93

(2) 北京奥普图控制技术有限公司

北京奥普图控制技术有限公司成立于2003年1月6日，注册资本为1,000万元，注册地址为北京市昌平区科技园区中兴路10号A226室。该公司主要业务为提供油田自动化工程服务，为客户提供地面油气集输及处理系统安全平稳运行、生产出合格的原油、天然气和回收轻烃、并输送至石化厂或最终用户所需的一系列自动化工程技术服务。

受国际市场影响，2012年的光伏产业依然处在行业低谷期，迟迟未能走出寒冬，从而导致奥普图公司自动化模块在该行业的应用受到了很大影响，订单量急剧下滑，使得该公司净利润下降幅度较大。

经审计，该公司报告期内的财务数据如下：

单位：元

项目	2012年12月31日
总资产	29,291,474.08
净资产	18,500,455.32
项目	2012年度
营业收入	29,046,846.28
净利润	2,014,468.19

(3) 大庆惠博普石油机械设备制造有限公司

大庆惠博普石油机械设备制造有限公司成立于2008年8月19日，注册资本为13,500万元，注册地址为大庆市让胡路区经济技术开发区开元大街11号。该公司主要业务为石油机械设备制造、加工、销售，压力容器制造、加工、销售等，为本公司的产品加工制造基地，实现公司设计、制造、销售一体化战略，提高公司获取订单的能力，解决公司国际招投标资质瓶颈问题，同时确保项目工期、产品质量，加强知识产权保护。

报告期内，惠博普机械实现净利润24,622,637.21元，较上年同期有大幅增长。2012年，惠博普机械加强了营销网络建设以及计划管理考核，同时，随着公司含油污泥处理设备的不断推广，已逐渐得到客户认可，在大庆油田取得了较好的成绩。

经审计，该公司报告期内的财务数据如下：

单位：元

项目	2012年12月31日
总资产	342,154,073.41
净资产	212,480,726.97
项目	2012年度
营业收入	102,434,188.50
净利润	24,622,637.21

(4) 大庆科立尔石油技术服务有限公司

大庆科立尔石油技术服务有限公司成立于2009年2月10日，注册资本为1,000万元，注册地址为大庆市让胡路区经济技术开发区开元大街11号。该公司主要业务为油水井作业、压裂、酸化，石油机械设备清洗、维修、维护，罐及管道清洗、维修，管道内外检测、抢修、解堵技术服务。随着科立尔服务业务逐渐开展，公司将能为油气田提供油井作业、储油罐自动机械清洗等服务，拓展公司在油田工程技术服务领域的业务。经审计，该公司报告期内的财务数据如下：

单位：元

项目	2012年12月31日
总资产	22,239,406.46
净资产	10,460,571.87
项目	2012年度
营业收入	10,445,582.64
净利润	1,900,517.57

(5) 北京华油科思能源管理有限公司

2012年12月27日，公司第一届董事会2012年第七次会议审议通过了《关于使用自有资金收购天然气运营管理公司——北京华油科思能源管理有限公司100%股权的议案》，公司使用189,000,000.00元收购华油科思100%股权。

北京华油科思能源管理有限公司成立于2011年7月7日，注册资本5000万元，北京市北京经济技术开发区宏达南路7号院1号楼403室。该公司主要业务为天然气运营企业管理；天然气技术服务、燃气设备的技术咨询、技术服务。

该公司2012年度12月份的财务数据纳入公司合并报表范围，为公司贡献的净利润为264,097.51元。经审计，该公司报告期内的财务数据如下：

单位：元

项目	2012年12月31日
总资产	78,494,047.00
净资产	58,393,684.30
项目	2012年度
营业收入	151,471,465.64
净利润	2,891,237.00

(6) 香港惠华环球科技有限公司

香港惠华环球科技有限公司作为公司海外业务的窗口，其主要功能包括在世界范围内为公司收集油气田服务行业最新信息，寻找合适的商业机会，并作为公司境外投资的平台。经审计，该公司报告期内的财务数据如下：

单位：元

项目	2012年12月31日
总资产	9,248,021.60
净资产	9,248,021.60
项目	2012年度
营业收入	1,155,721.27
净利润	-475,456.91

(7) 蒙古HHI.LLC 公司

蒙古HHI.LLC公司成立于2007年11月7日，注册资本及实收资本50万美元，其中香港惠华环球持有其100%股权，注册地址为#801, Jiguur Grand Office Center. TEEVERCHIDIIN Road, Sukhbaatar district 2. Ulaanbaatar, MONGOLIA。该公司主要从事蒙古国油田装备与技术服务以及油田基地综合服务。经审计，该公司报告期内的财务数据如下：

单位：元

项目	2012年12月31日
总资产	12,636,937.11
净资产	12,628,296.96
项目	2012年度
营业收入	10,086,688.57
净利润	2,490,592.14

(8) 正镶白旗惠博普能源技术有限责任公司

正镶白旗惠博普能源技术有限责任公司成立于2011年11月10日，注册资本为2,000万元，注册地址为正镶白旗明安图镇明安星宾馆214房间。该公司主要从事油气资源开发，石油技术咨询、服务及石油机械设备销售业务。经审计，该公司报告期内的财务数据如下：

单位：元

项目	2012年12月31日
总资产	26,334,248.91
净资产	19,781,021.20
项目	2012年度
营业收入	0.00
净利润	-202,251.66

报告期内取得和处置子公司的情况

√ 适用 □ 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司目的	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产和业绩的影响
北京华油科思能源管理有限公司	贯彻公司油气行业上下游一体化的发展战略	收购华油科思 100%股权	有利于拓宽公司的产业链和产品线，发挥协同效应，提升公司的盈利能力。

七、公司未来发展的展望

（一）行业发展趋势和竞争格局

1、行业发展趋势

（1）宏观经济发展趋势

受金融危机、欧债危机等影响，世界经济增长出现缓慢甚至倒退的现象。虽然各国都采取了刺激经济增长的措施，以求尽快走进复苏轨道，但是各种制约复苏的不稳定因素依然存在。中国人民银行在《2012年中国金融市场发展报告》中也指出在2013年，世界经济仍将可能延续低速增长的态势；而中国作为新兴经济体与发展中国家的代表，坚定不移实施“稳增长、求发展”的政策，发展势头良好，抵御了发达国家经济低迷的影响，但仍旧难以独善其身，在贸易等方面也受到了较大的消极影响，整体而言宏观经济发展环境不容乐观。

（2）油气行业发展趋势

据中国石油经济技术研究院发布的《2012年国内外油气行业发展报告》预测，2013年全球经济将继续缓慢复苏，国际石油市场仍将宽松，国际油价高位震荡。宽松的国际石油市场意味着未来油气资源需求量不会十分紧张，对油价上升劲头有一定缓冲作用，但是地缘政治以及投资因素对油气的冲击力度不容小觑，因此未来国际油价仍将高位震荡，这将刺激全球油气资源勘探开发支出不断增长，抵消了不乐观的宏观经济发展环境带给油气行业发展趋势的负面影响，整体上油气行业未来发展趋势为公司发展提供了良好的外部环境。

另外，随着我国能源消费量也将不断增长。据中国石油集团经济技术研究院发布的《2012年国内外油气行业发展报告》预测，2013年我国石油需求量将达5.14亿吨，对外依存度超过60%；我国天然气表观消费量达1,650亿立方米，占一次能源消费比重为5.8%，对外依存度32%，供需总体偏紧，因此我国石油能源需求的持续旺盛也为公司发展提供了良好的外部环境。

（3）国际市场油气开发投资趋势

据巴克莱（Barclays）银行发布的《全球2013勘探开采展望》预测，2013年全球油气上游业开支将创新纪录，达6,440亿美元，增幅7%，这些数据说明国际市场油气开发投资力度正不断加大。活跃的投资活动将为油服企业发展提供了更多的机遇，特别是对有技术优势的公司带来巨大的发展机会。

（4）天然气和非常规油气资源未来地位日趋重要

天然气在能源结果中所占的比重越来越大，世界能源将步入“能源气体化”时代，预计到2030年天然气在世界一次能源

结构中所占的比例将提高到28%，超过石油成为世界第一大能源。就中国主要能源的供应和消费而言，天然气比重较低但一直是发展最快的能源之一，预计天然气占比将在2015年达到8%，消费量将达到2,460亿立方米，天然气在未来能源格局的重要性将越来越大，这将给公司在天然气应用领域的发展提供了一份非常好的契机。

与此同时，非常规油气资源的发展也越来越受重视，国际大型石油公司早已经将其纳入发展战略之中。以页岩气为代表的非常规油气资源成为近几年的投资热点，其储量、产量非常可观，是未来接替常规油气资源的主力军。根据2011年EIA发布的报告，估计全球页岩气储量约187万亿立方米，其中中国的页岩气技术可采储量为36万亿立方英尺，排名世界第一。而中国国土资源部的估算为25万亿立方米，约中国现有非常规可采资源量的10倍。随着石油价格的持续高位以及美国页岩气开发规模化，非常规油气资源的开发将成为未来能源发展的重点。另外，我国政府也开展了两轮页岩气探矿区招标活动，预计将在未来取得可喜成果，这给行业发展提供了一个新的起点和重点。

2、行业竞争格局

(1) 国内市场竞争格局

在国内市场，公司坚持科技创新理念，现有产品和技术都是针对国内各大油田难以解决的问题而研制开发的，如高效油气水砂分离装备主要解决油田含水率高，分离难度大等问题；含油污泥设备主要解决油田污泥无害化、经济化处理难题等，可以看出公司开发的产品和技术均具有较强的先进性和新颖性，在行业内的竞争地位较为明显。但是公司发现自身的一些传统产品，如储罐清洗设备、污泥处理设备被行业内的竞争对手仿制，竞争压力逐步增大，为此公司将不断加强知识产权保护力度，同时将不断升级、创新技术，以保持领先优势。

(2) 国际市场竞争格局

在国际市场，凭借性价比优势，公司跻身于国际油气市场竞争舞台，取得了一定市场份额，主要是因为与国际著名油服企业相比，公司油气分离技术水平与其相当，而价格优势相对明显，因此能在国际市场竞争中脱颖而出；而与发展中国家油服企业相比，公司的产品及技术表现出了绝对优势。值得一提的是，今年公司首次将环保产品引入国际市场参与竞争，获得了可喜成果。但是公司也认识到，公司的品牌、业绩、渠道仍是国际竞争中的弱势，未来将继续加强这方面建设。

(二) 公司发展战略

根据油气行业环境发展状况，公司的发展战略为：

1、继续坚定不移实施国际化发展战略

未来全球油气勘探开发活动依然活跃，国际油服市场空间依然巨大，公司的主打产品油气处理系统、油气开采板块需求量仍旧很大，特别是我国三大石油公司投资参与的海外项目的建设，这将为中国企业提供了更为便利的条件。另外，公司也将积极推广环保产品到国际市场，参与竞争，从而进一步丰富国际产品线。

2、继续推广、做大做强石油石化领域环保业务和天然气利用业务

根据国家“十二五”发展规划，期间国家对能源需求实行总量控制，积极推进结构优化、节能减排、生态环境建设、清洁能源发展，推动能源行业转变发展方式、实现科学发展。其中重点任务是采取有效措施加大节能力度，提高传统能源清洁

利用水平；加大天然气等清洁能源的利用规模；加快推进水电和核电的开发建设，积极做好风能、太阳能、生物质能等可再生能源的转化利用，大力推进能源结构优化调整；统筹规划重点能源基地和跨区能源输送通道建设，促进能源资源优化配置。

根据上述内容，公司制定了两个发展重点：一是继续推广、做大做强石油石化环保业务，即将公司含油污泥装备、储油罐机械清洗装备以及服务进一步推广到石油石化行业领域，并积极开拓、培育市场，做大、做强该类产品业绩；二是将华油科思业务不断扩大，积极开拓天然气利用市场，并将触角延伸到LNG等领域。

3、天然气和非常规油气资源的开发将创造出一批全新的市场需求

越来越重要的天然气和非常规油气资源发展将创造出一批全新的市场需求，以中国为例，其非常规油气资源特别是页岩气、煤层气等天然气资源的开发已成为未来中国本土油气资源开发的重点。这些资源的开发需要一系列全新的开采方式，从而带来一系列不同装备和服务需求，而且市场空间巨大。

依托在气体处理领域和环保领域的丰富经验，公司正积极开发适合于非常规天然气资源勘探、开发需要的个性化装备。同时，也正与国际知名企业展开技术和商业上的合作共同开拓该领域其他的商业机会。

4、坚持上下游一体化策略，充实公司业务链

根据公司自身特点，应用资本市场，积极开拓油气资源上游业务，探寻新业务模式，为公司培育新的利润增长点；巩固油气行业中游业务，进一步细化和丰富该行业的产品种类和技术体系；公司已经所有触及下游领域，但需要进一步深化和完善该领域业务，加强市场开拓，不断提升市场占有率和影响力，为公司贡献更大的利润。

5、坚持科技创新，保持技术优势

公司是技术型企业，深知拥有核心技术才是保持不断领先地位的关键因素，因此公司将不断加大研发投入，不断开发符合市场需求的产品和技术，不断升级技术和储备技术，保持自身技术优势。

（三）2013年度经营计划

2013年度公司预算目标为力争实现营业收入11亿元，净利润1.4亿元，同时做好以下几个方面的工作：

1、积极贯彻上下游一体化发展战略，运用资本优势快速拓展新兴产业

在上游油气资源开发领域，继续寻找合适的国外油气田资源性项目，探索以资本运作为核心的国际资源收购模式；在中游油气集输领域，不断开拓国际市场，创新业务模式，提高设计、生产、服务的质量和标准化水平；在下游油气销售及利用领域，不断拓展燃气应用领域的高附加值业务，同时稳步推进现有燃气输配项目的建设。

2、进一步加强和完善事业部制的集团化管理体系，提高公司战略的执行力

事业部管理的目标是打造多个独立经营的业务板块，是集团化和多元化发展的必由之路，也是培养管理梯队的必由之路。各事业部是公司的收入和利润中心，对项目的成本、质量、进度负责；公司应按照目标管理的模式，以考核为手段对各事业部进行控制；各职能部门通过计划管理、财务管理等方式对各事业部提供专业指导，采购、制造等专业部门为各事业部提供业务支持。

3、坚持国际化的发展思路，建立与之相适应的管理模式

事实证明，国际化是确保公司可持续发展的重要途径，国际市场为公司提供了更加广阔的发展空间。首先，公司实施国际化战略必须扎扎实实的走出去，感受和贴近国际市场，这样海外营销网络建设是至关重要的因素。其次，国际化发展的主要障碍是文化差异，那么建设国际化的人才团队是突破这一障碍的重要举措。最后，多元的文化必然要求多元的管理理念，摸索适合惠博普的国际化管理模式是保证国际化战略实施效果的关键。

4、切实加强人力资源开发工作，建立与惠博普发展相匹配的人才结构，为公司的可持续发展提供可靠的人才保障

人才战略是一切战略实施的基石，人才匮乏是制约发展的关键问题，加强外部人才特别是管理型人才的引进是现阶段惠博普快速发展的必由之路。首先，应建立“不进则退”的人才发展文化，打造惠博普强大的人才梯队；其次，建立员工职业发展计划，关心员工的个人成长；最后，推出适合公司的人才激励计划，将企业利益与员工利益结合起来，激发人才斗志。

5、建立以市场研究为主导的可持续发展的创新体系，确保惠博普技术领先策略的实施

公司的研发体系必须具有滚动性，能够持续的提供符合市场需要的新产品；以公司战略为导向，建立从目标定位、到日常管理再到转化应用的科研管理系统是公司创新体系建立的基本方向；研发中心是科技创新的管理部门，是滚动创新的管理者和责任人；自主研发、合作引进相结合始终是公司创新的两个重要来源，关键是要有计划、程序的进行管理与运作。

（四）近期资金需求计划

公司近期的资金使用方向主要是：（1）维持现有业务正常开展，满足其不断增长的业务量带来的资金需求；（2）产业链不断延伸和市场布局所涉及的投资和潜在收购项目带来的资金需求，但存在较大的不确定性。公司将根据自身情况，通过多种融资渠道解决可能存在的资金不足问题。

（五）公司面临的潜在风险

1、未来宏观经济发展不确定带来的风险

若世界经济复苏过于缓慢或者难以改变长期低迷趋势，这将必然影响油气行业发展景气程度，从而给公司发展带来萎靡的外部环境。

2、主要产油国政局不稳带来的风险

全球油气资源分布不均，主要集中在伊拉克、伊朗等主要产油国，而这些国家政治环境的不稳定直接增加了国际市场不确定性，从而影响公司产品在国际市场的推广和应用。

3、新产品投入市场风险

新产品进入市场需要一个让客户认识、接受与使用过程，这个过程长短具有不确定性；另外，新产品本身性能等也需要接受市场的考验，可能存在需要改进的地方，获得较大的经济效益存在不确定性。

4、业务量的爆发对公司的技术及管理方面人力资源的配备构成挑战

油气行业是高技术行业，因此人才是关键。如果出现业务量爆发情形，公司将面临技术和管理人才紧缺的问题，给公司带来了一定的风险。

八、董事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

报告期内，利安达会计师事务所为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

九、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况说明

2012年度，公司未发生与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情形。

十、报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

报告期内，公司未发生重大会计差错更正需追溯重述的情形。

十一、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

2012年12月27日，公司第一届董事会2012年第七次会议审议通过了《关于使用自有资金收购天然气运营管理公司——北京华油科思能源管理有限公司100%股权的议案》，公司使用189,000,000.00元收购华油科思100%股权，因此纳入合并报表。

十二、公司利润分配及分红派息情况

报告期内利润分配政策特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

报告期内，公司根据北京证监局2012年6月29日下发的《关于进一步完善上市公司现金分红有关事项的通知》（京证公司发【2012】101号）的相关要求，征求广大投资者意见，对《公司章程》利润分配以及分红相关条款进行了完善和细化，同时制定了《未来三年（2012-2014）股东回报规划》，独立董事对其发表了同意意见，上述相关议案已经公司2012年9月7日召开的2012年第一次临时股东大会审议通过。决策程序透明，符合相关要求的规定。

综上所述，公司现金分红政策的制定及执行情况良好，符合公司章程的规定或者股东大会决议的要求，分红标准和比例明确清晰，相关的决策程序和机制完备，独立董事尽职履责并发挥了应有的作用，另外，在公司章程中对现金分红政策进行调整或变更的条件和程序也进行了规范，使其完全合规并透明。

本年度利润分配及资本公积金转增股本预案

适用 不适用

每10股送红股数（股）	0	0
每 10 股派息数（元）（含税）		0.5
每 10 股转增数（股）		5
分配预案的股本基数（股）		303,750,000.00
现金分红总额（元）（含税）	110,000,000.00	15,187,500.00
可分配利润（元）		141,741,346.40

利润分配或资本公积金转增预案的详细情况
<p>经利安达会计师事务所有限责任公司出具的利安达审字[2013]第 1068 号《审计报告》确认，公司 2012 年度合并归属于上市公司股东的净利润 95,728,953.22 元，未分配利润 208,705,519.03 元；2012 年度母公司实现净利润 93,325,259.48 元，未分配利润 141,741,346.40 元，根据深圳证券交易所的相关规则，按照母公司和合并未分配利润孰低原则，2012 年度可供股东分配的利润确定为不超过 141,741,346.40 元。依据《公司法》和《公司章程》及国家有关规定，公司拟按照以下方案实施利润分配：</p> <p>以 303,750,000 股为基数，按照持股比例分配现金股利 15,187,500 元（含税），即向在股权登记日登记在册的全体股东按每 10 股派现金股利 0.5 元（含税），经过本次分配后未分配利润剩余部分结转以后年度分配。</p> <p>另，2012 年度末母公司资本公积 689,700,221.02 元，公司拟以 303,750,000 股为基数，以资本公积转增股本 151,875,000 元，即向在股权登记日登记在册的全体股东按每 10 股转增 5 股，转增后公司总股本变更为 455,625,000 股。</p>

公司近 3 年（含报告期）的利润分配方案及资本公积金转增股本方案情况

(1) 根据公司2011年5月20日2010年度股东大会审议通过的《2010年度利润分配预案》，以公司总股本135,000,000股为基数，向全体股东每10股送红股3股，派2元人民币现金；同时，以资本公积金向全体股东每10股转增2股。该方案于2011年6月9日实施完毕。

(2) 根据公司2012年4月27日2011年度股东大会审议通过的《2011年度利润分配预案》，以公司总股本202,500,000股为基数，向全体股东每10股派1.50元人民币现金；同时，以资本公积金向全体股东每10股转增5股。该方案于2012年5月9日实施完毕。

(3) 根据公司2013年4月11日第二届董事会2013年第二次会议审议通过的《关于2012年度利润分配预案的议案》，以公司总股本303,750,000股为基数，向全体股东每10股派0.50元人民币现金；同时，以资本公积金向全体股东每10股转增5股。

公司近三年现金分红情况表

单位：元

分红年度	现金分红金额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司股东的净利润的比率（%）
2012 年	15,187,500.00	95,728,953.22	15.87%
2011 年	30,375,000.00	91,891,001.71	33.06%
2010 年	27,000,000.00	66,874,808.63	40.37%

十三、社会责任情况

作为上市公司，惠博普在努力经营公司的同时，积极践行社会责任，总体表现为兼顾公司利益相关方的发展，并把产业、社会及环境的可持续发展作为己任，具体表现为：

- 1、公司员工：以人为本，人尽其才

公司始终坚持“以人为本”的理念，设立“季度之星”、“年度优秀员工”等荣誉称号，制定完善的薪酬体系和福利政策，构建科学的人力资源开发计划，为员工提供平等的发展机会，尊重和员工的利益。

2、合作伙伴：互惠互利，共同成长

公司认为客户、供应商和战略联盟者都是公司的合作伙伴。

公司是这样理解与合作伙伴相处之道：解决客户难题，为其提供优质的产品；优化供应流程，加强与供应商沟通，共同为客户提供优质产品；联盟战略伙伴，一起与他们共同成长，实现共赢。

3、公司股东：稳健成长，回报股东

股东是公司的坚实后盾，公司以规范的管理全力发展公司事业，以科学的决策降低投资风险，不断为股东创造价值，并在保证公司持续发展的基础上采取合理利润分配政策，以回报广大股东的厚爱和支持。另外，公司注重广大股东特别是中小股东的利益，严格按照《公司章程》等的规定和要求，规范股东大会的召集、召开以及表决程序，尽可能通过合法有效的方式，让更多股东能够参加股东大会，确保相关信息的透明、公正；同时认真履行信息披露义务，坚持做到信息披露的公平、准确、完整的原则。

4、社会公益：关注教育，反哺社会

惠博普发展的关键是人才，深谙教育事业发展的重要性。公司与中国石油大学签署全面合作协议，与石油大学共建科研实验室；在石油大学设立“惠博普奖学金”，全面支持专业领域的人才培养和科研工作；在贵州资助建设田坝惠博普小学，关注贫困地区教育事业的发展，反哺社会。

5、行业责任：研发创新，引领行业

公司坚定不移地实施“科技创新”理念，以客户需求为导向，研发设计出一系列高效产品，大幅提高油田投入产出效率，并承担了国内三大石油公司的重大创新项目，引领我国油气服务行业发展。

6、环境资源：节能减排，保护环境

公司专门针对油田环境污染问题设计开发了含油污泥处理装备和储油罐机械清洗装备，不仅协助客户节能减排，而且为环境的可持续发展贡献一份自己的力量。

十四、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料
2012年02月22日	惠博普公司会议室	实地调研	机构	华商基金、景顺长城基金、泰达宏利基金、阳光保险、华创证券、国联安基金	行业情况、公司经营投资情况等
2012年02月29日	惠博普公司会议室	实地调研	机构	华商基金、方正富邦基金、华创证券、东	行业情况、公司经营投资

				兴证券、中再资产、华宝兴业基金、中信建投证券、中金资管、中欧基金	情况等
2012年04月12日	惠博普公司会议室	实地调研	机构	国信证券、东兴证券、中证投资、瑞银证券、长江证券、源乐晟资产、中英人寿	行业情况、公司经营投资情况等
2012年04月13日	惠博普公司会议室	实地调研	机构	中信证券、建信基金、上海中金资本、国都证券、华夏基金、信达证券、建信基金、日信证券、中信建投、天津远策投资	行业情况、公司经营投资情况等
2012年04月24日	惠博普公司会议室	实地调研	机构	华泰证券、泽熙投资	行业情况、公司经营投资情况等
2012年06月14日	惠博普公司会议室	实地调研	机构	中国国际金融有限公司、光大永明资产、申银万国证券、博时基金、中投证券	行业情况、公司经营投资情况等
2012年07月04日	惠博普公司会议室	实地调研	机构	第一创业、南方基金、湘财证券、华夏基金	行业情况、公司经营投资情况等
2012年07月09日	惠博普公司会议室	实地调研	机构	华商基金	行业情况、公司经营投资情况等
2012年08月20日	惠博普公司会议室	实地调研	机构	新华基金、信达证券、银河证券、安邦资产、光大资管、新华资产	行业情况、公司经营投资情况等
2012年09月13日	惠博普公司会议室	实地调研	机构	国金证券、信诚基金、英大泰和保险公司、睿信投资公司	行业情况、公司经营投资情况等
2012年09月19日	惠博普公司会议室	实地调研	机构	申银万国、国泰投信	行业情况、公司经营投资情况等
2012年10月11日	惠博普公司会议室	实地调研	机构	国信证券、工银瑞信、中信建投、中银国际	行业情况、公司经营投资情况等
2012年11月07日	惠博普公司会议室	实地调研	机构	光大永明资管、民生加银、高信百诺、六禾投资、英大基金、第一创业证券、中节能华禹基金、安邦资管、中金公司、方正证券资管、建信基金、	行业情况、公司经营投资情况等

