

证券代码：300157

证券简称：恒泰艾普

编号：2018-056



恒泰艾普集团股份有限公司

2017 年年度报告

2018 年 04 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人孙庚文、主管会计工作负责人杨建全及会计机构负责人(会计主管人员)陈龙艳声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

重大风险提示

（一）行业风险

国际油价震荡回升，国内、国际油服行业正逐步复苏。公司将充分发挥综合能力优势、地质综合研究能力领先优势，依靠自身从地球物理勘探到油气田开发方案，从工程设计到施工和运营管理、生产运行乃至智能油气田（厂矿）的全面能力技术优势，锐意进取，力求取得国内、国际经营的健康发展。

（二）人才流失的风险

能源勘探开发技术与装备研发、生产、服务是技术高度密集的行业，合格的技术人员和管理人员除了需要掌握地质、地球物理、数学、软件工程、生产制造、工程作业等复杂的基础理论之外，还需要具备丰富的勘探开发生产管理与实践经验。准确地把握客户的实际需求，高水平地掌握行业理论知识、实践经验和市场能力的专业人员十分宝贵，能否培养、吸引、留住高素质、与时俱进的技术人才和管理人才，是影响企业发展的关键因素之一。公司依托自身的博士后工作站、院士专家工作站长期致力于人才培养，大批青年技术骨干快速成长。同时，二次创业的跨越式发展新目标也将有助于留住人才。公司的人才管理已进入良性循环。

（三）知识产权被侵犯的风险

油气资源勘探开发技术具有门槛高，研发生产难度大，技术密集和市场售价高等特点。本公司自主研发的勘探开发技术、工业汽轮机、离心式压缩机和智能测井车辆等具有明确的行业专属性，技术的使用、保密、配置本身也有一定的技术要求，一般来讲用户需要得到本公司的安装、调试、培训与使用培训方可配置使用该技术。尽管如此，由于本公司技术市场价值高、实践效果好、应用广泛，仍然有被非法使用，或被抄袭、模仿，从而影响本公司产品销售的进一步扩大，也不利于本公司产品优势的发挥和技术服务业务规模的进一步扩大。

（四）管理的风险

过去几年，以公司战略布局的指引，执著推进完成了廊坊新赛浦、博达瑞恒、西油联合、西安奥华、新锦化、川油设计等主要公司的收购并购，从而构建起了一家高科技、集团化、国际型、产业链相对完整的综合能源服务公司，随着公司经营规模的快速增长，也带来了高速成长的管理风险。在队伍建设和管理水平提升两方面面临新的挑战。根据上市公司投资和投资管理的实施规划与要求，未来一个时期内被收购企业仍将保持其经营实体存续并在其原管理团队管理下运营。发挥集团企业间的协同效应，从公司经营管理和资源配置等几个方面的优化着手，在企业文化融合、财务集中统一管理、内控制度完善与制度规

章严格执行上下功夫，有效建立起集团企业之间规范严格的财务管理、良性互动的客户共享、优化的资源配置、完善的制度建设、协同的业务拓展等新场面。以“团结一致、勤奋努力、二次创业、实现公司发展新阶段”来统一集团企业间的思想、文化与精神。用共同的理想与追求实现人生的价值与辉煌是企业整合的前提与保障。

（五）商誉减值风险

自 2011 年上市以来，公司通过收并购，形成了较大金额的商誉，截至目前共进行了一次重大资产重组和两次发行股份购买资产。根据《企业会计准则》规定，商誉不作摊销处理，需在未来每年年终做相应的减值测试。如果未来经营状况恶化，将有可能出现商誉减值，从而造成公司合并报表利润不确定风险，对公司的经营管理产生不利影响。公司充分认识到商誉减值风险，做好商誉管理，提高商誉管理水平，是强化并购企业价值管理的重要课题。公司管理层充分认识到随着并购收购工作的不断加强，企业的商誉管理愈加重要。

（六）应收账款回收的风险

公司期末应收账款余额较大，如果未来应收账款不能及时回收，将会对公司经营业绩及现金流产生重大影响，特别是国际业务的应收账款与国际经济形势、政治形势、不可预测因素、汇率变动密切相关。另外，境外油田垫资服务项目周期长，款项回收慢，公司在进行项目评估时充分考虑了款项回收的风险，本着谨慎性原则对应收账款在兼顾集团总体战略布局的基础上，用资本经营和企业发展对国际市场布局的需要设置了系列举措，同时也提取了相应的坏账准备，加强应收账款的管理。

（七）资本经营风险

公司参与设立基金，由于产业投资基金、并购基金具有投资周期长，投资回报难确定等特点，对外投资设立基金可能存在投资回收期较长，短期内不能为公司贡献利润的风险。同时基金在投资和运作的过程中将受宏观经济、政策调整、行业周期、投资标的公司交易方案、并购整合等多种因素影响，存在不能实现预期收益的风险。公司将积极参与和管理基金的设立、设立后的管理、并购标的的甄选、在投资的实施过程以及投后管理的诸多方面，切实以降低和规避投资风险为首要考量。

（八）其他风险

本公司不排除因政治、经济、自然灾害等其他不可控因素带来不利影响的可能性。

目录

第一节 重要提示、目录和释义.....	9
第二节 公司简介和主要财务指标.....	13
第三节 公司业务概要.....	41
第四节 经营情况讨论与分析.....	63
第五节 重要事项.....	85
第六节 股份变动及股东情况.....	90
第七节 优先股相关情况.....	90
第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	91
第九节 公司治理.....	100
第十节 公司债券相关情况.....	108
第十一节 财务报告.....	0
第十二节 备查文件目录.....	132

释义

释义项	指	释义内容
本公司/公司/恒泰艾普/母公司	指	恒泰艾普集团股份有限公司，原名恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司
EPT USA/EPT	指	Energy Prospecting Technology USA Inc.，系公司在美国的全资子公司
LOEC	指	LandOcean Energy Canada LTD.，系 EPT USA 在加拿大的全资子公司
新赛浦/廊坊新赛浦	指	廊坊新赛浦特种装备有限公司，系恒泰艾普的全资子公司
西油联合	指	成都西油联合石油天然气工程技术有限公司，系恒泰艾普的全资子公司
博达瑞恒/PST	指	北京博达瑞恒科技有限公司，系恒泰艾普的全资子公司
Spartek/斯帕泰克公司	指	Spartek Systems Inc.，系恒泰艾普的参股公司
Anterra/安泰瑞公司	指	Anterra Energy Inc.系恒泰艾普的参股公司
Range/兰吉	指	Range Resources Limited
新疆恒泰	指	新疆恒泰艾普能源服务有限公司，系博达瑞恒全资子公司
LandOcean Investment Co./恒泰投资	指	系公司为了完成对斯帕泰克股权收购，而在卢森堡设立的全资子公司
LandOcean Resources Investment Co./恒泰资源投资	指	系公司为了完成对安泰瑞股权收购，而在卢森堡设立的全资子公司
中盈安信	指	北京中盈安信技术服务股份有限公司，系博达瑞恒的参股公司
欧美克	指	成都欧美克石油科技股份有限公司，系西油联合的参股公司
西安奥华/奥华电子	指	西安奥华电子仪器股份有限公司，系恒泰艾普的控股子公司
新疆德邦	指	新疆德邦石油科技有限公司，系欧美克的全资子公司
GPN/太平洋远景	指	太平洋远景石油技术（北京）有限公司，系西安奥华的全资子公司
GTS/ Geo-Tech	指	Geo-Tech Solutions (International) Inc. ，系 LandOcean Energy Canada LTD.的控股子公司
华东石油	指	安徽华东石油装备有限公司，系恒泰艾普的参股公司
川油设计	指	四川川油工程技术勘察设计有限公司，报告期内系恒泰艾普全资子公司
EPC	指	工程总承包
G&G	指	地质与地球物理
新锦化	指	锦州新锦化机械制造有限公司，系恒泰艾普控股子公司
盛大环境	指	盛大环境工程有限公司，系恒泰艾普参股公司
数岩科技	指	数岩科技（厦门）股份有限公司，系恒泰艾普参股公司

特雷西	指	南京特雷西能源科技有限公司，系恒泰艾普控股公司
恒泰石油/香港石油	指	恒泰艾普石油集团有限公司，系恒泰艾普在香港的全资子公司
云技术	指	恒泰艾普（北京）云技术有限公司，系恒泰艾普控股公司
研究院	指	恒泰艾普（北京）能源科技研究院有限公司，系恒泰艾普全资子公司
廊坊环保	指	恒泰艾普环保工程（廊坊）有限公司，系新赛浦全资子公司
阿斯旺	指	阿斯旺（北京）环保科技有限公司，系恒泰艾普环保工程（廊坊）有限公司参股公司
上海恒泰	指	恒泰艾普（上海）企业发展有限公司，系恒泰艾普全资子公司
辽宁公司	指	恒泰艾普（盘锦）企业发展有限公司，系恒泰艾普控股子公司
信汇恒远	指	信汇恒远（北京）营销管理有限公司，系恒泰艾普控股子公司
福建恒泰	指	福建恒泰艾普能源发展有限公司,报告期内系川油设计控股子公司,现为西藏恒泰控股子公司
刚果公司	指	Congo XiYou Petroleum Technology Co. Limited,系西油联合全资子公司
西藏能源公司	指	恒泰艾普（西藏）能源有限公司,系上海公司全资子公司
山东联乾	指	山东联乾石油有限公司,系西油联合参股子公司
海南公司	指	恒泰艾普（海南）清洁资源发展有限责任公司,系研究院控股子公司
云普网泰	指	北京云普网泰科技有限责任公司,系云技术参股公司
恩赛智能	指	深圳恩赛智能科技有限公司,系研究院控股子公司
雅江恒泰	指	雅江县恒泰天然气有限公司,报告期内系川油设计控股子公司?
西藏恒泰	指	西藏恒泰艾普投资管理有限公司,系恒泰艾普全资子公司
新锦化设备安装公司	指	锦州新锦化工业设备安装有限公司,系新锦化全资子公司
恒达华晟鑫	指	福建恒达华晟鑫能源有限公司,系福建恒泰控股子公司
陆联新能源	指	成都恒泰陆联新能源开发有限公司,系西油联合参股公司
海外投资管理公司	指	LandOcean Capital(USA),系 EPT 全资子公司
玻利维亚子公司	指	LandOcean South America SRL,系恒泰香港控股子公司
香港投资控股	指	恒泰艾普香港投资控股集团有限公司，系 EPT 全资子公司
北京博路达	指	北京博路达科技发展有限公司，系博达瑞恒全资子公司
香港富通	指	香港富通国际石油技术有限公司，系博达瑞恒全资子公司
四川恒泰	指	四川恒泰艾普能源有限公司，系博达瑞恒控股子公司
沈阳恒泰	指	恒泰艾普（沈阳）能源发展有限公司，系博达瑞恒控股子公司
西安恒泰	指	西安恒泰艾普能源发展有限公司，系博达瑞恒控股子公司
恒泰钻采	指	廊坊开发区恒泰石油钻采设备有限公司，系廊坊新赛浦全资子公司
肃宁哈宜	指	肃宁县哈宜泰恒环保工程有限公司，系廊坊环保控股子公司
华天艾普	指	鄂尔多斯市华天艾普水务有限公司，系廊坊环保控股子公司

广润光华	指	枣庄广润光华环保科技有限公司，系廊坊环保控股子公司
冠能中子	指	西安冠能中子探测技术有限公司，系西安奥华控股子公司
陕西奥华	指	陕西奥华航天仪器仪表有限公司，系西安奥华控股子公司
库尔勒华鹏	指	库尔勒华鹏油田技术服务有限公司，系西安奥华控股子公司

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	恒泰艾普	股票代码	300157
公司的中文名称	恒泰艾普集团股份有限公司		
公司的中文简称	恒泰艾普		
公司的外文名称（如有）	LandOcean Energy Services Co.,Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	LandOcean		
公司的法定代表人	孙庚文		
注册地址	北京市海淀区丰秀中路3号院4号楼401室		
注册地址的邮政编码	100094		
办公地址	北京市海淀区丰秀中路3号院4号楼401室		
办公地址的邮政编码	100094		
公司国际互联网网址	http://www.ldocean.com.cn		
电子信箱	zqb@ldocean.com.cn		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	刘庆枫	章丽娟
联系地址	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
电话	010-56931000-1156	010-56931000-1156
传真	010-56931234	010-56931156
电子信箱	zqb@ldocean.com.cn	zqb@ldocean.com.cn

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
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	http://www.cninfo.com.cn
公司年度报告备置地点	公司证券部办公室

四、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市海淀区车公庄西路19号外文文化创意园12号楼
签字会计师姓名	汪吉军、施涛

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

财务顾问名称	财务顾问办公地址	财务顾问主办人姓名	持续督导期间
东方花旗证券有限公司	上海市中山南路318号东方国际金融广场2号楼24楼	郑雷钢、张海陆	2016年4月5日至2017年12月31日

五、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

	2017年	2016年	本年比上年增减	2015年
营业收入（元）	2,933,483,520.08	1,352,144,100.67	116.95%	839,805,308.17
归属于上市公司股东的净利润（元）	-446,135,354.91	84,953,818.78	-625.15%	75,051,661.18
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	-557,284,220.19	-21,415,792.07	2,502.21%	69,341,891.06
经营活动产生的现金流量净额（元）	-184,198,265.26	-202,784,101.45	-9.17%	-61,360,403.04
基本每股收益（元/股）	-0.63	0.13	-584.62%	0.13
稀释每股收益（元/股）	-0.63	0.13	-584.62%	0.13
加权平均净资产收益率	-12.54%	2.69%	-15.23%	3.31%
	2017年末	2016年末	本年末比上年末增减	2015年末
资产总额（元）	6,330,101,140.51	5,745,391,102.86	10.18%	3,875,844,823.43
归属于上市公司股东的净资产（元）	3,269,190,149.51	3,757,545,062.52	-13.00%	2,304,610,862.13

六、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	596,360,736.11	956,850,846.85	988,065,258.09	392,206,679.03
归属于上市公司股东的净利润	-5,711,556.16	76,649,826.37	7,577,428.80	-524,651,053.92

归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-6,380,967.96	13,553,661.33	16,621,637.97	-581,078,551.53
经营活动产生的现金流量净额	-145,784,151.84	-168,027,846.19	-168,964,175.10	298,577,907.87

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

七、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

适用 不适用

公司报告期不存在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。

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

适用 不适用

公司报告期不存在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。

八、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2017 年金额	2016 年金额	2015 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	59,130,036.07	-3,376,401.25	1,292,183.29	
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）	6,018,505.07	13,563,565.56	5,970,736.16	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	4,186,748.38			
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		-771,872.38		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-6,743.76	4,730,658.13	475,196.19	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	60,817,337.27	144,729,058.96		
减：所得税影响额	17,739,539.70	37,958,433.35	1,271,830.29	
少数股东权益影响额（税后）	1,257,478.05	14,546,964.82	756,515.23	
合计	111,148,865.28	106,369,610.85	5,709,770.12	--

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

项目	涉及金额（元）	原因
软件产品增值税退税收入	1,398,008.63	软件企业的增值税实际税负超过 3% 的部分即征即退的优惠政策

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司从事的主要业务

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

试玉要烧三日满，辨材须待七年期。恒泰艾普集团股份有限公司自2011年上市至今的七年时光，已从油气勘探开发软件技术公司发展成为高科技、集团化的综合能源服务商。即以靠自主知识产权的软件技术设计能源开发综合方案；以高水平的工程作业技术队伍实施方案；用高端的设备仪器来保障工程装置的运转；用智能化、数字化技术提高智慧化能力等板块技术协同运转的全方位保障产业链。

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研发、销售、技术服务和云计算、大数据等的研发服务业务；EPC工程设计、施工建设和运营一体化的技术服务；以及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、供应链管理和金融等的综合性、国际型高科技能源服务企业集团。

报告期内，公司各业务板块布局逐渐完善，集团各业务板块概括如下：

1. G&G业务板块

G&G业务板块在我国处于领先水平，为世界先进水平。综合能力和完整程度、产品齐全度和先进性居全球前三名之列。主要以博达瑞恒、研究院公司、特雷西公司等大型专业软件研发、生产的成员企业为抓手，其中：

★**博达瑞恒公司**拥有自主知识产权的大型勘探开发一体化软件平台EPoffice，同时在非常规油气藏领域，从“甜点”预测、裂缝预测、压力应力预测、储量评价到非常规油气藏的开发方案研究，实现了软件功能技术领先、人员专业配置合理、软件技术产品系列完整，整体处于国内领先、国际先进水平。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软件的技术研究、产品研发。研究院公司拥有独立知识产权的软件产品和多项国家发明专利，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，众多功能超过国外同类产品水

平，整体处于世界先进水平。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。研究院公司在海南投资设立恒泰艾普（海南）清洁资源发展有限公司，旨在发挥其地热地质研究的优势，目前已经完成了第一口地热开发实验井的钻井工作。同时开展了以软件系统作价出资的创新业务模式，与俄罗斯ALFA有限公司在俄设立3G有限公司，将地震勘探软件及技术推广到了俄罗斯国家能源市场。

★特雷西公司为入选南京市“领军型科技创业人才引进计划”，江苏省“双创计划”、中组部“千人计划”重点扶持的企业。公司自2017年5月成为“国家大数据工程中心”在资源环境领域的唯一战略伙伴和理事单位。自2017年12月起公司同时成为由美国斯坦福大学牵头成立的全球“智能油气田科研及应用联盟”中唯一的中国成员企业。公司专注于石油、天然气、地热等资源勘探开发过程中地质-工程全流程一体化软件的研发与技术咨询，以及结合大数据与人工智能技术的“智能油藏”管理与服务。团队凭借多年在斯坦福大学和国外石油公司积累的相关科研和工作经验，以及历经近二十年研发成功的四面体网格剖分技术、离散裂缝模拟技术、智能历史拟合及优化技术，在大数据的驱动下实现了一体化地质建模-裂缝建模-压裂模拟-流动模拟-历史拟合-方案优化软件的商业级研发；并在超过110个复杂及非常规油气藏实现了独特、有效的应用，公司整体技术水平已超过西方国家，达到世界领先水平。

2. 工程技术业务板块

工程技术业务板块以西油联合和川油设计等成员企业为抓手，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。特别是：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。

★西油联合公司业务涵盖油气田、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。具备相应领域工程施工和EPC工程总包、分包管理能力。

刚果布油田钻井服务项目的正式开钻为公司在国外油气田项目的扩展打下坚实基础。同时，公司也积极拓展新的业务和领域，其中瓜州兰炭尾气综合利用项目的启动是公司由传统领域逐步向煤碳清洁化循环经济产业链延伸的多元化领域发展转型的重要标志，对西油的发展起着重要的推动作用和深远的影响。

★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。川油设计现正积极拓展城镇燃气领域的气电热冷连供业务，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加气站等项目的设计、规划、建设、运营等成功案例与实践经验。报告期内，川油设计成功与四川省甘孜藏族自治州雅江县、色达县、乡城县、得荣县、甘孜县分别签署30年燃气特许经营权的框架协议，积极介入四川省的能源建设，既顺应了市场的潮流，又响应国家能源发展以实际行动践行“绿水青山就是金山银山”战略的号召，同时进一步促进了公司清洁能源、分布式能源等业务在周边省市的发展。

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、新锦化机械和奥华电子等成员企业为抓手。依靠研发、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；特别注重利用中子源发生器这一核心、高端、关键技术，一方面发展了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，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以及中子发生器在医学治疗仪器方面的应用开发；在充分占有炼油、乙烯、煤化工、化肥、合成氨等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压缩机以及离心式膨胀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。

★**新赛浦公司**作为集团公司的重要成员企业，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、环保节能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。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。公司重视新产品、新技术、新工艺开发及研究，拥有40多项专利。目前，公司已形成八大系列产品，产品种类多达70多种，广泛适用海洋、陆地、沙漠、沼泽等区域。公司也在积极拓展工业企业能源清洁化再生业务和能源循环经济产业链建设业务。

★**新锦化公司**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。新锦化公司是国内唯一一家能够同时生产工业汽轮机和离心式压缩机的厂家。新锦化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。同时具备中石油装备采购入网资质，其业务也从化肥、合成氨领域快速向炼油化工、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。企业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。

★**奥华电子公司**作为新三板挂牌的新兴电子仪器开发和制造企业，掌握着中子发生器这一核心技术，其在石油天然气和能源开发利用领域主要产品系列有：脉冲中子测井仪器系列设备、生产测井系列整装设备。奥华电子公司在国内核测试领域市场占有率高达90%，公司除传统的测井仪器生产和测井服务以外，目前正在开展的新业务包括：地热能开发、油田污泥环保治理，利用现有脉冲中子应用技术，由石油行业向反恐和军工领域拓展延伸。

4. 云计算大数据业务板块

云计算大数据业务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现代性感新业务。以云公司为代表，该业务板块是集团公司最为年轻，也是最充满朝气的板块。以互联网+行业技术为基础，结合大数据、云计算，及时开发建设行业VR/AR和非行业VR/AR技术。

★云公司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，形成了公司云技术发展的基础和业务发展的新领域。

公司坚持以“立足石油，服务社会”为业务发展目标，融合互联网+专业应用的理念，夯实云技术产品基础，持续研发并构建行业应用领域资源共享的ChatUS云平台。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。

5. 新业务发展板块

新业务发展板块以上海公司、信汇恒远、廊坊环保、盛大环境、阿斯旺等成员企业为抓手。该板块主要业务包括：供应链管理和供应链金融业务、环保业务、投融资业务、资本经营业务、新模式发展业务。

1) 供应链业务：以上海公司和信汇恒远为抓手。

★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，报告期内，顺利成为中石化供应商会员，成功扩大了在石油及化工产品交易中的业务范围，并与多家央企国企、上市公司及大型民营企业开展供应链业务合作。同时，恒泰上海公司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商誉和发展潜质的供应链创新业务公司。同时在供应链管理及金融业务方面进行了有益尝试，确立了业务模式，为未来高速发展打下良好基础。

★信汇恒远以服务链整合和渠道信息挖掘为核心，注重商业模式和经营模式创新，围绕油品终端、航空、银行、运营商、保险等快捷消费来搭建和维护专属电子商务平台，提供具有品牌和品质服务的促销品和新营销模式等解决方案，搭建起满足供应各类电子商务平台积分兑换的核心产品电子交易中心。

2) 环保工程业务：以盛大环境、廊坊环保、阿斯旺公司为抓手。主要业务为污水处理设施设计、调试、运营、工程建设、项目投资、特种设备制造等，其中：

★盛大环境是专注于特种工业废水处理的高新技术企业，拥有环境工程（水污染防治工程）设计甲级、环保工程专业承包贰级等资质。经过多年的技术研发和工程应用，盛大环境掌握了特种工业废水治理的一整套核心技术，形成了系列产品，设备、4S服务和工程建设等一体化解决方案。部分技术和产品被环保部列入国家先进技术推广名录。

★廊坊环保、阿斯旺专注于村镇污水处理，工业企业能源清洁化再生业务、能源循环经济产业链建设

等，阿斯旺拥有“丸粒化反应器”污水生物处理核心技术，该技术广泛应用于美丽乡村建设、城市公建、高速服务区、景区、工业企业、园区等污水处理和中水回用等领域。

3) 资本经营业务：以西藏恒泰艾普公司为抓手，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，实现投资收益常态化为目的而设立的。

★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，巩固集团公司投资收益的常态化，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。

二、主要资产重大变化情况

1、主要资产重大变化情况

主要资产	重大变化说明
股权资产	长期股权投资本期末发生重大变化，可供出售金融资产比期初增加 43.63%，主要是报告期内对中关村银行投资增加所致。
固定资产	本期末发生重大变化。
无形资产	本期末发生重大变化。
在建工程	主要是陕西奥华新增纳入合并范围，航天城办公楼处于在建状况。
货币资金	主要是融资规模相应增加，截止期末时点营运资金增加。
存货	主要是期初存货本期实现销售结转成本所致。
应收票据	主要是恒泰上海和新锦化收到承兑汇票所致。
长期应收款	公司对 Range 应收账款延期 3 年重分类至长期应收款核算。

2、主要境外资产情况

√ 适用 □ 不适用

资产的具体内容	形成原因	资产规模	所在地	运营模式	保障资产安全性的控制措施	收益状况	境外资产占公司净资产的比重	是否存在重大减值风险
3 级子公司 香港富通	设立	48,866,909.38	香港	独立经营	公司决定其重大经营和财务决策	3,899,074.91	1.38%	否

3 级子公司 香港石油	设立	416,578,067. 10	香港	独立经营	公司决定其 重大经营和 财务决策	11,734,852.6 4	11.77%	否
其他情况说明	无							

三、核心竞争力分析

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

截至2017年底,恒泰艾普公司坚定推进集团化发展战略,资产优化成效显著。恒泰艾普集团公司在“加粗、加长、加宽”的三加战略基础上,积极实行企业集团化的发展战略,基于“国内、国际、资本”三个市场,现已形成了五大业务板块。公司在软件技术研发和方案能力、工程作业的方案执行能力、执行方案的工程装备保障能力、技术研发、生产制造、投融资、管理等方面都取得了一系列重大进展,已由单一的地球物理公司发展成为国际性、综合型高科技企业集团,是一家集能源勘探开发一体化的软、硬于一体的、融合了大数据、数字化、云计算、高端制造等现代智能技术的高科技、集团化、综合技术服务公司。与此同时,恒泰艾普集团公司在环保工程、金融贸易等非油业务方面也进展迅猛。

1、行业壁垒优势更明显

石油勘探软件产品和服务技术壁垒很高,要研发此类软件,必须有足够的、多学科的高级技术人才,并拥有完善的产品研发体系,公司自主开发了四大类二十多套油气勘探开发技术和软件产品覆盖了勘探和开发的主要环节,针对复杂的地质条件也具有比较良好的应用效果。这些技术与软件产品除了应用常规油气领域外,还被大量应用于非常规油气(页岩油气)以及核地质、地热(干热岩)研究领域。技术产品水平和商业化程度等多个方面处于国内领先水平,不少方面处于国际先进水平。从处理到解释、再到地质建模和油藏数模软件产品技术水平和产业化程度等综合水平已经领先于国内大型国企、科研单位包括院所。由于勘探开发软件具有较高的技术壁垒,资金和时间投入都相当巨大,这些软件技术都是公司最为核心的竞争优势。

2、地质油藏技术超水平

恒泰艾普具有最齐全的商业化地球物理、地质、油藏、开发工程软件技术、几百名专业人才和丰富的储层研究、裂缝和溶孔熔洞储层机理分析、油藏开发经验。恒泰艾普掌握的地质油藏技术是进行增产服务分成和一体化服务的保障条件,是EPC 工程总包业务甲方产能偿付能力评价的基础依据,公司拥有的油藏建模软件与数模软件与国外最著名的同类软件进行测试对比中,其计算结果和计算效率都远远超过国外同类软件。

3、工程一体模式保增长

恒泰艾普作为一家能源技术服务公司，实现了在原有技术的基础上服务模式从地下到地上、从上游到下游、从生产到民用的业务拓展。集团公司原有的计算机超算能力、大数据能力和软件平台系统应用不断升华，以云技术为基础的行业应用处于国际先进水平，从而也为公司智能化工程施工（工程智能钻井、自动化探测、虚拟现实的地质和地球物理环境构建）构建起了软、硬工程一体化的新服务环境模式。这些技术开发完成，为公司未来的新业务环境发展奠定了技术和人才基础，形成新的增长极和增长点。

4、传统技术优势促发展

公司的地质研究，由石油天然气的勘探开发向着核地质、地热地质、固体矿床地质、煤田地质、页岩油气、非常规能源、非油业务和非地质和地球物理技术等新应用领域发展，利用公司现成的“处理——解释——资源勘探、开发、生产”系列软件技术，形成了以GPU/CPU协同运行为基础的云计算、云存储、云应用的云平台和云服务。

5、行业研发体系领先

公司建设了架构完备的研发中心和研发队伍，拥有企业博士后科研工作站、北京市油气藏勘探开发工程实验室，成立了院士专家工作站，与国际知名的技术专家、学者和公司有良好合作，公司系列软件技术产品也安装到了多所大学，为培养硕士、博士研究生提供领先的软件技术平台。恒泰艾普集团系统现有多名国务院津贴专家，有中央千人计划入选人员三名和多名入选北京市海聚工程与中关村高聚工程人才，还有多名入选科技部创新领军人才。这些人才加强了公司研发技术团队的力量和水平。

在高端装备制造领域，新锦化机作为集离心压缩机和工业汽轮机于一体的高端装备研发、设计、制造、销售和维修维护的高科技智能制造企业，具有完整的离心压缩机和汽轮机检测及试验以及离心压缩机与汽轮机整体联动试验的能力。叶轮设计采用高效的三元流场设计技术，具有使压缩机连续五年长周期安全稳定运行的结构设计技术，拥有具备多年检修、维修、大修国外顶级压缩机设备的技术队伍，近年来在合成氨等化工装置中研发和制造了多台国内“首台、首套”的离心压缩机等世界顶端创新产品，这些制造产品称得上是民族品牌、国家骄傲，目前已广泛应于化肥、煤化工、盐化工、乙烯、甲醇、天然气管道输送等高压合成工业和增加输送行业以及汽轮驱动领域等。

6、清洁能源领域速提升

地热能是一种现实可行且具有竞争力的新能源，开发地热能对于调整我国能源结构、节能减排、治理雾霾具有重要的意义。集团公司全资子公司西油联合于2011年开始开展地热开发技术攻关，建成3支高温地质专业化工程服务队伍，增强型干热岩EGS地热综合开发利用以及传统的地热开发项目。从勘探开发地质到工程施工的系列配套技术已经形成。

天然气作为最现实、经济的清洁能源，随着能源结构逐步的调整和优化，天然气在一次能源消费中占

比逐渐提升（国家能源局2018年指导意见中指出天然气消费比重提高到7.5%左右），天然气（包括管道气、LNG、CNG等）市场有较大的发展空间。集团全资子公司川油设计拥有天然气行业和市政行业工程设计资质，具备相应的建设工程总承包业务，以及项目管理和相关的技术和管理服务能力。截至目前，川油设计已签署并正在执行多个EPC项目合同，成为集团公司拓展清洁能源、分布式能源产业发展的重要着力点和发展平台。

7、产业链全布局趋完善

几年来，恒泰艾普集团公司通过自身发展、收购并购、优化调整，不断完善，通过资本经营服务于战略布局，已经将公司的产业链条从能源的地下到地上，从软件到硬件，从装备到工程，从生产到应用，从能源工业的上游到下游涵盖了传统能源技术和服 务，清洁能源开发技术与服务、石油化工和煤碳清洁化循环经济产业链等高科技含量的、高附加值的行业，成为一家综合能源服务产业链突出、完整、高科技、集团化的企业集团。

截止到2017年12月31日恒泰艾普集团拥有软件著作权共计268项，拥有注册商标共计22项，拥有专利共计169项（其中授权和受理发明专利56项、授权和受理实用新型专利109项、授权和受理外观专利4项）具体如下：

1、软件著作权

(1) 恒泰艾普集团股份有限公司拥有的软件著作权

截至2017年12月31日，恒泰艾普集团股份有限公司拥有软件著作权143项，具体如下：

序号	软件著作权名称	登记号	登记时间
1	综合全局快速寻优求解最佳静校正量软件 [简称：SAGA]V3.0	2005SR11435	2005-09-26
2	全局快速寻优静校正软件 [简称：LD-SAGA statics]V4.0	2008SR07448	2008-04-18
3	波动方程地震正演模拟软件 [简称：LD-SIMO model]V4.0	2008SR07449	2008-04-18
4	油气储层频谱成像与解释软件 [简称：LD-EPS image]V3.0	2008SR07445	2008-04-18
5	油气储层预测与解释软件 [简称：LD-EPS reservoir]V5.0	2008SR07443	2008-04-18
6	叠前地震反演和储层描述软件 [简称：LD-GMAX reservoir]V1.0	2008SR07446	2008-04-18
7	裂缝型含油气储层综合描述软件 [简称：LD-FRS fracture]V3.0	2008SR07444	2008-04-18
8	复杂地质条件地震资料处理软件 [简称：LD-PRO process]V3.3	2008SR07447	2008-04-18
9	现代地震资料解释系统软件 [简称：LD-ADES interpret]V1.0	2008SR08594	2008-05-06

10	通用地震资料处理系统软件 [简称: LD-DPS process]V1.0	2008SR08596	2008-05-06
11	PRO地震数据处理软件 [简称: PRO]V3.1	2008SR08592	2008-05-06
12	油藏数值模拟软件系统 [简称: LD-MKT simulator]V1.0	2008SR09370	2008-05-16
13	地球物理百宝箱软件 [简称: LD-GeoBox]V1.0	2008SR09369	2008-05-16
14	高精度叠前时间深度偏移软件 [简称: LD-DEPS migration]V2.3	2008SR10829	2008-06-11
15	海量地震数据三维可视化和分析软件 [简称: LD-MGviz]V1.2	2009SR10158	2009-03-16
16	宽带雷克子波时变滤波器软件 [简称: BTVFILT]V1.0	2009SR059876	2009-12-25
17	带限多时窗滤波器软件 [简称: BWFILT]V1.0	2009SR059877	2009-12-25
18	去野值滤波软件 [简称: DESPIK]V1.0	2009SR059907	2009-12-28
19	宽带雷克子波反褶积软件 [简称: WPDECON]V1.0	2009SR059904	2009-12-28
20	巴特沃斯倾角滤波器软件 [简称: BWDFILT]V1.0	2009SR059910	2009-12-28
21	分频去噪滤波器软件 [简称: DFBNAT]V1.0	2009SR059898	2009-12-28
22	地震裂缝预测系统软件 [简称: FRS]V3.1	2009SR061273	2009-12-31
23	油藏频谱成像系统软件 [简称: Image]V3.1	2009SR061253	2009-12-31
24	油气储层勘探开发软件系统之储层地震相干处理系统 [简称: EPS-EPcohen]V2.0	2009SR061262	2009-12-31
25	油气储层勘探开发软件系统之储层参数综合解释系统 [简称: EPS-EPanaly]V2.0	2009SR061260	2009-12-31
26	油气储层勘探开发软件系统之储层岩性解释系统 [简称: EPS-EPlith]V2.0	2009SR061258	2009-12-31
27	油气储层勘探开发软件系统之储层空间烃类检测系统 [简称: EPS-EPhydro]V2.0	2009SR061256	2009-12-31
28	油气储层勘探开发软件系统之地震构造解释系统 [简称: EPS-EPstru]V2.0	2010SR000148	2010-01-04
29	油气储层勘探开发软件系统之储层三维可视化 [简称: EPS-EPview]V2.0	2010SR000147	2010-01-04
30	综合裂缝储层描述软件	2010SR000984	2010-01-07

	[简称: FRS fracture]V1.1		
31	综合裂缝储层描述软件 [简称: FRS fracture]V2.0	2010SR000960	2010-01-07
32	油气储层勘探开发软件系统之地质数据管理系统 [简称: EPS-EPbase]V2.0	2010SR000983	2010-01-07
33	油气储层勘探开发软件系统 [简称: EPS reservoir]V2.1	2010SR000961	2010-01-07
34	储层频谱成像与解释软件 [简称: EPS image]V2.0	2010SR001316	2010-01-08
35	储层频谱成像软件 [简称: EPS image]V1.1	2010SR001302	2010-01-08
36	PSV地震资料处理系统 [简称: PSV]V1.0	2010SR001303	2010-01-08
37	油气储层勘探开发软件系统之储层岩性及反演系统 [简称: EPS-EPinvs]V2.0	2010SR000963	2010-01-08
38	储层频谱成像软件 [简称: EPS image]V1.0	2010SR001301	2010-01-08
39	综合裂缝储层描述软件 [简称: FRS fracture]V1.0	2010SR001306	2010-01-08
40	综合全局快速寻优求解最佳静校正量软件 [简称: SAGA]V4.1	2010SR001309	2010-01-08
41	油气储层勘探开发软件系统 [简称: EPS reservoir]V3.0	2010SR001304	2010-01-08
42	储层预测与解释软件 [简称: EPS reservoir]V4.0	2010SR001311	2010-01-08
43	波动方程正演模拟软件 [简称: SeisMod]V1.2	2010SR001317	2010-01-08
44	DEPS三维叠前时间、深度偏移软件 [简称: DEPS]V1.0	2010SR001313	2010-01-08
45	油藏数值模拟软件 [简称: MKT simulator]V2.0	2010SR001307	2010-01-08
46	叠前地震反演和储层描述软件 [简称: LD-GMAX reservoir]V1.1	2010SR006538	2010-02-04
47	复杂地质条件地震资料处理软件 [简称: LD-PRO process]V4.0	2010SR006628	2010-02-04
48	波动方程地震正演模拟软件 [简称: LD-SIMO model]V4.1	2010SR006537	2010-02-04
49	现代地震资料解释系统软件 [简称: LD-ADES interpret]V3.0	2010SR007455	2010-02-09
50	新世纪成像地震资料处理系统软件 [简称: LD-NCI process]V1.0	2010SR008941	2010-03-01

51	全局快速寻优静校正软件 [简称: LD-SAGA statics]V5.0	2010SR009740	2010-03-04
52	油气储层频谱成像与解释软件 [简称: LD-EPS image]V4.0	2010SR017230	2010-04-19
53	油气储层预测与解释软件 [简称: LD-EPS reservoir]V5.2	2010SR017256	2010-04-19
54	裂缝型含油气储层综合描述软件 [简称: LD-FRS fracture]V3.2	2010SR017254	2010-04-19
55	通用地震资料处理系统软件 [简称: LD-DPS process]V2.0	2010SR017226	2010-04-19
56	叠前地震反演和储层描述软件 [简称: LD-GMAX reservoir]V2.0	2010SR017257	2010-04-19
57	三维地质建模系统 [简称: GMODEL3D]V1.0	2010SR055180	2010-10-21
58	近地表等效模型静校正软件 [简称: LD-SEMstatics]V2.0	2010SR062173	2010-11-19
59	全局快速寻优静校正软件 [简称: LD-SAGA statics]V5.1	2011SR032787	2011-05-30
60	新世纪成像地震资料处理系统软件 [简称: LD-NCI process]V2.0	2011SR032637	2011-05-30
61	油气勘探开发一体化工作平台 [简称: EPoffice]V1.0	2011SR032670	2011-05-30
62	现代地震资料解释系统软件 [简称: LD-ADES interpret]V3.1	2011SR053526	2011-08-01
63	新世纪成像地震资料处理系统软件 [简称: LD-NCI process]V3.0	2011SR059487	2011-08-22
64	波动方程地震正演模拟软件 [简称: LD-SIMO model]V4.2	2011SR104110	2011-12-31
65	并行三维波动方程地震波正演模拟软件 [简称: LD-SIMO 3Dmodel]V1.0	2012SR002452	2012-01-12
66	静校正一体化解决方案软件 [简称: LD-SAGA solution]V1.00	2012SR022537	2012-03-22
67	现场地震资料处理系统 [简称: LD-SeisFast process]V1.0	2012SR113538	2012-11-25
68	储层快速成像和分析解决方案软件 [简称: EPoffice Image+]V5.0	2012SR126605	2012-12-17
69	现代地震资料构造解释软件 [简称: EPoffice SeisTalk]V4.0	2012SR126603	2012-12-17
70	钻前地层压力预测解决方案软件 [简称: Epoffice GPA]V1.0	2012SR126601	2012-12-17
71	速度建模软件	2012SR132673	2012-12-24

	[简称: LD-DPS/VModel]V1.0		
72	基于CPU并行的逆时偏移软件 [简称: LD-DPS/RTM]V1.0	2012RS131168	2012-12-22
73	油气勘探开发一体化软件平台 [简称: EPplatform]V1.0	2012SR132874	2012-12-24
74	裂缝型储层预测解决方案软件 [简称: EPoffice FRS+]V4.0	2012SR133738	2012-12-25
75	基于GPU并行的逆时偏移软件 [简称: LD-NCI/RTM]V1.0	2013SR007827	2013-01-24
76	高性能地震数据处理云平台软件 [简称: LD-CS Image]V1.0	2013SR007824	2013-01-24
77	综合地质分析软件 [简称: EPoffice GeoTalk]V1.0	2013SR106857	2013-10-10
78	海洋/陆地无井少井探区储层预测解决方案软件 [简称: EPoffice OceanPro]V3.0	2013SR106789	2013-10-10
79	高分辨率地震反演和储层预测解决方案软件 [简称: EPoffice EPS+]V6.0	2013SR106793	2013-10-10
80	恒泰艾普勘探开发数据库管理系统软件 [简称: LD-DS4G]V1.0	2013SR135481	2013-11-29
81	通用地震资料处理系统软件 [简称: LD-DPS process]V2.3	2013SR150521	2013-12-19
82	矢量地震资料处理软件系统 [简称: LD-VDPS]V1.0	2013SR150524	2013-12-19
83	数字地震波实验室软件 [简称: LD-SIMO3D]V2.0	2013SR163482	2013-12-31
84	裂缝型油藏建模和数模一体化解决方案软件 [简称: EPoffice LandFrac]V2.0	2013SR163475	2013-12-31
85	油气勘探开发一体化软件平台 [简称: EPplatform]V2.0	2013SR163478	2013-12-31
86	现代地震资料构造解释软件 [简称: EPoffice SeisTalk]V5.0	2013SR163480	2013-12-31
87	稠油油藏开发分析与评价系统 [简称: HeavPro]V1.2	2014SR044337	2014-04-16
88	螺杆泵诊断与参数设计软件 [简称: ScrewPro]V1.0	2014SR044971	2014-04-17
89	勘探开发专业协同应用系统 [简称: RapidSys]V1.5	2014SR044332	2014-04-16
90	油气藏开发协同分析与评价系统 [简称: ReasPro]V2.1	2014SR045401	2014-04-18
91	鹏远晨达采油工程经济评价与决策系统 [简称: EtraDes]V1.0	2014SR045404	2014-04-18

92	油气勘探开发矿权管理系统 [简称: RideMIS]V1.5	2014SR045406	2014-04-18
93	油气勘探项目评价与决策系统 [简称: ExplorDes]V1.5	2014SR045408	2014-04-18
94	注聚井节点分析软件 [简称: WinaPro]V1.0	2014SR045411	2014-04-18
95	油气井射孔优化设计软件 [简称: G&Operf]V1.0	2014SR045393	2014-04-18
96	油水井小层产量劈分系统 [简称: DevPro]1.5	2014SR045397	2014-04-18
97	电子资料管理系统 [简称: DataMIS]V1.0	2014SR045399	2014-04-18
98	气井系统分析软件 [简称: GasPro]V1.0	2014SR045381	2014-04-18
99	气田开发动态分析及诊断系统 [简称: GasPro]V3.0	2014SR045390	2014-04-18
100	油气田开发项目经济评价与决策系统 [简称: DevelopDes]V3.0	2014SR045387	2014-04-18
101	油气田开发规划编制软件系统 [简称: PlanDes]V2.0	2014SR045385	2014-04-18
102	鹏远晨达勘探开发图册制作系统 [简称: MapsMis]V1.0	2014SR046572	2014-04-21
103	未动用(难采)储量评价与决策系统 [简称: UseDes]V1.5	2014SR046574	2014-04-21
104	地震资料处理系统软件 [简称: LD-DPSeis]V4.0	2014SR092810	2014-07-07
105	复杂地质条件地震资料处理软件 [简称: LD-PRO process]V5.0	2014SR145392	2014-09-26
106	开发规划效益优化管理系统 [简称: PopDes]V1.5	2014SR163422	2014-10-30
107	单井效益评价系统 [简称: BeneDes]V2.0	2014SR163415	2014-10-30
108	油气勘探开发项目后评价软件 [简称: PecDes]V1.5	2014SR184364	2014-11-29
109	多波多分量地震解释软件 [简称: EPoffice PSV reservoir]V1.0	2014SR208182	2014-12-24
110	基于GPU/CPU并行的逆时偏移软件 [简称: LD-DPSeis/RTM]V1.0	2014SR211554	2014-12-26
111	现代地震资料构造解释软件 [简称: EPoffice SeisTalk]V5.1	2015SR084327	2015-05-18
112	裂缝型油藏建模和数模一体化解决方案软件	2015SR084391	2015-05-18

	[简称: EPoffice LandFrac]V2.1		
113	裂缝型储层预测解决方案软件 [简称: EPoffice FRS+]V4.1	2015SR084396	2015-05-18
114	储层快速成像和分析解决方案软件 [简称: EPoffice Image+]V5.1	2015SR084398	2015-05-18
115	钻前地层压力预测解决方案软件 [简称: EPoffice GPA]V1.1	2015SR084400	2015-05-18
116	综合地质分析软件 [简称: EPoffice GeoTalk]V1.1	2015SR084403	2015-05-18
117	高分辨率地震反演和储层预测解决方案软件 [简称: EPoffice EPS+]V6.1	2015SR084536	2015-05-18
118	地质建模软件 [简称: EPoffice LandMod]V2.0	2015SR083803	2015-05-18
119	恒泰艾普勘探开发数据库管理系统软件 [简称: LD-DS4G]V2.0	2015SR242483	2015-12-03
120	现代地震资料构造解释软件 [简称: EPoffice SeisTalk]V5.2	2015SR274352	2015-12-23
121	储层快速成像和分析解决方案软件 [简称: EPoffice Image+]V5.2	2015SR274392	2015-12-23
122	多波多分量地震解释软件 [简称: EPoffice PSV reservoir]V1.1	2015SR274579	2015-12-23
123	高分辨率地震反演和储层预测解决方案软件 [简称: EPoffice EPS+]V6.2	2015SR274555	2015-12-23
124	海洋/陆地无井少井探区储层预测解决方案软件 [简称: EPoffice OceanPro]V3.2	2015SR274432	2015-12-23
125	综合地质分析软件 [简称: EPoffice GeoTalk]V1.2	2015SR273925	2015-12-23
126	裂缝型储层预测解决方案软件 [简称: EPoffice FRS+]V4.2	2015SR274077	2015-12-23
127	测井数据处理与解释软件 [简称: EPoffice LogTalk]V1.0	2015SR274084	2015-12-23
128	开发规划效益优化管理系统 [简称: PopDes]V2.0	2016SR068706	2016-04-05
129	综合地质分析软件 [EPoffice GeoTalk]V1.3	2017SR687802	2017-12-13
130	现场地震资料处理系统 [LD-SeisFast process]V1.2	2017SR686780	2017-12-13
131	高分辨率地震反演和储层预测解决方案软件 [简称: EPoffice EPS+]V6.3	2017SR686878	2017-12-13
132	现代地震资料构造解释软件 [简称: EPoffice SeisTalk]V5.3	2017SR686876	2017-12-13

133	地质建模软件 [简称: EPoffice LandMod]V2.2	2017SR686875	2017-12-13
134	裂缝型油藏建模和数模一体化解决方案软件 [简称: EPoffice LandFrac]V2.3	2017SR687790	2017-12-13
135	数字地震波实验室软件 [简称: LD-SIMO3D]V2.3	2017SR687797	2017-12-13
136	海洋/陆地无井少井探区储层预测解决方案软件 [简称: EPoffice OceanPro]V3.3	2017SR001042	2017-1-3
137	多机理高分辨率油藏数值模拟软件 [简称: EPoffice LandSim]V1.3	2017SR687809	2017-12-13
138	测井数据处理与解释软件 [简称: EPoffice LogTalk]V1.1	2017SR687762	2017-12-13
139	裂缝型储层预测解决方案软件 [简称: EPoffice FRS+]V4.3	2017SR687816	2017-12-13
140	储层快速成像和分析解决方案软件 [简称: EPoffice Image+]V5.3	2017SR687779	2017-12-13
141	钻前地层压力预测解决方案软件 [简称: EPoffice GPA]V2.0	2017SR687784	2017-12-13
142	地震资料处理系统软件 [简称: LD-DPSeis]V4.2	2017SR687772	2017-12-13
143	油气勘探开发一体化软件平台 [简称: EPplatform]V2.3	2017SR020890	2017-12-13

(2) 下属分子公司拥有的软件著作权

截至到2017年12月31日,恒泰艾普(北京)能源科技研究院有限公司拥有3项软件著作权,具体如下:

序号	软件著作权名称	登记号	登记时间
1	恩赛-近地表智能分析软件GS-NSAI seismic V1.0	2017SR618673	2017.11.10
2	静校正一体化解决方案软件LD-SAGA solution	2017SR481233	2017.08.31
3	波动方程正演模拟软件LD-SIMO model V4.6	2017SR503545	2017.09.13

