

证券代码：300157

证券简称：恒泰艾普

编号：2019-071



恒泰艾普集团股份有限公司

2019 年半年度报告

2019 年 8 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、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

公司负责人孙玉芹、主管会计工作负责人左兴睿及会计机构负责人(会计主管人员)管莉声明：保证本半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

2019年上半年，国际油价继续震荡，一季度受石油输出国组织（OPEC）执行减产协议影响，国际油价自2018年末低点反弹，WTI和布伦特油价持续走高，于4月下旬达到了半年高点，分别涨至每桶66美元和74美元上方，此后在美国页岩油产量持续增长影响下，国际油价呈现宽幅震荡走势。

面对国际油价的震荡走势，油服企业面临更多的挑战，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，人才管理处于良性循环状态。

（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，以公司战略布局为指引，集团公司完成了廊坊新赛浦、博达瑞恒、西油联合、西安奥华、新锦化机、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，被收购企业在保持其原管理团队管理下运营的同时，与集团及下属其他子公司间

也有了良好的协同发展。

公司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。

（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。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。

公司对商誉减值风险有着充分的认识，公司管理层对商誉减值的认知也随着公司并购收购工作的进行而不断加强。如何做好商誉管理，提高商誉管理水平，已经成为公司强化并购企业价值管理的重要课题。

（六）应收账款回收的风险

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	2
第二节 公司简介和主要财务指标	8
第三节 公司业务概要	11
第四节 经营情况讨论与分析	43
第五节 重要事项.....	57
第六节 股份变动及股东情况	73
第七节 优先股相关情况	77
第八节 董事、监事、高级管理人员情况	78
第九节 公司债相关情况	79
第十节 财务报告.....	80
第十一节 备查文件目录	189

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
银川中能	指	银川中能新财科技有限公司
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
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/ LORI	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，系恒泰艾普的参股公司
欧美克	指	成都欧美克石油科技股份有限公司，系恒泰艾普的参股公司
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
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
川油设计	指	四川川油工程技术勘察设计有限公司，系恒泰艾普控股子公司
EPC	指	工程总承包
G&G	指	地质与地球物理
新锦化机	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
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
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
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
雅江恒泰	指	雅江县恒泰天然气有限公司,系川油设计参股子公司
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
LandOcean Capital(USA)	指	LandOcean Capital(USA),系 EPT 全资子公司
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
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，系博达瑞恒参股公司
西安恒泰	指	西安恒泰艾普能源发展有限公司，系博达瑞恒参股公司
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
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
衢州河泰	指	衢州河泰清洁能源投资合伙企业（有限合伙）

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	恒泰艾普	股票代码	300157
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
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（如有）	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	孙玉芹		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	杨建全	章丽娟
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、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱在报告期是否变化

☐ 适用 ☒ 不适用

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

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

☐ 适用 ☒ 不适用

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

3、注册变更情况

注册情况在报告期是否变更情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司注册情况在报告期无变化，具体可参见 2018 年年报。

4、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

☐ 适用 ☒ 不适用

四、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

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业总收入（元）	585,783,477.76	842,830,977.18	-30.50%
归属于上市公司股东的净利润（元）	-16,933,913.77	43,018,487.57	-139.36%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润（元）	-23,243,300.85	37,862,921.58	-161.39%
经营活动产生的现金流量净额（元）	-219,271,870.66	-53,066,921.51	-313.20%
基本每股收益（元/股）	-0.02	0.06	-133.33%
稀释每股收益（元/股）	-0.02	0.06	-133.33%
加权平均净资产收益率	-0.49%	1.30%	-1.79%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	6,061,561,012.28	5,536,392,601.60	9.49%
归属于上市公司股东的净资产（元）	3,605,330,204.85	3,309,818,082.04	8.93%

五、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。

六、非经常性损益项目及金额

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：人民币元

项目	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）	1,257,328.38	
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）	9,836,184.36	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	690,373.84	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-3,800,268.92	
减：所得税影响额	1,169,361.70	
少数股东权益影响额（税后）	504,868.88	
合计	6,309,387.08	--

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	224,115.69	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

恒泰艾普集团股份有限公司为一家高科技、集团化、国际型的综合能源服务商，公司目前的主营业务包括：综合能源勘探开发的大型现代高科技软件的研发、销售、技术服务；云计算、大数据等的研发、销售、技术服务；EPC工程设计、施工建设和运营一体化的技术服务；以特种车载测井装备系列及军工产品、工业汽轮机和离心式压缩机、中子源发生器核心技术行业应用为代表的高端装备和仪器的研发、生产、销售与服务；能源行业的资本经营、投融资业务、企业孵化、环保工程、供应链金融管理等综合性、国际型高科技能源服务。

公司的业务特色主要体现在①油气勘探开发专业软件与技术服务；②工程作业技术服务；③高端装备和仪器的研发、生产与销售；④新业务发展和云计算大数据。

公司各业务板块布局逐渐完善，报告期内，现有业务板块的情况概括如下：

1.油气勘探开发专业软件板块

该板块处于国内领先水平、世界先进水平，其综合能力、完整程度、产品齐全度及先进性均名列前茅。其中主要以子公司博达瑞恒、研究院公司为抓手，其中：

★**博达瑞恒公司**是一家专门从事石油勘探开发软件研发销售、国外软件代理销售及技术咨询与技术服务的高科技软件技术公司。

★**研究院公司**主要业务为智能化、高性能的地震资料处理解释技术研究、产品研发、技术服务、产品销售和技术培训等。

2.工程作业技术服务板块

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

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

★**川油设计公司**是一家涉足三个行业（石油天然气、市政、发电）勘察设计及EPC总包的工程技术综合服务商。主要从事石油天然气地面建设、城镇燃气（含CNG、LNG加气站）、分布式能源工程设计及资质范围内的相应工程承包、工程项目管理和相关的技术咨询服务。川油设计具备在氢能源设计方面的资质与能力，还拥有市政行业（城镇燃气工程）专业甲级、石油天然气（海洋石油）行业（管道输送）专业甲级、（油气库、油气加工、油田地面、气田地面）专业乙级、市政行业（热力工程）专业乙级。

3.核心精密仪器和高端装备制造业务板块

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

★**新赛浦公司**主要业务为研发、生产、制造、销售行业领先的电驱动、智能控制、全数字化测井和测试车辆、带压作业设备、军工定制装备。

★**新锦化机公司**是恒泰艾普综合能源产业布局切入下游炼油与化工、天然气长输的重要抓手，同时也是国内唯一一家能够同线生产工业汽轮机和离心式压缩机的厂家，是国内重要的透平机械生产厂商，也是

中石油、中石化一级供应商。

★**奥华电子公司**是一家致力于石油测井、测试仪器的研发、生产、销售和提供相关工程技术服务的石油测井仪器环保测井设备供应商。奥华电子已经形成了中子管真空制造、中子发生器高压控制、中子管离子源控制、中子探测器阵列、中子成像、测井资料反演、数字岩芯应用等一系列核心技术。

4.新业务发展和云计算大数据板块

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

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	本期末未发生重大变化。
固定资产	本期末未发生重大变化。
无形资产	本期末未发生重大变化。
在建工程	本期末未发生重大变化。
货币资金	主要是较期初取得金融机构借款增加，收到股权转让款及子公司少数股东增资。
存货	主要是新锦化机产品生产周期长，半成品增加较多。
交易性金融资产	主要是本期执行新金融工具准则影响。
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	主要是本期执行新金融工具准则影响。
应收票据	主要是新锦化机、新赛浦应收票据到期结算。
其他流动资产	主要是待抵扣增值税进项税额增加。
可供出售金融资产	主要是本期执行新金融工具准则影响。
其他债权投资	主要是本期执行新金融工具准则影响。
其他权益工具投资	主要是本期执行新金融工具准则影响。
开发支出	主要是本期研发项目投入尚未形成无形资产。
长期待摊费用	主要是福建恒泰场地租赁费增加。

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 香港石油	设立	449,441,400.12	香港	独立经营	公司决定其重大经营和财务决策	3,185,928.50	10.72%	否
2 级公司 EPT	设立	230,970,283.93	美国	独立经营	公司决定其重大经营和财务决策	395,945.02	5.51%	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

1、天然气综合利用领域全产业链覆盖，资质齐全，专业化程度高，具有较强的核心竞争力

恒泰艾普心系国家能源产业，助力清洁能源发展，公司控股子公司川油设计布局天然气产业领域，其主营业务覆盖天然气上、中、下游全产业链，在民营能源服务领域具备相对比较全面的专业资质。包括由国家建设部颁布的市政行业（城镇燃气工程）甲级设计资质；石油天然气行业（管道输送）甲级设计资质等，具备在氢能源设计、规划、建设方面的资质与能力。同时还拥有油气田集输、油气田长输、电力系统等领域共计23个相关勘察设计有关的计算机软件著作权。

经过多年的专业化发展，川油设计已发展形成了勘察设计、项目总承包（EPC总包）、天然气利用工程及工程咨询服务四大主营业务，积累了丰富的经验，结合先进的技术和努力开拓的工程施工能力，纵向打通了天然气产业中的上、中、下游，使得天然气开采后通过建设油气田集中输送（集输）、长距离输送（长输），满足了城镇燃气、工业用气等天然气应用。与大型国有油气公司下属的工程作业公司优势互补，实现差异化服务。

2、高端装备制造领域技术领先，布局多样，发展空间大

能源服务行业属于技术密集型产业，需要高端装备和仪器为加工、合成以及工程的施工作业提供保障。为完善整个能源服务产业链，恒泰艾普集团的新赛浦、新锦化机和奥华电子三家公司在装备仪器的研发、生产、制造能力方面，可以为工程作业提供的测井车、中子核心技术测井仪、能源化工加工合成、炼油化工加氢装备、空分装置、烧碱用的工业汽轮机和离心式压缩机、压力容器、磁悬浮轴承等高端装备。

新赛浦在民用领域，具有国家工信部汽车改装资质和完整的汽车目录，同时系中石油、中石化和中海油的一级供应商，具备各油田的设备入网资质；在军工领域，新赛浦拥有中国人民解放军武器装备质量体系认证和装备承制资格证书、国家军工二级保密资质，其承制的军用水文调查车、爆破钻、一级救援车（联合国维和部队使用）等产品均已被军方采购使用。新锦化机是一家专注于高端工业汽轮机和离心式压缩机研发与制造的高端制造企业，具备尖端的离心透平技术，是中国最具代表性的工业汽轮机和离心压缩机同线生产厂商。其技术和产品与国际几大知名厂商的同类产品相比处于同等水平。在化肥领域、甲醇、乙二醇、炼油、煤化工以及乙烯装置等能源化工领域，新锦化机的技术和设备产品也处于国内先进水平。奥华电子拥有可控中子源这一核心技术，目前已经形成了中子管真空制造、中子发生器高压控制、中子管离子源控制、伽马探测器阵列、中子探测器阵列、中子成像等一系列核心技术，奥华电子的这些核心技术在国内外核测井装备应用中属于技术热点，技术水平在国内处于领先地位。

3、油气勘探开发软件领域技术先进，形成行业壁垒

恒泰艾普在油气勘探开发领域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。公司拥有完善的产品研发体系，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，并且相继将包括EPS、FRS、EPOffice一体化软件平台等系列软件产品商业化，向市场销售。公司所拥有的技术产品和商业化程度等多个方面均处于国内领先、国际先进水平。其中依托于EPOffice一体化软件平台聚合的预测技术、裂缝预测技术和压力应力预测技术等“甜点”预测技术体系已经成为国内的非常规油气“甜点”预测的主流技术，在众多的非常规油气区块的应用中，获得了国内外客户的一致好评。除此之外，为了能更好的进行地震数据分析，储层研究等业务，公司建设了达到国际先进水平的专业数据中心（超算中心），GPU/CPU协同运行，每秒浮点计算速度高达2200万亿次以上，中心内的设备配置也达到一流水平。由于油气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，这些软件技术以及配套设施都是公司最为核心的竞争优势。

4、能源服务全产业链布局逐渐完善，能源服务一体化业务前景看好

恒泰艾普集团公司通过自身发展、收购并购、优化结构，不断完善布局，通过资本经营服务于战略需求，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、执行方案的装备和仪器保障能力等方面都取得了一系列进展，公司创新性地形成了从软件（方案）到工程（作业）再到装备仪器相对完整的能源化工行业产业链。

截止到2019年6月30日恒泰艾普集团拥有软件著作权共计301项，拥有注册商标共计40项，拥有专利共计284项（其中授权发明专利89项、受理发明专利52项、授权实用新型专利131项、受理实用新型专利8项、授权外观专利4项）。集团公司及主要控股子公司软件著作权、专利等情况具体如下：

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2019年6月30日，恒泰艾普集团总公司拥有软件著作权145项，具体如下：

序号	名称	简称	版本号	登记日期	登记号	取得方式	权利范围
1	PSV地震资料处理系统	PSV	V1.0	2010.01.08	2010SR001303	承受取得	全部权利
2	储层频谱成像与解释软件	EPS image	V2.0	2010.01.08	2010SR001316	承受取得	全部权利
3	综合裂缝储层描述软件	FRS fracture	V2.0	2010.01.07	2010SR000960	承受取得	全部权利
4	储层频谱成像软件	EPS Image	V1.1	2010.01.08	2010SR001302	承受取得	全部权利
5	综合裂缝储层描述软件	FRS fracture	V1.1	2010.01.07	2010SR000984	承受取得	全部权利
6	油气储层勘探开发软件系统之地震构造解释系统	EPS-EPstru	V2.0	2010.01.04	2010SR000148	承受取得	全部权利
7	油气储层勘探开发软件系统之储层地震相干处理系统	EPS-EPcohen	V2.0	2009.12.31	2009SR061262	承受取得	全部权利

8	油气储层勘探开发软件系统之储层参数综合解释系统	EPS-EPanaly	V2.0	2009.12.31	2009SR061260	承受取得	全部权利
9	油气储层勘探开发软件系统之储层岩性解释系统	EPS-EPlith	V2.0	2009.12.31	2009SR061258	承受取得	全部权利
10	油气储层勘探开发软件系统之储层空间烃类检测系统	EPS-EPhydro	V2.0	2009.12.31	2009SR061256	承受取得	全部权利
11	油气储层勘探开发软件系统之储层三维可视化	EPS-EPview	V2.0	2010.01.04	2010SR000147	承受取得	全部权利
12	油气储层勘探开发软件系统之地质数据管理系统	EPS-EPbase	V2.0	2010.01.07	2010SR000983	承受取得	全部权利
13	油气储层勘探开发软件系统之储层岩性及反演系统	EPS-EPinvs	V2.0	2010.01.08	2010SR000963	承受取得	全部权利
14	储层频谱成像软件	EPS Image	V1.0	2010.01.08	2010SR001301	承受取得	全部权利
15	综合裂缝储层描述软件	FRS fracture	V1.0	2010.01.08	2010SR001306	承受取得	全部权利
16	油气储层勘探开发软件系统	EPS reservoir	V2.1	2010.01.07	2010SR000961	承受取得	全部权利
17	油气储层勘探开发软件系统	EPS reservoir	V3.0	2010.01.08	2010SR001304	承受取得	全部权利
18	储层预测与解释软件	EPS reservoir	V4.0	2010.01.08	2010SR001311	承受取得	全部权利
19	波动方程正演模拟软件	SeisMod	V1.2	2010.01.08	2010SR001317	承受取得	全部权利
20	DEPS三维叠前时间、深度偏移软件	DEPS	V1.0	2010.01.08	2010SR001313	承受取得	全部权利
21	油藏数值模拟软件	MKT simulator	V2.0	2010.01.08	2010SR001307	承受取得	全部权利
22	地震裂缝预测系统软件	FRS	V3.1	2009.12.31	2009SR061273	承受取得	全部权利
23	油藏频谱成像系统软件	Image	V3.1	2009.12.31	2009SR061253	承受取得	全部权利
24	综合全局快速寻优求解最佳静校正量	SAGA	V4.1	2010.01.08	2010SR001309	承受取得	全部权利

	软件						
25	综合全局快速寻优求解最佳静校正量软件	SAGA	V3.0	2005.09.26	2005SR11435	原始取得	全部权利
26	PRO地震数据处理软件	PRO	V3.1	2008.05.06	2008SR08592	受让取得	全部权利
27	全局快速寻优静校正软件	LD-SAGA statics	V4.0	2008.04.18	2008SR07448	原始取得	全部权利
28	高精度叠前时间深度偏移软件	LD-DEPS migration	V2.3	2008.06.11	2008SR10829	原始取得	全部权利
29	波动方程地震正演模拟软件	LD-SIMO model	V4.0	2008.04.18	2008SR07449	原始取得	全部权利
30	通用地震资料处理系统软件	LD-DPS process	V1.0	2008.05.6	2008SR08596	原始取得	全部权利
31	地球物理百宝箱软件	LD-GeoBox	V1.0	2008.05.16	2008SR09369	原始取得	全部权利
32	现代地震资料解释系统软件	LD-ADES interpret	V1.0	2008.05.06	2008SR08594	原始取得	全部权利
33	油气储层频谱成像与解释软件	LD-EPS image	V3.0	2008.04.18	2008SR07445	原始取得	全部权利
34	油气储层预测与解释软件	LD-EPS reservoir	V5.0	2008.04.18	2008SR07443	原始取得	全部权利
35	叠前地震反演和储层描述软件	LD-GMAX reservoir	V1.0	2008.04.18	2008SR07446	原始取得	全部权利
36	裂缝型含油气储层综合描述软件	LD-FRS fracture	V3.0	2008.04.18	2008SR07444	原始取得	全部权利
37	油藏数值模拟软件系统	LD-MKT simulator	V1.0	2008.05.16	2008SR09370	原始取得	全部权利
38	海量地震数据三维可视化和分析软件	LD-MGviz	V1.2	2009.03.16	2009SR10158	原始取得	全部权利
39	复杂地质条件地震资料处理软件	LD-PRO process	V3.3	2008.04.18	2008SR07447	原始取得	全部权利
40	宽带雷克子波反褶积软件	WPDECON	V1.0	2009.12.28	2009SR059904	原始取得	全部权利
41	去野值滤波软件	DESPIK	V1.0	2009.12.28	2009SR059907	原始取得	全部权利
42	巴特沃斯倾角滤波器软件	BWDFILT	V1.0	2009.12.28	2009SR059910	原始取得	全部权利

43	宽带雷克子波时变滤波器软件	BTVFILT	V1.0	2009.12.25	2009SR059876	原始取得	全部权利
44	带限多时窗滤波器软件	BWFILT	V1.0	2009.12.25	2009SR059877	原始取得	全部权利
45	分频去噪滤波器软件	DFBNAT	V1.0	2009.12.28	2009SR059898	原始取得	全部权利
46	全局快速寻优静校正软件	LD-SAGA statics	V5.0	2010.03.04	2010SR009740	原始取得	全部权利
47	叠前地震反演和储层描述软件	LD-GMAX reservoir	V1.1	2010.02.04	2010SR006538	原始取得	全部权利
48	复杂地质条件地震资料处理软件	LD-PRO process	V4.0	2010.02.04	2010SR006628	原始取得	全部权利
49	波动方程地震正演模拟软件	LD-SIMO model	V4.1	2010.02.04	2010SR006537	原始取得	全部权利
50	现代地震资料解释系统软件	LD-ADES interpret	V3.0	2010.02.09	2010SR007455	原始取得	全部权利
51	新世纪成像地震资料处理系统软件	LD-NCI process	V1.0	2010.03.01	2010SR008941	原始取得	全部权利
52	油气储层频谱成像与解释软件	LD-EPS image	V4.0	2010.04.19	2010SR017230	原始取得	全部权利
53	油气储层预测与解释软件	LD-EPS reservoir	V5.2	2010.04.19	2010SR017256	原始取得	全部权利
54	裂缝型含油气储层综合描述软件	LD-FRS fracture	V3.2	2010.04.19	2010SR017254	原始取得	全部权利
55	通用地震资料处理系统软件	LD-DPS process	V2.0	2010.04.19	2010SR017226	原始取得	全部权利
56	叠前地震反演和储层描述软件	LD-GMAX reservoir	V2.0	2010.04.19	2010SR017257	原始取得	全部权利
57	三维地质建模系统	GMODEL3D	V1.0	2010.10.21	2010SR055180	原始取得	全部权利
58	近地表等效模型静校正软件	LD-SEMstatics	V2.0	2010.11.19	2010SR062173	原始取得	全部权利
59	全局快速寻优静校正软件	LD-SAGA statics	V5.1	2011.05.30	2011SR032787	原始取得	全部权利
60	新世纪成像地震资料处理系统软件	LD-NCI process	V2.0	2011.05.30	2011SR032637	原始取得	全部权利
61	油气勘探开发一体化工作平台	EPoffice	V1.0	2011.05.30	2011SR032670	原始取得	全部权利

62	现代地震资料解释系统软件	LD-ADES interpret	V3.1	2011.08.01	2011SR053526	原始取得	全部权利
63	新世纪成像地震资料处理系统软件	LD-NCI process	V3.0	2011.08.22	2011SR059487	原始取得	全部权利
64	波动方程地震正演模拟软件	LD-SIMO model	V4.2	2011.12.31	2011SR104110	原始取得	全部权利
65	并行三维波动方程地震波正演模拟软件	LD-SIMO3D model	V1.0	2012.01.12	2012SR002452	原始取得	全部权利
66	静校正一体化解决方案软件	LD-SAGA solution	V1.00	2012.03.22	2012SR022537	原始取得	全部权利
67	现场地震资料处理系统	LD-SeisFast process	V1.0	2012.11.25	2012SR113538	原始取得	全部权利
68	储层快速成像和分析解决方案软件	EPoffice Image+	V5.0	2012.12.17	2012SR126605	原始取得	全部权利
69	现代地震资料构造解释软件	EPoffice SeisTalk	V4.0	2012.12.17	2012SR126603	原始取得	全部权利
70	钻前地层压力预测解决方案软件	Epoffice GPA	V1.0	2012.12.17	2012SR126601	原始取得	全部权利
71	速度建模软件	LD-DPS/VModel	V1.0	2012.12.24	2012SR132673	原始取得	全部权利
72	基于CPU并行的逆时偏移软件	LD-DPS/RTM	V1.0	2012.12.22	2012RS131168	原始取得	全部权利
73	油气勘探开发一体化软件平台	EPplatform	V1.0	2012.12.24	2012SR132874	原始取得	全部权利
74	裂缝型储层预测解决方案软件	EPoffice FRS+	V4.0	2012.12.25	2012SR133738	原始取得	全部权利
75	基于GPU并行的逆时偏移软件	LD-NCI/RTM	V1.0	2013.01.24	2013SR007827	原始取得	全部权利
76	高性能地震数据处理云平台软件	LD-CS Image	V1.0	2013.01.24	2013SR007824	原始取得	全部权利
77	综合地质分析软件	EPoffice GeoTalk	V1.0	2013.10.10	2013SR106857	原始取得	全部权利
78	海洋/陆地无井少井探区储层预测解决方案软件	EPoffice OceanPro	V3.0	2013.10.10	2013SR106789	原始取得	全部权利
79	高分辨率地震反演和储层预测解决方	EPoffice EPS+	V6.0	2013.10.10	2013SR106793	原始取得	全部权利

	案软件						
80	恒泰艾普勘探开发数据库管理系统软件	LD-DS4G	V1.0	2013.11.29	2013SR135481	原始取得	全部权利
81	通用地震资料处理系统软件	LD-DPS process	V2.3	2013.12.19	2013SR150521	原始取得	全部权利
82	矢量地震资料处理软件系统	LD-VDPS	V1.0	2013.12.19	2013SR150524	原始取得	全部权利
83	数字地震波实验室软件	LD-SIMO3D	V2.0	2013.12.31	2013SR163482	原始取得	全部权利
84	裂缝型油藏建模和数模一体化解决方案软件	EPoffice LandFrac	V2.0	2013.12.31	2013SR163475	原始取得	全部权利
85	油气勘探开发一体化软件平台	EPplatform	V2.0	2013.12.31	2013SR163478	原始取得	全部权利
86	现代地震资料构造解释软件	EPoffice SeisTalk	V5.0	2013.12.31	2013SR163480	原始取得	全部权利
87	稠油油藏开发分析与评价系统	HeavPro	V1.2	2014.04.16	2014SR044337	受让	全部权利
88	螺杆泵诊断与参数设计软件	ScrewPro	V1.0	2014.04.17	2014SR044971	受让	全部权利
89	勘探开发专业协同应用系统	RapidSys	V1.5	2014.04.16	2014SR044332	受让	全部权利
90	油气藏开发协同分析与评价系统	ReasPro	V2.1	2014.04.18	2014SR045401	受让	全部权利
91	鹏远晨达采油工程经济评价与决策系统	EtraDes	V1.0	2014.04.18	2014SR045404	受让	全部权利
92	油气勘探开发矿权管理系统	RideMIS	V1.5	2014.04.18	2014SR045406	受让	全部权利
93	油气勘探项目评价与决策系统	ExplorDes	V1.5	2014.04.18	2014SR045408	受让	全部权利
94	注聚井节点分析软件	WinaPro	V1.0	2014.04.18	2014SR045411	受让	全部权利
95	油气井射孔优化设计软件	G&Operf	V1.0	2014.04.18	2014SR045393	受让	全部权利
96	油水井小层产量劈分系统	DevPro	1.5	2014.04.18	2014SR045397	受让	全部权利

97	电子资料管理系统	DataMIS	V1.0	2014.04.18	2014SR045399	受让	全部权利
98	气井系统分析软件	GasPro	V1.0	2014.04.18	2014SR045381	受让	全部权利
99	未动用(难采)储量评价与决策系统	UseDes	V1.5	2014.04.21	2014SR046574	受让	全部权利
100	气田开发动态分析及诊断系统	GasPro	V3.0	2014.04.18	2014SR045390	受让	全部权利
101	油气田开发项目经济评价与决策系统	DevelopDes	V3.0	2014.04.18	2014SR045387	受让	全部权利
102	油气田开发规划编制软件系统	PlanDes	V2.0	2014.04.18	2014SR045385	受让	全部权利
103	鹏远晨达勘探开发图册制作系统	MapsMis	V1.0	2014.04.21	2014SR046572	受让	全部权利
104	地震资料处理系统软件	LD-DPSeis	V4.0	2014.07.07	2014SR092810	原始取得	全部权利
105	复杂地质条件地震资料处理软件	LD-PRO process	V5.0	2014.09.26	2014SR145392	原始取得	全部权利
106	开发规划效益优化管理系统	PopDes	V1.5	2014.10.30	2014SR163422	原始取得	全部权利
107	单井效益评价系统	BeneDes	V2.0	2014.10.30	2014SR163415	原始取得	全部权利
108	油气勘探开发项目后评价软件	PecDes	V1.5	2014.11.29	2014SR184364	原始取得	全部权利
109	多波多分量地震解释软件	EPoffice PSV reservoir	V1.0	2014.12.24	2014SR208182	原始取得	全部权利
110	基于GPU/CPU并行的逆时偏移软件	LD-DPSeis/RT M	V1.0	2014.12.26	2014SR211554	原始取得	全部权利
111	油气开发项目经济评价与决策系统	DevelopDes	V3.5	2015.06.15	2015SR106068	原始取得	全部权利
112	现代地震资料构造解释软件	EPoffice SeisTalk	V5.1	2015.05.18	2015SR084327	原始取得	全部权利
113	海洋/陆地无井少井探区储层预测解决方案软件	EPoffice OceanPro	V3.1	2015.05.18	2015SR084394	原始取得	全部权利
114	裂缝型储层预测解决方案软件	EPoffice FRS+	V4.1	2015.05.18	2015SR084396	原始取得	全部权利
115	储层快速成像和分析解决方案软件	EPoffice Image+	V5.1	2015.05.18	2015SR084398	原始取得	全部权利
116	钻前地层压力预测	EPoffice GPA	V1.1	2015.05.18	2015SR084400	原始取得	全部权利

	解决方案软件						
117	综合地质分析软件	EPoffice GeoTalk	V1.1	2015.05.18	2015SR084403	原始取得	全部权利
118	油气勘探开发一体化软件平台	EPplatform	V2.1	2015.05.18	2015SR083711	原始取得	全部权利
119	恒泰艾普勘探开发数据库管理系统软件	LD-DS4G	V2.0	2015.12.03	2015SR242483	原始取得	全部权利
120	现代地震资料构造解释软件	EPoffice SeisTalk	V5.2	2015.12.23	2015SR274352	原始取得	全部权利
121	储层快速成像和分析解决方案软件	EPoffice Image+	V5.2	2015.12.23	2015SR274392	原始取得	全部权利
122	多波多分量地震解释软件	EPoffice PSV reservoir	V1.1	2015.12.23	2015SR274579	原始取得	全部权利
123	高分辨率地震反演和储层预测解决方案软件	EPoffice EPS+	V6.2	2015.12.23	2015SR274555	原始取得	全部权利
124	海洋/陆地无井少井探区储层预测解决方案软件	EPoffice OceanPro	V3.2	2015.12.23	2015SR274432	原始取得	全部权利
125	综合地质分析软件	EPoffice GeoTalk	V1.2	2015.12.23	2015SR273925	原始取得	全部权利
126	裂缝型储层预测解决方案软件	EPoffice FRS+	V4.2	2015.12.23	2015SR274077	原始取得	全部权利
127	测井数据处理与解释软件	EPoffice LogTalk	V1.0	2015.12.23	2015SR274084	原始取得	全部权利
128	开发规划效益优化管理系统	PopDes	V2.0	2016.04.05	2016SR068706	原始取得	全部权利
129	综合地质分析软件	EPoffice GeoTalk	V1.3	2017.12.13	2017SR687802	原始取得	全部权利
130	现场地震资料处理系统	LD-SeisFast process	V1.2	2017.12.13	2017SR686780	原始取得	全部权利
131	高分辨率地震反演和储层预测解决方案软件	EPoffice EPS+	V6.3	2017.12.13	2017SR686878	原始取得	全部权利
132	现代地震资料构造解释软件	EPoffice SeisTalk	V5.3	2017.12.13	2017SR686876	原始取得	全部权利
133	地质建模软件	EPoffice	V2.2	2017.12.13	2017SR686875	原始取得	全部权利

