



潜能恒信能源技术股份有限公司

2017 年第一季度报告

2017 年 04 月

第一节 重要提示

公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证季度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

所有董事均已出席了审议本次季报的董事会会议。

公司负责人周锦明、主管会计工作负责人布艳会及会计机构负责人(会计主管人员)林丽娟声明：保证季度报告中财务报表的真实、准确、完整。

第二节 公司基本情况

一、主要会计数据和财务指标

公司是否因会计政策变更及会计差错更正等追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期	上年同期		本报告期比上年同期增减
		调整前	调整后	调整后
营业总收入（元）	4,538,867.89	34,787,549.07	34,787,549.07	-86.95%
归属于上市公司股东的净利润（元）	-9,226,848.22	4,845,155.21	4,845,155.21	-290.43%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	-9,442,937.99	4,728,442.71	4,728,442.71	-299.71%
经营活动产生的现金流量净额（元）	9,017,101.35	-22,861,404.42	-22,861,404.42	-139.44%
基本每股收益（元/股）	-0.0288	0.0151	0.0151	-290.73%
稀释每股收益（元/股）	-0.0288	0.0151	0.0151	-290.73%
加权平均净资产收益率	-0.79%	0.41%	0.41%	-1.20%
	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年度末增减
		调整前	调整后	调整后
总资产（元）	1,247,561,413.15	1,278,544,291.44	1,278,544,291.44	-2.42%
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,167,747,104.51	1,177,265,940.16	1,177,265,940.16	-0.81%

会计政策变更的原因及会计差错更正的情况

非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元

项目	年初至报告期期末金额	说明
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）	195,312.50	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	20,777.27	
合计	216,089.77	--

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

公司报告期不存在将根据《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、列举的非经常性损益

项目界定为经常性损益的项目的情形。

二、重大风险提示

1、石油价格大幅下跌导致技术服务需求下降的风险

国际石油价格持续低迷，国内外油气勘探开发投资缩减，石油勘探开发技术服务需求下降，对公司传统技术服务业务的拓展产生不利影响。

公司已确立战略转型目标，一方面通过加大市场拓展力度、降低运营成本、服务延伸保持公司传统业务的稳步发展，另一方面把握油服行业竞争激烈、价格下降的机会，降低公司勘探开发成本，同时密切关注市场机会，通过收购兼并获取更多油气资源。

2、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，本公司自设立以来一直采取大客户的发展战略，主要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，公司在保持与中石油稳定的业务合作关系同时，不断开发中石化、中海油下属油田及境外客户，避免由于客户相对集中对公司的盈利能力产生不利影响。

3、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。

公司将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。

4、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技术服务领域形成竞争。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。

5、现有区块存在的风险提示

A、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。

母公司潜能恒信将充分发挥在找油领域的技术优势，通过细致严谨的研究，科学部署，降低智慧石油油气勘探开发的风险。

（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。

智慧石油勘探一阶段四口初探井顺利完成钻探作业为公司积累了作业经验，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，将加快对该合同区勘探工作，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。

B、2016年3月1日公司使用自有资金向全资子公司金司南能源有限公司增资525万美元并由金司南以同等金额向公司海外公司智慧石油美洲投资公司(以下简称:智慧美洲)增资;智慧美洲投资525万美元与其他合伙人共同设立合伙企业Reinecke Partner LLC购买Reinecke区块70.37%的资产权益。有关该区块风险提示如下:

(1) 海外运营风险

海外投资所在国的法律、政策体系、商业环境与中国存在较大区别，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。公司会适应并熟悉海外公司所在商业和文化环境，从而规避运营风险，降低美国油气经营风险。

(2) 市场风险

在油田开发过程中面临工程、作业等风险，利用技术及管理实现降低产量衰减率，提高油气产量的可持续性及其稳定性存在不确定性，若油价继续下行并长期处于低位运行，受产量以及油价双重影响，油田运营收益情况可能会产生较大波动。

公司将充分运用勘探开发一体化技术优势，利用公司在塔里木项目积累的礁滩体储层研究成果及经验，提高未来钻井成功率及单井产能，并通过削减管理费用、优化设备、提升工程效率等方法切实降低区块运营成本。

(3) 有关该区块原始地质储量、剩余可采储量等数据是通过Chevron公司提供的信息，经公司内部技术团队进行评估，具有不确定性需根据实际钻探及生产落实。

C、2016年9月9日，公司海外全资公司智慧石油投资有限公司与蒙古国矿产石油局(或称“国家行政机关”)签订为期33年的《Ergel-12合同区产品分成合同》(以下简称“石油合同”)，智慧石油成为合同区内勘探、开采作业的作业者，根据石油合同约定，智慧石油在勘探期8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，勘探井若有油气发现，经蒙古国政府确认储量并批准开采作业计划，智慧石油将开展相关开发建设活动开采石油，开采期为25年。有关重大风险提示如下:

(1) 审批风险。A、本合同虽已签署，2016年度智慧石油还需向蒙古国国家中央行政机关申请办理勘探许可证，准备后续有关勘探计划，并对2017年具体勘探工作进行前期准备。B、为保证合同的顺利履行，公司使用节余募集资金及自有资金向智慧石油增资3600万美元，用于智慧石油在蒙古国设立运营公司运作Ergel-12区块勘探开采项目。

