

# 阳光电源股份有限公司

## 2014 年半年度报告

2014 年 08 月

## 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。

公司负责人曹仁贤、主管会计工作负责人李国俊及会计机构负责人(会计主管人员)罗小宝声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、完整。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

## 目录

第一节 重要提示、释义.....	2
第二节 公司基本情况简介.....	5
第三节 董事会报告.....	9
第四节 重要事项.....	21
第五节 股份变动及股东情况.....	27
第六节 董事、监事、高级管理人员情况.....	31
第七节 财务报告.....	33
第八节 备查文件目录.....	126

## 释义

释义项	指	释义内容
阳光电源/本公司/公司	指	阳光电源股份有限公司
合肥阳光	指	合肥阳光电源有限公司
合肥日源	指	合肥日源电气信息技术有限公司，系本公司全资子公司
北京阳光	指	阳光电源设备（北京）有限公司，系本公司全资子公司
上海阳光	指	阳光电源（上海）有限公司，系本公司全资子公司
甘肃阳光	指	阳光电源（甘肃）有限公司，系本公司全资子公司
酒泉朝阳	指	酒泉朝阳新能源发电有限公司，原系本公司全资子公司
酒泉三阳	指	酒泉三阳新能源发电有限公司，原系本公司全资子公司
酒泉辉阳	指	酒泉辉阳新能源发电有限公司，系本公司全资子公司
敦煌辉煌	指	敦煌辉煌新能源发电有限公司，系本公司全资子公司
德国阳光	指	Sungrow Deutschland GMBH，系本公司全资子公司
加拿大阳光	指	Sungrow Canada Inc，系本公司全资子公司
宿州云阳	指	宿州市云阳新能源发电有限公司,系本公司全资子公司
枣庄广阳	指	枣庄广阳太阳能发电有限公司,系本公司全资子公司
青海阳光	指	阳光电源（青海）有限公司,系本公司全资子公司
海南州铸玛	指	海南州铸玛光能新能源有限公司,系本公司控股子公司
深圳阳光	指	阳光电源（深圳）有限公司
孟县晋阳	指	孟县晋阳新能源发电有限公司
开远弘裕	指	开远弘裕阳光新能源发电有限公司
济南绿阳	指	济南绿阳光伏发电有限公司
香港阳光	指	Sungrow Power(HongKong) Co., Limited
美国阳光	指	SUNGROW USA CORPORATION
澳大利亚阳光	指	SUNGROW AUSTRALIA GROUP PTY LTD

## 第二节 公司基本情况简介

### 一、公司信息

股票简称	阳光电源	股票代码	300274
公司的中文名称	阳光电源股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	阳光电源		
公司的外文名称（如有）	Sungrow Power Supply Co.,Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	Sungrow Power Supply		
公司的法定代表人	曹仁贤		
注册地址	安徽省合肥市高新区习友路 1699 号		
注册地址的邮政编码	230088		
办公地址	安徽省合肥市高新区习友路 1699 号		
办公地址的邮政编码	230088		
公司国际互联网网址	http://www.sungrowpower.com		
电子信箱	board@sungrowpower.com		

### 二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	谢乐平	王国伟
联系地址	安徽省合肥市高新区习友路 1699 号	安徽省合肥市高新区习友路 1699 号
电话	0551-65327867	0551-65325617
传真	0551-65327800	0551-65327800
电子信箱	xlp@sungrowpower.com	wanggw@sungrowpower.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	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》、《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 <a href="http://www.cninfo.com.cn">http://www.cninfo.com.cn</a>	中证网 <a href="http://www.cs.com.cn">http://www.cs.com.cn</a>
公司半年度报告备置地点	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）	931,275,874.01	723,083,783.44	28.79%
归属于上市公司普通股股东的净利润（元）	95,632,507.42	53,912,944.10	77.38%
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）	80,218,792.34	20,648,384.41	288.50%
经营活动产生的现金流量净额（元）	-319,330,454.56	144,259,994.52	-321.36%
每股经营活动产生的现金流量净额（元/股）	-0.4879	0.4472	-209.10%
基本每股收益（元/股）	0.15	0.08	87.50%
稀释每股收益（元/股）	0.15	0.08	87.50%
加权平均净资产收益率	4.57%	2.89%	1.68%
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率	3.84%	1.11%	2.73%
	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）	3,578,302,989.33	3,906,167,188.22	-8.39%
归属于上市公司普通股股东的所有者权益（元）	2,119,136,795.88	2,048,194,320.51	3.46%
归属于上市公司普通股股东的每股净资产（元/股）	3.2379	5.8484	-44.64%

## 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）	-3,862.19	
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）	5,055,189.89	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,886,093.65	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	11,198,449.41	依据中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号—非经常性损益（2008）》第一条规定：“非经常性损益是指与公司正常经营业务无直接关系，以及虽与正常经营业务相关，但由于其性质特殊和偶发性，影响报表使用人对公司经营业绩和盈利能力做

		出正常判断的各项交易和事项产生的损益”。本公司财务费用中有募投资金的利息 11,198,449.41 元，与公司的经营业务无直接关系，因此，本公司将此作为非经常性损益。
减：所得税影响额	2,722,155.68	
合计	15,413,715.08	--

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

适用  不适用

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、政策性风险

虽然可再生能源发电相关技术仍处于不断的进步中，但由于现阶段的发电成本和上网电价均高于常规化石能源，仍需政府政策扶持。由于这些扶持政策均由各国政府自行制定，尽管全球节能减排的趋势不变，但如果主要市场的宏观经济或相关的政府补贴、扶持政策发生重大变化，将在一定程度上影响行业的发展和公司的盈利水平。

为此，公司已经从两个方面着手控制风险：

一方面随着国内光伏市场的快速启动，作为本土企业，与合资、外资企业相比有着先天的优势，主导产品太阳能光伏逆变器的市场占有率多年来稳居国内市场第一位，在行业具有广泛的销售渠道和品牌影响力。公司将加大对国内市场开拓的力度，保持在国内市场的领先优势地位。同时积极开拓亚洲，美洲等新兴的光伏市场。

另一方面除光伏逆变器业务外，公司将积极发展其他新的业务增长点。如储能逆变器、电动汽车电机控制器等基于电力电子技术面向新能源领域的应用产品，以及光伏电站系统集成业务等，减少政策波动对公司业绩的影响。

### 2、竞争加剧带来的毛利率降低风险

作为国内最大的太阳能光伏逆变器制造企业，公司核心产品光伏逆变器市场优势明显，同时，公司的风能变流器产品也具备了相当的竞争力。在国内市场巨大潜力的吸引下，越来越多企业进入光伏逆变器、风能变流器制造行业，公司面临

的市场竞争日趋激烈。虽然当前光伏逆变器和风能变流器市场需求呈持续增长趋势，但如果公司在技术创新、新产品开发和成本控制方面不能保持领先优势，公司产品面临产品毛利率下降的风险。

为此，公司已经采取以下几个方面的措施以保持并提高产品的盈利空间：

一方面进一步实现产品差异化，为客户提供增值服务。光伏逆变器的性能差异将显著影响电站的绩效表现，经过多年的专业、专注的研发和生产，公司生产的光伏逆变器的性能已被市场广泛认可，并在市场上享有一定的品牌溢价。公司矢志不渝为客户创造价值，未来将进一步加大研发投入，不断推出为客户创造更大价值的新产品，始终在市场上保持产品的差异性。

另一方面坚定不移推行成本领先的战略。公司将成本控制理念贯穿于管理的全过程，通过设计方案修改、结构和工艺调整及电气设计优化等不断降低部件、材料成本，并实施严格的费用控制，始终保持产品的成本竞争力。

### 3、公司规模扩大带来的管理风险

报告期内，公司资产规模、人员规模及业务规模都得到了快速扩展，公司的管理模式和人员结构也需要作出相应的调整或改变，以适应公司迅速发展的需要。若公司的治理结构、管理模式和管理人员等综合管理水平未能跟上公司内外部环境的发展变化，公司的发展将可能面临不利影响。对此，公司将不断创新管理机制，借鉴并推广适合公司发展的管理经验，致力于同步建立起与企业紧密相适应的管理体系。

### 4、光伏电站系统集成项目施工管理的风险

光伏电站项目投资金额大、周期短，既涉及到地面资源，又涉及到各类商业屋顶资源，不仅投资决策非常慎重，而且在项目建设实施中存在诸多不确定因素，可能导致工程延期，难以及时并网发电，给公司的工程管理带来了新的难度，工程的流动资金需要加大。针对此风险因素，公司将会慎重选择工程项目，尤其是选择并网条件较好，补贴政策明确，装机成本可控，工程毛利较高的项目，同时进一步加强工程项目管理，提高项目管理水平。与客户签订销售合同后，公司将及时加强业主工程的施工管理，根据工程项目的进展情况与客户进行充分沟通，并按照沟通结果调整公司项目的施工计划，尽量消除和缓解工程项目延期对公司生产经营的影响，通过为业主提供安全、高效、智能的光伏电站，进而满足客户的需求，提升公司光伏电站系统集成业务的品牌。

### 5、应收账款周转风险

随着国内市场的快速发展，公司会加大产品的销售力度，由于国内光伏行业项目金额大、付款周期长等特点，将会导致应收账款较快增加并存在一定的回款风险。为防范信用风险，加速资金周转，公司制定了严格的信用管理制度和赊销政策。

## 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

2014年上半年,公司管理层按照董事会年初制定的年度经营计划,以“认清形势、创新变革、快速行动、成就客户”为指导思想,加快营销网络的建设和企业信息化的建设,积极推出新产品,进一步提高劳动生产率。公司主营业务比去年同期呈现稳步增长态势。报告期内,公司实现营业收入93,127.59万元,同比增长28.79%;实现净利润9,563.27万元,同比增长77.38%。

2014年上半年,公司围绕年度经营计划积极开展以下的工作:

1)巩固现有的客户渠道和资源,构建客户深度服务体系。报告期内公司继续加大营销及品牌推广力度,进一步开拓海外市场,使得销售收入同比稳步增长。其中外销收入同比大幅增长76.44%。

2)积极推出新产品。报告期内公司重点推出了全新的大型光伏逆变器---SG500MX-M。该款产品以多电平、模块化、多路MPPT等“3M”智能优化设计,提升了光伏系统发电量、可靠性和运行安全性,逆变器的智能化水平明显提升。本报告期内还推出了全球第一款效率超过99%的商业化逆变器SG60KTL,也是当前全球最大功率的组串逆变器,上述等新产品的推出,将进一步提升公司满足不同客户需求的能力,提高公司的市场竞争力。

3)报告期内公司利用上市后在投融资方面的能力提升以及15年的光伏系统集成经验,形成了“洽谈一批、签约一批、拟建一批、开工一批、并网一批”的“五个一批”的项目工作格局。随着公司和三峡新能源合作建设的项目的顺利并网发电,公司在太阳能光伏电站系统集成业务不断发展。

4)加大研发投入,积极开展自主知识产权的申报工作。上半年新增44项专利权,均系原始取得。其中发明专利17项,实用新型专利24项,外观专利3项。另有52项新增专利申请正在审查过程中,其中发明专利23项,实用新型专利23项。对于公司提高自主创新能力,形成企业自主知识产权和核心竞争力具有十分重要意义。

5)加强企业信息化的建设,为建设更加高效规范的信息化支撑平台,使公司运营与管理更高效、标准、优化,经过充分调研和精心筹备,公司聘请IBM作为合作实施单位启动企业资源计划管理解决方案软件(SAP)项目。

6)积极推进募投项目及超募资金项目建设,报告期内公司“研发中心建设项目”已基本完工正在办理竣工结算,并积极推进其他项目的落实。

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	931,275,874.01	723,083,783.44	28.79%	
营业成本	662,933,340.13	563,239,540.73	17.70%	
销售费用	52,471,008.65	52,067,022.49	0.78%	
管理费用	105,987,638.16	66,763,346.75	58.75%	本期加大新产品开发,研发费用较上年同期有较大幅度提高;另外本期较上年同期新增股权激励摊销成本1,489.60万元
财务费用	-11,456,064.49	-11,183,124.07		
所得税费用	15,829,204.87	8,378,811.00	88.92%	本期利润较上年同期增长,计提的当期

				企业所得税相应增加。
研发投入	70,828,106.44	53,783,324.99	31.69%	本期加大了研发投入。
经营活动产生的现金流量净额	-319,330,454.56	144,259,994.52	-321.36%	2013 年下半年采购的材料在本期进入付款高峰期,购买商品、接受劳务支付的现金较上年同期增加 352,425,842.18 元。
投资活动产生的现金流量净额	-43,846,542.08	-81,204,077.48		本期购建固定资产及投资支付的现金较上年同期有所减少。
筹资活动产生的现金流量净额	-16,896,571.64	-8,340,969.59		本期分配股利支付的现金较上年同期有所增加
现金及现金等价物净增加额	-379,523,444.07	54,300,624.29	-798.93%	经营活动产生的现金流量净额较上年同期大幅减少
应收票据	142,197,366.71	283,299,307.72	-49.81%	期初票据在本期到期结算及背书较多。
预付款项	39,883,114.17	11,418,235.97	249.29%	预付的电站系统集成业务的材料款及前期开发费用增多。
应收利息	15,335,472.60	7,516,259.20	104.03%	部分定期存款在 2013 年底到期,续存后本期正常计提利息。
其他应收款	54,776,830.50	36,153,700.10	51.51%	本期支付的投标保证金增加。
长期股权投资	42,417,290.12	31,020,000.00	36.74%	本期收购了 clean energy enterprises Pty Ltd 18% 的股权。
短期借款	72,000,000.00	50,000,000.00	44.00%	2013 年下半年采购的材料在本期进入付款高峰期,资金需求上升。
应付账款	589,770,080.44	926,993,447.81	-36.38%	2013 年下半年采购的材料在本期进入付款高峰期且上半年属于销售淡季,采购量相对较少。
预收款项	124,560,312.54	238,378,124.48	-47.75%	2013 年收到的电站系统项目预收款,本期根据项目完工进度确认收入。
其他应付款	29,125,611.23	17,627,224.35	65.23%	本期收到的投标保证金增加较多。
预计负债	27,521,340.00	13,760,670.00	100.00%	公司对已建成的光伏电站预计发电量与承诺发电量的差额计提了相关费用。
股本	654,480,000.00	327,240,000.00	100.00%	报告期内公司实施了 2013 年度权益分配方案,向全体股东每 10 股转增 10 股
营业税金及附加	5,310,655.06	1,627,136.75	226.38%	本期应交增值税较多,相应计提的附加税增加。
所得税费用	15,829,204.87	8,378,811.00	88.92%	本期利润较上年同期增长,计提的当期企业所得税相应增加。

## 2、报告期内驱动业务收入变化的具体因素

2014年1-6月公司实现营业收入931,275,874.01元，较去年同期增加208,192,090.57元，增长28.79%。主要原因系随着国内光伏市场的快速发展，光伏逆变器销售收入较上年同期有所增长，另外公司进一步开拓海外市场，外销收入同比增长76.44%。公司重大的在手订单及订单执行进展情况

√ 适用 □ 不适用

2012年10月8日，公司分别和酒泉朝阳新能源发电有限公司、酒泉三阳新能源发电有限公司签订了光伏电站工程总承包（EPC）合同，合同金额共计90,010.00万元（含税）。截止2014年6月30日，酒泉朝阳项目已确认收入40,142.56万元、酒泉三阳项目已确认收入33,448.21万元。

2013年9月15日，公司和振发新能源科技有限公司共签订了逆变器设备供货合同（以下简称—合同I）6份，合同金额共计15,604.40万元，其中3份合同金额合计9,175.80万元系双方于2012年10月8日签订逆变器设备供货合同的变更，（详见公司于2012年10月9日在中国证监会指定创业板信息披露网站的2012-038号公告），另外3份合同金额合计6,428.60万元为新增签订的合同。截止2014年6月30日，公司已确认收入6,259.66万元。

2013年11月4日，公司与江苏苏美达新能源发展有限公司就共同投资建设合肥市高新开发区32MWp分布式光伏发电项目签订了合资合同及工程承包合同。工程承包合同金额30400万元，待合资公司成立后，由合资公司承担苏美达在工程总承包协议中的权利和义务。2013年12月，合资公司合肥苏美达阳光发电有限公司成立，截止2014年6月30日工程项目已开工建设，公司已收到合肥苏美达预付工程款3,040万元，确认收入279.56万元。

2014年2月19日，公司与合肥苏美达阳光发电有限公司就安徽省合肥市 68MWp 分布式光伏发电项目工程，签订了工程承包合同，合同总价为人民币 64600 万元（含税），目前工程尚未开工，处于设计的前期阶段。

## 3、主营业务经营情况

### （1）主营业务的范围及经营情况

公司主要业务的范围为：新能源发电设备、分布式电源，及其配套产品的研制、生产、销售、服务、系统集成及技术转让；新能源发电工程的设计、开发、投资、建设和经营；电力电子设备、电气传动及控制设备、不间断电源、储能电源、电能质量控制装置的研制、生产及销售。

主营产品细分为光伏逆变器、风能变流器、分布式电源、光伏电站系统集成。

### （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						
太阳能光伏逆变器	615,578,130.50	404,285,487.32	34.32%	43.17%	34.52%	4.22%
电站系统集成	254,990,345.03	214,820,242.45	15.75%	-4.05%	-11.66%	7.25%

#### 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

前五名供应商合计采购金额（元）	166,233,946.65
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比（%）	27.67%

报告期内因公司生产经营、电站系统集成业务的需求进行采购的原材料品种发生变化而使供应商名单排名出现变化，除此之外未发生供应商的重大变化及其他影响公司采购或公司正常经营的重大事项。

报告期公司前 5 大客户的变化情况及影响

适用  不适用

前五名客户合计销售金额（元）	341,068,381.08
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例（%）	36.62%

公司主要客户群体包括大型发电集团、地方电力投资公司及系统集成商。由于这些公司的采购时间不同，以及电站系统集成业务的建设时间不同，因而会出现不同报告期内前五名客户的排名变化，但不存在单一依靠大客户的情况。

#### 6、主要参股公司分析

适用  不适用

主要参股公司情况

单位：元

公司名称	主要产品或服务	净利润
合肥日源电气信息技术有限公司	电源产品、光伏及风力发电设备研发、生产、销售，技术服务、转让；计算机软件开发、销售，网络工程。	17,808,910.67

#### 7、重要研发项目的进展及影响

适用  不适用

**微型逆变技术研究：**

虽然微型逆变技术作为小型屋顶、幕墙、BIPV等光伏系统的解决方案，未来具有广阔的应用前景，但其目前在中国的市场需求较小，公司已暂缓该项目的研发工作，但仍会密切跟踪市场情况，决定何时继续该项目的研发。

**3MW全功率风能变流器研制：**

报告期内，公司已经完成了风能变流器三电平大功率平台技术开发工作，对大电流下电力电子器件的应用、控制方法研究以及功率电路工艺技术进行进一步的开发。3MW全功率风能变流器，采用系统级并联技术已经开发成功样机。同时公司在7兆瓦及以上的大型海上风能变流器项目上也有所突破，正在按照科技部的项目任务书的要求及时间节点进行开发和设计，预计2015年能完成样机的研制。

**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****1、公司所处行业的发展前景****(1) 加快开发利用可再生能源已成为应对日益严峻的能源环境问题的必由之路**

可再生能源是能源体系的重要组成部分，具有资源分布广、开发潜力大、环境影响小、可永续利用的特点，是有利于人与自然和谐发展的能源资源。当前，开发利用可再生能源已成为世界各国保障能源安全、加强环境保护、应对气候变化的重要措施。随着经济社会的发展，全球能源需求持续增长，能源资源和环境问题日益突出，加快开发利用可再生能源已成为应对日益严峻的能源环境问题的必由之路。未来，伴随节能减排的需要以及传统石化能源的枯竭，可再生能源在全球能源供应系统中所扮演的角色将越来越重要。近期我国中东部地区持续雾霾天气，显示出我们正面临巨大的环境压力，对绿色、清洁能源提出了更迫切的需求。

**(2) 光伏发电成本下降推动平价上网时代早日来临，光伏发电将逐渐具有市场竞争力**

《太阳能光伏产业“十二五”发展规划》专门提出“光伏发电成本目标”，在这一目标中，到2015年，光伏系统成本将下降到1.5万元/千瓦，发电成本下降到0.8元/千瓦时，配电侧达到“平价上网”；到2020年，系统成本下降到1万元/千瓦，发电成本达到0.6元/千瓦时，在发电侧实现“平价上网”，在主要电力市场实现有效竞争。实际上，2013年光伏安装系统成本已经降至不到1万元/千瓦左右，可以预见在不久的将来，平价上网时代的到来将给太阳能光伏发电带来巨大的发展空间。

**(3) 中国光伏市场启动，并将成为全球光伏应用的重要市场之一**

从我国未来社会经济发展战略路径看，发展太阳能光伏产业是我国保障能源供应、建设低碳社会、推动经济结构调整、培育战略性新兴产业的重要方向。“十二五”期间，我国光伏产业将继续处于快速发展阶段，光伏产业发展目标多次上调。国家加大了光伏产业扶持力度，国家电网也出台政策大力支持分布式光伏发电，这些都促使光伏装机容量迅速增长。随着国内市场的逐步启动，中国正逐渐成为全球最重要的光伏市场之一。

**(4) 国内风电行业发展趋稳**

我国风电行业在过去十年呈现了爆发式的增长，已经成为世界第一风电市场。十二五期间，风电行业预计会平稳增长，到2015年，投入运行的风电装机容量达到1亿千瓦，年发电量达到1900亿千瓦时，风电发电量在全部发电量中的比重超过3%。

