



阳光电源股份有限公司

2016 年年度报告

2017 年 04 月

第一节 重要提示、目录和释义

本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

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)魏永珍声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

本报告中如有涉及未来的计划、业绩预测等方面的内容，均不构成本公司对任何投资者及相关人士的承诺，投资者及相关人士均应对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

（一）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。同时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。

（二）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，公司一方面进一步实现产品差异化，为客户提供增值服务。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，保持产品的成本竞争力。

（三）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。

（四）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。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以总股本 1,414,308,600 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.50 元（含税），送红股 0 股（含税），以资本公积金向全体股东每 10 股转增 0 股。

目录

第一节 重要提示、目录和释义.....	6
第二节 公司简介和主要财务指标.....	10
第三节 公司业务概要.....	13
第四节 经营情况讨论与分析.....	33
第五节 重要事项.....	49
第六节 股份变动及股东情况.....	56
第七节 优先股相关情况.....	56
第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	57
第九节 公司治理.....	63
第十节 公司债券相关情况.....	68
第十一节 财务报告.....	69
第十二节 备查文件目录.....	193

第二节 公司简介和主要财务指标

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	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	xielp@sungrowpower.com	wanggw@sungrowpower.com

三、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体的名称	《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》、《证券日报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn 中证网 http://www.cs.com.cn
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

四、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	华普天健会计师事务所（特殊普通合伙）
----------	--------------------

会计师事务所办公地址	安徽省合肥市马鞍山路世纪阳光大厦 19-20 层
签字会计师姓名	张婕 王彩霞 王媛

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

保荐机构名称	保荐机构办公地址	保荐代表人姓名	持续督导期间
中信证券股份有限公司	北京朝阳区亮马桥路 48 号中信证券大厦	孙鹏飞 胡宇	持续督导期间为 2016 年 7 月 13 日至 2018 年 12 月 31 日，公司募集资金使用完毕前继续履行持续督导义务

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

五、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

	2016 年	2015 年	本年比上年增减	2014 年
营业收入（元）	6,003,662,456.20	4,569,247,182.81	31.39%	3,062,247,398.82
归属于上市公司股东的净利润（元）	553,613,069.28	425,402,044.47	30.14%	283,286,368.62
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	503,541,173.25	389,228,649.47	29.37%	244,403,323.52
经营活动产生的现金流量净额（元）	865,792,599.19	-326,656,272.78	365.05%	10,336,629.45
基本每股收益（元/股）	0.41	0.33	24.24%	0.24
稀释每股收益（元/股）	0.41	0.33	24.24%	0.24
加权平均净资产收益率	12.60%	16.35%	-3.75%	13.04%
	2016 年末	2015 年末	本年末比上年末增减	2014 年末
资产总额（元）	11,656,799,146.66	6,783,116,579.55	71.85%	4,879,350,943.63
归属于上市公司股东的净资产（元）	5,949,438,965.83	2,814,074,093.06	111.42%	2,366,511,464.91

六、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	1,365,774,962.03	1,016,023,652.60	848,871,735.83	2,772,992,105.74
归属于上市公司股东的净利润	121,143,155.92	103,948,996.90	71,843,153.42	256,677,763.04

归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	106,272,756.52	94,455,222.30	59,108,652.50	243,704,541.93
经营活动产生的现金流量净额	-419,747,078.84	176,106,748.80	-180,463,291.69	1,289,896,220.92

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

是 否

七、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。

八、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2016 年金额	2015 年金额	2014 年金额	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）	-859,981.48	-2,263,923.72	-16,099,053.97	
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）	40,086,969.94	37,364,580.43	37,310,739.13	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	6,083,333.00	1,766,667.00		
委托他人投资或管理资产的损益	6,246,483.34			
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	47,422.85	-449,323.73		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	7,137,407.97	2,478,605.40	3,379,445.38	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		6,930,150.56	21,014,526.24	
减：所得税影响额	8,223,699.59	8,393,360.94	6,722,611.68	
少数股东权益影响额（税后）	446,040.00	1,260,000.00		

合计	50,071,896.03	36,173,395.00	38,883,045.10	--
----	---------------	---------------	---------------	----

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

适用 不适用

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

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司从事的主要业务

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

是

光伏产业链相关业

（一）公司主要业务及产品

阳光电源是一家专注于太阳能、风能、储能等新能源电源设备的研发、生产、销售和服务的国家重点高新技术企业。主要产品有光伏逆变器、风能变流器、储能系统、电动车电机控制器，并致力于提供全球一流的光伏电站解决方案。

1、光伏逆变器

公司SunAccess系列组串式和集中式光伏逆变器，涵盖3~2500kW功率范围，转换效率全线突破99%，全面满足各种类型光伏组件和电网并网要求，广泛应用于德国、意大利、西班牙、美国、澳大利亚等五十多个国家和地区，是全球市场占有率最高的亚洲第一品牌。在中国，公司凭借绝对领先的技术优势和市场优势连续十多年位居第一。此外应系统建设、监控运维等不同的客户需求，公司还提供电站运维监控软件，以及汇流箱、配电柜等光伏电站相关配件。

2、电站业务

公司2013年介入光伏电站系统集成业务，成立电站事业部负责光伏发电项目的开发、设计、系统集成以及电站级绩效优化与运营维护服务，并于2014年底投资5亿元成立合肥阳光新能源科技有限公司，专门从事光伏电站开发、投资、建设和运营管理等业务。基于近二十年的光伏逆变技术积淀，公司致力于提供全球领先的智慧能源解决方案，将清洁能源技术与电力电子技术、储能技术、云计算技术紧密结合，依托雄厚的融资实力、卓越的系统核心装备研制能力、领先的系统集成设计能力，为客户提供光伏电站的开发、设计、建设、交易、智能运维等涵盖光伏电站全生命周期的整体解决方案。

3、风能变流器

公司风能变流器涵盖1500~7500kW功率等级，电压等级690V，3300V，包括全功率风能变流器和双馈风能变流器，全面覆盖国内主流风机机型。适用于盐雾、高寒、高原、沿海、高湿等各种风场环境，广泛应用于内蒙古、甘肃、福建、江西、湖南、云南、贵州、安徽等地60多个风场，累计应用近3GW。

4、储能系统

公司依托阳光电源全球领先的新能源电源变换技术和三星SDI全球一流的锂电池技术，可提供单机功率5~1000kW的储能逆变器、三星锂离子电池、能量管理系统等储能核心设备，同时推出能量搬移、微电网和电力调频等一系列先进的系统解决方案，广泛应用于海岛、高原、港口、住宅、风光电站等项目，并成功参与了上海洋山港、西藏措勤微电网等多个储能示范项目。

5、电动车控制器

公司电机控制系统涵盖10~120kW功率范围，适用于纯电动及混合动力的大型、中型客车及微型乘用车，产品采用模块化设计，功能完善，能耗低，续航里程长，可靠性高，最高效率达98.5%。自推出以来，采用阳光电源电机控制器的各类新能源汽车已平稳运行于北京、深圳、厦门、合肥、南昌、大连、杭州等地，应用车辆运行平稳高效、动力强劲，深受客户好评。自进入电动汽车产业以来，公司已获得“中国工业设计红星奖”、“2015电动车辆技术卓越奖”、全球顶尖工业设计大奖“红点最佳设计奖”等荣誉，并在历届新能源汽车TOP50评奖中，斩获“创新部件奖”、“新能源核心零部件先进企业”、“最佳创新新能源客车动力驱动企业”等桂冠。

（二）公司所在行业情况

1、光伏、风电行业

在全球大力发展清洁能源的背景下，我国在“十二五”期间也加快了清洁能源发展的步伐，光伏发电、风力发电发展迅速。据国家能源局网站，截至2016年底，中国光伏发电新增装机容量34.54GW，累计装机容量77.42GW，新增和累计装机容量均

为全球第一，全国风电也保持健康发展势头，全年新增风电装机1930万千瓦，累计并网装机容量达到1.49亿千瓦；光伏发电装机容量迅猛增加，在“十三五”期间，国家提出将构建安全、清洁、高效和可持续发展的现代能源战略体系，按照国家能源“十三五”发展规划目标，光伏发电在“十三五”末将达到1亿千瓦，风电将达到2亿千瓦，光伏发电和风电发展空间较大。为了促使“十三五”规划目标的实现和清洁能源的可持续发展，有序推进电力市场化改革，国家在2016年相继出台了《进一步深化电力体制改革的若干意见》、《有序放开发用电计划的实施意见》及《可再生能源全额保障性收购》等一些有利于新能源发展的政策文件，为新能源在未来发展提供了政策保障。

2、储能行业：

近年来，随着国内风电、光伏发电装机的持续快速增长，弃风、弃光限电问题日益加剧，尤其在风光资源丰富而用电需求较少的新疆、甘肃等地区，问题尤为严重，俨然成为制约我国可再生能源快速发展的重要因素。储能技术将有效解决可再生能源消纳难题，储能技术有效解决了能量在时空分布的不平衡，打破了电力系统“发输配用”瞬时实现的发展瓶颈，储能技术的突破与应用是可再生能源能够顺利推进的关键，在未来电改中也将扮演重要角色。

未来补贴政策的落地将激活我国储能市场爆发：我国居民用电价格显著低于工业用电，并且没有峰谷电价差，因此在现阶段实现民用领域的商业价值较为困难。另一方面，由于储能技目前过高的使用成本使得其即便在电价较高的工商业领域也暂时无法实现经济效益，必须政府补贴才能产生经济价值，鉴于储能技术对于可再生能源电力消纳以及能源互联网的重要意义，未来国家推行补贴政策是必然趋势。随着储能技术成本不断下降以及补偿机制的实施，未来中国储能市场有望快速发展。

3、新能源汽车行业：

在能源危机、环境保护的双重压力下，新能源汽车已经成为世界主要国家和汽车制造商的共同选择，各国纷纷加大对新能源汽车领域的资金支持，全球汽车工业转向开发无污染、高效能的新能源电动汽车方向已成为必然趋势。随着技术的不断革新，近几年中国新能源汽车行业迎来了突飞猛进的发展，已成为全球最大的新能源汽车生产国和消费国。

根据中国汽车协会统计的数据，2016年全球新能源汽车销量达到90万辆，同比增长51.5%。我国新能源汽车产量达51.7万辆，销量50.7万辆，同比分别增长51.8%和53.13%，处于快速增长时期。从国家战略布局看2020年前将是新能源汽车市场的重点培育与发展期，我国的《“十三五”国家战略性新兴产业发展规划》和《节能与新能源汽车技术路线图》等都明确提出了，要推动新能源汽车快速发展，到2020年实现当年产销200万辆以上，累计产销超过500万辆。

二、主要资产重大变化情况

1、主要资产重大变化情况

主要资产	重大变化说明
股权资产	无重大变化
固定资产	光伏电站完工转固
无形资产	无重大变化
在建工程	光伏电站投资增加

2、主要境外资产情况

适用 不适用

三、核心竞争力分析

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

是

光伏产业链相关业

公司在过去十多年中，一直致力于新能源领域电力、电子技术的自主创新，多项技术已达到国际领先水平。近几年，公司又陆续布局了微网储能、能源互联网、新能源汽车关键部件等新业务，并取得了长足的发展，这与国家‘十三五’的战略规划高度契合。

1、品牌优势

公司是国内最早从事逆变器产品研发生产的企业，且龙头地位稳固，国内市占率保持连续多年保持第一，2015年出货量首次超越连续多年排名全球发货量第一的SMA公司，成为全球光伏逆变器出货量最大的公司，在行业内，公司品牌知名度与美誉度较高且持续提升。2015年5月，工信部正式发布了2014年全国工业品牌培育示范企业名单，公司被评定为“全国工业品牌培育示范企业”，是全国新能源电源行业唯一入选企业。

2、研发实力

公司采用先进的IPD产品集成开发管理流程，根据客户需求分析、技术发展方向分析和竞争策略分析，引导公司进行技术储备和产品开发，而且新产品从概念、计划、开发、验证、试制以至最后的量产，每个步骤都设定了阶段性的质量指标，以确保研制推出的产品具备优异的品质。同时，公司持续建立健全ISO9001：2008、ISO14001、OHSAS18001管理体系，严格推进“三标一体”的质量环境职业健康安全管理体系。公司产品先后通过TÜV、CE、Enel-GUIDA、AS4777、CEC、CSA、VDE等多项国际权威认证与测试。公司一直寻求在各个环节的技术改进和方案优化，从十年前追赶欧美对手的90%效率标杆，到推出全线99%效率的逆变器，公司始终紧跟世界先进水平，并稳步超越一个个同行，获得更多光伏电站投资人的信任。

截至2016末，公司累计获得专利权546件，其中国外发明2件、国外实用新型2件、国内发明136件、实用新型348件、外观设计58件。并且依托领先的技术储备，公司积极推动行业内相关标准的制定和优化，已先后组织起草了多项中国国家标准。

3、强强联合

公司与三星SDI株式会社合作，成立了三星阳光(三星SDI出资65%、阳光电源出资35%)、阳光三星(三星SDI出资35%、阳光电源出资65%)两个公司。三星SDI是韩国三星集团旗下的核心成员之一，是全球锂离子电池业务的领导者，其锂电池业务多年来一直位居世界第一。公司与三星SDI强强合作，可充分发挥三星SDI公司在锂离子电池的优势和公司在储能逆变器、光伏、风电领域的优势，提前布局储能产业，抢占技术制高点，未来几年，随着国家政策的积极引导和储能技术的大幅进步、成本大幅下降，公司储能业务在光伏风电储能、电网削峰填谷、微网发电等领域有望获得爆发式增长。

第四节 经营情况讨论与分析

一、概述

2016年度，公司管理层按照董事会年初制定的年度经营计划，以“同心同德、艰苦奋斗、精益管理、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，完善现有产品，在主要产品的核心技术方面得到提升，同时公司光伏电站系统集成业务也快速发展。

2016年度，公司实现新增产值63.68亿元，目标完成率90.97%，主营业务较去年同期呈现稳步增长态势。

2016年公司主要产品光伏逆变器出货量约11.1GW。

具体统计如下：

单位MW

项目	2016年度	2015年度	变动比例
光伏逆变器（国内）	9,885.2	7,732.2	27.84%
光伏逆变器（国外）	1,216.6	1,174.5	3.58%
风能变流器	403	546	-26.19%

1、主营业务分析概述

报告期内，公司实现营业收入600,366.25万元，同比增长31.39%；营业成本为452,743.62万元，同比增长29.86%；销售费用28,605.09万元，同比增长51.86%；管理费用43,000.20万元，同比增长39.52%；研发投入金额为26,215.02万元，同比增长78.48%，占当期营业收入的4.37%。经营活动产生的现金流量净额86,579.26万元，同比增长365.05%。

报告期内，公司营业收入、营业成本同比稳步增长，主要原因系公司紧紧抓住国内光伏市场发展的机遇，最大限度发挥业已形成的生产能力，经营规模和经济效益得以稳步提高。另外公司光伏电站系统集成业务较上年同期大幅增长，使整体主营业务的业绩稳步提升。销售费用增加较多主要系随着销售收入增长销售运费相应增长，另一方面公司加大业务开拓力度，销售人员薪酬及差旅费、招待费增长较多。管理费用增加较多主要系随着员工的增加，研发费用及职工薪酬较去年同期相比增加较多，经营活动产生的现金流量净额同比大幅增加，主要系本期电站系统集成业务回款较多。

2、报告期内主要业务回顾

报告期内，公司围绕着发展规划和年度经营目标积极开展以下工作：

光伏逆变器领域

报告期内，公司继续保持光伏逆变器全球出货量第一的地位。新产品方面，继2015年4月公司推出中国首款1500V集中式逆变器SG1000HV，时隔一年，2016 AsiaSolar亚洲光伏展会上公司发布了全球首款1500V组串逆变器SG80HV，采用自主专利技术，最大效率超过99%，各项指标均达到了业内最高水平，作为未来发展方向，1500V光伏系统可以显著降低系统成本，提高系统发电效率，公司组串式和集中式逆变器从而全线突破1500V，再次刷新了“更高效率、更大功率、更高电压、更高密度”四大标杆，实现逆变器全面领跑。

此外，公司还发布了SG80KTL-M、SG1500HV、SG3000HV-MV、户用光伏储能系统PowCube4.5、箱式中压系统PowCube550、箱式中压逆变器SG1250-MV和箱式逆变器SG1250等一系列新品，公司也荣获了由全球权威检测机构德国莱茵TÜV颁发的“1500V至强高效奖”证书。

光伏系统集成领域

报告期内，公司在国家重点关注的领跑者计划行动、光伏扶贫中，起到积极的带头示范作用。其中，公司建设的山西大同光伏“领跑者”基地50兆瓦智慧光伏电站成功并网发电，成为目前全国装机规模最大的1500V高压光伏电站，随后公司又中

标阳泉、济宁、两淮等光伏“领跑者”基地项目，树立了我国光伏“领跑者”基地的标杆与典范。光伏扶贫方面，足迹已遍布安徽、湖北、山东、四川、广西、浙江等地，帮扶对象超50000户贫困户、800个贫困村。

同时，公司为提升全系列方案解决能力，在淮南着手投资建设先进浮体研发制造基地，全部建成投产后浮体年产能规模可达1000MW。水面漂浮光伏电站作为一种新型应用模式，具有节约土地资源、实现水资源综合治理与保护、拓宽光伏发电应用等优势，未来前期广阔。

此外，公司与三峡基金和省投集团分别成立了两支新能源产业基金基金，为公司下一步的投资模式的转变、资源的准备奠定了较好基础，为加速公司新能源行业的规模化布局、加速产业链深层次延伸和后续可持续发展提供了强大动力。

新能源车领域

报告期内，公司正式获得汽车行业ISO/TS16949质量管理体系认证，这标志着公司电动车产品获得了国内外汽车行业的重要通行证。在此基础上，公司产品性能、防护等级也全面提升，从而进一步扩大在安凯的份额，并且成功开发了苏州金龙、厦门金龙等几个大型客户，相关产品已累计完成了近6000台的出货，应用车辆累计行驶里程突破4亿公里，获得客户较好评价，起到了样板示范效果，为整个国家的节能减排做出了贡献。

公司进入电动车产业以来，获得一系列荣誉，其中，2016全球工业设计顶级大奖德国“红点奖”获奖评选中，公司电动车控制器DMC6625和车载辅助变频器DC-AC从全球近6000件参赛作品中脱颖而出，荣膺“红点奖”，其中车载辅助变频器DC-AC更是荣获该奖项的最高级别奖——“红点最佳设计奖”，充分彰显了阳光电源在设计领域的卓越理念和先进技术。

储能电源领域

2016年7月8日，经过一年时间的紧张建设和调试，公司子公司阳光三星储能电源有限公司投产，年产能2000MWh电力储能设备，并在当年取得开门红，为西藏双湖微网系统、甘肃金昌100MW光伏电站等多个项目提供锂电池、储能逆变器、能量管理系统等核心设备，其中西藏双湖微网系统是全球海拔最高、规模最大、施工难度最大的光储柴微网系统。

研发、知识产权方面

2016年是公司中央研究院正式成立的第一年，也是开展工作的最重要和关键的一年，中央研究院通过前瞻性技术研究与产品预研、电气/器件/结构等公共技术平台的开发与服务、知识产权管理等工作，加强公司技术储备，持续扩大公司在行业内的技术领先优势。

公司积极开展自主知识产权的申报工作，作为国家认定企业技术中心、国家知识产权优势企业及工信部工业企业知识产权运用标杆。全年新增140项专利权，均系原始取得。其中国外发明2件，国外实用新型2件，国内发明专利46件，实用新型专利75件，外观专利15件。另有238件新增专利申请正在审查过程中，其中PCT申请1件、国外专利53件、国内发明专利96件，实用新型专利75件，外观专利13件。

其中，公司的“光伏发电系统及应用于该系统的电压补偿装置、变流器”更是荣获了由国家知识产权局和世界知识产权组织（WIPO）联合颁发的“中国专利优秀奖”，这是我国专利领域的最高奖项，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。

另一方面，公司获得由美国UL公司授予的应用于美国境内的WTDP实验室认可资质，这是继CSA、TÜV莱茵、TÜV南德之后，公司获得的第四张实验室认可证书，再次证明了阳光电源测试能力方面的领先优势。

管理优化方面

组织架构方面，在IBM的帮助下，推进集团化的流程型组织变革，建立集团化的运作机制，整合光伏逆变器业务和储能业务，成立光储事业部，致力于把光储事业部、电站事业部、风能事业部、电动车事业部打造成驱动集团高速发展的发动机，此次变革将使各部门功能定位更清晰，组织运行效率更高，能更好应对市场竞争，能促进光伏、储能、电站、风能、电动车等业务的迅速壮大，为未来创新业务开辟更大的发展空间。

管理平台建设方面，2016年，SAP逐步走向流畅，流程管理取得突破，办公自动化系统完成升级，人力资源管理软件也正式上线。

生产方面

报告期内，生产中心进一步梳理制造系统流程，加强生产导入和工艺改进，取得了较好成效，顺利完成了17万台产品的制造，降本目标基本达成，流通合格率、客户满意度、交付及时率等比往年大幅提升，其他如产品可靠性、缺陷纠正率等指标也比往年有进一步的提高，为集团2016效益的巩固改善打下良好基础。

资金需求方面

报告期内，非公开增发顺利推进，发行价格为22.08元/股，募集资金总额为2,649,600,000.00元，扣除相关费用后实际募集资金净额为2,607,773,600.00元，历时一年多的增发工作正式落地，为公司未来发展奠定了良好基础，在阳光的发展历程上具有里程碑意义。

其他

报告期内，公司获批国家重点研发计划“分布式光储发电灵活并网关键技术”项目立项及国家发改委认定的“可再生能源电能变换技术国家地方联合工程研究中心”及一系列荣誉和认定：“省级工业设计中心”、“制造业单项冠军示范（培育）企业”、第一批光伏“领跑者”先进技术产品认证、“2016年最具影响力光伏领袖企业奖”、“2016年最佳光伏领跑者供应商奖”、“2016年十大光伏逆变器供应商奖”、“十佳逆变器品牌”、“2016年度中国能源企业杰出成就奖”、“2016能源互联网特别贡献奖”、“最佳光伏扶贫项目奖”、“最佳逆变器供应商”、“十大集中式逆变器品牌”、“十大组串式逆变器品牌”、“组串式光伏逆变器莱茵之星奖”、全球新能源企业500强。

公司需遵守《深圳证券交易所创业板行业信息披露指引第3号——上市公司从事光伏产业链相关业务》的披露要求：

1、公司光伏逆变器产品的转换效率

指标含义：转换效率是指逆变器将输入的直流功率转换为交流功率的比值（逆变器转换效率=逆变器输出功率/逆变器直流输入功率×100%）。转换效率对光伏电站发电量有决定性影响，转换效率高，供电站使用及出售的电力就可增加，与收益率存在直接联系。

公司是全球首家逆变器产品全线实现99%效率的厂家。

（1）逆变器关键创新点及性能提升

技术领跑离不开创新，阳光电源1500V逆变器技术的应用，降低光伏系统初始投资3%，提高系统发电效率1%以上；专利PID防护与修复技术，最大可降低发电量损失30%；专利技术的高效散热方式，避免高温条件下逆变器降额运行，降低系统发电量损失0.5%以上；逆变器替代传统SVG设备已在多个电站应用，100MW光伏电站节省系统初始投资和未来或有投资共1000万以上。

（2）逆变器及系统集成技术

除逆变技术不断进步，逆变器在系统中的作用及不同技术之间的融合需要不断增强，达到1+1>2的效果以降低光伏系统的度电成本。主要包括逆变器与变压器环网柜集成的“逆、变”一体化解决方案，逆变器集成跟踪系统、清扫系统供电电源和监控，逆变器和储能技术融合，逆变器与互联网+技术融合等。一方面通过各种技术的融合不断降低系统成本，另一方面，通过功能整合进一步优化提高系统综合发电效率。

对公司2016年及未来业绩影响：进一步增强公司光伏逆变器产品在国内外市场的竞争力。

2、公司光伏逆变器产品的单位生产成本

由于公司光伏逆变器种类较多，产品功率大小不一样，目前公司单位生产成本区间在0.12元/W-0.5元/W。

二、主营业务分析

1、概述

参见“经营情况讨论与分析”中的“一、概述”相关内容。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

公司是否需要遵守光伏产业链相关业的披露要求
是

公司需遵守《深圳证券交易所创业板行业信息披露指引第 3 号——上市公司从事光伏产业链相关业务》的披露要求：

营业收入整体情况

单位：元

	2016 年		2015 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	6,003,662,456.20	100%	4,569,247,182.81	100%	31.39%
分行业					
光伏行业	5,804,276,625.91	96.68%	4,412,881,481.45	96.58%	31.53%
风能行业	86,311,738.41	1.44%	133,027,147.98	2.91%	-35.12%
储能行业	78,566,656.44	1.31%	0.00	0.00%	-1.31%
新能源汽车行业	26,937,822.85	0.45%	19,914,452.96	0.44%	35.27%
其他	7,569,612.59	0.13%	3,424,100.42	0.07%	121.07%
分产品					
电站系统集成	3,284,916,734.59	54.72%	2,261,736,436.53	49.50%	45.24%
太阳能光伏逆变器	2,494,003,193.41	41.54%	2,149,068,634.66	47.03%	16.05%
风能变流器	86,311,738.41	1.44%	133,027,147.98	2.91%	-35.12%
储能逆变器	78,566,656.44	1.31%			0.00%
电机控制器	26,937,822.85	0.45%	19,914,452.96	0.44%	35.27%
光伏电站发电收入	25,356,697.91	0.42%	2,076,410.26	0.05%	1,121.18%
其他业务收入	7,569,612.59	0.13%	3,424,100.42	0.07%	121.07%
分地区					
中国大陆(不包括中国港澳台)	5,525,330,660.37	92.03%	4,187,779,375.28	91.65%	31.94%
海外地区(包括中国港澳台)	470,762,183.24	7.84%	378,043,707.11	8.27%	24.53%
其他业务	7,569,612.59	0.13%	3,424,100.42	0.07%	121.07%

光伏电站的相关情况

项目	电站规模	所在地	业务模式	进展情况	逆变器供应情况
青海格尔木项目	30MW	青海省格尔木市	BT	已并网	全部自供

新沂苏新项目	6MW	江苏省徐州市	BT	已并网	全部自供
邳州楚能项目	7.5MW	江苏省徐州市	BT	在建	全部自供
宿州灵璧二期项目	20MW	安徽省宿州市	BT	已并网	全部自供
青海捷普绿能项目	10MW	青海省海南州	BT	已完工	全部自供
永登弘阳项目	30MW	甘肃省兰州市	BT	已并网	全部自供
长丰下塘二期项目	20MW	安徽省合肥市	BT	已并网	全部自供
陕西神木项目	30MW	陕西省榆林市	BT	已完工	全部自供
青海德令哈项目	20MW	青海省海西州	BT	已并网	全部自供
淮南潘集漂浮项目	40MW	安徽省淮南市	BT	已并网	全部自供
宿迁罗圩项目	10MW	江苏省宿迁市	BT	已并网	全部自供
巢湖栏杆项目	50MW	安徽省合肥市	BT	已并网	全部自供
河北康保项目	20MW	河北省张家口市	EPC	在建	全部自供
河南安阳伦掌项目	100MW	河南省安阳市	EPC	在建	全部自供
合肥苏阳46MW分布式项目	46MW	安徽省合肥市	EPC	已并网	全部自供
岳西2016扶贫项目	24.5MW	安徽省安庆市	EPC	已并网	全部自供
天津阳东分布式屋顶项目	30MW	天津市	BT	已并网	全部自供
颍上2016扶贫项目	18.6MW	安徽省阜阳市	EPC	已并网	全部自供
无为2016扶贫项目	3.6MW	安徽省芜湖市	EPC	已并网	全部自供
安徽交控高速公路分布式项目	3.787MW	安徽省	EPC	已并网	全部自供
潜山2016扶贫项目	7.2MW	安徽省安庆市	EPC	已并网	全部自供
霍邱2016扶贫项目	2.24MW	安徽省六安市	EPC	已并网	全部自供
阜南2016扶贫项目	18.6MW	安徽省阜阳市	EPC	已并网	全部自供
六安市裕安区2016扶贫项目	2.088MW	安徽省六安市	EPC	已并网	全部自供
广银铝业屋顶分布式项目	22.5MW	安徽省合肥市	EPC	已并网	全部自供
麻城2016扶贫项目	12MW	湖北省黄冈市	EPC	已并网	全部自供
望江2016扶贫项目	9.282MW	安徽省安庆市	EPC	在建	全部自供
枞阳2016扶贫项目	8.65MW	安徽省安庆市	EPC	已并网	全部自供
舒城2016扶贫项目	11.7MW	安徽省六安市	EPC	在建	全部自供
肥东梁园100MW项目	100MW	安徽省合肥市	自持运营	已并网	全部自供
山西大同50MW项目	50MW	山西省大同市	自持运营	已并网	全部自供
灵璧磬阳120MW项目	120MW	安徽省宿州市	自持运营	已并网	全部自供
福建漳浦项目	100MW	福建省漳州市	BT	在建	全部自供
广东仁化项目	120MW	广东省韶关市	BT	在建	全部自供
BT,EPC模式会计处理方法:	依据企业会计准则第15号建造合同准则进行资产分类、计量等相关会计处理,在建造合同的结果能够可靠估计的情况下,于资产负债表日根据完工百分比法确认合同收入与合同费用,合同完工进度按累计实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例确定。				

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

√ 适用 □ 不适用

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

是

光伏产业链相关业

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
分行业						
光伏行业	5,804,276,625.91	4,392,516,247.44	24.32%	31.53%	29.69%	1.07%
风能行业	86,311,738.41	51,872,417.63	39.90%	-35.12%	-39.48%	4.34%
储能行业	78,566,656.44	65,605,211.74	16.50%			
新能源汽车行业	26,937,822.85	16,945,087.42	37.10%	35.27%	27.09%	4.05%
其他业务	7,569,612.59	497,229.16	93.43%	121.07%	6.35%	7.09%
分产品						
电站系统集成	3,284,916,734.59	2,714,393,843.11	17.37%	45.24%	41.03%	2.47%
太阳能光伏逆变器	2,494,003,193.41	1,668,847,138.93	33.09%	16.05%	14.27%	1.04%
风能变流器	86,311,738.41	51,872,417.63	39.90%	-35.12%	-39.48%	4.34%
储能逆变器	78,566,656.44	65,605,211.74	16.50%			
电机控制器	26,937,822.85	16,945,087.42	37.10%	35.27%	27.09%	4.05%
光伏电站发电收入	25,356,697.91	9,275,265.40	63.42%	1,121.18%	425.46%	48.43%
其他业务	7,569,612.59	497,229.16	93.43%	121.07%	6.35%	7.09%
分地区						
中国大陆（不包括中国港澳台）	5,525,330,660.37	4,071,472,371.45	26.31%	31.94%	25.44%	3.82%
海外地区（包括中国港澳台）	470,762,183.24	455,466,592.78	3.25%	24.53%	89.61%	-33.21%
其他业务	7,569,612.59	497,229.16	93.43%	121.07%	6.35%	7.09%

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 年按报告期末口径调整后的主营业务数据

□ 适用 √ 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

√ 是 □ 否

行业分类	项目	单位	2016 年	2015 年	同比增减
光伏逆变器	销售量	MW	10,163.5	8,134	24.95%
	生产量	MW	10,633	8,297.71	28.14%
	库存量	MW	3,581.8	3,112.3	15.09%
风能变流器	销售量	MW	418	546	-23.44%
	生产量	MW	550	550.5	-0.09%
	库存量	MW	176	44	300.00%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

(4) 公司已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

是

光伏产业链相关业

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 64,600 万元(含税),截止2016年12月31日,该项目已确认收入38,138.03万元。

(5) 营业成本构成

行业分类

行业分类

单位: 元

行业分类	项目	2016 年		2015 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
光伏行业	原材料	3,347,943,832.81	78.85%	2,756,818,026.04	81.12%	-2.27%
风能行业	原材料	48,791,196.02	94.06%	81,218,027.90	94.75%	-0.69%

说明

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

是 否

详见第十一节财务报告八、“合并范围的变更”

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	1,140,129,863.27
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	18.99%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	0.00%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	客户 1	299,480,069.30	4.99%
2	客户 2	231,527,486.66	3.86%
3	客户 3	218,731,902.58	3.64%
4	客户 4	209,563,409.56	3.49%
5	客户 5	180,826,995.17	3.01%
合计	--	1,140,129,863.27	18.99%

主要客户其他情况说明

 适用 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	2,384,089,430.91
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	32.83%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	0.00%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	供应商 1	881,134,154.80	12.13%
2	供应商 2	784,659,304.02	10.80%
3	供应商 3	419,576,500.22	5.78%
4	供应商 4	176,214,836.00	2.43%
5	供应商 5	122,504,635.87	1.69%
合计	--	2,384,089,430.91	32.83%

主要供应商其他情况说明

 适用 不适用**3、费用**

单位：元

	2016 年	2015 年	同比增减	重大变动说明
--	--------	--------	------	--------

销售费用	286,050,888.60	188,361,808.57	51.86%	主要原因系一方面公司营业收入增长较多，销售运费相应增长，另一方面公司加大业务开拓力度，销售人员薪酬及差旅费、招待费大幅增长。
管理费用	430,001,997.25	308,197,081.22	39.52%	主要原因系员工薪酬和研发费用大幅增长。
财务费用	-3,667,793.98	-1,209,683.80	-203.20%	主要原因系本期汇兑收益较大，以及非公开发行股票募集资金较多，产生的利息收入金额较大。

4、研发投入

√ 适用 □ 不适用

报告期内，公司正在从事的研发项目进展情况：

序号	项目名称	项目描述	完成时间
1	99%系列逆变器高温过载项目	SG50KTL，最大转换效率超越99%，中国效率98.49%，显著提高发电收益；直流满载MPPT下限可低至550V，确保在夏天光照资源好的情况下不限功率；直流侧组串输入最多可达9路，可根据项目地点光照资源灵活配置输入路数，最大化节省客户投资成本；产品采用智能风扇散热，确保同等工作条件下元器件温升更低，长寿命，并在50℃下满载输出，45℃以下交流可持续1.1倍过载输出，从容应对个别超发天气，最大化提升客户收益。此外，该产品配备PLC通讯功能，特别适合山地等复杂并网场合，节省通讯单独布线成本。	2016.2
2	1500V组串项目	SG80HV，额定功率80kW，光伏直流电压1500V，采用2.5MW光伏方阵组合，可节省直流线缆成本30%；并网交流电压800V，可降低交流线缆、铜排成本50%；采用自主专利五电平技术，最大效率超过99%，中国效率达到98.5%；采用高效散热系统，轻松应对高温满发，并可在45℃下1.1倍长期过载运行；10路组串输入，支持1.25倍以上超配，“吞”“吐”能力更强，为客户带来更低的系统成本和更高的发电量。	2016.2
3	“逆”“变”一体化解决方案项目	箱式中压逆变器SG1250-MV是主打新品，‘逆’‘变’一体、高效发电、智慧监控是SG1250-MV的三大亮点。采用集成定制高效中压变压器、配电及监控，系统更加简洁，实现了“逆”“变”一体化统一维护，用户更省心。集装箱设计，方便运输及安装，缩短施工周期，实现早发电早受益。三电平技术，逆变效率超99%，发电更加高效。优化内部逆变及变压单元集成，单元方阵1.25MW，系统损耗更低，成本更优。集成智能单元，方阵内全方位监控，在线分析诊断，快速故障定位。使用统一通讯接口，方便联合调试，同时外置智能人机接口，运维更便捷。	2016.2
4	户用光伏储能系统项目	PowCube 4.5可大幅提高自发自用率，其由SH5K户用光储逆变器和SBP4K5户用电池包组成，容量4.5kWh。PowCube 4.5系统电池端口电压48V，属于安全电压等级；同时具备电芯主动均衡技术并集成电池管理系统，双重防护保障可靠运行；80%DOD应用时循环次数超过6000次。PowCube 4.5集成EMS智能管理，自动判断何时该充电何时该放电，何时该送电上网何时该从电网买电；也可以接入阳光电源“智慧光伏电站管理平台”，实时监控及故障预诊断；支持Wi-Fi通讯，可直接通过Web或者手机APP智能优化和设置用电方式，即使人不在家里，也可以非常方便管理好光储系统。	2016.3
5	水上光伏专用高防护智能汇流箱项目	PVS-16M-W，是阳光电源专为水面光伏电站开发的智能汇流箱。该产品具备IP67高防护等级，专为水上光伏电站设计，可抵抗水浪拍打；选配无线通讯模块，减少水上电站通讯电缆及施工成本；并且产品接线灵活，采用MC4端子和侧进线方式，接线和后期维护	2016.3

