



成都华气厚普机电设备股份有限公司

2018 年半年度报告

2018 年 08 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。

公司负责人江涛、主管会计工作负责人张丽及会计机构负责人(会计主管人员)胡安娜声明：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。

公司目前不存在影响公司正常经营的重大风险。公司日常经营中可能面临的风险因素详见“第四节经营情况讨论与分析”之“十、公司面临的风险和应对措施”。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

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	6
第三节 公司业务概要	9
第四节 经营情况讨论与分析	12
第五节 重要事项	23
第六节 股份变动及股东情况	38
第七节 优先股相关情况	42
第八节 董事、监事、高级管理人员情况	43
第九节 公司债相关情况	44
第十节 财务报告	45
第十一节 备查文件目录	155

释义

释义项	指	释义内容
证监会	指	中国证券监督管理委员会
厚普股份、本公司、公司	指	成都华气厚普机电设备股份有限公司
通用零部件公司	指	成都华气厚普通用零部件有限责任公司，为公司的全资子公司
燃气成套设备公司	指	成都华气厚普燃气成套设备有限公司，为公司的全资子公司
电子技术公司	指	成都华气厚普信息技术有限公司，为公司的全资子公司
安迪生公司	指	成都安迪生测量有限公司，为公司的全资子公司
安迪生精测	指	成都安迪生精测科技有限公司，为安迪生公司的全资子公司
康博公司	指	成都康博物联网技术有限公司，为安迪生公司的全资子公司
科瑞尔公司	指	成都科瑞尔低温设备有限公司，为安迪生公司的全资子公司
加拿大 Truflow 公司	指	Truflow Canada Inc.，为公司在加拿大的全资子公司
环球清洁燃料技术有限公司	指	Global Clean Fuel Tech Inc.，为公司在美国的全资子公司
宏达公司	指	四川宏达石油天然气工程有限公司，为公司的全资子公司
重庆欣雨公司	指	重庆欣雨压力容器制造有限责任公司，为公司控股子公司
湖南厚普公司	指	湖南厚普清洁能源科技有限公司，为公司的控股子公司
沅江厚普清洁能源科技有限公司	指	沅江厚普清洁能源科技有限公司，为湖南厚普公司的全资子公司
氢能公司	指	四川厚普卓越氢能科技有限公司，为公司的全资子公司
青岛诺安公司	指	青岛诺安机电科技有限公司，为燃气成套设备公司的控股子公司
车呗公司	指	厚普车呗网络技术（成都）有限公司，为电子技术公司的全资子公司
EPC	指	受业主委托，按照合同约定对工程建设项目的的设计、采购、施工、试运行等实行全过程或若干阶段的承包
CNG	指	压缩天然气（Compressed Natural Gas），是将天然气加高压再经过深度脱水，充装进入储存容器中以气态储存，主要成分为甲烷
LNG	指	液化天然气（Liquefied Natural Gas），是将天然气压缩、冷却，在-162℃下液化而成，主要成分为甲烷
PTLV	指	（压力、温度、液位、真空）传感器，用于低温储罐
报告期	指	2018 年 1 月 1 日至 2018 年 6 月 30 日
上年同期	指	2017 年 1 月 1 日至 2017 年 6 月 30 日
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》（2013 年修订）
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》（2014 年修订）

《上市规则》	指	《深圳证券交易所创业板股票上市规则》（2018 年修订）
《规范运作指引》	指	《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》（2015 年修订）
《公司章程》	指	《成都华气厚普机电设备股份有限公司章程》
巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）	指	登载半年度报告的中国证监会指定网站

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	厚普股份	股票代码	300471
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	成都华气厚普机电设备股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	厚普股份		
公司的外文名称（如有）	Chengdu Huaqihoupu holding Co.,Ltd.		
公司的法定代表人	江涛		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	黄凌	胡莞苓
联系地址	成都市高新区康隆路 555 号	成都市高新区康隆路 555 号
电话	028-63165919	028-63165919
传真	028-63165920	028-63165920
电子信箱	hpgf@hqhop.com	hpgf@hqhop.com

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

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱报告期无变化，具体可参见 2017 年年报。

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报纸的名称，登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址，公司半年度报告备置地报告期无变化，具体可参见 2017 年年报。

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 2017 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）	160,887,754.27	462,992,673.52	-65.25%
归属于上市公司股东的净利润（元）	-76,717,049.97	61,870,579.93	-224.00%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润（元）	-79,875,142.56	51,709,481.04	-254.47%
经营活动产生的现金流量净额（元）	-234,077,608.84	-171,989,580.84	-36.10%
基本每股收益（元/股）	-0.2070	0.1669	-224.03%
稀释每股收益（元/股）	-0.2070	0.1660	-224.70%
加权平均净资产收益率	-4.66%	3.62%	-8.28%
	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）	2,546,245,994.76	2,865,939,287.55	-11.15%
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,604,099,144.68	1,686,011,303.55	-4.86%

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：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）	49,029.13	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	3,685,285.17	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-320,217.00	
减：所得税影响额	269,357.93	
少数股东权益影响额（税后）	-13,353.22	
合计	3,158,092.59	--

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因

适用 不适用

公司报告期不存在将根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义、列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

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

公司为清洁能源整体解决方案的服务商。

公司主营业务立足于清洁能源的高端设备制造及相应的能源工程咨询、设计、施工，包括但不限于CNG/LNG车用加气站成套设备、船用天然气供气设备、系统及其核心零部件的研发、生产和集成，井口天然气净化及液化处理装备的研发、生产和集成，加氢站成套设备、核心部件及系统、充电装置及分布式能源相关装备，同时具备了“清洁能源+互联网+云计算+大数据分析”一体化智慧能源系统开发及能源互联网运营维护的业务能力。报告期内，公司实现了营业收入16,088.78万元，比上年同期下降65.25%。

业绩主要驱动因素：

报告期内，公司围绕清洁能源相关业务，在继续加强天然气车用、船用、民用市场的业务开拓力度的基础上，重点关注与推进氢能产业和国际业务的发展，各项战略举措顺应国家政策导向，公司经营业绩有望年底得到好转：

1、2018年6月，国务院印发了《打赢蓝天保卫战三年行动计划》，对国内清洁能源的发展提出了更为具体的指示与要求，尤其是“加快调整能源结构，构建清洁低碳高效能源体系”和“积极调整运输结构，发展绿色交通体系”这两项政策导向，更进一步的刺激与带动国内天然气市场的发展，民用天然气市场有望继续延续高速发展态势，车用天然气市场可能会出现新的发展机遇和需求拐点。

此外，综合本次国务院印发的行动计划和《能源发展十三五规划》、《天然气发展十三五规划》、《关于加快推进天然气利用的意见》等行业发展的纲领性文件来看，国内清洁能源产业在未来的3-5年内还将继续保持高速增长趋势，天然气与电力的规模化应用仍然是清洁能源产业发展的主导，而新的清洁能源如氢能，有望短期内快速崛起，并与天然气、电力呈互补态势，共同实现国家的环保目标。

2、2018年6月，国内氢能产业发展前沿省份广东省发布了《加快新能源汽车产业创新发展的意见》，在意见中明确指出，为进一步促进氢燃料汽车的发展，广东省寓意通过氢燃料电池核心技术的研发与突破，通过传统燃油汽车向新能源汽车转型，以及加氢站的建设与氢能源汽车应用市场的推广等措施，形成氢能源相关产业的集群，加速整个氢能源产业的快速发展与成熟。

另外，我国经济发达省市江苏省苏州市，于今年3月发布了《苏州市氢能产业发展指导意见（试行）》，意见中明确提出到2020年，氢能产业链年产值突破100亿元，建成加氢站10座，推进公交车、物流车、市政环卫车等示范运营，氢燃料电池汽车运行规模力争达到800辆，探索氢分布式能源系统产业化、商业化路径。到2025年，氢能产业链年产值突破500亿元，建成加氢站近40座，公交车、物流车、市政环卫车和乘用车批量投放，运行规模力争达到10000辆，氢能分布式能源系统推广应用。

随着国内氢能源产业的进一步发展和日渐成熟，国家有关部委有望在宏观层面对氢能源发展出台全国性的指导政策，推进整个氢能产业在短期内得到快速发展，氢能产业的未来发展空间巨大。

3、2018年3月，交通运输部办公厅和广东、广西、贵州、云南省人民政府办公厅联合发布《推进珠江水运绿色发展行动方案（2018-2020年）》，明确了未来3年珠江水运推进绿色发展的总体要求、基本原则、发展目标和重点任务，制定了6个方面的32项重点任务，分别在加快生态航道建设方面、推进运输船舶绿色发展方面、提升绿色水运管理能力方面提出的具体要求和重点任务，珠江流域将在短时间内成为继长江之后又一处天然气船舶应用领域的主要区域市场。

据统计，在长江流域，目前已有600余艘船舶采用了LNG燃料，预计到2020年年末，整个长江流域将改造为天然气燃料动力船舶数量为1万艘，需要规划700个加注站。在珠江流域，目前拥有内河运输船舶17000余艘，预计到2020年年末，改造

为天然气燃料动力船舶的数量为850艘，整个珠江水系需要规划20个加注站。

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	较年初减少 84.30 万元，下降 15.73%，主要系联营企业亏损所致。
固定资产	较年初增加 1036.74 万元，增长 1.33%，主要系安迪生精测在建工程转固所致。
无形资产	较年初增加 22.63 万元，增长 0.65%，主要系本期研发费用资本化所致。
在建工程	较年初增加 3644.54 万元，增长 48.22%，主要系湖南厚普公司船用项目增加投资所致。
货币资金	较年初减少 32170.96 万元，下降 61.96%，主要系公司销售规模下降、销售回款减少所致。
应收票据	较年初减少 3032.69 万元，下降 70.88%，主要系收款用票据结算减少所致

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
环球清洁能源技术有限公司	对外投资	14,083,447.32 元人民币	美国				0.86%	否

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、业务集成化优势

随着多年来的业务布局与产品调整，目前公司已完全具备装备制造、项目设计、施工管理与安装调试、售后服务、信息化管理等业务运营能力，能一体化的满足客户不同阶段、不同条件的需求，并通过技术标准、产品标准、流程标准等规范，实现了各环节的有效协同与无缝对接，形成了具有较强市场竞争能力与高客户附加价值的商业运营模式，使公司成为整体解决方案服务供应商，并有能力运营复杂的综合性清洁能源项目。

2、氢能产业链一体化优势

2018年，公司积极开展氢能相关领域业务，持续加大对氢能领域投入力度，目前，已在加氢站领域逐步形成了从设计到部件研发、生产，成套设备集成、加氢站安装调试和售后服务等覆盖整个产业链的服务能力，并成功打造四大核心优势：（1）具有加氢站设计能力和资质，开展了部分加氢站的总承包业务，并和氢能利用领域重要合作伙伴签订了战略合作协议；（2）具备核心部件开发实力，研发了加氢站领域核心部件，自主研发的加氢枪进入样机试用阶段，高压氢气质量流量计已经具备量产能力，打破了国际垄断；（3）依托原有的销售网络，与加氢站建设、运营方建立了良好的客户关系；（4）完善的售后服务体系，给客户id提供全生命周期的运营保障服务。

3、船用市场客户、技术先发优势

公司同时具备船用LNG加注站建设与船舶燃料供气系统推行模块化的设计和生产能力，其中船舶燃料供气系统是最早

获得中国船级社的整体系统型式认证，具有LNG船用整体EPC能力，同时参与建设的船用加气站具有较高的市场占有率。另外，公司也是最早一批进入LNG船舶市场的公司之一，经过近几年的市场积累与技术沉淀，公司率先掌握的部分船用加注站建设与船舶改造的技术诀窍和关键技术，其成功案例具有一定的市场示范效益，从未来发展来看，公司完全具备成为天然气船用市场领先企业的基础。

4、产品智能化优势

近年来，公司持续加强了对信息互联网技术投入与研发，相继在信息技术与云计算、大数据、物联网领域方面成功推出了厚普车呗智慧加气平台、HopNet能源物联网平台等信息化平台。由公司自主研发的厚普车呗智慧加气平台，成功打通了LNG行业各个环节的信息数据，让燃料供应企业、监管部门、物流公司、车辆（客户）、加气站、车厂、加气站设备供应商、金融机构等角色都可以参与进来，为他们提供信息支持、数据分析、质量监控、商品服务展示、金融服务等服务，提高各个环节的管理和处理效率和协同水平，为整个LNG行业提供共享化、系统化的一站式服务平台，构建了多方共赢地新商业模式；而HopNet能源物联网平台，是公司创新式地利用3G/4G/NB-IOT技术，打破了不同厂家设备、不同协议的设备、不同展示平台之间的对接瓶颈，只需APP、Web一建操作即可完成配置，轻松实现智能设备的云端接入及将固定及离散的设备 and 无人值守的设备的统一安全监管。通过该平台可以实时查看设备的运行状态、工艺工况参数、设备报警信息、设备运维保养、配件全生命周期管理、一键报修、提供经营决策信息等。

5、人力资源优势

为深入推进人才发展战略，公司于2017年年底全面启动了人力资源与管理提升项目，并于2018年上半年取得了实质性成绩。首先，在公司总体战略指引下，公司的组织架构与协同分工体系得到了进一步的优化与完善，公司职能职责体系更加清晰明确。其次，在对公司组织体系与职责分工的同时，通过岗位价值测评，形成了“岗位标准序列”，为科学合理的绩效管理奠定了基础，并以此为标准，借助岗位竞聘、岗位轮换等方式，优化配置公司整体的人力资源，进一步提升了公司整体的管理效率与运营水平。

与此同时，公司高度重视员工专业技能与管理技能的同步发展，并聘请大学教授开展相关知识与技能的培训提升工作，公司骨干类员工的技能更加复合化，公司的后备人才队伍得到了进一步的充实。

6、产品销售运营优势

公司与国内主要清洁能源运营方建立了长期合作伙伴关系，形成了稳定、成熟、优质的业务营销网络；充分发挥各分子公司在产业链上下游的协同效应，形成了高效、完善的营销体系，为客户提供了全方位的解决方案。

7、核心技术研发优势

截止2018年6月30日，公司拥有专利281项，其中发明专利29项，实用新型专利228项，外观设计专利24项；软件著作权73项，软件产品登记13项；防爆合格证62项，CE认证12项。公司先后参与了15项国家标准、规范及4项地方标准的起草和编制，为行业的规范、良性发展做出积极的贡献。截止目前公司共有注册商标121件，四川省著名商标2件，成都市著名商标2件，2018年4月获得“二零一七年度成都市市长质量奖”称号。

公司在继续加紧研发生产加氢机、撬装加气站和加气站控制系统，远程监控系统的同时，还自主开展加氢站核心部件的研发工作，率先打破了国际垄断。目前公司正在重点攻关加氢站核心设备技术难题，积极探索87.5MPa储氢罐、90MPa氢压缩机、加氢站冷却系统以及70MPa加氢机核心技术，力争缩小与国外企业的技术差距。

公司凭借着深入客户需求与运营场景的信息化技术与平台，赢得了与客户更深层次地业务合作机会，公司的产品具备了更多的附加价值与差异化优势，并在此基础上为公司创造了二次拓展的空间。接下来，公司还将继续加强信息化产业的研发力度，在云计算、大数据、物联网、移动互联网等新兴领域加大投入、不断创新，持续完善公司现有产品的信息化功能，尤其是公司目前技术较为成熟的厚普车呗智慧加气平台和HopNet能源物联网平台，继续扩宽其应用功能，提升平台运营稳定性，力求为客户提供更好的服务。

8、经营资质类竞争优势

公司作为天然气加气站设备利用领域的领先企业，已在该领域的各个环节占据了绝对的领先地位。公司具备各类加气机制造、修理计量器具许可证，同时对加气站用成套设备及其零部件、加氢机等取得了近60余项的防爆合格证；在具备特种设备设计、制造、安装、改造、维修许可证等资质的基础上，还获取了市政行业、石油天然气（海洋石油）行业、化工石化医药行业、建筑行业、电力行业等五大行业十六个专业的相关资质。

第四节 经营情况讨论与分析

一、概述

公司致力于打造清洁能源全产业链方案提供商,努力将业务从上市初期以单纯加气站设备销售为基础向天然气全产业链延伸,并积极向氢能拓展,业务性质也由仅销售设备向提供全生命周期解决方案演变,具备从设计、设备选型、施工到售后维修的全方位服务能力,在提升公司整体竞争力的同时,也降低了经营周期波动风险。

由于新能源电动汽车的高速发展以及2017年下半年至2018年第一季度气荒引起天然气价格大幅度上涨,天然气使用的经济性不再明显,造成市场行情不稳定,不少加气站处于停建或无气供应状态,加气站投资建设方更加谨慎,导致2018年上半年加气站建设需求下降明显,公司订单随之减少,同时市场上同类产品竞争激烈,相关产品的成交价格下滑明显,加之公司自搬入新基地后各方面的管理费用和生产成本也随之增加,导致公司2018年上半年整体业绩表现不理想,收入与利润均出现大幅度的下降,并出现上市以来首次出现业绩亏损。面对此种情形,公司管理层在年初就积极采取措施应对,推行“降本增效”战略,分别在生产经营方面、技术研发方面、市场拓展方面进行了策略性调整,并取得了初步成效,但相应措施实施时间较短,其效果尚未充分显现。2018年上半年,公司总体经营与未来发展情况如下:

(一) 生产经营方面

1、掌握智能化生产制造技术,公司产品制造水平全面提升

2018年上半年公司在产品的生产制造上,持续引进和升级智能制造在生产技术上的应用,结合前期的布局,公司目前在产品生产技术上,现已完全掌握并能正常使用信息化工具和智能制造设备,公司的生产制造水平得到了全面的提升,并为公司下一步业务增长打下了坚实的基础。

另外,公司新产品加氢加注设备现已正式研发成功,通过引入新的生产工艺和技术标准,目前已完成了小批量的生产,并顺利进行了产品的验证和客户交付,其产品质量满足客户预期。将来,公司计划还将继续加大对加氢加注设备研发投入力度,优化产品结构、调整生产工艺,引进智能化制造技术,不断提高产品的生产制造能力,为公司氢能发展不断贡献。

2、继续推进EPC能源工程,布局氢能行业领域

2018年上半年,公司继续推进EPC能源工程业务核心能力的打造与培育工作。在工程设计方面,公司在现有的设计资源基础上,根据业务的经营需要,进行了设计专业的重组,使设计团队的分工协作更加灵活,设计资源配置更加贴近客户的需要,设计业务初步具备了“宜深则深,宜广则广”的能力;在工程采购方面,公司通过采购制度优化和采购流程固化,进一步提高了整个采购活动的运转效率,同时将采购动作进行前置,提前了解项目需求以及实施进度信息,充分做好采购计划管理工作,有效缩短了供应周期,并通过延长采购订单的提前量,在一定程度上降低了工程物料的采购成本;在工程施工方面,公司始终围绕工程的安全、质量、进度与成本四个方面,不断加强工程施工的过程管控力度,现场落实管理责任,并建立多级监管机制,打通设计、采购与施工的协同链条,相关专业人员深入施工现场解决施工过程问题,减少整个施工过程中的重复沟通协调次数,全面地提高了施工质量与施工效率。

另外,在公司总体的发展战略的指引下,公司正在积极尝试氢能行业领域的EPC工程业务,并与氢能装备产品在业务上形成互补效益,构建“装备+工程”的组合式运营模式,在氢能市场形成较为完整的业务布局,成功构建公司在氢能领域的综合竞争优势。

3、氢能核心产品实现量产,积极打造氢能产业价值链

2018年上半年,公司氢能业务实现了实质性的进展,诸如加氢机、加氢撬等多种产品现已完成研发和量产,并正式投入市场使用,相关核心零部件目前也正在抓紧研发与调试中,尤其是过度依赖国外进口的核心零部件,目前也已取得了突破性的进展,公司的氢能产品有望实现核心部件的自主化,以此构建公司氢能业务的竞争优势与产品壁垒。

其次,公司广泛与国际先进的氢能公司开展战略合作,在技术、生产制造等方面,建立了紧密的战略合作关系,意图通过资源共享与优势互补打造基于公司核心能力的氢能产业价值链,完善公司的氢能业务结构,突破技术瓶颈,提升产品的生

产制造水平，巩固与夯实目前公司氢能领域的领先优势。

4、船用业务核心技术已初步得到市场认可，船用改造项目与加注站建设项目取得突破性进展

2018年上半年，公司船用业务稳步推进，并取得了显著成效。今年5月，由公司提供LNG全套加注系统的云浮六都港区“油气合一”趸船式LNG加注站建设项目在东莞南祥造船厂顺利开工。该项目为交通运输部水运行业应用液化天然气第二批试点示范项目，广东省内首座国家级水运应用LNG示范项目。项目选址于广东省云浮市云安区六都港区内，配置500吨柴油和200立方液化天然气储备，具备每日200吨柴油和60000标方天然气加注能力。目前已完成了前期行政审批和招标等相关工作，预计于2018年10月底下水调试。今年6月，公司自主研发的“SEC系列LNG供气装置电控系统”在港盛1000（237TEU）多用途集装箱船舶成功运行，该控制系统实现了船舶LNG燃料的充装、储存、供应的全过程管控，其安保子系统实现了对燃料动力船的可燃气体报警信号、火灾报警信号、供气撬装、循环水、风机、发动机、发电机的监测及遥控，并且本套系统的所有核心部件均由电子技术公司自主研发。其中，独有的六主机供气控制功能为行业首创，填补了国内市场空白。

后续，公司还将持续加大对船用技术的研发力度，同步加强公司船舶改造与加注码头的技术实力，深度参与相关技术标准与规范的制定与推广工作，巩固公司在天然气船用市场的技术领先地位。同时，公司还将继续加大船舶市场的开发力度，积极参与天然气船舶的新建与改造项目，争取在年底之前就完成新建与改建船舶数量实现快速增长。

（二）市场开拓方面

1、积极调整销售策略，加大“煤改气”市场的开发力度，增强客户营销工作效率

2018年上半年，公司在传统车用天然气市场总体需求不强的情况下，分别从销售模式、销售区域、主打产品等方面，积极调整了销售策略与业务重点，意图最大化的降低销售下滑的速度。与此同时，公司分别加大了在京津冀和东北区域民用“煤改气”市场的开发力度，以此缓解车用天然气市场需求下滑对公司的影响。另外，公司在积极抢占新增市场的同时，也重点关注存量市场的维系与二次营销工作，通过良好的客户关系与市场资源，进一步抢占重点客户的内部新增市场。同时，公司通过信息系统，进一步提高了对一线销售人员的管理效率，销售人员有更多的时间专注客户拜访与维系工作。

2、深耕天然气产业能源工程业务，积极尝试氢能工程与国际化工程业务

2018年上半年，公司围绕清洁能源领域，并依托现有的具备五大行业（石油天然气、化工石化、市政、电力、环保）二十余项专业的工程设计资质，为客户提供从上游开采至终端用户的工程设计、施工总包以及工程总承包服务。在具体的市场开拓方向上，公司将凭借能源工程的技术优势，重点开拓天然气的开采环节、输气环节、储气环节，用气环节的工程业务，并积极承担“三桶油”及各省的加油站改造升级业务，同时顺应国内天然气供销储体系的建设政策，进一步稳固深耕挖潜油气储运终端市场、支线管网建设以及LNG液化工厂等业务。

另外，在新业务拓展方面，公司将同步发展氢能装备产品与工程业务，实现装备与工程业务的双向带动效益；同时依托公司国际化业务平台，在条件允许的情况下，尝试清洁能源EPC国际化业务。

3、成立专业公司搭建氢能产业平台，多方共赢引领行业快速发展

公司于2018年4月成立了四川厚普卓越氢能科技有限公司，专注于氢能产业的业务运营与市场推广，通过打造类似张家口的氢能产业园区，搭建平台建设具有国内标志性的加氢站和全氢能产业链。通过创新方案的设计，创新技术的研发，对比同行企业，在产品技术和设计上的优势，运用领先于市场的技术和设计引导行业发展。

4、循序拓展船用市场，抢占优质项目资源，打造市场示范性项目，塑造公司品牌优势

2018年上半年，公司将延续船用市场的开发策略，立足于现有区域与项目城市，采取循序发展的策略，突破国内重点LNG船用项目，并依托公司国际化业务平台，尝试国际化业务。同时，公司还将继续加强船用市场的资源整合工作，重点与行业主管部门、行业协会，水运公司、交运公司、船舶制造厂、码头运营企业以及LNG运营商开展广泛深度的合作，在合作中寻求项目机会，并通过打造示范性项目建立公司在天然气船用市场的品牌影响力和口碑效益，力争在天然气船用市场启动初期公司就基本具备良好的市场优势。