**2、公司的主要行业优势****(1) 中国市场的启动有助于公司提高全球竞争力**

作为中国光伏逆变器市场占有率第一的领先者，随着国内光伏市场的快速发展为公司的发展提供了广阔的空间。市场普遍预期，未来五年中国光伏市场的装机总量将在全球装机中占有重要比例。公司也将得益于中国本土市场的快速增长，而成为全球领先的光伏逆变器制造商。与此同时，在海外市场，中国制造的逆变器受认可度正在逐步上升。

## (2) 先发优势有助于巩固在国内市场的领先地位

接入系统在可再生能源系统中扮演了关键角色。客户对于可再生能源接入系统的认知正逐步成熟，更加关注产品为电站的绩效提升带来的价值，以及所能够提供的及时响应和深度服务。公司自成立以来，矢志不渝提升产品的性能，竭尽全力为客户提供增值服务，开发出一系列高效能的产品，并建立起完备的售前、售中及售后服务体系，这将有助于公司在未来进一步提供差异化竞争力，在市场中获得优势。

此外，可再生能源的迅猛发展，为电网的安全运行带来了巨大压力。全球范围内对可再生能源的接入要求不断提升，比如，德国、中国等国家都对光伏逆变器/风能变流器提出了满足低电压穿越的性能要求。我们预计未来电网对于可再生能源接入系统的要求仍将不断提升，行业进入的门槛将越来越高。公司在可再生能源接入系统方面的研发具有多年的积累，深刻理解电网的运行及要求，能够迅速推出满足新的接入标准的产品，进而赢得市场竞争优势。

## 10、公司年度经营计划在报告期内的执行情况

公司在2013年度报告中披露的2014年的经营计划为全年实现新增产值30亿元，力争40亿元。2014年1-6月实际新增产值约8.8亿元，从公司历年经营情况来看，下半年业务较上半年增幅较大，公司有信心完成全年的经营计划。

## 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、政策性风险

虽然可再生能源发电相关技术仍处于不断的进步中，但由于现阶段的发电成本和上网电价均高于常规化石能源，仍需政府政策扶持。由于这些扶持政策均由各国政府自行制定，尽管全球节能减排的趋势不变，但如果主要市场的宏观经济或相关的政府补贴、扶持政策发生重大变化，将在一定程度上影响行业的发展和公司的盈利水平。

为此，公司已经从两个方面着手控制风险：

一方面随着国内光伏市场的快速启动，作为本土企业，与合资、外资企业相比有着先天的优势，主导产品太阳能光伏逆变器的市场占有率多年来稳居国内市场第一位，在行业具有广泛的销售渠道和品牌影响力。公司将加大对国内市场开拓的力度，保持在国内市场的领先优势地位。同时积极开拓亚洲，美洲等新兴的光伏市场。

另一方面除光伏逆变器业务外，公司将积极发展其他新的业务增长点。如储能逆变器、电动汽车电机控制器等基于电力电子技术面向新能源领域的应用产品，以及光伏电站系统集成业务等，减少政策波动对公司业绩的影响。

### 2、竞争加剧带来的毛利率降低风险

作为国内最大的太阳能光伏逆变器制造企业，公司核心产品光伏逆变器市场优势明显，同时，公司的风能变流器产品也具备了相当的竞争力。在国内市场巨大潜力的吸引下，越来越多企业进入光伏逆变器、风能变流器制造行业，公司面临的市场竞争日趋激烈。虽然当前光伏逆变器和风能变流器市场需求呈持续增长趋势，但如果公司在技术创新、新产品开发和成本控制方面不能保持领先优势，公司产品面临产品毛利率可能下降的风险。

为此，公司已经采取以下几个方面的措施以保持并提高产品的盈利空间：

一方面进一步实现产品差异化，为客户提供增值服务。光伏逆变器的性能差异将显著影响电站的绩效表现，经过多年的专业、专注的研发和生产，公司生产的光伏逆变器的性能已被市场广泛认可，并在市场上享有一定的品牌溢价。公司矢志不渝为客户创造价值，未来将进一步加大研发投入，不断推出为客户创造更大价值的新产品，始终在市场上保持产品的差异性。

另一方面坚定不移推行成本领先的战略。公司将成本控制理念贯穿于管理的全过程，通过设计方案修改、结构和工艺调整及电气设计优化等不断降低部件、材料成本，并实施严格的费用控制，始终保持产品的成本竞争力。

### 3、公司规模扩大带来的管理风险

报告期内，公司资产规模、人员规模及业务规模都得到了快速扩展，公司的管理模式和人员结构也需要作出相应的调整或改变，以适应公司迅速发展的需要。若公司的治理结构、管理模式和管理人员等综合管理水平未能跟上公司内外部环境

的发展变化,公司的发展将可能面临不利影响。对此,公司将不断创新管理机制,借鉴并推广适合公司发展的管理经验,致力于同步建立起与企业紧密相适应的管理体系。

#### 4、光伏电站系统集成项目施工管理的风险

光伏电站项目投资金额大、周期短,既涉及到地面资源,又涉及到各类商业屋顶资源,不仅投资决策非常慎重,而且在项目建设实施中存在诸多不确定因素,可能导致工程延期,难以及时并网发电,给公司的工程管理带来了新的难度,工程的流动资金需要加大。针对此风险因素,公司将慎重选择工程项目,尤其是选择并网条件较好,补贴政策明确,装机成本可控,工程毛利较高的项目,同时进一步加强工程项目管理,提高项目管理水平。与客户签订销售合同后,公司将及时加强业主工程的施工管理,根据工程项目的进展情况与客户进行充分沟通,并按照沟通结果调整公司项目的施工计划,尽量消除和缓解工程项目延期对公司生产经营的影响,通过为业主提供安全、高效、智能的光伏电站,进而满足客户的需求,提升公司光伏电站系统集成业务的品牌。

#### 5、应收账款周转风险

随着国内市场的快速发展,公司会加大产品的销售力度,由于国内光伏行业项目金额大、付款周期长等特点,将会导致应收账款较快增加并存在一定的回款风险。为防范信用风险,加速资金周转,公司制定了严格的信用管理制度和赊销政策。

## 二、投资状况分析

### 1、募集资金使用情况

#### (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	136,640
报告期投入募集资金总额	12,799.89
已累计投入募集资金总额	61,516.26
募集资金总体使用情况说明	
公司于 2011 年 10 月向社会公开发行人民币普通股 (A 股) 4,480 万股,每股发行价为人民币 30.50 元,应募集资金总额为人民币 136,640.00 万元,根据有关规定扣除发行费用人民币 9,515.61 万元后,实际募集资金金额为人民币 127,124.39 万元。2014 年 1-6 月公司累计使用募集资金 12,799.88 万元,募集资金专用账户利息收入 357.94 万元,募集资金专户截止 2014 年 6 月 30 日余额合计为 65,565.39 万元。	

#### (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											
年产 100 万千瓦太阳能光伏逆变器项目	否	20,385	13,880.54		13,880.54	100.00%	2013 年 06 月 30 日	1,000.12	9,465.62	否	否
研发中心建设项目	否	8,965.43	8,965.43	608.85	8,205.96	91.53%	2014 年 06 月 30 日				否
全球营销及服务平台建设	否	3,285	3,285	113.01	1,514.72	46.11%	2014 年 12 月 31 日				否
补充流动资金	否		7,103.94		7,103.94	100.00%					
承诺投资项目小计	--	32,635.43	33,234.91	721.86	30,705.16	--	--	1,000.12	9,465.62	--	--
超募资金投向											
年产 1000 兆瓦光伏逆变器及风能变流器组装成套项目	否	4,800	4,800	78.02	1,200.45	25.01%	2014 年 12 月 31 日				否
年产 60 万千瓦风能变流器技术改造	是	6,000	185.04		185.04	100.00%					是
补充流动资金 (如有)	--		36,529.55	12,000	36,529.55	100.00%	--	--	--	--	--
超募资金投向小计	--	10,800	41,514.59	12,078.02	37,915.04	--	--			--	--
合计	--	43,435.43	74,749.5	12,799.88	68,620.2	--	--	1,000.12	9,465.62	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和	1、年产 100 万千瓦太阳能光伏逆变器项目未达到预计收益原因主要系产品价格与预计相比有较大幅度下跌。 2、截止 2014 年 06 月 30 日，研发中心建设项目已完工，正在办理竣工结算手续。 3、因受国内外经济政策影响，随着国家针对分布式光伏相关政策的出台，原有市场格局发生变化，出于谨慎性原则公司调整布局的节奏，将根据市场形势逐步完善营销网络的布局，项目达到预定可使用状态的时间计划延期										

原因（分具体项目）	至 2014 年 12 月 31 日。 4、甘肃公司年产 1000 兆瓦光伏逆变器及风能变流器组装成套项目，土建工作已基本完工，设备尚待安装调试。项目达到预定可使用状态的时间计划延期至 2014 年 12 月 31 日。
项目可行性发生重大变化的情况说明	当期风电发展面临着产能过剩、并网难、价格下跌等诸多问题尚未彻底解决。目前看全国风电设备制造的利用率较低，而且国内一些风机制造商自行制造风能变流器设备，内部配套，从而减少了从市场上购买同类产品的需求，这种产业格局给公司风能变流器的销售拓展带了较大的压力。基于行业未有明显的好转，公司对该项目的投资工期滞后，因此本着控制风险、审慎投资的原则，为更好地维护公司和投资者的利益，决定终止年产 60 万千瓦风能变流器技术改造项目并将剩余资金永久性补充公司流动资金。
超募资金的金额、用途及使用进展情况	适用 截至 2014 年 6 月 30 日，公司尚有 589,633,021.30 元闲置超募资金(含利息)尚未使用。具体使用情况如下： 1、2011 年 11 月 18 日召开的第一届董事会第七次会议，审议通过了《关于使用超募资金暂时性补充公司流动资金的议案》，同意公司使用超募资金 12000 万元暂时性补充公司流动资金。该笔资金已于 2012 年 5 月 15 日全部归还至募集资金专用账户。 2、2012 年 4 月 16 日召开的第一届董事会第九次会议，审议通过了《使用部分超募资金设立阳光电源（甘肃）有限公司并实施年产 1000 兆瓦光伏逆变器及风能变流器组装成套项目的议案》，同意公司使用 4800 万元超募资金设立全资子公司阳光电源（甘肃）有限公司实施年产 1000 兆瓦光伏逆变器及风能变流器组装成套项目。截止 2014 年 6 月 30 日，已累计使用超募资金 1,200.45 万元。 3、2012 年 5 月 26 日，公司第一届董事会第十一次会议审议通过了《关于使用超募资金暂时性补充公司流动资金的议案》，同意公司使用超募资金 12,000 万元暂时性补充公司流动资金，该笔资金已于 2012 年 8 月 7 日全部归还至募集资金专用账户。 4、2012 年 5 月 26 日，公司第一届董事会第十一次会议审议通过了《使用部分超募资金实施年产 60 万千瓦风能变流器技术改造项目议案》，同意公司使用 6000 万元超募资金实施年产 60 万千瓦风能变流器技术改造项目。2013 年 10 月 22 日，公司第二届董事会第三次会议审议通过了《关于终止部分超募资金投资项目并变更部分超募资金为永久补充流动资金的议案》，同意终止超募资金投资项目—年产 60 万千瓦风能变流器技术改造项目并将该项目的剩余募集资金含利息收入，以资金转出当日银行结余余额为准，全部用于永久补充公司流动资金。截止 2013 年 12 月 31 日，该募投专户已销户，剩余超募资金含利息共计 6,029.55 万元已永久性补充公司流动资金。 5、2013 年 10 月 22 日，公司第二届董事会第三次会议审议通过了 2013 年 8 月 22 日，公司第二届董事会第三次会议审议通过了《关于使用部分超募资金投资设立全资子公司的议案》，同意公司使用超募资金 1.8 亿元投资设立全资子公司。截止 2014 年 6 月 30 日，该子公司尚未设立。 6、2014 年 3 月 28 日，公司第二届董事会第五次会议审议通过《修改〈关于使用部分超募资金永久性补充流动资金〉的议案》的议案，同意公司使用超募资金 1.2 亿元永久补充公司流动资金。该笔流动资金已全部补充完毕。
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	适用

投资项目 先期投入 及置换情 况	募集资金到位前，截至 2011 年 11 月 18 日止，本公司利用自筹资金对募集资金项目累计已投入 6,888.14 万元，募集资金到位后，经公司第一届董事会第七次会议审议并通过了《关于使用募集资金置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金的议案》，公司以募集资金置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金 6,888.14 万元。
用闲置募 集资金暂 时补充流 动资金情 况	适用  2012 年 5 月 26 日，公司第一届董事会第十一次会议审议通过了《关于使用部分超募资金暂时性补充流动资金》的议案，同意公司使用超募资金 12,000 万元暂时性补充公司流动资金，使用期限为自董事会批准之日起不超过 6 个月。到期前，公司将及时、足额将上述资金归还至募集资金专户。公司于实际使用闲置募集资金暂时补充流动资金 12,000 万元。公司已于 2012 年 8 月 7 日将 12,000 万元人民币全部归还至公司超募资金专用账户。
项目实施 出现募集 资金结余 的金额及 原因	适用  年产 100 万千瓦太阳能光伏逆变器项目 I 结余募集资金 7,103.94 万元，原因系近年来光伏产业深幅调整，设备价格不断下行，公司结合现有设备配置，对募投项目的生产、测试等环节进行了优化，部分设备采用自主研发方式得以实现。
尚未使用 的募集资 金用途及 去向	未使用的募集资金存放于公司募集资金专户和以定期存单的形式进行存放和管理。
募集资金 使用及披 露中存在 的问题或 其他情况	无

### (3) 募集资金变更项目情况

适用  不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

## 2、非募集资金投资的重大项目情况

适用  不适用

公司报告期无非募集资金投资的重大项目。

## 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

### 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

2014年4月10日，公司2013年度股东大会审议通过了《公司2013年度利润分配方案》，同意以2013年末公司股本总额327,240,000股为基数，向全体股东每10股分配现金股利1.2元(含税)，分配现金股利总额为39,268,800.00元，同时进行资本公积金转增股本，以公司总股本327,240,000股为基数向全体股东每10股转增10股，共计转增327,240,000股，转增后公司总股本将增加至654,480,000股。2014年5月30日，公司实施了2013年年度权益分派方案。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	是

## 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

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

## 第四节 重要事项

### 一、重大诉讼仲裁事项

适用  不适用

### 二、资产交易事项

#### 1、收购资产情况

适用  不适用

公司报告期末未收购资产。

#### 2、出售资产情况

适用  不适用

公司报告期末未出售资产。

#### 3、企业合并情况

适用  不适用

公司报告期末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

由于报告期内，公司股权激励计划尚处于禁售期，所以暂无行权情况。

股权激励事项临时报告披露网站查询

公告编号	公告名称	披露日期	披露网站
2013-018	第一届董事会第十七次会议决议	2013-04-09	巨潮资讯
2013-044	关于股票期权与限制性股票激励计划（草案）获得中国证券监督管理委员会无异议备案的公告	2013-07-29	巨潮资讯
2013-045	第一届董事会第二十一次会议决议	2013-08-13	巨潮资讯
2013-054	2013 年第二次临时股东大会会议决议	2013-08-28	巨潮资讯
2013-057	第二届董事会第二次会议决议	2013-08-30	巨潮资讯

## 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

适用  不适用

公司报告期不存在租赁情况。

### 2、担保情况

适用  不适用

公司报告期不存在担保情况。

### (1) 违规对外担保情况

适用  不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

### 3、重大委托他人进行现金资产管理情况

单位：万元

受托方名称	委托金额	委托起始日期	委托终止日期	报酬的确定方式	实际收益	期末余额	是否履行必要程序
-------	------	--------	--------	---------	------	------	----------

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

公司报告期不存在其他重大合同。

### 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

承诺事项	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	曹仁贤、合肥尚格新能源投资有限公司、上海汉麟创业投资企业（有限合伙）、麒麟亚洲控股有限公司、合肥昊阳投资管理有限公司、汇智创业投资有限公司、郑桂标、赵为	本公司控股股东及实际控制人曹仁贤先生承诺：在股份公司股票上市之日起三十六个月之内，不转让或委托他人管理本人于本次发行前直接或间接持有的股份公司股份，也不向股份公司回售本人持有的该等股份。本公司法人股东合肥尚格新能源投资有限公司、上海汉麟创业投资企业（有限合伙）、麒麟亚洲控股有限公司、合肥昊阳投资管理有限公司、汇智创业投资有限公司承诺：在股份公司股票上	2011年01月31日	2011-11-2至2014-11-2	报告期内上述股东均遵守相关承诺

		<p>市之日起三十六个月之内，不转让或委托他人管理本企业于本次发行前已持有的股份公司股份，也不向股份公司回售本企业持有的该等股份。本公司自然人股东郑桂标先生、赵为先生承诺：在股份公司股票上市之日起三十六个月之内，不转让或委托他人管理本人本次发行前已持有的股份公司股份，也不向股份公司回售本人持有的该等股份。本公司担任董事、高级管理人员的股东曹仁贤先生、郑桂标先生、赵为先生承诺：在上述锁定期满后，任职期间每年转让的股份不超过本人所持有股份公司股份总数的 25%；离职后 6 个月内，不转让本人所持有的股份公司股份。</p>			
	曹仁贤	<p>为避免与阳光电源同业竞争和保护阳光电源其他股东的合法权益，本公司控股股东、实际控制人曹仁贤先生出具了《非竞争承诺函》，承诺： ①在本承诺函签署之日，本人及本人拥有权益的企业均未生产、开发任何与股份公司生产的产品构成竞争或可能竞争的产品，未直接或间接经营任何与股份公司经营的业务构成竞争或可能竞争的业务，也未参与投资于任何与股份公司生产的产品或经营的业务构成竞争或可能构成竞争的其他企业；②自本承诺函签署之日起，本人及本人拥有权益的企业将不生产、开发任何与股份公司生产的产品构成竞争或可能构成竞争的产品，不直接或间接经营任何与股份公司经营的业务构成竞争或可能竞争的业务，也不参与投资于任何与股份公司生产</p>	2011 年 01 月 31 日	长期有效	报告期内曹仁贤先生严格遵守了相关承诺

		<p>的产品或经营的业务构成竞争或可能构成竞争的其他企业；③自本承诺函签署之日起，如股份公司进一步拓展其产品和业务范围，本人及本人拥有权益的企业将不与股份公司拓展后的产品或业务相竞争；若与股份公司拓展后的产品或业务产生竞争，本人及本人拥有权益的企业将以停止生产或经营相竞争的业务或产品的方式、或者将相竞争的业务纳入到股份公司经营的方式、或者将相竞争的业务转让给无关联关系第三方的方式避免同业竞争；④如该承诺函被证明是不真实或未被遵守，承诺方将向股份公司赔偿一切直接和间接损失。</p>			
	<p>合肥尚格新能源投资有限公司、上海汉麟创业投资企业（有限合伙）</p>	<p>持有股份公司 5% 以上股份的其他股东：上海汉麟创业投资企业(有限合伙)、合肥尚格新能源投资有限公司亦分别向股份公司出具《非竞争承诺函》，承诺：①在该承诺函签署之日,承诺方及其控股或控制的企业均未生产、开发任何与股份公司生产的产品构成竞争或可能竞争的产品,未直接或间接经营任何与股份公司经营的业务构成竞争或可能竞争的业务,也未参与投资于任何与股份公司生产的产品或经营的业务构成竞争或可能构成竞争的其他企业；②在承诺方仍持有股份公司 5%及以上股份期间,承诺方及其控股或控制的企业将不生产、开发任何与股份公司生产的产品构成竞争或可能构成竞争的产品,不直接或间接经营任何与股份公司经营的业务构成竞争或可能竞争的业务,也不控股或控制任何与股</p>	<p>2011 年 01 月 31 日</p>	<p>持有股份公司 5%及以上股份期间,</p>	<p>报告期内上述股东均遵守相关承诺</p>

		份公司生产的产品或经营的业务构成竞争或可能构成竞争的其他企业; ③如该承诺函被证明是不真实或未被遵守,承诺方将向股份公司赔偿一切直接和间接损失。			
	曹仁贤	发行人控股股东、实际控制人曹仁贤就社会保险及住房公积金事项出具承诺函, 承诺: 若股份公司及其控股子公司被相关主管部门要求补缴社会保险或住房公积金、或因社会保险或住房公积金事宜而遭受任何罚款, 承诺人将无条件以现金全额支付该部分需补缴	2011年05月14日	长期有效	报告期内曹仁贤先生严格遵守了相关承诺
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

半年度财务报告是否已经审计

是  否

## 八、其他重大事项的说明

适用  不适用

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

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	186,120,000	56.88%			186,120,000		186,120,000	372,240,000	56.88%
3、其他内资持股	181,467,693	55.45%			181,467,693		181,467,693	362,935,386	55.45%
其中：境内法人持股	45,330,093	13.85%			45,330,093		45,330,093	90,660,186	13.85%
境内自然人持股	136,137,600	41.60%			136,137,600		136,137,600	272,275,200	41.60%
4、外资持股	4,652,307	1.42%			4,652,307		4,652,307	9,304,614	1.42%
其中：境外法人持股	4,652,307	1.42%			4,652,307		4,652,307	9,304,614	1.42%
二、无限售条件股份	141,120,000	43.12%			141,120,000		141,120,000	282,240,000	43.12%
1、人民币普通股	141,120,000	43.12%			141,120,000		141,120,000	282,240,000	43.12%
三、股份总数	327,240,000	100.00%			327,240,000		327,240,000	654,480,000	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