				华创证券、广发证券、长安基金、中邮基金、富国基金、诺安基金、益民基金、中信建投	
--	--	--	--	---	--

第五节 重要事项

一、重大诉讼仲裁事项

本年度公司无重大诉讼、仲裁事项。

本年度公司无媒体质疑事项。

二、上市公司发生控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

利安达会计师事务所有限责任公司为公司出具了利安达专字[2013]第 1112 号《关于华油惠博普科技股份有限公司控股股东及其他关联方资金占用情况专项说明》，报告显示报告期内公司未发生控股股东及其关联方非经营性违规占用资金的情况。

三、破产重整相关事项

报告期内，公司不存在破产重整相关事项。

四、资产交易事项

1、收购资产情况

交易对方或最终控制方	被收购或置入资产	交易价格(万元)	进展情况	自购买日起至报告期末为上市公司贡献的净利润(万元)(适用于非同一控制下的企业合并)	自本期初至报告期末为上市公司贡献的净利润(万元)(适用于同一控制下的企业合并)	该资产为上市公司贡献的净利润占利润总额的比率(%)	是否为关联交易	与交易对方的关联关系(适用关联交易情形)	披露日期	披露索引
科思项目管理(中国)有限公司、北京科思达宜通投资咨询有限公司	北京华油科思能源管理有限公司 100% 股权	18,900	完成	264,097.51	不适用	0.28%	否	不适用	2012 年 12 月 28 日	见登载巨潮咨询网 (http://www.cninfo.com.cn/) 上的 HBP2012-033 《关于使用自有资金收购天然气运营管理公司——北京华油科思能源管理有限

										公司 100%股权的公告》
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	---------------

收购资产情况概述

2012年12月27日，公司第一届董事会2012年第七次会议审议通过了《关于使用自有资金收购天然气运营管理公司——北京华油科思能源管理有限公司100%股权的议案》，使用自有资金189,000,000.00元收购与华油科思2名股东所持有的该公司100%股权。华油科思成立以来，凭借在燃气管道运营管理和燃气销售领域的丰富经验，先后在天津、山西等开展了天然气管网的建设及运营工作，并取得了燃气经营权。华油科思制定了跨区域、多城市运营的发展策略，目前已在华北、东北等地区进行了业务布局。惠博普收购华油科思，符合公司油气行业上下游一体化的发展战略，有利于拓宽公司的产业链和产品线，发挥协同效应，提升公司的盈利能力，符合公司及全体股东的利益。

2、出售资产情况

报告期内，公司不存在出售资产情况。

3、企业合并情况

无。

五、公司股权激励的实施情况及其影响

报告期内，公司未实施股权激励计划，亦无延续到报告期内的股权激励事项。

六、重大关联交易

公司在报告期内无重大关联交易。

七、重大合同及其履行情况

1、其他重大合同

序号	受信人	授信人	授信额度 (万元)	签订日期	授信期限	担保情况	是否履行完毕
1	华油惠博普科技股份有限公司	中国银行股份有限公司北京西城支行	5000	2011年6月27日	2012年6月26日	无	是
2	华油惠博普科技股份有限公司	北京银行股份有限公司中关村海淀园支行	7000	2011年6月27日	合同订立日起364天	无	否
	华油惠博普科技股份有限公司	北京银行股份有限公司中关村海淀园	950	2011年11月17日	北京银行7000万元综合授信项下	无	否

	限公司	支行					
	华油惠博普科技股份有限公司	北京银行股份有限公司中关村海淀园支行	450	2011年12月1日	北京银行7000万元综合授信项下	无	否
	华油惠博普科技股份有限公司	北京银行股份有限公司中关村海淀园支行	1300	2011年12月21日	北京银行7000万元综合授信项下	无	否
3	华油惠博普科技股份有限公司	中国银行股份有限公司北京西城支行	10000	2012年8月15日	2013年7月9日	无	否
4	华油惠博普科技股份有限公司	北京银行股份有限公司中关村海淀园支行	7000	2012年8月28日	合同订立日起364天	无	否
5	华油惠博普科技股份有限公司	中国民生银行股份有限公司总行营业部	5000	2012年9月5日	2013年9月5日	无	否
6	华油惠博普科技股份有限公司、北京惠博普能源技术有限公司、北京奥普图控制技术有限公司	汇丰银行(中国)有限公司北京分行	授信一, 最高不超过美元3,000,000的进口授信, 授信二, 最高不超过美元500,000的财资产品授信	2012年11月6日	2013年10月5日	无	否

八、承诺事项履行情况

1、公司或持股 5%以上股东在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

承诺事项	承诺方	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
股改承诺					
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺					
资产重组时所作承诺					

首次公开发行或再融资时所作承诺	公司共同控股股东黄松、白明垠、潘峰、肖荣及股东孙河生、王毅刚、王全、李雪、张海汀、潘玉琦	自公司股票上市之日起三十六个月内，不转让或者委托他人管理本公司公开发行前已持有的股份，也不由本公司回购该部分股份。	上市前	自股票上市之日起 36 个月	严格信守承诺，未出现违反承诺的情况
	公司股东温州中科福泉创业投资有限责任公司、江阴中科科瑞创业投资有限责任公司、张文霞、郑玲、王国友、张中炜、李太平、钱意清、黄永康、王玉平、富饶、查振国、张新群	自公司股票上市之日起十二个月内不转让或委托他人管理本公司公开发行前已持有的公司股份，也不由公司回购该部分股份。		自股票上市之日起 12 个月	
	担任公司董事、监事或高级管理人员的股东	除前述股份锁定期外，在其任职期间，每年转让的股份不超过本人所持公司股份总数的百分之二十五；离职半年内，不转让所持有的公司股份；在申报离任六个月后的十二个月内，通过证券交易所挂牌交易出售公司股票数量占其所持有公司股票总数的比例不超过 50%。		任职期间至申报离任六个月后的十二个月内	
	公司实际控制人黄松、白明垠、潘峰和肖荣	避免同业竞争的承诺：（1）将来不以任何方式从事，包括与他人合作直接或间接从事与华油惠博普科技股份有限公司及其子公司相同、相似或在任何方面构成竞争的业务；（2）将尽一切可能之努力使本人其他关联企业不从事与华油惠博普科技股份有限公司及其子公司相同、类似或在任何方面构成竞争的业务；（3）不投资控股于业务与华油惠博普科技股份有限公司及其子公司相同、类似或在任何方面构成竞争的公司、企业或其他机构、组织；（4）不向其他业务与华油惠博普科技股份有限公司及其子公司相同、类似或在任何方面构成竞争的公司、企业或其他机构、组织或个人提供专有技术或提供销售渠道、客户信息等商业机密；（5）如果未来本人拟从事的业务可能与华油惠博普科技股份有限公司及其子公司存在同业竞争，本人将本着华油惠博普科技股份有限公司及其子公司优先的原则与华油惠博普科技股份有限公司协商解决。		长期	

	公司实际控制人以及持有 5%以上股东	减少关联交易的承诺：“本人（本公司）及本人（本公司）控制的企业将尽量减少或避免与华油惠博普科技股份有限公司（以下简称“惠博普”）的关联交易。在进行确有必要且无法避免的关联交易时，将严格遵循市场规则，本着平等互利、等价有偿的一般商业原则，公平合理地进行，并按相关法律法规、规范性文件及公司章程的规定履行交易程序及信息披露义务。本人（本公司）保证，所做的上述声明和承诺不可撤销。本人如违反上述声明和承诺，将立即停止与惠博普进行的相关关联交易，并及时采取必要措施予以纠正补救；同时本人对违反上述声明和承诺所导致惠博普的一切损失和后果承担赔偿责任。”		长期	
其他对公司中小股东所作承诺					
承诺是否及时履行	是				
未完成履行的具体原因及下一步计划	不适用				
是否就导致的同业竞争和关联交易问题作出承诺	是				
承诺的解决期限	不适用				
解决方式	不适用				
承诺的履行情况	不适用				

九、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计事务所

境内会计师事务所名称	利安达会计师事务所有限责任公司
境内会计师事务所报酬（万元）	101
境内会计师事务所审计服务的连续年限	6 年
境内会计师事务所注册会计师姓名	马龙、张道春

当期是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

公司聘请利安达会计师事务所作为公司内部控制审计会计师事务所,持续督导保荐机构南京证券股份有限公司为公司内部控制核查保荐机构和保荐代表人。

十、监事会、独立董事（如适用）对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

不适用。

十一、处罚及整改情况

报告期内,公司及公司董事、监事、高级管理人员、持股5%以上股东、实际控制人均未受到有权机关调查、司法纪检部门采取强制措施、被移送司法机关或追究刑事责任,也未被中国证监会稽查、行政处罚、证券市场禁入、认定为不适当人选,或其他行政管理部门处罚及证券交易所的公开谴责等。公司董事和董事会没有受到中国证监会稽查、中国证监会处罚、通报批评及证券交易所公开谴责的情况。

董事、监事、高级管理人员、持股 5%以上的股东涉嫌违规买卖公司股票且公司已披露将收回涉嫌违规所得收益的情况

适用 不适用

十二、年度报告披露后面临暂停上市和终止上市情况

不适用。

十三、其他重大事项的说明

无。

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

	本次变动前		本次变动增减(+, -)					本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份	124,076,999	61.27%			62,038,500		62,038,500	186,115,499	61.27%
3、其他内资持股	122,808,000	60.65%			61,404,000		61,404,000	184,212,000	60.65%
境内自然人持股	122,808,000	60.65%			61,404,000		61,404,000	184,212,000	60.65%
5、高管股份	1,268,999	0.63%			634,500		634,500	1,903,499	0.63%
二、无限售条件股份	78,423,001	38.73%			39,211,500		39,211,500	117,634,501	38.73%
1、人民币普通股	78,423,001	38.73%			39,211,500		39,211,500	117,634,501	38.73%
三、股份总数	202,500,000	100%			101,250,000		101,250,000	303,750,000	100%

股份变动的的原因

公司2011年年度权益分派预案为：以公司现有总股本202,500,000股为基数，向全体股东每10股派1.500000元人民币现金；同时，以资本公积金向全体股东每10股转增5.000000股，转增后公司总股份变为303,750,000股。

股份变动的批准情况

√ 适用 □ 不适用

公司2011年度权益分派预案于2012年4月6日经公司第一届董事会2012年第一次会议审议通过，于2012年4月27日获得公司2011年年度股东大会审议通过。该权益分派于2012年5月9日实施完毕，2012年5月10日利安达会计师事务所出具了利安达验字【2012】第1021号《华油惠博普科技股份有限公司验资报告》，2012年6月21日完成工商变更登记。以上公告见公司指定的信息披露媒体《证券时报》、《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》和巨潮资讯网(<http://www.cninfo.com.cn>)在2012年4月7日刊载的《第一届董事会2012年第一次会议决议公告》和2012年4月28日刊载的《2011年年度股东大会决议公告》。

股份变动的过户情况

公司2011年年度权益分配导致股份变动的股权登记日为：2012年5月8日，除权除息日为：2012年5月9日。

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

√ 适用 □ 不适用

公司2011年年度权益分派的影响：本次股份变动前，每股收益为0.47元，稀释每股收益为0.47元，归属于公司普通股股东的每股净资产为5.74元；本次股份变动后，按照变动后股本303,750,000股摊薄计算，2011年年度每股收益为0.30元，稀释每股收益为0.30元，归属于公司普通股股东的每股净资产为3.82元。

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容：无。

二、证券发行与上市情况

1、报告期末近三年历次证券发行情况

股票及其衍生证券名称	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						
首次公开发行并上市	2011年02月16日	26元	35,000,000	2012年02月25日	35,000,000	
可转换公司债券、分离交易可转债、公司债类						
权证类						

前三年历次证券发行情况的说明

2011年1月24日，经中国证券监督管理委员会《关于核准华油惠博普科技股份有限公司首次公开发行股票的批复》（证监许可[2011]138号）核准，本公司公开发行不超过3,500万股新股。本次发行采用网下向询价对象询价配售与网上向社会公众投资者定价发行相结合的方式，其中网下配售700万股，网上定价发行2,800万股，发行价格为26.00元/股。本次发行股票于2011年2月21日完成。2011年2月23日，经深圳证券交易所《关于华油惠博普科技股份有限公司人民币普通股股票上市的通知》（深证[2011]64号文）批准，本公司发行的人民币普通股股票在深圳证券交易所上市，股票简称“惠博普”，股票代码“002554”；其中上网定价公开发行的2,800万股自2011年2月25日起在深圳证券交易所中小企业板上市交易，其余向询价对象配售的700万股限售三个月于2011年5月25日上市交易。

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

参见本小节“一、股份变动情况”

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期股东总数	22,025	年度报告披露日前第 5 个交易日末股东总数	14,836					
持股 5%以上的股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例 (%)	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
黄松	境内自然人	16.82%	51,084,000	资本公积转股 17,028,000	51,084,000			
白明垠	境内自然人	12.74%	38,700,000	资本公积转股 12,900,000	38,700,000			
潘峰	境内自然人	9.95%	30,231,000	资本公积转股 10,077,000	30,231,000			
肖荣	境内自然人	8.66%	26,316,000	资本公积转股 8,772,000	26,316,000			
孙河生	境内自然人	3.06%	9,288,000	资本公积转股 3,096,000	9,288,000			
李雪	境内自然人	2.04%	6,192,000	资本公积转股 2,064,000	6,192,000			
张海汀	境内自然人	2.04%	6,192,000	资本公积转股 2,064,000	6,192,000			
王全	境内自然人	2.04%	6,192,000	资本公积转股 2,064,000	6,192,000			
王毅刚	境内自然人	2.04%	6,192,000	资本公积转股 2,064,000	6,192,000			
中国农业银行—中邮核心优选股票型证券投资基金	基金、理财产品等其他	1.58%	4,791,131		0	4,791,131		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况(如有)	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	为进一步保持公司控制权稳定,2009 年 9 月 30 日,黄松、白明垠、潘峰和肖荣共同签署了一致行动的《协议书》,约定鉴于四方多年合作而形成的信任关系,四方决定继续保持以往的良好合作关系,相互尊重对方的意见,在公司的经营管理和决策中保持一致意见。该协议自签署之日起生效,在四方均为公司股东期间内始终有效(见《招股说明书》第 19 页)。股东潘峰与股东潘玉琦之间存在亲属关系。除上述情形外,公司未知其他股							

	东是否存在关联关系或一致行动关系。		
前 10 名无限售条件股东持股情况			
股东名称	年末持有无限售条件股份数量（注 4）	股份种类	
		股份种类	数量
中国农业银行—中邮核心优选股票型证券投资基金	4,791,131	人民币普通股	4,791,131
吕仁甫	3,780,000	人民币普通股	3,780,000
张文霞	3,600,000	人民币普通股	3,600,000
吕丽秀	1,912,350	人民币普通股	1,912,350
中国农业银行—大成创新成长混合型证券投资基金(LOF)	1,655,790	人民币普通股	1,655,790
长江证券—建行—长江证券超越理财核心成长集合资产管理计划	1,524,731	人民币普通股	1,524,731
王国友	1,313,100	人民币普通股	1,313,100
中国农业银行—信诚四季红混合型证券投资基金	1,200,000	人民币普通股	1,200,000
中国民生银行—华商策略精选灵活配置混合型证券投资基金	1,100,736	人民币普通股	1,100,736
中国建设银行—信诚优胜精选股票型证券投资基金	1,075,300	人民币普通股	1,075,300
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	公司未知前十名无限售条件股东是否存在关联关系，也未知其他无限售条件股东之间是否属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》中规定的一致行动人。		

2、公司控股股东情况

自然人

控股股东姓名	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
黄松	中国	否
白明垠	中国	否
潘峰	中国	否
肖荣	中国	否
最近 5 年内的职业及职务	黄松先生，最近 5 年一直担任公司董事长，总经理；白明垠先生，最近 5 年一直担任公司董事，副总经理；潘峰先生，最近 5 年一直担任公司董事，副总经理；肖荣先生，最近 5 年一直担任公司董事，副总经理。	
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	无	

报告期控股股东变更

适用 不适用

3、公司实际控制人情况

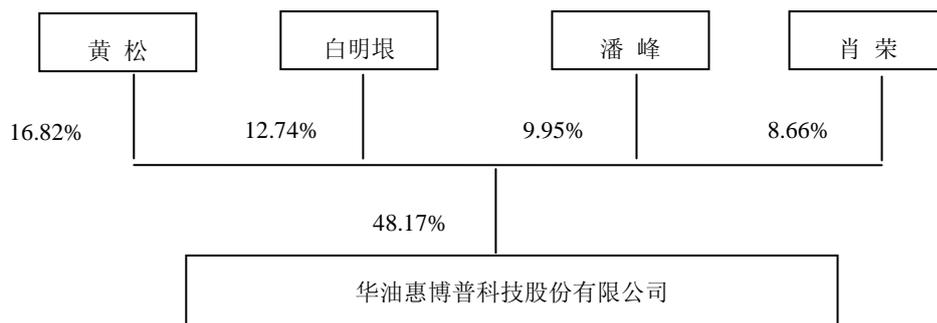
自然人

实际控制人姓名	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
黄松	中国	否
白明垠	中国	否
潘峰	中国	否
肖荣	中国	否
最近 5 年内的职业及职务	黄松先生，最近 5 年一直担任公司董事长，总经理；白明垠先生，最近 5 年一直担任公司董事，副总经理；潘峰先生，最近 5 年一直担任公司董事，副总经理；肖荣先生，最近 5 年一直担任公司董事，副总经理。	
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	无	

报告期实际控制人变更

适用 不适用

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

第七节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数(股)	本期增持股份数量(股)	本期减持股份数量(股)	期末持股数(股)
黄松	董事长; 总经理	现任	男	50	2013年02月25日	2016年02月24日	34,056,000	17,028,000		51,084,000
白明垠	董事; 副总经理	现任	男	48	2013年02月25日	2016年02月24日	25,800,000	12,900,000		38,700,000
潘峰	董事; 副总经理	现任	男	43	2013年02月25日	2016年02月24日	20,154,000	10,077,000		30,231,000
肖荣	董事; 副总经理	现任	男	50	2013年02月25日	2016年02月24日	17,544,000	8,772,000		26,316,000
瞿绪标	董事	现任	男	45	2013年02月25日	2016年02月24日				
胡文瑞	独立董事	现任	男	63	2013年02月25日	2016年02月24日				
张树平	独立董事	现任	男	71	2013年02月25日	2016年02月24日				
刘力	独立董事	现任	男	58	2013年02月25日	2016年02月24日				
朱振武	独立董事	现任	男	42	2013年02月25日	2016年02月24日				
王全	监事会主席	现任	男	51	2013年02月25日	2016年02月24日	4,128,000	2,064,000		6,192,000
刘立平	监事	离任	男	39	2009年08月26日	2013年02月24日				
王毅刚	监事	现任	男	47	2013年02月25日	2016年02月24日	4,128,000	2,064,000		6,192,000
杨辉	监事	现任	男	39	2013年02月25日	2016年02月24日				
郑玲	财务总监	现任	女	54	2013年02月25日	2016年02月24日	1,050,000	525,000		1,575,000
张中炜	董事会秘书; 副总经理	现任	男	37	2013年02月25日	2016年02月24日	441,999	220,999		662,998

	理									
郭金辉	副总经理	现任	男	44	2013年02月25日	2016年02月24日				
李雪	副总经理	现任	男	43	2013年02月25日	2016年02月24日	4,128,000	2,064,000		6,192,000
张海汀	总经理助理	现任	男	46	2013年02月25日	2016年02月24日	4,128,000	2,064,000		6,192,000
钱意清	助理财务总监	现任	男	42	2013年02月25日	2016年02月24日	200,000	100,000		300,000
王顺安	副总经理	现任	男	52	2013年02月25日	2016年02月24日				
孙河生	总经理助理	现任	男	47	2013年02月25日	2016年02月24日	6,192,000	3,096,000		9,288,000
合计	--	--	--	--	--	--	121,949,999	60,974,999	0	182,924,998

二、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员最近 5 年的主要工作经历

(一)公司现任董事最近五年的主要工作经历

1、黄松先生

中国国籍，1963年出生，本科学历，给排水高级工程师，为公司多项专利的发明人，曾获中国石油天然气总公司科技进步一等奖；1981年至1986年分别在河南油田钻井公司、采油工艺研究所工作，任技术员；1986年至1998年在中国石化集团河南石油勘探局勘察设计院工作，先后担任工程师、高级工程师等职；1998年10月起历任惠博普有限董事长、总经理；自2009年9月本公司成立至今，担任本公司董事长、总经理。

2、白明垠先生

中国国籍，1965年出生，研究生学历，机械工程高级工程师；1990年至1998年在中国石化集团河南石油勘探局勘察设计院测试中心工作，担任主任工程师等职；1998年10月起历任惠博普有限董事、副总经理；自2009年9月本公司成立至今，担任公司董事、副总经理。

3、潘峰先生

中国国籍，1970年出生，研究生学历，注册自动化系统工程师；1993年至1998年先后在中国石化集团河南石油勘探局勘察设计院研究室、仪表室工作，担任助理工程师等职；1998年10月起历任惠博普有限董事、副总经理；自2009年9月本公司成立至今，担任公司董事、副总经理。

4、肖荣先生

中国国籍，1963年出生，本科学历，油气集输高级工程师；1981年至1989年在河南油田设计院工作，1989年至2001年1月在中国石化集团河南石油勘探局勘察设计院工作，先后担任工艺室主任、院副总工程师、院长助理等职；2001年7月起历任惠博普有限董事、副总经理；自2009年9月本公司成立至今，担任公司董事、副总经理。

5、瞿绪标先生

中国国籍，1968年出生，工商管理硕士，注册会计师。曾在新疆财政科学研究所、新疆自治区财政厅从事研究工作，曾任赤峰德农松州种业有限公司董事长，华冠科技(600371)副总经理，三北种业有限公司董事副总经理，新疆华西种业有限公司董事长，深圳市中科招商创业投资管理有限公司董事执行副总裁。现任上海思科瑞新投资管理中心（有限合伙）执行合伙人，苏州思科投资管理企业（有限合伙）执行合伙人，上海斯科尔投资咨询有限公司执行董事，北京亿赛通科技发展有限公司董事，南京安迅科技有限责任公司董事，南京亚东启天药业有限公司董事，四川思科同汇股权投资基金管理有限公司董事长，北京万向新元科技股份有限公司董事，山东旭业新材料股份有限公司董事。2008年9月起担任惠博普有限董事，2009年9月本公司成立起，担任公司董事。

6、胡文瑞先生

中国国籍，1950年出生，中国工程院院士，博士生导师，教授级高级工程师。国内油气田勘探开发专家，从事低渗透油气田勘探开发和工程管理40年，国务院特殊津贴专家。胡文瑞先生历任长庆石油勘探局采油二厂厂长，长庆石油勘探局开发局副局长，长庆石油勘探局常务副局长、局长，中国石油长庆油田公司总经理，中国石油勘探与生产分公司总经理，中国石油天然气股份有限公司副总裁，中国石油企业协会会长，现为中国石油咨询中心顾问。胡文瑞先生曾获国家科技进步一等奖1项，国家科技进步二等奖1项，省部级特等奖3项、一、二等奖8项，出版著作5部，发表论文52篇，主持重大工程规划和建设7项；曾获中国石油铁人科技成就银质奖、全国“五一”劳动奖章。曾当选中国共产党第十六次全国代表大会代表和第十届全国人大代表。现任本公司独立董事。

7、张树平先生

中国国籍，1942年出生，高级经济师。张树平先生从事石油企业管理工作30多年，曾历任江汉油田教育处政治处主任；江汉石油管理局党委宣传部副部长、部长；江汉石油管理局党委常委、局工会主席、副书记、副局长；江汉石油学院党委书记；新疆石油管理局党委常务副书记、克拉玛依市委副书记；大庆石油管理局党委书记、局长，大庆市委副书记；黑龙江省政协副主席。现任本公司独立董事。

8、刘力先生

中国国籍，1955年出生，先后毕业于北京大学物理学专业、比利时天主教鲁汶大学应用经济系，并获得物理学硕士、工商管理硕士（MBA）学位，注册会计师。曾在北京大学经济学院经济管理系（1993年变更为北京大学光华管理学院）任职，先后担任讲师、副教授、教授、博士生导师、北京大学光华管理学院MBA项目主任，自2002年8月起任北京大学金融与证券研究中心副主任，自2007年9月起任北京大学光华管理学院金融系主任。现任本公司独立董事，中国冶金科工股份有限公司独立董事，中原特钢股份有限公司独立董事，廊坊发展股份有限公司独立董事，渤海轮渡股份有限公司独立董事和中国机械设

备工程股份有限公司（非上市）独立董事。

9、朱振武先生

中国国籍，1971年出生，法律硕士，律师，曾先后就读于安徽大学和中国人民大学法学院。1993年参加工作以来，曾先后任国防科工委航天医学工程研究所（现中国航天员科研训练中心）政治部干事，中国人民解放军总政治部直属法律顾问处律师，中国人民解放军国防科工委政治部秘书，中国人民解放军总装备部政治部秘书。现任北京市天银律师事务所高级合伙人、律师，中华全国律协金融证券专业委员会委员，北京市律协证券法律专业委员会副主任，北京市海淀区律师协会副会长，北京市律协执业纪律与执业调处委员会副主任，本公司独立董事，国联证券股份有限公司独立董事，奇瑞汽车股份有限公司独立董事。

