

证券代码：300157

证券简称：恒泰艾普

编号：2019-032

恒泰艾普集团股份有限公司

2018 年年度报告摘要

一、重要提示

本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到证监会指定媒体仔细阅读年度报告全文。

天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）对本年度公司财务报告的审计意见为：标准的无保留意见。

本报告期会计师事务所变更情况：公司本年度会计师事务所由变更为天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）。

非标准审计意见提示

适用 不适用

董事会审议的报告期普通股利润分配预案或公积金转增股本预案

适用 不适用

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

董事会决议通过的本报告期优先股利润分配预案

适用 不适用

二、公司基本情况

1、公司简介

股票简称	恒泰艾普	股票代码	300157
股票上市交易所	深圳证券交易所		
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表	
姓名	杨建全	章丽娟	
办公地址	北京市海淀区丰秀中路 3 号院 4 号楼		北京市海淀区丰秀中路 3 号院 4 号楼
传真	010-56931234	010-56931234	
电话	010-56931000 转 1156	010-56931000 转 1156	
电子信箱	zqb@ldocean.com.cn	zqb@ldocean.com.cn	

2、报告期主要业务或产品简介

恒泰艾普集团股份有限公司为一家高科技、集团化、国际型的综合能源服务商，公司目前的主营业务

包括：综合能源勘探开发的大型现代高科技软件的研发、销售、技术服务；云计算、大数据等的研发、销售、技术服务；EPC工程设计、施工建设和运营一体化的技术服务；以工业汽轮机和离心式压缩机、特种车载装备系列及军工产品、中子发生器核心技术行业应用为代表的高端装备和仪器的研发、生产、销售与服务；能源行业的资本经营、投融资业务、企业孵化、环保工程、供应链金融管理等综合性、国际型高科技能源服务。

公司的业务特色主要体现在①油气勘探开发专业软件；②工程作业技术服务；③高端装备和仪器的研发与生产销售；④能源大数据、云计算和新业务发展。

报告期内，公司各业务板块布局逐渐完善，现有业务板块概括如下：

1. 油气勘探开发专业软件板块

该板块处于国内领先水平、世界先进水平，其综合能力、完整程度、产品齐全度及先进性均名列前茅。其中主要以子公司博达瑞恒、研究院公司等大型专业软件研发、生产、销售、服务的企业为抓手，其中：

★**博达瑞恒公司**是一家专门从事石油勘探开发软件研发销售、国外软件代理销售及技术咨询与技术服务的高科技软件技术公司。公司拥有一支高效的软件研发团队，其研发的具有自主知识产权的Ep-office综合研究平台软件主要应用于油气田业务领域，为国内外石油公司提供石油勘探开发一体化技术解决方案。经过多年的技术积累，博达瑞恒公司在地震基础理论研究、山前复杂构造带及海洋等地区的地震资料处理与综合解释、储层预测、非常规油藏评价、海外风险探区远景目标评价及储量评估、油藏建模、油藏工程等领域积累了丰富的经验，形成了一系列特色专利技术和适用于不同地质条件下的咨询技术体系；在前陆冲断带复杂构造、低渗透致密油气藏、碳酸盐、页岩气、火山岩、老区滚动等领域形成了一套国际先进、国内领先的勘探开发技术体系与管理办法；其依托于EP-office一体化软件平台聚合的预测技术、裂缝预测技术和压力应力预测技术等“甜点”预测技术体系已经成为国内的非常规油气“甜点”预测的主流技术，在众多的非常规油气区块的应用中，获得了国内外客户的一致好评。公司在实现软件版本升级、更新换代及时有效的同时，在地下地质压力应力预测、能源储量评价、勘探开发软件的人工智能水平等方面取得了新突破，使其能够更好的应用于勘探和生产。

★**研究院公司**主要业务为智能化、高性能的地震资料处理技术研究、产品研发、技术服务、产品销售和技术培训等。公司70%以上员工具有高级职称或硕士、博士学位，其中大多数是地球物理方面的专家，具有深厚的理论研究背景和长期的国际、国内合作与服务经验。研究院公司拥有多项具有独立知识产权的软件产品和国家发明专利技术，如：GS-SIMO（数字地震波实验室软件系统）、GS-SeisFast（现场地震资料处理软件系统）、GS-DPSeis（智能化、高性能地震资料处理软件系统），GS-NSAI（全球第一套近地表智能分析系统），在国内外石油勘探开发软件领域极具影响力和应用前景，众多功能超过国内外同类产品水平，整体处于世界先进水平。报告期内，研究院公司升级和新研发了7个软件产品，特别是在GS-SAIS系统中，增加了三维SRME技术，大大增强了对海洋资料的处理能力。在数据处理方面，公司拥有计算速度每秒2200万亿次的大型超算中心和国际标准级专业数据中心，年处理能力二维可达10万公里，三维可达3.2万平方公里，可有效保证地震资料处理项目的顺利实施。

