

晶澳太阳能科技股份有限公司

2022 年半年度报告



2022 年 8 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人靳保芳、主管会计工作负责人李少辉及会计机构负责人(会计主管人员)房德刚声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

本报告中涉及的未来计划、经营目标等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士应当对此保持足够的风险认识，并应当理解计划、预测与承诺之间的差异，请投资者注意投资风险。

公司在本报告第三节“管理层讨论与分析”中“十、公司面临的风险和应对措施”部分，详细描述了公司经营中可能存在的风险，敬请投资者关注相关内容。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标	8
第三节 管理层讨论与分析	12
第四节 公司治理	32
第五节 环境和社会责任	36
第六节 重要事项	41
第七节 股份变动及股东情况	71
第八节 优先股相关情况	78
第九节 债券相关情况	79
第十节 财务报告	80

备查文件目录

- 一、载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表；
- 二、报告期内在中国证监会指定信息披露载体上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿；
- 三、载有公司法定代表人签名的半年度报告全文及摘要原件；

以上文件置备于公司证券事务部，地址为北京市丰台区汽车博物馆东路 1 号院诺德中心 8 号楼。

释义

释义项	指	释义内容
本公司、公司、晶澳科技	指	晶澳太阳能科技股份有限公司
公司章程	指	《晶澳太阳能科技股份有限公司章程》
公司法	指	中华人民共和国公司法
证券法	指	中华人民共和国证券法
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元
晶澳太阳能	指	晶澳太阳能有限公司
晶泰福	指	宁晋县晶泰福科技有限公司
其昌电子	指	南京其昌纽扣电子科技有限公司（曾用名：宁晋县其昌电子科技有限公司）
深圳博源	指	深圳博源企业管理中心（有限合伙）
晶骏宁昱	指	东台晶骏宁昱企业管理咨询中心（有限合伙）（曾用名：那台晶骏宁昱企业管理咨询中心（有限合伙））
晶礼宁华	指	东台晶礼宁华企业管理咨询中心（有限合伙）（曾用名：那台晶礼宁华企业管理咨询中心（有限合伙））
晶仁宁和	指	东台晶仁宁和企业管理咨询中心（有限合伙）（曾用名：那台晶仁宁和企业管理咨询中心（有限合伙））
晶德宁福	指	东台晶德宁福企业管理咨询中心（有限合伙）（曾用名：那台晶德宁福企业管理咨询中心（有限合伙））
东台博纳	指	东台博纳管理咨询中心（有限合伙）（曾用名：宁晋县博纳企业管理咨询中心（有限合伙））
华建盈富	指	深圳市华建盈富投资企业（有限合伙）
华建兴业	指	华建兴业投资有限公司
地面电站、集中式电站	指	主要利用大规模太阳能电池阵列把太阳能直接转换成直流电，通过交流配电柜、升压变压器和高压开关装置接入电网，向电网输送光伏电量，由电网统一调配向用户供电
分布式电站	指	指位于用户附近，所发电能就地利用，以低于 35 千伏或更低电压等级接入电网，且单个并网点总装机容量一般不超过 6MW 的光伏发电项目
装机容量	指	太阳能电池经过串联后进行封装保护可形成大面积的太阳电池组件，再配合上功率控制器等部件就形成了光伏发电装置。这种装置的发电功率就是装机容量
晶硅	指	晶体硅材料，包括多晶硅、单晶硅等
单晶硅	指	硅的单晶体，具有基本完整的点阵结构的晶体
多晶硅	指	晶面取向不同的许多单晶硅粒结合形成的材料

硅棒	指	将晶体硅料经过充有特种气体的高温炉熔化后，加工生成或拉制成的棒状中间产品
硅锭	指	硅料定向凝固做成的产品
硅片、晶硅片	指	单晶硅棒或多晶硅锭切割而成的薄片
电池、电池片、太阳能电池、太阳能电池片、光伏电池、光伏电池片	指	利用“光生伏特效应”原理将太阳能转化为电能的半导体器件
晶硅太阳能电池	指	制作太阳能电池主要是以半导体材料为基础，其工作原理是利用光电材料吸收光能后发生光电转换反应，根据所用材料的不同，分为单晶太阳能电池和多晶太阳能电池。
单晶太阳能电池	指	建立在高质量单晶硅材料和加工处理工艺基础上，一般采用表面织构化、发射区钝化、分区掺杂等技术开发的一种太阳能电池
多晶太阳能电池	指	采用太阳能级多晶硅材料，制造工艺与单晶硅太阳能电池类似，目前的光电转换效率和生产成本都略低于单晶太阳能电池
瓦 (W)、千瓦 (KW)、兆瓦 (MW)、吉瓦 (GW)、太瓦 (TW)	指	电的功率单位，为衡量光伏电站发电能力的单位。 1TW=1,000GW=1,000,000MW=1,000,000,000kW=1,000,000,000,000W
千瓦时 (KWh)	指	电的能量单位，1KWh 的电能即为一度电
叠瓦组件	指	将相邻太阳能电池部分区域重叠、互联以消除片间距的一种组件技术
双面组件	指	对入射到正面以及背面的光线都能加以利用，产生光能的组件称为双面组件，通常双面组件的背面功率是正面功率的 60%以上
双面双玻组件	指	采用双面电池、双面玻璃制备的组件
多栅电池组件	指	电池采用多主栅设计的组件，电池主栅数量多于 5 根，比如 6 主栅、9 主栅、11 主栅、12 主栅均可称为多主栅
半片叠焊	指	将已经切半的相邻太阳能电池部分区域重叠、互联以消除片间距的一种组件技术
多主栅	指	电池主栅数量多于 5 根，比如 6 主栅、9 主栅、11 主栅、12 主栅均可称为多主栅
叠加半片技术	指	在原有的技术基础上叠加了电池切半的半片技术
PERC 电池	指	Passivated Emitter Rear Cell，钝化发射极及背局域接触电池技术
魄秀 (Percium) 电池	指	基于 p 型硅片的钝化发射极及背面电池。这种电池针对全铝背场太阳电池背表面的载流子复合较高的缺点，使用具有良好钝化效果的介质层钝化电池背表面，通过局部金-硅接触制备电极结构
倍秀 (Bycium) 电池	指	基于 n 型硅片的双面电池，这种电池表面制备具有载流子选择性的钝化接触结构，满足表面钝化需求的同时，抑制了传统电池金-硅界面复合，提升

		电池的开路电压和填充因子，从而提升电池转换效率
异质结电池	指	Heterojunction Technology，相对于传统硅太阳能电池同质结的结构，异质结电池的结两边采用不同的半导体材料，通常指晶体硅基体与非晶硅薄膜的组合。这种电池具备优异的表面钝化，电池具有较高的开路电压
IBC	指	Interdigitated Back Contact，指叉形背接触太阳能电池，一种高效太阳能电池结构。电池的正负电极均位于电池背表面，避免了传统电池正面电极的光学遮挡，提升电池的短路电流，从而提高电池的转换效率
叠层电池	指	具有 2 种及以上光吸收层的太阳能电池结构，每个吸收层针对特定波段范围的光进行设计，提升电池全光谱的光学吸收，从而提升电池转换效率
BIPV	指	光伏建筑一体化，是一种将太阳能发电（光伏）产品集成到建筑上的技术。
LCOE	指	平准化度电成本

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	晶澳科技	股票代码	002459
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	晶澳太阳能科技股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	晶澳科技		
公司的外文名称（如有）	JA Solar Technology Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	JA SOLAR		
公司的法定代表人	靳保芳		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	武廷栋	袁海升
联系地址	北京市丰台区汽车博物馆东路 1 号院 诺德中心 8 号楼	北京市丰台区汽车博物馆东路 1 号院 诺德中心 8 号楼
电话	010-63611960	010-63611960
传真	010-63611980	010-63611980
电子信箱	ir@jasolar.com	ir@jasolar.com

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱在报告期是否变化

适用 不适用

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱报告期无变化，具体可参见 2021 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司选定的信息披露报纸的名称，登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址，公司半年度报告备置地报告期无变化，具体可参见 2021 年年报。

3、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

适用 不适用

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

追溯调整或重述原因

其他原因

	本报告期	上年同期		本报告期比上年同期 增减
		调整前	调整后	调整后
营业收入（元）	28,468,627,908.57	16,192,425,044.59	16,192,425,044.59	75.81%
归属于上市公司股东的净利润（元）	1,702,399,617.82	713,387,376.87	713,387,376.87	138.64%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	1,633,159,184.24	540,418,149.18	540,418,149.18	202.20%
经营活动产生的现金流量净额（元）	497,503,331.22	430,172,749.90	430,172,749.90	15.65%
基本每股收益（元/股）	0.75	0.45	0.32	134.38%
稀释每股收益（元/股）	0.74	0.45	0.32	131.25%
加权平均净资产收益率	8.91%	4.73%	4.73%	4.18%
	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年度 末增减
		调整前	调整后	调整后
总资产（元）	71,891,693,447.07	56,967,447,397.01	56,967,447,397.01	26.20%
归属于上市公司股东的净资产（元）	23,363,082,577.98	16,494,261,123.66	16,494,261,123.66	41.64%

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

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

适用 不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-12,979,087.71	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	0.00	
计入当期损益的政府补助（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除外）	179,849,897.16	主要系本期收到电费补贴等政府补助
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00	
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	0.00	
非货币性资产交换损益	0.00	
委托他人投资或管理资产的损益	0.00	
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	0.00	
债务重组损益	0.00	
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	0.00	
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	0.00	
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	0.00	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	5,327,211.70	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	11,956,973.07	
对外委托贷款取得的损益	0.00	
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	0.00	
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	0.00	
受托经营取得的托管费收入	0.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-82,560,990.21	主要系对外捐赠支出、未决诉讼、疫情影响及支付合同和解金等。
其他符合非经常性损益定义的损益项目	2,281,017.44	
减：所得税影响额	30,341,930.19	
少数股东权益影响额（税后）	4,292,657.68	
合计	69,240,433.58	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

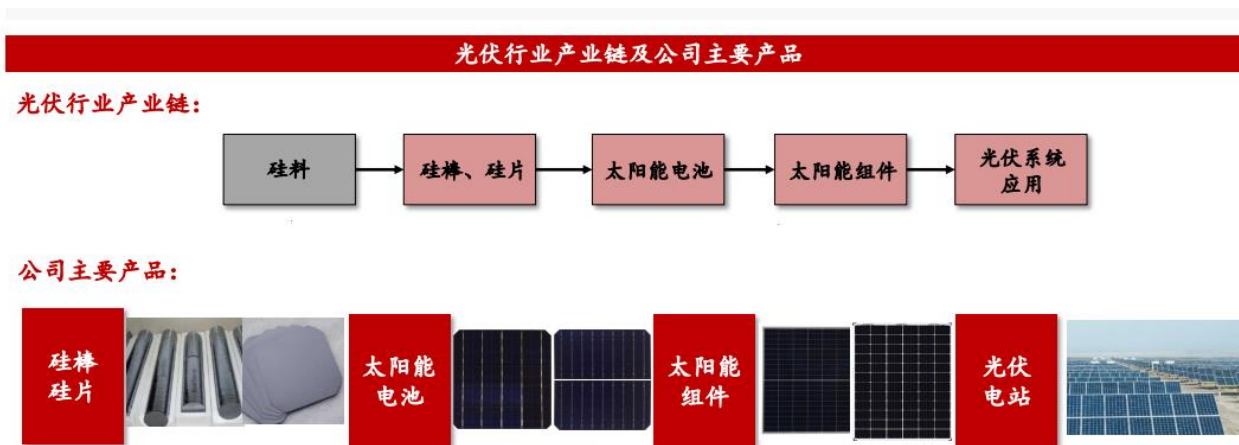
将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

适用 不适用

公司不存在将《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的项目的情形。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务



公司立足于太阳能光伏产业链的垂直一体化模式，长期致力于为全球客户提供光伏发电系统解决方案，主营业务为太阳能光伏硅片、电池及组件的研发、生产和销售，太阳能光伏电站的开发、建设、运营，以及光伏材料与设备的研发、生产和销售等业务。公司生产工厂在国内和海外均有布局，国内主要分布在河北邢台和廊坊、江苏扬州和连云港、安徽合肥、上海奉贤、浙江义乌、云南曲靖和内蒙古包头，海外生产工厂分布在越南北江和马来西亚槟城。

公司以主产业链“光伏产品事业群”为依托，不断完善组织架构，设立“智慧能源事业部”，加大下游光伏应用的投入，不断扩大光伏电站开发建设规模，同步探索光伏应用场景的开发，包括 BIPV、储能等业务；设立“光伏新材事业部”，加强光伏辅材和设备的研发力量，包括单晶炉、石墨、碳碳材料、边框等业务，为主产业链快速发展保障供应的同时，持续降低成本贡献力量。

公司坚持“抢抓机遇、稳中求进、提质增效”的指导思想，构建“一体两翼”新的业务体系架构，做强做大光伏智能制造业务，做精光伏辅材和设备产业，积极开发下游光伏发电应用场景解决方案，为客户提供最优质的新能源系统解决方案。

（一）公司主要业务、产品

1、光伏产品事业群

（1）硅棒、硅片

公司采购上游原材料——多晶硅，利用单晶炉的拉晶工艺生产出硅棒，利用金刚线切割加工制成硅片。

公司生产的硅片主要为单晶硅片，用于加工单晶太阳能电池。公司生产的硅棒、硅片主要用于公司内部的继续生产加工，少量对外销售。随着拉晶工艺持续改善提升，单晶炉的硅棒月单产快速提升，生产成本大幅降低，达到行业优秀水平。线切过程中使用的金刚线线径和单耗持续改进，大尺寸硅片的产能爬坡周期短、成本低，为公司高效率电池和高功率组件的技术迭代提供了有力的支撑。

（2）光伏电池

公司上游生产的硅片，通过电池生产工艺加工成电池片，公司的电池片主要用于内部继续生产加工成组件，少量对外销售。公司电池片主要为单晶 182mm 尺寸的电池片，电池工艺类型主要为魄秀（Percium）系列。随着公司新建电池项目的顺利投产、达产，电池转换效率大幅提升，生产成本明显下降，大尺寸电池在转换效率和生产成本上做到了行业领先水平。

其中，公司电池片以魄秀（Percium）系列高效 182mm 单晶电池片为主，目前量产主流转换效率已达 23.7%，处于行业领先水平。研发的 N 型倍秀（Bycium）电池转换效率达到 25%，工艺持续改进，进一步降低电池生产成本，提高电池的性价比。

（3）光伏组件

公司生产电池片以及部分外购的电池片通过封装工艺加工成组件，组件是公司的主要终端销售产品，组件客户主要为国内外光伏电站投资商、工程承包商以及分布式光伏系统的经销商。

公司主流组件产品包括单晶半片/整片组件、双面/单面组件，规格主要为 54 片、60 片、72 片和 78 片，并根据不同硅片尺寸和工艺技术路线涵盖了 166mm、182mm 多主栅，双玻/单玻等多种高功率组件类型。此外公司可根据客户的需求对光伏组件进行定制化生产。功率是电池组件的核心参数，基于 182mm 大尺寸硅片及魄秀（Percium）电池技术的高功率组件 DeepBlue3.0 系列，主流标准 72 片版型功率可达 535-560W。新一代 n 型组件 DeepBlue 4.0 X，采用了高效 n 型倍秀（Bycium）电池技术，自主研发的高密度组件封装技术——零间距柔性互连技术（GFI），圆形焊带结合特殊的缓冲设计，消除了常规高密度组件电池连接处的隐裂风险，确保组件稳定、可靠，最高功率可达 625W。高功率组件的推出，为市场客户提供了更高性价比的产品，下游电站业主的电站建造和运营成本均有了较大幅度的降低。

2、智慧能源事业部

智慧能源事业部聚焦集中式地面电站、工商业分布式电站、户用光伏储能电站三大业务，为各种电力消纳客户提供“多种能源协调互补、多种环节整合共治、多种场景融合发展”的电力能源设计、建设和运营解决方案，通过光伏电站投资、建设、运维、转让，实现健康稳定发展。

凭借对光伏事业的深刻理解与业务实践，智慧能源事业部构建了“产品+系统”、“系统+服务”的“双+”发展战略，即以光伏组件产品为核心，智慧能源事业部整合研发 BIPV 组件、储能系统等相关产品，形成了集中式光伏电站系统、工商业分布式光伏系统、户用光伏系统、光伏离网系统的系统解决方案能力，并在此基础上，不断强化相关环节配套服务，通过业主定制化设计、互联网云计算、大数据分析能力，不断提升电力工程设计施工（EPC）、电站智慧运维业务水平，为各类光伏电站应用场景赋能。

3、光伏新材事业部

为降低供应链风险、推动成本优化、提升综合竞争力，光伏新材事业部与主产业链各环节匹配布局光伏材料与设备业务，目前主要产品有光伏拉晶设备、光伏热场系统、光伏导电材料、光伏封装材料等。光伏新材事业部依托公司整体优势，已形成自主研发、设计、制造、销售、服务一体化发展格局。

（二）经营模式

1、光伏产品事业群

（1）采购模式

公司生产产品所需采购的原辅材料主要为硅料、硅片、石墨、坩埚、金刚线、银浆、铝浆、网版、铝边框、玻璃、背板、EVA 膜等。公司设置采购部负责采购计划的实施，实行集中采购和分散采购相结合的采购模式，2020 年下半年开始上游原材料大幅涨价阶段，采购工作经受了考验，采购部门结合终端市场销售形势和上游原材料市场变化，持续与供应商保持良好的沟通和互动，保障了生产所需的原材料供应，确保公司的正常生产，平滑采购成本，保障产品及时交付客户。

（2）生产模式

公司按照成本效益原则，主要采取“以销定产”的订单式生产模式组织生产，即以客户订单需求为指引组织工厂生产。同时，公司对部分需求量大的主流产品进行少量备货。

公司在国内外的生产工厂，已具备从拉晶→硅片→电池→组件的光伏全产业链生产能力。除了发挥国内生产工厂的成本优势，在东南亚生产工厂的产品为全球客户，特别是北美市场客户保障供应。除了主产业链条外，公司辅以生产少量的辅助材料，保障辅材供应，推动行业辅材降低成本。

一般流程上，结合各生产工厂的具体情况，生产部门会根据客户订单的产品类型、规格、交货期限等具体需求信息进行排产，最终由各生产工厂完成产品生产。同时，公司总部和各生产基地制定了一整套的《生产流程管理办法》、《安全生产管理程序》、《污染物排放控制程序》等制度来确保公司生产活动和相关安全环保制度能有序开展。

（3）产品销售模式及结算模式

公司产品主要包括硅片、电池及组件。公司生产的硅片、电池等中间产品少量对外销售或委外代工，绝大部分用于继续加工成组件对外销售。公司的销售部门负责国内及海外销售业务，海外销售团队实现了本地化，为海外客户提供高效的产品销售和技术服务。针对全球不同光伏市场的特点制定差异化的销售策略，在新兴市场采取直销为主、分销为辅

的销售模式，随着光伏市场的不断成熟，越来越多的国家和地区的光伏市场分销比例大幅提升。

在结算模式方面，根据合同付款方式的不同，部分项目会在生产前、发货前收到一定比例的预付款，销往海外项目一般会有采用信用证结算或者投保信用保险。发货完成后，公司会及时跟踪客户回款，并提供优质的售后服务。

（4）研发模式

公司研发模式主要包括两种，即“自主研发模式”和“与第三方合作研发模式”。

公司以自主研发模式为主，公司拥有一支高层次的科研队伍，主要是公司内部培养的有科研能力和经验，精通硅片、电池、组件的技术骨干人员。公司在维护核心技术人员稳定的同时，大力引进优秀技术研发人才，以适应光伏行业快速的技术研发和生产工艺迭代。针对光伏全产业链业务，公司建立了完整的技术研发体系，包括晶硅研发中心、电池研发中心、组件研发中心及系统研发中心，持续开展光伏领域的技术研发及生产工艺改进。

同时，公司也非常重视同外部第三方的研发合作，“产、学、研”相结合是公司开展研发工作的重要模式之一，已与国内外多家知名的科研机构、大专院校及国际知名企业建立了广泛的合作关系，引进及合作开发光伏前沿新技术，加快产业化步伐。同时，公司积极加入各标准组织/产业联盟，参与国家/行业光伏标准的制定和推广。

2、智慧能源事业部

（1）采购模式

电站投资建设所需的主要产品包括：光伏组件、逆变器、汇流箱、箱变、电缆、支架等电气设备等，其中光伏组件产品为公司自产。事业部设立供应量管理部，负责采购计划的实施，实施集中招标采购和零星比价采购相结合的采购模式。

（2）经营模式

经营模式上，主要有自主投资和合作开发两种业务模式。自主投资模式方面，通过市场开发人员主动寻找电站投资机会，获取电站建设指标，自主融资建设，并通过自行运维或者转让出售获取收益。合作开发方面，公司与客户（业主方）、其他投资商通过合资合作等方式，以建设-经营-移交（BOT）、合同能源管理（EMC）、租赁模式获取收益。

集中式电站业务，根据国家新能源大基地项目政策要求，以及各省市新能源发展规划和建设地方社会经济综合要求，公司与各地政府合作洽谈，开展集中式光伏电站投资建设，建成并网后自主运维发电，或通过第三方评估、客户洽谈、成本测算后按公允市场价格出售给其他新能源运营商。工商业分布式电站业务，事业部广泛联系重点减排企业、高耗能单位等进行业务洽谈，通过合作开发屋顶、EPC 服务、合同能源管理（EMC）、电站投资与租赁电站、资产转让等模式获取收益。户用光伏电站业务，公司立足华北、华东市场，通过经销商开拓客户，以屋顶租赁、融资租赁、系统销售等形式开展业务，公司在电费结算系统、电站运维、资产转让、渠道管理方面提供售后保障服务。

（3）销售及结算模式

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进行结算。

分布式工商业电站采用“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，公司与客户签订 EMC 协议，通过价格协商，将发电量按照商定价格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。工商业电站资产在 EMC 协议到期或者业主有收购意愿时，出售给项目业主或者第三方。

户用分布式电站通过“自发自用、余电上网”模式结合“业主直投、屋顶租赁、融资租赁”模式发展。户用分布式产品类型方面，公司同时推出晶益宝、晶租宝、晶贷宝等多种户用产品，帮助客户实现零首付投资、屋顶自由出租。

（4）研发模式

公司研发模式主要包括两种，即“自主研发模式”和“合作研发模式”。公司成立了储能研究中心、BIPV 研究中心，深入研究“光伏+”在各领域的综合解决方案。

储能中心采取自主研发模式为工商业和源网侧场景客户开发户外柜和预制舱式储能系统，利用自主研发的 1500V 液冷平台技术，开发标准化系列产品。采用合作研发模式为海外家庭用户开发户用电池系统、光储系统和储能系统系列产品。

光伏建筑一体化的研发方面，公司组建了高层次的 BIPV 科研队伍，开展 BIPV 屋面和 BIPV 幕墙产品研发，参与行业标准的制定和推广。未来，晶澳将推出满足建筑安全、美学和设计规范、兼具建材与光伏属性的 BIPV 产品，为客户提供寿命更长、性能安全、运维便捷、高效发电、全生命周期投资回报更高的光伏建筑解决方案。

3、光伏新材事业部

(1) 采购模式

为降低总体采购成本，光伏新材事业部采取集中采购的模式。采购部门结合下游客户需求和上游原材料市场形势，持续与供应商保持良好的沟通和互动，保障生产所需的原材料供应，确保正常生产，平滑采购成本，保障产品及时交付客户。

(2) 生产模式

光伏新材事业部结合市场需求状况，除个别产品因单位价值大、技术迭代快等原因不主动备货外，大多数产品的生产皆采取“以销定产、适度备货”的生产模式。这样的生产模式以需求为指引组织生产，同时又对需求较大的产品保有适量库存，能够较好应对市场变化。

(3) 产品销售模式及结算模式

光伏新材事业部所有产品的销售均采用直销模式，以便于了解客户需求，更好地服务客户。在结算模式上，光伏新材事业部依据市场化原则确定结算账期，不同产品的付款方式、结算账期不尽相同。

(4) 研发模式

光伏新材事业部采用自主研发为主、合作研发为辅的研发模式。为有效把握光伏材料与设备技术迭代方向，光伏新材事业部不断加强自主研发团队建设，持续加大研发投入，不断改良生产工艺，不断降低生产成本，以期为客户创造更大价值。

二、核心竞争力分析

1、产业链一体化优势

公司从 2010 年开始，从单一的电池环节向上游硅片和下游组件、电站扩展，经过十多年努力发展，公司已建立起垂直一体化的产业链，包括太阳能硅棒、硅片、电池及组件、光伏电站等各生产应用环节，并在每个环节上建立起了人才团队和技术优势，深耕细作，形成了全产业链垂直一体化的技术和成本优势。首先，光伏制造主产业链各环节相匹配程度高，有力的保障了上游原材料的供应，减小了中间环节市场供求关系变化对公司盈利能力的影响，增强了公司的抗风险能力，更利于把握机遇及应对危机，实现稳健的可持续发展；其次，公司可以在产业链各环节实施全面、严格的产品质量控制，充分保证产品品质，在终端组件市场树立企业质量品牌影响力；第三，全产业链运营有利于公司加深对光伏行业各个关键环节的理解，各生产环节从排产供应、质量管控、物流运输和发电应用等方面协同运营，公司产能利用率保持行业领先水平，产品生产效率得到提高，产业链协调也可充分降低产品成本，提高在行业中的议价能力和综合竞争力。

2、全球化市场布局优势

公司从成立之初就树立了全球化的发展战略，在紧盯中国、欧洲、美国、日本等主要光伏市场的同时，积极布局东南亚、澳洲、中美、南美及中东地区等新兴市场。发挥国内生产工厂的质量、成本优势，供应国内和全球市场客户，同时，为更好的服务国际市场，公司在东南亚的海外工厂可以有力的保障海外市场的组件供应，为客户提供高性价比的组件产品。公司在海外设立了 13 个销售公司，销售服务网络遍布全球 135 个国家和地区，产品品质得到了中国电力建设集团有限公司、国家电力投资集团有限公司、中国华电集团有限公司、BayWa Group、Renew Power Private Limited、Iberdrola Renovables S.A.U. 等国内外大型、战略客户的广泛认可，与全球优质的能源电力公司及光伏电站系统集成商等核心客户建立了稳定的长期合作关系。除了和大型战略客户长期合作之外，在国内、欧美、日韩等成熟光伏市场，工商业屋顶光伏发电和户用光伏发电应用市场份额逐年递增，在成熟光伏市场，公司和当地的分销渠道向客户提供强有力的商业和技术支持，形成长期稳定的合作关系，渠道和客户粘性逐年增强，分销市场和客户的比例逐年快速增长彰显了公司强大的品牌影响力和良好的声誉。

公司全球化的市场布局策略也有利于抵消部分国家或地区市场阶段性低谷及贸易摩擦等不可控因素的影响，进而保持稳健的发展态势，并在技术研发、产线技改、设备投入等方面保持连贯性，形成良性循环，并保持长久的生命力。

根据第三方权威咨询机构 PV InfoLink 统计数据，公司 2017-2021 年组件出货量连续 5 年稳居全球前三名。公司组件产品在全球各国家和地区的出货比例，基本与全球各国家和地区的新增光伏装机量比例相近，六成以上组件产品出口海外市场，经过十多年的努力，公司已在全球光伏市场建立起较为明显的全球化市场布局优势。

3、规模优势

自 2019 年底公司回归 A 股资本市场以来，大力扩产先进产能，邢台、曲靖、义乌、扬州、奉贤、合肥、包头及越南等新建产能陆续投产，不仅为公司满足市场客户需求提供充足的产品供应保障，同时，大尺寸、高效率、高功率、低成本组件产品的产能和比例快速增长。截至 2021 年底，公司拥有组件产能近 40GW，上游硅片和电池产能约为组件产能的 80%。按照公司未来产能规划，2022 年底规划组件产能超 50GW，硅片和电池产能会继续保持组件产能的 80%左右。在建和规划产能明年将陆续投产达产，预计到 2023 年底组件产能将超过 75GW，硅片和电池产能相应增加。公司在硅片、电池、组件等环节的生产规模均位于行业前列，自动化和智能化设备的普及，集控管理系统的推广大幅减少了基层操作人员人数，进一步降低生产过程的人工制费，降低生产成本，提高了产品的性价比，规模优势进一步优化了公司的资源配置，提升了管理能力，有利于各业务发挥协同效应，降低了公司的生产成本，增强公司在光伏行业市场中的地位。

4、技术优势

公司具有完整的技术研发体系，建立了独立的研发中心和核心研发技术团队，在硅片、电池及组件三个环节上持续开展光伏技术创新和新产品开发及现有产品工艺改进，对引领光伏技术方向和公司产品更新和性能提升起到至关重要的作用。公司的核心技术人员具备半导体、电子、化学、材料等方面的专业知识，以及多年光伏行业从业经验，精通硅片、电池、组件及电站系统等光伏全产业链的产品研发，对国内外最新光伏行业的技术特点及未来趋势具有深刻理解。同时，公司建立了完备的研发制度管理、规范及激励其研发活动，促进公司内部形成积极开展技术创新和产品升级的良好风气。

在对研发的持续投入下，公司电池及组件技术始终保持着业界领先水平，主要体现在转换效率、功率、质量及成本控制等方面。目前公司量产的魄秀（Percium）电池平均转换效率达到 23.7%。组件技术研发持续投入，多年来在提高组件电性能、物理性能方面取得优异的成绩，半片、叠片等新技术、新工艺等方面创新快速提升组件功率，和原辅材供应商联合研发，快速导入新型玻璃、背板、焊带等辅助材料，从而提高组件功率，降低产品成本，提供高性价比、质量保证的组件。标准 72 片单晶 DeepBlue3.0 系列组件的主流功率可达 535-560W。无论是电池的转换效率还是组件的功率，均处于行业领先水平。未来公司的魄秀（Percium）电池技术将继续得到优化，进一步提升效率和稳定性。同时利用超大尺寸硅片，在现有的量产魄秀（Percium）电池及组件技术基础上，可使组件功率达到 600W，进一步降低组件单瓦成本。研发的 N 型倍秀（Bycium）电池转换效率达到 25%，通过工艺提升降低生产成本，从而具备大规模量产条件。异质结高效电池研发项目中试线陆续试产，同时，研发中心积极研究和储备 IBC 电池、钙钛矿及叠层电池技术，保持核心竞争力，从而实现未来更高功率组件的远景规划。公司将更加积极地发挥研发实力，在不断提高电池转化效率和组件功率以降低成本的基础上，同时开发满足高端用户需求定制高效美观的组件以及应用于 BIPV 的产品。

5、质量和品牌优势

作为全球光伏行业的龙头企业之一，公司持续推进生产自动化、智能化，通过工艺技术进步和生产布局优化等来保障产品品质。公司太阳能电池的转换效率和组件输出功率在全球光伏产品制造领域保持着领先的水平，产品品质也得到了全球市场的广泛认可，成为光伏行业的标杆之一。

公司凭借过硬的产品质量和领先的产品性能等竞争优势，得到了 TÜV SÜD、Intertek、EuPD Research、SolarIF、中国实验室评定委员会和中国计量科学研究院等光伏行业第三方权威机构的认可，通过了 ISO9001:2015 质量管理体系、ISO14001:2015 环境管理体系、ISO45001:2018 职业健康安全管理体系、IEC TS62941:2016 地面用光伏组件及光伏组件设计鉴定和定型质量保证导则等管理体系认证，其光伏实验室和光伏产品也通过多项认证。同时，公司在 2016 至 2021 年连续六年荣获权威研究机构 EuPD Research 授予的“欧洲顶级光伏品牌”，2018、2019、2021 年获得“澳洲顶级光伏品牌”，2020、2021 年获得美国权威检测机构可再生能源试验中心 RETC 颁发的“全面表现最优”荣誉，2014 至 2021 年六次被全球权威独立第三方光伏测试机构 PVEL 评为“最佳表现”组件供应商，被 BNEF 评为一流可融资品牌等多项荣誉，公司产品获得获颁 TÜV 莱茵“质胜中国·单面单晶组光伏组件发电量仿真优胜奖”、TÜV 北德“户外实证质效奖（PERC 高效组件）”等多项权威奖项，是公司技术实力和品质可靠性的重要体现。

此外，产品也获得法国碳足迹认证，UL EPD 环保声明标志等多个环保证明，晶澳产品在全生命周期的绿色、低碳得到充分证明。

6、管理团队及管理体系优势

经过多年的持续经营，公司已建立起一支经验丰富、结构合理、技术精湛、团结合作的先进管理团队。公司核心管理团队致力于光伏行业多年，始终坚持为客户提供专业产品及服务的理念，对全球光伏行业的技术及业务发展路径、未来趋势等也有着深刻的理解。在公司的发展过程中，技术设备不断更新升级、生产规模不断扩大、销售客户范围日益增长，在行业多变的情况下，公司管理团队沉着应对、认真履职，不但积累了丰富的行业经验和管理经验，也经受住了考验，提升了公司经营业绩，保证了公司稳健发展。

三、主营业务分析

概述

随着全球性能源结构性短缺、环境污染和气候变暖问题日益突出，积极推进能源革命，大力发展清洁能源，加快新能源推广应用，已成为各国培育新的经济增长点和实现可持续发展的重大战略选择。光伏发电作为清洁能源的重要组成部分，正在越来越多的国家成为最有竞争力的电源形式之一，预计未来全球光伏市场将保持高速增长。

公司坚持以“稳健增长、持续盈利”为经营原则，加大市场销售力度，稳步推进新产能建设，持续优化供应链管理，快速提升研发工艺技术水平，推出人才激励计划，有力的保证了公司经营业绩持续稳健增长。报告期内，公司实现营业收入 2,846,862.79 万元，较上年同期增长 75.81%；实现归属于上市公司股东的净利润为 170,239.96 万元，较上年同期增长 138.64%；公司报告期末总资产为 7,189,169.34 万元，归属于上市公司股东的净资产为 2,336,308.26 万元。

报告期内，公司主要做了以下几个方面的工作：

1、不断加大全球市场布局，行业影响力进一步巩固

报告期内，公司充分发挥自身的全球市场营销服务网络优势和品牌优势，进一步加大市场开拓力度，带动公司电池组件出货量再创历史新高，报告期内，公司电池组件出货量 15.67GW（含自用 108MW），其中组件海外出货量占比约 67%，分销出货量占比约 39%。

公司的品牌影响力也得到进一步强化，在 2016 至 2021 年连续六年荣获权威研究机构 EuPD Research 授予的“欧洲顶级光伏品牌”，2018、2019、2021 年获得“澳洲顶级光伏品牌”，2020、2021 年获得美国权威检测机构可再生能源试验中心 RETC 颁发的“全面表现最优”荣誉，2014 至 2021 年六次被全球权威独立第三方光伏测试机构 PVEL 评为“最佳表现”组件供应商，被 BNEF 评为一流可融资品牌等多项荣誉，公司产品获得获颁 TÜV 莱茵“质胜中国·单面单晶组光伏组件发电量仿真优胜奖”、TÜV 北德“户外实证质效奖（PERC 高效组件）”等多项权威奖项，是公司技术实力和质量管理可靠性的重要体现。此外，产品也获得法国碳足迹认证，UL EPD 环保声明标志等多个环保证明，晶澳产品在全生命周期的绿色、低碳得到权威认证。

2、持续加强科技创新，不断推出受市场欢迎的新产品

公司长期持续支持技术研发和工艺创新工作。公司研发团队以技术研发为基础、工艺创新为抓手，市场需求为导向，持续加大研发力度，研发优势进一步强化。2022 年半年度研发投入 20.48 亿元，占营业收入 7.20%。截至报告期末，公司自主研发已授权专利 1,178 项，其中发明专利 194 项。目前公司量产的魄秀（Percium）电池平均转换效率达到 23.7%。研发的 N 型倍秀（Bycium）电池转换效率达到 25%，通过工艺提升降低生产成本，从而具备大规模量产条件。异质结高效电池研发项目中试线陆续试产，同时，研发中心积极研究和储备 IBC 电池、钙钛矿及叠层电池技术，保持核心竞争力，从而实现未来更高功率组件的远景规划。

公司以自身的研发优势为依托，开发了多款受市场欢迎的新产品。DeepBlue 4.0 X 是公司面向全球市场推出的新一代商业量产 n 型高效组件，采用了高效 N 型 Bycium+ 电池技术，具有更高质量的基体材料和结构，同时，还采用了公司自主研发的高密度组件封装技术——零间距柔性互连技术（GFI），圆形焊带结合特殊的缓冲设计，消除了常规高密度组件电池连接处的隐裂风险，确保组件稳定、可靠，最高功率可达 625W。经过一年期实证电站测试，结果显示，基于 Bycium+ 电池技术的 n 型组件单瓦发电量比 p 型组件高 3.9% 左右。相比于主流 p 型组件，DeepBlue 4.0 X 组件 BOS 成本最大可降低 2.1% 左右，LCOE 成本最大可降低约 4.6%，可进一步提升项目的收益率，为客户创造更高的价值。

3、新建产能按计划投产，发挥垂直一体化优势

截至 2021 年底，公司组件产能近 40GW，硅片和电池产能约为组件产能的 80%。报告期内，曲靖 10GW 拉晶及切片（曲

靖 20GW 拉晶切片项目第二期)、越南 3.5GW 电池、义乌 5GW 电池、合肥 2.5GW 组件等项目顺利投产,各环节产能规模有序增加。此外,包头 20GW 拉晶及切片、越南 2.5GW 拉晶及切片、宁晋 1.3GW 电池、宁晋 5GW 切片和 6GW 电池、扬州 10GW 电池、曲靖 10GW 电池和 5GW 组件、邢台 5GW 组件、合肥 11GW 组件等新建、改扩建项目按计划推进,按照公司未来产能规划,2022 年底公司组件产能超 50GW,硅片和电池产能约为组件产能的 80%。在建和规划产能明年将陆续投产达产,预计到 2023 年底组件产能将超过 75GW,硅片和电池产能相应增加。