截至到2017年12月31日,南京特雷西能源科技有限公司拥有16项软件著作权,具体如下:

序号	软件著作权名称	登记号	登记时间
1	智能油气藏数值模拟系统软件 [简称: SIMBA]V1.0	2014SR145990	2013-12-02
2	裂缝型油气藏多层次级网格模拟软件 [简称: FRMSR]V1.0	2014SR145996	2014-06-01
3	数字岩心物性模拟软件 [简称: DRSIM]V1.0	2015SR166958	2015-02-01
4	智能历史拟合软件	2015SR167244	2015-03-01

	[简称: HISTM]V1.0		
5	页岩油气藏压裂及开发智能模拟系统软件 [简称: SHOPT]V1.0	2015SR166954	2015-04-01
6	升尺度网格粗话软件 [简称: UPSCAL]V1.0	2015SR166950	2015-05-01
7	新一代油藏数值模拟软件 EPoffice LandSim V1.0	2013SR163481	2017-5-9
8	多机理高分辨率油藏数值模拟软件EPoffice LandSim v1.1	2017SR167674	2017-5-9
9	裂缝型油藏建模和数模一体化解决方案软件EPoffice FRAMS V1.0/EPoffice LandFrac V1.0	2017SR167683	2017-5-9
10	裂缝型油藏描述预测、建模和数模一体化软件 EPoffice LandFrac+ v1.0	2017SR167680	2017-5-9
11	裂缝型油藏建模和数模一体化解决方案软件EPoffice LandFrac v2.1	2017SR167707	2017-5-9
12	裂缝型油藏建模和数模一体化解决方案软件EPoffice LandFrac v2.2	2017SR167697	2017-5-9
13	地质建模软件 EPoffice GMD V1.0/EPoffice LandMod V1.0	2017SR167687	2017-5-9
14	地质建模软件 EPoffice LandMod V1.2	2017SR167709	2017-5-9
15	地质建模软件EPoffice LandMod v2.0	2017SR167704	2017-5-9
16	地质建模软件EPoffice LandMod v2.1	2017SR167692	2017-5-9

截至到2017年12月31日,北京博达瑞恒科技有限公司拥有 26 项软件著作权,具体如下:

序号	软件著作权名称	登记号	登记时间
1	OpenPetro储层预测软件系统V2.0	2009SR052438	2009-11-11
2	FRIM高精度断裂储层成像软件1.1	2010SR009022	2010-03-01
3	地震谱分解软件2.0	2010SR009021	2010-03-01
4	ResInversion储层反演软件1.1	2010SR009031	2010-03-01
5	SeismicViz地震可视化软件2.1	2010SR008962	2010-03-01
6	裂缝分析及预测软件2.0	2010SR009020	2010-03-01
7	FracPM(plus)裂缝分析预测软件2.0	2010SR022832	2010-05-17
8	地震拓频处理及精细储层预测系统V2.0	2011SR079761	2011-11-03
9	合成地震记录及一维正演软件V2.1	2013SR142887	2013-12-10
10	实时交互地震属性分析软件V2.1	2013SR142958	2013-12-10
11	测井资料显示及处理软件V2.1	2013SR142879	2013-12-10
12	地震拓频软件V2.1	2013SR142884	2013-12-10
13	地震、地质、测井裂缝联合分析软件V2.1	2013SR142892	2013-12-10
14	全三维地震解释软件V2.1	2013SR143229	2013-12-11
15	石油天然气经济评价决策软件V1.0	2014SR191133	2014-12-09
16	石油天然气开发规划软件V1.0	2014SR191137	2014-12-09
17	MPD高精度匹配追踪储层频谱成像软件V1.0	2015SR043700	2015-03-11

18	油藏、地质、随钻导向软件V4.6	2015SR088374	2015-03-22
19	地震、地质、油藏一体化研究软件V9.0	2015SR094219	2015-05-29
20	高级产量递减分析软件V3.2	2015SR088583	2015-05-22
21	现代试井解释软件V5.6	2015SR088578	2015-05-22
22	裂缝建模软件V2.0	2015SR129885	2015-07-10
23	EPoffice FRS+裂缝型储层预测软件V5.1	2017SR392706	2017-07-24
24	EPoffice Image+断裂储层成像软件V6.0	2017SR566606	2017-10-13
25	EPoffice EPS+高分辨率叠前叠后地震反演软件V7.1	2017SR626214	2017-11-15
26	EPoffice GPA压力应力预测软件V2.1	2017SR626206	2017-11-15

截至到2017年12月31日，北京博路达科技发展有限公司拥有2项软件著作权，具体如下：

序号	软件著作权名称	登记号	登记时间
1	地震资料解释和裂缝预测建模软件(Fracture prediction and modeing) [简称：FRACPM]V1.0	2008SR06912	2008-04-11
2	裂缝型油气藏的预测建模系统 [简称：fracMV]2.1	2011SR055021	2011-03-15

截至到2017年12月31日，成都西油联合石油天然气工程技术有限公司拥有2项软件著作权，具体如下：

序号	软件著作权名称	登记号	登记时间
1	定向井剖面设计软件V20.13	2013SR062679	2013-06-26
2	采气树内壁检测三维成像系统	2015SR019685	2015-02-02

截至到2017年12月31日，四川川油工程技术勘察设计有限公司拥有11项软件著作权，具体如下：

序号	软件著作权名称	登记号	登记时间
1	川油工程勘察建模软甲V1.0	2016SR104896	2016-05-16
2	集气管网工艺计算系统V1.0	2016SR106421	2016-05-16
3	燃气管网水力计算系统V1.0	2016SR107127	2016-05-16
4	站场给排水计算系统V1.0	2016SR107129	2016-05-16
5	输气管道工艺计算系统V1.0	2016SR107138	2016-05-16
6	站场工艺安装三维绘图系统V1.0	2016SR107152	2016-05-16
7	岩土工程勘察绘图软件V1.0	2016SR107153	2016-05-16
8	站场电力计算系统V1.0	2016SR105049	2016-05-16
9	风管节点流量计算软件V1.0	2017SR254691	2017-06-12
10	架空电力线路机电计算软件V1.0	2017SR256355	2017-06-12
11	天然气物性参数计算软件V1.0	2017SR260366	2017-06-13

截至到2017年12月31日，西安奥华电子仪器股份有限公司拥有4项软件著作权，具体如

下:

序号	软件著作权名称	登记号	登记时间
1	快速直观解释系统软件V1.0	2009SR035377	2009-08-31
2	脉冲中子全谱饱和度测井仪系统软件V1.0	2009SR035433	2009-08-31
3	流量计算解释系统软件V1.0	2009SR036635	2009-09-03
4	注册码生成器软件V1.0	2009SR036635	2009-09-03

截至到2017年12月31日，恒泰艾普（北京）云技术有限公司拥有58项软件著作权，具体如下：

序号	软件著作权名称	登记号	登记时间
1	开发规划及效益优化分析系统【简称：PopDes】2.0	2016SR088554	2016-1-20
2	油气田及单井效益分析管理系统【简称：BeneDes】V2.0	2016SR088648	2016-1-20
3	储量经济评价系统【简称：OgerDes】V2.1	2016SR278235	2016-8-1
4	勘探开发后评价系统【简称：PecDes】V1.5	2016SR88556	2016-1-20
5	油气水井小层产量劈分系统【简称：Dvcpro】V2.0	2016SR104237	2016-1-20
6	气田开发动态分析及生产诊断系统【简称：GasPro】V3.5	2016SR88602	2016-1-20
7	油田开发动态分析及生产诊断系统【简称：ReasPro】V3.5	2016SR087527	2016-1-20
8	油气田开发项目及储量经济评价系统【简称：DevelopDes】V3.0	2016SR095248	2016-1-20
9	油气田建设项目经济评价软件【简称：DevelopDes】V3.5	2016SR215207	2016-4-2
10	虚拟化软件平台【简称：VTouch】V1.5	2016SR087550	2016-1-20
11	混合云管理平台【简称：SmartCloud】V2.0	2016SR087149	2016-1-20
12	云盘存储管理软件系统【简称：Vstore】V3.0	2016SR087137	2016-1-20
13	勘探开发一体化分析云平台【简称：EPofficeCloud】V2.0	2016SR087145	2016-1-20
14	勘探目标评价与投资优化组合系统【简称：EAS V1.0】	2017SR279506	2016-12-1
15	勘探目标风险评价系统【简称：R-Geo V1.0】	2017SR278017	2016-12-1
16	勘探目标资源量测算系统【简称：R-Res V1.0】	2017SR260307	2016-12-1
17	勘探目标优选系统【简称：R-Opt V1.0】	2017SR260312	2016-12-1
18	勘探目标钻后分析系统【简称：R-Drill V1.0】	2017SR275846	2016-12-1
19	勘探目标优化投资组合系统【简称：R-Portfolio V1.0】	2017SR279493	2016-12-1
20	区带经济评价系统【简称：R-PE V1.0】	2017SR275836	2016-12-1
21	储量经济评价系统【简称：OgerDes V2.5】	2017SR297581	2016-10-20
22	储气库经济评价系统【简称：StoraDes V1.0】	2017SR298371	2016-10-28
23	气田开发动态分析及生产诊断系统【简称：GasPro V4.1】	2017SR263901	2016-11-20
24	气田开发生产日报生成系统【简称：DailyMaker V1.0】	2017SR275675	2016-10-30
25	气田小层动用状况分析系统【简称：Las V1.0】	2017SR275804	2016-11-11
26	勘探开发后评价系统【简称：PecDes V2.0】	2017SR298359	2016-12-11
27	油藏快捷描述及分析评价系统【简称：3E V2.0】	2017SR275973	2016-11-20
28	油气水井小层产量劈分系统【简称：DvsPro V3.0】	2017SR298367	2016-11-20

29	油气田开发规划及效益优化系统【简称：PlanDes V1.0】	2017SR275472	2016-11-20
30	油气田开发项目及储量经济评价系统【简称：DevelopDes V4.0】	2017SR251873	2016-10-25
31	油气田效益分析管理系统【简称：BeneDes V4.0】	2017SR269093	2016-11-28
32	油田开发动态分析及生产诊断系统【简称：ReasPro V4.0】	2017SR256650	2016-11-20
33	恒泰艾普云桌面系统【简称：vCloudDesk V1.0】	2017SR272533	2016-12-15
34	恒泰艾普云平台【简称：IUser V1.0】	2017SR273533	2016-12-15
35	勘探开发协同工作云平台【简称：ChatUS V1.0】	2017SR643266	2017-11-23
36	油田开发一体化动态协同分析系统【简称：DysPro V1.0】	2017SR645423	2017-11-23
37	热注系统仿真培训VR软件【简称：HSE Hi V1.0】	2017SR642451	2017-11-22
38	二次开发及调整项目经济评价系统【简称：APDes V1.0】	2017SR642454	2017-11-22
39	油气田新建产能项目经济评价系统【简称：NewCapDes V1.0】	2017SR642453	2017-11-22
40	勘探项目对标分析和后评价系统【简称：EbaDes V1.0】	2017SR636988	2017-11-21
41	恒泰艾普云平台【简称：IUser V1.5】	2017SR641258	2017-11-22
42	恒泰艾普云桌面系统【简称：vCloudDesk V1.5】	2017SR640729	2017-11-22
43	勘探目标风险评价系统【简称：R-Geo V1.5】	2017SR640648	2017-11-22
44	气田开发生产日报生成系统【简称：DailyMaker V1.5】	2017SR640635	2017-11-22
45	区带经济评价系统【简称：R-PE V1.5】	2017SR641368	2017-11-22
46	勘探目标优选系统【简称：R-Opt V1.5】	2017SR641352	2017-11-22
47	勘探目标钻后分析系统【简称：R-Drill V1.5】	2017SR641240	2017-11-22
48	开发规划及效益优化分析系统【简称：PopDes V2.5】	2017SR641204	2017-11-22
49	勘探目标评价与投资优化组合系统【简称：EAS V1.5】	2017SR641030	2017-11-22
50	勘探目标优化投资组合系统【简称：R-Portfolio V1.5】	2017SR640740	2017-11-22
51	勘探目标资源量测算系统【简称：R-Res V1.5】	2017SR640702	2017-11-22
52	储气库经济评价系统【简称：StoraDes V1.5】	2017SR645150	2017-11-23
53	勘探开发后评价系统【简称：PecDes V2.5】	2017SR643275	2017-11-23
54	油气田及单井效益分析管理系统【简称：BeneDes V4.1】	2017SR643403	2017-11-23
55	储量经济评价系统【简称：OgerDes V3.0】	2017SR643446	2017-11-23
56	气田小层动用状况分析系统【简称：Las V1.5】	2017SR651624	2017-11-28
57	气田开发动态分析及生产诊断系统【简称：GasPro V4.5】	2017SR651810	2017-11-28
58	油气水井小层产量劈分系统【简称：Dvspro V3.5】	2017SR651618	2017-11-28

截至到2017年12月31日，恒泰艾普（上海）企业发展有限公司拥有 3 项软件著作权，具体如下：


序号	软件著作权名称	登记号	登记时间
1	石油化工供应链金融业务管理软件	2017SR734312	2017-12-27
2	供应链金融客户管理系统	2017SR734438	2017-12-27


3	国内贸易精细化管理软件	2017SR734299	2017-12-27
---	-------------	--------------	------------

2、商标

(1) 集团总公司商标

截至到2017年12月31日，恒泰艾普集团总公司已取得的商标，共13项：

序号	商标	申请号	国际分类号
1		6652342	42
		6652343	9
2	LD-MKT	6652344	9
3	LD-ADES	6652325	9
4	LD-PSV	6652326	9
5	LD-DPS	6652327	9
6	LD-DEPS	6652328	9
7	LD-SIMO	6652329	9
8	LD-SAGA	6652330	9
9	LD-PRO	6652331	9


10	LD-GMAX	6652332	9
11	LD-EPS	6652333	9
12	LD-FRS	6652334	9
13		7872339	9
		7872338	42

(2) 下属分子公司拥有的商标

截至到2017年12月31日，南京特雷西能源科技有限公司拥有1项商标，具体如下：


序号	商标	申请号	国际分类号
1	特雷西	15167814	第42类

截至到2017年12月31日，成都西油联合石油天然气工程技术有限公司拥有1项商标，具体如下：

序号	商标	申请号	国际分类号
1		11441031; 11441072; 11441136;	7、35、42

截至到2017年12月31日，恒泰艾普（北京）云技术有限公司拥有2项商标，具体如下：


序号	商标	申请号	国际分类号
1		18994118	第9类
		18994152	第38类
		18994216	第39类
		18994292	第42类
		18994367	第44类

2		21083317	第41类
---	---	----------	------



截至到2017年12月31日，廊坊新赛浦特种装备设备有限公司拥有2项商标，具体如下：

序号	商标	申请号	国际分类号
1		1554901	7
2		1554889	7

截至到2017年12月31日，锦州新锦化机械制造有限公司拥有1项商标，具体如下：

序号	商标	申请号	国际分类号
1		5824686	7

截至到2017年12月31日，西安奥华电子仪器股份有限公司拥有2项商标，具体如下：

序号	商标	申请号	国际分类号
1		4835238	9
2		4835239	42

3、专利

(1) 集团总公司专利

截至到2017年12月31日，恒泰艾普集团总公司拥有29项专利，其中授权发明专利13项、受理发明专利14项、授权外观专利1项、受理实用新型专利1项，具体情况如下：

序号	专利名称	专利类型	专利号	专利状态 (授权/受理)
1	地震资料处理真地表条件下的椭圆展开成像方法和装置	发 明	ZL 2010 1 0219191.2	授权
2	地震资料处理复杂地表条件下的椭圆展开成像方法和装置	发 明	ZL 2010 1 0219194.6	授权
3	地震资料处理真地表条件下的振幅补偿方法和装置	发 明	ZL 2010 1 0554555.2	授权
4	地震资料处理真地表条件下的参数展开成像方法和装置	发 明	ZL 2010 1 0602324.4	授权

5	一种海上二维地震资料中多次波的消除方法	发明	ZL 2012 1 0103605.4	授权
6	一种储层孔洞空间的定量方法	发明	ZL 2012 1 0242270.4	授权
7	一种优选风化层速度的确定方法	发明	ZL 2012 1 0237029.2	授权
8	阵列信号随机噪声自适应模型去噪方法	发明	ZL 2012 1 0282327.3	授权
9	阵列信号随机噪声自适应模型去噪方法	发明	HK1178608	授权
10	一种储层裂缝的确定方法	发明	ZL 2012 1 0242061.X	授权
11	一种储层裂缝测井标定方法	发明	ZL 2012 1 0242228.2	授权
12	大幅面图形图像缩略图浏览和快速定位目标区域的方法	发明	ZL 2013 1 0018021.1	授权
13	一种从起伏地表直接成像的地震成像方法和装置	发明	ZL 2013 1 0475250.6	授权
14	碳酸盐岩缝洞储层储量校正方法	发明	201410095042.8	受理
15	小尺度裂缝预测的成像方法	发明	201410095072.9	受理
16	海上窄方位角资料的方位各向异性属性差裂缝预测技术	发明	201510753753.4	受理
17	缝洞型碳酸盐岩油藏缝洞单元动态储量计算方法 and 系统	发明	201510876143.3	受理
18	富油层段地震预测技术	发明	201610104086.1	受理
19	采用全局协方差进行地质属性预测的方法	发明	201610196003.6	受理
20	一种角变换成像方法与装置	发明	201710071542.1	受理
21	椭圆展开转换波速度分析方法与系统	发明	201710178574.1	受理
22	椭圆展开转换波成像方法及系统	发明	201710178239.1	受理
23	针对低幅度构造畸变的速度校正方法	发明	201710237118.X	受理
24	相控岩石物理模型指导下的储层预测方法	发明	201710289032.1	受理
25	在沉积相控制下进行储层AVO分析的方法	发明	201710289031.7	受理
26	一种孤立缝洞体剩余油定量预测	发明	201710534744.5	受理
27	机房点制冷系统	发明	201711178944.8	受理
28	机房点制冷系统	实用新型	201721579318.5	受理
29	软件产品宣传册	外观设计	ZL 2011 3 0445934.3	授权

(2) 下属子公司拥有的专利

截至到2017年12月31日，恒泰艾普（北京）能源科技研究院有限公司拥有 6 项受理发明专利，具体如下：

序号	专利名称	专利类型	专利号	专利状态 (授权/受理)
1	缝洞型碳酸盐岩油藏见水预警方法	发明	2016 1 0329558.3	受理
2	缝洞型油藏动态储量计算方法	发明	2016 1 0329620.9	受理
3	缝洞型底水油藏的储量估算方法	发明	2016 1 0368029.4	受理
4	GPU空间网格体的层析2D/3D各向异	发明	2016 1 0506533.6	受理

	性深度域速度建模方法			
5	利用传输矩阵清除鬼波的方法	发 明	2016 1 0509512.X	受理
6	消除面波的锥体相干技术	发 明	2016 1 0983042.0	受理

截至到2017年12月31日，北京博达瑞恒科技有限公司拥有6项发明专利，其中授权发明专利1项、受理发明专利5项，具体如下：

序号	专利名称	专利类型	专利号	专利状态 (授权/受理)
1	一种基于速度模型的地震数据快速时深转换方法	发 明	2015 1 04129270	受理
2	一种微压裂测试方法	发 明	2015 1 04130441	受理
3	一种基于裂缝产状的裂缝分析方法	发 明	2015 1 04130456	受理
4	一种基于微压裂泵注的地层测试方法	发 明	2015 1 04135568	受理
5	一种井曲线反演方法	发 明	2015 1 04135572	授权
6	一种基于子波分解的地震谱分解方法	发 明	2015 1 04130649	受理

截至到2017年12月31日，成都西油联合石油天然气工程技术有限公司拥有26项专利，其中授权发明专利1项、授权实用新型专利20项、受理实用新型专利5项，具体如下：

序号	专利名称	专利类型	专利号	专利状态 (授权/受理)
1	高压阀腔清洗剂及其制备方法和应用	发 明	ZL 2012 1 0081964.4	授权
2	多用途管柱气动卡瓦	实用新型	ZL 2008 2 0223023.9	授权
3	楼房外设逃生装置	实用新型	ZL 2009 2 0080488.8	授权
4	一种贯通式潜孔冲击器	实用新型	ZL 2010 2 0102507.5	授权
5	集团式逃生装置	实用新型	ZL 2010 2 0633256.3	授权
6	采气树超声波自校正三维多点腐蚀检测仪	实用新型	ZL 2012 2 0116902.8	授权
7	无线随钻测斜仪高温耐磨腐蚀电池筒	实用新型	ZL 2013 2 0403491.5	授权
8	基于脉冲发生器的拉拔器	实用新型	ZL 2013 2 0753254.1	授权
9	电阻率测量工具	实用新型	ZL 2013 2 0753253.7	授权
10	井下随钻测量总成	实用新型	ZL 2013 2 0753255.6	授权
11	节能型一体化智能差压流量计	实用新型	ZL 2014 2 0483732.6	授权
12	高温高压井测井辅助配合工具	实用新型	ZL 2014 2 0483763.1	授权
13	小泵增压调堵撬装结构	实用新型	ZL 2014 2 0536619.X	授权
14	一种混砂装置的双向吸排管汇	实用新型	ZL2015 2 0698438.1	授权
15	一种近钻头伽马成像短节	实用新型	ZL2015 2 0698288.4	授权
16	一种压裂管汇撬的高压管汇组	实用新型	ZL2015 2 0698441.3	授权
17	柱塞泵润滑装置	实用新型	ZL2016 2 0824712.X	授权
18	空压机撬干燥系统	实用新型	ZL2016 2 0824207.5	授权
19	气压式储水罐	实用新型	ZL2016 2 0822394.3	授权

20	限位式喷砂射孔机构	实用新型	ZL2016 2 1112687.9	授权
21	新型固井胶塞	实用新型	ZL2016 2 1112665.2	授权
22	表层空气钻井建议井口	实用新型	2017 2 0761517.1	受理
23	大颗粒堵漏剂大泵阀芯	实用新型	2017 2 0761516.7	受理
24	脱手工具	实用新型	2017 2 0761515.2	受理
25	旋风除尘罐	实用新型	2017 2 0761514.8	受理
26	一种套管扶正工具	实用新型	2017 2 0761370.6	受理

截至到2017年12月31日，恒泰艾普（北京）云技术有限公司拥有7项专利，其中受理发明专利5项、授权实用新型专利1项、授权外观设计专利1项，具体如下：

序号	专利名称	专利类型	专利号	专利状态 (授权/受理)
1	一种带有旋转移屏的展示平台	发明	201720407766.0	受理
2	一种基于HTML5的远程桌面访问系统及远程桌面访问方法	发明	201710254675.2	受理
3	旋转移屏的展示平台	实用新型	201710254678.6	授权
4	旋转移屏的展示平台	外观设计	201730130260.5	授权
5	一体化气藏分析管理系统	发明	201710975624.9	受理
6	油气田项目后评价系统	发明	201710975615.X	受理
7	一种油田开发指标的预测分析方法	发明	201711276720.0	受理

截至到2017年12月31日，廊坊新赛浦特种装备有限公司拥有38项专利，其中授权发明专利1项、受理发明专利1项、授权实用新型专利31项、受理实用新型专利3项、授权外观专利1项、受理外观专利1项，具体如下：

序号	专利名称	专利类型	专利号	专利状态 (授权/受理)
1	一种测井绞车电传动控制系统及方法	发明	ZL 2011 1 0179611.3	授权
2	半挂独立式带压修井作业机	发明	2016 1 0731722.3	受理
3	滑动部件的推动装置	实用新型	ZL 2007 2 0115204.5	授权
4	一种叉车的操控手柄装置	实用新型	ZL 2008 2 0082354.5	授权
5	一种叉车的站台装置	实用新型	ZL 2008 2 0082617.2	授权
6	一种叉车的叉架装置	实用新型	ZL 2008 2 0082453.3	授权
7	单杠液压驱动的叉车升降装置	实用新型	ZL 2008 2 0082509.5	授权
8	一种用于水平井测井的自动控制装置	实用新型	ZL 2009 2 0152197.5	授权
9	一种折叠凳	实用新型	ZL 2009 2 0152196.0	授权
10	机械射孔绞车电缆张力过载保护装置	实用新型	ZL 2009 2 0006944.4	授权
11	一种油田短距离童话用有线对讲机	实用新型	ZL 2010 2 0275379.4	授权

	装置			
12	一种液压系统的调压装置	实用新型	ZL 2010 2 0505763.9	授权
13	用于土壤钻孔机的钻具	实用新型	ZL 2010 2 0501264.2	授权
14	一种智能绞车测量面板	实用新型	ZL 2010 2 0262704.3	授权
15	一种多功能绞车	实用新型	ZL 2010 2 0294185.9	授权
16	一种测井撬	实用新型	ZL 2010 2 0505754.X	授权
17	一种测井绞车	实用新型	ZL 2010 2 0279435.1	授权
18	一种智能绞车测量面板用数据存储装置	实用新型	ZL 2010 2 0653193.8	授权
19	液压发电机控制系统	实用新型	ZL 2011 2 0006299.3	授权
20	液压测井绞车的智能控制系统	实用新型	ZL 2010 2 0688060.4	授权
21	一种智能绞车测量面板用显示装置	实用新型	ZL 2010 2 0653194.2	授权
22	测井绞车的遥控控制系统	实用新型	ZL 2010 2 0687017.6	授权
23	一种直流开关电源	实用新型	ZL 2011 2 0298062.7	授权
24	一种测井绞车电传动控制系统	实用新型	ZL 2011 2 0225503.0	授权
25	一种张力信号放大装置	实用新型	ZL 2013 2 0147918.X	授权
26	一种防撞架	实用新型	ZL 2014 2 0637070.3	授权
27	一种分体式防爆测井撬	实用新型	ZL 2014 2 0676909.4	授权
28	一种测井绞车的电驱动排绳传动控制系统	实用新型	ZL 2015 2 0697898.2	授权
29	一种电驱动测井绞车的自动控制装置	实用新型	ZL 2015 2 0698982.6	授权
30	测井车副架车架间双层仪器架装置	实用新型	ZL 2015 2 0702522.6	授权
31	半挂独立式带压修井作业机	实用新型	2016 2 0949616.8	授权
32	一种起升架	实用新型	2016 2 0905062.1	授权
33	一种自行对正井口装置	实用新型	2016 2 0965876.4	授权
34	油桶车 (YTC)	外观设计	ZL 2008 3 0169119.7	授权
35	一种工程车吊车装置	实用新型	201720224006.6	受理
36	亚音速靶机	实用新型	201720997127.4	受理
37	亚音速靶机	外观设计	201730365392.6	受理
38	一种自动卷帘装置	实用新型	201720724262.1	受理

截至到2017年12月31日，锦州新锦化机械制造有限公司拥有24项授权实用新型专利，具体如下：

序号	专利名称	专利类型	专利号	专利状态 (授权/受理)
1	一种改进锁紧结构的筒式压缩机	实用新型	ZL 2013 2 0448884.8	授权
2	一种直轴加热保温结构	实用新型	ZL 2013 2 0448871.0	授权
3	一种改进的金氏推力轴承	实用新型	ZL 2013 2 0448882.9	授权
4	一种汽轮机用开关阀	实用新型	ZL 2013 2 0448885.2	授权

5	一种改进的背压式工业汽轮机	实用新型	ZL 2013 2 0458353.7	授权
6	一种汽轮机的叶轮顶部蜂窝汽封结构	实用新型	ZL 2013 2 0458179.6	授权
7	离心式压缩机金属密封圈	实用新型	ZL 2015 2 0068910.3	授权
8	挠性联轴器	实用新型	ZL 2014 2 0863292.7	授权
9	一种大轴距离心式叶轮	实用新型	ZL 2014 2 0863306.5	授权
10	冷却式轴承	实用新型	ZL 2014 2 0863861.8	授权
11	离心式压缩机平衡盘装置	实用新型	ZL 2014 2 0863288.0	授权
12	挤压油膜阻尼器	实用新型	ZL 2015 3 0005519.9	授权
13	汽轮机汽缸中分面密封结构	实用新型	ZL 2015 2 0070919.8	授权
14	汽轮机调节阀	实用新型	ZL 2015 2 0070927.2	授权
15	自锁式汽轮机动叶片	实用新型	ZL 2015 2 0070903.7	授权
16	离心式压缩机止涡密封圈	实用新型	ZL 2015 2 0074355.5	授权
17	复合式碳环密封圈	实用新型	ZL 2016 2 0391048.4	授权
18	横版油控式汽轮机主汽阀控制装置	实用新型	ZL 2016 2 0396696.9	授权
19	离心式压缩机性能测试进气量调节装置	实用新型	ZL 2016 2 0396663.4	授权
20	扭曲自锁式汽轮机动叶片	实用新型	ZL 2016 2 0395354.5	授权
21	汽轮机及压缩机高转速轴承性能检测装置	实用新型	ZL 2016 2 0396649.4	授权
22	汽轮机转子轴向间隙调整工具	实用新型	ZL 2016 2 0391054.X	授权
23	远程油控式汽轮机主汽阀控制装置	实用新型	ZL 2016 2 0396683.1	授权
24	阻尼轴承	实用新型	ZL 2016 2 0395352.6	授权

截至到2017年12月31日，西安奥华电子仪器股份有限公司拥有 17 项专利，其中7项授权发明专利、1项受理发明专利、9项授权实用新型专利，具体如下：

序号	专利名称	专利类型	专利号	专利状态 (授权/受理)
1	核测井数据多尺度处理方法	发 明	ZL 2007 1 0018165.1	授权
2	脉冲中子双谱饱和度测井方法	发 明	ZL 2007 1 0018164.7	授权
3	脉冲中子双谱-示踪剩余油饱和度测井方法	发 明	2007 1 0018835.X	授权
4	石油测井数据快速直观解释系统及解释方法	发 明	2009 1 0307202.X	授权
5	脉冲中子全谱饱和度测井仪可变参数中子脉冲定时模式	发 明	2008 1 0017840.3	授权
6	元素测井中元素俘获标准谱的获取方法	发 明	201410453115.6	授权
7	离子源数字PID控制参数自整定系统及方法	发 明	201410453377.2	授权
8	中子发生器高压自动稳定电路	实用新型	ZL 2005 2 0079647.4	授权
9	脉冲中子测井仪中子管阳极电压源	实用新型	ZL 2005 2 0079646.X	授权
10	凹凸结构的滑针滑环式电连接器	实用新型	ZL 2005 2 0079644.0	授权

11	多功能水流测井仪	实用新型	ZL 2005 2 0079645.5	授权
12	石油测井仪器井下缆头电压稳压电路	实用新型	ZL 2005 2 0079643.6	授权
13	一种中子管二次抑制极抑制电压产生电路	实用新型	ZL 2007 2 0031121.8	授权
14	脉冲中子双谱流体饱和度测井仪	实用新型	ZL 2007 2 0032424.1	授权
15	便携式的测量元素的测量仪	实用新型	ZL2014 2 0575722.5	授权
16	桥式同心配水器	实用新型	ZL201300203201.2	授权
17	地层元素测井仪器解谱分析确定产额的方法	发明	201410453182.8	受理

截至到2017年12月31日，太平洋远景石油技术（北京）有限公司拥有1项受理专利，具体如下：

序号	专利名称	专利类型	专利号	专利状态 (授权/受理)
1	TNIS过套管成像储层流体评价系统	实用新型	ZL 2011 2 0015767.3	受理

截至到2017年12月31日，西安冠能中子探测技术有限公司拥有7项专利，其中1项受理发明专利、6项授权实用新型专利，具体如下：

序号	专利名称	专利类型	专利号	专利状态 (授权/受理)
1	一种中子管壳的钎焊工装	实用新型	201620418902.1	授权
2	微型测井中子管	实用新型	201620488740.9	授权
3	防离子溅射的微型潘宁离子源	实用新型	201620489033.1	授权
4	一种阳极引线钎焊工装	实用新型	201620417619.7	授权
5	自成靶靶温控制装置	实用新型	201620480649.2	授权
6	用于中子管制造的自成靶	实用新型	201620479773.7	授权
7	一种自成靶中子管充气台及其充气方法	发明	201610506241.2	受理

截至到2017年12月31日，恒泰艾普（盘锦）企业发展有限公司拥有8项受理实用新型专利，具体如下：

序号	专利名称	专利类型	申请号或专利号	专利状态 (授权/受理)
1	带压作业机及抽油系统	实用新型	201721093945.8	受理
2	车载绞车及钢丝作业车	实用新型	201721111739.5	受理
3	钢丝绳检测仪组件	实用新型	201721102080.7	受理
4	离心式压缩机组及输送系统	实用新型	201721093698.1	受理
5	排液系统及压裂返排液处理设备	实用新型	201721126488.8	受理
6	油罐自动化清洗设备及油罐清洗计数设备	实用新型	201721132944.X	受理
7	油泥处理装置及油泥处理系统	实用新型	201721093934.X	受理
8	油气水测试装置及分离存储设备	实用新型	201721093909.1	受理

第四节 经营情况讨论与分析

一、概述

报告期内，公司实现营业收入293,348.35万元，比上年同期增长116.65%，由于公司本期计提资产减值准备61,339.95万元，导致营业利润为-39,508.30万元，比上年同期减少408.15%，公司的主营业务运营正常；利润总额为-39,126.78万元，比上年同期下降366.34%；归属于公司普通股股东的净利润为-44,613.54万元，比上年同期下降625.15%。截止2017年12月31日，公司资产总额633,010.11万元，较上年末增长10.18%，公司负债总额为279,093.70万元，资产负债率为44.09%，较去年末增长13.93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研发、销售、技术服务和云计算、大数据等的研发服务业务；EPC工程设计、施工建设一体化的技术服务；以及汽轮机和压缩机、特种车载装备系列、中子发生器核心技术行业应用为代表的高端装备和仪器研发、生产、销售与服务；资本经营、投融资业务、企业孵化、环保工程、供应链管理和供应链金融等的综合性、国际型高科技能源服务企业集团。

2017年集团公司各业务板块经营情况主要概括如下：

1. G&G业务板块

G&G业务板块在我国处于领先水平，为世界先进水平。主要以博达瑞恒、研究院公司、特雷西公司等大型专业软件开发成员企业为抓手，其中：

博达瑞恒公司报告期内抓住石油行业依靠先进技术降低成本的良好时机，在技术、软件销售以及技术服务上都有很大的提高，获得两项发明专利，四项专利正在审核中，四项专利正在申请中，获得四项软件著作权证书，获得两项创新基金项目，取得三项技术创新待转化为软件产品。

研究院公司报告期内在海南设立恒泰艾普（海南）清洁资源发展有限公司，目前已经完成了第一口地热实验井的钻井工作。创新业务模式主导实施了以软件出资，与俄罗斯ALFA有限公司在俄设立3G有限公司，将地震勘探系列软件及技术推广俄罗斯国家能源市场。

特雷西公司在报告期内，公司在具备核心竞争力的地下资源可视化及仿真模拟系统软件研发方面，实现了油藏地质建模-数值模拟一体化产品的高度商业化；地质-工程一体化产品的日趋成熟；以及大数据驱动下，结合人工智能算法的“智能油藏”实例原型呈现。在以中石油磨溪气田复杂裂缝模拟、中石化大牛地气田千万级别网格大规模模拟、中海油流花流田自动历史拟合等为代表的12个高难度集团内外、业内著名软件厂家于一堂的软件对比测试中，LandFrac-LandSim一体化建模数模软件表现出明显的性能、功能及

成本优势。与此同时，作为大数据和人工智能技术在油藏开发中实现突破性成功应用的先驱，公司自2017年5月成为“国家大数据工程中心”在资源环境领域的唯一战略伙伴和理事单位。自2017年12月起公司同时成为由美国斯坦福大学牵头的全球“智能油气田科研及应用联盟”中唯一的中国成员企业。

2. 工程技术业务板块

工程技术业务板块以西油联合和川油设计等成员企业为抓手，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。其中：

西油联合公司报告期内，在油气田服务领域，完成了对刚果布项目的调研、现场考察及项目论证工作，并与甲方签订了工程服务及代采合同，同时高效地完成了两台钻机的配套和人员队伍的组建。刚果布油田钻井服务项目的正式开钻为公司在国外油气田项目的扩展打下坚实基础，整个项目做到了安全、高效，为公司树立良好的服务形象。作为公司传统业务，公司在国内集成和油田运营维保领域一直稳中求发展。在稳定中石化普光、中石化西南、中石化工程总院、中石油渤海钻探等传统市场的基础上，2017年公司成功开拓了中原金坛储气库井口维保项目，签了三年合同，将传统维保扩大到了新的领域，还开拓并完成了普光三口井的生产测井以及场站改造项目。在地热开发领域，海南地热项目的顺利开展，也标志着西油联合在国内地热领域业务的拓展进入实质性阶段。公司落实相应的技术方案和预防措施，科学管理，确保各项工作有序推进。此外，公司也成功进入了非常规气煤层气的钻完井工程服务领域。贵州煤层气项目于2017年5月完成第一口井的钻完井作业其标志着公司成功进入了煤层气开发领域，并在贵州省国资委、西南能矿、贵州天然气能源投资有限公司等单位中树立了良好的形象和口碑，为公司在非常规煤层气钻完井工程领域的发展奠定了良好的基础。同时，公司也积极拓展新的业务和领域，其中瓜州兰炭尾气综合利用项目的启动是公司由传统领域逐步向多元化领域发展转型的重要标志性，对西油联合的发展起着重要的推动作用和深远的影响。2017年，项目已经完成了前期考察、合同签订等相关工作。

川油设计公司报告期内，投资开发福建省漳州市三宝钢厂天然气经营业务；长江上游第一座船舶配套的LNG储气配气建设项目；云南马龙县、镇雄县天然气综合利用建设项目。同时成功获得四川省甘孜藏族自治州雅江县、色达县、乡城县、得荣县、甘孜县等县域30年燃气特许经营权，积极介入四川省的能源建设，既顺应了市场的潮流，又响应国家发展战略的号召，同时进一步促进了公司清洁能源、分布式能源等业务在周边省市的发展。

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、新锦化机械和奥华电子等成员企业为抓手。依靠研发、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，其中：

新赛浦公司报告期内充分应用其拥有的军工保密、研发、生产和销售资质，在军民融合的大背景下，

与北京驰宇公司合作研发生产实战训练用高速靶机靶弹及无人机，公司同时拥有特种装备承制单位注册证书，通过中华人民共和国国家军用标准GJB9001A-2001质量体系认证，由新赛浦负责生产线建设及高速靶机的生产装配，目前生产线的建设进行到收尾阶段，军工装备研发生产资质等优势将得到更加充分的发挥。新赛浦作为集团公司环保工程与再生能源发展抓手的发展基地，其重要的作用和优势将会越来越明显。与此同时，在京津冀一体化和疏解非首都职能的大背景下，特别是雄安新区建设的作用下，廊坊新赛浦的作用也愈加突出。

新锦化公司报告期内，新锦化公司产品研发和新产品投产包括：50Mw乙烯、空分用高压抽凝、全凝蒸汽轮机；50Mw中压全凝高效汽轮机；25Mw低压饱和蒸汽注汽冷凝汽轮机用于PTA装置；煤制合成氨单缸合成气压缩机；山东某公司4万空分30Mw空气压缩机驱动汽轮机投入运行；江苏某公司化60万吨/年PTA空气压缩机驱动透平25Mw低压饱和蒸汽注汽冷凝汽轮机改造；湖北某公司年产45万吨合成氨装置合成气压缩机国内首次采用单缸机构，为该类型装置节约投资500余万元。伴随着国家十三五规划对高端装备制造的重视，以及供给侧改革和国家相关产能调整，新锦化的压缩机业务以其技术、成本与服务的优势将愈加明显，特别是在中美贸易摩擦的大背景下，新锦化将有更大更广阔的发展空间，从而为集团公司的业务拓展奠定了更加坚实的市场基础和创造更加优异的成绩。

奥华电子公司报告期内公司不断加大新产品研发力度，在产品生产与销售方面，公司通过独立的研发与创新，形成专利和独有技术，在核测井、测试仪器领域始终处于优势地位，是国内石油测井仪器中高端环保测井设备供应商之一，其产品包括勘探井测井、生产井测井、测试等成套仪器生产与制造；主要产品有DSC单芯多功能水流测井仪、SWFL中子氧活化水流测井仪、PSSL脉冲中子全谱饱和度测井仪、EMT元素测井仪、PNNG脉冲中子双谱饱和度测井仪、EPL高精度剩余油饱和度测井仪等产品，在国内各大油田以及油田工程服务企业得到广泛使用。在工程技术服务方面，主要涉及勘探井测井、生产井测井、录井、射孔、测试和试油等。除常规的油水井技术服务外，还可以完成爆燃、水平井测井测试、环空产液剖面测试、脉冲中子成像等具有独特工艺的工程技术服务，取得良好的市场业绩。

4. 云计算大数据业务板块

云计算大数据业务板块以云公司为代表，是集团公司年轻，且充满朝气的板块，其中：

云公司报告期内，公司坚持以“立足石油，服务社会”为业务发展目标，融合互联网+专业应用的理念，夯实云技术产品基础，持续研发并构建行业应用领域资源共享的ChatUS云平台。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。截止2017年底，云公司共取得著作权58项，发明专利6个，实用新型和外观专利2个，共取得包括国家高新技术企业、双软企业、质量管理、信息安全、职业健康安全、环保管理体系以及系统集成等各类资质认证10项，为云公司的业务发展奠定了自身的核心技术与市场竞争力。

5. 新业务发展板块

新业务发展板块以上海公司、信汇恒远、廊坊环保、盛大环境、阿斯旺等成员企业为抓手。该板块主要业务模式发展迅速，非常具有创新性，其中：

1) 供应链管理和供应链金融业务：以上海公司和信汇恒远为抓手。

上海公司作为集团公司主要的供应链业务企业，报告期内，顺利成为中石化供应商会员，成功扩大了石油及化工产品交易中的业务范围，并与多家央企国企、上市公司及大型民营企业开展业务合作。同时，恒泰上海公司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，成为各中小企业的发展助力器。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商誉和发展潜质的综合性公司。同时在供应链管理及金融业务进行了有益尝试，确立了业务模式，为未来高速发展打下良好基础。

信汇恒远报告期内，主要开展了以下业务：中国石化的汽柴油添加剂业务；中国石油5个省份的非油积分+昆仑好客运营业务；29个省份的便利蜂无人超市及线下超市；5个省份的魔盒线下超市及一个无人超市；3个省份的购百特线下超市及一个无人超市；食品公司粮油批发；中国移动积分运维；中国国航航空与中国南航航空积分及运营业务；北京银行品牌营销、积分业务、分期商城业务等；中国建设银行的积分业务及分期商城业务；整合中国石油+北京银行的联名卡业务（积分互换+产品营销+信用卡中心电销）；整合中国石油+北京银行+中国南航积分运维；中国石油北京的公众号运营；搭建分分通平台，建设APP，测试运行；正在组建中国石油、北京银行、中国南航活动的积分运行；整合茅台事业部线下拓展渠道等等的业务模式创新为基础构建起新的业务生态，为企业发展赋予能量。

2) 环保工程业务：以廊坊环保、盛大环境、阿斯旺公司为代表。主要业务为污水处理设施设计、调试、运营、工程建设、项目投资、特种设备制造等。具备环保工程作业全资质。

盛大环境在报告期内稳定中求发展，积极拓展市场。签订《义海生物科技甲醇蛋白联产酶制剂项目》，甲方设计年产甲醇蛋白酶制剂2万吨/年，在全国属于首套规模化装置，具有高度示范意义；签订《辽阳石化俄罗斯原油加工优化增效改造水处理项目》，该工艺包含我公司多种专利，包括填料、填料无损循环脱膜一体化装置，污水处理剂等；签订《保定市徐水区美丽乡村基础设施建设项目污水处理设备及附属工程》，主要为北北里村、商平庄村共2个村建设污水收集系统和污水处理系统。

廊坊环保报告期内各项目有序运营，包括：《廊坊环保与鄂尔多斯江苏工业园区签订的供排水项目》、《廊坊环保与华润三九（枣庄）中药废渣资源化利用及蒸汽供应项目》以及《廊坊环保与江苏北联合同能源管理项目》等。其中药渣处理项目的开展开辟了公司在环保水处理外的突破，中药废渣资源化利用对公司未来在环保业务的拓展具有深远的影响；合同能源管理项目新的合作模式与先进的技术受到油田的肯定。同时由廊坊环保投入、运营的徐水美丽乡村建设、怀来美丽乡村建设等村镇项目，因技术领先，运行

平稳得到当地政府的好评和肯定，对我们今后发展农村治理、新农村建设、厕所革命等业务的发展奠定了基础。作为集团环保板块的抓手企业，其作用和优势已经开始展现风采。

3) 资本经营业务：报告期内新业务发展领域内主要对外投资事项有：公司参股的中关村银行正式开业；公司以自有资产出资设立西藏恒泰艾普投资管理公司；参股设立北京恒泰洁能科技有限公司。同时为继续推进公司的投资并购业务，在参与设立中关村并购母基金的基础上，报告期内拟设立北京雷石恒泰智能装备产业并购基金及北京大河恒泰绿色能源科技产业基金。

二、主营业务分析

1、概述

参见“经营情况讨论与分析”中的“一、概述”相关内容。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

公司是否需要遵守光伏产业链相关业的披露要求

否

公司是否需遵守《深圳证券交易所创业板行业信息披露指引第 1 号——上市公司从事广播电影电视业务》的披露要求：

否

公司是否需遵守《深圳证券交易所创业板行业信息披露指引第 5 号——上市公司从事互联网游戏业务》的披露要求：

否

公司是否需遵守《深圳证券交易所创业板行业信息披露指引第 9 号——上市公司从事 LED 产业链相关业务》的披露要求：

否

公司是否需遵守《深圳证券交易所创业板行业信息披露指引第 10 号——上市公司从事医疗器械业务》的披露要求：

否

营业收入整体情况

单位：元

	2017 年		2016 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	2,933,483,520.08	100%	1,352,144,100.67	100%	116.95%
分行业					
G&G 业务板块	129,033,267.07	4.40%	154,450,603.89	11.42%	-16.46%
工程技术业务板块	248,091,808.42	8.46%	411,579,627.76	30.44%	-39.72%
核心精密仪器和高端装备制造业务板	553,417,869.18	18.86%	443,836,685.29	32.83%	24.69%

块					
云计算大数据业务板块	1,523,028.54	0.05%	30,725,998.45	2.27%	-95.04%
新业务发展板块	2,001,417,546.87	68.23%	311,551,185.28	23.04%	542.40%
分产品					
软件销售	38,814,343.63	1.32%	37,972,794.93	2.81%	2.22%
技术服务	393,463,605.96	13.41%	541,371,308.11	40.04%	-27.32%
设备集成及材料销售	54,974,649.76	1.87%	109,550,649.09	8.10%	-49.82%
装备及备件销售	427,070,649.97	14.57%	326,932,149.27	24.18%	30.63%
贸易	1,999,772,263.87	68.17%	311,551,185.28	23.04%	541.88%
其他业务	19,388,006.89	0.66%	24,766,013.99	1.83%	-21.72%
分地区					
境内	2,685,541,108.94	91.55%	959,192,082.28	70.94%	179.98%
境外	247,942,411.14	8.45%	392,952,018.39	29.06%	-36.90%

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

√ 适用 □ 不适用

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

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						
G&G 业务板块	129,033,267.07	102,498,969.33	20.56%	-16.46%	-26.07%	10.32%
工程技术业务板块	248,091,808.42	167,439,372.26	32.51%	-39.72%	-26.86%	-11.87%
核心精密仪器和高端装备制造业业务板块	553,417,869.18	301,733,776.88	45.48%	24.69%	26.03%	-0.58%
新业务发展板块	2,001,417,546.87	1,939,180,517.14	3.11%	542.40%	526.67%	2.43%
分产品						
软件销售	38,814,343.63	44,246,767.61	-14.00%	2.22%	17.14%	-14.52%
技术服务	393,463,605.96	246,398,688.52	37.38%	-27.32%	-35.23%	7.65%
装备及备件销售	427,070,649.97	233,763,843.16	45.26%	30.63%	28.21%	1.03%
贸易	1,999,772,263.87	1,939,180,517.14	3.03%	541.88%	526.67%	2.35%

分地区						
境内	2,685,541,108.94	2,359,045,252.66	12.16%	179.98%	235.44%	-14.52%
境外	247,942,411.14	155,662,076.19	37.22%	-36.90%	-40.46%	3.76%