	目	更方便，是水面光伏电站的最佳搭档。	
6	防组件PID衰减技术研发及应用项目	对于“领跑者”基地里的水面光伏，需要采用虚拟电位的PID技术。通过实验对比有无PID保护的两种方案，可以发现其对发电量的影响有10%以上的差异。因此领跑者水面基地，采用基于虚拟电位的PID光伏组件保护技术，能够大大减少发电量损失。	2016.3
7	高电压穿越技术项目	阳光电源SG500MX光伏逆变器在中国电力科学研究院国家能源太阳能发电研发（实验）中心顺利通过高电压穿越测试，成为国内首款通过该测试项目的光伏逆变器。高电压穿越是国家电网公司企业标准《光伏发电站接入电网技术规定》修订之后新增加的一个全新的并网要求。	2016.4
8	电站级储能系统解决方案项目	该储能系统在限发功率线附近将多余电能存入电池，在电网略有空闲的时段送出储存的电力，每天循环充电一次，具有以下优势，第一，无需重新申报并网手续，可随限发状况自动柔性控制电池充电。第二，无需新增变压器和储能逆变器，并减少电缆的使用。第三，采用高能量密度的三星三元锂电池和专利的风道设计和温控系统，电池寿命周期长，100%DOD循环次数超过6000次。第四，采用标准集装箱设计，可在不同的限发电站移动、循环使用。第五，该储能系统可根据限发情况灵活配置电池容量，彻底解决限发问题。该储能系统通过能量分配算法，还可调节光伏电站的出力平滑度，提高光伏电站的稳定性，同时通过对光伏电站输出功率的灵活控制，大幅度提高光功率预测的精准度，让电站更加智能化，并提高电网友好性	2016.4

近三年公司研发投入金额及占营业收入的比例

	2016 年	2015 年	2014 年
研发人员数量（人）	634	439	380
研发人员数量占比	35.14%	29.70%	32.65%
研发投入金额（元）	262,150,242.32	146,877,002.53	111,300,144.61
研发投入占营业收入比例	4.37%	3.21%	3.63%
研发支出资本化的金额（元）	0.00	0.00	0.00
资本化研发支出占研发投入的比例	0.00%	0.00%	0.00%
资本化研发支出占当期净利润的比重	0.00%	0.00%	0.00%

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

 适用 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

 适用 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2016 年	2015 年	同比增减
经营活动现金流入小计	6,196,277,131.54	3,945,256,867.65	57.06%

经营活动现金流出小计	5,330,484,532.35	4,271,913,140.43	24.78%
经营活动产生的现金流量净额	865,792,599.19	-326,656,272.78	365.05%
投资活动现金流入小计	33,588,634.89	121,860,394.01	-72.44%
投资活动现金流出小计	2,954,530,002.17	467,215,728.48	532.37%
投资活动产生的现金流量净额	-2,920,941,367.28	-345,355,334.47	-745.78%
筹资活动现金流入小计	3,556,309,876.25	326,961,785.89	987.68%
筹资活动现金流出小计	506,443,109.15	131,022,353.28	286.53%
筹资活动产生的现金流量净额	3,049,866,767.10	195,939,432.61	1,456.54%
现金及现金等价物净增加额	994,952,907.37	-477,170,576.94	308.51%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

经营活动产生的现金流量净额比上年同期增加365.05%主要系本期光伏电站系统集成业务回款较多；

投资活动产生的现金流量净额比去年同期减少745.78%，主要系本期购买理财产品及光伏电站投资较去年同期增长较多；

筹资活动产生的现金流量净额比去年同期增加1,456.54%，主要系本期非公开发行募集资金。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

三、非主营业务情况

适用 不适用

四、资产及负债状况

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2016 年末		2015 年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	1,697,451,026.72	14.56%	702,498,119.35	10.36%	4.20%	货币资金期末余额较期初大幅增长，主要系本期收到的非公开发行募集资金金额较大。
应收账款	3,763,033,162.31	32.28%	3,051,140,100.81	44.98%	-12.70%	
存货	1,339,703,932.16	11.49%	1,321,652,797.48	19.48%	-7.99%	

投资性房地产	5,228,068.15	0.04%	5,447,122.43	0.08%	-0.04%	
长期股权投资	49,610,574.73	0.43%	44,534,472.08	0.66%	-0.23%	
固定资产	768,628,692.29	6.59%	285,687,838.60	4.21%	2.38%	固定资产期末较期初大幅增长，主要系本期光伏电站转固金额较大。
在建工程	958,082,336.27	8.22%	162,498,981.86	2.40%	5.82%	在建工程期末较期初大幅增长，主要系本期光伏电站项目投入较多。
短期借款	198,916,124.16	1.71%	106,857,900.31	1.58%	0.13%	
长期借款	321,200,371.62	2.76%	2,152,822.11	0.03%	2.73%	长期借款期末余额较期初大幅增长，主要系本期子公司左云铭阳新增的借款余额较大。

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

3、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	201,964,627.73	银行承兑汇票及保函保证金
长期股权投资	128,000,000.00	长期借款质押

五、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
113,292,800.00	611,387,600.00	-81.47%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

4、以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

5、募集资金使用情况

适用 不适用

(1) 募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	募集资金总额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2011	首次公开发行	127,124.39	427.26	137,343.11		37,814.96	9.75%	0	无	
2016	非公开发行	260,777.36	99,824.94	99,824.94				160,952.4	147,800 万元用于购买银行保本理财产品,其余存放于公司募集资金专户。	
合计	--	387,901.75	100,252.2	237,168.05	0	37,814.96	9.75%	160,952.4	--	0

募集资金总体使用情况说明

2016 年度, 公司首次公开发行股票募集资金使用情况为: 报告直接投入募集资金项目 427.26 万元。截止 2016 年 12 月 31 日, 公司累计使用募集资金 137,343.11 万元, 扣除累计已使用募集资金后, 募集资金余额为-10,218.71 万元, 募集资金专用账户利息收入 10,218.71 万元, 募集资金专户截止 2016 年 12 月 31 日余额合计为 0 元。

2016 年度, 公司非公开发行股票募集资金使用情况为: 非公开发行股票募集资金到位前, 截至 2016 年 7 月 25 日止, 公司利用自筹资金对募集资金项目累计已投入 26,404.21 万元, 募集资金到位后, 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 26,404.21 万元; 直接投入募集资金项目 73,420.76 万元; 购买银行理财 147,800.00 万元。2016 年度公司累计使用募集资金 99,824.94 万元, 使用募集资金购买银行理财产品 147,800.00 万元, 扣除累计已使用募集资金后, 募集资金余额为 13,152.40 万元, 募集资金专用账户利息收入 1,060.57 万元, 募集资金专户 2016 年 12 月 31 日余额合计为 14,212.97 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	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 500 万千瓦(5GW)光伏逆变成套装备项目	否	50,000	50,000	3,614.71	3,614.71	7.23%	2018 年 12 月 31 日			
肥东梁园 100MW 光伏电站项目	否	67,777.36	67,777.36	22,306.97	22,306.97	32.91%	2017 年 01 月 31 日			
灵璧磬阳渔沟 120MW 光伏电站项目	否	72,000	72,000	18,400.06	18,400.06	25.56%	2018 年 12 月 31 日			
新能源汽车电机控制产品项目	否	16,000	16,000	503.2	503.2	3.15%	2018 年 12 月 31 日			
补充流动资金项目	否	55,000	55,000	55,000	55,000	100.00%				
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	17,473.05	否	否
研发中心建设项目	是	8,965.43	8,548.41		8,548.41	100.00%	2014 年 12 月 31 日			
全球营销及服务平台建设	否	3,285	1,680.66		1,680.66	100.00%	2014 年 12 月 31 日			
补充流动资金	是		9,592.69		9,592.69	100.00%				
承诺投资项目小计	--	293,412.79	294,479.66	99,824.94	133,527.24	--	--	17,473.05	--	--
超募资金投向										
甘肃公司项目专户(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)	否	4,800	2,815.4		2,815.4	100.00%	2014 年 12 月 31 日	32.98	否	否
年产 60 万千瓦风能变流器技术改造项目	是	6,000	185.04		185.04	100.00%				
光伏中功率产品组装自动化设备	否	1,527	1,527	206.23	1,562.61	102.33%	2016 年 03 月 31 日			

合肥阳光新能源科技有限公司	是	50,000	50,000	221.04	50,254.37	100.51%	2016年 03月31 日		是	否
补充流动资金（如有）	--	48,823.39	48,823.39		48,823.39	100.00%	--	--	--	--
超募资金投向小计	--	111,150.39	103,350.83	427.27	103,640.81	--	--	32.98	--	--
合计	--	404,563.18	397,830.49	100,252.21	237,168.05	--	--	17,506.03	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因（分具体项目）	<p>1、非公开发行股票不存在未达到计划进度或预计收益的情况。</p> <p>2、首次公开发行股票未达到计划进度或预计收益的情况和原因</p> <p>（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所致。</p> <p>（2）研发中心建设项目和全球营销及服务平台建设不直接生产产品，其效益将从公司的研发新产品、提供的技术支撑及公司市场营销和服务能力中间接体现，因此无法单独核算效益。</p> <p>（3）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未达到预计收益原因主要系该项目中风能变流器组装成套项目部分未实施。</p>									
项目可行性发生重大变化的情况说明	<p>1、非公开发行股票不存在项目可行性发生重大变化的情况。</p> <p>2、首次公开发行股票项目可行性发生重大变化的情况：根据公司 2013 年第三次临时股东大会决议，公司超募资金投资项目“年产 60 万千瓦风能变流器技术改造项目”，由于全国风电设备制造的利用率较低，国内一些风机制造商自行制造风能变流器设备，减少了从市场上购买同类产品的需求，公司将该募投项目的剩余资金永久性补充公司流动资金。</p>									
超募资金的金额、用途及使用进展情况	<p>适用</p> <p>1、非公开发行股票不存在超募资金。2、首次公开发行股票超募资金为 94,488.96 万元。</p> <p>（1）根据 2012 年 4 月 16 日公司第一届董事会第九次会议审议通过的《使用部分上市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，公司使用超募资金 4,800 万元用于“年产 1000 兆瓦光伏逆变器及风能变流器组装成套项目”，累计投入 2,815.40 万元。</p> <p>（2）根据 2012 年 5 月 26 日公司第一届董事会第十一次会议审议通过的《关于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》的议案，公司计划使用超募资金 6,000 万元用于实施年产“60 万千瓦风能变流器技术改造项目”。</p> <p>（3）2012 年 8 月 14 日，公司第一届董事会第十二次会议审议通过了《关于使用部分超募资金永久性补充公司流动资金》的议案，同意公司使用超募资金 1.85 亿元永久补充公司流动资金，以降低公司财务成本、增加公司营业利润、提高资金使用效率、促进公司生产经营的发展及经济效益的提升。</p> <p>（4）2013 年 10 月 22 日公司第二届董事会第三次会议审议通过的《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，公司将超募资金投资项目“年产 60 万千瓦风能变流器技术改造项目”剩余募集资金 6,029.55 万元永久性补充流动资金。</p> <p>（5）2014 年 3 月 28 日，公司第二届董事会第五次会议审议通过的《修改〈关于使用部分超募资金永久性补充公司流动资金〉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，以降低公司财务成本、增加公司营业利润、提高资金使用效率、促进公司生产经营的发展及经济效益的提升。</p>									

	<p>(6) 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, 开展国内光伏电站的投资、建设及运营维护业务。2014 年 11 月 16 日, 公司第二届董事会第十次会议审议通过了《关于变更超募资金投资项目的议案》, 公司拟在原计划使用超募资金 1.8 亿元的基础上追加 3.2 亿元, 共计 5 亿元投资设立阳光电源能源科技有限公司; 2014 年 12 月 23 日, 该全资子公司成立。截止 2015 年 12 月 31 日, 该笔资金已使用 50,033.33 万元。</p> <p>(7) 2014 年 11 月 16 日, 公司第二届董事会第十次会议审议通过了《关于使用部分超募资金购置光伏中功率产品组装自动化设备的议案》, 同意公司使用超募资金 1,527 万元购置光伏中功率产品组装自动化设备, 以扩大公司生产能力, 提高公司竞争力和经济效益。本年度投入 1,356.37 万元, 实际累计投入 1,356.37 万元。</p> <p>(8) 2015 年 4 月 14 日公司第二届董事会第十三次会议审议通过了《关于部分募投及超募资金投资项目结余资金永久补充流动资金的议案》, 同意公司将甘肃公司年产 1000 兆瓦光伏逆变器及风能变流器组装成套项目结余超募资金 2,291.18 万元 (含利息) 永久补充公司流动资金。</p> <p>(9) 根据 2015 年 4 月 14 日公司第二届董事会第十三次会议审议通过的《关于使用部分超募资金永久性补充流动资金的议案》, 公司使用超募资金 10,002.66 万元 (含利息) 永久补充公司流动资金。</p>
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用
募集资金投资项目先期投入及置换情况	<p>适用</p> <p>1、非公开发行股票募集资金置换情况募集资金到位前, 截至 2016 年 7 月 25 日止, 本公司利用自筹资金对募集资金项目累计已投入 26,404.21 万元, 募集资金到位后, 经公司第二届董事会二十五次会议审议通过的《关于使用募集资金置换预先已投入募投项目自筹资金的议案》, 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 26,404.21 万元。</p> <p>2、首次公开发行股票募集资金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。</p>
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	<p>适用</p> <p>1、非公开发行股票不存在用闲置募集资金暂时补充流动资金情况</p> <p>2、首次公开发行股票用闲置募集资金暂时补充流动资金情况 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 12,000 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。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。</p>
项目实施出现募集资	适用

金结余的金额及原因	<p>1、非公开发行股票不存在项目实施出现募集资金结余的情况</p> <p>2、首次公开发行股票项目实施出现募集资金结余的金额及原因</p> <p>(1)“年产 100 万千瓦太阳能光伏逆变器项目”结余募集资金 7,103.94 万元，主要原因系：近年来，光伏产业深幅调整，设备投资价格不断下行，公司充分结合现有的设备配置与自身在光伏逆变器行业的技术优势和经营经验，对募投项目的生产、测试等环节进行了优化，部分装备采用自主研发方式得以实现，使得装配、工艺、测试和生产设备的固定资产投资较原计划大幅减少，另外机械制造业持续低迷，部分设备采购成本也低于预期。</p> <p>(2)“研发中心建设项目”结余募集资金 712.13 万元，主要原因系部分设备采购成本低于预期。(3)“全球营销及服务平台建设项目”结余募集资金 1,776.62 万元，主要原因系公司目前的市场结构较 IPO 时期发生了显著变化，公司从外销为主变为内销为主，因此公司本着精细化、集约化的原则，放缓了针对海外营销平台扩大投资的步伐，整合资源进一步配置国内市场。</p> <p>(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”结余募集资金 2,291.18 万元，主要原因系：(一) 该项目中风能变流器组装成套项目部分未实施，主要原因是前两年风电发展面临的产能过剩、并网难、价格下跌等诸多问题尚未彻底解决，全国风电设备制造的利用率较低，且国内一些风机制造商自行制造风能变流器设备进行内部配套，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来了较大的压力。(二) 西北地区在电力电子领域的工业配套能力不及长三角和珠三角地方，招聘熟练工人难度较大，公司本着务实、经济、节约的原则，投资从简；(三) 由于国家能源局近两年来大力发展分布式光伏发电，根据市场需求，公司适时调整了投资布局，进一步挖潜了总部现有的产品的产能，压缩了该项目的投资。</p>
尚未使用的募集资金用途及去向	截止 2016 年 12 月 31 日，尚未使用的募集资金中 147,800 万元用于购买银行保本理财产品，其余存放于公司募集资金专户进行存放和管理。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	“合肥阳光新能源科技有限公司”实际效益已于 2015 年度全部实现，且实际效益大于承诺效益，主要系承诺效益按照光伏电站持有运营的模式测算，但公司为了实现资金滚动以便开拓更多的光伏电站系统集成项目，部分项目于并网发电后转让，基于该种模式确认了相关收入成本并进行了效益测算。

(3) 募集资金变更项目情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

变更后的项目	对应的原承诺项目	变更后项目拟投入募集资金总额 (1)	本报告期实际投入金额	截至期末实际累计投入金额(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	是否达到预计效益	变更后的项目可行性是否发生重大变化
变更部分募集资金永久性补充流动资金	年产 60 万千瓦风能变流器技术改造项目	185.04		185.04	100.00%			否	否
追加部分募集资金	合肥阳光新能源科技有限公司	50,000	221.03	50,119.23	100.24%			是	否
合计	--	50,185.04	221.03	50,304.27	--	--	0	--	--

<p>变更原因、决策程序及信息披露情况说明(分具体项目)</p>	<p>一、非公开发行股票不存在变更募集资金投资项目情况</p> <p>二、首次公开发行股票变更募集资金投资项目情况 1、年产 60 万千瓦风能变流器技术改造项</p> <p>(1) 变更原因：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。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。</p> <p>(2) 决策程序公司第二届董事会第三次会议、第二届监事会第三会议分别审议通过了《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》，2013 年第三次临时股东大会审议批准。</p> <p>(3) 信息披露情况公司在履行相关决策程序的过程中，及时、适时、准确的进行了相关信息披露情况，具体内容详见中国证监会创业板指定信息披露网站披露的相关公告。</p> <p>2、合肥阳光新能源科技有限公司</p> <p>(1) 变更原因：电站项目目前市场供不应求，为了合理利用公司募集资金，从而追加投资。</p> <p>(2) 决策程序 2014 年 11 月 16 日，公司第二届董事会第十次会议审议通过了《关于变更超募资金投资项目的议案》，公司拟在原计划使用超募资金 1.8 亿元的基础上追加 3.2 亿元，共计 5 亿元投资设立阳光电源能源科技有限公司。</p> <p>(3) 信息披露情况公司在履行相关决策程序的过程中，及时、适时、准确的进行了相关信息披露情况，具体内容详见中国证监会创业板指定信息披露网站披露的相关公告。</p>
<p>未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)</p>	<p>不适用</p>
<p>变更后的项目可行性发生重大变化的情况说明</p>	<p>不适用</p>

六、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

七、主要控股参股公司分析

适用 不适用

公司报告期内无应当披露的重要控股参股公司信息。

八、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

九、公司未来发展的展望

（一）公司发展战略

公司围绕新能源及电力电子核心竞争力，持续深入推进SUPER战略：“提供智慧能源解决方案（Smart Energy Solution），紧紧围绕客户（User Oriented），立足于光伏主业（PV Industry），基于电力电子技术（Electronic Technology），专注于新能源发展（Renewable Energy）。”，完善智慧能源布局。目前，公司已形成光伏逆变器业务、电站业务、风电业务、储能业务、电动车业务协同发展的业务格局，通过相互之间的技术共享，实现能量与信息的互通互联，打造智慧能源解决方案。与此同时，公司正在积极通过自身研发及外延式发展，补足战略布局中的薄弱环节，努力打造为客户提供全方位解决方案的综合能力。为了在快速变化的市场中，实现公司持续快速增长，公司将在2017年强化创新氛围，加大创新力度，着力完善产品结构，重点拓展海外重点市场，发展户用光伏，推进储能业务，优化电动车产品布局，探索售电市场，努力打造更强主业，快速做大新业务，构建协同发展、立体增长新格局，实现公司可持续发展。

（二）经营计划

2017年，公司将以“坚韧不拔、勇于变革、敬业尽责、成就客户”为指导思想，坚定成本领先战略，加大管理、制度、流程、文化创新引导力度，鼓励大胆创新，强化责任担当意识，推行高目标、高达成、高奖金的激励导向，激活组织、创新求变，优化资源配置，目标实现销售收入75亿元。

公司为达到上述经营目标拟采取以下的策略和行动：

1、立足全球视野，大力拓展海外市场，重点强化逆变器、储能等海外重点市场的营销能力建设，提升产品竞争力，实现关键市场突破，确保行业领先地位。

2、持续优化产品结构、升级系统解决方案，以客户需求为出发点，围绕渔光互补、山地光伏、户用屋顶光伏等业态，因地制宜形成差异化系统解决方案，打造大、中、小、微等全系列光伏逆变器产品；围绕微电网、调频、可再生能源并网、需求侧响应等细分市场，优化升级储能系统解决方案及产品；围绕电动乘用车、专用车、客车形成全系列电机控制产品，持续布局动力总成；通过各业务协同创新发展，持续升级智慧能源解决方案。

3、强化研发能力建设，持续加强中央研究院建设，开展前沿性技术研发储备，聚焦行业共性、难点技术进行攻关，推动公司技术迭代升级，确保技术持续领先。

4、以精细管理、降本增效、保质保量、及时交付为主线加快推进制造升级，推进生产自动化、信息系统归一化、生产可行前置化，有效提升决策效率；打造集预测、计划、采购、制造、仓库一体化的供应链管理体系，推行均衡化生产，快速需求响应。

5、大力推进TS16949、ISO9001:2015体系建设，打造科学高效的ISO9004、卓越绩效管理、SA8000、ISO14000一体化矩阵管理模式，有效支撑多元业务快速发展。建立基于质量成本预算和风险管控的纠正和预防管理机制，加强CNAS体系运行效率，提高产品测试强度，进一步提高产品可靠性。

6、持续优化事业部运作机制，提升职能部门专业化能力，持续优化规划、预算、经营分析、绩效优化的闭环运营管理体系，建立与公司战略相匹配的制度流程体系，促进公司运营效率持续提升，实现公司良性可持续发展。

十、接待调研、沟通、采访等活动登记表

1、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

适用 不适用

接待时间	接待方式	接待对象类型	调研的基本情况索引
2016年05月30日	实地调研	其他	深交所 http://investor.szse.cn/main/investor/servicecenter/hdkt_front/39760081.shtml

第五节 重要事项

一、公司普通股利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内普通股利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

2016年8月31日，公司2016年度第四次临时股东大会审议通过了《关于公司2016 半年度利润分配预案的议案》，以总股本781,583,000股为基数，每10股派发现金股利人民币1元（含税），同时，以资本公积金向全体股东每10股转增8股。该权益分派方案已于2016年9月9日实施完毕。

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

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案与公司章程和分红管理办法等的相关规定一致

是 否 不适用

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案符合公司章程等的相关规定。

本年度利润分配及资本公积金转增股本预案

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	0.50
每 10 股转增数（股）	0
分配预案的股本基数（股）	1,414,308,600
现金分红总额（元）（含税）	70,715,430.00
可分配利润（元）	1,400,995,180.59
现金分红占利润分配总额的比例	100.00%
本次现金分红情况	
公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
2016 年度利润分配预案为：以 2016 年末总股本 1,414,308,600 股为基数，每 10 股派发现金 0.5 元（含税）。	

公司近 3 年（包括本报告期）的普通股股利分配方案（预案）、资本公积金转增股本方案（预案）情况

公司2014年度利润分配预案为：以2014年末总股本65,828.5万股为基数，每10股派发现金0.5元（含税）。

公司2015年度利润分配方案为：不进行利润分配，也不进行资本公积转增股本。

公司2016年半年度利润分配方案为：以2016年半年度末总股本781,583,000股为基数，每10股派发现金股利人民币1元（含税），同时，以资本公积金向全体股东每10股转增8股。

公司2016年度利润分配方案为：以2016年末总股本1,414,308,600股为基数，每10股派发现金0.5元（含税）。

公司近三年（包括本报告期）普通股现金分红情况表

单位：元

分红年度	现金分红金额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率	以其他方式现金分红的金额	以其他方式现金分红的比例
2016年	148,873,730.00	553,613,069.28	26.89%		
2015年	0.00	425,402,044.47	0.00%		
2014年	32,914,250.00	283,286,368.62	11.62%		

公司报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正但未提出普通股现金红利分配预案

适用 不适用

二、承诺事项履行情况

1、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末尚未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

承诺来源	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺						
资产重组时所作承诺						
首次公开发行或再融资时所作承诺	曹仁贤、郑桂标、赵为	高管限售承诺	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：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	2011年01月31日	任职期间	报告期内上述股东均遵守相关承诺

			转让本人所持有的股份公司股份。			
	曹仁贤	同业竞争承诺	<p>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；</p> <p>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</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>可能竞争的业务，也不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；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</p>			
--	--	--	--	--	--

			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。			
	新疆尚格股权投资合伙企业（有限合伙）	同业竞争承诺	<p>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；</p> <p>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</p>	2011 年 01 月 31 日	持有股份公司 5% 及以上股份期间	报告期内上述股东均遵守相关承诺

			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。			
股权激励承诺						
其他对公司中小股东所作承诺						
承诺是否按时履行	是					
如承诺超期未履行完毕的,应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	不适用					

2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

适用 不适用

三、控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金。

四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

五、董事会、监事会、独立董事（如有）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、董事会关于报告期会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的说明

适用 不适用

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

1. 处置子公司

单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例（%）	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额
合肥梓阳新能源投资有限公司	—	100.00	转让	2016-6-30	注*1	—
合肥光成投资管理有限公司	—	95.00	转让	2016-7-6	注*2	—

（续上表）

子公司名称	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
合肥梓阳新能源投资有限公司	—	—	—	—	—	—
合肥光成投资管理有限公司	—	—	—	—	—	—

注*1：2016年6月，阳光新能源与江苏天合太阳能电力开发有限公司（以下简称“江苏天合”）签订股权转让协议，江苏天合收购阳光新能源持有的合肥梓阳投资100%股权，收购价款为0.00元。合肥梓阳投资系阳光新能源设立的项目子公司，阳光新能源尚未对合肥梓阳投资进行出资。2016年6月30日，合肥梓阳投资完成股权变更的工商变更登记，并完成股权交割手续，故丧失控制权日期为2016年6月30日。

注*2：2016年6月，阳光新能源与吉林电力股份有限公司（以下简称“吉林电力”）签订股权转让协议，吉林电力收购阳光新能源持有的合肥光成投资100%股权，收购价款为0.00元。合肥光成投资系阳光新能源设立的项目子公司，阳光新能源

尚未对合肥梓阳投资进行出资。2016年7月6日，合肥梓阳投资完成股权变更的工商变更登记，并完成股权交割手续，故丧失控制权日期为2016年7月6日。

2. 其他原因的合并范围变动

(1) 新设子公司

公司本期新设子公司阳光电源（金寨）有限公司、Sungrow india、SUNGROW POWER(France)；公司与铁路基金、高新投资三方共同投资设立合肥阳光中安新能源投资管理有限公司。

公司本期新设电站项目子公司天长市锦阳新能源发电有限公司、淮南市潘阳光伏发电有限公司、定远县正阳新能源发电有限公司、淮南升阳光伏发电有限公司、金寨县安阳光伏发电有限公司、德令哈峡阳新能源发电有限公司、乌海市阳盛新能源有限公司、万年县上城新能源发电有限公司、巢湖暖阳新能源发电有限公司、宿州市远阳新能源有限公司、宝应县龙阳新能源有限公司、喜德县子光新能源发电有限公司、合肥光益新能源投资有限公司、合肥谦和新能源投资有限公司、合肥泰通新能源投资有限公司、合肥欣久新能源投资有限公司、合肥裕祥新能源投资有限公司、宿州市振阳新能源有限公司、六安市皋阳新能源发电有限公司、文水县旭阳新能源发电有限公司、宿州祁阳新能源有限公司、宿州市坤阳新能源发电有限公司、阜阳市慧阳新能源发电有限公司、合肥乾阳新能源发电有限公司、道真自治县光耀风力发电有限公司、六安市昌阳光伏发电有限公司、弋阳县中大新能源发电有限公司、武汉武阳新能源发电有限公司、凤台县晟阳新能源发电有限公司、宿州市华阳新能源有限公司、郎溪县秦阳新能源发电有限公司、郎溪县唐阳新能源发电有限公司、郎溪县宋阳新能源发电有限公司、宿州禾林农业科技发展有限公司、宿州岭风新能源发电有限公司、淮南市惠风新能源有限公司、元氏县骏风新能源发电有限公司、内乡县大豫新能源发电有限公司、南昌市中阳新能源有限公司、天津市阳鸿光伏发电有限公司、鄂城铂阳风力发电有限公司、巨野县峻阳新能源发电有限公司、葫芦岛市连山区徽风新能源发电有限公司、临泉正阳新能源发电有限公司、临泉新阳新能源有限公司、微山县国阳新能源发电有限公司、合肥阳光吉电新能源发展有限公司、萧县宜光新能源发电有限公司、武汉晴阳新能源发电有限公司、合肥长浩新能源投资有限公司、合肥仁康新能源投资有限公司、合肥隆安新能源投资有限公司、合肥浩恒新能源投资有限公司、合肥凯智新能源投资有限公司

(2) 非同一控制下企业合并

根据阳光新能源与新沂市中大石英科技有限公司（以下简称“石英科技”）、江苏苏新能源工程有限公司（以下简称“苏新能源”）签订的股权转让协议，阳光新能源分别收购石英科技持有的新沂苏新20%股权和苏新能源持有的新沂苏新80%股权，股权转让款为0.00元。2016年6月12日，新沂苏新完成股权变更相关的工商变更手续及股权交割手续，并纳入本公司合并财务报表范围。

(3) 注销子公司

根据公司经营需要，公司对尚未出资的项目子公司予以注销：

序号	子公司全称	子公司简称	注销日期
1	济南绿阳光伏发电有限公司	济南绿阳	2016年1月8日
2	井陘县吉日光伏发电有限公司	井陘吉日	2016年5月19日
3	怀安县吉日光伏发电有限公司	怀安吉日	2016年6月27日
4	广东晔旭新能源发电有限公司	广东晔旭	2016年8月9日
5	攀枝花智越新能源发电有限公司	攀枝花智越	2016年8月15日
6	兴化市龙阳新能源发电有限公司	兴化龙阳	2016年8月25日
7	兴化市天阳新能源发电有限公司	兴化天阳	2016年8月25日
8	肥东华阳新能源发电有限公司	肥东华阳	2016年8月29日
9	合肥瑞珀投资管理有限公司	合肥瑞珀	2016年9月6日
10	大姚弘鹏农业科技有限公司	大姚弘鹏	2016年9月27日
11	伊犁柳阳新能源发电有限公司	伊犁柳阳	2016年10月19日

12	伊犁桃阳新能源发电有限公司	伊犁桃阳	2016年11月22日
----	---------------	------	-------------

(4) 转为可供出售金融资产核算

2016年度本公司与第三方签订合作协议,约定部分项目子公司所投资建设的电站系统集成项目建成后即将该子公司的股权转让给第三方,故公司在合作协议签订后将对该项目子公司的投资转入可供出售金融资产核算,并自转出日起不再合并项目子公司的财务报表。具体转让情况如下表:

序号	子公司全称	对应的项目名称	第三方(购买方)名称	持股比例(%)	出资额(万元)
1	永登县弘阳新能源发电有限公司	兰州永登50MW项目	中国三峡新能源有限公司	100	5,160.00
2	新沂苏新新能源有限公司	徐州新沂苏新6MW项目	江苏苏美达新能源发展有限公司	100	—
3	长丰日盛新能源发电有限公司	长丰日盛20MW项目	中民新能投资有限公司	100	1,580.00
4	神木县远航新能源开发有限公司	陕西神木30MW项目	中国三峡新能源有限公司	100	4,800.00
5	仁化县金泽新能源发电有限公司	仁化董塘150MW项目	吉林电力股份有限公司	100	—
6	惠来科源新能源发电有限公司	广东揭阳50MW项目	吉林电力股份有限公司	100	—
7	淮南市潘阳光伏发电有限公司	淮南潘集区田集+泥河40MW项目	吉林电力股份有限公司	100	—
8	德令哈峡阳新能源发电有限公司	青海德令哈20WM项目	中国三峡新能源有限公司	100	3,520.00
9	宿迁德信泰和能源科技有限公司	宿迁德信泰和10MW项目	江苏苏美达新能源发展有限公司	100	—

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计事务所

境内会计师事务所名称	华普天健会计师事务所(特殊普通合伙)
境内会计师事务所报酬(万元)	70
境内会计师事务所审计服务的连续年限	10
境内会计师事务所注册会计师姓名	张婕 王彩霞 王媛

是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

本年度,公司因非公开发行股票事项,聘请中信股份有限公司为保荐人,期间共支付保荐费和承销费用4040.64万元。

九、年度报告披露后面临暂停上市和终止上市情况

适用 不适用

十、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

十一、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

本年度公司无重大诉讼、仲裁事项。

十二、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

报告期内公司正在实施的员工激励措施有股票期权与限制性股票激励计划及第1期员工持股计划。

1、股权激励计划：

经测算，2014年-2016年股票期权与限制性股票成本摊销情况见下表：单位：万元

摊销的总费用	2014年	2015年	2016年
5,718.56	3261.41	1815.11	642.04

2、第1期员工持股计划

参与公司第一期员工持股计划的人数共计309人，范围包括公司中层管理人员、业务骨干及其他有特殊技能或特殊贡献的正式员工。实施员工持股计划的资金来源包括公司员工的自筹资金和控股股东借款。报告期内员工持股计划持有的股票总额及占上市公司股本总额的比例为0.63%

3、股权激励计划及员工持股计划相关信息披露索引：

序号	事项/公告名称	披露日期	披露索引
1	关于股票期权与限制性股票激励计划首次授予部分第三个行权/解锁期及预留授予部分第二个行权/解锁期的可行权/解锁公告	2016-08-16	http://www.cninfo.com.cn/cninfo-new/disclosure/fulltext/bulletin_detail/true/1202565413?announceTime=2016-08-16
2	关于回购注销部分已不符合激励条件的激励对象已获授但尚未行权的股票期权和已获授但尚	2016-08-16	http://www.cninfo.com.cn/cninfo-new/disclosure/fulltext/bulletin_detail/true/120

