

SUNGROW

阳光电源股份有限公司

2017 年年度报告

2018 年 04 月

第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证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。

(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，但由于现阶段部分区域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，公司将在加大国内市场投入力度，保持国内市场的领先优势地位的基础上，积极开拓国外市场，尤其是亚洲、美洲等新兴市场。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 1,448,278,600.00 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.80 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.....	30
第五节 重要事项.....	45
第六节 股份变动及股东情况.....	52
第七节 优先股相关情况.....	52
第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	53
第九节 公司治理.....	60
第十节 公司债券相关情况.....	65
第十一节 财务报告.....	66
第十二节 备查文件目录.....	211

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	dshms@sungrow.cn		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	解小勇	康茂磊
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	0551-65325628	0551-65325617
传真	0551-65327800	0551-65327800
电子信箱	dshms@sungrow.cn	kangml@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	宁云 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

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	2017 年	2016 年	本年比上年增减	2015 年
营业收入（元）	8,886,060,068.67	6,003,662,456.20	48.01%	4,569,247,182.81
归属于上市公司股东的净利润（元）	1,024,196,698.41	553,613,069.28	85.00%	425,402,044.47
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	921,829,838.78	503,541,173.25	83.07%	389,228,649.47
经营活动产生的现金流量净额（元）	855,355,841.99	865,792,599.19	-1.21%	-326,656,272.78
基本每股收益（元/股）	0.71	0.41	73.17%	0.33
稀释每股收益（元/股）	0.71	0.41	73.17%	0.33
加权平均净资产收益率	15.47%	12.60%	2.87%	16.35%
	2017 年末	2016 年末	本年末比上年末增减	2015 年末
资产总额（元）	16,248,005,972.55	11,656,799,146.66	39.39%	6,783,116,579.55
归属于上市公司股东的净资产（元）	6,943,775,881.83	5,949,438,965.83	16.71%	2,814,074,093.06

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	1,247,105,274.55	2,294,217,064.25	3,100,318,892.93	2,244,418,836.94
归属于上市公司股东的净利润	129,122,292.49	240,014,714.55	381,915,156.58	273,144,534.79

归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	124,008,701.75	211,867,872.54	338,322,088.49	247,631,176.00
经营活动产生的现金流量净额	-666,793,046.99	-278,235,871.52	566,234,955.97	1,234,149,804.53

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	2017 年金额	2016 年金额	2015 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）	-3,774,040.33	-859,981.48	-2,263,923.72	
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）	44,431,937.45	40,086,969.94	37,364,580.43	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	5,722,456.74	6,083,333.00	1,766,667.00	
委托他人投资或管理资产的损益	48,144,683.84	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	348,093.76	47,422.85	-449,323.73	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	8,129,280.00			
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	14,623,515.89	7,137,407.97	2,478,605.40	
其他符合非经常性损益定义的损益项目			6,930,150.56	

减：所得税影响额	14,630,396.33	8,223,699.59	8,393,360.94	
少数股东权益影响额（税后）	628,671.39	446,040.00	1,260,000.00	
合计	102,366,859.63	50,071,896.03	36,173,395.00	--

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

公司主要业务及产品

阳光电源股份有限公司（股票代码：300274）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、新能源汽车驱动系统、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

从1997年公司成立起，我们就致力于以光伏逆变器为核心的光伏系统设备研发和生产，为全球用户提供一流的光伏系统解决方案。

阳光电源SunAccess系列光伏逆变器涵盖3~3000kW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，稳定高效运行于高温、高海拔、风沙、盐雾、低温等各种自然环境，连续十多年保持中国第一，市场占有率超过30%。同时，产品广泛应用于德国、意大利、西班牙、美国、澳大利亚等五十多个国家和地区，是亚洲最大的光伏逆变器制造商，被全球用户评为最受欢迎的中国光伏逆变器品牌。

我们倡导“因地制宜，科学设计”的理念，根据光伏电站规模、附着建筑和地势等因素，合理选择逆变器类型，保障光伏电站在全生命周期内的最大价值。此外应系统建设、监控运维等不同的客户需求，阳光电源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、系统集成建设、电站运营、转让等服务服务，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，阳光电源致力于提供全球领先的智慧能源解决方案。我们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。项目类型覆盖各类应用场景并积极探索“光伏+”创新模式，先后成功参与北京奥运鸟巢、上海世博会、国家“送电到乡”工程、国家“光伏扶贫”工程、国家分布式光伏发电示范区、国家“光伏领跑者”计划等诸多重大光伏发电项目，为新能源产业发展提供了良好示范。

3、风能变流器

阳光电源风能变流器涵盖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100多个风场，累计应用超5GW。

4、储能系统

阳光电源拥有全球领先的新能源电源变换技术，并依托全球一流的锂电池技术，目前可提供单机功率5~1000kW的储能逆变器、锂电池、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、新能源汽车驱动系统

凭借雄厚的新能源电源变换技术积累和研发优势，阳光电源将逆变器应用拓展至电动汽车产业，为电动汽车提供高品质的电机控制系统和车载充电配电产品。

我们的新能源汽车驱动系统适用于纯电动大、中、小型商用车及乘用车、物流专用车等，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，我们已获得“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。

公司核心产品光伏逆变器先后通过UL、TÜV、CE、Enel-GUIDA、AS4777、CEC、CSA、VDE等多项国际权威认证与测试，已批量销往德国、意大利、澳大利亚、美国、日本等50多个国家。截至2017年底，公司在全球市场已累计实现逆变设备装机6000万千瓦。

公司先后荣获“国家重点新产品”、“中国驰名商标”、中国新能源企业30强、全球新能源企业500强、国家级“守合同重信用”企业、安徽“最佳雇主”等荣誉，是国家级博士后科研工作站设站企业、国家高技术产业化示范基地、国家认定企业技术中心、《福布斯》“中国最具发展潜力企业”等，综合实力跻身全球新能源发电行业第一方阵。

未来，阳光电源将秉承“让人人享用清洁电力”的发展使命，立足新能源装备业务，加快光伏发电系统集成及投资建设业务发展，创新拓展清洁电力转换技术领域新业务，不断贴近客户需求，积极参与全球竞争，努力将公司打造成为受人尊敬的全球一流企业。

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

公司在过去的十几年中，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，2015年起出货量首次超越连续多年排名全球出货量第一的SMA公司，成为全球光伏逆变器出货量最大的公司，国内市占率30%左右，连续多年保持第一，国外市占率15%左右，已批量销往德国、意大利、澳大利亚、美国、日本等50多个国家，截至2017年底，公司在全球市场已累计实现逆变设备装机

6000万千瓦。在行业内，公司品牌知名度与美誉度较高且持续提升，公司先后荣获“国家重点新产品”、“中国驰名商标”、中国新能源企业30强、全球新能源企业500强、国家级“守合同重信用”企业、安徽“最佳雇主”等荣誉，是国家级博士后科研工作站设站企业、国家高技术产业化示范基地、国家认定企业技术中心、《福布斯》“中国最具发展潜力企业”等，综合实力跻身全球新能源发电行业第一方阵。

2、研发创新实力

自1997年成立以来，公司始终专注于新能源发电领域，坚持以市场需求为导向、以技术创新作为企业发展的动力源，培育了一支研发经验丰富、自主创新能力较强的专业研发团队，研发人员占比35%+，先后承担了20余项国家重大科技计划项目，主持起草了多项国家标准，是行业内为数极少的掌握多项自主核心技术的企业之一。截至2017年末，公司累计获得专利权737项，其中发明249件、实用新型420件、外观设计68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。

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UL、TÜV、CE、Enel-GUIDA、AS4777、CEC、CSA、VDE等多项国际权威认证与测试。

第四节 经营情况讨论与分析

一、概述

2017年度，公司管理层按照董事会年初制定的年度经营计划，以“坚韧不拔、勇于变革、敬业尽责、成就客户”为指导思想，确立了“让人人享用清洁电力”的阳光新使命和“成为清洁电力转换技术全球领跑者”的新愿景，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，持续优化产品结构、升级系统解决方案，强化研发能力建设，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。

1、主营业务分析概述

报告期内，公司实现营业收入888,606.01万元，同比增长48.01%；营业成本为646,410.74万元，同比增长42.78%；销售费用51,814.48万元，同比增长81.14%；管理费用61,089.54万元，同比增长42.07%；经营活动产生的现金流量净额85,535.58万元，同比下降-1.21%。

报告期内，公司营业收入、营业成本同比稳步增长，主要原因系主要原因系电站系统集成业务和逆变器海外销售业务均增长较快所致。销售费用增加较多主要原因系公司本期为开拓业务大幅增加销售人员，销售人员薪酬及相关的办公费、差旅费等费用增加较多所致。管理费用增加较多主要原因系管理人员薪酬和相关的办公费、差旅费等增长较多，以及研发费用和员工股权激励费用增加所致。

2、报告期内主要业务回顾

报告期内，公司围绕主业开展以下工作：

光伏逆变器领域

2017年，阳光继续领跑全球逆变器市场，全球出货量16.5GW,国内出货量13.2GW，同比增长35%，国外出货量3.3GW，同比增长170%，报告期内，发布了10余款新品，涵盖大型光伏电站、光伏扶贫、分布式、领跑者等市场：

其中，针对平缓山丘电站、水面电站和大型地面电站推出了全球首款户外集中逆变器SG1250UD，产品输出功率1500kW，最大效率超越99%。关键部件采用IP65高防护等级，可以直接在户外高温、高湿、风沙等各种恶劣环境下可靠工作，应用环境非常广泛。相对于传统的集中逆变器，该产品被比喻成从房子里走出来的逆变器，降低了土地成本、建设和运维成本，整体可节省系统初始投资、运维投资合计约5分钱/W。经鉴衡认证中心权威的检测与技术认证，凭借卓越的技术创新和超强的防护能力获得了“创新领跑奖”。

针对户用需求的阳光户用逆变器SG10/12KTL-M，采用铝合金压铸箱体，全工业级电子元器件，可以确保电站安全稳定运行25年。针对户用末端电网电压质量相对较差，光伏系统较易脱网的难题，阳光户用逆变器在全球范围内率先采用先进控制算法，可以自动适应弱电网的复杂环境，延长发电时间，提升收益。

针对分布式，发布了“为极致而生”的分布式智能逆变器SG15/17/20KTL-M，极高颜值，极致可靠，极易使用，以及超高的性价比使之很快成为广大分布式客户心中的首选。还有全球单机功率最大的1500V组串逆变器SG160HV，搭配功率优化器使用，组成组件式逆变系统，可以提升系统发电量5%-10%

同时，针对新能源高速发展后面临的诸多运维难题，阳光电源对iSolarCloud5.0智慧光伏云进行了全方位升级，研制出全方位解决新能源利用难题的iSolar智慧能源运营管理平台6.0，该平台通过现代化物联网技术、人工智能及大数据分析技术，结合阳光电源在光伏、储能、风电等领域的持续创新和应用积累，由单一光伏能源管理扩展到光伏、风电、水电、柴发、储能等多能综合管理，打造智慧能源大脑，确保能源供给的高可靠性和高利用率。

光伏系统集成领域

报告期内，公司电站系统集成业务也取得较大增长，收入46.67亿元，同比增长42.07%，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。

淮南市潘集40MW漂浮式光伏发电项目，作为阳光电源在业内率先提出的“大型水面光伏电站智慧解决方案”理念，从材料配方、浮体结构、漂浮电站系统集成等方面进行技术攻关并取得重大突破，目前作为全球单体最大的水面漂浮光伏电站已

顺利并网发电，该项目受到纽约时报在内的国内外各大媒体广泛关注和高度认可，同时年产规模达800MW的先进浮体项目在淮南当地也已完成一期建设并正式投入生产，加速了两淮采煤塌陷区治理和再利用的步伐，实现了产业升级与生态建设的有力融合。同时，凤台县顾桥镇150MW采煤沉陷区水面漂浮式光伏发电项目也正在施工建设中。

广东仁化县150MW土壤修复与光伏发电综合利用示范项目，该项目是广东省及韶关市2017年重点项目，利用重金属重度污染土地约3200亩，不仅平均每年可提供超过1.4亿千瓦时的绿色电力，而且可促进污染土壤综合利用，增加农民收益，通过植物吸取修复技术还可有效改善土壤的质量，有利于土地生态建设，将项目区所用的被污染场地逐步修复还原。“光伏发电+土壤修复”的创新结合，既大幅增加了土地的综合收益，又有效改善地质状况，为全国土壤修复与新型能源融合发展率先探索出新的实践示范路径，具有典型的示范意义。

漳州市漳浦竹屿100MW光伏发电项目，该项目总装机容量为100MW，占地面积近2500亩，其中项目一期30MW，占地面积约700亩。作为福建省最大的近海光伏发电示范性项目，漳浦竹屿100MW项目全部并网发电后，预计年均可实现发电量约1亿度。据此计算，相当于每年可节约标准煤约4万吨，减排二氧化碳约9.97万吨，并通过具有“一地多用，渔游光互补”的集约发展新模式，实现了社会效益、经济效益和环境效益的共赢。

浙江龙游县光伏小康55MW农光互补项目，该项目是截止目前浙江省实现并网发电的规模最大的光伏小康项目。为切实增强低收入农户和经济薄弱村自我发展能力，浙江省于2016年启动“光伏小康工程”，阳光电源凭借强大竞争优势成功入围省级目录企业名单，并在激烈的竞争中，中标该项目开发建设任务，针对龙游项目推进实际情况，公司利用丰富的项目前期工作经验以及对土地、林业等政策的精准理解，积极协助地方政府合规开展项目前期工作，使得项目快速顺利实施，并因地制宜的采用“农光互补”模式提高综合收益。

截至2017年底，公司的光伏扶贫足迹遍布安徽、浙江、山东、湖北、广西、河北、河南、四川等多个省份，帮扶对象超100000户贫困户、1200个贫困村，总规模达到749.6MW，优异的项目建设经验也吸引了全国各地甚至非洲国家考察团前来调研学习。

另外，截至到目前，阳光电源在安徽省宿州埇桥区、萧县、泗县、灵璧、宿松、太湖等多地，累计捐赠5100kW光伏电站，在四川、山西、广西、江西等地捐建580kW光伏电站。

公司目前还承担了安徽省岳西县、山东曹县、河南社旗等多地的近1.8万户贫困户、2000多个贫困村共计620MW光伏扶贫电站的运维任务，为贫困户每年3000元的发电收益保驾护航。

研发、知识产权方面

报告期内，公司继续加大研发投入，积极开展自主知识产权的申报工作。全年新增195项专利权，均系原始取得。其中国外专利19件，国内发明专利94项、实用新型专利71项、外观专利11项。另有308项新增专利申请正在审查过程中，其中国外专利74项、国内发明专利104项、实用新型专利118项、外观专利12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。截至2017年末，公司累计获得专利权737项，其中发明249件、实用新型420件、外观设计68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。

另外，阳光电源自主投建的10米法电波暗室完成整体建设并投入使用，这是国内配电容量最大、设计最先进的新能源专业暗室，采用隔离式供电设计，可覆盖光伏逆变器、储能逆变器、风能变流器及新能源汽车电机控制器等产品的电磁兼容性测试需求，测试精确性达一线专业检测机构水平。该暗室的建成与投入使用，强化了公司在检测能力方面的领先优势，助力进一步打造极致产品和体验。

年度重要荣誉

奖项名称	颁奖单位
IF工业设计奖	汉诺威工业设计论坛
金口碑奖	艾丰经济研究院、新能源经贸观察杂志
安徽省先进集体	安徽省委、安徽省人民政府
安徽省专利优秀奖	安徽省知识产权局
中国民营企业制造业500强	中华全国工商业联合会
国家级绿色工厂	工业和信息化部

2017安徽省民营企业百强排序50强企业	安徽省工商业联合会、省经信委、省商务厅、省地税局、省统计局、省工商局、省国税局
服务型制造示范企业	工业和信息化部
中国好设计优胜奖	CGD组委会
全球新能源企业25强	汤森路透
2017年国家技术创新示范企业	工业和信息化部、财政部
2017年中国大陆创新企业百强	科睿唯安
国家知识产权示范企业、中国专利优秀奖	国家知识产权局
一带一路新能源国际发展突出贡献奖	新能源海外发展联盟

其他

公司发布“PowMart综合能源服务平台”，该平台是阳光电源在入选国家首批能源互联网及微电网示范项目的基础上，基于自身优势及对市场、行业的深度理解与判断，专门研发的一款集能量与信息流采集、存储、监控、分析、数据挖掘及智能调控的清洁能源管理服务平台，该平台依托阳光电源在光伏、储能、风电、电动车等领域的关键技术积淀，深度扩展集成，经济性大幅提升的同时，也颠覆了传统被动、单向的能源管理与消费方式，真正实现能源互联、信息互享、高效转换、优化融合。

公司分布式能源灵活交易“互联网+”智慧能源示范项目”入选国家能源局首批能源互联网示范项目，该项目通过对分布式绿色电力交易平台等创新建设、对过网费标准等进行探索，实现分布式光伏等绿色电力客户自主交易和100%消纳，并在电力交易平台关键技术、能源互联网能量管理技术、光储充电站技术、需求侧响应技术等关键技术上实现突破，最终建成一个清洁能源交易、共享的平台，提高能源利用率，促进形成更加清洁高效的能源消费行为。

阳光储能系统首次进入日本高端市场，日本作为全球重要的清洁能源市场，认证壁垒较高，产品质量要求严苛，技术门槛高，公司凭借20年新能源产品的研发及项目应用经验，从众多企业中脱颖而出，成为日本首个直流侧储能售电项目的独家储能系统供应商，配置全球顶尖的高能量密度三元锂电池，循环寿命长、深度充放电性能优越，同时集成逆变器、能量管理系统等，完美匹配日本市场的高标准要求。

“多发电，选阳光”，阳光家庭光伏获得由国际第三方权威评估机构德国TÜV颁发的系统认证证书，成为全球首个获得该项认证的户用品牌，该认证历时半年多，分别从关键设备品质、系统设计、安装流程、培训规范、系统验收、发电量以及收益等全方位进行评估认定，印证了阳光家庭光伏强大而稳定的系统集成以及多发电的尖端特性。

公司联合合肥市创业投资引导基金有限公司、合肥高新产业投资有限公司、合肥尚仁新能源产业发展合伙企业（有限合伙）三家企业共同签订《合肥智慧能源创新平台投资合作协议》，标志着智慧能源创新平台正式成立，作为合肥综合性国家科学中心“七大创新平台”之一，智慧能源创新平台计划总投资35亿元，拟采用市场化运营，充分发挥政府的资源、政策优势以及阳光电源的技术、效率优势，大力积聚国内外的相关优势科研创新资源和一流人才，努力建立共创共享的技术、试验平台，从而实现智慧能源重点难题攻关、示范和推广应用，预计2020年可形成系列产业成果。公司此次参股该平台，能充分发挥自身在光伏、储能、新能源汽车等方面的既有研发优势，同时也将加速其在智慧能源领域关键核心技术的突破，并为未来的持续快速发展培育优质业务，有利于下一步深入拓展智慧能源领域，促进能源深度融合。

报告期内，阳光电源储能逆变器SC250KU顺利通过美国UL认证，这是国内兼具并网和离网功能的储能逆变器首次获得UL认证，意味着阳光电源储能逆变器打开了进入北美市场乃至全球市场的绿色通道。此次获得美国UL认证，是国际权威机构对阳光电源储能系统先进技术及卓越品质的再一次认可，将有力促进公司品牌影响力的提升和国际市场的开拓。

经过严格的“型式试验+技术评审+获证后监督”认证，鉴衡认证中心（CGC）向阳光电源户外集中逆变器SG1250UD颁发了首张“5★”级光伏逆变器“领跑者”先进技术产品认证证书，五项“领跑者+”的评定，再次印证了阳光电源在全球逆变器领域的领先优势。随着水面、沙漠、盐碱地等各种恶劣环境下的光伏电站应用增多，不同应用场景对逆变器的可靠性和环境适应能力提出了更高的要求。阳光电源SG1250UD从结构设计和热设计上进行创新，既保证逆变器内部热量及时散去，又能让逆

变压器核心器件与外部的水汽和灰尘完全隔离，实现IP65防护，率先在国内让逆变器从房子中走了出来，可以直接应用在户外高温、高湿、风沙、盐雾等各种恶劣环境，特别适用于当前“领跑者”项目中的水面、平缓山丘和平坦地面电站。

德国莱茵TÜV向阳光电源SG125HV组串逆变器颁发TÜV证书，这是全球首张DC1500V组串式光伏逆变器TÜV证书。从全球市场来看，北美和欧洲的大部分光伏电站系统也正逐步向直流1500V递进。此次获得TÜV证书的SG125HV产品，额定功率125kW，是全球首款额定功率超过100kW的组串式逆变器，直流侧电压为1500V，最高支持1.5倍超配，可以大幅降低系统成本、提高发电收益。产品采用阳光电源自主专利五电平技术，最大效率超99%，内设高效散热系统，可以实现50℃下高温不降额的效果，同时，支持电力载波PLC通讯，节省通讯电缆成本。对比现有的光伏逆变器，SG125HV具有更高的市场竞争力。公司在2007获得了首张集中式光伏逆变器TÜV证书，时隔十年又获得了首张DC1500V组串式光伏逆变器TÜV证书，是阳光电源技术创新的又一重要成果。

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%。

公司通过采用SiC、GAN等新型半导体材料、高效的磁性材料、性能优异的DSP、五电平新型拓扑结构的应用、MPPT技术改善，促使逆变器的效率不断提高，目前阳光电源逆变器最大效率已全线经达到99%。

2. 公司光伏系统度电成本

指标含义：度电成本是指光伏系统的投资总成本与系统全生命周期的发电量的比值，投资总成本包含初始投资与生命周期的运维投资。度电成本直接表现了光伏系统的发电成本，度电成本越低，光伏系统的收益越高。

公司通过不断的技术创新及系统优化降低投资成本，提升系统发电量，从而降低系统度电成本，提高客户的投资收益率。增大逆变器的单机功率，同容量系统的逆变器数量更少、电缆成本更低，而且可以组成更大容量的功率单元，进一步节省变压器的成本，与1MW方案相比，2.5MW的子阵方案至少可降低初始投资0.1元/W；光伏系统电压等级的提升，可有效降低系统成本，降低系统损耗。相比1000V直流电压等级，1500V汇流箱和逆变器数量减少，安装维护工作量减少，施工成本和运维成本降低，同时相同容量电站并网点减少，高压线缆用量减少，变压器数量和成本降低，1500V系统的应用，降低光伏系统初始投资3%，提高系统发电效率1%以上；更高集成度的逆变器及方案将得到广泛应用，如箱式中压逆变器，高度集成逆变器、变压器、配电、通讯、照明、烟感等。集成度提升一方面可降低系统生命周期的成本，包括电缆成本、项目施工成本、项目管理成本、后期运维成本等，另一方面系统之间耦合性更强，更加可靠。

3. 公司光伏系统电网友好性

随着光伏系统的规模化应用，光伏渗透率逐年增大，逆变器作为能量传递的纽带直接与电网连接，对逆变器的电网友好性要求越来越高。

阳光电源逆变器具备低电压穿越、零电压穿越、高电压穿越能力，在电网出现问题时适用电网的电压变化，保障光伏系统不会大规模脱网，造成事故扩大；同时逆变器具备更强的无功能力，直接控制逆变器主动对电网进行支撑；利用储能设备接入，发电侧以多能互补为平台，实现光伏电站调峰、平滑光伏电站输出，提升电网稳定性，用电侧以智能光储微电网为平台，通过储能实现峰谷平衡，提高光伏消纳能力，实现精准供能。

4. 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

	2017 年		2016 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	8,886,060,068.67	100%	6,003,662,456.20	100%	48.01%
分行业					
光伏行业	8,690,041,017.44	97.79%	5,804,276,625.91	96.68%	49.72%
风能行业	64,942,222.22	0.73%	86,311,738.41	1.44%	-24.76%
储能行业	64,300,710.25	0.72%	78,566,656.44	1.31%	-18.16%
新能源汽车行业	57,120,730.27	0.64%	26,937,822.85	0.45%	112.05%
其他	9,655,388.49	0.11%	7,569,612.59	0.13%	27.55%
分产品					
电站系统集成	4,667,016,366.46	52.52%	3,284,916,734.59	54.72%	42.07%
太阳能光伏逆变器	3,682,040,515.00	41.44%	2,494,003,193.41	41.54%	47.64%
风能变流器	64,942,222.22	0.73%	86,311,738.41	1.44%	-24.76%
储能逆变器	64,300,710.25	0.72%	78,566,656.44	1.31%	-18.16%
电机控制器	57,120,730.27	0.64%	26,937,822.85	0.45%	112.05%
光伏电站发电	248,614,272.75	2.80%	25,356,697.91	0.42%	880.47%
浮体销售	92,369,863.23	1.04%			
其他业务收入	9,655,388.49	0.11%	7,569,612.59	0.13%	27.55%
分地区					
中国大陆(不包括中国港澳台)	7,857,978,517.64	88.43%	5,525,330,660.37	92.03%	42.22%
海外地区(包括中国港澳台)	1,019,659,467.63	11.47%	470,762,183.24	7.84%	116.60%
其他业务	8,422,083.40	0.09%	7,569,612.59	0.13%	11.26%