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

适用 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

行业分类	项目	单位	2017年	2016年	同比增减
新业务发展板块	销售量	吨	433,080.64	47,600	809.83%
	生产量	吨	0	0	
	库存量	吨	0	35,526.77	-100.00%

相关数据同比发生变动30%以上的原因说明

适用 不适用

销售量大幅增加原因主要是上海贸易业务发展迅速销售规模大幅增加，主要产品为其他轻油及制品和化工产品。

期末库存量为零原因主要是期初存货本期实现销售结转成本所致。

(4) 公司已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

否

1) 韩国浦项项目

2014年，西油联合自主开拓了新资源钻井服务业务，签订了韩国浦项地热钻井和完井技术服务项目的EPC服务合同。截至2017年底，项目共确认工程服务收入2,490.25万美元，服务累计回款269万美元，形成应收账款2,221.25万美元（折算人民币14,514.09万元）。2017年11月建设项目所在地浦项发生5.4级地震，当地民众质疑建设项目的施工与地震存在关联，舆论导致项目暂时停止，从而引发小部分债权人要求提前偿还债务，为防止因为债务通兑破产，NEXGEO公司临时决定采取重整保护措施。事后，公司综合考虑技术与政治原因，获得相关有效赔偿的可能性很小，NEXGEO也无法履行担保义务，公司对该项目应收账款全额计提坏账准备。

2) 刚果佳柔项目

2017年，西油联合与永华石油化工有限公司签订了刚果佳柔油田钻井、录井、定向井技术服务合同，合同金额136,000万元。截止到2017年底项目已启动。

3) 雅江天然气项目

2017年，川油设计子公司雅江恒普与雅江县人民政府签订了《四川省甘孜藏族自治州雅江县天然气利

用项目投资建设经营合同》，框架协议计划投资总金额6000万元，2017年9月7日成立了雅江县恒普天然气有限公司运行该项目。截止2017年底，完成中压燃气管网3.3km建设，项目各项作业正常推进。

(5) 营业成本构成

行业分类

单位：元

行业分类	项目	2017年		2016年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
G&G 业务板块	营业成本	102,498,969.33	4.08%	138,633,949.53	14.37%	-26.07%
工程技术业务板块	营业成本	167,439,372.26	6.66%	228,914,705.31	23.73%	-26.86%
核心精密仪器和高端装备制造业务板块	营业成本	301,733,776.88	12.00%	239,414,595.78	24.82%	26.03%
云计算大数据业务板块	营业成本	3,854,693.24	0.15%	48,317,294.07	5.01%	-92.02%
新业务发展板块	营业成本	1,939,180,517.14	77.11%	309,443,244.76	32.07%	526.67%

说明

成本构成分类

单位：元

项目	2017年		2016年		同比增减
	金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
商品及劳务	2,290,757,775.84	91.09%	674,748,295.26	69.94%	239.50%
人力成本	121,415,506.36	4.83%	137,531,363.02	14.26%	-11.72%
折旧及摊销	77,528,592.15	3.09%	89,065,260.86	9.23%	-12.95%
房租、水电及其他	25,005,454.49	0.99%	63,378,870.31	6.57%	-60.55%
合计	2,514,707,328.85	100.00%	964,723,789.45	100.00%	160.67%

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

√ 是 □ 否

请参考第十一节财务报告2017年财务报表附注之七、合并范围的变动。

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	1,887,125,079.43
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	64.33%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	0.00%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	客户 1	1,049,362,009.39	35.77%
2	客户 2	312,264,543.34	10.64%
3	客户 3	241,602,154.58	8.24%
4	客户 4	151,096,749.43	5.15%
5	客户 5	132,799,622.69	4.53%
合计	--	1,887,125,079.43	64.33%

主要客户其他情况说明

适用 不适用

相比去年同期，公司销售的主要客户占比发生变化，主要是由于公司拓展贸易业务销售规模增加。公司前五名客户与公司不存在关联关系，公司董事、监事、高级管理人员、核心技术人员、持股5%以上股东、实际控制人和其他关联方在主要客户中不直接或间接拥有权益。公司存在向单一客户销售比例超过30%的情形。

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	1,765,867,092.25
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	77.35%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	0.00%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	供应商 1	823,487,630.10	36.07%
2	供应商 2	666,616,206.12	29.20%
3	供应商 3	151,282,051.33	6.63%
4	供应商 4	94,264,346.15	4.13%
5	供应商 5	30,216,858.55	1.32%
合计	--	1,765,867,092.25	77.35%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

相比去年同期，公司采购的主要供应商占比发生变化，主要是由于公司拓展贸易业务采购规模增加。公司前五名供应商与公司不存在关联关系，公司董事、监事、高级管理人员、核心技术人员、持股5%以上股东、实际控制人和其他关联方在主要供应商中不直接或间接拥有权益。公司存在向单一供应商采购比例超过30%的情形。

3、费用

单位：元

	2017年	2016年	同比增减	重大变动说明
销售费用	40,922,702.05	55,954,321.75	-26.86%	
管理费用	155,101,502.75	179,970,648.70	-13.82%	
财务费用	99,999,359.94	44,890,434.81	122.76%	主要是融资规模增加所致。

4、研发投入

适用 不适用

本报告期内，研发投入总额为4,079.75万元，占营业收入比重为1.39%，较上年同期下降3.57%。其中，资本化金额为1,004.60万元，占研发投入比重为24.62%，较上年同期下降13.33%。

近三年公司研发投入金额及占营业收入的比例

	2017年	2016年	2015年
研发人员数量（人）	492	345	219
研发人员数量占比	29.29%	20.27%	11.98%
研发投入金额（元）	40,797,457.88	67,000,579.06	55,236,666.69
研发投入占营业收入比例	1.39%	4.96%	6.58%
研发支出资本化的金额（元）	10,046,005.60	25,427,630.08	24,862,105.73
资本化研发支出占研发投入的比例	24.62%	37.95%	45.01%
资本化研发支出占当期净利润的比重	-2.39%	24.35%	19.04%

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

主要是本年研发投入总额比上年减少同时营业收入规模比上年大幅增加导致。

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

主要是本年研发投入总额相比上年减少，且费用化金额较大，资本化较少。

5、现金流

单位：元

项目	2017年	2016年	同比增减
经营活动现金流入小计	2,785,496,516.39	1,163,877,806.71	139.33%
经营活动现金流出小计	2,969,694,781.65	1,366,661,908.16	117.30%
经营活动产生的现金流量净额	-184,198,265.26	-202,784,101.45	-9.17%
投资活动现金流入小计	35,211,228.86	40,966,840.35	-14.05%
投资活动现金流出小计	319,867,688.22	312,295,707.71	2.42%
投资活动产生的现金流量净额	-284,656,459.36	-271,328,867.36	4.91%
筹资活动现金流入小计	1,394,969,141.36	1,353,247,032.25	3.08%
筹资活动现金流出小计	839,068,899.58	822,111,438.18	2.06%
筹资活动产生的现金流量净额	555,900,241.78	531,135,594.07	4.66%
现金及现金等价物净增加额	78,277,046.81	67,872,158.88	15.33%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

√ 适用 □ 不适用

经营活动现金流入同比增加139.33%，主要是本期销售规模增加相应的回款增加。

经营活动现金流出同比增加117.30%，主要是销售规模增加，相应采购商品及支付项目保证金增加导致。

报告期内公司经营活动产生的现金净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

报告期内，公司经营活动的现金流量净额-18,419.83万元，本期实现净利润-42,042.82万元，差异共计-23,622.99万元，主要是商誉和长期股权投资减值、对韩国项目全额计提坏账及经营性应收债权、经营性应付债务等项目对现金流及净利润的影响不一致，具体参考第十一节财务报告2017年度财务报表附注之六、54现金流量表补充资料。

三、非主营业务情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	103,165,982.52	-26.37%	主要确认处置欧美克及RRDSL的投资收益	是

公允价值变动损益	0.00	0.00%		否
资产减值	613,399,457.67	-156.77%	主要是本期计提长投及商誉减值及对韩国浦项项目全额计提坏账准备	否
营业外收入	3,929,608.33	-1.00%	报告期内公司收到的政府补助	是
营业外支出	114,455.37	-0.03%		否
资产处置损益	3,069,153.41	-0.78%	主要是处置部分固定资产及无形资产	否
其他收益	3,595,923.78	-0.92%	主要是增值税退税款及与日常经常相关的政府补助	是

四、资产及负债状况

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2017 年末		2016 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	1,253,034,350.33	19.79%	775,526,004.25	13.50%	6.29%	主要是融资规模相应增加，截止期末时点营运资金增加。
应收账款	1,186,398,181.17	18.74%	1,068,258,143.93	18.59%	0.15%	
存货	166,578,611.01	2.63%	260,901,250.93	4.54%	-1.91%	主要是期初存货本期实现销售结转成本所致。
投资性房地产	65,043,383.03	1.03%	66,749,784.73	1.16%	-0.13%	
长期股权投资	572,705,673.34	9.05%	546,481,998.69	9.51%	-0.46%	
固定资产	527,877,158.84	8.34%	702,840,310.43	12.23%	-3.89%	
在建工程	64,030,206.63	1.01%	3,215,034.40	0.06%	0.95%	主要是陕西奥华新增纳入合并范围，航天城办公楼处于在建状况。
短期借款	1,018,274,179.25	16.09%	487,163,511.82	8.48%	7.61%	主要是本年销售规模增长迅速导致融资规模扩大。
长期借款	149,800,000.00	2.37%	1,888,404.36	0.03%	2.34%	主要是本期新增江苏银行借款 1.2 亿。
应收票据	120,840,519.58	1.91%	39,758,408.80	0.69%	1.22%	主要是上海公司和新锦化收到承兑汇票所致。

其他流动资产	9,325,629.15	0.15%	28,277,131.89	0.49%	-0.34%	主要是上海待抵扣进项税减少。
可供出售金融资产	263,350,000.00	4.16%	183,350,000.00	3.19%	0.97%	主要是本期对北京中关村银行投资所致。
长期应收款	487,738,497.01	7.71%	48,513,772.73	0.84%	6.87%	公司对 Range 应收账款延期 3 年重分类至长期应收款核算。
无形资产	182,359,233.54	2.88%	220,108,702.72	3.83%	-0.95%	
商誉	1,228,427,076.50	19.41%	1,471,007,805.20	25.60%	-6.19%	主要是公司丧失对欧美克控制权商誉转回以及博达瑞恒、新赛浦和西油联合计提减值准备。
长期待摊费用	2,199,390.78	0.03%	1,631,559.52	0.03%	0.00%	主要是新增装修费摊销导致。
递延所得税资产	52,916,950.28	0.84%	76,448,442.54	1.33%	-0.49%	主要是母公司形成的亏损预计未来无法在税前抵减，相应递延所得税资产冲回。
其他非流动资产	49,252,022.55	0.78%	132,847,844.60	2.31%	-1.53%	主要是亚基公司相关债转股手续已办妥，债权转为股权。
应付票据	337,552,139.91	5.33%	0.00	0.00%	5.33%	主要是贸易业务采购货款开具信用证尚未到期结算。
应付账款	206,524,377.95	3.26%	340,992,015.51	5.94%	-2.68%	主要是部分对外采购货款本期已到期结算。
预收款项	152,325,154.85	2.41%	111,777,208.68	1.95%	0.46%	主要是新锦化、恒泰上海预收客户货款。
应交税费	72,306,357.83	1.14%	65,422,048.36	1.14%	0.00%	
应付股利	38,876,541.12	0.61%	3,563,261.16	0.06%	0.55%	主要是西安奥华、GTS 等子公司应付股东股利尚未支付所致。
其他应付款	401,974,510.01	6.35%	316,369,799.28	5.51%	0.84%	
一年内到期的非流动负债	37,845,327.58	0.60%	18,492,792.63	0.32%	0.28%	主要是 1 年内到期的长期应付款。
应付债券	279,758,888.89	4.42%	279,198,888.89	4.86%	-0.44%	
长期应付款	44,652,484.27	0.71%	6,440,870.13	0.11%	0.60%	主要是公司应付融资租赁款增加所致。
递延收益	17,035,725.55	0.27%	7,000,963.81	0.12%	0.15%	递延收益主要是新锦化收到的政府补助增加。
递延所得税负债	9,328,678.19	0.15%	66,848,769.78	1.16%	-1.01%	主要是本期按公允价值计量的投资收益与计税基础的暂时性差异减少以及 RRDSL 不纳入合并范围所致。

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

3、截至报告期末的资产权利受限情况

请参考第十一节财务报告2017年度财务报表附注之六、55所有权或使用权受到限制的资产。

五、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
319,867,688.22	312,295,707.71	2.42%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
北京中关村银行股份有限公司	金融	新设	80,000,000.00	2.00%	自有资金	用友网络科技有限公司等	长期	金融	0.00	0.00	否		0
亚洲基什海路油田服务公司	测井及定向井服务	其他	111,351,388.19	15.00%	债转股	西安威尔罗根能源科技有限公司等	长期	测井及定向井服务	0.00	436,869.40	否		0
合计	--	--	191,351,388.19	--	--	--	--	--	0.00	436,869.40	--	--	--

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

4、以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

5、募集资金使用情况

适用 不适用

(1) 募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	募集资金总额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2016年	非公开发行	69,100	13,245.12	59,166.15				10,233.28	存放于公司募集资金专户	
合计	--	69,100	13,245.12	59,166.15	0	0	0.00%	10,233.28	--	0

募集资金总体使用情况说明

一、募集资金基本情况

(一) 实际募集资金金额、资金到位情况

公司第三届董事会第五次会议审议通过了《关于开立募集资金专户并签署募集资金三方监管协议的议案》。经中国证券监督管理委员会（以下简称“证监会”）核发的《关于核准恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司向费春印等发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可[2016]463号）的核准，公司已向德邦创新资本有限责任公司、北信瑞丰基金管理有限公司及上海北信瑞丰资产管理有限公司非公开发行人民币普通股（A股）64,343,163股，每股面值人民币1元，每股发行价人民币11.19元，募集资金总额人民币719,999,993.97元，扣除发行费用人民币2,900万元，实际募集资金净额人民币690,999,993.97元，已由东方花旗证券有限公司于2016年4月26日存入公司在北京银行北清路支行开立的账号为20000028084900010384558人民币账户690,999,993.97元。上述资金到位情况已经天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）2016年4月27日出具的天职业字【2016】11583号《验资报告》验证。公司对募集资金采取了专户存储制度。公司募集资金净额690,999,993.97元。

(二) 募集资金使用情况及结余情况

截至2017年12月31日，公司以募集资金累计投入募集资金投资项目231,789,645.07元，补充流动资金359,871,929.57元，支付账户管理费、手续费等4,557.91元，募集资金专户所产生的利息2,998,904.48元。截至2017年12月31日，募集资金户余额为102,332,765.90元。其中：活期存款账户余额为332,765.90元，通知存款102,000,000.00元。截至2017年12月31日，募集资金累计使用及结存情况明细如下：

项 目	金 额
实际募集资金净额	690,999,993.97
减：使用募集资金投入募投项目	231,789,645.07
补充流动资金	359,871,929.57
加：利息收入扣除手续费净额	2,994,346.57

募集资金专用账户期末余额	102,332,765.90		
二、募集资金存放和管理情况			
(一) 募集资金管理制度情况			
<p>为规范公司募集资金管理，保护投资者的权益，根据《中华人民共和国公司法》、《中华人民共和国证券法》、《上市公司证券发行管理办法》、《首次公开发行股票并在创业板上市管理暂行办法》、《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》和《关于进一步规范上市公司募集资金使用的通知》等有关法律法规和中国证券监督管理委员会有关规范性文件，结合公司实际情况，公司制定了《恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司募集资金管理制度》，对募集资金实行专户存储管理。公司于2016年5月10日分别与北京银行股份有限公司北清路支行、东方花旗证券有限公司签订了《募集资金三方监管协议》，明确了各方的权利和义务。三方监管协议与深圳证券交易所《募集资金三方监管协议》（范本）不存在重大差异，三方监管协议的履行不存在问题。为维护公司和股东的利益，根据项目进展及项目资金需求情况，公司将募集资金存储于募集资金专户进行管理。</p>			
(二) 募集资金专户存储情况			
截至2017年12月31日，公司募集资金在银行专户存储情况如下：			
开户行	账户类型	账号	余额
北京银行股份有限公司北清路支行	活期专户	20000028084900010384558	332,765.90
小计			332,765.90
北京银行股份有限公司北清路支行	通知存款	20000028084900010031558	102,000,000.00
小计			102,000,000.00
合计			102,332,765.90

(2) 募集资金承诺项目情况

√ 适用 □ 不适用

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	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										
支付收购新锦化、川油设计的现金对价	否	33,100	33,100	13,245.12	23,178.96	70.03%	2016年03月31日		不适用	否
补充流动资金	否	36,000	36,000	0	35,987.19	99.96%			不适用	否
承诺投资项目小计	--	69,100	69,100	13,245.12	59,166.15	--	--	0	--	--
超募资金投向										
无										
合计	--	69,100	69,100	13,245.12	59,166.15	--	--	0	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)	不适用									

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	不适用
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 公司于 2016 年 05 月 31 日召开的第三届董事会第八次会议审议通过了《关于公司使用部分募集资金置换自筹资金的议案》，同意公司以募集资金置换预先投入募集资金投资项目的自有资金 9,933.84 万元。
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按原定用途均存放于募集资金专户中
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	在 2017 年度募集资金的使用上，公司均严格按照相关法律、法规和公司规定履行了审批手续，并按照募集配套资金报告书和公告的使用计划进行了使用，不存在变更募集资金投资项目的情况，也不存在未经审批擅自使用的问题情况。公司及时、真实、准确、完整地披露了相关信息。

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

六、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

交易对方	被出售股权	出售日	交易价格(万元)	本期初起至出售日该股权为上市公司贡献的净利润(万元)	出售对公司的影响	股权出售为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比例	股权出售定价原则	是否为关联交易	与交易对方的关联关系	所涉及的股权是否已全部过户	是否按计划如期实施,如未按计划实施,应当说明原因及公司已采取的措施	披露日期	披露索引
曹智等8个自然人	欧美克6%股权	2017年03月31日	2,993.69	-20.21	无	0.05%	双方协商	否	无	是	是		
SOCA Petroleum Limited	RRDSL 100%股权	2017年11月30日	3,713.49	-1,491.32	无	3.55%	双方协商	否	无	是	是		

七、主要控股参股公司分析

√ 适用 □ 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
北京博达瑞恒科技有限公司	子公司	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	6500万	255,032,993.91	146,504,075.08	64,744,726.55	-210,351,129.25	-181,570,667.32
廊坊新赛浦特种装备有限公司	子公司	油田特种设备、环保装备、特种军工装备等研发及制造、测井技术服务	12000万	464,377,778.95	336,402,155.09	41,763,706.60	-10,155,417.01	-7,893,590.41
成都西油联合石油天然	子公司	油气田产品设备集成服	8000万	843,161,865.40	219,463,121.22	135,274,323.50	-129,223,602.79	-114,398,376.67

气工程技术有限公司		务、工程项目承包及服务						
四川川油工程技术勘察设计有限公司	子公司	分布式能源设计、工程项目施工建设、EPC 总承包、工程咨询等综合能源技术服务	9018.18 万	195,791,883.36	105,557,657.63	114,526,886.63	31,954,041.31	26,802,034.83
Energy Prospecting Technology USA Inc.	子公司	石油勘探与开发技术研究、服务与相应软件的研发、销售	1 万美元	266,902,345.15	243,051,122.45	25,745,004.06	2,905,197.45	2,905,197.45
恒泰艾普(上海)企业发展有限公司	子公司	石油制品、化工产品交易及其他领域提供供应链管理 and 供应链金融业务	1000 万	475,123,755.15	29,403,622.14	1,996,709,072.56	25,692,895.99	19,224,863.93
西安奥华电子仪器股份有限公司	子公司	电子仪器、自控设备的开发制造，地热能开发、油田污泥环保治理等业务。	6151 万	422,606,089.56	289,798,369.88	126,082,001.94	32,521,070.36	26,486,720.69
锦州新锦化机械制造有限公司	子公司	透平机械设计、制造、维修及现场服务	7000 万	693,360,268.56	410,261,452.64	385,572,160.64	105,345,073.31	91,729,647.04

报告期内取得和处置子公司的情况

√ 适用 □ 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
福建恒泰艾普能源发展有限公司	设立	对本报告期经营业绩不产生重大影响
WUP Congo Engineering Services Co. Ltd.	设立	对本报告期经营业绩不产生重大影响
Landocean Gas-Tech Services Inc	设立	对本报告期经营业绩不产生重大影响
西藏恒泰艾普能源开发有限公司	设立	对本报告期经营业绩不产生重大影响

恒泰艾普（海南）清洁能源发展有限公司	设立	对本报告期经营业绩不产生重大影响
深圳恩赛智能科技有限公司	设立	对本报告期经营业绩不产生重大影响
雅江县恒普天然气有限公司	设立	对本报告期经营业绩不产生重大影响
西藏恒泰艾普投资管理有限公司	设立	对本报告期经营业绩不产生重大影响
锦州新锦化工业设备安装有限公司	设立	对本报告期经营业绩不产生重大影响
福建恒达华晟鑫能源有限公司	设立	对本报告期经营业绩不产生重大影响
恒泰艾普香港投资控股集团有限公司	设立	对本报告期经营业绩不产生重大影响
西安摩科兴业石油工程技术有限公司 (含子公司：西安科润石油工程科技有限公司)	非同一控制下企业合并	购买日至期末被购买方的净利润 1,093.77 元
陕西奥华航天仪器仪表有限公司	设立	对本报告期经营业绩不产生重大影响
巴州盛磊石油技术服务有限公司	非同一控制下取得	对本报告期经营业绩不产生重大影响
枣庄广润光华环保科技有限公司	非同一控制下取得	对本报告期经营业绩不产生重大影响
锦州透平机械有限公司	注销	对本报告期经营业绩不产生重大影响
Range Resources Drilling Services Limited	处置	期初至处置日净利润-1,491.32 万元
成都欧美克石油科技股份有限公司（含子公司：新疆德邦石油科技有限公司，成都鼎鸿石油技术有限公司）	处置	期初至处置日净利润 -348.34 万元

八、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

九、公司未来发展的展望

集团公司各业务板块未来发展规划如下：

1、G&G业务板块：夯实核心竞争力，创新业务模式实现市场提升

协同各专业子公司进一步突出各自专业技术、产品的核心竞争力。彰显公司技术在国内领先和国际先进方面的市场引领能力，形成更多的产品销售订单，以更加灵活的营销方式促进软件技术、产品的销售。探讨进一步与资本市场深度对接。借鉴人工智能技术的最新结果，通过大数据驱动以及与人工智能算法的深度融合，在进一步增强自身技术优势的同时进而巩固市场地位。加大在海南地热项目上的技术投入力度，争取在国内干热岩热能利用领域开创新局面；创新业务模式，以无形资产或软件出资进一步拓展国内、国际、资本三个市场。

2、工程技术业务板块：抓准市场，提升资质，实现EPC工程总承包业务的良性增长。

提升该板块的核心技术竞争力，其中包括油气勘探开发钻井、完井、修井、固井，也包括在非常规和致密油气领域的工程配套技术，还包括在地热能，干热岩、清洁能源、县域燃气特许经营权等业务发展方面的能力。同时，进一步增加签约天然气特许经营权协议的城镇数量，提升该板块下子公司在国内天然气市场的影响能力，在此基础上扩大工程技术板块在全球能源新格局下的市场与技术工程能力，形成业务能力完整、职能完备、技术全面、全球布局的新的发展局面。

3、核心精密仪器和高端装备制造业务板块：以自动化为基础，向数字化、智能化迈进，为我国工业制造2025做出恒泰艾普集团的贡献。

新赛浦方面充分利用现有的核心资质包括汽车目录和军工资质，扎实推进公司的军工业务，作为新的业务增长点；新锦化方面加强新产品的研发，开拓新市场，从化肥、合成氨领域继续向煤化工、化肥、炼油与石油化工、天然气管道输送、国家大规模物理储能、二氧化碳超临界压缩机等业务领域延伸，进一步加大国际和国内市场；奥华电子方面加快中子源发生器这一核心技术在军工和反恐领域的发展，以及尽快开发核心技术在高端医疗仪器领域的应用，又能更好的支持奥华电子总体战略向纵深发展。

4、云计算大数据业务板块：依托云技术的领先优势和虚拟现实的深厚基础，形成该业务板块强劲的全球竞争力。

云公司将以云技术和石油专业技术为基础，为石油行业的用户提供基于云桌面产品、管控平台、云存储、大数据分析和超融合一体机的私有云产品及配套服务；以大数据技术和虚拟现实技术为基础，在智慧农业、智慧交通和教育培训领域深化应用，并完善相关解决方案。未来，云公司将逐步形成以下两项优势技术：

一是以云技术+虚拟现实专利技术为基础，在中小学教育和高危岗位培训指挥领域形成具有行业领先的VR系列解决方案及专业课件；二是以ChatUS产品为核心，融合云计算、云存储、大数据、IM技术和专业技术，为科研工作提供全新的共享与协同的工作模式和平台，实现跨单位、跨部门、跨专业、跨地域的协同工作和包括硬件、软件、存储、数据及知识的安全便捷分享。

5、新业务发展板块：供应链金融再上新台阶；环保工程业务方面将继续加大市场开拓力度；拓宽公司资本经营平台。

1) 供应链金融业务：以国务院办公厅《关于积极推进供应链创新与应用的指导意见（国办发【2017】84号）》文件为指引，进一步加大公司供应链管理与供应链金融业务的创新力度，夯实供应链管理及金融业务，建立健全业务体系及操作标准，规划并逐步建立线上综合服务平台，希望通过未来的努力将上海公司打造成为服务于一带一路和京津冀协同发展的供应链管理及金融专业服务商，在发展壮大中加强与重要单位与政府部门的合作。

2) 环保工程业务：对市场更有信心，大力开拓自主经营的工业废水项目及村镇污水项目，并积极寻

求战略合作伙伴，实现共赢。以工业废水细分领域为主要市场，EPC及设备供应为主要商务模式，渐进拓展第三方运营。在工业废水方面，紧紧围绕恒泰集团产业链，大力拓展石油石化废水、煤化工废水治理两个领域，同时以传统的发酵类废水、医药废水治理为补充。建立战略合作伙伴关系为补充，优势互补、加强合作。

3) 资本经营业务：西藏恒泰艾普作为公司未来重要的投资管理平台，将通过灵活的投资机制和方式，创新业务模式，拓展公司业务领域，完善集团公司投资收益的常态化，进一步提升集团化公司的核心竞争力和盈利能力。同时公司积极参与投资设立并购基金、产业基金以支持公司的战略发展和业务发展布局等，进而拓展公司投资渠道，加快公司业务外延式发展步伐，利用公司已完善的综合能源产业布局，结合企业集团化发展的板块业务，促进集团公司业务速度扩大，拓宽公司资本经营平台，助力集团公司的三个市场，协同推进集团公司综合能源服务产业链的发展壮大。

十、接待调研、沟通、采访等活动登记表

1、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

√ 适用 □ 不适用

接待时间	接待方式	接待对象类型	调研的基本情况索引
2017年05月18日	实地调研	机构	巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn (编号: 2017001)
2017年07月13日	实地调研	机构	巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn (编号: 2017002)

第五节 重要事项

一、公司普通股利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内普通股利润分配政策，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、公司的利润分配政策内容为：

（一）利润分配原则：公司实行持续、稳定的利润分配政策，公司的利润分配应重视对投资者的合理投资回报、兼顾公司的可持续发展，公司董事会、监事会和股东大会对利润分配政策的决策和论证过程中应当充分考虑独立董事、监事和公众投资者的意见。

（二）利润分配形式：公司可以采用现金、股票或者现金与股票相结合的方式分配股利。

（三）利润分配的时间间隔：在当年盈利的条件下，公司每年度应分红一次，根据经营状况董事会可提议公司进行中期分红。

（四）利润分配的具体条件和比例：

1、现金分红条件：

除特殊情况外，公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的30%，或在当年盈利且累计未分配利润为正的情况下，每年以现金方式分配的利润不少于10%。

特殊情况下当年可不进行现金分红：

（1）公司有重大投资计划或重大现金支出等事项发生（募集资金项目除外）；重大投资计划或重大现金支出是指：公司未来十二个月内拟对外投资、收购资产或者购买设备累计支出达到或超过公司最近一期期末经审计净资产的20%，且超过5,000万元；

（2）当年的经营活动现金流量净额为负，或者当年的经营活动现金流量净额为正但低于当期实现的归属于公司普通股股东净利润的30%。

（3）当年年末经审计后资产负债率超过50%。

2、股票股利分配的条件：在满足现金股利分配的条件下，若公司营业收入和净利润增长快速，且董事会认为公司股本规模及股权结构合理的前提下，可以在提出现金股利分配预案之外，提出并实施股票股利分配预案。

（五）公司最近三年以现金方式累计分配的利润少于最近三年实现的年均可分配利润的30%的，不得向社会公众增发新股、发行可转换公司债券或向原有股东配售股份。

（六）公司应以每10股表述分红派息、转增股本的比例，股本基数应当以方案实施前的实际股本为准。

(七) 存在股东违规占用上市公司资金情况的，上市公司应当扣减该股东所分配的现金红利，以偿还其占用的资金。

二、公司利润分配的决策程序

(一) 公司管理层、董事会应结合公司盈利情况、资金需求合理提出利润分配建议和预案。公司董事会在利润分配预案论证过程中，需与独立董事、监事充分讨论，并通过多种渠道充分听取中小股东意见，在考虑对全体股东持续、稳定、科学的回报基础上形成利润分配预案。董事会在审议利润分配预案时，须经全体董事过半数表决同意，且经公司二分之一以上独立董事表决同意并发表明确独立意见；监事会在审议利润分配预案时，须经全体监事过半数以上表决同意。经董事会、监事会审议通过后，方能提交公司股东大会审议。

(二) 公司应切实保障社会公众股股东参与股东大会的权利，董事会、独立董事和符合一定条件的股东可以向上市公司股东征集其在股东大会上的投票权。股东大会对现金分红具体方案进行审议时，应当通过多种渠道主动与股东特别是中小股东进行沟通和交流（包括但不限于提供网络投票表决、邀请中小股东参会等）。

(三) 公司应在年度报告、半年度报告中披露利润分配预案和现金分红政策执行情况。公司在上一会计年度实现盈利，但公司董事会在上一会计年度结束后未制订现金利润分配方案或者按低于本章程规定的现金分红比例进行利润分配的，应当在定期报告中详细说明不分配或者按低于本章程规定的现金分红比例进行分配的原因、未用于分配的未分配利润留存公司的用途；独立董事、监事会应当对此分别发表独立意见和审核意见。

(四) 如因外部环境或公司自身经营状况发生重大变化，公司需对利润分配政策进行调整的，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，有关调整利润分配政策的议案需经公司董事会审议后提交公司股东大会以特别决议方式审议通过，并经出席股东大会的股东所持表决权的2/3以上通过，同时公司应当提供网络投票等方式以方便社会公众股股东参与股东大会表决。

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

公司 2017 年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本

公司近 3 年（包括本报告期）的普通股股利分配方案（预案）、资本公积金转增股本方案（预案）情况

公司2017年度未进行利润分配。

2016年半年度权益分派方案已获2016年9月12日召开的第二次临时股东大会审议通过，公司2016年半年度利润分配方案：以2016年6月30日的公司总股本71,277.208万股为基数，每10股派发现金股利1元（含税），共派发现金总额71,227,208元（含税），不进行公积金转增股本。剩余未分配利润结转以后年度分配。本次权益分派股权登记日为：2016年9月28日，除权除息日为：2016年9月29日，该方案已于2016年9月29日实施完毕。

公司2015年度未进行利润分配。

公司近三年（包括本报告期）普通股现金分红情况表

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	以其他方式现金分红的金额	以其他方式现金分红的比例
2017 年	0.00	-446,135,354.91	0.00%		
2016 年	71,277,208.00	84,953,818.78	83.90%		
2015 年	0.00	75,051,661.18	0.00%		

公司报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正但未提出普通股现金红利分配预案

适用 不适用

二、承诺事项履行情况

1、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履行完毕及截至报告期末尚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
------	-----	------	------	------	------	------

收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	杨茜;崔勇;张时文;姜玉新;黄彬	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	<p>"（一）避免同业竞争的承诺 1、为了避免与恒泰艾普及博达瑞恒之间产生同业竞争，维护恒泰艾普及其股东的合法权益，保证恒泰艾普及博达瑞恒的长期稳定发展，崔勇、张时文、姜玉新及杨茜承诺如下：承诺人目前没有在国内或境外通过直接或间接控制的其他经营实体或以自然人名义从事与恒泰艾普及博达瑞恒相同或相似的业务；没有在与恒泰艾普及博达瑞恒存在相同或相似业务的任何经营实体中任职或担任任何形式的顾问，也没有其它任何与恒泰艾普及博达瑞恒存在同业竞争的情形。承诺人保证，在本次交易完成后，将不会通过直接或间接控制的其他经营实体或以自然人名义从事与恒泰艾普及博达瑞恒相同或相似的业务；不会在与恒泰艾普及博达瑞恒存在相同或相似业务的任何经营实体中任职或者担任任何形式的顾问；如有任何与恒泰艾普及博达瑞恒从事相同或相似业务的机会，将提供给恒泰艾普及博达瑞恒，并将避免任何其它同业竞争行为。如因承诺人违反上述承诺而给恒泰艾普及博达瑞恒造成损失的，承诺人应承担全部赔偿责任。承诺有效期：承诺人与上市公司、博达瑞恒存在关联关系的完整期间。2、为了避免与恒泰艾普及西油联合之间产生同业竞争，维护恒泰艾普及其股东的合法权益，保证恒泰艾普及西油联合的长期稳定发展，黄彬承诺如下：承诺人目前没有在国内或境外通过直接或间接控制的其他经营实体或以自然人名义从事与恒泰艾普及西油联合相同或相似的业务；没有在与恒泰艾普及西油联合存在相同或相似业务的任何经营实体中任职或担任任何形式的顾问，也没有其它任何与恒泰艾普及西油联合存在同业竞争的情形。承诺人保证，在本次交易完成后，将不会通过直接或间接控制的其他经营实体或以自然人名义从事与恒泰艾普及西油联合相同或相似的业务；不会在与恒泰艾普及西油联合存在相同或相似业务的任何经营实体中任职或者担任任何形式的顾问；如有任何与恒泰艾普及西油联合从事相同</p>	2013年11月13日	长期有效	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。
--------------------	------------------	-----------------------	--	-------------	------	---------------------

		<p>或相似业务的商业机会,将提供给恒泰艾普或西油联合,并将会避免任何其它同业竞争行为。如因承诺人违反上述承诺而给恒泰艾普或西油联合造成损失的,承诺人应承担全部赔偿责任。承诺有效期:承诺人持有上市公司股份或在上市公司、西油联合任职的完整期间。(二)规范关联交易的承诺 1、为规范承诺人与恒泰艾普及博达瑞恒之间的关联交易,维护恒泰艾普及其他股东的合法权益,促进恒泰艾普及博达瑞恒的长远稳定发展,崔勇、张时文、姜玉新及杨茜承诺如下:(1)承诺人将按照《中华人民共和国公司法》等法律法规及恒泰艾普的公司章程的有关规定行使股东权利;在恒泰艾普股东大会及博达瑞恒董事会对涉及承诺人的关联交易进行表决时,履行回避表决的义务。(2)承诺人将避免一切非法占用恒泰艾普及博达瑞恒的资金、资产的行为,在任何情况下,不要求恒泰艾普及博达瑞恒向承诺人及承诺人投资或控制的其他法人提供任何形式的担保。(3)博达瑞恒与承诺人的房屋租赁合同到期后,如果博达瑞恒根据生产经营的需要,需继续租赁承诺人所有的房屋,则承诺人应以公平合理的市场价格且不高于目前房屋租赁合同约定的价格继续租赁给博达瑞恒作为办公场所使用。(4)除上述房屋租赁外,承诺人将尽可能地避免和减少与恒泰艾普及其子公司的关联交易;如关联交易无法避免,则保证按照公平、公开的市场原则进行,依法签订协议,履行合法程序,按照有关法律、法规、规范性文件和恒泰艾普章程的规定履行信息披露义务和办理有关报批程序,保证不通过关联交易损害恒泰艾普及其他股东的合法权益。如因承诺人违反上述承诺而给恒泰艾普或博达瑞恒造成损失的,承诺人应承担全部赔偿责任。承诺有效期:承诺人与上市公司、博达瑞恒存在关联关系的完整期间。2、为规范承诺人与恒泰艾普及西油联合之间的关联交易,维护恒泰艾普及其他股东的合法权益,促进恒泰艾普及西油联合的长远稳定发展,黄彬承诺如下:(1)承诺人将按</p>			
--	--	--	--	--	--

		照《中华人民共和国公司法》等法律法规及恒泰艾普的公司章程的有关规定行使股东权利；在恒泰艾普股东大会及西油联合董事会对涉及承诺人的关联交易进行表决时，履行回避表决的义务。(2) 承诺人将避免一切非法占用恒泰艾普及西油联合的资金、资产的行为，在任何情况下，不要求恒泰艾普及西油联合向承诺人及承诺人投资或控制的其他法人提供任何形式的担保。(3) 西油联合与承诺人的房屋租赁合同到期后，如果西油联合根据生产经营的需要，需继续租赁承诺人所有的房屋，则承诺人应以公平合理的市场价格且不高于目前房屋租赁合同约定的价格继续租赁给西油联合作为办公场所使用。(4) 除上述房屋租赁之外，承诺人将尽可能地避免和减少与恒泰艾普及其子公司的关联交易；如关联交易无法避免，则保证按照公平、公开的市场原则进行，依法签订协议，履行合法程序，按照有关法律、法规、规范性文件和恒泰艾普章程的规定履行信息披露义务和办理有关报批程序，保证不通过关联交易损害恒泰艾普及其他股东的合法权益。如因承诺人违反上述承诺而给恒泰艾普或西油联合造成损失的，承诺人应承担全部赔偿责任。承诺有效期：承诺人与上市公司、西油联合存在关联关系的完整期间。"			
孙庚文	其他承诺	"增强独立性的承诺：恒泰艾普实际控制人孙庚文承诺，本人及本人的关联方将在业务、资产、财务、人员、机构等方面继续保持与恒泰艾普的相互独立，保证恒泰艾普具有完整的业务体系和直接面向市场独立经营的能力；并保证恒泰艾普的股东大会、董事会、独立董事、监事会、总经理等依照法律、法规和公司章程独立行使职权。承诺有效期：长期有效。"	2013年08月27日	长期有效	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。
李余斌、王佳宁	业绩承诺及补偿安排	李余斌、王佳宁等2名川油设计股东承诺，川油设计2015年度、2016年度、2017年度、2018年度各年实现的净利润分别不低于2,365万元、2,840万元、3,265万元、3,755万元。如若川油设计在承诺年度的累计实际净利润未达到截至当年累计承诺净利润，则交易对方在该承诺年度	2016年05月12日	2019年5月12日	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。

			触发补偿义务。交易对方按照先股份方式、后现金方式进行补偿。			
	费春印、刘会增、才宝柱、郭庚普、王志君、杨荣文、曹光斗、谷传纲、李庆博	业绩承诺及补偿安排	<p>费春印、刘会增、才宝柱、郭庚普、王志君、曹光斗、杨荣文、李庆博、谷传纲等新锦化 9 名股东承诺，新锦化 2015 年度、2016 年度、2017 年度承诺净利润分别不低于 7,080 万元、8,000 万元、8,850 万元。如果 2015 年、2016 年实际净利润低于上述承诺净利润的 90%，则费春印、刘会增、才宝柱、郭庚普、王志君、曹光斗、杨荣文、李庆博、谷传纲将按照签署的《恒泰艾普购买新锦化股权协议》和《恒泰艾普购买新锦化股权补充协议》的规定进行补偿。如果 2015 年、2016 年实际净利润未达到上述承诺净利润，但不低于上述承诺净利润的 90%，则当年度不触发补偿程序。如果 2017 年实际净利润低于或等于 6,000 万元时，则费春印、刘会增、才宝柱、郭庚普、王志君、曹光斗、杨荣文、李庆博、谷传纲将按照签署的《恒泰艾普购买新锦化股权协议》的规定进行补偿。如果 2017 年实际净利润超过 6,000 万元，则不触发相应补偿程序。如果 2015 年、2016 年、2017 年合计实现净利润低于 21,080 万元，则费春印、刘会增、才宝柱、郭庚普、王志君、曹光斗、杨荣文、李庆博、谷传纲应在 2017 年度《专项审核报告》出具后，按照签署的《恒泰艾普购买新锦化股权协议》的规定进行补偿。</p>	2016 年 05 月 12 日	2018 年 5 月 12 日	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。
资产重组时所作承诺	孙庚文;沈超;李文慧;陈锦波;田建平	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	<p>"（一）避免同业竞争的承诺：为了避免与恒泰艾普及廊坊新赛浦之间产生同业竞争，维护恒泰艾普及其股东的合法权益，保证恒泰艾普及廊坊新赛浦的长期稳定发展，本次交易对方沈超、李文慧、陈锦波、孙庚文及田建平承诺如下：1、承诺人目前没有在国内或境外通过直接或间接控制的其他经营实体或以自然人名义从事与恒泰艾普及廊坊新赛浦的生产经营存在竞争关系的业务或活动，不拥有与恒泰艾普及廊坊新赛浦的生产经营存在竞争关系的任何经营实体、机构、经济组织的权益；也没有在与恒泰艾普或廊坊新赛浦的生产经营存在竞争关系的任何经营实体、机构、经济组织中任职或担任</p>	2012 年 09 月 07 日	长期有效	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。

		<p>任何形式的顾问,或有其它任何与恒泰艾普或廊坊新赛浦存在同业竞争的情形。2、承诺人保证,在本次交易完成后,承诺人将不会通过直接或间接控制的其他经营实体或以自然人名义从事与恒泰艾普及廊坊新赛浦的生产经营存在竞争关系的业务或活动;不会拥有与恒泰艾普及廊坊新赛浦的生产经营存在竞争关系的任何经营实体、机构、经济组织的权益;也不会与恒泰艾普或廊坊新赛浦的生产经营存在竞争关系的任何经营实体、机构、经济组织中任职或担任任何形式的顾问,并将会避免任何其它同业竞争行为。如因承诺人违反上述承诺而给恒泰艾普或廊坊新赛浦造成损失的,承诺人应承担全部赔偿责任。(二)规范关联交易的承诺为规范沈超、李文慧、陈锦波、孙庚文及田建平与恒泰艾普及廊坊新赛浦之间的关联交易,维护恒泰艾普及其他股东的合法权益,促进恒泰艾普及廊坊新赛浦的长远稳定发展,沈超、李文慧、陈锦波、孙庚文及田建平承诺如下: 1、承诺人将按照《中华人民共和国公司法》等法律法规及恒泰艾普、廊坊新赛浦的公司章程的有关规定行使股东权利;在股东大会/股东会对涉及承诺人的关联交易进行表决时,履行回避表决的义务。2、承诺人将避免一切非法占用恒泰艾普及廊坊新赛浦的资金、资产的行为,在任何情况下,不要求恒泰艾普及廊坊新赛浦向承诺人及承诺人投资或控制的其他法人提供任何形式的担保。3、承诺人将尽可能地避免和减少与恒泰艾普及其子公司的关联交易;如关联交易无法避免,则保证按照公平、公开的市场原则进行,依法签订协议,履行合法程序,按照有关法律、法规、规范性文件 and 恒泰艾普章程的规定履行信息披露义务和办理有关报批程序,保证不通过关联交易损害恒泰艾普及其他股东的合法权益。如因承诺人违反上述承诺而给恒泰艾普或廊坊新赛浦造成损失的,承诺人应承担全部赔偿责任。"</p>			
孙庚文	其他承诺	"(一)增强独立性的承诺:恒泰艾普的实际控制人孙庚文出具承诺,在本次交易	2012年09月07日	长期有效	报告期内,承诺人均严格

		完成后,孙庚文及其关联方将在业务、资产、财务、人员、机构等方面继续保持与恒泰艾普的相互独立,保证恒泰艾普具有完整的业务体系和直接面向市场独立经营的能力;并保证恒泰艾普的股东大会、董事会、独立董事、监事会、总经理等依照法律、法规和公司章程独立行使职权。 "			遵守了相关承诺。
孙庚文;沈超;李文慧;陈锦波;田建平	其他承诺	"或有事项承诺:就廊坊新赛浦及其子公司廊坊开发区恒泰石油钻采设备有限公司在交割日前的劳动、社会保险、经营合法性及其他或有事项可能给廊坊新赛浦带来的负债、负担、损失,沈超、李文慧、陈锦波、孙庚文及田建平承诺如下:1、如因廊坊新赛浦及廊坊恒泰在交割日之前的劳动关系、社会保险及住房公积金事项,导致廊坊新赛浦及廊坊恒泰受到任何主体追索、要求补缴社会保险和/或住房公积金或受到劳动及社会保障部门等的处罚,承诺人将向廊坊新赛浦、廊坊恒泰或恒泰艾普全额予以赔偿,避免给廊坊新赛浦、廊坊恒泰或恒泰艾普造成任何损失。2、自廊坊新赛浦及廊坊恒泰成立至今,廊坊新赛浦及廊坊恒泰不存在重大违法违规情形,不存在因重大违法违规行为受到工商、税务、土地、环保、安全、质量监督等主管机关及主管部门处罚或承担刑事责任的情形。如果日后廊坊新赛浦及廊坊恒泰因交割日前的任何行为遭到任何处罚或被要求补缴相应款项或承担任何刑事责任,承诺人将以连带责任方式向廊坊新赛浦、廊坊恒泰或恒泰艾普予以全额赔偿,避免给廊坊新赛浦、廊坊恒泰和恒泰艾普造成任何损失。3、如果廊坊新赛浦、廊坊恒泰因交割日之前的任何其他或有事项导致廊坊新赛浦、廊坊恒泰承受任何负债、负担、损失,承诺人将向廊坊新赛浦、廊坊恒泰或恒泰艾普予以全额赔偿,避免给廊坊新赛浦、廊坊恒泰和恒泰艾普造成任何损失。"	2012年09月07日	长期有效	报告期内,承诺人均严格遵守了相关承诺。
沈超;李文慧;陈锦波;田建平	其他承诺	"关于股东借款的承诺:沈超、李文慧、陈锦波及田建平历史上为支持廊坊新赛浦的发展,曾向廊坊新赛浦提供股东借款,对此,沈超、李文慧、陈锦波及田建	2012年09月07日	长期有效	报告期内,承诺人均严格遵守了相关

			平承诺如下：为增强廊坊新赛浦的偿债能力，保障廊坊新赛浦在本次交易前后的正常运营发展，承诺人承诺未来只有在廊坊新赛浦具有充足营运资金的前提下，才会向廊坊新赛浦提出偿还借款的要求。”			承诺。
	孙庚文	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	<p>"2010年1月，公司实际控制人孙庚文出具了《放弃同业竞争及利益冲突的承诺函》，主要内容如下：“1、本人目前没有在国内或境外单独或与其他自然人、法人、合伙企业或组织，直接或间接以任何方式（包括但不限于自营、合资或者联营）从事或参与任何对发行人（包括其全资或控股子公司）的企业法人营业执照上列明的经营范围内的业务存在竞争的业务及活动，或拥有与发行人（包括其全资或控股子公司）生产经营存在竞争关系的任何经济实体、机构、经济组织的权益，或在该经济实体、机构、经济组织中担任高级管理人员或核心技术人员。2、本人保证将采取合法及有效的措施，促使本人、本人拥有控制权的其他公司、企业与其他经济组织，不会直接或间接以任何方式（包括但不限于自营、合资或者联营）参加或者进行任何与发行人（包括其全资或控股子公司）企业法人营业执照上列明的经营范围内的业务存在直接或者间接竞争的任何业务活动。3、凡本人或本人拥有控制权的其他公司、企业与其他经济组织有任何商业机会可从事、参与或入股任何可能会与发行人（包括其全资或控股子公司）生产经营构成竞争的业务，本人及本人拥有控制权的其他公司、企业与其他经济组织将会将上述商业机会让予发行人。””</p>	2010年01月01日	长期有效	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。
首次公开发行或再融资时所作承诺	孙庚文	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	1、本人目前没有在国内或境外单独或与其他自然人、法人、合伙企业或组织，直接或间接以任何方式（包括但不限于自营、合资或者联营）从事或参与任何对发行人（包括其全资或控股子公司）的企业法人营业执照上列明的经营范围内的业务存在竞争的业务及活动，或拥有与发行人（包括其全资或控股子公司）生产经营存在竞争关系的任何经济实体、机构、经济组织的权益，或在该经济实体、机构、	2010年01月08日	长期有效	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。

