

公司代码：601778

公司简称：晶科科技

# 晶科电力科技股份有限公司 2022 年半年度报告



## 重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实性、准确性、完整性，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。

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人李仙德、主管会计工作负责人刘晓军及会计机构负责人（会计主管人员）柳美仙声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

不适用

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告中涉及的公司未来计划等前瞻性陈述，不构成对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露半年度报告内容的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

详见本报告“第三节 管理层讨论与分析”中的“五、其他披露事项（一）可能面对的风险”。

十一、其他

适用 不适用

## 目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	管理层讨论与分析.....	7
第四节	公司治理.....	17
第五节	环境与社会责任.....	18
第六节	重要事项.....	21
第七节	股份变动及股东情况.....	41
第八节	优先股相关情况.....	44
第九节	债券相关情况 .....	45
第十节	财务报告.....	51

备查文件目录	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（会计主管人员）签名并盖章的财务报表；
	报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

## 第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
本公司、公司、晶科科技	指	晶科电力科技股份有限公司
控股股东、晶科集团	指	晶科新能源集团有限公司
碧华创投	指	碧华创投有限公司
MEGCIF	指	MEGCIF Investments 6 Limited
中安晶盛	指	靖安县中安晶盛股权投资合伙企业（有限合伙）
光大瑞华	指	珠海光大瑞华新能源股权投资合伙企业（有限合伙）
华弘荷泰	指	杭州华弘荷泰投资管理合伙企业（有限合伙）
金石鹏博	指	天津金石鹏博股权投资合伙企业（有限合伙）（曾用名：上饶市金石能源科技管理中心（有限合伙）、宁波金石鹏博股权投资合伙企业（有限合伙））
上饶晶航	指	上饶市晶航新能源投资中心（有限合伙）
Hope Flower	指	Hope Flower Investment Ltd
宏盈晶海	指	杭州宏盈晶海投资合伙企业（有限合伙）
晶科能源	指	晶科能源控股有限公司/JinkoSolar Holding Co., Ltd., 纽约证券交易所股票代码：JKS，与本公司属同一实际控制人控制的企业
晶科能源股份	指	晶科能源股份有限公司（晶科能源控股的下属控股公司，股票代码：688223），与本公司属同一实际控制人控制的企业
晶科有限	指	晶科电力有限公司，本公司的全资子公司
晶科香港	指	Jinko Power (HK) Company Limited, 本公司的全资下属公司
晶科慧能	指	晶科慧能技术服务有限公司，本公司的全资子公司
20 晶电 01	指	晶科电力科技股份有限公司面向合格投资者公开发行 2020 年公司债券（第一期）
21 晶电 01	指	晶科电力科技股份有限公司面向合格投资者公开发行 2021 年公司债券（第一期）
GC 晶电 01	指	晶科电力科技股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行乡村振兴碳中和绿色公司债券（第一期）
晶科转债	指	晶科电力科技股份有限公司公开发行可转换公司债券
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
上交所	指	上海证券交易所
公司章程	指	晶科电力科技股份有限公司章程
报告期	指	2022 年 1 月 1 日至 2022 年 6 月 30 日
元、万元、亿元	指	人民币元、万元、亿元

## 第二节 公司简介和主要财务指标

### 一、公司信息

公司的中文名称	晶科电力科技股份有限公司
公司的中文简称	晶科科技
公司的外文名称	Jinko Power Technology Co., Ltd.
公司的外文名称缩写	Jinko Power
公司的法定代表人	李仙德

## 二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	常阳	郑姚玲
联系地址	上海市闵行区申长路1466弄1号晶科中心	上海市闵行区申长路1466弄1号晶科中心
电话	021-51833288	021-51833288
传真	021-51808600	021-51808600
电子信箱	irchina@jinkopower.com	irchina@jinkopower.com

## 三、基本情况变更简介

公司注册地址	江西省上饶市横峰县经济开发区管委会二楼
公司注册地址的历史变更情况	2016年10月25日，公司注册地址由江西省上饶市经济技术开发区旭日片区变更为江西省上饶市横峰县经济开发区管委会二楼。
公司办公地址	上海市闵行区申长路1466弄1号晶科中心
公司办公地址的邮政编码	201106
公司网址	www.jinkopower.com
电子信箱	irchina@jinkopower.com
报告期内变更情况查询索引	不适用

## 四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《上海证券报》、《中国证券报》、《证券时报》、《证券日报》
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	公司董事会办公室
报告期内变更情况查询索引	不适用

## 五、公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	晶科科技	601778	无

## 六、其他有关资料

适用 不适用

## 七、公司主要会计数据和财务指标

## (一) 主要会计数据

单位：元币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期		本报告期比上年同期 增减(%)
		调整后	调整前	
营业收入	1,515,713,910.57	1,822,128,599.03	1,780,540,210.51	-16.82
归属于上市公司 股东的净利润	100,942,509.13	152,857,987.08	170,299,943.74	-33.96
归属于上市公司 股东的扣除非经	73,400,017.09	103,347,329.74	103,347,329.74	-28.98

常性损益的净利润				
经营活动产生的现金流量净额	770,252,037.09	435,723,933.43	392,793,938.23	76.78
		上年度末		本报告期末比上年度末增减(%)
	本报告期末	调整后	调整前	
归属于上市公司股东的净资产	12,297,830,379.19	12,396,539,102.30	12,307,578,338.38	-0.80
总资产	34,847,720,169.06	30,175,982,285.10	29,484,082,545.91	15.48

## (二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期		本报告期比上年同期增减(%)
		调整后	调整前	
基本每股收益(元/股)	0.03	0.06	0.06	-50.00
稀释每股收益(元/股)	0.03	0.06	0.06	-50.00
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.03	0.04	0.04	-25.00
加权平均净资产收益率(%)	0.81	1.37	1.52	减少0.56个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	0.59	0.93	0.92	减少0.34个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

归属于上市公司股东的净利润、基本每股收益、稀释每股收益和扣除非经常性损益后的每股收益较上年同期下降，主要系公司为改善电站结构优化现金流，将补贴项目置换成平价项目，但平价项目受限于组件市场价格的影响并网量不足，同时公司加大新兴项目投入及开发投入导致销售费用增加，以及收到的政府补助减少所致。

经营活动产生的现金流量净额较上年同期增长，主要系本期收到增值税留抵退税所致。

## 八、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

## 九、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位:元币种:人民币

非经常性损益项目	金额	附注(如适用)
非流动资产处置损益	-3,854,340.69	
越权审批,或无正式批准文件,或偶发性的税收返还、减免	34,877.70	详见第十节、七、84
计入当期损益的政府补助,但与公司正常经营业务密切相关,符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助	67,411,121.10	详见第十节、七、84

除外		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	107,809.25	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	3,922,483.41	
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、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生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、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	-3,067,105.01	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-22,466,682.13	详见第十节、七、74 以及第十节、七、75
其他符合非经常性损益定义的损益项目	489,387.38	
减: 所得税影响额	15,035,058.97	
少数股东权益影响额(税后)		
合计	27,542,492.04	

将《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项目的情况说明

适用  不适用

单位: 元

项目	涉及金额	原因
省级以下地方政府对新能源电费补贴	10,788,975.51	该补助属于符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助,因此计入经常性损益。

## 十、其他

适用  不适用

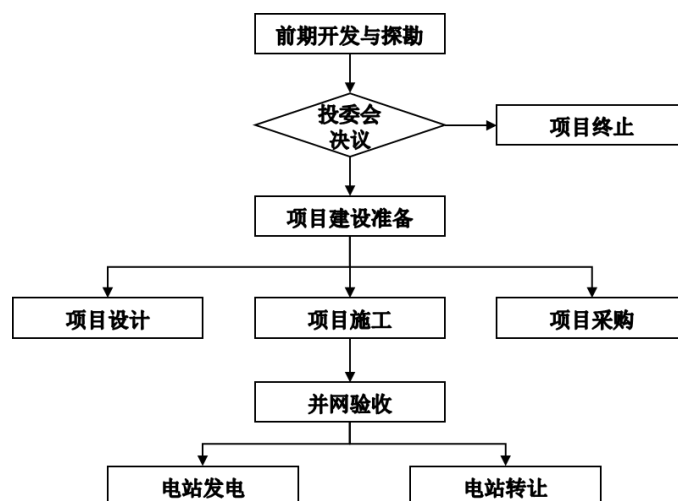
## 第三节 管理层讨论与分析

### 一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

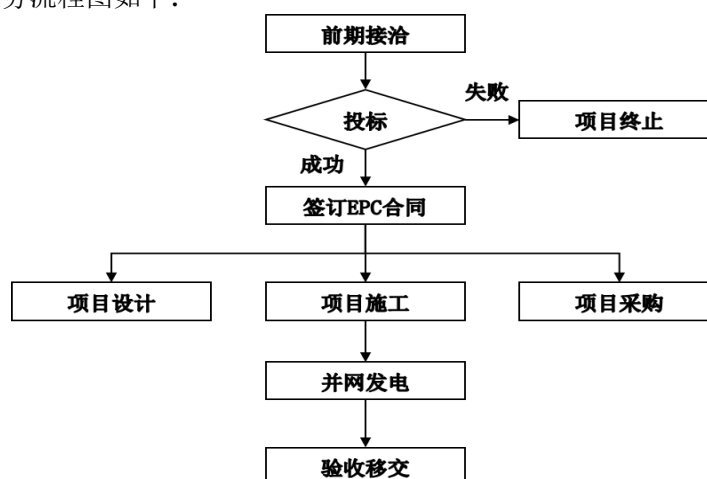
#### (一) 主要业务及经营模式

公司主要从事光伏电站开发运营转让业务和光伏电站 EPC 业务,按照证监会《上市公司行业分类指引》,公司属于“电力、热力生产和供应业”。报告期内,公司的主营业务未发生重大变化。

光伏电站开发运营转让业务,主要包括太阳能光伏电站的开发、投资、建设、运营和转让。公司通过开发、投建各类光伏电站,为用户提供清洁能源,并从中获得稳定的发电收入。其中,集中式光伏电站采用“全额上网”的售电模式,所发电量全部销售给电网公司;分布式光伏电站分为“自发自用、余电上网”和“全额上网”两种售电模式,其中“自发自用、余电上网”模式下的发电量优先出售给屋顶资源业主,剩余电量出售给电网公司,“全额上网”模式下的发电量全部出售给电网公司。在光伏电站运营业务下,公司同时对外承接光伏电站运维业务,通过为客户提供智能、精准的电站运维服务,有效提升光伏系统发电效率,降低度电成本,满足客户需求,获取运维服务收入。公司光伏电站开发运营转让业务流程图如下:



光伏电站 EPC 业务，主要包括为国内光伏电站投资商提供光伏电站工程总承包、电站运营综合服务解决方案等。公司 EPC 业务主要通过市场招投标和以开发带动 EPC 两种模式获取 EPC 订单，为客户提供涵盖光伏电站工程总承包、整套设备采购供应以及光伏电站整体解决方案的综合服务。公司光伏电站 EPC 业务流程图如下：



此外，为充分利用公司在光伏发电领域的经验优势，公司扩大后端资产服务和运维业务，延伸开展购售电、绿证业务以及储能项目的投资运营业务，并积极探索光伏建筑一体化（BIPV）、氢能等新兴业务机会。

## （二）行业发展状况分析

光伏行业齐心协力应对各类挑战，取得了良好的成绩。一是装机规模快速增长，呈现“淡季不淡”的新特点。截至 2022 年 6 月底，我国光伏发电新增装机 3,087 万千瓦，同比增长 119%，累计装机规模约 3.4 亿千瓦，新增和累计装机规模已多年位居全球首位。二是装机结构进一步呈现集中式与分布式并举的态势，分布式光伏发展强劲，已成为行业发展的重要力量。截至 2022 年 6 月底，分布式光伏新增装机 1,965 万千瓦，同比增长 125%，在今年光伏发电新增装机中占比约三分之二；累计装机约 1.3 亿千瓦，在光伏发电总装机中的占比超过三分之一。三是发电量不断增加，消纳利用总体保持较高水平。截至 2022 年 6 月底，我国光伏发电量约 2,050 亿千瓦时，同比增长 30%，平均利用率约 97%。四是技术水平不断进步，技术路线加速迭代。我国已掌握完备的光伏装备制造产业链，国际竞争优势凸显，硅料、硅片、电池片、组件等各环节产能产量均占据全球绝对引领地位。五是发展模式不断创新，探索形成了“建筑+光伏”、“交通+光伏”、“生态治理+光伏”等新模式新业态。

“十四五”以来，根据光伏发电面临的新形势新任务新要求，政策方面重点出台了“一个规划、一部政策、两大举措”。2022 年 6 月初，国家发展改革委等九部门联合印发了《“十四五”可再生能源发展规划》（以下简称“《规划》”）。《规划》首次采用了九部门联合印发的形式，将有利于加强部门协同，形成政策合力，更好地推动《规划》落地实施。《规划》明确提出了以区域布局优化发展、以重大基地支撑发展、以示范工程引领发展、以行动计划落实发展的思路，



坚持集中式与分布式并举、就地消纳与外送消纳并举、单品种开发与多品种互补并举、单一场景与综合场景并举，进一步推动光伏发电实现更大范围的开发、更多场景的应用、更多模式的融合、更高水平的利用。2022年5月，国务院办公厅转发国家发展改革委、国家能源局《关于促进新时代新能源高质量发展的实施方案》（以下简称“《实施方案》”）。这是国务院继2013年印发《关于促进光伏产业健康发展的若干意见》后，在新能源领域出台的又一部重要政策文件。《实施方案》围绕创新开发利用模式、构建新型电力系统等7个方面，有针对性地提出21条政策举措，旨在打通新能源发展的政策堵点痛点难点，重点解决新能源“立”的问题，为新能源又好又快发展提供有力政策支持。两大举措是坚持集中式与分布式并举，成为促进光伏发电快速发展的重要抓手。一方面，积极推进以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地建设，充分发挥基地项目的“集团军”作用，第一批装机规模约1亿千瓦的基地项目开工建设超九成，第二批基地项目建设也已启动；另一方面，组织开展整县（市、区）屋顶分布式光伏开发试点工作，充分调动各方积极性，全国共676个县（市、区）纳入试点范围，各地正规范有序推进。据统计，截至2022年5月底，整县（市、区）屋顶分布式光伏开发试点已累计并网装机规模达2,071万千瓦。

此外，随着光伏项目的年新增装机规模快速增加，光伏项目的用地资源、用地规范问题日趋突出。为规范行业行为，2022年以来，自然资源部、水利部、林草局等部级及下属省级管理机构，连续出台新的“光伏+”项目的用地政策，对“光伏+”项目用地管理更加严格。2022年5月水利部印发《水利部关于加强河湖水域岸线空间管控的指导意见》，提出光伏电站、风力发电等项目不得在河道、湖泊、水库内建设；2022年6月，自然资源部牵头起草《关于支持光伏发电产业发展规范用地用林用草管理有关工作的通知》，并征求意见。新文件的出台对光伏行业发展提出了更高标准，行业发展进一步规范化。

## 二、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

报告期内公司核心竞争力未发生重大变化，公司继续保持在光伏发电领域的提供光伏电站一体化综合解决方案、光伏电站运营规模、电站区域布局、全球资源整合能力以及人才储备方面的核心竞争力。

### （一）模式优势：具备光伏电站一体化解决方案能力

公司主营业务覆盖光伏电站的开发、投资、建设、运营、管理和转让及光伏电站EPC，拥有设计、施工等多项资质，积累了丰富的光伏电站建设、运营及管理经验，具备光伏电站一体化解决方案的能力。近年来公司陆续揽获“2022优质光伏EPC企业”、“2021年度整县推进优秀解决方案奖”、“2021年度践行双碳目标创新企业奖”、“2020年度光伏电站开发最具影响力品牌企业”、“2020年度优秀光伏电站运维服务商”等多项荣誉，成功入选上饶市市级企业技术中心认定名单，具备较好的行业品牌知名度。

项目开发方面，公司多年保持开发规模行业领先的核心优势，拥有一支开发能力领先的项目团队，面对不断变化的市场形势和各类开发环境，能够灵活调整开发策略，抢占市场先机。近年来，公司紧跟新能源行业发展趋势，在获取各省光伏发电项目指标、大基地开发合作、整县推进光伏项目开发等方面均保持领先优势，为公司各项业务开展及对外合作提供了更多可能性。

电站建设方面，公司始终重视电站项目建设的质量水平，以高要求、高标准、严规格不断加强质量控制，保证光伏电站持续稳定运行。通过对采购、组装、集成、调试各环节控制，有针对性地设计高标准的技术规范与管理体系，以充分保障电站运营的可靠品质。公司拥有电力工程施工总承包二级资质，公司及子公司江西晶科电力设计有限公司管理体系已经取得ISO14001:2015认证、OHSAS18001:2007认证。此外，公司已专设光伏EPC团队，已积累了3GW以上的光伏电站工程经验，能够提供规划编制、融资方案、运维管理等整体解决方案，多次荣获“优质光伏EPC企业”等行业荣誉奖项。

电站运维方面，公司拥有多年光伏电站运维经验，熟悉多样的光伏电站运维环境，能高效完成客户的服务需求。公司拥有上海及浙江海宁2个远程智能化集控中心，庞大的光伏电站数据库为电站参与电力市场化交易提供有效的数据分析支持，有利于公司通过电力市场化交易降低限电损失；通过自主研发的O2O运维管理服务平台，有效实现“线上管控治理、线下维护检修”；利用无人机巡检、红外线检测等多项先进技术，电站运维效率显著提升。基于公司在电站运维方面的专业技术和丰富积累，公司对外承接的电站运维规模实现逐年攀升。

## （二）区域优势：电站分布范围广，布局合理

公司是国内排名居前的光伏电站运营商，已在全国二十多个省份拥有包括大型地面式、屋顶分布式、渔光互补型、农光互补型等多类型光伏电站，并凭借长期积累的丰富经验和技術能力，逐渐在海外不同地区布局投资不同性质、不同容量的光伏电站，以多元化、可持续的运营模式和资产分布，降低经营风险和区域风险。

此外，公司在综合考虑光照资源、社会经济条件、土地环境状况、政策支持力度等情况的基础上，合理布局电站资产。我国华东、华北等中东部地区，因其社会经济基础相对较好，工商业发展水平相对较高，经济总量大，人口总量多，用电需求旺盛，标杆电价价格较高，弃光限电问题明显好于其他地区。华东地区和华北地区是公司光伏发电装机的主要集中区。较好的区位条件和电站布局，有利于公司光伏电力的上网消纳，有效保证了公司运营的稳健性。

## （三）全球资源整合能力优势

自 2017 年开发海外光伏发电市场以来，公司充分利用全球资源整合能力，与法国电力集团（EDF）、阿布扎比未来能源公司（Masdar）、韩国电力公司（KEPCO）、法国道达尔（Total）、中国电力国际有限公司等多家全球能源巨头和大型财团开展过良好的业务合作。公司以光伏发电技术服务优势，联合合作方的融资渠道优势，陆续中标阿布扎比 2,100MW、沙特阿拉伯 300MW、西班牙 182.5MW、约旦 109MW 等海外大型光伏发电项目，在欧洲、中东等地区树立了较强的品牌影响力。2021 年度，公司荣获 OFweek 维科网评选的“维科杯·OFweek 2021 卓越海外市场表现企业奖”，中标的阿布扎比项目先后荣获中东太阳能行业协会（MESIA）颁发的“2020 年度公用事业规模太阳能项目”和基础建设专业媒体 IJ Global 评选的“2020 年度中东非可再生能源太阳能交易”荣誉称号，进一步彰显了公司在全球资源整合能力方面的核心优势。

## （四）专业、高效的人才优势

人力资源和人才优势是光伏企业在技术创新方面不断取得新突破的重要保障。公司主要管理层在光伏行业拥有超过 10 年的丰富经验，是国内光伏行业发展壮大的见证人，深谙国际与国内光伏行业发展的基本规律，能够敏锐把握行业发展趋势，并以强有力的执行力推动与落实公司发展战略和经营目标。

此外，公司一直致力于开发创新，并不断采用更加有效的管理模式，在实际应用中以明确且高效的执行细则强化操作的精细化，采用更加灵活且市场化的方式持续吸引“高精尖”人才。目前，公司拥有分布在 20 多个省份、数百名专业运维技术人员，为光伏电站的正常运营奠定了良好的人力基础。

## 三、经营情况的讨论与分析

报告期内，国内光伏地面电站、工商业分布式、户用光伏呈现三足鼎立局面，国际环境变化以及全球光伏装机规模上升带来国内光伏产业供应链价格持续上涨，给光伏企业的经营管理带来更高的挑战和考验。2022 年上半年，公司继续推进电站开发、投资、建设和战略合作，并根据“轻资产”发展战略，结合新能源发电市场的整体情况，重点推进分布式业务的市场开拓和盈利模式探索，加快提升电站运维和综合能源服务的市场份额。

2022 年上半年，公司实现营业收入 15.16 亿元，同比下降 16.82%，其中光伏电站开发运营转让业务收入 13.18 亿元，光伏电站 EPC 业务收入 1.97 亿元；实现归属于母公司的净利润 1.01 亿元，同比下降 33.96%。本期归母净利润同比下降的原因主要如下：1、随着公司新建平价项目逐步并网，公司持有的电站规模虽有上升但平均电价下降。且平价项目受限于组件市场价格持续上涨的影响新增并网量不足，新增发电收益不能覆盖平均电价下降带来的影响；2、报告期内公司财务成本优化，但加大了分布式业务的市场拓展导致销售费用增加，同时本期收到的政府补助同比有所减少。

截至 2022 年 6 月末，公司持有的光伏电站装机容量约 3.08GW，其中集中式电站规模约 2.21GW，分布式电站规模约 0.86GW。上半年共完成发电量 18.79 亿度，同比增长约 10%。报告期内公司主要经营情况回顾如下：

### （一）调整开发策略和业务布局，巩固提升开发实力。

#### 1、国内项目开发

公司具备较强的独立开发和申报能力，在光伏民营企业中开发能力整体表现突出，多年来保持行业领先的开发成绩。报告期内公司根据外部市场环境和政策形势变化，及时调整优化地面电

站开发策略和业务布局。集中资源力量加大对优势地区、大基地项目的开发力度，选择试点省份探索更加灵活的开发和激励机制；积极整合外部伙伴资源，加强联合开发能力，提前应对未来开发环境的可能变化。

公司积极规划风电领域的发展，凭借领先的技术及良好的行业口碑，2022年3月在新疆乌鲁木齐一举中标100MW保障性并网风电项目，实现风电领域的突破，对公司后续在风电领域的深入发展具有积极意义。

随着各省新能源项目申报工作的陆续展开，截止本报告出具日，公司已在安徽、云南获得430MW光伏发电项目指标，并在江西、甘肃锁定了约1,455MW的光伏项目指标资源。

## 2、海外项目开发

考虑地域差别和管理难度，公司的海外业务主要以光伏发电项目的开发为主，通过高周转模式快速完成项目资源转化和项目退出获取利润，此种模式下公司已完成西班牙 La Isla 等海外光伏发电项目的闭环。

公司海外业务团队项目运作经验丰富，在海外项目开发和全球资源整合方面拥有成熟完整的运作模式，多次中标海外大型光伏发电项目。继2020年4月公司联合法国电力集团一举中标阿布扎比2.1GW光伏发电项目之后，2022年1月公司再次在中东沙特地区中标300MW光伏发电项目，进一步提升了公司在海外光伏发电市场的品牌影响力。

### （二）调整工作机制，加强内部协同，保障重点项目如期完工。

由于多地新冠疫情反复，导致公司在建项目的施工、物资和人员的流动受到一定限制，项目工地施工量下降，部分项目延期开工；且2022年上半年光伏组件价格延续高位走势，对公司自持电站的投建以及EPC业务的并网进度也造成了较大影响。考虑组件价格高位及市场情况，公司继续推行“精工程”战略，重点推进募投项目、屋顶分布式项目以及存量EPC项目的建设和并网，报告期内公司实现自持电站新增并网约136MW（不含收购带来的新增并网），EPC业务完成量约55MW，EPC业务完成量不及上年同期，EPC业务收入同比下降幅度较大。

报告期内公司重点加强工程项目管理体系建设，强化工程团队建设和绩效考核，提升各部门协同水平，保障上海安波福、天津大众等募投项目以及滁州晶科能源、天津长荣、恒林椅业等分布式项目如期完工。为解决项目延期问题，公司针对重点项目成立专项小组，按工作目标倒排工作推进时间节点和计划、细化工作内容和要求、落实具体责任人、建立定期沟通联络机制、加强各部门与专项小组的协同配合力度等方式，全力推进重点项目按计划并网发电，争取实现并网提速。

### （三）对外代维容量及比重大幅提升，运维业务独立化持续加速。

电站运维业务是公司“轻资产”战略的重要实现路径之一，提高对外代维比重，提升盈利能力实现独立化运营，是运维公司的主要发展目标。报告期内运维公司开发能力进一步增强，新增代维容量806MW，同比增长约104%；对外代维容量提升至2.88GW，对外代维容量占总运维容量比例近50%，运维结构进一步优化。

在支持公司内部业务方面，运维公司坚持资产优化策略，合理增加组件清洗、除草次数及各项技改措施，每百兆瓦发电量同比得到提升，单位度电运维成本相比上年同期下降约10%，一定程度上缓解了平均电价下降对发电业务毛利率的影响。同时，运维公司积极推进电力市场化交易，2022年上半年交易电量约3.65亿度，同比翻番，有效降低了限电损失。

### （四）积极探索户用商业模式，加快“整县推进”成果转化。

公司分布式业务主要目标为打造资产管理和服务平台，实现轻资产化运作。公司的工商业分布式电站持有规模目前在行业内居于前列，具有一定的规模优势。在“双碳”目标以及“整县推进”政策刺激下，2021年以来国内分布式光伏发展迅猛，公司2021年与75个县区政府部门签订整县屋顶分布式光伏开发合作协议，为2022年工商业和户用分布式业务实现突破式增长提前锁定资源。

为加快推进“整县推进”成果转化，公司从完善内部管理体系、加强人才队伍建设、优化考核激励机制等方面入手，保障业务顺利开展。项目开发上，聚焦江西、安徽和山东等重点地区，加快项目规模化推进进程；加强与优质客户、合作方的沟通效率，充分挖掘存量项目二次开发机会。报告期内公司与富士康等多家知名企业签订分布式光伏能源管理合作协议，多个项目相继实现开工并网。

户用分布式为公司新涉领域，2022 年上半年公司相继完成户用分布式业务团队、后台管理系统和业务渠道的搭建，成功推出“晶能宝”户用品牌，并在山东汶上地区完成首批项目的试点实施。在总结试点项目经验的基础上，逐步厘清业务实施路径、优化考核及盈利模式，形成标准化运作模式，进一步明确户用业务商业模式、远期发展规模和推进计划，为后续户用业务的加速发展奠定基础。

此外，分布式事业部延伸开展 EPC 及中小微整体解决方案服务、独立储能业务，报告期内公司投资的首个独立储能项目-海宁 10MW/20MWh 用户侧储能项目顺利开工，该项目同时入选《浙江省“十四五”新型储能发展规划》首批新型储能示范项目名单，并于 2022 年 8 月顺利并网投入运营，该项目的顺利实施对公司后续进一步提升独立储能业务市场份额具有积极意义。

#### （五）把握电力市场化改革机遇，配售电业务市场开拓效果逐步显现。

综合能源服务为公司“轻资产”战略下的新兴业务，公司全资子公司晶科慧能现阶段开展的综合能源服务主要以向电力用户提供配售电服务为主，同时配套向产业园区、企业等提供综合节能改造服务。随着新一轮电力体制改革逐步推进，各省份电力现货市场交易陆续放开，晶科慧能近年来的市场开拓效果正逐步显现。报告期内晶科慧能继续深耕江西、山东、四川、安徽地区市场，并新增浙江售电市场，售电领域和客户规模进一步扩大；通过灵活调整区域客户电价签约方式，减少了因客户用电结构不均导致的交易损失。围绕用户需求，晶科慧能积极向综合能源服务拓展，通过一体化供应、一站式服务为客户提供多样化能源增值服务，提升市场竞争力。

2022 年上半年，晶科慧能完成签约电量 35.92 亿度，同比增长约 48%；交易电量 28.33 亿度，同比增长约 44%；售电业务收入及毛利率均实现同比增长。

#### （六）持续探索多元化的融资方式，新增融资资金成本进一步下降。

公司持续拓宽融资渠道，探索多元化的融资方式。报告期内成功发行 5 亿元绿色公司债，并首次尝试申请发行境外美元债，相关申请工作获得较大进展。2022 年上半年，由于国家可再生能源补贴电费发放节奏放缓，发放规模下降，而公司的在建项目规模增加，为满足项目建设的资金需求，公司积极通过存量融资置换、国补质押融资等方式筹措资金，有息负债规模进一步扩大，但新增融资的资金成本较以往有所下降，财务费用较上年同期减少约 5.79%。报告期末公司资产负债率 64.40%，较期初有所提升；流动比率与期初基本持平，短期偿债能力较为稳定。

#### （七）推进精细化管理，提高团队执行力。

公司从“推进精细化管理”、“提高团队执行力”入手，提出业务思维向经营意识转变、业务单元向经营单元转变、单一导向向科学评价转变的经营管理思路，不断在组织架构和管理体系完善、绩效考核体系优化、建立执行力文化等方面进行强化。

报告期内，公司推进工程体系改革，明确总部和区域、开发和工程的工作界面分工；优化管理流程，编制完成《内部控制手册》，多部门联合制定审批流程优化方案并调整实施；强化目标和计划管理，制定公司经营目标及业务条线月度分解计划，按月度进行对标分析及纠偏改进；建立战略管理体系和有关制度，完成行业对标分析；推进遗留事项处置，加大重大事项督办力度；持续引进优秀人才，开展部门骨干人员摸底及薪酬岗级梳理，确保骨干人才的激励、保留、培养工作更具针对性，增强企业凝聚力。

**报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项**

适用 不适用

## 四、报告期内主要经营情况

### （一）主营业务分析

#### 1 财务报表相关科目变动分析表

单位：元币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	1,515,713,910.57	1,822,128,599.03	-16.82
营业成本	780,111,481.21	1,060,606,529.10	-26.45
销售费用	49,330,525.09	29,622,991.49	66.53

管理费用	139,502,308.23	153,500,724.86	-9.12
财务费用	413,684,468.05	486,095,272.96	-14.90
研发费用	5,072,857.43	2,598,484.50	95.22
经营活动产生的现金流量净额	770,252,037.09	435,723,933.43	76.78
投资活动产生的现金流量净额	-920,234,016.45	-391,333,237.31	135.15
筹资活动产生的现金流量净额	2,574,327,146.16	2,942,186,777.32	-12.50

销售费用变动原因说明：主要系公司加大新兴项目投入及开发投入所致。

研发费用变动原因说明：主要系本期研发投入增加所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系本期收到增值税留抵税所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系本期无存量电站出售，出售存量项目收到股权转让款及对已处置子公司借款下降。

## 2 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

### (二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

### (三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

#### 1. 资产及负债状况

单位：万元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	712,166.66	20.44	432,724.76	14.34	64.58	主要系公司本期收到增值税留抵退税、成功发行公司债、为降低资金成本进行存量贷款置换以及可再生能源电价补贴确权贷款增加等原因所致。
应收款项	563,258.94	16.16	490,626.46	16.26	14.80	
存货	25,997.53	0.75	15,309.01	0.51	69.82	主要系公司意图出售而暂时持有的项目公司在建电站资产增加所致。
合同资产	72,431.54	2.08	76,672.57	2.54	-5.53	
长期股权投资	75,209.59	2.16	71,482.45	2.37	5.21	
固定资产	1,473,364.05	42.28	1,479,586.69	49.03	-0.42	
在建工程	193,663.77	5.56	95,145.02	3.15	103.55	主要系本期在建

						工程项目进度增加、新增开工项目所致。
使用权资产	93,657.99	2.69	94,285.32	3.12	-0.67	
短期借款	194,272.32	5.57	72,904.17	2.42	166.48	主要系本期新增借款增加所致。
合同负债	7,039.94	0.20	4,640.09	0.15	51.72	主要系本期预收光伏电站 EPC 业务款项及光伏电站开发运营转让业务款项增加所致。
长期借款	422,605.00	12.13	271,433.85	9.00	55.69	主要系本期新增借款增加所致。
租赁负债	83,994.23	2.41	86,564.05	2.87	-2.97	
应收款项融资	53,886.56	1.55	13,277.30	0.44	305.85	主要系融资收到的银行承兑汇票增加所致。
其他流动资产	29,695.71	0.85	67,042.26	2.22	-55.71	主要系公司本期申请增值税留抵退税所致。
其他非流动资产	30,421.19	0.87	10,766.16	0.36	182.56	主要系预付电站项目组件购置款增加所致。
应付票据	50,101.05	1.44	26,669.79	0.88	87.86	主要系本期开具银行承兑汇票支付供应商款项所致。

其他说明  
无

## 2. 境外资产情况

适用 不适用

### (1) 资产规模

其中：境外资产 10.16（单位：亿元币种：人民币），占总资产的比例为 2.92%。

### (2) 境外资产占比较高的相关说明

适用 不适用

其他说明  
不适用

## 3. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	1,017,099,395.08	详见第十节七、1 之说明
应收账款/合同资产	5,211,951,980.95	用于贷款及融资租赁质押担保
固定资产	9,679,427,679.46	用于贷款及融资租赁抵押担保

无形资产	13,385,002.03	用于公司债券抵押反担保
在建工程	1,025,853,039.10	用于贷款及融资租赁抵押担保
合计	16,947,717,096.62	/

#### 4. 其他说明

适用 不适用

#### (四) 投资状况分析

##### 1. 对外股权投资总体分析

适用 不适用

报告期内，公司围绕业务规划和经营目标，有序开展国内及海外光伏电站开发、建设及运营工作，大力推进光伏电站 EPC、电站运维、配售电等光伏发电产业链相关业务。

##### (1) 重大的股权投资

适用 不适用

##### (2) 重大的非股权投资

适用 不适用

为进一步扩大公司光伏电站运营规模，推进全球化战略布局，经公司第二届董事会第二十六次会议审议通过，同意公司通过与第三方合作的方式推进沙特阿拉伯 300MW 光伏发电项目（以下简称“沙特项目”）的投资、建设及运营，并同意 Jinko Power (HK) Company LTD（以下简称“晶科香港”）签署包括购售电协议在内的整套项目协议文件。沙特项目实际建设规模约 348.80MWp，项目投资总额约 2.09 亿美元，具体内容详见公司于 2022 年 2 月 8 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于投资建设沙特阿拉伯 300MW 光伏发电项目的公告》（公告编号：2022-013）。晶科香港已与购电方 Saudi Power Procurement Company 签署购售电协议，并在沙特阿拉伯当地完成设立全资下属公司的登记手续，具体内容详见公司于 2022 年 6 月 16 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于投资建设沙特阿拉伯 300MW 光伏发电项目的进展公告》（公告编号：2022-081）。截至报告期末，公司对外合作投资沙特项目的相关合作方案尚未确定，目前正在推进中。

##### (3) 以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

详见“第十节财务报告”中的“十一、公允价值的披露”。

#### (五) 重大资产和股权出售

适用 不适用

#### (六) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

单位：人民币万元

公司名称	主要业务	持股比例 (%)	注册资本	总资产	净资产	营业收入	净利润
晶科电力有限公司	电力发电行业	100.00	594,000.00	3,334,504.13	906,186.55	129,603.04	18,974.69
JINKO POWER INVESTMENT	电力发电行业	100.00	200.00 (万美元)	105,204.25	4,614.80	5,731.83	-1,169.88

CO., LTD.							
海宁市晶科新能源电力有限公司	电力发电行业	100.00	10,015.3204	78,193.67	25,017.10	3,464.93	945.02
上海晶坪电力有限公司	电力发电行业	100.00	1,000.00	42,360.94	223.58	409.10	191.79

### (七) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

## 五、其他披露事项

### (一) 可能面对的风险

适用 不适用

#### 1、宏观经济波动和政策调整风险

公司所处新能源行业发展与国家宏观经济发展、产业政策情况紧密相关，如果国家宏观政策变化、宏观经济不振、能源发展战略和产业结构调整，都可能对公司的盈利能力造成冲击。随着光伏发电技术的逐步成熟，光伏发电的成本持续下降，光伏发电产业已全面进入平价上网时代，光伏发电受国家政策或宏观经济影响的程度也会逐步降低。公司核心管理团队在光伏行业拥有多年丰富经验，深谙国际与国内光伏行业发展的基本规律，能够敏锐把握行业发展趋势。公司将持续跟踪国家宏观政策和产业发展趋势，增强决策层对经济形势和政策变化的预测和判断能力。

#### 2、市场竞争加剧风险

“十四五”期间，“清洁、低碳、安全、高效”的能源发展与转型主题将更加鲜明。流入能源转型相关领域的国有资本、社会资本和财政资金显著增多，在抢夺优质光照地区、取得地方政府支持、获得信贷融资等方面的市场竞争日趋激烈。在近年来新能源利好政策密集出台的刺激下，大量非能源行业企业跨界进入光伏行业。随着资本的大规模持续涌入，未来光伏行业的竞争格局和商业规则都将面临巨大变化，公司将面临更大的竞争压力。

公司作为较早进入光伏发电行业的企业之一，将充分发挥先发优势，牢牢把握双碳发展契机，始终保持在光伏发电领域的开发、建设和运营一体化解决能力的核心竞争优势，以灵活的应对机制和持续创新的能力应对行业竞争加剧的风险。

#### 3、上游组件价格波动风险

光伏电站建设中光伏组件占原材料的采购成本比重较大，光伏组件价格的波动直接影响项目成本和收益，进而影响公司自持电站投资和 EPC 项目的建设进度。2020 年四季度以来，由于行业整体需求突增、部分多晶硅料企业发生安全事故等突发事件以及能耗双控，硅料环节出现短期结构性供需关系的不平衡，上游硅料价格呈现快速上涨趋势，并直接影响到硅片的价格和供应，部分组件订单价格因上游原材料涨价进行提价，一定程度上会影响下游电站建设项目的开工时间和收益率，也给公司的生产经营活动和供应链管理带来更大挑战。如果未来组件价格继续上升，则公司新建项目的投资成本将相应增加，对未来的经营业绩可能造成不利影响。

公司将持续密切关注光伏组件价格走势，进一步加强市场研判和供应链管理，做好工程建设安排，进而降低光伏组件等原材料价格波动对公司的影响。

#### 4、应收账款及合同资产回收风险

国家光伏电费补贴近年呈逐步扩大趋势。虽然国家近期对补贴发放方式进行了改革，但补贴缺口和拖欠问题并未得到实质性解决。受上述影响，公司补贴应收余额较高。若国家光伏电费补贴持续累加拖欠，将会影响公司的现金流，对实际投资效益产生不利影响。鉴于电价补贴实际来源于财政资金，且对于已并网的发电项目，电价及补贴标准已经确定，补贴电费收入无法收回的风险极低，但若未来相关政策发生不利变化，公司仍可能面临补贴电费收入无法收回、固定资产减值、光伏发电收入下降的风险。针对 EPC 业务回款，如果公司客户的财务状况发生恶化或者经济形势发生不利变化，可能会导致公司的应收账款及合同资产存在一定的回收风险。

公司将积极跟进补贴政策最新情况，同时通过出售存量补贴电站提高平价项目占比，逐步降低应收国家电费补贴规模，并不断加强 EPC 业务的回款管理，降低相关款项回收风险。



### 5、光伏电站投资开发项目施工管理的风险

光伏电站项目投资金额大、周期短，涉及地面、屋顶等各类资源，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，可能导致项目延期，难以及时并网发电，给公司的项目管理带来了新的难度，加大工程的流动资金需求。

公司始终慎重选择电站项目，尤其是选择并网条件较好，装机成本可控，毛利较高的项目，同时进一步加强项目施工管理，提高项目管理水平。EPC 业务实施过程中，根据项目的进展情况与客户进行充分沟通，及时调整施工计划，尽量消除和缓解项目延期对公司生产经营的影响。

### (二) 其他披露事项

适用 不适用

## 第四节 公司治理

### 一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2022 年第一次临时股东大会	2022/3/4	上交所网站 (www.sse.com.cn) 的《2022 年第一次临时股东大会决议公告》(公告编号:2022-029)	2022/3/5	会议审议通过了《关于调整经营范围、增加注册资本、修订〈公司章程〉部分条款并办理工商变更登记的议案》、《关于与关联方签署日常关联交易〈合作框架协议〉的议案》、《关于为全资下属公司提供业务合同履约担保的议案》。
2022 年第二次临时股东大会	2022/3/30	上交所网站 (www.sse.com.cn) 的《2022 年第二次临时股东大会决议公告》(公告编号:2022-039)	2022/3/31	会议审议通过了《关于 2022 年度向金融机构申请综合授信额度的议案》、《关于 2022 年度担保计划的议案》。
2022 年第三次临时股东大会	2022/4/22	上交所网站 (www.sse.com.cn) 的《2022 年第三次临时股东大会决议公告》(公告编号:2022-047)	2022/4/23	会议审议通过了《关于提请股东大会授权董事会及其授权人士全权办理公开发行公司债券相关事宜的议案》、《关于 2022 年度为晶科慧能开展售电业务提供担保额度的议案》。
2021 年年度股东大会	2022/5/19	上交所网站 (www.sse.com.cn) 的《2021 年年度股东大会决议公告》(公告编号:2022-065)	2022/5/20	会议审议通过了《2021 年度董事会工作报告》、《2021 年度财务决算报告》、《2021 年年度报告及其摘要》等共计 14 项议案。

### 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

### 股东大会情况说明

适用 不适用

报告期内，公司共召开 4 次股东大会，其中年度股东大会 1 次、临时股东大会 3 次。经君合律师事务所上海分所律师见证，公司上述股东大会的召集、召开程序符合法律、行政法规、《股

东大会议事规则》和《公司章程》的规定；出席股东大会现场会议的人员资格及召集人资格合法有效；股东大会的表决程序、表决结果合法有效。

## 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	变动情形
Neil Edward Johnson	董事	离任
金锐	总经理	离任

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

1、2022年1月21日，公司董事会收到董事 Neil Edward Johnson 先生递交的辞职报告。Neil Edward Johnson 先生因个人原因申请辞去董事职务，辞去该职务后不再担任公司任何职务。（公告编号：2022-008）

2、2022年1月28日，公司董事会收到总经理金锐先生递交的辞职申请。金锐先生因个人原因申请辞去总经理职务，辞去该职务后不再担任公司任何职务。（公告编号：2022-010）

## 三、利润分配或资本公积金转增预案

### 半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数(元)（含税）	0
每 10 股转增数（股）	0
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
无	

## 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情况及其影响

### （一）相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

### （二）临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

## 第五节 环境与社会责任

### 一、环境信息情况

#### （一）属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

适用 不适用

**(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明**

适用 不适用

**1. 因环境问题受到行政处罚的情况**

适用 不适用

**2. 参照重点排污单位披露其他环境信息**

适用 不适用

公司主营业务主要包括光伏电站运营、光伏电站转让和光伏电站 EPC 等,属于清洁能源产业,不属于环保部门公布的重点排污单位。

(1) 光伏电站的电力生产过程中不存在固废、液废、气废等污染物排放,同时还能有效替代化石燃料消耗、降低污染物和温室气体排放。

(2) 光伏电站建设过程中会产生少量扬尘、噪音、汽车尾气排放等,公司在光伏电站建设过程中严格按照住建部门和相关行政主管部门对一般建设工程项目的管理要求,做好降尘降噪等措施,符合国家环保政策的相关要求。

**3. 未披露其他环境信息的原因**

适用 不适用

**(三) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明**

适用 不适用

**(四) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息**

适用 不适用

秉持“改变能源结构、承担未来责任”的企业愿景,公司始终致力于利用自身专业优势解决社会能源和环境问题。公司通过投资建设、智能化运营光伏电站为社会源源不断地输送清洁电力,助力净零排放目标早日实现。报告期内,公司生产绿色电力 18.79 亿千瓦时,相当于减少二氧化碳排放 155.58 万吨(全国火电发电每度电排放约 828 克二氧化碳),减少二氧化硫排放 189.78 吨(全国火电发电每度电排放约 0.101 克二氧化硫)、减少氮氧化物排放 285.61 吨(全国火电发电每度电排放约 0.152 克氮氧化物)、减少粉尘 41.34 吨(全国火电发电每度电排放约 0.022 克烟尘)。

公司全资下属子公司晶科慧能积极开拓综合能源服务业务,包括售电、清洁能源供应、综合节能服务、能源托管等业务,为园区企业、商业综合体以及与公共服务机构提供一站式综合能源服务,降低用能成本,提升综合能效,减少客户碳排放量。

此外,公司积极响应国家垃圾分类政策,在办公场所严格执行垃圾分类工作,践行环境保护理念。

**(五) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果**

适用 不适用

**二、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况**

适用 不适用

报告期内,公司积极响应党中央国务院的号召,依托产业优势开展光伏扶贫,并以扶贫捐赠等方式助力脱贫攻坚、乡村振兴工作。具体如下:

(一) 公司自持 2 个扶贫性质光伏电站,具体如下:

1、位于江苏滨海的电站装机容量约 10MW，其中 5MW 的发电量按 0.15 元/kwh 由公司下属公司滨海晶科电力有限公司返还给当地财政用于扶贫建设，具体的付款时间视当地政府的通知而定。报告期内，公司实际支付扶贫资金人民币 38.39 万元。

2、位于山东莱芜的电站装机容量约 10MW，公司下属公司莱芜市天辰太阳能科技有限公司每年向当地政府提供部分项目收益作为扶贫资金，持续时间 20 年，具体的付款时间视当地政府的通知而定。报告期内，公司实际支付扶贫资金人民币 100.20 万元。

(二) 公司合计为 7.06MW 扶贫电站提供免费运维服务，具体如下：

1、公司为安徽宿州 78 座扶贫电站（总容量 4.68MW）提供免费运维服务，为 780 户贫困村民的发电收益保驾护航，预计每年可为贫困村民合计节约运维费用约人民币 46 万元，免费运维服务至 2022 年 6 月 14 日结束。

2、公司为安徽望江 2.38MW 扶贫电站提供免费运维服务，预计每年可为当地村集体节约运维费用约人民币 19 万元，免费运维服务至 2028 年结束。

(三) 资金捐赠：公司积极参加广东徐闻县“2021 年广东扶贫济困日”活动，本报告期支付捐赠款项 1 万元，所捐赠款项拟用于改善当地贫困群众的生产和生活条件。

## 第六节 重要事项

### 一、承诺事项履行情况

#### (一) 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或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行相关的承诺	股份限售	晶科集团	自公司股票上市之日起 36 个月内，晶科集团不转让或者委托他人管理本次公开发行前直接和间接持有的公司股份，也不由公司回购该等股份。	上市之日起至 2023 年 5 月 18 日	是	是		
	股份限售	李仙德、陈康平、李仙华	1、自公司股票上市之日起 36 个月内，本人不转让或者委托他人管理本次公开发行前直接和间接持有的公司股份，也不由公司回购该等股份；自公司股票上市之日起 36 个月内，本人不转让或者委托他人管理本次公开发行前直接和间接持有的晶科集团的股权，也不由晶科集团及其追溯至最终的主体回购本人直接和间接持有该等主体的股权。本条股份锁定承诺不因本人职务变更、离职而终止。2、前述锁定期满后，本人在公司担任董事、监事、高级管理人员期间每年转让的股份不超过本人所直接和间接持有公司股份总数的 25%；本人离职后半年内，不转让本人所直接和间接持有的公司股份。3、本人直接和间接所持公司股票在锁定期满后 2 年内减持的，减持价格不低于发行价。	1、上市之日起至 2023 年 5 月 18 日；2、2023 年 5 月 19 日至任职期间及离职后半年内；3、上市之日起至 2025 年 5 月 18 日。	是	是		

股份限售	监事曹海云； 董事兼副总经理唐逢源；原高级管理人员金锐、乔军平、陈岩、别必凡、杨利所	1、自公司股票上市之日起 12 个月锁定期满后，本人在公司担任董事、监事、高级管理人员期间每年转让的股份不超过本人所直接和间接持有公司股份总数的 25%；本人离职后半年内，不转让本人所直接和间接持有的公司股份。2、本人所持有公司股票在锁定期满后 2 年内减持的，减持价格不低于发行价。	1、2021 年 5 月 19 日至任职期间及离职后半年内；2、2021 年 5 月 19 日起至 2023 年 5 月 18 日。	是	是		
解决同业竞争	晶科集团	1、晶科集团及下属全资或控股子公司（晶科科技及其子公司除外）目前没有，将来亦不会在中国境内外，以任何方式直接或间接控制任何导致或可能导致与晶科科技主营业务直接或间接产生竞争的业务或活动的企业，晶科集团或各全资或控股子公司（晶科科技及其子公司除外）亦不从事任何与晶科科技相同或相似或可以的业务；2、如果晶科科技认为晶科集团或各全资或控股子公司（晶科科技及其子公司除外）从事了对晶科科技的业务构成竞争的业务，晶科集团将愿意以公平合理的价格将该等资产或股权转让给晶科科技；3、如果晶科集团将来可能存在任何与晶科科技主营业务产生直接或间接竞争的业务机会，应立即通知晶科科技并尽力促使该业务机会按晶科科技能合理接受的条款和条件首先提供给晶科科技，晶科科技对上述业务享有优先购买权。4、晶科集团承诺，因违反该承诺函的任何条款而导致晶科科技和其他股东遭受的一切损失、损害和开支，将予以赔偿。该承诺函自晶科集团签字盖章之日起生效，直至晶科集团不再是晶科科技的股东为止。晶科集团在该承诺函中所作出的保证和承诺均代表晶科集团及晶科集团直接或间接控制的其他企业而作出。	2018 年 10 月 18 日至长期	否	是		
解决同业竞争	李仙德、陈康平、李仙华	1、本人、本人直系亲属及下属全资或控股子公司（晶科科技及其子公司除外）目前没有，将来亦不会在中国境内外，以任何方式直接或间接控制任何导致或可能导致与晶科科技主营业务直接或间接产生竞争的业务或活动的企业，本人、本人近亲属或各全资或控股子公司（晶科科技及其子公司除外）亦不从事任何与晶科科技相同或相似或可以取代的业务；	2018 年 10 月 18 日至长期	否	是		

