



华油惠博普科技股份有限公司

2013 年度报告

2014 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、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

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 2013 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 0.5 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

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。

目录

一、重要提示、目录和释义.....	2
二、公司简介	6
三、会计数据和财务指标摘要.....	8
四、董事会报告	10
五、重要事项	40
六、股份变动及股东情况.....	45
七、董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	50
八、公司治理	61
九、内部控制	69
十、财务报告	71
十一、备查文件目录.....	160

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
中加诚信	指	北京中加诚信管道技术有限公司
凯特高科	指	北京凯特高科技技术有限公司
香港惠华	指	香港惠华环球科技有限公司
Dart FLG	指	Dart Energy (FLG) Pte. Ltd.（道拓能源（FLG）私人有限公司）
CNOOC Iraq	指	CNOOC Iraq Limited（中海油伊拉克有限公司）
EMIR-OIL	指	EMIR-OIL, LLC（埃米尔石油有限责任公司）
保荐机构、南京证券	指	南京证券股份有限公司
瑞华会计师事务所	指	瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）
利安达会计师事务所	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

公司面临国际政局重大变化带来的风险，快速发展引发管理人才不足的风险，技术管理风险，国家产业政策变化风险，收购整合风险等。敬请广大投资者注意投资风险。详细内容见本报告“第四节董事会报告七、公司未来发展展望（四）公司面临的潜在风险”。

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	010-82809682	010-82809682
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（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	2013 年 06 月 09 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	瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市海淀区西四环中路 16 号院 2 号楼 4 层
签字会计师姓名	马龙、姜波

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 年-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

	2013 年	2012 年	本年比上年增减(%)	2011 年
营业收入（元）	951,380,640.87	510,015,827.55	86.54%	403,969,917.88
归属于上市公司股东的净利润（元）	102,975,589.72	95,728,953.22	7.57%	91,891,001.71
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	76,484,208.93	93,047,283.74	-17.8%	91,522,498.25
经营活动产生的现金流量净额（元）	-45,423,422.43	82,098,956.49	-155.33%	-7,807,627.84
基本每股收益（元/股）	0.23	0.21	9.52%	0.2
稀释每股收益（元/股）	0.23	0.21	9.52%	0.2
加权平均净资产收益率（%）	8.12%	8.03%	0.09%	9.25%
	2013 年末	2012 年末	本年末比上年末增减(%)	2011 年末
总资产（元）	1,871,130,926.47	1,573,079,169.24	18.95%	1,330,087,022.11
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,309,282,107.46	1,225,931,344.35	6.8%	1,161,635,305.22

二、非经常性损益项目及金额

单位：元

项目	2013 年金额	2012 年金额	2011 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）	-30,561.13	-163,274.02	-16,538.85	
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）	2,571,092.86	2,613,441.34	1,231,248.50	政府补贴、对企业扶持资金等
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	66,866,410.24			折价收购 Dart FLG
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	715,711.11	706,894.66	-783,293.34	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-42,910,946.00			收购 Dart FLG 100%

				股权过程中支付的交易服务费 698 万美元，折合人民币 42,910,946.00 元，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（2008）》规定：非经常性损益是指与公司正常经营业务无直接关系，以及虽与正常经营业务相关，但由于其性质特殊和偶发性，影响报表使用人对公司经营业绩和盈利能力做出正常判断的各项交易和事项产生的损益。因此该项业务所发生的费用应计入非经常性损益。
减：所得税影响额	489,039.66	475,392.50	62,912.85	
少数股东权益影响额（税后）	231,286.63			
合计	26,491,380.79	2,681,669.48	368,503.46	--

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

回顾2013年，在国际金融危机后续负面效应影响下，世界工业生产和贸易疲弱，金融市场持续波动，世界经济复苏仍显乏力；同时我国的经济困难增多，增幅放缓，GDP增长下降至7.7%。报告期严峻的宏观经济发展环境，直接影响油气行业发展状况，2013年油气行业发展速度有所放缓，行业发展出现了新特点：

（一）世界原油供需宽松，油价高位震荡波动，并购活动降温

报告期内，世界经济发展复苏缓慢，使得石油资源需求仍显低迷，全球石油日需求量为9035万桶/日，同比增长约0.5%，增长减缓；受供需持续宽松、地缘政治等综合影响，国际油价全年在100美元附近高位震荡，同期相比小幅回落。总体上看，世界油气行业发展脚步放缓，为公司报告期内的的发展提供了一个较为压抑的外部行业环境氛围。

根据IHS咨询公司的统计显示，2013年全球油气并购数量比2012年下降了20%，交易金额减少近50%，只有1360亿美元，是2008年来的最低水平。然而2013年中国企业海外并购交易额达到220多亿美元，成为全球并购市场最大的买家，其中民营企业在海外油气资源并购活动中崭露头角，成为海外油气并购的新生力量，表明在2013年甚至未来几年海外油气资源并购活动中，我国企业特别是民营企业将获得更多的机遇。

（二）我国原油消费增长放缓，而天然气消费快速增长，页岩气开发取得突破

根据中国石油集团经济技术研究院发布的《2013年国内外油气行业发展报告》显示，我国石油消费量达4.98亿吨，同比增长1.7%，增速较2012年下降了2.8%，创新世纪以来新低，石油对外依存度保持在58%左右，与去年基本持平，说明我国原油消费增长2013年开始放缓。

然而随着我国环境污染日益严重，特别是雾霾天气的影响，使得人们对清洁资源的渴求推动了天然气消费的快速增长，表现为：2013年我国天然气表观消费量达到1676亿立方米，占一次能源消费比重从原来的5.4%上升至5.9%；天然气进口量同比大增25%，达到530亿立方米，对外依存度突破30%。天然气供需矛盾突出，推动了非常规天然气资源的勘探开发活动，特别是页岩气开发取得重大突破，2013年页岩气产量接近2亿立方米。以上各种现象表明我国正在逐步实施“气化”工程，不断提升天然气在一次能源消费中的占比，逐步进入“天然气时代”，从而为公司的油气资源开发及利用业务提供了一个积极的发展环境。

（三）环保行业重大政策紧密梳理，环保投入力度不断增强

2013年，我国政府加大环保问题治理力度，一方面对环保行业政策进行紧密梳理，如：今年8月国务院发布的《关于加快发展节能环保产业的意见》将节能环保行业列为国民经济支柱性产业，环保行业的战略地位得到确立；11月中旬发布的三中全会《决定》进一步强调生态文明建设，提出“必须建立系统完整的生态文明制度体系，实行最严格的源头保护制度、损

害赔偿制度、责任追究制度,完善环境治理和生态修复制度,用制度保护生态环境”;另一方面加大了环保领域的投资力度,十二五期间环保投入可能超过5万亿元。其中,石油石化行业是环境污染治理的重点之一,也是国家“十二五”发展规划中的重点之一,节能减排、生态环境建设、清洁能源发展等已经成为能源行业发展的趋势,这将为公司的石化环保业务发展提供一个良好的政策环境。

公司根据油气行业发展的趋势,从三个方面开展工作:(1)坚定不移实施国际化发展战略,不断完善市场营销网络体系,积极拓展公司油气田装备有关业务,并切入EPC总承包市场,为公司持续发展与成长赢得更大、更多的市场机会;(2)不断积累石化行业节能环保技术,积极开拓现有环保装备及服务市场,将其培育成公司的重点业务之一;(3)加大油气资源开发及利用的投资力度,积极开拓思路布局国内天然气利用业务辐射网络,不断夯实公司油气资源开发及利用一体化战略的实施基础。

根据上述发展思路,报告期内公司全体员工努力,中标中海油伊拉克米桑油田脱酸及水处理工程总承包项目,该两个EPC项目合同总金额合计达123,884,096.00美元,约合人民币7.61亿元。此次是公司首次承揽海外EPC业务,成功完成了由油气工艺系统综合解决方案提供商向具有一体化综合解决能力的油气田工程总承包商的转型。

2013年度,公司成功收购Dart FLG 100%股权,从而拥有柳林地区煤层气资源开采产品分成合同25%的权益。通过此次收购,公司将业务触角进一步向上游油气资源开发领域延伸,天然气业务领域上下游一体化的雏形初现。

二、主营业务分析

(一) 概述

项目	2013年度	2012年度	同比增减
营业收入(元)	951,380,640.87	510,015,827.55	86.54%
营业利润(元)	71,348,848.97	110,602,227.46	-35.49%
净利润(元)	118,621,810.7	96,026,950.45	23.53%
归属公司股东的净利润(元)	102,975,589.72	95,728,953.22	7.57%

通过相继收购天然气运营公司华油科思以及自动化工程公司潍坊凯特,2013年,公司主营业务收入快速增长,实现营业收入951,380,640.87元,较上年同期增长86.54%。然而报告期内公司实现营业利润71,348,848.97元,较上年同期下降35.49%,主要原因是公司子公司华油科思天然气运营业务毛利率较低,同时新收购企业的加入以及管理人员的增加引起的管理成本和固定资产折旧相应增加;为不断提高公司盈利规模及增强企业核心竞争力,公司持续增加了投资过程中的中介服务费及研发投入所致。

本年度,公司执行发展战略和经营计划取得的成效如下:

2013年度,公司通过对潍坊凯特51%股权的收购,对Dart FLG 100%股权的收购,以及2013年底成功进入海外EPC市场,奠定了公司在传统油气田装备业务上向EPC工程总承包商的转型,同时又凸显了惠博普上中下游一体化的发展战略。2013年,国际市场的开发及网络布局已初步形成,中东、中亚等重点市场开拓工作取得初步成效;通过股权收购等运作模式,公司收

入快速增长，逐步形成规模化发展。

公司实际经营业绩较曾公开披露过的本年度盈利预测低于或高于20%以上的差异原因

√ 适用 □ 不适用

公司在2013年10月25日披露的《2013年第三季度报告全文》、《2013年第三季度报告正文》中对2013年度预计的经营业绩为：归属于上市公司股东的净利润变动幅度为30%-60%。本年度实际经营业绩为：归属于上市公司股东的净利润为102,975,589.72元，比上年同期增长7.57%，与在2013年第三季度报告全文及正文中的业绩预计出现差异，原因主要系公司投标的海外工程总承包项目授标时间较晚，报告期内项目无法达到确认收入的条件，使得净利润的增长幅度低于预期。

(二) 收入

1、主营业务按照业务板块分类情况

板块名称	2013年度		2012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
油气田装备及工程	404,471,845.10	42.51%	373,012,808.77	73.14%	8.43%	-30.62%
石化环保装备及服务	118,876,272.20	12.50%	102,044,867.59	20.01%	16.49%	-7.51%
油气资源开发及利用	428,032,523.57	44.99%	34,958,151.19	6.85%	1,124.41%	38.14%
合计	951,380,640.87	100.00%	510,015,827.55	100.00%	86.54%	-

根据公司的发展战略规划，结合实际业务情况，公司对原有的业务板块分类进行了调整：

在传统油气田装备及工程技术服务业务领域，为满足公司向油气田工程总承包商转型的需要，公司将原油气处理系统板块、油气田开采系统板块以及油田工程技术服务系统板块统一合并为油气田装备及工程板块；环保业务作为公司一个新兴的业务板块，其主要是采用行业领先技术，解决石油化工行业领域生产过程中的三废问题，变废为宝，创造效益，业务板块名称由油田环保系统板块变更为石化环保装备及服务板块；为满足公司油气资源开发以及在天然气业务领域实现上下游一体化发展的需要，公司将原天然气运营板块更名为油气资源开发及利用。

报告期内，油气田装备及工程业务实现收入404,471,845.10元，较上年同期增长8.43%，占比42.51%。该业务主要是在油气田开发过程中为客户提供高效、节能、环保的系统装备以及工程总承包服务。2013年12月，公司先后中标中海油伊拉克米桑油田脱酸和水处理两个工程总承包项目，但由于项目授标时间较晚，未在报告期内签订合同并形成收入。随着海外EPC项目的开展，公司将进一步在工程总承包业务领域积累实际经验，同时加强专业队伍的培养，确保订单的可持续性。

报告期内，石化环保装备及服务业务实现稳定增长，确认收入118,876,272.20元，较上年同期增长16.49%。环保业务是公司的潜力业务，适应石油石化产业升级的需要，环保技术的研发和储备已成为公司未来发展的重点之一。通过自主研发和引进吸收，公司开发出了以含油污泥处理为代表的一系列具有国际领先水平的环保工艺技术和装备。

报告期内，油气资源开发及利用板块业绩增速较大，实现收入428,032,523.57元，较上年同期增长1,124.41%。2013年，

该业务板块收入全部来自于子公司华油科思在天津武清的天然气管道运营业务。未来随着公司在油气资源开发以及下游天然气供应、CNG/LNG生产及销售领域业务的开展，该板块收入规模将进一步提升。

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	2013年度		2012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	447,582,148.02	47.05%	59,446,776.35	11.66%	652.91%	35.39%
东北	150,730,539.19	15.84%	144,460,403.57	28.32%	4.34%	-12.48%
华东	62,893,261.04	6.61%	27,976,200.70	5.49%	124.81%	1.12%
中南	19,771,467.11	2.08%	12,176,958.70	2.39%	62.37%	-0.31%
西南	7,394,040.74	0.78%	959,507.57	0.19%	670.61%	0.59%
西北	47,484,831.11	4.99%	39,001,503.44	7.65%	21.75%	-2.66%
国内小计	735,856,287.21	77.35%	284,021,350.33	55.69%	159.08%	21.66%
海外	215,524,353.66	22.65%	225,994,477.22	44.31%	-4.63%	-21.66%
合计	951,380,640.87	100.00%	510,015,827.55	100.00%	86.54%	-

(1) 国内方面

报告期内，国内实现营业收入735,856,287.21元，较上年同期增长159.08%，占比77.35%。其中，华北、华东、中南、西南地区增长迅猛。

华北地区实现收入447,582,148.02元，同比增长652.91%，主要是由于公司的天然气管道运营业务在华北地区实现较大规模收入所致，目前该板块的收入主要来自于天津武清的项目。华东、中南、西南地区的收入增速迅猛，分别较上年同期增长124.81%、62.37%、670.61%，主要是由于报告期内公司收购的自动化工程公司潍坊凯特在上述地区实现收入所致。

(2) 海外方面

报告期内，海外市场实现收入215,524,353.66元，较上年同期略有下滑，主要是由于公司投标的海外EPC项目授标时间较晚，未在报告期内形成收入。2013年，公司国际市场的开发及网络布局已初步形成，中东、中亚等重点市场开拓工作取得初步成效。2014年，公司将进一步加强中东公司的建设规模和网络布局，根据产品特点有的放矢地开展市场工作，以海外EPC项目为契机，培养专业的项目队伍，确保规模订单的可持续性。

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	2013年度	2012年度	本年比上年增长比例
上期末在手合同金额	52,045.78	37,339.04	39.39%
本期新签合同金额	44,880.29	72,367.18	-37.98%
本期确认收入的合同金额	58,295.86	57,660.44	1.10%

期末在手合同金额	38,630.21	52,045.78	-25.78%
----------	-----------	-----------	---------

报告期内,公司新签合同额44,880.29万元,较2012年下降-37.98%;年末在手合同金额38,630.21万元,较2012年下降25.78%。

以上数据未包含公司2013年12月中标的中海油伊拉克米桑油田脱酸及水处理工程总承包项目,以及公司天然气运营管理业务。

公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

行业分类	项目	2013 年	2012 年	同比增减 (%)
与石油和天然气开采有关的服务活动	销售量	344	141	143.97%
	生产量	404	135	199.26%
	库存量	95	35	171.43%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

主要是由于2013年公司加大市场开拓力度,订单量实现较快增长。

4、公司重大的在手订单情况

(1) 公司于2013年12月25日披露了《关于重大经营合同中标的公告》(公告编号: HBP2013-053), 公司收到CNOOC Iraq发来的中标通知书, 确认公司为中海油伊拉克米桑油田脱酸项目的中标单位。2014年3月10日, 公司收到与CNOOC Iraq签订的《脱酸项目工程总承包合同》, 合同金额为31, 431, 657.00美元(约合人民币1.93亿元)。

(2) 公司于2013年12月26日披露了《关于重大经营合同中标的公告》(公告编号: HBP2013-054), 公司收到CNOOC Iraq发来的中标通知书, 确认公司为中海油伊拉克米桑油田水处理项目的中标单位。2014年3月28日, 公司收到与CNOOC Iraq签订的《水处理项目工程总承包合同》, 合同金额为92, 452, 439.00美元(约合人民币5.68亿元)。

(3) 公司于2014年1月3日披露了《关于重大经营合同中标的公告》(公告编号: HBP2014-001), 公司收到EMIR-OIL发来的中标通知书, 确认公司为哈萨克斯坦埃米尔油田油气联合处理站工程项目撬装油气处理工艺设备的中标单位。2014年3月3日, 公司收到与EMIR-OIL签订的《供货合同》, 合同金额为25, 191, 112美元(约合人民币1.54亿元)。

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

5、公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额(元)	545,797,494.95
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例(%)	57.37%

公司前 5 大客户资料

适用 不适用

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例（%）
1	第一名	275,668,385.83	28.98%
2	第二名	87,944,844.52	9.24%
3	第三名	77,908,196.86	8.19%
4	第四名	63,241,862.95	6.65%
5	第五名	41,034,204.79	4.31%
合计	——	545,797,494.95	57.37%

（三）成本

1、行业分类

单位：元

行业分类	项目	2013 年		2012 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	610,782,681.42	88.81%	253,263,268.31	83.04%	5.77%
与石油和天然气开采有关的服务活动	人工	33,507,556.99	4.87%	26,161,576.84	8.58%	-3.71%
与石油和天然气开采有关的服务活动	其他费用	43,485,711.97	6.32%	25,563,990.72	8.38%	-2.06%

2、产品分类

单位：元

产品分类	项目	2013 年		2012 年		同比增减(%)
		金额	占营业成本比重(%)	金额	占营业成本比重(%)	
油气田装备及工程	材料	164,476,961.05	23.91%	181,746,972.25	59.59%	-9.5%
油气田装备及工程	人工	24,234,451.22	3.52%	20,707,950.68	6.79%	17.03%
油气田装备及工程	其他费用	33,084,848.68	4.81%	19,198,860.92	6.29%	72.33%
油气田装备及工程	小计	221,796,260.95	32.25%	221,653,783.85	72.68%	0.06%

石化环保装备及服务	材料	46,249,095.32	6.72%	38,370,677.35	12.58%	20.53%
石化环保装备及服务	人工	9,273,105.77	1.35%	5,453,626.16	1.79%	70.04%
石化环保装备及服务	其他费用	10,400,863.29	1.51%	6,365,129.80	2.09%	63.4%
石化环保装备及服务	小计	65,923,064.38	9.58%	50,189,433.31	16.46%	31.35%
油气资源开发及利用	材料	400,056,625.05	58.17%	33,145,618.71	10.87%	1,106.97%
油气资源开发及利用	人工	0.00	0%	0.00	0%	
油气资源开发及利用	其他费用	0.00	0%	0.00	0%	
油气资源开发及利用	小计	400,056,625.05	58.17%	33,145,618.71	10.87%	1,106.97%
合计		687,775,950.38	100%	304,988,835.87	100%	125.51%

说明

无。

3、公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	471,560,939.55
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例（%）	58.25%

公司前 5 名供应商资料

适用 不适用

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例（%）
1	中石油华北销售公司	385,560,943.15	47.63%
2	中石油天然气管道公司	53,498,893.92	6.61%
3	舞钢市立生物资有限公司	11,112,129.27	1.37%
4	辽宁鑫北机电设备有限公司	11,000,000.00	1.36%
5	方正阀门集团有限公司	10,388,973.21	1.28%
合计	——	471,560,939.55	58.25%

（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	2013年度	2012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	31,138,401.66	3.27%	22,293,545.12	4.37%	39.67%	-1.10%
管理费用	147,828,065.53	15.54%	71,294,140.85	13.98%	107.35%	1.56%
财务费用	3,182,949.42	0.33%	-10,350,867.32	-2.03%	130.75%	2.36%
所得税	22,849,691.35	2.40%	17,732,338.99	3.48%	28.86%	-1.08%
合计	204,999,107.96	21.55%	100,969,157.64	19.80%	103.03%	1.75%

报告期内，营业收入增长的同时，销售费用较上年同期增长39.67%，主要系报告期内销售队伍及公司规模的扩大，相应营销人员差旅费、业务招待费以及销售中发生的劳务费、运杂费、物料消耗等其他费用增加所致。管理费用较上年同期增长107.35%，主要系报告期内新收购企业的加入以及管理人员的增加引起的管理成本相应增加和固定资产折旧增加；同时为不断提高公司盈利规模及增强企业核心竞争力，公司持续增加了投资过程中的中介服务费及研发投入。财务费用较上年同期增长130.75%，主要系报告期内随着募集资金基本使用完毕新增银行贷款大幅增加所致。

(五) 研发支出

报告期内，公司加大研发投入，成果显著。2013年研发投入达3,186.99万元，同比增长26.68%，占营业收入比重达3.35%。

项 目	2013年度	2012年度	本年比上年增减
研发费用(万元)	3,186.99	2,515.86	26.68%
占营业收入比重	3.35%	4.93%	-1.58%

1、2013年度主要研发项目

2013年，公司的研发工作主要集中在以下几个方面：

(1) 压裂酸化液处理应用实验

随着压裂技术在油气资源开发过程中的应用越来越广，产生的压裂返排液就越多，压裂返排液的处理已经成为制约压裂技术发展的桎梏。随着常规油气开发区块压裂增产措施的广泛应用及非常规油气资源(如页岩气、致密砂岩气、煤层气等)开发对压裂需求的不断增多，未来每年压裂液返排液的规模将越来越大，这也意味着压裂液返排液的处理需求将越来越大。公司提出一种撬装式压裂返排液处理方法及装置，通过将各种工艺技术单元模块化，既可满足简单处理达到不冲击污水系统的要求，也能满足更高端的外排及零排放等要求的技术问题。目前该装置已申请发明专利，正在审批过程中。

(2) 撬装化含油污泥焚烧处理系统

撬装化含油污泥焚烧处理系统具有占地小，使用灵活，操作简单与运行成本低的特点，不仅能为油田生产生活提供热源，而且有效地抑制和消除了油泥焚烧过程中产生的污染物，使得含油污泥彻底实现无害化，即节能又环保，实现了油泥处理减量化、资源化和无害化的目的，具有显著的经济效益和社会效益。公司已对撬装含油污泥焚烧炉进行了试运行，处理工艺和处理结果满足《HJ 607-2011废矿物油回收利用污染控制技术规范》，经监测，尾气和灰渣的排放参数大大低于《GB18484-2001危险废物焚烧污染控制标准》。