		LandMod					
134	裂缝型油藏建模和数模一体化解决方案软件	EPoffice LandFrac	V2.3	2017.12.13	2017SR687790	原始取得	全部权利
135	数字地震波实验室软件	LD-SIMO3D	V2.3	2017.12.13	2017SR687797	原始取得	全部权利
136	海洋/陆地无井少井探区储层预测解决方案软件	EPoffice OceanPro	V3.3	2017.01.03	2017SR001042	原始取得	全部权利
137	多机理高分辨率油藏数值模拟软件	EPoffice LandSim	V1.3	2017.12.13	2017SR687809	原始取得	全部权利
138	测井数据处理与解释软件	EPoffice LogTalk	V1.1	2017.12.13	2017SR687762	原始取得	全部权利
139	裂缝型储层预测解决方案软件	EPoffice FRS+	V4.3	2017.12.13	2017SR687816	原始取得	全部权利
140	储层快速成像和分析解决方案软件	EPoffice Image+	V5.3	2017.12.13	2017SR687779	原始取得	全部权利
141	钻前地层压力预测解决方案软件	EPoffice GPA	V2.0	2017.12.13	2017SR687784	原始取得	全部权利
142	地震资料处理系统软件	LD-DPSeis	V4.2	2017.12.13	2017SR687772	原始取得	全部权利
143	油气勘探开发一体化软件平台	EPplatform	V2.3	2017.01.20	2017SR020890	原始取得	全部权利
144	静校正一体化解决方案软件	LD-SAGA solution	V2.0	2017.08.31	2017SR481233	原始取得	全部权利
145	波动方程地震正演模拟软件	LD-SIMO model	V4.6	2017.09.13	2017SR503545	原始取得	全部权利

(2) 主要下属分子公司拥有的软件著作权

截至到2019年6月30日，恒泰艾普（北京）能源科技研究院有限公司拥有14项软件著作权，具体如下：

序号	名称	简称	版本号	登记日期	登记号	取得方式	权利范围
1	多分量地震资料处理软件	GS-VDPS	V2.0	2018.01.31	2018SR078174	原始取得	全部权利
2	麦思-智能偏移成像软件	GS-MAIS	V1.0	2018.01.31	2018SR078184	原始取得	全部权利
3	赛思-地震资料智能处理系统	GS-SAIS	V4.5	2018.01.31	2018SR078196	原始取得	全部权利

4	飞思-地震资料现场处理系统	GS-FAIS	V1.5	2018.01.31	2018SR077813	原始取得	全部权利
5	三维数字地震波实验室软件	GS-SIMO3D	V2.6	2018.01.22	2018SR048607	原始取得	全部权利
6	垂直地震资料处理软件	GS-VSP	V1.0	2018.01.22	2018SR050656	原始取得	全部权利
7	二维数字地震波实验室软件	GS-SIMO2D	V4.8	2018.01.22	2018SR048512	原始取得	全部权利
8	三维数字地震波实验室软件	GS-SIMO3D	V3.0	2018.08.15	2018SR650601	原始取得	全部权利
9	飞思-地震资料现场处理系统	GS-FAIS	V2.0	2018.08.15	2018SR651361	原始取得	全部权利
10	井中地震采集模拟软件	GS-SIMOVSP	V1.0	2018.08.15	2018SR651365	原始取得	全部权利
11	网络速度估算建模软件	GS-GVEM	V1.0	2018.08.15	2018SR651370	原始取得	全部权利
12	麦思-智能偏移成像软件	GS-MAIS	V2.0	2018.12.19	2018SR1040670	原始取得	全部权利
13	二维数字地震波实验室软件	GS-SIMO2D	V5.0	2018.12.19	2018SR1040673	原始取得	全部权利
14	赛思-地震资料智能处理系统	GS-SAIS	V5.0	2018.12.20	2018SR1044913	原始取得	全部权利

截至到2019年6月30日，深圳恩赛智能科技有限公司拥有 1 项软件著作权，具体如下：

序号	名称	简称	版本号	登记日期	登记号	取得方式	权利范围
1	恩赛-近地表智能分析软件	GS-NSAI seismic	V1.0	2017.11.10	2017SR618673	受让	全部权利

截至到2019年6月30日，北京博达瑞恒科技有限公司拥有 28 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
27	FRIM高精度断裂储层成像软件V6.0	2018SR144204	2018-03-05
28	EPoffice SeisTalk 现代地震资料构造解释软件V6.0	2018SR144204	2018-08-22

截至到2019年6月30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	名称	简称	版本号	登记日期	登记号	取得方式	权利范围
1	地震资料解释和裂缝预测建模软件	Fracture prediction and modeing	V1.0	2008.04.11	2008SR06912	原始取得	全部权利
2	裂缝型油气藏的预测建模系统	fracMV	2.1	2011.03.15	2011SR055021	原始取得	全部权利

截至到2019年6月30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	名称	简称	版本号	登记日期	登记号	取得方式	权利范围
1	采气树内壁检测 三维成像系统		1.0	2015.02.02	2015SR019685	原始取得	全部权力
2	定向井剖面设计 软件		V20.13	2013.06.26	2013SR062679	原始取得	全部权力

截至到2019年6月30日，四川川油工程技术勘察设计有限公司拥有 23 项软件著作权，具体如下：

序号	名称	简称	版本号	登记日期	登记号	取得方式	权利范围
1	川油工程勘察建 模软甲	/	V1.0	2016.05.16	2016SR104896	原始取得	全部权利
2	集气管网工艺计 算系统	/	V1.0	2016.05.16	2016SR106421	原始取得	全部权利
3	燃气管网水力计 算系统	/	V1.0	2016.05.16	2016SR107127	原始取得	全部权利
4	站场给排水计算 系统	/	V1.0	2016.05.16	2016SR107129	原始取得	全部权利
5	输气管道工艺计 算系统	/	V1.0	2016.05.16	2016SR107138	原始取得	全部权利
6	站场工艺安装三 维绘图系统	/	V1.0	2016.05.16	2016SR107152	原始取得	全部权利
7	岩土工程勘察绘 图软件	/	V1.0	2016.05.16	2016SR107153	原始取得	全部权利
8	站场电力计算系 统	/	V1.0	2016.05.16	2016SR105049	原始取得	全部权利
9	风管节点流量计 算软件	/	V1.0	2017.06.12	2017SR254691	原始取得	全部权利
10	架空电力线路机 电计算软件	/	V1.0	2017.06.12	2017SR256355	原始取得	全部权利
11	天然气物性参数 计算软件	/	V1.0	2017.06.13	2017SR260366	原始取得	全部权利
12	工程质量管理控 制软件		V1.0	2017.09.13	2018SR349381	原始取得	全部权利
13	防雷接地计算软 件		V1.0	2018.01.03	2018SR351072	原始取得	全部权利
14	天然气计量计算 软件		V1.0	2018.01.03	2018SR351600	原始取得	全部权利
15	天然气管道自跨		V1.0	2018.01.03	2018SR350247	原始取得	全部权利

	计算软件						
16	工程项目管理平台		V1.0	2017.09.13	2018SR344623	原始取得	全部权利
17	工程项目大数据计算管理系统		V1.0	2017.09.13	2018SR353327	原始取得	全部权利
18	输气管道自动化数据采集监控系统		V1.0	2017.09.13	2018SR350223	原始取得	全部权利
19	天然气站场排风系统计算软件		V1.0	2018.01.03	2018SR352857	原始取得	全部权利
20	智能燃气管网巡检系统		V1.0	2017.09.13	2018SR343855	原始取得	全部权利
21	安全燃气管网远程监控系统		V1.0	2017.09.13	2018SR344627	原始取得	全部权利
22	天然气管道选线平台软件		V1.0	2018.01.03	2018SR352863	原始取得	全部权利
23	电力运行控制系统软件		V1.0	2017.09.13	2018SR349665	原始取得	全部权利

截至到2019年6月30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	名称	简称	版本号	登记日期	登记号	取得方式	权利范围
1	快速直观解释系统软件		V1.0	2009.2.10	2009SR035377	原始取得	全部权利
2	流量计算解释系统软件		V1.0	2008.1.10	2009SR036635	原始取得	全部权利
3	脉冲中子全谱饱和度测井仪系统软件		V1.0	2009.1.30	2009SR035433	原始取得	全部权利
4	注册码生成器软件		V1.0	2008.7.15	2009SR036636	原始取得	全部权利

截至到2019年6月30日，恒泰艾普（北京）云技术有限公司拥有 69 项软件著作权，具体如下：

序号	名称	简称	版本号	登记日期	登记号	取得方式	权利范围
1	气田开发动态分析及生产诊断系统	GasPro	V3.5	2016.4.27	2016SRO88602	原始取得	全部权利
2	油气田及单井效益分析管理系统	BeneDes	V2.0	2016.4.27	2016SR088648	原始取得	全部权利
3	油田开发动态分析及生产诊断系统	ReasPro	V3.5	2016.4.26	2016SR087527	原始取得	全部权利
4	勘探开发后评价系统	PecDes	V1.5	2016.4.27	2016SR088556	原始取得	全部权利

5	开发规划及效益优化分析系统	PopDes	V2.0	2016.4.27	2016SR088554	原始取得	全部权利
6	勘探开发一体化分析云平台	EPofficeCloud	V2.0	2016.4.26	2016SR087145	原始取得	全部权利
7	混合云管理平台	SmartCloud	V2.0	2016.4.26	2016SR087149	原始取得	全部权利
8	云盘存储管理软件系统	Vstore	V3.0	2016.4.26	2016SR087137	原始取得	全部权利
9	虚拟化软件平台	VTouch	V1.5	2016.4.26	2016SR087550	原始取得	全部权利
10	油气水井小层产量劈分系统	DvsPro	V2.0	2016.5.13	2016SR104237	原始取得	全部权利
11	油气田开发项目及储量经济评价系统	DevelopDes	V3.0	2016.5.5	2016SR095248	原始取得	全部权利
12	油气田开发项目及储量经济评价系统	DevelopDes	V3.5	2016.8.12	2016SR215207	原始取得	全部权利
13	储量经济评价系统	OgerDes	V2.1	2016.9.28	2016SR278235	原始取得	全部权利
14	勘探目标评价与投资优化组合系统	EAS	V1.0	2017.6.17	2017SR279506	原始取得	全部权利
15	勘探目标风险评价系统	R-Geo	V1.0	2017.6.17	2017SR278107	原始取得	全部权利
16	勘探目标资源量测算系统	R-Res	V1.0	2017.6.13	2017SR260307	原始取得	全部权利
17	勘探目标优选系统	R-Opt	V1.0	2017.6.13	2017SR260312	原始取得	全部权利
18	勘探目标钻后分析系统	R-Drill	V1.0	2017.6.16	2017SR275846	原始取得	全部权利
19	勘探目标优化投资组合系统	R-Portfolio	V1.0	2017.6.17	2017SR279493	原始取得	全部权利
20	区带经济评价系统	R-PE	V1.0	2017.6.16	2017SR275836	原始取得	全部权利
21	储量经济评价系统	OgerDes	V2.5	2017.6.21	2017SR297581	原始取得	全部权利
22	储气库经济评价系统	StoraDes	V1.0	2017.6.21	2017SR298371	原始取得	全部权利
23	气田开发动态分析	GasPro	V4.1	2017.6.14	2017SR2639	原始取得	全部权利

	及生产诊断系统				01		
24	气田开发生产日报生成系统	DailyMaker	V1.0	2017.6.16	2017SR275675	原始取得	全部权利
25	气田小层动用状况分析系统	Las	V1.0	2017.6.16	2017SR275804	原始取得	全部权利
26	勘探开发后评价系统	PecDes	V2.0	2017.6.21	2017SR298359	原始取得	全部权利
27	油藏快捷描述及分析评价系统	3E	V2.0	2017.6.16	2017SR275973	原始取得	全部权利
28	油气水井小层产量劈分系统	DvsPro	V3.0	2017.6.21	2017SR298367	原始取得	全部权利
29	油气田开发规划及效益优化系统	PlanDes	V1.0	2017.6.16	2017SR275472	原始取得	全部权利
30	油气田开发项目及储量经济评价系统	DevelopDes	V4.0	2017.6.9	2017SR251873	原始取得	全部权利
31	油气田及单井效益分析管理系统	BeneDes	V4.0	2017.6.15	2017SR269093	原始取得	全部权利
32	油田开发动态分析及生产诊断系统	ReasPro	V4.0	2017.6.12	2017SR256650	原始取得	全部权利
33	恒泰艾普云桌面系统	vCloudDesk	V1.0	2017.6.16	2017SR272533	原始取得	全部权利
34	恒泰艾普云平台	IUser	V1.0	2017.6.16	2017SR273533	原始取得	全部权利
35	勘探开发协同工作云平台	ChatUS	V1.0	2017.11.23	2017SR643266	原始取得	全部权利
36	油田开发一体化动态协同分析系统	DysPro	V1.0	2017.11.23	2017SR645423	原始取得	全部权利
37	热注系统仿真培训VR软件	HSE Hi	V1.0	2017.11.22	2017SR642451	原始取得	全部权利
38	二次开发及调整项目经济评价系统	APDes	V1.0	2017.11.22	2017SR642454	原始取得	全部权利
39	油气田新建产能项目经济评价系统	NewCapDes	V1.0	2017.11.22	2017SR642453	原始取得	全部权利
40	勘探项目对标分析和后评价系统	EbaDes	V1.0	2017.11.21	2017SR636988	原始取得	全部权利
41	恒泰艾普云平台	IUser	V1.5	2017.11.22	2017SR641258	原始取得	全部权利

42	恒泰艾普云桌面系统	vCloudDesk	V1.5	2017.11.22	2017SR640729	原始取得	全部权利
43	勘探目标风险评价系统	R-Geo	V1.5	2017.11.22	2017SR640648	原始取得	全部权利
44	气田开发生产日报生成系统	DailyMaker	V1.5	2017.11.22	2017SR640635	原始取得	全部权利
45	区带经济评价系统	R-PE	V1.5	2017.11.22	2017SR641368	原始取得	全部权利
46	勘探目标优选系统	R-Opt	V1.5	2017.11.22	2017SR641352	原始取得	全部权利
47	勘探目标钻后分析系统	R-Drill	V1.5	2017.11.22	2017SR641240	原始取得	全部权利
48	开发规划及效益优化分析系统	PopDes	V2.5	2017.11.22	2017SR641204	原始取得	全部权利
49	勘探目标评价与投资优化组合系统	EAS	V1.5	2017.11.22	2017SR641030	原始取得	全部权利
50	勘探目标优化投资组合系统	R-Portfolio	V1.5	2017.11.22	2017SR640740	原始取得	全部权利
51	勘探目标资源量测算系统	R-Res	V1.5	2017.11.22	2017SR640702	原始取得	全部权利
52	储气库经济评价系统	StoraDes	V1.5	2017.11.23	2017SR645150	原始取得	全部权利
53	勘探开发后评价系统	PecDes	V2.5	2017.11.23	2017SR643275	原始取得	全部权利
54	油气田及单井效益分析管理系统	BeneDes	V4.1	2017.11.23	2017SR643403	原始取得	全部权利
55	储量经济评价系统	OgerDes	V3.0	2017.11.23	2017SR643446	原始取得	全部权利
56	气田小层动用状况分析系统	Las	V1.5	2017.11.28	2017SR651624	原始取得	全部权利
57	气田开发动态分析及生产诊断系统	GasPro	V4.5	2017.11.28	2017SR651810	原始取得	全部权利
58	油气水井小层产量劈分系统	DvsPro	V3.5	2017.11.28	2017SR651618	原始取得	全部权利
59	勘探目标评价与投资优化组合系统	EAS	V2.0	2018.5.28	2018SR606612	原始取得	全部权利
60	勘探项目对标分析	EbaDes	V1.5	2018.5.18	2018SR6066	原始取得	全部权利

	和后评价系统				16		
61	油气水井小层产量劈分系统	DvsPro	V4.0	2018.5.25	2018SR604835	原始取得	全部权利
62	恒泰艾普云桌面系统	vCloudDesk	V2.0	2018.4.12	2018SR600114	原始取得	全部权利
63	勘探开发项目投资效益优化与风险评估系统	ProEvaDes	V1.0	2018.5.22	2018SR604603	原始取得	全部权利
64	开发规划优化评价系统	DpoDes	V1.0	2018.5.22	2018SR604610	原始取得	全部权利
65	勘探开发协同工作云平台	ChatUS	V1.5	2018.5.8	2018SR606610	原始取得	全部权利
66	动力环境集中监控系统软件	PEMSys	V1.0	2018.11.19	2018SR921460	原始取得	全部权利
67	油气水井后台管控与敏捷分析软件系统	OMSys	V1.5	2019.5.16	2019SR0471759	原始取得	全部权利
68	油田技术经济配产系统	EpaSys	V1.0	2019.6.18	2019SR0629204	原始取得	全部权利
69	钻井地质设计自动生成系统	R&DSys	V1.0	2019.6.19	2019SR0633417	原始取得	全部权利

截至到2019年6月30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	名称	简称	版本号	登记日期	登记号	取得方式	权利范围
1	石油化工供应链金融业务管理软件	/	V1.0	2017-12-27	2017SR734312	原始取得	全部权利
2	供应链金融客户管理系统	/	V1.0	2017-12-27	2017SR734438	原始取得	全部权利
3	国内贸易精细化管理软件	/	V1.0	2017-12-27	2017SR734299	原始取得	全部权利

截至到2019年6月30日，恒泰艾普（盘锦）企业发展有限公司拥有 1 项软件著作权，具体如下：

序号	名称	简称	版本号	登记日期	登记号	取得方式	权利范围
1	油藏区三维地震数据采集分析系统	/	V1.0	2018.1.19	2018SR043836	原始取得	全部权利

2、商标

（1）集团总公司商标

截至到2019年6月30日，恒泰艾普集团总公司已取得的商标，共 17 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
14		21887271	1; 6-7; 9; 11; 35-36; 42
15		21887272	1; 6-7; 9; 11; 35-36; 42
16		21887273	1; 6-7; 9; 11; 35-36; 42
17		21887274	1; 6-7; 9; 11; 35-36; 42

(2) 主要下属分子公司拥有的商标

截至到2019年6月30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2019年6月30日，成都金陵能源装备有限公司拥有 1 项商标，具体如下：

序号	商标	申请号	国际分类号
1		3704765	6

截至到2019年6月30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		21083317	第41类
		21083522	第44类
		21083413	第42类
		21083198	第38类

		21083171	第36类
2		,18994367	第44类
		18994216	第39类

截至到2019年6月30日，廊坊新赛浦特种装备有限公司拥有 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2019年6月30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2019年6月30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2019年6月30日，恒泰艾普集团总公司拥有31项专利，其中授权发明专利 20 项、受理发明专利 9 项、授权外观专利 1 项、授权实用新型专利 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	ZL201010219191.2	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	ZL201010219194.6	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	ZL201010554555.2	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	ZL201010602324.4	授权
5	一种海上二维地震资料中多次波的消除方法	发 明	ZL201210103605.4	授权
6	一种储层孔洞空间的定量方法	发 明	ZL201210242270.4	授权
7	一种优选风化层速度的确定方法	发 明	ZL201210237029.2	授权
8	阵列信号随机噪声自适应模型去噪方法	发 明	ZL201210282327.3	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	ZL201210242061.X	授权
11	一种储层裂缝测井标定方法	发 明	ZL201210242228.2	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	ZL201310018021.1	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	ZL201310475250.6	授权
14	碳酸盐岩缝洞储层储量校正方法	发 明	ZL201410095042.8	授权
15	小尺度裂缝预测的成像方法	发 明	ZL201410095072.9	授权
16	富油层段地震预测技术	发 明	ZL201610104086.1	授权
17	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	ZL201510753753.4	授权
18	在沉积相控制下进行储层AVO分析的方法	发 明	ZL201710289031.7	授权
19	一种角变换成像方法与装置	发 明	ZL201710071542.1	授权
20	椭圆展开转换波成像方法及系统	发 明	ZL201710178239.1	授权
21	椭圆展开转换波速度分析方法与系统	发 明	201710178574.1	受理
22	采用全局协方差进行地质属性预测的方法	发 明	201610196003.6	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	一种孤立缝洞体剩余油定量预测	发 明	201710534744.5	受理
26	机房点制冷系统	发 明	201711178944.8	受理
27	倾斜油水界面的条件辨别方法	发 明	201810113734.9	受理
28	刻画碳酸盐岩储层溶洞体积的量版方法	发 明	201810539327.4	受理
29	一种缝洞体的空间几何形态确定及定量计	发 明	201811228608.4	受理

	算方法			
30	机房点制冷系统	实用新型	201721579318.5	授权
31	软件产品宣传册	外观设计	ZL 2011 3 0445934.3	授权

(2) 主要下属分子公司拥有的专利

截至到2019年6月30日，恒泰艾普（北京）能源科技研究院有限公司拥 3 项授权发明专利， 4 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各向异性深度域速度建模方法	发 明	2016 1 0506533.6	授权
5	利用传输矩阵清除鬼波的方法	发 明	2016 1 0509512.X	授权
6	消除面波的椎体相干技术	发 明	2016 1 0983042.0	授权
7	三维VSP源检互换全波场成像方法	发 明	2018 1 0584334.6	受理

截至到2019年6月30日，北京博达瑞恒科技有限公司拥有 3 项授权发明专利， 8 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	一种基于速度模型的地震数据快速时深转换方法	发 明	ZL201510412927.0	授权
2	一种基于裂缝产状的裂缝分析方法	发 明	ZL201510413045.6	授权
3	一种井曲线反演方法	发 明	ZL201510413557.2	授权
4	一种微压裂测试方法	发 明	2015 1 04130441	受理
5	一种基于微压裂泵注的地层测试方法	发 明	2015 1 04135568	受理
6	一种泥岩墙的识别方法及系统	发 明	201810046033.8	受理
7	一种油气甜点预测方法及存储介质	发 明	201810096911.7	受理
8	一种裂缝预测方法、系统、存储介质及终端	发 明	201810262654.X	受理
9	一种甜点预测方法及存储介质	发 明	201810096911.7	受理
10	基于超分辨率深度学习的断裂监测方法及系统	发 明	201811347437.7	受理
11	基于时频分解的断裂检测方法及系统	发 明	201811347422.0	受理

截至到2019年6月30日，成都西油联合石油天然气工程技术有限公司拥有31 项专利，其中授权发明专利 1 项、授权实用新型专利 30 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	楼房外设逃生装置	实用新型	ZL 2009 2 0080488.8	授权
3	一种贯通式潜孔冲击器	实用新型	ZL 2010 2 0102507.5	授权
4	集团式逃生装置	实用新型	ZL 2010 2 0633256.3	授权
5	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
6	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
7	基于脉冲发生器的拉拔器	实用新型	ZL 2013 2 0753254.1	授权
8	电阻率测量工具	实用新型	ZL 2013 2 0753253.7	授权
9	井下随钻测量总成	实用新型	ZL 2013 2 0753255.6	授权
10	节能型一体化智能差压流量计	实用新型	ZL 2014 2 0483732.6	授权
11	高温高压井测井辅助配合工具	实用新型	ZL 2014 2 0483763.1	授权
12	小泵增压调堵撬装结构	实用新型	ZL 2014 2 0536619.X	授权
13	一种混砂装置的双向吸排管汇	实用新型	ZL2015 2 0698438.1	授权
14	一种近钻头伽马成像短节	实用新型	ZL2015 2 0698288.4	授权
15	一种压裂管汇撬的高压管汇组	实用新型	ZL2015 2 0698441.3	授权
16	柱塞泵润滑装置	实用新型	ZL2016 2 0824712.X	授权
17	空压机撬干燥系统	实用新型	ZL2016 2 0824207.5	授权
18	气压式储水罐	实用新型	ZL2016 2 0822394.3	授权
19	限位式喷砂射孔机构	实用新型	ZL2016 2 1112687.9	授权
20	新型固井胶塞	实用新型	ZL2016 2 1112665.2	授权
21	表层空气钻井建议井口	实用新型	2017 2 0761517.1	授权
22	大颗粒堵漏剂大泵阀芯	实用新型	2017 2 0761516.7	授权
23	脱手工具	实用新型	2017 2 0761515.2	授权
24	旋风除尘罐	实用新型	2017 2 0761514.8	授权
25	一种套管扶正工具	实用新型	2017 2 0761370.6	授权
26	一种多功能旋转试验装置	实用新型	(201820147046.x)	授权
27	一种定排量段段塞式压裂工艺	实用新型	(201810059955.2)	授权

28	一种套管举升装置	实用新型	(201820102348.5)	授权
29	一种水力径向射流成形水平孔的装置	实用新型	(201820102351.7)	授权
30	一种石油套管	实用新型	(201820102352.1)	授权
31	一种新型用于调整钻井套管生产线设备高度的垫片	实用新型	(201820103752.4)	授权

截至到2019年6月30日，成都金陵能源装备有限公司拥有 14 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	一种孔板节流装置中用的阶梯式阀座环	实用新型	ZL 2010 2 0689626.5	授权
2	凸缘孔板	实用新型	ZL 2010 2 0689641.X	授权
3	一种高级阀式节流装置中的无摩擦滑阀	实用新型	ZL 2011 2 0507630.X	授权
4	带平衡孔的平行式闸板阀	实用新型	ZL 2012 2 0518130.0	授权
5	带阀杆密封装置的阀门	实用新型	ZL 2012 2 0518177.7	授权
6	有带压检漏装置的球阀	实用新型	ZL 2012 2 0518179.6	授权
7	圆柱销定位的孔板节流装置	实用新型	ZL 2015 2 0205001.X	授权
8	压板用O型橡胶密封圈的阀式孔板节流装置	实用新型	ZL 2015 2 0204755.3	授权
9	带防渣结构的阀门	实用新型	ZL 2015 2 0204534.6	授权
10	带防爆泄压口的调压柜	实用新型	ZL 2015 2 0204477.1	授权
11	带自紧密封的密封环的阀门	实用新型	ZL 2015 2 0204553.9	授权
12	带脱硫装置的过滤器	实用新型	ZL 2015 2 0204754.9	授权
13	阀杆带双重密封装置的阀门	实用新型	ZL 2015 2 0204551.X	授权
14	容积式泵流量计	实用新型	ZL 2015 2 0493758.3	授权

截至到2019年6月30日，恒泰艾普（北京）云技术有限公司拥有 11 项专利，其中受理发明专利 8 项、授权实用新型专利 2 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	实用新型	2017204077660	授权
2	旋转移屏展示平台	外观设计	2017301302605	授权
3	一种带有旋转移屏的展示平台	发明	2017102546786	受理
4	一种基于HTML5的远程桌面访问系统	发明	2017102546752	受理

	及远程桌面访问方法			
5	一种油田开发指标的预测分析方法	发明	2017112767200	受理
6	一种云计算环境下的大数据文件分析处理方法	发明	2017113804141	受理
7	一体化气藏分析管理系统	发明	2018100974736	受理
8	油气田项目后评价系统	发明	2018100974721	受理
9	一种成藏区带经济评价的优化方法及系统	发明	2018105817002	受理
10	一种多层圈闭地质风险分析方法	发明	2018107160141	受理
11	一种油井含水率测量装置	实用新型	2019206907839	受理

截至到2019年6月30日，廊坊新赛浦特种装备有限公司拥有 43 项专利，其中授权发明专利 2 项、外观设计专利 2 项、授权实用新型专利 39 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	ZL201110179611.3	授权
2	半挂独立式带压修井作业机	发明	201610731722.3	受理
3	油桶车 (YTC)	外观设计	ZL200830169119.7	授权
4	亚音速靶机	外观设计	ZL201730365392.6	授权
5	一种自行对正井口装置	实用新型	ZL201620965876.4	授权
6	半挂独立式带压修井作业机	实用新型	ZL201620949616.8	授权
7	一种起升架	实用新型	ZL201620905062.1	授权
8	测井车副架车架间双层仪器架装置	实用新型	ZL201520702522.6	授权
9	一种测井绞车的电驱动排绳传动控制系统	实用新型	ZL201520697898.2	授权
10	一种电驱动测井绞车的自动控制装置	实用新型	ZL201520698982.6	授权
11	一种分体式防爆测井撬	实用新型	ZL201420676909.4	授权
12	一种防撞架	实用新型	ZL201420637070.3	授权
13	一种张力信号放大装置	实用新型	ZL201320147918.X	授权
14	一种直流开关电源	实用新型	ZL201120298062.7	授权
15	一种测井绞车电传动控制系统	实用新型	ZL201120225503.0	授权
16	液压发电机控制系统	实用新型	ZL201120006299.3	授权
17	液压测井绞车的智能控制系统	实用新型	ZL201020688060.4	授权
18	测井绞车的遥控控制系统	实用新型	ZL201020687017.6	授权
19	一种智能绞车测量面板用数据存储装置	实用新型	ZL201020653193.8	授权

