

潜能恒信能源技术股份有限公司



2013 年年度报告

证券代码：300191

证券简称：潜能恒信

披露时间：2014 年 4 月 17 日

目录

一、重要提示、目录和释义	3
二、公司基本情况简介	8
三、会计数据和财务指标摘要	8
四、董事会报告	12
五、重要事项	32
六、股份变动及股东情况	42
七、董事、监事、高级管理人员和员工情况	47
八、公司治理	53
九、财务报告	56
十、备查文件目录	150

第一节 重要提示、目录和释义

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

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

公司负责人周锦明、主管会计工作负责人罗艳红及会计机构负责人(会计主管人员)林丽娟声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

释义

释义项	指	释义内容
本公司/公司/潜能恒信	指	潜能恒信能源技术股份有限公司
股票、A 股	指	本公司发行的人民币普通股
《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》
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
保荐机构	指	摩根士丹利华鑫证券有限责任公司
大成律师事务所	指	北京市大成律师事务所
瑞华	指	瑞华会计师事务所有限公司
元	指	人民币元
石油勘探	指	为了寻找和查明油气资源,利用各种地球物理技术手段了解地下构造和油藏,认识生油、储油、油气运移、聚集、保存等条件,综合评价含油气远景,确定油气聚集的有利地区,发现储油气的圈闭,并探明油气田面积,确定油气层情况和产出能力的过程
地震勘探	指	利用激发人工地震,接收从地下地层反射回来的地震波,通过计算机对它进行信号处理、解释,通过综合判断寻找油气田的过程
地质构造	指	地壳或岩石圈的各个组成部分的形态及其相互结合方式和面貌特征的总称
地震数据处理解释一体化	指	将地震观察波传播到各种地质界面上所产生的变化成像并赋予地质含义,为石油公司做出含油气经济评价、提出井位部署方案、模拟油藏未来的生产动态,以便为后续油气藏开采和开发提供技术资料方案,具体包括从地震数据处理、地震数据解释、地震地质分析、到最终的井位部署一体化方案
地震数据采集	指	设计、实施野外人工地震,利用地震采集系统获取地震数据处理所需的反射波数据
地震数据处理	指	对野外地震采集数据做各种信号处理,提高反射波数据的信噪比、分辨率和保真度,恢复得到地下的图像,以便于发现地下构造和油气
地震数据解释	指	对地震数据处理得到的地下图像进行分析,分为构造解释、地层解释,岩性和烃类检测解释,用途是确定地震反射波的地质特征和意义,并判断油气藏
构造解释	指	利用地震数据处理成像出的地下图像数据,利用计算机人机交互操作方式,利用构造动力学和构造地质理论知识,对地下图像数据的地层和断层进行拾取层位,勾画出地下构造形态,并对构造形态的成因进

		行分析的过程
储层解释及综合研究	指	利用地震信息，测井信息，地质信息汇总起来，利用计算机神经网络计算出能存储油气的地层分布规律和可能含油气的圈闭分布规律的构造过程
目标优选	指	根据综合研究的结果，分类归纳总结各个地区地层含油气的可能性和风险。优选出风险低的勘探井位目标作为钻井位置
地震地质分析	指	综合利用地震数据信息和地质解释的结果进行分析，对油气藏及其成藏条件等做出判断，并用各种图像表现出来
井位部署	指	在地震地质分析等综合解释基础上，结合含油气经济评价的结果及风险评估，做出确定钻井位置的决策
叠前偏移	指	叠前时间偏移和叠前深度偏移
第三代地震成像技术	指	新一代基于聚焦理论的叠前时间和深度偏移成像技术，于 21 世纪初发展起来，其优点是大大提高图像成像效果，减少对速度的依赖性
WEFOX 双向聚焦的三维叠前成像技术	指	本公司自主研发的、属于第三代地震成像技术的处理系统，技术国内首创、国际领先
GEOSTAR 储层预测技术	指	本公司自主研发的、利用地震信息预测地下地层物性变化和岩性变化的软件系统
MAVORICK 三维 AVO 油气预测技术	指	本公司自主研发的、利用 AVO 规律并结合 GEOSTAR 储层物性预测的岩性来预测油气藏
三大油公司	指	中国石油天然气股份有限公司、中国石油化工股份有限公司、中国海洋石油有限公司
中石油	指	中国石油天然气股份有限公司
中海油 或 中国海油	指	中国海洋石油有限公司
石油合同	指	中国渤海 05/31 合同区石油合同

第二节 公司基本情况简介

一、公司信息

股票简称	潜能恒信	股票代码	300191
公司的中文名称	潜能恒信能源技术股份有限公司		
公司的中文简称	潜能恒信		
公司的外文名称	SINO GEOPHYSICAL CO., LTD		
公司的外文名称缩写	SINO GEO		
公司的法定代表人	周锦明		
注册地址	北京市海淀区紫竹院 81 号院 3 号楼北方地产大厦 618		
注册地址的邮政编码	100097		
办公地址	北京市朝阳区北苑路甲 13 号北辰新纪元大厦 2 塔 22 层		
办公地址的邮政编码	100107		
公司国际互联网网址	www.sinogeo.com		
电子信箱	zqb@sinogeo.com		
公司聘请的会计师事务所名称	瑞华会计师事务所		
公司聘请的会计师事务所办公地址	北京市东城区永定门西滨河路 8 号院 7 号楼中海地产广场西塔 5-11 层		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	张卉	梁琳璐
联系地址	北京市朝阳区北苑路甲 13 号北辰新纪元大厦 2 塔 22 层	北京市朝阳区北苑路甲 13 号北辰新纪元大厦 2 塔 22 层
电话	010-84922368	010-84922368
传真	010-84928085	010-84928085
电子信箱	zqb@sinogeo.com	zqb@sinogeo.com

三、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体的名称	《证券时报》、《中国证券报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.cninfo.com.cn
公司年度报告备置地点	公司证券部

四、公司历史沿革

	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	2003 年 11 月 10 日	北京市海淀区紫竹院 81 号院 3 号楼北方地产大厦 618	110108006260375	110108756008969	75600896-9
企业类型变更	2008 年 10 月 23 日	北京市海淀区紫竹院 81 号院 3 号楼北方地产大厦 618	110108006260375	110108756008969	75600896-9
注册资本变更	2011 年 09 月 02 日	北京市海淀区紫竹院 81 号院 3 号楼北方地产大厦 618	110108006260375	110108756008969	75600896-9
注册资本变更	2013 年 01 月 16 日	北京市海淀区紫竹院 81 号院 3 号楼北方地产大厦 618	110108006260375	110108756008969	75600896-9
注册资本变更	2013 年 10 月 12 日	北京市海淀区紫竹院 81 号院 3 号楼北方地产大厦 618	110108006260375	110108756008969	75600896-9

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）	168,474,969.42	144,014,342.04	16.98%	124,682,815.37
营业成本（元）	49,625,311.93	36,771,435.58	34.96%	27,153,616.13
营业利润（元）	105,946,012.24	98,982,903.20	7.03%	88,868,491.45
利润总额（元）	109,445,407.18	99,227,189.10	10.3%	91,488,541.45
归属于上市公司普通股股东的净利润（元）	92,208,387.14	83,842,073.25	9.98%	77,145,497.01
归属于上市公司普通股股东的扣除非经常性损益后的净利润（元）	89,233,901.44	83,634,430.24	6.7%	74,918,454.51
经营活动产生的现金流量净额（元）	55,681,162.31	27,100,685.34	105.46%	36,504,404.49
每股经营活动产生的现金流量净额（元/股）	0.174	0.1694	2.72%	0.4563
基本每股收益（元/股）	0.29	0.26	11.54%	0.24
稀释每股收益（元/股）	0.29	0.26	11.54%	0.24
加权平均净资产收益率（%）	7.95%	7.69%	0.26%	9.24%
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	7.69%	7.67%	0.02%	8.97%
	2013 年末	2012 年末	本年末比上年末增减(%)	2011 年末
期末总股本（股）	320,000,000.00	160,000,000.00	100%	80,000,000.00
资产总额（元）	1,247,407,730.50	1,153,504,058.81	8.14%	1,091,668,761.18
负债总额（元）	45,957,977.96	34,045,050.02	34.99%	24,023,323.43
归属于上市公司普通股股东的所有者权益（元）	1,201,449,752.54	1,119,459,008.79	7.32%	1,067,645,437.75
归属于上市公司普通股股东的每股净资产（元/股）	3.7545	6.9966	-46.34%	13.3456
资产负债率（%）	3.68%	2.95%	0.73%	2.2%

二、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

	归属于上市公司普通股股东的净利润		归属于上市公司普通股股东的净资产	
	本期数	上期数	期末数	期初数
按中国会计准则	92,208,387.14	83,842,073.25	1,201,449,752.54	1,119,459,008.79
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

	归属于上市公司普通股股东的净利润		归属于上市公司普通股股东的净资产	
	本期数	上期数	期末数	期初数
按中国会计准则	92,208,387.14	83,842,073.25	1,201,449,752.54	1,119,459,008.79
按境外会计准则调整的项目及金额				

3、境内外会计准则下会计数据差异说明

三、非经常性损益的项目及金额

单位：元

项目	2013 年金额	2012 年金额	2011 年金额	说明
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）	3,381,250.00	356,250.00	2,619,050.00	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费				
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	118,144.94	-111,964.10	1,000.00	
减：所得税影响额	524,909.24	36,642.89	393,007.50	
合计	2,974,485.70	207,643.01	2,227,042.50	--

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

四、重大风险提示

一、客户相对集中的风险

由于国内石油行业资源主要集中于中石油、中石化和中海油三大石油公司旗下，同时中石油是国内最大的地震数据处理解释服务买方，本公司自设立以来一直采取大客户的发展战略，紧紧围绕中石油下属主要油田公司开展业务，具有一定的客户依赖风险。

近年来，本公司在保持与中石油稳定的业务合作关系同时，大力开发中石化和中海油下属油田，并不断开发境外客户，避免由于客户相对集中对公司的盈利能力产生不利影响。

二、技术创新风险

石油勘探开发技术服务具有非常高的技术含量，如果公司不能持续保持现有核心技术的领先优势，或不能及时更新技术应用于产品开发和升级，未能准确把握未来技术发展的方向，将可能使公司丧失技术的领先地位，现有的技术优势将被削弱。

公司募投项目石油勘探技术研发中心的建成使用，有利于现有软件系统的全面升级，有利于保持技术领先，提高企业核心竞争力。

三、境外经营风险

随着公司海外业务的不断开拓，本公司将受到双边贸易关系、业务所在地相关法规政策差异、经营环境差异以及汇率变化等因素的影响，一旦当地法律法规和经营环境发生对公司开展业务的不利变化，将会对公司的整体经营和盈利产生不利影响。

公司加大对海外子公司的管理，引进国外优秀人才，遵守国外法律法规的同时，对海外项目严格管理把控，降低境外经营风险。

四、募集资金投资项目建设风险

公司募集资金围绕主营业务发展规划使用，但受行业技术发展、经济周期及石油价格波动导致市场服务需求出现重大变化，或项目组织实施不利，都有可能影响项目的实施效果，进而导致公司的盈利能力受到不利影响。

公司将密切关注市场动态，及时调整募集资金使用进度，同时公司将充分调研、审慎筹划超募资金的使用，力争以最小的风险投资最有价值的项目。

五、人力资源风险

石油勘探技术服务是技术高度密集型行业，核心技术人员均是具备地球物理学、石油地质勘探学、数学、计算机工程学等多学科知识的复合型人才，并需要具备丰富的勘探开发实践经验。公司核心技术骨干人员的稳定性是公司在石油勘探服务行业保持持续竞争优势的重要力量。由于该行业的技术骨干人员整体偏少，且大部分集中于各大石油公司的下属勘探服务单位，行业内竞争日益激烈，能否保持公司核心技术骨干的稳定性，并不断吸引优秀技术人员加盟，关系到公司能否持续稳定健康发展。

公司将不断提高员工的薪酬待遇水平，并建立相应的绩效考核与激励机制，不断增强技术人员的归属感和凝聚力。

六、市场竞争加剧的风险

三大油公司旗下都有自己的石油勘探服务单位，公司将与这些石油生产商下属的勘探服务公司在地震数据处理解释领域形成竞争。与此同时，本公司在国内市场还将面对来自于其他民营石油勘探服务公司的激烈竞争，公司在海外业务的扩展中也会与国际上在该行业具有较长历史和丰富经验的知名石油勘探服务商直接竞争。

公司将继续加大研发力度，不断提高技术服务的水平，凭借自身核心技术获得客户的认可，持续获得客户的合同。同时积极开辟公司新的利润增长点，实现公司跨越式发展，实施向国际化油公司转型战略，积极拓展国际化油公司业务。

七、重大合同风险

2013年9月16日，公司海外全资公司智慧石油投资有限公司与中国海洋石油总公司（以下简称“中国海油”）签订为期30年的产品分成合同——《中国渤海05/31合同区石油合同》。智慧石油成为合同区内勘探、开发、生产作业的作业者。智慧石油在勘探期7年内享有该区块100%勘探权益并承担全部勘探费用，如合同区内有商业油气发现，智慧石油享有49%的开采权益。有关重大风险提示如下：

（1）智慧石油承担100%勘探权益并承担全部勘探费用，投入大、风险高。若合同区最终未能发现油（气）田，智慧石油所支付的钻初探井等勘探费用将形成损失。

母公司潜能恒信作为提供油气勘探必需的地震数据处理解释一体化找油服务的专业公司，凭借自身的技术优势，多年来建议井位的探井成功率一直保持在80%以上，远远高于行业平均水平，依托母公司潜能恒信在找油领域的技术优势将大大降低智慧石油油气勘探开发的风险，以获得较高的收益，增加新的赢利点。

(2) 本项目除石油勘探开发常规具有的地下地质多因素制约的资源风险外，还存在不同于陆地的海上环境因素风险。

母公司潜能恒信具有丰富的渤海湾盆地复杂断块构造岩性复合油气藏勘探开发经验，油气勘探开发专业配套齐全，为渤海湾盆地各油气田提供技术服务已发现了累计数亿吨油气储量，在渤海湾地区长期积累的海上勘探开发成功经验将有助于智慧石油在该区块取得重大油气发现。

(3) 合同勘探期整体时间较长，且对合同区的油气资源预估仅为公司内部地质、油藏专家团队根据该区块公开资料及区块周边探明情况预估，并未聘请权威第三方对该区油气资源进行评估，尚存在较大不确定性，实际油气资源量将根据勘探最终结果确定。

母公司潜能恒信具备油藏评价丰富经验，待合同生效后，将尽快对该合同区开展地震数据采集、处理解释、综合地质研究、油藏评价、井位部署、实施钻探等工作，力争早日取得区块油气勘探重大突破，尽早进入商业性油气田开发生产阶段，以获取石油勘探开发潜在巨大利益。

(4) 勘探成功，也存在后续经营的风险

根据合同，智慧石油成为合同区内勘探、开发、生产作业的作业者。智慧石油作为作业者，主要依靠母公司潜能恒信多年来在油气勘探开发领域的经验及技术手段。但自合同区内若有任一油气田发现进入商业性生产，届时，无论对智慧石油或母公司潜能恒信，均将意味着业务领域的延伸，海上油气田开发生产存在诸如环境保护、安全生产等多种风险因素，作业者有义务尽最大努力防止对大气、海洋、港口等的污染和损害，并保障作业人员的人身安全，若因操作不当等原因造成对环境的污染，公司将承担一定经济损失。

当联合管理委员会通过审议一致决定含原油圈闭是一个具有商业价值的油田并决定开发时，中国海油将与智慧石油签订补充开发协议，依照中国海油51%、智慧石油49%参与权益比例，分别筹措并支付相关开发费用和生产作业费。中国海油是中国最大的海上油气生产商，有丰富的海洋石油开发生产经验，同时公司将加强人才的储备与培训，加强海上石油作业的安全管理。

第四节 董事会报告

一、管理层讨论与分析

1、报告期内主要业务回顾

2013年是公司发展总体战略得到深化实施的一年。在董事会的领导下，加快募集资金项目运行，逐步释放产能，进一步提升公司主业盈利能力；深化中石油市场，进一步拓展中石化、中海油业务，做好重点区域样板工程；推进海外子公司国际业务拓展，推进技术换权益的商业模式，扩大业务范围，延伸产业链，加快公司国际化进程；加大研发力度、持续创新，提升公司核心竞争力；强化管理、培养人才，为公司未来发展储备力量。

报告期内，公司正在执行的项目（包括处理解释、软件开发、工程技术等项目）共计39个，完成项目18个。

（1）传统业务稳步增长

A、国内业务继续巩固东部，深化西部，稳步提升国内市场占有率。

公司与中石油华北油田继续保持良好合作，在“廊固凹陷油气成藏模拟研究及重点目标精细处理及地质综合评价”项目中，通过公司核心技术的应用为华北油田廊固凹陷的勘探工作提供技术支撑，在固安、曹家务等地区所定探井中多口井获高产油气流，探井成功率得到明显提高。在“冀中中北部潜山目的层三维地震资料连片及重点目标处理解释一体化”项目中，公司通过前期处理效果和地质认识，针对潜山勘探存在的难点，初步形成了总体思路和研究方法和技术对策，进一步巩固了东部市场。

凭借独特的技术优势及优质的服务水平，年初公司与中石油塔里木油田分公司签订了连续3年的一揽子服务合同，通过一年来潜心研究及团队努力，形成了一套适用塔中的井位优选的原则及方法，完成了相关地震处理解释、地质研究、开发研究、综合研究等工作，通过勘探开发一体化、物探-地质-工程一体化的服务模式，全年实现钻井成功率85%以上，圆满完成了合同要求的钻井成功率及高效井比例任务，取得经济效益的同时，为公司赢得了荣誉，树立了公司在西部的油田样板工程，为实现公司深化西部市场的战略打下了扎实的基础。

公司合作参与的国家“十二五”重大科技攻关项目“前陆盆地油气成藏规律、关键技术及目标评价”项目中的“中西部前陆冲断带地震勘探关键技术”课题任务进入到了攻关克难阶段，经过深入研究取得了一些很好的效果。西秋三维模型建立及有限差分波场模拟方面取得了很好的效果，达到了起伏地表真实波场模拟的目的，课题获得了甲方的好评。公司复杂构造WEFOX 分裂法双向聚焦三维叠前偏移成像处理系统获得北京市科学技术委员会高新技术成果转化专项资金300 万元。

B、国际业务逐步扩大，海外知名度日益提升

公司与BP持续合作，服务多个海外区块，技术实力得到进一步的认可。由公司总部提供人员、技术、设备支持做后盾，通过美国子公司加快推广公司独特的技术、优质的服务，在巩固加深与BP公司合作的同时，报告期内积极拓展开发其他国外优质客户并取得初步成效，为公司可持续性发展提供保障。

C、加强对外交流，积极开拓国内外市场。

报告期内，公司技术团队先后到新疆油田、台塑石化股份有限公司、台湾中油股份有限公司等进行技术访问和交流；相继参加了2013年全球华人石油石化科技研讨会、美国SEG石油地球物理勘探技术展会、SPE 石油工程与技术交流展览、AAPG/SEG约旦会议、中石油华北油田富油洼槽区地层岩性领域油气勘探研讨会、渤海湾物探技术研讨会等为代表的多个国内外技术交流盛会；独家赞助了在美国举行的海内外学子共庆中国石油大学60周年活动，与海内外石油行业华人精英共聚一堂，交流技术并共同见证中国石油最高学府——中国石油大学六十年辉煌历程。通过各种形式的交流，充分展示了公司的技术优势、项目经验，通过技术交流与宣传，公司的品牌和技术优势进一步得到认可，把握市场机会，为公司未来发展开拓空间。

（2）非常规油气勘探技术创新业务初见成效

继2012年参与中国石油勘探生产分公司的四川盆地川中地区须家河组储层地震预测致密油气项目攻关后，2013年初，潜能公司参加了中国石油勘探生产分公司的致密油攻关项目，主要解决华北油田束鹿凹陷沙三下亚段泥灰岩中致密油“甜点”或“甜饼”区的地震精细预测，对致密油的地球物理预测方法做了详细的分析和总结，为致密油和非常规页岩油气的勘探与

开发提供技术支持与储备。经过细致充分的研究工作，明确了该地区致密油“甜点”的特征，提供了一套能够反映致密油甜点的高保真的地震资料，为下一步致密油“甜点”区的精细预测打下良好的基础。接下来公司将继续加强攻关克难的力度，确保储层预测的准确性，为将来其他地区致密油气等非常规油气勘探服务工作做好充分的技术储备，同时也为公司未来发展开拓新的利润增长点。

报告期内，公司委托中国科学院半导体研究所共同合作研究开发的16级井下光纤检波器技术获北京市科学技术委员会拨付的重大科技成果转化落地培育项目专项资金186.22万元，用于垂直地震测井16通道光纤检波器系统研制，针对动圈式检波器使用成本高、精度受限等难题，瞄准国际上垂直地震测井的最新发展方向，研究并掌握光纤检波器井下使用的高可靠性、高精度关键技术，实现光纤检波技术在垂直地震测井的应用，填补国内空白，为实现国家“十二五”能源科技规划提出的提升传统能源勘探开发技术水平的目标提供了耐高温高压非常规油气监测技术支持。

公司智能化油田技术得到了推广应用，软件信息部承接了中石油西部地区油田勘探开发项目管理平台的自主研发工作。

(3) 推进技术换权益的商业模式，扩大业务范围，延伸产业链，加快公司国际化进程

报告期内，公司运用剩余超募资金及自有资金向海外全资子公司智慧石油增资7000万美元，在全球范围内寻求油田区块合作勘探开发机会，推进技术换权益的商业模式，扩大公司业务范围，调整产品服务结构，进一步拓展海外市场，延伸产业链。

凭借公司多年来积累的找油技术经验及准备充足的资金优势，智慧石油一举中标中海油对外合作“渤海05/31石油区块”，并于2013年9月16日与中海油签订了为期30年的产品分成合同，智慧石油成为合同区内勘探、开发、生产作业的作业者，标志着潜能恒信迈出了从石油技术服务型公司向“石油勘探开发综合性国际化公司”战略转型的第一步。有关增资及渤海05/31石油区块勘探开发项目已获得北京市商委、北京发改委、国家发改委、国家能源局及外管局的核准批复，公司将与中海油在渤海湾携手启航，凝聚双方优秀团队的智慧，实现双赢，共同为国家石油勘探做出贡献。

(4) 加快募集资金项目运行，逐步释放产能

处理中心及研发中心经综合调试并试运行现已正式投产使用，处理中心的投入使用将提高公司三维叠前偏移数据解释业务能力，确保公司在三维叠前偏移数据解释领域的领先地位，为公司今后主营业务收入的快速增长将提供强有力的支持；研发中心项目依托机群计算机系统及安装软件平台等主体设备，加快地震数据解释各项技术研究及软件系统开发，保持公司核心技术领先优势，加快研发成果的应用转化，让知识转化为生产力。

(5) 高度重视人才培养，为公司发展夯实基础

报告期内，公司积极向北京市海淀区政府争取高科技人才引进政策；与中国石油大学在战略框架协议的基础上，在定向培养、企业工作站及奖学金发放等方面进行了具体落实，为公司人才储备打下坚实基础，同时也加强了与院校在科研等方面的合作，进一步提升了公司创新能力与核心竞争力，实现“产—学—研”三者的全面有机结合。

(6) 深化管理、精益求精

以“知识模块化管理”的创新思路，公司建立了涵盖技术、行政、人事、财务等方面具有潜能特色的项目工序化管理流程以及与之对应的绩效考核制度，“管理”与“考核”在2013年已深入到了每个项目、每个部门和每个员工的心里。处理部进一步细化了工序管理细节，通过狠抓过程及参数的测试，减少了返工现象，项目质量得到进一步提高；解释部通过狠抓设计、过程及结果，在完成项目数量增长的同时，保证了每个项目的质量；新疆子公司形成了“六个一体化”的工作模式，严格执行在实践中形成的一套行之有效的井位审核程序，保证了高效的钻井成功率；后勤部门结合实际，制定了包括招聘、入职、转正、考勤、公章使用、车辆管理、食堂、员工宿舍在内的一整套管理制度，使各项工作流程均有制可依，进一步提高了工作效率。通过管理保证了项目质量、提升了项目整体水平，通过考核提高了员工的责任心、调动了员工的积极性，从而提高了公司整体运转效率，为公司发展提供了强有力的保障。

2、报告期内主要经营情况

(1) 主营业务分析

1)概述

2013年，公司实现营业收入1.68亿元，比上年同期增长16.98%；实现利润总额1.09亿元，比上年同期增长10.3%；实现归

归属于上市公司股东的净利润9220.84万元，比上年同期增长9.98%。

2)报告期利润构成或利润来源发生重大变动的说明

报告期利润构成或利润来源未发生重大变动。

3)收入

单位：元

项目	2013 年	2012 年	同比增减情况
营业收入	168,474,969.42	144,014,342.04	16.98%

驱动收入变化的因素

凭借核心技术优势和优质的服务，市场规模扩大，完成项目较去年同期有所增长，使得公司主营业务收入实现稳步增长。

公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

公司重大的在手订单情况

适用 不适用

数量分散的订单情况

适用 不适用

公司报告期内产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

4)成本

单位：元

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 (%)	
工资	12,045,487.84	24.27%	16,752,080.24	45.56%	-28.1%
折旧费	3,966,011.14	7.99%	5,253,984.25	14.29%	-24.51%
差旅费	2,695,815.52	5.43%	3,655,361.36	9.94%	-26.25%
耗材资料费	524,195.50	1.06%	2,101,592.95	5.72%	-75.06%
无形资产摊销	6,458,854.62	13.02%	3,354,662.79	9.12%	92.53%
租赁	11,858,000.00	23.9%			

5)费用

单位：元

	2013 年	2012 年	同比增减 (%)	重大变动说明
管理费用	24,809,063.04	19,048,087.73	30.24%	公司规模扩大，智慧石油开始运营
财务费用	-18,036,643.95	-22,735,968.06	-20.67%	银行存款利息收入减少

所得税	17,237,020.04	15,385,115.85	12.04%	技术服务收入增长，利润总额增长
-----	---------------	---------------	--------	-----------------