光伏电站的相关情况

项目	电站规模 (MW)	所在地	业务模式	进展情况	逆变器供应情况
颍上扶贫18.6MW项目	18.6	安徽阜阳	EPC	已并网	全部自供
枞阳8.65MW光伏扶贫工程	8.65	安徽铜陵	EPC	已并网	全部自供
河南社旗4.185MW光伏扶贫项目	4.185	河南南阳	EPC	已并网	全部自供
望江9.282MW光伏扶贫项目	9.282	安徽安庆	EPC	已并网	全部自供
舒城县光伏扶贫（二期）建设项目	11.742	安徽六安	EPC	已并网	全部自供
仁化董塘150MW项目	150	广东韶关	BT	已并网	全部自供
福建漳浦盐场100MW项目一期	35	福建漳州	BT	已并网	全部自供
天津鸿图9MW武清屋顶发电项目	9	天津	BT	已并网	全部自供
河南万庄物流园光伏项目一期	6.971	河南安阳	BT	已并网	全部自供
阳泉50MW项目	50	山西阳泉	自持	已并网	全部自供
石家庄市灵寿县1.96MW光伏项目	1.96	河北石家庄	EPC	已并网	全部自供
江西万年50MW项目一期	35	江西上饶	BT	已并网	全部自供
江西供储物流7MW屋顶项目	7	江西南昌	BT	已并网	全部自供
江西宜黄20MW光伏扶贫项目	20	江西抚州	EPC	已并网	全部自供
山东曹县80兆瓦光伏扶贫项目	80	山东菏泽	PPP	已并网	全部自供
凤台养殖场2MW项目	2	安徽淮南	EPC	已并网	全部自供
萧县20MW光伏扶贫电站项目	20	安徽宿州	自持	已并网	全部自供
合肥宇航5MW屋顶项目	5	安徽合肥	BT	已并网	全部自供
江苏兰蒂斯12兆瓦屋顶项目	12	江苏徐州	BT	已并网	全部自供
埇桥区11.4MW扶贫电站项目	11.4	安徽宿州	EPC	已并网	全部自供
忠县200兆瓦光伏电站项目一期	100	重庆	BT	已并网	全部自供
临泉98MW扶贫项目	98	安徽阜阳	EPC	已并网	全部自供
麻城能投70MWP农光互补项目	70	湖北麻城	EPC	已并网	全部自供
裕安区苏埠园艺场70MWP光伏扶贫项目	70	安徽六安	EPC	已并网	全部自供
岳西2017年光伏扶贫工程	7.59	安徽安庆	EPC	已并网	全部自供
阜南县二期56MW扶贫项目	56	安徽阜阳	EPC	已并网	全部自供
阜南三期36MW扶贫项目	36	安徽阜阳	EPC	已并网	全部自供
2017年无为县光伏扶贫工程	1.605	安徽芜湖	EPC	已并网	全部自供
凤台顾桥150MW光伏项目	150	安徽淮南	BT	已并网	全部自供
江淮汽车12MW屋顶光伏电站	12	安徽合肥	BT	已并网	全部自供
淮阳县贾庄村200KW漂浮光伏扶贫项目	0.2	河南周口	EPC	已并网	全部自供
安徽尊贵电器4MW屋顶光伏电站项目	4	安徽合肥	BT	已并网	全部自供
安徽泽源钢业屋顶光伏发电项目	1	安徽合肥	BT	已并网	全部自供
宿州华阳50MW项目	50	安徽宿州	BT	已并网	全部自供
叶集区2017年第三批光伏扶贫项目	7.8	安徽六安	EPC	已并网	全部自供
龙游县光伏小康工程55MW项目	55	浙江衢州	EPC	已并网	全部自供
夏邑县光伏扶贫工程项目	44.1	河南商丘	EPC	已并网	全部自供
宁陵县村级光伏扶贫项目	10.8	河南商丘	EPC	已并网	全部自供
晶科电力蕲县20MW光伏发电项目	20	安徽淮北	EPC	在建	全部自供
晶科电力大营30MW光伏发电项目	30	安徽淮北	EPC	在建	全部自供

(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	8,690,041,017.44	6,333,048,827.86	27.12%	49.72%	44.18%	2.80%
风能行业	64,942,222.22	39,989,025.83	38.42%	-24.76%	-22.91%	-1.48%
储能行业	64,300,710.25	45,699,145.29	28.93%	-18.16%	-30.34%	12.43%
新能源汽车行业	57,120,730.27	43,096,380.13	24.55%	112.05%	154.33%	-12.55%
其他	9,655,388.49	2,273,976.91	76.45%	27.55%	357.33%	-16.98%
分产品						
电站系统集成	4,667,016,366.46	3,927,936,887.18	15.84%	42.07%	44.71%	-1.53%
太阳能光伏逆变器	3,682,040,515.00	2,255,587,599.74	38.74%	47.64%	35.16%	5.65%
风能变流器	64,942,222.22	39,989,025.83	38.42%	-24.76%	-22.91%	-1.48%
储能逆变器	64,300,710.25	45,699,145.29	28.93%	-18.16%	-30.34%	12.43%
电机控制器	57,120,730.27	43,096,380.13	24.55%	112.05%	154.33%	-12.55%
光伏电站发电	248,614,272.75	78,570,824.85	68.40%	880.47%	747.10%	4.98%
浮体销售	92,369,863.23	70,953,516.09	23.19%			23.19%
其他业务收入	9,655,388.49	2,273,976.91	76.45%	27.55%	357.33%	-16.98%
分地区						
中国大陆（不包括中国港澳台）	7,857,978,517.64	5,853,814,502.13	25.50%	42.22%	43.78%	-0.81%
海外地区（包括中国港澳台）	1,019,659,467.63	609,932,513.56	40.18%	116.60%	33.91%	36.93%
其他业务	8,422,083.40	360,340.33	95.72%	11.26%	-27.53%	2.29%

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	2017 年	2016 年	同比增减
光伏逆变器	销售量	MW	14,321	10,164	40.91%
	生产量	MW	16,130	10,633	51.70%
	库存量	MW	5,391	3,581.8	50.51%

(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

(5) 营业成本构成

行业分类

行业分类

单位：元

行业分类	项目	2017 年		2016 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	5,196,481,800.18	83.08%	3,347,943,832.81	78.85%	4.23%

(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）	2,680,476,477.09
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	30.16%
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	870,313,927.03	9.79%
2	客户 2	593,297,297.30	6.68%
3	客户 3	450,900,900.90	5.07%

4	客户 4	397,297,297.30	4.47%
5	客户 5	368,667,054.56	4.16%
合计	--	2,680,476,477.09	30.16%

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）	2,524,796,723.15
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	13.60%
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	1,147,007,422.69	6.18%
2	供应商 2	558,660,853.20	3.01%
3	供应商 3	347,472,124.80	1.87%
4	供应商 4	322,623,624.80	1.74%
5	供应商 5	149,032,697.66	0.80%
合计	--	2,524,796,723.15	13.60%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

3、费用

单位：元

	2017 年	2016 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	518,144,793.76	286,050,888.60	81.14%	主要原因系公司本期为开拓业务大幅增加销售人员，销售人员薪酬及相关的办公费、差旅费等费用增加较多所致。
管理费用	610,895,417.74	430,001,997.25	42.07%	主要原因系管理人员薪酬和相关的办公费、差旅费等增长较多，以及研发费用和员工股权激励费用增加所致。
财务费用	55,153,129.87	-3,667,793.98	1,603.71%	主要原因系本期利息支出及汇兑净损失较大所致。

4、研发投入

√ 适用 □ 不适用

序号	项目名称	项目描述	完成时间
1	组件式逆变系统项目	“组件式逆变系统”由功率优化器和3-5MW的1500V集中逆变器组成，主要应用于复杂山丘或有遮挡的光伏电站。该系统通过前级功率优化器实时调节每块组件的电压和电流，实现组件级的最大功率跟踪（MPPT），彻底解决了光伏组件的串并联失配问题，后级功率更大的集中逆变器成本更低，并具备更好的电网适应性和友好性；同时该系统还可以对每块组件进行全生命周期的检测和诊断，为光伏电站的大数据运维和资产优化管理奠定了基础。	2017.2
2	智慧能源管理平台项目	iSolar智慧能源管理平台6.0，是阳光电源基于iSolarCloud5.0智慧光伏云进行的全方位升级。除了继承iSolarCloud5.0原有的功能，该平台通过现代化物联网技术、人工智能及大数据分析技术，结合阳光电源在光伏、储能、风电等领域的持续创新和应用积累，由单一光伏能源管理扩展到光伏、风电、水电、柴发、储能等多能综合管理，打造智慧能源大脑，确保能源供给的高可靠性和高利用率。	2017.4
3	北美版储能逆变器项目	储能逆变器SC250KU兼具离网和并网功能，专门为北美市场量身定制，具有效率高、电压范围宽等特点，并具备虚拟同步发电机（VSG）功能。该产品搭配三元锂电池组成储能系统，可适用于大型工商业和独立微电网等应用场景。	2017.5
4	高效率户用逆变器项目	户用逆变器SG10/12KTL-M，最高效率高达98.6%，每个组串对应一路MPPT，可适应复杂安装环境；支持手机APP一键建站，微信推送发电量及收益等关键数据。同时，产品具有完备的防漏电、防雷等保护功能，确保系统更安全。	2017.6
5	分布式智能逆变器系列新品	组串逆变器SG15/17/20KTL系列新品转换效率高达98.6%，为业界最高，具备两路MPPT，适应各种复杂屋顶安装环境，显著提高系统发电量。尤为值得一提的是，此产品具有超强的过载能力，适应双面组件需求，可最大化提升客户发电收益。产品外形设计荣获“中国好设计”大奖，简洁时尚；一体成型的铝合金压铸箱体，确保25年安全发电无锈斑。安全可靠方面，新品系列超低辐射，远优于国家标准；首创PID夜间修复功能，保护组件可靠运行，有效减少发电损失。目前市场上同功率等级的逆变器均为40kg左右，而新品重量仅26kg，做到了业界最轻，单人即可轻松安装维护，既简化了施工又节省了运维成本。	2017.7
6	箱式逆变器SG3125HV	SG3125HV额定功率3.125MW，最高转换效率99%，支持1.15倍过载，采用智能风扇控制技术，能够保证50℃环境下不降额，非常适用于中东地区炎热的气候环境，最大限度提高发电效益。产品性能安全可靠，两台逆变器可以组成6.25MW的方阵，大幅节省投资及运维成本，适用于25MW以上平坦的大型地面、水面光伏电站。	2017.9
7	双面组件专用逆变器项目	SG80BF额定功率80kW，最大直流电压1500V，直流侧最大输入电流12.5A，交流侧实现1.3倍过载，即使在光照最好的条件下，也能满足双面组件的发电需求，不会出现限发的情况。同时，SG80BF还通过优化系统软硬件设计，提升弱光下低功率段的转换效率，并且启动早、关机晚，最大限度利用双面组件弱光高效的特点多发电。此外，该产品继续保持了阳光电源光伏逆变器以往采用智能风冷散热的特点，可有效应对双面组件发电量提升，逆变器长时间高负荷运行带来的发热量增加的问题，避免高温降额。	2017.11

近三年公司研发投入金额及占营业收入的比例

	2017 年	2016 年	2015 年
研发人员数量（人）	983	634	439
研发人员数量占比	36.94%	35.14%	29.70%

研发投入金额（元）	352,242,228.54	262,150,242.32	146,877,002.53
研发投入占营业收入比例	3.96%	4.37%	3.21%
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	2017 年	2016 年	同比增减
经营活动现金流入小计	8,789,556,943.41	6,196,277,131.54	41.85%
经营活动现金流出小计	7,934,201,101.42	5,330,484,532.35	48.85%
经营活动产生的现金流量净额	855,355,841.99	865,792,599.19	-1.21%
投资活动现金流入小计	658,032,870.11	33,588,634.89	1,859.09%
投资活动现金流出小计	827,684,095.04	2,954,530,002.17	-71.99%
投资活动产生的现金流量净额	-169,651,224.93	-2,920,941,367.28	94.19%
筹资活动现金流入小计	1,208,775,205.01	3,556,309,876.25	-66.01%
筹资活动现金流出小计	664,588,237.96	506,443,109.15	31.23%
筹资活动产生的现金流量净额	544,186,967.05	3,049,866,767.10	-82.16%
现金及现金等价物净增加额	1,223,832,987.42	994,952,907.37	23.00%

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

投资活动产生的现金流量净额比去年同期增加94.19%，主要系本期购买理财产品及光伏电站投资较去年同期减少

筹资活动产生的现金流量净额比去年同期减少82.16%，主要系16年实施了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

	2017 年末		2016 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	2,921,284,014.14	17.98%	1,697,451,026.72	14.56%	3.42%	主要系本期新增借款和收到货款较多。
应收账款	5,045,615,835.55	31.05%	3,763,033,162.31	32.28%	-1.23%	
存货	2,372,619,443.62	14.60%	1,339,703,932.16	11.49%	3.11%	主要系本期电站业务增长，已完工未结算资产增加所致。
投资性房地产		0.00%	5,228,068.15	0.04%	-0.04%	
长期股权投资	65,335,598.36	0.40%	49,610,574.73	0.43%	-0.03%	
固定资产	1,746,785,349.87	10.75%	768,628,692.29	6.59%	4.16%	主要系本期灵璧磬阳渔沟 120MW 项目、肥东梁园 100MW 光伏电站项目转固金额较大所致。
在建工程	112,137,198.23	0.69%	958,082,336.27	8.22%	-7.53%	主要系本期肥东梁园 100MW 光伏电站项目和灵璧磬阳渔沟 120MW 电站项目转固所致。
短期借款	10,017,640.53	0.06%	198,916,124.16	1.71%	-1.65%	
长期借款	1,223,420,045.63	7.53%	321,200,371.62	2.76%	4.77%	主要系本期项目子公司新增的借款余额较大所致。

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

3、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	400,996,511.37	银行承兑汇票及保函保证金
长期股权投资	398,000,000.00	长期借款质押

固定资产	964,070,766.81	长期借款抵押
应收账款	218,359,668.67	长期借款质押
其他应收款	28,382,640.00	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
221,145,262.93	113,292,800.00	95.20%

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
2016	非公开发行	260,777.36	52,803.4	152,628.34	8,007.17	8,007.17	3.07%	113,714.56	11 亿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	--	260,777.36	52,803.4	152,628.34	8,007.17	8,007.17	3.07%	113,714.56	--	0
募集资金总体使用情况说明										
2017 年度，公司非公开发行股票募集资金使用情况为：直接投入募集资金项目 44,796.23 万元；补充流动资金 8,007.17；购买银行理财 110,000.00 万元。截止 2017 年 12 月 31 日，公司累计使用募集资金 152,628.34 万元，使用募集资金购买银行理财产品 110,000.00 万元，扣除累计已使用募集资金后，募集资金余额为-1,850.98 万元，募集资金专用账户利息收入 5,565.54 万元，募集资金专户 2017 年 12 月 31 日余额合计为 3,714.56 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 万千瓦瓦(5GW)光伏逆变成套装备项目	否	50,000	50,000	1,530.92	5,145.63	10.29%	2018 年 12 月 31 日		不适用	否
100MW 光伏电站项目-肥东金阳	否	67,777.36	60,392.47	38,085.5	60,392.47	100.00%		10,484.52	是	否
120MW 光伏电站项目-灵璧磬阳	否	72,000	72,000	4,275.82	22,675.88	31.49%	2018 年 12 月 31 日	4,986.59	是	否
新能源汽车电机控制产品项目	否	16,000	16,000	903.99	1,407.19	8.79%	2018 年 12 月 31 日		不适用	否
补充流动资金项目	否	55,000	55,000		55,000	100.00%			是	否
100MW 光伏电站项目-肥东金阳结余募集资金永久补充流动资金	否		8,007.17	8,007.17	8,007.17	100.00%			是	否
承诺投资项目小计	--	260,777.36	261,399.64	52,803.4	152,628.34	--	--	15,471.11	--	--
超募资金投向										
无										
合计	--	260,777.36	261,399.64	52,803.4	152,628.34	--	--	15,471.11	--	--
未达到计划进度或预	非公开发行股票项目不存在未达到计划进度或预计收益的情况。									

计收益的情况和原因 (分具体项目)	
项目可行性发生重大变化的情况说明	非公开发行股票项目不存在项目可行性发生重大变化的情况。
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 非公开发行股票项目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。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	适用 截止 2017 年 3 月 31 日,肥东梁园 100MW 光伏电站项目已实施完毕,共使用募集资金 60,392.47 万元,累计投入比例为 89.10%,募集资金投资项目专户结余(含利息收入净额)8,007.17 万元。募集资金结余主要原因系公司在实施募集资金投资项目建设过程中,严格按照募集资金管理的有关规定,从项目实际出发,加强项目费用控制、监督和管理,对项目环节进行优化,节约了项目金额开支,从而节约了募投项目实际投资金额。公司已于 2017 年 4 月 17 日发布相关事项公告《关于部分募投项目完工及结余募集资金永久补充流动资金的公告》。
尚未使用的募集资金用途及去向	尚未使用的募集资金存放于公司募集资金专户进行存放和并购买银行保本理财产品。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

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

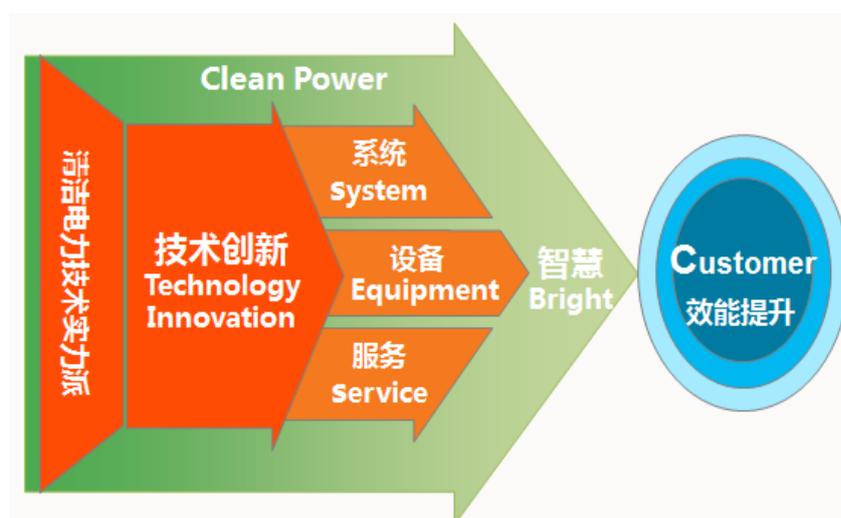
九、公司未来发展的展望

（一）公司发展战略

未来，全球能源结构转型将加快推进，随着技术进步，可再生能源发电成本将持续降低，可再生能源应用场景逐步由发达国家向新兴国家普及，由我国单一的西部荒漠普及到全国各地，可再生能源平价上网时代即将到来；电动车取代燃油的时代也即将到来。在此背景下，阳光电源确立了未来5-10年新的愿景目标，公司未来将聚焦清洁电力转换技术领域，公司使命升级为“让人人享用清洁电力”，愿景也升级为“成为清洁电力转换技术全球领跑者”。

为实现“成为清洁电力转换技术全球领跑者”的愿景目标，公司制定Bes t发展战略：定位清洁电力技术实力派，以技术创新为发展动力，专注清洁电力转换设备、系统及服务，更聪明地促进效能提升，让人人享用清洁电力。

Bes t发展战略



Bright, 充分运用大数据工具促进清洁电力设备、系统及服务更智慧、更高效;

Equipment, 深耕电力电子技术, 持续为客户提供高效能的清洁电力转换设备;

System, 因地制宜为客户提供更具竞争力的清洁电力转换系统解决方案;

Service, 积极拓展综合服务, 帮助客户提升清洁电力运营、交易、消费等各环节效能;

Technology Innovation, 以技术创新作为公司可持续发展动力, 推动设备、系统及服务不仅实现高效率, 而且实现持续的高效能。

(二) 经营计划

2018年, 公司将以“求实创新、锐意进取、拥抱变革、成就客户”为指导思想, 坚定基于产品卓越的成本领先战略, 把握市场格局变化, 鼓励大胆变革创新, 以成就客户为出发点, 大力推进商业模式创新、产品创新, 持续提升核心竞争力, 推行充分激励的绩效体系, 激活组织活力, 目标实现销售收入125亿元。

公司为达到上述经营目标拟采取以下的策略和行动:

1、大力推进商业模式创新, 把握分布式及户用发展机遇期, 加大销售模式、流程体系、激励体系的变革力度, 持续推进投融资能力建设, 提高金融服务设计和金融渠道开发能力, 探索OEM、合伙、租赁等商业模式, 支持业务快速发展。

2、积极推进产品创新, 以客户需求为导向, 以技术创新为动力, 推动设备、系统及服务协同创新发展。持续完善大、中、小、微等全系列光伏逆变器型谱, 围绕工商业、调频、微电网等应用场景打造储能拳头产品, 聚焦乘用车、物流车产出平台化电控系列产品, 优化升级浮体产品, 因地制宜设计出有竞争力的分布式、家庭光伏等系统解决方案, 探索构建智能化光伏运维平台, 持续降低清洁电力全生命周期成本, 推动清洁电力平价上网时代早日到来。

3、持续提升产品品质, 优化研发协同体系, 加强技术及流程平台建设, 重点加强检测设备建设, 提高测试项覆盖度, 完善匹配公司业务发展的质量管理体系, 推行零缺陷管理, 培育阳光特色的质量文化, 推广DFSS、FMEA、CMMI等工具, 着力打造智能工厂, 改善研发与生产过程质量, 持续提升产品品质。

4、持续推进国际化发展战略, 聚焦重点海外市场, 加强品牌宣传, 提高销售、服务交付、技术支持等营销能力, 逐步提升光伏、储能、浮体等业务国际市场影响力, 实现关键市场突破。

5、打造活力组织, 以战略规划为牵引, 持续完善规划-预算-运营分析-绩效优化的战略运营体系, 推进变革及运营优化, 持续打造流畅、高效的端到端流程, 完善激励和赋能体系, 建立与业务发展阶段相匹配的绩效评价机制, 实现充分的员工激励, 打造活力组织, 促进公司战略目标的实现。

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
2017年08月26日	实地调研	机构	http://www.cninfo.com.cn/information/companyinfo_n.html?tzzgxxx?szcn300274

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

阳光电源股份有限公司2016年度权益分派方案于2017年5月8日召开的2016年度股东大会审议通过，股东大会决议公告已刊登于2015年5月8日中国证监会指定创业板信息披露网站，本公司2016年年度权益分派方案为：以截至2017年4月17日公司股份总数1,414,308,600股为基数，向全体股东每10股派发现金股利0.5元人民币（含税），合计派发现金股利70,715,430.00元（含税），不送股。

由于公司在2017年4月5日召开的2017年第一次临时股东大会审议通过了公司 2017 年限制性股票激励计划，并于2017年6月16日完成了首次授予部分（34,460,000股）的授予工作，公司总股本变更为1,448,768,600股（相关公告已刊登在公司指定的创业板信息披露网站 <http://www.cninfo.com.cn>）。因此，公司按最新股本总额计算的分配比例为每10股派发现金股利人民币0.488107元（含税）。

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）	0.80
每 10 股转增数（股）	0
分配预案的股本基数（股）	1,448,278,600
现金分红总额（元）（含税）	115,862,288.00
可分配利润（元）	2,124,641,078.85
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
以现有总股本 1,448,278,600.00 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 0.8 元人民币（含税），合计派发现金股利 115,862,288.00 元（含税），不送股。

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 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 2017 年度利润分配方案为：以现有总股本 1,448,278,600.00 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 0.8 元人民币（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
2017 年	115,862,288.00	1,024,196,698.41	11.31%		
2016 年	148,873,730.00	553,613,069.28	26.89%		
2015 年	0.00	425,402,044.47	0.00%		

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	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

			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</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>司生产的产品构成竞争或可能构成竞争的产品,不直接或间接经营任何与股份公司经营的业务构成竞争或可能竞争的业务,也不参与投资于任何与股份公司生产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</p>			
--	--	---	--	--	--

			<p>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；</p> <p>④如该承诺函被证明是不真实或未被遵守，承诺方将向股份公司赔偿一切直接和间接损失。</p>			
	<p>新疆尚格股权投资合伙企业（有限合伙）</p>	<p>同业竞争承诺</p>	<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； ②在承诺方仍持有股份公司 5% 及以上股份</p>	<p>2011 年 01 月 31 日</p>	<p>持有股份公司 5% 及以上股份期间</p>	<p>报告期内上述股东均遵守相关承诺</p>

			期间,承诺方及其控股或控制的企业将不生产、开发任何与股份公司生产的产品构成竞争或可能构成竞争的产品,不直接或间接经营任何与股份公司经营的业务构成竞争或可能竞争的业务,也不控股或控制任何与股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。			
	安徽安元投资基金有限公司、博时基金管理有限公司、华鑫证券有限责任公司、财通基金管理有限公司	股份限售承诺	非公开发行限售	2016年07月13日	2017-07-13	报告期内上述股东均遵守相关承诺
股权激励承诺						
其他对公司中小股东所作承诺	曹仁贤	股份增持承	2017年6月承	2017年06月	2018-01-13	报告期内曹

		诺	诺：未来 6 个月内增持不低于 100 万股，并在增持期间及增持完成后 6 个月内不减持所持公司股份。	16 日		仁贤先生严格遵守了相关承诺
承诺是否按时履行	是					

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

甘肃同飞阳光能源有限公司（原名“阳光电源（甘肃）有限公司”）	5,100,000.00	51.00	转让	2017-7-31	注*1	-3,482,427.19
--------------------------------	--------------	-------	----	-----------	-----	---------------

(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
甘肃同飞阳光能源有限公司（原名“阳光电源（甘肃）有限公司”）	49%	8,245,861.42	8,245,861.42	—	市场价值	—

注*1：2017年7月，阳光电源与合合同飞机电工程有限公司（以下简称“合合同飞”）签订股权转让协议，合合同飞收购阳光新能源持有的阳光电源（甘肃）有限公司51%股权，收购价款为5,100,000.00元。2017年8月11日，甘肃阳光完成股权变更的工商变更登记，并完成股权交割手续，改名为甘肃同飞阳光能源有限公司，故丧失控制权日期为2017年8月11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Sungrowpower (HongKong) Co., Limited-Thailand representative office、淮南阳光浮体科技有限公司、合肥阳光智维科技有限公司、合肥阳光电力科技有限公司、合肥智慧能源创新平台有限公司。

公司本期新设电站项目子公司南召县富召新能源有限公司、南召县召阳新能源有限公司、青阳县驰阳新能源发电有限公司、静乐县成阳新能源发电有限公司、巢湖恒阳新能源发电有限公司、湛江经济技术开发区东海长鑫太阳能发电有限公司、肥东佳阳新能源发电有限公司、合肥顺阳新能源发电有限公司、肥西县信阳能源发电有限公司、桑植县金阳新能源发电有限公司、浮山县禅风新能源发电有限公司、阜宁阳光电源新能源科技有限公司、阜宁德阳新能源科技有限公司、庐江泽阳新能源发电有限公司、灵寿县朝旭新能源发电有限公司、合肥禾阳新能源发电有限公司、宣城中阳新能源发电有限公司、常德鼎阳新能源发电有限公司、合肥玉阳新能源发电有限公司、贵港市光荷新能源发电有限公司、儋州市新阳新能源发电有限公司、涡阳县祥风新能源有限公司、涡阳县和风新能源有限公司、濉溪县鑫风新能源有限公司、仁化县金裕新能源发电有限公司、罗源裕阳新能源发电有限公司、合肥美阳新能源发电有限公司、沛县文阳新能源科技有限公司、合肥联阳新能源发电有限公司、邳州市斐阳新能源发电有限公司、连云港浦利新能源发电有限公司、南召县大豫新能源有限公司、岚皋县岚阳新能源有限公司、青田县恒阳新能源发电有限公司、宁阳县起阳新能源发电有限公司、庐江诚阳新能源发电有限公司、遵义汇阳新能源发电有限公司、荆州沙阳新能源科技有限公司、合肥灵阳新能源发电有限公司、杭州和阳新能源科技有限公司、缙云县振阳新能源有限公司、大庆市合庆新能源科技有限公司、合肥康凯新能源投资有限公司、曹县曹阳新能源发电有限公司、万年县饶光新能源发电有限公司。