4、制定股权激励计划,建立、健全公司长效激励机制

为了进一步建立、健全公司长效激励机制,吸引和留住优秀人才,充分调动公司优秀管理人员及核心技术(业务)骨干的积极性,提升公司的人才核心竞争力,公司拟定了 2022 年股票期权及限制性股票激励计划,向 837 名激励对象授予 1,502.76 万份股票期权;向 32 名激励对象授予 429.80 万股限制性股票。激励计划考核年度为 2022-2024 年三个会计年度,公司业绩考核目标分别为:以公司 2021 年营业收入为基数,公司 2022 年营业收入增长率不低于基数的 45%或以公司 2021 年净利润为基数,公司 2022 年净利润增长率不低于基数的 50%;以公司 2021 年营业收入为基数,公司 2023 年营业收入增长率不低于基数的 70%或以公司 2021 年净利润为基数,公司 2023 年净利润增长率不低于基数的 80%;以公司 2021 年营业收入为基数,公司 2024 年营业收入增长率不低于基数的 95%或以公司 2021 年净利润为基数,公司 2024 年净利润增长率不低于基数的 120%。

5、公开发行可转债募集资金,助力公司 N 型产品产能扩张

为了进一步完善公司垂直一体化产业链,产业规模化、集群化运营,巩固行业领先地位,同时公司 N 型产品技术趋于成熟,为了提升大尺寸 N 型硅片、电池和组件产能规模,公司拟公开发行 A 股可转换公司债券,募集资金不超过 100 亿元,用于“包头晶澳(三期)20GW 拉晶、切片项目”、曲靖“年产 10GW 高效电池和 5GW 高效组件项目”、扬州“年产 10GW 高效率太阳能电池项目”及补充流动资金,抓住产品技术迭代的历史性机遇,奠定在大尺寸 N 型产品产业化发展的领先优势。

主要财务数据同比变动情况

单位:元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	28,468,627,908.57	16,192,425,044.59	75.81%	主要系出货量同比较大幅度增加以及产品价格上涨综合所致
营业成本	24,707,663,774.52	14,083,432,426.35	75.44%	主要系销售规模扩大以及硅料价格和运费上涨所致
销售费用	482,876,510.38	330,888,638.63	45.93%	主要系销售规模扩大,组件质保金和租赁费用等增加所致
管理费用	611,805,008.69	509,752,443.64	20.02%	主要系职工薪酬增加所致
财务费用	77,992,426.11	305,406,807.63	-74.46%	主要系汇率波动引起汇兑收益增加所致
所得税费用	267,780,992.91	127,610,768.31	109.84%	主要系利润总额增加所致
研发投入	2,048,414,208.10	1,002,613,617.46	104.31%	主要系本期加大研发投入所致
经营活动产生的现金流量净额	497,503,331.22	430,172,749.90	15.65%	
投资活动产生的现金流量净额	-2,347,339,960.77	-1,516,562,191.22	-54.78%	主要系购建长期资产的现金支出增加所致
筹资活动产生的现金流量净额	-177,614,077.79	1,587,400,311.29	-111.19%	主要系收到非公开发行资金以及偿还借款综合所致
现金及现金等价物净	-2,012,364,278.04	468,835,413.85	-529.23%	主要系筹资投资活动现

增加额				金流量净额减少所致
-----	--	--	--	-----------

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	28,468,627,908.57	100%	16,192,425,044.59	100%	75.81%
分行业					
新能源行业	28,468,627,908.57	100.00%	16,192,425,044.59	100.00%	75.81%
分产品					
太阳能组件	27,389,069,384.66	96.21%	15,122,755,594.77	93.39%	81.11%
光伏电站运营	186,558,368.37	0.66%	231,935,499.22	1.43%	-19.56%
其他	893,000,155.54	3.13%	837,733,950.60	5.18%	6.60%
分地区					
境内	9,330,794,112.64	32.78%	6,102,193,390.91	37.69%	52.91%
境外	19,137,833,795.93	67.22%	10,090,231,653.68	62.31%	89.67%

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

适用 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
新能源行业	28,468,627,908.57	24,707,663,774.52	13.21%	75.81%	75.44%	0.19%
分产品						
太阳能组件	27,389,069,384.66	23,942,467,445.89	12.58%	81.11%	80.42%	0.33%
分地区						
境内	9,330,794,112.64	8,078,476,470.67	13.42%	52.91%	59.79%	-3.73%
境外	19,137,833,795.93	16,629,187,303.85	13.11%	89.67%	84.20%	2.58%

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

适用 不适用

四、非主营业务分析

适用 不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
--	----	---------	--------	----------

投资收益	103,063,426.53	5.07%	主要为锁汇业务实际交割收益	否
公允价值变动损益	-78,732,276.24	-3.87%	主要为锁汇业务持仓浮亏	否
资产减值	-186,991,552.84	-9.20%	主要为计提存货跌价准备和固定资产减值	否
营业外收入	17,340,864.25	0.85%	主要为保险赔款、违约金和罚款收入等	否
营业外支出	102,746,627.21	5.05%	主要为对外捐赠、未决诉讼、合同和解金以及疫情影响等	否
资产处置收益	-10,134,314.96	-0.50%	主要为处置非流动资产的损失	否
其他收益	182,130,914.60	8.96%	主要为政府补助	否
信用减值损失	-13,701,157.81	-0.67%	主要为应收款项计提坏账准备	否

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	12,687,137,066.31	17.65%	13,219,130,963.54	23.20%	-5.55%	主要系优化资本结构偿还债务增加所致
应收账款	7,045,203,063.59	9.80%	5,635,006,506.82	9.89%	-0.09%	主要系销售规模扩大，应收账款余额同向增加；资产总额增加致应收账款占比同比下降
合同资产	80,046,523.03	0.11%	69,433,294.61	0.12%	-0.01%	
存货	15,078,352,458.79	20.97%	7,956,989,804.91	13.97%	7.00%	主要系销售规模扩大，生产备货增加所致
投资性房地产	0.00	0.00%		0.00%	0.00%	
长期股权投资	566,860,767.29	0.79%	549,780,000.72	0.97%	-0.18%	
固定资产	17,194,544,218.95	23.92%	14,225,434,622.06	24.97%	-1.05%	主要系在建工程完工转入及房产、机器设备购置增加所致；资产总额增加致固定资产占比同比下降
在建工程	4,121,793,830.08	5.73%	4,185,859,140.41	7.35%	-1.62%	
使用权资产	1,467,917,593.36	2.04%	1,192,196,525.15	2.09%	-0.05%	

短期借款	3,010,094,137.48	4.19%	7,592,291,960.20	13.33%	-9.14%	主要系本期偿还借款所致
合同负债	5,236,596,209.68	7.28%	3,771,964,452.27	6.62%	0.66%	主要系在执行订单增加,收到客户预付款增加所致
长期借款	1,502,903,318.67	2.09%	1,263,862,815.85	2.22%	-0.13%	
租赁负债	1,009,033,108.33	1.40%	754,037,641.64	1.32%	0.08%	
预付款项	3,338,184,807.89	4.64%	1,783,272,772.13	3.13%	1.51%	主要系预付原材料采购款增加
其他流动资产	1,032,392,126.46	1.44%	1,355,444,007.45	2.38%	-0.94%	主要系待抵扣/待认证增值税减少所致
其他非流动资产	4,874,198,739.02	6.78%	2,560,185,842.81	4.49%	2.29%	主要系一年期以上定期存单增加所致
应付票据	14,054,266,312.51	19.55%	8,052,871,794.57	14.14%	5.41%	主要系本期经营规模扩大,以票据结算的采购额增加所致
应付账款	6,741,241,167.15	9.38%	5,582,221,954.82	9.80%	-0.42%	主要系本期经营规模扩大,应付材料款增加所致;资产总额增加致应付账款占比同比降低
其他应付款	6,886,735,038.31	9.58%	5,273,184,045.13	9.26%	0.32%	主要系应付运费等费用及设备工程款增加
长期应付款	2,358,312,953.08	3.28%	1,851,932,278.68	3.25%	0.03%	主要系分期购买长期资产增加所致
其他非流动负债	834,834,818.12	1.16%	1,838,286,872.90	3.23%	-2.07%	主要系归还非银行金融机构融资款所致

2、主要境外资产情况

适用 不适用

资产的具体内容	形成原因	资产规模	所在地	运营模式	保障资产安全性的控制措施	收益状况	境外资产占公司净资产的比重	是否存在重大减值风险
晶澳太阳能越南有限公司	投资设立	799,802,157.99	越南	独立运营	保险	94,480,178.05	3.42%	否
晶澳太阳能光伏越南有限公司	投资设立	389,413,892.26	越南	独立运营	保险	-9,726,607.66	1.67%	否
其他情况	无							

说明	
----	--

3、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
2. 衍生金融资产	85,595,876.60	-78,060,518.89					-436,872.36	7,098,485.35
4. 其他权益工具投资	27,500,800.00							27,500,800.00
金融资产小计	113,096,676.60	-78,060,518.89					-436,872.36	34,599,285.35
上述合计	113,096,676.60	-78,060,518.89					-436,872.36	34,599,285.35
金融负债	0.00	-671,757.35						671,757.35

其他变动的内容

其他变动为折算汇率变动。

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

受限资产情况详见本报告“第十节 财务报告 七、合并财务报表项目注释 61、所有权或使用权受到限制的资产”。

六、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
4,941,636,496.13	3,390,012,162.16	45.77%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

单位：元

项目名称	投资	是否	投资	本报	截至	资金	项目	预计	截止	未达	披露	披露索引（如
------	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	--------

	方式	为固定资产投资	项目涉及行业	告期投入金额	报告期末累计实际投入金额	来源	进度	收益	报告期末累计实现的收益	到计划进度和预计收益的原因	日期(如有)	有)
义乌年产5GW高效电池和10GW高效组件及配套项目	自建	是	光伏	178,990,641.18	2,751,270,519.41	募集资金、自有资金	94.35%			项目建设中	2020年02月18日	巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)《关于投资建设义乌年产10GW高效电池和10GW高效组件及配套项目的公告》
朝阳县300MW光伏平价上网项目	自建	是	光伏	293,627,679.11	1,223,874,433.05	自有资金、借款	97.77%			已并网	2020年03月24日	巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)《关于投资建设朝阳县300MW光伏平价上网项目的公告》
越南年产3.5GW高效太阳能电池项目	自建	是	光伏	748,981,747.37	919,576,508.68	自有资金、借款	78.72%			项目建设中	2020年09月15日	巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)《关于投资建设公司一体化产能的公告》
扬州年产6GW高效太阳能电池项目	自建	是	光伏	60,669,539.62	1,209,168,801.10	自有资金、借款	99.25%			项目建设中	2020年09月15日	巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)《关于投资建设公司一体化产能的公告》
曲靖年产20GW拉晶及切片项目	自建	是	光伏	596,811,045.42	2,695,072,589.78	募集资金、自有资金	57.89%			项目建设中	2020年09月15日	巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)《关于投资建设公司一体化产能的公告》
包头三期20GW拉晶、20GW切片项目	自建	是	光伏	132,596,221.48	243,003,038.84	募集资金、自有资金	5.30%			项目建设中	2021年02月28日	巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)《关于投资建设包头三期20GW拉晶、20GW切片项目的公告》
扬州10GW高效电池项目	自建	是	光伏	0.00	0.00	募集资金、自有资金	0.00%			项目建设中	2022年06月23日	巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)《关于投资建设公司一体化产能的公告》
曲靖10GW	自建	是	光伏	0.00	0.00	募集	0.00%			项目	2022	巨潮资讯网

高效电池、5GW 组件项目						资金、自有资金				建设中	年 05 月 19 日	(http://www.cninfo.com.cn)《关于投资建设公司一体化产能的公告》
合肥 11GW 高功率组件改扩建项目	自建	是	光伏	0.00	0.00	自有资金、借款		0.00%		项目建设中	2022 年 05 月 19 日	巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)《关于投资建设公司一体化产能的公告》
合计	--	--	--	2,011,676,874.18	9,041,965,890.86	--	--	0.00 ¹	0.00 ²	--	--	--

注：1 项目建设中，不适用。

2 项目建设中，不适用。

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

单位：万元

衍生品投资操作方名称	关联关系	是否关联交易	衍生品投资类型	衍生品投资初始投资金额	起始日期	终止日期	期初投资金额	报告期内购入金额	报告期内售出金额	计提减值准备金额（如有）	期末投资金额	期末投资金额占公司报告期末净资产比例	报告期实际损益金额
汇丰银行中国有限公司	无	否	远期结售汇	70,446.65			70,446.65	125,528.22	195,974.87		0.00	0.00%	-423.07
中国建设银行股份有限公司	无	否	远期结售汇	14,825.73			14,825.73	11,213.44	23,936.65		2,102.52	0.09%	359.14
宁波银行股份有限公司	无	否	远期结售汇	19,493.19			19,493.19	11,213.44	30,706.63		0.00	0.00%	789.30

日本三井住友银行	无	否	远期结售汇	6,139.80			6,139.80	0.00	6,139.80		0.00	0.00%	702.05
中国工商银行股份有限公司	无	否	远期结售汇	2,165.91			2,165.91	3,504.20	5,670.11		0.00	0.00%	237.01
瑞士银行	无	否	远期结售汇	139,994.86			139,994.86	424,380.14	541,948.12		22,426.88	0.96%	-1,282.10
恒生银行有限公司	无	否	远期结售汇	4,164.00			4,164.00	4,768.80	8,932.80		0.00	0.00%	150.39
合计				257,230.14	---	---	257,230.14	580,608.24	813,308.98	0.00	24,529.40	1.05%	532.72
衍生品投资资金来源	自有资金												
涉诉情况（如适用）	无												
衍生品投资审批董事会公告披露日期（如有）	2021年12月10日												
衍生品投资审批股东大会公告披露日期（如有）	2021年12月28日												
报告期衍生品持仓的风险分析及控制措施说明（包括但不限于市场风险、流动性风险、信用风险、操作风险、法律风险等）	<p>1、市场风险：在外汇衍生品的存续期内，每一会计期间将产生重估损益，外汇衍生品到期或择期交割时，合约汇率与交割日市场汇率差异将形成实际交易损益并冲销重估损益的累计值形成投资损益。外汇衍生品交易以规避汇率波动带来的经营性风险为原则，不做投机性套利交易。</p> <p>2、流动性风险：不合理的外汇衍生品购买会引发资金的流动性风险。交易方案将以外汇资产及负债为依据，严格审查相应的进出口采销合同，合理规划外汇资金计划并适时选择外汇衍生品，适当选择差额交割衍生品，以减少到期日现金流需求，保证在交割时拥有足额资金供清算，确保所有外汇衍生品交易均以正常的贸易业务背景为前提并加强应收账款的风险管控，严控逾期应收账款和坏账。</p> <p>3、履约风险：不合理的交易方选择可能引发公司购买外汇衍生品的履约风险。因此，公司会对已有的拥有良好信用且与公司已建立长期业务往来的金融机构进行评估，降低履约风险。</p> <p>4、其它风险：外汇衍生品交易合同条款不明确，将可能面临法律风险。公司将审慎审查与合作方签订的合约条款，严格执行风险管理制度，以防范法律风险。</p>												
已投资衍生品报告期内市场价格或产品公允价值变动的情况，对衍生品公允价值的分析应披露具体使用的方法及相关假设与参数的设定	本公司衍生品投资包括但不限于外汇远期结售汇（定期、择期）、期权、结构性外汇远期合约等，计量公允价值的相关参数采用主办银行依据远期外汇合约牌价生成的定期估值报告。												
报告期公司衍生品的会计政策及会计核算具体原则与上一报告期相比是否发生重大变化的说明	未发生重大变化												
独立董事对公司衍生品投资及风险控制情况的专项意见	<p>公司开展的外汇衍生品交易业务主要是鉴于公司出口业务的日益增加，主要采用美元、欧元结算，受国际政治、经济等不确定因素影响，外汇市场波动较为频繁，与金融机构开展外汇衍生品交易，有利于公司锁定汇率，规避汇率波动风险，无投机性、套利性的交易操作。公司已制定《外汇套期保值管理制度》，规范业务操作流程、审批流程，能够有效控制衍生品交易风险</p> <p>本次开展外汇衍生品交易事项的审议程序符合有关法律法规、规章和规范性文件的规定，不存在损害公司及全体股东特别是中小股东利益的情形。因此，我们同意公司开展外汇衍生品交易。</p>												

5、募集资金使用情况

☑适用 ☐不适用

(1) 募集资金总体使用情况

☑适用 ☐不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	募集资金总额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2020 年	非公开发行股票	515,823.67	33,518.69	367,099.28	0	0	0.00%	148,724.39	使用闲置募集资金暂时补充流动资金人民币 14.98 亿元，募集资金专户余额人民币 143.37 万元，差额为募集资金专户利息收入、手续费支出及使用募集资金进行现金管理收益。	
2021 年	非公开发行股票	496,867.92	207,534.99	207,534.99	0	0	0.00%	289,332.93	使用闲置募集资金暂时补充流动资金人民币 28 亿元，募集资金专户余额人民币 9,616.44 万元，差额为募集资金专户利息收入、手续费支出。	
合计	--	1,012,691.59	241,053.68	574,634.27	0	0	0.00%	438,057.32	--	0

募集资金总体使用情况说明

1、2020 年度非公开发行股票

经中国证券监督管理委员会《关于核准晶澳太阳能科技股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2020]1759号）核准，公司 2020 年度非公开发行股票向特定对象非公开发行人民币普通股（A 股）244,131,455 股，发行价格 21.30 元/股，募集资金总额人民币 5,199,999,991.50 元，扣除发行有关费用（不含税）后募集资金净额为人民币 5,158,236,660.00 元。报告期已使用募集资金总额为人民币 33,518.69 万元，截止报告期末已累计使用募集资金总额为人民币 367,099.28 万元（含使用募集资金置换预先投入募投项目自筹资金），尚未使用募集资金总额为人民币 148,724.39 万元，其中使用闲置募集资金暂时补充流动资金人民币 149,800.00 万元，募集资金专户余额为人民币 143.37 万元，差额为募集资金专户利息收入、手续费支出及使用募集资金进行现金管理收益。

2、2021 年度非公开发行股票

经中国证券监督管理委员会《关于核准晶澳太阳能科技股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2022]430号）核准，公司 2021 年度非公开发行股票向特定对象非公开发行人民币普通股（A 股）74,382,624 股，发行价格 67.22 元/股，募集资金总额人民币 4,999,999,985.28 元，扣除发行有关费用（不含税）后募集资金净额为人民币 4,968,679,230.65 元。报告期已使用募集资金总额为人民币 207,534.99 万元，截止报告期末已累计使用募集资金总额为人民币 207,534.99 万元（含使用募集资金置换预先投入募投项目自筹资金），尚未使用募集资金总额为人民币 289,332.93 万元，其中使用闲置募集资金暂时补充流动资金人民币 280,000.00 万元，募集资金专户余额为人民币 9,616.44 万元，差额为募集资金专户利息收入、手续费支出。

(2) 募集资金承诺项目情况

☑适用 ☐不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3) = (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目										
年产 5GW 高效电池和 10GW 高效组件及配套项目	否	370,000	370,000	33,518.69	221,275.61	59.80%	1	26,568.07	不适用	否
补充流动资金(2020 年度非公开发行股票)	否	145,823.67	145,823.67	0	145,823.67	100.00%	2	3	不适用	否
年产 20GW 单晶硅棒和 20GW 单晶硅片项目	否	320,000	320,000	54,610.11	54,610.11	17.07%	4	22,336	不适用	否
高效太阳能电池研发中试项目	否	30,000	30,000	6,056.96	6,056.96	20.19%	5	6	不适用	否
补充流动资金(2021 年度非公开发行股票)	否	146,867.92	146,867.92	146,867.92	146,867.92	100.00%	7	8	不适用	否
承诺投资项目小计	--	1,012,691.59	1,012,691.59	241,053.68	574,634.27	--	--	48,904.07	--	--
超募资金投向										
不适用										
合计	--	1,012,691.59	1,012,691.59	241,053.68	574,634.27	--	--	48,904.07	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)	不适用。									
项目可行性发生重大变化的情况说明	无。									
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用									
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用									
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用									
募集资金投资	适用									

项目先期投入及置换情况	<p>1、2020 年度非公开发行股票</p> <p>2020 年 9 月 25 日，公司第五届董事会第十五次会议、第五届监事会第十次会议分别审议通过了《关于以募集资金置换预先投入募投项目自筹资金的议案》。同意公司使用募集资金 1,605,868,435.04 元置换预先投入募投项目及已支付发行费用的自筹资金。立信会计师事务所（特殊普通合伙）已对公司截至 2020 年 9 月 11 日以自筹资金先期投入情况进行了专项审核，并出具了信会师报字[2020]第 ZB11680 号、信会师报字[2020]第 ZB11681 号《关于晶澳太阳能科技股份有限公司以自筹资金预先投入募投项目的鉴证报告》，中信建投证券发表了核查意见。</p> <p>2、2021 年度非公开发行股票</p> <p>2022 年 4 月 29 日，公司第五届董事会第三十二次会议、第五届监事会第二十一次会议分别审议通过了《关于以募集资金置换预先投入募投项目自筹资金的议案》。同意公司使用募集资金 570,204,647.20 元置换预先投入募投项目的自筹资金。立信会计师事务所（特殊普通合伙）已对公司截至 2022 年 4 月 15 日以自筹资金先期投入募投项目情况进行了专项审核，并出具了信会师报字[2022]第 ZB10624 号、信会师报字[2022]第 ZB10625 号《关于晶澳太阳能科技股份有限公司以自筹资金预先投入募投项目的鉴证报告》，中信证券发表了核查意见。</p>
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	<p>适用</p> <p>1、2020 年 9 月 25 日，公司第五届董事会第十五次会议、第五届监事会第十次会议分别审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意公司在确保募集资金投资项目正常实施的前提下，使用不超过 24 亿元的闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限自董事会审议通过之日（2020 年 9 月 25 日）起不超过 12 个月，到期后将及时归还到公司募集资金专用存储账户。2020 年度公司实际使用闲置募集资金暂时补充流动资金金额为人民币 24 亿元，截至 2021 年 7 月 14 日，公司已将上述用于暂时补充流动资金的闲置募集资金全部归还至募集资金专用账户，使用期限未超过 12 个月。</p> <p>2、2021 年 7 月 23 日，公司第五届董事会第二十五次会议、第五届监事会第十七次会议分别审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意公司在确保募集资金投资项目正常实施的前提下，使用不超过 19 亿元的闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限自董事会审议通过之日（2021 年 7 月 23 日）起不超过 12 个月，到期后将及时归还到公司募集资金专用存储账户。2021 年度公司实际使用闲置募集资金暂时补充流动资金金额为人民币 19 亿元，截至 2022 年 4 月 22 日，公司已将上述用于暂时补充流动资金的闲置募集资金全部归还至募集资金专用账户，使用期限未超过 12 个月。</p> <p>3、2022 年 4 月 29 日，公司第五届董事会第三十二次会议、第五届监事会第二十一次会议分别审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意公司在确保募集资金投资项目正常实施的前提下，使用不超过 43 亿元闲置募集资金暂时补充流动资金，其中使用 2020 年度非公开发行股票募投项目“年产 5GW 高效电池和 10GW 高效组件及配套项目”闲置募集资金不超过人民币 15 亿元，使用 2021 年度非公开发行股票募投项目“年产 20GW 单晶硅棒和 20GW 单晶硅片项目”闲置募集资金不超过人民币 26 亿元，使用 2021 年度非公开发行股票募投项目“高效太阳能电池研发中试项目”闲置募集资金不超过人民币 2 亿元，使用期限自公司董事会审议通过之日（2022 年 4 月 29 日）起不超过 12 个月，到期后将及时归还到公司募集资金专用账户。2022 年度公司实际使用闲置募集资金暂时补充流动资金金额为人民币 43 亿元。其中使用 2020 年度非公开发行股票募投项目“年产 5GW 高效电池和 10GW 高效组件及配套项目”闲置募集资金暂时补充流动资金金额为人民币 15 亿元，截至 2022 年 6 月 30 日已归还 200 万元，使用 2020 年度非公开发行股票募投项目“年产 5GW 高效电池和 10GW 高效组件及配套项目”闲置募集资金暂时补充流动资金余额为 14.98 亿元。使用 2021 年度非公开发行股票募投项目“年产 20GW 单晶硅棒和 20GW 单晶硅片项目”闲置募集资金暂时补充流动资金金额为人民币 26 亿元，使用 2021 年度非公开发行股票募投项目“高效太阳能电池研发中试项目”闲置募集资金暂时补充流动资金金额为人民币 2 亿元，截至 2022 年 6 月 30 日，尚未归还，使用 2021 年度非公开发行股票募投项目“年产 20GW 单晶硅棒和 20GW 单晶硅片项目”闲置募集资金暂时补充流动资金余额为人民币 26 亿元，使用 2021 年度非公开发行股票募投项目“高效太阳能电池研发中试项目”闲置募集资金暂时补充流动资金余额为人民币 2 亿元。</p>
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	截至 2022 年 6 月 30 日，本公司剩余募集资金暂存募集资金专户。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	公司募集资金投资项目按计划实施。报告期内，公司募集资金使用合法、有效，且严格履行了信息披露义务，不存在未及时、不真实、不正确、不完整披露情况，不存在募集资金违规情况。

注：1 项目建设中。

2 不适用。

- 3 不适用。
4 项目建设中。
5 项目建设中。
6 项目建设中。
7 不适用。
8 不适用。

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

八、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
晶澳太阳能有限公司	子公司	太阳能电池、组件研制、开发、生产和销售	7,735,807,083.40	26,649,384,925.98	15,456,539,127.31	6,279,525,511.44	940,552,606.19	825,760,010.34
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司	子公司	太阳能电池、组件研制、开发、生产和销售	2,831,859,675.00	10,810,657,175.55	6,503,076,823.59	4,896,675,028.54	387,874,911.92	364,920,124.52
义乌晶澳太阳能科技有限公司	子公司	太阳能电池、组件研制、开发、生产和销售	3,710,000,000.00	12,677,105,801.19	4,269,428,896.81	10,568,350,564.14	281,515,879.98	245,758,236.89
曲靖晶澳光伏科技有限公司	子公司	硅棒、硅片的研发、生产和销售	1,300,000,000.00	7,479,412,971.49	3,852,112,767.50	4,205,562,361.71	257,742,886.39	223,359,988.03
晶澳太阳能国际有限公司(JA)	子公司	太阳能电池、组件销售	100,000.00(港币)	6,608,637,590.69	1,264,460,874.17	6,811,860,587.50	390,676,384.66	333,470,121.49

Solar Internati onal Limited)								
--	--	--	--	--	--	--	--	--

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
铁门关市晶澳太阳能有限公司	注销	详见本报告第十节财务报告八、合并范围的变更 1、其他原因的合并范围变动
包头晶盛新能源有限公司	注销	详见本报告第十节财务报告八、合并范围的变更 1、其他原因的合并范围变动

主要控股参股公司情况说明

九、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十、公司面临的风险和应对措施

1、全球政治经济形势风险

光伏行业的发展速度与质量受全球光伏产业政策影响较大。国内市场方面，尽管光伏行业已进入无补贴时代，但国家若出台新的有关并网消纳、储能配置、非技术成本、市场化交易等方面的产业政策，将对国内光伏行业的转型升级和光伏企业在国内市场的经营带来一定的不确定性；国际市场方面，越南、美国、日本、欧洲等国家和地区对光伏产业政策的动态调整或者对可再生能源发展目标的更新将对光伏企业在海外市场的经营带来一定的不确定性。

2、国际贸易保护风险

太阳能光伏发电是目前最具发展潜力的可再生能源之一，世界各国均将其作为一项战略性新兴产业重点扶持。出于保护本国产业的目的，美国、欧盟、印度、加拿大、土耳其等国家和地区曾相继对中国光伏产品发起过“双反”调查、保障措施调查或上调关税。近年来，除了常规贸易壁垒外，国际贸易保护措施出现了“强迫劳动”、“碳边境税”等新形式。2020年，韩国对光伏企业提出低碳认证资质要求且无缓冲期，加拿大对华光伏“双反”复审，印度决定延长光伏保障措施一年。2021年初，美国太阳能行业协会发起反“强迫劳动”，矛头直指新疆地区光伏产业链；印度可再生能源部（MNRE）宣布，从2022年4月1日起，对进口光伏组件征收40%的关税，对进口太阳能电池征收25%的关税，以此减少进口并促进本地制造业。光伏领域贸易摩擦不断将给光伏企业的国际化发展带来一定的负面影响。

3、供应链稳定风险

光伏全产业链涵盖多个环节，涉及大量原材料，任何一种原材料的供应安全都可能对整个行业带来巨大影响。2020年以来，受“新冠”疫情冲击、意外事件频发、产业政策限制以及大宗商品如石油、贵金属、基本金属等价格因素影响，光伏用多晶硅、胶膜、玻璃、银浆、焊带、铝边框、背板等原材料均出现了不同程度的供应不足、价格攀升等现象，今年上半年原材料价格上涨幅度尤甚。此外，受疫情冲击和国际贸易不平衡影响，全球货物流通受到了较大限制，国际物流成本大幅上涨。未来，光伏原材料的供应安全和全球物流系统的稳定将对光伏企业的供应链安全带来风险。

4、不可抗力风险

2020年，“新冠”疫情爆发给全球经济带来巨大冲击，给光伏行业造成了大量直接或间接的发展困难。目前，尽管疫情在国内已总体受控，疫苗接种也正在全球范围内逐步推广，但南美、北美、亚太、欧洲等地区的疫情形势依然不容乐观，不利于当地经济及光伏需求增长。俄乌军事冲突给产业带来的市场需求、物流运输、金融结算等风险；除了可能面临疫情反复的情况，疫情防控常态化相伴，未来全球范围内可能还会出现社会异常事件、自然灾害等不可抗力，给光伏企业

的经营带来一定的风险。

5、汇率波动风险

光伏行业作为“走出去”名片产业之一，行业内优势企业均有一定比例的海外业务。在海外业务中，目前仍以外币结算为主，汇率的波动将直接影响国际化光伏企业的经营业绩。受“新冠”疫情冲击、各国财政货币政策调整、国际贸易格局与环境变化等因素影响，汇率风险管理愈加困难。如果光伏企业不能采取有效措施，可能面临因汇率波动对生产经营产生的不利影响。

第四节 公司治理

一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2021 年度股东大会	年度股东大会	62.85%	2022 年 06 月 08 日	2022 年 06 月 09 日	详见披露于巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn) 的《2021 年度股东大会决议公告》

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
黄新明	董事	离任	2022 年 02 月 28 日	因达到法定退休年龄申请辞职
黄新明	副总经理	解聘	2022 年 02 月 28 日	因达到法定退休年龄申请辞职
杨爱青	副总经理	聘任	2022 年 04 月 29 日	聘任
杨爱青	董事	被选举	2022 年 06 月 08 日	被选举

三、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

1、股权激励

一、2020 年股票期权与限制性股票激励计划

(一) 2020 年 3 月 4 日，第五届董事会第四次会议审议通过了《关于公司〈2020 年股票期权与限制性股票激励计划（草案）〉及其摘要的议案》《关于公司〈2020 年股票期权与限制性股票激励计划实施考核管理办法〉的议案》《关于提请股东大会授权董事会办理股权激励相关事宜的议案》《关于召开 2020 年第三次临时股东大会的议案》。公司第五届监事会第二次会议审议通过上述相关议案并对本次股权激励计划的激励对象名单进行核实。公司独立董事就本次股权激励计划是否有利于公司的持续发展及是否存在损害公司及全体股东利益的情形发表了独立意见。

(二) 2020 年 3 月 12 日，第五届董事会第五次会议审议通过了《关于公司〈2020 年股票期权与限制性股票激励计划

（草案修订稿）及其摘要的议案》《关于公司〈2020 年股票期权与限制性股票激励计划实施考核管理办法（修订稿）〉的议案》《关于提请股东大会授权董事会办理股权激励相关事宜的议案》《关于取消原计划召开的 2020 年第三次临时股东大会的议案》《关于重新提请召开公司 2020 年第三次临时股东大会的议案》。公司监事会、独立董事对本次激励计划修订发表了意见。

（三）2020 年 3 月 5 日至 2020 年 3 月 14 日，公司将 2020 年股票期权与限制性股票激励计划首次授予激励对象名单在公司内部进行了公示。公示期内，公司监事会未收到针对上述激励对象名单提出的任何异议；公示期满，监事会对 2020 年股票期权与限制性股票激励计划首次授予部分激励对象名单进行了核查 并对公示情况进行了说明，并于 2020 年 3 月 18 日在巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）披露了《监事会关于 2020 年股票期权与限制性股票激励计划激励对象名单的审核及公示情况说明》。

（四）2020 年 3 月 30 日，公司 2020 年第三次临时股东大会审议并通过了《关于公司〈2020 年股票期权与限制性股票激励计划（草案修订稿）〉及其摘要的议案》《关于公司〈2020 年股票期权与限制性股票激励计划实施考核管理办法（修订稿）〉的议案》《关于提请股东大会授权董事会办理股权激励相关事宜的议案》。公司实施 2020 年股票期权与限制性股票激励计划获得批准，董事会被授权确定授予日、在激励对象符合条件时向激励对象授予股票期权与限制性股票，并办理授予所必需的全部事宜。

（五）2020 年 3 月 30 日，公司第五届董事会第八次会议和第五届监事会第五次会议审议通过了《关于向激励对象首次授予股票期权的议案》。监事会对首次授予股票期权的激励对象名单进行了核实并发表了同意的意见，公司独立董事对上述事项发表了独立意见，认为激励对象主体资格合法有效，确定的首次授予日符合相关规定。并于 2020 年 5 月 20 日完成股票期权首次授予登记工作，向 110 名激励对象授予 1,655.23 万份股票期权。

（六）2020 年 4 月 27 日，公司第五届董事会第十次会议和第五届监事会第七次会议审议通过了《关于调整 2020 年股票期权与限制性股票激励计划首次授予限制性股票激励对象名单及授予权益数量的议案》《关于向激励对象首次授予限制性股票的议案》。监事会对授予激励对象名单进行了核实并发表了同意的意见，公司独立董事对上述事项发表了独立意见，认为激励对象主体资格合法有效，确定的首次授予日符合相关规定。并于 2020 年 6 月 18 日完成限制性股票首次授予登记工作，向 436 名激励对象授予 952.57 万股限制性股票。

（七）2020 年 11 月 23 日，公司召开第五届董事会第十七次会议以及第五届监事会第十二次会议审议通过了《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》。公司原激励对象吕立杰等 8 人因离职已不符合激励条件，公司决定回购注销已授予但尚未解锁的限制性股票 78,800 股。公司独立董事对相关事项发表了独立意见。

（八）2020 年 12 月 31 日，公司召开 2020 年第六次临时股东大会审议通过了《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》，同意公司回购注销已授予但尚未解锁的限制性股票 78,800 股。

（九）2021 年 2 月 26 日，公司召开第五届董事会第十九次会议和第五届监事会第十三次会议审议通过了《关于向激励对象授予预留股票期权的议案》《关于向激励对象授予预留限制性股票的议案》，同意确定 2021 年 2 月 26 日为预留股票期权的授予日，授予 49 名激励对象 144.77 万份股票期权；授予 36 名激励对象 45.43 万股限制性股票。监事会对预留授予激励对象名单进行了核实并发表了同意的意见，公司独立董事对此发表了独立意见。

（十）2021 年 3 月 29 日，公司召开第五届董事会第二十次会议以及第五届监事会第十四次会议审议通过了《关于注销部分股票期权和回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》，公司原激励对象陶云飞等 2 人因离职已不符合激励条件，公司拟注销离职激励对象已授予但尚未行权的股票期权共 103,900 份；拟回购注销离职激励对象已授予但尚未解锁的限制性股票共计 12,000 股。公司独立董事对相关事项发表了独立意见。

（十一）2021 年 5 月 17 日，公司第五届董事会第二十二次会议和第五届监事会第十六次会议审议通过了《关于公司 2020 年股票期权与限制性股票激励计划股票期权首次授予部分第一个行权期行权条件成就的议案》、《关于公司 2020 年股票期权与限制性股票激励计划限制性股票首次授予部分第一个解除限售期解除限售条件成就的议案》，公司 2020 年股票期权与限制性股票激励计划股票期权首次授予部分第一个行权期行权条件及限制性股票首次授予部分第一个解除限售期解除限售条件已满足。公司独立董事对此发表了独立意见。

同时，本次会议审议通过了《关于注销部分股票期权和回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》，因 2 名激励对象离职已不符合激励条件，公司拟注销离职激励对象已授予但尚未行权的股票期权共计 100,300 份；拟回购注销离职激励对象已授予但尚未解锁的限制性股票共计 4,900 股。公司独立董事对此发表了独立意见。

(十二) 2021 年 5 月 27 日, 公司披露《关于 2020 年股票期权与限制性股票激励计划第一个行权期采用自主行权模式的提示性公告》, 公司 2020 年股票期权与限制性股票激励计划股票期权首次授予部分第一个行权期采取自主行权方式, 本次符合可行权条件的激励对象人数: 107 人; 可行权股票期权数量: 490.4430 万份, 期权行权价格: 16.14 元/股, 可行权期限为 2021 年 5 月 28 日至 2022 年 5 月 19 日。

(十三) 2021 年 5 月 28 日, 公司召开 2020 年度股东大会审议通过了《关于注销部分股票期权和回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》, 同意公司注销股票期权 204,200 份, 回购注销已授予但尚未解锁的限制性股票 16,900 股。

(十四) 2021 年 6 月 15 日, 经中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司审核确认, 公司办理完成 204,200 份股票期权注销事宜。2021 年 7 月 8 日, 经中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司审核确认, 公司办理完成 95,700 股限制性股票回购注销事宜。

(十五) 2021 年 7 月 23 日, 公司召开第五届董事会第二十五次会议及第五届监事会第十七次会议审议通过了《关于调整 2020 年股票期权与限制性股票激励计划股票期权行权价格及限制性股票回购价格的议案》, 因公司实施了 2020 年度利润分配, 经董事会审议后, 同意对股票期权行权价格及限制性股票回购价格进行调整。调整后的首次授予股票期权行权价格 15.94 元/股, 预留授予股票期权行权价格 35.09 元/股; 调整后的首次授予限制性股票回购价格 7.87 元/股, 预留授予限制性股票回购价格 17.45 元/股。

(十六) 2021 年 8 月 23 日, 公司召开第五届董事会第二十六次会议及第五届监事会第十八次会议审议通过了《关于回购注销部分已授予但尚未解除限售的限制性股票的议案》, 因激励对象离职, 已不符合激励条件, 公司拟回购注销离职激励对象已授予但尚未解除限售的限制性股票共计 20,300 股。公司独立董事对相关事项发表了独立意见。