5、成功搭建国际市场营销体系，国际业务有望迎来快速发展

受“煤改气”、液化石油气液化天然气以及环保政策的影响，2018年国际天然气市场供需齐涨，工业用气加剧增长，国际天然气车用市场向好。2018年上半年公司加大了国际市场的投入，并在欧洲、东南亚已有订单形成。公司加强国际联盟合作，并与国内大型国有企业、大型私企建立合作关系，并依托合作方的资源优势，依托“一带一路”政策借船出海。公司加强

部分区域代理发展，和欧洲、俄语区域几个国家当地公司合作谈判进展顺利。

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：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	160,887,754.27	462,992,673.52	-65.25%	主要系 2018 年上半年 LNG 加注站建设需求下降，公司订单减少所致
营业成本	110,670,304.42	315,654,074.27	-64.94%	主要系 2018 年上半年 LNG 加注站建设需求下降，公司订单减少所致
销售费用	40,752,799.29	36,410,211.70	11.93%	主要系本期拓展市场，业务费较上期增加所致
管理费用	69,086,031.45	66,453,781.40	3.96%	主要系本期研发费用较上期增加所致
财务费用	6,492,761.60	-1,706,114.80	480.56%	主要系借款利息增加所致
所得税费用	-1,475,450.88	11,407,336.87	-112.93%	主要系本期亏损所致
研发投入	15,333,998.04	7,900,671.19	94.08%	主要系本期研发新产品较上年同期增加所致
经营活动产生的现金流量净额	-234,077,608.84	-171,989,580.84	-36.10%	主要系本报告期销售商品回款减少，经营活动现金支出增加所致
投资活动产生的现金流量净额	-23,249,979.88	-97,443,179.40	76.14%	主要系收回前期理财投资及固定资产投资减少所致
筹资活动产生的现金流量净额	-38,870,612.47	450,587.26	-8,726.66%	主要系股票回购支付股票回购款所致
现金及现金等价物净增加额	-297,669,396.51	-269,171,088.94	-10.59%	
税金及附加	4,645,694.55	3,483,236.36	33.37%	主要系房产税增加所致
资产减值损失	11,697,099.84	-18,670,334.12	162.65%	主要系计提存货跌价准备增加，上年同期收回欠款冲减资产减值所致
投资收益	-842,968.43	-1,243,389.75	32.20%	主要系合营、联营企业亏损减少所致
营业外收入	850,741.84	12,385,564.48	-93.13%	主要系依据财会（2017）15 号文将政府补助调至其他收益所致
营业外支出	1,170,958.84	298,093.52	292.82%	主要系违约金支出增加所致

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：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						
天然气加气设备及零部件	147,423,158.69	98,981,763.88	32.86%	25.74%	35.91%	-5.02%

三、非主营业务分析

适用 不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	-842,968.43	1.06%	主要是本期联营企业亏损	是
资产减值	11,697,099.84	14.64%	主要系计提存货跌价准备增加所致	是
营业外收入	850,741.84	1.06%	主要系收到质量索赔款	是
营业外支出	1,170,958.84	1.47%	主要系违约金支出增加所致。	是

四、资产、负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：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	197,518,299.42	7.76%	388,937,232.79	14.45%	-6.69%	主要系公司销售规模下降、销售回款减少所致
应收账款	578,758,860.89	22.73%	906,108,318.47	33.66%	-10.93%	主要系公司收回前期欠款所致
存货	250,900,202.38	9.85%	277,805,424.00	10.32%	-0.47%	不存在重要变化
投资性房地产	10,156,914.20	0.40%	10,723,187.20	0.40%	0.00%	不存在重要变化
长期股权投资	4,516,545.17	0.18%	5,522,943.51	0.21%	-0.03%	不存在重要变化
固定资产	791,237,291.13	31.07%	781,814,066.64	29.04%	2.03%	主要系本期在建工程转入所致

在建工程	112,021,724.22	4.40%	60,045,365.97	2.23%	2.17%	主要系湖南厚普公司船用项目增加投资所致
短期借款	272,019,632.22	10.68%	39,440,000.00	1.47%	9.21%	主要系公司增加银行短期借款所致
其他非流动资产	169,868,441.73	6.67%	58,518.44	0.02%	6.65%	主要系宏达公司与盘锦俊谊科技有限公司签订分布式光伏发电项目合同的工程施工成本所致

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

3、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	期末账面价值（单位：元）	受限原因
货币资金	13,303,377.19	系履约保函和银行承兑汇票保证金
应收账款	118,481,368.29	系四川宏达石油天然气工程有限公司向中国民生银行股份有限公司成都分行借款提供质押保证
无形资产	2,483,827.32	系重庆欣雨压力容器制造有限责任公司向中国工商银行股份有限公司铜梁支行借款10,000,000.00元提供抵押担保

五、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

4、以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

5、募集资金使用情况

适用 不适用

(1) 募集资金总体使用情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

募集资金总额	71,718.47
报告期投入募集资金总额	1,071.85
已累计投入募集资金总额	69,217.26
募集资金总体使用情况说明	
<p>一、经中国证券监督管理委员会《关于核准成都华气厚普机电设备股份有限公司首次公开发行股票的批复》（证监许可[2015]967号），公司实际向社会公开发行人民币普通股 17,800,000.00 股，其中：发行新股数量 14,800,000.00 股，发行价格每股 54.01 元，募集资金总额 799,348,000.00 元，扣减承销费、保荐费等发行费用共计人民币 82,163,258.43 元后，募集资金净额为人民币 717,184,741.57 元。上述募集资金已于 2015 年 6 月 8 日到位，业经四川华信(集团)会计师事务所（特殊普通合伙）审验，并出具川华信验（2015）36 号验资报告。</p> <p>二、募集资金的实际使用情况募集资金净额 71,718.47 万元，报告期投入募集资金总额 1,071.85 万元，已累计投入募集资金总额 69,217.26 万元。</p> <p>三、募集资金投向变更情况截至 2018 年 6 月 30 日，不存在变更募集资金投资项目的资金使用情况。</p> <p>四、募集资金使用及披露中存在的问题：1、截至 2018 年 6 月 30 日，募集资金使用相关信息不存在未及时、真实、准确、完整披露的情况。2、募集资金存放、使用、管理及披露不存在违规情形。</p>	

(2) 募集资金承诺项目情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)= (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	截止报告期末累计实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目											
年新增 180 套 LNG 橇装式加气站成套装置技术改造项目	否	18,348	18,348		18,515.9	100.92%	2017 年 04 月 30 日	9,663.93	26,855.43	否	否
LNG 船用成套装置制造项目	否	19,780	19,780	223.50	16,962.37	85.76%	2017 年 04 月 30 日	0	0	否	否
天然气加气设备关键部件制造项目	否	7,800	7,800	848.35	7,883.79	101.07%	2017 年 03 月 31 日	517.37	2,357.45	否	否
技术研究开发中心建设项目	否	4,800	4,800		4,864.73	101.35%	2017 年 04 月 30 日	0	0	不适用	否

							日				
补充流动资金	否	21,000	20,990.47		20,990.47		2017年04月30日	0	0	不适用	否
承诺投资项目小计	--	71,728	71,718.47	1,071.85	69,217.26	--	--	10,181.3	29,212.88	--	--
超募资金投向											
无											
无											
合计	--	71,728	71,718.47	1,071.85	69,217.26	--	--	10,181.3	29,212.88	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因（分具体项目）	LNG 船用成套装置制造项目：国家补贴政策难以短期内改变船舶燃料现状，仅对新建且适合其补贴政策的船舶进行不等金额的补贴，未涉及改造船舶的补贴；其次相对于柴油、船用燃料等这一类油品，LNG 不具备价格优势或优势不明显，且我国在船舶污染减排上没有严格的环保措施，难以推动以 LNG 替代高污染的船用燃料，实现公司 LNG 船用市场良好的发展前景，以致该项目未能达到计划进度或预计收益。										
项目可行性发生重大变化的情况说明	无										
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用										
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用										
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用										
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 公司在本次募集资金到位之前，以自筹资金预先投入募集资金项目，公司已按照相关法规规定的程序予以置换，金额合计 6,452.49 万元，其中“年新增 180 套 LNG 橇装式加气站成套装置技术改造项目”置换 3,954.75 万元、“LNG 船用成套装置制造项目”置换 416.29 万元、“技术研究开发中心建设项目”置换 2,081.45 万元。										
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用										
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用										
尚未使用的募集资金	截止 2018 年 6 月 30 日，公司尚未使用的募集资金，仍留存在募集资金专户。										

金用途及去向	
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

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

七、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10% 以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
成都华气厚普电子技术有限公司	子公司	研发、生产、销售软件产品	20,000,000.00	141,147,523.84	79,355,882.31	12,560,314.51	6,679,986.22	5,677,665.54
四川宏达石油天然气工程有限公司	子公司	工程、设计	100,000,000.00	640,697,766.22	48,945,673.15	10,381,553.23	-19,034,578.21	-16,584,165.05

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
青岛诺安机电科技有限公司	投资	未产生影响
四川厚普卓越氢能科技有限公司	投资	未产生影响
厚普车呗网络技术（成都）有限公司	投资	未产生影响

主要控股参股公司情况说明

八、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

九、对 2018 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

1、车用天然气加注设备需求持续下滑的风险

自2017年以来，国内天然气汽车产业发展相对缓慢，新增天然气汽车规模相对较低，且市场保有量目前已趋于饱和。受此影响，国内加气站运营商纷纷减少了加气站的投资新建规模，新增加气站数量较往年相比下滑明显，导致CNG/LNG加注设备的市场需求量随之降低，加之目前同业竞争较为激烈，产品同质化情况严重，其销售价格下降明显，在一定程度上，进一步影响了公司的相关产品的整体销售业绩。

面对主营业务持续下滑的风险，公司已积极采取了各项应对措施，努力降低其风险的影响程度，并已在尝试从新的业务领域和行业市场上寻找公司新的业绩增长点，以此转变公司目前的市场困境。主要的应对措施包括：在新市场开发方面，公司在国内市场出现饱和的情况下，积极开展国际业务的拓展与市场合作，并于年初成立了国际事业部，引进国际市场的专业化人才，在公司充分授权的情况下，通过国际业务合作、国际市场营销渠道体系的搭建以及国际直销队伍的打造等手段，独立的开展国际市场的拓展，力争通过国际市场的运营带动公司业务的二次发展；在新业务开发方面，公司目前正积极布局氢能产业，重点围绕氢能加注设备和核心零部件的研发与生产等方面，进行技术、战略资源和人次的储备，并积极与国内外氢能领域先进的厂家或研发机构建立战略合作关系，为氢能业务的未来快速发展提前做好准备；在传统产品的经营策略上，公司通过设计优化、工艺调整等措施，进一步控制与降低CNG/LNG加注设备的制造成本，以此获取成本优势提高产品竞争力，并在关注新增市场的同时，公司还将凭借着客户资源优势和技术优势，加速开拓存量市场的迭代需求和“煤改气”市场，以此缓解新增市场需求不足给公司带来的影响。

除此之外，公司在内部管理上，正努力推行各项降本增效举措，意图控制各项期间费用的发生，减少不必要的经济损耗与浪费。

2、国际市场拓展的系统性风险

2018年上半年，由美国政府发起的国际“贸易战”严重影响了国际市场的正常经济秩序，国际贸易保护主义抬头，国际经济的平衡关系人为的被打破，国际市场中的各种系统性风险将随着“贸易战”的延伸而随之放大，国际经济宏观局势存在较大的不确定性。

公司早在2016年就正式涉足国际业务，并于2017年取得了历史性的突破。2018年，公司将国际业务的拓展提到了新的战略高度，匹配优质资源并进行充分的授权，成立独立经营的事业部组织大力发展国际性业务，其国际业务的发展目前已初见成效。同时，为有效应对风险，公司加强了国际业务的风险管控力度，在目标市场选择上，有意的回避高风险区域，并在国际业务的信用策略与合作模式上进行风险的缓冲与转移；在内部管理上，进一步加强国际风险的防范工作，建立风险预警机制，并通过保险、金融对冲工具等手段实现风险的规避，最大程度的减少国际市场风险对公司的影响。

3、应收账款风险

截止到2018年6月30日，公司应收账款账面价值66,508.02万，其中账龄在三年以上的应收账款账面价值5,401.36万。虽然公司的客户都是信用较好的大客户，但若宏观经济环境、客户经营状况等发生急剧变化，导致应收账款不能按合同规定及时收回或发生坏账，则可能使公司资金周转速度与运营效率较低，存在流动性风险或坏账风险。

针对应收账款催收或坏账风险，公司一方面加强客户信用管理，事前预防应收账款风险；对于信用条件不好的或账款金额较大的项目，公司健全了信用风险防范控制机制，并对客户进行信用风险的分分类管理；另一方面优化合同履行的管理流程，加强合同款项的预收阶段、发货阶段、到货阶段、调试验收阶段和产品质保阶段的事中控制力度，并委托专业律师队伍加大对应收账款的清收力度。截止到2018年6月30日，公司通过委托律师事务所代理欠款清收案件共计151件，涉及欠款总金额约为1.4亿元，已有结果金额合计8300余万元；其中确权待付款金额共计3600余万元，实际已到账金额共计4700余万元。

4、新产品新业务研发风险

近年来，公司积极推进各种新产品新业务的研究开发，其中车用氢能业务、天然气船用业务以及信息互联网平台是公司主要的研发内容。新产品研发本身存在固有的开发失败风险，其次新产品与市场的有效结合同样存在重大的不确定性。

公司高度重视新产品的研发工作，规范并做好各项研发项目的立项管理与可研工作，围绕公司主营业务的未来发展规划，精准的确定研发方向与研发内容，并以追求实用性研发为主将真正的研发结果转化成商业机会，确保公司业务发展的持续动能。与此同时，公司进一步加强了研发项目的过程管理，聘请行业专家阶段性的进行项目总结与成果评估，适时的调整研发策略与计划，以此最大化的确保各项研发目标的最终实现。

5、资产减值损失风险

报告期内，公司在面临的销售收入持续下滑，固定性费用居高不下的双重压力下，公司经营业绩表现不理想，出现了半年度亏损。按照会计准则相关要求，若公司后续持续性亏损或行业环境发生重大变故，有关资产可能会出现资产减值迹象，公司可能会面临对下属子公司以及部分生产性资产提取资产减值准备而发生资产减值损失的风险，直接影响公司的利润水平。

针对资产减值损失风险，公司将积极应对与处置，通过不断地经营调整与业务优化，缓解因外部环境变化所造成的收入下滑局面，同时通过全面开展降本增效工作，不断地提高产品的边际贡献水平，并降低费用消耗，争取在本年度实现小幅度盈利。若有关资产发生减值迹象，公司将严格按照相关会计处理要求进行会计处理与披露，确保财务数据的真实完整。

6、公司现金流动性风险

公司2016年、2017年连续两年的经营活动现金净流量均为负数，2018年上半年公司经营活动现金净流量依然为负数，说明公司通过经营活动创造现金的能力不强，未来公司在现金的流动性方面存在较大的不确定性。

为充分应对流动性问题，控制流动性风险，公司一方面通过加大应收账款的催收力度，力争在最短时间内回笼部分资金，缓解公司现金流紧张的困难。另一方面，充分利用公司的资产优势，在财务风险可控的前提下，有计划的开展各项融资工作，保证公司各项流动性资金能满足公司正常生产经营周转需要，确保公司不出现现金流断裂的情况；同时，公司财务部门进一步加大了公司各项资金的规划与收支计划的编排与控制工作，力争公司各项经营性现金流量的平衡；最后，公司还将继续推

进成本费用节约的工作，盘活各项流动资产，降低库存水平，减少公司各项费用的消耗与资金的占用。

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 年第一次临时股东大会	临时股东大会	50.16%	2018 年 03 月 20 日	2018 年 03 月 20 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com)《2018 年第一次临时股东大会决议公告》
2017 年度股东大会	年度股东大会	48.56%	2018 年 05 月 15 日	2018 年 05 月 15 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com)《2017 年度股东大会决议公告》

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预案

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						
资产重组时所作承诺						
首次公开发行或再融资时所作承诺	江涛		自发行人公开发行股票上市之日起三十六个月内，不转让或者委托他人管理本人直接或间接持有的发行人公开发行股票前已发行的股份，也不由发行人回购本人直接或间接持有的发行人公开发行股票前已发行的股份。	2015 年 06 月 11 日	2018 年 6 月 10 日	履行完毕
	华油天然气		华油天然气拟长期持有华气厚普股份，在所	2015 年 06	2018 年 6	履行完毕

		持华气厚普股票锁定期满后两年内,没有减持所持有的华气厚普股份的计划。如果华油天然气业务规划出现变化,需要减持华气厚普股份,将及时通知华气厚普,减持价格将不低于发行价,并在减持股份前三个交易日予以公告。如未履行上述承诺,华油天然气自愿将减持股票所得收益(如有)上缴华气厚普所有。	月 11 日	月 10 日	
	谭永华	谭永华为公司控股股东江涛的关联方,其承诺:自本人持有发行人股份之日起(即发行人于 2011 年 8 月 24 日完成增资的工商变更登记之日)三十六个月内,且自发行人公开发行股票上市之日起三十六个月内,不转让或者委托他人管理本人直接或间接持有的发行人公开发行股票前已发行的股份,也不由发行人回购本人直接或间接持有的发行人公开发行股票前已发行的股份。	2015 年 06 月 11 日	2018 年 6 月 10 日	履行完毕
	厚普股份、黄太刚、江涛、敬志坚、李凡、李农、廖勇、宁扬忠、田立新、危代强、夏沧澜、张俊、朱敏	为维护公司上市后股价的稳定,保护广大投资者尤其是中小投资者的利益,公司制定了上市后三年内股价稳定预案。(一)启动股价稳定措施的条件公司上市之日起 3 年内,若股票连续 20 个交易日的收盘价均低于公司最近一年经审计的每股净资产(自最近一年审计基准日后,因利润分配、资本公积金转增股本、增发、配股等情况导致公司净资产或股份总数出现变化的,每股净资产值则相应进行调整),则启动股价稳定程序。(二)股价稳定措施的方式及程序 1、股价稳定措施的方式:(1)公司回购股票;(2)公司控股股东增持公司股票;(3)董事(不含独立董事)、高级管理人员增持公司股票。实施上述方式时应符合:(1)不能导致公司不满足法定上市条件;(2)公司用于回购股票的资金总额累计不超过首次公开发行新股所募集的资金总额;(2)不能迫使控股股东或实际控制人履行要约收购义务。2、股价稳定措施的实施顺序如下:第一选择为公司回购股票。公司应在符合《上市公司回购社会公众股份管理办法(试行)》、《关于上市公司以集中竞价交易方式回购股票的补充规定》等相关法律、法规规定的情况下,向社会公众股东回购股票。但如公司回购股票将导致公司不满足法定上市条件,则第一选择为控股股东增持公司股票;第二选择为控股	2015 年 06 月 11 日	2018 年 6 月 10 日	履行完毕

		<p>股东增持公司股票。在下列情形之一出现时，公司控股股东将在符合《上市公司收购管理办法》、《创业板信息披露业务备忘录第 5 号—股东及其一致行动人增持股份业务管理》等法律、法规的情况下启动该选择：</p> <p>（一）公司无法实施回购股票或回购股票议案未获得公司股东大会批准，且控股股东增持公司股票不会致使公司不满足法定上市条件或触发控股股东的要约收购义务；（二）公司实施股票回购计划后仍未满足“公司股票连续 3 个交易日的收盘价均已高于公司最近一年经审计的每股净资产”之条件。第三选择为董事（不含独立董事）和高级管理人员增持公司股票。在出现下列情形时，公司董事（不含独立董事）、高级管理人员应在符合《上市公司收购管理办法》、《上市公司董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理规则》等相关规定的情况下，增持公司股票：在控股股东增持公司股票方案实施完成后，如公司股票仍未满足“公司股票连续 3 个交易日的收盘价均已高于公司最近一年经审计的每股净资产”之条件，并且董事（不含独立董事）和高级管理人员增持公司股票不会致使公司不满足法定上市条件或触发控股股东或实际控制人的要约收购义务。在每一个自然年度，公司需强制启动股价稳定措施的义务仅限一次。</p> <p>（三）公司回购股票的程序在达到触发启动股价稳定措施条件的情况下，公司将在 10 日内召开董事会，作出实施回购股票的决议，并提交股东大会批准并履行相应公告程序。公司将在董事会决议出具之日起 30 日内召开股东大会，审议实施回购股票的议案，公司股东大会对实施回购股票作出决议，必须经出席会议的股东所持表决权的 2/3 以上通过。公司股东大会批准实施回购股票的议案后，公司将依法履行相应的公告、备案及通知债权人等义务。在满足法定条件下依照决议通过的实施回购股票的议案中所规定的价格区间、期限实施回购。公司回购股票的资金为自有资金，回购股票的方式为集中竞价交易方式、要约方式或证券监督管理部门认可的其他方式。除非出现下列情况，公司将在股东大会决议作出之日起</p>			
--	--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--	--

		<p>6 个月内回购股票，且回购股票的数量将达到回购前公司股份总数的 2%：（1）通过实施回购股票，公司股票连续 3 个交易日的收盘价均已高于公司最近一年经审计的每股净资产；（2）继续回购股票将导致公司不满足法定上市条件。公司董事会公告回购股票预案后，公司股票若连续 3 个交易日收盘价超过每股净资产时，公司董事会可以做出决议终止回购股票事宜。单次实施回购股票完毕或终止后，本次回购的公司股票应在实施完毕或终止之日起 10 日内注销，并及时办理公司减资程序。（四）控股股东增持公司股票的程序 1、启动程序（1）公司未实施股票回购计划在达到触发启动股价稳定措施条件，但公司无法实施回购股票或回购股票议案未获得公司股东大会批准，且控股股东增持公司股票不会致使公司不满足法定上市条件或触发控股股东的要约收购义务的前提下，公司控股股东将在达到触发启动股价稳定措施条件或公司股东大会作出不实施回购股票计划的决议之日起 30 日内向公司提交增持公司股票的方案并由公司公告。（2）公司已实施股票回购计划公司虽实施股票回购计划但仍未满足"公司股票连续 3 个交易日的收盘价均已高于公司最近一年经审计的每股净资产"之条件，公司控股股东将在公司股票回购计划实施完毕或终止之日起 30 日内向公司提交增持公司股票的方案并由公司公告。2、控股股东增持公司股票的计划在履行相应的公告等义务后，控股股东将在满足法定条件下依照方案中所规定的增持股票的数量、价格区间、期限实施增持。公司不得为控股股东实施增持公司股票提供资金支持。除非出现下列情况，控股股东将在增持方案公告之日起 6 个月内实施增持公司股票计划，且增持股票的数量将达到公司股份总数的 2%：（1）通过增持公司股票，公司股票连续 3 个交易日的收盘价均已高于公司最近一年经审计的每股净资产；（2）继续增持股票将导致公司不满足法定上市条件；（3）继续增持股票将导致控股股东需要履行要约收购义务且控股股东未计划实施要约收购。控股股东按照上述方案用于增持股票的资金金额不低于</p>			
--	--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--	--

		<p>其上年自公司获得现金分红的 50%且不低于 800 万元。若公司股票连续 3 个交易日收盘价超过每股净资产,可以终止继续增持股票。(五)董事(不含独立董事)和高级管理人员增持公司股票的程序在控股股东增持公司股票方案实施完成后,仍未满足"公司股票连续 3 个交易日的收盘价均已高于公司最近一年经审计的每股净资产"之条件,董事(不含独立董事)和高级管理人员将在控股股东增持公司股票方案实施完成后 90 日内增持公司股票,且用于增持股票的货币资金不低于其上一年度自公司领取薪酬总额的 30%。董事(不含独立董事)和高级管理人员增持公司股票在达到以下条件之一的情况下终止: 1、通过增持公司股票,公司股票连续 3 个交易日的收盘价均已高于公司最近一年经审计的每股净资产; 2、继续增持股票将导致公司不满足法定上市条件; 3、继续增持股票将导致需要履行要约收购义务且其未计划实施要约收购。若公司股票连续 3 个交易日收盘价超过每股净资产,可以终止继续增持股票。公司承诺:在新聘任董事(不含独立董事)和高级管理人员时,将确保该等人员遵守上述预案的规定,并签订相应的书面承诺函。(六)稳定股价预案的约束措施 1、对公司的约束措施当触发启动股价稳定措施的具体条件时,公司将根据证券监管机构、自律机构及证券交易所等有权部门颁布的相关法律法规及规范性文件的要求,及有关稳定股价预案的内容,严格执行有关股份回购稳定股价事项。2、对控股股东及公司董事、高级管理人员的约束措施如果控股股东及公司董事、高级管理人员违反股价稳定预案规定的稳定股价的措施,公司将暂时扣留应付其现金分红及薪酬,直至其履行股价稳定措施为止。</p>			
股权激励承诺					
其他对公司中小股东所作承诺					
承诺是否及时履行	是				