2. 工程作业技术服务板块

工程作业技术业务板块以子公司西油联合和川油设计为抓手，该板块具备EPC总包能力，能够向用户提供从设计到施工、从建设到工程作业的全系列技术服务。特别是在天然气管道勘察设计、施工建设、监督施工、分布式能源规划设计与施工、以及定向井钻井、完井技术和施工服务，固井服务，测井、测试和检测，修井，油气田设备安装集成等领域。

★**西油联合公司**是一家长期致力于石油天然气、地热资源开发、煤层气、页岩气等清洁能源的工程作业技术服务高科技公司。其业务涵盖油气田、地热能的地质及油藏工程、钻完井工程、注采工程、地面工程，清洁能源化工、兰炭尾气化工EPC总包等服务领域。同时还具备相应领域工程施工和EPC工程总包、分包管理能力。

★**川油设计公司**是一家分布式能源设计、施工建设、EPC总包能力齐全的清洁能源技术综合服务商。主要从事石油天然气地面建设、城镇燃气（含CNG、LNG加气站）、分布式能源工程设计及资质范围内的相应工程承包、工程项目管理和相关的技术咨询服务。川油设计现正积极拓展城镇燃气领域的气、电、热、冷等分布式能源业务，逐步扩大在该领域的市场占有率，目前已具备较丰富的城镇燃气储配系统、CNG加气站、LNG加气站、L-CNG加气站、HCNG等项目的设计、规划、建设、运营等成功案例与实践经验。同时，川油设计具备在氢能源设计、规划、建设方面的资质与能力，还拥有市政行业（城镇燃气工程）专业甲级、石油天然气（海洋石油）行业（管道输送）专业甲级、（油气库、油气加工、石油机械制造与修理、油田地面、气田地面）专业乙级、市政行业（热力工程）专业乙级。

3. 核心精密仪器和高端装备制造业务板块

核心精密仪器和高端装备制造业务板块以子公司新赛浦、新锦化机和奥华电子为抓手。其中：

★**新赛浦公司**作为集团公司的重要成员企业，主要业务为研发、生产、制造、销售行业领先的电驱动、智能控制、全数字化测井和测试车辆、带压作业设备、军工定制装备。现有三大业务板块：能源装备板块、军工装备板块、环保与再生能源板块。公司除主营石油天然气设备外，还承载了集团公司环保装备、节能环保工程业务的发展及智能、特种军工装备、新装备研制与试制等业务职能。新赛浦具有世界车辆制造厂识别代号证书，拥有汽车改装合法资质、完整的汽车目录、中国人民解放军武器装备承制资格证书，武器装备质量体系证书，军工二级保密资质，同时系中石油、中石化、中海油一级供应商。因为拥有多项专利和大量的技术储备，新赛浦在市场开发上，大胆实行“个性化定制”服务。目前，按用户要求研发出适用于防爆、防腐、防潮、防沙（尘）、耐低温、耐高温等不同环境下的不同产品，现已形成八大产品系列，70多种产品，广泛适用海洋、陆地、沙漠、沼泽等区域。

新赛浦积极响应国家大力提倡的“军民融合”产业发展方向，同时随着“京津冀一体化”协同发展政策的实施，在疏解非首都职能、产业分流的政策要求下，新赛浦拥有的汽车改装目录、军工装备研发生产资质等企业优势将得到更加充分的发挥，新赛浦将成为集团公司非首都职能业务的发展平台、投资与孵化的基地。

★**新锦化机公司**是一家也是国内唯一一家能够同线生产工业汽轮机和离心式压缩机的厂家，是国内重要的透平机械生产厂商，也是中石油、中石化一级供应商。

新锦化机拥有完整的风洞测试平台、模型机研制、测试、数控加工、全过程智能数控制造的能力，在

充分占有炼油与化肥用离心式压缩机市场的同时，注重开发管道集输（长输）用压缩机、LNG压缩机等核心高端装备的市场开发，加快集团公司汽轮机和压缩机等高端装备的智能制造水平的提升和市场发展的步伐。新锦化机制造了世界上第一套年产尿素104万吨化肥装置用的离心式压缩机，为世界该领域应用的最先进水平。同时，新锦化机在氢能源压缩机、膨胀机以及压力容器方面具备研发、生产和制造能力，新锦化机注重利用其自身具备的中石油装备采购入网资质，将业务从化肥、合成氨领域快速向炼化化工、乙烯、煤化工、大规模物理储能、超临界二氧化碳压缩机发电等核心高端装备领域、石油天然气管道输送领域延伸。