			<p>2、如果晶科科技认为本人、本人近亲属或各全资或控股子公司（晶科科技及其子公司除外）从事了对晶科科技的业务构成竞争的业务，本人及本人近亲属将愿意以公平合理的价格将该等资产或股权转让给晶科科技；</p> <p>3、如果本人及本人近亲属将来可能存在任何与晶科科技主营业务产生直接或间接竞争的业务机会，应立即通知晶科科技并尽力促使该业务机会按晶科科技能合理接受的条款和条件首先提供给晶科科技，晶科科技对上述业务享有优先购买权。</p> <p>4、本人承诺，因违反该承诺函的任何条款而导致晶科科技和其他股东遭受的一切损失、损害和开支，将予以赔偿。该承诺函自本人签字之日起生效，直至本人不再是晶科科技直接或者间接股东为止。本人在该承诺函中所作出的保证和承诺均代表本人、本人直系亲属及其控制的其他企业而作出。</p>					
解决同业竞争	晶科能源	详见注一		详见注一	否	是		
解决同业竞争	晶科能源、李仙德、陈康平、李仙华	详见注二		详见注二	否	是		
解决关联交易	晶科科技	<p>1、在性能和价格基本一致的情况下，优先向非关联单位采购；2、在特定时点市场供需较为紧张，以及综合考虑产品技术、质量水平等的情况下，为保障光伏电站业务、光伏电站 EPC 业务的持续稳定、发展，向晶科能源采购少量光伏组件，且尽量控制、避免向晶科能源采购；3、除公司客户指定公司向晶科能源采购的情形外，公司承诺每年向晶科能源控股组件采购金额占公司同类采购总额的比例不超过 10%。</p>		2019 年 11 月 19 日至长期	否	是		
解决关联交易	晶科集团、李仙德、陈康平、李仙华	<p>1、确保公司关联交易（如有）的决策程序符合法律法规、《公司章程》以及其他有关关联交易的制度规定，确保遵守公平、公开、公正的原则。2、确保公司关联交易（如有）的价格公允，不通过关联交易侵害公司利益或导致公司财务报表不真实，保障公司及中</p>		2018 年 12 月 14 日至长期	否	是		

			小投资者利益。3、除公司生产经营之必需外，尽可能减少关联交易的数量。					
解决土地等产权瑕疵	晶科集团、李仙德、陈康平、李仙华		详见注三	2018年12月14日至长期	否	是		
其他	晶科集团		1、如锁定期满后拟减持股票，将认真遵守中国证券监督管理委员会、上海证券交易所关于持有上市公司5%以上股份的股东减持股份的相关规定，制定合理的股票减持计划，在股票锁定期满后逐步减持。2、减持公司股份应符合相关法律、法规、规章的规定，具体方式包括但不限于上海证券交易所集中竞价交易方式、大宗交易方式、协议转让方式等。3、晶科集团直接和间接所持公司股票在锁定期满后2年内减持的，减持价格不低于发行价（如果因公司上市后派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因进行除权、除息的，则发行价将作相应调整）。4、晶科集团承诺将依据最新修订的相关法律法规及规范性文件以及证券监管机构的有关要求进行减持，并及时、准确地履行信息披露义务。	2018年12月14日至其持有的公司首次公开发行前股份全部减持完毕	是	是		
其他	MEGCIF、碧华创投、中安晶盛、光大瑞华、上饶晶航		1、如锁定期满后拟减持股票，将认真遵守中国证监会、上海证券交易所关于持有上市公司5%以上股份的股东减持股份的相关规定，制定合理的股票减持计划，在股票锁定期满后逐步减持。2、减持公司股份应符合相关法律、法规、规章的规定，具体方式包括但不限于上海证券交易所集中竞价交易方式、大宗交易方式、协议转让方式等。3、承诺将依据最新修订的相关法律法规及规范性文件以及证券监管机构的有关要求进行减持，并及时、准确地履行信息披露义务。	2018年12月14日至其持有的公司首次公开发行前股份全部减持完毕	是	是		
其他	公司全体董事、高级管理人员		公司董事、高级管理人员对公司填补回报措施能够得到切实履行作出如下承诺：1、不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益；2、对公司董事和高级管理人员的职务消费行为进行约束；3、不动用公司资产从事与本人履行职责无关的投资、消费活动；4、由公司董事会或薪酬委员会	2018年12月14日至长期	否	是		



		制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；5、若未来进行股权激励，拟公布的公司股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。					
其他	晶科集团、李仙德、陈康平、李仙华	若根据相关法律法规、经有关主管部门认定公司或其下属公司需要补缴五险一金、承担行政处罚或承担其他第三方赔偿责任的，晶科集团/本人将无条件、全额承担全部经济责任，补偿公司或其下属公司因此遭受的经济损失。	2018年12月14日至长期	否	是		
其他	李仙德、陈康平、李仙华	对公司与关联方发生的资金拆借情况，公司实际控制人出具承诺：“将督促公司及子公司严格遵守贷款相关法律法规和公司财务资金管理制度，若因上述行为致使公司遭受处罚或损失，将承担该等全部损失及费用，并承担连带责任”。	2019年8月21日至长期	否	是		
其他	晶科集团、李仙德、陈康平、李仙华	公司控股股东、实际控制人承诺不以下列任何方式占用公司及控股子公司的资金：1、有偿或无偿地拆借公司的资金给本公司/本人或其他关联方使用；2、通过银行或非银行金融机构向晶科集团/本人或关联方提供委托贷款；3、委托晶科集团/本人或其他关联方进行投资活动；4、为晶科集团/本人或其他关联方开具没有真实交易背景的商业承兑汇票；5、代晶科集团/本人或其他关联方偿还债务；6、中国证监会认定的其他方式。	2018年12月14日至长期	否	是		
其他	晶科集团、李仙德、陈康平、李仙华、公司全体董事（独立董事除外）和高级管理人员	晶科集团/本人承诺将严格按照《晶科电力科技股份有限公司稳定股价预案》的规定全面且有效地履行在《晶科电力科技股份有限公司稳定股价预案》项下的各项义务和责任：1、晶科集团/本人将根据公司股东大会批准的《晶科电力科技股份有限公司稳定股价预案》中的相关规定，在公司就回购股份事宜召开的股东大会/董事会上，对回购股份的相关决议投赞成票。2、晶科集团/本人将根据公司股东大会批准的《晶科电力科技股份有限公司稳定股价预案》中的相关规定，履行增持公司股票的各项义务。	上市之日起至2023年5月18日	是	是		
其他	公司	关于上市后三年内稳定股价的预案，在启动股价稳定措施的前提条件满足时，如本公司未采取上述稳定股价的具体措施，本公司承诺接受以下约束措施：（1）本公司将在股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未采取上述稳定股价措施的具体原因并向公司股东和社会公众投资者道歉。（2）上述承诺为本公司真实意思表示，	上市之日起至2023年5月18日	是	是		

			相关责任主体自愿接受监管机构、自律组织及社会公众的监督，若违反上述承诺相关责任主体将依法承担相应责任。					
	其他	公司、晶科集团、李仙德、陈康平、李仙华、公司全体董事、监事和高级管理人员	关于招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏的承诺，详见注四。	2018年12月14日至长期	否	是		
	其他	李仙德、陈康平、李仙华	对于2015年至2017年间，存在通过个人银行卡向员工支付薪酬、奖金、费用款项的情形，公司实际控制人承诺：“公司如因个人卡支付相关事项被处以任何形式的处罚或被要求承担任何形式的法律责任，本人将全额承担该等全部损失及费用，并承担连带责任。”	2019年8月21日至长期	否	是		
	其他	公司、晶科集团、李仙德、陈康平、李仙华、公司全体董事、监事和高级管理人员、其他股东（见注五）	违反招股说明书中列明的承诺的约束措施，详见注五。	2018年12月14日至长期	否	是		
其他承诺	盈利预测及补偿	JinkoSolar International Development Limited、JinkoSolar Argentina I Limited（以下合称“卖方”）	1、利润保证：卖方承诺 Cordillera Solar I S.A.（以下简称“标的公司”）2022年至2024年（业绩承诺期）经审计的累计净利润不低于600万美元（预计累计发电量不低于672,841兆瓦时）。如该承诺利润未达成，则卖方应在2024年度审计报告出具后10个工作日内，按以下方式予以现金补偿：估值补偿金额=本次股权转让总价15,109,022美元×[(600万美元-业绩承诺期累计实现净利润)/600万美元]。补偿款优先从第三笔股权转让款中扣除，不足扣除部分由卖方直接支付给晶科香港。2、权益收益率保证：卖方承诺晶科香港持有 San Juan 电站项目期间的项目权益收益率（EIRR）不低于16.41%。根据晶科香港持有项目期间经审计的财务报表并考虑卖方已补偿金额、标的公司现金分红等计算确定项目权益收益率，	1、2022年度至2024年度；2、晶科香港持有标的公司期间。	是	是		

			持有期结束后,若收益率低于 16.41%,则卖方应当通过向晶科香港补足现金的方式使得收益率达到 16.41%。					
	其他	卖方	如因阿根廷法律法规、条例、政策、政府命令或者其他政府行为,造成标的公司经济损失的,卖方应当向晶科香港予以补偿,包括但不限于标的公司持有的比索现金无法兑换为美元以偿还融资文件项下的未付贷款,导致标的公司逾期还款,从而造成标的公司资产抵押、股权质押被执行的经济损失。	晶科香港持有标的公司期间	是	是		
	其他	卖方	标的公司与项目总包方 Sterling&Wilson Private Limited 的仲裁赔偿金、律师费等一切相关费用,标的公司仅承担 500 万美元费用上限,超出费用由卖方在最终裁决结果出具后的 10 个工作日内支付给买方。	晶科香港持有标的公司期间	是	是		
	其他	卖方	卖方同意自 2021 年 12 月 7 日起停止向标的公司收取项目开发费(150 万美元)的利息费用。	晶科香港持有标的公司期间	是	是		

#### 注一：解决同业竞争的承诺

2018 年 11 月 30 日,晶科能源出具《晶科能源控股有限公司(JinkoSolar Holding Co.,Ltd.)关于避免同业竞争的承诺函》,就避免与公司发生潜在同业竞争承诺如下:

1、晶科能源在境外尚以股权投资形式控制部分光伏电站,晶科能源承诺(1)在不违反海外光伏电站所在国法律和法规的前提下,尽最大之努力促使该等电站转让至晶科科技及/或其下属控股企业;(2)对于未能在晶科科技向中国证监会递交本次发行上市申报材料前转让的电站,根据中国法律法规及所适用相关国家法律法规许可或允许的方式,将该等电站通过委托晶科科技及/或其下属控股企业经营管理、由晶科科技及/或其下属控股企业或其他具有适宜资质的独立第三方企业承租、承包经营等方式,确保晶科能源不再实际经营或控制该等光伏电站或从事光伏电站经营业务;(3)对于未能在晶科科技向中国证监会递交本次发行上市申报材料前转让的电站,承诺在取得相关权利方书面同意后的 6 个月内将该等电站转让给晶科科技及/或其控制的企业或者其他具有适宜资质的独立第三方企业。

2、截止至本承诺函签署日,晶科能源与中国江西国际经济技术合作公司联合投标的肯尼亚 Garissa(加里萨)50MW 光伏电站 EPC 项目系过往年度存量项目(2013 年即组成联合体并与业主方签订协议),晶科能源主要通过该等 EPC 项目销售组件,晶科能源现在及未来均不从事光伏电站 EPC 业务。

3、截止至本承诺函签署日,晶科能源控制的晶科能源股份有限公司与晶科科技联合中标上饶技术领跑者基地 250MW 项目,晶科能源投标该项目系加快晶科能源先进光伏技术的转化而开展的实验性项目。晶科能源将采取措施避免实际从事光伏发电业务,同时,晶科能源承诺在不违反相关法律法规的前提下,在该项目达到可出售状态后,将所持该项目权益按照公允价值转让至晶科科技及/或其下属控股企业或者其他具有适宜资质的独立第三方企业。

(履行情况:晶科能源通过上饶市宏源电力有限公司间接持有的上饶技术领跑者基地 250MW 项目 51%的权益已于 2019 年 11 月 28 日签署转让协议全部对外转让给独立第三方企业,上饶市宏源电力有限公司于 2019 年 12 月 17 日完成上述股权转让的工商变更登记手续,在承诺期限内完成承诺。)

4、截止至本承诺函签署日,除上述涉及之业务,晶科能源及晶科能源控制的其他企业现在或将来均不会在中国境内和境外,单独或与第三方,以任何形式直接或间接从事或参与任何与晶科科技及其控制的企业目前及今后进行的主营业务构成竞争或可能构成竞争的业务或活动;不会在中国境内和境

外，以任何形式支持第三方直接或间接从事或参与任何与晶科科技及其控制的企业目前及今后进行的主营业务构成竞争或可能构成竞争的业务或活动；亦不会在中国境内和境外，以其他形式介入（不论直接或间接）任何与晶科科技及其控制的企业目前及今后进行的主营业务构成竞争或可能构成竞争的业务或活动。如晶科能源及晶科能源控制的其他企业有商业机会可从事或参与可能与晶科科技或其下属公司的经营构成竞争的活动，则晶科能源及晶科能源控制的其他企业将尽快告知晶科科技或其下属公司该商业机会，并将该商业机会优先提供给晶科科技或其下属公司。

5、在晶科能源作为晶科科技关联方期间，如果晶科能源及晶科能源控制的其他企业与晶科科技及其控制的企业在经营活动中发生或可能发生同业竞争，晶科科技有权要求晶科能源进行协调并加以解决。

#### 6、其他承诺事项

(1) 晶科能源与晶科科技为各自独立的经济主体，晶科能源未受晶科科技及除实际控制人之外的其他董事、监事及高级管理人员控制；

(2) 晶科能源与晶科科技在资金、业务、人员、组织结构、财务等各方面均是独立的，不存在任何违法违规的资金往来、业务往来、业务合作、关联交易以及其他利益输送的情形；

(3) 晶科能源今后也不会与晶科科技从事任何利益转移、利益输送或者损害晶科科技及其股东利益的行为。

#### 注二：解决同业竞争的承诺

2019年12月8日，公司实际控制人及晶科能源了出具《李仙德、陈康平、李仙华及晶科能源控股有限公司（JinkoSolar Holding Co., Ltd.）关于进一步避免同业竞争的承诺函》，就晶科能源所持有的境外光伏电站项目及后续境内外光伏电站运营业务安排，共同承诺如下：

#### 1、目前已签署协议转让的两座境外光伏电站项目

对于晶科能源在境外投资控股的 Solar Park Viborillas S. de R. L. de C. V 光伏电站项目（以下简称“Viborillas 电站项目”）与 Energia Solar San Ignacio S. de R. L. de C. V（以下简称“San Ignacio 电站项目”）：

(1) Viborillas 电站项目与 San Ignacio 电站项目已分别于 2018 年 9 月、2019 年 5 月并网投运。2019 年 11 月，晶科能源及其相关下属子公司已与独立第三方签署相关协议转让其所持 Viborillas 电站项目与 San Ignacio 电站项目 100% 股权。

(2) 晶科能源将在本承诺函签署之日起 6 个月内取得墨西哥国家电力公司的批准并按照转让协议的约定完成交割。

**履行情况：**2020 年 3 月 31 日，Viborillas 电站项目和 San Ignacio 电站项目已完成交割，晶科能源在承诺期限内履行了承诺。

#### 2、目前尚未签署协议转让的境外光伏电站项目

(1) 对于晶科能源在境外投资控股的 Cordillera Solar I, S. A. 光伏电站项目（以下简称“San Juan 电站项目”）：

① San Juan 电站项目已于 2019 年 3 月并网投运。根据阿根廷 San Juan 项目公司与阿根廷电力公司签订的《CONTRATO DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA RENOVABLE》（《购售电协议》），在电站正式投入商业运营之前，晶科能源持有电站项目公司股权比例不低于 25%。根据晶科能源、San Juan 电站项目等与 DEUTSCHE BANK TRUST COMPANY AMERICAS（Offshore Collateral Agent）签订的《EQUITY CONTRIBUTION, SHARE RETENTION AND SUBORDINATION AGREEMENT》（《资本金出资协议》）约定，在电站正式投入商业运营之前，项目开发商必须对项目公司保持 100% 的控股权。

② 鉴于目前 San Juan 电站项目已正式投入商业运营，晶科能源将在不违反境外光伏电站项目所在国相关法律和法规的前提下，自本承诺函签署日起 12 个月内，积极磋商并与具有适宜资质的独立第三方企业签署正式股权转让协议或类似文件，转让晶科能源直接/间接持有 San Juan 电站项目全部权益。

③ 晶科能源将在签署正式股权转让协议之日起 6 个月内按照转让协议约定完成交割。

**履行情况：**2020 年 11 月 26 日，公司实际控制人及晶科能源签署了《李仙德、陈康平、李仙华及晶科能源控股有限公司（JinkoSolar Holding Co., Ltd.）关于进一步避免同业竞争的补充承诺函》，受新冠疫情影响，San Juan 电站项目的承诺履行期限延长 12 个月，承诺履行期限由原先的“承诺函签署日起 12 个月”延长至“承诺函签署日起 24 个月”，其他承诺内容不变。该事项已经公司第二届董事会第八次会议、第二届监事会第七次会议和 2020 年第四次临时股东大会审议通过。

2021 年 12 月 6 日，公司第二届董事会第二十五次会议审议通过了《关于收购 Cordillera Solar I S.A. 100% 股权暨关联交易的议案》，同意公司收购 Cordillera Solar I S.A. 100% 股权，并于 2021 年 12 月 7 日正式签署《股权收购协议》。2022 年 6 月 2 日，上述交易完成股权变更登记手续，具体内容详见公司于 2022 年 6 月 7 日在上海证券交易所网站披露的《关于收购 Cordillera Solar I S.A. 100% 股权暨关联交易的进展公告》。

（2）对于晶科能源在境外投资控股的 Energia Solar Cuncunul S.de R.L.de C.V 光伏电站项目（以下简称“Cuncunul 电站项目”）：

①Cuncunul 电站项目尚未并网投运。根据 Cuncunul 项目公司与墨西哥国家电力公司签订的《CONTRATO DE COBERTURA ELÉCTRICA PARA LA COMPRAVENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y CERTIFICADOS DE ENERGÍA LIMPIAS》（《购售电协议》），在电站正式投入商业运营前及之后的一年内，原股东拟转让控制权的，需要取得墨西哥国家电力公司批准；在电站正式投入商业运营后二年内，原股东拟降低持股比例至 30% 以下，需要取得墨西哥国家电力公司批准；在电站正式投入商业运营后三年内，原股东拟降低持股比例至 15% 以下，需要取得墨西哥国家电力公司批准。

②晶科能源将在不违反境外光伏电站项目所在国相关法律和法规的前提下，自 Cuncunul 电站项目正式并网投运（以有权方确定的并网时间起算）之日起 12 个月内，积极磋商并与具有适宜资质的独立第三方企业签署正式股权转让协议或类似文件，转让晶科能源直接/间接持有 Cuncunul 电站项目全部权益。

③鉴于 Cuncunul 电站项目尚未并网投运，晶科能源将在签署正式股权转让协议后的 6 个月内取得墨西哥国家电力公司的批准并按照转让协议的约定完成交割。

**履行情况：**2021 年 11 月 30 日，Cuncunul 项目公司与墨西哥国家电力公司签署了《购售电协议》的终止协议，Cuncunul 电站项目已终止实施，未来不再投资建设，不会与公司形成同业竞争。

（3）对于晶科能源在境外通过 Sweihan Solar Holding Company Limited 投资参股 20% 股权且已并网投运的 Sweihan PV Power Company PJSC 光伏电站项目（以下简称“Sweihan 电站项目”）：

①Sweihan 电站项目已于 2019 年 4 月并网投运。根据 Sweihan Energy Holding Company 和 Sweihan Solar Holding Company Limited 签署的《SHAREHOLDERS' AGREEMENT》（《股东协议》）约定，在电站正式投入商业运营前及之后的三年内，Sweihan Solar Holding Company Limited 股东禁止以直接/间接等方式转让其所持该公司的股权；在电站正式投入商业运营三年后，未经阿布扎比水电局同意，晶科能源最终持有 Sweihan Solar Holding Company Limited 股权比例不得低于 30%（如果拟受让方具有与晶科能源相当的财务实力，并且拥有管理与 Sweihan 类似规模电站的丰富经验，则阿布扎比水电局不得无理拒绝该次股权转让）。

②晶科能源将在不违反境外光伏电站项目所在国相关法律和法规的前提下，自本承诺函签署日起 12 个月内，积极磋商并与具有适宜资质的独立第三方企业签署正式股权转让协议或类似文件，转让晶科能源直接/间接持有 Sweihan 电站项目全部权益。

③鉴于 Sweihan 电站项目在并网投运后三年内存在转让限制及最低持股比例要求，晶科能源将与阿布扎比水电局积极磋商以调整股东协议，并取得其同意晶科能源转让所持 Sweihan 电站项目股权的批准，以促使晶科能源在签署正式股权转让协议后的 6 个月内按照转让协议的约定完成交割。如在前述期间未取得阿布扎比水电局同意，则晶科能源将在 Sweihan 电站项目并网投运满三年之日起的 6 个月内按照正式股权转让协议的约定完成交割。

**履行情况：**2020年11月27日，晶科能源下属企业与本公司下属企业签署正式股权转让协议，将其间接持有的 Sweihan 电站项目的全部 20%权益转让给本公司下属公司。晶科能源在承诺约定的期限内完成了正式股权转让协议的签署，严格履行了承诺。

报告期内，因本次收购未能在协议约定的最迟交割日 2021 年 5 月 31 日前取得其他相关方的同意意见，本次收购交易未能实现交割。截至本报告出具日，晶科能源转让 Sweihan 电站项目权益事宜仍在推进中，公司将密切关注实际控制人承诺履行的进展情况。

(4) 在不违反相关法律法规的前提下，晶科科技就晶科能源对外转让上述电站项目的股权或权益在同等条件下具有优先购买权，即晶科科技履行完毕其内外部必要程序后有权（但并非义务）以同等条件、按照公允价格购买上述电站的股权或权益。

### 3、未来不再开展境外光伏电站业务或其他与晶科科技主营业务可能构成同业竞争的业务

(1) 鉴于晶科能源原在墨西哥、阿根廷及阿联酋投资光伏电站项目，晶科能源承诺，晶科能源及晶科能源全资或控股子公司未来不再在上述国家开展与光伏电站运营相关的活动，包括但不限于投标、开发、建设、运营等。

(2) 晶科能源进一步承诺，晶科能源及晶科能源全资或控股子公司已进行业务战略调整，未来将不再从事光伏电站业务。现在或将来均不会在中国境内和境外，控制任何可能导致与晶科科技主营业务产生同业竞争关系的企业，亦不会以任何形式直接或间接从事或开展任何与晶科科技主营业务相同、相似或可能产生同业竞争关系的业务或活动。

(3) 如果晶科科技认为晶科能源或其下属全资或控股子公司从事了对晶科科技的主营业务构成竞争的业务，在不违反相关法律法规的前提下，晶科能源愿意通过包括但不限于以公平合理的价格将该等资产或股权转让给晶科科技等方式解决该事项。

(4) 如果晶科能源或晶科能源全资或控股子公司将来存在与晶科科技主营业务产生同业竞争或可能产生同业竞争关系的业务机会，晶科能源将及时通知晶科科技并促使该业务机会按晶科科技可合理接受的条款和条件提供给晶科科技。

### 4、实际控制人承诺的保障措施

(1) 就晶科能源所承诺的上述相关事项，实际控制人在不违反相关法律法规的前提下，将通过包括但不限于在晶科能源的股东大会、董事会等相关会议上投赞成票等方式以促使晶科能源通过履行上述相关承诺事项的相关决议，确保上述相关承诺事项得到切实履行。

(2) 实际控制人承诺，实际控制人及下属全资或控股子企业（不包括晶科科技及其子公司、晶科能源及其子公司（已单独做出具体承诺），下同）不会在中国境内外，以任何方式直接或间接控制任何导致或可能导致与晶科科技主营业务直接或间接产生竞争的业务或活动的企业；实际控制人及下属全资或控股子企业亦不从事任何与晶科科技相同或相似或可能产生同业竞争关系的业务或活动。

(3) 如果晶科科技认为实际控制人及下属全资或控股子企业从事了对晶科科技的业务构成竞争的业务，实际控制人愿意通过包括但不限于以公平合理的价格将该等资产或股权转让给晶科科技等方式解决该事项。

(4) 如果实际控制人及下属全资或控股子企业将来可能存在与晶科科技主营业务产生直接或间接竞争的业务机会，应立即通知晶科科技并尽力促使该业务机会按晶科科技能合理接受的条款和条件首先提供给晶科科技。

### 注三：解决土地等产权瑕疵的承诺

(一) 对于公司及子公司建成使用但尚未及时办理/暂时无法办理产权证书的建筑物，实际控制人及控股股东晶科集团已出具承诺：

- 1、本人/晶科集团将尽力协助公司及其下属子公司在自有土地上建成使用但尚未办理房屋产权证书的建筑物积极办理相关房屋产权证书；
- 2、本人/晶科集团将尽力确保公司及其下属子公司在非自有土地上建成使用但暂时无法办理产权证书的建筑物继续得以持续、稳定的使用；

3、如因上述事项公司及其下属子公司被相关主管部门予以处罚或责令拆除建筑物，从而导致公司及其子公司遭受任何损失或超过相关预计费用的支出，晶科集团/本人将无条件承担连带赔偿责任。

(二) 对于公司及子公司屋顶分布式电站使用的房产及相关建筑物存在的瑕疵情况，公司实际控制人及控股股东晶科集团已出具承诺：

1、本人/晶科集团将尽力推动和协助公司及下属子公司取得正常生产经营所需的租赁或承包土地/房产/屋顶等权属证明文件、有权继续使用的证明文件等，确保公司及下属子公司有权继续使用相关土地/房产/屋顶；同时，协助公司及下属子公司各项业务合法合规运营。

2、对于公司及下属子公司部分光伏电站涉及使用农用地及其他用地不当的情形，本人/晶科集团承诺将尽力促使公司及下属子公司继续使用涉及土地；

3、本人/晶科集团承诺，若由上述事项导致公司不能继续使用相关土地/房产/屋顶的，对公司造成的一切直接和间接损失，本人/晶科集团将无条件承担连带赔偿责任。

(三) 针对尚在办理土地使用权证可能存在的风险，实际控制人及控股股东晶科集团已出具承诺：

1、本人/晶科集团将尽力协助公司及其下属子公司光伏电站占用的永久性建筑用地取得国有建设用地使用权证/不动产权证；

2、本人/晶科集团将尽力确保公司及其下属子公司在办理上述权证期间持续、稳定的使用相关土地及附着建筑物；

3、如因上述事项公司及其下属子公司被相关主管部门予以处罚/责令拆除建筑物/恢复土地原状等，从而导致公司及其下属子公司遭受任何损失或超过相关预计费用的支出，晶科集团/本人将无条件承担连带赔偿责任。

(四) 针对公司向广东省蕉岭华侨农场、九江市国营赛湖农场、自然人周树华和徐闻大和水产养殖有限公司租赁的 4 处光伏方阵用地暂未办理出租划拨地的相关手续的问题，实际控制人及控股股东晶科集团已出具承诺：

1、本人/晶科集团将尽力推动和协助公司及下属子公司取得正常生产经营所需的租赁或承包土地/房产/屋顶等权属证明文件、有权继续使用的证明文件等，确保公司及下属子公司有权继续使用相关土地/房产/屋顶；同时，协助公司及下属子公司各项业务合法合规运营。

2、对于公司及下属子公司部分光伏电站涉及使用农用地及其他用地不当的情形，本人/晶科集团承诺将尽力促使公司及下属子公司继续使用涉及土地；

3、本人/晶科集团承诺，若由上述事项导致公司不能继续使用相关土地/房产/屋顶的，对公司造成的一切直接和间接损失，本人/晶科集团将无条件承担连带赔偿责任。

(五) 针对公司及子公司屋顶分布式电站使用的屋顶及建筑物因未办理租赁备案导致不能续租的风险，实际控制人及控股股东晶科集团已出具承诺：

1、如果因晶科科技及子公司租赁/使用的屋顶及建筑物未办理租赁备案手续而导致晶科科技及子公司受到处罚或追偿，从而给晶科科技及子公司带来的损失或责任，由本人/晶科集团承担。

2、如果因晶科科技及子公司租赁/使用的屋顶及建筑物未办理租赁备案手续而导致晶科科技及子公司无法按租赁合同约定的租赁期限继续租赁从而给晶科科技及子公司带来损失或责任，由本人/晶科集团承担。

**注四：关于招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏的承诺**

(一) 晶科科技承诺

1、本公司的招股说明书没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

2、若在投资者缴纳本次发行的股票申购款后但股票尚未上市交易前，因中国证监会或其他有权部门认定本次发行并上市的招股说明书及其他信息披露材料有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，对判断本公司是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的，对于首次公开发行的全部新股，本公司将按照投资者所缴纳股票申购款加算银行同期存款利息，对已缴纳股票申购款的投资者进行退款。

若在本公司首次公开发行的股票上市交易后，因中国证监会或其他有权部门认定本公司本次发行并上市的招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，导致对判断本公司是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的，本公司将依法回购首次公开发行的全部新股，回购价格不低于发行价格，并根据相关法律、法规规定的程序实施。在此期间，本公司如发生派发现金红利、送股、转增股本等除权除息事项的，回购数量、回购价格将相应调整。上述回购实施时法律法规另有规定的从其规定。本公司将及时提出股份回购预案，并提交董事会、股东大会审议批准。

若因中国证监会或其他有权部门认定本公司本次发行并上市的招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券交易中遭受损失的，本公司将依法赔偿投资者损失。”

### 3、本公司对回购和赔偿实施制定的方案

#### (1) 回购新股、赔偿损失义务的触发条件

经中国证监会、上海证券交易所或司法机关等有权机关认定后，本公司本次发行并上市的招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，导致对判断本公司是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的，本公司、本公司控股股东、本公司董事、监事及高级管理人员负有所各自承诺的购回股份或赔偿损失的义务，但本公司（或本人）能够证明自己没有过错的除外。

#### (2) 履行程序

相关各方应在本公司本次发行并上市招股说明书及其他信息披露材料有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏被中国证监会、上海证券交易所或司法机关等有权机关认定的当日就该等事项进行公告，并在前述公告后每 5 个交易日定期公告相应的购回股份或赔偿损失方案的制定和进展情况。

①涉及本公司退款的，本公司董事会将在中国证监会、上海证券交易所或司法机关等有权机关认定之日起 5 个工作日内，对已缴纳股票申购款的投资者进行退款。

②涉及本公司回购股份的，本公司董事会将在中国证监会、上海证券交易所或司法机关等有权机关认定之日起 5 个工作日内，制订股份回购方案并提交股东大会审议批准，本公司依法在股份回购义务触发之日起 6 个月内完成回购首次公开发行的全部新股。

③涉及本公司赔偿的，本公司董事会将在中国证监会、证券交易所或司法机关等有权机关认定之日起 5 个工作日内，制订赔偿方案并提交股东大会审议批准。

### 4、约束措施

(1) 自上述义务触发之日起，至本公司完全履行相关承诺之前，本公司将不得发行证券，包括但不限于股票、公司债券、可转换公司债券等。

(2) 自上述义务触发之日起，至本公司完全履行相关承诺之前，本公司将停止制定或实施现金分红计划。

#### (二) 控股股东晶科集团承诺

1、本公司承诺本次发行并上市的招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

2、若因中国证监会或其他有权部门认定晶科科技本次发行并上市的招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券交易中遭受损失的，本公司将依法赔偿投资者损失，但本公司能够证明自己没有过错的除外。在该等违法事实被中国证监会、上海证券交易所或司法机关等有权



机关认定后，本公司将本着主动沟通、尽快赔偿、切实保障投资者特别是中小投资者利益的原则，按照投资者直接遭受的可测算的经济损失，选择与投资者沟通赔偿、通过设立投资者赔偿基金等方式积极赔偿投资者由此遭受的直接经济损失。

3、本公司以晶科科技当年及以后年度利润分配方案中应享有的现金分红作为履约担保，且若本公司未履行上述购回或赔偿义务，则在履行承诺前，本公司直接或间接所持的晶科科技股份不得转让。

(三) 实际控制人、全体董事、监事、高级管理人员承诺

1、本人承诺晶科科技的招股说明书没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

2、如晶科科技首次公开发行并上市的招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券交易中遭受损失，本人将依法赔偿投资者损失，但本人能够证明自己没有过错的除外。在该等违法事实被中国证监会、证券交易所或司法机关等有权机关认定后，本人将本着简化程序、积极协商、切实保障投资者特别是中小投资者利益的原则，按照投资者直接遭受的可测算的经济损失或有权机关认定的赔偿金额通过与投资者和解、通过第三方与投资者调解、设立投资者赔偿基金等方式积极赔偿投资者由此遭受的直接经济损失，并接受投资者监督，确保投资者合法权益得到有效保护。

**注五：违反招股说明书中列明的承诺，则采取或接受以下措施**

(一) 晶科科技

1、及时、充分披露承诺未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；

2、自愿接受社会和监管部门的监督，及时改正并继续履行有关公开承诺；

3、因违反承诺给投资者造成损失的，依法对投资者进行赔偿。

(二) 控股股东晶科集团

1、通过晶科科技及时、充分披露其承诺未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；

2、自愿接受社会和监管部门的监督，及时改正并继续履行有关公开承诺；

3、因违反承诺给晶科科技或投资者造成损失的，依法对晶科科技或投资者进行赔偿；

4、因违反承诺所产生的收益全部归晶科科技所有，晶科科技有权暂扣晶科集团应得的现金分红和薪酬，同时晶科集团不得转让直接及间接持有的晶科科技股份，直至晶科集团将违规收益足额交付晶科科技为止。

(三) 公司全体董事（含实际控制人）、高级管理人员、监事

1、通过晶科科技及时、充分披露其承诺未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；

2、自愿接受社会和监管部门的监督，及时改正并继续履行有关公开承诺；

3、因违反承诺给晶科科技或投资者造成损失的，依法对晶科科技或投资者进行赔偿；

4、因违反承诺所产生的收益全部归晶科科技所有，晶科科技有权暂扣本人直接或者间接从晶科科技取得的现金分红和薪酬，同时本人不得转让直接及间接持有的晶科科技股份，直至本人将违规收益足额交付晶科科技为止；

5、上述承诺不因职务变更、离职等原因而失效。

(四) 其他股东（碧华创投、MEGCIF、华弘荷泰、金石鹏博、Hope Flower、中安晶盛、宏盈晶海、光大瑞华、上饶晶航）

1、通过晶科科技及时、充分披露其承诺未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；

2、自愿接受社会和监管部门的监督，及时改正并继续履行有关公开承诺；

3、因违反承诺给晶科科技或投资者造成损失的，依法对晶科科技或投资者进行赔偿；

4、因违反承诺所产生的收益全部归晶科科技所有，晶科科技有权暂扣上述“其他股东”应得的现金分红和薪酬，同时其不得转让直接及间接持有的晶科科技股份，直至其将违规收益足额交付晶科科技为止。

**注六：**公司原总经理乔军平先生持有金石鹏博 4,435.13 万元人民币的出资份额（17.65%份额比例），间接持有本公司 0.4960%股权。因财产分割，乔军平先生于 2022 年 8 月 28 日将其持有的金石鹏博 1,108.78 万元出资份额转让给前妻毛伟女士。本次转让后，乔军平先生和毛伟女士分别通过金石鹏博间接持有本公司的股权比例为 0.3720%和 0.1240%，双方将共同继续履行上述关于股份限售的承诺。

## 二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

## 三、违规担保情况

适用 不适用

#### 四、半年报审计情况

适用 不适用

#### 五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

适用 不适用

#### 六、破产重整相关事项

适用 不适用

#### 七、重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

#### 八、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

适用 不适用

#### 九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

报告期内，公司及其控股股东、实际控制人不存在所负数额较大的债务到期未清偿、未履行的法院生效判决等情况。

#### 十、重大关联交易

##### (一) 与日常经营相关的关联交易

##### 1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

##### 2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

1、经公司第二届董事会第二十七次会议及 2022 年第一次临时股东大会审议通过，拟在关联方晶科能源股份下属公司厂区内投建 7 个屋顶分布式光伏电站项目及 1 个储能项目，项目所发/发电量优先出售给晶科能源股份及其下属公司使用，项目建设所需组件在同等条件下优先向晶科能源股份采购。公司拟就上述项目的合作事宜与晶科能源股份签署《合作框架协议》，后续双方根据各项目情况，按照公允、合理的合作原则进一步签署具体协议并推进项目实施，具体内容详见公司于 2022 年 2 月 17 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于与关联方签署日常关联交易〈合作框架协议〉的公告》（公告编号：2022-018）。截至报告期末，上述项目正在开工筹备或建设中，尚未发生售电和储能服务交易。

2、经公司第二届董事会第三十一次会议审议通过，公司预计 2022 年度各类日常关联交易的总额为 22,382.00 万元，在不超过上述预计额度内，董事会授权公司董事长或管理层，按照公允、合理的定价原则，协商订立相关书面协议确定交易关系，具体内容详见公司于 2022 年 4 月 29 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于预计 2022 年度日常关联交易的公告》（公告编号：2022-054）。

截至报告期末，关于 2022 年度各类日常关联交易的相关进展情况详见“第十节 财务报告”中的“十二、关联方及关联交易”中的“5、关联交易情况”。

##### 3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

单位：元币种：人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易金额的比例 (%)	关联交易结算方式	市场价格	交易价格与市场参考价格差异较大的原因
晶科能源股份有限公司	关联人（与公司同一董事长）	购买商品	储能设备采购	市场定价	/	13,933,628.32	100.00	现金及汇票	/	不适用
合计				/	/			/	/	/
大额销货退回的详细情况					无					
关联交易的说明					公司在晶科能源股份的厂区内建设运营储能项目，供晶科能源股份使用，公司按约定的服务费率向晶科能源股份收取能源服务费。鉴于晶科能源股份为储能设备制造商，公司向其采购储能设备用于上述项目建设，有利于双方的合作开展，关联交易定价参照市场价格确定，不存在损害公司及其他股东特别是中小股东利益的情形。					

## (二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

### 1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

### 2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

为进一步推进全球化战略布局，同时为实际控制人和关联方切实履行避免同业竞争的承诺之所需，2021年12月6日，公司召开第二届董事会第二十五次会议，审议通过了《关于收购 Cordillera Solar I S.A. 100%股权暨关联交易的议案》，同意公司的全资下属公司晶科香港（或其指定的全资下属公司）以 15,109,022 美元的价格收购晶科能源的全资下属公司 JinkoSolar International Development Limited（晶科能源国际）和 JinkoSolar Argentina I Limited（以下简称“晶科能源阿根廷”）分别持有的 Cordillera Solar I S.A.（标的公司）99.525%和 0.475%股权。2021年12月7日，交易各方共同签署了《股权收购协议》。标的公司为阿根廷 San Juan 光伏电站的项目公司，本次收购完成后，公司将间接持有标的公司 100%的股权，取得 San Juan 电站全部权益。关于本次交易的具体内容详见公司于 2021年12月8日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于收购 Cordillera Solar I S.A. 100%股权暨关联交易的公告》（公告编号：2021-152）。

2022年6月2日，上述交易完成股权变更登记手续，Cordillera Solar I S.A. 的 95%股权已过户至晶科电力香港全资下属公司 Jinko Power Lightning Holding Limited 的名下，剩余 5%股权已过户至晶科电力香港全资下属公司 Jinko Power Spain S.L.U. 的名下。Cordillera Solar I S.A. 将纳入公司财务报表合并范围，具体内容详见公司于 2022年6月7日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于收购 Cordillera Solar I S.A. 100%股权暨关联交易的进展公告》（公告编号：2022-073）。

### 3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

### 4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

关于收购 Cordillera Solar I S.A. 100% 股权暨关联交易事项涉及利润保证，即卖方承诺标的公司 2022 年至 2024 年经审计的累计净利润不低于 600 万美元。标的公司本报告期内实现净利润为 65.43 万美元（未经审计）。

**(三) 共同对外投资的重大关联交易**

**1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

适用 不适用

**2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项**

适用 不适用

**3、 临时公告未披露的事项**

适用 不适用

**(四) 关联债权债务往来**

**1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

适用 不适用

**2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项**

适用 不适用

**3、 临时公告未披露的事项**

适用 不适用

**(五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务**

适用 不适用

**(六) 其他重大关联交易**

适用 不适用

**(七) 其他**

适用 不适用

**十一、重大合同及其履行情况**

**1 托管、承包、租赁事项**

适用 不适用

## 2 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）																
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系	
晶科科技	公司本部	嘉禾县晶能电力有限公司	22,821.53	2020/5/20	2020/8/21	2035/8/21	连带责任担保			否	否	/	注3	否		
晶科科技	公司本部	通榆县晶鸿太阳能发电有限公司	32,326.67	2020/8/27	2020/9/22	2033/5/10(注4)	连带责任担保			是	否	/	注4	否		
晶科有限	全资子公司	铅山县晶泰光伏电力有限公司(注6)	5,400.00	2020/6/29	2020/6/29	2037/5/16	连带责任担保			否	否	/	注2	是	其他关联人	
Jinko Power Middle East DMCC	全资子公司	Dhafrah PV2 Energy Company LLC	113,050.42	2020/12/25	2020/12/25	2024/12/25	一般担保			否	否	/	注2	否		
晶科科技	公司本部	高健、候付波、高唐县齐盛新能源有限公司		2020/12/26	2020/12/26	注5	连带责任担保			否	否	/	注5	否		
晶科有限	全资子公司	建德晶科光伏发电有限公司	12,000.00	2021/3/31	2021/4/14	2027/12/30	一般担保			否	否	/	注2	否		
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）																0
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）																43,413.38
公司对子公司的担保情况																

报告期内对子公司担保发生额合计	576,322.85
报告期末对子公司担保余额合计 (B)	1,302,438.05
公司担保总额情况 (包括对子公司的担保)	
担保总额 (A+B)	1,345,851.43
担保总额占公司净资产的比例 (%)	109.44
其中:	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (C)	4,860.00
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额 (D)	27,534.85
担保总额超过净资产50%部分的金额 (E)	698,565.06
上述三项担保金额合计 (C+D+E)	730,959.91
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	无
担保情况说明	公司的对外担保主要是基于公司下属企业的融资需求以及公司对外开展业务而发生的,均履行了必要的审议程序。

注 1: 上述对外担保 (不含对子公司的担保) 明细表中, 担保金额为按合同约定的担保比例对应的债权/债务本金。担保起始日为金融机构放款日。

注 2: 本次担保由公司控股股东晶科新能源提供反担保, 若担保方按照约定履行担保义务后, 未能实现对被担保方的追偿权, 晶科新能源将补偿担保方因此而遭受的全部损失。

注 3: 本次担保由被担保方嘉禾县晶能电力有限公司提供反担保, 以确保晶科科技按照约定履行担保义务后对嘉禾县晶能电力有限公司所享有的追偿权的实现。

注 4: 无锡惠能投资有限公司以其持有的长春市盛步光伏电力有限公司 100% 股权及其派生的权益向晶科科技提供反担保。2022 年 1 月, 通榆县晶鸿太阳能发电有限公司已结清相关全部借款, 本次担保已解除。

注 5: 公司作为高唐齐盛姜店镇 140MW 光伏农业综合体项目的 EPC 总承包方, 为自然人高健、侯付波向中国三峡新能源 (集团) 股份有限公司转让高唐齐盛 100% 股权交易中的相关义务、责任及保证提供连带责任保证担保, 本次担保无具体担保金额。本次担保由自然人高健、侯付波和公司控股股东晶科新能源提供反担保。高唐齐盛已于 2020 年 12 月完成股权转让的工商变更登记手续, 高唐齐盛一期项目已于 2020 年 6 月 20 日并网发电。

注 6: 公司董事长李仙德先生曾在铅山县晶泰光伏电力有限公司担任董事职务, 2021 年 8 月 23 日办理工商变更登记后, 李仙德先生不再担保上述董事职务, 截至本报告期末, 公司与铅山县晶泰光伏电力有限公司仍构成关联关系。

### 3 其他重大合同

适用 不适用

#### 十二、其他重大事项的说明

适用 不适用

1、2022年4月27日，公司召开第二届董事会第三十一次会议，审议通过了《关于部分募投项目延期的议案》，因2021年组件价格大幅上涨，同时各地疫情反复，导致部分募投项目的开工前合规手续办理进度较预期延迟，各募投项目的开工时间、施工进度均受到不同程度影响。公司结合目前各募投项目的实际建设情况，经认真研究，在项目投资内容、投资用途、投资总额、实施主体等不发生变更的情况下，拟对石河子市1GW平价光伏发电项目一期100MW光伏发电项目（以下简称“石河子项目”）、清远市三排镇100MW农光互补综合利用示范项目（以下简称“清远项目”）、铜陵市义安区西联镇渔光互补光伏发电项目、渭南市白水县西固镇200MW光伏平价上网项目（以下简称“白水项目”）和讷河市125.3MW光伏平价上网项目的达到预定可使用状态日期进行调整。相关具体内容详见公司于2022年4月29日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于部分募投项目延期的公告》（公告编号：2022-057）。

截至本报告期末，铜陵项目、齐齐哈尔项目的建设正在推进中。清远项目土地涉及的复耕地认定问题尚在推进，暂无法全面施工；白水项目的租赁土地流转手续、土地使用权证以及项目接入批复等手续正在办理过程中，项目进度受到较大影响，公司正在全力协调解决中。

石河子项目由于所涉土地用途分类调整，需按照当地主管机关要求办理农用地转建设用地的审批手续，待审批手续完成后才能继续实施项目建设，预计无法在原计划完工时间内完成。截止报告期末，该项目仍在建设中，已完成并网50MW，使用募集资金投入9,693.76万元，募集资金已基本使用完毕，自有资金部分尚未完全投入。根据该项目实际情况，2022年8月29日，公司召开第二届董事会第三十六次会议，批准将石河子项目达到预定可使用状态日期调整至2023年6月，具体内容详见2022年8月31日在上海证券交易所（www.sse.com.cn）披露的《关于调整部分募投项目实施进度的公告》（公告编号：2022-120）。公司将积极推进土地审批手续的办理，严格监督该项目后续自有资金投入项目建设进度，使其达到可使用状态并及时履行信息披露义务。

2、2021年8月19日，公司召开第二届董事会第二十二次会议，审议通过了《关于以集中竞价交易方式回购公司股份预案的议案》，同意公司使用自有或自筹资金以集中竞价交易方式回购公司股份，用于员工持股计划和股权激励。回购的资金总额不低于人民币1亿元（含）、不高于人民币2亿元（含），回购价格不超过人民币9.2元/股，回购期限自公司董事会审议通过回购股份方案之日起不超过12个月，具体内容详见公司于2021年8月20日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于以集中竞价交易方式回购股份方案的公告》（公告编号：2021-094）。2022年7月27日，公司完成回购，已实际回购公司股份28,909,219股，占公司2022年7月27日总股本的1.00%，回购最高价格8.60元/股，回购最低价格5.58元/股，回购均价6.89元/股，使用资金总额19,905.48万元（不含交易费用），具体内容详见公司于2022年7月29日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于股份回购实施结果暨股份变动的公告》（公告编号：2022-107）。截止本报告出具日，公司员工持股计划和股权激励方案正在筹划中，公司将根据进展及时履行相关决策程序和信息披露义务。



## 第七节 股份变动及股东情况

### 一、股本变动情况

#### (一) 股份变动情况表

##### 1、股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减 (+, -)		本次变动后	
	数量	比例(%)	其他	小计	数量	比例 (%)
一、有限售条件股份	853,400,000	29.49	0	0	853,400,000	29.49
1、国家持股	0	0	0	0	0	0
2、国有法人持股	0	0	0	0	0	0
3、其他内资持股	853,400,000	29.49	0	0	853,400,000	29.49
其中：境内非国有法人持股	853,400,000	29.49	0	0	853,400,000	29.49
4、外资持股	0	0	0	0	0	0
二、无限售条件流通股份	2,040,887,104	70.51	60,415	60,415	2,040,947,519	70.51
1、人民币普通股	2,040,887,104	70.51	60,415	60,415	2,040,947,519	70.51
三、股份总数	2,894,287,104	100.00	60,415	60,415	2,894,347,519	100.00

##### 2、股份变动情况说明

适用 不适用

“晶科转债”自2021年10月29日开始转股，截至2022年6月30日，累计共有703,507,000元“晶科转债”已转换为公司股票，累计转股数量为128,845,597股，占“晶科转债”转股前公司已发行股份总额的4.66%，其中，2022年1月1日至2022年6月30日期间，“晶科转债”累计转股数量为60,415股，具体内容详见公司分别于2022年4月2日和2022年7月2日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于可转债转股结果暨股份变动公告》（公告编号：2022-040、2022-090）。

##### 3、报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

适用 不适用

##### 4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

#### (二) 限售股份变动情况

适用 不适用

## 二、股东情况

## (一) 股东总数:

截至报告期末普通股股东总数(户)	149,400
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	不适用