	未解锁的限制性股票的公告		2565412?announceTime=2016-08-16
3	关于股票期权与限制性股票激励计划首次授予部分第三期及预留授予部分第二期解锁限制性股票上市流通的提示性公告	2016-09-14	http://www.cninfo.com.cn/cninfo-new/disclosure/fulltext/bulletin_detail/true/1202699339?announceTime=2016-09-14
4	关于调整股票期权行权价格/行权数量/注销数量和限制性股票回购价格/回购数量的公告	2016-10-20	http://www.cninfo.com.cn/cninfo-new/disclosure/fulltext/bulletin_detail/true/1202770738?announceTime=2016-10-20
5	股权激励计划股票期权预留授予部分第二个行权期行权情况公告	2016-12-9	http://www.cninfo.com.cn/cninfo-new/disclosure/fulltext/bulletin_detail/true/1202868137?announceTime=2016-12-09%2017:58
6	股权激励计划股票期权首次授予部分第三个行权期行权情况公告	2016-12-9	http://www.cninfo.com.cn/cninfo-new/disclosure/fulltext/bulletin_detail/true/1202868138?announceTime=2016-12-09%2017:58

十五、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生与日常经营相关的关联交易。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、其他重大关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十六、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

公司报告期不存在租赁情况。

2、重大担保

适用 不适用

(1) 担保情况

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期 (协议签署日)	实际担保金 额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保
公司与子公司之间担保情况								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期 (协议签署日)	实际担保金 额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保
左云县铭阳新能源发 电有限公司	2016年05 月05日	30,000	2016年06月30 日	30,000	连带责任保 证	12年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度 合计（B1）			30,000	报告期内对子公司担保实 际发生额合计（B2）				30,000
报告期末已审批的对子公司担保 额度合计（B3）			30,000	报告期末对子公司实际担 保余额合计（B4）				30,000
子公司对子公司的担保情况								

担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期 (协议签署日)	实际担保金 额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保
公司担保总额（即前三大项的合计）								
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1+C1)		30,000		报告期内担保实际发生额 合计 (A2+B2+C2)		30,000		
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)		30,000		报告期末实际担保余额合 计 (A4+B4+C4)		30,000		
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				5.04%				
其中：								

采用复合方式担保的具体情况说明

(2) 违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

3、委托他人进行现金资产管理情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

单位：万元

受托人名 称	是否关联 交易	产品类型	委托理财 金额	起始日期	终止日期	报酬确定 方式	本期实际 收回本金 金额	计提减值 准备金额 (如有)	预计收益	报告期实 际损益金 额	报告期 损益实 际收回 情况
中国农业 银行	否	本利 丰 181 天	14,000	2016 年 09 月 05 日	2017 年 03 月 06 日	赎回时收 取			197.8	0	
中国建设 银行	否	乾元-周周 利	43,000	2016 年 09 月 12 日	2017 年 03 月 15 日	赎回时收 取			536.03	0	
中国光大 银行	否	对公结构 性存款定 制第十一 期产品 41	40,800	2016 年 11 月 25 日	2017 年 03 月 06 日	赎回时收 取			285.9	0	
兴业银行	否	金雪球	50,000	2016 年 11 月 25 日	2017 年 02 月 22 日	赎回时收 取			345.2	0	

合计	147,800	--	--	--	0	0	1,364.93	0	--
委托理财资金来源	间隙闲置募集资金								
逾期未收回的本金和收益累计金额	0								
涉诉情况（如适用）	不适用								
委托理财审批董事会公告披露日期（如有）	2016年08月15日								
委托理财审批股东会公告披露日期（如有）	2016年09月01日								
未来是否还有委托理财计划	在股东大会审批额度内继续用间隙闲置募集资金购买保本理财产品								

（2）委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

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。

十七、社会责任情况

1、履行精准扶贫社会责任情况

（1）年度精准扶贫概要

光伏扶贫作为国务院确定实施的“十大精准扶贫工程”之一，也是扶贫开发工作的新途径，具有明显的产业带动和社会效益，通过光伏电站的建设，能带动贫困地区人力、物力的发展，实现扶贫开发和新能源利用、节能减排相结合。

阳光电源积极贯彻和推进中央“精准扶贫、精准脱贫”的决策部署，充分发挥自身在新能源产业方面的优势，积极践行光伏扶贫这一精准扶贫模式，并取得了一些成果。

本公司早在2013年4月就向合肥市政府提出“光伏扶贫”的建议，并率先在肥东县长临河镇开展光伏扶贫先行试点，揭开光伏扶贫大幕。试点成功后，多个地方政府和企业都到现场观摩学习，2013年7月，合肥市也因此在国内最早出台了《合肥市光伏下乡扶贫工程试点实施方案》，在全市广大农村开展光伏下乡扶贫工程试点工作。

光伏扶贫的主要形式是帮助贫困农户建设光伏、帮忙上网；同时为一些贫困村集中建立光伏电站，项目建成后，让村财化“输血”为“造血”，增加村财收入，用于村庄日常基础设施建设、维护。

目前，光伏扶贫已上升为国家战略全面铺开，并得到国家各级领导人的点赞和关心，成为多地扶贫开发工作的重要抓手，阳光电源也加快了这一精准扶贫模式在安徽、四川、宁夏、湖北等全国各地复制推广。

截至2016年底，公司光伏扶贫业务足迹遍布安徽、湖北、山东、四川、广西、浙江等地，帮扶对象超50000户贫困户、800个贫困村。本公司在安徽宿州埇桥区、萧县、淮南、巢湖等多地，累计捐赠3214kW光伏电站，在江西弋阳捐建60kW风

电项目，在山西盂县捐建100kW光伏电站，在广西南宁捐建60kW光伏电站，累计捐赠金额约2700万元。

由于农村光伏市场比较分散、个体量小等实际问题，随着光伏扶贫工程大规模推进，项目监管及后期运维困难、数据采集繁琐等问题日渐凸显。针对这些实际问题，阳光电源进行了前瞻性的探索和深入研究，专门开发了光伏扶贫智能管理平台。

该平台可实现实时数据信息共享、电站设备故障报警、大数据采集分析，促进实现“减少发电量损失”、“降低运维人力成本”、“及时预警，避免安全隐患”等目标，从而最终提升光伏扶贫项目统一信息化管理水平，达到用户的统一与集中管理、光伏扶贫项目信息资源的统一与分级管理，推动光伏扶贫工作再上新台阶。

目前，安徽省所有光伏扶贫电站均接入了此平台，总数超过7400个。

本公司承担了安徽省岳西县5000多户光伏扶贫电站的免费维护任务，为贫困户每年3000元的稳定收益保驾护航。

(2) 上市公司年度精准扶贫工作情况

指标	计量单位	数量/开展情况
一、总体情况	——	——
二、分项投入	——	——
1.产业发展脱贫	——	——
2.转移就业脱贫	——	——
3.易地搬迁脱贫	——	——
4.教育脱贫	——	——
5.健康扶贫	——	——
6.生态保护扶贫	——	——
7.兜底保障	——	——
8.社会扶贫	——	——
9.其他项目	——	——
三、所获奖项（内容、级别）	——	——

(3) 后续精准扶贫计划

2017年，公司将认真贯彻落实扶贫工作计划，积极承担地方经济发展任务。随着扶贫工作深入开展，阳光电源将充分发挥企业在资金、技术等方面优势与引领示范作用，通过“户用扶贫电站+村集体扶贫电站+集中式扶贫电站”构建多层次立体式扶贫体系，帮助贫困地区加快脱贫致富步伐，为早日实现打赢脱贫攻坚战、全面建成小康社会战略目标贡献力量。

2、履行其他社会责任的情况

阳光电源一直关心祖国的教育事业，除了日常经营活动中注意加强与合肥工业大学、浙江大学等全国各所高校开展紧密的产学研合作，还经常组织参与希望工程等各类捐资助教活动。

2016年1月，向安徽省希望工程办公室捐赠2万元；

5月，与合肥工业大学续签奖学金捐赠协议，自2012年每年提供奖学金5.1万，累计奖励合工大电气学院优秀本科生、研

究生72名;

7月, 向巢湖市柘皋镇捐款20万元, 帮助其开展灾后重建;

7月, 通过青海省法律援助基金会捐赠了100套青少年法制教育系列图书;

8月, 减免阜南县光伏电站费用1000万, 以帮助当地更好地推进光伏扶贫工作;

10月, 通过“一带一路”留学人员国情考察服务团, 向广西隆安县贫困村捐赠了阳光电源公司50万元光伏项目;

12月, 通过“电源村”组织参加“未来电源精英助学金”项目, 捐资10万元以帮助33名贫困学生完成学业。

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

否

是否发布社会责任报告

是 否

十八、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。

十九、公司子公司重大事项

适用 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	201,701,400	30.52%	120,000,000		257,619,120	-6,300,600	371,318,520	573,019,920	40.51%
3、其他内资持股	201,701,400	30.52%	120,000,000		257,619,120	-6,300,600	371,318,520	573,019,920	40.51%
其中：境内法人持股			120,000,000		96,000,000		216,000,000	216,000,000	15.27%
境内自然人持股	201,701,400	30.52%			161,619,120	-6,300,600	155,318,520	357,019,920	25.24%
二、无限售条件股份	459,161,170	69.48%	8,266,030		367,647,280	6,300,600	382,213,910	841,375,080	59.49%
1、人民币普通股	459,161,170	69.48%	8,266,030		367,647,280	6,300,600	382,213,910	841,375,080	59.49%
三、股份总数	660,862,570	100.00%	128,266,030		625,266,400		753,532,430	1,414,395,000	100.00%

股份变动的原因

√ 适用 □ 不适用

2016年6月，根据公司2014年度股东大会决议、2016年第一次临时股东大会决议和修改后的章程规定，并经中国证监会《关于核准阳光电源股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2016]135号）核准，公司向特定投资者发行人民币普通股120,000,000股（其中向财通基金管理有限公司发行人民币普通股45,510,871股，向安徽安元投资基金有限公司发行人民币普通股25,108,695股，向博时基金管理有限公司发行人民币普通股24,815,217股，向华鑫证券有限责任公司发行人民币普通股24,565,217股），每股面值为人民币1元，申请增加注册资本人民币12,000.00万元，变更后的注册资本为人民币78,086.26万元。

2016年1月1日-8月1日，根据公司2015年第二届董事会第十七次会议审议通过的《关于股票期权与限制性股票激励计划首次授予部分第二个行权/解锁期及预留授予部分第一个行权/解锁期的可行权/解锁的议案》修改后的公司章程和，由刘磊等54名股票期权激励对象行权，公司增加股本人民币72.043万元，注册资本增至人民币78,158.30万元。

2016年9月，根据公司2016年第二次临时股东大会决议，公司实施了2016年半年度利润分配方案，以资本公积金向全体股东每10股转增8股，注册资本增至人民币140,684.94万元。

2016年10月，根据公司第二届董事会第二十五次会议审议通过的《关于股票期权与限制性股票激励计划首次授予部分第三个行权/解锁期及预留授予部分第二个行权/解锁期的可行权/解锁的议案》、第二届董事会第二十六次会议审议通过的《关

于调整股票期权行权价格/行权数量/注销数量和限制性股票回购价格/回购数量的议案》和修改后的公司章程规定，由首次授予的李国俊等151名股票期权激励对象和预留授予的周岩峰等41名股权激励对象行权，公司增加股本人民币754.56万元，注册资本增至人民币141,439.50万元。

股份变动的批准情况

适用 不适用

2016年第一次临时股东大会 公司向特定投资者发行人民币普通股120,000,000股

第二届董事会第十七次会议 股权激励行权

2016年第二次临时股东大会 2016年半年度利润分配方案，以资本公积金向全体股东每10股转增8股

公司第二届董事会第二十五次会议 股权激励行权

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，由于非公开发行、公司股权激励员工自主行权增加了股本总额，从而导致公司的每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标进一步摊薄。

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	拟解除限售日期
曹仁贤	187,920,000		150,336,000	338,256,000	高管锁定	每年按照上年末持有股份数的25%解除限售
安徽安元投资基金有限公司			45,195,651	45,195,651	非公开发行限售	2017/7
华鑫证券—浦发银行—华鑫证券志道1号集合资产管理计划			44,217,390	44,217,390	非公开发行限售	2017/7
中信建投证券股份有限公司—博时睿远定增灵活配置混合型证券投资基金			18,704,470	18,704,470	非公开发行限售	2017/7
郑桂标	6,026,400		4,821,120	10,847,520	高管锁定	每年按照上年末持有股份数的25%解除限售

中国工商银行股份有限公司—财通多策略升级混合型证券投资基金			7,036,801	7,036,801	非公开发行限售	2017/7
财通基金—民生银行—富春理成定增10号资产管理计划			5,978,167	5,978,167	非公开发行限售	2017/7
赵为	3,240,000		2,592,000	5,832,000	高管锁定	每年按照上年末持有股份数的25%解除限售
中国工商银行股份有限公司—博时睿利定增灵活配置混合型证券投资基金			5,453,143	5,453,143	非公开发行限售	2017/7
博时基金—建设银行—博时基金吉鑫1号特定多个客户资产管理计划			5,043,694	5,043,694	非公开发行限售	2017/7
其它限售	4,515,000		81,940,084	86,455,084	股权激励限售、高管锁定	不适用
合计	201,701,400	0	371,318,520	573,019,920	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

√ 适用 □ 不适用

股票及其衍生证券名称	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
股票类						
非公开发行 A 股	2016 年 06 月 20 日	22.08	120,000,000	2016 年 07 月 13 日	120,000,000	
可转换公司债券、分离交易的可转换公司债券、公司债类						
其他衍生证券类						

报告期内证券发行（不含优先股）情况的说明

经中国证券监督管理委员会证监许可[2016]135号文《关于核准阳光电源股份有限公司非公开发行股票批复》核准，公司于2016年6月向特定投资者发行人民币普通股（A股）12,000万股，每股发行价为人民币22.08元，应募集资金总额为人民币

264,960万元，根据有关规定扣除发行费用人民币4,040.64万元，实际募集资金金额为人民币260,919.36万元。该募集资金已于2016年6月28日到位。

2、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

2016年6月，根据公司2014年度股东大会决议、2016年第一次临时股东大会决议和修改后的章程规定，并经中国证监会《关于核准阳光电源股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2016]135号）核准，公司向特定投资者发行人民币普通股120,000,000股（其中向财通基金管理有限公司发行人民币普通股45,510,871股，向安徽安元投资基金有限公司发行人民币普通股25,108,695股，向博时基金管理有限公司发行人民币普通股24,815,217股，向华鑫证券有限责任公司发行人民币普通股24,565,217股），每股面值为人民币1元，申请增加注册资本人民币12,000.00万元，变更后的注册资本为人民币78,086.26万元。

2016年1月1日-8月1日，根据公司2015年第二届董事会第十七次会议审议通过的《关于股票期权与限制性股票激励计划首次授予部分第二个行权/解锁期及预留授予部分第一个行权/解锁期的可行权/解锁的议案》修改后的公司章程和，由刘磊等54名股票期权激励对象行权，公司增加股本人民币72.043万元，注册资本增至人民币78,158.30万元。

2016年9月，根据公司2016年第二次临时股东大会决议，公司实施了2016年半年度利润分配方案，以资本公积金向全体股东每10股转增8股，注册资本增至人民币140,684.94万元。

2016年10月，根据公司第二届董事会第二十五次会议审议通过的《关于股票期权与限制性股票激励计划首次授予部分第三个行权/解锁期及预留授予部分第二个行权/解锁期的可行权/解锁的议案》、第二届董事会第二十六次会议审议通过的《关于调整股票期权行权价格/行权数量/注销数量和限制性股票回购价格/回购数量的议案》和修改后的公司章程规定，由首次授予的李国俊等151名股票期权激励对象和预留授予的周岩峰等41名股权激励对象行权，公司增加股本人民币754.56万元，注册资本增至人民币141,439.50万元。

报告期内，由于非公开发行、公司股权激励员工自主行权增加了股本总额，从而导致公司的每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标进一步摊薄。

3、现存的内部职工股情况

□ 适用 √ 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股 股东总数	41,029	年度报告披露日 前上一月末普通 股股东总数	39,757	报告期末表决权 恢复的优先股股 东总数（如有） （参见注9）	0	年度报告披露日 前上一月末表决 权恢复的优先股 股东总数（如有） （参见注9）	0	
持股 5% 以上的股东或前 10 名股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末 持股数量	报告期内 增减变动	持有有限 售条件的	持有无限 售条件的	质押或冻结情况	
							股份状态	数量

				情况	股份数量	股份数量		
曹仁贤	境内自然人	31.89%	451,008,000	200,448,000	338,256,000	112,752,000	质押	334,900
新疆尚格股权投资合伙企业(有限合伙)	境内非国有法人	5.37%	75,971,520	33,765,120	0	75,971,520		
安徽安元投资基金有限公司	境内非国有法人	3.20%	45,195,651	45,195,651	45,195,651	0		
华鑫证券-浦发银行-华鑫证券志道1号集合资产管理计划	其他	3.13%	44,217,390	44,217,390	44,217,390	0		
中信建投证券股份有限公司-博时睿远定增灵活配置混合型证券投资基金	其他	1.32%	18,704,470	18,704,470	18,704,470	0		
麒麟亚洲控股有限公司	境外法人	1.18%	16,748,305	7,443,691	0	16,748,305		
郑桂标	境内自然人	1.02%	14,463,360	6,428,160	10,847,520	3,615,840		
全国社保基金二零二组合	其他	0.89%	12,576,190	12,576,190	4,876,191	7,699,999		
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	0.87%	12,297,060	5,465,360	0	12,297,060		
安徽新安资产管理有限公司	境内非国有法人	0.70%	9,914,110	9,914,110	0	9,914,110		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况(如有)(参见注 4)	0							
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					
曹仁贤		112,752,000	人民币普通股	112,752,000				
新疆尚格股权投资合伙企业(有限合伙)		75,971,520	人民币普通股	75,971,520				

麒麟亚洲控股有限公司	16,748,305	人民币普通股	16,748,305
中央汇金资产管理有限责任公司	12,297,060	人民币普通股	12,297,060
安徽新安资产管理有限公司	9,914,110	人民币普通股	9,914,110
阳光电源股份有限公司一第 1 期员工持股计划	8,925,721	人民币普通股	8,925,721
乌鲁木齐昊阳股权投资合伙企业(有限合伙)	8,116,000	人民币普通股	8,116,000
全国社保基金一零二组合	7,699,999	人民币普通股	7,699,999
国泰君安一建行一香港上海汇丰银行有限公司	6,982,479	人民币普通股	6,982,479
中国建设银行股份有限公司一富国创业板指数分级证券投资基金	6,878,557	人民币普通股	6,878,557
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		

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

是 否

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

2、公司控股股东情况

控股股东性质：自然人控股

控股股东类型：自然人

控股股东姓名	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
曹仁贤	中国	否
主要职业及职务	最近 5 年曹仁贤先生一直担任本公司董事长、总裁	
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	除本公司外，曹仁贤先生未控股其他境内外上市公司	

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。

3、公司实际控制人情况

实际控制人性质：境内自然人

实际控制人类型：自然人

实际控制人姓名	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
曹仁贤	中国	否

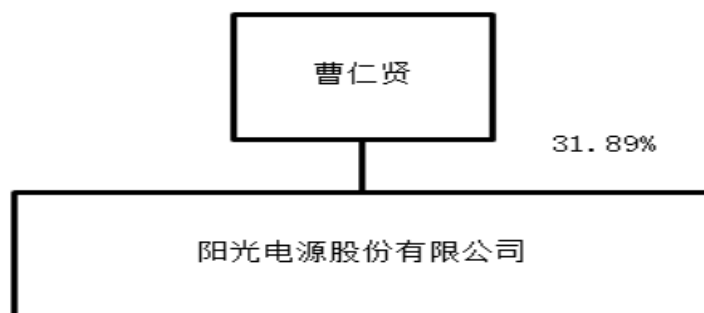
主要职业及职务	最近 5 年曹仁贤先生一直担任本公司董事长、总裁
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	除本公司外，曹仁贤先生未控股其他境内外上市公司

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。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

4、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

5、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数(股)	本期增持股份数量(股)	本期减持股份数量(股)	其他增减变动(股)	期末持股数(股)
曹仁贤	董事长、 总裁	现任	男	48	2016年 12月08 日	2019年 12月08 日	250,560,0 00			200,448,0 00	451,008,0 00
赵为	副董事 长、高级 副总裁	现任	男	43	2016年 12月08 日	2019年 12月08 日	4,320,000			3,456,000	7,776,000
郑桂标	董事、高 级副总裁	现任	男	48	2016年 12月08 日	2019年 12月08 日	8,035,200			6,428,160	14,463,36 0
李国俊	财务总监	现任	男	41	2016年 12月08 日	2019年 12月08 日	480,000			600,000	1,080,000
周岩峰	副总裁	现任	男	43	2016年 12月08 日	2019年 12月08 日	140,000			364,000	504,000
刘磊	副总裁	现任	男	33	2016年 12月08 日	2019年 12月08 日	120,000			960,000	1,080,000
合计	--	--	--	--	--	--	263,655,2 00	0	0	212,256,1 60	475,911,3 60

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√ 适用 □ 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
李宝山	独立董事	任免	2016年12月08日	选举为第三届董事会独立董事
蒋敏	独立董事	任免	2016年12月08日	选举为第三届董事会独立董事
刘振	董事	任免	2016年12月08日	选举为第三届董事会董事

陈贤忠	独立董事	任期满离任	2016年12月08日	任期满离任
张居忠	独立董事	任期满离任	2016年12月08日	任期满离任
程程	副总裁	任免	2016年04月26日	聘任
吴家貌	副总裁	任免	2016年04月26日	聘任
刘磊	副总裁	任免	2016年04月26日	聘任

三、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

1、董事

曹仁贤先生，中国国籍，无境外永久居留权，出生于1968年7月，硕士，研究员，享受国务院特殊专家津贴，第十二届安徽省人大代表，中国光伏行业协会副理事长、中国电源学会副理事长，安徽省新能源协会会长，合肥工业大学博士生导师(兼)。

曹仁贤先生1993年6月至1998年于合肥工业大学任教，1998年7月~2001年7月任职于阳光电源股份有限公司，2001年7月~2007年8月任阳光电源股份有限公司执行董事、总经理，2007年8月至今任阳光电源股份有限公司董事长、总经理。现任阳光电源股份有限公司董事长兼总裁、合肥日源电气信息技术有限公司董事长、阳光电源（上海）有限公司董事长、阳光电源设备（北京）有限公司董事长、阳光电源（甘肃）有限公司董事长。

赵为先生，中国国籍，无境外永久居留权，1973年12月出生，博士，高级工程师，曾任本公司研发中心副主任、副总经理、董事。现任本公司副董事长、高级副总裁。

郑桂标先生，中国国籍，无境外永久居留权，1968年5月出生，硕士，高级工程师，曾任本公司副总经理、董事。现任本公司董事、高级副总裁。

张许成先生，中国国籍，无境外永久居留权，1972年6月出生，硕士。曾任本公司采购部副经理、物流部经理、人力资源部经理、副总经理。现任本公司董事、高级副总裁。

刘振先生，中国国籍，无境外永久居留权，1976年9月出生，汉族，硕士，历任安徽国风集团公司总经理办公室主任，安徽国通高新管业股份有限公司董事会秘书、副总经理和董事、总经理，安徽新华集团投资有限公司副总经理兼北京华地投资有限公司执行董事，安徽南翔万商物流产业股份有限公司执行总裁，安徽智赢投资有限公司董事、总经理。现任本公司董事、安徽安元投资基金管理有限公司董事长、总经理。

李宝山先生，中国国籍，无境外永久居留权，1953年3月出生，本科，高级工程师。曾任发改委能源研究所研究实习员、农业部农业工程设计研究院工程师、科技部高新司副处长、处级调研员、副巡视员。现任本公司独立董事、中国可再生能源学会副理事长兼秘书长。

蒋敏先生，中国国籍，无境外永久居留权，1965年3月出生，法学硕士，一级律师。曾任安徽省律师协会会长，中国证监会第四、五届上市公司并购重组审核委员会委员。现任本公司独立董事、安徽天禾律师事务所创始合伙人、安徽省律师协会名誉会长、安徽省人大代表、中华全国律师协会副会长。青岛啤酒股份有限公司独立董事、山东省药用玻璃股份有限公司独立董事。

朱丹先生，中国国籍，无境外永久居留权，1968年10月出生，硕士，会计师、中国注册税务师、中国注册会计师、中国执业司法鉴定人。曾任安徽省税务学校教师、讲师，深圳鹏元资信评估有限公司研究员，安徽华普会计师事务所审计师，国风塑业股份有限公司独立董事。现任本公司独立董事、安徽省国家税务局培训中心培训讲师。

2、监事

陶高周先生，中国国籍，无境外永久居留权，1971年3月出生，硕士，高级工程师。曾任本公司结构部经理、监事。现

任本公司监事会主席、结构平台部总监。

何为先生，中国国籍，无境外永久居留权，1975年10月出生，硕士。曾任本公司企划部经理兼后勤保障部经理。现任本公司职工代表监事、行政中心总经理。

李晓梅女士，中国国籍，无境外永久居留权，1968年11月出生，本科。曾任本公司研发中心工艺技术部经理、光伏系统工程技术部经理；现任本公司职工代表监事、国内技术支持部总监。

3、高级管理人员

曹仁贤先生，总裁，详见本节“1、董事”介绍。

赵为先生，高级副总裁，详见本节“1、董事”介绍。

郑桂标先生，高级副总裁，详见本节“1、董事”介绍。

张许成先生，高级副总裁，详见本节“1、董事”介绍。

周岩峰先生，中国国籍，无永久境外居留权，1973年11月出生，硕士。历任华为电气研发工程师、艾默生网络能源研发部门经理、浙江海得新能源公司总经理、阳光电源股份有限公司副总经理；现任本公司副总裁。

屠运武先生，中国国籍，无境外永久居留权，1963年10月出生，中国科学技术大学控制科学与工程专业博士学位，研究员。曾任合肥阳光研发中心主任、研发副总经理、阳光电源股份有限公司风电产品线总监、副总经理。现任本公司副总裁。

黄学飞先生，中国国籍，无境外永久居留权，1964年5月出生，本科。曾任合肥阳光风电部副经理、制造部经理、阳光电源股份有限公司副总经理；现任本公司副总裁。

张友权先生，中国国籍，无境外永久居留权，1967年4月出生，硕士，高级工程师。曾任合肥阳光副总工程师、产品管理中心总监、阳光电源股份有限公司监事会主席、副总经理。现任本公司副总裁。

谢乐平先生，中国国籍，无永久境外居留权，1977年11月出生，硕士，高级会计师，经济师。曾任铜陵三佳科技股份有限公司董事会秘书、安徽泰尔重工股份有限公司副总经理、董事会秘书，阳光电源股份有限公司财务总监、董事会秘书。具有董事会秘书任职资格以及证券代理发行、证券经纪、证券投资基金等从业资格。现任本公司副总裁、董事会秘书。

李国俊先生，中国国籍，无永久境外居留权，1975年11月出生，博士，美国注册管理会计师协会会员，曾任浙江正泰电器股份有限公司财务中心总经理。现任本公司财务总监。

陈志强先生：中国国籍，无境外永久居留权，1980年4月出生，大专，国家注册质量工程师。曾任公司品管部主管、品管部经理、管理者代表、质量总监、职工监事、监事会主席，现任本公司副总裁。

吴家貌先生，中国国籍，无境外永久居留权，1972年9月出生，硕士。曾任职于宁国双津集团，2005年3月加入阳光电源，先后任阳光电源销售部经理，上海阳风电源公司总经理，阳光电源上海公司总经理；现任本公司副总裁兼阳光三星储能电源公司总经理。

程程先生，中国国籍，无境外永久居留权，1980年10月出生，硕士。曾任职于上海海虹实业（集团）巢湖今辰药业有限公司，2005年11月加入阳光电源，先后任阳光电源西北大区经理、光伏国内销售事业部总经理；现任本公司副总裁兼光储事业部副总裁。

刘磊先生，中国国籍，无境外永久居留权，1983年4月出生，硕士。曾任职于中国海洋石油有限公司及中海油新能源投资有限责任公司。2011年9月加入阳光电源，先后担任本公司战略规划部经理、电站事业部副总经理。现任本公司副总裁兼电站事业部副总裁。

在股东单位任职情况

适用 不适用

在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
曹仁贤	阳光电源（上海）有限公司	董事长	2011年07月04日		否

曹仁贤	阳光电源设备（北京）有限公司	董事长	2008年02月15日		否
曹仁贤	合肥日源电气信息技术有限公司	董事长兼总经理	2001年06月18日		否
曹仁贤	阳光电源（甘肃）有限公司	董事长	2012年05月30日		否
刘振	安徽安元投资基金管理有限公司	董事长、总经理			是
李宝山	中国可再生能源学会	副理事长兼秘书长			是
蒋敏	安徽天禾律师事务所	合伙人			是
蒋敏	青岛啤酒股份有限公司	独立董事	2014年06月16日	2017年06月16日	是
蒋敏	山东省药用玻璃股份有限公司	独立董事	2016年03月10日	2019年03月10日	是
朱丹	安徽省国家税务局培训中心	培训讲师			是

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

四、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

决策程序：公司 2015 年度股东大会审议通过《关于 2015 年度董事、监事及高级管理人员薪酬的议案》。

确定依据：董事、监事和高级管理人员的报酬按照公司董事会《薪酬与考核委员会工作细则》的规定，结合其经营绩效、工作能力、岗位职级等考核确定并发放。

实际支付情况：董事、监事和高级管理人员的薪酬均已按照确定的薪酬标准全额支付。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
曹仁贤	董事长、总裁	男	47	现任	136	否
赵为	副董事长、高级副总裁	男	42	现任	90	否
郑桂标	董事、高级副总裁	男	47	现任	90	否
张许成	董事、高级副总裁	男	43	现任	90	否
陈贤忠	独立董事	男	69	离任	6	否
张居忠	独立董事	男	45	离任	6	否

朱丹	独立董事	男	47	现任	6	否
蒋敏	独立董事	男	50	现任		否
李宝山	独立董事	男	62	现任		否
陈志强	副总裁	男	35	现任	52	否
陶高周	监事会主席	男	44	现任	40	否
何为	监事	男	40	现任	35	否
周岩峰	副总裁	男	42	现任	75	否
屠运武	副总裁	男	52	现任	68	否
黄学飞	副总裁	男	51	现任	68	否
张友权	副总裁	男	48	现任	68	否
谢乐平	副总裁、董事会秘书	男	38	现任	66	否
李国俊	财务总监	男	40	现任	66	否
李晓梅	监事	女	48	现任	40	否
吴家貌	副总裁	男	44	现任	68	否
程程	副总裁	男	36	现任	75	否
刘磊	副总裁	男	33	现任	75	否
合计	--	--	--	--	1,220	--

公司董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

五、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

母公司在职员工的数量（人）	1,478
主要子公司在职员工的数量（人）	326
在职员工的数量合计（人）	1,804
当期领取薪酬员工总人数（人）	1,804
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	461
销售人员	536
技术人员	634
财务人员	29

行政人员	144
合计	1,804
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士	15
硕士	363
本科	787
大专及以下	639
合计	1,804

2、薪酬政策

合理的薪酬政策是调动员工的积极性、创造性，从而维护公司健康、持续发展的重要基石，公司结合发展战略的需要，建立了兼顾内部公平性和外部竞争性的薪酬考核体系，根据不同岗位、不同层级等设定不同的薪酬标准和考核标准，按月度、季度和年度进行考核，根据考核目标完成情况发放奖励。公司也会根据国家有关劳动人事管理的法律法规、市场状况和员工个人工作岗位、工作能力及时调整薪酬，使员工获得合理的回报。

3、培训计划

公司非常重视对员工的培训，注重培养员工技术能力与综合素质，建立了完善的培训体系。公司每年会结合公司发展目标和各部门工作方向明确培训需求，制定完整的年度培训计划，并且持续完善课程体系。新员工入职后首先接受入职培训，后期再根据不同的岗位要求，提供专项培训，公司在聘请外部培训师的基础上，还建立了内部讲师团队，培养了一批优秀的内训师，通过内外结合的培训方式提高员工自身的能力与素质，建设学习型组织，更好的为企业发展服务。

4、劳务外包情况

适用 不适用

第九节 公司治理

一、公司治理的基本状况

报告期内，公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》和《深圳证券交易所股票上市规则》等相关法律、法规的规定，不断完善公司法人治理结构，健全内部控制体系，进一步实现规范运作。

报告期内，公司整体运作规范、独立性强、信息披露规范，实际情况与中国证监会有关上市公司治理的规范性文件要求基本符合。

（一）关于股东和股东大会

公司股东按照《公司章程》的规定按其所持股份享有平等地位，并承担相应义务；公司严格按照《上市公司股东大会规则》和《公司股东大会议事规则》等规定和要求，召集、召开股东大会，确保股东合法行使权益，平等对待所有股东，并尽可能为股东参加股东大会提供便利，使其充分行使股东权利。

（二）关于公司与控股股东

公司控股股东曹仁贤先生严格按照《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所创业板股票上市规则》、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》、《公司章程》等规定和要求，规范自己的行为，不存在超越公司股东大会直接或间接干预公司的决策和经营活动的行为，未损害公司及其他股东的利益，不存在控股股东占用公司资金的现象，公司亦无为控股股东提供担保的情形。公司拥有独立完整的业务和自主经营能力，在业务、资产、人员、机构、财务上独立于控股股东，公司董事会、监事会和内部机构独立运作。

（三）关于董事与董事会

公司董事会设董事8名，其中独立董事 3名，董事会的人数及人员构成符合法律、法规和《公司章程》的要求。各位董事能够依据《董事会议事规则》、《独立董事制度》、深圳证券交易所《创业板上市公司规范运作指引》等规定开展工作，出席董事会和股东大会，勤勉尽责地履行职责和义务，同时积极参加相关培训，熟悉相关法律法规。

（四）关于监事和监事会

公司监事会设监事3名，其中职工代表监事 2名，监事会的人数及人员构成符合法律、法规的要求。各位监事能够按照《监事会议事规则》的要求，认真履行自己的职责，对公司的重大交易、关联交易、财务状况以及董事、高级管理人员履行职责的合法合规性进行监督。

（五）关于绩效评价与激励约束机制

公司在董事会下设薪酬与考核委员会，制定了《薪酬与考核委员会工作细则》，建立和实施绩效考评制度，科学设置考核指标体系。各中心、产品线、各部门充分运用绩效管理工具，做好目标和绩效计划管理。各分管领导是其所分管各部门实现年度目标及绩效指标计划的第一责任人，各部门按照分目标及绩效计划的要求，进一步细化工作计划到月、周，到每项具体任务，并按时按质按量地努力促成绩效指标的达成，确保公司年度目标的顺利实现。每年对公司内部各责任单位和全体员工的业绩进行定期考核和客观评价，将考评结果作为确定员工薪酬以及职务晋升、评优、降级、调岗等的依据。

（六）关于信息披露与透明度

公司严格按照有关法律法规以及《信息披露管理制度》、《投资者关系管理制度》等的要求，真实、准确、及时、公平、完整地披露有关信息；并指定公司董事会秘书负责信息披露工作，协调公司与投资者的关系，接待投资者来访，回答投资者咨询，向投资者提供公司已披露的资料；并指定巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）为公司信息披露的指定网站，《中国证券报》、《证券时报》、《证券日报》、《上海证券报》为公司定期报告披露的指定报刊，确保公司所有股东能够以平等的机会获得信息。

（七）关于相关利益者

公司充分尊重和维护相关利益者的合法权益，重视公司的社会责任，积极与相关利益者合作，加强与各方的沟通和交流，实现股东、员工、社会等各方利益的协调平衡，共同推动公司持续、健康的发展。