2014年5月30日，公司实施了2013年年度权益分派方案，以公司当时总股本 32724万股为基数以资本公积金向全体股东每10股转增10股，转增后公司总股本增至65448万股。

股份变动的的原因

适用  不适用

股份变动的批准情况

适用  不适用

2014年4月10日，公司2013年度股东大会审议通过了《公司2013年度利润分配方案》，同意以2013年末公司股本总额 327,240,000 股为基数，向全体股东每 10股分配现金股利 1.2元(含税)，分配现金股利总额为 39,268,800.00 元，同时进行资本公积金转增股本，以公司总股本327,240,000 股为基数向全体股东每 10股转增10股，共计转增327,240,000股，转增后公司总股本将增加至 654,480,000股。

股份变动的过户情况

适用  不适用

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

适用  不适用

报告期内由于资本公积金转增股本导致股本变更，按照有关准则规定，对上期每股收益、稀释每股收益等财务指标进行了调

整。

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

## 二、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末股东总数		14,404						
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
曹仁贤	境内自然人	38.28%	250,560,000	125,280,000	250,560,000		冻结	42,000,000
新疆尚格股权投资合伙企业（有限合伙）	境内自然人	6.45%	42,206,400	21,103,200	42,206,400			
上海汉麟创业投资企业（有限合伙）	境内非国有法人	5.97%	39,079,386	19,539,693	39,079,386		冻结	25,433,600
中国建设银行—银华核心价值优选股票型证券投资基金	其他	2.60%	16,999,860	8,999,860		16,999,860		
全国社保基金一一八组合	其他	2.53%	16,577,917	11,103,230		16,577,917		
全国社保基金一零六组合	其他	2.21%	14,457,850	5,275,778		14,457,850		
中国建设银行—银华富裕主题股票型证券投资基金	其他	2.00%	13,088,789	5,281,347		13,088,789		
麒麟亚洲控股有限公司	境外法人	1.42%	9,304,614	4,652,307	9,304,614			
中国银行股份有限公司—华泰柏瑞盛世中国股票型开放式证券投资	其他	1.28%	8,401,704	8,401,704		8,401,704		

资基金								
天辉国际投资企业 业有限公司	境外 法人	1.26%	8,231,200	4,115,600		8,231,200		
上述股东关联关系或 一致行动的说明	公司控股股东及实际控制人曹仁贤先生持有新疆尚格股权投资合伙企业（有限合伙） 10.44%股权。除以上股东之间的关联关系外，公司未知其他股东之间是否存在关联关系，也未知是否属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人							
前 10 名无限售条件股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件股 份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
中国建设银行—银华核心 价值优选股票型证券投资 基金	16,999,860	人民币普通股	16,999,860					
全国社保基金一一八组合	16,577,917	人民币普通股	16,577,917					
全国社保基金一零六组合	14,457,850	人民币普通股	14,457,850					
中国建设银行—银华富裕 主题股票型证券投资基金	13,088,789	人民币普通股	13,088,789					
中国银行股份有限公司— 华泰柏瑞盛世中国股票型 开放式证券投资基金	8,401,704	人民币普通股	8,401,704					
天辉国际投资企业有限公 司	8,231,200	人民币普通股	8,231,200					
交通银行股份有限公司— 农银汇理行业成长股票型 证券投资基金	7,691,691	人民币普通股	7,691,691					
展能有限公司	5,710,586	人民币普通股	5,710,586					
中国工商银行股份有限公 司—银华中小盘精选股票 型证券投资基金	4,895,860	人民币普通股	4,895,860					
中国民生银行股份有限公司 —长信增利动态策略股 票型证券投资基金	4,617,324	人民币普通股	4,617,324					
前 10 名无限售流通股股东 之间，以及前 10 名无限售 流通股股东和前 10 名股东 之间关联关系或一致行动 的说明	公司未知上述股东之间是否存在关联关系，也未知是否属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人							
参与融资融券业务股东情 况说明（如有）（参见注 4）	无							

公司股东在报告期内是否进行约定购回交易

是  否

2013年12月19日，曹仁贤先生将其持有公司的有限售条件流通股2100万股以股票质押式回购交易的方式质押给国元证券股份有限公司，办理了期限为24个月的股票质押回购业务。报告期内公司实施了2013年度权益分派方案，以资本公积向全体股东10转增10股，截止报告期末，曹仁贤先生共持有公司股份250,560,000股，均为有限售条件股份，占公司总股本的38.28%。累计质押了42,000,000股公司股份，占公司总股本的6.42%，占其持有公司股份的16.76%。

### 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	本期被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
曹仁贤	董事长、总经理	现任	125,280,000	125,280,000		250,560,000				
赵为	董事、副总经理	现任	2,160,000	2,160,000		4,320,000				
郑桂标	董事、副总经理	现任	4,017,600	4,017,600		8,035,200				
张许成	董事、副总经理	现任								
郑州	董事	现任								
陈贤忠	独立董事	现任								
张居忠	独立董事	现任								
朱丹	独立董事	现任								
陈志强	监事会主席	现任								
陶高周	监事	现任								
何为	监事	现任								
周岩峰	副总经理	现任								
屠运武	副总经理	现任								
黄学飞	副总经理	现任								
张友权	副总经理	现任								
谢乐平	副总经理、董事会秘书	现任								
李国俊	财务总监	现任	150,000	150,000		300,000	150,000			300,000
合计	--	--	131,607,600	131,607,600	0	263,215,200	150,000	0	0	300,000

## 2、持有股票期权情况

适用  不适用

姓名	职务	任职状态	期初持有股票 期权数量（份）	本期获授予股 票期权数量 （份）	本期已行权股 票期权数量 （份）	本期注销的股 票期权数量 （份）	期末持有股票 期权数量（份）
李国俊	财务总监	现任	150,000				300,000
合计	--	--	150,000	0	0	0	300,000

## 二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用  不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期没有发生变动，具体可参见 2013 年年报。

## 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

公司半年度财务报告未经审计。

### 二、财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

#### 1、合并资产负债表

编制单位：阳光电源股份有限公司

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	878,576,042.76	1,258,099,486.83
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
应收票据	142,197,366.71	283,299,307.72
应收账款	1,415,815,507.29	1,142,528,048.49
预付款项	39,883,114.17	11,418,235.97
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息	15,335,472.60	7,516,259.20
应收股利		
其他应收款	54,776,830.50	36,153,700.10
买入返售金融资产		
存货	618,094,370.67	779,594,380.39
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产		
流动资产合计	3,164,678,704.70	3,518,609,418.70

非流动资产：		
发放委托贷款及垫款		
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	42,417,290.12	31,020,000.00
投资性房地产	5,774,990.47	
固定资产	268,577,072.62	270,656,747.00
在建工程	32,945,140.00	28,786,932.55
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	24,551,535.76	20,175,543.17
开发支出		
商誉	10,778,705.36	10,778,705.36
长期待摊费用	3,259,574.88	3,390,688.94
递延所得税资产	25,319,975.42	22,749,152.50
其他非流动资产		
非流动资产合计	413,624,284.63	387,557,769.52
资产总计	3,578,302,989.33	3,906,167,188.22
流动负债：		
短期借款	72,000,000.00	50,000,000.00
向中央银行借款		
吸收存款及同业存放		
拆入资金		
交易性金融负债		
应付票据	529,819,640.00	515,988,819.00
应付账款	589,770,080.44	926,993,447.81
预收款项	124,560,312.54	238,378,124.48
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	83,195.08	73,452.00
应交税费	28,245,737.70	36,954,017.53

应付利息		
应付股利	1,119,876.84	1,584,900.00
其他应付款	29,125,611.23	17,627,224.35
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		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	1,374,724,453.83	1,787,599,985.17
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
长期应付款		
专项应付款		
预计负债	27,521,340.00	13,760,670.00
递延所得税负债		
其他非流动负债	56,901,150.61	56,593,117.97
非流动负债合计	84,422,490.61	70,353,787.97
负债合计	1,459,146,944.44	1,857,953,773.14
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	654,480,000.00	327,240,000.00
资本公积	939,467,776.85	1,251,815,176.85
减：库存股		
专项储备		
盈余公积	50,449,090.77	50,449,090.77
一般风险准备		
未分配利润	475,091,883.55	418,728,176.13
外币报表折算差额	-351,955.29	-38,123.24
归属于母公司所有者权益合计	2,119,136,795.88	2,048,194,320.51
少数股东权益	19,249.01	19,094.57
所有者权益（或股东权益）合计	2,119,156,044.89	2,048,213,415.08
负债和所有者权益（或股东权益）总计	3,578,302,989.33	3,906,167,188.22

法定代表人：曹仁贤

主管会计工作负责人：李国俊

会计机构负责人：罗小宝

**2、母公司资产负债表**

编制单位：阳光电源股份有限公司

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	839,484,852.92	1,206,755,800.14
交易性金融资产		
应收票据	132,296,522.71	281,785,674.72
应收账款	1,507,270,873.48	1,204,800,304.85
预付款项	38,809,942.48	10,592,802.06
应收利息	15,335,472.60	7,516,259.20
应收股利		
其他应收款	55,725,007.94	48,106,162.92
存货	584,056,476.08	757,157,445.69
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产		
流动资产合计	3,172,979,148.21	3,516,714,449.58
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	130,653,871.18	115,299,190.66
投资性房地产	5,774,990.47	
固定资产	250,230,690.37	261,661,386.57
在建工程	10,224,568.01	984,394.89
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	21,426,202.43	17,018,209.84
开发支出		
商誉		

长期待摊费用	3,021,574.88	3,390,688.94
递延所得税资产	27,250,847.61	24,190,926.38
其他非流动资产		
非流动资产合计	448,582,744.95	422,544,797.28
资产总计	3,621,561,893.16	3,939,259,246.86
流动负债：		
短期借款	72,000,000.00	50,000,000.00
交易性金融负债		
应付票据	529,819,640.00	515,988,819.00
应付账款	674,114,535.31	1,003,705,542.22
预收款项	119,262,062.69	231,578,969.60
应付职工薪酬		
应交税费	29,861,487.82	33,690,158.31
应付利息		
应付股利	1,119,876.84	1,584,900.00
其他应付款	28,268,885.65	17,130,741.52
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	1,454,446,488.31	1,853,679,130.65
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
长期应付款		
专项应付款		
预计负债	27,521,340.00	13,760,670.00
递延所得税负债		
其他非流动负债	54,901,150.61	54,593,117.97
非流动负债合计	82,422,490.61	68,353,787.97
负债合计	1,536,868,978.92	1,922,032,918.62
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	654,480,000.00	327,240,000.00
资本公积	938,211,823.01	1,250,559,223.01
减：库存股		
专项储备		

盈余公积	50,449,090.77	50,449,090.77
一般风险准备		
未分配利润	441,552,000.46	388,978,014.46
外币报表折算差额		
所有者权益（或股东权益）合计	2,084,692,914.24	2,017,226,328.24
负债和所有者权益（或股东权益）总计	3,621,561,893.16	3,939,259,246.86

法定代表人：曹仁贤

主管会计工作负责人：李国俊

会计机构负责人：罗小宝

### 3、合并利润表

编制单位：阳光电源股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、营业总收入	931,275,874.01	723,083,783.44
其中：营业收入	931,275,874.01	723,083,783.44
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	830,231,766.32	683,414,116.81
其中：营业成本	662,933,340.13	563,239,540.73
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	5,310,655.06	1,627,136.75
销售费用	52,471,008.65	52,067,022.49
管理费用	105,987,638.16	66,763,346.75
财务费用	-11,456,064.49	-11,183,124.07
资产减值损失	14,985,188.81	10,900,194.16
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）		
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）	101,044,107.69	39,669,666.63
加：营业外收入	10,433,418.86	22,747,338.17
减：营业外支出	15,659.82	125,249.70
其中：非流动资产处置损失	3,862.19	120,149.70
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	111,461,866.73	62,291,755.10
减：所得税费用	15,829,204.87	8,378,811.00
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	95,632,661.86	53,912,944.10
其中：被合并方在合并前实现的净利润		
归属于母公司所有者的净利润	95,632,507.42	53,912,944.10
少数股东损益	154.44	
六、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益	0.15	0.08
（二）稀释每股收益	0.15	0.08
七、其他综合收益	-313,832.05	346,446.41
八、综合收益总额	95,318,829.81	54,259,390.51
归属于母公司所有者的综合收益总额	95,318,675.37	54,259,390.51
归属于少数股东的综合收益总额	154.44	

法定代表人：曹仁贤

主管会计工作负责人：李国俊

会计机构负责人：罗小宝

#### 4、母公司利润表

编制单位：阳光电源股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、营业收入	933,588,972.33	722,342,625.18
减：营业成本	688,598,548.48	574,504,594.64

营业税金及附加	4,833,055.45	1,227,400.52
销售费用	40,289,345.73	42,857,411.66
管理费用	95,226,904.73	59,328,269.42
财务费用	-11,341,441.24	-11,071,720.38
资产减值损失	16,227,242.44	10,998,200.65
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）		
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	99,755,316.74	44,498,468.67
加：营业外收入	6,936,235.64	21,598,507.17
减：营业外支出	8,659.82	121,349.70
其中：非流动资产处置损失	3,862.19	120,149.70
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	106,682,892.56	65,975,626.14
减：所得税费用	14,840,106.56	7,305,171.89
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	91,842,786.00	58,670,454.25
五、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		
六、其他综合收益		
七、综合收益总额	91,842,786.00	58,670,454.25

法定代表人：曹仁贤

主管会计工作负责人：李国俊

会计机构负责人：罗小宝

## 5、合并现金流量表

编制单位：阳光电源股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
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	719,565,501.39	764,144,376.47
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		
处置交易性金融资产净增加额		
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	10,131,908.13	8,405,347.69
收到其他与经营活动有关的现金	12,396,628.69	23,583,564.82
经营活动现金流入小计	742,094,038.21	796,133,288.98
购买商品、接受劳务支付的现金	831,617,059.18	479,191,217.00
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	80,600,390.63	61,705,441.35
支付的各项税费	77,312,760.35	32,436,752.18
支付其他与经营活动有关的现金	71,894,282.61	78,539,883.93
经营活动现金流出小计	1,061,424,492.77	651,873,294.46
经营活动产生的现金流量净额	-319,330,454.56	144,259,994.52
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益所收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	7,000.00	504,595.12
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	4,833,906.74	3,858,371.06
投资活动现金流入小计	4,840,906.74	4,362,966.18
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	33,190,158.70	61,195,615.48

投资支付的现金	11,397,290.12	23,100,000.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	4,100,000.00	
支付其他与投资活动有关的现金		1,271,428.18
投资活动现金流出小计	48,687,448.82	85,567,043.66
投资活动产生的现金流量净额	-43,846,542.08	-81,204,077.48
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
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	72,000,000.00	70,000,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	72,000,000.00	70,000,000.00
偿还债务支付的现金	50,000,000.00	60,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	38,896,571.64	18,340,969.59
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		
筹资活动现金流出小计	88,896,571.64	78,340,969.59
筹资活动产生的现金流量净额	-16,896,571.64	-8,340,969.59
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	550,124.21	-414,323.16
五、现金及现金等价物净增加额	-379,523,444.07	54,300,624.29
加：期初现金及现金等价物余额	1,258,099,486.83	1,081,859,837.65
六、期末现金及现金等价物余额	878,576,042.76	1,136,160,461.94

法定代表人：曹仁贤

主管会计工作负责人：李国俊

会计机构负责人：罗小宝

## 6、母公司现金流量表

编制单位：阳光电源股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
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	681,388,912.10	739,382,833.38
收到的税费返还	6,611,195.68	7,267,614.73
收到其他与经营活动有关的现金	18,922,707.68	18,977,358.29
经营活动现金流入小计	706,922,815.46	765,627,806.40
购买商品、接受劳务支付的现金	822,402,084.97	481,678,153.15
支付给职工以及为职工支付的现金	63,237,609.83	52,405,736.89
支付的各项税费	68,450,210.70	25,042,467.48
支付其他与经营活动有关的现金	61,198,079.79	62,600,189.39
经营活动现金流出小计	1,015,287,985.29	621,726,546.91
经营活动产生的现金流量净额	-308,365,169.83	143,901,259.49
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益所收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	7,000.00	504,595.12
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	4,712,011.15	3,732,853.99
投资活动现金流入小计	4,719,011.15	4,237,449.11
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	29,235,900.10	58,713,484.38
投资支付的现金	13,942,030.52	25,100,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	4,100,000.00	
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	47,277,930.62	83,813,484.38
投资活动产生的现金流量净额	-42,558,919.47	-79,576,035.27
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	72,000,000.00	70,000,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	72,000,000.00	70,000,000.00
偿还债务支付的现金	50,000,000.00	60,000,000.00

分配股利、利润或偿付利息支付的现金	38,896,571.64	18,340,969.59
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计	88,896,571.64	78,340,969.59
筹资活动产生的现金流量净额	-16,896,571.64	-8,340,969.59
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	549,713.72	-140,543.07
五、现金及现金等价物净增加额	-367,270,947.22	55,843,711.56
加：期初现金及现金等价物余额	1,206,755,800.14	1,057,640,817.63
六、期末现金及现金等价物余额	839,484,852.92	1,113,484,529.19

法定代表人：曹仁贤

主管会计工作负责人：李国俊

会计机构负责人：罗小宝

## 7、合并所有者权益变动表

编制单位：阳光电源股份有限公司

本期金额

单位：元

项目	本期金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	327,240,000.00	1,251,815,176.85			50,449,090.77		418,728,176.13	-38,123.24	19,094.57	2,048,213,415.08
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年年初余额	327,240,000.00	1,251,815,176.85			50,449,090.77		418,728,176.13	-38,123.24	19,094.57	2,048,213,415.08
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	327,240,000.00	-312,347,400.00					56,363,707.42	-313,832.05	154.44	70,942,629.81
(一) 净利润							95,632,507.42		154.44	95,632,661.86
(二) 其他综合收益								-313,832.05		-313,832.05
上述(一)和(二)小计							95,632,507.42	-313,832.05	154.44	95,318,829.81

(三) 所有者投入和减少资本		14,892,600.00								14,892,600.00
1. 所有者投入资本										
2. 股份支付计入所有者权益的金额		14,892,600.00								14,892,600.00
3. 其他										
(四) 利润分配										
1. 提取盈余公积										
2. 提取一般风险准备										
3. 对所有者(或股东)的分配										
4. 其他										
(五) 所有者权益内部结转	327,240,000.00	-327,240,000.00								
1. 资本公积转增资本(或股本)	327,240,000.00	-327,240,000.00								
2. 盈余公积转增资本(或股本)										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 其他										
(六) 专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
(七) 其他										
四、本期期末余额	654,480,000.00	939,467,776.85			50,449,090.77		475,091,883.55	-351,955.29	19,249.01	2,119,156,044.89

上年金额

单位：元

项目	上年金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	322,560,000.00	1,219,848,776.85			35,061,494.59		269,211,776.99	-218,338.42		1,846,463,710.01
加：同一控制下企业合并										

产生的追溯调整										
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年年初余额	322,560,000.00	1,219,848,776.85			35,061,494.59		269,211,776.99	-218,338.42		1,846,463,710.01
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							39,637,209.06	346,446.41		39,983,655.47
（一）净利润							53,912,944.10			53,912,944.10
（二）其他综合收益								346,446.41		346,446.41
上述（一）和（二）小计							53,912,944.10	346,446.41		54,259,390.51
（三）所有者投入和减少资本										
1. 所有者投入资本										
2. 股份支付计入所有者权益的金额										
3. 其他										
（四）利润分配							-16,128,000.00			-16,128,000.00
1. 提取盈余公积										
2. 提取一般风险准备										
3. 对所有者（或股东）的分配							-16,128,000.00			-16,128,000.00
4. 其他										
（五）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										
（六）专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
（七）其他							1,852,26			1,852,264.

