（上接A34版）

截至2014年6月30日，公司董事、监事、高级管理人员在其他单位任职情况如下：

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	是否在其他单位领薪
饶陆华	深圳市科陆软件有限公司	执行董事兼总经理	2004年03月17日	否
	深圳市科陆电源技术有限公司	董事长	2005年01月31日	否
	深圳市科陆变频器有限公司	董事长兼总经理	2008年09月10日	否
	深圳市科陆电气技术有限公司	执行董事	2009年01月03日	否
	深圳市科陆塑胶实业有限公司	董事长	2010年03月31日	否
	深圳市科陆技术服务有限公司	董事长	2011年06月10日	否
	成都市科陆洲电子有限公司	董事长	2006年10月26日	否
	四川科陆新能电气有限公司	董事长	2010年05月05日	否
	成都乾诚科技有限责任公司	董事长	2011年07月20日	否
	南昌市科陆智能电网科技有限公司	董事长	2011年09月19日	否
	上海东自电气有限公司	董事长	2012年05月15日	否
	深圳市柯妮丝曼服装有限公司	董事长	2004年03月08日	否
	深圳市金粤投资有限公司	执行董事	2007年08月15日	否
	成都玩星网络有限公司	董事长	2007年10月16日	否
	成都巡游网科技有限公司	董事长	2011年07月22日	否
	深圳市正星光电技术有限公司	董事长	2011年09月09日	否
	江阴市恒润重工股份有限公司	董事	2011年08月06日	是
	安徽宝利丰投资发展有限公司	董事长	2011年10月31日	否
	成都果豆数字娱乐有限公司	董事长	2012年12月27日	否
	苏州科陆东自电气有限公司	董事长	2012年09月27日	否
	深圳市鹏鼎创盛金融信息服务股份有限公司	董事	2014年06月16日	否
	深圳市深赛尔股份有限公司	董事	2014年7月30日	否
	深圳前海科陆能源金融服务有限公司	董事长	2014年04月11日	否
	玉门市科陆新能源有限公司	执行董事兼总经理	2014年05月27日	否
	深圳市掌中酷柚科技有限公司	董事	2014年01月24日	否
刘明忠	南昌市科陆智能电网科技有限公司	董事	2011年09月19日	否
	深圳市科陆电源技术有限公司	董事	2005年12月22日	否
	深圳市源之泉投资管理有限公司	董事长	2008年04月18日	否
聂志勇	四川科陆新能电气有限公司	董事	2011年07月20日	否
	深圳市科陆能源服务有限公司	董事	2010年12月31日	否
	南昌市科陆智能电网科技有限公司	董事	2011年09月19日	否
	成都乾诚科技有限责任公司	董事	2011年07月20日	否
	深圳市科陆变频器有限公司	董事	2012年12月06日	否
黄幼平	南昌市科陆智能电网科技有限公司	董事	2011年09月19日	否
王健	广东深天成律师事务所	合伙人、副主任	1998年12月01日	是
艾民	世纪证券有限责任公司	总裁助理、投资银行部总经理	2011年11月01日	是
李少弘	广东仁人律师事务所	律师	2003年05月12日	是
段忠	深圳市工程师联合会	会长	2009年01月01日	是
	中国航空电子研发中心	主任	2002年01月01日	否
	深圳市奥拓电子股份有限公司	董事	2013年07月13	是
梁金华	深圳联杰会计师事务所	主任会计师	2004年12月01日	是
	深圳天源迪科信息技术股份有限公司	独立董事	2013年04月23日	是
马明芳	深圳市科陆塑胶实业有限公司	总经理	2010年03月31日	否
	深圳市科陆能源服务有限公司	董事	2010年12月31日	否
	上海东自电气有限公司	董事	2012年05月15日	否
	玉门市科陆新能源有限公司	监事	2014年05月27日	否
邬玉珍	深圳市科陆能源服务有限公司	董事长兼总经理	2010年12月31日	否
	深圳市鸿志软件有限公司	监事	2009年06月03日	否
	南昌市科陆智能电网科技有限公司	董事	2011年09月19日	否
	深圳市柯妮丝曼服装有限公司	监事	2004年03月08日	否
	深圳市金粤投资有限公司	监事	2007年08月15日	否
	深圳市正星光电技术有限公司	董事	2011年09月09日	否
	四川科陆新能电气有限公司	董事	2011年07月20日	否
	成都玩星网络有限公司	董事	2007年10月16日	否
	惠州市玉禧服装有限公司	董事长	2007年12月04日	否
	修水县鼎盛矿业有限公司	执行董事	2009年05月25日	否
	修水县黄龙非金属矿产有限公司	执行董事	2009年07月13日	否
林训先	深圳市科陆能源服务有限公司	董事	2010年12月31日	否
	深圳市源之泉投资管理有限公司	监事	2008年04月18日	否
	深圳前海科陆能源金融服务有限公司	董事兼总经理	2014年04月11日	否
阮海明	南昌市科陆智能电网科技有限公司	监事	2011年09月19日	否
	成都乾诚有限责任公司	监事	2011年07月20日	否
	深圳前海科陆能源金融服务有限公司	监事	2014年04月11日	否
韦玉奇	深圳市科陆电源技术有限公司	监事	2008年04月18日	否
马剑	深圳仙茵科技有限公司	董事	2014年3月12日	否
	深圳前海科陆能源金融服务有限公司	董事	2014年04月11日	否