（二）公司现任监事最近五年的主要工作经历

1、王全先生

中国国籍，1962年出生，本科学历，历任中国石化集团河南石油勘探局勘察设计研究院工程师、高级工程师、副总工程师、副院长等职，上海纽福克斯汽车配件有限公司管理部经理。1994年荣获孙越崎科技教育基金青年科技奖。2003年6月到惠博普有限工作，历任董事、副总经理等职，2008年9月起担任惠博普有限监事，2009年8月起担任本公司监事会主席。

2、王毅刚先生

中国国籍，1966年出生，本科学历，自动化仪表高级工程师。1989年参加工作，曾任河南油田采油二厂仪表自动化工程师，中国石化集团河南石油勘探局勘察设计研究院仪表自动化工程师、高级工程师等职。2001年8月起到惠博普有限工作，历任工控部经理、设计所副所长等职，现任公司测试装备事业部经理。2009年8月起担任本公司监事。

3、杨辉先生

中国国籍，1974年出生，毕业于中国地质大学经贸英语专业，曾就读对外经贸大学国际贸易专业，研究生。曾在中国石化集团华北石油局从事煤层气经营管理工作，2006年起在惠博普有限工作，从事公司主营产品的投标及管理工作，历任投标经理，部门主管，现任本公司油气工程事业部副经理和监事（职工代表监事）。

（三）公司现任高级管理人员最近五年的主要工作经历

1、黄松先生：详见“公司现任董事最近五年的主要工作经历”。

2、白明垠先生：详见“公司现任董事最近五年的主要工作经历”。

3、潘峰先生：详见“公司现任董事最近五年的主要工作经历”。

4、肖荣先生：详见“公司现任董事最近五年的主要工作经历”。

5、张中炜先生

中国国籍，1976年出生，硕士研究生学历，经济师。曾就职于中国石化河南油田职工大学、河南油田经济研究所、安东石油技术集团有限公司，2008年起在惠博普有限工作，曾任惠博普有限总裁助理兼总裁办主任。2009年9月起担任本公司董事会秘书，2009年11月起担任本公司副总经理。

6、李雪先生

中国国籍，1969年出生，本科学历，高级工程师。曾就职于中国石化集团河南石油勘探局勘察设计院，负责机械设计专业工作，2002年起在惠博普有限工作，历任惠博普有限项目管理部经理、总经理助理，2009年9月起担任本公司总经理助理，2011年3月起担任本公司副总经理。

7、郭金辉先生

中国国籍，1970年出生，毕业于石油大学（华东）勘察地球物理专业，本科学历。曾先后在吉林油田驻京办事处、中国石化北京设计院、中恒联创（北京）科技有限公司工作，2010年1月起到本公司工作，担任市场部经理，2011年3月起担任本公司副总经理。

8、王顺安先生

中国国籍，1961年出生，本科学历。曾先后在河南油田研究院，河南油田广东石油贸易公司，武汉神龙汽车有限公司，法国雪铁龙汽车公司北京代表处，法国标致雪铁龙（中国）汽车贸易有限公司，法国标致雪铁龙汽车公司上海研发中心工作。2011年3月起到本公司工作，现任本公司营销中心副总监。

9、郑玲女士

中国国籍，1959年出生，财务管理研究生学历，高级国际财务管理师，曾就职于中国石油大港油田信息中心，2000年8月起在惠博普有限工作，历任惠博普有限财务总监。2009年9月起担任本公司财务总监。

10、钱意清先生

中国国籍，1971年出生，研究生学历，高级会计师。曾就职于北京城建集团、安东石油技术集团有限公司，2008年起在惠博普有限工作，任惠博普有限财务部经理，2009年9月起担任本公司助理财务总监。

11、张海汀先生

中国国籍，1967年出生，本科学历，高级工程师。曾就职于中国石化河南油田技工学校、中国石化集团河南石油勘探局勘察设计院，2003年起在惠博普有限工作，曾任惠博普有限设计所所长，2009年9月起担任本公司总经理助理。

12、孙河生先生

中国国籍，1966年出生，毕业于西北建筑工程学院环境工程专业，本科学历，给排水高级工程师。曾在中国石化河南油田设计院从事给排水设计工作。2000年2月起在惠博普有限，从事油田地面工程设计及新技术研发工作，有较丰富的工程设计经验与产品开发能力，主持、参与了本公司天然气处理、含油污泥处理、油罐清洗等重要产品的开发，获多项国家专利，现任本公司研发中心经理。

在股东单位任职情况

适用 不适用

在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
黄松	北京惠博普能源技术有限责任公司	执行董事	2005年09月21日		否
黄松	香港惠华环球科技有限公司	执行董事	2008年09月10日		否
黄松	正镶白旗惠博普能源技术有限责任公司	执行董事、总经理	2011年11月10日		否
黄松	北京华油科思能源管理有限公司	董事、总经理	2012年12月27日		否
黄松	北京惠伊诺净化技术有限公司	董事长	2012年8月15日		否
黄松	HME INTERNATIONAL FZE	执行董事	2012年07月31日		否
白明垠	大庆惠博普石油机械设备制造有限公司	执行董事、总经理	2008年08月19日		否
白明垠	大庆科立尔石油技术服务有限公司	执行董事、总经理	2009年02月10日		否
白明垠	北京惠伊诺净化技术有限公司	董事、总经理	2012年8月15日		否
潘峰	北京奥普图控制技术有限公司	执行董事、总经理	2003年01月06日		否
肖荣	北京惠博普能源技术有限责任公司	总经理	2005年09月21日		否
肖荣	北京奥普图控制技术有限公司	监事	2003年01月06日		否
瞿绪标	上海思科瑞新投资管理中心（有限合伙）	执行合伙人	2011年08月01日	2018年05月31日	是
瞿绪标	苏州思科投资管理企业（有限合伙）	执行合伙人	2011年08月01日	2017年08月31日	是
瞿绪标	北京亿赛通科技发展有限公司	董事	2010年09月01日	2013年09月30日	否
瞿绪标	南京安讯科技有限责任公司	董事	2011年07月01日		否
瞿绪标	南京亚东启天药业有限公司	董事	2011年03月01日	2014年03月31日	否
瞿绪标	上海斯科尔投资咨询有限公司	执行董事	2012年05月01日	2015年05月31日	否

瞿绪标	四川思科同汇股权投资基金管理有限公司	董事长	2012年09月17日	2015年09月16日	否
瞿绪标	北京万向新元科技股份有限公司	董事	2011年12月01日	2014年09月30日	否
瞿绪标	山东旭业新材料股份有限公司	董事	2012年06月01日	2015年06月30日	否
胡文瑞	中国石油咨询中心	顾问	2012年04月01日		
刘力	北京大学光华管理学院	金融系教授、博导	1987年09月01日		是
刘力	中国冶金科工股份有限公司	独立董事	2008年11月28日		是
刘力	中原特钢股份有限公司	独立董事	2010年07月16日	2013年07月15日	是
刘力	廊坊发展股份有限公司	独立董事	2011年08月13日	2013年08月19日	是
刘力	渤海轮渡股份有限公司	独立董事	2009年10月01日		是
刘力	中国机械设备工程股份有限公司（非上市）	独立董事	2011年01月13日		是
朱振武	北京市天银律师事务所	高级合伙人、律师	2011年12月01日		是
朱振武	国联证券股份有限公司	独立董事	2008年05月01日		是
朱振武	奇瑞汽车股份有限公司	独立董事	2009年06月01日		是
朱振武	中华全国律协金融证券专业委员会	委员	1999年07月01日		否
朱振武	北京市律协证券法律专业委员会	副主任	2008年05月31日		否
朱振武	北京市海淀区律师协会	副会长	2011年12月31日		否
朱振武	北京市律协执业纪律与执业调处委员会	副主任	2012年05月31日		否
王全	北京惠博普能源技术有限责任公司	监事	2005年09月21日		否
张中炜	北京华油科思能源管理有限公司	董事	2012年12月27日		否

张中炜	北京惠伊诺净化技术有限公司	董事	2012年8月15日		否
郑玲	大庆惠博普石油机械设备制造有限公司	监事	2008年08月19日		否
郑玲	大庆科立尔石油技术服务有限公司	监事	2009年02月10日		否
郑玲	正镶白旗惠博普能源技术有限责任公司	监事	2011年11月10日		否
钱意清	北京华油科思能源管理有限公司	董事	2012年12月27日		否
在其他单位任职情况的说明	上述人员在其他单位任职情况，只包括其截至报告期仍然在职或报告期内变动的情况，不包括以前年度任职但未持续到本报告期内的情形。				

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、确定依据

1、董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序

董事会薪酬与考核委员会负责对董事、高级管理人员的工作能力、履职情况、责任目标完成情况进行考评，制定薪酬方案，提交董事会审议。董事的报酬还需上报股东大会审议。

2、董事、监事、高级管理人员报酬确定依据

①公司董事年度报酬确定依据

2009年12月12日，公司第一届董事会2009年第二次会议通过了《关于选举独立董事、董事会成员调整及董事津贴发放标准的议案》，独立董事任职期间，公司将按照每月每人10,000元人民币的标准向其发放董事津贴。其他董事津贴按照每人每月5,000元的标准发放，公司在职人员不享受此津贴。本议案已经2009年第一次临时股东大会审议通过。

②高级管理人员报酬确定依据

2012年4月6日，公司第一届董事会2012年第一次会议审议通过了《高级人员管理薪酬制度》，根据该制度，报告期内公司对高级管理人员实行年薪制（年薪包括固定薪酬和绩效薪酬两部分）。根据公司的规模、效益、支付能力以及个人的业绩综合表现，董事会薪酬与考核委员会对高级管理人员进行考评，并按照考核情况确定其报酬总额。

3、董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况

公司董事报酬按照固定的津贴标准发放。公司监事没有薪酬。公司高级管理人员薪酬依据年度绩效考核指标完成情况支付。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的应付报酬总额	从股东单位获得的报酬总额	报告期末实际获得报酬
----	----	----	----	------	--------------	--------------	------------

黄松	董事长; 总经理	男	50	现任	546,300.00		546,300.00
白明垠	董事; 副总经理	男	48	现任	476,000.00		476,000.00
潘峰	董事; 副总经理	男	43	现任	452,800.00		452,800.00
肖荣	董事; 副总经理	男	50	现任	450,000.00		450,000.00
瞿绪标	董事	男	45	现任	71,429.00		71,429.00
胡文瑞	独立董事	男	63	现任	142,857.00		142,857.00
张树平	独立董事	男	71	现任	142,857.00		142,857.00
刘力	独立董事	男	58	现任	142,857.00		142,857.00
朱振武	独立董事	男	42	现任	142,857.00		142,857.00
王全	监事会主席	男	51	现任	409,960.00		409,960.00
刘立平	监事	男	39	离任			
王毅刚	监事	男	47	现任	291,992.00		291,992.00
杨辉	职工代表监事	男	39	现任	261,624.00		261,624.00
郑玲	财务总监	女	54	现任	352,400.00		352,400.00
张中炜	董事会秘书; 副总经理	男	37	现任	380,865.00		380,865.00
郭金辉	副总经理	男	44	现任	441,330.00		441,330.00
李雪	副总经理	男	43	现任	351,584.00		351,584.00
张海汀	总经理助理	男	46	现任	292,776.00		292,776.00
钱意清	助理财务总监	男	42	现任	251,202.00		251,202.00
王顺安	副总经理	男	52	现任	321,305.00		321,305.00
孙河生	总经理助理	男	47	现任	293,030.00		293,030.00
合计	--	--	--	--	6,216,025.00	0.00	6,216,025.00

公司董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

四、公司董事、监事、高级管理人员离职和解聘情况

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
刘立平	监事	离职	2013年02月24日	换届选举

五、报告期核心技术团队或关键技术人员变动情况（非董事、监事、高级管理人员）

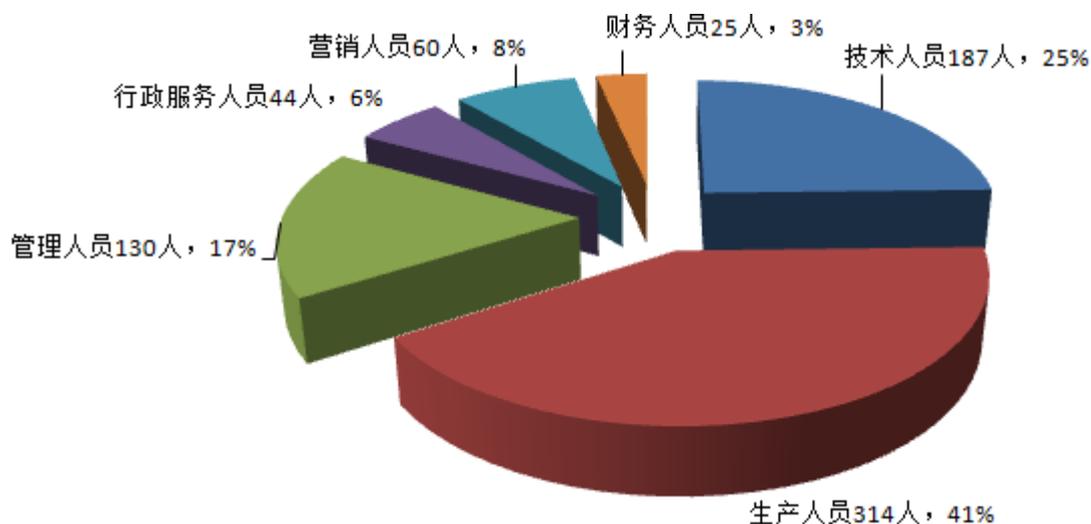
报告期内，公司未发生核心技术团队或关键技术人员（非董事、监事、高级管理人员）等对公司核心竞争力有重大影响的人员的变动情况。

六、公司员工情况

报告期内，公司及全资子公司在册员工总数760人，其中，需要公司承担费用的离退休员工 11人。员工结构如下：

1、专业结构

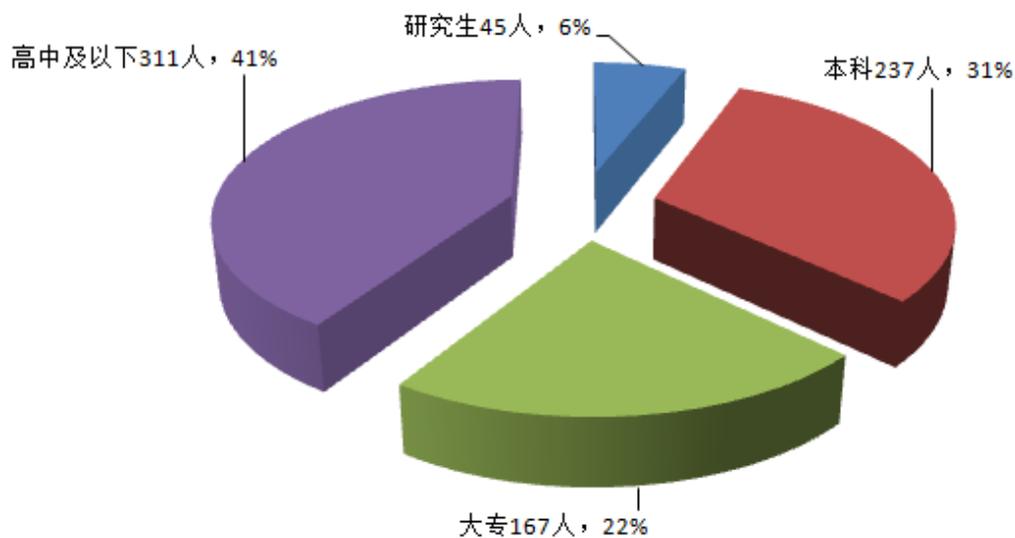
分类	数量（人）	占员工人数比例
技术人员	187	25%
生产人员	314	41%
管理人员	130	17%
行政服务人员	44	6%
营销人员	60	8%
财务人员	25	3%
合计	760	100%



2、教育程度

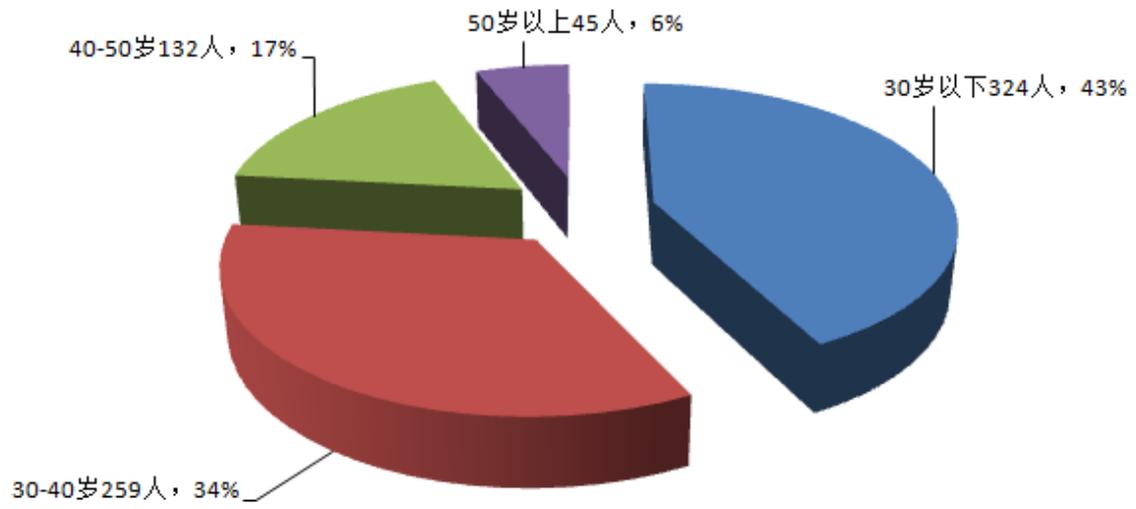
分类	数量（人）	占员工人数比例
研究生	45	6%
本科	237	31%

大专	167	22%
高中及以下	311	41%
合计	760	100%



3、年龄结构

分类	数量 (人)	占员工人数比例
30岁以下	324	43%
30-40 岁	259	34%
40-50 岁	132	17%
50 岁以上	45	6%
合计	760	100%



第八节 公司治理

一、公司治理的基本状况

报告期内，公司严格按照《公司法》、《证券法》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》等相关法律法规和现代企业制度的要求，不断地完善公司治理结构，建立健全内部管理和控制制度，进一步规范公司运作，提高公司治理水平。关于公司治理情况，具体如下：

1、公司治理制度健全建设情况

报告期内，公司按照证监会等监管部门发布的相关规定相应修订了《公司章程》、《内部审计制度（修订）》、《内幕信息知情人员登记管理制度（修订）》，根据公司经营发展实际情况，制定了《高级管理人员薪酬制度（2012年度）》，进一步完善了公司治理规章制度。

2、关于股东与股东大会

报告期内，公司严格按照《公司法》、《公司章程》和《股东大会议事规则》等法律法规的要求，规范股东大会的召集、召开、表决程序，并聘请律师出席见证，股东大会的召集、召开程序、出席股东大会的人员资格及股东大会的表决程序均符合法律法规的要求。公司通过建立与股东沟通的有效渠道，确保股东对公司重大事项享有知情权与参与权，能够充分行使自己的权利，未出现违法违规的情况。2012年度，公司共举行了两次股东大会，会议的召集、召开以及表决严格按照相关法律法规要求的程序进行，对公司年报、利润分配、募集资金使用等进行审议表决，同时在其过程中确保公司股东、尤其是中小股东能够充分行使权利。

3、关于控股股东与公司

报告期内，公司控股股东严格根据《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《公司章程》规范股东行为，依法通过股东大会行使股东权利，未曾直接干涉公司的决策和经营活动。公司不存在控股股东违规占用公司资产侵害公司权益的情形，未发生控股股东超越股东大会及董事会而直接或间接干预公司经营与决策的行为，也不存在公司为控股股东提供担保的情形。

4、关于董事与董事会

报告期内，公司董事会成员9名，其中独立董事4名，董事会的人数及人员构成符合相关法律法规的要求。公司董事会严格按照《公司法》、《证券法》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《深圳证券交易所中小企业板上市公司董事行为指引》、《公司章程》、《董事会议事规则》、《独立董事工作制度》等相关规定召集召开董事会，各董事能够按时出席董事会和股东大会，依法行使职权，认真审议各项议案并对公司重大事项做出科学、合理决策，履行董事诚实守信、勤勉尽责的义务。公司下设审计委员会、战略委员会、薪酬与考核委员会、提名委员会四个专门委员会，在促进公司规范运作以及健康

发展等方面发挥了重要作用。另外，独立董事独立履行职责，维护公司整体利益，对重要及重大事项发表独立意见，切实维护公司利益和股东权益，尤其关注中小股东的合法权益不受损害，在公司重大决策以及投资方面发挥了重要作用。

5、关于监事与监事会

报告期内，公司监事会成员3名，其中职工代表1名，监事会的人数及构成符合法律、法规的要求。公司监事会依据《公司法》、《公司章程》和《监事会议事规则》等法律法规认真履行自己的职责，出席股东大会、列席董事会；按规定的程序召开监事会，对公司董事和高级管理人员的履行职责情况进行监督，对公司财务状况进行检查，对相关重大事项发表意见，切实履行了监事会职责。

6、关于绩效评价与激励约束机制

公司建立了公正、透明的绩效评价标准和激励约束机制，经营者的收入与公司的经营业绩相挂钩，公司高级管理人员实行年薪制（年薪由固定薪酬和绩效薪酬两部分组成）的薪酬制度，高级管理人员的聘任公开、透明，严格按照有关法律法规的规定进行。

7、关于信息披露与透明度

公司制定了《信息披露管理办法》、《投资者关系管理制度》、《内幕信息知情人员报备制度（修订）》等，并严格按照上述制度执行，保证披露信息的真实、准确、完整、及时。报告期内，公司加强信息披露管理，注重与投资者沟通交流，通过接待股东来访、回答投资者咨询、网上业绩说明会、投资者关系互动平台等方式，积极协调公司与投资者的关系。指定《证券时报》、《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》和巨潮资讯网为公司信息披露的专业报纸和网站，确保公司所有股东能够公平获取公司信息，维护投资者的合法权益。

8、关于相关利益者

公司充分尊重和维护相关利益者的合法权益，实现股东、客户、供应商、员工、社会等各方利益的均衡，以推动公司持续、稳定、健康地发展。

总之，公司在实际运作中没有违反相关规定或与相关规定不一致的情况，公司治理基本符合相关法律法规和规范性文件的要求。

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

是 否

公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在差异。

公司治理专项活动开展情况以及内幕信息知情人登记管理制度的制定、实施情况

(一) 公司治理专项活动开展情况

1、上市公司对自身规范运作自查自纠工作

报告期内,根据北京证监局《关于开展“加强中小企业板上市公司内控规则落实”专项活动的通知》(京证公司发【2012】60号)要求,公司监事会在其发布的自查自纠工作方案基础上,在公司内部审计部和证券法务部配合下,对公司内部控制实施情况进行检查,并出具了《华油惠博普科技股份有限公司规范运作自查自纠工作报告》。公司保荐机构南京证券有限责任公司也对此项自查自纠活动出具了《南京证券有限责任公司关于华油惠博普科技股份有限公司规范运作核查情况的汇报》,认为公司治理事项基本符合《公司法》等法律法规要求,在公司治理、信息披露、积极回报股东等主要方面均合法合规地履行了上市公司的义务,对个别高管配偶出现窗口期买卖公司股票的情形将督促上市公司尽快改进完善。

2、公司内部控制检查监督部门的日常检查

公司董事会下设的审计委员会是公司内部控制监督机构,审计委员会由3名董事组成,其中2名为独立董事,其中1名会计专业的独立董事任委员会主席;审计委员会下设内部审计部,独立于公司其他部门,直接对审计委员会负责,在董事会审计委员会的领导下执行日常内部控制的监督和检查工作。报告期内,内部审计部开展内部控制的工作情况主要有以下内容:公司内部审计机构定期对公司募集资金存放与使用等财务审计,定期或不定期对公司各部门进行内部控制、三标体系、重大事项等检查。

(二) 内幕知情人登记管理制度的制定、实施情况

为进一步做好上市公司内幕信息保密相关工作,积极防范内幕交易,公司修订了《内幕信息知情人员登记管理制度》并经第一届董事2012年第一次会议审议通过,制度内容详见巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)。报告期内,公司严格按照修订后的《内幕信息知情人员登记管理制度(修订)》的要求完成内幕信息知情人登记与备案、内幕信息管理、传送等相关事项。公司在发生股权收购等重大事项时,严格做好内幕知情人登记管理,并多次提醒知情人在公司未公告之前不准透露相关信息等内幕信息保密工作,维护了信息披露的公平性原则,保护广大投资者的合法权益。

二、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期年度股东大会情况

会议届次	召开日期	会议议案名称	决议情况	披露日期	披露索引
2011 年年度股东大会	2012 年 04 月 27 日	1、《2011 年度董事会工作报告》; 2、《2011 年度监事会工作报告》;3、《2011 年度财务决算报告》; 4、《2012 年度财务预算报告》;	本次议案经审议全部通过,具体表决情况为: 同意票 122,101,799 股,占参加投票股东所持有效表决权股份总数的 100%; 反对票 0	2012 年 04 月 28 日	公告编号: HBP2012-011; 公告名称: 2011 年年度股东大会决议的公告; 公司指定信息披露媒体: 《证券时报》、《中国证券报》、