(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基础上，配套了公司多项新技术，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，最终确定本项目。2009年7月到9月，公司在大庆油田采油二厂南五区三元采出液试验站进行了现场试验工作，现场试验结果表明，HBP-ECO三元采出液处理工艺无论对原油脱水还是水中除油都表现出很好的处理效果。报告期内，公司再次进行了现场试验，包括两部分内容：一是离心分离技术处理三元污水；二是离心分离技术处理脱气后的三元采出液。

(4) 伊朗南阿油田原油电脱实验

报告期内，为了解决伊朗南阿油田原油生产中脱水、脱盐的难题，公司对伊朗南阿油田原油进行了电脱水、电脱盐实验研究。采用以上实验研究提供的电脱盐处理技术，可将伊朗南阿油田原油最终达到商品原油的目标。不仅实现上述目标，而且取得明显的经济效益，对南阿油田原油生产提供助力，并对公司电脱水、电脱盐工艺提供有效技术保证，具有重大的实际意义。

2、知识产权成果情况

2013年度，公司及下属子公司共获得了11项专利权和7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	车载式燃油锅炉及尾部惰性气体净化设备	ZL201220339044.3	2012年07月12日	实用新型	惠博普
2	一种容器内固体沉积物清除装置	ZL201220451520.0	2012年09月05日	实用新型	惠博普
3	分体式蒸汽自清洗相变加热炉	ZL201320100020.7	2013年03月05日	实用新型	惠博普；惠博普机械
4	火筒式间接加热炉用滑轨	ZL201320101125.4	2013年03月05日	实用新型	惠博普；惠博普机械
5	一种分体式相变加热炉用蒸汽发生装置	ZL201320100438.8	2013年03月05日	实用新型	惠博普、惠博普机械
6	蒸汽自清洗相变加热炉	ZL201320100842.5	2013年03月05日	实用新型	惠博普、惠博普机械
7	一种倒流式高效溶气气浮装置	ZL201220372628.0	2012年07与30日	实用新型	惠博普、大连涌清水处理技术有限公司
8	一种生活垃圾填埋气脱氧装置	ZL201220523421.9	2012年10月12日	实用新型	惠博普能源
9	一种油田无忧回收处理装置	ZL201220733924.9	2012年12月27日	实用新型	惠博普能源

10	可抽式油田间接加热炉	ZL201320100437.3	2013年03月05日	实用新型	惠博普能源；惠博普机械
11	一种用于三元驱的超低剪切聚合物流量调节器	ZL201320116952.0	2013年07月24日	实用新型	惠博普机械

(2) 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	斋桑加热撬装置自动化系统	2013年03月28日	2013SR089479	奥普图科技
2	气浮旋流水处理实验装置自动化系统	2013年04月10日	2013SR089476	奥普图科技
3	撬装化含油污泥焚烧系统	2013年07月10日	2013SR089470	奥普图科技
4	原油计量标定自动化系统V1.0	2013年06月20日	2013SR098396	奥普图科技
5	安全管理系统V1.0	2013年09月25日	2013SR120500	凯特高科
6	企业教育培训管理系统V1.0	2013年09月21日	2013SR120498	凯特高科
7	企业职业健康管理系统V1.0	2013年05月18日	2013SR118306	中加诚信

(六) 现金流

单位：元

项目	2013 年	2012 年	同比增减 (%)
经营活动现金流入小计	1,010,883,526.21	548,579,185.19	84.27%
经营活动现金流出小计	1,056,306,948.64	466,480,228.70	126.44%
经营活动产生的现金流量净额	-45,423,422.43	82,098,956.49	-155.33%
投资活动现金流入小计	6,035,627.77	1,473,097.95	309.72%
投资活动现金流出小计	361,996,034.92	204,382,703.68	77.12%
投资活动产生的现金流量净额	-355,960,407.15	-202,909,605.73	-75.43%
筹资活动现金流入小计	283,222,782.90	67,233,892.97	321.25%
筹资活动现金流出小计	138,699,536.65	60,404,529.17	129.62%
筹资活动产生的现金流量净额	144,523,246.25	6,829,363.80	2,016.2%
现金及现金等价物净增加额	-257,141,325.36	-114,852,861.81	-123.89%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

√ 适用 □ 不适用

(1) 经营活动现金流入小计较上年同期增加84.27%，主要系报告期内销售收入增加，收到的现金增加所致；

(2) 经营活动现金流出小计较上年同期增加126.44%，主要系报告期内随着在手订单增加，公司采购商品、为职工支付以及支付的各项税费、业务保证金等较大幅度增加所致；

(3) 投资活动现金流入小计较上年同期增加309.72%，主要系报告期内收到退回的投资投标保证金所致；

(4) 投资活动现金流出小计较上年同期增加77.12%，主要系报告期内公司支付收购潍坊凯特及Dart FLG的投资款所致；

(5) 筹资活动现金流入小计较上年同期增加321.25%，主要系报告期内为满足公司经营活动所需的流动资金，向银行借款增加所致；

(6) 筹资活动现金流出小计较上年同期增加129.62%，主要系报告期内公司支付的贷款保证金增加所致。

报告期内公司经营活动的现金流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

√ 适用 □ 不适用

主要系报告期内随着在手订单增加，公司采购商品、为职工支付以及支付的各项税费、业务保证金等较大幅度增加所致。

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	951,380,640.87	687,775,950.38	27.71%	86.54%	125.51%	-12.49%
分产品						
油气处理系统	155,170,506.26	92,479,938.37	40.4%	-30.87%	-30.34%	-0.45%
油气田开采系统	122,860,029.60	61,457,530.39	49.98%	19%	-2.13%	10.8%
油田环保系统	118,876,272.20	65,923,064.38	44.54%	16.49%	31.35%	-6.28%
油田工程技术服务	126,441,309.24	67,858,792.19	46.33%	178.99%	160.08%	3.9%
天然气运营	428,032,523.57	400,056,625.05	6.54%	1,124.41%	1,106.97%	1.36%
分地区						
东北	150,730,539.19	63,715,621.85	57.73%	4.34%	-13.32%	8.61%
华北	447,582,148.02	409,989,737.23	8.4%	652.91%	726.45%	-8.15%
华东	62,893,261.04	35,968,687.77	42.81%	124.81%	146.74%	-5.08%
西北	47,484,831.11	30,109,244.58	36.59%	21.75%	51.1%	-12.32%
西南	7,394,040.74	3,485,524.84	52.86%	670.61%	598.17%	4.89%
中南	19,771,467.11	10,908,991.12	44.82%	62.37%	42.81%	7.55%

海外	215,524,353.66	133,598,142.99	38.01%	-4.63%	-4.05%	-0.38%
----	----------------	----------------	--------	--------	--------	--------

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 年按报告期末口径调整后的主营业务数据

√ 适用 □ 不适用

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	951,380,640.87	687,775,950.38	27.71%	86.54%	125.51%	-12.49%
分产品						
油气田装备及工程	404,471,845.10	221,796,260.95	45.16%	8.43%	0.06%	4.58%
石化环保装备及服务	118,876,272.20	65,923,064.38	44.54%	16.49%	31.35%	-6.28%
油气资源开发及利用	428,032,523.57	400,056,625.05	6.54%	1,124.41%	1,106.97%	1.36%
分地区						
东北	150,730,539.19	63,715,621.85	57.73%	4.34%	-13.32%	8.61%
华北	447,582,148.02	409,989,737.23	8.4%	652.91%	726.45%	-8.15%
华东	62,893,261.04	35,968,687.77	42.81%	124.81%	146.74%	-5.08%
西北	47,484,831.11	30,109,244.58	36.59%	21.75%	51.1%	-12.32%
西南	7,394,040.74	3,485,524.84	52.86%	670.61%	598.17%	4.89%
中南	19,771,467.11	10,908,991.12	44.82%	62.37%	42.81%	7.55%
海外	215,524,353.66	133,598,142.99	38.01%	-4.63%	-4.05%	-0.38%

四、资产、负债状况分析

1、资产项目重大变动情况

单位：元

	2013 年末		2012 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	370,006,472.11	19.77%	575,460,335.87	36.58%	-16.81%	货币资金较年初减少，主要系报告期内随着订单的增加，公司支付经营活动所需的资金增加；同时，公司募集资金投入使用以及对外收购公司支

						付现金所致。
应收账款	460,692,294.94	24.62%	327,738,234.09	20.83%	3.79%	应收账款较年初增加，主要系报告期内随着公司主营业务的扩张，销售收入增加所致。
存货	119,891,505.75	6.41%	83,971,896.04	5.34%	1.07%	存货较年初增加，主要系报告期内公司海外业务拓展，订单规模逐渐增大，海外项目备料及其他相关原材料、在产品增加所致。
长期股权投资	160,497,040.32	8.58%	11,623,706.58	0.74%	7.84%	长期股权投资较年初增加，主要系报告期内公司收购的 Dart FLG 对其合营企业 Fortune Liulin Gas Company Limited 的前期投资所致。
固定资产	396,080,108.75	21.17%	242,975,262.36	15.45%	5.72%	固定资产较年初增加，主要系报告期内公司超募资金投资项目建设完成后，在建工程完工验收转为固定资产所致。
在建工程	6,252,186.86	0.33%	102,423,095.19	6.51%	-6.18%	在建工程较年初减少，主要系报告期内公司超募资金投资项目建设完成后，在建工程完工验收转为固定资产所致。
应收票据	5,510,000.00	0.29%	3,100,000.00	0.2%	0.1%	应收票据较年初增加，主要系报告期内货款结算收到的银行承兑汇票余额增加所致。
应收利息	506,848.25	0.03%	4,770,779.54	0.3%	-0.28%	应收利息较年初减少，主要系报告期内 IPO 募集资金逐步投放到位，导致募集资金专户的资金大幅减少，利息收入相应减少。
其他应收款	120,148,359.51	6.42%	13,187,676.20	0.84%	5.58%	其他应收款较年初增加，主要系报告期内公司收购的 Dart FLG 对柳林煤层气产品分成回收合同前期投入资金较大以及出口退税大幅增加所致。
递延所得税资产	8,909,796.92	0.48%	5,382,924.09	0.34%	0.13%	递延所得税资产较年初增加，主要系报告期内公司资产减值准备、可抵扣亏损等增加所致。

2、负债项目重大变动情况

单位：元

	2013 年		2012 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	255,669,110.37	13.66%	50,000,000.00	3.18%	10.48%	短期借款较年初增加，主要系报告期内随着公司订单的增加，经营所需的流动资金增加，导致借款增加。
应付票据	22,199,136.42	1.19%	36,565,777.02	2.32%	-1.14%	应付票据较年初减少，主要系报告期内支付货款使用的银行承兑汇票减少所致。
应付账款	131,426,674.96	7.02%	97,491,850.40	6.2%	0.83%	应付账款较年初增加，主要系报告期内存货增加较大所致。
其他应付款	53,435,641.83	2.86%	110,608,889.15	7.03%	-4.18%	其他应付款较年初减少，主要系报告期内公司支付了华油科思收购款所致。

五、核心竞争力分析

公司作为国家重点高新技术企业，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）领先的技术优势

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。公司获得的多项专利技术均来源于实际业务中的技术积累。公司建立了完善的技术创新机制，形成了理论研究、系统开发、产品开发等研发机制。此外，公司还长期保持与科研机构的合作，促进研发能力的不断增强。

（二）先进的产品优势

公司开发的各种工艺先进的产品，能够实现运行高效化和高度集成化，充分满足个性化需求；公司能够提供整站场的成套系统设备，产品种类齐全，覆盖油气处理的各个环节；公司开发的新工艺、新技术经过系统集成和技术创新，能够大幅降低客户的投资成本、运行成本，达到节能降耗，提高生产效率，提高投入产出效率的目的，为客户创造价值。

（三）专业的人才优势

公司共有从事技术工作的员工341人，占全部员工人数的36%，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29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100余人的研发设计团队，处于行业内领先地位。

（四）国际化的先发优势

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。公司取得了多项行业相关国际标准认证，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		
报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度（%）
160,497,040.32	11,623,706.58	1,280.77%
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%
山西忻州国祥煤层气输配有限公司	天然气项目筹建	30%
呼伦贝尔华油天然气投资有限公司	天然气管道用品销售	49%
山西国强天然气输配有限公司	天然气项目筹建	15%
Fortune Liulin Gas Company Limited	开采及生产煤层气	50%

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	32,206.79
已累计投入募集资金总额	84,029.34

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。截至2013年12月31日，公司累计投入募集资金总额84,029.34万元，其中承诺投资项目累计投入23,896.61万元，超募资金累计投入60,132.73万元。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

（一）募集资金的管理情况

本公司已按照《中华人民共和国公司法》、《中华人民共和国证券法》、《首次公开发行股票并上市管理办法》、《上

市公司证券发行管理办法》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《中小企业板上市公司募集资金管理细则》等法律法规和规范性文件的规定，结合公司实际情况，制定了《华油惠博普科技股份有限公司募集资金管理办法》，对募集资金实行专户存储制度。分别在北京银行中关村科技园区支行、中国银行股份有限公司增光路支行、招商银行亚运村支行开设银行专户，并与保荐机构南京证券有限责任公司及上述银行分别签订了《募集资金三方监管协议》。三方监管协议与深圳证券交易所三方监管协议范本不存在重大差异，三方监管协议得到了履行。根据本公司的募集资金管理办法，所有募集资金项目投资的支出均须由有关部门提出资金使用计划，在董事会授权范围内，经主管经理签字后报财务部，由财务部审核后，逐级由项目负责人、财务负责人及总经理签字后予以付款；凡超过董事会授权范围的，须报董事会审批。财务部对涉及募集资金运用的活动应建立健全有关会计记录和原始台帐，并定期检查、监督资金的使用情况及使用效果。本公司内部审计部门每季度对募集资金的存放与使用情况检查一次，并及时向审计委员会报告检查结果。本年度，本公司募集资金的管理不存在违规行为。

(二) 截至2013年 12 月 31 日，募集资金专户存储情况：

单位：人民币元

银行名称	账号	专用账户用途	2013年12月31日余额（元）
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	5,863,853.32
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	3,511,108.52
合计			9,374,961.84

注1. 实际募集资金821,729,546.53元减去以前年度使用的募集资金519,225,496.72元和本年度使用的募集资金322,067,934.27元，募集资金应结余-18,563,884.46元，与募集资金余额9,374,961.84元，差额27,938,846.30元为2011年度——2013年度募集资金存放产生利息扣除手续费后净额。

(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(%) =(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项目	否	24,050	24,050	8,683.8	23,896.61	99.36%	2012年12月31日	28,748.18	是	否
承诺投资项目小计	--	24,050	24,050	8,683.8	23,896.61	--	--	28,748.18	--	--
超募资金投向										
储油罐机械清洗装备租赁服务项目	否	8,090	8,090	3,245.85	7,750.92	95.81%	2013年12月31日	382.08	不适用	否
购置办公用房	否	11,000	11,000	16.4	10,521.07	95.65%	2012年02月29日		不适用	否
收购潍坊凯特	否			3,825	3,825	100%			不适用	否
归还银行贷款(如有)	--				7,600	100%	--	--	--	--
补充流动资金(如有)	--			16,435.74	30,435.74	100%	--	--	--	--
超募资金投向小计	--	19,090	19,090	23,522.99	60,132.73	--	--	382.08	--	--
合计	--	43,140	43,140	32,206.79	84,029.34	--	--	29,130.26	--	--
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；同时，经公司第二届董事会2013年第二次会议和2012年年度股东大会审议批准，该项目建设期延长8个月，延长至2013年12月31日，目前该项目已建设完成并投入使用。截至2013年12月31日，该项目剩余未使用超募资金339.08万元主要系根据合同规定剩余未支付的质保金。</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。该项目实际累计投入超募资金10,521.07万元，占总投资额的95.65%，该项目剩余未使用超募资金478.93万元及其产生的利息，已经公司第二届董事会2013年第二次会议和2012年年度股东大会审议批准，作为全部剩余超募资金的一部分永久补充流动资金。</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： 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>三、公司第二届董事会2013年第一次会议审议通过了部分超募资金使用议案及进展情况如下： 使用部分超募资金3,825万元收购潍坊凯特工业控制系统工程有限公司51%股权，该项目已实施完毕。</p> <p>四、公司第二届董事会2013年第二次会议和2012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： 1、使用全部剩余超募资金（实际结转时16,435.74万元）永久补充流动资金，该项目已实施完毕。 2、同意将超募资金投资项目储油罐机械清洗装备租赁服务项目的建设期延长8个月，延长至2013年12月31日。</p> <p>截至报告期末，公司共计确定了超募资金及利息使用金额60,950.74万元。 (注：本表“本报告期实现的效益”是指募投项目在本报告期直接或间接对外实现的销售收入。)</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	<p>适用</p> <p>经公司第一届董事会2011年第二次会议和2011年第二次临时股东大会审议，公司使用超募资金11,000万元购置办公用房，该项目已于2013年2月实施完毕并投入使用。该项目实际累计投入超募资金10,521.07万元，占总投资额的95.65%，该项目剩余未使用超募资金478.93万元及其产生的利息，已经公</p>

	司第二届董事会2013年第二次会议和2012年年度股东大会审议批准，作为全部剩余超募资金的一部分永久补充流动资金。
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

单位：元

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	净资产	营业收入	营业利润	净利润
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	100,900,000.00	238,559,678.90	125,167,719.44	155,305,175.15	11,258,912.50	10,140,362.04
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	10,000,000.00	22,280,860.83	17,372,180.91	14,681,594.88	803,813.96	684,746.96
大庆惠博普石油机械装备制造有限公司	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	150,000,000.00	432,376,296.13	349,560,140.69	218,378,904.74	60,354,808.47	51,579,413.72
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	10,000,000.00	16,065,422.25	11,845,371.06	14,688,135.88	1,873,815.68	1,384,799.19
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	110,000,000.00	155,913,514.62	141,451,899.62	430,708,370.36	18,893,748.40	9,631,943.08
潍坊凯特工业控制系统工程有限公司	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	20,000,000.00	89,224,310.56	57,316,833.83	98,177,576.25	27,724,704.41	21,940,686.30
香港惠华环球科技有限公司	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，公司海外业务的投资平台。	\$20,740,000.00	223,586,028.97	155,659,310.87	4,860,741.01	-43,401,664.73	23,353,698.92

主要子公司、参股公司情况说明

报告期内，公司主要子公司经营业绩与上一年度相比变动在30%以上的情况分析：

单位：元

项目	持股比例	2013年度净利润	2012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%	10,140,362.04	20,034,090.69	-49.38%
北京奥普图控制技术有限公司	100%	684,746.96	2,014,468.19	-66.01%
大庆惠博普石油机械设备制造有限公司	100%	51,579,413.72	24,622,637.21	109.48%
北京华油科思能源管理有限公司	100%	9,631,943.08	2,891,237.00	233.14%
潍坊凯特工业控制系统工程有限公司	51%	21,940,686.30	5,327,194.59	311.86%
香港惠华环球科技有限公司	100%	23,353,698.92	-475,456.91	5,011.84%

1、子公司北京惠博普能源技术有限责任公司净利润较上年同期下降49.38%，主要原因为该公司主要承担公司油气装备及服务的海外业务，由于报告期内公司投标的海外项目授标时间较晚，项目无法达到确认收入的条件，导致该公司净利润下降幅度较大。

2、子公司北京奥普图控制技术有限公司净利润较上年同期下降66.01%，主要原因为受光伏产业低迷影响，该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。

3、子公司大庆惠博普石油机械设备制造有限公司净利润较上年同期增长109.48%，主要原因为报告期内公司募投项目油气田开发装备产研基地建设项目投产运营，达到了预计的效益。

4、子公司北京华油科思能源管理有限公司净利润较上年同期增长233.14%，主要原因为该公司的天然气管道运营业务从2012年10月开始运营所致。

5、子公司潍坊凯特工业控制系统工程有限公司净利润较上年同期增长311.86%，主要原因为报告期内通过对潍坊凯特的收购整合，充分发挥了双方的优势，协同效应显著，盈利能力得到了进一步提升。

6、子公司香港惠华环球科技有限公司净利润较上年同期增长5,011.84%，主要原因为报告期内该公司折价收购Dart FLG所致。

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的目的	报告期内取得和处置子公司的方式	对整体生产和业绩的影响
潍坊凯特工业控制系统工程有限公司	贯彻公司油气行业上下游一体化发展战略	收购潍坊凯特 51% 股权	有利于补充和提升公司工业自动化工程业务的综合实力，加快进军油气田及油气管道

			数字化建设行业的步伐，提升盈利能力。
Dart Energy (FLG) Pte. Ltd.	贯彻公司油气行业上下游一体化发展战略	收购 Dart FLG100% 股权	有利于完善燃气领域的产供销链条，进一步扩大公司的整体经营规模，增强公司盈利能力，提升公司经营业绩。

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）宏观经济环境发展趋势

在国际金融危机后续负面效应影响下，世界经济未来发展仍将面临诸多考验，如何平衡政策紧缩、经济结构调整和经济增长三者之间的关系成为未来经济发展的重要课题，各种错综复杂因素仍将影响经济增长，因此2014年全球经济复苏道路仍将十分曲折，经济大幅回暖的可能性不大。据世界银行在2014年初发布的《全球经济展望》报告表示：2014年全球经济增长率将上升至3.3%，相比2013年，经济增速很可能出现小幅上扬。而作为新兴经济体代表的中国，虽然经济增长放缓，但是未来将继续成为引领全球经济增长的主要引擎之一，据预测未来较长一段时间内，我国的平均潜在增长率为7%至7.5%，因此整体而言，宏观经济环境发展趋势将为公司未来发展提供一个相对平稳的外部环境。

（2）油气行业市场环境发展趋势

2013年布伦特原油价格全年平均价格居108.64美元/桶高位，根据EIA预计，2014-2015年布伦特原油将依然保持在100美元/桶左右，表明未来几年原油价格依然处在较高水平，有利于油气资源勘探开发特别是非油气资源勘探开发活动的发展。据巴克莱银行报告显示，2014年全球油气勘探开发支出继续保持增长，预计达7230亿美元，相对于2013年全球油气勘探开发投资为6,814亿美元仍有6.1%左右的增长，增速有所回落，但是仍旧彰显了油气服务行业巨大的市场空间，为公司的国际化发展战略提供了一个广阔的市场容量。

在国内，经济发展对油气资源的需求稳步提升，特别是对天然气的需求量越来越大，2013年我国已成为全球第三大天然气消费大国。据中国石油集团经济技术研究院发布的《2013年国内外油气行业发展报告》预测，2014年我国石油需求增长将在4%左右，达到5.18亿吨，其中原油净进口量将达到2.98亿吨，同比增长7.1%，对外依存度将达到58.8%，逼近60%大关；预计天然气表观消费量达到1860亿立方米，同比增长11%，在一次能源消费中占比增加到6.3%。我国油气需求的持续旺盛特别是天然气需求的增长将为公司发展创造了良好的环境。

（3）我国能源政策发展趋势

我国的原油和天然气资源消费量逐年增加，使得原油和天然气净进口量逐年上升，因此能源安全成为我国能源政策制定考虑的重点。国家“十二五规划”明确提出“加大石油、天然气资源勘探开发力度，稳定国内石油产量，促进天然气产量快

