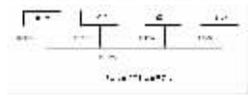

证券代码:002554　　证券简称:惠博普　　公告编号:HBP2014-022

华油惠博普科技股份有限公司

2013 年度报告摘要

1、重要提示

本年度报告摘要来自年度报告全文,投资者欲了解详细内容,应当仔细阅读同时刊载于深圳证券交易所网站等中国证监会指定网站上的年度报告全文。

公司简介

股票简称	惠博普	股票代码	002554
股票上市交易所	深圳证券交易所		
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	
电话	010-82809682	010-82809682	
传真	010-82809807	010-82809807	
电子信箱	securities@china-hbp.com	securities@china-hbp.com	

2、主要财务数据和股东变化

(1)主要财务数据

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

(2)前10名股东持股情况表

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	
前10名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股数量	持有有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	76,626,000		
白明垠	境内自然人	12.74%	58,050,000	58,050,000		
潘峰	境内自然人	9.95%	45,346,500	45,346,500		
肖荣	境内自然人	8.66%	39,474,000	39,474,000		
孙河生	境内自然人	3.06%	13,932,000	13,932,000		
李雪	境内自然人	2.04%	9,288,000	9,288,000		
张海汀	境内自然人	2.04%	9,288,000	9,288,000		
王全	境内自然人	2.04%	9,288,000	9,288,000		
王毅刚	境内自然人	2.04%	9,288,000	9,288,000		
中国建设银行-华夏红利混合型开放式证券投资基金	其他	1.98%	9,009,822	0		
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。					
参与融资融券业务股东情况说明(如有)	无。					

(3)以方框图形式披露公司与实际控制人之间的产权及控制关系

3、管理层讨论与分析

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;同时我国的经济发展困难增多,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的开展市场工作,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(%)
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(%)
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年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	所有权人
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、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,经济增速很可能会出现小幅上扬。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。据巴莱克银行报告显示,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

(下转B177版)

证券代码:002554　　证券简称:惠博普　　公告编号:HBP2014-023

华油惠博普科技股份有限公司

2014 第一季度报告

第一节 重要提示

公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证季度报告内容的真实、准确、完整,不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,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次季报的董事会会议。

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:保证季度报告中财务报表的真实、准确、完整。

第二节 主要财务数据及股东变化

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

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
营业收入(元)	236,309,862.16	171,690,897.96	37.64%
归属于上市公司股东的净利润(元)	11,659,977.13	8,042,910.77	44.97%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润(元)	11,434,790.67	8,001,450.75	42.91%
经营活动产生的现金流量净额(元)	-73,130,299.51	-101,740,290.31	28.12%
基本每股收益(元/股)	0.03	0.02	50%
稀释每股收益(元/股)	0.03	0.02	50%
加权平均净资产收益率(%)	0.89%	0.65%	0.24%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)
总资产(元)	1,827,594,246.21	1,871,130,926.47	-2.33%
归属于上市公司股东的净资产(元)	1,322,239,933.46	1,309,282,107.46	0.99%

非经常性损益项目和金额

√ 适用 ☐ 不适用

单位:元

项目	年初至报告期期末金额	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)	86.72	
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)	51,865.03	政府补贴、对企业扶持资金等
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	231,191.45	
减:所得税影响额	42,570.59	
少数股东权益影响额(税后)	15,386.15	
合计	225,186.46	--

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

二、报告期末股东总数及前十名股东持股情况表

单位:股

报告期末股东总数				35,177		
前10名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股数量	持有有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	76,626,000		
白明垠	境内自然人	12.74%	58,050,000	58,050,000		
潘峰	境内自然人	9.95%	45,346,500	45,346,500		
肖荣	境内自然人	8.66%	39,474,000	39,474,000		
孙河生	境内自然人	2.84%	12,932,000	10,449,000		
中国建设银行-华夏红利混合型开放式证券投资基金	其他	2.2%	10,007,801	0		
王毅刚	境内自然人	1.82%	8,288,000	6,966,000		
李雪	境内自然人	1.82%	8,287,900	6,966,000		
张海汀	境内自然人	1.6%	7,288,000	6,966,000		
王全	境内自然人	1.6%	7,288,000	6,966,000		
前10名无限售条件股东持股情况						
股东名称		持有无限售条件股份数量			股份种类	
					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		10,007,801			人民币普通股	10,007,801
张文霞		5,320,000			人民币普通股	5,320,000
潘玉琦		3,737,500			人民币普通股	3,737,500
孙河生		2,483,000			人民币普通股	2,483,000
王国友		1,974,000			人民币普通股	1,974,000
王毅刚		1,322,000			人民币普通股	1,322,000
李雪		1,321,900			人民币普通股	1,321,900
华夏银行股份有限公司-益民红利成长混合型证券投资基金		1,083,865			人民币普通股	1,083,865
周国均		1,043,681			人民币普通股	1,043,681
宝盈鸿利收益证券投资基金		800,000			人民币普通股	800,000
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。					
前十大股东参与融资融券业务股东情况说明(如有)	无					

公司股东在报告期内是否进行约定购回交易

☐ 是 √ 否

第三节 重要事项

一、报告期主要会计报表项目、财务指标发生重大变动的情况及原因

(一) 资产负债表项目分析

(1)应收票据较期初增加67.93%,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;

(2)预付款项较期初增加104.91%,主要系本期运营项目预付的采购款项增加所致;

(3)应收利息较年初期初增加53.35%,主要系报告内保外带的定期存款计提利息所致;

(4)在建工程较年初增加176.54%,主要系报告期内子公司华油科思在建天然气管道项目所致;

(5)应付票据较期初减少54.22%,主要系报告期内支付货款使用的银行承兑汇票减少以及前期开出的银行承兑汇票到期金额较大所致;