			经济组织中担任高级管理人员或核心技术人员。2、本人保证将采取合法及有效的措施，促使本人、本人拥有控制权的其他公司、企业与其他经济组织，不会直接或间接地以任何方式（包括但不限于自营、合资或者联营）参加或者进行任何与发行人（包括其全资或控股子公司）企业法人营业执照上列明的经营范围内的业务存在直接或者间接竞争的任何业务活动。3、凡本人或本人拥有控制权的其他公司、企业与其他经济组织有任何商业机会可从事、参与或入股任何可能会与发行人（包括其全资或控股子公司）生产经营构成竞争的业务，本人及本人拥有控制权的其他公司、企业与其他经济组织将会将上述商业机会让予发行人。			
股权激励承诺						
其他对公司中小股东所作承诺	孙庚文	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	本人及本人的关联方将在业务、资产、财务、人员、机构等方面继续保持与恒泰艾普的相互独立，保证恒泰艾普具有完整的业务体系和直接面向市场独立经营的能力；并保证恒泰艾普的股东大会、董事会、独立董事、监事会、总经理等依照法律、法规和公司章程独立行使职权。	2010年01月08日	长期有效	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。
	沈超、李文慧、陈锦波及田建平	其他承诺	为增强廊坊新赛浦的偿债能力，保障廊坊新赛浦在本次交易前后的正常运营发展，本人承诺未来只有在廊坊新赛浦具有充足营运资金的前提下，本人才会向廊坊新赛浦提出偿还借款的要求。	2011年09月30日	长期有效	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。
	费春印、刘会增	其他承诺	费春印、刘会增（1）自新锦化2016年度的《专项审核报告》公告且之前年度业绩补偿全部完成之日（以较晚者为准）起，解锁33%（扣除补偿部分，若有）。对价股份上市满12个月之后方可解锁。（2）自新锦化2017年度的《专项审核报告》公告且之前年度业绩补偿全部完成之日（以较晚者为准）起，解锁33%。（3）自新锦化2018年度财务报告出具之日起，尚未解锁的部分可全部解除锁定。（4）其担任新锦化董事、总经理、财务负责人期间，已解禁股份中每年可转让部分不超过其合计持有恒泰艾普总股份的25%，离职半年内不得转让其持有恒泰艾普股份。	2016年05月12日	2019/5/12	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。

	李余斌;王佳宁	其他承诺	李余斌、王佳宁(1)自川油设计2016年度的《专项审核报告》公告且之前年度业绩补偿全部完成之日(以较晚者为准)起,解锁30%(扣除补偿部分,若有)。对价股份上市满12个月之后方可解锁。 (2)自川油设计2017年度的《专项审核报告》公告且之前年度业绩补偿全部完成之日(以较晚者为准)起,解锁30%。(3)自川油设计2018年度《专项审核报告》公告且所有年度业绩补偿及整体减值测试补偿全部完成之日(以较晚者为准)起,尚未解锁的部分可全部解除锁定。(4)其担任川油设计董事、总经理、副总经理、财务负责人期间,已解禁股份中每年可转让部分不超过其合计持有恒泰艾普总股份的25%,离职半年内不得转让其持有恒泰艾普股份。	2016年05月12日	2019年5月12日	报告期内,承诺人均严格遵守了相关承诺。
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					

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

√ 适用 □ 不适用

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
西安奥华电子仪器股份有限公司	2014年01月01日	2018年12月31日	1,676.51	1,868.42	不适用	2014年01月01日	未达披露标准
库尔勒华鹏油田技术服务有限公司	2015年01月01日	2019年12月31日	1,250	1,093.57	累计完成	2015年01月01日	未达披露标准
四川川油工程技术勘察设计	2015年01月01日	2018年12月31日	3,265	2,728.67	因受市场环境影响,当期未	2016年05月13日	巨潮资讯网

有限公司					达预测业绩		
锦州新锦化机械制造有限公司	2015年01月01日	2017年12月31日	8,850	8,932.92	不适用	2016年05月13日	巨潮资讯网
西安摩科兴业石油工程技术有限公司	2016年01月01日	2020年12月31日	1,250	1,221.19	累计完成	2014年01月01日	未达披露标准
巴州盛磊石油技术服务有限公司	2017年01月01日	2019年12月31日	500	474.28	因受市场环境 影响, 当期未 达预测业绩	2017年01月01日	未达披露标准

公司股东、交易对手方对公司或相关资产年度经营业绩作出的承诺情况

√ 适用 □ 不适用

(1) 汪永安、董谦、苏崧南、石文夫、杨联会、杨连会承诺：西安奥华电子仪器股份有限公司2014年度、2015年度、2016年度、2017年度、2018年度经审计的扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的税后净利润不低于人民币992.02万元、1,289.62万元、1,676.51万元、1,676.51万元、1,676.51万元。

(2) 迟清彬、库尔勒智越股权投资中心（普通合伙）承诺：库尔勒华鹏油田技术服务有限公司2015年度、2016年度、2017年度、2018年度、2019年度经审计的扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的税后净利润不低于人民币800万元、1,000万元、1,250万元、1,250万元、1,250万元。

(3) 李余斌、王佳宁承诺：四川川油工程技术勘察设计有限公司2015年度、2016年度、2017年度、2018年度经审计的扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的税后净利润不低于人民币2,365万元、2,840万元、3,265万元、3,755万元。如若川油设计在承诺年度的累计实际净利润未达到截至当年累计承诺净利润，则交易对方在该承诺年度触发补偿义务。交易对方按照先股份方式、后现金方式进行补偿。

(4) 费春印、刘会增、郭庚普、才宝柱、王志君、曹光斗、李庆博、谷传纲、杨荣文承诺：锦州新锦化机械制造有限公司2015年度、2016年度、2017年度经审计的扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的税后净利润不低于人民币7,080万元、8,000万元、8,850万元。

(5) 杨勇平、王东风、杨淑萍、王冀承诺：西安摩科兴业石油工程技术有限公司2016年度、2017年度、2018年度、2019年、2020年度经审计的扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的税后净利润不低于人民币1,000万元、1,250万元、1,563万元、1,563万元、1,563万元。

(6) 王忠启、胡煜承诺：巴州盛磊石油技术服务有限公司2017年度、2018年度、2019年度经审计的扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的税后净利润不低于人民币500万元、625万元、781.25万元。若目标公司在相关年度的经审计的实际税后净利润低于各年度的承诺净利润，则转让方向受让方进行现金补偿。

三、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。

四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

五、董事会、监事会、独立董事（如有）对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会关于报告期会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的说明

适用 不适用

请参考第十一节财务报告2017年财务报表附注之五、会计政策和会计估计变更以及前期差错更正的说明。

七、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16户、三级及以下子公司39户，较上年增加了16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2017年财务报表附注之七、合并范围的变动及八、在其他主体中的权益。

八、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	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	
境内会计师事务所审计服务的连续年限	4年
境内会计师事务所注册会计师姓名	汪吉军，施涛
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	4年，1年

是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

九、年度报告披露后面临暂停上市和终止上市情况

适用 不适用

十、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

十一、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。

十二、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十五、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

公司报告期末未发生与日常经营相关的关联交易。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期末未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期末未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

应收关联方债权

关联方	关联关系	形成原因	是否存在非经营性资金占用	期初余额 (万元)	本期新增金 额(万元)	本期收回金 额(万元)	利率	本期利息 (万元)	期末余额 (万元)
北京博达瑞恒科技有限公司	全资子公司	子公司借款	否	8,809.26	1,909.83	5,606.15		161.2	5,274.14
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	全资子公司	子公司借款	否	19,130.2	4,967	8,000		597.33	16,694.53
恒泰艾普(上海)企业发展有限公司	全资子公司	子公司借款	否	219.62	161,770.57	136,724.05		781.44	26,047.58
关联债权对公司经营成果及财务状况的影响	以上关联债权对公司经营成果及财务状况无重大影响。								

应付关联方债务

关联方	关联关系	形成原因	期初余额 (万元)	本期新增金 额(万元)	本期归还金 额(万元)	利率	本期利息 (万元)	期末余额(万 元)

5、其他重大关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十六、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

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

参考第十一节财务报告2017年度财务报表附注之十一、6.(3).关联租赁情况。

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

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的租赁项目。

2、重大担保

适用 不适用

(1) 担保情况

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（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
子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
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	2017年01月16日	5,000			连带责任保证	一年	否	否
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	2017年01月16日	20,000			连带责任保证	一年	否	否
成都西油联合石油天	2017年02	3,000			连带责任保	一年	否	否

然气工程技术有限公司	月 28 日				证			
恒泰艾普（北京）云技术有限公司	2017 年 03 月 10 日	500	2017 年 06 月 14 日	123.72	连带责任保证	二年	否	否
信汇恒远（北京）营销管理有限公司	2017 年 03 月 10 日	500	2017 年 06 月 28 日	500	连带责任保证	二年	否	否
廊坊新赛浦特种装备有限公司	2017 年 03 月 27 日	5,000	2017 年 03 月 30 日	5,000	连带责任保证	一年	否	否
廊坊新赛浦特种装备有限公司	2017 年 04 月 26 日	2,000	2017 年 05 月 10 日	2,000	连带责任保证	一年	否	否
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	2017 年 05 月 17 日	2,000			连带责任保证	一年	否	否
北京博达瑞恒科技有限公司	2017 年 06 月 05 日	1,000	2017 年 06 月 26 日	0	连带责任保证	一年	是	否
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	2017 年 06 月 05 日	2,000	2017 年 06 月 08 日	1,980	连带责任保证	二年	否	否
恒泰艾普（上海）企业发展有限公司	2017 年 06 月 22 日	7,000	2017 年 12 月 18 日	200	连带责任保证	二年	否	否
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	2017 年 06 月 22 日	15,000			连带责任保证	二年	否	否
锦州新锦化机械制造有限公司	2017 年 06 月 22 日	8,000	2017 年 06 月 22 日	4,000	连带责任保证	二年	否	否
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	2017 年 06 月 22 日	16,500	2017 年 06 月 23 日	12,000	连带责任保证	一年	否	否
四川川油工程技术勘察设计有限公司	2017 年 07 月 07 日	5,000	2017 年 08 月 08 日	5,000	连带责任保证	一年	否	否
四川川油工程技术勘察设计有限公司	2017 年 07 月 07 日	2,000	2017 年 12 月 11 日	500	连带责任保证	一年	否	否
恒泰艾普（上海）企业发展有限公司	2017 年 08 月 14 日	5,000	2017 年 10 月 09 日	0	连带责任保证	一年	否	否
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	2017 年 09 月 21 日	6,500			连带责任保证	一年	否	否
北京博达瑞恒科技有限公司	2017 年 10 月 26 日	5,000	2017 年 12 月 18 日	510	连带责任保证	一年	否	否

成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	2017年11月17日	5,000		连带责任保证	三年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (C1)		116,000	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (C2)				31,813.72
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (C3)		116,000	报告期末对子公司实际担保余额合计 (C4)				84,186.28
公司担保总额 (即前三大项的合计)							
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1+C1)		116,000	报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)				31,813.72
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)		116,000	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)				84,186.28
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例							25.75%
其中:							

采用复合方式担保的具体情况说明

(2) 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。

3、委托他人进行现金资产管理情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

(2) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十七、社会责任情况

1、履行社会责任情况

不适用

2、履行精准扶贫社会责任情况

(1) 精准扶贫规划

不适用

(2) 年度精准扶贫概要

不适用

(3) 精准扶贫成效

不适用

(4) 后续精准扶贫计划

不适用

3、环境保护相关的情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

不适用

不适用

十八、其他重大事项的说明

适用 不适用

参考第十一节财务报告2017年度财务报表附注之十四、其他重要事项。

十九、公司子公司重大事项

适用 不适用

1. 2018年2月27日恒泰艾普集团股份有限公司第三届董事会第四十三次会议，审议通过了《关于川油设计通过增资扩股方式引入战略投资者议案》。深圳市君丰华益新兴产业投资合伙企业将以现金向川油设计增资人民币7,000万元，其中1,018.18万元计入川油设计注册资本，5,981.82万元计入川油设计资本公积，本次增资完成后，川油设计的注册资本变更为人民币9,018.18万元，君丰华益持有川油设计11.29%的

股权，同时恒泰艾普放弃全资子公司增资扩股优先认缴权。恒泰艾普承诺川油设计2018年、2019年、2020年分别实现5,000万、7,000万、10,000万净利润。当川油设计2018年、2019年未完成承诺净利润的85%或2018年、2019年、2020年三年累计实现净利润未达到累计承诺净利润的100%以及恒泰艾普、川油设计违反其在协议中的承诺与保证，君丰华益有权要求恒泰艾普回购其所持有的全部或部分川油设计股份。股份回购款项按照君丰华益的全部出资额自从实际缴纳出资日起至恒泰艾普实际支付回购价款之日按年利率15%计算的利息加上投资本金之和再扣除历年分红及相关补偿。交易完成后川油设计由恒泰艾普全资子公司变为控股子公司。公司已于2018年3月16日收到的增资款7000万元，于2018年4月19日核准签发新的营业执照。

2. 2018年3月23日恒泰艾普集团股份有限公司第三届董事会第四十四次会议，审议通过了《关于廊坊环保投资设立宁陵县恒泰艾普水务有限公司的议案》，恒泰艾普全资子公司恒泰艾普环保工程（廊坊）有限公司（以下简称“廊坊环保”）为参与河南省宁陵县黑臭水体治理等水生态（PPP）项目，拟在当地设立宁陵县恒泰艾普水务有限公司（最终以工商核名为准），注册资本为1亿元，廊坊环保持股100%。截至报告日已取得了编号为91411423MA44UAKX6R的营业执照，尚未实际出资。

3. 2018年3月23日恒泰艾普集团股份有限公司第三届董事会第四十四次会议，审议通过了《关于新赛浦拟设立恒泰艾普高驰能源服务科技有限公司的议案》，恒泰艾普的全资子公司新赛浦因再生能源和清洁能源业务发展需要，拟与天津盛利合创能源科技发展合伙企业（有限合伙）共同出资设立恒泰艾普高驰能源服务科技有限公司（最终以工商核名为准），注册资本为1000万元，新赛浦持股70%；盛利合创持股30%。截至报告日相关工作正在进行中。

4. 2017年2月28日，恒泰艾普集团股份有限公司第三届董事会第二十三次会议审议通过了《关于南京特雷西能源科技有限公司股权激励计划的议案》，为进一步建立、健全南京特雷西能源科技有限公司（以下简称“特雷西公司”）经营机制，促进特雷西公司更好发展，充分调动经营团队的积极性，倡导特雷西公司与管理层及核心骨干员工共同持续发展的理念，特雷西公司拟制定股权激励计划。当特雷西公司2017年、2018年、2019年分别实现税后净利润为人民币600万、1200万、1800万元时，特雷西公司市场、技术、研发核心人员及特雷西公司认为需要激励的对象，可按增资前按特雷西公司总体估值4000万元，所有激励对象分3年期认购（其中2017年13%、2018年13%、2019年14%），总数不超过特雷西公司总股本的40%。董事会授权管理层可以根据实际经营情况，对股权激励方案的实施做出相应的调整。2017年特雷西公司经审计的税后净利润为606.06万元，完成2017年度的业绩目标，特雷西公司拟向龚斌、张忠国、邢宜巧等三名激励对象进行股权激励，并签署股权激励协议。三名激励对象向特雷西增资不超过597.7011万元，本次股权激励增资不超过特雷西总股本的13%，其中龚斌向特雷西增资金额不超过人民币505.7471

万元;张忠国向特雷西增资金额不超过人民币45.9770万元;邢宜巧向特雷西增资金额不超过人民币45.9770万元。待本次2017年度特雷西股权激励全部行权完毕后,恒泰艾普持有特雷西44.56%股权。

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	137,275,728	19.26%	0	0	0	-38,061,091	-38,061,091	99,214,637	13.92%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、其他内资持股	137,275,728	19.26%	0	0	0	-38,061,091	-38,061,091	99,214,637	13.92%
其中：境内法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境内自然人持股	137,275,728	19.26%	0	0	0	-38,061,091	-38,061,091	99,214,637	13.92%
4、外资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	575,496,352	80.74%	0	0	0	38,061,091	38,061,091	613,557,443	86.08%
1、人民币普通股	575,496,352	80.74%	0	0	0	38,061,091	38,061,091	613,557,443	86.08%
2、境内上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、其他	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
三、股份总数	712,772,080	100.00%	0	0	0	0	0	712,772,080	100.00%

股份变动的理由

适用 不适用

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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	拟解除限售日期
孙庚文	79,486,228	0	0	79,486,228	高管锁定股	每年初解锁 25%
刘会增	8,899,078	2,224,670	25	6,674,383	首发后个人类限售股、高管锁定股	2019.05.12
李余斌	7,984,342	2,395,303	0	5,589,039	首发后个人类限售股	2019.05.12
费春印	7,039,290	2,322,966	0	4,716,324	首发后个人类限售股	2019.05.12
才宝柱	7,031,019	7,031,019	0	0	首发后个人类限售股	2017.05.12
郭庚普	7,031,019	7,031,019	0	0	首发后个人类限售股	2017.05.12
谢桂生	6,710,000	6,710,000	0	0	高管锁定股	高管离职后半年内全部锁定，已到期解锁。
王志君	4,397,819	4,397,819	0	0	首发后个人类限售股	2017.05.12
王佳宁	3,421,861	1,026,558	0	2,395,303	首发后个人类限售股	2019.05.12
杨荣文	2,067,946	2,067,946	0	0	首发后个人类限售股	2017.05.12
曹光斗	1,516,508	1,516,508	0	0	首发后个人类限售股	2017.05.12
谷传纲	882,310	882,310	0	0	首发后个人类限售股	2017.05.12
李庆博	454,948	454,948	0	0	首发后个人类限售股	2017.05.12
曲广生	277,610	0	0	277,610	高管锁定股	每年初解锁 25%
汤承锋	75,750	0	0	75,750	高管锁定股	每年初解锁 25%
合计	137,275,728	38,061,066	25	99,214,637	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

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

适用 不适用

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

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

报告期末普通股 股东总数	39,161	年度报告披露日 前上一月末普通 股股东总数	40,058	报告期末表决权 恢复的优先股股 东总数（如有） （参见注9）	0	年度报告披露日 前上一月末表决 权恢复的优先股 股东总数（如有） （参见注9）	0	
持股 5% 以上的股东或前 10 名股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持 股数量	报告期内增 减变动情况	持有有限售 条件的股份 数量	持有无限售 条件的股份 数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
孙庚文	境内自然人	14.87%	105,981,637	0	79,486,228	26,495,409	质押	68,000,000
招商证券股份有 限公司	境内非国有法人	2.01%	14,314,035	14,314,035	0	14,314,035		
郑天才	境内自然人	1.67%	11,873,823	0	0	11,873,823		
邓林	境内自然人	1.56%	11,084,600	-680,000	0	11,084,600		
杜京宣	境内非国有法人	1.31%	9,318,800	9,318,800	0	9,318,800		
北京志大同向投 资咨询有限公司	境内非国有法人	1.02%	7,266,129	-1,357,500	0	7,266,129	质押	3,250,000
谢桂生	境内自然人	0.94%	6,710,000	0	0	6,710,000		
刘会增	境内自然人	0.94%	6,674,408	-2,224,670	6,674,383	25		
李余斌	境内自然人	0.84%	5,988,342	-1,996,000	5,589,039	399,303		
黄彬	境内自然人	0.80%	5,724,228	-5,620,000	0	5,724,228		
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 4）	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	无							
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				
孙庚文	26,495,409		人民币普通股	26,495,409				
招商证券股份有限公司	14,314,035		人民币普通股	14,314,035				
郑天才	11,873,823		人民币普通股	11,873,823				
邓林	11,084,600		人民币普通股	11,084,600				

杜京宣	9,318,800	人民币普通股	9,318,800
北京志大同向投资咨询有限公司	7,266,129	人民币普通股	7,266,129
谢桂生	6,710,000	人民币普通股	6,710,000
黄彬	5,724,228	人民币普通股	5,724,228
秦钢平	5,337,000	人民币普通股	5,337,000
蔡铭	5,017,100	人民币普通股	5,017,100
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	无		
参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 5）	<p>公司股东杜京宣除通过普通证券账户持有 0 股外，还通过国泰君安证券公司客户信用交易担保证券账户持有 9,318,800 股，实际合计持有 9,318,800 股。</p> <p>公司股东蔡铭除通过普通证券账户持有 30,800 股外，还通过广发证券公司客户信用交易担保证券账户持有 4,986,300 股，实际合计持有 5,017,100 股。</p>		

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、公司控股股东情况

控股股东性质：自然人控股

控股股东类型：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
孙庚文	中国	否
主要职业及职务	恒泰艾普集团股份有限公司董事长	
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	无	

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人情况

实际控制人性质：境内自然人

实际控制人类型：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
孙庚文	中国	否
主要职业及职务	恒泰艾普集团股份有限公司董事长	

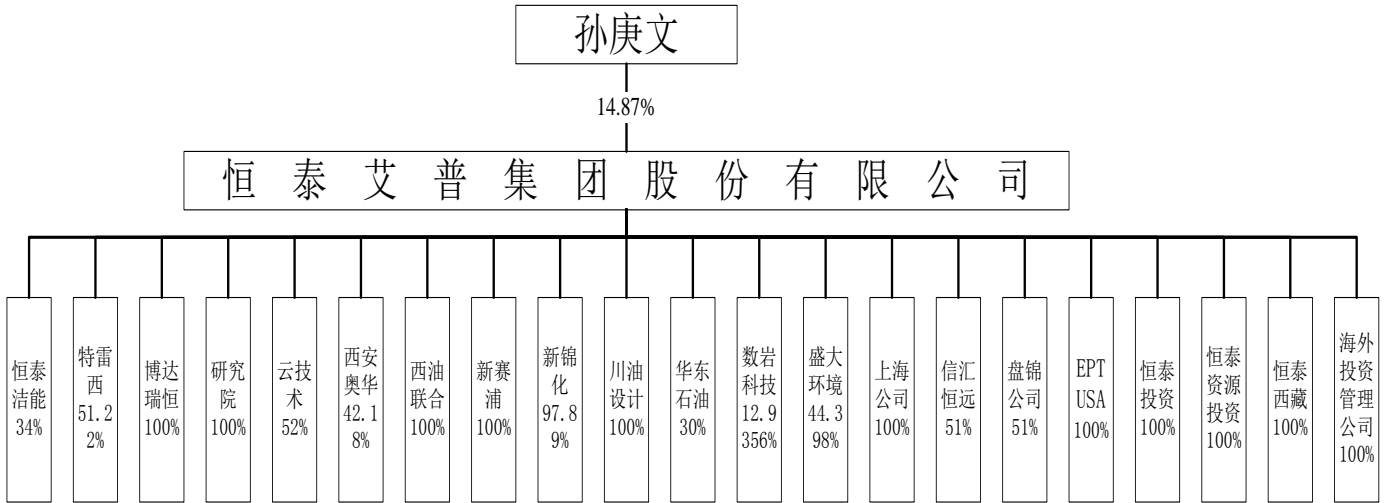
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况 无

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



注：报告期内，公司实际控制人孙庚文持有恒泰艾普集团股份有限公司14.87%，截至此年度报告公告之日，公司实际控制人孙庚文持有恒泰艾普集团股份有限公司15.62%股权。

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

适用 不适用

5、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	其他增减变动（股）	期末持股数（股）
孙庚文	董事长	现任	男	56	2009年03月22日	2018年12月23日	105,981,637	0	0	0	105,981,637
汤承锋	董事；总经理	现任	男	56	2012年09月18日	2018年12月23日	6,581,000	0	172,278	0	6,408,722
杨建全	副董事长；副总经理	现任	男	53	2015年06月09日	2018年12月23日	240,000	0	60,000	0	180,000
曲广生	董事	现任	男	65	2015年12月23日	2018年12月23日	370,147	0	0	0	370,147
刘俊海	董事	现任	男	48	2015年12月23日	2018年12月23日	0	0	0	0	0
陈渝	独立董事	现任	男	66	2014年12月29日	2018年12月23日	0	0	0	0	0
骆珣	独立董事	现任	女	59	2015年12月23日	2018年12月23日	0	0	0	0	0
叶金兴	独立董事	现任	男	49	2015年06月09日	2018年12月23日	0	0	0	0	0
陈相君	监事会主席	现任	男	55	2017年08月17日	2018年12月23日	0	0	0	0	0
张梅华	职工监事	现任	男	54	2015年12月23日	2018年12月23日	0	0	0	0	0
冯珊珊	监事	现任	女	39	2017年	2018年	0	0	0	0	0

					08月17日	12月23日						
刘庆枫	副总经理；董事会秘书	现任	男	44	2015年04月23日	2018年12月23日	0	0	0	0	0	0
孙玉芹	副总经理	现任	女	44	2015年12月23日	2018年12月23日	0	0	0	0	0	0
陈亚君	副总经理	现任	女	39	2015年12月23日	2018年12月23日	0	0	0	0	0	0
刘会增	副总经理	现任	男	53	2016年05月18日	2018年12月23日	8,899,078	0	2,224,670	0	6,674,408	0
苏加峰	副总经理	现任	男	43	2018年01月09日	2018年12月23日	0	0	0	0	0	0
张志让	监事会主席	离任	男	53	2012年09月18日	2017年08月01日	206,784	0	51,600	0	155,184	0
王连山	监事	离任	男	45	2015年06月09日	2017年08月01日	0	0	0	0	0	0
合计	--	--	--	--	--	--	122,278,646	0	2,508,548	0	119,770,098	0

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√ 适用 □ 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
张志让	监事会主席	离任	2017年08月01日	工作变动调整
王连山	监事	离任	2017年08月01日	个人原因

三、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

1、董事长

孙庚文先生，现任公司董事长，1983年毕业于武汉测绘学院计算机专业、计算机高级工程师。1983年至1996年，先后在石油部物探局、石油部办公厅、中国石油天然气总公司办公厅工作；1997年1至4月，

任职于中国石油天然气亚澳公司；主要社会职务包括北京市侨联副主席、北京市海淀区第九届政协委员。

近几年孙庚文董事长获奖情况如下：2009年，获“中关村高端领军人才—创业未来之星”；2010年，入选北京市“海聚工程”海外高层次人才代表，北京市特聘专家；2010年，入选中组部“千人计划”，中共中央组织部与国家人力资源与劳动社会保障部聘请为国家特聘专家；2012年，被国家科技部聘任为“国家科技进步奖”评审专家；2013年11月，荣获国务院侨办和中国侨联颁发的全国归侨侨眷先进个人。2014年3月，入选科技部创新人员推进计划科技创新人才；2014年9月，入选中国侨联特聘专家；2014年11月荣获北京市归侨侨眷先进个人。2016年6月，入选国家“十二五”科技创新成就人才展。

2、副董事长兼副总经理

杨建全先生，现任公司副董事长兼副总经理，中国社会科学院研究生院金融学专业硕士；1989年至2004年担任中国电子进出口安徽公司总会计师；2004年至2008年1月担任辽宁正业企业集团副总裁；2008年至2009年3月，担任恒泰艾普财务总监；2009年至2015年12月，担任恒泰艾普集团股份有限公司董事会秘书。

3、董事兼总经理

汤承锋先生，1982年毕业于西南石油学院采油工程专业。1982年至2002年，在中国石油新疆油田分公司勘探开发研究院工作，曾任中国石油新疆油田分公司勘探开发研究院院长、教授级高级工程师；2002年至2009年1月，先后担任中油和黄信息技术有限公司等单位的技术或经营管理职务；2009年2月至今，担任志大同向公司执行董事。2009年2月至2012年9月，担任恒泰艾普副总经理；2012年9月至2013年12月，担任恒泰艾普董事，副总经理；2013年12月至今，担任恒泰艾普董事、总经理。

汤承锋先生曾获国家级科技进步二等奖1项；获省部级科技进步奖4项。获2001年度新疆维吾尔自治区十大杰出青年称号。

4、董事

刘俊海先生，男，河北泊头人，民商法博士。恒泰艾普公司董事。现为中国人民大学法学院教授、博士生导师，中国人民大学商法研究所所长。兼任中国行为法学会企业治理分会副会长、中国消费者权益保护法研究会副会长兼秘书长、中华全国总工会法律顾问委员会委员、中国国际经济贸易仲裁委员会仲裁员、北京仲裁委员会仲裁员、美国仲裁协会国际争议解决中心仲裁员、香港国际仲裁中心仲裁员、北京市人民检察院民事行政专家咨询委员会委员、《中国资本市场法治评论》主编、《资本市场法治网》(www.chinacapitallaw.com)主编等。

主要研究专长为公司法、证券法和其他商法经济法前沿问题。作为核心咨询专家或起草工作小组成员，参加了《公司法》、《证券法》、《证券投资基金法》、《合伙企业法》、《政府采购法》、《企业国有资产法》、《消费者权益保护法》、《食品安全法》、《广告法》等商事经济法律的研究、起草和修改工作。多次参加立法机关组织的专家座谈会，并多次向立法机关提供咨询建议，多项立法建议被采纳。独立

承担或主持了国家社会科学基金项目《规范、健全、发展资本市场的法律问题研究》、《国有企业改革与国有资产保护法律问题研究》等多项课题研究项目。

曲广生先生，男，1952年7月出生，汉族，中共党员，大学本科学历。恒泰艾普公司董事。1985年3月任中国教育服务中心信息培训部负责人；1993年任中国教育服务中心深圳企业开发公司副总经理；1994年任深圳万育实业公司总经理；1996年任中国（深圳）教育企业股份有限公司培训中心主任；2000年5月任中国成人教育协会南方教育中心主任；2002年5月至今任深圳中成协南方教育中心校长；2003年10月同时兼任深圳市火凤凰教育服务有限公司董事长，2016年兼任深圳市恒运动力科技发展有限公司董事长；拥有十几年投资经验。

骆珣女士，恒泰艾普公司独立董事，中共党员，北京理工大学管理与经济学院教授，浙江诸暨人。1982年1月毕业于东北大学热能工程专业，获工学学士学位。1989年3月毕业于北京理工大学管理工程专业，获工学硕士学位。2008年7月毕业于北京理工大学管理科学与工程专业，获管理学博士学位。研究方向为：投融资决策技术与方法；项目融资及风险管理；企业价值评估；全面预算与绩效评价；工程项目管理。曾讲授项目管理实务、技术经济、管理会计、财务管理和项目融资等课程。曾荣获北京市级二等奖3项。主持并完成科研课题20余项，在国家核心学术期刊及会议发表学术论文近30余篇。主译《会计学教程与案例》，主编《管理会计教程》，并先后主编项目管理方面教材三本。其中，主编的《项目管理教程》获北京高等教育精品教材；主编的《项目管理》获“十二五”国家级规划教材。

陈渝先生，中共党员，海洋工程专业本科学历。恒泰艾普公司独立董事。青年时期曾于法国海洋中心学习潜航员专业。先后任职于海军系统单位从事海洋救捞工作，在军队领导机关任参谋，1996年转业到珠海振戎公司担任常务副总，从事石油贸易及石油上游投资并购，2012年退休。2014年12月起任公司独立董事。世界石油大会中国国家委员会委员。

陈渝先生具有多年的石油贸易及石油上游投资并购经验，尤其精通海洋工程，熟悉石油行业的战略规划和资本运作，在国内、国际石油市场和宏观战略方面有独到的见解。

叶金兴先生，博士，高级经济师。恒泰艾普公司独立董事。曾任泉州市工商银行办公室秘书，闽发证券泉州海信营业部总经理，中国联盛投资集团有限公司（香港上市公司）非执行董事，阳光城集团股份有限公司第六届董事会独立董事，福建儒林投资管理有限公司执行董事、总经理，儒兰（福建）生物科技有限公司董事长、总经理，漳州御品茶业有限公司执行董事，南靖洋顶崇（音dong）茶业有限公司执行董事、总经理。

5、董事会秘书兼副总经理简历

刘庆枫先生，现任公司董事会秘书、副总经理。1995年毕业于南京理工大学机电一体化专业。1995年-2000年，在兵器部研究所任工程师；2000年-2011年在北京亚商投资公司任投资部经理；2011年-2014年

在甘肃农垦资产管理公司任投资总监。

刘庆枫先生长期从事证券工作，在证券股权投资、债权股权融资方面有着丰富的经验，对中国资本市场有着深刻的认识和理解。

(二) 监事会成员

陈相君先生，毕业于北京师范大学中文系，1986年-1990年北京第十中学教师；1991年~1995年北京霍克广告公司首席创意文案；1996年~2000年北京格林沃德公司市场总监；2001年~2005年（中澳合资）深圳卓尔雅实业公司常务副总经理；2006年~2010年北京普丽恩科技公司副总经理；2011~现在任恒泰艾普集团科技发展与知识产权管理部经理；恒泰艾普集团全资孙公司新疆恒泰艾普能源服务有限公司董事。陈相君先生合著有《媒体组合》一书。

冯珊珊女士，1979年9月生人。2001年毕业于中华社会大学计算机应用专业。2005年3月入职公司。曾任恒泰艾普公司人力资源部经理。现任恒泰艾普集团股份有限公司总经理助理兼任综合事务与安全工作部经理；恒泰艾普集团控股子公司恒泰艾普（盘锦）企业发展有限公司董事；恒泰艾普集团全资子公司四川川油工程技术勘察设计有限公司监事。

张梅华先生，河北石家庄人，硕士，石油大学（华东）毕业。1985年至2005年，先后在中国石化中原油田分公司勘探开发研究院、物探研究院、地质调查处工作，曾任项目长、技术负责人，兼职党支部书记，从事技术研究和管理工作。2005年至今，任职于恒泰艾普集团股份有限公司，担任集团公司监事、总工程师。

张梅华先生工作经历涉及石油行业的地震资料处理解释、油气储层及裂缝预测研究、地震地质综合研究及勘探开发一体化研究、油田开发化学驱油技术及油田污水处理等领域。担任科研项目负责人，主持及参与国内外三十余个科研项目，曾荣获部局级科技进步特等奖、一等奖、二等奖等多项奖项，作为第一发明人，获发明专利两项。

(三) 非董事高级管理人员

副总经理简历

孙玉芹女士，1973年10月出生。1995年毕业于河北经贸大学，获经济学学士学位。1995年9月至1998年6月在河北省财政厅工作；2000年1月至2004年12月任北京超音速录公司副总经理；2005年取得律师资格，2005年至2012年执业于北京市京伦律师事务所。2012年6月5日入职公司，现任公司党委书记、副总经理，分管人力资源与法律事务部、综合事务与安全管理部。

陈亚君女士，1979年3月生。2001年毕业于中央财经大学会计专业，会计学学士学位。2001年7月至2002年8月中京富会计师事务所担任审计工作；2002年8月至2005年12月在中勤万信会计师事务所担任审计工作。2006年1月4日入职公司，曾任公司财务部经理。现任公司副总经理兼任资本运营部经理。

刘会增先生，1985年9月~1986年9月：任职于化学工业部锦西化工机械厂车工；1986年9月~1989年9月：就读于辽宁广播电视大学机械工程系；1989年9月~1992年6月：任职于锦西化工机械（集团）有限责任公司透平机械分公司工程师；1992年6月~1996年3月：任职于锦西化工机械（集团）有限责任公司透平机械分公司经营主任；1996年3月~2003年12月：任职于锦西化工机械（集团）有限责任公司透平机械分公司副经理；2003年12月~2004年9月：任职于辽宁锦化机透平机械服务有限公司副总经理；2004年9月~2006年1月：任职于西门子（中国）有限公司发电集团工业应用部区域总经理；2006年5月至今任职于锦州新锦化机械制造有限公司总经理；2016年1月至今任职于恒泰艾普集团股份有限公司副总经理；

刘会增先生于2001年“年产30万吨合成氨装置合成气压缩机技术改造”获得贵州省科技成果二等奖。2002年“离心式压缩机设计”获得上海市科技成果一等奖。2004年“离心式压缩机气动技术与应用”国务院科技成果二等奖。

苏加峰先生，男，1975年2月出生，高级工程师。1998年毕业于哈尔滨工业大学建筑工程专业（本科），毕业后就职于北京城建集团三公司，任项目工程师；2004年毕业于湖南大学金融学专业（硕士研究生），毕业后先后就职于国家开发银行总行营业部、资产重组保全局、评审三局、住宅信贷局等部门，任副处长职务。

苏加峰先生在金融系统长期工作，曾参与设计并全程实施世界银行（WB）\德国复兴信贷银行（KfW）微贷款项目、联合国开发计划署（UNDP）普惠金融项目，在中小企业贷款、小微金融、创业投资、村镇银行信贷、小贷公司合作等方面具有较为丰富的实践经验，并参与国家2015-2017年1800万套棚改计划实施，提供长期、大额信贷支持，对企业和项目信贷管理、风险控制、行业政策、金融监管等具有较为深入的理解。

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
曲广生	深圳市火凤凰教育服务有限公司	董事长	2003年10月01日		是

骆珣	北京理工大学管理与经济学院	教授	2001年07月01日		是
陈渝	世界石油大会中国国家委员会	委员	2011年05月01日		是
叶金兴	儒兰（福建）生物科技有限公司	董事长	2014年07月01日		是
在其他单位任职情况的说明	无				

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

四、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

公司董事、监事和高级管理人员的报酬由公司董事会专门委员会薪酬委员会审议并提交公司董事会，公司董事薪酬后经公司股东大会审议通过生效。公司董事、监事和高级管理人员的报酬结合公司所处行业的薪酬水平及其职位、责任、能力、市场薪资水平等因素确定并发放。实际支付情况详见下表。

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	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
孙庚文	董事长	男	56	现任	73.22	否
汤承锋	董事；总经理	男	56	现任	58.18	否
杨建全	副董事长；副总经理	男	53	现任	40.52	否
曲广生	董事	男	65	现任	12.00	否
刘俊海	董事	男	48	现任	12.00	否
陈渝	独立董事	男	66	现任	12.00	否
骆珣	独立董事	女	59	现任	12.00	否
叶金兴	独立董事	男	49	现任	12.00	否
陈相君	监事会主席	男	55	现任	14.96	否
张梅华	职工监事	男	54	现任	24.73	否
冯珊珊	监事	女	39	现任	19.85	否
刘庆枫	副总经理；董事会秘书	男	44	现任	49.17	否
孙玉芹	副总经理	女	44	现任	40.95	否

陈亚君	副总经理	女		39	现任	31.52	否
刘会增	副总经理	男		53	现任	0	是
苏加峰	副总经理	男		43	现任	1.07	否
张志让	监事会主席	男		53	离任	0	是
王连山	监事	男		45	离任	13.60	是
合计	--	--	--	--	--	427.77	--

公司董事、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

五、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

母公司在职员工的数量（人）	60
主要子公司在职员工的数量（人）	1,620
在职员工的数量合计（人）	1,680
当期领取薪酬员工总人数（人）	1,680
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	677
销售人员	124
技术人员	492
财务人员	104
行政人员	283
合计	1,680
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
高中、中专及以下	594
大专	366
大学本科	522
硕士	141
博士及博士以上	57
合计	1,680

2、薪酬政策

1、“按绩效结果分配”原则：工资发放体现多劳多得、注重实效的利益机制，强化工资分配的稳定性功能和绩效的激励性功能，充分调动员工工作积极性，争创一流的劳动生产率和经济效益水平。

2、“宏观、动态调控”原则：每个核算单位（如子公司、目标责任制运行的中心）的工资总额同产生的经济效益动态挂钩。在工资总额以内，进行工资制度改革，实行集中统一管理，按着经济效益，实施宏观、动态调控。

3、“客观、公正”原则：工资制度与实际绩效挂钩，遵循客观、公正的原则，树立公司积极向上的价值观。

4、“保密”原则：公司整体实行工资保密制度，所有员工都不得谈论、传递、泄露本人及其他员工的工资信息，一经发现，公司将视情节严重程度，予以相应处罚。

3、培训计划

1、试用期的新员工由所在部门安排上岗培训。

2、公司定期和不定期地请公司内外的专家进行技术培训，以提高员工的专业技术水平。提倡员工自学钻研，互相帮助。

3、员工报考、就读在职研究生，须经本部门及公司人力资源部批准。在职就读期间公司将根据其出勤天数发放相应比例的工资。

4、劳务外包情况

适用 不适用

第九节 公司治理

一、公司治理的基本状况

报告期内，公司根据《公司法》、《证券法》、《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》等法律法规的要求，结合本公司的具体情况，健全和完善了《公司章程》，发挥了董事会各专门委员会的职能和作用，完善了董事会的职能和专业化程度，保障了董事会决策的科学性和程序性，不断完善本公司法人治理结构和内控制度，进一步规范公司运作，提高公司治理水平。截至报告期末，本公司治理实际情况符合中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件的要求。

（一）独立性

公司自成立以来严格按照《公司法》、《证券法》等有关法律、法规和《公司章程》的要求规范运作，在业务、资产、人员、机构和财务等方面与公司股东相互独立，拥有独立完整的采购、生产、销售、研发系统，具备面向市场自主经营的能力。

1、人员独立：公司的董事、监事均严格按照《公司法》、《公司章程》的有关规定选举，履行了合法程序；公司的人事及工资管理与股东完全分开，公司总经理、副总经理、董事会秘书、财务负责人等高级管理人员均未在股东单位兼职或领取薪酬；公司在员工管理、社会保障、工资报酬等方面独立于股东和其他关联方。

2、资产独立：公司拥有独立的采购、销售、研发、服务体系及配套设施，公司股东与公司的资产产权界定明确。公司拥有的土地使用权证、房屋所有权证、商标注册证及其他产权证明的取得手续完备，资产完整、权属清晰。

3、财务独立：公司设有独立的财务会计部门，配备了专门的财务人员，建立了符合有关会计制度要求、独立的会计核算体系和财务管理制度。

4、机构独立：公司健全了股东大会、董事会、监事会等法人治理机构，各组织机构依法行使各自的职权；公司建立了独立的、适应自身发展需要的组织机构，制订了完善的岗位职责和管理制度，各部门按照规定的职责独立运作。

5、业务独立：公司已经建立了符合现代企业制度要求的法人治理结构和内部组织结构，在经营管理上独立运作。公司独立对外签订合同，开展业务，形成了独立完整的业务体系，具备面向市场自主经营的

能力。

（二）关于股东与股东大会

本公司严格按照《公司法》、《上市公司股东大会规范意见》、《公司章程》和《股东大会议事规则》等法律、法规及制度的要求，规范股东大会召集、召开、表决程序，确保所有股东享有平等地位，平等权利，并承担相应的义务，让中小投资者充分行使自己的权利；通过聘请律师出席见证保证了会议的召集、召开和表决程序的合法性。

（三）关于控股股东与上市公司的关系

本公司按照《公司法》、《证券法》、《公司章程》及证券监管部门的有关规定正确处理与控股股东的关系。本公司控股股东依法行使其权利并承担相应义务，没有超越股东大会授权范围行使职权、直接或间接干预本公司的决策和生产经营活动。本公司具有自主经营能力，公司董事会、监事会和内部机构能够独立运作。

（四）关于董事和董事会

本公司董事的选聘程序公开、公平、公正，董事会严格按照《公司法》、《公司章程》和《董事会议事规则》等法律法规开展工作，董事会组成人员8人，其中独立董事3名，1人为财务专业人士。董事的推荐、选举和产生程序符合相关法律、法规的要求。本公司董事积极学习，熟悉有关法律、法规，并按照相关规定依法履行董事职责。独立董事按照《公司章程》等法律、法规不受影响的独立履行职责，出席公司董事会、股东大会，对本公司重大投资、董事、高级管理人员的任免发表自己的独立意见，保证了公司的规范运作。董事会下设战略、提名、薪酬与考核、审计等专业委员会，各专业委员会根据各自职责对本公司发展提出相关的专业意见和建议。

1. 内部审计制度的建立和执行情况

董事会下设审计委员会，主要负责公司内部、外部审计的沟通、监督、会议组织和核查工作。审计委员会下设审计部为日常办事机构，公司上市后，内部审计部积极开展工作，按照上市公司的要求完善了部门职能和人员安排，内部审计部对公司内部控制制度的建立和实施、公司财务信息的真实性和完整性等情况进行检查监督。公司内部审计部独立于财务部门并配置了三名专职人员，每季度向审计委员会报告一次工作。

2. 独立董事工作制度

为进一步完善公司的治理结构，促进公司的规范运作，根据中国证监会《关于在上市公司建立独立董事制度的指导意见》和《上市公司治理准则》的规定，公司及时制订了《独立董事工作制度》。

（五）关于监事和监事会

本公司监事会严格按照《公司法》、《公司章程》和《监事会议事规则》的有关规定开展工作，监事的推荐、选举和产生程序符合相关法律、法规的要求。公司监事会认真履行自己的职责，对公司财务以及董事、高级管理人员行使职权的合规性进行监督，维护公司及股东的合法权益。

（六）关于信息披露与透明度

本公司制定了《信息披露管理制度》，指定董事会秘书负责信息披露工作、接待股东来访和咨询。本公司在创业板指定信息媒体发布公司的公告，进行信息披露。本公司严格按照有关法律法规及制定的《信息披露管理制度》的要求，真实、准确、完整、及时的披露有关信息，并确保所有股东有平等的机会获得信息。

（七）关于相关利益者

公司能够充分尊重和维护相关利益者的合法权益，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、健康地发展。公司将一如既往地按照《公司法》等有关法律法规的要求，根据公司实际情况，进一步完善公司的各项规章制度，以全体股东利益最大化为目标，切实维护广大投资者的利益。

（八）绩效评价与激励约束机制

公司已建立企业绩效评价激励体系，高级管理人员的聘任公开、透明，符合有关法律、法规的要求。公司董事会设立了薪酬与考核委员会，根据公司实际经营指标完成情况以及高级管理人员的工作业绩，对高级管理人员进行年度绩效考核，并监督薪酬制度执行情况。报告期内，本公司高级管理人员经考核，均认真履行了工作职责，较好地完成了各自经营管理任务。

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件是否存在重大差异

是 否

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立情况

公司成立以来，严格按照《公司法》、《证券法》、《创业板上市公司规范运作指引》等有关法律、

法规及《公司章程》的要求规范运作。在业务、人员、资产、机构、财务等方面均独立于控股股东、实际控制人及其控制的企业，具有完整的业务体系及面向市场独立经营的能力。不存在不能保证独立性和自主经营能力的情况。

三、同业竞争情况

适用 不适用

四、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、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	披露索引
2017年第一次临时股东大会	临时股东大会	16.10%	2017年03月28日	2017年03月28日	巨潮资讯网 2017-027号公告
2016年度股东大会	年度股东大会	16.09%	2017年05月11日	2017年05月11日	巨潮资讯网 2017-054号公告
2017年第二次临时股东大会	临时股东大会	16.52%	2017年08月17日	2017年08月17日	巨潮资讯网 2017-095号公告
2017年第三次临时股东大会	临时股东大会	16.00%	2017年09月04日	2017年09月04日	巨潮资讯网 2017-106号公告

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

五、报告期内独立董事履行职责的情况

1、独立董事出席董事会及股东大会的情况

独立董事出席董事会及股东大会的情况							
独立董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
陈渝	20	20	0	0	0	否	4
骆珣	20	20	0	0	0	否	4
叶金兴	20	20	0	0	0	否	4

连续两次未亲自出席董事会的说明

无

2、独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内独立董事对公司有关事项未提出异议。

3、独立董事履行职责的其他说明

独立董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

独立董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

公司独立董事根据《公司法》、《证券法》、《创业板股票上市规则》及《公司章程》、《独立董事工作制度》等相关规定，关注公司运作，独立履行职责，对公司的制度完善和日常经营决策等方面提出了很多宝贵的专业性建议，公司非常尊重独立董事在行业发展以及专业性方面提出的各种建议，在此基础上，根据公司实际情况予以采纳。

独立董事对报告期内公司投融资、重大资产重组、控股股东及其关联方非经营性资金占用情况、年度利润分配预案、聘任高级管理人员、关联交易、聘请年报审计机构等事项出具了独立、公正的意见，为完善公司监督机制，维护公司和全体股东的合法权益发挥了应有的作用。