(2) 非同一控制下企业合并

根据阳光新能源与海南赛顿源科技有限公司（以下简称“海南赛顿”）签订的股权转让协议，阳光新能源收购海南赛顿持有的乐东赛顿100%股权，股权转让款为0.00元。2017年12月19日，乐东赛顿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。

根据阳光电源与陈颖、朱俊鹏签订的股权转让协议，阳光电源收购陈颖、朱俊鹏各持有的邳州首控50%股权，股权转让款为0.00元。2017年8月25日，邳州首控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。

根据阳光新能源与江贵勤签订的股权转让协议，阳光新能源收购江贵勤持有的忠县吉电100%股权，股权转让款为0.00

元。2017年11月22日，忠县吉电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	哈密高阳新能源发电有限公司	哈密高阳	2017年12月21日
2	奈曼旗阳辉新能源发展有限公司	奈曼旗阳辉	2017年10月24日
3	合肥维和投资管理有限公司	合肥维和投资	2017年6月9日
4	宁夏红阳新能源有限公司	宁夏红阳	2017年11月2日
5	阳江市阳东区昱阳新能源发电有限公司	阳江昱阳	2017年1月4日
6	长丰骄阳新能源发电有限公司	长丰骄阳	2017年8月2日
7	乌海市阳盛新能源有限公司	乌海阳盛	2017年5月18日
8	宝应县龙阳新能源有限公司	宝应龙阳	2017年8月20日

(4) 转为可供出售金融资产核算

2017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	股权变动	持股比例（%）	出资额（万元）
1	万年县上城新能源发电有限公司	江西万年50MW项目	吉林电力股份有限公司	签订合作协议并增资扩股	5	223.62
2	安阳市朝辉新能源有限公司	安阳物流园光伏分布式示范项目	吉林电力股份有限公司	签订合作协议并增资扩股	30	1,293.00
3	邳州首控光伏科技发展有限公司	12兆瓦屋顶分布式项目	吉林电力股份有限公司	签订合作协议并增资扩股	5	383.00
4	忠县吉电新能源有限公司	忠县200兆瓦光伏电站项目	中国三峡新能源有限公司	签订合作协议并增资扩股	20	7,101.60
5	漳浦阳光浦照新能源发电有限公司	漳浦盐场100MW项目	吉林电力股份有限公司	签订合作协议并增资扩股	30	—
6	金寨县安阳光伏发电有限公司	金寨100MW项目	中国三峡新能源有限公司	—	100	8,340.00
7	南昌市中阳新能源有限公司	7兆瓦屋顶分布式光伏发电项目	吉林电力股份有限公司	—	100	100.00
8	天津市阳鸿光伏发电有限公司	天津鸿图9MW屋顶发电项目	吉林电力股份有限公司	—	100	2,303.00
9	合肥阳光吉电新能源发展有限公司	宇航5MW屋顶项目	吉林电力股份有限公司	—	100	100.00
10	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	签订合作协议并增资扩股	30	—
11	合肥卓普投资管理有限公司	漳浦阳光浦照新能源发电有限公司壳公司		签订合作协议并增资扩股	30	100.00
12	合肥誉满投资管理有限	仁化县金泽新能源发电有限公司壳公司		签订合作协议并增资	30	7,545.72

	公司		扩股		
--	----	--	----	--	--

上述各项目本期确认收入情况及往来余额见审计报告附注九、关联方及关联交易

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）	85
境内会计师事务所审计服务的连续年限	11 年
境内会计师事务所注册会计师姓名	宁云 王彩霞 王媛
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	1 年、3 年、2 年

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

公司因非公开发行股票事项,聘请中信证券股份有限公司为保荐人。

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

公司报告期末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2017年限制性股票激励计划：

1、2017年3月17日，公司召开第三届董事会第二次会议及第三届监事会第二次会议，审议通过了《公司2017年限制性股票激励计划（草案）》及其摘要、《限制性股票激励计划实施考核办法》以及《关于提请股东大会授权董事会办理股权激励相关事宜》等议案。同日，独立董事就本次限制性股票激励计划激励对象的主体资格、具体内容 以及是否有利于公司的持续发展，是否存在明显损害公司及全体股东利益的情形 等发表了独立意见。

2、2017年4月5日，公司召开2017年第一次临时股东大会，审议通过了《公司2017年限制性股票激励计划（草案）》及其摘要、《限制性股票激励计划实施考核办法》以及《关于提请股东大会授权董事会办理股权激励相关事宜》等议案，授权董事会根据公司 2017 年限制性股票激励计划的规定办理限制性股票激励计划的变更与终止，包括但不限于取消激励对象的解除限售资格，对激励 对象尚未解除限售的限制性股票回购注销等。

3、2017年5月23日，公司召开第三届董事会第四次会议和第三届监事会第四次会议，审议通过了《关于调整2017年限制性股票激励计划激励对象及授 予数量的议案》、《关于向激励对象授予限制性股票的议案》，由于孙中鹤、刘学 良等 21 名原激励对象因离职等个人原因，已不再满足成为限制性股票激励计划 激励对象的授予条件，公司将取消上述21名人员尚未获授的154万股限制性股 票；调整后，公司本次限制性股票激励计划首次授予的激励对象由518人调整为497人，授予限制性股票数量由3600万股调整为3446万股。此外，还决定以2017年5月23日为授予日，向497名激励对象授予3446万股限制性股票。公司独立 董事对本次激励计划调整及限制性股票授予事项发表了独立意见，同意公司董事 会对限制性股票激励对象、授予数量进行调整，并同意2017年5月23日为公司本次限制性股票激励计划首次授予的授予日，向激励对象授予限制性股票。

4、2017年8月14日，公司召开第三届董事会第六次会议及第三届监事会第五次会议，审议通过了《关于调整限制性股票回购价格和回购注销部分限制性股票的议案》，因公司实施2016年度权益分配及激励对象肖永利、孙维、王国伟离职，将公司限制性股票回购价格调整为5.2112元每股，并回购注销肖永利、孙维、王国伟所已获授但尚未解锁的限制性股票31万股。公司独立董事对上述 事项发表了独立意见，同意对肖永利、孙维、王国伟已获授但尚未解锁的限制性 股票予以回购注销。

5、2017年12月28日，公司召开第三届董事会第八次会议及第三届监事会 第七次会议，审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》，因激励对象 周超、封红燕、钱靖离职，回购注销周超、封红燕、钱靖所获授但尚未解锁的限 制性股票18万股，回购价格为5.2112元每股。公司独立董事对上述事项发表了独立意见，同意对周超、封红燕、钱靖已获授但尚未解锁的限制性股票予以回购注销。

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	第三届董事会第二次会议	2017年3月17日	http://www.cninfo.com.cn/cninfo-new/disclosure/szse_gem/bulletin_detail/true/1203173433?announceTime=2017-03-18
2	2017年第一次临时股东大会	2017年4月5日	http://www.cninfo.com.cn/cninfo-new/disclosure/szse_gem/bulletin_detail/true/1203254142?announceTime=2017-04-05%2019:25
3	第三届董事会第四次会议	2017年5月23日	http://www.cninfo.com.cn/cninfo-new/disclosure/szse_gem/bulletin_detail/true/1203561002?announceTime=2017-05-23%2019:49
4	第三届董事会第六次会议	2017年8月14日	http://www.cninfo.com.cn/cninfo-new/disclosure/szse_gem/bulletin_detail/true/1203796163?announceTime=2017-08-15

5	第三届董事会第八次会议	2017年12月28日	http://www.cninfo.com.cn/cninfo-new/disclosure/szse_gem/bulletin_detail/true/1204290083?announceTime=2017-12-29%2018:53
---	-------------	-------------	---

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
左云县铭阳新能源发电有限公司	2016年04月19日	30,000	2016年05月05日		连带责任保证	12年	否	否
肥东金阳新能源发电有限公司	2016年04月19日	70,000	2016年05月05日		连带责任保证	12年	否	否
灵璧县磬阳新能源发电有限公司	2017年07月06日	36,000	2017年07月24日		连带责任保证	15年	否	否
淮南阳光浮体科技有限公司	2017年12月28日	20,000	2017年12月28日		连带责任保证	1年	否	否
报告期内审批的对外担保额度合计(A1)			56,000	报告期内对外担保实际发生额合计(A2)				56,000
报告期末已审批的对外担保额度合计(A3)			156,000	报告期末实际对外担保余额合计(A4)				156,000
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)			56,000	报告期内担保实际发生额合计(A2+B2+C2)				56,000
报告期末已审批的担保额度合计(A3+B3+C3)			156,000	报告期末实际担保余额合计(A4+B4+C4)				156,000
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				22.47%				
其中：								

(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

报告期内委托理财概况

单位：万元

具体类型	委托理财的资金来源	委托理财发生额	未到期余额	逾期未收回的金额
银行理财产品	暂时闲置募集资金	110,000	110,000	0
合计		110,000	110,000	0

单项金额重大或安全性较低、流动性较差、不保本的高风险委托理财具体情况

适用 不适用

委托理财出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

适用 不适用

(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、履行社会责任情况

社会责任报告全文索引：

2、履行精准扶贫社会责任情况

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模式，以提升贫困家庭的自造血、自运转能力。

在开展精准扶贫项目的过程之中，不仅是送去了一座座发电装置，更是通过项目实施过程中劳务需求本地化，项目建设完成投产后运维人员本地化，本地化的比例双双超过80%，让帮扶对象切实感受到产业扶贫拓展了收入来源；阳光电源非常注重保护相关方的利益及感受，在精准脱贫的过程中，不光要有“好心”，还得“好心办成好事”，项目实施过程中不仅遵守法律法规，还统筹兼顾当地自然人文环境等因素，开创性的采用林业/水利、国土、电网、业主、村委会等单位参与会签的“六方确认单”形式，确保每一项工作都符合利益相关方的要求和权益，这一措施自2015年在安徽省岳西县扶贫项目首次开展以来逐步得到了各地扶贫主管部门及相关方的认可。

截至2017年底，公司的光伏扶贫足迹遍布安徽、浙江、山东、湖北、广西、河北、河南、四川等多个省份，帮扶对象超100000户贫困户、1200个贫困村，总规模达到749.6MW。

另外，截至到目前，阳光电源在安徽省宿州埇桥区、萧县、泗县、灵璧、宿松、太湖等多地，累计捐赠5100kW光伏电站，在四川、山西、广西、江西等地捐建580kW光伏电站。

公司目前还承担了安徽省岳西县、山东曹县、河南社旗等多地的近1.8万户贫困户、2000多个贫困村共计620MW光伏扶贫电站的运维任务，为贫困户每年3000元的发电收益保驾护航。

接下来，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。

3、环境保护相关的情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

否

上市公司及其子公司不属于环境保护部门公布的重点排污单位

十八、其他重大事项的说明

适用 不适用

公告名称	披露日期	查询索引
关于公司董事违规减持公司股票的公告	二〇一七年十月十日	http://www.cninfo.com.cn/cninfo-new/disclosure/szse_gem/bulletin_detail/true/1204024863?announceTime=2017-10-10%2019:26
关于公司董事郑桂标先生收到安徽证监局《关于对郑桂标采取监管谈话措施的决定》的公告	二〇一七年十一月一日	http://www.cninfo.com.cn/cninfo-new/disclosure/szse_gem/bulletin_detail/true/1204106039?announceTime=2017-11-01%2017:47

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	573,019,920	40.51%				-182,116,400	-182,116,400	390,903,520	26.99%
3、其他内资持股	573,019,920	40.51%				-182,116,400	-182,116,400	390,903,520	26.99%
其中：境内法人持股	216,000,000	15.27%				-216,000,000	-216,000,000		
境内自然人持股	357,019,920	25.24%				33,883,600	33,883,600	390,903,520	26.99%
二、无限售条件股份	841,375,080	59.49%				216,000,000	216,000,000	1,057,375,080	73.01%
1、人民币普通股	841,375,080	59.49%				216,000,000	216,000,000	1,057,375,080	73.01%
三、股份总数	1,414,395,000	100.00%				33,883,600	33,883,600	1,448,278,600	100.00%

股份变动的理由

√ 适用 □ 不适用

2016年10月19日，公司召开第二届董事会第二十六次会议于审议通过了《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》。根据公司《股票期权与限制性股票激励计划》的规定，在2016年半年度权益分派实施完毕后进行如下调整，调整后首次授予尚未注销的股票期权数量为86,400份，首次授予且尚未解锁的限制性股票回购数量为86,400股，回购价格为1.348元。

2017年4月5日，公司召开2017年第一次临时股东大会，审议通过了《<公司2017年限制性股票激励计划（草案）>及其摘要的议案》、《关于公司<限制性股票激励计划实施考核办法>的议案》及《<关于提请股东大会授权董事会办理股权激励相关事宜>的议案》。

2017年5月23日，公司召开第三届董事会第四次会议，审议通过了《关于调整2017年限制性股票激励计划激励对象及授予数量的议案》，并于当日召开了第三届监事会第四次会议，对公司授予的激励对象名单进行了核实。调整后，公司本次限制性股票激励计划首次授予的激励对象由518人调整为497人，授予限制性股票数量由3600万股调整为3446万股。此外，还决定以2017年5月23日为授予日，向497名激励对象授予3446万股限制性股票。公司独立董事对此发表了独立意见。

2017年8月14日，公司召开第三届董事会第六次会议，审议通过了《关于调整限制性股票回购价格和回购注销部分限制性股票的议案》，公司原激励对象肖永利、孙维、王国伟已离职，根据公司股权激励计划的相关规定，公司对上述三人已获

授但尚未解锁的全部限制性股票进行回购注销，回购数量为310,000股，回购价格为5.2112元/股。

2017年12月28日，公司召开第三届董事会第八次会议，审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》，公司原激励对象周超、封红燕、钱靖已离职，根据公司股权激励计划的相关规定，公司对上述三人已获授但尚未解锁的全部限制性股票进行回购注销，回购数量为180,000股，回购价格为5.2112元/股。

股份变动的批准情况

适用 不适用

2016年10月19日第二届董事会第二十六次会议，回购86,400股；

2017年4月5日2017年第一次临时股东大会、2017年5月23日第三届董事会第四次会议，授予限制性股票3446万股；

2017年8月14日第三届董事会第六次会议，回购310,000股；

2017年12月28日第三届董事会第八次会议，回购180,000股。

股份变动的过户情况

适用 不适用

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

适用 不适用

报告期内，由于公司实施限制性股票激励计划增加了股本总额，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	338,256,000		0	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
郑桂标	10,847,520		0	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
赵为	5,832,000		0	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
李国俊	810,000		200,000	1,010,000	高管锁定、股权激励限售	每年按照上年末持有股份数的25%解除限售
刘磊	810,000		200,000	1,010,000	高管锁定、股权激励限售	每年按照上年末持有股份数的25%解除限售

周岩峰	378,000		200,000	578,000	高管锁定、股权激励限售	每年按照上年末持有股份数的25%解除限售
顾亦磊	0		300,000	300,000	股权激励限售	2018/6
张许成	0		200,000	200,000	股权激励限售	2018/6
陈志强	0		200,000	200,000	股权激励限售	2018/6
吴家貌	0		200,000	200,000	股权激励限售	2018/6
程程	0		200,000	200,000	股权激励限售	2018/6
其他激励对象	86,400	576,400	32,760,000	32,270,000	股权激励限售	2018/6
非公开发行	216,000,000	216,000,000	0	0	非公开发售限售	2017/7
合计	573,019,920	216,576,400	34,460,000	390,903,520	--	--

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						
2017 限制性股票激励计划	2017 年 05 月 23 日	5.26	34,460,000	2017 年 05 月 23 日	34,460,000	
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

2017年4月5日，公司召开2017年第一次临时股东大会，审议通过了《<公司2017年限制性股票激励计划（草案）>及其摘要的议案》、《关于公司<限制性股票激励计划实施考核办法>的议案》及《<关于提请股东大会授权董事会办理股权激励相关事宜>的议案》。

2017年5月23日，公司召开第三届董事会第四次会议，审议通过了《关于调整2017年限制性股票激励计划激励对象及授予数量的议案》，并于当日召开了第三届监事会第四次会议，对公司授予的激励对象名单进行了核实。调整后，公司本次限制性股票激励计划首次授予的激励对象由518人调整为497人，授予限制性股票数量由3600万股调整为3446万股。此外，还决定以2017年5月23日为授予日，向497名激励对象授予3446万股限制性股票。公司独立董事对此发表了独立意见。

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

公司在报告期内股份总数变动主要原因系实施股权激励计划：

2017年4月5日，公司召开2017年第一次临时股东大会，审议通过了《<公司2017年限制性股票激励计划（草案）>及其摘要的议案》、《关于公司<限制性股票激励计划实施考核办法>的议案》及《<关于提请股东大会授权董事会办理股权激励

相关事宜>的议案》。

2017年5月23日，公司召开第三届董事会第四次会议，审议通过了《关于调整2017年限制性股票激励计划激励对象及授予数量的议案》，并于当日召开了第三届监事会第四次会议，对公司授予的激励对象名单进行了核实。调整后，公司本次限制性股票激励计划首次授予的激励对象由518人调整为497人，授予限制性股票数量由3600万股调整为3446万股。此外，还决定以2017年5月23日为授予日，向497名激励对象授予3446万股限制性股票。公司独立董事对此发表了独立意见。

2017年8月14日，公司召开第三届董事会第六次会议，审议通过了《关于调整限制性股票回购价格和回购注销部分限制性股票的议案》，公司原激励对象肖永利、孙维、王国伟已离职，根据公司股权激励计划的相关规定，公司对上述三人已获授但尚未解锁的全部限制性股票进行回购注销，回购数量为310,000股，回购价格为5.2112元/股。

2017年12月28日，公司召开第三届董事会第八次会议，审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》，公司原激励对象周超、封红燕、钱靖已离职，根据公司股权激励计划的相关规定，公司对上述三人已获授但尚未解锁的全部限制性股票进行回购注销，回购数量为180,000股，回购价格为5.2112元/股。

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	36,552	年度报告披露日 前上一月末普通 股股东总数	36,613	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 情况	持有有限 售条件的 股份数量	持有无限 售条件的 股份数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
曹仁贤	境内自然人	31.14%	451,008,000	0	338,256,000	112,752,000	质押	52,382,500
新疆尚格股权投资合伙企业（有限合伙）	境内非国有法人	5.24%	75,971,520	0	0	75,971,520		
安徽安元投资基金有限公司	境内非国有法人	2.12%	30,710,631	-14,485,020	0	30,710,631		
招商银行股份有限公司-国泰成长优选混合型证券投资基金	其他	2.08%	30,178,103	30,178,103	0	30,178,103		

中国银行股份有限公司—上投摩根核心成长股票型证券投资基金	其他	1.81%	26,223,058	26,223,058	0	26,223,058		
麒麟亚洲控股有限公司	境外法人	1.16%	16,748,305	0	0	16,748,305		
中国建设银行股份有限公司—银华核心价值优选混合型证券投资基金	其他	1.13%	16,392,132	16,392,132	0	16,392,132		
全国社保基金—零六组合	其他	1.09%	15,764,214	15,764,214	0	15,764,214		
郑桂标	境内自然人	0.99%	14,276,360	-187,000	10,847,520	3,428,840		
中国建设银行股份有限公司—国泰金鑫股票型证券投资基金	其他	0.96%	13,904,400	13,904,400	0	13,904,400		
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					
安徽安元投资基金有限公司	30,710,631	人民币普通股	30,710,631					
招商银行股份有限公司—国泰成长优选混合型证券投资基金	30,178,103	人民币普通股	30,178,103					
中国银行股份有限公司—上投摩根核心成长股票型证券投资基金	26,223,058	人民币普通股	26,223,058					
麒麟亚洲控股有限公司	16,748,305	人民币普通股	16,748,305					
中国建设银行股份有限公司—银华核心价值优选混合型证券投资基金	16,392,132	人民币普通股	16,392,132					

全国社保基金一零六组合	15,764,214	人民币普通股	15,764,214
中国建设银行股份有限公司－国泰金鑫股票型证券投资基金	13,904,400	人民币普通股	13,904,400
中国工商银行股份有限公司－银华中小盘精选混合型证券投资基金	13,603,653	人民币普通股	13,603,653
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		
参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 5）	不适用		

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	50	2016年 12月08 日	2019年 12月08 日	451,008,0 00		0		451,008,0 00
赵为	副董事 长、高级 副总裁	现任	男	45	2016年 12月08 日	2019年 12月08 日	7,776,000		0		7,776,000
郑桂标	董事、高 级副总裁	现任	男	50	2016年 12月08 日	2019年 12月08 日	14,463,36 0		-187,000		14,276,36 0
张许成	董事、高 级副总裁	现任	男	46	2016年 12月08 日	2019年 12月08 日		200,000			200,000
周岩峰	副总裁	现任	男	45	2016年 12月08 日	2019年 12月08 日	504,000	200,000			704,000
解小勇	副总裁、 董事会秘 书	现任	男	42	2017年 08月14 日	2019年 12月08 日		100,000			100,000
李国俊	财务总监	现任	男	43	2016年 12月08 日	2019年 12月08 日	1,080,000	200,000			1,280,000
陈志强	副总裁	现任	男	38	2016年 12月08 日	2019年 12月08 日		200,000			200,000
吴家貌	副总裁	现任	男	46	2016年 12月08 日	2019年 12月08 日		200,000			200,000
程程	副总裁	现任	男	38	2016年 12月08 日	2019年 12月08 日		200,000			200,000
刘磊	副总裁	现任	男	35	2016年	2019年	1,080,000	200,000			1,280,000

					12月08日	12月08日					
合计	--	--	--	--	--	--	475,911,360	1,500,000	-187,000	0	477,224,360

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
解小勇	副总裁、董事会秘书	任免	2017年08月14日	聘任
谢乐平	副总裁、董事会秘书	离任	2017年06月23日	主动离职

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

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，第十三届全国人大代表，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生、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、工业设计工程中心总监。

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、生产中心招标部经理。

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。

解小勇先生，中国国籍，无境外永久居留权，1976年9月出生，硕士。曾先后任职于宣城市工商行政管理局、怡人（宁波）工艺品有限公司、惠生海洋工程有限公司。2009年10月加入阳光电源，先后担任本公司人力资源部经理、战略规划部经理、运营总监、战略中心总经理等。现任本公司副总裁兼董事会秘书。

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，国际注册会计师，美国注册管理会计师，财政部第一届会计准则委员会咨询委员，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

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
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		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		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 2016 年度股东大会审议通过《关于 2016 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	50	现任	150	否
赵为	副董事长、高级副总裁	男	45	现任	112	否
郑桂标	董事、高级副总	男	50	现任	112	否

	裁					
张许成	董事、高级副总裁	男		46	现任	112 否
朱丹	独立董事	男		50	现任	6 否
蒋敏	独立董事	男		53	现任	6 否
李宝山	独立董事	男		65	现任	6 否
陈志强	副总裁	男		38	现任	68 否
陶高周	监事会主席	男		47	现任	43 否
何为	监事	男		43	现任	43 否
周岩峰	副总裁	男		45	现任	93 否
屠运武	副总裁	男		55	现任	68 否
黄学飞	副总裁	男		54	现任	82 否
张友权	副总裁	男		51	现任	82 否
解小勇	副总裁、董事会秘书	男		42	现任	68 否
李国俊	财务总监	男		43	现任	82 否
李晓梅	监事	女		50	现任	43 否
吴家貌	副总裁	男		46	现任	82 否
程程	副总裁	男		38	现任	93 否
刘磊	副总裁	男		35	现任	93 否
合计	--	--	--	--	--	1,444 --

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

单位：股

姓名	职务	报告期内可行权股数	报告期内已行权股数	报告期内已行权股数行权价格(元/股)	报告期末市价(元/股)	期初持有限制性股票数量	本期已解锁股份数量	报告期新授予限制性股票数量	限制性股票的授予价格(元/股)	期末持有限制性股票数量
张许成	董事、高级副总裁							200,000	5.26	200,000
周岩峰	副总裁							200,000	5.26	200,000
解小勇	副总裁、董事会秘书							100,000	5.26	100,000
李国俊	财务总监							200,000	5.26	200,000
陈志强	副总裁							200,000	5.26	200,000
吴家貌	副总裁							200,000	5.26	200,000

程程	副总裁							200,000	5.26	200,000
刘磊	副总裁							200,000	5.26	200,000
合计	--	0	0	--	--	0	0	1,500,000	--	1,500,000

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）	2,086
主要子公司在职员工的数量（人）	575
在职员工的数量合计（人）	2,661
当期领取薪酬员工总人数（人）	2,661
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	652
销售人员	745
技术人员	983
财务人员	31
行政人员	250
合计	2,661
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士	17
硕士	499
本科	1,208
大专及以下	937
合计	2,661

2、薪酬政策

富有竞争力的薪酬政策是激发员工的积极性、创造性，推动公司持续发展的动力源泉。公司结合战略的发展需要，根据不同业务发展阶段，成熟业务倡导利润导向，种子业务倡导快速成长，同时兼顾中长期目标，有针对性的设计激励方案，促进各业务持续发展。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、工作绩效进行薪酬调整，使员工获得合理的回报，建立了兼顾内部公平性和外部竞争性的薪酬绩效管理体系。

