



厚普股份

成都华气厚普机电设备股份有限公司

2015 年半年度报告

2015 年 08 月

目 录

第一节	重要提示、释义	3
第二节	公司基本情况简介	6
第三节	董事会报告	11
第四节	重要事项	24
第五节	股份变动及股东情况	37
第六节	董事、监事、高级管理人员情况	42
第七节	财务报告	44
第八节	备查文件目录	153

第一节 重要提示、释义

本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性、完整性承担个别及连带责任。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

公司负责人江涛、主管会计工作负责人黄太刚及会计机构负责人(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、完整。

公司半年度财务报告已经四川华信（集团）会计师事务所（特殊普通合伙）审计并出具标准审计报告。

经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以公司本次资本公积金转增方案实施时股权登记日的总股本为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.00 元（含税），送红股 0 股（含税），以资本公积金向全体股东每 10 股转增 10 股。

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
深交所	指	深圳证券交易所
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, 公司的全资子公司
燃气设备公司	指	成都华气厚普燃气成套设备有限公司, 公司的全资子公司
电子技术公司	指	成都华气厚普电子技术有限公司, 公司的全资子公司
安迪生	指	成都安迪生测量有限公司, 2011 年 8 月 30 日以后成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, 公司的全资子公司安迪生 100%控股
天津华气厚普	指	天津华气厚普燃气成套设备有限责任公司, 原公司控股子公司, 2014 年 2 月后成为公司全资子公司
康博公司	指	成都康博物联网技术有限公司, 公司 2015 年 1 月完成收购, 现为公司全资子公司
加拿大 Truflow	指	TRUFLOW CANADA INC., 在加拿大注册成立, 公司 2014 年 3 月完成收购, 现为公司全资子公司
环球清洁燃料技术有限公司	指	Global Clean Fuel Tech Inc., 公司 2014 年 3 月在美国设立的全资子公司
鼎安华	指	成都鼎安华物联网工程应用有限公司, 公司的参股公司
报告期	指	2015 年 1 月 1 日至 2015 年 6 月 30 日
上年同期	指	2014 年 1 月 1 日至 2014 年 6 月 30 日

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 (Liquified 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
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《上市规则》	指	《深圳证券交易所创业板股票上市规则》
《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》
《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 公司基本情况简介

一、公司信息

股票简称	厚普股份	股票代码	300471
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		
注册地址	成都高新区世纪城南路 216 号天府软件园 D 区		
注册地址的邮政编码	610041		
办公地址	成都市国家经济技术开发区（龙泉驿）车城东七路 360 号		
办公地址的邮政编码	610100		
公司国际互联网网址	www.hqhop.com		
电子信箱	hqhop@hqhop.com		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	敬志坚	
联系地址	成都市国家经济技术开发区（龙泉驿）车城东七路 360 号	
电话	028-63165912	
传真	028-63165920	
电子信箱	hqhop@hqhop.com	

三、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露报纸的名称	《证券时报》、《上海证券报》、《中国证券报》、《证券日报》
----------------	-------------------------------

登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)
公司半年度报告备置地点	成都市国家经济技术开发区 (龙泉驿) 车城东七路 360 号公司董事会办公室

四、主要会计数据和财务指标

公司是否因会计政策变更及会计差错更正等追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业总收入 (元)	437,517,378.05	381,750,327.85	14.61%
归属于上市公司普通股股东的净利润 (元)	66,329,177.97	58,101,738.32	14.16%
归属于上市公司普通股股东的扣除非经常性损益后的净利润 (元)	63,352,968.78	57,456,540.94	10.26%
经营活动产生的现金流量净额 (元)	-170,069,694.54	-24,256,715.05	-601.12%
每股经营活动产生的现金流量净额 (元/股)	-2.3886	-0.43	-455.81%
基本每股收益 (元/股)	1.1760	1.0300	14.17%
稀释每股收益 (元/股)	1.1760	1.0300	14.17%
加权平均净资产收益率	11.15%	12.94%	-1.79%
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率	10.65%	12.80%	-2.15%
	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)	2,036,562,430.25	1,504,422,801.21	35.37%
归属于上市公司普通股股东的的所有者权益 (元)	1,327,915,061.84	578,595,906.01	129.51%
归属于上市公司普通股股东的每股净资产 (元/股)	18.6505	10.26	81.78%

五、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）	-26,842.47	
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）	3,392,701.74	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	34,430.60	
减：所得税影响额	424,080.68	
合计	2,976,209.19	--

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。

六、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。

七、重大风险提示

1、受下游行业发展制约的风险

本公司目前主营产品为天然气汽车加气站设备，由于天然气汽车的需求需要规模化和网络化的加气站来保障，天然气汽车与加气站建设之间形成了既相互促进又相互制约的关系。加气站的建设与天然气汽车

的发展速度高度相关，使得本公司产品的市场需求与天然气汽车的发展及景气度有较强的联动性。

2、石油与天然气的价差关系大幅度变动引致的相关风险

长期以来，作为大宗基础能源，石油和天然气的价格变动呈现正相关性，存在联动机制，但在一定时期内，受各种因素的影响，有可能出现两者价格变动幅度和时点不一致的情况。受国际油价下跌影响，国内成品油价2014年下半年开始连续下调。

石油与天然气的价差关系对天然气的推广利用具有重要影响。如果价差大幅度缩减，将在一定程度上减少天然气汽车的使用量，从而影响运营商对天然气加气站的建设投资，导致运营商计划建设加气站数量减少、已经计划建设的加气站停建、缓建等，对加气站设备的需求也将减少，从而对本公司的收入及盈利能力构成不利影响。

因此，一定时期内，如果国内汽柴油价格持续下跌或车用天然气价格持续上涨，或者汽柴油价格上涨幅度小于车用天然气价格上涨幅度，导致两者价差大幅缩减，将影响本公司现有业务的经营业绩表现。

3、市场竞争的风险

随着近年来天然气加气站设备行业的快速发展，特别是LNG加气站设备市场需求的快速增长，良好的行业发展前景不仅促使业内厂家纷纷投资扩大产能，而且会吸引更多的产业投资者进入，尤其是行业上、下游的企业，由于比较熟悉行业情况、具备一定的产业资源，一旦进入本行业，更容易成为有力的竞争对手，从而引发行业内日趋激烈的市场竞争，削弱行业的盈利能力。

4、应收账款发生坏账的风险

报告期内，公司业务规模和营业收入快速增长，应收账款亦相应提高。2012年末、2013年末和2014年末，应收账款分别为13,775.37万元、17,802.88万元和26,046.29万元，占同期流动资产的比例分别为16.21%、15.23%和21.28%，占同期总资产的比例分别为14.51%、12.92%和17.31%；本报告期末应收账款为30,933.40万元，占同期流动资产的比例为18.28%，占同期总资产的比例为15.19%。公司主要客户为行业内商业信誉高、资金实力雄厚的重点客户，发生呆账、坏账的风险较小；同时公司已按稳健性原则对应收账款计提了充足的坏账准备。但是，如果主要债务人的财务经营状况发生重大变化，本公司仍存在应收账款发生坏账或坏账准备计提不足的风险；同时应收账款总额维持在较高水平，对公司的流动资金形成了较大占用，可能存在因应收账款增加引起的现金流量不足的风险。

5、存货金额较大的风险

公司业务规模和营业收入快速增长，存货亦相应提高。2012年末、2013年末和2014年末，存货账面余

额分别为33,270.67万元、60,069.46万元和56,033.48万元，本报告期末存货账面余额为49,939.47万元。公司存货主要为原材料、在产品及发出商品等。虽然公司采取订单生产的业务模式，产品生产计划根据销售合同制订，原材料采购计划根据生产计划制订，同时公司会根据合同约定分阶段向客户收取预收款，存货发生积压、贬值的风险较小，但金额较大的存货余额仍会对公司的资产流动性产生不利影响。

6、核心技术泄密风险

公司主要技术人员大部分为多年从事天然气加气站设备研发的技术骨干，公司一直注重人力资源的科学管理，制定了较为合理的薪酬方案，建立了有效的绩效管理体系，部分主要技术人员直接持有公司股份。

虽然公司具有良好的人才引入制度和比较完善的约束与激励机制，加强了对知识产权的保护，建立了一套核心技术开发的保密制度，对可能产生的泄密问题严加防范，但是，制度化的建设并不能完全排除核心技术泄密的风险。

第三节 董事会报告

一、报告期内财务状况和经营成果

1、报告期内总体经营情况

2015年上半年，虽然受宏观经济增速放缓、上游油气行业投资疲软及原油价格持续下降等多重影响，但公司坚持“品质第一、创新发展、用户至上、诚信务实”的经营方针，沿着年初制订的各项经营计划扎实工作、稳中求进，取得了主要财务指标保持稳步增长的较好业绩。

报告期内，公司实现营业总收入437,517,378.05元，较去年同期增长14.61%，利润总额79,170,790.54元，较去年同期增长15.50%，净利润66,329,177.97元，较去年同期增长14.16%。

本报告期内的业绩增长，主要是由于以往发出商品在报告期内完成了安装调试，确认为当期收入；然而，由于石油价格持续低迷，对公司业绩产生了一定的影响，公司2015年上半年新增订单量及产量同比有所下降、报告期前取得的部分订单出现暂缓执行甚至取消的情形。

但从长期来看，全球推进环境治理、我国政府节能减排、逐步提高清洁能源消费比重的决心不会改变，天然气良好的环保优势不会因此改变；随着国家天然气价格改革进程的不断推进，油气价格的变动关系将更加市场化和合理化，天然气仍然具有成本优势，公司所处的天然气加气站设备行业的发展环境仍然良好。

因此，在这个阶段公司苦练内功，狠抓技术创新，优化提高产品及服务质量，提升规模和品牌效益，发展壮大自己的竞争优势，增强公司耐“寒冬”能力。报告期内公司开展的重点经营工作如下：

为应对外部市场环境变化，公司加强了营销网络、团队和服务体系的建设，巩固现有客户，继续加大营销和品牌推广力度，确保市场竞争力。制造部按照经营计划完成了上半年的各项生产任务，并确保上半年生产安全事故为零。在科技创新方面，加大技术创新力度，增加研发投入，报告期内共申请专利8项（其中发明专利2项、实用新型专利5项、外观设计专利1项），截止到2015年6月底，公司获得授权专利143项（其中发明专利9项、实用新型专利114项、外观设计专利20项），软件著作权36项，软件产品登记29项，并完成了2015年成都市战略新兴产品、成都市级工程技术研究中心项目申报。在CRM实施建设方面，实现了项目文档的集中管理、共享及项目的过程管理，解决了信息碎片化、无法追溯、任务的无人负责及无法考核等问题；实现对客户、设备档案、知识库、工程师信息的全方位管理，使售后服务流程更加完整、透明、标准，售后服务成本核算更加精细，实现让售后服务业务从费用中心向利润中心逐步转变。

2015年下半年，公司将继续围绕2015年年度经营计划，夯实基础、扩大规模、降本增效、全面提升，力争创造更好的成绩回报社会、回报投资者。

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	437,517,378.05	381,750,327.85	14.61%	
营业成本	241,403,712.54	217,388,845.89	11.05%	
销售费用	41,831,894.04	39,268,732.99	6.53%	
管理费用	67,633,435.11	55,617,725.46	21.60%	主要系研发费用增加所致。
财务费用	1,331,347.17	219,236.17	507.27%	主要系银行贷款利息增加所致。
所得税费用	12,841,612.57	10,445,202.05	22.94%	
研发投入	28,956,065.93	26,704,406.04	8.43%	
经营活动产生的现金流量净额	-170,069,694.54	-24,256,715.05	-601.12%	主要系销售回款较去年有所下降，材料采购款项支付比例
投资活动产生的现金流量净额	-84,368,358.62	-21,018,880.05	-301.39%	主要系购建固定资产增加所致。
筹资活动产生的现金流量净额	719,969,142.80	23,179,777.78	3,006.02%	主要系募集资金到位所致。
现金及现金等价物净增加额	464,879,657.24	-22,190,835.09	2,194.92%	主要系募集资金到位所致。

2、报告期内驱动业务收入变化的具体因素

报告期内，公司实现营业总收入437,517,378.05元，较去年同期增长14.61%，利润总额79,170,790.54元，较去年同期增长15.50%，净利润66,329,177.97元，较去年同期增长14.16%，其主要原因是由于以往发出商品在报告期内完成了安装调试，确认为当期收入。

报告期内公司重大的已签订单及订单执行进展情况

适用 不适用

报告期内公司重大的已签订单情况：

报告期内签订 300 万元及以上的 LNG 设备订单共计 26 份，总金额 10,773.18 万元，报告期内签订 50 万元及以上的 CNG 设备订单共计 34 份，总金额 3,952.57 万元。

前期订单在本报告期的进展情况：

(1) LNG 设备前期订单在报告期内下单生产金额 4,571.91 万元，发货金额 56,816.08 万元，尚未执行金额 30,744.23 万元，完成安装调试金额 37,733.47 万元，取消订单 23,998.64 万元。

(2) CNG 设备前期订单在报告期内下单生产金额 2,904.80 万元，发货金额 9,244.84 万元，尚未执行金额 4,561.46 万元，完成安装调试金额 7,356.40 万元，取消订单 113.00 万元。

本报告期 LNG 新增订单完成比例 2.34%；CNG 新增订单的完成比例 12%。

3、主营业务经营情况

(1) 主营业务的范围及经营情况

公司的经营范围是：

压缩、液化天然气加气站设备的设计、开发、制造、销售、租赁、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（不含彩色复印机）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。（以上经营范围国家法律、法规禁止的除外，限制的取得许可证后方可经营）。

公司的主营业务是：

公司自成立以来，一直专业从事天然气汽车加气站设备及信息化集成监管系统的研发、设计、生产、销售和服务，主要产品包括CNG加气站设备、LNG加气站成套设备和专项设备及CNG/LNG信息化集成监管系统，同时提供零配件销售和维修服务。

报告期内，公司实现营业总收入437,517,378.05元，较去年同期增长14.61%，利润总额79,170,790.54元，较去年同期增长15.50%，净利润66,329,177.97元，较去年同期增长14.16%。

(2) 主营业务构成情况

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						
CNG 加气站设备	70,868,905.98	31,978,592.74	54.88%	0.95%	1.70%	-0.33%
LNG 加气站成套设备	292,534,367.59	174,284,175.06	40.42%	4.09%	1.88%	1.29%
LNG 加气站专项设备	48,693,589.74	24,616,575.78	49.45%	597.99%	463.31%	12.09%
其他	23,939,887.43	10,392,900.13	56.59%	7.24%	1.20%	2.60%
合计	436,036,750.74	241,272,243.71	44.67%	14.58%	11.11%	1.73%

LNG 加气站专项设备营业收入比上年同期大幅增加的原因是报告期内因客户要求调试完成了较多的专项设备；LNG 加气站专项设备毛利率有所增长是因为加液机的生产技术趋于标准化，成本较以前年度有所降低。