## (二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股股东(或无限售条件股东)持股情况表

单位:股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数 量	比例 (%)	持有有限售 条件股份数 量	质押、标记或冻结 情况		股东性质
					股份 状态	数量	
晶科新能源集团 有限公司	0	853,400,000	29.49	853,400,000	质押	512,040,001	境内非国 有法人
碧華創投有限公 司	-28,941,400	241,592,600	8.35	0	无	0	国有法人
中航创新资本管 理有限公司—上 饶市晶航新能源 投资中心(有限 合伙)	0	170,909,000	5.90	0	无	0	其他
靖安县中安晶盛 股权投资合伙企 业(有限合伙)	-11,874,500	98,745,486	3.41	0	无	0	其他
深圳前海瑞华资 本创新有限公司 —珠海光大瑞华 新能源股权投资 合伙企业(有限 合伙)	0	91,302,600	3.15	0	无	0	其他
天津金石鹏博股 权投资合伙企业 (有限合伙)	-5,740,300	52,784,800	1.82	0	质押	28,000,000	其他
MEGCIF Investments 6 Limited	- 118,141,900	42,799,900	1.48	0	无	0	境外法人
杭州宏盈晶海投 资合伙企业(有 限合伙)	-980,000	38,624,361	1.33	0	无	0	其他

中国银行股份有限公司—华泰柏瑞中证光伏产业交易型开放式指数证券投资基金	4,603,300	18,298,433	0.63	0	无	0	其他
中信建投证券股份有限公司—天弘中证光伏产业指数型发起式证券投资基金	2,680,500	15,258,600	0.53	0	无	0	其他
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
碧華創投有限公司	241,592,600	人民币普通股	241,592,600				
中航创新资本管理有限公司—上饶市晶航新能源投资中心（有限合伙）	170,909,000	人民币普通股	170,909,000				
靖安县中安晶盛股权投资合伙企业（有限合伙）	98,745,486	人民币普通股	98,745,486				
深圳前海瑞华资本创新有限公司—珠海光大瑞华新能源股权投资合伙企业（有限合伙）	91,302,600	人民币普通股	91,302,600				
天津金石鹏博股权投资合伙企业（有限合伙）	52,784,800	人民币普通股	52,784,800				
MEGCIF Investments 6 Limited	42,799,900	人民币普通股	42,799,900				
杭州宏盈晶海投资合伙企业（有限合伙）	38,624,361	人民币普通股	38,624,361				
中国银行股份有限公司—华泰柏瑞中证光伏产业交易型开放式指数证券投资基金	18,298,433	人民币普通股	18,298,433				
中信建投证券股份有限公司—天弘中证光伏产业指数型发起式证券投资基金	15,258,600	人民币普通股	15,258,600				
罗樟美	14,976,400	人民币普通股	14,976,400				
前十名股东中回购专户情况说明	截至报告期末，“晶科电力科技股份有限公司回购专用证券账户”持有公司股份 20,372,800 股，占公司总股本的 0.70%。						
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不适用						
上述股东关联关系或一致行动的说明	晶科集团系本公司控股股东，金石鹏博系本公司的员工持股平台。除上述情况之外，本公司未知上述其他股东是否存在关联关系或是否属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。						

表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用
---------------------	-----

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	晶科新能源集团有限公司	853,400,000	2023/5/19	0	公司股票上市之日起 36 个月
上述股东关联关系或一致行动的说明		晶科集团系本公司控股股东。			

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

适用 不适用

三、董事、监事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况

适用 不适用

其它情况说明

适用 不适用

(二) 董事、监事、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

(三) 其他说明

适用 不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

## 第八节 优先股相关情况

适用 不适用

## 第九节 债券相关情况

### 一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

#### (一) 企业债券

□适用 √不适用

#### (二) 公司债券

√适用 □不适用

##### 1. 公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排 (如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
晶科电力科技股份有限公司面向合格投资者公开发行 2020 年公司债券 (第一期)	20 晶电 01	163400	2020/4/9	2020/4/10	2022/4/10	6.00	4.19	每年付息一次, 到期一次还本, 最后一期利息随本金的兑付一起支付。	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
晶科电力科技股份有限公司面向合格投资者公开发行 2021 年公司债券 (第一期)	21 晶电 01	175798	2021/3/5	2021/3/8	2023/3/8	2.00	7.00	每年付息一次, 到期一次还本, 最后一期利息随本金的兑付一起支付。	上海证券交易所	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
晶科电力科技股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行乡村振兴碳中和绿	GC 晶电 01	185755	2022/5/11	2022/5/12	2024/5/12	5.00	5.50	每年付息一次, 到期一次还本, 最后一期利息随本金的兑付一起支付。	上海证券交易所	面向专业投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

色公司债券 (第一期)												
----------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

关于逾期债项的说明

适用 不适用

## 2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

“GC 晶电 01”附第 1 年末发行人调整票面利率选择权和投资者回售选择权，报告期内未发生相关条款的执行情况。

## 3. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

债券名称	信用评级机构名称	信用评级级别	评级展望变动	信用评级结果变化的原因
21 晶电 01	东方金诚国际信用评估有限公司	AAA	不适用	江西省信用融资担保集团股份有限公司为“21 晶电 01”提供的全额无条件不可撤销的连带责任保证担保具有很强的增信作用。

其他说明

东方金诚国际信用评估有限公司于 2022 年 6 月 17 日出具《晶科电力科技股份有限公司主体及相关债项 2022 年跟踪评级报告》，此次评级维持公司主体信用等级为 AA，评级展望为稳定，同时上调“21 晶电 01”信用评级为 AAA，维持“GC 晶电 01”信用评级为 AA。

## 4. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

适用 不适用

其他说明

不适用

## 5. 公司债券其他情况的说明

适用 不适用

## (三) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

**(四) 主要会计数据和财务指标**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比 上年度末增减 (%)	变动原因
流动比率	1.90	1.93	-1.55	
速动比率	1.87	1.91	-2.09	
资产负债率(%)	64.40	58.59	增加 5.81 个百分点	
	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上 年同期增减(%)	变动原因
扣除非经常性损益后净利润	73,400,017.09	103,347,329.74	-28.98	
EBITDA 全部债务比	0.06	0.07	-14.29	
利息保障倍数	1.28	1.37	-6.57	
现金利息保障倍数	1.67	0.89	87.64	主要系收到增值税留抵税所致。
EBITDA 利息保障倍数	2.34	2.40	-2.50	
贷款偿还率(%)	100.00	100.00		
利息偿付率(%)	100.00	100.00		

**(五) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具****二、可转换公司债券情况**

√适用 □不适用

**(一) 转债发行情况**

经中国证券监督管理委员会《关于核准晶科电力科技股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可〔2021〕931号）核准，公司于2021年4月23日公开发行了3,000万张可转换公司债券，每张面值人民币100元，发行总额为人民币30亿元，存续期限为自发行之日起6年，转股期的起止时间为2021年10月29日至2027年4月22日。经上海证券交易所自律监管决定书〔2021〕209号文同意，公司本次发行的30亿元可转换公司债券于2021年5月31日起在上海证券交易所上市交易，债券简称“晶科转债”，债券代码“113048”。

**(二) 报告期转债持有人及担保人情况**

可转换公司债券名称	晶科转债
期末转债持有人数	31,435
本公司转债的担保人	不适用
担保人盈利能力、资产状况和信用状况重大变化情况	不适用

前十名转债持有人情况如下：		
可转换公司债券持有人名称	期末持债数量（元）	持有比例（%）
国元证券股份有限公司	99,145,000	4.32
全国社保基金四一四组合	62,000,000	2.70
中国农业银行股份有限公司—鹏华可转债债券型证券投资基金	53,006,000	2.31
富国富民固定收益型养老金产品—中国建设银行股份有限公司	52,212,000	2.27
广发基金—国新央企新发展格局私募证券投资基金—广发基金—央企稳健收益单一资产管理计划	52,124,000	2.27
中国银行—易方达稳健收益债券型证券投资基金	51,622,000	2.25
易方达安心收益固定收益型养老金产品—中国工商银行股份有限公司	50,554,000	2.20
富国富益进取固定收益型养老金产品—中国工商银行股份有限公司	44,813,000	1.95
中国工商银行股份有限公司—富国收益增强债券型证券投资基金	41,806,000	1.82
中国工商银行股份有限公司—兴全可转债混合型证券投资基金	38,389,000	1.67

## (三) 报告期转债变动情况

单位：元 币种：人民币

可转换公司债券名称	本次变动前	本次变动增减			本次变动后
		转股	赎回	回售	
晶科转债	2,296,823,000	330,000	0	0	2,296,493,000

## (四) 报告期转债累计转股情况

可转换公司债券名称	晶科转债
报告期转股额（元）	330,000
报告期转股数（股）	60,415
累计转股数（股）	128,845,597
累计转股数占转股前公司已发行股份总数（%）	4.66



尚未转股额（元）	2,296,493,000
未转股转债占转债发行总量比例（%）	76.55

**(五) 转股价格历次调整情况**

单位：元 币种：人民币

可转换公司债券名称			晶科转债	
转股价格调整日	调整后转股价格	披露时间	披露媒体	转股价格调整说明
2021/6/21	5.48	2021/6/19	《上海证券报》、《中国证券报》、《证券时报》、《证券日报》和上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）	具体内容详见公司于2021年6月19日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的公告（公告编号：2021-070）
2021/10/27	5.46	2021/10/21	《上海证券报》、《中国证券报》、《证券时报》、《证券日报》和上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）	具体内容详见公司于2021年10月21日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的公告（公告编号：2021-119）
2022/7/15	5.45	2022/7/8	《上海证券报》、《中国证券报》、《证券时报》、《证券日报》和上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）	具体内容详见公司于2022年7月8日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的公告（公告编号：2022-093）
截至本报告期末最新转股价格		5.45		

注：

1、2021年6月16日，公司召开2021年第二次临时股东大会，审议通过了《关于董事会提议向下修正可转换公司债券转股价格的议案》。因公司A股股票连续三十个交易日中至少有十五个交易日的收盘价格低于当期转股价格的90%，为维护投资者权益，根据《晶科电力科技股份有限公司公开发行可转换公司债券募集说明书》（以下简称“《募集说明书》”）的规定，股东大会同意向下修正“晶科转债”的转股价格，并授权董事会根据《募集说明书》的规定确定本次修正后的转股价格、生效日期以及其他必要事项，并全权办理相关手续。

2021年6月18日，公司召开第二届董事会第二十次会议，审议通过了《关于向下修正“晶科转债”转股价格的议案》，同意“晶科转债”的转股价格向下修正为5.48元/股，自2021年6月21日起生效。具体内容详见公司于2021年6月19日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于向下修正“晶科转债”转股价格的公告》（公告编号：2021-070）。

2、2021年9月7日，公司2021年第四次临时股东大会审议通过了《关于公司2021年中期利润分配的议案》，决定以实施权益分派时股权登记日的公司总股本为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.1721元（含税），不送红股，不以公积金转增股本。根据《募集说明书》相关条

款及有关规定，“晶科转债”的转股价格由 5.48 元/股调整为 5.46 元/股，调整后的转股价格于 2021 年 10 月 27 日开始生效。具体内容详见公司于 2021 年 10 月 21 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于“晶科转债”转股价格调整的公告》（公告编号：2021-119）。

3、2022 年 5 月 19 日，公司 2021 年年度股东大会审议通过了《2021 年度利润分配预案》；2022 年 6 月 30 日，公司对外披露了《关于 2021 年度利润分配方案调整每股分配比例的公告》（公告编号：2022-085），决定以实施权益分派时股权登记日的公司总股本为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.1256 元（含税），不送红股，不以公积金转增股本。根据《募集说明书》相关条款及有关规定，“晶科转债”的转股价格由 5.46 元/股调整为 5.45 元/股，调整后的转股价格于 2022 年 7 月 15 日开始生效。具体内容详见公司于 2022 年 7 月 8 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于“晶科转债”转股价格调整的公告》（公告编号：2022-093）。

#### **(六) 公司的负债情况、资信变化情况及在未来年度还债的现金安排**

截至报告期末公司资产负债率为 64.40%，保持在合理水平。联合资信评估股份有限公司在对公司经营状况及相关行业进行综合分析评估的基础上，于 2022 年 6 月 24 日为公司出具了《晶科电力科技股份有限公司公开发行可转换公司债券 2022 年跟踪评级报告》，确定维持公司主体长期信用等级为 AA，并维持“晶科转债”信用等级为 AA，评级展望为“稳定”。

公司经营及资信状况整体良好，具备较强的偿债能力和抗风险能力，足以保证偿付本期可转换公司债券本息的资金需要。

#### **(七) 转债其他情况说明**

不适用

## 第十节 财务报告

### 一、 审计报告

□适用 √不适用

### 二、 财务报表

#### 合并资产负债表

2022 年 6 月 30 日

编制单位：晶科电力科技股份有限公司

单位：元币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
<b>流动资产：</b>			
货币资金	七、1	7,121,666,627.85	4,327,247,622.72
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	22,881,571.16	77,743.39
衍生金融资产			
应收票据	七、4	378,298.93	902,500.00
应收账款	七、5	5,632,589,360.22	4,906,264,550.72
应收款项融资	七、6	538,865,593.57	132,773,019.89
预付款项	七、7	159,825,733.82	65,304,410.46
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、8	649,789,116.59	731,943,000.38
其中：应收利息			
应收股利		78,708,976.79	92,129,464.85
买入返售金融资产			
存货	七、9	259,975,262.52	153,090,067.39
合同资产	七、10	724,315,397.23	766,725,742.47
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12	2,826,377.90	5,640,377.90
其他流动资产	七、13	296,957,100.57	670,422,618.89
流动资产合计		15,410,070,440.36	11,760,391,654.21
<b>非流动资产：</b>			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	七、16	488,305,225.23	621,779,111.39
长期股权投资	七、17	752,095,851.56	714,824,468.29
其他权益工具投资	七、18	3,750,000.00	3,750,000.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、21	14,733,640,480.24	14,795,866,928.06
在建工程	七、22	1,936,637,667.69	951,450,180.46
生产性生物资产			
油气资产			

使用权资产	七、25	936,579,873.06	942,853,200.79
无形资产	七、26	157,627,838.12	159,216,112.77
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	七、29	64,359,794.25	59,866,997.34
递延所得税资产	七、30	60,441,143.72	58,322,071.18
其他非流动资产	七、31	304,211,854.83	107,661,560.61
非流动资产合计		19,437,649,728.70	18,415,590,630.89
资产总计		34,847,720,169.06	30,175,982,285.10
<b>流动负债：</b>			
短期借款	七、32	1,942,723,207.47	729,041,687.55
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债	七、33	1,129,405.87	11,860,925.49
衍生金融负债			
应付票据	七、35	501,010,470.68	266,697,947.03
应付账款	七、36	2,861,334,406.86	2,565,184,894.39
预收款项	七、37	2,611,363.54	2,329,545.36
合同负债	七、38	70,399,440.14	46,400,944.66
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	62,465,485.34	68,100,326.26
应交税费	七、40	104,142,520.64	55,011,637.92
其他应付款	七、41	346,429,491.00	264,235,974.88
其中：应付利息			
应付股利		36,097,189.63	
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	2,211,669,803.30	2,077,885,892.54
其他流动负债	七、44	1,723,573.36	66,187.10
流动负债合计		8,105,639,168.20	6,086,815,963.18
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	4,226,050,032.60	2,714,338,463.36
应付债券	七、46	1,983,697,851.50	2,143,034,415.60
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	839,942,308.88	865,640,527.57
长期应付款	七、48	7,199,388,374.03	5,777,829,569.41
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	七、51	15,039,293.01	22,985,693.55
递延所得税负债	七、30	72,199,393.22	70,539,914.75
其他非流动负债			
非流动负债合计		14,336,317,253.24	11,594,368,584.24

负债合计		22,441,956,421.44	17,681,184,547.42
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	七、53	2,894,347,519.00	2,894,287,104.00
其他权益工具	七、54	386,550,954.35	386,606,500.69
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	6,276,429,825.97	6,376,777,969.72
减：库存股	七、56	150,133,993.66	55,356,318.77
其他综合收益	七、57	28,656,107.41	-3,079,809.12
专项储备	七、58	246,638.84	415,648.00
盈余公积	七、59	41,995,556.01	41,995,556.01
一般风险准备			
未分配利润	七、60	2,819,737,771.27	2,754,892,451.77
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		12,297,830,379.19	12,396,539,102.30
少数股东权益		107,933,368.43	98,258,635.38
所有者权益（或股东权益）合计		12,405,763,747.62	12,494,797,737.68
负债和所有者权益（或股东权益）总计		34,847,720,169.06	30,175,982,285.10

公司负责人：李仙德主管会计工作负责人：刘晓军会计机构负责人：柳美仙

### 母公司资产负债表

2022年6月30日

编制单位：晶科电力科技股份有限公司

单位：元币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
<b>流动资产：</b>			
货币资金		3,866,634,699.98	2,148,197,847.55
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		95,000.00	
应收账款	十七、1	3,472,818,123.97	3,242,238,452.98
应收款项融资		343,650,000.00	119,049,335.93
预付款项		235,852,885.92	22,370,065.69
其他应收款	十七、2	6,512,612,675.25	5,769,442,769.79
其中：应收利息			
应收股利		152,156,128.73	152,156,128.73
存货		59,703,121.34	19,447,633.99
合同资产		342,771,726.54	394,167,923.07
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		70,830,665.49	66,813,430.18
流动资产合计		14,904,968,898.49	11,781,727,459.18
<b>非流动资产：</b>			
债权投资			

其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	6,311,020,656.55	6,306,731,798.71
其他权益工具投资		3,750,000.00	3,750,000.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		42,361,319.80	43,640,630.35
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		2,786,437.73	2,891,905.58
无形资产		17,976,484.13	18,216,833.57
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		424,836.90	81,849.74
递延所得税资产		50,742,441.73	49,677,361.81
其他非流动资产		87,131,476.36	41,384,013.06
非流动资产合计		6,516,193,653.20	6,466,374,392.82
资产总计		21,421,162,551.69	18,248,101,852.00
<b>流动负债：</b>			
短期借款		1,542,207,497.26	528,002,379.21
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		486,967,800.12	358,833,220.57
应付账款		1,806,370,881.42	2,009,859,794.17
预收款项			
合同负债		1,747,596,421.47	613,886,227.16
应付职工薪酬		29,522,596.64	29,244,360.59
应交税费		3,984,260.20	2,460,206.56
其他应付款		3,000,080,996.18	2,100,796,764.25
其中：应付利息			
应付股利		36,097,189.63	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		709,241,291.06	638,438,773.91
其他流动负债		914,365.03	66,187.10
流动负债合计		9,326,886,109.38	6,281,587,913.52
<b>非流动负债：</b>			
长期借款		280,350,000.00	280,385,000.00
应付债券		1,983,697,851.50	2,143,034,415.60
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		793,996.94	1,106,945.17
长期应付款		502,188,153.02	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			

非流动负债合计		2,767,030,001.46	2,424,526,360.77
负债合计		12,093,916,110.84	8,706,114,274.29
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）		2,894,347,519.00	2,894,287,104.00
其他权益工具		386,550,954.35	386,606,500.69
其中：优先股			
永续债			
资本公积		6,109,310,268.69	6,109,021,749.60
减：库存股		150,133,993.66	55,356,318.77
其他综合收益			
专项储备		77,421.45	415,648.00
盈余公积		47,795,281.00	47,795,281.00
未分配利润		39,298,990.02	159,217,613.19
所有者权益（或股东权益）合计		9,327,246,440.85	9,541,987,577.71
负债和所有者权益（或股东权益）总计		21,421,162,551.69	18,248,101,852.00

公司负责人：李仙德主管会计工作负责人：刘晓军会计机构负责人：柳美仙

### 合并利润表

2022 年 1—6 月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业总收入		1,515,713,910.57	1,822,128,599.03
其中：营业收入	七、61	1,515,713,910.57	1,822,128,599.03
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		1,403,305,977.19	1,756,410,777.19
其中：营业成本	七、61	780,111,481.21	1,060,606,529.10
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	15,604,337.18	23,986,774.28
销售费用	七、63	49,330,525.09	29,622,991.49
管理费用	七、64	139,502,308.23	153,500,724.86
研发费用	七、65	5,072,857.43	2,598,484.50
财务费用	七、66	413,684,468.05	486,095,272.96
其中：利息费用		430,156,381.08	492,727,128.85
利息收入		28,860,963.15	20,987,604.24
加：其他收益	七、67	78,724,361.69	142,966,927.92

投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	24,803,099.28	35,950,449.40
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		23,882,152.81	35,704,854.97
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、70	-1,374,827.77	
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-15,329,415.19	-2,310,949.24
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-12,126,291.08	293,049.08
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	332,732.58	703,429.21
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		187,437,592.89	243,320,728.21
加：营业外收入	七、74	9,994,824.27	7,394,004.96
减：营业外支出	七、75	36,108,593.18	46,977,253.15
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		161,323,823.98	203,737,480.02
减：所得税费用	七、76	51,467,663.64	44,447,852.39
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		109,856,160.34	159,289,627.63
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		109,856,160.34	159,289,627.63
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		100,942,509.13	152,857,987.08
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		8,913,651.21	6,431,640.55
六、其他综合收益的税后净额	七、77	32,496,998.37	5,241,832.55
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		31,735,916.53	5,118,545.55
1. 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变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			



(4) 企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益		31,735,916.53	5,118,545.55
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		15,901,542.89	
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备			
(6) 外币财务报表折算差额		7,926,759.22	-562,385.14
(7) 其他		7,907,614.42	5,680,930.69
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		761,081.84	123,287.00
七、综合收益总额		142,353,158.71	164,531,460.18
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		132,678,425.66	157,976,532.63
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		9,674,733.05	6,554,927.55
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.03	0.06
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.03	0.06

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：3,922,483.41 元，上期被合并方实现的净利润为：-17,441,956.66 元。

公司负责人：李仙德主管会计工作负责人：刘晓军会计机构负责人：柳美仙

### 母公司利润表

2022 年 1—6 月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业收入	十七、4	1,157,558,005.42	931,600,147.69
减：营业成本	十七、4	1,005,943,518.74	820,483,511.10
税金及附加		2,852,238.92	2,455,951.87
销售费用		35,025,825.08	21,263,499.43
管理费用		121,412,981.63	79,056,059.00
研发费用		2,166,373.13	2,092,904.89
财务费用		84,532,829.75	59,314,349.77
其中：利息费用		97,476,547.39	56,926,687.89
利息收入		18,609,753.45	11,248,082.48
加：其他收益		2,187,067.63	245,085.37
投资收益（损失以“－”号填列）	十七、5	7,327,497.56	67,293,481.75
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		4,288,857.84	8,564,602.72

以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		7,534,758.57	12,839,159.32
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-12,628,598.05	2,901,176.87
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-2,661.86	66.54
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		-89,957,697.98	30,212,841.48
加：营业外收入		5,167,420.00	
减：营业外支出		96,235.48	151,585.38
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-84,886,513.46	30,061,256.10
减：所得税费用		-1,065,079.92	4,103,155.45
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		-83,821,433.54	25,958,100.65
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-83,821,433.54	25,958,100.65
（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）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变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		-83,821,433.54	25,958,100.65

七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：李仙德主管会计工作负责人：刘晓军会计机构负责人：柳美仙

### 合并现金流量表

2022 年 1—6 月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2022年半年度	2021年半年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,134,508,151.09	1,468,950,086.87
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			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
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			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		426,317,289.88	461,185.28
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	145,260,810.66	222,184,498.88
经营活动现金流入小计		1,706,086,251.63	1,691,595,771.03
购买商品、接受劳务支付的现金		522,708,671.51	868,341,485.49
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			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		199,868,503.19	171,436,032.80
支付的各项税费		125,284,248.87	57,551,512.35
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	87,972,790.97	158,542,806.96

经营活动现金流出小计		935,834,214.54	1,255,871,837.60
经营活动产生的现金流量净额		770,252,037.09	435,723,933.43
<b>二、投资活动产生的现金流量:</b>			
收回投资收到的现金		27,193,668.87	
取得投资收益收到的现金		8,755,838.90	106,972,664.70
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		784,939.80	9,629,910.84
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			482,670,791.53
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	99,469,936.25	205,596,221.12
投资活动现金流入小计		136,204,383.82	804,869,588.19
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,024,671,893.65	1,143,766,232.22
投资支付的现金		31,738,958.91	8,377,333.41
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	27,547.71	44,059,259.87
投资活动现金流出小计		1,056,438,400.27	1,196,202,825.50
投资活动产生的现金流量净额		-920,234,016.45	-391,333,237.31
<b>三、筹资活动产生的现金流量:</b>			
吸收投资收到的现金		495,169,811.32	3,174,772,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		3,360,049,697.15	1,974,885,134.38
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	2,444,637,979.31	648,613,381.66
筹资活动现金流入小计		6,299,857,487.78	5,798,270,516.04
偿还债务支付的现金		1,144,931,296.44	1,641,638,091.51
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		115,610,052.45	122,487,312.04
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	七、78	2,464,988,992.73	1,091,958,335.17
筹资活动现金流出小计		3,725,530,341.62	2,856,083,738.72
筹资活动产生的现金流量净额		2,574,327,146.16	2,942,186,777.32
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		7,682,987.38	-2,618,162.35
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		2,432,028,154.18	2,983,959,311.09
加：期初现金及现金等价物余额		3,672,539,078.59	1,732,044,391.70

六、期末现金及现金等价物余额		6,104,567,232.77	4,716,003,702.79
----------------	--	------------------	------------------

公司负责人：李仙德主管会计工作负责人：刘晓军会计机构负责人：柳美仙

### 母公司现金流量表

2022 年 1—6 月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2022年半年度	2021年半年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,600,436,678.57	1,194,777,241.53
收到的税费返还		5,797,601.19	245,085.37
收到其他与经营活动有关的现金		55,484,709.78	312,236,589.30
经营活动现金流入小计		1,661,718,989.54	1,507,258,916.20
购买商品、接受劳务支付的现金		538,092,353.82	1,260,778,737.08
支付给职工及为职工支付的现金		104,978,826.87	88,866,902.36
支付的各项税费		6,103,127.35	19,549,554.87
支付其他与经营活动有关的现金		30,015,357.58	102,443,393.34
经营活动现金流出小计		679,189,665.62	1,471,638,587.65
经营活动产生的现金流量净额		982,529,323.92	35,620,328.55
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		15,000,000.00	
取得投资收益收到的现金		438,262.10	66,131.05
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			200.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		330,686,279.58	
投资活动现金流入小计		346,124,541.68	66,331.05
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		557,885.00	649,867.80
投资支付的现金			27,566,500.00
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		89,901,889.70	1,349,539,886.11
投资活动现金流出小计		90,459,774.70	1,377,756,253.91
投资活动产生的现金流量净额		255,664,766.98	-1,377,689,922.86
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		495,169,811.32	3,174,772,000.00
取得借款收到的现金		977,560,188.68	1,131,291,666.67

收到其他与筹资活动有关的现金		27,000,000.00	
筹资活动现金流入小计		1,499,730,000.00	4,306,063,666.67
偿还债务支付的现金		958,100,700.00	254,091,775.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		52,281,670.12	5,265,184.74
支付其他与筹资活动有关的现金		304,972,241.61	5,027,118.00
筹资活动现金流出小计		1,315,354,611.73	264,384,077.74
筹资活动产生的现金流量净额		184,375,388.27	4,041,679,588.93
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-105.76	450.29
五、现金及现金等价物净增加额		1,422,569,373.41	2,699,610,444.91
加：期初现金及现金等价物余额		1,829,980,250.62	442,176,917.43
六、期末现金及现金等价物余额		3,252,549,624.03	3,141,787,362.34

公司负责人：李仙德主管会计工作负责人：刘晓军会计机构负责人：柳美仙

## 合并所有者权益变动表

2022 年 1—6 月

单位：元币种：人民币

项目	2022 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	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	其他			小计
优先股		永续债	其他												
一、上年期末余额	2,894,287,104.00			386,606,500.69	6,124,814,012.28	55,356,318.77	7,555,805.57	415,648.00	41,995,556.01		2,907,260,030.60		12,307,578,338.38	98,258,635.38	12,405,836,973.76
加：会计政策变更															
前期差错更正															
一控制下企业合并					251,963,957.44		-10,635,614.69				-152,367,578.83		88,960,763.92		88,960,763.92
其他															
二、本年期初余额	2,894,287,104.00			386,606,500.69	6,376,777,969.72	55,356,318.77	-3,079,809.12	415,648.00	41,995,556.01		2,754,892,451.77		12,396,539,102.30	98,258,635.38	12,494,797,737.68

三、 本期 增减 变动 金额 (减 少以 “一 ”号 填 列)	60,415.00			- 55,546.34	- 100,348,14 3.75	94,777,67 4.89	31,735,9 16.53	- 169,00 9.16			64,845,319 .50	- 98,708,723. 11	9,674,733 .05	- 89,033,990. 06
(一) 综合 收益 总 额							31,735,9 16.53				100,942,50 9.13	132,678,425 .66	9,674,733 .05	142,353,158 .71
(二) 所有 者 投 入 和 减 少 资 本	60,415.00			- 55,546.34	- 100,348,14 3.75	94,777,67 4.89						- 195,120,949 .98		- 195,120,949 .98
1. 所有 者 投 入 的 普 通 股														
2. 其 他 权 益 工 具 持 有 者 投	60,415.00			- 55,546.34	288,519.09							293,387.75		293,387.75



入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他				- 100,636,66 2.84	94,777,67 4.89						- 195,414,337 .73		- 195,414,337 .73
(三) 利润分配											- 36,097,189 .63		- 36,097,189. 63
1. 提取盈余公积													
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配											- 36,097,189 .63		- 36,097,189. 63
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. 设定受益计划变动额结转留存收益														

5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备							-169,009.16							-169,009.16
1. 本期提取							325,960.86							325,960.86
2. 本期使用							494,970.02							494,970.02
(六) 其他														
四、本期末余额	2,894,347,519.00		386,550,954.35	6,276,429,825.97	150,133,993.66	28,656,107.41	246,638.84	41,995,556.01		2,819,737,771.27		12,297,830,379.19	107,933,368.43	12,405,763,747.62

项目	2021 年半年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	实收资本(或股本)	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	其他	小计			
优先股		永续债	其他													

2022 年半年度报告

一、 上年 期末 余额	2,765,501,9 22.00			5,547,449,1 45.77	- 3,603,240 .74	41,995,55 6.01	2,718,370,8 57.43	11,069,714,2 40.47	82,684,02 7.23	11,152,398,2 67.70
加： 会计 政策 变更							- 124,530,441 .17	- 124,530,441. 17		- 124,530,441. 17
前 期差 错更 正										
同 一控 制下 企业 合并				87,488,262. 58	- 15,200,57 7.19		- 118,921,400 .82	- 46,633,715.4 3		- 46,633,715.4 3
其 他										
二、 本年 期初 余额	2,765,501,9 22.00			5,634,937,4 08.35	- 18,803,81 7.93	41,995,55 6.01	2,474,919,0 15.44	10,898,550,0 83.87	82,684,02 7.23	10,981,234,1 11.10
三、 本期 增减 变动 金额 (减少以 “一”号 填列)			528,177,09 4.70	164,475,694 .86	5,118,545 .55		152,857,987 .08	850,629,322. 19	6,554,927 .55	857,184,249. 74
(一) )综					5,118,545 .55		152,857,987 .08	157,976,532. 63	6,554,927 .55	164,531,460. 18

合收益总额														
(二)所有者投入和减少资本				528,177,094.70	164,475,694.86								692,652,789.56	692,652,789.56
1.所有者投入的普通股														
2.其他权益工具持有者投入资本				528,177,094.70									528,177,094.70	528,177,094.70
3.股份支付计入所有者权益的金额														
4.其他					164,475,694.86								164,475,694.86	164,475,694.86
(三)利														

润分 配																		
1. 提取 盈余 公积																		
2. 提取 一般 风险 准备																		
3. 对所 有者 (或 股 东) 的分 配																		
4. 其他																		
(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. 设定 受益 计划 变动 额结 转留 存收 益															
5. 其他 综合 收益 结转 留存 收益															
6. 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	2,765,501,922.00		528,177,094.70	5,799,413,103.21		13,685,272.38	-	41,995,556.01	2,627,777,002.52		11,749,179,406.06	89,238,954.78	11,838,418,360.84

公司负责人：李仙德主管会计工作负责人：刘晓军会计机构负责人：柳美仙

### 母公司所有者权益变动表

2022 年 1—6 月

单位：元币种：人民币

项目	2022 年半年度										
	实收资本 (或股本)	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	2,894,287,104.00			386,606,500.69	6,109,021,749.60	55,356,318.77		415,648.00	47,795,281.00	159,217,613.19	9,541,987,577.71
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	2,894,287,104.00			386,606,500.69	6,109,021,749.60	55,356,318.77		415,648.00	47,795,281.00	159,217,613.19	9,541,987,577.71
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	60,415.00			-55,546.34	288,519.09	94,777.674.89		-338,226.55		119,918,623.17	-214,741,136.86



(一) 综合收益总额										-	-
										83,821,433.54	83,821,433.54
(二) 所有者投入和减少资本	60,415.00			-	288,519.09	94,777,674.89					-
				55,546.34							94,484,287.14
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本	60,415.00			-	288,519.09						293,387.75
				55,546.34							
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他						94,777,674.89					-
											94,777,674.89
(三) 利润分配										-	-
										36,097,189.63	36,097,189.63
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配										-	-
										36,097,189.63	36,097,189.63
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. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备									-		-
								338,226.55			338,226.55

1. 本期提取								77,421.45			77,421.45
2. 本期使用								415,648.00			415,648.00
(六) 其他											
四、本期期末余额	2,894,347,519.00			386,550,954.35	6,109,310,268.69	150,133,993.66		77,421.45	47,795,281.00	39,298,990.02	9,327,246,440.85

项目	2021 年半年度										
	实收资本 (或股本)	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	2,765,501,922.00				5,527,503,430.28				47,795,281.00	267,941,136.66	8,608,741,769.94
加：会计政策变更										-154,872.74	-154,872.74
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	2,765,501,922.00				5,527,503,430.28				47,795,281.00	267,786,263.92	8,608,586,897.20
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）				528,177,094.70						25,958,100.65	554,135,195.35
（一）综合收益总额										25,958,100.65	25,958,100.65
（二）所有者投入和减少资本				528,177,094.70							528,177,094.70
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本				528,177,094.70							528,177,094.70
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配											
1. 提取盈余公积											

2. 对所有者（或股东）的分配											
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. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 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	2,765,501,922.00			528,177,094.70	5,527,503,430.28				47,795,281.00	293,744,364.57	9,162,722,092.55

公司负责人：李仙德主管会计工作负责人：刘晓军会计机构负责人：柳美仙

### 三、公司基本情况

#### 1. 公司概况

适用 不适用

晶科电力科技股份有限公司（以下简称公司或本公司）前身系原江西晶科能源工程有限公司（曾用名上饶市晶科光伏科技工程有限公司，以下简称江西工程公司），江西工程公司系由晶科能源有限公司（2020年12月25日更名为晶科能源股份有限公司）出资组建，于2011年7月28日在上饶市工商行政管理局登记注册，总部位于江西省上饶市。公司现持有统一社会信用代码为913611005787856680的营业执照，注册资本2,894,287,104.00元，股份总数2,894,347,519股（每股面值1元）。其中，有限售条件的流通股份A股853,400,000股；无限售条件的流通股份A股2,040,947,519股。公司股票已于2020年5月19日在上海证券交易所挂牌交易。

本公司属光伏发电行业。经营范围为许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务，输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验，建设工程设计，建设工程施工（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：工程管理服务，太阳能发电技术服务，风力发电技术服务，节能管理服务，合同能源管理，以自有资金从事投资活动（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）

本财务报表业经公司2022年8月29日第二届董事会第三十六次会议批准对外报出。

本公司将晶科电力有限公司、海宁市晶科新能源电力有限公司、玉环萃然斋农业科技有限公司、横峰县晶科工程有限公司、鄱阳县晶科工程有限公司、宁都县盛步能源工程有限公司、布尔津县盛步光伏发电有限公司、晶科慧能技术服务有限公司、上海晶坪电力有限公司、上海晶晃电力有限公司、JINKO POWER INVESTMENT CO., LTD.等子公司纳入本期合并财务报表范围，情况详见本节八和九之说明。

#### 2. 合并财务报表范围

适用 不适用

合并财务报表的范围见本节九、在其他主体中的权益。

### 四、财务报表的编制基础

#### 1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

#### 2. 持续经营

适用 不适用

本公司不存在导致对报告期末起12个月内的持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

### 五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

本公司根据实际生产经营特点针对金融工具减值、固定资产折旧、无形资产摊销、收入确认等交易或事项制定了具体会计政策和会计估计。

## 1. 遵循企业会计准则的声明

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、股东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

适用 不适用

公司经营业务的营业周期较短，以 12 个月作为资产和负债的流动性划分标准。电站开发并出售行业的营业周期从电站开发至销售变现，一般在 12 个月以上，具体周期根据开发项目情况确定，并以其营业周期作为资产和负债的流动性划分标准。

## 4. 记账本位币

本公司及境内子公司采用人民币为记账本位币，JINKO POWER INVESTMENT CO., LTD. 等境外子公司从事境外经营，选择其经营所处的主要经济环境中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

适用 不适用

### 1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。公司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份额与支付的合并对价账面价值或发行股份面值总额的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

### 2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

## 6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

母公司将其控制的所有子公司纳入合并财务报表的合并范围。合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由母公司按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》编制。

## 7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

### 1. 合营安排分为共同经营和合营企业。

### 2. 当公司为共同经营的合营方时，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- (1) 确认单独所持有的资产，以及按持有份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认单独所承担的负债，以及按持有份额确认共同承担的负债；

- (3) 确认出售公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按公司持有份额确认共同经营因出售资产所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按公司持有份额确认共同经营发生的费用。

## 8. 现金及现金等价物的确定标准

列示于现金流量表中的现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指企业持有的期限短（一般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

√适用 □不适用

### 1. 外币业务折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日即期汇率的近似汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，计入当期损益；以历史成本计量的外币非货币性项目仍采用初始确认的汇率折算，不改变其人民币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，差额计入当期损益或其他综合收益。

### 2. 外币财务报表折算

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，其他项目采用交易发生日的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日即期汇率的近似汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，计入其他综合收益。

## 10. 金融工具

√适用 □不适用

### 1. 金融资产和金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为以下三类：(1)以摊余成本计量的金融资产；(2)以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；(3)以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下四类：(1)以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；(2)金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债；(3)不属于上述(1)或(2)的财务担保合同，以及不属于上述(1)并以低于市场利率贷款的贷款承诺；(4)以摊余成本计量的金融负债。

### 2. 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

#### (1) 金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。但是，公司初始确认的应收账款未包含重大融资成分或公司不考虑未超过一年的合同中的融资成分的，按照《企业会计准则第14号——收入》所定义的交易价格进行初始计量。

#### (2) 金融资产的后续计量方法

##### 1) 以摊余成本计量的金融资产

采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一

部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

采用公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

采用公允价值进行后续计量。获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

采用公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

(3) 金融负债的后续计量方法

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）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。对于此类金融负债以公允价值进行后续计量。因公司自身信用风险变动引起的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的公允价值变动金额计入其他综合收益，除非该处理会造成或扩大损益中的会计错配。此类金融负债产生的其他利得或损失（包括利息费用、除因公司自身信用风险变动引起的公允价值变动）计入当期损益，除非该金融负债属于套期关系的一部分。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债

按照《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》相关规定进行计量。

3) 不属于上述 1) 或 2) 的财务担保合同，以及不属于上述 1) 并以低于市场利率贷款的贷款承诺

在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：①按照金融工具的减值规定确定的损失准备金额；②初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号——收入》相关规定所确定的累计摊销额后的余额。

4) 以摊余成本计量的金融负债

采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融负债所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销时计入当期损益。

(4) 金融资产和金融负债的终止确认

1) 当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：

①收取金融资产现金流量的合同权利已终止；

②金融资产已转移，且该转移满足《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》关于金融资产终止确认的规定。

2) 当金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除时，相应终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产。公司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，分别下列情况处理：(1) 未保留对该金融资产控制的，终止确认该金融资产，并将转

移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；(2)保留了对该金融资产控制的，按照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。

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：(1)所转移金融资产在终止确认日的账面价值；(2)因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收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以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。转移了金融资产的一部分，且该被转移部分整体满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和继续确认部分之间，按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：(1)终止确认部分的账面价值；(2)终止确认部分的对价，与原直接计入其他综合收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以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。

#### 4. 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公司采用在当前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确定相关金融资产和金融负债的公允价值。公司将估值技术使用的输入值分以下层级，并依次使用：

(1) 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；

(2) 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，包括：活跃市场中类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线等；市场验证的输入值等；

(3) 第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值，包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据作出的财务预测等。

#### 5. 金融工具减值

##### (1) 金融工具减值计量和会计处理

公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、合同资产、租赁应收款、分类为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贷款承诺、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债或不属于金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债的财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。

对于租赁应收款、由《企业会计准则第14号——收入》规范的交易形成，且不含重大融资成分或者公司不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收款项及合同资产，公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述计量方法以外的金融资产，公司在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加。如果信用风险自初始确认后已显著增加，公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，公司按照该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备。



公司利用可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

于资产负债表日，若公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估预期信用风险和计量预期信用损失。当以金融工具组合为基础时，公司以共同风险特征为依据，将金融工具划分为不同组合。

公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

### (2) 按组合评估预期信用风险和计量预期信用损失的金融工具

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
其他应收款——应收省级以下地方政府新能源电费补贴款组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来12个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
其他应收款——应收实际控制人及其控制的关联往来组合		
其他应收款——应收合并范围内关联往来组合		
其他应收款——应收融资租赁保证金组合		
应收股利组合		
长期应收款——应收融资租赁保证金组合		
其他应收款——账龄组合	账龄	

### (3) 按组合计量预期信用损失的应收款项及合同资产

#### 1) 具体组合及计量预期信用损失的方法

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收银行承兑汇票	票据类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
应收商业承兑汇票		
应收账款——光伏电站开发运营转让业务(非电网公司)组合	账龄组合	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款（含应收商业承兑汇票）账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
应收账款——光伏电站EPC业务组合		
合同资产——光伏电站EPC业务组合		
应收账款——应收国家电网电费款组合	客户类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
应收账款——应收合并范围内关联往来组合		

应收账款——应收实际控制人及其控制的关联往来组合		
合同资产——应收国家电网电费组合		

## 2) 应收账款/合同资产——账龄组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

账龄	应收账款/合同资产 预期信用损失率(%)	
	组合 1: 光伏电站开发运营转让业务(非电网公司)组合	组合 2: 光伏电站 EPC 业务组合
半年以内(含, 下同)	5.00	1.00
半年至 1 年		4.00
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

## 6. 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, 不相互抵销。但同时满足下列条件的, 公司以相互抵销后的净额在资产负债表内列示: (1) 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; (2) 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, 公司不对已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

## 11. 应收票据

## 应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

相关会计政策参见本节五、10、“金融工具”。

## 12. 应收账款

## 应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

相关会计政策参见本节五、10、“金融工具”。

## 13. 应收款项融资

适用 不适用

本公司将部分同时以收取合同现金流量和出售金融资产为目标的应收票据和应收账款, 指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产, 列示为应收款项融资。

**14. 其他应收款****其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

√适用 □不适用

相关会计政策参见本节五、10、“金融工具”。

**15. 存货**

√适用 □不适用

**1. 存货的分类**

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在施工过程中的未完工程施工成本、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

**2. 发出存货的计价方法**

(1) 发出存货采用月末一次加权平均法。

(2) 意图出售而暂时持有并网发电的电站资产按公司同类固定资产的预计使用年限分期平均摊销。

**3. 存货可变现净值的确定依据**

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照单个存货成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。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；需要经过加工的存货，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；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

**4. 存货的盘存制度**

存货的盘存制度为永续盘存制。

**5. 低值易耗品和包装物的摊销方法****(1) 低值易耗品**

按照一次转销法进行摊销。

**(2) 包装物**

按照一次转销法进行摊销。

**16. 合同资产****(1). 合同资产的确认方法及标准**

√适用 □不适用

公司将拥有的、无条件(即，仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项列示，将已向客户转让商品而有权收取对价的权利(该权利取决于时间流逝之外的其他因素)作为合同资产列示。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

**(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

√适用 □不适用

相关会计政策参见本节、五、10、“金融工具”。

## 17. 持有待售资产

√适用 □不适用

### 1. 持有待售的非流动资产或处置组的分类

公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：(1)根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；(2)出售极可能发生，即公司已经就出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。

公司专为转售而取得的非流动资产或处置组，在取得日满足“预计出售将在一年内完成”的条件，且短期（通常为3个月）内很可能满足持有待售类别的其他划分条件的，在取得日将其划分为持有待售类别。

因公司无法控制的下列原因之一，导致非关联方之间的交易未能在一年内完成，且公司仍然承诺出售非流动资产或处置组的，继续将非流动资产或处置组划分为持有待售类别：(1)买方或其他方意外设定导致出售延期的条件，公司针对这些条件已经及时采取行动，且预计能够自设定导致出售延期的条件起一年内顺利化解延期因素；(2)因发生罕见情况，导致持有待售的非流动资产或处置组未能在一年内完成出售，公司在最初一年内已经针对这些新情况采取必要措施且重新满足了持有待售类别的划分条件。

### 2. 持有待售的非流动资产或处置组的计量

#### (1) 初始计量和后续计量

初始计量和在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

对于取得日划分为持有待售类别的非流动资产或处置组，在初始计量时比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。除企业合并中取得的非流动资产或处置组外，由非流动资产或处置组以公允价值减去出售费用后的净额作为初始计量金额而产生的差额，计入当期损益。

对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

#### (2) 资产减值损失转回的会计处理

后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不转回。

后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不转回。

持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，根据处置组中除商誉外各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。

#### (3) 不再继续划分为持有待售类别以及终止确认的会计处理

非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：1)划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；2)可收回金额。

终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

## 18. 债权投资

### 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

## 19. 其他债权投资

### 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

## 20. 长期应收款

### 长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

相关会计政策参见本节五、10、“金融工具”。

## 21. 长期股权投资

适用 不适用

### 1. 共同控制、重大影响的判断

按照相关约定对某项安排存在共有的控制，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，认定为共同控制。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，认定为重大影响。

### 2. 投资成本的确定

(1) 同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的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。

公司通过多次交易分步实现同一控制下企业合并形成的长期股权投资，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日，根据合并后应享有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的份额确定初始投资成本。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；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

(2) 非同一控制下的企业合并形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

公司通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并形成的长期股权投资，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

1) 在个别财务报表中，按照原持有的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的初始投资成本。

2) 在合并财务报表中，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，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。

(3)除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；以债务重组方式取得的，按《企业会计准则第 12 号——债务重组》确定其初始投资成本；以非货币性资产交换取得的，按《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》确定其初始投资成本。

### 3. 后续计量及损益确认方法

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。

### 4. 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

#### (1) 个别财务报表

对处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额，计入当期损益。对于剩余股权，对被投资单位仍具有重大影响或者与其他方一起实施共同控制的，转为权益法核算；不能再对被投资单位实施控制、共同控制或重大影响的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的相关规定进行核算。

#### (2) 合并财务报表

#### 1) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且不属于“一揽子交易”的

在丧失控制权之前，处置价款与处置长期股权投资相对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），资本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

丧失对原子公司控制权时，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。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

#### 2) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且属于“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。但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

## 22. 投资性房地产

不适用

## 23. 固定资产

### (1). 确认条件

适用  不适用

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量时予以确认。

### (2). 折旧方法

适用  不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
电站资产	年限平均法	20-25	5%	4.75%-3.80%
房屋及建筑物	年限平均法	20	5%	4.75%
通用设备	年限平均法	3	5%	31.67%
运输工具	年限平均法	4	5%	23.75%

### (3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

适用 不适用

### 24. 在建工程

适用 不适用

1. 在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量则予以确认。在建工程按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。

2. 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

### 25. 借款费用

适用 不适用

#### 1. 借款费用资本化的确认原则

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

#### 2. 借款费用资本化期间

(1) 当借款费用同时满足下列条件时，开始资本化：1) 资产支出已经发生；2) 借款费用已经发生；3) 为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过3个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

(3) 当所购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，借款费用停止资本化。

#### 3. 借款费用资本化率以及资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。

### 26. 生物资产

适用 不适用

生物资产是指有生命的动物和植物，包括消耗性生物资产、生产性生物资产和公益性生物资产。生物资产同时满足下列条件时予以确认：(1) 因过去的交易或者事项对其拥有或者控制；(2) 与其有关的经济利益很可能流入公司；(3) 其成本能够可靠计量时予以确认。

**27. 油气资产**

□适用 √不适用

**28. 使用权资产**

√适用 □不适用

相关会计政策参见本节五、42、“租赁”。

**29. 无形资产****(1). 计价方法、使用寿命、减值测试**

√适用 □不适用

1. 无形资产包括土地使用权、专利权及非专利技术等，按成本进行初始计量。

2. 使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体年限如下：

项目	摊销年限(年)
应用软件	5
土地使用权	20-50
专利权	5
特许经营权	20

3. 内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：(1)完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；(2)具有完成该无形资产并使用或出售的意图；(3)无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能证明其有用性；(4)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；(5)归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

**(2). 内部研究开发支出会计政策**

√适用 □不适用

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：(1)完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；(2)具有完成该无形资产并使用或出售的意图；(3)无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能证明其有用性；(4)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；(5)归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

**30. 长期资产减值**

√适用 □不适用

对长期股权投资、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产等长期资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，估计其可收回金额。对因企业合并所形成的商誉和使用



寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。商誉结合与其相关的资产组或者资产组组合进行减值测试。

若上述长期资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额确认资产减值准备并计入当期损益。

### 31. 长期待摊费用

适用 不适用

长期待摊费用核算已经支出，摊销期限在1年以上（不含1年）的各项费用。长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