6)研发投入

保持技术优势是公司发展的根本，公司持续增加研发投入，按计划分步骤实施产品开发和升级计划，准确把握行业未来技术发展方向，保持技术领先地位，增强核心竞争力。

项 目	报告期研发支出	研发目的	研发进展
IP system处理解释一体化软件项目	14,668,786.34	综合古热流和断层活动性研究结果，对地温场、地应力场和地压场等“二场”进行定性定量分析，模拟再现油气生、排、运、聚、散的动态过程，最终确定有利的油气勘探层系和区带，提高石油开采率。	研发阶段
层析成像三维速度模型软件系统	5,691,721.42	响应速度快、可适应单模静态和双模动态成像，可进行快速图像重建，降低图像重建的计算复杂度。	通过评审验收
嵌入式Geostar换代软件平台	4,228,129.69	以实用角度出发精心开发的反演软件系统，是传统反褶积法和模型法反演的结合产物，有传统反褶积法快速、稳定的特点，也有模型法高分辨率的特点；同时，融入多井联合地质信息条件的控制算法特点。充分结合了测井、地质和油藏工程等信息，更好的提高石油的采收率。	通过评审验收
16级井下光纤检波器技术	350,000.00	指导石油开采生产提高采收率，同时也有助于页岩气开采过程中的油藏监测和裂缝检测。	样机测试中

近三年公司研发投入金额及占营业收入的比例

	2013 年	2012 年	2011 年
研发投入金额（元）	25,688,637.45	21,620,287.36	13,885,177.19
研发投入占营业收入比例（%）	15.25%	15.01%	11.14%
研发支出资本化的金额（元）	10,269,851.11	9,862,283.08	3,038,764.18
资本化研发支出占研发投入的比例（%）	39.98%	45.62%	21.88%
资本化研发支出占当期净利润的比重（%）	11.14%	11.76%	3.94%

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

7)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	123,174,748.74	88,500,668.72	39.18%
经营活动现金流出小计	67,493,586.43	61,399,983.38	9.92%
经营活动产生的现金流量净额	55,681,162.31	27,100,685.34	105.46%

投资活动现金流入小计	20,517,973.25	26,666,912.16	-23.06%
投资活动现金流出小计	53,821,300.44	74,010,405.15	-27.28%
投资活动产生的现金流量净额	-33,303,327.19	-47,343,492.99	29.66%
筹资活动现金流出小计	9,600,000.00	32,000,000.00	-70%
筹资活动产生的现金流量净额	-9,600,000.00	-32,000,000.00	70%
现金及现金等价物净增加额	12,023,261.82	-52,259,773.57	123.01%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

- “经营活动现金流入”比去年同期增加39.18%，“经营活动产生的现金流量净额”比去年同期增加105.46%，主要原因是：
 - 本年度公司加大回款力度，回款较多；
 - 本期收到收到北京市科学技术委员会高新技术成果转化专项资金300万元，收到北京市科学技术委员会拨付的重大科技成果转化落地培育项目专项资金186.22万元。
- “投资活动现金流入”比去年同期下降23.06%，主要原因是公司定期存款利息收入减少。
- “投资活动现金流出”比去年同期下降27.28%，主要原因是本期购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金较去年减少。
- “筹资活动现金流出”比去年同期减少70%、“筹资活动产生的现金流量净额”比去年同期增加70%，主要原因是本期现金分红较去年减少。
- “现金及现金等价物净增加额”较去年同期增加123.01%，主要原因是公司2013年度营业收入增长，项目回款增加。

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

8)公司主要供应商、客户情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	155,161,741.44
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例（%）	92.1%

向单一客户销售比例超过 30% 的客户资料

适用 不适用

客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例（%）	销售金额或比例与以前年度相比发生较大变化的说明
中石油西部	71,530,598.00	42.46%	凭借独特的技术优势及优质的服务水平，中石油西部地区市场拓展取得成效，签订了连续 3 年一揽子服务合同，并通过一年来的潜心研究及团队努力取得丰硕成果。
合计	71,530,598.00	42.46%	--

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	41,296,605.34
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例（%）	62.63%

向单一供应商采购比例超过 30% 的客户资料

适用 不适用

9)公司未来发展与规划延续至报告期的说明

首次公开发行招股说明书中披露的未来发展与规划在本报告期的实施情况

适用 不适用

报告期内，公司遵循首次公开发行招股说明书中披露的“未来发展与规划”，以“积极开拓国内外市场，增强人力资源，加大技术开发力度，完善管理机制，实现经济效益和社会效益的双丰收”为总体方针，积极开拓国内外市场，立足油田市场、服务油田客户，以全球化的视野，确立“立足国内、发展海外”的战略思路，保持业绩的可持续快速增长；巩固东部，深化西部，稳步提升国内市场占有率；积极拓展开发其他国外优质客户，海外知名度日益提升；加强对外交流，展示公司技术优势、项目经验；推进技术换权益的商业模式，扩大业务范围，延伸产业链，加快公司国际化进程；加快募集资金项目运行，逐步释放产能；高度重视人才培养，为公司发展夯实基础；深化管理、精益求精，提高公司整体运转效率，为公司发展提供了强有力的保障。

前期披露的发展战略和经营计划在报告期内的进展情况

报告期内，公司秉承“诚信、创新、共赢”的核心价值观，恪守恒久笃信的理念，以“思路决定出路，精细决定成败”的企业理念，以“透视地球、智慧找油”的找油理念，始终保持技术领先优势，迈出了从石油技术服务型公司向“石油勘探开发综合性国际化公司”战略转型的第一步。具体请参见本节之一“1、报告期内主要业务回顾”的内容。

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

(2) 主营业务分部报告

1)报告期主营业务收入及主营业务利润的构成

单位：元

	主营业务收入	主营业务利润
分行业		
石油勘探技术服务	168,474,969.42	118,849,657.49
分产品		
处理解释一体化服务	144,796,541.23	105,471,998.20
处理服务	20,530,409.32	11,300,902.97
解释服务	3,148,018.87	2,076,756.32
分地区		
西部	102,649,392.74	67,785,879.34
东部	50,034,694.32	37,624,950.04
南部	1,116,603.76	711,499.07
境外	14,674,278.60	12,727,329.04

2)占比 10% 以上的产品、行业或地区情况

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						

石油勘探技术服务	168,474,969.42	49,625,311.93	70.54%	16.98%	34.96%	-3.93%
分产品						
处理解释一体化服务	144,796,541.23	39,324,543.03	72.84%	47.88%	62.74%	-2.48%
处理服务	20,530,409.32	9,229,506.35	55.04%	-24.17%	12.78%	-14.74%
解释服务	3,148,018.87	1,071,262.55	65.97%	-83.45%	-75.78%	-10.78%
分地区						
西部	102,649,392.74	34,863,513.40	66.04%	246.94%	290.56%	-3.79%
东部	50,034,694.32	12,409,744.28	75.2%	-41.36%	-35.32%	-2.32%
南部	1,116,603.76	405,104.69	63.72%	-49.85%	48.97%	-24.07%
境外	14,674,278.60	1,946,949.56	86.73%	-38.81%	-75.27%	19.57%

3)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 3 年按报告期末口径调整后的主营业务数据

单位：元

	营业收入			营业成本			毛利率(%)		
	2012 年	2011 年	2010 年	2012 年	2011 年	2010 年	2012 年	2011 年	2010 年
分行业									
分产品									
分地区									

(3) 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	740,358,072.52	59.35%	715,157,804.79	62%	-2.65%	实施募投项目，银行存款减少
应收账款	237,266,733.39	19.02%	178,911,105.70	15.51%	3.51%	本期业务规模稳定增长，技术服务项目持续增长而项目款结算周期较长
存货			34,488.00	0%	0%	
固定资产	171,275,333.99	13.73%	86,256,585.73	7.48%	6.25%	按照募投计划实施募投项目，在建工程竣工验收，转固定资产
在建工程	8,021,440.34	0.64%	84,013,968.70	7.28%	-6.64%	按照募投计划实施募投项目，在建工程竣工验收，转固定资产

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 (%)		

3)以公允价值计量的资产和负债

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	期末数
金融资产							
上述合计	0.00						0.00
金融负债	0.00						0.00

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

(4) 公司竞争能力重大变化分析

报告期内公司在核心技术、营销、管理、服务等方面整体提升，公司竞争力主要体现在以下几个方面：

(1) 技术及持续创新优势

凭借多年积累的经验和自主研发的核心技术，公司已具备了提供勘探开发一体化高端油气工程服务能力，服务内容涵盖地震采集、数据处理和解释、地球物理和地质综合分析研究、石油区块评价、井位部署、油藏描述、油气成藏模拟、钻完井服务、水平井压裂设计及施工以及智能化油田管理及相关软件开发等。

常规油气勘探中，在解决复杂地质构造、盐下地震成像质量方面明显优于常规RTM技术，并通过物探地质工程一体化的优质服务，在油气勘探中取得显著成绩；非常规油气勘探中，公司已形成了适用于致密砂岩油气、页岩油气的优质储层甜点预测、裂缝预测和实时检测水平井设计等技术，为今后非常规油气勘探提供更优质的服务。

报告期募投项目的顺利推进，大型计算机设备的投入使用，公司自主研发的层析成像三维速度模型软件系统、嵌入式Geostar换代软件平台验收运用，将提升公司竞争力，保持技术领先，巩固行业地位，公司自主研发的软件平台应用的地质条件范围广泛，既能应用于海上、陆上、深水、浅水、起伏地表的石油勘探，也能适用于各种复杂断块、缝洞裂隙、砂体、盐丘、火成岩等油气藏勘探，研发项目将朝着国际领先的目标而努力。

(2) 技术营销及品牌优势

公司技术营销方式取得良好效果，报告期内，公司积极参与石油公司组织召开的技术攻关会议，通过积极互动并提出有效解决方案争取主动，凭借对项目的深刻见解和明晰思路让目标客户认知公司，发掘出有意向的潜在客户或项目机会，同时提升公司品牌形象，扩大公司影响力。在合作项目中，通过专业人员的技术服务过程来获得后续订单，通过技术营销，公司既创造了潜在的服务市场需求，又为客户提供了增值服务。同时，公司积极参加国内外技术展览、宣传，展示并推广公司先进的技术和公司实力，从而引起业内技术专家的兴趣和关注，通过专家向各自所在的石油公司介绍、推介，赢得新客户获取新的订单。

(3) 人才优势

地震数据物理解释是一门综合性交叉学科，集物探、地质、计算机、软件等多学科之融合，优秀技术人员除了要有深厚的理论功底、精通多门学科外，还必须积累丰富的实践经验，这一过程需要较长时间。公司聚集了一批优秀的集石油地质、地球物理、油藏工程等多方面的专家和专业技术人才，其中既懂处理又懂解释的专业人才尤为重要。跨学科、跨专业的专业性人才队伍既能够为油田公司找油提供一站式服务，也为公司的持续快速发展提供了有力的智力保障。

伴随着企业的发展壮大，公司进一步加大技术管理、项目管理、后勤管理力度，在重视技术人才的引进的同时，加大了优秀经营管理人才的引进，在人员培训、绩效考核、上市公司运作等方面加强了队伍建设。

公司与中国石油大学（北京）在战略合作基础上，通过人才培养、设立奖学金、成立潜能恒信研究生培养基地、企业与院校双方开展技术合作等方面，不断满足公司未来对人才储备的需求及扩大公司产业链的需求，不断培养出适应公司发展的各类技术及业务精英，进一步增强公司创新能力，巩固并提升核心竞争力。

（4）深化一体化服务

公司已在实践中逐步实现了勘探开发一体化，物探-地质-工程设计一体化的业务模式，高精度的成像资料、高准确度的油气预测是一体化服务的基础，严密的组织管理体系、科学的项目质量量化管理是以一体化服务的重要保障，通过一体化服务提供全方位的油田技术服务，区别于其他技术服务公司简单业务模式，为公司的发展开拓了空间，通过优秀项目的广告效应，积极推广一体化业务模式。

（5）设备情况

除公司自主研发的WEFOX、SinoGeoStar、MAVORICK等核心软件外，公司还拥有paradigm、CGG、Landmark等多套国际先进的正版第三方软件，拥有多套PC-CLUSTER、GPU-CLUSTER大型计算机集群系统及辅助设备工作站等，对公司承接复杂地质条件的地震数据处理解释等业务提供了有力的设备支持，并有助于公司自主研发、提升核心竞争力。

（6）无形资产及核心技术情况

公司商标情况如下：

序号	商标	注册日期	注册证号	核定使用类别	注册人	注册期限
1		2007.04.21	4064637	42	潜能恒信	2017.4.20
2		2008.5.7	4338775	42	潜能恒信	2018.5.6
3		2008.3.18	3397149	42	潜能恒信	2018.3.18
4	“WEFOX”	2010.12.21	7532751	42	潜能恒信	2020.12.20
5	“SINOGEOSTAR”	2011.04.28	8224601	42	潜能恒信	2021.04.27
6	“MAVORICK”	2011.04.28	8224652	42	潜能恒信	2021.04.27

公司专利申请情况

专利名称	专利类型	申请号	申请日期
一种WEFOX分裂法双向聚焦叠前地震成像方法	发明	201010122934.4	2010年3月12日
一种基于GPU小存储量交错网格三维地震叠前逆时偏移成像方法	发明	201010122945.2	2010年3月12日

公司提出申请的2项发明专利被受理后，目前未收到国务院专利行政部门的补正、驳回通知。按照我国《专利法》和惯例，发明专利申请周期较长，截至报告期末，上述专利申请处于实质审查阶段。

公司以部分超募资金收购北京科艾石油技术有限公司“油气成藏模拟”项目专有技术。其软件著作权情况如下表：

登记号	分类号	软件全称	版本号	著作权人（国籍）	首次发表日期	登记日期
2009SR018319	61000-0700	科艾油气成藏系统	V 1.0	潜能恒信能源技术	2008-03-14	2009-05-18

		岩性分析统计软件		股份有限公司:中国		
2009SR018318	61000-0700	科艾测井资料分析处理软件	V1.0	潜能恒信能源技术股份有限公司:中国	2008-03-14	2009-05-18
2009SR018317	61000-0700	科艾有机地化资料分析整理软件	V1.0	潜能恒信能源技术股份有限公司:中国	2008-03-14	2009-05-18
2009SR018316	61000-0700	科艾定向井录井深度转换软件	V1.0	潜能恒信能源技术股份有限公司:中国	2008-03-14	2009-05-18
2009SR018315	61000-0700	科艾层位与井交点坐标求取软件	V1.0	潜能恒信能源技术股份有限公司:中国	2008-03-14	2009-05-18
2009SR018314	61000-0700	科艾双狐数据格式转换软件	V1.0	潜能恒信能源技术股份有限公司:中国	2008-03-14	2009-05-18
2009SR018313	61000-0700	科艾数据提取处理软件	V1.0	潜能恒信能源技术股份有限公司:中国	2008-03-14	2009-05-18

(7) 油气区块资源优势

报告期内，凭借技术和资金优势，公司海外全资子公司智慧石油一举中标中海油对外合作“渤海05/31石油区块”，并于2013年9月16日与中海油签订了为期30年的产品分成合同，智慧石油成为合同区内勘探、开发、生产作业的作业者。根据石油合同规定，智慧石油在勘探期7年内享有该区块100%勘探权益并进行地震数据采集、处理、综合地震地质解释、油气评价、井位部署及钻井等油气勘探作业，如合同区内有商业油气发现，智慧石油享有49%的开采权益，生产期为15年。智慧石油依托母公司潜能恒信多年来在油气勘探领域成功独特的找油理念和领先创新的技术手段，将对该合同区开展地震数据采集、处理解释、综合地质研究、油藏评价、井位部署、实施钻探等工作，公司在找油领域的技术优势将大大降低油气勘探开发的风险，攻克区块勘探难关，争取区块油气勘探尽早取得重大突破，并最终获取油气勘探开发带来的高收益，增加公司新的赢利点。

(5) 投资状况分析

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（%）			
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（%）	资金来源	合作方	本期投资盈亏（元）	是否涉诉

2) 募集资金总体使用情况

单位：万元

募集资金总额	77,712.13
报告期投入募集资金总额	3,104.88
已累计投入募集资金总额	20,318.5
报告期内变更用途的募集资金总额	0

累计变更用途的募集资金总额	0
累计变更用途的募集资金总额比例 (%)	0%
募集资金总体使用情况说明	
<p>公司以前年度使用募集资金 172,136,178.56 元，以前年度收到银行存款利息扣除手续费净额为 28,528,474.69 元，年初募集资金专户余额为 633,513,609.75 元，公司本年度使用募集资金 31,048,722.35 元，本年度收到银行存款利息扣除手续费净额为 19,500,354.01 元。截至 2013 年 12 月 31 日，募集资金专户余额为 621,965,241.41 元。</p>	

3)募集资金承诺项目情况

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(%) (3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	截止报告期末累计实现的效益	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											
1、石油勘探地震数据处理中心项目	否	19,742.52	19,742.52	1,296.55	14,213.58	71.99%	2012年12月31日	1,262.17	1,262.17	否	否
2、石油勘探技术研发中心项目	否	4,872.56	4,872.56	966.21	3,805.85	78.11%	2012年12月31日	0	0	不适用	否
承诺投资项目小计	--	24,615.08	24,615.08	2,262.76	18,019.43	--	--	1,262.17	1,262.17	--	--
超募资金投向											
1、设立全资子公司潜能恒信西部研究中心	是	10,292.01	10,292.01	512.12	1,089.07	10.58%	2015年04月30日		0	不适用	否
2、北京科艾“油气成藏模拟”项目专有技术	否	2,200	2,200	330	1,210	55%	2012年01月01日	258.85	596.56	否	否
3、向全资子公司智慧石油有限公司投资	否	40,605.04	40,605.04				2014年12月31日		0	不适用	否
超募资金投向小计	--	53,097.05	53,097.05	842.12	2,299.07	--	--	258.85	596.56	--	--
合计	--	77,712.13	77,712.13	3,104.88	20,318.5	--	--	1,521.02	1,858.73	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)	<p>1、关于石油勘探地震数据处理中心募投项目和石油勘探技术研发中心募投项目：2013 年度上述两项目涉及的房屋电网改造、机房建设装修等工程均已完工，机器设备与配套软件进一步磨合，逐步释放产能中。2014 年公司将根据市场情况，并综合考虑相关大型计算机设备及配套软件更新等因素，加快剩余募集资金的使用进度。2、关于设立全资子公司潜能恒信西部研究中心项目：已经按照超募资金投资计划，将预计使用超募资金 10,292.01 万元转入指定的募集资金专户存放，实施主体全资子公司新疆潜能恒信油气技术有限责任公司已于 2012 年 2 月 9 日完成工商注册登记。因目标客户对公司服务需求从传统处理解</p>										

	<p>释业务提升至勘探开发一体化、物探-地质-工程一体化、智能化油田信息技术服务等综合服务合作模式，为提高经营效率，更大程度上节约成本，2013年8月20日公司第二届董事会第九次会议及2013年9月9日公司2013年第二次临时股东大会审议通过了《关于变更西部研究中心项目部分投资计划的议案》，同意西部研究中心从单一处理解释服务转向全方位物探地质工程石油勘探开发一体化服务，其中主要增加了多项油田工程技术服务业务，调整以后项目总投资规模未变，使用超募资金金额亦未变，该项目达到预定可使用日期为2015年4月。3、关于北京科艾“油气成藏模拟”项目专有技术项目：2013年油气成藏事业部积极拓展市场，开发新客户，但受油气成藏细分市场波动影响，经会计师事务所对油气成藏事业部2013年度业绩指标实现情况专项审计，油气成藏事业部2013年度实现净利润258.85万元，未达到收购协议中规定的2013年度业绩考核指标的50%，根据收购协议的约定，2014年公司不须向科艾公司支付第三期（2013年度）收购价款3,300,000.00元。2014年油气成藏事业部将进一步加大市场拓展力度，力争完成收购协议约定的业绩考核指标，根据收购协议的约定，如任一会计年度，油气成藏事业部完成的业绩超过当年的业绩考核指标，则超出部分优先满足此前考核年度累计未完成之业绩考核指标的补足，公司将向科艾公司补足相对应年度的付款差额。</p>
项目可行性发生重大变化的情况说明	项目可行性未发生重大变化
超募资金的金额、用途及使用进展情况	<p>适用</p> <p>1、2011年3月公司首次公开发行上市募集超募资金共计530,970,513.62元。2、2011年6月21日第一届董事会第十三次会议审议通过《关于使用部分超募资金设立全资子公司的议案》，同意以超募资金102,920,100.00元投入建设“潜能恒信西部研究中心”项目，2011年度投入超募资金30,000,000.00元，2012年度投入募集资金72,920,100.00元，截止2013年12月31日已使用超募资金10,890,655.00元。3、2011年12月5日第一届董事会第十七次会议审议通过《关于使用部分超募资金收购北京科艾石油技术有限公司专有技术的议案》，同意以超募资金22,000,000.00元购买北京科艾“油气成藏模拟”项目专有技术，2011年度使用超募资金8,800,000.00元，2013年2月27日第二届董事会第六次会议审议通过《关于2012年度公司油气成藏事业部业绩指标考核结果确认的议案》，公司聘请中瑞岳华会计师事务所对油气成藏事业部2012年度业绩指标实现情况进行了专项审计，经审计油气成藏事业部2012年度实现净利润3,377,101.90元，达到收购协议中规定的2012年度业绩考核指标105.95%，根据收购协议的约定，公司向科艾公司支付第二期（2012年度）收购价款3,300,000.00元。截止2013年12月31日已投入超募资金12,100,000.00元。4、2013年8月20日第二届董事会第九次会议审议通过《关于使用全部剩余超募资金向BVI子公司增资的议案》，同意以公司目前尚未有使用计划的超募资金余额为406,050,413.62元对全资子公司金司南能源有限公司增资，同时同意金司南能源有限公司向其全资子公司智慧石油投资有限公司增资不超过7000万美元，增加的投资将使用全部剩余超募资金进行投入，不足部分由自有资金补足。本次增资已经公司2013年度第二次临时股东大会审议通过。另根据2013年9月16日第二届董事会第十次会议及2013年10月8日公司2013年第三次临时股东大会审议通过《关于海外全资孙公司智慧石油与中国海油签订重大石油合同的议案》，同意将由金司南增资给智慧石油全部投资款中的4000万美金超募资金，用以保障智慧石油与中国海洋签订的《中国渤海05/31合同区石油合同》的顺利实施。截至2014年1月，上述增资事项获得了北京市商务委员会的核准批复及取得商务部颁发的企业境外投资证书，并完成了国家外汇管理局北京外汇管理部有关变更登记业务，北京市发改委出具了《关于潜能恒信能源技术股份有限公司增资英属维尔京群岛全资子公司用于渤海05/31石油区块勘探开发项目核准的批复》，并完成了国家发改委的核准登记。目前公司正与境内外相关银行协商办理有关超募资金存放开户等事项。</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	适用

实施方式调整情况	<p>报告期内发生</p> <p>1、2012年2月28日,公司第一届董事会第十八次会议审议通过了《关于变更募投项目部分实施方式的议案》,同意将石油勘探地震数据处理中心项目中的无形资产计划金额与部分铺底流动资金,总金额共1,905.30万元,调整用于购置位于北京市朝阳区拂林路9号景龙国际大厦B座1-S3及2-S3号房用以存放大型计算机设备的房产。2、2013年8月20日公司第二届董事会第九次会议及2013年9月9日公司2013年第二次临时股东大会审议通过了《关于变更西部研究中心项目部分投资计划的议案》,同意西部研究中心从单一处理解释服务转向全方位物探地质工程石油勘探开发一体化服务,其中主要增加了多项油田工程技术服务业务(西部研究中心项目实施主体“新疆潜能恒信油气技术有限责任公司”经营范围包括“油气开发技术服务”项目,符合行业准入要求)。西部研究中心调整以后的主要建设内容有:购买项目设备安置及人员办公用房屋并进行装修改造,购置物探地质工程一体化服务设备,购买必要的工具软件与技术开发平台并引进部分技术人才。项目建成后将具备物探地质工程石油勘探开发一体化服务能力。调整以后项目总投资规模未变,使用超募资金金额亦未变,该项目达到预定可使用日期为2015年4月。</p>
募集资金投资项目先期投入及置换情况	<p>适用</p> <p>1、为满足公司生产经营需求,在首次公开发行股票募集资金到位前,募投项目已由公司以自筹资金先行投入。经中瑞岳华会计师事务所专项审核:截至2011年3月10日,募集资金投资项目先期使用自筹资金共计人民币21,512,002.00元,为石油勘探地震数据处理中心项目购买北辰房产所用。2、募集资金到位后,经2011年3月30日第一届董事会第十次会议审议通过,以募集资金21,512,002.00元置换募集资金投资项目先期自筹资金(该事项详见2011年4月1日巨潮资讯网、中证网、中国证券网、证券时报网以及中国资本证券网)。</p>
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	尚未使用的募集资金(包括超募资金)存放于公司募集资金专户,以定期存单的形式进行存放和管理。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	报告期内涉及公司募集资金相关信息的披露及时、真实、准确、完整,未发生募集资金管理违规的情形。

4)募集资金变更项目情况

单位:万元

变更后的项目	对应的原承诺项目	变更后项目拟投入募集资金总额(1)	本报告期实际投入金额	截至期末实际累计投入金额(2)	截至期末投资进度(%) (3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	变更后的项目可行性是否发生重大变化
设立全资子公司潜能恒信西部研究中心	设立全资子公司潜能恒信西部研究中心	10,292.01	512.12	1,089.07	10.58%	2015年04月30日	0	否	否

合计	--	10,292.01	512.12	1,089.07	--	--	0	--	--
变更原因、决策程序及信息披露情况说明(分具体项目)	关于设立全资子公司潜能恒信西部研究中心项目：已经按照超募资金投资计划，将预计使用超募资金 10,292.01 万元转入指定的募集资金专户存放，实施主体全资子公司新疆潜能恒信油气技术有限责任公司已于 2012 年 2 月 9 日完成工商注册登记。因目标客户对公司服务需求从传统处理解释业务提升至勘探开发一体化、物探-地质-工程一体化、智能化油田信息技术服务等综合服务合作模式，为提高经营效率，更大程度上节约成本，2013 年 8 月 20 日公司第二届董事会第九次会议及 2013 年 9 月 9 日公司 2013 年第二次临时股东大会审议通过了《关于变更西部研究中心项目部分投资计划的议案》，同意西部研究中心从单一处理解释服务转向全方位物探地质工程石油勘探开发一体化服务，其中主要增加了多项油田工程技术服务业务，调整以后项目总投资规模未变，使用超募资金金额亦未变，该项目达到预定可使用日期为 2015 年 4 月。								

5)非募集资金投资的重大项目情况

单位：万元

项目名称	计划投资总额	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	项目进度	截止报告期末累计实现的收益
合计	0	0	0	--	0