20	一种智能绞车测量面板用显示装置	实用新型	ZL201020653194.2	授权
21	一种液压系统的调压装置	实用新型	ZL201020505763.9	授权
22	一种测井撬	实用新型	ZL201020505754.X	授权
23	用于土壤钻孔机的钻具	实用新型	ZL201020501264.2	授权
24	一种多功能绞车	实用新型	ZL201020294185.9	授权
25	一种测井绞车	实用新型	ZL201020279435.1	授权
26	一种油田短距离童话用有线对讲机装置	实用新型	ZL201020275379.4	授权
27	一种智能绞车测量面板	实用新型	ZL201020262704.3	授权
28	一种折叠凳	实用新型	ZL200920152196.0	授权
29	一种用于水平井测井的自动控制装置	实用新型	ZL200920152197.5	授权
30	机械射孔绞车电缆张力过载保护装置	实用新型	ZL200920006944.4	授权
31	滑动部件的推动装置	实用新型	ZL200720115204.5	授权
32	一种叉车的操控手柄装置	实用新型	ZL200820082354.5	授权
33	一种叉车的站台装置	实用新型	ZL200820082617.2	授权
34	一种叉车的叉架装置	实用新型	ZL200820082453.3	授权
35	单杠液压驱动的叉车升降装置	实用新型	ZL 200820082509.5	授权
36	一种测井工程车吊车装置	实用新型	ZL201720224006.6	授权
37	亚音速靶机	实用新型	ZL201720997127.4	授权
38	一种自动卷帘装置	实用新型	ZL201720724262.1	授权
39	多簇射孔井架车装置	实用新型	ZL201721425887.4	授权
40	测井绞车智能速度控制系统	实用新型	ZL201820278016.2	授权
41	一种井口天然气液化回收系统	实用新型	ZL201820936633.7	授权
42	一种液压测井绞车系统	实用新型	ZL201821728646.1	授权
43	一种采用发电机组为动力源的测井绞车软件	实用新型	ZL201821728655.0	授权

截至到2019年6月30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， 4 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	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	离心式压缩机止漏密封圈	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
25	冷却式轴承	发明	201410846544X	受理
26	离心式压缩机平衡盘装置	发明	2014108466688	受理
27	横版油控式汽轮机主汽阀控制装置	发明	2016102869665	受理
28	阻尼轴承	发明	2016102870200	受理

截至到2019年6月30日，西安奥华电子仪器股份有限公司拥有 18 项专利，其中 8 项授权发明专利、10 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	发 明	ZL2007 1 0018835.X	授权

	方法			
4	石油测井数据快速直观解释系统及解释方法	发 明	ZL2009 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	ZL2008 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	ZL2014 1 0453115.6	授权
7	离子源数字PID控制参数自整定系统及方法	发 明	ZL2014 1 0453377.2	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	一种中子孔隙度测井仪	实用新型	ZL201621006454.0	授权
18	一种用于地层参数测量的中子爆发及测量时序控制方法	发 明	2016107905117	授权

截至到2019年6月30日,太平洋远景石油技术(北京)有限公司拥有 3 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 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	TNIS过套管成像储层流体评价系统	实用新型	ZL 2011 2 0015767.3	授权
2	一种用于地层参数测量的中子爆发及测量时序控制方法	发明专利	ZL 2016 1 0790511.7	授权
3	一种超声井周成像测井仪	发明专利	201910538610X	受理

截至到2019年6月30日,西安冠能中子探测技术有限公司拥有 7 项专利,其中 1 项授权发明专利、 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	授权

截至到2019年6月30日，恒泰艾普（盘锦）企业发展有限公司拥有 8 项授权实用新型专利，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	授权
2	车载绞车及钢丝作业车	实用新型	201721111739.5	授权
3	钢丝绳检测仪组件	实用新型	201721102080.7	授权
4	离心式压缩机组及输送系统	实用新型	201721093698.1	授权
5	排液系统及压裂返排液处理设备	实用新型	201721126488.8	授权
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	授权
7	油泥处理装置及油泥处理系统	实用新型	201721093934.X	授权
8	油气水测试装置及分离存储设备	实用新型	201721093909.1	授权

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58,578.35万元，比上年同期下降30.50%；利润总额为-512.49万元，比上年同期下降110.30%；归属于公司普通股股东的净利润为-1,693.39万元，比上年同期下降139.36%。截止2019年6月30日，公司资产总额606,156.10万元，较上年末增长9.49%，公司负债总额为187,010.91万元，资产负债率为30.85%，较上年末下降4.11个百分点。

报告期内公司各业务板块经营情况主要概括如下：

1.油气勘探开发专业软件板块

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

报告期内，博达瑞恒公司积极拓展市场，承担了中国石油化工股份有限公司华东油气分公司武隆地区页岩气三维地震勘探地质与工程甜点预测的研究项目，该地区为国内首个常压页岩气试验区，地震采集资料具有低密度、低覆盖次数的特点，公司针对该地区的特点进行技术攻关，研究成果紧密跟踪配合生产，为华东局增储上产打好基础。同时结合近年的经验，形成并丰富了面向高压、常压页岩气勘探、开发领域的一整套技术体系，对公司开拓国内外页岩气市场具有非常重要的意义；同时，博达瑞恒公司与中海石油（中国）东海西湖石油天然气作业公司签订《宁波31-1高密度宽方位资料特殊处理》合同，该合同研究资料为近年海上新采集的宽方位资料，与以前窄方位资料有一定差异，通过对该地区地震资料特殊处理，拓展了公司在海上宽方位资料处理与解释业务，积累了海上宽方位资料致密砂岩气处理解释经验，对公司未来海上宽方位资料中深层致密砂岩油气勘探开发业务具有深远意义。

报告期内，研究院公司采用井控技术运作的“海南福山凹陷花场花东地区VSP井控地震资料精细目标处理解释项目”取得了良好效果，利用公司独有特色的恒泰井控处理技术所获得的高品质地震成果资料提出了3口设计井，被甲方采用了2口，其中一口设计井创下了该断块单井试油日产量最新记录，为油田稳产上产增添了强大动力。海南福山凹陷花场花东地区VSP井控地震资料精细目标处理解释项目的成功运作，标志着研究院公司在井控处理技术领域的突破，提高了公司为油田提供技术服务的水平，对公司未来在地震资料处理解释业务的拓展具有深远的影响。

2.工程作业技术服务板块

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

报告期内，西油联合与中石化胜利工程有限公司随钻测控项目部签订《随钻测量技术服务协议》，为甲方提供耐高温MWD仪器服务，解决了甲方在高温仪器方面需求，也为西油联合公司在新疆区域的业务开展打下了基础。目前该项目已经完成6口井次的仪器服务，仪器的稳定性及施工工程师的业务能力都得到甲方高度认可。除此之外，西油联合还与合作单位一起在新疆等油田开展了压裂及修井工程服务。同时，为了能够更好的开展在伊拉克油气钻井及配套的器材贸易业务，西油联合公司在伊拉克设立分公司，并于2019年5月15日取得注册登记证书。

报告期内，川油设计启动了中国海洋石油集团有限公司供应商平台入网工作，目前已成功通过全部审核并取得CA数字证书。这项工作的及时推进与成功实施，有助于公司搭建起更广泛的行业内资源信息平台，拓展业务开发渠道，也为将来成功接入更多的供应商平台打下坚实的基础。在页岩气领域，川油设计中标了长宁页岩气公司的年度框架合同，承担长宁公司试前、大修工程项目的勘察、设计服务，标志着川油设

计在页岩气领域开拓上迈上了一个新的台阶。与此同时，川油设计响应国家对京津冀地区大气环境治理的政策要求，积极介入河北省清洁能源建设，开展蠡县北部乡镇农村煤改气工程。截至目前，川油设计已经开始进行中压管道施工建设，其中EPC总承包合同中计划中的19个村已有16个村子开始了施工作业。

3.核心精密仪器和高端装备制造业务板块

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

报告期内，新赛浦研发以及新产品投产包括：智能电驱动测井绞车及其软件开发、万米测井绞车、桥射联作标准化撬装设备等，其中智能电驱动测井绞车采用自主设计的控制系统及测井软件系统，在提高综合性能的同时优化了整体成本，在控制软件及传动系统方面达到国内领先水平；桥射联作标准化撬装设备专为解决用户现场多个设备的协同工作而设计，将桥射联作工艺现场的设备进行组合和优化，并结合现场工艺为客户提供综合解决方案，该方案及撬装设备均为国内首创。在电驱动测井绞车领域，新赛浦已经完成了对电驱动国产化的开发、试验工作，并取得了相关发明专利证书，目前已联系中石油合作单位，进行现场井口试验，现场论证项目效果。整个项目做到了安全、高效，显示了公司在测井电驱化专业方面的研发能力，也标志着新赛浦公司在国内电驱领域业务的拓展进入实质性阶段。

报告期内，恒泰艾普集团公司发起设立的易丰恒泰并购基金向新锦化机增资人民币 1.8 亿元，用于新锦化机北京透平机械研发与销售中心和重庆第二生产基地建设。新锦化机已在北京设立全资子公司，其主营业务为氢能装备、地热能透平发电设备、燃气轮机及核心零部件、透平机械的研发、设计、测控、制造、维修、服务、进出口技术及配套。同时在重庆长寿成立重庆全资子公司，其将作为投资运营主体建设集团透平机械第二高端生产制造基地。截至披露日，易丰恒泰已向新锦化机支付全额增资款，新锦化机已经分别与北京顺义区及重庆市长寿经开区签署落地合作协议。

报告期内，与国内多个油田服务公司签署了《产品供销合同》，上述合同包含奥华电子公司多项专利产品，包括CCN可控源中子孔隙度测井仪、SWFLD中海油水流测井仪、新型地面系统SWFLD中海油水流测井仪等。

4.新业务发展和云计算大数据板块

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

报告期内，云公司主要围绕将云技术、大数据技术结合油田智能化建设在油田落地实施，在坚持公司已有的常规信息化项目基础上，不断在油田物联网+大数据+云技术+专业分析领域进行拓展业务，目前已经取得了阶段性的进展，后续公司将在云技术+边缘计算技术方面探索研发出更适合油田领域的配套产品，为油田智能化提升提供领先的技术和产品。

二、主营业务分析

概述

参见“经营情况讨论与分析”中的“一、概述”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：人民币元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	585,783,477.76	842,830,977.18	-30.50%	主要是受金融机构授信政策影响，降低了贸易

				业务规模，为了控制垫资风险降低了工程技术业务的规模。
营业成本	457,512,158.18	654,999,171.61	-30.15%	主要是收入下降相应成本降低。
销售费用	15,035,840.08	19,145,581.02	-21.47%	
管理费用	70,941,171.18	70,522,266.96	0.59%	
财务费用	18,609,717.12	34,291,427.83	-45.73%	主要是较上年同期借款规模下降，利息支出和手续费支出减少。
所得税费用	5,468,158.96	10,963,265.16	-50.12%	主要是本期利润降低相应所得税费用减少。
研发投入	22,467,487.55	18,217,822.52	23.33%	
经营活动产生的现金流量净额	-219,271,870.66	-53,066,921.51	-313.20%	主要是贸易和工程技术业务尚未到结算期，但需前期支付采购及工程款。
投资活动产生的现金流量净额	-123,853,277.76	-75,237,391.90	-64.62%	主要是本期支付北京中关村并购母基金投资中心及北京易丰恒泰智能制造产业并购基金（有限合伙）出资款。
筹资活动产生的现金流量净额	503,061,557.95	-219,298,750.73	329.40%	主要是新锦化机收到少数股东增资款以及收到转让新锦化机股权剩余对价。
现金及现金等价物净增加额	160,022,737.36	-348,101,837.74	145.97%	主要是较期初取得金融机构借款增加，收到股权转让款及子公司少数股东增资。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

占比 10%以上的产品或服务情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：人民币元

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

分产品或服务						
分行业						
G&G 业务板块	48,211,000.91	33,602,361.89	30.30%	19.98%	3.80%	10.87%
工程技术业务板块	89,485,817.80	64,359,681.62	28.08%	-42.72%	-19.62%	-20.67%
核心精密仪器和 高端装备制造业务板块	215,560,659.13	135,504,362.71	37.14%	11.63%	27.63%	-7.88%
新业务发展和云计算大数据板块	232,525,999.92	224,045,751.96	3.65%	-48.71%	-48.66%	-0.08%
分产品						
技术服务	133,911,223.82	108,795,489.88	18.76%	-23.67%	12.89%	-26.30%
装备及备件销售	156,559,402.81	96,108,486.69	38.61%	2.64%	30.40%	-13.07%
贸易	231,781,297.11	222,996,334.87	3.79%	-48.63%	-48.60%	-0.06%
分地区						
境内	581,583,630.76	455,606,695.68	21.66%	-20.94%	-23.83%	2.97%
境外	4,199,847.00	1,905,462.50	54.63%	-96.08%	-96.65%	7.68%

三、非主营业务分析

√ 适用 □ 不适用

单位：人民币元

	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	-12,606,639.74	245.99%	主要是对合营及联营企业确认的投资收益。	是
公允价值变动损益	0.00	0.00%		
资产减值	-2,753,708.94	53.73%	主要是计提应收款项的坏账准备。	否
营业外收入	9,124,854.46	-178.05%	主要是报告期内收到的政府补助。	是
营业外支出	5,976.26	-0.12%		否
其他收益	1,631,795.69	-31.84%	主要是增值税退税及与日常经营相关的政府补助。	是
资产处置收益	-368,226.01	7.18%	主要是处置部分固定资产。	否

四、资产、负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：人民币元

	本报告期末		上年同期末		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	564,645,274.21	9.32%	401,712,294.67	7.26%	2.06%	主要是较期初取得金融机构借款增加，收到股权转让款及子公司少数股东增资。
应收账款	1,279,772,764.76	21.11%	1,081,342,938.11	19.53%	1.58%	-
存货	212,792,992.06	3.51%	145,529,740.02	2.63%	0.88%	主要是新锦化机产品生产周期长，半成品增加较多。
投资性房地产	80,833,961.80	1.33%	81,366,427.53	1.47%	-0.14%	-
长期股权投资	652,441,317.53	10.76%	592,205,269.60	10.70%	0.06%	-
固定资产	491,143,060.05	8.10%	509,931,677.25	9.21%	-1.11%	-
在建工程	77,407,192.48	1.28%	75,812,633.80	1.37%	-0.09%	-
短期借款	879,505,000.00	14.51%	632,301,313.40	11.42%	3.09%	主要是从民生银行取得一年期借款增加。
长期借款	15,420,560.27	0.25%	135,970,100.44	2.46%	-2.21%	主要是集团本部江苏银行 1.2 亿元长期借款将于一年内到期进行重分类。
交易性金融资产	3,338,100.00	0.06%		0.00%	0.06%	主要是本期执行新金融工具准则影响。
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		0.00%	3,338,100.00	0.06%	-0.06%	主要是本期执行新金融工具准则影响。
应收票据	72,109,399.55	1.19%	113,339,145.68	2.05%	-0.86%	主要是新锦化机、新赛浦应收票据到期结算。
预付款项	109,100,407.94	1.80%	96,762,694.49	1.75%	0.05%	-
其他流动资产	26,704,882.04	0.44%	16,475,841.56	0.30%	0.14%	主要是待抵扣增值税进项税额增加。
可供出售金融资产		0.00%	295,854,660.61	5.34%	-5.34%	主要是本期执行新金融工具准则影响。
其他债权投资	138,740,000.00	2.29%		0.00%	2.29%	主要是本期执行新金融工具准则影响。

	0					响。
长期应收款	492,858,248.52	8.13%	488,620,100.83	8.83%	-0.70%	-
其他权益工具投资	223,426,230.61	3.69%		0.00%	3.69%	主要是本期执行新金融工具准则影响。
无形资产	184,446,100.31	3.04%	192,821,910.09	3.48%	-0.44%	-
开发支出	5,968,952.24	0.10%	2,368,786.31	0.04%	0.06%	主要是本期研发项目投入尚未形成无形资产。
商誉	1,218,219,382.18	20.10%	1,218,097,375.82	22.00%	-1.90%	-
长期待摊费用	3,143,618.41	0.05%	1,803,777.36	0.03%	0.02%	主要是福建恒泰场地租赁费增加。
递延所得税资产	72,448,573.38	1.20%	69,223,968.21	1.25%	-0.05%	-
应付票据	27,923,075.00	0.46%	68,459,921.05	1.24%	-0.78%	主要是贸易业务采购货物开具信用证到期结算。
应付账款	317,381,029.91	5.24%	287,503,147.17	5.19%	0.05%	-
预收款项	270,249,153.26	4.46%	215,992,813.67	3.90%	0.56%	-
应付职工薪酬	8,546,152.13	0.14%	18,651,503.20	0.34%	-0.20%	主要是本期支付上期末计提年终奖金所致。
应交税费	51,226,894.61	0.85%	78,927,159.41	1.43%	-0.58%	主要是本期缴纳上期末计提的所得税费用。
其他应付款	47,568,676.42	0.78%	316,708,831.26	5.72%	-4.94%	主要是本期结转上期预收的新锦化机股权转让款。
一年内到期的非流动负债	148,383,686.55	2.45%	62,341,591.57	1.13%	1.32%	主要是集团本部江苏银行 1.2 亿元长期借款将于一年内到期进行重分类。
长期应付款	94,176,066.08	1.55%	103,662,643.83	1.87%	-0.32%	-
递延收益	3,197,881.57	0.05%	6,296,178.93	0.11%	-0.06%	主要是新锦化机递延收益符合条件结转。

2、以公允价值计量的资产和负债

√ 适用 □ 不适用

单位：人民币元

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

1.交易性金融资产（不含衍生金融资产）	3,338,100.00						3,338,100.00
2.衍生金融资产							
3.其他债权投资							
4. 其他权益工具投资							
金融资产小计	3,338,100.00						3,338,100.00
投资性房地产							
生产性生物资产							
其他							
上述合计	3,338,100.00						3,338,100.00
金融负债	0.00						0.00

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

☐ 是 ☒ 否

3、截至报告期末的资产权利受限情况

请参考第十节财务报告2019年半年度财务报表附注之六、（五十七）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
182,066,280.37	128,217,608.62	42.00%

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）
---------	------	------	------	------	------	-----	------	------	------	--------	------	----------	----------

北京中关村并购母基金投资中心(有限合伙)	非证券业务的投资管理、咨询；项目投资；投资管理；投资咨询。	其他	45,000,000.00	1.26%	自有资金	北京市海淀区国有资产投资经营有限公司等	长期	投资			否	2016 年 10 月 21 日	巨潮资讯网 2016-10 2 号公告
北京易丰恒泰智能制造产业并购基金(有限合伙)	非证券业务的投资管理、咨询。	新设	99,960,000.00	49.00%	自有资金	重庆市长寿区经开盛世股权投资基金合伙企业(有限合伙)、北京市工业和信息化产业发展服务中心、北京易丰恒泰资产管理有限责任公司	长期	投资		-1,746,286.71	否	2019 年 01 月 28 日	巨潮资讯网 2019-00 8 号公告
合计	--	--	144,960,000.00	--	--	--	--	--	0.00	-1,746,286.71	--	--	--

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

单位：元

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

			动					
其他						3,338,100.00	3,338,100.00	不适用
合计	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,338,100.00	3,338,100.00	--

5、募集资金使用情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

6、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

（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）衍生品投资情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

（3）委托贷款情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

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	出售对公司的影响	股权出售为上市公司贡献的	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	是否按计划如期实施，如	披露日期	披露索引
------	-------	-----	----------	--------------	----------	--------------	----------	---------	------------	--------------	-------------	------	------

				上市公司 贡献的净 利润（万 元）		净利润 占净利 润总额 的比例				户	未按计 划实 施，应 当说明 原因及 公司已 采取的 措施		
北京中 关村并 购母基 金投资 中心(有 限合伙)	新锦化 机 35% 股权	2019 年 05 月 27 日	42,000		补充公 司现金 流	0.00%	双方协 商	否	无	是	是	2018 年 11 月 08 日	巨潮资 讯网 2018-11 6 号公 告
珠海横 琴新区 杉树企 业管理 中心(有 限合伙)	特雷西 44.5614 %股权	2019 年 05 月 29 日	2,300	162.56	补充公 司现金 流	-15.35%	双方协 商	否	无	是	是	2019 年 03 月 29 日	巨潮资 讯网 2019-01 6 号公 告

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：人民币元

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
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	517,810,535. 45	315,887,359. 89	75,025,122.7 3	-12,491,73 9.87	-9,930,874.38
成都西油联 合石油天然 气工程技术 有限公司	子公司	油气田产品 设备集成服 务、工程项 目承包及服 务	8000 万	757,720,986. 92	238,857,526. 23	6,060,444.07	-46,246,80 8.14	-41,500,769.30
四川川油工 程技术勘察 设计有限公	子公司	分布式能源 设计、工程 项目施工建	9018.18 万	362,858,505. 28	229,626,238. 14	88,962,450.6 7	14,506,271 .99	12,338,130.15

司		设、EPC 总包、工程咨询等综合能源技术服务						
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	277,500,105.52	267,504,889.68	11,316,355.07	6,026,826.52	6,192,861.46
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和供应链金融业务	1000 万	273,487,741.51	35,931,419.66	230,963,890.40	3,964,128.72	2,972,984.86
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。	6321.9401 万	439,848,890.10	326,857,899.30	47,278,117.74	5,144,919.18	3,873,113.10
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	11500 万	958,894,413.11	654,499,339.14	93,257,418.66	29,059,750.17	28,138,510.02
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 dialing 销售及技术咨询与技术服务	6500 万	188,973,547.34	166,110,407.76	26,065,715.25	1,177,286.09	717,175.25
西藏恒泰艾普投资管理有限公司	子公司	投资管理；投资咨询；资产管理；	50000 万	274,827,965.25	170,581,776.03	817,406.71	-4,995,336.50	-4,441,704.54
成都欧美克石油科技有限公司	参股公司	石油钻采工程技术服务；化学原料及化学制品（不含危	3010.2044 万	161,421,496.94	147,790,055.24	32,884,338.68	958,787.72	-88,412.11

		险化学品)、石油专用设备、工具、配件销售						
北京中盈安信技术服务股份有限公司	参股公司	技术开发、技术推广、技术转让、技术咨询、技术服务；	5820 万	128,122,661.57	112,630,466.77	4,788,681.75	-20,542,115.74	-21,704,562.61
北京易丰恒泰智能制造产业并购基金（有限合伙）	参股公司	非证券业务的投资管理、咨询		200,436,149.57	200,436,149.57	0.00	-3,665,760.31	-3,563,850.43

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
LandOcean Resources Investment Co.	注销	对本报告期经营业绩不产生重大影响
LandOcean Resources Investment Canada Co.ltd.	注销	对本报告期经营业绩不产生重大影响
宁陵县恒泰艾普水务有限公司	注销	对本报告期经营业绩不产生重大影响
恒泰艾普（深圳）科创技术发展有限公司	设立	对本报告期经营业绩不产生重大影响
新锦化透平机械（北京）有限公司	设立	对本报告期经营业绩不产生重大影响
新锦化机械（重庆）有限公司	设立	对本报告期经营业绩不产生重大影响

八、公司控制的结构化主体情况

□ 适用 √ 不适用

九、对 2019 年 1-9 月经营业绩的预计

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

□ 适用 √ 不适用

十、公司面临的风险和应对措施

（一）面临的风险

（一）行业风险

2019年上半年，国际油价继续震荡，一季度受石油输出国组织（OPEC）执行减产协议影响，国际油价自2018年末低点反弹，WTI和布伦特油价持续走高，于4月下旬达到了半年高点，分别涨至每桶66美元和

74美元上方，此后在美国页岩油产量持续增长影响下，国际油价呈现宽幅震荡走势。

面对国际油价的震荡走势，油服企业面临更多的挑战，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，人才管理处于良性循环状态。

（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，以公司战略布局为指引，集团公司完成了廊坊新赛浦、博达瑞恒、西油联合、西安奥华、新锦化机、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，被收购企业在保持其原管理团队管理下运营的同时，与集团及下属其他子公司间也有了良好的协同发展。

公司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。

（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。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。

公司对商誉减值风险有着充分的认识，公司管理层对商誉减值的认知也随着公司并购收购工作的进行而不断加强。如何做好商誉管理，提高商誉管理水平，已经成为公司强化并购企业价值管理的重要课题。

（六）应收账款回收的风险

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。

（二）应对措施

恒泰艾普将按照既定的战略，进一步优化集团公司产业结构，围绕企业价值提升调整布局。过去的半年里，集团公司积极开拓业务布局，协同盈利能力突出、成长潜力巨大的子公司，对其实施资产证券化，从而可以坚定地实现进一步的资本市场经营，实现股东利益最大化，造福社会。

利用好金融手段、金融工具，配合集团战略布局，在结构调整和资产优化的过程中，提升公司的综合盈利能力和盈利水平。加强集团公司投资融资、金融管理、财务管理的水平，提升员工能力水平，完善、加强队伍建设。

第五节 重要事项

一、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
2018 年年度股东大会	年度股东大会	16.67%	2019 年 05 月 13 日	2019 年 05 月 13 日	巨潮资讯网 2019-049 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

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

三、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超期未履行完毕的承诺事项

☒ 适用 ☐ 不适用

承诺事由	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	"（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；没有在与恒泰艾普或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或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；不会在与恒泰艾普或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	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。

			任何形式的顾问；如有任何与恒泰艾普、博达瑞恒从事相同或相似业务的商业机会，将提供给恒泰艾普或博达瑞恒，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；没有在与恒泰艾普或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或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；不会在与恒泰艾普或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、西油联合从事相同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。	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。
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	"（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	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。

			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、规范性文件及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。”			
	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。”	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。

	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。"	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。
	孙庚文	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	"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、本人目前没有在境内或境外单独或其他自然人、法人、合伙企业	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。

			或组织，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）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。””			
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，直接或间接地以任何方式（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	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。

			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) 自新锦化机 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) 自新锦化机 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) 自新锦化机 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) 其担任新锦化机董事、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 年 5 月 12 日	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、	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。

			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。			
承诺是否及时履行	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					

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

☐ 是 ☒ 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

七、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。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

☐ 适用 ☒ 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

☐ 适用 ☒ 不适用

九、媒体质疑情况

☐ 适用 ☒ 不适用

本报告期公司无媒体普遍质疑事项。

十、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。

十一、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☐ 适用 ☒ 不适用

十二、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。

十三、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)
成都西油联	全资子公司	子公司借	否	28,133.15	3,430.96	13,237.05		532.54	18,859.6

合石油天然气工程技术有限公司		款							
廊坊新赛浦特种装备有限公司	全资子公司	子公司借款	否	626.19	8,120.02	3,295.08		171.70	5,622.83
LandOcean Investment Co.	全资子公司	子公司借款	否	205.90	1.42				207.32
LandOcean Resources Investment Co.	全资子公司	子公司借款	否	86.33		86.33			0
恒泰艾普（北京）能源科技研究院有限公司	全资子公司	子公司借款	否	101.86	32.56				134.42
四川川油工程技术勘察设计有限公司	全资子公司	子公司借款	否	2,232.18	4,000	2,232.18		60.25	4,060.25
锦州新锦化机械制造有限公司	全资子公司	子公司借款	否	222.36		222.36			0
香港富通国际石油技术有限公司	全资子公司	子公司借款	否	20.59	0.03				20.62
恒泰艾普（北京）云技术有限公司	控股子公司	子公司借款	否	67.20					67.20
关联债权对公司经营成果及财务状况的影响		无							

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

公司报告期不存在关联债权债务往来。

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。

十四、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

请参考第十节财务报告2019年半年度财务报表附注之十一、六.2.关联租赁情况。

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

公司报告期不存在除子公司外的担保情况。

(1) 担保情况

单位：万元

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期 （协议签署 日）	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保
公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期 （协议签署 日）	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保
廊坊新赛浦特种装 备有限公司	2019 年 05 月 13 日	2,000	2019 年 03 月 04 日	2,000	连带责任保 证	六个月		
廊坊新赛浦特种装 备有限公司	2019 年 05 月 13 日	1,000	2019 年 03 月 05 日	1,000	连带责任保 证	一年		