(2) 勘探开采周期长，投入金额大的风险。合同勘探期整体时间较长，勘探期为8年，开采期为25年；智慧石油需承担勘探期间重力测量、地震数据采集、处理、综合地震地质解释、油气评价，钻井等预计费用约为3556万美元，探明经济储量后还需承担开采阶段的投入成本。

(3) 勘探结果存在不确定性的风险。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，实际油气资源量以及最终获得发现并形成的储量将根据勘探最终结果确定。若勘探未能发现石油，钻井等勘探投入将形成损失，若勘探发现石油储量未能达到预期规模，将对勘探开采投资回收期及收益产生不利影响，若勘探发现石油储量未能取得商业价值从而导致未能进入开采阶段，钻井等勘探投入也将形成损失。

(4) 蒙古国法律法规和经营环境变化的风险。合同区域所在蒙古国的法律、政策体系、商业环境与中国存在一定区别，

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产生不利影响。

6、其他风险

公司不排除因政治、经济、自然灾害等其他不可控因素带来不利影响的可能性。

三、报告期末股东总数及前十名股东持股情况表

1、普通股股东总数和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

单位：股

报告期末普通股股东总数	18,856	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）	0			
前 10 名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
					股份状态	数量
周锦明	境内自然人	47.08%	150,640,000	112,980,000	质押	31,500,000
周子龙	境内自然人	10.00%	32,000,000			
郑启芬	境内自然人	5.54%	17,730,000			
张海涛	境内自然人	5.34%	17,100,000			
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	0.95%	3,043,100			
陆兴才	境内自然人	0.42%	1,336,000			
韩云平	境内自然人	0.37%	1,168,900			
朱伟	境内自然人	0.29%	934,806			
姜晓红	境内自然人	0.24%	780,000			
赵纪焕	境内自然人	0.24%	754,000			
前 10 名无限售条件股东持股情况						
股东名称	持有无限售条件股份数量	股份种类				
		股份种类	数量			
周锦明	37,660,000	人民币普通股	37,660,000			
周子龙	32,000,000	人民币普通股	32,000,000			
郑启芬	17,730,000	人民币普通股	17,730,000			
张海涛	17,100,000	人民币普通股	17,100,000			
中央汇金资产管理有限责任公司	3,043,100	人民币普通股	3,043,100			
陆兴才	1,336,000	人民币普通股	1,336,000			
韩云平	1,168,900	人民币普通股	1,168,900			
朱伟	934,806	人民币普通股	934,806			

姜晓红	780,000	人民币普通股	780,000
赵纪焕	754,000	人民币普通股	754,000
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述前十大股东中，周子龙先生为周锦明先生的子女，张海涛先生为周锦明先生的配偶的兄弟姐妹，郑启芬先生为周锦明先生的兄弟姐妹的子女。公司未知其他股东之间是否存在关联关系活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）	1、公司股东陆兴才除通过普通证券账户持有 54,900 股外，还通过东吴证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 1,281,100 股，实际合计持有 1,336,000 股。2、公司股东姜晓红通过国元证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 780,000 股，实际持有 780,000 股。3、公司股东赵纪焕除通过普通证券账户持有 29,000 股外，还通过中信证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 725,000 股，实际合计持有 754,000 股。		

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

2、公司优先股股东总数及前 10 名优先股股东持股情况表

适用 不适用

3、限售股份变动情况

适用 不适用

第三节 重要事项

一、报告期主要财务数据、财务指标发生重大变动的情况及原因

适用 不适用

1. “应收票据”本期末较2016年末增加96.20%，主要原因是本期应收账款结算，收到承兑汇票；
2. “应收账款”本期末较2016年末减少29.95%，主要原因是上期应收账款本期结算，收到回款；
3. “应收利息”本期末较2016年末增加61.27%，主要原因是本期定期存款利息尚未结息，余额增加；
4. “应付职工薪酬”本期末较2016年末减少74.77%，主要原因是本期发放上期计提的奖金；
5. “营业收入”本期较上期减少86.95%，主要原因是本期项目尚在启动阶段，未正式开工；
6. “财务费用”本期较上期减少1147.89%，主要原因是：保函额度减少，保函手续费相应减少；
7. “资产减值损失”本期较上期减少74.97%，主要原因是2016年应收账款回款，余额减少；
8. “销售商品、提供劳务收到的现金”较上期增加107.90%，主要原因是本期回款增加；
9. “收到其他与经营活动有关的现金”较上期增减少57.31%，主要原因是本期收到利息减少；
10. “购买商品、接受劳务支付的现金”较上期减少71.78%，主要原因是本期支付项目服务款减少；
11. “支付其他与经营活动有关的现金”较上期减少66.91%，主要原因是支付各种费用款减少；
12. “取得投资收益收到的现金”较上期减少47.71%，主要原因是本期收到定期存款利息减少；
13. “购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金”本期较去年同期增加43.84%，主要原因是本期支付05/31项目工程款。