七、公司的主营业务

（一）公司的经营范围

许可经营项目：电力测量仪器仪表及检查装置、电子式电能表、用电管理系统及设备、配电网自动化、变电站自动化、自动化生产检定系统及设备、自动化工程安装、智能变电站监控设备、继电保护装置、互感器、高压计量表、数字化电能表、手持抄表器、手持终端（PDA）、缴费终端及系统、缴费POS机及系统、封印、中高压开关及智能化设备、电动汽车充/换电站及充/换电设备、电动汽车充/换电设备检定装置、箱式移动电池储能电站、储能单元、高中低压变频器、电能质量监测与控制设备、电力设备在线监测设备及系统、无功补偿器（SVG/SVC/STATCOM）、风电变流器、光伏逆变器、离网/并网光伏发电设备、离网/并网光伏电站设计、安装、运营；射频识别系统及产品、直流电源、逆变电源、通信电源、LED 及相关产品、航空电源、化学储能电池、电能计量箱（屏）、电能表周转箱、环网柜、物流系统集成（自动化仓储、订单拣选、配送）、自动化装备的研发、规划、设计、销售、技术咨询及技术服务（生产项目由分支机构经营，另行申办营业执照）；物流供应链规划、设计及咨询；自动化制造工艺系统研发及系统集成；软件系统开发、系统集成、销售及服务；软件工程及系统维护；能源服务工程；自有房屋租赁；经营进出口业务（具体按深贸进准字第【2001】0656号资格证书经营）、兴办实业（具体项目另行申报）。

（二）公司的主营业务

公司是为智能电网、新能源应用、节能减排提供装备和解决方案的国家重点高新技术企业，主营业务涵盖用电管理系统、电子式电能表、标准仪器仪表、自动化物流仓储系统、电力系统用配电安装服务、离网/并网光伏电站EPC建设及BOT运营等业务。

（三）行业发展前景

1、行业情况

电力行业体系由四大环节（发电、输电、配电、用电）组成，电力由发电厂传输到最终用户，也先后经过上述四个环节。其相互关系如下图所示：

公司主要所处电力行业，产品主要应用于电力行业体系四大环节中的“用电”、“配电”环节，并逐步向光伏、风电发电延伸。

2、行业政策驱动

（1）智能电网的相关产业政策

2011年7月4日，国家科技部发布的《“十二五”科学和技术发展规划》提出，重点发展大电网智能分析与安全稳定控制系统、输变电设备智能化等核心技术；加强科技条件资源的开发应用，将建立高精确度和高稳定性的计量标准和标准物质体系，加强面向战略性新兴产业发展、民生改善以及其他重点领域的计量标准、计量方法与计量测试技术研究。

2012年5月4日，根据科技部发布的《智能电网重大科技产业化工程“十二五”专项规划》：“十二五”期间我国智能电网总体的发展目标是突破大规模间歇式新能源电源并网与储能、智能配用电、大电网智能调度与控制、智能装备等智能电网核心关键技术，形成具有自主知识产权的智能电网技术体系和标准体系，建立较为完善的智能电网产业链，基本建成以信息化、自动化、互动化为特征的智能电网，推动我国电网从传统电网向高效、经济、清洁、互动的现代电网的升级和跨越。