速增长，推进煤层气、页岩气等非常规油气资源开发利用。”加上国务院下发的《关于鼓励和引导民间投资健康发展的若干意见》，也明确了“支持民间资本进入油气勘探开发领域，与国有石油企业合作开展油气勘探开发。”这些政策为民营企业参与油气勘探开发提供了政策支持和保障。

2、行业竞争格局

(1) 国内市场竞争格局

在国内油气田装备及工程市场上，公司凭借先进的核心技术及产品，占据国内相关市场领先地位，如公司的环保产品含油污泥、污水处理装备，垄断了大庆油田该领域市场，并获得维护现有市场后续运营及服务的可持续市场机会；公司收购的潍坊凯特工业控制系统工程有限公司，经过双方优势互补和内部整合，协同效应显著，使得公司自动化系统及工程占据石油石化市场领先地位，2013年度该公司业绩提升显著。为进一步打造市场竞争力，公司将从两个方面开展工作：一方面公司将积极提升技术水平，与外部研发机构合作，共同突破技术难题，不断升级改造现有技术及产品；另一方面努力开拓市场渠道，应用上市公司平台，整合行业内具有明显优势的公司，优势互补，共同合作，获得更大的市场空间和份额。

在天然气利用市场上，如公司的天然气管道业务、LNG/CNG站等，该领域在进入某市场区域时竞争比较激烈，但是布局成功后，在相当长的时期内，都将垄断该区域市场。公司凭借自身的装备技术优势和上市平台，逐步建立自己的气源渠道，采用合作方式，共同获得进入市场机会，从而在市场竞争中脱颖而出。

(2) 国际市场竞争格局

在国际市场，与国际油服企业竞争时，公司实施“成本领先”战略，在国际市场舞台上占据了一定的空间。2013年，公司参与了国际市场的油气田装备EPC总承包竞争，并获得了成功，为公司发展史画下了浓重的一笔。公司将重点做好已中标的EPC项目，积累工程管理经验，为以后在国际市场上获得更大、更多EPC工程奠定基础。另外，公司将自身的优势产品如环保产品逐步推广到国际市场上，参与市场竞争，争取获得更大的突破，但公司的品牌、渠道、工程项目管理经验等相对于著名油服企业仍具有一定差距，未来将继续加强这方面建设，争取实现突破性成长。

(二) 公司发展战略

根据油气行业环境发展状况，公司三大业务板块的发展战略为：

1、油气田装备及工程

未来全球油气勘探开发活动依然活跃，国际油服市场空间巨大，公司将以海外油气EPC项目为契机，在国际市场上，除跟随三大石油公司“走出去”的战略外，更多的直接面对国外石油公司，通过并购等多种方式，加强与国际工程公司的合作，进一步打开国际市场，同时，建立专业化的EPC项目管理团队，实现国内、国外EPC项目并进，使EPC业务真正成为惠博普业务的增长点。

2、石化环保装备及服务

随着经济的发展以及我国环保政策的要求，国内油田、炼厂等对含油废弃物处理的需求越来越大。公司产品成熟，长期稳定地为客户提供正常运行服务，已得到客户普遍认可。在国际市场上，通过公司前期的市场调研，中东伊拉克、伊朗等国

家对含油废弃物处理的需求较大。2013年，公司的环保设备已进入科威特市场，未来公司将进一步加强对中东地区含油废弃物处理及回收的市场开发，将环保装备、环保服务推广到国际市场上；同时，公司也将进一步关注环保类服务公司的收购。

3、油气资源开发及利用

油气资源开发是公司关注的业务，公司注意到国外成熟油气资源的开发，以及各类新型能源开发特别是边际油田和非常规油气田的开发在未来较长的时期内具有巨大的商业前景，凭借自身的行业优势、技术优势和成本控制优势，公司正在迈开进军油气资源开发领域的坚实步伐。

随着我国逐步进入天然气时代，天然气利用将成为前景巨大的产业，公司全资子公司华油科思正是专门从事天然气管道运输和销售、工业厂区天然气直供、LNG液化和销售、LNG/CNG加气站、城市燃气等项目的专业公司，未来将围绕现有的基础，在国内通过合作方式逐步推进现有项目建设并进入相关新市场，从而不断夯实油气资源利用业务基础。同时，公司也将建立自身气源供应渠道，逐步实现油气资源利用一体化，报告期内公司通过收购获得了柳林地区煤层气资源开采产品分成合同25%的权益就是基于这个战略思路，未来公司将进一步加强上游气源的相关工作，在天然气业务领域实现真正的上下游一体化发展战略设想。

（三）2014年度经营计划

1、坚持事业部管理体制，强化事业部经营职能，继续打造事业部自我发展平台，使其成为收入和利润中心。

（1）事业部应以各自的经营目标为基础，在战略规划、市场开拓、产品创新上实行自主发展、自主定位、自主经营，从而实现事业部逐步向专业化公司的转变；

（2）加强项目管理工作。项目管理工作需要专业化方向发展，重点是项目策划及评审、计划管理、进度控制、质量管理、成本控制，进一步提高项目管理效率。

2、进一步加强市场开发工作，确保实现规模订单的可持续性。

（1）国内与国外市场开发工作要均衡发展，并结合公司产品特点研究市场主攻方向，调整国内市场开发策略，同时根据公司技术产品的特点，有的放矢的开展工作；

（2）努力推动市场开发中的国际贸易工作，将中国优势的产品带出国门，在国际市场形成多元化构架，来保证公司的规模化发展；

（3）进一步加强中东公司的建设规模和网络布局。

3、建立专业化的EPC项目管理团队，确保国际EPC项目的顺利运行，以海外EPC项目为契机，实现国内、国外EPC项目并进。

4、推动大庆惠博普工厂管理模式的转变，逐步向专业化、标准化、服务型转型。加强人才培养，特别是工厂管理人才的培养，适度加强和配套工厂的生产制造能力。

5、落实一体化战略发展目标，夯实天然气业务板块基础，重点做好LNG整个销售点布局工作。

6、建立以事业部为主体的创新体系，研发人员深入市场，提高技术开发和改进的效率和效益。坚持走科技创新，研发

带动企业发展的路子；立足“研发为生产一线服务的理念”，围绕节能、环保开展研究工作；逐步形成具有竞争力的、自主知识产权的水处理、固废处理环保工艺技术包。

7、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。

8、抓好安全生产管理工作。完善安全管理制度，在全部门、全员、全过程贯彻安全意识；强化安全责任，明确第一责任人，建立风险抵押金机制；加强安全管理制度执行监督，严格执行考核奖罚。

（四）公司面临的潜在风险

1、国际政局重大变化带来的风险

根据公司发展战略，海外业务占公司业务的比重较大，而全球油气资源主要集中在中东地区如伊拉克、伊朗等国家，这些国家政治环境的变化为国际市场的开发以及海外项目的开展带来一定的不确定性。

2、快速发展引发管理人才不足的风险

随着公司业务规模的不断扩大，特别是国际业务迅速拓展，公司在市场开拓、资源整合、研发设计及生产等方面的管理必须有整体提升。如果公司的管理人员数量及管理水平未能跟上需求变化，公司将存在快速发展引发的管理人才不足的风险，制约公司长远发展。

3、技术管理风险

公司产品是拥有自主知识产权众多专有技术、专利技术的综合体现。为防止技术泄密，公司已经建立健全了各项保密制度，且公司核心技术体系完备，个别技术失密并不能对公司整体核心技术体系造成重大影响。然而，一旦发生技术失密可能会使公司的自主知识产权受到侵害，影响公司的持续技术创新能力。

4、国家产业政策变化风险

国家产业政策变化，或者相关主管部门政策法规的改变，将会影响本公司产品的市场需求，特别是给公司天然气运营业务造成一定的影响。由于该业务的上下游价格均受到政府较为严格的管制，使得公司向下游转移成本的能力受到一定限制。

5、收购整合风险

随着公司收购活动的增加，公司需要与被收购公司在战略管理、人力资源管理、财务管理、营销管理、公司制度管理等方面进行融合。融合是否顺利成功具有不确定性，因此在整合过程中可能会对公司的正常业务发展产生一定的影响。

八、董事会、监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，瑞华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

根据公司的业务发展计划，EPC工程总承包业务已成为公司业务拓展的重点。据此，为更加客观公正的反映公司的财务状况和经营成果，提高信息披露质量，公司对收入的表述方法参照会计准则解释和证监会的披露要求进行了适当的补充和完

善，增加了建造合同收入的确认原则和方法。

本次会计政策的补充和完善已经公司第二届董事会2013年第十次会议和第二届监事会2013年第六次会议审议通过。根据会计准则的相关规定，本次会计政策的补充和完善是对公司未来新增业务的政策补充，能够更加客观、公允地反映公司的财务状况和经营成果，能提供更可靠、更准确的会计信息，符合公司及全体股东的利益。

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

1、公司于2013年2月25日召开第二届董事会2013年第一次会议，审议通过了《关于使用部分超募资金收购潍坊凯特工业控制系统工程有限公司51%股权的议案》，同意公司以人民币3,825万元收购转让方所持有的潍坊凯特51%的股权。本次股权转让完成后，公司成为潍坊凯特的控股股东，持有潍坊凯特51%的股权。本公司于2013年3月7日支付股权转让款3,825万元，因此自2013年3月7日开始将潍坊凯特工业控制系统工程有限公司纳入合并范围。

2、公司于2013年7月14日召开第二届董事会2013年第六次会议，审议通过了《关于全资子公司收购Dart Energy (FLG) Pte. Ltd. 100%股权的议案》，同意公司使用自有资金2,088万美元收购Dart Energy (FLG) Pte. Ltd.（道拓能源（FLG）私人有限公司）100%股权。本次股权转让完成后，公司成为Dart FLG的控股股东，持有Dart FLG100%的股权。本公司于2013年9月16日完成股权转让交割手续，因此自2013年9月16日开始将Dart FLG纳入合并范围。

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

适用 不适用

报告期内，公司实施了 2012 年度利润分配方案，对利润分配相关政策的执行情况良好。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	现金分红政策未调整

公司近 3 年（含报告期）的利润分配预案或方案及资本公积金转增股本预案或方案情况

(1) 2011年度权益分派方案：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。

(2) 2012年度权益分派方案：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。

(3) 2013年度权益分派方案：以公司总股本455,625,000股为基数，向全体股东每10股派0.5元人民币现金。

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（%）
2013年	22,781,250.00	102,975,589.72	22.12%
2012年	15,187,500.00	95,728,953.22	15.87%
2011年	30,375,000.00	91,891,001.71	33.06%

公司报告期内盈利且母公司未分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

十三、本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	0.50
分配预案的股本基数（股）	455,625,000
现金分红总额（元）（含税）	22,781,250.00
可分配利润（元）	143,676,694.93
现金分红占利润分配总额的比例（%）	100%
现金分红政策：	
公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
<p>经瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）出具的瑞华审字[2014]第16010001号《审计报告》确认，公司2013年度合并归属于上市公司股东的净利润102,975,589.72元，未分配利润293,703,117.88元；2013年度母公司实现净利润19,025,387.26元，未分配利润143,676,694.93元。根据相关规则规定，按照母公司和合并未分配利润孰低原则，2013年度可供股东分配的利润确定为不超过143,676,694.93元。依据《公司法》和《公司章程》及国家有关规定，公司按照以下方案实施利润分配：以455,625,000股为基数，按照持股比例分配现金股利22,781,250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>	

十四、社会责任情况

做好企业经营活动是公司尽职尽责的表现，在此基础上，更要积极承担社会发展的责任。惠博普不仅兼顾公司利益相关方的发展，而且把产业、社会及环境的可持续发展作为己任。

1、股东权益保护

保障股东特别是中小股东的权益，是公司最基本的社会责任。公司严格按照《公司章程》等规定和要求，规范股东大会的召集、召开以及表决程序，确保股东对公司重大事项的知情权、参与权和表决权；认真履行信息披露义务，确保信息披露的真实、准确、完整、及时、公平；在《公司章程》中明确规定了利润分配的基本原则和具体政策，公司的利润分配政策保持连续性和稳定性，同时兼顾公司的长远利益、全体股东的整体利益及公司的可持续发展；加强投资者关系管理工作，通过多种方式为消费者创造良好的沟通环境，促进双方关系和谐健康发展。

2、员工权益保护

公司重视员工权利的保护，有独立的工会组织，依法开展各项工作，组织各项活动，通过多种形式广泛听取员工意见和建议，充分满足员工的各项合理需求，努力构建和谐稳定的劳动关系。公司重视员工个人发展，分层级开展各类培训，包括高层管理培训、中层管理培训、项目管理培训、新员工培训等，大力提升了员工专业能力和综合素质。

公司始终坚持“以人为本”的理念，设立“年度之星”、“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。

3、合作伙伴

公司为客户解决难题，严格把控产品质量，狠抓过程控制，强化检查验收，完善售后服务；公司与供应商通力协作，加强与供应商沟通，共同为客户提供优质产品；在追求经济效益的同时，致力于打造受客户青睐、赢得社会信赖的品牌，实现商业利益与社会责任的统一；公司与联盟战略伙伴，一起共同成长，实现共赢。

4、社会公益活动

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；在贵州持续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、环境保护

公司将环境保护理念与公司发展紧密结合，适应当今世界低碳发展趋势，坚持走高效、节能、环保的可持续发展道路。公司环保业务采用行业领先技术，能够解决石油化工领域生产过程中的三废问题，变废为宝，创造效益，不仅协助客户节能减排，而且为环境可持续发展贡献了自己的一份力量。

上市公司及其子公司是否属于国家环境保护部门规定的重污染行业

是 否 不适用

上市公司及其子公司是否存在其他重大社会安全问题

□ 是 √ 否 □ 不适用

报告期内是否被行政处罚

□ 是 √ 否 □ 不适用

十五、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
2013年01月04日	惠博普公司会议室	实地调研	机构	长城证券、华夏基金	行业情况、公司经营投资情况等
2013年03月12日	惠博普公司会议室	实地调研	机构	东兴证券、方正富邦基金、融通基金、华创证券、宝盈基金、光大永明资管、华夏基金、国都证券、华鑫证券、泰康资产、工银瑞信、中国人寿、平安证券、中信建投、华泰证券、银河证券、中邮基金、瑞盛投资、长江证券资管、国海证券、华商基金、东方兴业投资、英大财险、天相投资、华泰资产、东兴证券、嘉实基金、国泰君安、宏远证券、中金公司、中海基金、信诚基金、中国人保资管、长城保险、乾坤资产、上海从容投资	行业情况、公司经营投资情况等
2013年05月06日	北京辽宁饭店四层	实地调研	机构	长盛基金、农银汇理基金、海通证券、英大泰和人寿保险、中银国际、东兴证券、三井住友资产管理、中山证券、华泰柏瑞、中金公司、中海基金、安邦资产、华夏基金、第一创业、益民基金、华泰证券、国泰君安、浙商证券、方正证券、银华基金、北京诚盛投资、嘉实基金、建信基金、西部证券、尚雅投资、银河证券、中国人寿、上海从容投资、阳光保险、SMC 中国基金、景林资产、睿信投资、上海知著投资、兴业证券、星石投资、华商基金、天安财产保险、广发证券、国元证券、东方证券、中银基金、泰康资产、中信建投、诺安基金、才华资本、东吴基金、泰达宏利、长信基金、北京源乐晟、汇添富、中国平安、西部证券、国都证券、瀚信资产、爱德蒙得洛希尔资产管理、民生加银、银河基金、中邮基金、华岩资本	行业情况、公司经营投资情况等
2013年07月18日	惠博普公司会议室	实地调研	机构	中金公司、招商基金、华夏基金、光大永明资管、建信基金、星石投资	行业情况、公司经营投资情况等

2013年08月26日	惠博普公司会议室	实地调研	机构	工银瑞信、新华基金、益民基金、中海基金、中银国际、国都证券、民生通惠、华创证券、华泰证券、银河证券、中信建投、招商证券、兵工财务、方正证券、长城保险、上海证券报	行业情况、公司经营投资情况等
2013年11月04日	惠博普公司会议室	实地调研	机构	华夏基金、星石投资、信诚基金、英大基金、安邦资产、国海富兰克林基金、民生加银、中国人寿养老保险、中国出口信用保险、中信建投、银河证券	行业情况、公司经营投资情况等
2013年11月06日	惠博普公司会议室	实地调研	机构	平安证券、华夏基金、宝盈基金、东方基金、广发基金、国富基金、中邮基金、大成基金、泰达宏利基金、银华基金、中海基金、英大人寿、长城基金、英大基金、惠正投资、云程泰投资、农银汇理基金、浙商基金、光大保德信、中英益利资产、金鹰基金、光大永明资管、华宝兴业基金、华泰柏瑞基金、嘉实基金、信达证券、渤海证券、华宝证券、民生证券、申银万国、中信证券资管、齐鲁证券资管、上海证券报、大智慧阿思达克通讯社	行业情况、公司经营投资情况等

第五节 重要事项

一、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(注2)	对公司经营的影响(注3)	对公司损益的影响(注4)	该资产为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比率(%)	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(注5)	披露索引
冯明忠、任文浩、张宝华、金岗、王本龙、刘旭涛、李南陵、林博	潍坊凯特工业控制系统工程有限公司51%股权	3,825	所涉及的资产产权已全部过户、所涉及的债券债务已全部转移	有利于补充和提升公司工业自动化工程业务的综合实力,有利于公司提升盈利能力,发挥双方的协同效应	自购买日起至报告期末为公司贡献净利润1,240.46万元	12.05%	否	不适用	2013年02月27日	见巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)HBP2013-008《关于使用部分超募资金收购潍坊凯特工业控制系统工程有限公司51%股权的公告》
Dart Energy Holdings Pte. Ltd.	Dart Energy (FLG) Pte. Ltd.100%股权	\$2,088	所涉及的资产产权已全部过户、所涉及的债券债务已全部转移	有利于公司实现上下游一体化战略,完善燃气领域的产供销链条,有利于进一步扩大公司的整体经营规模,增强公司盈利能力	自购买日起至报告期末为公司贡献净利润257万元	2.50%	否	不适用	2013年07月16日	见巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)HBP2013-031《关于全资子公司收购Dart Energy (FLG) Pte. Ltd.100%股权的公告》

二、重大合同及其履行情况

1、担保情况

单位：万元

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期 （协议签署 日）	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保 （是或 否）
公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期 （协议签署 日）	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保 （是或 否）
香港惠华环球科技 有限公司	2013 年 07 月 25 日	\$200	2013 年 07 月 29 日	1,305.3	连带责任保 证	12 个月	否	否
香港惠华环球科技 有限公司	2013 年 10 月 15 日	\$1,000	2013 年 10 月 17 日	4,510	连带责任保 证	12 个月	否	否
报告期内审批对子公司担保额 度合计（B1）			\$1,200	报告期内对子公司担保实际 发生额合计（B2）				5,815.3
报告期末已审批的对子公司担 保额度合计（B3）			\$1,200	报告期末对子公司实际担保 余额合计（B4）				5,815.3
公司担保总额（即前两大项的合计）								
报告期内审批担保额度合计 （A1+B1）			\$1,200	报告期内担保实际发生额合 计（A2+B2）				5,815.3
报告期末已审批的担保额度合 计（A3+B3）			\$1,200	报告期末实际担保余额合计 （A4+B4）				5,815.3
实际担保总额（即 A4+B4）占公司净资产的比例（%）				4.44%				
其中：								
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）				0				
直接或间接为资产负债率超过 70%的被担保对象提供的债 务担保金额（D）				0				
担保总额超过净资产 50%部分的金额（E）				0				
上述三项担保金额合计（C+D+E）				0				
未到期担保可能承担连带清偿责任说明（如有）				无				
违反规定程序对外提供担保的说明（如有）				无				

采用复合方式担保的具体情况说明

2、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	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	2013年8月5日	至2014年7月21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	10,000	2013年11月6日	至2014年11月5日	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	10,000	2013年8月29日	至2014年8月29日	否
4	华油惠博普科技股份有限公司	招商银行股份有限公司北京亚运村支行	10,000	2013年7月3日	至2014年7月1日	否
5	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	\$1870	2013年6月25日		否
	北京惠博普能源技术有限责任公司					
	北京奥普图控制技术股份有限公司					

三、承诺事项履行情况

1、公司或持股 5%以上股东在报告期内发生或以前期间发生但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。		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
	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		任职期间至申报离任六个月后的十二	严格信守承诺，未出现违反承诺的情况

		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%。		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。	上市前	长期	严格信守承诺，未出现违反承诺的情况
	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	严格信守承诺，未出现违反承诺的情况
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（如有）	不适用				

四、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	80
境内会计师事务所审计服务的连续年限	1
境内会计师事务所注册会计师姓名	马龙、姜波

当期是否改聘会计师事务所

是 否

是否在审计期间改聘会计师事务所

是 否

更换会计师事务所是否履行审批程序

是 否

对改聘、变更会计师事务所情况的详细说明

由于原为公司提供审计服务的机构利安达会计师事务所有限责任公司（以下简称“利安达”）与国富浩华会计师事务所（特殊普通合伙）（以下简称“国富浩华”）发生了合并，合并后，利安达分立部分的人员及业务一并转入国富浩华，合并后的事务所名称为“国富浩华会计师事务所（特殊普通合伙）”。另，国富浩华与中瑞岳华会计师事务所（特殊普通合伙）合并；合并后的事务所使用国富浩华的法律主体，国富浩华更名为“瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）”。经公司第二届董事会2013年第十一次会议以及2014年第一次临时股东大会审议批准，公司聘请瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2013年度审计机构。

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

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转 股	其他	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份	186,115,499	61.27%			93,057,748		93,057,748	279,173,247	61.27%
3、其他内资持股	186,115,499	61.27%			93,057,748		93,057,748	279,173,247	61.27%
境内自然人持股	186,115,499	61.27%			93,057,748		93,057,748	279,173,247	61.27%
二、无限售条件股份	117,634,501	38.73%			58,817,252		58,817,252	176,451,753	38.73%
1、人民币普通股	117,634,501	38.73%			58,817,252		58,817,252	176,451,753	38.73%
三、股份总数	303,750,000	100%			151,875,000		151,875,000	455,625,000	100%

股份变动的原因

√ 适用 □ 不适用

公司2012年年度权益分派预案为：以公司现有总股本303,750,000股为基数，向全体股东每10股派0.5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，转增后公司总股份变为455,625,000股。

股份变动的批准情况

√ 适用 □ 不适用

公司2012年度权益分派方案于2013年4月11日经公司第二届董事会2013年第二次会议审议通过，于2013年5月6日获得公司2012年年度股东大会审议通过。该权益分派于2013年5月16日实施完毕，公司总股本由303,750,000股变为455,625,000股。2013年5月17日利安达会计师事务所出具了利安达验字[2013]第1015号《华油惠博普科技股份有限公司验资报告》，2013年6月9日公司完成股本变更的工商变更登记。