廊坊新赛浦特种装 备有限公司	2019 年 05 月 13 日	2,000	2019 年 03 月 07 日	2,000	连带责任保 证	一年		
锦州新锦化机械制 造有限公司	2019 年 05 月 13 日	6,000	2019 年 01 月 22 日	1,000	连带责任保 证	一年		
报告期内审批对子公司担保额 度合计（B1）		11,000		报告期内对子公司担保实际 发生额合计（B2）		6,000		
报告期末已审批的对子公司担 保额度合计（B3）		11,000		报告期末对子公司实际担保 余额合计（B4）		5,000		
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
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）		11,000		报告期内担保实际发生额合 计（A2+B2+C2）		6,000		
报告期末已审批的担保额度合 计（A3+B3+C3）		11,000		报告期末实际担保余额合计 （A4+B4+C4）		5,000		
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				1.39%				

（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、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。

十五、社会责任情况

1、重大环保情况

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

☐ 适用 ☒ 不适用

本公司及子公司不属于环境保护部门公布的重点排污单位。公司采用ISO9001质量管理体系，对废水、固体废弃物、噪声等制定了严格的管理规定。报告期内公司及子公司未出现因违法违规而受到处罚的情况。

2、履行精准扶贫社会责任情况

公司报告半年度暂未开展精准扶贫工作，也暂无后续精准扶贫计划。

十六、其他重大事项的说明

√ 适用 □ 不适用

请参考第十节财务报告 2019 年半年度财务报表附注之十三、资产负债表日后事项。

十七、公司子公司重大事项

√ 适用 □ 不适用

1、2015年1月7日，公司全资子公司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 Pohang Geothermal Power INC.（以下简称“PGP公司”）签订了《浦项增强型地热系统项目EPC合同》，2018年1月29日，西油联合收到PGP母公司NEXGEO公司通知，其已申请重整程序。截止2018年10月12日，EPC合同工程债权担保人NEXGEO回生计划案已在关系人集会中通过，韩国首尔重整法院对该回生计划案予以批准。西油联合作为NEXGEO公司担保债权的债权人，为维护自身合法权益，积极参与NEXGEO公司的重整程序。经关系人集会表决通过的西油联合所属债权的担保公司NEXGEO公司回生计划案如下：

截至2018年10月12日，西油联合对PGP公司应收账款余额共计24,473,732,500韩元（按照汇率1101.8韩元折算1美元）。

①将91%应收账款余额22,271,096,575韩元进行债转股，其中2,800,000,009韩元转为普通股，19,471,096,566韩元转为可转换优先股，该优先股无表决权。转股完成后西油联合持有的NEXGEO公司普通股占普通股总数的12.13%，为NEXGEO公司第二大股东，不控股NEXGEO公司，不参与其日常业务经营。

②可转换优先股相关条款如下

-转换比率：可转换优先股1股可以转换3股普通股。

-转换时间：可转换优先股持有人可以要求转换为普通股。可转换优先股发行后超过15年未转换的，自动转为普通股。

③剩余9%应收账款余额2,202,635,925韩元以现金的方式偿付，现金偿付的债权金额的60%从第2年度（2020年）开始到第7年度（2025年）6年间，以每年平均偿还，现金偿付的24%从第8年度（2026年）开始恒泰艾普集团股份有限公司到第9年度（2027年）两年内每年平均偿付，现金偿付的16%在第10年度（2028年）偿付。

2019年3月21日，根据韩国政府委员会《关于2017年浦项地震与浦项增强型地热系统项目关系的调查报告》内容显示，2017年11月15日浦项地震是由浦项增强型地热系统项目触发的。经西油联合的韩国律师分析，尽管西油联合在执行韩国浦项地热钻井项目时，已经与项目方Nexgeo关于压裂作业签定了明确的免责协议，该调查报告降低了2018年通过的NEXGEO回生企划案的履约可能性，致使回升计划案的执行存在不确定性。

2、2017年5月17日，西油联合与永华石油化工有限公司共同签订的《刚果共和国佳柔油田钻井、录井、定向井技术服务合同》，报告期内因甲方输油大管道、原油处理厂和油气集输管网三大工程的建设未达预期，为减少产销不平衡的矛盾，甲方暂停了钻井施工的作业，因此西油联合在本报告期内未实现相应的钻井收入。

3、2018年11月08日恒泰艾普第三届董事会第五十九次会议审议通过了《关于中关村并购母基金购买新锦化机部分股权的议案》。中关村母基金拟出资4.2亿元购买恒泰艾普持有的35%新锦化机股权，股权转让完成后，恒泰艾普持有新锦化机65.00%股权。截至2019年3月22日公司收到全部股权转让款，并于2019年5月办理完成工商变更手续。

4、2019年3月15日恒泰艾普第四届董事会第四次会议审议通过了《关于恒泰艾普有关应收账款重组的议案》。鉴于英国、澳大利亚两地上市公司Range Resources Limited（以下简称“Range公司”）拟定向增发股份收购相关资产，进行资产重组。恒泰艾普与Range公司就公司应收款项事项经过多次磋商达成一致，参加其重组计划，主要内容如下：（1）将对Range公司的1,970.00万美元应收账款在Range公司层面转换为Range上市公司股份。由于完成该笔债转股的时间目前无法确定，为避免不确定性，该笔应收账款所产生的利息不转股，延期三年至2023年11月，年利率保持之前约定的6%不变，到期一次性支付；（2）将与Range公司形成的2,000.00万美元可转换债转换股票价格由之前约定的0.88便士降为0.11便士，年利率保持之前约定的8%不变，债转股期限延长三年至2022年11月；（3）将对Range公司的4,179.00万美元应收款项的回款账期，延长至2023年11月，年利率保持之前约定的6%不变，到期一次性还本付息。

以上重组计划的生效前提为（1）Range公司股东大会批准其资产重组和债务重组计划；（2）Range公司的资产重组完成标的资产交割；（3）恒泰艾普的有关部门同意并批准该重组计划。

2019年7月26日，恒泰艾普收到Range公司董事会通知：Range公司与其目前的交易对手方在谈判过程中未能达成一致，决定终止此次资产重组。同时，Range公司正在积极考察其他重组交易机会，并将在合适的时候履行相应的信息披露义务。因此，恒泰艾普此次的应收款项重组生效条件未得到满足，将自动终止。

5、2019年3月20日恒泰艾普第四届董事会第五次会议审议通过了《关于拟核销对有关长期股权投资路径公司的议案》，2013年，恒泰艾普在卢森堡设立了Landocean Resources Investment Co.（以下简称“卢森堡公司”或“LORI”），在加拿大设立了Landocean Resources Investment Canada Co. Ltd（以下简称“加拿大公司”或“LORIC”）两家投资路径公司，完成了对Anterra Energy Inc(以下简称“Aterra”)的股权投资。鉴于Aterra公司正在进行清算，为节省公司日常运营开支，恒泰艾普拟注销卢森堡公司和加拿大公司两家投资路径公司，并核销对Anterra的长期股权投资。截至报告日恒泰艾普已完成卢森堡公司和加拿大公司注销手续，并核销对Anterra的长期股权投资。

6、2019年3月29日恒泰艾普第四届董事会第六次会议审议通过了《关于拟转让特雷西公司股权的议案》，拟将公司持有特雷西44.5614%的股权以2,300万元的价格转让给珠海横琴新区杉树企业管理中心（有限合伙），交易完成后恒泰艾普将不再持有特雷西股权。截至2019年4月30日公司收到全部股权转让款，并办理完成工商变更手续。

7、2019年3月29日恒泰艾普第四届董事会第六次会议审议通过了恒泰艾普全资子公司西藏恒泰艾普投资管理有限公司拟以自有资金在深圳出资设立全资子公司（以下简称“深圳公司”）。深圳公司将作为恒泰艾普支持科技创新类项目投资发展的前沿平台，服务于公司发展战略，专注于科技创新类项目的孵化工作。注册资本：1,000万元，经营范围：项目投资、股权投资等。2019年6月26日深圳公司取得编号为91440300MA5FNQE48B的营业执照，并于2019年7月10日收到入资款1,000万元。

8、2019年3月29日恒泰艾普第四届董事会第六次会议审议通过了《关于向华润资本国环基金转让枣庄项目公司部分股权以及同意其增资高驰公司的议案》。拟将其持有的枣庄广润光华环保科技有限公司70%的股权以2,100万元，转让给华润资本昆明国环股权投资基金合伙企业（有限合伙）。同时国环基金拟通过增资扩股的方式增资恒泰艾普高驰（北京）能源科技发展有限公司。此次股权变更后恒泰艾普持枣庄广润光华科技有限公司股权比例由70%变更为8.4%，截至报告日相关工作正在进行中。

9、2019年4月19日恒泰艾普第四届董事会第七次会议审议通过了《关于批准由北京高精尖产业发展基金母基金共同发起设立的北京易丰恒泰智能制造并购基金增资新锦化机以及同意新锦化机设立北京透平机械研发与销售中心并投资设立重庆第二生产基地的议案》。北京易丰恒泰智能制造产业并购基金（以下简称“智能制造并购基金”）是由北京高精尖产业发展基金母基金名义出资人北京市工业和信息化产业服务中心和重庆长寿经开区引导基金重庆市长寿区经开盛世股权投资基金合伙企业（有限合伙）联合恒泰艾普共同发起设立的并购基金。智能制造并购基金主要投向于符合北京高精尖产业升级发展领域中的高端智能制造企业。鉴于新锦化机目前产能的需求及未来良好的发展前景，现智能制造并购基金已经通过其投决会及除恒泰艾普外的合伙人会议，决议向新锦化机增资人民币1.8亿元。增资后恒泰艾普持新锦化机的股

权比例由65%变更为56.5217%，具体持股比例如下表。2019年4月24日新锦化机收到增资款1.8亿元，并于2019年5月27日取得变更后的营业执照。

序号	股东	持股比例
1	恒泰艾普集团股份有限公司	56.5217%
2	北京中关村并购母基金投资中心（有限合伙）	30.4348%
3	北京易丰恒泰智能制造产业并购基金（有限合伙）	13.0435%
	合计	100%

本次增资款将主要用于北京透平机械研发中心和重庆第二生产基地的建设。新锦化机已在北京设立全资子公司新锦化透平机械（北京）有限公司（以下简称“北京子公司”），注册资本金2亿元，主营业务为氢能装备研发、设计、测控、制造、维修、服务、进出口技术及配套；地热能透平发电设备研发、设计、测控、制造、维修、服务、进出口技术及配套；燃气轮机及核心零部件研发、设计、测控、制造、维修、服务、进出口技术及配套；透平机械研发、设计、测控、制造、维修、服务、进出口技术及配套。并在重庆设立新锦化机械（重庆）有限公司（以下简称“重庆子公司”），注册资本金1亿元，其将作为投资运营主体，建设集团透平机械第二高端生产制造基地。2019年5月22日北京子公司取得编号为91110113MA01KAAC67的营业执照。2019年5月31日重庆子公司取得编号为91500115MA60DKP614的营业执照，并于2019年7月15日收到入资款8,000万元。

10、2019年5月27日恒泰艾普第四届董事会第九次会议审议通过了《关于全资子公司西油联合拟将持有的欧美克公司股份转让给集团公司的议案》。为提高资产管理的效率，公司全资子公司成都西油联合石油天然气工程技术有限公司拟将持有的成都欧美克石油科技股份有限公司（股票代码：835563）全部股份转让给恒泰艾普。西油联合持有欧美克公司股份13,426,044股，拟按每股人民币9.39元的价格转让，转让欧美克公司股份总金额为人民币126,070,553.16元。2019年6月20日完成相应的股权变更手续。

11、2019年5月27日恒泰艾普第四届董事会第九次会议审议通过了《关于注销恒泰艾普相关子公司的议案》。

恒泰艾普全资子公司西油联合与山东陆海新能源技术有限公司于2017年12月12日共同出资成立合资公司成都恒泰陆联新能源开发有限公司。由于恒泰陆联一直未开展相关业务，为了节约管理成本，经西油联合与陆海新能源协商，双方同意注销恒泰陆联公司。截至报告日相关工作正在进行中；

恒泰艾普全资孙公司恒泰艾普环保工程（廊坊）有限公司为投标河南省宁陵县黑臭水体治理（PPP）项目，于2018年1月25日在当地设立了项目公司宁陵县恒泰艾普水务有限公司。由于国家环保政策调整，当地政府已终止该项目，为了节约管理成本，廊坊环保公司决定注销宁陵水务公司。2019年5月24日经商丘市宁陵县工商行政管理局批准简易注销。

12、2019年5月，恒泰艾普全资子公司川油设计与荆州东奥能源科技有限公司（以下简称“东奥能源”或“甲方”）签订了《监利县天然气利用工程建设项目工程总承包合同》，合同额暂定6.5亿元（含税），分两期执行：第一期总包主要是可研、环评、安评、勘察、设计费、工程施工、物资采购等，总包暂定价3亿元（含税）；第二期总包暂定价3.5亿元（含税）。最终按照双方协商一致确定的结算价格为准，如因工作量增加所需调整的费用，双方再另行签订补充协议。截至报告日相关工作正在进行中。

13、报告期内，恒泰艾普集团股份有限公司与深圳市君丰华益新兴产业投资合伙企业（有限合伙）签订《关于四川川油工程技术勘察设计院有限公司之增资协议之补偿协议二》，协议约定：经协议各方商议，将《增资协议》中“当川油设计2018年当年实现净利润未达到2018年承诺净利润的85%，或2019年当年实现净利润未达到2019年承诺净利润的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%。”修订为“川油设计2018年、2019年两年累计实现净利润未达到累计承诺净利润的85%，或2019年当年实现净利润未达到2019年承诺净利润的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%。”

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	126,550,967	17.77%	0	0	0	-121,495,161	-121,495,161	5,055,806	0.71%
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	126,550,967	17.77%	0	0	0	-121,495,161	-121,495,161	5,055,806	0.71%
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	126,550,967	17.77%	0	0	0	-121,495,161	-121,495,161	5,055,806	0.71%
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	585,562,290	82.23%	0	0	0	121,495,161	121,495,161	707,057,451	99.29%
1、人民币普通股	585,562,290	82.23%	0	0	0	121,495,161	121,495,161	707,057,451	99.29%
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	712,113,257	100.00%	0	0	0	0	0	712,113,257	100.00%

股份变动的原因

□ 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

股份回购的实施进展情况

☐ 适用 ☒ 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

☐ 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	111,355,137	111,355,137	0	0	高管锁定股	董事离职后半年内全部锁定，已于 2019 年 6 月 26 日全部解锁。
刘会增	5,005,806	0	0	5,005,806	高管锁定股	每年初解锁 25%
李余斌	5,127,863	5,127,863	0	0	首发后个人类限售股	2019.05.12
费春印	2,393,358	2,393,358	0	0	首发后个人类限售股	2019.05.12
王佳宁	2,197,656	2,197,656	0	0	首发后个人类限售股	2019.05.12
曲广生	370,147	370,147	0	0	高管锁定股	董事离职后半年内全部锁定，已于 2019 年 6 月 26 日全部解锁。
汤承锋	101,000	101,000	0	0	高管锁定股	董事离职后半年内全部锁定，已于 2019 年 6 月 26 日全部解锁。
杨华峰	0	0	50,000	50,000	高管锁定股	高管离职半年内全部锁定。
合计	126,550,967	121,545,161	50,000	5,055,806	--	--

二、证券发行与上市情况

□ 适用 √ 不适用

三、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		35,898		报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）		0		
持股 5%以上的普通股股东或前 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	15.64%	111,355,137	0	0	111,355,137	质押	93,353,837
#王茂芝	境内自然人	1.91%	13,596,110	0	0	13,596,110		
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	1.28%	9,137,386	0	0	9,137,386		
#樊洁琛	境内自然人	0.98%	6,956,894	0	0	6,956,894		
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	0	5,005,806	6,674,408		
#北京志大同向投资咨询有限公司	境内非国有法人	0.93%	6,598,429	0	0	6,598,429		
#何立新	境内自然人	0.84%	5,966,300	0	0	5,966,300		
李余斌	境内自然人	0.78%	5,527,166	0	0	5,527,166		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）		不适用						
上述股东关联关系或一致行动的说明		不适用						
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		111,355,137				人民币普通股		111,355,137
#王茂芝		13,596,110				人民币普通股		13,596,110
郑天才		11,873,823				人民币普通股		11,873,823
邓林		9,137,386				人民币普通股		9,137,386
#樊洁琛		6,956,894				人民币普通股		6,956,894

谢桂生	6,710,000	人民币普通股	6,710,000
#北京志大同向投资咨询有限公司	6,598,429	人民币普通股	6,598,429
#何立新	5,966,300	人民币普通股	5,966,300
李余斌	5,527,166	人民币普通股	5,527,166
秦钢平	5,337,000	人民币普通股	5,337,000
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	不适用		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 4）	公司股东王茂芝通过普通证券账户持有 0 股，通过投资者信用证券账户持有 13596110 股，实际合计持有 13596110 股； 公司股东樊洁琛通过普通证券账户持有 237700 股，通过投资者信用证券账户持有 6719194 股，实际合计持有 6956894 股； 公司股东北京志大同向投资咨询有限公司通过普通证券账户持有 2598429 股，通过投资者信用证券账户持有 4000000 股，实际合计持有 6598429 股； 公司股东何立新通过普通证券账户持有 100000 股，通过投资者信用证券账户持有 5866300 股，实际合计持有 5966300 股；		

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

☐ 是 ☒ 否

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

四、控股股东或实际控制人变更情况

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。

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。

注：

公司于 2019 年 7 月 2 日在中国证监会创业板指定信息披露网站巨潮资讯网上发布了《恒泰艾普：关于公司控股股东、实际控制人签署《股份转让协议》、《一致行动协议》暨公司控股股东、实际控制人拟发生变更的提示性公告(2019-053 号)》，具体内容请参考第十节财务报告 2019 年半年度财务报表附注之十三、资产负债表日后事项。

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、高级管理人员情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

√ 适用 □ 不适用

单位：股

姓名	职务	任职状态	期初持股数 (股)	本期增持股 份数量(股)	本期减持 股份数量 (股)	期末持股数 (股)	期初被授予 的限制性股 票数量(股)	本期被授予 的限制性股 票数量(股)	期末被授予 的限制性股 票数量(股)
孙玉芹	董事长；总经理	现任	0	0	0	0	0	0	0
刘庆枫	董事；副总经理	现任	0	0	0	0	0	0	0
杨建全	董事；副总经理； 董事会秘书	现任	135,000	0	0	135,000	0	0	0
蒋伟	董事	现任	0	0	0	0	0	0	0
刘俊海	独立董事	现任	0	0	0	0	0	0	0
袁淳	独立董事	现任	0	0	0	0	0	0	0
叶金兴	独立董事	现任	0	0	0	0	0	0	0
陈相君	监事会主席	现任	0	0	0	0	0	0	0
姜玉新	监事	现任	0	0	0	0	0	0	0
冯珊珊	职工监事	现任	0	0	0	0	0	0	0
陈亚君	副总经理	现任	0	0	0	0	0	0	0
刘会增	副总经理	现任	6,674,408	0	0	6,674,408	0	0	0
苏加峰	副总经理	现任	0	0	0	0	0	0	0
左兴睿	副总经理	现任	0	0	0	0	0	0	0
章丽娟	副总经理；证券 事务代表	现任	0	0	0	0	0	0	0
杨华峰	总经理	离任	0	50,000	0	50,000	0	0	0
合计	--	--	6,809,408	0	0	6,859,408	0	0	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
杨华峰	总经理	解聘	2019 年 04 月 26 日	因个人原因申请辞去公司总经理职务

注：

2019 年 8 月 7 日，公司在中国证监会创业板指定信息披露网站巨潮资讯网上披露了《关于公司独立董事辞职的公告》（公告编号：2019-064），公司独立董事刘俊海先生因个人原因辞去其独立董事职务。

2019 年 8 月 22 日，公司在中国证监会创业板指定信息披露网站巨潮资讯网上披露了《关于公司董事、高级管理人员辞职的公告》（公告编号：2019-066），公司非独立董事杨建全先生因个人原因辞去其非独立董事、董事会秘书、副总经理的职务。

第九节 公司债相关情况

公司是否存在公开发行并在证券交易所上市，且在半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

第十节 财务报告

审计报告

公司半年度财务报告未经审计

财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

合并资产负债表

编制单位：恒泰艾普集团股份有限公司

2019 年 6 月 30 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	564,645,274.21	401,712,294.67	六、（一）
结算备付金	-	-	
拆出资金	-	-	
交易性金融资产	3,338,100.00	-	六、（二）
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	-	3,338,100.00	
衍生金融资产	-	-	
应收票据	72,109,399.55	113,339,145.68	六、（三）
应收账款	1,279,772,764.76	1,081,342,938.11	六、（四）
应收款项融资	-	-	
预付款项	109,100,407.94	96,762,694.49	六、（五）
应收保费	-	-	
应收分保账款	-	-	
应收分保合同准备金	-	-	
其他应收款	45,218,301.62	41,478,122.04	六、（六）
其中：应收利息	749,342.30	1,648,911.25	六、（六）
应收股利	13,668.25	73,788.78	六、（六）
买入返售金融资产	-	-	
存货	212,792,992.06	145,529,740.02	六、（七）
合同资产	-	-	
持有待售资产	51,096,020.23	51,023,020.23	六、（八）
一年内到期的非流动资产	48,082,445.17	48,268,820.77	六、（九）
其他流动资产	26,704,882.04	16,475,841.56	六、（十）
流动资产合计	2,412,860,587.58	1,999,270,717.57	
非流动资产：			
发放贷款和垫款	-	-	
债权投资	-	-	
可供出售金融资产	-	295,854,660.61	
其他债权投资	138,740,000.00	-	六、（十一）
持有至到期投资	-	-	
长期应收款	492,858,248.52	488,620,100.83	六、（十二）
长期股权投资	652,441,317.53	592,205,269.60	六、（十三）
其他权益工具投资	223,426,230.61	-	六、（十四）
其他非流动金融资产	-	-	
投资性房地产	80,833,961.80	81,366,427.53	六、（十五）
固定资产	491,143,060.05	509,931,677.25	六、（十六）
在建工程	77,407,192.48	75,812,633.80	六、（十七）
生产性生物资产	-	-	
油气资产	-	-	

使用权资产	-	-	
无形资产	184,446,100.31	192,821,910.09	六、(十八)
开发支出	5,968,952.24	2,368,786.31	六、(十九)
商誉	1,218,219,382.18	1,218,097,375.82	六、(二十)
长期待摊费用	3,143,618.41	1,803,777.36	六、(二十一)
递延所得税资产	72,448,573.38	69,223,968.21	六、(二十二)
其他非流动资产	7,623,787.19	9,015,296.62	六、(二十三)
非流动资产合计	3,648,700,424.70	3,537,121,884.03	
资产总计	6,061,561,012.28	5,536,392,601.60	

法定代表人：孙玉芹

主管会计工作负责人：左兴睿

会计机构负责人：管莉

合并资产负债表（续）

编制单位：恒泰艾普集团股份有限公司

2019 年 6 月 30 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	879,505,000.00	632,301,313.40	六、（二十四）
向中央银行借款	-	-	
拆入资金	-	-	
交易性金融负债	-	-	
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	27,923,075.00	68,459,921.05	六、（二十五）
应付账款	317,381,029.91	287,503,147.17	六、（二十六）
预收款项	270,249,153.26	215,992,813.67	六、（二十七）
卖出回购金融资产款	-	-	
吸收存款及同业存放	-	-	
代理买卖证券款	-	-	
代理承销证券款	-	-	
应付职工薪酬	8,546,152.13	18,651,503.20	六、（二十八）
应交税费	51,226,894.61	78,927,159.41	六、（二十九）
其他应付款	47,568,676.42	316,708,831.26	六、（三十）
其中：应付利息	-	1,576,640.97	六、（三十）
应付股利	23,040,737.13	23,575,226.30	六、（三十）
应付手续费及佣金	-	-	
应付分保账款	-	-	
合同负债	-	-	
持有待售负债	-	-	
一年内到期的非流动负债	148,383,686.55	62,341,591.57	六、（三十一）
其他流动负债	-	-	
流动负债合计	1,750,783,667.88	1,680,886,280.73	
非流动负债：	-	-	
保险合同准备金	-	-	
长期借款	15,420,560.27	135,970,100.44	六、（三十二）
应付债券	-	-	
其中：优先股	-	-	
永续债	-	-	
租赁负债	-	-	
长期应付款	94,176,066.08	103,662,643.83	六、（三十三）
长期应付职工薪酬	-	-	
预计负债	-	-	
递延收益	3,197,881.57	6,296,178.93	六、（三十四）
递延所得税负债	6,530,940.93	8,569,465.03	六、（三十二）
其他非流动负债	-	-	
非流动负债合计	119,325,448.85	254,498,388.23	
负债合计	1,870,109,116.73	1,935,384,668.96	
所有者权益：	-	-	

股本	712,113,257.00	712,113,257.00	六、(三十五)
其他权益工具	-	-	
其中：优先股	-	-	
永续债	-	-	
资本公积	2,739,779,086.04	2,433,099,526.59	六、(三十六)
减：库存股	-	-	
其他综合收益	38,935,741.18	33,631,143.79	六、(三十七)
专项储备	7,925,565.34	7,463,685.60	六、(三十八)
盈余公积	25,671,103.21	25,671,103.21	六、(三十九)
一般风险准备	-	-	
未分配利润	80,905,452.08	97,839,365.85	六、(四十)
归属于母公司所有者权益合计	3,605,330,204.85	3,309,818,082.04	
少数股东权益	586,121,690.70	291,189,850.60	
所有者权益合计	4,191,451,895.55	3,601,007,932.64	
负债和所有者权益总计	6,061,561,012.28	5,536,392,601.60	

法定代表人：孙玉芹

主管会计工作负责人：左兴睿

会计机构负责人：管莉

合并利润表

编制单位：恒泰艾普集团股份有限公司

2019 年 1-6 月

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	585,783,477.76	842,830,977.18	
其中：营业收入	585,783,477.76	842,830,977.18	六、（四十一）
利息收入	-	-	
已赚保费	-	-	
手续费及佣金收入	-	-	
二、营业总成本	585,930,504.73	800,943,525.97	
其中：营业成本	457,512,158.18	654,999,171.61	六、（四十一）
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	4,964,296.55	7,562,899.66	六、（四十二）
销售费用	15,035,840.08	19,145,581.02	六、（四十三）
管理费用	70,941,171.18	70,522,266.96	六、（四十四）
研发费用	18,867,321.62	14,422,178.89	六、（四十五）
财务费用	18,609,717.12	34,291,427.83	六、（四十六）
其中：利息费用	39,308,508.85	47,125,768.34	六、（四十六）
利息收入	16,576,218.53	24,159,931.97	六、（四十六）
加：其他收益	1,631,795.69	3,642,241.61	六、（四十七）
投资收益（损失以“-”号填列）	-12,606,639.74	1,445,854.64	六、（四十八）
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-10,618,991.71	946,386.52	六、（四十八）
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）	-	-	
汇兑收益（损失以“-”号填列）	-	-	
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）	-	-	
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	-	-	
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-	-	
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-2,753,708.94	-862,402.23	六、（四十九）
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-368,226.01	3,149.63	六、（五十）
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	-14,243,805.97	46,116,294.86	
加：营业外收入	9,124,854.46	3,778,843.54	六、（五十一）
减：营业外支出	5,976.26	140,799.98	六、（五十二）
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-5,124,927.77	49,754,338.42	
减：所得税费用	5,468,158.96	10,963,265.16	六、（五十三）
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	-10,593,086.73	38,791,073.26	
（一）按经营持续性分类	-	-	
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-10,593,086.73	38,791,073.26	
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.归属于母公司所有者的净利润	-16,933,913.77	43,018,487.57	
2.少数股东损益	6,340,827.04	-4,227,414.31	
六、其他综合收益的税后净额	5,383,273.89	9,759,386.12	
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	5,304,597.39	9,544,539.10	
（一）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变动额	-	-	
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	-	-	
3.其他权益工具投资公允价值变动	-	-	

4.企业自身信用风险公允价值变动	-	-	
5.其他	-	-	
(二) 将重分类进损益的其他综合收益	5,304,597.39	9,544,539.10	
1.权益法下可转损益的其他综合收益	200,967.73	1,391,450.85	
2.其他债权投资公允价值变动	-	-	
3.可供出售金融资产公允价值变动损益	-	-	
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额	-	-	
5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益	-	-	
6.其他债权投资信用减值准备	-	-	
7.现金流量套期储备	-	-	
8.外币财务报表折算差额	5,103,629.66	8,153,088.25	
9.其他	-	-	
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	78,676.50	214,847.02	
七、综合收益总额	-5,209,812.84	48,550,459.38	
归属于母公司所有者的综合收益总额	-11,629,316.38	52,563,026.67	
归属于少数股东的综合收益总额	6,419,503.54	-4,012,567.29	
八、每股收益：	-	-	
(一) 基本每股收益	-0.02	0.06	十六、(二)
(二) 稀释每股收益	-0.02	0.06	十六、(二)