六、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

据《公司法》、《公司章程》等相关法律法规的规定，公司董事会下设审计委员会、战略委员会、提名委员会和薪酬与考核委员会四个专门委员会。

审计委员会：

主任委员：骆 珣

成员：骆珣、陈渝、叶金兴、孙庚文、杨建全

提名委员会：

主任委员：陈 渝

成员：陈渝、骆珣、叶金兴、孙庚文、汤承锋

薪酬与考核委员会：

主任委员：叶金兴

成员：叶金兴、骆珣、陈渝、孙庚文、汤承锋

战略委员会：

主任委员：陈渝

成员：陈渝、骆珣、叶金兴、杨建全、孙庚文

一、审计委员会在报告期内的履行职责情况

本公司的审计委员会是董事会按照股东大会决议设立的专门工作机构，对董事会负责，其主要职责是根据《公司章程》的规定对公司内部控制、财务信息和内部审计等进行监督、检查和评价等。

本公司审计委员会的委员中，骆珣、陈渝、叶金兴为本公司独立董事，骆珣为会计专业人士。本公司审计委员会的设立，为强化董事会决策作用，确保董事会对高级管理人员的有效监督，完善了公司治理结构。

本报告期内，审计委员会共计召开5次会议，对公司年度审计报告、财务决算报告、募集资金存放与使用情况报告、内部控制自我评价报告、一季度报告、半年度报告、三季度报告、年度报告、续聘外部审计机构等方面的议案进行了审议。

审计委员会自设立以来按照《公司章程》及《审计委员会工作规则》规范运作，运行情况良好，保证了公司内部审计制度的有效实施以及与外部审计机构的有效沟通。

二、战略委员会在报告期内的履行职责情况

公司战略委员会是董事会按照股东大会决议设立的董事会专门工作机构，对董事会负责，主要职责是对公司中长期发展战略和重大投资决策进行研究并提出建议，在其职责权限范围内协助董事会开展相关工作。

本报告期内，公司战略委员会共计召开1次会议，研究公司的发展战略并提出建议。本报告期内审议内容如下：关于川油设计与富邦新能源签署战略合作协议并设立恒泰艾普集团（福建）投资控股有限公司的议案。

公司战略委员会严格按照其既定议事规则履行职责，自设立以来有效运作。

三、提名委员会在报告期内的履行职责情况

公司提名委员会是董事会按照股东大会决议设立的专门工作机构，对董事会负责，其主要职责是对公司董事和经理人员的选拔标准和程序，搜寻人选，进行选择并提出建议。

本报告期内，公司提名委员会共召开了一次会议，提名公司增补苏加峰先生为高级管理人员。

公司提名委员会严格按照其既定议事规则履行职责，自设立以来有效运作。

四、薪酬与考核委员会在报告期内的履行职责情况

薪酬与考核委员会是董事会按照股东大会决议设立的专门工作机构，对董事会负责，其主要职责是审议并监督执行具有有效激励与约束作用的薪酬制度和绩效考核制度，就本公司董事、监事、高级管理人员

的薪酬制度、绩效考核制度以及激励方案向董事会建议，并对董事和高级管理人员的业绩和行为进行评估。

本报告期内，公司薪酬与考核委员会共计召开两次，主要审议通过了《关于制定2017年度高管岗位目标责任的议案》和《关于2017年度高管岗位目标责任考核的议案》。

公司薪酬与考核委员会严格按照其既定议事规则履行职责，自设立以来有效运作。

七、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

公司监事会对报告期内的监督事项无异议。

八、高级管理人员的考评及激励情况

根据《薪酬管理制度》在公司任职的高级管理人员的薪酬采用年薪制，年薪与其所承担的责任、风险、压力、业绩挂钩。签订目标责任书，总经理向董事会签署，副总经理向总经理签署目标责任书，部门经理向主管副总经理签署。基于目标责任书的完成情况，作为考核高级管理人员的主要考核依据。年薪=基本工资+绩效工资。根据公司年度经营目标完成情况以及高级管理人员的工作业绩，由董事会薪酬与考核委员会对高级管理人员进行年度绩效考核，并监督薪酬制度执行情况。公司则根据绩效考核结果兑现其绩效年薪，并进行奖惩。公司董事会薪酬与考核委员会根据实际情况对公司高级管理人员进行考核后，一致认为2017年度公司高级管理人员薪酬方案严格执行了公司薪酬管理制度。

九、内部控制评价报告

1、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

2、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2018年04月21日
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	100.00%
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	100.00%
缺陷认定标准	

类别	财务报告	非财务报告
定性标准	<p>重大缺陷认定标准：董事、监事和高级管理人员存在舞弊；对已经公告的财务报告出现的重大差错进行错报更正；控制环境无效；审计委员会以及内审部门对财务报告内部控制监督无效；已经发现并报告给管理层的重大内部控制缺陷在经过合理的时间后，并未加以改正；注册会计师发现当期财务报告存在重大错报，而相关内部控制在运行过程中未能发现该错报。</p> <p>重要缺陷认定标准：未按照公认会计准则选择和应用会计政策；未建立反舞弊程序和控制措施；对于非常规或特殊交易的账务处理没有建立相应的控制机制或没有实施且没有相应的补偿性控制；对于期末财务报告过程的控制存在一项或多项缺陷且不能合理保证编制的财务报表达到真实、准确的目标。</p> <p>一般缺陷认定标准：是指除上述重大缺陷和重要缺陷之外的其他控制缺陷。</p>	<p>重大缺陷认定标准：严重违反国家法律、法规或规范性文件；重大决策程序不科学导致重大决策失误；制度缺失可能导致系统性失效、重大或重要缺陷不能得到改善；公司重要业务缺乏制度控制或制度体系失效；公司遭受证监会处罚或证券交易所警告。</p> <p>重要缺陷认定标准：公司决策程序导致出现一般失误；公司违反企业内部规章，形成损失；公司关键岗位业务人员流失严重；公司重要业务制度或系统存在缺陷；公司内部控制重要或一般缺陷未得到改善。</p> <p>一般缺陷认定标准：公司违反内部规章，但未形成损失；公司一般业务制度或系统存在缺陷；公司一般缺陷未得到整改；公司存在其他缺陷。</p>
定量标准	<p>重大缺陷：错报\geq利润总额的10%；重要缺陷：利润总额的5%\leq错报$<$利润总额的10%；一般缺陷：错报$<$利润总额的5%。</p>	参照财务报告内部控制缺陷评价定量认定标准
财务报告重大缺陷数量（个）		0
非财务报告重大缺陷数量（个）		0
财务报告重要缺陷数量（个）		0
非财务报告重要缺陷数量（个）		0

十、内部控制审计报告或鉴证报告

不适用

第十节 公司债券相关情况

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

第十一节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2018 年 04 月 20 日
审计机构名称	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	天职业字[2018]10894 号
注册会计师姓名	汪吉军，施涛

审计报告

恒泰艾普集团股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了后附的恒泰艾普集团股份有限公司（以下简称恒泰艾普）财务报表，包括 2017 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2017 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表，以及财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了恒泰艾普 2017 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2017 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

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。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于恒泰艾普，并履行了职业道德方面的其他责任。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、 关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
1、长期股权投资及商誉减值	
<p>如恒泰艾普合并财务报表附注六、10及16所述，2017年12月31日公司长期股权投资82,152.53万元，减值准备24,881.97万元；商誉总计140,241.41万元，减值准备17,398.70万元。</p> <p>减值测试以长期股权投资账面价值、包含商誉的资产组的可收回金额为基础，长期股权投资、资产组的可收回金额按照资产组的预计未来现金流量的现值与资产的公允价值减去处置费用后的净额两者之间较高者确定。</p> <p>这涉及管理层运用重大会计估计和判断，同时考虑长期股权投资及商誉对于财务报表整体的重要性，因此我们将长期股权投资及商誉减值作为关键审计事项。</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1、了解和测试与长期股权投资及商誉减值相关的关键内部控制。 2、评价由管理层聘请的外部评估机构的胜任能力、专业素质和客观性。 3、基于企业会计准则的要求，复核了估值报告中的估值范围、估值假设、估值方法和估值结论，审慎评价了管理层长期股权投资及商誉减值测试过程及结果的合理性，以及是否存在管理层偏好的任何迹象。在复核估值报告时，我们关注以下内容：（1）将预测期收入增长率与公司的历史收入增长率以及行业历史数据进行比较；（2）评估后续预测期增长率合理性；（3）通过对比上一年度的预测和本年度的业绩进行追溯性审核，以评估管理层预测过程的可靠性和历史准确性等。 4、检查相关披露是否适当。
2、应收账款坏账准备	
<p>如恒泰艾普合并财务报表附注六、3所述，2017年12月31日，公司应收账款156,860.09万元，计提坏账准备38,220.27万元，其中对Pohang Geothermal Power INC应收账款14,514.09万元全额计提坏账准备。</p> <p>公司管理层在确定应收账款预计可收回金额时需要评估相关客户的信用情况，包括可获抵押或质押物状况以及实际还款情况等因素。</p> <p>由于公司管理层在确定应收账款预计可收回金额时需要运用重大会计估计和判断，且影响金额重大，因此我们将应收账款的可回收性确定为关键审计事项。</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1、测试管理层与应收账款日常管理及可收回性评估相关的关键内部控制。 2、复核管理层对应收账款可收回性进行评估的相关考虑及客观证据。 3、对于单项金额重大的应收账款，选取样本复核管理层对预计未来可获得的现金流量做出评估的依据。包括客户信用记录、抵押或质押物状况、违约或延迟付款记录及期后实际还款情况，并复核其合理性。 4、对于管理层按照信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款，结合信用风险特征及账龄分析，评价管理层坏账准备计提的合理性；重新计算按照组合计提的坏账准备。 5、结合期后回款情况检查，评价管理层对坏账准备计提的合理性。 6、检查是否存在应收账款转商业承兑汇票的情况及其合理性。

四、其他信息

恒泰艾普管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括 2017 年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、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。

在编制财务报表时，管理层负责评估恒泰艾普的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督恒泰艾普的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（1）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（2）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（3）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（4）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对恒泰艾普持续经营能力产生重大疑

虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致恒泰艾普不能持续经营。

审计报告（续）

天职业字[2018]10894号

（5）评价财务报表的总体列报、结构和内容（包括披露），并评价财务报表是否公允反

映相关交易和事项。

（6）就恒泰艾普中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期合并财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

审计报告（续）

天职业字[2018]10894 号

[此页无正文]

中国·北京

二〇一八年四月二十日

中国注册会计师：

（项目合伙人）

中国注册会计师：

合并资产负债表

编制单位：恒泰艾普集团股份有限公司

2017 年 12 月 31 日

金额单位：元

项 目	期末余额	期初余额	附注编号
流动资产			
货币资金	1,253,034,350.33	775,526,004.25	六、1
△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	120,840,519.58	39,758,408.80	六、2
应收账款	1,186,398,181.17	1,068,258,143.93	六、3
预付款项	49,788,014.04	61,850,291.61	六、4
△应收保费	-	-	
△应收分保账款	-	-	
△应收分保合同准备金	-	-	
应收利息	-	-	
应收股利	-	-	
其他应收款	46,224,867.24	49,204,840.76	六、5
△买入返售金融资产	-	-	
存货	166,578,611.01	260,901,250.93	六、6

持有待售资产	-	-	
一年内到期的非流动资产	-	6,718,137.49	
其他流动资产	9,325,629.15	28,277,131.89	六、7
流动资产合计	2,832,190,172.52	2,290,494,209.66	
非流动资产			
△发放贷款及垫款	-	-	
可供出售金融资产	263,350,000.00	183,350,000.00	六、8
持有至到期投资	-	-	
长期应收款	487,738,497.01	48,513,772.73	六、9
长期股权投资	572,705,673.34	546,481,998.69	六、10
投资性房地产	65,043,383.03	66,749,784.73	六、11
固定资产	527,877,158.84	702,840,310.43	六、12
在建工程	64,030,206.63	3,215,034.40	六、13
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	182,359,233.54	220,108,702.72	六、14
开发支出	2,011,375.49	1,701,637.64	六、15
商誉	1,228,427,076.50	1,471,007,805.20	六、16
长期待摊费用	2,199,390.78	1,631,559.52	六、17
递延所得税资产	52,916,950.28	76,448,442.54	六、18
其他非流动资产	49,252,022.55	132,847,844.60	六、19
非流动资产合计	3,497,910,967.99	3,454,896,893.20	

资 产 总 计	6,330,101,140.51	5,745,391,102.86	

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

合并资产负债表（续）

编制单位：恒泰艾普集团股份有限公司

2017年12月31日

金额单位：元

项 目	期末余额	期初余额	附注编号
流动负债			
短期借款	1,018,274,179.25	487,163,511.82	六、20
△向中央银行借款	-	-	
△吸收存款及同业存款	-	-	

△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	337,552,139.91	-	六、21
应付账款	206,524,377.95	340,992,015.51	六、22
预收款项	152,325,154.85	111,777,208.68	六、23
△卖出回购金融资产款	-	-	
△应付手续费及佣金	-	-	
应付职工薪酬	22,044,109.23	25,270,469.49	六、24
应交税费	72,306,357.83	65,422,048.36	六、25
应付利息	2,638,501.32	2,193,213.18	六、26
应付股利	38,876,541.12	3,563,261.16	六、27
其他应付款	401,974,510.01	316,369,799.28	六、28
△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	-	-	
持有待售负债	-	-	
一年内到期的非流动负债	37,845,327.58	18,492,792.63	六、29
其他流动负债	-	-	
流动负债合计	2,290,361,199.05	1,371,244,320.11	
非流动负债			
长期借款	149,800,000.00	1,888,404.36	六、30
应付债券	279,758,888.89	279,198,888.89	六、31
其中:优先股	-	-	
永续债	-	-	
长期应付款	44,652,484.27	6,440,870.13	六、32
长期应付职工薪酬	-	-	
专项应付款	-	-	
预计负债	-	-	
递延收益	17,035,725.55	7,000,963.81	六、33
递延所得税负债	9,328,678.19	66,848,769.78	六、18
其他非流动负债	-	-	
非流动负债合计	500,575,776.90	361,377,896.97	
负 债 合 计	2,790,936,975.95	1,732,622,217.08	

所有者权益			
股本	712,772,080.00	712,772,080.00	六、34
其他权益工具	-	-	
其中:优先股	-	-	
永续债	-	-	
资本公积	2,463,716,096.59	2,449,210,451.76	六、35
减:库存股	-	-	
其他综合收益	-6,550,595.63	51,346,378.56	六、36
专项储备	6,328,193.77	5,156,422.51	六、37
盈余公积	25,671,103.21	25,671,103.21	六、38
△一般风险准备	-	-	
未分配利润	67,253,271.57	513,388,626.48	六、39
归属于母公司所有者权益合计	3,269,190,149.51	3,757,545,062.52	
少数股东权益	269,974,015.05	255,223,823.26	
所有者权益合计	3,539,164,164.56	4,012,768,885.78	
负债及所有者权益合计	6,330,101,140.51	5,745,391,102.86	

法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

合并利润表

编制单位：恒泰艾普集团股份有限公司

2017 年度

金额单位：元

项 目	本期发生额	上期发生额	附注编号
一、营业总收入	2,933,483,520.08	1,352,144,100.67	
其中：营业收入	2,933,483,520.08	1,352,144,100.67	六、40
△利息收入	-	-	
△已赚保费	-	-	
△手续费及佣金收入	-	-	
二、营业总成本	3,438,397,567.43	1,350,434,860.95	
其中：营业成本	2,514,707,328.85	964,723,789.45	六、40
△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	14,267,216.17	12,559,025.68	六、41
销售费用	40,922,702.05	55,954,321.75	六、42
管理费用	155,101,502.75	179,970,648.70	六、43
财务费用	99,999,359.94	44,890,434.81	六、44
资产减值损失	613,399,457.67	92,336,640.56	六、45
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）	103,165,982.52	129,879,348.39	六、46
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-24,165,650.61	-14,077,838.19	
资产处置收益（亏损以“-”号填列）	3,069,153.41	-3,377,591.20	六、47
△汇兑收益（损失以“-”号填列）	-	-	
其他收益	3,595,923.78		六、48

三、营业利润（亏损以“-”号填列）	-395,082,987.64	128,210,996.91	
加：营业外收入	3,929,608.33	19,169,918.36	六、49
减：营业外支出	114,455.37	476,798.37	六、50
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-391,267,834.68	146,904,116.90	
减：所得税费用	29,160,334.06	42,489,321.13	六、51
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	-420,428,168.74	104,414,795.77	
其中：被合并方在合并前实现的净利润			
（一）按经营持续性分类：			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-420,428,168.74	104,414,795.77	
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-	-	
（二）按所有权归属分类：			
1.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）	25,707,186.17	19,460,976.99	
2.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）	-446,135,354.91	84,953,818.78	
六、其他综合收益的税后净额	-59,144,117.20	47,330,133.79	
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-57,896,974.19	45,985,821.19	
（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	-57,896,974.19	45,985,821.19	
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	-5,271,647.76	8,600,206.09	
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	-52,625,326.43	37,385,615.10	
6.其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-1,247,143.01	1,344,312.60	
七、综合收益总额	-479,572,285.94	151,744,929.56	
归属于母公司所有者的综合收益总额	-504,032,329.10	130,939,639.97	
归属于少数股东的综合收益总额	24,460,043.16	20,805,289.59	
八、每股收益			
（一）基本每股收益	-0.63	0.13	
（二）稀释每股收益	-0.63	0.13	

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

合并现金流量表

编制单位：恒泰艾普集团股份有限公司

2017 年度

金额单位：元

项 目	本期发生额	上期发生额	附注编号
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	2,604,244,367.23	1,064,317,039.96	
△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	3,833,713.24	17,667,380.16	
收到其他与经营活动有关的现金	177,418,435.92	81,893,386.59	六、53
经营活动现金流入小计	2,785,496,516.39	1,163,877,806.71	
购买商品、接受劳务支付的现金	2,384,140,060.25	766,510,195.82	
△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	200,539,285.26	248,634,026.24	
支付的各项税费	124,413,259.62	144,115,549.84	
支付其他与经营活动有关的现金	260,602,176.52	207,402,136.26	六、53
经营活动现金流出小计	2,969,694,781.65	1,366,661,908.16	
经营活动产生的现金流量净额	-184,198,265.26	-202,784,101.45	六、54
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金	2,463,437.50	-	
取得投资收益收到的现金	21,697,936.52	-	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,107,179.04	7,048,500.00	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	2,081,522.05	19,327.21	六、54
收到其他与投资活动有关的现金	7,861,153.75	33,899,013.14	六、53
投资活动现金流入小计	35,211,228.86	40,966,840.35	
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	71,627,430.73	41,445,253.22	
投资支付的现金	90,744,509.81	170,177,761.42	
△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	136,691,087.07	28,701,371.20	六、54
支付其他与投资活动有关的现金	20,804,660.61	71,971,321.87	六、53
投资活动现金流出小计	319,867,688.22	312,295,707.71	
投资活动产生的现金流量净额	-284,656,459.36	-271,328,867.36	
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金	3,728,253.97	803,256,131.66	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	3,728,253.97	112,292,800.00	
取得借款收到的现金	1,386,320,887.39	527,200,900.59	
△发行债券收到的现金	-	-	
收到其他与筹资活动有关的现金	4,920,000.00	22,790,000.00	六、53

筹资活动现金流入小计	1,394,969,141.36	1,353,247,032.25	
偿还债务支付的现金	634,277,338.49	619,657,919.36	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	96,388,102.31	162,685,059.12	
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	-	28,826,501.96	
支付其他与筹资活动有关的现金	108,403,458.78	39,768,459.70	六、53
筹资活动现金流出小计	839,068,899.58	822,111,438.18	
筹资活动产生的现金流量净额	555,900,241.78	531,135,594.07	
四、汇率变动对现金的影响	-8,768,470.35	10,849,533.62	
五、现金及现金等价物净增加额	78,277,046.81	67,872,158.88	六、54
加：期初现金及现金等价物的余额	660,889,049.72	593,016,890.84	六、54
六、期末现金及现金等价物余额	739,166,096.53	660,889,049.72	六、54

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

合并股东权益变动表

编制单位：恒泰艾普集团股份有限公司

2017 年度

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	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	△一般风险准备			未分配利润
		优先股	永续债	其他									
一、上年年末余额	712,772,080.00				2,449,210,451.76	-	51,346,378.56	5,156,422.51	25,671,103.21	-	513,388,626.48	255,223,823.26	4,012,768,885.78
加：会计政策变更	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-
同一控制下企业合并													-
其他	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年年初余额	712,772,080.00	-	-	-	2,449,210,451.76	-	51,346,378.56	5,156,422.51	25,671,103.21	-	513,388,626.48	255,223,823.26	4,012,768,885.78
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	-	-	-	14,505,644.83	-	-57,896,974.19	1,171,771.26	-	-	-446,135,354.91	14,750,191.79	-473,604,721.22
（一）综合收益总额	-				-	-	-57,896,974.19	-	-	-	-446,135,354.91	24,460,043.16	-479,572,285.94
（二）所有者投入和	-	-	-	-	14,505,644.83	-	-	-	-	-	-	-9,735,145.36	4,770,499.47

减少资本													
1. 所有者投入的普通股	-				-	-	-	-	-	-	-	16,358,253.98	16,358,253.98
2. 其他权益工具持有者投入资本	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 股份支付计入股东权益的金额	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 其他	-				14,505,644.83	-	-	-	-	-	-	-26,093,399.34	-11,587,754.51
(三) 利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 提取盈余公积	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 提取一般风险准备	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 对所有者（或股东）的分配	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 其他	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-
(四) 所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 资本公积转增资本（或股本）	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 盈余公积转增资本（或股本）	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 盈余公积弥补亏损	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-

4. 结转重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动	-												
5. 其他	-												
(五) 专项储备提取和使用	-	-	-	-	-	-	1,171,771.26	-	-	-	25,293.99	1,197,065.25	
1. 本年提取	-				-	-	1,536,644.65	-	-	-	33,170.19	1,569,814.84	
2. 本年使用	-				-	-	-364,873.39	-	-	-	-7,876.20	-372,749.59	
(六) 其他												-	
四、本年年末余额	712,772,080.00	-	-	-	2,463,716,096.59	-	-6,550,595.63	6,328,193.77	25,671,103.21	-	67,253,271.57	269,974,015.05	3,539,164,164.56

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

合并股东权益变动表(续)

编制单位：恒泰艾普集团股份有限公司

2017 年度

金额单位：元

项 目	上期金额												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	△一般 风险 准备			未分配利润
		优先股	永续债	其他									
一、上年年末余额	597,702,777.00				1,176,164,408.85		5,360,557.37		25,671,103.21		499,712,015.70	258,745,324.42	2,563,356,186.55
加：会计政策变更													-
前期差错更正													-

同一控制下企业合并															-
其他															-
二、本年年初余额	597,702,777.00	-	-	-	1,176,164,408.85	-	5,360,557.37	-	25,671,103.21	-	499,712,015.70	258,745,324.42	2,563,356,186.55		
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	115,069,303.00	-	-	-	1,273,046,042.91	-	45,985,821.19	5,156,422.51	-	-	13,676,610.78	-3,521,501.16	1,449,412,699.23		
（一）综合收益总额							45,985,821.19				84,953,818.78	20,805,289.59	151,744,929.56		
（二）所有者投入和减少资本	115,069,303.00	-	-	-	1,273,046,042.91	-	-	-	-	-	-	-24,581,714.24	1,363,533,631.67		
1.所有者投入的普通股	115,069,303.00				1,262,762,626.57							24,891,126.98	1,402,723,056.55		
2.其他权益工具持有者投入资本													-		
3.股份支付计入股东权益的金额													-		
4.其他					10,283,416.34							-49,472,841.22	-39,189,424.88		
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-71,277,208.00	-	-71,277,208.00		
1.提取盈余公积													-		
2.提取一般风险准备													-		
3.对所有者（或股东）的分配											-71,277,208.00		-71,277,208.00		

4. 其他														-
(四)所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 资本公积转增资本(或股本)														-
2. 盈余公积转增资本(或股本)														-
3. 盈余公积弥补亏损														-
4. 结转重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动														-
5. 其他														-
(五)专项储备提取和使用	-	-	-	-	-	-	5,156,422.51	-	-	-	254,923.49	5,411,346.00		
1. 本年提取							5,420,777.62				267,955.43	5,688,733.05		
2. 本年使用							-264,355.11				-13,031.94	-277,387.05		
(六)其他														-
四、本年年末余额	712,772,080.00	-	-	-	2,449,210,451.76	-	51,346,378.56	5,156,422.51	25,671,103.21	-	513,388,626.48	255,223,823.26	4,012,768,885.78	

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

资产负债表

编制单位：恒泰艾普集团股份有限公司

2017年12月31日

金额单位：元

项 目	期末余额	期初余额	附注编号
流动资产			
货币资金	786,926,932.98	369,321,962.70	
△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	4,400,000.00	2,717,100.00	
应收账款	39,280,501.41	92,428,820.05	十五、1
预付款项	470,496.57	10,777,612.22	
△应收保费	-	-	
△应收分保账款	-	-	
△应收分保合同准备金	-	-	
应收利息	-	-	
应收股利	-	-	
其他应收款	740,671,680.64	511,991,949.99	十五、2
△买入返售金融资产	-	-	
存货	-	-	
持有待售资产	-	-	
一年内到期的非流动资产	-	6,718,137.49	
其他流动资产	3,259,811.83	4,025,759.16	
流动资产合计	1,575,009,423.43	997,981,341.61	
非流动资产			
△发放贷款及垫款	-	-	
可供出售金融资产	263,350,000.00	183,350,000.00	
持有至到期投资	-	-	
长期应收款	281,671,347.93	7,548,499.29	

长期股权投资	2,802,658,437.35	2,882,931,533.16	十五、3
投资性房地产	65,043,383.03	66,749,784.73	
固定资产	166,007,038.66	176,552,479.97	
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	82,203,926.05	114,437,707.12	
开发支出	-	-	
商誉	-	-	
长期待摊费用	1,279,248.32	681,057.94	
递延所得税资产	-	36,566,291.79	
其他非流动资产	-	-	
非流动资产合计	3,662,213,381.34	3,468,817,354.00	
资产总计	5,237,222,804.77	4,466,798,695.61	

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

资产负债表（续）

编制单位：恒泰艾普集团股份有限公司

2017年12月31日

金额单位：元

项 目	期末余额	期初余额	附注编号
流动负债			
短期借款	630,305,465.60	350,000,000.00	
△向中央银行借款	-	-	
△吸收存款及同业存款	-	-	
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	-	-	
△拆入资金	-	-	
应付票据	213,712,837.45	-	
应付账款	39,581,878.91	38,402,492.33	
预收款项	143,385.38	506,785.87	
△卖出回购金融资产款	-	-	
△应付手续费及佣金	-	-	
应付职工薪酬	3,741,076.33	4,168,115.31	
应交税费	595,818.89	2,389,909.67	

应付利息	2,332,195.03	2,193,213.18	
应付股利	-	-	
其他应付款	591,924,184.58	291,859,502.28	
△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	-	-	
持有待售负债	-	-	
一年内到期的非流动负债	37,845,327.58	18,492,792.63	
其他流动负债	-	-	
流动负债合计	1,520,182,169.75	708,012,811.27	
非流动负债			
长期借款	120,000,000.00	-	
应付债券	279,758,888.89	279,198,888.89	
其中：优先股	-	-	
永续债	-	-	
长期应付款	44,652,484.27	5,650,290.76	
长期应付职工薪酬	-	-	
专项应付款	-	-	
预计负债	-	-	
递延收益	4,030,822.48	6,228,737.63	
递延所得税负债	-	-	
其他非流动负债	-	-	
非流动负债合计	448,442,195.64	291,077,917.28	
负 债 合 计	1,968,624,365.39	999,090,728.55	
所有者权益			
股本	712,772,080.00	712,772,080.00	
其他权益工具	-	-	
其中：优先股	-	-	

永续债	-		
资本公积	2,699,832,908.88	2,699,832,908.88	
减:库存股	-		
其他综合收益	-		
专项储备	-		
盈余公积	25,671,103.21	25,671,103.21	
一般风险准备	-		
未分配利润	-169,677,652.71	29,431,874.97	
所有者权益合计	3,268,598,439.38	3,467,707,967.06	
负债及所有者权益合计	5,237,222,804.77	4,466,798,695.61	

法定代表人:

主管会计工作负责人:

会计机构负责人:

利润表

编制单位: 恒泰艾普集团股份有限公司

2017 年度

金额单位: 元

项 目	本期发生额	上期发生额	附注编号
一、营业总收入	39,589,537.18	187,343,307.22	
其中: 营业收入	39,589,537.18	187,343,307.22	十五、4
△利息收入	-		
△已赚保费	-		

△手续费及佣金收入	-		
二、营业总成本	206,335,157.37	307,445,273.09	
其中:营业成本	65,389,186.21	219,709,277.30	十五、4
△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	2,099,851.65	1,632,853.87	
销售费用	3,154,880.09	15,688,643.10	
管理费用	23,358,379.15	25,654,773.19	
财务费用	54,634,651.08	22,350,523.82	
资产减值损失	57,698,209.19	22,409,201.81	
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)	1,067,671.37	86,589,789.41	十五、5
其中:对联营企业和合营企业的投资收益	-1,351,186.90	-3,410,210.59	
资产处置收益(亏损以“-”号填列)	102,780.69	1,605,298.68	
△汇兑收益(损失以“-”号填列)	-		
其他收益	2,611,932.24		
三、营业利润(亏损以“-”号填列)	-162,963,235.89	-31,906,877.78	
加:营业外收入	420,000.00	9,535,310.00	
减:营业外支出	-		
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)	-162,543,235.89	-22,371,567.78	
减:所得税费用	36,566,291.79	-16,888,954.10	
五、净利润(净亏损以“-”号填列)	-199,109,527.68	-5,482,613.68	
(一)持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)	-199,109,527.68	-5,482,613.68	
(二)终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)	-		
六、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			
七、综合收益总额	-199,109,527.68	-5,482,613.68	
八、每股收益	-		
(一) 基本每股收益	-		
(二) 稀释每股收益	-		

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

现金流量表

编制单位：恒泰艾普集团股份有限公司

2017 年度

金额单位：元

项 目	本期发生额	上期发生额	附注编号
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	80,580,495.57	228,063,955.61	
△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	414,017.09	44,800.00	
收到其他与经营活动有关的现金	29,947,481.29	24,904,756.84	
经营活动现金流入小计	110,941,993.95	253,013,512.45	
购买商品、接受劳务支付的现金	49,873,973.36	203,653,061.70	
△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	16,362,156.48	47,201,222.06	
支付的各项税费	3,021,665.12	5,865,525.50	
支付其他与经营活动有关的现金	216,894,885.12	38,588,837.58	
经营活动现金流出小计	286,152,680.08	295,308,646.84	
经营活动产生的现金流量净额	-175,210,686.13	-42,295,134.39	
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金	-		

取得投资收益收到的现金	10,454,720.00	90,000,000.00	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	566,244.82		
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	1,584,741,503.10	290,859,627.65	
投资活动现金流入小计	1,595,762,467.92	380,859,627.65	
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	108,900.00	13,107,041.02	
投资支付的现金	239,751,225.76	400,365,749.31	
△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	1,476,076,130.79	406,672,086.08	
投资活动现金流出小计	1,715,936,256.55	820,144,876.41	
投资活动产生的现金流量净额	-120,173,788.63	-439,285,248.76	
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金	-	690,999,993.97	
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	943,063,511.60	350,000,000.00	
△发行债券收到的现金	-		
收到其他与筹资活动有关的现金	-		
筹资活动现金流入小计	943,063,511.60	1,040,999,993.97	
偿还债务支付的现金	480,099,779.66	443,538,504.80	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	71,027,319.17	114,928,063.04	
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	13,503,800.00	20,604,137.48	
筹资活动现金流出小计	564,630,898.83	579,070,705.32	
筹资活动产生的现金流量净额	378,432,612.77	461,929,288.65	
四、汇率变动对现金的影响	-232,849.83	408,076.74	
五、现金及现金等价物净增加额	82,815,288.18	-19,243,017.76	

加：期初现金及现金等价物的余额	314,217,765.81	333,460,783.57	
六、期末现金及现金等价物余额	397,033,053.99	314,217,765.81	

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

4. 其他													-
(三) 利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 提取盈余公积													-
2. 提取一般风险准备													-
3. 对所有者（或股东）的分配													-
4. 其他													-
(四) 所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 资本公积转增资本（或股本）													-
2. 盈余公积转增资本（或股本）													-
3. 盈余公积弥补亏损													-
4. 结转重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动													-
5. 其他													-
(五) 专项储备提取和使用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 本年提取													-
2. 本年使用													-
(六) 其他													-
四、本年年末余额	712,772,080.00	-	-	-	2,699,832,908.88	-	-	-	25,671,103.21	-	-169,677,652.71	3,268,598,439.38	

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

股东权益变动表(续)

编制单位：恒泰艾普集团股份有限公司

2017 年度

金额单位：元

项目	上期金额											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	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
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	597,702,777.00				1,437,070,282.31				25,671,103.21		106,191,696.65	2,166,635,859.17
加：会计政策变更												-
前期差错更正												-
其他												-
二、本年初余额	597,702,777.00	-	-	-	1,437,070,282.31	-	-	-	25,671,103.21	-	106,191,696.65	2,166,635,859.17
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	115,069,303.00	-	-	-	1,262,762,626.57	-	-	-	-	-	-76,759,821.68	1,301,072,107.89
（一）综合收益总额											-5,482,613.68	-5,482,613.68
（二）所有者投入和减少资本	115,069,303.00	-	-	-	1,262,762,626.57	-	-	-	-	-	-	1,377,831,929.57
1.所有者投入的普通股	115,069,303.00				1,262,762,626.57							1,377,831,929.57

2. 其他权益工具持有者投入资本													-
3. 股份支付计入股东权益的金额													-
4. 其他													-
(三) 利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-71,277,208.00	-71,277,208.00	
1. 提取盈余公积													-
2. 提取一般风险准备													-
3. 对所有者（或股东）的分配											-71,277,208.00	-71,277,208.00	
4. 其他													-
(四) 所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 资本公积转增资本（或股本）													-
2. 盈余公积转增资本（或股本）													-
3. 盈余公积弥补亏损													-
4. 结转重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动													-
5. 其他													-
(五) 专项储备提取和使用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 本年提取													-

2. 本年使用												-
(六) 其他												-
四、本年年末余额	712,772,080.00	-	-	-	2,699,832,908.88	-	-	-	25,671,103.21	-	29,431,874.97	3,467,707,967.06

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

恒泰艾普集团股份有限公司

2017 年度财务报表附注

(除另有注明外, 所有金额均以人民币元为货币单位)

一、公司的基本情况

1. 公司概况

公司注册中文名称: 恒泰艾普集团股份有限公司

公司注册英文名称: LandOcean Energy Services Co., Ltd.

公司简称: 恒泰艾普

股票代码: 300157

注册资本与实收资本: 人民币 712, 772, 080.00 元

法定代表人: 孙庚文

注册地址: 北京市海淀区丰秀中路 3 号院 4 号楼 401 室

公司类型: 股份有限公司(上市、自然人投资或控股)

恒泰艾普集团股份有限公司(以下简称“本公司”或“公司”或“恒泰艾普”)是由北京恒泰艾普石油勘探开发技术有限公司整体改制设立的股份有限公司, 于 2011 年 1 月在深圳证券交易所上市, 设立时股本总数为 60, 000, 000.00 股, 每股 1.00 元, 折合人民币 60, 000, 000.00 元, 所属行业为油气勘探开发技术服务行业。

2017 年 8 月 29 日取得北京市工商行政管理局核发的统一社会信用代码为 91110000773370273Q 的企业法人营业执照。截至 2017 年 12 月 31 日, 本公司累计发行股本总数 712, 772, 080.00 股。

2. 本公司经营范围

公司经营范围: 为石油和天然气开采提供服务; 石油天然气勘探技术、石油天然气设备、仪器仪表技术开发、技术培训、技术服务、技术转让、技术咨询; 计算机系统服务; 软件开发; 软件服务; 数据处理(数据处理中的银行卡中心, PUE 值在 1.5 以下的云计算数据中心除外); 工程勘察设计; 污水处理及其再生利用; 销售石油天然气设备、仪器仪表、计算机、软件及辅助设备、电子产品、通讯设备、燃料油、润滑油、化工产品、橡胶制品、金属矿石、非金属矿石、金属制品、焦炭、机电设备及配件、建筑材料、针纺织品、日用品、体育用品、文化用品; 租赁石油天然气软件及硬件设备、仪器仪表; 出租办公用房、出租商业用房; 出租厂房; 货物进出口、技术进出口、代理进出口; 投资、投资管理、投资咨询、资产管理; 地热能、新能源及清洁能源、节能环保、天然气的技术开发、技术服务; 施工总承包(限分支机构经营);

工程技术和技术与研究与试验发展；委托生产煤化工产品、盐化工产品、炼油化工产品、乙烯、十六烷值、兰炭尾气化工产品（限外埠经营）。（企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

公司主要业务板块包括以 EPT、研究院、特雷西和博达瑞恒为代表的 G&G 业务；以川油设计和西油联合为代表的工程技术业务；以西安奥华、新赛浦和新锦化为代表的核心精密仪器和高端装备制造业务；云技术大数据业务；新业务板块如上海恒泰等。

3. 母公司以及集团最终母公司的名称

公司无母公司，公司的实际控制人为孙庚文。

4. 财务报告的批准报出机构和财务报告批准报出日

公司财务报告已经公司 2018 年 4 月 20 日第三届董事会第四十五次会议决议批准。

5. 本期合并报表范围及其变化情况

公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，包括本公司及全部子公司的财务报表。子公司，是指被本公司控制的企业或主体。

本公司子公司全部纳入合并范围，包括二级子公司 16 户、三级及以下子公司 39 户，较上年增加了 16 户子公司，减少了 5 户子公司。变动原因详见“七、合并范围的变动”及“八、在其他主体中的权益”。

注：恒泰艾普集团股份有限公司以下简称“本公司”或“公司”或“恒泰艾普”，恒泰艾普集团股份有限公司及其所有子公司以下合称为“本集团”。

二、财务报表的编制基础

（一）编制基础

本财务报表以公司持续经营假设为基础，根据实际发生的交易事项，按照企业会计准则的有关规定，并基于以下所述重要会计政策、会计估计进行编制。

（二）持续经营

公司自本报告期末起 12 个月具备持续经营能力，未发现影响公司持续经营能力的重大事项，公司以持续经营为基础编制财务报表是合理的。

三、重要会计政策及会计估计

（一）遵循企业会计准则的声明

本集团基于上述编制基础编制的财务报表符合财政部已颁布的最新企业会计准则及其应用指南、解释以及其他相关规定（统称“企业会计准则”）的要求，真实完整地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

此外，本财务报表参照了《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》(2014 年修订)(以下简称“第 15 号文(2014 年修订)”)的列报和披露要求。

(二) 会计期间和经营周期

本集团的会计年度从公历 1 月 1 日至 12 月 31 日止。

(三) 记账本位币

本集团采用人民币作为记账本位币。

(四) 计量属性在本期发生变化的报表项目及其本期采用的计量属性

本集团采用的计量属性包括历史成本、重置成本、可变现净值、现值和公允价值。

(五) 企业合并

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

本集团在一次交易取得或通过多次交易分步实现同一控制下企业合并，企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。本集团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；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

本集团在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；如果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，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，经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。

通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并，应按以下顺序处理：

(1) 调整长期股权投资初始投资成本。购买日之前持有股权采用权益法核算的，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权益法核算下的其他综合收益、其他所有者权益变动的，转为购买日所属当期收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

(2) 确认商誉(或计入当期损益的金额)。将第一步调整后长期股权投资初始投资成本与购买日应享有子公司可辨认净资产公允价值份额比较，前者大于后者，差额确认为商誉；前者小于后者，差额计入当期损益。

通过多次交易分步处置股权至丧失对子公司控制权的情形

(1) 判断分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易是否属于“一揽子交易”的原则

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。

(2) 分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易属于“一揽子交易”的会计处理方法

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, 应当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, 在合并财务报表中应当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。

在合并财务报表中, 对于剩余股权, 应当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。与原子公司股权投资相关的其他综合收益, 应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

(3) 分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易不属于“一揽子交易”的会计处理方法

处置对子公司的投资未丧失控制权的, 合并财务报表中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计入资本公积(资本溢价或股本溢价), 资本溢价不足冲减的, 应当调整留存收益。

处置对子公司的投资丧失控制权的, 在合并财务报表中, 对于剩余股权, 应当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, 应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

(六) 合并财务报表的编制方法

合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础, 根据其他有关资料, 由本集团按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》编制。

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定, 所有子公司均纳入合并财务报表。

(七) 合营安排

1. 合营安排的认定和分类

合营安排, 是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。合营安排具有下列特征: 1) 各参与方均受到该安排的约束; 2) 两个或两个以上的参与方对该安排实施共同控制。任何一个参与方都不能够单独控制该安排, 对该安排具有共同控制的任何一个参与方均能够阻止其他参与方或参与方组合单独控制该安排。

共同控制, 是指按照相关约定对某项安排所共有的控制, 并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。

合营安排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。

2. 合营安排的会计处理

共同经营参与方应当确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：1) 确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；2) 确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；3) 确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；4) 按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；5) 确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

合营企业参与方应当按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》的规定对合营企业的投资进行会计处理。

(八) 现金流量表之现金及现金等价物的确定标准

现金流量表的现金指企业库存现金及可以随时用于支付的存款。现金等价物指持有的期限短（一般是指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

(九) 外币业务和外币报表折算

1. 外币业务折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，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，不改变其人民币金额；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，差额计入当期损益或其他综合收益。

2. 外币财务报表折算

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；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用交易发生日的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，确认为其他综合收益。

(十) 金融工具

1. 金融资产和金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为以下四类：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（包括交易性金融资产和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产）、持有至到期投资、贷款和应收款项、可供出售金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下两类：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债（包括交易性金融负债和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债）、其他金融负债。

2. 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

本集团成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直

接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

本集团按照公允价值对金融资产进行后续计量，且不扣除将来处置该金融资产时可能发生的交易费用，但下列情况除外：（1）持有至到期投资以及贷款和应收款项采用实际利率法，按摊余成本计量；（2）在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按照成本计量。

本集团采用实际利率法，按摊余成本对金融负债进行后续计量，但下列情况除外：（1）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，按照公允价值计量，且不扣除将来结清金融负债时可能发生的交易费用；（2）与在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融负债，按照成本计量；（3）不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同，或没有指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益并将以低于市场利率贷款的贷款承诺，在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：1）按照《企业会计准则第13号——或有事项》确定的金额；2）初始确认金额扣除按照《企业会计准则第14号——收入》的原则确定的累积摊销额后的余额。

金融资产或金融负债公允价值变动形成的利得或损失，除与套期保值有关外，按照如下方法处理：（1）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债公允价值变动形成的利得或损失，计入公允价值变动损益；在资产持有期间所取得的利息或现金股利，确认为投资收益；处置时，将实际收到的金额与初始入账金额之间的差额确认为投资收益，同时调整公允价值变动损益。（2）可供出售金融资产的公允价值变动计入其他综合收益；持有期间按实际利率法计算的利息，计入投资收益；可供出售权益工具投资的现金股利，于被投资单位宣告发放股利时计入投资收益；处置时，将实际收到的金额与账面价值扣除原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之后的差额确认为投资收益。

当收取某项金融资产现金流量的合同权利已终止或该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬已转移时，终止确认该金融资产；当金融负债的现时义务全部或部分解除时，相应终止确认该金融负债或其一部分。

3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

本集团已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给了转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产，并将收到的对价确认为一项金融负债。本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：（1）放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产；（2）未放弃对该金融资产控制的，按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：（1）所转移金融资产的账面价值；（2）因转移而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和。金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：（1）终止确认部分的账面价值；（2）终止确认部分的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。

4. 主要金融资产和金融负债的公允价值确定方法

存在活跃市场的金融资产或金融负债，以活跃市场的报价确定其公允价值；不存在活跃市场的金融资产或金融负债，采用估值技术（包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等）确定其公允价值；初始取得或源生的金融资产或承担的金融负债，以市场交易价格作为确定其公允价值的基础。

5. 金融资产的减值测试和减值准备计提方法

资产负债表日对以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产以外的金融资产的账面价值进行检查，如有客观证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备。

对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试；对单项金额不重大的金融资产，可以单独进行减值测试，或包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试；单独测试未发生减值的金融资产（包括单项金额重大和不重大的金融资产），包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试。

按摊余成本计量的金融资产，期末有客观证据表明其发生了减值的，根据其账面价值与预计未来现金流量现值之间的差额确认减值损失。在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，或与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产发生减值时，将该权益工具投资或衍生金融资产的账面价值，与按照类似金融资产当时市场收益率对未来现金流量折现确定的现值之间的差额，确认为减值损失。

可供出售金融资产的公允价值发生较大幅度下降，或在综合考虑各种相关因素后，预期这种下降趋势属于非暂时性的，确认其减值损失，并将原直接计入其他综合收益的公允价值累计损失一并转出计入减值损失。

（十一）应收款项

1. 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	单笔应收账款余额在 300 万元以上，单笔其他应收款余额在 100 万元以上。
------------------	---

单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	如有客观证据表明其已发生减值，按预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备，计入当期损益。单独测试未发生减值的应收款项，将其归入账龄组合计提坏账准备。
----------------------	--

2. 按组合计提坏账准备的应收款项

（1）确定组合的依据及坏账准备的计提方法

确定组合的依据

关联方组合

公司合并范围内的关联方

账龄分析法组合

以应收款项的账龄为信用风险特征划分组合

按组合计提坏账准备的计提方法

关联方组合

公司合并范围的关联方应收款项不计提坏账准备

账龄分析法组合

账龄分析法

(2) 账龄分析法

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, 以下同)	5	5
1-2 年	10	10
2-3 年	30	30
3-4 年	50	50
4-5 年	70	70
5 年以上	100	100

其中:

全资子公司恒泰艾普(上海)企业发展有限公司(以下简称“上海恒泰”),为了匹配业务发展规模及贸易业务特性,并能够真实反映上海公司的经营业绩,依据《企业会计准则》的规定,参考同行业上市公司情况,上海公司对应收款项按账龄分析法组合中 1 年以内坏账计提比例执行以下会计估计:

上海公司应账龄分析法组合:

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, 以下同)		5
6 个月以内	1	
6-12 个月	2	

3. 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收款项

单项计提坏账准备的理由

本集团根据实际情况确定,对于账龄时间较长且存在客观证据表明发生了减值的单项金额不重大的应收款项

坏账准备的计提方法

根据预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额,确认减值损失,计提坏账准备。

本集团对除应收账款和其他应收款外的应收款项,结合本集团的实际情况,确定预计损失率为零,对于个别信用风险特征明显不同的,单独分析确定预计损失率。

(十二) 存货

1. 存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

2. 发出存货的计价方法

原材料发出时按加权平均法计价，库存商品发出时按个别计价法、先进先出法计价。

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

期末对存货进行全面清查后，按存货的成本与可变现净值孰低提取或调整存货跌价准备。

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

以前减记存货价值的影响因素已经消失的，减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备金额内转回，转回的金额计入当期损益。

除有明确证据表明资产负债表日市场价格异常外，存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

资产负债表日市场价格异常的判断依据为：本期期末存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

4. 存货的盘存制度

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

（1）低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

（2）包装物

按照一次转销法进行摊销。

（十三）持有待售

本集团将同时满足下列条件的企业组成部分（或非流动资产）划分为持有待售：（1）根据类似交易中

出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；(2) 出售极可能发生，已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺（确定的购买承诺，是指企业与其他方签订的具有法律约束力的购买协议，该协议包含交易价格、时间和足够严厉的违约惩罚等重要条款，使协议出现重大调整或者撤销的可能性极小。），预计出售将在一年内完成。已经获得按照有关规定需得到相关权力机构或者监管部门的批准。

本集团将持有待售的预计净残值调整为反映其公允价值减去出售费用后的净额（但不得超过该项持有待售的原账面价值），原账面价值高于调整后预计净残值的差额，作为资产减值损失计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，应当先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中适用本准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用本准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及适用本准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，应当根据处置组中除商誉外适用本准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。

企业因出售对子公司的投资等原因导致其丧失对子公司控制权的，无论出售后企业是否保留部分权益性投资，应当在拟出售的对子公司投资满足持有待售类别划分条件时，在母公司个别财务报表中将子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