### 32. 合同负债

#### 合同负债的确认方法

适用 不适用

公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

### 33. 职工薪酬

#### (1)、短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

在职工为公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

#### (2)、离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

(1)在职工为公司提供服务的会计期间，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。

(2)对设定受益计划的会计处理通常包括下列步骤：

1)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作出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的所属期间。同时，对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；

2)设定受益计划存在资产的，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，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；

3)期末，将设定受益计划产生的职工薪酬成本确认为服务成本、设定受益计划净负债或净资产的利息净额以及重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动等三部分，其中服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本，重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不允许转回至损益，但可以在权益范围内转移这些在其他综合收益确认的金额。

### (3)、辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

向职工提供的辞退福利，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)公司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)公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

### (4)、其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

向职工提供的其他长期福利，符合设定提存计划条件的，按照设定提存计划的有关规定进行会计处理；除此之外的其他长期福利，按照设定受益计划的有关规定进行会计处理，为简化相关会计处理，将其产生的职工薪酬成本确认为服务成本、其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额以及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等组成项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

## 34. 租赁负债

√适用 □不适用

相关会计政策参见本节五、42、“租赁”。

## 35. 预计负债

√适用 □不适用

1. 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。

## 36. 股份支付

√适用 □不适用

### 1. 股份支付的种类

包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

### 2. 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

#### (1) 以权益结算的股份支付

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，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应调整资本公积。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的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相关成本或费用，相应调整资本公积。

换取其他方服务的权益结算的股份支付，如果其他方服务的公允价值能够可靠计量的，按照其他方服务在取得日的公允价值计量；如果其他方服务的公允价值不能可靠计量，但权益工具的公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加所有者权益。

### (2) 以现金结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在授予日按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。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务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，按公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应的负债。

### (3) 修改、终止股份支付计划

如果修改增加了所授予的权益工具的公允价值，公司按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得服务的增加；如果修改增加了所授予的权益工具的数量，公司将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加；如果公司按照有利于职工的方式修改可行权条件，公司在处理可行权条件时，考虑修改后的可行权条件。

如果修改减少了授予的权益工具的公允价值，公司继续以权益工具在授予日的公允价值为基础，确认取得服务的金额，而不考虑权益工具公允价值的减少；如果修改减少了授予的权益工具的数量，公司将减少部分作为已授予的权益工具的取消来进行处理；如果以不利于职工的方式修改了可行权条件，在处理可行权条件时，不考虑修改后的可行权条件。

如果公司在等待期内取消了所授予的权益工具或结算了所授予的权益工具（因未满足可行权条件而被取消的除外），则将取消或结算作为加速可行权处理，立即确认原本在剩余等待期内确认的金额。

## 37. 优先股、永续债等其他金融工具

√适用 □不适用

根据金融工具相关准则、《金融负债与权益工具的区分及相关会计处理规定》（财会〔2014〕13号），对发行的可转换公司债券等金融工具，公司依据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融资产、金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该等金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。

在资产负债表日，对于归类为权益工具的金融工具，其利息支出或股利分配作为公司的利润分配，其回购、注销等作为权益的变动处理；对于归类为金融负债的金融工具，其利息支出或股利分配按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失等计入当期损益。

## 38. 收入

### (1). 收入确认和计量所采用的会计政策

√适用 □不适用

#### 1. 收入确认原则

于合同开始日，公司对合同进行评估，识别合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行。

满足下列条件之一时，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：(1) 客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益；(2) 客户能够控制公司履约过程中在建商品；(3) 公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。对于在某一时点履行的履约义务，在客户取得相关商品或服务控制

权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，公司考虑下列迹象：(1) 公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；(2) 公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；(3) 公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；(4) 公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；(5) 客户已接受该商品；(6) 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

## 2. 收入计量原则

(1) 公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。交易价格是公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。

(2) 合同中存在可变对价的，公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。

(3) 合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

(4) 合同中包含两项或多项履约义务的，公司于合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。

## 3. 收入确认的具体方法

公司主要从事光伏电站开发运营转让业务和光伏电站 EPC 业务，依据公司自身的经营模式和结算方式，各类业务销售收入确认的具体方法披露如下：

### (1) 光伏电站开发运营转让业务

光伏电站开发运营转让业务中发电业务属于在某一时点履行的履约义务，具体收入确认时点：1) 集中式光伏电站发电业务：公司根据合同约定将电力输送至国家电网指定线路，每月月底按照电力公司提供的电费结算单中确认的抄表电量及电价（含电价补贴）确认收入；2) 分布式光伏电站发电业务：公司根据与用户及电网公司签订的协议将电力输送至各方指定线路，每月月底根据各方确认的电量及电价（含电价补贴）确认收入。

光伏电站开发运营转让业务中电站运行维护业务属于在某一时段内履行的履约义务：按照服务期限分期确认电站运行维护收入。

光伏电站开发运营转让业务中的光伏电站开发咨询服务业务属于在某一时点履行的履约义务，在根据合同约定办妥光伏电站开发咨询服务相关手续并获得相关部门批复或者签订相关协议时确认收入。

### (2) 光伏电站 EPC 业务

公司光伏电站 EPC 业务主要系提供光伏电站总承包业务，属于在某一时段内履行的履约义务。按照每月月末公司、业主及监理单位三方确认的完工进度作为履约进度，并按履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

## (2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用  不适用

## 39. 合同成本

适用  不适用

与合同成本有关的资产包括合同取得成本和合同履约成本。

公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。如果合同取得成本的摊销期限不超过一年，在发生时直接计入当期损益。

公司为履行合同发生的成本，不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

1. 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；
2. 该成本增加了公司未来用于履行履约义务的资源；
3. 该成本预期能够收回。

公司对于与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

如果与合同成本有关的资产的账面价值高于因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本，公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失。以前期间减值的因素之后发生变化，使得转让该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

#### 40. 政府补助

适用 不适用

1. 政府补助在同时满足下列条件时予以确认：(1) 公司能够满足政府补助所附的条件；(2) 公司能够收到政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

##### 2. 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

政府文件规定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。政府文件不明确的，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或以其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、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。

##### 3. 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。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，难以区分与资产相关或与收益相关的，整体归类为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

4. 与公司日常经营活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

##### 5. 政策性优惠贷款贴息的会计处理方法

(1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向公司提供贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

(2) 财政将贴息资金直接拨付给公司的，将对应的贴息冲减相关借款费用。

**41. 递延所得税资产/递延所得税负债**

√适用 □不适用

1. 根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

2. 确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。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，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

3. 资产负债表日，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，则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，转回减记的金额。

4. 公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：（1）企业合并；（2）直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

**42. 租赁****(1). 经营租赁的会计处理方法**

√适用 □不适用

相关会计政策参见本节五、42、“租赁”、（3）。

**(2). 融资租赁的会计处理方法**

√适用 □不适用

相关会计政策参见本节五、42、“租赁”、（3）。

**(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法**

√适用 □不适用

**1. 公司作为承租人**

在租赁期开始日，公司将租赁期不超过 12 个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁认定为低价值资产租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不认定为低价值资产租赁。

对于所有短期租赁和低价值资产租赁，公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

除上述采用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，在租赁期开始日，公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

**(1) 使用权资产**

使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：1) 租赁负债的初始计量金额；2) 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；3) 承租人发生的初始直接费用；4) 承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

公司按照直线法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

## (2) 租赁负债

在租赁开始日，公司将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债。计算租赁付款额现值时采用租赁内含利率作为折现率，无法确定租赁内含利率的，采用公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额与其现值之间的差额作为未确认融资费用，在租赁期各个期间内按照确认租赁付款额现值的折现率确认利息费用，并计入当期损益。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益。

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值，如使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将剩余金额计入当期损益。

### 2. 公司作为出租人

在租赁开始日，公司将实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁划分为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

#### (1) 经营租赁

公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁收款额确认为租金收入，发生的初始直接费用予以资本化并按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。公司取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

#### (2) 融资租赁

在租赁期开始日，公司按照租赁投资净额（未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和）确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。在租赁期的各个期间，公司按照租赁内含利率计算并确认利息收入。

公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

### 3. 售后租回

#### (1) 公司作为承租人

公司按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融负债进行会计处理。

#### (2) 公司作为出租人

公司按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司根据其他适用的企业会计准则对资产购买进行会计处理，并根据《企业会计准则第 21 号——租赁》对资产出租进行会计处理。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融资产进行会计处理。

**43. 其他重要的会计政策和会计估计**√适用  不适用**1. 安全生产费**

公司按照财政部、国家安全生产监督管理总局联合发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财企〔2012〕16号）的规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，该固定资产在以后期间不再计提折旧。

**2. 分部报告**

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定经营分部。公司的经营分部是指同时满足下列条件的组成部分：

- 1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
- 2) 管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；
- 3) 能够通过分析取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

**3. 与回购公司股份相关的会计处理方法**

因减少注册资本或奖励职工等原因收购本公司股份的，按实际支付的金额作为库存股处理，同时进行备查登记。如果将回购的股份注销，则将按注销股票面值和注销股数计算的股票面值总额与实际回购所支付的金额之间的差额冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益；如果将回购的股份奖励给本公司职工属于以权益结算的股份支付，于职工行权购买本公司股份收到价款时，转销交付职工的库存股成本和等待期内资本公积（其他资本公积）累计金额，同时，按照其差额调整资本公积（股本溢价）。

**44. 重要会计政策和会计估计的变更****(1). 重要会计政策变更** 适用  不适用**(2). 重要会计估计变更** 适用  不适用**45. 其他** 适用  不适用**六、税项****1. 主要税种及税率**

主要税种及税率情况

√适用  不适用

税种	计税依据	税率
增值税	以按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，扣除当期允许抵扣的	3%、5%、6%、7%、8%、9%、13%、21%



	进项税额后，差额部分为应交增值税	
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	1%、5%、7%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育费附加	实际缴纳的流转税税额	1.5%、2%
企业所得税	应纳税所得额	7.5%、12.5%、15%、16.5%、17%、20%、25%、30%、30.62%、35%、免征
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除 30%后余值的 1.2%计缴	1.2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率 (%)
海宁市晶科新能源电力有限公司[注 1]	
玉环萃然斋农业科技有限公司[注 2]	20.00
鹤壁市晶科光伏电力有限公司[注 2]	20.00
蕲春英大新能源有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶陆电力有限公司[注 2]	20.00
肥东县晶斗光伏发电有限公司[注 2]	20.00
澄迈盛步光伏发电有限公司[注 2]	20.00
澄迈晶鸿光伏发电有限公司[注 2]	20.00
宁都县盛步能源工程有限公司[注 2]	20.00
布尔津县盛步光伏发电有限公司[注 2]	20.00
晶科慧能（河南）实业有限公司[注 2]	20.00
晶科慧能（三亚）技术服务有限公司[注 2]	20.00
信丰县晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县伏所电力有限公司[注 2]	20.00
上饶晶诺新能源有限公司[注 2]	20.00
上饶晶宝新能源有限公司[注 2]	20.00
横峰县伏固电力有限公司[注 2]	20.00
平昌县晶能电力有限公司[注 2]	20.00
西安晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
重庆市晶鸿电力有限公司[注 2]	20.00
重庆市盛步电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县伏众电力有限公司[注 2]	20.00
大连市鸿晶太阳能光伏科技有限公司[注 2]	20.00
横峰县伏本电力有限公司[注 2]	20.00
阿巴嘎旗盛鸿太阳能发电有限公司[注 2]	20.00
横峰县伏扬电力有限公司[注 2]	20.00
保定市晶鸿光伏电力有限公司[注 2]	20.00
天津晶盛光伏发电有限公司[注 2]	20.00

长春市晶步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
秦皇岛盛步电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县伏若电力有限公司[注 2]	20.00
铜陵市晶鸿光伏发电有限公司[注 2]	20.00
苏州伏若光伏技术有限公司[注 2]	20.00
苏州伏横光伏技术有限公司[注 2]	20.00
来安县晶能光伏发电有限责任公司[注 2]	20.00
来安县晶鸿光伏发电有限责任公司[注 2]	20.00
常州伏若光伏发电有限公司[注 2]	20.00
横峰县科王电力有限责任公司[注 2]	20.00
上海晏元新能源技术有限公司[注 2]	20.00
滕州市盛步光伏电力有限责任公司[注 2]	20.00
南通科旷电力有限公司[注 2]	20.00
安阳晶航新能源科技有限公司[注 2]	20.00
上海光铄太阳能科技有限公司[注 2]	20.00
巩义市晶航发电有限公司[注 2]	20.00
滨海县晶鸿光伏电力有限公司[注 2]	20.00
池州市晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
上海昊煦新能源科技有限公司[注 2]	20.00
郑州晶源光伏发电有限公司[注 2]	20.00
荣成晶步光伏发电有限公司[注 2]	20.00
德州市晶泰光伏电力有限公司[注 2]	20.00
盐城盛鸿光伏发电有限公司[注 2]	20.00
青岛晶盛光伏发电有限公司[注 2]	20.00
曹县星源辰新能源科技有限公司[注 2]	20.00
苏州市伏壹光伏电力有限公司[注 2]	20.00
德州华源光伏电力有限公司[注 2]	20.00
新乡市盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
郑州晶航光伏发电有限责任公司[注 2]	20.00
枣庄晶银山光伏电力有限公司[注 2]	20.00
温县晶能光伏发电有限责任公司[注 2]	20.00
常州鸿步电力有限公司[注 2]	20.00
招远市晶坪新能源科技有限公司[注 2]	20.00
微山晶稀光伏电力有限公司[注 2]	20.00
周口晶能光伏发电有限公司[注 2]	20.00
济南市阳晏光伏电力有限公司[注 2]	20.00
扬州晶若光伏发电有限公司[注 2]	20.00
洛阳晶科光伏发电有限公司[注 2]	20.00
东营晶鸿光伏电力有限公司[注 2]	20.00
上海即戎新能源科技有限公司[注 2]	20.00
南通市科柳光伏电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县伏载电力有限公司[注 2]	20.00

珠海市伏载电力有限公司[注 2]	20.00
台州市晶鸿新能源有限公司[注 2]	20.00
鄱阳县晶步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
上饶市开岑电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县伏信电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县嘉信电力有限公司[注 2]	20.00
海宁市晶盛储能技术开发有限公司[注 2]	20.00
襄阳市晶鸿光伏发电有限公司[注 2]	20.00
义乌市晶灿新能源有限公司[注 2]	20.00
广州市科盛光伏电力有限公司[注 2]	20.00
广州市科鸿光伏电力有限公司[注 2]	20.00
佛山市芯能光伏科技有限公司[注 2]	20.00
南宁市伏载光伏发电有限公司[注 2]	20.00
桂林市伏载光伏发电有限公司[注 2]	20.00
上饶市科岑电力有限公司[注 2]	20.00
上饶市科山电力有限公司[注 2]	20.00
武汉晶鸿光伏电力有限公司[注 2]	20.00
建德市晶网储能技术开发有限公司[注 2]	20.00
海宁市晶步光伏发电有限公司[注 2]	20.00
杭州萧山晶灿新能源有限公司[注 2]	20.00
婺源县嘉博电力有限公司[注 2]	20.00
玉环市晶步新能源有限公司[注 2]	20.00
丰城市晶行光伏电力有限公司[注 2]	20.00
安吉晶灿储能技术有限公司[注 2]	20.00
嘉兴市晶美新能源有限公司[注 2]	20.00
上饶嘉亭电力有限公司[注 2]	20.00
杭州晶电新能源有限公司[注 2]	20.00
舟山市晶盛储能技术有限公司[注 2]	20.00
玉环市晶源新能源有限公司[注 2]	20.00
横峰县伏争电力有限公司[注 2]	20.00
河池市晶胜光伏发电有限公司[注 2]	20.00
横峰县伏渡电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县伏昭电力有限公司[注 2]	20.00
钟祥晶步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县伏修电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县伏朝电力有限公司[注 2]	20.00
山东守诺新能源有限公司[注 2]	20.00
汶上县达明新能源有限公司[注 2]	20.00
河南守诺新能源有限公司[注 2]	20.00
河南晶阳新能源有限公司[注 2]	20.00
河南晶之碳新能源有限公司[注 2]	20.00
苏州守诺新能源有限公司[注 2]	20.00

连云港科华新能源有限公司[注 2]	20.00
合肥守诺新能源有限公司[注 2]	20.00
阜阳晶桦新能源有限公司[注 2]	20.00
上海晶晃电力有限公司[注 2]	20.00
鹤壁晶能电力咨询服务有限公司[注 2]	20.00
鹤壁晶能企业管理咨询服务有限公司[注 2]	20.00
上海晶纾光伏电力有限公司[注 2]	20.00
海盐县晶科光伏电力有限公司[注 2]	20.00
山东菏泽晶科电力有限公司[注 2]	20.00
惠州市晶科电力有限公司[注 2]	20.00
万年县新德电力有限公司[注 2]	20.00
泰安市岱岳区晶科光伏发电有限公司[注 2]	20.00
建德晶能电力有限公司[注 2]	20.00
信丰县晶科电力有限公司[注 2]	20.00
前郭县晶科电力有限公司[注 2]	20.00
巢湖市晶科光伏发电有限公司[注 2]	20.00
砀山县盛步光伏发电有限公司[注 2]	20.00
南昌晶科电力有限公司[注 2]	20.00
安吉晶科电力有限公司[注 2]	20.00
建德市晶鸿光伏发电有限公司[注 2]	20.00
郟县盛步光伏发电有限公司[注 2]	20.00
余干县晶科电力有限公司[注 2]	20.00
余干县盛步电力有限公司[注 2]	20.00
鄱阳县晶鸿电力有限公司[注 2]	20.00
太和县晶科光伏发电有限公司[注 2]	20.00
怀宁县晶科光伏发电有限公司[注 2]	20.00
越西县晶科电力有限公司[注 2]	20.00
资兴市晶科电力有限公司[注 2]	20.00
嘉禾县晶鸿电力有限公司[注 2]	20.00
濮阳盛步高效农业有限公司[注 2]	20.00
济宁市晶科电力有限公司[注 2]	20.00
彰武县晶科光伏农业有限公司[注 2]	20.00
红安县晶科光伏发电有限公司[注 2]	20.00
博湖县晶科能源有限公司[注 2]	20.00
浙江丽水晶科光伏发电有限公司[注 2]	20.00
上饶市广丰区晶科电力有限公司[注 2]	20.00
明光市晶科光伏发电有限公司[注 2]	20.00
诏安晶科电力有限公司[注 2]	20.00
淮安晶开电力有限公司[注 2]	20.00
琼海晶科电力有限公司[注 2]	20.00
海南昌江晶能光伏发电有限公司[注 2]	20.00
射阳县晶能光伏发电有限公司[注 2]	20.00

博白县晶科电力有限公司[注 2]	20.00
沛县晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
江西晶科电力科技有限公司[注 2]	20.00
南京晶科电力有限公司[注 2]	20.00
河南晶慧电力有限公司[注 2]	20.00
天门市盛步光伏发电有限公司[注 2]	20.00
横峰县昌盛电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶富电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县盛业电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶嘉电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶天电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶泰电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县盛能电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶昶电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶安电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县科能电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶源电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶晟电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶芯电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶耀电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶鸿电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县启步电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶能电力有限公司[注 2]	20.00
广东晶科电力科技有限公司[注 2]	20.00
山东晶科电力科技有限公司[注 2]	20.00
舞钢市晶科电力有限公司[注 2]	20.00
东营晶科光伏电力有限公司[注 2]	20.00
阳西县盛能新能源有限公司[注 2]	20.00
雷州晶鸿发电有限公司[注 2]	20.00
渭南晶科晶能光伏发电有限公司[注 2]	20.00
格尔木晶啸光伏发电有限公司[注 2]	20.00
赤峰市晶鸿太阳能有限公司[注 2]	20.00
赤峰市盛步太阳能有限公司[注 2]	20.00
四川晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
攀枝花晶科光伏发电有限公司[注 2]	20.00
乐昌市晶科电力科技有限公司[注 2]	20.00
鄂尔多斯市晶能电力有限公司[注 2]	20.00
达拉特旗晶能电力有限公司[注 2]	20.00
万荣县晶能电力有限公司[注 2]	20.00
万荣县晶科光伏发电有限公司[注 2]	20.00
横峰县鄱能电力有限公司[注 2]	20.00
鄱阳县科能电力有限公司[注 2]	20.00

榆林晶科晶能光伏发电有限公司[注 2]	20.00
榆林晶鸿晶耀电力有限公司[注 2]	20.00
中卫市晶能电力有限公司[注 2]	20.00
乌兰察布市盛步太阳能发电有限公司[注 2]	20.00
岢岚县晶能新能源有限公司[注 2]	20.00
岢岚县晶科电力有限公司[注 2]	20.00
云南盛步晶科电力有限公司[注 2]	20.00
禄劝盛能光伏发电有限公司[注 2]	20.00
楚雄市晶科电力科技有限公司[注 2]	20.00
酒泉市晶科电力有限公司[注 2]	20.00
金塔县晶曦新能源电力有限公司[注 2]	20.00
金塔县晶亮新能源电力有限公司[注 2]	20.00
金塔县晶昭新能源电力有限公司[注 2]	20.00
葫芦岛市晶能太阳能发电有限公司[注 2]	20.00
葫芦岛市南票区晶步太阳能发电有限公司[注 2]	20.00
辽宁晶慧数维大数据产业发展有限公司[注 2]	20.00
新源县晶科光伏发电有限公司[注 2]	20.00
滁州鸿步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
郑州市盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
郑州市晶步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
大连金普新区晶步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
抚远市晶能光伏发电有限公司[注 2]	20.00
滁州市晶步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
来安县科能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
北京晶鸿科技有限公司[注 2]	20.00
高唐县科能新能源有限公司[注 2]	20.00
石河子市晶弘电力有限公司[注 2]	20.00
临沂市晶开光伏电力有限公司[注 2]	20.00
双河市晶盛光伏发电有限公司[注 2]	20.00
双河市晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
莘县盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
莘县晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
临邑盛步光伏发电有限公司[注 2]	20.00
临邑晶电光伏发电有限公司[注 2]	20.00
榆社县晶步新能源有限公司[注 2]	20.00
榆社县盛步新能源有限公司[注 2]	20.00
安丘市晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
安丘市晶步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶春电力有限公司[注 2]	20.00
长沙晶鸿新能源开发有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶玖电力有限公司[注 2]	20.00
湖口县岑科发电有限公司[注 2]	20.00

雷州晶能光伏电力科技有限公司[注 2]	20.00
雷州芯能电力有限公司[注 2]	20.00
雷州晶芯电力有限公司[注 2]	20.00
雷州鑫能发电有限公司[注 2]	20.00
广州芯晶电力科技发展有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶发电力有限公司[注 2]	20.00
鹰潭市晶发电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶文电力有限公司[注 2]	20.00
铅山县晶文电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县源开电力有限公司[注 2]	20.00
丰城市晶坤光伏发电有限公司[注 2]	20.00
扶风县盛步光伏发电有限公司[注 2]	20.00
扶风县晶嘉光伏发电有限公司[注 2]	20.00
铜陵市晶步光伏发电有限公司[注 2]	20.00
铜陵市晶海光伏发电有限公司[注 2]	20.00
哈密盛步光伏发电有限公司[注 2]	20.00
哈密晶能光伏发电有限公司[注 2]	20.00
新疆晶盛光伏发电有限公司[注 2]	20.00
娄烦县晶步新能源有限公司[注 2]	20.00
娄烦县盛步新能源有限公司[注 2]	20.00
沈阳市鸿盛太阳能发电有限公司[注 2]	20.00
大连市盛鸿太阳能发电有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶工电力有限公司[注 2]	20.00
阳新品能电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶苏电力有限公司[注 2]	20.00
大冶市盛步新能源有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶泊电力有限公司[注 2]	20.00
丰城市晶丰光伏电力有限公司[注 2]	20.00
丰城市晶创光伏电力有限公司[注 2]	20.00
丰城市晶竹光伏电力有限公司[注 2]	20.00
丰城市晶达光伏电力有限公司[注 2]	20.00
丰城市晶协光伏电力有限公司[注 2]	20.00
丰城市晶相光伏电力有限公司[注 2]	20.00
丰城市晶杖光伏电力有限公司[注 2]	20.00
丰城市晶玉光伏电力有限公司[注 2]	20.00
丰城市晶胜光伏电力有限公司[注 2]	20.00
忻州市晶步新能源有限公司[注 2]	20.00
忻州市盛步新能源有限公司[注 2]	20.00
乳山盛步光伏发电有限公司[注 2]	20.00
乳山盛能光伏发电有限公司[注 2]	20.00
乳山晶能光伏发电有限公司[注 2]	20.00
乳山晶宇光伏发电有限公司[注 2]	20.00

怀仁市晶步新能源有限公司[注 2]	20.00
怀仁市盛步新能源有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶壹电力有限公司[注 2]	20.00
科右中旗晶能电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶洱电力有限公司[注 2]	20.00
长岭县晶鸿光伏发电有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶叁电力有限公司[注 2]	20.00
临湘市晶鸿电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶思电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶武电力有限公司[注 2]	20.00
肥东县晶导光伏发电有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶齐电力有限公司[注 2]	20.00
池州市晶海光伏发电有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶巴电力有限公司[注 2]	20.00
淮北易源光伏发电有限公司[注 2]	20.00
淮北和安光伏发电有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶康电力有限公司[注 2]	20.00
乳山晶康光伏发电有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶世电力有限公司[注 2]	20.00
沂水晶能光伏发电有限公司[注 2]	20.00
呼和浩特晶科电力有限公司[注 2]	20.00
巴彦淖尔市国晶新能源有限责任公司[注 2]	20.00
横峰县晶燕电力有限公司[注 2]	20.00
鄱阳县嘉柒电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶秀电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶月电力有限公司[注 2]	20.00
鄱阳县嘉伍电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶左电力有限公司[注 2]	20.00
正镶白旗盛步电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶优电力有限公司[注 2]	20.00
鄱阳县嘉陆电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶卫电力有限公司[注 2]	20.00
来安县晶芯光伏发电有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶宋电力有限公司[注 2]	20.00
上饶市盛芦电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶曼电力有限公司[注 2]	20.00
张家口盛步发电有限责任公司[注 2]	20.00
横峰县晶郑电力有限公司[注 2]	20.00
辽阳市晶能太阳能发电有限公司[注 2]	20.00
沈阳市步盛太阳能发电有限公司[注 2]	20.00
沈阳市步鸿太阳能发电有限公司[注 2]	20.00
铁门关市晶能光伏发电有限公司[注 2]	20.00



横峰县嘉叁电力有限公司[注 2]	20.00
万年县嘉叁电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县嘉壹电力有限公司[注 2]	20.00
鄱阳县嘉壹电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县嘉贰电力有限公司[注 2]	20.00
鄱阳县嘉贰电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县科贰电力有限公司[注 2]	20.00
玉山县科贰电力有限公司[注 2]	20.00
云南柏文新能源科技有限公司[注 2]	20.00
双柏县晶科电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县嘉肆电力有限公司[注 2]	20.00
万年县嘉肆电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县盛奕电力有限公司[注 2]	20.00
东营市河口区晶步光伏发电有限公司[注 2]	20.00
横峰县盛为电力有限公司[注 2]	20.00
上饶广信区科曼电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县盛武电力有限公司[注 2]	20.00
东营市河口区鸿步光伏发电有限公司[注 2]	20.00
东营市河口区科能光伏发电有限公司[注 2]	20.00
横峰县嘉伍电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县嘉陆电力有限公司[注 2]	20.00
抚顺市晶新太阳能发电有限公司[注 2]	20.00
横峰县嘉柒电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县嘉捌电力有限公司[注 2]	20.00
邹城晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县嘉玖电力有限公司[注 2]	20.00
克什克腾旗晶能电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县光壹电力有限公司[注 2]	20.00
威海市科能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县光贰电力有限公司[注 2]	20.00
大连市普兰店区新步太阳能发电有限公司[注 2]	20.00
横峰县光叁电力有限公司[注 2]	20.00
阳江市晶步科技有限公司[注 2]	20.00
横峰县光肆电力有限公司[注 2]	20.00
阳江市阳东区盛步发电科技有限公司[注 2]	20.00
横峰县光武电力有限公司[注 2]	20.00
钦州晟能光伏发电有限公司[注 2]	20.00
金昌市晶科晶能电力有限公司[注 2]	20.00
永昌县晶步电力有限公司[注 2]	20.00
永昌县晶能电力有限公司[注 2]	20.00
金昌市晶亮电力有限公司[注 2]	20.00
金昌市晶阳电力有限公司[注 2]	20.00

金昌市晶尚电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县光陆电力有限公司[注 2]	20.00
宁远县晶鸿电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县光柒电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县光巴电力有限公司[注 2]	20.00
滨州市沾化区科能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县光玖电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县光拾电力有限公司[注 2]	20.00
原平市盛步新能源有限公司[注 2]	20.00
横峰县光尚电力有限公司[注 2]	20.00
滨州市沾化区晶盛光伏电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县光仲电力有限公司[注 2]	20.00
鹤壁市鹤山区晶科电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县光夏电力有限公司[注 2]	20.00
浚县晶科光伏发电有限公司[注 2]	20.00
横峰县光佐电力有限公司[注 2]	20.00
德兴嘉佐电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县光佑电力有限公司[注 2]	20.00
乾安县晶能光伏发电有限公司[注 2]	20.00
横峰县伏名电力有限公司[注 2]	20.00
肥东晶鸿光伏发电有限公司[注 2]	20.00
横峰县伏显电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县伏声电力有限公司[注 2]	20.00
昔阳县盛步新能源有限公司[注 2]	20.00
横峰县岑开电力有限公司[注 2]	20.00
德兴嘉康电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶晋电力有限公司[注 2]	20.00
宿州晶拓电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县科壹电力有限公司[注 2]	20.00
肥东县晶古光伏发电有限公司[注 2]	20.00
横峰县科单电力有限责任公司[注 2]	20.00
横峰县嘉单电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县伏柒电力有限公司[注 2]	20.00
德兴嘉信电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县伏知电力有限公司[注 2]	20.00
平南县伏知光伏发电有限公司[注 2]	20.00
横峰县伏仁电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县伏道电力有限公司[注 2]	20.00
周口市盛步光伏发电有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶喜电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶欢电力有限公司[注 2]	20.00
余干县嘉欢电力有限公司[注 2]	20.00

横峰县晶商电力有限公司[注 2]	20.00
吴起县晶能光伏发电有限公司[注 2]	20.00
横峰县科叁电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县伏文电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶周电力有限公司[注 2]	20.00
余干县嘉周电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县科阵电力有限责任公司[注 2]	20.00
盐城苏晶光伏电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县科柳电力有限公司[注 2]	20.00
余干县嘉柳电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县伏壹电力有限公司[注 2]	20.00
泗水晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县盛顺电力有限公司[注 2]	20.00
池州晶鸿储能新能源有限公司[注 2]	20.00
横峰县科肖电力有限责任公司[注 2]	20.00
东营市步盛光伏电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县伏贰电力有限公司[注 2]	20.00
乌鲁木齐晶步风力发电有限公司[注 2]	20.00
横峰县盛川电力有限公司[注 2]	20.00
上饶嘉川电力有限公司[注 2]	20.00
金昌市晶科新能电力有限公司[注 2]	20.00
金昌市晶航电力有限公司[注 2]	20.00
金昌市晶嘉电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县科戊电力有限公司[注 2]	20.00
丰城市晶都新能源有限公司[注 2]	20.00
横峰县科肆电力有限公司[注 2]	20.00
丰城市晶荣新能源有限公司[注 2]	20.00
横峰县伏伍电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶步电力有限公司[注 2]	20.00
黄梅盛步风力发电有限公司[注 2]	20.00
横峰县科金电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县伏叁电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县伏陆电力有限公司[注 2]	20.00
安吉晶电新能源有限公司[注 2]	20.00
横峰县伏高电力有限公司[注 2]	20.00
横峰县伏初电力有限公司[注 2]	20.00
诸暨市晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
海宁市晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
盐城市晶科光伏电力有限公司[注 2]	20.00
上海盛步光伏发电有限公司[注 2]	20.00
新泰市晶科电力有限公司[注 2]	20.00
济南晶科光伏电力有限公司[注 2]	20.00

宁津晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
泰安市盛步能源有限公司[注 2]	20.00
诸暨市旭辉新能源科技有限公司[注 2]	20.00
东营市盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
扬州市晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
嘉兴优丰新能源科技有限公司[注 2]	20.00
滁州市晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
景县盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
江阴市盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
秦皇岛晶能光伏科技有限公司[注 2]	20.00
高密盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
嘉兴优海太阳能科技有限公司[注 2]	20.00
南昌市盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
宜兴市盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
东台市盛步光伏发电有限公司[注 2]	20.00
东营市晶盛光伏电力有限公司[注 2]	20.00
大连晶科光伏电力有限公司[注 2]	20.00
长子县晶科电力有限公司[注 2]	20.00
长沙晶科电力有限公司[注 2]	20.00
河源市晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
惠州市晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
东莞市晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
广州市盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
江门市晶步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
荆州市晶步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
襄阳市晶步光伏发电有限公司[注 2]	20.00
枣阳市晶步光伏发电有限公司[注 2]	20.00
固始县盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
博兴县盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
宿迁市宿城区晶鸿光伏电力有限公司[注 2]	20.00
丹阳市晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
苏州市盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
苏州市晶步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
慈溪市晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
磐安县盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
凤阳县盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
蒙城县晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
盐城盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
南昌市晶鸿光伏电力有限公司[注 2]	20.00
临沂市晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
蒙阴县盛步光伏发电有限公司[注 2]	20.00
阜宁县晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00

西平县晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
镇江市中盛清洁能源有限公司[注 2]	20.00
诸城中盛能源有限公司[注 2]	20.00
江门市泰盛清洁电力有限公司[注 2]	20.00
南京盛步光伏有限公司[注 2]	20.00
常熟市晶科光伏发电有限公司[注 2]	20.00
长沙晶能能源开发有限公司[注 2]	20.00
衡水盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
河北策隆新能源科技有限公司[注 2]	20.00
平山县恒特新能源科技有限公司[注 2]	20.00
遂昌县晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
嘉兴市盛步光伏有限公司[注 2]	20.00
常州市盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
上海盛晏新能源科技有限公司[注 2]	20.00
清远市晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
金华市盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
湘潭晶科电力有限公司[注 2]	20.00
肥东县晶斗光伏发电有限公司[注 2]	20.00
哈尔滨盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
郑州晶盛光伏电力有限公司[注 2]	20.00
丰县盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
徐州科朗光伏电力有限公司[注 2]	20.00
馆陶县盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
淄博晶盛光伏电力有限公司[注 2]	20.00
昌邑盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
成武县科能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
安吉晶步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
磐安县晶鸿光伏发电有限公司[注 2]	20.00
高邮盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
芜湖晶能光伏发电有限公司[注 2]	20.00
云梦县晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
长兴晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
柏乡县盛步光伏科技有限公司[注 2]	20.00
蚌埠晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
海安盛步新能源科技有限公司[注 2]	20.00
江门市盛能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
沈阳市晶铁光伏电力有限公司[注 2]	20.00
武汉盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
西安盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
靖边县盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
志丹县盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
张家口晶鸿新能源科技有限公司[注 2]	20.00

安丘市盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
潍坊市晶步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
溧阳市晶鸿光伏电力有限公司[注 2]	20.00
唐山市晶步光伏科技有限公司[注 2]	20.00
赣州市盛鸿光伏电力有限公司[注 2]	20.00
潍坊市晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
肇庆市盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
石家庄晶盛光伏电力有限公司[注 2]	20.00
武汉市晶能新能源电力有限公司[注 2]	20.00
聊城晶盛光伏电力有限公司[注 2]	20.00
聊城市茌平区盛能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
营口市晶盛光伏电力有限公司[注 2]	20.00
平原晶盛光伏发电有限公司[注 2]	20.00
大连市鸿步荣佑光伏电力有限公司[注 2]	20.00
南昌市晶富光伏电力有限公司[注 2]	20.00
莱芜市晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
吉林市晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
济宁市盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
济南市晶鸿光伏电力有限公司[注 2]	20.00
沈阳市步盛光伏电力科技有限公司[注 2]	20.00
富锦市晶鸿光伏发电有限公司[注 2]	20.00
大庆市晶鸿光伏发电有限公司[注 2]	20.00
营口鸿晶光伏科技有限公司[注 2]	20.00
盘锦晶鸿光伏电力有限公司[注 2]	20.00
长春市晶鸿光伏电力有限公司[注 2]	20.00
嘉兴优融新能源科技有限公司[注 2]	20.00
樟树市晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
十堰市晶盛光伏电力有限公司[注 2]	20.00
宜昌市晶鸿光伏发电有限公司[注 2]	20.00
长春市鸿步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
扎鲁特旗鸿盛太阳能发电有限公司[注 2]	20.00
营口晶旺光伏电力有限公司[注 2]	20.00
辽阳市鸿盛光伏电力有限公司[注 2]	20.00
营口鸿盛光伏电力有限公司[注 2]	20.00
成安县盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
阳谷晶鸿光伏电力有限公司[注 2]	20.00
临沂市晶鸿光伏电力有限公司[注 2]	20.00
泉州晋江科朗光伏电力有限公司[注 2]	20.00
松原市晶鸿光伏电力有限公司[注 2]	20.00
杭锦旗盛步太阳能发电有限公司[注 2]	20.00
聊城市晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
沈阳鸿步光伏电力有限公司[注 2]	20.00

侯马市晶科电力有限公司[注 2]	20.00
上高县晶鸿光伏电力有限公司[注 2]	20.00
盘锦盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
滑县晶能电力科技有限公司[注 2]	20.00
潍坊步盛光伏电力有限公司[注 2]	20.00
扬州市盛鸿光伏电力有限公司[注 2]	20.00
嘉善优太光电科技有限公司[注 2]	20.00
盘山县鸿晶光伏电力有限公司[注 2]	20.00
巴林左旗盛步太阳能发电有限公司[注 2]	20.00
合肥市晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
马鞍山晶鸿光伏发电有限公司[注 2]	20.00
通河县晶鸿光伏电力有限公司[注 2]	20.00
青岛晶鸿光伏电力有限公司[注 2]	20.00
通化市晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
四平市晶鸿光伏电力有限公司[注 2]	20.00
上海优硅新能源科技有限公司[注 2]	20.00
马鞍山盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
本溪市盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
娄底市晶鸿光伏电力有限公司[注 2]	20.00
新泰步盛光伏电力有限公司[注 2]	20.00
太康县晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
乐陵晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
青岛晶步电力有限公司[注 2]	20.00
梅河口市晶鸿光伏电力有限公司[注 2]	20.00
营口市晶鸿太阳能发电有限公司[注 2]	20.00
义县晶鸿光伏电力有限公司[注 2]	20.00
铜川晶振盛光伏电力有限公司[注 2]	20.00
天津市晶安光伏发电有限公司[注 2]	20.00
南京晶步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
武城县晶科电力有限公司[注 2]	20.00
池州市盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
安阳市晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
荆门市晶鸿光伏电力有限公司[注 2]	20.00
莱州步盛光伏电力有限公司[注 2]	20.00
郎溪县晶鸿光伏电力有限公司[注 2]	20.00
庐江县晶能光伏发电有限公司[注 2]	20.00
淄博盛步光伏发电有限公司[注 2]	20.00
卫辉市晶科光伏电力有限公司[注 2]	20.00
宁津晶盛光伏电力有限公司[注 2]	20.00
哈尔滨市晶鸿光伏电力有限公司[注 2]	20.00
青岛盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
菏泽盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00

安吉晶鸿光伏电力有限公司[注 2]	20.00
义乌市晶源新能源有限公司[注 2]	20.00
邹平晶盛光伏电力有限公司[注 2]	20.00
禹州市盛步农业有限公司[注 2]	20.00
禹州市晶盛光伏发电有限公司[注 2]	20.00
宜昌市盛步光伏发电有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶科光伏科技有限公司[注 2]	20.00
横峰县晶开电力有限公司[注 2]	20.00
莆田市城厢区晶能电力有限责任公司[注 2]	20.00
铜陵市盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
兴化市盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
兴化市盛源电力科技有限公司[注 2]	20.00
夏津县晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
上海晶达新能源科技有限公司[注 2]	20.00
荣成晶盛光伏发电有限公司[注 2]	20.00
上海晶怀企业服务有限公司[注 2]	20.00
上海晶谧商务咨询有限公司[注 2]	20.00
栖霞市晶科电力有限公司[注 2]	20.00
栖霞市盛步光伏发电有限公司[注 2]	20.00
横峰县伏肆电力有限公司[注 2]	20.00
运城市晶盛新能源有限公司[注 2]	20.00
横峰县伏思电力有限公司[注 2]	20.00
宜昌市鸿盛光伏发电有限公司[注 2]	20.00
上海晶电管理咨询有限公司[注 2]	20.00
上海晶电管理咨询有限公司北京分公司[注 2]	20.00
莱州市晶鸿光伏电力有限公司[注 2]	20.00
聊城市盛步光伏电力有限公司[注 2]	20.00
滨州市沾化区晶能光伏电力有限公司[注 2]	20.00
富锦市盛步太阳能发电有限公司[注 2]	20.00
阿拉尔晶科能源有限公司	15.00
博湖县晶嘉阳光电力有限公司	15.00
乌苏市中晶光伏发电有限公司	15.00
海南州中南光伏电力有限公司	15.00
沙雅晶芯科技有限公司	15.00
德令哈瑞启达光伏发电有限公司	15.00
甘肃陇昌光伏电力有限公司	15.00
宁夏天得旭光伏发电有限公司	15.00
磴口县国电光伏发电有限公司	15.00
土默特右旗国电电力光伏发电有限公司	15.00
阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有限公司	15.00
特变电工疏附新能源有限责任公司	15.00
阿图什新特光伏发电有限公司	15.00



上犹县晶科电力有限公司	15.00
白水县晶能光伏发电有限公司	15.00
莱芜市天辰太阳能科技有限公司	12.50
郎溪晶科光伏发电有限公司	12.50
雷州市晶科电力有限公司	12.50
庐江县晶科光伏发电有限公司	12.50
宿州市晶科光伏发电有限公司	12.50
九江市八里湖新区晶科电力有限公司	12.50
亳州晶科光伏发电有限公司	12.50
霍邱晶科电力有限公司	12.50
梅州市蕉华晶科电力有限公司	12.50
阳江市江城区晶科电力有限公司	12.50
兰溪市晶科电力有限公司	12.50
嘉禾县晶科电力有限公司	12.50
徐闻县晶科电力有限公司	12.50
那坡县晶科电力有限公司	12.50
芮城县晶科电力有限公司	12.50
平定县晶科光伏发电有限公司	12.50
泰安市晶能光伏电力有限公司	12.50
滨海县晶能光伏发电有限公司	12.50
南县盛步光伏发电有限公司	12.50
禹州市瑞昶新能源科技有限公司	12.50
宜兴品和光伏科技有限公司	12.50
曲周县鲁昇太阳能科技有限公司	12.50
宝应县鸿盛光伏电力有限公司	12.50
安吉晶能光伏电力有限公司	12.50
临海市晶能光伏电力有限公司	12.50
安阳县晶科光伏电力有限公司	12.50
阳谷县晶能光伏电力有限公司	12.50
南通盛步光伏电力有限公司	12.50
徐州兴隆电力有限公司	12.50
宿迁市晶能光伏电力有限公司	12.50
宿迁市盛步光伏电力有限公司	12.50
合肥市盛步光伏电力有限公司	12.50
唐山市晶能光伏电力有限公司	12.50
潍坊晶盛光伏电力有限公司	12.50
唐山市曹妃甸区盛步光伏电力有限公司	12.50
新乡市晶科光伏电力有限公司	12.50
兰溪市晶能新能源科技有限公司	12.50
青岛晶能光伏电力有限公司	12.50
芜湖博晖新能源投资有限公司	12.50
天津市晶步光伏科技有限公司	12.50

义乌市晶能光伏科技有限公司	12.50
新乡市晶能光伏电力有限公司	12.50
邯郸市晶能光伏发电有限公司	12.50
民权县晶能光伏电力有限公司	12.50
睢宁县晶能光伏电力有限公司	12.50
成武县晶能光伏电力有限公司	12.50
徐州市贾汪区盛步光伏电力有限公司	12.50
佛山市晶鸿光伏电力有限公司	12.50
宜昌市晶能光伏电力有限公司	12.50
沧州晶能光伏发电有限公司	12.50
蚌埠市晶步光伏电力有限公司	12.50
建湖晶科光伏电力有限公司	12.50
滁州市盛步光伏电力有限公司	12.50
兴化市晶能光伏电力有限公司	12.50
嘉善优凝新能源有限公司	12.50
济宁市晶能光伏电力有限公司	12.50
佛山市盛步光伏电力有限公司	12.50
常州科鸿光伏电力有限公司	12.50
沈阳市晶能光伏电力有限公司	12.50
葫芦岛市晶鸿光伏电力有限公司	12.50
通渭县晶鸿电力有限公司	7.50
天津市鸿步光伏科技有限公司[注 3]	
天津北辰区晶鸿光伏发电有限公司[注 3]	
来安县晶科光伏电力有限公司[注 3]	
上海阳晏新能源科技有限公司[注 3]	
海宁市晶灿光伏发电有限公司[注 3]	
汶上县中惠新能源有限公司[注 3]	
浙江晶源电力有限公司[注 3]	
铜陵市晶能光伏电力有限公司[注 3]	
连南瑶族自治县晶科电力有限公司[注 3]	
金塔县晶能光伏发电有限公司[注 3]	
金塔县科盛光伏发电有限公司[注 3]	
新源县晶嘉光伏发电有限公司[注 3]	
来安县晶步光伏发电有限公司[注 3]	
石河子市晶盛电力有限公司[注 3]	
孟州市盛步光伏电力有限公司[注 3]	
长沙盛步光伏电力有限公司[注 3]	
海宁市晶鸿光伏电力有限公司[注 3]	
上饶晶益光伏发电有限公司[注 3]	
铜陵市科能光伏电力有限公司[注 3]	
JINKO POWER MIDDLE EAST DMCC[注 3]	
JINKO POWER MIDDLE EAST HOLDING CO., LTD. [注 3]	

JINKO POWER DHAFRA HOLDING CO., LTD. [注 3]	
JINKO POWER INVESTMENT CO., LTD. [注 3]	
SAAD SUNLIGHT HOLDING CO., LTD. [注 3]	
JINKO POWER (HK) COMPANY LIMITED	16.50
JINKO POWER ASIA LIMITED	16.50
JINKO POWER LATAM LIMITED	16.50
JINKO POWER SOUTH EAST ASIA LIMITED	16.50
JINKO POWER JORDAN HOLDING LIMITED	16.50
JINKO POWER JORDAN LIMITED	16.50
JINKO SOLAR ASIA I LIMITED	16.50
JINKO POWER LIGHTENING HOLDING LIMITED	16.50
JINKO POWER INVESTMENT PTE. LTD.	17.00
JINKO POWER AUSTRALIA I PTY LTD.	30.00
ENERGIA SOLAR AHU S. DE R.L. DE C.V.	30.00
ENERGIA SOLAR CAB S. DE R.L. DE C.V.	30.00
ENERGIA SOLAR MAZ S. DE R.L. DE C.V.	30.00
PV ENERGY SAM S. DE R.L. DE C.V.	30.00
JINKO POWER SERVICIOS MEXICO, S. DE R.L. DE C.V.	30.00
JINKO POWER JAPAN KK	30.62
CORDILLERA SOLAR I S.A.	35.00
除上述以外的其他纳税主体	25.00

[注 1]其中：农光互补红新项目：2022 年 1-6 月减半征收税率为 12.50%；农光互补长啸项目：2022 年 1-6 月减半征收税率为 12.50%；汇锋项目：2022 年 1-6 月免征所得税；其他 32 个分布式屋顶项目 2022 年 1-6 月税率为 25.00%。

[注 2]根据财政部、国家税务总局发布的《关于实施小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财税〔2021〕12 号），为进一步支持小微企业和个体工商户发展，自 2021 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，在财政部、税务总局《关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税〔2019〕13 号）规定的优惠政策基础上，再减半征收企业所得税。根据财政部、国家税务总局发布的《关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财税〔2022〕13 号），为进一步支持小微企业发展，自 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税。

[注 3]免征。

## 2. 税收优惠

√适用 □不适用

1. 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条及其实施条例第八十七条、八十九条和财税〔2008〕116 号、财税〔2008〕46 号、国税发〔2009〕80 号文件规定，从事《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定项目的投资经营所得，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。

2. 根据财政部、税务总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告 2020 年第 23 号），自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类企业减按 15%的税率征收企业所得税，湖南省湘西土家族苗族自治州、湖北省恩施土家族苗族自治州。

家族自治州、吉林省延边朝鲜族自治州和江西省赣州市可以比照西部企业的企业所得税政策执行。本期减按 15.00% 税率计缴企业所得税公司如下：阿拉尔晶科能源有限公司、博湖县晶嘉阳光电力有限公司、乌苏市中晶光伏发电有限公司、海南州中南光伏电力有限公司、沙雅晶芯科技有限公司、德令哈瑞启达光伏发电有限公司、甘肃陇昌光伏电力有限公司、宁夏天得旭日光伏发电有限公司、磴口县国电光伏发电有限公司、土默特右旗国电电力光伏发电有限公司、阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有限公司、特变电工疏附新能源有限责任公司、阿图什新特光伏发电有限公司、上犹县晶科电力有限公司和白水县晶能光伏发电有限公司。

### 3. 其他

适用  不适用

## 七、合并财务报表项目注释

### 1、货币资金

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	6,224,433,126.33	3,756,932,462.40
其他货币资金	897,233,501.52	570,315,160.32
合计	7,121,666,627.85	4,327,247,622.72
其中：存放在境外的款项总额	213,523,570.38	212,306,255.86