二、业务回顾和展望

报告期内驱动业务收入变化的具体因素

报告期内，围绕公司发展战略，继续开拓油气服务海外市场，利用技术优势评估潜在优质油气资源项目，稳步推动现有区块勘探各项工作；2017年1-3月，公司实现营业收入453.89万元，较上年同期下降86.95%。

重大已签订单及进展情况

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

重要研发项目的进展及影响

适用 不适用

报告期内公司的无形资产、核心竞争能力、核心技术团队或关键技术人员（非董事、监事、高级管理人员）等发生重大变化的影响及其应对措施

适用 不适用

报告期内公司前5大供应商的变化情况及影响

适用 不适用

单位名称	金额	占采购总金额的比例
供应商前五名	6,689,878.79	61.73%
合计	6,689,878.79	61.73%

报告期内公司前 5 大客户的变化情况及影响

√ 适用 □ 不适用

单位名称	应收账款金额	占应收账款总额的比例
应收账款前五名	4,538,867.93	100.00%
合计	4,538,867.93	100.00%

年度经营计划在报告期内的执行情况

√ 适用 □ 不适用

报告期内，围绕公司发展战略，继续开拓油气服务海外市场，利用技术优势评估潜在优质油气资源项目，稳步推动现有区块勘探各项工作。

油气服务继续向海外推广三个一体化服务，即采集处理一体化、处理解释一体化、地质工程一体化服务，组织参与了南亚多个二维三维地震处理解释一体化招投标项目，《赛罕乌力吉区块三维地震解释及地质综合研究》项目在 2016 年度综合研究基础上，完成了有利目标井位地质设计、钻井设计以及钻探作业手续的办理工作。

报告期内公司充分利用找油技术优势，对全球多个油气资源项目进行了地下资源及经济性评估，同时为公司寻找潜在优质在产油气田项目收购目标。

现有区块勘探工作：

(1) 中国渤海 05/31 合同区进行了勘探期第一阶段收官各项工作，勘探期第一阶段智慧石油全面完成石油合同约定工作量并获得重要油气发现。在母公司潜能恒信和中国海油大力支持下完成四口初探井的全部钻探作业，其中 CFD1-2-1 井、CFD2-4-1 井、CFD1-2-2D 井均钻探成功获得油气发现，CFD1-2-1 井、CFD1-2-2D 井经地层测试均获得高产工业油气流，CFD2-4-1 井经地层测试获得工业油气流，勘探钻井成功率达到 75%。合同区油气勘探取得实质性突破，达到预期勘探地质目的，验证了前期地质研究认识并取得丰硕的勘探成果。通过高效管理，实现安全环保零排放，在获得油气发现的同时，大大降低了勘探成本。报告期内，合同区继续开展已钻探井位单井评价工作，对勘探期第一阶段已发现的油气藏开展油气储量计算评价研究工作，研究部署评价井井位，进一步落实、探明油气藏的规模。同时在合同区继续寻找有利勘探目标，研究部署初探井井位，进一步扩大合同区油气勘探成果和规模。

(2) 美国 Reinecke 区块报告期内，在保证安全生产的前提下，主要对老区剩余油控制机理开展研究，进一步明确剩余油纵向及平面分布，并制定老油田改善开发效果的调整挖潜方案。加强技术管理和现场管理，进一步降本增效，抓好生产环节效益评价，协调股东各方利益，明确应对持续低油价的主攻方向。

(3) 蒙古 Ergel-12 区块完成办理特殊许可所需全部前期准备工作，完成了区块综合评价并通过蒙古国环保部门审查通过，完成了区块古文物、古建筑、古生物研究并由蒙古国社科院出具了相关报告，经与蒙古国矿产石油局沟通初步通过了年度工作量计划，目前办理特殊许可所需全部手续均已提交蒙古矿业与重工业部等待最后审批。

对公司未来经营产生不利影响的重要风险因素、公司经营存在的主要困难及公司拟采取的应对措施

□ 适用 √ 不适用

三、重要事项进展情况及影响和解决方案的分析说明

√ 适用 □ 不适用

无

重要事项概述	披露日期	临时报告披露网站查询索引
渤海 05/31 合同区重大合同进展情况(智慧石油完成合同区勘探期第一阶段各项工作, 合同履行进入勘探期第二阶段)	2017 年 04 月 05 日	http://www.cninfo.com.cn
中国石油塔里木油田分公司与公司签订《塔中碳酸盐岩凝析气田上产增储一体化科研攻关项目补充协议》	2017 年 02 月 15 日	http://www.cninfo.com.cn

四、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内超期未履行完毕的承诺事项

√ 适用 □ 不适用

承诺来源	承诺方	承诺类型	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	关于股份锁定的承诺、同业竞争和关联交易承诺	<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</p>	2011 年 03 月 16 日		报告期内承诺人未发生违反承诺的情形