4、其他主营业务情况

利润构成或利润来源与上年度相比发生重大变化的说明

适用 不适用

主营业务或其结构发生重大变化的说明

适用 不适用

主营业务盈利能力（毛利率）与上年度相比发生重大变化的说明

适用 不适用

报告期内产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

5、公司前 5 大供应商或客户的变化情况

报告期公司前 5 大供应商的变化情况及影响

适用 不适用

单位：元

2015 年 1-6 月前五大供应商			2014 年 1-6 月前五大供应商		
供应商	采购金额	占全部采购金额的比例 (%)	供应商	采购金额	占全部采购金额的比例 (%)
广西广汇低温设备有限公司	12,346,891.94	7.92	成都贝申低温设备有限公司	18,649,601.46	9.43
成都贝申低温设备有限公司	11,582,037.57	7.43	北京天海低温设备有限公司	16,819,486.34	8.51
北京天海低温设备有限公司	10,932,282.08	7.02	成都科瑞尔低温设备有限公司	15,778,818.79	7.98
艾默生过程控制有限公司	10,751,954.70	6.90	艾默生过程控制有限公司	12,525,179.47	6.33
张家港中集圣达因低温装备有限公司	10,187,179.48	6.54	广西广汇低温设备有限公司	11,476,068.38	5.80
合计	55,800,345.77	35.82	合计	75,249,154.44	38.05

报告期内，由于产量降低，采购总量有所降低；实施均衡采购的策略，降低了对储罐的采购集中度；由于产品结构发生变化，对真空管路的需求量减少，导致去年第三大供应商“成都科瑞尔低温设备有限公司”未能进入公司前五大供应商之列。

以上变动不会对公司未来的经营产生重大影响。

报告期公司前 5 大客户的变化情况及影响

适用 不适用

单位：元

2015 年 1-6 月前五大客户			2014 年 1-6 月前五大客户		
客户名称	营业收入	占全部营业收入的比例 (%)	客户名称	营业收入	占全部营业收入的比例 (%)
中国石化销售有限公司江苏石油分公司	14,605,189.39	3.34	中国石油天然气股份有限公司北京销售分公司	11,957,863.25	3.13
中国石化销售有限公司贵州石油分公司	10,329,914.53	2.36	山西华油天然气有限公司	10,203,840.16	2.67

中国石化销售有限公司广西石油分公司	8,347,010.26	1.91	广东中油粤运天然气有限公司	8,670,940.17	2.27
北京市燃气集团有限责任公司	8,115,808.54	1.86	陕西华油天然气有限公司	8,281,551.28	2.17
南京华润燃气有限公司	6,189,275.21	1.42	中国石油化工股份有限公司江苏石油分公司	8,095,726.49	2.12
合计	47,587,197.93	10.88	合计	47,209,921.35	12.36

报告期内，虽然前五大客户较去年相比发生了一些改变，但前五大客户仍然都是国内主要燃气运营商，并且前五大客户营业收入的合计数同期相比相差不大，对公司未来的经营不会产生重大影响。

6、主要参股公司分析

适用 不适用

公司报告期内无应当披露的参股公司信息。

7、重要研发项目的进展及影响

适用 不适用

报告期内，公司秉承创新驱动精神，高度重视产品研发，持续加大研发投入，保证了公司的技术研发实力，保证了产品的安全性、稳定性和先进性，为公司的稳步发展提供了源源不断的驱动力。

在橇装设备方面，通过新一代箱式橇装加气装置的研发，进一步把物联网技术和系统集成技术深度融合，使装置功能性、系统集成性进一步得以提升。通过内置式低温泵橇加气装置、标准型 LNG 趸船加注系统的研发，能够提升公司的产品市场竞争力。

在加气机方面，公司通过带泵型 LNG 大流量加气机、基于 LONWORKS 技术的 CNG/LNG 加气机、CNG/LNG 分体式加气机等项目的研发，并在加气机、流量计及其它物联网传感器等关键零部件方面也进行了积极创新，提升了公司产品的多样性，满足了市场的需求。

当前，云计算、大数据、互联网+正在改变着世界，公司也积极把这些引领性思维结合产业特点进行紧密创新。通过 CNG/LNG 综合运营管理系统、多功能交互式工业控制器的研发，把移动支付、大数据分析等技术行业深度融合，为打造智慧 CNG/LNG 能源管理平台奠定了基础。

8、核心竞争力不利变化分析

适用 不适用

9、公司业务相关的宏观经济层面或外部经营环境的发展现状和变化趋势及公司行业地位或区域市场地位的变动趋势

报告期内，国际油价下跌、保持在低位运行，国内成品油价格进入每升6元左右，天然气汽车发展遇到了前所未有的“寒冬”。如果公司营业收入和净利润要保持较好的增长，国内车用天然气与汽柴油价格要有明显比价优势才可能实现，如果价差进一步缩小，将影响到运营商对天然气加气站的建设投资积极性，从而导致运营商计划建设加气站数量减少、已经计划建设的加气站停建、缓建等，将直接影响本公司现有业务的经营业绩表现。

改善能源消费结构，实现国民经济的清洁、高效、平稳发展，大幅提高天然气在我国基础能源消费结构中的比例，是现实的科学选择；同时，在石油资源日渐紧张的情况下，天然气也是目前能够对燃油实施有效替代、摆脱对石油过度依赖的最优选择。随着国务院《国家环境保护“十二五”规划》、国务院《关于加快培育和发展战略性新兴产业的决定》、国务院《能源发展战略行动计划（2014-2020）》、交通运输部《建设低碳交通运输体系指导意见》和《建设低碳交通运输体系试点工作方案等一系列政策的出台，油气价格的理顺，短期内可能受到油价下跌、替代产品的影响，但长期看天然气消费量和天然气汽车、LNG动力船舶等需求将增长，国内天然气运营商将加大天然气加气站投资建设力度，为天然气加气站设备制造、信息化建设和技术服务提供了良好的市场前景。所以机遇与挑战是并存的。

10、公司年度经营计划在报告期内的执行情况

公司2015年经营工作目标为实现营业总收入不低于10.25亿元，净利润不低于1.92亿元，报告期内公司营业总收入437,517,378.05元，净利润66,329,177.97元。

11、对公司未来发展战略和经营目标的实现产生不利影响的风险因素及公司采取的措施

（1）油气价差下降的风险因素。石油与天然气价格的价差关系对天然气的推广利用具有重要影响。而从2014年6月下旬至今，国际油价大幅持续下跌，国内成品油价也连续下调。如果价差大幅度缩小，将在一定程度上减少天然气汽车的使用量，从而影响运营商对天然气加气站的建设投资，导致运营商计划建设加气站数量减少、已经计划建设的加气站停建、缓建等，对加气站设备的需求将减少，从而对本公司的收入及盈利能力构成一定不利影响。

但从长期来看，全球推进环境治理、我国政府节能减排、逐步提高清洁能源消费比重的决心不会改变，天然气良好的环保优势不会因此改变，随着国家天然气价格改革进程的不断推进，油气价格的变动关系将更加市场化和合理化，天然气仍然具有成本优势，通过采取稳健经营、精细化管理、技术革新、服务创新等方面的相关措施，公司仍然对未来市场充满信心。

（2）应收账款较大的风险因素。公司应收账款较大的主要原因，一是公司销售收入增长较快导致应收

账款绝对额同步增长；二是公司主要客户付款申请审批环节较多，导致结算周期相对较长；三是大量合同的执行周期较长，导致到货验收款、调试验收款及质量保证金的收款周期也比较长。虽然公司主要欠款单位为行业内信誉高、资金实力雄厚的大客户，发生呆账、坏账的风险较小，但公司管理层一直着力于控制应收账款的增长，保持其增长幅度与营业收入的增长相匹配，另外还加大了应收账款的回款管理，并采用了稳健的坏账准备计提比例。

二、投资状况分析

1、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	14,902.49
已累计投入募集资金总额	14,902.49
募集资金总体使用情况说明	

(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撬装	否	18,348	18,348	4,054.75	4,054.75	22.10%	2016年12月	0	0		否

式加气站成套装置技术改造项目											
LNG 船用成套装置制造项目	否	19,780	19,780	766.29	766.29	3.87%	2016 年 12 月	0	0		否
天然气加气设备关键部件制造项目	否	7,800	7,800				2016 年 6 月	0	0		否
技术研究开发中心建设项目	否	4,800	4,800	2,081.45	2,081.45	43.36%	2016 年 12 月	0	0		否
承诺投资项目小计	--	50,728	50,728	6,902.49	6,902.49	--	--	0	0	--	--
超募资金投向											
补充流动资金（如有）	--	21,000	20,990.47	8,000	8,000		--	--	--	--	--
超募资金投向小计	--	--	--	--	--	--	--			--	--
合计	--	71,728	71,718.47	14,902.49	14,902.49	--	--	0	0	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因（分具体项目）	公司本次承诺投资项目建设期在 21-24 个月，截至 2015 年 6 月 30 日，尚处于建设期。										
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用途及去向	截止 2015 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，将继续用于募集资金投资项目。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	详见募集资金存放与实际使用情况的专项报告。

(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。

2、非募集资金投资的重大项目情况

适用 不适用

单位：万元

项目名称	计划投资总额	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	项目进度	截止报告期末累计实现的收益	披露日期(如有)	披露索引(如有)
CNG 项目	3200	509.54	1,248.87	39.03%	在建		

总部基地	6000	1368.30	2,970.18	49.50%	在建		
康博公司项目	7500	431.97	3184.28	42.46%	在建		
天然气加气设备关键部件制造项目	7,800.00	1,251.34	2,278.10	29.21%	在建		
加拿大 Truflow	2,262.03		377.42	16.69%	-42.70		
环球清洁燃料技术有限公司	3,056.80	626.19	1,870.97	61.21%	-136.74		
合计	29,818.83	4,187.34	11,929.82				

说明：2015年6月30日人民币汇率中间价：1美元对人民币6.1136元。加拿大 Truflow 计划投资总额 370 万美元，按照 2015 年 6 月 30 日汇率折合人民币 2,262.03 万元；环球清洁燃料技术有限公司计划投资总额 500 万美元，按照 2015 年 6 月 30 日汇率折合人民币 3,056.80 万元。

加拿大 Truflow、环球清洁燃料技术有限公司正处于筹建期，发生了与筹建有关的费用，但尚未产生收益。

3、对外股权投资情况

(1) 持有其他上市公司股权情况

适用 不适用

(2) 持有金融企业股权情况

适用 不适用

公司报告期末持有金融企业股权。

4、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。

三、有关盈利预测、计划或展望的实现情况

适用 不适用

根据公司《招股说明书》之重大事项提示的“十、财务报告截止日后的主要财务信息和经营状况”披露：预计 2015 年 1-6 月净利润较上年同期增长幅度约 0%-30%。2015 年 1-6 月公司净利润为 66,329,177.97 元，较去年同期增长 14.16%，完成情况符合公司有关盈利预测。

四、预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损、实现扭亏为盈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

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、报告期内公司利润分配方案实施情况

报告期内实施的利润分配方案特别是现金分红方案、资本公积金转增股本方案的执行或调整情况

适用 不适用

公司 2015 年 2 月 28 日召开 2014 年度股东大会，审议通过了由公司第二届董事会第六次会议审议通过并提交审议的 2014 年度利润分配方案为：以公司 2014 年度末总股本 5,640 万股为基数，向全体股东按每股派发现金红利 0.6 元(含税)，共计分配股利 33,840,000.00 元。

公司报告期内盈利且母公司未分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

报告期内盈利且母公司未分配为正但未提出现金红利分配预案的原因	公司未分配利润的用途和使用计划
--------------------------------	-----------------

公司正处于高速发展阶段，根据公司经营及资金运作需要，为更好的兼顾股东当前利益和长远利益，因此报告期内未提出现金分红预案

根据公司战略和经营规划，公司未分配利润均用于投入公司的日常经营，以满足公司各项业务拓展的资金需求，提高公司的盈利能力和市场竞争力

八、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

经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以公司本次资本公积金转增方案实施时股权登记日的总股本为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.00 元（含税），送红股 0 股（含税），以资本公积金向全体股东每 10 股转增 10 股。

第四节 重要事项

一、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。

二、资产交易事项

1、收购资产情况

适用 不适用

公司报告期未收购资产。

2、出售资产情况

适用 不适用

公司报告期未出售资产。

3、企业合并情况

适用 不适用

公司报告期未发生企业合并情况。

三、公司股权激励的实施情况及其影响

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划及其实施情况。

四、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生与日常经营相关的关联交易。

2、资产收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产收购、出售的关联交易。

3、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。

4、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。

五、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

① 主要生产经用房和建筑物

截至本报告期末，本公司租赁的主要用于生产经营的房屋建筑物情况如下：

2012年4月20日，天津华气厚普与天津太奇涂料有限公司签订《房屋租赁合同》，天津华气厚普租用其位于京滨工业园内天津太奇涂料有限公司所有厂房及办公宿舍，建筑面积5,883m²，租赁期限自2012年5月5日至2017年5月4日共5年，第一年、第二年租金为0.8元/m²/天，每年1,717,836元；第三年租金为0.88元/m²/天，全年1,889,620元；第四年租金为0.968元/m²/天，全年2,078,582元；第五年租金为1.065元/m²/天，全年2,286,869元。天津华气厚普租赁该厂房主要用于LNG成套设备的生产及办公场所。目前，出租方天津太奇涂料有限公司已就出租房屋取得“房地证津字第122011227762号”房屋产权证。

② 公司租赁的其他房屋及建筑物

序号	承租方	出租人	面积(m ²)	实际用途	租赁单价	房产证号	房屋设计/规划用途	租赁期限
1	华气厚普	成都高投置业有限公司	468.26	办公	23413元/月	成房权证监证字第2621282号	科研、办公	20120815-20150814

3	华气厚普	李丽静	318.96	郑州办事处	84000元/年	郑房权证字第1001145318号	成套住宅	20150707-20160706
6	华气厚普	樊震	105.98	北京办事处	7200元/月	京房权证丰字第276707号	住宅	20150411-20160410
11	华气厚普	刑燕	147.5	合肥办事处	25000元/年	房地权包字第036446号	住宅	20121031-20151101
14	华气厚普	陈莞旋	105.56	东莞办事处	5050元/月	粤房地权证莞字第0400502931号	住宅	20140301-20170228
15	华气厚普	陈莞旋	12	东莞办事处	500元/月	粤房地权证莞字第0400487999号	非住宅(车库)	20140301-20170228
17	华气厚普	李飞	104.06	东莞办事处	3100元/月	粤房地权证莞字第0400659367号	住宅	20141016-20161116
18	华气厚普	刘志海	133.25	济南办事处	3800元/月	济房权证天字第163213号	住宅	20150501-20160430
19	华气厚普	应学强	91.38	南昌办事处	23000元/年	洪房权证东湖区字第1000451252号	住宅	20140820-20160820
21	华气厚普	周宁	127.52	南京办事处	3275元/月	未提供	住宅	20140501-20170430
23	华气厚普	杨吉刚	158	济南办事处	3600元/月	未提供	住宅	20150501-20170430
25	华气厚普	柳杰	132.85	济南办事处	4100元/月	济房权证天字第164873号	住宅	20150825-20160824
26	华气厚普	刘志刚	约20	济南办事处	450元/月	未提供	车位	20150515-20170514
27	华气厚普	曾华	120	乌鲁木齐办事处	42000元/年	未提供	住宅	20140920-20150919
28	华气厚普	李凤霞	112.61	乌鲁木齐办事处	30000元/年	乌房权证乌市高新区字第00384825号	住宅	20150315-20160315
29	华气厚普	杨志勇	78.09	乌鲁木齐办事处	27600元/年	乌政房字(199)第3219385号	住宅	20150101-20151230
31	华气厚普	冯继江	130	哈尔滨办事处	3583元/月	哈房权证里字第0801002589号	住宅	20150321-20160321
33	华气厚普	宋育红	184	沈阳办事处	54000元/年	沈房权证字铁西字第5398号	住宅	20150801-20160731
35	华气厚普	任保平	117.77	海口办事处	30000元/年	海口市房海房共字第HK087332号	住宅	2015070720-20160719
36	华气厚普	赵志平	93.66	包头办事处	20500元/年	包房权证青字第127040号	住宅	20151220-20161219