股份变动的过户情况

√ 适用 □ 不适用

公司2013年度权益分派的股权登记日为2013年5月15日，除权除息日为2013年5月16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

资本公积转增股本使总股本增加50%，从而使计算归属于公司普通股股东的每股收益和净资产指标的基数增加，导致相关指标相应变化。

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□ 适用 √ 不适用

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						
首次公开发行上市	2011年02月16日	26元	28,000,000	2011年02月25日	28,000,000	
首次公开发行上市	2011年02月16日	26元	7,000,000	2011年05月25日	7,000,000	
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、股本变动情况”

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

报告期末股东总数		30,769		年度报告披露日前第 5 个交易日末股东总数		34,316		
持股 5% 以上的股东或前 10 名股东持股情况								
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%	76,626,000	资本公积转股 25,542,000	76,626,000	0		
白明垠	境内自然人	12.74%	58,050,000	资本公积转股 19,350,000	58,050,000	0		
潘峰	境内自然人	9.95%	45,346,500	资本公积转股 15,115,500	45,346,500	0		
肖荣	境内自然人	8.66%	39,474,000	资本公积转股 13,158,000	39,474,000	0		
孙河生	境内自然人	3.06%	13,932,000	资本公积转股 4,644,000	13,932,000	0		
李雪	境内自然人	2.04%	9,288,000	资本公积转股 3,096,000	9,288,000	0		
张海汀	境内自然人	2.04%	9,288,000	资本公积转股 3,096,000	9,288,000	0		
王全	境内自然人	2.04%	9,288,000	资本公积转股 3,096,000	9,288,000	0		
王毅刚	境内自然人	2.04%	9,288,000	资本公积转股 3,096,000	9,288,000	0		
中国建设银行－华夏红利混合型开放式证券投资基金	基金、理财产品等其他	1.98%	9,009,822		0	9,009,822		
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) (参见注 3)	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。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	报告期末持有无限售条件股份数量		股份种类					
			股份种类	数量				

中国建设银行－华夏红利混合型开放式证券投资基金	9,009,822	人民币普通股	9,009,822
广东粤财信托有限公司－中鼎三	7,570,847	人民币普通股	7,570,847
张文霞	5,320,000	人民币普通股	5,320,000
中融国际信托有限公司-信用债券投资	2,796,801	人民币普通股	2,796,801
王国友	1,974,650	人民币普通股	1,974,650
中国工商银行－诺安股票证券投资基金	1,416,098	人民币普通股	1,416,098
中国建设银行－工银瑞信精选平衡混合型证券投资基金	1,409,919	人民币普通股	1,409,919
天津道泓股权投资基金有限公司	1,366,882	人民币普通股	1,366,882
中国银行－民生加银信用双利债券型证券投资基金	1,240,948	人民币普通股	1,240,948
中国农业银行－富国天瑞强势地区精选混合型开放式证券投资基金	1,099,496	人民币普通股	1,099,496
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。		
前十大股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 4）	无		

公司股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

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	除本公司外，黄松、白明垠、潘峰、肖荣未控股和参股其他境内外上市公司股	

	权。
--	----

控股股东报告期内变更

适用 不适用

3、公司实际控制人情况

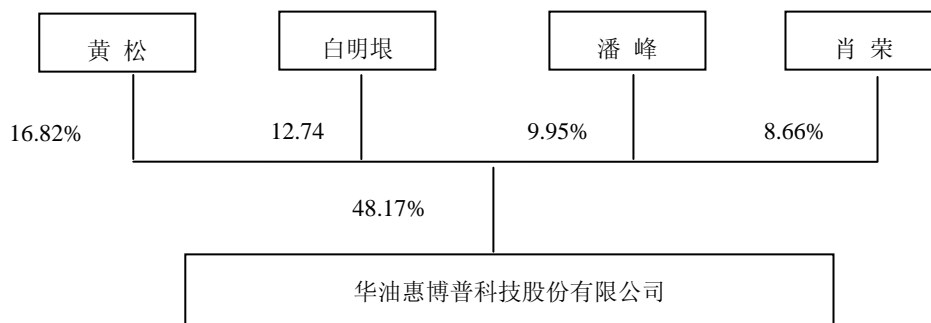
自然人

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	除本公司外，黄松、白明垠、潘峰、肖荣未控股和参股其他境内外上市公司股权。	

实际控制人报告期内变更

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	51	2013年02月25日	2016年02月24日	51,084,000	25,542,000		76,626,000
白明垠	董事、副总经理	现任	男	49	2013年02月25日	2016年02月25日	38,700,000	19,350,000		58,050,000
潘峰	董事、副总经理	现任	男	44	2013年02月25日	2016年02月24日	30,231,000	15,115,500		45,346,500
肖荣	董事、副总经理	现任	男	51	2013年02月25日	2016年02月24日	26,316,000	13,158,000		39,474,000
瞿绪标	董事	现任	男	46	2013年02月25日	2016年02月24日				
胡文瑞	独立董事	现任	男	64	2013年02月25日	2016年02月24日				
张树平	独立董事	现任	男	72	2013年02月25日	2016年02月24日				
刘力	独立董事	现任	男	59	2013年02月25日	2016年02月24日				
朱振武	独立董事	现任	男	43	2013年02月25日	2016年02月24日				
王全	监事会主席	现任	男	52	2013年02月25日	2016年02月24日	6,192,000	3,096,000		9,288,000
王毅刚	监事	现任	男	48	2013年02月25日	2016年02月24日	6,192,000	3,096,000		9,288,000
杨辉	监事	现任	男	40	2013年02月25日	2016年02月24日				
刘立平	监事	离任	男	40	2009年08月26日	2013年02月24日				
郑玲	财务总监	现任	女	55	2013年02月25日	2016年02月24日	1,575,000	787,500	590,625	1,771,875
张中炜	董事会秘书、副总经理	现任	男	38	2013年02月26日	2016年02月24日	662,998	331,499	248,625	745,872

	理									
郭金辉	副总经理	现任	男	45	2013年02月25日	2016年02月24日				
李雪	副总经理	离任	男	44	2013年02月25日	2014年4月11日	6,192,000	3,096,000		9,288,000
张海汀	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
钱意清	助理财务总监	现任	男	43	2013年02月25日	2016年02月24日	300,000	112,500	75,000	337,500
王顺安	副总经理	现任	男	53	2013年02月25日	2016年02月24日				
孙河生	总经理助理	现任	男	48	2013年02月25日	2016年02月24日	9,288,000	4,644,000		13,932,000
合计	--	--	--	--	--	--	182,924,998	91,424,999	914,250	273,435,747

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研究院工作，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，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项目主任和金融系主任。现任北京大学光华管理学院金融学教授，北京大学金融与证券研究中心副主任，同时担任本公司独立董事，中国冶金科工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，现任公司油气工程事业部经理，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，2013年2月起担任本公司监事（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年起到惠博普有限工作，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、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。

7、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，担任营销中心副总监，2013年2月起担任本公司副总经理。

8、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月起到惠博普有限工作，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。

9、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年起到惠博普有限工作，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。

10、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研究院，2003年起到惠博普有限工作，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。

11、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 月起到惠博普有限，担任研发中心经理，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，担任本公司研发中心经理，2013 年 2 月起担任本公司总经理助理。

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	北京华油科思能源管理有限公司	董事长	2013 年 09 月 16 日		否

黄松	潍坊凯特工业控制系统工程有限公司	董事长	2013 年 02 月 21 日	2016 年 02 月 20 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	北京惠伊诺净化技术有限公司	董事长	2012 年 08 月 15 日		否
黄松	HME INTERNATIONAL FZE	执行董事	2012 年 07 月 31 日		否
黄松	CRYSTAL ENGINEERING CONSULTATION & SERVICES S.A.R.L.	执行董事	2013 年 06 月 12 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 08 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	2013 年 01 月 06 日		否
潘峰	潍坊凯特工业控制系统工程有限公司	董事	2013 年 02 月 21 日	2016 年 02 月 20 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、总经理	2013 年 09 月 16 日		否
张中炜	天津武清区信科天然气投资有限公司	董事	2013 年 12 月 06 日		否

张中炜	营口科思燃气有限公司	董事	2012年11月13日		否
张中炜	山西国化科思燃气有限公司	董事	2013年07月29日		否
张中炜	山西忻州国祥天然气输配有限公司	董事	2013年04月26日		否
张中炜	山西国强天然气输配有限公司	董事	2013年03月05日	2014年03月04日	否
张中炜	天津华油科思能源利用科技开发有限公司	董事	2012年12月25日		否
张中炜	华油大有能源利用（郑州）有限公司	董事	2013年11月22日		否
张中炜	DART ENERGY (FLG) PTE. LTD.	董事	2013年10月30日		否
张中炜	北京惠伊诺净化技术有限公司	董事	2012年08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	2012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
钱意清	潍坊凯特工业控制系统工程有限公司	董事	2013年02月21日	2016年02月20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、实际支付情况

1、董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序

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

2、董事、监事、高级管理人员报酬的确定依据

(1) 公司董事年度报酬确定依据

2013年2月7日，公司第一届董事会2013年第一次会议决议审议通过了《关于第二届董事会年度薪酬预案的议案》，独立董事在公司任职期间的年度薪酬为120,000元（税后），其他董事按照每人每年60,000元（税后）的标准发放，公司在职人员不享受此津贴。本议案已经公司2013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

2013年4月11日，公司第二届董事会2013年第二次会议审议通过了《关于制定〈高级管理人员薪酬制度（2013年度）〉的议案》，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

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的报酬总额	从股东单位获得的报酬总额	报告期末实际所得报酬
黄松	董事长;总经理	男	51	现任	63.05		63.05
白明垠	董事;副总经理	男	49	现任	52.34		52.34
潘峰	董事;副总经理	男	44	现任	45.25		45.25
肖荣	董事;副总经理	男	51	现任	47.18		47.18
瞿绪标	董事	男	46	现任	7.14		7.14
胡文瑞	独立董事	男	64	现任	14.29		14.29
张树平	独立董事	男	72	现任	14.29		14.29
刘力	独立董事	男	59	现任	14.29		14.29
朱振武	独立董事	男	43	现任	14.29		14.29
王全	监事会主席	男	52	现任	41.57		41.57
王毅刚	监事	男	48	现任	27.91		27.91
杨辉	职工代表监事	男	40	现任	35.03		35.03
郑玲	财务总监	女	55	现任	35.48		35.48
张中炜	董事会秘书; 副总经理	男	38	现任	41.17		41.17
郭金辉	副总经理	男	45	现任	44.8		44.8
李雪	副总经理	男	44	离任	35.76		35.76
张海汀	总经理助理	男	47	现任	27.99		27.99

钱意清	助理财务总监	男	43	现任	29.9		29.9
王顺安	副总经理	男	53	现任	35.12		35.12
孙河生	总经理助理	男	48	现任	24.95		24.95
合计	--	--	--	--	651.8	0	651.8

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、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
刘立平	监事	任期满离任	2013年02月25日	换届选举
杨辉	监事	被选举	2013年02月25日	换届选举
王顺安	副总经理	聘任	2013年02月25日	董事会聘任
孙河生	总经理助理	聘任	2013年02月25日	董事会聘任

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）

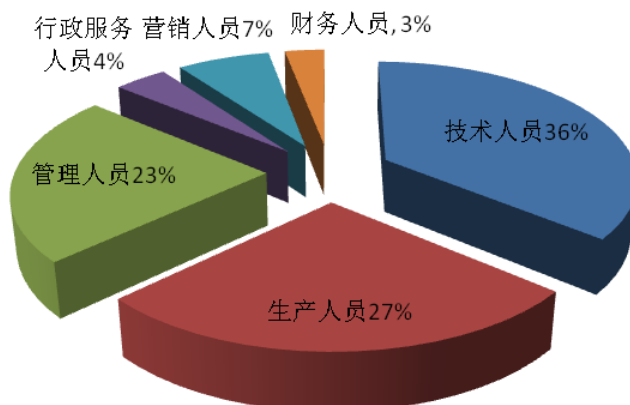
报告期内，公司未发生核心技术团队或关键技术人员（非董事、监事、高级管理人员）等对公司核心竞争力有重大影响的人员的变动情况。

六、公司员工情况

截至2013年12月31日，公司及全资子公司在册员工总数952人，其中，需要公司承担费用的离退休员工9人。员工结构如下：

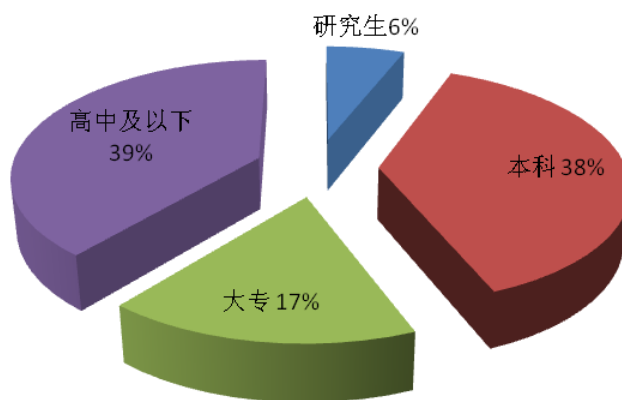
1、专业结构

分类	数量（人）	占员工人数比例
技术人员	341	36%
生产人员	256	27%
管理人员	218	23%
行政服务人员	38	4%
营销人员	70	7%
财务人员	29	3%
合计	952	100%



2、教育构成

分类	数量（人）	占员工人数比例
研究生	59	6%
本科	364	38%
大专	162	17%
高中及以下	367	39%
合计	952	100%



员工薪酬政策根据公司《薪酬管理规范》的相应制度进行。

公司建立了公司及下属各子公司的培训教育体系，定期根据员工守则和各岗位特点进行培训、考核岗位职责、操作规程、岗位工作流程和工艺技能专业知识等。2014年，公司将继续完善人才培养机制，多途径、多层次培养人才，加强人才梯队建设，通过多种方式培训和发展公司内部有潜力的员工。

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、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。

2、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。

3、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。

报告期内，公司第一届董事会任期届满，根据《公司法》、《公司章程》等有关法律法规的规定，公司完成了第二届董事会换届选举工作。

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。

4、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。

报告期内，公司第一届监事会任期届满，根据《公司法》、《公司章程》等有关法律法规的规定，公司完成了第二届监事会职工代表监事及非职工代表监事换届选举工作。

5、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。

6、关于内部审计工作

公司按照《公司法》、《审计法》、《审计署关于内部审计工作的规定》、《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》等要求，制定了《内部审计制度》，设立了内部审计部，并配备了专职的内部审计人员，对公司日常运营进行有效监控，并对公司内控的完整性、合理性及其实施的有效性进行检查和评估。

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之不一致的情况，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

报告期内，公司继续加强并落实公司治理专项活动，主要开展情况如下：

1、鉴于公司第一届董事会、董事会专门委员会及监事会任期届满，公司严格按照《公司法》、《公司章程》等有关法律法规的规定，履行完成第二届董事会、董事会专门委员会及监事会换届选举工作，以及高级管理人员的聘任工作。

2、根据北京证监局2013年11月14日下发的《关于进一步加强北京辖区中小板、创业板上市公司投资者关系管理工作的通知》（京证监发[2013]308号），公司组织相关人员认真学习，对照要求，系统梳理了投资者关系管理工作，并制定了“投资者关系管理工作改进计划”，以进一步加强完善公司投资者关系管理工作，有效保障广大投资者的合法权益。

3、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

公司第一届董事会2012第一次会议审议通过了修订的《内幕信息知情人员登记管理制度》。报告期内，公司严格按照《证券法》、《上市公司信息披露管理办法》及《关于上市公司建立内幕信息知情人登记管理制度的规定》等法律、法规，以及公司《内幕信息知情人员登记管理制度（修订）》的规定，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，落实并执行了内幕信息知情人窗口期禁止买卖的提示告知。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
2012 年年度股东大会	2013 年 05 月 06 日	1、《2012 年度董事会报告》；2、《2012 年度监事会报告》；3、《2012 年度财务决算报告》；4、《2013 年度财务预算报告》；5、《关于 2012 年度利润分配预案的议案》；6、《2012 年年度报告及摘要》；7、《关于续聘公司 2013 年度财务审计机构的议案》；8、《关于公司 2013 年度向银行申请综合授信额度的议案》；9、《关于使用超募资金永	本次会议议案经审议全部通过	2013 年 05 月 07 日	公告编号：HBP2013-021；公告名称：2013 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.

		久补充流动资金的议案》；10、《关于延长超募资金投资项目储油罐机械清洗装备租赁服务项目建设期的议案》；11、《关于公司符合发行公司债券条件的议案》；12、《关于发行公司债券方案的议案》；13、《关于提请股东大会授权公司董事会全权办理本次公司债券发行及上市相关事宜的议案》；14、《关于修改<公司章程>的议案》；15、《关于提请公司股东大会授权董事会在出现预计不能按期偿付债券本息或者到期未能按期偿付债券本息时采取偿还保障措施的议案》。			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
2013 年第一次临时股东大会	2013 年 02 月 25 日	1、审议《关于董事会换届选举的议案》；2、审议《关于监事会换届选举的议案》；3、审议《关于第二届董事会年度薪酬预案的议案》	本次会议议案经审议全部通过	2013 年 02 月 26 日	公告编号： HBP2013-005；公告名称：2013 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
胡文瑞	12	11	1			否
张树平	12	8	4			否

刘力	12	10	2		否
朱振武	12	9	3		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，充分发挥独立董事作用，维护公司股东尤其是中小股东的利益。报告期内，公司独立董事深入现场调查、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，审计委员会共召开六次会议，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2012年度审计工作的评价及续聘2013年度审计机构出具《利安达会计师事务所从事2012年度公司审计工作的总结报告》和《关于续聘公司2013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。

鉴于原为公司提供审计服务的机构利安达会计师事务所有限责任公司与国富浩华会计师事务所（特殊普通合伙）（以下简称“国富浩华”）发生了合并，另，国富浩华与中瑞岳华会计师事务所（特殊普通合伙）合并；合并后的事务所使用国富浩华的法律主体，国富浩华更名为“瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）”。审计委员会向董事会提议《关于聘请瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2013年度审计机构的议案》。

（二）董事会提名委员会的履职情况

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。报告期内，公司董事会提名委员会召开会议一次。鉴于公司第一届董事会任期届满，公司董事会提名委员会认真审查董事候选人及高级管理人员候选人的相关资料，并征求了候选人意见，向公司董事会提名了第二届董事会董事候选人及高级管理人员候选人。

（三）董事会薪酬与考核委员会的履职情况

报告期内，薪酬与考核委员会共召开二次会议。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。第一届董事会薪酬与考核委员会2013年第一次会议审议通过了《关于第二届董事会年度薪酬预案的议案》，根据同行业独立董事薪酬水平，结合公司实际情况拟定第二届董事会董事在公司任职期间的年度薪酬。第二届董事会薪酬与考核委员会2013年第二次会议对2012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2012年度绩效评价的议案》，同时根据2012年高级管理人员的工作业绩情况，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（2013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，公司战略委员会共召开三次会议，分别审议通过了《关于使用部分超募资金收购潍坊凯特工业控制系统工程有限公司51%股权的议案》、《关于对全资子公司北京华油科思能源管理有限公司增资的议案》和《关于全资子公司收购Dart Energy (FLG) Pte. Ltd. 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

公司独立从事业务经营，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。以确保公司内部控制的合理、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，《2013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系，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	2014 年 04 月 26 日
内部控制自我评价报告全文披露索引	详见刊登于 2013 年 4 月 26 日的巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)的《2013 年度内部控制评价报告》

五、内部控制审计报告

适用 不适用

六、年度报告重大差错责任追究制度的建立与执行情况

为提高公司规范运作水平，增加信息披露的真实性、准确性、完整性和及时性，提高年报信息披露质量和透明度，公司制订了《年报信息披露重大差错责任追究制度》。报告期内，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	2014 年 04 月 25 日
审计机构名称	瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	瑞华审字[2014]第 16010001 号
注册会计师姓名	马龙、姜波

审计报告正文

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“惠博普公司”）的财务报表，包括2013年12月31日合并及公司的资产负债表，2013年度合并及公司的利润表、合并及公司的现金流量表和合并及公司的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。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，上述财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了股份有限公司2013年12月31日合并

及公司的财务状况以及2013年度合并及公司的经营成果和现金流量。

瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）

中国 北京

中国注册会计师：马龙

中国注册会计师：姜波

二〇一四年四月二十五日

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	370,006,472.11	575,460,335.87
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
应收票据	5,510,000.00	3,100,000.00
应收账款	460,692,294.94	327,738,234.09
预付款项	29,235,984.98	37,577,143.81
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息	506,848.25	4,770,779.54
应收股利		
其他应收款	120,148,359.51	13,187,676.20
买入返售金融资产		

存货	119,891,505.75	83,971,896.04
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产		
流动资产合计	1,105,991,465.54	1,045,806,065.55
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	160,497,040.32	11,623,706.58
投资性房地产		
固定资产	396,080,108.75	242,975,262.36
在建工程	6,252,186.86	102,423,095.19
工程物资	320,559.21	
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	15,959,491.10	15,518,153.86
开发支出		
商誉	163,540,007.73	138,297,036.63
长期待摊费用	13,580,270.04	11,052,924.98
递延所得税资产	8,909,796.92	5,382,924.09
其他非流动资产		
非流动资产合计	765,139,460.93	527,273,103.69
资产总计	1,871,130,926.47	1,573,079,169.24
流动负债：		
短期借款	255,669,110.37	50,000,000.00
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	22,199,136.42	36,565,777.02
应付账款	131,426,674.96	97,491,850.40
预收款项	12,820,842.01	13,480,324.93

卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	9,077,414.47	8,855,259.16
应交税费	23,437,032.08	22,488,534.76
应付利息	40,433.36	234,683.27
应付股利		
其他应付款	53,435,641.83	110,608,889.15
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	508,106,285.50	339,725,318.69
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	508,106,285.50	339,725,318.69
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	455,625,000.00	303,750,000.00
资本公积	537,843,641.02	688,830,688.88
减：库存股		
专项储备		
盈余公积	28,279,895.73	26,377,357.00
一般风险准备		
未分配利润	293,703,117.88	208,705,519.03
外币报表折算差额	-6,169,547.17	-1,732,220.56
归属于母公司所有者权益合计	1,309,282,107.46	1,225,931,344.35

少数股东权益	53,742,533.51	7,422,506.20
所有者权益（或股东权益）合计	1,363,024,640.97	1,233,353,850.55
负债和所有者权益（或股东权益）总计	1,871,130,926.47	1,573,079,169.24