(十七) 2021 年 12 月 9 日, 公司召开第五届董事会第二十八次会议及第五届监事会第二十次会议审议通过了《关于注销部分股票期权和回购注销部分已授予但尚未解除限售的限制性股票的议案》, 因激励对象离职, 已不符合激励条件, 公司拟注销离职激励对象已授予但尚未行权的股票期权共计 20,000 份, 拟回购注销离职激励对象已授予但尚未解除限售的限制性股票共计 3,500 股。公司独立董事对相关事项发表了独立意见。

(十八) 2022 年 1 月 11 日, 经中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司审核确认, 公司办理完成 20,000 份股票期权注销事宜。2022 年 3 月 21 日, 经中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司审核确认, 公司办理完成 23,800 股限制性股票回购注销事宜。

(十九) 2022 年 4 月 29 日, 公司第五届董事会第三十二次会议和第五届监事会第二十一次会议审议通过了《关于注销部分股票期权和回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》, 因激励对象离职及激励计划中 1 名激励对象个人层面绩效考核结果为“需改进”, 公司拟注销上述激励对象已授予但尚未行权的股票期权共计 40,395 份, 拟回购注销离职激励对象已授予但尚未解除限售的限制性股票共计 10,430 股。公司独立董事对相关事项发表了独立意见。

同时, 本次会议审议通过了《关于公司 2020 年股票期权与限制性股票激励计划首次授予部分第二个行权/解除限售期行权/解除限售条件成就的议案》、《关于公司 2020 年股票期权与限制性股票激励计划预留授予部分第一个行权/解除限售期行权/解除限售条件成就的议案》, 公司 2020 年股票期权与限制性股票激励计划首次授予部分第二个行权/解除限售期行权/解除限售条件及预留授予部分第一个行权/解除限售期行权/解除限售条件已满足。公司独立董事对此发表了独立意见。

(二十) 2022 年 6 月 22 日, 公司召开第五届董事会第三十四次会议及第五届监事会第二十三次会议审议通过了《关于调整 2020 年股票期权与限制性股票激励计划相关权益数量和价格的议案》, 因公司实施了 2021 年度利润分配, 经董事会审议后, 同意对股票期权数量和行权价格及限制性股票数量和回购价格进行调整。

二、2022 年股票期权与限制性股票激励计划

(一) 2022 年 4 月 29 日, 第五届董事会第三十二次会议审议通过了《关于公司〈2022 年股票期权与限制性股票激励计划(草案)〉及其摘要的议案》《关于公司〈2022 年股票期权与限制性股票激励计划实施考核管理办法〉的议案》《关于提请股东大会授权董事会办理股权激励相关事宜的议案》。公司第五届监事会第二十一次会议审议通过上述相关

议案并对本次股权激励计划的激励对象名单进行核实。公司独立董事就本次股权激励计划是否有利于公司的持续发展及是否存在损害公司及全体股东利益的情形发表了独立意见。

(二) 2022 年 5 月 5 日至 2022 年 5 月 14 日, 公司将 2022 年股票期权与限制性股票激励计划激励对象名单在公司内部进行了公示。在公示的期间内, 公司监事会收到个别员工的咨询, 公司监事会、人力资源部和业务部门就相关规则向员工进行了解释说明。除此以外, 监事会未收到其他员工提出的异议。公示期满, 监事会对 2022 年股票期权与限制性股票激励计划激励对象名单进行了核查 并对公示情况进行了说明, 并于 2022 年 5 月 19 日在巨潮资讯网

(<http://www.cninfo.com.cn>) 披露了《监事会关于 2022 年股票期权与限制性股票激励计划激励对象名单的审核及公示情况说明》。

(三) 2022 年 6 月 8 日, 公司 2021 年年度股东大会审议并通过了《关于公司〈2022 年股票期权与限制性股票激励计划(草案)〉及其摘要的议案》《关于公司〈2022 年股票期权与限制性股票激励计划实施考核管理办法〉的议案》《关于提请股东大会授权董事会办理股权激励相关事宜的议案》。公司实施 2022 年股票期权与限制性股票激励计划获得批准, 董事会被授权确定授予日、在激励对象符合条件时向激励对象授予股票期权与限制性股票, 并办理授予所必需的全部事宜。

(四) 2022 年 6 月 22 日, 公司第五届董事会第三十四次会议和第五届监事会第二十三次会议审议通过了《关于调整 2022 年股票期权与限制性股票激励计划相关事项的议案》《关于向激励对象授予股票期权与限制性股票的议案》。监事会对授予激励对象名单进行了核实并发表了同意的意见, 公司独立董事对上述事项发表了独立意见, 认为激励对象主体资格合法有效, 确定的授予日符合相关规定。

(五) 2022 年 7 月 25 日, 完成股票期权及限制性股票登记工作, 向 837 名激励对象授予 1,502.76 万份股票期权; 向 32 名激励对象授予 429.80 万股限制性股票。

2、员工持股计划的实施情况

适用 不适用

3、其他员工激励措施

适用 不适用

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 否

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
晶澳太阳能有限公司	水污染物： COD、氨氮、悬浮物、氟化物、总氮、总磷。 大气污染物： 氟化物、氯化氢、氯气、氮氧化物、颗粒物、非甲烷总烃。	废水经过厂区污水处理站处理后排放至宁晋县康源污水处理有限公司深度处理后排入汪洋沟。 废气经过废气处理设施处理后达标排放至大气。	废水 1 个； 废气 22 个。	废水排放口： 三园区 1 个。 废气排放口： 三园区 16 个；五园区 6 个。	废水： COD: 10mg/L; 氨氮: 1.34mg/L; 悬浮物: 11mg/L; 总磷: 1mg/L; 总氮 14mg/L; 氟化物: 2.24mg/L。 废气： 氟化物: 1.06mg/m ³ ; 氯化氢: 3.55mg/m ³ ; 氯气: 2.95mg/m ³ ; 氮氧化物: 24 mg/m ³ ; 颗粒物 5.35mg/m ³ ; 非甲烷总烃: 5.885 mg/m ³ 。	废水： 《污水综合排放标准》 《电池工业污染物排放标准》。 废气： 《电池工业污染物排放标准》、《工业企业挥发性有机物排放控制标准》。	废水： COD: 31.544 吨; 氨氮: 2.429 吨; 总氮 25.124 吨; 氟化物: 4.05 吨; 总磷: 2.376 吨; 悬浮物: 25.02 吨。 废气： 氟化物: 2.481 吨; 氯化氢: 7.939 吨; 氯气: 2.495 吨; 氮氧化物: 0.432 吨; 颗粒物: 6.407 吨; 非甲烷总烃: 8.025 吨。	废水： COD: 512.868 吨/年; 氨氮: 76.927 吨/年。 废气： 氮氧化物 67.824 吨/年。	未超标
宁晋松宫电子材料有限公司	水污染物： COD、BOD、氨氮、悬浮物、氟离子。 大气污染物： 颗粒物、非甲烷总烃、恶臭、氨、硫化氢。	废水间歇排放至宁晋康源污水处理有限公司深度处理。 废气经过处理设施后达标排放至高空。	废水 2 个； 废气 9 个。	一区:废水排放口 1 个；废气排放口 3 个。 三区:废水排放口 1 个；废气排放口 6 个。	废水： COD:68.25mg/L; 氨氮: 0.5845mg/L; 悬浮物: 15.75mg/L; BOD5:27.575mg/L; 氟化物: 0.78mg/L。 废气： 氨浓度: 1.90mg/m ³ ; 硫化氢浓度: 0.041kg/h; 臭气浓度: 1006 (无量纲);	废水： 《污水综合排放标准》(GB8978-1996)表 4 中三级标准;恶臭排放标准:《恶臭污染物排放标准》(GB14554-93)表 1 二级标准要求; 废气： 颗粒物排放标准:《大气污染物综合排放标准》	废水： COD:19.675 吨; 氨氮: 0.2912 吨; 悬浮物: 3.915 吨; BOD5:7.317 吨; 氟离子: 0.1885 吨。 废气： 颗粒物: 0.1592 吨; 非甲烷总烃: 0.537 吨; 氨气: 0.2455 吨;	废水： COD: 64.741 吨/年; 氨氮: 7.683 吨/年。 废气： 氮氧化物:0.253 吨/年。	未超标

					颗粒物浓度：2.75mg/m ³ ； 非甲烷总烃：4.695mg/m ³ 。	(GB16297-1996)表2 二级标准；非甲烷总烃排 放标准：《工业企业挥发性 有机物排放控制标准》 (DB13/2322-2016)中表 1 有机化工业最高允许排 放浓度要求。	硫化氢：0.0047 吨。		
合肥晶澳 太阳能科 技有限公 司	水污染物： COD、BOD、氨 氮、悬浮物、 总磷、总氮。 大气污染物： 颗粒物、锡及 其化合物、非 甲烷总烃、氮 氧化物、 SO ₂ 、二甲 苯。	废水：废水经 厂区自建污 水处理站处 理后排入市 政污水管网 ，污水已安 装在线检测 设备。 废气：焊接废 气由排风管 道引至二级 活性炭吸附 装置处理后 高空排放； 层压废气由 排风管道引 至静电除油 +二级活性 炭吸附装置 处理后高空 排放；锅炉 已做低氮改 造，废气直 接排放。	废水排放 口：1 个； 废气排放 口：12 根。	废水：厂区西 南角污水处 理站总排口。 废气：一厂、 二厂、三厂、 四厂及五厂 均两个废气 排放口。	废水： COD：32mg/L； 总氮：20.8mg/L； 氨氮：14.95mg/L； 总磷：1.95mg/L； BOD：9.9mg/L； SS：43mg/L。 废气： 非甲烷总烃：45.1mg/m ³ ； 颗粒物：3.5mg/m ³ ； 锡及其化合物： 0.000154mg/m ³ 。	废水： 执行标准《西部组团污 水处理厂接管标准》； 废气： 执行标准《大气污染物综 合排放标准》(DB31/933- 2015)；《挥发性有机物无 组织排放控制标准》 (GB37822-2019)中特别 排放限值。	废水： COD：6.82 吨； 总氮：1.409 吨； 氨氮：0.589 吨； 总磷：0.24 吨； SS：2.812 吨； BOD ₅ ：0.447 吨； 废气： 颗粒物：0.98 吨； 非甲烷总烃：16.75 吨； 锡及其化合物：0.1017 吨	COD：8.515 吨/年； 氨氮：0.85 吨/年； 总氮：4.08 吨/年； 总磷：0.49 吨/年。	未超标
义乌晶澳 太阳能科 技有限公 司	水污染物：pH 值、COD、 SS、TP、TN、 NH ₃ -N、氟化 物（以 F 计）。 大气污染物： 氟化物、氯化 氢、氯气、颗	废水经过厂区 污水处理站处 理后排放至稠 江污水处 理厂。 废气经过废气 处理设施处 理后达标排 放至大气。	废水排放 口 1 个； 废气排放 口 31 个。	废水：厂区西 侧总排口 1 个。 废气：组件一 厂 4 个，组件 二厂 4 个，电 池一厂 8 个， 电池二厂 12 个，废水站 2	废水： 总氮 4.18mg/L； 总磷 0.302 mg/L； 悬浮物 76 mg/L； COD54 mg/L； 氨氮 0.842 mg/L； 氟化物 3.64 mg/L； pH 值 7.6。 废气：	废水： 执行《电池工业污染物排 放标准》(GB30484- 2013) 废气： 执行《电池工业污染物排 放标准》(GB30484- 2013)、《恶臭污染物排 放标准》(GB 14554-93)、	废水： COD 61.66 吨； 氨氮 0.96 吨； 总氮 4.77 吨； 氟化物 4.16 吨； 总磷 0.34 吨； 废气： 氟化物 0.63 吨； 颗粒物 4.52 吨；	废水： COD： 193.454 吨/ 年； 氨氮：4.834 吨/年。	未超标

	<p>颗粒物、氨、非甲烷总烃、硫化氢、臭气浓度、乙醇、锡及其化合物、异丙醇。</p>			<p>个，食堂一个。</p>	<p>氯化氢 2.08 mg/m³； 氟化物 1.41 mg/m³； 颗粒物<20 mg/m³； 氯气 0.97 mg/m³； 氨 1.13kg/h； 非甲烷总烃 1.27 mg/m³； 硫化氢 0.031 mg/m³； 乙醇<5 mg/m³； 异丙醇 2.15 mg/m³； 锡及其化合物 0.0017 mg/m³； 臭气浓度：72。</p>	<p>《大气污染物综合排放标准》(GB 16297-1996)。</p>	<p>氯化氢 0.10 吨； 非甲烷总烃 5.34 吨。</p>		
<p>邢台晶龙电子材料有限公司</p>	<p>水污染物： PH、COD、SS、氨氮、总磷、BOD5。</p> <p>大气污染物： 颗粒物、非甲烷总烃、油雾、氨、硫化氢、臭气浓度、SO2、氮氧化物、油烟、烟气黑度。</p>	<p>废水间歇排放至七里河污水处理厂进行深度处理。</p> <p>废气经过处理设施后达标排放至高空。</p>	<p>废水排放口 1 个； 废气排放口 14 个。</p>	<p>拉晶车间抽真空废气排放口 4 个（拉晶车间清炉清扫废气 4 个，粘棒，脱胶、清洗废气排放口 1 个，污水站处理站废气排放口 1 个，天然气锅炉废气排放口 1 个，食堂油烟排放口 3 个</p>	<p>废水： pH 值：7.7； COD：24mg/L； 氨氮：1.65mg/L； 悬浮物：6mg/L； BOD：58.3mg/L； 总磷：0.25mg/L。</p> <p>废气： 颗粒物：17.4mg/m³； 氨：0.11kg/h； 硫化氢：0.0004kg/h； 臭气浓度：977 无量纲； 非甲烷总烃：4.88mg/m³； 油雾<0.1mg/m³； 油烟：0.3mg/m³。</p>	<p>废水： 《污水综合排放标准》表 4 二级及七里河污水处理厂进水水质要求。</p> <p>废气： 《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 二级标准；《工业企业挥发性有机物排放控制标准》(DB13/2322-2016)表 1 标准；《钢铁工业大气污染物排放标准》(DB13/2169-2015)中表 4 油雾特别排放限值、《恶臭污染物排放标准》(GB14554-93)表 2 标准气《锅炉大气污染物排放标准》(DB13/5461-2020)标准；《河北省大气污染防治工作领导小组办公室关于开展燃气锅炉氮氧化物治理工作的通知》、《邢台市大气污染防治工作领导小组办公室关于做好全市 2019 年锅炉综合治理工作的通知》等。</p>	<p>废水： COD:0.156 吨/年； 氨氮：0.003 吨/年。</p> <p>废气： SO2：0 吨/年； 氮氧化物：0 吨/年； VOCs：0.542 吨/年。</p>	<p>废水： COD:5.241 吨/年； 氨氮：0.874 吨/年。</p> <p>废气： SO2：0.023 吨/年； 氮氧化物：3.059 吨/年； VOCs：19.872 吨/年。</p>	<p>未超标</p>

防治污染设施的建设和运行情况

1.1 废气

公司按照《电池工业污染物排放标准》《恶臭污染物排放标准》《工业企业挥发性有机物排放控制标准》等要求进行废气处理，有针对性的配备了一系列废气治理设施，包括有机废气净化塔、酸雾处理塔、布袋除尘器等，安装在线监测装置、超标报警系统、分表计电装置等并与环保部门联网，全天候实时监控，确保废气排放浓度符合国家和地方要求。

1.2 废水

废水主要来自部分生产环节产生的生产废水、废气洗涤塔排水、纯水制备清净下水、职工生活污水，如制绒环节、碱抛环节产生的酸性废水和碱性废水等；公司严格执行国家和地方的废水排放标准，配套建设并运行污水处理站，通过中和、沉淀、A/O、安邦塔等工艺进行处理，对污染物因子进行实时在线监测并与环保部门联网，确保废水排放满足国家《污水综合排放标准》及《电池工业污染物排放标准》，并不断优化处理工艺，使企业内部排放标准高于地方排放标准。

1.3 固体废弃物和危险废弃物

公司严格按照《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》《危险废物转移管理办法》《国家危险废物名录》等法律法规，结合 ISO14001 环境管理体系的要求，对生产经营活动中产生的生活垃圾、一般固体废弃物和危险废弃物等固体废弃物进行分类处理。危险废物主要为废气治理产生的废活性炭毡、废水检测设备产生的实验废液、在线监测废药液，一般固体废弃物主要为污水处理站产生的氟化钙污泥等；

对于生活垃圾，公司委托环卫部门进行清运处理；对于一般固体废弃物，从产生、转移、贮存、处置等各个环节均有专人负责，并建立固废台账，如实记录产生固体废物的种类、数量、流向、贮存、利用、处置等信息。对于固废公司首先通过多种途径回收利用，无利用价值的固废委托有资质单位进行处理，针对处置单位的选择，会从主体资格、环保手续和技术能力等各方面核实。在执行过程中监督受托方运输、利用、处置工业固体废物是否依照有关法律法规的规定和合同中约定履行污染

防治要求：

对于危险废物，公司依据国家法律法规要求对危险废弃物仓库进行防晒、防渗漏等处理。严格按照危险特性进行分类收集存放，委托有资质的单位对危险废弃物进行无害化处理，执行危险废弃物转移申请和转移联单制度，通过固体废物动态信息平台，由上级环保部门及社会监管，确保危险废弃物的安全存放和正确处理。安装有危废智能监控系统，从产废、转移、入库、处置各环节均设有监控系统，确保符合要求。

建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

公司依据《中华人民共和国环境影响评价法》等国家环境保护相关法规要求，对所有项目进行环境影响评价及验收，确保各类环保设施与主体项目同时设计、同时施工、同时投入生产和使用；建立相应环境管理制度，并全面落实环境保护责任制，严格规范环保行为，预防环境污染事故，减少环境污染。

突发环境事件应急预案

公司依据《突发环境事件应急管理办法》等国家相关法规要求，为规范和促进环保工作的有序开展，制定了完善的环境保护管理、环境检测管理、治污设施运行维护、环保教育培训等管理制度，指定专人定期进行点检、维护、清理作业。各公司制定突发环境事件应急预案并在环保部门备案，定期有针对性的开展应急演练，保障了设备设施良好稳定运行，通过不断完善应急救援体系，确保公司在发生突发环境事件时，各项应急工作能够快速启动、高效有序，避免和最大限度地减轻突发环境事件对环境造成的损失和危害，同时积极响应国家和地方的重污染天气预警，严格规范环保行为，减少环境污染。

环境自行监测方案

公司通过手工监测和自动监测相结合的方式，对污染物的排放情况进行监测分析，确保环保治理设施的正常有效运行，自动监测项目包括在线监测设备对废水 COD、氨氮的监测；手工监测项目包括废气、废水、噪声、地下水、环境空气质量等的检测，并与第三方检测机构签订委托合同，定期进行全面监测分析，例如废气、厂界噪声每季度进行检测，空气质量等每年进行检测，公司的各类污染物排放均符合相应的国家标准要求。

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司或子公司名称	处罚原因	违规情形	处罚结果	对上市公司生产经营的影响	公司的整改措施
无	无	无	无	无	无

其他应当公开的环境信息

无

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

秉持绿色、可持续发展的理念，公司下属 12 个基地均已布署能效监测系统，可对能源使用进行有效监控。并已开展基于 GHG Protocol 及 ISO 14064 的组织碳盘查工作，以定期披露碳排放情况。报告期内，公司下属基地在运行分布式光伏电站 42.01MW，累计发电 16971942kWh，合计碳减排 9860 吨。

同时，公司积极探索产品碳减排路径。目前共有 18 款产品获得法国碳足迹认证，7 款产品获得意大利 EPD/UL EPD 认证。

其他环保相关信息

无

二、社会责任情况

作为中国光伏扶贫联盟的发起人之一，晶澳科技积极响应国家号召，自 2015 年起，依托产业链优势、产品技术优势、生态合作优势等，探索了一条产业扶贫、生态发展和清洁能源建设相结合的“光伏++”绿色新路。

用阳光力量助力脱贫攻坚。公司先后在宁夏盐池、河北康保、河北临城等地区建设光伏扶贫电站，这些光伏扶贫电站项目将连续 20 年为贫困地区提供超过 2 亿元人民币的扶贫款项，涉及贫困家庭 4055 户，惠及贫困人口超过 1 万人。2022 年上半年，光伏扶贫项目累计支付扶贫款约 760.2 万元，截至 2022 年 6 月 30 日已累计支付扶贫款项约 6360 万元人民币。

公司致力于慈善公益事业，除了推动“巩固脱贫攻坚成果、促进乡村振兴”外，在灾害救助、助学助教、支持科研事业等方面积极提供各种资源。2022 年 2 月，晶澳科技阳光慈善基金向张家口蔚县吉家庄镇中心小学、承德丰宁满族自治县波罗诺镇哨虎营小学、承德市平泉市黄土梁子镇苏达营子小学等三所小学共计捐款 80 万，为以上三所小学解决实际困难，改善学校的办学条件。2022 年 3 月 18 日，晶海洋半导体材料（东海）有限公司向东海县红十字会捐款 30 万元现金，用于县疫情防控工作，以实际行动践行企业的责任与担当。2022 年 6 月，向威县常庄镇大河村捐赠 60 套太阳能灯，以光伏照亮乡村希望之路。2022 年 6 月 17 日，晶澳·慈善“光明工程”项目活动启动仪式在宁晋县医院成功举行。

公司以分享阳光、传递爱心为出发点，积极组织志愿者团队开展拜访敬老院、慰问孤儿院和福利院、资助社区教育等多种形式的爱心活动，为构建和谐友爱社会贡献力量。

第六节 重要事项

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履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
资产重组时所作承诺	晶泰福、其昌电子、靳军淼	盈利预测及补偿承诺	“晶泰福、其昌电子、靳军淼承诺晶澳太阳能在 2019 年度、2020 年度、2021 年度合并财务报表中扣除非经常性损益后归属于母公司的净利润分别不低于 60,000 万元、65,000 万元、70,000 万元。如晶澳太阳能在盈利承诺期内每个会计年度末，截至当期期末累计实际扣非归母净利润未能达到截至当期期末累计承诺扣非归母净利润，则上市公司应在需补偿当年《专项审核报告》公开披露后 1 个月内，依据《盈利预测补偿协议》约定的有关公式计算并确定补偿义务人需补偿的股份数量及现金金额。晶泰福、其昌电子、靳军淼应优先以通过本次交易取得的上市公司股份进行补偿；若晶泰福、其昌电子、靳军淼所持天业通联股份不足以承担其所负全部补偿义务的，则应当通过二级市场或其他合法方式增持天业通联股份并以该等股份进行补偿；股份补偿总数达到本次发行股份购买资产的发行股份总数的 90%后仍需进行补偿的，晶泰福、其昌电子、靳军淼将自主选择采用现金或股份的形式继续进行补偿，直至覆盖补偿义务人应补偿的全部金额。”	2019 年 05 月 27 日	2019 年、2020 年、2021 年	业绩承诺已达成、承诺履行完毕。
资产重组时所作承诺	晶泰福、其昌电子、靳军淼	业绩承诺方关于保障业绩补偿义务实现的承诺	保证对价股份优先用于履行业绩补偿承诺，不通过质押股份等方式逃避补偿义务；未来质押对价股份时，本公司/本人将书面告知质权人根据业绩补偿协议上述股份具有潜在业绩承诺补偿义务情况，并在质押协议中就相关股份用于支付业绩补偿事项等与质权人作出明确约定。	2019 年 05 月 27 日	2019 年、2020 年、2021 年	业绩承诺已达成、承诺履行完毕。
承诺是否按时履行	是					

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额 (万元)	是否形成 预计负债	诉讼(仲裁) 进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判 决执行情况	披露 日期	披露 索引
2020年6月,因西藏卓远机电设备有限公司、西藏尼木县藏能新能源开发有限公司拖欠组件货款,合肥晶澳太阳能科技有限公司诉至拉萨市中级人民法院,要求两被告承担拖欠的货款及延期付款违约金共计13547393.1元。	1,354.74	否	二审已判决	1、晶澳上诉请求成立,卓远上诉请求不成立; 2、一审认定晶澳需向卓远公司支付违约金有误,予以撤销,即法院支持晶澳主张的组件款+利息; 3、二审受理费卓远承担。	已执行		
合肥晶澳太阳能科技有限公司与西藏卓远机电设备有限公司、西藏尼木县藏能新能源开发有限公司组件	387.12	否	二审已判决	1、晶澳上诉请求成立,卓远上诉请求不成立; 2、一审认定晶澳需向卓远公司支付违约金有误,予以撤销,即法院支持晶澳主张的组件款+利息;	已执行		

买卖合同纠纷一案中西藏卓远机电设备有限公司提起反诉, 请求法院判决合肥晶澳太阳能科技有限公司支付违约金 3871236.6 元。				3、二审受理费卓远承担。			
JA Solar Gmbh 和客户 Aeronaval de Construcciones e Instalaciones, S.A. 于 2020 年 10 月 26 日签订了《光伏组件销售合同》, 但双方就此合同发生了争议, 客户于 2021 年 12 月 22 日在国际商会提起了仲裁, 索赔 17,411,745.64 美元。JA Solar Gmbh 否认了客户的索赔, 并提出了反请求, 向客户索赔 735,884.36 美元。	12,202.85	是	审理中	-	-		
其他以公司下属子公司为被告的小额工程款纠纷、劳动争议案件	132.1	否	审理中	-	-		

九、处罚及整改情况

适用 不适用

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

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 (万元)	占同类交易金额的比例	获批的交易额度 (万元)	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
新特能源股份有限公司	关联法人	材料采购	材料采购	参照市场价	参照市场价	208,480.89	8.19%	0 ¹	否	按协议结算	-	2020年09月16日	巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)《关于签订战略合作买卖协议暨关

司、新疆新特晶体硅高科技有限公司												联交易的公告》、巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)《关于签订重大采购协议暨关联交易的公告》
合计	--	--	208,480.89	--	0	--	--	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况	无。											
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）	无。											
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）	不适用。											

注：1 本合同为框架采购合同，截至报告期末待采硅料总量 25.19 万吨，采购价格随行就市。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产（万元）	被投资企业的净资产（万元）	被投资企业的净利润（万元）
新特能源股份有限公司	关联法人	内蒙古新特硅材料有限公司	硅及相关高纯材料的生产、销售及相关技术的研发；多晶硅生产相关的化工副产品的生产及销售等。	350,000 万元人民币			
被投资企业的重大在建项目的进展情况（如有）		投资建设年产 10 万吨高纯多晶硅绿色循环经济建设项目，6 月底已经开始进入调试期，正在进行生产调试。					

4、关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

应收关联方债权

关联方	关联关系	形成原因	是否存在非经营性资金占用	期初余额（万元）	本期新增金额（万元）	本期收回金额（万元）	利率	本期利息（万元）	期末余额（万元）
华建兴业	原实际控	重大资产	是	36,624.9	575.02	37,200			0

投资有限 公司	制人控制 的企业	重组对价		8				
临城晶澳 光伏发电	联营企业	分红款	是	200				200
北屯海天 达光伏发电 有限公司	公司原全 资子公 司，2021 年 12 月 转让	借款利息	是	44.61				44.61
和布克赛 尔蒙古自 治县海天 达光伏发 电有限公 司	公司原全 资子公 司，2021 年 12 月 转让	借款利息	是	72.5				72.5
新疆九州 方圆新能 源有限公 司	公司原全 资子公 司，2021 年 12 月 转让	借款利息	是	98.68				98.68
关联债权对公司经营 成果及财务状况的影 响	重大资产重组对价款，按照《重大资产出售及发行股份购买资产协议》及补充协议约定分期支付。本期新增金额为未实现融资收益于本期摊销金额，本期收回金额为收到第四笔交易对价款 3.72 亿元。至此，华建兴业已按协议约定支付完成本次重大资产重组置出资产交易的全部对价款 12.72 亿元。							

应付关联方债务

关联方	关联关系	形成原因	期初余额 (万元)	本期新增 金额(万 元)	本期归还 金额(万 元)	利率	本期利息 (万元)	期末余额 (万元)
-----	------	------	--------------	--------------------	--------------------	----	--------------	--------------

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

公司与存在关联关系的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

参见 第十节 财务报告 十二、关联方及关联交易 5、关联交易情况。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
--------	----------	------------

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

公司报告期不存在租赁情况。

2、重大担保

适用 不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）			0	报告期内对外担保实际发生额合计（A2）						0
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）			0	报告期末实际对外担保余额合计（A4）						0
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司	2020年01月08日	5,500	2020年03月19日	5,500	连带责任担保			23个月	是	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司	2020年01月08日	60,000	2020年04月15日	60,000	连带责任担保			21个月	是	否

朝阳市晶澳太阳能发电有限公司	2020年01月08日	8,894.6	2020年07月03日	8,894.6	连带责任担保、质押			7年期	否	否
晶海洋半导体材料(东海)有限公司	2020年01月08日	7,000	2020年07月29日	7,000	连带责任担保、抵押			3年期	否	否
上海晶澳太阳能科技有限公司	2020年01月08日	16,500	2020年08月03日	16,500	连带责任担保			3年期	否	否
晶澳太阳能越南有限公司	2020年01月08日	46,923.14	2020年09月01日	46,923.14	连带责任担保			5年期	否	否
晶澳(邢台)太阳能有限公司	2020年01月08日	20,000	2020年09月17日	20,000	连带责任担保			3年期	否	否
晶澳(扬州)新能源有限公司	2020年01月08日	36,000	2020年10月12日	36,000	连带责任担保			9年期	否	否
上海晶澳太阳能科技有限公司	2020年01月08日	5,000	2020年11月04日	5,000	连带责任担保			3年期	否	否
晶澳太阳能有限公司	2020年01月08日	30,000	2020年12月08日	30,000	连带责任担保			16个月	是	否
东海晶澳太阳能科技有限公司	2020年01月08日	5,000	2020年12月16日	5,000	连带责任担保			2年期	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司	2020年12月16日	50,000	2021年01月04日	50,000	连带责任担保			3年期	否	否
JA Solar USA Inc (晶澳太阳能美国公司)	2020年12月16日	23,614.54	2021年01月11日	23,614.54	连带责任担保			15个月	是	否
JA Solar	2020年12月16日	40,091.42	2021年01月18日	40,091.42	连带责任担保			15个月	是	否

USA Inc (晶澳 太阳能 美国公 司)	日		日							
上海晶 澳太阳 能光伏 科技有 限公 司、北 京晶澳 太阳能 光伏科 技有限 公司、 合肥晶 澳太阳 能科技 有限公 司、晶 澳(扬 州)新 能源有 限公 司、义 乌晶澳 太阳能 科技有 限公 司、晶 澳(邢 台)太 阳能有 限公 司	2020年 12月16 日	20,000	2021年 02月08 日	20,000	连带责 任担保			2年期	否	否
晶澳 (邢 台)太 阳能有 限公 司	2020年 12月16 日	5,500	2021年 03月01 日	5,500	连带责 任担保			1年期	是	否
JA Solar Austral ia PTY Limited (晶澳 太阳能 澳大利 亚公 司)	2020年 12月16 日	406.32	2021年 03月25 日	406.32	连带责 任担保			3年期	否	否
晶澳 (扬 州)太 阳能科 技有限 公司	2020年 12月16 日	7,000	2021年 04月15 日	7,000	连带责 任担 保、抵 押			1年期	是	否
上海晶 澳太阳	2020年 12月16	12,000	2021年 04月19	12,000	连带责 任担保			3年期	否	否

能科技有限公司	日		日							
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司	2020年12月16日	5,500	2021年04月21日	5,500	连带责任担保			10个月	是	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司	2020年12月16日	10,900	2021年04月21日	10,900	连带责任担保			13个月	是	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司	2020年12月16日	53,750	2021年04月25日	53,750	连带责任担保			9个月	是	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司	2020年12月16日	3,000	2021年04月26日	3,000	连带责任担保			1年期	是	否
晶澳（邢台）太阳能有限公司	2020年12月16日	20,000	2021年04月27日	20,000	连带责任担保			1年期	是	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司	2020年12月16日	20,000	2021年04月30日	20,000	连带责任担保			2年期	否	否
大庆市晶能太阳能发电有限公司	2020年12月16日	8,965	2021年04月30日	8,965	连带责任担保			7年期	否	否
临城晶能新能源开发有限公司	2020年12月16日	8,000	2021年04月30日	8,000	连带责任担保			8年期	否	否
银川爱友恩能源电力有限公司	2020年12月16日	9,050	2021年04月30日	9,050	连带责任担保			9年期	否	否
包头晶澳太阳能科技有限公司	2020年12月16日	15,000	2021年05月18日	15,000	连带责任担保			8个月	是	否

晶澳 (邢台)太阳能有限公司	2020年 12月16 日	20,000	2021年 05月19 日	20,000	质押			1年期	是	否
晶澳太阳能有限公司	2020年 12月16 日	15,000	2021年 06月02 日	15,000	连带责任担保			1年期	是	否
晶澳 (邢台)太阳能有限公司	2020年 12月16 日	15,000	2021年 06月11 日	15,000	连带责任担保			14个月	否	否
朝阳兴华太阳能发电有限公司	2020年 12月16 日	103,000	2021年 06月15 日	103,000	连带责任担保			15年期	否	否
晶澳 (邢台)太阳能有限公司	2020年 12月16 日	20,000	2021年 06月16 日	20,000	连带责任担保			1年期	是	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司	2020年 12月16 日	17,000	2021年 06月23 日	17,000	连带责任担保			28个月	否	否
上海晶澳太阳能科技有限公司	2020年 12月16 日	6,000	2021年 06月25 日	6,000	连带责任担保			1年期	是	否
邢台晶龙新能源有限责任公司	2020年 12月16 日	10,000	2021年 06月25 日	10,000	连带责任担保			18个月	否	否
包头晶澳太阳能科技有限公司	2020年 12月16 日	30,000	2021年 06月25 日	30,000	连带责任担保			3年期	否	否
包头晶澳太阳能科技有限公司	2020年 12月16 日	10,000	2021年 06月28 日	10,000	连带责任担保			10个月	是	否
晶澳 (扬州)太阳能科技有限公司	2020年 12月16 日	5,000	2021年 06月28 日	5,000	连带责任担保			2年期	否	否
晶澳太阳能有限公司	2020年 12月16 日	50,000	2021年 06月29 日	100,000	连带责任担保			2年期	否	否

曲靖晶龙电子材料有限公司	2020年12月16日	10,000	2021年06月30日	10,000	连带责任担保			1年期	是	否
阳光硅谷电子科技有限公司	2020年12月16日	5,000	2021年06月30日	5,000	连带责任担保			1年期	否	否
晶澳太阳能有限公司	2020年12月16日	20,000	2021年07月14日	20,000	连带责任担保			1年期	是	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司	2020年12月16日	20,000	2021年07月21日	20,000	质押			1年期	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司	2020年12月16日	7,000	2021年07月21日	7,000	连带责任担保			3年期	否	否
邢台晶龙新能源有限责任公司	2020年12月16日	3,000	2021年07月23日	3,000	连带责任担保			1年期	否	否
邢台晶龙新能源有限责任公司	2020年12月16日	10,000	2021年07月23日	10,000	连带责任担保			1年期	否	否
上海晶澳太阳能科技有限公司	2020年12月16日	8,000	2021年07月27日	8,000	连带责任担保			1年期	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司	2020年12月16日	5,000	2021年07月29日	5,000	连带责任担保			6个月	是	否
邢台晶龙新能源有限责任公司	2020年12月16日	25,000	2021年07月31日	25,000	连带责任担保			3年期	否	否
邢台晶龙新能源有限责任公司	2020年12月16日	10,000	2021年08月04日	10,000	连带责任担保、抵押			21个月	否	否
晶海洋半导体材料(东海)有限公司	2020年12月16日	8,000	2021年08月09日	8,000	连带责任担保			1年期	否	否

JA Solar USA Inc (晶澳太阳能美国公司)	2020年12月16日	78,240.48	2021年08月11日	78,240.48	连带责任担保			10个月	是	否
JA Solar USA Inc (晶澳太阳能美国公司)	2020年12月16日	23,757.77	2021年08月11日	23,757.77	连带责任担保			13个月	否	否
JA Solar USA Inc (晶澳太阳能美国公司)	2020年12月16日	23,093.02	2021年08月11日	23,093.02	连带责任担保			14个月	否	否
JA Solar USA Inc (晶澳太阳能美国公司)	2020年12月16日	44,966.68	2021年08月11日	44,966.68	连带责任担保			19个月	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司	2020年12月16日	5,000	2021年08月12日	5,000	连带责任担保			1年期	否	否
晶澳太阳能有限公司	2020年12月16日	35,000	2021年08月17日	35,000	连带责任担保			7个月	是	否
晶澳(邢台)太阳能有限公司	2020年12月16日	2,500	2021年08月19日	2,500	连带责任担保			1年期	否	否
晶澳(扬州)新能源有限公司	2020年12月16日	2,000	2021年08月24日	2,000	连带责任担保			1年期	否	否
义乌晶澳太阳能科技有限公司	2020年12月16日	20,000	2021年08月24日	20,000	连带责任担保			5个月	是	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司	2020年12月16日	15,000	2021年08月24日	15,000	连带责任担保			2年期	否	否
义乌晶	2020年	20,000	2021年	20,000	连带责			1年期	否	否

澳太阳能科技有限公司	12月16日		08月27日		任担保					
包头晶澳太阳能科技有限公司	2020年12月16日	6,000	2021年08月27日	6,000	连带责任担保			1年期	否	否
义乌晶澳太阳能科技有限公司	2020年12月16日	20,000	2021年08月27日	20,000	连带责任担保			2年期	否	否
晶澳(扬州)太阳能科技有限公司	2020年12月16日	20,000	2021年08月31日	20,000	连带责任担保			8个月	是	否
晶澳(扬州)新能源有限公司	2020年12月16日	10,000	2021年08月31日	10,000	连带责任担保			8个月	是	否
晶澳(邢台)太阳能有限公司	2020年12月16日	22,000	2021年08月31日	22,000	连带责任担保			1年期	否	否
上海晶澳太阳能科技有限公司	2020年12月16日	5,000	2021年08月31日	5,000	连带责任担保			1年期	否	否
邢台晶龙电子材料有限公司	2020年12月16日	5,000	2021年08月31日	5,000	连带责任担保			1年期	否	否
曲靖晶龙电子材料有限公司	2020年12月16日	30,000	2021年08月31日	30,000	连带责任担保			3年期	否	否
上海晶澳太阳能科技有限公司、晶澳(邢台)太阳能有限公司、合肥晶澳太阳能科技有限公司、晶	2020年12月16日	71,339.4	2021年09月01日	71,339.4	连带责任担保			1年期	否	否