2013年初，《能源发展十二五规划》提出加快实施城乡配电网建设和改造工程，推进配电智能化改造，全面提高综合供电能力和可靠性。

2013年7月31日国务院常务会议研究推进政府向社会力量购买公共服务，部署加强城市基础设施建设。会议确定，将“加强城市配电网建设，推进电网智能化”列为六大重点任务之一。

2013年8月，国务院常务会议确定“加强城市配电网建设，推进电网智能化”是城市基础设施建设六项重点任务。

2013年9月，《国家新型城镇化规划（2014-2020）》明确提出“建设安全可靠，技术先进，管理规范的新型配电网络体系，加快推进城市清洁能源供应设施建设”的要求；可见新型配电网的建设上升到国家战略的高度。

除以上国家各部委发布的产业支持政策外，两大电网公司也出台了推进电力设备状态检测、监测产品运用的相关文件，主要包括国家电网公司的《国家电网公司“十二五”电网智能化规划》、《国家电网公司设备状态检修管理规定(试行)》、《输变电设备状态检修试验规程》、《电力设备带电检测技术规范（试行）》以及南方电网公司的《2011 年输变电设备状态检修工作实施方案》、《预防性试验规程》、《变电设备在线监测与带电测试装置配置指导原则》、《云南省电网公司输变电状态检修实施方案》等一系列应用性指导文件。

（2）新能源和节能减排的相关产业政策

2011年9月，国务院发布的《“十二五”节能减排综合性工作方案》，“在做好生态保护和移民安置的基础上发展水电，在确保安全的基础上发展核电，加快发展天然气，因地制宜大力发展风电、太阳能、生物质能、地热能等可再生能源；到2015年，非石化能源占一次能源消费总量比重达到11.4%”。

2012年7月，国家能源局发布的《太阳能发电发展“十二五”规划》，到2015年末国内太阳能发电总装机量将达到2,100万千瓦。

2013年9月，财政部、国家税务总局发布的《关于光伏发电增值税政策的通知》，自2013年10月1日至2015年12月31日，对纳税人销售自产的利用太阳能生产的电力产品，实行增值税即征即退50%的政策。

2014年1月，国家能源局发布的《国家能源局关于印发2014年能源工作指导意见的通知》，2014年，新增光伏发电装机1,400万千瓦，其中分布式占60%。

3、公司所属行业市场规模

（1）智能电网

电力工业作为国家支柱产业在国民经济中占据着重要地位。根据电力行业十二五规划，“十二五”期间，全国电力工业投资规模达到5.30万亿元，较“十一五”期间增长 68%，其中电源投资2.75万亿元，占全部投资的52%；电网投资2.55万亿元，占48%。

根据2013 年国家电网公司年终总结，2014 年国网公司计划完成固定资产投资4,035 亿元，其中电网投资3,815 亿元（同比2013 年3,379亿元增长12.9%）。从历年国家电网公司年初规划的实际完成情况来看，从2010 年-2013 年的4 年间，国家电网公司有3 年均超预期完成了年初制定的电网投资规划，仅2012 年实际完成电网侧投资较年初规划略低。

根据中电联发布的《电力工业“十二五”规划研究报告》，“十二五”期间，电网投资总额约为2.55 万亿元，占全部电力投资的48%；“十三五”期间，电网投资总额约为2.85 万亿元，占全部电力投资的49%。因此，在未来电力工业投资规模不断增大的背景下，电力设备投资规模将持续保持高位，从而会对电力设备状态检测、监测产品产生新的市场需求。

同时，随着智能电网建设的不断深入和状态检修模式的全面推行，智能变电站建设投资将对电力设备状态检测、监测产品带来更为明晰的市场需求空间。国内市场方面，从服务我国人口80%以上的国家电网数据看，2011-2013年国家电网电能表集中招标量分别约为6,766万只、7,603万只、6,649万只，实际招标量高于国网规划数。国外市场方面，我国电能表产品在国际市场具有较强的竞争力，产品已外销至一百多个国家。2008-2013年我国外销电能表均超过了1,000万台，出口量居世界第一，在中、低端具有优势。

根据《国家电网公司“十二五”电网智能化规划》，2011年起，新设计110千伏及以上变电站全部采用智能变电站建设标准。到2015年，新建智能变电站达到5,182 座左右，智能化部分投资约为537.60亿元。