★**奥华电子公司**是一家致力于石油测井、测试仪器的研发、生产、销售和提供相关工程技术服务的石油测井仪器环保测井设备供应商。自2001年成立以来，一直专注于可控源测井技术研究，以“绿色测井”为使命，致力于做精做强可控源装备，打造成一流的高新技术企业。作为新三板挂牌的新兴电子仪器开发和制造企业，奥华电子已经形成了中子管真空制造、中子发生器高压控制、中子管离子源控制、网络化信息管理、计算机集群数据处理、DSP数字信号解释与应用、FPGA可编程逻辑器件应用、自动控制、专业化总线、高速数据采集、伽马探测器阵列、中子探测器阵列、中子成像、活化分析、远程数据传输、数据处理、蒙特卡罗数值模拟正演、测井资料反演、数字岩芯应用等一系列核心技术。

4. 云计算大数据和新业务发展板块

该板块是在恒泰艾普集团多年计算机超算能力、GPU/CPU协同运算能力、大型软件研发能力、复杂地质体成像能力、以及网格与数字模拟能力的基础上发展而来的新业务。该板块主要业务包括：云计算大数据业务、供应链管理和供应链金融业务、投融资业务、资本经营业务以及新模式发展业务。该板块以云公司、上海公司、西藏恒泰为抓手。

1. 云计算大数据业务：以云公司为抓手。

★**云公司**以互联网+行业技术为基础，结合大数据、云计算，一直在积极的开发建设VR/AR技术，即虚拟现实（VR）和增强现实（AR）技术。针对恒泰艾普集团已有的软件业务，以超级运算能力为基础，充分利用公司勘探开发软件技术平台，结合大数据挖掘能力，研发并构建石油行业应用领域资源共享的ChatUS云平台，形成了公司云技术发展的基础和业务发展的新领域。基于油气田应用软件产品技术、云计算、大数据和虚拟现实等技术，形成了在能源行业及智慧城市领域的系列解决方案。

2) 供应链业务：以上海公司为抓手。

★**上海公司**作为集团公司主要的供应链管理和供应链金融业务企业，率先在石油化工领域及其他领域为中小企业提供供应链管理及金融服务，通过深入了解和研究各企业供应链，解决企业痛点，满足多样化需求，并提供有针对性的专业服务。上海公司坚持以市场为导向，以效益为目标，已发展成为具有良好信誉和发展潜质的供应链创新业务公司。

3) 资本经营业务：以西藏恒泰艾普公司为抓手。

★**西藏恒泰艾普**是为了顺应恒泰艾普坚定推进集团化发展战略及集团公司内部结构调整，进一步优化投资管理需要而设立。西藏恒泰艾普将通过灵活的投资机制和方式，创新业务模式，利用该投资管理平台，进一步提高集团公司资产优化水平和价值，以实现核心竞争力和盈利能力双提升。

同时为继续推进公司的投资并购业务，公司陆续发起设立并购基金、产业投资基金。围绕集团公司发展的战略需要，基金的成立将有效的拓展公司产业链建设优势的投资渠道，加快公司产业链发展建设步伐，利用公司已完善的产业布局，结合企业集团化发展的板块业务，促进集团公司业务迅速扩大，拓宽公司资本经营平台，助力集团公司的国内、国际、资本三个市场协同推进。

3、主要会计数据和财务指标

(1) 近三年主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

单位：人民币元

	2018 年	2017 年	本年比上年增减	2016 年
营业收入	1,488,450,311.14	2,933,483,520.08	-49.26%	1,352,144,100.67
归属于上市公司股东的净利润	30,586,094.28	-446,135,354.91	106.86%	84,953,818.78
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	5,987,154.20	-557,284,220.19	101.07%	-21,415,792.07
经营活动产生的现金流量净额	130,786,883.93	-184,198,265.26	171.00%	-202,784,101.45
基本每股收益（元/股）	0.04	-0.63	106.35%	0.13
稀释每股收益（元/股）	0.04	-0.63	106.35%	0.13
加权平均净资产收益率	0.93%	-12.54%	13.47%	2.69%
	2018 年末	2017 年末	本年末比上年末增减	2016 年末
资产总额	5,536,392,601.60	6,330,101,140.51	-12.54%	5,745,391,102.86
归属于上市公司股东的净资产	3,309,818,082.04	3,269,190,149.51	1.24%	3,757,545,062.52