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	157,821,241.66	406,857,406.03
交易性金融资产		
应收票据	3,590,000.00	3,000,000.00
应收账款	231,043,320.62	206,089,016.32
预付款项	66,976,077.50	43,840,324.79
应收利息	506,848.25	4,742,654.54
应收股利		
其他应收款	18,754,044.31	82,714,149.39
存货	47,732,459.52	35,398,970.12
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产		
流动资产合计	526,423,991.86	782,642,521.19
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	816,098,433.09	509,188,813.09
投资性房地产		
固定资产	111,145,433.44	112,317,787.31
在建工程		
工程物资		
固定资产清理		
生产性生物资产		

油气资产		
无形资产	2,018,584.31	1,273,228.27
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	1,598,283.52	
递延所得税资产	3,158,122.34	2,455,258.34
其他非流动资产		
非流动资产合计	934,018,856.70	625,235,087.01
资产总计	1,460,442,848.56	1,407,877,608.20
流动负债：		
短期借款	210,000,000.00	30,000,000.00
交易性金融负债		
应付票据	22,199,136.42	36,565,777.02
应付账款	38,610,638.81	61,016,168.08
预收款项	1,466,160.62	4,775,041.88
应付职工薪酬	3,000,194.17	4,402,777.74
应交税费	-223,176.79	15,626,852.25
应付利息		55,000.00
应付股利		
其他应付款	19,983,083.65	93,867,066.81
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	295,036,036.88	246,308,683.78
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	295,036,036.88	246,308,683.78
所有者权益（或股东权益）：		

实收资本（或股本）	455,625,000.00	303,750,000.00
资本公积	537,825,221.02	689,700,221.02
减：库存股		
专项储备		
盈余公积	28,279,895.73	26,377,357.00
一般风险准备		
未分配利润	143,676,694.93	141,741,346.40
外币报表折算差额		
所有者权益（或股东权益）合计	1,165,406,811.68	1,161,568,924.42
负债和所有者权益（或股东权益）总计	1,460,442,848.56	1,407,877,608.20

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	951,380,640.87	510,015,827.55
其中：营业收入	951,380,640.87	510,015,827.55
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	880,401,167.45	399,012,951.34
其中：营业成本	687,775,950.38	304,988,835.87
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	4,873,002.44	2,878,213.17
销售费用	31,138,401.66	22,293,545.12
管理费用	147,828,065.53	71,294,140.85

财务费用	3,182,949.42	-10,350,867.32
资产减值损失	5,602,798.02	7,909,083.65
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）	369,375.55	-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）	71,348,848.97	110,602,227.46
加：营业外收入	70,248,614.54	3,930,945.77
减：营业外支出	125,961.46	773,883.79
其中：非流动资产处置损失		
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	141,471,502.05	113,759,289.44
减：所得税费用	22,849,691.35	17,732,338.99
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	118,621,810.70	96,026,950.45
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	102,975,589.72	95,728,953.22
少数股东损益	15,646,220.98	297,997.23
六、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益	0.23	0.21
（二）稀释每股收益	0.23	0.21
七、其他综合收益	-4,437,326.61	-169,961.95
八、综合收益总额	114,184,484.09	95,856,988.50
归属于母公司所有者的综合收益总额	98,538,263.11	95,558,991.27
归属于少数股东的综合收益总额	15,646,220.98	297,997.23

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	273,780,337.35	348,606,714.08
减：营业成本	204,776,514.23	243,819,580.29
营业税金及附加	508,988.30	2,116,924.53
销售费用	19,453,389.66	16,164,907.02
管理费用	40,508,056.48	35,730,665.18
财务费用	4,416,371.50	-9,479,462.84
资产减值损失	6,216,071.45	5,013,292.10
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）	19,633,048.85	44,335,454.25
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）	17,533,994.58	99,576,262.05
加：营业外收入	1,770,681.96	2,966,566.24
减：营业外支出	89,774.09	423,328.61
其中：非流动资产处置损失		
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	19,214,902.45	102,119,499.68
减：所得税费用	189,515.19	8,794,240.20
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	19,025,387.26	93,325,259.48
五、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益	0.04	0.2
（二）稀释每股收益	0.04	0.2
六、其他综合收益		
七、综合收益总额	19,025,387.26	93,325,259.48

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	928,183,399.31	479,676,096.52

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	5,807,680.17	18,763,365.58
收到其他与经营活动有关的现金	76,892,446.73	50,139,723.09
经营活动现金流入小计	1,010,883,526.21	548,579,185.19
购买商品、接受劳务支付的现金	760,397,501.75	293,872,140.04
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	102,437,078.19	64,455,537.87
支付的各项税费	60,090,550.42	39,314,628.64
支付其他与经营活动有关的现金	133,381,818.28	68,837,922.15
经营活动现金流出小计	1,056,306,948.64	466,480,228.70
经营活动产生的现金流量净额	-45,423,422.43	82,098,956.49
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	3,000.00	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	6,032,627.77	1,378,000.00

投资活动现金流入小计	6,035,627.77	1,473,097.95
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	40,565,276.52	139,361,802.08
投资支付的现金	43,501,400.00	
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	238,663,806.62	41,118,461.96
支付其他与投资活动有关的现金	39,265,551.78	23,902,439.64
投资活动现金流出小计	361,996,034.92	204,382,703.68
投资活动产生的现金流量净额	-355,960,407.15	-202,909,605.73
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	18,176,857.00	200,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	18,176,857.00	200,000.00
取得借款收到的现金	257,710,534.52	50,250,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金	7,335,391.38	16,783,892.97
筹资活动现金流入小计	283,222,782.90	67,233,892.97
偿还债务支付的现金	57,451,760.17	28,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	22,829,485.57	32,267,320.69
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	58,418,290.91	137,208.48
筹资活动现金流出小计	138,699,536.65	60,404,529.17
筹资活动产生的现金流量净额	144,523,246.25	6,829,363.80
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-280,742.03	-871,576.37
五、现金及现金等价物净增加额	-257,141,325.36	-114,852,861.81
加：期初现金及现金等价物余额	562,086,644.27	676,939,506.08
六、期末现金及现金等价物余额	304,945,318.91	562,086,644.27

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	254,276,617.30	347,702,670.83
收到的税费返还	5,204,116.96	18,763,365.58
收到其他与经营活动有关的现金	172,582,999.46	81,627,917.32
经营活动现金流入小计	432,063,733.72	448,093,953.73
购买商品、接受劳务支付的现金	307,070,345.85	266,271,827.19
支付给职工以及为职工支付的现金	33,674,334.83	27,730,859.03
支付的各项税费	20,053,765.44	18,643,921.97
支付其他与经营活动有关的现金	131,620,171.68	121,680,396.50
经营活动现金流出小计	492,418,617.80	434,327,004.69
经营活动产生的现金流量净额	-60,354,884.08	13,766,949.04
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	11,200,000.00	
取得投资收益所收到的现金	19,853,478.29	45,391,018.05
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	2,150.00	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	4,003,383.33	6,000,000.00
投资活动现金流入小计	35,059,011.62	51,437,100.18
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	4,091,295.77	4,203,409.58
投资支付的现金	268,659,620.00	55,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	111,860,000.00	96,390,000.00
支付其他与投资活动有关的现金	504,873.69	4,664,661.40
投资活动现金流出小计	385,115,789.46	160,258,070.98
投资活动产生的现金流量净额	-350,056,777.84	-108,820,970.80
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	210,000,000.00	30,000,000.00
发行债券收到的现金		

收到其他与筹资活动有关的现金	6,787,836.93	14,678,032.20
筹资活动现金流入小计	216,787,836.93	44,678,032.20
偿还债务支付的现金	30,000,000.00	27,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	20,648,088.46	32,115,063.58
支付其他与筹资活动有关的现金	58,313,465.59	137,208.48
筹资活动现金流出小计	108,961,554.05	59,252,272.06
筹资活动产生的现金流量净额	107,826,282.88	-14,574,239.86
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-548,145.27	-555,919.30
五、现金及现金等价物净增加额	-303,133,524.31	-110,184,180.92
加：期初现金及现金等价物余额	396,072,712.77	506,256,893.69
六、期末现金及现金等价物余额	92,939,188.46	396,072,712.77

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

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	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
加：会计政策变更										
前期差错更正		887,952.14					-887,952.14			
其他										
二、本年初余额	303,750,000.00	689,718,641.02			26,377,357.00		207,817,566.89	-1,732,220.56	7,422,506.20	1,233,353,850.55
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	151,875,000.00	-151,875,000.00			1,902,538.73		85,885,550.99	-4,437,326.61	46,320,027.31	129,670,790.42
（一）净利润							102,975,589.72		15,646,220.98	118,621,810.70

(二) 其他综合收益								-4,437,326.61		-4,437,326.61
上述(一)和(二)小计							102,975,589.72	-4,437,326.61	15,646,220.98	114,184,484.09
(三) 所有者投入和减少资本									30,673,806.33	30,673,806.33
1. 所有者投入资本									30,673,806.33	30,673,806.33
2. 股份支付计入所有者权益的金额										
3. 其他										
(四) 利润分配					1,902,538.73		-17,090,038.73			-15,187,500.00
1. 提取盈余公积					1,902,538.73		-1,902,538.73			
2. 提取一般风险准备										
3. 对所有者(或股东)的分配							-15,187,500.00			-15,187,500.00
4. 其他										
(五) 所有者权益内部结转	151,875,000.00	-151,875,000.00								
1. 资本公积转增资本(或股本)	151,875,000.00	-151,875,000.00								
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	455,625,000.00	537,843,641.02			28,279,895.73		293,703,117.88	-6,169,547.17	53,742,533.51	1,363,024,640.97

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	所有者权

	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	权益	益合计
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: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	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“一”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							95,728,953.22		297,997.23	96,026,950.45
(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	101,250,000.00	-101,250,000.00								

本)	,000.00	0,000.00							
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							
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

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	303,750,000.00	689,700,221.02			26,377,357.00		141,741,346.40	1,161,568,924.42
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年年初余额	303,750,000.00	689,700,221.02			26,377,357.00		141,741,346.40	1,161,568,924.42
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)	151,875,000.00	-151,875,000.00			1,902,538.73		1,935,348.53	3,837,887.26
(一) 净利润							19,025,387.26	19,025,387.26
(二) 其他综合收益								
上述 (一) 和 (二) 小计							19,025,387.26	19,025,387.26
(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					1,902,538.73	-17,090,038.73	-15,187,500.00	
1. 提取盈余公积					1,902,538.73	-1,902,538.73		
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者（或股东）的分配						-15,187,500.00	-15,187,500.00	
4. 其他								
(五) 所有者权益内部结转	151,875,000.00	-151,875,000.00						
1. 资本公积转增资本（或股本）	151,875,000.00	-151,875,000.00						
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	455,625,000.00	537,825,221.02			28,279,895.73	143,676,694.93	1,165,406,811.68	

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	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）	101,250.00 0.00	-101,250.0 00.00			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		-39,707,52 5.95	-30,375,00 0.00
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							-30,375,00 0.00	-30,375,00 0.00
4. 其他								
（五）所有者权益内部结转	101,250.00 0.00	-101,250.0 00.00						
1. 资本公积转增资本（或股本）	101,250.00 0.00	-101,250.0 00.00						
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	303,750.00 0.00	689,700.22 1.02			26,377,357 .00		141,741,34 6.40	1,161,568, 924.42

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

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。

公司法定代表人为黄松，注册地为北京市海淀区马甸东路17号11层1212。

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9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，此次增资已于2012年6月20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。2013年5月6日，本公司2012年度股东大会审议通过了《2012年度利润分配预案的议案》，以2013年5月6日的股本总数30,375万股为基数，以资本公积15,187.5万元转增股本即每10股转增5股，转增后总股本变更为45,562.5万股，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[2013]第1015号验资报告验证确认，此次增资已于2013年6月9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。

截止2013年12月31日，公司总股本为45,562.50万股，其中有限售条件的股份合计为27,917.32万股，占总股本的61.27%；无限售条件的股份合计为17,645.18万股，占总股本的38.73%。

本财务报表业经本公司董事会于2014年4月25日决议批准报出。

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编制，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——基本准则》和38项具体会计准则、其后颁布的企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”）、以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》（2010年修订）的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本公司会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司2013年12月31日的财务状况及2013年度的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会2010年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》有关财务报表及其附注的披露要求。

3、会计期间

本公司的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本公司会计年度采用公历年度，即每年自1月1日起至12月31日止。

4、记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

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

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

(2) 非同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方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，为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他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。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后12个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。通过多次交换交易分步实现的企业合并，在本公司合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入购买日所属当期投资收益，同时将与购买日之前持有的被购买方的股权相关的其他综合收益转为当期投资收益，合并成本为购买日之前持有的被购买方的股权在购买日的公允价值与购买日增持的被购买方股权在购买日的公允价值之和。

购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、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，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，其差额计入当期损益。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后12个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，则确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产的，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

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本公司能够决定被投资单位的财务和经营政策,并能据以从被投资单位的经营活动中获取利益的权力。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司,是指被本公司控制的企业或主体。

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起,本公司开始将其纳入合并范围;从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司,处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中;当期处置的子公司,不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司,其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中,且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司,其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中,并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时,子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的,按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司,以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额,在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额,冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时,对于剩余股权,按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和,减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额,计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益,在丧失控制权时一并转为当期投资收益。其后,对该部分剩余股权按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》或《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量,详见本附注四、10“长期股权投资”或本附注四、7“金融工具”。

(2) 对同一子公司的股权在连续两个会计年度买入再卖出,或卖出再买入的应披露相关的会计处理方法

不适用。

7、现金及现金等价物的确定标准

本公司现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本公司持有的期限短(一般为从购买日起,三个月内到期)、流动性强、易于转换为已知金额的现金、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在初始确认时,按交易日的即期汇率(通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价,下同)折算为记账本位币金额,但公司发生的外币兑换业务或涉及外币兑换的交易事项,按照实际采用的汇率折算为记账本位币金额。

(2) 对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；②用于境外经营净投资有效套期的套期工具的汇兑差额（该差额计入其他综合收益，直至净投资被处置才被确认为当期损益）；以及③可供出售的外币货币性项目除摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

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的记账本位币金额计量。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益并计入资本公积。

(3) 外币财务报表的折算

编制合并财务报表涉及境外经营的，如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，因汇率变动而产生的汇兑差额，列入股东权益“外币报表折算差额”项目；处置境外经营时，计入处置当期损益。

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：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；股东权益类项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的当期平均汇率折算。年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；年末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益并在资产负债表中股东权益项目下单独列示。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的当期平均汇率折算。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报。

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

9、金融工具

以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。初始确认金融资产，以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关的交易费用直接计入当期损益，对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。

(1) 金融工具的分类

金融资产在初始确认时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、贷款和应收款项以及可供出售金融资产。

(2) 金融工具的确认依据和计量方法

① 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

包括交易性金融资产和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

交易性金融资产是指满足下列条件之一的金融资产：A. 取得该金融资产的目的，主要是为了近期内出售；B. 属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明本公司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。

符合下述条件之一的金融资产，在初始确认时可指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产：A. 该指定可以消除或明显减少由于该金融资产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. 本公司风险

管理或投资策略的正式书面文件已载明,对该金融资产所在的金融资产组合或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。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产采用公允价值进行后续计量,公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

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,且本公司有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。

持有至到期投资采用实际利率法,按摊余成本进行后续计量,在终止确认、发生减值或摊销时产生的利得或损失,计入当期损益。

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支出的方法。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。

在计算实际利率时,本公司将在考虑金融资产或金融负债所有合同条款的基础上预计未来现金流量(不考虑未来的信用损失),同时还将考虑金融资产或金融负债合同各方之间支付或收取的、属于实际利率组成部分的各项收费、交易费用及折价或溢价等。

③ 贷款和应收款项

是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。本公司划分为贷款和应收款的金融资产包括应收票据、应收账款、应收利息、应收股利及其他应收款等。

贷款和应收款项采用实际利率法,按摊余成本进行后续计量,在终止确认、发生减值或摊销时产生的利得或损失,计入当期损益。

④ 可供出售金融资产

包括初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产,以及除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、贷款和应收款项、持有至到期投资以外的金融资产。

可供出售债务工具投资的期末成本按照其摊余成本法确定,即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,并扣除已发生的减值损失后的金额。可供出售权益工具投资的期末成本为其初始取得成本。

可供出售金融资产采用公允价值进行后续计量,公允价值变动形成的利得或损失,除减值损失和外币货币性金融资产与摊余成本相关的汇兑差额计入当期损益外,确认为其他综合收益并计入资本公积,在该金融资产终止确认时转出,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。

(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产,予以终止确认:①收取该金融资产现金流量的合同权利终止;②该金融资产已转移,且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方;③该金融资产已转移,虽然企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬,但是放弃了对该金融资产控制。

若企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬,且未放弃对该金融资产的控制的,则按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产,并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度,是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的,将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的,将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊,并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

本公司对采用附追索权方式出售的金融资产,或将持有的金融资产背书转让,需确定该金融资产所有权上几乎所有的风

险和报酬是否已经转移。已将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的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

（4）金融负债终止确认条件

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，才能终止确认该金融负债或其一部分。本公司（债务人）与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

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

（5）金融资产和金融负债公允价值的确定方法

公允价值，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债务清偿的金额。金融工具存在活跃市场的，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

（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

除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本公司在每个资产负债表日对其他金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明金融资产发生减值的，计提减值准备。

本公司对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试；对单项金额不重大的金融资产，单独进行减值测试或包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。单独测试未发生减值的金融资产（包括单项金额重大和不重大的金融资产），包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试。已单项确认减值损失的金融资产，不包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。

① 持有至到期投资、贷款和应收款项减值

以成本或摊余成本计量的金融资产将其账面价值减记至预计未来现金流量现值，减记金额确认为减值损失，计入当期损益。金融资产在确认减值损失后，如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，金融资产转回减值损失后的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该金融资产在转回日的摊余成本。

② 可供出售金融资产减值

当综合相关因素判断可供出售权益工具投资公允价值下跌是严重或非暂时性下跌时，表明该可供出售权益工具投资发生减值。

可供出售金融资产发生减值时，将原计入资本公积的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入当期损益，该转出的累计损失为该资产初始取得成本扣除已收回本金和已摊销金额、当前公允价值和原已计入损益的减值损失后的余额。

在确认减值损失后，期后如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，可供出售权益工具投资的减值损失转回确认为其他综合收益，可供出售债务工具的减值损失转回计入当期损益。

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，或与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产的减值损失，不予转回。

各类可供出售金融资产减值的各项认定标准

(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

应收款项包括应收账款、其他应收款等。

计提坏账准备的说明:

本公司对应收款项中的关联方往来不计提坏账准备;

本公司对其他应收款中的备用金、押金、内部往来等不计提坏账准备。

(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	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
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

存货主要包括包括在途物资、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

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

可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

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

存货的盘存制度为永续盘存制。

(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

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销。

包装物

摊销方法：一次摊销法

包装物于领用时按一次摊销法摊销。

12、长期股权投资

(1) 投资成本的确定

对于企业合并形成的长期股权投资，如为同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方股东权益账面价值的份额作为初始投资成本。通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，企业合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和；购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，应当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，应当计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本公司实际支付的现金购买价款、本公司发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。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也计入投资成本。

(2) 后续计量及损益确认

对被投资单位不具有共同控制或重大影响并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资，采用成本法核算；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；对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响并且公允价值能够可靠计量的长期股权投资，作为可供出售金融资产或以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。① 成本法核算的长期股权投资采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。② 权益法核算的长期股权投资采用权益法核算时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。采用权益法核算时，当期投资损益为应享有或应分担的被投资单位当年实现的净损益的份额。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，并按照本公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。对于本公司与联营企业及合营之间发生的未实现内部交易损益，按照持股比例计算属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，按照《企业会计准则第8号——资产减值》等规定属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。对被投资单位的其他综合收益，相应调整长期股权投资的账面价值确认为其他综合收益并计入资本公积。在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和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。此外，如本公司对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。③ 收购少数股权在编制合并财务报表时，因购买少数股权新增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，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。④ 处置长期股权投资在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注四、4、（2）“合并财务报表编制的方法”中所述的相关会计政策处理。其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益；采用权益法核算的长期股权投资，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例转入当期损益。对于剩余股权，按其账面价值确认为长期股权投资或其他相关金融资产，并按前述长期股权投资或金融资产的会计政策进行后续计量。涉及对剩余股权由成本法转为权益法核算的，按相关规定进行追溯调整。

(3) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

控制是指有权决定一个企业的财务和经营政策，并能据以从该企业的经营活动中获取利益。共同控制是指按照合同约定对某项经济活动所共有的控制，仅在与该项经济活动相关的重要财务和经营决策需要分享控制权的投资方一致同意时存在。

重大影响是指对一个企业的财务和经营政策有参与决策的权力,但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。在确定能否对被投资单位实施控制或施加重大影响时,已考虑投资企业和其他方持有的被投资单位当期可转换公司债券、当期可执行认股权证等潜在表决权因素。

(4) 减值测试方法及减值准备计提方法

本公司在每一个资产负债表日检查长期股权投资是否存在可能发生减值的迹象。如果该资产存在减值迹象,则估计其可收回金额。如果资产的可收回金额低于其账面价值,按其差额计提资产减值准备,并计入当期损益。长期股权投资的减值损失一经确认,在以后会计期间不予转回。

13、固定资产

(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,使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

(2) 各类固定资产的折旧方法

固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。固定资产从达到预定可使用状态的次月起,采用年限平均法在使用寿命内计提折旧。各类固定资产的使用寿命、预计净残值和年折旧率如下:

预计净残值是指假定固定资产使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态,本公司目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

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

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；

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；

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

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本公司且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

(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：①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；②技术、工艺等方面的现阶段情况及对未来发展趋势的估计；③以该资产生产的产品或提供劳务的市场需求情况；④现在或潜在的竞争者预期采取的行动；⑤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；⑥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；⑦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

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：

- 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；
- 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；
- 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

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用在预计受益期间平均摊销。

18、非流动非金融资产减值

对于固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本公司于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

19、预计负债

(1) 预计负债的确认标准

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：（1）该义务是本公司承担的现时义务；（2）履行该义务很可能导致经济利益流出；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

如果清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

(1) 亏损合同

亏损合同是履行合同义务不可避免会发生的成本超过预期经济利益的合同。待执行合同变成亏损合同，且该亏损合同产生的义务满足上述预计负债的确认条件的，将合同预计损失超过合同标的资产已确认的减值损失（如有）的部分，确认为预计负债。

(2) 重组义务

对于有详细、正式并且已经对外公告的重组计划，在满足前述预计负债的确认条件的情况下，按照与重组有关的直接支出确定预计负债金额。

(2) 预计负债的计量方法

20、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。

(4) 按完工百分比法确认提供劳务的收入和建造合同收入时，确定合同完工进度的依据和方法

①当建造合同的结果可以可靠地估计时，与其相关的合同收入和合同费用在资产负债表日按完工百分比法予以确认。完工百分比法，是指根据合同完工进度确认合同收入和合同费用的方法。合同完工程度按照累计实际发生的合同费用占合同预计总成本的比例确定。