						4.96			96
四、本期期末余额	322,560,000.00	1,219,848,776.85			35,061,494.59	308,848,986.05	128,107.99		1,886,447,365.48

法定代表人：曹仁贤

主管会计工作负责人：李国俊

会计机构负责人：罗小宝

## 8、母公司所有者权益变动表

编制单位：阳光电源股份有限公司

本期金额

单位：元

项目	本期金额							
	实收资本 (或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险 准备	未分配利 润	所有者权 益合计
一、上年年末余额	327,240,000.00	1,250,559,223.01			50,449,090.77		388,978,014.46	2,017,226,328.24
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年年初余额	327,240,000.00	1,250,559,223.01			50,449,090.77		388,978,014.46	2,017,226,328.24
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	327,240,000.00	-312,347,400.00					52,573,986.00	67,466,586.00
（一）净利润							91,842,786.00	91,842,786.00
（二）其他综合收益								
上述（一）和（二）小计							91,842,786.00	91,842,786.00
（三）所有者投入和减少资本		14,892,600.00						14,892,600.00
1. 所有者投入资本								
2. 股份支付计入所有者权益的金额		14,892,600.00						14,892,600.00
3. 其他								
（四）利润分配							-39,268,800.00	-39,268,800.00
1. 提取盈余公积								
2. 提取一般风险准备								

3. 对所有者（或股东）的分配							-39,268,800.00	-39,268,800.00
4. 其他								
（五）所有者权益内部结转	327,240,000.00	-327,240,000.00						
1. 资本公积转增资本（或股本）	327,240,000.00	-327,240,000.00						
2. 盈余公积转增资本（或股本）								
3. 盈余公积弥补亏损								
4. 其他								
（六）专项储备								
1. 本期提取								
2. 本期使用								
（七）其他								
四、本期期末余额	654,480,000.00	938,211,823.01			50,449,090.77		441,552,000.46	2,084,692,914.24

上年金额

单位：元

项目	上年金额							
	实收资本 (或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险 准备	未分配利 润	所有者权 益合计
一、上年年末余额	322,560,000.00	1,218,592,823.01			35,061,494.59		266,617,648.83	1,842,831,966.43
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年年初余额	322,560,000.00	1,218,592,823.01			35,061,494.59		266,617,648.83	1,842,831,966.43
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）							42,542,454.25	42,542,454.25
（一）净利润							58,670,454.25	58,670,454.25
（二）其他综合收益								
上述（一）和（二）小计							58,670,454.25	58,670,454.25
（三）所有者投入和减少资本								
1. 所有者投入资本								

2. 股份支付计入所有者权益的金额								
3. 其他								
(四) 利润分配							-16,128,000.00	-16,128,000.00
1. 提取盈余公积								
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者（或股东）的分配							-16,128,000.00	-16,128,000.00
4. 其他								
(五) 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								
(六) 专项储备								
1. 本期提取								
2. 本期使用								
(七) 其他								
四、本期期末余额	322,560,000.00	1,218,592,823.01			35,061,494.59		309,160,103.08	1,885,374,420.68

法定代表人：曹仁贤

主管会计工作负责人：李国俊

会计机构负责人：罗小宝

### 三、公司基本情况

阳光电源股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”、“阳光电源”）是经安徽省商务厅皖商资执字[2010]411号文批准，由合肥阳光电源有限公司整体变更设立的股份有限公司，于2010年9月16日取得安徽省合肥市工商行政管理局核发的340000400000058号《企业法人营业执照》，变更设立时注册资本为12,000万元。

2010年10月10日，经公司2010年度第一次临时股东大会审议同意，公司股本增加至13,440万元，新增股本分别由上海汉麟创业投资公司以现金出资7,269.231万元，认缴新增注册资本的75.38%；CHINALINK ASIA HOLDINGS LIMITED以等值于人民币1,730.769万元的美元现金出资，认缴新增注册资本的17.95%；汇智创业投资有限公司以现金出资639.00万元，认缴新增注册资本的6.67%。

2011年10月9日，经中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）证监发行字[2011]1603号文核准，本公司于2011年10月24日首次向社会公开发行人民币普通股4,480万股，每股面值1.00元。发行后注册资本变更为人民币17,920万元。2011年11月2日，公司股票在深圳证券交易所挂牌交易，股票简称“阳光电源”，证券代码“300274”。

2012年4月，经公司2011年度股东大会决议，公司实施了2011年度利润分配方案，以资本公积金向全体股东每10股转增8股，注册资本增至32,256万元。

2013年8月，公司根据《阳光电源股份有限公司股票期权与限制性股票激励计划》，由李国俊等155名股票期权与限制性股票激励对象行权限制性股票，增加注册资本468万元，注册资本增至32,724万元。

2014年4月，经公司2013年度股东大会决议，公司实施了2013年度利润分配方案，以资本公积金向全体股东每10股转增10股，注册资本增至65,448万元。

公司住所：合肥市高新区习友路1699号，法定代表人：曹仁贤。

本公司经营范围：新能源发电设备、分布式电源，及其配套产品的研制、生产、销售、服务、系统集成及技术转让；新能源发电工程的设计、开发、投资、建设和经营；电力电子设备、电气传动及控制设备、不间断电源、储能电源、电能质量控制装置的研制、生产及销售。

## 四、公司主要会计政策、会计估计和前期差错

### 1、财务报表的编制基础

本公司以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照企业会计准则、应用指南及准则解释的规定进行确认和计量，在此基础上编制财务报表。

### 2、遵循企业会计准则的声明

本公司按上述基础编制的财务报表符合企业会计准则及其应用指南和准则解释的要求，真实完整地反映了本公司2014年6月30日的财务状况、2014年1-6月的经营成果和现金流量等有关信息。

### 3、会计期间

本公司会计年度采用公历制，即公历1月1日至12月31日为一个会计年度。

### 4、记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

### 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

本公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方的账面价值计量。本公司取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发生股份面值总额）的差额，应当调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

#### (2) 非同一控制下的企业合并

本公司在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；如果合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，首先对取得的被购买方的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额应当计入当期损益。

## 6、分步处置股权至丧失控制权相关的具体会计政策

### (1) “一揽子交易”的判断原则

- A. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- B. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- C. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- D. 一项交易单独看时经济上是不合理的，但综合考虑时是经济的。

### (2) “一揽子交易”的会计处理方法

#### A. 个别财务报表中的会计处理

在个别财务报表中，本公司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，本公司在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益转入当期投资收益。

#### B. 合并财务报表中的会计处理

在合并财务报表中，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量，处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时转为当期投资收益。

### (3) 非“一揽子交易”的会计处理方法

#### A. 个别财务报表中的会计处理

在个别财务报表中，对于处置的股权，结转与所售股权相对应的长期股权投资，出售所得的价款与出售长期股权投资账面价值之间的差额，确认为投资收益（损失）；同时，对于剩余股权，按其账面价值确认为长期股权投资或其他相关金融资产。处置后的剩余股权能够对原有子公司实施共同控制或重大影响的，按有关成本法转为权益法的相关规定进行会计处理。

#### B. 合并财务报表中的会计处理

在合并财务报表中，丧失控制权之前的各交易将处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额计入资本公积（资本溢价），资本溢价不足冲减的，调整留存收益，但该部分留存收益的调整不确认为其他综合收益，在丧失控制权时不转入丧失控制权当期损益。在丧失控制权日，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时转为当期投资收益。

## 7、合并财务报表的编制方法

### (1) 合并财务报表的编制方法

凡本公司能够控制的子公司以及特殊目的主体（以下简称“纳入合并范围的公司”）都纳入合并范围；纳入合并范围的公司所采用的会计期间、会计政策与母公司不一致的，已按照母公司的会计期间、会计政策对其财务报表进行调整；以母公司和纳入合并范围的公司调整后的财务报表为基础，按照权益法调整对纳入合并范围的公司长期股权投资后，由母公司编制；合并报表范围内母公司与纳入合并范围的公司、纳入合并范围的公司相互之间发生的内部交易、资金往来在合并时予以

抵销。

## 8、现金及现金等价物的确定标准

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

## 9、外币业务和外币报表折算

### （1）外币业务

本公司外币交易初始确认时采用交易发生日的即期汇率折算为记账本位币。

在资产负债表日按照下列规定对外币货币性项目和外币非货币性项目进行处理：

外币货币性项目，采用资产负债表日即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认时或前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。

### （2）外币财务报表的折算

对企业境外经营财务报表进行折算前先调整境外经营的会计期间和会计政策，使之与企业会计期间和会计政策相一致，再根据调整后会计政策及会计期间编制相应货币（记账本位币以外的货币）的财务报表，再按照以下方法对境外经营财务报表进行折算：

1. 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。
2. 利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算。
3. 产生的外币财务报表折算差额，在编制合并财务报表时，在合并资产负债表中所有者权益项目下单独作为“外币报表折算差额”项目列示。

## 10、金融工具

### （1）金融工具的分类

（1）金融资产划分为以下四类：

- ①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产
- 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以下两类：

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，是指以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债以外的金融负债。

## (2) 金融工具的确认依据和计量方法

### (1) 金融资产

#### ① 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

主要是指本公司为了近期内出售而持有的股票、债券、基金以及不作为有效套期工具的衍生工具。包括交易性金融资产和直接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。这类资产在初始计量时按照取得时的公允价值作为初始确认金额，相关的交易费用在发生时计入当期损益。支付的价款中包含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，单独确认为应收项目。在持有期间取得利息或现金股利，确认为投资收益。资产负债表日，本公司将这类金融资产以公允价值计量且其变动计入当期损益。这类金融资产在处置时，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

主要是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且本公司具有明确意图和能力持有至到期的国债、公司债券等。这类金融资产按照取得时的公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。支付价款中包含的已到付息期但尚未发放的债券利息，单独确认为应收项目。持有至到期投资在持有期间按照摊余成本和实际利率计算确认利息收入，计入投资收益。处置持有至到期投资时，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

应收款项包括应收账款和其他应收款等。应收账款是指本公司销售商品或提供劳务形成的应收款项。应收账款按从购货方应收的合同或协议价款作为初始确认金额。

#### ④ 可供出售金融资产

主要是指本公司没有划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项的金融资产。可供出售金融资产按照取得该金融资产的公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。支付的价款中包含的已到付息期但尚未领取的债券利息或已宣告但尚未发放的现金股利，单独确认为应收项目。可供出售金融资产持有期间取得的利息或现金股利计入投资收益。资产负债表日，可供出售金融资产以公允价值计量且公允价值变动计入资本公积。处置可供出售金融资产时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间差额计入投资收益；同时，将原计入所有者权益的公允价值变动累计额对应处置部分的金额转出，计入投资收益。

### (2) 金融负债

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；这类金融负债初始确认时以公允价值计量，相关交易费用直接计入当期损益，资产负债表日将公允价值变动计入当期损益。

② 其他金融负债，是指以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债以外的金融负债。

## (3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

① 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时终止对该项金融资产的确认。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项的差额计入当期损益：

A. 所转移金融资产的账面价值。

B. 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之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

A. 终止确认部分的账面价值。

B. 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之和。

② 金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，将所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

金融负债所涉及的义务几乎全部转移时

#### (5) 金融资产和金融负债公允价值的确定方法

- ① 存在活跃市场的金融资产或金融负债，采用活跃市场中的报价来确定公允价值；
- ② 金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。

#### (6) 金融资产（不含应收款项）减值测试方法、减值准备计提方法

- ① 本公司在有以下证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备：
  - A. 发行方或债务人发生严重财务困难；
  - B. 债务人违反了合同条款，如偿付利息或本金发生违约或逾期等；
  - C. 债权人出于经济或法律等方面的考虑，对发生财务困难的债务人作出让步；
  - D. 债务人可能倒闭或进行其他财务重组；
  - E. 因发行方发生重大财务困难，该金融资产无法在活跃市场继续交易；
  - F. 无法辨认一组金融资产中的某项资产的现金流量是否已经减少，但根据公开的数据对其进行总体评价后发现，该组金融资产自初始确认以来的预计未来现金流量确已减少且可计量；
  - G. 债务人经营所处的技术、市场、经济或法律环境等发生重大不利变化，使权益工具投资人可能无法收回投资成本；
  - H. 权益工具投资的公允价值发生严重或非暂时性下跌；
  - I. 其他表明金融资产发生减值的客观证据。
- ② 本公司在资产负债表日分别不同类别的金融资产采取不同的方法进行减值测试，并计提减值准备：
  - A. 交易性金融资产：在资产负债表日以公允价值反映，公允价值的变动计入当期损益；
  - B. 持有至到期投资：在资产负债表日本公司对于持有至到期投资有客观证据表明其发生了减值的，根据其账面价值与预计未来现金流量现值之间差额计算确认减值损失。
  - C. 可供出售金融资产：在资产负债表日本公司对可供出售金融资产的减值情况进行分析，判断该项金融资产公允价值是否持续下降。通常情况下，如果可供出售金融资产的期末公允价值相对于成本的下跌幅度已达到或超过50%，或者持续下跌时间已达到或超过12个月，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，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，计入资产减值损失。

### 11、应收款项坏账准备的确认标准和计提方法

在资产负债表日对应收款项的账面价值进行检查，有客观证据表明其发生减值的，计提减值准备。

#### (1) 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准：本公司将500万元以上应收账款，100万元以上其他应收款确定为单项金额重大。

单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法：对于单项金额重大的应收款项，单独进行减值测试。有客观证据表明其发生了减值的，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。

#### (2) 按组合计提坏账准备的应收款项

确定组合的依据：对单项金额重大单独测试未发生减值的应收款项汇同单项金额不重大的应收款项，本公司以账龄作为信用风险特征组合。

按组合计提坏账准备的计提方法：账龄分析法。

根据以前年度按账龄划分的各段应收款项实际损失率作为基础，结合现时情况确定本期各账龄段应收款项组合计提坏

账准备的比例，据此计算本期应计提的坏账准备。

### (1) 单项金额重大的应收款项坏账准备

单项金额重大的判断依据或金额标准	本公司将 500 万元以上应收账款，100 万元以上其他应收款确定为单项金额重大。
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	对于单项金额重大的应收款项，单独进行减值测试。有客观证据表明其发生了减值的，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。

### (2) 按组合计提坏账准备的应收款项

组合名称	按组合计提坏账准备的计提方法	确定组合的依据
按账龄组合计提坏账准备的应收账款	账龄分析法	对单项金额重大单独测试未发生减值的应收款项汇同单项金额不重大的应收款项，本公司以账龄作为信用风险特征组合。

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）	5.00%	5.00%
1—2 年	10.00%	10.00%
2—3 年	30.00%	30.00%
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) 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

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，按账龄分析法计提的坏账准备不能反映实际情况，本公司单独进行减值测试。
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

存货是指本公司在日常活动中持有以备出售的产成品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等，包括原材料、周转材料、在产品、库存商品等。

### (2) 发出存货的计价方法

计价方法：加权平均法

发出存货的计价方法：发出时按加权平均法计价。

### (3) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

资产负债表日按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，计提存货跌价准备，计入当期损益。

在确定存货的可变现净值时，以取得的可靠证据为基础，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。

① 产成品、商品和用于出售的材料等直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值。为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，以合同价格作为其可变现净值的计量基础；如果持有存货的数量多于销售合同订购数量，超出部分的存货可变现净值以一般销售价格为计量基础。用于出售的材料等，以市场价格作为其可变现净值的计量基础。

② 需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值。如果用其生产的产成品的可变现净值高于成本，则该材料按成本计量；如果材料价格的下降表明产成品的可变现净值低于成本，则该材料按可变现净值计量，按其差额计提存货跌价准备。

③ 存货跌价准备一般按单个存货项目计提；对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提。

④ 资产负债表日如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，则减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备的金额内转回，转回的金额计入当期损益。

### (4) 存货的盘存制度

盘存制度：永续盘存制

### (5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品

摊销方法：一次摊销法

包装物

摊销方法：一次摊销法

## 13、长期股权投资

### (1) 投资成本的确定

分别下列情况对长期股权投资进行计量

① 企业合并形成的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：A. 同一控制下的企业合并，合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的投资成本。长期股权投资投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益；B. 合并方以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的投资成本。按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益；C. 非同一控制下的企业合并，购买方在购买日以按照《企业会计准则第 20 号—企业合并》确定的合并成本作为长期股权投资的投资成本。

② 除企业合并形成的长期股权投资以外，其他方式取得的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：A. 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投资成本。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，但实际支付的价款中包含的已宣告但尚未领取的现金股利，作为应收项目单独核算；B. 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投资成本；C. 投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本，但合同或协议约定不公允的除外；D. 通过非货币性资产交换取得的长期股权投资，其投资成本按照《企业会计准则第 7 号—非货币性资产交换》确定；E. 通过债务重组取得的长期股权投资，其投资成本按照《企业会计准则第 12 号—债务重组》确定。

### (2) 后续计量及损益确认

根据是否对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响分别对长期股权投资采用成本法或权益法核算。

① 采用成本法核算的长期投资，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。取得被投资单位宣告发放的现金股利或利润，除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

② 采用权益法核算的长期股权投资，本公司在取得长期股权投资后，在计算投资损益时按本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，在此基础上再抵销本公司与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照应享有或应分担计算归属于本公司的部分，确认投资损益并调整长期股权投资账面价值。如果本公司取得投资时被投资单位有关资产、负债的公允价值与其账面价值不同的，后续计量计算归属于投资企业应享有的净利润或应承担的净亏损时，应考虑对被投资单位计提的折旧额、摊销额以及资产减值准备金额等进行调整。以上调整均考虑重要性原则，在符合下列条件之一的，本公司按被投资单位的账面净利润为基础，经调整未实现内部交易损益后，计算确认投资损益。A. 无法合理确定取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值。B. 投资时被投资单位可辨认资产的公允价值与其账面价值相比，两者之间的差额不具有重要性的。C. 其他原因导致无法取得被投资单位的有关资料，不能按照准则中规定的原则对被投资单位的净损益进行调整的。

③ 在权益法下长期股权投资的账面价值减记至零的情况下，如果仍有未确认的投资损失，应以其他长期权益的账面价值为基础继续确认。如果在投资合同或协议中约定将履行其他额外的损失补偿义务，还按《企业会计准则第 13 号—或有事项》的规定确认预计将承担的损失金额。

④ 按照权益法核算的长期股权投资，投资企业自被投资单位取得的现金股利或利润，抵减长期股权投资的账面价值。自被投资单位取得的现金股利或利润超过已确认损益调整的部分视同投资成本的收回，冲减长期股权投资的成本。

### (3) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

① 存在以下一种或几种情况时，确定对被投资单位具有共同控制：A. 任何一个合营方均不能单独控制合营企业的生产经营活动；B. 涉及合营企业基本经营活动的决策需要各合营方一致同意；C. 各合营方可能通过合同或协议的形式任命其中的一个合营方对合营企业的日常活动进行管理，但其必须在各合营方已经一致同意的财务和经营政策范围内行使管理权。当被投资单位处于法定重组或破产中，或者在向投资方转移资金的能力受到严格的长期限制情况下经营时，通常投资方对被投资单位可能无法实施共同控制。但如果能够证明存在共同控制，合营各方仍按照长期股权投资准则的规定采用权益法核算。

② 存在以下一种或几种情况时，确定对被投资单位具有重大影响：A.在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表；B.参与被投资单位的政策制定过程，包括股利分配政策等的制定；C.与被投资单位之间发生重要交易；D.向被投资单位派出管理人员；E.向被投资单位提供关键技术资料。

#### (4) 减值测试方法及减值准备计提方法

本公司在资产负债表日对长期股权投资进行逐项检查，根据被投资单位经营政策、法律环境、市场需求、行业及盈利能力等的各种变化判断长期股权投资是否存在减值迹象。当长期股权投资可收回金额低于账面价值时，将可收回金额低于长期股权投资账面价值的差额作为长期股权投资减值准备予以计提。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

### 14、投资性房地产

投资性房产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。主要包括：

- (1) 已出租的土地使用权；
- (2) 持有并准备增值后转让的土地使用权；
- (3) 已出租的建筑物。

本公司采用成本模式对投资性房地产进行后续计量。

本公司对投资性房地产成本减累计减值及净残值后按直线法，按估计可使用年限计算折旧或摊销，计入当期损益。

资产负债表日按投资性房地产的成本与可收回金额孰低计价，可收回金额低于成本的，按两者的差额计提减值准备。如果已经计提减值准备的投资性房地产的价值又得以恢复，前期已计提的减值准备不得转回。

### 15、固定资产

#### (1) 固定资产确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的使用寿命超过一个会计年度的有形资产。本公司固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、运输设备和办公、电子及其他设备。固定资产在同时满足下列条件时，予以确认：①与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业。②该固定资产的成本能够可靠地计量。固定资产发生的后续支出，符合规定的固定资产确认条件的计入固定资产成本；不符合规定的固定资产确认条件的在发生时计入当期损益。

#### (2) 融资租入固定资产的认定依据、计价方法

本公司在租入的固定资产实质上转移了与资产有关的全部风险和报酬时确认该项固定资产的租赁为融资租赁。融资租赁取得的固定资产的成本，按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者确定。融资租入的固定资产采用与自有固定资产相一致的折旧政策计提租赁资产折旧。能够合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产使用年限内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

#### (3) 各类固定资产的折旧方法

本公司从固定资产达到预定可使用状态的次月起按年限平均法计提折旧。

按固定资产的类别、估计的经济使用年限和预计的净残值分别确定折旧年限和年折旧率如下：

类别	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	10-45 年	5.00%	9.50%-2.11%

机器设备	5-14 年	5.00%	19.00%-6.79%
电子设备	5-10 年	5.00%	19.00%-9.50%
运输设备	5-12 年	5.00%	19.00%-7.92%
办公设备	5-8 年	5.00%	19.00%-11.88%

#### (4) 固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

本公司在资产负债表日对各项固定资产进行判断，当存在减值迹象，估计可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。当存在下列迹象的，按固定资产单项项目全额计提减值准备：

- ① 长期闲置不用，在可预见的未来不会再使用，且已无转让价值的固定资产；
- ② 由于技术进步等原因，已不可使用的固定资产；
- ③ 虽然固定资产尚可使用，但使用后产生大量不合格品的固定资产；
- ④ 已遭毁损，以至于不再具有使用价值和转让价值的固定资产；
- ⑤ 其他实质上已经不能再给公司带来经济利益的固定资产。

#### (5) 其他说明

### 16、在建工程

#### (1) 在建工程的类别

在建工程以立项项目分类核算。

#### (2) 在建工程结转为固定资产的标准和时点

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全部支出，作为固定资产的入账价值。包括建筑费用、机器设备原价、其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出以及在资产达到预定可使用状态之前为该项目专门借款所发生的借款费用及占用的一般借款发生的借款费用。本公司在工程安装或建设完成达到预定可使用状态时将在建工程转入固定资产。所建造的已达到预定可使用状态、但尚未办理竣工决算的固定资产，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

#### (3) 在建工程的减值测试方法、减值准备计提方法

本公司于资产负债表日对在建工程进行全面检查，如果有证据表明在建工程已经发生了减值，估计可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。存在下列一项或若干项情况的，对在建工程进行减值测试：