(2) 分季度主要会计数据

单位：人民币元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	547,961,098.45	294,869,878.73	239,298,063.39	406,321,270.57
归属于上市公司股东的净利润	6,349,804.46	36,668,683.11	-10,979,592.57	-1,452,800.72
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	3,775,612.84	34,087,308.74	-16,848,171.35	-15,027,596.03
经营活动产生的现金流量净额	-115,612,413.63	62,545,492.12	-4,189,758.42	188,043,563.86

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

是 否

4、股本及股东情况

(1) 普通股股东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	40,038	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	39,745	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0	年度报告披露日前一个月末表决权恢复的	0
-------------	--------	---------------------	--------	-------------------	---	--------------------	---

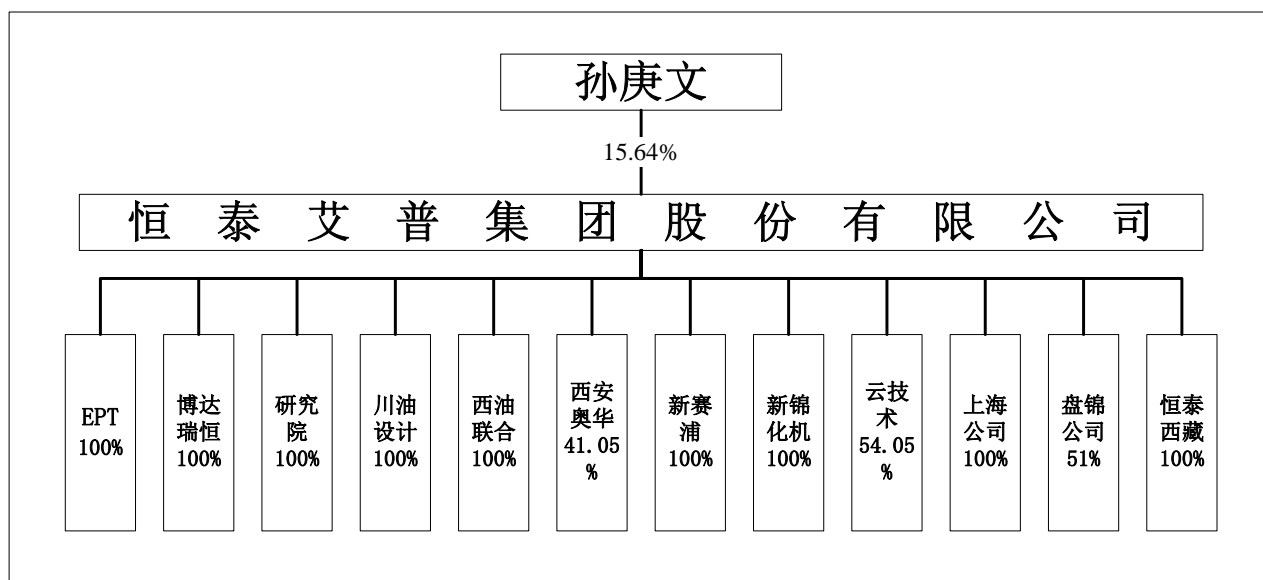
		数			优先股股东总 数	
前 10 名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数 量	质押或冻结情况	
					股份状态	数量
孙庚文	境内自然人	15.64%	111,355,137	111,355,137	质押	93,353,837
郑天才	境内自然人	1.67%	11,873,823			
邓林	境内自然人	1.56%	11,084,600			
谢桂生	境内自然人	0.94%	6,710,000			
刘会增	境内自然人	0.94%	6,674,408	5,005,806		
#北京志大同向 投资咨询有限 公司	境内非国有 法人	0.93%	6,598,429			
李余斌	境内自然人	0.78%	5,527,166	5,127,863		
秦钢平	境内自然人	0.75%	5,337,000			
费春印	境内自然人	0.74%	5,279,467	2,393,358		
#周庆荣	境内自然人	0.74%	5,252,300			
上述股东关联关系或一致行 动的说明	无					