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件是否存在重大差异

是 否

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立情况

公司具有独立的业务经营能力及完备的运营管理体系，在业务、人员、资产、机构、财务等方面均独立于控股股东。

三、同业竞争情况

适用 不适用

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	披露索引
2015 年度股东大会	年度股东大会	1.60%	2016 年 05 月 17 日	2016 年 05 月 17 日	巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
2016 年第一次临时股东大会	临时股东大会	2.57%	2016 年 05 月 05 日	2016 年 05 月 05 日	巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
2016 年第二次临时股东大会	临时股东大会	2.20%	2016 年 08 月 31 日	2016 年 08 月 31 日	巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
2016 年第三次临时股东大会	临时股东大会	2.13%	2016 年 12 月 08 日	2016 年 12 月 08 日	巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

五、报告期内独立董事履行职责的情况

1、独立董事出席董事会及股东大会的情况

独立董事出席董事会情况						
独立董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议

陈贤忠	6	6	0	0	0	否
张居忠	6	6	0	0	0	否
朱丹	7	7	0	0	0	否
李宝山	1	1	0	0	0	否
蒋敏	1	1	0	0	0	否
独立董事列席股东大会次数						4

连续两次未亲自出席董事会的说明

2、独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内独立董事对公司有关事项未提出异议。

3、独立董事履行职责的其他说明

独立董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

独立董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

公司独立董事勤勉尽责，严格按照中国证监会的相关规定及《公司章程》、《董事会议事规则》和《独立董事工作制度》开展工作，独立履行职责，对公司内部控制建设、管理体系建设和重大决策等方面提出了很多宝贵的专业性建议，对公司财务及经营活动进行了有效监督，提高了公司决策的科学性，为完善公司监督机制，维护公司和全体股东的合法权益发挥了应有的作用。

六、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

1、审计委员会的履职情况：报告期内，公司审计委员会共召开了4次会议，审计委员会严格监督公司内部审计制度的实施，定期审议公司的财务报告，审查了公司内部控制制度及执行情况，定期了解公司财务状况和经营情况。

2、提名委员会的履职情况：报告期内，公司提名委员会共召开了1次会议，主要审议了2015年度公司董事及高级管理人员履职情况报告等议案。

3、薪酬与考核委员会履职情况：报告期内，公司薪酬与考核委员会根据薪酬考核制度对2016年度公司董事、高级管理人员的薪酬进行考核，并核查了公司董事、监事和高级管理人员的薪酬，认为其薪酬情况符合公司董事会和股东大会确定的相关报酬依据及公司的劳动人事管理制度。

七、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

公司监事会对报告期内的监督事项无异议。

八、高级管理人员的考评及激励情况

公司建立了完善的高级管理人员绩效考评体系和薪酬制度，根据公司年度经营目标的完成情况及高级管理人员的工作业绩表现，由董事会薪酬与考核委员会对高级管理人员进行年度绩效考核，并监督薪酬制度落实情况，公司根据绩效考核结果进行对应奖惩。

九、内部控制评价报告

1、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

2、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2017 年 04 月 18 日	
内部控制评价报告全文披露索引	http://www.cninfo.com.cn	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	100.00%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	100.00%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	公司董事、监事和高级管理人员的舞弊行为；更正已公告的财务报表；注册会计师发现当期财务报表存在主要数据的错报或漏报，而内审部在控制运行过程中未能发现该问题,这些行为公司作为重大缺陷的认定。其他情形按影响程度分别确定为重要缺陷或一般缺陷。	具有下列特征的缺陷，认定为非财务报告内部控制重大缺陷：①决策程序不科学，导致出现重大失误；②关键岗位或专业技术人员流失严重；③内部控制评价的结果特别是重大缺陷未得到整改；④其他可能对公司产生重大负面影响的情形。其他情形按影响程度分别确定为重要缺陷或一般缺陷。
定量标准	重大缺陷：误报 \geq 利润总额 5% 重要缺陷：利润总额 2% \leq 误报 $<$ 利润总额 5% 一般缺陷：误报 $<$ 利润总额 2%。	非财务报告内部控制缺陷定量评价标准参照财务报告内部控制缺陷的定量标准评价标准执行。
财务报告重大缺陷数量（个）	0	
非财务报告重大缺陷数量（个）	0	
财务报告重要缺陷数量（个）	0	
非财务报告重要缺陷数量（个）	0	

十、内部控制审计报告或鉴证报告

内部控制鉴证报告

内部控制鉴证报告中的审议意见段	
我们认为，阳光电源根据财政部颁发的《企业内部控制基本规范》及相关规范建立的与财务报告相关的内部控制于 2016 年 12 月 31 日在所有重大方面是有效的。	
内控鉴证报告披露情况	披露
内部控制鉴证报告全文披露日期	2017 年 04 月 18 日
内部控制鉴证报告全文披露索引	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
内控鉴证报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制鉴证报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制鉴证报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

第十节 公司债券相关情况

公司是否存在公开发行并在证券交易所上市，且在年度报告批准报出日未到期或到期未能全额兑付的公司债券
否

第十一节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2017 年 04 月 17 日
审计机构名称	华普天健会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	会审字[2017]2339 号
注册会计师姓名	张婕 王彩霞 王媛

审计报告正文

阳光电源股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的阳光电源股份有限公司（以下简称“阳光电源”）财务报表，包括2016年12月31日的合并及母公司资产负债表，2016年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

编制和公允列报财务报表是阳光电源管理层的责任，这种责任包括：（1）按照企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；（2）设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

二、注册会计师的责任

我们的责任是在执行审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。中国注册会计师审计准则要求我们遵守中国注册会计师职业道德守则，计划和执行审计工作以对财务报表是否存在重大错报获取合理保证。

审计工作涉及实施审计程序，以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，注册会计师考虑与财务报表编制和公允列报相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、审计意见

我们认为，阳光电源财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了阳光电源2016年12月31日的合并及母公司财务状况以及2016年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

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

2016 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	1,697,451,026.72	702,498,119.35
结算备付金		
拆出资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	519,409,333.63	253,606,661.03
应收账款	3,763,033,162.31	3,051,140,100.81
预付款项	93,713,796.79	82,602,545.52
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息	9,596,483.34	1,766,667.00
应收股利		
其他应收款	255,880,002.59	207,411,509.26
买入返售金融资产		
存货	1,339,703,932.16	1,321,652,797.48
划分为持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	1,671,505,734.42	6,244,303.49
流动资产合计	9,350,293,471.96	5,626,922,703.94
非流动资产：		
发放贷款及垫款		
可供出售金融资产	346,528,752.00	484,300,000.00
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	49,610,574.73	44,534,472.08
投资性房地产	5,228,068.15	5,447,122.43

固定资产	768,628,692.29	285,687,838.60
在建工程	958,082,336.27	162,498,981.86
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	87,382,760.39	86,114,475.58
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	14,958,646.66	20,397,153.65
递延所得税资产	69,679,373.63	67,213,831.41
其他非流动资产	6,406,470.58	
非流动资产合计	2,306,505,674.70	1,156,193,875.61
资产总计	11,656,799,146.66	6,783,116,579.55
流动负债：		
短期借款	198,916,124.16	106,857,900.31
向中央银行借款		
吸收存款及同业存放		
拆入资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	1,613,215,352.70	1,132,685,277.10
应付账款	2,672,576,635.28	1,934,165,441.37
预收款项	221,127,485.99	383,176,611.21
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	43,867,789.12	15,769,156.30
应交税费	197,915,867.92	85,292,970.82
应付利息	9,822,153.48	2,321,543.45
应付股利		1,635,509.54
其他应付款	27,871,872.50	24,154,096.02
应付分保账款		
保险合同准备金		

代理买卖证券款		
代理承销证券款		
划分为持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债	300,000,000.00	200,000,000.00
流动负债合计	5,285,313,281.15	3,886,058,506.12
非流动负债：		
长期借款	321,200,371.62	2,152,822.11
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款		
预计负债	2,201,446.81	
递延收益	84,419,442.30	59,122,354.26
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	407,821,260.73	61,275,176.37
负债合计	5,693,134,541.88	3,947,333,682.49
所有者权益：		
股本	1,414,308,600.00	660,862,570.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	2,952,246,012.85	1,044,809,096.46
减：库存股		
其他综合收益	1,746,953.71	2,719,796.61
专项储备		
盈余公积	179,600,037.02	121,304,979.41
一般风险准备		
未分配利润	1,401,537,362.25	984,377,650.58
归属于母公司所有者权益合计	5,949,438,965.83	2,814,074,093.06
少数股东权益	14,225,638.95	21,708,804.00

所有者权益合计	5,963,664,604.78	2,835,782,897.06
负债和所有者权益总计	11,656,799,146.66	6,783,116,579.55

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：魏永珍

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	1,440,108,946.58	564,392,791.69
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	445,931,533.16	227,484,997.03
应收账款	4,207,386,100.19	3,228,580,889.22
预付款项	86,881,970.97	83,107,545.56
应收利息	6,930,194.45	1,766,667.00
应收股利		
其他应收款	1,970,072,938.38	249,734,559.88
存货	1,268,347,110.57	1,239,753,119.33
划分为持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	624,951,811.00	6,244,303.49
流动资产合计	10,050,610,605.30	5,601,064,873.20
非流动资产：		
可供出售金融资产	90,728,752.00	13,200,000.00
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	801,860,513.79	683,491,611.14
投资性房地产	5,228,068.15	5,447,122.43
固定资产	316,182,477.67	271,004,773.41
在建工程	3,772,798.70	21,510,010.39
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	65,035,481.59	62,980,625.60
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	8,915,347.50	6,060,130.89
递延所得税资产	74,309,245.81	70,487,198.44
其他非流动资产	6,297,000.00	
非流动资产合计	1,372,329,685.21	1,134,181,472.30
资产总计	11,422,940,290.51	6,735,246,345.50
流动负债：		
短期借款	198,902,880.00	85,559,901.31
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	1,613,215,352.70	1,132,685,277.10
应付账款	2,703,969,880.07	2,005,287,933.88
预收款项	268,738,744.35	187,602,632.74
应付职工薪酬	41,432,515.00	15,760,789.00
应交税费	181,286,585.00	83,203,566.83
应付利息	9,822,153.48	2,321,543.45
应付股利		1,635,509.54
其他应付款	70,852,950.30	187,073,239.98
划分为持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债	300,000,000.00	200,000,000.00
流动负债合计	5,388,221,060.90	3,901,130,393.83
非流动负债：		
长期借款	21,200,371.62	2,152,822.11
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款		

预计负债	2,201,446.81	
递延收益	65,423,534.56	51,744,475.41
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	88,825,352.99	53,897,297.52
负债合计	5,477,046,413.89	3,955,027,691.35
所有者权益：		
股本	1,414,308,600.00	660,862,570.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	2,950,990,059.01	1,043,553,142.62
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	179,600,037.02	121,304,979.41
未分配利润	1,400,995,180.59	954,497,962.12
所有者权益合计	5,945,893,876.62	2,780,218,654.15
负债和所有者权益总计	11,422,940,290.51	6,735,246,345.50

3、合并利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入	6,003,662,456.20	4,569,247,182.81
其中：营业收入	6,003,662,456.20	4,569,247,182.81
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	5,401,235,917.19	4,124,268,566.38
其中：营业成本	4,527,436,193.39	3,486,392,815.42
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		

提取保险合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	31,170,794.31	18,531,282.50
销售费用	286,050,888.60	188,361,808.57
管理费用	430,001,997.25	308,197,081.22
财务费用	-3,667,793.98	-1,209,683.80
资产减值损失	130,243,837.62	123,995,262.47
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）	10,860,008.84	-1,414,851.65
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	4,566,102.65	-965,527.92
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	613,286,547.85	443,563,764.78
加：营业外收入	57,299,758.72	56,510,321.80
其中：非流动资产处置利得	25,115.41	5.00
减：营业外支出	2,450,596.66	7,563,937.16
其中：非流动资产处置损失	885,096.89	2,263,928.72
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	668,135,709.91	492,510,149.42
减：所得税费用	122,005,805.68	66,399,300.95
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	546,129,904.23	426,110,848.47
归属于母公司所有者的净利润	553,613,069.28	425,402,044.47
少数股东损益	-7,483,165.05	708,804.00
六、其他综合收益的税后净额	-972,842.90	1,298,478.36
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-972,842.90	1,298,478.36
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
（二）以后将重分类进损益的其他	-972,842.90	1,298,478.36

综合收益		
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
4.现金流量套期损益的有效部分		
5.外币财务报表折算差额	-972,842.90	1,298,478.36
6.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	545,157,061.33	427,409,326.83
归属于母公司所有者的综合收益总额	552,640,226.38	426,700,522.83
归属于少数股东的综合收益总额	-7,483,165.05	708,804.00
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.41	0.33
（二）稀释每股收益	0.41	0.33

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

法定代表人：曹仁贤

主管会计工作负责人：李国俊

会计机构负责人：魏永珍

4、母公司利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	6,958,707,260.21	4,683,215,968.09
减：营业成本	5,620,987,112.97	3,702,660,714.82
税金及附加	27,412,422.87	16,802,297.75
销售费用	196,822,825.40	150,018,866.16
管理费用	369,864,656.42	266,465,838.46
财务费用	-4,445,774.77	-1,796,743.84
资产减值损失	213,136,131.05	124,143,544.60
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）	112,072,512.17	2,055,072.08
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	4,566,102.65	-965,527.92
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	647,002,398.44	426,976,522.22
加：营业外收入	43,675,200.00	38,170,153.70
其中：非流动资产处置利得	25,115.41	
减：营业外支出	2,392,715.88	5,519,633.88
其中：非流动资产处置损失	880,787.19	231,469.08
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	688,284,882.56	459,627,042.04
减：所得税费用	105,334,306.48	55,301,814.49
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	582,950,576.08	404,325,227.55
五、其他综合收益的税后净额		
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
4.现金流量套期损益的有效部分		
5.外币财务报表折算差额		
6.其他		
六、综合收益总额	582,950,576.08	404,325,227.55
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		

(二) 稀释每股收益		
------------	--	--

5、合并现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	6,080,050,192.41	3,868,999,486.37
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保险业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
收到的税费返还	35,969,645.11	31,773,399.59
收到其他与经营活动有关的现金	80,257,294.02	44,483,981.69
经营活动现金流入小计	6,196,277,131.54	3,945,256,867.65
购买商品、接受劳务支付的现金	4,319,417,630.67	3,591,527,632.06
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	335,027,947.50	230,575,380.33
支付的各项税费	190,484,703.28	159,959,586.77
支付其他与经营活动有关的现金	485,554,250.90	289,850,541.27
经营活动现金流出小计	5,330,484,532.35	4,271,913,140.43

经营活动产生的现金流量净额	865,792,599.19	-326,656,272.78
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	10,509,680.01	100,120,600.00
取得投资收益收到的现金	4,547,422.85	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	2,895,706.14	735,739.42
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		951,331.55
收到其他与投资活动有关的现金	15,635,825.89	20,052,723.04
投资活动现金流入小计	33,588,634.89	121,860,394.01
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,357,086,311.86	252,115,728.48
投资支付的现金	118,438,752.00	115,100,000.00
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		
支付其他与投资活动有关的现金	1,479,004,938.31	100,000,000.00
投资活动现金流出小计	2,954,530,002.17	467,215,728.48
投资活动产生的现金流量净额	-2,920,941,367.28	-345,355,334.47
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	2,656,941,475.10	21,000,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		21,000,000.00
取得借款收到的现金	899,368,401.15	305,961,785.89
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	3,556,309,876.25	326,961,785.89
偿还债务支付的现金	406,533,127.67	95,513,379.47
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	97,173,514.28	34,690,948.81
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	2,736,467.20	818,025.00
筹资活动现金流出小计	506,443,109.15	131,022,353.28
筹资活动产生的现金流量净额	3,049,866,767.10	195,939,432.61
四、汇率变动对现金及现金等价物的	234,908.36	-1,098,402.30

影响		
五、现金及现金等价物净增加额	994,952,907.37	-477,170,576.94
加：期初现金及现金等价物余额	702,498,119.35	1,179,668,696.29
六、期末现金及现金等价物余额	1,697,451,026.72	702,498,119.35

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	6,649,349,497.12	4,110,948,025.50
收到的税费返还	27,484,879.48	20,406,277.06
收到其他与经营活动有关的现金	107,172,482.87	205,439,850.58
经营活动现金流入小计	6,784,006,859.47	4,336,794,153.14
购买商品、接受劳务支付的现金	5,167,290,909.30	3,698,408,871.93
支付给职工以及为职工支付的现金	245,693,316.17	180,777,085.35
支付的各项税费	152,378,154.67	134,430,949.89
支付其他与经营活动有关的现金	965,153,762.11	288,477,398.28
经营活动现金流出小计	6,530,516,142.25	4,302,094,305.45
经营活动产生的现金流量净额	253,490,717.22	34,699,847.69
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		29,100,000.00
取得投资收益收到的现金	108,426,215.07	3,020,600.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	2,895,706.14	7,708.72
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		2,000,000.00
收到其他与投资活动有关的现金	13,988,840.31	17,304,578.16
投资活动现金流入小计	125,310,761.52	51,432,886.88
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	81,047,943.56	96,293,756.34
投资支付的现金	192,038,752.00	613,219,600.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	2,020,718,523.09	100,000,000.00

投资活动现金流出小计	2,293,805,218.65	809,513,356.34
投资活动产生的现金流量净额	-2,168,494,457.13	-758,080,469.46
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	2,656,941,475.10	
取得借款收到的现金	315,961,436.45	305,961,785.89
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金	300,000,000.00	
筹资活动现金流入小计	3,272,902,911.55	305,961,785.89
偿还债务支付的现金	184,421,371.83	92,513,373.89
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	96,232,928.98	34,690,948.81
支付其他与筹资活动有关的现金	202,736,467.20	818,025.00
筹资活动现金流出小计	483,390,768.01	128,022,347.70
筹资活动产生的现金流量净额	2,789,512,143.54	177,939,438.19
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	1,207,751.26	214,325.20
五、现金及现金等价物净增加额	875,716,154.89	-545,226,858.38
加：期初现金及现金等价物余额	564,392,791.69	1,109,619,650.07
六、期末现金及现金等价物余额	1,440,108,946.58	564,392,791.69

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期												少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益													
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润			
	优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	660,862,570.00				1,044,809,096.46		2,719,796.61		121,304,979.41		984,377,650.58	21,708,804.00	2,835,782,897.06	
加：会计政策变更														
前期差错更正														
同一控														

制下企业合并												
其他												
二、本年期初余额	660,86 2,570. 00			1,044,8 09,096. 46		2,719,7 96.61		121,304 ,979.41		984,377 ,650.58	21,708, 804.00	2,835,7 82,897. 06
三、本期增减变动 金额（减少以“-” 号填列）	753,44 6,030. 00			1,907,4 36,916. 39		-972,84 2.90		58,295, 057.61		417,159 ,711.67	-7,483,1 65.05	3,127,8 81,707. 72
（一）综合收益总 额						-972,84 2.90				553,613 ,069.28	-7,483,1 65.05	545,157 ,061.33
（二）所有者投入 和减少资本	128,17 9,630. 00			2,532,7 03,316. 39								2,660,8 82,946. 39
1. 股东投入的普 通股	128,26 6,030. 00			2,555,0 68,802. 37								2,683,3 34,832. 37
2. 其他权益工具 持有者投入资本												
3. 股份支付计入 所有者权益的金 额				-22,335, 418.78								-22,335, 418.78
4. 其他	-86,40 0.00			-30,067. 20								-116,46 7.20
（三）利润分配								58,295, 057.61		-136,45 3,357.6 1		-78,158, 300.00
1. 提取盈余公积								58,295, 057.61		-58,295, 057.61		
2. 提取一般风险 准备												
3. 对所有者（或 股东）的分配										-78,158, 300.00		-78,158, 300.00
4. 其他												
（四）所有者权益 内部结转	625,26 6,400. 00			-625,26 6,400.0 0								
1. 资本公积转增 资本（或股本）	625,26 6,400. 00			-625,26 6,400.0 0								

2. 盈余公积转增资本（或股本）													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 其他													
（五）专项储备													
1. 本期提取													
2. 本期使用													
（六）其他													
四、本期期末余额	1,414,308.60				2,952,246.01		1,746,953.71		179,600,037.02		1,401,537,362.25	14,225,638.95	5,963,664,604.78

上期金额

单位：元

项目	上期												少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益													
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润			
	优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	658,285,000.00				993,610,311.14		1,421,318.25		80,872,456.65		632,322,378.87		2,366,511,464.91	
加：会计政策变更														
前期差错更正														
同一控制下企业合并														
其他														
二、本年期初余额	658,285,000.00				993,610,311.14		1,421,318.25		80,872,456.65		632,322,378.87		2,366,511,464.91	
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	2,577,570.00				51,198,785.32		1,298,478.36		40,432,522.76		352,055,271.71	21,708,804.00	469,271,432.15	
（一）综合收益总额							1,298,478.36				425,402,044.47	708,804.00	427,409,326.83	
（二）所有者投入	2,577,570.00				51,198,785.32							21,000.00	74,776.00	

和减少资本	570.00				785.32						000.00	355.32
1. 股东投入的普通股	2,584,570.00				13,013,941.05						21,000,000.00	36,598,511.05
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额					38,195,869.27							38,195,869.27
4. 其他	-7,000.00				-11,025.00							-18,025.00
(三) 利润分配								40,432,522.76		-73,346,772.76		-32,914,250.00
1. 提取盈余公积								40,432,522.76		-40,432,522.76		
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者（或股东）的分配										-32,914,250.00		-32,914,250.00
4. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	660,862,570.00				1,044,809,096.46		2,719,796.61	121,304,979.41		984,377,650.58	21,708,804.00	2,835,782,897.06

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	660,862,570.00				1,043,553,142.62				121,304,979.41	954,497,962.12	2,780,218,654.15
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	660,862,570.00				1,043,553,142.62				121,304,979.41	954,497,962.12	2,780,218,654.15
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	753,446,030.00				1,907,436,916.39				58,295,057.61	446,497,218.47	3,165,675,222.47
（一）综合收益总额										582,950,576.08	582,950,576.08
（二）所有者投入和减少资本	128,179,630.00				2,532,703,316.39						2,660,882,946.39
1. 股东投入的普通股	128,266,030.00				2,555,068,802.37						2,683,334,832.37
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额					-22,335,418.78						-22,335,418.78
4. 其他	-86,400.00				-30,067.20						-116,467.20
（三）利润分配									58,295,057.61	-136,453,357.61	-78,158,300.00
1. 提取盈余公积									58,295,057.61	-58,295,057.61	
2. 对所有者（或股东）的分配										-78,158,300.00	-78,158,300.00
3. 其他											
（四）所有者权益	625,266,000.00				-625,266,000.00						

内部结转	400.00				400.00						
1. 资本公积转增资本（或股本）	625,266,400.00				-625,266,400.00						
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	1,414,308,600.00				2,950,990,059.01				179,600,037.02	1,400,995,180.59	5,945,893,876.62

上期金额

单位：元

项目	上期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	658,285,000.00				992,354,357.30				80,872,456.65	623,519,507.33	2,355,031,321.28
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	658,285,000.00				992,354,357.30				80,872,456.65	623,519,507.33	2,355,031,321.28
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	2,577,570.00				51,198,785.32				40,432,522.76	330,978,454.79	425,187,332.87
（一）综合收益总额										404,325,227.55	404,325,227.55
（二）所有者投入和减少资本	2,577,570.00				51,198,785.32						53,776,355.32
1. 股东投入的普通股	2,584,570.00				13,013,941.05						15,598,511.05

2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额					38,195,869.27						38,195,869.27
4. 其他	-7,000.00				-11,025.00						-18,025.00
(三) 利润分配								40,432,522.76	-73,346,772.76		-32,914,250.00
1. 提取盈余公积								40,432,522.76	-40,432,522.76		
2. 对所有者（或股东）的分配									-32,914,250.00		-32,914,250.00
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	660,862,570.00				1,043,553,142.62			121,304,979.41	954,497,962.12		2,780,218,654.15

三、公司基本情况

1. 公司概况

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%；CHINALINKASIAHOLDINGSLIMITED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，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，根据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。

2014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》，由周岩峰等41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100万元，注册资本增至65,548万元。

2014年10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（草案修订案）》，由李国俊等154名股票期权激励对象行权，增加注册资本280.50万元，注册资本增至65,828.50万元。

2015年5月，根据第二届董事会第九次会议审议通过的《关于回购注销部分已不符合激励条件的激励对象已获授但尚未行权的股票期权和已获授但尚未解锁的限制性股票的议案》，原激励对象闫志哲已离职，公司将其已获授但尚未解锁的限制性股票7,000股进行回购注销，减少股本7,000.00元，注册资本减至65,827.80万元。

2015年7-12月，根据公司2015年第二届董事会第十七次会议审议通过的《关于股票期权与限制性股票激励计划首次授予部分第二个行权/解锁期及预留授予部分第一个行权/解锁期的可行权/解锁的议案》，由李国俊等168名股票期权激励对象行权，公司增加股本258.457万元，股本增至66,086.257万元。

2016年6月28日，经中国证监会《关于核准阳光电源股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2016]135号）核准，公司向特定投资者非公开发行人民币普通股12,000万股，每股面值1.00元，股本增加12,000.00万元。

2016年1月-8月，根据公司2015年第二届董事会第十七次会议审议通过的《关于股票期权与限制性股票激励计划首次授予部分第二个行权/解锁期及预留授予部分第一个行权/解锁期的可行权/解锁的议案》，由刘磊等54名股票期权激励对象行权，公司增加股本72.043万元，股本增至78,158.30万元。

2016年9月，根据2016年度第二次临时股东大会决议，公司实施了2016年1-6月利润分配方案，以资本公积金向全体股东每10股转增8股，增加股本62,526.64万元，注册资本增至140,684.94万元。

2016年10月，根据第二届董事会第二十五次会议审议通过的《关于股票期权与限制性股票激励计划首次授予部分第三个行权/解锁期及预留授予部分第二个行权/解锁期的可行权/解锁的议案》、第二届董事会第二十六次会议审议通过的《关于调整股票期权行权价格/行权数量/注销数量和限制性股票回购价格/回购数量的议案》，由首次授予的李国俊等151名股票期权激励对象和预留授予的周岩峰等41名股权激励对象行权，公司增加股本754.56万元，股本增至141,439.50万元。

2016年12月，根据第二届董事会第二十五次会议审议通过的《关于回购注销部分已不符合激励条件的激励对象已获授但尚未行权的股票期权和已获授但尚未解锁的限制性股票的议案》，第二十六次会议审议通过的《关于调整股票期权行权价格/行权数量/注销数量和限制性股票回购价格/回购数量的议案》，原激励对象崔德友、李志军已离职，原激励对象周健因个人绩效考核不合格，不符合激励条件，公司将其已获授但尚未解锁的限制性股票86,400股进行回购注销，减少股本8.64万元，注册资本减至141,430.86万元。

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。

财务报告批准报出日：本财务报表业经本公司董事会于2017年4月17日决议批准报出。

(1) 本公司本期纳入合并范围的子公司

序号	子公司全称	子公司简称	持股比例%	
			直接	间接
1	合肥日源电气信息技术有限公司	合肥日源	100	—
2	阳光电源设备（北京）有限公司	北京阳光	100	—
3	阳光电源（上海）有限公司	上海阳光	100	—
4	阳光电源（甘肃）有限公司	甘肃阳光	100	—
5	阳光电源（青海）有限公司	青海阳光	10.47	89.53
6	SunGrowDeutschlandGmbH	德国阳光	100	—
7	SungrowCanadaInc.	加拿大阳光	100	—
8	阳光电源（深圳）有限公司	深圳阳光	100	—
9	SungrowUSAcorporation	美国阳光	—	100
10	SungrowAustraliaPty	澳大利亚阳光	100	—
11	Sungrowpower(HongKong)Co.,Limited	香港阳光	100	—
12	阳光三星（合肥）储能电源有限公司	阳光三星	65	—
13	SungrowJapan株式会社	日本阳光	—	100
14	SungrowPowerUKLtd	英国阳光	—	100
15	阳光电源（金寨）有限公司	金寨阳光	100	—
16	Sungrow(India) Private Limited	印度阳光	—	100
17	Sungrow power(France)	法国阳光	—	100
18	合肥阳光新能源科技有限公司	阳光新能源	100	—
19	酒泉辉阳新能源发电有限公司	酒泉辉阳	100	—
20	敦煌辉煌新能源发电有限公司	敦煌辉煌	100	—
21	左云县铭阳新能源发电有限公司	左云铭阳	100	—
22	肥东金阳新能源发电有限公司	肥东金阳	—	100
23	灵璧县磬阳新能源发电有限公司	灵璧磬阳	—	100
24	哈密高阳新能源发电有限公司注*	哈密高阳	100	—
25	奈曼旗阳辉新能源发展有限公司注*	奈曼旗阳辉	100	—
26	合肥佳兴投资管理有限公司注*	合肥佳兴投资	100	—
27	合肥宽洋投资管理有限公司注*	合肥宽洋投资	100	—
28	合肥瑞珀投资管理有限公司注*	合肥瑞珀投资	100	—
29	合肥维和投资管理有限公司注*	合肥维和投资	100	—
30	合肥宿丰投资管理有限公司注*	合肥宿丰投资	100	—
31	合肥韵舟投资管理有限公司注*	合肥韵舟投资	100	—
32	合肥泽洋投资管理有限公司注*	合肥泽洋投资	100	—
33	合肥智敏投资管理有限公司注*	合肥智敏投资	100	—

34	合肥卓普投资管理有限公司注*	合肥卓普投资	100	—
35	合肥顺晨投资管理有限公司注*	合肥顺晨投资	100	—
36	合肥玺阳投资管理有限公司注*	合肥玺阳投资	100	—
37	合肥尚轩投资管理有限公司注*	合肥尚轩投资	100	—
38	合肥晨宇投资管理有限公司注*	合肥晨宇投资	100	—
39	合肥恒普投资管理有限公司注*	合肥恒普投资	100	—
40	合肥欧诺投资管理有限公司注*	合肥欧诺投资	100	—
41	合肥盛玺投资管理有限公司注*	合肥盛玺投资	100	—
42	合肥衍隽投资管理有限公司注*	合肥衍隽投资	100	—
43	合肥誉满投资管理有限公司注*	合肥誉满投资	100	—
44	萧县明阳新能源发电有限公司注*	萧县明阳	100	—
45	宁夏红阳新能源有限公司注*	宁夏红阳	100	—
46	巴州通阳新能源发电有限公司注*	巴州通阳	100	—
47	伊犁柳阳新能源发电有限公司注*	伊犁柳阳	—	100
48	广东晔旭新能源发电有限公司注*	广东晔旭	—	100
49	惠来科太新能源发电有限公司注*	惠来科太	—	100
50	兴化市龙阳新能源发电有限公司注*	兴化龙阳	—	100
51	伊犁桃阳新能源发电有限公司注*	伊犁桃阳	—	100
52	攀枝花智越新能源发电有限公司注*	攀枝花智越	—	100
53	宜阳县德阳新能源发电有限公司注*	宜阳德阳	—	100
54	肥东华阳新能源发电有限公司注*	肥东华阳	—	100
55	普格县子越光能新能源发电有限公司注*	普格子越	—	100
56	阳江市阳东区昱阳新能源发电有限公司注*	阳江昱阳	—	100
57	仁化县仁泉环境科技有限公司注*	仁化仁泉	—	100
58	大姚弘鹏农业科技有限公司注*	大姚弘鹏	—	100
59	兴化市天阳新能源发电有限公司注*	兴化天阳	—	100
60	长丰骄阳新能源发电有限公司注*	长丰骄阳	—	100
61	澠池凯源光伏发电有限公司注*	澠池凯源	—	100
62	怀安县吉日光伏发电有限公司注*	怀安吉日	—	100
63	天长市锦阳新能源发电有限公司注*	天长锦阳	—	100
64	定远县正阳新能源发电有限公司注*	定远正阳	—	100
65	淮南升阳光伏发电有限公司注*	淮南升阳	—	100
66	金寨县安阳光伏发电有限公司注*	金寨安阳	—	100
67	乌海市阳盛新能源有限公司注*	乌海阳盛	—	100
68	万年县上城新能源发电有限公司注*	万年上城	—	100
69	巢湖暖阳新能源发电有限公司注*	巢湖暖阳	—	100
70	合肥辉洪投资管理有限公司注*	辉洪投资	—	100
71	凉山阳光众星新能源发电有限公司注*	阳光众星	—	80
72	元谋弘盈新能源发电有限公司注*	元谋弘盈	—	100
73	宿州市远阳新能源有限公司注*	宿州远阳	—	100

74	宝应县龙阳新能源有限公司注*	宝应龙阳	—	100
75	喜德县子光新能源发电有限公司注*	喜德子光	—	100
76	合肥光益新能源投资有限公司注*	合肥光益	—	100
77	合肥谦和新能源投资有限公司注*	合肥谦和	—	100
78	合肥泰通新能源投资有限公司注*	合肥泰通	—	100
79	合肥欣久新能源投资有限公司注*	合肥欣久	—	100
80	合肥裕祥新能源投资有限公司注*	合肥裕祥	—	100
81	宿州市振阳新能源有限公司注*	宿州振阳	—	100
82	六安市皋阳新能源发电有限公司注*	六安皋阳	—	100
83	文水县旭阳新能源发电有限公司注*	文水旭阳	—	100
84	宿州祁阳新能源有限公司注*	宿州祁阳	—	100
85	宿州市坤阳新能源发电有限公司注*	宿州坤阳	—	100
86	阳泉市慧阳新能源发电有限公司注*	阳泉慧阳	—	100
87	合肥乾阳能源发电有限公司注*	合肥乾阳	—	100
88	道真自治县光耀风力发电有限公司注*	道真光耀	—	100
89	六安市昌阳光伏发电有限公司注*	六安昌阳	—	100
90	弋阳县中大新能源发电有限公司注*	弋阳中大	—	100
91	武汉武阳新能源发电有限公司注*	武汉武阳	—	100
92	凤台县晟阳新能源发电有限公司注*	凤台晟阳	—	100
93	宿州市华阳新能源有限公司注*	宿州华阳	—	100
94	郎溪县秦阳新能源发电有限公司注*	郎溪秦阳	—	100
95	郎溪县唐阳新能源发电有限公司注*	郎溪唐阳	—	100
96	郎溪县宋阳新能源发电有限公司注*	郎溪宋阳	—	100
97	宿州禾林农业科技发展有限公司注*	宿州禾林农业	—	100
98	宿州岭风新能源发电有限公司注*	宿州岭风	—	100
99	淮南市惠风新能源有限公司注*	淮南惠风	—	100
100	元氏县骏风新能源发电有限公司注*	元氏骏风	—	100
101	内乡县大豫新能源发电有限公司注*	内乡大豫	—	100
102	南昌市中阳新能源有限公司注*	南昌中阳	—	100
103	天津市阳鸿光伏发电有限公司注*	天津阳鸿	—	100
104	郓城铂阳风力发电有限公司注*	郓城铂阳	—	100
105	巨野县峻阳新能源发电有限公司注*	巨野峻阳	—	100
106	葫芦岛市连山区徽风新能源发电有限公司注*	葫芦岛连	—	100
107	临泉正阳新能源发电有限公司注*	临泉正阳	—	100
108	临泉新阳新能源有限公司注*	临泉新阳	—	100
109	微山县国阳新能源发电有限公司注*	微山国阳	—	100
110	合肥阳光吉电新能源发展有限公司注*	合肥阳光吉电	—	100
111	武汉晴阳新能源发电有限公司注*	武汉晴阳	—	100
112	合肥长浩新能源投资有限公司注*	合肥长浩	—	100
113	合肥仁康新能源投资有限公司注*	合肥仁康	—	100