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

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额 (万元)	是否形成 预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果 及影响	诉讼(仲裁)判决 执行情况	披露 日期	披露 索引
舟山中油昆仑能源有限公司, 未按合同约定支付公司货款, 公司起诉至人民法院。	42.47	否	双方于庭下达成和解。	对方已于 2018 年 1 月付清款项, 本案结案。	-		
济宁市新德蓝燃气有限公司, 未按合同约定支付公司货款, 公司起诉至人民法院。	48	否	双方于庭下达成和解。	对方已于 2018 年 4 月付清款项, 本案结案。	-		
曲阳县兴源矿产品有限公司, 未按合同约定支付公司货款, 公司起诉至人民法院。	46	否	双方于庭下达成和解。	对方已于 2018 年 5 月付清款项, 本案结案。	-		
潍坊昆仑天泰新能源有限公司, 未按合同约定支	41	否	双方于庭下达成和解。	对方已于 2018 年 6 月付清款项, 本案结案。	-		

付公司货款，公司起诉至人民法院。							
河北正茂燃气有限公司，未按合同约定支付公司货款，公司起诉至人民法院。	9.44	否	双方于 2017 年 12 月 29 日在法院调解下达成调解协议，法院出具《民事调解书》。	法院调解由被告于 2018 年 2 月 15 日前支付货款 9.44 万元。	报告期内已付清款项，本案结案。		
武邑县泰通路加气站，未按合同约定支付公司货款，公司起诉至人民法院。	36.25	否	双方于 2018 年 1 月 5 日法院调解下达成调解协议，法院出具《民事调解书》。	法院调解由被告立即支付货款 21 万元。	报告期内已付清款项，本案结案。		
建湖百盛公路服务有限公司，未按合同约定支付公司货款，公司起诉至人民法院。	39.45	否	双方于 2018 年 1 月 11 日在法院调解下达成调解协议，法院出具《民事调解书》。	法院调解由被告分期支付共计 39.45 万元货款，并承担诉讼费。	已于 2018 年 7 月收到全部款项，本案结案。		
孝感中石油昆仑燃气有限公司，未按合同约定支付公司货款，公司起诉至人民法院。	43.3	否	已于 2018 年 2 月 12 日开庭审理，并下达一审《民事判决书》。	法院判决由被告在判决书生效之日起十日内支付货款 43.30 万元及违约金，并承担诉讼费。	报告期内已付清款项，本案结案。		
河北华驰天然气销售有限公司，未按合同约定支付公司货款，公司起诉至人民法院。	313.19	否	双方于 2018 年 3 月 12 日在法院调解下达成调解协议，法院出具《民事调解书》。	法院调解由被告支付货款 270 万元，并承担案件受理费及保全费。	报告期内已付清款项，本案结案。		
安姆达压缩机（上海）有限公司，未按合同约定支付公司货款，公司起诉至人民法院。	296.27	否	双方于 2018 年 3 月 21 日法院调解下达成调解协议，法院出具《民事调解书》。	法院调解由被告分期支付货款 261.156 万元，并承担诉讼费及保全费。	报告期内已付清款项，本案结案。		
北京洁源伟业石油技术有限责任公司，未按合同约定支付公司货款，公司起诉至人民法院。	50.64	否	双方于 2018 年 3 月 22 日在法院调解下达成调解协议，法院出具《民事调解书》。	法院调解由被告支付货款 15.64 万元并承担案件受理费。	报告期内已付清款项，本案结案。		
新兴重工（天津）科技发展有限公司，未按合同约定支付公司货款，公司起诉至人民法院。	135.75	否	双方于 2018 年 5 月 31 日在法院调解下达成调解协议，法院出具《民事调解书》。	法院调解由被告支付货款 135.75 万元及违约金 5 万元，并承担诉讼费。	报告期内已付清款项，本案结案。		
大同华润清洁能源有限公司，未按合同约定支付公司货款，公司起诉至人民法院。	262	否	双方于庭下达成和解。	已经按计划部分回款	-		
江苏新瑞海宝能源投资有限公司，未按合同约定	100.86	否	双方于 2017 年 4 月 17 日在法院调解下达成	法院调解由被告支付货款 100.16 万元，承	已收到部分款项。		

支付公司货款，公司起诉至人民法院。			调解协议，法院出具《民事调解书》。	担诉讼费及公告费 7805 元。			
山东新能昆仑能源有限公司，未按合同约定支付公司货款，公司起诉至人民法院。	173.23	否	双方于 2017 年 8 月 23 日在法院调解下达成调解协议，法院出具《民事调解书》。	法院调解由被告支付 161.207 万元货款及损失费 1.8043 万元。	已收到部分款项。		
宿州市汇盛汽车服务有限公司，未按合同约定支付公司货款，公司起诉至人民法院。	234	否	双方于 2017 年 12 月 11 日在法院调解下达成部分调解协议，由被告支付 39 万元。并于 2018 年 3 月 13 日开庭审理，并下达一审《民事判决书》	法院调解由被告支付货款 39 万及承担诉讼费。法院判决被告支付货款 173 万及违约金，并承担案件受理费；另 22 万在开庭前以现金支付。	已收到部分款项。		
唐山市丰南区集能加油加气站，未按合同约定支付公司货款，公司起诉至人民法院。	73.5	否	已于 2018 年 4 月 9 日开庭审理，并下达一审《民事判决书》。	法院判决被告在判决书生效之日起十日内支付货款 73.5 万元，并承担诉讼费。	已收到部分款项。		
齐河绿通能源有限公司，未按合同约定支付公司货款，公司起诉至人民法院。	132	否	双方于 2018 年 4 月 24 日法院调解下达成调解协议，法院出具《民事调解书》。	法院调解由被告分期支付货款 132 万元，并承担诉讼费。	已收到部分款项。		
大冶新捷天然气有限公司，未按合同约定支付公司货款，公司起诉至人民法院。	89	否	双方于 2018 年 5 月 9 日在人民法院调解下达成调解协议，法院出具《民事调解书》。	法院调解由被告分期支付货款 89 万元，由湖北新捷天然气有限公司连带给付，并承担诉讼费。	已收到部分款项。		
宜昌新捷天然气有限公司，未按合同约定支付公司货款，公司起诉至人民法院。	315	否	双方于 2018 年 6 月 16 日在法院调解下达成调解协议，法院出具《民事调解书》。	法院调解由被告分期支付货款 315 万元，并承担诉讼费。	已收到部分款项。		
江苏金捷能源有限责任公司，未按合同约定支付公司货款，公司起诉至人民法院。	158.4	否	双方于 2018 年 6 月 28 日在法院调解下达成调解协议，法院出具《民事调解书》。	法院调解由被告支付货款 108.4 万元及补偿款 4 万元，另 50 万已于法院调解前回款。	已收到部分款项。		
武安新捷能源科技开发有限公司，未按合同约定支付公司货款，公司起诉至人民法院。	35	否	已于 2017 年 9 月 4 日开庭审理，并下达一审《民事判决书》。	法院判决被告支付货款 35 万元，并承担诉讼费。	尚未收到款项。		
石嘴山市吉丰加油站，未按合同约定支付公司货款，公司起诉至人民法	53.4	否	已于 2017 年 9 月 8 日开庭审理，并下达一	法院判决被告在判决书生效之日起十日内支付货款 53.40 万元，	尚未收到款项。		

院。			审《民事判决书》	并承担诉讼费。		
永年县三强汽车队, 未按合同约定支付公司货款, 公司起诉至人民法院。	131.8	否	双方于 2018 年 3 月 2 日在法院调解下达成调解协议, 法院出具《民事调解书》。	法院调解被告支付货款 131.8 万元, 并承担诉讼费, 被告未按调解内容支付累积 3 次以上的, 可以申请强制执行。	尚未收到款项。	
宁夏清洁能源发展有限公司, 未按合同约定支付公司货款, 公司起诉至人民法院。	37.84	否	双方于 2018 年 3 月 8 日法院调解下达成调解协议, 法院出具《民事调解书》。	法院调解由被告分期支付货款, 并承担案件受理费。	尚未收到款项。	
三门峡昆仑能源有限公司, 未按合同约定支付公司货款, 公司起诉至人民法院。	104.8	否	双方于 2018 年 3 月 22 日在法院调解下达成调解协议, 法院出具《民事调解书》。	法院调解由被告支付货款 104.8 万元并承担诉讼费。	尚未收到款项。	
河北兴博商贸有限公司, 未按合同约定支付公司货款, 公司起诉至人民法院。	31	否	已于 2018 年 5 月 10 日开庭审理, 并下达一审《民事判决书》。	法院判由被告自判决书生效起十日内支付货款 31 万及违约金, 违约金计算方式为: 2013 年 6 月 22 日起以 12.75 万元为基数按照年利率 8% 计算至付清之日止, 并承担受理费。	尚未收到款项。	
宁夏宝塔油气销售有限公司, 未按合同约定支付公司货款, 公司起诉至人民法院。	387.72	否	双方于 2018 年 5 月 23 日法院调解下达成调解协议, 法院出具《民事调解书》。	法院调解由被告分期支付货款 371.2 万元, 并承担诉讼费。	尚未收到款项。	
肇庆市中石油昆仑新奥天然气利用有限公司, 未按合同约定支付公司货款, 公司起诉至人民法院。	43.24	否	已于 2017 年 8 月 31 日开庭审理, 并下达一审《民事判决书》	法院判决由被告支付货款 43.24 万元, 并承担诉讼费。	未收到款项, 已申请强制执行, 法院正在拍卖被告的加气站。	
重庆华油天然气有限责任公司, 未按合同约定支付公司货款, 公司起诉至人民法院。	38.68	否	双方于 2017 年 9 月 12 日在仲裁委调解下达成调解协议, 并下达《调解书》	仲裁由被告支付货款 38.68 万元, 并承担部分仲裁费。	被告于 2017 年 12 月申请破产清算, 公司已申请债权。	
张家口华气张运天然气销售有限公司, 未按合同约定支付公司货款, 公司起诉至人民法院。	114.92	否	已于 2018 年 1 月 18 日开庭, 并下达一审《民事判决书》。	法院判决被告在判决书生效之日起 10 内付清款项。	未收到款项, 已申请强制执行。	

山东鲁盈天然气利用有限公司，未按合同约定支付公司货款，公司起诉至人民法院。	93.12	否	已于 2018 年 6 月 5 日开庭审理，并下达二审《民事判决书》。	二审判决由被告自判决书生效之日起十日内支付货款 93.12 万元及违约金 4.13 万元，并承担诉讼费 2.72 万元。	未收到款项，已申请强制执行。		
---------------------------------------	-------	---	-------------------------------------	--------------------------------------------------------------	----------------	--	--

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

公司分别于2018年4月19日召开了第三届董事会第十次会议及第三届监事会第五次会议，会议审议通过了《关于2017年业绩未达到限制性股票解锁条件暨回购注销已授予未解锁全部限制性股票的议案》，根据公司2017年度审计报告的主要财务数据，公司层面2017年度业绩考核指标未达到公司2015年通过的《股权激励计划（草案）》规定的考核要求，公司股权激励计划剩余限制性股票无法达到解锁条件，按照公司《限制性股票股权激励计划（草案）》的相关规定，公司本次拟回购注销354名激励对象合计持有的已授予未解锁的限制性股票5,894,000股，占回购前公司总股本的1.59%。

上述事项已于2018年5月15日召开的2017年度股东大会审议通过，公司已于2018年7月23日在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司完成回购注销手续。本次回购注销完成后，公司总股本由370,614,000股变更为364,720,000股。

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

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
华油天然气股	持股5%以上	向关联方销售	销售天然气成	市场定价	市场价格	79.82	0.54%	1,500	否	现金	市场价格	2018年04月20	巨潮资讯网（www.cninf

份有限 公司	上股 东	商品	套、专项 设备及 零部件									日	o.com)《关于 预计 2018 年 度日常关联 交易的公告》
合计				--	--	79.82	--	1,500	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				不适用									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				2018 年 4 月 19 日，公司第三届董事会第十次会议审议通过了《关于预计 2018 年度日常关联交易的议案》，预计 2018 年度公司与华油天然气股份有限公司的日常关联交易金额为不超过 1,500 万元。报告期内，日常关联交易金额在审议通过的预计额度内。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				不适用									

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

共同投资方	关联关系	被投资企业 的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业 的注册资本	被投资企业 的总资产 (万元)	被投资企业 的净资产 (万元)	被投资企业 的净利润 (万元)
夏沧澜	董事、副 总经理	青岛诺安 机电科技 有限公司	石化能源项目技术开发、咨询与技术服务；石化能源装备设计、研发、生产、销售；安全环保产品、通讯产品、电子产品的生产销售（以上不含国家限制品种）；测量设备、阀门及配件、机械设备的研发、生产、销售、维护、维修服务；压力容器的设计、研发、销售（依据主管部门核发的《特种设备制造许可证》开展经营活动）；计算机软硬件的研发、销售及相关技术服务；办公设备的生产、销售；货物及技术进出口（法律、行政法规禁止的项目除外，法律、行政法规限制的项目取得许可后方可经营）。	贰仟万元			
被投资企业的重大在建项目的进展情况（如有）		公司分别于2018年4月19日及2018年5月15日召开了第三届董事会第十次会议及2017年度股东大会会议，会议审议通过了《关于全资子公司对外设立合资公司暨关联交易的议案》，公司全资子公司成都华气厚普燃气成套设备有限责任公司为了拓展业务范围，增强核心技术能力，拟与青岛诺诚化学品安全科技有限公司和公司董事、副总经理夏沧澜先生合资成立青岛诺安机电科技有限公司，注册资本为2,000万元，其中青岛诺诚化学品安全科技有限公司持股45%，成都华气厚普燃气成套设备有限责任公司持股51%，夏沧澜先生持股4%。2018年5月29日，公司披露了《关于合资公司完成工商变更登记的公告》，上述合资公司完成了设立并取得了青岛市即墨区市场监督管理局颁发的营业执					

照。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

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

公司报告期不存在租赁情况。

2、重大担保

适用 不适用

(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
宏达公司	2018年04月20日	80,000	2017年04月19日	32,937.02	连带责任保证	不超过1年	否	否
电子技术公司	2018年04月20日	10,000	2018年04月20日	0	连带责任保证	不超过1年	否	否
湖南厚普公司	2018年04月20日	6,000	2017年05月21日	4,000	连带责任保证	不超过1年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)		96,000		报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)		36,937.02		
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)		96,000		报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)		59,062.98		
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)		96,000		报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)		36,937.02		
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)		96,000		报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)		59,062.98		
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例				36.82%				
其中:								

采用复合方式担保的具体情况说明

(2) 违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

3、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
不适用

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

公司于2018年2月5日披露了《关于重大事项股票停牌的公告》，因公司正在筹划购买资产的重大事项，具体方案尚在协商和沟通中。预计该事项涉及的交易金额将达到公司股东大会审议标准。鉴于该事项存在不确定性，为维护广大投资者利益，避免公司股票价格异常波动，根据《深圳证券交易所创业板股票上市规则》、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》和《创业板信息披露业务备忘录第22号——上市公司停复牌业务》等有关规定，经向深圳证券交易所申请，公司股票自2018年2月5日（星期一）上午开市起停牌，公司承诺在10个交易日披露相关事项并复牌或转入重大资产重组程序，并确定停复牌事宜。

2018年2月9日，公司披露了《关于重大事项停牌进展的公告》，在股票停牌期间，公司与相关各方就该重大事项进行了积极的沟通和磋商，截止本公告日，公司已确定相关中介机构，正积极开展本次购买资产的前期尽职调查工作，该重大事项仍处于筹划论证阶段，尚存在一定的不确定性。为保证信息披露的公平性，维护广大投资者利益，避免公司股价异常波动，根据《深圳证券交易所创业板股票上市规则》、《创业板信息披露业务备忘录第22号——上市公司停复牌业务》等有关规定，公司股票自2018年2月12日（星期一）开市起继续停牌。公司承诺将自首次停牌之日（2018年2月5日）起10个工作日内根据相关事项进展情况，申请公司股票复牌或转入重大资产重组程序。

2018年2月23日，公司披露了《关于终止筹划重大事项暨公司股票复牌的公告》，在公司股票停牌期间，公司积极推进本次重大事项，已组织有关中介机构人员对公司的初步尽职调查，并与相关各方就收购事项进行了沟通和磋商。由于双方对本次交易的报价差距较大，未能达成一致意见。交易对方于2018年2月22日向公司发出《终止合作函》，其决定终止筹划本次重大事项。在认真听取各方意见并调查论证后，公司认为目前继续推进该项目的条件尚不成熟。为保护全体股东及公司利益，经审慎研究后，公司同意终止筹划本次购买资产事项。本次终止筹划重大事项不会对公司的正常生产经营产生不利影响，不存在损害公司及全体股东、特别是中小股东利益的情形。公司将持续稳定发挥自身优势，努力提高营业收入和盈利能力，促进公司持续、稳定、健康发展。经公司申请，公司股票于2018年2月26日开市起复牌。

十七、公司子公司重大事项

适用 不适用

公司分别于2018年4月19日及2018年5月15日召开了第三届董事会第十次会议及2017年度股东大会会议，会议审议通过了《关于全资子公司对外设立合资公司暨关联交易的议案》，公司全资子公司成都华气厚普燃气成套设备有限责任公司为了拓展业务范围，增强核心技术能力，拟与青岛诺诚化学品安全科技有限公司和公司董事、副总经理夏沧澜先生合资成立青岛诺安机电科技有限公司，注册资本为2,000万元，其中青岛诺诚化学品安全科技有限公司持股45%，成都华气厚普燃气成套设备有限责任公司持股51%，夏沧澜先生持股4%。

公司本次投资设立合资公司，有助于整合各方已有的技术人才资源，促进合资公司建立，有效地将股东利益、公司利益和经营者个人利益结合在一起，集中力量做优做强主业，并降低投资风险。通过公司与合作方共同投资设立合资公司的方式

进行合作，由各方整合团队、资金、区域市场等优势，以合资公司为主体，结合国家安全监管总局化学品登记中心的安全领域的管理经验，依托中国石油化工股份有限公司青岛安全工程研究院在安全和环保方面的科研实力，共同对相关能源装备在安全、环保、智能化领域进行研究成果转化和产业落地，实现优势互补，合作共赢。

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	147,920,375	39.91%				-50,498,875	-50,498,875	97,421,500	26.29%
3、其他内资持股	147,920,375	39.91%				-50,498,875	-50,498,875	97,421,500	26.29%
其中：境内法人持股	21,000,000	5.67%				-21,000,000	-21,000,000	0	0.00%
境内自然人持股	126,920,375	34.24%				-29,498,875	-29,498,875	97,421,500	26.29%
二、无限售条件股份	222,693,625	60.10%				50,498,875	50,498,875	273,192,500	73.71%
1、人民币普通股	222,693,625	60.10%				50,498,875	50,498,875	273,192,500	73.71%
三、股份总数	370,614,000	100.00%				0	0	370,614,000	100.00%

股份变动的原因

√ 适用 □ 不适用

2018年6月6日，公司披露了《关于部分限售股份上市流通的提示性公告》，本次解除限售股份为2015年6月11日公司首次公开发行股票前已发行的部分股份，本次解除限售股份的数量为140,425,000股，占截至本公告日公司股本总额比例为37.89%。实际可上市流通股份的数量为51,068,750股，占截至本公告日公司股本总额比例为13.78%。本次解除首发限售股份的上市流通日期为2018年6月11日。

股份变动的批准情况

□ 适用 √ 不适用

股份变动的过户情况

□ 适用 √ 不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

□ 适用 √ 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□ 适用 √ 不适用

2、限售股份变动情况

√ 适用 □ 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股	本期解除限	本期增加限	期末限售股	限售原因	拟解除限售日期
------	-------	-------	-------	-------	------	---------

	数	售股数	售股数	数		
江涛	119,595,000	119,275,000	89,998,750	90,318,750	首发后限售股、股权激励限售股、高管锁定股	首发后限售股于 2018 年 8 月 20 日解除限售。股权激励限售股已于 2018 年 7 月 23 日完成回购注销。任职期间每年转让的股份不超过其所持有公司股份总数的 25%。
华油天然气股份有限公司	21,000,000	21,000,000		0	/	/
敬志坚	850,000	212,500		637,500	股权激励限售股、高管锁定股	股权激励限售股已于 2018 年 7 月 23 日完成回购注销。任职期间每年转让的股份不超过其所持有公司股份总数的 25%。
夏沧澜	412,500		112,500	525,000	股权激励限售股、高管锁定股	股权激励限售股已于 2018 年 7 月 23 日完成回购注销。任职期间每年转让的股份不超过其所持有公司股份总数的 25%。
谭永华	230,000	150,000		80,000	首发后限售股、股权激励限售股	首发后限售股于 2018 年 8 月 20 日解除限售。股权激励限售股已于 2018 年 7 月 23 日完成回购注销。
邓宝军	112,875		9,750	122,625	高管锁定股	任职期间每年转让的股份不超过其所持有公司股份总数的 25%。
吴军	9,000		9,000	18,000	高管锁定股	任职期间每年转让的股份不超过其所持有公司股份总数的 25%。
孔晶晶	0		8,625	8,625	高管锁定股	任职期间每年转让的股份不超过其所持有公司股份总数的 25%。
合计	142,209,375	140,637,500	90,138,625	91,710,500	--	--

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		26,115	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	报告期内增	持有有限售条	持有无限售条	质押或冻结情况

			股数量	减变动情况	件的股份数量	件的股份数量	股份状态	数量
江涛	境内自然人	32.49%	120,425,000	750,000	90,318,750	30,106,250	质押	75,990,000
唐新潮	境内自然人	8.07%	29,900,000			29,900,000	质押	18,000,000
华油天然气股份有限公司	境内非国有法人	5.67%	21,000,000			21,000,000		
林学勤	境内自然人	5.36%	19,875,000			19,875,000	质押	4,604,850
北京爱洁隆科技有限公司	境内非国有法人	1.12%	4,150,000			4,150,000		
李景峰	境内自然人	0.60%	2,230,700			2,230,700		
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	0.48%	1,773,000			1,773,000		
深圳市前海禾丰正则资产管理有限公司一禾丰灵活配置二期私募基金	其他	0.39%	1,436,500			1,436,500		
杨惠琴	境内自然人	0.27%	982,150	-569,750		982,150		
陈宏华	境内自然人	0.26%	950,800			950,800		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司未知上述股东之间是否存在关联关系，也未知是否属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。							
前 10 名无限售条件股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
江涛	30,106,250	人民币普通股	30,106,250					
唐新潮	29,900,000	人民币普通股	29,900,000					
华油天然气股份有限公司	21,000,000	人民币普通股	21,000,000					
林学勤	19,875,000	人民币普通股	19,875,000					
北京爱洁隆科技有限公司	4,150,000	人民币普通股	4,150,000					
李景峰	2,230,700	人民币普通股	2,230,700					
中央汇金资产管理有限责任公司	1,773,000	人民币普通股	1,773,000					
深圳市前海禾丰正则资产管理有限公司一禾丰灵活配置二期私募基金	1,436,500	人民币普通股	1,436,500					
杨惠琴	982,150	人民币普通股	982,150					

陈宏华	950,800	人民币普通股	950,800
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	公司未知上述股东之间是否存在关联关系，也未知是否属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。		
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）	公司股东陈宏华通过普通证券账户持有 0 股，通过国泰君安证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 950,800 股，实际合计持有 950,800 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。

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)
江涛	董事长兼 总经理	现任	119,675,000	750,000	0	120,425,000	0	0	0
合计	--	--	119,675,000	750,000	0	120,425,000	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
李华东	副总经理	聘任	2018年03月04日	新聘。
夏沧澜	董事兼副总经理	离任	2018年06月27日	因工作调动原因，为更好地投入公司控股子公司青岛诺安机电科技有限公司的发展运营。

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

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

1、合并资产负债表

编制单位：成都华气厚普机电设备股份有限公司

2018 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	197,518,299.42	519,227,931.89
结算备付金		
拆出资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	12,460,893.66	42,787,828.93
应收账款	578,758,860.89	621,144,133.43
预付款项	120,812,653.91	111,815,493.70
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息		
应收股利		
其他应收款	116,393,503.00	91,497,925.84
买入返售金融资产		
存货	250,900,202.38	240,744,474.95