			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。			
	周锦明	关于补缴个人所得税的承诺	若日后国家有权部门要求潜能恒信能源技术股份有限公司补缴社会保险费或对潜能恒信能源技术股份有限公司处以罚款，承诺人将无条件全额承担潜能恒信能源技术股份有限公司在本次发行上市前应补缴的社会保险费及/或因此所产生的所有相关费用；若日后国家有权部门要求潜能恒信能源技术股份有限公司补缴住房公积金或对潜能恒信能源技术股份有限公司处以罚款，承诺人将无条件全额承担潜能恒信能源技术股份有限公司在本次发行上市前应补缴的住房公积金及/或因此所产生的所有相关费用。	2011 年 02 月 25 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	周锦明	对中小股东作出的承诺	鉴于维光科技与延长油矿 2013 年 4 月 1 日签署的《油气资源合作勘查开发协议书》合作期限于 2015 年 4 月 1 日届满，且勘查开采合作区前期勘探投入尚未取得经确认的探明储量，收购北京玉城慧丰投资有限公司 100% 股权项目目前具有一定的不确定风险因素。为把握商业机会，同时也为保证上市公司及中小股东利益，在公司董事会研究决定暂时放弃收购玉城慧丰 100% 股权前提下，控股股东周锦明先生拟自筹资金成立投资公司向程涛、王玉凤收购其合计持有的玉城慧丰 100% 股权。控股股东周锦明先生就本次收购后续安排及同业竞争等事宜做如下承诺：1、本人及本人控股的投资公司承担玉城慧丰全资子公司维光科技与潜能恒信及新疆潜能公司所形成的应付款共计 6100 万元，本人承诺该笔款项最晚于 2014 年 12 月 31 日前支付。2、待 2015 年维光科技勘查开采合作区合作期限延展，并且勘查开采合作区前期勘探投入取得发现并经确认的探明储量后，由潜能恒信董事会或股东大会决定是否将上述股权及资产通过转让或其他方式注入潜能恒信。3、若潜能恒信董事会或股东大会决定将上述股权及资产通过转让或其他方式注入潜能恒信，本人承诺以公允价格将上述股权转让给潜能恒信。公允价格为实际取得股权及取得股权后实际发生的必要的勘探开发投入，包括：（1）向程涛、王玉凤支付股权转让价款；（2）向潜能恒信及	2014 年 08 月 27 日		报告期内承诺人未发生违反承诺的情形

		<p>新疆潜能公司支付的应付款；(3) 取得玉城慧丰股权后实际运营维光科技及勘查开采合作区另行投入的勘探开发费用及运营费用等；(4) 支付上述款项个人筹资实际成本；(5) 相关税费、汇兑损失等与交易相关的费用。4、若潜能恒信董事会或股东大会决定放弃上述股权及资产通过转让或其他方式注入潜能恒信，本人及本人控股的投资公司承诺将在潜能恒信出具放弃受让书面通知后两年内，将玉城慧丰股权转让给其它与潜能恒信非关联的第三方，以解决本次收购完成后与潜能恒信构成的同业竞争情形。5、本人及本人控股的投资公司在取得玉城慧丰股权后，有关勘查开采合作区的勘探开发技术服务将优先考虑潜能恒信及其子公司，技术服务的价格以市场公允并参考以前年度技术服务费标准并经潜能恒信公司必要的程序审批。6、本人筹资设立投资公司收购玉城慧丰股权后，鉴于投资公司、玉城慧丰、维光科技及勘查开采合作区过渡期的现场运营管理需要，自股权转让协议签订后，本人妻弟张海涛先生将不再继续在潜能恒信任职，张海涛先生将负责协助本人负责上述公司及勘查开采合作区过渡期的现场运营管理。7、本人将筹措资金设立投资公司支付相关股权转让款并承担与本公司、子公司形成的应付款项，以及股权转让完成后维光科技对勘查开采合作区继续投入需要。</p>			
周锦明	对中小股东作出的承诺	<p>1、在潜能恒信董事会或股东大会最终决定放弃上述收购玉城慧丰 100% 股权前，不将玉城慧丰、维光科技、合作区控制权转让给其它任何第三方，潜能恒信对上述股权及资产具有优先购买权；2、若潜能恒信董事会或股东大会最终决定放弃上述股权及资产通过转让或其他方式注入潜能恒信，本人及本人控股的投资公司承诺将在潜能恒信出具放弃受让书面通知后两年内，将玉城慧丰股权转让给其它与潜能恒信非关联的第三方，以解决本次收购完成后与潜能恒信构成的同业竞争情形；3、若潜能恒信董事会或股东大会决定将上述股权及资产通过转让或其他方式注入潜能恒信，本人承诺以公允价格将上述股权转让给潜能恒信。公允价格为实际取得股权及取得股权后实际发生的必要的勘探开发投入，包括：(1) 向程涛、王玉凤支付股权转让价款(2) 向潜能恒信及新疆潜能公司</p>	2015 年 09 月 29 日		报告期内承诺人未发生违反承诺的情形