澳太阳能国际有限公司、晶澳（扬州）新能源有限公司、义乌晶澳太阳能科技有限公司										
晶澳（邢台）太阳能有限公司	2020年12月16日	14,000	2021年09月02日	14,000	连带责任担保			8个月	是	否
晶澳（邢台）太阳能有限公司	2020年12月16日	3,300	2021年09月02日	3,300	连带责任担保			13个月	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司	2020年12月16日	12,000	2021年09月06日	12,000	连带责任担保			4个月	是	否
阳光硅谷电子科技有限公司	2020年12月16日	8,300	2021年09月06日	8,300	连带责任担保			1年期	否	否
义乌晶澳太阳能科技有限公司	2020年12月16日	25,000	2021年09月09日	25,000	连带责任担保			3年期	否	否
上海晶澳太阳能科技有限公司	2020年12月16日	5,500	2021年09月09日	5,500	连带责任担保			3年期	否	否
晶海洋半导体材料（东海）有限公司	2020年12月16日	2,000	2021年09月10日	2,000	连带责任担保			1年期	否	否
晶澳太阳能有限公司	2020年12月16日	30,000	2021年09月10日	30,000	连带责任担保			1年期	否	否
阳光硅谷电子科技有限公司	2020年12月16日	20,000	2021年09月10日	20,000	连带责任担保			1年期	否	否
宁晋松宫电子	2020年12月16日	10,000	2021年09月10日	10,000	连带责任担保			1年期	否	否

材料有限公司	日		日							
晶澳（邢台）太阳能有限公司	2020年12月16日	40,000	2021年09月10日	40,000	连带责任担保			1年期	否	否
邢台晶龙电子材料有限公司	2020年12月16日	20,000	2021年09月14日	20,000	连带责任担保、抵押			1年期	否	否
曲靖晶龙电子材料有限公司	2020年12月16日	20,000	2021年09月15日	20,000	连带责任担保			1年期	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司	2020年12月16日	48,000	2021年09月15日	48,000	连带责任担保			1年期	否	否
上海晶澳太阳能科技有限公司	2020年12月16日	14,400	2021年09月16日	14,400	连带责任担保			1年期	否	否
邢台晶龙新能源有限责任公司	2020年12月16日	3,000	2021年09月23日	3,000	连带责任担保			1年期	否	否
阳光硅谷电子科技有限公司	2020年12月16日	5,000	2021年09月23日	5,000	连带责任担保			1年期	否	否
晶澳（邢台）太阳能有限公司	2020年12月16日	10,000	2021年09月23日	10,000	连带责任担保			1年期	否	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司	2020年12月16日	8,000	2021年09月23日	8,000	连带责任担保			1年期	否	否
晶澳太阳能越南有限公司	2020年12月16日	32,427	2021年09月23日	32,427	连带责任担保			7年期	否	否
晶澳太阳能有限公司	2020年12月16日	15,000	2021年09月24日	15,000	连带责任担保			7个月	是	否
邢台晶龙电子材料有限公司	2020年12月16日	20,000	2021年09月24日	20,000	质押			7个月	是	否
包头晶	2020年	10,000	2021年	10,000	连带责			1年期	否	否

澳太阳能科技股份有限公司	2020年12月16日		09月24日		任担保					
宁晋晶兴电子材料有限公司	2020年12月16日	4,000	2021年09月26日	4,000	质押			7个月	是	否
曲靖晶龙电子材料有限公司	2020年12月16日	8,000	2021年09月26日	8,000	连带责任担保			8个月	是	否
上海晶澳太阳能科技股份有限公司	2020年12月16日	11,000	2021年09月26日	11,000	连带责任担保			1年期	否	否
曲靖晶龙电子材料有限公司	2020年12月16日	10,000	2021年09月26日	10,000	连带责任担保			1年期	否	否
常德市鼎城区兴阳光伏发电科技有限公司	2020年12月16日	28,600.51	2021年09月26日	28,600.51	连带责任担保、质押			2年期	否	否
上海晶澳太阳能科技股份有限公司	2020年12月16日	15,000	2021年09月27日	15,000	连带责任担保			7个月	是	否
包头晶澳太阳能科技股份有限公司	2020年12月16日	5,000	2021年09月27日	5,000	连带责任担保			1年期	否	否
晶海洋半导体材料(东海)有限公司	2020年12月16日	5,000	2021年09月27日	5,000	连带责任担保			1年期	否	否
义乌晶澳太阳能科技股份有限公司	2020年12月16日	10,000	2021年09月27日	10,000	连带责任担保			1年期	否	否
晶澳(邢台)太阳能有限公司	2020年12月16日	10,000	2021年09月27日	10,000	连带责任担保			1年期	否	否
义乌晶澳太阳能有限公司	2020年12月16日	19,800	2021年09月28日	19,800	连带责任担保			18个月	否	否

司										
晶澳 (扬州)太阳能 科技有限公司	2020年 12月16 日	5,000	2021年 09月28 日	5,000	连带责 任担保			2年期	否	否
合肥晶 澳太阳 能科技 有限公 司	2020年 12月16 日	40,000	2021年 09月29 日	40,000	连带责 任担保			1年期	否	否
林州晶 澳光伏 发电有 限公司	2020年 12月16 日	10,160	2021年 09月29 日	10,160	连带责 任担 保、质 押			12年期	否	否
任县晶 能新能 源开发 有限公 司	2020年 12月16 日	9,280	2021年 09月29 日	9,280	连带责 任担 保、质 押			12年期	否	否
义乌晶 澳太阳 能科技 有限公 司	2020年 12月16 日	30,000	2021年 09月30 日	30,000	连带责 任担保			1年期	否	否
曲靖晶 龙电子 材料有 限公司	2020年 12月16 日	12,000	2021年 09月30 日	12,000	连带责 任担保			1年期	否	否
邢台晶 龙新能 源有限 责任公 司	2020年 12月16 日	12,000	2021年 09月30 日	12,000	连带责 任担保			1年期	否	否
合肥晶 澳太阳 能科技 有限公 司	2020年 12月16 日	15,000	2021年 09月30 日	15,000	连带责 任担保			1年期	否	否
JA Solar GmbH (晶澳 太阳能 德国公 司)	2020年 12月16 日	12,413. 19	2021年 09月30 日	12,413. 19	连带责 任担保			25年期	否	否
晶澳太 阳能有 限公司	2020年 12月16 日	20,000	2021年 10月01 日	20,000	连带责 任担保			1年期	否	否
邢台晶 龙电子 材料有 限公司	2020年 12月16 日	10,000	2021年 10月11 日	10,000	连带责 任担保			1年期	否	否
邢台晶 龙新能 源有限	2020年 12月16 日	10,000	2021年 10月11 日	10,000	连带责 任担保			1年期	否	否

责任公司										
晶澳太阳能有限公司	2020年12月16日	30,000	2021年10月14日	30,000	连带责任担保			1年期	否	否
大庆晶盛太阳能发电有限公司	2020年12月16日	28,661.84	2021年10月20日	28,661.84	连带责任担保			5个月	是	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司	2020年12月16日	10,000	2021年10月20日	10,000	连带责任担保			6个月	是	否
曲靖晶龙电子材料有限公司	2020年12月16日	10,000	2021年10月27日	10,000	连带责任担保			2年期	否	否
晶澳（邢台）太阳能有限公司	2020年12月16日	7,800	2021年10月29日	7,800	连带责任担保			1年期	否	否
晶澳（邢台）太阳能有限公司	2020年12月16日	6,135.07	2021年10月29日	6,135.07	连带责任担保			3年期	否	否
晶澳（邢台）太阳能有限公司	2020年12月16日	5,000	2021年11月01日	5,000	连带责任担保			11个月	否	否
晶澳太阳能国际有限公司	2020年12月16日	31,897	2021年11月01日	31,897	连带责任担保			3年期	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司	2020年12月16日	15,000	2021年11月03日	15,000	连带责任担保			1年期	否	否
晶澳（扬州）新能源有限公司	2020年12月16日	10,500	2021年11月03日	10,500	连带责任担保			1年期	否	否
上海晶澳太阳能光伏科技有限公司、北京晶澳太阳能	2020年12月16日	42,000	2021年11月03日	42,000	连带责任担保			1年期	否	否

光伏科 技有限 公司、 晶澳太 阳能有 限公 司、晶 澳（扬 州）新 能源有 限公 司、晶 澳（扬 州）太 阳能科 技有限 公司、 义乌晶 澳太阳 能科技 有限公 司										
晶澳太 阳能有 限公司	2020 年 12 月 16 日	52,500	2021 年 11 月 05 日	52,500	连带责 任担 保、抵 押			3 年期	否	否
晶海洋 半导体 材料 （东 海）有 限公司	2020 年 12 月 16 日	3,000	2021 年 11 月 08 日	3,000	连带责 任担保			13 个月	否	否
上海晶 澳太阳 能科技 有限公 司	2020 年 12 月 16 日	8,000	2021 年 11 月 19 日	8,000	连带责 任担保			9 个月	否	否
宁晋松 宫电子 材料有 限公司	2020 年 12 月 16 日	11,500	2021 年 11 月 24 日	11,500	质押			6 个月	是	否
晶澳 （邢 台）太 阳能有 限公司	2020 年 12 月 16 日	20,000	2021 年 11 月 29 日	20,000	连带责 任担 保、抵 押			2 年期	否	否
包头晶 澳太阳 能科技 有限公 司	2020 年 12 月 16 日	20,000	2021 年 11 月 29 日	20,000	连带责 任担保			3 年期	否	否
JA Solar GmbH （晶澳 太阳能 德国公	2020 年 12 月 16 日	41,158. 04	2021 年 12 月 01 日	41,158. 04	连带责 任担保			10 个月	否	否

司)										
晶澳太阳能有限公司	2020年12月16日	70,000	2021年12月03日	70,000	连带责任担保			61个月	否	否
JA Solar Australia PTY Limited (晶澳太阳能澳大利亚公司)	2020年12月16日	49,483.22	2021年12月06日	49,483.22	连带责任担保			11个月	否	否
义乌晶澳太阳能科技有限公司	2021年12月10日	30,000	2022年01月01日	30,000	连带责任担保			1年期	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司	2021年12月10日	52,000	2022年01月04日	52,000	连带责任担保			2年期	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司	2021年12月10日	13,000	2022年01月04日	13,000	连带责任担保			5年期	否	否
晶澳太阳能有限公司	2021年12月10日	24,000	2022年01月06日	24,000	连带责任担保			1年期	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司	2021年12月10日	25,000	2022年01月07日	25,000	连带责任担保			1年期	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司	2021年12月10日	10,000	2022年01月07日	10,000	连带责任担保			1年期	否	否
晶澳太阳能有限公司	2021年12月10日	72,000	2022年01月07日	72,000	连带责任担保			1年期	否	否
包头晶澳太阳能科技有限公司	2021年12月10日	35,000	2022年01月11日	35,000	连带责任担保			10个月	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司	2021年12月10日	18,000	2022年01月11日	18,000	连带责任担保			11个月	否	否
包头晶澳太阳	2021年12月10日	10,000	2022年01月11日	10,000	连带责任担保			1年期	否	否

能科技有限公司	日		日							
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司	2021年12月10日	10,000	2022年01月12日	10,000	连带责任担保			1年期	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司	2021年12月10日	20,000	2022年01月12日	20,000	连带责任担保			1年期	否	否
曲靖晶龙电子材料有限公司	2021年12月10日	10,000	2022年01月18日	10,000	连带责任担保			1年期	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司	2021年12月10日	10,000	2022年01月18日	10,000	连带责任担保			4年期	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司	2021年12月10日	25,000	2022年01月19日	25,000	连带责任担保			1年期	否	否
晶海洋半导体材料（东海）有限公司	2021年12月10日	20,000	2022年01月19日	20,000	连带责任担保			1年期	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司	2021年12月10日	40,000	2022年01月21日	40,000	连带责任担保			1年期	否	否
晶澳太阳能有限公司	2021年12月10日	27,000	2022年01月28日	27,000	连带责任担保			1年期	否	否
阳光硅谷电子科技有限公司	2021年12月10日	10,000	2022年01月30日	10,000	连带责任担保			1年期	否	否
晶澳太阳能国际有限公司	2021年12月10日	1,864.08	2022年02月09日	1,864.08	连带责任担保			2个月	是	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司	2021年12月10日	5,000	2022年02月16日	5,000	连带责任担保			1年期	否	否
晶澳	2021年	5,000	2022年	5,000	连带责			1年期	否	否

(扬州) 太阳能科技有限公司	12 月 10 日		02 月 16 日		任担保					
晶澳(扬州) 太阳能科技有限公司	2021 年 12 月 10 日	98,000	2022 年 02 月 16 日	98,000	连带责任担保			6 年期	否	否
晶海洋半导体材料(东海) 有限公司	2021 年 12 月 10 日	5,000	2022 年 02 月 18 日	5,000	连带责任担保			10 个月	否	否
晶澳(扬州) 太阳能科技有限公司	2021 年 12 月 10 日	5,000	2022 年 02 月 21 日	5,000	连带责任担保			1 年期	否	否
晶澳(邢台) 太阳能有限公司	2021 年 12 月 10 日	12,000	2022 年 02 月 21 日	12,000	连带责任担保			1 年期	否	否
宁晋松宫电子材料有限公司	2021 年 12 月 10 日	8,000	2022 年 02 月 22 日	8,000	连带责任担保			1 年期	否	否
上海晶澳太阳能科技有限公司	2021 年 12 月 10 日	5,000	2022 年 02 月 23 日	5,000	连带责任担保			1 年期	否	否
晶澳(扬州) 太阳能科技有限公司	2021 年 12 月 10 日	17,000	2022 年 02 月 24 日	17,000	连带责任担保			1 年期	否	否
晶海洋半导体材料(东海) 有限公司	2021 年 12 月 10 日	3,000	2022 年 02 月 28 日	3,000	连带责任担保			1 年期	否	否
大庆晶盛太阳能发电有限公司	2021 年 12 月 10 日	35,000	2022 年 02 月 28 日	35,000	连带责任担保、质押			15.5 年期	否	否
晶澳(邢台) 太	2021 年 12 月 10 日	12,000	2022 年 03 月 01 日	12,000	连带责任担保			1 年期	否	否

阳能有限公司										
义乌晶澳太阳能科技有限公司	2021年12月10日	15,000	2022年03月02日	15,000	连带责任担保			3年期	否	否
曲靖晶澳光伏科技有限公司	2021年12月10日	12,000	2022年03月09日	12,000	连带责任担保			1年期	否	否
义乌晶澳太阳能科技有限公司	2021年12月10日	100,000	2022年03月09日	100,000	连带责任担保			5年期	否	否
晶澳太阳能有限公司	2021年12月10日	55,000	2022年03月14日	55,000	连带责任担保			1年期	否	否
晶澳（邢台）太阳能有限公司	2021年12月10日	21,000	2022年03月15日	21,000	连带责任担保			3年期	否	否
晶澳（扬州）新能源有限公司	2021年12月10日	7,000	2022年03月17日	7,000	连带责任担保			4个月	否	否
晶澳太阳能国际有限公司	2021年12月10日	2,690.59	2022年03月21日	2,690.59	连带责任担保			7个月	否	否
包头晶澳太阳能科技有限公司	2021年12月10日	20,000	2022年03月25日	20,000	连带责任担保			1年期	否	否
邢台晶龙新能源有限责任公司	2021年12月10日	10,370	2022年03月28日	10,370	连带责任担保			3年期	否	否
曲靖晶龙电子材料有限公司	2021年12月10日	10,000	2022年04月01日	10,000	连带责任担保			1年期	否	否
义乌晶澳太阳能科技有限公司	2021年12月10日	5,000	2022年04月01日	5,000	连带责任担保			1年期	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司	2021年12月10日	10,000	2022年04月08日	10,000	连带责任担保			1年期	否	否

JA Solar GmbH (晶澳太阳能德国公司)	2021年12月10日	2,725.99	2022年04月11日	2,725.99	连带责任担保			6个月	否	否
合肥晶澳太阳能科技有限公司	2021年12月10日	5,000	2022年04月12日	5,000	连带责任担保			1年期	否	否
合肥晶玖光伏科技有限公司	2021年12月10日	6,800	2022年04月15日	6,800	连带责任担保			1年期	否	否
晶澳(扬州)太阳能科技有限公司	2021年12月10日	7,000	2022年04月15日	7,000	连带责任担保			1年期	否	否
晶澳太阳能有限公司	2021年12月10日	10,000	2022年05月10日	10,000	连带责任担保			1年期	否	否
晶澳太阳能国际有限公司	2021年12月10日	18,810.53	2022年05月18日	18,810.53	连带责任担保			1个月	是	否
晶澳太阳能国际有限公司	2021年12月10日	9,573.78	2022年05月18日	9,573.78	连带责任担保			3个月	否	否
常德市鼎城区兴阳光伏发电科技有限公司	2021年12月10日	1,200	2022年05月20日	1,200	连带责任担保、质押			16个月	否	否
义乌晶澳太阳能科技有限公司	2021年12月10日	8,000	2022年05月23日	8,000	连带责任担保			1年期	否	否
晶澳太阳能国际有限公司	2021年12月10日	14,939.62	2022年05月31日	14,939.62	连带责任担保			28个月	否	否
晶海洋半导体材料(东海)有限公司	2021年12月10日	4,000	2022年06月01日	4,000	连带责任担保			1年期	否	否
晶澳(扬州)新	2021年12月10日	40,000	2022年06月20日	40,000	连带责任担保			1年期	否	否

能源有限公司										
晶海洋半导体材料（东海）有限公司	2021年12月10日	10,000	2022年06月20日	10,000	连带责任担保			2年期	否	否
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司	2021年12月10日	4,000	2022年06月21日	4,000	连带责任担保			1年期	否	否
晶澳太阳能有限公司	2021年12月10日	10,000	2022年06月28日	10,000	连带责任担保			2年期	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）		1,092,974.59		报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）						1,092,974.59
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）		3,698,282.83		报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）						2,990,349.94
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
临城晶能新能源开发有限公司		28,300	2016年01月06日	28,300	连带责任担保			15年期	否	否
日本盐尻光伏电站		3,008.04	2016年09月06日	3,008.04	连带责任担保			10年期	否	否
莱芜晶澳光伏发电有限公司		5,802.89	2017年05月01日	5,802.89	连带责任担保、质押			5年期	是	否
涉县晶澳光伏发电有限公司		9,737.81	2017年05月01日	9,737.81	连带责任担保、质押			10年期	否	否
大同晶澳光伏发电有限公司		30,000	2017年05月11日	30,000	连带责任担保、质押			12年期	否	否
盐池县晶澳光伏发电有限公司		8,867	2017年10月15日	8,867	连带责任担保			10年期	否	否
晶澳太阳能越南有限		49,141.05	2018年07月04日	49,141.05	连带责任担保、质			7年期	否	否

公司					押					
晶澳太阳能有限公司		2,800	2018年08月27日	2,800	抵押			10年期	否	否
晶澳太阳能有限公司		50,000	2018年12月12日	50,000	连带责任担保			5年期	否	否
康保县晶能新能源开发有限公司		8,470	2019年01月31日	8,470	连带责任担保、质押			10年期	否	否
上海晶澳太阳能科技有限公司		5,500	2019年03月22日	5,500	连带责任担保			3年期	是	否
晶澳太阳能马来西亚有限公司		6,976.2	2019年09月13日	6,976.2	连带责任担保			32个月	是	否
晶澳太阳能有限公司	2020年01月08日	99,400	2020年03月13日	99,400	连带责任担保			3年期	否	否
JA Solar USA Inc (晶澳太阳能美国公司)	2020年01月08日	24,960.6	2020年04月08日	24,960.6	连带责任担保			3年期	否	否
曲靖晶龙电子材料有限公司	2020年01月08日	10,000	2020年04月24日	10,000	连带责任担保			3年期	否	否
晶澳太阳能有限公司	2020年01月08日	40,000	2020年06月16日	40,000	连带责任担保			3年期	否	否
晶海洋半导体材料(东海)有限公司	2020年01月08日	5,240	2020年07月15日	5,240	抵押			3年期	否	否
晶澳太阳能日本株式会社	2020年01月08日	1,288.58	2020年09月16日	1,288.58	连带责任担保			3年期	否	否
宁晋松宫电子材料有限公司	2020年01月08日	4,000	2020年09月27日	4,000	连带责任担保			3年期	否	否
盐池县晶澳光伏发电有限公司	2020年01月08日	8,867	2020年11月04日	8,867	质押			16个月	是	否

司										
大同晶澳光伏发电有限公司	2020年01月08日	30,000	2020年12月28日	30,000	质押			15个月	是	否
朝阳市晶澳太阳能发电有限公司	2020年12月16日	8,894.6	2021年01月12日	8,894.6	质押			14个月	是	否
JA Solar GmbH (晶澳太阳能德国公司)	2020年12月16日	23,117.15	2021年02月08日	23,117.15	连带责任担保			32个月	否	否
河北晶龙阳光设备有限公司	2020年12月16日	4,900	2021年02月25日	4,900	连带责任担保			1年期	是	否
邢台晶龙电子材料有限公司	2020年12月16日	4,900	2021年02月25日	4,900	连带责任担保			1年期	是	否
晶澳(邢台)太阳能有限公司	2020年12月16日	10,000	2021年03月19日	10,000	连带责任担保			2年期	否	否
邢台晶龙新能源有限责任公司	2020年12月16日	10,385	2021年03月23日	10,385	连带责任担保			3年期	否	否
邢台晶龙电子材料有限公司	2020年12月16日	2,000	2021年04月26日	2,000	连带责任担保			1年期	是	否
邢台晶龙光伏材料有限公司	2020年12月16日	1,000	2021年11月23日	1,000	连带责任担保			1年期	否	否
晶澳太阳能国际有限公司、晶澳太阳能越南有限公司	2020年12月16日	2,550.29	2021年12月13日	2,550.29	连带责任担保			25个月	否	否
晶澳(扬州)太阳能科技有限公司	2021年12月10日	20,400	2022年01月01日	20,400	连带责任担保			1年期	否	否

晶澳 (邢 台)太 阳能有 限公司	2021年 12月10 日	25,684	2022年 01月03 日	25,684	连带责 任担保			3年期	否	否
义乌晶 澳太阳 能科技 有限公 司	2021年 12月10 日	10,000	2022年 03月25 日	10,000	质押			3年期	否	否
宁晋松 宫电子 材料有 限公司	2021年 12月10 日	5,000	2022年 05月10 日	5,000	质押			6个月	否	否
报告期内审批对子 公司担保额度合计 (C1)			61,084	报告期内对子公司 担保实际发生额合 计(C2)						61,084
报告期末已审批的 对子公司担保额度 合计(C3)		561,190.21		报告期末对子公司 实际担保余额合计 (C4)						483,349.52
公司担保总额(即前三大项的合计)										
报告期内审批担保 额度合计 (A1+B1+C1)		1,154,058.59		报告期内担保实际 发生额合计 (A2+B2+C2)						1,154,058.59
报告期末已审批的 担保额度合计 (A3+B3+C3)		4,259,473.05		报告期末实际担保 余额合计 (A4+B4+C4)						3,473,699.46
实际担保总额(即 A4+B4+C4) 占公司净资产 的比例										148.68%
其中:										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保 的余额(D)										0
对未到期担保合同,报告期内发生担保责 任或有证据表明有可能承担连带清偿责任 的情况说明(如有)				无						
违反规定程序对外提供担保的说明(如 有)				无						

采用复合方式担保的具体情况说明

3、委托理财

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

1、公司 2021 年非公开发行股票事项

为了提升公司硅棒/硅片产能规模，降低成本，完善公司垂直一体化产业链，增强公司盈利能力和行业竞争力；实现在新一代高效太阳能电池领域的战略布局，抢占市场先机；满足公司现有产能及未来新建产能的资金需求，降低财务成本，增强持续盈利能力，2021 年 8 月 23 日，经公司第五届董事会第二十六次会议及第五届监事会第十八次会议审议通过，同意公司向特定对象非公开发行股票募集资金，投资“年产 20GW 单晶硅棒和 20GW 单晶硅片项目”、“高效太阳能电池研发中试项目”及补充流动资金。

2021 年 9 月 9 日，公司召开 2021 年第一次临时股东大会，审议通过了《关于公司非公开发行 A 股股票方案的议案》等议案。

2021 年 10 月 15 日，公司收到中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）出具的《中国证监会行政许可申请受理单》（受理序号：212737），中国证监会依法对公司提交的非公开发行股票申请材料进行了审查，认为申请材料齐全，决定对该行政许可申请予以受理。

2022 年 2 月 21 日，公司非公开发行股票申请获得中国证监会审核通过。

2022 年 3 月 7 日，公司收到中国证监会出具的《关于核准晶澳太阳能科技股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2022]430 号）。

2022 年 5 月 16 日，公司完成非公开发行股份登记工作，本次新增股份已于 2022 年 5 月 16 日在深圳证券交易所上市。

2、2022 年股票期权与限制性股票激励计划

为了进一步建立、健全公司长效激励机制，吸引和留住优秀人才，提升公司的核心竞争力，经公司第五届董事会第三十二次会议、2021 年度股东大会同意，公司拟定了《2022 年股票期权与限制性股票激励计划（草案）》，确定 2022 年 6 月 22 日为授予日，向符合条件的激励对象授予股票期权及限制性股票。并于 2022 年 7 月 25 日完成授予登记工作，向 32 名激励对象授予 429.80 万股限制性股票；向 837 名激励对象授予 1,502.76 万份股票期权。

3、公开发行 A 股可转换公司债券

为了进一步完善公司垂直一体化产业链，产业规模化、集群化运营，巩固行业领先地位，同时公司 N 型产品技术趋于成熟，为了提升大尺寸 N 型硅片、电池和组件产能规模，公司拟公开发行 A 股可转换公司债券，募集资金不超过 100 亿元，用于“包头晶澳（三期）20GW 拉晶、切片项目”、曲靖“年产 10GW 高效电池和 5GW 高效组件项目”、扬州“年产 10GW 高效率太阳能电池项目”及补充流动资金，抓住产品技术迭代的历史性机遇，奠定在大尺寸 N 型产品产业化发展的领先优势。

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

2022 年 3 月 30 日，公司召开第五届董事会第三十一次会议，审议通过了《关于引入投资人对下属公司增资实施市场化债转股的议案》，为优化晶澳（扬州）太阳能科技有限公司（以下简称“扬州晶澳”）资本结构，降低资产负债率，保障其业务健康发展，同时增强公司整体竞争力，同意扬州晶澳引入中国东方资产管理股份有限公司（以下简称“东方资产”）、农银金融资产投资有限公司（以下简称“农银投资”）、中德制造业（安徽）投资基金（有限合伙）（以下简称“中德投资”）对其增资，实施市场化债转股，增资金额合计 27 亿。同时，扬州晶澳现有股东即公司全资子公司晶澳太阳能有限公司参与本次增资，增资金额 5.2 亿元。本次增资的现金投资款主要用于偿还金融机构债务，或者用于扬州晶澳生产经营。增资完成后，晶澳太阳能有限公司持有扬州晶澳 68.858%股权，东方资产持有扬州晶澳 23.068%股权，农银投资持有扬州晶澳 5.767%股权，中德投资持有扬州晶澳 2.307%股权，扬州晶澳仍为公司合并报表范围内的控股子公司。具体内容请详见公司于 2022 年 3 月 31 日披露的《关于引入投资人对下属公司增资实施市场化债转股的公告》（公告编号：2022-029）。

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	839,432,305	52.48%	74,382,624		365,572,137	-3,318,753	436,636,008	1,276,068,313	54.34%
1、国家持股									
2、国有法人持股			5,876,227		2,350,491		8,226,718	8,226,718	0.35%
3、其他内资持股	839,066,135	52.46%	64,980,661		361,664,883	-3,099,051	423,546,493	1,262,612,628	53.77%
其中：境内法人持股	828,839,338	51.82%	64,980,661		357,527,999		422,508,660	1,251,347,998	53.29%
境内自然人持股	10,226,797	0.64%			4,136,884	-3,099,051	1,037,833	11,264,630	0.48%
4、外资持股	366,170	0.02%	3,525,736		1,556,763	-219,702	4,862,797	5,228,967	0.22%
其中：境外法人持股			3,525,736		1,410,295		4,936,031	4,936,031	0.21%
境外自然人持股	366,170	0.02%			146,468	-219,702	-73,234	292,936	0.01%
二、无限售条件股份	759,959,801	47.52%	3,609,413		305,273,645	3,294,953	312,178,011	1,072,137,812	45.66%
1、人民币普通股	759,959,801	47.52%	3,609,413		305,273,645	3,294,953	312,178,011	1,072,137,812	45.66%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	1,599,392,106	100.00%	77,992,037		670,845,782	-23,800	748,814,019	2,348,206,125	100.00%

股份变动的原因

适用 不适用

- 1、报告期内，公司完成 2021 年度非公开发行股票事项，非公开发行股票 74,382,624 股，新增股份上市日期为 2022 年 5 月 16 日，限售期为 6 个月；
- 2、报告期内，2020 年股票期权与限制性股票激励计划激励对象自主行权合计 3,609,413 份；
- 3、报告期内，公司实施完成 2021 年度权益分派，以资本公积金每 10 股转增 4 股，共计转增 670,845,782 股；
- 4、报告期内，完成对离职激励对象已授予但尚未解除限售的限制性股票回购注销登记工作，共计回购注销 23,800 股。

股份变动的批准情况

适用 不适用

- 1、2022 年 3 月 7 日，公司收到中国证券监督管理委员会出具的《关于核准晶澳太阳能科技股份有限公司非公开发行股票批复》（证监许可[2022]430 号），核准公司非公开发行不超过 479,507,127 股新股。详见公司于 2022 年 3 月 8 日披露的《关于非公开发行股票申请获得中国证监会核准批复的公告》；
- 2、公司 2020 年股票期权与限制性股票激励计划股票期权采取自主行权模式，已获深圳证券交易所审核通过，且已在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司完成自主行权相关登记申报工作；
- 3、2022 年 6 月 8 日，公司 2021 年度股东大会审议通过 2021 年年度权益分派方案：以未来实施分配方案时股权登记日的总股本为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利人民币 1.5 元（含税），以资本公积金中的股本溢价向全体股东每 10 股转增 4 股，不送红股，剩余未分配利润结转以后年度分配。本次权益分派股权登记日为：2022 年 6 月 16 日，除权除息日为：2022 年 6 月 17 日；
- 4、2021 年 9 月 9 日，经公司 2021 年第一次临时股东大会审议通过，同意公司回购注销离职激励对象已授予但尚未解除限售的限制性股票 20,300 股；2021 年 12 月 27 日，经公司 2021 年第二次临时股东大会审议通过，同意公司回购注销离职激励对象已授予但尚未解锁的限制性股票 3,500 股。

股份变动的过户情况

适用 不适用

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

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

适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
晶泰福	801,177,333	0	320,470,933	1,121,648,266	重大资产重组所作股份锁定承诺；2021 年度权益分派，以资本公积金每 10 股转增 4 股，限售股数增加。	2022 年 11 月 29 日，全部解除限售。
晶仁宁和	10,330,368	0	4,132,147	14,462,515	重大资产重组所作股份锁定承诺；2021 年度权益分派，以资本公积金每 10 股转增 4 股，限售股数增加。	2022 年 11 月 29 日，全部解除限售。
晶德宁福	5,561,626	0	2,224,651	7,786,277	重大资产重组所作股份锁定承诺；2021 年度权益分派，以资本公积金每 10 股转增 4	2022 年 11 月 29 日，全部解除限售。

						股，限售股数增加。	
东台博纳	4,491,740	0	1,796,696	6,288,436		重大资产重组所作股份锁定承诺；2021年度权益分派，以资本公积金每10股转增4股，限售股数增加。	2022年11月29日，全部解除限售。
晶礼宁华	4,405,336	0	1,762,135	6,167,471		重大资产重组所作股份锁定承诺；2021年度权益分派，以资本公积金每10股转增4股，限售股数增加。	2022年11月29日，全部解除限售。
靳军淼	3,176,620	0	1,270,648	4,447,268		重大资产重组所作股份锁定承诺；2021年度权益分派，以资本公积金每10股转增4股，限售股数增加。	2022年11月29日，全部解除限售。
晶骏宁昱	2,872,935	0	1,149,174	4,022,109		重大资产重组所作股份锁定承诺；2021年度权益分派，以资本公积金每10股转增4股，限售股数增加。	2022年11月29日，全部解除限售。
2020年股权激励计划首次授予限制性股票的激励对象	6,577,200	3,929,562	2,630,880	5,278,518		股权激励限售股份；2021年度权益分派，以资本公积金每10股转增4股，限售股数增加。	2022年6月28日，部分解除限售。
2020年股权激励计划预留授予限制性股票的激励对象	454,300	227,150	90,860	318,010		股权激励限售股份；2021年度权益分派，以资本公积金每10股转增4股，限售股数增加。	2022年5月13日，部分解除限售。
报告期内离职激励对象	23,800	23,800	0	0		股权激励限售股份	2022年3月21日，办理完毕回购注销登记手续。
2020年非公开发行股份发行对象	0	0	104,135,673	104,135,673		非公开发行限售股份；2021年度权益分派，以资本公积金每10股转增4股，限售股数增加。	2022年11月15日，全部解除限售。
现任董监高人员	361,047	0	1,152,723	1,513,770		高管锁定股份	按高管股份管理相关规定执行。
合计	839,432,305	4,180,512	440,816,520	1,276,068,313		--	--

二、证券发行与上市情况

适用 不适用

股票及其衍生证券名称	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期	披露索引	披露日期
股票类								
非公开发行股份	2022年04月15日	67.22	74,382,624	2022年05月16日	74,382,624		巨潮资讯网 (http://www.c	2022年05月12日

							ninfo.com.cn) 《非公开发行 A 股股票之发行情 况报告书暨上市 公告书》	
期权自主 行权			3,609,413		3,609,413			
可转换公司债券、分离交易的可转换公司债券、公司债类								
其他衍生证券类								

报告期内证券发行情况的说明

- 1、报告期内，公司完成 2021 年度非公开发行股票事项，非公开发行股票 74,382,624 股，新增股份上市日期为 2022 年 5 月 16 日，限售期为 6 个月。
- 2、报告期内，2020 年股票期权与限制性股票激励计划激励对象自主行权合计 3,609,413 份。

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总 数		50,433	报告期末表决权恢复的优先股股东总 数（如有）（参见注 8）		0			
持股 5%以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末 持有的普 通股数量	报告期内 增减变动 情况	持有有限 售条件的 普通股数 量	持有无限 售条件的 普通股数 量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
宁晋县晶 泰福科技 有限公司	境内非国 有法人	47.77%	1,121,648 ,266		1,121,648 ,266			
深圳市华 建盈富投 资企业 （有限合 伙）	境内非国 有法人	8.43%	198,003,4 00			198,003,4 00	质押	137,980,2 70
香港中央 结算有限 公司	境外法人	2.27%	53,370,67 8			53,370,67 8		
南京其昌 纽扣电子 科技有限 公司	境内非国 有法人	2.07%	48,531,27 4			48,531,27 4		
深圳博源 企业管理 中心（有 限合伙）	境内非国 有法人	1.50%	35,211,31 3		4,165,426	31,045,88 7		
上海浦东 发展银行 股份有限 公司—广 发高端制 造股票型 发起式证 券投资基 金	其他	0.89%	20,983,80 6		2,978,280	18,005,52 6		

中国建设银行股份有限公司—广发科技先锋混合型证券投资基金	其他	0.83%	19,475,742			19,475,742		
中国民生银行股份有限公司—广发行业严选三年持有期混合型证券投资基金	其他	0.78%	18,275,116			18,275,116		
中国工商银行股份有限公司—广发双擎升级混合型证券投资基金	其他	0.69%	16,202,337			16,202,337		
东台晶仁宁和企业企业管理咨询中心（有限合伙）	境内非国有法人	0.62%	14,462,515		14,462,515			
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名普通股股东的情况（如有）（参见注 3）	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司未知上述股东之间是否存在关联关系，以及是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	无							
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 11）	无							
前 10 名无限售条件普通股股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
深圳市华建盈富投资企业（有限合伙）	198,003,400	人民币普通股	198,003,400					
香港中央结算有限公司	53,370,678	人民币普通股	53,370,678					
南京其昌纽扣电子科技有限公司	48,531,274	人民币普通股	48,531,274					
深圳博源企业管理中心（有限合伙）	31,045,887	人民币普通股	31,045,887					
中国建设银行股份有限公司—广发科技先锋混合型证券投资基金	19,475,742	人民币普通股	19,475,742					
中国民生银行股份有限公司	18,275,116	人民币普	18,275,116					

公司—广发行业严选三年持有期混合型证券投资基金		普通股	6
上海浦东发展银行股份有限公司—广发高端制造股票型发起式证券投资基金	18,005,526	人民币普通股	18,005,526
中国工商银行股份有限公司—广发双擎升级混合型证券投资基金	16,202,337	人民币普通股	16,202,337
上海浦东发展银行股份有限公司—广发小盘成长混合型证券投资基金（LOF）	14,084,858	人民币普通股	14,084,858
中国工商银行股份有限公司—广发创新升级灵活配置混合型证券投资基金	13,635,325	人民币普通股	13,635,325
前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东之间关联关系或一致行动的说明	公司未知前 10 名无限售条件流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间是否存在关联关系，以及是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	股东深圳市华建盈富投资企业（有限合伙）通过普通证券账户持有 177,867,200 股外，还通过信用交易担保证券账户持有 20,136,200 股，合计持有 198,003,400 股。		

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

是 否

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

四、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

姓名	职务	任职状态	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	期末持股数（股）	期初被授予的限制性股票数量（股）	本期被授予的限制性股票数量（股）	期末被授予的限制性股票数量（股）
靳保芳	董事长、总经理	现任							
何志平	副董事长	现任							
杨爱青	董事、副总经理	现任				237,364	108,640		86,912
NIU XINWEI（牛新伟）	董事、副总经理	现任	353,100	437,466		790,566	247,170		197,736
陶然	董事、副总经理	现任							
曹仰锋	董事	现任	275,500	435,624		711,124	170,940		136,752
赵玉文	独立董事	现任							
张淼	独立董事	现任							
秦晓路	独立董事	现任							
李运涛	监事会主	现任							

	席								
李京	监事	现任							
李彬彬	监事	现任							
武廷栋	副总经理、 董事会秘书	现任	216,800	244,192		460,992	137,760		110,208
李少辉	财务负责人	现任	432,330	172,932		605,262	176,190		140,952
黄新明	董事、副 总经理	离任	444,460	177,784		622,244	180,880		144,704
合计	--	--	1,722,190	1,467,998	0	3,427,552	1,021,580	0	817,264