- ① 长期停建并且预计在未来3年内不会重新开工的在建工程；
- ② 所建项目无论在性能上，还是在技术上已经落后，并且给企业带来的经济利益具有很大的不确定性；
- ③ 其他足以证明在建工程已经发生减值的情形。

## 17、借款费用

### (1) 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产购建或者生产的，应当予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，应当在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

借款费用在同时满足下列条件时予以资本化计入相关资产成本：

- 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或者生产活动已经开始。

### (2) 借款费用资本化期间

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，停止其借款费用的资本化；以后发生的借款费用于发生当期确认为费用。

### (3) 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化。

### (4) 借款费用资本化金额的计算方法

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或者进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定为专门借款利息费用的资本化金额。

购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，一般借款应予资本化的利息金额按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计算。

## 18、无形资产

### (1) 无形资产的计价方法

无形资产按取得时的实际成本入账。

### (2) 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

每年年度终了，本公司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。经复核，本期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

项目	预计使用寿命	依据
土地使用权	50 年	法定使用权

### (3) 使用寿命不确定的无形资产的判断依据

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。对于使用寿命不确定的无形资产，本公司在每年年度终了对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果重新复核后仍为不确定的，在资产负债表日进行减值测试。当无形资产的可收回金额低于其账面价值时，将资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的无形资产减值准备。无形资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

### (4) 无形资产减值准备的计提

存在下列一项或多项以下情况的，对无形资产进行减值测试：

- A. 该无形资产已被其他新技术等所替代，使其为企业创造经济利益的能力受到重大不利影响；
- B. 该无形资产的市价在当期大幅下跌，并在剩余年限内可能不会回升；
- C. 其他足以表明该无形资产的账面价值已超过可收回金额的情况。

### (5) 划分公司内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

① 本公司将为进一步开发活动进行的资料及相关方面的准备活动作为研究阶段，无形资产研究阶段的支出在发生时计入当期损益。

② 在本公司已完成研究阶段的工作后再进行的开发活动作为开发阶段。

③ 开发阶段的支出同时满足下列条件时确认为无形资产：

- A. 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；
- B. 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- C. 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- D. 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；
- E. 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

## 19、长期待摊费用

长期待摊费用在受益期内平均摊销，其中经营租赁方式租入的固定资产改良支出，按最佳预期经济利益实现方式合理摊销。

## 20、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，本公司将其确认为预计负债：

- (1) 该义务是本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本公司；
- (3) 该义务的金额能够可靠地计量。

### (2) 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。在确定最佳估计数时，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。

资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能真实反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

## 21、股份支付及权益工具

### (1) 股份支付的种类

以现金结算的股份支付和以权益结算的股份支付。

### (2) 权益工具公允价值的确定方法

① 对于授予职工的股份，其公允价值按公司股份的市场价格计量，同时考虑授予股份所依据的条款和条件（不包括市场条件之外的可行权条件）进行调整。

② 对于授予职工的股票期权，在许多情况下难以获得其市场价格。如果不存在条款和条件相似的交易期权，公司选择适用的期权定价模型估计所授予的期权的公允价值。

### (3) 确认可行权权益工具最佳估计的依据

在等待期内每个资产负债表日，公司根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量，以作出可行权权益工具的最佳估计。

### (4) 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

① 授予后立即可行权的以现金结算的股份支付，在授予日以本公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。并在结算前的每个资产负债表日和结算日对负债的公允价值重新计量，将其变动计入损益。

② 完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日以对可行权情况的最佳估计为基础，按本公司承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用和相应的负债。

③ 授予后立即可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在授予日以权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

④ 完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入成本或费用和资本公积。

## 22、收入

### (1) 销售商品收入确认时间的具体判断标准

(1) 销售商品收入同时满足下列条件的，予以确认：①企业已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；②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；③收入的金额能够可靠地计量；④相关的经济利益很可能流入企业；⑤相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量。(2) 本公司收入确认的具体原则国内销售以产品已经发出并取得对方客户单位验收确认作为风险报酬的转移时点，开具发票并确认销售收入；国外销售以产品发运后，完成出口报关手续并取得报关单据作为风险报酬的转移时点，开具发票并确认销售收入。

## (2) 确认让渡资产使用权收入的依据

让渡资产使用权收入同时满足下列条件的，予以确认：

- ①相关的经济利益很可能流入企业；
- ②收入的金额能够可靠地计量。

## (3) 确认提供劳务收入的依据

提供工程劳务收入

在资产负债表日提供工程劳务交易的结果能够可靠估计的，采用完工百分比法确认提供劳务收入。提供工程劳务交易的结果能够可靠估计，同时满足下列条件：

- ①收入的金额能够可靠地计量；
- ②相关的经济利益很可能流入企业；
- ③交易的完工进度能够可靠地确定；
- ④交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量。

## 23、政府补助

### (1) 类型

公司将从政府无偿取得货币性资产或非货币性资产，但不包括政府作为企业所有者投入的资本作为政府补助核算。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

### (2) 会计政策

#### (1) 政府补助的确认条件

公司对能够满足政府补助所附条件且实际收到时，确认为政府补助。

#### (2) 政府补助的计量

① 政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

② 与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益。但是，以名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

③ 与收益相关的政府补助，分别下列情况处理：

- A. 用于补偿公司以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益；
- B. 用于补偿公司已发生的相关费用或损失的，计入当期损益。

## 24、递延所得税资产和递延所得税负债

### (1) 确认递延所得税资产的依据

递延所得税资产的确认 ①对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本公司以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未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产。同时具有下列特征的交易中因资产或负债的初始确认所产生的递延所得税资产不予确认：A.该项交易不是企业合并；B.交易发生

时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）。 ②本公司对与子公司、联营公司及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：A.暂时性差异在可预见的未来可能转回；B.未来很可能获得用来抵扣暂时性差异的应纳税所得额；C.本公司对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。 ③于资产负债表日，本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

## （2）确认递延所得税负债的依据

递延所得税负债应按各种应纳税暂时性差异确认，同时具有下列特征的交易中因资产或负债的初始确认所产生的递延所得税负债不予确认： ①应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：A.商誉的初始确认；B.具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。 ②对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

## 25、主要会计政策、会计估计的变更

本报告期主要会计政策、会计估计是否变更

是  否

本报告期未发生主要会计政策、会计估计变更

### （1）会计政策变更

本报告期主要会计政策是否变更

是  否

### （2）会计估计变更

本报告期主要会计估计是否变更

是  否

## 26、前期会计差错更正

本报告期是否发现前期会计差错

是  否

否

### （1）追溯重述法

本报告期是否发现采用追溯重述法的前期会计差错

是  否

## (2) 未来适用法

本报告期是否发现采用未来适用法的前期会计差错

是  否

## 五、税项

### 1、公司主要税种和税率

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入	17%、6%、3%
营业税	应税收入	5%、3%
城市维护建设税	应缴流转税税额	7%、5%
企业所得税	应纳税所得额	12.5%、15%、25%

各分公司、分厂执行的所得税税率

### 2、税收优惠及批文

#### (1) 增值税

①本公司于2005年11月获得中华人民共和国海关进出口货物收发货人报关注册登记证书，具有进出口经营权，自营出口产品增值税实行“免、抵、退”的出口退税政策。根据财政部、国家税务总局发出《关于提高劳动密集型产品等商品增值税出口退税率的通知》（财税[2008]144号）和《关于进一步提高部分商品出口退税率的通知》（财税[2009]88号），本公司主要出口产品太阳能光伏逆变器执行17%的出口退税政策。

②根据国务院《进一步鼓励软件产业和集成电路产业发展的若干政策》（国发[2011]4号文）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号文）规定，继续实施软件增值税优惠政策。子公司日源电气软件收入增值税享受超税负返还的优惠政策。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。

#### (2) 企业所得税

①根据安徽省科学技术厅、安徽省财政厅、安徽省国家税务局、安徽省地方税务局2011年10月14日颁发的GF201134000069号高新技术企业证书，本公司2011年度、2012年度、2013年度按15%的税率计算企业所得税。

根据安徽省科学技术厅、安徽省财政厅、安徽省国家税务局、安徽省地方税务局2011年10月15日颁发的GF201134000214号高新技术企业证书，日源电气2011年度、2012年度、2013年度按15%的税率计算企业所得税。

根据上海市浦东新区国家税务局、上海市浦东新区地方税务局2014年4月29日下发的编号浦税35-15所备（2014）第1403031083号企业所得税优惠事先备案结果通知书，上海阳光2013年度、2014年度、2015年度按12.5%的税率计算企业所得税。

②根据《关于企业所得税若干优惠政策的通知》（财税[2008]1号）第一条第（一）项的规定，“软件生产企业实行增值税即征即退政策所退还的税款，由企业用于研究开发软件产品和扩大再生产，不作为企业所得税应税收入，不予征收企业所得税”。本公司子公司日源电气收到的属于软件企业享受的即征即退增值税返还收入，在企业所得税计算收入时，作为免税收入。

### 3、其他说明

其他税项按国家和地方有关规定计算缴纳。

## 六、企业合并及合并财务报表

### 1、子公司情况

#### (1) 通过设立或投资等方式取得的子公司

单位：元

子公司 全称	子公司 类型	注册地	业务性 质	注册资 本	经营范 围	期末实 际投资 额	实质上 构成对 子公司 净投资 的其他 项目余 额	持股比 例	表决权 比例	是否合 并报表	少数股 东权益	少数股 东权益 中用于 冲减少 数股东 损益的 金额	从母公 司所有 者权益 冲减子 公司少 数股东 分担的 本期亏 损超过 少数股 东在该 子公司 年初所 有者权 益中所 享有份 额后的 余额
阳光电 源设备 （北 京）有 限公司	全资子 公司	北京市	制造业	100.00 万元	销售五 金交 电、机 械设 备；技 术推广 服务； 专业承 包。	1,000,0 00.00		100.00 %	100.00 %	是			
阳光电 源（上 海）有 限公司	全资子 公司	上海市	制造业	1,400.0 0 万元	太阳能 光伏发 电设 备、风 力发电 设备的	14,000, 000.00		100.00 %	100.00 %	是			

					研发、销售，技术服务；电动汽车配件、电力设备的研究、开发及销售；合同能源管理								
阳光电源（甘肃）有限公司	全资子公司	酒泉市	制造业	1,000.00 万元	新能源发电电源、绿色环保节能电源研制、生产、技术服务及转让和电源设备研制、生产、销售，提供售后服务；项目投资；资产管理；施工总承包、专业承包（按建筑企业资质证书核对期限从事经营）；建	10,000,000.00	100.00 %	100.00 %	是				

					设工程项目管理；新能源发电站的开发、投资、建设、经营和管理；新能源发电的电力生产。（法律、法规规定需许可或审批的项目除外）							
Sungrow Deutschland GMBH	全资子公司	德国	制造业	2.50 万欧元	营销新能源行业的产品，尤其是逆变器	25,000.00		100.00 %	100.00 %	是		
酒泉辉阳新能源发电有限公司	全资子公司	酒泉市	制造业	100.00 万元	新能源发电站的开发、建设与运营；新能源电力的生产和技术服务；与电力生产相关产品的生产、销售和服务。	1,000,000.00		100.00 %	100.00 %	是		

敦煌辉 煌新能 源发电 有限公 司	全资子 公司	酒泉市	制造业	100.00 万元	新能源 发电站 的开 发、建 设与运 营；新 能源发 电电力 的生 产、销 售和技 术服 务；与 电力生 产相关 产品的 生产、 经营、 销售。 （未取 得专项 许可项 目的除 外）	1,000,0 00.00		100.00 %	100.00 %	是			
宿州市 云阳新 能源发 电有限 公司	全资子 公司	宿州市	制造业	100.00 万元	新能源 发电站 基础设 施开 发、建 设与运 营管 理。	1,000,0 00.00		100.00 %	100.00 %	是			
枣庄广 阳太阳 能发电 有限公 司	全资子 公司	枣庄市	制造业	100.00 万元	太阳能 发电基 础设施 开发、 建设 与运营 管理； 农业开 发、农 作物种 植（以	1,000,0 00.00		100.00 %	100.00 %	是			

					上项目中法律、法规禁止经营的，不得经营，需经许可生产经营的，须凭许可证生产经营)								
阳光电源（青海）有限公司	全资子公司	西宁市	制造业	1,000.00 万元	新能源发电电源；绿色环保节能电源研制、生产、技术服务；电源设备研制、生产、销售、售后服务；项目管理；资产管理；专业承包、建设工程项目管理；新能源发电站开发、投资、经营、管	10,000,000.00	100.00 %	100.00 %	是				

					理；新 能源发 电及电 力生产 (以上经 营范围 国家有 专项规 定的凭 许可证 经营)								
阳光电 源（深 圳）有 限公司	全资子 公司	深圳市	制造业	100.00 万元	新能 源发 电设 备、分 布式电 源、及 其配套 产品的 研制、 销售、 服务、 系统集 成及技 术转 让；电 力电子 设备、 电气传 动及控 制设 备、不 间断电 源、储 能电 源、电 能质量 控制装 置的研 制和销 售。	1,000,0 00.00	100.00 %	100.00 %	是				
孟县晋 阳新能 源发电 有限公 司	全资子 公司	阳泉市	制造业	100.00 万元	50 兆瓦 光伏并 网发电 项目筹		100.00 %	100.00 %	是				

司					建：新能源发电站的咨询、服务、投资、开发、建设（法律、行政法规及国务院决定规定需审批的，应取得审批或许可持营业执照方可经营）**								
开远弘裕阳光新能源发电有限公司	全资子公司	开远市	制造业	100.00 万元	新能源发电站的开发、建设与运营；新能源发电电力的生产和技术服务，与电力生产相关产品的生产、经营销售和服务。（依法须经批准的项目，经			100.00 %	100.00 %	是			

					相关部门批准后方可开展经营活动)***								
济南绿阳光发电有限公司	全资子公司	济南市	制造业	100.00 万元	太阳能发电基础设施开发、建设（凭资质证经营）与投资；农业技术开发；农作物种植。（依法经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）			100.00 %	100.00 %	是			
Sungrow Power(HongKong) Co., Limited	全资子公司	香港	制造业	1 万港元	市场拓展、贸易、投资管理	10,000.00		100.00 %	100.00 %	是			
SUNGR OW USA CORP ORATION	全资子公司	美国	制造业	100 美元	进出口贸易	100.00		100.00 %	100.00 %	是			
SUNGR OW	全资子公司	澳大利亚	制造业	100 澳元	市场拓展, 进	100.00		100.00 %	100.00 %	是			

AUSTRALIA GROUP PTY LTD					出口贸易								
-------------------------	--	--	--	--	------	--	--	--	--	--	--	--	--

通过设立或投资等方式取得的子公司的其他说明

## (2) 同一控制下企业合并取得的子公司

单位：元

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	期末实际投资额	实质上构成对子公司净投资的其他项目余额	持股比例	表决权比例	是否合并报表	少数股东权益	少数股东权益中用于冲减少数股东损益的金额	从母公司所有者权益冲减子公司少数股东分担的本期亏损超过少数股东在该子公司年初所有者权益中所享有份额后的余额
合肥日源电气信息技术有限公司	全资子公司	合肥市	制造业	100.00万元	电源产品、光伏及风力发电设备研发、生产、销售，技术服务、转让；计算机软件开发、销售，网	7,379,621.46		100.00%	100.00%	是			

					络工程。								
--	--	--	--	--	------	--	--	--	--	--	--	--	--

通过同一控制下企业合并取得的子公司的其他说明

### (3) 非同一控制下企业合并取得的子公司

单位：元

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	期末实际投资额	实质上构成对子公司净投资的其他项目余额	持股比例	表决权比例	是否合并报表	少数股东权益	少数股东权益中用于冲减少数股东损益的金额	从母公司所有者权益冲减子公司少数股东分担的本期亏损超过少数股东在该子公司年初所有者权益中所享有份额后的余额
Sungrow Canada Inc.	全资子公司	加拿大	制造业	200.00万加元	逆变器组装和销售。	12,201,714.70		100.00%	100.00%	是			
海南州铸玛光能新能源有限公司	控股子公司	海南州共和县恰卜恰镇光伏园	制造业	2,000.00万元	太阳能光伏发电。	30,600,000.00		99.90%	99.90%	是	19,249.01		

通过非同一控制下企业合并取得的子公司的其他说明

## 2、合并范围发生变更的说明

合并报表范围发生变更说明

本公司2014年度新增阳光电源（深圳）有限公司、孟县晋阳新能源发电有限公司、开远弘裕阳光新能源发电有限公司、济南绿阳光伏发电有限公司、Sungrow Power (HongKong) Co., Limited、SUNGROW USA CORPORATION、SUNGROW AUSTRALIA GROUP PTY LTD，以上公司均为本公司的全资子公司。

√ 适用 □ 不适用

与上年相比本年（期）新增合并单位 7 家，原因为

新设立全资子公司

与上年相比本年（期）减少合并单位家，原因为

### 3、报告期内新纳入合并范围的主体和报告期内不再纳入合并范围的主体

本期新纳入合并范围的子公司、特殊目的主体、通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体

单位：元

名称	期末净资产	本期净利润
阳光电源（深圳）有限公司	1,000,000.00	
孟县晋阳新能源发电有限公司		
开远弘裕阳光新能源发电有限公司		
济南绿阳光伏发电有限公司		
Sungrow Power(HongKong) Co., Limited	12,561,024.68	-388,333.85
SUNGROW USA CORPORATION	603,739.56	-11,513.80
SUNGROW AUSTRALIA GROUP PTY LTD	175,103.49	164,616.26

本期不再纳入合并范围的子公司、特殊目的主体、通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体

单位：元

名称	处置日净资产	年初至处置日净利润
----	--------	-----------

新纳入合并范围的主体和不再纳入合并范围的主体其他说明

### 4、境外经营实体主要报表项目的折算汇率

境外公司名称	原币币种	期末折算汇率 (100单位外币=? RMB)	年度近似汇率 (100单位外币=? RMB)
Sungrow Deutschland GMBH	欧元	839.46	841.72
Sungrow Canada Inc.	加元	576.86	560.27
Sungrow Power(HongKong) Co., Limited	美元	615.28	613.86
SUNGROW USA CORPORATION	美元	615.28	613.86
SUNGROW AUSTRALIA GROUP PTY LTD	澳币	580.64	560.71

## 七、合并财务报表主要项目注释

## 1、货币资金

单位：元

项目	期末数			期初数		
	外币金额	折算率	人民币金额	外币金额	折算率	人民币金额
现金：	--	--	81,629.31	--	--	195,437.95
人民币	--	--	55,642.10	--	--	142,822.87
欧元	1,917.50	6.1528	11,797.99	1,917.50	6.0969	11,690.81
美元	1,690.28	8.3946	14,189.22	4,861.00	8.4189	40,924.27
银行存款：	--	--	795,217,691.86	--	--	1,193,032,599.75
人民币	--	--	771,003,580.89	--	--	1,138,821,558.53
美元	583,151.32	6.1528	3,588,013.44	1,543,122.28	6.0969	9,408,262.23
欧元	2,218,689.48	8.3946	18,625,010.71	5,085,812.31	8.4189	42,816,945.26
加元	346,396.00	5.7686	1,998,219.97	346,816.00	5.7259	1,985,833.73
澳元	493.74	5.8064	2,866.85			
其他货币资金：	--	--	83,276,721.59	--	--	64,871,449.13
人民币	--	--	83,276,721.59	--	--	64,871,449.13
合计	--	--	878,576,042.76	--	--	1,258,099,486.83

如有因抵押、质押或冻结等对使用有限制、存放在境外、有潜在回收风险的款项应单独说明

## 2、应收票据

## (1) 应收票据的分类

单位：元

种类	期末数	期初数
银行承兑汇票	138,730,366.71	283,299,307.72
商业承兑汇票	3,467,000.00	
合计	142,197,366.71	283,299,307.72

## (2) 因出票人无力履约而将票据转为应收账款的票据，以及期末公司已经背书给他方但尚未到期的票据情况

因出票人无力履约而将票据转为应收账款的票据

单位：元

出票单位	出票日期	到期日	金额	备注
------	------	-----	----	----

说明

公司已经背书给其他方但尚未到期的票据

单位：元

出票单位	出票日期	到期日	金额	备注
三峡新能源酒泉发电有限公司	2014年01月13日	2014年07月13日	5,938,515.00	
酒泉市泓坤水利水电工程有限公司	2014年03月04日	2014年09月04日	5,000,000.00	
中科恒源科技股份有限公司	2014年04月12日	2014年07月12日	3,000,000.00	
中电投新疆能源化工集团有限责任公司	2014年01月21日	2014年07月21日	3,000,000.00	
振发新能源科技有限公司	2014年01月21日	2014年07月21日	3,000,000.00	
合计	--	--	19,938,515.00	--

说明

已贴现或质押的商业承兑票据的说明

### 3、应收利息

#### (1) 应收利息

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
存款利息	7,516,259.20	9,833,280.80	2,014,067.40	15,335,472.60
合计	7,516,259.20	9,833,280.80	2,014,067.40	15,335,472.60

#### (2) 应收利息的说明

应收利息期末余额较年初余额增长104.03%，主要原因系大量定期存款在2013年底到期收回，续存后本期正常计提利息；。

### 4、应收账款

#### (1) 应收账款按种类披露

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例

按组合计提坏账准备的应收账款								
按账龄组合计提坏账准备的应收账款	1,505,628,333.66	99.56%	89,812,826.37	5.97%	1,223,431,422.41	99.87%	80,903,373.92	6.61%
组合小计	1,505,628,333.66	99.56%	89,812,826.37	5.97%	1,223,431,422.41	99.87%	80,903,373.92	6.61%
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	6,603,248.97	0.44%	6,603,248.97	100.00%	1,638,002.44	0.13%	1,638,002.44	100.00%
合计	1,512,231,582.63	--	96,416,075.34	--	1,225,069,424.85	--	82,541,376.36	--