3、培训计划

公司非常重视员工发展，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，分层分级设计课程体系。新员工入职培训帮助新员工快速融入团队，新任经理人培训帮助管理人员掌握基本管理技能，战略领导力培训帮助中高级管理人员具备战略思维，提高管理水平。公司在聘请外部培训师的同时，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，搭建学习地图，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	中小投资者参与比例	召开日期	披露日期	披露索引
2016 年度股东大会	年度股东大会	0.75%	2017 年 05 月 08 日	2017 年 05 月 08 日	巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
2017 年第一次临时股东大会	临时股东大会	1.72%	2017 年 04 月 05 日	2017 年 04 月 05 日	巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
2017 年第二次临时股东大会	临时股东大会	2.02%	2017 年 07 月 24 日	2017 年 07 月 24 日	巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
2017 年第三次临时股东大会	临时股东大会	1.82%	2017 年 08 月 31 日	2017 年 08 月 31 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及股东大会的情况							
独立董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董	出席股东大会次数

						事会会议	
朱丹	7	7	0	0	0	否	4
李宝山	7	7	0	0	0	否	4
蒋敏	7	7	0	0	0	否	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3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2016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2017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	2018 年 04 月 23 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 2017 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	2018 年 04 月 23 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

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	2018 年 04 月 23 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[2018]2820 号
注册会计师姓名	宁云 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：

一、审计意见

我们审计了阳光电源股份有限公司（以下简称阳光电源）财务报表，包括 2017 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2017 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相关财务报表附注。

我们认为，后附的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2017年12月31日的合并及母公司财务状况以及2017年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

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。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于阳光电源，并履行了职业道德方面的其他责任。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、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

（一）应收账款的可回收性

1、事项描述

参见财务报表附注“三、11应收款项的减值测试方法及减值准备计提方法”和“五、4应收账款”所述，截至2017年12月31日止，阳光电源合并财务报表中应收账款账面余额为55.43亿元，坏账准备合计为4.97亿元。公司以应收账款的可回收性为判断基础确认坏账准备。应收账款期末账面价值的确定需要管理层识别已发生减值的项目和客观证据、评估预期未来可获取的现金流量并确定其现值，涉及管理层运用重大会计估计和判断，且应收账款的可回收性对于财务报表具有重要性，因此，我们将应收账款的可回收性认定为关键审计事项。

2、审计应对

我们执行的程序主要包括：

（1）对阳光电源信用政策及应收账款管理相关内部控制的设计合理性和运行有效性进行评估和测试。

（2）分析阳光电源应收账款坏账准备会计估计的合理性，包括确定应收账款组合的依据、单项金额重大的判断、单独计提坏账准备的判断等。

(3) 通过考虑历史上同类应收款项组合的实际坏账发生金额及情况，结合客户信用和市场条件等因素，评估了管理层将应收款项划分为若干组合进行减值评估的方法是否适当。对于单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款，获取资料复核管理层对预计未来可获得的现金流量做出评估的依据；对于管理层按照信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款，结合信用风险特征及账龄分析，测试管理层坏账准备计提的合理性及准确性。

(4) 对大额应收账款的可收回性进行评估，特别关注账龄一年以上且金额重大的应收账款和阳光电源已发起诉讼的应收账款（对选定的样本），通过对客户背景、经营状况、诉讼情况等进行调查，访谈律师和销售人员，实施函证及期后回款情况检查，评价管理层对坏账准备计提的合理性和充分性。

基于所实施的审计程序，管理层关于应收账款减值测试的判断及估计是可接受的。

（二）收入确认

参见财务报表附注“三、23收入确认原则和计量方法”和“五、41营业收入及营业成本”所述，阳光电源确认营业收入88.86亿元，其中产品销售收入约占总收入的44.57%，电站建造业务收入约占总收入的52.52%。

公司电站建造收入在建造合同的结果能够可靠估计的情况下，根据完工百分比法确认收入，需要在项目实施前对建造合同的合同总收入和合同总成本作出合理估计，并于合同执行过程中持续评估和修订。营业收入的确认对财务报表影响较为重大，且需要管理层对建造合同相关情况做出大量估计，因此，我们将收入确认认定为关键审计事项。

2、审计应对

我们执行的程序主要包括：

- (1) 对阳光电源产品销售收入及电站建造收入相关内部控制的设计和运行有效性进行评估和测试。
- (2) 对收入增长和毛利率变化执行分析性复核。

(3) 对于产品销售收入，抽样检查与产品销售收入相关的销售合同、销售发票、物流单、客户签收单、报关单等资料，评估收入确认的真实性；针对资产负债表日前后确认的销售收入执行截止性测试，核对客户签收单等支持性文件，评估收入确认的完整性。

(4) 对于电站建造合同收入，采用抽样方式，将已完工项目实际发生的总成本与项目完工前管理层估计的合同总成本进行对比分析，评估管理层做出此项会计估计的经验和能力；获取重大建造合同，核对合同总收入，复核关键合同条款，验证合同收入是否正确；针对重要工程的实际成本，检查相关合同、发票、设备签收单、进度确认单等支持性文件，对项目毛利率进行分析，以评估实际成本核算的真实性、准确性；选取部分项目，去现场查看以判断工程形象进度与完工进度是否匹配。

基于所实施的审计程序，管理层对建造合同收入确认的判断及估计是可接受的。

四、其他信息

阳光电源管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括阳光电源2017年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、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。

在编制财务报表时，管理层负责评估阳光电源的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项，并运用持续经营假设，除非管理层计划清算阳光电源、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督阳光电源的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

(1) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

(2) 了解与审计相关的内部控制，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。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对阳光电源持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致阳光电源不能持续经营。

(5) 评价财务报表的总体列报、结构和内容（包括披露），并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

(6) 就阳光电源中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

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

2017 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	2,921,284,014.14	1,697,451,026.72
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	15,126,581.09	
衍生金融资产		
应收票据	889,004,246.92	519,409,333.63
应收账款	5,045,615,835.55	3,763,033,162.31
预付款项	78,987,650.20	93,713,796.79
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息	9,150,551.37	9,596,483.34
应收股利		
其他应收款	392,274,468.78	255,880,002.59
买入返售金融资产		
存货	2,372,619,443.62	1,339,703,932.16
持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产	79,040,000.00	
其他流动资产	1,368,874,508.61	1,671,505,734.42
流动资产合计	13,171,977,300.28	9,350,293,471.96
非流动资产：		
发放贷款及垫款		
可供出售金融资产	551,908,680.00	346,528,752.00
持有至到期投资		

长期应收款	349,472,598.57	
长期股权投资	65,335,598.36	49,610,574.73
投资性房地产		5,228,068.15
固定资产	1,746,785,349.87	768,628,692.29
在建工程	112,137,198.23	958,082,336.27
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	86,625,196.04	87,382,760.39
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	31,624,370.95	14,958,646.66
递延所得税资产	115,451,573.15	69,679,373.63
其他非流动资产	16,688,107.10	6,406,470.58
非流动资产合计	3,076,028,672.27	2,306,505,674.70
资产总计	16,248,005,972.55	11,656,799,146.66
流动负债：		
短期借款	10,017,640.53	198,916,124.16
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	3,478,829,882.00	1,613,215,352.70
应付账款	2,985,042,192.29	2,672,576,635.28
预收款项	789,699,756.02	221,127,485.99
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	117,396,832.75	43,867,789.12
应交税费	212,515,999.75	197,915,867.92
应付利息	2,731,381.94	9,822,153.48
应付股利	1,658,125.21	

其他应付款	229,451,085.39	27,871,872.50
应付分保账款		
保险合同准备金		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债	51,480,227.81	300,000,000.00
流动负债合计	7,878,823,123.69	5,285,313,281.15
非流动负债：		
长期借款	1,223,420,045.63	321,200,371.62
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	9,129,284.87	2,201,446.81
递延收益	113,508,363.99	84,419,442.30
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	1,346,057,694.49	407,821,260.73
负债合计	9,224,880,818.18	5,693,134,541.88
所有者权益：		
股本	1,448,278,600.00	1,414,308,600.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	3,135,063,720.66	2,952,246,012.85
减：库存股	177,024,464.00	
其他综合收益	2,839,357.49	1,746,953.71
专项储备		
盈余公积	267,862,406.83	179,600,037.02
一般风险准备		

未分配利润	2,266,756,260.85	1,401,537,362.25
归属于母公司所有者权益合计	6,943,775,881.83	5,949,438,965.83
少数股东权益	79,349,272.54	14,225,638.95
所有者权益合计	7,023,125,154.37	5,963,664,604.78
负债和所有者权益总计	16,248,005,972.55	11,656,799,146.66

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	2,595,862,102.19	1,440,108,946.58
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	829,966,352.20	445,931,533.16
应收账款	5,291,283,284.44	4,207,386,100.19
预付款项	50,653,948.54	86,881,970.97
应收利息	5,668,542.81	6,930,194.45
应收股利		
其他应收款	1,632,835,092.00	1,970,072,938.38
存货	2,148,451,995.29	1,268,347,110.57
持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产	79,040,000.00	
其他流动资产	662,792,510.66	624,951,811.00
流动资产合计	13,296,553,828.13	10,050,610,605.30
非流动资产：		
可供出售金融资产	164,866,480.00	90,728,752.00
持有至到期投资		
长期应收款	349,472,598.57	
长期股权投资	1,023,005,776.72	801,860,513.79
投资性房地产		5,228,068.15
固定资产	353,229,407.96	316,182,477.67
在建工程	47,831,231.97	3,772,798.70

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	66,766,508.65	65,035,481.59
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	7,637,848.33	8,915,347.50
递延所得税资产	120,095,881.47	74,309,245.81
其他非流动资产	3,298,000.00	6,297,000.00
非流动资产合计	2,136,203,733.67	1,372,329,685.21
资产总计	15,432,757,561.80	11,422,940,290.51
流动负债：		
短期借款	10,000,000.00	198,902,880.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	3,478,829,882.00	1,613,215,352.70
应付账款	2,916,648,234.76	2,703,969,880.07
预收款项	1,136,546,490.61	268,738,744.35
应付职工薪酬	94,194,206.95	41,432,515.00
应交税费	184,003,640.76	181,286,585.00
应付利息	1,510,283.19	9,822,153.48
应付股利	1,658,125.21	
其他应付款	443,599,209.31	70,852,950.30
持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债	51,480,227.81	300,000,000.00
流动负债合计	8,318,470,300.60	5,388,221,060.90
非流动负债：		
长期借款	217,220,045.63	21,200,371.62
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	9,129,284.87	2,201,446.81
递延收益	92,230,695.52	65,423,534.56
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	318,580,026.02	88,825,352.99
负债合计	8,637,050,326.62	5,477,046,413.89
所有者权益：		
股本	1,448,278,600.00	1,414,308,600.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	3,131,949,613.50	2,950,990,059.01
减：库存股	177,024,464.00	
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	267,862,406.83	179,600,037.02
未分配利润	2,124,641,078.85	1,400,995,180.59
所有者权益合计	6,795,707,235.18	5,945,893,876.62
负债和所有者权益总计	15,432,757,561.80	11,422,940,290.51

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	8,886,060,068.67	6,003,662,456.20
其中：营业收入	8,886,060,068.67	6,003,662,456.20
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	7,890,263,569.30	5,401,235,917.19
其中：营业成本	6,464,107,356.02	4,527,436,193.39
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	27,876,468.63	31,170,794.31
销售费用	518,144,793.76	286,050,888.60
管理费用	610,895,417.74	430,001,997.25
财务费用	55,153,129.87	-3,667,793.98
资产减值损失	214,086,403.28	130,243,837.62
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	126,581.09	
投资收益（损失以“－”号填列）	42,362,931.53	10,860,008.84
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-2,520,837.79	4,566,102.65
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）	675,257.29	-756,766.87
其他收益	106,330,627.18	
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	1,145,291,896.46	612,529,780.98
加：营业外收入	20,747,193.58	57,274,643.31
减：营业外支出	4,258,353.12	1,668,714.38
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	1,161,780,736.92	668,135,709.91
减：所得税费用	147,460,404.92	122,005,805.68
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	1,014,320,332.00	546,129,904.23
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	1,014,320,332.00	546,129,904.23
（二）终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）		
归属于母公司所有者的净利润	1,024,196,698.41	553,613,069.28
少数股东损益	-9,876,366.41	-7,483,165.05
六、其他综合收益的税后净额	1,092,403.78	-972,842.90
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	1,092,403.78	-972,842.90

(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	1,092,403.78	-972,842.90
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	1,092,403.78	-972,842.90
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	1,015,412,735.78	545,157,061.33
归属于母公司所有者的综合收益总额	1,025,289,102.19	552,640,226.38
归属于少数股东的综合收益总额	-9,876,366.41	-7,483,165.05
八、每股收益：		
(一)基本每股收益	0.71	0.41
(二)稀释每股收益	0.71	0.41

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	8,617,300,190.44	6,958,707,260.21

减：营业成本	6,685,731,474.16	5,620,987,112.97
税金及附加	21,645,060.91	27,412,422.87
销售费用	354,430,373.12	196,822,825.40
管理费用	510,446,575.72	369,864,656.42
财务费用	25,405,046.60	-4,445,774.77
资产减值损失	162,552,044.36	213,136,131.05
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）	91,773,020.18	112,072,512.17
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-1,167,882.29	4,566,102.65
资产处置收益（损失以“-”号填列）	167,922.56	-756,766.87
其他收益	36,350,654.31	
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	985,381,212.62	646,245,631.57
加：营业外收入	20,209,286.58	43,650,084.59
减：营业外支出	4,108,901.52	1,610,833.60
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	1,001,481,597.68	688,284,882.56
减：所得税费用	120,850,805.53	105,334,306.48
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	880,630,792.15	582,950,576.08
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	880,630,792.15	582,950,576.08
（二）终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下在被投资单位		

以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
4.现金流量套期损益的有效部分		
5.外币财务报表折算差额		
6.其他		
六、综合收益总额	880,630,792.15	582,950,576.08
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	8,577,645,310.28	6,080,050,192.41
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	124,032,536.14	35,969,645.11
收到其他与经营活动有关的现金	87,879,096.99	80,257,294.02
经营活动现金流入小计	8,789,556,943.41	6,196,277,131.54

购买商品、接受劳务支付的现金	6,406,365,094.72	4,319,417,630.67
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	475,775,793.33	335,027,947.50
支付的各项税费	303,526,321.78	190,484,703.28
支付其他与经营活动有关的现金	748,533,891.59	485,554,250.90
经营活动现金流出小计	7,934,201,101.42	5,330,484,532.35
经营活动产生的现金流量净额	855,355,841.99	865,792,599.19
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	483,413,420.45	10,509,680.01
取得投资收益收到的现金	54,313,072.55	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	3,453,123.13	2,895,706.14
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	213,830.54	
收到其他与投资活动有关的现金	116,639,423.44	15,635,825.89
投资活动现金流入小计	658,032,870.11	33,588,634.89
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	356,460,045.04	1,357,086,311.86
投资支付的现金	466,323,400.00	118,438,752.00
质押贷款净增加额	4,900,650.00	
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		1,479,004,938.31
投资活动现金流出小计	827,684,095.04	2,954,530,002.17
投资活动产生的现金流量净额	-169,651,224.93	-2,920,941,367.28
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	256,259,600.00	2,656,941,475.10
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	75,000,000.00	
取得借款收到的现金	952,515,605.01	899,368,401.15

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	1,208,775,205.01	3,556,309,876.25
偿还债务支付的现金	541,056,456.64	406,533,127.67
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	120,978,293.32	97,173,514.28
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	2,553,488.00	2,736,467.20
筹资活动现金流出小计	664,588,237.96	506,443,109.15
筹资活动产生的现金流量净额	544,186,967.05	3,049,866,767.10
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-6,058,596.69	234,908.36
五、现金及现金等价物净增加额	1,223,832,987.42	994,952,907.37
加：期初现金及现金等价物余额	1,697,451,026.72	702,498,119.35
六、期末现金及现金等价物余额	2,921,284,014.14	1,697,451,026.72

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	8,575,215,186.10	6,649,349,497.12
收到的税费返还	89,756,951.85	27,484,879.48
收到其他与经营活动有关的现金	83,732,726.85	107,172,482.87
经营活动现金流入小计	8,748,704,864.80	6,784,006,859.47
购买商品、接受劳务支付的现金	6,472,718,868.44	5,167,290,909.30
支付给职工以及为职工支付的现金	349,966,790.64	245,693,316.17
支付的各项税费	227,212,472.16	152,378,154.67
支付其他与经营活动有关的现金	652,760,507.92	965,153,762.11
经营活动现金流出小计	7,702,658,639.16	6,530,516,142.25
经营活动产生的现金流量净额	1,046,046,225.64	253,490,717.22
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	46,300,984.67	
取得投资收益收到的现金	93,981,041.44	108,426,215.07

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	2,791,969.97	2,895,706.14
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	714,133,395.28	13,988,840.31
投资活动现金流入小计	857,207,391.36	125,310,761.52
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	129,181,322.71	81,047,943.56
投资支付的现金	384,017,200.00	192,038,752.00
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	20,000,000.00	2,020,718,523.09
投资活动现金流出小计	533,198,522.71	2,293,805,218.65
投资活动产生的现金流量净额	324,008,868.65	-2,168,494,457.13
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	181,259,600.00	2,656,941,475.10
取得借款收到的现金	222,497,964.48	315,961,436.45
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	403,757,564.48	3,272,902,911.55
偿还债务支付的现金	517,243,212.49	184,421,371.83
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	91,111,802.21	96,232,928.98
支付其他与筹资活动有关的现金	2,553,488.00	202,736,467.20
筹资活动现金流出小计	610,908,502.70	483,390,768.01
筹资活动产生的现金流量净额	-207,150,938.22	2,789,512,143.54
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-7,151,000.46	1,207,751.26
五、现金及现金等价物净增加额	1,155,753,155.61	875,716,154.89
加：期初现金及现金等价物余额	1,440,108,946.58	564,392,791.69
六、期末现金及现金等价物余额	2,595,862,102.19	1,440,108,946.58

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	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	1,414,308,600.00				2,952,246,012.85		1,746,953.71		179,600,037.02		1,401,537,362.25	14,225,638.95	5,963,664,604.78
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	1,414,308,600.00				2,952,246,012.85		1,746,953.71		179,600,037.02		1,401,537,362.25	14,225,638.95	5,963,664,604.78
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	33,970,000.00				182,817,707.81	177,024,464.00	1,092,403.78		88,262,369.81		865,218,898.60	65,123,633.59	1,059,460,549.59
（一）综合收益总额							1,092,403.78				1,024,196,698.41	-9,876,366.41	1,015,412,735.78
（二）所有者投入和减少资本	33,970,000.00				182,817,707.81	177,024,464.00						75,000,000.00	114,763,243.81
1. 股东投入的普通股	33,970,000.00				144,736,112.00							75,000,000.00	253,706,112.00
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额					38,081,595.81	177,024,464.00							-138,942,868.19
4. 其他													
（三）利润分配									88,063,079.22		-158,778,509.22		-70,715,430.00

1. 提取盈余公积									88,063,079.22		-88,063,079.22		
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者（或股东）的分配											-70,715,430.00		-70,715,430.00
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									199,290.59		-199,290.59		
四、本期期末余额	1,448,278,600.00				3,135,063,720.66	177,024,464.00	2,839,357.49		267,862,406.83		2,266,756,260.85	79,349,272.54	7,023,125,154.37

上期金额

单位：元

项目	上期												
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	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	660,862,570.00			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
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)	753,446,030.00			1,907,436,916.39		-972,842.90		58,295,057.61		417,159,711.67	-7,483,165.05	3,127,881,707.72
(一)综合收益总额						-972,842.90				553,613,069.28	-7,483,165.05	545,157,061.33
(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. 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	625,266,400.00			-625,266,400.00								
1. 资本公积转增资本(或股本)	625,266,400.00			-625,266,400.00								

	00				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	1,414,308,600.00				2,952,246,012.85	1,746,953.71		179,600,037.02		1,401,537,362.25	14,225,638.95	5,963,664,604.78

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	1,414,308,600.00				2,950,990,059.01				179,600,037.02	1,400,995,180.59	5,945,893,876.62
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,414,308,600.00				2,950,990,059.01				179,600,037.02	1,400,995,180.59	5,945,893,876.62
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	33,970,000.00				180,959,554.49	177,024,464.00			88,262,369.81	723,645,898.26	849,813,358.56
（一）综合收益总额										880,630,792.15	880,630,792.15
（二）所有者投入	33,970,000.00				180,959,554.49	177,024,464.00					37,905.09

和减少资本	00.00				54.49	64.00					0.49
1. 股东投入的普通股	33,970,000.00				144,736,112.00						178,706,112.00
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额					36,223,442.49	177,024,464.00					-140,801,021.51
4. 其他											
(三) 利润分配								88,063,079.22	-158,778,509.22		-70,715,430.00
1. 提取盈余公积								88,063,079.22	-88,063,079.22		
2. 对所有者（或股东）的分配									-70,715,430.00		-70,715,430.00
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								199,290.59	1,793,615.33		1,992,905.92
四、本期期末余额	1,448,278,600.00				3,131,949,613.50	177,024,464.00		267,862,406.83	2,124,641,078.85		6,795,707,235.18

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	其他综合	专项储备	盈余公积	未分配	所有者权	

		优先股	永续债	其他		股	收益		利润	益合计
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）所有者权益内部结转	625,266,400.00				-625,266,400.00					
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

三、公司基本情况

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

2010年10月10日，经公司2010年度第一次临时股东大会审议同意，公司股本增加至13,440万元，新增股本分别由上海汉麟创业投资有限公司以现金出资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。

2017年5月，根据公司2017年第一次临时股东大会审议通过的《阳光电源股份有限公司限制性股票激励计划（草案）》、第三届董事会第二次会议决议以及修改后的章程规定，由顾亦磊等497名限制性股票激励对象获授限制性股票，公司增加股本人民币3,446.00万元，股本增至144,876.86万元。

2017年10月，根据公司第三届董事会第六次会议审议通过的《关于调整限制性股票回购价格和回购注销部分限制性股票的议案》，原激励对象肖永利、孙维、王国伟已离职，公司将其已获授但尚未解锁的全部限制性股票310,000股进行回购注销，减少股本人民币31.00万元，变更后的股本为144,845.86万元。

2017年12月，根据公司第三届董事会第六次会议审议通过的《关于调整限制性股票回购价格和回购注销部分限制性股票的议案》、第三届董事会第八次会议审议通过的《关于回购注销部分限制性股票的公告》，原激励对象周超、封红燕、钱靖已离职，公司将其已获授但尚未解锁的全部限制性股票180,000股进行回购注销，减少股本18.00万元，变更后的股本为144,827.86万元。

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2018年4月24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（青海）有限公司	青海阳光	10.47	89.53
5	SunGrowDeutschlandGmbH	德国阳光	100	—
6	SungrowCanadaInc.	加拿大阳光	100	—
7	阳光电源（深圳）有限公司	深圳阳光	100	—
8	SungrowUSAcorporation	美国阳光	—	100
9	SungrowAustraliaPty	澳大利亚阳光	100	—
10	Sungrowpower (HongKong) Co., Limited	香港阳光	100	—
11	阳光三星（合肥）储能电源有限公司	阳光三星	65	—
12	SungrowJapan株式会社	日本阳光	—	100
13	SungrowPowerUKLtd	英国阳光	—	100
14	Sungrow(India) Private Limited	金寨阳光	—	100
15	Sungrow power (France)	印度阳光	—	100
16	Sungrowpower (HongKong) Co., Limited-Thailand representative office	泰国阳光	—	100
17	阳光电源（金寨）有限公司	法国阳光	100	—
18	淮南阳光浮体科技有限公司	淮南阳光	100	—
19	合肥阳光智维科技有限公司	阳光智维	100	—
20	合肥阳光电动力科技有限公司	阳光电动力	100	—
21	合肥智慧能源创新平台有限公司	智慧能源	40	—
22	合肥阳光新能源科技有限公司	阳光新能源	100	—
23	酒泉辉阳新能源发电有限公司	酒泉辉阳	100	—
24	敦煌辉煌新能源发电有限公司	敦煌辉煌	100	—
25	左云县铭阳新能源发电有限公司	左云铭阳	100	—
26	肥东金阳新能源发电有限公司	肥东金阳	—	100
27	灵璧县磬阳新能源发电有限公司	灵璧磬阳	—	100
28	临泉正阳新能源发电有限公司	临泉正阳	—	100
29	曹县曹阳新能源发电有限公司	曹县曹阳	99	—
30	万年县饶光新能源发电有限公司 注*	万年饶光	70	—
31	合肥佳兴投资管理有限公司 注*	合肥佳兴投资	100	—
32	合肥宽洋投资管理有限公司 注*	合肥宽洋投资	100	—
33	合肥宿丰投资管理有限公司 注*	合肥宿丰投资	100	—
34	合肥韵舟投资管理有限公司 注*	合肥韵舟投资	100	—
35	合肥智敏投资管理有限公司 注*	合肥智敏投资	100	—
36	合肥顺晨投资管理有限公司 注*	合肥顺晨投资	100	—
37	合肥玺阳投资管理有限公司 注*	合肥玺阳投资	100	—
38	合肥尚轩投资管理有限公司 注*	合肥尚轩投资	100	—
39	合肥晨宇投资管理有限公司 注*	合肥晨宇投资	100	—
40	合肥恒普投资管理有限公司 注*	合肥恒普投资	100	—
41	合肥欧诺投资管理有限公司 注*	合肥欧诺投资	100	—
42	合肥衍隼投资管理有限公司 注*	合肥衍隼投资	100	—