114	合肥隆安新能源投资有限公司注*	合肥隆安	—	100
115	合肥浩恒新能源投资有限公司注*	合肥浩恒	—	100
116	合肥凯智新能源投资有限公司注*	合肥凯智	—	100

注*：上述子公司均系为建设电站系统集成项目而设立的项目子公司，属于自持项目对应的子公司及截至2016年12月31日尚未签订合作协议的项目子公司，纳入本公司合并财务报表合并范围。

上述子公司具体情况详见本附注九“在其他主体中的权益”；

(2) 本公司本期合并财务报表范围变化

本期新增子公司：

序号	子公司全称	子公司简称	本期纳入合并范围原因
1	阳光电源（金寨）有限公司	金寨阳光	新设
2	天长市锦阳新能源发电有限公司	天长锦阳	新设
3	淮南市潘阳光伏发电有限公司	淮南潘阳	新设
4	定远县正阳新能源发电有限公司	定远正阳	新设
5	淮南升阳光伏发电有限公司	淮南升阳	新设
6	金寨县安阳光伏发电有限公司	金寨安阳	新设
7	德令哈峡阳新能源发电有限公司	德令哈峡阳	新设
8	乌海市阳盛新能源有限公司	乌海阳盛	新设
9	万年县上城新能源发电有限公司	万年上城	新设
10	巢湖暖阳新能源发电有限公司	巢湖暖阳	新设
11	新沂苏新新能源有限公司	新沂苏新	非同一控制下企业合并
12	Sungrow(India) Private Limited	印度阳光	新设
13	Sungrow power(France)	法国阳光	新设
14	宿州市远阳新能源有限公司	宿州远阳	新设
15	宝应县龙阳新能源有限公司	宝应龙阳	新设
16	喜德县子光新能源发电有限公司	喜德子光	新设
17	合肥光益新能源投资有限公司	合肥光益	新设
18	合肥谦和新能源投资有限公司	合肥谦和	新设
19	合肥泰通新能源投资有限公司	合肥泰通	新设
20	合肥欣久新能源投资有限公司	合肥欣久	新设
21	合肥裕祥新能源投资有限公司	合肥裕祥	新设
22	宿州市振阳新能源有限公司	宿州振阳	新设
23	六安市皋阳新能源发电有限公司	六安皋阳	新设
24	文水县旭阳新能源发电有限公司	文水旭阳	新设
25	宿州祁阳新能源有限公司	宿州祁阳	新设
26	宿州市坤阳新能源发电有限公司	宿州坤阳	新设
27	阳泉市慧阳新能源发电有限公司	阳泉慧阳	新设
28	合肥阳光中安新能源投资管理有限公司	阳光中安	新设
29	合肥乾阳能源发电有限公司	合肥乾阳	新设

30	道真自治县光耀风力发电有限公司	道真光耀	新设
31	六安市昌阳光伏发电有限公司	六安昌阳	新设
32	弋阳县中大新能源发电有限公司	弋阳中大	新设
33	武汉武阳新能源发电有限公司	武汉武阳	新设
34	凤台县晟阳新能源发电有限公司	凤台晟阳	新设
35	宿州市华阳新能源有限公司	宿州华阳	新设
36	郎溪县秦阳新能源发电有限公司	郎溪秦阳	新设
37	郎溪县唐阳新能源发电有限公司	郎溪唐阳	新设
38	郎溪县宋阳新能源发电有限公司	郎溪宋阳	新设
39	宿州禾林农业科技发展有限公司	宿州禾林农业	新设
40	宿州岭风新能源发电有限公司	宿州岭风	新设
41	淮南市惠风新能源有限公司	淮南惠风	新设
42	元氏县骏风新能源发电有限公司	元氏骏风	新设
43	内乡县大豫新能源发电有限公司	内乡大豫	新设
44	南昌市中阳新能源有限公司	南昌中阳	新设
45	天津市阳鸿光伏发电有限公司	天津阳鸿	新设
46	郓城铂阳风力发电有限公司	郓城铂阳	新设
47	巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野峻阳	新设
48	葫芦岛市连山区徽风新能源发电有限公司	葫芦岛连	新设
49	临泉正阳新能源发电有限公司	临泉正阳	新设
50	临泉新阳新能源有限公司	临泉新阳	新设
51	微山县国阳新能源发电有限公司	微山国阳	新设
52	合肥阳光吉电新能源发展有限公司	合肥阳光吉电	新设
53	萧县宣光新能源发电有限公司	萧宣光新	新设
54	武汉晴阳新能源发电有限公司	武汉晴阳	新设
55	合肥长浩新能源投资有限公司	合肥长浩	新设
56	合肥仁康新能源投资有限公司	合肥仁康	新设
57	合肥隆安新能源投资有限公司	合肥隆安	新设
58	合肥浩恒新能源投资有限公司	合肥浩恒	新设
59	合肥凯智新能源投资有限公司	合肥凯智	新设

本期减少子公司：

序号	子公司全称	子公司简称	本期未纳入合并范围原因
1	合肥梓阳新能源投资有限公司	合肥梓阳投资	处置全部股权
2	天津市阳东新能源发电科技有限公司	天津阳东	处置其母公司95%股权
3	合肥光成投资管理有限公司	光成投资	处置95%股权，转为可供出售金融资产
4	永登县弘阳新能源发电有限公司	永登弘阳	转为可供出售金融资产
5	新沂苏新新能源有限公司	新沂苏新	转为可供出售金融资产
6	宿迁德信泰和能源科技有限公司	宿迁德信	转为可供出售金融资产

7	长丰日盛新能源发电有限公司	长丰日盛	转为可供出售金融资产
8	神木县远航新能源开发有限公司	神木远航	转为可供出售金融资产
9	仁化县金泽新能源发电有限公司	仁化金泽	转为可供出售金融资产
10	惠来科源新能源发电有限公司	惠来科源	转为可供出售金融资产
11	淮南市潘阳光伏发电有限公司	淮南潘阳	转为可供出售金融资产
12	德令哈峡阳新能源发电有限公司	德令哈峡阳	转为可供出售金融资产
13	井陘县吉日光伏发电有限公司	井陘吉日	注销
14	济南绿阳光伏发电有限公司	济南绿阳	注销
15	合肥瑞珀投资管理有限公司	合肥瑞珀	注销
16	伊犁柳阳新能源发电有限公司	伊犁柳阳	注销
17	广东晔旭新能源发电有限公司	广东晔旭	注销
18	兴化市龙阳新能源发电有限公司	兴化龙阳	注销
19	伊犁桃阳新能源发电有限公司	伊犁桃阳	注销
20	攀枝花智越新能源发电有限公司	攀枝花智越	注销
21	肥东华阳新能源发电有限公司	肥东华阳	注销
22	大姚弘鹏农业科技有限公司	大姚弘鹏	注销
24	怀安县吉日光伏发电有限公司	怀安吉日	注销
25	兴化市天阳新能源发电有限公司	兴化天阳	注销

本期新增及减少子公司的具体情况详见本附注八“合并范围的变更”。

(3) 本公司持股比例超过50%但未纳入合并财务报表合并范围的子公司情况

序号	子公司全称	子公司简称	持股比例%	
			直接	间接
1	永登县弘阳新能源发电有限公司注*1	永登弘阳	—	100
2	新沂苏新新能源有限公司注*1	新沂苏新	—	100
3	长丰日盛新能源发电有限公司注*1	长丰日盛	100	—
4	神木县远航新能源开发有限公司注*1	神木远航	100	—
5	仁化县金泽新能源发电有限公司注*1	仁化金泽	—	100
6	惠来科源新能源发电有限公司注*1	惠来科源	—	100
7	淮南市潘阳光伏发电有限公司注*1	淮南潘阳	—	100
8	德令哈峡阳新能源发电有限公司注*1	德令哈峡阳	—	100
9	宿迁德信泰和能源科技有限公司注*1	宿迁德信	—	100
10	合肥阳光中安新能源投资管理有限公司注*2	阳光中安	51	—

注*1：上述子公司均系为建设电站系统集成项目而设立的项目子公司，虽然截止2016年12月31日本公司对其持股比例为超过50%，但本公司已与第三方签订合作协议，约定按照第三方的要求建设电站，并在各项目子公司所投资建设的电站项目建成后将该子公司的股权转让给第三方，本公司无法通过参与项目子公司的相关活动而享有可变回报，对该类子公司的投资不能满足控制的定义，故本公司自合作协议生效日开始不再将其财务报表纳入本公司合并财务报表的合并范围，将对其出资额在“可供出售金融资产”科目核算。

注*2：合肥阳光中安新能源投资管理有限公司（以下简称“阳光中安”）由本公司、铁路基金、高新投资三方共同投资设立，注册资本100万元，其中：本公司出资51万元，占股比例 51%；铁路基金和高新投资各出资 24.5 万元，占股比例分别

为 24.5%。阳光中安设董事会，董事会成员共三席，本公司、铁路基金、高新投资三方各委派一席，公司决策经董事会成员投票全部通过即生效。本公司无法对阳光中安实施控制，故未将其纳入合并财务报表的合并范围。

四、财务报表的编制基础

1、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，按照企业会计准则及其应用指南和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、持续经营

本公司对自报告期末起12个月的持续经营能力进行了评估，未发现影响本公司持续经营能力的事项，本公司以持续经营为基础编制财务报表是合理的。

五、重要会计政策及会计估计

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

是

光伏产业链相关业

具体会计政策和会计估计提示：

本公司下列重要会计政策、会计估计根据企业会计准则制定。未提及的业务按企业会计准则中相关会计政策执行。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、所有者权益变动和现金流量等有关信息。

2、会计期间

本公司会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

3、营业周期

本公司正常营业周期为一年。

4、记账本位币

本公司的记账本位币为人民币，境外(分)子公司按所在国家或地区的货币为记账本位币。

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) 同一控制下的企业合并

本公司在企业合并中取得的资产和负债，在合并日按取得被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。其中，对于被合并方与本公司在企业合并前采用的会计政策不同的，基于重要性原则统一会计政策，即按照本公司的会计政策对被合并方资产、负债的账面价值进行调整。本公司在企业合并中取得的净资产账面价值与所支付对价的账面价值之间存在差额的，首先调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积（资本溢价或股本溢价）的余额不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

（2）非同一控制下的企业合并

本公司在企业合并中取得的被购买方各项可辨认资产和负债，在购买日按其公允价值计量。其中，对于被购买方与本公司在企业合并前采用的会计政策不同的，基于重要性原则统一会计政策，即按照本公司的会计政策对被购买方资产、负债的账面价值进行调整。本公司在购买日的合并成本大于企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债公允价值的差额，确认为商誉；如果合并成本小于企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债公允价值的差额，首先对合并成本以及在企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债的公允价值进行复核，经复核后合并成本仍小于取得的被购买方可辨认资产、负债公允价值的，其差额确认为合并当期损益。

6、合并财务报表的编制方法

（1）合并范围的确定

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，不仅包括根据表决权（或类似表决权）本身或者结合其他安排确定的子公司，也包括基于一项或多项合同安排决定的结构化主体。

控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。子公司是指被本公司控制的主体（含企业、被投资单位中可分割的部分，以及企业所控制的结构化主体等），结构化主体是指在确定其控制方时没有将表决权或类似权利作为决定性因素而设计的主体（注：有时也称为特殊目的主体）。

（2）合并财务报表的编制方法

本公司以自身和子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。

本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

①合并母公司与子公司的资产、负债、所有者权益、收入、费用和现金流等项目。

②抵销母公司对子公司的长期股权投资与母公司在子公司所有者权益中所享有的份额。

③抵销母公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。

④站在企业集团角度对特殊交易事项予以调整。

（3）报告期内增减子公司的处理

①增加子公司或业务

A.同一控制下企业合并增加的子公司或业务

（a）编制合并资产负债表时，调整合并资产负债表的期初数，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

（b）编制合并利润表时，将该子公司以及业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

(c) 编制合并现金流量表时，将该子公司以及业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

B.非同一控制下企业合并增加的子公司或业务

(a) 编制合并资产负债表时，不调整合并资产负债表的期初数。

(b) 编制合并利润表时，将该子公司以及业务购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表。

(c) 编制合并现金流量表时，将该子公司购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

②处置子公司或业务

A.编制合并资产负债表时，不调整合并资产负债表的期初数。

B.编制合并利润表时，将该子公司以及业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表。

C.编制合并现金流量表时将该子公司以及业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

(4) 合并抵销中的特殊考虑

①子公司持有本公司的长期股权投资，视为本公司的库存股，作为所有者权益的减项，在合并资产负债表中所有者权益项目下以“减：库存股”项目列示。

子公司相互之间持有的长期股权投资，比照本公司对子公司的股权投资的抵销方法，将长期股权投资与其对应的子公司所有者权益中所享有的份额相互抵销。

②“专项储备”和“一般风险准备”项目由于既不属于实收资本（或股本）、资本公积，也与留存收益、未分配利润不同，在长期股权投资与子公司所有者权益相互抵销后，按归属于母公司所有者的份额予以恢复。

③因抵销未实现内部销售损益导致合并资产负债表中资产、负债的账面价值与其在所属纳税主体的计税基础之间产生暂时性差异的，在合并资产负债表中确认递延所得税资产或递延所得税负债，同时调整合并利润表中的所得税费用，但与直接计入所有者权益的交易或事项及企业合并相关的递延所得税除外。

④本公司向子公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，全额抵销“归属于母公司所有者的净利润”。子公司向本公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，按照本公司对该子公司的分配比例在“归属于母公司所有者的净利润”和“少数股东损益”之间分配抵销。子公司之间出售资产所发生的未实现内部交易损益，按照本公司对出售方子公司的分配比例在“归属于母公司所有者的净利润”和“少数股东损益”之间分配抵销。

⑤子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额的，其余额仍冲减少数股东权益。

(5) 特殊交易的会计处理

①购买少数股东股权

本公司购买子公司少数股东拥有的子公司股权，在个别财务报表中，购买少数股权新取得的长期股权投资的投资成本按照所支付对价的公允价值计量。在合并财务报表中，因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

②通过多次交易分步取得子公司控制权的

A.通过多次交易分步实现同一控制下企业合并

属于“一揽子交易”的，本公司将各项交易作为一项取得子公司控制权的交易进行处理。在个别财务报表中，在合并日之前的每次交易中，股权投资均确认为长期股权投资且其初始投资成本按照所对应的持股比例计算的对被合并方净资产在最终

控制方合并财务报表中的账面价值份额确定，长期股权投资的初始成本与支付对价的账面价值的差额调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积（资本溢价或股本溢价）不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。在后续计量时，长期股权投资按照成本法核算，但不涉及合并财务报表编制问题。在合并日，本公司对子公司的长期股权投资初始成本按照对子公司累计持股比例计算的对被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值份额确定，初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日取得进一步股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积（资本溢价或股本溢价）不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。同时编制合并日的合并财务报表，并且本公司在合并财务报表中，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。

各项交易的条款、条件以及经济影响符合下列一种或多种情况的，通常将多次交易作为“一揽子交易”进行会计处理：

- (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) 一项交易单独考虑时是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

不属于“一揽子交易”的，在合并日之前的每次交易中，本公司所发生的每次交易按照所支付对价的公允价值确认为金融资产（以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或可供出售金融资产）或按照权益法核算的长期股权投资。在合并日，本公司在个别财务报表中，根据合并后应享有的子公司净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额，确定长期股权投资的初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

本公司在合并财务报表中，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整，在编制合并财务报表时，以不早于合并方和被合并方处于最终控制方的控制之下的时点为限，将被合并方的有关资产、负债并入合并方合并财务报表的比较报表中，并将合并增加的净资产在比较报表中调整所有者权益项下的相关项目。因合并方的资本公积（资本溢价或股本溢价）余额不足，被合并方在合并前实现的留存收益中归属于合并方的部分在合并财务报表中未予以全额恢复的，本公司在报表附注中对这一情况进行说明，包括被合并方在合并前实现的留存收益金额、归属于本公司的金额及因资本公积余额不足在合并资产负债表中未转入留存收益的金额等。

合并方在取得被合并方控制权之前持有的股权投资且按权益法核算的，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他所有者权益变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益。

B.通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并

属于“一揽子交易”的，本公司将各项交易作为一项取得子公司控制权的交易进行处理。在个别财务报表中，在合并日之前的每次交易中，股权投资均确认为长期股权投资且其初始投资成本按照所支付对价的公允价值确定。在后续计量时，长期股权投资按照成本法核算，但不涉及合并财务报表编制问题。在合并日，在个别财务报表中，按照原持有的长期股权投资的账面价值加上新增投资成本（进一步取得股份所支付对价的公允价值）之和，作为合并日长期股权投资的初始投资成本。在合并财务报表中，初始投资成本与对子公司可辨认净资产公允价值所享有的份额进行抵销，差额确认为商誉或计入合并当期损益。

不属于“一揽子交易”的，在合并日之前的每次交易中，投资方所发生的每次交易按照所支付对价的公允价值确认为金融资产（以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或可供出售金融资产）或按照权益法核算的长期股权投资。在合并日，在个别财务报表中，按照原持有的股权投资（金融资产或按照权益法核算的长期股权投资）的账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算长期股权投资的初始成本。在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益等的，与其相关的其他综合收益等转为购买日所属当期收益，但由于被合并方重新计

量设定受益计划净资产或净负债变动而产生的其他综合收益除外。本公司在附注中披露其在购买日之前持有的被购买方的股权在购买日的公允价值、按照公允价值重新计量产生的相关利得或损失的金额。

③本公司处置对子公司长期股权投资且丧失控制权

A.一次交易处置

本公司因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，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或合并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，同时冲减商誉（注：如果原企业合并为同一控制下的且存在商誉的）。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资收益。

此外，与原子公司的股权投资相关的其他综合收益、其他所有者权益变动，在丧失控制权时转入当期损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

B.多次交易分步处置

在合并财务报表中，首先判断分步交易是否属于“一揽子交易”。

如果分步交易不属于“一揽子交易”的，则在丧失对子公司控制权之前的各项交易，按照“母公司处置对子公司长期股权投资但未丧失控制权”的有关规定处理。

如果分步交易属于“一揽子交易”的，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；其中，对于丧失控制权之前每一次交易，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。

④因子公司的少数股东增资而稀释母公司拥有的股权比例

子公司的其他股东（少数股东）对子公司进行增资，由此稀释了母公司对子公司的股权比例。在合并财务报表中，按照增资前的母公司股权比例计算其在增资前子公司账面净资产中的份额，该份额与增资后按照母公司持股比例计算的在增资后子公司账面净资产份额之间的差额调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积（资本溢价或股本溢价）不足冲减的，调整留存收益。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司合营安排分为共同经营和合营企业。

（1）共同经营

共同经营是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

- ①确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产。
- ②确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债。
- ③确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入。
- ④按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入。
- ⑤确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

（2）合营企业

合营企业是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司按照长期股权投资有关权益法核算的规定对合营企业的投资进行会计处理。

8、现金及现金等价物的确定标准

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

9、外币业务和外币报表折算

（1）外币交易时折算汇率的确定方法

本公司外币交易初始确认时采用交易发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算为记账本位币。

（2）资产负债表日外币货币性项目的折算方法

在资产负债表日，对于外币货币性项目，采用资产负债表日的即期汇率折算。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。

（3）外币报表折算方法

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列示“其他综合收益”。

④外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

10、金融工具

（1）金融资产的分类

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

包括交易性金融资产和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，前者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投资。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

应收款项主要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。本公司存在部分为建设电站系统集成项目而设立的项目子公司，本公司与第三方签订合作协议、根据第三方要求建设电站并约定各项目子公司所投资建设的电站项目建成后即将该子公司的股权转让给第三方，本公司在合作协议生效后将对该项目子公司的出资转入可供出售金融资产。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。

可供出售金融资产是外币货币性金融资产的，其形成的汇兑损益计入当期损益。采用实际利率法计算的可供出售债务工具投资的利息，计入当期损益；可供出售权益工具投资的现金股利，在被投资单位宣告发放股利时计入当期损益。资产负债表日，可供出售金融资产以公允价值计量，且其变动计入其他综合收益。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) 金融负债的分类

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；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) 金融资产的重分类

因持有意图或能力发生改变，使某项投资不再适合划分为持有至到期投资的，本公司将其重分类为可供出售金融资产，并以公允价值进行后续计量。持有至到期投资部分出售或重分类的金额较大，且不属于《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》第十六条所指的例外情况，使该投资的剩余部分不再适合划分为持有至到期投资的，本公司将该投资的剩余部分重分类为可供出售金融资产，并以公允价值进行后续计量，但在本会计年度及以后两个完整的会计年度内不再将该金融资产划分为持有至到期投资。

重分类日，该投资的账面价值与公允价值之间的差额计入其他综合收益，在该可供出售金融资产发生减值或终止确认时转出，计入当期损益。

(4) 金融负债与权益工具的区分

除特殊情况外，金融负债与权益工具按照下列原则进行区分：

① 如果本公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条款和条件间接地形成合同义务。

② 如果一项金融工具须用或可用本公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本公司自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是发行方的金融负债；如果是后者，该工具是发行方的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定本公司须用或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或合同义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本公司自身权益工具的市场价格

以外变量（例如利率、某种商品的价格或某项金融工具的价格）的变动而变动，该合同分类为金融负债。

（5）金融资产转移

金融资产转移是指下列两种情形：

A. 将收取金融资产现金流量的合同权利转移给另一方。

B. 将金融资产整体或部分转移给另一方，但保留收取金融资产现金流量的合同权利，并承担将收取的现金流量支付给一个或多个收款方的合同义务。

① 终止确认所转移的金融资产

已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，或既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，但放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产。

在判断是否已放弃对所转移金融资产的控制时，注重转入方出售该金融资产的实际能力。转入方能够单独将转入的金融资产整体出售给与其不存在关联方关系的第三方，且没有额外条件对此项出售加以限制的，表明企业已放弃对该金融资产的控制。

本公司在判断金融资产转移是否满足金融资产终止确认条件时，注重金融资产转移的实质。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额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（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

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

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（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

② 继续涉入所转移的金融资产

既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，且未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

③ 继续确认所转移的金融资产

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

该金融资产与确认的相关金融负债不得相互抵销。在随后的会计期间，企业继续确认该金融资产产生的收入和该金融负债产生的费用。所转移的金融资产以摊余成本计量的，确认的相关负债不得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。

（6）金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，终止确认该金融负债或其一部分。

将用于偿付金融负债的资产转入某个机构或设立信托，偿付债务的现时义务仍存在的，不终止确认该金融负债，也不终

止确认转出的资产。

与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

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

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

(7) 金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不得相互抵销。但同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：

本公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；

本公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

不满足终止确认条件的金融资产转移，转出方不得将已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

(8) 金融资产减值测试方法及减值准备计提方法

①金融资产发生减值的客观证据：

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金融资产的减值测试（不包括应收款项）

A. 持有至到期投资减值测试

持有至到期投资发生减值时，将该持有至到期投资的账面价值减记至预计未来现金流量（不包括尚未发生的未来信用损失）现值，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益。

预计未来现金流量现值，按照该持有至到期投资的原实际利率折现确定，并考虑相关担保物的价值（取得和出售该担保物发生的费用予以扣除）。原实际利率是初始确认该持有至到期投资时计算确定的实际利率。对于浮动利率的持有至到期投资，在计算未来现金流量现值时可采用合同规定的现行实际利率作为折现率。

即使合同条款因债务方或金融资产发行方发生财务困难而重新商定或修改，在确认减值损失时，仍用条款修改前所计算的该金融资产的原实际利率计算。

对持有至到期投资确认减值损失后，如有客观证据表明该持有至到期投资价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的

事项有关（如债务人的信用评级已提高等），原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。

持有至到期投资发生减值后，利息收入按照确定减值损失时对未来现金流量进行折现采用的折现率作为利率计算确认。

B.可供出售金融资产减值测试

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大幅度下跌，或者持续下跌时间较长，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。

可供出售债务工具金融资产是否发生减值，可参照上述可供出售权益工具投资进行分析判断。

可供出售权益工具投资发生的减值损失，不得通过损益转回。

可供出售债务工具金融资产发生减值后，利息收入按照确定减值损失时对未来现金流量进行折现采用的折现率作为利率计算确认。

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

（9）金融资产和金融负债公允价值的确定方法

本公司以主要市场的价格计量相关资产或负债的公允价值，不存在主要市场的，本公司以最有利市场的价格计量相关资产或负债的公允价值。

主要市场，是指相关资产或负债交易量最大和交易活跃程度最高的市场；最有利市场，是指在考虑交易费用和运输费用后，能够以最高金额出售相关资产或者以最低金额转移相关负债的市场。本公司采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。

①估值技术

本公司采用在当期情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，使用的估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。本公司使用与其中一种或多种估值技术相一致的方法计量公允价值，使用多种估值技术计量公允价值的，考虑各估值结果的合理性，选取在当期情况下最能代表公允价值的金额作为公允价值。

本公司在估值技术的应用中，优先使用相关可观察输入值，只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。可观察输入值，是指能够从市场数据中取得的输入值。该输入值反映了市场参与者在对相关资产或负债定价时所使用的假设。不可观察输入值，是指不能从市场数据中取得的输入值。该输入值根据可获得的市场参与者在对相关资产或负债在对相关资产或负债定价时所使用假设的最佳信息取得。

②公允价值层次

本公司将公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次，并首先使用第一层次输入值，其次使用第二层次输入值，最后使用第三层次输入值。第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

11、应收款项

(1) 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	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。短期应收款项的预计未来现金流量与其现值相差很小的, 在确定相关减值损失时, 不对其预计未来现金流量进行折现

(2) 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

组合名称	坏账准备计提方法
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	账龄分析法

组合中, 采用账龄分析法计提坏账准备的:

适用 不适用

账龄	应收账款计提比例	其他应收款计提比例
1 年以内 (含 1 年)	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) 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

单项计提坏账准备的理由	对单项金额不重大但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

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

是

光伏产业链相关业

(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或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等，包括原材料、在产品、库存商品、周转材料等。

(2) 发出存货的计价方法

本公司存货发出时采用加权平均法计价。

(3) 存货的盘存制度

本公司存货采用永续盘存制，每年至少盘点一次，盘盈及盘亏金额计入当年度损益。

(4) 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。

(5) 周转材料的摊销方法

在领用时采用一次转销法。

13、长期股权投资

本公司长期股权投资包括对被投资单位实施控制、重大影响的权益性投资，以及对合营企业的权益性投资。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，为本公司的联营企业。

(1) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。在判断是否存在共同控制时，首先判断所有参与方或参与方组合是否集体控制该安排，如果所有参与方或一组参与方必须一致行动才能决定某项安排的相关活动，则认为所有参与方或一组参与方集体控制该安排。其次再判断该安排相关活动的决策是否必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。如果存在两个或两个以上的参与方组合能够集体控制某项安排的，不构成共同控制。判断是否存在共同控制时，不考虑享有的保护性权利。

重大影响，是指投资方对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，考虑投资方直接或间接持有被投资单位的表决权股份以及投资方及其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资方单位的股权后产生的影响，包括被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

当本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位20%（含20%）以上但低于50%的表决权股份时，一般认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确证据表明该种情况下不能参与被投资单位的生产经营决策，不形成重大影响。

（2）初始投资成本确定

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，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、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.同一控制下的企业合并，合并方以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始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，以购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值确定为合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。合并方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

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。初始投资成本包括与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出。

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初始投资成本。

C.通过非货币性资产交换取得的长期股权投资，如果该项交换具有商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能可靠计量，则以换出资产的公允价值和相关税费作为初始投资成本，换出资产的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益；若非货币资产交换不同时具备上述两个条件，则按换出资产的账面价值和相关税费作为初始投资成本。

D.通过债务重组取得的长期股权投资，按取得的股权的公允价值作为初始投资成本，初始投资成本与债权账面价值之间的差额计入当期损益。

（3）后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算；对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算。

①成本法

采用成本法核算的长期股权投资，追加或收回投资时调整长期股权投资的成本；被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益。

②权益法

按照权益法核算的长期股权投资，一般会计处理为：

本公司长期股权投资的投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损

益，同时调整长期股权投资的成本。

本公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；本公司按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照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，并据以确认投资收益和其他综合收益等。本公司与联营企业及合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。本公司与被投资单位发生的未实行内部交易损失属于资产减值损失的，全额确认。

因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，按照原持有的股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。原持有的股权投资分类为可供出售金融资产的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动转入改按权益法核算的当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

14、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

(1) 投资性房地产的分类

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。

(2) 投资性房地产的计量模式

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计算折旧或摊销，投资性房地产的类别、估计的经济使用年限和预计的净残值率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、建筑物	10—45年	5	9.50—2.11
土地使用权	50	—	2.00

15、固定资产

(1) 确认条件

固定资产在同时满足下列条件时，按取得时的实际成本予以确认：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，符合固定资产确认条件的计入固定资产成本；不符合固定资产确

认条件的在发生时计入当期损益。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	10-45 年	5	9.50-2.11
机器设备	年限平均法	5-14 年	5	19.00-6.79
运输设备	年限平均法	5-12 年	5	19.00-7.92
办公设备	年限平均法	5-8 年	5	19.00-11.88
电子及其他设备	年限平均法	5-10 年	5	19.00-9.50

对于已经计提减值准备的固定资产，在计提折旧时扣除已计提的固定资产减值准备。

每年年度终了，公司对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。使用寿命预计数与原先估计数有差异的，调整固定资产使用寿命。

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

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。

16、在建工程

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

是

光伏产业链相关业

- (1) 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。

17、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

是

光伏产业链相关业

无形资产的计价方法

按取得时的实际成本入账。

无形资产使用寿命及摊销

①使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况：

项目	预计使用寿命	依据
土地使用权	50年	法定使用权
计算机软件	2-10年	参考能为公司带来经济利益的期限确定使用寿命

每年年度终了，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。

②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，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，于在资产负债表日进行减值测试。

③无形资产的摊销

对于使用寿命有限的无形资产，本公司在取得时判定其使用寿命，在使用寿命内采用直线法摊销，摊销金额按受益项目计入当期损益。具体应摊销金额为其成本扣除预计残值后的金额。已计提减值准备的无形资产，还应扣除已计提的无形资产减值准备累计金额，残值为零。但下列情况除外：有第三方承诺在无形资产使用寿命结束时购买该无形资产或可以根据活跃市场得到预计残值信息，并且该市场在无形资产使用寿命结束时很可能存在。

对使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。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，如果有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，估计其使用寿命并在预计使用年限内系统合理摊销。

(2) 内部研究开发支出会计政策

划分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。

开发阶段支出资本化的具体条件

开发阶段的支出同时满足下列条件时，才能确认为无形资产：

- 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。

18、长期资产减值

(1) 长期股权投资减值测试方法及会计处理方法

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。

(2) 投资性房地产减值测试方法及会计处理方法

资产负债表日按投资性房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。

(3) 固定资产的减值测试方法及会计处理方法

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。

(4) 在建工程减值测试方法及会计处理方法

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。

(5) 无形资产减值测试方法及会计处理方法

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。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：

- ①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。
- ②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。
- ③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。

(6) 商誉减值测试

企业合并形成的商誉，至少在每年年度终了进行减值测试。本公司在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减

值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，按以下步骤处理：

首先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关资产账面价值比较，确认相应的减值损失；然后再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，就其差额确认减值损失。减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值；再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

19、长期待摊费用

长期待摊费用核算本公司已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。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、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

①职工基本薪酬（工资、奖金、津贴、补贴）

本公司在职工为其提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益，其他会计准则要求或允许计入资产成本的除外。

②职工福利费

本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。

③医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及工会经费和职工教育经费

本公司为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为其提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。

④短期带薪缺勤

本公司在职工提供服务从而增加了其未来享有的带薪缺勤权利时，确认与累积带薪缺勤相关的职工薪酬，并以累积未行使权利而增加的预期支付金额计量。本公司在职工实际发生缺勤的会计期间确认与非累积带薪缺勤相关的职工薪酬。

⑤短期利润分享计划

利润分享计划同时满足下列条件的，本公司确认相关的应付职工薪酬：

- A.企业因过去事项导致现在具有支付职工薪酬的法定义务或推定义务。
- B.因利润分享计划所产生的应付职工薪酬义务金额能够可靠估计。

（2）离职后福利的会计处理方法

①设定提存计划

本公司在职工为其提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

根据设定提存计划，预期不会在职工提供相关服务的年度报告期结束后十二个月内支付全部应缴存金额的，本公司参照相应的折现率（根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率确定），将全部应缴存金额以折现后的金额计量应付职工薪酬。

② 设定受益计划

A. 确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本

根据预期累计福利单位法，采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等做出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的归属期间。本公司按照相应的折现率（根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率确定）将设定受益计划所产生的义务予以折现，以确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本。

B. 确认设定受益计划净负债或净资产

设定受益计划存在资产的，本公司将设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。

设定受益计划存在盈余的，本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

C. 确定应计入资产成本或当期损益的金额

服务成本，包括当期服务成本、过去服务成本和结算利得或损失。其中，除了其他会计准则要求或允许计入资产成本的当期服务成本之外，其他服务成本均计入当期损益。

设定受益计划净负债或净资产的利息净额，包括计划资产的利息收益、设定受益计划义务的利息费用以及资产上限影响的利息，均计入当期损益。

D. 确定应计入其他综合收益的金额

重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动，包括：

- (a) 精算利得或损失，即由于精算假设和经验调整导致之前所计量的设定受益计划义务现值的增加或减少；
- (b) 计划资产回报，扣除包括在设定受益计划净负债或净资产的利息净额中的金额。
- (c) 资产上限影响的变动，扣除包括在设定受益计划净负债或净资产的利息净额中的金额。

上述重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动直接计入其他综合收益，并且在后续会计期间不允许转回至损益，但本公司可以在权益范围内转移这些在其他综合收益中确认的金额。

(3) 辞退福利的会计处理方法

本公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：

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

辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月内不能完全支付的，参照相应的折现率（根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率确定）将辞退福利金额予以折现，以折现后的金额计量应付职工薪酬。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

- ① 符合设定提存计划条件的

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，将全部应缴存金额以折现后的金额计量应付职工薪酬。

②符合设定受益计划条件的

在报告期末，本公司将其他长期职工福利产生的职工薪酬成本确认为下列组成部分：

A.服务成本。

B.其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额。

C.重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动。

为简化相关会计处理，上述项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

21、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。

公司因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为公司承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出公司，且该义务的金额能够可靠的计量时，公司将该项义务确认为预计负债。

2.公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

(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，并综合考虑与或事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。每个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。

公司根据以前年度销售设备产品实际发生的售后维护成本支出情况，对销售的设备产品合理、谨慎的计提质量保证金。

22、股份支付

(1) 股份支付的种类

本公司股份支付包括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）股份支付计划实施的会计处理

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。

23、收入

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

是

光伏产业链相关业

（1）销售商品收入

公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购买方；公司既没有保留与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制；收入的金额能够可靠地计量；相关的经济利益很可能流入企业；相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认商品销售收入实现。

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）提供劳务收入

在资产负债表日提供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。提供劳务交易的完工进度，依据已经提供的劳务占应提供劳务总量的比例确定。

提供劳务交易的结果能够可靠估计是指同时满足：A、收入的金额能够可靠地计量；B、相关的经济利益很可能流入企业；C、交易的完工程度能够可靠地确定；D、交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量。