固定造价合同的结果能够可靠估计，是指同时满足下列条件：

- a、合同总收入能够可靠地计量；
- b、与合同相关的经济利益很可能流入企业；
- c、实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量；

d、合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠地确定。

成本加成合同的结果能够可靠估计，是指同时满足下列条件：

a、与合同相关的经济利益很可能流入企业；

b、实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量。

在资产负债表日，按照合同总收入乘以完工进度扣除以前会计期间累计已确认收入后的金额，确认为当期合同收入；同时，按照合同预计总成本乘以完工进度扣除以前会计期间累计已确认费用后的金额，确认为当期合同费用。因合同工程变更而产生的收入、索赔及奖励会在与客户达成协议时记入合同收入。

②建造合同的结果不能可靠估计的，分别下列情况处理：

a、合同成本能够收回的，合同收入根据能够收回的实际合同成本予以确认，合同成本在其发生的当期确认为合同费用；

b、合同成本不可能收回的，在发生时立即确认为合同费用，不确认合同收入。

③如果合同总成本很可能超过合同总收入，则预期损失立即确认为费用。

21、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) 会计政策

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。

22、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

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）

的所得税金额计量。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本报告期税前会计利润作相应调整后计算得出。与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，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，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。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。资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。于资产负债表日，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，减记的金额予以转回。

（2）确认递延所得税负债的依据

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本公司能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本公司确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

23、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

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。

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。

24、职工薪酬

本公司在职工提供服务的会计期间，将应付的职工薪酬确认为负债。

(1) 职工薪酬

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

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

(2) 辞退福利

辞退福利是指因解除与职工的劳动关系而给予的补偿，包括本公司决定在职工劳动合同到期前不论职工愿意与否，解除与职工的劳动关系给予的补偿；本公司在职工劳动合同到期前鼓励职工自愿接受裁减而给予的补偿；本公司实施的内部退休计划。

① 辞退福利的确认原则：

- a、企业已经制定正式的解除劳动关系计划或提出自愿裁减建议，并即将实施。
- b、企业不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议。

② 辞退福利的计量方法：

a、对于职工没有选择权的辞退计划，根据计划条款规定拟解除劳动关系的职工数量、每一职工的辞退补偿等计提应付职工薪酬。

b、对于自愿接受裁减的建议，首先预计将会接受裁减建议的职工数量，再根据预计的职工数量和每一职工的辞退补偿等计提应付职工薪酬。

③ 辞退福利的确认标准：

a、对于分期或分阶段实施的解除劳动关系计划或自愿裁减建议，在每期或每阶段计划符合预计负债确认条件时，将该期或该阶段计划中由提供辞职福利产生的预计负债予以确认，计入该部分计划满足预计负债确认条件的当期管理费用。

b、对于符合规定的内退计划，按照内退计划规定，将自职工停止提供服务日至正常退休日之间期间、企业拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，确认为预计负债，计入当期管理费用。

25、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

无。

(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

26、前期会计差错更正

本报告期是否发现前期会计差错

是 否

本公司子公司北京华油科思能源管理有限公司2012年度同一控制下（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元在2012年度合并报表时因留存收益不足而冲减资本公积，本年度予以调整。

（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

详细说明

会计差错更正的内容	批准处理情况	采用未来适用法的原因
期初数调减 887,952.14 元	该项调整影响上年同期报表资本公积增加 887,952.14 元，未分配利润减少 887,952.14 元。	未对资产、负债项目产生影响

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）、潍坊凯特工业控制工程有限公司增值税税率为17%，本公司子公司北京中加诚信管道技术有限公司（以下简称中佳诚信公司）销售产品增值税税率为17%，销售软件实行超过3%部分即征即退，提供劳务增值税税率为6%；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%，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、营口科思燃气有限公司、天津华油科思管道工程有限公司增值税税率为13%。

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2013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，2013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，2013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，2013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（以下简称科斯能源管理公司）、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%；

本公司之子公司潍坊凯特工业控制工程有限公司（以下简称潍坊凯特公司），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北京中加诚信管道技术有限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2013年度适用15%的企业所得税税率。

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2013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2013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2013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2013年度所得税税率为15%。

本公司之三级子公司中加诚信公司2011年10月11日取得编号为GF201111001477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2013年度所得税税率为15%。

3、其他说明

无。

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	制造业	100900000	石油设备制造销售	102,189,000.00		100%	100%	是			
大庆惠博普石油机械装备制造有限	全资子公司	大庆	制造业	150000000	石油设备制造销售	270,500,000.00		100%	100%	是			

公司													
北京奥普图控制技术有限公司	全资子公司	北京	制造业	10000000	自动化产品制造销售	12,987,000.00		100%	100%	是			
大庆科立尔石油技术服务有限公司	全资子公司	大庆	技术服务	10000000	石油设施技术服务	10,000,000.00		100%	100%				
香港惠华环球科技有限公司	全资子公司	香港	贸易	\$20740000	石油自动化产品贸易与技术服务	\$20,740,000.00		100%	100%	是			
北京华油科思能源管理有限公司	全资子公司	北京	贸易	110000000	燃气管道运营管理和燃气销售	249,000,000.00		100%	100%	是			
潍坊凯特工业控制系统工程有限公司	控股子公司	潍坊	制造业	20000000	工业自动化控制系统销售及售后服务	43,350,000.00		51%	51%	是	28,085,000.00		

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	制造业	10000000	自动化产品制造销售	12,987,200.00		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	贸易	11000000	燃气管道运营管理和燃气销售	249,000,000.00		100%	100%	是			
潍坊凯特工业	控股子公司	潍坊	制造业	20000000	工业自动化控制	43,350,000.00		51%	51%	是	28,085,000.00		

控制系 统工程 有限公 司					系统销 售及服 务								
------------------------	--	--	--	--	-----------------	--	--	--	--	--	--	--	--

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 2 家，原因为

本公司于2013年2月25日召开第二届董事会2013年第一次会议，审议通过了《关于使用部分超募资金收购潍坊凯特工业控制系统工程有限公司51%股权的议案》，形成议案内容：经各方协商，公司以人民币3,825万元收购转让方所持有的潍坊凯特51%的股权。本次股权转让完成后，公司成为潍坊凯特的控股股东，持有潍坊凯特51%的股权。本公司于2013年3月7日支付股权转让款3,825万元，因此自2013年3月7日开始将潍坊凯特工业控制系统工程有限公司纳入合并范围。

本公司于2013年7月14日召开第二届董事会2013年第六次会议，审议通过了《关于全资子公司收购Dart Energy (FLG) Pte. Ltd. 100%股权的议案》，形成议案内容：使用自有资金2,088万美元收购Dart Energy (FLG) Pte. Ltd.（道拓能源（FLG）私人有限公司）100%股权。本次股权转让完成后，公司成为Dart FLG的控股股东，拥有Dart FLG100%股权。本公司于2013年9月16日完成股权转让的交割手续，因此自2013年9月16日开始Dart FLG纳入合并范围。

与上年相比本年（期）减少合并单位家，原因为

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
潍坊凯特工业控制系统工程有限公司	57,316,833.83	24,322,777.74
道拓能源（FLG）私人有限公司	192,030,000.00	2,570,000.00

新纳入合并范围的主体和不再纳入合并范围的主体的其他说明

潍坊凯特工业控制系统工程有限公司为本年非同一控制下企业合并取得的子公司，其本年净利润为该公司自购买日至本年年末止期间的净利润。

道拓能源（FLG）私人有限公司为本年非同一控制下企业合并取得的子公司，其本年净利润为该公司自购买日至本年年末止期间的净利润。

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
潍坊凯特工业控制系统工程有限公司	25,242,971.10	合并成本减去合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额确认为商誉，具体计算如后附表所述。

道拓能源（FLG）私人有限公司	折价收购
-----------------	------

非同一控制下企业合并的其他说明

(1) 潍坊凯特工业控制系统工程有限公司

2013年3月7日，本公司向潍坊凯特工业控制系统工程有限公司原股东冯明忠、任文浩、张宝华、金岗、王本龙、刘旭涛、李南陵、林博收购了其拥有的潍坊凯特工业控制系统工程有限公司51%的股权。本次交易的购买日为2013年3月7日，系本公司取得对潍坊凯特工业控制系统工程有限公司的控制权的日期。

购买日确定的依据：企业合并协议已于2013年2月25日获公司第二届董事会2013年第一次会议审议通过通过；潍坊凯特工业控制系统工程有限公司于2013年3月16日已经按照协议完成冯明忠等8人向公司转让股权的登记手续；公司与2013年3月7日按照协议约定支付收购价款3825万元。

① 合并成本以及商誉（或可辨认净资产公允价值份额超出合并成本计入损益的金额）的确认情况如下：

项目	金额
合并成本：	
支付的现金	38,250,000.00
合并成本合计	38,250,000.00
减：取得的可辨认净资产的公允价值	13,007,028.90
商誉（或可辨认净资产公允价值份额超出合并成本计入损益的金额）	25,242,971.10

公司交易公允价值的确定方法：合并对价中非现金资产的公允价值以经江苏银信资产评估房地产评估有限公司以苏银信评报字（2013）第011号评估报告，按成本法估值方法确定的估值结果确定。被合并净资产公允价值以经江苏银信资产评估房地产评估有限公司以苏银信评报字（2013）第011号评估报告，按收益法估值方法确定的估值结果确定。

②潍坊凯特工业控制系统工程有限公司于购买日的资产、负债及与收购相关的现金流量情况列示如下：

项目	购买日公允价值	购买日账面价值	上年末账面价值
现金及现金等价物	6,166,625.52	6,166,625.52	13,233,437.84
交易性金融资产			
应收款项	25,399,763.44	25,399,763.44	19,683,748.80
存货	11,956,747.32	11,640,145.32	11,929,089.90
其他流动资产			6,877,513.08
可供出售金融资产			
长期股权投资			
固定资产	3,537,842.64	1,347,283.80	1,378,206.16
无形资产			81,000.00
其他非流动资产	1,117,655.73	1,114,894.43	304,869.00
减：借款			
应付款项	15,385,330.17	15,385,330.17	8,078,398.76
应付职工薪酬	68,720.41	68,720.41	
递延所得税负债			
其他负债	7,220,605.84	7,220,605.84	20,033,318.49
净资产	25,503,978.23	22,994,056.09	25,376,147.53
减：少数股东权益	12,496,949.33	11,267,087.48	12,434,312.30
取得的净资产	13,007,028.90	11,726,968.61	12,941,835.23

以现金支付的对价	38,250,000.00		
减：取得的被收购子公司的现金及现金等价物	6,166,625.52		
取得子公司支付的现金净额	32,083,374.48		

本公司在对非同一控制下企业合并中取得的被购买方资产进行初始确认时，需对被购买方拥有的但在其财务报表中未确认的无形资产进行充分辨认和合理判断，满足以下条件之一的，应确认为无形资产：（一）源于合同性权利或其他法定权利；（二）能够从被购买方中分离或者划分出来，并能单独或与相关合同、资产和负债一起，用于出售、转移、授予许可、租赁或交换。

本公司采用估值技术来确定潍坊凯特工业控制系统工程有限公司的资产负债于购买日的公允价值。主要资产的评估方法及其关键假设列示如下：

固定资产的评估方法为成本法，使用的关键假设如下：在持续经营的假设条件下；

无形资产的评估方法为成本法，使用的关键假设如下：在持续经营的假设条件下；

被购买方在上一资产负债表日的可辨认资产、负债的公允价值无法可靠取得。

③潍坊凯特工业控制系统工程有限公司自购买日至当年末止期间的收入、净利润和现金流量列示

项 目	金 额
营业收入	94,694,826.43
净利润	24,322,777.74
经营活动现金流量	8,911,191.88
现金流量净额	4,244,057.41

(2) 道拓能源 (FLG) 私人有限公司

2013年9月16日，本公司子公司香港惠华环球科技有限公司向道拓能源（中国）私人控股有限公司收购了其拥有的道拓能源（FLG）私人有限公司100%的股权。本次交易的购买日为2013年9月16日，系本公司取得对道拓能源（FLG）私人有限公司的控制权的日期。

购买日确定的依据：企业合并协议已于2013年7月14日获公司第二届董事会2013年第六次会议审议审议通过了《关于全资子公司收购Dart Energy (FLG) Pte. Ltd. 100%

股权的议案》；道拓能源（FLG）私人有限公司于2013年10月30日已经按照协议完成股权证书签署手续并生效；公司子公司分别于2013年7月26日、2013年8月9日、2013年9月13日、2013年9月16日按照协议约定分别支付美元100万元、200万元、1594万元、130万元，合计美元2024万元，折合人民币124,682,480.00元。公司于2013年9月16日完成了对Dart FLG100%股权的交割。

① 合并成本以及商誉（或可辨认净资产公允价值份额超出合并成本计入损益的金额）的确认情况如下：

项目	金额
合并成本：	
支付的现金	124,682,480.00
合并成本合计	124,682,480.00
减：取得的可辨认净资产的公允价值	191,548,890.22
商誉（或可辨认净资产公允价值份额超出合并成本计入损益的金额）	66,866,410.22

公司交易公允价值的确定方法：合并对价中非现金资产的公允价值以经北京龙源智博资产评估有限责任公司秦皇岛分公司出具的龙源智博评报字[2014]第Q1001号评估报告，按成本法估值方法确定的估值结果确定。

②道拓能源（FLG）私人有限公司于购买日的资产、负债及与收购相关的现金流量情况列示如下：

项目	购买日公允价值	购买日账面价值	上年末账面价值
现金及现金等价物			

交易性金融资产			
应收款项	7,961.80	7,961.80	
存货			
其他流动资产			
可供出售金融资产			
长期股权投资	11,207.76	11,182.66	
固定资产			
无形资产			
其他非流动资产			
减：借款			
应付款项	14.67	14.67	
应付职工薪酬			
递延所得税负债			
其他负债			
净资产	19,154.89	19,129.79	
减：少数股东权益			
取得的净资产	19,154.89	19,129.79	
以现金支付的对价	12,468.25		
减：取得的被收购子公司的现金及现金等价物			
取得子公司支付的现金净额			

本公司在对非同一控制下企业合并中取得的被购买方资产进行初始确认时，需对被购买方拥有的但在其财务报表中未确认的无形资产进行充分辨认和合理判断，满足以下条件之一的，应确认为无形资产：（一）源于合同性权利或其他法定权利；（二）能够从被购买方中分离或者划分出来，并能单独或与相关合同、资产和负债一起，用于出售、转移、授予许可、租赁或交换。

本公司采用估值技术来确定Dart Energy (FLG) Pte Ltd的资产负债于购买日的公允价值。主要资产的评估方法及其关键假设列示如下：

固定资产的评估方法为成本法，使用的关键假设如下：在持续经营的假设条件下；

无形资产的评估方法为成本法，使用的关键假设如下：在持续经营的假设条件下；

被购买方在上一资产负债表日的可辨认资产、负债的公允价值无法可靠取得。

③Dart Energy (FLG) Pte Ltd自购买日至当年末止期间的收入、净利润和现金流量列示

项 目	金 额
营业收入	583,335.37
净利润	2,565,527.35
经营活动现金流量	
现金流量净额	

自购买后，被购买方未发生经营收入及经营性现金流收支。

是否存在通过多次交易分步实现企业合并且在本报告期取得控制权的情形

适用 不适用

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：	--	--	717,769.66	--	--	617,779.23
人民币	--	--	327,656.81	--	--	604,576.96
美元				1,643.37	6.2855	10,329.42
图格里克	12,463,213.68	0.00365	45,457.97	641,766.59	0.0045	2,872.85
迪拉姆	210,239.48	1.63934	344,654.88			
银行存款：	--	--	294,542,013.79	--	--	548,745,947.79
人民币	--	--	243,024,437.05	--	--	526,531,305.14
港币				34,533.48	0.81085	28,001.47
美元	6,993,018.12	6.0969	42,635,732.17	3,517,649.01	6.2855	22,110,182.27
图格里克	886,167,063.68	0.00365	3,232,181.00	17,080,156.30	0.0045	76,458.91
迪拉姆	3,387,417.68	1.63934	5,553,143.74			
中非法郎	7,519,860.00	0.01284	96,519.83			
其他货币资金：	--	--	74,746,688.66	--	--	26,096,608.85
人民币	--	--	74,746,009.70	--	--	25,863,142.73
美元	25.90	6.0969	157.91	25.90	6.2855	162.79
图格里克				52,002,633.32	0.0045	232,788.55
欧元	61.89	8.4190	521.05	61.89	8.3176	514.78
合计	--	--	370,006,472.11	--	--	575,460,335.87

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

注：（1）年末其他货币资金74,746,688.66元，其中：信用证保证金及利息1,670,729.26元，履约等保函存款及利息12,412,623.45元，贷款等保证金存款及利息60,663,335.95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65,061,153.20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	5,510,000.00	3,100,000.00
合计	5,510,000.00	3,100,000.00

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
应收利息	4,770,779.54	2,066,341.94	6,330,273.23	506,848.25
合计	4,770,779.54	2,066,341.94	6,330,273.23	506,848.25

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	424,373.81 4.68	87.22%	20,608,846. 88	79.61%	312,617.4 45.89	90.39%	15,261,272.9 2	84.29%
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	12,599,324. 42	2.58%	3,020,858.4 1	11.67%	17,074,96 5.76	4.94%	2,526,529.04	13.95%
组合 2、其他不重大应收账款	49,606,869. 19	10.2%	2,258,008.0 6	8.72%	16,150,88 6.73	4.67%	317,262.33	1.76%
组合小计	62,206,193. 61	12.78%	5,278,866.4 7	20.39%	33,225,85 2.49	0.61%	2,843,791.37	15.71%
合计	486,580,00 8.29	--	25,887,713. 35	--	345,843.2 98.38	--	18,105,064.2 9	--

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	424,373,814.68	20,608,846.88	4.86%	按会计政策计提
合计	424,373,814.68	20,608,846.88	--	--

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	36,397,938.89	58.51%	698,005.75	16,150,886.73	48.61%	317,262.33
1 年以内小计	36,397,938.89	58.51%	698,005.75	16,150,886.73	48.61%	317,262.33
1 至 2 年	17,288,881.46	27.79%	1,728,888.17	11,228,917.92	33.8%	1,122,891.79
2 至 3 年	6,087,550.79	9.79%	1,217,510.16	5,164,622.24	15.54%	1,032,924.45
3 至 4 年	1,130,025.25	1.82%	565,012.63	581,425.60	1.75%	290,712.80
4 至 5 年	1,161,737.22	1.87%	929,389.78	100,000.00	0.3%	80,000.00
5 年以上	140,060.00	0.23%	140,060.00			
合计	62,206,193.61	--	5,278,866.49	33,225,852.49	--	2,843,791.37

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) 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	116,700,385.84	1 年以内 102,133,358.17 元；1-2 年 14,348,191.22 元；2-3 年 211,640.44 元；4-5 年	23.98%

			7,196.01 元	
第二名	独立第三方	52,231,577.55	1 年以内	10.73%
第三名	独立第三方	23,437,874.10	1 年以内 21,013,740.00 元； 1-2 年 1,271,820.00 元； 2-3 年 1,152,314.10 元	4.82%
第四名	独立第三方	22,688,455.51	1 年以内 8,415,571.45 元； 1-2 年 14,272,884.06 元	4.66%
第五名	独立第三方	20,503,271.88	1 年以内	4.21%
合计	--	235,561,564.88	--	48.4%

(3) 应收关联方账款情况

单位： 元

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例(%)
Fortune Liulin Gas Company Limited	被投资单位	8,107,097.31	1.67%
合计	--	8,107,097.31	1.67%

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	94,504,614.07	78.65%			4,000,000.00	30.31%	8,000.00	100%
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	563,049.36	0.47%			693,985.10	5.26%		
组合 2、单项金额不重大其他应收款	25,082,949.68	20.88%	2,253.60	100%	8,501,691.10	64.43%		

组合小计	25,645,999.04	21.35%	2,253.60	100%	9,195,676.20	69.69%		
合计	120,150,613.11	--	2,253.60	--	13,195,676.20	--	8,000.00	--

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
Fortune Liulin Gas Company Limited	71,333,730.00			本公司合营企业
应收出口退税（增值税）	17,122,434.07			
ECONOVA PACIFIC RIM,LIMITED	3,048,450.00			子公司的投资方
河南怡诚大有燃气有限公司	3,000,000.00			子公司的投资方
合计	94,504,614.07		--	--

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	23,508,908.21	91.67%	253.60	8,501,691.10	92.45%	
1 年以内小计	23,508,908.21	91.67%		8,501,691.10	92.45%	
1 至 2 年	1,931,141.47	7.53%	2,000.00	612,048.10	6.66%	
2 至 3 年	120,656.23	0.47%		26,900.00	0.29%	
3 至 4 年	77,800.00	0.3%		8,657.00	0.09%	
4 至 5 年	2,263.13	0.01%		41,380.00	0.45%	
5 年以上	5,230.00	0.02%		5,000.00	0.05%	
合计	25,645,999.04	--	2,253.60	9,195,676.20	--	

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) 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	被投资单位	71,333,730.00	1 年以内 27,436,050.00 元； 1-2 年 43,897,680.00 元	59.37%
第二名	独立第三方	17,122,434.07	1 年以内	14.25%
第三名	子公司投资方	3,048,450.00	1 年以内	2.54%
第四名	子公司投资方	3,000,000.00	1 年以内	2.5%
第五名	独立第三方	343,530.00	1 年以内 338,500.00 元； 1-2 年 5,030.00 元	0.29%
合计	--	94,848,144.07	--	78.95%

(3) 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(%)
Fortune Liulin Gas Company Limited	被投资单位	71,333,730.00	59.37%
合计	--	71,333,730.00	59.37%

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	15,350,784.87	52.51%	24,093,593.43	64.12%
1 至 2 年	7,588,381.35	25.95%	13,483,550.38	35.88%
2 至 3 年	6,296,818.76	21.54%		
合计	29,235,984.98	--	37,577,143.81	--

预付款项账龄的说明

(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	1-2 年 7,000,000.00 元; 2-3 年 6,000,000.00 元	未结算
MIDSKY INTERNATIONAL LIMITED	独立第三方	4,825,086.66	1 年以内	未结算
沈阳百鑫能源科技有限公司	独立第三方	2,301,000.00	1 年以内	未结算
中石油华北销售公司	独立第三方	1,670,264.23	1 年以内	未结算
Emerson FZE (Emerson Process Management)	独立第三方	1,032,693.46	1 年以内	未结算
合计	--	22,829,044.35	--	--

预付款项主要单位的说明

本公司预付镶黄旗金龙能源开发投资有限责任公司采矿工程服务款，由于采矿权服务未完成，预付的项目款作为预付款项列报。

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	28,482,318.69		28,482,318.69	42,744,254.52		42,744,254.52
在产品	81,005,590.31		81,005,590.31	37,103,151.95		37,103,151.95
库存商品	987,219.74		987,219.74	1,026,408.60		1,026,408.60
发出商品	21,724.19		21,724.19	2,116.11		2,116.11
在途物资	9,394,652.82		9,394,652.82	3,095,964.86		3,095,964.86
合计	119,891,505.75		119,891,505.75	83,971,896.04		83,971,896.04