37	华气厚普	李华	155.79	太原办事处	36000元/年	未提供	住宅	20150224-20160223
38	华气厚普	沈国明	65	东莞办事处	1480元/月	未提供	住宅	20150301 -20170128
39	华气厚普	罗远清	99	东莞办事处	2600元/月	未提供	住宅	20150115-20160114
40	华气厚普	周启坤	152.53	武汉办事处	4800元/月	武房权证省直字第200242902号	住宅	20141201-20191130
41	华气厚普	包头华气新能源开发有限责任公司	约 84	包头办事处	60000元/年	未提供	办公用房	20150321-2016032
42	华气厚普	刘斌	125.57	包头办事处	22000元/年	未提供	住宅	20150608-20160608
43	华气厚普	潘成林	143.79	南宁办事处	3000元/月	邕房权证字第02172847号	住宅	20140828-20150827
44	华气厚普	潘成林	50	南宁办事处	18000/年	未提供	住宅	20150720-20160720
46	华气厚普	黄燕	140	贵阳办事处	3000元/月	未提供	住宅	20150702-20160701
47	华气厚普	王怡	75.94	北京办事处	5800元/月	京房权证朝私06字第166769号	住宅	20150519-20151118
48	华气厚普	张馨予	241.83	沈阳办事处	65000元/年(第一年) 70000元/年(第二年)	未提供	商铺	20140307-20160306
49	华气厚普	张马锐	130.55	天津办事处	3400元/年	房地证津字第102021200035号	住宅	20150805-20160804
50	华气厚普	潘琛	85.13	兰州办事处	2600元/月	未提供	住宅	20140617-20170617
51	华气厚普	苏志新	120	石家庄办事处	1800元/月	金谈固瑞城第20131305号	住宅	20140320-20150320
52	环球清洁能源技术有限公司	Foothill Mountain View Office Plaza, L.P. dba Arcadia Citicenter	627 平方英尺	办公	1254美元/月	—	—	20150215-20180228

53	加拿大 Truflow	RPMG Holdings Ltd.	997 平方英尺	办公	3988 美元/月	—	—	自 2014 年 6 月 1 日起 5 年
54	华气厚普	韩冰	91.75	佛山办事处	3200 元/月	粤房地权证佛字第 0100055235 号	住宅	20150310-20160504
55	华气厚普	韩娟	100.06	佛山办事处	3200 元/月	粤房地权证佛字第 0100176053 号	住宅	20150626-20160825
56	华气厚普	陈丽英	105.56	东莞办事处	60600 元/年	粤房地权证莞字第 0400502931 号	住宅	20150301-20170228
57	华气厚普	香丽霞	114.2	东莞办事处	40300 元/年	未提供	住宅	20150412-20160511
58	华气厚普	陶文彬	109.53	东莞办事处	40300 元/年	粤房地证字第 C6663234 号	住宅	20150701-20160731
59	华气厚普	戴文俊	110.58	南京办事处	38000 元/年	未提供	住宅	20150526-20170526
60	华气厚普	张锡民	112.49	长沙办事处	3500 元/月	长房权证雨花字第 715040787 号	住宅	20150312-20160311
61	华气厚普	马凤英	140.14	郑州办事处	4300 元/月	郑房权证字第 1201006856 号	成套住宅	20150301-20160228
62	华气厚普	沈见	170	杭州办事处	42000 元/年	未提供	住宅	20150409-20160409
63	华气厚普	梁先明	94.49	重庆办事处	2500 元/月	未提供	住宅	20150520-20150519
64	华气厚普	车宇	162	长春办事处	55000 元/年 65000 元/年 70000 元/年	未提供	住宅	20150120-20160120 20160120-20170120 20170120-20180120
65	华气厚普	曹京国	140.25	长春办事处	39600 元/年	未提供	住宅	2015
66	华气厚普	马可	152.66	北京办事处	14500 元/月	京房权证丰字第 723512 号	住宅	20141225-20151225
67	华气厚普	张晓丽	140	哈尔滨办事处	4160 元/月	未提供	住宅	20141115-20151115

2、担保情况

适用 不适用

公司报告期不存在担保情况。

3、重大委托他人进行现金资产管理情况

重大委托他人进行现金资产管理临时报告披露网站相关查询

适用 不适用

4、其他重大合同

适用 不适用

2015年3月11日，公司与中国民生银行股份有限公司成都分公司签订《流动资金贷款借款合同》（编号：公借贷字第 ZH1500000035705 号），根据该合同，公司于 2015 年 3 月 11 日向中国民生银行股份有限公司成都分行借款 5000 万元用于补充流动资金，借款期限为 2015 年 3 月 11 日至 2015 年 9 月 10 日。公司于 2015 年 6 月 30 日提前还贷。

2015年3月31日，公司与中信银行股份有限公司成都分行 签订《人民币流动资金贷款合同》（编号：2015 信银蓉锦贷字第 532017 号），根据该合同，公司于 2015 年 3 月 31 日向中信银行股份有限公司成都分行贷款 3000 万元用于补充流动资金，贷款期限为 2015 年 3 月 31 日至 2016 年 3 月 31 日。公司于 2015 年 6 月 30 日提前还贷。

六、公司或持股 5%以上股东在报告期内发生或以前期间发生但持续到报告期内的承诺事项

适用 不适用

承诺来源	承诺方	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
股权激励承诺					
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺					
资产重组时所作承诺					
首次公开发行或再融资时所作承诺	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		及时履行
	德同银科、唐新潮、华油天然气、林学勤	自发行人首次公开发行股票上市之日起十二个月内，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		及时履行

	谭永华	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		及时履行
	江涛	在上述股票锁定承诺期满之后,在本人担任发行人董事/监事/高级管理人员期间,每年转让的股份不超过本人直接或间接所持发行人股份总数的百分之二十五;在发行人首次公开发行股票上市之日起六个月内申报离职的,自申报离职之日起十八个月内不转让本人直接或间接持有的发行人股份;在首次公开发行股票上市之日起第七个月至第十二个月之间申报离职的,自申报离职之日起十二个月内不转让本人直接或间接持有的发行人股份;在首次公开发行股票上市之日起第十二个月届满后申报离职的,自申报离职之日起六个月内,不转让本人直接或间接所持有的发行人股份。本人所持股票在锁定期满后两年内减持的,其减持价格不低于发行价;公司上市后6个月内如公司股票连续20个交易日的收盘价均低于发行价,或者上市后6个月期末收盘价低于发行价,本人持有公司股票的锁定期自动延长6个月。若华气厚普股票在上述期间发生除权、除息的,发行价格将作相应调整。本人不因职务变更、离职等原因而放弃履行承诺。如未履行上述承诺,本人自愿将违规减持股票所得收益(如有)上缴华气厚普所有。	2015年06月11日		及时履行
	江涛	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	2015年06月11日		及时履行

	<p>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 号一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：（1）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；（2）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。（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 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</p>			
--	---	--	--	--

	<p>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。</p> <p>（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</p>			
--	--	--	--	--

	<p>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，以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>			
江涛	<p>1、本人及本人直接或间接控制的企业目前没有、将来亦不会在中国境内外以任何方式(包括但不限于单独经营、通过合资经营或拥有另一公司或企业的股份或其他权益)直接或间接参与或支持任何导致或可能导致与华气厚普(包括华气厚普控制的企业，下同)主营业务直接或间接产生竞争的业务或活动，亦不生产任何与华气厚普产品相同或相似或可以取代的产品；</p> <p>2、如果华气厚普认为本人及本人控制的企业从事了对华气厚普的业务构成竞争的业务，则本人及本人控制的企业将愿意以公平合理的价格将该等资产或股权转让给华气厚普；</p> <p>3、如果本人及本人控制的企业将来可能存在任何与华气厚普主营业务产生直接或间接竞争的业务机会，将立即通知华气厚普并尽力促使该业务机会按华气厚普能合理接受的条款和条件首先提供给华气厚普，华气厚普对上述业务享有优先购买权。</p> <p>本人承诺，因本人或本人控制的企业违反本承诺函的任何条款而导致华气厚普遭受的一切损失、损害和开支，本人将予以赔偿。</p>	2015年06月11日		及时履行
厚普股份	<p>本次公开发行完成后，公司的净资产将随着募集资金到位而大幅增加，由于募集资金项目从开始实施至投产并产生效益需要一定时间，在上述时间内，公司的每股收益和加权平均净资产收益率等指标将在短期内可能出现一定幅度的下降。公司将持续致力于提高收入和盈利水平，提高投资者的回报，尽量减少本次发行对上述情况的影响，拟采取的措施如下：1、公司将持续加强技</p>	2015年06月11日		及时履行

	<p>术团队建设,加大研发投入和技术创新,不断提高产品技术水平、质量及性能,提升关键零部件的制造水平,强化核心竞争能力,继续保持在行业内的技术和市场优势。2、公司将坚持市场导向,持续强化客户需求导向、保持售后服务优势、打造更为高效的品牌营销计划,不断提升公司的市场形象和口碑,不断扩展清洁能源产品的应用领域,积极把握船用 LNG 应用等市场机遇,加强国际市场开拓,扩展用户群体。3、人才是公司的立身之本,公司将着力培养并引进优秀的国内外人才,提升人才素质,优化人才结构,不断完善人才激励机制,为公司持续技术创新和经营发展奠定坚实的基础。4、公司将科学有效地安排募集资金投资项目的实施,安全、合理、快速的实现项目的经济效益,从而全面增强公司的盈利能力。5、公司本次发行上市后,有利于市场影响、资金实力、技术水平、管理能力的全面提升。公司将适时把握市场机遇,积极开展相关优质企业的产业并购,完善公司产品链,进一步拓展国内外市场、提升公司核心竞争力和盈利能力。6、公司将切实保护投资者的合法权益,采取多种措施提高投资者回报。公司已在《公司章程》、《股东大会会议事规则》、《信息披露管理制度》等文件中作了相关制度安排,并制订了股东长期回报规划及未来三年(2014-2016)分红规划,尊重并维护股东利益,建立持续、稳定、科学的回报机制。</p>			
江涛	<p>如发行人因首次公开发行股票并上市之日之前的事由,应劳动保障部门或住房公积金管理部门等有权部门要求,公司及其控股子公司需要为其员工补缴社会保险和住房公积金,或者公司及其控股子公司因未足额、及时为全体员工缴纳各项社会保险和住房公积金被处以罚款、征收滞纳金或被任何其他方索赔,致使公司及其控股子公司遭受损失的,则本人将全额承担由此所造成的公司及其控股子公司的相关费用开支及全部经济损失。</p>	2015年06月11日		及时履行
江涛	<p>1、对于本次公开发行前直接、间接持有的华气厚普股份,本人将严格遵守已做出的关于流通限制、自愿锁定及减持价格的承诺,在锁定期内,不出售本次公开发行前持有的华气厚普股份(本次公开发行股票中公开发售的股份除外)。2、在所持华气厚普股票锁定期满后两年内,本人可以根据自身的经济需求,在符合法律法规及相关规定和持有华气厚普股份比例不低于 30%的前提下,以不低于发行价的价格减持所持股票,减持的股份总数不超过公司上市时本人所持公司股份总额的 10%。3、所持股份减持时须提前 3 个交易日公告,且应尽量避免短期内大量减持对华</p>	2015年06月11日		及时履行

		气厚普股价二级市场走势造成重大干扰。4、股份减持时，通过深圳证券交易所集合竞价交易系统、大宗交易系统、协议转让或其他合法方式实施。若华气厚普股票在上述期间发生除权、除息的，上述发行价格、股份数量将作相应调整。如未履行上述承诺，本人将依法承担相应的法律责任，并接受中国证监会及深圳证券交易所等监管部门依据相关规定给予的相关措施或处罚。			
	德同银科	1、对于本次公开发行前直接、间接持有的华气厚普股份，本企业将严格遵守已做出的关于流通限制及自愿锁定的承诺，在锁定期内，不出售本次公开发行前持有的公司股份（本次公开发行股票中公开发售的股份除外）。2、在所持华气厚普股票锁定期满后两年内，本企业可以根据自身的经营或投资需求，在符合法律法规及相关规定的前提下，将以市价且不低于华气厚普最近一期经审计的每股净资产的价格减持所持股票，减持的股份总数最高可达公司上市时本企业所持公司股份总额的 100%。3、所持股份减持时须提前 3 个交易日公告，且应尽量避免短期内大量减持对华气厚普股价二级市场走势造成重大干扰。4、股份减持时，通过深圳证券交易所集合竞价交易系统、大宗交易系统、协议转让或其他合法方式实施。若华气厚普股票在上述期间发生除权、除息的，上述发行价格、股份数量将作相应调整。如未履行上述承诺，本企业将依法承担相应的法律责任，并接受中国证监会及深圳证券交易所等监管部门依据相关规定给予的监管措施或处罚。	2015 年 06 月 11 日		及时履行
	唐新潮、林学勤	1、对于本次公开发行前直接、间接持有的华气厚普股份，本人将严格遵守已做出的关于流通限制及自愿锁定的承诺，在锁定期内，不出售本次公开发行前持有的公司股份（本次公开发行股票中公开发售的股份除外）。2、在所持华气厚普股票锁定期满后两年内，本人可以根据自身的经济需求，在符合法律法规及相关规定的前提下，将以市价且不低于华气厚普最近一期经审计的每股净资产的价格减持所持股票，减持的股份总数最高可达公司上市时本人所持公司股份总额的 100%。3、所持股份减持时须提前 3 个交易日公告，且应尽量避免短期内大量减持对华气厚普股价二级市场走势造成重大干扰。4、股份减持时，通过深圳证券交易所集合竞价交易系统、大宗交易系统、协议转让或其他合法方式实施。若华气厚普股票在上述期间发生除权、除息的，上述发行价格、股份数量将作相应调整。如未履行上述承诺，本人将依法承担相应的法律责任，并接受中国证监会及深圳证券交易所等监管部门依据相关规定给予的监管措施或处罚。	2015 年 06 月 11 日		及时履行

	华油天然气	华油天然气拟长期持有华气厚普股份，在所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。	2015年06月11日		及时履行
其他对公司中小股东所作承诺					
承诺是否及时履行	是				

公司控股股东及其一致行动人报告期提出或实施股份增持计划情况

适用 不适用

七、聘任、解聘会计师事务所情况

经公司 2014 年度股东大会审议，决定聘请四川华信（集团）会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2015 年度审计机构。

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司 2015 年上半年度财务报告已经四川华信（集团）会计师事务所（特殊普通合伙）审计。

半年度财务报告的审计是否较 2014 年年报审计是否改聘会计师事务所

是 否

八、其他重大事项的说明

适用 不适用

报告期内公司董事变动如下：

- 1、公司第二届董事会独立董事高晋康因个人原因于 2015 年 03 月 23 日离职；
- 2、公司 2015 年第一次临时股东大会于 2015 年 04 月 13 日聘任吴越为公司第二届董事会独立董事；
- 3、公司第二届董事会独立董事杨明洪因个人原因于 2015 年 04 月 19 日离职；
- 4、公司 2015 年第二次临时股东大会于 2015 年 05 月 10 日聘任李锦为公司第二届董事会独立董事；
- 5、公司第二届董事会董事李松因个人原因于 2015 年 06 月 14 日离职。