43	萧县明阳新能源发电有限公司 注*	萧县明阳	100	—
44	巴州通阳新能源发电有限公司 注*	巴州通阳	100	—
45	惠来科太新能源发电有限公司 注*	惠来科太	—	100
46	宣阳县德阳新能源发电有限公司 注*	宣阳德阳	—	100
47	普格县子越光能新能源发电有限公司 注*	普格子越	—	100
48	仁化县仁泉环境科技有限公司 注*	仁化仁泉	—	100
49	澠池凯源光伏发电有限公司 注*	澠池凯源	—	100
50	天长市锦阳新能源发电有限公司 注*	天长锦阳	—	100
51	定远县正阳新能源发电有限公司 注*	定远正阳	—	100
52	淮南升阳光伏发电有限公司 注*	淮南升阳	—	100
53	巢湖暖阳新能源发电有限公司 注*	巢湖暖阳	—	100
54	合肥辉洪投资管理有限公司 注*	辉洪投资	—	100
55	凉山阳光众星新能源发电有限公司 注*	阳光众星	—	80
56	元谋弘盈新能源发电有限公司 注*	元谋弘盈	—	100
57	宿州市远阳新能源有限公司 注*	宿州远阳	—	100
58	喜德县子光新能源发电有限公司 注*	喜德子光	—	100
59	合肥光益新能源投资有限公司 注*	合肥光益	—	100
60	合肥谦和新能源投资有限公司 注*	合肥谦和	—	100
61	合肥泰通新能源投资有限公司 注*	合肥泰通	—	100
62	合肥欣久新能源投资有限公司 注*	合肥欣久	—	100
63	合肥裕祥新能源投资有限公司 注*	合肥裕祥	—	100
64	宿州市振阳新能源有限公司 注*	宿州振阳	—	100
65	六安市皋阳新能源发电有限公司 注*	六安皋阳	—	100
66	文水县旭阳新能源发电有限公司 注*	文水旭阳	—	100
67	宿州祁阳新能源有限公司 注*	宿州祁阳	—	100
68	宿州市坤阳新能源发电有限公司 注*	宿州坤阳	—	100
69	阳泉市慧阳新能源发电有限公司 注*	阳泉慧阳	—	100
70	合肥乾阳能源发电有限公司 注*	合肥乾阳	—	100
71	道真自治县光耀风力发电有限公司 注*	道真光耀	—	100
72	六安市昌阳光伏发电有限公司 注*	六安昌阳	—	100
73	弋阳县中大新能源发电有限公司 注*	弋阳中大	—	100
74	武汉武阳新能源发电有限公司 注*	武汉武阳	—	100
75	凤台县晟阳新能源发电有限公司 注*	凤台晟阳	—	100
76	宿州市华阳新能源有限公司 注*	宿州华阳	—	100
77	郎溪县秦阳新能源发电有限公司 注*	郎溪秦阳	—	100
78	郎溪县唐阳新能源发电有限公司 注*	郎溪唐阳	—	100
79	郎溪县宋阳新能源发电有限公司 注*	郎溪宋阳	—	100
80	宿州禾林农业科技发展有限公司 注*	宿州禾林农业	—	100
81	宿州岭风新能源发电有限公司 注*	宿州岭风	—	100
82	淮南市惠风新能源有限公司 注*	淮南惠风	—	100

83	元氏县骏风新能源发电有限公司 注*	元氏骏风	—	100
84	内乡县大豫新能源发电有限公司 注*	内乡大豫	—	100
85	郟城铂阳风力发电有限公司 注*	郟城铂阳	—	100
86	巨野县峻阳新能源发电有限公司 注*	巨野峻阳	—	100
87	葫芦岛市连山区徽风新能源发电有限公司 注*	葫芦岛连	—	100
88	临泉新阳新能源有限公司 注*	临泉新阳	—	100
89	微山县国阳新能源发电有限公司 注*	微山国阳	—	100
90	萧县宜光新能源发电有限公司 注*	萧县宜光	—	50
91	武汉晴阳新能源发电有限公司 注*	武汉晴阳	—	100
92	合肥长浩新能源投资有限公司 注*	合肥长浩	—	100
93	合肥仁康新能源投资有限公司 注*	合肥仁康	—	100
94	合肥隆安新能源投资有限公司 注*	合肥隆安	—	100
95	合肥浩恒新能源投资有限公司 注*	合肥浩恒	—	100
96	合肥凯智新能源投资有限公司 注*	合肥凯智	—	100
97	南召县富召新能源有限公司 注*	南召富召	—	100
98	南召县召阳新能源有限公司 注*	南召召阳	—	100
99	青阳县驰阳新能源发电有限公司 注*	青阳驰阳	—	100
100	静乐县成阳新能源发电有限公司 注*	静乐成阳	—	100
101	巢湖恒阳新能源发电有限公司 注*	巢湖恒阳	—	100
102	湛江经济技术开发区东海长鑫太阳能发电有限公司 注*	东海长鑫	—	100
103	肥东佳阳新能源发电有限公司 注*	肥东佳阳	—	100
104	合肥顺阳新能源发电有限公司 注*	合肥顺阳	—	100
105	肥西县信阳新能源发电有限公司 注*	肥西信阳	—	100
106	桑植县金阳新能源发电有限公司 注*	桑植金阳	—	100
107	浮山县禅风新能源发电有限公司 注*	浮山禅风	—	100
108	阜宁阳光电源新能源科技有限公司 注*	阜宁阳光	—	100
109	阜宁德阳新能源科技有限公司 注*	阜宁德阳	—	100
110	庐江泽阳新能源发电有限公司 注*	庐江泽阳	—	100
111	灵寿县朝旭新能源发电有限公司 注*	灵寿朝旭	—	100
112	合肥禾阳新能源发电有限公司 注*	合肥禾阳	—	100
113	宣城中阳新能源发电有限公司 注*	宣城中阳	—	100
114	常德鼎阳新能源发电有限公司 注*	常德鼎阳	—	100
115	合肥玉阳新能源发电有限公司 注*	合肥玉阳	—	100
116	贵港市光荷新能源发电有限公司 注*	贵港光荷	—	100
117	儋州市新阳新能源发电有限公司 注*	儋州新阳	—	100
118	涡阳县祥风新能源有限公司 注*	涡阳祥风	—	100
119	涡阳县和风新能源有限公司 注*	涡阳和风	—	100
120	濉溪县鑫风新能源有限公司 注*	濉溪鑫风	—	100
121	仁化县金裕新能源发电有限公司 注*	仁化金裕	—	100
122	罗源裕阳新能源发电有限公司 注*	罗源裕阳	—	100

123	合肥美阳新能源发电有限公司 注*	合肥美阳	—	100
124	沛县文阳新能源科技有限公司 注*	沛县文阳	—	100
125	合肥联阳新能源发电有限公司 注*	合肥联阳	—	100
126	邳州市斐阳新能源发电有限公司 注*	邳州斐阳	—	100
127	连云港浦利新能源发电有限公司 注*	连云港普利	—	100
128	南召县大豫新能源有限公司 注*	南召大豫	—	100
129	岚皋县岚阳新能源有限公司 注*	岚皋岚阳	—	100
130	青田县恒阳新能源发电有限公司 注*	青田恒阳	—	100
131	宁阳县起阳新能源发电有限公司 注*	宁阳起阳	—	100
132	庐江诚阳新能源发电有限公司 注*	庐江诚阳	—	100
133	遵义汇阳新能源发电有限公司 注*	遵义汇阳	—	100
134	荆州沙阳新能源科技有限公司 注*	荆州沙阳	—	100
135	合肥灵阳新能源发电有限公司 注*	合肥灵阳	—	100
136	杭州和阳新能源科技有限公司 注*	杭州和阳	—	100
137	缙云县振阳新能源有限公司 注*	缙云振阳	—	100
138	乐东赛顿新能源实业有限公司 注*	乐东赛顿	—	100
139	大庆市合庆新能源科技有限公司 注*	大庆合庆	—	100
140	连州市连合新能源科技有限公司 注*	连州连合	—	100
141	合肥康凯新能源投资有限公司 注*	合肥康凯	—	100
142	合肥泽洋投资管理有限公司 注*	合肥泽洋投资	100	—
143	合肥盛玺投资管理有限公司 注*	合肥盛玺投资	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2017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。

(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	Sungrowpower (HongKong) Co., Limited-Thailand representative office	泰国阳光	新设
2	淮南阳光浮体科技有限公司	淮南阳光	新设
3	合肥阳光智维科技有限公司	阳光智维	新设
4	合肥阳光电力科技有限公司	阳光电力	新设
5	合肥智慧能源创新平台有限公司	智慧能源	新设
6	南召县富召新能源有限公司	南召富召	新设
7	南召县召阳新能源有限公司	南召召阳	新设
8	青阳县驰阳新能源发电有限公司	青阳驰阳	新设
9	静乐县成阳新能源发电有限公司	静乐成阳	新设
10	巢湖恒阳新能源发电有限公司	巢湖恒阳	新设
11	湛江经济技术开发区东海长鑫太阳能发电有限公司	东海长鑫	新设

12	肥东佳阳新能源发电有限公司	肥东佳阳	新设
13	合肥顺阳新能源发电有限公司	合肥顺阳	新设
14	肥西县信阳能源发电有限公司	肥西信阳	新设
15	桑植县金阳新能源发电有限公司	桑植金阳	新设
16	浮山县禅风新能源发电有限公司	浮山禅风	新设
17	阜宁阳光电源新能源科技有限公司	阜宁阳光	新设
18	阜宁德阳新能源科技有限公司	阜宁德阳	新设
19	庐江泽阳新能源发电有限公司	庐江泽阳	新设
20	灵寿县朝旭新能源发电有限公司	灵寿朝旭	新设
21	合肥禾阳新能源发电有限公司	合肥禾阳	新设
22	宣城中阳新能源发电有限公司	宣城中阳	新设
23	常德鼎阳新能源发电有限公司	常德鼎阳	新设
24	合肥玉阳新能源发电有限公司	合肥玉阳	新设
25	贵港市光荷新能源发电有限公司	贵港光荷	新设
26	儋州市新阳新能源发电有限公司	儋州新阳	新设
27	涡阳县祥风新能源有限公司	涡阳祥风	新设
28	涡阳县和风新能源有限公司	涡阳和风	新设
29	濉溪县鑫风新能源有限公司	濉溪鑫风	新设
30	仁化县金裕新能源发电有限公司	仁化金裕	新设
31	罗源裕阳新能源发电有限公司	罗源裕阳	新设
32	合肥美阳新能源发电有限公司	合肥美阳	新设
33	沛县文阳新能源科技有限公司	沛县文阳	新设
34	合肥联阳新能源发电有限公司	合肥联阳	新设
35	邳州市斐阳新能源发电有限公司	邳州斐阳	新设
36	连云港普利新能源发电有限公司	连云港普利	新设
37	南召县大豫新能源有限公司	南召大豫	新设
38	岚皋县岚阳新能源有限公司	岚皋岚阳	新设
39	青田县恒阳新能源发电有限公司	青田恒阳	新设
40	宁阳县起阳新能源发电有限公司	宁阳起阳	新设
41	庐江诚阳新能源发电有限公司	庐江诚阳	新设
42	遵义汇阳新能源发电有限公司	遵义汇阳	新设
43	荆州沙阳新能源科技有限公司	荆州沙阳	新设
44	合肥灵阳新能源发电有限公司	合肥灵阳	新设
45	杭州和阳新能源科技有限公司	杭州和阳	新设
46	缙云县振阳新能源有限公司	缙云振阳	新设
47	乐东赛顿新能源实业有限公司	乐东赛顿	非同一控制下合并
48	大庆市合庆新能源科技有限公司	大庆合庆	新设
49	连州市连合新能源科技有限公司	连州连合	新设
50	合肥康凯新能源投资有限公司	合肥康凯	新设
51	邳州首控光伏科技发展有限公司	邳州首控	非同一控制下合并

52	忠县吉电新能源有限公司	忠县吉电	非同一控制下合并
54	曹县曹阳新能源发电有限公司	曹县曹阳	新设
55	万年县饶光新能源发电有限公司	万年饶光	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	甘肃同飞阳光能源有限公司（原名“阳光电源（甘肃）有限公司”）	甘肃阳光	处置51%股权
2	哈密高阳新能源发电有限公司	哈密高阳	注销
3	奈曼旗阳辉新能源发展有限公司	奈曼旗阳辉	注销
4	合肥维和投资管理有限公司	合肥维和投资	注销
5	合肥卓普投资管理有限公司	合肥卓普投资	处置70%股权，转为可供出售金融资产
6	合肥誉满投资管理有限公司	合肥誉满投资	处置70%股权，转为可供出售金融资产
9	宁夏红阳新能源有限公司	宁夏红阳	注销
10	阳江市阳东区昱阳新能源发电有限公司	阳江昱阳	注销
11	长丰骄阳新能源发电有限公司	长丰骄阳	注销
12	乌海市阳盛新能源有限公司	乌海阳盛	注销
13	万年县上城新能源发电有限公司	万年上城	处置70%股权，转为可供出售金融资产
14	宝应县龙阳新能源有限公司	宝应龙阳	注销
15	安阳市朝辉新能源有限公司	安阳朝辉	处置70%股权，转为可供出售金融资产
16	邳州首控光伏科技发展有限公司	邳州首控	处置95%股权，转为可供出售金融资产
17	忠县吉电新能源有限公司	忠县吉电	处置80%股权，转为可供出售金融资产
19	漳浦阳光浦照新能源发电有限公司	漳浦阳光	处置母公司70%股权，转为可供出售金融资产
20	金寨县安阳光伏发电有限公司	金寨安阳	转为可供出售金融资产
21	南昌市中阳新能源有限公司	南昌中阳	转为可供出售金融资产
22	天津市阳鸿光伏发电有限公司	天津阳鸿	转为可供出售金融资产
23	合肥阳光吉电新能源发展有限公司	合肥阳光吉电	转为可供出售金融资产

(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	金寨县安阳光伏发电有限公司 注*1	金寨安阳	—	100
2	南昌市中阳新能源有限公司 注*1	南昌中阳	—	100
3	天津市阳鸿光伏发电有限公司 注*1	天津阳鸿	—	100
4	合肥阳光吉电新能源发展有限公司 注*1	合肥阳光吉电	—	100

5	惠来科源新能源发电有限公司 注*1	惠来科源	—	100
6	淮南市潘阳光伏发电有限公司 注*1	淮南潘阳	—	100
7	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2017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：如果原企业合并为非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（在此种情况下，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	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、持有待售资产

14、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。

15、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

(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

16、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
电站	年限平均法	14-25 年	5	6.79-3.80
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。

17、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。

18、借款费用

19、生物资产

20、油气资产

21、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

是

光伏产业链相关业

(1) 无形资产的计价方法

按取得时的实际成本入账。

(2) 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。

22、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。

23、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。

24、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

(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。

25、预计负债

(1) 预计负债的确认标准

如果与或有事项相关的义务同时符合以下条件，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、谨慎的计提售后维修费。

26、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。

27、优先股、永续债等其他金融工具

28、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。

29、政府补助

(1) 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分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，在相关资产使用期限内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

(2) 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助，分情况按照以下规定进行会计处理：

用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益；

用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

与本公司日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益。与本公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

30、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。

31、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。

32、其他重要的会计政策和会计估计

回购公司股份

(1) 本公司按法定程序报经批准采用收购本公司股票方式减资的，按注销股票面值总额减少股本，购回股票支付的价款(含交易费用)与股票面值的差额调整所有者权益，超过面值总额的部分，依次冲减资本公积(股本溢价)、盈余公积和未分配利润；低于面值总额的，低于面值总额的部分增加资本公积(股本溢价)。

(2) 公司回购的股份在注销或者转让之前，作为库存股管理，回购股份的全部支出转作库存股成本。

(3) 库存股转让时，转让收入高于库存股成本的部分，增加资本公积(股本溢价)；低于库存股成本的部分，依次

冲减资本公积（股本溢价）、盈余公积、未分配利润。

本期公司在限制性股票授予日，根据收到职工缴纳的认股款确认股本和资本公积（股本溢价），同时在授予日就回购义务（包括未满足条件而须立即回购的部分）确认负债。

33、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

2017年4月28日财政部印发了《企业会计准则第42号—持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》，该准则自2017年5月28日起施行。对于该准则施行日存在的持有待售的非流动资产、处置组和终止经营，采用未来适用法处理。

2017年5月10日，财政部发布了《企业会计准则第16号—政府补助》（修订），该准则自2017年6月12日起施行。本公司对2017年1月1日存在的政府补助采用未来适用法处理，对2017年1月1日至本准则施行日之间新增的政府补助根据本准则进行调整。

财政部根据上述2项会计准则的相关规定，对一般企业财务报表格式进行了修订，并于2017年12月25日发布了《关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》；资产负债表新增“持有待售资产”行项目、“持有待售负债”行项目，利润表新增“资产处置收益”行项目、“其他收益”行项目、净利润项新增“（一）持续经营净利润”和“（二）终止经营净利润”行项目。2018年1月12日，财政部发布了《关于一般企业财务报表格式有关问题的解读》，根据解读的相关规定：

对于利润表新增的“资产处置收益”行项目，本公司按照《企业会计准则第30号—财务报表列报》等的相关规定，对可比期间的比较数据按照《通知》进行调整。

对于利润表新增的“其他收益”行项目，本公司按照《企业会计准则第16号—政府补助》的相关规定，对2017年1月1日存在的政府补助采用未来适用法处理，无需对可比期间的比较数据进行调整。

由于“资产处置收益”项目的追溯调整，对2016年的报表项目影响如下：

项目	变更前	变更后
资产处置收益	—	-756,766.87
营业外收入	57,299,758.72	57,274,643.31
营业外支出	2,450,596.66	1,668,714.38

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

34、其他

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入	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%、20%

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
所得税	注 1
增值税	注 2
城市维护建设税	注 3

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2017年11月7日颁发的GR201734001506号高新技术企业证书，本公司2017年度、2018年度、2019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2017年11月7日颁发的GR201734001236号高新技术企业证书，日源电气2017年度、2018年度、2019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，青海阳光2017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、肥东金阳、灵璧磬阳建设的光伏电站项目符合上述规定，经备案，左云铭阳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；肥东金阳、灵璧磬阳该光伏电站

站项目的投资经营所得自 2017 年至 2019 年免征企业所得税，自 2020 年至 2022 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33%的所得税税率；子公司Sungrowpower (HongKong)Co.,Limited-Thailand representative office执行20%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	100,776.88	91,095.27
银行存款	2,520,186,725.89	1,495,395,303.72
其他货币资金	400,996,511.37	201,964,627.73
合计	2,921,284,014.14	1,697,451,026.72
其中：存放在境外的款项总额	181,377,244.92	67,375,414.46

其他说明

(1) 期末其他货币资金400,996,511.37元系公司存入的汇票、信用证及保函保证金。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增长72.10%，主要系本期新增借款和收到货款较多。

2、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
交易性金融资产	15,126,581.09	

权益工具投资	15,126,581.09	
合计	15,126,581.09	

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	874,704,246.92	516,897,628.86
商业承兑票据	14,300,000.00	2,511,704.77
合计	889,004,246.92	519,409,333.63

(2) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	318,726,215.83
合计	318,726,215.83

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	145,761,368.29	
合计	145,761,368.29	

(4) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

单位：元

项目	期末转应收账款金额
其他说明	

其他说明

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71.16%，主要系本期采用银行承兑票据方式结算较多。

5、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	21,385,686.57	0.38%	21,385,686.57	100.00%		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	5,495,443,243.47	99.15%	449,827,407.92	8.19%	5,045,615,835.55	4,066,353,465.00	98.87%	303,320,302.69	7.46%	3,763,033,162.31
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	25,912,932.55	0.47%	25,912,932.55	100.00%		24,977,222.55	0.61%	24,977,222.55	100.00%	
合计	5,542,741,862.59	100.00%	497,126,027.04	8.97%	5,045,615,835.55	4,112,716,374.12	100.00%	349,683,211.81	8.50%	3,763,033,162.31

√ 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	4,055,217,554.44	202,760,877.72	5.00%

1 至 2 年	1,103,836,141.28	110,383,614.13	10.00%
2 至 3 年	220,863,833.17	66,259,149.95	30.00%
3 至 4 年	79,185,176.54	39,592,588.27	50.00%
4 至 5 年	27,546,800.95	22,037,440.76	80.00%
5 年以上	8,793,737.09	8,793,737.09	100.00%
合计	5,495,443,243.47	449,827,407.92	8.19%

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：

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
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
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
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	1,773,939.00	1,773,939.00	100.00%	预计无法收回
赤峰普光科技有限公司	1,310,000.00	1,310,000.00	100.00%	预计无法收回
其他10位客户小计	2,387,807.21	2,387,807.21	100.00%	预计无法收回
合计	25,912,932.55	25,912,932.55	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 152,606,332.03 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

本期无收回或转回的坏账准备。

（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	1,255,196.14

应收账款核销说明:

本期应收账款核销金额1,255,196.14元, 收回以前年度已核销应收账款165,000.00元。

(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
临泉县金源投资发展有限公司	357,112,000.00	6.44	17,855,600.00
阜南县利民发展有限公司	268,548,000.00	4.85	13,427,400.00
阜南县扶贫开发办公室	253,020,732.00	4.56	14,019,073.20
仁化县金泽新能源发电有限公司	235,104,659.97	4.24	11,755,233.00
漳浦阳光浦照新能源发电有限公司	152,778,598.20	2.76	7,638,929.91
合计	1,266,563,990.17	22.85	64,696,236.11

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

期末因金融资产转移而终止确认的应收账款100,000,000.00元。

6、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	52,462,830.98	66.42%	89,693,902.02	95.71%
1至2年	24,924,369.11	31.55%	3,585,612.49	3.83%
2至3年	1,206,310.29	1.22%	225,731.62	0.24%
3年以上	394,139.82	0.81%	208,550.66	0.22%
合计	78,987,650.20	--	93,713,796.79	--

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:

本公司账龄超过1年且金额重要的预付款项情况如下:

单位名称	款项性质	账龄1年以上的金额	未结算的原因
颍上县人民政府	合作费	20,000,000.00	未达到结算条件

(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 (%)
颍上县人民政府	20,000,000.00	25.32
中国石油天然气股份有限公司华东化工销售合肥分公司	8,211,000.00	10.40
沙伯基础(上海)商贸有限公司	5,581,372.42	7.07
晋能清洁能源科技有限公司	2,857,757.00	3.62
安徽中天制冷空调工程有限公司	2,461,400.00	3.12
合计	39,111,529.42	49.52

7、应收利息

(1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
定期存款		3,350,000.00
理财产品	9,150,551.37	6,246,483.34
合计	9,150,551.37	9,596,483.34

(2) 重要逾期利息

无

8、应收股利

(1) 应收股利

无

(2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

无

9、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
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	2.90%	4,470,720.00	35.48%	8,129,280.00	12,600,000.00	4.24%	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	421,139,773.51	97.01%	36,994,584.73	8.78%	384,145,188.78	284,152,244.73	95.59%	28,272,242.14	9.95%	255,880,002.59
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	0.09%	368,500.00	100.00%		504,228.41	0.17%	504,228.41	100.00%	
合计	434,108,273.51	100.00%	41,833,804.73	9.64%	392,274,468.78	297,256,473.14	100.00%	41,376,470.55	13.92%	255,880,002.59

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	4,470,720.00	35.48%	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；根据 2017 年 12 月北京仲裁委员会 2017 京仲裁字第 0628 号裁决，公司预计可收回 8,129,280.00 元，期后 2 月 7 日已收到 8,129,280.00 元回款，故对该其他应收款期初已全额计提的坏账准备在

				本期转回 8,129,280.00 元。
合计	12,600,000.00	4,470,720.00	--	--

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	325,811,508.30	16,290,575.42	5.00%
1 至 2 年	62,955,908.95	6,295,590.90	10.00%
2 至 3 年	9,744,828.41	2,923,448.52	30.00%
3 至 4 年	22,269,115.66	11,134,557.83	50.00%
4 至 5 年	40,000.31	32,000.25	80.00%
5 年以上	318,411.88	318,411.88	100.00%
合计	421,139,773.51	36,994,584.73	8.78%

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
合计	368,500.00	368,500.00	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 7,339,872.87 元；本期收回或转回坏账准备金额 8,129,280.00 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

中国恩菲工程技术有限公司	8,129,280.00	银行转账
合计	8,129,280.00	--

根据2017年12月北京仲裁委员会2017京仲裁字第0628号裁决,公司预计可收回8,129,280.00元,期后2月7日已收到8,129,280.00元回款,故对该其他应收款期初已全额计提的坏账准备在本期转回8,129,280.00元。

(3) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
本期其它应收款核销	139,179.71

(4) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	279,735,687.11	227,073,043.43
股权收购款	47,892,000.00	12,600,000.00
往来款及代付项目款	33,573,891.44	13,388,516.51
政府补助	32,475,854.12	
备用金	22,007,501.30	23,333,136.94
代收代付购房款	15,998,595.03	18,436,000.34
其他	2,424,744.51	2,425,775.92
合计	434,108,273.51	297,256,473.14

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
麻城市能源投资开发有限公司	保证金	45,000,000.00	1年以内	10.37%	2,250,000.00
中国三峡新能源有限公司	股权转让款及保证金	42,000,000.00	1年以内	9.68%	2,100,000.00
淮南市潘阳光伏发电有限公司	保证金	23,753,843.16	1年以内	5.47%	1,187,692.16
新沂苏新新能源有限公司	保证金	19,069,246.97	1年以内	4.39%	953,462.35
萧县杨楼镇人民政府	保证金	17,255,000.00	1年以内	3.97%	862,750.00

府					
合计	--	147,078,090.13	--	33.88%	7,353,904.51

(6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
合肥市财政局	市财政局发电补贴	28,747,125.00	1 年以内	合肥市发改能源[2016]1268 号
合肥市国家税务局	出口退税	3,728,729.12	1 年以内	《中华人民共和国增值税管理办法》
合计	--	32,475,854.12	--	--

(7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

期末无因金融资产转移而终止确认的其他应收款

(8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

期末无转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债

10、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	736,460,720.13	28,104,565.30	708,356,154.83	610,772,827.89	38,421,389.74	572,351,438.15
在产品	101,458,383.75	4,317,009.02	97,141,374.73	120,137,204.33	3,974,289.22	116,162,915.11
库存商品	724,270,006.61	8,260,348.54	716,009,658.07	593,618,810.30	9,283,989.23	584,334,821.07
建造合同形成的已完工未结算资产	851,112,255.99		851,112,255.99	66,854,757.83		66,854,757.83
合计	2,413,301,366.48	40,681,922.86	2,372,619,443.62	1,391,383,600.35	51,679,668.19	1,339,703,932.16

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	38,421,389.74	-285,667.03		10,031,157.41		28,104,565.30
在产品	3,974,289.22	342,719.80				4,317,009.02
库存商品	9,283,989.23	5,413,005.55		6,436,646.24		8,260,348.54
合计	51,679,668.19	5,470,058.32		16,467,803.65		40,681,922.86

(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	6,690,504,163.86
累计已确认毛利	1,179,930,124.44
已办理结算的金额	7,019,322,032.31
建造合同形成的已完工未结算资产	851,112,255.99

其他说明：

存货期末余额较期初增长77.10%。主要系本期电站业务增长，已完工未结算资产增加所致。

11、持有待售的资产

无

12、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	79,040,000.00	

合计	79,040,000.00
----	---------------

其他说明：

按账龄分析法计提坏账准备的一年内到期的非流动资产

长期应收款（按单位）	期末余额			
	长期应收款	坏账准备	计提比例	计提理由
曹县农业局	83,200,000.00	4,160,000.00	5.00%	账龄分析法