8、对合营企业投资和联营企业投资

单位：元

被投资单位名称	本企业持股比	本企业在被投	期末资产总额	期末负债总额	期末净资产总	本期营业收入	本期净利润
---------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	-------

称	例(%)	资单位表决权比例(%)			额	总额	
一、合营企业							
Fortune Liulin Gas Company Limited	50%	50%	479,148,000.00	253,959,300.00	225,188,700.00	0.00	-3,555,800.00
二、联营企业							
山西国化科思燃气有限公司	30%	30%	104,989,900.00	68,099,100.00	36,890,800.00	11,120,000.00	-3,109,200.00
山西忻州国祥煤层气输配有限公司	30%	30%	95,845,300.00	87,500.00	95,757,800.00		-1,772,700.00
呼伦贝尔华油天然气投资有限公司	49%	49%	3,840,600.00	17,300.00	3,823,300.00		-176,600.00

合营企业、联营企业的重要会计政策、会计估计与公司的会计政策、会计估计存在重大差异的说明无。

9、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	权益法	12,000,000.00	11,623,706.58	-932,746.08	10,690,960.50	30%	30%	无			
山西忻州国祥煤层气输配有限公司	权益法	30,000,000.00		29,583,792.32	29,583,792.32	30%	30%	无			
呼伦贝尔华油天然气投资有限公司	权益法	1,960,000.00		1,873,444.68	1,873,444.68	49%	49%	无			
山西国强	成本法	5,541,400		5,541,400	5,541,400	15%	15%	无			

天然气输 配有限公 司		.00		.00	.00						
Fortune Liulin Gas Company Limited	权益法	165,868,1 86.72		112,807,4 42.82	112,807,4 42.82	50%	50%	无			
合计	--	215,369,5 86.72	11,623,70 6.58	148,873,3 33.74	160,497,0 40.32	--	--	--			

10、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：	259,334,548.10	175,972,419.08		531,986.21	434,774,980.97
其中：房屋及建筑物	165,349,674.55	56,524,732.48			221,874,407.03
机器设备	71,196,774.51	107,505,139.03			178,701,913.54
运输工具	15,265,010.25	8,785,462.15			24,050,472.40
办公设备及其他	7,523,088.79	3,157,085.42		531,986.21	10,148,188.00
--	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：	16,359,285.74	3,259,653.03	19,576,306.01	500,372.56	38,694,872.22
其中：房屋及建筑物	5,573,923.00		3,911,271.27		9,485,194.27
机器设备	4,155,468.83		11,833,878.69		15,989,347.52
运输工具	4,196,099.12	2,986,210.13	2,065,063.04		9,247,372.29
办公设备及其他	2,433,794.79	273,442.90	1,766,093.01	500,372.56	3,972,958.14
--	期初账面余额	--			本期期末余额
三、固定资产账面净值合计	242,975,262.36	--			396,080,108.75
其中：房屋及建筑物	159,775,751.55	--			212,389,212.76
机器设备	67,041,305.68	--			162,712,566.02
运输工具	11,068,911.13	--			14,803,100.11
办公设备及其他	5,089,294.00	--			6,175,229.86
办公设备及其他		--			
五、固定资产账面价值合计	242,975,262.36	--			396,080,108.75
其中：房屋及建筑物	159,775,751.55	--			212,389,212.76

机器设备	67,041,305.68	--	162,712,566.02
运输工具	11,068,911.13	--	14,803,100.11
办公设备及其他	5,089,294.00	--	6,175,229.86

本期折旧额 19,576,306.01 元；本期由在建工程转入固定资产原价为 102,423,095.19 元。

(2) 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 (7354.90 平方米)	一期厂房与二期项目合并办理，因政府政策变动，国家政策风向等因素，消防与安全手续目前停止办理。	预计办理完成时间 2014 年 5 月 30 日前
钢筋混凝土框架二层库房 (3100 平方米)		
二层门卫房 (58.94 平方米)	此部分未办理原因是原施工队离开后，施工资料未全完善，正在整理，找第三方公司协助办理。	预计办理完成时间 2014 年 6 月 30 日前
办公楼 (四层、5426.87 平方米)		
宿舍楼及食堂 (四层、3097.52 平方米)		
公寓楼 (四层、871.12 平方米)		
车库 (一层、5 大间 8 小间、673 平方米)		
门卫房 2 (一间、20.70 平方米)		
2#机械加工厂房 (7174.92 平方米、钢结构排架)	一期厂房与二期项目合并办理，因政府政策变动，国家风向等因素，消防与安全手续目前停止办理。	预计办理完成时间 2014 年 5 月 30 日前
厂房三 (4126.69 平方米、钢结构排架)		
厂房四 (1864.26 平方米、钢结构排架)		

固定资产说明

11、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
围栏道路场坪料场				8,429,218.00		8,429,218.00
后接厂房				39,060,454.64		39,060,454.64
电力外网电缆沟				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
营口信义项目管道工程	1,933,447.06		1,933,447.06			
营口新兴产业园项目工程	3,090,202.70		3,090,202.70			
天津大强钢铁直供天然气管道工程	269,846.00		269,846.00			
四平-通辽（吉林省内段）天然气管道工程	958,691.10		958,691.10			
合计	6,252,186.86		6,252,186.86	102,423,095.19		102,423,095.19

(2) 重大在建工程项目变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初数	本期增加	转入固定资产	其他减少	工程投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源	期末数
储油罐机械清洗装备	80,900,000.00		44,581,160.37	44,581,160.37		97.08%	100%				募集资金	
围栏道路场坪料场		8,429,218.00		8,429,218.00			100%				募集资金	
高粘度老化油泥分离实装置	162,790,000.00	32,121,836.46	78,866,811.00	32,200,703.27		62.94%	100%				募集资金	
设备调试模拟系统		2,975,942.96	300.00	2,976,242.96			100%				募集资金	
离心机实验设		11,063,009.17	255,782.78	11,318,791.95			100%				募集资金	

备											
在建工 工程项目/ 后接厂 房		39,060,4 56.64	285,658. 08	39,346,1 14.72		100%				募集资 金	
营口信 义项目 管道工 程	60,000,0 00.00		1,933,44 7.06			3.22%	总工程 的 30%			自有资 金	1,933,44 7.06
营口新 兴产业 园项目 工程	45,000,0 00.00		3,090,20 2.70			6.87%	总工程 的 60%			自有资 金	3,090,20 2.70
天津大 强钢铁 直供天 然气管 道工程	42,000,0 00.00		269,846. 00			0.64%	暂未动 工, 本期 发生均 为工程 前期费 用			自有资 金	269,846. 00
四平-通 辽(吉林 省内段) 天然 气管道 工程	160,000, 000.00		958,691. 10			0.6%	暂未动 工, 本期 发生均 为工程 前期费 用			自有资 金	958,691. 10
合计	550,690, 000.00	93,650,4 63.23	51,453,9 54.90	138,852, 231.27		--	--			--	6,252,18 6.86

在建工程项目变动情况的说明

(3) 重大在建工程的工程进度情况

项目	工程进度	备注
营口信义项目管道工程	总工程的 30%	工程进度以工程师评估为基础
营口新兴产业园项目工程	总工程的 60%	工程进度以工程师评估为基础
天津大强钢铁直供天然气管道工程	预计 2014 年 6 月动工, 目前在建工程均是前期费用。	工程进度以工程师评估为基础
四平-通辽(吉林省内段)天然气管道工程	预计 2014 年动工, 目前在建工程均是前期费用。	工程进度以工程师评估为基础

12、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	16,687,696.74	5,835,178.93		22,522,875.67
土地使用权	15,162,390.00			15,162,390.00
软件	1,525,306.74	975,178.93		2,500,485.67
非专利技术		4,860,000.00		4,860,000.00
二、累计摊销合计	1,169,542.88	5,393,841.69		6,563,384.57
土地使用权	921,884.92	303,527.28		1,225,412.20
软件	247,657.96	230,314.41		477,972.37
非专利技术		4,860,000.00		4,860,000.00
三、无形资产账面净值合计	15,518,153.86	441,337.24		15,959,491.10
土地使用权	14,240,505.08			13,936,977.80
软件	1,277,648.78			2,022,513.30
非专利技术				
土地使用权				
软件				
非专利技术				
无形资产账面价值合计	15,518,153.86	441,337.24		15,959,491.10
土地使用权	14,240,505.08			13,936,977.80
软件	1,277,648.78			2,022,513.30
非专利技术				

本期摊销额 614,841.69 元。

13、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	
潍坊凯特工业控制系统工程有限公司		25,242,971.10		25,242,971.10	
合计	138,297,036.63	25,242,971.10		163,540,007.73	

说明商誉的减值测试方法和减值准备计提方法

商誉减值测试方法详见附注四、18

14、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	69,285.15	2,184,575.92	279,806.55		1,974,054.52	
杀毒软件		14,280.00	2,842.78		11,437.22	
车位		153,200.00	14,000.04		139,199.96	
租入固定资产改良支出		320,000.00	106,668.00		213,332.00	
咨询费		300,000.00	60,000.00		240,000.00	
油井勘探费及土地补偿费	10,983,639.83	18,606.51			11,002,246.34	
合计	11,052,924.98	2,990,662.43	463,317.37		13,580,270.04	--

长期待摊费用的说明

15、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：		
资产减值准备	3,912,192.32	2,683,366.98
可抵扣亏损	1,412,206.22	183,931.46
抵销内部未实现利润	2,299,931.55	1,297,024.58
应付职工薪酬	1,285,466.83	1,218,601.07
小计	8,909,796.92	5,382,924.09
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		

资产减值准备	25,023,067.07	17,872,424.44
抵销内部未实现利润	15,202,120.00	8,646,830.47
应付职工薪酬	7,663,357.12	8,000,449.38
可抵扣亏损	5,648,824.82	735,725.80
小计	53,537,369.01	35,255,430.09

(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负债	报告期末互抵后的可抵扣或应纳税暂时性差异	报告期初互抵后的递延所得税资产或负债	报告期初互抵后的可抵扣或应纳税暂时性差异
递延所得税资产	8,909,796.92		5,382,924.09	

16、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	18,113,064.29	11,072,872.01	3,295,969.35		25,889,966.95
合计	18,113,064.29	11,072,872.01	3,295,969.35		25,889,966.95

资产减值明细情况的说明

17、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	255,669,110.37	50,000,000.00
合计	255,669,110.37	50,000,000.00

短期借款分类的说明

18、应付票据

单位：元

种类	期末数	期初数
商业承兑汇票	22,199,136.42	36,565,777.02

合计	22,199,136.42	36,565,777.02
----	---------------	---------------

下一会计期间将到期的金额 22,199,136.42 元。

应付票据的说明

19、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	105,792,745.68	85,152,499.07
1—2 年	19,880,073.20	6,534,794.50
2-3 年	3,311,313.17	1,767,090.88
3-4 年	1,558,749.00	4,037,465.95
4 年以上	883,793.91	
合计	131,426,674.96	97,491,850.40

(2) 账龄超过一年的大额应付账款情况的说明

债权人名称	金额	未偿还的原因	报表日后是否归还
江苏太湖锅炉股份有限公司	4,614,000.00	未办理结算	否
华东工业设备安装股份有限公司	1,973,150.00	未办理结算	2014年2月归还 1,173,150.00元
无锡压缩机股份有限公司	1,570,000.00	未办理结算	2014年4月归还 1,000,000.00元
大庆石油化工机械厂	1,359,780.90	未办理结算	否
长沙威重化工机械有限公司	1,000,000.00	未办理结算	2014年2月24日归还 455,000.00元； 2014??28?归还 80,754.18?
天津上浦汉威阀门销售有限公司	824,540.85	未办理结算	否
哈尔滨世纪万亨金属材料有限公司	791,207.77	未办理结算	否
沧州市华油飞达钻采设备有限公司	660,733.00	未办理结算	2014年2月归还 391,746.80元
廊坊泛华石化设备有限公司	650,808.00	未办理结算	否
上海自动化仪表股份有限公司	516,424.00	未办理结算	否
张家港化工机械股份有限公司	458,730.00	未办理结算	否
大庆市萨尔图区鑫辉工程机械租赁处	425,400.00	未办理结算	2014年1月14日归还 208,500.00 2014年3月06日归还

208,500.00

合 计	14,844,774.52
-----	---------------

20、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	12,532,691.73	12,290,718.03
1—2年	52,651.60	1,164,606.90
2-3年	235,498.68	
3-4年		25,000.00
合计	12,820,842.01	13,480,324.93

(2) 账龄超过一年的大额预收账款情况的说明

无。

21、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	8,045,594.87	79,821,836.06	79,927,502.28	7,939,928.65
二、职工福利费		4,951,489.86	4,951,489.86	
三、社会保险费	704,719.16	19,481,087.75	19,130,850.41	1,054,956.50
其中：① 医疗保险费	199,963.27	5,048,966.69	4,945,960.74	302,969.22
② 基本养老保险费	461,043.80	12,916,568.83	12,688,032.19	689,580.44
③ 失业保险费	21,618.31	800,289.41	791,505.88	30,401.84
④ 工伤保险费	8,591.80	378,990.71	375,565.90	12,016.61
⑤ 生育保险费	13,501.98	336,272.11	329,785.70	19,988.39
四、住房公积金	8,400.00	8,236,687.82	8,227,963.82	17,124.00
五、辞退福利		93,444.00	93,444.00	
六、其他	96,545.13	2,279,207.68	2,310,347.49	65,405.32
合计	8,855,259.16	114,863,753.17	114,641,597.86	9,077,414.47

应付职工薪酬中属于拖欠性质的金额 0.00 元。

工会经费和职工教育经费金额元，非货币性福利金额元，因解除劳动关系给予补偿元。

应付职工薪酬预计发放时间、金额等安排

22、应交税费

单位：元

项目	期末数	期初数
增值税	8,867,808.15	7,158,485.27
营业税	282,655.94	20,309.91
企业所得税	10,897,950.21	12,220,703.32
个人所得税	406,989.95	684,845.82
城市维护建设税	987,185.28	786,476.50
教育费附加	723,550.29	589,008.82
应交防洪保安费	101,068.95	67,947.88
应交房产税	144,553.00	144,553.00
应交土地使用税	768,060.80	768,060.80
价格调节基金	226,904.33	21,358.04
印花税	22,414.40	26,785.40
应交地方水利建设基金	7,890.78	
合计	23,437,032.08	22,488,534.76

应交税费说明，所在地税务机关同意各分公司、分厂之间应纳税所得额相互调剂的，应说明税款计算过程

23、应付利息

单位：元

项目	期末数	期初数
短期借款应付利息	40,433.36	234,683.27
合计	40,433.36	234,683.27

应付利息说明

24、其他应付款

(1) 其他应付款情况

单位：元

项目	期末数	期初数
1 年以内	30,838,858.72	106,983,267.94

1-2 年	19,001,135.09	125,621.21
2-3 年	95,648.02	3,500,000.00
3-4 年	3,500,000.00	
合计	53,435,641.83	110,608,889.15

(2) 账龄超过一年的大额其他应付款情况的说明

债权人名称	金额	未偿还的原因	报表日后是否归还
北京科思达宜通投资咨询有限公司	5,700,000.00	项目保证金	否
大庆市西城工业园区开发有限公司	3,500,000.00	项目保证金	否
科思项目管理（中国）有限公司	13,300,000.00	项目保证金	否
合 计	22,500,000.00		

(3) 金额较大的其他应付款说明内容

债权人名称	年末数	性质或内容
Additional Effort Holdings Limited	29,143,182.00	项目保证金
科思项目管理（中国）有限公司	13,300,000.00	项目保证金
北京科思达宜通投资咨询有限公司	5,700,000.00	项目保证金
大庆市西城工业园区开发有限公司	3,500,000.00	保证金
王冠乾	321,290.00	备用金
合 计	51,964,472.00	

25、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	303,750,000.00			151,875,000.00		151,875,000.00	455,625,000.00

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303,750,000.00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。

根据本公司2012年度股东大会决议和修改后的章程规定,以公司总股本303,750,000股为基数,以资本公积金向全体股东每10股转增5股,派0.50元人民币现金;转增基准日期为2013年5月16日,变更后的注册资本为人民币455,625,000.00元,业经利安达会计师事务所有限责任公司以利安达验字[2013]第1015号验资报告验证确认。

26、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)	688,812,268.88		150,987,047.86	537,825,221.02
其他资本公积	18,420.00			18,420.00
合计	688,830,688.88		150,987,047.86	537,843,641.02

资本公积说明

注:(1)根据本公司2012年度股东大会决议和修改后的章程规定,以公司总股本303,750,000股为基数,以资本公积金向全体股东每10股转增5股,派0.50元人民币现金;转增基准日期为2013年5月16日,变更后的注册资本为人民币455,625,000.00元,业经利安达会计师事务所有限责任公司以利安达验字[2013]第1015号验资报告验证确认,公司已将资本公积151,875,000.00元转增股本。

(2)本公司子公司北京华油科思能源管理有限公司2012年度同一控制下(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元在2012年度合并报表时因留存收益不足而冲减资本公积,本年度予以调整。

27、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	26,377,357.00	1,902,538.73		28,279,895.73
合计	26,377,357.00	1,902,538.73		28,279,895.73

盈余公积说明，用盈余公积转增股本、弥补亏损、分派股利的，应说明有关决议

根据公司法、章程的规定，本公司按净利润的10%提取法定盈余公积金。法定盈余公积累计额为本公司注册资本50%以上的，可不再提取。

28、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	208,705,519.03	--
调整年初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-887,952.14	--
调整后年初未分配利润	208,705,519.03	--
加：本期归属于母公司所有者的净利润	102,975,589.72	--
减：提取法定盈余公积	1,902,538.73	
应付普通股股利	15,187,500.00	
期末未分配利润	293,703,117.88	--

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 887,952.14 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

根据2013年5月6日经本公司2012年度股东大会批准的《公司2012年度利润分配方案》，本公司向全体股东派发现金股利，每10股人民币0.50元，按照已发行股份数303,750,000股计算，共计15,187,500.00元。

29、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	951,380,640.87	510,015,827.55
营业成本	687,775,950.38	304,988,835.87

（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	951,380,640.87	687,775,950.48	510,015,827.55	304,988,835.87
合计	951,380,640.87	687,775,950.48	510,015,827.55	304,988,835.87

(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
油气田装备及工程	404,471,845.10	221,796,260.95	373,012,808.77	221,653,783.85
石化环保装备及服务	118,876,272.20	65,923,064.38	102,044,867.59	50,189,433.31
油气资源开发及利用	428,032,523.57	400,056,625.05	34,958,151.19	33,145,618.71
合计	951,380,640.87	687,775,950.38	510,015,827.55	304,988,835.87

(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
海外	215,524,353.66	133,598,142.99	225,994,477.22	139,232,410.19
东北	150,730,539.19	63,715,621.85	144,460,403.57	73,506,113.30
华北	447,582,148.02	409,989,737.23	59,446,776.35	49,608,651.34
华东	62,893,261.04	35,968,687.77	27,976,200.70	14,577,567.28
西北	47,484,831.11	30,109,244.58	39,001,503.44	19,926,296.13
西南	7,394,040.74	3,485,524.84	959,507.57	499,235.49
中南	19,771,467.11	10,908,991.12	12,176,958.70	7,638,562.14
合计	951,380,640.87	687,775,950.38	510,015,827.55	304,988,835.87

(5) 公司来自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	275,668,385.83	28.98%
第二名	87,944,844.52	9.24%
第三名	77,908,196.86	8.19%

第四名	63,241,862.95	6.65%
第五名	41,034,204.79	4.31%
合计	545,797,494.95	57.37%

营业收入的说明

30、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	683,540.07	267,491.10	
城市维护建设税	2,055,575.64	1,397,746.10	
教育费附加	1,507,290.95	1,032,984.54	
应交防洪保安费	278,661.62	143,811.81	
价格调节基金	347,934.16	36,179.62	
合计	4,873,002.44	2,878,213.17	--

营业税金及附加的说明

31、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
代理费	1,597,818.49	2,541,369.39
人工费用	3,908,386.70	4,867,090.51
差旅交通费	6,134,425.00	3,819,743.34
运杂费	2,205,629.66	999,129.88
物料	2,199,115.23	866,103.01
劳务费	5,595,566.72	1,995,511.35
仓储费	427,728.00	443,193.00
业务费	2,451,045.71	1,678,893.42
保险及公积金	1,136,849.58	1,288,136.45
其他费用	5,481,836.57	3,794,374.77
合计	31,138,401.66	22,293,545.12

32、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

研发支出	31,869,935.00	25,158,570.91
人工费用	20,550,808.70	12,386,706.51
服务费	11,367,237.87	6,668,539.65
职工福利费	4,502,411.34	3,248,790.41
保险及公积金	5,013,201.16	3,640,170.65
税费	3,977,617.84	2,447,197.27
办公费	2,584,200.37	1,982,986.01
折旧费	4,996,036.89	3,252,496.46
业务费	2,017,585.83	1,797,965.88
车辆费	2,219,615.43	1,651,030.15
差旅交通费	3,139,816.47	2,172,401.12
租赁费	2,747,303.68	643,191.06
会议费	1,964,199.13	2,149,724.99
通讯费	943,352.79	853,021.60
职工教育经费	1,402,957.00	1,263,228.09
投资发生的服务费	44,564,327.33	
其他费用	3,967,458.70	1,978,120.09
合计	147,828,065.53	71,294,140.85

33、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	7,670,123.02	2,056,318.50
减：利息收入	-5,016,019.39	-13,713,986.52
减：利息资本化金额		
汇兑损益	-372,810.58	698,859.52
减：汇兑损益资本化金额		
银行手续费等	901,656.37	607,941.18
合计	3,182,949.42	-10,350,867.32

34、投资收益

(1) 投资收益明细情况

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	369,375.55	-400,648.75
合计	369,375.55	-400,648.75

(2) 按权益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
山西国化科思燃气有限公司	-932,746.08	-400,648.75	联营企业亏损
山西忻州国祥煤层气输配有限公司	-416,207.68		联营企业亏损
呼伦贝尔华油天然气投资有限公司	-86,555.32		联营企业亏损
Fortune Liulin Gas Company Limited	1,804,884.63		联营企业因汇率变动及经营损益
合计	369,375.55	-400,648.75	--

投资收益的说明，若投资收益汇回有重大限制的，应予以说明。若不存在此类重大限制，也应做出说明

35、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	5,602,798.02	7,909,083.65
合计	5,602,798.02	7,909,083.65

36、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
政府补助	2,571,092.86	2,613,441.34	2,571,092.86
无法支付的应付款项		3,000.89	
其他	67,677,521.68	1,314,503.54	67,677,521.68
合计	70,248,614.54	3,930,945.77	70,248,614.54