应收账款种类的说明

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

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	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例		金额	比例	
1 年以内						
其中：	--	--	--	--	--	--
1 年以内	1,346,665,138.55	89.44%	67,333,256.92	1,022,887,026.04	83.61%	51,144,351.30
1 年以内小计	1,346,665,138.55	89.44%	67,333,256.92	1,022,887,026.04	83.61%	51,144,351.30
1 至 2 年	137,761,542.86	9.15%	13,776,154.29	167,797,545.22	13.72%	16,779,754.53
2 至 3 年	15,728,355.43	1.04%	4,718,506.63	25,666,021.55	2.10%	7,699,806.47
3 年以上	5,473,296.82	0.37%	3,984,908.53	7,080,829.60	0.57%	5,279,461.62
3 至 4 年	2,271,856.39	0.15%	1,135,928.20	2,752,673.56	0.22%	1,376,336.78
4 至 5 年	1,762,300.50	0.12%	1,409,840.40	2,125,156.02	0.17%	1,700,124.82
5 年以上	1,439,139.93	0.10%	1,439,139.93	2,203,000.02	0.18%	2,203,000.02
合计	1,505,628,333.66	--	89,812,826.37	1,223,431,422.41	--	80,903,373.92

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

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

适用  不适用

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
山东长星风电科技有限公司	4,559,650.00	4,559,650.00	100.00%	无法收回
武汉润通迈达高新技术产品有限公司	1,011,160.00	1,011,160.00	100.00%	无法收回
山东长星集团有限公司	349,250.00	349,250.00	100.00%	无法收回
云南华能澜沧江水电有限公司	210,000.00	210,000.00	100.00%	无法收回
其他 32 位客户小计	473,188.97	473,188.97	100.00%	无法收回
合计	6,603,248.97	6,603,248.97	--	--

### (2) 本报告期实际核销的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销时间	核销金额	核销原因	是否因关联交易产生
枣庄热电公司	货款	2014 年 05 月 31 日	90,000.00	公司注销	否
珠海长风风能科技有限公司	货款	2014 年 05 月 31 日	46,100.00	公司注销	否
合计	--	--	136,100.00	--	--

应收账款核销说明

### (3) 应收账款中金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例
酒泉朝阳新能源发电有限公司	非关联方	74,260,000.00	1 年以内	4.91%
振发新能源科技有限公司	非关联方	73,125,074.00	1 年以内	4.84%
湘电风能有限公司	非关联方	62,416,000.00	1 年以内	4.13%
国电太阳能系统科技(上海)有限公司	非关联方	44,894,560.09	1 年以内	2.97%
黄河上游水电开发有限责任公司	非关联方	35,099,328.00	1 年以内	2.31%
合计	--	289,794,962.09	--	19.16%

## 5、其他应收款

## (1) 其他应收款按种类披露

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
按组合计提坏账准备的其他应收款								
按账龄组合计提坏账准备的其他应收款	58,564,263.20	99.82%	3,787,432.70	6.47%	38,966,742.97	99.72%	2,813,042.87	7.22%
组合小计	58,564,263.20	99.82%	3,787,432.70	6.47%	38,966,742.97	99.72%	2,813,042.87	7.22%
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	108,500.00	0.18%	108,500.00	100.00%	108,500.00	0.28%	108,500.00	100.00%
合计	58,672,763.20	--	3,895,932.70	--	39,075,242.97	--	2,921,542.87	--

其他应收款种类的说明

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，采用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	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例		金额	比例	
1 年以内						
其中：						
1 年以内	56,387,504.35	96.28%	2,819,375.22	35,351,329.33	90.72%	1,767,566.48
1 年以内小计	56,387,504.35	96.28%	2,819,375.22	35,351,329.33	90.72%	1,767,566.48
1 至 2 年	508,166.35	0.87%	50,816.63	1,943,821.14	4.99%	194,382.14
2 至 3 年	1,073,359.50	1.83%	322,007.85	1,076,359.50	2.76%	322,907.85
3 年以上	595,233.00	1.02%	595,233.00	595,233.00	1.53%	528,186.40
4 至 5 年				335,233.00	0.86%	268,186.40
5 年以上	595,233.00	1.02%	595,233.00	260,000.00	0.67%	260,000.00
合计	58,564,263.20	--	3,787,432.70	38,966,742.97	--	2,813,042.87

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

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

适用  不适用

单位：元

其他应收款内容	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
龚义堂	108,500.00	108,500.00	100.00%	已故
合计	108,500.00	108,500.00	--	--

## (2) 其他应收款金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占其他应收款总额的比例
青海省发展投资有限公司	非关联方	15,000,000.00	1 年内	25.57%
青海省中小企业创业发展有限责任公司	非关联方	5,000,000.00	1 年内	8.52%
中国技术进出口总公司	非关联方	3,500,000.00	1 年内	5.97%
敦煌旅游经济开发区建设管理委员会办公室	非关联方	3,000,000.00	1 年内	5.11%
顺风光电投资（中国）有限公司	非关联方	3,000,000.00	1 年内	5.11%
合计	--	29,500,000.00	--	50.28%

## 6、预付款项

### (1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末数		期初数	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	38,619,161.52	96.83%	9,885,027.83	86.57%
1 至 2 年	453,654.35	1.14%	928,927.88	8.14%
2 至 3 年	567,222.77	1.42%	572,537.59	5.01%
3 年以上	243,075.53	0.61%	31,742.67	0.28%

合计	39,883,114.17	--	11,418,235.97	--
----	---------------	----	---------------	----

预付款项账龄的说明

## (2) 预付款项金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	时间	未结算原因
青海铸玛蓝宝石晶体有限公司	非关联方	4,775,000.00	1 年以内	未到结算时点
Shanghai Yishi Trading Co., Ltd	非关联方	2,737,996.00	1 年以内	未到结算时点
苏州爱康金属科技有限公司	非关联方	2,357,677.37	1 年以内	未到结算时点
江阴市三凌铜业有限公司	非关联方	2,107,961.79	1 年以内	未到结算时点
合肥晶澳太阳能科技有限公司	非关联方	1,760,236.00	1 年以内	未到结算时点
合计	--	13,738,871.16	--	--

预付款项主要单位的说明

## (3) 预付款项的说明

预付账款期末余额较年初余额增长249.29%，主要原因系预付的电站系统集成业务的材料款及前期开发费用增多。

## 7、存货

### (1) 存货分类

单位：元

项目	期末数			期初数		
	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	203,857,066.06	37,729,558.60	166,127,507.46	217,985,211.95	44,244,485.68	173,740,726.27
在产品	72,321,283.78		72,321,283.78	59,721,560.01		59,721,560.01
库存商品	353,385,323.08	11,561,322.41	341,824,000.67	540,118,106.66	15,598,567.16	524,519,539.50
工程施工	39,858,909.29	2,037,330.53	37,821,578.76	23,649,885.14	2,037,330.53	21,612,554.61
合计	669,422,582.21	51,328,211.54	618,094,370.67	841,474,763.76	61,880,383.37	779,594,380.39

### (2) 存货跌价准备

单位：元

存货种类	期初账面余额	本期计提额	本期减少		期末账面余额
			转回	转销	
原材料	44,244,485.68			6,514,927.08	37,729,558.60
库存商品	15,598,567.16			4,037,244.75	11,561,322.41
工程施工	2,037,330.53				2,037,330.53
合计	61,880,383.37			10,552,171.83	51,328,211.54

### (3) 存货跌价准备情况

项目	计提存货跌价准备的依据	本期转回存货跌价准备的原因	本期转回金额占该项存货期末余额的比例
原材料	存货成本高于其可变现净值		
库存商品	存货成本高于其可变现净值		
工程施工	预计合同损失		

存货的说明

## 8、长期股权投资

### (1) 长期股权投资明细情况

单位：元

被投资单位	核算方法	投资成本	期初余额	增减变动	期末余额	在被投资单位持股比例	在被投资单位表决权比例	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
酒泉三阳新能源发电有限公司	成本法	14,550,000.00	14,550,000.00		14,550,000.00	10.00%	10.00%	-			
酒泉朝阳新能源发电有限公司	成本法	14,550,000.00	14,550,000.00		14,550,000.00	10.00%	10.00%	-			
合肥苏美达阳光发电有限公司	成本法	1,920,000.00	1,920,000.00		1,920,000.00	15.00%	15.00%	-			
Clean	成本法	11,397,290.00	11,397,290.00		11,397,290.00	18.00%	18.00%	-			

Energy Enterprises Pty Ltd		0.12		0.12	0.12						
合计	--	42,417,290.12	31,020,000.00	11,397,290.12	42,417,290.12	--	--	--			

## 9、投资性房地产

### (1) 按成本计量的投资性房地产

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、账面原值合计		8,513,617.89		8,513,617.89
1.房屋、建筑物		7,792,087.89		7,792,087.89
2.土地使用权		721,530.00		721,530.00
二、累计折旧和累计摊销合计		2,738,627.42		2,738,627.42
1.房屋、建筑物		2,571,472.97		2,571,472.97
2.土地使用权		167,154.45		167,154.45
三、投资性房地产账面净值合计		5,774,990.47		5,774,990.47
1.房屋、建筑物		5,220,614.92		5,220,614.92
2.土地使用权		554,375.55		554,375.55
五、投资性房地产账面价值合计		5,774,990.47		5,774,990.47
1.房屋、建筑物		5,220,614.92		5,220,614.92
2.土地使用权		554,375.55		554,375.55

单位：元

	本期
本期折旧和摊销额	91,867.10

## 10、固定资产

### (1) 固定资产情况

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、账面原值合计：	329,512,748.30	19,655,863.75	8,255,141.61	340,913,470.44

其中：房屋及建筑物	139,972,756.53		7,415,595.91	7,792,087.89	139,596,264.55
机器设备	75,183,525.93		4,445,787.47		79,629,313.40
运输工具	9,516,329.99		304,741.69		9,821,071.68
办公设备	19,040,421.83		2,596,748.41	24,592.18	21,612,578.06
电子及其他设备	85,799,714.02		4,892,990.27	438,461.54	90,254,242.75
--	期初账面余额	本期新增	本期计提	本期减少	本期期末余额
二、累计折旧合计：	58,856,001.30		16,000,572.03	2,520,175.51	72,336,397.82
其中：房屋及建筑物	7,012,397.09		1,911,419.66	2,485,618.62	6,438,198.13
机器设备	13,179,286.61		4,047,430.67		17,226,717.28
运输工具	2,921,515.15		606,315.68		3,527,830.83
办公设备	7,043,159.53		1,756,612.34	13,729.99	8,786,041.88
电子及其他设备	28,699,642.92		7,678,793.68	20,826.90	36,357,609.70
--	期初账面余额		--		本期期末余额
三、固定资产账面净值合计	270,656,747.00		--		268,577,072.62
其中：房屋及建筑物	132,960,359.44		--		133,158,066.42
机器设备	62,004,239.32		--		62,402,596.12
运输工具	6,594,814.84		--		6,293,240.85
办公设备	11,997,262.30		--		12,826,536.18
电子及其他设备	57,100,071.10		--		53,896,633.05
办公设备			--		
电子及其他设备			--		
五、固定资产账面价值合计	270,656,747.00		--		268,577,072.62
其中：房屋及建筑物	132,960,359.44		--		133,158,066.42
机器设备	62,004,239.32		--		62,402,596.12
运输工具	6,594,814.84		--		6,293,240.85
办公设备	11,997,262.30		--		12,826,536.18
电子及其他设备	57,100,071.10		--		53,896,633.05

本期折旧额 16,000,572.03 元；本期由在建工程转入固定资产原价为 13,899,938.07 元。

## 11、在建工程

### (1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值

肃州区东洞滩光电示范园区 49MW 项目	16,926,560.00		16,926,560.00	16,926,560.00		16,926,560.00
年产 1000 兆瓦光伏逆变器、 风能变流器组装成套项目	643,722.02		643,722.02	6,423,747.66		6,423,747.66
敦煌光大产业园 30MW 光伏	4,452,230.00		4,452,230.00	4,452,230.00		4,452,230.00
二期基建-6 号厂房	4,036,646.75		4,036,646.75			
职工宿舍楼新增工程	3,908,712.24		3,908,712.24			
零星工程	2,977,268.99		2,977,268.99	984,394.89		984,394.89
合计	32,945,140.00		32,945,140.00	28,786,932.55		28,786,932.55

## (2) 重大在建工程项目变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初数	本期增加	转入固定资产	其他减少	工程投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源	期末数
肃州区东洞滩光电示范园区 49MW 项目	441,000,000.00	16,926,560.00				3.84%					自筹	16,926,560.00
敦煌光伏产业园 30MW 光伏	270,000,000.00	4,452,230.00				1.65%					自筹	4,452,230.00
年产 1000 兆瓦光伏逆变器及风能变流器组装成套项目	48,000,000.00	6,423,747.66	5,815,719.52	11,595,745.16		25.50%					募集资金	643,722.02
二期基建-6 号厂房			4,528,646.75	492,000.00							募集资金	4,036,646.75
职工宿舍			3,908,712.24								自筹	3,908,712.24

舍楼新增工程			2.24									2.24
零星工程		984,394.89	3,805,067.01	1,812,192.91							自筹	2,977,268.99
合计	759,000,000.00	28,786,932.55	18,058,145.52	13,899,938.07		--	--			--	--	32,945,140.00

在建工程项目变动情况的说明

### (3) 在建工程的说明

本期在建工程无借款费用资本化金额。

在建工程期末无抵押、担保或其他所有权受限的情况。

本期在建工程没有发生减值的情形，故未计提在建工程减值准备。

## 12、无形资产

### (1) 无形资产情况

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、账面原值合计	23,495,283.68	5,843,979.58	721,530.00	28,617,733.26
土地使用权	18,634,086.20		721,530.00	17,912,556.20
软件	4,861,197.48	5,843,979.58		10,705,177.06
二、累计摊销合计	3,319,740.51	907,598.69	161,141.70	4,066,197.50
土地使用权	1,364,781.10	180,327.74	161,141.70	1,383,967.14
软件	1,954,959.41	727,270.95		2,682,230.36
三、无形资产账面净值合计	20,175,543.17	4,936,380.89	560,388.30	24,551,535.76
土地使用权	17,269,305.10		560,388.30	16,528,589.06
软件	2,906,238.07	4,936,380.89		8,022,946.70
土地使用权				
软件				
无形资产账面价值合计	20,175,543.17	4,936,380.89	560,388.30	24,551,535.76
土地使用权	17,269,305.10		560,388.30	16,528,589.06
软件	2,906,238.07	4,936,380.89		8,022,946.70

本期摊销额 907,598.69 元。

## 13、商誉

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	期末减值准备
Sungrow Canada Inc.	5,771,165.50			5,771,165.50	5,771,165.50
海南州铸玛光能新能源有限公司	10,778,705.36			10,778,705.36	
合计	16,549,870.86			16,549,870.86	5,771,165.50

说明商誉的减值测试方法和减值准备计提方法

## 14、长期待摊费用

单位：元

项目	期初数	本期增加额	本期摊销额	其他减少额	期末数	其他减少的原因
经营租入固定资产改良	944,947.94		161,691.06		783,256.88	
职工住房补贴	2,445,741.00		207,423.00		2,238,318.00	
办公室装修项目		280,000.00	42,000.00		238,000.00	
合计	3,390,688.94	280,000.00	411,114.06		3,259,574.88	--

长期待摊费用的说明

## 15、递延所得税资产和递延所得税负债

## (1) 递延所得税资产和递延所得税负债不以抵销后的净额列示

已确认的递延所得税资产和递延所得税负债

单位：元

项目	期末数	期初数
递延所得税资产：		
资产减值准备	21,504,005.42	21,047,732.50
股权激励费用	3,815,970.00	1,701,420.00
小计	25,319,975.42	22,749,152.50
递延所得税负债：		

未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末数	期初数
可抵扣暂时性差异	8,280,183.50	7,107,903.75

可抵扣亏损	18,336,010.17	8,256,007.59
应付职工薪酬	83,195.08	73,452.00
预计负债	27,521,340.00	13,760,670.00
股权激励费用	1,439,000.00	640,000.00
合计	55,659,728.75	29,838,033.34

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	期末数	期初数	备注
2016 年	573,844.89	573,844.89	
2017 年	7,682,162.70	7,682,162.70	
2018 年	10,080,002.58		
合计	18,336,010.17	8,256,007.59	--

应纳税差异和可抵扣差异项目明细

单位：元

项目	暂时性差异金额	
	期末	期初
应纳税差异项目		
可抵扣差异项目		
资产减值准备	143,360,036.11	140,318,216.66
股权激励费用	25,439,800.00	11,342,800.00
小计	168,799,836.11	151,661,016.66

## (2) 递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示

互抵后的递延所得税资产及负债的组成项目

单位：元

项目	报告期末互抵后的递延所得税资产或负债	报告期末互抵后的可抵扣或应纳税暂时性差异	报告期初互抵后的递延所得税资产或负债	报告期初互抵后的可抵扣或应纳税暂时性差异
递延所得税资产	25,319,975.42	168,799,836.11	22,749,152.50	151,661,016.66

递延所得税资产和递延所得税负债互抵明细

单位：元

项目	本期互抵金额

递延所得税资产和递延所得税负债的说明

**16、资产减值准备明细**

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少		期末账面余额
			转回	转销	
一、坏账准备	85,462,919.23	14,985,188.81		136,100.00	100,312,008.04
二、存货跌价准备	61,880,383.37			10,552,171.83	51,328,211.54
十三、商誉减值准备	5,771,165.50				5,771,165.50
合计	153,114,468.10	14,985,188.81		10,688,271.83	157,411,385.08

资产减值明细情况的说明

**17、短期借款****(1) 短期借款分类**

单位：元

项目	期末数	期初数
信用借款	72,000,000.00	50,000,000.00
合计	72,000,000.00	50,000,000.00

短期借款分类的说明

报告期内公司无逾期未偿还的短期借款。

短期借款期末余额较年初余额上升44.00%，主要原因系公司2013年下半年采购的材料在本期进入付款高峰期，资金需求上升。

**18、应付票据**

单位：元

种类	期末数	期初数
银行承兑汇票	529,819,640.00	515,988,819.00
合计	529,819,640.00	515,988,819.00

下一会计期间将到期的金额 529,819,640.00 元。

应付票据的说明

- (1) 应付票据期末余额全部将于下半年度到期。
- (2) 应付票据期末余额中无应付持本公司5%（含5%）以上表决权股份的股东单位及其他关联方票据。

## 19、应付账款

### (1) 应付账款情况

单位：元

项目	期末数	期初数
1 年以内	493,921,380.63	919,867,490.10
1-2 年	92,792,704.23	3,993,201.27
2-3 年	786,221.45	1,652,833.33
3 年以上	2,269,774.13	1,479,923.11
合计	589,770,080.44	926,993,447.81

### (2) 账龄超过一年的大额应付账款情况的说明

应付账款期末余额中无账龄超过1年的大额应付款项。

## 20、预收账款

### (1) 预收账款情况

单位：元

项目	期末数	期初数
1 年以内	120,682,433.83	235,527,543.89
1-2 年	2,028,416.07	1,175,153.47
2-3 年	869,318.64	901,320.33
3 年以上	980,144.00	774,106.79
合计	124,560,312.54	238,378,124.48

### (2) 账龄超过一年的大额预收账款情况的说明

预收款项期末余额中无账龄超过1年的大额预收款项。

## 21、应付职工薪酬

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	73,452.00	64,472,542.40	64,462,799.32	83,195.08
二、职工福利费		5,778,978.82	5,778,978.82	
三、社会保险费		6,368,174.83	6,368,174.83	

其中：医疗保险费		1,751,801.86	1,751,801.86	
基本养老保险费		3,910,595.37	3,910,595.37	
失业保险费		374,499.42	374,499.42	
工伤保险费		184,739.51	184,739.51	
生育保险费		146,538.67	146,538.67	
四、住房公积金		2,370,017.00	2,370,017.00	
六、其他		1,620,420.66	1,620,420.66	
合计	73,452.00	80,610,133.71	80,600,390.63	83,195.08

应付职工薪酬中属于拖欠性质的金额 0.00 元。

工会经费和职工教育经费金额 1,620,420.66 元，非货币性福利金额 6,337,410.45 元，因解除劳动关系给予补偿 0.00 元。

应付职工薪酬预计发放时间、金额等安排

应付职工薪酬预计在2014年7月份发放。

## 22、应交税费

单位：元

项目	期末数	期初数
增值税	862,918.57	2,951,453.47
营业税	6,844,100.55	6,834,445.28
企业所得税	16,646,235.11	23,402,432.23
个人所得税	2,148,333.17	422,886.00
城市维护建设税	192,060.17	1,334,785.66
教育费附加	644,406.66	1,238,098.12
印花税	89,088.10	239,114.67
土地使用税	177,492.94	422,748.22
其他	641,102.43	108,053.88
合计	28,245,737.70	36,954,017.53

应交税费说明，所在地税务机关同意各分公司、分厂之间应纳税所得额相互调剂的，应说明税款计算过程

## 23、应付股利

单位：元

单位名称	期末数	期初数	超过一年未支付原因
CHINALINK ASIA HOLDINGS LIMITED	558,276.84		
股权激励限售股	561,600.00		
SUNNY INTERNATIONAL		885,780.00	