本公司按照已收或应收的合同或协议价款确定提供劳务收入总额，但已收或应收的合同或协议价款不公允的除外。资产负债表日按照提供劳务收入总额乘以完工进度扣除以前会计期间累计已确认提供劳务收入后的金额，确认当期提供劳务收入；同时，按照提供劳务估计总成本乘以完工进度扣除以前会计期间累计已确认劳务成本后的金额，结转当期劳务成本。

（3）让渡资产使用权收入

与交易相关的经济利益很可能流入企业，收入的金额能够可靠地计量时，分别下列情况确定让渡资产使用权收入金额：

①利息收入金额，按照他人使用本企业货币资金的时间和实际利率计算确定。

②使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

(4) 建造合同收入

在建造合同的结果能够可靠估计的情况下，于资产负债表日根据完工百分比法确认合同收入和合同费用。完工百分比法根据合同完工进度确认收入与费用。合同完工进度按累计实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例确定。

如果建造合同的结果不能可靠地估计，但预计合同成本能够收回时，合同收入根据能够收回的实际合同成本予以确认，合同成本在其发生的当期确认为合同费用；预计合同成本不可能收回时，在发生时立即确认为合同费用，不确认合同收入。

如果预计合同总成本超过合同总收入的，则将预计损失确认为当期费用。

24、政府补助

(1) 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

本公司从政府取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的补助，确认为与资产相关的政府补助。

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。

(2) 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

本公司将从政府取得的各种奖励、定额补贴、财政贴息、拨付的研发经费（不包括购建固定资产）等与资产相关的政府补助之外的政府补助，确认为与收益相关的政府补助。

与收益相关的政府补助，分别下列情况处理：

- ①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；
- ②用于补偿公司已发生的相关费用或损失的，计入当期损益。

25、递延所得税资产/递延所得税负债

本公司通常根据资产与负债在资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，采用资产负债表债务法将应纳税暂时性差异或可抵扣暂时性差异对所得税的影响额确认和计量递延所得税负债或递延所得税资产。本公司不对递延所得税资产和递延所得税负债进行折现。

(1) 递延所得税资产的确认

对于可抵扣暂时性差异，其对所得税的影响额按预计转回期间的所得税税率计算，并将该影响额确认为递延所得税资产，但是以本公司很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限。

同时具有下列特征的交易或事项中因资产或负债的初始确认所产生的可抵扣暂时性差异对所得税的影响额不确认为递延所得税资产：

- 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）。

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，同时满足下列两项条件的，其对所得税的影响额（才能）确认为递延所得税资产：

- A. 暂时性差异在可预见的未来很可能转回。
- B. 未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前期间未确认的递延所得税资产。

在资产负债表日，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) 递延所得税负债的确认

本公司所有应纳税暂时性差异均按预计转回期间的所得税税率计量对所得税的影响，并将该影响额确认为递延所得税负债，但下列情况的除外：

①因下列交易或事项中产生的应纳税暂时性差异对所得税的影响不确认为递延所得税负债：

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本公司对与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，其对所得税的影响额一般确认为递延所得税负债，但同时满足以下两项条件的除外：

A.本公司能够控制暂时性差异转回的时间。

B.该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

(3) 特定交易或事项所涉及的递延所得税负债或资产的确认

①与企业合并相关的递延所得税负债或资产

非同一控制下企业合并产生的应纳税暂时性差异或可抵扣暂时性差异，在确认递延所得税负债或递延所得税资产的同时，相关的递延所得税费用（或收益），通常调整企业合并中所确认的商誉。

②直接计入所有者权益的项目

与直接计入所有者权益的交易或者事项相关的当期所得税和递延所得税，计入所有者权益。暂时性差异对所得税的影响计入所有者权益的交易或事项包括：可供出售金融资产公允价值变动等形成的其他综合收益、会计政策变更采用追溯调整法或对前期（重要）会计差错更正差异追溯重述法调整期初留存收益、同时包含负债成份及权益成份的混合金融工具在初始确认时计入所有者权益等。

③可弥补亏损和税款抵减

A.本公司自身经营产生的可弥补亏损以及税款抵减

可抵扣亏损是指按照税法规定计算确定的准予用以后年度的应纳税所得额弥补的亏损。对于按照税法规定可以结转以后年度的未弥补亏损（可抵扣亏损）和税款抵减，视同可抵扣暂时性差异处理。在预计可利用可弥补亏损或税款抵减的未来期间内很可能取得足够的应纳税所得额时，以很可能取得的应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产，同时减少当期利润表中的所得税费用。

B.因企业合并而形成的可弥补的被合并企业的未弥补亏损

在企业合并中，本公司取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日不符合递延所得税资产确认条件的，不予以确认。购买日后12个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产，计入当期损益。

④合并抵销形成的暂时性差异

本公司在编制合并财务报表时，因抵销未实现内部销售损益导致合并资产负债表中资产、负债的账面价值与其在所属纳税主体的计税基础之间产生暂时性差异的，在合并资产负债表中确认递延所得税资产或递延所得税负债，同时调整合并利润表中的所得税费用，但与直接计入所有者权益的交易或事项及企业合并相关的递延所得税除外。

⑤以权益结算的股份支付

如果税法规定与股份支付相关的支出允许税前扣除，在按照会计准则规定确认成本费用的期间内，本公司根据会计期末取得信息估计可税前扣除的金额计算确定其计税基础及由此产生的暂时性差异，符合确认条件的情况下确认相关的递延所得税。其中预计未来期间可税前扣除的金额超过按照会计准则规定确认的与股份支付相关的成本费用，超过部分的所得税影响直接计入所得税权益。

26、租赁

(1) 经营租赁的会计处理方法

①本公司作为经营租赁承租人时，将经营租赁的租金支出，在租赁期内各个期间按照直线法或根据租赁资产的使用量计入当期损益。出租人提供免租期的，本公司将租金总额在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法或其他合理的方法进行分摊，免租期内确认租金费用及相应的负债。出租人承担了承租人某些费用的，本公司按该费用从租金费用总额中扣除后的租金费用余额在租赁期内进行分摊。

初始直接费用，计入当期损益。如协议约定或有租金的在实际发生时计入当期损益。

②本公司作为经营租赁出租人时，采用直线法将收到的租金在租赁期内确认为收益。出租人提供免租期的，出租人将租金总额在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法或其他合理的方法进行分配，免租期内出租人也确认租金收入。承担了承租人某些费用的，本公司按该费用自租金收入总额中扣除后的租金收入余额在租赁期内进行分配。

初始直接费用，计入当期损益。金额较大的予以资本化，在整个经营租赁期内按照与确认租金收入相同的基础分期计入当期损益。如协议约定或有租金的在实际发生时计入当期收益。

(2) 融资租赁的会计处理方法

①本公司作为融资租赁承租人时，在租赁期开始日，将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作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。在租赁期内各个期间采用实际利率法进行分摊，确认为当期融资费用，计入财务费用。

发生的初始直接费用，计入租入资产价值。

在计提融资租赁资产折旧时，本公司采用与自有应折旧资产相一致的折旧政策，折旧期间以租赁合同而定。如果能够合理确定租赁期届满时本公司将会取得租赁资产所有权，以租赁期开始日租赁资产的寿命作为折旧期间；如果无法合理确定租赁期届满后本公司是否能够取得租赁资产的所有权，以租赁期与租赁资产寿命两者中较短者作为折旧期间。

②本公司作为融资租赁出租人时，于租赁期开始日将租赁开始日最低租赁应收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，计入资产负债表的长期应收款，同时记录未担保余值；将最低租赁应收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额作为未实现融资收益，在租赁期内各个期间采用实际利率法确认为租赁收入，计入租赁收入/其它业务收入。

27、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
--------------	------	----

根据《增值税会计处理规定》（财会[2016]22号）的要求，全面试行营业税改征增值税后，“营业税金及附加”科目名称调整为“税金及附加”科目，将原在管理费用中列示的房产税、土地使用税、车船税、印花税等相关税费，调整至“税金及附加”，该规定自2016年5月1日起施行。

除上述事项外，本报告期内无其他重要会计政策变更。

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入	17%、11%、6%、5%、15%、19%、8%、14%、20%
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	25%、30%、37%、40%、36%、16.5%、35%、33%、30.9%
营业税	应税收入	5%、3%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
企业所得税	注 1
增值税	注 2
营业税	注 3
城建税	注 4

2、税收优惠

(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%的出口退税率。

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2014年10月21日颁发的GF201434000858号高新技术企业证书，本公司2014年度、2015年度、2016年度按15%的税率计算企业所得税。

②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2014年10月21日颁发的GF201434000230号高新技术企业证书，日源电气2014年度、2015年度、2016年度按15%的税率计算企业所得税。

③根据《财政部、海关总署、国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》财税[2011]58号第二条的规定，自2011年1月1日至2020年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税，甘肃阳光2015年度、2016年度按15%的税率计算企业所得税。

③国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得税优惠

根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条及实施条例第八十七条的规定，企业从事规定的国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

根据《财政部、国家税务总局、国家发展改革委关于公布公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008年版）的通知》（财税[2008]116号）和《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税[2008]46号），太阳能发电新建项目在相关优惠目录中。

子公司左云铭阳建设的50MW光伏电站项目符合上述规定，经备案该光伏电站项目的投资经营所得自2016年至2018年免征企业所得税，自2019年至2021年减半征收企业所得税。

3、其他

注1：本公司及在中国（不含港澳台地区）设立的子公司法定所得税税率为25%，税收优惠见本附注四、2.税收优惠；子公司SungrowAustraliaPty执行30%的所得税税率；子公司SunGrowDeutschlandGmbH执行37%的所得税税率；子公司SungrowJapan株式会社执行40%的所得税税率；子公司SungrowCanadaInc.执行36%的所得税税率；子公司Sungrowpower(HongKong)Co.,Limited执行16.50%的所得税税率；子公司SungrowUSAcorporation执行35%的所得税税率；子公司SungrowPowerUKLtd执行30%的所得税税率，子公司Sungrow(India) Private Limited执行33%的所得税税率；子公司Sungrow power(France)执行30.9%的所得税税率。

注2：本公司及在中国（不含港澳台地区）设立的子公司的商品销售收入执行17%的增值税税率，电站工程建设劳务收入自2016年5月1日开始执行11%的增值税税率，房屋租赁业务自2016年5月1日开始按照简易征收办法执行5%的增值税税率，除电站工程建设以外的劳务收入执行6%的增值税税率；子公司SungrowAustraliaPty执行15%的增值税税率；子公司SunGrowDeutschlandGmbH执行19%的增值税税率；子公司SungrowJapan株式会社执行8%的增值税税率；子公司SungrowCanadaInc.执行14%的增值税税率；子公司Sungrow(India) Private Limited执行15%的增值税税率；子公司Sungrow power(France)执行20%的增值税税率。

注3：本公司提供的电站工程建设劳务2016年1月-4月按照建筑业执行3%的营业税税率；本公司房屋租赁业务2016年1月-4月按照服务业执行5%的营业税税率。

注4：本公司城建税执行5%税率，电站项目根据实施地执行7%或5%的城建税税率。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	91,095.27	129,934.47
银行存款	1,495,395,303.72	540,394,990.98
其他货币资金	201,964,627.73	161,973,193.90
合计	1,697,451,026.72	702,498,119.35
其中：存放在境外的款项总额	67,375,414.46	57,764,687.52

其他说明

(1) 期末其他货币资金201,964,627.73元系公司存入的汇票及保函保证金。除此之外，期末货币资金中无其他因抵押、质押或冻结等对使用有限制、有潜在回收风险的款项。

(2) 货币资金期末余额较期初大幅增长，主要系本期收到的非公开发行募集资金金额较大。

2、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	516,897,628.86	248,394,161.03
商业承兑票据	2,511,704.77	5,212,500.00
合计	519,409,333.63	253,606,661.03

(2) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	90,281,009.00	
合计	90,281,009.00	

(3) 其他

期末公司无已质押的应收票据。

期末公司无因出票人未履约而将其转应收账款的票据。

应收票据期末余额较期初增长104.81%，主要系本期收到银行承兑票据较多。

3、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	21,385,686.57	0.52%	21,385,686.57	100.00%						
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	4,066,353,465.00	98.87%	303,320,302.69	7.46%	3,763,033,162.31	3,280,234,075.66	99.50%	229,093,974.85	6.98%	3,051,140,100.81
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	24,977,222.55	0.61%	24,977,222.55	100.00%		16,588,196.48	0.50%	16,588,196.48	100.00%	
合计	4,112,716,374.12	100.00%	349,683,211.81	8.50%	3,763,033,162.31	3,296,822,272.14	100.00%	245,682,171.33	7.45%	3,051,140,100.81

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

应收账款（按单位）	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
Sanctus One Pty Ltd	8,155,886.57	8,155,886.57	100.00%	预计无法收回
北京凯利畅科技发展有限公司	7,861,800.00	7,861,800.00	100.00%	预计无法收回
浙江南官进出口有限公司	5,368,000.00	5,368,000.00	100.00%	预计无法收回
合计	21,385,686.57	21,385,686.57	--	--

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			

1 年以内小计	3,333,165,675.26	166,658,283.82	5.00%
1 至 2 年	534,283,325.58	53,428,332.55	10.00%
2 至 3 年	127,086,182.43	38,125,854.76	30.00%
3 至 4 年	46,477,376.64	23,238,688.32	50.00%
4 至 5 年	17,358,809.27	13,887,047.42	80.00%
5 年以上	7,982,095.82	7,982,095.82	100.00%
合计	4,066,353,465.00	303,320,302.69	7.46%

确定该组合依据的说明：

以账龄作为信用风险特征

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

② 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

应收账款（按单位）	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
LDK Solar International Company Lim	4,607,223.73	4,607,223.73	100.00%	预计无法收回
山东长星风电科技有限公司	4,559,650.00	4,559,650.00	100.00%	预计无法收回
中电电气（南京）太阳能研究院有限公司	4,278,390.00	4,278,390.00	100.00%	预计无法收回
郑州尚阳科技有限公司	2,774,660.00	2,774,660.00	100.00%	预计无法收回
CEEFinance Pty Ltd	2,322,387.77	2,322,387.77	100.00%	预计无法收回
Sunways AG	1,898,874.84	1,898,874.84	100.00%	预计无法收回
威海中玻光电有限公司	1,808,939.00	1,808,939.00	100.00%	预计无法收回
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%	预计无法收回
其他10位客户小计	1,715,937.21	1,715,937.21	100.00%	预计无法收回
合计	24,977,222.55	24,977,222.55	100.00%	

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 105,394,243.60 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
本期应收账款核销	1,601,514.14

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

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

应收账款核销说明：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

是

光伏产业链相关业

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
巢湖骄阳新能源有限公司	220,507,941.92	5.36	11,025,397.10
永登县弘阳新能源发电有限公司	189,600,000.00	4.61	9,480,000.00
岳西县扶贫开发办公室	136,641,000.00	3.32	6,832,050.00
宿州市符阳光伏发电有限公司	129,316,000.00	3.14	6,465,800.00
神木县远航新能源开发有限公司	120,000,424.00	2.93	6,000,021.20
合计	796,065,365.92	19.36	39,803,268.30

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

期末无因金融资产转移而终止确认的应收账款。

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

期末无转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债。

其他说明：

4、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例

1 年以内	89,693,902.02	95.71%	71,049,896.06	86.02%
1 至 2 年	3,585,612.49	3.83%	10,696,631.79	12.95%
2 至 3 年	225,731.62	0.24%	234,412.00	0.28%
3 年以上	208,550.66	0.22%	621,605.67	0.75%
合计	93,713,796.79	--	82,602,545.52	--

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	期末余额	占预付账款期末余额合计数的比例 (%)
阳泉市城投光伏发电有限公司	24,000,000.00	25.61
颍上县人民政府	20,000,000.00	21.34
东方日升新能源股份有限公司	11,800,026.00	12.59
漳州新源电力工程有限公司	4,200,000.00	4.48
江苏明昊新材料科技股份有限公司	4,170,000.00	4.45
合计	64,170,026.00	68.47

其他说明：

5、应收利息

(1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证金及定期存款利息	3,350,000.00	1,766,667.00
理财产品利息	6,246,483.34	
合计	9,596,483.34	1,766,667.00

(2) 重要逾期利息

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据

其他说明：

应收利息期末余额较期初大幅增长，主要系期末尚未到期的理财产品较多，相应应收理财产品利息较多。

6、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	12,600,000.00	4.24%	12,600,000.00	100.00%		12,600,000.00	5.37%	12,600,000.00	100.00%	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	284,152,244.73	95.59%	28,272,242.14	9.95%	255,880,002.59	222,026,202.02	94.58%	14,614,692.76	6.58%	207,411,509.26
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	504,228.41	0.17%	504,228.41	100.00%		108,500.00	0.05%	108,500.00	100.00%	
合计	297,256,473.14	100.00%	41,376,470.55	13.92%	255,880,002.59	234,734,702.02	100.00%	27,323,192.76	11.64%	207,411,509.26

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

其他应收款（按单位）	期末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例	计提理由
中国恩菲工程技术有限公司	12,600,000.00	12,600,000.00	100.00%	由于行业相关政策调整，拟收购的公司股权已无价值；本公司已申请仲裁，具体情况见本附注十一、2
合计	12,600,000.00	12,600,000.00	--	--

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
1 年以内小计	136,968,417.73	6,848,416.00	5.00%

1 至 2 年	114,779,126.09	11,476,912.60	10.00%
2 至 3 年	31,939,003.26	9,581,701.98	30.00%
3 至 4 年	140,662.04	70,331.02	50.00%
4 至 5 年	150,775.35	120,620.28	80.00%
5 年以上	174,260.26	174,260.26	100.00%
合计	284,152,244.73	28,272,242.14	9.95%

确定该组合依据的说明：

按账龄确定风险组合。

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

单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

其他应收款（按单位）	期末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例	计提理由
项铭	260,000.00	260,000.00	100%	已故
龚义堂	108,500.00	108,500.00	100%	已故
袁野	135,728.41	135,728.41	100%	已故
合计	504,228.41	504,228.41	100%	

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 14,071,004.79 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

本期因外币汇率变动减少坏账准备17,727.00元；本期无收回或转回的坏账准备。

（3）其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	227,073,043.43	159,336,751.20
备用金	23,333,136.94	15,040,096.42
代收代付购房款	18,436,000.34	2,467,716.00

往来款及代付项目款	13,388,516.51	19,113,414.12
股权收购款	12,600,000.00	12,600,000.00
股权激励出资款		15,598,511.05
股权转让款		8,509,680.01
其他	2,425,775.92	2,068,533.22
合计	297,256,473.14	234,734,702.02

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
中兴能源有限公司	保证金	100,000,000.00	1-2 年	33.64%	10,000,000.00
中国恩菲工程技术有限公司	股权款	12,600,000.00	1-2 年	4.24%	12,600,000.00
舒城县金龙新能源科技有限责任公司	保证金	8,090,000.00	1 年以内	2.72%	404,500.00
中国电能成套设备有限公司北京分公司	保证金	8,037,100.00	0-2 年	2.71%	468,080.00
潜山县财政局国库集中支付中心	保证金	7,464,000.00	1 年以内	2.51%	373,200.00
合计	--	136,191,100.00	--	45.82%	23,845,780.00

(5) 其他

期末无涉及政府补助的应收款项。

期末无因金融资产转移而终止确认的其他应收款。

期末无转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债。

7、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	610,772,827.89	38,421,389.74	572,351,438.15	371,255,005.90	42,336,959.86	328,918,046.04
在产品	120,137,204.33	3,974,289.22	116,162,915.11	124,058,587.60	6,260,758.95	117,797,828.65
库存商品	593,618,810.30	9,283,989.23	584,334,821.07	563,970,962.18	5,962,600.52	558,008,361.66
建造合同形成的 已完工未结算资产	66,854,757.83		66,854,757.83	316,928,561.13		316,928,561.13
合计	1,391,383,600.35	51,679,668.19	1,339,703,932.16	1,376,213,116.81	54,560,319.33	1,321,652,797.48

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

否

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

否

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

否

(2) 存货跌价准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	42,336,959.86	5,801,181.31		9,716,751.43		38,421,389.74
在产品	6,260,758.95			2,286,469.73		3,974,289.22
库存商品	5,962,600.52	4,977,407.92		1,656,019.21		9,283,989.23
合计	54,560,319.33	10,778,589.23		13,659,240.37		51,679,668.19

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

无

(4) 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况

单位：元

项目	金额
累计已发生成本	3,473,983,951.19
累计已确认毛利	774,222,982.09
已办理结算的金额	4,181,352,175.45
建造合同形成的已完工未结算资产	66,854,757.83

其他说明：

无

8、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
理财产品	1,478,000,000.00	
待抵扣进项税	193,053,815.14	6,244,303.49
预缴税费	451,919.28	
合计	1,671,505,734.42	6,244,303.49

其他说明：

其他流动资产期末余额较期初大幅增长，主要系期末尚未到期的理财产品较多，及持有电站系统集成项目的子公司待抵扣进项税较多。

9、可供出售金融资产**(1) 可供出售金融资产情况**

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售权益工具：	346,528,752.00		346,528,752.00	484,300,000.00		484,300,000.00
按成本计量的	346,528,752.00		346,528,752.00	484,300,000.00		484,300,000.00
合计	346,528,752.00		346,528,752.00	484,300,000.00		484,300,000.00

(2) 期末按成本计量的可供出售金融资产

单位：元

被投资单位	账面余额				减值准备				在被投资单位持股比例	本期现金红利
	期初	本期增加	本期减少	期末	期初	本期增加	本期减少	期末		
合肥苏美达阳光发电有限公司	9,600,000.00			9,600,000.00					15.00%	
孟县晋阳新能源发电有限公司	1,000,000.00			1,000,000.00					1.96%	

合肥苏阳光伏发电有限公司	1,500,000.00			1,500,000.00						15.00%	
安徽新企联科技投资有限公司	100,000.00			100,000.00						10.00%	
肥东红日新能源发电有限公司	72,000,000.00		72,000,000.00								
长丰红阳新能源发电有限公司	51,600,000.00		51,600,000.00								
开远弘裕阳光新能源发电有限公司	70,000,000.00		70,000,000.00								
宿州市符阳光伏发电有限公司	92,000,000.00	6,000,000.00	46,000,000.00	52,000,000.00						50.00%	
巢湖骄阳新能源有限公司	100,000,000.00	67,000,000.00	50,000,000.00	117,000,000.00						50.00%	
格尔木阳光启恒新能源有限公司	85,500,000.00		85,500,000.00								
灵璧晨阳新能源发电有限公司	1,000,000.00		1,000,000.00								
永登县弘阳新能源发电有限公司		51,600,000.00		51,600,000.00						100.00%	
亳州旭阳新能源发电有限公司		1,000,000.00	1,000,000.00							100.00%	

司										
神木县远航新能源开发有限公司		48,000,000.00		48,000,000.00					100.00%	
长丰日盛新能源发电有限公司		15,800,000.00		15,800,000.00					100.00%	
合肥光成投资管理有限公司		2,250,000.00		2,250,000.00					100.00%	
北京三峡新能源产业投资基金一期（有限合伙）		12,478,752.00		12,478,752.00					10.00%	
德令哈峡阳新能源发电有限公司		35,200,000.00		35,200,000.00					100.00%	
合计	484,300,000.00	239,328,752.00	377,100,000.00	346,528,752.00					--	

(3) 其他

可供出售金融资产本期减少主要系已与第三方签订合作协议的项目子公司本期股权转让给第三方所致。

期末可供出售金融资产不存在减值情况。

10、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
二、联营企业											
三星阳光（合肥）	44,534.47			4,566,102						49,100.57	

储能电池有限公司	2.08			.65						4.73	
合肥阳光中安新能源投资管理有限公司		510,000.00								510,000.00	
小计	44,534,472.08	510,000.00		4,566,102.65						49,610,574.73	
合计	44,534,472.08	510,000.00		4,566,102.65						49,610,574.73	

其他说明

11、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	7,792,087.89	721,530.00		8,513,617.89
2.本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	7,792,087.89	721,530.00		8,513,617.89
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	2,877,695.11	188,800.35		3,066,495.46
2.本期增加金额	204,623.68	14,430.60		219,054.28
(1) 计提或摊销	204,623.68	14,430.60		219,054.28

3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	3,082,318.79	203,230.95		3,285,549.74
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3、本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	4,709,769.10	518,299.05		5,228,068.15
2.期初账面价值	4,914,392.78	532,729.65		5,447,122.43

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

12、固定资产

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器电子设备	运输工具	其他	电站	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	167,741,986.56	184,648,294.53	14,612,380.90	38,853,549.79		405,856,211.78
2.本期增加金额	39,911,288.52	58,957,111.35	3,823,976.22	9,888,761.60	424,085,567.17	536,666,704.86
(1) 购置	13,530,211.12	24,003,327.10	3,823,976.22	9,629,010.04		50,986,524.48
(2) 在建工程转入	26,381,077.40	34,953,784.25		259,751.56	424,085,567.17	485,680,180.38

(3) 企业合并增加						
3.本期减少金额		5,413,280.50	839,429.64	754,564.95		7,007,275.09
(1) 处置或报废		5,413,280.50	839,429.64	754,564.95		7,007,275.09
4.期末余额	207,653,275.08	238,192,125.38	17,596,927.48	47,987,746.44	424,085,567.17	935,515,641.55
二、累计折旧						
1.期初余额	12,050,662.03	82,284,736.46	5,870,689.46	19,962,285.23		120,168,373.18
2.本期增加金额	5,533,887.73	25,250,144.63	2,069,447.18	6,825,771.86	10,290,912.15	49,970,163.55
(1) 计提	5,533,887.73	25,250,144.63	2,069,447.18	6,825,771.86	10,290,912.15	49,970,163.55
3.本期减少金额		2,388,337.34	447,346.98	415,903.15		3,251,587.47
(1) 处置或报废		2,388,337.34	447,346.98	415,903.15		3,251,587.47
4.期末余额	17,584,549.76	105,146,543.75	7,492,789.66	26,372,153.94	10,290,912.15	166,886,949.26
三、减值准备						
1.期初余额						
2.本期增加金额						
(1) 计提						
3.本期减少金额						
(1) 处置或报废						
4.期末余额						
四、账面价值						
1.期末账面价值	190,068,725.32	133,045,581.63	10,104,137.82	21,615,592.50	413,794,655.02	768,628,692.29

2.期初账面价值	155,691,324.53	102,363,558.07	8,741,691.44	18,891,264.56		285,687,838.60
----------	----------------	----------------	--------------	---------------	--	----------------

(2) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
基地职工宿舍楼	49,050,698.41	正在办理之中

其他说明

固定资产期末无抵押、担保或其他所有权受限的情况。

未办妥产权证书的固定资产情况

期末公司未出现固定资产可收回金额低于其账面价值情形，故未计提固定资产减值准备。

固定资产期末较期初增长169.04%，主要系本期大同左云50MW光伏电站项目、肥东梁园100MW光伏电站项目和阳光三星新地块PCS工厂工程转固金额较大。

13、在建工程

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
肥东梁园100MW光伏电站项目	496,055,408.25		496,055,408.25	89,952,379.57		89,952,379.57
灵璧磬阳渔沟120MW项目	413,524,973.29		413,524,973.29			
肃州区东洞滩光电示范园区49MW项目	23,741,892.39		23,741,892.39	16,684,471.51		16,684,471.51
阳光三星新地块PCS工厂工程	11,406,575.53		11,406,575.53	5,924,054.16		5,924,054.16
敦煌光伏产业园30MW光伏	4,043,016.41		4,043,016.41	4,041,738.73		4,041,738.73
大同市左云县50MW光伏电站项目	3,129,875.00		3,129,875.00	20,014,024.54		20,014,024.54
宿州祁阳（光伏发电项目）	2,146,800.00		2,146,800.00			

1.5MW 光伏检验工装	1,360,798.63		1,360,798.63			
光伏模拟直流源	1,111.00		1,111.00	6,570.00		6,570.00
零星工程	2,671,885.77		2,671,885.77	4,616,526.51		4,616,526.51
光伏中功率自动化流水线项目				13,067,521.37		13,067,521.37
高速测功机				3,151,089.00		3,151,089.00
永登 50MW 光伏发电项目（一期 20MW）				2,263,940.69		2,263,940.69
阳光 4#屋面电站				1,917,092.43		1,917,092.43
合肥政务中心 127KW 光伏电站项目				778,913.73		778,913.73
神木远航 100MW 光伏电站				55,305.60		55,305.60
5.0MW 光伏逆变器测试工位				25,354.02		25,354.02
合计	958,082,336.27		958,082,336.27	162,498,981.86		162,498,981.86

（2）重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
肥东梁园 100MW 光伏电站项目	679,458,300.00	89,952,379.57	480,850,308.83	74,747,280.15		496,055,408.25	84.01%	-				募股资金
灵璧磬阳渔沟 120MW 项目	676,209,200.00		413,524,973.29			413,524,973.29	61.15%	-				募股资金
肃州区东洞滩光电示	441,000,000.00	16,684,471.51	7,057,420.88			23,741,892.39	5.38%	-				其他

范园区 49MW 项目												
阳光三 星新地 块 PC 工 厂工程	30,000,0 00.00	5,924,05 4.16	30,893,7 61.86	25,411,2 40.49		11,406,5 75.53	122.73%	-				其他
敦煌光 大产业 30MW 光伏	270,000, 000.00	4,041,73 8.73	1,277.68			4,043,01 6.41	1.81%	-				其他
大同市 左云县 50MW 光伏电 站项目	352,740, 000.00	20,014,0 24.54	332,454, 137.48	349,338, 287.02		3,129,87 5.00	99.92%	-				其他
光伏中 功率自 动化流 水线项 目	13,067,5 00.00	13,067,5 21.37		13,067,5 21.37			100.00%	-				其他
高速测 功机		3,151,08 9.00	87,705.0 0	3,238,79 4.00				-				其他
合计	2,462,47 5,000.00	152,835, 278.88	1,264,86 9,585.02	465,803, 123.03		951,901, 740.87	--	--				--

(3) 其他

其他减少系本期已签订合作协议的项目子公司不再纳入合并财务报表范围，项目子公司的在建工程相应减少。

本年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。

本年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。

在建工程期末较期初大幅增长，主要系本期肥东梁园100MW光伏电站项目和灵璧磬阳渔沟120MW电站项目投入较多。

14、无形资产

(1) 无形资产情况

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

是 否

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合计
----	-------	-----	-------	----	----

一、账面原值					
1.期初余额	78,950,149.99			16,255,093.73	95,205,243.72
2.本期增加金额				6,568,818.07	6,568,818.07
(1) 购置				6,568,818.07	6,568,818.07
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	78,950,149.99			22,823,911.80	101,774,061.79
二、累计摊销					
1.期初余额					
2.本期增加金额	1,848,602.91			3,451,930.35	5,300,533.26
(1) 计提	1,848,602.91			3,451,930.35	5,300,533.26
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	4,040,672.18			10,350,629.22	14,391,301.40
三、减值准备					
1.期初余额					
2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额					

四、账面价值					
1.期末账面价值	74,909,477.81			12,473,282.58	87,382,760.39
2.期初账面价值	76,758,080.72			9,356,394.86	86,114,475.58

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%。

(2) 其他

无形资产期末无抵押、担保或其他所有权受限的情况。

期末无形资产没有发生减值的情形，故未计提无形资产减值准备。

15、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称 或形成商誉的事 项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
SungrowCanada Inc.	5,771,165.50					5,771,165.50

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称 或形成商誉的事 项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
SungrowCanada Inc.	5,771,165.50					5,771,165.50

说明商誉减值测试过程、参数及商誉减值损失的确认方法：

其他说明

16、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
员工借房款	5,695,458.33	5,173,154.65	1,362,045.11		9,506,567.87
装修费	288,992.56	1,075,660.29	298,558.59		1,066,094.26

土地及房屋等租赁费	14,412,702.76	6,168,117.52	8,387,784.10	7,807,051.65	4,385,984.53
合计	20,397,153.65	12,416,932.46	10,048,387.80	7,807,051.65	14,958,646.66

其他说明

17、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
坏账准备	373,985,469.15	56,960,284.46	252,502,641.66	38,454,083.89
存货跌价	51,679,668.19	7,751,950.23	54,560,319.33	8,184,047.90
股权激励费用			154,608,360.80	23,191,254.12
固定资产加速折旧	-35,223,730.00	-5,283,559.50	-17,437,030.00	-2,615,554.50
内部未实现损益	68,337,989.60	10,250,698.44		
合计	458,779,396.94	69,679,373.63	444,234,291.79	67,213,831.41

(2) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债 期末互抵金额	抵销后递延所得税资产 或负债期末余额	递延所得税资产和负债 期初互抵金额	抵销后递延所得税资产 或负债期初余额
递延所得税资产		69,679,373.63		67,213,831.41

(3) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	17,074,213.21	20,502,722.43
可抵扣亏损	58,180,886.80	18,316,184.80
上海阳光股权激励可抵扣差异		-4,674,115.55
内部未实现损益		43,192,443.92
合计	75,255,100.01	77,337,235.60

(4) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2017 年	1,795,144.40	1,866,923.55	
2018 年			
2019 年	2,560,783.84	2,996,793.89	
2020 年	10,305,230.92	13,452,467.36	
2021 年	43,519,727.64		
合计	58,180,886.80	18,316,184.80	--

其他说明：

18、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预付工程设备款	6,406,470.58	
合计	6,406,470.58	

其他说明：

19、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	198,916,124.16	106,857,900.31
合计	198,916,124.16	106,857,900.31

短期借款分类的说明：

(2) 报告期内公司无逾期未偿还的短期借款。

(3) 短期借款期末余额较期初大幅增长，主要系公司期末因经营需要新增信用借款较多。

20、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	1,613,215,352.70	1,132,685,277.10
合计	1,613,215,352.70	1,132,685,277.10

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

21、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
货款	1,894,489,082.15	1,693,081,711.94
劳务款	568,152,109.77	193,086,002.35
工程设备款	163,600,556.53	28,977,847.10
运输费	13,971,641.90	10,548,412.81
其他	32,363,244.93	8,471,467.17
合计	2,672,576,635.28	1,934,165,441.37

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
江苏苏美达新能源发展有限公司	10,814,500.00	拟与电站工程款抵账
晶科能源有限公司	8,702,825.40	拟与销售逆变器款抵账
安徽三建工程有限公司	5,966,173.76	基建工程尾款及质保金
合计	25,483,499.16	--

其他说明：

应付账款期末余额较期初增长38.18%，主要系本期电站工程业务增长较多，期末未付电站工程劳务款较多。

22、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收货款	139,645,184.25	167,976,611.21
预收电站项目工程款	81,482,301.74	215,200,000.00
合计	221,127,485.99	383,176,611.21

(2) 其他

期末无账龄超过1年的重要预收款项。

预收款项期末余额较期初余额下降42.29%，主要系期初预收的电站项目工程款在本期结算。

23、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	15,769,156.30	342,148,778.49	314,069,216.89	43,848,717.90
二、离职后福利-设定提存计划		15,203,534.17	15,184,462.95	19,071.22
合计	15,769,156.30	357,352,312.66	329,253,679.84	43,867,789.12