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

第五节 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	5,640,000	100%						5,640,000	79.21%
3、其他内资持股	5,640,000	100%						5,640,000	79.21%
其中：境内法人持股	1,893,000	33.56%						1,893,000	26.59%
境内自然人持股	3,747,000	66.44%						3,747,000	52.63%
二、无限售条件股份			1,480,000				1,480,000	1,480,000	20.79%
1、人民币普通股			1,480,000				1,480,000	1,480,000	20.79%
三、股份总数	5,640,000	100%	1,480,000				1,480,000	7,120,000	100.00%

公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

报告期内，公司于 2015 年 6 月发行股份总数 1,780 万股，其中：发行新股数量 1,480 万股，公司股东公开发售股份数量 300 万股。公司股份总数由 5,640 万股增加到 7,120 万股。

股份变动的的原因

适用 不适用

公司于 2015 年 6 月发行股份总数 1,780 万股，其中：发行新股数量 1,480 万股，公司股东公开发售股份数量 300 万股。公司股份总数由 5,640 万股增加到 7,120 万股。由四川华信（集团）会计师事务所对本公司首次公开发行股票的资金到位情况进行了审验，并出具了川华信验（2015）36 号《验资报告》。

股份变动的批准情况

适用 不适用

经中国证券监督管理委员会“证监许可【2015】967 号”文核准、深圳证券交易所“深证上【2015】

263 号”文同意，于中国境内首次公开发行人民币普通股（A 股）1,780 万股股份（包括股东公开发售的 300 万股股份），并于 2015 年 6 月 11 日在深圳证券交易所创业板挂牌上市。本次发行采用网下向投资者询价配售（以下简称“网下发行”）与网上向社会公众投资者定价发行（以下简称“网上发行”）相结合的方式，其中网下最终发行数量 448 万股，网上最终发行数量 1,332 万股，发行价格为 54.01 元/股。

股份变动的过户情况

适用 不适用

报告期内，本次公开发行人民币普通股（A 股）1,780 万股股份（包括股东公开发售的 300 万股股份）已全部在中国证券结算登记有限责任公司深圳分公司办理了证券登记手续。

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

本次公开发行人民币普通股（A 股）1,780 万股股份（包括股东公开发售的 300 万股股份），于 2015 年 6 月 11 日起上市交易，总股本由 5640 万股增加到 7120 万股。本报告期每股收益和稀释每股收益为 1.176 元，上年同期每股收益和稀释每股收益为 1.030 元。同比增长了 14.17%。

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	拟解除限售日期
江涛	25,355,000	1,500,000		23,855,000	首发限售	2018 年 6 月 10 日
成都德同银科创业投资合伙企业（有	8,000,000	250,000		7,750,000	首发限售	2016 年 6 月 10 日
唐新潮	7,980,000	500,000		7,480,000	首发限售	2016 年 6 月 10 日
林学勤	4,725,000	750,000		3,975,000	首发限售	2016 年 6 月 10 日

合计	46,060,000	3,000,000		43,060,000	--	--
----	------------	-----------	--	------------	----	----

二、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末股东总数	14,065							
持股 5%以上的股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
江涛	境内自然人	33.50%	23,855,000	1500000	23,855,000			
成都德同银科创业投资合伙企业	境内非国有法人	10.88%	7,750,000	250000	7,750,000			
唐新潮	境内自然人	10.51%	7,480,000	500000	7,480,000			
华油天然气	境内非国有法人	5.90%	4,200,000		4,200,000			
林学勤	境内自然人	5.58%	3,975,000	750000	3,975,000			
成都博源腾骧投资合伙企业(有限	境内非国有法人	1.29%	920,000		920,000			
北京爱洁隆科技有限公司	境内非国有法人	129.00%	920,000		920,000			
成都同德投资合伙企业(有限合	境内非国有法人	1.26%	900,000		900,000			
新疆新玺股权投资有限合伙企业	境内非国有法人	0.87%	620,000		620,000			
华控成长(天津)股权投资基金合	境内非国有法人	0.87%	620,000		620,000			
上述股东关联关系或一致行动的说明	无法判断							

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
叶向东	190,000		
张红兰	173,000		
平安信托有限责任公司-金蕴 55 期 (季胜) 集合资金信托	170,100		
赖国强	88,300		
陈强	76,000		
黄成玉	71,400		
周丽英	61,000		
黎敏丽	58,800		
邓理相	50,510		
中国邮政储蓄银行股份有限公司- 东方安心收益保本混合型证券投资	50,453		
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	无法判断		
参与融资融券业务股东情况说明 (如有)(参见注 4)	上述股东叶向东通过普通证券账户持有 0 股外，还通过融资融券信用账户持股 190,000 股，实际合计有 190,000 股；张红兰通过普通证券账户 152,000 股外，还通过融资融券信用账户持股 21,000 股，实际合计有 173,000 股；赖国强通过普通证券账户持有 8,200 股外，还通过融资融券信用账户持股 80,100 股，实际持股 88,300 股；邓理相通过普通证券账户持有 0 股外，还通过融资融券信用账户持股 50,510 股，实际合计有 50,510 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。

三、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。

第六节 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有本公司股份及股票期权情况

1、持股情况

适用 不适用

单位：股

姓名	职务	任职状态	期初持股数	本期增持股份数量	本期减持股份数量	期末持股数	期初持有的股权激励授予限制性股票数量	本期获授予的股权激励限制性股票数量	本期被注销的股权激励限制性股票数量	期末持有的股权激励授予限制性股票数量
江涛	董事长	现任	25,355,000	0	1,500,000	23,855,000				
李凡	董事	现任	190,000	0	0	190,000				
危代强	董事	现任	120,000	0	0	120,000				
张俊	董事	现任	70,000	0	0	70,000				
宁扬忠	监事	现任	70,000	0	0	70,000				
朱敏	监事	现任	30,000	0	0	30,000				
敬志坚	副总经理	现任	120,000	0	0	120,000				
黄太刚	副总经理	现任	120,000	0	0	120,000				
廖勇	副总经理	现任	70,000	0	0	70,000				
夏沧澜	副总经理	现任	70,000	0	0	70,000				
合计	--	--	26,215,000	0	1,500,000	24,715,000	0	0	0	0

2、持有股票期权情况

适用 不适用

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
高晋康	独立董事	离职	2015 年 03 月 23 日	个人原因
吴越	独立董事	聘任	2015 年 04 月 13 日	
杨明洪	独立董事	离职	2015 年 04 月 19 日	个人原因
李锦	独立董事	聘任	2015 年 05 月 10 日	
李松	董事	离职	2015 年 06 月 14 日	个人原因

第七节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

审计意见类型	标准无保留审计意见
审计报告签署日期	2015 年 8 月 14 日
审计机构名称	四川华信（集团）会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	川华信（2015）220 号
注册会计师姓名	陈更生 刘均

半年度审计报告是否非标准审计报告

是 否

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

2015 年 6 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	793,911,235.68	333,540,394.06
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	5,373,400.00	34,320,337.00
应收账款	309,333,998.29	260,462,872.48
预付款项	38,746,015.10	24,260,041.37
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	45,234,237.06	11,303,443.24
买入返售金融资产		
存货	499,394,700.23	560,334,778.71
划分为持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产		
流动资产合计	1,691,993,586.36	1,224,221,866.86
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	2,946,024.94	3,159,179.24
投资性房地产		
固定资产	135,207,331.68	137,079,872.24
在建工程	165,961,779.44	99,550,409.17
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	26,359,262.83	26,642,423.79
开发支出		
商誉	3,493,015.96	3,493,015.96
长期待摊费用		
递延所得税资产	9,995,456.39	9,556,441.40
其他非流动资产	605,972.65	719,592.55
非流动资产合计	344,568,843.89	280,200,934.35
资产总计	2,036,562,430.25	1,504,422,801.21
流动负债：		
短期借款		
向中央银行借款		
吸收存款及同业存放		
拆入资金		
以公允价值计量且其变动 计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	22,514,050.00	30,027,890.00
应付账款	57,594,445.50	134,052,111.57
预收款项	534,468,167.09	677,799,576.47
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	13,615,392.18	23,907,044.07
应交税费	12,789,922.28	23,413,850.38
应付利息		
应付股利	2,520,000.00	
其他应付款	39,851,241.36	8,247,272.71

应付分保账款		
保险合同准备金		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
划分为持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	683,353,218.41	897,447,745.20
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	25,294,150.00	28,379,150.00
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	25,294,150.00	28,379,150.00
负债合计	708,647,368.41	925,826,895.20
所有者权益：		
股本	71,200,000.00	56,400,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		

资本公积	780,158,475.92	77,773,734.35
减：库存股		
其他综合收益	-595,346.74	-240,583.03
专项储备		
盈余公积	55,615,484.08	45,269,668.91
一般风险准备		
未分配利润	421,536,448.58	399,393,085.78
归属于母公司所有者权益合计	1,327,915,061.84	578,595,906.01
少数股东权益		
所有者权益合计	1,327,915,061.84	578,595,906.01
负债和所有者权益总计	2,036,562,430.25	1,504,422,801.21

法定代表人：江涛

主管会计工作负责人：黄太刚

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	672,181,540.75	237,213,539.88
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	5,373,400.00	34,320,337.00
应收账款	333,887,016.93	283,175,114.68
预付款项	33,529,508.49	17,673,205.20
应收利息		
应收股利		
其他应收款	136,721,495.04	114,571,868.13
存货	489,713,564.74	565,079,620.17

划分为持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产		
流动资产合计	1,671,406,525.95	1,252,033,685.06
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	166,351,371.90	82,302,626.20
投资性房地产		
固定资产	28,649,798.02	27,700,408.17
在建工程	111,337,956.78	61,759,670.83
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	15,263,441.94	15,564,781.64
开发支出		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产	4,599,590.39	3,668,470.45
其他非流动资产	605,972.65	719,592.55
非流动资产合计	326,808,131.68	191,715,549.84
资产总计	1,998,214,657.63	1,443,749,234.90
流动负债：		
短期借款		

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	22,514,050.00	30,027,890.00
应付账款	125,336,044.22	247,870,460.31
预收款项	523,508,587.17	666,304,236.45
应付职工薪酬	8,262,346.02	14,597,335.94
应交税费	6,704,354.73	12,548,307.18
应付利息		
应付股利	2,520,000.00	
其他应付款	57,926,877.96	7,761,500.79
划分为持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	746,772,260.10	979,109,730.67
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	21,315,000.00	21,315,000.00
递延所得税负债		
其他非流动负债		

非流动负债合计	21,315,000.00	21,315,000.00
负债合计	768,087,260.10	1,000,424,730.67
所有者权益：		
股本	71,200,000.00	56,400,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	789,974,602.68	87,589,861.11
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	42,404,184.63	32,058,369.46
未分配利润	326,548,610.22	267,276,273.66
所有者权益合计	1,230,127,397.53	443,324,504.23
负债和所有者权益总计	1,998,214,657.63	1,443,749,234.90

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	437,517,378.05	381,750,327.85
其中：营业收入	437,517,378.05	381,750,327.85
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	361,533,723.08	321,250,778.47
其中：营业成本	241,403,712.54	217,388,845.89
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		
营业税金及附加	2,933,195.35	2,590,521.47
销售费用	41,831,894.04	39,268,732.99
管理费用	67,633,435.11	55,617,725.46
财务费用	1,331,347.17	219,236.17
资产减值损失	6,400,138.87	6,165,716.49
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）	-213,154.30	-262,082.41
其中：对联营企业和合 营企业的投资收益		
汇兑收益（损失以“-” 号填列）		
三、营业利润（亏损以“-”号 填列）	75,770,500.67	60,237,466.97
加：营业外收入	3,525,657.62	8,571,116.64
其中：非流动资产处置 利得		27,572.18
减：营业外支出	125,367.75	261,643.24
其中：非流动资产处置 损失	26,842.47	161,643.24
四、利润总额（亏损总额以“-” 号填列）	79,170,790.54	68,546,940.37
减：所得税费用	12,841,612.57	10,445,202.05
五、净利润（净亏损以“-”号 填列）	66,329,177.97	58,101,738.32

归属于母公司所有者的净利润	66,329,177.97	58,101,738.32
少数股东损益		
六、其他综合收益的税后净额	-354,763.71	-145,986.85
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-354,763.71	-145,986.85
（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	-354,763.71	-145,986.85
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	-354,763.71	-145,986.85
6. 其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	65,974,414.26	57,955,751.47
归属于母公司所有者的综合收益总额	65,974,414.26	57,955,751.47
归属于少数股东的综合收益总额		
八、每股收益：		

(一) 基本每股收益	1.1760	1.0300
(二) 稀释每股收益	1.1760	1.0300

法定代表人：江涛

主管会计工作负责人：黄太刚

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	432,885,145.12	385,809,761.41
减：营业成本	305,561,045.61	271,830,223.18
营业税金及附加	1,668,365.69	1,395,186.32
销售费用	41,123,390.34	35,096,689.61
管理费用	38,959,662.60	34,790,379.29
财务费用	1,432,437.76	367,211.20
资产减值损失	6,207,466.27	5,860,738.11
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）	71,786,845.70	61,737,917.59
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-213,154.30	-262,082.41
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	109,719,622.55	98,207,251.29
加：营业外收入	270,809.24	936,715.43
其中：非流动资产处置利得		
减：营业外支出	56,358.86	200,019.43
其中：非流动资产处置损失	21,358.86	150,019.43
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	109,934,072.93	98,943,947.29
减：所得税费用	6,475,921.20	5,764,795.42

四、净利润（净亏损以“－”号填列）	103,458,151.73	93,179,151.87
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	103,458,151.73	93,179,151.87
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	270,787,499.39	358,801,656.01
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		7,548,769.11
收到其他与经营活动有关的现金	8,598,501.50	43,993,500.34
经营活动现金流入小计	279,386,000.89	410,343,925.46
购买商品、接受劳务支付的现金	242,652,328.28	280,073,428.71
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	68,997,484.46	53,821,493.15
支付的各项税费	51,260,445.03	49,535,934.89
支付其他与经营活动有关的现金	86,545,437.66	51,169,783.76
经营活动现金流出小计	449,455,695.43	434,600,640.51

经营活动产生的现金流量净额	-170,069,694.54	-24,256,715.05
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	95,807.19	164,116.80
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	95,807.19	164,116.80
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	84,464,165.81	12,578,841.85
投资支付的现金		
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		8,604,155.00
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	84,464,165.81	21,182,996.85
投资活动产生的现金流量净额	-84,368,358.62	-21,018,880.05
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	732,154,741.57	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	80,000,000.00	50,000,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金	149,423,258.43	
筹资活动现金流入小计	961,578,000.00	50,000,000.00
偿还债务支付的现金	80,000,000.00	

分配股利、利润或偿付利息支付的现金	32,755,360.42	26,820,222.22
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	128,853,496.78	
筹资活动现金流出小计	241,608,857.20	26,820,222.22
筹资活动产生的现金流量净额	719,969,142.80	23,179,777.78
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-651,432.40	-95,017.77
五、现金及现金等价物净增加额	464,879,657.24	-22,190,835.09
加：期初现金及现金等价物余额	328,818,828.44	298,302,627.88
六、期末现金及现金等价物余额	793,698,485.68	276,111,792.79

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	245,237,067.65	334,186,386.80
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	105,174,526.96	72,912,641.89
经营活动现金流入小计	350,411,594.61	407,099,028.69
购买商品、接受劳务支付的现金	350,464,988.43	323,280,339.13
支付给职工以及为职工支付的现金	38,177,233.31	31,036,739.94
支付的各项税费	27,751,910.34	29,841,979.78
支付其他与经营活动有关的现金	72,515,850.53	49,881,958.14
经营活动现金流出小计	488,909,982.61	434,041,016.99
经营活动产生的现金流量净额	-138,498,388.00	-26,941,988.30
二、投资活动产生的现金流量：		