			支付的应付款(3)取得玉城慧丰股权后实际运营维光科技及勘查开采合作区另行投入的勘探开发费用及运营费用等;(4)支付上述款项个人筹资实际成本。(5)相关税费、汇兑损失等与交易相关的费用。4、有关勘查开采合作区的勘探开发技术服务及工程承包项目将优先考虑潜能恒信及其子公司,技术服务及工程承包价格以市场公允并参考以前年度技术服务费标准并经潜能恒信公司必要的程序审批。			
承诺是否按时履行	是					
如承诺超期未履行完毕的,应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	不适用					

五、募集资金使用情况对照表

√ 适用 □ 不适用

单位:万元

募集资金总额		77,712.13				本季度投入募集资金总额		21,889.54			
累计变更用途的募集资金总额		12,237				已累计投入募集资金总额		56,880.26			
累计变更用途的募集资金总额比例		15.75%									
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	是	19,742.52	15,184.6	89.54	15,184.6	100.00%	2012年12月31日	-348.52	2,980.31	否	否
2、石油勘探技术研发中心项目	是	4,872.56	4,080.32		4,080.32	100.00%	2012年12月31日			是	否
3、Ergel-12 勘探开发项目	否		6,340.16							否	否

承诺投资项目小计	--	24,615.08	25,605.08	89.54	19,264.92	--	--	-348.52	2,980.31	--	--
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	3,405.17		3,405.17	100.00%	2015年04月30日	-53.21	-225.11	否	否
2、北京科艾“油气成藏模拟”项目专有技术	是	2,200	1,210		1,210	100.00%	2016年01月01日	-4.92	517.59	否	否
3、向全资子公司智慧石油有限公司投资	否	40,605.04	47,491.88	21,800	33,000.17	69.49%				否	否
超募资金投向小计	--	53,097.05	52,107.05	21,800	37,615.34	--	--	-58.13	292.48	--	--
合计	--	77,712.13	77,712.13	21,889.54	56,880.26	--	--	-406.65	3,272.79	--	--
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和石油勘探技术研发中心募投项目：上述两项目主体工程已完成建设，并已获得部分收益。受近期国际原油价格大幅下降影响，国内外主要油气资源开发企业勘探开发投入下降明显，导致公司传统业务需求缩减；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，该项目原预定可使用日期为 2015 年 4 月。由于该项目拟服务的客户油田信息化及工程一体化计划的调整，特别是自 2014 年以来受全球原油价格大幅下跌影响，国内外各大石油公司大幅缩减资本开支，西部油田客户亦不例外，该项目现有投资目前已经基本能够满足客户需求。鉴于公司已明确由传统技术服务型企业向油气资源与高端找油技术服务相结合的综合性资源型公司转型的目标，根据公司战略规划及实际需要，为提高募集资金使用效率，更好的促动公司发展，经 2015 年 9 月 29 日第三届董事会第三次会议及 11 月 2 日公司 2015 年第二次临时股东大会审议通过决定变更该项目剩余资金用途，将尚未使用的募集资金变更至通过增资 BVI 子公司金司南向智慧石油增资用于实施渤海 05/31 勘探开发项目；3、关于北京科艾“油气成藏模拟”项目专有技术项目：受国际油价持续下跌、国内外油气勘探开发投资缩减的影响，经会计师事务所对油气成藏事业部 2016 年度业绩指标实现情况专项审计，油气成藏事业部 2016 年度实现净利润 -202.63 万元，2013 年-2016 年均未达到收购协议中规定的业绩考核指标的 50%，根据收购协议的约定，根据收购协议的约定无须向科艾公司继续支付（2013-2016 年）剩余收购款 990 万元。2016 年 12 月 30 日，公司第三届董事会第十四次会议审议通过《关于计提资产减值损失的议案》，对该项软件著作权资产计提资产减值损失 990.00 万元。” 2016 年 12 月 30 日公司第三届董事会第十四次会议、2017 年 1 月 16 日公司 2017 年第一次临时股东大会审议通过《关于超募资金项目结项并将节余资金投入其他项目的议案》，同意将该项目节余超募资金 990 万折合约 142 万美元投入蒙古国“Ergel-12 区块勘探</p>										