五、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：晶澳太阳能科技股份有限公司

2022 年 06 月 30 日

单位：元

项目	2022 年 6 月 30 日	2022 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	12,687,137,066.31	13,219,130,963.54
结算备付金	0.00	0.00
拆出资金	0.00	0.00
交易性金融资产	0.00	0.00
衍生金融资产	7,098,485.35	85,595,876.60
应收票据	0.00	0.00
应收账款	7,045,203,063.59	5,635,006,506.82
应收款项融资	796,869,645.88	421,081,114.72
预付款项	3,338,184,807.89	1,783,272,772.13
应收保费	0.00	0.00
应收分保账款	0.00	0.00
应收分保合同准备金	0.00	0.00
其他应收款	753,061,585.08	736,995,878.39
其中：应收利息	0.00	0.00
应收股利	2,000,000.00	2,000,000.00
买入返售金融资产	0.00	0.00
存货	15,078,352,458.79	7,956,989,804.91
合同资产	80,046,523.03	69,433,294.61
持有待售资产	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	0.00	366,249,759.72
其他流动资产	1,032,392,126.46	1,355,444,007.45
流动资产合计	40,818,345,762.38	31,629,199,978.89
非流动资产：		

发放贷款和垫款	0.00	0.00
债权投资	0.00	0.00
其他债权投资	0.00	0.00
长期应收款	0.00	0.00
长期股权投资	566,860,767.29	549,780,000.72
其他权益工具投资	27,500,800.00	27,500,800.00
其他非流动金融资产	0.00	0.00
投资性房地产	0.00	0.00
固定资产	17,194,544,218.95	14,225,434,622.06
在建工程	4,121,793,830.08	4,185,859,140.41
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
使用权资产	1,467,917,593.36	1,192,196,525.15
无形资产	1,244,264,119.71	1,047,409,647.13
开发支出	0.00	0.00
商誉	0.00	0.00
长期待摊费用	504,681,471.34	587,515,663.83
递延所得税资产	1,071,586,144.94	962,365,176.01
其他非流动资产	4,874,198,739.02	2,560,185,842.81
非流动资产合计	31,073,347,684.69	25,338,247,418.12
资产总计	71,891,693,447.07	56,967,447,397.01
流动负债：		
短期借款	3,010,094,137.48	7,592,291,960.20
向中央银行借款	0.00	0.00
拆入资金	0.00	0.00
交易性金融负债	0.00	0.00
衍生金融负债	671,757.35	0.00
应付票据	14,054,266,312.51	8,052,871,794.57
应付账款	6,741,241,167.15	5,582,221,954.82
预收款项	0.00	0.00
合同负债	5,236,596,209.68	3,771,964,452.27
卖出回购金融资产款	0.00	0.00
吸收存款及同业存放	0.00	0.00
代理买卖证券款	0.00	0.00
代理承销证券款	0.00	0.00
应付职工薪酬	436,803,757.77	488,970,203.44
应交税费	293,765,256.07	344,534,823.90
其他应付款	6,886,735,038.31	5,273,184,045.13
其中：应付利息	0.00	0.00
应付股利	15,490,934.75	29,080,664.86
应付手续费及佣金	0.00	0.00
应付分保账款	0.00	0.00

持有待售负债	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	846,158,927.92	1,291,147,584.10
其他流动负债	463,392,682.31	253,815,997.25
流动负债合计	37,969,725,246.55	32,651,002,815.68
非流动负债：		
保险合同准备金	0.00	0.00
长期借款	1,502,903,318.67	1,263,862,815.85
应付债券	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
租赁负债	1,009,033,108.33	754,037,641.64
长期应付款	2,358,312,953.08	1,851,932,278.68
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
预计负债	1,020,918,662.38	839,001,999.08
递延收益	633,563,204.25	640,357,151.13
递延所得税负债	493,855,835.55	411,449,857.16
其他非流动负债	834,834,818.12	1,838,286,872.90
非流动负债合计	7,853,421,900.38	7,598,928,616.44
负债合计	45,823,147,146.93	40,249,931,432.12
所有者权益：		
股本	2,348,318,125.00	1,599,371,806.00
其他权益工具	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
资本公积	13,637,223,519.67	9,025,101,076.76
减：库存股	36,208,791.40	59,717,644.00
其他综合收益	-118,910,949.62	-151,710,553.17
专项储备	15,313,072.29	14,701,285.45
盈余公积	485,295,405.42	485,295,405.42
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	7,032,052,196.62	5,581,219,747.20
归属于母公司所有者权益合计	23,363,082,577.98	16,494,261,123.66
少数股东权益	2,705,463,722.16	223,254,841.23
所有者权益合计	26,068,546,300.14	16,717,515,964.89
负债和所有者权益总计	71,891,693,447.07	56,967,447,397.01

法定代表人：靳保芳 主管会计工作负责人：李少辉 会计机构负责人：房德刚

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2022年6月30日	2022年1月1日
流动资产：		
货币资金	1,013,483,820.16	1,312,395,118.42
交易性金融资产	0.00	0.00
衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据	0.00	0.00

应收账款	1,401,109,317.46	1,827,210,130.39
应收款项融资	574,832,179.50	437,919,937.23
预付款项	3,501,092,479.93	205,031,664.67
其他应收款	445,284,185.03	1,327,292,986.99
其中：应收利息	0.00	0.00
应收股利	0.00	300,000,000.00
存货	0.00	0.00
合同资产	0.00	0.00
持有待售资产	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	0.00	366,249,759.72
其他流动资产	19,028,881.95	13,673,333.35
流动资产合计	6,954,830,864.03	5,489,772,930.77
非流动资产：		
债权投资	0.00	0.00
其他债权投资	0.00	0.00
长期应收款	0.00	0.00
长期股权投资	17,617,363,113.22	12,935,696,455.82
其他权益工具投资	27,500,800.00	27,500,800.00
其他非流动金融资产	0.00	0.00
投资性房地产	0.00	0.00
固定资产	0.00	0.00
在建工程	0.00	0.00
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
使用权资产	196,521.93	0.00
无形资产	0.00	0.00
开发支出	0.00	0.00
商誉	0.00	0.00
长期待摊费用	0.00	0.00
递延所得税资产	0.00	0.00
其他非流动资产	0.00	0.00
非流动资产合计	17,645,060,435.15	12,963,197,255.82
资产总计	24,599,891,299.18	18,452,970,186.59
流动负债：		
短期借款	416,693,869.44	0.00
交易性金融负债	0.00	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00
应付票据	794,488,755.63	15,390,521.18
应付账款	10,170.00	1,252,045,356.95
预收款项	0.00	0.00
合同负债	2,521,400,010.14	1,302,584,096.23
应付职工薪酬	733,395.43	1,047,304.49

应交税费	1,537,193.98	3,942,225.00
其他应付款	40,793,831.96	97,355,014.67
其中：应付利息	0.00	0.00
应付股利	0.00	0.00
持有待售负债	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	0.00	0.00
其他流动负债	327,782,001.32	169,006,708.41
流动负债合计	4,103,439,227.90	2,841,371,226.93
非流动负债：		
长期借款	0.00	0.00
应付债券	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
租赁负债	215,234.64	0.00
长期应付款	0.00	0.00
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
预计负债	323,671.56	264,580.24
递延收益	0.00	0.00
递延所得税负债	1,872,700.00	1,872,700.00
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	2,411,606.20	2,137,280.24
负债合计	4,105,850,834.10	2,843,508,507.17
所有者权益：		
股本	2,348,318,125.00	1,599,371,806.00
其他权益工具	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
资本公积	17,646,834,688.62	13,340,927,107.52
减：库存股	36,208,791.40	59,717,644.00
其他综合收益	5,618,100.00	5,618,100.00
专项储备	0.00	0.00
盈余公积	127,484,325.32	127,484,325.32
未分配利润	401,994,017.54	595,777,984.58
所有者权益合计	20,494,040,465.08	15,609,461,679.42
负债和所有者权益总计	24,599,891,299.18	18,452,970,186.59

3、合并利润表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业总收入	28,468,627,908.57	16,192,425,044.59
其中：营业收入	28,468,627,908.57	16,192,425,044.59
利息收入	0.00	0.00
已赚保费	0.00	0.00
手续费及佣金收入	0.00	0.00
二、营业总成本	26,345,487,849.77	15,506,504,763.47

其中：营业成本	24,707,663,774.52	14,083,432,426.35
利息支出	0.00	0.00
手续费及佣金支出	0.00	0.00
退保金	0.00	0.00
赔付支出净额	0.00	0.00
提取保险责任准备金净额	0.00	0.00
保单红利支出	0.00	0.00
分保费用	0.00	0.00
税金及附加	84,248,011.75	62,992,097.29
销售费用	482,876,510.38	330,888,638.63
管理费用	611,805,008.69	509,752,443.64
研发费用	380,902,118.32	214,032,349.93
财务费用	77,992,426.11	305,406,807.63
其中：利息费用	271,559,334.73	199,706,293.75
利息收入	160,516,928.07	64,548,464.25
加：其他收益	182,130,914.60	96,480,137.58
投资收益（损失以“-”号填列）	103,063,426.53	133,290,894.38
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	19,003,938.59	4,392,638.42
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	0.00	0.00
汇兑收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	-78,732,276.24	-7,421,646.39
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-13,701,157.81	-2,218,845.02
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-186,991,552.84	-21,335,457.89
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-10,134,314.96	-3,683,644.11
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	2,118,775,098.08	881,031,719.67
加：营业外收入	17,340,864.25	13,191,673.78
减：营业外支出	102,746,627.21	26,989,186.00
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	2,033,369,335.12	867,234,207.45
减：所得税费用	267,780,992.91	127,610,768.31
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	1,765,588,342.21	739,623,439.14
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	1,765,588,342.21	739,623,439.14
2.终止经营净利润（净亏损以	0.00	0.00

“—”号填列)		
(二) 按所有权归属分类		
1. 归属于母公司所有者的净利润	1,702,399,617.82	713,387,376.87
2. 少数股东损益	63,188,724.39	26,236,062.27
六、其他综合收益的税后净额	32,799,603.55	-15,775,263.18
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	32,799,603.55	-15,775,263.18
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00
1. 重新计量设定受益计划变动额	0.00	0.00
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	0.00
3. 其他权益工具投资公允价值变动	0.00	0.00
4. 企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00
5. 其他	0.00	0.00
(二) 将重分类进损益的其他综合收益	32,799,603.55	-15,775,263.18
1. 权益法下可转损益的其他综合收益	0.00	0.00
2. 其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00
4. 其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00
5. 现金流量套期储备	0.00	0.00
6. 外币财务报表折算差额	32,799,603.55	-15,775,263.18
7. 其他	0.00	0.00
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	0.00	0.00
七、综合收益总额	1,798,387,945.76	723,848,175.96
归属于母公司所有者的综合收益总额	1,735,199,221.37	697,612,113.69
归属于少数股东的综合收益总额	63,188,724.39	26,236,062.27
八、每股收益:		
(一) 基本每股收益	0.75	0.32
(二) 稀释每股收益	0.74	0.32

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

法定代表人：靳保芳 主管会计工作负责人：李少辉 会计机构负责人：房德刚

4、母公司利润表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业收入	6,150,220,507.05	610,308,507.35
减：营业成本	6,084,235,644.58	572,004,809.58
税金及附加	5,555,757.09	243,907.60
销售费用	3,512,698.32	31,082.22
管理费用	5,593,733.33	2,070,735.39
研发费用	0.00	0.00
财务费用	-16,403,450.58	-21,433,692.09

其中：利息费用	2,608,556.09	0.00
利息收入	17,633,529.05	8,450,353.02
加：其他收益	1,266,786.92	332,171.10
投资收益（损失以“-”号填列）	-852,977.38	0.00
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-852,977.38	0.00
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-356,828.77	0.00
资产减值损失（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
资产处置收益（损失以“-”号填列）	95.81	0.00
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	67,783,200.89	57,723,835.75
加：营业外收入	0.47	0.00
减：营业外支出	10,000,000.00	0.00
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	57,783,201.36	57,723,835.75
减：所得税费用	0.00	0.00
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	57,783,201.36	57,723,835.75
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	57,783,201.36	57,723,835.75
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	0.00	0.00
五、其他综合收益的税后净额	0.00	0.00
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00
1. 重新计量设定受益计划变动额	0.00	0.00
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	0.00
3. 其他权益工具投资公允价值变动	0.00	0.00
4. 企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00
5. 其他	0.00	0.00
（二）将重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00
1. 权益法下可转损益的其他综合收益	0.00	0.00
2. 其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00

4. 其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00
5. 现金流量套期储备	0.00	0.00
6. 外币财务报表折算差额	0.00	0.00
7. 其他	0.00	0.00
六、综合收益总额	57,783,201.36	57,723,835.75
七、每股收益：		
（一）基本每股收益	0	0
（二）稀释每股收益	0	0

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	24,886,377,736.45	12,676,880,249.38
客户存款和同业存放款项净增加额	0.00	0.00
向中央银行借款净增加额	0.00	0.00
向其他金融机构拆入资金净增加额	0.00	0.00
收到原保险合同保费取得的现金	0.00	0.00
收到再保业务现金净额	0.00	0.00
保户储金及投资款净增加额	0.00	0.00
收取利息、手续费及佣金的现金	0.00	0.00
拆入资金净增加额	0.00	0.00
回购业务资金净增加额	0.00	0.00
代理买卖证券收到的现金净额	0.00	0.00
收到的税费返还	2,749,322,090.96	1,070,247,375.31
收到其他与经营活动有关的现金	1,763,504,547.41	640,848,039.31
经营活动现金流入小计	29,399,204,374.82	14,387,975,664.00
购买商品、接受劳务支付的现金	22,238,738,816.64	9,920,645,139.08
客户贷款及垫款净增加额	0.00	0.00
存放中央银行和同业款项净增加额	0.00	0.00
支付原保险合同赔付款项的现金	0.00	0.00
拆出资金净增加额	0.00	0.00
支付利息、手续费及佣金的现金	0.00	0.00
支付保单红利的现金	0.00	0.00
支付给职工以及为职工支付的现金	1,835,102,153.91	1,385,579,416.32
支付的各项税费	714,965,792.64	434,488,591.50
支付其他与经营活动有关的现金	4,112,894,280.41	2,217,089,767.20
经营活动现金流出小计	28,901,701,043.60	13,957,802,914.10
经营活动产生的现金流量净额	497,503,331.22	430,172,749.90
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	7,644,276.53	3,071,300.00
取得投资收益收到的现金	0.00	0.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	35,400,203.31	4,394,732.14
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	79,830,000.00	31,137,781.28
收到其他与投资活动有关的现金	499,605,629.51	429,955,818.03
投资活动现金流入小计	622,480,109.35	468,559,631.45
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	2,908,134,673.79	1,949,075,479.67

投资支付的现金	16,500,000.00	5,865,764.00
质押贷款净增加额	0.00	0.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0.00	0.00
支付其他与投资活动有关的现金	45,185,396.33	30,180,579.00
投资活动现金流出小计	2,969,820,070.12	1,985,121,822.67
投资活动产生的现金流量净额	-2,347,339,960.77	-1,516,562,191.22
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	7,721,487,175.14	24,861,444.92
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	2,702,000,000.00	4,000,000.00
取得借款收到的现金	6,952,263,831.79	5,510,239,397.51
收到其他与筹资活动有关的现金	11,994,880.80	1,550,524,150.00
筹资活动现金流入小计	14,685,745,887.73	7,085,624,992.43
偿还债务支付的现金	11,367,594,463.04	3,440,008,415.27
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	426,568,976.27	146,280,532.20
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	13,589,730.11	0.00
支付其他与筹资活动有关的现金	3,069,196,526.21	1,911,935,733.67
筹资活动现金流出小计	14,863,359,965.52	5,498,224,681.14
筹资活动产生的现金流量净额	-177,614,077.79	1,587,400,311.29
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	15,086,429.30	-32,175,456.12
五、现金及现金等价物净增加额	-2,012,364,278.04	468,835,413.85
加：期初现金及现金等价物余额	6,530,401,145.35	4,730,081,411.80
六、期末现金及现金等价物余额	4,518,036,867.31	5,198,916,825.65

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	4,281,511,782.55	21,673.09
收到的税费返还	12,333,859.42	0.00
收到其他与经营活动有关的现金	227,727,331.56	14,336,341.06
经营活动现金流入小计	4,521,572,973.53	14,358,014.15
购买商品、接受劳务支付的现金	6,323,975,175.10	22,781,480.54
支付给职工以及为职工支付的现金	5,057,532.20	350,907.53
支付的各项税费	42,070,158.48	302,031.03
支付其他与经营活动有关的现金	921,748,700.03	5,630,491.31
经营活动现金流出小计	7,292,851,565.81	29,064,910.41
经营活动产生的现金流量净额	-2,771,278,592.28	-14,706,896.26
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	0.00	0.00
取得投资收益收到的现金	300,000,000.00	5,000,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	0.00	0.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	372,000,000.00	0.00
收到其他与投资活动有关的现金	1,482,502,569.65	280,000,000.00
投资活动现金流入小计	2,154,502,569.65	285,000,000.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	0.00	10,480.00
投资支付的现金	4,660,000,000.00	2,857,383.40

取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0.00	0.00
支付其他与投资活动有关的现金	0.00	0.00
投资活动现金流出小计	4,660,000,000.00	2,867,863.40
投资活动产生的现金流量净额	-2,505,497,430.35	282,132,136.60
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	5,019,487,175.14	20,861,444.92
取得借款收到的现金	414,086,925.01	0.00
收到其他与筹资活动有关的现金	0.00	0.00
筹资活动现金流入小计	5,433,574,100.15	20,861,444.92
偿还债务支付的现金	0.00	0.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	251,567,168.40	0.00
支付其他与筹资活动有关的现金	4,390,376.60	1,343,757.15
筹资活动现金流出小计	255,957,545.00	1,343,757.15
筹资活动产生的现金流量净额	5,177,616,555.15	19,517,687.77
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	0.00	0.00
五、现金及现金等价物净增加额	-99,159,467.48	286,942,928.11
加：期初现金及现金等价物余额	315,027,423.77	21,518,497.32
六、期末现金及现金等价物余额	215,867,956.29	308,461,425.43

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 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												小 计			
	股 本	其他权益工具			资 本 公 积	减 ： 库 存 股	其 他 综 合 收 益	专 项 储 备	盈 余 公 积	一 般 风 险 准 备	未 分 配 利 润	其 他				
优 先 股	永 续 债	其 他														
一、上年期末余额	1,599,371,806.00	0.00	0.00	0.00	9,025,101,076.76	59,717,644.00	-151,710,553.17	14,701,285.45	485,295,405.42	0.00	5,581,219,747.20	0.00	16,494,261,123.66	223,254,841.23	16,717,515,964.89	
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
同一控制下企业合并	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
二、本年期初余额	1,599,371,806.00	0.00	0.00	0.00	9,025,101,076.76	59,717,644.00	-151,710,553.17	14,701,285.45	485,295,405.42	0.00	5,581,219,747.20	0.00	16,494,261,123.66	223,254,841.23	16,717,515,964.89	

	6.0 0				6.7 6	0	53. 17	5	42		7.2 0		23. 66	23	64. 89
三、本期增 减变动金额 (减少以 “-”号填 列)	748 ,94 6,3 19. 00	0.0 0	0.0 0	0.0 0	4,6 12, 122 ,44 2.9 1	- 23, 508 ,85 2.6 0	32, 799 ,60 3.5 5	611 ,78 6.8 4	0.0 0	0.0 0	1,4 50, 832 ,44 9.4 2	0.0 0	6,8 68, 821 ,45 4.3 2	2,4 82, 208 ,88 0.9 3	9,3 51, 030 ,33 5.2 5
(一) 综合 收益总额	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	32, 799 ,60 3.5 5	0.0 0	0.0 0	0.0 0	1,7 02, 399 ,61 7.8 2	0.0 0	1,7 35, 199 ,22 1.3 7	63, 188 ,72 4.3 9	1,7 98, 387 ,94 5.7 6
(二) 所有 者投入和减 少资本	78, 100 ,53 7.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	5,2 83, 001 ,22 8.4 9	- 23, 508 ,85 2.6 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	5,3 84, 610 ,61 8.0 9	2,4 19, 020 ,15 6.5 4	7,8 03, 630 ,77 4.6 3
1. 所有者 投入的普通 股	78, 100 ,53 7.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	5,2 37, 101 ,47 2.5 1	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	5,3 15, 202 ,00 9.5 1	2,4 19, 020 ,15 6.5 4	7,7 34, 222 ,16 6.0 5
2. 其他权 益工具持有 者投入资本	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
3. 股份支 付计入所有 者权益的金 额	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	45, 899 ,75 5.9 8	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	45, 899 ,75 5.9 8	0.0 0	45, 899 ,75 5.9 8
4. 其他	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	- 23, 508 ,85 2.6 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	23, 508 ,85 2.6 0	0.0 0	23, 508 ,85 2.6 0
(三) 利润 分配	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	- 251 ,56 7,1 68. 40	0.0 0	- 251 ,56 7,1 68. 40	0.0 0	- 251 ,56 7,1 68. 40
1. 提取盈 余公积	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
2. 提取一 般风险准备	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
3. 对所有 者(或股 东)的分配	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	- 251 ,56 7,1 68. 40	0.0 0	- 251 ,56 7,1 68. 40	0.0 0	- 251 ,56 7,1 68. 40

4. 其他	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
(四) 所有者权益内部结转	670,845,782.00	0.0 0	0.0 0	0.0 0	- 670,845,782.00	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
1. 资本公积转增资本(或股本)	670,845,782.00	0.0 0	0.0 0	0.0 0	- 670,845,782.00	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
2. 盈余公积转增资本(或股本)	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
3. 盈余公积弥补亏损	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
5. 其他综合收益结转留存收益	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
6. 其他	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
(五) 专项储备	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	611,786.84	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	611,786.84	0.0 0	611,786.84
1. 本期提取	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	611,786.84	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	611,786.84	0.0 0	611,786.84
2. 本期使用	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
(六) 其他	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	- 33,003.58	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	- 33,003.58	0.0 0	- 33,003.58
四、本期期末余额	2,348,318,125.00	0.0 0	0.0 0	0.0 0	13,637,223.58	36,208,791.40	- 118,910.94	15,313,072.29	485,295,405.42	0.0 0	7,032,052.19	0.0 0	23,363,082.58	2,705,463,722.16	26,068,546.30

上年金额

单位：元

项目	2021 年半年度														少数	所有
	归属于母公司所有者权益															
	股	其他权益工具	资	减	其	专	盈	一	未	其	小					

	本	优	永	其	本	：	他	项	余	般	分	他	计	股	者
	公	先	续	他	公	：	他	项	余	般	分	他	计	股	者
	积	股	债	其	积	：	综	储	公	风	配	他	计	东	权
	存				存	：	合	备	积	险	利		计	权	益
	股				股	：	收			准	润		计	益	合
						：	益			备			计	合	计
						：							计	合	计
一、上年期末余额	1,595,332,525.00	0.00	0.00	0.00	8,880,647,039.87	76,872,399.00	-103,590,912.51	13,099,242.20	431,740,177.03	0.00	3,915,821,739.23	0.00	14,656,177,411.82	183,511,172.44	14,839,688,584.26
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
同一控制下企业合并	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、本年期初余额	1,595,332,525.00	0.00	0.00	0.00	8,880,647,039.87	76,872,399.00	-103,590,912.51	13,099,242.20	431,740,177.03	0.00	3,915,821,739.23	0.00	14,656,177,411.82	183,511,172.44	14,839,688,584.26
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	2,669,177.00	0.00	0.00	0.00	64,363,315.29	17,558,834.00	15,775,263.18	47,853.58	0.00	0.00	393,711,898.87	0.00	462,575,815.56	30,036,486.23	492,612,301.79
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15,775,263.18	0.00	0.00	0.00	713,387,376.87	0.00	697,612,113.69	26,236,062.27	723,817,596.96
（二）所有者投入和减少资本	2,669,177.00	0.00	0.00	0.00	64,363,315.29	17,558,834.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	84,591,326.29	3,800,423.96	88,391,750.25
1. 所有者投入的普通股	2,669,177.00	0.00	0.00	0.00	41,849,388.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	44,518,565.25	3,800,423.96	48,318,989.21
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	22,513,927.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	22,513,927.00	0.00	22,513,927.00

额					4								4		4
4. 其他	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	- 17, 558 ,83 4.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	- 17, 558 ,83 4.0 0	0.0 0	17, 558 ,83 4.0 0
(三) 利润分配	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	- 319 ,67 5,4 78. 00	0.0 0	- 319 ,67 5,4 78. 00
1. 提取盈余公积	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
2. 提取一般风险准备	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
3. 对所有者(或股东)的分配	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	- 319 ,67 5,4 78. 00	0.0 0	- 319 ,67 5,4 78. 00
4. 其他	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
(四) 所有者权益内部结转	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
1. 资本公积转增资本(或股本)	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
2. 盈余公积转增资本(或股本)	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
3. 盈余公积弥补亏损	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
5. 其他综合收益结转留存收益	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
6. 其他	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
(五) 专项储备	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	47, 853 .58	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	47, 853 .58	0.0 0	47, 853 .58
1. 本期提取	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	47, 853 .58	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	47, 853 .58	0.0 0	47, 853 .58
2. 本期使用	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0
(六) 其他	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
四、本期期末余额	1,598,001.70	0.00	0.00	0.00	8,945,010.35	59,313,565.00	-119,366.17	13,147,095.78	431,740.17	0.00	4,309,533.63	0.00	15,118,753.27	213,547.67	15,332,308.86

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 年半年度											
	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	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	1,599,371,806.00	0.00	0.00	0.00	13,340,927,107.52	59,717,644.00	5,618,100.00	0.00	127,484,325.32	595,777,984.58	0.00	15,609,461,679.42
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、本年期初余额	1,599,371,806.00	0.00	0.00	0.00	13,340,927,107.52	59,717,644.00	5,618,100.00	0.00	127,484,325.32	595,777,984.58	0.00	15,609,461,679.42
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	748,946,319.00	0.00	0.00	0.00	4,305,907,581.10	-23,508,852.60	0.00	0.00	0.00	-193,783,967.04	0.00	4,884,578,785.66
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	57,783,201.36	0.00	57,783,201.36
（二）所有者投入和减少资本	78,100,537.00	0.00	0.00	0.00	4,976,786,366.68	-23,508,852.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,078,395,756.28
1. 所有者投入的普通股	78,100,537.00	0.00	0.00	0.00	4,954,121,629.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,032,222,166.05
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	22,664,737.63	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	22,664,737.63

额												
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	23,508,852.60	0.00	0.00	0.00	0.00		23,508,852.60
(三) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	251,567,168.40	0.00	251,567,168.40
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 对所有者(或股东)的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	251,567,168.40	0.00	251,567,168.40
3. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
(四) 所有者权益内部结转	670,845,782.00	0.00	0.00	0.00	670,845,782.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本(或股本)	670,845,782.00	0.00	0.00	0.00	670,845,782.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本(或股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5. 其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(五) 专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(六) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	33,003.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	33,003.58
四、本期期末余额	2,348,318,125.00	0.00	0.00	0.00	17,646,834,688.62	36,208,791.40	5,618,100.00		127,484,325.32	401,994,017.54	0.00	20,494,040,465.08

上年金额

单位：元

项目	2021 年半年度											
	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	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	1,595,332,525.00	0.00	0.00	0.00	13,237,832,796.25	76,872,399.00	0.00	0.00	73,929,096.93	433,456,407.05	0.00	15,263,678,426.23
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、本年初余额	1,595,332,525.00	0.00	0.00	0.00	13,237,832,796.25	76,872,399.00	0.00	0.00	73,929,096.93	433,456,407.05	0.00	15,263,678,426.23
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	2,669,177.00	0.00	0.00	0.00	64,587,881.02	-17,558,834.00	0.00	0.00	0.00	-261,951,642.25	0.00	-177,135,750.23
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	57,723,835.75	0.00	57,723,835.75
（二）所有者投入和减少资本	2,669,177.00	0.00	0.00	0.00	64,587,881.02	-17,558,834.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	84,815,892.02
1. 所有者投入的普通股	2,669,177.00	0.00	0.00	0.00	41,849,388.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	44,518,565.25
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	22,738,492.77	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	22,738,492.77
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-17,558,834.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	17,558,834.00
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-319,675,478.00	0.00	-319,675,478.00
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-319,675,478.00	0.00	-319,675,478.00

										8.00		8.00
3. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(四) 所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本(或股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本(或股本)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5. 其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(五) 专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(六) 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	1,598,001,702.00	0.00	0.00	0.00	13,302,420,677.27	59,313,565.00	0.00	0.00	73,929,096.93	171,504,764.80	0.00	15,086,542,676.00

三、公司基本情况

晶澳太阳能科技股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）原名秦皇岛天业通联重工股份有限公司（以下简称“天业通联”），公司前身为秦皇岛市北戴河通联路桥机械有限公司，成立于2000年10月20日，历经多次增资及股权转让后，2008年7月，公司以2008年5月31日为基准日，整体变更为股份有限公司，变更后公司股本为人民币12,000万元，公司于2008年7月18日在河北省秦皇岛市工商行政管理局办理了工商登记变更手续。2008年12月，公司股东增资800万元，变更后公司股本为12,800万元。

2010年7月28日，经中国证券监督管理委员会证监许可〔2010〕868号文核准，公司向社会公开发行人民币普通股(A股)4,300万股，每股面值1元，变更后公司股本为人民币17,100万元。

根据公司2010年度股东大会决议、修改后的章程规定，2011年5月，公司以2010年末总股本17,100万股为基数，以资本公积金转增股本，向全体股东每10股转增3股，变更后公司股本为22,230万元。

2014 年 10 月 30 日，经中国证券监督管理委员会证监许可[2014]1149 号文核准，公司向深圳市华建盈富投资企业（有限合伙）、国泰君安金融控股有限公司、中铁信托有限责任公司非公开发行股票 166,389,351 股。发行完毕后，公司注册资本 388,689,351.00 元，股份总数 388,689,351 股（每股面值 1 元）。

根据天业通联 2019 年 1 月 20 日第四届董事会第十九次会议审议通过，并经天业通联 2019 年 6 月 12 日召开的 2019 年第一次临时股东大会审议通过的《关于公司重大资产出售及发行股份购买资产暨关联交易符合相关法律法规规定的议案》、《关于公司重大资产出售及发行股份购买资产暨关联交易方案的议案》等相关议案。

于 2019 年 11 月 6 日，天业通联以上重大资产重组计划获得中国证监会“证监许可 [2019]2012 号”《关于核准秦皇岛天业通联重工股份有限公司向宁晋县晶泰福科技有限公司等发行股份购买资产的批复》核准。2019 年 11 月 8 日，作为标的资产的晶澳太阳能 100% 股权已完成过户至天业通联名下的工商变更登记，并取得换发的营业执照。2019 年 11 月 15 日，天业通联与转让方、华建兴业、何志平、中国华建投资控股有限公司、重工科技、秦皇岛天业通联实业有限公司（以下简称“通联实业”）共同签订《置出资产交割确认书》，各方对置出资产交割进行了确认，并明确了置出资产交割后的相关安排，置出资产的全部权利、义务、责任和风险均已实质性转移至华建兴业，因置出资产产生的相关税费、成本、损失等全部费用均应由华建兴业承担。各方确认以 2019 年 11 月 15 日作为资产交割日，至此此次重大资产置换已完成，晶澳太阳能通过借壳天业通联在深圳证券交易所成功上市。天业通联在本次交易中合计发行股份 952,986,019.00 股，本次发行后天业通联的股份数量为 1,341,675,370.00 股。

2019 年 12 月 11 日，天业通联完成工商变更，正式更名为“晶澳太阳能科技股份有限公司”，2019 年 12 月 13 日，天业通联证券简称正式变更为“晶澳科技”。

2020 年 4 月 27 日，公司召开第五届董事会第十次会议，会议审议通过了《关于向激励对象首次授予限制性股票的议案》，确定 2020 年 4 月 28 日为首次授予日，向 440 名激励对象授予 952.97 万股限制性股票；在确定首次授予日后的限制性股票缴款验资过程中，4 名激励对象因个人原因自愿放弃参与公司本次激励计划，公司原拟授予其限制性股票合计 4,000 股。因此，本次激励计划首次授予限制性股票激励对象人数由 440 人调整为 436 人，限制性股票首次授予总量由 952.97 万股调整为 952.57 万股。上述首次授予的限制性股票已于 2020 年 6 月 18 日完成登记并上市，公司总股本由 1,341,675,370.00 股增加至 1,351,201,070.00 股。

2020 年 8 月 3 日，公司非公开发行股票申请获得中国证监会发行审核委员会审核通过，并于 2020 年 8 月 18 日获得中国证监会出具的《关于核准晶澳太阳能科技股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2020]1759 号），核准公司非公开发行不超过 402,502,611 股新股。公司向特定对象非公开发行人民币普通股（A 股）244,131,455 股，发行价格 21.30 元/股，募集资金总额人民币 5,199,999,991.50 元。上述非公开发行股票已于 2020 年 10 月 30 日完成登记并上市，公司总股本由 1,351,201,070.00 股增加至 1,595,332,525.00 股。

2021 年 2 月 26 日，公司召开第五届董事会第十九次次会议，会议审议通过了《关于向激励对象授予预留限制性股票的议案》，确定 2021 年 2 月 26 日为预留限制性股票的授予日，向 36 名激励对象授予 454,300 股限制性股票；中兴财光华会计师事务所（特殊普通合伙）于 2021 年 4 月 27 日出具了中兴财光华审验字（2021）第 110001 号的验资报告，对公司截至 2021 年 4 月 15 日止新增注册资本及股本情况进行审验：经查验，截至 2021 年 4 月 15 日止，公司已收到此次激励对象 36 人缴纳的 454,300 股限制性股票出资款人民币 8,018,395.00 元，全部以货币资金出资，扣除本次授予预留限制性股票相关的审

计验资费、证券登记费等相关费用（不含税）人民币 14,579.52 元后，计入股本人民币 454,300.00 元，计入资本公积（股本溢价）人民币 7,549,515.48 元。本次授予预留限制性股票后，公司股本增加人民币 454,300.00 元，股本总额为人民币 1,595,786,825.00 元。上述预留的限制性股票已 2021 年 5 月 3 日完成登记并上市。

2020 年 11 月 23 日，公司召开第五届董事会第十七次会议及第五届监事会第十二次会议，审议通过了《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》，同意公司回购注销 8 名离职激励对象已授予但尚未解锁的限制性股票合计 78,800 股；2021 年 3 月 29 日，公司召开第五届董事会第二十次会议及第五届监事会第十四次会议，审议通过了《关于注销部分股票期权和回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》，同意公司回购注销 1 名离职激励对象已授予但尚未解锁的限制性股票合计 12,000 股；2021 年 5 月 17 日，公司召开第五届董事会第二十二次会议及第五届监事会第十六次会议，审议通过了《关于注销部分股票期权和回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》，同意公司回购注销 1 名离职激励对象已授予但尚未解锁的限制性股票合计 4,900 股；中兴财光华会计师事务所（特殊普通合伙）于 2021 年 6 月 25 日出具了中兴财光华审验字（2021）第 110002 号的验资报告，对公司截至 2021 年 6 月 4 日止减少注册资本及股本的情况进行审验：经审验，截至 2021 年 6 月 4 日止，公司已支付离职激励对象 10 人已授予但尚未解锁的限制性股票 95,700 股回购款共计人民币 772,299.00 元，其中减少股本人民币 95,700.00 元，减少资本公积（股本溢价）人民币 676,599.00 元，公司股本总额变更为 1,595,691,125.00 元。

2021 年 5 月 17 日，公司召开了第五届董事会第二十二次会议和第五届监事会第十六次会议，审议通过了《关于公司 2020 年股票期权与限制性股票激励计划股票期权首次授予部分第一个行权期行权条件成就的议案》，公司 2020 年股票期权与限制性股票激励计划股票期权首次授予部分第一个行权期行权条件已满足，目前公司 107 名激励对象在第一个行权期可行权股票期权数量为 4,904,430 份，行权方式为自主行权，截至 2021 年 12 月 31 日，107 名激励对象已行权的股票期权数量为 3,700,981 份，增加股本人民币 3,700,981.00 元。

2021 年 8 月 23 日，公司召开了第五届董事会第二十六次会议及第五届监事会第十八次会议，审议通过了《关于回购注销部分已授予但尚未解除限售的限制性股票的议案》，因激励对象离职，公司拟回购注销激励对象已授予但尚未解除限售的限制性股票 20,300 股，减少股本人民币 20,300.00 元，公司股本总额变更为 1,599,371,806.00 元。

2021 年 12 月 9 日，公司召开第五届董事会第二十八次会议及第五届监事会第二十次会议审议通过了《关于注销部分股票期权和回购注销部分已授予但尚未解除限售的限制性股票的议案》，因激励对象离职，公司拟回购注销离职激励对象已授予但尚未解除限售的限制性股票共计 3,500 股，上述回购于 2022 年 1 月完成，减少股本人民币 3,500.00 元，公司股本总额变更为 1,599,368,306.00 元。

2022 年 4 月 29 日，公司召开了第五届董事会第三十二次会议和第五届监事会第二十一次会议，审议通过了《关于公司 2020 年股票期权与限制性股票激励计划首次授予部分第二个行权/解除限售期行权/解除限售条件成就的议案》和《关于公司 2020 年股票期权与限制性股票激励计划预留授予部分第一个行权/解除限售期行权/解除限售条件成就的议案》，公司 2020 年股票期权与限制性股票激励计划股票期权首次授予部分第二个行权期行权条件和 2020 年股票期权与限制性股票激励计划股票期权预留授予部分第一个行权期行权条件均已满足。截至 2022 年 6 月 30 日，上述股票期权已行权的数量为 3,363,526.00 份；增加股本人民币 3,363,526.00 元。

2022 年 2 月 21 日，公司非公开发行股票申请获得中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）发行审核委员会审核通过，并于 2022 年 3 月 7 日获得中国证监会出具的《关于核准晶澳太阳能科技股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2022]430 号），核准公司非公开发行不超过 479,507,127 股新股。公司向特定对象非公开发行人民币普通股（A 股）74,382,624 股，发行价格 67.22 元/股，募集资金总额人民币 4,999,999,985.28 元。上述非公开发行股票已于 2022 年 5 月 16 日完成登记并上市，公司股本总额变更为 1,677,114,456.00 元。