[注]其他货币资金中使用受限的金额为 897,220,135.33 元，可随时用于支付的金额为 13,366.19 元。

其他说明：

因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项说明

#### 1) 银行存款使用受限情况

期末银行存款余额中已质押的定期存单金额为 15,000,000.00 元，因冻结等原因使用受限的金额 33,245,450.89 元，境内定期存单金额为 51,657,781.25 元，境外定期存单金额为 15,822,796.64 元(原币金额为 294,700,000.00 阿根廷比索)，应收定期存单利息为 4,153,230.97 元。

期初银行存款余额中已质押的定期存单金额为 15,000,000.00 元，因冻结、托管等原因使用受限的金额为 42,316,360.20 元，境外定期存单金额为 23,669,444.19 元(原币金额为 380,600,000.00 阿根廷比索)，应收定期存单利息为 3,407,579.42 元。

#### 2) 其他货币资金受限情况

单位：元 币种：人民币

项目	期末数	期初数
银行承兑汇票保证金	587,199,294.57	213,855,044.35
贷款保证金	184,897,101.49	197,095,706.84
保函保证金	108,490,126.39	101,162,717.06
信用证保证金		37,500,000.00
保险保证金	10,500,000.00	15,000,000.00
劳务风险保证金	2,221,861.29	2,218,495.30
保理保证金	970,433.27	1,237,526.90

应收保证金利息	2,941,318.32	2,245,669.87
小计	897,220,135.33	570,315,160.32

## 2、交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	22,881,571.16	77,743.39
其中：		
政府债券及共同基金	21,112,534.80	
衍生金融资产	1,769,036.36	77,743.39
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
合计	22,881,571.16	77,743.39

其他说明：

□适用 √不适用

## 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

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
商业承兑票据	378,298.93	902,500.00
合计	378,298.93	902,500.00

### (2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

### (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

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
商业承兑票据	72,000,000.00	
合计	72,000,000.00	

期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的商业承兑汇票的承兑人是融资租赁公司，具有较高的信用，且该类票据对应融资租赁业务，到期不获支付的可能性较低，故本公司将已背书或贴现的该类融资租赁业务的商业承兑汇票予以终止确认。如果该等票据到期不获支付，依据《票据法》之规定，公司仍将对持票人承担连带责任，但我司对未到期兑付的融资租赁款项不承担对融资租赁公司的还款义务。

## (4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末转应收账款金额
商业承兑票据	150,000.00
合计	150,000.00

## (5). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	398,209.40	100.00	19,910.47	5.00	378,298.93	950,000.00	100.00	47,500.00	5.00	902,500.00
其中：										
商业承兑汇票	398,209.40	100.00	19,910.47	5.00	378,298.93	950,000.00	100.00	47,500.00	5.00	902,500.00
合计	398,209.40	/	19,910.47	/	378,298.93	950,000.00	/	47,500.00	/	902,500.00

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：商业承兑汇票

单位：元币种：人民币

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例 (%)
商业承兑汇票	398,209.40	19,910.47	5.00
合计	398,209.40	19,910.47	5.00

按组合计提坏账的确认标准及说明

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

#### (6). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额			期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	
商业承兑汇票 组合	47,500.00	-27,589.53			19,910.47
合计	47,500.00	-27,589.53			19,910.47

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

#### (7). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

### 5、应收账款

#### (1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额
----	--------



1 年以内小计	1,709,156,158.98
1 至 2 年	1,285,963,029.86
2 至 3 年	1,339,891,914.84
3 至 4 年	1,003,821,337.61
4 至 5 年	439,110,574.84
5 年以上	33,350,316.53
合计	5,811,293,332.66

## (2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	5,811,293,332.66	100.00	178,703,972.44	3.08	5,632,589,360.22	5,083,979,845.51	100.00	177,715,294.79	3.50	4,906,264,550.72
其中：										
账龄组合	566,398,160.17	9.75	126,255,018.79	22.29	440,143,141.38	618,631,250.45	12.17	133,061,808.84	21.51	485,569,441.61
应收国家电网电费款组合	5,240,771,093.81	90.18	52,407,712.87	1.00	5,188,363,380.94	4,463,155,202.58	87.79	44,631,552.03	1.00	4,418,523,650.55
应收实际控制人及其控制的关联往来组合	4,124,078.68	0.07	41,240.78	1.00	4,082,837.90	2,193,392.48	0.04	21,933.92	1.00	2,171,458.56
合计	5,811,293,332.66	/	178,703,972.44	/	5,632,589,360.22	5,083,979,845.51	/	177,715,294.79	/	4,906,264,550.72

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 账龄组合

单位: 元币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
应收光伏电站开发运营转让业务(非电网公司)组合	255,442,961.59	20,405,919.74	7.99
应收光伏电站 EPC 业务组合	310,955,198.58	105,849,099.05	34.04
合计	566,398,160.17	126,255,018.79	22.29

采用账龄组合计提坏账准备的应收账款

①光伏电站开发运营转让业务(非电网公司)形成的、采用账龄组合计提坏账准备的应收账款

账龄	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	214,512,085.59	10,725,641.83	5.00
1-2 年	22,835,139.10	2,283,513.91	10.00
2-3 年	11,383,034.19	3,414,910.26	30.00
3-4 年	4,802,511.87	2,401,255.94	50.00
4-5 年	1,647,965.17	1,318,372.13	80.00
5 年以上	262,225.67	262,225.67	100.00
小计	255,442,961.59	20,405,919.74	7.99

②光伏电站 EPC 业务形成的、采用账龄组合计提坏账准备的应收账款

账龄	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
半年以内	3,299,689.85	32,996.91	1.00
半年至 1 年	6,043,105.42	241,724.22	4.00
1-2 年	36,506,672.05	3,650,667.20	10.00
2-3 年	189,455,251.32	56,836,575.40	30.00
3-4 年	51,889,729.55	25,944,864.78	50.00
4-5 年	23,092,399.23	18,473,919.38	80.00
5 年以上	668,351.16	668,351.16	100.00
小计	310,955,198.58	105,849,099.05	34.04

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备,请参照其他应收款披露:

适用 不适用**(3). 坏账准备的情况**适用 不适用

单位: 元币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额	期末余额
----	------	--------	------

		计提	收回或 转回	转销或 核销	其他变动	
按组合计提坏账准备	177,715,294.79	964,199.55			24,478.10	178,703,972.44
合计	177,715,294.79	964,199.55			24,478.10	178,703,972.44

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

#### (4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

#### (5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	账面余额	占应收账款余额的比例 (%)	坏账准备
国网新疆电力有限公司	675,284,545.58	11.62	6,752,845.46
国网江西省电力有限公司	643,684,181.53	11.08	6,436,841.82
国网河南省电力公司	570,337,675.08	9.81	5,703,376.75
国网安徽省电力有限公司	546,358,919.91	9.40	5,463,589.20
国网江苏省电力有限公司	509,125,315.89	8.76	5,091,253.16
小计	2,944,790,637.99	50.67	29,447,906.39

#### (6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

#### (7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

### 6、 应收款项融资

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	538,865,593.57	132,773,019.89
合计	538,865,593.57	132,773,019.89

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

期末公司无已质押的应收票据。

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情况

单位：元

项目	期末终止确认金额
银行承兑汇票	387,610,506.26
小计	387,610,506.26

银行承兑汇票的承兑人是商业银行，由于商业银行具有较高的信用，银行承兑汇票到期不获支付的可能性较低，故本公司将已背书或贴现的银行承兑汇票予以终止确认。但如果该等票据到期不获支付，依据《票据法》之规定，公司仍将对持票人承担连带责任。

## 7、预付款项

### (1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	152,263,576.91	95.27	52,739,649.86	80.76
1至2年	3,314,218.79	2.07	10,403,397.65	15.93
2至3年	2,259,771.23	1.41	563,948.77	0.86
3年以上	1,988,166.89	1.25	1,597,414.18	2.45
合计	159,825,733.82	100.00	65,304,410.46	100.00

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

无

### (2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
锦州阳光能源有限公司	28,463,943.21	17.81
中航国际租赁有限公司	26,457,023.06	16.55
国银金融租赁股份有限公司	10,163,574.58	6.36
正信光电科技股份有限公司	9,192,471.44	5.75
新疆生产建设兵团第八师自然资源和规划局	8,422,427.25	5.27
合计	82,699,439.54	51.74

其他说明

适用 不适用

**8、其他应收款****项目列示**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	78,708,976.79	92,129,464.85
其他应收款	571,080,139.80	639,813,535.53
合计	649,789,116.59	731,943,000.38

其他说明：

□适用 √不适用

**应收利息****(1). 应收利息分类**

□适用 √不适用

**(2). 重要逾期利息**

□适用 √不适用

**(3). 坏账准备计提情况**

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**应收股利****(1). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
应收甘肃金泰电力有限责任公司股利	44,791,686.16	44,791,686.16
应收澄迈尚启太阳能发电有限公司股利	11,649,322.15	11,649,322.15
应收微山晶科电力有限公司股利	10,000,000.00	11,904,904.45
应收大悟县明禹新能源开发有限公司股利	2,751,370.91	6,000,000.00
应收张家口晶科新能源有限公司股利	4,200,000.00	4,200,000.00
应收江苏旭强新能源科技有限公司股利	2,418,560.78	2,418,560.78
应收瑞昌市晶科电力有限公司股利	562,880.94	1,880,563.26
应收抚州市临川区晶科电力有限公司股利	1,261,502.00	1,660,000.00
应收宿州盛步光伏发电有限公司股利	516,899.20	516,899.20
应收宁夏晶科光伏发电有限公司股利	504,540.00	504,540.00

应收铅山县晶泰光伏电力有限公司股利	1,200.00	497,722.35
应收建德晶科光伏发电有限公司股利		54,251.85
应收肥城市天辰光伏发电有限公司股利	51,014.65	51,014.65
应收安陆盛和新能源开发有限公司股利		6,000,000.00
合计	78,708,976.79	92,129,464.85

## (2). 重要的账龄超过1年的应收股利

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
应收甘肃金泰电力有限责任公司股利	44,791,686.16	3年以上	对方尚未支付	否
应收澄迈尚启太阳能发电有限公司股利	11,649,322.15	2-3年	对方尚未支付	否
应收微山晶科电力有限公司股利	10,000,000.00	2-3年	对方尚未支付	否
应收大悟县明禹新能源开发有限公司股利	2,751,370.91	2-3年	对方尚未支付	否
应收张家口晶科新能源有限公司股利	4,200,000.00	2-3年	对方尚未支付	否
合计	73,392,379.22	/	/	/

## (3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 其他应收款

## (4). 按账龄披露

√适用□不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额
1年以内小计	159,053,396.25
1至2年	286,958,344.83
2至3年	148,582,390.23
3至4年	44,467,568.34
4至5年	20,380,039.83
5年以上	29,511,337.23
合计	688,953,076.71

## (5). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	245,008,579.60	311,302,459.97
省级以下地方政府新能源电费补贴款	192,152,532.73	149,324,573.81
股权转让款	144,358,385.86	171,482,087.91
押金保证金	45,300,336.92	63,807,065.65
电站拆除补偿款及保险赔偿款	29,559,624.30	18,246,868.63
应收破产债权	13,197,213.82	13,197,213.82
其他	19,376,403.48	15,930,955.27
合计	688,953,076.71	743,291,225.06

## (6). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022年1月1日余额	18,819,217.34	10,717,312.94	73,941,159.25	103,477,689.53
2022年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段	-6,259,844.35	6,259,844.35		
--转入第三阶段		-6,036,051.64	6,036,051.64	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	-5,804,009.79	4,569,119.33	15,627,695.63	14,392,805.17
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动	2,442.21			2,442.21
2022年6月30日余额	6,757,805.41	15,510,224.98	95,604,906.52	117,872,936.91

[注]其他变动系外币报表折算差异2,442.21元。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

## (7). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额	期末余额
----	------	--------	------



		计提	收回 或转 回	转销 或核 销	其他变动	
其他应收款	103,477,689.53	14,392,805.17			2,442.21	117,872,936.91
合计	103,477,689.53	14,392,805.17			2,442.21	117,872,936.91

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(8). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(9). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

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
横峰县财政局国库集中收付中心	省级以下地方政府新能源电费补贴款	67,124,406.36	1-2年	20.54	1,415,123.78
		74,387,971.95	2-3年		
澄迈尚启太阳能发电有限公司	往来款	20,039,500.00	1年以内	14.79	9,186,697.29
		81,847,222.93	1-2年		
国家电投集团江西电力有限公司	股权转让款	24,508,430.00	1-2年	7.46	10,513,488.50
		26,875,485.00	2-3年		
国家电投集团浙江新能源有限公司	股权转让款	5,950,000.00	1-2年	4.78	14,095,729.92
		27,001,459.84	3-4年		
垣曲县华昌新能源科技有限公司	往来款	19,321,479.00	1-2年	3.82	4,032,147.90
		7,000,000.00	2-3年		
合计	/	354,055,955.08	/	51.39	39,243,187.39

(10). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(11). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(12). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 9、 存货

### (1). 存货分类

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/ 合同履约成本 减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/ 合同履约成本 减值准备	账面价值
原材料	13,258,029.82		13,258,029.82	13,282,763.76		13,282,763.76
消耗性生物资产	555,095.00		555,095.00	555,095.00		555,095.00
合同履约成本	8,668,990.18		8,668,990.18	639,311.36		639,311.36
开发成本	237,493,147.52		237,493,147.52	138,612,897.27		138,612,897.27
合计	259,975,262.52		259,975,262.52	153,090,067.39		153,090,067.39

### (2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

适用 不适用

### (3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

适用 不适用

存货期末余额含有借款费用资本化金额 1,886,124.55 元。

### (4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 10、合同资产

## (1). 合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

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
应收光伏电站EPC款项	397,420,330.84	33,150,220.83	364,270,110.01	416,465,896.93	20,632,719.77	395,833,177.16
应收国家电网电费款组合	363,682,108.46	3,636,821.24	360,045,287.22	374,638,954.87	3,746,389.56	370,892,565.31
合计	761,102,439.30	36,787,042.07	724,315,397.23	791,104,851.80	24,379,109.33	766,725,742.47

## (2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

## (3). 本期合同资产计提减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
应收光伏电站 EPC 款项	12,517,501.06			
应收国家电网电费款组合	-109,568.32			
合计	12,407,932.74			/

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 11、持有待售资产

□适用 √不适用

## 12、一年内到期的非流动资产

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
融资租赁保证金	2,826,377.90	5,640,377.90
合计	2,826,377.90	5,640,377.90

期末重要的债权投资和其他债权投资：

□适用 √不适用

其他说明：

无

## 13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税进项税	262,893,632.76	646,688,699.39
待摊租金及保险费等	27,904,477.63	19,271,732.64
预缴企业所得税	6,158,990.18	2,910,103.53
待扣融资手续费		1,552,083.33
合计	296,957,100.57	670,422,618.89

其他说明：

无

## 14、 债权投资

## (1). 债权投资情况

适用 不适用

## (2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

## (3). 减值准备计提情况

适用 不适用

## 15、 其他债权投资

## (1). 其他债权投资情况

适用 不适用

## (2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

## (3). 减值准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 16、 长期应收款

## (1) 长期应收款情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折 现 率 区 间
	账面余额	坏 账 准 备	账面价值	账面余额	坏 账 准 备	账面价值	
融资租赁保证 金	481,863,284.20		481,863,284.20	615,486,311.06		615,486,311.06	
应收股权转让 款	6,441,941.03		6,441,941.03	6,292,800.33		6,292,800.33	
合计	488,305,225.23		488,305,225.23	621,779,111.39		621,779,111.39	/

## (2) 坏账准备计提情况

适用 不适用

## (3) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

## (4) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 17、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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											
南昌市科能电力有限公司[注1]											
小计											
二、联营企业											
甘肃金泰电力有限责任公司	108,863,408.58			8,062,071.45						116,925,480.03	
玉环晶科电力有限公司	214,736,296.48			4,966,283.21					-4,367,936.21	215,334,643.48	
玉环晶能电力有限公司	230,077,789.24			8,431,919.61						238,509,708.85	
铅山县晶泰光伏电力有限公司	38,526,571.55			1,826,968.56						40,353,540.11	
石城县晶科电力有限公司	28,581,842.05			709,161.76						29,291,003.81	

格尔木汇科新能源有限公司	39,200,000.00			- 1,312,883.89						37,887,116.11	
滁州普晶新能源有限公司	13,049,229.87			- 677,425.37						12,371,804.50	
缙云县晶科光伏发电有限公司	19,347,977.82			442,930.11						19,790,907.93	
建德晶科光伏发电有限公司	8,864,148.37			769,697.40						9,633,845.77	
抚州市临川区晶科电力有限公司	7,637,179.61			571,188.16						8,208,367.77	
瑞昌市晶科电力有限公司	4,537,042.51			285,399.63						4,822,442.14	
禄劝华电新能源开发有限公司		4,400,000.00	4,400,000.00								
DHAFRAH PV2 ENERGY COMPANY LLC	483,628.38			- 28,310.23	15,901,542.89					16,356,861.04	
PROMOTORES ARCHIDONA	919,353.83	1,908,596.92		- 164,847.59		- 52,973.14				2,610,130.02	

RENOVABLE , A. I. E.											
小计	714,824, 468.29	6,308,596 .92	4,400,0 00.00	23,882,15 2.81	15,901,5 42.89	- 52,973.1 4			- 4,367,93 6.21	752,095,8 51.56	
合计	714,824, 468.29	6,308,596 .92	4,400,0 00.00	23,882,15 2.81	15,901,5 42.89	- 52,973.1 4			- 4,367,93 6.21	752,095,8 51.56	

其他说明：

[注 1] 截止 2022 年 6 月 30 日，公司对南昌市科能电力有限公司尚未出资，因南昌市科能电力有限公司上期及本期实现净利润为负数，且金额较小，因此未确认对该公司投资的损益变动。



**18、其他权益工具投资****(1). 其他权益工具投资情况**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
中能建基金管理有限公司	3,750,000.00	3,750,000.00
合计	3,750,000.00	3,750,000.00

2019年1月，本公司与中国能源建设股份有限公司、光大富尊投资有限公司签订《关于设立中能建基金管理有限公司的出资协议书》，共同出资设立中能建基金管理有限公司，本公司以货币认缴出资人民币750万元，占其注册资本15%，截至2022年6月30日，本公司已实缴出资375.00万元。根据中能建基金管理有限公司章程，该公司董事会5人，其中2名由中国能源建设股份有限公司委派，2名由光大富尊投资有限公司委派，1名为职工董事，本公司不委派董事，对其没有重大影响，公司将该非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

本期股利收入为438,262.10元。

**(2). 非交易性权益工具投资的情况**

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**19、其他非流动金融资产**

□适用 √不适用

**20、投资性房地产**

投资性房地产计量模式

不适用

**21、固定资产****项目列示**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	14,733,640,480.24	14,795,866,928.06
固定资产清理		
合计	14,733,640,480.24	14,795,866,928.06

其他说明：

无

## 固定资产

### (1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	电站资产	房屋及建筑物	通用设备	运输工具	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	18,792,950,871.91	42,251,470.00	50,846,523.26	7,780,071.66	18,893,828,936.83
2. 本期增加金额	419,595,666.06		1,097,491.57		420,693,157.63
(1) 购置	336,325.49		1,096,175.44		1,432,500.93
(2) 在建工程转入	392,469,783.97				392,469,783.97
(3) 企业合并增加					
(4) 外币报表折算差异	26,789,556.60		1,316.13		26,790,872.73
3. 本期减少金额	29,532,691.61			460,572.31	29,993,263.92
(1) 处置或报废	29,532,691.61			460,572.31	29,993,263.92
4. 期末余额	19,183,013,846.36	42,251,470.00	51,944,014.83	7,319,499.35	19,284,528,830.54
二、累计折旧					
1. 期初余额	4,051,875,373.72	1,944,294.48	38,227,260.06	5,915,080.51	4,097,962,008.77
2. 本期增加金额	455,220,488.88	994,015.07	3,944,466.35	173,370.56	460,332,340.86
(1) 计提	451,044,920.16	994,015.07	3,943,508.63	173,370.56	456,155,814.42
(2) 外币报表折算差异	4,175,568.72		957.72		4,176,526.44
3. 本期减少金额	7,024,601.30			381,398.03	7,405,999.33
(1) 处置或报废	7,024,601.30			381,398.03	7,405,999.33
4. 期末余额	4,500,071,261.30	2,938,309.55	42,171,726.41	5,707,053.04	4,550,888,350.30
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	14,682,942,585.06	39,313,160.45	9,772,288.42	1,612,446.31	14,733,640,480.24
2. 期初账面价值	14,741,075,498.19	40,307,175.52	12,619,263.20	1,864,991.15	14,795,866,928.06

## (2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

## (3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

## (4). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

## (5). 未办妥产权证书的固定资产情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 固定资产清理

□适用 √不适用

## 22、在建工程

## 项目列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	1,643,470,399.54	765,302,626.07
工程物资	293,167,268.15	186,147,554.39
合计	1,936,637,667.69	951,450,180.46

其他说明：

无

## 在建工程

## (1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

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
丰城市晶珅光伏发电有限公司电站项目	435,341,730.18		435,341,730.18	9,028,211.41		9,028,211.41
白水县晶能光伏发电有限公司电站项目	261,251,056.42		261,251,056.42	133,599,721.81		133,599,721.81
讷河市晶鸿电力有限公司电站项目	208,967,073.58		208,967,073.58	174,435,353.43		174,435,353.43
金塔县晶亮新能源电力有限公司电站项目	158,470,767.48		158,470,767.48	613,414.11		613,414.11

金昌市晶阳电力有限公司电站项目	107,516,197.17		107,516,197.17	10,799.67	10,799.67
金昌市晶亮电力有限公司电站项目	77,658,361.61		77,658,361.61		
义乌市晶源新能源有限公司电站项目	60,023,048.74		60,023,048.74	868,392.81	868,392.81
石河子市晶盛电力有限公司电站项目	43,831,502.04		43,831,502.04	39,624,827.00	39,624,827.00
铜陵市晶能光伏电力有限公司电站项目	35,846,146.54		35,846,146.54	102,483,379.52	102,483,379.52
连南瑶族自治县晶科电力有限公司电站项目	23,247,194.62		23,247,194.62	36,904,413.48	36,904,413.48
天津鸿晶光伏科技有限公司电站项目	6,993,583.77		6,993,583.77	52,806,401.88	52,806,401.88
来安县晶科光伏电力有限公司电站项目				35,835,747.71	35,835,747.71
来安县晶步光伏发电有限公司电站项目				21,406,232.16	21,406,232.16
其他地面式电站项目	76,103,060.53		76,103,060.53	51,717,744.18	51,717,744.18
其他分布式电站项目	83,858,116.11		83,858,116.11	58,576,585.53	58,576,585.53
境外地面式电站项目	64,362,560.75		64,362,560.75	47,391,401.37	47,391,401.37
合计	1,643,470,399.54		1,643,470,399.54	765,302,626.07	765,302,626.07

## (2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

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
丰城市晶珅光伏发电有限公司电站项目	754,743,700.00	9,028,211.41	426,313,518.77			435,341,730.18	64.03	64.00	144,992.06		6.09	募集资金、其他来源
白水县晶能光伏发电有限公司电站项目	767,313,800.00	133,599,721.81	127,651,334.61			261,251,056.42	37.79	38.00	11,356,545.76	4,523,978.88	5.24	募集资金、其他来源
讷河市晶鸿光伏电力有限公司电站项目	564,250,000.00	174,435,353.43	34,531,720.15			208,967,073.58	41.11	41.00	18,745,974.76	8,002,653.10	5.24	募集资金、其他来源
金塔县晶亮新能源电力有限公司电站项目	1,000,000,000.00	613,414.11	157,857,353.37			158,470,767.48	17.59	18.00	4,863,262.94	4,863,262.94	4.90	其他来源
金昌市晶阳电力有限公司电站项目	820,277,500.00	10,799.67	107,505,397.50			107,516,197.17	14.55	15.00	2,322,707.97	2,322,707.97	5.33	其他来源
金昌市晶亮电力有限公司电站项目	821,262,500.00		77,658,361.61			77,658,361.61	10.50	10.00	2,279,475.94	2,279,475.94	5.33	其他来源

义乌市晶源新能源有限公司电站项目	73,564,000.00	868,392.81	59,154,655.93			60,023,048.74	90.57	91.00	991,261.84	991,261.84	5.24	其他来源
石河子市晶盛电力有限公司电站项目	340,016,500.00	39,624,827.00	7,531,266.17	3,324,591.13		43,831,502.04	75.29	64.00	1,291,510.71	1,291,510.71	5.64	募集资金、其他来源
铜陵市晶能光伏电力有限公司电站项目	371,800,000.00	102,483,379.52	123,090,567.57	189,727,800.55		35,846,146.54	92.60	88.00	7,321,656.91	2,975,143.88	4.59	募集资金、其他来源
连南瑶族自治县晶科电力有限公司电站项目	363,330,000.00	36,904,413.48	18,897,172.34	32,554,391.20		23,247,194.62	33.07	19.00	9,670,212.78	4,316,066.28	4.94	募集资金、其他来源
天津鸿晶光伏科技有限公司电站项目	62,000,000.00	52,806,401.88	4,642,504.31	50,455,322.42		6,993,583.77	102.85	100.00	287,997.27	-	6.09	募集资金、其他来源
来安县晶科光伏电力有限公司电站项目	40,000,000.00	35,835,747.71	-135,384.88	35,700,362.83		0.00	99.07	100.00	326,148.47	-	6.09	其他来源
来安县晶步光伏发电有限公司电站项目	42,002,400.00	21,406,232.16	13,644,698.81	35,050,930.97			99.95	100.00	176,617.37	-	6.09	其他来源
其他地面式电站项目		51,717,744.18	50,536,529.39	26,151,213.04		76,103,060.53			11,291,447.87	1,004,174.70		其他来源
其他分布式电站项目		58,576,585.53	44,786,702.41	19,505,171.83		83,858,116.11			5,683,447.16	192,164.67		其他来源

境外地面式电 站项目		47,391,401.37	15,185,605.00		- 1,785,5 54.38	64,362,560.75						
合计	6,020,560 ,400.00	765,302,626.07	1,268,852,003 .06	392,469,78 3.97	- 1,785,5 54.38	1,643,470,399. 54	/	/	76,753,259 .81	32,762,4 00.91	/	/



**(3). 本期计提在建工程减值准备情况**

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

**工程物资**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

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
专用材料	291,711,258.94		291,711,258.94	184,691,545.18		184,691,545.18
专用设备	1,456,009.21		1,456,009.21	1,456,009.21		1,456,009.21
合计	293,167,268.15		293,167,268.15	186,147,554.39		186,147,554.39

其他说明：

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

其他说明

□适用 √不适用

**24、油气资产**

□适用 √不适用

## 25、使用权资产

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	土地	屋顶及配电房	水库	房屋及建筑物	运输工具	其他	合计
一、账面原值							
1. 期初余额	544,420,876.36	504,523,746.08	87,538,342.73	24,298,008.47	1,117,565.42	67,108.54	1,161,965,647.60
2. 本期增加金额	11,350,198.94	9,907,254.16	20,536,566.62	2,371,365.81	1,954.50		44,167,340.03
(1) 租入	10,960,574.20	9,968,534.19	20,536,566.62	2,394,331.21	1,954.50		43,861,960.72
(2) 租赁负债重新计量	-51,842.48	-61,280.03					-113,122.51
(3) 外币报表折算差异	441,467.22			-22,965.40			418,501.82
3. 本期减少金额	144,335.40	2,845,241.82	20,536,566.62	57,148.88	109,083.50		23,692,376.22
(1) 租赁到期或者终止	144,335.40	2,845,241.82		57,148.88	109,083.50		3,155,809.60
(2) 股权转让转出			20,536,566.62				20,536,566.62
4. 期末余额	555,626,739.90	511,585,758.42	87,538,342.73	26,612,225.40	1,010,436.42	67,108.54	1,182,440,611.41
二、累计折旧							
1. 期初余额	84,733,907.57	102,580,373.34	24,194,843.83	6,867,453.07	683,114.24	52,754.76	219,112,446.81

2. 本期增加金额	10,714,562.86	11,013,877.25	2,196,286.12	3,529,012.16	157,382.27	14,353.78	27,625,474.44
(1) 计提	10,667,499.61	11,013,877.25	2,196,286.12	3,534,753.51	157,382.27	14,353.78	27,584,152.54
(2) 外币报表折算差异	47,063.25			-5,741.35			41,321.90
3. 本期减少金额		606,984.91	197,466.99	50,005.27	22,725.73		877,182.90
(1) 处置		606,984.91		50,005.27	22,725.73		679,715.91
(2) 股权转让转出			197,466.99				197,466.99
4. 期末余额	95,448,470.43	112,987,265.68	26,193,662.96	10,346,459.96	817,770.78	67,108.54	245,860,738.35
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	460,178,269.47	398,598,492.74	61,344,679.77	16,265,765.44	192,665.64		936,579,873.06
2. 期初账面价值	459,686,968.79	401,943,372.74	63,343,498.90	17,430,555.40	434,451.18	14,353.78	942,853,200.79

其他说明：

无

## 26、无形资产

## (1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	应用软件	特许经营权	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	42,879,879.62	209,000.74	15,222,077.77	150,649,068.33	208,960,026.46
2. 本期增加金额	3,095,049.10		1,034,914.17		4,129,963.27
(1) 购置	3,095,049.10		1,034,914.17		4,129,963.27
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	45,974,928.72	209,000.74	16,256,991.94	150,649,068.33	213,089,989.73
二、累计摊销					
1. 期初余额	3,586,031.21	137,786.25	9,118,855.55	36,901,240.68	49,743,913.69
2. 本期增加金额	453,447.40	11,003.51	1,415,001.87	3,838,785.14	5,718,237.92
(1) 计提	453,447.40	11,003.51	1,415,001.87	3,838,785.14	5,718,237.92
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	4,039,478.61	148,789.76	10,533,857.42	40,740,025.82	55,462,151.61
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	41,935,450.11	60,210.98	5,723,134.52	109,909,042.51	157,627,838.12
2. 期初账面价值	39,293,848.41	71,214.49	6,103,222.22	113,747,827.65	159,216,112.77

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%

## (2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

截至 2022 年 6 月 30 日，有账面价值为 2,348,369.10 元的土地使用权尚未办妥相关权证。

## 27、开发支出

适用 不适用

## 28、商誉

## (1). 商誉账面原值

适用 不适用

## (2). 商誉减值准备

适用 不适用

## (3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

适用 不适用

## (4). 说明商誉减值测试过程、关键参数（例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等，如适用）及商誉减值损失的确认方法

适用 不适用

## (5). 商誉减值测试的影响

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 29、长期待摊费用

适用 不适用

单位：元币种：人民币

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
生态修复工程	11,860,167.75		468,164.52		11,392,003.23
待摊长期借款咨询费手续费等	36,187,696.10	3,301,652.83	2,396,994.01	-634,545.39	37,726,900.31
其他	11,819,133.49	5,815,538.53	2,393,781.31		15,240,890.71
合计	59,866,997.34	9,117,191.36	5,258,939.84	-634,545.39	64,359,794.25

其他说明：

无

## 30、递延所得税资产/递延所得税负债

## (1). 未经抵销的递延所得税资产

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	226,282,714.60	50,117,526.44	210,025,432.10	47,851,323.96
退回土地出让款	41,294,469.13	10,323,617.28	41,882,988.88	10,470,747.22
合计	267,577,183.73	60,441,143.72	251,908,420.98	58,322,071.18

## (2). 未经抵销的递延所得税负债

□适用 √不适用

## (3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	4,482,447.11		35,385,498.40	
递延所得税负债	4,482,447.11	72,199,393.22	35,385,498.40	70,539,914.75

## (4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	109,469,287.12	97,277,925.16
可抵扣亏损	787,396,147.70	638,780,485.38
合计	896,865,434.82	736,058,410.54

## (5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2022年	30,813,103.72	35,688,692.46	
2023年	53,366,602.50	54,115,228.96	
2024年	80,753,002.42	108,286,246.20	
2025年	87,932,567.58	123,463,349.46	
2026年	268,302,847.23	271,267,738.66	
2027年	220,268,794.61		
2027年以后（境外子公司）	45,959,229.64	45,959,229.64	
合计	787,396,147.70	638,780,485.38	/

其他说明：

□适用 √不适用



## 31、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
对已转移控制权公司的投资款	24,000,000.00		24,000,000.00	24,000,000.00		24,000,000.00
预付土地出让金	1,875,940.00		1,875,940.00	2,296,870.00		2,296,870.00
合同资产	8,855,366.57	2,368,139.84	6,487,226.73	15,882,943.66	2,649,781.50	13,233,162.16
预付长期资产购置款	271,848,688.10		271,848,688.10	68,131,528.45		68,131,528.45
合计	306,579,994.67	2,368,139.84	304,211,854.83	110,311,342.11	2,649,781.50	107,661,560.61

其他说明：

合同资产

1) 明细情况

项目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
应收质保金	8,855,366.57	2,368,139.84	6,487,226.73	15,882,943.66	2,649,781.50	13,233,162.16
小计	8,855,366.57	2,368,139.84	6,487,226.73	15,882,943.66	2,649,781.50	13,233,162.16

2) 合同资产减值准备计提情况

① 明细情况

项目	期初数	本期增加		本期减少			期末数
		计提	其他	转回	转销或核销	其他	
按组合计提	2,649,781.50	-281,641.66					2,368,139.84
小计	2,649,781.50	-281,641.66					2,368,139.84

② 采用组合计提减值准备的合同资产

项目	期末数		
	账面余额	减值准备	计提比例 (%)
账龄组合	8,855,366.57	2,368,139.84	26.74
小计	8,855,366.57	2,368,139.84	26.74

## 3) 采用账龄组合计提坏账准备的合同资产

电站 EPC 业务形成的、采用账龄组合计提坏账准备的合同资产

账龄	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
半年以内			1.00
半年至 1 年	2,347,784.21	93,911.37	4.00
1-2 年	2,012,681.02	201,268.10	10.00
2-3 年	1,388,136.48	416,440.94	30.00
3-4 年	2,762,974.86	1,381,487.43	50.00
4-5 年	343,790.00	275,032.00	80.00
小计	8,855,366.57	2,368,139.84	26.74

**32、短期借款****(1). 短期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	37,900,000.00	
保证借款	1,035,930,177.48	708,500,000.00
信用借款	502,500,000.00	
保证、质押借款	364,151,418.56	20,000,000.00
未到期借款利息	2,241,611.43	541,687.55
合计	1,942,723,207.47	729,041,687.55

短期借款分类的说明：

无

**(2). 已逾期未偿还的短期借款情况**

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**33、交易性金融负债**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
交易性金融负债	11,860,925.49		10,731,519.62	1,129,405.87
其中：				
衍生金融负债	11,860,925.49		10,731,519.62	1,129,405.87
合计	11,860,925.49		10,731,519.62	1,129,405.87

其他说明：

无

**34、衍生金融负债**

□适用 √不适用

**35、应付票据**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	68,481,033.44	29,272,617.69
银行承兑汇票	432,529,437.24	237,425,329.34
合计	501,010,470.68	266,697,947.03

本期末已到期未支付的应付票据总额为 166,683,741.57 元，其中 164,683,741.57 元已列报至应付账款，2,000,000.00 元已列报至其他应付款。

**36、应付账款****(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
自持光伏电站业务款	1,870,127,005.51	1,461,379,443.89
光伏电站 EPC 业务款	982,391,750.39	1,099,030,548.31
其他	8,815,650.96	4,774,902.19
合计	2,861,334,406.86	2,565,184,894.39

## (2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 37、预收款项

## (1). 预收账款项列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
其他	2,611,363.54	2,329,545.36
合计	2,611,363.54	2,329,545.36

## (2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 38、合同负债

## (1). 合同负债情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
托管服务业务预收款	9,806,386.94	13,093,620.14
光伏电站 EPC 业务预收款	28,333,004.53	14,439,400.00
光伏电站开发运营转让业务预收款	32,260,048.67	18,867,924.52
合计	70,399,440.14	46,400,944.66

## (2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 39、应付职工薪酬

## (1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

一、短期薪酬	65,482,683.73	198,108,550.76	203,716,132.16	59,875,102.33
二、离职后福利-设定提存计划	2,395,389.53	17,043,470.58	16,975,998.10	2,462,862.01
三、辞退福利	222,253.00	1,688,305.55	1,783,037.55	127,521.00
四、一年内到期的其他福利				
合计	68,100,326.26	216,840,326.89	222,475,167.81	62,465,485.34

## (2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	62,742,475.22	176,123,610.56	181,676,257.54	57,189,828.24
二、职工福利费	186,363.96	2,838,240.52	3,023,585.39	1,019.09
三、社会保险费	1,462,018.55	10,388,200.88	10,333,589.43	1,516,630.00
其中：医疗保险费	1,387,376.70	9,819,622.62	9,771,779.70	1,435,219.62
工伤保险费	48,156.99	361,064.10	353,954.49	55,266.60
生育保险费	26,484.86	207,514.16	207,855.24	26,143.78
四、住房公积金	1,091,826.00	8,757,538.80	8,681,739.80	1,167,625.00
五、工会经费和职工教育经费		960.00	960.00	
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
合计	65,482,683.73	198,108,550.76	203,716,132.16	59,875,102.33

## (3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

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	2,317,722.24	16,493,766.83	16,430,265.20	2,381,223.87
2、失业保险费	77,667.29	549,703.75	545,732.90	81,638.14
3、企业年金缴费				
合计	2,395,389.53	17,043,470.58	16,975,998.10	2,462,862.01

其他说明：

□适用 √不适用

## 40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
企业所得税	52,641,593.20	35,158,750.13
增值税	40,299,253.00	10,707,874.23

个人所得税	4,313,231.67	4,374,554.68
土地使用税	3,066,959.95	2,765,837.76
城市维护建设税	1,507,065.95	549,713.48
教育费附加	880,656.61	289,578.90
地方教育附加	599,569.96	193,490.62
印花税	722,508.31	869,026.14
房产税	79,406.52	76,252.39
地方水利建设基金	32,275.47	26,559.59
合计	104,142,520.64	55,011,637.92

其他说明：

无

#### 41、其他应付款

##### 项目列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	36,097,189.63	
其他应付款	310,332,301.37	264,235,974.88
合计	346,429,491.00	264,235,974.88

其他说明：

无

##### 应付利息

适用 不适用

##### 应付股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	36,097,189.63	
合计	36,097,189.63	

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无

#### 其他应付款

##### (1). 按款项性质列示其他应付款

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
押金保证金	23,665,205.52	3,450,205.52
被并购子公司应付前股东往来款	1,961,264.26	1,961,264.26
应付费	70,258,217.19	59,888,996.98
股权转让款	117,036,673.55	69,840,877.62

担保费	8,310,379.54	6,727,819.54
往来款及其他	89,100,561.31	122,366,810.96
合计	310,332,301.37	264,235,974.88

**(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
Walk The Light, S.L.	25,230,240.00	未到付款节点
Driving Adventures, S.L.	25,230,240.00	未到付款节点
合计	50,460,480.00	/

其他说明：

□适用 √不适用

**42、持有待售负债**

□适用 √不适用

**43、1 年内到期的非流动负债**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	467,382,805.98	303,556,697.81
1 年内到期的应付债券	707,033,854.49	636,774,697.41
1 年内到期的长期应付款	979,377,543.01	1,086,813,137.64
1 年内到期的租赁负债	52,974,113.47	46,595,860.44
未到期借款利息	4,901,486.35	4,145,499.24
合计	2,211,669,803.30	2,077,885,892.54

其他说明：

无

**44、其他流动负债**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税金	1,723,573.36	66,187.10
合计	1,723,573.36	66,187.10

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**45、长期借款****(1). 长期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款	420,535,917.24	462,699,396.86
保证、抵押及质押借款	3,221,022,606.49	1,669,314,954.45
保证及质押借款	579,733,992.84	578,875,320.61
未到期借款利息	4,757,516.03	3,448,791.44
合计	4,226,050,032.60	2,714,338,463.36

长期借款分类的说明：

无。

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

#### 46、应付债券

##### (1). 应付债券

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
公司债券	704,863,196.72	830,924,809.38
可转换公司债券	1,985,868,509.27	1,948,884,303.63
减：一年内到期的应付债券	-707,033,854.49	-636,774,697.41
合计	1,983,697,851.50	2,143,034,415.60



## (2). 应付债券的增减变动（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

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	本期转股	期末余额
20 晶电 01	100.00	2020/4/9	2020/4/10 - 2022/4/10	600,000,000.00	616,894,454.52		6,887,671.23	-1,357,874.25	625,140,000.00		
21 晶电 01	100.00	2021/3/5	2021/3/8 - 2023/3/8	200,000,000.00	214,030,354.86		9,173,972.60	-470,221.46	18,500,000.00		205,174,548.92
晶科转债	100.00	2021/4/23	2021/4/23 - 2027/4/22	3,000,000,000.00	1,948,884,303.63		4,284,969.86	-39,882,432.53	6,889,809.00	293,387.75	1,985,868,509.27
GC 晶电 01	100.00	2022/5/11	2022/5/12 - 2024/5/12	500,000,000.00		500,000,000.00	3,842,465.75	4,153,817.95			499,688,647.80
合计	/	/	/	4,300,000,000.00	2,779,809,113.01	500,000,000.00	24,189,079.44	-37,556,710.29	650,529,809.00	293,387.75	2,690,731,705.99

其他说明：

GC 晶电 01 债券期限为 2 年，附第 1 年末发行人调整票面利率选择权和投资者回售选择权，本期未发生相关条款的执行情况。

### (3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

适用  不适用

可转换公司债券的转股条件、转股时间详见本节十六、8 之说明。

### (4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用  不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用  不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用  不适用

其他说明：

适用  不适用

## 47、租赁负债

适用  不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	1,505,763,759.88	1,561,788,438.17
减：未确认融资费用	-665,821,451.00	-696,147,910.60
合计	839,942,308.88	865,640,527.57

其他说明：

无

## 48、长期应付款

项目列示

适用  不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	7,199,388,374.03	5,777,829,569.41
专项应付款		
合计	7,199,388,374.03	5,777,829,569.41

其他说明：

无

## 长期应付款

适用  不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

资产抵押借款	6,838,024,804.28	5,438,411,201.90
项目合作借款	226,545,885.41	226,545,885.41
未到期利息	134,817,684.34	112,872,482.10
合计	7,199,388,374.03	5,777,829,569.41

其他说明：

无

#### 专项应付款

适用 不适用

#### 49、长期应付职工薪酬

适用 不适用

#### 50、预计负债

适用 不适用

## 51、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元币种人民币

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	15,582,094.65		550,531.80	15,031,562.85	项目补助资金
转让子公司尚未实现收益	7,403,598.90		7,395,868.74	7,730.16	
合计	22,985,693.55		7,946,400.54	15,039,293.01	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
梅州市节能减排财政政策综合示范城市2015年第一批典型示范项目	4,363,240.18			143,843.10		4,219,397.08	与资产相关
可再生能源发展专项资金	2,441,792.10			90,800.70		2,350,991.40	与资产相关
2015年南湖区第二批工业发展资金节能项目补助	1,230,055.16			46,362.78		1,183,692.38	与资产相关
分布式光伏发电项目电价补助资金	2,908,632.30			122,275.20		2,786,357.10	与资产相关
节能减排政策补贴款	4,638,374.91			147,250.02		4,491,124.89	与资产相关

其他说明：

□适用 √不适用

**52、其他非流动负债**

□适用 √不适用

**53、股本**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

	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	2,894,287,104.00				60,415.00	60,415.00	2,894,347,519.00

其他说明：

本期其他变动系可转债债券转股。

**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**

√适用 □不适用

期末发行在外的可转换公司债券基本情况详见本节十六、8之说明

**(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
可转换公司债券	22,968,230.00	386,606,500.69			3,300.00	55,546.34	22,964,930.00	386,550,954.35
合计	22,968,230.00	386,606,500.69			3,300.00	55,546.34	22,964,930.00	386,550,954.35

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

本期变动情况详见本节十六、8 之说明。

## 55、资本公积

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

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）	6,376,777,969.72	288,519.09	100,636,662.84	6,276,429,825.97
合计	6,376,777,969.72	288,519.09	100,636,662.84	6,276,429,825.97

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

1) 资本公积——股本溢价本期增加变动情况详见本节十六、8 之说明。

2) 资本公积——股本溢价本期减少系同一控制下企业合并 Cordillera Solar I S.A. 引起。

## 56、库存股

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
回购股份	55,356,318.77	94,777,674.89		150,133,993.66
合计	55,356,318.77	94,777,674.89		150,133,993.66

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期回购公司股份相关情况详见本节十六、8 之说明。

## 57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						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：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益								
二、将重分类进损益的其他综合收益	- 3,079,809.12	35,492,979.84			- 3,757,063.31	31,735,916.53	761,081.84	28,656,107.41
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	6,799,212.39	15,901,542.89				15,901,542.89		22,700,755.28
外币财务报表折算差额	- 2,236,550.42	7,926,759.22				7,926,759.22		5,690,208.80
其他（交易性金融资产、负债公允价值变动）	- 7,642,471.09	11,664,677.73			- 3,757,063.31	7,907,614.42	761,081.84	265,143.33
其他综合收益合计	- 3,079,809.12	35,492,979.84			- 3,757,063.31	31,735,916.53	761,081.84	28,656,107.41

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：  
无。

**58、专项储备**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	415,648.00	325,960.86	494,970.02	246,638.84
合计	415,648.00	325,960.86	494,970.02	246,638.84

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

公司依据《中华人民共和国安全生产法》等有关法律法规和《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财企[2012]16号）的规定提取安全生产费。

**59、盈余公积**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	41,995,556.01			41,995,556.01
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	41,995,556.01			41,995,556.01

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

**60、未分配利润**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	2,907,260,030.60	2,718,370,857.43
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-152,367,578.83	-243,451,841.99
调整后期初未分配利润	2,754,892,451.77	2,474,919,015.44
加：本期归属于母公司所有者的净利润	100,942,509.13	327,567,724.41
减：提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	36,097,189.63	47,594,288.08
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	2,819,737,771.27	2,754,892,451.77

调整期初未分配利润明细：

由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润-152,367,578.83元。

**61、营业收入和营业成本****(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------



	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,515,165,622.06	780,111,481.21	1,821,656,380.47	1,060,606,529.10
其他业务	548,288.51		472,218.56	
合计	1,515,713,910.57	780,111,481.21	1,822,128,599.03	1,060,606,529.10

## (2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

合同分类	光伏电站开发运营 转让业务	光伏电站 EPC 业务	合计
商品类型			
光伏发电业务	1,258,869,565.40		1,258,869,565.40
光伏电站运营维护业务	42,692,934.80		42,692,934.80
光伏电站开发咨询服务	12,307,641.51		12,307,641.51
组件逆变器等销售	98,495.58		98,495.58
光伏电站 EPC 业务		197,204,032.85	197,204,032.85
其他	4,002,385.89		4,002,385.89
按经营地区分类			
境内	1,260,652,771.05	197,204,032.85	1,457,856,803.90
境外	57,318,252.13		57,318,252.13
按商品转让的时间分类			
在某一时点确认收入	1,275,278,088.38		1,275,278,088.38
在某一时间段内确认收入	42,692,934.80	197,204,032.85	239,896,967.65
合计	1,317,971,023.18	197,204,032.85	1,515,175,056.03

合同产生的收入说明：

本期与客户之间的合同产生的收入为 1,515,175,056.03 元。

在本期确认的包括在合同负债期初账面价值中的收入为 4,418,879.39 元。

## (3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

## (4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

其他说明：

无

## 62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	3,016,675.45	2,086,488.74
教育费附加	1,718,294.56	1,183,895.10
地方教育附加	1,144,213.41	801,978.89
土地使用税	7,821,028.45	18,470,162.80
印花税	1,643,647.22	1,225,232.24

房产税	249,948.81	194,595.28
车船税	10,529.28	8,541.23
其他		15,880.00
合计	15,604,337.18	23,986,774.28

其他说明：

无。

### 63、销售费用

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	39,042,682.22	21,844,703.67
交通差旅费	4,969,859.42	4,047,227.67
业务招待费	3,491,714.42	2,452,989.21
中介服务费	917,210.56	396,834.89
办公费	497,705.88	235,174.60
其他	411,352.59	646,061.45
合计	49,330,525.09	29,622,991.49

其他说明：

无

### 64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	104,249,038.28	104,225,387.56
中介服务费	15,605,995.40	20,909,034.86
办公费	5,271,067.74	5,680,964.19
交通差旅费	4,687,730.13	7,478,500.45
业务招待费	3,952,343.13	2,570,932.33
折旧摊销	3,012,478.40	2,737,856.00
其他	2,723,655.15	9,898,049.47
合计	139,502,308.23	153,500,724.86

其他说明：

无

### 65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	3,996,654.90	1,688,219.37
折旧摊销	324,009.99	434,894.28
委外开发费用	125,000.00	125,000.00
交通差旅费	94,307.34	98,715.67
办公费	26,241.62	196,309.11
其他	506,643.58	55,346.07

合计	5,072,857.43	2,598,484.50
----	--------------	--------------

其他说明：

无

## 66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	430,156,381.08	492,727,128.85
减：利息收入	-28,860,963.15	-20,987,604.24
担保费	2,315,893.34	6,986,617.28
汇兑损益	524,833.42	3,120,581.21
手续费及其他	9,548,323.36	4,248,549.86
合计	413,684,468.05	486,095,272.96

其他说明：

无

## 67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
与资产相关的政府补助[注]	550,531.80	550,531.80
与收益相关的政府补助[注]	77,684,442.51	141,955,210.84
代扣个人所得税手续费返还	489,387.38	461,185.28
合计	78,724,361.69	142,966,927.92

其他说明：

[注]本期计入其他收益的政府补助情况详见本节七、84之说明。

与资产相关的政府补助计入本期非经常性损益的金额为 550,531.80 元，与收益相关的政府补助计入本期非经常性损益的金额为 66,895,467.00 元，代扣个人所得税手续费返还计入本期非经常性损益的金额为 489,387.38 元，合计 67,935,386.18 元。