（2）新能源和节能减排

中国产业信息网数据显示，2010年底我国光伏发电站装机容量仅800MW，2011-2013年分别新增装机容量为2,500 MW、3,500 MW、11,300 MW，截至2013年末我国光伏累计装机量达到18.1GW，占全球光伏装机总量的13.2%，排名全球第一。

国家能源局《2014年上半年光伏发电简况》显示，2014年上半年，全国新增光伏发电并网容量330万千瓦，比去年同期增长约100%，其中，新增光伏电站并网容量230万千瓦，新增分布式光伏并网容量100万千瓦。光伏发电累计上网电量约110亿千瓦时，同比增长超过200%。2014年全国计划新增光伏发电并网容量为13GW，约需1,000亿元-1,300亿元的投资。光伏发电进入政策推动发展的快车道。

根据《电动汽车科技发展十二五专项规划》，我国规划到2015年底，在20个以上示范城市和周边区域建成由40万个充电桩、2,000个充换电站构成的网络化供电体系。预计总投资600亿元以上，其中充电设备投资120亿元。

截止2013年底，国家电网累计建成400座充换电站、1.9万个充电桩。分区域来看，北京、上海、广东等地区的充电站、充电桩建设推进较快。

综上所述，“十二五”期间，全国智能电网、新能源、节能减排领域仍将处于快速发展阶段，未来发展前景广阔。

（四）公司的主要产品及用途

公司基本完成了在智能配电、智能用电、光伏电站、电动汽车充电领域的产业布局，产品主要包括标准仪器仪表、智能电能表、电力测量仪器、用电信息采集系统、自动化检定系统、分布式储能电站、光伏电站、风电变流器、智能一体化电源、电动汽车充电站、柱上开关、环网柜、智能配电终端、故障指示器、RFID等，可以为能源服务提供整体解决方案。

公司产品主要分为三大类：智能电网、新能源、节能减排产品及其他产品，具体的产品分类如下：

1、智能电网

随着新能源技术、智能技术、信息技术、网络技术的创新突破，以能源变革推动的第三次工业革命正在孕育发展，以客户为中心的能源网络是工业互联网主要分支，也是下一代智能电网的具体发展方向，从全球范围来看，以电力能源为中心的可再生能源开发利用格局正在加快形成，并成为全球能源发展的战略方向。

目前，公司收入主要来源于电能表、采集器等智能用电产品的销售。随着公司向能源服务商转型的力度逐步深入，公司在新能源业务、智能配电系统建设、电动汽车充电基础设施建设等新领域的拓展初显成效，其中，新能源光储一体机、智能配电FTU\DTU等新产品市场拓展取得了良好的成绩，光伏地面电站运营项目已实现稳定的收益。

（1）电工仪器仪表产品

电工仪器仪表是对各种静态和动态电磁参量进行测量和处理的仪器仪表，以及以其为基础组成的各种测量控制装置和系统的总称，主要用于电信号的各种参数的测量，例如电压、电流、功率、电能、相位、频率等。由于电信号测量方法简单、测量准确度高、测量设备轻便，因此，电工仪器仪表产品的应用已遍及国民经济的各个领域，在工业生产中的应用较为普遍。

① 电子式电能表

电子式电能表包括多功能电能表、多费率电能表、预付费电能表、多用户电能表和普通电子式电能表。该类产品运用了标准表中使用的精密交流采样技术、数字锁相环技术、软件校准技术。具有精密度高、动态范围宽、长期稳定性好、载负荷波动大、电压断相时仍能准确计量的显著特点。该类产品主要应用在电能量计量计费领域，主要用于计量用电度数，并为分时计量计费和为供电部门提供用电负荷、峰值用电量、窃电等方面参数和原始信息。

② 标准仪器仪表

标准仪器仪表包括多功能标准仪表系列、检验装置系列和交流功率源系列。

多功能标准表主要采用公司自主研究的精密交流采样技术、数字锁相环技术、软件校准技术，在国内率先实现大屏幕LCD汉字显示、向量图显示、谐波分析、波形显示等多种功能，具有高精度、宽量限、长期稳定性好的显著特点；该类产品主要应用在电力计量传递领域，主要用于检验电能表及更低等级的标准表精度及稳定度指标。

检验装置主要由标准表、功率源（电源装置）、控制管理单元、被检表安放台架、控制管理软件等主要单元组成，具有同行业中功能最齐全、指标稳定、自动化程度高的特点；该产品主要应用在电力行业各级电力计量检定部门，用于批量完成对电能表、指示仪表、数字仪表、电量变送器、互感器等计量器具的检验。