		5、《2011 年度利润分配预案》;6、《2011 年年度报告及摘要》; 7、《关于续聘公司 2012 年度财务审计机构的议案》; 8、《关于使用部分超募资金永久补充流动资金的议案》; 9、《关于修改〈公司章程〉的议案》	股,占参加投票股东所持有效表决权股份总数的 0%; 弃权票 0 股,占参加投票股东所持有效表决权股份总数的 0%。		《上海证券报》、《证券日报》和巨潮网 (www.cninfo.com.cn)。
--	--	--	---	--	---

2、本报告期临时股东大会情况

会议届次	召开日期	会议议案名称	决议情况	披露日期	披露索引
2012 年第一次临时股东大会	2012 年 09 月 07 日	1、《关于变更公司经营范围的议案》; 2、《关于修改〈公司章程〉的议案》; 3、《未来三年 (2012-2014) 股东回报规划》	本次议案经审议全部通过,具体表决情况为: 同意票 186,749,998 股,占参加投票股东所持有效表决权股份总数的 100%; 反对票 0 股,占参加投票股东所持有效表决权股份总数的 0%; 弃权票 0 股,占参加投票股东所持有效表决权股份总数的 0%。	2012 年 09 月 10 日	公告编号: HBP2012-022; 公告名称: 2012 年第一次临时股东大会决议的公告; 公司指定信息披露媒体: 《证券时报》、《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》和巨潮网 (www.cninfo.com.cn)。

三、报告期内独立董事履行职责的情况

1、独立董事出席董事会及股东大会的情况

独立董事出席董事会情况						
独立董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席次数	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
张树平	7	7				否
胡文瑞	7	7				否
刘力	7	7				否
朱振武	7	5	2			否
独立董事列席股东大会次数		2				

连续两次未亲自出席董事会的说明

报告期内，独立董事均未出现连续两次未亲自出席董事会的情形。

2、独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内独立董事对公司有关事项未提出异议。

3、独立董事履行职责的其他说明

独立董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

独立董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司独立董事以《关于在上市公司建立独立董事制度的指导意见》为依据，认真勤勉地履行《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《公司独立董事工作制度》规定的职责，深入现场调查、了解公司的生产经营情况，检查公司内部控制制度的建设及执行情况，积极参加董事会会议，认真审议各项议案，对公司对外担保、关联方资金占用情况、募集资金使用、高管薪酬、续聘财务审计机构等相关事项发表独立意见，对公司发展提出宝贵的意见，并依据自己的专业知识和能力为董事会及董事会下设的各专门委员会的决策事项做出独立、客观、公正的判断，在工作中保持充分的独立性，切实维护了公司和中小股东的利益。

四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

（一）董事会审计委员会的履职情况

1、审计委员会日常工作情况

报告期内，审计委员会按照《公司章程》、《董事会审计委员会实施细则》等相关规定规范运作，监督公司内部控制制度的健全及执行情况，审核公司财务信息及其披露情况，关注募集资金的使用与存放情况，指导内部审计部开展工作。

报告期内，审计委员会共召开五次会议，定期审议内部审计部门提交的工作计划、季度性审计报告以及募集资金使用情况报告，对重大事项发表专项审计说明，尽职尽责完成相关工作。

2、审计委员会对会计师事务所工作的监督情况

审计委员会在会计师事务所进场审计时，认真审阅了公司编制的财务会计报表，并审阅了会计师事务所制订的审计计划及重点关注事项；会计师事务所现场工作期间，审计委员会认真听取会计事务所在审计过程中提出的问题，并及时沟通反馈，实时关注并督促会计师事务所审计进程；审计委员会对年审注册会计师出具的审计意见和相关财务会计报表进行认真审阅并发表了意见。

3、审计委员会对会计师事务所评价以及续聘方面的工作情况

审计委员会向公司董事会就会计师事务所从事公司2011年度审计工作的评价及续聘2012年度审计机构出具《利安达会计师事务所从事2011年度公司审计工作的总结报告》和《关于续聘公司2012年度财务审计机构的议案》，向董事会汇报了会计师事务所的工作情况以及提议续聘利安达会计师事务所为公司财务审计机构的议案。

（二）董事会提名委员会的履职情况

报告期内，提名委员会依照相关法规以及《公司章程》、《公司董事会提名委员会实施细则》的规定履行职责，为公司人才引进工作尽职尽责，对公司人事部所猎人才进行评估审查，并提供了专业意见。

（三）董事会薪酬与考核委员会的履职情况

报告期内，薪酬与考核委员会依照相关法规以及《公司章程》、《公司董事会薪酬与考核委员会实施细则》的规定履行职责，对2011年公司高级管理人员进行考核，确认其薪酬情况，审议通过了《高级管理人员2011年度绩效评价的议案》，同时根据2011年高管工作业绩情况，形成并审议通过了《华油惠博普科技股份有限公司高级管理人员薪酬制度（2012年度）》。

（四）董事会战略委员会的履职情况

战略委员会依照相关法规以及《公司章程》、《公司董事会战略委员会实施细则》的规定履行职责，向公司董事会、管理层等分析公司所处油气行业发展概况，对公司未来发展等事项提出宝贵意见，为公司投资决策提供专业意见。

报告期内，公司战略委员会审议通过了《关于使用自有资金收购天然气运营管理公司——北京华油科思能源管理有限公司100%股权的议案》。

五、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

六、公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立完整情况

公司与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面完全分开，具有独立完整的业务及自主经营能力。公司董事会、监事会和内部机构独立运作。公司控股股东能严格规范自己的行为，没有超越公司股东大会直接或间接干预公司的决策和经营活动的行为。具体情况如下：

1、业务独立情况

公司主要从事油气田开发地面系统装备的工艺技术研发、系统设计、成套装备提供及工程技术服务，公司具有自主、完备的研发、设计、采购、生产、销售业务体系和直接面向市场独立经营的能力，生产经营管理不依附于控股股东。

2、人员独立情况

公司设有专门的人力资源管理部，负责公司员工的招聘、培训、绩效管理等事项，公司在劳动、人事、薪酬管理等方面均独立于控股股东，公司建立了独立的人事档案，独立进行劳动合同、人事及工资管理，独立负责公司员工的聘任、考核和奖惩。公司董事、监事、高级管理人员均依合法程序选举或聘任，不存在大股东超越公司董事会和股东大会作出人事任免决定的情况。公司总经理、副总经理、财务总监、董事会秘书等高级管理人员和核心技术人员均专职在公司工作并领取报酬，均不存在在公司外单位担任行政职务的情况或领取报酬的情况。

3、资产独立情况

公司拥有独立的办公场所、厂房及辅助设施和配套设备，拥有独立完整的研发、设计、采购、销售业务体系；拥有独立的商标、专利、专有技术、软件著作权等无形资产。公司对所有资产拥有完全的控制支配权，不存在资产、资金被股东、实际控制人及其控制的其他企业违规占用而损害公司利益的情况。

4、机构独立情况

公司设有规范完整的组织机构体系，股东大会、董事会、监事会以及公司各级管理部门等机构，独立行使经营管理职权，公司和各控股子公司按照各自的《公司章程》和相关规定独立运作并承担相应的法律责任。公司不存在与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业机构重叠、彼此从属的情形。

5、财务独立情况

公司按照相关法律、法规的要求建立了一套独立、完整、规范的财务会计核算体系和财务管理制度，建立了相应的内部控制制度，并独立作出财务决策。公司和各控股子公司设有独立的财务部门，配备了专职的财务人员。公司和各控股子公司在银行分别开户，拥有独立的银行账号并依法独立纳税。

七、同业竞争情况

报告期内，公司未发生同业竞争情况。

八、高级管理人员的考评及激励情况

1、考评机制

公司对高级管理人员的考评以目标责任书为主要依据。目标责任书是根据公司的总体经营目标及各年薪制人员所分管的工作、岗位职责来制定的。在经营年度末，董事会下设的薪酬与考核委员会对年薪制人员发起目标责任考核流程，按照考核结果核发绩效年薪部分。

2、激励机制

公司对高级管理人员实行年薪制，包括固定薪酬和绩效薪酬两部分。董事会根据公司规模、效益、支付能力以及岗位职责，确定年度薪酬；每年年终董事会薪酬与考核委员会根据高级管理人员本年度工作业绩进行考评后确定对高管人员的绩效

薪酬。

第九节 内部控制

一、内部控制建设情况

报告期内，公司按照《公司法》、《证券法》、《企业会计准则》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《企业内部控制基本规范》等法律法规和规范性文件的要求，在生产经营控制、财务管理控制、信息披露控制等方面严格管理，认真执行。以确保公司内控制的合理、完整、有效，有力促进公司规范运作和健康发展。公司在充分考虑企业的内部环境、控制活动、信息沟通、内部监督等要素的基础上，从制度上保证了公司法人治理结构符合相关法律法规的要求，逐步形成完善的内部管理体系。

(一) 法人治理结构方面，公司建立了股东大会、董事会、监事会以及在董事会领导下的总经理经营层，聘请了四名独立董事。股东大会是公司的权力机构，通过董事会对公司进行管理和监督。董事会是公司的决策机构，向股东大会负责，对公司经营活动中的重大决策问题进行审议并提交股东大会审议。监事会是公司的监督机构，负责对公司董事、经理的行为及公司财务进行监督。公司总经理由董事会聘任，对董事会负责。公司先后制定了《公司章程》、《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》、《独立董事工作制度》、《总经理工作细则》、《董事会秘书工作细则》及董事会各专门委员会议事规则等制度，以保证股东大会、董事会、监事会和高管人员的规范运作。

(二) 内部控制制度方面，公司建立了《募集资金管理与使用制度》、《信息披露管理办法》、《关联交易决策制度》、《融资决策制度》、《内部审计制度》、《对外投资管理办法》、《内幕信息知情人员登记管理制度》、《年报信息披露重大差错责任追究制度》，建立了公司财务管理体制以及《采购及供应方控制管理制度》、《工程项目管理规范》、《设计过程控制规范》、《产品销售管理规范》等内部控制制度，不定期对现有制度进行补充、修订和完善，定期组织各级员工对现行规章制度进行学习，保障执行落实，通过内审部门的内部审计，检查和督促内控制度的落实执行情况，公司的内部控制环境持续得到提升。

二、董事会关于内部控制责任的声明

本公司董事会及全体董事保证本公司内部控制制度完备，执行合理，控制严格，《2012 年度内部控制自我评价报告》的内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对报告内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

三、建立财务报告内部控制的依据

公司建立了权责分明的财务管理体系和财务运行机制，建立健全了公司财务管理体制，统一了财务会计行为，提高了财务会计信息质量，加强了财务会计内部控制，明确了会计期间内与确认、计量、分类或列报有关的会计政策和会计估计。通

过会计人员之间合理分工、相互制约、相互监督、相互核对的有效机制，提高了会计核算的质量，降低了出现会计舞弊的可能性，减少了核算中的差错，最终保证了财务报告信息的真实可靠。报告期内，公司财务报告内部控制不存在重大缺陷。

四、内部控制自我评价报告

内部控制自我评价报告中报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况	
报告期内，未发现内部控制重大缺陷。	
内部控制自我评价报告全文披露日期	2013 年 04 月 12 日
内部控制自我评价报告全文披露索引	详见于刊登于 2013 年 4 月 12 日的巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)的《2012 年度内部控制自我评价报告》

五、内部控制审计报告

适用 不适用

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

六、年度报告重大差错责任追究制度的建立与执行情况

公司根据证监会、证监局以及深圳交易所相关规定和要求，建立了《公司年报信息披露重大差错责任追究制度》，并于 2011 年 3 月 23 日经公司第一届董事会 2011 年第二次会议审议通过后实施。公司董事、监事、高级管理人员以及与年报信息披露相关的其他人员在年报信息披露工作中按照国家有关法律、法规、规范性文件以及公司规章制度要求严格执行，勤勉尽责，并认真对照相关制度努力提高规范运作水平，增强信息披露的真实性、准确性、完整性和及时性，提高年报信息披露的质量和透明度。报告期内，公司未发生重大会计差错更正、重大遗漏信息补充等情况。

第十节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准无保留审计意见
审计报告签署日期	2013 年 04 月 11 日
审计机构名称	利安达会计师事务所有限责任公司
审计报告文号	利安达审字[2013]第 1068 号

华油惠博普科技股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的华油惠博普科技股份有限公司（以下简称惠博普科技公司）财务报表，包括 2012 年 12 月 31 日的资产负债表及合并资产负债表，2012 年度的利润表和合并利润表、现金流量表和合并现金流量表、股东权益变动表和合并股东权益变动表以及财务报表附注。

（一）管理层对财务报表的责任

编制和公允列报财务报表是惠博普科技公司管理层的责任，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中国注册会计师职业道德守则，计划和执行审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。

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

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

（三）审计意见

我们认为，惠博普科技公司财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了惠博普科技公司 2012 年 12 月 31 日的财务状况以及 2012 年度的经营成果和现金流量。

利安达会计师事务所
有限责任公司

中国注册会计师：马龙
中国注册会计师：张道春

中国·北京

二〇一三年四月十一日

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

1、合并资产负债表

编制单位：华油惠博普科技股份有限公司

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	575,460,335.87	690,471,438.01
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
应收票据	3,100,000.00	2,000,000.00
应收账款	327,738,234.09	244,451,284.96
预付款项	37,577,143.81	55,309,861.97
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息	4,770,779.54	9,069,966.33
应收股利		
其他应收款	13,187,676.20	13,937,245.91
买入返售金融资产		
存货	83,971,896.04	75,066,027.46
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产		
流动资产合计	1,045,806,065.55	1,090,305,824.64

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	11,623,706.58	
投资性房地产		
固定资产	242,975,262.36	61,355,698.58
在建工程	102,423,095.19	159,344,033.23
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	15,518,153.86	15,284,216.37
开发支出		
商誉	138,297,036.63	
长期待摊费用	11,052,924.98	
递延所得税资产	5,382,924.09	3,797,249.29
其他非流动资产		
非流动资产合计	527,273,103.69	239,781,197.47
资产总计	1,573,079,169.24	1,330,087,022.11
流动负债：		
短期借款	50,000,000.00	28,000,000.00
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	36,565,777.02	17,480,000.00
应付账款	97,491,850.40	86,651,893.63
预收款项	13,480,324.93	5,253,674.71
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	8,855,259.16	8,194,553.92
应交税费	22,488,534.76	16,894,231.56

应付利息	234,683.27	56,324.88
应付股利		
其他应付款	110,608,889.15	5,921,038.19
应付分保账款		
保险合同准备金		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	339,725,318.69	168,451,716.89
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
长期应付款		
专项应付款		
预计负债		
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计		
负债合计	339,725,318.69	168,451,716.89
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	303,750,000.00	202,500,000.00
资本公积	688,830,688.88	790,968,641.02
减：库存股		
专项储备		
盈余公积	26,377,357.00	17,044,831.05
一般风险准备		
未分配利润	208,705,519.03	152,684,091.76
外币报表折算差额	-1,732,220.56	-1,562,258.61
归属于母公司所有者权益合计	1,225,931,344.35	1,161,635,305.22
少数股东权益	7,422,506.20	
所有者权益（或股东权益）合计	1,233,353,850.55	1,161,635,305.22
负债和所有者权益（或股东权益）总计	1,573,079,169.24	1,330,087,022.11

法定代表人：黄松

主管会计工作负责人：郑玲

会计机构负责人：钱意清

2、母公司资产负债表

编制单位：华油惠博普科技股份有限公司

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	406,857,406.03	517,199,827.28
交易性金融资产		
应收票据	3,000,000.00	
应收账款	206,089,016.32	181,068,432.32
预付款项	43,840,324.79	71,044,179.15
应收利息	4,742,654.54	8,842,049.67
应收股利		
其他应收款	82,714,149.39	70,264,456.40
存货	35,398,970.12	29,769,503.84
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产		
流动资产合计	782,642,521.19	878,188,448.66
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	509,188,813.09	265,188,813.09
投资性房地产		
固定资产	112,317,787.31	9,435,946.88
在建工程		95,126,293.53
工程物资		
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	1,273,228.27	737,391.62
开发支出		
商誉		

长期待摊费用		
递延所得税资产	2,455,258.34	1,772,116.68
其他非流动资产		
非流动资产合计	625,235,087.01	372,260,561.80
资产总计	1,407,877,608.20	1,250,449,010.46
流动负债：		
短期借款	30,000,000.00	27,000,000.00
交易性金融负债		
应付票据	36,565,777.02	17,480,000.00
应付账款	61,016,168.08	91,583,848.55
预收款项	4,775,041.88	3,436,973.95
应付职工薪酬	4,402,777.74	4,717,148.42
应交税费	15,626,852.25	6,834,128.10
应付利息	55,000.00	54,120.00
应付股利		
其他应付款	93,867,066.81	724,126.50
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	246,308,683.78	151,830,345.52
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
长期应付款		
专项应付款		
预计负债		
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计		
负债合计	246,308,683.78	151,830,345.52
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	303,750,000.00	202,500,000.00
资本公积	689,700,221.02	790,950,221.02
减：库存股		
专项储备		

盈余公积	26,377,357.00	17,044,831.05
一般风险准备		
未分配利润	141,741,346.40	88,123,612.87
外币报表折算差额		
所有者权益（或股东权益）合计	1,161,568,924.42	1,098,618,664.94
负债和所有者权益（或股东权益）总计	1,407,877,608.20	1,250,449,010.46

法定代表人：黄松

主管会计工作负责人：郑玲

会计机构负责人：钱意清

3、合并利润表

编制单位：华油惠博普科技股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、营业总收入	510,015,827.55	403,969,917.88
其中：营业收入	510,015,827.55	403,969,917.88
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	399,012,951.34	300,454,684.93
其中：营业成本	304,988,835.87	229,843,756.30
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	2,878,213.17	2,203,853.77
销售费用	22,293,545.12	20,499,692.31
管理费用	71,294,140.85	54,735,963.07
财务费用	-10,350,867.32	-11,048,432.72
资产减值损失	7,909,083.65	4,219,852.20
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）	-400,648.75	
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）	110,602,227.46	103,515,232.95
加：营业外收入	3,930,945.77	1,413,464.88
减：营业外支出	773,883.79	900,222.19
其中：非流动资产处置损失	163,274.02	16,538.85
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	113,759,289.44	104,028,475.64
减：所得税费用	17,732,338.99	12,137,473.93
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	96,026,950.45	91,891,001.71
其中：被合并方在合并前实现的净利润		
归属于母公司所有者的净利润	95,728,953.22	91,891,001.71
少数股东损益	297,997.23	
六、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益	0.32	0.30
（二）稀释每股收益	0.32	0.30
七、其他综合收益	-169,961.95	-1,568,388.85
八、综合收益总额	95,856,988.50	90,322,612.86
归属于母公司所有者的综合收益总额	95,558,991.27	90,322,612.86
归属于少数股东的综合收益总额	297,997.23	

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：元。

法定代表人：黄松

主管会计工作负责人：郑玲

会计机构负责人：钱意清

4、母公司利润表

编制单位：华油惠博普科技股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、营业收入	348,606,714.08	269,918,727.42

减：营业成本	243,819,580.29	195,964,622.96
营业税金及附加	2,116,924.53	913,194.91
销售费用	16,164,907.02	16,884,397.54
管理费用	35,730,665.18	28,995,072.46
财务费用	-9,479,462.84	-9,321,007.93
资产减值损失	5,013,292.10	2,952,829.16
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		
投资收益（损失以“－”号填列）	44,335,454.25	33,772,088.82
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）	99,576,262.05	67,301,707.14
加：营业外收入	2,966,566.24	1,105,390.00
减：营业外支出	423,328.61	813,609.80
其中：非流动资产处置损失		
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	102,119,499.68	67,593,487.34
减：所得税费用	8,794,240.20	5,147,205.57
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	93,325,259.48	62,446,281.77
五、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益	0.31	0.32
（二）稀释每股收益	0.31	0.32
六、其他综合收益		
七、综合收益总额	93,325,259.48	62,446,281.77

法定代表人：黄松

主管会计工作负责人：郑玲

会计机构负责人：钱意清

5、合并现金流量表

编制单位：华油惠博普科技股份有限公司

单位：元

项目	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	479,676,096.52	349,626,946.02
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	18,763,365.58	15,357,239.53
收到其他与经营活动有关的现金	50,139,723.09	37,191,269.95
经营活动现金流入小计	548,579,185.19	402,175,455.50
购买商品、接受劳务支付的现金	293,872,140.04	260,651,862.84
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	64,455,537.87	47,039,069.65
支付的各项税费	39,314,628.64	35,277,204.29
支付其他与经营活动有关的现金	68,837,922.15	67,014,946.56
经营活动现金流出小计	466,480,228.70	409,983,083.34
经营活动产生的现金流量净额	82,098,956.49	-7,807,627.84
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益所收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	95,097.95	
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	1,378,000.00	229,000.00
投资活动现金流入小计	1,473,097.95	229,000.00

购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	139,361,802.08	186,070,387.43
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	41,118,461.96	
支付其他与投资活动有关的现金	23,902,439.64	6,480,541.61
投资活动现金流出小计	204,382,703.68	192,550,929.04
投资活动产生的现金流量净额	-202,909,605.73	-192,321,929.04
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	200,000.00	832,300,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	200,000.00	
取得借款收到的现金	50,250,000.00	44,000,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金	16,783,892.97	3,846,419.36
筹资活动现金流入小计	67,233,892.97	880,146,419.36
偿还债务支付的现金	28,000,000.00	81,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	32,267,320.69	28,466,955.31
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	137,208.48	6,405,251.97
筹资活动现金流出小计	60,404,529.17	115,872,207.28
筹资活动产生的现金流量净额	6,829,363.80	764,274,212.08
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-871,576.37	-1,109,911.14
五、现金及现金等价物净增加额	-114,852,861.81	563,034,744.06
加：期初现金及现金等价物余额	676,939,506.08	113,904,762.02
六、期末现金及现金等价物余额	562,086,644.27	676,939,506.08

法定代表人：黄松

主管会计工作负责人：郑玲

会计机构负责人：钱意清

6、母公司现金流量表

编制单位：华油惠博普科技股份有限公司

单位：元

项目	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	347,702,670.83	249,080,506.68
收到的税费返还	18,763,365.58	15,275,413.15
收到其他与经营活动有关的现金	81,627,917.32	59,542,384.34
经营活动现金流入小计	448,093,953.73	323,898,304.17
购买商品、接受劳务支付的现金	266,271,827.19	273,220,118.14
支付给职工以及为职工支付的现金	27,730,859.03	20,436,776.87
支付的各项税费	18,643,921.97	14,078,888.69
支付其他与经营活动有关的现金	121,680,396.50	113,317,034.38
经营活动现金流出小计	434,327,004.69	421,052,818.08
经营活动产生的现金流量净额	13,766,949.04	-97,154,513.91
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益所收到的现金	45,391,018.05	34,619,240.82
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	46,082.13	
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	6,000,000.00	229,000.00
投资活动现金流入小计	51,437,100.18	34,848,240.82
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	4,203,409.58	102,910,240.03
投资支付的现金	55,000,000.00	184,140,400.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	96,390,000.00	
支付其他与投资活动有关的现金	4,664,661.40	6,066,501.50
投资活动现金流出小计	160,258,070.98	293,117,141.53
投资活动产生的现金流量净额	-108,820,970.80	-258,268,900.71
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		832,300,000.00
取得借款收到的现金	30,000,000.00	37,000,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金	14,678,032.20	2,025,940.01

筹资活动现金流入小计	44,678,032.20	871,325,940.01
偿还债务支付的现金	27,000,000.00	50,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	32,115,063.58	27,997,841.19
支付其他与筹资活动有关的现金	137,208.48	6,366,909.47
筹资活动现金流出小计	59,252,272.06	84,364,750.66
筹资活动产生的现金流量净额	-14,574,239.86	786,961,189.35
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-555,919.30	-182,924.17
五、现金及现金等价物净增加额	-110,184,180.92	431,354,850.56
加：期初现金及现金等价物余额	506,256,893.69	74,902,043.13
六、期末现金及现金等价物余额	396,072,712.77	506,256,893.69

法定代表人：黄松

主管会计工作负责人：郑玲

会计机构负责人：钱意清

7、合并所有者权益变动表

编制单位：华油惠博普科技股份有限公司

本期金额

单位：元

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	202,500,000.00	790,968,641.02			17,044,831.05		152,684,091.76	-1,562,258.61		1,161,635,305.22
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年年初余额	202,500,000.00	790,968,641.02			17,044,831.05		152,684,091.76	-1,562,258.61		1,161,635,305.22
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	101,250,000.00	-102,137,952.14			9,332,525.95		56,021,427.27	-169,961.95	7,422,506.20	71,718,545.33
(一) 净利润							95,728,		297,997.	96,026,95