6)持有其他上市公司股权情况

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本(元)	期初持股数量(股)	期初持股比例(%)	期末持股数量(股)	期末持股比例(%)	期末账面价值(元)	报告期损益(元)	会计核算科目	股份来源
合计			0.00	0	--	0	--	0.00	0.00	--	--

持有其他上市公司股权情况的说明

适用 不适用

7)持有金融企业股权情况

公司名称	公司类别	最初投资成本(元)	期初持股数量(股)	期初持股比例(%)	期末持股数量(股)	期末持股比例(%)	期末账面价值(元)	报告期损益(元)	会计核算科目	股份来源
合计		0.00	0	--	0	--	0.00	0.00	--	--

8)买卖其他上市公司股份的情况

股份名称	期初股份数量(股)	报告期买入出股份数量(股)	报告期卖出出股份数量(股)	期末股份数量(股)	使用的资金数量(元)	产生的投资收益(元)

报告期内卖出申购取得的新股产生的投资收益总额元。

买卖其他上市公司股份的情况的说明

9)以公允价值计量的金融资产

单位：元

项目	初始投资成本	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	累计投资收益	期末金额	资金来源

(6) 主要控股参股公司分析

主要子公司、参股公司情况

公司名称	公司类型	所处行业	主要产品或服务	注册资本	总资产(元)	净资产(元)	营业收入(元)	营业利润(元)	净利润(元)
潜能恒信国际有限公司(特拉华州)	子公司	油气勘探开发技术服务	研究、开发石油勘探开采技术;提供技术服务、技术咨询	1 万美元	53,462,970.69	11,657,193.54	36,358,878.60	1,180,219.24	1,180,219.24
金司南能源有限公司	子公司	油气勘探开发	贸易、投资、咨询、能源技术服务	5 万美元	4,664,829.37	-3,407,927.11	0.00	-3,407,927.11	-3,407,927.11
新疆潜能恒信油气技术有限责任公司	子公司	油气勘探开发技术服务	(国家法律、行政法规有专项审批的项目除外);微地震数据处理、解释;石油技术开发、咨询服务;油气开发技术服务;货物和技术的进出口业务。	3000 万元人民币	120,828,359.03	105,421,521.02	18,592,233.01	4,415,014.56	3,291,744.06
智慧石油投资有限公司	孙公司	油气勘探开发	贸易、投资、咨询、能源技术服务。在中国渤海 05/31 合同区进行石油勘探	5 万美元	4,664,829.37	-3,407,927.11	0.00	-3,407,927.11	-3,407,927.11

主要子公司、参股公司情况说明

1、2013年8月20日第二届董事会第九次会议、2013年9月9日2013年第二次临时股东大会，审议通过了《关于使用全部剩余超募资金向BVI子公司增资的议案》，同意公司向全资子公司金司南能源有限公司（BVI子公司）增资7000万美元，同时同意金司南能源有限公司向其全资子公司智慧石油投资有限公司增资不超过7000万美元，增加的投资将使用全部剩余超募资金进行投入，不足部分由自有资金补足。

2、公司海外全资子公司智慧石油通过参与中国海洋石油总公司组织的国际公开招标，取得了渤海05/31石油区块勘探开发权益，并于2013年9月16日与中国海油签订了为期30年的产品分成合同——《中国渤海05/31合同区石油合同》，智慧石油成为合同区内勘探、开发、生产作业的作业者。此事项经2013年9月16日公司第二届董事会第十次会议及2013年10月8日公司第三次临时股东大会审议通过。智慧石油承担全部勘探费用约7000万美元，其中计划使用增资的超募资金4000万美金，勘探费用剩余资金及后续发现油（气）田商业性开发生产所需资金将由公司自有资金投入、银行贷款等其他融资方式解决。

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

(7) 公司控制的特殊目的主体情况

无

二、公司未来发展的展望

(一) 行业格局和趋势

2014年全球对油气勘探开发的投资将继续保持增长,但增速将有所回落。海洋油气、非常规油气,以及老油气田挖潜依然是油气增储上产量的主要来源。随着国内经济的迅猛发展,我国石油需求量迅速增加,供需矛盾日益突出,石油对外依存度超过50%,考虑到工业化和城市化水平的不断提高,到2020年中国对进口石油的依赖度将达到60%,到2030年达到65%。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。”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。”为民营企业参与油气勘探开发提供了政策支持和保障。

从全球范围内观察,各地区油气勘探面临的对象也越来越复杂,剩余油气资源的隐蔽性越来越强,大部分已进入难动用油藏开发阶段,应用新方法、新技术,实现油气高效勘探开发已成为各大石油公司的首选战略。油气勘探开发的复杂性和高难度要求为公司的发展创造了良好的契机。

(二) 公司发展战略规划及2014年经营计划

1、公司发展战略

未来三年,公司将继续秉承“诚信,创新,共赢”的核心价值观,恪守恒久笃信的理念,以“用创新的技术寻找隐蔽的油气田”为使命,继续保持技术领先的优势,将致力于发展成为国内一流、世界先进的石油勘探开发综合性国际化公司。

为实现上述目标,公司发展将从三个方面出发:1)加强物探地质工程一体化,勘探开发一体化服务,做精做强;2)扩大优质企业的调研,择机对勘探开发上下游优质企业的并购;3)进一步加快技术换油田权益的步伐,利用高成功率的找油技术和思路,逐步实现参与油田开发生产经营管理,拥有油气资源,为公司的股东创造更大的利润。

2、2014年经营计划

围绕公司发展战略,2014年经营计划如下:

(1) 继续做精做强油气勘探开发一体化技术服务业务

进一步完善凭借多年积累的经验和自主研发核心技术形成的勘探开发一体化高端油气工程服务产业链,为客户提供包括地震采集、数据处理和解释、地球物理和地质综合分析研究、石油区块评价、井位部署、油藏描述、油气成藏模拟、钻完井服务、水平井压裂设计及施工、智能化油田管理及相关软件开发等物探工程一体化、勘探开发一体化服务,做好中石油东部地区、西部地区等重点客户重点区域技术服务样板工程,做精做强油气勘探开发一体化技术服务业务,保持公司在油气勘探开发细分市场的技术优势和服务优势。

(2) 加大国内外市场拓展力度

2014年公司将分别参加国内举行的CPSCPS/SEG北京2014国际地球物理会议暨览、欧洲荷兰举行的76th EAGE Conference & Exhibition 以及美国DENVER举行的第84届SEG石油地球物理勘探年会暨勘探技术展览,通过参加中欧美三个石油勘探行业大型技术展会并积极参加国内外行业学术交流,宣传并推广公司先进的找油技术,进一步提高公司知名度,与国内外优质客户建立深度合作关系,为公司长期稳定发展提供保障。

(3) 做好渤海05/31合同区三维地震勘探工作

公司将根据石油合同的约定及渤海05/31合同区联管会确定的勘探总体部署及2014年度工作计划,完成部分三维地震勘探工作,包括三维地震采集、处理、解释、地质综合研究、初探井研究及井位部署等工作,公司将充分运用自主研发的复杂

构造三维地震 WEFOX 成像、GEOSTAR 储层预测、MAVORICK 烃类检测等3项自主知识产权核心技术以及地质建模与油气三维成藏模拟技术、复杂断层构造的地震地质解释技术、复杂地区的层序地层综合研究等技术，以及多年来在渤海湾盆地复杂断块构造岩性复合油气藏勘探开发技术服务中积累的丰富经验，攻克区块勘探技术难关，部署探井井位，提高成功率，以高度的责任心在石油合作区努力高效发现规模油田，尽快为广大股东取得回报。

(4) 继续推进技术换权益的模式，寻求国内外油气资源投资机会

积极关注国内油气改革动向及国外油气区块合作机会，包括国际新区块勘探开发、美国老油田二次滚动勘探开发、国内未动用的难动储量开发、国内致密砂岩油气及页岩油气的勘探开发、国内三大油公司对外合作油气勘探开发项目等五大类业务及相关的技术服务业务，通过公司在找油领域的技术优势，降低油气勘探开发的风险，获取油气勘探开发带来的高收益，增加公司新的赢利点，同时勘探开发项目实施过程中需要的关键数据处理解释等技术服务均可由公司提供，由此将带动公司传统主营业务的增长，进一步提升公司在主营业务中行业的竞争地位，增强公司一体化竞争能力。

(5) 持续创新，提升公司核心竞争力

进一步加快与中国科学院半导体研究所共同合作研究开发的16级井下光纤检波器技术，该项技术不仅实现光纤检波技术在垂直地震测井的应用，同时也是解决目前页岩气勘探开发中裂缝检测和压裂实时检测的关键技术问题——也就是微地震检测的传感器，做好技术储备，为迎接未来页岩气勘探开发市场机遇做好充分的准备。

加强技术攻关，总结形成潜能特色的适用于致密砂岩油气、页岩油气的优质储层甜点预测、裂缝预测和实时检测水平井设计等技术，为今后非常规油气勘探开发提供技术支持和更优质的服务。

三、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

不适用。

四、董事会关于报告期会计政策、会计估计变更或重要前期差错更正的说明

不适用。

五、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

(一)《公司章程》第一百七十四条对利润分配政策明确规定：公司利润分配政策为： 利润分配的基本原则 1、公司充分考虑对投资者的回报，每年按当年母公司实现的可供分配利润为基础向股东分配股利； 2、公司实施积极的利润分配政策，重视对股东的合理投资回报并兼顾公司的可持续发展，利润分配政策保持连续性和稳定性； 3、公司实施利润分配，应优先考虑采用现金分红的利润分配方式。利润分配的方式 1、公司采用现金、股票或者现金与股票相结合的方式分配股利。 2、公司在符合利润分配的条件下，原则上每年度进行利润分配，可以进行中期现金分红。现金分红的条件 1、公司该年度实现的可分配利润（即公司弥补亏损、提取公积金后所余的税后利润）为正值，且现金流充裕，实施现金分红不会影响公司后续持续经营； 2、公司无重大投资计划或重大现金支出等事项发生； 重大投资或重大现金支出指以下情形之一：（1）公司未来十二个月内拟对外投资、收购资产或购买设备累计支出达到或超过公司最近一期经审计净资产的 30%，且超过 3000 万元；（2）公司未来十二个月内拟对外投资、收购资产或购买设备累计支出达到或超过公司最近一期经审计总资产的 30%。现金分红的比例 在符合利润分配原则、保证公司正常经营和长远发展的前提下，应当采用现金方式分配股利，每年以现金方式分配的利润应不低于当年实现的可分配利润的 10%，且公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于该三年实现的年均均可分配利润的 30%。股票股利分配的具体条件 公司在经营情况良好，并且董事会认为公司股票价格与公司股本规模不

匹配、发放股票股利有利于公司全体股东整体利益时，公司可以在满足上述现金分红的条件下，提出股票股利的分配预案。

利润分配的决策程序与机制 1、公司董事会提出年度或中期利润分配预案，提交董事会、监事会审议。董事会就利润分配方案的合理性进行充分讨论，形成专项决议后提交股东大会审议。2、股东大会对利润分配预案进行审议时，应当通过多种渠道主动与股东特别是中小股东沟通交流，充分听取中小股东的意见和诉求，并及时答复中小股东关心的问题。3、公司因前述第（三）条规定的特殊情况不进行现金分红时，董事会就不能分红的具体原因、公司留存收益的确切用途及预计投资收益等事项进行专项说明，经独立董事发表意见后提交股东大会审议，并在公司指定媒体上予以披露。利润分配政策的调整 1、如遇到战争、自然灾害等不可抗力、或者公司外部经营环境变化并对公司生产经营造成重大影响，或公司自身经营状况发生较大变化时，公司可对利润分配政策进行调整，调整后的利润分配政策不得违反中国证监会和证券交易所的有关规定。2、公司调整利润分配政策应由董事会做出专题论述，详细论证调整理由，形成书面论证报告，并先经独立董事同意并发表明确独立意见后分别提交董事会和监事会审议；在董事会和监事会审议通过后提交股东大会特别决议通过。审议利润分配政策变更事项时，公司应当采用提供网络投票等方式为公众股东参会表决提供条件。（二）报告期内利润分配政策特别是现金分红政策的执行情况 2013 年 4 月 17 日公司二届七次董事会审议通过《关于公司 2012 年度利润分配预案的议案》，以截止 2012 年 12 月 31 日公司总股本 160,000,000.00 股为基数向全体股东每 10 股派发现金股利 0.6 元人民币（含税）；同时进行资本公积金向全体股东每 10 股转增 10 股，转增后公司总股本增加至 320,000,000.00 股。2013 年 5 月 15 日，公司 2012 年度股东大会审议通过上述议案。报告期内，公司严格按照《公司章程》相关利润分配政策及审议程序实施利润分配方案，分红标准和分红比例明确清晰，相关的决策程序完备，相关的议案经由董事会、监事会审议过后提交股东大会审议，并由独立董事发表独立意见，审议通过后在规定时间内进行实施，切实保证了全体股东的利益。

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：	是

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案与公司章程和分红管理办法等的相关规定一致

√ 是 □ 否 □ 不适用

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案符合公司章程等的相关规定。

本年度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）	0.30
每 10 股转增数（股）	0
分配预案的股本基数（股）	320,000,000
现金分红总额（元）（含税）	9,600,000.00
可分配利润（元）	270,312,701.81
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

经瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）审计，2013 年度母公司实现净利润 90,870,182.95 元，2013 年初未分配利润 198,129,537.16 元，根据公司章程的规定，按照母公司 2013 年度实现净利润的 10% 计提法定盈余公积金 9,087,018.30 元，2012 年度利润分配现金股利 9,600,000.00 元，截止 2013 年 12 月 31 日可供股东分配的利润为 270,312,701.81 元。公司年末资本公积金余额 550,038,418.60 元。公司 2013 年度利润分配及资本公积金转增股本预案为：公司拟以 2013 年 12 月 31 日总股本 32,000 万股为基数，向全体股东每 10 股派 0.3 元人民币现金（含税）。

公司近 3 年（含报告期）的利润分配方案及资本公积金转增股本方案情况

（1）公司 2011 年度利润分配方案及资本公积金转增股本方案情况：以截止 2011 年 12 月 31 日公司总股本 80,000,000.00 股为基数向全体股东每 10 股派发现金股利 4.00 元人民币（含税）；同时进行资本公积金转增股本，以 80,000,000.00 股为基数向全体股东每 10 股转增 10 股，共计转增 80,000,000.00 股，转增后公司总股本增加至 160,000,000.00 股

（2）公司 2012 年度利润分配方案及资本公积金转增股本方案情况：以 2012 年 12 月 31 日总股本 16,000 万股为基数，向全体股东每 10 股派 0.6 元人民币现金（含税），另外，以资本公积金向全体股东每 10 股转增 10 股，转增后公司总股本为 32,000.00 万股。

（3）公司 2013 年度利润分配方案及资本公积金转增股本方案情况：公司拟以 2013 年 12 月 31 日总股本 32,000 万股为基数，向全体股东每 10 股派 0.3 元人民币现金（含税）。

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普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）
2013 年	9,600,000.00	92,208,387.14	10.41%
2012 年	9,600,000.00	83,842,073.25	11.45%
2011 年	32,000,000.00	77,145,497.01	41.48%

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

六、内幕信息知情人管理制度的建立和执行情况

（一）内幕信息知情人管理制度的建设情况

公司自 2011 年 3 月 16 日在深圳证券交易所创业板上市以来，非常注重公司治理水平的不断提高和完善，尤其是内幕交易防控工作，已建立了完善的内幕信息管理制度体系，公司第一届董事会第二次会议审议通过了《内部控制制度》；第一届董事会第四次会议审议通过了《重大信息内部报告制度》、《公开信息披露管理制度》；第一届董事会第十一次会议审议通过了《内幕信息知情人管理制度》、《投资者来访接待管理制度》、《对外信息报送管理制度》、《重大信息内部保密制度》、《突发事件处置制度》等。

2012 年 4 月 10 日公司第一届董事会第十九次会议审议通过了《关于修订公司〈内幕信息知情人管理制度〉的议案》，根据深圳证券交易所《信息披露业务备忘录第 34 号》内幕信息知情人员登记管理事项》，对公司内幕信息知情人员的登记管理工作做了进一步规范。

上述制度明确界定了内幕信息和内幕信息知情人的范围，完善了内幕信息事项的研究、决策和审批程序，健全了内幕信息的保密措施，建立了内幕信息知情人登记管理措施等。

（二）内幕信息知情人管理制度的执行情况

1、定期报告披露期间的信息保密工作

报告期内，公司严格执行内幕信息保密制度，严格规范信息传递流程，在定期报告披露期间，对于未公开信息，公司证券部都会严格控制知情人范围并组织相关内幕信息知情人填写《内幕信息知情人登记表》，如实、完整记录上述信息在公开前的所有内幕信息知情人名单，以及知情人知悉内幕信息的时间。

经公司证券部核实无误后，按照相关法规规定在向深交所和北京证监局报送定期报告相关资料的同时报备内幕信息知情人登记情况。

2、投资者调研期间的信息保密工作

在定期报告及重大事项披露期间，公司尽量避免接待投资者的调研，努力做好定期报告及重大事项披露期间的信息保密工作。在日常接待投资者调研时，公司证券部负责履行相关的信息保密工作程序。在进行调研前，先对调研人员的个人信息进行备案，同时要求签署投资者调研承诺书，并承诺在对外出具报告前需经公司证券事务部认可。在调研过程中，证券部人员认真做好相关会议记录，并按照相关法规规定向深交所报备。

3、其他重大事件的信息保密工作

在重大事项未披露前，公司及相关信息披露义务人采取保密措施，签订相关保密协议，以保证信息处于可控范围，并登记内幕信息知情人家庭情况表。

4、对内幕信息资料的管理情况

公司有专人负责内幕信息管理,对内幕信息的使用进行登记、归档和备查,能够按照《内幕信息知情人管理制度》严格控制知情人范围。特别是定期报告中的内幕知情人都按要求向深交所和监管局报备。

(三) 报告期内自查内幕信息知情人涉嫌内幕交易以及监管部门的查处和整改情况

报告期内，公司董事、监事及高级管理人员和其他相关知情人严格遵守了内幕信息知情人管理制度，未发现内幕信息知情人利用内幕信息买卖本公司股份的情况。报告期内公司也未发生受到监管部门查处和整改的情形。

七、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04月26日	公司北辰会客室	实地调研	机构	华泰柏瑞基金管理有限公司、野村投资管理香港有限公司上海代表处	公司的发展目标、口头资料
2013年05月08日	公司北辰会客室	实地调研	机构	东北证券股份有限公司	公司的海外市场和研发情况、口头资料
2013年11月12日	公司北辰大会室	实地调研	机构	平安证券、南方基金、中银国际证券、北京华章德远资产管理有限公司、德同资本、盛世金泉（天津）股份投资基金、北京龙鼎投资有限公司、德同资本、景林投资、中国证券报、及参会股东	公司技术相关问题、口头资料

第五节 重要事项

一、重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本年度公司无重大诉讼、仲裁事项。

二、上市公司发生控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

单位：万元

股东或关联人名称	占用时间	发生原因	期初数	报告期新增占用金额	报告期偿还总金额	期末数	预计偿还方式	预计偿还金额	预计偿还时间(月份)
合计			0	0	0	0	--	0	--
期末合计值占期末净资产的比例(%)									0%

三、破产重整相关事项

不适用

破产重整相关事项临时报告披露网站查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露索引

四、资产交易事项

1、收购资产情况

交易对方或最终控制方	被收购或置入资产	交易价格(万元)	进展情况(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

收购资产情况说明

公司于2011年11月20日与北京科艾石油技术有限公司签订的《资产收购协议》，根据收购协议的约定，被收购资产为7项软件著作权，该资产评估价值2,268.71万元，公司以被收购资产评估价格考虑一定折扣后的价值2200万元人民币作为收购价格。收购完成后，公司以丛良滋先生及相关技术人员为主要成员成立事业部，以2012至2016年五年作为考核期，单独经营被收购资产并实行独立核算。

2013年2月27日公司第二届董事会第六次会议审议通过了《关于2012年度公司油气成藏事业部业绩指标考核结果确认的议案》，根据公司2011年11月20日与北京科艾石油技术有限公司签订的《资产收购协议》，公司聘请会计师事务所对油气成藏事业部2012年度业绩指标实现情况进行了专项审计，经审计油气成藏事业部2012年度实现净利润3,377,101.90元，达到收购协议中规定的2012年度业绩考核指标105.95%，根据收购协议的约定，公司向科艾公司支付第二期收购价款330

万元人民币。

2、出售资产情况

交易对方	被出售资产	出售日	交易价格(万元)	本期初起至出售日该资产为上市公司贡献的净利润(万元)	出售对公司的影响(注3)	资产出售为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比例(%)	资产出售定价原则	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)	所涉及的资产产权是否已全部过户	所涉及的债权债务是否已全部转移	披露日期	披露索引

出售资产情况说明

3、企业合并情况

本年度没有企业合并情况，不适用。

4、自资产重组报告书或收购出售资产公告刊登后，该事项的进展情况及对报告期经营成果与财务状况的影响

不适用。

五、公司股权激励的实施情况及其影响

2011年7月13日经公司第一届董事会第十四次会议审议《关于<潜能恒信能源技术股份有限公司股票期权激励计划(草案)>的议案》和《关于<潜能恒信能源技术股份有限公司股权激励考核办法>的议案》以及《股票期权激励对象名单》。拟授予激励对象192.66万份股票期权，每份股票期权拥有在可行权日内以行权价格和行权条件购买1股潜能恒信股票的权利。本股票期权激励计划授予激励对象的股票期权所涉及的标的股票总数为192.66万股，占本计划签署时潜能恒信股本总额8,000万股的2.41%。其中首次授予173.40万份，占本计划签署时公司股本总额8,000万股的2.17%；预留19.26万份，占本计划拟授予股票期权总数的10.00%，占本计划签署时公司股本总额0.24%。每份股票期权拥有在有效期内以行权价格和行权条件购买1股潜能恒信股票的权利。本股票期权激励计划授予的股票期权的行权价格为34.38元。在本股票期权激励计划有效期内，以2010年净利润为基数，2011-2013年相对于2010年的净利润增长率分别不低于25.00%、56.25%、95.31%。本激励计划涉及的激励对象包括公司董事、高级管理人员以及董事会认为需要激励的其他人员共计33人，但不包括公司的独立董事、监事。授权日在本计划报中国证监会备案且中国证监会无异议、潜能恒信股东大会审议批准后由公司董事会确定。首次授予部分期权的授权日应自公司股东大会审议通过股权激励计划之日起30日内，届时由公司召开董事会对激励对象进行授权，并完成登记、公告等相关程序。预留部分股票期权的授权日由每次授予前召开的董事会确定。

2013年1月18日经公司第二届董事会第五次会议审议通过，同意撤销2011年7月13日经第一届董事会第十四次会议审议通过的《关于<潜能恒信能源技术股份有限公司股票期权激励计划(草案)>的议案》和《关于<潜能恒信能源技术股份有限公司股权激励考核办法>的议案》以及《股票期权激励对象名单》。撤销原因系自2011年7月14日公司披露股票期权激励计划(草案)至今，国内证券市场环境发生较大变化，市场价值持续低迷，继续实施原计划不利于充分调动公司高层管理人员及核心骨干员工的积极性；伴随着公司业务发展壮大、业务模式的进一步延伸，仍将陆续引进一批技术、管理等方面的高层次优秀人才，同时公司的超募资金尚未使用完毕，公司也在寻求产业链上下游整合及并购的机会，如能实施，未来新纳入

公司的核心技术业务骨干也将成为公司激励的对象。因此，公司的股权激励（草案）激励范围可能将发生较大变化，鉴于本次激励的范围覆盖面较小，已不能满足企业迅速扩张对人才激励的需求。

鉴于上述原因，经过审慎考虑，公司认为继续推进原定股票期权激励计划（草案）难以达到预期的激励效果。根据证监会颁布的相关股权激励规定，公司决定撤销本次股票期权激励计划（草案）。对原激励方案中的核心业务骨干，公司将通过优化绩效考核体系等措施达到预期的激励效果。本议案经董事会审议通过后，根据《股权激励有关事项备忘录3号》的相关规定，公司董事会承诺自本次撤销股权激励计划的董事会决议公告之日起6个月内，公司董事会不得再次审议和披露股权激励计划草案。公司将依据有关法律法规的要求结合公司实际，另行寻找合适的时机推出股权激励计划。

股权激励事项临时报告披露网站查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露索引
股票期权激励计划（草案）	2011年07月14日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2011-07-14/59673056.PDF
关于撤销公司股票期权激励计划（草案）的公告	2013年01月22日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-01-22/62050310.PDF

六、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例（%）	关联交易结算方式	可获得的可同类交易市价	披露日期	披露索引
合计				--	--	0	--	--	--	--	--

报告期内公司向关联方销售（采购）产品和提供（接受）劳务的情况

关联方	向关联方销售产品和提供劳务		向关联方采购产品和接受劳务	
	交易金额（万元）	占同类交易金额的比例（%）	交易金额（万元）	占同类交易金额的比例（%）
合计	0	0%	0	0%

其中：报告期内公司向控股股东及其子公司销售产品或提供劳务的关联交易金额 0.00 万元。

2、资产收购、出售发生的关联交易

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值（万元）	转让资产的评估价值（万元）	市场公允价值（万元）	转让价格（万元）	关联交易结算方式	交易损益（万元）	披露日期	披露索引
-----	------	--------	--------	----------	---------------	---------------	------------	----------	----------	----------	------	------

3、共同对外投资的重大关联交易

共同投资方	关联关系	被投资企业	被投资企业	被投资企业	被投资企业的总资产（万	被投资企业的净资产（万	被投资企业的净利润（万	被投资企业的重大在建
-------	------	-------	-------	-------	-------------	-------------	-------------	------------

		的名称	的主营业务	的注册资本	元)	元)	元)	项目的进展 情况
--	--	-----	-------	-------	----	----	----	-------------

共同对外投资的重大关联交易情况说明

4、关联债权债务往来

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

关联方	关联关系	债权债务类型	形成原因	是否存在非经营性资金占用	期初余额(万元)	本期发生额(万元)	期末余额(万元)
-----	------	--------	------	--------------	----------	-----------	----------

5、其他重大关联交易

公司于2011年11月20日与北京科艾石油技术有限公司签订的《资产收购协议》，根据收购协议的约定，被收购资产为7项软件著作权，该资产评估价值2,268.71万元，公司以被收购资产评估价格考虑一定折扣后的价值2200万元人民币作为收购价格。收购完成后，公司以丛良滋先生及相关技术人员为主要成员成立事业部，以2012至2016年五年作为考核期，单独经营被收购资产并实行独立核算。