交流功率源运用了公司自主研制的软件可控数字信号合成技术，可以发生各种谐波成分的仿真功率信号，稳定性高、失真度小；该产品主要应用在电力行业各级电力计量检定部门，为各种电能表或其他被检仪表提供稳定的仿真电源信号，是检验装置必备的配套设备。

（2）用电自动化产品

用电管理系统主要由主站硬软件系统、通信网络和管理终端三部分构成；其中主站硬软件系统包括应用软件系统、数据库管理系统和计算机等硬件设备。系统通过对各种用电场合（发电厂、变电站、大用户、配变、居民电表）的电能量的监测、数据远抄集中，对数据进行统计、分析，以便各级供电部门进行管理应用。

① 智能用电

智能用电是构建坚强智能电网的重要支柱和六大环节之一，是实现坚强智能电网各项功能的基础核物理载体，是建设坚强智能电网的着力点和落脚点。依托坚强电网和现代管理理念，利用高级量测、高效控制、高速通信、快速储能等技术，实现市场响应迅速、计量公正准确、数据采集实时、收费方式多样、服务高效便捷，构建电网与客户能量流、信息流、业务流实时互动的新型供用电关系。

公司智能用电领域主要产品为手持终端、智能用电终端和自助缴费产品。

② 智能配电

智能配电系统是按用户的需求，遵循配电系统的标准规范而二次开发的一套具有专业性强、自动化程度高、易使用、高性能、高可靠等特点的适用于低压配电系统的电能管理系统。

公司柱上开关、断路器等配网一次设备项目市场进展良好；FUT/DTU设备、故障指示器等新产品分别完成了国家电科院第一次专项检测报告和信息安全认证及部分省网公司的招标检测，订单增量明显；随着数字化变电站建设的全面启动，公司变电站用数字化电能表及组合互感器业已陆续在国网部分省市实现订单。

③ 自动化装备

公司自动化装备包括自动物流系统和自动检定系统，通过自动分拣、配送，达到降低人工成本，实现高效率运作的目的。

④ 电力操作电源

电力操作电源是为发电厂、变电站等重要电网节点的所有电力自动化系统、通讯系统、遥控执行系统等设备提供可靠不间断后备电源的基础设施，也是高压断路器跳合闸、二次回路的仪器仪表、继电保护装置、应急照明等各类低压设备的动力来源。

公司电力操作电源主要包括GZDW/GCFW微机型高频开关电源。该系统主要由高频整流模块、电池管理模块、绝缘监察模块、有源逆变模块、电池组、配电子系统、馈电子系统、智能监控子系统等组成。电力操作电源是电力电子技术、机电一体化、嵌入式控制技术、功率电子仿真技术、计算机通信技术等结合的产物，涉及强电、弱电、机械等学科，是一个综合的高技术产品。在所有的应用技术中，以电力电子技术和嵌入式控制技术最为关键。

该类产品主要应用于电力、电气化铁路、城市轨道交通等领域，主要功能包括：高效率的交直流变换；对电池组恒流充电、恒压充电、缓充充电，并能自动均流；电池智能管理；有源逆流，恒流放电；直流系统绝缘监察；智能电源监控，具有“四遥”接口。

（3）新能源

公司新能源业务主要包括：储能电站、风电变流器、光伏发电和电动汽车充电站。

公司兆瓦级光储产品现已批量应用于目前世界规模最大的中广核曲蔗菜、祁连项目，小功率光储产品在四川、青海、新疆等无电地区也得到成功应用。科陆新能的光储产品线已实现系列化，功率等级涵盖1.5KW-5KW、10KW-30KW、50KW-100KW、150KW-250KW、500KW-630KW、兆瓦级（箱式），可全面满足不同应用场合的需求。

公司全资子公司科陆能源服务收购了润峰格尔木电力有限公司及格尔木特变电工新能源有限责任公司，进入光伏发电领域。

公司在新能源电动汽车充电领域具有突出优势。目前，已有包括北京、上海、深圳、武汉等多个地方政府出台充电站、桩建设计划，随着特斯拉向中国市场进军及国家电网公布将全面放开充换电设施建设的最新战略的落实，新能源汽车充电领域市场有望全面开启。