(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

公司报告期无优先股股东持股情况。

(3) 以方框图形式披露公司与实际控制人之间的产权及控制关系



5、公司债券情况

公司是否存在公开发行并在证券交易所上市，且在年度报告批准报出日未到期或到期未能全额兑付的公司债券
否

三、经营情况讨论与分析

1、报告期经营情况简介

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求
否

报告期内，公司实现营业收入148,845.03万元，比上年同期下降49.26%；利润总额为6,027.57万元，比上年同期增长115.41%；归属于公司普通股股东的净利润为3,058.61万元，比上年同期增长106.86%。截止2018年12月31日，公司资产总额553,639.26万元，较上年末下降12.54%，公司负债总额为193,538.47万元，资产负债率为34.96%，较上年末下降9.13个百分点。

集团公司目前的主营业务包括：

综合能源勘探开发的大型现代高科技软件的研发、销售、技术服务；云计算、大数据等的研发、销售、技术服务；EPC工程设计、施工建设和运营一体化的技术服务；以工业汽轮机和离心式压缩机、特种车载装备系列及军工产品、中子发生器核心技术行业应用为代表的高端装备和仪器的研发、生产、销售与服务；能源行业的资本经营、投融资业务、企业孵化、环保工程、供应链金融管理等综合性、国际型高科技能源服务业务。

报告期内，公司各业务板块经营情况主要概括如下：

1.油气勘探开发专业软件板块

该板块处于国内领先水平、国际先进水平，其综合能力、完整程度、产品齐全度及先进性均名列前茅。其中主要以博达瑞恒、研究院公司等大型专业软件研发、生产的成员企业为抓手，其中：

报告期内，博达瑞恒在技术、软件销售以及技术服务上都有很大的提高，与国内外部分石油公司签订了技术服务合同和软件采购及升级合同。随着国内非常规油气藏的开发，各大石油公司对三维压力应力预测技术有迫切的技术需求，博达瑞恒研发部门完成了GPA压力应力预测软件的研发，切合了这一市场需求，不仅为2019软件销售打下基础，同时也为博达瑞恒的技术服务拓展提供了有力支撑。

研究院公司重视使用自己的软件产品为世界30余个国家的石油公司和研究机构进行技术服务，成功地解决了各种复杂的石油地质技术问题，同时软件产品也得到了不断的改进和提高。报告期内，研究院公司控股子公司海南恒泰，利用先进的干热岩地热能勘探、开发、综合利用技术，开发海南省地热能资源，为其绿色可持续发展增添保障。与此同时，第一口具有独立知识产权的干热岩开发实验井已圆满完钻，目前海南恒泰正在就海南地热项目与有关权力部门就相关矿权及后续如何应用，包括国家特别是海南省有关配套政策等方面进行申请和研讨的过程中；以软件作价1000万美元出资与俄罗斯ALFA有限公司在俄设立3G有限公司目前在俄已设立完成，截至2018年底，用于出资的地质与地球物理勘探开发软件已经俄化完成，目前正在进行市场推广。

2.工程作业技术服务板块

工程技术业务板块具备EPC总包能力，能够向用户提供从设计-施工、建设到工程作业的全系列技术服务，该板块主要以西油联合和川油设计等成员企业为抓手，其中：

报告期内，西油联合在原有业务基础上，开拓了国内定向井深井、超深井定向技术服务；充分利用现

有设备资源，开展压裂设备租赁服务。与此同时，西油联合还开发了稠油开采和生产测井两项新业务。

报告期内，川油设计与多个石油单位签订了框架协作服务，也在中石化区块初露头角。川油设计先后开展了渝长高速公路扩能项目、重庆气矿、输气管理处天然气管道迁改工程，输气处蓬安站加油加气充电站供气接管工程等重点项目，还与四川智慧新能售电有限责任公司签订《战略合作框架协议》，双方在四川省及以外地区天然气分布式能源项目的开发，以及项目及配套设施前期咨询、勘察设计、EPC总承包等方面开展合作，该项目的展开标志着公司在分布式能源领域的突破，对川油设计未来在分布式能源/新能源业务的拓展具有深远的影响。围绕城镇天然气综合利用以及LNG储气应急调峰系统的建设等领域，川油设计2017年分别与云南省马龙县以及镇雄县的燃气公司合作，开展EPC总承包项目。报告期内，马龙县天然气综合利用建设项目以及镇雄县昭通东部LNG储气应急调峰系统项目均已建成完工。川油设计于2017年投资开发福建省漳州市三宝钢厂天然气经营业务，目前已经完成三宝钢厂所有施工图纸的设计。与此同时，川油设计积极介入河北省清洁能源建设，响应国家对京津冀地区大气环境治理的政策要求，与蠡县中油昆仑能源有限公司合作共同开展蠡县北部乡镇农村煤改气工程。2018年1月2日川油设计取得了电力行业火力发电、新能源发电、变电工程和市政行业热力工程共4个专业乙级资质，2018年5月川油设计取得了石油天然气行业管道输送甲级资质，极大的拓宽了公司业务发展的空间。