收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	93,841.50	426.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	93,841.50	426.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	57,328,106.50	3,335,603.05
投资支付的现金		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	84,261,900.00	21,364,255.00
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	141,590,006.50	24,699,858.05
投资活动产生的现金流量净额	-141,496,165.00	-24,699,432.05
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	732,154,741.57	
取得借款收到的现金	80,000,000.00	50,000,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金	149,423,258.43	
筹资活动现金流入小计	961,578,000.00	50,000,000.00
偿还债务支付的现金	80,000,000.00	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	32,755,360.42	26,820,222.22
支付其他与筹资活动有关的现金	128,853,496.78	
筹资活动现金流出小计	241,608,857.20	26,820,222.22
筹资活动产生的现金流量净额	719,969,142.80	23,179,777.78
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-297,773.31	56,091.60

五、现金及现金等价物净增加额	439,676,816.49	-28,405,550.97
加：期初现金及现金等价物余额	232,491,974.26	203,417,113.41
六、期末现金及现金等价物余额	672,168,790.75	175,011,562.44

7、合并所有者权益变动表

2015年6月30日

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	56,400,000.00				77,773,734.35		-240,583.03		45,269,668.91		399,393,085.78		578,595,906.01
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	56,400,000.00				77,773,734.35		-240,583.03		45,269,668.91		399,393,085.78		578,595,906.01
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	14,800,000.00				702,384,741.57		-354,763.71		10,345,815.17		22,143,362.80		749,319,155.83
（一）综合收益总额							-354,763.71				66,329,177.97		65,974,414.26
（二）所有者投入和减少资本	14,800,000.00				702,384,741.57								717,184,741.57
1. 股东投入的普通股	14,800,000.00				702,384,741.57								717,184,741.57
2. 其他权益工具													

持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他													
(三) 利润分配								10,345,815.17	-44,185,815.17			-33,840,000.00	
1. 提取盈余公积								10,345,815.17	-10,345,815.17				
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配										-33,840,000.00		-33,840,000.00	
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	71,200,000.00				780,158,475.92		-595,346.74	55,615,484.08		421,536,448.58		1,327,915,061.84	

2014年12月31日

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	56,400,000.00				81,158,422.15				33,327,843.82		257,684,384.43	2,005,312.20	430,575,962.60
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	56,400,000.00				81,158,422.15				33,327,843.82		257,684,384.43	2,005,312.20	430,575,962.60
三、本期增减变动金额（减少以					-3,384,687.80		-240,583.03		11,941,825.09		141,708,701.35	-2,005,312.20	148,019,943.41
（一）综合收益总额							-240,583.03				179,594,526.44		179,353,943.41

(二) 所有者投入和减少资本					-3,384,687.80							-2,005,312.20	-5,390,000.00
1. 股东投入的普通股					-3,384,687.80							-2,005,312.20	-5,390,000.00
2. 其他权益工具持有者投入													
3. 股份支付计入所有者权益													
4. 其他													
(三) 利润分配									11,941,825.09		-37,885,825.09		-25,944,000.00
1. 提取盈余公积									11,941,825.09		-11,941,825.09		
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配											-25,944,000.00		-25,944,000.00
4. 其他													
(四) 所有者权益内部结转													

1. 资本公积转增资本（或股													
2. 盈余公积转增资本（或股													
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	56,400,000.00				77,773,734.35		-240,583.03		45,269,668.91		399,393,085.78		578,595,906.01

8、母公司所有者权益变动表

2015年6月30日

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	56,400,000.00				87,589,861.11				32,058,369.46	267,276,273.66	443,324,504.23
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	56,400,000.00				87,589,861.11				32,058,369.46	267,276,273.66	443,324,504.23
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	14,800,000.00				702,384,741.57				10,345,815.17	59,272,336.56	786,802,893.30
(一)综合收益总额										103,458,151.73	103,458,151.73
(二)所有者投入和减少资本	14,800,000.00				702,384,741.57						717,184,741.57
1. 股东投入的普通股	14,800,000.00				702,384,741.57						717,184,741.57
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三)利润分配									10,345,815.17	-44,185,815.17	-33,840,000.00
1. 提取盈余公积									10,345,815.17	-10,345,815.17	
2. 对所有者(或股东)的分配										-33,840,000.00	-33,840,000.00

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	71,200,000.00				789,974,602.68				42,404,184.63	326,548,610.22	1,230,127,397.53

2014年12月31日

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	56,400,000.00				87,589,861.11				22,740,454.27	156,724,088.45	323,454,403.83
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	56,400,000.00				87,589,861.11				22,740,454.27	156,724,088.45	323,454,403.83
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)									9,317,915.19	110,552,185.21	119,870,100.40
(一)综合收益总额										145,814,100.40	145,814,100.40
(二)所有者投入和减少资本											
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											
4. 其他											
(三)利润分配									9,317,915.19	-35,261,915.19	-25,944,000.00
1. 提取盈余公积									9,317,915.19	-9,317,915.19	
2. 对所有者(或股东)的分配										-25,944,000.00	-25,944,000.00
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	56,400,000.00				87,589,861.11				32,058,369.46	267,276,273.66	443,324,504.23

三、公司基本情况

1、企业设立、发展概况

(1) 本公司的前身成都华气厚普机电科技有限责任公司成立于20015年1月7日，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5位股东以货币资金共同出资设立，设立时注册资本400万元。

(2) 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。

(3) 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。

(4) 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。

(5) 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。

(6) 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。

(7) 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。

(8) 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。

(9) 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

(10) 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。

(11) 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。

(12) 截止2014年12月31日，经过上述股权变更，成都华气厚普机电设备股份有限公司股东人数变为60人，注册资本为56,400,000.00元。股权结构列示如下：

股东名称	出资金额	比例(%)
江涛	25,355,000.00	44.96%
成都德同银科创业投资合伙企业	8,000,000.00	14.18%
唐新潮	7,980,000.00	14.15%
林学勤	4,725,000.00	8.38%
华油天然气股份有限公司	4,200,000.00	7.45%
成都博源腾骧投资合伙企业（有限合伙）	920,000.00	1.63%
北京爱洁隆新能源技术有限公司	920,000.00	1.63%
成都同德投资合伙企业（有限合伙）	900,000.00	1.60%
新疆新玺股权投资有限合伙企业	620,000.00	1.10%
华控成长（天津）股权投资基金合伙企业（有限合伙）	620,000.00	1.10%
李凡等 50 名自然人股东	2,160,000.00	3.82%
合计	56,400,000.00	100.00%

(13) 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。

截止2015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71,200,000.00元。

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2015年6月8日出具川华信验（2015）36号验资报告。

变更注册后公司最近一次企业法人营业执照由成都市工商行政管理局于2015年6月25日颁发，注册号510109000111895，法定代表人：江涛。

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216号天府软件园D区，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（不含彩色复印机）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（以上经营范围国家法律、法规禁止的除外，限制的取得许可证后方可经营）。（以上经营范围国家法律、法规禁止的除外，限制的取得许可后方可经营）

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2015年8月14日批准报出。

6、合并财务报表范围

截至2015年6月30日止，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%
天津华气厚普燃气成套设备有限责任公司	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	一级	100%	100%
成都康博物联网技术有限公司	全资子公司	一级	100%	100%
加拿大处弗洛有限责任公司	全资子公司	一级	100%	100%
环球清洁燃料科技有限公司	全资子公司	一级	100%	100%

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：

本公司财务报表以持续经营为基础，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》及相关规定，针对应收款项坏账准备计提、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

公司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日止为一个会计年度。

本报告期实际会计期间自 2015 年 1 月 1 日至 2015 年 6 月 30 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	对单项金额在 100 万元以下的应收款项，以账龄作为划分类似信用风险特征的标准，同一类信用风险特征的应收款项，按照同一比例估计计提坏账准备

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

(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

(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按加权平均法计价。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、划分为持有待售资产

本公司将同时满足下列条件的组成部分（或非流动资产）确认为持有待售：

(1) 该组成部分必须在其当前状况下仅根据出售此类组成部分的惯常条款即可立即出售；

(2) 公司已经就处置该组成部分（或非流动资产）作出决议，如按规定需得到股东批准的，已经取得股东大会或相应权力机构的批准；

(3) 公司已与受让方签订了不可撤销的转让协议；

(4) 该项转让将在一年内完成。

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

不适用 适用

16、固定资产

(1) 确认条件

固定资产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	5.00%	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

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

无

27、优先股、永续债等其他金融工具

无

28、收入

(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营业外收入。

(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营业外收入；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营业外收入。

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营业外收入；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

无

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

无

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%、6% (抵扣进项税额后缴纳)
营业税	应税收入	3%，5%
城市维护建设税	应纳流转税额	7%
企业所得税	应纳税所得额	15%

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
成都华气厚普电子技术有限公司	12.5%
成都华气厚普通用零部件有限责任公司	25%

说明：企业所得税税率为15%的是高新技术企业，电子技术公司作为作为新办软件生产企业，经成都高新区国家税务局审核确认，2011年度至2012年度免征企业所得税，2013年度至2015年度减半征收企业所得税。

2、税收优惠

(1) 增值税：

成都华气厚普电子技术有限公司：

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有限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2014年取得“GR201451000003”号高新技术企业认定证书，有效期为三年。

成都华气厚普电子技术有限公司：

根据财政部、国家税务总局《关于企业所得税若干优惠政策的通知》（财税[2008]1号）及《关于进一步鼓励软件产业和集成电路产业发展企业所得税政策的通知》（财税[2012]27号），我国境内新办软件生产企业经认定后，自获利年度起，第1年和第2年免征企业所得税，第3年到第5年减半征收企业所得税。电子技术公司作为作为新办软件生产企业，经成都高新区国家税务局审核确认，2011年度至2012年度免征企业所得税，2013年度至2015年度减半征收企业所得税。

成都安迪生测量有限公司：

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2014年取得“GF201451000033”号高新技术企业认定证书，有效期为三年。

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	147,917.43	128,211.62
银行存款	793,550,568.25	328,690,616.82
其他货币资金	212,750.00	4,721,565.62
合计	793,911,235.68	333,540,394.06
其中：存放在境外的款项总额	15,798,290.76	11,426,079.30

其他说明

①期末其他货币资金系履约保函212,750.00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、衍生金融资产

适用 不适用

3、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	3,970,000.00	34,320,337.00
商业承兑票据	1,403,400.00	
合计	5,373,400.00	34,320,337.00

(2) 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	19,200,234.30	
合计	19,200,234.30	

4、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	1,784,600.00	0.53%	1,784,600.00	100.00%		1,784,600.00	0.63%	1,784,600.00	100.00%	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	334,735,079.25	98.97%	25,401,080.96	7.59%	309,333,998.29	280,587,148.30	98.77%	20,124,275.82	7.17%	260,462,872.48
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	1,684,906.00	0.50%	1,684,906.00	100.00%		1,714,906.00	0.60%	1,714,906.00	100.00%	
合计	338,204,585.25	100.00%	28,870,586.96	8.54%	309,333,998.29	284,086,654.30	100.00%	23,623,781.82	8.32%	260,462,872.48

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
北方中油新能源有限公司	1,784,600.00	1,784,600.00	100.00%	预计无法收回
合计	1,784,600.00	1,784,600.00	--	--

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（含 1 年）	228,720,650.29	6,861,619.51	3.00%
1 年以内小计	228,720,650.29	6,861,619.51	3.00%
1 至 2 年	74,771,028.81	7,477,102.88	10.00%
2 至 3 年	19,286,870.85	3,857,374.17	20.00%
3 至 4 年	8,867,497.80	4,433,748.90	50.00%
4 至 5 年	1,588,980.00	1,271,184.00	80.00%
5 年以上	1,500,051.50	1,500,051.50	100.00%
合计	334,735,079.25	25,401,080.96	7.59%

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：

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 5,246,805.14 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

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
中国石化销售有限公司广西石油分公司	客户	9,325,402.00	2.76	279,762.06
云南中油华气天然气有限公司	客户	8,854,200.00	2.62	543,050.00
湖北新捷天然气有限公司	客户	6,387,743.00	1.89	191,632.29
内蒙古华油天然气有限责任公司	客户	6,181,051.60	1.83	701,471.92
万全县华港永晖清洁能源有限公司	客户	5,030,000.00	1.49	671,000.00
合计		35,778,396.60	10.59	2,386,916.27

5、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	37,973,877.25	98.00%	22,861,742.47	94.24%
1 至 2 年	581,431.40	1.50%	851,236.90	3.51%
2 至 3 年	188,216.45	0.49%	490,455.00	2.02%
3 年以上	2,490.00	0.01%	56,607.00	0.23%
合计	38,746,015.10	--	24,260,041.37	--

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：无

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位：元

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额的比例 (%)
四川澳瑞石化设备有限公司	6,327,386.84	16.33
四川省化工建设总公司	4,499,726.00	11.61
丹东意邦计量仪器仪表有限公司	2,688,000.00	6.94
上海汉得信息技术股份有限公司	2,481,561.13	6.40
四川永捷锅炉安装有限公司	2,199,350.00	5.68
合计	18,196,023.97	46.96

6、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	48,088,297.80	100.00%	2,854,060.74	5.94%	45,234,237.06	13,004,170.25	100.00%	1,700,727.01	13.08%	11,303,443.24
合计	48,088,297.80	100.00%	2,854,060.74	5.94%	45,234,237.06	13,004,170.25	100.00%	1,700,727.01	13.08%	11,303,443.24

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（含 1 年）	42,509,495.39	1,274,307.30	3.00%
1 年以内小计	42,509,495.39	1,274,307.30	3.00%
1 至 2 年	2,336,058.41	233,605.84	10.00%
2 至 3 年	1,236,356.00	247,271.20	20.00%
3 至 4 年	1,766,824.00	883,412.00	50.00%
4 至 5 年	120,498.00	96,398.40	80.00%
5 年以上	119,066.00	119,066.00	100.00%
合计	48,088,297.80	2,854,060.74	5.94%

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 1,153,333.73 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

(3) 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	10,160,270.71	12,091,840.73
项目备用金	36,717,032.69	227,497.42
零星暂付款	1,210,994.40	684,832.10

合计	48,088,297.80	13,004,170.25
----	---------------	---------------

(4) 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
肖斌（华东大区）	项目备用金	5,767,304.31	1年以内	11.99%	173,019.13
高康（西南大区）	项目备用金	5,551,316.78	1年以内	11.54%	166,539.50
危代强（华北大区）	项目备用金	4,798,983.86	1年以内	9.98%	143,969.52
曾仁权（东北大区）	项目备用金	4,406,850.00	1年以内	9.16%	132,205.50
李华东（华南大区）	项目备用金	3,615,285.26	1年以内	7.52%	108,458.56
合计	—	24,139,740.21	—	50.19%	724,192.21

7、存货

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	65,637,832.72		65,637,832.72	70,782,985.27		70,782,985.27
在产品	12,950,762.01		12,950,762.01	16,413,144.20		16,413,144.20
库存商品	11,524,869.99		11,524,869.99	6,387,914.66		6,387,914.66
发出商品	408,249,960.00		408,249,960.00	466,108,118.40		466,108,118.40
在途物资	608,149.01		608,149.01	3,880.00		3,880.00
委托加工物资	423,126.50		423,126.50	638,736.18		638,736.18
合计	499,394,700.23		499,394,700.23	560,334,778.71		560,334,778.71