（4）节能减排

在能源服务方面，公司分别与云南兴建水泥有限公司、宁夏明峰萌成建材有限公司、云南江川翠峰水泥有限公司等大型企业签署合计达到3.08亿元的合同能源管理销售合同，公司将持续拓展合同能源服务客户，推动公司能源服务业务快速增长。

公司针对各类高耗能企业设计能源管理方案，以利于改进能耗管理，实现降低能耗、减少排放的目标。

（五）公司主要产品的收入结构情况

报告期内发行人主要产品销售收入及占主营业务收入比例情况如下：

项目	2014年1-6月		2013年度		2012年度		2011年度	
	金额（万元）	占比（%）	金额（万元）	占比（%）	金额（万元）	占比（%）	金额（万元）	占比（%）
智能电网	60,028.26	88.26	124,116.99	89.03	129,304.54	93.77	104,888.60	95.85
电工仪器仪表	32,512.37	47.80	71,947.21	51.61	84,806.24	61.50	70,465.65	64.40
标准仪器仪表	2,582.17	3.80	7,539.44	5.41	7,356.53	5.34	11,759.55	10.75
电能表	29,930.20	44.01	64,407.78	46.20	77,449.71	56.17	58,706.11	53.65
电力自动化产品	27,515.89	40.46	52,169.77	37.42	44,498.30	32.27	34,422.95	31.46
智能用电	8,093.70	11.90	26,736.63	19.18	38,590.84	27.99	29,890.63	27.32
智能配电	4,522.18	6.65	8,160.53	5.85	3,102.91	2.25	-	-
自动化装备	14,677.44	21.58	15,416.75	11.06	577.74	0.42	967.17	0.88
电力操作电源	222.58	0.33	1,855.87	1.33	2,226.81	1.61	3,565.15	3.26
新能源	4,342.23	6.38	3,972.94	2.85	-	-	-	-
节能减排	3,070.60	4.51	6,474.79	4.64	3,536.03	2.56	3,319.98	3.03
其他	572.31	0.84	4,850.52	3.48	5,048.97	3.66	1,217.37	1.11
合计	68,013.39	100.00	139,415.24	100.00	137,889.54	100.00	109,425.96	100.00

（六）公司的竞争优势

公司深耕电力能源领域十几年，对电力电网有深刻的理解，在智能电网、新能源、节能减排三大领域的产业布局均为国家大力推动的战略性新兴产业，使公司形成了较强的综合竞争优势，同时，完善的产品线促进了公司向专为智能配用电与新能源行业提供装备和运营方案的服务商转型的支撑。

1、可为能源服务提供整体解决方案

依托公司先进的技术、产品及多年的根植电力服务行业的经验优势，公司一直致力于成为优秀的能源服务商，可以为客户提供从设备到服务的一揽子整体解决方案。

①在新能源领域，公司拥有基于虚拟发电厂的核心技术，可以解决大规模新能源的接入问题，彻底解决弃光弃风，提升电网的新能源消纳能力；科陆新能研发的光储一体化PCS核心产品，大大提高了光储整体转化效率，功率最高可达500kw，由于其采用自动跟踪同步并网技术，可以支持光伏电站模块组合或远程并网，可为离网/并网光伏电站提供整体解决方案；

②在配电网领域，公司拥有柱上开关、环网柜、智能配电终端、智能配电台区和新一代保护产品，可在配网改造和配电自动化领域提供整体解决方案；

③在电动汽车领域，公司拥有交流充电和直流快速充电技术，拥有移动充电车、光储充一体化充电系统，以及快速充电站长期运行经验，基于移动支付创新了电动汽车充电服务模式，可为新能源电动汽车充电站及其运营提供整体创新性解决方案。

2、拥有行业领先的智能配用电与新能源产业链

经过多年的发展，公司基本完成了在智能用电、智能配电、新能源产业领域的产品研发布局，产品涉及“十二五”国家战略性新兴产业中新一代信息技术产业（高端软件和新兴信息服务产业）、新能源产业（风能产业及太阳能产业）、新能源汽车产业及节能环保产业（高效节能产业）等产业，结构合理，产业链趋于完整，有利于防范产品、行业单一带来市场萎缩的风险，增强公司整体抗风险能力；同时，有利于进一步提升各产品线的协同效应，增加附加值，提升企业的盈利能力。