持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	76,260,650.79	96,046,291.70
流动资产合计	1,353,105,064.05	1,723,264,080.44
非流动资产：		
发放贷款及垫款		
可供出售金融资产		
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	4,516,545.17	5,359,513.60
投资性房地产	10,156,914.20	10,440,050.72
固定资产	791,237,291.13	780,869,864.99
在建工程	112,021,724.22	75,576,328.79
工程物资		
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	35,259,865.07	35,033,532.50
开发支出		
商誉	33,833,676.99	33,833,676.99
长期待摊费用	3,092,906.19	2,537,751.91
递延所得税资产	33,153,566.01	30,596,005.10
其他非流动资产	169,868,441.73	168,428,482.51
非流动资产合计	1,193,140,930.71	1,142,675,207.11
资产总计	2,546,245,994.76	2,865,939,287.55
流动负债：		
短期借款	272,019,632.22	244,440,000.00
向中央银行借款		
吸收存款及同业存放		
拆入资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	147,201,363.78	322,630,615.13

应付账款	256,939,149.29	297,125,338.72
预收款项	169,120,278.43	153,370,049.62
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	6,721,233.00	12,856,629.66
应交税费	13,677,766.02	18,331,276.55
应付利息		
应付股利	6,564,960.00	
其他应付款	21,075,228.93	12,244,181.78
应付分保账款		
保险合同准备金		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债	7,268,548.34	81,583,895.31
流动负债合计	900,588,160.01	1,142,581,986.77
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款		
预计负债		
递延收益	2,550,150.00	1,544,150.00
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	2,550,150.00	1,544,150.00
负债合计	903,138,310.01	1,144,126,136.77
所有者权益：		
股本	364,720,000.00	370,614,000.00
其他权益工具		

其中：优先股		
永续债		
资本公积	673,437,654.34	735,355,250.34
减：库存股		70,002,256.00
其他综合收益	-210,913.21	503,803.69
专项储备		
盈余公积	92,770,510.27	92,770,510.27
一般风险准备		
未分配利润	473,381,893.28	556,769,995.25
归属于母公司所有者权益合计	1,604,099,144.68	1,686,011,303.55
少数股东权益	39,008,540.07	35,801,847.23
所有者权益合计	1,643,107,684.75	1,721,813,150.78
负债和所有者权益总计	2,546,245,994.76	2,865,939,287.55

法定代表人：江涛

主管会计工作负责人：张丽

会计机构负责人：胡安娜

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	118,989,251.95	350,188,008.60
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	10,395,324.06	42,043,484.90
应收账款	377,027,693.58	406,864,022.83
预付款项	117,135,959.63	78,838,125.19
应收利息		
应收股利	50,045,598.48	
其他应收款	477,285,007.25	305,100,739.76
存货	149,182,553.08	143,776,576.72
持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	3,388,133.57	3,388,133.57
流动资产合计	1,303,449,521.60	1,330,199,091.57

非流动资产：		
可供出售金融资产		
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	347,801,837.53	348,644,805.96
投资性房地产		
固定资产	509,385,760.88	518,578,327.13
在建工程	3,615,311.86	303,005.20
工程物资		
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	19,855,795.02	20,935,324.13
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	412,932.65	328,308.09
递延所得税资产	10,219,975.96	9,935,145.12
其他非流动资产	2,905,044.84	3,351,247.94
非流动资产合计	894,196,658.74	902,076,163.57
资产总计	2,197,646,180.34	2,232,275,255.14
流动负债：		
短期借款	112,019,632.22	75,000,000.00
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	79,438,823.93	73,910,416.84
应付账款	290,375,281.32	325,615,091.35
预收款项	145,109,195.31	142,151,892.29
应付职工薪酬	3,569,727.82	7,238,376.18
应交税费	12,028,746.67	14,920,483.28
应付利息		
应付股利	6,564,960.00	
其他应付款	6,366,745.46	8,339,650.28
持有待售的负债		

一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		70,002,256.00
流动负债合计	655,473,112.73	717,178,166.22
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款		
预计负债		
递延收益	1,231,000.00	
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	1,231,000.00	
负债合计	656,704,112.73	717,178,166.22
所有者权益：		
股本	364,720,000.00	370,614,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	685,706,538.72	747,624,134.72
减：库存股		70,002,256.00
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	65,960,922.17	65,960,922.17
未分配利润	424,554,606.72	400,900,288.03
所有者权益合计	1,540,942,067.61	1,515,097,088.92
负债和所有者权益总计	2,197,646,180.34	2,232,275,255.14

3、合并利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

一、营业总收入	160,887,754.27	462,992,673.52
其中：营业收入	160,887,754.27	462,992,673.52
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	243,344,691.15	401,624,854.81
其中：营业成本	110,670,304.42	315,654,074.27
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	4,645,694.55	3,483,236.36
销售费用	40,752,799.29	36,410,211.70
管理费用	69,086,031.45	66,453,781.40
财务费用	6,492,761.60	-1,706,114.80
资产减值损失	11,697,099.84	-18,670,334.12
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		
投资收益（损失以“－”号填列）	-842,968.43	-1,243,389.75
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-842,968.43	-1,243,389.75
汇兑收益（损失以“－”号填列）		
资产处置收益（损失以“－”号填列）	49,029.13	
其他收益	3,685,285.17	
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	-79,565,591.01	60,124,428.96
加：营业外收入	850,741.84	12,385,564.48
减：营业外支出	1,170,958.84	298,093.52
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	-79,885,808.01	72,211,899.92
减：所得税费用	-1,475,450.88	11,407,336.87
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	-78,410,357.13	60,804,563.05

（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	-78,410,357.13	60,804,563.05
（二）终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）		
归属于母公司所有者的净利润	-76,717,049.97	61,870,579.93
少数股东损益	-1,693,307.16	-1,066,016.88
六、其他综合收益的税后净额	-714,716.90	-366,116.50
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-714,716.90	-366,116.50
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益	-714,716.90	-366,116.50
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
4.现金流量套期损益的有效部分		
5.外币财务报表折算差额	-714,716.90	-366,116.50
6.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	0.00	
七、综合收益总额	-79,125,074.03	60,438,446.55
归属于母公司所有者的综合收益总额	-77,431,766.87	61,504,463.43
归属于少数股东的综合收益总额	-1,693,307.16	-1,066,016.88
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	-0.2070	0.1669
（二）稀释每股收益	-0.2070	0.1660

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

法定代表人：江涛

主管会计工作负责人：张丽

会计机构负责人：胡安娜

4、母公司利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	134,013,101.21	208,822,025.89
减：营业成本	106,925,628.47	144,080,163.94
税金及附加	2,701,996.98	1,340,317.08
销售费用	36,204,157.82	30,663,353.15
管理费用	37,025,680.59	42,153,228.57
财务费用	2,959,219.92	-4,757,460.68
资产减值损失	73,718.79	-18,832,787.63
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		
投资收益（损失以“－”号填列）	81,202,630.05	79,756,610.25
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-842,968.43	-1,243,389.75
资产处置收益（损失以“－”号填列）		
其他收益	708,900.00	
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	30,034,228.69	93,931,821.71
加：营业外收入	563,535.30	9,004,099.94
减：营业外支出	553,480.00	126,207.61
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	30,044,283.99	102,809,714.04
减：所得税费用	-281,086.70	1,845,134.64
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	30,325,370.69	100,964,579.40
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	30,325,370.69	100,964,579.40
（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）以后不能重分类进损益的其他综合收益		

1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
(二)以后将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
4.现金流量套期损益的有效部分		
5.外币财务报表折算差额		
6.其他		
六、综合收益总额	30,325,370.69	100,964,579.40
七、每股收益：		
(一)基本每股收益		
(二)稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	217,919,854.20	398,679,408.90
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保险业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		

处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
收到的税费返还	2,066,892.27	
收到其他与经营活动有关的现金	15,784,200.50	26,846,624.60
经营活动现金流入小计	235,770,946.97	425,526,033.50
购买商品、接受劳务支付的现金	254,231,904.37	333,885,847.78
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	71,780,728.04	78,991,165.37
支付的各项税费	17,904,666.33	49,805,281.55
支付其他与经营活动有关的现金	125,931,257.07	134,833,319.64
经营活动现金流出小计	469,848,555.81	597,515,614.34
经营活动产生的现金流量净额	-234,077,608.84	-171,989,580.84
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	26,200,000.00	80,000,000.00
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	10,075,120.00	1,975,785.71
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	593,352.32	224,219.18
投资活动现金流入小计	36,868,472.32	82,200,004.89
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	60,118,452.20	91,703,384.29
投资支付的现金		80,000,000.00
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		7,939,800.00

支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	60,118,452.20	179,643,184.29
投资活动产生的现金流量净额	-23,249,979.88	-97,443,179.40
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	4,900,000.00	8,950,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	4,900,000.00	8,950,000.00
取得借款收到的现金	112,019,632.22	39,440,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	116,919,632.22	48,390,000.00
偿还债务支付的现金	84,440,000.00	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	5,372,502.18	47,939,412.74
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	65,977,742.51	
筹资活动现金流出小计	155,790,244.69	47,939,412.74
筹资活动产生的现金流量净额	-38,870,612.47	450,587.26
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-1,471,195.32	-188,915.96
五、现金及现金等价物净增加额	-297,669,396.51	-269,171,088.94
加：期初现金及现金等价物余额	481,884,318.74	617,523,836.23
六、期末现金及现金等价物余额	184,214,922.23	348,352,747.29

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	180,590,853.42	238,630,562.67
收到的税费返还	280,730.93	
收到其他与经营活动有关的现金	18,796,886.08	5,486,523.63
经营活动现金流入小计	199,668,470.43	244,117,086.30
购买商品、接受劳务支付的现金	144,634,363.44	154,076,456.37
支付给职工以及为职工支付的现	37,365,268.82	44,885,584.04

金		
支付的各项税费	9,603,293.20	21,369,493.40
支付其他与经营活动有关的现金	242,751,106.39	84,074,730.21
经营活动现金流出小计	434,354,031.85	304,406,264.02
经营活动产生的现金流量净额	-234,685,561.42	-60,289,177.72
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		80,000,000.00
取得投资收益收到的现金	32,000,000.00	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	75,000.00	726,834.86
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		224,219.18
投资活动现金流入小计	32,075,000.00	80,951,054.04
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	3,082,624.63	58,525,478.89
投资支付的现金		80,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		77,319,800.00
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	3,082,624.63	215,845,278.89
投资活动产生的现金流量净额	28,992,375.37	-134,894,224.85
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	82,019,632.22	
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	82,019,632.22	
偿还债务支付的现金	45,000,000.00	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,276,116.13	47,706,470.41
支付其他与筹资活动有关的现金	65,977,742.51	
筹资活动现金流出小计	112,253,858.64	47,706,470.41
筹资活动产生的现金流量净额	-30,234,226.42	-47,706,470.41
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-1,480,063.79	-188,915.97

五、现金及现金等价物净增加额	-237,407,476.26	-243,078,788.95
加：期初现金及现金等价物余额	346,526,666.81	474,302,567.17
六、期末现金及现金等价物余额	109,119,190.55	231,223,778.22

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期												
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公	减：库	其他综	专项储	盈余公	一般风	未分配		
	优先股	永续债	其他	积	存股	合收益	备	积	险准备	利润			
一、上年期末余额	370,614,000.00				735,355,250.34	70,002,256.00	503,803.69		92,770,510.27		556,769,995.25	35,801,847.23	1,721,813,150.78
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	370,614,000.00				735,355,250.34	70,002,256.00	503,803.69		92,770,510.27		556,769,995.25	35,801,847.23	1,721,813,150.78
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-5,894,000.00				-61,917,596.00	-70,002,256.00	-714,716.90				-83,388,101.97	3,206,692.84	-78,705,466.03
（一）综合收益总额							-714,716.90				-76,717,049.97	-1,693,307.16	-79,125,074.03
（二）所有者投入和减少资本	-5,894,000.00				-61,917,596.00	-70,002,256.00						4,900,000.00	7,090,660.00
1. 股东投入的普通股												4,900,000.00	4,900,000.00
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					-61,917,596.00								-61,917,596.00	
4. 其他	-5,894,000.00					-70,002,256.00							64,108,256.00	
(三) 利润分配												-6,671,052.00	-6,671,052.00	
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者（或股东）的分配												-6,671,052.00	-6,671,052.00	
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本（或股本）														
2. 盈余公积转增资本（或股本）														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 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	364,720,000.00				673,437,654.34		-210,913.21		92,770,510.27			473,381,893.28	39,008,540.07	1,643,107,684.75

上年金额

单位：元

项目	上期													
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润			
优先股		永续债	其他											

一、上年期末余额	148,308,000.00				973,366,055.92	109,022,628.00	1,471,123.13		82,163,634.40		583,783,329.96	33,394,860.04	1,713,464,375.45
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	148,308,000.00				973,366,055.92	109,022,628.00	1,471,123.13		82,163,634.40		583,783,329.96	33,394,860.04	1,713,464,375.45
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	222,306,000.00				-238,010,805.58	-39,020,372.00	-967,319.44		10,606,875.87		-27,013,334.71	2,406,987.19	8,348,775.33
（一）综合收益总额							-967,319.44				32,483,701.16	-2,860,770.43	28,655,611.29
（二）所有者投入和减少资本	-156,000.00				-15,532,949.62	-39,020,372.00						5,267,757.62	28,599,180.00
1. 股东投入的普通股												10,900,000.00	10,900,000.00
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					-11,359,200.00								-11,359,200.00
4. 其他	-156,000.00				-4,173,749.62	-39,020,372.00						-5,632,242.38	29,058,380.00
（三）利润分配									10,606,875.87		-59,497,035.87		-48,890,160.00
1. 提取盈余公积									10,606,875.87		-10,606,875.87		
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者（或股东）的分配											-48,890,160.00		-48,890,160.00
4. 其他													
（四）所有者权益	222,460,000.00				-222,460,000.00								

内部结转	2,000.00				2,000.00								
1. 资本公积转增资本（或股本）	222,462,000.00				-222,462,000.00								
2. 盈余公积转增资本（或股本）													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 其他													
（五）专项储备													
1. 本期提取													
2. 本期使用													
（六）其他					-15,855.96								-15,855.96
四、本期期末余额	370,614,000.00				735,355,250.34	70,002,256.00	503,803.69		92,770,510.27		556,769,995.25	35,801,847.23	1,721,813,150.78

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期										
	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	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	370,614,000.00				747,624,134.72	70,002,256.00			65,960,922.17	400,900,288.03	1,515,097,088.92
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	370,614,000.00				747,624,134.72	70,002,256.00			65,960,922.17	400,900,288.03	1,515,097,088.92
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	-5,894,000.00				-61,917,596.00	-70,002,256.00				23,654,318.69	25,844,978.69

(一) 综合收益总额										30,325,370.69	30,325,370.69
(二) 所有者投入和减少资本	-5,894,000.00				-61,917,596.00	-70,002,256.00					2,190,660.00
1. 股东投入的普通股											
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					-61,917,596.00						-61,917,596.00
4. 其他	-5,894,000.00					-70,002,256.00					64,108,256.00
(三) 利润分配										-6,671,052.00	-6,671,052.00
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配										-6,671,052.00	-6,671,052.00
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. 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	364,720,000.00				685,706,538.72					65,960,922.17	424,554,606.72
上年金额											

单位：元

项目	上期
----	----

	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	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	148,308,000.00				983,182,182.68	109,022,628.00			56,200,620.33	361,947,731.48	1,440,615,906.49
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	148,308,000.00				983,182,182.68	109,022,628.00			56,200,620.33	361,947,731.48	1,440,615,906.49
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	222,306,000.00				-235,558,047.96	-39,020,372.00			9,760,301.84	38,952,556.55	74,481,182.43
（一）综合收益总额										97,603,018.39	97,603,018.39
（二）所有者投入和减少资本	-156,000.00				-13,080,192.00	-39,020,372.00					25,784,180.00
1. 股东投入的普通股											
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					-11,359,200.00						-11,359,200.00
4. 其他	-156,000.00				-1,720,992.00	-39,020,372.00					37,143,380.00
（三）利润分配									9,760,301.84	-58,650,461.84	-48,890,160.00
1. 提取盈余公积									9,760,301.84	-9,760,301.84	
2. 对所有者（或股东）的分配										-48,890,160.00	-48,890,160.00
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转	222,462,000.00				-222,462,000.00						
1. 资本公积转增资本（或股本）	222,462,000.00				-222,462,000.00						

2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他					-15,855.96						-15,855.96
四、本期期末余额	370,614,000.00				747,624,134.72	70,002,256.00			65,960,922.17	400,900,288.03	1,515,097,088.92

三、公司基本情况

1、公司概况

（1）公司历史沿革

成都华气厚普机电设备股份有限公司（以下简称本公司或公司）是于2011年2月24日，由成都华气厚普机电科技有限责任公司整体变更成立的股份有限公司。

成都华气厚普机电科技有限责任公司是由成都龙泉华科实业投资有限责任公司、江涛、石勇智、骆群仙、罗虹等5位股东以货币资金共同出资，于2005年1月7日经成都市工商行政管理局批准登记设立的有限责任公司。设立时注册资本4,000,000.00元。

2007年8月26日，成都龙泉华科实业投资有限责任公司将其持有的本公司1,200,000.00股股权转让给江涛、车静涛、许芳、黄林、林富贵、周继辉、陈嘉宾、刘顺明、陈长元、王军、仲文旭、杨进、唐新潮、孔云；罗虹将其持有的本公司200,000.00股股权转让给江涛；石勇智将其持有的本公司400,000.00股股权转让给江涛。

2009年5月26日，仲文旭将其持有的本公司60,000.00股股权转让给江涛；杨进将其持有的本公司20,000.00股股权转让给江涛；周继辉将其持有的本公司40,000.00股股权转让给江涛；孔云将其持有的本公司40,000.00股股权转让给方川平。

2009年8月3日，成都龙泉华科实业投资有限责任公司将其持有的本公司400,000.00股股权转让给华油天然气股份有限公司。

2009年10月10日，骆群仙、许芳、黄林、林富贵、陈嘉宾、刘顺明、陈长元、王军、方川平将其持有的本公司560,000.00股股权转让给江涛。

2010年6月16日，车静涛将其持有的本公司200,000.00股股权转让给江涛；江涛将其持有的本公司810,000.00股股权分别转让给唐新潮和林学勤。

2010年6月29日，经公司股东会大会批准，以任意盈余公积4,400,000.00元转增注册资本。

2010年7月11日，成都德同银科创业投资合伙企业出资50,000,000.00元人民币，增加注册资本1,600,000.00元。

根据2011年1月26日召开的成都华气厚普机电设备股份有限公司创立大会暨第一次股东大会决议，公司用业经四川华信（集团）会计师事务所有限责任公司审计后（川华信审（2011）032号审计报告）并经全体股东确认的净资产126,249,222.15元出资，其中50,000,000.00元作为公司的实收资本，超出部分76,249,222.15元作为公司的资本公积，股权结构列示如下：

股东名称	出资金额	比例(%)
江涛	25,095,000.00	50.19
成都德同银科创业投资合伙企业	8,000,000.00	16.00
唐新潮	7,980,000.00	15.96

林学勤	4,725,000.00	9.45
华油天然气股份有限公司	4,200,000.00	8.40
合计	50,000,000.00	100.00

2011年7月22日,根据公司2011年度第一次临时股东大会会议决议,由江涛、李凡等51位自然人股东出资10,309,200.00元,增加注册资本人民币2,420,000.00元。

2011年8月24日,根据公司2011年度第二次临时股东大会会议决议,公司新增注册资本人民币3,980,000.00元,由成都博源腾骧投资合伙企业(有限合伙)、北京爱洁隆新能源技术有限公司、成都同德投资合伙企业(有限合伙)、新疆新玺股权投资有限合伙企业、华控成长(天津)股权投资基金合伙企业(有限合伙)以各自持有的成都安迪生测量有限公司股权认缴。

2012年6月27日,邹传模与李康民签订股权转让协议,邹传模将其持有的本公司5,000.00股股权转让给李康民。

根据公司2012年4月23日召开的2012年第一次临时股东大会审议通过的《关于公司申请首次公开发行股票并在创业板上市的议案》,2014年4月16召开的2013年度股东大会审议通过的《关于修改公司申请首次公开发行股票并在创业板上市的议案》,2015年4月13日召开的2015年第一次临时股东大会审议通过的《关于修改公司首次公开发行股票募集资金投资项目的议案》,2015年4月18日召开的第二届董事会第九次会议审议通过的《关于修改公司首次公开发行股票募集资金投资项目的议案》,以及中国证券监督管理委员会《关于核准成都华气厚普机电设备股份有限公司首次公开发行股票的批复》(证监许可[2015]967号),公司获准公开发行新股不超过1,880万股。公司本次发行人民币普通股17,800,000.00股,其中:发行新股数量14,800,000.00股,公司股东公开发售股份3,000,000.00股,每股面值人民币1元,发行价为每股人民币54.01元。截至2015年6月8日,公司实际已向社会公开发行人民币普通股17,800,000.00股,其中:发行新股数量14,800,000.00股,应募集资金总额799,348,000.00元,扣减贵公司承担的承销费、保荐费等发行费用共计人民币82,163,258.43元后,募集资金净额为人民币717,184,741.57元,其中:计入实收资本(股本)的金额为人民币14,800,000.00元,计入资本公积的金额为人民币702,384,741.57元。

2015年7月27日公司第二届董事会第十三次会议及2015年8月13日2015年第三次临时股东大会审议通过了《关于公司<限制性股票激励计划(草案)>及其摘要的议案》,2015年8月20日公司第二届董事会第十五次会议审议通过了《关于向激励对象授予限制性股票的议案》,公司决定向激励对象授予不超过300万股限制性股票,其中首次授予280万股,首次授予的激励对象共计358人,包括公司部分董事、高级管理人员、核心业务(技术)人员以及公司董事会认为需要进行激励的其他员工。限制性股票的首次授予价格为60.37元/股。公司首次授予350名员工限制性股票278.40万股,计入实收资本(股本)的金额为人民币278.40万元,计入资本公积的金额为人民币16,528.608万元。

2015年9月15日公司2015年第四次临时股东大会审议通过,以目前公司总股本7,398.40万股为基数,以资本公积金向全体股东每10股转增10股,共计转增7,398.40万股,转增后公司总股本增加至14,796.80万股。

2016年7月8日公司第二届董事会第二十五次会议审议通过:以2016年7月8日为预留限制性股票的授予日,以23.73元/股的授予价格对14名激励对象授予预留限制性股票数量共计36万股,计入实收资本(股本)的金额为人民币36.00万元,计入资本公积的金额为人民币818.28万元。

2016年8月22日公司第二届董事会第二十七次会议审议通过了《关于回购注销部分限制性股票及调整限制性股票回购价格并修改<公司章程>的议案》,由于限制性股票激励计划原激励对象门洪、李明峰、吕宜芝、贾愷棋因个人原因辞职,已不符合激励条件,公司根据2015年第三次临时股东大会决议授权,将对上述激励对象已获授但尚未解锁的限制性股票共2.00万股进行回购注销,回购价格29.585元/股。公司回购2.00万股,减少股本人民币2.00万元。

2017年4月16日召开的公司第二届董事会第三十一次会议审议过,以公司总股本14,830.80万股为基数,以资本公积向全体股东每10股转增15股,共计转增22,246.20万股,转增后公司总股本增加至37,077.00万股。

2017年8月14日第三届董事会第二次会议审议通过了《关于回购注销部分限制性股票及调整限制性股票回购价格并修改<公司章程>的议案》,由于限制性股票激励计划原激励对象郭旭、罗正江、万超云因个人原因辞职,吴军、邓宝军、孔晶晶于2017年5月当选为公司第三届监事会监事,均已不符合激励条件,公司根据2015年第三次临时股东大会决议授权,将对上述激励对象已获授但尚未解锁的限制性股票共156,000.00股进行回购注销,回购价格11.702元/股。公司减少注册资本人民币156,000.00元。

2018年5月15日召开了2017年度股东大会,会议审议通过了《关于2017年业绩未达到限制性股票解锁条件暨回购注销

已授予未解锁全部限制性股票的议案》及《关于减少注册资本并修订公司章程的议案》。根据公司2017年度审计报告的主要财务数据，公司层面2017年度业绩考核指标未达到公司2015年通过的《股权激励计划（草案）》规定的考核要求，公司股权激励计划剩余限制性股票无法达到解锁条件，按照公司《股权激励计划（草案）》的相关规定，公司拟回购注销354名激励对象合计持有的已授予未解锁的限制性股票5,894,000股。本次回购注销完成后，公司的注册资本将由人民币370,614,000元变更为人民币364,720,000元，公司股份总数将由370,614,000股变更为364,720,000股。