	开采项目”。
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2015年12月31日已投入超募资金34,051,688.53元。</p> <p>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年度使用超募资金3,300,000.00元，2014-2015年度使用超募资金0元，截止2015年12月31日已投入超募资金12,100,000.00元。2016年12月30日公司第三届董事会第十四次会议、2017年1月16日公司2017年第一次临时股东大会审议通过《关于超募资金项目结项并将节余资金投入其他项目的议案》，同意将该项目节余超募资金990万折合约142万美元投入蒙古国“Ergel-12 区块勘探开采项目”。</p> <p>4、2013年8月20日第二届董事会第九次会议及2013年度第二次临时股东大会审议通过《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7,000万美元，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。截止2015年12月31日共计投入增资超募资金128,000,000.00元。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。2015年9月29日第三届董事会第三次会议及2015年11月2日公司2015年第二次临时股东大会审议通过《关于变更超募资金项目并追加使用超募资金增资BVI子公司用于实施渤海05/31勘探开发项目的议案》，智慧石油公司原计划承担全部勘探费用约7,000万美元，本项目公司原计划使用增资的超募资金4,000万美元，其他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。自2014年以来全球原油价格大幅下跌，国际原油价格影响勘探与开发投资的经济性，低迷的国际原油价格有利于进行油气勘探投资，且渤海05/31区块周边已发现众多油田，通过近两年来的研究，地震资料分析结果进一步显示区块油藏丰富概率较大，在目前油价环境下进行勘探投资风险小、成本低。同时结合公司业务发展实际需求和战略规划，公司决定加大05/31区块勘探投入。将超募资金项目“潜能恒信西部研究中心”项目截止2015年8月31日该项目尚未使用的募集资金7,826.25万元人民币（含利息，本金6,886.84万元）变更至通过增资BVI子公司金司南向智慧石油增资用于实施渤海05/31勘探开发项目；将增资至BVI子公司的7000万美元超募资金剩余部分2,838.32万美元（含利息）用于追加实施渤海05/31勘探开发项目。综合考虑境内外银行存款利率差异及石油合同7年勘探期等因素，公司将根据石油合同勘探进度、实际资金支出需要以及其他项目进展情况，逐笔向金司南募集资金专户及智慧石油募集资金专户转入增资超募资金。截止到2017年3月31日智慧石油已使用超募资金投入渤海05/31区块勘探投入330,001,696.06元。</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>以前年度发生</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。3、2014 年 12 月 15 日第二届董事会第十九次会议及 2014 年 12 月 31 日公司 2014 年第三次临时股东大会审议通过《关于变更部分超募资金投资计划的议案》,根据渤海 05/31 石油合同勘探进展,在精细研究、多方调研、充分论证的基础上,证明利用收集的三维地震老资料通过公司特有 WEFOX 地震成像处理技术等特有技术能够满足合同区现阶段勘探需求,新数据品质得到明显改进,基本满足整体地震解释、地质研究、整体评价、整体认识的要求,在不影响整体勘探钻井进度的前提下,智慧石油调整 2014 年勘探思路及计划,将原计划 2014 年度进行的相关三维地震采集工作,变更为直接利用新技术对收集到的合同区内三维地震资料与区块周边老三维资料进行连片重新处理。鉴于上述工作计划调整,调整渤海 05/31 石油区块勘探开发项目超募资金使用计划,主要调增钻井费用,调整后投资总额未变,超募资金的投入总额亦未发生变化,综合考虑境内外银行存款利率差异及石油合同 7 年勘探期等因素,公司将根据石油合同勘探进度、实际资金支出需要以及其他项目进展情况,逐笔向金司南募集资金专户及智慧石油募集资金专户转入增资超募资金。截止到 2017 年 3 月 31 日智慧石油已使用超募资金投入 05/31 区块 330,001,696.06 元。</p> <p>4、2016 年 6 月 22 日第三届董事会第十次会议审议及 2016 年 7 月 8 日 2016 年第一次临时股东大会通过了《关于海外全资子公司智慧石油与蒙古国石油局签订重大石油合同的议案》、《关于 IPO 两个募集资金项目结项并将节余资金投入其他项目的议案》,同意公司通过金司南向智慧石油增资 3600 万美元,用于智慧石油在蒙古国设立运营公司运作 Ergel-12 区块勘探开采项目,其中使用“石油勘探地震数据处理中心项目”、“石油勘探技术研发中心项目”节余的募集资金及利息共计约 1402 万美元投入 Ergel-12 区块勘探开采项目。2016 年 12 月 30 日公司第三届董事会第十四次会议、2017 年 1 月 16 日公司 2017 年第一次临时股东大会审议通过《关于超募资金项目结项并将节余资金投入其他项目的议案》,决定将该项目剩余资金及利息投入蒙古国“Ergel-12 区块勘探开采项目”。2016 年 12 月 30 日公司第三届董事会第十四次会议、2017 年 1 月 16 日公司 2017 年第一次临时股东大会审议通过《关于超募资金项目结项并将节余资金投入其他项目的议案》,公司超募资金项目北京科艾“油气成藏模拟”项目专有技术因未能达到业绩考核指标的 50%,根据收购协议的约定公司无须向科艾公司继续支付(2013-2016 年)收购款共计 990 万元,该项目节余 990 万元。公司同意将该项目节余超募资金 990 万折合约 142 万美元(以汇率 6.97 计算,受审批日至实施日利息收入影响,具体补充金额由转入资金账户当日实际金额为准)投入蒙古国“Ergel-12 区块勘探开采项目”。</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</p>

	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）。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	适用 报告期内无闲置募集资金暂时补充流动资金的情况。
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	适用 截止 2016 年 5 月 31 日石油勘探地震数据处理中心项目与石油勘探技术研发中心项目均已达到预定可使用状态，也已基本完成建设，节余募集资金 5,357.36 万元，利息 3,875.09 万元，主要原因是：一方面本着厉行节约的原则，在保证设备计划配置情况下，通过分批购置生产经营相关设备，降低设备采购价格，另一方面，加强费用控制、监督和管理、多方询价，建筑安装及配套工程费和铺底流动资金支出大幅减少，生产设备的成本均下降，两项目的预备费用未全部动用。根据公司整体战略调整及项目实际运行情况做出的合理调整，提高募集资金使用效率。2016 年 6 月 22 日第三届董事会第十次会议审议及 2016 年 7 月 8 日 2016 年第一次临时股东大会通过了《关于海外全资子公司智慧石油与蒙古国石油局签订重大石油合同的议案》、《关于 IPO 两个募集资金项目结项并将节余资金投入其他项目的议案》，同意使用“石油勘探地震数据处理中心项目”、“石油勘探技术研发中心项目”节余的募集资金及利息共计约 1402 万美元投入 Ergel-12 区块勘探开采项目。
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。