法定代表人：孙玉芹

主管会计工作负责人：左兴睿

会计机构负责人：管莉

合并现金流量表

编制单位：恒泰艾普集团股份有限公司

2019 年 1-6 月

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	408,830,561.30	867,040,549.37	
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	-	-	
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	-	-	
代理买卖证券收到的现金净额	-	-	
收到的税费返还	202,044.36	5,257,774.09	
收到其他与经营活动有关的现金	51,641,884.46	144,813,455.38	六、（五十五）
经营活动现金流入小计	460,674,490.12	1,017,111,778.84	
购买商品、接受劳务支付的现金	414,041,848.75	777,448,734.65	
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	-	-	
为交易目的而持有的金融资产净增加额	-	-	
拆出资金净增加额	-	-	
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	100,304,353.10	106,988,550.52	
支付的各项税费	57,556,894.45	63,524,174.78	
支付其他与经营活动有关的现金	108,043,264.48	122,217,240.40	六、（五十五）
经营活动现金流出小计	679,946,360.78	1,070,178,700.35	六、（五十六）
经营活动产生的现金流量净额	-219,271,870.66	-53,066,921.51	
二、投资活动产生的现金流量：	-	-	
收回投资收到的现金	24,470,000.00	51,000,000.00	
取得投资收益收到的现金	6,591,501.61	-	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	7,107,500.00	1,980,216.72	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	18,306,000.00	-	
收到其他与投资活动有关的现金	1,738,001.00	-	六、（五十五）
投资活动现金流入小计	58,213,002.61	52,980,216.72	
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	31,005,553.37	37,092,671.70	
投资支付的现金	145,680,000.00	19,000,000.00	
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	5,380,727.00	72,048,415.89	
支付其他与投资活动有关的现金	-	76,521.03	六、（五十五）
投资活动现金流出小计	182,066,280.37	128,217,608.62	
投资活动产生的现金流量净额	-123,853,277.76	-75,237,391.90	
三、筹资活动产生的现金流量：	-	-	
吸收投资收到的现金	183,030,800.00	74,159,966.60	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	183,030,800.00	74,159,966.60	
取得借款收到的现金	516,805,015.29	698,206,831.40	
发行债券收到的现金	-	-	
收到其他与筹资活动有关的现金	168,000,000.00	26,003,800.00	六、（五十五）

筹资活动现金流入小计	867,835,815.29	798,370,598.00	
偿还债务支付的现金	326,620,304.23	959,581,172.02	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	38,153,953.11	48,471,767.23	
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	3,472,520.08	-	
支付其他与筹资活动有关的现金	-	9,616,409.48	六、（五十五）
筹资活动现金流出小计	364,774,257.34	1,017,669,348.73	
筹资活动产生的现金流量净额	503,061,557.95	-219,298,750.73	
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	86,327.83	-498,773.60	
五、现金及现金等价物净增加额	160,022,737.36	-348,101,837.74	六、（五十六）
加：期初现金及现金等价物余额	270,916,608.98	739,166,096.53	六、（五十六）
六、期末现金及现金等价物余额	430,939,346.34	391,064,258.79	六、（五十六）

法定代表人：孙玉芹

主管会计工作负责人：左兴睿

会计机构负责人：管莉

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

2019 年 1-6 月

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	
	股本	其他权 优先股 永续债 其他	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			
一、上年期末余额	712,113,257.00				2,433,099,526.59	-	33,631,143.79	7,463,685.60	25,671,103.21	-	97,839,365.85	291,189,850.60	3,601,007,932.64
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、本年期初余额	712,113,257.00				2,433,099,526.59	-	33,631,143.79	7,463,685.60	25,671,103.21	-	97,839,365.85	291,189,850.60	3,601,007,932.64
三、本期增减变动金额（减少以“－”号	-				306,679,559.45	-	5,304,597.39	461,879.74	-	-	-16,933,913.7	294,931,840.10	590,443,962.91
（一）综合收益总额	-				-	-	5,304,597.39	-	-	-	-16,933,913.7	6,419,503.54	-5,209,812.84
（二）所有者投入和减少资本	-				306,679,559.45	-	-	-	-	-	-	288,388,720.47	595,068,279.92
1．所有者投入的普通股	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-
2．其他权益工具持有者投入资本	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-
3．股份支付计入所有者权益的金额	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-
4．其他	-				306,679,559.45	-	-	-	-	-	-	288,388,720.47	595,068,279.92
（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．设定受益计划变动额结转留存收益	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-
5．其他综合收益结转留存收益	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-
6．其他	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-
（五）专项储备	-				-	-	-	461,879.74	-	-	-	123,616.09	585,495.83
1．本期提取	-				-	-	-	652,365.57	-	-	-	181,212.87	833,578.44
2．本期使用	-				-	-	-	-190,485.83	-	-	-	-57,596.78	-248,082.61
（六）其他	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本期期末余额	712,113,257.00				2,739,779,086.04	-	38,935,741.18	7,925,565.34	25,671,103.21	-	80,905,452.08	586,121,690.70	4,191,451,895.55

法定代表人：孙玉芹

主管会计工作负责人：左兴睿

会计机构负责人：管莉

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

2019 年 1-6 月

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
	股本	其他权益 优先股 永续债 其他	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		
一、上年期末余额	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	
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、本年期初余额	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	
三、本期增减变动金额（减少以“一”	-		47,890,183.37		9,544,539.10	650,854.05	-	-	43,018,487.57	23,909,736.11	125,013,800.20	
（一）综合收益总额	-		-		9,544,539.10	-	-	-	43,018,487.57	-4,012,567.29	48,550,459.38	
（二）所有者投入和减少资本	-		47,890,183.37		-	-	-	-	-	27,908,253.99	75,798,437.36	
1. 所有者投入的普通股	-		-		-	-	-	-	-	-	-	
2. 其他权益工具持有者投入资本	-		-		-	-	-	-	-	-	-	
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-		-		-	-	-	-	-	-	-	
4. 其他	-		47,890,183.37		-	-	-	-	-	27,908,253.99	75,798,437.36	
（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. 设定受益计划变动额结转留存收益	-		-		-	-	-	-	-	-	-	
5. 其他综合收益结转留存收益	-		-		-	-	-	-	-	-	-	
6. 其他	-		-		-	-	-	-	-	-	-	
（五）专项储备	-		-		-	650,854.05	-	-	-	14,049.41	664,903.46	
1. 本期提取	-		-		-	817,916.52	-	-	-	17,655.64	835,572.16	
2. 本期使用	-		-		-	-167,062.47	-	-	-	-3,606.23	-170,668.70	
（六）其他	-		-		-	-	-	-	-	-	-	
四、本期期末余额	712,772,080.00		2,511,606,279.96		2,993,943.47	6,979,047.82	25,671,103.21	-	110,271,759.14	293,883,751.16	3,664,177,964.76	

法定代表人：孙玉芹

主管会计工作负责人：左兴睿

会计机构负责人：管莉

资产负债表

编制单位：恒泰艾普集团股份有限公司

2019 年 6 月 30 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	19,766,193.85	24,008,462.24	
交易性金融资产	-	-	
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	723,600.00	4,150,000.00	
应收账款	36,574,787.67	27,099,300.01	十五、（一）
应收款项融资	-	-	
预付款项	5,021,914.31	365,306.71	
其他应收款	581,804,739.61	554,093,318.15	十五、（二）
其中：应收利息	-	-	十五、（二）
应收股利	-	-	十五、（二）
存货	-	-	
合同资产	-	-	
持有待售资产	-	-	
一年内到期的非流动资产	-	-	
其他流动资产	5,673,972.16	2,633,811.82	
流动资产合计	649,565,207.60	612,350,198.93	
非流动资产：	-	-	
债权投资	-	-	
可供出售金融资产	-	281,350,000.00	
其他债权投资	138,740,000.00	-	
持有至到期投资	-	-	
长期应收款	311,029,626.78	311,309,774.04	
长期股权投资	2,919,386,311.25	2,956,366,334.48	十五、（三）
其他权益工具投资	198,609,520.00	-	
其他非流动金融资产	-	-	
投资性房地产	62,482,597.45	63,335,781.17	
固定资产	153,323,994.21	157,091,468.39	
在建工程	-	-	
生产性生物资产	-	-	
油气资产	-	-	
使用权资产	-	-	
无形资产	45,461,066.04	55,008,163.82	
开发支出	-	-	
商誉	-	-	
长期待摊费用	772,883.48	941,671.76	
递延所得税资产	-	-	
其他非流动资产	-	-	
非流动资产合计	3,829,805,999.21	3,825,403,193.66	
流动资产合计	4,479,371,206.81	4,437,753,392.59	

法定代表人：孙玉芹

主管会计工作负责人：左兴睿

会计机构负责人：管莉

资产负债表（续）

编制单位：恒泰艾普集团股份有限公司

2019 年 6 月 30 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	616,500,000.00	351,500,000.00	
交易性金融负债	-	-	
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	-	8,629,000.00	
应付账款	36,835,159.48	31,694,716.40	
预收款项	400,713.60	775,713.60	
合同负债	-	-	
应付职工薪酬	3,903,522.27	3,947,881.87	
应交税费	935,833.70	968,992.22	
其他应付款	422,889,337.80	674,725,453.83	
其中：应付利息	-	591,639.58	
应付股利	-	-	
持有待售负债	-	-	
一年内到期的非流动负债	148,383,686.55	32,941,591.57	
其他流动负债	-	-	
流动负债合计	1,229,848,253.40	1,105,183,349.49	
非流动负债：	-	-	
长期借款	-	120,000,000.00	
应付债券	-	-	
其中：优先股	-	-	
永续债	-	-	
租赁负债	-	-	
长期应付款	-	11,710,892.71	
长期应付职工薪酬	-	-	
预计负债	-	-	
递延收益	903,240.00	1,204,320.00	
递延所得税负债	-	-	
其他非流动负债	-	-	
非流动负债合计	903,240.00	132,915,212.71	
负债合计	1,230,751,493.40	1,238,098,562.20	
所有者权益：	-	-	
股本	712,113,257.00	712,113,257.00	
其他权益工具	-	-	
其中：优先股	-	-	
永续债	-	-	
资本公积	2,697,740,498.61	2,697,740,498.61	
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	
未分配利润	-186,905,145.41	-235,870,028.43	
所有者权益合计	3,248,619,713.41	3,199,654,830.39	
负债和所有者权益总计	4,479,371,206.81	4,437,753,392.59	

法定代表人：孙玉芹

主管会计工作负责人：左兴睿

会计机构负责人：管莉

利润表

编制单位：恒泰艾普集团股份有限公司

2019 年 1-6 月

金额单位：元

项 目	本期发生额	上期发生额	附注编号
一、营业收入	18,160,190.50	11,673,569.56	十五、（四）
减：营业成本	22,686,042.79	20,135,736.05	十五、（四）
税金及附加	1,091,739.75	1,057,050.00	
销售费用	186,174.11	170,713.15	
管理费用	17,052,416.31	16,284,868.36	
研发费用	692,190.61	21,985.76	
财务费用	495,454.54	16,438,641.01	
其中：利息费用	25,416,162.96	34,980,261.55	
利息收入	20,990,817.56	27,473,852.41	
加：其他收益	301,080.00	1,499,377.58	
投资收益（损失以“－”号填列）	72,619,358.76	-678,269.52	十五、（五）
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-9,090,614.03	-820,777.61	十五、（五）
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）	-	-	
净敞口套期收益（损失以“－”号填列）	-	-	
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	-	-	
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-	-	
资产减值损失（损失以“-”号填列）	919,948.87	1,814,650.73	
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-	-	
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	49,796,560.02	-39,799,665.98	
加：营业外收入	-	18,200.03	
减：营业外支出	831,677.00	-	
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	48,964,883.02	-39,781,465.95	
减：所得税费用	-	-	
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	48,964,883.02	-39,781,465.95	
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	48,964,883.02	-39,781,465.95	
（二）终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）	-	-	
五、其他综合收益的税后净额	-	-	
（一）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变动额	-	-	
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	-	-	
3.其他权益工具投资公允价值变动	-	-	
4.企业自身信用风险公允价值变动	-	-	
5.其他	-	-	
（二）将重分类进损益的其他综合收益	-	-	
1.权益法下可转损益的其他综合收益	-	-	
2.其他债权投资公允价值变动	-	-	
3.可供出售金融资产公允价值变动损益	-	-	
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额	-	-	
5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益	-	-	
6.其他债权投资信用减值准备	-	-	
7.现金流量套期储备	-	-	
8.外币财务报表折算差额	-	-	
9.其他	-	-	
六、综合收益总额	48,964,883.02	-39,781,465.95	
七、每股收益：	-	-	
（一）基本每股收益	-	-	
（二）稀释每股收益	-	-	

法定代表人：孙玉芹

主管会计工作负责人：左兴睿

会计机构负责人：管莉

现金流量表

编制单位：恒泰艾普集团股份有限公司

2019 年 1-6 月

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	10,249,416.97	19,166,353.03	
收到的税费返还	-	-	
收到其他与经营活动有关的现金	155,945,276.66	146,461,976.27	
经营活动现金流入小计	166,194,693.63	165,628,329.30	
购买商品、接受劳务支付的现金	8,649,446.81	4,949,784.75	
支付给职工以及为职工支付的现金	6,511,685.40	6,256,673.56	
支付的各项税费	2,775,502.99	2,862,393.07	
支付其他与经营活动有关的现金	68,693,822.63	42,193,285.56	
经营活动现金流出小计	86,630,457.83	56,262,136.94	
经营活动产生的现金流量净额	79,564,235.80	109,366,192.36	
二、投资活动产生的现金流量：	-	-	
收回投资收到的现金	23,000,000.00	50,000,000.00	
取得投资收益收到的现金	-	-	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	-	-	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	18,306,000.00	-	
收到其他与投资活动有关的现金	233,309,834.33	667,630,979.17	
投资活动现金流入小计	274,615,834.33	717,630,979.17	
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	16,896.97	21,199.00	
投资支付的现金	252,130,000.00	59,465,909.04	
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	-	68,450,415.89	
支付其他与投资活动有关的现金	495,504,948.54	783,931,499.96	
投资活动现金流出小计	747,651,845.51	911,869,023.89	
投资活动产生的现金流量净额	-473,036,011.18	-194,238,044.72	
三、筹资活动产生的现金流量：	-	-	
吸收投资收到的现金	-	-	
取得借款收到的现金	426,500,000.00	564,115,910.00	
发行债券收到的现金	-	-	
收到其他与筹资活动有关的现金	168,000,000.00	9,903,800.00	
筹资活动现金流入小计	594,500,000.00	574,019,710.00	
偿还债务支付的现金	178,166,666.66	695,365,587.88	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	22,901,649.48	34,415,265.70	
支付其他与筹资活动有关的现金	-	9,195,089.48	
筹资活动现金流出小计	201,068,316.14	738,975,943.06	
筹资活动产生的现金流量净额	393,431,683.86	-164,956,233.06	
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-220.17	-1,965,843.40	
五、现金及现金等价物净增加额	-40,311.69	-251,793,928.82	
加：期初现金及现金等价物余额	17,495,744.47	397,033,053.99	
六、期末现金及现金等价物余额	17,455,432.78	145,239,125.17	

法定代表人：孙玉芹

主管会计工作负责人：左兴睿

会计机构负责人：管莉

股东权益变动表

编制单位：恒泰艾普集团股份有限公司

2019 年 1-6 月

金额单位：元

项 目	本期金额											
	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、上年期末余额	712,113,257.00	-	-	-	2,697,740,498.61	-	-	-	25,671,103.21		-235,870,028.43	3,199,654,830.39
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
二、本年期初余额	712,113,257.00	-	-	-	2,697,740,498.61	-	-	-	25,671,103.21		-235,870,028.43	3,199,654,830.39
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-	-	-	-	-	-	-	-	-		48,964,883.02	48,964,883.02
（一）综合收益总额	-	-	-	-	-	-	-	-	-		48,964,883.02	48,964,883.02
（二）所有者投入和减少资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
1．所有者投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
2．其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
3．股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
4．其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
1．提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
2．对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
3．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．设定受益计划变动额结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
5．其他综合收益结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
6．其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
（五）专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
1．本期提取	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
2．本期使用	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
（六）其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
四、本期期末余额	712,113,257.00	-	-	-	2,697,740,498.61	-	-	-	25,671,103.21		-186,905,145.41	3,248,619,713.41

法定代表人：孙玉芹

主管会计工作负责人：左兴睿

会计机构负责人：管莉

股东权益变动表（续）

编制单位：恒泰艾普集团股份有限公司

2019 年 1-6 月

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、上年期末余额	712,772,080.00	-	-	-	2,699,832,908.88	-	-	-	25,671,103.21		-169,677,652.71	3,268,598,439.38
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
二、本年期初余额	712,772,080.00	-	-	-	2,699,832,908.88	-	-	-	25,671,103.21		-169,677,652.71	3,268,598,439.38
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-39,781,465.95	-39,781,465.95
（一）综合收益总额	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-39,781,465.95	-39,781,465.95
（二）所有者投入和减少资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
1．所有者投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
2．其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
3．股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
4．其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
1．提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
2．对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
3．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．设定受益计划变动额结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
5．其他综合收益结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
6．其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
（五）专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
1．本期提取	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
2．本期使用	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
（六）其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-
四、本期期末余额	712,772,080.00	-	-	-	2,699,832,908.88	-	-	-	25,671,103.21		-209,459,118.66	3,228,816,973.43

法定代表人：孙玉芹

主管会计工作负责人：左兴睿

会计机构负责人：管莉

恒泰艾普集团股份有限公司

2019 年半年度财务报表附注

（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 712,113,257.00 元

法定代表人：孙玉芹

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。

2019 年 4 月 19 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 2019 年 6 月 30 日，本公司累计发行股本总数 712,113,257.00 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、珠宝首饰；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)；企业管理；企业策划；设计、制作、代理、发布广告；销售食品。(企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；销售食品以及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、新赛浦和新锦化机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

公司的实际控制人为刘亚玲。

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 2019 年 8 月 27 日第四届董事会第十次会议决议批准。

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 13 户、三级及以下子公司 41 户，较上年增加了 3 户子公司，减少了 3 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,本财务报告编制参照了证监会发布的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》(2014 年修订)以及《关于上市公司执行新企业会计准则有关事项的通知》(会计部函〔2018〕453 号)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

本公司及境内子公司以人民币为记账本位币;境外子公司根据其经营所处的主要经济环境以其功能货币作为记账本位币;本集团编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

(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.金融工具的确认和终止确认

本集团于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。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是指本集团承诺买入或卖出金融资产的日期。

满足下列条件的，终止确认金融资产(或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分)，即从其账户和资产负债表内予以转销：

(1) 收取金融资产现金流量的权利届满；

(2) 转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且(a)实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或(b)虽然实质上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，但放弃了对该金融资产的控制。

2.金融资产分类和计量

本集团的金融资产于初始确认时根据本集团管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产以及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。金融资产的后续计量取决于其分类。

本集团对金融资产的分类，依据本集团管理金融资产的业务模式和金融资产的现金流量特征进行分类。

(1) 以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：本集团管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本集团管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。其折价或溢价采用实际利率法进行摊销并确认为利息收入或费用。除减值损失及外币货币性金融资产的汇兑差额确认为当期损益外，此类金融资产的公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入当期损益。与此类金融资产相关利息收入，计入当期损益。

(3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

本集团不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合

收益的金融资产，仅将相关股利收入计入当期损益，公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入留存收益。

（4）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，为了能够消除或显著减少会计错配，可以将金融资产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。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入当期损益。

当且仅当本集团改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

3.金融负债分类和计量

本集团的金融负债于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融负债与以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时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：（1）该项指定能够消除或显著减少会计错配；（2）根据正式书面文件载明的集团风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在集团内部以此为基础向关键管理人员报告；（3）该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

本集团在初始确认时确定金融负债的分类。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

（1）以摊余成本计量的金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

（2）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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(含属于金融负债的衍生工具)和初始确认时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。

4.金融工具抵销

同时满足下列条件的，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

5.金融资产减值

本集团对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

和财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。信用损失，是指本集团按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

本集团考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的预期信用损失进行估计。

（1）预期信用损失一般模型

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本集团按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本集团按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。本集团对信用风险的具体评估，详见附注“九、与金融工具相关的风险”。

通常逾期超过 30 日，本集团即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

具体来说，本集团将购买或源生时未发生信用减值的金融工具发生信用减值的过程分为三个阶段，对于不同阶段的金融工具的减值有不同的会计处理方法：

第一阶段：信用风险自初始确认后未显著增加

对于处于该阶段的金融工具，企业应当按照未来 12 个月的预期信用损失计量损失准备，并按其账面余额（即未扣除减值准备）和实际利率计算利息收入（若该工具为金融资产，下同）。

第二阶段：信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值

对于处于该阶段的金融工具，企业应当按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按其账面余额和实际利率计算利息收入。

第三阶段：初始确认后发生信用减值

对于处于该阶段的金融工具，企业应当按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，但对利息收入的计算不同于处于前两阶段的金融资产。对于已发生信用减值的金融资产，企业应当按其摊余成本（账面余额减已计提减值准备，也即账面价值）和实际利率计算利息收入。

对于购买或源生时已发生信用减值的金融资产，企业应当仅将初始确认后整个存续期内预期信用损失的变动确认为损失准备，并按其摊余成本和经信用调整的实际利率计算利息收入。

（2）本集团对在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，选择不与其初始确认时的信用风险进行比较，而直接做出该工具的信用风险自初始确认后未显著增加的假定。

如果企业确定金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其支付合同现金流量义务的能力很强，并且即使较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化，也不一定会降低借款人履行其支付合同现金流量义务的能力，那么该金融工具可被视为具有较低的信用风险。

（3）应收款项及租赁应收款

本集团对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的应收款项，采用预期信用损失的简化模型，始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

本集团对包含重大融资成分的应收款项和《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的租赁应收款，本集团作出会计政策选择，选择采用预期信用损失的简化模型，即按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

6.金融资产转移

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，不终止确认该金融资产。

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：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其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。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

（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	公司合并范围内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划及贸易业务特性,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）持有待售资产

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对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

（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。

（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提供经济利益，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（%）
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

类别	折旧方法	折旧年限（年）	净残值率（%）	年折旧率（%）
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）商誉

商誉为股权投资成本或非同一控制下企业合并成本超过应享有的或企业合并中取得的被 投资单位或被购买方可辨认净资产于取得日或购买日的公允价值份额的差额。与子公司有关的商誉在合并财务报表上单独列示，与联营企业和合营企业有关的商誉，包含在长期股权投资的账面价值中。公司企业合并所形成的商誉，无论是否存在减值迹象，均在每年年末进行减值测试。

（二十二）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。

（二十三）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。

（二十四）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。

（二十五）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。

（二十六）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。

（二十七）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。

(二十八) 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。

（二十九）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。

（三十）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%、9%、10%、13%、16%
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	
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	四级超率累进税率

	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	5%、7%
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	5%、15%、25%

（二）重要税收优惠政策及其依据

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GR201851000896的高新技术企业证书,有效期2018年至2021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2018年11月12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GR201813000997的高新技术企业证书,有效期2018年至2021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和子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,两家公司所从事的主营业务属于以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务,且其主营业务收入占企业收入总额70%以上的企业,享受15%优惠税率的区间为自2019年至2020年。

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)	2.3%	
		Assessment Value of Company's Property (公司房产评估价值)	2.1%	
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 4815 欧元/年
	The Municipal Business Tax	As the company is registered in	6.75%	

公司名称	税（费）种	计税依据	税（费）率	备注
	（MBT）(地方经营税)	Luxembourg city		
	Corporate Income Tax	法人所得税	18%	总应税收入超过 30,000 欧元
	contribution to the employment fund	就业基金	1.26%	
LandOcean Energy Canada Ltd.	Federal Income Tax	应纳税所得额	15%	
	（联邦企业所得税）			
	Provincial Income Tax	应纳税所得额	12%	
	（省企业所得税）			
	Canada Pension Plan	Employee's Gross Wage	5.1%	（Basic annual exemption amount is \$3,500）
	（加拿大养老金）	(税前工资)		
	Employment Insurance	Employee's Gross Wage	1.62%	
	（失业保险）	（税前工资）		
	Property Tax（财产税）	Assessment Value of Company's Property（公司房产评估价值）	2.2%	

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

本集团自 2019 年 1 月 1 日起采用财政部《关于印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2019〕6 号）相关规定。会计政策变更导致影响如下：

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称和金额
（1）资产负债表中的“应收票据及应收账款”分别列示为“应收票据”和“应收账款”；比较数据相应调整。	合并资产负债表：2019 年 6 月 30 日列示“应收票据”金额 72,109,399.55 元及“应收账款”金额 1,279,772,764.76 元；2018 年 12 月 31 日列示“应收票据”金额 113,339,145.68 元及“应收账款”金额 1,081,342,938.11 元 母公司资产负债表：2019 年 6 月 30 日列示“应收票据”金额 723,600 元及“应收账款”金额 37,574,787.67 元；2018 年 12 月 31 日列示“应收票据”金额 4,150,000.00 元及“应收账款”金额 27,099,300.01 元。
（2）资产负债表中“应付票据及应付账款”分别列示为“应付票据”和“应付账款”	合并资产负债表：2019 年 6 月 30 日列示“应付票据”金额 27,923,075.00 元及“应付账款”金额 317,381,029.91 元；2018 年 12 月 31 日列示“应付票据”金额 68,459,921.05

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

款”；比较数据相应调整。

元及“应付账款”金额 287,503,147.17 元。

母公司资产负债表：2019 年 6 月 30 日列示“应付账款”金额 36,835,159.48 元及“应付票据”金额 0 元；2018 年 12 月 31 日列示“应付票据”金额 8,629,000.00 及“应付账款”金额 31,694,716.40 元

2. 会计估计的变更

本报告期无重大会计估计变更情况。

3 首次执行新金融工具准则、新收入准则、新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况。

合并资产负债表

项目	2018 年 12 月 31 日	2019 年 01 月 01 日	调整数
流动资产：			
交易性金融资产		3,338,100.00	3,338,100.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	3,338,100.00		-3,338,100.00
非流动资产：			
可供出售金融资产	295,854,660.61		-295,854,660.61
其他债权投资		138,740,000.00	138,740,000.00
其他权益工具投资		157,114,660.61	157,114,660.61

母公司资产负债表

项目	2018 年 12 月 31 日	2019 年 01 月 01 日	调整数
可供出售金融资产	281,350,000.00		-281,350,000.00
其他债权投资		138,740,000.00	138,740,000.00
其他权益工具投资		142,610,000.00	142,610,000.00

4. 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2018年12月31日，期末指2019年06月30日，上期指2018年1-6月，本期指2019年1-6月。

(一) 货币资金

1. 分类列示

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

项目	期末余额	期初余额
现金	1,820,849.56	929,815.97
银行存款	429,118,496.78	269,986,793.01
其他货币资金	133,705,927.87	130,795,685.69
<u>合计</u>	<u>564,645,274.21</u>	<u>401,712,294.67</u>
其中：存放在境外的款项总额	71,525,519.83	64,409,940.51

2. 期末存在抵押、质押、冻结等对使用有限制款项133,705,927.87元，详见附注六、（五十七）所有权或使用权受到限制的资产。

（二）交易性金融资产

项目	期末余额	期初余额
交易性金融资产	3,338,100.00	
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		3,338,100.00
其中：权益工具投资		3,338,100.00
<u>合计</u>	<u>3,338,100.00</u>	<u>3,338,100.00</u>

（三）应收票据

1. 应收票据分类列示

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	55,407,947.98	76,327,968.38
商业承兑汇票	16,701,451.57	37,011,177.30
<u>合计</u>	<u>72,109,399.55</u>	<u>113,339,145.68</u>

2. 期末已背书或贴现且在资产负债表日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	94,033,432.58		
商业承兑汇票	18,107,224.27	1,409,800.00	
<u>合计</u>	<u>112,140,656.85</u>	<u>1,409,800.00</u>	

3. 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

项目	期末转应收账款金额
银行承兑汇票	1,000,000.00
商业承兑汇票	
<u>合计</u>	<u>1,000,000.00</u>

(四) 应收账款

1. 应收账款分类披露

类别	期末余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	220,896,501.34	12.96	220,896,501.34	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	<u>1,471,288,004.26</u>	<u>86.34</u>	<u>191,515,239.50</u>	13.02	<u>1,279,772,764.76</u>
其中：账龄分析法组合	1,471,288,004.26	86.34	191,515,239.50	13.02	1,279,772,764.76
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	11,853,728.85	0.70	11,853,728.85	100.00	
<u>合计</u>	<u>1,704,038,234.45</u>		<u>424,265,469.69</u>		<u>1,279,772,764.76</u>

(续上表)

类别	期末余额		期初余额		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	224,527,514.56	14.92	221,644,888.21	98.72	2,882,626.35
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	<u>1,267,821,736.44</u>	<u>84.26</u>	<u>189,361,424.68</u>	14.94	<u>1,078,460,311.76</u>
其中：账龄分析法组合	1,267,821,736.44	84.26	189,361,424.68	14.94	1,078,460,311.76
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	12,341,217.09	0.82	12,341,217.09	100.00	
<u>合计</u>	<u>1,504,690,468.09</u>	<u>100.00</u>	<u>423,347,529.98</u>		<u>1,081,342,938.11</u>

期末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.	24,800,199.39	24,800,199.39	100.00	注 1