							953.22		23	0.45
(二) 其他综合收益								-169,961.95		-169,961.95
上述(一)和(二)小计							95,728,953.22	-169,961.95	297,997.23	95,856,988.50
(三) 所有者投入和减少资本									7,124,508.97	7,124,508.97
1. 所有者投入资本										
2. 股份支付计入所有者权益的金额										
3. 其他									7,124,508.97	7,124,508.97
(四) 利润分配					9,332,525.95		-39,707,525.95			-30,375,000.00
1. 提取盈余公积					9,332,525.95		-9,332,525.95			
2. 提取一般风险准备										
3. 对所有者(或股东)的分配							-30,375,000.00			-30,375,000.00
4. 其他										
(五) 所有者权益内部结转	101,250,000.00	-101,250,000.00								
1. 资本公积转增资本(或股本)	101,250,000.00	-101,250,000.00								
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		-887,952.14								-887,952.14
四、本期期末余额	303,750,000.00	688,830,688.88			26,377,357.00		208,705,519.03	-1,732,220.56	7,422,506.20	1,233,353,850.55

上年金额

单位：元

项目	上年金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	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	100,000,000.00	31,239,094.49			10,800,202.87		134,537,718.23	6,130.24		276,583,145.83
加：同一控制下企业合并产生的追溯调整										
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年初余额	100,000,000.00	31,239,094.49			10,800,202.87		134,537,718.23	6,130.24		276,583,145.83
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	102,500,000.00	759,729,546.53			6,244,628.18		18,146,373.53	-1,568,388.85		885,052,159.39
（一）净利润							91,891,001.71			91,891,001.71
（二）其他综合收益								-1,568,388.85		-1,568,388.85
上述（一）和（二）小计							91,891,001.71	-1,568,388.85		90,322,612.86
（三）所有者投入和减少资本	35,000,000.00	786,729,546.53								821,729,546.53
1. 所有者投入资本	35,000,000.00	786,729,546.53								821,729,546.53
2. 股份支付计入所有者权益的金额										
3. 其他										
（四）利润分配	40,500,000.00				6,244,628.18		-73,744,628.18			-27,000,000.00

1. 提取盈余公积					6,244,628.18		-6,244,628.18			
2. 提取一般风险准备										
3. 对所有者（或股东）的分配	40,500,000.00						-67,500,000.00			-27,000,000.00
4. 其他										
（五）所有者权益内部结转	27,000,000.00	-27,000,000.00								
1. 资本公积转增资本（或股本）	27,000,000.00	-27,000,000.00								
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	202,500,000.00	790,968,641.02			17,044,831.05		152,684,091.76	-1,562,258.61		1,161,635,305.22

法定代表人：黄松

主管会计工作负责人：郑玲

会计机构负责人：钱意清

8、母公司所有者权益变动表

编制单位：华油惠博普科技股份有限公司

本期金额

单位：元

项目	本期金额							
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	202,500,000.00	790,950,221.02			17,044,831.05		88,123,612.87	1,098,618,664.94
加：会计政策变更								

前期差错更正								
其他								
二、本年年初余额	202,500,000.00	790,950,221.02			17,044,831.05		88,123,612.87	1,098,618,664.94
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	101,250,000.00	-101,250,000.00			9,332,525.95		53,617,733.53	62,950,259.48
（一）净利润							93,325,259.48	93,325,259.48
（二）其他综合收益								
上述（一）和（二）小计							93,325,259.48	93,325,259.48
（三）所有者投入和减少资本								
1. 所有者投入资本								
2. 股份支付计入所有者权益的金额								
3. 其他								
（四）利润分配					9,332,525.95		-39,707,525.95	-30,375,000.00
1. 提取盈余公积					9,332,525.95		-9,332,525.95	0.00
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者（或股东）的分配							-30,375,000.00	-30,375,000.00
4. 其他								
（五）所有者权益内部结转	101,250,000.00	-101,250,000.00						
1. 资本公积转增资本（或股本）	101,250,000.00	-101,250,000.00						
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	303,750,000.00	689,700,221.02			26,377,357.00		141,741,346.40	1,161,568,924.42

上年金额

单位：元

项目	上年金额							
	实收资本 (或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险 准备	未分配利 润	所有者权 益合计
一、上年年末余额	100,000,000.00	31,220,674.49			10,800,202.87		99,421,959.28	241,442,836.64
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年年初余额	100,000,000.00	31,220,674.49			10,800,202.87		99,421,959.28	241,442,836.64
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)	102,500,000.00	759,729,546.53			6,244,628.18		-11,298,346.41	857,175,828.30
(一) 净利润							62,446,281.77	62,446,281.77
(二) 其他综合收益								
上述(一)和(二)小计							62,446,281.77	62,446,281.77
(三) 所有者投入和减少资本	35,000,000.00	786,729,546.53						821,729,546.53
1. 所有者投入资本	35,000,000.00	786,729,546.53						821,729,546.53
2. 股份支付计入所有者权益的金额								
3. 其他								
(四) 利润分配					6,244,628.18		-33,244,628.18	-27,000,000.00
1. 提取盈余公积					6,244,628.18		-6,244,628.18	0.00
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者(或股东)的分配							-27,000,000.00	-27,000,000.00
4. 其他								
(五) 所有者权益内部结转	67,500,000.00	-27,000,000.00					-40,500,000.00	0.00
1. 资本公积转增资本(或股本)	27,000,000.00	-27,000,000.00						0.00

2. 盈余公积转增资本(或股本)								
3. 盈余公积弥补亏损								
4. 其他	40,500,000.00							40,500,000.00
(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	202,500,000.00	790,950,221.02			17,044,831.05		88,123,612.87	1,098,618,664.94

法定代表人：黄松

主管会计工作负责人：郑玲

会计机构负责人：钱意清

三、公司基本情况

1、历史沿革

华油惠博普科技股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）是由黄松、白明垠、潘峰、肖荣、温州中科福泉创业投资有限责任公司、江阴中科科瑞创业投资有限公司、孙河生、王全、张海汀、王毅刚、李雪、潘玉琦、张文霞、郑玲、王国友、张中炜、李太平、钱意清、黄永康、富饶、查振国、王玉平、张新群作为发起人，以北京华油惠博普科技有限公司整体变更的方式设立的股份有限公司。公司于2009年09月22在北京市工商行政管理局办理了工商登记，取得《企业法人营业执照》，注册号为110108004566648，法定代表人为黄松，注册地为北京市海淀区北三环中路39号院9楼403室。

经中国证券监督管理委员会《关于核准华油惠博普科技股份有限公司首次公开发行股票的批复》（证监许可[2011]138号文）核准，本公司向社会公众发行人民币普通股3,500万股，并于2011年2月25日在深圳证券交易所中小企业板上市，股票简称“惠博普”，股票代码“002554”。公司首次公开发行前股本为10,000万股，公开发行上市后总股本变更为13,500万股。2011年5月20日，本公司2010年度股东大会审议通过了《2010年度利润分配预案的议案》，以2011年2月25日的股本总数13,500万股为基数，以未分配利润向全体股东分配红股4,050万元即每10股送3股，以2010年度末母公司资本公积2,700万元转增股本即每10股转增2股，转赠分红后总股本变更为20,250万股，此次增资业经利安达会计师事务所有限责任公司以利安达验字[2011]第1050号验资报告验证确认，此次增资已于2011年7月1日办理工商变更登记手续并取得《企业法人营业执照》，注册号为110108004566648。2012年4月27日，本公司2011年度股东大会审议通过了《2011年度利润分配预案的议案》，以2012年5月8日的股本总数20,250万股为基数，以资本公积10,125万元转增股本即每10股转增5股，转增后总股本变更为30,375万股，此次增资业经利安达会计师事务所有限责任公司以利安达验字[2012]第1021号验资报告验证确认。

截止2012年12月31日，公司总股本为30,375万股，其中有限售条件的股份合计为18,611.55万股，占总股本的61.27%；无限售条件的股份合计为11,763.45万股，占总股本的38.73%。

2、所处行业

公司所属行业为石油装备与服务行业。

3、经营范围

本公司经批准的经营范围：专业承包；货物进出口；代理进出口；技术进出口；技术开发、转让、咨询、服务；销售开发后的产品、机械电器设备、计算机及外围设备、化工产品（不含危险化学品及一类易制毒化学品）、建筑材料、办公设备等。

4、主要产品

公司主要产品是采油系统设施及后续服务。

5、公司在报告期间内主营业务发生变更、股权发生重大变更、发生重大并购、重组的有关说明

股权变更情况：公司在报告期向社会公众公开发行普通股（A股）股票3,500万股并在深圳证券交易所正式挂牌交易，另本公司2010年度权益分派方案以公司2011年2月25日总股本13,500万股为基数，向全体股东每10股送红股3股，派2元人民币现金；同时，以资本公积金向全体股东每10股转增2股，分红后总股本增至20,250万股，以2012年5月8日的股本总数20,250万股为基数，以资本公积10,125万元转增股本即每10股转增5股，转增后总股本变更为30,375万股。其他无重大变更。

四、公司主要会计政策、会计估计和前期差错

1、财务报表的编制基础

本公司财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部于2006年2月15日颁布的企业会计准则，并基于本附注第二部分所述的主要会计政策、会计估计而编制。

2、遵循企业会计准则的声明

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

3、会计期间

会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

4、记账本位币

以人民币为记账本位币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

（1）同一控制下企业合并

本公司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。本公司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，应当调整资本公积；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

本公司在购买日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；如果合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，首先对取得的被购买方的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额应当计入当期损益。

6、合并财务报表的编制方法

(1) 合并财务报表的编制方法

① 合并范围的确定

合并财务报表按照2006年2月颁布的《企业会计准则第33号——合并财务报表》执行。以控制为基础确定合并财务报表的合并范围，合并了本公司及本公司直接或间接控制的子公司、特殊目的主体的财务报表。控制是指本公司有权决定被投资单位的财务和经营政策，并能据以从该企业的经营活动中获取利益。

有证据表明母公司不能控制被投资单位的，不纳入合并报表范围。

② 购买或出售子公司股权的处理

本公司将与购买或出售子公司股权所有权相关的风险和报酬实质上发生转移的时间确认为购买日和出售日。对于非同一控制下企业合并取得或出售的子公司，在购买日后及出售日前的经营成果及现金流量已适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；对于同一控制下企业合并取得的子公司，自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量也已包括在合并利润表和合并现金流量表中，合并财务报表的比较数也已作出了相应的调整。

购买子公司少数股权所形成的长期股权投资，公司在编制合并财务报表时，因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日(或合并日)开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整所有者权益(资本公积)，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

③ 当子公司的会计政策、会计期间与母公司不一致时，对子公司的财务报表进行调整。

如果子公司执行的会计政策与本公司不一致，编制合并财务报表时已按照本公司的会计政策对子公司财务报表进行了相应的调整。

④ 合并方法

在编制合并财务报表时，本公司与子公司及子公司相互之间的所有重大账户及交易将予以抵销。

7、现金及现金等价物的确定标准

本公司之现金等价物指持有期限短（一般是指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

8、外币业务和外币报表折算

(1) 外币业务

本公司发生的外币交易，采用交易发生日的即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）折合算成人民币记账。

(2) 外币财务报表的折算

在资产负债表日，对外币货币性项目，采用资产负债表日即期汇率折算，因资产负债表日即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。

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

② 利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。

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

③ 现金流量表采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列

示。

9、金融工具

(1) 金融工具的分类

本公司按照投资目的和经济实质对拥有的金融资产分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款及应收款项和可供出售金融资产四大类。

按照经济实质将金融负债划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债两大类。

① 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债：包括交易性金融资产或金融负债和指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债。

交易性金融资产或金融负债是指满足下列条件之一的金融资产或金融负债：

- a、取得该金融资产或承担该金融负债的目的，主要是为了近期内出售或回购；
- b、属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式对该组合进行管理；
- c、属于衍生工具。但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。

指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债是指满足下列条件之一的金融资产或金融负债：

- a、该指定可以消除或明显减少由于该金融资产或金融负债的计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认或计量方面不一致的情况；
- b、企业风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，该金融资产组合、该金融负债组合、或该金融资产和金融负债组合，以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告。

② 持有至到期投资：是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且企业有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。主要包括本公司管理层有明确意图和能力持有至到期的固定利率国债、浮动利率公司债券等。

③ 应收款项：是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。本公司应收款项主要是指本公司销售商品或提供劳务形成的应收账款以及其他应收款。

④ 可供出售金融资产：是指初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产，以及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。

⑤ 其他金融负债：指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负债。

(2) 金融工具的确认依据和计量方法

本公司金融资产或金融负债在初始确认时，按照公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

本公司对金融资产和金融负债的后续计量方法如下：

① 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，按照公允价值进行后续计量，公允价值变动及终止确认产生的利得或损失计入当期损益。

② 持有至到期投资，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其终止确认、发生减值或摊销产生的利得或损失计入当期收益。

③ 应收款项，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其终止确认、发生减值或摊销产生的利得或损失计入当期收益。

④ 可供出售金融资产，按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失计入资本公积。处置可供出售金融资产时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间差额计入投资损益；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，计入投资损益。该类金融资产减值损失及外币货币性金融资产汇兑差额计入当期损益。可供出售金融资产持有期间取得的利息及被投资单位宣告发放的现金股利，计入投资收益。

⑤其他金融负债，与在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融负债按照成本进行后续计量。

不属于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的财务担保合同，以及没有指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益并将以低于市场利率贷款的贷款承诺，在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：a、《企业会计准则第13号——或有事项》确定的金额；b、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的余额。

其他金融负债采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销时产生的损益计入当期损益。

⑥公允价值：是指在公平交易中，熟悉情况的交易双方自愿进行资产交换或者债务清偿的金额。在公平交易中，交易双方应当是持续经营企业，不打算或不需要进行清算、重大缩减经营规模，或在不利条件下仍进行交易。存在活跃市场的金融资产或金融负债，活跃市场中的报价应当用于确定其公允价值。不存在活跃市场的，企业应当采用估值技术确定其公允价值。

⑦摊余成本：金融资产或金融负债的摊余成本，是指该金融资产或金融负债的初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，并扣除金融资产已发生的减值损失后的余额。

⑧实际利率法，是指按照金融资产或金融负债（含一组金融资产或金融负债）的实际利率计算其摊余成本及各期利息收入或利息费用的方法。实际利率，是指将金融资产或金融负债在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量，折现为该金融资产或金融负债当前账面价值所使用的利率。在确定实际利率时，应当在考虑金融资产或金融负债所有合同条款（包括提前还款权、看涨期权、类似期权等）的基础上预计未来现金流量，但不应当考虑未来信用损失。

（3）金融资产转移的确认依据和计量方法

① 满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：

- a、将收取金融资产现金流量的合同权利终止；
- b、该金融资产已经转移，且该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；
- c、该金融资产已经转移，但是企业既没有转移也没有保留该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，且放弃了对该金融资产的控制。

② 本公司在金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项的差额计入当期损益：

- a、所转移金融资产的账面价值；
- b、因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额之和。

③ 本公司的金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

- a、终止确认部分的账面价值；
- b、终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。

④ 金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，将所收到的对价确认为一项金融负债。对于采用继续涉入方式的金融资产转移，企业应当按照继续涉入所转移金融资产的程度确认一项金融资产，同时确认一项金融负债。

（4）金融负债终止确认条件

（5）金融资产和金融负债公允价值的确定方法

公允价值是指在公平交易中，熟悉情况的交易双方自愿进行资产交换或者债务清偿的金额。在公平交易中，交易双方应当是持续经营企业，不打算或不需要进行清算、重大缩减经营规模，或在不利条件下仍进行交易。存在活跃市场的金融资产或金融负债，活跃市场中的报价应当用于确定其公允价值。不存在活跃市场的，企业应当采用估值技术确定其公允价值。

(6) 金融资产（不含应收款项）减值测试方法、减值准备计提方法

①本公司在有以下证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备：

- a、发行方或债务人发生严重财务困难；
- b、债务人违反了合同条款，如偿付利息或本金发生违约或逾期等；
- c、债权人出于经济或法律等方面的考虑，对发生财务困难的债务人作出让步；
- d、债务人可能倒闭或进行其他财务重组；
- e、因发行方发生重大财务困难，该金融资产无法在活跃市场继续交易；

f、无法辨认一组金融资产中的某项资产的现金流量是否已经减少，但根据公开的数据对其进行总体评价后发现，该组金融资产自初始确认以来的预计未来现金流量确已减少且可计量；

- g、债务人经营所处的技术、市场、经济或法律环境等发生重大不利变化，使权益工具投资人可能无法收回投资成本；
- h、权益工具投资的公允价值发生严重或非暂时性下跌；
- i、其他表明金融资产发生减值的客观证据。

②本公司在资产负债表日分别不同类别的金融资产采取不同的方法进行减值测试，并计提减值准备：

a、持有至到期投资：在资产负债表日本公司对于持有至到期投资有客观证据表明其发生了减值的，应当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。

b、可供出售金融资产：在资产负债表日本公司对可供出售金融资产的减值情况进行分析，判断该项金融资产公允价值是否持续下降。通常情况下，如果可供出售金融资产的公允价值发生较大幅度下降，在综合考虑各种相关因素后，预期这种下降趋势属于非暂时性的，可以认定该可供出售金融资产已发生减值，确认减值损失。可供出售金融资产发生减值的，在确认减值损失时，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。

(7) 将尚未到期的持有至到期投资重分类为可供出售金融资产的，说明持有意图或能力发生改变的依据

10、应收款项坏账准备的确认标准和计提方法

(1) 单项金额重大的应收款项坏账准备

单项金额重大的判断依据或金额标准	单项金额超过期末应收账款余额 10%或单项余额大于 300 万元的应收款项
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	本公司于资产负债表日，将单项金额超过期末应收账款余额 10%或单项余额大于 300 万元的应收款项划分为单项金额重大的应收款项，逐项进行减值测试，有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备。

(2) 按组合计提坏账准备的应收款项

组合名称	按组合计提坏账准备的计提方法	确定组合的依据
信用风险特征组合	账龄分析法	本公司将账龄超过 2 年的应收款项分类为单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收款项。

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的

√ 适用 □ 不适用

账龄	应收账款计提比例 (%)	其他应收款计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	2%	2%
1—2 年	10%	10%
2—3 年	20%	20%
3—4 年	50%	50%
4—5 年	80%	80%
5 年以上	100%	100%

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的

适用 不适用

(3) 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

11、存货

(1) 存货的分类

本公司存货是指企业在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。包括在途物资、原材料、在产品、库存商品、发出商品、委托加工物资、周转材料等大类。

(2) 发出存货的计价方法

计价方法：先进先出法

本公司各类存货取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。

发出时，原材料采用先进先出法核算，产成品采用个别计价法核算。

(3) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

① 存货可变现净值的确定：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，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。需要经过加工的材料存货，以所生产的产品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值。为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算。若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值应当以一般销售价格为基础计算。

② 存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，公司存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。本公司按照单个存货项目计提存货跌价准备。

计提存货减值准备以后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失的，减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备金额内转回，转回的金额计入当期损益。

(4) 存货的盘存制度

盘存制度：永续盘存制

本公司存货采用永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品

摊销方法：一次摊销法

包装物

摊销方法：一次摊销法

12、长期股权投资

(1) 投资成本的确定

本公司分别以下情况对长期股权投资进行计量：

① 合并形成的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：

a、同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。公司以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。为企业合并发生的各项直接相关费用，包括为进行企业合并而支付的审计费用、评估费用、法律服务费用等，于发生时计入当期损益。

b、非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，合并成本为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。企业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，确认为合并资产负债表中的商誉。企业合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益（营业外收入）。为企业合并发生的各项费用，包括为进行企业合并而支付的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益；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。

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

（I）在个别财务报表中，应当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，应当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。

（II）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，应当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应当转为购买日所属当期投资收益。购买方应当在附注中披露其在购买日之前持有的被购买方的股权在购买日的公允价值、按照公允价值重新计量产生的相关利得或损失的金额。

② 除企业合并形成的长期股权投资以外，其他方式取得的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：

a、以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。初始投资成本包括与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出，但实际支付的价款中包含的已宣告但尚未领取的现金股利，应作为应收项目单独核算。

b、以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

c、投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为初始投资成本，但合同或协议约定价值不公允的除外。

d、通过非货币性资产交换取得的长期股权投资，如果该项交换具有商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能可靠计量，则以换出资产的公允价值和相关税费作为初始投资成本，换出资产的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益；若非货币资产交换不同时具备上述两个条件，则按换出资产的账面价值和相关税费作为初始投资成本。

e、以债务重组方式取得的长期股权投资，按取得的股权的公允价值作为初始投资成本，初始投资成本与债权账面价值之间的差额计入当期损益。

(2) 后续计量及损益确认

对子公司的长期股权投资采用成本法核算，编制合并财务报表时按照权益法进行调整。对被投资单位不具有共同控制或重大影响且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资，采用的成本法核算。对被投资单位具有共同控制或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。

a、采用成本法核算时，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。取得被投资单位宣告发放的现金股利或利润，除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

b、采用权益法核算时，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。当期投资损益为按应享有或应分担的被投资单位当年实现的净利润或发生的净亏损的份额。在确认应享有或应分担被投资单位的净利润或净亏损时，在被投资单位账面净利润的基础上，对被投资单位采用的与本公司不一致的会计政策、以本公司取得投资时被投资单位固定资产及无形资产的公允价值为基础计提的折旧额或摊销额，以及以本公司取得投资时有关资产的公允价值为基础计算确定的资产减值准备金额等对被投资单位净利润的影响进行调整，并且将本公司与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益予以抵销，在此基础上确认投资损益。本公司与被投资单位发生的内部交易损失，按照《企业会计准则第8号——资产减值》等规定属于资产减值损失的则全额确认。在确认应分担的被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限（投资企业负有承担额外损失义务的除外）；如果被投资单位以后各期实现盈利的，在收益分享额超过未确认的亏损分担额以后，按超过未确认的亏损分担额的金额，依次恢复长期权益、长期股权投资的账面价值。对于首次执行日之前已经持有的对联营企业和合营企业的长期股权投资，如存在与该投资相关的股权投资借方差额，按原剩余期限直线法摊销，摊销金额计入当期损益。

(3) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

①存在以下一种或几种情况时，确定对被投资单位具有共同控制：

- A. 任何一个合营方均不能单独控制合营企业的生产经营活动。
- B. 涉及合营企业基本经营活动的决策需要各合营方一致同意。

C. 各合营方可能通过合同或协议的形式任命其中的一个合营方对合营企业的日常活动进行管理，但其必须在各合营方已经一致同意的财务和经营政策范围内行使管理权。当被投资单位处于法定重组或破产中，或者在向投资方转移资金的能力受到严格的长期限制情况下经营时，通常投资方对被投资单位可能无法实施共同控制。但如果能够证明存在共同控制，合营各方仍应当按照长期股权投资准则的规定采用权益法核算。

②存在以下一种或几种情况时，确定对被投资单位具有重大影响：

- A. 在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表。
- B. 参与被投资单位的政策制定过程，包括股利分配政策等的制定。
- C. 与被投资单位之间发生重要交易。
- D. 向被投资单位派出管理人员。E. 向被投资单位提供关键技术资料。

(4) 减值测试方法及减值准备计提方法

本公司在资产负债表日对长期股权投资进行逐项检查，根据被投资单位经营政策、法律环境、市场需求、行业及盈利能力等的各种变化判断长期股权投资是否存在减值迹象。当长期股权投资可收回金额低于账面价值时，将可收回金额低于长期股权投资账面价值的差额作为长期股权投资减值准备予以计提。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

13、固定资产

(1) 固定资产确认条件

(1) 固定资产确认条件 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的单位价值较高的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时，按取得时的实际成本予以确认：

- ① 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- ② 该固定资产的成本能够可靠地计量。与固定资产有关的后续支出，符合上述确认条件的，计入固定资产成本；不符合上述确认条件的，发生时计入当期损益。

(2) 各类固定资产的折旧方法

本公司固定资产折旧采用年限平均法。

各类固定资产的折旧年限、残值率和年折旧率如下：

类别	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	20-40 年	5%	2.375%-4.750%
机器设备	10 年	5%	9.500%
运输设备	10 年	5%	9.500%
办公设备及其他	5 年	5%	19.000%

(3) 固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

本公司在资产负债表日对各项固定资产进行判断，当存在减值迹象，估计可收回金额低于其账面价值时，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。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。当存在下列迹象的，表明固定资产资产可能发生了减值：

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

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

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

有证据表明资产已经陈旧过时或其实体已经损坏；

资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；

企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期；

其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

14、在建工程

(1) 在建工程的类别

本公司在建工程以立项项目进行分类。

(2) 在建工程结转为固定资产的标准和时点

在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

(3) 在建工程的减值测试方法、减值准备计提方法

本公司于资产负债表日对在建工程进行全面检查，如果有证据表明在建工程已经发生了减值，估计可收回金额低于其账面价值时，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。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。存在下列一项或若干项情况的，应当对在建工程进行减值测试：

- ①长期停建并且预计在未来3年内不会重新开工的在建工程；
- ②所建项目无论在性能上，还是在技术上已经落后，并且给企业带来的经济利益具有很大的不确定性；
- ③其他足以证明在建工程已经发生减值的情形。

15、借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

本公司发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或生产的借款费用在同时满足下列条件时予以资本化计入相关资产成本：

- ①资产支出已经发生；
- ②借款费用已经发生；
- ③为使资产达到预定可使用状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

其他的借款利息、折价或溢价和汇兑差额，计入发生当期的损益。

(2) 借款费用资本化期间

按照借款费用资本化金额的计算方法予以资本化。

(3) 暂停资本化期间

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

当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，停止其借款费用的资本化；以后发生的借款费用于发生当期确认为费用。

(4) 借款费用资本化金额的计算方法

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，应当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者进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定为专门借款利息费用的资本化金