截止2018年6月30日，经过上述变更后，公司的注册资本和实收资本（股本）均变更为人民币364,720,000元。

(2) 公司注册地址、组织形式

公司注册地址位于成都高新区世纪城南路599号6栋11层3号，组织形式为股份有限公司。

(3) 公司的业务性质、经营范围和营业收入构成

① 业务性质

本公司所处行业为专用设备制造业，主要开发、销售压缩天然气加气站设备及液化天然气加气站成套设备等。

② 经营范围

压缩、液化天然气加气站设备的设计、开发、制造、销售、维修及技术服务（国家法律法规禁止的除外）；计算机软硬件的销售、安装及相关技术服务，机电产品（不含九座以下乘用车）、化工产品（不含危险品）、电子产品（国家有专项规定的除外）、办公设备及文体用品的生产、销售及技术服务；消防设施工程、机电设备安装工程、化工石油设备管道安装工程（以上项目凭资质证书从事经营）；货物进出口、技术进出口；船舶及船舶工程设计、咨询（凭资质证书经营）；（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可经营）。

(4) 第一大股东以及最终实际控制人名称

公司的第一大股东及最终实际控制人均为江涛。

(5) 财务报告的批准报出

本财务报表业经公司全体董事于2018年8月13日批准报出。

2、合并财务报表范围

截止2018年6月30日，本公司合并财务报表范围内子公司如下：

子公司全称	子公司类型	级次	持股比例	表决权比例
成都华气厚普燃气成套设备有限公司	全资子公司	一级	100%	100%
成都华气厚普电子技术有限公司	全资子公司	一级	100%	100%
成都华气厚普通用零部件有限责任公司	全资子公司	一级	100%	100%
成都安迪生测量有限公司	全资子公司	一级	100%	100%
成都安迪生精测科技有限公司	全资子公司	二级	100%	100%
成都康物联网技术有限公司	全资子公司	二级	100%	100%
成都科瑞尔低温设备有限公司	全资子公司	二级	100%	100%
加拿大处弗洛有限责任公司（TRUFLOWCANADAINC.）	全资子公司	一级	100%	100%
环球清洁燃料技术有限公司 (GlobalCleanFuelTechInc.)	全资子公司	一级	100%	100%
四川宏达石油天然气工程有限公司	控股子公司	一级	100%	100%
重庆欣雨压力容器制造有限责任公司	控股子公司	一级	80%	80%
湖南厚普清洁能源科技有限公司	控股子公司	一级	51%	51%
沅江厚普清洁能源科技有限公司	控股子公司	二级	51%	51%
四川厚普卓越氢能科技有限公司	全资子公司	一级	100%	100%
青岛诺安机电科技有限公司	控股子公司	二级	51%	51%
厚普车呗网络技术（成都）有限公司	全资子公司	二级	100%	100%

报告期合并财务报表范围及其变化情况详见本附注“六、合并范围的变更”和“七、在其他主体中的权益”。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

公司以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和具体企业会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定(以下合称“企业会计准则”)进行确认和计量，在此基础上，结合中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》(2014年修订)的规定，编制财务报表。

2、持续经营

公司自本报告期末至少12个月具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本公司根据实际生产经营特点针对应收账款、其他应收款坏账准备计提、固定资产折旧、无形资产摊销、收入确认等交易或事项制定了具体会计政策和会计估计。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司声明编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

2、会计期间

自公历1月1日起至12月31日止。

3、营业周期

本公司营业周期为12个月。

4、记账本位币

以人民币作为记账本位币和报告货币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(1) 同一控制下企业合并

同一控制下企业合并，合并方在企业合并中取得的资产和负债，按合并日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计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价的账面价值(或发行股份面值总额)的差额，调整资本公积中的股本溢价，不足冲减的则调整留存收益。合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

(2) 非同一控制下企业合并

非同一控制下的企业合并，合并成本为购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及

发行的权益性证券的公允价值。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

① 在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益（例如，可供出售金融资产公允价值变动计入资本公积的部分，下同）转入当期投资收益。

② 在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益转为购买日所属当期投资收益。

购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益；购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

非同一控制下企业合并中所取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。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。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

6、合并财务报表的编制方法

(1) 合并财务报表范围的确定原则：

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，包括本公司及本公司控制的子公司。控制，是指本公司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其回报金额。

(2) 合并财务报表编制的方法：

母公司应当以自身和其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，应当在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。子公司当期综合收益中属于少数股东权益的份额，应当在合并利润表中综合收益总额项目下以“归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

母公司在报告期内因同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，应当将该子公司以及业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表，将该子公司以及业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因非同一控制下企业合并或其他方式增加的子公司以及业务，应当将该子公司以及业务购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表，将该子公司购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

母公司在报告期内处置子公司以及业务，将该子公司以及业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；将该子公司以及业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

母公司购买子公司少数股东拥有的子公司股权，在合并财务报表中，因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，应当调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排分为共同经营和合营企业。

当本公司是合营安排的合营方，享有该安排相关资产且承担该安排相关负债时，为共同经营。

本公司确认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) 确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按本公司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，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

本公司对合营企业投资的会计政策见本附注“长期股权投资”。

8、现金及现金等价物的确定标准

本公司的现金是指本公司库存现金以及可以随时用于支付的存款；现金等价物是指本公司所持有的期限短（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。

9、外币业务和外币报表折算

(1) 外币业务核算方法：

发生外币业务时，按实际发生日中国人民银行公布的基准汇价（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）折算为本位币记账；期末，对外币货币性项目采用期末即期汇率折算；对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；对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。对于折算发生的差额，与购建固定资产有关且在其达到预定使用状态前的，计入有关固定资产的购建成本；与购建固定资产无关的属于筹建期的计入管理费用，属于生产经营期间的计入当期财务费用。

(2) 外币财务报表的折算方法：

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，其他项目采用发生时的即期汇率折算。

利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算，折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中所有者权益项目下单独列示。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率折算。

10、金融工具

金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具

(1) 金融工具的分类

① 金融资产在初始确认时划分为下列四类：

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，包括交易性金融资产和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产；

2) 持有至到期投资；

3) 应收款项；

4) 可供出售金融资产。

② 金融负债在初始确认时划分为下列两类：

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；

2) 其他金融负债。

(2) 金融工具的确认依据和计量方法

① 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债

取得时以公允价值（扣除已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息）作为初始确认金额，相关的交易费用计入当期损益。

持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益，期末将公允价值变动计入当期损益。

处置时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资收益，同时调整公允价值变动损益。

② 持有至到期投资

取得时按公允价值（扣除已到付息期但尚未领取的债券利息）和相关交易费用之和作为初始确认金额。

持有期间按照摊余成本和实际利率（如实际利率与票面利率差别较小的，按票面利率）计算确认利息收入，计入投资收

益。实际利率在取得时确定，在该预期存续期间或适用的更短期间内保持不变。

处置时，将所取得价款与该投资账面价值之间的差额计入投资收益。

③ 应收款项

公司对外销售商品或提供劳务形成的应收债权，以及公司持有的其他企业的不包括在活跃市场上有报价的债务工具的债权，包括应收账款、其他应收款等，以向购货方应收的合同或协议价款作为初始确认金额；具有融资性质的，按其现值进行初始确认。

收回或处置时，将取得的价款与该应收款项账面价值之间的差额计入当期损益。

④ 可供出售金融资产

取得时按公允价值（扣除已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息）和相关交易费用之和作为初始确认金额。

持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益。期末以公允价值计量且将公允价值变动计入其他综合收益。但是，在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按照成本计量。

处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额，计入投资损益；同时，将原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额对应处置部分的金额转出，计入当期损益。

⑤ 其他金融负债

按其公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。采用摊余成本进行后续计量。

(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司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。终止确认，是指将金融资产或金融负债从公司的账户和资产负债表内予以转销。金融资产整体转移满足终止确认条件的，应当将下列两项金额的差额计入当期损益：

① 所转移金融资产的账面价值；

② 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分（在此种情况下，所保留的服务资产应当视同未终止确认金融资产的一部分）之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

① 终止确认部分的账面价值；

② 终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

公司仍保留与所转移金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则继续确认所转移金融资产整体，并将收到的对价确认为一项金融负债。

(4) 金融负债终止确认条件

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签定协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

(5) 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

存在活跃市场的金融资产或金融负债，活跃市场中的报价应当用于确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。

金融工具不存在活跃市场的，采用估值技术确定其公允价值。采用估值技术得出的结果，可以反映估值日在公平交易中可能采用的交易价格。估值技术包括参考相互独立、熟悉情况、有能力并自愿进行交易的各方，在计量日前一段时期内具有惯常市场活动的交易中，出售一项资产所能收到或转移一项负债所需支付的价格、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。

(6) 金融资产（此处不含应收款项）减值测试方法、减值准备计提方法

① 对于持有至到期投资和贷款，有客观证据表明其发生了减值的，应当根据其账面价值与预计未来现金流量现值之间的差额计算确认减值损失。

② 通常情况下，如果可供出售金融资产的公允价值发生较大幅度下降，或在综合考虑各种相关因素后，预期这种下降趋势属于非暂时性的，可以认定该可供出售金融资产已发生减值，应当确认减值损失。可供出售金融资产发生减值的，在确认减值损失时，将原直接计入所有者权益的公允价值下降形成的累计损失一并转出，计入减值损失。

对于已确认减值损失的可供出售债务工具，在随后的会计期间公允价值已上升且客观上与确认原减值损失确认后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。

可供出售权益工具投资发生的减值损失，不通过损益转回。

本公司对可供出售权益工具投资的公允价值下跌“严重”的标准为：

- 1) 被投资人发生严重财务困难，很可能倒闭或者财务重组；
- 2) 被投资人经营所处的技术、市场、经济或法律环境等发生重大不利变化，可能无法收回投资成本。

11、应收款项

(1) 单项金额重大并单独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	单项金额在100万元以上（含）的应收款项，作为单项金额重大的应收款项。
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	期末对于单项金额重大应收款项单独进行减值测试，没有发生减值的，划分到具有类似信用风险特征的组合中进行减值测试，计提坏账准备；发生了减值的，单独计提坏账准备后，不再划入到具有类似信用风险特征的组合中。

(2) 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

组合名称	坏账准备计提方法
账龄组合	账龄分析法
信用组合	其他方法

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的：

适用 不适用

账龄	应收账款计提比例	其他应收款计提比例
1 年以内（含 1 年）	3.00%	3.00%
1—2 年	10.00%	10.00%
2—3 年	20.00%	20.00%
3—4 年	50.00%	50.00%

4—5 年	80.00%	80.00%
5 年以上	100.00%	100.00%

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的：

适用 不适用

组合名称	应收账款计提比例	其他应收款计提比例
信用组合	0.00%	0.00%

(3) 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

单项计提坏账准备的理由	对单项金额不重大但个别信用风险特征明显不同，已有客观证据表明其发生了减值的应收款项
坏账准备的计提方法	根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，并据此计提相应的坏账准备。

12、存货

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

(1) 存货的分类

存货包括原材料、在产品、库存商品、发出商品。

(2) 存货的计价方法

存货按实际成本计价，购入并已验收入库的原、辅材料，包装物、低值易耗品在取得时以实际成本计价，发出时除低值易耗品外加加权平均法计价。生产的产成品按个别计价法确定发出产品的成本。

(3) 在产品的分配标准、核算方法

公司将合同订单号作为成本归集对象，按合同订单号配置生产领料，月末按合同订单号归集在产品直接材料成本。产品完工入库时，按当月入库产品数量分摊生产成本下的人工成本及制造费用。

(4) 发出商品的确认和计价方法

已发出但尚不满足收入确认条件的产品，作为发出商品核算。发出商品按实际成本计价。

(5) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备，计入当期损益。

可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

企业确定存货的可变现净值，应当以取得的确凿证据为基础，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素。为生产而持有的材料等，用其生产的产成品的可变现净值高于成本的，该材料仍然应当按照成本计量；材料价格的下降表明产成品的可变现净值低于成本的，该材料应当按照可变现净值计量。为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值应当以合同价格为基础计算。企业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应当以一般销售价格为基础计算。

存货存在下列情形之一的，通常表明存货的可变现净值低于成本。

1) 该存货的市场价格持续下跌，并且在可预见的未来无回升的希望。

- 2) 企业使用该项原材料生产的产品的成本大于产品的销售价格。
- 3) 企业因产品更新换代, 原有库存原材料已不适应新产品的需要, 而该原材料的市场价格又低于其账面成本。
- 4) 因企业所提供的商品或劳务过时或消费者偏好改变而使市场的需求发生变化, 导致市场价格逐渐下跌。
- 5) 其他足以证明该项存货实质上已经发生减值的情形。

企业通常应当按照单个存货项目计提存货跌价准备。对于数量繁多、单价较低的存货, 可以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, 可以合并计提存货跌价准备。

资产负债表日, 企业应当确定存货的可变现净值。以前减记存货价值的影响因素已经消失的, 减记的金额应当予以恢复, 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。

(6) 存货的盘存制度

存货实行永续盘存制。

(7) 低值易耗品的摊销方法

低值易耗品采用一次摊销法。

13、持有待售资产

(1) 持有待售的非流动资产或处置组的分类

公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别: 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, 即公司已经就出售计划作出决议且获得确定的购买承诺, 预计出售将在一年内完成。

公司专为转售而取得的非流动资产或处置组, 在取得日满足“预计出售将在一年内完成”的条件, 且短期(通常为3个月)内很可能满足持有待售类别的其他划分条件的, 在取得日将其划分为持有待售类别。

因公司无法控制的下列原因之一, 导致非关联方之间的交易未能在一年内完成, 且公司仍然承诺出售非流动资产或处置组的, 继续将非流动资产或处置组划分为持有待售类别: 1) 买方或其他方意外设定导致出售延期的条件, 公司针对这些条件已经及时采取行动, 且预计能够自设定导致出售延期的条件起一年内顺利化解延期因素; 2) 因发生罕见情况, 导致持有待售的非流动资产或处置组未能在一年内完成出售, 公司在最初一年内已经针对这些新情况采取必要措施且重新满足了持有待售类别的划分条件。

(2) 持有待售的非流动资产或处置组的计量

1) 初始计量和后续计量

初始计量和在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时, 其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的, 将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额, 减记的金额确认为资产减值损失, 计入当期损益, 同时计提持有待售资产减值准备。

对于取得日划分为持有待售类别的非流动资产或处置组, 在初始计量时比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额, 以两者孰低计量。除企业合并中取得的非流动资产或处置组外, 由非流动资产或处置组以公允价值减去出售费用后的净额作为初始计量金额而产生的差额, 计入当期损益。

对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额, 先抵减处置组中商誉的账面价值, 再根据处置组中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。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销, 持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

2) 资产减值损失转回的会计处理

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, 以前减记的金额予以恢复, 并在划分为持

有待售类别后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，根据处置组中除商誉外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。

3) 不再继续划分为持有待售类别以及终止确认的会计处理

非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：①划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；②可收回金额。

终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

14、长期股权投资

(1) 初始投资成本确定

① 企业合并中形成的长期股权投资

1) 对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，公司按照合并日取得的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长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。

2) 对于非同一控制下企业合并形成的对子公司的长期股权投资，公司按照购买日取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，作为该投资的初始投资成本。属于通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并形成的对子公司的长期股权投资，其初始投资成本为本公司购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和。

② 以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。初始投资成本包括与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出。

③ 以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

④ 在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值和应支付的相关税费确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。

⑤ 通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

(2) 后续计量及损益确认方法

对子公司的长期股权投资，采用成本法核算。采用成本法核算的长期股权投资应当按照初始投资成本计价。追加或收回投资应当调整长期股权投资的成本。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，应当确认为当期投资收益。

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。

长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；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，其差额应当计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

公司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和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；公司按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。

公司对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，应当调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。公司在确认应享有被投资单位净损益的份额时，应当以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

公司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,公司负有承担额外损失义务的除外。被投资单位以后实现净利润的,公司在其收益分享额弥补未确认的亏损分担额后,恢复确认收益分享额。

被投资单位采用的会计政策及会计期间与公司不一致的,按照公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整,并据以确认投资收益和其他综合收益等。

(3) 长期股权投资处置

处置长期股权投资,其账面价值与实际取得价款的差额,计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资,在处置该项投资时,采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础,按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。因被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益,按比例结转入当期损益,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。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的,处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算,其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益,在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益,在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的,在编制个别财务报表时,处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的,改按权益法核算,并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整;处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的,改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理,其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

处置的股权是因追加投资等原因通过企业合并取得的,在编制个别财务报表时,处置后的剩余股权采用成本法或权益法核算的,购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益和其他所有者权益按比例结转;处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的,其他综合收益和其他所有者权益全部结转

(4) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

共同控制,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。

重大影响指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。

15、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

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以及已出租的建筑物。

(1) 投资性房地产同时满足下列条件的,予以确认:

- ① 与该投资性房地产有关的经济利益很可能流入本公司;
- ② 该投资性房地产的成本能够可靠地计量。

(2) 投资性房地产按照成本进行初始计量,成本按以下方法确定:

- ① 外购投资性房地产的成本,包括购买价款、相关税费和可直接归属于该资产的其他支出。
- ② 自行建造投资性房地产的成本,由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。
- ③ 以其他方式取得的投资性房地产的成本,按照相关会计准则的规定确定。
- ④ 与投资性房地产有关的后续支出,满足投资性房地产的确认条件的,计入投资性房地产成本;不满足的在发生时计入当期损益。

(3) 后续计量: 本公司在资产负债表日采用成本模式对投资性房地产进行后续计量, 对投资性房地产按照本公司固定资产或无形资产的会计政策, 计提折旧或进行摊销。

16、固定资产

(1) 确认条件

固定资产是指生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的, 使用年限超过一年, 单位价值较高的有形资产。外购的固定资产的成本包括买价、进口关税等相关税费, 以及为使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的其他支出。自行建造的固定资产, 按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出, 作为入账价值; 投资者投入的固定资产, 按投资各方确认的价值, 作为入账价值。与固定资产有关的后续支出, 符合固定资产确认条件的, 应当计入固定资产成本, 不符合固定资产确认条件的, 应当计入当期损益。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋建筑物	年限平均法	25 年-40 年	5.00%	2.38%-3.80%
机器设备	年限平均法	10-12 年	5.00%	7.92%-9.50%
运输设备	年限平均法	10 年	5.00%	9.50%
其他设备	年限平均法	3-5 年	3.00%-5.00%	19%-32.33%

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

公司与租赁方所签订的租赁协议条款中规定了下列条件之一的, 确认为融资租入资产: ①租赁期满后租赁资产的所有权归属于本公司; ②公司具有购买资产的选择权, 购买价款远低于行使选择权时该资产的公允价值; ③租赁期占所租赁资产使用寿命的大部分; ④租赁开始日的最低租赁付款额现值, 与该资产的公允价值不存在较大的差异。公司在承租开始日, 将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值, 将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值, 其差额作为未确认的融资费。

17、在建工程

(1) 在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出, 作为固定资产的入账价值。

(2) 已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的固定资产, 按照估计价值确定成本, 并计提折旧; 待办理竣工决算后, 再按实际成本调整原来的暂估价值, 不再调整原已计提的折旧额。

18、借款费用

(1) 借款费用的确认原则:

因购建或者生产固定资产、投资性房地产和存货等资产借款发生的利息、折价或溢价的摊销, 在符合资本化期间和资本化金额的条件下, 予以资本化, 计入该项资产的成本; 其他借款利息、折价或溢价的摊销, 于当期确认为费用。因购建或者生产固定资产、投资性房地产外币专门借款发生的汇兑差额在资本化期间内, 予以资本化, 计入该项资产的成本。专门借款发生的辅助费用, 属于在所购建固定资产达到预定可使用状态之前发生的, 在发生时予以资本化; 其他辅助费用于发生的当期确认为费用, 计入当期损益。

(2) 借款费用资本化期间:

① 开始资本化: 当以下三个条件同时具备时, 因借款而发生的利息、折价或溢价的摊销和汇兑差额开始资本化。

- 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状态所必要的购建活动已经开始。

② 暂停资本化: 若固定资产的购建活动发生非正常中断, 并且中断时间连续超过3 个月, 暂停借款费用资本化, 将其确认为当期费用, 直至资产的购建活动重新开始。

③ 停止资本化: 当所购建的固定资产达到预定可使用状态时, 停止其借款费用的资本化。

(3) 借款费用资本化金额:

在应予以资本化的每一会计期间, 专门借款的利息资本化金额为当期实际发生的利息费用, 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。一般借款的资本化金额为累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率的乘积。

(4) 资本化率的确定原则:

资本化率为一般借款加权平均利率。

19、生物资产

无

20、油气资产

无

21、无形资产**(1) 计价方法、使用寿命、减值测试**

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

计价方法、使用寿命

① 无形资产的计价和摊销: 外部取得的无形资产的成本按取得时的实际成本计价, 在自取得当月起在预计使用年限内分期平均摊销; 自行开发的无形资产以符合资本化条件的公司内部研究开发项目开发研究阶段的支出与达到预定用途前所发生的支出总额, 作为入账价值, 自无形资产可供使用的当月起在预计使用年限内分期平均摊销。

② 使用寿命:

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。对于使用寿命有限的无形资产, 在为企业带来经济利益的期限内按直线法摊销; 无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的, 视为使用寿命不确定的无形资产, 不予摊销。

每年度终了, 对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。

(2) 内部研究开发支出会计政策

公司内部研究开发项目的支出, 区分研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段的支出, 于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出, 同时满足下列条件的, 可以资本化确认为无形资产, 否则于发生时计入当期损益:

①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性。

②具有完成该无形资产并使用或出售的意图。

③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，证明其有用性；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；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

22、长期资产减值

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、无形资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

商誉至少在每年年度终了进行减值测试，商誉应当结合与其相关的资产组或者资产组组合进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。在将商誉的账面价值分摊至相关的资产组或者资产组组合时，按照各资产组或者资产组组合的公允价值占相关资产组或者资产组组合公允价值总额的比例进行分摊。公允价值难以可靠计量的，按照各资产组或者资产组组合的账面价值占相关资产组或者资产组组合账面价值总额的比例进行分摊。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回

23、长期待摊费用

长期待摊费用按实际发生额入账，采用直线法在受益期限或规定的摊销期限内摊销。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；以经营租赁方式租入固定资产改良支出等长期待摊费用按受益期平均摊销。

24、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬是指企业预期在职工提供相关服务的年度期间结束后十二个月内将全部予以支付的职工薪酬。

公司在职工为其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。

（2）离职后福利的会计处理方法

离职后福利，是指企业为获得职工提供的服务而在职工退休或与企业解除劳动关系后，提供的各种形式的报酬和福利。分为两类：设定提存计划和设定受益计划。

①设定提存计划：公司根据在资产负债表日为换取职工在会计期间提供的服务而应向单独主体缴存的提存金，确定为职工薪酬负债，计入当期损益或相关资产成本。

②设定受益计划：公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定公益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不允许转回到损益。

(3) 辞退福利的会计处理方法

辞退福利，是指企业在职工劳动合同到期之前解除与职工劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而给予职工的补偿。企业向职工提供辞退福利的，应当在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。

- ① 企业不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时。
- ② 企业确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

其他长期职工福利，是指除短期薪酬、离职后福利、辞退福利之外所有的职工薪酬，包括长期带薪缺勤、长期残疾福利、长期利润分享计划等。

企业向职工提供的其他长期职工福利，除符合设定提存计划条件的其他长期职工福利外，按设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。

25、预计负债

(1) 预计负债的确认标准

如果与或有事项相关的义务同时符合以下条件，公司将其确认为预计负债：

- ① 该义务是公司承担的现时义务。
- ② 该义务的履行很可能导致经济利益流出公司。
- ③ 该义务的金额能够可靠地计量。

(2) 各类预计负债的计量方法

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。本公司于资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，并对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

26、股份支付

(1) 股份支付的种类

股份支付包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

(2) 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，在授予日按公司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，按公司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，公司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，公司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；如果公司按照有利于

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，公司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，公司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。

如果公司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。

27、优先股、永续债等其他金融工具

无

28、收入

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

(1) 收入确认的一般原则

① 销售商品的收入

在下列条件均能满足时确认收入实现：企业已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；企业既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制；收入的金额能够可靠地计量；相关的经济利益很可能流入企业；相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量。

② 提供劳务的收入

提供劳务交易的结果同时满足下列条件，在期末采用完工百分比法确认提供劳务收入：收入的金额能够可靠地计量；相关的经济利益很可能流入企业；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。

在提供劳务交易的结果不能可靠估计的情况下，分别下列情况处理：已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本；已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿的，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

③ 让渡资产使用权的收入

在下列条件同时满足时确认收入实现：与交易相关的经济利益能够流入企业；收入金额能够可靠的计量。

(2) 具体原则

① 需要安装调试的产品销售确认原则

按合同约定产品交付，安装调试完毕并取得客户验收报告后确认产品销售收入。

② 不需要安装调试的产品销售确认原则

按合同约定产品交付，并经客户签收后确认收入。

29、政府补助

(1) 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助，包括购买固定资产或无形资产的财政拨款、固定资产专门借款的财政贴息等。