INVESTMENT ENTERPRISE LIMITED			
SPREAD ENERGY LIMITED		699,120.00	
合计	1,119,876.84	1,584,900.00	--

应付股利的说明

## 24、其他应付款

### (1) 其他应付款情况

单位：元

项目	期末数	期初数
1 年以内	16,208,685.20	15,492,708.14
1-2 年	11,873,641.03	2,113,581.21
2-3 年	1,022,350.00	935.00
3 年以上	20,935.00	20,000.00
合计	29,125,611.23	17,627,224.35

## 25、预计负债

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
其他	13,760,670.00	13,760,670.00		27,521,340.00
合计	13,760,670.00	13,760,670.00		27,521,340.00

预计负债说明

根据公司与业主签订的光伏发电站建设总承包合同的规定，公司对已建成的光伏电站预计发电量与承诺发电量的差额计提了相关费用。

## 26、其他非流动负债

单位：元

项目	期末账面余额	期初账面余额
递延收益	56,901,150.61	56,593,117.97
合计	56,901,150.61	56,593,117.97

其他非流动负债说明

涉及政府补助的负债项目

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助	本期计入营业外	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益
------	------	--------	---------	------	------	-----------

		金额	收入金额		相关
光伏和风力发电设备产业化项目	2,976,750.47		98,904.12	2,877,846.35	与资产相关
太阳能广电建筑应用示范项目补助	7,697,083.33		227,500.02	7,469,583.31	与资产相关
年产一百万千瓦太阳能光伏逆变器项目	10,005,333.65		726,576.00	9,278,757.65	与资产相关
三期厂房用户侧并网光伏发电示范项目	4,480,000.01		182,857.14	4,297,142.87	与资产相关
研发中心建设项目	718,033.33		50,299.98	667,733.35	与资产相关
安徽省可再生能源电源工程研究中心	850,000.00			850,000.00	与资产相关
基于虚拟同步电机技术的储能交流设备研制项目	16,500,000.00			16,500,000.00	与资产相关
分布式光伏发电系统关键部件研制及产业化示范应用	5,000,000.00			5,000,000.00	与资产相关
高可靠性离网太阳能光伏系统关键技术研发及产业化	1,441,176.65		702,661.68	738,514.97	与收益相关
高效拓扑小功率光伏逆变器	400,000.00			400,000.00	与收益相关
7MW 级风电机组及关键部件设计和产业化技术	2,770,410.53		248,941.69	2,521,468.84	与收益相关
大功率相位自动可控型逆变技术	1,454,330.00	63,087.00		1,517,417.00	与收益相关
1.5MW 以上全功率风电变流器关键技术研究及产业化	300,000.00			300,000.00	与收益相关
百兆瓦级光伏系统设计集成技术研究及关键设备研制		2,671,200.00	188,513.73	2,482,686.27	与收益相关
绿化补助	2,000,000.00			2,000,000.00	与资产相关
合计	56,593,117.97	2,734,287.00	2,426,254.36	56,901,150.61	--

## 27、股本

单位：元

	期初数	本期变动增减（+、-）					期末数
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	327,240,000.00		327,240,000.00			327,240,000.00	654,480,000.00

股本变动情况说明，本报告期内有增资或减资行为的，应披露执行验资的会计师事务所名称和验资报告文号；运行不足 3 年的股份有限公司，设立前的年份只需说明净资产情况；有限责任公司整体变更为股份公司应说明公司设立时的验资情况

根据本公司2014年4月10日召开的2013年度股东大会，以公司总股本327,240,000.00股为基数，向全体股东每10股转增10股，共计转增327,240,000.00股，转增后公司总股本增加至654,480,000.00股。

## 28、资本公积

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
资本溢价（股本溢价）	1,239,832,376.85		327,240,000.00	912,592,376.85
其他资本公积	11,982,800.00	14,892,600.00		26,875,400.00
合计	1,251,815,176.85	14,892,600.00	327,240,000.00	939,467,776.85

资本公积说明

## 29、盈余公积

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
法定盈余公积	50,449,090.77			50,449,090.77
合计	50,449,090.77			50,449,090.77

盈余公积说明，用盈余公积转增股本、弥补亏损、分派股利的，应说明有关决议

## 30、未分配利润

单位：元

项目	金额	提取或分配比例
调整前上年末未分配利润	418,728,176.13	--
调整后年初未分配利润	418,728,176.13	--
加：本期归属于母公司所有者的净利润	95,632,507.42	--
应付普通股股利	39,268,800.00	
期末未分配利润	475,091,883.55	--

调整年初未分配利润明细：

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

未分配利润说明，对于首次公开发行证券的公司，如果发行前的滚存利润经股东大会决议由新老股东共同享有，应明确予以说明；如果发行前的滚存利润经股东大会决议在发行前进行分配并由老股东享有，公司应明确披露应付股利中老股东享有的经审计的利润数

### 31、营业收入、营业成本

#### (1) 营业收入、营业成本

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	928,317,272.53	719,714,176.69
其他业务收入	2,958,601.48	3,369,606.75
营业成本	662,933,340.13	563,239,540.73

#### (2) 主营业务（分行业）

单位：元

行业名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
光伏行业	870,568,475.53	619,105,729.77	695,715,771.50	543,710,812.80
风能行业	34,394,871.80	24,104,464.29	17,556,991.52	14,029,963.76
其他	23,353,925.20	19,389,139.54	6,441,413.67	2,884,422.02
合计	928,317,272.53	662,599,333.60	719,714,176.69	560,625,198.58

#### (3) 主营业务（分产品）

单位：元

产品名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
太阳能光伏逆变器	615,578,130.50	404,285,487.32	429,956,231.84	300,546,259.93
风能变流器	34,394,871.80	24,104,464.29	17,556,991.52	14,029,963.76
电站系统集成	254,990,345.03	214,820,242.45	265,759,539.66	243,164,552.87
其他	23,353,925.20	19,389,139.54	6,441,413.67	2,884,422.02

合计	928,317,272.53	662,599,333.60	719,714,176.69	560,625,198.58
----	----------------	----------------	----------------	----------------

**(4) 主营业务（分地区）**

单位：元

地区名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
中国大陆（不包括中国港澳台）	791,901,328.41	560,669,344.59	642,399,175.73	505,454,219.88
海外地区（包括中国港澳台）	136,415,944.12	101,929,989.01	77,315,000.96	55,170,978.70
合计	928,317,272.53	662,599,333.60	719,714,176.69	560,625,198.58

**(5) 公司来自前五名客户的营业收入情况**

单位：元

客户名称	主营业务收入	占公司全部营业收入的比例
酒泉三阳新能源发电有限公司	181,521,307.58	19.49%
中国能源建设集团山西省电力勘测设计院	47,442,735.04	5.09%
振发新能源科技有限公司	46,710,256.41	5.02%
国电太阳能系统科技（上海）有限公司	34,551,282.05	3.71%
三峡新能源平泉发电有限公司	30,842,800.00	3.31%
合计	341,068,381.08	36.62%

营业收入的说明

**32、营业税金及附加**

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计缴标准
营业税	59,207.20	31.52	
城市维护建设税	2,637,458.89	926,513.24	
教育费附加	2,613,988.97	700,591.99	
合计	5,310,655.06	1,627,136.75	--

营业税金及附加的说明

**33、销售费用**

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	18,130,066.83	17,760,913.55
广告宣传费	10,981,127.73	7,230,669.74
差旅费	6,515,318.84	6,724,408.62
运杂费	4,296,223.96	3,913,226.19
办公费	5,482,060.85	5,789,511.05
招待费	3,362,571.61	4,199,401.23
售后维修服务费	1,422,847.27	2,205,836.52
租赁费	1,831,970.16	2,028,157.28
投标业务费	407,156.62	453,497.80
其他费用	41,664.78	1,761,400.51
合计	52,471,008.65	52,067,022.49

### 34、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	38,926,628.21	29,189,092.23
研究开发费（不含薪酬、折旧）	28,224,491.97	22,490,890.08
股权激励	14,896,000.00	
折旧费用	7,361,008.20	4,601,775.06
办公费等	5,158,899.69	4,894,688.25
税费支出	1,583,496.16	953,852.12
业务招待费	1,252,365.61	1,369,131.93
中介机构服务费	1,228,854.54	692,387.83
差旅费	530,014.67	905,237.83
租赁费	492,378.76	490,041.96
其他费用	6,333,500.35	1,176,249.46
合计	105,987,638.16	66,763,346.75

### 35、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	848,233.99	4,030,484.94
减：利息收入	12,653,120.14	18,052,370.86

汇兑损失	2,321,337.33	4,193,543.40
减：汇兑收益	2,651,513.75	1,458,244.09
银行手续费	678,998.08	103,462.54
合计	-11,456,064.49	-11,183,124.07

### 36、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	14,985,188.81	10,900,194.16
合计	14,985,188.81	10,900,194.16

### 37、营业外收入

#### (1) 营业外收入情况

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		40,337.57	
其中：固定资产处置利得		40,337.57	
政府补助	8,535,180.58	21,208,842.18	5,054,842.89
其他	1,898,238.28	1,498,158.42	1,898,238.28
合计	10,433,418.86	22,747,338.17	

营业外收入说明

#### (2) 计入当期损益的政府补助

单位：元

补助项目	本期发生额	上期发生额	与资产相关/与收益相关	是否属于非经常性损益
新增所得税返还		8,851,900.00	与资产相关	是
增值税退税	3,480,337.69	973,160.56	与收益相关	否
区域分布式建筑光伏系统集成技术研究与示范	727,100.00		与收益相关	是
中小企业国际市场开拓资金奖励	546,600.00		与收益相关	是
合肥市科技局政策兑现 28 条	300,000.00		与收益相关	是

省级工程技术研究中心考核优秀	200,000.00		与收益相关	是
出口信用补贴	131,000.00		与收益相关	是
NB/T32004-2013 光伏发电并网逆变器技术规范	100,000.00		与收益相关	是
研发投入增长奖励	100,000.00		与收益相关	是
加快建筑业发展奖金	100,000.00		与收益相关	是
国际市场开拓资金补贴	93,000.00		与收益相关	是
财政奖励	60,000.00		与收益相关	是
发明专利申请量达 30 件以上奖励	50,000.00		与收益相关	是
合肥市科技局政策兑现 12 条 WG200KFP 风能变流器	50,000.00		与收益相关	是
高新技术产品 SG100K3 光伏逆变器、WG1500KDF 风能变流器	50,000.00		与收益相关	是
光伏和风力发电设备产业化项目	98,904.12	97,783.22	与资产相关	是
太阳能广电建筑应用示范项目补助	227,500.02	227,500.00	与资产相关	是
年产一百万千瓦太阳能光伏逆变器项目	726,576.00	565,881.02	与资产相关	是
高可靠性离网太阳能光伏系统关键技术研发	702,661.68	2,858,101.03	与收益相关	是
百兆瓦级光伏系统设计集成技术研究及关键设备研制	188,513.73	911,500.00	与收益相关	是
7MW 级风电机组及关键部件设计和产业化技术	248,941.69	220,135.85	与收益相关	是
三期厂房用户侧并网光伏发电示范项目	182,857.14	182,857.14	与资产相关	是
1.5MW 以上全功率风电变流器关键技术研究及产业化		210,300.68	与收益相关	是
高效拓扑小功率光伏逆变器		400,000.00	与收益相关	是

高新财政知识产权补贴		100,000.00	与收益相关	是
产业技术创新政策补助		1,000,000.00	与收益相关	是
500KW/630KW 逆变器及 WG2000KFP 风能变流器专利奖励		100,000.00	与收益相关	是
合肥市财政局企业处 2012 年第一批外贸促进政策资金		410,500.00	与收益相关	是
固定资产投资奖励		3,213,900.00	与收益相关	是
品牌示范企业奖励		300,000.00	与收益相关	是
中共合肥市委组织部"百人计划"资助款		100,000.00	与收益相关	是
专利申请资助		75,656.00	与收益相关	是
发明专利授权 5 件以上奖励		50,000.00	与收益相关	是
出口信用资金保险保费补贴资金项目		25,000.00	与收益相关	是
其他政府补助	171,188.51	334,666.68	与收益相关	是
合计	8,535,180.58	21,208,842.18	--	--

### 38、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	3,862.19	120,149.70	
其中：固定资产处置损失	3,862.19	120,149.70	3,862.19
其他	11,797.63	5,100.00	11,797.63
合计	15,659.82	125,249.70	15,659.82

营业外支出说明

### 39、所得税费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
按税法及相关规定计算的当期所得税	18,400,027.79	9,200,310.36
递延所得税调整	-2,570,822.92	-821,499.36
合计	15,829,204.87	8,378,811.00

#### 40、基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

(1) 基本每股收益= $P0 \div S$

$$S=S0+S1+Si \times Mi \div M0 - Sj \times Mj \div M0 - Sk$$

其中：P0为归属于公司普通股股东的净利润或扣除非经常性损益后归属于普通股股东的净利润；S为发行在外的普通股加权平均数；S0为期初股份总数；S1为报告期因公积金转增股本或股票股利分配等增加股份数；Si为报告期因发行新股或债转股等增加股份数；Sj为报告期因回购等减少股份数；Sk为报告期缩股数；M0报告期月份数；Mi为增加股份次月起至报告期期末的累计月数；Mj为减少股份次月起至报告期期末的累计月数。

(2) 稀释每股收益= $P1 / (S0 + S1 + Si \times Mi \div M0 - Sj \times Mj \div M0 - Sk + \text{认股权证、股份期权、可转换债券等增加的普通股加权平均数})$

其中，P1为归属于公司普通股股东的净利润或扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润，并考虑稀释性潜在普通股对其影响，按企业会计准则及有关规定进行调整。公司在计算稀释每股收益时，应考虑所有稀释性潜在普通股对P1和加权平均股数的影响，按照其稀释程度从大到小的顺序计入稀释每股收益，直至稀释每股收益达到最小值。

#### 41、其他综合收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
4.外币财务报表折算差额	-313,832.05	346,446.41
小计	-313,832.05	346,446.41
合计	-313,832.05	346,446.41

其他综合收益说明

#### 42、现金流量表附注

##### (1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	金额
政府补助	9,735,671.57
往来款	1,892,543.73
其他	768,413.39
合计	12,396,628.69

收到的其他与经营活动有关的现金说明

##### (2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	金额
研究开发费	28,224,491.97

广告宣传费	10,981,127.73
办公费等	10,640,960.54
差旅费	7,045,333.51
业务招待费	4,614,937.22
运杂费	4,296,223.96
售后维修服务费	1,422,847.27
中介机构服务费等	1,228,854.54
保证金及押金	828,149.00
其他费用	2,611,356.87
合计	71,894,282.61

支付的其他与经营活动有关的现金说明

### (3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	金额
利息收入	4,833,906.74
合计	4,833,906.74

收到的其他与投资活动有关的现金说明

## 43、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	95,632,661.86	53,912,944.10
加：资产减值准备	14,985,188.81	10,900,194.16
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	16,086,426.38	12,018,286.33
无形资产摊销	913,611.44	450,111.44
长期待摊费用摊销	411,114.06	161,991.06
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	3,862.19	79,812.13
财务费用（收益以“-”号填列）	-12,135,062.57	-11,286,586.61
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-2,570,822.92	-821,499.36
存货的减少（增加以“-”号填列）	161,500,009.72	-159,611,288.28

经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-193,255,585.61	-131,758,496.29
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-415,797,857.92	370,214,525.84
其他	14,896,000.00	
经营活动产生的现金流量净额	-319,330,454.56	144,259,994.52
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	878,576,042.76	1,136,160,461.94
减：现金的期初余额	1,258,099,486.83	1,081,859,837.65
现金及现金等价物净增加额	-379,523,444.07	54,300,624.29

## （2）本报告期取得或处置子公司及其他营业单位的相关信息

单位：元

补充资料	本期发生额	上期发生额
一、取得子公司及其他营业单位的有关信息：	--	--
1. 取得子公司及其他营业单位的价格	30,600,000.00	
2. 取得子公司及其他营业单位支付的现金和现金等价物	4,100,000.00	
3. 取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	4,100,000.00	
二、处置子公司及其他营业单位的有关信息：	--	--

## （3）现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末数	期初数
一、现金	878,576,042.76	1,258,099,486.83
其中：库存现金	81,629.31	215,015.31
可随时用于支付的银行存款	795,217,691.86	1,100,234,377.07
可随时用于支付的其他货币资金	83,276,721.59	35,711,069.53
三、期末现金及现金等价物余额	878,576,042.76	1,258,099,486.83

现金流量表补充资料的说明

## 八、关联方及关联交易

### 1、本企业的母公司情况

母公司名称	关联关系	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比	本企业最终控制方	组织机构代码

								例	
--	--	--	--	--	--	--	--	---	--

本企业的母公司情况的说明

本公司的实际控制人为自然人股东曹仁贤，曹仁贤直接持有本公司38.2838%的股权且持有新疆尚格股权投资合伙企业（有限合伙）10.44%的股权，新疆尚格股权投资合伙企业（有限合伙）持有本公司6.4488%的股权，曹仁贤通过直接和间接合计持有本公司38.9571%

## 2、本企业的子公司情况

子公司全称	子公司类型	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	持股比例	表决权比例	组织机构代码
合肥日源电气信息技术有限公司	控股子公司	有限责任公司	合肥市高新区民营园创业服务中心301室	曹仁贤	电源产品、光伏及风力发电设备研发、生产、销售，技术服务、转让；计算机软件开发、销售，网络工程。	100.00 万元	100.00%	100.00%	72999548-7
阳光电源设备（北京）有限公司	控股子公司	有限责任公司	北京市朝阳区东三环中路39号院18号楼8层906室	曹仁贤	销售五金交电、机械设备；技术推广服务；专业承包。	100.00 万元	100.00%	100.00%	67237446-X
阳光电源（上海）有限公司	控股子公司	有限责任公司	上海市张江高科技园区祖冲之路887弄78号	曹仁贤	太阳能光伏发电设备、风力发电设备的研发、销售，技术服务；电动汽车配件、电力设备的研究、开发及销售；合同能源管理（企业经营涉及行政许可的，凭许可证经营）	1,400.00 万元	100.00%	100.00%	57748920-X
阳光电源（甘肃）有限公司	控股子公司	有限责任公司	酒泉市肃州区高新技术工业园区	曹仁贤	新能源发电电源、绿色环保节能电源研制、生	1,000.00 万元	100.00%	100.00%	59553160-0

			(西园)		产、技术服务及转让和电源设备研制、生产、销售，提供售后服务；项目投资；资产管理；施工总承包、专业承包（按建筑企业资质证书核对期限从事经营）；建设工程项目管理；新能源发电站的开发、投资、建设、经营和管理；新能源发电的电力生产。（法律、法规规定需许可或审批的项目除外）				
酒泉辉阳新能源发电有限公司	控股子公司	有限责任公司	甘肃省酒泉市肃州区东洞滩光电示范园区	曹仁贤	新能源发电站的开发、建设与运营；新能源电力的生产和技术服务；与电力生产相关产品的生产、销售和服务。	100.00 万元	100.00%	100.00%	06721415-0
敦煌辉煌新能源发电有限公司	控股子公司	有限责任公司	甘肃省酒泉市敦煌市光电产业园	曹仁贤	新能源发电站的开发、建设与运营；新能源发电电力的生产、销售	100.00 万元	100.00%	100.00%	06724685-7

					和技术服务；与电力生产相关产品的生产、经营、销售。 (未取得专项许可项目的除外)				
宿州市云阳新能源发电有限公司	控股子公司	有限责任公司	安徽省宿州市埇桥区解集乡政府院内	曹仁贤	新能源发电站基础设施开发、建设与运营管理。	100.00 万元	100.00%	100.00%	07873757-1
枣庄广阳太阳能发电有限公司	控股子公司	有限责任公司	枣庄市山亭区北庄村	曹仁贤	太阳能发电基础设施开发、建设与运营管理； 农业开发、农作物种植 (以上项目中法律、法规禁止经营的，不得经营，需经许可生产经营的，须凭许可证生产经营)	100.00 万元	100.00%	100.00%	08299469-3
阳光电源(青海)有限公司	控股子公司	有限责任公司	西宁经济技术开发区民和路 33 号	曹仁贤	新能源发电电源；绿色环保节能电源研制、生产、技术服务；电源设备研制、生产、销售、售后服务； 项目管理； 资产管理； 专业承包、 建设工程项目管理； 新能源发电站	1,000.00 万元	100.00%	100.00%	07458194-4

					开发、投资、经营、管理； 新能源发电及电力生产 (以上经营范围国家有专项规定的凭许可证经营)				
SungrowDeutschlandGMBH	控股子公司	有限	德国		营销新能源行业的产品，尤其是逆变器	2.5 万	100.00%	100.00%	
SungrowCanadaInc.	控股子公司	有限	加拿大		逆变器组装和销售	200 万加元	100.00%	100.00%	
海南州铸玛光能新能源有限公司	控股子公司	有限责任公司	海南州共和县恰卜恰镇光伏园区	张许成	太阳能光伏发电。	2,000.00 万元	99.90%	99.90%	07455112-0
阳光电源（深圳）有限公司	控股子公司	有限	深圳市福田区深南大道与彩田路交界西南星河世纪大厦 A 栋 2913、2915	章军华	新能源发电设备、分布式电源、及其配套产品的研制、销售、服务、系统集成及技术转让； 电力电子设备、电气传动及控制设备、不间断电源、储能电源、电能质量控制装置的研制和销售。	100.00 万元	100.00%	100.00%	08826809-4
孟县晋阳新能源发电有限公司	控股子公司	有限责任公司	阳泉孟县牛村镇曲曲村村	张许成	50 兆瓦光伏并网发电项目筹建； 新能源发电站的咨询、服务、投资、开发、建设（法律、行	100.00 万元	100.00%	100.00%	09726616-2