单位名称	期末余额	坏账准备期末余额	计提比例 (%)	计提理由
PROVISION DE SERVICIOS GENERALES PDSG CIA.LTDA.	6,703,286.85	6,703,286.85	100.00	注 2
CNPC International Ltd.	3,368,603.00	3,368,603.00	100.00	注 2
CB Geophysicx Inc.	13,510,690.27	13,510,690.27	100.00	注 2
Consistent Dragon Holdings(HK) Ltd.	6,737,206.00	6,737,206.00	100.00	注 2
Seismic service Corporation	7,111,877.15	7,111,877.15	100.00	注 2
Tianjin Jinda Petroleum tech.	5,960,364.93	5,960,364.93	100.00	注 2
Pohang Geothermal Power Inc.	152,704,273.75	152,704,273.75	100.00	注 3
<u>合计</u>	<u>220,896,501.34</u>	<u>220,896,501.34</u>		

注1: 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2: 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3: 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。

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		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	1,017,939,782.80	43,787,499.30	4.30
1-2 年 (含 2 年)	206,961,579.19	20,696,157.92	10.00
2-3 年 (含 3 年)	125,582,997.75	37,674,899.33	30.00
3-4 年 (含 4 年)	50,098,476.81	25,049,238.42	50.00
4-5 年 (含 5 年)	21,325,743.95	14,928,020.77	70.00
5 年以上	49,379,423.76	49,379,423.76	100.00
<u>合计</u>	<u>1,471,288,004.26</u>	<u>191,515,239.50</u>	

2. 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

项目	本期发生额
本期计提应收账款坏账准备	917,939.71

3. 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。

4. 按欠款方归集的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508,439,197.57元，占应收账款期末余额合计数的比例为29.84%，计提的坏账准备金额为167,258,467.32元。

（五）预付款项

1. 预付款项按账龄列示

账龄	期末余额		期初余额	
	余额	比例（%）	余额	比例（%）
1 年以内（含 1 年）	96,476,756.76	88.43	84,539,978.81	87.37
1-2 年（含 2 年）	7,502,201.67	6.88	6,793,950.38	7.02
2-3 年（含 3 年）	2,819,858.39	2.58	1,953,935.19	2.02
3 年以上	2,301,591.12	2.11	3,474,830.11	3.59
<u>合计</u>	<u>109,100,407.94</u>	<u>100.00</u>	<u>96,762,694.49</u>	<u>100.00</u>

2. 账龄超过1年的重要预付账款

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
长沙威重化工机械有限公司	3,258,000.00	尚未交货
<u>合计</u>	<u>3,258,000.00</u>	

3. 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

本期末预付款项前五名金额合计为53,907,269.14元，占预付款项期末余额合计数的比例为49.41%。

（六）其他应收款

1. 总表情况

分类列示

项目	期末余额	期初余额
应收利息	749,342.30	1,648,911.25
应收股利	13,668.25	73,788.78
其他应收款	44,455,291.07	39,755,422.01
<u>合计</u>	<u>45,218,301.62</u>	<u>41,478,122.04</u>

2.应收利息

应收利息分类

项目	期末余额	期初余额
定期存款利息	749,342.30	1,648,911.25
<u>合计</u>	<u>749,342.30</u>	<u>1,648,911.25</u>

3.应收股利

被投资单位（或投资项目）	期末余额	期初余额
西安恒泰艾普能源发展有限公司		73,788.78
成都欧美克石油科技股份有限公司	13,668.25	
<u>合计</u>	<u>13,668.25</u>	<u>73,788.78</u>

4.其他应收款

(1) 分类列示

类别	账面余额		期末余额		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	52,768,670.36	98.91	8,313,379.29	15.75	44,455,291.07
其中：账龄分析法组合	52,768,670.36	98.91	8,313,379.29	15.75	44,455,291.07
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	581,000.00	1.09	581,000.00	100.00	
<u>合计</u>	<u>53,349,670.36</u>		<u>8,894,379.29</u>		<u>44,455,291.07</u>

(续上表)

类别	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	47,902,914.39	98.80	8,147,492.38	17.01	39,755,422.01
其中：账龄分析法组合	47,902,914.39	98.80	8,147,492.38	17.01	39,755,422.01
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	581,000.00	1.20	581,000.00	100.00	
合计	48,483,914.39	100.00	8,728,492.38		39,755,422.01

期末单项金额不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

其他应收款（按单位）	期末余额			计提理由
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)	
成都展望能源机械有限公司	555,000.00	555,000.00	100.00	预计无法收回
中国石油化工股份有限公司石油工程技术研究院	26,000.00	26,000.00	100.00	预计无法收回
<u>合计</u>	<u>581,000.00</u>	<u>581,000.00</u>		

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		
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内（含 1 年）	36,482,915.45	1,824,145.77	5.00
1-2 年（含 2 年）	4,526,278.30	452,627.83	10.00
2-3 年（含 3 年）	6,837,178.24	2,051,153.47	30.00
3-4 年（含 4 年）	1,490,999.24	745,499.62	50.00
4-5 年（含 5 年）	637,821.77	446,475.24	70.00
5 年以上	2,793,477.36	2,793,477.36	100.00
<u>合计</u>	<u>52,768,670.36</u>	<u>8,313,379.29</u>	

(2) 按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
------	--------	--------

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金及保证金	33,791,373.98	25,183,957.46
借款及利息	74,629.57	13,583,565.69
备用金	6,267,125.00	3,927,914.66
代垫款、往来款	13,006,710.39	398,637.37
其他	209,831.42	5,389,839.21
<u>合计</u>	<u>53,349,670.36</u>	<u>48,483,914.39</u>

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

项目	本期发生额
本期计提其他应收款坏账准备	165,886.91

(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) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

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
山东润银生物化工股份有限公司	投标保证金	14,235,000.00	1 年以内	26.68	711,750.00
北京国电工程招标有限公司	投标保证金	4,330,168.00	1 年以内	8.12	216,508.40
PETROSERVICE ENGINEERING IN	保证金	4,262,314.00	2-3 年	7.99	1,278,694.20
甘孜县恒普天然气有限公司	保证金	4,000,000.00	1 年以内	7.50	200,000.00
中国石油物资有限公司	保证金	1,200,000.00	1 年以内	2.25	60,000.00
<u>合计</u>		<u>28,027,482.00</u>		<u>52.54</u>	<u>2,466,952.60</u>

(七) 存货

分类列示

项目	期末余额		期初余额	
	账面 余额	跌价 准备	账面 余额	跌价 准备
原材料	38,501,583.76		38,501,583.76	
			35,184,206.71	
				35,184,206.71

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	账面 价值
在产品	149,182,374.81		149,182,374.81	93,086,499.83		93,086,499.83
库存商品	24,465,187.41		24,465,187.41	16,176,433.55		16,176,433.55
在途物资	38,687.37		38,687.37	50,507.34		50,507.34
周转材料	451,618.45		451,618.45	715,461.36		715,461.36
发出商品	153,540.26		153,540.26	316,631.23		316,631.23
<u>合计</u>	<u>212,792,992.06</u>		<u>212,792,992.06</u>	<u>145,529,740.02</u>		<u>145,529,740.02</u>

(八) 持有待售资产

项目	期末账面价值	期末公允价值	预计处置费用	预计处置时间
西安航天城待售厂房办公楼	51,096,020.23	56,438,400.00	3,100,000.00	一年以内
<u>合计</u>	<u>51,096,020.23</u>	<u>56,438,400.00</u>	<u>3,100,000.00</u>	

注：2018年11月23日，西安奥华第一届董事会第十七次会议审议通过了《关于处置陕西奥华航天基地园区相关资产的议案》，决议将控股公司陕西奥华持有的航天基地园区资产转让给航天基地管委会下属的西安航融实业发展有限公司，2018年11月陕西奥华与西安航融创新项目管理有限公司签订《关于原太空辐射测量成套装备产业化项目收购协议》，协议约定收购方式为按照项目的评估报告对该项目资产及相关权益进行整体收购，收购金额为5,643.84万元，截至报告日已收到转让款2,201.25万元，但尚未完成资产交割工作，相关交易正在进行中。

(九) 一年内到期的非流动资产

项目	期末余额	期初余额
亚基公司一年内到期的长期应收款	48,082,445.17	48,268,820.77
<u>合计</u>	<u>48,082,445.17</u>	<u>48,268,820.77</u>

(十) 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	24,845,789.61	14,133,061.13
预缴企业所得税	1,698,976.52	2,139,849.21

项目	期末余额	期初余额
预缴其他税金	160,115.91	202,931.22
<u>合计</u>	<u>26,704,882.04</u>	<u>16,475,841.56</u>

(十一) 其他债权投资

项目	期初余额	应计利息	本期公允价值变动	期末余额	成本	累计公允价值变动	累计在其他综合收益中确认的损失准备
RangeResources Limited	138,740,000.00			138,740,000.00			
<u>合计</u>	<u>138,740,000.00</u>			<u>138,740,000.00</u>			

(十二) 长期应收款

长期应收款情况

项目	期末余额				期初余额			
	账面余额	坏账准备	账面价值	折现率区间	账面余额	坏账准备	账面价值	折现率区间
保定双狐股权转让款					14,266,636.78		14,266,636.78	
Range Resources Limited	492,858,248.52		492,858,248.52		474,353,464.05		474,353,464.05	
<u>合计</u>	<u>492,858,248.52</u>		<u>492,858,248.52</u>		<u>488,620,100.83</u>		<u>488,620,100.83</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; 2018 年 11 月 30 日, 北京海淀区人民法院判决周国强、王朝旭、舒永兵、赵武升于判决生效之日起, 10 日内连带支付恒泰艾普股权转让款并赔偿利息损失; 2018 年 10 月 26 日, 北京市人民法院查封了赵武升名下的位于北京海淀区西三旗花园三里 63-1 号的房屋, 查封期限为 3 年; 收到判决后, 赵武升等人提起上诉; 2019 年 4 月 11 日, 北京市第一中级人民法院驳回上诉, 维持原判。截止报告日, 股权转让款全部收回。

注 2: 应收 Range Resources Limited 492,858,248.52 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%。

（十三）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>4,756,933.73</u>		
北京恒泰洁能科技有限公司	4,756,933.73		
联营企业：	<u>842,931,660.99</u>	<u>99,960,000.00</u>	<u>22,844,445.61</u>
安徽华东石油装备有限公司	18,432,670.55		
盛大环境工程有限公司	13,372,416.53		
北京中盈安信技术服务有限公司	328,330,391.29		
阿斯旺（北京）环保科技有限公司	2,725,619.40		
亚洲基什海路油田服务公司	119,674,352.64		
Spartek Systems Inc.	63,658,548.30		
Anterra Energy Inc.	8,194,272.30		
成都欧美克石油科技有限公司	213,948,284.40		
山东联乾石油有限公司	1,467,688.76		1,470,000.00
北京云普网泰科技有限公司	1,964,669.96		
衢州河泰清洁能源投资合伙企业（有限公司）	49,302,915.32		
恒泰艾普（沈阳）能源发展有限公司	300,469.28		
西安恒泰艾普能源发展有限公司	184,916.65		
南京特雷西能源科技有限公司	21,374,445.61		21,374,445.61
北京易丰恒泰智能制造产业并购基金		99,960,000.00	
<u>合计</u>	<u>847,688,594.72</u>	<u>99,960,000.00</u>	<u>22,844,445.61</u>

接上表：

被投资单位名称	本期增减变动	
	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整
合营企业：	<u>-766,934.88</u>	

被投资单位名称	本期增减变动	
	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整
北京恒泰洁能科技有限公司	-766,934.88	
联营企业:	-9,852,056.83	200,967.73
安徽华东石油装备有限公司	-353,059.73	
盛大环境工程有限公司	-1,970,929.29	
北京中盈安信技术服务有限公司	-8,907,308.26	
阿斯旺（北京）环保科技有限公司	-554,124.69	
亚洲基什海路油田服务公司	-2,354,983.91	
Spartek Systems Inc.	5,437,057.53	200,967.73
Anterra Energy Inc.		
成都欧美克石油科技有限公司	583,190.70	
山东联乾石油有限公司	2,311.24	
北京云普网泰科技有限公司	45,484.76	
衢州河泰清洁能源投资合伙企业（有限公司）	-9,908.52	
恒泰艾普（沈阳）能源发展有限公司	-27,897.54	
西安恒泰艾普能源发展有限公司	4,397.59	
南京特雷西能源科技有限公司		
北京易丰恒泰智能制造产业并购基金	-1,746,286.71	
合计	-10,618,991.71	200,967.73

接上表:

被投资单位名称	本期增减变动		期末余额	减值准备期末余额
	本期计提减值准备	其他		
合营企业:			3,989,998.85	
北京恒泰洁能科技有限公司			3,989,998.85	
联营企业:	-14,655,754.78		895,740,371.50	247,289,052.82
安徽华东石油装备有限公司			18,079,610.82	
盛大环境工程有限公司			11,401,487.24	
北京中盈安信技术服务有限公司			319,423,083.03	193,194,395.55
阿斯旺（北京）环保科技有限公司			2,171,494.71	

被投资单位名称	本期增减变动		期末余额	减值准备期末余额
	本期计提减值准备	其他		
亚洲基什海路油田服务公司			117,319,368.73	5,752,957.49
Spartek Systems Inc.		-130,841.80	69,165,731.76	
Anterra Energy Inc.		-8,194,272.30		
成都欧美克石油科技有限公司		-6,330,640.68	208,200,834.42	48,341,699.78
山东联乾石油有限公司				
北京云普网泰科技有限公司			2,010,154.72	
衢州河泰清洁能源投资合伙企业 (有限公司)			49,293,006.80	
恒泰艾普(沈阳)能源发展有限公司			272,571.74	
西安恒泰艾普能源发展有限公司			189,314.24	
南京特雷西能源科技有限公司				
北京易丰恒泰智能制造产业并购基金			98,213,713.29	
<u>合计</u>		<u>-14,655,754.78</u>	<u>899,730,370.35</u>	<u>247,289,052.82</u>

注：2019 年 3 月 20 日恒泰艾普第四届董事会第五次会议审议通过了《关于拟核销对有关长期股权投资路径公司的议案》鉴于 Aterra 公司正在进行清算，为节省公司日常运营开支，核销对 Anterra 的长期股权投资。

（十四）其他权益工具投资

项目	期末余额	期初余额
1、数岩科技(厦门)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(有限合伙)	600,000.00	600,000.00
3、北京中关村并购母基金投资中心(有限合伙)	90,000,000.00	45,000,000.00
4、北京中关村银行股份有限公司	80,000,000.00	80,000,000.00
5、江苏北联能源管理项目	14,504,660.61	14,504,660.61
6、GUNUNG INDAH LESTARI LIMITED	10,312,050.00	
7、Range Resources Limited.	10,999,520.00	
<u>合计</u>	<u>223,426,230.61</u>	<u>157,114,660.61</u>

（十五）投资性房地产

1.投资性房地产计量模式

采用成本计量模式的投资性房地产

项目	房屋、建筑物	合计
一、账面原值		
1.期初余额	90,094,020.61	<u>90,094,020.61</u>
2.本期增加金额	542,857.80	<u>542,857.80</u>
外购	542,857.80	<u>542,857.80</u>
3.本期减少金额		
4.期末余额	90,636,878.41	<u>90,636,878.41</u>
二、累计折旧和累计摊销		
1.期初余额	8,727,593.08	<u>8,727,593.08</u>
2.本期增加金额	1,075,323.53	<u>1,075,323.53</u>
计提或摊销	1,075,323.53	<u>1,075,323.53</u>
3.本期减少金额		
4.期末余额	9,802,916.61	<u>9,802,916.61</u>
三、账面价值		
1.期末账面价值	<u>80,833,961.80</u>	<u>80,833,961.80</u>
2.期初账面价值	<u>81,366,427.53</u>	<u>81,366,427.53</u>

(十六) 固定资产

1.总表情况

分类列示

项目	期末余额	期初余额
固定资产	491,143,060.05	509,931,677.25
固定资产清理		
<u>合计</u>	<u>491,143,060.05</u>	<u>509,931,677.25</u>

2.固定资产

(1) 固定资产情况

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	382,091,254.27	326,848,950.12	63,969,302.52	100,742,820.18	<u>873,652,327.09</u>

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
2.本期增加金额	<u>2,704,067.49</u>	<u>4,507,925.57</u>	<u>822,148.47</u>	<u>659,592.02</u>	<u>8,693,733.55</u>
(1) 购置		1,058,149.72	822,148.47	659,592.02	<u>2,539,890.21</u>
(2) 在建工程转入	2,704,067.49	3,449,775.85			<u>6,153,843.34</u>
(3) 合并范围变动					
3.本期减少金额		<u>1,156,520.06</u>	<u>2,104,532.60</u>		<u>3,261,052.66</u>
(1) 处置或报废		1,156,520.06	2,104,532.60		<u>3,261,052.66</u>
(2) 合并范围变动					
4.期末余额	384,795,321.76	330,200,355.63	62,686,918.39	101,402,412.20	<u>879,085,007.98</u>
二、累计折旧					
1.期初余额	68,052,232.73	169,373,374.12	37,131,283.06	89,163,759.93	<u>363,720,649.84</u>
2.本期增加金额	<u>6,105,349.34</u>	<u>15,764,710.18</u>	<u>2,801,248.09</u>	<u>1,810,260.17</u>	<u>26,481,567.78</u>
(1) 计提	6,105,349.34	15,764,710.18	2,801,248.09	1,810,260.17	<u>26,481,567.78</u>
(2) 合并范围变动					
3.本期减少金额		<u>395,454.77</u>	<u>1,864,814.92</u>		<u>2,260,269.69</u>
(1) 处置或报废		395,454.77	1,864,814.92		<u>2,260,269.69</u>
(2) 合并范围变动					
4.期末余额	74,157,582.07	184,742,629.53	38,067,716.23	90,974,020.10	<u>387,941,947.93</u>
三、账面价值					
1.期末账面价值	310,637,739.69	145,457,726.10	24,619,202.16	10,428,392.10	<u>491,143,060.05</u>
2.期初账面价值	314,039,021.54	157,475,576.00	26,838,019.46	11,579,060.25	<u>509,931,677.25</u>

(2) 未办妥产权证书的固定资产情况

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
金陵 3 号厂房	5,759,978.99	正在办理
新锦化机变电所、抛光车间、配电间	2,457,174.70	规划原因
新锦化机食堂	2,107,092.45	规划原因
新锦化机门卫	1,764,596.99	规划原因
新锦化机培训中心厂房	1,134,106.00	规划原因
新锦化机国际订单中心	566,646.94	规划原因
新锦化机车库	400,182.00	规划原因

(十七) 在建工程

1.总表情况

分类列示

项目	期末余额	期初余额
在建工程	77,407,192.48	75,812,633.80
工程物资		
<u>合计</u>	<u>77,407,192.48</u>	<u>75,812,633.80</u>

2.在建工程

(1) 在建工程情况

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
AXP 电缆测井系统	2,987,179.35		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		1,911,599.29
雅江县天然气供气工程	22,279,928.63		22,279,928.63	17,398,192.21		17,398,192.21
食堂及机器设备等基建	29,345,748.04		29,345,748.04	28,444,647.46		28,444,647.46
干热岩开发一井	20,221,206.06		20,221,206.06	20,221,206.06		20,221,206.06
变电所改造等				101,145.35		101,145.35
福建三宝天然气工程	433,962.26		433,962.26	4,748,664.08		4,748,664.08
RAS 测井仪面板	227,568.85		227,568.85			
<u>合计</u>	<u>77,407,192.48</u>		<u>77,407,192.48</u>	<u>75,812,633.80</u>		<u>75,812,633.80</u>

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

项目名称	预算数	期初余额	本期增加 金额	本期转入 固定资产额	本期其他减少额	期末余额
雅江县天然气供气工程	52,141,400.00	17,398,192.21	4,881,736.42			22,279,928.63
干热岩开发一井	23,363,679.25	20,221,206.06				20,221,206.06
AXP 电缆测井系统	6,990,000.00	2,987,179.35				2,987,179.35

项目名称	预算数	期初余额	本期增加 金额	本期转入 固定资产额	本期其他减少额	期末余额
高速平衡机 7511	19,000,000.00	9,107,987.76	127,452.36			9,235,440.12
福建三宝天然气工程	25,450,000.00	4,748,664.08	1,839,141.52	6,153,843.34		433,962.26
2 号军品厂房改造	20,000,000.00	17,790,489.71	2,500.00			17,792,989.71
合计	146,945,079.25	72,253,719.17	6,850,830.30	6,153,843.34		72,950,706.13

接上表：

项目名称	工程累计投入占预算的比例（%）	工程进度（%）	资金来源
雅江县县城天然气供气工程	42.73	42.73	自筹
干热岩开发一井	86.55	95.00	自筹
AXP 电缆测井系统	42.74	42.74	自筹
高速平衡机 7511	48.61	48.61	自筹
福建三宝天然气工程	25.89	25.89	自筹
2 号军品厂房改造	88.96	88.96	自筹

（十八）无形资产

无形资产情况

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	224,793,509.91	50,498,981.19	10,618,485.77	69,204,345.01	65,236,679.94	<u>420,352,001.82</u>
2.本期增加金额		<u>1,698,748.78</u>		<u>6,645,600.00</u>		<u>8,344,348.78</u>
（1）购置		1,698,748.78		6,645,600.00		<u>8,344,348.78</u>
（2）内部研发						
（3）合并范围变动						
（4）其他						
3.本期减少金额					766,132.97	<u>766,132.97</u>
（1）处置					766,132.97	<u>766,132.97</u>
（2）合并范围变动						
4.期末余额	224,793,509.91	52,197,729.97	10,618,485.77	75,849,945.01	64,470,546.97	<u>427,930,217.63</u>
二、累计摊销						

项目	自创软件	外购软件	专利技术	土地使用权	其他	合计
1.期初余额	174,141,308.37	25,319,050.52	2,200,675.90	8,402,593.00	17,466,463.94	<u>227,530,091.73</u>
2.本期增加金额	<u>10,089,865.22</u>	<u>2,843,602.97</u>	<u>313,244.40</u>	<u>787,108.79</u>	<u>1,920,204.21</u>	<u>15,954,025.59</u>
(1) 计提	10,089,865.22	2,843,602.97	313,244.40	787,108.79	1,920,204.21	<u>15,954,025.59</u>
(2) 合并范围变动						
3.本期减少金额						
(1) 处置						
(2) 合并范围变动						
4.期末余额	184,231,173.59	28,162,653.49	2,513,920.30	9,189,701.79	19,386,668.15	<u>243,484,117.32</u>
三、账面价值						
1.期末账面价值	40,562,336.32	24,035,076.48	8,104,565.47	66,660,243.22	45,083,878.82	<u>184,446,100.31</u>
2.期初账面价值	50,652,201.54	25,179,930.67	8,417,809.87	60,801,752.01	47,770,216.00	<u>192,821,910.09</u>

注1：通过内部研究形成的无形资产占无形资产期末账面价值的比例21.99%。

注2：期末无形资产原值-其他中42,600,971.97元系公司与华润三九（枣庄）药业有限公司签订的中药废渣资源化利用及蒸汽供应投资、建设、运营合作项，该项目采用“建设、经营、移交”模式，运营期为15年，该项目本期达到预定可使用状态，并开始正式运营，转无形资产（特许经营使用权）核算。

（十九）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		18,867,321.62			18,867,321.62	
资本化支出	2,368,786.31	3,600,165.93				5,968,952.24
<u>合计</u>	<u>2,368,786.31</u>	<u>22,467,487.55</u>			<u>18,867,321.62</u>	<u>5,968,952.24</u>

（二十）商誉

1.商誉账面原值

被投资单位名称	期初余额	本期增加 其他增加	本期减少	期末余额
新锦化机	522,857,561.75			522,857,561.75

被投资单位名称	期初余额	本期增加 其他增加	本期减少	期末余额
廊坊新赛浦	262,598,555.06			262,598,555.06
川油设计	225,346,379.97			225,346,379.97
博达瑞恒	115,026,606.31			115,026,606.31
西油联合	88,546,111.28			88,546,111.28
GTS	72,813,394.85	122,006.36		72,935,401.21
西安奥华	27,792,162.90			27,792,162.90
库尔勒华鹏	23,103,141.15			23,103,141.15
太平洋远景	15,192,820.92			15,192,820.92
成都金陵	6,020,842.92			6,020,842.92
巴州盛磊	21,969,162.00			21,969,162.00
摩科兴业	17,248,795.47			17,248,795.47
<u>合计</u>	<u>1,398,515,534.58</u>	<u>122,006.36</u>		<u>1,398,637,540.94</u>

2.商誉减值准备

被投资单位名称	期初余额	本期增加 其他增加	本期减少	期末余额
廊坊新赛浦	138,105,002.63			138,105,002.63
博达瑞恒	26,731,719.98			26,731,719.98
西油联合	11,894,497.85			11,894,497.85
西安奥华	3,686,938.30			3,686,938.30
<u>合计</u>	<u>180,418,158.76</u>			<u>180,418,158.76</u>

(二十一) 长期待摊费用

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少额	期末余额
装修费	1,754,141.00		361,161.28		1,392,979.72
土地租赁使用费		1,272,727.27	68,939.39		1,203,787.88
其他	49,636.36	1,346,346.07	849,131.62		546,850.81
<u>合计</u>	<u>1,803,777.36</u>	<u>2,619,073.34</u>	<u>1,279,232.29</u>		<u>3,143,618.41</u>

(二十二) 递延所得税资产及递延所得税负债

1. 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	299,119,451.33	46,423,148.05	295,087,811.97	45,494,559.08
可抵扣亏损	100,609,445.06	15,087,621.38	78,290,385.02	13,152,820.82
折旧或摊销差异	4,271,210.47	378,016.91	2,134,721.94	353,541.63
抵消未实现内部销售损益	49,749,678.03	10,559,787.04	46,310,878.13	10,223,046.68
<u>合计</u>	<u>453,749,784.89</u>	<u>72,448,573.38</u>	<u>421,823,797.06</u>	<u>69,223,968.21</u>

2. 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	1,887,975.80	283,196.37	1,887,975.80	283,196.37
按公允价值计量的投资收益与计税基础的暂时性差异			11,936,876.47	1,790,531.47
非同一控制下企业合并可辨认净资产公允价值调整	41,651,630.40	6,247,744.56	43,304,914.68	6,495,737.19
<u>合计</u>	<u>43,539,606.20</u>	<u>6,530,940.93</u>	<u>57,129,766.95</u>	<u>8,569,465.03</u>

3. 未确认递延所得税资产明细

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	26,060,476.89	25,421,425.83
可抵扣亏损	297,392,839.37	334,509,978.70
<u>合计</u>	<u>323,453,316.26</u>	<u>359,931,404.53</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
2019		18,849,503.44	

年份	期末余额	期初余额	备注
2020	41,424,278.89	41,424,278.89	
2021	88,325,108.20	88,325,108.20	
2022	95,005,678.01	95,005,678.01	
2023	41,940,527.14	90,905,410.16	
2024	30,697,247.13		
<u>合计</u>	<u>297,392,839.37</u>	<u>334,509,978.70</u>	

(二十三) 其他非流动资产

项目	期末余额	期初余额
预付土地转让款	4,500,000.00	4,500,000.00
川油抵债期房	2,060,000.00	2,060,000.00
福建三宝项目土地租赁费		1,400,000.00
药渣处置及资源化利用工程款	8,490.57	
鄂尔多斯污水处理项目工程款	966,513.98	966,513.98
其他	88,782.64	88,782.64
<u>合计</u>	<u>7,623,787.19</u>	<u>9,015,296.62</u>

(二十四) 短期借款

1.短期借款分类

项目	期末余额	期初余额
保证借款	237,000,000.00	345,801,313.40
抵押借款	366,000,000.00	223,000,000.00
质押借款	276,500,000.00	61,500,000.00
信用借款	5,000.00	2,000,000.00
<u>合计</u>	<u>879,505,000.00</u>	<u>632,301,313.40</u>

2.借款明细

(1) 保证借款明细情况

借款单位	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	40,000,000.00	2018-10-19	2019-10-19	40,000,000.00	北京博达瑞恒科技有限公司
北京博达瑞恒科技有限公司	5,000,000.00	2018-12-20	2019-12-20	5,000,000.00	恒泰艾普集团股份有限公司
北京博达瑞恒科技有限公司		2019-3-22	2020-3-20	3,000,000.00	恒泰艾普集团股份有限公司
	20,000,000.00				
北京博达瑞恒科技有限公司		2019-5-31	2020-5-31	4,000,000.00	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	150,000,000.00	2018-11-26	2019-11-26	150,000,000.00	恒泰艾普集团股份有限公司、孙庚文
锦州新锦化机械制造有限公司	79,000,000.00	2018-6-25	2020-6-24	10,000,000.00	恒泰艾普集团股份有限公司
新锦化机械葫芦岛有限公司		2019-6-12	2020-6-11	5,000,000.00	
四川川油工程技术勘察设计有限公司	20,000,000.00	2018-11-27	2019-11-26	20,000,000.00	恒泰艾普集团股份有限公司
合计	237,000,000.00			237,000,000.00	