本公司将政府补助划分为与资产相关的具体标准为：企业取得的，用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的，本公司将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据为：是否用于购建或以其他方式形成长期资产。

本公司与资产相关的政府补助的确认时点为：实际收到政府补助，并自长期资产可供使用时起，按照长期资产的预计使

用期限，将递延收益平均分摊转入当期损益。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，按照所建造或购买的资产使用年限分期计入当期损益。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，应当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判断依据及会计处理方法

与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

本公司将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

本公司与收益相关的政府补助的确认时点为：实际收到政府补助，用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，在确认相关费用的期间计入当期损益；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，取得时直接计入当期损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关费用或损失的，取得时确认为递延收益，在确认相关费用的期间计入当期损益；用于补偿本公司已发生的相关费用或损失的，取得时直接计入当期损益。

与企业日常活动相关的政府补助，应当按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与企业日常活动无关的政府补助，应当计入营业外收入。

30、递延所得税资产/递延所得税负债

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损，视同暂时性差异确认相应的递延所得税资产。

对于商誉的初始确认产生的暂时性差异，不确认相应的递延所得税负债。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。在资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

递延所得税资产的确认以公司很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限。对子公司及联营企业投资相关的暂时性差异产生的递延所得税资产和递延所得税负债，予以确认。但公司能够控制暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回的，不予确认。

31、租赁

（1）经营租赁的会计处理方法

① 公司租入资产所支付的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，计入当期费用。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用。

资产出租方承担了应由公司承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分摊，计入当期费用。

② 公司出租资产所收取的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，确认为租赁相关收入。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用；如金额较大的，则予以资本化，在整个租赁期间内按照与租赁相关收入确认相同的基础分期计入当期收益。

公司承担了应由承租方承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金收入总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分配。

（2）融资租赁的会计处理方法

① 融资租入资产：公司在承租开始日，将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认的融资费用。公司采用实际利率法对未确认的融资费用，在资产租赁期间内摊销，计入财务费用。公司发生的初始直接费用，计入租入资产价值。

② 融资租出资产：公司在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入。公司发生的与出租交易相关的初始直接费用，计入应收融资租赁款的初始计量中，并减少租赁期内确认的收益金额。

32、其他重要的会计政策和会计估计

33、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

34、其他

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应税销售收入、应税服务收入	17%、16%、11%、10%、6%(抵扣进项税额后缴纳)
城市维护建设税	应纳流转税额	7%
企业所得税	应纳税总额	15%、25%
教育费附加	应纳流转税额	3%
地方教育附加	应纳流转税额	2%、1%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
成都华气厚普通用零部件有限责任公司	25%
成都华气厚普燃气成套设备有限公司	25%
成都安迪生测量有限公司	25%
成都安迪生精测科技有限公司	25%
成都康博物联网技术有限公司	25%
四川宏达石油天然气工程有限公司	25%
湖南厚普清洁能源科技有限公司	25%
沅江厚普清洁能源科技有限公司	25%
四川厚普卓越氢能科技有限公司	25%

青岛诺安机电科技有限公司	25%
厚普车呗网络技术（成都）有限公司	25%

2、税收优惠

(1) 增值税：

成都华气厚普电子有限公司：

根据《国务院关于印发进一步鼓励软件产业和集成电路产业发展若干政策的通知》（国发〔2011〕4号）和财政部、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），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%的法定税率征收增值税后，对其增值税实际税负超过3%的部分实行即征即退政策。经成都高新区国家税务局成都国税通〔2011〕33柜4号税务事项通知书备案确认，成都华气厚普电子技术公司享受增值税软件产业和集成电路产业减免优惠。

(2) 企业所得税税率：

成都华气厚普机电设备股份有限公司：

根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条规定，国家需要重点扶持的高新技术企业，减按15%的税率征收企业所得税。公司经四川省高新技术企业认定管理机构认定为高新技术企业，公司2017年取得“GR201751000336”号高新技术企业认定证书，有效期为三年。

成都华气厚普电子有限公司：

根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条规定，国家需要重点扶持的高新技术企业，减按15%的税率征收企业所得税。公司经四川省高新技术企业认定管理机构认定为高新技术企业，公司2017年取得“GR201751000399”号高新技术企业认定证书，有效期为三年。

成都科瑞尔低温设备有限公司：

根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条规定，国家需要重点扶持的高新技术企业，减按15%的税率征收企业所得税。公司经四川省高新技术企业认定管理机构认定为高新技术企业，公司2017年取得“GR201751001288”号高新技术企业认定证书，有效期为三年。

重庆欣雨压力容器制造有限责任公司：

重庆欣雨压力容器制造有限责任公司主营业务属于《西部地区鼓励类产业目录》范围，暂按15%税率预缴企业所得税。

3、其他

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	93,635.55	229,912.05
银行存款	184,121,286.68	481,654,406.69
其他货币资金	13,303,377.19	37,343,613.15
合计	197,518,299.42	519,227,931.89
其中：存放在境外的款项总额	13,938,728.56	14,186,807.17

其他说明

① 期末其他货币资金系履约保函349,884.31元和银行承兑汇票保证金12,953,492.88元。

② 除其他货币资金外无因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项；无存放在境外且资金汇回受到限制的款项。

2、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	12,205,324.06	42,482,259.33
商业承兑票据	255,569.60	305,569.60
合计	12,460,893.66	42,787,828.93

(2) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额
----	---------

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	15,385,785.24	
合计	15,385,785.24	

(4) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

单位：元

项目	期末转应收账款金额
----	-----------

其他说明

5、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		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	12,180,000.00	1.83%	8,836,000.00	72.55%	3,344,000.00	12,180,000.00	1.72%	8,000,000.00	65.68%	4,180,000.00
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	648,542,455.54	97.51%	73,127,594.65	11.28%	575,414,860.89	681,300,700.02	96.31%	73,799,885.08	10.83%	607,500,814.94
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	4,357,698.90	0.66%	4,357,698.90	100.00%		13,940,891.39	1.97%	4,477,572.90	32.12%	9,463,318.49
合计	665,080,154.44	100.00%	86,321,293.55	12.98%	578,758,860.89	707,421,591.41	100.00%	86,277,457.98	12.20%	621,144,133.43

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

应收账款（按单位）	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
成都恒德新能源开发有限公司	12,180,000.00	8,836,000.00	72.55%	预计 883.6 万无法收回
合计	12,180,000.00	8,836,000.00	--	--

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
1 年以内	238,665,191.51	7,159,955.74	3.00%
1 年以内小计	238,665,191.51	7,159,955.74	3.00%
1 至 2 年	132,941,581.71	13,294,158.18	10.00%
2 至 3 年	93,969,546.83	18,793,909.37	20.00%

3 至 4 年	35,212,610.42	17,606,305.21	50.00%
4 至 5 年	12,638,420.53	10,110,736.42	80.00%
5 年以上	6,162,529.73	6,162,529.73	100.00%
合计	519,589,880.73	73,127,594.65	

确定该组合依据的说明：

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

应收账款（按单位）	期末余额		
	应收账款（元）	坏账准备	计提比例
云南中成输配气有限公司（注1）	119,531,368.29	0	不计提坏账准备
天然气加气设备款（注2）	9,421,206.52	0	不计提坏账准备
合计	128,952,574.81		

注1：期末应收云南中城燃气有限公司119,531,368.29元，系子公司四川宏达石油天然气工程有限公司应收的水富至昭通天然气输送管道项目工程款。该项目使用国家开发银行国开发展基金建设。

注2：上述应收天然气加气设备款，公司已取得客户的付款承诺，预计可全额收回。

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 3,648,842.03 元；本期收回或转回坏账准备金额 3,605,006.46 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
云南云东燃气有限公司	574,463.00	货币资金
江苏道远节能环保科技有限公司	500,000.00	货币资金
灵石县通义天然气有限责任公司	217,000.00	三方抵账
云南中成输配气有限公司（更名前：云南中城燃气有限公司）	210,000.00	与中城燃气合并应收账款，不提坏账
山西国新远东际华非管网燃气配送有限公司（沁县国新远东燃气有限公司）	54,000.00	货币资金
山西压缩天然气集团临汾有限公司	50,000.00	货币资金
沁阳市庆通燃气管道有限公司	38,600.00	货币资金+三方抵账
太原燃气集团有限公司	18,804.00	货币资金
雅安市天然气有限公司	15,200.00	货币资金
株洲中石油昆仑燃气有限公司	13,936.37	货币资金
中国石油化工股份有限公司四川达州石油分公司	12,000.00	货币资金
山西国化能源有限责任公司	10,380.00	货币资金

遵义海特燃气有限公司	10,150.00	货币资金
长子县远东燃气有限公司	10,000.00	货币资金
重庆华地工程勘察设计院	10,000.00	三方抵账
成都东大能源技术开发有限公司	9,600.00	货币资金
永德县普光天然气有限公司	7,745.00	货币资金
绍兴皋埠热电有限公司	3,300.00	货币资金
新疆广汇液化天然气发展有限责任公司 瓜州分公司	3,088.15	货币资金
四川德阳庆达实业有限公司	2,121.00	货币资金
汾阳市文湖新能源技术开发及应用有限 公司	2,000.00	货币资金
怀远县重点工程建设管理局	1,973.00	货币资金
大英县豪源化工有限公司	1,500.00	货币资金
南京洁宁燃气有限公司	1,426.64	货币资金
攀枝花富临燃气有限公司	1,064.80	货币资金
中国石化四川内江石油分公司	561.00	货币资金
黄冈赛洛天然气有限公司团风分公司	340.00	货币资金
昆明新城燃气有限公司	300.00	货币资金
涡阳县海特燃气有限公司	300.00	货币资金
中国石化销售有限公司云南楚雄石油分 公司	96,330.00	货币资金
高邑中燃能源发展有限公司	30,000.00	货币资金
天津融兴瑞泰实业有限公司	57,600.00	货币资金
博兴港华燃气有限公司	161,730.00	货币资金
凤翔易高清洁能源有限责任公司	102,854.10	货币资金
泰安顺驰燃气运输有限公司	146,430.00	货币资金
衡阳中海投资有限公司	231,730.11	货币资金
中国石化销售有限公司新疆石油分公司	190,961.40	货币资金
中燃清洁能源（深圳）有限公司	64,252.50	货币资金
江苏高速公路石油发展有限公司	85,898.75	货币资金
山东中石化石油天然气有限公司	161,616.00	货币资金
新兴重工（天津）科技发展有限公司	144,139.55	货币资金+三方抵账
安姆达压缩机(上海)有限公司	275,461.09	货币资金
中国石化销售有限公司内蒙古石油分公 司	76,150.00	货币资金

合计	3,605,006.46	--
----	--------------	----

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收账款核销说明：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	期末余额	占应收账款总额的比例(%)	坏账准备期末余额
客户一	客户	119,531,368.29	17.97	
客户二	客户	29,253,364.90	4.40	1,106,012.15
客户三	客户	12,180,000.00	1.83	8,836,000.00
客户四	客户	8,860,516.00	1.33	4,149,045.48
客户五	客户	8,123,700.00	1.22	243,711.00
合计		177,948,949.19	26.76	14,334,768.63

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

四川宏达石油天然气工程有限公司向中国民生银行股份有限公司成都分行借款90,000,000.00元，由应收云南中城燃气有限公司水富至昭通天然气输送管道项目工程款提供质押保证，详见“附注五、17、短期借款”。

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

6、预付款项**(1) 预付款项按账龄列示**

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	114,142,337.19	94.48%	104,355,598.60	93.32%
1至2年	4,985,957.49	4.13%	5,999,321.68	5.37%

2至3年	410,510.61	0.34%	582,645.62	0.52%
3年以上	1,273,848.62	1.05%	877,927.80	0.79%
合计	120,812,653.91	--	111,815,493.70	--

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额的比例 (%)
供应商一	44,714,300.85	37.01
供应商二	17,846,887.65	14.77
供应商三	13,585,000.00	11.24
供应商四	3,856,360.00	3.19
供应商五	2,899,200.00	2.40
合计	82,901,748.50	68.62

其他说明：

7、应收利息

(1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额

(2) 重要逾期利息

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据

其他说明：

8、应收股利

(1) 应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额

(2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据

其他说明：

9、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	120,930,505.70	100.00%	4,537,002.70	3.75%	116,393,503.00	95,938,741.04	100.00%	4,440,815.20	4.63%	91,497,925.84
合计	120,930,505.70	100.00%	4,537,002.70	3.75%	116,393,503.00	95,938,741.04	100.00%	4,440,815.20	4.63%	91,497,925.84

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1年以内分项			
1年以内	89,366,312.42	2,680,989.39	3.00%
1年以内小计	89,366,312.42	2,680,989.39	3.00%
1至2年	7,006,410.28	700,641.03	10.00%
2至3年	1,026,502.47	205,300.49	20.00%
3至4年	470,692.00	235,346.00	50.00%
4至5年	171,160.00	136,928.00	80.00%
5年以上	577,797.79	577,797.79	100.00%
合计	98,618,874.96	4,537,002.70	

确定该组合依据的说明：

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

其他应收款（按单位）	期末余额		
	其他应收款（元）	坏账准备	计提比例
云南中城燃气有限公司（注1）	20,000,000.00	0	不计提坏账准备
成都物联网技术研究有限公司	1,000,000.00	0	不计提坏账准备
零星暂付款	649,465.49	0	不计提坏账准备
备用金	662,165.25	0	不计提坏账准备
合计	22,311,630.74		

注1：详见“附注五、3、应收账款”。

注2：应收成都物联网技术研究有限公司款项，系项目投标保证金，公司已于2017年12月15日取得到西南航空港经济开发区管委会书面确认，该款项将在近期按程序退回。

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 96,187.50 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

（3）本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

其他应收款核销说明：

（4）其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	84,472,658.31	79,501,200.31
备用金	32,027,320.59	13,377,982.97
零星暂付款	4,430,526.80	3,059,557.76
合计	120,930,505.70	95,938,741.04

（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：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
客户一	保证金	35,000,000.00	1 年以内	28.94%	1,050,000.00
客户二	保证金	20,000,000.00	1-2 年	16.54%	
客户三	保证金	12,272,000.00	1 年以内	10.15%	308,160.00
客户四	保证金	4,000,000.00	1-2 年	3.31%	400,000.00
自然人（西部销售片区）	备用金	3,082,199.53	1 年以内	2.55%	92,465.99
合计	--	74,354,199.53	--	61.49%	1,850,625.99

（6）涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据

（7）因金融资产转移而终止确认的其他应收款

（8）转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

10、存货

（1）存货分类

单位：元

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
原材料	117,186,108.64	12,251,029.00	104,935,079.64	78,766,018.80	3,000,000.00	75,766,018.80
在产品	22,833,847.31		22,833,847.31	18,334,520.44		18,334,520.44
库存商品	21,864,520.94	2,300,000.00	19,564,520.94	22,481,974.67		22,481,974.67
发出商品	81,730,042.03		81,730,042.03	80,272,713.24		80,272,713.24
委托加工物资	261,580.14		261,580.14	264,807.74		264,807.74
工程施工	21,575,132.32		21,575,132.32	43,624,440.06		43,624,440.06
合计	265,451,231.38	14,551,029.00	250,900,202.38	243,744,474.95	3,000,000.00	240,744,474.95

公司是否需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第 4 号—上市公司从事种业、种植业务》的披露要求

否

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

否

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

(2) 存货跌价准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	3,000,000.00	9,251,029.00				12,251,029.00
库存商品		2,300,000.00				2,300,000.00
合计	3,000,000.00	11,551,029.00				14,551,029.00

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(4) 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况

单位：元

项目	金额

其他说明：

11、持有待售的资产

单位：元

项目	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间

其他说明：

12、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明：

13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预缴企业所得税	7,751,454.36	7,751,454.36
预缴增值税		4,586,642.08
待抵扣及待认证进项税额	66,380,863.12	52,825,861.93
中银产品		26,200,000.00

待摊费用	2,128,333.31	4,682,333.33
合计	76,260,650.79	96,046,291.70

其他说明:

注1: 其他流动资产中待摊费用系公司子公司四川宏达石油天然气工程有限公司一次性支付给中国民生银行股份有限公司成都分行借款90,000,000.00元的借款利息, 按借款期限2017年12月-2018年11月进行摊销。

14、可供出售金融资产

(1) 可供出售金融资产情况

单位: 元

项目	期末余额			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

(2) 期末按公允价值计量的可供出售金融资产

单位: 元

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	可供出售债务工具		合计

(3) 期末按成本计量的可供出售金融资产

单位: 元

被投资单位	账面余额				减值准备				在被投资单位持股比例	本期现金红利
	期初	本期增加	本期减少	期末	期初	本期增加	本期减少	期末		

(4) 报告期内可供出售金融资产减值的变动情况

单位: 元

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	可供出售债务工具		合计

(5) 可供出售权益工具期末公允价值严重下跌或非暂时性下跌但未计提减值准备的相关说明

单位: 元

可供出售权益工具项目	投资成本	期末公允价值	公允价值相对于成本的下跌幅度	持续下跌时间(个月)	已计提减值金额	未计提减值原因

其他说明

15、持有至到期投资

(1) 持有至到期投资情况

单位：元

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

(2) 期末重要的持有至到期投资

单位：元

债券项目	面值	票面利率	实际利率	到期日

(3) 本期重分类的持有至到期投资

其他说明

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	

(2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

(3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明

17、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备 期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下 确认的投 资损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减值 准备			其他
一、合营企业											
成都普淳 资本管理 有限公司	1,415,352 .62			-25,640.9 1						1,389,711 .71	

小计	1,415,352.62			-25,640.91						1,389,711.71	
二、联营企业											
成都鼎安 华物联网 工程应用 有限公司	3,944,160.98			-817,327.52						3,126,833.46	
小计	3,944,160.98			-817,327.52						3,126,833.46	
合计	5,359,513.60			-842,968.43						4,516,545.17	

其他说明

成都普淳资本管理有限公司系由本公司、永淳投资顾问（上海）有限公司共同出资设立，注册资本为1,000.00万元。其中本公司出资490.00万元，出资比例为49%。

成都鼎安华物联网工程应用有限公司（以下简称“鼎安华”）系由本公司、成都安可信电子股份有限公司、四川鼎天电子标识技术系统有限公司及廖长明共同出资设立，设立时注册资本为人民币1,000.00万元。其中本公司出资280.00万元，出资比例为28%。2017年10月24日，公司第三届董事会第六次会议审议通过了《关于参股公司增资扩股方案及关联自然人投资参股公司的议案》，鼎安华拟增加注册资本500万元。公司放弃同比例增资的优先认缴权。本次增资完成后，公司持有鼎安华的股权比例变更为18.67%。

18、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值	14,310,325.68			14,310,325.68
1.期初余额	14,310,325.68			14,310,325.68
2.本期增加金额	0.00			0.00
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产 \在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				

4.期末余额	14,310,325.68			14,310,325.68
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	3,870,274.96			3,870,274.96
2.本期增加金额	283,136.52			283,136.52
(1) 计提或摊销	283,136.52			283,136.52
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	4,153,411.48			4,153,411.48
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3、本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	10,156,914.20			10,156,914.20
2.期初账面价值	10,440,050.72			10,440,050.72

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

□ 适用 √ 不适用

(3) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
----	------	-----------

其他说明

19、固定资产

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	其他设备	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	708,635,655.33	90,059,706.52	26,077,683.91	25,397,626.84	850,170,672.60
2.本期增加金额	25,982,096.30	1,078,857.44	52,874.58	1,169,885.46	28,283,713.78
(1) 购置	8,793,851.81	1,078,857.44	52,874.58	1,169,885.46	11,095,469.29
(2) 在建工程转入	17,188,244.49				17,188,244.49
(3) 企业合并增加					
3.本期减少金额		12,339.20	900,000.00	26,715.05	939,054.25
(1) 处置或报废		12,339.20	900,000.00	26,715.05	939,054.25
4.期末余额	734,617,751.63	91,126,224.76	25,230,558.49	26,540,797.25	877,515,332.13
二、累计折旧					
1.期初余额	28,029,037.63	16,250,292.12	14,961,089.58	10,060,388.28	69,300,807.61
2.本期增加金额	9,267,206.41	4,943,651.75	1,594,643.07	2,000,391.46	17,805,892.69
(1) 计提	9,267,206.41	4,943,651.75	1,594,643.07	2,000,391.46	17,805,892.69
3.本期减少金额			820,000.00	8,659.30	828,659.30
(1) 处置或报废			820,000.00	8,659.30	828,659.30
4.期末余额	37,296,244.04	21,193,943.87	15,735,732.65	12,052,120.44	86,278,041.00
三、减值准备					
1.期初余额					
2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额					

(1) 处置或报废					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	697,321,507.59	69,932,280.89	9,494,825.84	14,488,676.81	791,237,291.13
2. 期初账面价值	680,606,617.70	73,809,414.40	11,116,594.33	15,337,238.56	780,869,864.99

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
----	------	------	------	------	----

(3) 通过融资租赁租入的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
----	------	------	------	------

(4) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
----	--------

(5) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
清洁能源成套设备生产研发及总部基地	449,030,567.10	正在办理中
天然气加气设备关键部件制造项目	88,961,090.83	正在办理中
康博公司房屋	56,330,379.74	正在办理中
重庆欣雨厂房及办公楼	20,013,387.74	正在办理中

其他说明

20、在建工程**(1) 在建工程情况**

单位：元

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
总部基地项目	1,321,816.29		1,321,816.29			
加气智能作业线	1,978,151.17		1,978,151.17			
安迪生 LNG 取样系统项目	1,503,248.98		1,503,248.98			
湖南厚普船用项目	92,374,389.48		92,374,389.48	62,654,927.63		62,654,927.63
重庆欣雨土建项目	14,528,773.90		14,528,773.90	12,618,395.96		12,618,395.96
其他零星工程	315,344.40		315,344.40	303,005.20		303,005.20
合计	112,021,724.22		112,021,724.22	75,576,328.79		75,576,328.79

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
湖南厚普船用项目	108,000,000.00	62,654,927.63	29,719,461.85			92,374,389.48	85.53%	90%				其他
合计	108,000,000.00	62,654,927.63	29,719,461.85			92,374,389.48	--	--				--

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
其他说明		

21、工程物资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他说明：		

22、固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

23、生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

24、油气资产

适用 不适用

25、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	管理软件	合计
一、账面原值					
1.期初余额	29,877,744.98	600,244.21		10,845,108.66	41,323,097.85
2.本期增加金额				1,389,494.60	1,389,494.60
(1) 购置					
(2) 内部研发				1,389,494.60	1,389,494.60
(3) 企业合并增加					
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	29,877,744.98	600,244.21		12,234,603.26	42,712,592.45
二、累计摊销					
1.期初余额	3,080,970.52	278,278.95		2,930,315.88	6,289,565.35
2.本期增加金	119,560.57	34,900.65		1,008,700.81	1,163,162.03

额					
(1) 计提	119,560.57	34,900.65		1,008,700.81	1,163,162.03
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	3,200,531.09	313,179.60		3,939,016.69	7,452,727.38
三、减值准备					
1.期初余额					
2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额					
四、账面价值					
1.期末账面价值	26,677,213.89	287,064.61		8,295,586.57	35,259,865.07
2.期初账面价值	26,796,774.46	321,965.26		7,914,792.78	35,033,532.50

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 3.90%。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
----	------	------------

其他说明：

公司子公司重庆欣雨压力容器制造有限责任公司土地使用权为其向中国工商银行股份有限公司铜梁支行借款 10,000,000.00 元提供抵押保证，详见“附注五、17、短期借款”。

26、开发支出

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期减少金额	期末余额
----	------	--------	--------	------

其他说明

27、商誉**(1) 商誉账面原值**

单位：元

被投资单位名称 或形成商誉的事 项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
加拿大处弗洛有 限责任公司	3,255,713.58					3,255,713.58
成都康博物联网 技术有限公司	237,302.38					237,302.38
成都科瑞尔低温 设备有限公司	8,185,482.74					8,185,482.74
四川宏达石油天 然气工程有限公 司	18,405,286.26					18,405,286.26
重庆欣雨压力容 器制造有限责任 公司	3,749,892.03					3,749,892.03
合计	33,833,676.99					33,833,676.99

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称 或形成商誉的事 项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额

说明商誉减值测试过程、参数及商誉减值损失的确认方法：

其他说明

28、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
办公室及宿舍装修	750,482.30		253,582.32		496,899.98
车间改造费用	1,073,521.02	8,740.53	214,704.18		867,557.37
租赁费	713,748.59	1,077,010.69	992,386.13		798,373.15

污水处理		360,090.87	60,015.18		300,075.69
利息待摊		630,000.00			630,000.00
搬迁费用		312,767.18	312,767.18		
合计	2,537,751.91	2,388,609.27	1,833,454.99		3,092,906.19