其他说明：

1. 期末存货不存在需计提存货跌价准备的情况。
2. 存货期末余额中无借款费用资本化金额。

8、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											
二、联营企业											
成都鼎安华物联网工程应用有限公司	3,159,179.24			-213,154.30						2,946,024.94	
小计	3,159,179.24			-213,154.30						2,946,024.94	
合计	3,159,179.24			-213,154.30						2,946,024.94	

其他说明：

成都鼎安华物联网工程应用有限公司系由本公司、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，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%。

9、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

(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

无

10、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	107,238,169.91	21,038,644.32	24,085,331.06	6,141,194.12	158,503,339.41
2. 本期增加金额		1,930,803.45	1,540,215.21	624,451.23	4,095,469.89
(1) 购置		1,930,803.45	1,540,215.21	624,451.23	4,095,469.89
(2) 在建工程转入					
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额	22,600.00	182,317.45	84,393.81	104,958.12	394,269.38
(1) 处置或报废		182,317.45	84,393.81	104,958.12	371,669.38
(2) 其他	22,600.00				22,600.00
4. 期末余额	107,215,569.91	22,787,130.32	25,541,152.46	6,660,687.23	162,204,539.92
二、累计折旧					
1. 期初余额	5,317,093.50	3,622,793.65	9,404,164.38	3,079,415.64	21,423,467.17
2. 本期增加金额	2,083,765.93	1,073,281.75	1,822,022.10	715,173.39	5,694,243.17
(1) 计提	2,083,765.93	1,073,281.75	1,822,022.10	715,173.39	5,694,243.17
3. 本期减少金额		3,123.19	61,699.63	55,679.28	120,502.10
(1) 处置或报废		3,123.19	61,699.63	55,679.28	120,502.10
4. 期末余额	7,400,859.43	4,692,952.21	11,164,486.85	3,738,909.75	26,997,208.24
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	99,814,710.48	18,094,178.11	14,376,665.61	2,921,777.48	135,207,331.68
2. 期初账面价值	101,921,076.41	17,415,850.67	14,681,166.68	3,061,778.48	137,079,872.24

(2) 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
CNG、LNG 加气站设备及质量流量传感器生产基地项目（二期）房屋建筑物	64,130,097.80	正在办理中

其他说明：

1. 本公司无暂时闲置的重大固定资产。
2. 本公司无通过融资租赁租入的固定资产。
3. 本公司无通过经营租赁租出的固定资产。

11、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
清洁能源成套设备生产研发及总部基地项目	111,337,956.78		111,337,956.78	61,759,670.83		61,759,670.83
质量流量计研发生产项目	22,781,043.87		22,781,043.87	10,267,649.55		10,267,649.55

康博公司土建项目	31,842,778.79		31,842,778.79	27,523,088.79		27,523,088.79
合计	165,961,779.44		165,961,779.44	99,550,409.17		99,550,409.17

(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	本期利息资本率	资金来源
清洁能源成套设备生产研发及总部基地项目	25039万元	61,759,670.83	49,578,285.95			111,337,956.78	44.47%	65%				募投/自筹资金
质量流量计研发生产项目	4800万元	10,267,649.55	12,513,394.32			22,781,043.87	47.46%	75%				募投/自筹资金
康博公司土建项目	4500万元	27,523,088.79	4,319,690.00			31,842,778.79	70.76%	78%				自筹资金
合计	34339万元	99,550,409.17	66,411,370.27			165,961,779.44	--	--				--

其他说明：

本期在建工程未发生减值。

其他说明：

12、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

13、油气资产

适用 不适用

14、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	质量流量计及电磁阀专利	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	26,101,480.05			2,279,263.53	245,584.01	28,626,327.59
2. 本期增加金额	191,606.22			29,009.40		220,615.62
(1) 购置	191,606.22			29,009.40		220,615.62
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加						
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额	26,293,086.27			2,308,272.93	245,584.01	28,846,943.21
二、累计摊销						
1. 期初余额	1,210,541.60			672,263.45	101,098.75	1,983,903.80
2. 本期增加金额	262,946.97			228,550.41	12,279.20	503,776.58
(1) 计提	262,946.97			228,550.41	12,279.20	503,776.58
3. 本期减少金额						

(1) 处置						
4. 期末余额	1,473,488.57			900,813.86	113,377.95	2,487,680.38
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	24,819,597.70			1,407,459.07	132,206.06	26,359,262.83
2. 期初账面价值	24,890,938.45			1,607,000.08	144,485.26	26,642,423.79

其他说明：

注1：2011年4月9日，公司子公司成都华气厚普燃气成套设备有限公司与成都市龙泉驿区国土资源局签订《国有建设用地使用权出让合同》，公司取得位于柏合镇龙四环路以北、龙华路以西土地，土地面积21,800.00平方米（地块编号：LGG2011-18(BH13)），土地使用出让价款523.20万元，地（矿）产交易服务费52,320.00元，契税及耕地占用税716,728.20元，共计6,001,048.20元。

注2：2012年8月2日，公司与成都市国土资源局签订《国有建设用地使用权出让合同》，公司取得位于高新区西部园区清水河以南片区土地，土地面积54,176.64平方米（宗地编号：GX2012-03-06号），土地使用出让价款1,462,77万元，地（矿）产交易服务费52,320.00元，契税及耕地占用税446,149.85元，共计15,074,029.85元。

注3：2014年7月28日，公司子公司成都安迪生精测科技有限公司与四川省双流县国土资源局签订《国

有建设用地使用权出让合同》，公司取得位于双流县公兴街道双塘村5组土地，土地面积9,693.13平方米（宗地编号：SL11-3-15号），土地使用出让价款2,455,755.00元，地（矿）产交易服务费24,558.00元，共计2,480,313.00元。

注4:2014年7月28日，公司子公司成都康博物联网技术有限公司与双流县国土资源局签订《国有建设用地使用权出让合同》，公司取得位于双流县公兴街道双塘村5组土地，土地面积10,503.70平方米（地块编号：SL11-3-13），土地使用出让价款2,520,880.00元，地（矿）产交易服务费25,209.00元，共计2,546,089.00元。

注5：本期土地使用权新增系契税。

本期末无通过公司内部研发形成的无形资产。

(2)公司无未办妥产权证书的土地使用权。

15、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
合计	3,493,015.96					3,493,015.96

(2) 商誉减值准备

本期商誉经测试无减值

16、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	31,652,340.52	4,777,996.59	25,296,556.23	3,821,420.62
内部交易未实现利润	34,783,065.33	5,217,459.80	38,233,471.87	5,735,020.78
合计	66,435,405.85	9,995,456.39	63,530,028.10	9,556,441.40

(2) 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		9,995,456.39		9,556,441.40

(3) 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	72,307.18	27,952.60
可抵扣亏损	21,926,354.40	16,215,212.66
合计	21,998,661.58	16,243,165.26

(4) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2015年		19,977.42	
2016年	386,204.57	386,204.57	
2017年	3,365,476.60	3,365,476.60	
2018年	6,168,652.14	6,168,652.14	
2019年	6,274,901.93	6,274,901.93	
2020年	5,731,119.16		

合计	21,926,354.40	16,215,212.66	--
----	---------------	---------------	----

其他说明：

由于未来能否获得足够的应纳税所得额具有不确定性，因此没有确认为递延所得税资产的可抵扣暂时性差异和可抵扣亏损。

17、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
LNG 撬装加气站成套设备	605,972.65	719,592.55
合计	605,972.65	719,592.55

其他说明：

其他非流动资产系公司用于出租的LNG撬装加气站成套设备，该设备按五年进行摊销。

2012年7月23日，公司与杭州亚盛能源开发利用有限公司（以下简称杭州亚盛）签订了《LNG撬装式加气站租赁协议》，公司将其在杭州亚盛使用现场安装的30立方米LNG撬装式加气站出租，租赁期限12个月，月租金3.7万元，杭州亚盛可根据需要延长租赁期限。2014年4月，杭州亚盛终止租赁。

18、衍生金融负债

适用 不适用

19、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	22,514,050.00	19,959,170.00
银行承兑汇票		10,068,720.00
合计	22,514,050.00	30,027,890.00

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

20、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	57,594,445.50	134,052,111.57
合计	57,594,445.50	134,052,111.57

(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	4,321,193.69	
合计	4,321,193.69	--

21、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	534,468,167.09	677,799,576.47
合计	534,468,167.09	677,799,576.47

(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	156,831,568.78	尚未完成安装调试
合计	156,831,568.78	--

22、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	23,907,044.07	52,229,885.12	62,521,537.01	13,615,392.18
二、离职后福利-设定提存计划		6,359,055.83	6,359,055.83	
三、辞退福利		4,941.00	4,941.00	
合计	23,907,044.07	58,593,881.95	68,885,533.84	13,615,392.18

(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	22,104,586.68	42,092,958.46	52,968,160.71	11,229,384.43
2、职工福利费		4,992,905.18	4,989,956.45	2,948.73
3、社会保险费		2,603,509.88	2,603,509.88	
其中：医疗保险费		2,218,952.34	2,218,952.34	
工伤保险费		206,677.13	206,677.13	
生育保险费		177,880.41	177,880.41	
4、住房公积金		1,601,391.00	1,601,391.00	
5、工会经费和职工教育经费	1,802,457.39	939,120.60	358,518.97	2,383,059.02
合计	23,907,044.07	52,229,885.12	62,521,537.01	13,615,392.18

(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		5,875,777.79	5,875,777.79	

2、失业保险费		483,278.04	483,278.04	
合计		6,359,055.83	6,359,055.83	

23、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	4,884,790.04	12,821,853.06
营业税	-1,610.00	-1,610.00
企业所得税	6,384,637.01	8,197,396.97
个人所得税	25,778.19	60,164.05
城市维护建设税	667,794.64	1,156,966.05
印花税	184,086.41	124,040.41
教育费附加	254,409.31	464,054.22
地方教育附加	164,222.82	303,986.09
副调基金	236,314.89	284,672.17
商品及服务税	-10,255.03	-4,188.75
防洪工程维护费		6,516.11
房产税	-270.00	
土地使用税	24.00	
合计	12,789,922.28	23,413,850.38

24、应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

普通股股利	2,520,000.00	
合计	2,520,000.00	

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：无

25、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
老股转让款（注1）	26,976,588.55	
尚未支付的发行费用	9,041,973.10	
预提费用	2,183,690.05	3,328,811.95
代收代付费用	886,319.67	1,245,018.87
应付各项费用	416,386.49	253,608.39
保证金	346,283.50	302,033.50
其他暂收款		50,000.00
康博公司并购前工程暂借款		3,067,800.00
合计	39,851,241.36	8,247,272.71

其他说明

注1：公司本次发行股份总数1,780万股，其中：发行新股数量1,480万股，公司股东公开发售股份数量300万股，发行价为每股人民币54.01元，老股转让款合计162,030,000.00元，扣除股东应承担的承销费用12,606,741.57元后，承销商国金证券股份有限公司将老股转让所得资金净额149,423,258.43元转入公司账户。截止2015年6月31日，公司已支付股东老股转让款122,446,669.88元，剩余26,976,588.55元应代扣代缴的个人所得税，列示于其他应付款。

(2) 期末无账龄超过1年的重要其他应付款

26、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	28,379,150.00	50,000.00	3,135,000.00	25,294,150.00	
合计	28,379,150.00	50,000.00	3,135,000.00	25,294,150.00	--

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	其他 变动	期末余额	与资产相关/ 与收益相关
质量流量传感器产业化”专项资金	5,500,000.00				5,500,000.00	与收益相关
“LNG低温潜液泵国际合作项目”补助资金	825,000.00				825,000.00	与收益相关
“大流量管式拉断阀在加气机中的产业化应用”专项资金	800,000.00				800,000.00	与收益相关
“数字化 CNG/LNG 加气站及信息化集成监管系统”项目资金	6,830,000.00				6,830,000.00	与收益相关
“LNG 加气站成套设备产业化技术改造”项目资金	2,740,000.00				2,740,000.00	与收益相关
“CNG/LNG 加气站安全运营高度管理系统”项目资金	1,050,000.00				1,050,000.00	与收益相关
“液化天然气(LNG)撬装站成果转化”项目资金	700,000.00				700,000.00	与收益相关
“撬装式 LNG 加气站产业化”项目资金	500,000.00				500,000.00	与收益相关
“LNG+L-CNG 全撬装复合加气装置”项目资金	500,000.00				500,000.00	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	与收益相关
“LNG/CNG 加气站信息化集成成套设备关键技术产业化”	210,000.00				210,000.00	与收益相关

补助资金						
“LNG/CNG 加气站信息化集成成套设备关键技术产业化”项目资金	160,000.00				160,000.00	与收益相关
“LNG/CNG 加气站信息化集成成套设备关键技术产业化”项目资金	150,000.00				150,000.00	与收益相关
“液化天然气(LNG)撬装站成果转化”项目资金	300,000.00				300,000.00	与收益相关
“LNG+L-CNG 全撬装复合加气装置”开发资金	600,000.00				600,000.00	与收益相关
“智能加气站安全运营集成监督系统”项目专项资金	1,000,000.00				1,000,000.00	与收益相关
“液化天然气质量流量计开发”项目资金	660,000.00				660,000.00	与收益相关
“加气站安全运营智能化监管系统技改项目”资金	3,110,000.00		3,110,000.00			与收益相关
“基于 3.6m 双泵撬的新型智能化 LNG 加气站成套设备成果转化”资金	700,000.00				700,000.00	与收益相关
“CNG/LNG 高端智能加气机”资金	500,000.00				500,000.00	与收益相关
“LNG 质量流量计”重点科技创新项目资金	500,000.00				500,000.00	与收益相关
“双泵撬智能 LNG 加气站成套设备”技术创新专项资金补贴	300,000.00				300,000.00	与收益相关
“CNG 嵌入式触摸屏加气机”项目资金	50,000.00				50,000.00	与收益相关
成都市龙泉驿区科学技术局项目资金		50,000.00			50,000.00	与收益相关
“CQ004/BS01Ex 型高精度科氏质量流量计”资助资金	294,150.00		25,000.00		269,150.00	与资产相关
合计	28,379,150.00	50,000.00	3,135,000.00		25,294,150.00	--

27、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	56,400,000.00	14,800,000.00				14,800,000.00	71,200,000.00

其他说明：

1. 本期股本（实收资本）变动情况详见“附注一、公司基本情况”。

本公司设立及变更验资情况

A 设立验资情况

公司设立时注册资本为400.00万元，其中成都龙泉华科实业投资有限责任公司以货币资金出资160.00万元，江涛以货币资金出资160.00万元，石勇智以货币资金出资40.00万元，骆群仙以货币资金出资20.00万元，罗虹以货币资金出资20.00万元。本次注册资本经四川互信联合会计师事务所审验，并于2004年12月30日出具了川互所验字[2004]第12-A-65号验资报告。

B 变更验资情况

I、2010年6月29日，公司召开股东会审议通过：以任意盈余公积440万元转增注册资本，本次转增后，公司的注册资本为840万元。本次注册资本增加经四川维诚会计师事务所有限公司审验，并于2010年7月12日出具了川维诚验字[2010]第19号验资报告；

II、2010年7月11日，公司召开股东会审议通过：成都德同银科创业投资合伙企业以货币资金出资5,000.00万元，其中160.00万元增加本公司注册资本，4,840.00万元作为资本公积。本次注册资本增加经四川华信（集团）会计师事务所有限责任公司审验，并于2010年8月16日出具了川华信验（2010）48号验资报告；