额。

购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，一般借款应予资本化的利息金额按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。

16、无形资产

(1) 无形资产的计价方法

无形资产按成本进行初始计量。

(2) 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

①对使用寿命有限的无形资产，估计其使用寿命时通常考虑以下因素：a. 运用该资产生产的产品通常的寿命周期、可获得的类似资产使用寿命的信息；b. 技术、工艺等方面的现阶段情况及对未来发展趋势的估计；c. 以该资产生产的产品或提供劳务的市场需求情况；d. 现在或潜在的竞争者预期采取的行动；e. 为维持该资产带来经济利益能力的预期维护支出，以及公司预计支付有关支出的能力；f. 对该资产控制期限的相关法律规定或类似限制，如特许使用期、租赁期等；g. 与公司持有其他资产使用寿命的关联性等。

②使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。

项目	预计使用寿命	依据
土地使用权	50 年	工业用地
软件使用权	10 年	摊销年限不得低于 10 年

(3) 使用寿命不确定的无形资产的判断依据

根据无形资产的合同性权利或其他法定权利、同行业情况、历史经验、相关专家论证等综合因素判断，能合理确定无形资产为公司带来经济利益期限的，作为使用寿命有限的无形资产；无法合理确定无形资产为公司带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。

(4) 无形资产减值准备的计提

①公司在每年年度终了对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果重新复核后仍为不确定的，应当在资产负债表日进行减值测试。当无形资产的可收回金额低于其账面价值时，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，同时计提相无形资产减值准备。无形资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。存在下列一项或多项以下情况的，对无形资产进行减值测试：

- A. 该无形资产已被其他新技术等所替代，使其为企业创造经济利益的能力受到重大不利影响；
- B. 该无形资产的市价在当期大幅下跌，并在剩余年限内可能不会回升；
- C. 其他足以表明该无形资产的账面价值已超过可收回金额的情况。

(5) 划分公司内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

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：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，可证明其有用性；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。

17、长期待摊费用

本公司长期待摊费用是指已经发生但应由本年和以后各期负担的分摊期限在1年以上的各项费用。长期待摊费用按实际支出入账，在项目受益期内平均摊销。

18、预计负债

(1) 预计负债的确认标准

当与对外担保、未决诉讼或仲裁、产品质量保证、裁员计划、亏损合同、重组义务、固定资产弃置义务等或有事项相关的义务同时符合以下条件，则将其确认为负债：

- ① 该义务是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公司；
- ③ 该义务的金额能够可靠地计量。

公司的亏损合同和承担的重组义务符合上述条件的，确认为预计负债。

(2) 预计负债的计量方法

预计负债按照履行相关现时义务可能导致经济利益流出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项相关的风险、不确定性及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。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。因时间推移导致的预计负债账面价值的增加金额，确认为利息费用。

(3) 最佳估计数的确定方法

如果所需支出存在一个金额范围，则最佳估计数按该范围的上、下限金额的平均数确定；如果所需支出不存在一个金额范围，则按如下方法确定：

- ① 或有事项涉及单个项目时，最佳估计数按最可能发生的金额确定；
- ② 或有事项涉及多个项目时，最佳估计数按各种可能发生额及其发生概率计算确定。清偿确认的负债所需支出全部或部分预期由第三方或其他方补偿的，则补偿金额在基本确定能收到时，作为资产单独确认。确认的补偿金额不超过所确认负债的账面价值。

19、收入

(1) 销售商品收入确认时间的具体判断标准

本公司产品销售收入同时满足下列条件时才能予以确认：① 本公司已将产品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；② 本公司既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的产品实施有效控制；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。本公司销售产品按照合同规定，产品送到合同规定地点或客户指定的地点，经客户验收合格后，确认收入的实现。

(2) 确认让渡资产使用权收入的依据

让渡资产使用权收入包括利息收入、使用费收入等，在同时满足以下条件时予以确认：

- ① 与交易相关的经济利益能够流入企业公司；
- ② 收入的金额能够可靠地计量。

利息收入金额，按照他人使用本企业货币资金的时间和实际利率计算确定。

使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

(3) 确认提供劳务收入的依据

① 本公司在资产负债表日提供劳务交易的结果能够可靠估计的，采用完工百分比法确认提供劳务收入。完工百分比法，是指按照提供劳务交易的完工进度确认收入与费用的方法。

提供劳务交易的结果能够可靠估计，是指同时满足下列条件：

- a、收入的金额能够可靠地计量；
- b、相关的经济利益很可能流入企业；
- c、交易的完工进度能够可靠地确定；
- d、交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量。

② 提供劳务交易的结果在资产负债表日不能够可靠估计的，分别下列情况处理：

- a、已经发生的劳务成本预计能够得到补偿，按已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本；
- b、已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿，将已经发生的劳务成本计入当期损益不确认劳务收入。

20、政府补助

(1) 类型

- ①与资产相关的政府补助。②与收益相关的政府补助。

(2) 会计处理方法

①与资产相关的政府补助，公司取得时确认为递延收益，自相关资产达到预定可使用状态时，在该资产使用寿命内平均分配，分次计入以后各期的损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的递延收益余额一次性转入资产处置当期的损益。

②与收益相关的政府补助，用于补偿公司以后期间的相关费用或损失的，取得时确认为递延收益，在确认相关费用的期间计入当期损益；用于补偿公司已发生的相关费用或损失的，取得时直接计入当期损益。

(3) 政府补助的计量

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，按照名义金额计量。

(4) 已确认的政府补助需要返还的，分别下列情况处理

- ①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。

②不存在相关递延收益的，直接计入当期损益。

21、递延所得税资产和递延所得税负债

(1) 确认递延所得税资产的依据

本公司采用资产负债表债务法对企业所得税进行核算。本公司根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。① 本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。但是同时具有下列特征的交易中因资产或负债的初始确认所产生的递延所得税资产不予确认：a、该项交易不是企业合并；b、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)。② 本公司对与子公司、联营公司及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：a、暂时性差异在可预见的未来很可能转回；b、未来很可能获得用来抵扣暂时性差异的应纳税所得额。③ 本公司对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

(2) 确认递延所得税负债的依据

除下列情况产生的递延所得税负债以外，本公司确认所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债：① 商誉的初始确认；② 同时满足具有下列特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：a、该项交易不是企业合并；b、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)。③ 本公司对与子公司、联营公司及合营企业投资产生相关的应纳税暂时性差异，同时满足下列条件的：a、投资企业能够控制暂时性差异的转回的时间；b、该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

(3)

资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，转回减记的金额。

22、经营租赁、融资租赁

(1) 经营租赁会计处理

①本公司作为经营租赁承租人时，将经营租赁的租金支出，在租赁期内各个期间按照直线法或根据租赁资产的使用量计入当期损益。作为承租人发生的初始直接费用，计入管理费用，或有租金于发生时确认为当期费用。出租人提供免租期的，本公司将租金总额在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法或其他合理的方法进行分摊，免租期内确认租金费用及相应的负债。出租人承担了承租人某些费用的，本公司按该费用从租金费用总额中扣除后的租金费用余额在租赁期内进行分摊。

②本公司作为经营租赁出租人时，采用直线法将收到的租金在租赁期内确认为收益。初始直接费用，计入当期损益。金额较大的予以资本化，在整个经营租赁期内按照与确认租金收入相同的基础分期计入当期损益。如协议约定或有租金的在实际发生时计入当期收益。出租人提供免租期的，出租人将租金总额在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法或其他合理的方法进行分配，免租期内出租人也确认租金收入。承担了承租人某些费用的，本公司按该费用自租金收入总额中扣除后的租金收入余额在租赁期内进行分配。

(2) 融资租赁会计处理

①本公司作为融资租赁承租人时，在租赁期开始日，将租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。在租赁期内各个期间采用实际利率法进行分摊，确认为当期融资费用，计入财务费用。发生的初始直接费用，应当计入租入资产价值。在计提融资租赁资产折旧时，本公司采用与自有应折旧资产相一致的折旧政策，折旧期间以租赁合同而定。如果能够合理确定租赁期届满时本公司将会取得租赁资产所有权，以租赁期开始日租赁资产的寿命作为折旧期间；如果无法合理确定租赁期届满后本公司是否能够取得租赁资产的所有权，以租赁期与租赁资产寿命两者中较短者作为折旧期间。

②本公司作为融资租赁出租人时，于租赁期开始日将租赁开始日最低租赁应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，计入资产负债表的长期应收款，同时记录未担保余值；将最低租赁应收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额作为未实现融资收益，在租赁期内各个期间采用实际利率法确认为租赁收入，计入租赁收入/其他业务收入。

23、主要会计政策、会计估计的变更

本报告期主要会计政策、会计估计是否变更

是 否

(1) 会计政策变更

本报告期主要会计政策是否变更

是 否

(2) 会计估计变更

本报告期主要会计估计是否变更

是 否

24、前期会计差错更正

本报告期是否发现前期会计差错

是 否

无。

(1) 追溯重述法

本报告期是否发现采用追溯重述法的前期会计差错

是 否

(2) 未来适用法

本报告期是否发现采用未来适用法的前期会计差错

是 否

五、税项

1、公司主要税种和税率

税种	计税依据	税率
增值税	计税销售收入	注 1
营业税	营业收入	3%、5%
城市维护建设税	应交流转税额	5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	注 2
教育费附加	应交流转税额	3%
地方教育费附加	应交流转税额	2%
房产税	房产余值、租金收入	1.2%、12%

各分公司、分厂执行的所得税税率

注：

注1. 增值税税率说明

本公司和本公司子公司北京惠博普能源技术有限责任公司（以下简称惠博普能源公司）、大庆惠博普石油机械设备制造有限公司（以下简称惠博普机械）、大庆科立尔石油技术服务有限公司（科立尔服务公司）、北京奥普图控制技术有限公司（以下简称奥普图公司）增值税税率为17%，自2012年9月1日始，本公司、惠博普能源公司和奥普图公司部分现代服务业中的研发和技术服务、信息技术服务适用6%税率，H H I. LLC增值税税率为10%；

注2. 企业所得税税率说明

本公司已通过高新技术企业认定，根据《企业所得税法》及其实施条例规定，本公司2012年度适用15%的企业所得税税率；

本公司之子公司惠博普能源公司已通过高新技术企业认定，根据西国税减免字（2006）第8005号《减、免税批准通知书》自2006年1月1日起至2008年12月31日减征企业所得税，减征幅度为100%。根据国务院国发（2007）39号关于实施企业所得税过渡优惠政策的通知，2012年度企业所得税税率为15%；

本公司之子公司奥普图公司已通过高新技术企业认定，根据《企业所得税法》及其实施条例规定，2012年度企业所得税税率为15%；

本公司之子公司惠博普机械公司已通过高新技术企业认定，根据《企业所得税法》及其实施条例规定，2012年度企业所得税税率为15%；

本公司之子公司科立尔服务公司，根据《企业所得税法》及其实施条例规定，企业所得税税率为25%；

本公司之三级子公司正镶白旗惠博普能源技术有限责任公司（以下简称正镶白旗惠博普公司），根据《企业所得税法》及其实施条例规定，企业所得税税率为25%；

本公司之子公司北京华油科思能源管理有限公司（以下简称科思能源管理公司）、天津武清区信科天然气投资有限公司、四平科思燃气投资有限公司、渭南科思天然气有限公司以及天津华油科思管道工程有限公司，根据《企业所得税法》及其实施条例规定，企业所得税税率为25%；

本公司之三级子公司H H I. LLC企业所得税税率为10%。

2、税收优惠及批文

本公司2011年9月14日取得编号为GF201111000176号高新技术企业证书，证书有效期三年。根据《企业所得税法》及其实施条例、《高新技术企业认定管理办法》（国科发火[2008]172号）和《高新技术企业认定管理工作指引》（国科发火[2008]362号）规定，公司2012年度所得税税率为15%。

本公司之子公司惠博普能源公司根据西国税减免字（2006）第8005号《减、免税批准通知书》自2006年1月1日起至2008年12月31日减征企业所得税，减征幅度为100%。2011年9月14日，取得的编号为GF201111000600号高新技术企业证书，证书有效期三年。根据国务院国发（2007）39号关于实施企业所得税过渡优惠政策的通知2012年度企业所得税税率为15%。

本公司之子公司奥普图公司2011年9月14日取得编号为GF201111000086号高新技术企业证书，有效期三年。根据《企业所得税法》及其实施条例、《高新技术企业认定管理办法》（国科发火[2008]172号）和《高新技术企业认定管理工作指引》（国科发火[2008]362号）规定，公司2012年度所得税税率为15%。

本公司之子公司惠博普机械公司2011年7月25日取得编号为GR201123000016号高新技术企业证书，有效期三年。根据《企业所得税法》及其实施条例、《高新技术企业认定管理办法》（国科发火[2008]172号）和《高新技术企业认定管理工作指引》（国科发火[2008]362号）规定，公司2012年度所得税税率为15%。

六、企业合并及合并财务报表

1、子公司情况

(1) 通过设立或投资等方式取得的子公司

单位：元

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	期末实际投资额	实质上构成对子公司净投资的其他项目余额	持股比例(%)	表决权比例(%)	是否合并报表	少数股东权益	少数股东权益中用于冲减少数股东损益的金额	从母公司所有者权益冲减子公司少数股东分担的本期亏损超过少数股东在该子公司年初所有者权益中所享有份额后的余额
北京惠博普能源技术有限责任公司	全资子公司	北京	石油设备制造销售	10,090,000	石油设备加工制造销售	102,189,000		100%	100%	是			
大庆惠博普石油机械	全资子公司	大庆	石油设备制造销售	13,500,000	石油设备加工制造销售	185,000,000		100%	100%	是			

设备制造有限公司					售								
大庆科立尔石油技术服务有限公司	全资子公司	大庆	石油设施技术服务	1,000,000	石油技术咨询开发服务	10,000,000.00		100%	100%	是			
北京奥普图控制技术有限公司	全资子公司	北京	自动化产品制造销售	1,000,000	自产机械设备、零部件的进出口	10,000,000.00		100%	100%	是			
香港惠华环球科技有限公司	全资子公司	香港	贸易	\$250,000	石油自动化产品贸易与技术	\$1,500,000.00		100%	100%	是			
北京华油科思能源管理有限公司	全资子公司	北京	天然气运营企业管理	5,000,000	天然气运营企业管理	189,000,000.00		100%	100%	是			

通过设立或投资等方式取得的子公司的其他说明

(2) 同一控制下企业合并取得的子公司

单位：元

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	期末实际投资额	实质上构成对子公司净投资的其他项目余额	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	是否合并报表	少数股东权益	少数股东权益中用于冲减少数股东损益的金额	从母公司所有者权益冲减子公司少数股东分担的本期亏损超过少数股东在该子公司年初所有者权益中所享有份

													额后的 余额
北京奥 普图控 制技术 有限公 司	全资子 公司	北京	自动化 产品制 造销售	1,0000 000	自产品 机械设 备、零 部件的 进出口	12,987 ,271.0 0		100%	100%	是			

通过同一控制下企业合并取得的子公司的其他说明

(3) 非同一控制下企业合并取得的子公司

单位：元

子公司 全称	子公司 类型	注册地	业务性 质	注册资 本	经营范 围	期末实 际投资 额	实质上 构成对 子公司 净投资 的其他 项目余 额	持股比 例(%)	表决权 比例 (%)	是否合 并报表	少数股 东权益	少数股 东权益 中用于 冲减少 数股东 损益的 金额	从母公 司所有 者权益 冲减子 公司少 数股东 分担的 本期亏 损超过 少数股 东在该 子公司 年初所 所有者 权益中 所享有 份额后 的余额
北京华 油科思 能源管 理有限 公司	全资子 公司	北京	天然气 运营企 业管理	500000 00	天然气 运营企 业管理	189,00 0,000. 00		100%	100%	是			

通过非同一控制下企业合并取得的子公司的其他说明

2、合并范围发生变更的说明

合并报表范围发生变更说明

√ 适用 □ 不适用

与上年相比本年（期）新增合并单位 1 家，原因为

2012年12月27日，公司第一届董事会2012年第七次会议审议通过了《关于使用自有资金收购天然气运营管理公司——北

京华油科思能源管理有限公司100%股权的议案》，公司使用189,000,000.00元收购华油科思100%股权，因此纳入合并报表。

3、报告期内新纳入合并范围的主体和报告期内不再纳入合并范围的主体

本期新纳入合并范围的子公司、特殊目的主体、通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体

单位：元

名称	期末净资产	本期净利润
北京华油科思能源管理有限公司	78,494,047.00	2,891,237.00

4、报告期内发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被合并方	商誉金额	商誉计算方法
北京华油科思能源管理有限公司	138,297,036.63	经公司 2012 年 12 月 27 日董事会审议通过，以利安达会计师事务所有限责任公司 2012 年 12 月 21 日出具的利安达审字【2012】第 1429 号《审计报告》确认的北京华油科思能源管理有限公司净资产 57,627,472.34 元及特许经营权等未在报表上体现的商誉的价值为依据，成交价为 189,000,000.00 元。期末，北京华油科思能源管理有限公司经审计后净资产 58,393,684.30 元，经公司确认，收购时点的相关公司商誉依然存在并有效，未发现减值迹象，所以以收购价减去收购时点的经审计归属于母公司净资产 50,702,963.37 后余额却认为商誉。

七、合并财务报表主要项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末数			期初数		
	外币金额	折算率	人民币金额	外币金额	折算率	人民币金额
现金：	--	--	617,779.23	--	--	337,355.65
人民币	--	--	604,576.96	--	--	165,167.95
美元	1,643.37	6.29%	10,329.42	807.46	6.3%	5,087.70
蒙图（格图里克）	641,766.59	0%	2,872.85	37,034,372.26	0%	167,100.00
小 计			617,779.23			337,355.65
银行存款：	--	--	548,745,947.79	--	--	672,247,511.45

人民币	--	--	526,531,305.14	--	--	660,622,149.36
港币	34,533.48	0.81%	28,001.47	14,867.96	0.81%	12,053.46
美元	3,517,649.01	6.29%	22,110,182.27	1,840,054.34	6.3%	11,593,998.41
蒙图（格图里克）	17,080,156.30	0%	76,458.91	4,279,723.02	0%	19,310.22
小 计			548,745,947.79			672,247,511.45
其他货币资金：	--	--	26,096,608.85	--	--	17,886,570.91
人民币			25,863,142.73			17,885,902.99
美元	25.90	6.29%	162.79	25.88	6.3%	163.07
蒙图（格图里克）	52,002,633.32	0%	232,788.55			
欧元	61.89	8.32%	514.78	61.85	8.16%	504.85
小 计			26,096,608.85			17,886,570.91
合计	--	--	575,460,335.87	--	--	690,471,438.01

如有因抵押、质押或冻结等对使用有限制、存放在境外、有潜在回收风险的款项应单独说明

(1) 年末其他货币资金26,096,608.85元,其中:信用证保证金及利息516,619.91元,履约保函存款及利息18,734,798.42元,保证金存款及利息6,845,190.52元。其他货币资金中,履约保函和保证金超过3个月以上期限的13,373,691.60元。

(2) 无抵押冻结等对使用有限制、存放在境外、有潜在回收风险的款项。

2、应收票据

(1) 应收票据的分类

单位：元

种类	期末数	期初数
银行承兑汇票	3,100,000.00	2,000,000.00
合计	3,100,000.00	2,000,000.00

截止 2012 年 12 月 31 日无已贴现未到期银行承兑汇票。

3、应收利息

(1) 应收利息

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
定期存单利息收入	9,069,966.33	10,341,538.65	14,640,725.44	4,770,779.54
合计	9,069,966.33	10,341,538.65	14,640,725.44	4,770,779.54

(2) 应收利息的说明

截止2012年12月31日本期应收定期存单利息收入10,341,538.65元，已收回金额14,640,725.44元，尚未到期金额4,770,779.54元。

4、应收账款

(1) 应收账款按种类披露

单位：元

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 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	312,617,445.89	90.39%	15,261,272.92	84.29%	230,519,060.47	90.53%	7,784,772.02	76.43%
按组合计提坏账准备的应收账款								
组合 1、单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收账款	17,074,965.76	4.94%	2,526,529.04	13.95%	4,687,758.00	1.84%	1,127,961.60	11.07%
组合 2、其他不重大应收账款	16,150,886.73	4.67%	317,262.33	1.76%	19,429,847.13	7.63%	1,272,647.02	12.5%
组合小计	33,225,852.49	9.61%	2,843,791.37	15.71%	24,117,605.13	9.47%	2,400,608.62	23.57%
合计	345,843,298.38	---	18,105,064.29	---	254,636,665.60	---	10,185,380.64	---

应收账款种类的说明

本公司于资产负债表日，将单项金额超过期末应收款余额10%或单项余额大于300万元的应收款划分为单项金额重大的应收款项。

其他单项金额非重大的应收款项以及经单独测试后未减值的单项金额重大的应收款项，主要根据账龄进行分类，将账龄超过2年的应收款项分类为单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收款项。

其他分类为其他不重大应收款项。

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

√ 适用 □ 不适用

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
单项金额重大的应收账款	312,617,445.89	15,261,272.92	4.88%	按会计政策计提
合计	312,617,445.89	15,261,272.92	---	---

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

√ 适用 □ 不适用

单位：元

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						
其中：	--	--	--	--	--	--
1 年以内	253,956,776.08	73.44%	5,073,380.12	215,423,138.76	84.6%	4,308,462.78
1 年以内小计	253,956,776.08	73.44%	5,073,380.12	215,423,138.76	84.6%	4,308,462.78
1 至 2 年	78,103,613.71	22.58%	7,810,361.37	21,583,782.01	8.48%	2,158,378.20
2 至 3 年	5,674,373.99	1.64%	1,134,874.80	16,987,775.84	6.67%	3,397,555.16
3 至 4 年	8,001,265.61	2.31%	4,000,632.81	641,968.99	0.25%	320,984.50
4 至 5 年	107,268.99	0.03%	85,815.19			
合计	345,843,298.38	--	18,105,064.29	254,636,665.60	--	10,185,380.64

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

(2) 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：无。

(3) 应收账款中金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例 (%)
第一名	独立第三方	37,522,000.00	1 年以内 8,645,000.00 元；1-2 年 28,877,000.00 元	10.85%
第二名	独立第三方	34,363,079.48	1 年以内	9.94%
第三名	独立第三方	30,891,049.00	1-2 年 30,891,049.00 元	8.93%
第四名	独立第三方	29,052,426.52	1 年以内 29,052,426.52 元	8.4%
第五名	独立第三方	20,169,249.86	1 年以内 19,544,085.07 元；1-2 年 556,646.79 元；2-3 年 54,053.00 元；3-4 年 7,196.01 元；	5.83%

			4-5 年 7,268.99 元	
合计	--	151,997,804.86	--	43.95%

5、其他应收款

(1) 其他应收款按种类披露

单位：元

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(%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	4,000,000.00	30.31%	8,000.00	100%	10,553,277.52	75.62%		
按组合计提坏账准备的其他应收款								
组合 1、单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收账款	693,985.10	5.26%			161,981.00	1.16%		
组合 2、其他不重大应收账款	8,501,691.10	64.43%			3,240,587.39	23.22%	18,600.00	100%
组合小计	9,195,676.20	69.69%	0.00	0%	3,402,568.39	24.38%	18,600.00	100%
合计	13,195,676.20	--	8,000.00	--	13,955,845.91	--	18,600.00	--

其他应收款种类的说明

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

√ 适用 □ 不适用

单位：元

其他应收款内容	账面余额	坏账金额	计提比例(%)	理由
单项金额重大的其他应收款	4,000,000.00	8,000.00	10%	扣除备用金、押金、内部往来等款项，按会计政策计提
合计	4,000,000.00	8,000.00	--	--

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

√ 适用 □ 不适用

单位：元

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						
其中:						
1 年以内	12,501,691.10	94.74%	8,000.00	13,540,116.19	97.02%	3,600.00
1 年以内小计	12,501,691.10	94.74%	8,000.00	13,540,116.19	97.02%	3,600.00
1 至 2 年	612,048.10	4.64%		253,748.72	1.82%	15,000.00
2 至 3 年	26,900.00	0.2%		79,701.00	0.57%	
3 至 4 年	8,657.00	0.07%		75,030.00	0.54%	
4 至 5 年	41,380.00	0.31%		1,950.00	0.01%	
5 年以上	5,000.00	0.04%		5,300.00	0.04%	
合计	13,195,676.20	--	8,000.00	13,955,845.91	--	18,600.00

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

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

无。

(3) 其他应收款金额前五名单位情况

单位：元

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 (%)
第一名	独立第三方	4,000,000.00	1 年以内	30.31%
第二名	独立第三方	1,560,861.34	1 年以内	11.83%
第三名	独立第三方	1,526,855.55	1 年以内	11.57%
第四名	独立第三方	1,122,867.75	1 年以内	8.51%
第五名	独立第三方	600,000.00	1 年以内	4.55%
合计	--	8,810,584.64	--	66.77%

6、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末数		期初数	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	24,093,593.43	64.12%	55,209,879.97	99.82%
1 至 2 年	13,483,550.38	35.88%	24,982.00	0.04%
3 年以上			75,000.00	0.14%
合计	37,577,143.81	--	55,309,861.97	--