3、拥有研发和营销优势

公司拥有一支近600人的高素质、经验丰富的研发团队，具备从方案设计到终端产品的深厚研发经验。公司通过自主创新，实现了中、大功率光储一体机多项技术的突破。公司产品具有完全自主的知识产权，公司承担了多项国家“863”计划及国家火炬计划等项目；截至2014年6月30日，公司累计申请专利550项，获得专利236项。公司建立了国家认定的博士后科研工作站、国内首家智能电网院士工作站，以结合产学研和产业联盟等多元化创新机制引进先进的技术，开发并掌握满足市场需求的产品，使公司持续处于技术领先地位，为公司发展奠定坚实的基础。

4、拥有营销网络优势

经过多年的发展，公司已建成了覆盖全国的营销网络，建立了包括市场总部、七大片区销售管理和28个省市级销售办事处的市场营销三级管理体系，确保对市场的覆盖与渗透能力，带给客户“一站式”的解决方案，保证对客户的近距离服务，有利于树立公司品牌形象、提高公司的市场快速反应能力、强化产品市场推广力度、提升市场竞争力及提高市场占有率，为公司参与国际竞争、开拓国际市场打下了坚实的基础。

5、拥有快速市场反应的优势

公司拥有高素质的研发团队，能以最快的速度调整产品方向，研发出符合市场需求的产品，应对新的客户需求，在业内具有较强的竞争优势。公司的营销网络和高效的研发团队对市场的把握和渗透较快，对市场需求反应迅速，售后服务到位，较易开拓市场。

6、拥有产品质量优势

由于电力行业客户对产品质量和可靠性要求较高，公司始终将产品质量管理放在重要的位置。公司严格按照国家和行业标准要求制定企业标准，实施严格的质量控制。并且，公司建立了计量调校室，配备高等级计量标准仪器，对产品的采购、生产等环节进行全过程的质量控制。

公司于2000年7月6日通过了德国TüV管理服务有限公司ISO9001质量体系认证，并在2003年5月通过该公司ISO9001:2000国际质量管理体系换版认证工作；公司严格依据ISO9001国际标准，建立起一套较完善的质量管理体系，对产品设计开发、生产、安装和服务实施全过程标准化的管理和控制。

第五节 财务会计信息

本节的财务会计数据及有关分析反映了公司最近三年及2014年上半年的财务状况、经营成果和现金流量。本公司2011年度、2012年度、2013年度的财务报告分别经大华会计师事务所有限公司审计，并出具了标准无保留意见的审计报告（分别为大华审字[2012]161号、大华审字[2013]003453号和大华审字[2014]003893 号）。在本节中，2011年度、2012年度、2013年度及2014年上半年度的财务报表统一按照新会计准则编制披露。

除有特别注明外，有关财务指标均根据新会计准则下的财务信息进行计算。投资者可查阅公司披露于深圳证券交易所网站的关于公司2011年度、2012年度、2013年度及2014年上半年度的财务报告相关内容，详细了解公司的财务状况、经营成果、现金流量及其会计政策。

一、最近三年及一期财务会计资料

（一）合并财务报表

合并资产负债表

单位：万元

资产	2014.06.30	2013.12.31	2012.12.31	2011.12.31
流动资产				
货币资金	29,281.84	35,663.38	50,113.07	47,578.26
应收票据	6,192.57	3,952.60	3,988.67	5,460.51
应收账款	104,163.83	93,223.65	86,576.50	71,182.23
预付款项	4,246.71	4,996.95	1,889.99	12,119.78
应收利息	270.16	270.16	-	-
其他应收款	8,609.45	10,264.88	2,415.92	4,059.32
存货	56,399.59	47,841.25	52,679.07	72,395.65
其他流动资产	5,295.75	-	-	-
流动资产合计	214,459.90	196,212.87	197,663.22	212,795.75
非流动资产	-			
长期股权投资	2,206.00	6.00	-	-
固定资产	49,268.89	23,655.45	26,528.06	21,806.13
在建工程	59,680.56	53,781.19	31,962.12	16,909.49
无形资产	14,022.74	14,013.51	13,110.70	5,526.41
开发支出	2,469.69	1,339.63	-	-
商誉	1,349.87	1,349.87	1,349.87	51.99
长期待摊费用	1,645.83	1,120.25	904.64	734.77
递延所得税资产	1,450.64	1,294.90	1,422.93	1,466.28
其他非流动资产	3,215.68	2,719.96	4,549.46	-
非流动资产合计	135,309.90	99,280.76	79,827.78	46,495.07
资产总计	349,769.80	295,493.63	277,491.01	259,290.82