3.核心精密仪器和高端装备制造业务板块

核心精密仪器和高端装备制造业务板块以新赛浦、新锦化机和奥华电子等成员企业为抓手。其中：

报告期内，新赛浦获得由中央军委装备发展部颁发的装备承制单位资格证书、国家有关保密和国防科工主管单位颁发的武器装备科研生产单位二级保密资格证书，同时被认定为中石油集团网络一级供应商。新赛浦还在中国石油集团测井有限公司“中国石油天然气集团 2018 年测井车带量集中采购招标”项目中中标，与中石油测井集团签订了大额采购合同，占此次招标70%以上份额，该合同的签订，标志着新赛浦在能源装备产业领域的突破，对公司未来在能源装备板块业务的拓展具有积极的影响。

报告期内，新锦化机与西安热工院共同完成5MW超临界CO₂高效火力发电机组压缩机，并顺利完成运转试验，为目前国内最先进水平；参与并承制“国家能源大规模物理储能技术（毕节）研发中心”大规模物理储能压缩机组的研发及制造。同时，积极与技术专家进行燃气轮机驱动离心式压缩机与工业透平应用的动载可倾轴承和磁力轴承研制，并通过燃气轮机的维修业务增加该领域的技术储备，未来低位能发电汽轮机和重型燃气轮机是主要的发展方向。

报告期内，奥华电子研制以及投产的产品有：RDT43高抗硫饱和度测井仪，RDT54资源饱和度测井仪，CCN可控源中子孔隙度测井仪，SWFLD中海油水流测井仪，新型地面系统等。奥华电子特别注重利用中子源发生器这一核心、高端、关键技术，一方面继续研发各种中子衰减测井仪，为油气田和能源企业测井提供了关键测试仪器等，另一方面更抓紧发展了中子源发生器在军工和反恐方面的核心应用。

4.云计算大数据和新业务发展板块

该板块是在恒泰艾普集团多年计算机超算能力、GPU/CPU协同运算能力、大型软件研发能力、复杂地质体成像能力、以及网格与数字模拟能力的基础上发展而来的新业务。该板块主要业务包括：云计算大数据业务、供应链管理和供应链金融业务、投融资业务、资本经营业务以及新模式发展业务。该板块以云公

司、上海公司、西藏恒泰为抓手。其中：

1) 云计算大数据业务：

报告期内，云公司一方面积极拓展海外市场的技术服务，基于云技术、大数据技术完成了“乍得项目勘探开发一体化数据与协同平台建设项目”、正在实施“海外勘探规划数据库研究”，这些项目融合了云公司的基于云技术的协同工作平台chatus产品的理念，为云技术+石油专业技术的融合奠定了基础；另一方面，通过实施中海油勘探投资组合项目的推广，以及在中石油多个油田签属的包括“玛湖地区水平井体积压裂主控因素分析与技术经济评价”在内的经济评价与规划系列项目与产品销售，进一步完善了公司的经济评价与规划决策系列产品，稳固了在行业中该领域技术全面且领先的优势；与此同时，云公司通过签订“气田开发动态分析及生产诊断系统”等与物联网、AI技术相关的合同实施，扎实了云公司在智能油田技术方面的技术提升，将传统的专业分析技术与AI技术和物联网技术融合，对公司未来在智能油田业务的拓展具有更深远的影响。

2) 供应链业务：

报告期内，由于受金融机构授信政策以及降低业务风险等因素的影响，上海公司降低了贸易业务的规模，保留了优质的客户及供应商，在供应链管理及金融业务进行了有益尝试，明确了业务模式，积累了丰富的应用和实践经验。报告期内，上海公司当选为上海市浦东区石油协会前20强企业。