(6)预收款项较期初减少57.76%,主要系报告期内部分项目达到确认收入条件结转所致;

(7)应付职工薪酬较期初减少39.49%,主要系本期发放上年计提年度奖金所致;

(8)应交税费较期初减少91.87%,主要系本期缴纳上年结转未交的企业所得税等税款所致;

(9)应付利息较期初增加1,005.17%,主要系报告期内贷款增加计提利息所致。

(二)损益表项目分析

(1)营业收入较上年同期增加37.64%,主要系报告期内海外EPC项目按进度确认收入所致;

(2)营业成本较上年同期增加41.49%,主要系本期实现收入相应增加成本所致;

(3)财务费用较上年同期增加261.71%,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;

(4)营业外收入较上年同期增加477.57%%,主要系报告期内收到供应商违约金所致。

(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45.99%,主要系报告期内加大货款催收力度实现公司现金流入增加,同时收到的出口退税、增值税等税费返还增加所致;

(2)经营活动现金流出小计较上年同期增加19.80%,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等增加所致;

(3)投资活动现金流入小计较上年同期减少99.99%,主要系上年同期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减少78.04%,主要系上年同期公司支付收购投资款所致;

(5)筹资活动现金流入小计较上年同期增加19.93%,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746.53%, 主要系报告期内公司归还银行贷款增加所致。

二、重要事项进展情况及其影响和解决方案的分析说明

1、公司于2014年3月5日披露了《关于签订日常经营重大合同的公告》(公告编号:HBP2014-009),公司收到与EMIR-OIL, LLC(埃米尔石油有限责任公司)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)。截至报告期末,该项目已正式开工,设计、采购、加工制造等工作正在按计划进行。

2、公司于2014年3月12日披露了《关于签订日常经营重大合同的公告》(公告编号:HBP2014-010), 公司收到与CNOOC Iraq Limited(中海油伊拉克有限公司, 以下简称"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)。截至报告期末,该项目已正式开工,详细设计工作正在进行,主要设备招标采购工作已经完成,现场施工工作正在陆续开展中。

3、公司于2014年3月29日披露了《关于签订日常经营重大合同的公告》(公告编号:HBP2014-011),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)。截至报告期末,该项目已正式开工,基础设计工作已完成,详细设计工作正在进行,长线设备的采购招标工作已启动,施工及其他相关辅助及配套建设工作正在陆续开展中。

重要事项概述	披露日期	临时报告披露网站查询索引
签订日常经营重大合同	2014年03月05日	见巨潮资讯网公司HBP2014-009号公告
签订日常经营重大合同	2014年03月12日	见巨潮资讯网公司HBP2014-010号公告
签订日常经营重大合同	2014年03月29日	见巨潮资讯网公司HBP2014-011号公告

三、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。	上市前	自股票上市之日起36个月	严格信守承诺,未出现违反承诺的情况
	担任公司董事、监事或高级管理人员的股东	除前述股份锁定期外,在其任职期间,每年转让的股份不超过本人所持公司股份总数的百分之二十五;离职半年内,不转让所持有的公司股份;在申报离任六个月后的十二个月内,通过证券交易所挂牌交易出售公司股票数量占其所持有公司股票总数的比例不超过50%。		任职期间至申报离任六个月后的十二个月内	严格信守承诺,未出现违反承诺的情况
	公司实际控制人黄松、白明垠、潘峰和肖荣	避免同业竞争的承诺:(1)将来不以任何方式从事,包括与他人合作直接或间接从事与华油惠博普科技股份有限公司及其子公司相同、相似或在任何方面构成竞争的业务;(2)将尽一切可能之努力使本人其他关联企业不从事与华油惠博普科技股份有限公司及其子公司相同、类似或在任何方面构成竞争的业务;(3)不投资控股于业务与华油惠博普科技股份有限公司及其子公司相同、类似或在任何方面构成竞争的公司、企业或其他机构、组织;(4)不向其他业务与华油惠博普科技股份有限公司及其子公司相同、类似或在任何方面构成竞争的公司、企业或其他机构、组织或个人提供专有技术或提供销售渠道、客户信息等商业机密;(5)如果未来本人拟从事的业务可能与华油惠博普科技股份有限公司及其子公司存在同业竞争,本人将本着华油惠博普科技股份有限公司及其子公司优先的原则与华油惠博普科技股份有限公司协商解决。		长期	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	公司共同控股股东黄松、白明垠、潘峰、肖荣	对本人所持有的公司股份追加锁定期限十二个月,追加后锁定期自2014年2月26日至2015年2月25日。在锁定期内,不减持本人所持有的公司股份,不转让或者委托他人管理本人所持有的公司股份,不要求公司回购该部分股份。	2014年02月26日	2014年2月26日至2015年2月25日	严格信守承诺,未出现违反承诺的情况
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、对2014年1-6月经营业绩的预计

2014年1-6月预计的经营业绩情况:归属于上市公司股东的净利润为正值且不属于扭亏为盈的情形

归属于上市公司股东的净利润为正值且不属于扭亏为盈的情形

2014年1-6月归属于上市公司股东的净利润变动幅度(%)	20%	至	40%
2014年1-6月归属于上市公司股东的净利润变动区间(万元)	5,041.48	至	5,881.72
2013年1-6月归属于上市公司股东的净利润(万元)	4,201.23		
业绩变动的原因说明	2014年上半年公司整体经营状况良好,业绩保持稳步增长。对于2014年1-6月份的利润预计存在一定的不确定性,主要是由于存在项目延期交货的不确定性,可能导致部分收入无法在6月30日前达到收入确认的条件。		

董事长:黄 松

华油惠博普科技股份有限公司

2014年4月25日