2022 年 5 月 18 日，公司召开第五届董事会第三十三次会议和第五届监事会第二十二次会议，审议通过了《关于调整 2021 年度利润分配预案暨 2021 年度利润分配及资本公积金转增股本预案的议案》，公司以未来实施分配方案时股权登记日的总股本为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利人民币 1.5 元（含税），以资本公积金中的股本溢价向全体股东每 10 股转增 4 股，不送红股，剩余未分配利润结转以后年度分配；上述议案已获 2022 年 6 月 8 日召开的 2021 年度股东大会审议通过。权益分派方案实施后，公司股本总额变更为 2,347,960,238.00 元。

公司 2020 年股票期权与限制性股票激励计划股票期权首次授予部分和 2020 年股票期权与限制性股票激励计划股票期权预留授予部分的期权在 2021 年权益分派后至 2022 年 6 月 30 日已行权的数量为 245,887.00 份；增加股本人民币 245,887.00 元，公司股本总额变更为 2,348,206,125.00 元。

根据公司 2021 年年度股东大会的授权，公司于 2022 年 6 月 22 日召开了第五届董事会第三十四次会议和第五届监事会第二十三次会议，审议通过了《关于调整 2022 年股票期权与限制性股票激励计划相关事项的议案》、《关于向激励对象授予股票期权与限制性股票的议案》，确定股票期权与限制性股票的授予日为 2022 年 6 月 22 日，向符合条件的 847 名激励对象授予 15,159,200 万份股票期权，向符合条件的 32 名激励对象授予 4,298,000 万股限制性股票，截至 2022 年 6 月 30 日，公司已收到此次激励对象 1 人缴纳的 112,000.00 股限制性股票出资款人民币 4,298,000.00 元，公司股本总额变更为 2,348,318,125.00 元。截至 2022 年 6 月 30 日，注册资本为 1,599,074,664.00 元，注册地：河北省宁晋县新兴路 123 号，办公地址：北京市丰台区汽车博物馆东路 1 号院诺德中心 8 号楼，统一信用代码：91130300601142274F。

本公司主要经营活动为：生产、加工单晶硅棒、单晶硅片；生产太阳能电池、组件；研制、开发太阳能系列产品；销售太阳能电池、组件及相关产品与原材料；太阳能光伏并网发电、电量销售；太阳能光伏电站的开发、建设、运营、管理、维护；货物及技术进出口；从事太阳能电池领域的技术开发、技术转让；厂房租赁；场地租赁；电气设备租赁（涉及行政许可的，凭许可证经营）（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）。

本公司的母公司为宁晋县晶泰福科技有限公司，本公司的实际控制人为靳保芳。

本财务报表业经公司董事会于 2022 年 8 月 25 日批准报出。

本公司子公司的相关信息详见本附注“九、在其他主体中的权益”。

本报告期合并范围变化情况详见本附注“八、合并范围的变更”。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》的相关规定编制。

2、持续经营

本公司自本报告期末至少 12 个月内具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

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：

以下披露内容已涵盖了本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计。

1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2022 年 6 月 30 日的合并及母公司财务状况以及 2022 年 1-6 月的合并及母公司经营成果和现金流量。

2、会计期间

自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个会计年度。

3、营业周期

本公司营业周期为 12 个月。

4、记账本位币

本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司之境外子公司根据其经营所处主要经济环境的货币、业务收支主要货币分别确定其记账本位币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

同一控制下企业合并：本公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方资产、负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：本公司在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。本公司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；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，经复核后，计入当期损益。

为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他直接相关费用，于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券的交易费用，冲减权益。

6、合并财务报表的编制方法

(1) 合并范围

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司（包括本公司所控制的被投资方可分割的部分）均纳入合并财务报表。

(2) 合并程序

本公司以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。对于同一控制下企业合并取得的子公司，以其资产、负债（包括最终控制方收购该子公司而形成的商誉）在最终控制方财务报表中的账面价值为基础对其财务报表进行调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

1) 增加子公司或业务

在报告期内，若因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，若因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则不调整合并资产负债表期初数；将该子公司或业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本公司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以及除净损益、其他综合收益和利润分配之外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

2) 处置子公司或业务

①一般处理方法

在报告期内，本公司处置子公司或业务，则该子公司或业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本公司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与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益或除净损益、其他综合收益及利润分配之外的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

因其他投资方对子公司增资而导致本公司持股比例下降从而丧失控制权的，按照上述原则进行会计处理。

②分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

- i. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ii. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- iii. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- iv. 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，本公司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。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资的相关政策进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

3) 购买子公司少数股权

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的长期股权投资而取得的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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

7、现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，将本公司库存现金以及可以随时用于支付的存款确认为现金。将同时具备期限短（从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知现金、价值变动风险很小四个条件的投资，确定为现金等价物。

8、外币业务和外币报表折算

(1) 外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率及近似汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

(2) 外币财务报表的折算

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，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易期间的平均汇率折算。处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

9、金融工具

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

(1) 金融工具的分类

据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，金融资产于初始确认时分类为：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金融资产（债务工具）和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

业务模式是以收取合同现金流量为目标且合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付的，分类为以摊余成本计量的金融资产；业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标且合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付的，分类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（债务工具）；除此之外的其他金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

对于非交易性权益工具投资，本公司在初始确认时确定是否将其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（权益工具）。在初始确认时，为了能够消除或显著减少会计错配，可以将金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和以摊余成本计量的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时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：

- 1) 该项指定能够消除或显著减少会计错配。
- 2) 根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。
- 3) 该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

(2) 金融工具的确认依据和计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，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金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，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

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资收益，同时调整公允价值变动损益。

5) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资收益，同时调整公允价值变动损益。

6) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

(3) 金融资产终止确认和金融资产转移

公司发生金融资产转移时，如已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方，则终止确认该金融资产；如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。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) 所转移金融资产的账面价值；
- 2) 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

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

- 1) 终止确认部分的账面价值；
- 2) 终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

(4) 金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

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

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

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

(5) 金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本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，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并优先使用相关可观察输入值。只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

(6) 金融资产减值的测试方法及会计处理方法

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的预期信用损失进行估计。预期信用损失的计量取决于金融资产自初始确认后是否发生信用风险显著增加。如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。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。通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本公司即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。如果有客观证据表明某项金融资产已经发生信用减值，则本公司在单项基础上对该金融资产计提减值准备。

对于应收账款，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。对于租赁应收款、公司通过销售商品或提供劳务形成的长期应收款，本公司选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

组合一：应收外部客户款项（除电网公司外）

组合二：应收电网公司电费

组合三：应收合并范围内公司款项

组合四：其他应收款项

对于划分为组合的应收账款和合同资产，本公司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。

对于划分为组合的因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据和应收款项融资，本公司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。除此以外的应收票据、应收款项融资和划分为组合的其他应收款，本公司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。本公司将计提或转回的损失准备计入当期损益。对于持有的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，本公司在将减值损失或利得计入当期损益的同时调整其他综合收益。

10、存货

(1) 存货的分类和成本

存货分类为：物资采购、原材料、低值易耗品、库存商品、半成品、委托加工物资、发出商品等。

(2) 发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

(3) 不同类别存货可变现净值的确定依据

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，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；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

除有明确证据表明资产负债表日市场价格异常外，存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

本期期末存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

(4) 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

(5)低值易耗品和包装物的摊销方法

- 1) 低值易耗品采用一次转销法；
- 2) 包装物采用一次转销法。

11、合同资产和合同负债

(1)合同资产和合同负债的确认方法及标准

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

(2)合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“五、9、(6)金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

12、合同成本

合同成本分为合同履约成本与合同取得成本。

（1）本公司为履行合同而发生的成本，在满足下列条件时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。
- 2) 该成本增加了本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。

（2）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。

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；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司将其在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司将对于超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- 1) 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；
- 2) 为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

上述资产减值准备后续发生转回的，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。

13、持有待售资产

本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，即本公司已经就一项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。有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

14、长期股权投资

(1)共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对一个企业的财务和经营决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。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

(2)初始投资成本的确定

1) 企业合并形成的长期股权投资

同一控制下的企业合并：公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式以及以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，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，确定长期股权投资的初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

非同一控制下的企业合并：公司按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资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) 其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值和应支付的相关税费确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。

通过债务重组取得的长期股权投资，以所放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本确定其入账价值，并将所放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，计入当期损益。

（3）后续计量及损益确认方法

1) 成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

2) 权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。在持有投资期间，被投资单位编制合并财务报表的，以合并财务报表中的净利润、其他综合收益和其他所有者权益变动中归属于被投资单位的金额为基础进行核算。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。公司与联营企业、合营企业之间发生投出或出售资产的交易，该资产构成业务的，按照本附注“五、5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法”和“五、6、合并财务报表的编制方法”中披露的相关政策进行会计处理。

在公司确认应分担被投资单位发生的亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收项目等的账面价值。最后，经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。

3) 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。因被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资、因其他投资方对子公司增资而导致本公司持股比例下降等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

处置的股权是因追加投资等原因通过企业合并取得的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权采用成本法或权益法核算的，购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

15、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物（含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物）。

与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠的计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。

本公司对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产—出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

16、固定资产

（1）确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- 1) 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- 2) 该固定资产的成本能够可靠地计量。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	20 年	0-5%	4.75%-5.00%
光伏电站	年限平均法	20 年	0-10%	4.5%-5.00%
机器设备	年限平均法	5 年-10 年	0-5%	9.50%-20.00%
运输设备	年限平均法	4 年-5 年	0-5%	19.00%-25.00%
电子及办公设备	年限平均法	3 年-5 年	0-5%	19.00%-33.33%

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业提供经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

融资租赁方式租入的固定资产，能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产尚可使用年限内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产尚可使用年限两者中较短的期间内计提折旧。

(4) 固定资产处置

当固定资产处于处置状态、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

17、在建工程

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出，作为固定资产的入账价值。所建造的固定资产在工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

18、借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

借款费用，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。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，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。符合资本化条件的资产，是

指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。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，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；
- 2) 借款费用已经发生；
- 3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。购建或者生产的资产的各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

(3) 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

(4) 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去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，来确定借款费用的资本化金额。对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

19、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

1) 无形资产的计价方法

A. 公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。

债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以所放弃债权的公允价值和可直接归属于使该资产达到预定用途所发生的税金等其他成本确定其入账价值，并将所放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，计入当期损益。

在非货币性资产交换具备商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的无形资产以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产

的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，不确认损益。

B.后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内按直线法摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

2)使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

项目	预计使用寿命	依据
土地使用权	40-50 年	预计使用年限
非专利技术	5-10 年	预计使用年限
软件	3-10 年	预计使用年限
专利权	5-10 年	预计使用年限

每年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。

经复核，本年期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同

3)使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

期末对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

(2) 内部研究开发支出会计政策

1) 划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

2) 开发阶段支出资本化的具体条件

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：

- 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，能够证明其有用性；
- 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。

20、长期资产减值

长期股权投资、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

商誉和使用寿命不确定的无形资产至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。在将商誉的账面价值分摊至相关的资产组或者资产组组合时，按照各资产组或者资产组组合的公允价值占相关资产组或者资产组组合公允价值总额的比例进行分摊。公允价值难以可靠计量的，按照各资产组或者资产组组合的账面价值占相关资产组或者资产组组合账面价值总额的比例进行分摊。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

21、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用在受益期内平均摊销。

22、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

本公司在职工为本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。

本公司为职工缴纳的社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本公司提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

职工福利费为非货币性福利的，如能够可靠计量的，按照公允价值计量。

(2) 离职后福利的会计处理方法

本公司离职后福利采用设定提存计划，按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(3) 辞退福利的会计处理方法

本公司在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，或确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时（两者孰早），确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。

23、预计负债

(1) 预计负债的确认标准

与诉讼、债务担保、亏损合同、重组事项等或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司确认为预计负债：

- 1) 该义务是本公司承担的现时义务；
- 2) 履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；
- 3) 该义务的金额能够可靠地计量。

(2) 各类预计负债的计量方法

本公司预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

本公司在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

最佳估计数分别以下情况处理：

所需支出存在一个连续范围（或区间），且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值即上下限金额的平均数确定。

所需支出不存在一个连续范围（或区间），或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

本公司清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

1) 亏损合同

亏损合同是履行合同义务不可避免会发生的成本超过预期经济利益的合同。待执行合同变成亏损合同，且该亏损合同产生的义务满足上述预计负债的确认条件的，将合同预计损失超过合同标的资产已确认的减值损失（如有）的部分，确认为预计负债。

2) 产品质量保证金

产品质量保证金指在销售产品或提供劳务后，对客户提供服务的一种承诺。在约定期内，若产品或劳务在正常使用过程中出现质量或与之相关的其他属于正常范围的问题，企业负有更换产品、免费或只收成本价进行修理等责任。在满足前述预计负债的确认条件的条件，确认为预计负债。

24、股份支付

本公司的股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。本公司的股份支付为以权益结算的股份支付。

(1) 股份支付的会计处理

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。该公允价值的金额在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的情况下，在等待期内以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按直线法计算计入相关成本或费用。在授予后立即可行权时，在授予日计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

在等待期内每个资产负债表日，本公司根据最新取得的可行权职工人数变动、是否达到规定业绩条件等后续信息对可行权权益工具数量作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。上述估计的影响计入

当期相关成本或费用，并相应调整资本公积。但授予后立即可行权的，在授予日按照公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

对于最终未能行权的股份支付，不确认成本或费用，除非行权条件是市场条件或非可行权条件，此时无论是否满足市场条件或非可行权条件，只要满足所有可行权条件中的非市场条件，即视为可行权。

(2)修改、终止股份支付计划的相关会计处理

本公司对股份支付计划进行修改时，若修改增加了所授予权益工具的公允价值，按照权益工具公允价值的增加相应确认取得服务的增加。权益工具公允价值的增加是指修改前后的权益工具在修改日的公允价值之间的差额。若修改减少了股份支付公允价值总额或采用了其他不利于职工的方式，则仍继续对取得的服务进行会计处理，视同该变更从未发生，除非本集团取消了部分或全部已授予的权益工具。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，本公司将其作为授予权益工具的取消处理。

25、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

(1)收入确认和计量所采用的会计政策

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务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。本公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指本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。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本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，并以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确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司将根据合同中的融资成分调整交易价格；对于控制权转移与客户支付价款间隔未超过一年的，本公司不考虑其中的融资成分。

满足下列条件之一的，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：

- 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。
- 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。

- 本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期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，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当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，本公司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，本公司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或服务控制权时，本公司考虑下列迹象：

- 本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。
- 本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。
- 本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。
- 本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。
- 客户已接受该商品或服务。
- 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

(2)取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

1)光伏电站运营

本公司电力供应至电网公司，电网公司获得电力的控制权时确认收入。

2)太阳能组件等产品销售

本公司销售太阳能组件产品业务按照合同约定方式，在控制权转移至客户时确认收入。

3)提供服务收入

本公司提供的服务于服务提供期间确认收入。

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

26、政府补助

(1)类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产与非货币性资产。分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产

的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。本公司将政府补助划分为与资产相关的具体标准为：企业取得的，用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。本公司将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：除与资产相关的政府补助之外的政府补助。对于政府文件未明确规定补助对象的，本公司将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据为：是否用于购建或以其他方式形成长期资产。

(2)确认时点

本公司与资产相关的政府补助的确认时点为：实际收到政府补助，并自长期资产可供使用时起，按照长期资产的预计使用期限，将递延收益平均分摊转入当期损益。本公司与收益相关的政府补助的确认时点为：实际收到政府补助，用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，在确认相关费用的期间计入当期损益；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，取得时直接计入当期损益。

(3)会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。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当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

- 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本公司提供贷款的，本公司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本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

27、递延所得税资产/递延所得税负债

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：商誉的初始确认；除企业合并以外的发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）的其他交易或事项。

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行时，当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利，且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

28、租赁

(1) 本公司作为承租人

1) 使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

租赁负债的初始计量金额；

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；

本公司发生的初始直接费用；

本公司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，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产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。

本公司按照本附注“五、20、长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

2) 租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：

固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；

取决于指数或比率的可变租赁付款额；

根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；

公司合理确定将行使的购买选择权的行权价格；

租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权的，行使终止租赁选择权需支付的款项。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；

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动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

3) 短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，并将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

4) 租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；

增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

5) 新冠肺炎疫情相关的租金减让

对于采用新冠肺炎疫情相关租金减让简化方法的，本公司不评估是否发生租赁变更，继续按照与减让前一致的折现率计算租赁负债的利息费用并计入当期损益，继续按照与减让前一致的方法对使用权资产进行计提折旧。发生租金减免的，本公司将减免的租金作为可变租赁付款额，在达成减让协议等解除原租

金支付义务时，按未折现或减让前折现率折现金额冲减相关资产成本或费用，同时相应调整租赁负债；延期支付租金的，本公司在实际支付时冲减前期确认的租赁负债。

对于短期租赁和低价值资产租赁，本公司继续按照与减让前一致的方法将原合同租金计入相关资产成本或费用。发生租金减免的，本公司将减免的租金作为可变租赁付款额，在减免期间冲减相关资产成本或费用；延期支付租金的，本公司在原支付期间将应支付的租金确认为应付款项，在实际支付时冲减前期确认的应付款项。

（2） 本公司作为出租人

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但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。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。

1) 经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。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。经营租赁发生变更的，公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

2) 融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为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。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“五、9、金融工具”进行会计处理。

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) 新冠肺炎疫情相关的租金减让

- 对于采用新冠肺炎疫情相关租金减让简化方法的经营租赁，本公司继续按照与减让前一致的方法将原合同租金确认为租赁收入；发生租金减免的，本公司将减免的租金作为可变租赁付款额，在减免期间冲减租赁收入；延期收取租金的，本公司在原收取期间将应收取的租金确认为应收款项，并在实际收到时冲减前期确认的应收款项。
- 对于采用新冠肺炎疫情相关租金减让简化方法的融资租赁，本公司继续按照与减让前一致的折现率计算利息并确认为租赁收入。发生租金减免的，本公司将减免的租金作为可变租赁付款额，

在达成减让协议等放弃原租金收取权利时，按未折现或减让前折现率折现金额冲减原确认的租赁收入，不足冲减的部分计入投资收益，同时相应调整应收融资租赁款；延期收取租金的，本公司在实际收到时冲减前期确认的应收融资租赁款。

(3) 售后租回交易

公司按照本附注“五、25、收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

1) 作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人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，公司作为承租人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。金融负债的会计处理详见本附注“五、9、金融工具”。

2) 作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述“2、本公司作为出租人”的政策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，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本附注“五、9、金融工具”。

29、终止经营

终止经营是满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被本公司处置或被本公司划归为持有待售类别：

- (1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；
- (2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；
- (3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

30、分部报告

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本公司内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) 本公司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) 本公司能够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。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

31、其他重要的会计政策和会计估计

32、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
<p>会计政策变更的原因：</p> <p>①2021年12月31日，财政部发布了《关于印发〈企业会计准则解释第15号〉的通知》（财会〔2021〕35号）（以下简称“准则解释第15号”），于发布之日起实施。</p> <p>②2022年5月19日，财政部发布了《关于适用〈新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定〉相关问题的通知》（财会〔2022〕13号）（以下简称“疫情相关租金减让规定”），于发布之日起实施。</p> <p>会计政策变更的具体内容：</p> <p>①准则解释第15号 准则解释第15号明确了：（1）将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售（以下简称试运行销售）的会计处理，试运行销售前，符合《企业会计准则第1号——存货》规定的应当确认为存货。试运行销售属于日常活动的，在“营业收入”和“营业成本”项目列示，属于非日常活动的，在“资产处置收益”等项目列示。（2）通过内部结算中心、财务公司等对母公司及成员单位资金实行集中统一管理的相关列报。（3）关于亏损合同的判断。</p> <p>②疫情相关租金减让规定 该规定再次对允许采用简化方法的新冠肺炎疫情相关租金减让的适用范围进行调整，取消了原先“仅针对2022年6月30日前的应付租赁付款额的减让”才能适用简化方法的限制。对于由新冠肺炎疫情直接引发的2022年6月30日之后应付租赁付款额的减让，承租人和出租人可以继续选择采用《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》规范的简化方法进行会计处理，其他适用条件不变。</p> <p>会计政策变更的影响： 本次会计政策变更对公司财务状况、经营成果和现金流量无重大影响。</p>	<p>本次变更会计政策是根据国家统一的会计制度的要求做出的变更，不会对公司财务状况、经营成果和现金流量产生重大影响。本次会计政策变更无需提交公司董事会、股东大会审议。</p>	

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

33、其他

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	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，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	3%-19%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计缴	5%、7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	0%-38.07%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
晶澳太阳能有限公司	15.00%
合肥晶澳太阳能科技有限公司	15.00%
晶澳（邢台）太阳能有限公司	15.00%
包头晶澳太阳能科技有限公司	15.00%
阳光硅谷电子科技有限公司	15.00%
晶海洋半导体材料（东海）有限公司	15.00%
宁晋松宫电子材料有限公司	15.00%
宁晋晶兴电子材料有限公司	15.00%
上海晶澳太阳能科技有限公司	15.00%
邢台晶龙电子材料有限公司	15.00%
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司	15.00%
邢台晶龙新能源有限责任公司	15.00%
曲靖晶龙电子材料有限公司	15.00%
邢台晶龙光伏材料有限公司	15.00%
义乌晶澳太阳能科技有限公司	15.00%
曲靖晶澳光伏科技有限公司	15.00%
光伏电站项目公司	“三免三减半” 或 15%
晶澳太阳能澳大利亚公司	30.00%
晶澳太阳能德国公司	32.975%（综合所得税率）
晶澳太阳能国际有限公司	16.50%
晶澳太阳能马来西亚公司	24.00%
晶澳太阳能美国公司	26.00%（综合所得税率）
晶澳太阳能日本株式会社	38.07%（综合所得税率）
晶澳太阳能越南有限公司	20.00%

2、税收优惠

报告期内，企业享有的主要税收优惠政策如下：

1) 子公司晶澳太阳能有限公司（简称“晶澳太阳能”）于 2019 年 10 月 30 日经河北省科学技术厅、河北省财政厅、国家税务总局河北省税务局重新认证，取得编号为 GR201913001554 的《高新技术企业证书》，高新技术企业证书有效期为 3 年。高新技术企业有效期内适用 15% 的企业所得税税率。

2) 子公司合肥晶澳太阳能科技有限公司（简称“合肥晶澳”）于 2019 年 9 月 9 日经安徽省科学技术厅、安徽省财政厅、国家税务总局安徽省税务局重新认定并取得编号为 GR201934001441 的《高新技术企业证书》，高新技术企业证书有效期为 3 年。高新技术企业有效期内适用 15% 的企业所得税税率。

- 3) 子公司晶澳（邢台）太阳能有限公司（简称“邢台组件”）于 2020 年 9 月 27 日经河北省科学技术厅、河北省财政厅、国家税务总局河北省税务局认定并取得编号为 GR202013000965 的《高新技术企业证书》，高新技术企业证书有效期为 3 年。高新技术企业有效期内适用 15% 的企业所得税税率。
- 4) 子公司包头晶澳太阳能科技有限公司（简称“包头生产”）于 2019 年 11 月 13 日经内蒙古自治区科学技术厅、内蒙古自治区财政厅、国家税务总局内蒙古自治区税务局认定并取得编号为 GR201915000025 的《高新技术企业证书》，高新技术企业证书有效期为 3 年。高新技术企业有效期内适用 15% 的企业所得税税率。
- 5) 子公司阳光硅谷电子科技有限公司（简称“阳光硅谷”）于 2019 年 12 月 2 日经河北省科学技术厅、河北省财政厅、国家税务总局河北省税务局认定并取得编号为 GR201913002469 的《高新技术企业证书》，高新技术企业证书有效期为 3 年。高新技术企业有效期内适用 15% 的企业所得税税率。
- 6) 子公司晶海洋半导体材料（东海）有限公司（简称“晶海洋”）于 2020 年 12 月 2 日取得经江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、国家税务总局江苏省税务局认定，编号为 GR202032002819 的《高新技术企业证书》，高新技术企业证书有效期为 3 年。高新技术企业有效期内适用 15% 的企业所得税税率。
- 7) 子公司宁晋晶兴电子材料有限公司（简称“晶兴电子”）于 2020 年 09 月 27 日经河北省科学技术厅、河北省财政厅、国家税务总局河北省税务局认定并取得编号为 GR202013001007 的《高新技术企业证书》，高新技术企业证书有效期为 3 年。高新技术企业有效期内适用 15% 的企业所得税税率。
- 8) 子公司上海晶澳太阳能科技有限公司（简称“奉贤组件”）于 2020 年 11 月 12 日经上海市科学技术委员会、上海市财政局、国家税务总局上海市税务局重新认定并取得编号为 GR202031002114 的《高新技术企业证书》，高新技术企业
- 9) 子公司邢台晶龙电子材料有限公司（简称“邢台晶龙电子”）于 2021 年 9 月 18 日经河北省科学技术厅、河北省财政厅、国家税务总局河北省税务局重新认定并取得编号为 GR202113000346 的《高新技术企业证书》，高新技术企业证书有效期为 3 年。高新技术企业有效期内适用 15% 的企业所得税税率。
- 10) 子公司晶澳（扬州）太阳能科技有限公司（简称“扬州电池”）于 2020 年 12 月 02 日经江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、国家税务总局江苏省税务局重新认定并取得编号为 GR202032012088 的《高新技术企业证书》，高新技术企业证书有效期为 3 年。高新技术企业有效期内适用 15% 的企业所得税税率。
- 11) 子公司邢台晶龙新能源有限责任公司（简称“晶龙新能源”）于 2020 年 9 月 27 日取得经河北省科学技术厅、河北省财政厅、国家税务总局河北省税务局认定，编号为 GR202013000457 的《高新技术企业证书》，高新技术企业证书有效期为 3 年。高新技术企业有效期内适用 15% 的企业所得税税率。
- 12) 子公司曲靖晶龙电子材料有限公司（简称“曲靖晶龙电子”），根据财政部 税务总局 国家发展改革委公告 2020 年第 23 号《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》的规定，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其当年度主营业务收入占企业收入总额 60% 以上的企业，经企业申请，主管税务机关审核确认后，可减按 15% 税率缴纳企业所得税。
- 13) 子公司邢台晶龙光伏材料有限公司（简称“邢台晶龙光伏”）于 2020 年 12 月 1 日取得经河北省科学技术厅、河北省财政厅、国家税务总局河北省税务局认定，编号为 GR202013003247 的《高新技术企业证书》，高新技术企业证书有效期为 3 年。高新技术企业有效期内适用 15% 的企业所得税税率。

14) 子公司义乌晶澳太阳能科技有限公司（简称“义乌晶澳”）于 2021 年 12 月 16 日取得经浙江科学技术厅、浙江省财政厅、国家税务总局浙江省税务局认定，编号为 GR202133000164 的《高新技术企业证书》，高新技术企业证书有效期为 3 年。高新技术企业有效期内适用 15% 的企业所得税税率。

15) 子公司曲靖晶澳光伏科技有限公司（简称“曲靖晶澳”），根据财政部税务总局 国家发展改革委公告 2020 年第 23 号《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》的规定，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其当年度主营业务收入占企业收入总额 60% 以上的企业，经企业申请，主管税务机关审核确认后，可减按 15% 税率缴纳企业所得税。

16)

本公司光伏电站项目公司适用如下税收优惠政策：

① 享受企业所得税“三免三减半”优惠：

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

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

以下企业于本年可享受企业所得税“三免三减半”优惠：涉县晶澳光伏发电有限公司、朝阳市晶澳太阳能发电有限公司、大庆市晶能太阳能发电有限公司、合肥晶澳光伏发电有限公司、莱芜晶澳光伏发电有限公司、任县晶能新能源开发有限公司、邢台晶澳光伏发电有限公司、扬州晶澳光伏发电有限公司、正定晶能光伏发电有限公司、佛山市晶控光伏发电有限公司、康保县晶能新能源开发有限公司、临城晶能新能源开发有限公司、青岛清衡清汉新能源科技有限公司、青岛海能之光光伏科技有限公司、上海晶澳光伏发电有限公司、青岛海顺耀阳光伏科技有限公司、喀左旭昇新能源发电有限公司、常德市鼎城区兴阳光伏发电科技有限公司、大庆晶盛太阳能发电有限公司、盐池县晶澳光伏发电有限公司、银川友爱恩能源电力有限公司、包头市晶澳光伏发电有限责任公司。

② 享受《西部地区鼓励类产业目录》税收优惠（15%）：

根据财政部、国家税务总局、国家发展改革委联合印发的 2020 年第 23 号文《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》，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产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。上述鼓励类产业企业是指以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其主营业务收入占企业收入总额 60% 以上的企业。以下企业于本年可享受上述优惠政策：盐池县晶澳光伏发电有限公司、银川友爱恩能源电力有限公司、包头市晶澳光伏发电有限责任公司。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	24,744.00	26,249.57
银行存款	4,518,012,123.31	6,530,374,895.78
其他货币资金	8,169,100,199.00	6,688,729,818.19
合计	12,687,137,066.31	13,219,130,963.54

其中：存放在境外的款项总额	658,463,475.55	957,014,634.59
因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额	8,169,100,199.00	6,688,729,818.19

其他说明

其中因抵押、质押或冻结等对使用有限制，以及放在境外且资金汇回受到限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	上年年末余额
银行承兑汇票保证金	6,189,614,340.12	4,328,344,586.01
信用证保证金	188,670,582.48	179,724,434.54
用于担保的定期存款或通知存款	869,915,398.00	1,012,667,664.39
保函保证金	913,256,483.69	1,123,657,808.24
被冻结银行存款		30,000,000.00
其他	7,643,394.71	14,335,325.01
合计	8,169,100,199.00	6,688,729,818.19

2、衍生金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
远期结售汇及期权	7,098,485.35	85,595,876.60
合计	7,098,485.35	85,595,876.60

其他说明

3、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	138,236,927.45	1.89%	138,236,927.45	100.00%		152,324,844.75	2.58%	152,324,844.75	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备	7,179,807,081.08	98.11%	134,604,017.49	1.87%	7,045,203,063.59	5,741,594,164.78	97.42%	106,587,657.96	1.86%	5,635,006,506.82

的应收账款										
其中：										
组合一	6,407,253,512.90	87.55%	123,015,713.97	1.92%	6,284,237,798.93	5,075,576,486.66	86.12%	96,597,392.80	1.90%	4,978,979,093.86
组合二	772,553,568.18	10.56%	11,588,303.52	1.50%	760,965,264.66	666,017,678.12	11.30%	9,990,265.16	1.50%	656,027,412.96
合计	7,318,044,008.53	100.00%	272,840,944.94		7,045,203,063.59	5,893,919,009.53	100.00%	258,912,502.71		5,635,006,506.82

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
单位一	42,074,751.12	42,074,751.12	100.00%	预计无法收回
单位二	20,000,000.00	20,000,000.00	100.00%	预计无法收回
单位三	16,275,837.53	16,275,837.53	100.00%	预计无法收回
单位四	12,127,195.19	12,127,195.19	100.00%	预计无法收回
单位五	11,434,086.91	11,434,086.91	100.00%	预计无法收回
单位六	11,158,000.00	11,158,000.00	100.00%	预计无法收回
单位七	7,028,332.43	7,028,332.43	100.00%	预计无法收回
单位八	6,124,160.00	6,124,160.00	100.00%	预计无法收回
其他（单项金额低于500万）	12,014,564.27	12,014,564.27	100.00%	预计无法收回
合计	138,236,927.45	138,236,927.45		

按组合计提坏账准备：组合一：应收外部客户款项（除电网公司外）

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
半年以内（含半年）	5,942,850,024.52	59,428,500.22	1.00%
半年至1年（含1年）	282,806,880.04	14,140,344.00	5.00%
1至2年（含2年）	89,252,688.54	8,925,268.85	10.00%
2至3年（含3年）	66,948,514.46	20,084,554.34	30.00%
3至4年（含4年）	9,916,717.55	4,958,358.77	50.00%
4至5年（含5年）	2,330,723.39	2,330,723.39	100.00%
5年以上	13,147,964.40	13,147,964.40	100.00%
合计	6,407,253,512.90	123,015,713.97	

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备：组合二：应收电网公司电费

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
售电应收款	772,553,568.18	11,588,303.52	1.50%
合计	772,553,568.18	11,588,303.52	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	6,542,579,477.31
1 至 2 年	227,175,260.99
2 至 3 年	194,704,089.09
3 年以上	353,585,181.14
3 至 4 年	123,151,623.53
4 至 5 年	75,461,981.35
5 年以上	154,971,576.26
合计	7,318,044,008.53

（2） 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
坏账准备	258,912,502.71	93,289,616.39	79,465,432.87		104,258.71	272,840,944.94
合计	258,912,502.71	93,289,616.39	79,465,432.87		104,258.71	272,840,944.94

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
西藏卓远机电设备有限公司	11,639,922.20	银行回款
合计	11,639,922.20	

（3） 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
第一名	206,770,042.34	2.83%	2,067,700.42
第二名	175,965,282.98	2.40%	1,759,652.83
第三名	161,435,535.21	2.21%	1,614,355.35
第四名	154,767,423.15	2.11%	1,547,674.23
第五名	154,560,925.54	2.11%	2,318,413.88
合计	853,499,209.22	11.66%	

4、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	796,869,645.88	421,081,114.72
合计	796,869,645.88	421,081,114.72

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

如是按照预期信用损失一般模型计提应收款项融资减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

□适用 不适用

其他说明：

5、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	3,014,586,879.45	90.31%	1,748,921,016.63	98.07%
1 至 2 年	319,041,693.91	9.56%	28,796,822.61	1.62%
2 至 3 年	1,385,506.58	0.04%	2,456,897.03	0.14%
3 年以上	3,170,727.95	0.09%	3,098,035.86	0.17%
合计	3,338,184,807.89		1,783,272,772.13	

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：

账龄为 1-2 年的预付款项主要为正在执行的原材料长期采购合同。

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

预付对象	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
第一名	431,051,500.02	12.91
第二名	419,114,139.99	12.56
第三名	366,098,228.32	10.97
第四名	329,949,336.73	9.88
第五名	327,401,600.00	9.81
合计	1,873,614,805.06	56.13

其他说明：

6、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	0.00	0.00
应收股利	2,000,000.00	2,000,000.00
其他应收款	751,061,585.08	734,995,878.39
合计	753,061,585.08	736,995,878.39

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
临城晶澳光伏发电有限公司	2,000,000.00	2,000,000.00
合计	2,000,000.00	2,000,000.00

2) 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金、保证金、质保金等	534,908,751.74	472,670,796.73
关联方往来	2,170,976.31	2,170,976.31
应收出口退税款	56,863,978.75	62,095,746.15
往来款	36,414,032.13	19,209,505.53
应收股权转让款	121,041,163.96	181,544,000.00
其他	7,501,058.74	6,849,078.43
应收补贴款	3,734,371.20	2,210,529.73
合计	762,634,332.83	746,750,632.88

2) 坏账准备计提情况

单位：元

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	整个存续期预期信用	整个存续期预期信用	

	损失	损失(未发生信用减值)	损失(已发生信用减值)	
2022年1月1日余额	1,926,985.11	0.00	9,827,769.38	11,754,754.49
2022年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第三阶段	-54,539.96	0.00	54,539.96	0.00
--转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	251,152.00	0.00	1,725,803.11	1,976,955.11
本期转回	1,678,696.29	0.00	421,284.53	2,099,980.82
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	0.00	0.00	0.00
其他变动	0.00	0.00	-58,981.03	-58,981.03
2022年6月30日余额	444,900.86	0.00	11,127,846.89	11,572,747.75

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1年以内(含1年)	439,620,481.31
1至2年	191,447,055.56
2至3年	51,157,347.47
3年以上	80,409,448.49
3至4年	22,081,450.43
4至5年	44,041,464.04
5年以上	14,286,534.02
合计	762,634,332.83

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
坏账准备	11,754,754.49	1,976,955.11	2,099,980.82		-58,981.03	11,572,747.75
合计	11,754,754.49	1,976,955.11	2,099,980.82		-58,981.03	11,572,747.75

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式
------	---------	------

4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
第一名	保证金	309,395,540.00	0-5年	40.57%	
第二名	股权转让款	80,220,000.00	一年以内	10.52%	
第三名	应收出口退税款	52,858,826.88	一年以内	6.93%	
第四名	保证金、股权转让款	36,781,000.00	0-2年	4.82%	
第五名	保证金	35,252,624.81	一年以内	4.62%	
合计		514,507,991.69		67.46%	

7、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求
否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	3,764,730,760.73	20,023,318.50	3,744,707,442.23	2,130,537,531.40	46,279,914.35	2,084,257,617.05
在产品	0.00					
库存商品	6,752,385,315.62	220,028,539.67	6,532,356,775.95	3,656,216,415.04	88,210,759.20	3,568,005,655.84
周转材料	0.00					
消耗性生物资产	0.00					
合同履约成本	0.00					
发出商品	1,453,837,101.38	0.00	1,453,837,101.38	594,116,009.37	0.00	594,116,009.37
物资采购	741,806,463.18	0.00	741,806,463.18	443,419,811.19	0.00	443,419,811.19
委托加工物资	91,752,418.42	0.00	91,752,418.42	39,781,984.63	0.00	39,781,984.63
半成品	2,625,217,057.43	111,324,799.80	2,513,892,257.63	1,320,462,043.33	93,053,316.50	1,227,408,726.83
合计	15,429,729,116.76	351,376,657.97	15,078,352,458.79	8,184,533,794.96	227,543,990.05	7,956,989,804.91

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	46,279,914.35	0.00	0.00	26,256,595.85	0.00	20,023,318.50
库存商品	88,210,759.20	131,817,780.47	0.00	0.00	0.00	220,028,539.67
半成品	93,053,316.50	20,384,244.10	0.00	2,112,760.80	0.00	111,324,799.80
合计	227,543,990.05	152,202,024.57	0.00	28,369,356.65	0.00	351,376,657.97

8、合同资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
售电应收款	81,265,505.62	1,218,982.59	80,046,523.03	70,490,654.43	1,057,359.82	69,433,294.61
合计	81,265,505.62	1,218,982.59	80,046,523.03	70,490,654.43	1,057,359.82	69,433,294.61

合同资产的账面价值在本期内发生的重大变动金额和原因：

单位：元

项目	变动金额	变动原因

如是按照预期信用损失一般模型计提合同资产减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

适用 不适用

本期合同资产计提减值准备情况：

单位：元

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
售电应收款	161,622.77			
合计	161,622.77			---