(2) 预付款项金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	时间	未结算原因
镶黄旗金龙能源开发投资有限责任公司	独立第三方	13,000,000.00	1 年以内 6,000,000.00 元 1-2 年 7,000,000.00 元	采矿权服务未完成
辽宁鑫北机电设备有限公司	独立第三方	10,337,600.00	1 年以内	工程未竣工
中国石油华北天然气销售	独立第三方	7,000,000.00	1 年以内	货物未到
舞钢市立生物物资有限公司	独立第三方	1,786,419.53	1 年以内	货物未到
鞍山市超越物资有限公司	独立第三方	707,528.18	1 年以内	货物未到

预付款项主要单位的说明

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

无。

7、存货

(1) 存货分类

单位：元

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	42,744,254.52		42,744,254.52	29,008,478.31		29,008,478.31
在产品	37,103,151.95		37,103,151.95	45,269,837.34		45,269,837.34
库存商品	1,026,408.60		1,026,408.60	406,334.70		406,334.70
发出商品	2,116.11		2,116.11			
在途商品	3,095,964.86		3,095,964.86	381,377.11		381,377.11
合计	83,971,896.04		83,971,896.04	75,066,027.46		75,066,027.46

8、长期股权投资

(1) 长期股权投资明细情况

单位：元

被投资单位	核算方法	投资成本	期初余额	增减变动	期末余额	在被投资单位持股比例(%)	在被投资单位表决权比例(%)	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
山西国化科思燃气有限公司		12,000,000.00		11,623,706.58	11,623,706.58	30%	30%				
合计	--	12,000,000.00		11,623,706.58	11,623,706.58	--	--	--			

9、固定资产

(1) 固定资产情况

单位：元

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：	71,671,843.27	199,119,087.44		11,456,382.61	259,334,548.10
其中：房屋及建筑物	39,532,548.91	136,553,450.64		10,736,325.00	165,349,674.55
机器设备	14,766,055.95	56,430,718.56			71,196,774.51
运输工具	12,837,910.90	2,784,564.30		357,464.95	15,265,010.25
办公设备及其他	4,535,327.51	3,350,353.94		362,592.66	7,523,088.79
--	期初账面余额	本期新增	本期计提	本期减少	本期期末余额
二、累计折旧合计：	10,316,144.69	8,812,625.02		2,769,483.97	16,359,285.74
其中：房屋及建筑物	3,596,371.61	4,267,609.58		2,290,058.19	5,573,923.00
机器设备	2,011,712.24	2,143,756.59			4,155,468.83

运输工具	3,050,701.94	1,317,430.32		172,033.14	4,196,099.12
办公设备及其他	1,657,358.90	1,083,828.53		307,392.64	2,433,794.79
--	期初账面余额		--		本期期末余额
三、固定资产账面净值合计	61,355,698.58		--		242,975,262.36
其中：房屋及建筑物	35,936,177.30		--		159,775,751.55
机器设备	12,754,343.71		--		67,041,305.68
运输工具	9,787,208.96		--		11,068,911.13
办公设备及其他	2,877,968.61		--		5,089,294.00
办公设备及其他			--		
五、固定资产账面价值合计	61,355,698.58		--		242,975,262.36
其中：房屋及建筑物	35,936,177.30		--		159,775,751.55
机器设备	12,754,343.71		--		67,041,305.68
运输工具	9,787,208.96		--		11,068,911.13
办公设备及其他	2,877,968.61		--		5,089,294.00

本期折旧额 8,812,625.02 元；本期由在建工程转入固定资产原价为 137,242,176.53 元。

(2) 暂时闲置的固定资产情况

无。

(3) 通过融资租赁租入的固定资产

无。

(4) 通过经营租赁租出的固定资产

无。

(5) 未办妥产权证书的固定资产情况

项目	未办妥产权证书原因	预计办结产权证书时间
钢结构排架厂房	正在办理中	同募投项目
办公楼及宿舍楼（大庆机械）	正在办理中	同募投项目
钢筋混凝土框架二层库房	正在办理中	同募投项目
二层门卫房	正在办理中	同募投项目

10、在建工程

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
办公楼（股份公司）				95,126,293.53		95,126,293.53
储油罐机械清洗装备				12,560,936.85		12,560,936.85
办公楼及宿舍楼（大庆机械）				25,241,394.90		25,241,394.90
围栏道路场坪料场	8,429,218.00		8,429,218.00	5,503,000.00		5,503,000.00
后接厂房	39,060,454.64		39,060,454.64	15,548,856.70		15,548,856.70
行吊				4,313,551.25		4,313,551.25
电力外网电缆沟	1,050,000.00		1,050,000.00	1,050,000.00		1,050,000.00
公用工程建设（厂区暖气外网改造）	1,251,011.91		1,251,011.91			
厂房热辐射建设	1,689,913.32		1,689,913.32			
喷砂料场建设	3,918,138.78		3,918,138.78			
厂房消防水管线改造及加伴热线	633,376.59		633,376.59			
含油污泥药剂制备平台	134,494.45		134,494.45			
新厂房空气气源系统	95,698.91		95,698.91			
高粘度老化油泥分离试验装置	32,121,836.46		32,121,836.46			
设备调试模拟系统	2,975,942.96		2,975,942.96			
离心机试验设备	11,063,009.17		11,063,009.17			
合计	102,423,095.19		102,423,095.19	159,344,033.23		159,344,033.23

(2) 重大在建工程项目变动情况

单位：元

项目名	预算数	期初数	本期增	转入固	其他减	工程投	工程进	利息资	其中：本	本期利	资金来	期末数
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------	-----	-----	-----

称			加	定资产	少	入占预	度	本化累	期利息	息资本	源	
						算比例		计金额	资本化	化率(%)		
						(%)			金额			
办公楼及宿舍楼(科技)	110,000,000.00	95,126,293.53	8,862,740.18	103,989,033.71		94.54%	100.00				募集资金	
储油罐机械清洗装备	80,900,000.00	12,560,936.85	21,394,160.98	33,955,097.83		41.97%	41.97				募集资金	
办公楼及宿舍楼(大庆机械)	25,152,756.65	25,241,394.90		25,241,394.90		100.35%	100.00				自筹	
围栏道路场坪料场		5,503,000.00	2,926,218.00								募集资金	8,429,218.00
后接厂房		15,548,856.70	23,511,597.94								募集资金	39,060,454.64
离心机试验设备	162,790,000.00		11,063,009.17			55.7%	55.70				募集资金	11,063,009.17
高粘度老化油泥分离试验装置			32,121,836.46								募集资金	32,121,836.46
行吊		4,313,551.25	4,992,554.89	9,306,106.14							募集资金	
合计		158,294,033.23	104,872,117.62	172,491,632.58		--	--			--	--	90,674,518.27

11、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

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	16,036,663.41	651,033.33		16,687,696.74
土地使用权	15,162,390.00			15,162,390.00

软件	874,273.41	651,033.33		1,525,306.74
二、累计摊销合计	752,447.04	417,095.84		1,169,542.88
土地使用权	618,357.64	303,527.28		921,884.92
软件	134,089.40	113,568.56		247,657.96
三、无形资产账面净值合计	15,284,216.37	233,937.49		15,518,153.86
土地使用权	14,544,032.36			14,240,505.08
软件	740,184.01			1,277,648.78
土地使用权				
软件				
无形资产账面价值合计	15,284,216.37	233,937.49		15,518,153.86
土地使用权	14,544,032.36			14,240,505.08
软件	740,184.01			1,277,648.78

本期摊销额 417,095.84 元。

12、商誉

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	期末减值准备
北京华油科思能源管理有限公司		138,297,036.63		138,297,036.63	
合计		138,297,036.63		138,297,036.63	

说明商誉的减值测试方法和减值准备计提方法

注：非同一控制下企业合并形成的商誉计算过程；经公司2012年12月27日董事会审议通过，以经利安达会计师事务所有限责任公司2012年12月21日出具的利安达审字【2012】第1429号《审计报告》确认的北京华油科思能源管理有限公司净资产57,627,472.34元及特许经营权等未在报表上体现的商誉的价值为依据，成交价为189,000,000.00元。期末，北京华油科思能源管理有限公司经审计后净资产58,393,684.30元，经公司确认，收购时点的相关公司商誉依然存在并有效，未发现减值迹象，所以以收购价减去收购时点的经审计归属于母公司净资产50,702,963.37后余额却认为商誉。

13、长期待摊费用

单位：元

项目	期初数	本期增加额	本期摊销额	其他减少额	期末数	其他减少的原因
装修费		92,320.81	23,035.66		69,285.15	
油井勘探费及土地补偿费		10,983,639.83			10,983,639.83	
合计		11,075,960.64	23,035.66		11,052,924.98	--

长期待摊费用的说明

(1) 公司子公司奥普图公司租用办公楼的装修费92,320.81元,分三年摊销,本期摊销23,035.66元。

(2) 公司子公司的子公司正镶白旗惠博普能源技术有限责任公司2012年发生的油井土地补偿费、测井费、钻井工程费及勘探费等,截至2012年12月31日,勘探正在实施中。

14、递延所得税资产和递延所得税负债

(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

已确认的递延所得税资产和递延所得税负债

单位：元

项目	期末数	期初数
递延所得税资产：		
可抵扣亏损	183,931.46	437,023.01
坏账准备	2,683,366.98	1,407,210.82
应付职工薪酬	1,218,601.07	1,186,338.23
未实现对外销售	1,297,024.58	766,677.23
小计	5,382,924.09	3,797,249.29
递延所得税负债：		

应纳税差异和可抵扣差异项目明细

单位：元

项目	暂时性差异金额	
	期末	期初
应纳税差异项目		
可抵扣差异项目		
坏账准备	17,872,424.44	10,203,980.64
应付职工薪酬	8,000,449.38	7,799,740.95
可抵扣亏损	735,725.80	1,748,092.03
未实现对外销售利润	8,646,830.47	4,602,361.27
小计	35,255,430.09	24,354,174.89

(2) 递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示

互抵后的递延所得税资产及负债的组成项目

单位：元

项目	报告期末互抵后的递延所得税资产或	报告期末互抵后的可抵扣或应纳税暂	报告期初互抵后的递延所得税资产或	报告期初互抵后的可抵扣或应纳税暂

	负债	时性差异	负债	时性差异
递延所得税资产	5,382,924.09		3,797,249.29	

15、资产减值准备明细

单位：元

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	10,203,980.64	7,909,083.65			18,113,064.29
合计	10,203,980.64	7,909,083.65			18,113,064.29

16、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末数	期初数
信用借款	50,000,000.00	28,000,000.00
合计	50,000,000.00	28,000,000.00

17、应付票据

单位：元

种类	期末数	期初数
银行承兑汇票	36,565,777.02	17,480,000.00
合计	36,565,777.02	17,480,000.00

下一会计期间将到期的金额 36,565,777.02 元。

18、应付账款

(1) 应付账款情况

单位：元

项目	期末数	期初数
1 年以内	85,152,499.07	65,205,473.00
1-2 年	6,534,794.50	12,723,692.72
2-3 年	1,767,090.88	4,861,177.79
3 年以上		3,861,550.12
3-4 年	3,924,845.75	

4-5 年	1,281.00	
5 年以上	111,339.20	
合计	97,491,850.40	86,651,893.63

(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款项

无。

(3) 账龄超过一年的大额应付账款情况的说明

单位名称	所欠金额	账龄	未偿还原因
江苏太湖锅炉股份有限公司	4,614,000.00	1年以内3,352,051.28元 1-2年1,261,948.72元	未结算
巩义市建筑工程公司	2,100,000.00	3-4年2,100,000.00元	未结算

19、预收账款

(1) 预收账款情况

单位：元

项目	期末数	期初数
1 年以内	12,290,718.03	5,228,674.71
1-2 年	1,164,606.90	25,000.00
2-3 年		
3-4 年	25,000.00	
合计	13,480,324.93	5,253,674.71

(2) 本报告期预收账款中预收持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位款项

无。

(3) 账龄超过一年的大额预收账款情况的说明

单位名称	预收金额	账龄	未结转原因
中原豫安建设工程有限公司郑州惠济区分公司	914,912.50	1-2年	合同尚未履行完毕
合肥新新石化助剂有限公司	200,000.00	1-2年	合同尚未履行完毕

邢台隆世紧固件制造有限公司	49,080.00	1-2年	合同尚未履行完毕
合 计	1,163,992.50		

20、应付职工薪酬

单位：元

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	7,776,866.63	48,751,054.34	48,482,326.10	8,045,594.87
二、职工福利费		3,675,306.85	3,675,306.85	
三、社会保险费	348,639.99	12,509,388.41	12,153,309.24	704,719.16
其中：① 医疗保险费	123,099.12	3,269,633.13	3,192,768.98	199,963.27
② 基本养老保险费	211,468.32	8,361,920.56	8,112,345.08	461,043.80
④ 失业保险费	9,008.20	486,097.47	473,487.36	21,618.31
⑤ 工伤保险费	2,855.80	182,191.80	176,455.80	8,591.80
⑥ 生育保险费	2,208.55	209,545.45	198,252.02	13,501.98
四、住房公积金	2,748.00	3,842,199.80	3,836,547.80	8,400.00
五、辞退福利		165,720.00	165,720.00	
六、其他	66,299.30	1,832,999.43	1,802,753.60	96,545.13
合计	8,194,553.92	70,776,668.83	70,115,963.59	8,855,259.16

工会经费和职工教育经费金额 96,545.13 元。

21、应交税费

单位：元

项目	期末数	期初数
增值税	7,158,485.27	6,243,000.20
营业税	20,309.91	134,259.17
企业所得税	12,220,703.32	7,375,423.09
个人所得税	684,845.82	1,007,989.15
城市维护建设税	786,476.50	583,816.34
教育费附加	589,008.82	260,983.47
应交防洪保安费	67,947.88	17,713.98
应交房产税	144,553.00	159,396.56

应交土地使用税	768,060.80	1,111,649.60
价格调节基金	21,358.04	
印花税	26,785.40	
合计	22,488,534.76	16,894,231.56

22、应付利息

单位：元

项目	期末数	期初数
短期借款应付利息	234,683.27	56,324.88
合计	234,683.27	56,324.88

23、其他应付款

(1) 其他应付款情况

单位：元

项目	期末数	期初数
投资款等	110,608,889.15	5,921,038.19
合计	110,608,889.15	5,921,038.19

(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款项

无。

(3) 账龄超过一年的大额其他应付款情况的说明

单位名称	所欠金额	账龄	未偿还原因
大庆市西城工业园区开发有限公司	3,500,000.00	2-3年	保证金
连云港东海建筑安装工程有限公司	<u>80,000.00</u>	3-4年	投标保证金
合 计	<u>3,580,000.00</u>		

(4) 金额较大的其他应付款说明内容

无。

24、股本

单位：元

	期初数	本期变动增减（+、-）	期末数
--	-----	-------------	-----

		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	202,500,000.00			101,250,000.00		101,250,000.00	303,750,000.00

股本变动情况说明，本报告期内有增资或减资行为的，应披露执行验资的会计师事务所名称和验资报告文号；运行不足 3 年的股份有限公司，设立前的年份只需说明净资产情况；有限责任公司整体变更为股份公司应说明公司设立时的验资情况

2009年8月26日，公司通过华油惠博普科技股份有限公司创立大会暨首届股东大会决议，同意利安达会计师事务所有限责任公司出具的利安达专字【2009】第 A1188 号《审计报告》和京都中新资产评估有限公司出具的《评估报告》，以截至 2009年6月30日经审计的账面净资产131,220,674.49元为基准，按1:0.762075的比例折为10,000万股，余额31,220,674.49元计入资本公积，变更后注册资本为人民币10,000万元。此次变更注册资本事项，业经利安达会计师事务所有限责任公司以利安达验字（2009）第A1074号验资报告验证确认。

经中国证券监督管理委员会《关于核准华油惠博普科技股份有限公司首次公开发行股票批复》（证监许可[2011]138号文）核准，本公司向社会公众发行人民币普通股35,000,000股，每股面值人民币1.00元，每股发行价人民币26.00元，应募集资金总额人民币910,000,000.00元，扣除发行费用人民币88,270,453.47元，实际募集资金净额为人民币821,729,546.53元，其中：新增注册资本人民币35,000,000.00元，资本公积人民币786,729,546.53元，业经利安达会计师事务所有限责任公司以利安达验字[2011]第1009号验资报告验证确认。

根据本公司2010年度股东大会决议和修改后的章程规定，以公司总股本135,000,000股为基数，向全体股东每10股送红股3股，派2元人民币现金(含税，扣税后个人、证券投资基金、合格境外机构投资者实际每10股派1.5元)；同时，以资本公积金向全体股东每10股转增2股，转增基准日期为2011年6月9日，变更后的注册资本为人民币202,500,000.00元，业经利安达会计师事务所有限责任公司以利安达验字[2011]第1050号验资报告验证确认。

根据本公司2011年度股东大会决议和修改后的章程规定，以公司总股本202,500,000.00股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增5股，派1.50元人民币现金(含税，扣税后个人、证券投资基金、合格境外机构投资者实际每10股派1.35元)；转增基准日期为2012年5月9日，变更后的注册资本为人民币303,250,000.00元，业经利安达会计师事务所有限责任公司以利安达验字[2012]第1021号验资报告验证确认。

25、资本公积

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
资本溢价（股本溢价）	790,950,221.02		102,137,952.14	688,812,268.88
其他资本公积	18,420.00			18,420.00
合计	790,968,641.02		102,137,952.14	688,830,688.88

资本公积说明

注：本期公司以总股本202,500,000.00股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增5股，合计应转增101,250,000.00元。

本公司子公司北京华油科思能源管理有限公司同一控制下（科思项目管理（中国）有限公司原持有北京华油科思能源管理有限公司70%股权，科思项目管理（中国）有限公司营口科思燃气有限公司74%股权）收购营口科思燃气有限公司，2012年10月18日签订《股权转让协议书》并在工商行政机关办理备案，原协议约定以740万元收购原股东科思项目管理（中国）有限公司持有营口科思燃气有限公司74%股权（与原股东投入金额一致）；2013年3月14日北京华油科思能源管理有限公司与科思项目管理（中国）有限公司签订变更协议，股权转让价格由7,400,000.00元变更为8,287,952.1元，超出营口科思燃气有限公司原股东科思项目管理（中国）有限公司原投资金额7,400,000.00元部分887,952.14元冲减资本公积。

26、盈余公积

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
法定盈余公积	17,044,831.05	9,332,525.95		26,377,357.00
合计	17,044,831.05	9,332,525.95		26,377,357.00

27、未分配利润

单位：元

项目	金额	提取或分配比例
调整前上年末未分配利润	152,684,091.76	--
调整后年初未分配利润	152,684,091.76	--
加：本期归属于母公司所有者的净利润	95,724,836.00	--
减：提取法定盈余公积	9,332,525.95	
应付普通股股利	30,375,000.00	
期末未分配利润	208,705,519.03	--

调整年初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响年初未分配利润元。
- 2)、由于会计政策变更，影响年初未分配利润元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响年初未分配利润元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响年初未分配利润元。
- 5)、其他调整合计影响年初未分配利润元。

未分配利润说明，对于首次公开发行证券的公司，如果发行前的滚存利润经股东大会决议由新老股东共同享有，应明确予以说明；如果发行前的滚存利润经股东大会决议在发行前进行分配并由老股东享有，公司应明确披露应付股利中老股东享有的经审计的利润数

28、营业收入、营业成本

(1) 营业收入、营业成本

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	510,015,827.55	403,969,917.88
营业成本	304,988,835.87	229,843,756.30

(2) 主营业务（分行业）

单位：元

行业名称	本期发生额	上期发生额

	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
与石油和天然气开采有关的服务活动	510,015,827.55	304,988,835.87	403,969,917.88	229,843,756.30
合计	510,015,827.55	304,988,835.87	403,969,917.88	229,843,756.30

(3) 主营业务（分产品）

单位：元

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
油气处理系统	224,448,036.48	132,766,070.69	164,605,515.60	90,914,479.42
油气田开采系统	103,243,097.69	62,796,551.74	91,490,060.35	56,608,626.43
油田环保系统	102,044,867.59	50,189,433.31	49,187,037.07	26,717,766.30
油田工程技术服务	45,321,674.60	26,091,161.42	98,687,304.86	55,602,884.15
天然气运营	34,958,151.19	33,145,618.71		
合计	510,015,827.55	304,988,835.87	403,969,917.88	229,843,756.30

(4) 主营业务（分地区）

单位：元

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
华北	59,446,776.35	49,608,651.34	24,393,451.31	12,786,010.93
东北	144,460,403.57	73,506,113.30	52,646,601.80	27,804,646.57
华东	27,976,200.70	14,577,567.28	73,669,301.94	40,570,579.15
中南	12,176,958.70	7,638,562.14	11,826,582.82	5,573,041.09
西南	959,507.57	499,235.49	1,989,284.61	1,068,979.69
西北	39,001,503.44	19,926,296.13	5,180,529.58	2,744,737.12
海外	225,994,477.22	139,232,410.19	234,264,165.82	139,295,761.75
合计	510,015,827.55	304,988,835.87	403,969,917.88	229,843,756.30

(5) 公司前五名客户的营业收入情况

单位：元

客户名称	主营业务收入	占公司全部营业收入的比例(%)
第一名	60,214,860.08	11.81%
第二名	57,991,945.96	11.37%

第三名	41,681,844.44	8.17%
第四名	35,188,799.48	6.9%
第五名	29,107,408.80	5.71%
合计	224,184,858.76	43.96%

营业收入的说明

29、营业税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计缴标准
营业税	267,491.10	321,477.99	
城市维护建设税	1,397,746.10	1,228,591.57	
教育费附加	1,032,984.54	599,112.37	
应交防洪保安费	143,811.81	24,089.39	
价格调节基金	36,179.62	30,582.45	
合计	2,878,213.17	2,203,853.77	--

营业税金及附加的说明

30、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
代理费	2,541,369.39	4,289,184.06
人工费用	4,867,090.51	3,627,136.15
差旅交通费	3,819,743.34	3,087,259.68
运杂费	999,129.88	2,269,790.78
物料	866,103.01	1,453,351.76
劳务费	1,995,511.35	1,140,836.62
仓储费	443,193.00	1,133,253.00
业务费	1,678,893.42	961,706.97
保险及公积金	1,288,136.45	581,698.21
其他费用	3,794,374.77	1,955,475.08
合计	22,293,545.12	20,499,692.31

31、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
研发支出	25,122,970.91	21,509,802.42
人工费用	12,386,706.51	11,498,492.84
服务费	6,668,539.65	3,897,060.99
职工福利费	3,248,790.41	2,271,592.28
保险及公积金	3,640,170.65	2,011,181.35
税费	2,447,197.27	1,786,366.36
办公费	1,982,986.01	1,724,871.89
折旧费	3,252,496.46	1,722,273.84
业务费	1,797,965.88	1,377,151.14
车辆费	1,651,030.15	1,453,354.66
差旅交通费	2,172,401.12	1,389,698.19
租赁费	643,191.06	1,087,410.24
会议费	2,149,724.99	838,938.84
通讯费	853,021.60	567,908.80
职工教育经费	1,263,228.09	528,512.18
其他费用	2,013,720.09	1,071,347.05
合计	71,294,140.85	54,735,963.07

32、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	2,056,318.50	2,212,101.69
利息收入	-13,713,986.52	-13,919,942.71
汇兑损益	698,859.52	-38,903.46
银行手续费	607,941.18	698,311.76
合计	-10,350,867.32	-11,048,432.72

33、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	7,909,083.65	4,219,852.20
合计	7,909,083.65	4,219,852.20

34、营业外收入

(1) 营业外收入情况

单位：元

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
接受捐赠		62,766.85	
政府补助	2,613,441.34	1,313,074.88	2,613,441.34
无法支付的应付款项	3,000.89		3,000.89
其他	1,314,503.54	37,623.15	1,314,503.54
合计	3,930,945.77	1,413,464.88	3,930,945.77

(2) 政府补助明细

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	说明
收改制资助款			
利息补贴	1,558,542.25	191,248.50	政府贴息批准文件
增值税即征即退税款		81,826.38	
企业扶持基金	1,004,899.09	5,000.00	《中关村科技园区企业购买中介服务支持资金管理暂行办法》、《海淀区促工业增长专项资金支持公告》
上市补贴款		1,000,000.00	
融资补贴款		35,000.00	
政府奖励创新基金	50,000.00		
合计	2,613,441.34	1,313,074.88	--

35、营业外支出

单位：元

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	163,274.02	16,538.85	-163,274.02
其中：固定资产处置损失	163,274.02	16,538.85	-163,274.02
对外捐赠	323,500.00	800,207.88	-323,500.00
其他	287,109.77	83,475.46	-287,109.77
合计	773,883.79	900,222.19	-773,883.79

36、所得税费用

单位：元

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	19,318,013.79	12,659,377.23
递延所得税调整	-1,585,674.80	-521,903.30
合计	17,732,338.99	12,137,473.93

37、基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

报告期利润	本金额		上年金额	
	基本每股收益	稀释每股收益	基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	0.32	0.32	0.30	0.30
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.31	0.31	0.30	0.30

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

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

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

38、其他综合收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
4. 外币财务报表折算差额	-169,961.95	-1,568,388.85
小计	-169,961.95	-1,568,388.85
合计	-169,961.95	-1,568,388.85

39、现金流量表附注

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	金额
政府补助	2,613,441.34
存款利息收入	1,228,928.34
单位及个人往来	16,328,740.37
收回保函保证金存款	29,968,613.04
合计	50,139,723.09

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	金额
付现费用	23,617,916.44
单位及个人往来	15,409,633.00
保证金存款	29,810,372.71
合计	68,837,922.15