					政法规及国务院决定规定需审批的,应取得审批或许可持营业执照方可经营) **				
开远弘裕阳光新能源发电有限公司	控股子公司	有限责任公司	云南省红河州开远市灵泉西路 79 号中行综合楼	张许成	新能源发电站的建设与运营;新能源发电电力的生产和技术服务,与电力生产相关产品的生产、经营销售和服务。 (依法经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动)***	100.00 万元	100.00%	100.00%	09812970-9
济南绿阳光伏发电有限公司	控股子公司	有限责任公司	山东省济南市历城区仲官镇高而办事处出泉沟村委会院内	张许成	太阳能发电基础设施开发、建设(凭资质证经营)与投资;农业技术开发;农作物种植。(依法经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动)	100.00 万元	100.00%	100.00%	09529237-5
Sungrow Power(HongKong) Co., Limited	控股子公司	有限	香港	赵为	市场拓展、贸易、投资管理	1 万港元	100.00%	100.00%	
SUNGRO	控股子公司	有限	美国	郑桂标	进出口贸易	100 美元	100.00%	100.00%	

W USA CORPORA TION									
SUNGRO W AUSTRALI A GROUP PTY LTD	控股子公司	有限	澳大利亚	靳萌	市场拓展, 进出口贸易	100 澳元	100.00%	100.00%	

### 3、本企业的合营和联营企业情况

被投资单 位名称	企业类型	注册地	法定代表 人	业务性质	注册资本	本企业持股 比例	本企业在被 投资单位表 决权比例	关联关系	组织机构代 码
一、合营企业									
二、联营企业									

### 4、本企业的其他关联方情况

其他关联方名称	与本公司关系	组织机构代码
新疆尚格股权投资合伙企业（有限合伙）	持本公司 6.4488% 股份的股东	55328832-3
上海汉麟创业投资公司	持本公司 5.9711% 股份的股东	55599870-8

本企业的其他关联方情况的说明

### 5、关联方交易

#### (1) 采购商品、接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	关联交易定价方 式及决策程序	本期发生额		上期发生额	
			金额	占同类交 易金额的 比例	金额	占同类交 易金额的 比例
出售商品、提供劳务情况表						

单位：元

关联方	关联交易内容	关联交易定价方 式及决策程序	本期发生额		上期发生额	
			金额	占同类交 易金额的 比例	金额	占同类交 易金额的 比例

**(2) 关联托管/承包情况**

公司受托管理/承包情况表

单位：元

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

公司委托管理/出包情况表

单位：元

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

关联托管/承包情况说明

**(3) 关联租赁情况**

公司出租情况表

单位：元

出租方名称	承租方名称	租赁资产种类	租赁起始日	租赁终止日	租赁收益定价依据	本报告期确认的租赁收益

公司承租情况表

单位：元

出租方名称	承租方名称	租赁资产种类	租赁起始日	租赁终止日	租赁费定价依据	本报告期确认的租赁费

关联租赁情况说明

2014年新疆尚格股权投资合伙企业（有限合伙）因经营地址变更，不再租赁公司房屋。截止期末，本公司收到2013年度房租款15,000.00元。

**(4) 关联担保情况**

单位：元

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕

关联担保情况说明

**6、关联方应收应付款项**

上市公司应收关联方款项

单位：元

项目名称	关联方	期末	期初

		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
其他应收款	新疆尚格股权投资合伙企业（有限合伙）			15,000.00	750.00

上市公司应付关联方款项

单位：元

项目名称	关联方	期末金额	期初金额
------	-----	------	------

## 九、股份支付

### 1、股份支付总体情况

单位：元

股份支付情况的说明

2013年8月29日，公司第二届董事会第二次会议，审议通过《关于公司股票期权与限制性股票激励计划首次授予有关事项的议案》，董事会确定2013年8月29日为首次授予日，向155名激励对象首次授予468万份股票期权与468万股限制性股票。本次授予的股票期权的行权价格为每股10.23元，授予限制性股票的授予价格为每股5.27元。股激励计划拟授予激励对象的标的股票来源为向激励对象定向发行股票。在可行权/解锁日内，若达到本计划规定的行权/解锁条件，授予的股票期权/限制性股票自相应授予日起满12个月后，激励对象应在未来36个月内分三期行权/解锁。第一次行权/解锁占可行权数量比例为30%，第二次行权/解锁占可行权数量比例为30%，第三次行权/解锁占可行权数量比例为40%。

截至 2013 年 9 月 18 日止，公司已收到李国俊等155名限制性股票激励对象缴纳的出资款人民币 24,663,600.00 元，其中新增注册资本人民币 4,680,000.00 元，余额计人民币 19,983,600.00 元作为资本公积。本次激励计划的授予日为 2013 年 8 月 29 日，授予限制性股票的上市日期为2013 年 10 月 14 日。

### 2、以权益结算的股份支付情况

单位：元

授予日权益工具公允价值的确定方法	Black-Scholes 模型
对可行权权益工具数量的最佳估计的确定方法	-
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
资本公积中以权益结算的股份支付的累计金额	26,875,400.00
以权益结算的股份支付确认的费用总额	26,875,400.00

以权益结算的股份支付的说明

### 3、以现金结算的股份支付情况

单位：元

以现金结算的股份支付的说明

无

#### 4、以股份支付服务情况

单位：元

以股份支付换取的职工服务总额	14,892,600.00
----------------	---------------

#### 5、股份支付的修改、终止情况

无

#### 十、或有事项

##### 1、未决诉讼或仲裁形成的或有负债及其财务影响

无

##### 2、为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

无

其他或有负债及其财务影响

无

#### 十一、承诺事项

##### 1、重大承诺事项

无

##### 2、前期承诺履行情况

无

#### 十二、资产负债表日后事项

##### 1、重要的资产负债表日后事项说明

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
----	----	----------------	------------

##### 2、资产负债表日后利润分配情况说明

单位：元

### 3、其他资产负债表日后事项说明

1、根据2014年7月14日第二届董事会第四次会议审议通过的《关于向激励对象授予预留部分股票期权与限制性股票的议案》，以2014年7月23日为授予日，向41名激励对象授予预留的100万份股票期权和100万份限制性股票。

2、截至2014年8月26日止，除上述事项外，本公司无需要披露的其他资产负债表日后事项。

### 十三、其他重要事项

### 十四、母公司财务报表主要项目注释

#### 1、应收账款

##### (1) 应收账款

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
按组合计提坏账准备的应收账款								
按账龄组合计提坏账准备的应收账款	1,601,517,766.70	99.59%	94,246,893.22	5.88%	1,288,238,051.28	99.87%	83,437,746.43	6.48%
组合小计	1,601,517,766.70	99.59%	94,246,893.22	5.88%	1,288,238,051.28	99.87%	83,437,746.43	6.48%
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	6,603,248.97	0.41%	6,603,248.97	100.00%	1,638,002.44	0.13%	1,638,002.44	100.00%
合计	1,608,121,015.67	--	100,850,142.19	--	1,289,876,053.72	--	85,075,748.87	--

应收账款种类的说明

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

组合中，采用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	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备	坏账准备	账面余额		坏账准备	坏账准备
	金额	比例			金额	比例		
1年以内								
其中：	--	--	--	--	--	--	--	--

1 年以内	1,460,447,304.03	91.19%	73,022,365.20	1,092,844,967.05	84.83%	54,642,248.35
1 年以内小计	1,460,447,304.03	91.19%	73,022,365.20	1,092,844,967.05	84.83%	54,642,248.35
1 至 2 年	116,808,766.25	7.29%	11,680,876.63	164,499,312.18	12.77%	16,449,931.22
2 至 3 年	19,168,223.92	1.20%	5,750,467.18	24,192,767.45	1.88%	7,257,830.24
3 年以上	5,093,472.50	0.32%	3,793,184.21	6,701,004.60	0.52%	5,087,736.62
3 至 4 年	1,895,656.39	0.12%	947,828.20	2,376,473.56	0.19%	1,188,236.78
4 至 5 年	1,762,300.50	0.11%	1,409,840.40	2,125,156.02	0.16%	1,700,124.82
5 年以上	1,435,515.61	0.09%	1,435,515.61	2,199,375.02	0.17%	2,199,375.02
合计	1,601,517,766.70	--	94,246,893.22	1,288,238,051.28	--	83,437,746.43

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

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

适用  不适用

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
山东长星风电科技有限公司	4,559,650.00	4,559,650.00	100.00%	无法收回
武汉润通迈达高新技术产品有限公司	1,011,160.00	1,011,160.00	100.00%	无法收回
山东长星集团有限公司	349,250.00	349,250.00	100.00%	无法收回
云南华能澜沧江水电有限公司	210,000.00	210,000.00	100.00%	无法收回
其他 32 位客户小计	473,188.97	473,188.97	100.00%	无法收回
合计	6,603,248.97	6,603,248.97	--	--

## (2) 本报告期实际核销的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销时间	核销金额	核销原因	是否因关联交易产生
枣庄热电公司	货款	2014 年 05 月 31 日	90,000.00	公司注销	否
珠海长风风能科技有限公司	货款	2014 年 05 月 31 日	46,100.00	公司注销	否
合计	--	--	136,100.00	--	--

## 应收账款核销说明

## (3) 应收账款中金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例
阳光电源（上海）有限公司	子公司	81,882,828.79	1 年以内	5.09%
酒泉朝阳新能源发电有限公司	非关联方	74,260,000.00	1 年以内	4.62%
振发新能源科技有限公司	非关联方	73,125,074.00	1 年以内	4.55%
湘电风能有限公司	非关联方	62,416,000.00	1 年以内	3.88%
Sungrow Deutschland GmbH	子公司	59,717,357.83	2 年以内	3.71%
合计	--	351,401,260.62	--	21.85%

## (4) 应收关联方账款情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例
阳光电源（上海）有限公司	子公司	81,882,828.79	5.09%
Sungrow Deutschland GmbH	子公司	59,717,357.83	3.71%
阳光电源设备（北京）有限公司	子公司	20,396,140.50	1.27%
SUNGROW AUSTRALIA GROUP PTY LTD	子公司	12,001,239.44	0.75%
SUNGROW CANADA INC	子公司	10,971,011.20	0.68%
阳光电源（甘肃）有限公司	子公司	8,816,916.23	0.55%
合计	--	193,785,493.99	12.05%

## 2、其他应收款

## (1) 其他应收款

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例

按组合计提坏账准备的其他应收款								
按账龄组合计提坏账准备的其他应收款	59,670,672.27	99.82%	3,945,664.33	6.61%	51,735,077.45	99.79%	3,628,914.53	7.01%
组合小计	59,670,672.27	99.82%	3,945,664.33	6.61%	51,735,077.45	99.79%	3,628,914.53	7.01%
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	108,500.00	0.18%	108,500.00	100.00%	108,500.00	0.21%	108,500.00	100.00%
合计	59,779,172.27	--	4,054,164.33	--	51,843,577.45	--	3,737,414.53	--

其他应收款种类的说明

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，采用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	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例		金额	比例	
1 年以内						
其中：	--	--	--	--	--	--
	53,419,689.84	89.52%	2,670,984.49	43,002,564.38	83.12%	2,150,128.22
1 年以内小计	53,419,689.84	89.52%	2,670,984.49	43,002,564.38	83.12%	2,150,128.22
1 至 2 年	4,694,389.93	7.87%	469,438.99	7,172,920.57	13.86%	717,292.06
2 至 3 年	1,073,359.50	1.80%	322,007.85	1,076,359.50	2.08%	322,907.85
3 年以上	483,233.00	0.81%	483,233.00	483,233.00	0.94%	438,586.40
4 至 5 年				223,233.00	0.43%	178,586.40
5 年以上	483,233.00	0.81%	483,233.00	260,000.00	0.51%	260,000.00
合计	59,670,672.27	--	3,945,664.33	51,735,077.45	--	3,628,914.53

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

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

适用  不适用

单位：元

其他应收款内容	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

龚义堂	108,500.00	108,500.00	100.00%	已故
合计	108,500.00	108,500.00	--	--

## (2) 其他应收款金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占其他应收款总额的比例
酒泉辉阳新能源发电有限公司	关联方	15,923,998.77	1 年以内	26.64%
敦煌辉煌新能源发电有限公司	关联方	6,247,900.00	1 年以内	10.45%
阳光电源（甘肃）有限公司	关联方	5,321,510.70	1 年以内	8.90%
Sungrow Deutschland GMBH	关联方	4,252,271.96	2 年以内	7.12%
中国技术进出口总公司	非关联方	3,500,000.00	1 年以内	5.85%
合计	--	35,245,681.43	--	58.96%

## (3) 其他应收关联方账款情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收款总额的比例
酒泉辉阳新能源发电有限公司	子公司	15,923,998.77	26.64%
敦煌辉煌新能源发电有限公司	子公司	6,247,900.00	10.45%
Sungrow Deutschland GMBH	子公司	4,252,271.96	7.11%
阳光电源（甘肃）有限公司	子公司	5,321,510.70	8.90%
合肥日源电气信息技术有限公司	子公司	60,467.78	0.10%
孟县晋阳新能源发电有限公司	子公司	3,948.00	0.02%
济南绿阳光伏发电有限公司	子公司	795.00	
海南州铸玛光能新能源有限公司	子公司	678.00	
开远弘裕阳光新能源发电有限公司	子公司	530.00	

合计	--	31,812,100.21	53.22%
----	----	---------------	--------

### 3、长期股权投资

单位：元

被投资单位	核算方法	投资成本	期初余额	增减变动	期末余额	在被投资单位持股比例	在被投资单位表决权比例	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
合肥日源电气信息技术有限公司	成本法	7,379,621.46	7,379,621.46		7,379,621.46	100.00%	100.00%	-			
阳光电源（上海）有限公司	成本法	14,000,000.00	14,640,000.00	795,600.00	15,435,600.00	100.00%	100.00%	-			
阳光电源设备（北京）有限公司	成本法	1,000,000.00	1,000,000.00		1,000,000.00	100.00%	100.00%	-			
阳光电源（甘肃）有限公司	成本法	10,000,000.00	10,000,000.00		10,000,000.00	100.00%	100.00%	-			
酒泉朝阳新能源发电有限公司	成本法	14,550,000.00	14,550,000.00		14,550,000.00	10.00%	10.00%	-			
酒泉三阳新能源发电有限公司	成本法	14,550,000.00	14,550,000.00		14,550,000.00	10.00%	10.00%	-			
Sungrow Canada Inc.	成本法	12,201,714.70	6,430,549.20		6,430,549.20	100.00%	100.00%	-			
Sungrow Deutschland GMBH	成本法	229,020.00	229,020.00		229,020.00	100.00%	100.00%	-			
酒泉辉阳	成本法	1,000,000.00	1,000,000.00		1,000,000.00	100.00%	100.00%	-			

新能源发电有限公司		.00	.00		.00						
敦煌辉煌新能源发电有限公司	成本法	1,000,000.00	1,000,000.00		1,000,000.00	100.00%	100.00%	-			
宿州市云阳新能源发电有限公司	成本法	1,000,000.00	1,000,000.00		1,000,000.00	100.00%	100.00%	-			
枣庄广阳太阳能发电有限公司	成本法	1,000,000.00	1,000,000.00		1,000,000.00	100.00%	100.00%	-			
阳光电源(青海)有限公司	成本法	10,000,000.00	10,000,000.00		10,000,000.00	100.00%	100.00%	-			
海南州铸玛光能新能源有限公司	成本法	30,600,000.00	30,600,000.00		30,600,000.00	99.90%	99.90%	-			
合肥苏美达阳光发电有限公司	成本法	1,920,000.00	1,920,000.00		1,920,000.00	15.00%	15.00%	-			
阳光电源(深圳)有限公司	成本法	1,000,000.00		1,000,000.00	1,000,000.00	100.00%	100.00%	-			
孟县晋阳新能源发电有限公司	成本法	1,000,000.00				100.00%	100.00%	-			
开远弘裕阳光新能源发电有限公司	成本法	1,000,000.00				100.00%	100.00%	-			
济南绿阳光伏发电有限公司	成本法	1,000,000.00				100.00%	100.00%	-			
Sungrow	成本法	12,941,46		12,941,46	12,941,46	100.00%	100.00%	-			

power(HongKong) Co., Limited		0.00		0.00	0.00						
Sungrow USA corporation	成本法	617,050.00		617,050.00	617,050.00	100.00%	100.00%	-			
SUNGROW AUSTRALIA GROUP PTY LTD	成本法	570.52		570.52	570.52	100.00%	100.00%	-			
合计	--	137,989,436.68	115,299,190.66	15,354,680.52	130,653,871.18	--	--	--			

长期股权投资的说明

- (1) 报告期内长期股权投资没有发生减值的情形，故未计提长期股权投资减值准备。  
(2) 本公司投资变现及投资收益汇回无重大限制。

#### 4、营业收入和营业成本

##### (1) 营业收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	930,630,370.85	719,004,466.54
其他业务收入	2,958,601.48	3,338,158.64
合计	933,588,972.33	722,342,625.18
营业成本	688,598,548.48	574,504,594.64

##### (2) 主营业务（分行业）

单位：元

行业名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
光伏行业	872,930,462.75	644,784,886.84	695,006,061.35	554,975,866.71
风能行业	34,394,871.80	24,104,464.29	17,556,991.52	14,029,963.76
其他	23,305,036.30	19,375,190.82	6,441,413.67	2,884,422.02

合计	930,630,370.85	688,264,541.95	719,004,466.54	571,890,252.49
----	----------------	----------------	----------------	----------------

**(3) 主营业务（分产品）**

单位：元

产品名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
太阳能光伏逆变器	617,940,117.72	429,964,644.39	429,246,521.69	311,811,313.84
风能变流器	34,394,871.80	24,104,464.29	17,556,991.52	14,029,963.76
电站系统集成	254,990,345.03	214,820,242.45	265,759,539.66	243,164,552.87
其他	23,305,036.30	19,375,190.82	6,441,413.67	2,884,422.02
合计	930,630,370.85	688,264,541.95	719,004,466.54	571,890,252.49

**(4) 主营业务（分地区）**

单位：元

地区名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
中国大陆（不包括中国港澳台）	845,191,927.42	633,506,915.14	637,746,222.03	512,428,224.44
海外地区（包括中国港澳台）	85,438,443.43	54,757,626.81	81,258,244.51	59,462,028.05
合计	930,630,370.85	688,264,541.95	719,004,466.54	571,890,252.49

**(5) 公司来自前五名客户的营业收入情况**

单位：元

客户名称	营业收入总额	占公司全部营业收入的比例
酒泉三阳新能源发电有限公司	181,521,307.58	19.44%
中国能源建设集团山西省电力勘测设计院	47,442,735.04	5.08%
振发新能源科技有限公司	46,710,256.41	5.00%
国电太阳能系统科技（上海）有限公司	34,551,282.05	3.70%
三峡新能源平泉发电有限公司	30,842,800.00	3.31%
合计	341,068,381.08	36.53%

营业收入的说明

## 5、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	91,842,786.00	58,670,454.25
加：资产减值准备	16,227,242.44	10,998,200.65
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	14,640,297.87	10,736,625.45
无形资产摊销	881,611.44	450,111.44
长期待摊费用摊销	369,114.06	161,991.06
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	3,862.19	79,812.13
财务费用（收益以“-”号填列）	-12,013,173.99	11,161,069.54
投资损失（收益以“-”号填列）		0.00
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-3,059,921.23	-995,138.47
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）		0.00
存货的减少（增加以“-”号填列）	173,100,969.61	-172,873,033.36
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-203,242,514.91	-138,683,257.58
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-401,212,443.31	364,194,424.38
其他	14,097,000.00	
经营活动产生的现金流量净额	-308,365,169.83	143,901,259.49
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	839,484,852.92	1,113,484,529.19
减：现金的期初余额	1,206,755,800.14	1,057,640,817.63
现金及现金等价物净增加额	-367,270,947.22	55,843,711.56

## 十五、补充资料

## 1、当期非经常性损益明细表

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）	-3,862.19	
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）	5,055,189.89	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,886,093.65	

其他符合非经常性损益定义的损益项目	11,198,449.41	依据中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号—非经常性损益(2008)》第一条规定：“非经常性损益是指与公司正常经营业务无直接关系，以及虽与正常经营业务相关，但由于其性质特殊和偶发性，影响报表使用人对公司经营业绩和盈利能力做出正常判断的各项交易和事项产生的损益”。本公司财务费用中有募投资金的利息 11,198,449.41 元，与公司的经营业务无直接关系，因此，本公司将此作为非经常性损益。
减：所得税影响额	2,722,155.68	
合计	15,413,715.08	--

计入当期损益的政府补助为经常性损益项目，应说明逐项披露认定理由。

√ 适用 □ 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
增值税退税	3,480,337.69	国务院《进一步鼓励软件产业和集成电路产业发展的若干政策》（国发[2011]4 号文）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 号文）

## 2、净资产收益率及每股收益

单位：元

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	4.57%	0.15	0.15
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.84%	0.12	0.12

## 第八节 备查文件目录

- 一、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。
- 二、载有会计师事务所盖章，注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
- 三、报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- 四、其他相关文件。

以上文件的备置地点：公司董事会办公室