2013年2月27日公司第二届董事会第六次会议审议通过了《关于2012年度公司油气成藏事业部业绩指标考核结果确认的议案》，根据公司2011年11月20日与北京科艾石油技术有限公司签订的《资产收购协议》，公司聘请会计师事务所对油气成藏事业部2012年度业绩指标实现情况进行了专项审计，经审计油气成藏事业部2012年度实现净利润3,377,101.90元，达到收购协议中规定的2012年度业绩考核指标105.95%，根据收购协议的约定，公司应向科艾公司支付第二期收购价款330万元人民币，由于科艾公司控股股东丛良滋先生于2012年7月16日经公司第二届董事会第一次会议审议通过，被聘任为公司副总经理，公司与科艾公司本次交易构成关联交易，但公司董事会成员中无关联董事，公司独立董事就上述事项进行了事前认可，并发表了独立意见。相关事项已于2013年2月28日在巨潮资讯网披露(<http://www.cninfo.com.cn/information/companyinfo.html>)。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
《关于2012年度油气成藏事业部业绩指标考核确认暨关联交易公告》	2013年02月28日	巨潮资讯网

七、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

托管情况说明

不适用。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额10%以上的项目

适用 不适用

(2) 承包情况

承包情况说明

不适用。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

(3) 租赁情况

租赁情况说明

2013年10月15日子公司新疆潜能与涿州昌迪石油仪器有限公司签订《三维采集设备租赁合同》，租赁期预计86天，租金计算标准为：采集设备数量*实际使用天数*租赁价格，租赁价格为：检波器串2.4元/串/天，采集链26元/道/天，截止到2013年12月31日，已租赁77天，租赁费11,858,000.00元。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

2、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
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
智慧石油投资有限 公司	2013年10 月25日	43,000	2013年10月 24日	43,000	抵押	一年	否	否
报告期内审批对子公司担保额 度合计（B1）			43,000	报告期内对子公司担保实际 发生额合计（B2）				43,000
报告期末已审批的对子公司担 保额度合计（B3）			43,000	报告期末对子公司实际担保 余额合计（B4）				43,000
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）			43,000	报告期内担保实际发生额合 计（A2+B2）				43,000
报告期末已审批的担保额度合 计（A3+B3）			43,000	报告期末实际担保余额合计 （A4+B4）				43,000
实际担保总额（即 A4+B4）占公司净资产的比例（%）				35.79%				
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

采用复合方式担保的具体情况说明

3、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

(1) 委托理财情况

单位：万元

受托人名称	关联关系	是否关联交易	产品类型	委托理财金额	起始日期	终止日期	报酬确定方式	本期实际收回本金金额	是否经过规定程序	计提减值准备金额 (如有)	预计收益	报告期实际损益金额
合计				0	--	--	--	0	--		0	0
委托理财资金来源				不适用。								
逾期未收回的本金和收益累计金额				0								
审议委托理财的董事会决议披露日期 (如有)												
审议委托理财的股东大会决议披露日期 (如有)												

(2) 衍生品投资情况

单位：万元

衍生品投资操作方名称	关联关系	是否关联交易	衍生品投资类型	衍生品投资初始投资金额	起始日期	终止日期	期初投资金额	计提减值准备金额 (如有)	期末投资金额	期末投资金额占公司报告期末净资产比例 (%)	报告期实际损益金额	
合计				0	--	--	0	0	0	0%	0	
衍生品投资资金来源				不适用。								
审议衍生品投资的董事会决议披露日期 (如有)												
审议衍生品投资的股东大会决议披露日期 (如有)												

(3) 委托贷款情况

单位：万元

贷款对象	是否关联方	贷款金额	贷款利率	担保人或抵押物	贷款对象资金用途
合计	--	0	--	--	--
审议委托贷款的董事会决议披露日期（如有）					
审议委托贷款的股东大会决议披露日期（如有）					

4、其他重大合同

1、2013年3月15日，公司收到中国石油塔里木油田分公司的通知，依据2012年4月油田分公司勘探开发项目经理部与公司签订的《塔里木油田与潜能恒信关于塔中勘探开发一体化服务战略合作框架协议》，本着自愿、平等、诚实信用的原则，就《塔中碳酸盐岩凝析气田上产增储一体化井位部署攻关研究项目》技术服务项目事宜，双方协商一致签订具体技术合作开发合同书。重点组织塔中北斜坡海相碳酸盐岩凝析气田整体评价等相关科研与井位优选配套技术攻关，提供勘探开发所需碳酸盐岩150口井位部署研究，确保碳酸盐岩钻井成功率达到85%及以上、高效井比例达到40%及以上。服务期限自2012年7月1日起至2015年6月30日止，合同约定基本成本费，并实行井位成功率和高效井位比例风险考核奖罚制度。有关具体事宜详见2013年3月16日巨潮资讯网《关于塔里木油田塔中勘探开发一体化服务进展公告》。报告期通过潜心研究及团队努力，形成了一套适用塔中的井位优选的原则及方法，完成了相关地震处理解释、地质研究、开发研究、综合研究等工作，通过勘探开发一体化、物探-地质-工程一体化的服务模式，全年实现钻井成功率85%以上，圆满完成了合同要求的钻井成功率及高效井比例任务。

2、报告期内，公司海外全资子公司智慧石油投资有限公司（英文名称：SMART OIL INVESTMENT LTD.通过参与中国海洋石油总公司组织的国际公开招标，取得了渤海05/31石油区块勘探开发权益，并于2013年9月16日与中国海油签订了为期30年的产品分成合同——《中国渤海05/31合同区石油合同》，智慧石油成为合同区内勘探、开发、生产作业的作业者。根据石油合同规定，智慧石油在勘探期7年内享有该区块100%勘探权益并进行地震数据采集、处理、综合地震地质解释、油气评价、井位部署及钻井等油气勘探作业，如合同区内有商业油气发现，智慧石油享有49%的开采权益，生产期为15年。有关本次合同基本情况详见2013年9月17日披露于巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的《重大合同公告》。合同签署后，公司抽调精英组成了内部技术团队，按照石油合同和联管会的要求，已经有序科学地开展一系列勘探及地质地震研究工作。

智慧石油与中国海油于2013年11月21日在天津塘沽正式成立联合管理委员会。联合管理委员会共有6名人员组成，其中中国海油指派3名，智慧石油指派3名。中国海油指定魏刚先生担任国家公司首席代表，智慧石油指定周锦明先生担任作业者首席代表。联合管理委员会主要负责审查工作计划和预算、通过每个油气田总体开发方案及预算、批准或确认有关采办和开支事项、划定每个油气田开发区和生产区的边界等事宜。

2013年12月16日，渤海05/31区块联合管理委员会召开了第一次会议，讨论并通过了联管会工作订单程序、采办工作程序、工作计划和预算程序；确认05/31区块的会计科目和报表格式；初步介绍智慧石油和05/31区块相关制度。智慧石油将根据此次联管会的精神及要求，明确7年勘探期的总体勘探思路和规划，并将围绕总体勘探规划细化2013-2014年具体勘探工作及预算。

八、承诺事项履行情况

1、公司或持股 5%以上股东在报告期内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
股权激励承诺					
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	周锦明、张海涛、郑启芬、保柯伍德控股有限公司	<p>(一) 公司股东关于股份锁定的承诺 1、本公司控股股东和实际控制人周锦明、股东张海涛和郑启芬均承诺：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其持有的公司公开发行股票前已发行的股份，也不由公司回购其持有的公司公开发行股票前已发行的股份。除上述锁定期外，依法及时向公司申报所持有公司股份及其变动情况；在任职期间每年转让的股份不超过其持有的公司股份总数的 25%；离职后半年内，不转让其所持有的公司股份。2、本公司外资股东保柯伍德承诺：自公司股票上市之日起一年内，不转让或者委托他人管理其持有的公司公开发行股票前已发行的股份，也不由发行人回购其持有的公司公开发行股票前已发行的股份。(二) 同业竞争和关联交易承诺 1、公司控股股东和实际控制人周锦明、持股 5%以上的股东张海涛、郑启芬及公司其他董事、监事和高级管理人员均出具了《避免同业竞争的承诺》。2、公司控股股东和实际控制人周锦明出具了《规范关联方资金往来的承诺》，承诺不以公司代垫期间经费、代为承担成本或其他支出等方式占用公司资金；承诺不会直接或间接地以任何方式（包括但不限于独自经营、合资经营和拥有在其他公司或企业的股票或权益）与发行人进行对其财务状况和经营成果有重大影响的关联交易。</p>	2011 年 03 月 16 日		报告期内承诺人未发生违反承诺的情形
其他对公司中小股东所作承诺					
承诺是否及时履行	是				

2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

盈利预测资产或项目名称	预测起始时间	预测终止时间	当期预测业绩 (万元)	当期实际业绩 (万元)	未达预测的原因 (如适用)	原预测披露日期	原预测披露索引
-------------	--------	--------	----------------	----------------	------------------	---------	---------

九、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计事务所

境内会计师事务所名称	瑞华会计师事务所
境内会计师事务所报酬(万元)	45
境内会计师事务所审计服务的连续年限	6
境内会计师事务所注册会计师姓名	刘雪松、陈葆华

是否改聘会计师事务所

是 否

十、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、公司股东、实际控制人和收购人处罚及整改情况

适用 不适用

上市公司及其子公司是否被列入环保部门公布的污染严重企业名单

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

十一、公司股东及其一致行动人在报告期提出或实施股份增持计划的情况

股东名称/一致行动人姓名	计划增持股份数量	计划增持股份比例(%)	实际增持股份数量	实际增持股份比例(%)	股份增持计划初次披露日期	股份增持计划实施结束披露日期
--------------	----------	-------------	----------	-------------	--------------	----------------

其他情况说明

十二、董事、监事、高级管理人员、持股 5%以上的股东违规买卖公司股票情况

董事、监事、高级管理人员、持股 5%以上的股东名称	违规买卖公司股票的具体情况	涉嫌违规所得收益收回的时间	涉嫌违规所得收益收回的金额(元)	董事会采取的问责措施
---------------------------	---------------	---------------	------------------	------------

十三、违规对外担保情况

单位：万元

担保对象名称	与上市公司的关系	违规担保金额	占期末净资产的比例(%)	担保类型	担保期	截至报告期末违规担保余额	占期末净资产的比例(%)	预计解除方式	预计解除金额	预计解除时间(月份)
合计		0	0%	--	--	0	0%	--	--	--

十四、年度报告披露后面临暂停上市和终止上市情况

不适用。

十五、其他重大事项的说明

不适用。

十六、控股子公司重要事项

详细情况请参考2013年9月17日披露于巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn/information/companyinfo.html>）的《重大合同公告》。

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、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	114,120,000	71.32%			114,120,000		114,120,000	228,240,000	71.32%
3、其他内资持股	114,120,000	71.32%			114,120,000		114,120,000	228,240,000	71.32%
二、无限售条件股份	45,880,000	28.68%			45,880,000		45,880,000	91,760,000	28.68%
1、人民币普通股	45,880,000	28.68%			45,880,000		45,880,000	91,760,000	28.68%
三、股份总数	160,000,000	100%			160,000,000		160,000,000	320,000,000	100%

股份变动的原因

适用 不适用

执行公司2012年度利润分配方案，以160,000,000.00股为基数向全体股东每10股转增10股，共计转增160,000,000.00股，转增后公司总股本增加至320,000,000.00股。2013年5月15日，公司2012年度股东大会审议通过上述议案。

股份变动的批准情况

适用 不适用

2013年4月17日公司二届七次董事会审议通过《关于公司2012年度利润分配预案的议案》，以截止2012年12月31日公司总股本160,000,000.00股为基数向全体股东每10股派发现金股利0.6元人民币（含税）；同时进行资本公积金转增股本，以160,000,000.00股为基数向全体股东每10股转增10股，共计转增160,000,000.00股，转增后公司总股本增加至320,000,000.00股。2013年5月15日，公司2012年度股东大会审议通过上述议案。

股份变动的过户情况

适用 不适用

公司2012年权益分派资本公积转增股本已于2013年6月19日记入股东证券账户。

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

报告期内，公司实施了每10股转增10股的分配方案，总股本由16000万股增至32000万股。根据中国证监会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第9号——净资产收益率和每股收益的计算及披露》等规定，对上年同期的基本每股收益和每股净资产按调整后的最新股本重新计算。

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

2、限售股份变动情况

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
周锦明	91,320,000		91,320,000	182,640,000	首发承诺	2014-3-17
张海涛	11,400,000		11,400,000	22,800,000	首发承诺	2014-3-17
郑启芬	11,400,000		11,400,000	22,800,000	首发承诺	2014-3-17
合计	114,120,000	0	114,120,000	228,240,000	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行情况

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						
0						
可转换公司债券、分离交易可转债、公司债类						
权证类						

证券发行情况的说明

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

2013年4月17日公司二届七次董事会及2013年5月15日公司2012年度股东大会审议通过《关于公司2012年度利润分配预案的议案》，以截止2012年12月31日公司总股本160,000,000.00股为基数向全体股东每10股派发现金股利0.6元人民币（含税）；同时进行资本公积金向全体股东每10股转增10股，转增后公司总股本增加至320,000,000.00股。

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	25,884		年度报告披露日前第 5 个交易日末股东总数	23,437				
持股 5% 以上的股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例 (%)	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
周锦明	境内自然人	57.08%	182,640,000		182,640,000			

张海涛	境内自然人	7.13%	22,800,000		22,800,000		
郑启芬	境内自然人	7.13%	22,800,000		22,800,000		
洪亮	境内自然人	0.47%	1,488,625			1,488,625	
毛同志	境内自然人	0.31%	1,000,000			1,000,000	
黄昌芦	境内自然人	0.31%	990,000			990,000	
李若璟	境内自然人	0.25%	799,825			799,825	
盛志明	境内自然人	0.22%	708,633			708,633	
吴鸣霄	境内自然人	0.20%	627,385			627,385	
韩云平	境内自然人	0.16%	506,300			506,300	
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	上述前十大股东中，张海涛先生为周锦明先生的妻弟，郑启芬先生为周锦明先生的外甥。公司未知其他股东之间是否存在关联关系或是否属于一致行动人。						
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				
洪亮	1,488,625	人民币普通股	1,488,625				
毛同志	1,000,000	人民币普通股	1,000,000				
黄昌芦	990,000	人民币普通股	990,000				
李若璟	799,825	人民币普通股	799,825				
盛志明	708,633	人民币普通股	708,633				
吴鸣霄	627,385	人民币普通股	627,385				
韩云平	506,300	人民币普通股	506,300				
于千	500,000	人民币普通股	500,000				
保柯伍德控股有限公司	500,000	人民币普通股	500,000				
楼一峰	380,000		380,000				
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	张海涛先生为周锦明先生的妻弟，郑启芬先生为周锦明先生的外甥。公司未知前 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 名股东之间是否存在关联关系或是否属于一致行动人。						
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
周锦明	中国	否
最近 5 年内的职业及职务	最近五年任潜能恒信能源技术股份有限公司董事长、总经理	
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	无	

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

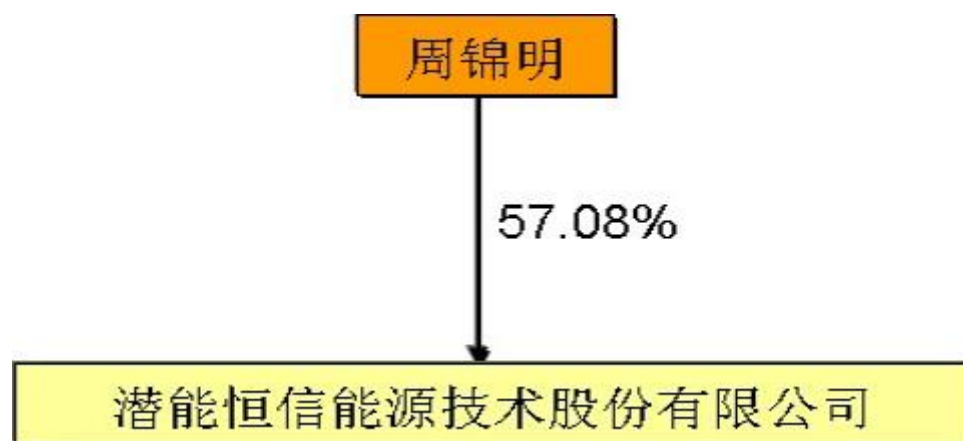
自然人

实际控制人姓名	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
周锦明	中国	否
最近 5 年内的职业及职务	最近五年任潜能恒信能源技术股份有限公司董事长、总经理	
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	无	

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

4、其他持股在 10%以上的法人股东

法人股东名称	法定代表人/ 单位负责人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理 活动
--------	-----------------	------	--------	------	-----------------

5、前 10 名限售条件股东持股数量及限售条件

限售条件股东名称	持有的限售条件股份数量（股）	可上市交易时间	新增可上市交易股份数量（股）	限售条件
周锦明	182,640,000	2014 年 03 月 17 日		首发承诺
张海涛	22,800,000	2014 年 03 月 17 日		首发承诺
郑启芬	22,800,000	2014 年 03 月 17 日		首发承诺

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

1、持股情况

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	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)	期初持有的 股权激励 获授予 限制性 股票数量 (股)	本期获 授予的 股权激 励限制 性股票 数量 (股)	本期被 注销的 股权激 励限制 性股票 数量 (股)	期末持 有的股 权激励 获授予 限制性 股票数量 (股)	增减变 动原因
周锦明	董事长、 总经理	男	49	现任	91,320,000	91,320,000		182,640,000					公司 2012 年 度权益 分派
林正燮	董事	男	51	现任									
郑伟建	董事	男	48	现任									
马克	董事	男	51	现任									
罗艳红	董事、 财务总 监	女	43	现任									
贾承造	独立董 事	男	66	现任									
王月永	独立董 事	男	49	现任									
黄侦武	独立董 事	男	50	现任									
杨斌	独立董 事	男	55	现任									
吴洁	监事会 主席	女	55	现任									
刘永斗	监事	男	50	现任									
布艳会	监事	男	30	现任									
施善威	副总经 理	男	41	现任									
闫福旺	副总经	男	50	现任									

	理												
丛良滋	副总经理	男	49	现任									
张卉	副总经理、董秘	女	36	现任									
郑伟建	副总经理	男	48	离任									
柯泰龙	董事	男	47	离任	4,410,000	4,410,000	8,320,000	500,000					公司 2012 年 度权益 分派及 减持
合计	--	--	--	--	95,730,000	95,730,000	8,320,000	183,140,000	0	0	0	0	--

2、持有股票期权情况

姓名	职务	任职状态	期初持有股票期权数量（份）	本期获授予股票期权数量（份）	本期已行权股票期权数量（份）	本期注销的股票期权数量（份）	期末持有股票期权数量（份）
合计	--	--	0	0	0	0	0

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

1、董事工作简历

周锦明：董事长，1985年毕业于中国石油大学地球物理勘探专业，获工学学士学位，1985年—1996年先后在中国石油天然气总公司物探局研究院、新加坡东方石油技术公司工作，从事石油地震数据处理解释工作，期间曾被派遣至美国哈利伯顿公司（Halliburton）进行交流，积累了丰富的数据处理解释经验。1998年创建北京恒信潜能地球物理技术有限公司并担任执行董事至2004年该公司注销。2003年创建潜能有限并担任董事长、总经理，现担任本公司董事长、总经理。

马克（MARK G. ATKESON），男，1963年生，美国国籍，1986年获得耶鲁大学电气工程理学学士学位，1991年获得麻省理工学院管理科学硕士、电气工程理学硕士学位，曾任索尼公司大中国区市场部经理、普惠飞机发动机公司中国区项目经理、成都艾特航空总经理兼董事、亚洲战略投资公司（私募股权基金）总经理兼董事、移动媒体基金（风险投资基金）创办人/合伙人，现任CODA 汽车中国业务高级副总裁。马克先生具有多年中外合作项目运作经验，有较丰富的海外资源，有利于推动公司治理以及国际化运作。2013年2月18日起担任本公司董事。

郑伟建：董事，1966年生，中国国籍，无境外永久居留权，1989年毕业于成都地质学院，本科学历，高级工程师。曾任职于中国石化南京石油物探研究所，现任上海高恒投资有限公司副总经理，现任本公司董事。

林正燮：董事，1963年生，中国国籍，无境外永久居留权，1985年毕业于长春地质学院，高级工程师。一直从事地球物理研究工作，在地震资料反演处理中有丰富的经验。曾在辽河油田物探公司数据处理解释中心、辽河油田勘探开发研究院任职。2003年加入潜能有限，任数据处理部负责人、副总经理，现任本公司副总经理兼董事。

罗艳红：董事、财务总监，1971年生，中国国籍，无境外永久居留权。1997年毕业于中南财经大学会计专业，本科学

历。曾任湖北大禹水利水电建设总公司主管会计、武汉财达企业管理咨询财务经理，2006年3月加入潜能有限，历任财务经理、财务负责人，2010年3月由公司董事会聘任为财务总监。2012年07月16日起担任公司董事。

贾承造：董事，1948年生，中国国籍，无境外永久居留权，博士学历，2003年被评选为中国科学院院士，对我国石油地质与盆地构造理论有重要贡献，多次获得国家级奖励。历任中石油塔里木油田总地质师，中石油副总裁、中国石油学会理事长。2009年4月起担任本公司独立董事。

杨斌，男，生于1969年5月，中共党员，管理学博士。1992年至1994年任职于清华大学，教师。1997年至2005年任清华大学经济管理学院院长助理、党委副书记。2000年至2001年任清华大学MBA项目负责人。2006年至今任清华大学经济管理学院党委书记，现任本公司独立董事。

王月永，男，生于1965年12月，天津大学管理学博士，高级会计师。1988年至1994年于山东经济学院会计系任教；1994年至2000年就职于山东证券交易中心，历任研究发展部经理、清算部经理、总会计师；2000年至2002年任山东省东西结合信用担保有限公司副总经理；2002年至2009年任北京安联投资有限公司总裁助理。现任任北京圣博扬投资策划有限公司投资总监，兼任青岛东软载波科技股份有限公司独立董事、北京师范大学MBA客座研究员，现任本公司独立董事。

黄侦武：董事，1964年出生，执业律师，北京市德恒律师事务所合伙人，研究生学历，毕业于中国人民大学法学院，多年从事公司证券法律研究及公司证券法律服务工作，在公司证券法律领域拥有丰富的工作经验与良好的职业道德操守。1990年9月-1993年7月，就读于中国人民大学法学院；1993年8月-1997年3月，广东省惠州市经济贸易律师事务所律师；1997年4月-2000年3月，广东省惠通律师事务所律师；2000年4月-2001年3月，北京市炜衡律师事务所律师；2001年4月至今，北京市德恒律师事务所律师（合伙人），现任金能科技股份有限公司独立董事，现任本公司独立董事。

2、监事工作经历

吴洁：监事会主席，女，1959年生，中国国籍，大专学历，地震资料数据处理员。1977年7月—2005年5月，在中石油新疆油田公司勘探开发研究院地物所处理室任地震资料数据处理员、女工委、工会主席；2005年5月至今，任本公司地震资料数据处理员。

刘永斗，男，生于1964年10月，毕业于成都地质学院石油地质专业、本科学历，获高级工程师任职资格，曾于中石油华北油田工作，为中石油华北油田公司局级技术专家，多年来一直从事勘探地质及滚动勘探开发地质研究与技术管理工作，曾任中石油华北油田采油一厂副总地质师、蒙古金海石油有限公司常务副总经理，现任潜能恒信能源技术股份有限公司油田事业部经理，负责油田勘探开发业务及研究工作。

布艳会，男，生于1984年11月，会计学专业，本科学历，中国注册会计师（非执业），曾任中瑞岳华会计师事务所项目经理；2011年4月加入潜能恒信。

3、高级管理人员工作经历

周锦明：总经理，简历详见本节“董事工作经历”。

林正燮：副总经理，简历详见本节“董事工作经历”。

罗艳红：财务总监，简历详见本节“董事工作经历”。

施善威：副总经理，1973年生，中国国籍，无境外永久居留权，1996年6月毕业于大庆石油学院地球物理勘探系，高级工程师。曾任职于南京物探技术研究院，2003年9月进入本公司工作，负责处理了玉门、辽河、大港、大庆、冀东、华北、胜利等各油田的三维项目，完成工作量近3,000平方公里，在地震资料处理中有丰富的经验，有较强工作能力，在疑难问题的解决上有独特的技术。2009年4月起担任本公司职工代表监事，于2011年6月16日辞去监事职务。

闫福旺：副总经理，1964年生，中国国籍，无境外永久居留权。1986年毕业于武汉地质学院石油地质专业，2005年毕业于中国石油大学资源勘查专业。曾在河南油田石油勘探开发研究院长期从事石油勘探研究工作，承担或参与的“高分比率地震勘探实验研究”项目获国家级科技进步二等奖、“沁阳凹陷隐蔽油气藏勘探技术研究”项目获中石化科技进步二等奖，在期刊及学术会议上发表过多篇科研论文。2007年至今一直在潜能有限及本公司从事技术工作。

丛良滋，生于1965年2月，中国国籍，无境外永久居留权。1988年和1991年分别获得地质学学士和硕士学位，1991-1995年于中国石油冀东油田工作。1996至1999年师从李德生院士攻读矿产普查与勘探专业博士学位。1991年至1996

年，为中国石油天然气总公司冀东石油勘探开发公司地质工程师；1999 年至2000 年，在中国石油勘探开发研究院地质研究所，从事研究工作；2000 年至2002 年，在NewLand Tech Inc.公司任售前技术经理；2002 年至2003 年，在PetroSolution Tech Inc.公司任技术经理，并在Paradigm Geophysics 北京办事处任市场技术经理； 2004 年起，在北京科艾石油技术有限公司，任执行董事兼总经理。自2012 年1 月1 日加入潜能恒信。

张卉，女，1978 年7 月出生，中国国籍，大学本科学历。历任中国服装股份有限公司项目经理，北京天一网络技术有限公司总经理助理兼董事会秘书、中服设计有限公司总经理助理，中国服装股份有限公司证券事务代表兼法律事务部经理。2012年9月加入潜能恒信。

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
郑伟建	上海高恒投资有限公司	副总经理	2013 年 01 月 01 日	2018 年 12 月 31 日	是
王月永	青岛东软载波科技股份有限公司	独立董事	2013 年 03 月 01 日	2016 年 03 月 01 日	是
王月永	北京圣博扬投资策划有限公司	投资总监			是
王月永	北京师范大学	MBA 客座研究员			否
黄侦武	金能科技股份有限公司	独立董事	2013 年 04 月 01 日	2016 年 04 月 01 日	是
黄侦武	北京市德恒律师事务所律师	合伙人	2001 年 04 月 01 日		是
杨斌	清华大学经济管理学院	党委书记	2006 年 01 月 01 日		是
马克	CODA 汽车 中国	高级副总裁	2008 年 05 月 01 日		是