3) 资本经营业务：

报告期内，公司成功入选了北京市经济和信息化委员会、北京市财政局发布的“关于 2018 年北京高精尖产业发展基金第四批拟合作机构的公示通知”公示名单，与北京易丰恒泰资产管理有限责任公司以及其他合伙人共同发起设立易丰恒泰并购基金，重点投资智能制造系统与服务等领域。出于集团并购基金的统筹管理及规划的考虑，公司将终止北京雷石恒泰智能装备产业并购基金的事项。截至披露日，易丰恒泰并购基金各合伙人已经完成了合伙协议的签署。公司参与设立的中关村并购母基金拟出资4.2亿元，购买新锦化机35%股权。截至本报告披露日，母基金已经支付全额股权转让款。西藏恒泰艾普下属企业福建恒达华晟鑫能源有限公司，在福建漳州市拿下了福建三宝钢铁集团公司从中石油西三线取气的天然气直供项目，并完成与中石油西三线漳州门站长输管线的对接，三宝配气调压站完成建设，目前准备中石油的验收，该项目的输气设计能力为90万方/每天，最大输气能力为160万方/每天，三宝直供气项目的建成填补了恒泰艾普在天然气销售领域的空白。

2、报告期内主营业务是否存在重大变化

是 否

3、占公司主营业务收入或主营业务利润 10%以上的产品情况

适用 不适用

单位：元

产品名称	营业收入	营业利润	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业利润比上年同期增减	毛利率比上年同期增减

软件销售	40,605,954.94	45,161,728.02	-11.22%	4.62%	2.07%	2.78%
技术服务	415,791,807.29	243,779,496.13	41.37%	5.67%	-1.06%	3.99%
设备集成及材料销售	48,910,989.06	32,432,965.64	33.69%	-11.03%	-29.27%	17.10%
装备及备件销售	418,644,940.68	262,419,440.17	37.32%	-1.97%	12.26%	-7.94%
贸易	544,751,884.51	524,340,353.99	3.75%	-72.76%	-72.96%	0.72%
其他业务	19,744,734.66	5,651,031.63	71.38%	1.84%	7.35%	-1.47%

4、是否存在需要特别关注的经营季节性或周期性特征

是 否

5、报告期内营业收入、营业成本、归属于上市公司普通股股东的净利润总额或者构成较前一报告期发生重大变化的说明

适用 不适用

报告期内，公司实现营业收入148,845.03万元，较上年同期下降49.26%；营业成本111,378.50，较上年同期下降55.71%；主要受金融机构授信政策及公司降低业务风险的考虑，公司降低了贸易业务的规模。

报告期内各板块业务稳定发展，商誉、长期股权投资、应收账款减值损失较上年同期大幅减少，实现归属于上市公司股东的净利润3,058.61万元与上年同期相比实现扭亏为盈。

6、面临暂停上市和终止上市情况

适用 不适用

7、涉及财务报告的相关事项

(1) 与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况说明

适用 不适用

1. 会计政策的变更

本集团自 2018 年 1 月 1 日起采用财政部《关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2018〕15 号）相关规定。会计政策变更导致影响如下：

会计政策变更的内容和原因

受影响的报表项目名称和金额

(1) 资产负债表中的“应收票据”和“应收账款”合并列示为“应收票据及应收账款”；比较数据相应调整。

合并资产负债表：2018 年 12 月 31 日列示“应收票据及应收账款”金额 1,194,682,083.79 元；2017 年 12 月 31 日列示“应收票据及应收账款”金额 1,307,238,700.75 元。

母公司资产负债表：2018 年 12 月 31 日列示“应收票据及应收账款”金额 31,249,300.01 元；2017 年 12 月 31 日列示“应收票据及应收账款”金额 43,680,501.41 元。