13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
理财产品	1,200,559,564.22	1,478,000,000.00
待认证抵扣进项税	164,459,831.33	193,053,815.14
待摊费用	2,498,104.96	
预缴税费	1,357,008.10	451,919.28
合计	1,368,874,508.61	1,671,505,734.42

14、可供出售金融资产

（1）可供出售金融资产情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售权益工具：	551,908,680.00		551,908,680.00	346,528,752.00		346,528,752.00
按成本计量的	551,908,680.00		551,908,680.00	346,528,752.00		346,528,752.00
合计	551,908,680.00		551,908,680.00	346,528,752.00		346,528,752.00

（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%	
宿州市符 阳光发电 有限公司	52,000,000. .00	11,500,000. .00		63,500,000. .00					50.00%	
巢湖骄阳 新能源有 限公司	117,000,00 0.00	9,000,000. 00		126,000,00 0.00					50.00%	
永登县弘 阳新能源 发电有限 公司	51,600,000. .00	3,360,000. 00	41,280,000. .00	13,680,000. .00					20.00%	
神木县远 航新能源 开发有限 公司	48,000,000. .00		48,000,000. .00	0.00					0.00%	
长丰日盛 新能源发 电有限公 司	15,800,000. .00		15,800,000. .00	0.00					0.00%	
合肥光成 投资管理 有限公司	2,250,000. 00			2,250,000. 00					5.00%	
北京三峡 新能源产 业投资基 金一期 (有限合 伙)	12,478,752. .00		5,279,472. 00	7,199,280. 00					10.00%	
德令哈峡 阳新能源	35,200,000. .00		35,200,000. .00	0.00					0.00%	

发电有限公司										
合肥卓普投资管理 有限公司		1,000,000. 00		1,000,000. 00					30.00%	
合肥誉满投资管理 有限公司		75,457,200 .00		75,457,200 .00					30.00%	
安阳市朝辉新能源 有限公司		12,930,000 .00		12,930,000 .00					30.00%	
邳州首控光伏科技 发展有限 公司		3,830,000. 00		3,830,000. 00					5.00%	
龙游县奔康新能源 有限公司		30,000,000 .00		30,000,000 .00					30.00%	
黄山睿基新能源股 份有限公 司		20,000,000 .00		20,000,000 .00					2.56%	
天津市阳鸿光伏发 电有限公 司		23,030,000 .00		23,030,000 .00					100.00%	
合肥阳光吉电新能 源发展有 限公司		1,000,000. 00		1,000,000. 00					100.00%	
南昌市中阳新能源 有限公司		1,000,000. 00		1,000,000. 00					100.00%	
忠县吉电新能源有 限公司		161,400,00 0.00	90,384,000 .00	71,016,000 .00					20.00%	
新沂苏新新能源有 限公司		2,180,000. 00		2,180,000. 00					5.00%	
金寨县安阳光伏发		83,400,000 .00		83,400,000 .00					100.00%	

电有限公司										
万年县上城新能源发电有限公司		2,236,200.00		2,236,200.00					30.00%	
合计	346,528,752.00	441,323,400.00	235,943,472.00	551,908,680.00					--	

其他说明

- 1.可供出售金融资产期末余额较期初增长59.27%，主要系已与第三方签订合作协议的项目子公司增加所致。
- 2.期末可供出售金融资产不存在减值情况。

15、持有至到期投资

无

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
分期收款提供劳务：						
曹县 PPP 项目应收本金	531,709,461.46	—	531,709,461.46	—	—	—
减：未实现融资收益	182,236,862.89	—	182,236,862.89	—	—	—
合计	349,472,598.57		349,472,598.57	—	—	—

(2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

无

(3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

无

17、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备 期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下 确认的投 资损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减值 准备			其他
一、合营企业											
甘肃同飞 阳光能源 有限公司		4,900,000 .00		3,634,941 .55						8,534,941 .55	
小计		4,900,000 .00		3,634,941 .55						8,534,941 .55	
二、联营企业											
三星阳光 (合肥) 储能电池 有限公司	49,100,57 4.73			-2,809,91 7.93						46,290,65 6.81	
合肥阳光 中安新能 源投资管 理有限公 司	510,000.0 0									510,000.0 0	
合肥易钧 财赢投资 管理中心 (有限合 伙)		10,000,00 0.00								10,000,00 0.00	
小计	49,610,57 4.73	10,000,00 0.00		-2,809,91 7.93						56,800,65 6.81	
合计	49,610,57 4.73	14,900,00 0.00		825,023.6 2						65,335,59 8.36	

其他说明

长期股权投资期末余额较期初增长31.70%，主要系公司新增对合肥易钧财赢投资管理中心（有限合伙）投资，以及由于对甘肃同飞阳光能源有限公司的持股比例下降对其由成本法核算转为权益法核算而在合并报表中相应增加长期股权投资所致。

18、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
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	7,792,087.89	721,530.00		8,513,617.89
(1) 处置				
(2) 其他转出	7,792,087.89	721,530.00		8,513,617.89
4.期末余额	0.00	0.00		0.00
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	3,082,318.79	203,230.95		3,285,549.74
2.本期增加金额	102,311.84	6,012.75		108,324.59
(1) 计提或摊销	102,311.84	6,012.75		108,324.59
3.本期减少金额	3,184,630.63	209,243.70		3,393,874.33
(1) 处置				
(2) 其他转出	3,184,630.63	209,243.70		3,393,874.33
4.期末余额	0.00	0.00		0.00
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				

4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值				
2.期初账面价值	4,709,769.10	518,299.05		5,228,068.15

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(3) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

无

其他说明

投资性房地产期末余额大幅下降，主要系公司管理层决议将投资性房地产转为自用。

19、固定资产

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器电子设备	运输工具	其他	电站	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	207,653,275.08	238,192,125.38	17,596,927.48	47,987,746.44	424,085,567.17	935,515,641.55
2.本期增加金额	13,737,129.65	105,521,999.23	2,773,658.63	24,331,515.98	970,044,445.27	1,116,408,748.76
(1) 购置	4,206,511.11	81,798,189.72	2,773,658.63	24,280,818.18		113,059,177.64
(2) 在建工程转入	1,738,530.65	23,723,809.51		50,697.80	970,044,445.27	995,557,483.23
(3) 企业合并增加						
(4) 投资性房地产转入	7,792,087.89					7,792,087.89
3.本期减少金额	7,834,776.72	12,050,360.16	3,251,311.84	5,393,628.10		28,530,076.82
(1) 处置或报废		7,339,856.00	2,439,573.67	4,432,363.01		14,211,792.68
(2) 处置子公司减少	7,834,776.72	4,710,504.16	811,738.17	961,265.09		14,318,284.14
4.期末余额	213,555,628.01	331,663,764.45	17,119,274.27	66,925,634.32	1,394,130,012.44	2,023,394,313.49

二、累计折旧						
1.期初余额	17,584,549.76	105,146,543.75	7,492,789.66	26,372,153.94	10,290,912.15	166,886,949.26
2.本期增加金额	9,787,330.08	34,315,589.92	1,414,399.15	6,920,109.26	70,096,252.52	122,533,680.93
(1) 计提	6,602,699.45	34,315,589.92	1,414,399.15	6,920,109.26	70,096,252.52	119,349,050.30
(2) 投资性房地产转入	3,184,630.63					3,184,630.63
3.本期减少金额	629,045.18	6,212,880.33	2,258,065.53	3,711,675.53		12,811,666.57
(1) 处置或报废		5,085,538.00	1,860,698.64	3,520,819.77		10,467,056.41
(2) 处置子公司减少	629,045.18	1,127,342.33	397,366.89	190,855.76		2,344,610.16
4.期末余额	26,742,834.66	133,249,253.34	6,649,123.28	29,580,587.67	80,387,164.67	276,608,963.62
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	186,812,793.35	198,414,511.11	10,470,150.99	37,345,046.65	1,313,742,847.77	1,746,785,349.87
2.期初账面价值	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) 暂时闲置的固定资产情况

无

(3) 通过融资租赁租入的固定资产情况

无

(4) 通过经营租赁租出的固定资产

无

(5) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
产业基地、职工宿舍楼和厂房	64,520,980.85	房屋产权证正在办理之中

其他说明

- 1.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。
- 2.固定资产期末较期初增长127.26%，主要系本期灵璧磬阳渔沟120MW项目、肥东梁园100MW光伏电站项目转固金额较大所致。

20、在建工程

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
肃州区东洞滩光电示范园区49MW项目	52,639,420.06	52,639,420.06		23,741,892.39		23,741,892.39
济宁微山50MW光伏领跑者项目	43,440,087.52		43,440,087.52			
10米法EMC半电波暗室(实验室)	17,445,280.04		17,445,280.04			
(5GW)光伏逆变器成套装备项目-厂房	12,290,843.27		12,290,843.27			
新能源汽车电机控制产品项目-	8,301,594.87		8,301,594.87			

厂房												
敦煌光伏产业园 30MW	7,643,127.34			7,643,127.34			4,043,016.41					4,043,016.41
阳光三星新地块 PCS 工厂工程	5,439,961.45			5,439,961.45			11,406,575.53					11,406,575.53
测试平台	3,202,985.93			3,202,985.93								
肥东梁园 100MW 光伏电站项目							496,055,408.25					496,055,408.25
灵璧磬阳渔沟 120MW 项目							413,524,973.29					413,524,973.29
零星工程	14,373,317.81			14,373,317.81			9,310,470.40					9,310,470.40
合计	164,776,618.29		52,639,420.06	112,137,198.23			958,082,336.27					958,082,336.27

(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	496,055,408.25	61,725,237.74	557,780,645.99			98.15%					募股资金
灵璧磬 阳渔沟 120MW 项目	676,209,200.00	413,524,973.29		405,231,149.83	8,293,823.46		66.42%					募股资金
肃州区 东洞滩 光电示 范园区 49MW 项目	441,000,000.00	23,741,892.39	28,897,527.67			52,639,420.06	11.94%					其他
阳光三 星新地 块 PC 工 厂工程	50,000,000.00	11,406,575.53	3,307,447.79	9,274,061.87		5,439,961.45	80.25%					其他

敦煌光伏产业园 30MW	270,000,000.00	4,043,016.41	3,600,110.93			7,643,127.34	2.83%					其他
新能源汽车电机控制产品项目-厂房	160,000,000.00	62,756.41	8,238,838.46			8,301,594.87	5.19%					募股资金
(5GW) 光伏逆变器成套装备项目-厂房	500,000,000.00		12,290,843.27			12,290,843.27	2.46%					募股资金
济宁微山 50MW 光伏领跑者项目	462,492,700.00		43,440,087.52			43,440,087.52	9.39%					其他
10 米法 EMC 半电波暗室(实验室)	26,000,000.00		26,306,391.11	8,861,111.07		17,445,280.04	101.18%					其他
合计	3,265,160,200.00	948,834,622.28	187,806,484.49	981,146,968.76	8,293,823.46	147,200,314.55	--	--				--

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
肃州区东洞滩光电示范园区 49MW 项目	52,639,420.06	未拿到并网指标暂停建设，预计可收回金额为零
合计	52,639,420.06	--

其他说明

- 1.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。
- 2.本年在建工程无借款费用资本化金额。
- 3.在建工程期末无抵押、担保或其他所有权受限的情况。
- 4.在建工程期末较期初减少88.30%，主要系本期肥东梁园100MW光伏电站项目和灵璧磬阳渔沟120MW电站项目转固所致。

21、工程物资

无

22、固定资产清理

无

23、生产性生物资产**(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产** 适用 不适用**(2) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产** 适用 不适用**24、油气资产** 适用 不适用**25、无形资产****(1) 无形资产情况**

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			22,823,911.80	101,774,061.79
2.本期增加金额	1,968,250.00			6,612,322.43	8,580,572.43
(1) 购置	1,246,720.00			6,612,322.43	7,859,042.43
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
(4) 投资性房地产转入	721,530.00				721,530.00
3.本期减少金额	3,296,000.60				3,296,000.60

(1) 处置	3,296,000.60				3,296,000.60
4.期末余额	77,622,399.39			29,436,234.23	107,058,633.62
二、累计摊销					
1.期初余额	4,040,672.18			10,350,629.22	14,391,301.40
2.本期增加金额	2,057,457.98			4,260,377.00	6,317,834.98
(1) 计提	1,848,214.28			4,260,377.00	6,108,591.28
(2) 投资性房地产转入	209,243.70				209,243.70
3.本期减少金额	275,698.80				275,698.80
(1) 处置	275,698.80				275,698.80
4.期末余额	5,822,431.36			14,611,006.22	20,433,437.58
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	71,799,968.03			14,825,228.01	86,625,196.04
2.期初账面价值	74,909,477.81			12,473,282.58	87,382,760.39

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。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

无

其他说明：

- 1.无形资产期末无抵押、担保或其他所有权受限的情况。
- 2.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。

27、商誉**(1) 商誉账面原值**

单位：元

被投资单位名称 或形成商誉的事 项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
SungrowCanadaI nc.	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
SungrowCanadaI nc.	5,771,165.50		0.00		5,771,165.50	5,771,165.50

28、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
员工购房款	9,506,567.87	981,009.33	1,739,104.40	365,625.00	8,382,847.80
装修费	1,066,094.26	7,679,795.43	1,229,931.74	65,333.33	7,450,624.62
土地及房屋等租赁 费	4,385,984.53	20,225,977.78	7,381,063.78	1,440,000.00	15,790,898.53
合计	14,958,646.66	28,886,782.54	10,350,099.92	1,870,958.33	31,624,370.95

其他说明

(1) 长期待摊费用其他减少系本期项目子公司注销和全资子公司持股比例下降不再纳入财务报表合并范围，长期待摊费用相应减少。

(2) 长期待摊费用期末余额较期初增加111.41%，主要系项目子公司支付的土地租金增加。

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 以抵销后净额列示的递延所得税资产

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	504,134,558.08	75,731,466.41	373,985,469.15	56,960,284.46
存货跌价	40,681,922.86	6,102,288.43	51,679,668.19	7,751,950.23
股权激励费用	122,686,514.79	18,797,018.89	—	—
固定资产加速折旧	-34,266,542.85	-5,140,223.39	-35,223,730.00	-5,283,559.50
内部未实现损益	81,913,985.65	12,287,097.85	68,337,989.60	10,250,698.44
预计负债	9,129,284.87	1,369,392.73	—	—
递延收益	39,600,000.00	5,940,000.00	—	—
可抵扣亏损	2,144,284.48	364,532.23	—	—
合计	766,024,007.88	115,451,573.15	458,779,396.94	69,679,373.63

(2) 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	38,985,273.69	17,074,213.21
可抵扣亏损	167,097,777.22	58,180,886.80
合计	206,083,050.91	75,255,100.01

(3) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2018 年			
2019 年	933,397.28	2,560,783.84	
2020 年	10,305,230.92	10,305,230.92	
2021 年	42,918,945.74	43,519,727.64	
2022 年	112,940,203.28		
合计	167,097,777.22	56,385,742.40	--

30、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	11,787,457.10	6,406,470.58
股权收购款	4,900,650.00	
合计	16,688,107.10	6,406,470.58

其他说明：

其他非流动资产期末余额较期初增长160.49%，主要系购买越南项目公司的预付股权转让款和预付工程设备款金额较大。

31、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	10,017,640.53	198,916,124.16
合计	10,017,640.53	198,916,124.16

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下降了94.96%，主要系本期流动资金充裕，所需借款较少。

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

无

32、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

无

33、衍生金融负债

□ 适用 √ 不适用

34、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	4,702,825.40	

银行承兑汇票	3,474,127,056.60	1,613,215,352.70
合计	3,478,829,882.00	1,613,215,352.70

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

35、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
货款	2,143,909,796.68	1,894,489,082.15
劳务款	445,254,188.72	568,152,109.77
工程设备款	332,224,740.55	163,600,556.53
运输费	29,353,179.24	13,971,641.90
其他	34,300,287.10	32,363,244.93
合计	2,985,042,192.29	2,672,576,635.28

(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
北京北控光伏科技发展有限公司	66,506,808.97	拟与电站工程款抵账
江苏天合太阳能电力开发有限公司	20,684,962.00	拟与电站工程款抵账
安徽天太太阳能光伏工程有限公司	13,125,632.18	工程尾款和质保金
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
协鑫集成科技股份有限公司	4,514,180.00	拟与电站工程款抵账
合计	115,646,083.15	--

36、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收货款	104,074,167.23	139,645,184.25
预收电站项目工程款	685,625,588.79	81,482,301.74
合计	789,699,756.02	221,127,485.99

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

无

(3) 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况

无

其他说明：

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大幅增长，主要系本期电站业务预收款增加所致。

37、应付职工薪酬**(1) 应付职工薪酬列示**

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	43,848,717.90	530,191,416.53	456,813,682.92	117,226,451.51
二、离职后福利-设定提存计划	19,071.22	18,643,990.52	18,492,680.50	170,381.24
三、辞退福利		1,000,561.50	1,000,561.50	
合计	43,867,789.12	549,835,968.55	476,306,924.92	117,396,832.75

(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	43,798,129.10	453,593,414.88	385,081,522.25	112,310,021.73
2、职工福利费		19,172,910.29	19,127,997.96	44,912.33
3、社会保险费	35,590.72	27,989,420.54	27,619,116.68	405,894.58
其中：医疗保险费	34,311.71	24,597,726.57	24,229,713.01	402,325.27
工伤保险费	348.77	2,309,697.88	2,307,407.58	2,639.07
生育保险费	930.24	1,081,996.09	1,081,996.09	930.24
4、住房公积金	14,998.08	14,071,215.13	13,293,590.34	792,622.87
5、工会经费和职工教育经费		15,364,455.69	11,691,455.69	3,673,000.00

合计	43,848,717.90	530,191,416.53	456,813,682.92	117,226,451.51
----	---------------	----------------	----------------	----------------

(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	18,163.07	17,831,118.45	17,684,462.49	164,819.03
2、失业保险费	908.15	812,872.07	808,218.01	5,562.21
合计	19,071.22	18,643,990.52	18,492,680.50	170,381.24

其他说明：

应付职工薪酬期末余额较期初余额增长167.62%，主要系期末计提的奖金和工资较多所致。

38、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	27,321,942.05	88,215,607.67
企业所得税	175,895,002.25	101,791,033.88
个人所得税	3,395,649.42	2,803,060.94
城市维护建设税	1,931,370.80	1,686,771.53
印花税	1,003,095.31	789,048.48
水利基金	907,891.64	215,957.30
房产税	873,188.64	815,754.62
教育费附加	595,214.52	348,228.66
土地使用税	480,155.82	1,209,172.90
其他	112,489.30	41,231.94
合计	212,515,999.75	197,915,867.92

其他说明：

39、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	2,731,381.94	385,486.81
短期融资券利息		9,436,666.67
合计	2,731,381.94	9,822,153.48

重要的已逾期未支付的利息情况：

无

其他说明：

应付利息期末余额较期初下降72.19%，主要系本期短期融资券到期，应付的利息相应减少所致。

40、应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	1,658,125.21	
合计	1,658,125.21	

41、其他应付款

(1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
限制性股票回购款	177,024,464.00	
保证金	22,572,037.53	9,077,267.23
往来款	12,932,329.97	14,367,201.85
其他	16,922,253.89	4,427,403.42
合计	229,451,085.39	27,871,872.50

(2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

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

其他说明

期末无账龄超过1年的重要其他应付款。

其他应付款期末余额较期初大幅增长，主要系应付的限制性股票回购款较大所致。

42、持有待售的负债

无

43、一年内到期的非流动负债

无

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	51,480,227.81	
短期融资券		300,000,000.00
合计	51,480,227.81	300,000,000.00

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：

其他流动负债期末余额较期初下降82.84%，主要系本期短期融资券到期所致。

45、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
抵押借款	17,220,045.63	21,200,371.62
信用借款	200,000,000.00	
抵押质押保证借款	815,500,000.00	300,000,000.00
质押保证借款	190,700,000.00	
合计	1,223,420,045.63	321,200,371.62

长期借款分类的说明：

期末抵押质押保证借款系由子公司左云阳铭、肥东金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100%股权作为质押。

期末质押保证借款系由子公司灵璧馨阳以其所持电站项目的电费收费权作为质押，同时由本公司为该长期借款提供担保。

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。

其他说明，包括利率区间：

长期借款期末余额较期初大幅增长，主要系本期项目子公司新增的借款余额较大所致。

46、应付债券

无

47、长期应付款

无

48、长期应付职工薪酬

无

49、专项应付款

无

50、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
其他	9,129,284.87	2,201,446.81	计提逆变器售后维修费用
合计	9,129,284.87	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：

预计负债较期初大幅增长，主要系本期逆变器销售收入增长较多，计提的逆变器售后维修费用相应增加。

51、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	81,348,534.56	40,254,000.00	14,721,839.04	106,880,695.52	
延期保修收入	3,070,907.74	3,619,155.54	62,394.81	6,627,668.47	
合计	84,419,442.30	43,873,155.54	14,784,233.85	113,508,363.99	--

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	本期计入其 他收益金额	本期冲减成 本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/ 与收益相关
------	------	--------------	----------------	----------------	----------------	------	------	-----------------

			额					
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	11,475,000.00			1,275,000.00			10,200,000.00	与资产相关
年产 200 万千瓦分布式光伏发电逆变器设备项目	11,540,000.00						11,540,000.00	与资产相关
分布式光储发电集群灵活并网关键技术及示范	8,700,000.00	654,000.00		9,354,000.00				与收益相关
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	5,887,006.87			650,000.04			5,237,006.83	与资产相关
年产一百万千瓦太阳能光伏逆变器项目	5,726,225.15			1,453,152.00			4,273,073.15	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)	4,751,607.34			522,142.80			4,229,464.54	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	2,383,325.75			197,808.24			2,185,517.51	与资产相关

项目								
光伏微电网关键技术研 究及逆变器 设备研制	1,169,136.00			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	416,233.45			100,599.96			315,633.49	与资产相关
年产 800 万 千瓦新能源 发电装备智 能制造项目 (注:2)		39,600,000.0 0					39,600,000.0 0	与资产相关
合计	81,348,534.5 6	40,254,000.0 0		14,721,839.0 4			106,880,695. 52	--

其他说明:

递延收益期末较期初增长134.46%，主要系本期政府补助增加所致。

注1: 根据合肥高新区促进产业转型发展若干政策措施，国家对重点发展的产业项目进行补助，公司建设年产800万千瓦新能源发电装备智能制造项目，总预算31,500.00万元，其中中央预算内财政资金批复3,960.00万。2017年12月，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3,960.00万元，相关固定资产尚未转固。

52、其他非流动负债

无

53、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减(+、—)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	1,414,308,600.	34,460,000.00			-490,000.00	33,970,000.00	1,448,278,600.