(2) 抵押借款明细情况

借款企业	贷款银行	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	2018-7-19 至 2019-7-19	以房地产为抵押，海淀区丰秀中路 3 号院 3 号楼 1 至 5 层、海淀区丰秀中路 3 号院 4 号楼 1 至 5 层；账面价值为 191,409,948.91 元；
		150,000,000.00	2019-3-13 至 2020-4-13	
锦州新锦化机械制造有限公司	中国银行股份有限公司锦州港支行	10,000,000.00	2019-1-22 至 2020-1-21	以 9 项房产为抵押，认定价值 6,005.27 万元；以 456 项机器设备为抵押，认定价值 2,108.85 万元；以 1 项土地为抵押，认定价值 8,010.18 元万元；
西安摩科兴业石油工程技术有限公司	中国建设银行股份有限公司西安分行长庆支行	3,000,000.00	2019-3-18 至 2020-3-18	以房屋为抵押，位于西安市未央区凤城五路雅荷春天 6-1-501，面积 240.54 平方米，原值 1,215,613 元，账面价值 715,185.28 元；

借款企业	贷款银行	借款金额	期限	抵押物及其账面价值
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	2019-3-4 至 2019-9-6	以房产及土地使用权为抵押,位于河北省廊坊市经 济技术开发区耀华道 2 号,房产面积 22,482.58 平 方米,认证价值 4,920 万元,抵押价值 3,400 万元; 土地面积 70,284.70 平方米,认定价值 5,270 万元, 抵押价值为 3,600 万元;
		10,000,000.00	2019-3-5 至 2020-2-28	
		20,000,000.00	2019-3-7 至 2020-2-28	
成都金陵能源装 备有限公司	成都银行股份有 限公司彭州支行	3,000,000.00	2018-7-16 至 2019-7-15	钢构 1 号厂房: 497,370.30 元; 钢构 2 号厂房: 939,676.40 元; 办公楼: 626,710.78 元; 土地: 1,054,176.81 元;
合计		366,000,000.00		

(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	华夏银行	60,000,000.00	以子公司 EPT 在华夏银行存入的 1,030 万美元的定期存单为质押物
恒泰艾普集团股份有限公司	浙商银行	120,000,000.00	股权质押：1、四川川油工程技术勘察涉及有限公司股权，数量 8,000 万股、面额 8,000 万元、评估价值 17,866.19 万元，有效期 2019-01-07 至 2021-03-07；2、成都西油联合石油天然气工程技术有限公司股权，数量 8,000 万股、面额 8,000 万元、评估价值 27,856.88 万元，有效期 2019-01-07 至 2021-03-07。
		96,500,000.00	
合计		276,500,000.00	

(二十五) 应付票据

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	1,346,900.00	446,900.00
银行承兑汇票	26,576,175.00	68,013,021.05
合计	27,923,075.00	68,459,921.05

(二十六) 应付账款

(1) 分项列示

项目	期末余额	期初余额
材料费	173,300,206.03	172,489,767.70
服务费	62,744,138.10	72,662,084.55
工程设备款及其他	81,336,685.78	42,351,294.92
<u>合计</u>	<u>317,381,029.91</u>	<u>287,503,147.17</u>

(2) 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
北京驰宇空天技术发展有限公司	11,884,200.00	尚未支付
哈尔滨广瀚燃气轮机有限公司	10,690,607.00	合同尚未执行完毕
四川澳瑞石化设备有限公司	5,344,841.41	未到结算期
西安方元能源工程有限公司	4,171,849.39	尚未支付
天津圣远科技有限公司	4,112,025.24	尚未支付
<u>合计</u>	<u>36,203,523.04</u>	

(二十七) 预收款项

1. 预收款项列示

项目	期末余额	期初余额
预收货款	204,797,302.68	200,390,361.12
预收服务款	44,229,113.17	506,127.86
预收房租	400,713.60	795,713.60
预收西安航天城房产转让款	20,822,023.81	14,300,611.09
<u>合计</u>	<u>270,249,153.26</u>	<u>215,992,813.67</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
----	------	-----------

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
湖北宜化化工股份有限公司	14,790,000.00	合同尚未执行完毕
山西福裕化工有限公司（山西建滔腾阳化工有限公司）	8,001,000.00	合同尚未执行完毕
北京三聚绿能科技有限公司	4,431,000.00	合同尚未执行完毕
<u>合计</u>	<u>27,222,000.00</u>	

（二十八）应付职工薪酬

1.应付职工薪酬列示

项 目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	18,435,177.82	83,778,529.61	93,906,224.79	8,307,482.64
二、离职后福利中-设定提存计划负债	216,325.38	6,801,675.78	6,779,331.67	238,669.49
三、辞退福利		46,760.00	46,760.00	
四、一年内到期的其他福利				
<u>合 计</u>	<u>18,651,503.20</u>	<u>90,626,965.39</u>	<u>100,732,316.46</u>	<u>8,546,152.13</u>

2.短期薪酬列示

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	14,848,672.18	74,335,781.06	84,276,748.71	4,907,704.53
二、职工福利费	3,346.35	2,385,234.42	2,384,465.20	4,115.57
三、社会保险费	<u>113,776.25</u>	<u>3,649,622.81</u>	<u>3,613,234.90</u>	<u>150,164.16</u>
其中：医疗保险费	97,221.32	3,046,110.68	3,014,855.34	128,476.66
工伤保险费	8,607.36	266,341.78	264,780.01	10,169.13
生育保险费	7,947.57	243,520.95	239,950.15	11,518.37
其他		93,649.40	93,649.40	
四、住房公积金	7,260.00	2,500,077.16	2,490,940.60	16,396.56
五、工会经费和职工教育经费	3,459,570.63	884,076.22	1,117,097.44	3,226,549.41
六、短期带薪缺勤	2,552.41			2,552.41
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		23,737.94	23,737.94	
<u>合 计</u>	<u>18,435,177.82</u>	<u>83,778,529.61</u>	<u>93,906,224.79</u>	<u>8,307,482.64</u>

3. 设定提存计划列示

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	206,877.84	6,566,348.01	6,546,860.14	226,365.71
2.失业保险费	9,447.54	235,327.77	232,471.53	12,303.78
<u>合计</u>	<u>216,325.38</u>	<u>6,801,675.78</u>	<u>6,779,331.67</u>	<u>238,669.49</u>

(二十九) 应交税费

税费项目	期末余额	期初余额
1. 企业所得税	29,442,338.98	48,468,294.46
2. 增值税	18,239,105.24	22,962,092.42
3. 城市维护建设税	1,427,499.21	1,945,121.58
4. 教育费附加	1,053,681.90	1,440,130.71
5. 代扣代缴个人所得税	425,769.90	1,012,147.24
6. 房产税	196,273.56	468,825.78
7. 土地使用税	70,731.98	52,783.59
8. 车船使用税		7,964.42
9. 土地增值税		3,389.73
10. 其他	371,493.84	2,566,409.48
<u>合计</u>	<u>51,226,894.61</u>	<u>78,927,159.41</u>

(三十) 其他应付款

1. 总表情况

分类列示

项目	期末余额	期初余额
应付利息		1,576,640.97
应付股利	23,040,737.13	23,575,226.30
其他应付款	24,527,939.29	291,556,963.99
<u>合计</u>	<u>47,568,676.42</u>	<u>316,708,831.26</u>

2.应付利息

分类列示

项目	期末余额	期初余额
短期借款应付利息		591,639.58
非金融机构借款利息		985,001.39
<u>合计</u>		<u>1,576,640.97</u>

3.应付股利

(1) 分类列示

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	23,040,737.13	23,575,226.30
<u>合计</u>	<u>23,040,737.13</u>	<u>23,575,226.30</u>

(2) 按明细项目列示

项目	期末余额	期初余额
王东风	6,256,317.13	6,256,317.13
杨淑萍	5,620,582.45	5,620,582.45
迟清彬	3,165,203.70	3,165,203.70
杨勇平	2,684,214.69	2,684,214.69
王冀	2,142,474.67	2,142,474.67
库尔勒智越股权投资中心（普通合伙）	2,131,185.61	2,131,185.61
苏嵌南	534,489.17	534,489.17
杨连会		534,489.17
胡煜	405,015.77	405,015.77
王忠启	101,253.94	101,253.94
<u>合计</u>	<u>23,040,737.13</u>	<u>23,575,226.30</u>

4.其他应付款

(1) 按款项性质列示其他应付款

款项性质	期末余额	期初余额
股权转让款	4,413,013.00	259,966,000.00
借款	12,975,323.05	25,636,028.06
待支付费用	2,164,825.74	1,533,389.66
代扣代缴款	30,117.09	715,879.63
其他	4,944,660.41	3,705,666.64
<u>合计</u>	<u>24,527,939.29</u>	<u>291,556,963.99</u>

(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
胡煜	2,048,133.00	尚未支付
<u>合计</u>	<u>2,048,133.00</u>	

(三十一) 1 年内到期的非流动负债

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	120,000,000.00	29,400,000.00
1 年内到期的长期应付款	28,383,686.55	32,941,591.57
<u>合 计</u>	<u>148,383,686.55</u>	<u>62,341,591.57</u>

(三十二) 长期借款

1.长期借款分类

借款条件类别	期末余额	期初余额
保证借款	7,000,000.00	7,000,000.00
抵押借款	8,420,560.27	8,970,100.44
质押借款		120,000,000.00
<u>合计</u>	<u>15,420,560.27</u>	<u>135,970,100.44</u>

2.借款明细

(1) 保证借款明细情况:

贷款单位	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	国家开发银行陕西分行	2018-2-8	2021-2-7	7,000,000.00	西安航天基地融资担保有限公司
<u>合计</u>				<u>7,000,000.00</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
西藏恒泰艾普投资咨询有限公司	海南银行澄迈科技支行	8,420,560.27	2018-6-29 至 2025-6-29	抵押物: 海南生态软件园 C 地块二期 C17 栋 账面价值: 18,788,385.40 元
<u>合计</u>		<u>8,420,560.27</u>		

(三十三) 长期应付款

1. 总表情况

分类列示

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	94,176,066.08	103,662,643.83
<u>合 计</u>	<u>94,176,066.08</u>	<u>103,662,643.83</u>

2. 长期应付款

按款项性质列示长期应付款

项目	期末余额	期初余额
融资抵押借款	11,640,849.64	26,377,427.39
深圳市君丰华益新兴产业投资合伙企业（有限合伙）	82,535,216.44	77,285,216.44
<u>合 计</u>	<u>94,176,066.08</u>	<u>103,662,643.83</u>

(三十四) 递延收益

递延收益情况

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
----	------	------	------	------	------

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
裂缝型油气藏预测、建模和数值模拟一体化软件研发	1,204,320.00		301,080.00	903,240.00	政府补助
外贸出口奖励	24,641.57			24,641.57	政府补助
企业创新发展专项资金	4,587,217.36		4,587,217.36		政府补助
高精度剩余油综合评价技术及装备项目	480,000.00		210,000.00	270,000.00	政府补助
科学项目补助经费		30,000.00	30,000.00		政府补助
扶持资金		2,000,000.00		2,000,000.00	政府补助
<u>合计</u>	<u>6,296,178.93</u>	<u>2,030,000.00</u>	<u>5,128,297.36</u>	<u>3,197,881.57</u>	

涉及政府补助的项目：

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	本期计入其他 收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/ 与收益相关
裂缝型油气藏预测、建模和数值模拟一体化软件研发	1,204,320.00			301,080.00		903,240.00	与资产相关
外贸出口奖励	24,641.57					24,641.57	与收益相关
企业创新发展专项资金	4,587,217.36		4,587,217.36				与收益相关
高精度剩余油综合评价技术及装备项目	480,000.00			210,000.00		270,000.00	与收益相关
科学项目补助经费		30,000.00	30,000.00				与收益相关
扶持资金		2,000,000.00				2,000,000.00	与收益相关
<u>合计</u>	<u>6,296,178.93</u>	<u>2,030,000.00</u>	<u>4,617,217.36</u>	<u>511,080.00</u>		<u>3,197,881.57</u>	

(三十五) 股本

项目	期初余额	本期增减变动（+、-）					期末余额
		发行 新股	送股	公积金 转股	其他	合计	
一、有限售条件股份	<u>126,550,967.00</u>				<u>-121,495,161.00</u>	<u>-121,495,161.00</u>	<u>5,055,806.00</u>
其他内资持股	126,550,967.00				-121,495,161.00	-121,495,161.00	5,055,806.00
其中：境内法人持股							
境内自然人持股	126,550,967.00				-121,495,161.00	-121,495,161.00	5,055,806.00
二、无限售条件流通股份	<u>585,562,290.00</u>				<u>121,495,161.00</u>	<u>121,495,161.00</u>	<u>707,057,451.00</u>

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		
人民币普通股	585,562,290.00				121,495,161.00	121,495,161.00	707,057,451.00
股份合计	712,113,257.00						712,113,257.00

（三十六）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）	2,432,932,173.97	309,025,930.04	2,179,017.97	2,739,779,086.04
其他资本公积	167,352.62		167,352.62	
合计	2,433,099,526.59	309,025,930.04	2,346,370.59	2,739,779,086.04

注：资本公积变动主要系转让新锦化机35%股权增加24,863.19万元，新锦化机引入外部投资增加6,022.73万元，收购福建恒泰公司少数股东股权减少217.77万元。

（三十七）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	所得 税	税后归属于 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	711,040.35	200,967.73			200,967.73		912,008.08
2.外币财务报表折算 差额	32,920,103.44	1,257,732.57	-3,924,573.59		1,179,056.07	78,676.50	38,023,733.10
合计	33,631,143.79	1,458,700.30	-3,924,573.59		1,380,023.80	78,676.50	38,935,741.18

（三十八）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	7,463,685.60	652,365.57	190,485.83	7,925,565.34

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
<u>合计</u>	<u>7,463,685.60</u>	<u>652,365.57</u>	<u>190,485.83</u>	<u>7,925,565.34</u>

(三十九) 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>

(四十) 未分配利润

项目	本期金额	上期金额
调整前上期期末未分配利润	97,839,365.85	67,253,271.57
调整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	97,839,365.85	67,253,271.57
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-16,933,913.77	30,586,094.28
减：提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利		
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	80,905,452.08	97,839,365.85

(四十一) 营业收入、`营业成本

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	576,817,456.14	455,830,786.77	829,785,892.42	647,790,845.19
其他业务	8,966,021.62	1,681,371.41	13,045,084.76	7,208,326.42
<u>合计</u>	<u>585,783,477.76</u>	<u>457,512,158.18</u>	<u>842,830,977.18</u>	<u>654,999,171.61</u>

(四十二) 税金及附加

项目	本期发生额	上期发生额	计缴标准
城市维护建设税	1,213,661.71	2,723,470.03	7%、5%
教育费附加	882,917.55	1,891,005.36	3%、2%
房产税	1,536,360.07	1,554,248.69	
土地使用税	809,786.98	738,219.61	
车船使用税	47,473.15	76,891.65	
印花税	382,524.85	518,619.21	
其他	91,572.24	60,445.11	
合计	<u>4,964,296.55</u>	<u>7,562,899.66</u>	

(四十三) 销售费用

费用性质	本期发生额	上期发生额
工资及社保等	7,171,175.20	8,456,140.42
交通差旅费	1,843,466.14	2,496,724.13
市场费及其他	6,021,198.74	8,192,716.47
合计	<u>15,035,840.08</u>	<u>19,145,581.02</u>

(四十四) 管理费用

费用性质	本期发生额	上期发生额
工资及社保	27,203,827.75	28,838,245.68
咨询服务费等	11,847,295.70	10,393,566.31
折旧、摊销费	12,866,650.97	11,514,016.85
交通差旅费	3,935,038.42	4,002,066.47
其他	15,088,358.34	15,774,371.65
合计	<u>70,941,171.18</u>	<u>70,522,266.96</u>

(四十五) 研发费用

项目	本期发生额	上期发生额
人工费用	10,861,119.90	9,747,458.58
折旧费用	240,519.95	415,622.77
无形资产摊销	1,188,645.44	434,642.14

项目	本期发生额	上期发生额
外委研发	1,235,165.79	510,000.00
直接材料	5,043,841.49	1,982,744.63
其他费用	298,029.05	1,331,710.77
<u>合计</u>	<u>18,867,321.62</u>	<u>14,422,178.89</u>

(四十六) 财务费用

费用性质	本期发生额	上期发生额
利息支出	39,308,508.85	47,125,768.34
减：利息收入	19,959,582.75	24,159,931.97
汇兑损失	1,944,379.07	26,892,063.65
减：汇兑收益	3,143,160.54	38,209,596.96
其他	459,572.49	22,643,124.77
<u>合计</u>	<u>18,609,717.12</u>	<u>34,291,427.83</u>

(四十七) 其他收益

项目	本期发生额	上期发生额
享受增值税实际税负超过 3% 的部分即征即退	224,115.69	870,364.03
科技部对俄科技合作专项经费补贴		797,877.58
裂缝型油气藏预测、建模和数值模拟一体化软件研发	301,080.00	474,000.00
GN 高温长寿命小型中子管项目补贴		500,000.00
高精度剩余油综合评价技术及装备项目专项资金	210,000.00	
中关村示范区科技型小微企业研发费用支持资金	37,600.00	
石油协会、石协市场内会员企业“十三五”财政扶持资金	851,000.00	
基于安全高效复合钻井技术的油气田开发工程设计服务与示范专项基金		1,000,000.00
其他	8,000.00	
<u>合计</u>	<u>1,631,795.69</u>	<u>3,642,241.61</u>

(四十八) 投资收益

产生投资收益的来源	本期发生额	上期发生额
-----------	-------	-------

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	-10,618,991.71	946,386.52
处置长期股权投资产生的投资收益	-2,177,025.77	433,481.06
其他	189,377.74	65,987.06
<u>合计</u>	<u>-12,606,639.74</u>	<u>1,445,854.64</u>

(四十九) 资产减值损失

项 目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	-2,753,708.94	-862,402.23
<u>合计</u>	<u>-2,753,708.94</u>	<u>-862,402.23</u>

(五十) 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	-368,226.01	3,149.63
<u>合计</u>	<u>-368,226.01</u>	<u>3,149.63</u>

(五十一) 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
政府补助	8,428,504.36	3,093,740.10	8,428,504.36
罚款、违约金收入		565,549.87	
其他	696,350.10	119,553.57	696,350.10
<u>合计</u>	<u>9,124,854.46</u>	<u>3,778,843.54</u>	<u>9,124,854.46</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
专利资助金		19,700.00	与收益相关
新三板挂牌奖励		500,000.00	与资产相关
企业信用等级奖励		41,200.00	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
外经贸专项资金补贴	2,128,700.00	1,016,800.00	与收益相关
知识产权补助		2,500.00	与收益相关
2014 年政府扶持资金		293,040.10	与收益相关
创新发展基金	4,587,217.36	693,500.00	与收益相关
自贸区企业扶持政策		27,000.00	与资产相关
高新企业奖励基金		500,000.00	与收益相关
“专、精、特、新”中小企业项目补助金	100,000.00		与收益相关
促进实体企业发展专项资金	200,000.00		与收益相关
工业设计发展项目专项资金	500,000.00		与收益相关
科技企业奖励金	20,000.00		与收益相关
财政扶持资金	247,700.00		与收益相关
科学项目补助经费	30,000.00		与收益相关
兴辽英才计划补贴	600,000.00		与收益相关
其他	14,887.00		与收益相关
<u>合计</u>	<u>8,428,504.36</u>	<u>3,093,740.10</u>	

(五十二) 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
非流动资产毁损报废损失	0.00	64,160.63	0.00
其他	5,976.26	76,639.35	5,976.26
<u>合计</u>	<u>5,976.26</u>	<u>140,799.98</u>	<u>5,976.26</u>

(五十三) 所得税费用

1. 所得税费用表

项 目	本期发生额	上期发生额
所得税费用	<u>5,468,158.96</u>	<u>10,963,265.16</u>
其中：当期所得税	8,378,940.23	16,181,877.17
递延所得税	-2,910,781.27	-5,218,612.01

2. 会计利润与所得税费用调整过程

项目	本期发生额	上期发生额
利润总额	-5,124,927.77	49,754,338.42
按法定[或适用]税率计算的所得税费用	-768,739.17	7,463,150.76
某些子公司适用不同税率的影响	1,027,830.80	-2,761,540.91
对以前期间当期所得税的调整	-56,085.24	1,227,347.46
归属于合营企业和联营企业的损益	-12,739,987.99	72,173.48
无须纳税的收入	21,381,668.75	-1,943,759.96
不可抵扣的费用	11,500.00	231,912.88
税率变动对期初递延所得税余额的影响	-1,790,531.47	
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	-3,542,148.89	
开发支出加计扣除	-852,508.64	-249,067.40
未确认的可抵扣暂时性差异和可抵扣亏损的影响	2,797,160.81	6,923,048.85
所得税费用合计	<u>5,468,158.98</u>	<u>10,963,265.16</u>

（五十四）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（三十七）其他综合收益”。

（五十五）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	22,910,495.09	36,501,336.93
2.利息收入	2,902,098.44	7,573,419.66
3.政府补助	7,796,761.84	4,785,390.62
4.保证金、押金收回	14,328,845.98	93,566,266.89
5.其他	3,703,683.11	2,387,041.28
<u>合计</u>	<u>51,641,884.46</u>	<u>144,813,455.38</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	25,374,771.30	17,872,107.53
2.付现费用	55,335,872.51	39,088,906.08

项目	本期发生额	上期发生额
3.保证金及押金	25,104,770.26	56,535,622.94
4.其他	2,227,850.41	8,720,603.85
<u>合计</u>	<u>108,043,264.48</u>	<u>122,217,240.40</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.保定双狐股权转让款利息	1,738,001.00	
<u>合计</u>	<u>1,738,001.00</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
其他		76,521.03
<u>合计</u>		<u>76,521.03</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.保函及融资保证金		15,003,800.00
2.不丧失控制权处置子公司股权款	168,000,000.00	
3.其他		11,000,000.00
<u>合计</u>	<u>168,000,000.00</u>	<u>26,003,800.00</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
融资租赁本金、保证金服务费		9,616,409.48
<u>合计</u>		<u>9,616,409.48</u>

(五十六) 现金流量表补充资料

1.现金流量表补充资料

补充资料	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		

补充资料	本期发生额	上期发生额
净利润	-10,593,086.73	38,791,073.26
加：资产减值准备	2,753,708.94	862,402.23
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	27,556,891.31	29,349,244.53
无形资产摊销	15,954,025.59	19,031,377.63
长期待摊费用摊销	1,279,232.29	371,531.00
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）	368,226.01	-3,149.630
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）		64,160.63
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	39,308,508.85	35,808,235.03
投资损失（收益以“－”号填列）	12,606,639.74	-1,445,854.64
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-3,224,605.17	-4,942,668.19
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-2,038,524.10	-114,342.08
存货的减少（增加以“－”号填列）	-67,263,252.04	26,013,828.56
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-202,354,869.86	-88,129,483.10
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-33,624,765.49	-108,723,276.74
经营活动产生的现金流量净额	<u>-219,271,870.66</u>	<u>-53,066,921.51</u>

二、不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：

债务转为资本

一年内到期的可转换公司债券

融资租入固定资产

三、现金及现金等价物净变动情况：

现金的期末余额	430,939,346.34	391,064,258.79
减：现金的期初余额	270,916,608.98	739,166,096.53
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	<u>160,022,737.36</u>	<u>-348,101,837.74</u>

2.本期收到的处置子公司的现金净额

项目	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	
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	18,306,000.00
处置子公司收到的现金净额	<u>18,306,000.00</u>

3. 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>430,939,346.34</u>	<u>270,916,608.98</u>
其中：库存现金	1,820,849.56	929,815.97
可随时用于支付的银行存款	429,118,496.78	269,986,793.01
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
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>430,939,346.34</u>	<u>270,986,608.98</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		

（五十七）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	133,705,927.87	履约保证金及信用保证金/用于担保的定期存款或通知存款
固定资产	198,734,051.16	抵押贷款
投资性房地产	80,833,961.80	抵押贷款
无形资产	24,737,471.01	抵押贷款
长期股权投资	44,705,974.35	抵押贷款
<u>合计</u>	<u>482,717,386.19</u>	

（五十八）外币货币性项目

1.外币货币性项目

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>154,047,252.76</u>
其中：美元	22,179,689.59	6.8747	152,478,712.02
欧元	48,373.11	7.817	378,132.60
加币	180,715.53	5.249	948,575.82
港币	45,306.69	0.8797	39,856.30
英镑	1,056.00	8.7113	9,199.13
马来西亚林吉特	4.00	1.6593	6.64
利比亚第纳尔	250.00	4.8365	1,209.13
中非法郎	15,976,741.00	0.01199	191,561.12
应收账款			<u>506,738,631.04</u>
其中：美元	48,857,777.92	6.8747	335,882,565.87
欧元	5,846,554.21	7.817	45,702,514.26
马来西亚林吉特	36,645.50	1.6593	60,805.88
加币	3,845,487.85	5.249	20,184,965.72
中非法郎	8,749,606,281.00	0.01199	104,907,779.31
其他应收款			<u>13,372,480.32</u>
其中：美元	1,849,841.95	6.8747	12,717,108.45
加币	8,153.04	5.249	42,795.31
中非法郎	50,931,924.00	0.01199	610,673.77
港币	2,163.00	0.8797	1,902.79
长期应收款			<u>492,858,248.52</u>
其中：美元	71,691,600.87	6.8747	492,858,248.52
一年内到期的流动资产			<u>48,082,445.17</u>
其中：欧元	6,151,010.00	7.817	48,082,445.17
应付账款			<u>34,891,631.56</u>
其中：美元	4,651,810.09	6.8747	31,979,798.83
加币	554,740.47	5.249	2,911,832.73
其他应付款			<u>869,061.27</u>
其中：美元	123,722.62	6.8747	850,555.90

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
港币	21,036.00	0.8797	18,505.37

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
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 Internatonal 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
Landocean Capital USA Inc.	纽约	美元	根据经营需要选择	否

(五十九) 政府补助

本期收到的政府补助基本情况：

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
享受增值税实际税负超过 3%的部分即征即退	224,115.69	其他收益	224,115.69
专利支持资金	8,000.00	其他收益	8,000.00
政策性优惠贴息	180,000.00	财务费用	180,000.00
“专、精、特、新”中小企业项目补助金	100,000.00	营业外收入	100,000.00
促进实体企业发展专项资金	200,000.00	营业外收入	200,000.00
工业设计发展项目专项资金	500,000.00	营业外收入	500,000.00
科技企业奖励金	20,000.00	营业外收入	20,000.00
财政扶持资金	247,700.00	营业外收入	247,700.00
外经贸专项资金补贴	2,128,700.00	营业外收入	2,128,700.00
中关村示范区科技型小微企业研发费用支持资金	37,600.00	其他收益	37,600.00
科学项目补助经费	30,000.00	营业外收入	30,000.00
财政扶持资金	2,000,000.00	递延收益	-
石油协会、石协市场内会员企业“十三五”财政扶持政策资	851,000.00	其他收益	851,000.00

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
金			
兴辽英才计划补贴	600,000.00	营业外收入	600,000.00
政策性优惠贴息	654,759.15	财务费用	654,759.15
其他	14,887.00	营业外收入	14,887.00
<u>合计</u>	<u>7,796,761.84</u>		<u>5,796,761.84</u>

七、合并范围的变更

（一）非同一控制下企业合并

无。

（二）处置子公司

无。

（三）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（深圳）科创技术发展有限公司	1000 万	2019-6-26	100.00%
新锦化机械（重庆）有限公司	10000 万	2019-5-31	100.00%
新锦化透平机械（北京）有限公司	20000 万	2019-5-22	100.00%

2. 本期注销的子公司情况

2019 年 3 月 20 日董事会一致同意对 LORI 进行注销清算；2019 年 6 月 7 日完成注销并收到编号 N1100201601112 的企业境外投资注销确认函。

2019 年 3 月 20 日董事会一致同意对 LORIC 进行注销清算，2019 年 6 月 7 日完成注销。

2019 年 5 月 27 日恒泰艾普集团股份有限公司第四届董事会第九次会议审议通过了《关于注销恒泰艾普相关子公司的议案》。恒泰艾普全资孙公司恒泰艾普环保工程（廊坊）有限公司（以下简称“廊坊环保”）为投标河南省宁陵县黑臭水体治理（PPP）项目，于 2018 年 1 月 25 日在当地设立了项目公司宁陵县恒泰艾普水务有限公司。由于国家环保政策调整，当地政府已终止该项目，为了节约管理成本，廊坊环保公司注销宁陵水务公司 2019 年 5 月 24 日经商丘市宁陵县工商行政管理局批准简易注销。

八、在其他主体中的权益

（一）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（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
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
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
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
恒泰艾普高驰（北京）能源科技发展有限公司	高驰能源	北京	北京	设备销售及技术服务		70.00	70.00	③
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	34.32	6.73	41.05	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

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	(%)	
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	41.67		41.67	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	新锦化机	锦州	锦州	机械制造及销售	56.52		56.52	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
新锦化机械（重庆）有限公司	重庆新锦化	重庆	重庆	机械制造及销售	100.00		100.00	③
新锦化透平机械（北京）有限公司	北京新锦化机	北京	北京	机械制造及销售	100.00		100.00	③
新锦化机械动力涡轮（葫芦岛）有限公司	涡轮机械	锦州	锦州	机械制造及销售	50.00		50.00	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
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	54.05		54.05	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
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