其他说明

类别	期末余额					上年年末余额				
	账面余额		减值准备		账面价值	账面余额		减值准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提减值准备										
其中：										
按组合计提减值准备	81,265,505.62	100.00	1,218,982.59	1.50	80,046,523.03	70,490,654.43	100.00	1,057,359.82	1.50	69,433,294.61

其中：										
售电应收款	81,265,505.62	100.00	1,218,982.59	1.50	80,046,523.03	70,490,654.43	100.00	1,057,359.82	1.50	69,433,294.61
合计	81,265,505.62	100.00	1,218,982.59		80,046,523.03	70,490,654.43	100.00	1,057,359.82		69,433,294.61

按组合计提减值准备：

名称	期末余额		
	合同资产	减值准备	计提比例 (%)
售电应收款	81,265,505.62	1,218,982.59	1.50
合计	81,265,505.62	1,218,982.59	

9、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款		366,249,759.72
合计	0.00	366,249,759.72

重要的债权投资/其他债权投资

单位：元

债权项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日
其他说明：								

其他说明：

10、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预缴税费	42,813,490.95	27,168,422.63
待抵扣/待认证增值税	939,334,807.37	1,273,776,569.19
待摊费用	24,962,951.44	37,933,152.28
其他	25,280,876.70	16,565,863.35
合计	1,032,392,126.46	1,355,444,007.45

其他说明：

11、长期股权投资

单位：元

被投资	期初余	本期增减变动	期末余	减值准

单位	额(账面价值)	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	额(账面价值)	备期末余额
一、合营企业											
二、联营企业											
大唐昂立(灵武)新能源有限公司	41,424,062.11			1,267,410.74						42,691,472.85	0.00
临城晶澳光伏发电有限公司	63,318,221.30			3,554,563.97						66,872,785.27	0.00
余干县晶冠太阳能发电有限公司											0.00
福岛中森电站合同公司	89,791,821.96		7,561,401.64	14,218,075.02					-10,872,456.07	85,576,039.27	0.00
苏州聚晟太阳能科技股份有限公司	40,249,138.64			322,657.78						40,571,796.42	0.00
内蒙古新特硅材料有限公司	314,996,756.71			-852,977.38		-33,003.58				314,110,775.75	0.00
雨虹晶澳新能源科技有限公司		4,000,000.00		481,216.72						4,481,216.72	0.00
洛阳吉瓦新材料科技有限公司		12,500,000.00		56,681.01						12,556,681.01	0.00
小计	549,780,000.72	16,500,000.00	7,561,401.64	19,047,627.86		-33,003.58			-10,872,456.07	566,860,767.29	
合计	549,780,000.72	16,500,000.00	7,561,401.64	19,047,627.86		-33,003.58			-10,872,456.07	566,860,767.29	

其他说明

12、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
非交易性权益工具投资	27,500,800.00	27,500,800.00
合计	27,500,800.00	27,500,800.00

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
永臻科技股份有限公司		7,490,800.00				

其他说明：

13、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	17,174,147,448.84	14,224,452,978.22
固定资产清理	20,396,770.11	981,643.84
合计	17,194,544,218.95	14,225,434,622.06

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子及办公设备	光伏电站	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	5,117,742,602.05	14,567,549,965.31	54,264,034.78	269,172,652.79	1,969,402,200.24	21,978,131,455.17
2. 本期增加金额	1,151,326,542.10	2,478,908,334.65	11,085,014.47	25,877,683.46	519,902,259.26	4,187,099,833.94
(1) 购置	384,046,938.08	247,892,041.31	9,365,652.15	19,692,341.67	14,114,948.68	675,111,921.89
(2) 在建工程转入	742,065,099.34	2,193,798,711.61	988,332.04	6,089,905.09	505,787,310.58	3,448,729,358.66
(3) 企业合并增加						
(4) 其他	25,214,504.68	37,217,581.73	731,030.28	95,436.70		63,258,553.39
3. 本期减	15,854,490.7	1,555,618,78	3,059,605.72	17,095,885.9	2,740,183.00	1,594,368,94

少金额	4	4.06		3		9.45
(1) 处置或报废	15,854,490.74	1,555,618,784.06	3,059,605.72	17,095,885.93	238,134.09	1,591,866,900.54
(2) 划分为持有待售						
(3) 合并范围变更						
(4) 新租赁转出						
(5) 其他					2,502,048.91	2,502,048.91
4. 期末余额	6,253,214,653.41	15,490,839,515.90	62,289,443.53	277,954,450.32	2,486,564,276.50	24,570,862,339.66
二、累计折旧						
1. 期初余额	1,295,452,684.40	4,909,528,181.38	31,227,894.65	160,679,676.94	368,586,729.68	6,765,475,167.05
2. 本期增加金额	181,529,211.75	760,514,070.37	4,272,591.61	21,375,302.34	47,826,095.26	1,015,517,271.33
(1) 计提	179,342,456.31	752,380,762.93	4,246,153.25	21,375,302.34	47,826,095.26	1,005,170,770.09
(2) 其他	2,186,755.44	8,133,307.44	26,438.36			10,346,501.24
3. 本期减少金额	8,809,637.33	964,481,037.25	2,878,176.61	13,816,217.84	2,540,630.53	992,525,699.56
(1) 处置或报废	8,809,637.33	964,481,037.25	2,878,176.61	13,809,067.17	51,574.38	990,029,492.74
(2) 合并范围变更						
(3) 新租赁转出						
(4) 其他				7,150.67	2,489,056.15	2,496,206.82
4. 期末余额	1,468,172,258.82	4,705,561,214.50	32,622,309.65	168,238,761.44	413,872,194.41	6,788,466,738.82
三、减值准备						
1. 期初余额	1,446,666.17	896,065,864.62	19,188.50	1,041,899.75	89,629,690.86	988,203,309.90
2. 本期增加金额	3,840.38	67,980,532.28	11,792.45	60,004.67		68,056,169.78
(1) 计提	3,820.27	67,624,457.60	11,730.68	59,690.37		67,699,698.92
(2) 其他	20.11	356,074.68	61.77	314.30		356,470.86
3. 本期减少金额	1,446,666.17	445,809,908.70	19,188.50	735,564.31		448,011,327.68
(1) 处置或报废	1,446,666.17	445,809,908.70	19,188.50	735,564.31		448,011,327.68
(2) 合并范围变更						
(3) 新租赁转出						
(4) 其他						
4. 期末余额	3,840.38	518,236,488.20	11,792.45	366,340.11	89,629,690.86	608,248,152.00

四、账面价值						
1. 期末账面价值	4,785,038,554.21	10,267,041,813.20	29,655,341.43	109,349,348.77	1,983,062,391.23	17,174,147,448.84
2. 期初账面价值	3,820,843,251.48	8,761,955,919.31	23,016,951.63	107,451,076.10	1,511,185,779.70	14,224,452,978.22

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋及建筑物	257,421,322.26	180,695,820.59	3,840.38	76,721,661.29	
机器设备	838,617,266.68	625,910,129.99	67,980,532.28	144,726,604.41	
运输设备	1,581,014.49	1,415,668.43	11,792.45	153,553.61	
电子及办公设备	8,415,694.36	7,732,888.22	60,004.67	622,801.47	

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	25,768,580.98

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	2,779,989,750.90	正在办理

其他说明

未办妥权证的固定资产主要为本期自建新增正在办理权证的、以及政府代建交付使用的房屋建筑物。

(5) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产清理	20,396,770.11	981,643.84
合计	20,396,770.11	981,643.84

其他说明：

14、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	4,121,483,309.73	4,185,462,220.06
工程物资	310,520.35	396,920.35
合计	4,121,793,830.08	4,185,859,140.41

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
曲靖晶澳 20GW 单晶硅棒和年产 20GW 单晶硅棒硅片项目	233,836,680.79		233,836,680.79	1,109,859,425.75		1,109,859,425.75
朝阳兴华光伏电站项目	1,223,874,433.05		1,223,874,433.05	930,246,753.94		930,246,753.94
扬州年产 6GW 高性能太阳能电池片项目	17,053,623.49		17,053,623.49	597,460,787.80		597,460,787.80
光伏电站	11,000,485.20		11,000,485.20	434,131,523.51		434,131,523.51
其他工程	543,414,746.47	21,082,136.70	522,332,609.77	208,592,067.46	21,082,136.70	187,509,930.76
越南年产 3.5GW 高功率组件项目	107,716,801.88		107,716,801.88	173,103,785.99		173,103,785.99
义乌年产 5GW 高效电池和 10GW 高效组件及配套项目	30,752,662.90		30,752,662.90	149,374,806.31		149,374,806.31
扬州组件年产 6GW 高性能太阳能组件项目	241,733,771.15		241,733,771.15	125,865,292.01		125,865,292.01
越南年产 3.5GW 高效太阳能电池项目	648,354,926.46		648,354,926.46	120,198,200.55		120,198,200.55
包头晶澳（三期）20GW 拉晶、切片项目	162,454,198.51		162,454,198.51	110,406,817.36		110,406,817.36
在安装设备	108,737,556.82		108,737,556.82	125,277,481.66		125,277,481.66
义乌年产 5GW TOPCON 电池项目	587,933,617.72		587,933,617.72	55,748,551.40		55,748,551.40
宁晋年产 4GW 高效太阳能电池项目	2,247,786.83		2,247,786.83	18,050,281.53		18,050,281.53
宣化县晶澳太阳能 1GW 太阳能组件生产项目	62,565,206.33	53,211,178.39	9,354,027.94	62,565,206.33	53,211,178.39	9,354,027.94
康保组件年产 1000 兆瓦太阳能组件项目	38,958,376.29	32,439,027.07	6,519,349.22	38,930,630.56	32,439,027.07	6,491,603.49
宁晋 1.3GW 高效电池项目	18,785,312.76		18,785,312.76			
高效太阳能电池研发中试项目	132,195,142.32		132,195,142.32	30,749,370.75		30,749,370.75
突泉 200MW 光伏储能发电项	56,600,322.92		56,600,322.92	1,633,579.31		1,633,579.31

目						
合计	4,228,215,651.89	106,732,342.16	4,121,483,309.73	4,292,194,562.22	106,732,342.16	4,185,462,220.06

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
曲靖晶澳 20GW 单晶硅棒和年产 20GW 单晶硅棒硅片项目	4,592,319,100.00	1,109,859,425.75	596,811,045.42	1,472,833,790.38		233,836,680.79	57.30%	57.30%				
朝阳兴华光伏电站项目	1,251,843,800.00	930,246,753.94	293,627,679.11			1,223,874,433.05	97.77%	97.77%	53,657,761.36	31,500,261.36	5.65%	
越南年产 3.5GW 高功率组件项目	439,569,700.00	173,103,785.99	3,117,800.16	68,504,784.27		107,716,801.88	99.55%	99.55%				
义乌年产 5GW 高效电池和 10GW 高效组件及配套项目	2,815,654,000.00	149,374,806.31	178,990,641.18	290,263,831.72	7,348,952.87	30,752,662.90	94.14%	94.14%				
扬州组件年产 6GW 高性能太阳能组件项目	441,802,600.00	125,865,292.01	230,377,452.59	114,508,973.45		241,733,771.15	93.97%	93.97%				
越南年产 3.5GW 高效太阳能电池项目	1,119,604,700.00	120,198,200.55	748,981,747.37	220,825,021.46		648,354,926.46	77.80%	77.80%				
包头晶澳（三期）20GW 拉晶、切片项目	4,406,606,200.00	110,406,817.36	52,047,381.15			162,454,198.51	3.69%	3.69%				
高效太阳能电池研发中试项目	310,468,100.00	30,749,370.75	101,445,771.57			132,195,142.32	42.58%	42.58%				
突泉 200MW 光伏储能发电项目	980,711,200.00	1,633,579.31	54,966,743.61			56,600,322.92	5.77%	5.77%				
义乌年产 5GW TOPCON 电池项目	1,130,891,000.00	55,748,551.40	938,646,959.36	406,461,893.04		587,933,617.72	87.93%	87.93%				
合计	17,489,400,400.00	2,807,186,583.37	3,199,013,221.52	2,573,398,294.32	7,348,952.87	3,425,452,557.70			53,657,761.36	31,500,261.36		

(3) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
其他工程	310,520.35	0.00	310,520.35	396,920.35	0.00	396,920.35
合计	310,520.35	0.00	310,520.35	396,920.35	0.00	396,920.35

其他说明：

15、使用权资产

单位：元

项目	房屋及建筑物	土地使用权	机器设备	运输设备	电子设备及其他	光伏电站	合计
一、账面原值							
1. 期初余额	612,933,095.77	258,607,577.26	96,665,237.46	31,507,477.63	144,370.99	510,651,113.47	1,510,508,872.58
2. 本期增加金额	379,665,275.66	61,460,505.85		5,537,053.34			446,662,834.85
(1) 新增租赁	379,665,275.66	61,460,505.85		5,537,053.34			446,662,834.85
(2) 企业合并增加							
(3) 重估调整							
3. 本期减少金额	34,908,718.97	15,309,734.38	1,980,859.30	2,645,928.55	16,358.48	16,570.46	54,878,170.14
(1) 转出至固定资产							
(2) 处置	33,089,937.54	15,307,728.28		2,645,928.55			51,043,594.37
(3) 租赁变更	883,540.18	0.00	1,980,859.30	0.00	0.00	0.00	2,864,399.48
(4) 其他	935,241.25	2,006.10	0.00	0.00	16,358.48	16,570.46	970,176.29
4. 期末余额	957,689,652.46	304,758,348.73	94,684,378.16	34,398,602.42	128,012.51	510,634,543.01	1,902,293,537.29
二、累计折旧							
1. 期初余额	139,312,615.33	15,945,258.64	29,259,984.87	9,709,825.47	37,956.01	124,046,707.11	318,312,347.43
2. 本期增加金额	99,482,265.68	7,738,973.54	16,514,239.42	7,157,048.41	12,388.61	8,743,363.57	139,648,279.23
(1) 计提	99,145,780.56	7,621,160.12	16,514,239.42	7,157,048.41	12,388.61	8,743,363.57	139,193,980.69
(2) 其他	336,485.12	117,813.42					454,298.54
3. 本期减少金额	15,668,057.10	6,220,425.60		1,696,200.03			23,584,682.73
(15,668,057	6,220,425.		1,696,200.			23,584,682

1) 处置	. 10	60		03			. 73
(2) 转出至固定资产							
4. 期末余额	223, 126, 82 3. 91	17, 463, 806 . 58	45, 774, 224 . 29	15, 170, 673 . 85	50, 344. 62	132, 790, 07 0. 68	434, 375, 94 3. 93
三、减值准备							
1. 期初余额							
2. 本期增加金额							
(1) 计提							
3. 本期减少金额							
(1) 处置							
(2) 转出至固定资产							
4. 期末余额							
四、账面价值							
1. 期末账面价值	734, 562, 82 8. 55	287, 294, 54 2. 15	48, 910, 153 . 87	19, 227, 928 . 57	77, 667. 89	377, 844, 47 2. 33	1, 467, 917, 593. 36
2. 期初账面价值	473, 620, 48 0. 44	242, 662, 31 8. 62	67, 405, 252 . 59	21, 797, 652 . 16	106, 414. 98	386, 604, 40 6. 36	1, 192, 196, 525. 15

其他说明：

16、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件权	土地所有权	其他无形资产	合计
一、账面原值							
1. 期初余额	1, 134, 263, 035. 71	7, 660, 254. 96	12, 792, 901 . 16	73, 975, 010 . 32	956, 891. 14	11, 039, 220 . 00	1, 240, 687, 313. 29
2. 本期增加金额	184, 450, 78 5. 76	295. 59		24, 593, 565 . 92		10, 812, 074 . 34	219, 856, 72 1. 61
(1) 购置	179, 930, 44 5. 42			24, 593, 565 . 92		10, 812, 074 . 34	215, 336, 08 5. 68
(2) 内部研发							

3) 企业合并增加							
(4) 其他	4,520,340.34	295.59					4,520,635.93
3. 本期减少金额				126,748.81			126,748.81
(1) 处置							
(2) 其他				126,748.81			126,748.81
4. 期末余额	1,318,713,821.47	7,660,550.55	12,792,901.16	98,441,827.43	956,891.14	21,851,294.34	1,460,417,286.09
二、累计摊销							
1. 期初余额	126,625,863.60	4,154,749.94	12,792,901.16	46,159,710.15		3,544,441.31	193,277,666.16
2. 本期增加金额	13,227,804.08	300,000.00		7,788,766.49		1,659,360.69	22,975,931.26
(1) 计提	12,775,755.84	300,000.00		7,788,766.49		1,659,360.69	22,523,883.02
(2) 其他	452,048.24						452,048.24
3. 本期减少金额				100,431.04			100,431.04
(1) 处置							
(2) 其他				100,431.04			100,431.04
4. 期末余额	139,853,667.68	4,454,749.94	12,792,901.16	53,848,045.60		5,203,802.00	216,153,166.38
三、减值准备							
1. 期初余额							
2. 本期增加金额							
(1) 计提							
(2) 其他							
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	1,178,860,153.79	3,205,800.61		44,593,781.83	956,891.14	16,647,492.34	1,244,264,119.71
2. 期初账面价值	1,007,637,172.11	3,505,505.02		27,815,300.17	956,891.14	7,494,778.69	1,047,409,647.13

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	212,792,906.49	正在办理

其他说明

未办妥权证的无形资产主要为本期新增正在办理权证的、以及政府代买交付使用的土地使用权。

17、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
安装支出	4,633,916.48	2,475,584.78	1,187,398.76		5,922,102.50
改造支出	255,951,131.02	30,623,148.36	65,291,261.80		221,283,017.58
土地租赁	351,711.32		351,711.32		
装修费用	7,900,876.85	2,800,390.88	3,446,507.44		7,254,760.29
石墨件、热场及其他支出	318,678,028.16	160,027,128.49	208,483,565.68		270,221,590.97
合计	587,515,663.83	195,926,252.51	278,760,445.00	0.00	504,681,471.34

其他说明

18、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	656,723,030.11	98,633,594.46	978,648,962.07	148,825,162.83
内部交易未实现利润	2,670,917,698.07	388,485,476.58	2,160,695,409.84	302,240,560.94
可抵扣亏损	1,643,366,145.07	246,504,921.76	1,451,236,502.06	218,122,990.42
资产折旧与摊销	323,298,486.84	48,494,773.03	399,667,163.59	59,950,074.54
预计负债	726,213,921.88	108,866,182.34	620,359,804.44	92,990,008.97
预提费用	149,303,580.93	22,395,537.14	38,051,941.88	5,707,791.28
递延收益	359,578,020.63	53,996,532.16	363,880,801.42	54,582,120.21
待抵扣的资本免税额-马来西亚	85,784,603.19	20,588,304.77	64,962,936.59	15,591,104.78
交易性金融负债公允价值变动	34,782.27	5,217.33	0.00	0.00
股份支付	682,943,043.29	104,203,910.14	524,242,870.24	79,946,466.82
合计	7,298,163,312.28	1,092,174,449.71	6,601,746,392.13	977,956,280.79

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
其他权益工具投资公允价值变动	7,490,800.00	1,872,700.00	7,490,800.00	1,872,700.00
利息资本化	120,884,510.72	18,386,832.06	138,479,029.68	21,536,280.53
固定资产、设备的影响递延负债	85,784,603.19	20,588,304.77	137,891,477.68	33,093,954.65
资产折旧与摊销	3,148,329,184.20	473,596,303.49	2,451,749,885.60	368,953,363.74
交易性金融资产公允价值变动	0.00	0.00	10,564,420.14	1,584,663.02
合计	3,362,489,098.11	514,444,140.32	2,746,175,613.10	427,040,961.94

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	20,588,304.77	1,071,586,144.94	15,591,104.78	962,365,176.01
递延所得税负债	20,588,304.77	493,855,835.55	15,591,104.78	411,449,857.16

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	247,428,566.14	164,535,399.04
可抵扣亏损	445,250,944.07	575,580,603.40
合计	692,679,510.21	740,116,002.44

(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

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2022 年			
2023 年	5,969,364.80	5,969,364.80	
2024 年	368,520,270.84	417,199,148.40	
2025 年	16,949,713.16	17,911,548.58	
2026 年	16,122,175.94	134,500,541.62	
2027 年	37,689,419.33		
合计	445,250,944.07	575,580,603.40	

其他说明

19、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付长期资产	343,022,565.		343,022,565.	368,770,338.		368,770,338.

款	99		99	04		04
1 年以上定期存款	4,531,176,173.03		4,531,176,173.03	2,191,415,504.77		2,191,415,504.77
合计	4,874,198,739.02	0.00	4,874,198,739.02	2,560,185,842.81	0.00	2,560,185,842.81

其他说明：

20、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	2,746,971,786.16	2,610,256,365.92
抵押借款	74,290,000.00	725,377,412.76
保证借款	188,832,351.32	4,256,658,181.52
信用借款	0.00	0.00
合计	3,010,094,137.48	7,592,291,960.20

短期借款分类的说明：

21、衍生金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
远期结售汇及期权	671,757.35	0.00
合计	671,757.35	0.00

其他说明：

22、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	100,000,000.00	147,038,237.77
银行承兑汇票	13,954,266,312.51	7,905,833,556.80
合计	14,054,266,312.51	8,052,871,794.57

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

23、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
材料货款及服务费	6,741,241,167.15	5,582,221,954.82
合计	6,741,241,167.15	5,582,221,954.82

24、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收货款	5,236,596,209.68	3,771,964,452.27
合计	5,236,596,209.68	3,771,964,452.27

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因

25、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	484,699,129.88	1,546,246,897.45	1,601,564,837.04	429,381,190.29
二、离职后福利-设定提存计划	4,271,073.56	131,756,568.03	128,605,074.11	7,422,567.48
三、辞退福利	0.00	0.00	0.00	0.00
四、一年内到期的其他福利	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	488,970,203.44	1,678,003,465.48	1,730,169,911.15	436,803,757.77

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	400,100,773.16	1,376,267,355.48	1,432,796,077.67	343,572,050.97
2、职工福利费	56,895,743.31	24,050,528.20	23,167,532.16	57,778,739.35
3、社会保险费	7,394,100.01	67,882,120.05	70,482,120.12	4,794,099.94
其中：医疗保险费	7,315,180.78	60,765,592.75	63,409,254.98	4,671,518.55
工伤保险费	43,761.63	4,223,028.30	4,167,077.45	99,712.48
生育保险费	35,157.60	2,893,499.00	2,905,787.69	22,868.91
补充商业保险	0.00	0.00	0.00	0.00
4、住房公积金	3,511,971.57	60,935,960.63	59,601,666.60	4,846,265.60
5、工会经费和职工教育经费	16,796,541.83	17,110,933.09	15,517,440.49	18,390,034.43

6、短期带薪缺勤	0.00	0.00	0.00	0.00
7、短期利润分享计划	0.00	0.00	0.00	0.00
8、其他	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	484,699,129.88	1,546,246,897.45	1,601,564,837.04	429,381,190.29

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	4,124,145.38	127,417,496.47	124,367,283.49	7,174,358.36
2、失业保险费	146,928.18	4,339,071.56	4,237,790.62	248,209.12
3、企业年金缴费	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	4,271,073.56	131,756,568.03	128,605,074.11	7,422,567.48

其他说明

26、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	78,847,119.82	69,220,963.80
消费税	696,459.55	2,360,747.68
企业所得税	158,900,084.99	217,157,860.32
个人所得税	19,708,334.15	18,349,290.70
城市维护建设税	2,664,209.03	1,541,800.14
耕地占用税	12,500,062.50	12,500,062.50
房产税	5,232,057.90	4,495,449.70
土地使用税	1,588,014.26	2,495,704.01
教育费附加	2,278,031.94	1,472,535.30
河道管理费	618,293.32	583,390.48
印花税	10,593,909.53	11,678,262.67
其他	138,679.08	2,678,756.60
合计	293,765,256.07	344,534,823.90

其他说明

27、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	0.00	0.00
应付股利	15,490,934.75	29,080,664.86
其他应付款	6,871,244,103.56	5,244,103,380.27
合计	6,886,735,038.31	5,273,184,045.13

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
香港其昌公司	15,147,553.25	15,147,553.25
上海海优威新材料股份有限公司		13,589,730.11
金华半导体材料公司	343,381.50	343,381.50
合计	15,490,934.75	29,080,664.86

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：

(2) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
设备工程款	4,452,624,590.26	3,969,819,973.56
运费、报关服务费等费用	2,068,783,208.77	972,919,115.46
往来款	168,638,607.08	147,342,531.39
押金、保证金	133,630,535.13	88,570,852.33
限制性股票回购义务	36,208,791.40	59,717,644.00
其他	11,358,370.92	5,733,263.53
合计	6,871,244,103.56	5,244,103,380.27

28、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	226,452,213.75	237,575,741.06
一年内到期的应付债券	0.00	0.00
一年内到期的长期应付款	450,431,831.14	753,254,248.98
一年内到期的租赁负债	169,274,883.03	300,317,594.06
合计	846,158,927.92	1,291,147,584.10

其他说明：

29、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	462,794,391.63	253,217,706.57
其他	598,290.68	598,290.68
合计	463,392,682.31	253,815,997.25

短期应付债券的增减变动：

单位：元

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

其他说明：

30、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	0.00	0.00
抵押借款	1,261,988,055.26	864,343,478.88
保证借款	240,915,263.41	399,519,336.97
信用借款	0.00	0.00
合计	1,502,903,318.67	1,263,862,815.85

长期借款分类的说明：

其他说明，包括利率区间：

31、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁	1,009,033,108.33	754,037,641.64
合计	1,009,033,108.33	754,037,641.64

其他说明：

32、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	2,358,312,953.08	1,851,932,278.68
专项应付款	0.00	0.00
合计	2,358,312,953.08	1,851,932,278.68

33、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
对外提供担保	0.00	0.00	
未决诉讼	86,487,045.90	47,612,116.58	
产品质量保证	934,431,616.48	791,389,882.50	
合计	1,020,918,662.38	839,001,999.08	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

说明：未决诉讼期末余额 86,487,045.90 元，其中 46,218,645.90 元为 JA Solar GmbH 与客户就双方于 2020 年 10 月 26 日签订的组件供应合同产生纠纷，客户向 ICC 提出仲裁申请，本公司于 2022 年 1 月 10 日接到 ICC 的受理通知，截至半年报披露日，案件处于仲裁准备期；本期新增 40,268,400 元为晶澳太阳能国际有限公司与客户就双方于 2021 年 9 月 17 日签订的组件供应合同产生纠纷，客户向 Fountain Court Chambers 提出仲裁申请，本公司于 2022 年 7 月 1 日接到受理通知，截至半年报披露日，案件处于仲裁准备期。

34、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	530,606,361.63	26,610,100.00	33,404,046.88	523,812,414.75	
权益法核算长投产生的未实现利润	109,750,789.50	0.00	0.00	109,750,789.50	
合计	640,357,151.13	26,610,100.00	33,404,046.88	633,563,204.25	

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
义乌晶澳设备补贴	161,679,980.10	16,702,400.00		11,884,421.18			166,497,958.92	与资产相关
曲靖晶龙电子基建扶持基金	90,958,037.44	2,100,000.00		2,403,783.00			90,654,254.44	与资产相关
合肥晶澳固定资产补贴款	28,224,983.00			7,194,996.60			21,029,986.40	与资产相关
金太阳工程	26,343,119.58			1,123,174.98			25,219,944.60	与资产相关
年产 15000MW 太阳能组件项目土地扶持款	22,422,598.57			251,939.12			22,170,659.45	与资产相关
凤凰镇宁晋基地光伏产业园项目补贴	20,000,000.00						20,000,000.00	与资产相关
江苏省科技项目扶持资金-土地补偿款	19,462,065.28			267,265.68			19,194,799.60	与资产相关
江苏省政府扩能资金扶持	17,487,268.86			233,146.08			17,254,122.78	与资产相关
高质量发展支持基金	14,419,691.27			152,858.93			14,266,832.34	与资产相关
曲靖晶龙电子土地返还资金	12,887,869.09			139,832.22			12,748,036.87	与资产相关

河北省技术改造专项资金	12,159,466.77			874,399.98			11,285,066.79	与资产相关
邢台市财政局关于高效单晶硅光伏发电示范项目补助资金	9,348,981.59			409,444.44			8,939,537.15	与资产相关
数字化制造四车间技改补贴	9,046,235.46			656,937.48			8,389,297.98	与资产相关
2021 工业转型升级（技改）“白项示范”工程专项资金	7,827,956.98			516,129.06			7,311,827.92	与资产相关
包头市财政局企业扶持资金	7,690,000.00			192,250.02			7,497,749.98	与资产相关
宁晋县工业和信息化局技改资金	7,403,846.05			576,923.10			6,826,922.95	与资产相关
一期年产 500MW 和二期年产 1000MW 太阳能电池组件技术改造	6,978,716.67			354,850.00			6,623,866.67	与资产相关
年产 2000MW 太阳能电池组件三期项目补助资金	6,911,666.67			377,000.00			6,534,666.67	与资产相关
WSK900 金刚线切割机技术升级改造项目	6,653,690.72			415,855.68			6,237,835.04	与资产相关
年产 2.0GW 高效太阳能级晶体硅片产业化项目	5,550,000.00			300,000.00			5,250,000.00	与资产相关
江苏省科技成果转化与工信部项目补贴收入	5,428,571.44			428,571.43			5,000,000.01	与资产相关
百项示范工程补贴	4,732,371.14			298,886.58			4,433,484.56	与资产相关
扬州研发公司屋顶电站转入政府补助	4,290,000.20			2,145,000.01			2,145,000.19	与资产相关
MBB 及半片太阳能组件技改项目	4,058,074.07	5,267,200.00		428,210.80			8,897,063.27	与资产相关
安徽省制造强省之技改设备补助	3,821,663.00			282,800.88			3,538,862.12	与资产相关
2016 年省战略性新兴产业示范基地专项资金	3,250,000.00			300,000.00			2,950,000.00	与资产相关
5BB 太阳能组件技改项目补贴	2,187,800.00			167,400.00			2,020,400.00	与资产相关
年产 1000MW 太阳能电池组件二期工程产业化项目补助资金	2,166,666.67			200,000.00			1,966,666.67	与资产相关
中央外经贸发展专项资金进口补贴项目	2,059,207.50			196,115.00			1,863,092.50	与资产相关
设备补助	1,933,333.34			199,999.97			1,733,333.37	与资产相关
准单晶铸锭产业	1,433,333			199,999.9			1,233,333	与资产相

化项目	.46			8			.48	关
新兴产业示范基地专项资金补助项目	1,375,000.04			109,999.98			1,265,000.06	与资产相关
2017年省级工业转型升级(技改)专项资金	414,166.67			35,000.00			379,166.67	与资产相关
义乌晶澳太阳能科技有限公司数字化车间补助		2,540,500.00		86,854.70			2,453,645.30	与资产相关
合计	530,606.361.63	26,610,100.00		33,404,046.88			523,812,414.75	

其他说明:

35、其他非流动负债

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
资金拆借	834,834,818.12	1,838,286,872.90
合计	834,834,818.12	1,838,286,872.90

其他说明:

(1) 扬州电池与扬州市临港建设发展有限公司于 2017 年 10 月签订建设工程委托协议, 根据协议约定, 扬州市临港建设发展有限公司作为“晶澳 11#高效电池车间及辅助建筑项目”受托人, 负责配合管委会进行建设资金筹措和支付、监管等工作, 协助委托方施工现场管理, 扬州电池负责自扬州市临港建设发展有限公司第一次付款五年后一次性偿还, 不承担利息。截至 2022 年 6 月 30 日, “晶澳 11#高效电池车间及辅助建筑项目”已完成, 扬州市临港建设发展有限公司累计为该项目筹措工程款 150,000,000.00 元。

(2) 扬州电池与扬州市临港建设发展有限公司于 2020 年 3 月签订项目代建回购协议, 根据协议约定, 扬州市临港建设发展有限公司负责“晶澳(扬州)太阳能科技有限公司年产 4GW 高性能太阳能光伏组件项目”的代建资金筹措和使用监管, 并按合同约定和工程实际进度及时支付代建资金, 筹措项目资金总额不大于 250,000,000.00 元; 扬州电池对工程代建资金使用期限为 5 年, 以资金到达双方共管账户之日起分批计算, 在每笔代建资金期满后一次性支付, 不承担利息。截至 2022 年 6 月 30 日, 扬州市临港建设发展有限公司已为该项目筹措资金 183,875,914.00 元。

(3) 2021 年 6 月 29 日, 工银金融资产投资有限公司与合肥晶澳签订增资协议, 工银金融资产投资有限公司向合肥晶澳增资 1,000,000,000.00 元人民币, 其中 34,534 万元增加合肥晶澳实收资本, 剩余计入合肥晶澳资本公积。增资后合肥晶澳注册资本由 182,200 万元变更为 216,734 万元, 工银金融资产投资有限公司股权占比 15.93%, 工银金融资产投资有限公司可获取投资收益以协议约定的分红目标为限(约定预期年化收益率为 7%)。截至 2022 年 6 月 30 日, 应付工银金融资产投资有限公司利息余额为 958,904.12 元。股权的退出: 经双方协商一致, 晶澳太阳能科技股份有限公司可通过定向增发收购工银金融资产投资有限公司持有的合肥晶澳股权, 工银金融资产投资有限公司通过二级市场退出。工银金融资产投资有限公司将增资后所持股权以转让方式实现投资退出涉及公司、实控人权利义务关系的, 以增资协议及公司与工银金融资产投资有限公司、晶澳太阳能有限公司、靳保芳、靳军淼及晶澳(扬州)太阳能科技有限公司另行签署的《股东协议》为准。2022 年 2 月 18 日, 公司回购工银金融资产投资有限公司持有的合肥晶澳 7.97% 的股权, 回购后工银金融资产投资有限公司股权占比 7.97%。

(4) 2021年8月17日,中国东方资产管理股份有限公司与阳光硅谷电子科技有限公司签订市场化债转股投资协议,中国东方资产管理股份有限公司向阳光硅谷增资500,000,000.00元人民币,其中6,757.83万元增加阳光硅谷实收资本,剩余计入资本公积。增资后阳光硅谷注册资本由28,382.87万元变更为35,140.70万元,中国东方资产管理股份有限公司股权占比19.23%,中国东方资产管理股份有限公司可获取投资收益以本协议约定的分红目标为限(约定预期年化收益率为7%)。截至2022年6月30日,应付中国东方资产管理股份有限公司利息余额为0.00元。股权的退出方式:经双方协商一致,晶澳太阳能科技股份有限公司可通过定向增发股票收购中国东方资产管理股份有限公司持有的阳光硅谷股权,或由阳光硅谷直接在沪深证券交易所首次公开发行并上市。中国东方资产管理股份有限公司将增资后所持股权以转让方式实现投资退出,以上述协议以及中国东方资产管理股份有限公司、靳保芳、靳军淼及宁晋县晶泰福科技有限公司另行签署的关于阳光硅谷电子科技有限公司之市场化债转股投资协议补充协议为准。2022年4月15日,公司赎回中国东方资产管理股份有限公司持有的阳光硅谷电子科技有限公司的全部股权,回购后中国东方资产管理股份有限公司不再持有阳光硅谷电子科技有限公司的股权。

36、股本

单位:元

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	1,599,371,806.00	78,104,037.00	0.00	670,845,782.00	-3,500.00	748,946,319.00	2,348,318,125.00

其他说明:

37、资本公积

单位:元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价(股本溢价)	8,887,062,408.11	5,237,101,472.51	670,845,782.00	13,453,318,098.62
其他资本公积	138,038,668.65	45,899,755.98	33,003.58	183,905,421.05
合计	9,025,101,076.76	5,283,001,228.49	670,878,785.58	13,637,223,519.67

其他说明,包括本期增减变动情况、变动原因说明:

说明:公司本期资本公积变动主要原因:1、公司本期发行限制性股票112,000.00股,导致资本公积-股本溢价增加3,059,840.00元;2、公司因2020年股票期权与限制性股票激励计划行权条件已满足,本期已行权的股票期权数量为3,609,413份,导致资本公积-股本溢价增加58,225,610.41元;3、公司发布股权激励计划激励公司及子公司员工,用自身权益工具结算,导致公司资本公积-其他资本公积增加45,899,755.98元;4、公司因激励对象离职,回购注销已授予但尚未解除限售的限制性股票3,500.00股,导致资本公积-股本溢价减少33,478.96元;5、公司本期非公开发行股票74,382,624.00股,导致资本公积-股本溢价增加4,892,869,657.60元;6、公司本期因资本公积转增股本,导致资本公积-股本溢价减少670,845,782.00元;7、公司本期因联营企业其他权益变动导致导致资本公积-其他资本公积减少33,003.58元;8、公司本期因子公司晶澳(扬州)太阳能科技有限公司引入少数股东,导致资本公积-股本溢价增加282,979,843.46元。

38、库存股

单位:元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
限制性股票回购义务	59,717,644.00	3,171,840.00	26,680,692.60	36,208,791.40
合计	59,717,644.00	3,171,840.00	26,680,692.60	36,208,791.40

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

39、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：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	5,618,100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,618,100.00
其中：重新计量设定受益计划变动额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他权益工具投资公允价值变动	5,618,100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,618,100.00
企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、将重分类进损益的其他综合收益	-157,328,653.17	32,799,603.55	0.00	0.00	0.00	32,799,603.55	0.00	-124,529,049.62
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
金融	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
现金流量套期储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
外币财务报表折算差额	- 157,328,653.17	32,799,603.55	0.00	0.00	0.00	32,799,603.55	0.00	- 124,529,049.62
其他综合收益合计	- 151,710,553.17	32,799,603.55	0.00	0.00	0.00	32,799,603.55	0.00	- 118,910,949.62

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：

40、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	14,701,285.45	611,786.84	0.00	15,313,072.29
合计	14,701,285.45	611,786.84	0.00	15,313,072.29

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

41、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	485,295,405.42			485,295,405.42
合计	485,295,405.42			485,295,405.42

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

42、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	5,581,219,747.20	3,915,821,739.23
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	0.00	0.00
调整后期初未分配利润	5,581,219,747.20	3,915,821,739.23
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,769,412,701.73	2,038,628,714.36

润		
减：提取法定盈余公积	0.00	53,555,228.39
提取任意盈余公积	0.00	0.00
提取一般风险准备	0.00	0.00
应付普通股股利	251,567,168.40	319,675,478.00
转作股本的普通股股利	0.00	0.00
其他	0.00	0.00
期末未分配利润	7,032,052,196.62	5,581,219,747.20