其他说明

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

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	105,051,285.62	19,391,395.44	93,604,934.22	16,733,684.90
内部交易未实现利润	18,725,109.96	3,743,098.56	25,621,654.57	3,843,248.19
可抵扣亏损	43,411,205.31	10,019,072.01	43,411,205.31	10,019,072.01
合计	167,187,600.89	33,153,566.01	162,637,794.10	30,596,005.10

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

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

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债 期末互抵金额	抵销后递延所得税资产 或负债期末余额	递延所得税资产和负债 期初互抵金额	抵销后递延所得税资产 或负债期初余额
递延所得税资产		33,153,566.01		30,596,005.10

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	113,338.98	113,338.98
可抵扣亏损	12,392,714.50	12,392,714.50
合计	12,506,053.48	12,506,053.48

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2018 年	23,822.25	23,822.25	
2019 年	651,949.94	651,949.94	
2020 年	2,248,794.05	2,248,794.05	
2021 年	3,621,903.91	3,621,903.91	
2022 年	5,846,244.35	5,846,244.35	
合计	12,392,714.50	12,392,714.50	--

其他说明：

30、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
LNG 橇装加气站成套设备	2,905,044.84	3,351,247.94
分布式光伏发电项目	166,963,396.89	165,077,234.57
合计	169,868,441.73	168,428,482.51

其他说明：

注1：用于出租的LNG橇装加气站成套设备，设备按五年进行摊销。

注2：公司子公司四川宏达石油天然气工程有限公司与盘锦俊谊科技有限公司等项目公司签订分布式光伏发电项目合同，已建成分布式光伏电站37MW，工程施工成本合计166,963,396.89元，由于项目公司未按合同约定支付工程款，基于谨慎性原则，暂将其列示于其他非流动资产。

31、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	90,000,000.00	90,000,000.00
抵押借款	10,000,000.00	10,000,000.00
保证借款	90,000,000.00	99,440,000.00
信用借款	82,019,632.22	45,000,000.00
合计	272,019,632.22	244,440,000.00

短期借款分类的说明：

公司向成都农村商业银行股份有限公司西区支行借款30,000,000.00元，由江涛、谭永华和子公司四川宏达石油天然气工程有限公司提供保证担保。

公司子公司四川宏达石油天然气工程有限公司向中国民生银行股份有限公司成都分行借款90,000,000.00元，由应收云南中城燃气有限公司水富至昭通天然气输送管道项目工程款提供质押担保。

公司子公司重庆欣雨压力容器制造有限责任公司向中国工商银行股份有限公司铜梁支行借款10,000,000.00元，由重庆欣雨压力容器制造有限责任公司以国有土地使用权提供抵押担保，由重庆欣雨压力容器制造有限责任公司以应收账款提供质押担保，由重庆恬愉石油技术有限公司、张勇、周晓芬、郭彬、高萍、罗亮提供保证担保。

公司子公司湖南厚普清洁能源科技有限公司向中国民生银行股份有限公司成都分行借款60,000,000.00元，由公司和江涛提供保证担保。

公司向平安银行借款42,083,632.22元，该笔借款为信用借款。

公司向浙商银行浙商银行股份有限公司成都双楠支行借款39,936,000.00元，该笔借款为信用借款。

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为元，其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率
------	------	------	------	------

其他说明：

32、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

33、衍生金融负债

适用 不适用

34、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	78,844,091.93	99,510,021.00
银行承兑汇票	68,357,271.85	223,120,594.13
合计	147,201,363.78	322,630,615.13

本期末已到期未支付的应付票据总额为元。

35、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付账款	256,939,149.29	297,125,338.72
合计	256,939,149.29	297,125,338.72

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
应付材料款、工程款	51,738,506.73	
合计	51,738,506.73	--

其他说明：

36、预收款项**(1) 预收款项列示**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收款项	169,120,278.43	153,370,049.62
合计	169,120,278.43	153,370,049.62

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
预收液化天然气加气站成套设备货款	37,317,897.47	尚未完成安装调试
合计	37,317,897.47	--

(3) 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况

单位：元

项目	金额

其他说明：

37、应付职工薪酬**(1) 应付职工薪酬列示**

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额

一、短期薪酬	12,856,629.66	59,269,213.51	65,404,610.67	6,721,232.50
二、离职后福利-设定提存计划		7,017,735.74	7,017,735.74	
三、辞退福利		3,506,400.83	3,506,400.33	0.50
合计	12,856,629.66	69,793,350.08	75,928,746.74	6,721,233.00

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	7,401,323.11	46,712,437.46	53,217,890.75	895,869.82
2、职工福利费		6,342,983.81	6,342,983.81	
3、社会保险费	200.00	3,316,855.15	3,317,055.15	
其中：医疗保险费	200.00	2,896,919.95	2,897,119.95	
工伤保险费		191,401.99	191,401.99	
生育保险费		228,533.21	228,533.21	
4、住房公积金		2,120,201.00	1,901,513.00	218,688.00
5、工会经费和职工教育经费	5,455,106.55	776,736.09	625,167.96	5,606,674.68
合计	12,856,629.66	59,269,213.51	65,404,610.67	6,721,232.50

(3) 设定提存计划列示

单位：元

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		6,842,728.94	6,842,728.94	
2、失业保险费		175,006.80	175,006.80	
合计		7,017,735.74	7,017,735.74	

其他说明：

38、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	4,763,714.77	10,189,362.34
企业所得税	1,090,497.22	1,547,429.59

个人所得税	7,346,614.98	5,375,427.82
城市维护建设税	167,415.95	626,070.57
教育费附加	37,240.13	236,530.56
地方教育附加	24,826.76	109,986.75
契税	145,740.27	145,740.27
房产税	70,682.73	70,682.73
印花税	6,503.36	45,429.62
残疾人就业保障金	18,653.11	18,653.11
土地增值税	5,324.74	5,324.74
副调基金		565.05
土地使用税	552.00	552.00
商品及服务税		-40,478.60
合计	13,677,766.02	18,331,276.55

其他说明：

39、应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因
------	------	------

其他说明：

40、应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	6,564,960.00	
合计	6,564,960.00	

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

41、其他应付款

(1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

代收代付款	1,158,012.40	1,119,324.08
预提费用	1,731,255.22	2,388,431.25
应付各项费用	4,213,691.02	4,950,111.39
保证金	13,842,133.00	3,215,873.00
往来款	130,137.29	570,442.06
合计	21,075,228.93	12,244,181.78

(2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

其他说明

42、持有待售的负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

43、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
限制性股票回购义务		70,002,256.00
待转销项税额	7,268,548.34	11,581,639.31
合计	7,268,548.34	81,583,895.31

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
------	----	------	------	------	------	------	---------	-------	------	------

其他说明：

45、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

长期借款分类的说明：

其他说明，包括利率区间：

46、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 应付债券的增减变动（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

单位：元

(3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的 金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

其他说明

47、长期应付款

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

48、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

计划资产：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划净负债（净资产）

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明：

其他说明：

49、专项应付款

单位：元

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

其他说明：

50、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
----	------	------	------

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

51、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	1,544,150.00	1,431,000.00	425,000.00	2,550,150.00	
合计	1,544,150.00	1,431,000.00	425,000.00	2,550,150.00	--

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
“互联网+”项目资金	700,000.00						700,000.00	与收益相关
“工业领域测量与分析关键技术研究”项目资金	400,000.00			400,000.00			0.00	与收益相关
“智慧运营管理平台”项目资金	300,000.00						300,000.00	与收益相关
“CQ004/BS01Ex 型高精度科氏质量流量计”资助资金	144,150.00			25,000.00			119,150.00	与收益相关
LNG 潜液泵专利项目资金		200,000.00					200,000.00	与收益相关
省级知识产权专项资金项目		231,000.00					231,000.00	与收益相关
LNG 箱式撬装加气装置 HQHPQL040/020-C62/31		1,000,000.00					1,000,000.00	与收益相关
合计	1,544,150.00	1,431,000.00		425,000.00			2,550,150.00	--

其他说明：

52、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

53、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	370,614,000.00				-5,894,000.00	-5,894,000.00	364,720,000.00

其他说明：

2018年5月15日召开了2017年度股东大会，会议审议通过了《关于2017年业绩未达到限制性股票解锁条件暨回购注销已授予未解锁全部限制性股票的议案》及《关于减少注册资本并修订公司章程的议案》。根据公司2017年度审计报告的主要财务数据，公司层面2017年度业绩考核指标未达到公司2015年通过的《股权激励计划（草案）》规定的考核要求，公司股权激励计划剩余限制性股票无法达到解锁条件，按照公司《股权激励计划（草案）》的相关规定，公司拟回购注销354名激励对象合计持有的已授予未解锁的限制性股票5,894,000股。本次回购注销完成后，公司的注册资本将由人民币370,614,000元变更为人民币364,720,000元，公司股份总数将由370,614,000股变更为364,720,000股。

本次注册资本的变更，经四川华信（集团）会计师事务所（特殊普通合伙）审验，并于2018年7月16日出具川华信验（2018）41号验资报告。

54、其他权益工具

（1）期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

（2）期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的 金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

其他说明：

55、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	735,355,250.34		61,917,596.00	673,437,654.34
合计	735,355,250.34		61,917,596.00	673,437,654.34

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期股本溢价变动系：本期于2018年5月15日召开了2017年度股东大会，会议审议通过了《关于2017年业绩未达到限制性股票解锁条件暨回购注销已授予未解锁全部限制性股票的议案》及《关于减少注册资本并修订公司章程的议案》。根据公司2017年度审计报告的主要财务数据，公司层面2017年度业绩考核指标未达到公司2015年通过的《股权激励计划（草案）》规定的考核要求，公司股权激励计划剩余限制性股票无法达到解锁条件，按照公司《股权激励计划（草案）》的相关规定，公司回购注销354名激励对象合计持有的已授予未解锁的限制性股票5,894,000股，减少资本公积61,917,596.00元。

56、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
附有回购义务的限制性股票	70,002,256.00		70,002,256.00	
合计	70,002,256.00		70,002,256.00	

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

2018年5月15日召开了2017年度股东大会，会议审议通过了《关于2017年业绩未达到限制性股票解锁条件暨回购注销已授予未解锁全部限制性股票的议案》及《关于减少注册资本并修订公司章程的议案》。公司回购注销354名激励对象合计持有的已授予未解锁的限制性股票5,894,000股，由于公司存在回购义务，上述限制性股票不符合《企业会计准则第37号——金融工具列报》关于权益工具的定义，本次支付附有回购义务的限制性股票金额70,002,256.00元，将支付的股票回购款减少“库存股”金额，同时减少“其他流动负债”项目。

57、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	503,803.69	-714,716.90			-714,716.90		-210,913.21
外币财务报表折算差额	503,803.69	-714,716.90			-714,716.90		-210,913.21
其他综合收益合计	503,803.69	-714,716.90			-714,716.90	0.00	-210,913.21

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

58、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

59、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	92,770,510.27			92,770,510.27
合计	92,770,510.27			92,770,510.27

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	556,769,995.25	583,783,329.96
调整后期初未分配利润	556,769,995.25	583,783,329.96
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-76,717,049.97	32,483,701.16
减：提取法定盈余公积		10,606,875.87
应付普通股股利	6,671,052.00	48,890,160.00
期末未分配利润	473,381,893.28	556,769,995.25

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润元。

61、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	156,056,146.64	108,019,750.02	459,896,514.70	315,514,139.76
其他业务	4,831,607.63	2,650,554.40	3,096,158.82	139,934.51
合计	160,887,754.27	110,670,304.42	462,992,673.52	315,654,074.27

62、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	647,951.81	1,125,483.07
教育费附加	277,894.69	487,489.52
房产税	2,846,150.29	801,073.07
土地使用税	392,429.97	392,927.47
车船使用税	21,061.80	3,513.00
印花税	274,797.17	306,419.70
地方教育附加	185,408.82	324,946.13

其他税金及附加		41,384.40
合计	4,645,694.55	3,483,236.36

其他说明：

根据财政部《增值税会计处理规定》（财会[2016]22号），自2016年5月起，企业经营活动发生的土地使用税、车船使用税、印花税等相关税费，纳入“税金及附加”科目核算。

63、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	18,887,599.35	17,968,075.40
办公费、车辆费用	2,237,052.69	1,783,267.78
差旅费	2,577,554.78	3,834,536.63
业务招待费	6,664,973.81	1,859,670.17
运输费	2,828,139.79	3,626,102.90
维修服务费	3,721,282.30	4,236,098.21
广告宣传费	1,111,307.59	853,175.58
租赁费	978,869.65	
其他	1,746,019.33	2,249,285.03
合计	40,752,799.29	36,410,211.70

其他说明：

64、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	27,057,563.28	21,839,462.80
研发费用	15,333,998.04	7,900,671.19
折旧、摊销	10,577,847.89	
办公费、车辆费用	3,383,532.66	2,806,509.36
税金	283.00	19,729.49
差旅费	1,560,108.95	1,366,284.13
诉讼、审计等中介机构费	3,931,258.07	
业务招待费	1,397,031.98	1,923,264.78
租赁费	488,257.82	807,506.91
服务费	3,450,257.60	

其他费用	1,905,892.16	15,475,352.74
股份支付		14,315,000.00
合计	69,086,031.45	66,453,781.40

其他说明：

65、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	5,553,005.40	1,020,264.07
减：利息收入	1,988,110.92	3,098,615.86
汇兑损失	1,471,195.32	189,694.74
减：汇兑收益		
金融机构手续费	1,456,191.80	167,990.60
其他	480.00	14,551.65
合计	6,492,761.60	-1,706,114.80

其他说明：

66、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	146,070.84	-18,670,334.12
二、存货跌价损失	11,551,029.00	
合计	11,697,099.84	-18,670,334.12

其他说明：

67、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额

其他说明：

68、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-842,968.43	-1,243,389.75

合计	-842,968.43	-1,243,389.75
----	-------------	---------------

其他说明：

69、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
非流动资产处置	49,029.13	

70、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
政府补助	1,900,625.83	
实际收到的软件产品退税款	1,784,659.34	
合计	3,685,285.17	

71、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
政府补助		11,302,866.45	
非流动资产处置利得		1,031,702.99	
质量索赔	563,535.30		
其他	287,206.54	50,995.04	
合计	850,741.84	12,385,564.48	

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影 响当年盈亏	是否特殊补 贴	本期发生金 额	上期发生金 额	与资产相关/ 与收益相关

其他说明：

72、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
对外捐赠	53,000.00		

罚款支出			
非流动资产处置损失合计		135,260.90	
非常损失	335.75		
违约金	976,491.53		
其他	141,131.56	162,832.62	
合计	1,170,958.84	298,093.52	

其他说明：

73、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	1,082,110.04	10,059,188.00
递延所得税费用	-2,557,560.92	1,348,148.87
合计	-1,475,450.88	11,407,336.87

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	-79,885,808.01
按法定/适用税率计算的所得税费用	-11,982,871.20
子公司适用不同税率的影响	-2,770,775.41
调整以前期间所得税的影响	80,112.11
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	483,720.35
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	12,587,918.01
投资收益对所得税影响	126,445.26
所得税费用	-1,475,450.88

其他说明

74、其他综合收益

详见附注。

75、现金流量表项目**(1) 收到的其他与经营活动有关的现金**

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	1,988,110.92	2,878,858.94
保证金及其他往来款	9,104,804.41	20,570,499.21
政府补贴	4,691,285.17	3,397,266.45
合计	15,784,200.50	26,846,624.60

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
业务招待费	8,062,005.79	3,548,536.50
办公费、车辆费用	5,620,585.35	4,032,026.43
差旅费	4,137,663.73	5,341,808.35
运输费	2,828,139.79	1,015,242.80
租赁费	1,498,814.53	2,153,713.67
维修服务费	7,172,102.70	3,645,892.43
备用金、其他付现费用及往来款	95,155,213.36	115,096,099.46
财务手续费	1,456,731.82	
合计	125,931,257.07	134,833,319.64

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
理财产品利息收入	593,352.32	224,219.18
合计	593,352.32	224,219.18

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
限制性股票回购款	65,977,742.51	
合计	65,977,742.51	

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

76、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：	--	--
净利润	-78,410,357.13	60,804,563.05
加：资产减值准备	11,697,099.84	-18,670,334.12
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	18,089,029.21	11,481,172.02
无形资产摊销	1,163,162.03	950,758.43
长期待摊费用摊销	9,276,051.81	147,504.83
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）	-49,029.13	-896,442.09
财务费用（收益以“—”号填列）	5,553,005.40	1,020,264.07
投资损失（收益以“—”号填列）	842,968.43	1,243,389.75
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	-2,557,560.92	1,261,908.86
存货的减少（增加以“—”号填列）	-21,706,756.43	-128,816,870.99
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	40,429,181.18	-177,590,947.35

经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-218,404,403.13	77,075,452.70
经营活动产生的现金流量净额	-234,077,608.84	-171,989,580.84
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	184,214,922.23	348,352,747.29
减：现金的期初余额	481,884,318.74	617,523,836.23
现金及现金等价物净增加额	-297,669,396.51	-269,171,088.94

（2）本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	--
其中：	--
其中：	--

其他说明：

（3）本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	--
其中：	--
其中：	--

其他说明：

（4）现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	184,214,922.23	481,884,318.74
其中：库存现金	93,635.55	229,912.05
可随时用于支付的银行存款	184,121,286.68	481,654,406.69
三、期末现金及现金等价物余额	184,214,922.23	481,884,318.74

其他说明：

77、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

78、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	13,303,377.19	系履约保函和银行承兑汇票保证金
无形资产	2,483,827.32	系重庆欣雨压力容器制造有限责任公司向中国工商银行股份有限公司铜梁支行借款 10,000,000.00 元提供抵押担保
应收账款	118,481,368.29	系四川宏达石油天然气工程有限公司向中国民生银行股份有限公司成都分行借款提供质押保证
合计	134,268,572.80	--

其他说明：

79、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
其中：美元	2,093,144.25	6.6166	13,849,498.24
加拿大元	17,865.00	4.9947	89,230.32

其他说明：

(2) 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

适用 不适用

80、套期

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的定性和定量信息：

81、其他

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润

其他说明：

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	
------	--

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	购买日公允价值	购买日账面价值

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

□ 是 √ 否

(5) 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

(6) 其他说明

2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润

其他说明：

(2) 合并成本

单位：元

合并成本	

或有对价及其变动的说明：

其他说明：

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	合并日	上期期末

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

其他说明：

3、反向购买

交易基本信息、交易构成反向购买的依据、上市公司保留的资产、负债是否构成业务及其依据、合并成本的确定、按照权益性交易处理时调整权益的金额及其计算：

4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

是 否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

5、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

6、其他

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
成都华气厚普燃气成套设备有限公司	成都	成都经济技术开发区	制造	100.00%		设立
成都华气厚普电子技术有限公司	成都	成都市高新区	技术服务	100.00%		设立
成都华气厚普通用零部件有限责任公司	成都	成都市龙泉驿区	销售	100.00%		设立
成都安迪生测量有限公司	成都	成都市高新区	制造	100.00%		同一控制下企业合并
成都安迪生精测科技有限公司	成都	成都市双流县	制造	100.00%		设立
成都康博物联网技术有限公司	成都	成都市双流县	制造	100.00%		非同一控制下企业合并
成都科瑞尔低温设备有限公司	成都	成都市温江区	制造	100.00%		非同一控制下企业合并
加拿大处弗洛有限责任公司	加拿大	加拿大	销售	100.00%		非同一控制下企业合并
环球清洁燃料技术有限公司	美国	美国	制造	100.00%		设立
四川宏达石油天然气工程有限公司	成都	成都市锦江区	工程	100.00%		非同一控制下企业合并
重庆欣雨压力容器制造有限责任公司	重庆	重庆市铜梁区	制造	80.00%		非同一控制下企业合并

湖南厚普清洁能源科技有限公司	湖南	湖南省常德市	制造	51.00%		设立
沅江厚普清洁能源科技有限公司	湖南	湖南省益阳市	制造	51.00%		设立
四川厚普卓越氢能科技有限公司	成都	成都高新区	制造	100.00%		设立
青岛诺安机电科技有限公司	青岛	青岛市即墨区	制造	51.00%		设立
厚普车呗网络技术(成都)有限公司	成都	成都高新区	网络技术开发	100.00%		设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明:

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据:

对于纳入合并范围的重要的结构化主体,控制的依据:

确定公司是代理人还是委托人的依据:

其他说明:

(2) 重要的非全资子公司

单位: 元

子公司名称	少数股东持股比例	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
重庆欣雨压力容器制造有限责任公司	20.00%	-926,006.58		7,987,526.68

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明:

其他说明:

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位: 元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
重庆欣雨压力容器制造有限责任公司	60,780,7	43,741,6	104,522,	64,584,7		64,584,7	54,346,4	41,893,4	96,239,9	51,672,2		51,672,2
	64.22	10.55	374.77	41.37		41.37	62.23	96.04	58.27	91.96		91.96

单位: 元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
重庆欣雨压力容器制造有限责任公司	12,219,542.49	-4,630,032.91	-4,630,032.91	-2,501,271.71	9,982,081.43	8,684.62	8,684.62	-12,794,875.09

其他说明：

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

其他说明：

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

(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

单位：元

--	--

其他说明

3、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	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	
成都鼎安华物联网工程应用有限公司	成都	成都	技术服务	18.67%		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有 20% 以下表决权但具有重大影响，或者持有 20% 或以上表决权但不具有重大影响的依据：

(2) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
--	------------	------------

--	--	--

其他说明

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
流动资产	15,624,873.72	23,342,860.16
非流动资产	4,653,305.38	2,930,307.67
资产合计	20,278,179.10	26,273,167.83
流动负债	2,714,592.17	3,997,506.43
非流动负债	1,150,000.00	1,150,000.00
负债合计	3,864,592.17	5,147,506.43
归属于母公司股东权益	16,413,586.93	21,125,661.40
按持股比例计算的净资产份额	3,064,416.68	3,944,160.98
对联营企业权益投资的账面价值	3,064,416.68	3,944,160.98
营业收入	5,118,384.08	3,136,510.60
净利润	-4,377,758.56	-4,411,350.78
综合收益总额	-4,377,758.56	-4,411,350.78

其他说明

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
联营企业：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--

其他说明

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明**(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损**

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计认的损	本期未确认的损失（或本期分	本期末累积未确认的损失

	失	享的净利润)	
--	---	--------	--

其他说明

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

4、重要的共同经营

共同经营名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例/享有的份额	
				直接	间接

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

其他说明

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

6、其他

十、与金融工具相关的风险

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

- 2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据
- 3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息
- 4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息
- 5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析
- 6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策
- 7、本期内发生的估值技术变更及变更原因
- 8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况
- 9、其他

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
-------	-----	------	------	--------------	---------------

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是江涛。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注“在其他主体中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注“在其他主体中的权益”。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系
-----------	--------

其他说明

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
华油天然气股份有限公司	本公司股东
阿拉善盟华油天然气有限公司	本公司股东华油天然气的子公司

安塞华油天然气有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
包头华气新能源开发有限责任公司	本公司股东华油天然气的子公司
保定市中茂能源有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
成都公交压缩天然气股份有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
成都华油宏图能源有限责任公司	本公司股东华油天然气的子公司
峨眉山市华气民生清洁能源有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
鄂尔多斯市华气新圣燃气技术有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
扶风县华油天然气有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
贵阳华气清洁能源有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
汉中市华气大蓝鹰能源发展有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
河北华驰天然气销售有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
呼和浩特市华油天然气有限责任公司	本公司股东华油天然气的子公司
华气清洁能源投资有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
华油天然气广安有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
江油华气天然气有限责任公司	本公司股东华油天然气的子公司
涇阳华气安然压缩天然气有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
六盘水大山天然气有限责任公司	本公司股东华油天然气的子公司
内江华气公交压缩天然气有限责任公司	本公司股东华油天然气的子公司
陕西安然能源科技有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
泰安中油华气天然气利用有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
渭南蒲城华气新能源有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
乌海华气洁能有限责任公司	本公司股东华油天然气的子公司
乌海华油天然气有限责任公司	本公司股东华油天然气的子公司
咸阳礼泉华油天然气有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
章丘华气天然气有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
长治华油天然气有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
淄博诚挚燃气有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
巴彦淖尔华油天然气有限责任公司	本公司股东华油天然气的子公司
达拉特旗华气天然气销售有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
达拉特旗华油天然气销售有限责任公司	本公司股东华油天然气的子公司
大同华油天然气有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
鄂尔多斯市华气达昌燃气有限责任公司	本公司股东华油天然气的子公司
富顺华天压缩天然气有限责任公司	本公司股东华油天然气的子公司
贵州华油天然气有限公司	本公司股东华油天然气的子公司