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	金额
工程保证金	1,378,000.00
合计	1,378,000.00

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	金额
采矿权服务费	7,000,000.00
购置油气田项目办公用具费	
投标保证金	4,464,200.00
油田区块勘探费等	9,445,850.42
投资款汇款手续费、收购中介机构费等	2,992,389.22
合计	23,902,439.64

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	金额

募集资金专户利息收入等	16,783,892.97
合计	16,783,892.97

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	金额
支付股利产生的手续费等	137,208.48
合计	137,208.48

40、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

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	96,026,950.45	91,891,001.71
加：资产减值准备	7,909,083.65	4,219,852.20
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	8,733,794.09	4,306,891.43
无形资产摊销	417,095.84	363,892.02
长期待摊费用摊销		7,087.26
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）	163,274.02	
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	23,035.66	16,538.85
财务费用（收益以“-”号填列）	-9,723,693.20	-11,683,121.58
投资损失（收益以“-”号填列）	400,648.75	
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-1,585,674.80	-521,903.30
存货的减少（增加以“-”号填列）	-8,905,868.58	-33,872,779.15
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-91,864,029.64	-102,484,980.37
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	80,504,340.25	39,949,893.09
经营活动产生的现金流量净额	82,098,956.49	-7,807,627.84
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	562,086,644.27	676,939,506.08
减：现金的期初余额	676,939,506.08	113,904,762.02
现金及现金等价物净增加额	-114,852,861.81	563,034,744.06

(2) 本报告期取得或处置子公司及其他营业单位的相关信息

单位：元

补充资料	本期发生额	上期发生额
一、取得子公司及其他营业单位的有关信息：	--	--
3. 取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	41,118,461.96	
二、处置子公司及其他营业单位的有关信息：	--	--

(3) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末数	期初数
一、现金	562,086,644.27	676,939,506.08
其中：库存现金	617,779.23	337,355.65
可随时用于支付的银行存款	548,745,947.79	672,247,511.45
可随时用于支付的其他货币资金	12,722,917.25	4,354,638.98
三、期末现金及现金等价物余额	562,086,644.27	676,939,506.08

八、关联方及关联交易

1、 本公司的最终控制方

本公司由黄松、白明垠、潘峰、肖荣四名自然人共同控制。

2、 本企业的子公司情况

单位：元

子公司全称	子公司类型	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	组织机构代码
北京惠博普能源技术有限责任公司	控股子公司	有限责任	北京	黄松	石油设备制造销售	100900000	100%	100%	780990542
大庆惠博普石油机械设备制造有限公司	控股子公司	有限责任	大庆	白明垠	石油设备制造销售	135000000	100%	100%	677474531
北京奥普图控制技术有限责任公司	控股子公司	有限责任	北京	潘峰	自动化产品制造销售	10000000	100%	100%	746737332
大庆科立尔	控股子公司	有限责任	大庆	白明垠	石油设施技	10000000	100%	100%	684862938

石油技术服务有限公司					术服务				
香港惠华环球科技有限公司	控股子公司	有限责任	香港	黄松	石油自动化产品贸易与技术服务	\$2500000	100%	100%	
H H I. LLC	控股子公司	有限责任	乌兰巴托	孟戈	石油设备进出口贸易与服务	\$500000	100%	100%	
北京惠伊诺净化技术有限公司	控股子公司	有限责任	北京	黄松	油水分离和处理的技术开发、咨询、服务	\$1000000	51%	51%	596071298
正镶白旗惠博普能源技术有限责任公司	控股子公司	有限责任	内蒙古	黄松	石油技术咨询、服务	20000000	100%	100%	585164821
北京华油科思能源管理有限公司	控股子公司	有限责任	北京	王国东	天然气运营企业管理	50000000	100%	100%	579035404
天津武清区信科天然气投资有限公司	控股子公司	有限责任	天津	王国东	天然气营运企业管理	10000000	75%	75%	581314445
四平科思燃气投资有限公司	控股子公司	有限责任	吉林四平	马卓	天然气营运企业管理	10000000	51%	51%	589480237
渭南科思天然气有限公司	控股子公司	有限责任	陕西渭南	王国东	天然气营运企业管理	10000000	51%	51%	598750577
营口科思燃气有限公司	控股子公司	有限责任	辽宁营口	张中炜	天然气营运企业管理	10000000	74%	74%	577242039
天津华油科思管道工程有限公司	控股子公司	有限责任	天津	张中炜	天然气营运企业管理	10000000	90%	90%	05873359X

3、本企业的其他关联方情况

其他关联方名称	与本公司关系	组织机构代码
瞿绪标、胡文瑞、张树平、刘力、朱振武	公司董事	

王全、刘立平、王毅刚	公司监事	
郑玲、张中炜、李雪、郭金辉、张海汀、钱意清	公司高级管理人员	
马庆春	与公司高级管理人员潘峰为夫妻关系	
潘玉琦	与公司高级管理人员潘峰为父子关系、公司股东	
侯淑娟	与公司高级管理人员黄松为夫妻关系	
乔德聪	与公司高级管理人员白明银为夫妻关系	
上海思科瑞新投资管理中心（有限合伙）	董事共同任职	570767617
苏州思科投资管理企业（有限合伙）	董事共同任职	559331986
北京亿赛通科技发展有限公司	董事共同任职	746729965
南京安讯科技有限责任公司	董事共同任职	756864255
南京亚东启天药业有限公司	董事共同任职	751286193
上海斯科尔投资咨询有限公司	董事共同任职	594777393
四川思科同汇股权投资基金管理有限公司	董事共同任职	054111048
北京万向新元科技股份有限公司	董事共同任职	754661104
山东旭业新材料股份有限公司	董事共同任职	714471837
北京大学光华管理学院	董事共同任职	400002259
中国冶金科工股份有限公司	董事共同任职	710935716
中原特钢股份有限公司	董事共同任职	169967858
廊坊发展股份有限公司	董事共同任职	105774811
渤海轮渡股份有限公司	董事共同任职	863046151
中国机械设备工程股份有限公司（非上市）	董事共同任职	100000710
中国石油咨询中心	董事共同任职	
北京市天银律师事务所	董事共同任职	746123816
国联证券股份有限公司	董事共同任职	135914870
奇瑞汽车股份有限公司	董事共同任职	713970875
中华全国律协金融证券专业委员会	董事共同任职	
北京市律协证券法律专业委员会	董事共同任职	
北京市海淀区律师协会	董事共同任职	
北京市律协执业纪律与执业调处委员会	董事共同任职	
吉林成朴股权投资基金管理有限公司	董事共同任职	565089911

4、关联方交易

(1) 采购商品、接受劳务情况表

无。

(2) 关联托管/承包情况

无。

(3) 关联租赁情况

无。

(4) 关联担保情况

无。

(5) 关联方资金拆借

无。

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

无。

(7) 其他关联交易

无。

5、关联方应收应付款项

无。

九、或有事项

1、未决诉讼或仲裁形成的或有负债及其财务影响

无。

2、为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

无。

其他或有负债及其财务影响

无。

十、承诺事项

1、重大承诺事项

截止资产负债表日，本公司没有需要披露的承诺事项。

2、前期承诺履行情况

截止资产负债表日，本公司没有需要披露的承诺事项。

十一、资产负债表日后事项

1、其他资产负债表日后事项说明

(1) 本公司子公司惠博普能源公司与ECONOVA PACIFIC RIM LIMITED共同出资组建的北京惠伊诺净化技术有限公司注册资本100万美元，并于2012年8月5日取得企业法人营业执照，执照号：110000450213439，惠博普能源公司于2013年2月8日出资3,206,931.00元，折合美元51万美元，占注册资本比例为51%，ECONOVA PACIFIC RIM LIMITED出资49万美元，占注册资本比例为49%，本次出资经北京中启恒会计师事务所有限责任公司以北京中启恒验字（2013）第1013号验资报告审验。

(2) 经公司2013年2月25日《第二届董事会2013年第一次会议决议》通过使用部分超募资金38,250,000.00元收购潍坊凯特工业控制系统工程有限公司8名自然人股东所持有的该公司51%股权，本次收购完成后，潍坊凯特成为公司的控股子公司。公司于2013年2月21日与潍坊凯特8名自然人股东完成了股权转让协议的签署。该股权转让协议已通过潍坊凯特于2013年2月22日召开的股东会审议。

十二、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款

单位：元

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 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	197,871,138.98	90.57%	10,656,186.78	86.09%	172,553,176.66	91.57%	6,179,513.01	83.91%
按组合计提坏账准备的应收账款								
单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大	4,264,300.00	1.95%	915,260.00	7.39%	642,700.00	0.34%	318,950.00	4.33%

其他不重大	16,331,743.80	7.48%	806,719.68	6.52%	15,237,430.02	8.09%	866,411.35	11.76%
组合小计	20,596,043.80	9.43%	1,721,979.68	13.91%	15,880,130.02	8.43%	1,185,361.35	16.09%
合计	218,467,182.78	---	12,378,166.46	---	188,433,306.68	---	7,364,874.36	---

应收账款种类的说明

本公司于资产负债表日,将单项金额超过期末应收款余额10%或单项余额大于300万元的应收款划分为单项金额重大的应收款项。

其他单项金额非重大的应收款项以及经单独测试后未减值的单项金额重大的应收款项,主要根据账龄进行分类,将账龄超过2年的应收款项分类为单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收款项。

其他分类为其他不重大应收款项。

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

单位: 元

应收账款内容	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
单项金额重大的应收账款	197,871,138.98	10,656,186.78	5.39%	按会计政策
合计	197,871,138.98	10,656,186.78	---	---

组合中,采用账龄分析法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

单位: 元

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						
其中:	---	---	---	---	---	---
1年以内	162,267,266.24	74.28%	3,245,345.33	157,004,875.98	83.32%	3,140,097.52
1年以内小计	162,267,266.24	74.28%	3,245,345.33	157,004,875.98	83.32%	3,140,097.52
1至2年	43,998,755.79	20.13%	4,399,875.58	19,809,769.27	10.51%	1,708,453.85
2至3年	4,666,051.75	2.14%	933,210.35	10,976,692.44	5.83%	2,195,338.49
3至4年	7,427,840.01	3.4%	3,713,920.01	641,968.99	0.34%	320,984.50
4至5年	107,268.99	0.05%	85,815.19			
合计	218,467,182.78	---	12,378,166.46	188,433,306.68	---	7,364,874.36

组合中,采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

(2) 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

无。

(3) 应收账款中金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例 (%)
第一名	客户	30,891,049.00	1-2 年	14.14%
第二名	客户	29,052,426.52	1 年以内	13.3%
第三名	客户	20,169,249.86	1 年以内 19,544,085.07 元、1-2 年 556,646.79 元、2-3 年 54,053.00 元、3-4 年 7,196.01 元、4-5 年 7,268.99 元。	9.23%
第四名	客户	19,415,000.00	1 年以内	8.89%
第五名	客户	12,698,782.50	2 年以内	5.81%
合计	--	112,226,507.88	--	51.37%

2、其他应收款

(1) 其他应收款

单位：元

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 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	77,408,000.00	93.58%			65,563,458.49	93.31%		
按组合计提坏账准备的其他应收款								
组合 1：单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大	70,567.00	0.09%			147,138.00	0.21%		

组合 2: 其他不重大其他应 收款	5,235,582.39	6.33%			4,553,859.91	6.48%		
组合小计	5,306,149.39	6.42%			4,700,997.91	6.69%		
合计	82,714,149.39	--		--	70,264,456.40	--		--

其他应收款种类的说明

单项金额超过期末应收款项余额10%或单项余额大于300万元的应收款项划分为单项金额重大的应收款项；账龄超过2年的应收款项分类为单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收款项。

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

√ 适用 □ 不适用

单位：元

其他应收款内容	账面余额	坏账金额	计提比例 (%)	理由
单项金额重大的其他应 收款	77,408,000.00			
合计	77,408,000.00		--	--

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

√ 适用 □ 不适用

单位：元

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						
其中：	--	--	--	--	--	--
1 年内	30,243,382.39	36.56%		35,060,868.40	49.9%	
1 年以内小计	30,243,382.39	36.56%		35,060,868.40	49.9%	
1 至 2 年	17,372,200.00	21%		14,156,450.00	20.15%	
2 至 3 年	14,150,600.00	17.11%		20,971,908.00	29.85%	
3 年以上	20,908,637.00	25.28%				
3 至 4 年	20,908,637.00	25.28%		67,980.00	0.09%	
4 至 5 年	34,330.00	0.04%		1,950.00		
5 年以上	5,000.00	0.01%		5,300.00	0.01%	
合计	82,714,149.39	--		70,264,456.40	--	

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款

□ 适用 √ 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款

□ 适用 √ 不适用

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

□ 适用 √ 不适用

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

无。

(3) 其他应收款金额前五名单位情况

单位：元

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(%)
应收出口退税(增值税)	政府机关	1,524,305.78	1 年以内	1.84%
大庆惠博普石油机械设备制造有限公司	本公司全资子公司	68,908,000.00	1 年以内 17,000,000.00 元; 1-2 年 16,880,000.00 元; 2-3 年 14,128,000.00 元; 3-4 年 20,900,000.00 元	83.31%
北京奥普图控制技术有限公司	本公司全资子公司	4,500,000.00	1 年以内	5.44%
国土资源部油气资源战略研究中心	客户	4,000,000.00	1 年以内	4.84%
李奇	本公司职员	1,122,867.75	1 年以内	1.36%
合计	--	80,055,173.53	--	96.79%

(4) 其他应收关联方账款情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收款总额的比例(%)
大庆惠博普石油机械设备制造有限公司	本公司全资子公司	68,908,000.00	83.31%
北京奥普图控制技术有限公司	本公司全资子公司	4,500,000.00	5.44%
合计	--	73,408,000.00	88.75%

3、长期股权投资

单位：元

被投资单位	核算方法	投资成本	期初余额	增减变动	期末余额	在被投资单位持股比例(%)	在被投资单位表决权比例	在被投资单位持股比例与表	减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利

							(%)	决议比例不一致的说明			
北京惠博普能源技术有限责任公司	成本法	102,189,031.54	102,189,031.54		102,189,031.54	100%	100%	一致			23,959,355.51
大庆惠博普石油机械设备制造有限公司	成本法	130,000,000.00	130,000,000.00	55,000,000.00	185,000,000.00	100%	100%	一致			
北京奥普图控制技术有限公司	成本法	12,987,271.55	12,987,271.55		12,987,271.55	100%	100%	一致			20,376,098.74
大庆科立尔石油技术服务有限公司	成本法	10,000,000.00	10,000,000.00		10,000,000.00	100%	100%	一致			
香港惠华环球科技有限公司	成本法	10,012,510.00	10,012,510.00		10,012,510.00	100%	100%	一致			
北京华油科思能源管理有限公司	成本法	189,000,000.00		189,000,000.00	189,000,000.00	100%	100%	一致			
合计	--	454,188,813.09	265,188,813.09	244,000,000.00	509,188,813.09	--	--	--			44,335,454.25

4、营业收入和营业成本

(1) 营业收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	348,606,714.08	269,918,727.42
合计	348,606,714.08	269,918,727.42
营业成本	243,819,580.29	195,964,622.96

(2) 主营业务（分行业）

单位：元

行业名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
与石油和天然气开采有关的服务活动	348,606,714.08	243,819,580.29	269,918,727.42	195,964,622.96
合计	348,606,714.08	243,819,580.29	269,918,727.42	195,964,622.96

(3) 主营业务（分产品）

单位：元

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
油气处理系统	203,405,457.55	155,099,236.79	127,386,856.21	105,047,190.86
油气田开采系统	71,857,992.89	49,347,523.73	86,721,904.05	60,302,323.28
油田环保系统	58,850,235.56	32,407,553.95	47,517,560.07	26,342,842.49
油田工程技术服务	14,493,028.08	6,965,265.82	8,292,407.09	4,272,266.33
合计	348,606,714.08	243,819,580.29	269,918,727.42	195,964,622.96

(4) 主营业务（分地区）

单位：元

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
华北	16,978,764.70	11,965,759.40	184,153,897.00	5,933,420.19
东北	51,882,636.38	34,491,467.05	45,318,401.32	26,588,877.79
华东	20,434,479.60	10,630,637.07	12,609,294.03	6,542,235.42
中南	11,352,076.71	7,243,552.11	11,227,973.02	5,245,821.73
西南	113,846.16	86,419.96	5,180,529.58	480,284.07
西北	39,001,503.44	21,507,256.11	899,999.99	2,712,375.71
海外	208,843,407.09	157,894,488.59	10,528,632.48	148,461,608.05
合计	348,606,714.08	243,819,580.29	269,918,727.42	195,964,622.96

(5) 公司前五名客户的营业收入情况

单位：元

客户名称	营业收入总额	占公司全部营业收入的

		比例 (%)
第一名	20,312,637.20	5.83%
第二名	19,628,205.12	5.64%
第三名	35,188,799.48	10.09%
第四名	57,991,945.96	16.64%
第五名	60,214,860.08	17.27%
合计	193,336,447.84	55.47%

5、投资收益

(1) 投资收益明细

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	44,335,454.25	33,772,088.82
合计	44,335,454.25	33,772,088.82

(2) 按成本法核算的长期股权投资收益

单位：元

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的原因
北京惠博普能源技术有限责任公司	23,959,355.51	25,556,431.23	
北京奥普图控制技术有限公司	20,376,098.74	8,215,657.59	
合计	44,335,454.25	33,772,088.82	--

6、现金流量表补充资料

单位：元

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	93,325,259.48	62,446,281.77
加：资产减值准备	5,013,292.10	2,952,829.16
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,911,883.42	811,363.39
无形资产摊销	113,145.40	60,292.77
长期待摊费用摊销		7,087.26
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）	24,068.84	

固定资产报废损失（收益以“－”号填列）		12,609.80
财务费用（收益以“－”号填列）	-9,045,470.14	-8,870,980.67
投资损失（收益以“－”号填列）	-44,335,454.25	-33,772,088.82
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-683,141.66	-291,248.60
存货的减少（增加以“－”号填列）	-5,629,466.28	4,339,707.16
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-2,066,422.63	-88,971,726.63
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-25,860,745.24	-35,878,640.50
经营活动产生的现金流量净额	13,766,949.04	-97,154,513.91
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	396,072,712.77	506,256,893.69
减：现金的期初余额	506,256,893.69	74,902,043.13
现金及现金等价物净增加额	-110,184,180.92	431,354,850.56

十三、补充资料

1、净资产收益率及每股收益

单位：元

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	8.03%	0.32	0.32
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	7.81%	0.31	0.31

2、公司主要会计报表项目的异常情况及原因的说明

- （1）货币资金较年初减少16.66%，主要系上年度内向社会公开发行股票所募资金在本报告期投入使用所致。
- （2）应收票据较年初增长55.00%，主要系报告期内货款结算收到的银行承兑汇票增加所致。
- （3）应收账款较年初增长34.07%，主要系收入规模的扩大相应形成应收账款增长。
- （3）预付款项较年初减少32.06%，主要系报告期内预付的工程款、货款等减少所致。
- （4）应收利息较年初减少47.40%，主要系报告期内募集资金定期存单到期所致。
- （5）固定资产较年初增加296.01%，主要系报告期内部分在建工程完工验收转为固定资产所致。
- （6）在建工程较年初减少35.72%，主要系报告期内部分在建工程完工验收转为固定资产所致。
- （7）商誉较年初大幅增加，主要是报告期内，公司收购华油科思，收购时点的收购价减去收购时点的归属于母公司净资产

后余额却认为商誉。

- (8) 应付票据较年初增加109.19%，主要系报告期内支付货款使用的银行承兑汇票增加所致
- (9) 预收款项较年初增加156.59%，主要系报告期内公司预收的在产项目进度款增加所致。
- (10) 其他应付款较年初增加1753.07%，主要系公司收购款分批支付所致。
- (11) 销售费用较上年同期增长8.75%，主要系报告期内销售队伍的扩大,相应营销人员薪资费用及相关的差旅等其他费用的相应增加所致。
- (12)管理费用较上年同期增长率30.25%,主要系报告期内管理人员的增加引起的管理成本相应增加以及固定资产折旧增加,同时为不断提高公司核心竞争力,公司持续增加了研发投入所致。
- (13) 财务费用较上年同期略有增加,主要系报告期内募集资金存放在银行形成的利息收入减少所致;
- (14) 所得税较上年同期增加46.10%,其中一个主要原因是报告期内公司子公司科立尔服务公司扭亏为盈、惠博普机械利润大幅增长,缴纳所得税所致。
- (15) 营业外收入较上年同期增长178.11%,主要是报告期内贷款贴息及收取的供应商合同违约金所致。
- (16) 经营活动产生的现金净额比上年同期上升1,151.52%,主要系2012年度公司加强了应收账款的管理,回款较好,公司的经营稳定,利润质量可靠;
- (17) 投资活动产生的现金净额比上年同期下降5.51%,主要系公司使用募集资金及超募资金投资大庆油气田开发装备产研基地建设项目及储油罐机械清洗租赁服务项目,以及收购华油科思等现金流出所致;
- (18) 筹资活动产生的现金流量净额较上年同期下降99.11%,主要系公司2011年度IPO募集资金到位所致。

3、 其他需披露的重大事项

公司第一届董事会 2012 年第一次会议审议并通过《关于公司 2012 年度向银行申请综合授信额度的议案》，根据该议案执行以下综合授信合同签订等事宜，合同具体内容如下：

序号	受信人	授信人	授信额度(万元)	签订日期	授信期限	是否履行完毕
1	华油惠博普科技股份有限公司	中国银行股份有限公司北京西城支行	10,000	2012年8月15日	至2013年7月9日	否
2	华油惠博普科技股份有限公司	北京银行股份有限公司中关村海淀园支行	7,000	2012年8月28日	合同订立日起364天	否
3	华油惠博普科技股份有限公司	中国民生银行股份有限公司总行营业部	5,000	2012年9月5日	2013年9月5日	否
4	华油惠博普科技股份有限公司	汇丰银行(中国)有限公司北京分行	(1) \$3000	2012年11月6日		否

北京惠博普能源 技术有限责任公 司			(2) \$50			
北京奥普图控制 技术有限公司						

其中：

(1) 与中国银行股份有限公司北京西城支行约定银行承兑汇票额度人民币4,000万元；贸易融资及非融资类保函额度人民币6,000万元，用于开立信用证、远期信用证、投标保函、履约保函、预付款保函、质量保函。远期信用证期限不超过90天；叙作单项授信业务前，受信人须向授信人缴纳20%保证金。

(2) 与北京银行股份有限公司中关村海淀园支行约定人民币贷款额度5,000万元，人民币银行承兑汇票承兑额度2,000万元，办理银行承兑汇票业务时须向北京银行交存不少于额度金额20%的款项作为保证金，质押给北京银行作为本合同下的担保。

(3) 与中国民生银行股份有限公司总行营业部最高授信额度5,000万元人民币，授信种类：人民币业务包括：贷款、汇票承兑、汇票贴现、保函（非融资性质保函，且格式须经乙方认可），贸易融资业务包括：外币贷款（短期流动资金贷款）、保函（非融资性质保函，且格式须经乙方认可）、出口押汇、票据贴现、汇票承兑、开立信用证、进口押回、进口代付。合同项下授信品种除非融资性保函外其他业务品种可用额度最高不超过3500万元，且短期流动资金贷款、银行承兑汇票、国内信用证开立及证下押汇（代付）可用额度合计不超过2500万元。

(4) 公司、公司子公司北京惠博普能源技术有限责任公司、公司子公司北京奥普图控制技术有限公司接受汇丰银行（中国）有限公司北京分行授信函约定：

我行特此确认：我行同意按照本授信函所述的各项具体条款和条件，在下述担保和各项先决条件以令我行满意的方式完成后，授予贵方下述非承诺性银行授信。尽管本授信函可能有任何相反的规定，本授信受制于下列条件：我行有权随时单方面中止、撤销任何未使用的授信或决定是否允许任何授信的使用；我行有权随时重新审查本授信，至少每年一次；并且我行有权随时要求立即偿还相关贷款，包括有权要求立即就预期负债和或有负债提供现金担保。

授信一：最高不超过美元3,000,000.00的进口授信，其中：

①最高不超过美元3,000,000.00的进口授信（包括开立跟单信用证，信用证项下的进口贷款以及海外代付授信），仅供公司使用；

②最高不超过美元1,000,000.00的进口授信（包括开立跟单信用证，信用证项下的进口贷款以及海外代付授信），仅供公司子公司北京惠博普能源技术有限责任公司使用；

③最高不超过美元1,000,000.00的进口授信（包括开立跟单信用证，信用证项下的进口贷款以及海外代付授信以及无抵押进口贷款，且无抵押进口贷款最高不超过美元500,000），仅供公司子公司北京奥普图控制技术有限公司使用；

授信一项下所有借款人未清偿的负债总额在任何时候最高不得超过美元3,000,000.00。

授信二：最高不超过美元500,000.00的财资产品授信，仅供公司使用。

安排费：相当于美元3,500的安排费。

担保：借款人须提供相当于信用证项下进口授信使用金额之20%的特定存款质押于我行。

4、 财务报表的批准

本财务报表于2013年4月11日由董事会通过及批准发布。

第十一节 备查文件目录

- 一、载有公司负责人、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。
- 四、载有董事长签名的2012年年度报告文本原件。
- 五、以上备查文件的备置地点：公司证券法务部。

董事长：黄松
华油惠博普科技股份有限公司
2013年4月11日