III、2011年1月26日，公司以净资产出资的方式整体变更为股份有限公司，以2010年9月30日业经审计后并经全体股东确认的净资产126,249,222.15元，按2.5250:1折股50,000,000.00元，作为公司的股本，每股面值一元，净资产超过股本部分76,249,222.15元，作为公司资本公积。本次注册资本变更经四川华信（集团）会计师事务所有限责任公司审验，并于2011年1月26日出具川华信验（2011）02号验资报告；

IV、2011年7月22日，公司召开第一次临时股东大会审议通过：公司管理层及业务骨干以每股4.26元人民币认购公司股份242万股，增加注册资本242.00万元，认购价格超出注册资本788.92万元作为公司资本公积。本次注册资本的变更，经四川华信（集团）会计师事务所有限责任公司审验，并于2011年8月22

日出具川华信验（2011）43号验资报告。

V、2011年8月24日，公司召开第二次临时股东会审议通过：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）分别以各自持有成都安迪生测量有限公司股权认购公司新增股份398.00万股。本次注册资本的变更，经四川华信（集团）会计师事务所有限责任公司审验，并于2011年8月29日出具川华信验（2011）45号验资报告。

合并日，成都安迪生测量有限公司净资产为7,431,438.96元，作为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7,431,438.96元高于新增注册资本3,980,000.00元部分3,451,438.96元，作为资本公积。

28、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）	77,773,734.35	702,384,741.57		780,158,475.92
合计	77,773,734.35	702,384,741.57		780,158,475.92

其他说明：包括本期增减变动情况、变动原因说明。

股本溢价本期增加系公司上市，向社会公开发行普通股导致。

29、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	
一、以后不能重分类进损益的其他综合收益							
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	-240,583.03	-354,763.71			-354,763.71		-595,346.74
外币财务报表折算差额	-240,583.03	-354,763.71			-354,763.71		-595,346.74
其他综合收益合计	-240,583.03	-354,763.71			-354,763.71		-595,346.74

30、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	45,269,668.91	10,345,815.17		55,615,484.08
合计	45,269,668.91	10,345,815.17		55,615,484.08

盈余公积说明：本期盈余公积增加是计提了法定盈余公积所致。

31、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	399,393,085.78	257,684,384.43
调整后期初未分配利润	399,393,085.78	257,684,384.43
加：本期归属于母公司所有者的净利润	66,329,177.97	58,101,738.32
减：提取法定盈余公积	10,345,815.17	9,904,827.25
应付普通股股利	33,840,000.00	25,944,000.00
期末未分配利润	421,536,448.58	279,937,295.50

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 0.00 元。
- 2) 由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3) 由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 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 0.00 元。
- 5) 其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

32、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	436,036,750.74	241,272,243.71	380,547,976.07	217,150,538.19
其他业务	1,480,627.31	131,468.83	1,202,351.78	238,307.70
合计	437,517,378.05	241,403,712.54	381,750,327.85	217,388,845.89

33、营业税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
营业税	34,336.62	2,558.67
城市维护建设税	1,690,839.52	1,509,644.94
教育费附加	717,079.04	637,382.63
地方教育附加	490,940.17	440,935.23
合计	2,933,195.35	2,590,521.47

34、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	10,571,916.73	10,195,509.00
办公费、车辆费用	5,729,723.86	5,783,216.34
差旅费	7,433,984.92	7,760,079.27
业务招待费	5,778,111.83	4,728,737.49

运输费	5,311,622.71	4,907,355.12
维修服务费	3,005,083.57	2,951,733.78
广告宣传费	719,712.45	848,768.93
其他	3,281,737.97	2,093,333.06
合计	41,831,894.04	39,268,732.99

35、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	20,765,224.79	13,682,087.69
业务招待费	1,958,886.21	1,035,203.17
差旅费	2,322,835.89	1,708,560.01
办公费、车辆费用	3,593,819.06	3,800,662.45
租赁费	929,722.78	668,248.17
税金	1,604,588.38	1,113,143.50
研发费用	28,956,065.93	26,704,406.04
其他费用	7,502,292.07	6,905,414.43
合计	67,633,435.11	55,617,725.46

其他说明：

管理费用中其他费用主要系固定资产折旧费、无形资产摊销、会议费、中介机构服务费等。

36、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	1,435,360.42	876,222.22
减：利息收入	443,498.93	666,079.94
汇兑损失	297,773.31	5,122.52
减：汇兑收益	21,053.42	56,091.60
金融机构手续费	62,765.79	60,062.97
合计	1,331,347.17	219,236.17

37、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	6,400,138.87	6,165,716.49
合计	6,400,138.87	6,165,716.49

38、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	-213,154.30	-262,082.41
合计	-213,154.30	-262,082.41

39、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
非流动资产处置利得合计		27,572.18	
其中：固定资产处置利得		27,572.18	
政府补助	3,392,701.74	970,324.58	3,392,701.74
其他	132,955.88	24,450.77	132,955.88
实际收到的软件产品退税款		7,548,769.11	
合计	3,525,657.62	8,571,116.64	3,525,657.62

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
“加气站安全运营智能化监管系统技改项目”资金	3,110,000.00		与收益相关
地税三代手续费返还	105,951.74	242,671.58	与收益相关
推进新兴产业企业加快发展补助资金	100,000.00		与收益相关
成都高新区 2013-2014 年度品牌战略先进企业奖励资金	50,000.00		与收益相关
专利资助金	1,750.00	91,453.00	与收益相关
2012 年成都市行业单打冠军拟奖励资金		300,000.00	与收益相关
2013 年全省工业经济“开门红”重点技术创新产品产业化奖励资金		300,000.00	与收益相关
计算机软件著作权登记资助经费		11,200.00	与收益相关

“CQ004/BS01Ex 型高精度科氏质量流量计”资助资金	25,000.00	25,000.00	与资产相关
合计	3,392,701.74	970,324.58	--

40、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
非流动资产处置损失合计	26,842.47	161,643.24	26,842.47
其中：固定资产处置损失	26,842.47	161,643.24	26,842.47
对外捐赠		100,000.00	
罚款支出	35,000.00		35,000.00
非常损失	63,525.28		63,525.28
合计	125,367.75	261,643.24	125,367.75

41、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	13,280,627.56	12,927,349.47
递延所得税费用	-439,014.99	-2,482,147.42
合计	12,841,612.57	10,445,202.05

(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	79,170,790.54

按法定/适用税率计算的所得税费用	11,875,618.58
子公司适用不同税率的影响	-608,866.08
调整以前期间所得税的影响	-125,060.42
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	872,203.57
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	859,690.06
投资收益对所得税费用的影响	-31,973.14
所得税费用	12,841,612.57

42、其他综合收益

详见附注“28、其他综合收益。”

43、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	443,498.93	666,079.94
保证金及其他往来款	3,338,485.21	1,496,607.90
政府补贴	307,701.74	945,324.58
票据保证金	4,508,815.62	40,885,487.92
合计	8,598,501.50	43,993,500.34

(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	7,736,998.04	5,763,940.66
办公费、车辆费用	9,323,542.92	9,583,878.79

差旅费	9,756,820.81	9,468,639.28
运输费	5,311,622.71	4,907,355.12
租赁费	929,722.78	668,248.17
维修服务费	3,005,083.57	2,951,733.78
备用金、其他付现费用及往来款	50,481,646.83	17,825,987.96
合计	86,545,437.66	51,169,783.76

(3) 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
老股转让款	149,423,258.43	
合计	149,423,258.43	

(4) 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
老股转让款	122,446,669.88	
发行费用	6,406,826.90	
合计	128,853,496.78	

44、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	66,329,177.97	58,101,738.32
加：资产减值准备	6,400,138.87	6,165,716.49
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	5,694,243.17	4,042,889.82
无形资产摊销	503,776.58	375,685.32
长期待摊费用摊销	113,619.90	238,307.70
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）	26,842.47	134,071.06
财务费用（收益以“-”号填列）	1,435,360.42	876,222.22
投资损失（收益以“-”号填列）	213,154.30	262,082.41
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-439,014.99	-2,482,147.42
存货的减少（增加以“-”号填列）	60,940,078.48	11,870,642.03
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-74,741,095.23	-9,441,101.79
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-236,545,976.48	-94,400,821.21
经营活动产生的现金流量净额	-170,069,694.54	-24,256,715.05

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	793,698,485.68	276,111,792.79
减：现金的期初余额	328,818,828.44	298,302,627.88
现金及现金等价物净增加额	464,879,657.24	-22,190,835.09

(2) 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	793,698,485.68	328,818,828.44
其中：库存现金	147,917.43	128,211.62
可随时用于支付的银行存款	793,550,568.25	328,690,616.82
三、期末现金及现金等价物余额	793,698,485.68	328,818,828.44

45、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	212,750.00	系履约保函
合计	212,750.00	--

46、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	4,575,567.25	6.11	27,973,187.94
加拿大元	11,110.13	4.92	54,697.39

(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

八、合并范围的变更

无

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

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%	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%	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%	100.00%	设立

天津华气厚普燃气成套设备有限责任公司	天津	天津市武清区	制造	100.00%	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%	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%	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%	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%	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%	100.00%	设立

2、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	28.00%		权益法

说明：成都鼎安华物联网工程应用有限公司成立于 2011 年 10 月 18 日，注册地址：成都市高新区，注册号：51010900198890，注册资本 1000 万元，其中本公司持股 28%。

(2) 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	7,939,838.28	10,384,818.12
非流动资产	4,427,771.51	3,565,784.21
资产合计	12,367,609.79	13,950,602.33
流动负债	846,092.14	1,667,819.34

非流动负债	1,000,000.00	1,000,000.00
负债合计	1,846,092.14	2,667,819.34
归属于母公司股东权益	10,521,517.65	11,282,782.99
按持股比例计算的净资产份额	2,946,024.94	3,159,179.24
对联营企业权益投资的账面价值	2,946,024.94	3,159,179.24
营业收入	3,393,753.00	1,983,535.49
净利润	-761,265.34	-936,008.59
综合收益总额	-761,265.34	-936,008.59

十、与金融工具相关的风险

无

十一、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

本公司实际控制人为江涛，持本公司股权比例为 33.50%，持本公司表决权比例 33.50%。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注“九、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“九、在其他主体中的权益”。

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
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

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
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
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
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
鄂尔多斯市华气达昌燃气有限公司	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
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
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
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
河北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
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
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
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
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

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
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
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
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
绵阳华油天然气有限公司	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
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
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
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
陕西安然能源科技有限公司	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
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
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
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
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
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
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
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

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
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
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
云南华油巨鹏天然气有限公司	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
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
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
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
周至县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
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
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
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
海口鑫元信和天然气加气站有限公司	公司股东唐新潮有重大影响的企业
海口鑫元友和天然气加气站有限公司	公司股东唐新潮有重大影响的企业

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

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
阿拉善盟华油天然气有限公司	零部件销售		288,051.29
安塞华油天然气有限公司	液化天然气加气站成套设备		6,156,410.26
巴彦淖尔华油天然气有限责任公司	零部件销售	27,213.68	56,333.33
巴彦淖尔华油天然气有限责任公司	其他	21,452.99	
巴彦淖尔华油天然气有限责任公司	液化天然气专用设备	238,461.54	
包头华气新能源开发有限责任公司	零部件销售	33,158.14	22,170.94
保定市中茂能源有限公司	压缩天然气加气设备		105,128.21
成都公交压缩天然气股份有限公司	压缩天然气加气设备		41,025.64
达拉特旗华气天然气销售有限公司	零部件销售		16,837.61
大同华油天然气有限公司	液化天然气加气站成套设备		1,401,709.40
扶风县华油天然气有限公司	液化天然气加气站成套设备		1,420,512.82
广东中油燃气有限公司	液化天然气加气站成套设备		1,965,811.97
广东中油燃气有限公司	液化天然气专用设备	452,991.45	
贵阳华气清洁能源有限公司	液化天然气加气站成套设备	3,244,444.44	
贵州华油天然气有限公司	液化天然气加气站成套设备	3,939,316.24	

海口鑫元信和天然气加气站有限公司	零部件销售	35,648.73	
汉中市华气大蓝鹰能源发展有限公司	零部件销售	24,358.97	9,341.87
汉中市华气大蓝鹰能源发展有限公司	液化天然气加气站成套设备		3,675,213.68
河北华气天然气有限责任公司	零部件销售	33,900.85	
河北华油天然气有限责任公司	零部件销售		18,666.67
华气清洁能源投资有限公司	零部件销售		43,076.93
华油天然气股份有限公司	零部件销售	26,476.93	9,572.65
华油天然气股份有限公司	其他	2,547.17	145,299.15
华油天然气股份有限公司	液化天然气加气站成套设备		2,218,803.42
华油天然气广安有限公司	零部件销售	104,856.39	7,008.55
华油天然气广安有限公司	其他	22,535.93	
华油天然气广元有限公司	零部件销售	22,457.26	
华油天然气广元有限公司	其他	12,641.51	
晋中华油天然气有限公司	零部件销售	22,778.12	
晋中华油天然气有限公司	其他	14,957.26	
晋中华油天然气有限公司	液化天然气专用设备	521,367.52	
涇阳华气安然压缩天然气有限公司	液化天然气加气站成套设备		1,388,888.89
内蒙古华油天然气有限责任公司	零部件销售		28,205.13

内蒙古华油天然气有限责任公司	液化天然气加气站成套设备	1,688,034.19	
山西华油天然气有限公司	零部件销售	29,632.84	7,258.97
山西华油天然气有限公司	液化天然气加气站成套设备		10,196,581.20
山西华油天然气有限公司	液化天然气专用设备	299,145.30	
陕西华油天然气有限公司	零部件销售	18,632.47	29,414.53
陕西华油天然气有限公司	其他		328,205.13
陕西华油天然气有限公司	液化天然气加气站成套设备	1,375,213.68	7,923,931.62
朔州华油天然气有限公司	液化天然气加气站成套设备		2,846,153.85
朔州华油天然气有限公司	液化天然气专用设备	76,923.08	
太原华油天然气有限公司	零部件销售	11,461.54	8,119.66
太原华油天然气有限公司	液化天然气专用设备	521,367.52	
泰安中油华气天然气利用有限公司	零部件销售	149,196.57	78,820.51
渭南蒲城华气新能源有限公司	液化天然气加气站成套设备		2,668,376.07
渭南潼关华油新能源有限公司	其他	10,085.47	
锡林郭勒盟华油天然气有限责任公司	零部件销售		29,367.53
忻州华油天然气有限公司	液化天然气专用设备	521,367.52	
延川华油天然气有限公司	液化天然气加气站成套设备		4,810,256.41
榆林市华气新能源有限公司	液化天然气加气站成套设备		2,668,376.07

云南华气金江天然气有限公司	液化天然气加气站成套设备	2,167,521.37	
云南中油华气天然气有限公司	压缩天然气加气设备	247,863.25	
云南中油华气天然气有限公司	液化天然气加气站成套设备	3,932,478.63	
章丘华气天然气有限公司	液化天然气加气站成套设备		3,205,128.21
长治华油天然气有限公司	零部件销售	1,970.08	19,914.53
淄博诚挚燃气有限公司	压缩天然气加气设备	64,957.26	
其他零星关联销售		87,152.18	42,241.88
关联销售合计		20,004,568.07	53,880,214.58

(2) 关联租赁情况

关联租赁情况说明

本公司与包头华气新能源开发有限责任公司签订房租协议，根据协议2014年度-2015年度，每年支付房租60,000.00元。

(3) 关联担保情况

关联担保情况说明

公司实际控制人江涛与中信银行股份有限公司成都分行签订《最高额保证合同》（编号：2015信银蓉锦最保个字第532017号），被保证的主债权系自2015年3月31日至2016年3月31日期间因中信银行股份有限公司成都分行向公司授信而发生的一系列债权，被保证主债权最高额度为等值人民币10,000万元。