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	经 2011 年 6 月 21 日第一届董事会第十三次会议 2 及 011 年 7 月 13 日公司 2011 年度第一次临时股东大会审议通过《关于调整公司独立董事津贴的议案》；2011 年 8 月 24 日第一届董事会第十五次会议审议通过《关于调整公司高管薪酬的议案》。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	根据公司相关制度以及董事、监事、高级管理人员的分工、经营绩效、岗位职责等考核确定并发放。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	报告期内，公司根据相关制度共计支付董事、监事、高级管理人员报酬总额为 579.38 万元。

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
周锦明	董事长、总经理	男	49	现任	109.89		109.89
林正燮	董事	男	51	现任	58.58		58.58
郑伟建	董事	男	48	现任	28.77		28.77
马克	董事	男	51	现任	0		0
罗艳红	董事、财务总监	女	43	现任	35.12		35.12
贾承造	独立董事	男	66	现任	12		12
王月永	独立董事	男	49	现任	12		12
黄侦武	独立董事	男	50	现任	12		12
杨斌	独立董事	男	55	现任	12		12
吴洁	监事会主席	女	55	现任	16.32		16.32
刘永斗	监事	男	50	现任	70		70
布艳会	监事	男	30	现任	15.38		15.38
施善威	副总经理	男	41	现任	58.58		58.58
闫福旺	副总经理	男	50	现任	58.58		58.58
丛良滋	副总经理	男	49	现任	58.58		58.58
张卉	副总经理、董秘	女	36	现任	21.58		21.58
柯泰龙	董事	男	47	离任	0		0
合计	--	--	--	--	579.38	0	579.38

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
柯泰龙	董事	离职	2013年01月18日	柯泰龙因个人原因辞去公司董事职务
郑伟建	副总经理	离职	2013年01月18日	郑伟建因个人原因辞去副总经理职务

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，公司核心技术团队或关键技术人员未发生重大变化。

六、公司员工情况

截至2013年12月31日，本公司及全资子公司总人数为157人。

（一）员工专业结构

专业类别	员工人数（人）	占员工总数比例
销售人员	3	2%
技术人员	107	71.33%
财务人员	9	6%
行政人员及其他	31	20.67%
合 计	150	100%

（二）员工受教育程度

受教育程度	员工人数（人）	占员工总数比例
博士	6	4%
硕士	35	23.33%
本科	63	42%
大专及以下	46	30.67%
合 计	150	100%

（三）员工年龄结构情况

年龄区间	员工人数（人）	占员工总数比例
30岁以下	66	44%
31-50岁	72	48%
51岁以上	12	8%
合 计	150	100%

第八节 公司治理

一、公司治理的基本状况

报告期内,公司严格按照《公司法》、《证券法》和中国证监会有关法律法规的要求,不断完善公司法人治理结构,规范公司运作,加强信息披露。报告期内,公司股东大会、董事会、监事会、独立董事、董事会各专门委员会、经营层的职责明确,议事程序规范,权力均能得到正常行使。

1、关于股东与股东大会

公司严格按照《公司法》、《上市公司股东大会规则》以及公司《章程》、《股东大会议事规则》和深圳证券交易所创业板的相关规定和要求,规范股东大会的召集、召开和表决程序。报告期内,公司召开的股东大会均由公司董事会召集召开,董事长主持,邀请见证律师进行现场见证并出具了法律意见书。在股东大会上能够保证各位股东有充分的发言权,确保全体股东特别是中小股东享有平等地位,充分行使自己的权力。报告期内,本公司召开的股东大会不存在违反《上市公司股东大会规则》的情形,公司未发生单独或合并持有本公司有表决权股份总数10%以上的股东请求召开临时股东大会的情形,也无应监事会提议召开的股东大会。按照《公司法》、《公司章程》的规定应由股东大会审议的重大事项,本公司均通过股东大会审议,不存在绕过股东大会的情况,也不存在先实施后审议的情况。

2、关于公司与控股股东

公司控股股东周锦明先生严格按照《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所创业板股票上市规则》、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》、《公司章程》等规定和要求,规范自己的行为,不存在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,未损害公司及其他股东的利益,不存在控股股东占用公司资金的现象,公司亦无为控股股东提供担保的情形。公司拥有独立完整的业务和自主经营能力,在业务、资产、人员、机构、财务上独立于控股股东,公司董事会、监事会和内部机构独立运作。

3、关于董事与董事会

公司第一届董事会设董事9名,其中独立董事4名,董事会的人数及人员构成符合法律、法规和《公司章程》的要求。各位董事能够依据《董事会议事规则》、《独立董事工作制度》、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》等开展工作,出席董事会、董事会专门委员会和股东大会,勤勉尽责地履行职责和义务,同时积极参加相关培训,熟悉相关法律法规。

公司按照《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》的要求,下设战略与投资决策委员会、薪酬与考核委员会、审计委员会和提名委员会四个专门委员会。专门委员会成员全部由董事组成,除战略委员会由董事长担任召集人以外,其他专门委员会均由独立董事担任主任委员召集人,且独立董事人数占其他专门委员会委员的比例均达到三分之二,为董事会的决策提供了科学和专业的意见和参考。各委员会依据《公司章程》和各委员会议事规则的规定履行职权,不受公司任何其他部门和个人的干预。

报告期内,公司董事参加了相关培训,通过进一步学习、熟悉有关法律法规,切实提高了履行董事职责的能力。

4、关于监事与监事会

公司监事会设监事3名,其中职工监事1名,监事会的人数和构成符合法律、法规的要求。各位监事能够按照《公司章程》、《监事会议事规则》等规定的要求,认真履行自己的职责,对公司重大事项、财务状况以及董事、高管人员履行职责的合规性进行监督。报告期内,公司监事参加了相关培训,通过进一步学习、熟悉有关法律法规,切实提高了履行监事职责的能力。

5、关于公司与投资者

公司高度重视信息披露与投资者关系管理工作,严格按照《上市公司信息披露管理办法》、深圳证券交易所创业板上市公司的信息披露格式指引等规定以及公司制定的《信息披露管理制度》、《重大信息内部报告制度》等操作文件的要求,真实、准确、完整、及时地披露信息。同时,明确董事长为公司信息披露第一责任人,董事会秘书为信息披露负责人,证券部负责信息披露日常事务。公司指定《证券时报》、《上海证券报》为信息披露报纸,巨潮资讯网(<http://www.cninfo.com.cn>)为信息披露网站。

公司上市以来，公司不断尝试更加有效、充分地开展投资者关系管理工作，指定专人负责与投资者进行沟通和交流，设立了电话专线、专用传真、专用邮箱等多种渠道，采取积极回复投资者咨询、接受投资者来访与调研等多种形式。作为公众公司，在资本市场需要与投资者建立良性互动的关系，公司仍需要进一步加强投资者关系管理工作，以提高公司信息透明度，保障全体股东的合法权益。

6、关于绩效评价与激励约束机制

公司正逐步建立和完善公正、透明的高级管理人员的绩效考核标准和激励约束机制。高级管理人员的聘任公开、透明，符合法律、法规的规定。

7、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，重视公司的社会责任，积极与相关利益者合作，加强与各方的沟通和交流，实现股东、员工、社会等各方利益的协调平衡，共同推动公司持续、健康的发展。

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

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	会议决议刊登的指定网站查询索引	会议决议刊登的信息披露日期
2012 年度股东大会	2013 年 05 月 15 日	http://www.cninfo.com.cn/information/companyinfo.html	2013 年 05 月 15 日

2、本报告期临时股东大会情况

会议届次	召开日期	会议决议刊登的指定网站查询索引	会议决议刊登的信息披露日期
2013 年第一次临时股东大会	2013 年 02 月 18 日	http://www.cninfo.com.cn/information/companyinfo.html	2013 年 02 月 19 日
2013 年第二次临时股东大会	2013 年 09 月 09 日	http://www.cninfo.com.cn/information/companyinfo.html	2013 年 09 月 09 日
2013 年第三次临时股东大会	2013 年 10 月 08 日	http://www.cninfo.com.cn/information/companyinfo.html	2013 年 10 月 08 日
2013 年第四次临时股东大会	2013 年 11 月 12 日	http://www.cninfo.com.cn/information/companyinfo.html	2013 年 11 月 12 日

三、报告期董事会召开情况

会议届次	召开日期	会议决议刊登的指定网站查询索引	会议决议刊登的信息披露日期
第二届董事会第五次会议	2013 年 01 月 18 日	http://www.cninfo.com.cn/information/companyinfo.html	2013 年 01 月 22 日

第二届董事会第六次会议	2013 年 02 月 27 日	http://www.cninfo.com.cn/information/companyinfo.html	2013 年 02 月 28 日
第二届董事会第七次会议	2013 年 04 月 17 日	http://www.cninfo.com.cn/information/companyinfo.html	2013 年 04 月 19 日
第二届董事会第八次会议		仅审议定期报告，免于公告	
第二届董事会第九次会议	2013 年 08 月 20 日	http://www.cninfo.com.cn/information/companyinfo.html	2013 年 08 月 22 日
第二届董事会第十次会议	2013 年 09 月 16 日	http://www.cninfo.com.cn/information/companyinfo.html	2013 年 09 月 17 日
第二届董事会第十一次会议	2013 年 09 月 29 日	http://www.cninfo.com.cn/information/companyinfo.html	2013 年 09 月 30 日
第二届董事会第十二次会议	2013 年 10 月 24 日	http://www.cninfo.com.cn/information/companyinfo.html	2013 年 10 月 25 日

四、年度报告重大差错责任追究制度的建立与执行情况

2011 年 4 月 20 日，经公司第一届董事会第十一次会议审议，通过了《关于制定<年报信息披露重大差错责任追究制度>的议案》，该制度的建立，进一步提高了公司的规范运作水平，增强年报信息披露的真实性、准确性、完整性和及时性，提高了年报信息披露的质量和透明度。报告期内，未发生年报信息披露重大差错情况。

五、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动是否发现公司存在风险

是 否

公司监事会对报告期内的监督事项无异议。

第九节 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 15 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 01510017 号
注册会计师姓名	刘雪松、陈葆华

审计报告正文

审计报告

瑞华审字[2014]第01510017号

潜能恒信能源技术股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的潜能恒信能源技术股份有限公司（以下简称“潜能恒信公司”）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潜能恒信公司管理层的责任。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，公允反映了潜能恒信能源技术股份有限公司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：刘雪松
中国注册会计师：陈葆华
二〇一四年四月十五日

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：潜能恒信能源技术股份有限公司

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	740,358,072.52	715,157,804.79
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
应收票据		7,000,000.00
应收账款	237,266,733.39	178,911,105.70
预付款项	102,852.26	3,701,869.54
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息	7,170,344.43	8,579,188.89
应收股利		
其他应收款	515,325.63	183,634.40
买入返售金融资产		
存货		34,488.00
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	5,862,051.05	3,914,605.94
流动资产合计	991,275,379.28	917,482,697.26
非流动资产：		
发放委托贷款及垫款		
可供出售金融资产		
持有至到期投资		

长期应收款		
长期股权投资		
投资性房地产		
固定资产	171,275,333.99	86,256,585.73
在建工程	8,021,440.34	84,013,968.70
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	69,046,308.79	51,034,615.76
开发支出	2,416,000.00	3,932,633.64
商誉		
长期待摊费用	1,761,257.50	1,064,833.33
递延所得税资产	3,612,010.60	2,954,633.26
其他非流动资产		6,764,091.13
非流动资产合计	256,132,351.22	236,021,361.55
资产总计	1,247,407,730.50	1,153,504,058.81
流动负债：		
短期借款		
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		
应付账款	19,699,210.38	8,711,717.05
预收款项		
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	483,477.80	577,477.64
应交税费	12,052,021.92	9,154,811.64
应付利息		
应付股利		
其他应付款	54,817.86	113,543.69
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	32,289,527.96	18,557,550.02
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	9,900,000.00	13,200,000.00
递延所得税负债		
其他非流动负债	3,768,450.00	2,287,500.00
非流动负债合计	13,668,450.00	15,487,500.00
负债合计	45,957,977.96	34,045,050.02
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	320,000,000.00	160,000,000.00
资本公积	550,038,418.60	710,038,418.60
减：库存股		
专项储备		
盈余公积	63,281,694.68	54,194,676.38
一般风险准备		
未分配利润	269,063,862.77	195,542,493.93
外币报表折算差额	-934,223.51	-316,580.12
归属于母公司所有者权益合计	1,201,449,752.54	1,119,459,008.79
少数股东权益		
所有者权益（或股东权益）合计	1,201,449,752.54	1,119,459,008.79
负债和所有者权益（或股东权益）总计	1,247,407,730.50	1,153,504,058.81

法定代表人：周锦明

主管会计工作负责人：罗艳红

会计机构负责人：林丽娟

2、母公司资产负债表

编制单位：潜能恒信能源技术股份有限公司

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	615,319,885.94	604,912,047.51
交易性金融资产		
应收票据		7,000,000.00
应收账款	240,588,861.28	181,611,827.91
预付款项		2,447,061.54
应收利息	5,760,278.87	7,013,094.41
应收股利		
其他应收款	2,213,198.27	884,650.00
存货		34,488.00
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	5,727,919.25	3,914,605.94
流动资产合计	869,610,143.61	807,817,775.31
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	115,853,850.00	115,853,850.00
投资性房地产		
固定资产	168,520,330.70	83,712,125.78
在建工程	8,021,440.34	84,013,968.70
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	66,733,751.42	50,302,080.52
开发支出	2,416,000.00	3,932,633.64
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产	3,381,964.44	2,691,192.24
其他非流动资产		6,764,091.13
非流动资产合计	364,927,336.90	347,269,942.01

资产总计	1,234,537,480.51	1,155,087,717.32
流动负债：		
短期借款		
交易性金融负债		
应付票据		
应付账款	6,921,496.00	8,434,562.85
预收款项		
应付职工薪酬		
应交税费	10,308,689.01	8,693,022.22
应付利息		
应付股利		
其他应付款	6,030.41	110,000.11
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	17,236,215.42	17,237,585.18
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	9,900,000.00	13,200,000.00
递延所得税负债		
其他非流动负债	3,768,450.00	2,287,500.00
非流动负债合计	13,668,450.00	15,487,500.00
负债合计	30,904,665.42	32,725,085.18
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	320,000,000.00	160,000,000.00
资本公积	550,038,418.60	710,038,418.60
减：库存股		
专项储备		
盈余公积	63,281,694.68	54,194,676.38
一般风险准备		
未分配利润	270,312,701.81	198,129,537.16
外币报表折算差额		

所有者权益（或股东权益）合计	1,203,632,815.09	1,122,362,632.14
负债和所有者权益（或股东权益）总计	1,234,537,480.51	1,155,087,717.32

法定代表人：周锦明

主管会计工作负责人：罗艳红

会计机构负责人：林丽娟

3、合并利润表

编制单位：潜能恒信能源技术股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、营业总收入	168,474,969.42	144,014,342.04
其中：营业收入	168,474,969.42	144,014,342.04
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	62,528,957.18	45,031,438.84
其中：营业成本	49,625,311.93	36,771,435.58
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	66,932.04	3,906,462.17
销售费用		
管理费用	24,809,063.04	19,048,087.73
财务费用	-18,036,643.95	-22,735,968.06
资产减值损失	6,064,294.12	8,041,421.42
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		
投资收益（损失以“－”号填列）		
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
汇兑收益（损失以“－”号填		

列)		
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	105,946,012.24	98,982,903.20
加：营业外收入	3,499,394.94	394,285.90
减：营业外支出		150,000.00
其中：非流动资产处置损失		
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	109,445,407.18	99,227,189.10
减：所得税费用	17,237,020.04	15,385,115.85
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	92,208,387.14	83,842,073.25
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	92,208,387.14	83,842,073.25
少数股东损益		
六、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益	0.29	0.26
（二）稀释每股收益	0.29	0.26
七、其他综合收益	-617,643.39	-28,502.21
八、综合收益总额	91,590,743.75	83,813,571.04
归属于母公司所有者的综合收益总额	91,590,743.75	83,813,571.04
归属于少数股东的综合收益总额		

法定代表人：周锦明

主管会计工作负责人：罗艳红

会计机构负责人：林丽娟

4、母公司利润表

编制单位：潜能恒信能源技术股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、营业收入	142,668,392.98	135,008,550.08
减：营业成本	37,762,800.24	31,876,450.01
营业税金及附加		3,906,462.17
销售费用		
管理费用	11,767,150.97	12,034,354.53
财务费用	-14,951,243.81	-20,591,077.89
资产减值损失	4,605,148.03	7,514,610.28

加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		
投资收益（损失以“－”号填列）		
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	103,484,537.55	100,267,750.98
加：营业外收入	3,499,394.94	394,285.90
减：营业外支出		150,000.00
其中：非流动资产处置损失		
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	106,983,932.49	100,512,036.88
减：所得税费用	16,113,749.54	15,648,556.87
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	90,870,182.95	84,863,480.01
五、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益	0.28	0.27
（二）稀释每股收益	0.28	0.27
六、其他综合收益		
七、综合收益总额	90,870,182.95	84,863,480.01

法定代表人：周锦明

主管会计工作负责人：罗艳红

会计机构负责人：林丽娟

5、合并现金流量表

编制单位：潜能恒信能源技术股份有限公司

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	118,079,087.56	87,639,638.60
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		
收到其他与经营活动有关的现金	5,095,661.18	861,030.12
经营活动现金流入小计	123,174,748.74	88,500,668.72
购买商品、接受劳务支付的现金	15,205,915.38	8,373,694.25
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	24,258,483.48	24,604,853.62
支付的各项税费	15,984,195.97	19,194,364.77
支付其他与经营活动有关的现金	12,044,991.60	9,227,070.74
经营活动现金流出小计	67,493,586.43	61,399,983.38
经营活动产生的现金流量净额	55,681,162.31	27,100,685.34
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		3,469,914.80
取得投资收益所收到的现金	20,517,973.25	23,196,997.36
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	20,517,973.25	26,666,912.16
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	40,724,319.18	74,010,405.15
投资支付的现金	13,096,981.26	
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		

投资活动现金流出小计	53,821,300.44	74,010,405.15
投资活动产生的现金流量净额	-33,303,327.19	-47,343,492.99
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金		
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计		
偿还债务支付的现金		
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	9,600,000.00	32,000,000.00
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		
筹资活动现金流出小计	9,600,000.00	32,000,000.00
筹资活动产生的现金流量净额	-9,600,000.00	-32,000,000.00
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-754,573.30	-16,965.92
五、现金及现金等价物净增加额	12,023,261.82	-52,259,773.57
加：期初现金及现金等价物余额	43,317,719.59	95,577,493.16
六、期末现金及现金等价物余额	55,340,981.41	43,317,719.59

法定代表人：周锦明

主管会计工作负责人：罗艳红

会计机构负责人：林丽娟

6、母公司现金流量表

编制单位：潜能恒信能源技术股份有限公司

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	91,949,922.81	75,254,855.90
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	5,075,369.86	846,978.89
经营活动现金流入小计	97,025,292.67	76,101,834.79
购买商品、接受劳务支付的现金	14,519,513.27	8,373,694.25

支付给职工以及为职工支付的现金	18,315,518.97	19,725,784.70
支付的各项税费	15,693,484.87	19,001,195.02
支付其他与经营活动有关的现金	6,086,340.89	5,264,555.80
经营活动现金流出小计	54,614,858.00	52,365,229.77
经营活动产生的现金流量净额	42,410,434.67	23,736,605.02
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		100,469,914.80
取得投资收益所收到的现金	17,298,906.60	22,631,614.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	17,298,906.60	123,101,528.80
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	39,370,429.58	70,398,995.35
投资支付的现金	16,096,981.26	72,920,100.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	55,467,410.84	143,319,095.35
投资活动产生的现金流量净额	-38,168,504.24	-20,217,566.55
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		
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计		
偿还债务支付的现金		
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	9,600,000.00	32,000,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计	9,600,000.00	32,000,000.00
筹资活动产生的现金流量净额	-9,600,000.00	-32,000,000.00
四、汇率变动对现金及现金等价物的	-411,097.91	14,896.97

影响		
五、现金及现金等价物净增加额	-5,769,167.48	-28,466,064.56
加：期初现金及现金等价物余额	30,071,962.31	58,538,026.87
六、期末现金及现金等价物余额	24,302,794.83	30,071,962.31

法定代表人：周锦明

主管会计工作负责人：罗艳红

会计机构负责人：林丽娟

7、合并所有者权益变动表

编制单位：潜能恒信能源技术股份有限公司

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	160,000,000.00	710,038,418.60			54,194,676.38		195,542,493.93	-316,580.12		1,119,459,008.79
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年年初余额	160,000,000.00	710,038,418.60			54,194,676.38		195,542,493.93	-316,580.12		1,119,459,008.79
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	160,000,000.00	-160,000,000.00			9,087,018.30		73,521,368.84	-617,643.39		81,990,743.75
（一）净利润							92,208,387.14			92,208,387.14
（二）其他综合收益								-617,643.39		-617,643.39
上述（一）和（二）小计							92,208,387.14	-617,643.39		91,590,743.75
（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					9,087,018.30		-18,687,000.00			-9,600,000.00

					18.30		018.30			00
1. 提取盈余公积					9,087,018.30		-9,087,018.30			
2. 提取一般风险准备										
3. 对所有者（或股东）的分配							-9,600,000.00			-9,600,000.00
4. 其他										
（五）所有者权益内部结转	160,000,000.00	-160,000,000.00								
1. 资本公积转增资本（或股本）	160,000,000.00	-160,000,000.00								
2. 盈余公积转增资本（或股本）										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 其他										
（六）专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
（七）其他										
四、本期期末余额	320,000,000.00	550,038,418.60			63,281,694.68		269,063,862.77	-934,223.51		1,201,449,752.54

上年金额

单位：元

项目	上年金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	80,000,000.00	790,038,418.60			45,708,328.38		152,186,768.68	-288,077.91		1,067,645,437.75
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	80,000,000.00	790,038,418.60			45,708,328.38		152,186,768.68	-288,077.91		1,067,645,437.75

三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	80,000,000.00	-80,000,000.00			8,486,348.00		43,355,725.25	-28,502.21		51,813,571.04
（一）净利润							83,842,073.25			83,842,073.25
（二）其他综合收益								-28,502.21		-28,502.21
上述（一）和（二）小计							83,842,073.25	-28,502.21		83,813,571.04
（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					8,486,348.00		-40,486,348.00			-32,000,000.00
1. 提取盈余公积					8,486,348.00		-8,486,348.00			
2. 提取一般风险准备										
3. 对所有者（或股东）的分配							-32,000,000.00			-32,000,000.00
4. 其他										
（五）所有者权益内部结转	80,000,000.00	-80,000,000.00								
1. 资本公积转增资本（或股本）	80,000,000.00	-80,000,000.00								
2. 盈余公积转增资本（或股本）										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 其他										
（六）专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
（七）其他										
四、本期期末余额	160,000,000.00	710,038,418.60			54,194,676.38		195,542,493.93	-316,580.12		1,119,459,008.79

法定代表人：周锦明

主管会计工作负责人：罗艳红

会计机构负责人：林丽娟

8、母公司所有者权益变动表

编制单位：潜能恒信能源技术股份有限公司

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	160,000,00 0.00	710,038,41 8.60			54,194,676 .38		198,129,53 7.16	1,122,362, 632.14
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年年初余额	160,000,00 0.00	710,038,41 8.60			54,194,676 .38		198,129,53 7.16	1,122,362, 632.14
三、本期增减变动金额（减少 以“－”号填列）	160,000,00 0.00	-160,000,0 00.00			9,087,018. 30		72,183,164 .65	81,270,182 .95
（一）净利润							90,870,182 .95	90,870,182 .95
（二）其他综合收益								
上述（一）和（二）小计							90,870,182 .95	90,870,182 .95
（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					9,087,018. 30		-18,687,01 8.30	-9,600,000. 00
1. 提取盈余公积					9,087,018. 30		-9,087,018. 30	
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者（或股东）的分配							-9,600,000. 00	-9,600,000. 00
4. 其他								
（五）所有者权益内部结转	160,000,00 0.00	-160,000,0 00.00						
1. 资本公积转增资本（或股本）	160,000,00	-160,000,0						

	0.00	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	320,000,000.00	550,038,418.60			63,281,694.68		270,312,701.81	1,203,632,815.09

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	80,000,000.00	790,038,418.60			45,708,328.38		153,752,405.15	1,069,499,152.13
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年年初余额	80,000,000.00	790,038,418.60			45,708,328.38		153,752,405.15	1,069,499,152.13
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	80,000,000.00	-80,000,000.00			8,486,348.00		44,377,132.01	52,863,480.01
(一) 净利润							84,863,480.01	84,863,480.01
(二) 其他综合收益								
上述(一)和(二)小计							84,863,480.01	84,863,480.01
(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					8,486,348.00		-40,486,348.00	-32,000,000.00

1. 提取盈余公积					8,486,348.00		-8,486,348.00	
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者（或股东）的分配							-32,000,000.00	-32,000,000.00
4. 其他								
（五）所有者权益内部结转	80,000,000.00	-80,000,000.00						
1. 资本公积转增资本（或股本）	80,000,000.00	-80,000,000.00						
2. 盈余公积转增资本（或股本）								
3. 盈余公积弥补亏损								
4. 其他								
（六）专项储备								
1. 本期提取								
2. 本期使用								
（七）其他								
四、本期期末余额	160,000,000.00	710,038,418.60			54,194,676.38		198,129,537.16	1,122,362,632.14

法定代表人：周锦明

主管会计工作负责人：罗艳红

会计机构负责人：林丽娟

三、公司基本情况

潜能恒信能源技术股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）系原北京潜能恒信地球物理技术有限公司（以下简称“潜能有限”）整体改制成立。

北京潜能恒信地球物理技术有限公司于2003年11月10日经北京市工商行政管理局批准成立，系由周锦明、张海涛、郑启芬共同出资设立的有限责任公司，注册资本为3000万元。2008年10月，根据2008年5月23日的第三次股东会议决议、修改后的公司章程、增资协议和北京市海淀区人民政府海园发[2008]612号文的规定，潜能有限申请增加注册资本155万元，由马来西亚保柯伍德控股有限公司（以下简称“保柯伍德控股”）出资，增资后潜能有限由境内公司依法变更为中外合资企业（外资比例低于25%），注册资本变更为3155万元。2009年9月21日，依据潜能有限2009年2月5日的股东会决议和修改后的公司章程，依法整体变更为股份有限公司，名称为“潜能恒信能源技术股份有限公司”。潜能有限以截止2008年11月30日经审计的净资产为基数，折合6000万股，除企业发展基金以外的溢价部分作为资本公积金，变更后注册资本为6000万元。