	00					00
--	----	--	--	--	--	----

其他说明：

本期发行新股系2017年5月公司对顾亦磊等497名激励对象授予限制性股票3,446.00万元。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[2017]4013号验资报告验证。

本期减资系限制性股票激励对象肖永利等已离职，公司将其已获授但尚未解锁的全部限制性股票49.00万元进行回购注销，减少股本。本次减资业经华普天健会计师事务所（特殊普通合伙）会验字[2017]5151号、会验字[2018]2048号验资报告验证。

54、其他权益工具

（1）期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

无

（2）期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

无

55、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	2,952,246,012.85	146,799,600.00	2,063,488.00	3,096,982,124.85
其他资本公积		38,081,595.81		38,081,595.81
合计	2,952,246,012.85	184,881,195.81	2,063,488.00	3,135,063,720.66

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

股本溢价本期增加系公司授予限制性股票时出资价款大于注册资本的部分；本期减少系原激励对象离职，回购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、35股本。

其他资本公积本期增加系公司实施限制性股票计划，本期确认的股权激励费用，以及本年确认的股权激励费用以及期末根据公司股权激励未来可税前扣除的最佳估计金额与账面确认股权激励费用的差异部分的所得税影响计入其他资本公积。

56、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
限制性股票回购款	0.00	177,024,464.00		177,024,464.00
合计		177,024,464.00		177,024,464.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期库存股增加系限制性股票回购义务按照发行限制性股票的数量以及相应的回购价格计算计入。

57、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额					期末余额
		本期所得 税前发生 额	减：前期计入 其他综合收益 当期转入损益	减：所得税 费用	税后归属 于母公司	税后归属 于少数股 东	
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	1,746,953.71	1,092,403.78			1,092,403.78		2,839,357.49
外币财务报表折算差额	1,746,953.71	1,092,403.78			1,092,403.78		2,839,357.49
其他综合收益合计	1,746,953.71	1,092,403.78			1,092,403.78		2,839,357.49

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

58、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	0.00	0.00	0.00	0.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

59、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	179,600,037.02	88,262,369.81	0.00	267,862,406.83
合计	179,600,037.02	88,262,369.81	0.00	267,862,406.83

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88,063,079.22元；以及原全资子公司持股比例下降，对其由成本法改为权益法核算，相应调整法定盈余公积199,290.59元。

60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	1,401,537,362.25	984,377,650.58

调整后期初未分配利润	1,401,537,362.25	984,377,650.58
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,024,196,698.41	553,613,069.28
减：提取法定盈余公积	88,063,079.22	58,295,057.61
应付普通股股利	70,715,430.00	78,158,300.00
其他	199,290.59	
期末未分配利润	2,266,756,260.85	1,401,537,362.25

调整期初未分配利润明细：

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

61、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	8,877,637,985.27	6,463,747,015.69	5,996,092,843.61	4,526,938,964.23
其他业务	8,422,083.40	360,340.33	7,569,612.59	497,229.16
合计	8,886,060,068.67	6,464,107,356.02	6,003,662,456.20	4,527,436,193.39

62、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	8,074,258.54	9,185,545.50
教育费附加	8,207,781.21	8,351,140.64
房产税	1,794,565.95	1,066,213.35
土地使用税	3,478,014.62	1,777,659.17
印花税	3,484,451.95	3,745,259.11
营业税		4,688,236.75
其他	13,654.31	4,679.66
水利基金	2,823,742.05	2,352,060.13
合计	27,876,468.63	31,170,794.31

63、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	178,493,519.18	77,966,645.97
运杂费	63,207,274.33	51,987,605.89
差旅费	61,802,471.48	30,649,964.43
招待费	37,048,824.54	28,078,845.08
咨询服务费	33,128,540.77	16,913,553.52
办公费	27,527,616.18	14,975,683.22
展览费	20,726,802.13	13,641,818.73
广告宣传费	19,672,019.65	10,905,550.48
低值易耗品摊销	18,364,899.55	9,697,918.67
租赁费	15,642,644.71	10,778,737.73
售后维修服务费	11,204,036.71	3,841,712.36
会务费	7,192,434.03	2,466,434.78
保险费	5,658,728.80	1,534,154.73
投标业务费	3,002,473.03	4,462,935.07
其他费用	15,472,508.67	8,149,327.94
合计	518,144,793.76	286,050,888.60

其他说明：

销售费用本期发生额较上期增长81.14%，主要原因系公司本期为开拓业务大幅增加销售人员，销售人员薪酬及相关的办公费、差旅费等费用增加较多所致。

64、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	260,034,613.66	165,992,078.87
研究与开发费（不含薪酬和折旧）	192,008,135.74	154,249,025.11
折旧费用	32,419,032.59	29,358,576.40
办公费	26,056,800.48	17,636,332.95
股权激励费用	22,293,967.17	6,420,701.00
差旅交通费	18,060,767.47	10,628,860.87
修理费	14,272,589.81	7,917,365.26

中介机构服务费、咨询费	12,191,117.35	9,222,974.53
广告宣传费	8,357,271.84	3,231,970.18
业务招待费	8,333,173.59	6,315,641.50
无形资产摊销	4,893,243.34	4,714,721.81
租赁费	2,981,725.85	3,175,827.35
税费支出		3,362,237.91
其他费用	8,992,978.85	7,775,683.51
合计	610,895,417.74	430,001,997.25

其他说明：

管理费用本期发生额较上期增长42.07%，主要原因系管理人员薪酬和相关的办公费、差旅费等增长较多，以及研发费用和员工股权激励费用增加所致。

65、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	44,830,216.99	24,880,314.77
减：利息收入	22,361,880.18	21,719,158.89
汇兑损失	119,827,527.73	47,892,166.20
减：汇兑收益	96,157,064.72	61,194,154.50
银行手续费	8,987,027.28	5,457,365.94
其他	27,302.77	1,015,672.50
合计	55,153,129.87	-3,667,793.98

其他说明：

财务费用本期发生额较上期大幅增长，主要原因系本期利息支出及汇兑净损失较大所致。

66、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	155,976,924.90	119,465,248.39
二、存货跌价损失	5,470,058.32	10,778,589.23
九、在建工程减值损失	52,639,420.06	
合计	214,086,403.28	130,243,837.62

其他说明：

资产减值损失本期发生额较上期增长64.37%，主要系本期计提的在建工程减值准备基金额较大，以及期末应收账款增长较多，相应计提的坏账准备金额较大所致。

67、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
以公允价值计量的且其变动计入当期损益的金融资产	126,581.09	
合计	126,581.09	

其他说明：

68、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-2,520,837.79	4,566,102.65
处置长期股权投资产生的投资收益	-3,482,427.19	
处置可供出售金融资产取得的投资收益	221,512.67	47,422.85
理财收益	48,144,683.84	6,246,483.34
合计	42,362,931.53	10,860,008.84

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金额较大所致。

69、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
处置未划分为持有待售的固定资产、在建工程、生产性生物资产及无形资产的处置利得或损失：	675,257.29	-756,766.87
其中：固定资产处置利得	675,257.29	-756,766.87
无形资产处置利得		
合计	675,257.29	-756,766.87

70、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
市财政局发电补贴	38,653,825.01	
软件退税	26,077,059.72	
分布式光储发电集群灵活并网关键技术及示范补助	9,354,000.00	
“三重一创”建设奖励补助	7,294,050.00	
外贸促进政策补助	5,386,004.32	
2016 年扶持产业发展“2+2”政策奖励	3,432,400.00	
研发费用补贴	2,300,000.00	
自主创新奖励	2,148,000.00	
2016 光伏产业类扶持政策补贴	2,000,000.00	
年产一百万千瓦太阳能光伏逆变器项目补助	1,453,152.00	
储能装置生产基地项目补助	1,275,000.00	
光伏微电网关键技术研究及逆变器设备研制	1,169,136.00	
奖补国家级绿色工厂与绿色产品	1,000,000.00	
浦东新区科技发展基金重点企业研发机构补贴款	800,000.00	
太阳能光电建筑应用示范项目补助	650,000.04	
合肥市扶持产业发展“1+3+5”政策奖励	530,680.00	
金太阳示范工程补助	522,142.80	
企业前期费用补贴	470,000.00	
就业岗位补贴	413,079.00	
专利补助	370,000.00	
知识产权奖励	200,000.00	
光伏和风力发电产业化项目补助	197,808.24	
屋顶产权人补助	165,000.00	
人才招聘补贴	132,800.00	
光伏产业类扶持政策补贴	110,176.00	
研发中心建设项目补助	100,599.96	
其他	125,714.09	
合计	106,330,627.20	

71、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
政府补助	2,832,195.00	40,086,969.94	2,832,195.00
违约金收入	9,437,810.84		9,437,810.84
质量扣款	6,385,356.52		6,385,356.52
其他	2,091,831.22	8,702,907.74	2,091,831.22
退税收入		8,484,765.63	
合计	20,747,193.58	57,274,643.31	20,747,193.58

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
百强企业奖 励		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	1,300,000.00	1,000,000.00	与收益相关
工业企业 50 强奖励		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	500,000.00		与收益相关
驰名商标奖 励		奖励	奖励上市而 给予的政府 补助	否	否	500,000.00		与收益相关
引进人才平 台奖励		奖励	因符合地方 政府招商引 资等地方性 扶持政策而 获得的补助	否	否	300,000.00		与收益相关
2017 经济工 作会议高成 长奖		补助	因从事国家 鼓励和扶持 特定行业、产	否	否	200,000.00		与收益相关

			业而获得的 补助(按国家 级政策规定 依法取得)					
递延收益分 摊		补助		否	否		13,416,040.8 5	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 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	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
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	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 扶持政策而 获得的补助	否	否		3,119,670.00	与收益相关
服务业、外经 外贸奖补资金		补助	奖励上市而 给予的政府 补助	否	否		1,373,000.00	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
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	否	否		991,359.09	与收益相关

			级政策规定 依法取得)					
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		奖励	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
其他		奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	否	否	32,195.00		与收益相关
合计	--	--	--	--	--	2,832,195.00	40,086,969.94	--

其他说明:

营业外收入本期发生额较上期下降63.78%，主要系本期将与企业日常活动相关的政府补助重分类至其他收益所致。

72、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠	1,835,991.60	517,726.00	1,835,991.60
固定资产报废损失	966,870.43	103,214.61	966,870.43
其他	1,455,491.09	1,047,773.77	1,455,491.09
合计	4,258,353.12	1,668,714.38	4,258,353.12

其他说明:

营业外支出本期发生额较上期增长155.19%，主要原因系本期对外捐赠金额较大所致。

73、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	178,365,438.32	112,183,131.43
递延所得税费用	-30,905,033.40	9,822,674.25
合计	147,460,404.92	122,005,805.68

(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	1,161,780,736.92
按法定/适用税率计算的所得税费用	174,267,110.54
子公司适用不同税率的影响	8,980,145.67
调整以前期间所得税的影响	-15,078,376.46
非应税收入的影响	-47,006,583.71
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	17,487,310.12
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-2,377,951.17
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	34,635,588.62
税率调整导致期初递延所得税资产/负债余额的变化：	734,995.60
加计扣除的影响	-24,181,834.29
所得税费用	147,460,404.92

其他说明

74、其他综合收益

详见附注五、38 项。

75、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	69,964,098.41	63,241,029.09

其他	17,914,998.58	17,016,264.93
合计	87,879,096.99	80,257,294.02

(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	191,138,507.69	154,249,025.11
差旅及交通费	79,863,238.95	41,278,825.30
运杂费	63,207,274.33	51,987,605.89
办公等费用	53,584,416.66	32,612,016.17
广告宣传展览费	48,756,093.62	27,779,339.39
业务招待费	45,381,998.13	34,394,486.58
咨询服务费	45,319,658.12	26,136,528.05
保证金	139,167,873.38	64,564,253.25
租赁费	18,624,370.56	13,954,565.08
售后及修理费	18,548,788.46	9,557,630.81
财务手续费	9,014,330.05	4,257,365.94
会务费	7,192,434.03	3,197,440.17
保险费	5,658,728.80	1,617,761.48
投标费	3,002,473.03	4,462,935.07
捐赠支出	1,835,991.60	517,726.00
其他	18,237,714.18	14,986,746.61
合计	748,533,891.59	485,554,250.90

(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
收取利息的保证金	100,000,000.00	
存款利息收入	16,639,423.44	15,635,825.89
合计	116,639,423.44	15,635,825.89

(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
合计		1,479,004,938.31

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
	0.00	

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
减资款	2,553,488.00	116,467.20
短期融资券及非公开发行手续费		2,620,000.00
合计	2,553,488.00	2,736,467.20

76、现金流量表补充资料**(1) 现金流量表补充资料**

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：	--	--
净利润	1,014,320,332.00	546,129,904.23
加：资产减值准备	196,407,632.92	114,983,083.11
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	119,451,362.14	50,174,787.23
无形资产摊销	6,114,604.03	5,314,963.86
长期待摊费用摊销	8,610,995.52	8,686,342.69
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-675,257.29	859,981.48
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	966,870.43	
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-126,581.09	
财务费用（收益以“-”号填列）	30,388,975.51	5,803,712.10
投资损失（收益以“-”号填列）	-42,362,931.53	-10,860,008.84
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-46,178,070.83	-2,465,542.22

存货的减少（增加以“-”号填列）	-1,037,557,258.93	-15,170,483.54
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-2,404,179,449.89	-1,096,849,961.13
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	2,972,093,023.19	1,240,476,902.75
其他	38,081,595.81	18,708,917.47
经营活动产生的现金流量净额	855,355,841.99	865,792,599.19
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	2,921,284,014.14	1,697,451,026.72
减：现金的期初余额	1,697,451,026.72	702,498,119.35
现金及现金等价物净增加额	1,223,832,987.42	994,952,907.37

（2）本期支付的取得子公司的现金净额

无

（3）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	786,169.46
其中：	--
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	1,000,000.00
其中：	--
处置子公司收到的现金净额	213,830.54

其他说明：

注：本期处置子公司系将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。

（4）现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	2,921,284,014.14	1,697,451,026.72
其中：库存现金	100,776.88	91,095.27

可随时用于支付的银行存款	2,520,186,725.89	1,495,395,303.72
可随时用于支付的其他货币资金	400,996,511.37	201,964,627.73
三、期末现金及现金等价物余额	2,921,284,014.14	1,697,451,026.72

77、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

无

78、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	400,996,511.37	银行承兑汇票及保函保证金
固定资产	964,070,766.81	长期借款抵押
长期股权投资	398,000,000.00	长期借款抵押
应收账款	218,359,668.67	长期借款抵押
其他应收款	28,382,640.00	长期借款抵押
合计	2,009,809,586.85	--

79、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	--	--	442,012,083.60
其中：美元	53,000,366.53	6.5342	346,314,994.98
欧元	5,837,393.15	7.8023	45,545,092.57
港币	0.00	0	0.00
澳元	1,110,936.36	5.0928	5,657,776.69
加元	1,591,479.23	5.2009	8,277,124.33
日元	340,737,837.00	0.0579	19,728,720.76
英镑	1,582,987.00	8.7792	13,897,359.47
卢比	20,660,080.56	0.102	2,107,328.22
泰铢	2,418,432.89	0.2	483,686.58
应收账款	--	--	476,179,858.09

其中：美元	51,615,473.48	6.5342	337,265,826.81
欧元	6,404,143.89	7.8023	49,967,051.87
加元	6,489,203.90	5.2009	33,749,700.56
澳元	7,130,591.19	5.0928	36,314,674.81
日元	259,154,651.00	0.0579	15,005,054.29
英镑	35,756.31	8.7792	313,911.80
卢比	34,937,627.00	0.102	3,563,637.95
长期借款	--	--	0.00
其中：美元	0.00	0	0.00
欧元	0.00	0	0.00
其他应收款			14,096,224.23
其中：美元	946,422.42	6.5342	6,184,113.38
欧元	527,343.12	7.8023	4,114,489.23
澳元	202,598.05	5.0928	1,031,791.35
日元	20,353,675.00	0.0579	1,178,477.78
英镑	2,532.00	8.7792	22,228.93
卢比	15,344,348.58	0.102	1,565,123.56
短期借款			17,640.53
欧元	2,260.94	7.8023	17,640.53
应付账款			67,158,418.97
其中：美元	1,417,287.01	6.5342	9,260,836.78
欧元	7,330,970.86	7.8023	57,198,433.94
加元	30,505.79	5.2009	158,657.56
澳元	300.00	5.0928	1,527.84
日元	6,998,400.00	0.0579	405,207.36
英镑	42.45	8.7792	372.68
卢比	1,307,674.58	0.102	133,382.81
其他应付账款			9,303,956.79
其中：美元	54,046.48	6.5342	353,150.51
欧元	1,054,072.62	7.8023	8,224,190.80
加元	5,000.00	5.2009	26,004.50
澳元	109,224.00	5.0928	556,255.99
英镑	16,010.00	8.7792	140,554.99
泰铢	19,000.00	0.2	3,800.00

(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	7.8023	7.6303
SungrowCanadaInc.	加元	加拿大安大略省	5.2009	5.2047
Sungrowpower(HongKong)Co.,Limited	美元	香港	6.5342	6.7518
SungrowAustraliaPtyLtd	澳元	澳大利亚新南威尔士州	5.0928	5.1775
SungrowUSACorporation	美元	美国加利福尼亚州	6.5342	6.7518
SungrowJapan株式会社	日元	日本东京	0.0579	0.0602
SungrowPowerUKLimited	英镑	英国	8.7792	8.6988
Sungrow(India) Private Limited	印度卢比	印度	0.1020	0.1038
Sungrow power(France)	欧元	法国	7.8023	7.6303
Sungrowpower (HongKong)Co.,Limited-Thailandrepresentative office	泰铢	泰国	0.2000	0.1996

80、套期

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的定性和定量信息：

无

81、其他

无

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

无

(2) 合并成本及商誉

无

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

无

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

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

(6) 其他说明

2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

无

(2) 合并成本

无

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

无

3、反向购买

无

4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

√ 是 □ 否

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
甘肃同飞阳光能源有限公司（原名“阳光电源（甘肃）有限公司”）	5,100,000.00	51.00%	转让	2017年07月31日	注*1	-3,482,427.19	49.00%	8,245,861.42	8,245,861.42		市场价值	

其他说明：

注*1：2017年7月，阳光电源与合肥同飞机电工程有限公司（以下简称“合肥同飞”）签订股权转让协议，合肥同飞收购阳光新能源持有的阳光电源（甘肃）有限公司51%股权，收购价款为5,100,000.00元。2017年8月11日，甘肃阳光完成股权变更的工商变更登记，并完成股权交割手续，改名为甘肃同飞阳光能源有限公司，故丧失控制权日期为2017年8月11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

5、其他原因的合并范围变动

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

（1）新设子公司

公司本期新设子公司Sungrowpower (HongKong)Co.,Limited-Thailand representative office、淮南阳光浮体科技有限公司、合肥阳光智维科技有限公司、合肥阳光电力科技有限公司、合肥智慧能源创新平台有限公司。

公司本期新设电站项目子公司南召县富召新能源有限公司、南召县召阳新能源有限公司、青阳县驰阳新能源发电有限公司、静乐县成阳新能源发电有限公司、巢湖恒阳新能源发电有限公司、湛江经济技术开发区东海长鑫太阳能发电有限公司、肥东佳阳新能源发电有限公司、合肥顺阳新能源发电有限公司、肥西县信阳能源发电有限公司、桑植县金阳新能源发电有限公司、浮山县禅风新能源发电有限公司、阜宁阳光电源新能源科技有限公司、阜宁德阳新能源科技有限公司、庐江泽阳新能源发电有限公司、灵寿县朝旭新能源发电有限公司、合肥禾阳新能源发电有限公司、宣城中阳新能源发电有限公司、常德鼎

阳新能源发电有限公司、合肥玉阳新能源发电有限公司、贵港市光荷新能源发电有限公司、儋州市新阳新能源发电有限公司、涡阳县祥风新能源有限公司、涡阳县和风新能源有限公司、濉溪县鑫风新能源有限公司、仁化县金裕新能源发电有限公司、罗源裕阳新能源发电有限公司、合肥美阳新能源发电有限公司、沛县文阳新能源科技有限公司、合肥联阳新能源发电有限公司、邳州市斐阳新能源发电有限公司、连云港浦利新能源发电有限公司、南召县大豫新能源有限公司、岚皋县岚阳新能源有限公司、青田县恒阳新能源发电有限公司、宁阳县起阳新能源发电有限公司、庐江诚阳新能源发电有限公司、遵义汇阳新能源发电有限公司、荆州沙阳新能源科技有限公司、合肥灵阳新能源发电有限公司、杭州和阳新能源科技有限公司、缙云县振阳新能源科技有限公司、大庆市合庆新能源科技有限公司、合肥康凯新能源投资有限公司、曹县曹阳新能源发电有限公司、万年县饶光新能源发电有限公司。

(2) 非同一控制下企业合并

根据阳光新能源与海南赛顿级源科技有限公司（以下简称“海南赛顿”）签订的股权转让协议，阳光新能源收购海南赛顿持有的乐东赛顿100%股权，股权转让款为0.00元。2017年12月19日，乐东赛顿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。

根据阳光电源与陈颖、朱俊鹏签订的股权转让协议，阳光电源收购陈颖、朱俊鹏各持有的邳州首控50%股权，股权转让款为0.00元。2017年8月25日，邳州首控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。

根据阳光新能源与江贵勤签订的股权转让协议，阳光新能源收购江贵勤持有的忠县吉电100%股权，股权转让款为0.00元。2017年11月22日，忠县吉电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	哈密高阳新能源发电有限公司	哈密高阳	2017年12月21日
2	奈曼旗阳辉新能源发展有限公司	奈曼旗阳辉	2017年10月24日
3	合肥维和投资管理有限公司	合肥维和投资	2017年6月9日
4	宁夏红阳新能源有限公司	宁夏红阳	2017年11月2日
5	阳江市阳东区昱阳新能源发电有限公司	阳江昱阳	2017年1月4日
6	长丰骄阳新能源发电有限公司	长丰骄阳	2017年8月2日
7	乌海市阳盛新能源有限公司	乌海阳盛	2017年5月18日
8	宝应县龙阳新能源有限公司	宝应龙阳	2017年8月20日

(4) 转为可供出售金融资产核算

2017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	股权变动	持股比例（%）	出资额（万元）
1	万年县上城新能源发电有限公司	江西万年50MW项目	吉林电力股份有限公司	签订合作协议并增资扩股	5	223.62
2	安阳市朝辉新能源有限公司	安阳物流园光伏分布式示范项目	吉林电力股份有限公司	签订合作协议并增资扩股	30	1,293.00
3	邳州首控光伏科技发展有限公司	12兆瓦屋顶分布式项目	吉林电力股份有限公司	签订合作协议并增资扩股	5	383.00

4	忠县吉电新能源有限公司	忠县200兆瓦光伏电站项目	中国三峡新能源有限公司	签订合作协议并增资扩股	20	7,101.60
5	漳浦阳光浦照新能源发电有限公司	漳浦盐场100MW项目	吉林电力股份有限公司	签订合作协议并增资扩股	30	—
6	金寨县安阳光伏发电有限公司	金寨100MW项目	中国三峡新能源有限公司	—	100	8,340.00
7	南昌市中阳新能源有限公司	7兆瓦屋顶分布式光伏发电项目	吉林电力股份有限公司	—	100	100.00
8	天津市阳鸿光伏发电有限公司	天津鸿图9MW屋顶发电项目	吉林电力股份有限公司	—	100	2,303.00
9	合肥阳光吉电新能源发展有限公司	宇航5MW屋顶项目	吉林电力股份有限公司	—	100	100.00
10	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	签订合作协议并增资扩股	30	—
11	合肥卓普投资管理有限公司	漳浦阳光浦照新能源发电有限公司壳公司	—	签订合作协议并增资扩股	30	100.00
12	合肥誉满投资管理有限公司	仁化县金泽新能源发电有限公司壳公司	—	签订合作协议并增资扩股	30	7,545.72

上述各项目本期确认收入情况及往来余额见附注九、关联方及关联交易

6、其他

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
合肥日源电气信息技术有限公司	合肥市	合肥市	制造业	100.00%		同一控制下合并
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(青海)有限公司	西宁市	西宁市	制造业	10.47%	89.53%	设立
SunGrowDeutsch	德国	德国	产品销售	100.00%		设立

landGmbH						
SungrowCanadaInc.	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
SungrowUSACorporation	美国	美国	产品销售		100.00%	设立
SungrowAustraliaPty	澳大利亚	澳大利亚	产品销售	100.00%		设立
Sungrowpower(HongKong)Co.,Limited	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
SungrowPowerUKLtd	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
SUNGROW POWER (HONGKONG) CO.,LTD-THAIL AND REPRESENTATIVE OFFICE	泰国	泰国	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
淮南阳光浮体科技有限公司	淮南市	淮南市	制造业	100.00%		设立
合肥阳光智维科技有限公司	合肥市	合肥市	制造业	100.00%		设立
合肥阳光电力科技有限公司	合肥市	合肥市	制造业	100.00%		设立
合肥智慧能源创	合肥市	合肥市	新能源开发	40.00%		设立

新平台有限公司						
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
酒泉辉阳新能源发电有限公司	酒泉市	酒泉市	新能源	100.00%		设立
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
灵璧县磬阳新能源发电有限公司	灵璧县	灵璧县	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
曹县曹阳新能源发电有限公司	曹县	曹县	新能源	99.00%		设立
万年县饶光新能源发电有限公司	万年县	万年县	新能源	70.00%		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
合肥衍隼投资管理 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
巴州通阳新能源 发电有限公司	巴州	巴州	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
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
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
仁化县仁泉环境 科技有限公司	仁化县	仁化县	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
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	滁州市	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
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
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
郟城铂阳风力发电有限公司	郟城县	郟城县	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
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
南召县富召新能	南召县	南召县	新能源		100.00%	设立

源有限公司						
南召县召阳新能源有限公司	南召县	南召县	新能源		100.00%	设立
青阳县驰阳新能源发电有限公司	青阳县	青阳县	新能源		100.00%	设立
静乐县成阳新能源发电有限公司	静乐县	静乐县	新能源		100.00%	设立
巢湖恒阳新能源发电有限公司	巢湖市	巢湖市	新能源		100.00%	设立
湛江经济技术开发区东海长鑫太阳能发电有限公司	湛江市	湛江市	新能源		100.00%	设立
肥东佳阳新能源发电有限公司	肥东县	肥东县	新能源		100.00%	设立
合肥顺阳新能源发电有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
肥西县信阳能源发电有限公司	肥西县	肥西县	新能源		100.00%	设立
桑植县金阳新能源发电有限公司	桑植县	桑植县	新能源		100.00%	设立
浮山县禅风新能源发电有限公司	浮山县	浮山县	新能源		100.00%	设立
阜宁阳光电源新能源科技有限公司	阜宁县	阜宁县	新能源		100.00%	设立
阜宁德阳新能源科技有限公司	阜宁县	阜宁县	新能源		100.00%	设立
庐江泽阳新能源发电有限公司	庐江县	庐江县	新能源		100.00%	设立
灵寿县朝旭新能源发电有限公司	灵寿县	灵寿县	新能源		100.00%	设立
合肥禾阳新能源发电有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
宣城中阳新能源发电有限公司	宣城市	宣城市	新能源		100.00%	设立
常德鼎阳新能源发电有限公司	常德市	常德市	新能源		100.00%	设立
合肥玉阳新能源	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立

发电有限公司						
贵港市光荷新能源发电有限公司	贵港市	贵港市	新能源		100.00%	设立
儋州市新阳新能源发电有限公司	儋州市	儋州市	新能源		100.00%	设立
涡阳县祥风新能源有限公司	贵港市	贵港市	新能源		100.00%	设立
涡阳县和风新能源有限公司	涡阳县	涡阳县	新能源		100.00%	设立
濉溪县鑫风新能源有限公司	濉溪县	濉溪县	新能源		100.00%	设立
仁化县金裕新能源发电有限公司	仁化县	仁化县	新能源		100.00%	设立
罗源裕阳新能源发电有限公司	罗源县	罗源县	新能源		100.00%	设立
合肥美阳新能源发电有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
沛县文阳新能源科技有限公司	沛县	沛县	新能源		100.00%	设立
合肥联阳新能源发电有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
邳州市斐阳新能源发电有限公司	邳州市	邳州市	新能源		100.00%	设立
连云港浦利新能源发电有限公司	连云港市	连云港市	新能源		100.00%	设立
南召县大豫新能源有限公司	南召县	南召县	新能源		100.00%	设立
岚皋县岚阳新能源有限公司	岚皋县	岚皋县	新能源		100.00%	设立
青田县恒阳新能源发电有限公司	青田县	青田县	新能源		100.00%	设立
宁阳县起阳新能源发电有限公司	宁阳县	宁阳县	新能源		100.00%	设立
庐江诚阳新能源发电有限公司	庐江县	庐江县	新能源		100.00%	设立
遵义汇阳新能源发电有限公司	遵义市	遵义市	新能源		100.00%	设立
荆州沙阳新能源科技有限公司	荆州市	荆州市	新能源		100.00%	设立

合肥灵阳新能源发电有限公司	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
杭州和阳新能源科技有限公司	杭州市	杭州市	新能源		100.00%	设立
缙云县振阳新能源有限公司	缙云县	缙云县	新能源		100.00%	设立
乐东赛顿新能源实业有限公司	乐东县	乐东县	新能源		100.00%	收购
大庆市合庆新能源科技有限公司	大庆市	大庆市	新能源		100.00%	设立
连州市连合新能源科技有限公司	连州市	连州市	新能源		100.00%	收购
合肥康凯新能源投资有限公司	合肥市	合肥市	新能源		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
合肥盛玺投资管理有限公司	合肥市	合肥市	项目管理	100.00%		设立
金寨县安阳光伏发电有限公司注*1	金寨县	金寨县	新能源	100.00%		设立
南昌市中阳新能源有限公司注*1	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注*1	天津市	天津市	新能源		100.00%	设立
合肥阳光吉电新能源发展有限公司注*1	合肥市	合肥市	新能源		100.00%	设立
漳浦阳光浦照新能源发电有限公司注*1	漳浦县	漳浦县	新能源		100.00%	设立
惠来科源新能源发电有限公司注*1	惠来县	惠来县	新能源		100.00%	设立
淮南市潘阳光伏发电有限公司注*1	淮南市	淮南市	新能源		100.00%	设立
合肥阳光中安新	合肥市	合肥市	基金管理	51.00%		设立