合并资产负债表（续）

单位：万元

负债及股东权益	2014.06.30	2013.12.31	2012.12.31	2011.12.31
流动负债				
短期借款	69,785.00	30,500.00	60,200.00	61,458.31
应付票据	23,266.54	31,429.36	23,553.36	22,887.03
应付账款	58,424.01	41,572.83	39,401.66	40,198.35
预收款项	11,584.44	8,620.47	8,543.36	5,899.39
应付职工薪酬	2,186.14	2,148.69	1,746.74	1,786.50
应交税费	1,471.71	2,649.49	3,982.25	2,183.17
应付利息	580.39	1,342.27	9.46	-
应付股利	10.27	-	-	-
其他应付款	3,269.09	5,958.66	3,274.19	1,157.37
一年内到期的非流动负债	-	-	-	-
流动负债合计	170,577.58	124,221.76	140,711.01	135,570.13
非流动负债	-			
长期借款	724.00	1,000.00	2,860.00	1,925.00
应付债券	27,749.62	27,749.62	-	-
长期应付款	-	-	-	-
其他非流动负债	7,636.40	6,896.78	5,320.94	1,900.00
非流动负债合计	36,110.02	35,646.39	8,180.94	3,825.00
负债合计	206,687.60	159,868.15	148,891.95	139,395.13
所有者权益	-			
实收资本	40,084.00	39,669.00	39,669.00	39,669.00
资本公积	40,979.02	38,574.31	39,039.37	39,195.39
盈余公积	6,022.34	6,022.34	5,853.62	5,606.20
未分配利润	53,547.36	48,878.42	42,041.21	34,599.51
归属于母公司股东权益合计	140,632.71	133,144.06	126,603.20	119,070.10
少数股东权益	2,449.49	2,481.41	1,995.86	825.59
股东权益合计	143,082.20	135,625.47	128,599.06	119,895.69
负债及所有者权益总计	349,769.80	295,493.63	277,491.01	259,290.82

合并利润表

单位：万元

项目	2014年1-6月	2013年度	2012年度	2011年度
一、营业总收入	68,964.53	140,878.45	140,397.49	112,178.36
其中：营业收入	68,964.53	140,878.45	140,397.49	112,178.36
二、营业总成本	64,018.61	133,649.60	134,757.26	106,724.54
其中：营业成本	47,185.33	100,112.49	101,922.50	78,266.20
营业税金及附加	208.19	594.48	798.29	623.00
销售费用	6,183.46	13,744.54	12,564.30	11,623.38
管理费用	7,319.70	13,252.12	12,918.92	13,026.35
财务费用	2,146.80	3,616.54	4,910.74	2,270.77
资产减值损失	975.13	2,329.43	1,642.51	914.84
加：投资收益(损失用“-”号)	-	-	-	56.52
其中：对联营和合营企业的投资收益	-	-	-	-
三、营业利润	4,945.92	7,228.86	5,640.23	5,510.35
加：营业外收入	1,518.14	3,268.36	4,120.22	1,989.97
减：营业外支出	133.34	171.54	127.88	121.44
其中：非流动资产处置损失	43.93	30.26	90.02	26.29
四、利润总额	6,330.73	10,325.68	9,632.57	7,378.88
减：所得税费用	701.99	1,717.38	1,382.54	356.97
五、净利润	5,628.74	8,608.30	8,250.03	7,021.90
其中：归属于母公司所有者的净利润	5,660.66	8,592.69	8,482.50	7,500.13
少数股东损益	-31.92	15.62	-232.46	-478.23
六、每股收益：				
（一）基本每股收益	0.1415	0.2166	0.2138	0.1891
（二）稀释每股收益	0.1415	0.2166	0.2138	0.1891

合并现金流量表

单位：万元

项目	2014年1-6月	2013年度	2012年度	2011年度
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	59,227.21	136,410.79	140,260.23	104,116.13
收到的税费返还	954.51	2,644.24	2,496.93	1,693.74
收到的其他与经营活动有关的现金	1,778.18	4,399.22	9,991.58	5,836.54
经营活动现金流入小计	61,959.90	143,454.25	152,748.74	111,646.41