根据公司2011年度第一次临时股东大会决议，经中国证券监督管理委员会（“证监会”）（证监许可 [2011]266号《关于核准潜能恒信能源技术股份有限公司首次公开发行股票并在创业板上市的批复》）批准，本公司于2011年3月7日首次公开发行人民币普通股（A股）2000万股，每股面值1元，新增注册资本人民币2000万元，注册资本增至8000万元。该增资业经中瑞岳华会计师事务所审验并出具了中瑞岳华验字[2011]第040号《验资报告》。

根据公司2011年度股东大会决议和修改后的章程规定，经北京市商务委员会《关于潜能恒信能源技术股份有限公司增资的批复》（京商务资字[2012]542号）核准，公司申请增加注册资本人民币8000万元，由资本公积转增股本，转增基准日期为2012年5月29日，变更后注册资本为人民币16000万元。该增资业经中瑞岳华会计师事务所审验并出具了中瑞岳华验字[2013]

第0008号《验资报告》。

根据公司2012年度股东大会决议和修改后的章程规定，2013年7月24日经北京市商务委员会《关于潜能恒信能源技术股份有限公司增资的批复》（京商务资字[2013]479号）核准，并于2013年8月5日取得更新后的外商投资企业批准证书（商外资京字[2008]20569号），公司申请增加注册资本人民币160,000,000.00元，以资本公积转增资本，变更后的注册资本为人民币320,000,000.00元。本次增资已由瑞华会计师事务所审验并出具了瑞华验字[2013]第90230001号《验资报告》。

截至2013年12月31日，本公司累计发行股本总数32000万股，详见附注七、23。

本公司总部位于北京市朝阳区北苑路甲13号北辰新纪元大厦2塔22层。本公司及子公司（统称“本集团”）主要从事石油勘探行业的地震数据处理解释业务，为石油公司提供找油服务，即利用自主研发的基于双向聚焦理论的第三代地震成像技术，为全球石油公司在石油勘探、开采领域提供地震数据处理、地震数据解释、地震地质分析、井位部署方案一体化服务，属于技术服务行业，是国家级高新技术企业。

经历次变更后，本公司注册号：110108006260375，法定代表人：周锦明，注册地址：北京市海淀区紫竹院路81号院3号楼北方地产大厦618。

公司经营范围：研究、开发提供原油采收率新技术；技术咨询；技术服务；货物进出口、技术进出口、代理进出口（不涉及国营贸易管理商品，涉及配额、许可证管理商品的按照国家有关规定办理申请）。

本集团的实际控制人为自然人周锦明。

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。本公司之境外子公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定美元为其记账本位币。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。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。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第5号的通知》（财会〔2012〕19号）关于“一揽子交易”的判断标准（参见本附注四、4（2）），判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注四、10“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益转入当期投资收益。

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

6、分步处置股权至丧失控制权相关的具体会计政策

- (1) “一揽子交易”的判断原则
- (2) “一揽子交易”的会计处理方法
- (3) 非“一揽子交易”的会计处理方法

7、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。

(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

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。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的,需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况,通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理:①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的;②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果;③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生;④一项交易单独看是不经济的,但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的,对其中的每一项交易视情况分别按照“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”(详见本附注四、9、(2)④)和“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”(详见前段)适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的,将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理;但是,在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对

应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

8、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。

9、外币业务和外币报表折算

(1) 外币业务

外币交易的折算方法

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。

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：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；以及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。

(2) 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。

10、金融工具

- (1) 金融工具的分类
- (2) 金融工具的确认依据和计量方法
- (3) 金融资产转移的确认依据和计量方法
- (4) 金融负债终止确认条件
- (5) 金融资产和金融负债公允价值的确定方法
- (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

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

11、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。

(1) 坏账准备的确认标准

本公司在资产负债表日对应收款项账面价值进行检查，对存在下列客观证据表明应收款项发生减值的，计提减值准备：
①债务人发生严重的财务困难；②债务人违反合同条款（如偿付利息或本金发生违约或逾期等）；③债务人很可能倒闭或进行其他财务重组；④其他表明应收款项发生减值的客观依据。

(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	本公司将金额为人民币 100 万元以上的应收款项确认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	本公司对单项金额重大的应收款项单独进行减值测试，单独测试未发生减值的金融资产，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。单项测试已确认减值损失的应收款项，不再包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行减值测试。

(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
非关联方及非合并范围内关联方款项	账龄分析法	集团外公司
合并范围内关联方款项	其他方法	集团内关联方

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)	5%	5%
1—2 年	10%	10%
2—3 年	30%	30%
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

组合名称	方法说明
合并范围内关联方款项	不计提减值准备

(3) 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

单项计提坏账准备的理由	不适用
坏账准备的计提方法	不适用

12、存货

(1) 存货的分类

存货主要包括低值易耗品等。

(2) 发出存货的计价方法

计价方法：个别认定法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按个别认定法计价。

(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。

在资产负债表日，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。存货跌价准备按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原

已计提的存货跌价准备金额内予以转回，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：其他

不适用。

13、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。

14、投资性房地产

不适用。

15、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）融资租入固定资产的认定依据、计价方法

不适用。

（3）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表所示。

预计净残值是指假定固定资产预计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	5%	4.75
机器设备	8	5%	11.88
运输设备	10	5%	9.50
仪器仪表	6	5%	15.83
办公设备	5	5%	19.00
其他	4	5%	23.75

（4）固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

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。

（5）其他说明

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。

本公司至少于年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

16、在建工程

(1) 在建工程的类别

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项工程支出、工程达到预定可使用状态前的资本化的借款费用以及其他相关费用等。

(2) 在建工程结转为固定资产的标准和时点

在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产。

(3) 在建工程的减值测试方法、减值准备计提方法

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。

17、借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

不适用。

(2) 借款费用资本化期间

不适用。

(3) 暂停资本化期间

不适用。

(4) 借款费用资本化金额的计算方法

不适用。

18、生物资产

不适用。

19、油气资产

开发井及相关辅助设备的成本予以资本化。探井成本在决定该井是否已发现探明储量前先行资本化为在建工程。探井成本会在决定该井未能发现探明储量时计入损益。然而，尚未能确定发现探明储量，则其探井成本在完成钻探后并不会按资产列账多于一年。若于一年后仍未能发现探明储量，探井成本则会计入损益。其他所有勘探成本（包括地质及地球物理勘探成本）在发生时计入当期利润表。除非出售涉及整项探明储量的油气区块，否则有关的资产不会被确认。此等出售油气资产的收入被贷记入油气资产的账面价值。

本集团对油气资产未来的拆除费用的估计是按照目前的行业惯例，考虑了预期的拆除方法，并参考了工程师的估计后进行的。相关拆除费用按考虑信用评级后的无风险报酬率折为现值并资本化作为油气资产价值的一部分，于其后进行摊销。有关探明的油气资产的资本化成本是按产量法计提折耗。

20、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。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

(2) 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。

项目	预计使用寿命	依据
----	--------	----

(3) 使用寿命不确定的无形资产的判断依据

对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

(4) 无形资产减值准备的计提

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。

(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

(6) 内部研究开发项目支出的核算

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

- ① 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- ② 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- ③ 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- 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。

21、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按直线法摊销。

22、附回购条件的资产转让

23、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

能导致经济利益流出；(3) 该义务的金额能够可靠地计量。

(2) 预计负债的计量方法

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。

24、股份支付及权益工具

(1) 股份支付的种类

股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。① 以权益结算的股份支付用以换取职工提供的服务的权益结算的股份支付，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。该公允价值的金额在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的情况下，在等待期内以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按直线法计算计入相关成本或费用/在授予后立即可行权时，在授予日计入相关成本或费用，相应增加资本公积。用以换取其他方服务的权益结算的股份支付，如果其他方服务的公允价值能够可靠计量，按照其他方服务在取得日的公允价值计量，如果其他方服务的公允价值不能可靠计量，但权益工具的公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加股东权益。② 以现金结算的股份支付以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础确定的负债的公允价值计量。如授予后立即可行权，在授予日计入相关成本或费用，相应增加负债；如须完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权，在等待期的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用，相应增加负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

(2) 权益工具公允价值的确定方法

本公司授予的股份期权采用Black-Scholes期权定价模型定价。

(3) 确认可行权权益工具最佳估计的依据

在等待期内的每个资产负债表日，根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息做出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。

(4) 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

本公司对股份支付计划进行修改时，若修改增加了所授予权益工具的公允价值，按照权益工具公允价值的增加相应确认取得服务的增加。权益工具公允价值的增加是指修改前后的权益工具在修改日的公允价值之间的差额。若修改减少了股份支付公允价值总额或采用了其他不利于职工的方式，则仍继续对取得的服务进行会计处理，视同该变更从未发生，除非本公司取消了部分或全部已授予的权益工具。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，本公司将其作为授予权益工具的取消处理。

25、回购本公司股份

26、收入

(1) 销售商品收入确认时间的具体判断标准

在已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给买方，既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售商品实施有效控制，收入的金额能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入企业，相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认商品销售收入的实现。

(2) 确认让渡资产使用权收入的依据

根据有关合同或协议，按权责发生制确认收入。

(3) 确认提供劳务收入的依据

在资产负债表日提供劳务交易结果能够可靠估计的，技术服务收入确认采用完工百分比法，完工进度根据服务项目已完成的工作量占整体工作量的比例确定。

提供劳务交易的结果能够可靠估计是指同时满足：①收入的金额能够可靠地计量；②相关的经济利益很可能流入企业；③交易的完工程度能够可靠地确定；④交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量。

服务项目的整体工作量通过本集团与客户签订的合同中约定的具体工作内容确定。已完成的工作量根据不同项目服务类型各个工序的工作量占总工作量的大小及该工作量的完成所花费的时间多少来确定。

按照从接受劳务方已收或应收的合同或协议价款确定提供劳务收入总额，但已收或应收的合同或协议价款不公允的除外。

在资产负债表日提供劳务交易结果不能够可靠估计的，分别下列情况处理：

- ①已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，按照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。
- ②已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿的，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

(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

27、政府补助

(1) 类型

政府补助是指本公司从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府作为所有者投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助

(2) 会计政策

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；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内平均分配计入当期损益。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用和损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间计入当期损益；用于补偿已经发生的相关费用和损失的，直接计入当期损益。

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

关递延收益的，直接计入当期损益。

28、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。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。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

29、经营租赁、融资租赁

(1) 经营租赁会计处理

本公司作为承租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金支出在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益。初始直接费用计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

本公司作为出租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金收入在租赁期内的各个期间按直线法确认为当期损益。对金额较大的初始直接费用于发生时予以资本化，在整个租赁期间内按照与确认租金收入相同的基础分期计入当期损益；其他金额较小的初始直接费用于发生时计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

(2) 融资租赁会计处理

本公司作为承租人记录融资租赁业务

于租赁期开始日，将租赁开始日租赁资产的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。此外，在租赁谈判和签订租赁合同过程中发生的，可归属于租赁项目的初始直接费用也计入租入资产价值。最低租赁付款额扣除未确认融资费用后的余额分别长期负债和一年内到期的长期负债列示。

未确认融资费用在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资费用。或有租金于实际发生时计入当期损益。

本公司作为出租人记录融资租赁业务

于租赁期开始日，将租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。应收融资租赁款扣除未实现融资收益后的余额分别长期债权和一年内到期的长期债权列示。

未实现融资收益在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资收入。或有租金于实际发生时计入当期损益。

(3) 售后租回的会计处理

30、持有待售资产

(1) 持有待售资产确认标准

(2) 持有待售资产的会计处理方法

31、资产证券化业务

32、套期会计

33、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

本报告期无会计政策、会计估计变更。

(1) 会计政策变更

本报告期主要会计政策是否变更

是 否

本报告期无会计政策变更。

(2) 会计估计变更

本报告期主要会计估计是否变更

是 否

本报告期无会计估计变更。

34、前期会计差错更正

本报告期是否发现前期会计差错

是 否

本报告期无前期会计差错更正。

(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

本报告期未发现采用追溯重述法的前期会计差错。

(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

本报告期未发现采用未来适用法的前期会计差错。

35、其他主要会计政策、会计估计和财务报表编制方法

本公司在运用会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，本公司需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本公司管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上做出的。这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的结果可能造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

本公司对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。

于资产负债表日，本公司需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下：

(1) 收入确认

在技术服务合同结果可以可靠估计时，本集团采用完工百分比法在资产负债表日确认合同收入。合同的完工百分比是依照本附注四、18所述方法进行确认的，在执行各该合同的各会计年度内累积计算。

在确定完工百分比、已发生的合同成本、预计合同总收入和总成本，以及合同可回收性时，需要作出重大判断。项目管理层主要依靠过去的经验和工作作出判断。预计合同总收入和总成本，以及合同执行结果的估计变更都可能对变更当期或以后期间的营业收入、营业成本，以及期间损益产生影响，且可能构成重大影响。

(2) 租赁的归类

本公司根据《企业会计准则第21号——租赁》的规定，将租赁归类为经营租赁和融资租赁，在进行归类时，管理层需要对是否已将与租出资产所有权有关的全部风险和报酬实质上转移给承租人，或者本公司是否已经实质上承担与租入资产所有权有关的全部风险和报酬，作出分析和判断。

(3) 坏账准备计提

本公司根据应收款项的会计政策，采用备抵法核算坏账损失。应收账款减值是基于评估应收账款的可收回性。鉴定应收账款减值要求管理层的判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响应收账款的账面价值及应收账款坏账准备的计提或转回。

(4) 折旧和摊销

本公司对投资性房地产、固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法计提折旧和摊销。本公司定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本公司根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术更新而确定的。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

(5) 开发支出

确定资本化的金额时，本公司管理层需要作出有关资产的预计未来现金流量、适用的折现率以及预计受益期间的假设。

(6) 递延所得税资产

在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，本公司就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要本公司管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

(7) 所得税

本公司在正常的经营活动中，有部分交易其最终的税务处理和计算存在一定的不确定性。部分项目是否能够在税前列支需要税收主管机关的审批。如果这些税务事项的最终认定结果同最初估计的金额存在差异，则该差异将对其最终认定期间的当期所得税和递延所得税产生影响。

(8) 预计负债

本公司根据合约条款、现有知识及历史经验，对产品质量保证、预计合同亏损、延迟交货违约金等估计并计提相应准备。在该等或有事项已经形成一项现时义务，且履行该等现时义务很可能导致经济利益流出本公司的情况下，本公司对或有事项按履行相关现时义务所需支出的最佳估计数确认为预计负债。预计负债的确认和计量在很大程度上依赖于管理层的判断。在进行判断过程中本公司需评估该等或有事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。

五、税项

1、公司主要税种和税率

税种	计税依据	税率
增值税	增值税计税收入	6%，3%，5%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税	7%
企业所得税	应纳税所得额	15%，25%，
公司所得税（美国）	应纳税所得额	执行 15%-45%的超额累进所得税率。

各分公司、分厂执行的所得税税率

本公司子公司新疆潜能公司从事技术服务业务的收入，原先按5%税率计缴营业税。根据《财政部、国家税务总局关于在全国开展交通运输业和部分现代服务业营业税改征增值税试点税收政策的通知》（财税[2013]37号）等相关规定，新疆潜能公司从事技术服务业务的收入，自2013年8月1日起改为征收增值税，税率为3%，且新疆潜能公司为小规模纳税人。

2、税收优惠及批文

根据国科发火【2008】172号文，本公司取得高新技术资格认证，证书号：GR200811002011，自2008年起至2010年,按照15%税率征收企业所得税。2011年10月11日通过复审重新取得北京市科学技术委员会、北京市财政局、北京市国家税务局、北京市地方税务局联合下发的高新技术企业证书，编号：GF201111001541。自2011年起至2013年,按照15%税率征收企业所得税。

3、其他说明

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
Sinogeo Americas International, LLC	全资	美国特拉华州	服务	1.00 万美元	研究、开发石油勘探开采技术、提供技术服务、技术咨询	12,933,750.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00
新疆潜能恒信油气技术有限责任公司	全资	新疆	服务	30,000,000.00	微地震数据处理、解释；石油技术开发、咨询服	102,920,100.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00

					务：油 气开发 技术服务； 货物和技 术的进 出口业 务								
GOLDE N COMPA SS ENERG Y LIMITE D	全资	英属维 尔京群 岛	勘探	5.00 万 美元	贸易、 投资、 咨询、 能源技 术服务	0.00	0.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00

通过设立或投资等方式取得的子公司的其他说明

Smart Oil Investment Ltd.取得渤海 05/31 石油区块勘探开发权益后，针对05/31 合同的执行，在北京成立智慧石油投资有限公司，为非法人营业机构，并于2013年11月25日取得北京市工商行政管理局颁发的营业执照，注册号：110000450247535。负责人：周锦明；经营范围为：在中国渤海05/31合同区进行石油勘探。

(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

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

通过非同一控制下企业合并取得的子公司的其他说明

2、特殊目的主体或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	与公司主要业务往来	在合并报表内确认的主要资产、负债期末余额

特殊目的主体或通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体的其他说明

3、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

4、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

本期不再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	处置日净资产	年初至处置日净利润

新纳入合并范围的主体和不再纳入合并范围的主体其他说明

5、报告期内发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方	属于同一控制下企业合并的判断依据	同一控制的实际控制人	合并本期期初至合并日的收入	合并本期至合并日的净利润	合并本期至合并日的经营活动现金流
------	------------------	------------	---------------	--------------	------------------

同一控制下企业合并的其他说明

6、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
------	------	--------

非同一控制下企业合并的其他说明

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

7、报告期内出售丧失控制权的股权而减少子公司

子公司名称	出售日	损益确认方法
-------	-----	--------

出售丧失控制权的股权而减少的子公司的其他说明

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且至本报告期丧失控制权的情形

适用 不适用

8、报告期内发生的反向购买

借壳方	判断构成反向购买的依据	合并成本的确定方法	合并中确认的高誉或计入当期的损益的计算方法
-----	-------------	-----------	-----------------------

反向购买的其他说明

9、本报告期发生的吸收合并

单位：元

吸收合并的类型	并入的主要资产		并入的主要负债	
	项目	金额	项目	金额
同一控制下吸收合并	项目	金额	项目	金额
非同一控制下吸收合并	项目	金额	项目	金额

吸收合并的其他说明

10、境外经营实体主要报表项目的折算汇率

项目	资产和负债项目
----	---------

	2013年12月31日	2013年1月1日
Sinogeo Americas International,LLC (a Delaware Limited Company)	1美元 =6.0969人民币	1美元 = 6.2855人民币
Sinogeo Americas International,LLC (a Texas Limited Company)	1美元 =6.0969人民币	1美元 = 6.2855人民币
项目	收入、费用现金流量项目	
	2013年度	2012年度
Sinogeo Americas International,LLC (a Delaware Limited Company)	1美元 = 6.1956人民币	1美元 =6.3124人民币
Sinogeo Americas International,LLC (a Texas Limited Company)	1美元 = 6.1956人民币	1美元 = 6.3124人民币

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：	--	--	56,790.27	--	--	105,908.28
人民币	--	--	56,759.79	--	--	77,623.53
美元	5.00	6.0969	30.48	4,500.00	6.2855	28,284.75
银行存款：	--	--	740,221,257.60	--	--	715,051,896.51
人民币	--	--	701,074,384.09	--	--	685,257,132.70
美元	6,420,783.27	6.0969	39,146,873.51	4,740,237.66	6.2855	29,794,763.81
其他货币资金：	--	--	80,024.65	--	--	
人民币	--	--	80,024.65	--	--	
美元						
合计	--	--	740,358,072.52	--	--	715,157,804.79

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：其他货币资金为项目投标保证金及其孳生的利息。

2、交易性金融资产

(1) 交易性金融资产

单位：元

项目	期末公允价值	期初公允价值
----	--------	--------

(2) 变现有限制的交易性金融资产

单位：元

项目	限售条件或变现方面的其他重大限制	期末金额
----	------------------	------

(3) 套期工具及对相关套期交易的说明

3、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		7,000,000.00
合计		7,000,000.00

(2) 期末已质押的应收票据情况

单位：元

出票单位	出票日期	到期日	金额	备注
------	------	-----	----	----

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

因出票人无力履约而将票据转为应收账款的票据

单位：元

出票单位	出票日期	到期日	金额	备注
------	------	-----	----	----

说明

公司已经背书给其他方但尚未到期的票据

单位：元

出票单位	出票日期	到期日	金额	备注
------	------	-----	----	----

说明

已贴现或质押的商业承兑票据的说明

4、应收股利

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数	未收回的原因	相关款项是否发生减值
其中：	--	--	--	--	--	--
其中：	--	--	--	--	--	--

说明

5、应收利息

(1) 应收利息

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
定期存款利息	8,579,188.89	19,109,128.79	20,517,973.25	7,170,344.43
合计	8,579,188.89	19,109,128.79	20,517,973.25	7,170,344.43

(2) 逾期利息

单位：元

贷款单位	逾期时间（天）	逾期利息金额

(3) 应收利息的说明

6、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(%)
按组合计提坏账准备的应收账款								
非关联方及非合并范围内关联方款项	261,804,172.18	100%	24,537,438.79	9.37%	197,435,688.76	100%	18,524,583.06	9.38%
合并范围内关联方								
组合小计	261,804,172.18	100%	24,537,438.79	9.37%	197,435,688.76	100%	18,524,583.06	9.38%

合计	261,804,172.18	--	24,537,438.79	--	197,435,688.76	--	18,524,583.06	--
----	----------------	----	---------------	----	----------------	----	---------------	----

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

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 年以内小计	153,375,597.88	58.59%	7,668,779.90	116,103,276.26	58.81%	5,805,163.81
1 至 2 年	82,008,567.01	31.32%	8,200,856.70	58,401,522.50	29.58%	5,840,152.25
2 至 3 年	22,711,007.29	8.67%	6,813,302.19	22,930,890.00	11.61%	6,879,267.00
3 年以上	3,709,000.00	1.42%	1,854,500.00			
3 至 4 年	3,709,000.00	1.42%	1,854,500.00			
合计	261,804,172.18	--	24,537,438.79	197,435,688.76	--	18,524,583.06

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

(2) 本报告期转回或收回的应收账款情况

单位：元

应收账款内容	转回或收回原因	确定原坏账准备的依据	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	转回或收回金额
--------	---------	------------	-------------------	---------

期末单项金额重大或虽不重大但单独进行减值测试的应收账款坏账准备计提

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账金额	计提比例(%)	理由
--------	------	------	---------	----

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的说明

(3) 本报告期实际核销的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销时间	核销金额	核销原因	是否因关联交易产生

应收账款核销说明

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

单位：元

单位名称	期末数		期初数	
	账面余额	计提坏账金额	账面余额	计提坏账金额

(5) 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 (%)
前五名		215,282,959.08	1 年以内 144,883,104.78 元, 1-2 年 53,242,847.01 元, 2-3 年 17,157,007.29 元	82.23%
合计	--	215,282,959.08	--	82.23%

(6) 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 (%)

(7) 终止确认的应收款项情况

单位：元

项目	终止确认金额	与终止确认相关的利得或损失

(8) 以应收款项为标的进行证券化的，列示继续涉入形成的资产、负债的金额

单位：元

项目	期末数
资产：	
负债：	

7、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(%)
按组合计提坏账准备的其他应收款								
非关联方及非合并范围内关联方款项	551,071.71	100%	35,746.08	6.49%	194,352.00	100%	10,717.60	5.51%
合并范围内关联方								
组合小计	551,071.71	100%	35,746.08	6.49%	194,352.00	100%	10,717.60	5.51%
合计	551,071.71	--	35,746.08	--	194,352.00	--	10,717.60	--

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

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	467,221.92	84.78%	23,361.10	174,352.00	89.71%	8,717.60
1 年以内小计	467,221.92	84.78%	23,361.10	174,352.00	89.71%	8,717.60
1 至 2 年	63,849.79	11.59%	6,384.98	20,000.00	10.29%	2,000.00
2 至 3 年	20,000.00	3.63%	6,000.00			
合计	551,071.71	--	35,746.08	194,352.00	--	10,717.60

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

(2) 本报告期转回或收回的其他应收款情况

单位：元

其他应收款内容	转回或收回原因	确定原坏账准备的依据	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	转回或收回金额
---------	---------	------------	-------------------	---------

期末单项金额重大或虽不重大但单独进行减值测试的其他应收账款坏账准备计提

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账金额	计提比例 (%)	理由
--------	------	------	----------	----

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其他应收款的说明

(3) 本报告期实际核销的其他应收款情况

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销时间	核销金额	核销原因	是否因关联交易产生
------	---------	------	------	------	-----------

其他应收款核销说明

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

单位：元

单位名称	期末数		期初数	
	账面余额	计提坏账金额	账面余额	计提坏账金额

(5) 金额较大的其他应收款的性质或内容

单位：元

单位名称	金额	款项的性质或内容	占其他应收款总额的比例(%)
------	----	----------	----------------

说明

(6) 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(%)
吴丽琳	员工	202,560.00	1 年以内	36.76%
Renee	子公司员工	124,818.79	1 年以内	22.65%
中国石油天然气股份有限公司冀东油田分公司	客户	50,000.00	1 年以内	9.07%
蒙洁	员工	45,000.00	1 年以内	8.17%
闫福旺	员工	30,000.00	1 年以内	5.44%

合计	--	452,378.79	--	82.09%
----	----	------------	----	--------

(7) 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(%)
------	--------	----	----------------

(8) 终止确认的其他应收款项情况

单位：元

项目	终止确认金额	与终止确认相关的利得或损失
----	--------	---------------

(9) 以其他应收款为标的进行证券化的，列示继续涉入形成的资产、负债的金额

单位：元

项目	期末数
资产：	
负债：	

(10) 报告期末按应收金额确认的政府补助

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取时间	预计收取金额	预计收取依据	未能在预计时点收到预计金额的原因(如有)
------	----------	------	------	--------	--------	--------	----------------------

8、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	102,852.26	100%	3,701,869.54	100%
合计	102,852.26	--	3,701,869.54	--

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
EAGE	非关联方	102,852.26	1 年以内	2014 年展会预付款
合计	--	102,852.26	--	--