（十四）终止经营

终止经营，是指企业满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：

1. 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；
2. 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；
3. 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

企业应当在利润表中分别列示持续经营损益和终止经营损益。不符合终止经营定义的持有待售的非流动资产或处置组，其减值损失和转回金额及处置损益应当作为持续经营损益列报。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益应当作为终止经营损益列报。

（十五）长期股权投资

1. 投资成本的确定

（1）同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之

间的差额调整资本公积(资本溢价或股本溢价)；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

分步实现同一控制下企业合并的，应当以持股比例计算的合并日应享有被合并方账面所有者权益份额作为该项投资的初始投资成本。初始投资成本与其原长期股权投资账面价值加上合并日取得进一步股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，冲减留存收益。

(2) 非同一控制下的企业合并形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

(3) 除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；投资者投入的，按照投资合同或协议约定的价值作为其初始投资成本（合同或协议约定价值不公允的除外）。

2. 后续计量及损益确认方法

本集团能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，在本集团个别财务报表中采用成本法核算；对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。

采用成本法时，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对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，按享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益，并同时根据有关资产减值政策考虑长期投资是否减值。

采用权益法时，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，归入长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的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。

采用权益法时，取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额，确认投资损益并调整长期股权投资的账面价值。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，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分（但内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本集团确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及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，本集团负有承担额外损失义务的除外。对于被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

3. 确定对被投资单位具有控制、重大影响的依据

控制，是指拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响回报金额；重大影响，是指投资方对被投资单位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。

4. 长期股权投资的处置

4.1 部分处置对子公司的长期股权投资，但不丧失控制权的情形

部分处置对子公司的长期股权投资，但不丧失控制权时，应当将处置价款与处置投资对应的账面价值的差额确认为当期投资收益。

4.2 部分处置股权投资或其他原因丧失了对子公司控制权的情形

部分处置股权投资或其他原因丧失了对子公司控制权的，对于处置的股权，应结转与所售股权相对应的长期股权投资的账面价值，出售所得价款与处置长期股权投资账面价值之间差额，确认为投资收益（损失）；同时，对于剩余股权，应当按其账面价值确认为长期股权投资或其它相关金融资产。处置后的剩余股权能够对子公司实施共同控制或重大影响的，应按有关成本法转为权益法的相关规定进行会计处理。

5. 减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、联营企业及合营企业的投资，在资产负债表日有客观证据表明其发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

（十六）投资性房地产

1. 投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权和已出租的建筑物。

2. 投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量，并采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。资产负债表日，有迹象表明投资性房地产发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

（十七）固定资产

1. 固定资产确认条件、计价和折旧方法

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，使用年限超过一个会计年度的有形资产。

固定资产以取得时的实际成本入账，并从其达到预定可使用状态的次月起采用年限平均法计提折旧。

2. 各类固定资产的折旧方法

本集团钻井类固定资产采用工作量法计提，其他固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

融资租赁方式租入的固定资产，能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产尚可使用年限内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产尚可使用年限两者中较短的期间内计提折旧。

类别	折旧方法	折旧年限（年）	净残值率（%）	年折旧率（%）
----	------	---------	---------	---------

类别	折旧方法	折旧年限(年)	净残值率(%)	年折旧率(%)
房屋及建筑物	年限平均法	20-40	5	2.38-4.75
电子设备	年限平均法	3-10	5	9.50-31.67
运输工具	年限平均法	5-10	5	9.50-19.00
机器设备	年限平均法	3-10	5	9.50-31.67
办公设备	年限平均法	5-10	5	9.50-19.00

3. 固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

资产负债表日，有迹象表明固定资产发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

4. 融资租入固定资产的认定依据、计价方法

符合下列一项或数项标准的，认定为融资租赁：（1）在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人；（2）承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将会行使这种选择权；（3）即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分 [通常占租赁资产使用寿命的 75%以上（含 75%）]；（4）承租人在租赁开始日的最低租赁付款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值 [90%以上（含 90%）]；出租人在租赁开始日的最低租赁收款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值 [90%以上（含 90%）]；（5）租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

融资租入的固定资产，按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值中较低者入账，按自有固定资产的折旧政策计提折旧。

（十八）在建工程

1. 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

2. 资产负债表日，有迹象表明在建工程发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

（十九）借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

本集团发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时确认为费用，计入当期损益。

2. 借款费用资本化期间

（1）当借款费用同时满足下列条件时，开始资本化：1）资产支出已经发生；2）借款费用已经发生；3）为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

(3) 当所购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，借款费用停止资本化。

3. 借款费用资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。

(二十) 无形资产

1. 无形资产包括土地使用权、专利权及非专利技术等，按成本进行初始计量。

2. 使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体年限如下：

项 目	摊销年限（年）
土地使用权	50 年
自创软件	3-8 年
外购软件	3-10 年
专利权	3-10 年

本集团报告期内无使用寿命不确定的无形资产。

3. 使用寿命确定的无形资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备；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。

4. 内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：（1）完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；（2）具有完成该无形资产并使用或出售的意图；（3）无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能证明其有用性；（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。

本集团划分内部研究开发项目研究阶段支出和开发阶段支出的具体标准：

本集团内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

开发阶段支出符合资本化的具体标准：

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：（1）完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；（2）具有完成该无形资产并使用或出售的意图；（3）无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能证明其有用性；（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。

开发阶段的支出，若不满足上列条件的，于发生时计入当期损益。研究阶段的支出，在发生时计入当期损益。

（二十一）长期待摊费用

长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

（二十二）职工薪酬

职工薪酬，是指本集团为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的除股份支付以外各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。本集团提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利，也属于职工薪酬。

1. 短期薪酬

本集团在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中，非货币性福利按照公允价值计量。

2. 辞退福利

本集团在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系、或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿，在本集团不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时和确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本费用时两者孰早日，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债，同时计入当期损益。

3. 设定提存计划

本集团职工参加了由当地劳动和社会保障部门组织实施的社会基本养老保险。本集团以当地规定的社会基本养老保险缴纳基数和比例，按月向当地社会基本养老保险经办机构缴纳养老保险费。职工退休后，当地劳动及社会保障部门有责任向已退休员工支付社会基本养老金。本集团在职工提供服务的会计期间，将根据上述社保规定计算应缴纳的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

（二十三）预计负债

1. 因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为本集团承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出本集团，且该义务的金额能够可靠的计量时，本集团将该项义务确认为预计负债。

2. 本集团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初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

（二十四）股份支付

1. 股份支付的种类

包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

2. 权益工具公允价值的确定方法

（1）存在活跃市场的，按照活跃市场中的报价确定。

（2）不存在活跃市场的，采用估值技术确定，包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

3. 确认可行权权益工具最佳估计的依据

根据最新取得的可行权职工数变动等后续信息进行估计。

4. 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

（1）以权益结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应调整资本公积。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应调整资本公积。

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的，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，相应增加所有者权益。

（2）以现金结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在授予日按本集团承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按本集团承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应的负债。

（3）修改、终止股份支付计划

如果修改增加了所授予的权益工具的公允价值，本集团按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得

服务的增加；如果修改增加了所授予的权益工具的数量，本集团将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加；如果本集团按照有利于职工的方式修改可行权条件，公司在处理可行权条件时，考虑修改后的可行权条件。

如果修改减少了授予的权益工具的公允价值，本集团继续以权益工具在授予日的公允价值为基础，确认取得服务的金额，而不考虑权益工具公允价值的减少；如果修改减少了授予的权益工具的数量，本集团将减少部分作为已授予的权益工具的取消来进行处理；如果以不利于职工的方式修改了可行权条件，在处理可行权条件时，不考虑修改后的可行权条件。

如果本集团在等待期内取消了所授予的权益工具或结算了所授予的权益工具（因未满足可行权条件而被取消的除外），则将取消或结算作为加速可行权处理，立即确认原本在剩余等待期内确认的金额。

（二十五）收入

1. 销售商品

销售商品收入在同时满足下列条件时予以确认：（1）将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；（2）不再保留通常与所有权相联系的继续管理权，也不再对已售出的商品实施有效控制；（3）收入的金额能够可靠地计量；（4）相关的经济利益很可能流入；（5）相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量。

2. 提供劳务

提供劳务交易的结果在资产负债表日能够可靠估计的（同时满足收入的金额能够可靠地计量、相关经济利益很可能流入、交易的完工进度能够可靠地确定、交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量），采用完工百分比法确认提供劳务的收入，并按已经发生的成本占估计总成本的比例确定提供劳务交易的完工进度。提供劳务交易的结果在资产负债表日不能够可靠估计的，若已经发生的劳务成本预计能够得到补偿，按已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本；若已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认劳务收入。

3. 让渡资产使用权

让渡资产使用权在同时满足相关的经济利益很可能流入、收入金额能够可靠计量时，确认让渡资产使用权的收入。利息收入按照他人使用本集团货币资金的时间和实际利率计算确定；使用费收入按有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

（二十六）政府补助

1. 政府补助包括与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

2. 政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

3. 政府补助采用总额法：

(1) 与资产相关的政府补助，确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

(2) 与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

4. 政府补助采用净额法：

(1) 与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值；

(2) 与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用的期间，冲减相关成本；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接冲减相关成本。

5 对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

6. 本集团将与本集团日常活动相关的政府补助按照经济业务实质计入其他收益或冲减相关成本费用；将与本集团日常活动无关的政府补助，应当计入营业外收支。

7. 本集团将取得的政策性优惠贷款贴息按照财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴息资金直接拨付给本集团两种情况处理：

(1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本集团提供贷款的，本集团选择按照下列方法进行会计处理：

1) 以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

2) 以借款的公允价值作为借款的入账价值并按照实际利率法计算借款费用，实际收到的金额与借款公允价值之间的差额确认为递延收益。递延收益在借款存续期内采用实际利率法摊销，冲减相关借款费用。

(2) 财政将贴息资金直接拨付给本集团的，本集团将对应的贴息冲减相关借款费用。

(二十七) 递延所得税资产和递延所得税负债

1. 根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

2. 确认递延所得税资产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。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

3. 资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间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，转回减记的金额。

4. 本集团当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：（1）企业合并；（2）直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

（二十八）经营租赁、融资租赁

1. 经营租赁

本集团为承租人时，在租赁期内各个期间按照直线法将租金计入相关资产成本或确认为当期损益，发生的初始直接费用，直接计入当期损益。或有租金在实际发生时计入当期损益。

本集团为出租人时，在租赁期内各个期间按照直线法将租金确认为当期损益，发生的初始直接费用，除金额较大的予以资本化并分期计入损益外，均直接计入当期损益。或有租金在实际发生时计入当期损益。

2. 融资租赁

本集团为承租人时，在租赁期开始日，本集团以租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值中两者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，其差额为未确认融资费用，发生的初始直接费用，计入租赁资产价值。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资费用。

本集团为出租人时，在租赁期开始日，本集团以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。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资收入。

（二十九）分部报告

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：（1）该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；（2）本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；（3）本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

四、税项

（一）主要税种及税率

税 种	计 税 依 据	税 率
增值税	销售货物或提供应税劳务	5%、6%、11%、17%

房产税	从价计征的，按房产原值一次减除 30%后余值的 1.2%计缴；从租计征的，按租金收入的 12%计缴	1.2%、12%
土地增值税	有偿转让国有土地使用权及地上建筑物和其他附着物产权产生的增值额	
城市维护建设税	应缴流转税税额	7%、5%
教育费附加	应缴流转税税额	3%
地方教育费附加	应缴流转税税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	15%、25%

（二）重要税收优惠政策及其依据

1. 所得税

本公司于2017年12月6日经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审核，认定为高新技术企业，并取得了编号为GR201711005936的高新技术企业证书，有效期2017年至2019年。有效期内适用15%的企业所得税税率。

子公司北京博达瑞恒科技有限公司于2017年10月25日经北京市科学技术委员会、北京市财政局、北京市国家税务局、北京市地方税务局认定为高新技术企业，并取得了编号为GR201711001616的高新技术企业证书，有效期2017年至2019年。有效期内适用15%的企业所得税税率。

子公司成都西油联合石油天然气工程技术有限公司于2015年7月1日经四川省科学技术厅、四川省财政厅、四川省国家税务局、四川省地方税务局认定为高新技术企业，并取得了编号为GF201551000090的高新技术企业证书，有效期2015年至2018年。有效期内适用15%的企业所得税税率。

子公司廊坊新赛浦特种装备有限公司于2015年9月29日经河北省科学技术厅、河北省财政厅、河北省国家税务局、河北省地方税务局联合认定为高新技术企业，并取得了编号为GF201513000225的高新技术企业证书，有效期2015年至2017年。有效期内适用15%的企业所得税税率。

子公司西安奥华电子仪器股份有限公司于2017年10月18日经陕西省科学技术厅、陕西省财政厅、陕西省国家税务局、陕西省地方税务局联合认定为高新技术企业，并取得编号为GR201761000995的高新技术企业证书，有效期2017年至2020年，有效期内适用15%的所得税税率。

子公司库尔勒华鹏油田技术服务有限公司享受西部大开发税收优惠政策，2015年7月31日经新疆维吾尔自治区经济和信息化委员会审核（新经信产业函[2015]377号），公司所从事的主营业务符合《产业结构调整指导目录（2011年本）》鼓励类第7条石油、天然气第5项油气田提高采收率技术、安全生产保障技术、生态环境恢复与污染防治工程技术开发利用的内容，自2015年1月1日起享受15%优惠税率。

子公司GEO-TECH SOLUTIONS (INTERNATIONAL) INC.（以下简称“GTS”）注册地在英属维尔京群岛，免缴当地所有税费。

子公司西安摩科兴业石油工程技术有限公司及下属公司西安科润石油工程科技有限公司享受西部大开发税收优惠政策，

以《财政部 海关总署 国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》 财税〔2011〕58号第二条的内容为政策依据，两家公司于2018年3月8日向西安经济技术开发区国家税务局提交了公司所从事的主营业务属于《西部地区鼓励类产业目录》中的具体项目的相关证明材料和符合目录的主营业务收入占企业收入总额70%以上的说明进行备案，享受15%优惠税率得区间为自2017年1月1日至2017年12月31日。

2. 增值税

根据《财政部国家税务总局关于软件产品增值税政策的通知》（财税〔2011〕100号）文件规定，对增值税一般纳税人销售其自行开发生产的软件产品，按17%税率征收增值税后，对其增值税实际税负超过3%的部分实行即征即退政策。本公司及认定为软件企业的子公司享受增值税实际税负超过3%的部分即征即退的优惠政策。

根据财政部、国家税务总局《国家税务总局关于将铁路运输和邮政业纳入营业税改征增值税试点的通知》（财税〔2013〕106号）之附件3《营业税改征增值税试点过渡政策的规定》文件规定，对试点纳税人提供技术转让、技术开发和与之相关的技术咨询、技术服务免征增值税。本公司及子公司从事技术转让、技术开发业务和与之相关的技术咨询、技术服务业务取得的收入，符合条件的，免征增值税。

（三）境外子公司主要税种和税率

公司名称	税（费）种	计税依据	税（费）率	备注
Energy Prospecting Technology USA Inc.	Federal Income Tax (联邦企业所得税)	应纳税所得额	15%-38%	税率随企业利润不同而变动
	Social Security Tax (社会保险税)	Employee's Gross Wage (税前工资)	6.2%	
	Medicare Tax (医疗保险税)	Employee's Gross Wage (税前工资)	1.45%	
	Federal Unemployment Tax (联邦失业救济税)	Each Employee's First \$7000 of Annual Salary (职工年收入的前 7000 美元)	0.60%	
	State Unemployment Tax (德州失业救济税)	Employee's First \$9000 of Annual Salary (年收入的前 9000 美元)	0.47%-7.49%	税率随职工收入的不同而变动
	Property Tax (财产税)	Market Value of Company's Personal Property (公司个人资产的市场价值)	2.7%	
LandOcean Investment Co.	The Net Wealth Tax (NWT) (财富值税)	应纳税所得额	22.47%	最低支付额 3210 欧元/年

公司名称	税（费）种	计税依据	税（费）率	备注
	The Municipal Business Tax (MBT) (地方经营税)	As the company is registered in Luxembourg city	6.75%	
LandOcean Resources Investment Co.	The Net Wealth Tax (NWT) (财富值税)	应纳税所得额	22.47%	最低支付额 3210 欧元/年
	The Municipal Business Tax (MBT) (地方经营税)	As the company is registered in Luxembourg city	6.75%	
LandOcean Energy Canada Ltd.	Federal Income Tax (联邦企业所得税)	应纳税所得额	15%	
	Provincial Income Tax (省企业所得税)	应纳税所得额	10%	
	Canada Pension Plan (加拿大养老金)	Employee's Gross Wage 税前工资	4.95%	
	Employment Insurance (失业保险)	Employee's Gross Wage (税前工资)	1.88%	
	Property Tax (财产税)	Assessment Value of Company's Property (公司房产评估价值)	1.42%	

五、会计政策和会计估计变更以及前期差错更正的说明

1. 会计政策的变更

(1) 本集团自 2017 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 16 号——政府补助》（财会〔2017〕15 号）相关规定，采用未来适用法处理。

对 2017 年度合并财务报表相关损益项目的影响为增加“其他收益”3,595,923.78 元，减少“营业外收入”3,595,923.78 元；对 2017 年度母公司财务报表相关损益项目的影响为增加“其他收益”2,611,932.24 元，减少“营业外收入”2,611,932.24 元。

(2) 本集团自 2017 年 5 月 28 日采用《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组及终止经营》（财会〔2017〕13 号）相关规定，采用未来适用法处理。该会计政策的变更对本集团财务报表影响如下：

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
区分终止经营损益、持续经营损益列报	增加持续经营净利润-420,428,168.74 元

(3) 本集团自 2017 年 1 月 1 日采用财政部《关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》(财会〔2017〕30 号) 相关规定, 会计政策变更导致影响如下:

对 2017 年度合并财务报表相关损益项目的影响为增加“资产处置收益” 3,069,153.41 元, 减少“营业外收入” 3,087,796.83 元, 减少“营业外支出” 18,643.42 元; 对 2017 年度母公司财务报表相关损益项目的影响为增加“资产处置收益” 102,780.69 元, 减少“营业外收入” 102,780.69 元。

对 2016 年度合并财务报表相关损益项目的影响为增加“资产处置收益”-3,377,591.20 元, 减少“营业外收入”12,765.90 元, 减少“营业外支出” 3,390,357.10 元; 对 2016 年度母公司财务报表相关损益项目的影响为增加“资产处置收益” 1,605,298.68 元, 减少“营业外收入” 1,605,298.68 元。

2. 会计估计的变更

本集团第三届第三十一次董事会审议通过了《关于上海公司申请应收款项会计估计变更的议案》, 变更原因: 全资子公司恒泰艾普(上海)企业发展有限公司(以下简称“上海公司”), 为了匹配未来业务发展规模及贸易业务特性, 并能够真实反映上海公司的经营业绩, 为提供更可靠、更准确的会计信息, 准确地反映上海公司价值, 依据《企业会计准则》的规定, 参考同行业上市公司情况, 上海公司对应收款项按账龄分析法组合中 1 年以内坏账计提比例进行变更。

变更前上海公司应收款项账龄分析法组合:

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, 以下同)	5	5
1-2 年	10	10
2-3 年	30	30
3-4 年	50	50
4-5 年	70	70
5 年以上	100	100

变更后上海公司应收款项账龄分析法组合:

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, 以下同)		5
6 个月以内	1	
6-12 个月	2	
1-2 年	10	10
2-3 年	30	30

账 龄	应收账款计提比例 (%)	其他应收款计提比例 (%)
3-4 年	50	50
4-5 年	70	70
5 年以上	100	100

根据《企业会计准则第28号—会计政策、会计变更和差错更正》的相关规定，本次会计估计变更采用未来适用法进行会计处理，不追溯调整，上海公司将自2017年7月10日起，采用新的应收款项会计估计。会计估计变更增加当期利润总额12,854,251.37元。

3. 前期会计差错更正

本报告期未发生前期会计差错更正事项。

六、合并财务报表主要项目注释

说明：期初指2016年12月31日，期末指2017年12月31日，上期指2016年度，本期指2017年度。

1. 货币资金

(1) 分类列示

项目	期末余额	期初余额
现金	1,440,263.28	898,805.96
银行存款	737,725,833.25	659,990,243.76
其他货币资金	513,868,253.80	114,636,954.53
<u>合计</u>	<u>1,253,034,350.33</u>	<u>775,526,004.25</u>

(2) 期末存在抵押、质押、冻结等对使用有限制款项 513,868,253.80 元。详见附注六、55 所有权或使用权受到限制的资产。

(3) 期末存放在境外的款项总额100,569,393.04元。

2. 应收票据

(1) 分类列示

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	82,687,371.28	30,804,743.88

项目	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	38,153,148.30	8,953,664.92
<u>合计</u>	<u>120,840,519.58</u>	<u>39,758,408.80</u>

(2) 期末已背书或贴现但尚未到期的应收票据

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额	备注
银行承兑汇票	57,453,675.32		
商业承兑汇票	6,417,107.21		
<u>合计</u>	<u>63,870,782.53</u>		

3. 应收账款

(1) 分类列示

类别	期末余额		坏账准备	坏账准备计提比例 (%)	账面价值
	金额	占总额比例 (%)			
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	215,673,629.62	13.75	212,937,072.08	98.73	2,736,557.54
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	<u>1,341,561,956.14</u>	<u>85.53</u>	<u>157,900,332.51</u>	<u>11.77</u>	<u>1,183,661,623.63</u>
其中：账龄分析法组合	1,341,561,956.14	85.53	157,900,332.51	11.77	1,183,661,623.63
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	11,365,334.62	0.72	11,365,334.62	100.00	
<u>合计</u>	<u>1,568,600,920.38</u>	<u>100.00</u>	<u>382,202,739.21</u>		<u>1,186,398,181.17</u>

(续上表)

类别	期初余额		坏账准备	坏账准备计提比例 (%)	账面价值
	金额	占总额比例 (%)			
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	81,674,716.06	6.32	81,185,871.53	99.40	488,844.53
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	<u>1,194,741,265.93</u>	<u>92.41</u>	<u>126,971,966.53</u>	<u>10.63</u>	<u>1,067,769,299.40</u>
其中：账龄分析法组合	1,194,741,265.93	92.41	126,971,966.53	10.63	1,067,769,299.40
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	16,467,585.83	1.27	16,467,585.83	100.00	
<u>合计</u>	<u>1,292,883,567.82</u>	<u>100.00</u>	<u>224,625,423.89</u>		<u>1,068,258,143.93</u>

(2) 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

单位名称	期末余额	坏账准备期末 余额	计提比例 (%)	计提 理由
Pohang Geothermal Power Inc.	145,140,917.50	145,140,917.50	100.00	注1
Anterra Energy Inc.	24,728,937.31	24,728,937.31	100.00	注2
CB Geophysicx Inc.	12,841,513.43	12,841,513.43	100.00	注3
Seismic service Corporation	6,759,629.90	6,759,629.90	100.00	注3
Consistent Dragon Holdings(HK) Ltd.	6,403,516.00	6,403,516.00	100.00	注3
PROVISION DE SERVICIOS GENERALES PDSG CIA.LTDA.	6,371,276.85	6,371,276.85	100.00	注3
Tianjin Jinda Petroleum tech.	5,665,151.40	5,665,151.40	100.00	注3
CNPC International Ltd.	3,201,758.00	3,201,758.00	100.00	注3
Petro-Energy E&P Co.,Ltd.	4,560,929.23	1,824,371.69	40.00	注4
<u>合计</u>	<u>215,673,629.62</u>	<u>212,937,072.08</u>		

注1: 2017年11月浦项发生5.4级地震, 民众因此反对Pohang Geothermal Power Inc. 地热井项目导致项目停工并接受政府有关地震与钻井相关性调查, 同时其母公司NEXGEO受此影响进入破产重整程序。公司综合考虑技术与政治原因, 项目复工及获得相关有效赔偿的可能性很小, NEXGEO也无法履行担保义务, 对Pohang Geothermal Power Inc. 应收账款全额计提坏账准备。

注2: Anterra Energy Inc. 已执行破产清算程序, 预计款项难以收回, 全额计提坏账准备。

注3: 因客户无法收回上游业务款等原因催收无果, 预计无法收回, 全额计提坏账准备。

注4: 因项目工期原因, Petro-Energy E&P Co., Ltd. 拒绝支付40%款项, 预计无法收回, 计提40%坏账准备。

(3) 组合中, 按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

账龄	期末余额	坏账准备期末余额	计提比例 (%)
1年以内(含1年)	954,447,493.09	34,867,791.05	3.65
1-2年(含2年)	177,293,285.09	17,729,328.52	10.00
2-3年(含3年)	109,924,105.53	32,977,231.67	30.00
3-4年(含4年)	44,659,504.12	22,329,752.08	50.00
4-5年(含5年)	17,471,130.48	12,229,791.36	70.00
5年以上	37,766,437.83	37,766,437.83	100.00

账龄	期末余额	坏账准备期末余额	计提比例 (%)
<u>合计</u>	<u>1,341,561,956.14</u>	<u>157,900,332.51</u>	—

(4) 本期转回或收回应收账款情况

公司无前期已全额计提坏账准备，或计提减值准备的比例较大，但在本期又全额收回或转回，或在本期收回或转回比例较大的应收账款。

(5) 本期实际核销的应收账款情况

公司本期无实际核销的应收账款。

(6) 期末应收账款金额前五名情况

本期末应收账款前五名金额合计为524,483,326.81元，占应收账款总额的比例为33.44%，计提的坏账准备金额为153,979,683.86元。

4. 预付款项

(1) 按账龄列示

账龄	期末余额	比例 (%)	期初余额	比例 (%)
1年以内 (含1年)	38,296,637.90	76.92	57,562,896.35	93.07
1-2年 (含2年)	4,521,779.61	9.08	2,025,633.21	3.28
2-3年 (含3年)	2,423,425.12	4.87	1,474,698.19	2.38
3年以上	4,546,171.41	9.13	787,063.86	1.27
<u>合计</u>	<u>49,788,014.04</u>	<u>100.00</u>	<u>61,850,291.61</u>	<u>100.00</u>

(2) 预付款项金额前五名情况

期末金额前五名的预付款项的期末余额17,647,481.63元，占预付款项期末余额合计数的比例为35.45%。

5. 其他应收款

(1) 分类列示

类别	期末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	

类别	期末余额		坏账准备		账面价值
	账面余额		金额	计提比例 (%)	
	金额	比例 (%)			
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	52,852,655.67	99.97	6,645,173.39	12.57	46,207,482.28
其中：账龄分析法组合	52,852,655.67	99.97	6,645,173.39	12.57	46,207,482.28
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	17,384.96	0.03			17,384.96
合计	52,870,040.63	100.00	6,645,173.39		46,224,867.24

(续上表)

类别	期初余额		坏账准备		账面价值
	账面余额		金额	计提比例 (%)	
	金额	比例 (%)			
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	54,141,244.87	100.00	4,936,404.11	9.12	49,204,840.76
其中：账龄分析法组合	54,141,244.87	100.00	4,936,404.11	9.12	49,204,840.76
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款					
合计	54,141,244.87	100.00	4,936,404.11		49,204,840.76

(2) 组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

账龄	期末余额	坏账准备期末余额	计提比例 (%)
1年以内(含1年)	27,977,478.68	1,398,873.99	5.00
1-2年(含2年)	19,321,927.42	1,932,192.74	10.00
2-3年(含3年)	1,669,102.79	500,730.83	30.00
3-4年(含4年)	958,262.12	479,131.10	50.00
4-5年(含5年)	1,972,133.06	1,380,493.13	70.00
5年以上	953,751.60	953,751.60	100.00
合计	52,852,655.67	6,645,173.39	

(3) 本期转回或收回其他应收款情况

公司无前期已全额计提坏账准备，或计提减值准备的比例较大，但在本期又全额收回或转回，或在本期收回或转回比例较大的其他应收款。

(4) 本期实际核销的其他应收款情况

公司本期无实际核销的其他应收款。

(5) 按性质分类其他应收款的账面余额

款项性质	期末余额	期初余额
押金及保证金	44,946,392.91	42,556,769.03
借款	1,687,301.53	2,045,574.41
备用金	2,758,525.39	4,967,366.52
代垫款、往来款	581,238.58	2,093,942.73
其他	2,896,582.22	2,477,592.18
<u>合计</u>	<u>52,870,040.63</u>	<u>54,141,244.87</u>

(6) 期末其他应收款金额前五名情况

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款 总额的比例 (%)	坏账准备 期末余额
瓜州县成宇能源有限公司	保证金	14,000,000.00	1年以内	26.48	700,000.00
镇雄县中城燃气有限公司	保证金	5,000,000.00	1年以内	9.46	250,000.00
PETROSERVICE ENGINEERING INC	保证金	2,320,000.00	1至2年	4.39	232,000.00
河南省机电设备国际招标有限公司	保证金	1,600,000.00	1至2年	3.03	160,000.00
贵州天然气能源投资股份有限公司	保证金	1,100,000.00	1至2年	2.08	55,000.00
<u>合计</u>		<u>24,020,000.00</u>		<u>45.44</u>	<u>1,397,000.00</u>

6. 存货

(1) 分类列示

项目	期末余额		期初余额		
	账面余额	跌价 准备	账面价值	账面余额	跌价 准备

项目	期末余额		期初余额	
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额
在产品	97,997,640.47		97,997,640.47	79,848,331.04
原材料	33,246,059.27		33,246,059.27	49,654,221.72
库存商品	33,962,761.25		33,962,761.25	127,420,657.89
周转材料	1,293,996.46		1,293,996.46	1,428,484.41
在途物资	56,463.67		56,463.67	
发出商品	21,689.89		21,689.89	2,549,555.87
合计	<u>166,578,611.01</u>		<u>166,578,611.01</u>	<u>260,901,250.93</u>

7. 其他流动资产

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税进项税	7,125,143.13	27,878,029.43
预缴企业所得税	1,998,970.43	266,804.69
预缴其他税金	201,515.59	132,297.77
合计	<u>9,325,629.15</u>	<u>28,277,131.89</u>

8. 可供出售金融资产

(1) 分类列示

项目	期末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售债务工具	<u>138,740,000.00</u>		<u>138,740,000.00</u>
其中：按成本计量	138,740,000.00		138,740,000.00
可供出售权益工具	<u>125,010,000.00</u>	<u>400,000.00</u>	<u>124,610,000.00</u>
其中：按成本计量	125,010,000.00	400,000.00	124,610,000.00
合计	<u>263,750,000.00</u>	<u>400,000.00</u>	<u>263,350,000.00</u>

(续上表)

项目	期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售债务工具	138,740,000.00		138,740,000.00
其中：按成本计量	138,740,000.00		138,740,000.00
可供出售权益工具	45,010,000.00	400,000.00	44,610,000.00
其中：按成本计量	45,010,000.00	400,000.00	44,610,000.00
合计	183,750,000.00	400,000.00	183,350,000.00

(2) 期末按成本计量的可供出售金融资产

项目	账面余额			
	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1. 数岩科技（厦门）股份有限公司	17,010,000.00			17,010,000.00
2. 北京元石恒泰能源投资基金管理中心	1,000,000.00			1,000,000.00
3. 北京中关村并购母基金投资中心	27,000,000.00			27,000,000.00
4. Range Resources Limited	138,740,000.00			138,740,000.00
5. 北京中关村银行股份有限公司		80,000,000.00		80,000,000.00
合计	183,750,000.00	80,000,000.00		263,750,000.00

接上表：

项目	减值准备				在被投资单位 持股比例(%)	本期 现金 红利
	期初 余额	本期 增加	本期 减少	期末 余额		
1. 数岩科技（厦门）股份有限公司					12.94	
2. 北京元石恒泰能源投资基金管理中心	400,000.00			400,000.00	33.33	
3. 北京中关村并购母基金投资中心					1.22	
4. Range Resources Limited.						
5. 北京中关村银行股份有限公司					2.00	
合计	400,000.00			400,000.00		

(3) 可供出售金融资产减值的变动情况

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	合计
------------	----------	----------	----

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	合计
期初已计提减值金额	400,000.00		<u>400,000.00</u>
本期计提			
本期减少			
期末已计提减值金额	400,000.00		<u>400,000.00</u>

9. 长期应收款

项目	期末余额		期初余额			
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
1. 保定双狐股权转让款	14,266,636.78		14,266,636.78	7,548,499.29		7,548,499.29
2. Range Resources Limited	427,420,130.15		427,420,130.15			
3. 亚洲基什海路油田服务公司	46,051,730.08		46,051,730.08	40,965,273.44		40,965,273.44
合计	<u>487,738,497.01</u>		<u>487,738,497.01</u>	<u>48,513,772.73</u>		<u>48,513,772.73</u>

注 1：应收保定双狐股权转让款系：公司 2014 年 4 月 28 日以 1,989 万元人民币的价格将持有的恒泰双狐 51%股权转让给赵武升、周国强、王朝旭、舒永兵四位自然人；转让价款分五年支付，每年支付 397.8 万元，2014 年收回第一期应收账款 397.8 万元。该事项因保定双狐非受让股权的其他股东阻碍未能办理工商变更登记以致股权转让款不能按合同约定要求按时收回，目前处于诉讼阶段，受让方并无撤销该交易意向，该长期应收款不存在特别回款风险。本期将一年内到期的非流动资产统一列示在长期应收款。

注 2：应收 Range Resources Limited 427,420,130.15 元系恒泰艾普及其子公司为 Range Resources Limited 及其子公司提供油田相关服务形成应收款所致，2017 年 4 月恒泰艾普与 Range Resources Limited 签订补充协议，协议约定自该协议生效之日起，经双方开具发票确认的债权债务延期 3 年支付，年利率 6%。

注 3：应收亚洲基什海路油田服务公司（以下简称“亚基公司”）46,051,730.08 元为设备欠款。2016 年 11 月 30 日，双方协议约定，两年后，亚基公司有三个月的时间偿还债务或转为亚基公司股份。期末应收账款原值为 47,997,580.56 元，按照两年期采用银行同期贷款利率 4.75%进行折现。

10. 长期股权投资

被投资单位名称	期初余额	本期增减变动	
		追加投资	减少投资
合营企业：	<u>50,000,000.00</u>	<u>3,000,000.00</u>	
冀财华泰张家口股权投资基金中心（有限合伙）	50,000,000.00		

被投资单位名称	期初余额	本期增减变动	
		追加投资	减少投资
北京恒泰洁能科技有限公司		3,000,000.00	
联营企业:	<u>504,676,270.99</u>	<u>356,820,926.10</u>	<u>56,427,563.59</u>
安徽华东石油装备有限公司	20,003,143.50		
盛大环境工程有限公司	7,932,846.54	9,000,000.00	
北京中盈安信技术服务有限公司	382,500,000.00		21,732,122.93
阿斯旺(北京)环保科技有限公司	1,608,719.47		
亚洲基什海路油田服务公司		111,351,388.19	
陕西奥华航天仪器仪表有限公司	22,845,902.75	11,849,537.91	34,695,440.66
Spartek Systems Inc.	61,591,386.43		
Anterra Energy Inc.	8,194,272.30		
成都欧美克石油科技有限公司		221,150,000.00	
山东联乾石油有限公司		1,470,000.00	
北京云普网泰科技有限公司		2,000,000.00	
合计	<u>554,676,270.99</u>	<u>359,820,926.10</u>	<u>56,427,563.59</u>

接上表:

被投资单位名称	本期增减变动			期末余额	资产减值准备
	权益法下确认的投 资损益	其他综合 收益调整	现金红利		
合营企业:	<u>-66,190.30</u>			<u>52,933,809.70</u>	
冀财华泰张家口股权投资基金中心(有限合伙)	-142,508.09			49,857,491.91	
北京恒泰洁能科技有限公司	76,317.79			3,076,317.79	
联营企业:	<u>-24,035,482.18</u>	<u>-1,199,414.02</u>	<u>-11,243,216.52</u>	<u>768,591,520.78</u>	<u>248,819,657.14</u>
安徽华东石油装备有限公司	-748,998.74			19,254,144.76	
盛大环境工程有限公司	-658,290.34			16,274,556.20	
北京中盈安信技术服务有限公司	-27,938,253.03			332,829,624.04	191,851,614.08
阿斯旺(北京)环保科技有限公司	585,148.05			2,193,867.52	
亚洲基什海路油田服务公司	436,869.40			111,788,257.59	

被投资单位名称	本期增减变动			期末余额	资产减值准备
	权益法下确认的投 资损益	其他综合 收益调整	现金红利		
陕西奥华航天仪器仪表有限公司					
Spartek Systems Inc.	635,955.21	-1,199,414.02		61,027,927.62	
Anterra Energy Inc.				8,194,272.30	8,194,272.30
成都欧美克石油科技有限公司	3,652,087.27		-11,243,216.52	213,558,870.75	48,773,770.76
山东联乾石油有限公司				1,470,000.00	
北京云普网泰科技有限公司				2,000,000.00	
<u>合计</u>	<u>-24,101,672.48</u>	<u>-1,199,414.02</u>	<u>-11,243,216.52</u>	<u>821,525,330.48</u>	<u>248,819,657.14</u>

11. 投资性房地产

(1) 成本法计量的投资性房地产

项目	房屋、建筑物	合计
一、账面原值		
1. 期初余额	71,848,493.01	<u>71,848,493.01</u>
2. 本期增加金额		
3. 本期减少金额		
4. 期末余额	71,848,493.01	<u>71,848,493.01</u>
二、累计折旧和累计摊销		
1. 期初余额	5,098,708.28	<u>5,098,708.28</u>
2. 本期增加金额	1,706,401.70	<u>1,706,401.70</u>
计提或摊销	1,706,401.70	<u>1,706,401.70</u>
3. 本期减少金额		
4. 期末余额	6,805,109.98	<u>6,805,109.98</u>
三、账面价值		
1. 期末账面价值	<u>65,043,383.03</u>	<u>65,043,383.03</u>
2. 期初账面价值	<u>66,749,784.73</u>	<u>66,749,784.73</u>

12. 固定资产

(1) 分类列示

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子及办公设备	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	388,432,404.64	417,603,308.67	63,602,457.38	100,422,374.05	970,060,544.74
2. 本期增加金额	8,453,204.70	101,788,094.06	20,197,004.87	4,116,586.74	134,554,890.37
(1) 购置	3,421,420.68	53,772,369.77	5,346,388.37	3,354,163.38	65,894,342.20
(2) 在建工程转入	227,885.05				227,885.05
(3) 企业合并增加	4,803,898.97	48,015,724.29	14,850,616.50	762,423.36	68,432,663.12
3. 本期减少金额	15,434,843.10	224,464,607.40	23,007,747.18	4,503,110.45	267,410,308.13
(1) 处置或报废	374,317.67	1,703,515.33	3,937,974.45	2,323,002.99	8,338,810.44
(2) 合并范围变动影响	15,060,525.43	222,761,092.07	19,069,772.73	2,180,107.46	259,071,497.69
4. 期末余额	<u>381,450,766.24</u>	<u>294,926,795.33</u>	<u>60,791,715.07</u>	<u>100,035,850.34</u>	<u>837,205,126.98</u>
二、累计折旧					
1. 期初余额	48,410,528.34	105,912,619.74	31,512,020.95	80,594,656.70	266,429,825.73
2. 本期增加金额	15,508,763.24	62,970,174.14	16,795,685.71	8,275,310.02	103,549,933.11
(1) 计提	15,088,532.27	35,731,887.40	7,164,934.85	7,804,616.38	65,789,970.90
(2) 合并范围变动影响	420,230.97	27,238,286.74	9,630,750.86	470,693.64	37,759,962.21
3. 本期减少金额	7,560,607.80	34,172,741.04	15,216,603.68	3,701,838.18	60,651,790.70
(1) 处置或报废	1,706,401.70	1,679,839.07	3,400,976.33	1,884,003.79	8,671,220.89
(2) 合并范围变动影响	5,854,206.10	32,492,901.97	11,815,627.35	1,817,834.39	51,980,569.81
4. 期末余额	<u>56,358,683.78</u>	<u>134,710,052.84</u>	<u>33,091,102.98</u>	<u>85,168,128.54</u>	<u>309,327,968.14</u>
三、减值准备					
1. 期初余额	179,689.32	535,896.67	51,434.00	23,388.59	790,408.58
2. 本期增加金额		17,088,282.74			17,088,282.74
(1) 计提		17,088,282.74			17,088,282.74
(2) 合并范围变动影响					
3. 本期减少金额	179,689.32	17,624,179.41	51,434.00	23,388.59	17,878,691.32
(1) 处置或报废					
(2) 合并范围变动影响	179,689.32	17,624,179.41	51,434.00	23,388.59	17,878,691.32

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子及办公设备	合计
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	<u>325,092,082.46</u>	<u>160,216,742.49</u>	<u>27,700,612.09</u>	<u>14,867,721.80</u>	<u>527,877,158.84</u>
2. 期初账面价值	<u>339,842,186.98</u>	<u>311,154,792.26</u>	<u>32,039,002.43</u>	<u>19,804,328.76</u>	<u>702,840,310.43</u>

(2) 期末无暂时闲置的固定资产。

(3) 期末无融资租赁租入的固定资产。

(4) 期末无经营租赁租出的固定资产。

(5) 未办妥产权证书的固定资产情况

项目	固定资产净值	未办妥产权证书原因
金陵3号厂房	6,252,226.25	正在办理中
西安凤城五路办公用房	772,926.94	正在办理中

13. 在建工程

(1) 按项目列示

项目	期末余额		期初余额		账面净值
	账面余额	减值准备	账面余额	减值准备	
AXP 电缆测井系统	2,987,179.35		2,987,179.35		2,987,179.35
鄂尔多斯污水处理厂	1,911,599.29		1,911,599.29		1,911,599.29
药渣处置及资源化利用工程	9,234,403.03		9,234,403.03		9,234,403.03
航天城办公楼	36,895,860.48		36,895,860.48		36,895,860.48
雅江县天然气供气工程	4,205,310.93		4,205,310.93		4,205,310.93
食堂及机器设备等基建	3,740,683.75		3,740,683.75	227,855.05	227,855.05
干热岩开发一井	5,055,169.80		5,055,169.80		5,055,169.80
<u>合计</u>	<u>64,030,206.63</u>		<u>64,030,206.63</u>	<u>3,215,034.40</u>	<u>3,215,034.40</u>

(2) 重要在建工程项目变化情况

项目名称	预算数	期初余额	本期增加	工程累计投入占预算的比例 (%)	工程进度%	期末余额
鄂尔多斯污水处理厂	280,000,000.00		1,911,599.29	0.01		1,911,599.29
航天城办公楼	41,551,165.98		36,895,860.48	88.80	90.00	36,895,860.48
雅江县县城天然气供气工程	38,521,200.00		4,205,310.93	10.92	10.92	4,205,310.93
药渣处置及资源化利用工程	30,000,000.00		9,234,403.03	30.78	30.00	9,234,403.03
干热岩开发一井	23,363,679.25		5,055,169.80	21.64	21.64	5,055,169.80
AXP 电缆测井系统	6,990,000.00	2,987,179.35		42.74	42.74	2,987,179.35
合计	420,426,045.23	2,987,179.35	57,302,343.53			60,289,522.88

注：本期在建工程资金来源均属于自筹资金。

14. 无形资产

项目	自创软件	外购软件	专利技术	土地使用权	其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	<u>222,263,915.18</u>	<u>47,627,314.72</u>	<u>45,011,608.50</u>	<u>73,026,015.57</u>	<u>120,250.44</u>	<u>388,049,104.41</u>
2. 本期增加金额	9,736,267.75	6,746,534.83	1,845,282.96			18,328,085.54
(1) 购置		6,746,534.83	1,845,282.96			8,591,817.79
(2) 内部研发	9,736,267.75					9,736,267.75
3. 本期减少金额		903,021.98	764,111.02	22,921,670.56		24,588,803.56
(1) 合并范围减少		903,021.98	764,111.02	22,921,670.56		24,588,803.56
4. 期末余额	<u>232,000,182.93</u>	<u>53,470,827.57</u>	<u>46,092,780.44</u>	<u>50,104,345.01</u>	<u>120,250.44</u>	<u>381,788,386.39</u>
二、累计摊销						
1. 期初余额	<u>122,066,896.37</u>	<u>22,975,237.38</u>	<u>14,804,866.53</u>	<u>7,973,150.97</u>	<u>120,250.44</u>	<u>167,940,401.69</u>
2. 本期增加金额	31,506,146.90	5,531,495.48	1,645,591.57	1,609,688.51		40,292,922.46
(1) 计提	31,506,146.90	5,531,495.48	1,645,591.57	1,609,688.51		40,292,922.46
3. 本期减少金额		569,889.37	112,413.71	8,121,868.22		8,804,171.30
(1) 合并范围减少		569,889.37	112,413.71	8,121,868.22		8,804,171.30
4. 期末余额	<u>153,573,043.27</u>	<u>27,936,843.49</u>	<u>16,338,044.39</u>	<u>1,460,971.26</u>	<u>120,250.44</u>	<u>199,429,152.85</u>
三、账面价值						
1. 期末账面价值	<u>78,427,139.66</u>	<u>25,533,984.08</u>	<u>29,754,736.05</u>	<u>48,643,373.75</u>		<u>182,359,233.54</u>

项目	自创软件	外购软件	专利技术	土地使用权	其他	合计
2. 期初账面价值	<u>100,197,018.81</u>	<u>24,652,077.34</u>	<u>30,206,741.97</u>	<u>65,052,864.60</u>		<u>220,108,702.72</u>

备注：通过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为43.01%。

15. 开发支出

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	计入当期损益	
费用化支出		30,751,452.28			30,751,452.28	
资本化支出	1,701,637.64	10,046,005.60		9,736,267.75		2,011,375.49
<u>合计</u>	<u>1,701,637.64</u>	<u>40,797,457.88</u>		<u>9,736,267.75</u>	<u>30,751,452.28</u>	<u>2,011,375.49</u>

16. 商誉

(1) 商誉账面原值

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	其他增加	本期减少	期末余额
锦州新锦化机械制造有限公司	522,857,561.75				522,857,561.75
廊坊新赛浦特种装备有限公司	262,598,555.06				262,598,555.06
四川川油工程技术勘察设计有限公司	225,346,379.97				225,346,379.97
北京博达瑞恒科技有限公司	115,026,606.31				115,026,606.31
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	88,546,111.28				88,546,111.28
成都欧美克石油科技股份有限公司	88,470,690.48			88,470,690.48	
GEO-TECHSOLUTIONS (INTERNATIONAL) INC.	73,596,357.40		-4,273,405.33		69,322,952.07
西安奥华电子仪器股份有限公司	27,792,162.90				27,792,162.90
库尔勒华鹏油田技术服务有限公司	23,103,141.15				23,103,141.15
太平洋远景石油技术（北京）有限公司	15,192,820.92				15,192,820.92
Range Resources Drilling Services Limited	14,547,429.18			14,547,429.18	
南京特雷西能源科技有限公司	7,389,017.84				7,389,017.84
成都金陵能源装备有限公司	6,020,842.92				6,020,842.92
成都鼎鸿石油技术有限公司	2,945,581.37			2,945,581.37	
新疆德邦石油科技有限公司	520,128.04			520,128.04	
巴州盛磊石油技术服务有限公司			21,969,162.00		21,969,162.00

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	其他增加	本期减少	期末余额
西安摩科兴业石油工程技术有限公司		17,248,795.47			17,248,795.47
合计	<u>1,473,953,386.57</u>	<u>39,217,957.47</u>	<u>-4,273,405.33</u>	<u>106,483,829.07</u>	<u>1,402,414,109.64</u>

(2) 商誉减值准备

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
成都鼎鸿石油技术有限公司	2,945,581.37		2,945,581.37	
廊坊新赛浦特种装备有限公司		138,105,002.63		138,105,002.63
北京博达瑞恒科技有限公司		23,987,532.66		23,987,532.66
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司		11,894,497.85		11,894,497.85
合计	<u>2,945,581.37</u>	<u>173,987,033.14</u>	<u>2,945,581.37</u>	<u>173,987,033.14</u>