能源投资管理有 限公司注*2						
-------------------	--	--	--	--	--	--

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

注*1：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2017年12月31日本公司对其持股比例超过50%，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

(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%	-10,731,491.39		3,494,147.56

(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	159,265, 294.51	79,654,2 00.73	238,919, 495.24	217,449, 899.90	10,200,0 00.00	227,649, 899.90	99,727,9 34.90	65,488,5 73.56	165,216, 508.46	113,096, 825.76	11,475,0 00.00	124,571, 825.76

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	57,270,746.2 6	-30,661,403.9 8	-30,661,403.9 8	-9,919,396.11	80,789,026.7 1	-21,380,471.5 8	-21,380,471.5 8	-5,794,346.86

其他说明：

本期无使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制。

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

无

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

无

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

无

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

无

3、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
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) 重要合营企业的主要财务信息

无

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
流动资产	114,719,555.15	110,155,499.59

非流动资产	105,682,893.09	114,609,801.60
资产合计	220,402,448.24	224,765,301.19
流动负债	80,224,146.21	76,020,432.91
非流动负债	7,919,282.57	8,457,511.89
负债合计	88,143,428.78	84,477,944.80
归属于母公司股东权益	132,259,019.46	140,287,356.39
按持股比例计算的净资产份额	46,290,656.81	49,100,574.73
对联营企业权益投资的账面价值	46,290,656.81	49,100,574.73
营业收入	96,993,083.72	209,394,980.87
净利润	-8,028,336.93	13,046,007.58
综合收益总额	-8,028,336.93	13,046,007.58

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

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31.14%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5.24%的股权，另通过其配偶苏蕾代持本公司0.62%的股权，曹仁贤通过直接和间接合计持有本公司32.31%股权。

本企业最终控制方是曹仁贤。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见在其他主体中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本公司重要的联营企业详见在其他主体中的权益

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
苏蕾	曹仁贤之配偶

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

三星阳光（合肥）储能电池有限公司	采购储能电池	80,740,208.29		49,336,485.27
------------------	--------	---------------	--	---------------

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	万年县上城新能源发电有限公司	江西万年50MW项目	吉林电力股份有限公司	10,832.45	9,622.66
2	安阳市朝辉新能源有限公司	安阳物流园光伏分布式示范项目	吉林电力股份有限公司	4,078.25	3,542.37
3	邳州首控光伏科技发展有限公司	12兆瓦屋顶分布式项目	吉林电力股份有限公司	3,618.57	3,184.26
4	忠县吉电新能源有限公司	忠县200兆瓦光伏电站项目	中国三峡新能源有限公司	53,800.00	11,476.13
5	漳浦阳光浦照新能源发电有限公司	漳浦盐场100MW项目	吉林电力股份有限公司	25,494.00	22,149.33
6	金寨县安阳光伏发电有限公司	金寨100MW项目	中国三峡新能源有限公司	34,750.00	6,857.85
7	南昌市中阳新能源有限公司	7兆瓦屋顶分布式光伏发电项目	吉林电力股份有限公司	1,530.86	1,344.47
8	天津市阳鸿光伏发电有限公司	天津鸿图9MW武清屋顶发电项目	吉林电力股份有限公司	2,189.19	1,906.04
9	合肥阳光吉电新能源发展有限公司	宇航仓储5MW屋顶项目	吉林电力股份有限公司	1,900.00	936.79
10	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	120,591.50	87,031.39
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	52,800.00	2,780.04
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	9,113.97
14	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	13,800.00	541.04
15	龙游县奔康新能源有限公司	龙游小康工程55MW项目	龙游县奔康新能源有限公司	35,090.00	5,278.76
合计				398,474.82	165,765.10

本公司对上表中子公司的出资额及持股比例见合并范围的变更。

(2) 关联担保情况

本公司作为担保方

无

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	是
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	是

(3) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	14,440,000.00	12,200,000.00

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	仁化县金泽新能源发电有限公司	235,104,659.97	11,755,233.00		
应收账款	漳浦阳光浦照新能源发电有限公司	152,778,598.20	7,638,929.91		
应收账款	宿州市符阳光伏发电有限公司	100,052,900.00	10,005,290.00	129,316,000.00	6,465,800.00
应收账款	万年县上城新能源发电有限公司	93,324,502.40	4,666,225.12		
应收账款	龙游县奔康新能源有限公司	66,671,000.00	3,333,550.00		
应收账款	巢湖骄阳新能源有限公司	56,906,687.51	2,845,334.38	220,507,941.92	11,025,397.10
应收账款	神木县远航新能源开发有限公司	52,050,264.00	5,205,026.40	120,000,424.00	6,000,021.20

应收账款	永登县弘阳新能源发电有限公司	39,144,609.75	3,914,460.98	189,600,000.00	9,480,000.00
应收账款	忠县吉电新能源有限公司	32,051,100.00	1,602,555.00		
应收账款	德令哈峡阳新能源发电有限公司	26,187,300.01	2,618,730.00	97,001,000.01	4,850,050.00
应收账款	天津市阳鸿光伏发电有限公司	21,687,000.00	1,084,350.00		
应收账款	亳州旭阳新能源发电有限公司	19,458,956.00	5,837,686.80	19,458,956.00	1,945,895.60
应收账款	南昌市中阳新能源有限公司	15,308,600.00	765,430.00		
应收账款	淮南市潘阳光伏发电有限公司	13,440,000.00	1,344,000.00	259,045.16	12,952.26
应收账款	合肥阳光吉电新能源发展有限公司	10,184,100.00	509,205.00		
应收账款	长丰日盛新能源发电有限公司	7,188,349.37	452,167.54	116,866,652.11	5,843,332.61
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	4,167,990.00	208,399.50
应收账款	安阳市朝辉新能源有限公司	4,078,256.00	203,912.80		
应收账款	宿迁德信泰和能源科技有限公司	4,000,000.00	400,000.00	85,999,924.00	4,299,996.20
应收账款	邳州首控光伏科技发展有限公司	3,618,568.78	180,928.44		
应收账款	新沂苏新新能源有限公司	1,162,188.00	115,484.40	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	灵璧晨阳新能源发电有限公司			15,408,861.74	770,443.09
应收账款	甘肃同飞阳光能源有限公司	13,514,914.90	1,989,571.74	40,443,584.83	2,426,323.48
其他应收款	黄山睿基新能源股份有限公司	15,000,000.00	750,000.00		
其他应收款	淮南市潘阳光伏发电有限公司	23,753,843.16	1,187,692.16	684,000.00	34,200.00

其他应收款	新沂苏新新能源有限公司	19,069,246.97	953,462.35		
其他应收款	合肥阳光吉电新能源发展有限公司	5,607,158.72	280,357.94		
其他应收款	漳浦阳光浦照新能源发电有限公司	5,268,900.00	502,465.00	5,700,000.00	285,000.00
其他应收款	天津市阳鸿光伏发电有限公司	2,830,226.40	141,511.32		
其他应收款	万年县上城新能源发电有限公司	15,131,644.84	756,582.24		
其他应收款	邳州首控光伏科技发展有限公司	4,772,487.32	238,624.37		
合计		1,063,514,052.30	71,487,166.39	1,074,951,367.89	55,124,660.45

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	甘肃同飞阳光能源有限公司	24,519,051.38	12,759,525.69
应付账款	三星阳光（合肥）储能电池有限公司	73,242,736.58	20,010,219.50
预收款项	金寨县安阳光伏发电有限公司	37,451,000.00	
其他应付款	甘肃同飞阳光能源有限公司	6,397,480.81	87,480.81
合计		141,610,268.77	32,857,226.00

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	34,460,000.00
公司本期行权的各项权益工具总额	34,460,000.00
公司本期失效的各项权益工具总额	490,000.00

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	73,379,000.00
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	22,293,967.17

其他说明

2017年5月23日，公司第三届董事会第四次会议审议通过《关于 2017 年限制性股票激励计划激励对象及授予数量的议案》及《关于向激励对象授予限制性股票的议案》，董事会确定2017年5月23日为首次授予日，向497名激励对象首次授予3,446万股限制性股票。本次授予限制性股票的授予价格为每股5.26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48个月内分四期行权/解锁。第一次行权/解锁占可行权数量比例为25%，第二次行权/解锁占可行权数量比例为25%，第三次行权/解锁占可行权数量比例为25%，第四次行权/解锁占可行权数量比例为25%。

截至2017年5月24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181,259,600.00元，其中新增注册资本人民币34,460,000.00元，余额计人民币146,799,600.00元作为资本公积。本次激励计划的授予日为2017年5月23日，授予限制性股票的上市日期为2017年6月19日。

2017年6月16日，完成了《阳光电源股份有限公司限制性股票激励计划（草案）》所涉及限制性股票首次授予登记工作。

2017年8月14日，公司第三届董事会第六次会议，审议通过《关于调整限制性股票回购价格和回购注销部分限制性股票的议案》，鉴于公司 2016 年年度权益分配实施完毕，董事会决定首次授予部分股票期权的行权价格由5.26元调整为5.2112元；同时由于公司股权激励计划中原激励对象肖永利、孙维、王国伟已离职，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310,000.00股进行回购注销。

2017年12月28日，公司第三届董事会第八次会议，审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》，鉴于公司原激励对象周超、封红燕、钱靖已离职，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180,000.00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	2017年度	2018年度	2019年度	2020年度	2021年度	合计
股权激励费用	2,229.40	2,751.71	1,452.29	713.41	191.09	7,337.90

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

无

5、其他

无

十三、政府补助

1. 计入当期损益的政府补助明细表

补助项目	种类	本期计入损益的金额	本期计入损益的列报项目
市财政局发电补贴（注1）	财政拨款	38,653,825.01	其他收益
软件退税	财政拨款	26,077,059.72	其他收益
“三重一创”建设奖励补助	财政拨款	7,294,050.00	其他收益
外贸促进政策补助	财政拨款	5,386,004.32	其他收益
2016年扶持产业发展“2+2”政策奖励	财政拨款	3,432,400.00	其他收益
研发费用补贴	财政拨款	2,300,000.00	其他收益
自主创新奖励	财政拨款	2,148,000.00	其他收益
2016光伏产业类扶持政策补贴	财政拨款	2,000,000.00	其他收益
奖补国家级绿色工厂与绿色产品	财政拨款	1,000,000.00	其他收益
浦东新区科技发展基金重点企业研发机构补贴款	财政拨款	800,000.00	其他收益
合肥市扶持产业发展“1+3+5”政策奖励	财政拨款	530,680.00	其他收益
企业前期费用补贴	财政拨款	470,000.00	其他收益
就业岗位补贴	财政拨款	413,079.00	其他收益
专利补助	财政拨款	370,000.00	其他收益
知识产权奖励	财政拨款	200,000.00	其他收益
屋顶产权人补助	财政拨款	165,000.00	其他收益
人才招聘补贴	财政拨款	132,800.00	其他收益
光伏产业类扶持政策补贴	财政拨款	110,176.00	其他收益
百强企业奖励	财政拨款	1,300,000.00	营业外收入
工业企业50强奖励	财政拨款	500,000.00	营业外收入
驰名商标奖励	财政拨款	500,000.00	营业外收入
引进人才平台奖励	财政拨款	300,000.00	营业外收入
2017 经济工作会议高成长奖	财政拨款	200,000.00	营业外收入
党员学习补贴	财政拨款	12,750.00	营业外收入
党费返还	财政拨款	19,445.00	营业外收入
其他		125,714.09	其他收益
合计		94,440,983.14	

注1：根据合肥市发改能源[2016]1268号号文，本公司子公司肥东金阳和合肥新能源应收发电收入0.25元/瓦的地方补贴38,653,825.01元。

2. 计入递延收益的政府补助明细

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入其他收益金额	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	11,475,000.00	—	1,275,000.00	10,200,000.00	与资产相关
年产200万千瓦分布式光伏发电逆变器设备项目	11,540,000.00	—	—	11,540,000.00	与资产相关
分布式光储发电集群灵活并网关键技术及示范	8,700,000.00	654,000.00	9,354,000.00	—	与收益相关
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	5,887,006.87	—	650,000.04	5,237,006.83	与资产相关
年产一百万千瓦太阳能光伏逆变器项目	5,726,225.15	—	1,453,152.00	4,273,073.15	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）	4,751,607.34	—	522,142.80	4,229,464.54	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	2,383,325.75	—	197,808.24	2,185,517.51	与资产相关
光伏微电网关键技术研究及逆变器设备研制	1,169,136.00	—	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	416,233.45	—	100,599.96	315,633.49	与资产相关
年产800万千瓦新能源发电装备智能制造项目（注:1）	—	39,600,000.00	—	39,600,000.00	与资产相关
合计	81,348,534.56	40,254,000.00	14,721,839.04	106,880,695.52	

注1：根据合肥高新区促进产业转型发展若干政策措施，国家对重点发展的产业项目进行补助，公司建设年产800万千瓦新能源发电装备智能制造项目，总预算31,500.00万元，其中中央预算内财政资金批复3,960.00万。2017年12月，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3,960.00万元，相关固定资产尚未转固。

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

- （1）截止2017年12月31日，本公司已开具未到期的保函金额为263,302,102.48元。
- （2）截至2017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2017年12月31日止,该案件一审已败诉,二审审理中,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。

(2) 根据江苏省宜兴市人民法院(2017)苏0282民初9842号应诉通知书,国电光伏有限公司起诉本公司,所涉标的为2016年4月20日本公司与国电光伏有限公司签订执行和解笔录之前收取的逾期付款利息,国电光伏有限公司认为不应支付逾期利息,要求本公司从执行笔录确定的债务数额中扣除该笔款项,退回多支付的违约金利息款804.59万元,该案件已开庭尚未判决,公司预计可能胜诉,未确认预计负债。

(3) 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,并以公司持有的左云铭阳100%股权提供质押担保;同时左云铭阳将项目所有的光伏及发电设备提供抵押担保并在购售电合同签署后办理电费收费权质押担保。截止2017年12月31日,本公司为左云铭阳的银行借款2.925亿元提供担保。

(4) 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《关于为全资孙公司肥东金阳新能源发电有限公司提供担保的议案》,公司全资孙公司肥东金阳因肥东梁园100WM光伏电站项目的开发和运营管理需要,分别向中国进出口银行安徽省分行及中国光大银行合肥分行申请金额不超过人民币5亿元及2亿元的贷款额度,借款期限不超过12年,由公司提供全额连带责任保证担保并以公司全资子公司合肥阳光新能源科技有限公司持有的肥东金阳100%股权提供质押担保。同时肥东金阳将项目所有的光伏及发电设备提供抵押担保并在购售电合同签署后办理电费收费权质押担保。截止2017年12月31日,本公司为肥东金阳的银行借款5.23亿元提供担保。

(5) 根据公司2017年7月6日召开的第三届董事会第五次会议审议通过的《关于为全资孙公司灵璧县磬阳新能源发电有限公司提供担保的议案》,公司全资子公司灵璧磬阳渔沟120MW项目电站项目的开发和运营管理需要,向中国工商银行安徽省分行及兴业银行股份有限公司申请金额不超过人民币3.6亿元的贷款额度,借款期限不超过15年,由公司提供全额连带责任保证担保,同时灵璧磬阳将在购售电合同签署后办理电费收费权质押担保。截止2017年12月31日,本公司为灵璧磬阳的银行借款1.907亿元提供担保。

(6) 根据公司2017年12月28日召开的第三届董事会第八次会议审议通过的《关于为全资子公司淮南阳光浮体科技有限公司提供担保的议案》,公司全资子公司淮南阳光为发展光伏漂浮电站水面浮体业务,未来1年拟融资金额合计不超过人民币2亿元,由公司提供全额连带责任保证担保,担保期限1年。截止2017年12月31日,淮南阳光尚未发生借款业务。

(7) 截至2017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。

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

无

2、利润分配情况

根据本公司2018年4月23日三届十一次董事会决议,2017年度利润分配预案为:以2018年4月22日公司股本总额股1,448,278,600.00为基数,向全体股东每10股分配现金股利0.8元(含税),分配现金股利总额为115,862,288.00元,

不送股。此项议案需提交公司 2017 年度股东大会审议批准。

单位：元

3、担保情况

根据公司 2018 年 1 月 26 日召开的第三届董事会第九次会议审议通过的《关于为公司光伏贷业务提供担保的议案》，为促进本公司家庭光伏业务的发展，公司拟与平安银行股份有限公司合肥分行（以下简称“平安银行”）全面开展光伏贷业务，平安银行为符合银行贷款条件的家庭用户（以下简称“借款人”）购买公司家庭光伏发电设备提供贷款服务，公司为借款人提供保证金及差额补足的担保，担保额度不超过人民币 20,000 万元，担保责任的期限自贷款发放之日起至贷款债务全部结清为止；同时，公司家庭光伏发电设备经销商对公司提供等额的保证金及差额补足的反担保。

4、销售退回

无

5、限制性股票激励计划预留部分授予情况

根据公司第三届董事会第十次会议于 2018 年 3 月 21 日审议通过的《关于 2017 年限制性股票激励计划预留部分授予事项的议案》，确定 2018 年 3 月 21 日为授予日，向 108 名激励对象授予 400 万股预留限制性股票，授予价格 8.88 元。

6、其他资产负债表日后事项说明

截至 2018 年 4 月 23 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。

十六、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、债务重组

无

3、资产置换

无

4、年金计划

无

5、终止经营

无

6、分部信息

无

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

无

8、其他

截至2017年12月31日止，本公司无需要披露的其他重要事项。

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	7,861,800.00	0.14%	7,861,800.00	100.00%		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	5,753,799,702.84	99.50%	462,516,418.40	8.04%	5,291,283,284.44	4,529,346,238.33	99.38%	321,960,138.14	7.11%	4,207,386,100.19
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	21,248,731.57	0.36%	21,248,731.57	100.00%		20,313,021.57	0.45%	20,313,021.57	100.00%	
合计	5,782,910,234.41	100.00%	491,626,949.97	8.50%	5,291,283,284.44	4,557,521,059.90	100.00%	350,134,959.71	7.68%	4,207,386,100.19

√ 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%	已起诉
合计	7,861,800.00	7,861,800.00	--	--

√ 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			
	4,297,593,688.77	214,879,684.44	5.00%
1 年以内小计	4,297,593,688.77	214,879,684.44	5.00%
1 至 2 年	1,122,835,084.92	112,283,508.49	10.00%
2 至 3 年	218,474,793.17	65,542,437.95	30.00%
3 年以上	114,896,135.98	69,810,787.52	61.00%
3 至 4 年	79,185,176.54	39,592,588.27	50.00%
4 至 5 年	27,463,800.95	21,971,040.76	80.00%
5 年以上	8,247,158.49	8,247,158.49	100.00%
合计	5,753,799,702.84	462,516,418.40	8.04%

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：

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%	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	1,773,939.00	1,773,939.00	100%	预计无法收回
赤峰普光科技有限公司	1,310,000.00	1,310,000.00	100%	预计无法收回
其他7位客户小计	2,236,934.00	2,236,934.00	100%	预计无法收回

合计	21,248,731.57	21,248,731.57	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 142,564,008.40 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

(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	1,237,018.14

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：

本期收回以前年度已核销应收账款165,000.00元。

(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
临泉县金源投资发展有限公司	357,112,000.00	6.18	17,855,600.00
SUNGROW POWER (HONG KONG) CO.,	347,425,058.94	6.01	17,436,629.14
阜南县利民发展有限公司	268,548,000.00	4.64	13,427,400.00
阜南县扶贫开发办公室	253,020,732.00	4.38	14,019,073.20
仁化县金泽新能源发电有限公司	235,104,659.97	4.06	11,755,233.00
合计	1,461,210,450.91	25.27	74,493,935.34

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

无

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

无

2、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	12,600,000.00	0.71%	4,470,720.00	35.48%	8,129,280.00	12,600,000.00	0.60%	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	1,759,025,192.45	99.27%	134,319,380.45	7.64%	1,624,705,812.00	2,085,908,512.49	99.38%	115,835,574.11	5.55%	1,970,072,938.38
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%		368,500.00	0.02%	368,500.00	100.00%	
合计	1,771,993,692.45	100.00%	139,158,600.45	7.85%	1,632,835,092.00	2,098,877,012.49	100.00%	128,804,074.11	6.14%	1,970,072,938.38

√ 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	4,470,720.00	35.48%	见本附注五、7.其他应收款
合计	12,600,000.00	4,470,720.00	--	--

√ 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			
	921,309,706.41	46,065,485.32	5.00%
1 年以内小计	921,309,706.41	46,065,485.32	5.00%
1 至 2 年	823,446,436.83	82,344,643.68	10.00%
2 至 3 年	6,982,395.97	2,094,718.79	30.00%
3 年以上	7,286,653.24	3,814,532.66	52.00%

3 至 4 年	6,928,241.05	3,464,120.53	50.00%
4 至 5 年	40,000.31	32,000.25	80.00%
5 年以上	318,411.88	318,411.88	100.00%
合计	1,759,025,192.45	134,319,380.45	7.64%

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

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	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 18,487,257.64 元；本期收回或转回坏账准备金额 8,129,280.00 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
中国恩菲工程技术有限公司	8,129,280.00	银行转账
合计	8,129,280.00	--

根据2017年12月北京仲裁委员会2017京仲裁字第0628号裁决，公司预计可收回8,129,280.00元，期后2月7日已收到8,129,280.00元回款，故对该其他应收款期初已全额计提的坏账准备在本期转回8,129,280.00元。

（3）本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
本期其他应收账款核销	3,451.30

（4）其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	225,729,141.59	201,070,144.43
往来款及代付项目款	1,471,119,925.20	1,845,916,680.74
备用金	15,167,643.18	20,220,751.47
代收代付购房款	15,998,595.03	18,436,000.34
股权收购款	41,700,000.00	12,600,000.00
其他	2,278,387.45	633,435.51
合计	1,771,993,692.45	2,098,877,012.49

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
灵璧县磬阳新能源发电有限公司	往来款	751,877,636.37	1-2 年	42.43%	74,463,707.44
合肥阳光新能源科技有限公司	往来款	426,225,350.63	1 年以内	24.05%	21,311,267.53
淮南阳光浮体科技有限公司	往来款	81,586,086.49	1 年以内	4.60%	4,079,304.32
肥东金阳新能源发电有限公司	往来款	54,447,754.35	1 年以内	3.07%	2,722,387.72
麻城市能源投资开发有限公司	存出保证金	45,000,000.00	1 年以内	2.55%	2,250,000.00
合计	--	1,359,136,827.84	--	76.70%	104,826,667.01

(6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据

(7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

无

(8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

无

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	957,670,178.36		957,670,178.36	752,249,939.06		752,249,939.06
对联营、合营企业投资	65,335,598.36		65,335,598.36	49,610,574.73		49,610,574.73
合计	1,023,005,776.72		1,023,005,776.72	801,860,513.79		801,860,513.79

(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	1,063,180.07		8,442,801.53		
阳光电源（上海）有限公司	17,292,000.00	767,852.27		18,059,852.27		
阳光电源设备（北京）有限公司	1,000,000.00	544,715.71		1,544,715.71		
甘肃同飞阳光能源有限公司	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）有限公司	1,000,000.00			1,000,000.00		
阳光电源（金寨）有限公司	5,000,000.00	85,316.92		5,085,316.92		
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	1,000,000.00			1,000,000.00		

发电有限公司						
敦煌辉煌新能源发电有限公司	1,000,000.00	54,800,000.00		55,800,000.00		
合肥阳光新能源科技有限公司	500,000,000.00	623,469.79		500,623,469.79		
阳光三星（合肥）储能电源有限公司	39,000,000.00	1,286,316.62		40,286,316.62		
左云县铭阳新能源发电有限公司	128,000,000.00			128,000,000.00		
淮南阳光浮体科技有限公司		50,249,387.92		50,249,387.92		
合肥阳光智维科技有限公司		5,000,000.00		5,000,000.00		
合肥智慧能源创新平台有限公司		50,000,000.00		50,000,000.00		
曹县曹阳新能源发电有限公司		50,000,000.00		50,000,000.00		
合肥玺阳投资管理有限公司		1,000,000.00		1,000,000.00		
合计	752,249,939.06	215,420,239.30	10,000,000.00	957,670,178.36		0.00

(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											
甘肃同飞阳光能源有限公司		4,900,000.00		3,634,941.55						8,534,941.55	
小计		4,900,000.00		3,634,941.55						8,534,941.55	
二、联营企业											
三星阳光（合肥）储能电池	49,100,574.73			-2,809,917.92						46,290,656.81	

有限公司											
合肥阳光中安新能源投资管理有限公司	510,000.00									510,000.00	
合肥易钧财赢投资管理中心（有限合伙）		10,000.00								10,000.00	
小计	49,610.57 4.73	10,000.00 0.00		-2,809.91 7.92						56,800.65 6.81	
合计	49,610.57 4.73	14,900.00 0.00		825,023.6 3						65,335.59 8.36	

（3）其他说明

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	8,548,705,413.76	6,638,380,562.78	6,710,602,659.01	5,401,051,597.72
其他业务	68,594,776.68	47,350,911.38	248,104,601.20	219,935,515.25
合计	8,617,300,190.44	6,685,731,474.16	6,958,707,260.21	5,620,987,112.97

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	-1,167,882.29	4,566,102.65
处置可供出售金融资产取得的投资收益	221,512.67	
子公司利润分配确认投资收益	68,805,299.12	103,926,215.07
银行理财产品取得的投资收益	23,914,090.68	3,580,194.45
合计	91,773,020.18	112,072,512.17

6、其他

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-3,774,040.33	
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）	44,431,937.45	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	5,722,456.74	
委托他人投资或管理资产的损益	48,144,683.84	
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	348,093.76	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	8,129,280.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	14,623,515.89	
减：所得税影响额	14,630,396.33	
少数股东权益影响额	628,671.39	
合计	102,366,859.63	--

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	15.47%	0.71	0.71
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	13.92%	0.64	0.63

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

第十二节 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