## 68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

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	23,882,152.81	35,704,854.97
处置长期股权投资产生的投资收益	-724,053.64	18,554,551.41
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	438,262.10	66,131.05
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益	1,206,738.01	

处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		-18,375,088.03
合计	24,803,099.28	35,950,449.40

其他说明：

无

#### 69、净敞口套期收益

适用 不适用

#### 70、公允价值变动收益

适用 不适用

单位：元币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	-1,374,827.77	
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	-1,374,827.77	

其他说明：

无

#### 71、信用减值损失

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	-27,589.53	-976,089.45
应收账款坏账损失	964,199.55	-3,725,316.57
其他应收款坏账损失	14,392,805.17	7,012,355.26
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
合同资产减值损失		
合计	15,329,415.19	2,310,949.24

其他说明：

无

#### 72、资产减值损失

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

一、坏账损失	12,126,291.08	-4,833,679.75
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失		
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		4,540,630.67
合计	12,126,291.08	-293,049.08

其他说明：

无

### 73、资产处置收益

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益		703,429.21
使用权资产处置收益	332,732.58	
合计	332,732.58	703,429.21

其他说明：

适用 不适用

### 74、营业外收入

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计			
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助			
赔偿收入	5,355,420.00		5,355,420.00
电站资产保险补偿款		6,431,778.51	

非流动资产毁损报废利得	4,540,959.64		4,540,959.64
其他	98,444.63	962,226.45	98,444.63
合计	9,994,824.27	7,394,004.96	9,994,824.27

计入当期损益的政府补助

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 75、营业外支出

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计			
其中：固定资产处置损失			
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	437,053.59	502,640.92	437,053.59
非流动资产毁损报废损失	20,991,959.58	7,433,346.82	20,991,959.58
罚赔款及滞纳金	14,414,671.86	37,929,347.96	14,414,671.86
地方水利建设基金	184,067.15	168,799.87	
其他	80,841.00	943,117.58	80,841.00
合计	36,108,593.18	46,977,253.15	35,924,526.03

其他说明：

无

## 76、所得税费用

### (1) 所得税费用表

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	64,438,496.89	59,522,563.25
递延所得税费用	-12,970,833.25	-15,074,710.86
合计	51,467,663.64	44,447,852.39

### (2) 会计利润与所得税费用调整过程

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	161,323,823.98
按法定/适用税率计算的所得税费用	40,330,956.00
子公司适用不同税率的影响	-5,225,872.30
调整以前期间所得税的影响	157,580.74
非应税收入的影响	
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,402,425.16
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-11,966,804.81
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	56,368,191.45
税收优惠影响	-20,307,112.75
从联营企业取得的税后利润	-6,018,827.66
其他	-3,272,872.19
所得税费用	51,467,663.64

其他说明：

适用 不适用

#### 77、其他综合收益

适用 不适用

其他综合收益的税后净额详见本节七、57 之说明。

#### 78、现金流量表项目

##### (1). 收到的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助（含区补电费补贴）	70,586,155.59	140,065,234.71
利息收入	27,419,663.15	16,887,871.94
其他往来款净额	3,750,184.55	8,944,137.24
收回其他经营性保证金及冻结资金净额	43,218,362.74	45,520,448.64
收回保函保证金净额		10,766,806.35
其他	286,444.63	
合计	145,260,810.66	222,184,498.88

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

##### (2). 支付的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
付现的期间费用	33,381,154.38	68,529,087.98
存出保函保证金净增加额	7,327,409.33	

支付的其他往来款净额及其他经营性保证金、冻结资金净额等	43,620,794.50	82,197,980.64
支付非经常性损失及费用	3,643,432.76	7,815,738.34
合计	87,972,790.97	158,542,806.96

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

### (3). 收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收回对已处置子公司借款	99,469,936.25	154,771,269.63
收到以前年度电站转让款		50,824,950.00
收购时点被收购方货币资金大于收购价款款部分		1.49
合计	99,469,936.25	205,596,221.12

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

### (4). 支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
存出定期存款		29,052,150.78
归还电站转让意向金净增加额		15,000,000.00
转出丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	27,547.71	7,109.09
合计	27,547.71	44,059,259.87

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

### (5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到融资租赁借款	2,394,672,280.33	648,613,381.66
收回信用证保证金	37,500,000.00	
收回贷款保证金	12,198,605.35	
收回保理业务保证金	267,093.63	
合计	2,444,637,979.31	648,613,381.66

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

### (6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币



项目	本期发生额	上期发生额
偿还融资租赁借款本息（含手续费）	2,020,371,135.00	888,414,221.13
发行股票、债权及借款手续费和担保费（不含融资租赁业务）	13,050,214.15	43,771,752.47
归还已转让子公司及联营企业借款		65,309,424.16
归还项目合作借款及利息		771,040.00
支付融资租赁业务保证金		15,634,255.05
支付融资性信用证保证金净增加额		5,280,000.00
支付租赁款	86,179,277.70	59,598,456.34
支付贷款保证金		2,208,806.22
同一控制下企业合并支付的款项 Cordillera Solar I S.A.	50,610,690.99	
回购股份支付的现金	94,777,674.89	
存出贷款保证金、质押的定期存单 净增加额		10,000,000.00
支付融资性票据保证金	200,000,000.00	
支付保理业务保证金		970,379.80
合计	2,464,988,992.73	1,091,958,335.17

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

## 79、现金流量表补充资料

### (1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	109,856,160.34	159,289,627.63
加：资产减值准备	12,126,291.08	-293,049.08
信用减值损失	15,329,415.19	2,310,949.24
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	456,141,175.23	485,911,565.91
使用权资产摊销	24,218,044.30	26,956,009.35
无形资产摊销	5,718,237.92	5,986,588.35
长期待摊费用摊销	5,142,182.95	8,892,944.11
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）	-332,732.58	-7,135,207.72
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	16,450,999.94	7,433,346.82
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	1,374,827.77	
财务费用（收益以“-”号填列）	434,431,018.08	475,005,695.86
投资损失（收益以“-”号填列）	-24,803,099.28	-35,950,449.40
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-2,119,072.54	-27,589,460.84

递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-10,851,760.71	12,293,454.39
存货的减少（增加以“－”号填列）	-111,220,400.67	-30,613,495.28
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-686,404,341.79	-483,925,550.98
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	525,195,091.86	-156,448,797.90
其他		-6,400,237.03
经营活动产生的现金流量净额	770,252,037.09	435,723,933.43
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：</b>		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况：</b>		
现金的期末余额	6,104,567,232.77	4,716,003,702.79
减：现金的期初余额	3,672,539,078.59	1,732,044,391.70
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	2,432,028,154.18	2,983,959,311.09

**(2) 本期支付的取得子公司的现金净额**

□适用 √不适用

**(3) 本期收到的处置子公司的现金净额**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	27,547.71
万年县新德电力有限公司	27,547.71
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	-27,547.71

其他说明：

无

**(4) 现金和现金等价物的构成**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	6,104,567,232.77	3,672,539,078.59
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	6,104,553,866.58	3,672,539,078.59
可随时用于支付的其他货币资金	13,366.19	
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		

三、期末现金及现金等价物余额	6,104,567,232.77	3,672,539,078.59
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

其他说明：

适用 不适用

## 80、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：

适用 不适用

## 81、所有权或使用权受到限制的资产

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	1,017,099,395.08	详见本节七、1之说明
应收账款/合同资产	5,211,951,980.95	用于贷款及融资租赁质押担保
固定资产	9,679,427,679.46	用于贷款及融资租赁抵押担保
无形资产	13,385,002.03	用于公司债券抵押反担保
在建工程	1,025,853,039.10	用于贷款及融资租赁抵押担保
合计	16,947,717,096.62	/

其他说明：

无。

## 82、外币货币性项目

### (1). 外币货币性项目

适用 不适用

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	-	-	
其中：美元	29,352,669.09	6.7114	196,997,503.33
欧元	3,587,185.28	7.0084	25,140,429.32
港币	159,855.71	0.8552	136,708.60
阿联酋迪拉姆	2,323.13	1.8274	4,245.29
墨西哥比索	24,213.07	0.3332	8,067.79
阿根廷比索	405,626,721.58	0.0537	21,782,154.95
应收账款	-	-	
其中：美元	660,886.41	6.7114	4,435,473.05
欧元	699,358.28	7.0084	4,901,382.57
阿根廷比索	85,309,318.32	0.0537	4,581,110.39
其他应收款	-	-	
其中：美元	303.60	6.7114	2,037.58
欧元	27,326.41	7.0084	191,514.41
阿联酋迪拉姆	13,000.00	1.8274	23,756.20
墨西哥比索	97,257.50	0.3332	32,406.20

新加坡元	8,000.00	4.8170	38,536.00
应付账款			
其中：阿联酋迪拉姆	13,750.00	1.8274	25,126.75
欧元	360,335.61	7.0084	2,525,376.09
墨西哥比索	327,300.00	0.3332	109,056.36
阿根廷比索	24,414,867.25	0.0537	1,311,078.37
美元	12,110,918.75	6.7114	81,281,220.10
其他应付款			
其中：阿联酋迪拉姆	39,127.10	1.8274	71,500.86
阿根廷比索	21,300,472.73	0.0537	1,143,835.39
欧元	7,734,508.34	7.0084	54,206,528.25
港币	83,325.02	0.8552	71,259.56
墨西哥比索	177,897.60	0.3332	59,275.48
新加坡元	1,880.80	4.8170	9,059.81
美元	8,787,588.66	6.7114	58,977,022.53

其他说明：

无

(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	主要经营地	记账本位币	选择依据
JINKO POWER INVESTMENT CO., LTD.	开曼	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER (HK) COMPANY LIMITED	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER ASIA LIMITED	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER LATAM LIMITED	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
ENERGIA SOLAR AHU S. DE R. L. DE C. V	墨西哥	美元	因经营所处的主要环境发生重大变化，2018年1月1日起将本位币从墨西哥比索变更为美元
ENERGIA SOLAR CAB S. DE R. L. DE C. V	墨西哥	美元	因经营所处的主要环境发生重大变化，2018年1月1日起将本位币从墨西哥比索变更为美元
ENERGIA SOLAR MAZ S. DE R. L. DE C. V	墨西哥	美元	因经营所处的主要环境发生重大变化，2018年1月1日起将本位币从墨西哥比索变更为美元

PV ENERGY SAM S. DE R. L. DE C. V	墨西哥	美元	因经营所处的主要环境发生重大变化，2018 年 1 月 1 日起将本位币从墨西哥比索变更为美元
LOTAPERA, S. L. U	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKOSOLAR ASIA I LIMITED	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER SOUTH EAST ASIA LIMITED	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
PT. JINKOSOLAR INDONESIA ONE	印度尼西亚	美元	日常会计核算均以美元计量
PT. JINKOSOLAR INDONESIA BUANA	印度尼西亚	美元	日常会计核算均以美元计量
PT. JINKOSOLAR INDONESIA CEMERLANG	印度尼西亚	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER INVESTMENT PTE. LTD.	新加坡	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER AUSTRALIA I PTY LTD	澳大利亚	澳元	日常会计核算均以澳元计量
JINKO POWER SERVICIOS MEXICO, S. DE R. L. DE C. V	墨西哥	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER MIDDLE EAST DMCC	阿联酋	美元	因经营所处的主要环境发生重大变化，2020 年 1 月 1 日起将本位币从阿联酋迪拉姆变更为美元
JINKO POWER JORDAN HOLDING LIMITED	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER JORDAN LIMITED	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER SPAIN S. L. U	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKOHOLDING ENERGY GENERATION S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
CRISOL ALCORES, S. L.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
THE MAIN SPEED, S. L.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
UNIVERSAL REWARD, S. L.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
WE ARE SO GOOD, S. L.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
GOOD 2 FOLLOW, S. L.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
DIFFERENT WINNER, S. L.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO POWER MIDDLE EAST HOLDING CO. LTD	阿联酋	美元	日常会计核算均以美元计量

JINKO POWER DHAFRA HOLDING CO. LTD	阿联酋	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 1, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 2, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 3, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 4, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 5, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
Jinko Power Lightning Holding Limited	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
Jinko Power Lightning Limited	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
SAAD Sunlight Holding Co. Ltd	阿联酋	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 6, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 7, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 8, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 9, S. L. U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
Cordillera Solar I S. A.	阿根廷	美元	日常会计核算均以美元计量
Al Ghazala Energy Company	沙特阿拉伯	美元	日常会计核算均以美元计量

## 83、套期

适用 不适用

## 84、政府补助

## 1. 政府补助基本情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
产业发展补助资金	50,000,000.00	其他收益	50,000,000.00
鹤山区财政局奖励资金	13,410,000.00	其他收益	13,410,000.00
省级以下地方政府对新能源电费补贴	10,788,975.51	其他收益	10,788,975.51
独角兽企业奖励金	2,000,000.00	其他收益	2,000,000.00
产业引导资金	1,149,930.12	其他收益	1,149,930.12
专项奖励资金	200,000.00	其他收益	200,000.00
首次纳入规模以上工	200,000.00	其他收益	200,000.00

业企业			
节能减排政策补贴款	147,250.02	其他收益	147,250.02
梅州市节能减排财政政策综合示范城市2015年第一批典型示范项目	143,843.10	其他收益	143,843.10
分布式光伏发电项目电价补助资金	122,275.20	其他收益	122,275.20
可再生能源发展专项资金	90,800.70	其他收益	90,800.70
2015年南湖区第二批工业发展资金节能项目补助	46,362.78	其他收益	46,362.78
稳岗补贴	37,202.72	其他收益	37,202.72
增值税加计扣除	34,877.70	其他收益	34,877.70
企业奖励金	20,000.00	其他收益	20,000.00
新增规模以上企业奖	10,000.00	其他收益	10,000.00
金山财政补贴	17,000.00	其他收益	17,000.00
残疾职工超比例奖励	2,779.80	其他收益	2,779.80
失业保险基金培训补贴	600.00	其他收益	600.00

## 2. 政府补助退回情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	金额	原因
即征即退增值税退回	186,923.34	留抵退税

其他说明

无

## 85、其他

□适用 √不适用

## 八、合并范围的变更

### 1、非同一控制下企业合并

□适用 √不适用

### 2、同一控制下企业合并

√适用 □不适用

#### (1) 本期发生的同一控制下企业合并

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

被合并方名称	企业合并中取得的	构成同一控制下企业合	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
--------	----------	------------	-----	----------	-------------------	--------------------	-------------	--------------

	权益比例	并的依据						
Cordillera Solar I S.A.	100%	同一控制人	2022/6/2	控制权转移	36,330,124.57	3,922,483.41	41,588,388.52	-17,441,956.66

其他说明：

无

## (2). 合并成本

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

合并成本	Cordillera Solar I S.A.
—现金	100,636,662.84

或有对价及其变动的说明：

无

其他说明：

无

## (3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

	Cordillera Solar I S.A.	
	合并日	上期期末
资产：	704,542,424.47	691,899,739.19
货币资金	167,507,452.67	177,796,781.47
应收款项	11,507,375.87	18,354,339.91
交易性金融资产	20,531,453.69	
其他流动资产	2,412,425.74	2,228,698.81
固定资产	481,372,642.75	472,290,933.89
无形资产		
使用权资产	9,439,822.19	9,177,537.32
长期待摊费用	11,771,251.56	12,051,447.79
负债：	600,764,239.55	602,938,975.27
借款		
应付款项	82,979,569.35	77,832,141.45
其他应付款	4,397,794.05	9,742,780.55
交易性金融负债	1,967,766.74	11,860,925.49
应交税费	3,127,293.37	296,945.36
一年内到期的非流动负债	29,745,565.34	30,038,239.54
长期借款	394,395,435.61	392,815,814.20
租赁负债	10,185,903.92	9,812,213.93



递延所得税负债	73,964,911.17	70,539,914.75
净资产	103,778,184.92	88,960,763.92
减：少数股东权益		
取得的净资产	103,778,184.92	88,960,763.92

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

无

其他说明：

适用 不适用

### 3、反向购买

适用 不适用

## 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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
横峰县康德电力有限公司	0.00	80.00	股权转让	2022/3/28	完成工商变更	-31,972.01	20.00	0.00	0.00	0.00	参照转让价	
万年县新德电力有限公司												

其他说明：

□适用 √不适用

## 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：

√适用 □不适用

### 1. 合并范围增加

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
上饶晶诺新能源有限公司	设立取得	2022/4/25	尚未出资	100.00%
上饶晶宝新能源有限公司	设立取得	2022/4/25	尚未出资	100.00%
西安晶能光伏电力有限公司	设立取得	2022/4/1	尚未出资	100.00%
重庆市晶鸿电力有限公司	设立取得	2022/6/22	尚未出资	100.00%
重庆市盛步电力有限公司	设立取得	2022/6/22	尚未出资	100.00%
天津晶盛光伏发电有限公司	设立取得	2022/1/25	尚未出资	100.00%
秦皇岛盛步电力有限公司	设立取得	2022/4/12	尚未出资	100.00%
苏州伏横光伏技术有限公司	设立取得	2022/1/6	尚未出资	100.00%
南通科旷电力有限公司	设立取得	2022/1/10	尚未出资	100.00%
安阳晶航新能源科技有限公司	设立取得	2022/1/25	尚未出资	100.00%
上海光铗太阳能科技有限公司	设立取得	2022/1/27	尚未出资	100.00%
巩义市晶航发电有限公司	设立取得	2022/1/30	尚未出资	100.00%
德州华源光伏电力有限公司	设立取得	2022/3/2	尚未出资	100.00%
新乡市盛步光伏电力有限公司	设立取得	2022/3/29	尚未出资	100.00%
郑州晶航光伏发电有限责任公司	设立取得	2022/3/29	尚未出资	100.00%
枣庄晶银山光伏电力有限公司	设立取得	2022/4/1	尚未出资	100.00%
温县晶能光伏发电有限责任公司	设立取得	2022/4/12	尚未出资	100.00%
常州鸿步电力有限公司	设立取得	2022/4/15	尚未出资	100.00%
招远市晶坪新能源科技有限公司	设立取得	2022/4/18	尚未出资	100.00%
微山晶稀光伏电力有限公司	设立取得	2022/4/20	尚未出资	100.00%
周口晶能光伏发电有限公司	设立取得	2022/4/22	尚未出资	100.00%
济南市阳晏光伏电力有限公司	设立取得	2022/4/24	尚未出资	100.00%
扬州晶若光伏发电有限公司	设立取得	2022/5/18	尚未出资	100.00%
洛阳晶科光伏发电有限公司	设立取得	2022/5/16	尚未出资	100.00%

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
上海即戎新能源科技有限公司	设立取得	2022/6/13	尚未出资	100.00%
横峰县嘉信电力有限公司	设立取得	2022/3/31	尚未出资	100.00%
海宁市晶盛储能技术开发有限公司	设立取得	2022/1/5	尚未出资	100.00%
襄阳市晶鸿光伏发电有限公司	设立取得	2022/1/19	尚未出资	100.00%
义乌市晶灿新能源有限公司	设立取得	2022/1/20	尚未出资	100.00%
南宁市伏载光伏发电有限公司	设立取得	2022/2/22	尚未出资	100.00%
桂林市伏载光伏发电有限公司	设立取得	2022/3/18	尚未出资	100.00%
武汉晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2022/4/24	尚未出资	100.00%
建德市晶网储能技术开发有限公司	设立取得	2022/5/6	尚未出资	100.00%
海宁市晶步光伏发电有限公司	设立取得	2022/5/10	尚未出资	100.00%
杭州萧山晶灿新能源有限公司	设立取得	2022/5/16	尚未出资	100.00%
婺源县嘉博电力有限公司	设立取得	2022/5/17	尚未出资	100.00%
玉环市晶步新能源有限公司	设立取得	2022/5/20	尚未出资	100.00%
丰城市晶行光伏电力有限公司	设立取得	2022/5/25	尚未出资	100.00%
安吉晶灿储能技术有限公司	设立取得	2022/5/25	尚未出资	100.00%
嘉兴市晶美新能源有限公司	设立取得	2022/6/8	尚未出资	100.00%
上饶嘉亨电力有限公司	设立取得	2022/5/26	尚未出资	100.00%
杭州晶电新能源有限公司	设立取得	2022/6/23	尚未出资	100.00%
舟山市晶盛储能技术有限公司	设立取得	2022/6/27	尚未出资	100.00%
泉州市伏载光伏发电有限公司	设立取得	2022/6/29	尚未出资	100.00%
河池市晶胜光伏发电有限公司	设立取得	2022/5/24	尚未出资	100.00%
钟祥晶步光伏电力有限公司	设立取得	2022/6/2	尚未出资	100.00%
山东守诺新能源有限公司	设立取得	2022/1/21	尚未出资	100.00%
汶上县中惠新能源有限公司	设立取得	2022/2/21	尚未出资	100.00%
汶上县达明新能源有限公司	设立取得	2022/2/18	尚未出资	100.00%
河南守诺新能源有限公司	设立取得	2022/4/26	尚未出资	100.00%
河南晶阳新能源有限公司	设立取得	2022/4/30	尚未出资	100.00%
河南晶之碳新能源有限公司	设立取得	2022/4/30	尚未出资	100.00%

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
苏州守诺新能源有限公司	设立取得	2022/6/2	尚未出资	100.00%
连云港科华新能源有限公司	设立取得	2022/6/22	尚未出资	100.00%
合肥守诺新能源有限公司	设立取得	2022/6/9	尚未出资	100.00%
阜阳晶桦新能源有限公司	设立取得	2022/6/20	尚未出资	100.00%
楚雄市晶科电力科技有限公司	设立取得	2022/3/17	尚未出资	100.00%
丰城市晶创光伏电力有限公司	设立取得	2022/5/26	尚未出资	100.00%
丰城市晶竹光伏电力有限公司	设立取得	2022/6/1	尚未出资	100.00%
丰城市晶达光伏电力有限公司	设立取得	2022/5/26	尚未出资	100.00%
丰城市晶协光伏电力有限公司	设立取得	2022/6/2	尚未出资	100.00%
丰城市晶相光伏电力有限公司	设立取得	2022/6/15	尚未出资	100.00%
丰城市晶杖光伏电力有限公司	设立取得	2022/6/17	尚未出资	100.00%
丰城市晶玉光伏电力有限公司	设立取得	2022/6/15	尚未出资	100.00%
丰城市晶胜光伏电力有限公司	设立取得	2022/6/17	尚未出资	100.00%
威海市科能光伏电力有限公司	设立取得	2022/2/9	尚未出资	100.00%
金昌市晶尚电力有限公司	设立取得	2022/1/14	尚未出资	100.00%
鹤壁市鹤山区晶科电力有限公司	设立取得	2022/1/24	尚未出资	100.00%
浚县晶科光伏发电有限公司	设立取得	2022/1/25	尚未出资	100.00%
肥东晶鸿光伏发电有限公司	设立取得	2022/1/17	尚未出资	100.00%
昔阳县盛步新能源有限公司	设立取得	2022/1/11	尚未出资	100.00%
德兴嘉康电力有限公司	设立取得	2022/1/25	尚未出资	100.00%
宿州晶拓电力有限公司	设立取得	2022/2/11	尚未出资	100.00%
肥东县晶古光伏发电有限公司	设立取得	2022/2/25	尚未出资	100.00%
横峰县嘉单电力有限公司	设立取得	2022/2/18	尚未出资	100.00%
德兴嘉信电力有限公司	设立取得	2022/1/24	尚未出资	100.00%
平南县伏知光伏发电有限公司	设立取得	2022/1/25	尚未出资	100.00%
周口市盛步光伏发电有限公司	设立取得	2022/3/24	尚未出资	100.00%
余干县嘉喜电力有限公司	设立取得	2022/3/9	尚未出资	100.00%
余干县嘉欢电力有限公司	设立取得	2022/3/9	尚未出资	100.00%

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
吴起县晶能光伏发电有限公司	设立取得	2022/3/30	尚未出资	100.00%
余干县嘉周电力有限公司	设立取得	2022/3/29	尚未出资	100.00%
盐城苏晶光伏电力有限公司	设立取得	2022/4/14	尚未出资	100.00%
余干县嘉柳电力有限公司	设立取得	2022/3/29	尚未出资	100.00%
泗水晶能光伏电力有限公司	设立取得	2022/5/20	尚未出资	100.00%
池州晶鸿储能新能源有限公司	设立取得	2022/3/30	尚未出资	100.00%
东营市步盛光伏电力有限公司	设立取得	2022/5/18	尚未出资	100.00%
乌鲁木齐晶步风力发电有限公司	设立取得	2022/4/15	尚未出资	100.00%
上饶嘉川电力有限公司	设立取得	2022/4/22	尚未出资	100.00%
金昌市晶科新能电力有限公司	设立取得	2022/5/16	尚未出资	100.00%
金昌市晶航电力有限公司	设立取得	2022/5/23	尚未出资	100.00%
金昌市晶嘉电力有限公司	设立取得	2022/5/23	尚未出资	100.00%
丰城市晶都新能源有限公司	设立取得	2022/4/13	尚未出资	100.00%
丰城市晶荣新能源有限公司	设立取得	2022/4/13	尚未出资	100.00%
黄梅盛步风力发电有限公司	设立取得	2022/6/10	尚未出资	100.00%
JINKO POWER LIGHTENING HOLDING LIMITED	设立取得	2022/1/5	尚未出资	100.00%
JINKO POWER LIGHTENING LIMITED	设立取得	2022/1/14	尚未出资	100.00%
SAAD Sunlight Holding Co., Ltd	设立取得	2022/2/7	尚未出资	100.00%
JINKO GREENFIELD SPAIN 6, S. L. U.	设立取得	2022/6/1	EUR 3,000.00	100.00%
JINKO GREENFIELD SPAIN 7, S. L. U.	设立取得	2022/6/1	EUR 3,000.00	100.00%
JINKO GREENFIELD SPAIN 8, S. L. U.	设立取得	2022/6/2	EUR 3,000.00	100.00%
JINKO GREENFIELD SPAIN 9, S. L. U.	设立取得	2022/6/1	EUR 3,000.00	100.00%
Al Ghazala Energy Company	设立取得	2022/5/19	尚未出资	100.00%

## 2. 注销子公司

公司名称	股权处置方式	对整体生产经营和业绩的影响
晶科慧能（三亚）技术服务有限公司	注销	无
淮安晶开电力有限公司	注销	无
海南昌江晶能光伏发电有限公司	注销	无
射阳县晶能光伏发电有限公司	注销	无

临沂市晶泰光伏电力有限公司	注销	无
忻州市晶步新能源有限公司	注销	无
忻州市盛步新能源有限公司	注销	无
乳山晶能光伏发电有限公司	注销	无
长子县晶科电力有限公司	注销	无
阳谷县萃然斋农业科技有限公司	注销	无
徐州科朗光伏电力有限公司	注销	无
昌邑盛步光伏电力有限公司	注销	无
宿迁科朗光伏电力有限公司	注销	无
阳谷盛步光伏电力有限公司	注销	无
莱芜市晶能光伏电力有限公司	注销	无
侯马市晶科电力有限公司	注销	无
青岛晶鸿光伏电力有限公司	注销	无
乐陵晶能光伏电力有限公司	注销	无
青岛晶步电力有限公司	注销	无
聊城市萃然斋农业科技有限公司	注销	无
宁津晶盛光伏电力有限公司	注销	无
菏泽盛步光伏电力有限公司	注销	无
邹平晶盛光伏电力有限公司	注销	无
Jinko Power Japan KK	注销	无

## 6、其他

适用 不适用

## 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

√适用 □不适用

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	
晶科电力有限公司	浙江省嘉兴市海宁市	浙江省嘉兴市海宁市	电力发电行业	100.00		设立
海宁市晶科新能源电力有限公司	浙江省海宁市	浙江省海宁市	电力发电行业	100.00		设立
横峰县晶科工程有限公司	江西省上饶市横峰县	江西省上饶市横峰县	EPC 业务	100.00		同一控制下企业合并
鄱阳县晶科工程有限公司	江西省上饶市鄱阳县	江西省上饶市鄱阳县	EPC 业务	100.00		同一控制下企业合并
宁都县盛步能源工程有限公司	江西省赣州市宁都县	江西省赣州市宁都县	EPC 业务	100.00		设立
玉环萃然斋农业科技有限公司	浙江省玉环县	浙江省玉环县	农业	100.00		设立
布尔津县盛步光伏发电有限公司	新疆阿勒泰地区布尔津县	新疆阿勒泰地区布尔津县	电力发电行业	100.00		设立
晶科慧能技术服务有限公司	江西省上饶市	江西省上饶市	电力销售	100.00		同一控制下企业合并
上海晶坪电力有限公司	上海市闵行区	上海市闵行区	电力发电行业	100.00		设立
上海晶晃电力有限公司	上海市闵行区	上海市闵行区	电力发电行业	100.00		设立
JINKO POWER INVESTMENT CO., LTD.	开曼	开曼	电力发电行业	100.00		设立
阿拉尔晶科能源有限公司	新疆阿拉尔市	新疆阿拉尔市	电力发电行业		100.00	同一控制下企业合并
博湖县晶嘉阳光电力有限公司	新疆巴州博湖县	新疆巴州博湖县	电力发电行业		100.00	同一控制下企业合并
乌苏市中晶光伏发电有限公司	新疆塔城地区乌苏市	新疆塔城地区乌苏市	电力发电行业		100.00	同一控制下企业合并



海南州中南光伏电力有限公司	青海省海南州	青海省海南州	电力发电行业		100.00	设立
沙雅晶芯科技有限公司	新疆阿克苏地区沙雅县	新疆阿克苏地区沙雅县	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并
德令哈瑞启达光伏发电有限公司	青海省海西州德令哈市	青海省海西州德令哈市	电力发电行业		88.70	同一控制下企业合并
甘肃陇昌光伏电力有限公司	甘肃省金昌市	甘肃省金昌市	电力发电行业		100.00	同一控制下企业合并
莱芜市天辰太阳能科技有限公司 [注 1]	山东省莱芜市	山东省莱芜市	电力发电行业		60.00	非同一控制下企业合并
海宁盛步太阳能电力有限公司	浙江省嘉兴市海宁市	浙江省嘉兴市海宁市	电力发电行业		100.00	设立
新沂宋山光伏发电有限公司	江苏省新沂市	江苏省新沂市	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并
连云港二龙山光伏发电有限公司	江苏省连云港市赣榆区	江苏省连云港市赣榆区	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并
宁夏天得旭日光伏发电有限公司	宁夏石嘴山市	宁夏石嘴山市	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并
磴口县国电光伏发电有限公司	内蒙古巴彦淖尔市磴口县	内蒙古巴彦淖尔市磴口县	电力发电行业		86.67	非同一控制下企业合并
土默特右旗国电电力光伏发电有限公司	内蒙古自治区土默特右旗	内蒙古自治区土默特右旗	电力发电行业		86.67	非同一控制下企业合并
阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有限公司	内蒙古自治区阿拉善盟阿拉善左旗巴润别立镇	内蒙古自治区阿拉善盟阿拉善左旗巴润别立镇	电力发电行业		86.70	非同一控制下企业合并
江西晶科电力设计有限公司	江西省上饶市	江西省上饶市	设计业务		100.00	设立

抚州市东乡区晶科电力有限公司	江西省抚州市东乡县	江西省抚州市东乡县	电力发电行业		100.00	设立
郎溪晶科光伏发电有限公司	安徽省宣城市郎溪县	安徽省宣城市郎溪县	电力发电行业		100.00	设立
鹤壁盛步光伏发电有限公司	河南省鹤壁市	河南省鹤壁市	电力发电行业		100.00	设立
濮阳晶科电力有限公司	河南省濮阳县	河南省濮阳县	电力发电行业		100.00	设立
南阳晶科光伏发电有限公司	河南省南阳市镇平县	河南省南阳市镇平县	电力发电行业		100.00	设立
肥城合能新能源有限公司	山东省泰安市肥城市	山东省泰安市肥城市	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并
禹州市晶科电力有限公司	河南省许昌市禹州市	河南省许昌市禹州市	电力发电行业		100.00	设立
雷州市晶科电力有限公司	广东省湛江市雷州市	广东省湛江市雷州市	电力发电行业		100.00	设立
庐江县晶科光伏发电有限公司	安徽省合肥市庐江县	安徽省合肥市庐江县	电力发电行业		100.00	设立
宿州市晶科光伏发电有限公司	安徽省宿州市埇桥区	安徽省宿州市埇桥区	电力发电行业		100.00	设立
鄱阳县晶科电力有限公司	江西省上饶市鄱阳县	江西省上饶市鄱阳县	电力发电行业		100.00	设立
九江市八里湖新区晶科电力有限公司	江西省九江市八里湖新区	江西省九江市八里湖新区	电力发电行业		100.00	设立
平顶山晶科电力有限公司	河南省郟县	河南省郟县	电力发电行业		100.00	设立
亳州晶科光伏发电有限公司	安徽省亳州市	安徽省亳州市	电力发电行业		100.00	设立
滨海晶科电力有限公司	江苏省盐城市滨海县	江苏省盐城市滨海县	电力发电行业		100.00	设立
特变电工疏附新能源有限责任公司	新疆喀什地区疏附县	新疆喀什地区疏附县	电力发电行业		100.00	非同一控制下

						企业合并
阿图什新特光伏发电有限公司	新疆克州阿图什市	新疆克州阿图什市	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并
庐江县晶海光伏发电有限公司	安徽省合肥市庐江县	安徽省合肥市庐江县	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并
上犹县晶科电力有限公司	江西省赣州市上犹县	江西省赣州市上犹县	电力发电行业		100.00	设立
鄱阳县盛步光伏发电有限公司	江西省上饶市鄱阳县	江西省上饶市鄱阳县	电力发电行业		100.00	设立
大庆市晶科光伏发电有限公司	黑龙江省大庆市	黑龙江省大庆市	电力发电行业		100.00	设立
霍邱晶科电力有限公司	安徽省六安市霍邱县	安徽省六安市霍邱县	电力发电行业		100.00	设立
梅州市蕉华晶科电力有限公司	广东省梅州市	广东省梅州市	电力发电行业		100.00	设立
红安县晶科电力有限公司	湖北省红安县	湖北省红安县	电力发电行业		100.00	设立
阳江市江城区晶科电力有限公司	广东省阳江市江城区	广东省阳江市江城区	电力发电行业		100.00	设立
兰溪市晶科电力有限公司	浙江省金华市兰溪市	浙江省金华市兰溪市	电力发电行业		100.00	设立
宣威市晶科光伏发电有限公司	云南省曲靖市宣威市	云南省曲靖市宣威市	电力发电行业		100.00	设立
嘉禾县晶科电力有限公司	湖南省郴州市嘉禾县	湖南省郴州市嘉禾县	电力发电行业		100.00	设立
徐闻县晶科电力有限公司	广东省湛江市徐闻县	广东省湛江市徐闻县	电力发电行业		100.00	设立
上饶市晶泰电力投资有限公司	江西省上饶市	江西省上饶市	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并
那坡县晶科电力有限公司	广西那坡县	广西那坡县	电力发电行业		100.00	设立

芮城县晶科电力有限公司	山西省运城市芮城县	山西省运城市芮城县	电力发电行业		100.00	设立
平定县晶科光伏发电有限公司	山西省阳泉市平定县	山西省阳泉市平定县	电力发电行业		100.00	设立
长丰县力诺太阳能电力工程有限公司	安徽省长丰县	安徽省长丰县	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并
泰安市晶能光伏电力有限公司	山东省泰安市新泰市	山东省泰安市新泰市	电力发电行业		100.00	设立
滨海县晶能光伏发电有限公司	江苏省盐城市滨海县	江苏省盐城市滨海县	电力发电行业		100.00	设立
南县盛步光伏发电有限公司	湖南省益阳市南县	湖南省益阳市南县	电力发电行业		100.00	设立
禹州市瑞昶新能源科技有限公司	河南省许昌市禹州市	河南省许昌市禹州市	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并
宜兴品和光伏科技有限公司	江苏省宜兴市	江苏省宜兴市	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并
临湘市明禹新能源开发有限公司	湖南省临湘市	湖南省临湘市	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并
淄博光合新能源有限公司	山东省淄博市淄川区	山东省淄博市淄川区	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并
曲周县鲁昇太阳能科技有限公司	河北省曲周县	河北省曲周县	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并
连南瑶族自治县晶科电力有限公司	广东省清远市连南瑶族自治县	广东省清远市连南瑶族自治县	电力发电行业		100.00	设立
如东晶科渔光一体有限公司	江苏省如东县	江苏省如东县	电力发电行业		100.00	设立
通渭县晶鸿电力有限公司	甘肃省定西市通渭县	甘肃省定西市通渭县	电力发电行业		100.00	设立

横峰县晶安电力有限公司	江西省上饶市横峰县	江西省上饶市横峰县	电力发电行业		100.00	设立
宝应县鸿盛光伏电力有限公司	江苏省宝应县柳堡镇	江苏省宝应县柳堡镇	电力发电行业		100.00	设立
横峰县源能电力有限公司	江西省上饶市横峰县	江西省上饶市横峰县	电力发电行业		100.00	设立
上海晶芯电力有限公司	上海市静安区	上海市静安区	电力发电行业		100.00	设立
浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)[注2]	浙江省杭州市	浙江省杭州市	股权投资与管理			设立
浙江浙晶能源发展有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	股权投资与管理		99.99	设立
白水县晶能光伏发电有限公司	陕西省白水县	陕西省白水县	电力发电行业		100.00	设立
酒泉市晶科电力有限公司	甘肃省酒泉市肃州区	甘肃省酒泉市肃州区	电力发电行业		100.00	设立
金塔县晶能光伏发电有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电力发电行业		100.00	设立
金塔县科盛光伏发电有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电力发电行业		100.00	设立
金塔县晶亮新能源电力有限公司	甘肃省酒泉市金塔县	甘肃省酒泉市金塔县	电力发电行业		100.00	设立
新源县晶科光伏发电有限公司	新疆维吾尔自治区伊犁哈萨克自治州	新疆维吾尔自治区伊犁哈萨克自治州	电力发电行业		100.00	设立
新源县晶嘉光伏发电有限公司	新疆维吾尔自治区伊犁哈萨克自治州	新疆维吾尔自治区伊犁哈萨克自治州	电力发电行业		100.00	设立
石河子市晶盛电力有限公司	新疆维吾尔自治区石河子市	新疆维吾尔自治区	电力发电行业		100.00	设立

		治区石 河子市				
高唐县科能新能源有限公司	山东省聊城 市	山东省 聊城市	电力 发电 行业		100.00	设立
丰城市晶坤光伏发电有限公司	江西省宜春 市丰城市	江西省 宜春市 丰城市	电力 发电 行业		100.00	设立
铜陵市晶能光伏电力有限公司	安徽省铜陵 市	安徽省 铜陵市	电力 发电 行业		100.00	设立
金昌市晶科晶能电力有限公司	甘肃省金昌 市金川区	甘肃省 金昌市 金川区	电力 发电 行业		100.00	设立
金昌市晶亮电力有限公司	甘肃省金昌 市金昌区	甘肃省 金昌市 金昌区	电力 发电 行业		100.00	设立
金昌市晶阳电力有限公司	甘肃省金昌 市金昌区	甘肃省 金昌市 金昌区	电力 发电 行业		100.00	设立
杭州晶步科技有限公司	浙江省杭州 市上城区	浙江省 杭州市 上城区	电力 发电 行业		100.00	设立
上海晶科光伏电力有限公司	上海市静安 区	上海市 静安区	电力 发电 行业		100.00	设立
安吉晶能光伏电力有限公司	浙江省湖州 市安吉县	浙江省 湖州市 安吉县	电力 发电 行业		100.00	设立
徐州兴隆电力有限公司	江苏省徐州 市贾汪区	江苏省 徐州市 贾汪区	电力 发电 行业		100.00	非同一 控制下 企业合 并
宿迁市晶能光伏电力有限公司	江苏省宿迁 市宿豫区	江苏省 宿迁市 宿豫区	电力 发电 行业		100.00	设立
合肥市盛步光伏电力有限公司	安徽省合肥 市高新区	安徽省 合肥市 高新区	电力 发电 行业		100.00	设立
潍坊晶盛光伏电力有限公司	山东省潍坊 市滨海区	山东省 潍坊市 滨海区	电力 发电 行业		100.00	设立
唐山市曹妃甸区盛步光伏电力有限公司	河北省唐山 市曹妃甸区	河北省 唐山市 曹妃甸 区	电力 发电 行业		100.00	设立
新乡市晶科光伏电力有限公司	河南省新乡 市牧野区	河南省 新乡市 牧野区	电力 发电 行业		100.00	设立

义乌市晶能光伏科技有限公司	浙江省义乌市	浙江省义乌市	电力发电行业		100.00	设立
新乡市晶能光伏电力有限公司	河南省新乡市	河南省新乡市	电力发电行业		100.00	设立
民权县晶能光伏电力有限公司	河南省商丘市民权县	河南省商丘市民权县	电力发电行业		100.00	设立
成武县晶能光伏电力有限公司	山东省菏泽市成武县	山东省菏泽市成武县	电力发电行业		100.00	设立
宜昌市晶能光伏电力有限公司	湖北省宜昌市	湖北省宜昌市	电力发电行业		100.00	设立
蚌埠市晶步光伏电力有限公司	安徽省蚌埠市淮上区	安徽省蚌埠市淮上区	电力发电行业		100.00	设立
建湖晶科光伏电力有限公司	江苏省建湖县	江苏省建湖县	电力发电行业		100.00	设立
哈尔滨盛步光伏电力有限公司	黑龙江省哈尔滨市香坊区	黑龙江省哈尔滨市香坊区	电力发电行业		100.00	设立
讷河市晶鸿光伏电力有限公司	黑龙江省讷河市	黑龙江省讷河市	电力发电行业		100.00	设立
沈阳市晶能光伏电力有限公司	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	电力发电行业		100.00	设立
JINKO POWER (HK) COMPANY LIMITED	香港湾仔	香港湾仔	电力发电行业		100.00	设立
JINKO POWER SPAIN S. L. U.	西班牙塞维利亚	西班牙塞维利亚	电力发电行业		100.00	非同一控制下企业合并
JINKO POWER LIGHTENING HOLDING LIMITED	香港	香港	电力发电行业		100.00	设立
Cordillera Solar I, S. A.	阿根廷	阿根廷	电力发电行业		100.00	同一控制下企业合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

[注 1]在莱芜市天辰太阳能科技有限公司的持股比例不同于表决权比例的情况详见本节十六、8 之说明

[注 2]在浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)的持股比例不同于表决权比例的情况详见本节十六、8 之说明

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

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：  
无

确定公司是代理人还是委托人的依据：  
无

其他说明：

上表所列系公司重要子公司信息，截至 2022 年 6 月 30 日，公司共有各级子公司 813 家。在领跑者项目公司的持股比例不同于表决权比例的情况详见本节十六、8 之说明。

## (2). 重要的非全资子公司

适用 不适用

单位：元币种：人民币

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
德令哈瑞启达光伏发电有限公司	11.30	718,141.77		22,561,675.07
磴口县国电光伏发电有限公司	13.33	1,812,964.86		27,646,848.84
土默特右旗国电电力光伏发电有限公司	13.33	1,723,690.80		27,397,842.05
阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有限公司	13.30	1,277,737.37		19,099,363.47
CRISOL ALCORES, S. L.	45.00	3,381,574.18		11,167,564.39

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：  
适用 不适用

其他说明：  
适用 不适用



## (3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

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
德令哈瑞启达光伏发电有限公司	161,227,744.54	207,091,881.42	368,319,625.96	168,658,784.68		168,658,784.68	145,978,200.83	216,224,973.53	362,203,174.36	168,897,569.97		168,897,569.97
磴口县国电光伏发电有限公司	173,338,948.80	243,843,936.84	417,182,885.64	68,490,808.05	77,088,860.50	145,579,668.55	148,324,556.59	251,619,162.41	399,943,719.00	49,516,122.64	92,425,015.88	141,941,138.52
土默特右旗国电电力光伏发电有限公司	197,683,235.18	321,394,011.82	519,077,247.00	86,117,038.14	160,807,417.72	246,924,455.86	167,920,951.80	331,871,601.47	499,792,553.27	57,469,794.36	183,100,881.53	240,570,675.89
阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有限公司	136,958,301.84	180,487,751.52	317,446,053.36	34,297,198.24	81,922,521.46	116,219,719.70	131,726,945.71	186,392,365.16	318,119,310.87	31,280,942.33	95,219,082.77	126,500,025.10
CRISOLALCO RES, S. L.	18,763,529.09	62,107,588.32	80,871,117.41	16,204,308.10	41,590,578.74	57,794,886.84	16,315,565.32	65,880,512.35	82,196,077.67	24,887,129.67	42,935,628.46	67,822,758.13

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
德令哈瑞启达光伏发电有限公司	19,358,707.11	6,355,236.89	6,355,236.89	-2,002,568.16	20,304,435.46	3,684,204.87	3,684,204.87	-2,114,999.85

磴口县国电 光伏发电有 限公司	31,285,832.4 4	13,600,636.6 1	13,600,636.6 1	1,266,847.43	31,329,552.7 4	15,742,066.0 3	15,742,066.0 3	7,482,731.8 0
土默特右旗 国电电力光 伏发电有限 公司	36,817,585.3 7	12,930,913.7 6	12,930,913.7 6	3,053,866.18	36,396,318.5 5	13,848,298.3 9	13,848,298.3 9	9,445,168.4 0
阿拉善左旗 国电鑫阳光 伏发电有限 公司	23,541,536.5 4	9,607,047.89	9,607,047.89	1,989,710.77	23,782,574.3 3	11,581,011.8 1	11,581,011.8 1	5,370,475.5 2
CRISOL ALCORES, S. L .	13,096,514.0 1	7,514,609.28	1,691,292.97	10,513,394.2 4	1,593,160.61	1,180,572.26	1,454,543.36	

其他说明：  
无

## (4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

□适用 √不适用

## (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:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

## 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

□适用 √不适用

## 3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

## (1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位:元币种:人民币

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	
甘肃金泰电力有限责任公司	金昌市金川区	金昌市金川区	电力发电		15.22	权益法核算
玉环晶能电力有限公司	浙江省玉环市	浙江省玉环市	电力发电		49.00	权益法核算
玉环晶科电力有限公司	浙江省玉环市	浙江省玉环市	电力发电	49.00		权益法核算
铅山县晶泰光伏电力有限公司	江西省上饶市	江西省上饶市	电力发电		30.00	权益法核算
格尔木汇科新能源有限公司	青海省格尔木市	青海省格尔木市	电力发电		49.00	权益法核算
石城县晶科电力有限公司	江西省赣州市	江西省赣州市	电力发电		30.00	权益法核算
建德晶科光伏发电有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	电力发电		30.00	权益法核算

缙云县晶科光伏发电有限公司	浙江省丽水市	浙江省丽水市	电力发电		30.00	权益法核算
抚州市临川区晶科电力有限公司	江西省抚州市	江西省抚州市	电力发电		30.00	权益法核算
瑞昌市晶科电力有限公司	江西省瑞昌市	江西省瑞昌市	电力发电		30.00	权益法核算
滁州普晶新能源有限公司	安徽省滁州市	安徽省滁州市	电力发电	30.00		权益法核算
PT. JINKO SOLAR INDONESIA DUTA	印尼雅加达	印尼雅加达	电力发电		49.00	权益法核算
PT. JINKO SOLAR INDONESIA ENERGI	印尼雅加达	印尼雅加达	电力发电		49.00	权益法核算
EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD	阿联酋	阿联酋	电力发电		50.00	权益法核算
EDFR & JINKO DMCC	阿联酋	阿联酋	电力发电		50.00	权益法核算
Rangunia Solar Limited	孟加拉	孟加拉	电力发电	20.00		权益法核算
DHAFRAH PV2 ENERGY COMPANY LLC	阿联酋	阿联酋	电力发电		20.00	权益法核算
PROMOTORES ARCHIDONA RENOVABLE, A. I. E.	西班牙	西班牙	电力发电		44.40	权益法核算

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：

无

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：

本公司之子公司晶科电力有限公司对甘肃金泰电力有限责任公司的持股比例为 15.22%。该公司董事会 7 人，其中本公司委派 1 人，对其经营有重大影响，故对甘肃金泰电力有限责任公司采用权益法核算。

## (2). 重要合营企业的主要财务信息

适用  不适用

## (3). 重要联营企业的主要财务信息

适用  不适用

单位：元币种：人民币

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	甘肃金泰电力有限责任公司	玉环晶能电力有限公司	甘肃金泰电力有限责任公司	玉环晶能电力有限公司
流动资产	704,882,720.05	498,548,583.58	616,996,186.58	357,831,463.17
非流动资产	811,778,138.76	674,720,088.83	843,647,645.94	689,457,900.85

资产合计	1,516,660,858.81	1,173,268,672.41	1,460,643,832.52	1,047,289,364.02
流动负债	748,425,116.16	141,870,916.21	745,378,335.91	31,936,959.37
非流动负债		545,176,620.24		546,339,267.90
负债合计	748,425,116.16	687,047,536.45	745,378,335.91	578,276,227.27
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	768,235,742.65	486,221,135.96	715,265,496.61	469,013,136.75
按持股比例计算的净资产份额	116,925,480.03	238,248,356.62	108,863,408.58	229,816,437.01
调整事项		261,352.23		261,352.23
—商誉				
—内部交易未实现利润		4,753,264.30		4,753,264.30
—其他		-4,491,912.07		-4,491,912.07
对联营企业权益投资的账面价值	116,925,480.03	238,509,708.85	108,863,408.58	230,077,789.24
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	131,612,268.85	54,930,282.79	111,240,555.68	62,234,570.51
净利润	52,970,246.04	17,207,999.21	45,758,902.90	28,016,879.83
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	52,970,246.04	17,207,999.21	45,758,902.90	28,016,879.83
本年度收到的来自联营企业的股利				
	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	