2014年5月19日，实际控制人江涛与中国民生银行股份有限公司成都分行签订《最高额担保合同》（编号：个高保字第DB140000063243号），为公司与中国民生银行股份有限公司成都分行签订的自2014年5月19日至2015年5月18日有效的《综合授信合同》项下的全部债权提供担保，所担保的最高债权额为20,000万元。

2015年5月22日，实际控制人江涛与中国民生银行股份有限公司成都分行签订《最高额担保合同》（编号：个高保字第DB150000060214号），为公司与中国民生银行股份有限公司成都分行签订的自2014年5月22日至2016年5月21日有效的《综合授信合同》项下的全部债权提供担保，所担保的最高债权额为20,000

万元。

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	阿拉善盟华油天然气有限公司	816,231.60	163,246.32	830,147.60	82,040.64
应收账款	巴彦淖尔华油天然气有限责任公司	45,885.00	1,376.55	15,380.00	461.40
应收账款	包头华气新能源开发有限责任公司	6,474.00	194.22	6,474.00	194.22
应收账款	保定市中茂能源有限公司	123,000.00	12,300.00	123,000.00	3,690.00
应收账款	成都公交压缩天然气股份有限公司	1,350.00	40.50	1,350.00	40.50
应收账款	成都华油宏图能源有限责任公司	174,576.05	17,408.88	187,801.00	17,805.63
应收账款	达拉特旗华气天然气销售有限公司	312,200.00	249,760.00	312,200.00	156,100.00
应收账款	达拉特旗华油天然气销售有限责任公司	156,100.00	124,880.00	156,100.00	78,050.00
应收账款	大同华油天然气有限公司	280,400.00	28,040.00	280,400.00	8,412.00
应收账款	峨眉山市华气民生清洁能源有限公司	4.00	0.12		
应收账款	鄂尔多斯市华气达昌燃气有限公司	4,250.00	850.00	4,250.00	850.00
应收账款	扶风县华油天然气有限公司	1,662,000.00	166,200.00	1,662,000.00	49,860.00
应收账款	广东中油燃气有限公司	530,000.00	15,900.00	1,050,000.00	31,500.00
应收账款	贵阳华气清洁能源有限公司	1,518,400.00	45,552.00		

应收账款	贵州华油天然气有限公司	2,137,650.00	64,129.50		
应收账款	海口鑫元天然气技术股份有限公司	14,700.00	11,760.00	14,700.00	11,760.00
应收账款	邯郸华气亿兆天然气有限公司	54,300.00	1,629.00	154,600.00	4,638.00
应收账款	汉中市华气大蓝鹰能源发展有限公司	327,200.00	30,921.00	301,500.00	9,045.00
应收账款	河北华驰天然气销售有限公司	825,200.00	24,756.00	825,200.00	24,756.00
应收账款	华气清洁能源投资有限公司	1,818,300.00	181,830.00	1,818,300.00	181,830.00
应收账款	华油天然气股份有限公司			739,658.00	25,287.24
应收账款	华油天然气广安有限公司	164,262.00	4,927.86	164,772.00	4,943.16
应收账款	华油天然气广元有限公司	231,870.00	18,777.00	1,906,450.00	186,235.00
应收账款	晋中华油天然气有限公司	958,500.00	28,755.00		
应收账款	涇阳华气安然压缩天然气有限公司	81,250.00	8,125.00	81,250.00	2,437.50
应收账款	吕梁华油天然气有限公司	417,350.00	41,500.50	414,000.00	12,420.00
应收账款	绵阳华油天然气有限公司	160,200.00	30,510.00	151,200.00	15,120.00
应收账款	内蒙古华油天然气有限责任公司	6,181,051.60	701,471.92	4,207,331.60	437,360.32
应收账款	宁夏华农清洁能源有限公司			40,630.72	1,218.92
应收账款	攀枝花华油天然气有限公司	542,500.00	108,500.00	542,500.00	54,250.00
应收账款	清水河县华油天然气销售有限公司	223,900.00	111,950.00	227,780.00	112,338.00
应收账款	山西华油天然气有限公司	1,379,000.00	87,395.00	1,676,500.00	50,295.00
应收账款	陕西安然能源科技有限公司	77,946.00	2,338.38	77,946.00	2,338.38
应收账款	陕西华油天然气有限公司	4,304,150.00	428,665.00	2,754,950.00	82,648.50

应收账款	石嘴山市华道清洁能源有限公司	586,000.00	17,580.00	2,157,230.00	90,336.90
应收账款	朔州华油天然气有限公司	513,000.00	45,000.00	423,000.00	12,690.00
应收账款	太原华油天然气有限公司	772,250.00	23,167.50	371,000.00	11,130.00
应收账款	泰安中油华气天然气利用有限公司	91,200.00	2,736.00	116,640.00	3,499.20
应收账款	渭南蒲城华气新能源有限公司	936,600.00	93,660.00	936,600.00	28,098.00
应收账款	渭南潼关华油新能源有限公司	11,800.00	354.00	800.00	24.00
应收账款	乌海华气洁能有限责任公司	275,940.00	8,278.20	275,940.00	8,278.20
应收账款	乌海华油天然气有限责任公司	388,519.00	27,006.57	508,749.00	30,613.47
应收账款	锡林郭勒盟华油天然气有限责任公司	158,300.00	15,830.00	158,300.00	15,830.00
应收账款	咸阳礼泉华油天然气有限公司	156,100.00	78,050.00	156,100.00	78,050.00
应收账款	忻州华油天然气有限公司	1,400,300.00	42,009.00	788,500.00	23,655.00
应收账款	延川华油天然气有限公司	1,688,400.00	168,840.00	1,688,400.00	50,652.00
应收账款	榆林神木县西沟华油天然气有限公司	112,800.00	22,560.00	112,800.00	22,560.00
应收账款	榆林市华气新能源有限公司	156,100.00	4,683.00	156,100.00	4,683.00
应收账款	榆林市华油甘露天然气有限公司	2,185,400.00	65,562.00	2,185,400.00	65,562.00
应收账款	云南华气金江天然气有限公司	253,600.00	7,608.00		
应收账款	云南中油华气天然气有限公司	8,854,200.00	543,050.00	3,963,200.00	396,320.00
应收账款	张家口华气张运天然气销售有限公司	1,149,200.00	34,476.00	1,149,200.00	34,476.00
应收账款	章丘华气天然气有限公司	1,018,560.00	30,556.80	1,198,560.00	35,956.80
应收账款	长治华油天然气有限公司	75,000.00	7,500.00	285,000.00	28,500.00

应收账款	重庆华油天然气有限责任公司	1,973,600.00	74,329.40	216,020.00	21,602.00
应收账款	淄博诚挚燃气有限公司	26,600.00	798.00	22,800.00	684.00
其他应收款	贵州华油天然气有限公司			20,000.00	4,000.00
其他应收款	汉中市华气大蓝鹰能源发展有限公司			10,000.00	1,000.00
其他应收款	华油天然气广安有限公司			30,000.00	6,200.00
其他应收款	华油天然气广元有限公司			10,000.00	1,000.00
其他应收款	内蒙古华油天然气有限责任公司			20,000.00	16,000.00
其他应收款	咸阳礼泉华油天然气有限公司			5,500.00	2,750.00
其他应收款	云南华油巨鹏天然气有限公司			30,000.00	4,300.00
其他应收款	云南中油华气天然气有限公司			30,000.00	6,000.00
其他应收款	章丘华气天然气有限公司	25,000.00	3,000.00	25,000.00	2,500.00
其他应收款	重庆华油天然气有限责任公司			20,000.00	2,000.00

(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
应付账款	包头华气新能源开发有限责任公司		60,000.00
预收账款	安塞华油天然气有限公司	413,900.00	413,900.00
预收账款	巴彦淖尔华油天然气有限责任公司		269,215.00
预收账款	成都交运压缩天然气发展有限公司	249,600.00	249,600.00
预收账款	贵阳华气清洁能源有限公司		2,277,600.00

预收账款	贵州华油天然气有限公司		2,262,950.00
预收账款	海南通卡燃气有限公司	900.00	99,200.00
预收账款	河北华油天然气有限责任公司	23,650.00	23,650.00
预收账款	华油天然气股份有限公司	7,264,400.00	7,584,550.00
预收账款	晋中华油天然气有限公司		19,000.00
预收账款	晋州市华油天然气有限公司	3,680.00	3,680.00
预收账款	涇阳华气安然压缩天然气有限公司		900.00
预收账款	六盘水大山天然气有限责任公司	1,200.00	1,200.00
预收账款	内蒙古华油融联能源有限公司	614,700.00	
预收账款	四川华气天然气销售有限公司		497,800.00
预收账款	太白县凤祥石化销售有限责任公司	492,500.00	492,500.00
预收账款	云南华气金江天然气有限公司		2,282,400.00
预收账款	长治华油天然气有限公司	500.00	
预收账款	重庆华油天然气有限责任公司	300,000.00	
预收账款	周至县华油天然气有限公司	520,800.00	520,800.00
预收账款	遵义华油天然气有限公司	949,000.00	949,000.00

十二、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

无

十三、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

公司不存在需要披露的重要承诺事项。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

公司不存在需要披露的重要或有事项。

(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。

十四、资产负债表日后事项

无

十五、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	38,622,213.95	10.66%	1,784,600.00	4.62%	36,837,613.95	33,273,185.73	10.86%	1,784,600.00	5.36%	31,488,585.73
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	321,976,441.84	88.87%	24,927,038.86	7.74%	297,049,402.98	271,468,845.12	88.58%	19,782,316.17	7.29%	251,686,528.95
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	1,684,906.00	0.47%	1,684,906.00	100.00%		1,714,906.00	0.56%	1,714,906.00	100.00%	
合计	362,283,561.79	100.00%	28,396,544.86	7.84%	333,887,016.93	306,456,936.85	100.00%	23,281,822.17	7.60%	283,175,114.68

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
成都华气厚普通用零部件有限责任公司	25,167,315.17		0.00%	关联方
成都华气厚普电子技术有限公司	5,872,971.38		0.00%	关联方
天津华气厚普燃气成套设备有限责任公司	4,200,842.40		0.00%	关联方
成都安迪生测量有限公司	1,596,485.00		0.00%	关联方
北方中油新能源有限公司	1,784,600.00	1,784,600.00	100.00%	预计无法收回
合计	38,622,213.95	1,784,600.00	--	--

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(含 1 年)	217,196,014.87	6,515,880.45	3.00%
1 年以内小计	217,196,014.87	6,515,880.45	3.00%
1 至 2 年	73,586,055.22	7,358,605.52	10.00%
2 至 3 年	19,237,842.45	3,847,568.49	20.00%
3 至 4 年	8,867,497.80	4,433,748.90	50.00%
4 至 5 年	1,588,980.00	1,271,184.00	80.00%
5 年以上	1,500,051.50	1,500,051.50	100.00%
合计	321,976,441.84	24,927,038.86	7.74%

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：

(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 5,114,722.69 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。
本期无实际核销的应收账款。

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

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
成都华气厚普通用零部件有限责任公司	子公司	25,167,315.17	6.95	
中国石化销售有限公司广西石油分公司	客户	9,325,402.00	2.57	279,762.06
云南中油华气天然气有限公司	客户	8,854,200.00	2.44	543,050.00
湖北新捷天然气有限公司	客户	6,379,723.00	1.76	191,391.69
内蒙古华油天然气有限责任公司	客户	6,180,531.60	1.71	701,456.32
合计		<u>55,907,171.77</u>	<u>15.43</u>	<u>1,715,660.07</u>

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	94,555,033.50	68.03%			94,555,033.50	104,550,751.00	90.33%			104,550,751.00
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	44,433,852.57	31.97%	2,267,391.03	5.10%	42,166,461.54	11,195,764.58	9.67%	1,174,647.45	10.49%	10,021,117.13
合计	138,988,886.07	100.00%	2,267,391.03	1.63%	136,721,495.04	115,746,515.58	100.00%	1,174,647.45	1.01%	114,571,868.13

期末单项金额重大并单独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
成都华气厚普燃气成套设备有限公司	94,555,033.50		0.00%	子公司
合计	94,555,033.50		--	--

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(含 1 年)	39,969,534.67	1,199,086.04	3.00%
1 年以内小计	39,969,534.67	1,199,086.04	3.00%
1 至 2 年	2,221,573.90	222,157.39	10.00%
2 至 3 年	1,236,356.00	247,271.20	20.00%
3 至 4 年	766,824.00	383,412.00	50.00%
4 至 5 年	120,498.00	96,398.40	80.00%
5 年以上	119,066.00	119,066.00	100.00%
合计	44,433,852.57	2,267,391.03	5.10%

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 1,092,743.58 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

(3) 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	94,555,033.50	104,550,751.00
保证金	7,893,875.73	10,879,005.55
项目备用金	35,739,596.18	
零星暂付款	800,380.66	316,759.03
合计	138,988,886.07	115,746,515.58

(4) 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
成都华气厚普燃气成套设备有限公司	往来款	94,555,033.50	1 年以内	68.03%	
高康(西南大区)	项目备用金	5,551,316.78	1 年以内	3.99%	166,539.50
危代强(华北大区)	项目备用金	4,798,983.86	1 年以内	3.45%	143,969.52
肖斌(华东大区)	项目备用金	5,767,304.31	1 年以内	4.15%	173,019.13
曾仁权(东北大区)	项目备用金	4,406,850.00	1 年以内	3.17%	132,205.50
合计	--	115,079,488.45	--	82.79%	615,733.65

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	163,405,346.96		163,405,346.96	79,143,446.96		79,143,446.96
对联营、合营企业投资	2,946,024.94		2,946,024.94	3,159,179.24		3,159,179.24
合计	166,351,371.90		166,351,371.90	82,302,626.20		82,302,626.20

(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		
成都华气厚普电子技术有限公司	5,000,000.00			5,000,000.00		
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	26,431,438.96	78,000,000.00		104,431,438.96		
天津华气厚普燃气成套设备有限责任公司	10,490,000.00			10,490,000.00		
加拿大处弗洛有限责任公司	3,774,208.00			3,774,208.00		
环球清洁燃料技术有限公司	12,447,800.00	6,261,900.00		18,709,700.00		
合计	79,143,446.96	84,261,900.00		163,405,346.96		

(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											
二、联营企业											
成都鼎安华物联网工程应用有限公司	3,159,179.24			-213,154.30						2,946,024.94	
小计	3,159,179.24			-213,154.30						2,946,024.94	
合计	3,159,179.24			-213,154.30						2,946,024.94	

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	432,024,631.97	305,429,576.78	385,276,051.84	271,591,915.48
其他业务	860,513.15	131,468.83	533,709.57	238,307.70
合计	432,885,145.12	305,561,045.61	385,809,761.41	271,830,223.18

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	72,000,000.00	62,000,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	-213,154.30	-262,082.41
合计	71,786,845.70	61,737,917.59

十六、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	-26,842.47	
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)	3,392,701.74	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	34,430.60	
减: 所得税影响额	424,080.68	
合计	2,976,209.19	--

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	11.15%	1.1760	1.1760
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	10.65%	1.123	1.123

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

第八节 备查文件目录

- 一、经公司法定代表人签名的 2015 年半年度报告文件原件。
- 二、载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表。
- 三、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
- 四、其他有关资料。

以上备查文件的备置地点：公司董事会办公室。

法定代表人（签字）：江 涛

成都华气厚普机电设备股份有限公司

年 月 日