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	15,769,156.30	305,136,316.08	277,107,343.28	43,798,129.10
2、职工福利费		14,443,120.97	14,443,120.97	
3、社会保险费		8,532,252.95	8,496,662.23	35,590.72
其中：医疗保险费		7,170,522.54	7,136,210.83	34,311.71
工伤保险费		609,421.04	609,072.27	348.77
生育保险费		752,309.37	751,379.13	930.24
4、住房公积金		8,591,358.50	8,576,360.42	14,998.08
5、工会经费和职工教育经费		5,445,729.99	5,445,729.99	
合计	15,769,156.30	342,148,778.49	314,069,216.89	43,848,717.90

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险		14,332,621.50	14,314,458.43	18,163.07
2、失业保险费		870,912.67	870,004.52	908.15
合计		15,203,534.17	15,184,462.95	19,071.22

其他说明：

应付职工薪酬期末余额较期初余额增长178.19%，主要系公司本年计提奖金较多所致。

24、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	88,215,607.67	13,220,731.90
企业所得税	101,791,033.88	60,197,474.76
个人所得税	2,803,060.94	768,326.97
城市维护建设税	1,686,771.53	1,981,020.79
营业税		5,776,135.28
教育费附加	348,228.66	663,530.16
土地使用税	1,209,172.90	531,679.00
其他	1,861,992.34	2,154,071.96
合计	197,915,867.92	85,292,970.82

其他说明：

根据财政部、国家税务总局财税[2016]36号《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》的有关规定，公司工程项目由营业税改征增值税，原计提但尚未申报的营业税及相关附加税在本期全部冲回，同时根据工程项目的结算情况计提相应的增值税。

应交税费期末余额较期初余额大幅增长，主要系母公司应交企业所得税和增值税大幅增长所致。

25、应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期借款应付利息	385,486.81	11,980.61
短期融资券利息	9,436,666.67	2,309,562.84
合计	9,822,153.48	2,321,543.45

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因

其他说明：

应付利息期末余额较期初大幅增长，主要系本期发行短期融资券较多，应付利息相应增加。

26、应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利		1,635,509.54

合计		1,635,509.54
----	--	--------------

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

27、其他应付款

(1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
往来款	14,367,201.85	16,159,699.65
保证金	9,077,267.23	5,905,228.25
其他	4,427,403.42	2,089,168.12
合计	27,871,872.50	24,154,096.02

(2) 其他

期末无账龄超过1年的重要其他应付款。

28、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期融资券	300,000,000.00	200,000,000.00
合计	300,000,000.00	200,000,000.00

短期应付债券的增减变动：

单位：元

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

其他说明：

公司2015年第一次临时股东大会审议通过《关于发行短期融资券的议案》，同意公司申请发行总额不超过8亿元人民币的短期融资券。2015年9月17日，公司完成2015年度第一期短期融资券人民币2亿元的发行，期限为2015年9月16日—2016年9月16日，发行利率3.95%（一年期Shibor+0.4479%），发行价格100.00元/百元；2016年3月9日，公司完成2016年度第一期短期融资券人民币3亿元的发行，期限为2016年3月9日—2017年3月9日，发行利率3.80%（一年期Shibor+0.688%），发行价格100.00元/百元。

29、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	300,000,000.00	
抵押借款	21,200,371.62	2,152,822.11
合计	321,200,371.62	2,152,822.11

长期借款分类的说明：

(2) 期末质押借款系由子公司左云铭阳以其所持电站项目的电费收费权作为质押，并以其所持有的光伏发电设备作为抵押取得的长期借款，同时由本公司为该长期借款提供担保，并以本公司所持子公司左云铭阳100%股权作为质押。

(3) 期末抵押借款系本公司采用按揭贷款方式购买房屋形成的借款。

(4) 长期借款期末余额较期初大幅增长，主要系本期子公司左云铭阳新增的借款余额较大。

其他说明，包括利率区间：

30、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
其他	2,201,446.81		根据逆变器销售收入按 0.2% 计提的售后维修费用
合计	2,201,446.81		--

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

31、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	58,194,475.41	36,570,100.00	13,416,040.85	81,348,534.56	
延期保修收入	927,878.85	2,213,946.73	70,917.84	3,070,907.74	
合计	59,122,354.26	38,784,046.73	13,486,958.69	84,419,442.30	--

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
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
储能装置生产基地项目（注1）		12,750,000.00	1,275,000.00		11,475,000.00	与资产相关
年产 200 万千瓦		11,540,000.00			11,540,000.00	与资产相关

分布式光伏发电 逆变器设备项目 (注 2)						
分布式光储发电 集群灵活并网关 键技术及示范 (注 3)		8,700,000.00			8,700,000.00	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	7,500,000.00				7,500,000.00	与资产相关
太阳能光电建筑 应用示范项目	6,537,006.91		650,000.04		5,887,006.87	与资产相关
年产一百万千瓦 太阳能光伏逆变 器项目	7,099,029.65		1,372,804.50		5,726,225.15	与资产相关
金太阳示范工程 (三期厂房用户 侧并网发电示范 项目)	3,748,571.45	2,190,000.00	1,186,964.11		4,751,607.34	与资产相关
青海省"双百"工 程和产业结构调 整及振兴投资补 助	4,000,000.00				4,000,000.00	与资产相关
光伏和风力发电 产业化项目	2,581,133.99		197,808.24		2,383,325.75	与资产相关
光伏微电网关键 技术研究及逆变 器设备研制(注 4)	2,319,400.00	1,221,500.00	2,371,764.00		1,169,136.00	与收益相关
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
西宁开发区东川 工业园区财政局 -工业经济转型 升级补助	450,000.00				450,000.00	与资产相关
研发中心建设项 目	516,833.41		100,599.96		416,233.45	与资产相关
年产 60 万风能变 流器技改项目补	2,226,100.00		2,226,100.00			与资产相关

贴						
绿化补助	2,000,000.00		2,000,000.00			与资产相关
大型机械能-电能转换回收利用关键技术研究及示范	1,526,900.00	23,100.00	1,550,000.00			与收益相关
基于宽禁带电力电子器件的新型高效光伏逆变器研制及示范应用	339,500.00	145,500.00	485,000.00			与收益相关
合计	58,194,475.41	36,570,100.00	13,416,040.85		81,348,534.56	--

其他说明：

注1：根据合肥高新技术产业开发区管委会和公司签订的“三星SDI和阳光电源合作储能装置生产基地项目投资协议书补充协议”，国家对固定资产投资进行补助。公司收到合肥高新技术产业开发区财政国库支付中心的补助款1,275.00万元，根据相关资产的折旧年限进行摊销。

注2：根据“国家发展改革委关于下达战略性新兴产业（能源）2015年第一批中央预算内投资计划的通知”和“安徽省发展改革委关于下达战略性新兴产业（能源）2015年第一批中央预算内投资计划的通知”国家对战略性新兴产业进行补助。2016年5月，公司收到合肥高新技术产业开发区财政国库支付中心的补助款1,154.00万元，相关固定资产尚未转固。

注3：根据国家重点研发计划项目任务书“分布式光储发电集群灵活并网关键技术及示范--智能电网技术与装备”，公司牵头研发高功率密度、即插即用的分布式发电设备关键技术等一系列课题项目，总预算4,800.00万元，其中中央财政专项经费1,800.00万。2016年9月，收到财政部补贴870.00万元，项目还处于前期准备阶段，补助尚未开始摊销。

注4：根据“国家高技术研究发展计划（863计划）管理办法”（国科发计[2011]363号），公司承担863计划先进能源技术领域新型太阳电池、组件和系统部件技术项目光伏为微电网关键技术研究及逆变设备研制课题任务，应收经费总额为495.00万元，2015年5月，公司收到科学技术部资源配置与管理司拨付的补助资金258.00万元，2016年4月，公司收到科学技术部资源配置与管理司拨付的第二批补助资金147.00万元。根据项目费用的发生进度进行摊销。

32、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、—）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	660,862,570.00	128,266,030.00		625,266,400.00	-86,400.00	753,446,030.00	1,414,308,600.00

其他说明：

(1) 2016年6月，根据公司2014年度股东大会决议、2016年第一次临时股东大会决议和修改后的章程规定，并经中国证券监督管理委员会《关于核准阳光电源股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2016]135号）核准，公司向特定投资者发行人民币普通股120,000,000股，募集资金总额2,649,600,000.00元，扣除发行相关费用（含税）后募集资金净额为2,607,773,600.00元，其中增加股本120,000,000.00元，增加资本公积2,490,141,132.07元。本次出资业经华普天健会计师事务所（特殊普通合伙）会验字[2016]4016号验资报告验证。

(2) 2015年7月, 根据公司2015年第二届董事会第十七次会议审议通过的《关于股票期权与限制性股票激励计划首次授予部分第二个行权/解锁期及预留授予部分第一个行权/解锁期的可行权/解锁的议案》, 由首次授予的李国俊等154名股票期权激励对象于2015年8月31日至2016年8月29日期间内自主行权, 预留授予的周岩峰等41名股权激励对象于2015年7月24日至2016年7月23日期间内自主行权。2016年1-8月, 由刘磊等54名股票期权激励对象行权, 增加股本720,430.00元, 增加资本公积5,549,074.05元(含银行存款利息收入8,990.00元)。本次出资业经华普天健会计师事务所(特殊普通合伙)会验字[2016]4440号验资报告验证。

(3) 2016年10月, 根据公司第二届董事会第二十五次会议审议通过的《关于股票期权与限制性股票激励计划首次授予部分第三个行权/解锁期及预留授予部分第二个行权/解锁期的可行权/解锁的议案》、第二届董事会第二十六次会议审议通过的《关于调整股票期权行权价格/行权数量/注销数量和限制性股票回购价格/回购数量的议案》, 由李国俊等192名股票期权激励对象行权, 增加股本7,545,600.00元, 增加资本公积18,334,260.00元。本次出资业经华普天健会计师事务所(特殊普通合伙)会验字[2016]4929号验资报告验证。

(4) 2016年9月, 根据2016年度第二次临时股东大会决议, 公司实施了2016年1-6月利润分配方案, 以资本公积金向全体股东每10股转增8股, 增加股本625,266,400.00元, 减少资本公积625,266,400.00元。

(5) 2016年12月, 根据第二届董事会第二十五次会议审议通过的《关于回购注销部分已不符合激励条件的激励对象已获授但尚未行权的股票期权和已获授但尚未解锁的限制性股票的议案》, 第二十六次会议审议通过的《关于调整股票期权行权价格/行权数量/注销数量和限制性股票回购价格/回购数量的议案》, 原激励对象崔德友、李志军已离职, 原激励对象周健因个人绩效考核不合格, 不符合激励条件, 公司将其三人已获授但尚未解锁的限制性股票86,400股进行回购注销, 减少股本86,400.00元, 减少资本公积30,067.20元。

33、资本公积

单位: 元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价(股本溢价)	1,001,774,252.95	2,575,768,227.10	625,296,467.20	2,952,246,012.85
其他资本公积	43,034,843.51	18,708,917.47	61,743,760.98	
合计	1,044,809,096.46	2,594,477,144.57	687,040,228.18	2,952,246,012.85

其他说明, 包括本期增减变动情况、变动原因说明:

(1) 股本溢价本期增加系公司非公开发行股票和股票期权行权时出资价款大于注册资本的部分, 以及其他资本公积转入; 本期减少系以资本公积转增股本及回购不符合股权激励条件的股权激励对象的限制性股票回购款大于注册资本的部分, 具体情况见本附注五、31.股本。

(2) 其他资本公积本期增加系公司实施限制性股票及股票激励计划, 本期确认的股权激励费用, 本期减少系股权激励全部实施完毕, 相应的其他资本公积全部转入股本溢价。

34、其他综合收益

单位: 元

项目	期初余额	本期发生额					期末余额
		本期所得税前发生额	减: 前期计入其他综合收益当期转入损益	减: 所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	

二、以后将重分类进损益的其他综合收益	2,719,796.61	-972,842.90			-972,842.90		1,746,953.71
外币财务报表折算差额	2,719,796.61	-972,842.90			-972,842.90		1,746,953.71
其他综合收益合计	2,719,796.61	-972,842.90			-972,842.90		1,746,953.71

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

35、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	121,304,979.41	58,295,057.61		179,600,037.02
合计	121,304,979.41	58,295,057.61		179,600,037.02

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期盈余公积增加系本公司按《公司法》及本公司章程有关规定，按母公司本期净利润10%提取法定的盈余公积金。

36、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	984,377,650.58	632,322,378.87
调整后期初未分配利润	984,377,650.58	632,322,378.87
加：本期归属于母公司所有者的净利润	553,613,069.28	425,402,044.47
减：提取法定盈余公积	58,295,057.61	40,432,522.76
应付普通股股利	78,158,300.00	32,914,250.00
期末未分配利润	1,401,537,362.25	984,377,650.58

调整期初未分配利润明细：

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

37、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

	收入	成本	收入	成本
主营业务	5,996,092,843.61	4,526,938,964.23	4,565,823,082.39	3,485,925,291.91
其他业务	7,569,612.59	497,229.16	3,424,100.42	467,523.51
合计	6,003,662,456.20	4,527,436,193.39	4,569,247,182.81	3,486,392,815.42

38、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	9,185,545.50	5,295,937.71
教育费附加	8,351,140.64	4,277,667.97
房产税	1,066,213.35	
土地使用税	1,777,659.17	
印花税	3,745,259.11	
营业税	4,688,236.75	8,957,676.82
水利基金	2,352,060.13	
其他	4,679.66	
合计	31,170,794.31	18,531,282.50

其他说明：

(1) 根据《增值税会计处理规定》(财会[2016]22号)的要求,全面试行营业税改征增值税后,“营业税金及附加”科目名称调整为“税金及附加”科目,将原在管理费用中列示的房产税、土地使用税、车船税、印花税等相关税费,调整至“税金及附加”,该规定自2016年5月1日起施行。

(2) 税金及附加本期发生额较上期增长68.21%,主要原因系本期公司营业收入增长较多,缴纳的增值税较多,相应计提的教育费附加及城建税较多;另外,本年5月1日之后发生的印花税等原在管理费用科目核算的税费全部调整至本科目核算,致使本科目发生额较上年增长较多。

39、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	77,966,645.97	57,158,628.36
运杂费	51,987,605.89	33,133,016.68
差旅费	30,649,964.43	18,401,456.08
招待费	28,078,845.08	13,310,970.57
咨询服务费	16,913,553.52	13,367,094.94
办公费	14,975,683.22	7,007,230.27
展览费	13,641,818.73	7,267,014.48

广告宣传费	10,905,550.48	9,850,175.09
租赁费	10,778,737.73	7,890,126.86
低值易耗品摊销	9,697,918.67	1,831,671.22
投标业务费	4,462,935.07	2,305,285.24
售后维修服务费	3,841,712.36	3,276,515.41
会务费	2,466,434.78	2,245,807.18
认证费	1,815,463.95	1,682,446.41
保险费	1,534,154.73	2,253,354.90
其他费用	6,333,863.99	7,381,014.88
合计	286,050,888.60	188,361,808.57

其他说明：

销售费用本期发生额较上期增长51.86%，主要原因系一方面公司营业收入增长较多，销售运费相应增长，另一方面公司加大业务开拓力度，销售人员薪酬及差旅费、招待费大幅增长。

40、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	165,992,078.87	108,718,182.66
研究与开发费（不含薪酬和折旧）	154,249,025.11	91,656,096.30
折旧费用	29,358,576.40	23,807,046.28
办公费等	17,636,332.95	13,600,279.55
差旅交通费	10,628,860.87	4,264,734.14
中介机构服务费、咨询费等	9,222,974.53	12,964,167.97
修理费	7,917,365.26	9,280,251.12
股权激励	6,420,701.00	18,150,997.00
业务招待费	6,315,641.50	4,308,140.13
无形资产摊销	4,714,721.81	3,401,270.70
税费支出	3,362,237.91	8,604,338.33
广告宣传费	3,231,970.18	2,953,529.90
租赁费	3,175,827.35	3,230,378.77
其他费用	7,775,683.51	3,257,668.37
合计	430,001,997.25	308,197,081.22

其他说明：

管理费用本期发生额较上期增长39.52%，主要原因系员工薪酬和研发费用大幅增长。

41、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	24,880,314.77	5,175,668.61
减：利息收入	21,719,158.89	11,945,153.39
汇兑损失	47,892,166.20	23,888,587.26
减：汇兑收益	61,194,154.50	23,882,324.72
银行手续费	5,457,365.94	5,553,538.44
现金折扣	1,015,672.50	
合计	-3,667,793.98	-1,209,683.80

其他说明：

财务费用本期发生额较上期大幅下降，主要原因系本期汇兑收益较大，以及非公开发行股票募集资金较多，产生的利息收入金额较大。

42、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	119,465,248.39	111,862,773.66
二、存货跌价损失	10,778,589.23	12,132,488.81
合计	130,243,837.62	123,995,262.47

其他说明：

43、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	4,566,102.65	-965,527.92
处置长期股权投资产生的投资收益		17,971.62
处置可供出售金融资产取得的投资收益	47,422.85	-467,295.35
理财收益	6,246,483.34	
合计	10,860,008.84	-1,414,851.65

其他说明：

投资收益本期发生额较上期大幅增长，主要原因系本期理财收益及对三星阳光股权投资收益金额较大。

44、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
非流动资产处置利得合计	25,115.41	5.00	25,115.41
其中：固定资产处置利得	25,115.41	5.00	25,115.41
政府补助	40,086,969.94	37,364,580.43	40,086,969.94
退税收入	8,484,765.63	11,367,122.53	
其他	8,702,907.74	7,778,613.84	8,702,907.74
合计	57,299,758.72	56,510,321.80	48,814,993.09

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影 响当年盈亏	是否特殊补 贴	本期发生金 额	上期发生金 额	与资产相关/ 与收益相关
扶持光伏产 业发展补助		补助	因从事国家 鼓励和扶持 特定行业、产 业而获得的 补助（按国家 级政策规定 依法取得）	否	否	3,200,000.00	18,774,082.0 0	与收益相关
递延收益分 摊		补助		否	否	13,416,040.8 5	9,983,018.43	与资产相关
高成长企业 补助		补助	奖励上市而 给予的政府 补助	否	否	6,923,900.00		与收益相关
安徽省创新 型省份建设 专项资金		奖励	因从事国家 鼓励和扶持 特定行业、产 业而获得的 补助（按国家 级政策规定 依法取得）	否	否	5,146,500.00	4,049,400.00	与收益相关
金太阳补助		补助	奖励上市而 给予的政府 补助	否	否	3,746,500.00		与收益相关
合肥市扶持 产业发展 "1+3+5"政策		补助	因符合地方 政府招商引 资等地方性	否	否	3,119,670.00		与收益相关

			扶持政策而获得的补助					
服务业、外经贸奖补资金		补助	奖励上市而给予的政府补助	否	否	1,373,000.00	208,000.00	与收益相关
优秀企业表彰奖励		奖励	奖励上市而给予的政府补助	否	否	1,050,000.00		与收益相关
百强企业奖励		奖励	奖励上市而给予的政府补助	否	否	1,000,000.00		与收益相关
财政扶持		补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助(按国家级政策规定依法取得)	否	否	991,359.09	608,000.00	与收益相关
中小企业发展专项资金		补助	因从事国家鼓励和扶持特定行业、产业而获得的补助(按国家级政策规定依法取得)	否	否	100,000.00		与收益相关
重大课题委托研究		补助	因承担国家为保障某种公用事业或社会必要产品供应或价格控制职能而获得的补助	否	否	20,000.00		与收益相关
财政拨款		补助	奖励上市而给予的政府补助	否	否		703,200.00	与收益相关
科技发展基金		补助	奖励上市而给予的政府补助	否	否		600,000.00	与收益相关
人才奖励		奖励	因符合地方政府招商引资等地方性	否	否		600,000.00	与收益相关

			扶持政策而获得的补助					
主导制定标准企业奖励		奖励	因从事国家鼓励和支持特定行业、产业而获得的补助(按国家级政策规定依法取得)	否	否		466,000.00	与收益相关
专项厂房补贴资金		补助	奖励上市而给予的政府补助	否	否		450,000.00	与收益相关
专利补助		补助	奖励上市而给予的政府补助	否	否		340,000.00	与收益相关
出口增量补贴		补助	奖励上市而给予的政府补助	否	否		282,880.00	与收益相关
绩效合同		奖励	奖励上市而给予的政府补助	否	否		200,000.00	与收益相关
国家标准制定奖励		奖励	因从事国家鼓励和支持特定行业、产业而获得的补助(按国家级政策规定依法取得)	否	否		100,000.00	与收益相关
合计	--	--	--	--	--	40,086,969.94	37,364,580.43	--

其他说明：

45、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	885,096.89	2,263,928.72	885,096.89
其中：固定资产处置损失	885,096.89	2,263,928.72	885,096.89
对外捐赠	517,726.00	5,020,000.00	517,726.00

其他	1,047,773.77	280,008.44	1,047,773.77
合计	2,450,596.66	7,563,937.16	2,450,596.66

其他说明：

营业外支出本期发生额较上期下降67.60%，主要原因系本期对外捐赠较少。

46、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	112,183,131.43	67,848,501.05
递延所得税费用	9,822,674.25	-1,449,200.10
合计	122,005,805.68	66,399,300.95

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	668,135,709.91
按法定/适用税率计算的所得税费用	100,220,356.49
子公司适用不同税率的影响	-6,489,271.34
调整以前期间所得税的影响	1,635,279.01
非应税收入的影响	-4,978,183.09
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	9,730,502.76
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-3,175,800.35
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	16,178,492.04
加计扣除的影响	-20,473,748.75
股权激励的影响	29,358,178.91
所得税费用	122,005,805.68

其他说明

47、其他综合收益

详见附注注五、33 项。

48、现金流量表项目**(1) 收到的其他与经营活动有关的现金**

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	63,241,029.09	36,705,367.85
其他	17,016,264.93	7,778,613.84
合计	80,257,294.02	44,483,981.69

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	本期发生额	上期发生额
研究与开发费	154,249,025.11	91,656,096.30
保证金	64,564,253.25	4,051,034.13
运杂费	51,987,605.89	33,133,016.68
差旅及交通费	41,278,825.30	26,728,327.67
业务招待费	34,394,486.58	17,619,110.70
办公等费用	32,612,016.17	20,607,509.82
广告宣传展览费	27,779,339.39	20,070,719.47
咨询服务费	26,136,528.05	26,331,262.91
租赁费	13,954,565.08	11,120,505.63
售后及修理费	9,557,630.81	12,556,766.53
投标费	4,462,935.07	2,305,285.24
财务手续费	4,257,365.94	4,298,767.52
会务费	3,197,440.17	3,072,321.29
保险费	1,617,761.48	2,334,145.93
捐赠支出	517,726.00	5,020,000.00
其他	14,986,746.61	8,945,671.45
合计	485,554,250.90	289,850,541.27

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
存款利息收入	15,635,825.89	20,052,723.04
合计	15,635,825.89	20,052,723.04

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
购买银行理财产品	1,478,000,000.00	
处置子公司支付的现金	1,004,938.31	
收取利息的保证金		100,000,000.00
合计	1,479,004,938.31	100,000,000.00

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(5) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
短期融资券及非公开发行手续费	2,620,000.00	800,000.00
减资款	116,467.20	18,025.00
合计	2,736,467.20	818,025.00

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

49、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	546,129,904.23	426,110,848.47
加：资产减值准备	114,983,083.11	96,781,494.46
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	50,174,787.23	35,151,765.46
无形资产摊销	5,314,963.86	3,687,919.67
长期待摊费用摊销	8,686,342.69	1,456,585.19
处置固定资产、无形资产和其他长期资产	859,981.48	2,263,923.72

的损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	5,803,712.10	-4,173,118.44
投资损失（收益以“-”号填列）	-10,860,008.84	1,414,851.65
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-2,465,542.22	-13,748,212.80
存货的减少（增加以“-”号填列）	-15,170,483.54	-494,774,444.32
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-1,096,849,961.13	-1,631,924,952.17
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	1,240,476,902.75	1,220,647,056.63
其他	18,708,917.47	30,450,009.70
经营活动产生的现金流量净额	865,792,599.19	-326,656,272.78
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	1,697,451,026.72	702,498,119.35
减：现金的期初余额	702,498,119.35	1,179,668,696.29
现金及现金等价物净增加额	994,952,907.37	-477,170,576.94

（2）本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	--
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	1,004,938.31
其中：	--
其中：	--
处置子公司收到的现金净额	-1,004,938.31

其他说明：

（3）现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	1,697,451,026.72	702,498,119.35
其中：库存现金	91,095.27	129,934.47
可随时用于支付的银行存款	1,495,395,303.72	540,394,990.98
可随时用于支付的其他货币资金	201,964,627.73	161,973,193.90

三、期末现金及现金等价物余额	1,697,451,026.72	702,498,119.35
----------------	------------------	----------------

其他说明：

50、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	201,964,627.73	银行承兑汇票及保函保证金
长期股权投资	128,000,000.00	长期借款质押
合计	329,964,627.73	--

其他说明：

51、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	--	--	225,434,020.30
其中：美元	23,427,420.79	6.9370	162,516,018.02
欧元	6,141,957.43	7.3068	44,878,054.55
加元	921,410.00	5.1406	4,736,600.25
澳元	973,788.04	5.0157	4,884,228.67
日元	51,451,716.00	0.0596	3,066,522.27
英镑	534,642.00	8.5094	4,549,482.63
卢比	7,889,134.71	0.1018	803,113.91
应收账款	--	--	125,340,399.61
其中：美元	7,992,025.45	6.9370	55,440,680.55
欧元	4,236,957.04	7.3068	30,958,597.70
加元	1,223,905.63	5.1406	6,291,609.28
澳元	4,669,815.10	5.0157	23,422,391.60
日元	130,298,140.00	0.0596	7,765,769.14
英镑	171,733.77	8.5094	1,461,351.34
其他应收款			6,596,065.58
其中：美元	533,314.13	6.9370	3,699,600.12
欧元	148,767.39	7.3068	1,087,013.57
澳元	129,147.90	5.0157	647,767.12

日元	18,779,246.00	0.0596	1,119,243.06
英镑	2,232.00	8.5094	18,992.98
卢比	230,341.16	0.1018	23,448.73
短期借款			13,244.16
欧元	1,812.58	7.3068	13,244.16
应付账款			530,294,012.92
其中：美元	26,333,407.41	6.9370	182,674,847.20
欧元	21,654,647.43	7.3068	158,226,177.84
加元	10,404,291.25	5.1406	53,484,299.60
澳元	20,030,481.36	5.0157	100,466,885.36
日元	336,128,991.00	0.0596	20,033,287.86
英镑	1,810,049.78	8.5094	15,402,437.60
卢比	59,700.00	0.1018	6,077.46
其他应付账款			11,039,503.66
其中：美元	32,401.52	6.9370	224,769.34
欧元	1,408,938.49	7.3068	10,294,831.76
澳元	80,000.00	5.0157	401,256.00
英镑	13,943.00	8.5094	118,646.56

其他说明：

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

√ 适用 □ 不适用

境外公司名称	记账本位币	主要经营地	期末折算汇率 (100单位外币=? RMB)	年度近似汇率 (100单位外币=? RMB)
SungrowDeutschlandGMBH	欧元	德国慕尼黑	730.68	734.26
SungrowCanadaInc.	加元	加拿大安大略省	514.06	501.86
Sungrowpower(HongKong)Co.,Limited	美元	香港	693.70	664.23
SungrowAustraliaPtyLtd	澳元	澳大利亚新南威尔士州	501.57	494.46
SungrowUSACorporation	美元	美国加利福尼亚州	693.70	664.23
SungrowJapan株式会社	日元	日本东京	5.9591	6.1243
SungrowPowerUKLimited	英镑	英国	850.94	898.55

Sungrow(India) Private Limited	印度卢比	印度	10.18	9.85
Sungrow power(France)	欧元	法国	730.68	734.26

公司境外子公司的记账本位币根据企业主要收、支现金的经济环境中的货币确定。

52、其他

八、合并范围的变更

1、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

√ 是 □ 否

单位：元

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
合肥梓阳新能源投资有限公司		100.00%	转让	2016年06月30日	注*1							
合肥光成投资管理有限公司		95.00%	转让	2016年07月06日	注*2							

其他说明：

注*1：2016年6月，阳光新能源与江苏天合太阳能电力开发有限公司（以下简称“江苏天合”）签订股权转让协议，江苏天合收购阳光新能源持有的合肥梓阳投资100%股权，收购价款为0.00元。合肥梓阳投资系阳光新能源设立的项目子公司，阳光新能源尚未对合肥梓阳投资进行出资。2016年6月30日，合肥梓阳投资完成股权变更的工商变更登记，并完成股权交割手续，故丧失控制权日期为2016年6月30日。

注*2：2016年6月，阳光新能源与吉林电力股份有限公司（以下简称“吉林电力”）签订股权转让协议，吉林电力收购阳

光新能源持有的合肥光成投资100%股权，收购价款为0.00元。合肥光成投资系阳光新能源设立的项目子公司，阳光新能源尚未对合肥梓阳投资进行出资。2016年7月6日，合肥梓阳投资完成股权变更的工商变更登记，并完成股权交割手续，故丧失控制权日期为2016年7月6日。

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

2、其他原因的合并范围变动

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

（1）新设子公司

公司本期新设子公司阳光电源（金寨）有限公司、Sungrow india、SUNGROW POWER(France)；公司与铁路基金、高新投资三方共同投资设立合肥阳光中安新能源投资管理有限公司。

公司本期新设电站项目子公司天长市锦阳新能源发电有限公司、淮南市潘阳光伏发电有限公司、定远县正阳新能源发电有限公司、淮南升阳光伏发电有限公司、金寨县安阳光伏发电有限公司、德令哈峡阳新能源发电有限公司、乌海市阳盛新能源有限公司、万年县上城新能源发电有限公司、巢湖暖阳新能源发电有限公司、宿州市远阳新能源有限公司、宝应县龙阳新能源有限公司、喜德县子光新能源发电有限公司、合肥光益新能源投资有限公司、合肥谦和新能源投资有限公司、合肥泰通新能源投资有限公司、合肥欣久新能源投资有限公司、合肥裕祥新能源投资有限公司、宿州市振阳新能源有限公司、六安市皋阳新能源发电有限公司、文水县旭阳新能源发电有限公司、宿州祁阳新能源有限公司、宿州市坤阳新能源发电有限公司、阳泉市慧阳新能源发电有限公司、合肥乾阳能源发电有限公司、道真自治县光耀风力发电有限公司、六安市昌阳光伏发电有限公司、弋阳县中大新能源发电有限公司、武汉武阳新能源发电有限公司、凤台县晟阳新能源发电有限公司、宿州市华阳新能源有限公司、郎溪县秦阳新能源发电有限公司、郎溪县唐阳新能源发电有限公司、郎溪县宋阳新能源发电有限公司、宿州禾林农业科技发展有限公司、宿州岭风新能源发电有限公司、淮南市惠风新能源有限公司、元氏县骏风新能源发电有限公司、内乡县大豫新能源发电有限公司、南昌市中阳新能源有限公司、天津市阳鸿光伏发电有限公司、鄂城铂阳风力发电有限公司、巨野县峻阳新能源发电有限公司、葫芦岛市连山区徽风新能源发电有限公司、临泉正阳新能源发电有限公司、临泉新阳新能源有限公司、微山县国阳新能源发电有限公司、合肥阳光吉电新能源发展有限公司、萧县宜光新能源发电有限公司、武汉晴阳新能源发电有限公司、合肥长浩新能源投资有限公司、合肥仁康新能源投资有限公司、合肥隆安新能源投资有限公司、合肥浩恒新能源投资有限公司、合肥凯智新能源投资有限公司

（2）非同一控制下企业合并

根据阳光新能源与新沂市中大石英科技有限公司（以下简称“石英科技”）、江苏苏新能源工程有限公司（以下简称“苏新能源”）签订的股权转让协议，阳光新能源分别收购石英科技持有的新沂苏新20%股权和苏新能源持有的新沂苏新80%股权，股权转让款为0.00元。2016年6月12日，新沂苏新完成股权变更相关的工商变更手续及股权交割手续，并纳入本公司合并财务报表范围。

（3）注销子公司

根据公司经营需要，公司对尚未出资的项目子公司予以注销：

序号	子公司全称	子公司简称	注销日期
1	济南绿阳光伏发电有限公司	济南绿阳	2016年1月8日
2	井陘县吉日光伏发电有限公司	井陘吉日	2016年5月19日
3	怀安县吉日光伏发电有限公司	怀安吉日	2016年6月27日
4	广东晔旭新能源发电有限公司	广东晔旭	2016年8月9日
5	攀枝花智越新能源发电有限公司	攀枝花智越	2016年8月15日
6	兴化市龙阳新能源发电有限公司	兴化龙阳	2016年8月25日

7	兴化市天阳新能源发电有限公司	兴化天阳	2016年8月25日
8	肥东华阳新能源发电有限公司	肥东华阳	2016年8月29日
9	合肥瑞珀投资管理有限公司	合肥瑞珀	2016年9月6日
10	大姚弘鹏农业科技有限公司	大姚弘鹏	2016年9月27日
11	伊犁柳阳新能源发电有限公司	伊犁柳阳	2016年10月19日
12	伊犁桃阳新能源发电有限公司	伊犁桃阳	2016年11月22日

(4) 转为可供出售金融资产核算

2016年度本公司与第三方签订合作协议,约定部分项目子公司所投资建设的电站系统集成项目建成后即将该子公司的股权转让给第三方,故公司在合作协议签订后将对该项目子公司的投资转入可供出售金融资产核算,并自转出日起不再合并项目子公司的财务报表。具体转让情况如下表:

序号	子公司全称	对应的项目名称	第三方(购买方)名称	持股比例(%)	出资额(万元)
1	永登县弘阳新能源发电有限公司	兰州永登50MW项目	中国三峡新能源有限公司	100	5,160.00
2	新沂苏新新能源有限公司	徐州新沂苏新6MW项目	江苏苏美达新能源发展有限公司	100	—
3	长丰日盛新能源发电有限公司	长丰日盛20MW项目	中民新能投资有限公司	100	1,580.00
4	神木县远航新能源开发有限公司	陕西神木30MW项目	中国三峡新能源有限公司	100	4,800.00
5	仁化县金泽新能源发电有限公司	仁化董塘150MW项目	吉林电力股份有限公司	100	—
6	惠来科源新能源发电有限公司	广东揭阳50MW项目	吉林电力股份有限公司	100	—
7	淮南市潘阳光伏发电有限公司	淮南潘集区田集+泥河40MW项目	吉林电力股份有限公司	100	—
8	德令哈峡阳新能源发电有限公司	青海德令哈20WM项目	中国三峡新能源有限公司	100	3,520.00
9	宿迁德信泰和能源科技有限公司	宿迁德信泰和10MW项目	江苏苏美达新能源发展有限公司	100	—

上述各项目本期确认收入情况及往来余额见本附注九、关联方及关联交易

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
合肥日源电气信	合肥市	合肥市	制造业	100.00%		同一控制下合并