预付款项主要单位的说明

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

单位：元

单位名称	期末数		期初数	
	账面余额	计提坏账金额	账面余额	计提坏账金额

(4) 预付款项的说明

9、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
低值易耗品	0.00	0.00	0.00	34,488.00	0.00	34,488.00
合计	0.00	0.00		34,488.00		34,488.00

(2) 存货跌价准备

单位：元

存货种类	期初账面余额	本期计提额	本期减少		期末账面余额
			转回	转销	
合计					0.00

(3) 存货跌价准备情况

项目	计提存货跌价准备的依据	本期转回存货跌价准备的原因	本期转回金额占该项存货期末余额的比例（%）
----	-------------	---------------	-----------------------

存货的说明

10、其他流动资产

单位：元

项目	期末数	期初数
----	-----	-----

待抵扣税金	5,862,051.05	3,914,605.94
合计	5,862,051.05	3,914,605.94

其他流动资产说明

11、可供出售金融资产

(1) 可供出售金融资产情况

单位：元

项目	期末公允价值	期初公允价值
----	--------	--------

本期将持有至到期投资重分类为可供出售金融资产的，本期重分类的金额元，该金额占重分类前持有至到期投资总额的比例。

可供出售金融资产的说明

(2) 可供出售金融资产中的长期债权投资

单位：元

债券项目	债券种类	面值	初始投资成本	到期日	期初余额	本期利息	累计应收或已收利息	期末余额
------	------	----	--------	-----	------	------	-----------	------

可供出售金融资产的长期债权投资的说明

(3) 可供出售金融资产的减值情况

单位：元

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	可供出售债务工具	其他	合计
------------	----------	----------	----	----

(4) 报告期内可供出售金融资产减值的变动情况

单位：元

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	可供出售债务工具	其他	合计
------------	----------	----------	----	----

(5) 可供出售权益工具期末公允价值大幅下跌或持续下跌相关说明

单位：元

可供出售权益工具（分项）	成本	公允价值	公允价值相对于成本的下跌幅度（%）	持续下跌时间	已计提减值金额	未根据成本与期末公允价值的差额计提减值的理由说明
--------------	----	------	-------------------	--------	---------	--------------------------

12、持有至到期投资

(1) 持有至到期投资情况

单位：元

项目	期末账面余额	期初账面余额
----	--------	--------

持有至到期投资的说明

(2) 本报告期内出售但尚未到期的持有至到期投资情况

单位：元

项目	金额	占该项投资出售前金额的比例（%）
----	----	------------------

本报告期内出售但尚未到期的持有至到期投资情况说明

13、长期应收款

单位：元

种类	期末数	期初数
----	-----	-----

14、对合营企业投资和联营企业投资

单位：元

被投资单位名称	本企业持股比例(%)	本企业在被投资单位表决权比例(%)	期末资产总额	期末负债总额	期末净资产总额	本期营业收入总额	本期净利润
一、合营企业							
二、联营企业							

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

15、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
-------	------	------	------	------	------	---------------	----------------	------------------------	------	----------	--------

(2) 向投资企业转移资金的能力受到限制的有关情况

单位：元

向投资企业转移资金能力受到限制的长期股权投资项目	受限制的原因	当期累计未确认的投资损失金额
--------------------------	--------	----------------

长期股权投资的说明

16、投资性房地产

(1) 按成本计量的投资性房地产

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
----	--------	------	------	--------

单位：元

本期	
----	--

(2) 按公允价值计量的投资性房地产

单位：元

项目	期初公允价值	本期增加			本期减少		期末公允价值
		购置	自用房地产或存货转入	公允价值变动损益	处置	转为自用房地产	

说明报告期内改变计量模式的投资性房地产和未办妥产权证书的投资性房地产有关情况，说明未办妥产权证书的原因和预计办结时间

17、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：	118,312,126.06	93,547,371.11			211,859,497.17
其中：房屋及建筑物	55,633,217.30	24,363,668.54			79,996,885.84
机器设备	44,103,278.34	66,823,266.75			110,926,545.09
运输工具	7,124,055.00	1,510,600.00			8,634,655.00
仪器仪表	1,450,705.00				1,450,705.00
办公设备	8,807,703.92	772,178.82			9,579,882.74
其他	1,193,166.50	77,657.00			1,270,823.50
--	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：	32,055,540.33		8,528,622.85		40,584,163.18
其中：房屋及建筑物	5,728,965.46		2,807,985.66		8,536,951.12
机器设备	17,037,729.81		3,983,972.56		21,021,702.37
运输工具	1,321,237.48		695,132.66		2,016,370.14
仪器仪表	934,019.60		185,279.06		1,119,298.66
办公设备	6,941,214.47		573,784.05		7,514,998.52
其他	92,373.51		282,468.86		374,842.37
--	期初账面余额		--		本期期末余额
三、固定资产账面净值合计	86,256,585.73		--		171,275,333.99
其中：房屋及建筑物	49,904,251.84		--		71,459,934.72
机器设备	27,065,548.53		--		89,904,842.72
运输工具	5,802,817.52		--		6,618,284.86
仪器仪表	516,685.40		--		331,406.34
办公设备	1,866,489.45		--		2,064,884.22
其他	1,100,792.99		--		895,981.13
仪器仪表			--		
办公设备			--		
其他			--		
五、固定资产账面价值合计	86,256,585.73		--		171,275,333.99
其中：房屋及建筑物	49,904,251.84		--		71,459,934.72
机器设备	27,065,548.53		--		89,904,842.72
运输工具	5,802,817.52		--		6,618,284.86
仪器仪表	516,685.40		--		331,406.34
办公设备	1,866,489.45		--		2,064,884.22
其他	1,100,792.99		--		895,981.13

本期折旧额 8,528,622.85 元；本期由在建工程转入固定资产原价为 90,682,241.89 元。

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面净值	备注
----	------	------	------	------	----

(3) 通过融资租赁租入的固定资产

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	账面净值
----	------	------	------

(4) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

种类	期末账面价值
----	--------

(5) 期末持有待售的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
----	------	------	--------	--------

(6) 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
----	-----------	------------

固定资产说明

于 2013 年 12 月 31 日，账面价值约为 41,128,795.03 元（原值 48,548,389.30 元）的房屋、建筑物（2012 年 12 月 31 日：账面价值 43,397,098.23 元、原值 48,511,479.30 元）作为公授信字第 1300000193059 号《综合授信合同》的抵押物，该部分抵押财产的评估价值为 100,070,000.00 元，被担保的主债权发生期间为 2013 年 9 月 26 日至 2014 年 9 月 26 日。

18、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
西部研发中心购房及装修				4,508,551.30		4,508,551.30
处理中心机房工程				14,118,844.00		14,118,844.00
80 套节点机群服务器				16,196,513.57		16,196,513.57
158 套集群服务器				49,169,059.83		49,169,059.83
其他（自动门）				21,000.00		21,000.00
建筑消防空调设施改造工程	361,200.00		361,200.00			
海南房产	7,660,240.34		7,660,240.34			
合计	8,021,440.34		8,021,440.34	84,013,968.70		84,013,968.70

(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	工程进	利息资	其中：本	本期利	资金来	期末数
						入占预	度	本化累	期利息	息资本	源	

						算比例 (%)		计金额	资本化 金额	化率(%)		
西部研发中心 购房及 装修	5,000,00 0.00	4,508,55 1.30	95,944.8 6	4,604,49 6.16		92.09%	100.00%				募集资 金	
处理中心 机房工程	18,021,0 00.00	14,118,8 44.00	5,081,68 4.18	19,200,5 28.18		106.55%	100.00%				募集资 金	
80 套节 点机群 服务器	18,900,0 00.00	16,196,5 13.57	823,846. 15	17,020,3 59.72		90.05%	100.00%				募集资 金	
158 套集 群服务 器	57,527,8 00.00	49,169,0 59.83		49,169,0 59.83		85.47%	100.00%				募集资 金	
海南房 产			7,660,24 0.34								自有资 金	7,660,24 0.34
合计	99,448,8 00.00	83,992,9 68.70	13,661,7 15.53	89,994,4 43.89		--	--			--	--	7,660,24 0.34

在建工程项目变动情况的说明

(3) 在建工程减值准备

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数	计提原因

(4) 重大在建工程的工程进度情况

项目	工程进度	备注
西部研发中心购房及装修	100.00%	2013 年度该工程已结束并验收
处理中心机房工程	100.00%	2013 年度该工程已结束并验收
80 套节点机群服务器	100.00%	2013 年度该工程已结束并验收
158 套集群服务器	100.00%	2013 年度该工程已结束并验收
海南房产		

(5) 在建工程的说明

19、工程物资

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
----	-----	------	------	-----

工程物资的说明

20、固定资产清理

单位：元

项目	期初账面价值	期末账面价值	转入清理的原因
----	--------	--------	---------

说明转入固定资产清理起始时间已超过 1 年的固定资产清理进展情况

21、生产性生物资产

(1) 以成本计量

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、种植业				
二、畜牧养殖业				
三、林业				
四、水产业				

(2) 以公允价值计量

单位：元

项目	期初账面价值	本期增加	本期减少	期末账面价值
一、种植业				
二、畜牧养殖业				
三、林业				
四、水产业				

生产性生物资产的说明

22、油气资产

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
----	--------	------	------	--------

油气资产的说明

23、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	74,151,513.25	25,602,868.20		99,754,381.45
非专利技术	20,007,000.00			20,007,000.00
软件	32,144,513.25	25,602,868.20		57,747,381.45
软件著作权	22,000,000.00			22,000,000.00
二、累计摊销合计	23,116,897.49	7,591,175.17		30,708,072.66
非专利技术	18,006,300.00	2,000,700.00		20,007,000.00
软件	2,727,264.17	3,390,475.21		6,117,739.38
软件著作权	2,383,333.32	2,199,999.96		4,583,333.28
三、无形资产账面净值合计	51,034,615.76	18,011,693.03		69,046,308.79
非专利技术	2,000,700.00			
软件	29,417,249.08			51,629,642.07
软件著作权	19,616,666.68			17,416,666.72
非专利技术				
软件				
软件著作权				
无形资产账面价值合计	51,034,615.76	18,011,693.03		69,046,308.79
非专利技术	2,000,700.00			
软件	29,417,249.08			51,629,642.07
软件著作权	19,616,666.68			17,416,666.72

本期摊销额元。

(2) 公司开发项目支出

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少		期末数
			计入当期损益	确认为无形资产	
层析成像三维速度模型软件系统	1,866,633.64	5,691,721.42	142,173.72	7,416,181.34	
嵌入式 Geostar 换代软件平台		4,228,129.69		4,228,129.69	
16 级井下光纤检波	2,066,000.00	350,000.00			2,416,000.00

器技术					
合计	3,932,633.64	10,269,851.11	142,173.72	11,644,311.03	2,416,000.00

本期开发支出占本期研究开发项目支出总额的比例 41.18%。

通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产期末账面价值的比例 27.96%。

公司开发项目的说明，包括本期发生的单项价值在 100 万元以上且以评估值为入账依据的，应披露评估机构名称、评估方法

24、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
-----------------	------	------	------	------	--------

说明商誉的减值测试方法和减值准备计提方法

25、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
西部研发中心办公室装修费	1,064,833.33		107,100.00		957,733.33	
西部研发中心宿舍楼装修费		853,300.00	49,775.83		803,524.17	
合计	1,064,833.33	853,300.00	156,875.83		1,761,257.50	--

长期待摊费用的说明

26、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	3,612,010.60	2,691,192.24
可抵扣亏损		263,441.02
小计	3,612,010.60	2,954,633.26
递延所得税负债：		

未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末数	期初数
----	-----	-----

未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末数	期初数	备注
----	-----	-----	----

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		

(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	3,612,010.60		2,954,633.26	

递延所得税资产和递延所得税负债互抵明细

单位：元

项目	本期互抵金额
----	--------

递延所得税资产和递延所得税负债的说明

27、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	18,535,300.66	6,037,884.21			24,573,184.87
二、存货跌价准备					0.00
合计	18,535,300.66	6,037,884.21			24,573,184.87

资产减值明细情况的说明

28、其他非流动资产

单位：元

项目	期末数	期初数
待抵扣税金		6,764,091.13

合计		6,764,091.13
----	--	--------------

其他非流动资产的说明

29、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末数	期初数
----	-----	-----

短期借款分类的说明

(2) 已到期未偿还的短期借款情况

单位：元

贷款单位	贷款金额	贷款利率	贷款资金用途	未按期偿还原因	预计还款期
------	------	------	--------	---------	-------

资产负债表日后已偿还金额元。

短期借款的说明，包括已到期短期借款获展期的，说明展期条件、新的到期日

30、交易性金融负债

单位：元

项目	期末公允价值	期初公允价值
----	--------	--------

交易性金融负债的说明

31、应付票据

单位：元

种类	期末数	期初数
----	-----	-----

下一会计期间将到期的金额元。

应付票据的说明

32、应付账款

(1) 应付账款情况

单位：元

项目	期末数	期初数
材料款	10,000.00	532,212.85
工程设备款	7,472,198.00	7,652,350.00
费用	12,217,012.38	527,154.20

合计	19,699,210.38	8,711,717.05
----	---------------	--------------

(2) 本报告期应付账款中应付持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位款项

单位：元

单位名称	期末数	期初数
------	-----	-----

(3) 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
北京华晖盛世技术开发公司	1,890,000.00	质保金	否
合 计	1,890,000.00		

33、预收账款

(1) 预收账款情况

单位：元

项目	期末数	期初数
----	-----	-----

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

单位：元

单位名称	期末数	期初数
------	-----	-----

(3) 账龄超过一年的大额预收账款情况的说明

34、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	564,965.53	26,455,736.68	26,582,887.31	437,814.90
二、职工福利费		511,938.30	511,938.30	
三、社会保险费		1,526,915.20	1,526,915.20	
其中:1.医疗保险费		412,991.44	412,991.44	
2.基本养老保险费		639,799.84	639,799.84	
3.工伤保险费		30,393.68	30,393.68	

4.失业保险费		33,858.43	33,858.43	
5.生育保险费		31,791.45	31,791.45	
6.境外公司健康险等		378,080.36	378,080.36	
四、住房公积金		744,818.00	744,818.00	
六、其他	12,512.11	107,881.86	74,731.07	45,662.90
工会经费和职工教育经费	12,512.11	107,881.86	74,731.07	45,662.90
合计	577,477.64	29,347,290.04	29,441,289.88	483,477.80

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 0.00 元，非货币性福利金额 0.00 元，因解除劳动关系给予补偿 0.00 元。

应付职工薪酬预计发放时间、金额等安排

应付职工薪酬——“一、工资、奖金、津贴和补贴”余额为子公司12月尚未发放工资，已于2014年1月发放。

35、应交税费

单位：元

项目	期末数	期初数
增值税	535,922.33	
营业税	462,000.00	656,616.21
企业所得税	10,704,414.38	7,875,615.38
个人所得税	164,502.38	488,100.32
城市维护建设税	137,704.08	112,283.52
教育费附加	40,353.75	22,196.21
印花税	7,125.00	
合计	12,052,021.92	9,154,811.64

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

36、应付利息

单位：元

项目	期末数	期初数
----	-----	-----

应付利息说明

37、应付股利

单位：元

单位名称	期末数	期初数	超过一年未支付原因
------	-----	-----	-----------

应付股利的说明

38、其他应付款

(1) 其他应付款情况

单位：元

项目	期末数	期初数
押金		
质保金		100,000.11
员工代垫款	48,787.45	13,543.58
其他	6,030.41	
合计	54,817.86	113,543.69

(2) 本报告期其他应付款中应付持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位款项

单位：元

单位名称	期末数	期初数

(3) 账龄超过一年的大额其他应付款情况的说明

(4) 金额较大的其他应付款说明内容

39、预计负债

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
其他	13,200,000.00		3,300,000.00	9,900,000.00
合计	13,200,000.00		3,300,000.00	9,900,000.00

预计负债说明

注：预计负债其他系本公司购买北京科艾石油技术有限公司（以下简称“科艾公司”）的 7 项软件著作权形成的，购买的无形资产价款共计 2200 万元，资产购买协议约定款项分 6 期支付，首期即 2011 年度支付 880 万元，剩余 1320 万元余款在以后的 5 个考核年度（2012 年至 2016 年）视考核指标的实现情况确定余款支付。根据收购协议的约定，公司以丛良滋先生及相关技术人员为主要成员成立油气成藏事业部作为考核部门，2012 年度油气成藏事业部成藏事业部实现净利润 3,377,101.90 元，完成协议约定的考核指标 318.75 万元。公司于 2013 年 4 月 10 日向科艾公司支付第二期收购价款 330 万元。

40、一年内到期的非流动负债

(1) 一年内到期的非流动负债情况

单位：元

项目	期末数	期初数
----	-----	-----

(2) 一年内到期的长期借款

一年内到期的长期借款

单位：元

项目	期末数	期初数
----	-----	-----

一年内到期的长期借款中属于逾期借款获得展期的金额元。

金额前五名的一年内到期的长期借款

单位：元

贷款单位	借款起始日	借款终止日	币种	利率 (%)	期末数		期初数	
					外币金额	本币金额	外币金额	本币金额

一年内到期的长期借款中的逾期借款

单位：元

贷款单位	借款金额	逾期时间	年利率 (%)	借款资金用途	逾期未偿还原因	预期还款期
------	------	------	---------	--------	---------	-------

资产负债表日后已偿还的金额元。

一年内到期的长期借款说明

(3) 一年内到期的应付债券

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初应付利息	本期应计利息	本期已付利息	期末应付利息	期末余额
------	----	------	------	------	--------	--------	--------	--------	------

一年内到期的应付债券说明

(4) 一年内到期的长期应付款

单位：元

借款单位	期限	初始金额	利率 (%)	应计利息	期末余额	借款条件
------	----	------	--------	------	------	------

一年内到期的长期应付款的说明

41、其他流动负债

单位：元

项目	期末账面余额	期初账面余额
----	--------	--------

其他流动负债说明

42、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末数	期初数
----	-----	-----

长期借款分类的说明

(2) 金额前五名的长期借款

单位：元

贷款单位	借款起始日	借款终止日	币种	利率 (%)	期末数		期初数	
					外币金额	本币金额	外币金额	本币金额

长期借款说明，因逾期借款获得展期形成的长期借款，应说明获得展期的条件、本金、利息、预计还款安排等

43、应付债券

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初应付利息	本期应计利息	本期已付利息	期末应付利息	期末余额
------	----	------	------	------	--------	--------	--------	--------	------

应付债券说明，包括可转换公司债券的转股条件、转股时间

44、长期应付款

(1) 金额前五名长期应付款情况

单位：元

单位	期限	初始金额	利率 (%)	应计利息	期末余额	借款条件
----	----	------	--------	------	------	------

(2) 长期应付款中的应付融资租赁款明细

单位：元

单位	期末数		期初数	
	外币	人民币	外币	人民币

由独立第三方为公司融资租赁提供担保的金额元。

长期应付款的说明

45、专项应付款

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数	备注说明
----	-----	------	------	-----	------

专项应付款说明

46、其他非流动负债

单位：元

项目	期末账面余额	期初账面余额
递延收益-复杂构造 WEFOX 分裂法双向聚焦三维叠前偏移处理系统项目款	1,906,250.00	2,287,500.00
递延收益-垂直地震测井 16 通道光纤检波器系统研制专项资金	1,862,200.00	
合计	3,768,450.00	2,287,500.00

其他非流动负债说明

注：1、公司分别于2010年末、2012年末收到北京海淀区科学技术委员会拨付的285万元、15万元关于复杂构造WEFOX分裂法双向聚焦三维叠前偏移处理系统的研发项目款（海科发[2010]155号），用于购买价值410万元的集群机，按照公司固定资产的折旧政策予以摊销递延收益，本年共摊销递延收益381,250.00元。

2、公司于2013年12月收到北京市科学技术委员会拨付的重大科技成果转化落地培育项目专项资金186.22万元，用于垂直地震测井16通道光纤检波器系统研制项目购买设备。

涉及政府补助的负债项目

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关

47、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	160,000,000.00			160,000,000.00		160,000,000.00	320,000,000.00

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

注：根据公司2012年度股东大会决议和修改后的章程规定，2013年7月24日经北京市商务委员会《关于潜能恒信能源技术股份有限公司增资的批复》（京商务资字[2013]479号）核准，并于2013年8月5日取得更新后的外商投资企业批准证书（商外资京字[2008]20569号），公司申请增加注册资本人民币160,000,000.00元，以资本公积转增资本，变更后的注册资本为人民币320,000,000.00元。本次增资已由瑞华会计师事务所审验并出具了瑞华验字[2013]第90230001号《验资报告》。

48、库存股

库存股情况说明

49、专项储备

专项储备情况说明

50、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）	710,038,418.60		160,000,000.00	550,038,418.60
合计	710,038,418.60		160,000,000.00	550,038,418.60

资本公积说明

51、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	30,215,895.92	9,087,018.30		39,302,914.22
企业发展基金	23,978,780.46			23,978,780.46
合计	54,194,676.38	9,087,018.30		63,281,694.68

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

注：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。

本公司在提取法定盈余公积金后，可提取任意盈余公积金。经批准，任意盈余公积金可用于弥补以前年度亏损或增加股本。

52、一般风险准备

一般风险准备情况说明

53、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	195,542,493.93	--
调整后年初未分配利润	195,542,493.93	--
加：本期归属于母公司所有者的净利润	92,208,387.14	--
减：提取法定盈余公积	9,087,018.30	
应付普通股股利	9,600,000.00	
期末未分配利润	269,063,862.77	--

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 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更,影响年初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正,影响年初未分配利润 0.00 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 0.00 元。
- 5)、其他调整合计影响年初未分配利润 0.00 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15日经本公司2013年度股东大会批准的《公司2013年度利润分配方案》,本公司向全体股东派发现金股利,每股人民币0.06元,按照已发行股份数160,000,000.00股计算,共计9,600,000.00元。

54、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	168,474,969.42	144,014,342.04
营业成本	49,625,311.93	36,771,435.58

(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
石油勘探技术服务	168,474,969.42	49,625,311.93	144,014,342.04	36,771,435.58
合计	168,474,969.42	49,625,311.93	144,014,342.04	36,771,435.58

(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
处理解释一体化服务	144,796,541.18	39,324,543.03	97,916,781.79	24,164,770.78
处理服务	20,530,409.37	9,229,506.35	27,075,447.05	8,183,391.71
解释服务	3,148,018.87	1,071,262.55	19,022,113.20	4,423,273.09
合计	168,474,969.42	49,625,311.93	144,014,342.04	36,771,435.58

(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
西部	102,649,392.74	34,863,513.40	29,586,714.92	8,926,489.20
东部	50,034,694.32	12,409,744.28	85,327,693.28	19,185,462.86
南部	1,116,603.76	405,104.69	2,226,415.09	271,931.33
中部			2,891,886.79	513,563.35
境外	14,674,278.60	1,946,949.56	23,981,631.96	7,873,988.84
合计	168,474,969.42	49,625,311.93	144,014,342.04	36,771,435.58

(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(%)
前五名客户	155,161,741.44	92.1%
合计	155,161,741.44	92.1%

营业收入的说明

55、合同项目收入

单位：元

固定造价合同	合同项目	金额	累计已发生成本	累计已确认毛利(亏损以“-”号表示)	已办理结算的金额
成本加成合同	合同项目	金额	累计已发生成本	累计已确认毛利(亏损以“-”号表示)	已办理结算的金额

合同项目的说明

56、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		3,424,138.09	应税收入
城市维护建设税	39,043.69	239,689.68	
教育费附加	16,733.01	154,724.93	
地方教育费附加	11,155.34	87,909.47	
合计	66,932.04	3,906,462.17	--

营业税金及附加的说明

57、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

58、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
工薪	7,910,323.36	6,885,175.22
折旧及摊销	1,989,332.11	3,528,694.20
办公费	3,406,722.49	1,399,583.40
业务招待费	1,753,688.67	1,013,805.72
业务宣传费	883,375.69	588,315.68
税费	606,168.18	480,147.09
车辆使用费	852,476.47	154,155.00
中介服务费	1,189,620.88	518,500.00
水电修理费	610,903.40	471,495.85
差旅费	1,239,995.64	1,295,789.11
房租及物业费	580,499.79	153,576.31
研发费用	2,260,099.93	1,926,073.23
其他	1,525,856.43	632,776.92
合计	24,809,063.04	19,048,087.73

59、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
减：利息收入	-19,224,445.03	-22,807,993.69
减：利息资本化金额		
汇兑损益	1,169,180.88	65,210.28
减：汇兑损益资本化金额		
其他	18,620.20	6,815.35
合计	-18,036,643.95	-22,735,968.06

60、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
---------------	-------	-------

公允价值变动收益的说明

61、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
----	-------	-------

(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
-------	-------	-------	--------------

(3) 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
-------	-------	-------	--------------

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

62、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	6,064,294.12	8,041,421.42
合计	6,064,294.12	8,041,421.42

63、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	3,381,250.00	356,250.00	3,381,250.00
其他	118,144.94	38,035.90	118,144.94

合计	3,499,394.94	394,285.90	3,499,394.94
----	--------------	------------	--------------

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
复杂构造 WEFOX 分裂法双向聚焦三维叠前偏移成像处理系统转化项目专项资金	3,000,000.00		与收益相关	是
"复杂构造 WEFOX 分裂法双向聚焦三维叠前偏移处理系统"项目款	381,250.00	356,250.00	与资产相关	是
合计	3,381,250.00	356,250.00	--	--

64、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
对外捐赠		150,000.00	
合计		150,000.00	

营业外支出说明

65、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	17,894,397.38	16,575,671.32
递延所得税调整	-657,377.34	-1,190,555.47
合计	17,237,020.04	15,385,115.85

66、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	0.29	0.29	0.26	0.26
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.28	0.28	0.26	0.26

(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	92,208,387.14	83,842,073.25
其中：归属于持续经营的净利润	92,208,387.14	83,842,073.25
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	89,233,901.44	83,634,430.24
其中：归属于持续经营的净利润	89,233,901.44	83,634,430.24
归属于终止经营的净利润		

② 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	320,000,000.00	320,000,000.00
加：本年发行的普通股加权数		
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	320,000,000.00	320,000,000.00

67、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	-617,643.39	-28,502.21
小计	-617,643.39	-28,502.21
合计	-617,643.39	-28,502.21

其他综合收益说明

68、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
财务费用--利息收入	115,316.24
除税费返还外的其他政府补助收入	4,862,200.00
保证金、押金	
其他	118,144.94
合计	5,095,661.18