邯郸华气亿兆天然气有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
河北华油天然气有限责任公司	本公司股东华油天然气的子公司
华油天然气广元有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
晋中华油天然气有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
晋州市华油天然气有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
临汾华油天然气有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
吕梁华油天然气有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
内蒙古华油融联能源有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
内蒙古华油天然气有限责任公司	本公司股东华油天然气的子公司
攀枝花华油天然气有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
清水河县华油天然气销售有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
山西华油天然气有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
陕西华油天然气有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
石嘴山市华道清洁能源有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
朔州华油天然气有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
太白县凤祥石化销售有限责任公司	本公司股东华油天然气的子公司
太原华油天然气有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
锡林郭勒盟华油天然气有限责任公司	本公司股东华油天然气的子公司
忻州华油天然气有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
延川华油天然气有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
榆林神木县西沟华油天然气有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
榆林市华气新能源有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
榆林市华油甘露天然气有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
云南华气金江天然气有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
云南中油华气天然气有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
张家口华气张运天然气销售有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
重庆华油天然气有限责任公司	本公司股东华油天然气的子公司
遵义华油天然气有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
宁夏华农清洁能源有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
云南华油天然气有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
大邑华油能源压缩天然气有限责任公司	本公司股东华油天然气的子公司
渭南潼关华油新能源有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
四川华气天然气销售有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
黔西南州华油天然气有限公司	本公司股东华油天然气的子公司

双流华油天然气有限责任公司	本公司股东华油天然气的子公司
双流华油压缩天然气有限责任公司	本公司股东华油天然气的子公司
呼和浩特市华油天然气有限责任公司清水河县分公司	本公司股东华油天然气的子公司
淄博华油天然气利用有限公司	本公司股东华油天然气的子公司
成都交运压缩天然气发展有限公司	本公司股东华油天然气有重大影响的公司
广东中油燃气有限公司	公司股东唐新潮控制的企业
海南通卡燃气有限公司	公司股东唐新潮控制的企业
海口鑫元天然气技术股份有限公司	公司股东唐新潮有重大影响的企业

其他说明

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
-----	--------	-------	---------	----------	-------

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
河北华驰天然气销售有限公司	天然气加气设备及零部件	120,867.60	
成都公交压缩天然气股份有限公司	天然气加气设备及零部件	113,817.09	
巴彦淖尔华油天然气有限责任公司	天然气加气设备及零部件	10,934.01	24,552.30
六盘水大山天然气有限责任公司	天然气加气设备及零部件	65,070.92	
华油天然气股份有限公司	天然气加气设备及零部件	52,730.81	475,633.34
峨眉山市华气民生清洁能源有限公司	天然气加气设备及零部件	30,862.39	
涇阳华气安然压缩天然气有限公司	天然气加气设备及零部件	28,579.34	2,641.51
包头华气新能源开发有限责任公司	天然气加气设备及零部件	25,387.19	6,743.59
华气清洁能源投资有限公司	天然气加气设备及零部件	16,599.14	328,370.07
成都华油宏图能源有限责任公司	天然气加气设备及零部件	13,060.85	30,178.94

呼和浩特市华油天然气有限责任公司	天然气加气设备及零部件	12,136.75	
鄂尔多斯市华气达昌燃气有限责任公司	天然气加气设备及零部件	59,588.37	2,222.23
安塞华油天然气有限公司	天然气加气设备及零部件	9,572.65	10,943.40
陕西安然能源科技有限公司	天然气加气设备及零部件	9,092.54	
保定市中茂能源有限公司	天然气加气设备及零部件	7,222.22	
乌海华油天然气有限责任公司	天然气加气设备及零部件	7,171.41	28,213.68
咸阳礼泉华油天然气有限公司	天然气加气设备及零部件	6,837.61	1,109.95
黔西南州华油天然气有限公司	天然气加气设备及零部件	5,626.17	
广东中油燃气有限公司	天然气加气设备及零部件	5,354.71	
华油天然气广安有限公司	天然气加气设备及零部件	112,355.31	687,007.38
渭南蒲城华气新能源有限公司	天然气加气设备及零部件	5,128.21	
内蒙古华油天然气有限责任公司	天然气加气设备及零部件	4,334.28	
长治华油天然气有限公司	天然气加气设备及零部件	4,793.10	1,415.09
章丘华气天然气有限公司	天然气加气设备及零部件	4,550.24	1,905.99
山西华油天然气有限公司	天然气加气设备及零部件	11,210.76	5,302.37
汉中市华气大蓝鹰能源发展有限公司	天然气加气设备及零部件	3,883.63	92,004.51
乌海华气洁能有限责任公司	天然气加气设备及零部件	3,584.91	14,064.95
陕西华油天然气有限公司	天然气加气设备及零部件	6,410.26	8,102.57
双流华油压缩天然气有限责任公司	天然气加气设备及零部件	2,844.83	24,707.52
鄂尔多斯市华气新圣燃气技术有限公司	天然气加气设备及零部件	2,564.10	
泰安中油华气天然气利用有限公司	天然气加气设备及零部件	2,155.17	221,104.18
呼和浩特市华油天然气有限责任公司清水河县分公司	天然气加气设备及零部件	1,509.44	
扶风县华油天然气有限公司	天然气加气设备及零部件	1,320.75	
阿拉善盟华油天然气有限公司	天然气加气设备及零部件	1,126.74	
贵阳华气清洁能源有限公司	天然气加气设备及零部件	1,111.11	
云南华气金江天然气有限公司	天然气加气设备及零部件	5,280.35	1,661.54
淄博诚挚燃气有限公司	天然气加气设备及零部件	758.62	
淄博华油天然气利用有限公司	天然气加气设备及零部件	683.76	

内江华气公交压缩天然气有限责任公司	天然气加气设备及零部件	502.56	
云南中油华气天然气有限公司	天然气加气设备及零部件	21,343.58	25,597.43
江油华气天然气有限责任公司	天然气加气设备及零部件	197.44	42,735.04
保定市华气保运天然气销售有限公司	天然气加气设备及零部件		18,376.07
成都华气实业发展有限责任公司	天然气加气设备及零部件		1,875.70
峨眉山市华气民生清洁能源有限责任公司	天然气加气设备及零部件		1,115.82
邯郸华气亿兆天然气有限公司	天然气加气设备及零部件		1,794.87
河北华油天然气有限责任公司	天然气加气设备及零部件		3,025.64
呼和浩特市华油天然气有限公司	天然气加气设备及零部件		1,442.71
华油天然气广元分公司	天然气加气设备及零部件		22,475.57
夹江县华气民生清洁能源有限责任公司	天然气加气设备及零部件		512,820.51
晋州市华油天然气有限公司	天然气加气设备及零部件		1,132.08
辽宁华油实业有限公司	天然气加气设备及零部件		1,728.21
泸州华油压缩天然气有限责任公司	天然气加气设备及零部件		213,701.61
郫县华油天然气科技有限公司	天然气加气设备及零部件		10,683.76
锡林郭勒盟华油天然气有限责任公司	天然气加气设备及零部件		4,256.41
徐州华气新能源有限公司	天然气加气设备及零部件		6,283.78
延川华油天然气有限公司	天然气加气设备及零部件		5,594.25
浙江华油天然气有限公司	天然气加气设备及零部件		1,455.16
重庆华油天然气有限责任公司	天然气加气设备及零部件		162.39

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
-----------	-----------	-----------	----------	----------	---------------	----------------

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费
-----------	-----------	-----------	----------	----------	-------------	--------------

关联管理/出包情况说明

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
-------	--------	-----------	-----------

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
-------	--------	----------	----------

关联租赁情况说明

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

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

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
-----	------	-------	-------	------------

关联担保情况说明

2017年，江涛、谭永华和四川宏达石油天然气工程有限公司与成都农村商业银行股份有限公司西区支行签订《最高额保证合同》（编号：成农商西公高保20170005），为公司与成都农村商业银行股份有限公司西区支行签订的自2017年10月24日起至2020年10月23日止的《最高额授信合同》项下的全部债权提供担保，所担保债权的本金最高额为10,000万元。

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
拆出				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
-----	--------	-------	-------

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键人员薪酬	866,710.00	1,358,000.00

(8) 其他关联交易

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	云南中油华气天然气有限公司	8,878,347.00	4,149,045.48	8,863,716.00	4,149,045.48
应收账款	华气清洁能源投资有限公司	4,692,755.95	761,863.92	4,711,055.95	388,801.98
应收账款	山西华油天然气有限公司	3,487,000.00	902,187.37	3,487,000.00	555,230.60
应收账款	榆林市华油甘露天然气有限公司	2,185,400.00	1,092,700.00	2,185,400.00	1,092,700.00
应收账款	内蒙古华油天然气有限责任公司	1,905,663.20	952,596.60	1,905,163.20	381,032.64
应收账款	贵州华油天然气有限公司	1,784,000.00	296,169.64	1,784,000.00	254,169.64
应收账款	锡林郭勒盟华油天然气有限责任公司	1,738,900.00	1,376,329.00	1,740,800.00	1,376,884.40
应收账款	延川华油天然气有限公司	1,694,650.00	1,350,155.00	1,694,650.00	844,047.00
应收账款	黔西南州华油天然气有限公司	1,554,132.00	204,823.31		
应收账款	广东中油燃气有限公司	1,444,000.00	143,961.45	1,444,000.00	43,320.00
应收账款	内蒙古华油融联能源有限公司	1,434,300.00	1,147,440.00	1,434,300.00	1,147,440.00
应收账款	安塞华油天然气有限公司	1,305,300.00	126,747.90	1,350,550.00	131,111.90

应收账款	华油天然气股份有限公司	1,315,087.00	112,118.98	1,317,307.00	95,209.28
应收账款	张家口华气张运天然气销售有限公司	1,149,200.00	574,600.00	1,149,200.00	574,600.00
应收账款	陕西华油天然气有限公司	1,142,450.00	742,835.20	1,142,450.00	462,542.20
应收账款	云南华气金江天然气有限公司	1,061,600.00	207,167.54	1,061,600.00	131,520.00
应收账款	长治华油天然气有限公司	958,360.00	190,493.00	957,000.00	190,493.00
应收账款	渭南蒲城华气新能源有限公司	936,600.00	467,971.00	936,600.00	467,971.00
应收账款	贵阳华气清洁能源有限公司	918,400.00	420,041.95	917,100.00	169,477.45
应收账款	忻州华油天然气有限公司	819,000.00	406,018.00	819,000.00	223,018.00
应收账款	太原华油天然气有限公司	772,250.00	386,125.00	772,250.00	203,125.00
应收账款	临汾华油天然气有限公司	610,000.00	122,000.00	610,000.00	122,000.00
应收账款	晋中华油天然气有限公司	591,000.00	295,500.00	591,000.00	118,200.00
应收账款	河北华油天然气有限责任公司	580,000.00	114,386.40	580,000.00	114,147.00
应收账款	扶风县华油天然气有限公司	500,000.00	393,373.66	498,600.00	245,924.26
应收账款	吕梁华油天然气有限公司	453,000.00	175,254.30	453,000.00	119,559.60
应收账款	大同华油天然气有限公司	422,900.00	84,274.00	423,900.00	84,474.00
应收账款	包头华气新能源开发有限责任公司	191,857.20	5,755.72	391,857.20	11,755.72
应收账款	重庆华油天然气有限责任公司	386,800.00	193,400.00	386,800.00	77,360.00
应收账款	乌海华油天然气有限责任公司	174,710.00	9,221.50	345,710.00	53,790.21
应收账款	石嘴山市华道清洁能源有限公司	266,000.00	132,436.00	266,000.00	132,436.00

应收账款	宁夏华农清洁能源有限公司			213,000.00	6,390.00
应收账款	朔州华油天然气有限公司	171,000.00	105,334.00	171,000.00	55,948.00
应收账款	乌海华气洁能有限责任公司	173,470.00	31,302.25	170,670.00	28,665.79
应收账款	榆林市华气新能源有限公司	156,100.00	78,050.00	156,100.00	78,050.00
应收账款	渭南潼关华油新能源有限公司	124,800.00	12,480.00	124,800.00	12,480.00
应收账款	遵义华油天然气有限公司			112,050.00	9,867.93
应收账款	陕西安然能源科技有限公司	66,096.00	12,658.20	66,096.00	12,658.20
应收账款	泰安中油华气天然气利用有限公司	56,500.00	5,475.00	56,500.00	1,695.00
应收账款	华油天然气广安有限公司	6,050.00	181.50	39,690.00	3,370.50
应收账款	呼和浩特市华油天然气有限责任公司	24,900.00	20,956.95	24,900.00	20,956.95
应收账款	华油天然气广元有限公司	18,482.00	766.14	23,672.00	1,073.46
应收账款	淄博诚挚燃气有限公司	5,540.00	2,356.40	6,500.00	1,300.00
应收账款	巴彦淖尔华油天然气有限责任公司	5,952.00	1,190.40	5,952.00	1,190.40
应收账款	成都公交压缩天然气股份有限公司	21,251.00	637.53	4,349.00	130.47
应收账款	四川华气天然气销售有限公司	2,788.00	83.64	2,788.00	83.64
应收账款	汉中市华气大蓝鹰能源发展有限公司	4,305.00	129.15	2,290.00	68.70
应收账款	汉中市华气大蓝鹰能源发展有限公司	3,072.15	92.16	2,205.00	66.15
应收账款	河北华驰天然气销售有限公司			1,260.00	37.80
应收账款	章丘华气天然气有限公司	1,380.00	41.40		

其他应收款	章丘华气天然气有限公司	5,000.00	4,000.00		
-------	-------------	----------	----------	--	--

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
预收账款	河北华驰天然气销售有限公司	2,563,000.00	
预收账款	遵义华油天然气有限公司	1,156,500.00	882,750.00
预收账款	包头华气新能源开发有限责任公司	474,400.00	274,400.00
预收账款	咸阳礼泉华油天然气有限公司	145,450.00	136,022.00
预收账款	宁夏华农清洁能源有限公司	119,950.00	
预收账款	六盘水大山天然气有限责任公司	116,000.00	128,000.00
预收账款	华油天然气广安有限公司	21,432.08	60,520.08
预收账款	华气清洁能源投资有限公司	10,000.00	10,000.00
预收账款	泰安中油华气天然气利用有限公司第五供气站分公司	8,500.00	
预收账款	黔东南州华油天然气有限责任公司	4,410.00	
预收账款	陕西华油天然气有限公司宜君太安加气站	2,000.00	
预收账款	成都华油宏图能源有限责任公司	1,450.00	1,450.00
预收账款	成都公交压缩天然气股份有限公司		106,749.00
预收账款	云南中油华气天然气有限公司		9,516.00
预收账款	泰安中油华气天然气利用有限公司		8,500.00
预收账款	保定市中茂能源有限公司		8,450.00
预收账款	章丘华气天然气有限公司		1,150.00
预收账款	江油华气天然气有限责任公司		231.00

7、关联方承诺

8、其他

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

5、其他

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因

2、利润分配情况

单位：元

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

单位：元

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表 项目名称	累积影响数

(2) 未来适用法

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因

2、债务重组

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

(2) 其他资产置换

4、年金计划

5、终止经营

单位：元

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营 利润

其他说明

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定报告分部，并以行业分部为基础确定报告分部。

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	专用设备制造	工程、设计	分部间抵销	合计
主营业务收入	186,890,589.44	10,381,553.23	41,215,996.03	156,056,146.64
主营业务成本	139,018,577.17	10,786,551.41	41,785,378.56	108,019,750.02

(3) 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

(4) 其他说明

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

8、其他

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		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	22,735,560.57	5.18%			22,735,560.57	21,341,591.05	4.56%			21,341,591.05
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	415,558,008.69	94.74%	61,265,875.68	14.74%	354,292,133.01	436,996,630.87	93.29%	61,039,662.89	13.97%	375,956,967.98
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	347,824.80	0.08%	347,824.80	100.00%	0.00	10,065,782.60	2.15%	500,318.80	4.97%	9,565,463.80

合计	438,641,394.06	100.00%	61,613,700.48	14.05%	377,027,693.58	468,404,004.52	100.00%	61,539,981.69	13.14%	406,864,022.83
----	----------------	---------	---------------	--------	----------------	----------------	---------	---------------	--------	----------------

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

单位：元

应收账款（按单位）	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
四川宏达石油天然气工程有限公司	16,766,486.77		0.00%	子公司
成都华气厚普电子技术有限公司	18,848.00		0.00%	子公司
成都安迪生测量有限公司	2,104,344.67		0.00%	子公司
成都安迪生精测科技有限公司	1,100,000.00		0.00%	子公司
重庆欣雨压力容器制造有限责任公司	127,304.31		0.00%	子公司
成都华气厚普通用零部件有限责任公司	2,618,576.82		0.00%	子公司
合计	22,735,560.57		--	--

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
1 年以内	187,569,788.40	5,627,093.65	3.00%
1 年以内小计	187,569,788.40	5,627,093.65	3.00%
1 至 2 年	109,442,941.46	10,944,294.15	10.00%
2 至 3 年	68,120,268.74	13,624,053.75	20.00%
3 至 4 年	33,735,338.32	16,867,669.16	50.00%
4 至 5 年	12,434,533.97	9,947,627.17	80.00%
5 年以上	4,255,137.80	4,255,137.80	100.00%
合计	415,558,008.69	61,265,875.68	

确定该组合依据的说明：

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

单位：元

应收账款（按单位）	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
天然气加气设备款	347,824.80	347,824.80	100%

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 1,898,872.29 元；本期收回或转回坏账准备金额 1,825,153.50 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
中国石化销售有限公司云南楚雄石油分公司	96,330.00	货币资金
高邑中燃能源发展有限公司	30,000.00	货币资金
天津融兴瑞泰实业有限公司	57,600.00	货币资金
博兴港华燃气有限公司	161,730.00	货币资金
凤翔易高清洁能源有限责任公司	102,854.10	货币资金
泰安顺驰燃气运输有限公司	146,430.00	货币资金
衡阳中海投资有限公司	231,730.11	货币资金
中国石化销售有限公司新疆石油分公司	190,961.40	货币资金
中燃清洁能源（深圳）有限公司	64,252.50	货币资金
江苏高速公路石油发展有限公司	85,898.75	货币资金
山东中石化石油天然气有限公司	161,616.00	货币资金
新兴重工（天津）科技发展有限公司	144,139.55	货币资金+三方抵账
安姆达压缩机(上海)有限公司	275,461.09	货币资金
中国石化销售有限公司内蒙古石油分公司	76,150.00	货币资金
合计	1,825,153.50	--

（3）本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收账款核销说明：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	期末余额	占应收账款总额的比例 (%)	坏账准备期末余额
四川宏达石油天然气工程有限公司	子公司	16,766,486.77	3.82	
客户一	客户	8,860,516.00	2.02	4,148,949.48
客户二	客户	8,123,700.00	1.85	243,711.00
客户三	客户	5,529,031.93	1.26	165,870.96
客户四	客户	4,776,700.00	1.09	973,240.00
合计		44,056,434.70	10.04	5,531,771.44

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

2、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		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	429,769,003.80	89.53%			429,769,003.80	276,793,227.00	89.92%			276,793,227.00
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	50,235,738.40	10.47%	2,719,734.95	5.41%	47,516,003.45	30,980,799.68	10.06%	2,719,734.95	8.78%	28,261,064.73
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款						46,448.03	0.02%			46,448.03
合计	480,004,742.20	100.00%	2,719,734.95	0.57%	477,285,007.25	307,820,474.71	100.00%	2,719,734.95	0.88%	305,100,739.76

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

其他应收款（按单位）	期末余额

	其他应收款	坏账准备	计提比例	计提理由
四川宏达石油天然气工程有限公司	256,237,124.79		0.00%	子公司
成都华气厚普燃气成套设备有限公司	99,424,708.85		0.00%	子公司
成都安迪生测量有限公司	35,677,695.08		0.00%	子公司
重庆欣雨压力容器制造有限责任公司	22,074,256.17		0.00%	子公司
成都康博物联技术有限公司	8,770,135.51		0.00%	子公司
成都安迪生精测科技有限公司	7,412,156.85		0.00%	子公司
成都科瑞尔低温设备有限公司	61,763.06		0.00%	子公司
青岛诺安机电科技有限公司	50,130.54		0.00%	子公司
四川厚普卓越氢能科技有限公司	43,604.93		0.00%	子公司
湖南厚普清洁能源科技有限公司	17,428.02		0.00%	子公司
合计	429,769,003.80		--	--

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
1 年以内	45,294,701.43	1,358,841.05	3.00%
1 年以内小计	45,294,701.43	1,358,841.05	3.00%
1 至 2 年	2,894,178.92	289,417.89	10.00%
2 至 3 年	901,005.05	180,201.01	20.00%
3 至 4 年	460,692.00	230,346.00	50.00%
4 至 5 年	121,160.00	96,928.00	80.00%
5 年以上	564,001.00	564,001.00	100.00%
合计	50,235,738.40	2,719,734.95	

确定该组合依据的说明：

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 0.00 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

(3) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

其他应收款核销说明：

(4) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	429,718,873.26	276,839,675.03
保证金	20,426,248.85	17,143,158.31
备用金	28,558,512.68	13,287,982.97
零星暂付款	1,301,107.41	549,658.40
合计	480,004,742.20	307,820,474.71

(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：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
四川宏达石油天然气工程有限公司	往来款	256,237,124.79	1 年以内	53.38%	

成都华气厚普燃气成套设备有限公司	往来款	99,424,708.85	1 年以内	20.71%	
成都安迪生测量有限公司	往来款	35,677,695.08	2 年以内	7.43%	
重庆欣雨压力容器制造有限责任公司	往来款	22,074,256.17	1 年以内	4.60%	
客户一	保证金	12,272,000.00	1 年以内	2.56%	368,160.00
合计	--	425,685,784.89	--	88.68%	368,160.00

(6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据

(7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款**(8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额**

其他说明：

3、长期股权投资

单位：元

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
对子公司投资	343,285,292.36		343,285,292.36	343,285,292.36		343,285,292.36
对联营、合营企业投资	4,516,545.17		4,516,545.17	5,359,513.60		5,359,513.60
合计	347,801,837.53		347,801,837.53	348,644,805.96		348,644,805.96

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
成都华气厚普燃气成套设备有限公司	20,000,000.00			20,000,000.00		
成都华气厚普电	20,000,000.00			20,000,000.00		

子技术有限公司						
成都华气厚普通 用零部件有限责 任公司	1,000,000.00				1,000,000.00	
成都安迪生测量 有限公司	104,431,438.96				104,431,438.96	
加拿大处弗洛有 限责任公司	4,528,153.40				4,528,153.40	
环球清洁燃料技 术有限公司	18,709,700.00				18,709,700.00	
四川宏达石油天 然气工程有限公 司	102,200,000.00				102,200,000.00	
重庆欣雨压力容 器制造有限责任 公司	41,816,000.00				41,816,000.00	
湖南厚普清洁能 源科技有限公司	30,600,000.00				30,600,000.00	
合计	343,285,292.36				343,285,292.36	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备 期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下 确认的投资 损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减值 准备			其他
一、合营企业											
成都普淳 资本管理 有限公司	1,415,352 .62			-25,640.9 1						1,389,711 .71	
小计	1,415,352 .62			-25,640.9 1						1,389,711 .71	
二、联营企业											
成都鼎安 华物联网 工程应用 有限公司	3,944,160 .98			-817,327. 52						3,126,833 .46	
小计	3,944,160			-817,327.						3,126,833	

	.98			52						.46	
合计	5,359,513			-842,968.						4,516,545	
	.60			43						.17	

(3) 其他说明

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	131,561,183.99	105,311,284.79	204,529,049.93	144,121,862.43
其他业务	2,451,917.22	1,614,343.68	4,292,975.96	-41,698.49
合计	134,013,101.21	106,925,628.47	208,822,025.89	144,080,163.94

其他说明：

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	82,045,598.48	81,000,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	-842,968.43	-1,243,389.75
合计	81,202,630.05	79,756,610.25

6、其他

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	49,029.13	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	3,685,285.17	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-320,217.00	
减：所得税影响额	269,357.93	

少数股东权益影响额	-13,353.22	
合计	3,158,092.59	--

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

2、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（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	-4.66%	-0.2070	-0.2070
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-4.85%	-0.2155	-0.2155

3、境内外会计准则下会计数据差异

(1) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

(2) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

无

4、其他

无

第十一节 备查文件目录

- 一、载有公司法定代表人签名的 2018 年半年度报告及其摘要原件。
- 二、载有公司法定代表人、主管会计工作的公司负责人、公司会计机构负责人签名并盖章的财务报表。
- 三、报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- 四、其他有关资料
- 五、以上备查文件的备置地点：公司董事会办公室。