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		
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
LandOcean Capital USA.INC	纽约公司	纽约	纽约	技术服务	100.00		100.00	③
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
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	100.00		100.00	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
恒泰艾普(深圳)科创技术发展有限公司	深圳科创	深圳	深圳	技术服务	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%	3,204,444.22		23,675,640.10
西安奥华电子仪器股份有限公司	58.95%	58.95%	2,636,748.66		161,778,439.07
锦州新锦化机械制造有限公司	43.48%	43.48%	4,005,129.92		295,269,510.40

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)	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	50,230,976.09	287,878,544.39	821,645,405.32
非流动资产		154,291,452.54	168,515,052.44
<u>资产合计</u>	50,230,976.09	442,169,996.93	990,160,457.76
流动负债	1,752,778.94	105,720,990.80	302,087,236.03
非流动负债		7,270,000.00	6,997,744.64
<u>负债合计</u>	1,752,778.94	112,990,990.80	304,395,073.97
营业收入	9,337,161.60	47,278,117.74	93,257,418.66

净利润（净亏损）	6,539,682.08	3,513,227.60	27,020,352.40
综合收益总额	6,539,682.08	3,513,227.60	27,020,352.40
经营活动现金流量	2,241,844.91	2,681,832.78	-149,106,960.31

接上表：

期初余额或上期发生额

项目	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	46,286,117.76	322,410,889.68	614,958,251.79
非流动资产		158,879,323.51	167,057,427.04
资产合计	46,286,117.76	481,290,213.19	749,631,476.56
流动负债	4,508,166.97	148,144,434.66	300,991,887.97
非流动负债		7,480,000.00	9,752,685.64
负债合计	4,508,166.97	155,624,434.66	305,886,943.27
营业收入	10,700,203.45	133,975,269.12	381,156,026.29
净利润（净亏损）	5,477,953.79	22,466,649.47	70,086,762.72
综合收益总额	2,009,067.21	22,466,649.47	70,086,762.72
经营活动现金流量	2,241,844.91	3,974,949.99	48,330,091.19

（二）在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制的子公司的交易

1.在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

（1）锦州新锦化机械制造有限公司

2018年11月08日恒泰艾普第三届董事会第五十九次会议审议通过了《关于中关村并购母基金购买新锦化机部分股权的议案》。中关村母基金拟出资4.2亿元购买恒泰艾普持有的35%新锦化机股权，股权转让完成后，恒泰艾普持有新锦化机65.00%股权。截至2019年3月22日恒泰艾普已收到全部股权转让款，并于2019年5月办理完工商变更手续。

2019年04月07日，恒泰艾普第四届董事会第七次会议审议通过了《关于批准由北京高精尖产业发展基金母基金共同发起设立的北京易丰恒泰智能制造并购基金增资新锦化机以及同意新锦化机设立北京透平机械研发与销售中心并投资设立重庆第二生产基地的议案》。2019年4月易丰恒泰与恒泰艾普、锦州新锦化机签订增资协议，协议约定易丰恒泰项锦州新锦化机增资1.8亿元人民币，增资后持有13.0435%股份，中关村并购母基金持有30.4348%股份，恒泰艾普持有56.5217%股份，2019年4月24日新锦化机收到增资款1.8亿元，并于2019年5月27日取得变更后的营业执照。

（2）2019年1月30日恒泰艾普第四届董事会第三次会议审议通过了《关于西藏恒泰收购富邦新能源持有的福建恒泰40%股权的议案》。西藏恒泰拟以富邦新能源对福建恒泰的实缴出资作价人民币155万元收购富邦新能源持有的福建恒泰的40%股权。交易完成后西藏恒泰将持有福建恒泰100%股权。2019年3月22日，西藏恒泰已支付富邦新能源155万元，并取得变更后的营业执照。

2.交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

项目	新锦化机（转让 35%股权）	新锦化机（易丰增资）	福建恒泰
购买成本/处置对价	420,000,000.00	180,000,000.00	1,550,000.00
其中：现金	420,000,000.00	180,000,000.00	1,550,000.00
购买成本/处置对价合计	420,000,000.00	180,000,000.00	1,550,000.00
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	171,368,104.40	119,772,340.01	3,729,676.16
差额	248,631,895.60	60,227,340.01	-2,179,676.16
其中：调整资本公积	248,631,895.60	60,227,340.01	-2,179,676.16
调整盈余公积			
调整未分配利润			

（三）在合营企业或联营企业中的权益

1.重要合营企业或联营企业

合营企业或联营企业的名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
一、合营企业						
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		权益法
二、联营企业						
1.Spartek Systems Inc.	加拿大	加拿大	技术服务		34.80	权益法
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	26.63	14.61	权益法
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		44.60	权益法
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	权益法

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	期初余额或上期发生额
	北京恒泰洁能科技有限公司	北京恒泰洁能科技有限公司
流动资产	59,502,199.00	45,846,094.69
其中：现金和现金等价物	1,321,672.16	5,454,069.55

项目	期末余额或本期发生额	期初余额或上期发生额
	北京恒泰洁能科技 有限公司	北京恒泰洁能科技 有限公司
非流动资产	652,534.55	704,361.85
<u>资产合计</u>	<u>60,154,733.55</u>	<u>46,550,456.54</u>
流动负债	54,107,531.77	38,247,563.95
非流动负债		
<u>负债合计</u>	<u>54,107,531.77</u>	<u>38,247,563.95</u>
净资产	6,047,201.78	8,302,892.59
按持股比例计算的净资产份额	2,056,048.61	2,803,187.41
<u>调整事项</u>	<u>1,933,950.24</u>	<u>1,953,746.32</u>
——商誉	1,933,950.24	1,953,746.32
——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	3,989,998.85	4,756,933.73
存在公开报价的权益投资的公允价值		
营业收入	320,524.93	14,219,339.48
财务费用	28,913.24	29,185.58
所得税费用		1,680,763.73
净利润	-2,255,690.81	4,942,988.05
其他综合收益		
综合收益总额	-2,255,690.81	4,942,988.05
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
流动资产	76,449,641.14	163,543,222.24	654,398,016.37	149,420,739.98
非流动资产	56,008,978.80	29,389,696.00	178,230,115.91	18,053,452.03

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
<u>资产合计</u>	<u>132,458,619.94</u>	<u>192,932,918.24</u>	<u>832,628,132.29</u>	<u>167,474,192.01</u>
流动负债	15,175,085.07	53,181,673.36	736,495,606.03	13,322,185.06
非流动负债	317,109.73	38,618.13	3,515,650.09	309,256.64
<u>负债合计</u>	<u>15,492,194.80</u>	<u>53,220,291.49</u>	<u>740,011,256.13</u>	<u>13,631,441.70</u>
净资产	117,007,925.06	139,712,626.75	92,616,876.16	156,322,323.48
按持股比例计算的净资产份额	48,254,068.29	48,619,994.11	13,892,531.42	69,719,756.27
调整事项				
——商誉	271,169,014.74	20,545,737.65	97,673,879.82	138,481,078.15
——内部交易未实现利润				
——其他	-193,194,395.55			-48,341,699.78
对联营企业权益投资的账面价值	126,228,687.48	69,165,731.76	111,566,411.24	159,859,134.64
存在公开报价的权益投资的公允价值				
营业收入	4,788,681.75	44,255,118.66	39,435,028.68	32,884,338.68
净利润	-22,527,971.94	15,623,728.55	-15,699,892.73	473,501.98
其他综合收益	-2,776.98	430,358.09	0.00	0.00
综合收益总额	-22,530,748.92	16,054,086.64	-15,699,892.73	473,501.98
收到的来自联营企业的股利				6,330,640.68

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.	亚洲基什海路油田服务公司	成都欧美克石油科技有限公司
流动资产	95,551,055.05	100,225,405.39	693,869,434.03	165,360,371.76
非流动资产	65,477,701.78	29,368,025.98	167,977,507.54	21,887,651.38
<u>资产合计</u>	<u>161,028,756.83</u>	<u>129,593,431.37</u>	<u>861,846,941.57</u>	<u>187,248,023.14</u>
流动负债	21,106,319.91	5,934,891.26	747,002,651.55	22,732,958.03
非流动负债	317,109.73		3,899,789.70	309,961.66
<u>负债合计</u>	<u>21,423,429.64</u>	<u>5,934,891.26</u>	<u>750,902,441.25</u>	<u>23,042,919.69</u>

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	SpartekSystemsInc.	亚洲基什海路油田服务公司	成都欧美克石油科技有限公司
净资产	139,540,673.94	123,658,540.11	110,944,500.32	164,205,103.45
按持股比例计算的净资产份额	57,546,573.93	43,033,171.96	16,641,675.05	73,536,227.88
调整事项				
——商誉	270,784,642.14	20,625,376.34	97,279,720.10	140,412,056.52
——内部交易未实现利润				
——其他	-193,194,395.55			-48,341,699.78
对联营企业权益投资的账面价值	135,135,995.74	63,658,548.30	113,921,395.15	165,606,584.62
存在公开报价的权益投资的公允价值				
营业收入	53,752,360.40	103,059,810.71	189,128,716.44	80,809,781.60
净利润	-10,393,560.28	1,355,954.45	52,573,967.02	5,114,972.20
其他综合收益	-457,710.49	5,891,307.86	2,653,710.74	
综合收益总额	-10,851,270.77	7,247,262.31	55,227,677.76	5,114,972.20
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
联营企业：		
投资账面价值合计	181,631,353.56	109,125,812.06
下列各项按持股比例计算的合计数		
——净利润	-4,610,012.89	-4,041,202.03
——其他综合收益		
——综合收益总额	-4,610,012.89	-4,041,202.03

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。

（一）金融工具分类

（一）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	564,645,274.21	401,712,294.67
应收票据	72,109,399.55	113,339,145.68
应收账款	1,279,772,764.76	1,081,342,938.11
其他应收款	44,455,291.07	39,755,422.01
可供出售金融资产		295,854,660.61
其他债权投资	138,740,000.00	
其他权益工具投资	223,426,230.61	
长期应收款	492,858,248.52	488,620,100.83

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	879,505,000.00	632,301,313.40
应付票据	27,923,075.00	68,459,921.05
应付账款	317,381,029.91	287,503,147.17
其他应付款	24,527,939.29	291,556,963.99
长期借款	15,420,560.27	135,970,100.44
一年内到期的非流动负债	148,383,686.55	62,341,591.57

（二）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。

(三) 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。

(四) 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 2019 年 6 月 30 日, 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 7,000,000.00 元长期借款、以及子公司西藏恒泰留存 8,420,560.27 元长期借款外, 公司的贷款都是以固定利率计息的短期借款, 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。

2019 年 6 月 30 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	594,144,042.66	619,222,674.18	269,907,282.53	340,117,560.19
加元	21,341,135.66	30,715,972.54	682,743.46	675,123.64
欧元	93,926,840.33	126,505,641.53		

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2019年6月30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)		

项目	本年数	上年数
因美元兑人民币汇率上升	16,211,838.01	13,527,401.09
因美元兑人民币汇率下降	-16,211,838.01	-13,527,401.09
因加元兑人民币汇率上升	1,032,919.61	960,639.95
因加元兑人民币汇率下降	-1,032,919.61	-960,639.95
因欧元兑人民币汇率上升	4,696,342.02	-8,025,940.72
因欧元兑人民币汇率下降	-4,696,342.02	8,025,940.72

十、 公允价值的披露

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2019年6月30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

（一）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。

（二）本集团的母公司有关信息

实际控制人为刘亚玲。

（三）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”。

（四）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”。

（五）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
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
安徽华东石油装备有限公司	联营企业
瓜州县成宇能源有限公司	联营企业
数岩科技（厦门）股份有限公司	参股公司
Anterra Energy Inc.	联营企业

（六）关联方交易

1. 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

（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. 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	2018/4/1	2019/3/31	参照市场价格确定	0.00	90,000.00
恒泰艾普	阿斯旺（北京）环保科技有限公司	办公用房	2018/4/15	2019/4/17	参照市场价格确定	156,859.43	47,029.10
恒泰艾普	数岩科技（厦门）股份有限公司	办公用房	2015/11/1	2019/10/31	参照市场价格确定	735,853.41	513,657.14
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	227,634.86	71,426.48
<u>合计</u>						<u>1,120,347.70</u>	<u>722,112.72</u>

3. 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
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	2018-10-19	2019-10-19	否
Energy Prospecting Technology USA Inc.	恒泰艾普集团股份有限公司	60,000,000.00	2019-3-11	2020-03-11	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
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
成都西油联合石油天然气工程技术有限公 司、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	96,500,000.00	2019-1-11	2020-1-10	否
成都西油联合石油天然气工程技术有限公 司、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	120,000,000.00	2018-1-8	2020-1-7	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	5,000,000.00	2018-12-20	2019-12-20	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	3,000,000.00	2019-3-22	2020-3-20	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	4,000,000.00	2019-5-31	2020-5-31	否
恒泰艾普集团股份有限公司、孙庚文	恒泰艾普（上海）企业发展有限公司	150,000,000.00	2018-11-26	2019-11-26	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	19,394,250.00	2018-10-19	2019-7-15	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	10,000,000.00	2019-1-22	2020-1-21	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	10,000,000.00	2018-6-25	2020-6-24	否
恒泰艾普集团股份有限公司	新锦化机械葫芦岛有限公司	5,000,000.00	2018-6-12	2020-6-11	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	20,000,000.00	2018-11-27	2019-11-26	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	10,000,000.00	2019-3-5	2020-2-28	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	2019-3-4	2019-9-6	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	2019-3-7	2020-2-28	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	2018-4-26	2023-4-25	否
恒泰艾普集团股份有限公司	西藏恒泰艾普投资管理有限公司	9,500,000.00	2018-6-29	2025-6-29	否
恒泰艾普集团股份有限公司	阿斯旺（北京）环保科技有限公司	3,000,000.00	2018-1-23	2020-1-21	否

4.关联方资金拆借

无。

5.关键管理人员薪酬

项目	本期发生额（万元）	上期发生额（万元）
关键管理人员报酬	232.57	253.50

（七）关联方应收应付款项

1. 应收项目

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.	24,197,491.95	24,197,491.95	23,954,865.32	23,954,865.32
应收账款	安徽华东石油装备有限公司	2,240,000.00	15,680,000.00	2,240,000.00	1,120,000.00
应收账款	阿斯旺（北京）环保科技有限公司	382,260.36	19,113.02	219,557.96	11,051.65
应收账款	数岩科技（厦门）股份有限公司	776,716.08	38,835.80	1,075,760.00	53,788.00
应收账款	盛大环境工程有限公司	110,250.00	5,512.50	110,250.00	5,512.50
应收账款	北京恒泰洁能科技有限公司	288,529.48	14,426.47	49,512.88	2,475.64

2. 应付项目

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	90,090.00
其他应付款	盛大环境工程有限公司	29,300.00	29,300.00
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		500,000.00
预收款项	瓜州县成宇能源有限公司	42,039,622.64	42,039,622.64

（八）关联方承诺事项

无。

十二、 承诺及或有事项

（一）重要承诺事项

截至 2019 年 6 月 30 日，本集团无需披露的承诺事项。

（二）或有事项

截至 2019 年 6 月 30 日，本集团无需披露的或有事项。

十三、 资产负债表日后事项

2019 年 7 月 2 日，公司在中国证监会创业板指定信息披露网站巨潮资讯网上发布了《恒泰艾普集团股份有限公司关于公司控股股东、实际控制人签署〈股份转让协议〉、〈一致行动协议〉暨公司控股股东、实际控制人拟发生变更的提示性公告》，公司原控股股东、实际控制人孙庚文先生与银川中能新财科技有限公司（以下简称“银川中能”）签订了《股份转让协议》、《一致行动协议》，拟将其持有的公司 76,000,000 股股份（占公司总股本的 10.67%）转让给银川中能（以下简称“股

权转让”)。2019 年 7 月 4 日,孙庚文先生与银川中能签署了《一致行动之补充协议》。协议及补充协议约定,待股权转让全部实施完毕后,银川中能持有公司 76,000,000 股股份,约占公司总股本的 10.67%,成为公司的第一大股东,同时通过一致行动协议控制孙庚文先生持有的公司 35,355,137 股股份(约占公司总股本的 4.96%)。银川中能合计控制公司 111,355,137 股股份,占公司总股本的 15.64%。公司控股股东将变更为银川中能,实际控制人将变更为刘亚玲。2019 年 7 月 18 日,公司在中国证监会创业板指定信息披露网站巨潮资讯网上发布了《恒泰艾普集团股份有限公司关于控股股东协议转让公司股份过户完成暨公司控股股东、实际控制人变更的公告》(2019-060 号),双方已在中国证券登记结算有限责任公司办理完股份过户手续,至此,公司控股股东由孙庚文先生变更为银川中能,实际控制人由孙庚文先生变更为刘亚玲女士。

(2) 2019 年 8 月 27 日,公司在中国证监会创业板指定信息披露网站巨潮资讯网上发布了《恒泰艾普集团股份有限公司关于收到相关诉讼法律文书的公告》(2019-074 号),恒泰艾普收到沈阳市中级人民法院送达(2019)辽 01 民初 839 号《传票》等相关法律文书,沈阳市中级人民法院传唤公司于 2019 年 9 月 6 日上午 9 时 00 到二十五号法庭就股权转让纠纷一案进行应诉。公司将积极妥善处理此次诉讼,维护公司利益。鉴于本次案件尚未判决,上述诉讼事项对公司本期利润或期后利润的影响具有不确定性。公司后续也将及时针对本事项的进展情况履行相应的信息披露义务。

十四、其他重要事项

(一) 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	认缴持股 比例(%)	认缴 出资金额	认缴出资期限	截止 2019 年 6 月 30 日实际出资金额
深圳科创	1,000.00	西藏投资	100.00	1000.00	2019 年 12 月 30 日前	0.00
北京新锦化机	20,000.00	新锦化机	100.00	1000.00	2039 年 05 月 31 日前	0.00
重庆新锦化机	10,000.00	新锦化机	100.00	1000.00	2039 年 05 月 31 日前	0.00

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	认缴持股 比例(%)	认缴出资金 额	认缴出资期限	截止 2019 年 6 月 30 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
福建恒达	6,000.00	福建恒泰	51.00	3,060.00	2067 年 10 月 1 日前	612.00
西藏投资	50,000.00	恒泰艾普	100.00	50,000.00	2037 年 11 月 21 日前	17,595.50
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	1,111.98

海南清洁	2,000.00	研究院	60.00	1,200.00	2037 年 6 月 30 日前	1,200.00
福建恒泰	10,000.00	西藏投资	100.00	6,000.00	2067 年 4 月 25 日前	1,319.50
雅江恒泰	1,000.00	西藏投资	45.00	450.00	2067 年 9 月 6 日前	200.00
雅江恒泰	1,000.00	川油设计	6.00	60.00	2067 年 9 月 6 日前	26.67
新锦化工业	500.00	新锦化机	100.00	500.00	2018 年 12 月 31 日前	
西藏恒泰	1,000.00	上海恒泰	100.00	1,000.00	2067 年 7 月 31 日前	10.00
高驰能源	1,000.00	廊坊新赛浦	70.00	700.00	2028 年 12 月 30 日前	350.00
涡轮机械	1,000 万美元	新锦化机	50.00	500 万美元	2028 年 12 月 12 日前	550.00 万人民币

十五、 母公司财务报表项目注释

（一）应收账款

（1）分类列式

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（%）	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	17,235,305.13	18.27	17,235,305.13	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	<u>72,840,377.09</u>	<u>77.22</u>	<u>36,265,589.42</u>	49.78	<u>36,574,787.67</u>
其中：账龄分析法组合	71,554,872.14	75.86	36,265,589.42	50.68	35,289,282.72
关联方组合	1,285,504.95	1.36			1,285,504.95
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	4,249,830.06	4.51	4,249,830.06	100.00	
合计	<u>94,325,512.28</u>	<u>100.00</u>	<u>57,750,724.61</u>		<u>36,574,787.67</u>

（续上表）

类别	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	16,930,637.42	19.92	16,930,637.42	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	<u>63,797,818.59</u>	<u>75.08</u>	<u>36,698,518.58</u>	57.52	<u>27,099,300.01</u>
其中：账龄分析法组合	62,746,814.49	73.84	36,698,518.58	58.49	26,048,295.91
关联方组合	1,051,004.10	1.24			1,051,004.10
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	4,248,107.36	5.00	4,248,107.36	100.00	

类别	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
合计	84,976,563.37	100.00	57,877,263.36		27,099,300.01

期末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.	7,163,415.28	7,163,415.28	100.00	预计无法收回
PROVISION DE SERVICIOS GENERALES PDSC CIA.LTDA.	6,703,286.85	6,703,286.85	100.00	预计无法收回
CNPC International Ltd.	3,368,603.00	3,368,603.00	100.00	预计无法收回
<u>合计</u>	<u>17,235,305.13</u>	<u>17,235,305.13</u>		

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		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	31,573,181.26	1,578,659.07	5.00
1-2 年 (含 2 年)	3,449,481.80	344,948.18	10.00
2-3 年 (含 3 年)	2,449,815.40	734,944.62	30.00
3-4 年 (含 4 年)	573,800.00	286,900.00	50.00
4-5 年 (含 5 年)	628,187.10	439,730.97	70.00
5 年以上	32,880,406.58	32,880,406.58	100.00
<u>合计</u>	<u>71,554,872.14</u>	<u>36,265,589.42</u>	

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	234,455.61		

组合名称	期末余额	坏账准备 期末余额	计提比例 (%)
恒泰艾普高驰（北京）能源科技发展有限公司	1,051,049.34		
<u>合计</u>	<u>1,285,504.95</u>		

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

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。

(3) 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。

(4) 按欠款方归集的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38,511,669.22元，占应收账款总额的比例为40.83%，计提的坏账准备金额为27,315,547.56元。

(二) 其他应收款

1. 总表情况

分类列示

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	581,804,739.61	554,093,318.15
<u>合计</u>	<u>581,804,739.61</u>	<u>554,093,318.15</u>

2. 其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

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

类别	期末余额		坏账准备	计提比例	账面价值
	账面余额				
	金额	比例（%）			
单项金额重大并单独计提坏账准备的其 他应收款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的其 他应收款	582,049,984.66	100.00	245,245.05	0.04	581,835,739.61
其中：账龄分析法组合	1,176,668.37	0.20	245,245.05	20.84	931,423.32
关联方组合	580,873,316.29	99.80			580,873,316.29
单项金额不重大但单独计提坏账准备的 其他应收款					
合计	582,049,984.66	100.00	245,245.05		581,804,739.61

(续上表)

类别	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比 例 (%)	

单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款					
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	555,131,973.32	100.00	1,038,655.17	0.19	554,093,318.15
其中：账龄分析法组合	14,646,803.36	2.64	1,038,655.17	7.09	13,608,148.19
关联方组合	540,485,169.96	97.36			540,485,169.96
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款					
合计	555,131,973.32	100.00	1,038,655.17		554,093,318.15

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		
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	204,583.98	10,229.20	5.00
1-2 年 (含 2 年)	707,412.95	70,741.30	10.00

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）
2-3 年（含 3 年）	44,800.00	13,440.00	30.00
3-4 年（含 4 年）	66,199.91	33,099.96	50.00
4-5 年（含 5 年）	119,789.77	83,852.83	70.00
5 年以上	33,881.76	33,881.76	100.00
<u>合计</u>	<u>1,176,668.37</u>	<u>245,245.05</u>	

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：				
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	412,123,577.70			
廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司	56,228,321.11			
西藏恒泰艾普投资管理有限公司	50,026,819.93			
四川川油工程技术勘察设计有限公司	40,602,500.00			合并范围内关
恒泰艾普（上海）企业发展有限公司	17,598,512.51			联方不计提坏
Land Ocean Investment Co.	2,073,191.74			账准备
恒泰艾普（北京）能源科技研究院有限公司	1,342,152.30			
恒泰艾普（北京）云技术有限公司	672,000.00			
香港富通国际石油技术有限公司	206,241.00			
<u>合计</u>	<u>580,873,316.29</u>			

（2）按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
借款	335,453,659.09	323,997,988.51
股权转让款	223,527,559.65	225,921,559.65
押金及保证金	383,095.46	558,075.02
代垫款	22,481,696.62	4,099,073.89
其他	203,973.84	555,276.25

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
<u>合计</u>	<u>582,049,984.66</u>	<u>555,131,973.32</u>

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

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) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

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	股权转让款/借款及利息	412,123,577.70	1-3 年	70.81	
廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司	借款及利息	56,228,321.11	1 年以内	9.66	
西藏恒泰艾普投资管理有限公司	借款及利息	50,026,819.93	1 年以内	8.59	
四川川油工程技术勘察设计有限公司	借款及利息	40,602,500.00	1 年以内	6.98	
恒泰艾普（上海）企业发展有限公司	借款及利息	17,598,512.51	1 年以内	3.02	
<u>合计</u>		<u>576,579,731.25</u>		<u>99.06</u>	

(三) 长期股权投资

被投资单位名称	期初余额	本期增减变动		权益法下确认的投资损益
		追加投资	减少投资	
<u>对子公司投资：</u>	<u>2,888,155,540.01</u>	<u>107,170,000.00</u>	<u>338,376,284.00</u>	
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	840,000,000.00		294,000,000.00	
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				
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		44,376,284.00	
西藏恒泰艾普投资管理有限公司	72,425,000.00	107,170,000.00		
南京特雷西能源科技有限公司				
恒泰艾普（北京）云技术有限公司	13,003,891.24			
对合营企业投资：	4,756,933.73			-766,934.88
北京恒泰洁能科技有限公司	4,756,933.73			-766,934.88
对联营企业投资：	157,105,506.58	226,241,423.11	22,924,548.31	-8,323,679.15
安徽华东石油装备有限公司	18,432,670.55			-353,059.73
盛大环境工程有限公司	6,743,184.17			-443,922.99
北京中盈安信技术服务股份有限公司	109,005,103.55			-5,780,409.72
南京特雷西能源科技有限公司	22,924,548.31		22,924,548.31	
北京易丰恒泰智能制造产业并购基金		99,960,000.00		-1,746,286.71
成都欧美克石油科技有限公司		126,281,423.11		
合计	3,050,017,980.32	333,411,423.11	361,300,832.31	-9,090,614.03

接上表：

被投资单位名称	本期增减变动		期末余额	减值准备期末余额
	其他权益变动	本期计提减值准备		
对子公司投资：			2,656,949,256.01	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
锦州新锦化机械制造有限公司			546,000,000.00	
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			30,000,000.00	

限公司					
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					
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.					
西藏恒泰艾普投资管理有限公司				179,595,000.00	
南京特雷西能源科技有限公司					
恒泰艾普（北京）云技术有限公司				13,003,891.24	
对合营企业投资：				3,989,998.85	
北京恒泰洁能科技有限公司				3,989,998.85	
对联营企业投资：				352,098,702.23	21,729,736.93
安徽华东石油装备有限公司				18,079,610.82	
盛大环境工程有限公司				6,299,261.18	
北京中盈安信技术服务股份有限公司				103,224,693.83	21,729,736.93
南京特雷西能源科技有限公司					
北京易丰恒泰智能制造产业并购基金				98,213,713.29	
成都欧美克石油科技有限公司				126,281,423.11	
合计	167,352.62	21,729,736.93	2,499,822.33	3,013,037,957.09	93,651,645.84

(四) 营业收入、营业成本

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	11,724,133.34	21,710,976.95	4,791,885.35	18,580,536.66

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
其他业务	6,436,057.16	9,75,065.84	6,881,684.21	1,555,199.39
<u>合计</u>	<u>18,160,190.50</u>	<u>22,686,042.79</u>	<u>11,673,659.56</u>	<u>20,135,736.05</u>

(五) 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	-9,090,614.03	-820,777.61
处置长期股权投资产生的投资收益	81,709,972.79	
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
处置持有至到期投资取得的投资收益		
可供出售金融资产等取得的投资收益		
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
控股子公司分红		
其他		142,508.09
<u>合计</u>	<u>72,619,358.76</u>	<u>-678,269.52</u>

十六、 补充资料

(一) 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》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	1,257,328.38	
(2) 越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
(3) 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）	9,836,184.36	

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		
(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	690,373.84	
(21) 其他符合非经常性损益定义的损益项目	-3,800,268.92	
非经常性损益合计	7,983,617.66	
减：所得税影响金额	1,169,361.70	
扣除所得税影响后的非经常性损益	6,814,255.96	
其中：归属于母公司所有者的非经常性损益	6,309,387.08	
归属于少数股东的非经常性损益	504,868.88	

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，应说明原因。

项目	涉及金额	原因
----	------	----

软件产品增值税退税收入	224,115.69	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
-------------	------------	-------------------------------

(二) 净资产收益率及每股收益

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	-0.49%	-0.02	-0.02
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-0.67%	-0.03	-0.03

第十一节 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）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。
- （三）经公司法定代表人签名的2019年半年度报告文本原件。
- （四）其他相关资料。
- （五）以上备查文件的备置地点：公司证券事务部