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
办公费	3,527,480.49
差旅费	1,349,998.44
业务招待费	1,777,052.67
中介机构费用	1,356,820.88
水电修理费	664,643.40
业务宣传费	883,375.69
车辆使用费	852,476.47
房租及物业费	580,499.79
会议费	225,674.90
公益性捐助	
其他	826,968.87
合计	12,044,991.60

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
----	----

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
----	----

支付的其他与筹资活动有关的现金说明

69、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	92,208,387.14	83,842,073.25
加：资产减值准备	6,064,294.12	8,041,421.42
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	5,932,643.86	7,228,531.63
无形资产摊销	6,674,189.68	5,320,793.16
长期待摊费用摊销	156,875.85	6,166.67
财务费用（收益以“－”号填列）	754,573.30	16,965.92
投资损失（收益以“－”号填列）	-19,109,128.79	-23,196,997.36
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-657,377.34	-1,190,555.47
存货的减少（增加以“－”号填列）	34,488.00	217,136.70
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-54,572,360.81	-58,449,708.05
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	17,813,327.30	4,908,607.47
其他	381,250.00	356,250.00
经营活动产生的现金流量净额	55,681,162.31	27,100,685.34

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	55,340,981.41	43,317,719.59
减：现金的期初余额	43,317,719.59	95,577,493.16
现金及现金等价物净增加额	12,023,261.82	-52,259,773.57

(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：	--	--
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	55,340,981.41	43,317,719.59
其中：库存现金	56,790.27	105,908.28
可随时用于支付的银行存款	93,485,142.80	43,211,811.31
三、期末现金及现金等价物余额	55,340,981.41	43,317,719.59

现金流量表补充资料的说明

70、所有者权益变动表项目注释

说明对上年年末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额、由同一控制下企业合并产生的追溯调整等事项

八、资产证券化业务的会计处理

1、说明资产证券化业务的主要交易安排及其会计处理、破产隔离条款

2、公司不具有控制权但实质上承担其风险的特殊目的主体情况

单位：元

名称	期末资产总额	期末负债总额	期末净资产	本期营业收入	本期净利润	备注
----	--------	--------	-------	--------	-------	----

九、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
-------	------	------	-----	-------	------	------	------------------	-------------------	----------	--------

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
-------	-------	------	-----	-------	------	------	----------	-----------	--------

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									
二、联营企业									

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
张海涛	股东	
郑启芬	股东	
马来西亚保柯伍德控股有限公司	股东	
北京科艾石油技术有限公司	科艾公司控股股东丛良滋为公司副总经理	757709409

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

单位：元

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额		上期发生额	
			金额	占同类交	金额	占同类交

				易金额的 比例 (%)		易金额的 比例 (%)
--	--	--	--	----------------	--	----------------

出售商品、提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	关联交易定价方 式及决策程序	本期发生额		上期发生额	
			金额	占同类交 易金额的 比例 (%)	金额	占同类交 易金额的 比例 (%)

(2) 关联托管/承包情况

公司受托管理/承包情况表

单位：元

委托方/出包方 名称	受托方/承包方名 称	受托/承包资产类 型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收 益定价依据	本报告期确认的 托管收益/承包 收益
---------------	---------------	---------------	----------	----------	-------------------	--------------------------

公司委托管理/出包情况表

单位：元

委托方/出包方 名称	受托方/承包方名 称	受托/出包资产类 型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定 价依据	本报告期确认的 托管费/出包费
---------------	---------------	---------------	----------	----------	-----------------	--------------------

关联托管/承包情况说明

(3) 关联租赁情况

公司出租情况表

单位：元

出租方名称	承租方名称	租赁资产种类	租赁起始日	租赁终止日	租赁收益定价依 据	本报告期确认的 租赁收益
-------	-------	--------	-------	-------	--------------	-----------------

公司承租情况表

单位：元

出租方名称	承租方名称	租赁资产种类	租赁起始日	租赁终止日	租赁费定价依据	本报告期确认的 租赁费
-------	-------	--------	-------	-------	---------	----------------

关联租赁情况说明

(4) 关联担保情况

单位：元

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
-----	------	------	-------	-------	----------------

关联担保情况说明

(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				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	本期发生额		上期发生额	
				金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)

(7) 其他关联交易

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

上市公司应付关联方款项

单位：元

项目名称	关联方	期末金额	期初金额
预计负债	北京科艾石油技术有限公司	9,900,000.00	

十、股份支付

1、股份支付总体情况

单位：元

股份支付情况的说明

2011年7月13日经公司第一届董事会第十四次会议审议《关于<潜能恒信能源技术股份有限公司股票期权激励计划(草案)>的议案》和《关于<潜能恒信能源技术股份有限公司股权激励考核办法>的议案》以及《股票期权激励对象名单》。拟授予激励对象192.66万份股票期权，每份股票期权拥有在可行权日内以行权价格和行权条件购买1股潜能恒信股票的权利。本股票期权激励计划授予激励对象的股票期权所涉及的标的股票总数为192.66万股，占本计划签署时潜能恒信股本总额8,000万股的2.41%。其中首次授予173.40万份，占本计划签署时公司股本总额8,000万股的2.17%；预留19.26万份，占本计划拟授予股票期权总数的10.00%，占本计划签署时公司股本总额0.24%。每份股票期权拥有在有效期内以行权价格和行权条件购买1股潜能恒信股票的权利。本股票期权激励计划授予的股票期权的行权价格为34.38元。在本股票期权激励计划有效期内，以

2010年净利润为基数，2011-2013年相对于2010年的净利润增长率分别不低于25.00%、56.25%、95.31%。本激励计划涉及的激励对象包括公司董事、高级管理人员以及董事会认为需要激励的其他人员共计33人，但不包括公司的独立董事、监事。授权日在本计划报中国证监会备案且中国证监会无异议、潜能恒信股东大会审议批准后由公司董事会确定。首次授予部分期权的授权日应自公司股东大会审议通过股权激励计划之日起30日内，届时由公司召开董事会对激励对象进行授权，并完成登记、公告等相关程序。预留部分股票期权的授权日由每次授予前召开的董事会确定。

2013年1月18日经公司第二届董事会第五次会议审议通过，同意撤销2011年7月13日经第一届董事会第十四次次会议审议通过的《关于<潜能恒信能源技术股份有限公司股票期权激励计划（草案）>的议案》和《关于<潜能恒信能源技术股份有限公司股权激励考核办法>的议案》以及《股票期权激励对象名单》。撤销原因系自2011年7月14日公司披露股票期权激励计划（草案）至今，国内证券市场环境发生较大变化，市场价值持续低迷，继续实施原计划不利于充分调动公司高层管理人员及核心骨干员工的积极性；伴随着公司业务发展壮大、业务模式的进一步延伸，仍将陆续引进一批技术、管理等方面的高层次优秀人才，同时公司的超募资金尚未使用完毕，公司也在寻求产业链上下游整合及并购的机会，如能实施，未来新纳入公司的核心技术业务骨干也将成为公司激励的对象。因此，公司的股权激励（草案）激励范围可能将发生较大变化，鉴于本次激励的范围覆盖面较小，已不能满足企业迅速扩张对人才激励的需求。

鉴于上述原因，经过审慎考虑，公司认为继续推进原定股票期权激励计划（草案）难以达到预期的激励效果。根据证监会颁布的相关股权激励规定，公司决定撤销本次股票期权激励计划（草案）。对原激励方案中的核心业务骨干，公司将通过优化绩效考核体系等措施达到预期的激励效果。本议案经董事会审议通过后，根据《股权激励有关事项备忘录3号》的相关规定，公司董事会承诺自本次撤销股权激励计划的董事会决议公告之日起6个月内，公司董事会不得再次审议和披露股权激励计划草案。公司将依据有关法律法规的要求结合公司实际，另行寻找合适的时机推出股权激励计划。

2、以权益结算的股份支付情况

单位：元

以权益结算的股份支付的说明

3、以现金结算的股份支付情况

单位：元

以现金结算的股份支付的说明

4、以股份支付服务情况

单位：元

5、股份支付的修改、终止情况

十一、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

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

其他或有负债及其财务影响

截止2014年4月15日，本公司无需要披露的重大或有事项。

十二、承诺事项

1、重大承诺事项

截至2013年12月31日，本公司无需要披露的重大承诺事项。

2、前期承诺履行情况

十三、资产负债表日后事项

1、重要的资产负债表日后事项说明

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因

2、资产负债表日后利润分配情况说明

单位：元

拟分配的利润或股利	9,600,000.00
-----------	--------------

3、其他资产负债表日后事项说明

1、重要的资产负债表日后事项说明

公司于2013年8月20日第二届董事会第九次会议、2013年9月9日2013年第二次临时股东大会，审议通过了《关于使用全部剩余超募资金向BVI子公司增资的议案》，同意公司向全资子公司Golden Compass Energy Limited(BVI子公司)(以下简称“金司南”)增资7000万美元，同时同意金司南向其全资子公司Smart Oil Investment Ltd.(以下简称“智慧石油”)增资不超过7000万美元，增加的投资将使用全部剩余超募资金进行投入，不足部分由自有资金补足。

上述增资事项已于2014年1月13日获得了北京市商务委员会的核准批复及取得商务部颁发的企业境外投资证书，并完成了国家外汇管理局北京外汇管理部有关变更登记业务，北京市发改委出具了《关于潜能恒信能源技术股份有限公司增资英属维尔京群岛全资子公司用于渤海05/31石油区块勘探开发项目核准的批复》，并完成了国家发改委的核准登记。

2、资产负债表日后利润分配情况说明

于2014年4月15日，本公司第二届董事会召开第十三次会议，审议通过《2013年度利润分配预案》，同意以2013年12月31日总股本320,000,000.00股为基数，向全体股东每10股派发现金股利0.3元人民币(含税)。上述利润分配预案尚需股东大会批准。

3、2014年7月1日开始执行财政部新发布或新修订的会计准则所产生的影响

2014年初，财政部分别以财会[2014]6号、7号、8号、10号、11号发布了《企业会计准则第39号——公允价值计量》、《企业会计准则第30号——财务报表列报(2014年修订)》、《企业会计准则第9号——职工薪酬(2014年修订)》、《企业会计准则第33号——合并财务报表(2014年修订)》及《企业会计准则第40号——合营安排》，要求自2014年7月1日起在所有执行企业会计准则的企业范围内施行，鼓励在境外上市的企业提前执行。

本公司将自2014年7月1日起开始执行上述各项准则，并将依据上述各项准则的规定对相关会计政策进行变更。以下为

所涉及的会计政策变更的主要内容：

(1)《企业会计准则第9号——职工薪酬（2014年修订）》完整地规范了离职后福利的会计处理，将离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。设定提存计划，是指向独立的基金缴存固定费用后，企业不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划，是指除设定提存计划以外的离职后福利计划。企业应当在职工为其提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本；对于设定受益计划，企业应当采用预期累计福利单位法并依据适当的精算假设，计量设定受益计划所产生的义务，并根据设定受益计划确定的公式将产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益，重新计量设定收益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益。此外，该修订后准则还充实了关于短期薪酬会计处理规范，充实了关于辞退福利的会计处理规定，并引入了其他长期职工福利，完整地规范职工薪酬的会计处理。

(2)《企业会计准则第30号——财务报表列报（2014年修订）》进一步规范了财务报表的列报，在持续经营评价、正常经营周期、充实附注披露内容等方面进行了修订完善，并将“费用按照性质分类的利润表补充资料”作为强制性披露内容。该准则要求在利润表其他综合收益部分的列报，应将其他综合收益项目划分为两类：(1) 后续不会重分类至损益的项目；(2) 在满足特定条件的情况下，后续可能重分类至损益的项目。

(3) 根据《企业会计准则第33号——合并财务报表（2014年修订）》，合并财务报表的合并范围应当以控制为基础予以确定。该准则建立了判断控制存在与否的单一模型，规定对被投资方形成控制需要具备的三个要素为：①拥有对被投资方的权力；②通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报；③有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。在此基础上，该准则对控制权的判断给出了较原准则更多的指引。根据该准则的规定，本公司管理层在确定对被投资单位是否具有控制权时需运用重大判断。

(4)《企业会计准则第40号——合营安排》规范了对一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排的认定、分类及核算。合营安排根据合营方在其中享有的权利和承担的义务，分为共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。该准则要求合营方对合营企业的投资采用权益法核算，对共同经营则确认其资产（包括其对任何共同持有资产应享有的份额）、其负债（包括其对任何共同产生负债应承担的份额）、其收入（包括其对共同经营因出售产出所产生的收入应享有的份额）及其费用（包括其对共同经营发生的费用应承担的份额）。

(5)《企业会计准则第39号——公允价值计量》规范了公允价值定义，明确了公允价值计量的方法，根据公允价值计量所使用的输入值将公允价值计量划分为三个层次，并对公允价值计量相关信息的披露作出了具体要求。但该准则并未改变其他会计准则对于哪些场合下应运用公允价值计量的规定。

十四、其他重要事项

1、非货币性资产交换

2、债务重组

3、企业合并

4、租赁

公司作为重大经营租赁承租人的租赁情况

剩余租赁期	最低租赁付款额
1年以内（含1年）	1,386,000.00
1年以上2年以内（含2年）	

2年以上3年以内（含3年）	
3年以上	
合 计	1,386,000.00

2013年10月15日子公司新疆潜能与涿州昌迪石油仪器有限公司签订《三维采集设备租赁合同》，租赁期预计86天，租金计算标准为：采集设备数量*实际使用天数*租赁价格，租赁价格为：检波器串2.4元/串/天，采集链26元/道/天，截止到2013年12月31日，已租赁77天，租赁费11,858,000.00元。

5、期末发行在外的、可转换为股份的金融工具

6、以公允价值计量的资产和负债

单位：元

项目	期初金额	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	期末金额
金融资产					
上述合计	0.00				0.00
金融负债	0.00				0.00

7、外币金融资产和外币金融负债

单位：元

项目	期初金额	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	期末金额
金融资产					
金融资产小计	0.00				0.00
金融负债	0.00				0.00

8、年金计划主要内容及重大变化

9、其他

为担保智慧石油投资有限公司按期履行与中国海洋石油总公司于2013年9月16日签订的中国渤海05/31合同区石油合同项下的勘探义务，潜能恒信能源技术股份有限公司向中国民生银行行股份有限公司总行营业部申请开立了不可撤销的、独立的、见索即付履约保函，收益人为中国海洋石油总公司。根据民生银行追加的授信要求，为了确保综合授信合同及履约保函的履行，与中国民生银行签订了公高保字第1300000193059号《最高额担保合同》，抵押财产为公司部分房产（评估值为10007万元）。

十五、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 (%)
按组合计提坏账准备的应收账款								
非关联方及非合并范围内关联方款项	221,461,429.08	84.17 %	22,520,301.63	10.17%	185,722,659.51	93.07%	17,938,931.60	9.66%
合并范围内关联方款项	41,647,733.83	15.83 %			13,828,100.00	6.93%		
组合小计	263,109,162.91	100%	22,520,301.63	8.56%	199,550,759.51	100%	17,938,931.60	8.99%
合计	263,109,162.91	--	22,520,301.63	--	199,550,759.51	--	17,938,931.60	--

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

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	113,032,854.78	51.04%	5,651,642.74	104,390,247.01	56.2%	5,219,512.35
1 年以内小计	113,032,854.78	51.04%	5,651,642.74	104,390,247.01	56.2%	5,219,512.35
1 至 2 年	82,008,567.01	37.03%	8,200,856.70	58,401,522.50	31.45%	5,840,152.25
2 至 3 年	22,711,007.29	10.26%	6,813,302.19	22,930,890.00	12.35%	6,879,267.00
3 年以上	3,709,000.00	1.67%	1,854,500.00			
3 至 4 年	3,709,000.00	1.67%	1,854,500.00			

合计	221,461,429.08	--	22,520,301.63	185,722,659.51	--	17,938,931.60
----	----------------	----	---------------	----------------	----	---------------

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

(2) 本报告期转回或收回的应收账款情况

单位：元

应收账款内容	转回或收回原因	确定原坏账准备的依据	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	转回或收回金额
--------	---------	------------	-------------------	---------

期末单项金额重大或虽不重大但单独进行减值测试的应收账款坏账准备计提

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账金额	计提比例（%）	理由
--------	------	------	---------	----

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的说明

(3) 本报告期实际核销的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销时间	核销金额	核销原因	是否因关联交易产生
------	--------	------	------	------	-----------

应收账款核销说明

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

单位：元

单位名称	期末数		期初数	
	账面余额	计提坏账金额	账面余额	计提坏账金额

(5) 金额较大的其他的应收账款的性质或内容

(6) 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（%）
前五名		217,124,667.08		82.52%
合计	--	217,124,667.08	--	82.52%

(7) 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(%)
潜能恒信国际有限公司	子公司	41,580,858.00	15.8%
智慧石油投资有限公司	子公司	66,875.83	0.03%
合计	--	41,647,733.83	15.83%

(8)

不符合终止确认条件的应收账款的转移金额为元。

(9) 以应收款项为标的资产进行资产证券化的，需简要说明相关交易安排

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 (%)
按组合计提坏账准备的其他应收款								
非关联方及非合并范围内 关联方款项	422,560.00	18.87 %	26,128.00	6.18%	27,000.00	3.04%	2,350.00	8.7%
合并范围内关联方款项	1,816,766.27	81.13 %			860,000.00	96.96 %		
组合小计	2,239,326.27	100%	26,128.00	1.17%	887,000.00		2,350.00	2,350 %
合计	2,239,326.27	--	26,128.00	--	887,000.00	--	2,350.00	--

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

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	402,560.00	95.27%	20,128.00	7,000.00	25.93%	350.00
1 年以内小计	402,560.00	95.27%	20,128.00	7,000.00	25.93%	350.00
1 至 2 年				20,000.00	74.07%	2,000.00
2 至 3 年	20,000.00	4.73%	6,000.00			
合计	422,560.00	--	26,128.00	27,000.00	--	2,350.00

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

(2) 本报告期转回或收回的其他应收款情况

单位：元

其他应收款内容	转回或收回原因	确定原坏账准备的依据	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	转回或收回金额

期末单项金额重大或虽不重大但单独进行减值测试的其他应收账款坏账准备计提

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账金额	计提比例 (%)	理由

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其他应收款的说明

(3) 本报告期实际核销的其他应收款情况

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销时间	核销金额	核销原因	是否因关联交易产生

其他应收款核销说明

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

单位：元

单位名称	期末数		期初数	
	账面余额	计提坏账金额	账面余额	计提坏账金额

(5) 金额较大的其他应收款的性质或内容

(6) 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(%)
新疆潜能恒信技术有限责任公司	子公司	933,504.00	1年以内:860,000.00元; 1-2年:73,504.00元	41.69%
智慧石油投资有限公司	子公司	883,262.27	1年以内	39.44%
吴丽琳	员工	202,560.00	1年以内	9.05%
中国石油天然气股份有限公司冀东油田分公司	客户	50,000.00	1年以内	2.23%
蒙洁	员工	45,000.00	1年以内	2.01%
合计	--	2,114,326.27	--	94.42%

(7) 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(%)
新疆潜能恒信技术有限责任公司	子公司	933,504.00	41.69%
智慧石油投资有限公司	子公司	883,262.27	39.44%
合计	--	1,816,766.27	81.13%

(8)

不符合终止确认条件的其他应收款项的转移金额为元。

(9) 以其他应收款项为标的资产进行资产证券化的，需简要说明相关交易安排

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

Sinogeo Americas International, LLC (a Delaware Limited Company)	成本法	12,933,750.00	12,933,750.00		12,933,750.00	100%	100%				
新疆潜能恒信油气技术有限责任公司	成本法	102,920,100.00	102,920,100.00		102,920,100.00	100%	100%				
合计	--	115,853,850.00	115,853,850.00		115,853,850.00	--	--	--			

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	142,601,517.15	135,008,550.08
其他业务收入	66,875.83	
合计	142,668,392.98	135,008,550.08
营业成本	37,762,800.24	31,876,450.01

(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
石油勘探技术服务	142,601,517.15	37,762,800.24	135,008,550.08	31,876,450.01
合计	142,601,517.15	37,762,800.24	135,008,550.08	31,876,450.01

(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
处理解释一体化服务	107,789,706.91	25,808,001.22	97,916,781.79	24,164,770.78
处理服务	31,663,791.38	10,883,536.47	18,069,655.09	3,288,406.14
解释服务	3,148,018.86	1,071,262.55	19,022,113.20	4,423,273.09
合计	142,601,517.15	37,762,800.24	135,008,550.08	31,876,450.01

(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
西部	84,785,315.07	23,057,867.95	29,586,714.92	8,926,489.20
东部	45,566,216.32	12,640,031.01	85,327,693.28	19,185,462.87
境外	11,133,382.00	1,654,030.07	14,975,840.00	2,979,003.26
南部	1,116,603.76	410,871.21	2,226,415.09	271,931.33
中部			2,891,886.79	513,563.35
合计	142,601,517.15	37,762,800.24	135,008,550.08	31,876,450.01

(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(%)
前五名客户	132,030,856.73	92.54%
合计	132,030,856.73	92.54%

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

(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

(3) 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
-------	-------	-------	--------------

投资收益的说明

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	90,870,182.95	84,863,480.01
加：资产减值准备	4,605,148.03	7,514,610.28
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	5,563,590.14	6,578,004.70
无形资产摊销	6,515,961.64	4,718,369.99
财务费用（收益以“－”号填列）	411,097.91	-14,896.97
投资损失（收益以“－”号填列）	-16,046,091.06	-22,631,614.00
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-690,772.20	-927,114.45
存货的减少（增加以“－”号填列）	34,488.00	217,136.70
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-54,521,731.36	-61,029,324.05
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	5,287,310.62	4,091,702.81
其他	381,250.00	356,250.00
经营活动产生的现金流量净额	42,410,434.67	23,736,605.02
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	24,302,794.83	30,071,962.31
减：现金的期初余额	30,071,962.31	58,538,026.87
现金及现金等价物净增加额	-5,769,167.48	-28,466,064.56

7、反向购买下以评估值入账的资产、负债情况

反向购买下以公允价值入账的资产、负债情况

单位：元

项目	公允价值	确定公允价值方法	公允价值计算过程	原账面价值
----	------	----------	----------	-------

反向购买形成长期股权投资的情况

单位：元

项目	反向购买形成的长期股权投资金额	长期股权投资计算过程
----	-----------------	------------

十六、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
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	3,381,250.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	118,144.94	
减：所得税影响额	524,909.24	
合计	2,974,485.70	--

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	92,208,387.14	83,842,073.25	1,201,449,752.54	1,119,459,008.79
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	92,208,387.14	83,842,073.25	1,201,449,752.54	1,119,459,008.79
按境外会计准则调整的项目及金额				

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明

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	7.95%	0.29	0.29

扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	7.69%	0.28	0.28
-------------------------	-------	------	------

4、公司主要会计报表项目的异常情况及原因的说明

(1) 资产项目说明：

项目	年末数	年初数	变动比例 (%)	变动原因
应收票据		7,000,000.00	-100.00	应收票据到期，办理银行承兑
应收账款	237,266,733.39	178,911,105.70	32.62	本年度随销售收入增长，期末未结算款项增加
预付款项	102,852.26	3,701,869.54	-97.22	预付款项减少
其他应收款	515,325.63	183,634.40	180.63	项目备用金增加
存货		34,488.00	-100.00	办公耗材库存减少
其他流动资产	5,862,051.05	3,914,605.94	49.75	随着销售收入的增加，待抵扣进项税预计2014年度能抵扣的进项税增加
固定资产	171,275,333.99	86,256,585.73	98.56	本期新疆研发中心、处理中心工程转固
在建工程	8,021,440.34	84,013,968.70	-90.45	本期新疆研发中心、处理中心工程转固
无形资产	69,046,308.79	51,034,615.76	35.29	自主研发及外购软件增加
开发支出	2,416,000.00	3,932,633.64	-38.57	研发项目已结转至相关资产
长期待摊费用	1,761,257.50	1,064,833.33	65.40	新疆研发中心装修工程完工
其他非流动资产		6,764,091.13	-100.00	期末待抵扣进项税预计2014年度能够全部抵扣

(2) 负债和所有者权益项目说明：

项目	年末数	年初数	变动比例 (%)	变动原因
应付账款	19,699,210.38	8,711,717.05	126.12	应付租赁费期末尚未支付
应交税费	12,052,021.92	9,154,811.64	31.65	利润增长导致应交所得税增长
其他应付款	54,817.86	113,543.69	-51.72	工程质保金本期已付
其他非流动负债	3,768,450.00	2,287,500.00	64.74	本年度收到与资产相关的政府补助
股本	320,000,000.00	160,000,000.00	100.00	本年度资本公积转增股本
未分配利润	269,063,862.77	195,542,493.93	37.60	本期净利润增加

(3) 利润表项目说明：

项目	本年数	上年数	变动比例 (%)	变动原因
----	-----	-----	----------	------

营业成本	49,625,311.93	36,771,435.58	34.96	新疆子公司租赁费导致营业成本大幅增加；随着公司规模扩大，固定资产折旧和无形资产摊销增加
营业税金及附加	66,932.04	3,906,462.17	-98.29	2012年9月本公司以及2013年8月子公司新疆潜能“营改增”
管理费用	24,809,063.04	19,048,087.73	30.24	子公司智慧石油资料费等管理费用增加
营业外收入	3,499,394.94	394,285.90	787.53	政府补助增加
营业外支出		150,000.00	-100.00	本年度未发生捐赠支出

(4) 现金流量表项目说明：

项目	本年数	上年数	变动比例 (%)	变动原因
销售商品、提供劳务收到的现金	118,079,087.56	87,639,638.60	34.73	收入增长
收到其他与经营活动有关的现金	5,095,661.18	861,030.12	491.81	本年度收到政府补助增加
购买商品、接受劳务支付的现金	15,205,915.38	8,373,694.25	81.59	本年度新疆子公司租赁费等成本增加
支付其他与经营活动有关的现金	12,044,991.60	9,227,070.74	30.54	子公司智慧石油管理费用等增加
收回投资收到的现金		3,469,914.80	-100.00	定期存款的变化
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	40,724,319.18	74,010,405.15	-44.97	本年度资本性支出减少
投资支付的现金	13,096,981.26		新增	定期存款的变化
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	9,600,000.00	32,000,000.00	-70.00	现金股利分配减少
汇率变动对现金及现金等价物的影响	-754,573.30	-16,965.92	4,347.58	美国子公司及智慧石油外币收支增加

第十节 备查文件目录

- 一、载有法定代表人签名的年度报告文本；
- 二、载有单位负责人、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告文本；
- 三、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文本；
- 四、报告期内在中国证监会指定报刊上公开披露过的所有文件的正本及公告的原稿；
- 五、其它相关文件。