	铅山县晶泰光伏 电力有限公司	玉环晶科电力有 限公司	铅山县晶泰光伏 电力有限公司	玉环晶科电力有 限公司
流动资产	108,578,604.93	254,716,760.65	119,041,111.32	84,986,696.44
非流动资产	278,152,357.46	410,704,956.21	282,475,537.67	428,555,836.79
资产合计	386,730,962.39	665,421,716.86	401,516,648.99	513,542,533.23
流动负债	86,691,689.33	248,280,121.09	101,623,626.61	106,965,196.64
非流动负债	159,032,847.72	16,133,405.81	164,976,492.24	15,704,418.49
负债合计	245,724,537.05	264,413,526.90	266,600,118.85	122,669,615.13
少数股东权益				
归属于母公司股东 权益	141,006,425.34	401,008,189.96	134,916,530.14	390,872,918.10
按持股比例计算的 净资产份额	42,301,927.61	196,494,013.07	40,474,959.05	191,527,729.86
调整事项	-1,948,387.50	18,840,630.41	-1,948,387.50	23,208,566.62
--商誉				
--内部交易未实现 利润		-7,203,402.16		-2,835,465.95
--其他	-1,948,387.50	26,044,032.57	-1,948,387.50	26,044,032.57
对联营企业权益投 资的账面价值	40,353,540.11	215,334,643.48	38,526,571.55	214,736,296.48
存在公开报价的联 营企业权益投资的 公允价值				
营业收入	18,051,536.42	43,350,741.34	10,991,330.13	49,106,119.16
净利润	6,089,895.20	10,135,271.86	-6,982,673.47	17,482,689.94
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	6,089,895.20	10,135,271.86	-6,982,673.47	17,482,689.94
本年度收到的来自 联营企业的股利				

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	石城县晶科电力 有限公司	格尔木汇科新能 源有限公司	石城县晶科电力 有限公司	格尔木汇科新能 源有限公司
流动资产	95,714,093.77	79,301,705.39	95,300,861.88	25,373,212.05
非流动资产	87,032,715.57	394,694,518.93	90,103,124.63	401,836,877.12
资产合计	182,746,809.34	473,996,224.32	185,403,986.51	427,210,089.17
流动负债	15,833,345.21	96,149,196.35	16,880,161.20	16,621,891.56
非流动负债	73,688,106.43	300,450,000.00	77,662,340.15	330,582,523.60
负债合计	89,521,451.64	396,599,196.35	94,542,501.35	347,204,415.16

少数股东权益				
归属于母公司股东权益	93,225,357.70	77,397,027.97	90,861,485.16	80,005,674.01
按持股比例计算的净资产份额	27,967,607.31	37,924,543.70	27,258,445.55	39,202,780.26
调整事项	1,323,396.50	-37,427.59	1,323,396.50	-2,780.26
—商誉				
—内部交易未实现利润				
—其他	1,323,396.50	-37,427.59	1,323,396.50	-2,780.26
对联营企业权益投资的账面价值	29,291,003.81	37,887,116.11	28,581,842.05	39,200,000.00
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	6,560,690.25	15,675,548.23	7,937,716.83	
净利润	2,363,872.54	-2,679,354.87	7,234,410.21	
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	2,363,872.54	-2,679,354.87	7,234,410.21	
本年度收到的来自联营企业的股利				

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	缙云县晶科光伏发电有限公司	滁州普晶新能源有限公司	缙云县晶科光伏发电有限公司	滁州普晶新能源有限公司
流动资产	30,898,015.31	36,428,515.26	26,384,307.80	37,909,255.87
非流动资产	83,952,055.10	93,076,737.88	80,771,797.37	95,625,464.42
资产合计	114,850,070.41	129,505,253.14	107,156,105.17	133,534,720.29
流动负债	52,560,721.85	17,721,260.22	46,429,035.73	21,196,886.83
非流动负债	2,513,231.67	70,544,644.59	2,427,386.25	68,840,400.55
负债合计	55,073,953.52	88,265,904.81	48,856,421.98	90,037,287.38
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	59,776,116.89	41,239,348.33	58,299,683.19	43,497,432.91
按持股比例计算的净资产份额	17,932,835.07	12,371,804.50	17,489,904.96	13,049,229.87
调整事项	1,858,072.86		1,858,072.86	
—商誉				
—内部交易未实现利润				

—其他	1,858,072.86		1,858,072.86	
对联营企业权益投资的账面价值	19,790,907.93	12,371,804.50	19,347,977.82	13,049,229.87
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	6,758,725.15	6,543,963.85	6,557,674.33	
净利润	1,476,433.70	-2,258,084.58	1,577,830.21	-6,384.51
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	1,476,433.70	-2,258,084.58	1,577,830.21	-6,384.51
本年度收到的来自联营企业的股利				

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
	DHAFAH PV2 ENERGY COMPANY LLC	DHAFAH PV2 ENERGY COMPANY LLC
流动资产	401,304,465.93	1,272,703,624.62
非流动资产	2,219,991,654.24	1,396,700,350.48
资产合计	2,621,296,120.17	2,669,403,975.10
流动负债	1,406,279,427.18	410,736,530.77
非流动负债	1,101,110,093.19	2,223,719,043.42
负债合计	2,507,389,520.37	2,634,455,574.19
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	113,906,599.80	34,948,400.91
按持股比例计算的净资产份额	22,781,319.96	6,989,680.18
调整事项	-6,424,458.93	-6,506,051.80
—商誉		
—内部交易未实现利润	-6,238,785.85	-6,238,785.85
—其他	-185,673.08	-267,265.95
对联营企业权益投资的账面价值	16,356,861.03	483,628.38
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
净利润	-141,552.93	
终止经营的净利润		
其他综合收益	79,016,209.82	
综合收益总额	78,874,656.89	
本年度收到的来自联营企业的股利		



其他说明

无

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

适用 不适用

单位：元币种：人民币

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润		
—其他综合收益		
—综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	25,274,785.70	21,957,724.32
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	1,461,437.60	-677,043.81
—其他综合收益		
—综合收益总额	1,461,437.60	-677,043.81

其他说明

无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

## 十、与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降至最低水平，使股东和其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确认和分析本公司面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围内。

本公司在日常活动中面临各种与金融工具相关的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险。管理层已审议并批准管理这些风险的政策，概括如下。

### (一) 信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

#### 1. 信用风险管理实务

##### (1) 信用风险的评价方法

公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，公司考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信息。公司以单项金融工具或者具有相似信用风险特征的金融工具组合为基础，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的变化情况。

当触发以下一个或多个定量、定性标准时，公司认为金融工具的信用风险已发生显著增加：

- 1) 定量标准主要为资产负债表日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；
- 2) 定性标准主要为债务人经营或财务情况出现重大不利变化、现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化并将对债务人对公司的还款能力产生重大不利影响等。

##### (2) 违约和已发生信用减值资产的定义

当金融工具符合以下一项或多项条件时，公司将该金融资产界定为已发生违约，其标准与已发生信用减值的定义一致：

- 1) 债务人发生重大财务困难；
- 2) 债务人违反合同中对债务人的约束条款；
- 3) 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 4) 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步。

#### 2. 预期信用损失的计量

预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。公司考虑历史统计数据（如交易对手评级、担保方式及抵质押物类别、还款方式等）的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

3. 金融工具损失准备期初余额与期末余额调节表详见本节七、4、5、6、8、10、31 之说明。

#### 4. 信用风险敞口及信用风险集中度

本公司的信用风险主要来自货币资金和应收款项。为控制上述相关风险，本公司分别采取了以下措施。

##### (1) 货币资金

本公司将银行存款和其他货币资金存放于信用评级较高的金融机构，故其信用风险较低。

##### (2) 应收款项

本公司持续对采用信用方式交易的客户进行信用评估。根据信用评估结果，本公司选择与经认可的且信用良好的客户进行交易，并对其应收款项余额进行监控，以确保本公司不会面临重大坏账风险。

由于本公司仅与经认可的且信用良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。截至 2022 年 6 月 30 日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款的 50.67%（2021 年 12 月 31 日：49.82%）源于余额前五名客户。本公司对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面价值。

### (二) 流动性风险

流动性风险，是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。流动性风险可能源于无法尽快以公允价值售出金融资产；或者源于对方无法偿还其合同债务；或者源于提前到期的债务；或者源于无法产生预期的现金流量。

为控制该项风险，本公司综合运用票据结算、银行借款、发行债券等多种融资手段，并采取长、短期融资方式适当结合，优化融资结构的方法，保持融资持续性与灵活性之间的平衡。本公司已从多家商业银行取得银行授信额度以满足营运资金需求和资本开支。

## 金融负债按剩余到期日分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末数				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
短期借款	1,942,723,207.47	1,956,521,114.94	1,956,521,114.94		
交易性金融负债	1,129,405.87	1,129,405.87	1,129,405.87		
应付票据	501,010,470.68	501,010,470.68	501,010,470.68		
应付账款	2,861,334,406.86	2,861,334,406.86	2,861,334,406.86		
其他应付款	346,429,491.00	346,429,491.00	346,429,491.00		
一年内到期的非流动负债	2,211,669,803.30	2,679,767,927.99	2,679,767,927.99		
长期借款	4,226,050,032.60	5,298,154,896.84	160,267,141.47	1,596,956,120.28	3,540,931,635.09
应付债券	1,983,697,851.50	2,441,172,059.01	4,329,454.02	60,897,238.95	2,375,945,366.04
租赁负债	839,942,308.88	1,561,118,484.16		166,585,243.17	1,394,533,240.99
长期应付款	7,199,388,374.03	8,759,212,233.69	53,140,644.48	3,157,481,220.45	5,548,590,368.76
小计	22,113,375,352.19	26,405,850,491.04	8,563,930,057.31	4,981,919,822.85	12,860,000,610.88

(续上表)

项目	期初数				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
短期借款	729,041,687.55	738,799,435.50	738,799,435.50		
交易性金融负债	11,860,925.49	11,860,925.49	11,860,925.49		

项目	期初数				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
应付票据	266,697,947.03	266,697,947.03	266,697,947.03		
应付账款	2,565,184,894.39	2,565,184,894.39	2,565,184,894.39		
其他应付款	264,235,974.88	264,235,974.88	264,235,974.88		
一年内到期的非流动负债	2,077,885,892.54	2,248,155,354.30	2,248,155,354.30		
长期借款	2,714,338,463.36	3,421,908,728.93	116,763,466.55	1,180,756,093.51	2,124,389,168.87
应付债券	2,143,034,415.60	2,677,080,116.77	28,574,557.87	253,831,606.43	2,394,673,952.47
租赁负债	865,640,527.57	1,690,238,672.77		168,501,713.69	1,521,736,959.08
长期应付款	5,777,829,569.41	8,839,963,758.72	295,643,987.37	2,831,203,132.31	5,713,116,639.04
小计	17,415,750,297.82	22,724,125,808.78	6,535,916,543.38	4,434,292,545.94	11,753,916,719.46

### (三) 市场风险

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。市场风险主要包括利率风险和外汇风险。

#### 1. 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。固定利率的带息金融工具使本公司面临公允价值利率风险，浮动利率的带息金融工具使本公司面临现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率金融工具的比例，并通过定期审阅与监控维持适当的金融工具组合。本公司面临的现金流量利率风险主要与本公司以浮动利率计息的银行借款有关。

截至 2022 年 6 月 30 日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币 5,580,760,058.75 元(2021 年 12 月 31 日：人民币 2,979,457,615.03 元)，在其他变量不变的假设下，假定利率上升/下降 50 个基准点，将会导致本公司股东权益减少/增加人民币 11,132,527.55 元(2021 年 12 月 31 日：减少/增加人民币 11,108,265.28)，净利润减少/增加人民币 11,132,527.55 元(2021 年：减少/增加人民币 11,108,265.28 元)。

#### 2. 外汇风险

外汇风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司面临的汇率变动的风险主要与本公司外币货币性资产和负债有关。对于外币资产和负债，如果出现短期的失衡情况，本公司会在必要时按市场汇率买卖外币，以确保将净风险敞口维持在可接受的水平。

本公司期末外币货币性资产和负债情况详见本节七、82 之说明。

## 十一、公允价值的披露

## 1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末公允价值			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
<b>一、持续的公允价值计量</b>				
(一) 交易性金融资产	21,112,534.80	1,769,036.36		22,881,571.16
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	21,112,534.80	1,769,036.36		22,881,571.16
(1) 债务工具投资	21,112,534.80			21,112,534.80
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产		1,769,036.36		1,769,036.36
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资			3,750,000.00	3,750,000.00
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
应收款项融资			538,865,593.57	538,865,593.57
<b>持续以公允价值计量的资产总额</b>	21,112,534.80	1,769,036.36	542,615,593.57	565,497,164.73
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债		1,129,405.87		1,129,405.87
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债		1,129,405.87		1,129,405.87
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				

持续以公允价值计量的 负债总额		1,129,405.87		1,129,405.87
二、非持续的公允价值 计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量 的资产总额				
非持续以公允价值计量 的负债总额				

## 2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

本期债务工具投资系公司持有的政府债券和共同基金，公允价值系根据公开交易市场报价确定。

## 3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

本期衍生金融资产系公司持有利息互换合约产生，利率互换合约的公允价值是根据市场报价来确定的。根据每个合约的条款和到期日，采用类似衍生金融工具的市场利率将未来现金流折现，以验证报价的合理性。

## 4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

对于应收款项融资，公司以银行承兑汇票票面金额确定公允价值。

对于其他权益工具投资，由于被投资单位业绩和经常状况未发生重大变化，以成本代表对公允价值的估计。

## 5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

适用 不适用

## 6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

适用 不适用

## 7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

## 8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

## 9、其他

适用 不适用

## 十二、关联方及关联交易

### 1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：万元币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)
晶科新能源集团有限公司	江西上饶	制造业	68,125	29.49	29.49

本企业的母公司情况的说明

晶科新能源集团有限公司系原上饶市康盛科技有限公司，于 2018 年 6 月 27 日更名为晶科新能源集团有限公司。

本企业最终控制方是自然人李仙德、李仙华和陈康平。

其他说明：

截至 2022 年 6 月 30 日，李仙德、陈康平及李仙华通过晶科新能源集团有限公司持有公司 29.49% 的股份，为公司实际控制人。

## 2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用  不适用

详见本财务报表附注九、1 之说明。

## 3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

适用  不适用

详见本财务报表附注九、3 之说明。

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

适用  不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
玉环晶能电力有限公司	子公司之联营企业，持股比例 49%
玉环晶科电力有限公司	本公司之联营企业，持股比例 49%
铅山县晶泰光伏电力有限公司	子公司之联营企业，持股比例 30%
甘肃金泰电力有限责任公司	子公司之联营企业，持股比例 15.22%
EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD.	子公司之合营企业，持股比例 50.00%
南昌市科能电力有限公司	子公司之合营企业，持股比例 50.00%
DHAFRAH PV2 ENERGY COMPANY LLC	子公司之合营企业的联营企业，最终持股比例 20%
建德晶科光伏发电有限公司	子公司之联营企业，持股比例 30%
缙云县晶科光伏发电有限公司	子公司之联营企业，持股比例 30%
抚州市临川区晶科电力有限公司	子公司之联营企业，持股比例 30%
瑞昌市晶科电力有限公司	子公司之联营企业，持股比例 30%
滁州普晶新能源有限公司	本公司之联营企业，持股比例 30%
鄂州市光唯新能源有限公司	滁州普晶新能源有限公司之子公司
横峰县康德电力有限公司	子公司之联营企业，持股比例 20%
万年县新德电力有限公司	横峰县康德电力有限公司之子公司

其他说明

适用  不适用



## 4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
碧華創投有限公司	参股股东
中航创新资本管理有限公司—上饶市晶航新能源投资中心（有限合伙）	参股股东
晶科能源股份有限公司	同一实际控制人
晶科绿能（上海）管理有限公司	同一实际控制人
上饶市卓安传动科技有限公司	同一实际控制人
晶科能源（上饶）有限公司	同一实际控制人
晶科能源（海宁）有限公司	同一实际控制人
晶科能源（滁州）有限公司	同一实际控制人
晶科能源（义乌）有限公司	同一实际控制人
晶科能源（玉山）有限公司	同一实际控制人
浙江晶科能源有限公司	同一实际控制人
浙江晶科新材料有限公司	同一实际控制人
江西晶科光伏材料有限公司	同一实际控制人
安徽晶科能源有限公司	同一实际控制人
玉环晶科能源有限公司	同一实际控制人
上饶市晶科欧金地产有限公司	同一实际控制人
JINKO SOLAR HOLDING CO., LTD. (晶科能源控股有限公司)	同一实际控制人
JINKO SOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED	同一实际控制人
JINKO RENEWABLE ENERGY DEVELOPMENT MEXICO, S. de R. L. de C. V.	同一实际控制人
JINKO SOLAR ARGENTINA I LIMITED	同一实际控制人
JINKO SOLAR LATAM HOLDING LIMITED	同一实际控制人
JINKO SOLAR SPAIN HOLDING LTD.	同一实际控制人
浙江晶瑞融资租赁有限公司	实际控制人控制的公司之参股公司
上海鼎源融资租赁有限公司	实际控制人参股的公司
通榆县晶鸿太阳能发电有限公司[注 1]	已经转让的子公司
阜新市晶步太阳能电力有限公司[注 1]	已经转让的子公司
张家口晶科新能源有限公司[注 1]	已经转让的子公司
安陆盛和新能源开发有限公司[注 1]	已经转让的子公司
大悟县明禹新能源开发有限公司[注 1]	已经转让的子公司
横峰县晶科电力有限公司[注 1]	已经转让的子公司
澄迈尚启太阳能发电有限公司[注 1]	已经转让的子公司
西安鼎盛光伏发电有限公司[注 1]	已经转让的子公司
汤阴县晶鸿光伏电力有限公司[注 1]	已经转让的子公司
禹州市晶能光伏发电有限公司[注 1]	已经转让的子公司
江苏旭强新能源科技有限公司[注 1]	已经转让的子公司
大庆市盛步电力有限公司[注 1]	已经转让的子公司
阜新市盛步太阳能发电有限公司[注 1]	已经转让的子公司
来安县盛步光伏发电有限公司[注 1]	已经转让的子公司
左云县晶科电力有限公司[注 1]	已经转让的子公司
太谷县晟景新能源有限公司[注 1]	已经转让的子公司
宿州晶海光伏发电有限公司[注 1]	已经转让的子公司

宿州盛步光伏发电有限公司[注 1]	已经转让的子公司
贵州平塘县盛步光伏发电有限公司[注 1]	已经转让的子公司
微山晶科电力有限公司[注 1]	已经转让的子公司
贵港市晶科光伏发电有限公司[注 1]	已经转让的子公司
河池市晶能光伏发电有限公司[注 1]	已经转让的子公司
河池市昇能光伏发电有限公司[注 1]	已经转让的子公司
莱州市晶己光伏发电有限公司[注 1]	已经转让的子公司
CRISOL ALCORES UNO, S.L.[注 1]	已经转让的子公司
鄱阳县洛宏电力有限公司[注 2]	其他
陈霞芳	与实际控制人关系密切的家庭成员

## 其他说明

[注 1] 该等公司原系公司下属子公司，之后根据签订的股权转让（收购）协议，已将所持该等公司股权转让给其他第三方。对照《公司法》、《企业会计准则第 36 号——关联方披露》和《上海证券交易所股票上市规则》等相关规定，该等公司自股权转让之日起至其后一年内仍作为关联方披露。具体如下：

转让子公司名称	受让方	转让日	本财务报表作为关联方披露的期间
通榆县晶鸿太阳能发电有限公司	无锡惠能投资有限公司	2020 年 6 月 29 日	2020-6-29 至 2021-6-28
阜新市晶步太阳能电力有限公司	国投电力控股股份有限公司	2020 年 11 月 26 日	2020-11-26 至 2021-11-25
张家口晶科新能源有限公司	国投电力控股股份有限公司	2020 年 12 月 11 日	2020-12-11 至 2021-12-10
安陆盛和新能源开发有限公司	湖北能源集团新能源发展有限公司	2020 年 12 月 16 日	2020-12-16 至 2021-12-15
大悟县明禹新能源开发有限公司	湖北能源集团新能源发展有限公司	2020 年 12 月 19 日	2020-12-19 至 2021-12-18
横峰县晶科电力有限公司	国投电力控股股份有限公司、江西赣能股份有限公司	2021 年 1 月 13 日	2021-1-13 至 2022-1-12
澄迈尚启太阳能发电有限公司	南通尚启新能源科技有限公司、徐健华	2021 年 2 月 5 日	2021-2-5 至 2022-2-4
西安晶盛光伏发电有限公司	河南省蚂蚁绿点新能源有限公司	2021 年 2 月 24 日	2021-2-24 至 2022-2-23
汤阴县晶鸿光伏电力有限公司	上海星熠新能源科技有限公司	2021 年 3 月 31 日	2021-3-31 至 2022-3-30
禹州市晶能光伏发电有限公司	上海星熠新能源科技有限公司	2021 年 3 月 31 日	2021-3-31 至 2022-3-30
江苏旭强新能源科技有限公司	湖北能源集团新能源发展有限公司	2021 年 6 月 17 日	2021-6-17 至 2022-6-16
大庆市盛步电力有限公司	天津仁汇新能源科技有限公司	2021 年 6 月 18 日	2021-6-18 至 2022-6-17
阜新市盛步太阳能发电有限公司	天津仁汇新能源科技有限公司	2021 年 6 月 18 日	2021-6-18 至 2022-6-17
来安县盛步光伏发电有限公司	陕西中韧建设工程有限公司	2021 年 6 月 29 日	2021-6-29 至 2022-6-28
左云县晶科电力有限公司	湖北能源集团新能源发展有限公司	2021 年 7 月 19 日	2021-7-19 至 2022-6-30

太谷县晟景新能源有限公司	晋中市鑫都新能源科技有限公司	2021年8月6日	2021-8-6至2022-6-30
宿州晶海光伏发电有限公司	湖北能源集团新能源发展有限公司	2021年9月8日	2021-9-8至2022-6-30
宿州盛步光伏发电有限公司	湖北能源集团新能源发展有限公司	2021年9月8日	2021-9-8至2022-6-30
贵州平塘县盛步光伏发电有限公司	重庆胜天渝顺光伏科技有限公司	2021年10月26日	2021-10-26至2022-6-30
微山晶科电力有限公司	湖北能源集团新能源发展有限公司	2021年10月26日	2021-10-26至2022-6-30
贵港市晶科光伏发电有限公司	宁夏唐宁新能源有限公司	2021年12月22日	2021-12-22至2022-6-30
河池市晶能光伏发电有限公司	宁夏唐宁新能源有限公司	2021年12月22日	2021-12-22至2022-6-30
河池市昇能光伏发电有限公司	宁夏唐宁新能源有限公司	2021年12月22日	2021-12-22至2022-6-30
莱州市晶己光伏发电有限公司	华荣科技股份有限公司	2021年12月29日	2021-12-29至2022-6-30
CRISOL ALCORES UNO, S. L.	ESASUR ENERGIA, EFICIENCIA EINSTALACIONES, S. L.	2021年12月29日	2021-12-29至2022-6-30

[注 2] 鄱阳县洛宏电力有限公司原系公司下属子公司横峰县晶洛电力有限公司之联营企业，2021年12月24日，随子公司横峰县晶洛电力有限公司股权转让而一并转出，转让后鄱阳县洛宏电力有限公司不再是公司联营企业。本财务报表附注将鄱阳县洛宏电力有限公司自2021年1月1日至2021年12月24日作为关联方披露。

## 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

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
晶科能源股份有限公司	组件、储能设备	144,586,003.23	1,797,769.91
小计		144,586,003.23	1,797,769.91

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
浙江晶科能源有限公司	电费	833,826.25	1,494,479.22
晶科能源（海宁）有限公司	电费	2,645,694.69	1,404,148.13
浙江晶科新材料有限公司	电费	76,603.18	
晶科能源（上饶）有限公司	电费	1,493,333.25	
晶科能源（滁州）有限公司	电费	1,054,727.47	
玉环晶科电力有限公司	电站代理维护运行费	1,337,292.39	1,543,949.94
玉环晶能电力有限公司	电站代理维护运行费	1,787,792.42	2,035,207.54

鄱阳县洛宏电力有限公司	电站代理维护运行费		7,411,166.03
通榆县晶鸿太阳能发电有限公司	电站代理维护运行费		2,830,188.68
张家口晶科新能源有限公司	电站代理维护运行费		471,698.10
浙江晶科能源有限公司	电站代理维护运行费	67,150.92	67,150.94
安陆盛和新能源开发有限公司	电站代理维护运行费		683,962.26
澄迈尚启太阳能发电有限公司	电站代理维护运行费	83,320.75	427,622.63
大悟县明禹新能源开发有限公司	电站代理维护运行费		683,962.25
横峰县晶科电力有限公司	电站代理维护运行费		971,698.11
建德晶科光伏发电有限公司	电站代理维护运行费		194,919.25
缙云县晶科光伏发电有限公司	电站代理维护运行费		79,717.05
宿州盛步光伏发电有限公司	电站代理维护运行费	475,849.08	
宿州晶海光伏发电有限公司	电站代理维护运行费	713,773.56	
徽山晶科电力有限公司	电站代理维护运行费	1,768,867.92	
江苏旭强新能源科技有限公司	电站代理维护运行费	1,910,377.38	
左云县晶科电力有限公司	电站代理维护运行费	1,019,973.12	
鄂州市光唯新能源有限公司	电站代理维护运行费	409,454.34	
鄱阳县洛宏电力有限公司	托管费收入		-558,847.03
阜新市晶步太阳能电力有限公司	EPC		163,927,596.14
阜新市盛步太阳能发电有限公司	咨询费		6,367,924.53
玉环晶科电力有限公司	EPC	4,546,219.32	
小计		20,224,256.04	190,036,543.77

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

## (2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

适用 不适用

单位：元币种：人民币

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
JINKOSOLAR HOLDING CO., LTD; JINKOSOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED; JINKO RENEWABLE ENERGY DEVELOPMENT MEXICO, S. de R. L. de C.V.	本公司	股权托管	2017 年 11 月 1 日	2022/10/31 (到期后无异议则自动顺延一年, 以此类推)	2020 年之前建设期托管费以实际发生成本加成 18%收取; 运营期托管费按 116 万美元/年收取。2020 年根据签署的修改协议, 项目运营期按固定金额收取, 2022 年 1-5 月按 9.65 万美元/月收取, 2022 年 6 月开始按 8.1 万美元/月收取。	3,646,536.83

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表：

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

**(3). 关联租赁情况**

本公司作为出租方：

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
澄迈尚启太阳能发电有限公司	集控中心租赁		19,985.23
小计			19,985.23

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
晶科绿能（上海）管理有限公司	办公用房		1,545,238.44			2,679,694.50	1,186,617.60	526,600.78			

关联租赁情况说明

√适用 □不适用

除上述租赁外，本期公司承租晶科能源（滁州）有限公司、晶科能源（海宁）有限公司、晶科能源（义乌）有限公司、晶科能源（上饶）有限公司、晶科能源股份有限公司、浙江晶科能源有限公司、玉环晶科能源有限公司、晶科能源（玉山）有限公司、江西晶科光伏材料有限公司建筑物屋顶及闲置空地等，用于公司电站建设，相关租赁费发生额为0。

## (4). 关联担保情况

本公司作为担保方

√适用 □不适用

单位：万元币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
建德晶科光伏发电有限公司[注 1]	6,000.00	2021/4/14	2027/12/30	否
铅山县晶泰光伏电力有限公司[注 1]	4,680.00	2020/6/29	2037/5/16	否
DHAFRAH PV2 ENERGY COMPANY LLC[注 1]	21,534.85	2020/12/25	2024/12/25	否

本公司作为被担保方

√适用 □不适用

单位：万元币种：人民币

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
李仙德、陈霞芳[注 2]	8,250.00	2015/3/11	2030/3/10	否
李仙德、陈霞芳[注 3]	10,750.00	2021/1/20	2029/1/15	否
李仙德、陈霞芳[注 4]	10,700.00	2021/11/30	2031/11/30	否
李仙德、陈霞芳[注 4]	8,090.00	2014/4/2	2032/4/1	否
李仙德、陈霞芳[注 4]	10,700.00	2015/9/1	2030/8/31	否
JINKO SOLAR HOLDING CO., LTD.、李仙德、陈霞芳[注 5]	38,732.00	2016/8/3	2030/12/31	否
李仙德、陈霞芳[注 6]	7,500.00	2015/6/30	2029/6/29	否
李仙德、陈霞芳[注 6]	4,300.00	2021/11/30	2031/11/30	否
李仙德、陈霞芳[注 7]	7,500.00	2015/6/30	2029/6/29	否
李仙德、陈霞芳[注 7]	4,500.00	2021/11/30	2031/11/30	否
李仙德[注 8]	6,198.69	2017/2/15	2027/8/22	否
李仙德[注 9]	12,498.12	2016/6/24	2027/6/20	否
李仙德、陈霞芳[注 10]	8,750.00	2021/1/20	2029/1/15	否



李仙德、陈霞芳 [注 11]	8,500.00	2021/1/22	2029/1/15	否
李仙德、陈霞芳 [注 12]	4,218.75	2021/1/28	2029/1/21	否
李仙德、陈霞芳 [注 13]	19,982.56	2021/11/16	2022/12/14	否
李仙德、陈霞芳	10,000.00	2021/9/30	2022/9/29	否
李仙德、陈霞芳 [注 14]	10,000.00	2021/8/18	2022/8/17	否
李仙德、陈霞芳 [注 15]	6,272.12	2015/11/18	2025/11/18	否
李仙德、陈霞芳 [注 16]	8,402.72	2015/11/18	2025/11/18	否
李仙德、陈霞芳 [注 17]	10,735.53	2015/11/18	2025/11/18	否
李仙德、陈霞芳 [注 18]	10,838.42	2016/6/20	2026/6/20	否
李仙德、陈霞芳 [注 19]	3,031.70	2016/7/2	2026/7/2	否
李仙德、陈霞芳 [注 20]	15,798.78	2017/8/22	2030/5/22	否
晶科新能源集团 有限公司、李仙 德、陈霞芳[注 21]	20,517.45	2021/3/8	2023/3/8	否
李仙德、陈霞芳 [注 22]	2,594.52	2021/11/10	2022/12/23	否
李仙德[注 23]	2,625.00	2021/4/30	2023/2/18	否
李仙德[注 24]	4,500.00	2022/1/11	2025/1/11	否
李仙德、陈霞芳 [注 25]		2021/8/31	2022/2/28	是
李仙德、陈霞芳 [注 25]		2021/3/31	2022/3/25	是
李仙德[注 25]		2021/6/28	2022/6/27	是
李仙德[注 25]		2021/3/4	2022/3/1	是
李仙德、陈霞芳 [注 25]		2015/11/18	2022/6/24	是
上饶市晶科欧金 地产有限公司、 李仙德、陈霞芳 [注 25]		2020/4/10	2022/4/10	是

## 关联担保情况说明

√适用 □不适用

[注 1]本公司控股股东晶科新能源集团有限公司为公司本次担保事项提供反担保。

[注 2]该等借款同时以阿克苏沙雅二期 20 兆瓦光伏发电项目的电费收费权及其项下全部收益作为质押，以阿克苏沙雅二期 20 兆瓦光伏发电项目的电站资产作为抵押，由沙雅晶芯科技有限公司存出保证金 10,569,707.89 元，并由晶科电力科技股份有限公司及晶科电力有限公司提供保证担保。

[注 3]该等借款同时以沙雅晶芯科技有限公司的 20 年电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的沙雅晶芯科技有限公司全部股权作为质押，以沙雅晶芯科技有限公司全部电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

[注 4]该等借款同时以阿拉尔晶科能源股份有限公司 200 兆瓦一期 20 兆瓦光伏并网电站项目、200 兆瓦二期 30 兆瓦光伏并网电站项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的阿拉尔晶科能源股份有限公司全部股权作为质押，以阿拉尔晶科能源股份有限公司 200 兆瓦一期 20 兆瓦光伏并网电站项目、200 兆瓦二期 30 兆瓦光伏并网电站项目的电站资产作为抵押，由阿拉尔晶科能源股份有限公司存出保证金 46,640,664.76 元，并由晶科电力有限公司、晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

[注 5]该等借款同时以鄱阳县饶丰镇 120 兆瓦渔光互补光伏电站项目的电费收费权及其项下全部收益作为质押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

[注 6]该等借款同时由特变电工疏附新能源有限责任公司存出保证金 13,648,092.52 元，并由晶科电力有限公司提供保证担保，其中 75,000,000.00 元借款另由特变电工疏附新能源有限责任公司并网光伏电站 20 兆瓦一期项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的特变电工疏附新能源有限责任公司全部股权作为质押，以特变电工疏附新能源有限责任公司并网光伏电站 20 兆瓦一期项目的电站资产作为抵押，43,000,000.00 元借款另由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

[注 7]该等借款同时由阿图什新特光伏发电有限公司存出保证金 13,703,463.08 元，并由晶科电力有限公司提供保证担保，其中 75,000,000.00 元借款由特变电工克州阿图什 20 兆瓦光伏并网发电项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的阿图什新特光伏发电有限公司全部股权作为质押，以特变电工克州阿图什 20 兆瓦光伏并网发电项目的电站资产作为抵押，45,000,000.00 元借款另由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

[注 8]该等借款同时以庐江八里村 20 兆瓦光伏发电项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的庐江县晶科光伏发电有限公司全部股权作为质押，并由晶科电力科技股份有限公司、晶科电力有限公司提供保证担保。

[注 9]该等借款同时以沙岗村 20 兆瓦及胜利村 20 兆瓦光伏发电项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的庐江县晶海光伏发电有限公司全部股权作为质押，并由晶科电力有限公司提供保证担保。

[注 10]该等借款同时以博湖县晶嘉阳光电力有限公司的 20 年电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的博湖县晶嘉阳光电力有限公司全部股权作为质押，以博湖县晶嘉阳光电力有限公司全部电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

[注 11]该等借款同时以乌苏市中晶光伏发电有限公司的 20 年电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的乌苏市中晶光伏发电有限公司全部股权作为质押，以乌苏市中晶光伏发电有限公司全部电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

[注 12]该等借款同时以海南州中南光伏电力有限公司的 20 年电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的海南州中南光伏电力有限公司全部股权作为质押，以海南州中南光伏电力有限公司全部电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

[注 13]该等票据同时由晶科电力科技股份有限公司存出保证金 99,912,801.74 元，其中有 175,000,000.00 元票据贴现融资款列报于短期借款。

[注 14]该等借款同时由晶科电力有限公司提供保证担保。

[注 15]该等融资租赁同时以新沂宋山光伏电站项目的电费收费权及其项下全部收益、浙江浙晶能源发展有限公司持有的新沂宋山光伏发电有限公司全部股权作为质押，以新沂宋山光伏电站项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

[注 16]该等融资租赁同时以连云港二龙山光伏发电有限公司电站项目的电费收费权及其项下全部收益、海宁盛步太阳能电力有限公司持有的连云港二龙山光伏发电有限公司全部股权作为质押，以连云港二龙山光伏发电有限公司电站项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

[注 17]该等融资租赁同时以磴口县国电光伏发电有限公司电站项目的电费收费权及其项下全部收益、浙江浙晶能源发展有限公司持有的磴口县国电光伏发电有限公司 86.67%的股权作为质押，

以磴口县国电光伏发电有限公司电站项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

[注 18] 该等融资租赁同时以阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有限公司电站项目的电费收费权及其项下全部收益、浙江浙晶能源发展有限公司持有的阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有限公司 86.7% 的股权作为质押，以阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有限公司电站项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

[注 19] 该等融资租赁同时以肥城合能新能源有限公司光伏电站项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力持有的肥城合能新能源有限公司全部股权作为质押，以肥城合能新能源有限公司光伏电站项目的电站资产作为担保，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

[注 20] 该等融资租赁同时以平定县晶科光伏发电有限公司电站项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的平定县晶科光伏发电有限公司全部股权作为质押，以平定县晶科光伏发电有限公司电站项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力有限公司提供保证担保。

[注 21] 2021 年 3 月 8 日，公司成功面向合格投资者公开发行 2021 年公司债券（第一期），江西省信用担保股份有限公司为公司发行债券提供保证担保，同时公司向江西省信用担保股份有限公司提供反担保，反担保措施如下：公司以拥有的位于横峰县岑阳镇国有建设用地使用权/房屋建筑物作为抵押，以持有的 10,000,000.00 元定期存单作为质押，以持有的诸城中盛能源有限公司、郑州晶盛光伏电力有限公司、泰安市盛步能源有限公司、济宁市盛步光伏电力有限公司、成武县晶能光伏电力有限公司、成武县科能光伏电力有限公司、盐城盛步光伏电力有限公司及宜昌市盛步光伏发电有限公司的电站资产作为抵押，并以上海晶科光伏电力有限公司持有的上述公司 100% 股权作为质押，晶科新能源集团有限公司、李仙德、陈霞芳提供无限连带保证担保。

[注 22] 该等保函同时由公司存出保函保证金 5,189,040.91 元。

[注 23] 该等保函同时由公司存出保函保证金 7,880,000.00 元。

[注 24] 该等借款同时以沙岗村 20 兆瓦及胜利村 20 兆瓦光伏发电项目的电费收费权及其项下全部收益，并由晶科电力有限公司、晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

[注 25] 上述担保事项已于本报告期内解除。

## (5). 关联方资金拆借

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	期初余额	股权转让时点 余额	本期增加	本期减少	期末余额	拆借方
玉环晶科电力有限公司	2,107,233.76				2,107,233.76	晶科电力科技股份有限公司
玉环晶科电力有限公司	8,898,669.00				8,898,669.00	晶科电力有限公司
玉环晶能电力有限公司	16,515,669.51	-			-16,515,669.51	晶科电力有限公司
铅山县晶泰光伏电力有限公司	-1,309,780.51		1,309,780.51			晶科电力科技股份有限公司
铅山县晶泰光伏电力有限公司	-2,279,519.53		2,279,519.53			晶科电力有限公司
铅山县晶泰光伏电力有限公司	-80,850.00		80,850.00			上饶市晶泰电力投资有限公司
南昌市科能电力有限公司	3,030,000.00				3,030,000.00	上海晶芯电力有限公司
南昌市科能电力有限公司	46,000.00				46,000.00	江西晶科电力科技有限公司
莱州市晶己光伏发电有限公司	5,600,000.00			5,600,000.00		晶科电力科技股份有限公司
莱州市晶己光伏发电有限公司	2,000.00				2,000.00	上海晶芯电力有限公司
贵港市晶科光伏发电有限公司	1,841,000.00				1,841,000.00	晶科电力科技股份有限公司
贵港市晶科光伏发电有限公司	-1.00		1.00			晶科电力有限公司
河池市昇能光伏发电有限公司	2,000,000.00				2,000,000.00	晶科电力科技股份有限公司

河池市晶能光伏发电有限公司	2,663,000.00				2,663,000.00	晶科电力科技股份有限公司
微山晶科电力有限公司	73,184,570.58			73,164,570.59	19,999.99	晶科电力有限公司
贵州平塘县盛步光伏发电有限公司	433,500.00				433,500.00	鄱阳县晶科工程有限公司
宿州盛步光伏发电有限公司	13,280,707.10				13,280,707.10	晶科电力有限公司
宿州晶海光伏发电有限公司	13,103,145.31				13,103,145.31	晶科电力有限公司
左云县晶科电力有限公司	6,414,315.92				6,414,315.92	晶科电力有限公司
太谷县晟景新能源有限公司	2,251,959.00				2,251,959.00	上海晶科光伏电力有限公司
来安县盛步光伏发电有限公司[注1]	702,000.00			702,000.00		上海晶芯电力有限公司
大庆市盛步电力有限公司[注2]	82,000.00			82,000.00		鄱阳县晶科工程有限公司
阜新市盛步太阳能发电有限公司[注3]	15,000,000.00			15,000,000.00		晶科电力科技股份有限公司
江苏旭强新能源科技有限公司[注4]	7,581,439.22			7,581,439.22		晶科电力有限公司
汤阴县晶鸿光伏电力有限公司[注5]	1,000.00			1,000.00		上海晶芯电力有限公司

禹州市晶能光伏发电有限公司[注6]	-3,281.69		3,281.69			上海晶芯电力有限公司
抚州市临川区晶科电力有限公司	692,774.40				692,774.40	晶科电力有限公司
西安晶盛光伏发电有限公司[注7]	2,500.00			2,500.00		上海晶芯电力有限公司
澄迈尚启太阳能发电有限公司[注8]	81,847,222.93			81,847,222.93		晶科电力有限公司
澄迈尚启太阳能发电有限公司[注8]	20,039,500.00			20,039,500.00		上海晶芯电力有限公司
澄迈尚启太阳能发电有限公司[注8]	45,000.00			45,000.00		晶科电力科技股份有限公司
鄂州市光唯新能源有限公司[注9]				7,504,375.00	-7,504,375.00	晶科电力科技股份有限公司
万年县新德电力有限公司		15,744,000.00		11,000,000.00	4,744,000.00	江西晶科电力设计有限公司
CRISOL ALCORES UNO, S.L. [注10]	13,131.05			384.32	12,746.73	JINKO HOLDING ENERGY GENERATION, S.L.U.
	3,494.33			102.26	3,392.07	CRISOL ALCORES S.L.
EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD. [注10]	215,377.52		11,340.28		226,717.80	JINKO POWER MIDDLE EAST DMCC

注:上表期初、期末余额中,正数表示关联方欠公司资金,负数表示公司欠关联方资金;本期增加表示借出或归还款项,本期减少表示收回或借入款项。

[注1]本期减少系来安县盛步光伏发电有限公司自2022年6月29日起不再作为关联方而转出702,000.00元

[注 2]本期减少系大庆市盛步电力有限公司自 2022 年 6 月 18 日起不再作为关联方而转出 82,000.00 元

[注 3]本期减少系阜新市盛步太阳能发电有限公司自 2022 年 6 月 18 日起不再作为关联方而转出 15,000,000.00 元

[注 4]本期减少系江苏旭强新能源科技有限公司自 2022 年 6 月 17 日起不再作为关联方而转出 7,581,439.22 元

[注 5]本期减少系汤阴县晶鸿光伏电力有限公司自 2022 年 3 月 31 日起不再作为关联方而转出 1,000.00 元

[注 6]本期增加系禹州市晶能光伏发电有限公司自 2022 年 3 月 31 日起不再作为关联方而转出 3,281.69 元

[注 7]本期减少系西安晶盛光伏发电有限公司自 2022 年 2 月 24 日起不再作为关联方而转出 2,500.00 元

[注 8]本期减少系澄迈尚启太阳能发电有限公司自 2022 年 2 月 5 日起不再作为关联方而分别转出 81,847,222.93 元, 20,039,500.00 元及 45,000.00 元

[注 9]本期减少系公司向鄂州市光唯新能源有限公司借入 7,500,000.00 元借款并计提利息 4,375.00 元。

[注 10]本期变动系汇率变动影响。

## (6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

## (7). 关键管理人员报酬

适用 不适用

单位：万元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	589.05	631.52



## (8). 其他关联交易

√适用 □不适用

## 1. 关联方融资租赁

为补充流动资金需要，2021 年度，公司下属 9 家全资子公司将名下光伏电站设备资产以售后回租方式与上海鼎源融资租赁有限公司开展融资租赁业务，融资期限 60 个月，租赁本金合计 6,080 万元人民币，年利率 7.02%。具体如下：

单位：元 币种：人民币

关联方	租赁 起始日	租赁结束日	租金总额 (含利息)	租赁保证金	本期归还本金	本期支付利息	期末未付 本息余额	租赁方
上海鼎源融资租赁有限公司	2021/3/26	2025/12/28	16,140,000.00	675,000.00	1,230,695.08	383,304.92	11,298,000.00	安吉晶能光伏电力有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	3,344,340.00	140,000.00	255,395.14	79,038.86	2,341,038.00	义乌市晶能光伏科技有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	3,527,000.00	147,500.00	268,926.04	83,773.96	2,468,900.00	惠州市晶能光伏电力有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	18,830,000.00	787,500.00	1,435,810.93	447,189.07	13,181,000.00	嘉善优凝新能源有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	6,455,000.00	270,000.00	492,321.88	153,178.12	4,518,500.00	长兴晶能光伏电力有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	8,370,000.00	350,000.00	638,086.14	198,913.86	5,859,000.00	潍坊市晶步光伏电力有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	4,538,740.00	190,000.00	346,606.98	107,267.02	3,177,118.00	阳谷晶鸿光伏电力有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	6,574,000.00	275,000.00	501,458.50	155,941.50	4,601,800.00	滑县晶能电力科技有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	4,897,060.00	205,000.00	373,970.53	115,735.47	3,427,942.00	潍坊步盛光伏电力有限公司
小计			72,676,140.00	3,040,000.00	5,543,271.22	1,724,342.78	50,873,298.00	

## 2. 利息支出

关联方	关联交易内容	本期数	上年同期数
鄂州市光唯新能源有限公司	利息支出	4,375.00	
JINKO SOLAR SPAIN HOLDING LTD.			7,898,062.10
JINKO SOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED			1,195,277.43
小计		4,375.00	9,093,339.53

## 3. 担保费

晶科能源股份有限公司及 JINKO SOLAR HOLDING CO., LTD. 为本公司及合并范围内子公司提供担保,自 2016 年 11 月份开始按月融资规模的年担保费率 0.8%收取担保费情况。

关联方	关联交易内容	本期数	上年同期数
晶科能源股份有限公司	担保费		2,380,847.95
JINKO SOLAR HOLDING CO., LTD.		1,582,560.00	1,771,586.67
小计		1,582,560.00	4,152,434.62

## 4. 关于收购 Cordillera Solar I S.A. 100%股权暨关联交易的事项

详见本报告第六节重要事项之十、重大关联交易(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易 2 之说明

## 5. 其他

(1) 本公司下属子公司晶科慧能技术服务有限公司与晶科能源股份有限公司签订《江西省园区企业委托售电公司直接交易代理协议》，由晶科慧能技术服务有限公司全权代理晶科能源股份有限公司在 2022 年 1 月 1 日-2022 年 12 月 31 日间通过电力交易平台参与市场交易，晶科慧能技术服务有限公司据此通过国家电网收取售电服务费。2022 年 1-6 月，晶科慧能技术服务有限公司共收取售电服务费 1,075,224.33 元。

(2) 本公司下属子公司晶科慧能技术服务有限公司与晶科能源(滁州)有限公司签订《安徽电力市场售电公司代理合同》，由晶科慧能技术服务有限公司全权代理晶科能源(滁州)有限公司在 2022 年 1 月 1 日-2022 年 12 月 31 日间通过电力交易平台参与市场交易，晶科慧能技术服务有限公司据此通过国家电网收取售电服务费。2022 年 1-6 月，晶科慧能技术服务有限公司共收取售电服务费 0 元。

(3) 本公司下属孙公司晶科慧能(浙江)能源技术服务有限公司分别与晶科能源(义乌)有限公司、玉环晶科能源有限公司、浙江晶科新材料有限公司签订《浙江售电公司与电力用户购售电合同》，由晶科慧能(浙江)能源技术服务有限公司全权代理晶科能源(义乌)有限公司、玉环晶科能源有限公司、浙江晶科新材料有限公司在 2022 年 2 月 1 日-2022 年 12 月 31 日间通过电力交易平台参与市场交易，晶科慧能(浙江)能源技术服务有限公司据此通过国家电网收取售电服务费。2022 年 1-6 月，晶科慧能(浙江)能源技术服务有限公司因向上述公司代理购电分别收取售电服务费 177,855.88 元、21,264.26 元及 197.60 元。

(4) 本公司下属子公司晶科慧能技术服务有限公司与安徽晶科能源有限公司签订《安徽电力市场售电公司代理合同》，由晶科慧能技术服务有限公司全权代理安徽晶科能源有限公司在 2022 年 6 月 1 日-2022 年 12 月 31 日间通过电力交易平台参与市场交易，晶科慧能技术服务有限公司据此通过国家电网收取售电服务费。2022 年 1-6 月，晶科慧能技术服务有限公司共收取售电服务费 0 元。

## 6、关联方应收应付款项

## (1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

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	浙江晶科能源有限公司	801,265.44	8,012.65	1,250,727.83	12,507.28
应收账款	晶科能源（海宁）有限公司	2,593,728.79	25,937.29	225,960.58	2,259.61
应收账款	玉环晶能电力有限公司	1,735,422.98	261,734.88	3,340,862.99	861,510.68
应收账款	玉环晶科电力有限公司	1,494,507.92	339,148.48	2,188,799.97	336,135.00
应收账款	铅山县晶泰光伏电力有限公司	440,616.83	132,185.05	3,540,671.63	699,200.49
应收账款	抚州市临川区晶科电力有限公司			294,439.38	17,742.86
应收账款	阜新市盛步太阳能发电有限公司			20,190,000.00	1,009,500.00
应收账款	澄迈尚启太阳能发电有限公司			1,079,120.05	53,956.01
应收账款	横峰县晶科电力有限公司			1,374,999.96	68,750.00
应收账款	建德晶科光伏发电有限公司			20,661.44	1,033.07
应收账款	江苏旭强新能源科技有限公司			4,819,000.00	240,950.00
应收账款	缙云县晶科光伏发电有限公司			8,450.01	422.50
应收账款	晶科能源（上饶）有限公司	380,993.36	3,809.93	689,632.67	6,896.33
应收账款	晶科能源股份有限公司			17,000.00	170.00
应收账款	瑞昌市晶科电力有限公司			350,137.00	17,506.85
应收账款	宿州晶海光伏发电有限公司	3,267,920.99	163,396.05	3,116,600.99	179,660.78
应收账款	宿州盛步光伏发电有限公司	2,920,692.67	146,034.64	2,819,812.65	158,837.84
应收账款	微山晶科电力有限公司	7,527,786.85	376,389.34	14,120,564.84	769,469.00
应收账款	浙江晶科新材料有限公司	18,864.37	188.64	10,071.40	100.71
应收账款	左云县晶科电力有限公司	4,727,261.69	236,363.08	4,571,486.69	228,574.33
应收账款	鄂州市光唯新能源有限公司	217,010.85	10,850.54	434,021.70	21,701.09
应收账款	晶科能源（滁州）有限公司	329,226.72	3,292.27		
其他应收款	南昌市科能电力有限公司	3,076,000.00	274,300.00	3,076,000.00	205,400.00