商誉的说明：

(1) 本期形成商誉的计算过程详见附注七、1. 非同一控制下企业合并；

(2) 本期商誉的其他增加系外币报表折算差异导致。

(3) 商誉减值测试过程、参数及商誉减值损失的确认方法

本公司对所收购公司产生的商誉进行减值测试，可收回金额按照资产组的预计未来现金流量的现值与资产的公允价值减去处置费用后的净额两者之间较高者确定。采用预计未来现金流量的现值方法的根据管理层批准的五年期预算预测，对超过预测期的现金流量假设将保持零增长水平，其他关键假设包括：各业务类型增长率、毛利率及其他相关费用。管理层根据历史经验及对市场发展的预测确定相关关键假设。预计未来现金流量的现值方法采用反映相关资产组和资产组组合的特定风险的加权平均资本率 11.09%-15.41%为折现率。

经商誉减值测试：对廊坊新赛浦特种装备有限公司计提商誉减值准备138,105,002.63元；北京博达瑞恒科技有限公司计提商誉减值准备23,987,532.66元；成都西油联合石油天然气工程技术有限公司计提商誉减值准备11,894,497.85元。

17. 长期待摊费用

项目	期初余额	本期增加额	本期摊销额	其他减少额	期末余额
装修费	1,628,739.03	1,049,805.82	479,154.07		2,199,390.78
其他	2,820.49		2,820.49		
合计	<u>1,631,559.52</u>	<u>1,049,805.82</u>	<u>481,974.56</u>		<u>2,199,390.78</u>

18. 递延所得税资产及递延所得税负债

(1) 未抵销的递延所得税资产

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	256,501,694.00	39,636,462.98	152,943,558.43	24,879,529.75
可抵扣亏损	47,036,840.49	8,665,338.76	172,786,570.30	27,179,456.24
折旧或摊销差异	375,416.21	57,477.86	34,410,305.21	5,161,545.78
工资及福利			5,577,865.83	1,097,395.52
利息支出			36,672,780.98	9,168,195.25
抵消未实现内部销售损益	24,372,520.87	4,557,670.68	39,189,002.10	8,962,320.00
合计	<u>328,286,471.57</u>	<u>52,916,950.28</u>	<u>441,580,082.85</u>	<u>76,448,442.54</u>

(2) 未抵销的递延所得税负债

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
固定资产加速折旧	3,705,386.27	555,807.94	106,217,851.14	26,006,607.57
利息收入			3,060,915.66	765,228.86
按公允价值计量的投资收益 与计税基础的暂时性差异	12,043,566.53	1,806,534.98	130,560,000.00	32,640,000.00
非同一控制下企业合并可辨 认净资产公允价值调整	46,442,235.16	6,966,335.27	49,579,555.67	7,436,933.35
合计	<u>62,191,187.96</u>	<u>9,328,678.19</u>	<u>289,418,322.47</u>	<u>66,848,769.78</u>

(3) 未确认递延所得税资产情况

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	216,213,723.69	88,948,531.82
可抵扣亏损	246,184,648.68	71,207,742.45
合计	<u>462,398,372.37</u>	<u>160,156,274.27</u>

(4) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年份	期末余额	期初余额	备注
----	------	------	----

年份	期末余额	期初余额	备注
2017		1,416,173.95	
2018	1,473,040.79	6,790,932.26	
2019	18,849,503.44	31,759,888.50	
2020	41,424,278.89	22,658,629.13	
2021	89,198,894.65	8,582,118.61	
2022	95,005,678.01		
2022年以后	233,252.90		
<u>合计</u>	<u>246,184,648.68</u>	<u>71,207,742.45</u>	

19. 其他非流动资产

项目	期末余额	期初余额
预付股权重组款		111,351,388.19
预付 Anterra 项目投资款		13,401,801.77
预付土地转让款	17,500,000.00	
江苏北联能源管理项目款	14,504,660.61	8,000,000.00
药渣处置及资源化利用工程款	10,879,407.30	
预付设备款	5,445,800.00	
鄂尔多斯污水处理项目工程款	827,500.00	
其他	94,654.64	94,654.64
<u>合计</u>	<u>49,252,022.55</u>	<u>132,847,844.60</u>

20. 短期借款

(1) 按借款条件分类

项目	期末余额	期初余额
保证借款	376,414,041.41	88,886,306.82
抵押借款	370,000,000.00	144,000,000.00
质押借款	167,000,000.00	
信用借款	104,860,137.84	254,277,205.00
<u>合计</u>	<u>1,018,274,179.25</u>	<u>487,163,511.82</u>

(2) 抵押借款明细情况

借款企业	借款银行	借款金额	期限	抵押物及其账面价值
恒泰艾普集团股份有限公司	中国民生银行股份有限公司北京分行	150,000,000.00	2017-2-7 至 2018-2-7	房产: 199,254,690.60
恒泰艾普集团股份有限公司	中国民生银行股份有限公司北京分行	50,000,000.00	2017-3-17 至 2018-3-16	
恒泰艾普集团股份有限公司	中国民生银行股份有限公司北京分行	30,000,000.00	2017-4-20 至 2018-4-20	
恒泰艾普集团股份有限公司	中国民生银行股份有限公司北京分行	70,000,000.00	2017-5-16 至 2018-5-16	
廊坊新赛浦特种装备有限公司	沧州银行股份有限公司廊坊分行	50,000,000.00	2017-3-30 至 2018-3-15	房产: 32,752,902.35 土地: 19,972,320.27
廊坊新赛浦特种装备有限公司	沧州银行股份有限公司廊坊分行	20,000,000.00	2017-5-11 至 2018-5-8	软件: 6,211,369.69
合计		370,000,000.00		

注: 廊坊新赛浦特种装备有限公司7000万抵押借款亦为保证借款, 担保人为恒泰艾普。

(3) 保证借款明细情况

贷款单位	担保金额	担保起始日	担保到期日	借款余额	担保人
恒泰艾普集团股份有限公司	50,000,000.00	2017-1-12	2020-1-11	50,000,000.00	北京博达瑞恒科技有限公司
恒泰艾普集团股份有限公司	40,000,000.00	2017-11-6	2018-11-6	40,000,000.00	北京博达瑞恒科技有限公司
恒泰艾普(北京)云技术有限公司	3,000,000.00	2017-6-14	2019-6-13	1,237,198.00	恒泰艾普集团股份有限公司
四川川油工程技术勘察设计有限公司	50,000,000.00	2017-8-8	2019-6-1	50,000,000.00	恒泰艾普集团股份有限公司
四川川油工程技术勘察设计有限公司	20,000,000.00	2017-12-11	2018-12-10	5,000,000.00	恒泰艾普集团股份有限公司
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	50,000,000.00	2016-11-15	2018-11-14	27,984,911.14	恒泰艾普集团股份有限公司
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	165,000,000.00	2017-6-23	2018-6-22	120,000,000.00	恒泰艾普集团股份有限公司
信汇恒远(北京)营销管理有限公司	5,000,000.00	2017-6-28	2018-6-28	5,000,000.00	恒泰艾普集团股份有限公司
锦州新锦化机械制造有限公司	50,000,000.00	2017-6-22	2018-6-21	40,000,000.00	恒泰艾普集团股份有限公司

贷款单位	担保金额	担保起始日	担保到期日	借款余额	担保人
西安奥华电子仪器股份有限公司	10,000,000.00	2017-7-7	2018-7-6	10,000,000.00	西安创新融资担保有限公司、汪永安
北京博达瑞恒科技有限公司	10,000,000.00	2017-12-18	2018-12-18	5,100,000.00	恒泰艾普集团股份有限公司
北京博达瑞恒科技有限公司	20,000,000.00	2016-12-6	2020-10-9	20,091,932.27	恒泰艾普集团股份有限公司
恒泰艾普（上海）企业发展有限公司	220,000,000.00	2017-12-18	2018-12-18	2,000,000.00	恒泰艾普集团股份有限公司
<u>合计</u>	<u>693,000,000.00</u>			<u>376,414,041.41</u>	

(4) 质押借款明细情况

借款企业	借款银行	借款余额	质押物
恒泰艾普集团股份有限公司	华夏银行上海自贸试验区分行	62,000,000.00	以子公司 EPT 在其存入的 1008 万美元的定期存单为质押物
北京博路达科技发展有限公司	南京银行北京分行	5,000,000.00	自有的 500 万元的定期存单
恒泰艾普集团股份有限公司	江苏银行北京安定门支行	100,000,000.00	北京博达瑞恒持有中盈安信的 850 万股
<u>合计</u>		<u>167,000,000.00</u>	

21. 应付票据

票据种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	336,562,139.91	
商业承兑汇票	990,000.00	
<u>合计</u>	<u>337,552,139.91</u>	

22. 应付账款

(1) 分类列示

项目	期末余额	期初余额
材料费	151,759,529.45	277,337,551.12
服务费	45,783,774.24	45,472,031.69
工程设备款及其他	8,981,074.26	18,182,432.70
<u>合计</u>	<u>206,524,377.95</u>	<u>340,992,015.51</u>

(2) 期末账龄超过1年的重要应付账款

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
哈尔滨广瀚燃气轮机有限公司	10,362,357.00	尚未结算
<u>合计</u>	<u>10,362,357.00</u>	

23. 预收款项

(1) 分类列示

项目	期末余额	期初余额
预收货款	150,246,892.77	108,737,052.62
预收服务款	1,914,876.70	3,040,156.06
预收房租	163,385.38	
<u>合计</u>	<u>152,325,154.85</u>	<u>111,777,208.68</u>

(2) 期末账龄超过1年的重要预收账款

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
山西福裕化工有限公司	5,000,000.00	合同尚未完成
山西建滔腾阳化工有限公司	3,001,000.00	合同尚未完成
<u>合计</u>	<u>8,001,000.00</u>	

24. 应付职工薪酬

(1) 分类列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
短期薪酬	21,920,897.09	193,407,792.87	193,604,457.85	21,724,232.11
离职后福利中-设定提存计划负债	277,195.94	12,886,293.54	12,868,612.36	294,877.12
辞退福利	2,652,558.08	1,258,052.83	3,885,610.91	25,000.00
一年内到期的其他福利	419,818.38		419,818.38	
其他		6,819.86	6,819.86	
<u>合计</u>	<u>25,270,469.49</u>	<u>207,558,959.10</u>	<u>210,785,319.36</u>	<u>22,044,109.23</u>

(2) 短期薪酬

项 目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	17,478,626.50	172,519,289.57	172,968,049.92	17,029,866.15
二、职工福利费	34,598.08	6,428,176.46	6,462,719.84	54.70
三、社会保险费	156,206.53	6,563,681.51	6,516,538.36	203,349.68
其中：1. 医疗保险费	136,948.47	5,701,809.51	5,657,192.08	181,565.90
2. 工伤保险费	7,942.57	417,340.46	417,380.01	7,903.02
3. 生育保险费	11,146.92	393,484.75	390,750.91	13,880.76
4. 其他	168.57	51,046.79	51,215.36	
四、住房公积金	105,399.00	5,855,961.24	5,784,732.24	176,628.00
五、工会经费和职工教育经费	4,146,066.98	1,999,161.26	1,830,894.66	4,314,333.58
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		41,522.83	41,522.83	
<u>合 计</u>	<u>21,920,897.09</u>	<u>193,407,792.87</u>	<u>193,604,457.85</u>	<u>21,724,232.11</u>

(3) 离职后福利中的设定提存计划负债

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1. 基本养老保险	258,929.82	12,422,870.03	12,399,840.90	281,958.95
2. 失业保险费	18,266.12	463,423.51	468,771.46	12,918.17
<u>合计</u>	<u>277,195.94</u>	<u>12,886,293.54</u>	<u>12,868,612.36</u>	<u>294,877.12</u>

25. 应交税费

税费项目	期末余额	期初余额
1. 企业所得税	49,512,271.34	43,218,746.00
2. 增值税	18,430,836.11	15,493,913.21
3. 城市维护建设税	1,516,151.52	1,219,261.04
4. 教育费附加	1,116,217.71	906,495.12
5. 代扣代缴个人所得税	686,227.31	2,893,051.13
6. 营业税	178,979.78	258,767.34

税费项目	期末余额	期初余额
7. 房产税	152,603.98	46,708.13
8. 土地使用税	52,783.59	57,129.83
9. 土地增值税		1,000,000.00
10. 其他	660,286.49	327,976.56
<u>合计</u>	<u>72,306,357.83</u>	<u>65,422,048.36</u>

26. 应付利息

分类列示

项目	期末余额	期初余额
企业债券利息	1,652,777.78	1,652,777.78
短期借款应付利息	951,761.04	540,435.40
分期付息到期还本的长期借款利息	33,962.50	
<u>合计</u>	<u>2,638,501.32</u>	<u>2,193,213.18</u>

27. 应付股利

(1) 分类列示

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	38,876,541.12	3,563,261.16
<u>合计</u>	<u>38,876,541.12</u>	<u>3,563,261.16</u>

(2) 按明细项目列示

项目	期末余额	期初余额
霍震钧	12,807,032.00	
王东风	6,256,317.13	
杨淑萍	5,620,582.45	
迟清彬	3,165,203.70	
杨勇平	2,684,214.69	
王冀	2,142,474.67	

项目	期末余额	期初余额
库尔勒智越股权投资中心（普通合伙）	2,131,185.61	
汪永安	890,815.31	890,815.31
董谦	534,489.17	534,489.17
苏嶽南	534,489.17	534,489.17
杨连会	534,489.17	534,489.17
杨联会	534,489.17	534,489.17
石文夫	534,489.17	534,489.17
胡煜	405,015.77	
王忠启	101,253.94	
<u>合计</u>	<u>38,876,541.12</u>	<u>3,563,261.16</u>

28. 其他应付款

(1) 按性质列示

款项性质	期末余额	期初余额
保理业务款	260,000,000.00	
股权转让款	111,932,144.29	272,617,645.09
借款	18,295,043.65	30,121,095.67
待支付费用	3,455,026.44	9,632,273.83
代扣代缴款	1,747,687.68	558,961.73
其他	6,544,607.95	3,439,822.96
<u>合计</u>	<u>401,974,510.01</u>	<u>316,369,799.28</u>

注：其他应付保理业务款2.6亿元，详见“十四、其他重要事项2”。

(2) 期末账龄超过1年的重要其他应付款

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
李余斌	21,621,602.79	股权转让款
刘会增	15,492,025.17	股权转让款
费春印	12,254,404.02	股权转让款
郭庚普	12,240,000.82	股权转让款

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
才宝柱	12,240,000.82	股权转让款
<u>合计</u>	<u>73,848,033.62</u>	-

29. 一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期应付款	37,845,327.58	18,492,792.63
<u>合计</u>	<u>37,845,327.58</u>	<u>18,492,792.63</u>

30. 长期借款

借款条件类别	期末余额	期初余额	利率区间
抵押借款		1,888,404.36	
保证借款	29,800,000.00		
质押借款	120,000,000.00		
<u>合计</u>	<u>149,800,000.00</u>	<u>1,888,404.36</u>	

(2) 保证借款明细情况

借款单位	贷款银行	担保起始日	担保到期日	借款余额	担保人
西安奥华电子仪器股份有限公司	北京银行股份有限公司西安分行	2017-5-26	2019-5-25	10,000,000.00	西安创新融资担保有限公司、汪永安、石丽云
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	重庆银行股份有限公司成都支行	2017-6-8	2019-6-7	19,800,000.00	恒泰艾普集团股份有限公司
<u>合计</u>				<u>29,800,000.00</u>	

(3) 质押借款明细情况

借款企业	贷款银行	借款余额	质押物
恒泰艾普集团股份有限公司	江苏银行北京安定门支行	120,000,000.00	北京博达瑞恒持有中盈安信的850万股长期股权投资
<u>合计</u>		<u>120,000,000.00</u>	

31. 应付债券

(1) 分类列示

项目	期末余额	期初余额
恒泰艾普集团股份有限公司 2015 年非公开发行公司债（第一期）	279,758,888.89	279,198,888.89
<u>合 计</u>	<u>279,758,888.89</u>	<u>279,198,888.89</u>

(2) 应付债券的增减变动

债券名称	面值	发行日期	债券 期限	发行金额	期初余额
恒泰艾普集团股份有 限公司 2015 年非公开 发行公司债（第一期）	280,000,000.00	2015-12-7	3 年	278,600,000.00	279,198,888.89
<u>合计</u>	<u>280,000,000.00</u>			<u>278,600,000.00</u>	<u>279,198,888.89</u>

接上表：

本期发行金额	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还金额	期末余额
	23,800,000.00	560,000.00	23,800,000.00	279,758,888.89
<u>合计</u>	<u>23,800,000.00</u>	<u>560,000.00</u>	<u>23,800,000.00</u>	<u>279,758,888.89</u>

注：恒泰艾普集团股份有限公司2015年非公开发行公司债（第一期）（简称“15恒泰01”）按照一次还本、分期付息方式还本付息，利息计入应付利息项目。

(3) 应付债券利息的增减变动

债券名称	期初余额	本期应计利息	本期已付利息	期末余额
恒泰艾普集团股份有限公司 2015 年非公开发行公司债（第一期）	1,652,777.78	23,800,000.00	23,800,000.00	1,652,777.78
<u>合计</u>	<u>1,652,777.78</u>	<u>23,800,000.00</u>	<u>23,800,000.00</u>	<u>1,652,777.78</u>

32. 长期应付款

性质分类	期末余额	期初余额
融资抵押借款	44,652,484.27	6,440,870.13
<u>合计</u>	<u>44,652,484.27</u>	<u>6,440,870.13</u>

33. 递延收益

(1) 分类列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
科技部对俄科技合作专项经费补贴	2,620,097.63		1,595,755.15	1,024,342.48	政府补助
裂缝型油气藏预测、建模和数值模拟一体化软件研发	2,408,640.00		602,160.00	1,806,480.00	政府补助
北京市商委短期出口信用险补贴	1,200,000.00			1,200,000.00	政府补助
驱动汽轮机组项目研发	85,774.20		82,323.11	3,451.09	政府补助
小型化变速箱配套轴承研发	686,451.98		610,000.00	76,451.98	政府补助
企业创新发展专项资金		13,800,000.00	875,000.00	12,925,000.00	政府补助
外国专家人才项目经费		145,000.00	145,000.00		政府补助
外贸出口奖励		350,000.00	350,000.00		政府补助
<u>合计</u>	<u>7,000,963.81</u>	<u>14,295,000.00</u>	<u>4,260,238.26</u>	<u>17,035,725.55</u>	-

(2) 政府补助情况

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
科技部对俄科技合作专项经费补贴	2,620,097.63		1,595,755.15		1,024,342.48	与资产相关
裂缝型油气藏预测、建模和数值模拟一体化软件研发	2,408,640.00		602,160.00		1,806,480.00	与资产相关
北京市商委短期出口信用险补贴	1,200,000.00				1,200,000.00	与资产相关
驱动汽轮机组项目研发	85,774.20		82,323.11		3,451.09	与收益相关
小型化变速箱配套轴承研发	686,451.98		610,000.00		76,451.98	与收益相关
企业创新发展专项资金		13,800,000.00	875,000.00		12,925,000.00	与收益相关
外国专家人才项目经费		145,000.00	145,000.00			与收益相关
外贸出口奖励		350,000.00	350,000.00			与收益相关
<u>合计</u>	<u>7,000,963.81</u>	<u>14,295,000.00</u>	<u>4,260,238.26</u>		<u>17,035,725.55</u>	-

34. 股本

项目	期初余额	本期增减变动(+、-)				合计	期末余额
		发行 新股	送 股	公积金 转股	其他		
一、有限售条件股份	137,275,728.00				-38,061,091.00	-38,061,091.00	99,214,637.00
其他内资持股	137,275,728.00				-38,061,091.00	-38,061,091.00	99,214,637.00
其中：境内法人持股							
境内自然人持股	137,275,728.00				-38,061,091.00	-38,061,091.00	99,214,637.00
二、无限售条件流通股份	575,496,352.00				38,061,091.00	38,061,091.00	613,557,443.00
人民币普通股	575,496,352.00				38,061,091.00	38,061,091.00	613,557,443.00
股份合计	712,772,080.00						712,772,080.00

35. 资本公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（或股本溢价）	2,449,210,451.76	14,505,644.83		2,463,716,096.59
合计	2,449,210,451.76	14,505,644.83		2,463,716,096.59

注：资本公积变动主要系子公司西安奥华电子仪器股份有限公司及锦州新锦化机械制造有限公司股权变动所致。

36. 其他综合收益

项目	期初余额	本期发生金额				期末余额
		本期增加	本期 减少	税后归属于 所得税 母公司	税后归属于少数 股东	
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	5,510,815.98	-5,271,647.76		-5,271,647.76		239,168.22
2. 外币财务报表折算差额	45,835,562.58	-53,872,469.44		-52,625,326.43	-1,247,143.01	-6,789,763.85
合计	51,346,378.56	-59,144,117.20		-57,896,974.19	-1,247,143.01	-6,550,595.63

37. 专项储备

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	5,156,422.51	1,536,644.65	364,873.39	6,328,193.77
<u>合计</u>	<u>5,156,422.51</u>	<u>1,536,644.65</u>	<u>364,873.39</u>	<u>6,328,193.77</u>

38. 盈余公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	25,671,103.21			25,671,103.21
<u>合计</u>	<u>25,671,103.21</u>			<u>25,671,103.21</u>

39. 未分配利润

项目	本期金额	上期金额
上期期末未分配利润	513,388,626.48	499,712,015.70
期初未分配利润调整合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	513,388,626.48	499,712,015.70
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-446,135,354.91	84,953,818.78
减：提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
应付普通股股利		71,277,208.00
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	67,253,271.57	513,388,626.48

40. 营业收入、营业成本

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	2,914,095,513.19	1,327,378,086.68
其他业务收入	19,388,006.89	24,766,013.99
<u>合计</u>	<u>2,933,483,520.08</u>	<u>1,352,144,100.67</u>
主营业务成本	2,509,443,407.67	954,453,620.43

项 目	本期发生额	上期发生额
其他业务成本	5,263,921.18	10,270,169.02
<u>合计</u>	<u>2,514,707,328.85</u>	<u>964,723,789.45</u>

41. 税金及附加

项目	本期发生额	上期发生额	计缴标准
营业税		348,631.91	5%
城市维护建设税	3,891,913.44	3,826,679.53	7%、5%
教育费附加	2,803,465.20	2,722,383.13	3%、2%
房产税	3,022,635.40	2,147,172.45	
土地使用税	1,541,753.14	1,224,852.09	
印花税	2,190,900.88	679,162.35	
车船使用税	53,062.04	22,748.70	
其他	763,486.07	1,587,395.52	
<u>合计</u>	<u>14,267,216.17</u>	<u>12,559,025.68</u>	

42. 销售费用

费用性质	本期发生额	上期发生额
工资及社保等	19,434,177.58	25,803,376.85
交通差旅费	8,821,420.74	10,404,512.55
会议及市场费	1,380,493.55	5,120,210.92
业务招待费	3,457,118.97	5,174,541.44
办公物耗	2,317,302.61	3,674,435.39
中介服务费	2,663,774.90	1,612,933.56
房租及物业费	189,368.00	489,818.17
其他	2,659,045.70	3,674,492.87
<u>合计</u>	<u>40,922,702.05</u>	<u>55,954,321.75</u>

43. 管理费用

费用性质	本期发生额	上期发生额
工资及社保	57,822,601.50	59,012,398.01
研发费	30,751,452.28	41,572,948.98
咨询服务费等	16,628,489.32	14,838,672.69
折旧费	12,058,561.23	12,311,813.97
差旅费	6,215,884.60	6,980,509.01
房租物业费	5,407,009.00	7,496,823.85
业务招待费	4,882,430.86	5,097,535.10
无形资产摊销	4,848,924.72	8,538,009.75
办公物耗	4,728,038.82	6,295,537.47
交通费	3,006,146.75	5,476,109.93
税金	1,725,941.98	5,137,014.84
通讯费	1,072,034.29	1,371,387.79
广告宣传费	911,753.44	855,660.86
会议费	352,939.81	415,633.39
装修费摊销	95,885.67	252,681.04
其他	4,593,408.48	4,317,912.02
<u>合计</u>	<u>155,101,502.75</u>	<u>179,970,648.70</u>

44. 财务费用

费用性质	本期发生额	上期发生额
利息支出	90,874,384.99	59,593,245.36
减：利息收入	41,292,120.39	3,859,720.08
汇兑损失	25,287,632.08	23,694,055.35
减：汇兑收益	15,085,718.20	39,212,231.15
其他	40,215,181.46	4,675,085.33
<u>合计</u>	<u>99,999,359.94</u>	<u>44,890,434.81</u>

45. 资产减值损失

项 目	本期发生额	上期发生额
1. 坏账损失	181,723,040.81	88,508,903.33
2. 可供出售金融资产减值损失		400,000.00
3. 长期股权投资减值损失	240,625,384.84	
4. 固定资产减值损失	17,063,998.88	482,155.86
5. 商誉减值损失	173,987,033.14	2,945,581.37
6. 其他		
<u>合计</u>	<u>613,399,457.67</u>	<u>92,336,640.56</u>

注：坏账损失中 12,980,794.91 元为对 Anterra Energy Inc. 重组款全额计提减值，期初计入其他非流动资产核算。减值金额与期初非流动资产金额之间的差异为汇率导致。

46. 投资收益

产生投资收益的来源	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-24,165,650.61	-14,077,838.19
处置长期股权投资产生的投资收益	56,059,575.86	276,467.58
分步取得控制，原持有股权按公允价值重新计量产生的利得		21,033,828.06
可供出售金融资产等取得的投资收益	10,454,720.00	
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得	60,817,337.27	123,418,763.32
其他		-771,872.38
<u>合计</u>	<u>103,165,982.52</u>	<u>129,879,348.39</u>

注：本期处置长期股权投资产生的投资收益主要系：（1）处置成都欧美克石油科技股份有限公司 6.00% 股权确认投资收益 8,589,224.05 元；（2）处置 Range Resources Drilling Service Limited 全部股权确认投资收益 22,948,688.23 元；（3）处置中盈安信 150.00 万股股权确认投资收益 731,314.56 元；（4）因处置股权内部交易实现确认投资收益 23,790,349.02 元。

本期对欧美克丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得 60,817,337.27 元，详见附注八、1.（4）2）a。

可供出售金融资产等取得的投资收益系 Range Resources Limited 可转债利息收入。

47. 资产处置收益

项目	本期发生额	上期发生额
处置固定资产的利得和损失	1,069,153.41	-3,377,591.20
处置无形资产的利得和损失	2,000,000.00	

合计

3,069,153.41

-3,377,591.20

48. 其他收益

项目	本期发生额	上期发生额
增值税退税款	1,398,008.63	
对俄专项项目	1,595,755.15	
裂缝型油气藏预测、建模和数值模拟一体化软件研发	602,160.00	
<u>合计</u>	<u>3,595,923.78</u>	

49. 营业外收入

(1) 分类列示

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
1. 非流动资产毁损报废利得	2,673.00	4,192.52	2,673.00
2. 政府补助	3,820,589.92	13,961,271.91	3,820,589.92
3. 无需支付的股权转让款		4,196,287.42	
4. 盘盈利得	12.01		12.01
5. 其他	106,333.40	1,008,166.51	106,333.40
<u>合计</u>	<u>3,929,608.33</u>	<u>19,169,918.36</u>	<u>3,929,608.33</u>

(2) 计入当期损益的政府补助

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
基于椭圆展开理论的真地表地震成像关键技术 (国家科委项目)	400,000.00		与收益相关
中小企业名牌奖励金	100,000.00		与收益相关
科技小巨人企业奖励金	100,000.00		与收益相关
企业扶持金	170,000.00		与收益相关
财政局外贸出口奖励	1,215,096.93		与收益相关
小型化变速箱配套轴承研发	610,000.00		与收益相关

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
科技创新奖励	875,000.00		与收益相关
驱动汽轮机组项目研发	162,226.18		与收益相关
研发补贴		4,627,185.36	与收益相关
企业成长补助		2,106,800.00	与收益相关
政府扶持补贴		1,677,000.00	与收益相关
技术奖励资金		1,575,622.70	与收益相关
科技成果转化补贴		1,000,000.00	与收益相关
贷款贴息		640,000.00	与收益相关
建模一体化软件研发		602,160.00	与资产相关
创新基金补贴收入		540,000.00	与收益相关
增值税补贴收入		397,706.35	与收益相关
专项资金补贴		296,850.00	与收益相关
其他	188,266.81	497,947.50	与收益相关
<u>合计</u>	<u>3,820,589.92</u>	<u>13,961,271.91</u>	

50. 营业外支出

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
1. 非流动资产毁损报废利得	1,366.20	331.84	1,366.20
2. 无法收回的预付款		300,000.00	
3. 债务重组损失		143,333.50	
4. 其他	113,089.17	33,133.03	113,089.17
<u>合计</u>	<u>114,455.37</u>	<u>476,798.37</u>	<u>114,455.37</u>

51. 所得税费用

(1) 分类列示

项 目	本期发生额	上期发生额
所得税费用	29,160,334.06	42,489,321.13
其中：当期所得税	44,996,561.09	40,192,861.28
递延所得税	-15,836,227.03	2,296,459.85

(2) 所得税费用（收益）与会计利润关系的说明

项目	本期发生额	上期发生额
利润总额	-391,267,834.68	146,904,116.90
按法定[或适用]税率计算的所得税费用	-58,690,175.20	22,035,617.54
某些子公司适用不同税率的影响	3,144,509.97	-4,868,217.91
对以前期间当期所得税的调整	991,197.26	778,250.66
非应税收入的影响	-7,386,353.23	2,326,904.58
不可抵扣的费用、成本、损失的影响	1,891,039.63	1,840,452.62
税率变动对期初递延所得税余额的影响	599,325.24	-743,828.08
以前年度已确认递延所得税的可抵扣暂时性差异和可抵扣亏损的影响		-3,515,264.03
未确认的可抵扣暂时性差异和可抵扣亏损的影响	86,797,219.27	12,976,291.21
开发支出加计扣除	-1,622,151.93	-1,839,594.63
归属于合营企业和联营企业的损益	3,435,723.05	
其他		13,498,709.17
所得税费用合计	<u>29,160,334.06</u>	<u>42,489,321.13</u>

52. 其他综合收益各项目及其所得税影响和转入损益情况

详见“六、合并财务报表主要项目注释 36. 其他综合收益”。

53. 现金流量表项目注释

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
1. 收回往来款、代垫款	113,299,702.73	45,101,472.09
2. 利息收入	7,734,279.15	3,859,720.08
3. 政府补助	16,578,449.10	14,467,644.15
4. 保证金、押金收回	37,528,259.55	13,834,470.15
5. 其他	2,277,745.39	4,630,080.12
合计	<u>177,418,435.92</u>	<u>81,893,386.59</u>

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
1. 支付代垫款	100,834,589.76	38,735,927.55
2. 付现费用	99,135,002.86	84,741,880.00
3. 保证金及押金	56,518,414.96	80,394,538.73
4. 其他	4,114,168.94	3,529,789.98
<u>合计</u>	<u>260,602,176.52</u>	<u>207,402,136.26</u>

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
1. 购买子公司收到的现金净额		33,899,013.14
2. 利息收入	7,861,153.75	
<u>合计</u>	<u>7,861,153.75</u>	<u>33,899,013.14</u>

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
1. 处置子公司支付的现金净额		51,064,389.92
2. 重组预付款		12,906,931.95
3. 江苏北联能源管理项目款	6,504,660.61	8,000,000.00
4. 收购少数股东股权	14,300,000.00	
<u>合计</u>	<u>20,804,660.61</u>	<u>71,971,321.87</u>

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
1. 个人借款	4,920,000.00	20,400,000.00
2. 票据贴现		2,390,000.00
<u>合计</u>	<u>4,920,000.00</u>	<u>22,790,000.00</u>

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
1. 个人借款	19,961,944.44	19,164,322.22
2. 融资租赁保证金服务费	8,000,000.00	20,423,528.00

项目	本期发生额	上期发生额
3. 借款保证金	79,461,944.00	
4. 其他	979,570.34	180,609.48
<u>合计</u>	<u>108,403,458.78</u>	<u>39,768,459.70</u>

54. 现金流量表补充资料

(1) 净利润调节为经营活动现金流量

项目	本期发生额	上期发生额
一、将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	-420,428,168.74	104,414,795.77
加：资产减值准备	613,399,457.67	92,336,640.56
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	67,496,372.60	69,700,676.82
无形资产摊销	40,292,922.46	44,003,375.54
长期待摊费用摊销	481,974.56	575,152.38
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失 （收益以“-”号填列）	-3,069,153.41	3,376,069.41
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-1,306.80	331.84
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	90,874,384.99	44,075,069.56
投资损失（收益以“-”号填列）	-103,165,982.52	-129,879,348.39
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	5,364,431.29	-40,133,945.86
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-21,140,061.42	42,532,248.40
存货的减少（增加以“-”号填列）	53,451,256.35	-23,835,037.03
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-589,004,644.44	-338,335,496.05
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	81,250,252.15	-67,022,605.06
其他		-4,592,029.34
经营活动产生的现金流量净额	-184,198,265.26	-202,784,101.45

二、不涉及现金收支的投资和筹资活动：

债务转为资本

一年内到期的可转换公司债券

项目	本期发生额	上期发生额
融资租入固定资产		
三、现金及现金等价物净增加情况：		
现金的期末余额	739,166,096.53	660,889,049.72
减：现金的期初余额	660,889,049.72	593,016,890.84
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	78,277,046.81	67,872,158.88

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

项目	本期发生额	上期发生额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	<u>2,900,000.00</u>	<u>101,732,419.29</u>
其中：四川川油工程技术勘察设计有限公司		30,888,003.40
锦州新锦化机械制造有限公司		68,450,415.89
信汇恒远（北京）营销管理有限公司		2,394,000.00
西安摩科兴业石油工程技术有限公司		
陕西奥华航天仪器仪表有限公司		
巴州盛磊石油技术服务有限公司	2,900,000.00	
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	<u>6,026,351.42</u>	<u>107,083,877.25</u>
其中：四川川油工程技术勘察设计有限公司		2,340,448.22
锦州新锦化机械制造有限公司		98,660,142.80
南京特雷西能源科技有限公司		1,974,134.49
恒泰艾普（北京）云技术有限公司		847,981.42
信汇恒远（北京）营销管理有限公司		3,261,170.32
西安摩科兴业石油工程技术有限公司	4,559,611.24	
陕西奥华航天仪器仪表有限公司	379,781.67	
巴州盛磊石油技术服务有限公司	1,086,958.51	
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	<u>139,817,438.49</u>	<u>153,816.00</u>
其中：四川川油工程技术勘察设计有限公司	41,184,004.55	
锦州新锦化机械制造有限公司	91,267,221.21	

项目	本期发生额	上期发生额
北京中盈安信技术服务有限公司		
新疆德邦石油科技有限公司		153,816.00
GEO-TECH SOLUTIONS (INTERNATIONAL) INC.	4,102,212.73	
西安奥华电子仪器股份有限公司		
库尔勒华鹏油田技术服务有限公司	3,264,000.00	
取得子公司支付的现金净额	<u>136,691,087.07</u>	<u>-5,197,641.96</u>

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

项目	本期发生额	上期发生额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	<u>48,841,954.75</u>	<u>20,030,000.00</u>
其中：北京中盈安信管道技术有限公司		30,000.00
Range Resources Drilling Services Limited	18,905,040.00	
北京中盈安信技术服务股份有限公司		20,000,000.00
成都欧美克石油科技股份有限公司	29,936,914.75	
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	<u>46,760,432.70</u>	<u>71,075,062.71</u>
其中：北京中盈安信管道技术有限公司		10,672.79
Range Resources Drilling Services Limited	2,335,898.71	
北京中盈安信技术服务股份有限公司		71,064,389.92
成都欧美克石油科技股份有限公司	44,424,533.99	
加：以前期间处置子公司并于本期收到的现金或现金等价物		
处置子公司收到的现金净额	<u>2,081,522.05</u>	<u>-51,045,062.71</u>

(4) 现金和现金等价物的构成

项目	期末余额	期初余额
一、现金	<u>739,166,096.53</u>	<u>660,889,049.72</u>
其中：1. 库存现金	1,440,263.28	898,805.96
2. 可随时用于支付的银行存款	737,725,833.25	659,990,243.76
3. 可随时用于支付的其他货币资金		
4. 可用于支付的存放中央银行款项		

项目	期末余额	期初余额
5. 存放同业款项		
6. 拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	<u>739,166,096.53</u>	<u>660,889,049.72</u>
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

55. 所有权或使用权受到限制的资产

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	513,868,253.80	履约保证金及信用保证金
固定资产	299,383,382.80	抵押贷款
应收账款	267,404,711.15	注 1
无形资产	26,183,689.96	抵押贷款
长期股权投资	49,929,711.86	抵押贷款
<u>合计</u>	<u>1,156,769,749.57</u>	

注1：期末受限应收账款267,404,711.15元，受限原因详见“十四、其他重要事项 2”。

56. 外币货币性项目

(1) 分类列示

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			<u>189,552,702.15</u>
其中：美元	28,621,204.35	6.5342	187,016,673.46
欧元	168,879.20	7.8023	1,317,646.18
港币	73,836.65	0.8359	61,720.06
英镑	1,056.00	8.7792	9,270.84
利比亚第纳尔	250.00	4.8093	1,202.33
马来西亚林吉特	1.24	0.6222	0.77
加币	89,553.94	5.2009	465,761.09
中非法郎	57,178,775.00	0.0119	680,427.42

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
应收账款			<u>404,376,670.18</u>
其中：美元	45,925,166.58	6.5342	300,084,223.47
欧元	10,171,379.50	7.8023	79,360,154.27
加币	4,756,287.53	5.2009	24,736,975.81
马来西亚林吉特	313,912.94	0.6222	195,316.63
其他应收款			<u>30,486,006.23</u>
其中：美元	4,591,669.21	6.5342	30,002,884.95
加币	45,158.39	5.2009	234,864.27
中非法郎	20,861,934.00	0.0119	248,257.01
长期应收款			<u>472,572,620.40</u>
其中：美元	64,977,356.04	6.5342	424,575,039.84
欧元	6,151,722.00	7.8023	47,997,580.56
短期借款			<u>42,932,020.00</u>
其中：美元	600,000.00	6.5342	3,920,520.00
欧元	5,000,000.00	7.8023	39,011,500.00
应付账款			<u>31,158,112.65</u>
其中：美元	4,271,576.67	6.5342	27,911,336.28
加币	584,038.68	5.2009	3,037,526.77
中非法郎	17,584,000.00	0.0119	209,249.60
其他应付款			<u>4,499,988.91</u>
其中：美元	573,097.18	6.5342	3,744,731.59
港币	41,036.00	0.8359	34,301.99
中非法郎	60,584,481.74	0.0119	720,955.33

(2) 重要境外经营实体的情况

重要境外经营实体	主要经营地	记账本位币	选择依据	是否变化
Energy Prospecting Technology USA Inc.	美国	美元	根据经营需要选择	否
Landocean Energy Canada Ltd.	加拿大	加元	根据经营需要选择	否
GEO-TECH SOLUTIONS (INTERNATIONAL) INC	英属维尔京群岛	美元	根据经营需要选择	否

重要境外经营实体	主要经营地	记账本位币	选择依据	是否变化
香港富通国际石油技术有限公司	香港	美元	根据经营需要选择	否
Western Union Petro International Co., Limited	香港	港币	根据经营需要选择	否
Western Union Petro(Canada) Technology Co. LTD	加拿大	加元	根据经营需要选择	否
恒泰艾普石油集团有限公司	香港	美元	根据经营需要选择	否
WUP CONGO ENGINEERING SERVICE S. A. U	刚果	非郎	根据经营需要选择	否
恒泰艾普香港投资控股集团有限公司	香港	美元	根据经营需要选择	否

七、合并范围的变动

1. 非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

被合并方名称	股权取得成本	股权取得比例	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
西安摩科兴业石油工程技术有限公司	6,400.00 万元	100.00%	2017-6-05	注 1	28,894,056.90	10,937,694.74
巴州盛磊石油技术服务有限公司	2,800.00 万元	100.00%	2017-4-21	注 2	9,541,140.05	4,288,423.01

注1: 西安奥华电子仪器股份有限公司(以下简称“西安奥华”)以2017年6月5日为购买日,以非公开发行股份的方式支付人民币6,400.00万元作为合并成本,购买了西安摩科兴业石油工程技术有限公司(以下简称“摩科兴业”)100%的股权。

购买日的确定依据:2016年10月30日,西安奥华与摩科兴业原股东王东风、杨勇平等4人签订股权转让协议,2016年11月24日,奥华电子向摩科兴业股东定向增发1151万股人民币普通股。2017年6月5日,西安奥华取得股转中心发放的股份登记函(股转系统函《2017》2972号)。

注2: 库尔勒华鹏油田技术服务有限公司(以下简称“库尔勒华鹏”)以2017年4月21日为购买日,以非公开发行股份及现金合计支付人民币2,800.00万元作为合并成本,购买了巴州盛磊石油技术服务有限公司(以下简称“巴州盛磊”)100%的股权。

购买日的确定依据:2017年3月,库尔勒华鹏与巴州盛磊股东王忠启、胡煜签订股权转让协议,以非公开发行股份及现金合计支付2,800.00万元,购买自然人王忠启、胡煜持有的巴州盛磊合计100%的股权,对应出资额500.00万元;2017年4月

19日巴州盛磊取得变更后营业执照，2017年4月21日库尔勒华鹏完成工商变更取得变更后的营业执照，标的资产交割义务履行完毕。

(2) 合并成本及商誉

项目	西安摩科兴业石油	巴州盛磊石油技术
	工程技术有限公司	服务有限公司
合并成本	64,000,000.00	28,000,000.00
其中：现金		11,200,000.00
非现金资产的公允价值		
发行的权益性证券的公允价值	64,000,000.00	16,800,000.00
购买日之前持有的股权于购买日的公允价值		
小计	<u>64,000,000.00</u>	<u>28,000,000.00</u>
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	46,751,204.53	6,030,838.00
商誉	<u>17,248,795.47</u>	<u>21,969,162.00</u>

(3) 被购买方于购买日可辨认资产和负债

项目	西安摩科兴业石油工程技术有限公司		巴州盛磊石油技术服务有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
货币资金	5,710,167.39	5,710,167.39	1,086,958.51	1,086,958.51
应收票据	300,000.00	300,000.00		
应收款项	46,610,454.10	46,610,454.10	3,622,427.70	3,622,427.70
预付账款	3,866,236.78	3,866,236.78		
其他应收款	1,115,844.32	1,115,844.32		
存货	234,936.02	234,936.02	202,299.13	202,299.13
其他流动资产	125,837.66	125,837.66		
固定资产	27,316,175.13	22,721,436.92	3,214,283.03	2,870,900.20
在建工程				
递延所得税资产	854,073.68	854,073.68	35,620.63	35,620.63
减：借款				
应付票据	1,000,000.00	1,000,000.00		
应付款项	9,935,761.47	9,935,761.47	1,830,659.15	1,830,659.15
应付职工薪酬	188,861.16	188,861.16	143,985.75	143,985.75

项目	西安摩科兴业石油工程技术有限公司		巴州盛磊石油技术服务有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
应交税费	6,546,755.24	6,546,755.24	156,106.10	156,106.10
应付股利	16,703,588.94	16,703,588.94		
其他应付款	5,007,553.74	5,007,553.74		
净资产	46,751,204.53	42,156,466.32	6,030,838.00	5,687,455.17
减：少数股东权益				
取得的净资产	46,751,204.53	42,156,466.32	6,030,838.00	5,687,455.17

2. 处置子公司

(1) 本期不再纳入合并范围的子公司：

子公司名称	股权处 置价款	股权处置 比例 (%)	股权处 置方式	丧失控制 权的时点	丧失控制 权时点的 确定依据	处置价款与处置投资 对应的合并财务报表 层面享有该子公司净 资产份额的差额
Range Resources Drilling Service Limited	5,500,000.00 美元	100	股权转让	2017 年 11 月 30 日	注 1	3,398,899.29 美元
成都欧美克石油科技 股份有限公司	29,936,914.75 元	6	股权转让	2017 年 4 月 5 日	注 2	8,589,224.05 元

接上表：

丧失控制权 之日剩余股 权的比例	丧失控制权之日剩余 股权的账面价值	丧失控制权之日剩 余股权的公允价值	按照公允价值重新 计量剩余股权产生 的利得或损失	丧失控制权之日 剩余股权公允价 值的确定方法及 主要假设	与原子公司股权 投资相关的其他 综合收益转入投 资损益的金额
45%	160,332,662.73 元	221,150,000.00 元	60,817,337.27 元	注 2	214,446.02 美元

注 1：2017 年 11 月 30 日，恒泰艾普石油集团有限公司（以下简称“恒泰石油”）与 SOCA 石油有限公司完成对 Range Resources Drilling Service Limited 股权转让及工商变更，恒泰石油不再持有 Range Resources Drilling Service Limited 股权。具体情况详见附注八、1.（4）2）b 之内容。

注 2：2017 年 3 月 29 日，成都西油联合石油天然气工程技术有限公司（以下简称“西油联合”）与曹智等八人签署《成都西油联合石油天然气工程技术有限公司与曹智等关于成都欧美克石油科技股份有限公司之股份转让协议》；同时 3 月 16 日，曹

智等八人签署一致行动协议，4月5日在股转系统完成股权转让。西油联合持有成都欧美克石油科技股份有限公司（以下简称“欧美克”）股份比例从51%下降至45%，同时董事会中构成一致行动人其他股东代表4人，超过半数，西油联合不再控制欧美克。具体情况详见附注八、1.（4）2）a之内容。丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法采用市场法，主要假设包括公开市场假设和持续经营假设等。

3. 其他原因的合并范围变动

（1）本期新设立子公司情况如下：

子公司名称	注册资本	成立时间	持股比例（%）
恒泰艾普香港投资控股集团有限公司	1,000万元港币	2017年2月17日	100.00
WUP CONGO ENGINEERING SERVICES	1,000万非郎	2017年4月26日	100.00
福建恒达华晟鑫能源有限公司	6,000.00万元	2017年10月31日	51.00
西藏恒泰艾普投资管理有限公司	50,000.00万元	2017年12月29日	100.00
深圳恩赛智能科技有限公司	2,000.00万元	2017年11月10日	66.33
恒泰艾普（海南）清洁能源发展有限公	2,000.00万元	2017年7月3日	60.00
福建恒泰艾普能源发展有限公司	10,000.00万元	2017年5月11日	60.00
雅江县恒普天然气有限公司	1,000.00万元	2017年9月7日	51.00
锦州新锦化工业设备安装有限公司	500.00万元	2017年10月9日	100.00
西藏恒泰艾普能源开发有限公司	1,000.00万元	2017年9月20日	100.00
Landocean Gas-Tech Services Inc.	20万美元	2017年8月6日	60.00

（2）枣庄广润光华环保科技有限公司（以下简称“广润光华”）于2016年12月22日注册成立，2016年广润光华成立后原股东尚未实际出资，未实际开展业务；2017年原股东将其持有的70%股权转让给恒泰艾普环保工程（廊坊）有限公司（以下简称“廊坊环保”），并于2017年5月11日进行工商变更。广润光华注册资本为3000万元，廊坊环保认缴出资金额为2100万元，截至2017年12月31日实际出资金额为2100万元。

（3）陕西奥华航天仪器仪表有限公司（以下简称“陕西奥华”）系西安奥华电子仪器股份有限公司与陕西迪普投资集团有限公司于2011年11月10日共同出资设立。2017年6月20日，陕西奥华股东会决议新增注册资本3000万元，同意公司注册资本由人民币5000万元变更为人民币8000万元。其中西安奥华电子仪器股份有限公司认缴出资5000万元，西安奥华电子仪器股份有限公司参股比例变为62.5%，形成控制，2017年6月27日陕西奥华完成工商变更登记，章程约定各股东按照出资比例行使表决权、按照实际出资分享红利、按照所认缴出资承担责任；截至2017年12月31日西安奥华电子仪器股份有限公司实际缴纳出资金额为3,620.35万元，实缴比例为69.75%。由此判断陕西奥华于2017年6月27日纳入合并范围。