营业外收入说明

(2) 计入当期损益的政府补助

单位：元

补助项目	本期发生额	上期发生额	与资产相关/与收益相关	是否属于非经常性损益
收中介服务支持资金补贴款	10,000.00	23,000.00	与收益相关	是
利息补贴	487,314.00	2,248,042.34	与收益相关	是
海淀区促工业增长专项资金		200,000.00	与收益相关	是
科学技术奖		3,000.00	与收益相关	是
企业扶持资金	350,000.00	89,399.00	与收益相关	是
财政发放科技创新奖励资金	5,000.00	50,000.00	与收益相关	是
增值税即征即退税款	553,778.86		与收益相关	是
中关村科技园区管理委员会补贴款	865,000.00		与收益相关	是
北京市工业企业稳定增长奖励金	300,000.00		与收益相关	是
合计	2,571,092.86	2,613,441.34	--	--

37、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	30,561.13	163,274.02	30,561.13
其中：固定资产处置损失	30,561.13	163,274.02	30,561.13
对外捐赠	30,000.00	323,500.00	30,000.00
其他	65,400.33	287,109.77	65,400.33
合计	125,961.46	773,883.79	125,961.46

营业外支出说明

38、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	26,376,564.18	19,318,013.79
递延所得税调整	-3,526,872.83	-1,585,674.80
合计	22,849,691.35	17,732,338.99

39、基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

基本每股收益按照归属于本公司普通股股东的当期净利润，除以发行在外普通股的加权平均数计算。新发行普通股股数，根据发行合同的具体条款，从应收对价之日（一般为股票发行日）起计算确定。

稀释每股收益的分子以归属于本公司普通股股东的当期净利润，调整下述因素后确定：（1）当期已确认为费用的稀释性潜在普通股的利息；（2）稀释性潜在普通股转换时将产生的收益或费用；以及（3）上述调整相关的所得税影响。

稀释每股收益的分母等于下列两项之和：（1）基本每股收益中母公司已发行普通股的加权平均数；及（2）假定稀释性潜在普通股转换为普通股而增加的普通股的加权平均数。

在计算稀释性潜在普通股转换为已发行普通股而增加的普通股股数的加权平均数时，以前期间发行的稀释性潜在普通股，假设在当年年初转换；当年发行的稀释性潜在普通股，假设在发行日转换。

（1）各期基本每股收益和稀释每股收益金额列示

报告期利润	本年发生数		上年发生数	
	基本每股收益	稀释每股收益	基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	0.23	0.23	0.21	0.21
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.07	0.07	0.20	0.20

（2）每股收益和稀释每股收益的计算过程

于报告期内，本公司不存在具有稀释性的潜在普通股，因此，稀释每股收益等于基本每股收益。

① 计算基本每股收益时，归属于普通股股东的当期净利润为：

项 目	本年发生数	上年发生数
归属于普通股股东的当期净利润	102,975,589.72	95,728,953.22
其中：归属于持续经营的净利润		
归属于终止经营的净利润		
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	33,573,262.93	93,047,283.74
其中：归属于持续经营的净利润	33,573,262.93	93,047,283.74
归属于终止经营的净利润		

② 计算稀释性每股收益时，归属于普通股股东的当期净利润为：

项 目	本年发生数	上年发生数
归属于普通股股东的当期净利润	102,975,589.72	95,728,953.22
当期已确认为费用的稀释性潜在普通股的利息扣除所得税影响后归属于普通股股东的部分		
稀释性潜在普通股转换时将产生的收益或费用扣除所得税影响后归属于普通股股东的部分		
其中：归属于持续经营的净利润	102,975,589.72	95,728,953.22
归属于终止经营的净利润		

③ 计算基本每股收益时，分母为发行在外普通股加权平均数，计算过程如下：

项 目	本年发生数	上年发生数
年初发行在外的普通股股数	303,750,000.00	202,500,000.00

加：本年发行的普通股加权数	151,875,000.00	101,250,000.00
减：本年回购的普通股加权数		
年末发行在外的普通股加权数	455,625,000.00	303,750,000.00

④ 计算稀释每股收益时，为发行在外普通股加权平均数的计算过程如下：

项 目	本年发生数	上年发生数
计算基本每股收益的普通股加权平均数	455,625,000.00	303,750,000.00
加：假定稀释性潜在普通股转换为已发行普通股而增加的普通股加权平均数		
其中：可转换公司债转换而增加的普通股加权数		
认股权证/股份期权行权而增加的普通股加权数		
回购承诺履行而增加的普通股加权数		
计算稀释每股收益的普通股加权平均数	455,625,000.00	303,750,000.00

40、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	-4,437,326.61	-169,961.95
小计	-4,437,326.61	-169,961.95
合计	-4,437,326.61	-169,961.95

其他综合收益说明

41、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	2,017,314.00
存款利息收入	1,944,559.30
单位及个人往来	37,118,322.51
收回保函保证金存款	35,812,250.92
合计	76,892,446.73

收到的其他与经营活动有关的现金说明

(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	61,930,883.67
单位及个人往来	31,670,543.62
保证金存款	39,780,390.99
合计	133,381,818.28

支付的其他与经营活动有关的现金说明

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	金额
收回保证金	6,032,627.77
合计	6,032,627.77

收到的其他与投资活动有关的现金说明

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	金额
支付技术服务费（投标保证金）	
付现费	20,265,551.78
对外借款	19,000,000.00
合计	39,265,551.78

支付的其他与投资活动有关的现金说明

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	金额
募集资金存款利息收入	7,324,696.56
增资款利息	10,694.82
合计	7,335,391.38

收到的其他与筹资活动有关的现金说明

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	金额

贷款保证金	58,153,000.00
付现费用	265,290.91
合计	58,418,290.91

支付的其他与筹资活动有关的现金说明

42、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	118,621,810.70	96,026,950.45
加：资产减值准备	5,602,798.02	7,909,083.65
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	19,576,306.01	8,733,794.09
无形资产摊销	614,841.69	417,095.84
长期待摊费用摊销	463,317.37	23,035.66
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）	28,782.64	163,274.02
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	1,778.49	
财务费用（收益以“-”号填列）	4,598,662.93	-10,428,387.68
投资损失（收益以“-”号填列）	-369,375.55	400,648.75
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-3,526,872.83	-1,585,674.80
存货的减少（增加以“-”号填列）	-35,919,609.71	-8,905,868.58
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-238,060,812.87	-91,864,029.64
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	82,944,950.68	81,209,034.73
经营活动产生的现金流量净额	-45,423,422.43	82,098,956.49
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	304,945,318.91	562,086,644.27
减：现金的期初余额	562,086,644.27	676,939,506.08
现金及现金等价物净增加额	-257,141,325.36	-114,852,861.81

(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	238,663,806.62	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	304,945,318.91	562,086,644.27
其中：库存现金	717,769.66	617,779.23
可随时用于支付的银行存款	294,542,013.79	548,745,947.79
可随时用于支付的其他货币资金	9,685,535.46	12,722,917.25
三、期末现金及现金等价物余额	304,945,318.91	562,086,644.27

现金流量表补充资料的说明

八、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	关联关系	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)	本企业最终控制方	组织机构代码
黄松							16.81%	16.81%		
白明垠							12.74%	12.74%		
潘峰							9.95%	9.95%		
肖荣							8.66%	8.66%		

本企业的母公司情况的说明

2、本企业的子公司情况

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公司	控股子公司	有限责任公司	北京	黄松	制造业	10090 万元	100%	100%	78099054-2
大庆惠博普石油机械设备制造有限	控股子公司	有限责任公司	大庆	白明垠	制造业	15000 万元	100%	100%	67747453-1

公司									
北京奥普图控制技术有限公司	控股子公司	有限责任公司	北京	潘峰	制造业	1000 万元	100%	100%	74673733-2
大庆科立尔石油技术服务有限公司	控股子公司	有限责任公司	大庆	白明垠	技术服务	1000 万元	100%	100%	68486293-8
香港惠华环球科技有限公司	控股子公司	有限责任公司	香港	黄松	贸易	2074 万美元	100%	100%	无
北京华油科思能源管理有限公司	控股子公司	有限责任公司	北京	张中炜	贸易	11000 万元	100%	100%	57903540-4
潍坊凯特工业控制系统工程有限公司	控股子公司	有限责任公司	潍坊	黄松	制造业	2000 万元	51%	51%	70014806-5

3、本企业的合营和联营企业情况

被投资单位名称	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	本企业持股比例(%)	本企业在被投资单位表决权比例(%)	关联关系	组织机构代码
一、合营企业									
Fortune Liulin Gas Company Limited	有股本的私人公司	香港	郑乾本	the company is engaged in expioration and production of coal bed methane	2,385.47 万美元	50%	50%	合营企业	无
二、联营企业									
山西国化科思燃气有限公司	其他有限责任公司	山西省太原市	李玉龙	天然气运营	4,000 万元	30%	30%	联营企业	58851026-2
山西忻州国祥煤层气输配有限公司	有限责任公司(国有控股)	山西省太原市	郭峰	天然气项目筹建	10,000 万元	30%	30%	联营企业	69913805-3

呼伦贝尔 华油天然 气投资有 限公司	有限责任 公司	内蒙古呼伦 贝尔	张韧	天然气管道 用品销售	1,000 万元	49%	49%	联营企业	06754966-3
-----------------------------	------------	-------------	----	---------------	----------	-----	-----	------	------------

4、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、王毅刚、杨辉	公司监事	
郑玲、张中炜、李雪、郭金辉、张海汀、钱意清、王顺安、孙河生	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垠为夫妻关系	
山西国强天然气输配有限公司	高管共同任职	57336684-3
山西国化科思燃气有限公司	高管共同任职	58851026-2
山西忻州国祥天然气输配有限公司	高管共同任职	69913805-3
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
南京亚东启天药业有限公司	董事共同任职	75128619-3
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	

本企业的其他关联方情况的说明

5、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

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
拆出				
山西国强天然气输配有限公司	2,000,000.00	2013年09月17日	2013年12月19日	年利率 5.60%

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

无。

(7) 其他关联交易

无。

6、关联方应收应付款项

上市公司应收关联方款项

单位：元

项目名称	关联方	期末		期初	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	Fortune Liulin Gas Company Limited	8,107,097.31			
其他应收款	Fortune Liulin Gas Company Limited	71,333,730.00			

上市公司应付关联方款项

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

无。

2、前期承诺履行情况

无。

十一、资产负债表日后事项

1、重要的资产负债表日后事项说明

本公司子公司北京华油科思能源管理有限公司为参股公司提供贷款担保：

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
北京华油科思能源管理有限公司	山西国化科思燃气有限公司	3000 万元	2014 年 3 月 6 日	2016 年 3 月 5 日	否

2、资产负债表日后利润分配情况说明

无。

3、其他资产负债表日后事项说明

无。

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	223,341,151.73	89.47%	15,217,370.87	81.84%	197,871,138.98	90.57%	10,656,186.78	86.09%
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	7,476,245.91	2.99%	2,141,607.46	11.52%	4,264,300.00	1.95%	915,260.00	7.39%
组合 2、其他不重大应收账款	18,820,160.89	7.54%	1,235,259.58	6.64%	16,331,743.80	7.48%	806,719.68	6.52%
组合小计	26,296,406.80	10.53%	3,376,867.04	18.16%	20,596,043.80	9.43%	1,721,979.68	13.91%

		%					
合计	249,637,558.53	--	18,594,237.91	--	218,467,182.78	--	12,378,166.46

应收账款种类的说明

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	223,341,151.73	15,217,370.87	6.81%	按会计政策计提
合计	223,341,151.73	15,217,370.87	--	--

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	9,617,825.61	36.57%	192,356.51	10,330,683.80	50.16%	206,613.68
1 年以内小计	9,617,825.61	36.57%	192,356.51	10,330,683.80	50.16%	206,613.68
1 至 2 年	11,776,832.94	44.78%	1,177,683.30	6,001,060.00	29.14%	600,106.00
2 至 3 年	2,768,273.00	10.53%	553,654.60	4,156,300.00	20.18%	831,260.00
3 至 4 年	912,025.25	3.47%	456,012.63	8,000.00	0.04%	4,000.00
4 至 5 年	1,121,450.00	4.26%	897,160.00	100,000.00	0.49%	80,000.00
5 年以上	100,000.00	0.38%	100,000.00			
合计	26,296,406.80	--	3,376,867.04	20,596,043.80	--	1,721,979.68

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) 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	非关联方	52,231,577.55	1 年以内	20.92%
第二名	非关联方	22,688,455.51	1 年及 1-2 年	9.09%
第三名	非关联方	22,285,560.00	1 年以内	8.93%
第四名	非关联方	15,071,000.00	1 年以内	6.04%
第五名	非关联方	14,052,533.53	1-2 年	5.63%
合计	--	126,329,126.59	--	50.61%

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	16,405,925.26	87.48 %			77,408,000.00	93.58 %		
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	29,530.00	0.16%			70,567.00	0.09%		
组合 2、其他不重大应收账款	2,318,589.05	12.36 %			5,235,582.39	6.33%		
组合小计	2,348,119.05	12.52 %			5,306,149.39	6.42%		
合计	18,754,044.31	--		--	82,714,149.39	--		--

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

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

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) 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	非关联方	16,405,925.26	1 年以内	87.48%
第二名	非关联方	300,000.00	1 到 2 年	1.6%
第三名	非关联方	300,000.00	1 到 2 年	1.6%
第三名	公司员工	280,717.00	1 到 2 年	1.5%
第四名	非关联方	200,000.00	1 年以内	1.07%
合计	--	17,486,642.26	--	93.25%

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
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%				
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%				
北京华油科思能源管理有限公司	成本法	249,000,000.00	189,000,000.00	60,000,000.00	249,000,000.00	100%	100%				
潍坊凯特工业控制系统工程有限公司	成本法	43,350,000.00		43,350,000.00	43,350,000.00	51%	51%				

大庆惠博普石油机械装备制造有限公司	成本法	270,500,000.00	185,000,000.00	85,500,000.00	270,500,000.00	100%	100%				
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%				
HONG KONG HUIHUA GLOBAL TECHNOLOGY LIMITED	成本法	128,072,130.00	10,012,510.00	118,059,620.00	128,072,130.00	100%	100%				
合计	--	816,098,433.09	509,188,813.09	306,909,620.00	816,098,433.09	--	--	--			

长期股权投资的说明

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	273,780,337.35	348,606,714.08
合计	273,780,337.35	348,606,714.08
营业成本	204,776,514.23	243,819,580.29

(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	273,780,337.35	204,776,514.23	348,606,714.08	243,819,580.29
合计	273,780,337.35	204,776,514.23	348,606,714.08	243,819,580.29

(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
油气田装备及工程	213,932,905.93	160,436,493.28	289,756,478.52	211,412,026.34
石化环保装备及服务	59,847,431.42	44,340,020.95	58,850,235.56	32,407,553.95
合计	273,780,337.35	204,776,514.23	348,606,714.08	243,819,580.29

(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
海外	210,305,971.40	162,399,141.39	208,843,407.09	157,894,488.59
东北	16,405,322.66	9,893,066.32	51,882,636.38	34,491,467.05
华北	507,502.55	298,848.64	16,978,764.70	11,965,759.40
华东	14,231,333.68	6,783,271.89	20,434,479.60	10,630,637.07
西北	22,205,982.84	19,950,483.96	39,001,503.44	21,507,256.11
西南	1,756,444.87	1,344,489.04	113,846.16	86,419.96
中南	8,367,779.35	4,107,212.99	11,352,076.71	7,243,552.11
合计	273,780,337.35	204,776,514.23	348,606,714.08	243,819,580.29

(5) 公司来自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	63,241,862.95	23.1%
第二名	41,034,204.79	14.99%
第三名	28,708,519.94	10.49%
第四名	19,816,354.29	7.24%
第五名	18,983,760.68	6.93%
合计	171,784,702.65	62.75%

营业收入的说明

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	19,633,048.85	44,335,454.25
合计	19,633,048.85	44,335,454.25

(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	17,820,027.48	23,959,355.51	
北京奥普图控制技术有限公司	1,813,021.37	20,376,098.74	
合计	19,633,048.85	44,335,454.25	--

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	19,025,387.26	93,325,259.48
加：资产减值准备	6,216,071.45	5,013,292.10
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	3,750,249.57	2,911,883.42
无形资产摊销	229,822.89	113,145.40
长期待摊费用摊销	149,839.05	
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）	24,414.09	24,068.84
财务费用（收益以“—”号填列）	2,634,956.58	-9,045,470.14
投资损失（收益以“—”号填列）	-19,633,048.85	-44,335,454.25
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	-932,410.72	-683,141.66
存货的减少（增加以“—”号填列）	-12,333,489.40	-5,629,466.28
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	-5,702,425.07	-2,066,422.63
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	-53,784,250.93	-25,860,745.24
经营活动产生的现金流量净额	-60,354,884.08	13,766,949.04
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	92,939,188.46	396,072,712.77
减：现金的期初余额	396,072,712.77	506,256,893.69
现金及现金等价物净增加额	-303,133,524.31	-110,184,180.92

十三、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

单位：元

项目	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）	-30,561.13	
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）	2,571,092.86	政府补贴、对企业扶持资金等
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	66,866,410.24	折价收购 Dart FLG
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	715,711.11	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-42,910,946.00	收购 Dart FLG 100% 股权过程中支付的交易服务费 698 万美元，折合人民币 42,910,946.00 元，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（2008）》规定：非经常性损益是指与公司正常经营业务无直接关系，以及虽与正常经营业务相关，但由于其性质特殊和偶发性，影响报表使用人对公司经营业绩和盈利能力做出正常判断的各项交易和事项产生的损益。因此该项业务所发生的费用应计入非经常性损益。
减：所得税影响额	489,039.66	
少数股东权益影响额（税后）	231,286.63	
合计	26,491,380.79	--

计入当期损益的政府补助为经常性损益项目，应说明逐项披露认定理由。

适用 不适用

2、境内外会计准则下会计数据差异

(1) 同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

单位：元

	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期数	上期数	期末数	期初数
按中国会计准则	102,975,589.72	95,728,953.22	1,309,282,107.46	1,225,931,344.35
按国际会计准则调整的项目及金额				

(2) 同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

单位：元

	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期数	上期数	期末数	期初数
按中国会计准则	102,975,589.72	95,728,953.22	1,309,282,107.46	1,225,931,344.35
按境外会计准则调整的项目及金额				

3、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	8.12%	0.23	0.23
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.03%	0.17	0.17

4、公司主要会计报表项目的异常情况及原因的说明

(一) 资产负债表项目分析

(1) 货币资金较年初减少35.70%，主要系报告期内随着订单的增加，公司支付经营活动所需的资金增加；同时，公司募集资金逐步投入使用以及对外收购公司支付现金所致；

(2) 应收票据较年初增加77.74%，主要系报告期内货款结算收到的银行承兑汇票余额增加所致；

(3) 应收账款较年初增加40.57%，主要系报告期内随着公司主营业务的扩张，销售收入增加所致；

(4) 应收利息较年初减少89.38%，主要系报告期内IPO募集资金逐步投放到位，导致募集资金专户的资金大幅减少，利息收入相应减少；

(5) 其他应收款较年初增加811.07%，主要系报告期内公司收购的Dart FLG对柳林煤层气产品分成回收合同前期投入资金较大以及出口退税大幅增加所致；

(6) 存货较年初增加42.78%，主要系报告期内公司海外业务的拓展，订单规模逐渐增大，主要因为公司海外项目备料

及其他相关原材料、在产品增加所致；

(7) 长期股权投资较年初增加1,280.77%，主要系报告期内公司收购的Dart FLG对其合营企业Fortune Liulin Gas Company Limited的前期投资所致；

(8) 固定资产较年初增加63.01%，主要系报告期内公司超募资金投资项目建设完成后，在建工程完工验收转为固定资产所致；

(9) 在建工程较年初减少93.90%，主要系报告期内公司超募资金投资项目建设完成后，在建工程完工验收转为固定资产所致；

(10) 递延所得税资产较年初增加65.52%，主要系报告期内公司资产减值准备、可抵扣亏损等增加所致；

(11) 短期借款较年初增加411.34%，主要系报告期内随着公司订单的增加，经营所需的流动资金增加，导致借款增加；

(12) 应付票据较年初减少39.29%，主要系报告期内支付货款使用的银行承兑汇票减少所致；

(13) 应付账款较年初增加34.81%，主要系报告期内存货增加较大所致；

(14) 其他应付款较年初减少51.69%，主要系报告期内公司支付了华油科思收购款所致。

(二) 损益表项目分析

(1) 营业收入较上年同期增加86.54%，主要系报告期内公司收购华油科思及潍坊凯特新增业务收入所致；

(2) 营业成本较上年同期增加125.51%，主要系报告期内公司子公司华油科思天然气运营业务毛利较薄所致；

(3) 营业税金及附加较上年同期增加69.31%，主要系报告期内公司营业税、增值税、城市维护建设税等税费增加所致；

(4) 销售费用较上年同期增加39.67%，主要系报告期内销售队伍及公司规模的扩大，相应营销人员差旅费、业务招待费以及销售中发生的劳务费、运杂费、物料消耗等其他费用增加所致；

(5) 管理费用较上年同期增加107.35%，主要系报告期内新收购企业的加入以及管理人员的增加引起的管理成本相应增加和固定资产折旧增加；同时为不断提高公司盈利规模及增强企业核心竞争力，公司持续增加了投资过程中的中介服务费及研发投入；

(6) 财务费用较上年同期增加130.75%，主要系报告期内随着募集资金基本使用完毕新增银行贷款大幅增加所致；

(7) 投资收益较上年同期增加192.19%，主要系报告期内公司收购的Dart FLG对其合营企业Fortune Liulin Gas Company Limited的投资收益增加所致；

(8) 营业外收入较上年同期增加1,687.07%，主要系公司折价收购Dart FLG所致；

(9) 营业外支出较上年同期减少83.72%，主要系报告期内公司固定资产处置损失以及对外捐赠减少所致。

(三) 现金流量表分析

(1) 经营活动现金流入小计较上年同期增加84.27%，主要系报告期内销售收入增加，收到的现金增加所致；

(2) 经营活动现金流出小计较上年同期增加126.44%，主要系报告期内随着在手订单增加，公司采购商品、为职工支付以及支付的各项税费、业务保证金等较大幅度增加所致；

(3) 投资活动现金流入小计较上年同期增加309.72%，主要系报告期内收到退回的投资投标保证金所致；

(4) 投资活动现金流出小计较上年同期增加77.12%，主要系报告期内公司支付收购潍坊凯特及Dart FLG的投资款所致；

(5) 筹资活动现金流入小计较上年同期增加321.25%，主要系报告期内为满足公司经营活动所需的流动资金，向银行借款增加所致；

(6) 筹资活动现金流出小计较上年同期增加129.62%，主要系报告期内公司支付的贷款保证金增加所致。

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2013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

2014年4月25日