其他应收款	玉环晶科电力有限公司	11,005,902.76	5,004,634.14	11,005,902.76	3,301,770.83
其他应收款	铅山县晶泰光伏电力有限公司	1,200.00		497,722.35	
其他应收款	甘肃金泰电力有限责任公司	44,791,686.16		44,791,686.16	
其他应收款	大庆市盛步电力有限公司			82,000.00	40,100.00
其他应收款	抚州市临川区晶科电力有限公司	1,954,276.40	69,277.44	2,352,774.40	67,627.44
其他应收款	阜新市盛步太阳能发电有限公司			15,000,000.00	1,500,000.00
其他应收款	贵港市晶科光伏发电有限公司	1,841,000.00	92,050.00	1,841,000.00	92,050.00
其他应收款	贵州平塘县盛步光伏发电有限公司	433,500.00	21,675.00	433,500.00	21,675.00
其他应收款	澄迈尚启太阳能发电有限公司			113,581,045.08	5,096,586.15
其他应收款	河池市晶能光伏发电有限公司	2,663,000.00	133,150.00	2,663,000.00	133,150.00
其他应收款	河池市昇能光伏发电有限公司	2,000,000.00	100,000.00	2,000,000.00	100,000.00
其他应收款	建德晶科光伏发电有限公司			54,251.85	
其他应收款	江苏旭强新能源科技有限公司			10,000,000.00	379,071.96
其他应收款	来安县盛步光伏发电有限公司			702,000.00	35,200.00
其他应收款	莱州市晶己光伏发电有限公司	2,000.00	100.00	5,602,000.00	280,100.00
其他应收款	瑞昌市晶科电力有限公司	562,880.94		1,880,563.26	
其他应收款	宿州晶海光伏发电有限公司	13,103,145.31	655,157.27	13,103,145.31	655,157.27
其他应收款	宿州盛步光伏发电有限公司	13,797,606.30	667,143.88	13,797,606.30	664,035.36
其他应收款	太谷县晟景新能源有限公司	2,251,959.00	225,147.90	2,251,959.00	225,147.90
其他应收款	汤阴县晶鸿光伏电力有限公司			1,000.00	50.00
其他应收款	微山晶科电力有限公司	10,019,999.99	1,000.00	85,089,475.03	3,659,228.53
其他应收款	西安晶盛光伏发电有限公司			2,500.00	125.00
其他应收款	左云县晶科电力有限公司	6,414,315.92	320,715.80	6,414,315.92	320,715.80
其他应收款	EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD.			215,377.52	10,768.88
其他应收款	CRISOL ALCORES UNO, S.L.	16,138.80	806.94	16,625.38	831.27
其他应收款	万年县新德电力有限公司	4,744,000.00	237,200.00		
长期应收款	EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD.	226,717.80			
长期应收款	上海鼎源融资租赁有限公司	3,040,000.00		3,040,000.00	

## (2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付票据	晶科能源股份有限公司	3,055,308.34	
应付账款	晶科能源股份有限公司	159,925,545.74	25,242,391.24
应付账款	浙江晶瑞融资租赁有限公司	33,000,000.00	33,000,000.00
应付账款	JINKO SOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED	10,067,100.00	9,563,550.00
应付账款	JINKO SOLAR LATAM HOLDING LIMITED	44,212,448.17	42,000,969.36
合同负债	JINKO SOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED	8,788,492.80	11,990,501.77
其他应付款	玉环晶能电力有限公司	16,515,669.51	16,515,669.51
其他应付款	JINKO SOLAR HOLDING CO., LTD.	5,036,919.97	3,454,359.97
其他应付款	晶科能源股份有限公司	3,503,098.38	3,401,546.18
其他应付款	铅山县晶泰光伏电力有限公司		3,670,150.04
其他应付款	禹州市晶能光伏发电有限公司		3,281.69
其他应付款	上饶市卓安传动科技有限公司		10,000.00
其他应付款	贵港市晶科光伏发电有限公司		1.00
其他应付款	鄂州市光唯新能源有限公司	7,504,375.00	
其他应付款	左云县晶科电力有限公司	7,500,000.00	
其他应付款	JINKO SOLAR ARGENTINA I LIMITED	240,831.41	
其他应付款	JINKO SOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED	53,412,791.46	2,804,606.67
其他应付款	晶科新能源集团有限公司	10,718,704.00	
其他应付款	碧華創投有限公司	3,034,403.06	
其他应付款	中航创新资本管理有限公司—上饶市晶航新能源投资中心（有限合伙）	2,146,617.04	
一年内到期的非流动负债	晶科绿能（上海）管理有限公司	4,142,846.17	3,931,353.22
租赁负债	晶科绿能（上海）管理有限公司	9,029,250.91	14,319,093.56

## 7、关联方承诺

√适用 □不适用

详见本报告第六节重要事项之“一、承诺事项履行情况”之“(一)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或持续到报告期内的承诺事项”之说明。

## 8、其他

适用 不适用

## 十三、股份支付

### 1、股份支付总体情况

适用 不适用

### 2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

### 3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

### 4、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

### 5、其他

适用 不适用

## 十四、 承诺及或有事项

## 1、 重要承诺事项

√适用 □不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

1.截至 2022 年 6 月 30 日，公司资产抵押及质押情况：

单位：元 币种：人民币

担保单位	被担保单位	抵押权人	抵押物/质押物	抵押物/质押物		担保金额	借款期限/票据到期日	备注
				账面原价	账面净值	借款/融资租赁款		
本公司、上海晶科光伏电力有限公司	本公司	江西省信用融资担保集团股份有限公司	房屋建筑物	42,251,470.00	39,313,160.45	205,174,548.92	2021-3-8 至 2023-3-8	一年内到期的应付债券 [注 1]
			电站资产	126,358,806.48	99,837,312.80			
			在建工程	8,831,543.97	8,831,543.97			
			无形资产	15,246,792.00	13,385,002.03			
			长期股权投资	29,500,000.00	36,968,062.28			
			定期存款	10,000,000.00	10,000,000.00			
CRISOL ALCORES S. L.	CRISOLAL CORES S. L.	BANCO DE SABADELL, S. A .	应收账款/合同资产	4,901,382.57	4,656,313.44	EUR5,676,759.00	2020-6-30 至 2026-6-30	长期借款 [注 2]
JINKO HOLDING ENERGY GENERATION S. L.			固定资产	55,507,942.97	53,206,309.21			
			长期股权投资	EUR447,150.00	EUR1,810,959.25			
本公司及其下属子公司	本公司及其下属子公司	各金融机构及融资租赁公司等	应收账款/合同资产	9,147,232.09	8,926,803.80	22,785,034.04	2021-07-09 至 2022-07-26	短期融资租赁
			固定资产	50,038,961.56	37,488,012.53			
			长期股权投资	39,000,000.00	39,474,149.70			
本公司及其下属子公司	本公司及其下属子公司	各金融机构及融资租赁公司等	定期存款	5,000,000.00	5,000,000.00	3,319,935,836.26	2014-4-2 至 2037-2-23	长期借款/一年内到期的长期借款
			应收账款/合同资产	1,512,211,851.41	1,497,010,194.98			

			固定资产	4,095,973,599.75	3,032,297,154.34			[注 3]
			长期股权投资	1,283,635,879.64	1,349,473,549.86			
本公司及其下属子公司	本公司及其下属子公司	各金融机构及融资租赁公司等	应收账款/合同资产	3,415,290,214.96	3,376,859,143.99	7,338,838,672.00	2015-11-18至 2036-12-2	融资租赁
			固定资产	7,023,776,568.70	5,356,102,369.36			
			在建工程	1,017,021,495.14	1,017,021,495.14			
			长期股权投资	2,626,479,573.06	3,526,324,612.86			
本公司及其下属子公司	本公司及其下属子公司	各金融机构及融资租赁公司等	应收账款/合同资产	108,314,324.21	107,231,180.97	534,981,798.80	2022-1-11至 2025-1-11	短期借款/长期借款/一年内到期的长期借款[注 3]
本公司及其下属子公司	本公司及其下属子公司	各金融机构及融资租赁公司等	应收账款/合同资产	219,593,996.37	217,268,343.77	1,282,432,246.45	2017-10-17至 2036-6-29	融资租赁/长期借款/一年内到期的长期借款[注 3]
			固定资产	1,361,006,271.04	1,061,183,360.74			
			长期股权投资	280,000,000.00	258,670,924.41			

[注 1] 该一年内到期的应付债券同时由李仙德及其配偶陈霞芳、晶科新能源集团有限公司向江西省信用融资担保集团股份有限公司提供反担保。

[注 2] 该等借款同时由 CRISOL ALCORES UNO, S.L. 套期合同债权、保险债权提供质押担保，存出保证金 1,786,358.25 元。

[注 3] 该等借款同时由公司及其子公司存出贷款保证金 183,110,743.24 元。

2. 截至 2022 年 6 月 30 日，公司存出保证金情况：

单位：元 币种：人民币

保证金类型	质押人	保证金金额	担保余额	最后到期日
银行承兑汇票保证金	公司及下属子公司	587,199,294.57	432,529,437.24	2023 年 6 月



贷款保证金	公司及下属子公司	184,897,101.49	1,272,516,495.74	2032 年 4 月
保函保证金	公司及下属子公司	108,490,126.39	212,551,783.62	2024 年 4 月
保险保证金	公司及下属子公司	10,500,000.00	不适用	不适用
劳务风险保证金	公司及下属子公司	2,221,861.29	不适用	不适用
保理保证金	公司及下属子公司	970,433.27		2022 年 6 月

[注] 截至 2022 年 6 月 30 日，公司共存出保理保证金 970,433.27 元，系为华为数字技术（苏州）有限公司向上海浦东发展银行股份有限公司南昌分行办理无追索权保理业务提供质押担保，相关担保金额已到期，业务尚未办结，相关保证金尚未转出。

## 2、或有事项

### (1). 资产负债表日存在的重要或有事项

√适用 □不适用

1. 未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响

截至 2022 年 6 月 30 日，公司及控股子公司存在尚未了结的重大未决诉讼情况如下：

(1) 2017 年 6 月 30 日，上海晶科光伏电力有限公司全资子公司郑州晶盛光伏电力有限公司与南京南化建设有限公司签订《施工总承包合同》，该项目相关设备由晶科电力科技股份有限公司与南京南化建设有限公司签订《设备买卖合同》。根据合同约定及装机总容量，工程款总额为 17,880,000.00 元，其中《施工总承包合同》价款为 6,973,200.00 元，《设备买卖合同》价款 10,906,800.00 元。2021 年 8 月，南京南化建设有限公司以多次催款未果为由，向中牟县人民法院提起诉讼，请求判令郑州晶盛光伏电力有限公司支付工程款 11,580,000.00 元及利息，请求判令本公司连带支付上述工程款中的 6,908,800.00 元本息。截至本财务报表批准对外报出日，案件正在审理中。

(2) 2017 年 1 月，本公司下属子公司晶科电力有限公司与力诺电力集团股份有限公司签订《关于购买和出售长丰县力诺太阳能电力工程有限公司 100%股权之股权转让协议》，约定晶科电力有限公司以 8.4 元/瓦的价格收购项目公司长丰县力诺太阳能电力工程有限公司 100%的股权及光伏电站资产。力诺电力集团股份有限公司以晶科电力有限公司未按照合同约定全面履行转让价款的支付义务为由，于 2021 年 8 月 22 日向上海市静安区人民法院提起诉讼，请求判令晶科电力有限公司向力诺电力集团股份有限公司支付股权转让价款 11,833,453.00 元及逾期付款利息 1,908,849.43 元。截至本财务报表批准对外报出日，案件正在审理中。

(3) 2017 年 1 月，本公司下属子公司晶科电力有限公司与力诺电力集团股份有限公司签订《关于购买和出售禹州市瑞昶新能源科技有限公司 100%股权之股权转让协议》，约定晶科电力以 8.1 元/瓦的价格收购项目公司禹州市瑞昶新能源科技有限公司 100%的股权及光伏电站资产。力诺电力集团股份有限公司以晶科电力未按照合同约定全面履行转让价款的支付义务为由，于 2021 年 8 月 22 日向上海市静安区人民法院提起诉讼，请求判令晶科电力有限公司向力诺电力集团股份有限公司支付股权转让价款 14,261,200.00 元及逾期付款利息 2,300,468.30 元。截至本财务报表批准对外报出日，案件正在审理中。

(4) 2016 年 10 月 17 日，受本公司委托，四川北控清洁能源工程有限公司与中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司签订了《晶科电力湛江市徐闻县 40 兆瓦渔光互补光伏并网发电项目建安施工承包合同》，2017 年 11 月 7 日四川北控清洁能源工程有限公司与中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司就后续组件安装及前期遗留问题签订了《晶科电力湛江市徐闻县 40 兆瓦渔光互补光伏并网发电项目补充协议》。中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司以四川北控清洁能源工程有限公司、晶科电力科技股份有限公司、晶科电力有限公司之子公司徐闻县晶科电力有限公司未按合同支付工程款及设备款为由，于 2021 年 3 月 16 日向广东省湛江市中级人民法院提起诉讼，请求判令四川北控清洁能源工程有限公司、晶科电力科技股份有限公司、徐闻县晶科电力有限公司支付工程款 45,491,205.00 元及工程款利息，同时赔偿因合同提前终止造成的损失 3,070,210.00 元。上述案件在审理过程中，四川北控清洁能源工程有限公司以工程质量为由起诉中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司（案号为（2021）月 0825 民初 1532）。2021 年 10 月 11 日，徐闻县晶科电力有限公司以本案件的审理须以（2021）月 0825 民初 1532 号案件的审理结果为依据为由，向广东省湛江市中级人民法院申请中止上诉案件审理，获得准许。截至本财务报表批准对外报出日，（2021）月 0825 民初 1532 号案件正在审理中。

(5) 2017 年 4 月 7 日，晶科电力有限公司全资子公司平定县晶科光伏发电有限公司与中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司签订《山西阳泉市采煤沉陷区国家先进技术光伏发电示范基地五煤矿研（冶西）100MW 光伏发电项目 44.724655MW 部分建安施工承包合同》，同日，本公司与中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司签订了《设备买卖合同》。中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司以合同提前终止和未及时结算工程款为由，于 2021 年 3 月 16 日向山西省阳泉市中级人民法院提起诉讼，请求判令确认《施工承包合同》与《设备买卖合同》于 2019 年 11 月 25 日终止履行，平定县晶科光伏发电有限公司向中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司支付拖欠工程款暂计 21,424,621.82 元，拖欠工程款利息暂计 1,065,428.59

元，赔偿因合同提前终止造成的损失 905,151.85 元，请求判令本公司与平定县晶科光伏发电有限公司共同向中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司支付设备款 18,357,641.30 元，逾期利息 912,910.20 元。截至本财务报表批准对外报出日，案件正在审理中。

(6) 2017 年，本公司与信阳鼎承信建筑安装工程有限公司签订《安阳县伦掌镇永歌光伏 100Mwp 光伏发电项目进场道路及电缆更换施工合同》，合同约定信阳鼎承信建筑安装工程有限公司负责进站检修道路冲毁处修复、保证畅通无阻，民事协调，围栏加固，电缆沟清淤、电缆更换及损坏电缆采购等工作。合同价款采用固定总价方式：31,030,189.51 元。2020 年 12 月，双方签订《安阳县伦掌镇永歌光伏 100Mwp 光伏发电项目进场道路及电缆更换施工合同竣工结算协议》，约定竣工结算金额 30,942,661.24 元。信阳鼎承信建筑安装工程有限公司以多次催款未果为由，于 2022 年 3 月向阳阳仲裁委员会提起仲裁，请求裁决本公司支付工程款 16,364,200.74 元及逾期利息。截至本财务报表批准对外报出日，案件正在审理中。

## 2. 为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

(1) 为关联方提供的担保事项详见本节十二、5(4)之说明。

(2) 公司及子公司为非关联方提供的担保事项

被担保单位	贷款金融机构	担保借款金额(万元)	担保到期日	备注
嘉禾县晶能电力有限公司	华电融资租赁有限公司	11,018.53	2032年8月21日	融资租赁 [注 1]
高唐县齐盛新能源有限公司、自然人高健、侯付波	[注 2]			股权交易担保
合计		11,018.53		

[注 1] 嘉禾县晶能电力有限公司为公司本次担保事项提供反担保。

[注 2] 公司作为高唐齐盛姜店镇 140MW 光伏农业综合体项目的 EPC 总承包方，为自然人高健、侯付波向中国三峡新能源(集团)股份有限公司转让高唐齐盛 100%股权交易中的相关义务、责任及保证提供连带责任保证担保，本次担保无具体担保金额。本次担保由自然人高健、侯付波和公司控股股东晶科新能源提供反担保。高唐齐盛已于 2020 年 12 月完成股权转让的工商变更登记手续，高唐齐盛一期项目已于 2020 年 6 月 20 日并网发电。

## (2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

## 3、其他

适用 不适用

## 十五、资产负债表日后事项

### 1、重要的非调整事项

适用 不适用

### 2、利润分配情况

适用 不适用

### 3、销售退回

适用 不适用

### 4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

#### 一、资产负债表日后新增子公司及参股公司事项

子公司名称/参股公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
镇江市晶峰储能技术开发有限公司	江苏镇江市	江苏镇江市	电力发电		100.00	设立
永城市晶盛电力储能技术有限公司	河南商丘市	河南商丘市	电力发电		100.00	设立
新郑市晶详光伏发电有限公司	河南郑州市	河南郑州市	电力发电		100.00	设立
沧州晶步光伏电力有限公司	河北沧州市	河北沧州市	电力发电		100.00	设立
聊城晶鑫新能源科技有限公司	山东聊城市	山东聊城市	电力发电		100.00	设立
安阳源科电力有限公司	河南安阳市	河南安阳市	电力发电	19.00		设立
西峡县晶能光伏发电有限公司	河南南阳市	河南南阳市	电力发电		100.00	设立
山西守诺新能源有限公司	山西太原市	山西太原市	电力发电		100.00	设立
山西晶碳新能源有限公司	山西晋中市	山西晋中市	电力发电		100.00	设立
安丘晶盛光伏电力有限公司	山东潍坊市	山东潍坊市	电力发电		100.00	设立
曲阜晶能调峰储能科技有限公司	山东济宁市	山东济宁市	电力发电		100.00	设立
沧州晶鸿光伏电力有限公司	河北沧州市	河北沧州市	电力发电		100.00	设立
金乡盛步光伏电力有限公司	山东济宁市	山东济宁市	电力发电		100.00	设立
肥东县晶临光伏发电有限公司	安徽肥东市	安徽肥东市	电力发电		100.00	设立
荆门市御翎新能源科技有限公司	湖北荆门市	湖北荆门市	电力发电		60.00	收购
苏州福能电力有限公司	江苏省苏州市经济开发区	江苏省苏州市经济开发区	电力发电		100.00	设立
铅山县嘉坪电力有限公司	江西省上饶市铅山县	江西省上饶市铅山县	电力发电		100.00	设立
青岛盛伏新能源科技有限公司	山东省青岛市莱西市	山东省青岛市莱西市	电力发电		100.00	设立
漯河市晶步储能技术有限公司	河南省漯河市郾城区	河南省漯河市郾城区	电力发电		100.00	设立
重庆晶泰光伏发电有限公司	重庆市渝北区	重庆市渝北区	电力发电		100.00	设立
重庆晶步光伏发电有限公司	重庆市涪陵区	重庆市涪陵区	电力发电		100.00	设立

## 二、资产负债表日后注销或转让的子公司情况

公司名称	股权处置方式	股权处置时点
琼海晶科电力有限公司	注销	2022/7/1
乐昌市晶科电力科技有限公司	注销	2022/7/28
中卫市晶能电力有限公司	注销	2022/7/14
临沂市晶开光伏电力有限公司	注销	2022/7/21

大连晶科光伏电力有限公司	注销	2022/7/21
高邮盛步光伏电力有限公司	注销	2022/7/21
义县晶鸿光伏电力有限公司	注销	2022/7/27
天津市晶安光伏发电有限公司	注销	2022/7/20
莆田市城厢区晶能电力有限责任公司	注销	2022/7/27
淄博晶盛光伏电力有限公司	注销	2022/8/8
马鞍山盛步光伏电力有限公司	注销	2022/8/9
长春市晶鸿光伏电力有限公司	注销	2022/8/1
青岛盛步光伏电力有限公司	注销	2022/8/9
常熟市晶科光伏发电有限公司	注销	2022/8/11
万荣县晶能电力有限公司	注销	2022/8/15
万荣县晶科光伏发电有限公司	注销	2022/8/15
上海盛晏新能源科技有限公司	注销	2022/8/3
莱州市晶鸿光伏电力有限公司	注销	2022/7/21
聊城市盛步光伏电力有限公司	注销	2022/7/28
滨州市沾化区晶能光伏电力有限公司	注销	2022/7/27
上海晶达新能源科技有限公司	注销	2022/8/17
乳山晶宇光伏发电有限公司	注销	2022/7/21
沈阳市步盛太阳能发电有限公司	注销	2022/7/11
沈阳市步鸿太阳能发电有限公司	注销	2022/7/11
巴彦淖尔市国晶新能源有限责任公司	注销	2022/7/5
栖霞晶盛光伏发电有限公司	注销	2022/7/22
运城市晶盛新能源有限公司	注销	2022/7/1
秦皇岛盛步电力有限公司	注销	2022/8/23
怀仁市盛步新能源有限公司	注销	2022/8/23
怀仁市晶步新能源有限公司	注销	2022/8/23
莱州市晶鸿光伏电力有限公司	注销	2022/7/21
聊城市盛步光伏电力有限公司	注销	2022/7/28
滨州市沾化区晶能光伏电力有限公司	注销	2022/7/27
栖霞晶胜光伏发电有限公司	注销	2022/7/22
上海晶胜咨询管理有限公司	注销	2022/7/27
上海晶电管理咨询有限公司北京分公司	注销	2022/7/21
Energia Solar Ahu S. de R.L. de C. V.	注销	2022/8/3
Energia Solar Cab S. de R.L. de C. V.	注销	2022/8/3
Energia Solar Maz S. de R.L. de C. V.	注销	2022/8/3

### 三、资产负债表日后重大诉讼事项

无。

### 四、转让西班牙 NOVASOL INVEST LA ISLA, S.L. 公司超额收益权事项

为锁定收益、回笼资金，降低西班牙市场电价波动因素而导致公司收益的不确定性，经董事会审批同意，公司境外全资下属公司 LOTAPERA, S.L. 与交易对手方 YARALLIN INVESTMENTS, S.L. 签订《股权转让协议补充协议》，LOTAPERA, S.L. 以 950 万欧元的价格将其所享有的对西班牙 La Isla 182.5MW 光伏电站的项目公司 NOVASOL INVEST LA ISLA, S.L. 的超额收益权一次性转让给 YARALLIN INVESTMENTS, S.L.。经初步测算，本次交易预计增加公司 2022 年度净利润约 800 万欧

元。上述交易于 2022 年 7 月 13 日经董事会审议通过。截至本财务报表批准对外报出日，公司已收到 YARALLIN INVESTMENTS, S.L. 支付的转让款 950 万欧元。

#### 五、资产负债表日后自然灾害导致的资产损失

2022 年 8 月，受暴雨影响，金塔县城区发生洪涝灾害，金塔县晶能光伏发电有限公司电站以及金塔县科盛光伏发电有限公司电站组件、支架等资产遭到不同程度毁损。截至本财务报表批准对外报出日，公司正在对电站进行清理修复工作。本次自然灾害对公司造成的资产损失金额预计为人民币 580 万元，受自然灾害影响的资产在公司已购财产一切险的责任范围之内，保险公司已受理，待受损资产清查完毕后，保险公司将进行相关保险理赔工作，最终理赔金额以保险公司核定为准。

六、截至本财务报表批准对外报出日，除上述事项及本节十四、2 所述事项外，本公司不存在需要披露的其他重大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

#### (1). 追溯重述法

适用 不适用

#### (2). 未来适用法

适用 不适用

### 2、 债务重组

适用 不适用

### 3、 资产置换

#### (1). 非货币性资产交换

适用 不适用

#### (2). 其他资产置换

适用 不适用

### 4、 年金计划

适用 不适用

### 5、 终止经营

适用 不适用

### 6、 分部信息

#### (1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定报告分部，并以行业分部为基础确定报告分部。分别对光伏电站开发运营转让业务、光伏电站 EPC 业务等的经营业绩进行考核。

#### (2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	光伏电站开发运营 转让业务	光伏电站 EPC 业 务	分部间抵销	合计

主营业务收入	1,317,961,589.21	197,204,032.85		1,515,165,622.06
主营业务成本	595,660,633.92	184,450,847.29		780,111,481.21
资产总额				34,847,720,169.06
负债总额				22,441,956,421.44

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

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

## 7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

## 8、其他

适用 不适用

### 一、关于融资租赁

本公司通过以融资租赁的形式向非银行金融机构融资借款，考虑公司系租赁资产即电站资产的投资建造主体及建成后的经营主体，开展该项业务的目的是融资，为更好的反映交易实质，公司在执行新租赁准则前将上述融资租赁视同分期归还本息的抵押借款进行会计处理，按实际利率法计算各期融资费用，租赁资产的入账价值按原始建造成本计量。

### 二、关于公开发行可转换公司债券事项及可转换公司债券转股事项

经 2020 年 9 月 3 日公司第二届董事会第三次会议审议并经 2020 年第二次临时股东大会审议通过《关于公司公开发行可转换公司债券方案的议案》，公司拟向中国证券监督管理委员会申请公开发行可转换为 A 股股票的可转换公司债券不超过人民币 30 亿元（含 30 亿元），本次募集资金拟用于晶科电力清远市三排镇 100MW 农光互补综合利用示范项目、铜陵市义安区西联镇渔光互补光伏发电项目、金塔县 49MW 光伏发电项目、渭南市白水县西固镇 200MW 光伏平价上网项目、讷河市 125.3MW 光伏平价上网项目及偿还金融机构借款。

本次发行的可转换公司债券的发行对象为持有中国证券登记结算有限责任公司上海分公司证券账户的自然人、法人、证券投资基金、符合法律规定的其他投资者等（国家法律、法规禁止者除外），向公司原 A 股股东实行优先配售，原 A 股股东有权放弃优先配售权；债券按面值发行，债券存续期限为自发行之日起六年，采用每年付息一次的付息方式，到期归还本金并支付最后一年利息。本次发行的可转换公司债券转股期限为自债券发行结束之日起满六个月后的第一个交易日起至可转换公司债券到期日止。

上述拟公开发行转换公司债券的申请已于 2021 年 3 月 15 日获得中国证监会第十八届发行审核委员会 2021 年第 29 次发审委会议审核通过。于 2021 年 3 月 29 日收到中国证监会出具的《关于核准晶科电力科技股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可〔2021〕931 号）。

公司于 2021 年 4 月 23 日公开发行了 3,000 万张可转换公司债券（以下简称晶科转债），每张面值 100 元，发行总额 3,000,000,000.00 元，债券期限为 6 年。

公司发行的可转换公司债券票面利率为第一年 0.30%、第二年 0.50%、第三年 1.00%、第四年 1.50%、第五年 1.80%、第六年 2.00%，采用每年付息一次的付息方式，到期归还本金并支付最后一年利息。转股期限为自债券发行结束之日（2021 年 4 月 29 日）起满六个月后的第一个交易日起至可转换公司债券到期日止，即自 2021 年 10 月 29 日至 2027 年 4 月 22 日。持有人可在转股期内申请转股。

经上海证券交易所自律监管决定书〔2021〕209 号文同意，晶科转债于 2021 年 5 月 31 日起在上海证券交易所挂牌交易，债券代码“113048”。

可转债发行时的初始转股价格为每股人民币 6.75 元。当公司发生派送股票股利、转增股本、增发新股、配股以及派发现金股利等情况时，将对转股价格进行调整。2021 年 6 月 18 日，第二

届董事会第二十次会议审议通过了《关于向下修正晶科转债转股价格的议案》，因本公司 2021 年第二次临时股东大会召开前二十个交易日公司股票交易均价为 5.48 元/股，前一交易日公司股票交易均价为 5.40 元/股，公司最近一期经审计的每股净资产为 4 元，每股面值为 1 元，综合考虑上述价格和公司实际情况，公司董事会同意晶科转债的转股价格向下修正为 5.48 元/股，自 2021 年 6 月 21 日起生效。根据《晶科电力科技股份有限公司公开发行可转换公司债券募集说明书》相关条款及有关规定在可转债发行之后若公司发生派送红股、转增股本、增发新股、配股以及派发现金股利等情况，公司将按相关公式进行转股价格的调整。2021 年 9 月 7 日，公司 2021 年第四次临时股东大会审议通过了《关于公司 2021 年中期利润分配的议案》，决定以实施权益分派时股权登记日的公司总股本为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.17 元（含税），不送红股，不以公积金转增股本。因此晶科转债的转股价格由 5.48 元/股调整为 5.46 元/股，调整后的转股价格将于 2021 年 10 月 27 日开始生效。2022 年 5 月 19 日，公司 2021 年年度股东大会审议通过了《2021 年度利润分配预案》，同意公司以实施权益分派股权登记日登记的总股本扣除公司回购股份为基数，向全体股东合计派发现金红利 36,105,712.62 元（含税），不进行资本公积金转增股本，不送红股。公司以截至 2022 年 3 月 31 日的总股本为 2,894,325,731 股扣除回购账户的股份 15,082,300 股后的余额 2,879,243,431 股为基数，每股派发现金红利为 0.01254 元（含税）。因此晶科转债的转股价格由 5.46 元/股调整为 5.45 元/股，调整后的转股价格将于 2022 年 7 月 15 日开始生效。

根据有关规定和《晶科电力科技股份有限公司公开发行可转换公司债券募集说明书》的约定，公司本次发行的晶科转债自 2021 年 10 月 29 日起可转换为公司股份。

晶科转债自 2021 年 10 月 29 日至 2022 年 6 月 30 日期间，累计共有 703,507,000.00 元晶科转债已转换成公司 A 股普通股，累计转股数为 128,845,597.00 股，占可转债转股前公司已发行股份总额的比例为 4.66%。2022 年 1 月 1 日至 2022 年 6 月 30 日，公司增加股本 60,415.00 股，转股金额 348,934.09 元扣除增加的股本金额计入资本公积 288,519.09 元。截至 2022 年 6 月 30 日，尚未转股的可转债金额为 2,296,493,000.00 元，占发行总量的 76.55%。

公司对发行的可转债中负债成份和权益成份进行了分拆，在考虑发行费用之后，负债成份的公允价值 2,466,809,553.44 元计入应付债券，权益成份的公允价值 504,966,861.65 元计入其他权益工具。可转债的负债与权益金额拆分如下：

单位：元 币种：人民币

项目	负债部分	权益部分	合计
发行金额	2,490,237,361.98	509,762,638.02	3,000,000,000.00
发行费用	23,427,808.54	4,795,776.37	28,223,584.91
于发行日余额	2,466,809,553.44	504,966,861.65	2,971,776,415.09
期初余额	1,948,884,303.63	386,606,500.69	2,335,490,804.32
本期计息	4,284,969.86		4,284,969.86
本期摊销	39,882,432.53		39,882,432.53
本期支付	6,889,809.00		6,889,809.00
本期转股	293,387.75	55,546.34	348,934.09
期末余额	1,985,868,509.27	386,550,954.35	2,372,419,463.62

### 三、关于回购股份事项

经 2021 年 8 月 19 日公司第二届董事会第二十二次会议审议通过《关于以集中竞价交易方式回购公司股份预案的议案》，同意公司通过自有资金或自筹资金以集中竞价交易方式回购股份，回购的资金总额不低于人民币 10,000 万元（含），不高于人民币 20,000 万元（含），回购股份价格不超过人民币 9.20 元/股（含），回购期限自公司董事会审议通过回购股份方案之日起不超过 12 个月，回购股份拟全部用于后期实施员工持股计划或股权激励。

截至 2022 年 6 月 30 日，公司通过集中竞价交易方式已累计回购公司股份 20,372,800 股，已回购股份占公司总股本（截至 2022 年 6 月 30 日）的比例为 0.70%，成交最低价为 5.58 元/股，成交最高价为 8.60 元/股，已支付的总金额为人民币 150,133,993.66 元（含交易费用）。公司尚未实施股权激励或员工持股计划，回购股份列报于库存股。

### 四、关于领跑者项目公司控制权转移事项



2018 年度，公司子公司晶科电力有限公司之二级子公司（以下简称各二级子公司）通过与第三方合作的方式成立领跑者项目公司，之后根据双方签署的表决权授权行使协议及其补充协议以及变更后的公司章程规定，各二级子公司将其所持领跑者项目公司股权对应的表决权全部不可撤销地授权委托并让渡给其他第三方行使，各二级子公司不再享有领跑者项目公司任何表决权及收益权，其他第三方完全实现对领跑者项目公司独立经营管理，领跑者项目公司未来存续期间的经营以及经营所产生的一切收益或损失均与公司及二级子公司无关，同时各方一致同意，领跑者项目公司由其他第三方合并财务报表。具体如下：

领跑者项目公司名称	合作方名称	各二级子公司持股比例 (%)	各二级子公司表决权比例 (%)	各二级子公司出资额
合阳县盛耀光伏电力有限公司	陕西化工集团有限公司	90.00	0.00	
澄城县盛步光伏电力有限公司	陕西化工集团有限公司	90.00	0.00	
海兴京兴新能源有限公司	北京京能清洁能源电力股份有限公司	51.00	0.00	5,100,000.00
寿阳国科新能源科技有限公司	金开新能源科技有限公司（原国开新能源科技有限公司）	70.00	0.00	700,000.00
寿阳京寿光伏发电有限公司	北京京能清洁能源电力股份有限公司	51.00	0.00	5,100,000.00
泗洪通力新能源有限公司	葫芦岛市连山区通威新能源有限公司	80.00	0.00	8,000,000.00
浑源京晶新能源有限公司	北京京能清洁能源电力股份有限公司	51.00	0.00	5,100,000.00
小计				24,000,000.00

本公司作为上述领跑者项目的承包方，2022 年 1-6 月及 2021 年 1-6 月分别确认 EPC 项目收入-466.98 万元和 0 元。

##### 五、关于转让莱芜市天辰太阳能科技有限公司部分股权事项

2017 年 8 月 28 日，公司下属子公司莱芜市天辰太阳能科技有限公司与莱芜市钢城区人民政府签订《10MW 荒山光伏发电项目光伏扶贫合作协议》，约定莱芜市钢城区人民政府按照资本金的 40%注入资金即人民币 655.00 万元，电站项目取得山东省发改委集中式扶贫电站指标后，从 2018 年 10 月 31 日至 2038 年 10 月 31 日，莱芜市钢城区人民政府每年享有不低于 100.20 万元扶贫资金收益。2019 年 12 月 19 日，公司子公司晶科电力有限公司与山东汶源投资控股集团有限公司（莱芜市钢城区人民政府平台公司）签订《股权转让协议》，协议约定公司将其所持莱芜市天辰太阳能科技有限公司 40%的股权作价 655.00 万元转让给山东汶源投资控股集团有限公司，该股权转让于 2019 年 12 月 30 日完成工商变更登记手续，截至 2019 年 12 月 31 日公司已收到上述股权转让款 655.00 万元。因协议约定莱芜市钢城区人民政府及其平台公司不实际参与莱芜市天辰太阳能科技有限公司经营管理，且每年获得固定收益，故公司在合并报表层面不确认莱芜市天辰太阳能科技有限公司的少数股东权益。

##### 六、关于出资设立浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)事项

2019 年公司子公司晶科电力有限公司与浙江新能企业管理有限公司、浙江制造投资管理有限公司、浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业（有限合伙）（以下简称绿能基金）、浙江制造基金合伙企业（有限合伙）（以下简称浙江制造）及浙江省新能源投资集团股份有限公司（以下简称浙江新能）签订《浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)合伙协议》，共同出资设立浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)，协议约定浙江新能企业管理有限公司、浙江制造投资

管理有限公司作为普通合伙人，其他出资者作为有限合伙人，由晶科电力有限公司认缴出资 4 亿元，其他合伙人共认缴出资 4 亿元。合伙企业按照如下方案及顺序进行分配，前一顺序未获得足额分配的，后一顺序不得进行分配：向绿能基金、浙江制造、浙江新能按照实缴出资比例分配，直至该等分配额使得绿能基金、浙江制造、浙江新能取得其在该分配时点全部累计实缴出资额的尚未收回部分；向普通合伙人按照实缴出资比例分配，直至该等分配额使得普通合伙人取得其在该分配时点全部累计实缴出资额的尚未收回部分；向绿能基金、浙江制造、浙江新能按照实缴出资比例分配，直至该等分配额使得绿能基金、浙江制造、浙江新能取得其在该分配时点全部累计实缴出资额的 8%/年（单利）；向普通合伙人按照实缴出资比例分配，直至该等分配额使得普通合伙人取得其在该分配时点全部累计实缴出资额的 8%/年（单利）；向晶科电力有限公司按照实缴出资比例分配，直至该等分配额使得晶科电力有限公司取得其在该分配时点全部累计实缴出资额的尚未收回部分及在该分配时点全部累计实缴出资额的 8%/年（单利）；提取剩余部分的 80%部分向全体合伙人按照实缴出资比例进行分配，15%作为对执行事务合伙人的业绩报酬向执行事务合伙人分配，5%向浙江制造投资管理有限公司分配。

晶科电力有限公司出资设立浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)系为了对晶科电力有限公司持有的阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有限公司、磴口县国电光伏发电有限公司、土默特右旗国电电力光伏发电有限公司、抚州市东乡区晶科电力有限公司、新沂宋山光伏发电有限公司等五个光伏项目公司引入投资者。2019 年 8 月，浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)与浙江新能企业管理有限公司共同出资设立浙江浙晶能源发展有限公司，2019 年 9 月，晶科电力有限公司与浙江浙晶能源发展有限公司签订股权转让协议，将所持阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有限公司、磴口县国电光伏发电有限公司、土默特右旗国电电力光伏发电有限公司、抚州市东乡区晶科电力有限公司、新沂宋山光伏发电有限公司等五家公司的股权转让给浙江浙晶能源发展有限公司。

截至 2022 年 6 月 30 日，上述投资者已对浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)出资合计 305,346,477.02 元。

#### 七、控股股东股权质押事项

出质人	质权人	质押登记时间	质押到期日	质押股份数(股)
晶科新能源集团有限公司	兴业银行股份有限公司上海分行	2020-10-12	2023-9-20	139,905,026
		2020-10-12	2025-9-20	177,207,131
		2020-10-12	2025-9-20	194,927,844
小计				512,040,001

#### 八、租赁

##### 1. 公司作为承租人

(1) 使用权资产相关信息详见本节七、25 之说明；

(2) 公司对短期租赁和低价值资产租赁的会计政策详见本节五、28 之说明。计入当期损益的短期租赁费用和低价值资产租赁费用金额如下：

项目	本期数
短期租赁费用	849,867.65
合计	849,867.65

##### (3) 与租赁相关的当期损益及现金流

项目	本期数
租赁负债的利息费用	27,893,129.71
与租赁相关的总现金流出	86,179,277.70

(4) 租赁负债的到期期限分析和相应流动性风险管理详见本节十之说明。

## 十七、 母公司财务报表主要项目注释

### 1、 应收账款

#### (1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	3,276,551,832.87
1 年以内小计	3,276,551,832.87
1 至 2 年	45,267,468.89
2 至 3 年	193,559,107.75
3 至 4 年	50,051,172.81
4 至 5 年	2,484,475.60
5 年以上	107,400.00
合计	3,568,021,457.92

## (2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	3,568,021,457.92	100.00	95,203,333.95	2.67	3,472,818,123.97	3,349,795,639.84	100.00	107,557,186.86	3.21	3,242,238,452.98
其中：										
账龄组合	402,356,806.44	11.28	95,202,859.42	23.66	307,153,947.02	462,014,564.14	13.79	107,556,542.33	23.28	354,458,021.81
应收合并范围内关联方组合	3,165,617,198.22	88.72			3,165,617,198.22	2,887,716,622.42	86.21			2,887,716,622.42
应收实际控制人及其控制的关联往来组合	47,453.26	0.00	474.53	1.00	46,978.73	64,453.28	0.00	644.53	1.00	63,808.75
合计	3,568,021,457.92	/	95,203,333.95	/	3,472,818,123.97	3,349,795,639.84	/	107,557,186.86	/	3,242,238,452.98

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 账龄组合

单位: 元币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	105,232,607.14	5,261,630.34	5
1-2 年	8,760,796.84	876,079.68	10
2-3 年	6,098,169.32	1,829,450.80	30
3-4 年	1,707,546.96	853,773.48	50
合计	121,799,120.26	8,820,934.30	7.24

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

以上为光伏电站开发运营转让业务(非电网公司)业务形成的、采用账龄组合计提坏账准备的应收账款。

组合计提项目: 账龄组合

单位: 元币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
半年以内			1
半年至 1 年	5,654,574.25	226,182.97	4
1-2 年	36,506,672.05	3,650,667.21	10
2-3 年	187,460,938.43	56,238,281.53	30
3-4 年	48,343,625.85	24,171,812.93	50
4-5 年	2,484,475.60	1,987,580.48	80
5 年以上	107,400.00	107,400.00	100
合计	280,557,686.18	86,381,925.12	30.79

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

以上为光伏电站 EPC 业务形成的、采用账龄组合计提坏账准备的应收账款。

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

### (3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位: 元币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或 转回	转销 或核 销	其他 变动	
按组合计提坏账准备	107,557,186.86	-12,353,852.91				95,203,333.95

合计	107,557,186.86	-12,353,852.91			95,203,333.95
----	----------------	----------------	--	--	---------------

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

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
鄱阳县晶科电力有限公司	389,976,459.95	10.93	
九江市八里湖新区晶科电力有限公司	294,783,524.39	8.26	
丰城市晶珅光伏发电有限公司	263,477,532.79	7.38	
晶科电力有限公司	251,396,048.96	7.05	
铜陵市晶能光伏电力有限公司	248,512,706.91	6.97	
合计	1,448,146,273.00	40.59	

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	152,156,128.73	152,156,128.73
其他应收款	6,360,456,546.52	5,617,286,641.06
合计	6,512,612,675.25	5,769,442,769.79

其他说明：

适用 不适用

**应收利息****(1). 应收利息分类**

□适用 √不适用

**(2). 重要逾期利息**

□适用 √不适用

**(3). 坏账准备计提情况**

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**应收股利****(4). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
应收海宁市晶科新能源电力有限公司股利	144,012,681.40	144,012,681.40
应收横峰县晶科工程有限公司股利	6,901,208.56	6,901,208.56
应收宁都县盛步能源工程有限公司股利	1,242,238.77	1,242,238.77
合计	152,156,128.73	152,156,128.73

**(5). 重要的账龄超过1年的应收股利**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
应收海宁市晶科新能源电力有限公司股利	58,275,064.93	1-2年	对方尚未支付	否
	85,737,616.47	2-3年		
应收横峰县晶科工程有限公司股利	6,901,208.56	2-3年	对方尚未支付	否
合计	150,913,889.96	/	/	/

**(6). 坏账准备计提情况**

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**其他应收款****(7). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内小计	4,567,321,250.87
1 至 2 年	1,197,080,681.94
2 至 3 年	307,608,901.71
3 至 4 年	284,723,391.29
4 至 5 年	37,169,469.86
5 年以上	1,030,198.40
合计	6,394,933,894.07

## (8). 按款项性质分类

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	6,343,619,325.17	5,578,243,375.23
押金保证金	9,969,541.91	29,748,668.11
股权转让款	21,814,760.00	21,814,760.00
应收破产债权	13,197,213.82	13,197,213.82
其他	6,333,053.17	3,945,877.11
合计	6,394,933,894.07	5,646,949,894.27

## (9). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022年1月1日余额	1,147,789.94	3,361,348.02	25,154,115.25	29,663,253.21
2022年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段	-327,410.54	327,410.54		
--转入第三阶段		-58,285.45	58,285.45	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	-45,738.99	108,193.29	4,751,640.04	4,814,094.34
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2022年6月30日余额	774,640.41	3,738,666.40	29,964,040.74	34,477,347.55

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：



适用 不适用

(10). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款	29,663,253.21	4,814,094.34				34,477,347.55
合计	29,663,253.21	4,814,094.34				34,477,347.55

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(11). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(12). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

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
晶科电力有限公司	子公司往来款	2,369,326,125.18	1年以内	55.15	
		866,135,390.59	1-2年		
		291,235,152.83	2-3年		
宝应县鸿盛光伏电力有限公司	子公司往来款	42,142,079.14	1年以内	3.38	
		174,205,045.18	1-2年		
雷州市晶科电力有限公司	子公司往来款	32,342,192.45	1年以内	3.00	
		37,511,093.04	1-2年		
		4,536,703.00	2-3年		
		117,250,574.70	3-4年		
平定县晶科光伏发电有限公司	子公司往来款	56,100,883.57	1年以内	2.77	
		81,842,489.16	1-2年		
		3,684,524.84	2-3年		
		12,000,000.00	3-4年		
		23,279,176.15	4-5年		
高唐县科能新能源有限公司	子公司往来款	130,000,000.00	3-4年	2.03	
合计	/	4,241,591,429.83	/	66.33	

(13). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

## (14). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

## (15). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

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	6,102,154,838.98		6,102,154,838.98	6,102,154,838.98		6,102,154,838.98
对联营、合营企业投资	208,865,817.57		208,865,817.57	204,576,959.73		204,576,959.73
合计	6,311,020,656.55		6,311,020,656.55	6,306,731,798.71		6,306,731,798.71

## (1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

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
晶科电力有限公司	5,940,000,000.00			5,940,000,000.00		
海宁市晶科新能源电力有限公司	100,000,000.00			100,000,000.00		
横峰县晶科工程有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00		
鄱阳县晶科工程有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00		
宁都县盛步能源工程有限公司	1,000,000.00			1,000,000.00		
晶科慧能技术服务有限公司	26,602,648.98			26,602,648.98		
JINKO POWER INVESTMENT CO., LTD.	14,552,190.00			14,552,190.00		
合计	6,102,154,838.98			6,102,154,838.98		

## (2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

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											
小计											
二、联营企业											
玉环晶科 电力有限 公司	191,527, 729.86			4,966,283 .21						196,494,0 13.07	
滁州普晶 新能源有 限公司	13,049,2 29.87			- 677,425.3 7						12,371,80 4.50	
禄劝华电 新能源开 发有限公 司		4,400,000 .00	4,400,0 00.00								
小计	204,576, 959.73	4,400,000 .00	4,400,0 00.00	4,288,857 .84						208,865,8 17.57	
合计	204,576, 959.73	4,400,000 .00	4,400,0 00.00	4,288,857 .84						208,865,8 17.57	

其他说明：

□适用 √不适用

#### 4、营业收入和营业成本

##### (1). 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,157,558,005.42	1,005,943,518.74	931,600,147.69	820,483,511.10
其他业务				
合计	1,157,558,005.42	1,005,943,518.74	931,600,147.69	820,483,511.10

##### (2). 合同产生的收入情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

合同分类	光伏电站开发运营转让业务	光伏电站 EPC 业务	合计
商品类型			
光伏电站运营维护收入	123,521,252.83		123,521,252.83
组件等销售收入	364,138,833.97		364,138,833.97
光伏电站开发咨询服务	72,505,719.05		72,505,719.05
光伏电站 EPC 业务		597,392,199.57	597,392,199.57
按经营地区分类			
境内	560,165,805.85	597,392,199.57	1,157,558,005.42
境外			
按商品转让的时间分类			
在某一时点确认收入	376,446,475.48		376,446,475.48
在某一时段内确认收入	183,719,330.37	597,392,199.57	781,111,529.94
合计	560,165,805.85	597,392,199.57	1,157,558,005.42

合同产生的收入说明：

适用 不适用

##### (3). 履约义务的说明

适用 不适用

##### (4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

其他说明：

无

#### 5、投资收益

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益		58,662,747.98

权益法核算的长期股权投资收益	4,288,857.84	8,564,602.72
处置长期股权投资产生的投资收益	2,600,377.62	
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	438,262.10	66,131.05
合计	7,327,497.56	67,293,481.75

其他说明：

无

## 6、其他

适用 不适用

## 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：元币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-3,854,340.69	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	34,877.70	详见第十节、七、84
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）	67,411,121.10	详见第十节、七、84
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	107,809.25	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	3,922,483.41	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
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、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生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、衍生金融资产、	-3,067,105.01	

交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-22,466,682.13	详见第十节、七、74 以及第十节、七、75
其他符合非经常性损益定义的损益项目	489,387.38	
减：所得税影响额	15,035,058.97	
少数股东权益影响额（税后）		
合计	27,542,492.04	

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

单位：元币种：人民币

项目	涉及金额	原因
省级以下地方政府对新能源电费补贴	10,788,975.51	该补助属于符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助，因此计入经常性损益。

## 2、净资产收益率及每股收益

适用  不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	0.81	0.03	0.03
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.59	0.03	0.03

## 3、境内外会计准则下会计数据差异

适用  不适用

## 4、其他

适用  不适用

董事长：李仙德

董事会批准报送日期：2022 年 8 月 29 日

**修订信息**

适用 不适用