八、在其他主体中的权益

1. 在子公司中的权益

(1) 本集团的构成

子公司全称	简称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		表决权比例 (%)	取得方式
					直接	间接		
北京博达瑞恒科技有限公司	博达瑞恒	北京市	北京市	软件开发和技术服务	100.00		100.00	②
北京博路达科技发展有限公司	北京博路达	北京市	北京市	软件销售及技术服务		100.00	100.00	②
新疆恒泰艾普能源服务有限公司	新疆恒泰	库尔勒市	库尔勒市	技术服务		100.00	100.00	③
香港富通国际石油技术有限公司	香港富通	香港	香港	代理软件销售及技术服务		100.00	100.00	②
四川恒泰艾普能源有限公司	四川恒泰	成都	成都	技术服务		51.00	51.00	③
恒泰艾普（沈阳）能源发展有限公司	沈阳恒泰	沈阳	沈阳	技术服务		51.00	51.00	③
西安恒泰艾普能源发展有限公司	西安恒泰	西安	西安	技术服务		51.00	51.00	③
恒泰艾普（上海）企业发展有限公司	上海恒泰	上海	上海	贸易	100.00		100.00	③
西藏恒泰艾普能源开发有限公司	西藏恒泰	西藏	西藏	科技推广和应用服务业		100.00	100.00	③
信汇恒远（北京）营销管理有限公司	信汇恒远	北京	北京	贸易	51.00		51.00	②
四川川油工程技术勘察设计有限公司	川油设计	成都	成都	技术服务	100.00		100.00	②
福建恒泰艾普能源发展有限公司	福建恒泰	成都	成都	技术服务		60.00	60.00	③
福建恒达华晟鑫能源有限公司	福建恒达	福建	福建	技术服务		51.00	51.00	③
雅江恒普天然气有限公司	雅江恒泰	福建	福建	燃气供应及技术服务		51.00	51.00	③
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	西油联合	成都市	成都市	设备集成及技术服务	100.00		100.00	②
四川润吉能源技术有限公司	四川润吉	彭州市	彭州市	技术服务		70.00	70.00	②
成都金陵能源装备有限公司	成都金陵	彭州市	彭州市	设备制造		90.00	90.00	②
Western Union Petro Internatonal Co., Limited	WUP	香港	香港	国际贸易		100.00	100.00	②
Westem Union Petro(Canada) Technology Co. LTD	WUPT	加拿大	加拿大	技术服务		100.00	100.00	③
UP (Congo) Engineering Services Co. Ltd.	刚果公司	刚果布	刚果布	技术服务		100.00	100.00	③
恒泰艾普石油集团有限公司	恒泰石油	香港	香港	技术服务		100.00	100.00	③
廊坊新赛浦特种装备有限公司	廊坊新赛浦	廊坊市	廊坊市	设备制造	100.00		100.00	②
廊坊开发区恒泰石油钻采设备有限公司	恒泰钻采	廊坊市	廊坊市	设备制造		100.00	100.00	②
Landocean Gas-Tech Services Inc.	Gas	美国	美国	设备销售及技术服务		60.00	60.00	③
恒泰艾普环保工程（廊坊）有限公司	廊坊环保	廊坊市	廊坊市	环保工程设计、施工及运行		100.00	100.00	③
肃宁县哈宜泰恒环保工程有限公司	肃宁哈宜	甘肃肃宁	甘肃肃宁	环保工程设计、施工及运行		80.00	80.00	③
鄂尔多斯市华天艾普水务有限公司	华天艾普	内蒙古	内蒙古	自来水工程、污水处理		90.00	90.00	③
枣庄广润光华环保科技有限公司	广润光华	山东	山东	环保节能及技术服务		70.00	70.00	③

子公司全称	简称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		表决权比例 (%)	取得方式
					直接	间接		
西安奥华电子仪器股份有限公司	西安奥华	西安	西安	设备制造及技术服务	35.27	6.91	42.18	②
西安冠能中子探测技术有限公司	冠能中子	西安	西安	设备制造及技术服务		51.00	51.00	④
陕西奥华航天仪器仪表有限公司	陕西奥华	西安	西安	电子器件销售及技术服务		62.50	62.50	④
太平洋远景石油技术(北京)有限公司	太平洋远景	北京	北京	技术服务		100.00	100.00	②
库尔勒华鹏油田技术服务有限公司	库尔勒华鹏	库尔勒	库尔勒	技术服务		51.00	51.00	②
巴州华丰石油机械制造有限公司	巴州华丰	轮台县	轮台县	加工修理修配劳务		100.00	100.00	②
巴州盛磊石油技术服务有限公司	巴州盛磊	新疆	新疆	技术服务		100.00	100.00	②
西安摩科兴业石油工程技术有限公司	摩科兴业	西安	西安	技术服务		100.00	100.00	②
西安科润石油工程科技有限公司	西安科润	西安	西安	技术服务		100.00	100.00	②
锦州新锦化机械制造有限公司(本部)	新锦化	锦州	锦州	机械制造及销售	97.887		97.887	②
新锦化机械葫芦岛有限公司	葫芦岛公司	葫芦岛	葫芦岛	机械制造及销售		100.00	100.00	②
锦州新锦化工业设备安装有限公司	新锦化工业	锦州	锦州	机械制造及销售		100.00	100.00	③
恒泰艾普(盘锦)企业发展有限公司	盘锦恒泰	盘锦	盘锦	技术服务	51.00		51.00	③
南京特雷西能源科技有限公司	特雷西	南京	南京	技术服务	51.22		51.22	②
恒泰艾普(北京)能源科技研究院有限公司	研究院	北京	北京	技术服务	100.00		100.00	③
深圳恩赛智能科技有限公司	深圳恩赛	深圳	深圳	技术服务		66.33	66.33	③
恒泰艾普(海南)清洁资源发展有限公司	海南清洁	海南	海南	技术服务		60.00	60.00	③
恒泰艾普(北京)云技术有限公司	云技术	北京	北京	技术服务	52.00		52.00	②
LandOcean Investment Co.	LOI	卢森堡	卢森堡	投资管理	100.00		100.00	③
LandOcean Investment Canada Co.ltd	LOIC	加拿大	加拿大	投资管理		100.00	100.00	③
LandOcean Resources Investment Co.	LORI	卢森堡	卢森堡	投资管理	100.00		100.00	③
LandOcean Resources Investment Canada Co.ltd	LORIC	加拿大	加拿大	投资管理		100.00	100.00	③
Energy Prospecting Technology USA Inc.	EPT	美国	美国	软件销售及技术服务	100.00		100.00	③
恒泰艾普香港投资控股集团有限公司	香港投资	香港	香港	投资管理		100.00	100.00	③
Landocean Energy Canada Ltd.	LEC	加拿大	加拿大	技术服务		100.00	100.00	③
GEO-TECH SOLUTIONS (INTERNATIONAL) INC.	GTS	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	代理软件销售		51.00	51.00	②
西藏恒泰艾普投资管理有限公司	西藏投资	西藏	西藏	投资管理	100.00		100.00	③

注：取得方式按序号列示：①同一控制下合并；②非同一控制下合并；③设立；④其他方式。

(2) 重要非全资子公司

子公司全称	少数股东的 持股比例	少数股东的 表决权比例	本期归属于少数 股东的损益	本期向少数股东 宣告分派的股利	期末少数股东 权益余额
GEO-TECH SOLUTIONS (INTERNATIONAL) INC.	49.00%	49.00%	5,611,184.73	13,513,808.00	30,193,418.98
锦州新锦化机械制造有限公司	2.113%	2.113%	2,082,555.03		9,290,626.30
西安奥华电子仪器股份有限公司	57.82%	57.82%	9,663,399.24		140,657,598.72

(3) 重要的非全资子公司的主要财务信息

项目	期末余额或本期发生额		
	GEO-TECH SOLUTIONS (INTERNATIONAL) INC.	西安奥华电子仪器 股份有限公司	锦州新锦化机械制造 有限公司
流动资产	49,687,330.71	222,183,463.71	559,189,395.08
非流动资产		203,823,389.18	168,791,390.99
资产合计	49,687,330.71	426,006,852.89	727,980,786.07
流动负债	15,321,162.09	122,807,719.68	269,538,104.91
非流动负债		10,000,000.00	18,753,788.64
负债合计	15,321,162.09	132,807,719.68	288,291,893.55
营业收入	18,710,439.62	126,082,001.94	385,572,160.64
净利润（净亏损）	11,451,397.41	25,766,949.69	89,828,779.09
综合收益总额	11,451,397.41	25,766,949.69	89,828,779.09
经营活动现金流量	-732,748.34	-550,733.47	-35,210,107.84

接上表：

项目	期初余额或上期发生额		
	GEO-TECH SOLUTIONS (INTERNATIONAL) INC.	西安奥华电子仪器股份 有限公司	锦州新锦化机械制造 有限公司
流动资产	56,829,179.85	141,504,275.35	403,355,089.76
非流动资产		111,951,297.18	165,706,502.57
资产合计	56,829,179.85	253,455,572.53	569,061,592.33

项目	期初余额或上期发生额		
	GEO-TECH SOLUTIONS (INTERNATIONAL) INC.	西安奥华电子仪器股份 有限公司	锦州新锦化机械制造 有限公司
流动负债	4,362,018.83	76,778,154.48	222,277,429.09
非流动负债			1,594,008.77
负债合计	4,362,018.83	76,778,154.48	223,871,437.86
营业收入	34,840,391.23	91,230,307.84	303,415,367.53
净利润（净亏损）	27,252,960.09	25,263,087.23	85,824,494.10
综合收益总额	27,252,960.09	25,263,087.23	85,824,494.10
经营活动现金流量	29,336,334.95	26,095,429.16	-64,014,762.81

（4）在子公司所有者权益份额发生变化

1) 不丧失控制权的情况

a、锦州新锦化机械制造有限公司

2016年8月12日，恒泰艾普第三届董事会第十一次会议审议通过：以自有资金不超过7,000.00万元人民币向新锦化增资；2016年11月2日，恒泰艾普向新锦化支付了3,000.00万元增资款，增资后持股比例增加至97.535%；本期继续增资1,000.00万元，于2017年6月30日支付了该款项。2017年7月24日，新锦化股东会审议通过：（1）通过并修订公司章程：恒泰艾普新增1,000.00万元注册资本；（2）增加公司注册资本。2017年8月2日，新锦化收到换发的最新《营业执照》，增资后持股比例增加至97.887%。

b、西安奥华电子仪器股份有限公司

2016年11月7日，二级子公司西安奥华第一届董事会第四次会议审议通过了《关于公司收购资产的议案》及《关于公司股票发行方案的议案》，西安奥华拟收购摩科兴业100.00%股权，并通过股权置换的方式向摩科兴业全体股东定向发行股票。本次收购摩科兴业100.00%股权的对价为6,400.00万元。

2016年11月7日，西安奥华第一届董事会第四次会议决议通过：（1）拟通过股权置换的方式购买摩科兴业100.00%股权，预计发行价为5.56元/股，股份发行数量为1,151.00万股，股份认购价为6,400.00万元；（2）修改公司章程，公司注册资本增加至6,151.00万元，股份数量增加至6,151.00万股。2016年11月14日，摩科兴业完成工商变更登记，并领取了西安市工商局开发分局核发的最新企业法人营业执照。2017年6月5日，西安奥华取得股转中心发行的股份登记函（股转系统函《2017》2972号），确认此次股票发行数量为1,151.00万股，其中限售股为6,114,238.00股。此次变更后恒泰艾普直接持股比例为35.27%，间接持股比例为6.91%，累计持股比例为42.18%。

2) 丧失控制权的情况

a、成都欧美克石油科技股份有限公司

2017年3月29日，子公司西油联合与曹智等八人签署《成都西油联合石油天然气工程技术有限公司与曹智等关于成都欧美克石油科技股份有限公司之股份转让协议》，转让其持有的欧美克1,806,000.00股股权，4月5日双方在股转系统完成股权转让，同时3月16日，曹智等人签署一致行动协议。西油联合持有欧美克股份比例从51.00%下降至45.00%，同时董事会中构成一致行动人其他股东代表4人，超过半数，西油联合不再对欧美克拥有控制权。西油联合丧失对欧美克控制权后剩余股权数量为13,546,044.00股，经评估每股公允价值为16.33元，总计22,115.00万元。按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额为9,323.97万元，商誉8,847.07万元，确认投资收益6,940.66万元，其中处置投资收益858.92万元，剩余股权按照公允价值重新计量确认的投资收益为6,081.73万元。

b、Range Resources Drilling Service Limited

2017年3月10日，恒泰艾普召开第三届董事会第二十四次会议并决议通过恒泰石油将其持有的Range Resources Drilling Service Limited 100股股权以550.00万美元转让给SOCA石油有限公司。4月27日，恒泰石油与SOCA石油有限公司签署股权转让协议。2017年11月30日，恒泰石油与SOCA石油有限公司完成对Range Resources Drilling Service Limited股权转让及工商变更，恒泰石油不再持有Range Resources Drilling Service Limited股权。

c、锦州透平机械有限公司

本期经新锦化股东会一致同意，对子公司锦州透平机械有限公司进行清算，于2017年4月19日完成清算，并取得锦州市经济技术开发区国家税务局税务事项通知书，准予核销。

2. 在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要合营企业或联营企业

被投资单位名称	主要 经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		本集团在被投资单 位表决权比例(%)	对集团活动是 否具有战略性
				直接	间接		
一、合营企业							
1. 冀财华泰张家口股权投资基金中心 (有限合伙)	张家口市	张家口市	非证券类股权投资及相 关咨询服务	20.00		20.00	是
2. 北京恒泰洁能科技有限公司	北京	北京	技术开发、技术服务	34.00		34.00	是
二、联营企业							
1. Spartek Systems Inc.	加拿大	加拿大	技术服务		34.80	34.80	是
2. 北京中盈安信技术服务股份有限公司	北京	北京	技术开发及技术服务	41.24		41.24	是
3. 成都欧美克石油科技股份有限公司	成都	成都	油井水泥添加剂的生产 销售及技术服务	45.00		45.00	是
4. 亚洲基什海路油田服务公司	伊朗	伊朗	油田技术服务	15.00		15.00	是

(2) 重要合营企业的主要财务信息

项目	期末余额或本期发生额	
	冀财华泰张家口股权投资基金中心 (有限合伙)	北京恒泰洁能科技 有限公司
流动资产	138,018,032.61	6,576,375.74
其中：现金和现金等价物	138,018,032.61	3,107,534.60
非流动资产		41,837.71
资产合计	138,018,032.61	6,618,213.45
流动负债	2,799,103.05	3,393,249.37
非流动负债		
负债合计	2,799,103.05	3,393,249.37
净资产	135,218,929.56	3,224,964.08
按持股比例计算的净资产份额	27,043,785.91	1,096,487.79
调整事项		
——商誉	22,813,706.00	1,979,830.00
——内部交易未实现利润		
——其他		
对合营企业权益投资的账面价值	49,857,491.91	3,076,317.79
存在公开报价的权益投资的公允价值		
营业收入		2,051,294.75
财务费用	-2,017,448.61	-789.43
所得税费用		24,940.46
净利润	-712,540.44	224,464.08
其他综合收益		
综合收益总额	-712,540.44	224,464.08
收到的来自合营企业的股利		

(3) 重要联营企业的主要财务信息

项目	期末余额或本期发生额			
	北京中盈安信技术 服务股份有限公司	Spartek Systems Inc. (注1)	亚洲基什海路油 田服务公司(注2)	成都欧美克石油科 技有限公司

项目	期末余额或本期发生额			
	北京中盈安信技术服务股份有限公司	Spartek Systems Inc. (注1)	亚洲基什海路油田服务公司(注2)	成都欧美克石油科技有限公司
流动资产	122,177,626.95	105,541,948.70	358,238,188.33	161,426,608.15
非流动资产	62,938,000.63	23,792,100.82	147,480,704.13	26,713,573.51
资产合计	185,115,627.58	129,334,049.52	505,718,892.46	188,140,181.66
流动负债	34,159,060.47	12,375,504.13	462,815,045.29	23,633,561.66
非流动负债	501,969.11		2,771,449.22	
负债合计	34,661,029.58	12,375,504.13	465,586,494.51	23,633,561.66
归母净资产	150,454,598.00	116,958,545.39	40,132,397.95	164,881,809.98
按持股比例计算的净资产份额	62,044,981.90	40,701,573.80	6,019,859.69	74,196,814.49
调整事项				
——商誉	270,784,642.14	20,326,353.82	105,768,397.90	139,362,056.26
——内部交易未实现利润				
——减值准备	191,851,614.08			48,773,770.76
对联营企业权益投资的账面价值	140,978,009.96	61,027,927.62	111,788,257.59	164,785,099.99
存在公开报价的权益投资的公允价值				
营业收入	16,472,179.54	101,370,649.74	141,166,925.35	76,479,755.59
净利润	-65,762,780.24	1,827,122.27	33,739,796.85	3,977,241.92
其他综合收益	241,918.71	-7,754,519.66		
综合收益总额	-65,520,861.53	-5,927,397.39	33,739,796.85	3,977,241.92
收到的来自联营企业的股利				11,243,216.52

注1: 本期未取得Spartek Systems Inc. 2017年度审计报告, 因此根据其2017年度未审报表确认该长期股权投资2017年度的投资损益。上表中净利润为2017年全年数。

注2: 本期未取得亚洲基什海路油田服务公司2017年度审计报告, 因此根据其2017年度未审报表确认该长期股权投资2017年度的投资损益。

接上表:

项目	期初余额或上期发生额			
	北京中盈安信技术服务股份有限公司	Spartek Systems Inc.	成都欧美克石油科技有限公司	Anterra Energy Inc.

项目	期初余额或上期发生额			
	北京中盈安信技术服务股份有限公司	Spartek Systems Inc.	成都欧美克石油科技有限公司	Anterra Energy Inc.
流动资产	218,714,048.74	100,384,624.93		
非流动资产	31,750,777.63	31,831,811.81		
资产合计	250,464,826.37	132,216,436.74		
流动负债	46,845,399.32	9,330,493.96		
非流动负债				
负债合计	46,845,399.32	9,330,493.96		
净资产	203,619,427.05	122,885,942.78		
按持股比例计算的净资产份额	89,006,294.57	42,764,308.09		
调整事项				
对联营企业权益投资的账面价值	382,500,000.00	61,591,386.43		
存在公开报价的权益投资的公允价值				
营业收入	29,558,073.98	88,422,387.54		
净利润	-24,481,410.64	-20,728,075.95		
其他综合收益	222,344.05	12,101,658.76		
综合收益总额	-24,259,066.59	-8,626,417.19		
收到的来自联营企业的股利				

(4) 不重要合营企业和联营企业的汇总财务信息

项目	期末余额	期初余额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
净利润		
其他综合收益		
综合收益总额		
联营企业：		

项目	期末余额	期初余额
投资账面价值合计	41,192,568.48	52,390,612.26
下列各项按持股比例计算的合计数		
净利润	-822,141.03	-2,768,538.66
其他综合收益		
综合收益总额	-822,141.03	-2,768,538.66

九、与金融工具相关的风险

本集团与金融工具相关的风险源于经营过程中所确认的各类金融资产和金融负债，主要金融工具包括货币资金、应收票据、应收账款、银行借款、应付账款等，主要风险包括：信用风险、流动性风险和市场风险。本集团与金融工具相关的各类风险的管理目标、制度由本集团管理层负责，风险管理委员会及职能部门负责日常的风险管理。本集团风险管理的总体目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本集团经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其他权益投资者的利益最大化。

本集团风险管理的总体目标是在不过度影响公司竞争力和应变力的情况下，制定尽可能降低风险的风险管理政策。

1. 金融工具分类

(1) 资产负债表日的各类金融资产的账面价值如下：

金融资产项目	期末余额	期初余额
货币资金	1,253,034,350.33	775,526,004.25
应收票据	120,840,519.58	39,758,408.80
应收账款	1,186,398,181.17	1,068,258,143.93
其他应收款	46,224,867.24	49,204,840.76
可供出售金融资产	263,350,000.00	183,350,000.00
长期应收款	487,738,497.01	48,513,772.73

(2) 资产负债表日的各类金融负债的账面价值如下：

金融项目	期末余额	期初余额
短期借款	1,018,274,179.25	487,163,511.82
应付票据	337,552,139.91	
应付账款	206,524,377.95	340,992,015.51
其他应付款	401,974,510.01	316,369,799.28
应付股利	38,876,541.12	3,563,261.16

金融项目	期末余额	期初余额
长期借款	149,800,000.00	1,888,404.36

2. 信用风险

信用风险是指金融工具的一方不履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。本集团信用风险主要产生于银行存款、应收票据、应收账款和其他应收款等。本集团银行存款主要存放于商业银行等金融机构，本集团认为其不存在重大的信用风险；本集团持有的应收票据具有较强的流动性，本集团已制定相应的票据管理和控制流程并得到有效执行，极大程度的确保票据保管和使用的安全性，存在较低的信用风险；对于应收票据、应收账款、其他应收款，本集团会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本集团会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本集团的整体信用风险在可控的范围内。特别是针对境外应收账款，获得交易对手股东的担保、债务重组等，以降低国外应收账款的风险。本集团所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产(包括衍生金融工具)的账面价值，整体信用风险评价可控。

3. 流动风险

本集团保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足经营需要，并降低现金流量波动的影响。本集团管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

4. 市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括利率风险、外汇风险。

(1) 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本集团的利率风险产生于银行借款。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。因债务到期时间与利率风险成反比，本集团的政策是避免签订长期借款合同。截至2017年12月31日止，除母公司恒泰艾普留存120,000,000.00元长期借款、子公司西安奥华留存10,000,000.00元长期借款以及子公司西油联合留存19,800,000.00元长期借款外，公司的贷款都是短期借款，本集团面临的利率风险较小。

(2) 汇率风险

本集团面临的外汇变动风险主要与本集团以其记账本位币以外的货币进行的销售或采购活动及其与境外子公司的净投资有关。

本集团对销售和采购业务采取按合同约定日期及时催收结算方式，对汇率波动较大的外币业务，采取合同约定的人民币结算或按固定汇率结算方式，以尽可能将因外币业务结算产生的汇率风险控制到最小。

2017年12月31日，因外汇风险可能对本集团的经营业绩产生影响的外币资产和外币负债币种构成情况列示如下(单位：元，币种：人民币)：

项目	外币资产	外币负债
----	------	------

	年末余额	年初余额	年末余额	年初余额
美元	607,193,379.99	376,489,191.02	278,967,538.57	273,346,601.59
加元	17,897,921.30	7,816,401.92		
欧元	129,517,981.28	2,596,981.98	39,011,500.00	312,731.04

管理层针对本集团的外汇风险进行了敏感性分析，根据管理层 2017 年 12 月 31 日的评估，在其他变量不变的假设下，如果人民币对美元、加元及欧元汇率的 5% 的可能合理变动对本集团净利润的影响如下（单位：元，币种：人民币）：

项目	本年数	上年数
净利润增加（减少）		
因美元兑人民币汇率上升	16,411,292.07	5,157,129.47
因美元兑人民币汇率下降	-16,411,292.07	-5,157,129.47
因加元兑人民币汇率上升	894,896.07	390,820.10
因加元兑人民币汇率下降	-894,896.07	-390,820.10
因欧元兑人民币汇率上升	4,525,324.06	114,212.55
因欧元兑人民币汇率下降	-4,525,324.06	-114,212.55

十、公允价值

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或转移一项债务所需支付的价格。以下方法和假设用于估计公允价值。

货币资金、应收票据、应收账款、应付票据、应付账款等，因剩余期限不长，公允价值与账面价值相等。

非上市的持有至到期投资、长期应收款、长短期借款、应付债券等，采用未来现金流量折现法确定公允价值，以合同条款和特征在实质上相同的其他金融工具的市场收益率作为折现率。

上市的金融工具，以市场报价确定公允价值。

本集团确定金融工具公允价值计量的方法未发生改变。

本集团采用的公允价值在计量时分为以下层次：

第一层次输入值是企业在计量日能取得相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；

第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。第三层次输入值包括不能直接观察和无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、企业使用自身数据作出的财务预测等。

本集团于 2017 年 12 月 31 日各项金融资产和金融负债的账面价值与公允价值之间无重大差异。

十一、关联方关系及其交易

1. 关联方的认定标准:

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制或重大影响的，构成关联方。

2. 本集团的母公司有关信息

本公司无上级母公司，实际控制人为孙庚文，2017 年 12 月 31 日持股比例为 14.87%。

3. 本集团的子公司情况

本集团子公司的情况详见附注“八、在其他主体中的权益”。

4. 本集团的合营和联营企业情况

本集团重要的合营或联营企业详见附注“八、在其他主体中的权益”。

5. 本集团的其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
中盈安信（香港）有限公司	联营企业
盛大环境工程有限公司	联营企业
阿斯旺（北京）环保科技有限公司	联营企业
数岩科技（厦门）股份有限公司	参股公司
Range Resources Drilling Services Limited	本期处置子公司

6. 关联方交易

(1) 存在控制关系且已纳入本公司合并报表范围的子公司，其相互间交易及母子公司交易已作抵销。

(2) 出售商品/提供劳务情况表

公司名称	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
Anterra Energy Inc.	技术服务/利息收入		722,590.06
中盈安信（香港）有限公司	技术服务		936,238.33

(3) 关联租赁情况

公司出租情况表:

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	本期确认的 租赁收入	上期确认的 租赁收入
恒泰艾普	盛大环境工程有限公司	办公用房	2017.12.1	2018.3.31	参照市场价格确定	237,476.19	345,707.14
恒泰艾普	阿斯旺(北京)环保科技有限公司	办公用房	2017.2.15	2018.2.14	参照市场价格确定	20,857.16	22,682.15
恒泰艾普	数岩科技(厦门)股份有限公司	办公用房	2015.11.01	2018.10.31	参照市场价格确定	1,027,314.29	1,044,436.19
恒泰艾普	北京恒泰洁能科技有限公司	办公用房	2017.7.1	2019.6.30	参照市场价格确定	27,114.29	
<u>合计</u>						<u>1,312,761.93</u>	<u>1,412,825.48</u>

(4) 关联担保情况

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
子公司为母公司担保					
北京博达瑞恒科技有限公司	恒泰艾普集团股份有限公司	50,000,000.00	2017-1-12	2020-1-11	否
北京博达瑞恒科技有限公司	恒泰艾普集团股份有限公司	40,000,000.00	2017-11-6	2018-11-6	否
廊坊新赛浦特种装备有限公司	恒泰艾普集团股份有限公司	-	2017-5-23	2018-5-23	否
四川川油工程技术勘察设计有限公司	恒泰艾普集团股份有限公司	-	2017-12-22	2018-12-21	否
Energy Prospecting Technology USA Inc.	恒泰艾普集团股份有限公司	62,000,000.00	2017-11-24	2018-11-24	否
北京博达瑞恒科技有限公司	恒泰艾普集团股份有限公司	100,000,000.00	2017-1-11	2018-1-11	否
北京博达瑞恒科技有限公司	恒泰艾普集团股份有限公司	120,000,000.00	2017-1-22	2020-1-22	否
母公司为子公司担保					
恒泰艾普集团股份有限公司	恒泰艾普(北京)云技术有限公司	1,237,198.00	2017-6-14	2019-6-13	否
恒泰艾普集团股份有限公司	四川川油工程技术勘察设计有限公司	10,000,000.00	2017-8-8	2019-6-1	否
恒泰艾普集团股份有限公司	四川川油工程技术勘察设计有限公司	10,000,000.00	2017-8-8	2019-6-1	否
恒泰艾普集团股份有限公司	四川川油工程技术勘察设计有限公司	10,000,000.00	2017-8-8	2019-6-1	否
恒泰艾普集团股份有限公司	四川川油工程技术勘察设计有限公司	10,000,000.00	2017-8-8	2019-6-1	否
恒泰艾普集团股份有限公司	四川川油工程技术勘察设计有限公司	10,000,000.00	2017-8-8	2019-6-1	否
恒泰艾普集团股份有限公司	四川川油工程技术勘察设计有限公司	5,000,000.00	2017-12-11	2018-12-10	否

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
恒泰艾普集团股份有限公司	成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	7,800,000.00	2016-11-15	2018-11-14	否
恒泰艾普集团股份有限公司	成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	5,184,911.14	2016-11-15	2018-11-14	否
恒泰艾普集团股份有限公司	成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	15,000,000.00	2016-11-15	2018-11-14	否
恒泰艾普集团股份有限公司	成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	19,800,000.00	2017-6-8	2019-6-7	否
恒泰艾普集团股份有限公司	成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	60,000,000.00	2017-6-23	2018-6-22	否
恒泰艾普集团股份有限公司	成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	60,000,000.00	2017-6-23	2018-6-22	否
恒泰艾普集团股份有限公司	信汇恒远（北京）营销管理有限公司	2,000,000.00	2017-6-28	2018-6-28	否
恒泰艾普集团股份有限公司	信汇恒远（北京）营销管理有限公司	3,000,000.00	2017-6-28	2018-6-28	否
恒泰艾普集团股份有限公司	锦州新锦化机械制造有限公司	40,000,000.00	2017-6-22	2018-6-21	否
恒泰艾普集团股份有限公司	北京博达瑞恒科技有限公司	4,900,000.00	2017-12-18	2018-12-18	否
恒泰艾普集团股份有限公司	北京博路达科技发展有限公司	200,000.00	2017-12-18	2018-12-18	否
恒泰艾普集团股份有限公司	北京博达瑞恒科技有限公司	150,000.00	2016-12-6	2020-10-10	否
恒泰艾普集团股份有限公司	北京博达瑞恒科技有限公司	996,499.25	2016-12-6	2020-10-10	否
恒泰艾普集团股份有限公司	北京博达瑞恒科技有限公司	1,024,913.02	2016-12-6	2020-10-10	否
恒泰艾普集团股份有限公司	北京博达瑞恒科技有限公司	14,000,000.00	2016-12-6	2020-10-10	否
恒泰艾普集团股份有限公司	北京博达瑞恒科技有限公司	3,920,520.00	2016-12-6	2020-10-10	否
恒泰艾普集团股份有限公司	恒泰艾普（上海）企业发展有限公司	148,004,000.00	2017-12-18	2018-12-18	否
恒泰艾普集团股份有限公司	恒泰艾普（上海）企业发展有限公司	-	2017-10-9	2018-10-8	否
恒泰艾普集团股份有限公司	廊坊新赛浦特种装备有限公司	50,000,000.00	2017-3-30	2018-3-15	否
恒泰艾普集团股份有限公司	廊坊新赛浦特种装备有限公司	20,000,000.00	2017-5-10	2018-5-8	否

(5) 关联方资金拆借

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
北京恒泰洁能科技有限公司	2,000,000.00	2017-12-29	2018-01-15	
孙庚文	10,000,000.00	2017-7-18	2018-7-18	

(6) 关键管理人员薪酬

项目	本期发生额(万元)	上期发生额(万元)
----	-----------	-----------

项目	本期发生额(万元)	上期发生额(万元)
关键管理人员报酬	427.76	554.79

7. 关联方应收应付款项

(1) 应收关联方款项

项目名称	关联方	期末金额		期初金额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	Anterra Energy Inc.	24,728,937.31	24,728,937.31	24,442,226.37	23,953,381.84
应收账款	安徽华东石油装备有限公司	2,240,000.00	672,000.00	2,240,000.00	224,000.00
应收账款	阿斯旺(北京)环保科技有限公司	2,206,509.00	208,457.45	1,962,640.00	98,132.00
应收账款	中盈安信(香港)有限公司			1,091,967.04	54,598.35
应收账款	数岩科技(厦门)股份有限公司	1,304,520.06	65,226.00		
应收账款	盛大环境工程有限公司	15,750.00	787.50		
应收账款	北京恒泰洁能科技有限公司	2,985.08	149.25		
应收账款	北京中盈安信技术服务股份有限公司	146,686.26	44,005.88		
其他应收款	阿斯旺(北京)环保科技有限公司	800,000.00	40,000.00		
长期应收款	Range Resources Drilling Services Limited	139,148,168.30			

(2) 应付关联方款项

项目名称	关联方	期末金额	期初金额
其他应付款	数岩科技(厦门)股份有限公司	90,090.00	89,890.00
其他应付款	盛大环境工程有限公司	29,300.00	29,200.00
其他应付款	北京中盈安信技术服务有限公司		14,300,000.00
其他应付款	阿斯旺(北京)环保科技有限公司	1,825.00	1,825.00
其他应付款	北京恒泰洁能科技有限公司	2,000,000.00	
其他应付款	孙庚文	4,400,000.00	

8. 关联方承诺事项

无。

十二、承诺及或有事项

1. 重要承诺事项

截至 2017 年 12 月 31 日，本集团无需披露的承诺事项。

2. 或有事项

截至 2017 年 12 月 31 日，本集团无需披露的或有事项。

十三、资产负债表日后事项

无。

十四、其他重要事项

1. 在资产负债表日前已认缴、尚未实缴、尚未缴足的情况

(1) 本期认缴、尚未实缴、尚未缴足的情况

单位：万元

公司名称	注册资本	出资人	持股比例 (%)	认缴出资金额	认缴出资期限	截止 2017 年 12 月 31 日实际 出资金额
福建恒达	6,000.00	福建恒泰	51.00	3,060.00	2067 年 10 月 1 日前	尚未出资
西藏投资	50,000.00	恒泰艾普	100.00	50,000.00	2037 年 11 月 21 日前	尚未出资
恒泰洁能	3,000.00	恒泰艾普	34.00	1,020.00	2037 年 6 月 28 日前	300.00
深圳恩赛	2,000.00	研究院	66.33	1,326.60	2020 年 11 月 10 日前	尚未出资
海南清洁	2,000.00	研究院	60.00	1,200.00	2037 年 6 月 30 日前	100.00
福建恒泰	10,000.00	川油设计	60.00	6,000.00	2067 年 4 月 25 日前	160.00
雅江恒泰	1,000.00	川油设计	51.00	510.00	2067 年 9 月 6 日前	100.00
川油设计	8,000.00	恒泰艾普	100.00	8,000.00	2067 年 8 月 31 日前	800.00
新锦化工业	500.00	新锦化	100.00	500.00	2018 年 6 月 30 日前	尚未出资
西藏恒泰	1,000.00	上海恒泰	100.00	1,000.00	2067 年 7 月 31 日前	尚未出资

注：恒泰洁能全称为北京恒泰洁能科技有限公司。

(2) 以前年度认缴、尚未实缴、尚未缴足的情况

单位：万元

公司名称	注册资本	出资人	持股比例 (%)	认缴出资金额	认缴出资期限	截止 2017 年 12 月 31 日实际出资金额
陕西奥华	8,000.00	奥华电子	62.50	5,000.00	2024 年 9 月 30 日之前	3,620.35
华天艾普	2,000.00	廊坊环保	90.00	1,800.00	2020 年 12 月 31 日前	739.00
盘锦恒泰	1,000.00	恒泰艾普	51.00	510.00	2036 年 8 月 20 日前	51.00
特雷西	1,500.00	恒泰艾普	51.22	768.30	2043 年 3 月 7 日前	210.00
信汇恒远	2,040.90	恒泰艾普	51.00	1,040.90	2034 年 9 月 20 日前	239.40
张家口基金	40,000.00	恒泰艾普	20.00	8,000.00	2020 年 12 月 31 日前	5,000.00

注：张家口基金全称为冀财华泰张家口股权投资基金中心（有限合伙）。

2. 2017年8月，公司向华远商业保理有限公司申请办理公司与债务人Range Resources Limited及其关联公司应收账款债权保理业务，金额26,000万元。恒泰艾普已收到保理融资款26,000万元，未终止确认对Range Resources Limited及其关联公司应收账款26,740.47万元，同时确认对华远保理其他应付款26,000.00万元。该保理业务于2018年4月30日到期，双方约定保理利率率为6.5%，应收账款管理费率为2.6%，截至报告日，累计已支付保理利息及应收账款管理费1,199.21万元。

十五、母公司财务报表项目注释

1. 应收账款

(1) 分类列示

类别	金额	占总额比例 (%)	期末余额		账面价值
			坏账准备	坏账准备计提比例 (%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	16,670,807.10	17.27	16,670,807.10	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	<u>75,642,618.00</u>	<u>78.38</u>	<u>36,362,116.59</u>	<u>48.07</u>	<u>39,280,501.41</u>
组合：账龄分析法组合	75,047,613.86	77.76	36,362,116.59	48.45	38,685,497.27
组合：关联方组合	595,004.14	0.62			595,004.14
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	4,198,823.16	4.35	4,198,823.16	100.00	
<u>合计</u>	<u>96,512,248.26</u>	<u>100.00</u>	<u>57,231,746.85</u>		<u>39,280,501.41</u>

(续)

类别	期初余额				账面价值
	金额	占总额 比例 (%)	坏账准备	坏账准备计提 比例 (%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	28,126,494.70	18.52	27,986,185.11	99.50	140,309.59
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	<u>117,710,167.59</u>	<u>77.49</u>	<u>25,421,657.13</u>	<u>21.60</u>	<u>92,288,510.46</u>
组合：账龄分析法组合	113,907,917.59	74.99	25,421,657.13	22.32	88,486,260.46
组合：关联方组合	3,802,250.00	2.50			3,802,250.00
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	6,062,617.81	3.99	6,062,617.81	100.00	
合计	<u>151,899,280.10</u>	<u>100.00</u>	<u>59,470,460.05</u>		<u>92,428,820.05</u>

(2) 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

单位名称	期末余额	坏账准备期末余额	计提比例 (%)	计提理由
Anterra Energy Inc.	7,097,772.25	7,097,772.25	100.00	预计无法收回
PROVISION DE SERVICIOS GENERALES PDSG CIA. LTDA.	6,371,276.85	6,371,276.85	100.00	预计无法收回
CNPC International Ltd.	3,201,758.00	3,201,758.00	100.00	预计无法收回
合计	<u>16,670,807.10</u>	<u>16,670,807.10</u>		

(3) 组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

账龄	期末余额	坏账准备期末余额	计提比例 (%)
1年以内(含1年)	24,046,504.44	1,202,325.22	5.00
1-2年(含2年)	9,575,792.92	957,579.29	10.00
2-3年(含3年)	5,085,720.00	1,525,716.00	30.00
3-4年(含4年)	2,845,722.47	1,422,861.24	50.00
4-5年(含5年)	7,467,463.96	5,227,224.77	70.00
5年以上	26,026,410.07	26,026,410.07	100.00
合计	<u>75,047,613.86</u>	<u>36,362,116.59</u>	

(4) 组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款

组合名称	期末余额	坏账准备期末余额	计提比例 (%)
关联方组合			
其中：恒泰艾普（北京）云技术有限公司	481,670.10		
信汇恒远（北京）营销管理有限公司	109,049.12		
南京特雷西能源科技有限公司	4,284.92		
<u>合计</u>	<u>595,004.14</u>		

(5) 本期转回或收回应收账款情况

公司无前期已全额计提坏账准备，或计提减值准备的比例较大，但在本期又全额收回或转回，或在本期收回或转回比例较大的应收账款。

(6) 本期实际核销的应收账款情况

公司本期无实际核销的应收账款。

(7) 期末应收账款金额前五名情况

本期末应收账款前五名金额合计为 35,224,370.06 元，占应收账款总额的比例为 36.50%，计提的坏账准备金额为 21,538,999.90 元。

2. 其他应收款

(1) 分类列示

类别	金额	占总额 比例 (%)	期末余额		账面价值
			坏账准备	坏账准备计 提比例 (%)	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	<u>740,967,221.57</u>	<u>100.00</u>	<u>295,540.93</u>	<u>0.04</u>	<u>740,671,680.64</u>
组合：账龄分析法组合	1,313,923.09	0.18	295,540.93	22.49	1,018,382.16
组合：关联方组合	739,653,298.48	99.82			739,653,298.48
<u>合计</u>	<u>740,967,221.57</u>	<u>100.00</u>	<u>295,540.93</u>		<u>740,671,680.64</u>

(续)

类别	金额	占总额 比例 (%)	期初余额		账面价值
			坏账准备	坏账准备计 提比例 (%)	

类别	金额	占总额 比例 (%)	期初余额		账面价值
			坏账 准备	坏账准备计 提比例 (%)	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	512,199,856.79	100.00	207,906.80	0.04	511,991,949.99
组合：账龄分析法组合	2,691,666.98	0.53	207,906.80	7.72	2,483,760.18
组合：关联方组合	509,508,189.81	99.47			509,508,189.81
<u>合计</u>	<u>512,199,856.79</u>	<u>100.00</u>	<u>207,906.80</u>		<u>511,991,949.99</u>

(2) 组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

账龄	期末余额	坏账准备期末余额	计提比例 (%)
1年以内 (含1年)	747,171.04	37,358.55	5.00
1-2年 (含2年)	44,800.00	4,480.00	10.00
2-3年 (含3年)	110,300.02	33,090.01	30.00
3-4年 (含4年)	367,750.27	183,875.14	50.00
4-5年 (含5年)	23,881.76	16,717.23	70.00
5年以上	20,020.00	20,020.00	100.00
<u>合计</u>	<u>1,313,923.09</u>	<u>295,540.93</u>	

(3) 组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款

组合名称	期末余额	坏账准备 期末余额	计提比 例 (%)	计提理由
关联方组合：				
其中：北京博达瑞恒科技有限公司	64,705,620.12			合并范围内关联方 不计提坏账准备
廊坊新赛浦特种装备有限公司	20,984,383.80			
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	390,472,974.57			
LandOcean Investment Co.	1,960,260.00			
LandOcean Resources Investment Co.	858,253.00			
恒泰艾普 (上海) 企业发展有限公司	260,475,780.99			
香港富通国际石油技术有限公司	196,026.00			
<u>合计</u>	<u>739,653,298.48</u>			

(4) 本期转回或收回其他应收款情况

公司无前期已全额计提坏账准备，或计提减值准备的比例较大，但在本期又全额收回或转回，或在本期收回或转回比例较大的其他应收款。

(5) 本期实际核销的其他应收款情况

公司本期无实际核销的其他应收款。

(6) 按性质分类其他应收款的账面余额

款项性质	期末余额	期初余额
借款	502,510,559.71	284,540,447.59
股权转让款	223,527,559.65	223,527,559.65
押金及保证金	675,176.07	1,618,604.03
代垫款	13,698,649.89	1,440,182.57
其他	555,276.25	1,073,062.95
<u>合计</u>	<u>740,967,221.57</u>	<u>512,199,856.79</u>

(7) 期末其他应收款金额前五名情况

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款 总额的比例(%)	坏账准备 期末余额
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	借款及利息	390,472,974.57	1至2年	52.70	
恒泰艾普(上海)企业发展有限公司	借款及利息、代垫费	260,475,780.99	1年以内	35.15	
北京博达瑞恒科技有限公司	借款及利息	64,705,620.12	1至3年	8.73	
廊坊新赛浦特种装备有限公司	借款及利息	20,984,383.80	1年以内	2.83	
LandOcean Investment Co.	借款	1,960,260.00	1至4年	0.26	
<u>合计</u>		<u>738,599,019.48</u>		<u>99.67</u>	

3. 长期股权投资

被投资单位名称	期初余额	本期增减变动	
		追加投资	减少投资
<u>对子公司投资:</u>	<u>2,804,995,543.12</u>	<u>10,000,000.00</u>	<u>20,000,000.00</u>

被投资单位名称	期初余额	本期增减变动	
		追加投资	减少投资
廊坊新赛浦特种装备有限公司	472,000,000.00		
锦州新锦化机械制造有限公司	790,560,000.00	10,000,000.00	
四川川油工程技术勘察设计有限公司	286,000,000.00		
恒泰艾普(北京)能源科技研究院有限公司	30,000,000.00		
恒泰艾普(上海)企业发展有限公司	10,000,000.00		
恒泰艾普(盘锦)企业发展有限公司	510,000.00		
信汇恒远(北京)营销管理有限公司	2,394,000.00		
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	371,231,200.00		
北京博达瑞恒科技有限公司	369,517,900.00		
Energy Prospecting Technology USA Inc.	260,664,464.77		
西安奥华电子仪器股份有限公司	67,377,200.00		
LandOcean Investment Co.	51,049,600.00		
LandOcean Resources Investment Co.	44,376,284.00		
新疆恒泰艾普能源服务有限公司	20,000,000.00		20,000,000.00
南京特雷西能源科技有限公司	19,422,912.15		
恒泰艾普(北京)云技术有限公司	9,891,982.20		
对合营企业投资:	50,000,000.00	3,000,000.00	
冀财华泰张家口股权投资基金中心(有限合伙)	50,000,000.00		
北京恒泰洁能科技有限公司		3,000,000.00	
对联营企业投资:	27,935,990.04		
安徽华东石油装备有限公司	20,003,143.50		
盛大环境工程有限公司	7,932,846.54		

接上表:

被投资单位名称	本期增减变动		期末余额	期末减值 准备余额
	权益法下确认 的投资损益	宣告发放现金 股利或利润		
对子公司投资:			2,794,995,543.12	71,921,908.91
廊坊新赛浦特种装备有限公司			472,000,000.00	11,443,800.00

被投资单位名称	本期增减变动		期末余额	期末减值 准备余额
	权益法下确认 的投资损益	宣告发放现金 股利或利润		
锦州新锦化机械制造有限公司			800,560,000.00	
四川川油工程技术勘察设计有限公司			286,000,000.00	
恒泰艾普(北京)能源科技研究院有限公司			30,000,000.00	
恒泰艾普(上海)企业发展有限公司			10,000,000.00	
恒泰艾普(盘锦)企业发展有限公司			510,000.00	
信汇恒远(北京)营销管理有限公司			2,394,000.00	
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司			371,231,200.00	13,294,244.10
北京博达瑞恒科技有限公司			369,517,900.00	47,183,864.81
Energy Prospecting Technology USA Inc.			260,664,464.77	
西安奥华电子仪器股份有限公司			67,377,200.00	
LandOcean Investment Co.			51,049,600.00	
LandOcean Resources Investment Co.			44,376,284.00	
新疆恒泰艾普能源服务有限公司			0.00	
南京特雷西能源科技有限公司			19,422,912.15	
恒泰艾普(北京)云技术有限公司			9,891,982.20	
对合营企业投资:	-66,190.30		52,933,809.70	
冀财华泰张家口股权投资基金中心(有限合伙)	-142,508.09		49,857,491.91	
北京恒泰洁能科技有限公司	76,317.79		3,076,317.79	
对联营企业投资:	-1,284,996.60		26,650,993.44	
安徽华东石油装备有限公司	-748,998.74		19,254,144.76	
盛大环境工程有限公司	-535,997.86		7,396,848.68	

4. 营业收入、营业成本

项 目	本期发生额	上期发生额
-----	-------	-------

项 目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	21,886,161.52	183,432,371.87
其他业务收入	17,703,375.66	3,910,935.35
<u>合计</u>	<u>39,589,537.18</u>	<u>187,343,307.22</u>
主营业务成本	60,414,212.56	217,016,492.82
其他业务成本	4,974,973.65	2,692,784.48
<u>合计</u>	<u>65,389,186.21</u>	<u>219,709,277.30</u>

5. 投资收益

产生投资收益的来源	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-1,351,186.90	-3,410,210.59
处置长期股权投资产生的投资收益	-8,035,861.73	
可供出售金融资产等取得的投资收益	10,454,720.00	
其他		90,000,000.00
<u>合计</u>	<u>1,067,671.37</u>	<u>86,589,789.41</u>

十六、补充资料

1. 净资产收益率和每股收益

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	-12.54%	-0.63	-0.63
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-15.67%	-0.78	-0.78

2. 按照证监会《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益[2008]》的要求，报告期非经常性损益情况

(1) 报告期非经常性损益明细

非经常性损益明细	金额	说明
(1) 非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	59,130,036.07	
(2) 越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免		
(3) 计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	6,018,505.07	

非经常性损益明细	金额	说明
(4) 计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	4,186,748.38	
(5) 企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
(6) 非货币性资产交换损益		
(7) 委托他人投资或管理资产的损益		
(8) 因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
(9) 债务重组损益		
(10) 企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
(11) 交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
(12) 同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
(13) 与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
(14) 除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益		
(15) 单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
(16) 对外委托贷款取得的损益		
(17) 采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
(18) 根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
(19) 受托经营取得的托管费收入		
(20) 除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-6,743.76	
(21) 其他符合非经常性损益定义的损益项目	60,817,337.27	
非经常性损益合计	<u>130,145,883.03</u>	
减：所得税影响金额	17,739,539.70	
扣除所得税影响后的非经常性损益	<u>112,406,343.33</u>	
其中：归属于母公司所有者的非经常性损益	111,148,865.28	
归属于少数股东的非经常性损益	1,257,478.05	

(2) 对本集团根据《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。

项目	涉及金额	原因
软件产品增值税退税收入	1,398,008.63	软件企业的增值税实际税负超过 3% 的部分即征即退的优惠政策

第十二节 备查文件目录

- (一) 载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
- (二) 载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
- (三) 报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- (四) 经公司法定代表人签名的 2016年年度报告文本原件。
- (五) 其他相关资料。
- (六) 以上备查文件的备置地点：公司董秘办及证券部。