六、报告期内现金分红政策的执行情况

适用 不适用

七、预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生重大变动的警示及原因说明

适用 不适用

八、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

九、控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况。

第四节 财务报表

一、财务报表

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	734,467,324.63	742,713,278.60
结算备付金		
拆出资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	15,500,000.00	7,900,000.00
应收账款	69,282,308.61	98,898,676.62
预付款项	44,500.00	32,500.00
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息	3,176,692.45	1,969,839.27
应收股利	196,330.21	196,330.21
其他应收款	723,248.47	187,150.73
买入返售金融资产		
存货		
划分为持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	3,419,968.38	3,151,483.39
流动资产合计	826,810,372.75	855,049,258.82
非流动资产：		
发放贷款及垫款		
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	37,163,501.41	37,529,835.39
投资性房地产		
固定资产	157,652,095.11	162,041,613.51
在建工程	170,520,415.37	165,953,559.11
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	46,184,932.40	48,573,355.31
开发支出	5,052,561.39	5,052,561.39
商誉		
长期待摊费用	1,135,860.00	1,183,967.50
递延所得税资产	3,041,674.72	3,160,140.41
其他非流动资产		
非流动资产合计	420,751,040.40	423,495,032.62
资产总计	1,247,561,413.15	1,278,544,291.44
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		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	74,569,034.47	92,642,585.07
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	786,667.74	3,117,543.96
应交税费	1,086,007.92	1,992,546.78
应付利息		

应付股利		
其他应付款	229,364.78	231,685.57
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		
划分为持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	76,671,074.91	97,984,361.38
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款		
预计负债		
递延收益	2,529,387.50	2,624,700.00
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	2,529,387.50	2,624,700.00
负债合计	79,200,462.41	100,609,061.38
所有者权益：		
股本	320,000,000.00	320,000,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	549,508,133.84	549,508,133.84
减：库存股		
其他综合收益	2,884,075.73	3,176,063.16
专项储备		
盈余公积	72,267,731.08	72,267,731.09

一般风险准备		
未分配利润	223,087,163.86	232,314,012.07
归属于母公司所有者权益合计	1,167,747,104.51	1,177,265,940.16
少数股东权益	613,846.23	669,289.90
所有者权益合计	1,168,360,950.74	1,177,935,230.06
负债和所有者权益总计	1,247,561,413.15	1,278,544,291.44

法定代表人：周锦明

主管会计工作负责人：布艳会

会计机构负责人：林丽娟

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	403,952,622.98	382,045,715.77
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	15,500,000.00	7,900,000.00
应收账款	113,819,133.95	141,903,407.39
预付款项	12,000.00	
应收利息	1,750,976.09	887,711.57
应收股利		
其他应收款	8,337,436.79	7,726,722.14
存货		
划分为持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	1,877,206.32	1,608,718.26
流动资产合计	545,249,376.13	542,072,275.13
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	597,976,041.13	598,144,450.11
投资性房地产	4,299,940.21	4,377,822.82
固定资产	117,478,360.16	121,508,737.88

在建工程		
工程物资		
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	43,297,724.91	45,492,081.21
开发支出	5,052,561.39	5,052,561.39
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产	3,041,661.99	3,160,127.70
其他非流动资产		
非流动资产合计	771,146,289.79	777,735,781.11
资产总计	1,316,395,665.92	1,319,808,056.24
流动负债：		
短期借款		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	1,127,692.46	1,209,192.46
预收款项		
应付职工薪酬	567,436.81	2,784,759.08
应交税费	945,658.65	1,756,658.74
应付利息		
应付股利		
其他应付款	33,943,633.18	33,939,566.87
划分为持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	36,584,421.10	39,690,177.15
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		

永续债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款		
预计负债		
递延收益	2,529,387.50	2,624,700.00
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	2,529,387.50	2,624,700.00
负债合计	39,113,808.60	42,314,877.15
所有者权益：		
股本	320,000,000.00	320,000,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	550,038,418.60	550,038,418.60
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	72,267,731.08	72,267,731.09
未分配利润	334,975,707.64	335,187,029.40
所有者权益合计	1,277,281,857.32	1,277,493,179.09
负债和所有者权益总计	1,316,395,665.92	1,319,808,056.24

3、合并利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入	4,538,867.89	34,787,549.07
其中：营业收入	4,538,867.89	34,787,549.07
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	13,750,374.88	28,951,135.70
其中：营业成本	5,769,160.39	12,787,091.04