息技术有限公司						
阳光电源设备 (北京)有限公司	北京市	北京市	产品销售	100.00%		设立
阳光电源(上海) 有限公司	上海市	上海市	研发、销售	100.00%		设立
阳光电源(甘肃) 有限公司	酒泉市	酒泉市	制造业	100.00%		设立
阳光电源(青海) 有限公司	西宁市	西宁市	制造业	10.47%	89.53%	设立
SunGrowDeutsch landGmbH	德国	德国	产品销售	100.00%		设立
SungrowCanadaI nc.	加拿大	加拿大	产品销售	100.00%		购买
阳光电源(深圳) 有限公司	深圳市	深圳市	产品销售	100.00%		设立
SungrowUSAcor poration	美国	美国	产品销售		100.00%	设立
SungrowAustralia Pty	澳大利亚	澳大利亚	产品销售	100.00%		设立
Sungrowpower(H ongKong)Co.,Li mited	香港	香港	产品销售	100.00%		设立
阳光三星(合肥) 储能电源有限公 司	合肥市	合肥市	制造业	65.00%		设立
SungrowJapan 株 式会社	日本	日本	产品销售		100.00%	设立
SungrowPowerU KLtd	英国	英国	产品销售		100.00%	设立
Sungrow(India) Private Limited	印度	印度	产品销售		100.00%	设立
Sungrow power(France)	法国	法国	产品销售		100.00%	设立
阳光电源(金寨) 有限公司	金寨县	金寨县	制造业	100.00%		设立
合肥阳光新能源 科技有限公司	合肥市	合肥市	新能源开发	100.00%		设立
酒泉辉阳新能源	酒泉市	酒泉市	新能源	100.00%		设立

发电有限公司						
敦煌辉煌新能源发电有限公司	酒泉市	酒泉市	新能源	100.00%		设立
左云县铭阳新能源发电有限公司	左云县	左云县	新能源	100.00%		设立
肥东金阳新能源发电有限公司	肥东县	肥东县	新能源		100.00%	设立
灵璧县磐阳新能源发电有限公司	灵璧县	灵璧县	新能源		100.00%	设立
哈密高阳新能源发电有限公司	哈密市	哈密市	新能源	100.00%		设立
奈曼旗阳辉新能源发展有限公司	通辽市	通辽市	新能源	100.00%		设立
合肥佳兴投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥宽洋投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥瑞珀投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥维和投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥宿丰投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥韵舟投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥泽洋投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥智敏投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥卓普投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥顺晨投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥玺阳投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥尚轩投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥晨宇投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立

合肥恒普投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥欧诺投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥盛玺投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥衍隽投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
合肥誉满投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
萧县明阳新能源发电有限公司	萧县	萧县	新能源	100.00%		设立
宁夏红阳新能源有限公司	宁夏同德	宁夏同德	新能源	100.00%		设立
巴州通阳新能源发电有限公司	巴州	巴州	新能源	100.00%		设立
伊犁柳阳新能源发电有限公司	伊犁州	伊犁州	新能源		100.00%	设立
广东晔旭新能源发电有限公司	陆丰市	陆丰市	新能源		100.00%	设立
惠来科太新能源发电有限公司	惠来县	惠来县	新能源		100.00%	设立
兴化市龙阳新能源发电有限公司	兴化市	兴化市	新能源		100.00%	设立
伊犁桃阳新能源发电有限公司	伊犁州	伊犁州	新能源		100.00%	设立
攀枝花智越新能源发电有限公司	攀枝花市	攀枝花市	新能源		100.00%	设立
宜阳县德阳新能源发电有限公司	宜阳县	宜阳县	新能源		100.00%	设立
肥东华阳新能源发电有限公司	肥东县	肥东县	新能源		100.00%	设立
普格县子越光能新能源发电有限公司	普格县	普格县	新能源		100.00%	设立
阳江市阳东区昱阳新能源发电有限公司	阳江市	阳江市	新能源		100.00%	设立
仁化县仁泉环境	仁化县	仁化县	新能源		100.00%	设立

科技有限公司						
大姚弘鹏农业科技 有限公司	大姚县	大姚县	新能源		100.00%	设立
兴化市天阳新能 源发电有限公司	兴化市	兴化市	新能源		100.00%	设立
长丰骄阳新能 源发电有限公司	长丰县	长丰县	新能源		100.00%	设立
澠池凯源光伏发 电有限公司	澠池县	澠池县	新能源		100.00%	设立
怀安县吉日光伏 发电有限公司	怀安县	怀安县	新能源		100.00%	设立
天长市锦阳新能 源发电有限公司	天长市	天长市	新能源		100.00%	设立
定远县正阳新能 源发电有限公司	滁州市	定远县	新能源		100.00%	设立
淮南升阳光伏发 电有限公司	淮南市	淮南市	新能源		100.00%	设立
金寨县安阳光伏 发电有限公司	金寨县	金寨县	新能源		100.00%	设立
乌海市阳盛新能 源有限公司	乌海市	乌海市	新能源		100.00%	设立
万年县上城新能 源发电有限公司	万年县	万年县	新能源		100.00%	设立
巢湖暖阳新能 源发电有限公司	巢湖市	巢湖市	新能源		100.00%	设立
合肥辉洪投资管 理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理		100.00%	设立
凉山阳光众星新 能源发电有限公 司	凉山州	凉山州	新能源		80.00%	设立
元谋弘盈新能 源发电有限公司	元谋县	元谋县	新能源		100.00%	设立
宿州市远阳新能 源有限公司	宿州市	宿州市	新能源		100.00%	设立
宝应县龙阳新能 源有限公司	宝应县	宝应县	新能源		100.00%	设立
喜德县子光新能 源发电有限公司	喜德县	喜德县	新能源		100.00%	设立
合肥光益新能 源	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立

投资有限公司						
合肥谦和新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥泰通新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥欣久新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥裕祥新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
宿州市振阳新能源有限公司	宿州市	宿州市	新能源		100.00%	设立
六安市皋阳新能源发电有限公司	六安市	六安市	新能源		100.00%	设立
文水县旭阳新能源发电有限公司	文水县	文水县	新能源		100.00%	设立
宿州祁阳新能源有限公司	宿州市	宿州市	新能源		100.00%	设立
宿州市坤阳新能源发电有限公司	宿州市	宿州市	新能源		100.00%	设立
阳泉市慧阳新能源发电有限公司	阳泉市	阳泉市	新能源		100.00%	设立
合肥乾阳能源发电有限公司	肥西县	肥西县	新能源		100.00%	设立
道真自治县光耀风力发电有限公司	道真仡佬族	道真仡佬族	新能源		100.00%	设立
六安市昌阳光伏发电有限公司	六安市	六安市	新能源		100.00%	设立
弋阳县中大新能源发电有限公司	弋阳县	弋阳县	新能源		100.00%	设立
武汉武阳新能源发电有限公司	武汉市	武汉市	新能源		100.00%	设立
凤台县晟阳新能源发电有限公司	凤台县	凤台县	新能源		100.00%	设立
宿州市华阳新能源有限公司	宿州市	宿州市	新能源		100.00%	设立
郎溪县秦阳新能源发电有限公司	郎溪县	郎溪县	新能源		100.00%	设立
郎溪县唐阳新能	郎溪县	郎溪县	新能源		100.00%	设立

源发电有限公司						
郎溪县宋阳新能源发电有限公司	郎溪县	郎溪县	新能源		100.00%	设立
宿州禾林农业科技发展有限公司	宿州市	宿州市	农业产业化		100.00%	设立
宿州岭风新能源发电有限公司	宿州市	宿州市	新能源		100.00%	设立
淮南市惠风新能源有限公司	淮南市	淮南市	新能源		100.00%	设立
元氏县骏风新能源发电有限公司	元氏县	元氏县	新能源		100.00%	设立
内乡县大豫新能源发电有限公司	内乡县	内乡县	新能源		100.00%	设立
南昌市中阳新能源有限公司	南昌市	南昌市	新能源		100.00%	设立
天津市阳鸿光伏发电有限公司	天津市	天津市	新能源		100.00%	设立
郓城铂阳风力发电有限公司	郓城县	郓城县	新能源		100.00%	设立
巨野县峻阳新能源发电有限公司	巨野县	巨野县	新能源		100.00%	设立
葫芦岛市连山区徽风新能源发电有限公司	葫芦岛市	葫芦岛市	新能源		100.00%	设立
临泉正阳新能源发电有限公司	临泉县	临泉县	新能源		100.00%	设立
临泉新阳新能源有限公司	临泉县	临泉县	新能源		100.00%	设立
微山县国阳新能源发电有限公司	微山县	微山县	新能源		100.00%	设立
合肥阳光吉电新能源发展有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
萧县宜光新能源发电有限公司	萧县市	萧县市	新能源		50.00%	设立
武汉晴阳新能源发电有限公司	武汉市	武汉市	新能源		100.00%	设立
合肥长浩新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立

合肥仁康新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥隆安新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥浩恒新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
合肥凯智新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
长丰日盛新能源发电有限公司注*	合肥市	合肥市	新能源	100.00%	100.00%	设立
神木县远航新能源开发有限公司注*	神木县	神木县	新能源	100.00%	100.00%	设立
仁化县金泽新能源发电有限公司注*	仁化县	仁化县	新能源	100.00%	100.00%	设立
惠来科源新能源发电有限公司注*	惠来县	惠来县	新能源	100.00%	100.00%	设立
淮南市潘阳光伏发电有限公司注*	淮南市	淮南市	新能源		100.00%	设立
漳浦阳光浦照新能源发电有限公司	漳浦县	漳浦县	新能源		100.00%	设立
德令哈峡阳新能源发电有限公司注*	德令哈市	德令哈市	新能源		100.00%	设立
永登县弘阳新能源发电有限公司注*	兰州市	兰州市	新能源		100.00%	设立
新沂苏新新能源有限公司注*	新沂市	新沂市	新能源		100.00%	收购
宿迁德信泰和能源科技有限公司注*	宿迁市	宿迁市	新能源		100.00%	收购
合肥阳光中安新能源投资管理有限公司注*2	合肥市	合肥市	基金管理	51.00%	100.00%	设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

注*：持股比例超过50%但不控制被投资单位的依据：上述子公司均系为建设电站系统集成项目而设立的项目子公司，虽然截止2016年12月31日本公司对其持股比例为100%，但本公司已与第三方签订合作协议，约定各项目子公司所投资建设的电站系统集成项目建成后即将该子公司的股权转让给第三方，本公司无法通过参与项目子公司的相关活动而享有可变回报，对该类子公司的投资不能满足控制的定义，故本公司自合作协议生效日开始不再将其财务报表纳入本公司合并财务报表的合并范围。

注*2：持股比例超过50%但不控制被投资单位的依据：阳光中安由本公司、铁路基金、高新投资三方共同投资设立，注册资本100万元，其中：本公司出资51万元，占股比例 51%；铁路基金和高新投资各出资 24.5 万元，占股比例分别为 24.5%。阳光中安设董事会，董事会成员共三席，本公司、铁路基金、高新投资三方各委派一席，公司决策经董事会成员投票全部通过即生效。本公司无法对阳光中安实施控制，故未将其纳入合并财务报表的合并范围。

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

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
阳光三星（合肥）储能电源有限公司	35.00%	-7,483,165.05		14,225,638.95

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
阳光三星（合肥）储能电源有限公司	99,727,934.90	65,488,573.56	165,216,508.46	113,096,825.76	11,475,000.00	124,571,825.76	43,396,896.26	25,772,392.74	69,169,289.00	7,144,134.72		7,144,134.72

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量

阳光三星(合肥)储能电源有限公司	80,789,026.71	-21,380,471.58	-21,380,471.58	-5,794,346.86	43,396,896.26	2,025,154.28	2,025,154.28	1,720,201.71
------------------	---------------	----------------	----------------	---------------	---------------	--------------	--------------	--------------

其他说明:

2、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
三星阳光(合肥)储能电池有限公司	合肥市	合肥市	制造业	35.00%		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明:

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

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位: 元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
流动资产	110,155,499.59	76,324,874.65
非流动资产	114,609,801.60	74,470,414.06
资产合计	224,765,301.19	150,795,288.71
流动负债	84,477,944.80	23,553,939.90
负债合计	84,477,944.80	23,553,939.90
归属于母公司股东权益	140,287,356.39	127,241,348.81
按持股比例计算的净资产份额	49,100,574.73	44,534,472.08
对联营企业权益投资的账面价值	49,100,574.73	44,534,472.08
营业收入	209,394,980.87	
净利润	13,046,007.58	-2,758,651.19
综合收益总额	13,046,007.58	-2,758,651.19

其他说明

(3) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力不存在重大限制;

(4) 公司不存在与合营企业投资相关的未确认承诺;

(5) 公司不存在与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

十、与金融工具相关的风险

本公司与金融工具相关的风险源于本公司在经营过程中所确认的各类金融资产和金融负债，包括：信用风险、市场风险和流动性风险。本公司与金融工具相关的各类风险的管理目标和政策的制度由本公司管理层负责。经营管理层通过职能部门负责日常的风险管理。本公司内部审计部门对公司风险管理的政策和程序的执行情况进行日常监督，并且将有关发现及时报告给本公司审计委员会。本公司风险管理的总体目标是在不过度影响公司竞争力和应变力的情况下，制定尽可能降低各类与金融工具相关风险的风险管理政策。

（一）信用风险

本公司主要面临赊销导致的客户信用风险。在签订新合同之前，本公司会对新客户的信用风险进行评估，公司对每一客户均设置了赊销限额，该限额为无需获得额外批准的最大额度。

公司通过对已有客户信用评级的季度监控以及应收账款账龄分析的月度审核来确保公司的整体信用风险在可控的范围内。在监控客户的信用风险时，按照客户的信用特征对其分组。被评为“高风险”级别的客户会放在受限制客户名单里，并且只有在额外批准的前提下，公司才可在未来期间内对其赊销，否则必须要求其提前支付相应款项。

（二）市场风险

金融工具的市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括外汇风险、利率风险和其他价格风险。

（1）利率风险

本公司面临的利率风险主要来源于银行借款。公司通过建立良好的银企关系，对授信额度、授信品种以及授信期限进行合理的设计，保障银行授信额度充足，满足公司各类短期融资需求。并且通过缩短单笔借款的期限，特别约定提前还款条款，合理降低利率波动风险。

（2）外汇风险

外汇风险是指影响本公司财务成果和现金流的外汇汇率变动的风险。本公司承受外汇风险主要与所持有美元、欧元及加元的应收账款有关，由于外币与本公司的功能货币之间的汇率变动使本公司面临外汇风险。但本公司管理层认为，该外币应收账款在本公司总资产所占比例较小，此外本公司主要经营活动均以人民币结算，故本公司所面临的外汇风险并不重大。

（3）其他价格风险

无。

（三）流动性风险

管理流动风险时，本公司管理层认为保持充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。

十一、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

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

本企业的母公司情况的说明

本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31.89%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5.37%的股权，曹仁贤通过直接和间接合计持有本公司32.45 %股权。

本企业最终控制方是曹仁贤。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注附注七、在其他主体中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注附注七、在其他主体中的权益。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
-----------	--------

其他说明

本期无与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业。

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
苏蕾	曹仁贤之配偶

其他说明

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

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

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

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

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

本公司与已与第三方签订合作协议的项目对应的子公司的交易情况如下：

序号	子公司全称	对应的项目名称	第三方（购买方）名称	合同金额 (万元)	本期收入 金额（万元）
1	永登县弘阳新能源发电有限公司	兰州永登50MW项目	中国三峡新能源有限公司	24,120.00	21,873.19

2	神木县远航新能源开发有限公司	陕西神木30MW项目	中国三峡新能源有限公司	24,000.00	20,956.34
3	长丰日盛新能源发电有限公司	长丰日盛20MW项目	中民新能投资有限公司	13,600.00	11,695.29
4	新沂苏新新能源有限公司	徐州新沂苏新6MW项目	吉林电力股份有限公司	4,852.08	2,111.77
5	宿迁德信泰和能源科技有限公司	宿迁德信泰和10MW项目	江苏苏美达新能源发展有限公司	8,650.00	7,600.19
6	德令哈峡阳新能源发电有限公司	青海德令哈20WM项目	中国三峡新能源有限公司	17,600.00	15,279.30
7	淮南市潘阳光伏发电有限公司	淮南潘集区田集+泥河40MW项目	吉林电力股份有限公司	20,400.00	4,812.43
8	徐州楚能新能源工程有限公司	徐州邳州楚能7.5MW项目	吉林电力股份有限公司	6,285.00	627.24
9	天津市阳东新能源发电科技有限公司	天津阳东30MW分布式项目	吉林电力股份有限公司	10,116.80	9,473.62
10	宿州市符阳光伏发电有限公司	宿州符离一期50MW项目	中国三峡新能源有限公司	47,100.00	18,082.70
11	巢湖骄阳新能源有限公司	巢湖苏湾50MW项目	中国三峡新能源有限公司	47,422.00	17,933.46
12	巢湖骄阳新能源有限公司	巢湖栏杆石门村50MW项目	中国三峡新能源有限公司	38,000.00	23,152.75
合计				262,145.88	153,598.28

本公司对上表中子公司的出资额及持股比例见本附注六、合并范围的变更。

(2) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

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

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
曹仁贤	400,000,000.00	2016年01月14日	2017年01月13日	否
曹仁贤、苏蕾	480,000,000.00	2016年11月24日	2021年11月24日	否
曹仁贤	1,100,000,000.00	2016年05月01日	2018年04月30日	否
曹仁贤	450,000,000.00	2016年07月19日	2017年07月18日	否

关联担保情况说明

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	永登县弘阳新能源发电有限公司	189,600,000.00	9,480,000.00		
应收账款	神木县远航新能源开发有限公司	120,000,424.00	6,000,021.20		
应收账款	长丰日盛新能源发电有限公司	116,866,652.11	5,843,332.61		
应收账款	新沂苏新新能源有限公司	22,950,000.00	1,147,500.00		
应收账款	徐州楚能新能源工程有限公司	6,586,988.12	329,349.41		
应收账款	宿迁德信泰和能源科技有限公司	85,999,924.00	4,299,996.20		
应收账款	德令哈峡阳新能源发电有限公司	97,001,000.01	4,850,050.00		
应收账款	淮南市潘阳光伏发电有限公司	259,045.16	12,952.26		
应收账款	天津市阳东新能源发电科技有限公司	4,167,990.00	208,399.50		
应收账款	宿州市符阳光伏发电有限公司	129,316,000.00	6,465,800.00	155,993,050.79	7,799,652.54
应收账款	巢湖骄阳新能源有限公司	220,507,941.92	11,025,397.10	159,445,153.02	7,972,257.65
应收账款	灵璧晨阳新能源发电有限公司	15,408,861.74	770,443.09	40,320,745.32	2,016,037.27
应收账款	亳州旭阳新能源发电有限公司	19,458,956.00	1,945,895.60	30,848,231.33	1,542,411.57
应收账款合计		1,028,123,783.06	52,379,136.97	386,607,180.46	19,330,359.03

十二、股份支付

1、股份支付总体情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

公司本期授予的各项权益工具总额	0.00
公司本期行权的各项权益工具总额	8,266,030.00
公司本期失效的各项权益工具总额	86,400.00

其他说明

2、以权益结算的股份支付情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

授予日权益工具公允价值的确定方法	Black-Scholes 模型
可行权权益工具数量的确定依据	按实际行权数量确认
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	119,558,446.03
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	6,420,701.00

其他说明

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。

2013年10月10日完成了《公司股票期权与限制性股票激励计划（草案修订稿）》所涉及股票期权与限制性股票首次授予登记工作。

2014年7月24日，公司第二届董事会第七次会议，审议通过《关于调整〈公司股票期权与限制性股票激励计划（草案修订稿）〉所涉股票期权授予数量、行权价格和预留股票期权、限制性股票数量的议案》，将股票期权的授予数量由468万份调整为936万份，行权价格由10.23元调整为5.055元；将公司预留限制性股票数量由50万股调整为100万股，预留股票期权数量由50万份调整为100万份。审议通过《关于向股权激励对象授予预留部分股票期权与限制性股票的议案》，董事会确定2014年7月23日为授予日，向41名激励对象首次授予100万份股票期权与100万股限制性股票。本次授予的预留股票期权的行权价格为15.69元/股，授予预留限制性股票的授予价格为7.99元/股。预留权益自相应的授权日起满12个月后，在满足行权/解锁条件时，激励对象在未来24个月内分两次行权/解锁，第一次行权/解锁占可行权数量比例为50%，第二次行权/解锁占可行权数量比例为50%。

2014年8月26日止，公司已收到周岩峰、许海友、刘安军等41名限制性股票激励对象缴纳的出资款7,990,000.00元，其中新增注册资本人民币1,000,000.00元，增加资本公积6,990,000.00元。本次激励计划的授予日为2014年7月23日，授予限制性股票的上市日期为2014年11月7日。

2014年8月23日止第二届董事会第八次会议，审议通过《关于股票期权与限制性股票激励计划第一个行权期符合行权条件与第一个解锁期符合解锁条件的议案》，本期限制性股票的上市流通日为2014年9月3日。

截至2014年10月30日止，公司已收到李国俊等154名股票期权激励对象缴纳的出资款14,179,275.00元，其中新增注册资本人民币2,805,000.00元，增加资本公积11,374,275.00元。本次行权股份的上市日期为2014年11月5日。

2014年10月19日，公司第二届董事会第九次会议，审议通过《关于回购注销部分已不符合激励条件的激励对象已获授但尚未行权的股票期权和已获授但尚未解锁的限制性股票的议案》，公司股权激励计划中原激励对象闫志哲已离职，不符合激励条件，根据公司股权激励计划的相关规定，公司将对其已获授但尚未解锁的限制性股票7,000.00股进行回购注销。

2015年7月20日，公司召开第二届董事会第十七次会议，审议通过了《关于调整股票期权行权价格的议案》，鉴于公司完成2014年度权益分派方案实施工作后，董事会决定首次授予部分股票期权的行权价格由5.055元调整为5.005元；将预留授予部分股票期权的行权价格由15.69元调整为15.64元。同时审议通过了《关于股票期权与限制性股票激励计划首次授予部分第二个行权/解锁期及预留授予部分第一个行权/解锁期的可行权/解锁的议案》，首次授予部分限制性股票第二个解锁期解锁2,805,000股，该期限限制性股票上市流通日为2015年9月9日；预留授予部分限制性股票第一个解锁期解锁500,000股，该期限限制性股票的上市流通日为2015年7月27日；由首次授予的李国俊等154名股票期权激励对象于2015年8月31日至2016年8月29日期间内自主行权，预留授予的周岩峰等41名股权激励对象于2015年7月24日至2016年7月23日期间内自主行权。2015年8-12月，由李国俊等168名股票期权激励对象行权2,584,570股；2016年1-8月，由刘磊等54名股票期权激励对象行权720,430股。

2016年10月，根据第二届董事会第二十五次会议审议通过的《关于股票期权与限制性股票激励计划首次授予部分第三个行权/解锁期及预留授予部分第二个行权/解锁期的可行权/解锁的议案》、第二届董事会第二十六次会议审议通过的《关于调整股票期权行权价格/行权数量/注销数量和限制性股票回购价格/回购数量的议案》和修改后的公司章程规定，由首次授予的李国俊等151名股票期权激励对象和预留授予的周岩峰等41名股权激励对象行权7,545,600股。

2016年12月，根据第二届董事会第二十五次会议审议通过的《关于回购注销部分已不符合激励条件的激励对象已获授但尚未行权的股票期权和已获授但尚未解锁的限制性股票的议案》，第二十六次会议审议通过的《关于调整股票期权行权价格/行权数量/注销数量和限制性股票回购价格/回购数量的议案》，原激励对象崔德友、李志军已离职，原激励对象周健因个人绩效考核不合格，不符合激励条件，公司将其已获授但尚未解锁的限制性股票86,400股进行回购注销。

公司以股票期权的授予日，在期末对股票期权数量的进行了最佳估计的基础上，经测算公司相关年度的行权费用如下(金额单位：万元)

期间	2013年度	2014年度	2015年度	2016年度	合计
股权激励费用	1,198.28	3,261.41	1,815.11	642.04	6,916.84

十三、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

截至2016年12月31日，本公司无需要披露的重大承诺事项。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

(1) 根据安徽省合肥高新技术产业开发区人民法院2016年11月15日出具的(2016)皖0191民初3263号民事判决书，判决新余新维新能源有限公司于本判决生效后10日内向本公司支付货款3,540,400.00元及违约金892,519.45元,新余市中智国祥新能源电力投资发展有限公司对本判决第一项确定的债务承担连带清偿责任;新余新维新能源有限公司已向安徽省合肥市中级人民法院递交上诉状。截至2016年12月31日止，该案件二审尚未开庭。公司已对该应收款项按照账龄计提坏账准备

1,062,120.00元，预计已计提的坏账准备可以覆盖可能存在的坏账损失。

(2) 根据安徽省合肥高新技术产业开发区人民法院(2016)皖0191民初1878号受理案件通知书，本公司起诉北京凯利畅科技发展有限公司、内蒙古锋威硅业有限公司,要求其共同支付货款7,861,800.00元及违约金262,436.00元，截至2016年12月31日止，该案件尚未开庭，尚不能确定可收回款项的具体金额，公司已对该其他应收款全额计提坏账准备。

(3) 本公司向北京仲裁委员会申请裁决本公司与中国恩菲工程技术有限公司签订的《产权交易合同》为无效合同，要求其返还本公司已经支付的股权收购款12,600,000.00元；截至2016年12月31日止，该案件尚未审理完毕，尚不能确定可收回款项的具体金额，公司已对该其他应收款全额计提坏账准备。

(4) 根据昆明市西山区人民法院(2016)西法民初字第1875号应诉通知书，云南永隆矿业有限公司起诉本公司，要求本公司支付合作协议剩余款项3,000,000.00元及违约金600,000.00元，截至2016年12月31日止，该案件尚未开庭，尚不能确定需支付款项的具体金额，公司已对该应付款项暂估入账3,000,000.00元。

(5) 根据公司2016年5月5日召开的2016年第一次临时股东大会审议通过的《关于为全资子公司左云县铭阳新能源发电有限公司提供担保的议案》，公司全资子公司左云铭阳因山西大同50WM光伏电站项目的开发和运营管理需要，向中国进出口银行安徽省分行申请金额不超过人民币3亿元的贷款额度，借款期限不超过12年，由公司提供全额连带责任保证担保。截止2016年12月31日，本公司为左云铭阳的银行借款3亿元提供担保。

(6) 截止2016年12月31日，本公司已开具未到期的保函金额为421,746,213.92元。

(7) 截至2016年12月31日，除上述事项外，本公司无需要披露的其他重大或有事项。

十四、资产负债表日后事项

1、利润分配情况

单位：元

拟分配的利润或股利	70,715,430.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	70,715,430.00

2、其他资产负债表日后事项说明

截至2017年4月17日止，除上述事项外，本公司无其他需要披露的资产负债表日后事项。

十五、其他重要事项

1、前期会计差错更正

本期无会计差错更正事项。

2、分部信息

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

本期无满足重要性标准的经营分部，无需要披露的分部信息。

3、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

截至2016年12月31日止，本公司无需要披露的其他重要事项。

十六、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	7,861,800.00	0.17%	7,861,800.00	100.00%						
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	4,529,346,238.33	99.38%	321,960,138.14	7.11%	4,207,386,100.19	3,462,469,116.97	99.59%	233,888,227.75	6.75%	3,228,580,889.22
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	20,313,021.57	0.45%	20,313,021.57	100.00%		14,397,256.48	0.41%	14,397,256.48	100.00%	
合计	4,557,521,059.90	100.00%	350,134,959.71	7.68%	4,207,386,100.19	3,476,866,373.45	100.00%	248,285,484.23	7.14%	3,228,580,889.22

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

应收账款（按单位）	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
北京凯利畅科技发展有限公司	7,861,800.00	7,861,800.00	100.00%	预计无法收回
合计	7,861,800.00	7,861,800.00	--	--

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
1 年以内小计	3,861,698,124.78	193,084,906.24	5.00%
1 至 2 年	472,868,285.96	47,286,828.60	10.00%
2 至 3 年	123,826,062.46	37,147,818.74	30.00%
3 至 4 年	46,341,076.64	23,170,538.32	50.00%
4 至 5 年	16,713,211.27	13,370,569.02	80.00%
5 年以上	7,899,477.22	7,899,477.22	100.00%
合计	4,529,346,238.33	321,960,138.14	7.11%

确定该组合依据的说明：

本公司按账龄确定风险组合。

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：

③ 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

应收账款（按单位）	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
LDK Solar International Company Limited	4,607,223.73	4,607,223.73	100%	预计无法收回
山东长星风电科技有限公司	4,559,650.00	4,559,650.00	100%	预计无法收回
郑州尚阳科技有限公司	2,774,660.00	2,774,660.00	100%	预计无法收回
中电电气（南京）太阳能研究院有限公司	2,087,450.00	2,087,450.00	100%	预计无法收回
Sunways AG	1,898,874.84	1,898,874.84	100%	预计无法收回
威海中玻光电有限公司	1,808,939.00	1,808,939.00	100%	预计无法收回
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%	预计无法收回
北京天恒华意科技发展有限公司	649,614.00	649,614.00	100%	预计无法收回
山东长星集团有限公司	349,250.00	349,250.00	100%	预计无法收回
其他5位客户小计	566,200.00	566,200.00	100%	预计无法收回
合计	20,313,021.57	20,313,021.57	100%	

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 103,450,989.62 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
本期应收账款核销	1,601,514.14

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

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

应收账款核销说明：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
阳光电源（上海）有限公司	220,528,174.30	4.84	11,026,408.72
巢湖骄阳新能源有限公司	220,507,941.92	4.84	11,025,397.10
永登县弘阳新能源发电有限公司	189,600,000.00	4.16	9,480,000.00
肥东金阳新能源发电有限公司	175,299,604.34	3.84	8,764,980.21
岳西县扶贫开发办公室	136,641,000.00	3.00	6,832,050.00
合计	942,576,720.56	20.68	47,128,836.03

2、其他应收款**(1) 其他应收款分类披露**

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
单项金额重大并单	12,600,0	0.60%	12,600,0	100.00%		12,600,	4.50%	12,600,00	100.00%	

独计提坏账准备的其他应收款	00.00		00.00			000.00		0.00		
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	2,085,908,512.49	99.38%	115,835,574.11	5.55%	1,970,072,938.38	266,923,581.79	95.46%	17,189,021.91	6.44%	249,734,559.88
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	368,500.00	0.02%	368,500.00	100.00%		108,500.00	0.04%	108,500.00	100.00%	
合计	2,098,877,012.49	100.00%	128,804,074.11	6.14%	1,970,072,938.38	279,632,081.79	100.00%	29,897,521.91	10.69%	249,734,559.88

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

其他应收款（按单位）	期末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例	计提理由
中国恩菲工程技术有限公司	12,600,000.00	12,600,000.00	100.00%	由于行业相关政策调整，拟收购的公司股权已无价值；本公司已申请仲裁，具体情况见本附注十一、2
合计	12,600,000.00	12,600,000.00	--	--

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
1 年以内小计	1,949,472,122.05	97,473,606.10	5.00%
1 至 2 年	113,872,256.93	11,387,225.69	10.00%
2 至 3 年	22,198,435.86	6,659,530.76	30.00%
3 至 4 年	40,662.04	20,331.02	50.00%
4 至 5 年	150,775.35	120,620.28	80.00%
5 年以上	174,260.26	174,260.26	100.00%
合计	2,085,908,512.49	115,835,574.11	5.55%

确定该组合依据的说明：

以账龄作为信用风险特征

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

1. 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

其他应收款（按单位）	期末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例	计提理由
项铭	260,000.00	260,000.00	100%	已故
龚义堂	108,500.00	108,500.00	100%	已故
合计	368,500.00	368,500.00		

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 98,906,552.20 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

(3) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	201,070,144.43	128,119,353.90
往来款及代付项目款	1,845,916,680.74	102,145,626.17
备用金	20,220,751.47	15,040,096.42
代收代付购房款	18,436,000.34	2,467,716.00
股权收购款	12,600,000.00	12,600,000.00
股权激励出资款		15,598,511.05
其他	633,435.51	3,660,778.25
合计	2,098,877,012.49	279,632,081.79

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
灵璧县磬阳新能源发电有限公司	往来款	817,466,672.93	1 年以内	38.95%	40,873,333.65
肥东金阳新能源发电	往来款	682,938,103.92	1 年以内	32.54%	34,146,905.20

有限公司					
合肥阳光新能源科技有限公司	往来款	238,880,883.07	1 年以内	11.38%	11,944,044.15
中兴能源有限公司	存出保证金	100,000,000.00	1-2 年	4.76%	10,000,000.00
阳光电源（青海）有限公司	往来款	31,414,286.64	1 年以内	1.50%	1,570,714.33
合计	--	1,870,699,946.56	--	89.13%	98,534,997.33

（5）其他

其他应收款账面余额期末较期初大幅增长，主要系本期募集资金中用于电站建设的部分以往来款的形式转入子公司，形成大额其他应收款。

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	752,249,939.06		752,249,939.06	638,957,139.06		638,957,139.06
对联营、合营企业投资	49,610,574.73		49,610,574.73	44,534,472.08		44,534,472.08
合计	801,860,513.79		801,860,513.79	683,491,611.14		683,491,611.14

（1）对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
合肥日源电气信息技术有限公司	7,379,621.46			7,379,621.46		
阳光电源（上海）有限公司	16,999,200.00	292,800.00		17,292,000.00		
阳光电源设备（北京）有限公司	1,000,000.00			1,000,000.00		
阳光电源（甘肃）有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00		
阳光电源（青海）有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00		
阳光电源（深圳）	1,000,000.00			1,000,000.00		

有限公司						
阳光电源（金寨）有限公司		5,000,000.00			5,000,000.00	
SungrowDeutschlandGMBH	6,086,137.88				6,086,137.88	
SungrowCanadaInc.	6,430,549.20				6,430,549.20	
Sungrowpower(HongKong)Co.,Limited	19,061,060.00				19,061,060.00	
SungrowAustraliaPty	570.52				570.52	
酒泉辉阳新能源发电有限公司	1,000,000.00				1,000,000.00	
敦煌辉煌新能源发电有限公司	1,000,000.00				1,000,000.00	
合肥阳光新能源科技有限公司	500,000,000.00				500,000,000.00	
阳光三星（合肥）储能电源有限公司	39,000,000.00				39,000,000.00	
左云县铭阳新能源发电有限公司	20,000,000.00	108,000,000.00			128,000,000.00	
合计	638,957,139.06	113,292,800.00			752,249,939.06	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备 期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下 确认的投资 损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减值 准备	其他			
一、合营企业												
二、联营企业												
三星阳光（合肥）储能电池有限公司	44,534,472.08			4,566,102.65							49,100,574.73	
合肥阳光		510,000.00									510,000.00	

中安新能源投资管理 有限公司		0								0
小计	44,534,47 2.08	510,000.0 0		4,566,102 .65						49,610,57 4.73
合计	44,534,47 2.08	510,000.0 0		4,566,102 .65						49,610,57 4.73

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	6,710,602,659.01	5,401,051,597.72	4,680,053,972.43	3,702,450,990.82
其他业务	248,104,601.20	219,935,515.25	3,161,995.66	209,724.00
合计	6,958,707,260.21	5,620,987,112.97	4,683,215,968.09	3,702,660,714.82

其他说明：

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	4,566,102.65	-965,527.92
处置可供出售金融资产取得的投资收益		3,020,600.00
子公司利润分配确认投资收益	103,926,215.07	
银行理财产品取得的投资收益	3,580,194.45	
合计	112,072,512.17	2,055,072.08

十七、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-859,981.48	
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	40,086,969.94	

受的政府补助除外)		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	6,083,333.00	
委托他人投资或管理资产的损益	6,246,483.34	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	47,422.85	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	7,137,407.97	
减：所得税影响额	8,223,699.59	
少数股东权益影响额	446,040.00	
合计	50,071,896.03	--

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	12.60%	0.41	0.41
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	11.46%	0.37	0.37

第十二节 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