(2) 资产负债表中“应收利息”和“应 合并资产负债表：2018 年 12 月 31 日列示“其他应收款”金额 41,478,122.04 元，

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称和金额
收股利”并入“其他应收款”列示；比较数据相应调整。	其中应收利息金额 1,648,911.25 元，应收股利金额 73,788.78 元；2017 年 12 月 31 日列示“其他应收款”金额 46,224,867.24 元，无应收利息，无应收股利。 母公司资产负债表：2018 年 12 月 31 日列示“其他应收款”金额 554,093,318.15 元，无应收利息，无应收股利。2017 年 12 月 31 日列示“其他应收款”金额 740,671,680.64 元，无应收利息，无应收股利。
(3) 资产负债表中“固定资产清理”并入“固定资产”列示；比较数据相应调整。	合并资产负债表：2018 年 12 月 31 日列示“固定资产”金额 509,931,677.25 元；2017 年 12 月 31 日列示“固定资产”金额 527,877,158.84 元。 母公司资产负债表：2018 年 12 月 31 日列示“固定资产”金额 157,091,468.39 元；2017 年 12 月 31 日列示“固定资产”金额 166,007,038.66 元。
(4) 资产负债表中“工程物资”并入“在建工程”列示；比较数据相应调整。	合并资产负债表：2018 年 12 月 31 日列示“在建工程”金额 75,812,633.80 元；2017 年 12 月 31 日列示“在建工程”金额 64,030,206.63 元。 母公司资产负债表无影响。
(5) 资产负债表中“专项应付款”并入“长期应付款”列示；比较数据相应调整。	合并资产负债表：2018 年 12 月 31 日列示“长期应付款”金额 103,662,643.83 元；2017 年 12 月 31 日列示“长期应付款”金额 44,652,484.27 元。 母公司资产负债表 2018 年 12 月 31 日列示“长期应付款”金额 11,710,892.71 元；2017 年 12 月 31 日列示“长期应付款”金额 44,652,484.27 元。
(6) 资产负债表中“应付票据”和“应付账款”合并列示为“应付票据及应付账款”；比较数据相应调整。	合并资产负债表：2018 年 12 月 31 日列示“应付票据及应付账款”金额 355,963,068.22 元；2017 年 12 月 31 日列示“应付票据及应付账款”金额 544,076,517.86 元。 母公司资产负债表：2018 年 12 月 31 日列示“应付票据及应付账款”金额 40,323,716.40 元；2017 年 12 月 31 日列示“应付票据及应付账款”金额 253,294,716.36 元。
(7) 资产负债表中“应付利息”和“应付股利”并入“其他应付款”列示；比较数据相应调整。	合并资产负债表：2018 年 12 月 31 日列示“其他应付款”中的应付利息金额 1,576,640.97 元，应付股利金额 23,575,226.30 元；2017 年 12 月 31 日列示“其他应付款”中的应付利息金额 2,638,501.32 元，应付股利金额 38,876,541.12 元。 母公司资产负债表：2018 年 12 月 31 日列示“其他应付款”中的应付利息金额 591,639.58 元，无应付股利金额；2017 年 12 月 31 日列示“其他应付款”中的应付利息金额 2,332,195.03 元，无应付股利金额。
(8) 利润表中新增“研发费用”项目，将原“管理费用”中的研发费用重分类至“研发费用”单独列示	增加合并利润表“研发费用”2018 年度金额 37,509,047.24 元、2017 年度金额 30,751,452.28 元，减少合并利润表“管理费用”2018 年度金额 37,509,047.24 元、2017 年度金额 30,751,452.28 元； 增加母公司利润表“研发费用”2018 年度金额 1,742,446.89 元、2017 年度金额 533,992.54 元，减少母公司利润表“管理费用”2018 年度金额 1,742,446.89 元、2017 年度金额 533,992.54 元。
(9) 利润表中财务费用项下新增“其中：利息费用”和“利息收入”项目；比较数据相应调整	合并利润表 2018 年度列示“其中：利息费用”金额 90,872,721.42 元、“利息收入”金额 46,235,906.94 元；2017 年度列示“其中：利息费用”金额 90,874,384.99 元、“利息收入”金额 41,292,120.39 元；

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称和金额
	母公司利润表 2018 年度列示“其中：利息费用”金额 63,881,357.41 元、“利息收入”金额 50,092,853.80 元；2017 年度列示“其中：利息费用”金额 63,886,409.89 元、“利息收入”金额 31,633,861.30 元。
(10) 企业作为个人所得税的扣缴义务人，收到的扣缴税款手续费，应作为其他与日常活动相关的项目在利润表“其他收益”项目中填列；比较数据相应调整。	增加合并利润表“其他收益”2018 年度金额 41,114.71 元、2017 年度金额 14,295.05 元，减少合并利润表“营业外收入”2018 年度金额 41,114.71 元、2017 年度金额 14,295.05 元； 母公司利润表无影响。

2. 会计估计的变更

本报告期无重大会计估计变更情况。

(2) 报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

适用 不适用

公司报告期无重大会计差错更正需追溯重述的情况。

(3) 与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

本公司子公司全部纳入合并范围，包括二级子公司14户、三级及以下子公司38户，较上年增加了3户子公司，减少了5户子公司。变动原因详参考第十一节财务报告之八、合并范围的变更及九、在其他主体中的权益。