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		
税金及附加	75,668.11	263,531.84
销售费用		
管理费用	7,933,019.89	8,518,221.39
财务费用	-1,913,658.74	-153,351.38
资产减值损失	1,886,185.23	7,535,642.81
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）	-168,408.98	84,803.25
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）	-9,379,915.97	5,921,216.62
加：营业外收入	216,089.77	116,712.50
其中：非流动资产处置利得		
减：营业外支出		
其中：非流动资产处置损失		
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	-9,163,826.20	6,037,929.12
减：所得税费用	118,465.69	1,195,694.11
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	-9,282,291.89	4,842,235.01
归属于母公司所有者的净利润	-9,226,848.22	4,845,155.21
少数股东损益	-55,443.67	-2,920.20
六、其他综合收益的税后净额	-286,645.08	-107,361.99
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-286,645.08	-107,361.99
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		

2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
(二)以后将重分类进损益的其他综合收益	-286,645.08	-107,361.99
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
4.现金流量套期损益的有效部分		
5.外币财务报表折算差额	-286,645.08	-107,361.99
6.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	-9,568,936.97	4,734,873.02
归属于母公司所有者的综合收益总额	-9,513,493.30	4,737,793.22
归属于少数股东的综合收益总额	-55,443.67	-2,920.20
八、每股收益：		
(一)基本每股收益	-0.0288	0.0151
(二)稀释每股收益	-0.0288	0.0151

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：元，上期被合并方实现的净利润为：元。

法定代表人：周锦明

主管会计工作负责人：布艳会

会计机构负责人：林丽娟

4、母公司利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	7,543,838.47	27,382,535.04
减：营业成本	6,698,495.49	10,134,617.03
税金及附加	54,138.69	263,531.84
销售费用		
管理费用	2,494,696.02	3,008,641.24

财务费用	-873,183.48	412,614.96
资产减值损失	-789,771.40	5,708,585.66
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）	-168,408.98	
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）	-208,945.83	7,854,544.31
加：营业外收入	116,089.77	116,712.50
其中：非流动资产处置利得		
减：营业外支出		
其中：非流动资产处置损失		
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	-92,856.06	7,971,256.81
减：所得税费用	118,465.71	1,195,688.52
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	-211,321.77	6,775,568.29
五、其他综合收益的税后净额		
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
4.现金流量套期损益的有效部分		
5.外币财务报表折算差额		

6.其他		
六、综合收益总额	-211,321.77	6,775,568.29
七、每股收益：		
（一）基本每股收益	-0.0007	0.0212
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
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	24,663,200.00	11,862,930.00
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		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额		
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	676,954.17	1,585,633.55
经营活动现金流入小计	25,340,154.17	13,448,563.55
购买商品、接受劳务支付的现金	356,836.27	1,264,494.68
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	5,971,544.52	6,384,741.68
支付的各项税费	1,701,563.86	3,602,179.18
支付其他与经营活动有关的现金	8,293,108.17	25,058,552.43
经营活动现金流出小计	16,323,052.82	36,309,967.97
经营活动产生的现金流量净额	9,017,101.35	-22,861,404.42
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	42,985,834.63	
取得投资收益收到的现金	1,538,098.90	2,941,725.14
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		64,839.00
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	44,523,933.53	3,006,564.14
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	18,082,808.63	12,571,271.09
投资支付的现金	35,528,875.78	58,311,638.22
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	53,611,684.41	70,882,909.31
投资活动产生的现金流量净额	-9,087,750.88	-67,876,345.17
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		
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		
筹资活动产生的现金流量净额		
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-718,345.59	-54,774.26
五、现金及现金等价物净增加额	-788,995.12	-90,792,523.85
加：期初现金及现金等价物余额	176,411,439.15	322,624,075.11
六、期末现金及现金等价物余额	175,622,444.03	231,831,551.26

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
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	28,781,820.06	11,862,930.00
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	566,059.52	553,897.38
经营活动现金流入小计	29,347,879.58	12,416,827.38
购买商品、接受劳务支付的现金	356,836.27	1,210,286.24
支付给职工以及为职工支付的现金	4,394,468.79	5,233,988.36
支付的各项税费	1,569,538.56	3,069,271.24
支付其他与经营活动有关的现金	1,429,601.31	3,023,888.94
经营活动现金流出小计	7,750,444.93	12,537,434.78
经营活动产生的现金流量净额	21,597,434.65	-120,607.40
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		317,207,093.10
取得投资收益收到的现金	340,333.33	2,219,715.09

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		64,839.00
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	340,333.33	319,491,647.19
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		22,967.00
投资支付的现金	35,006,037.91	257,560,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	35,006,037.91	257,582,967.00
投资活动产生的现金流量净额	-34,665,704.58	61,908,680.19
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		
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计		
筹资活动产生的现金流量净额		
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-30,860.77	139,666.76
五、现金及现金等价物净增加额	-13,099,130.70	61,927,739.55
加：期初现金及现金等价物余额	123,815,193.66	116,721,465.45
六、期末现金及现金等价物余额	110,716,062.96	178,649,205.00

二、审计报告

第一季度报告是否经过审计

是 否

公司第一季度报告未经审计。