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

43、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	28,193,198,517.50	24,642,533,691.35	16,048,282,238.79	14,060,116,969.35
其他业务	275,429,391.07	65,130,083.17	144,142,805.80	23,315,457.00
合计	28,468,627,908.57	24,707,663,774.52	16,192,425,044.59	14,083,432,426.35

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
商品类型				
其中：				
按经营地区分类				
其中：				
市场或客户类型				
其中：				
合同类型				
其中：				
按商品转让的时间分类				
其中：				
按合同期限分类				
其中：				

按销售渠道分类				
其中：				
合计				

与履约义务相关的信息：

无

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，0.00 元预计将于/年度确认收入，0.00 元预计将于/年度确认收入，0.00 元预计将于/年度确认收入。

其他说明

项目	本期金额	上期金额
客户合同产生的收入	-	-
太阳能组件	27,389,069,384.66	15,122,755,594.77
光伏电站运营	186,558,368.37	231,935,499.22
其他业务	893,000,155.54	837,733,950.60
合计	28,468,627,908.57	16,192,425,044.59

44、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	10,464,354.30	9,536,445.85
教育费附加	9,346,639.83	8,378,803.05
房产税	13,183,416.23	10,895,918.37
土地使用税	7,210,890.70	7,211,097.34
印花税	40,070,146.03	22,217,303.98
河道管理费	2,225,945.70	2,891,340.41
其他	1,746,618.96	1,861,188.29
合计	84,248,011.75	62,992,097.29

其他说明：

45、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
产品质量保证	136,945,346.92	75,613,777.97
职工薪酬	108,185,711.34	100,286,077.18
租赁费	78,469,360.25	48,915,672.70
保险费	72,740,409.08	29,909,804.49
样品费	18,080,976.42	17,428,655.70

宣传及展览费	11,767,624.30	5,666,464.68
代理佣金	9,095,930.50	14,202,014.25
差旅费	4,304,484.29	4,297,951.36
其他	43,286,667.28	34,568,220.30
合计	482,876,510.38	330,888,638.63

其他说明：

46、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	346,538,196.81	258,600,623.16
折旧及摊销	80,283,113.52	84,873,089.80
开办费	30,331,006.48	27,466,914.39
股份支付	22,664,737.63	23,990,714.67
办公费	21,107,151.24	14,331,718.48
租赁费	19,400,235.67	16,475,188.15
物业管理费	18,833,339.39	17,210,287.92
咨询审计评估费	18,076,579.89	11,995,400.61
差旅费	9,355,991.00	7,755,958.15
业务招待费	7,502,240.79	5,741,380.77
购货合同差价	0.00	16,147,168.45
其他	37,712,416.27	25,163,999.09
合计	611,805,008.69	509,752,443.64

其他说明

47、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
工资薪金	97,001,773.28	40,097,757.07
材料费	226,323,078.59	129,320,207.27
燃料动力	29,780,668.05	12,729,294.00
其他	27,796,598.40	31,885,091.59
合计	380,902,118.32	214,032,349.93

其他说明

48、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	271,559,334.73	199,706,293.75
其中：租赁负债利息费用	31,241,825.42	14,555,753.29
减：利息收入	160,516,928.07	64,548,464.25
汇兑损益	-99,020,706.35	135,563,543.86
其他	65,970,725.80	34,685,434.27

合计	77,992,426.11	305,406,807.63
----	---------------	----------------

其他说明

49、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
政府补助	179,849,897.16	95,401,034.36
进项税加计抵减	23,600.00	570,498.50
代扣个人所得税手续费返还	2,257,417.44	508,604.72

50、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	19,003,938.59	4,392,638.42
处置长期股权投资产生的投资收益	0.00	6,968,717.47
处置交易性金融资产取得的投资收益	84,059,487.94	121,929,538.49
合计	103,063,426.53	133,290,894.38

其他说明

51、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	-78,732,276.24	-9,740,464.26
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	-78,732,276.24	-9,740,464.26
交易性金融负债		2,318,817.87
合计	-78,732,276.24	-7,421,646.39

其他说明：

52、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	123,025.71	257,713.09
应收账款坏账损失	-13,824,183.52	-2,476,558.11
合计	-13,701,157.81	-2,218,845.02

其他说明

53、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-119,130,231.15	-20,968,644.27
五、固定资产减值损失	-67,699,698.92	
十二、合同资产减值损失	-161,622.77	-366,813.62
合计	-186,991,552.84	-21,335,457.89

其他说明：

54、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
处置未划分为持有待售的固定资产而产生的处置利得或损失	-10,134,314.96	-3,683,644.11

55、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得	1,282,755.91	362,415.88	1,282,755.91
保险赔偿	5,184,735.07	5,097,453.96	5,184,735.07
无法支付的应付款项	2,796,264.37	3,177,406.83	2,796,264.37
违约金、罚款收入	5,914,632.95	1,593,703.93	5,914,632.95
其他	2,162,475.96	2,960,693.18	2,162,475.96
合计	17,340,864.25	13,191,673.78	17,340,864.25

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年盈亏	是否特殊补贴	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
------	------	------	------	------------	--------	--------	--------	-------------

其他说明：

56、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠	15,912,000.00	7,970,000.00	15,912,000.00
合同和解金、罚款滞纳金支出	20,457,947.03	5,482,850.36	20,457,947.03
疫情影响	18,382,119.24	6,578,748.96	18,382,119.24

未决诉讼	38,901,120.00	0.00	38,901,120.00
盘亏损失	2,090,220.17	0.00	2,090,220.17
其他	2,875,692.10	6,853,915.02	2,875,692.10
非流动资产报废	4,127,528.66	103,671.66	4,127,528.66
合计	102,746,627.21	26,989,186.00	102,746,627.21

其他说明：

57、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	271,360,965.09	217,700,800.37
递延所得税费用	-3,579,972.18	-90,090,032.06
合计	267,780,992.91	127,610,768.31

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	2,033,369,335.12
按法定/适用税率计算的所得税费用	508,342,333.78
子公司适用不同税率的影响	-236,572,953.80
调整以前期间所得税的影响	2,037.94
非应税收入的影响	-120,304.18
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	2,565,271.48
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-51,867,977.96
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	91,389,367.31
其他	-40,087,044.54
所得税费用	267,780,992.91

其他说明：

58、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
保证金及押金	1,339,763,393.59	350,640,855.74
政府补助	185,520,405.76	173,946,308.10
利息收入	93,894,320.79	56,369,345.29
其他	144,326,427.27	59,891,530.18

合计	1,763,504,547.41	640,848,039.31
----	------------------	----------------

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
保证金	3,504,514,614.94	1,709,553,360.13
付现费用及其他	560,950,025.37	486,726,503.77
手续费支出	19,725,596.10	9,968,910.25
营业外支出	27,704,044.00	10,840,993.05
合计	4,112,894,280.41	2,217,089,767.20

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收回因转让电站公司被动拆出资金本金及利息		121,227,282.81
收回定期存款	4,545,000.00	180,000,000.00
收到远期外汇合约、外汇期权收益及其他	123,060,629.51	128,728,535.22
收到重组上市资产置出款	372,000,000.00	
合计	499,605,629.51	429,955,818.03

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付远期外汇合约、外汇期权损失及其他	45,185,396.33	30,180,579.00
合计	45,185,396.33	30,180,579.00

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
拆入资金		1,000,000,000.00
融资租赁款	11,994,880.80	550,524,150.00

合计	11,994,880.80	1,550,524,150.00
----	---------------	------------------

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
存入定期存单	768,425,031.29	1,222,700,000.00
租赁及分期购买资产款项	1,258,520,889.68	222,972,465.27
归还拆入资金本金及利息	906,792.73	419,408,155.63
其他融资相关费用	41,343,812.51	46,855,112.77
归还非银行金融机构融资款	1,000,000,000.00	
合计	3,069,196,526.21	1,911,935,733.67

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

59、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,765,588,342.21	739,623,439.14
加：资产减值准备	186,991,552.84	21,335,457.89
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,005,170,770.09	778,550,104.39
信用减值损失	13,701,157.81	2,218,845.02
使用权资产折旧	139,193,980.69	177,961,618.19
无形资产摊销	22,523,883.02	17,135,512.54
长期待摊费用摊销	278,760,445.00	93,784,681.48
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）	10,134,314.96	3,683,644.11
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	2,844,772.75	-258,744.22
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	78,732,276.24	7,421,646.39
财务费用（收益以“－”号填列）	187,625,057.68	303,094,381.49
投资损失（收益以“－”号填列）	-103,063,426.53	-133,290,894.38
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-85,985,950.58	-182,472,673.99
递延所得税负债增加（减少以	82,405,978.39	91,838,442.76

“—”号填列)		
存货的减少(增加以“—”号填列)	-7,245,195,321.80	-2,190,341,235.17
经营性应收项目的减少(增加以“—”号填列)	-2,961,986,014.35	-680,000,784.22
经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	7,120,061,512.80	1,379,889,308.48
其他		
经营活动产生的现金流量净额	497,503,331.22	430,172,749.90
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
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		
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	4,518,036,867.31	5,198,916,825.65
减: 现金的期初余额	6,530,401,145.35	4,730,081,411.80
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	-2,012,364,278.04	468,835,413.85

(2) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位: 元

	金额
其中:	
其中:	
加: 以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	79,830,000.00
其中:	
新疆九州方园新能源有限公司	64,380,000.00
和布克赛尔蒙古自治县海天达光伏发电有限公司	6,750,000.00
北屯海天达光伏发电有限公司	8,700,000.00
处置子公司收到的现金净额	79,830,000.00

其他说明:

(3) 现金和现金等价物的构成

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	4,518,036,867.31	6,530,401,145.35
其中: 库存现金	24,744.00	26,249.57
可随时用于支付的银行存款	4,518,012,123.31	6,530,374,895.78
三、期末现金及现金等价物余额	4,518,036,867.31	6,530,401,145.35

其他说明：

60、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

无

61、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	8,169,100,199.00	保证金等
应收票据	0.00	0
存货	0.00	0
固定资产	2,464,498,965.23	抵押借款、融资租赁
无形资产	191,261,238.18	抵押借款
其他非流动资产	3,192,457,058.57	保证金、质押借款等
合计	14,017,317,460.98	

其他说明：

62、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			1,180,703,796.78
其中：美元	97,044,193.65	6.7114000	651,302,401.26
欧元	52,195,146.13	7.0084000	365,804,462.14
港币	1,895,364.45	0.8551900	1,620,896.72
日元	2,076,755,827.00	0.0491360	102,043,474.32
澳元	1,723,053.29	4.6145000	7,951,029.41
马来西亚林吉特	9,300,428.20	1.5250410	14,183,534.32
韩元	2,423,971,281.00	0.0051550	12,495,571.95
南非兰特	18,446.94	0.4133090	7,624.29
巴西雷亚尔	179,622.86	1.2950000	232,611.60
新土耳其里拉	19,035,326.04	0.4036600	7,683,799.71
英镑	0.19	8.1365000	1.55
越南盾	60,257,938,671.00	0.0002884	17,378,389.51
应收账款			5,584,332,420.36
其中：美元	367,217,073.49	6.7114000	2,464,540,667.05
欧元	417,127,980.41	7.0084000	2,923,399,737.93
港币			

澳元	183,047.14	4.6145000	844,671.03
日元	2,418,786,900.03	0.0491360	118,849,513.12
韩元	14,770,838,580.02	0.0051550	76,143,672.88
越南盾	1,921,492,198.34	0.0002884	554,158.35
长期借款			294,807,338.63
其中：美元	42,940,360.00	6.7114000	288,189,932.10
欧元			
港币			
日元	5,548,000.00	0.0491360	272,606.53
越南盾	22,000,000,000.00	0.0002884	6,344,800.00
短期借款			504,137,488.00
其中：美元	14,000,000.00	6.7114000	93,959,600.00
日元	600,000,000.00	0.0491360	29,481,600.00
欧元	54,320,000.00	7.0084000	380,696,288.00
其他应收款			474,384,565.31
其中：阿联酋迪拉姆	1,000.00	1.8274190	1,827.42
澳元	30.00	4.6145000	138.44
巴西雷亚尔	74,722.68	1.2950000	96,765.87
欧元	7,671,779.70	7.0084000	53,766,900.85
英镑	17,655.66	8.1365000	143,655.30
日元	26,099,881.76	0.0491360	1,282,443.79
韩元	74,730,000.00	0.0051550	385,233.15
马来西亚林吉特	3,599,661.86	1.5250410	5,489,631.92
美元	61,173,119.67	6.7114000	410,557,275.33
越南盾	9,225,704,715.67	0.0002884	2,660,693.24
应付账款			722,983,935.34
其中：欧元	2,844,677.47	7.0084000	19,936,637.59
日元	237,844.55	0.0491360	11,686.73
马来西亚林吉特	2,700,313.93	1.5250410	4,118,089.45
新土耳其里拉	62,396.70	0.4036600	25,187.05
美元	101,865,767.55	6.7114000	683,661,912.35
越南盾	52,810,063,002.77	0.0002884	15,230,422.17
其他应付款			1,264,149,383.25
其中：澳元	555,089.32	4.6145000	2,561,459.67
巴西雷亚尔	2,387.62	1.2950000	3,091.97
欧元	18,253,606.77	7.0084000	127,928,577.72
英镑	16,570.00	8.1365000	134,821.81
日元	77,890,385.66	0.0491360	3,827,221.99
韩元	363,837,336.57	0.0051550	1,875,581.47
马来西亚林吉特	5,163,184.29	1.5250410	7,874,067.74
美元	160,851,768.45	6.7114000	1,079,540,558.79
越南盾	127,583,351,768.38	0.0002884	36,795,038.65
南非兰特	8,731,877.22	0.4133090	3,608,963.44

其他说明：

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

适用 不适用

子公司名称	原名称	主要经营地	记账本位币	本位币选择依据
晶澳太阳能美国公司	JASolarUSAInc.	U. S. A.	美元	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能香港有限公司	JASolarHongKongLimited	HongKong	美元	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能德国公司	JASolarGmbH	Germany	欧元	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能日本株式会社	JAソーラー・ジャパン株式会社 (JASolarJapanLimited)	Japan	日元	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能投资(香港)有限公司	JASolarInvestment(HongKong)Limited	HongKong	美元	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能澳大利亚公司	JASolarAustriliaPTYLimited	Austrilia	澳元	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能南非公司	JASolarSouthAfrica(PTY)Ltd.	SouthAfrica	兰特	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能马来西亚公司	JASolarMalaysiaSdn. Bhd.	Malaysia	林吉特	经营活动计价结算货币
晶澳日本盐尻电站	エコプレクス塩尻プロジェクト合同会社 (EcoplexusShiojiriProjectLimitedLiabilityCompany)	Japan	日元	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能巴西公司	JASolarBrasilLtda	Brazil	雷亚尔	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能韩国株式会社	제이에이슬라코리아주식회사(JASolarKoreaCo., Ltd.)	Korea	韩元	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能国际有限公司	JASolarInternationallimited	HongKong	美元	经营活动计价结算货币
晶澳太阳能越南有限公司	JASolarVietNamCompanyLimited	VietNam	美元	经营活动计价结算货币

晶澳太阳能能源投资贸易有限公司	JASolarEnerjiYatirimTicaretLimitedSirketi	Turkey	里尔	经营活动计价 结算货币
福岛中森土地合同会社	福 島 中 森 土 地 合 同 会 社 (FukushimanakamoriRealEstateLLC)	Japan	日元	经营活动计价 结算货币
晶澳太阳能日本资产管理合同会社	JA ソーラー・ジャパン・アセットマネジメント合同会社 (JASolarJapanAssetManagementLLC)	Japan	日元	经营活动计价 结算货币
晶澳太阳能墨西哥能源公司	JASolarMexicoEnergy	Mexico	比索	经营活动计价 结算货币
晶澳太阳能贸易有限公司	JASolarTradingLimited	HongKong	美元	经营活动计价 结算货币
晶澳太阳能中东公司	JASolarMiddleEastDMCC	Dubai	阿联酋迪拉姆	经营活动计价 结算货币
晶澳太阳能光伏越南有限公司	JA Solar PV VietNam Company Limited	VietNam	美元	经营活动计价 结算货币
晶澳智慧能源（香港）有限公司	JA Solar Smart Energy (Hong Kong) Limited	Hong Kong	美元	经营活动计价 结算货币
晶澳能源投资（香港）有限公司	JA Solar Energy Investment (Hong Kong) Co., Limited	Hong Kong	美元	经营活动计价 结算货币

63、政府补助

（1）政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
----	----	------	-----------

（2）政府补助退回情况

□适用 不适用

其他说明：

（一）与资产相关的政府补助

种类	资产负债表列报项目	计入当期损益或冲减相关成本费用损失的金额	计入当期损益或冲减相关成本费用
----	-----------	----------------------	-----------------

		本期金额	上期金额	用损失的项目
义乌晶澳设备补贴	递延收益	11,884,421.18	2,404,665.16	其他收益
合肥晶澳固定资产补贴款	递延收益	7,194,996.60	5,694,996.60	其他收益
曲靖晶龙电子基建扶持基金	递延收益	2,403,783.00	2,360,679.56	其他收益
扬州研发公司屋顶电站转入政府补助	递延收益	2,145,000.01	2,145,000.00	其他收益
金太阳工程	递延收益	1,123,174.98	1,123,174.98	其他收益
合肥高新技术产业开发区财政国库支付中心专项补助款	递延收益		1,500,000.00	其他收益
其他（单笔低于 100 万元）	递延收益	8,652,671.11	6,734,828.99	其他收益
合计		33,404,046.88	21,963,345.29	

(二) 与收益相关的政府补助

种类	计入当期损益或冲减相关成本费用损失的金额		计入当期损益或冲减相关成本费用损失的项目
	本期金额	上期金额	
电费补贴	77,880,000.00		其他收益
税收返还扶持资金	10,002,349.75	4,412,349.54	其他收益
高质量发展政府补贴	7,500,000.05		其他收益
暖企助企稳外贸专项资金	5,578,029.88	2,990,803.00	其他收益
2021 年省级工业和信息化发展专项资金	5,000,000.00		其他收益
省级工业和信息化发展专项资金	5,000,000.00		其他收益
2021 年企业政策扶持资金	5,000,000.00		其他收益
2021 年扬州市级技术改造专项资金	4,000,000.00		其他收益
义乌市商务局一般贸易补助	3,951,115.93		其他收益
稳岗补贴	3,930,091.35		其他收益
邢台组件物流贸易补贴	3,321,004.71		其他收益
高效晶体硅光伏组件开发及智能化制造项目补贴	2,600,000.00		其他收益
2021 年度市级外贸促进政策	2,300,000.00		其他收益
合肥 6MW 项目补贴	1,425,000.00		其他收益
2022 年 Q1 奉贤综合保税区产业扶持资金	1,000,000.00		其他收益
企业做大做强上台阶奖励	1,000,000.00		其他收益
掺镓光衰单晶硅制备及硅片切割关键技术与应用示范	600,000.00		其他收益
其他（与收益相关）	6,358,258.61	9,153,956.95	其他收益
2020 年度市级先进制造业发展引导资金		1,412,700.00	其他收益
2020 年工业开发区补贴款		6,222,200.00	其他收益
宁晋县招商引资项目补贴		3,000,000.00	其他收益

义乌基地 2020 年研发补助款		5,175,100.00	其他收益
义乌基地产业发展补助款		30,000,000.00	其他收益
石家庄保税区补贴款		8,793,917.59	其他收益
石家庄综合保税区招商引资补助		2,276,661.99	其他收益
合计	146,445,850.28	73,437,689.07	

八、合并范围的变更

1、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：

2022 年 1 月，公司新设泰州晶杰光伏发电有限公司、吴忠市红寺堡区晶盛光伏发电有限公司、吴忠市红寺堡区晶盛浩海光伏发电有限公司、河北晶澳教育科技有限公司；

2022 年 2 月，公司新设义乌晶诚光伏材料有限公司、武强县晶新光伏发电有限公司；

2022 年 3 月，公司新设常德湘储科技有限公司、合肥晶玖光伏科技有限公司、晶澳新能源电力投资（海南）有限公司；

2022 年 4 月，公司新设正镶白旗兴晟太阳能发电有限公司、晶澳雨虹新能源电力开发有限公司、常德晶阳科技有限公司、临沂晶晶光伏科技有限公司、包头晶澳碳素科技有限公司、晶澳智慧分布式能源科技（海南）有限公司、北京晶澳海博储能科技有限公司、无锡晶昊新材料科技有限公司、晶澳能源投资（香港）有限公司；

2022 年 5 月，公司购买河北瑞能售电有限公司；新设隆尧县晶能光伏发电有限公司、酒泉市晶阳新能源有限公司、突泉欣荣太阳能发电有限公司、内蒙古惠晶光伏科技有限公司、内蒙古和晶光伏科技有限公司、内蒙古富晶光伏科技有限公司、内蒙古安晶光伏科技有限公司、内蒙古丽晶光伏科技有限公司、内蒙古瑞晶光伏科技有限公司、内蒙古优品光伏科技有限公司、内蒙古丰晶光伏科技有限公司、内蒙古梦晶光伏科技有限公司、内蒙古宜晶光伏科技有限公司、内蒙古惠澳光伏科技有限公司、内蒙古和澳光伏科技有限公司、内蒙古富澳光伏科技有限公司、内蒙古安澳光伏科技有限公司、内蒙古丽澳光伏科技有限公司、内蒙古瑞澳光伏科技有限公司、内蒙古优澳光伏科技有限公司、内蒙古丰澳光伏科技有限公司、内蒙古梦澳光伏科技有限公司、内蒙古宜澳光伏科技有限公司、内蒙古惠兴光伏科技有限公司、内蒙古诚晶光伏科技有限公司、内蒙古诚澳光伏科技有限公司、内蒙古安兴光伏科技有限公司、内蒙古丽兴光伏科技有限公司、内蒙古诚兴光伏科技有限公司、内蒙古诚家光伏科技有限公司、内蒙古丰兴光伏科技有限公司、内蒙古梦兴光伏科技有限公司、内蒙古朴晶光伏科技有限公司、内蒙古惠家光伏科技有限公司、内蒙古和家光伏科技有限公司、内蒙古富家光伏科技有限公司、内蒙古朴澳光伏科技有限公司、内蒙古丽家光伏科技有限公司、内蒙古瑞家光伏科技有限公司、内蒙古朴家光伏科技有限公司、内蒙古丰家光伏科技有限公司、内蒙古梦家光伏科技有限公司、内蒙古宜家光伏科技有限公司、义乌市晶达新能源有限公司、海南虹慧新能源科技有限公司、沿河晶能能源科技有限公司；

2022 年 6 月，公司新设绥阳晶阳能源科技有限公司、上海捷净集程化学科技有限公司、阿克塞哈萨克族自治县晶欣新能源有限公司、曲靖开发区建投绿能科技有限公司、绥阳晶能能源科技有限公司、安阳晶冠科技有限公司、大连晶晟新能源有限公司。

2022 年 2 月，公司注销铁门关市晶澳太阳能有限公司；

2022 年 6 月，公司注销包头晶盛新能源有限公司；

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
晶澳太阳能有限公司	河北省	河北省	生产基地	100.00%		反向购买
邢台晶龙电子材料有限公司	河北省	河北省	生产基地		100.00%	购买
宁晋晶兴电子材料有限公司	河北省	河北省	生产基地		70.00%	购买
宁晋松宫电子材料有限公司	河北省	河北省	生产基地		100.00%	购买
邢台晶龙新能源有限责任公司	河北省	河北省	生产基地		100.00%	购买
曲靖晶龙电子材料有限公司	云南省	云南省	生产基地		100.00%	购买
河北晶龙阳光设备有限公司	河北省	河北省	生产基地		100.00%	购买
河北晶龙新材料科技有限公司	河北省	河北省	生产基地		100.00%	购买
北京晶鸿节能科技有限公司	北京市	北京市	贸易公司		100.00%	购买
河北晶乐光电科技有限公司	河北省	河北省	生产基地		80.00%	购买
邢台晶龙光伏材料有限公司	河北省	河北省	生产基地		64.99%	购买
晶澳太阳能香港有限公司	香港	香港	投资公司		100.00%	购买
晶澳太阳能墨西哥能源公司	墨西哥	墨西哥	贸易公司		100.00%	设立
晶澳太阳能美国公司	美国	美国	贸易公司		100.00%	购买
晶澳太阳能国际有限公司	香港	香港	投资公司		100.00%	设立
晶澳太阳能投资（香港）有限公司	香港	香港	投资公司		100.00%	购买
晶澳太阳能韩国株式会社	韩国	韩国	贸易公司		100.00%	设立
晶澳太阳能澳大利亚公司	澳大利亚	澳大利亚	贸易公司		100.00%	设立
晶澳太阳能巴西公司	巴西	巴西	贸易公司		100.00%	设立
晶澳太阳能德	德国	德国	贸易公司		100.00%	购买

国公司						
晶澳太阳能南非公司	南非	南非	贸易公司		100.00%	购买
晶澳太阳能日本株式会社	日本	日本	贸易公司		100.00%	购买
晶澳太阳能马来西亚公司	马来西亚	马来西亚	生产基地		100.00%	设立
晶澳太阳能越南有限公司	越南	越南	生产基地		100.00%	设立
合肥晶澳光伏发电有限公司	安徽省	安徽省	分布式项目公司		100.00%	购买
大同晶澳光伏发电有限公司	山西省	山西省	集中式项目公司		100.00%	购买
任县晶盛农业科技有限公司	河北省	河北省	农业		100.00%	购买
晶澳太阳能能源投资贸易有限公司	土耳其	土耳其	贸易公司		100.00%	设立
九州方园（宜昌）新能源有限公司	湖北省	湖北省	投资公司		100.00%	购买
佛山市晶控光伏发电有限公司	广东省	广东省	分布式项目公司		100.00%	设立
朝阳市晶澳太阳能发电有限公司	辽宁省	辽宁省	集中式项目公司		100.00%	设立
扬州晶澳光伏发电有限公司	江苏省	江苏省	分布式项目公司		100.00%	设立
邢台晶澳光伏发电有限公司	河北省	河北省	分布式项目公司		100.00%	设立
大庆市晶能太阳能发电有限公司	黑龙江省	黑龙江省	集中式项目公司		100.00%	设立
晶澳太阳能日本资产管理合同会社	日本	日本	资产管理		100.00%	设立
福岛中森土地合同会社	日本	日本	土地租赁		100.00%	设立
晶澳太阳能投资（中国）有限公司	上海市	上海市	投资公司		100.00%	购买
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司	江苏省	江苏省	生产基地		68.86%	购买
合肥晶澳太阳能科技有限公司	安徽省	安徽省	生产基地		75.39%	购买
上海晶澳太阳能科技有限公司	上海市	上海市	生产基地		84.12%	购买
上海晶澳太阳能光伏科技有限公司	上海市	上海市	贸易公司		100.00%	购买
正定晶能光伏发电有限公司	河北省	河北省	分布式项目公司		100.00%	设立
宁晋县晶能新	河北省	河北省	集中式项目公		100.00%	设立

能源开发有限公司			司			
临城晶能新能源开发有限公司	河北省	河北省	集中式项目公司		100.00%	设立
任县晶能新能源开发有限公司	河北省	河北省	集中式项目公司		100.00%	购买
康保县晶能新能源开发有限公司	河北省	河北省	集中式项目公司		100.00%	购买
乌兰察布市晶澳光伏发电有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	集中式项目公司		100.00%	购买
河北晶澳新能源开发有限公司	河北省	河北省	其他		100.00%	购买
盐池县晶澳光伏发电有限公司	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	集中式项目公司		100.00%	购买
银川友爱恩能源电力有限公司	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	集中式项目公司		100.00%	购买
包头市晶澳光伏发电有限责任公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	集中式项目公司		100.00%	购买
上海晶龙太阳能科技有限公司	上海市	上海市	其他		100.00%	购买
林州晶澳光伏发电有限公司	河南省	河南省	集中式项目公司		100.00%	购买
莱芜晶澳光伏发电有限公司	山东省	山东省	集中式项目公司		100.00%	购买
张家口晶澳太阳能有限公司	河北省	河北省	生产基地		100.00%	设立
晶澳（康保）太阳能有限公司	河北省	河北省	生产基地		100.00%	设立
晶澳（邢台）太阳能有限公司	河北省	河北省	生产基地		100.00%	购买
包头晶澳太阳能科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	生产基地		75.39%	设立
阳光硅谷电子科技有限公司	河北省	河北省	生产基地		100.00%	购买
东海晶澳太阳能科技有限公司	江苏省	江苏省	生产基地		100.00%	设立
江苏晶澳会议中心有限公司	江苏省	江苏省	服务类公司		100.00%	购买
晶海洋半导体材料（东海）有限公司	江苏省	江苏省	生产基地		100.00%	设立
北京晶澳太阳能光伏科技有限公司	北京市	北京市	贸易及国内电站投资公司		100.00%	购买

晶澳光伏科技有限公司	上海市	上海市	贸易公司		100.00%	购买
涉县晶澳光伏发电有限公司	河北省	河北省	集中式项目公司		100.00%	购买
上海晶澳光伏发电有限公司	上海市	上海市	分布式项目公司		100.00%	购买
青岛海能之光光伏科技有限公司	山东省	山东省	分布式项目公司		100.00%	购买
青岛清衡清汉新能源科技有限公司	山东省	山东省	分布式项目公司		100.00%	购买
喀左旭昇新能源发电有限公司	辽宁省	辽宁省	分布式项目公司		100.00%	设立
朝阳兴华太阳能发电有限公司	辽宁省	辽宁省	集中式项目公司		100.00%	设立
朝阳东昇太阳能发电有限公司	辽宁省	辽宁省	集中式项目公司		100.00%	设立
晶澳（扬州）太阳能光伏工程有限公司	江苏省	江苏省	工程公司		100.00%	购买
朝阳龙盛太阳能发电有限公司	辽宁省	辽宁省	集中式项目公司		100.00%	设立
保定晶澳光伏发电有限公司	河北省	河北省	分布式项目公司		100.00%	设立
晶澳（扬州）新能源有限公司	江苏省	江苏省	生产基地		100.00%	设立
青岛海顺耀阳光伏科技有限公司	山东省	山东省	分布式项目公司		100.00%	购买
晶澳日本盐尻电站	日本	日本	集中式项目公司		100.00%	购买
常德市鼎城区兴阳光伏发电科技有限公司	湖南省	湖南省	分布式项目公司		100.00%	设立
大庆晶盛太阳能发电有限公司	黑龙江省	黑龙江省	集中式项目公司		100.00%	设立
义乌晶澳太阳能科技有限公司	浙江省	浙江省	生产基地		100.00%	设立
包头晶能新能源有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	集中式项目公司		100.00%	设立
义乌晶远光伏发电有限公司	浙江省	浙江省	分布式项目公司		100.00%	设立
晶澳太阳能中东公司	阿拉伯联合酋长国	阿拉伯联合酋长国	贸易公司		100.00%	设立
晶澳太阳能贸易有限公司	香港	香港	贸易公司		100.00%	设立
宁晋县晶冠新能源开发有限公司	河北省	河北省	集中式项目公司		100.00%	设立

新河县晶阳新能源开发有限公司	河北省	河北省	集中式项目公司		100.00%	设立
晶澳智慧能源科技(海南)有限公司	海南省	海南省	投资公司		100.00%	设立
突泉欣盛太阳能发电有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	集中式项目公司		100.00%	设立
包头晶旭碳碳科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	生产基地		80.00%	设立
曲靖晶澳光伏科技有限公司	云南省	云南省	生产基地		100.00%	设立
晶澳太阳能光伏越南有限公司	越南	越南	生产基地		100.00%	设立
北京晶澳能源科技有限公司	北京市	北京市	贸易公司		100.00%	设立
东台晶澳太阳能光伏科技有限公司	江苏省	江苏省	贸易公司		100.00%	设立
呼和浩特晶盛太阳能发电有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	集中式项目公司		100.00%	设立
常德晶盛光伏科技有限公司	湖南省	湖南省	贸易公司		100.00%	设立
晶澳(无锡)光伏科技有限公司	江苏省	江苏省	生产基地		100.00%	设立
晶澳(高邮)光伏科技有限公司	江苏省	江苏省	生产基地		100.00%	设立
晶澳智慧能源(香港)有限公司	香港	香港	投资公司		100.00%	设立
大理晶澳光伏科技有限公司	云南省	云南省	贸易公司		100.00%	设立
曲靖晶澳光伏发电有限公司	云南省	云南省	分布式项目公司		100.00%	设立
安阳晶澳光伏发电有限公司	河南省	河南省	分布式项目公司		100.00%	设立
突泉欣华新能源有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	贸易公司		100.00%	设立
海南昌江晶耀新能源有限公司	海南省	海南省	集中式项目公司		100.00%	设立
珠海横琴晶澳新能源投资有限公司	广东省	广东省	投资公司		100.00%	设立
珠海横琴晶澳贸易有限公司	广东省	广东省	贸易公司		100.00%	设立
珠海横琴晶澳信息咨询服务有限公司	广东省	广东省	咨询公司		100.00%	设立
泰州晶杰光伏发电有限公司	江苏省	江苏省	分布式项目公司		100.00%	设立
吴忠市红寺堡	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	集中式项目公		100.00%	设立

区晶盛光伏发电有限公司	区	区	司			
吴忠市红寺堡区晶盛浩海光伏发电有限公司	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	集中式项目公司		100.00%	设立
河北晶澳教育科技有限公司	河北省	河北省	教育公司		100.00%	设立
义乌晶诚光伏材料有限公司	浙江省	浙江省	生产基地		100.00%	设立
武强县晶新光伏发电有限公司	河北省	河北省	分布式项目公司		100.00%	设立
常德湘储科技有限公司	湖南省	湖南省	储能项目公司		100.00%	设立
合肥晶玖光伏科技有限公司	安徽省	安徽省	生产基地		100.00%	设立
晶澳新能源电力投资（海南）有限公司	海南省	海南省	投资公司		100.00%	设立
正镶白旗兴晟太阳能发电有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	集中式项目公司		100.00%	设立
晶澳雨虹新能源电力开发有限公司	天津市	天津市	分布式项目公司		65.00%	设立
常德晶阳科技有限公司	湖南省	湖南省	集中式项目公司		100.00%	设立
临沂兴晶光伏科技有限公司	山东省	山东省	分布式项目公司		100.00%	设立
包头晶澳碳素科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	生产基地		100.00%	设立
晶澳智慧分布式能源科技（海南）有限公司	海南省	海南省	投资公司		100.00%	设立
北京晶澳海博储能科技有限公司	北京市	北京市	储能项目公司		50.50%	设立
无锡晶昊新材料科技有限公司	江苏省	江苏省	生产基地		51.00%	设立
隆尧县晶能光伏发电有限公司	河北省	河北省	分布式项目公司		100.00%	设立
酒泉市晶阳新能源有限公司	甘肃省	甘肃省	储能项目公司		100.00%	设立
突泉欣荣太阳能发电有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	集中式项目公司		100.00%	设立
内蒙古惠晶光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古和晶光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古富晶光	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立

伏科技有限公司						
内蒙古安晶光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古丽晶光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古瑞晶光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古优晶光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古丰晶光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古梦晶光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古宜晶光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古惠澳光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古和澳光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古富澳光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古安澳光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古丽澳光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古瑞澳光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古优澳光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古丰澳光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古梦澳光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古宜澳光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古惠兴光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古诚晶光	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立

伏科技有限公司						
内蒙古诚澳光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古安兴光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古丽兴光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古诚兴光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古诚家光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古丰兴光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古梦兴光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古朴晶光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古惠家光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古和家光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古富家光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古朴澳光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古丽家光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古瑞家光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古朴家光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古丰家光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古梦家光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
内蒙古宜家光伏科技有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	户用项目公司		100.00%	设立
义乌市晶达新	浙江省	浙江省	解决方案项目		100.00%	设立

能源有限公司			公司			
海南虹慧新能源科技有限公司	海南省	海南省	晶澳雨虹项目公司		100.00%	设立
沿河晶能能源科技有限公司	贵州省	贵州省	集中式项目公司		100.00%	设立
绥阳晶阳能源科技有限公司	贵州省	贵州省	集中式项目公司		100.00%	设立
上海捷净集程化学科技有限公司	上海市	上海市	工程公司		70.00%	设立
阿克塞哈萨克族自治县晶欣新能源有限公司	甘肃省	甘肃省	储能项目公司		100.00%	设立
曲靖开发区建投绿能科技有限公司	云南省	云南省	分布式项目公司		51.00%	设立
绥阳晶能能源科技有限公司	贵州省	贵州省	集中式项目公司		100.00%	设立
安阳晶冠科技有限公司	河南省	河南省	储能项目公司		100.00%	设立
大连晶晟新能源有限公司	辽宁省	辽宁省	贸易公司		100.00%	设立
河北瑞能售电有限公司	河北省	河北省	电力公司		100.00%	购买
晶澳能源投资（香港）有限公司	香港	香港	投资公司		100.00%	设立
河北瑞能售电有限公司	河北省	河北省	电力公司	0.00%	100.00%	购买
晶澳能源投资（香港）有限公司	香港	香港	投资公司	0.00%	100.00%	设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

（2）重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
-------	----------	--------------	----------------	------------

宁晋晶兴电子材料有限公司	30.00%	24,461,121.06		211,622,013.06
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司	31.14%	29,759,712.77		2,446,779,869.31

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

（3）重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
宁晋晶兴电子材料有限公司	634,235,815.34	281,192,269.80	915,428,085.14	198,066,999.72	1,720,728,739.72	1,918,795,739.44	2,014,760,902.33	375,106,650.76	2,389,867,553.09	1,648,277,922.47	33,634,577.01	1,681,912,499.47
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司	20,500,601,334.51	7,187,497,097.66	27,688,098,432.17	16,289,086,185.62	1,720,728,739.72	18,009,814,925.34	15,567,742,544.42	6,610,581,168.73	22,178,323,713.15	13,821,430,169.60	2,670,996,186.26	16,492,426,355.86

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
宁晋晶兴电子材料有限公司	451,934,726.73	15,177,556.42	15,177,556.42	-49,200,548.35	780,885,435.24	104,780,226.07	104,780,226.07	508,861,490.33
晶澳（扬州）太阳能科技有限公司	16,533,810,258.44	285,380,327.42	285,380,327.42	-1,274,924,107.34	12,620,442,830.57	91,176,820.43	91,176,820.43	-1,597,304,326.85

其他说明：

（4）使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

(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

其他说明：

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

为优化公司下属公司晶澳（扬州）太阳能科技有限公司（以下简称“扬州晶澳”）资本结构，降低资产负债率，保障其业务健康发展，同时增强公司整体竞争力，扬州晶澳引入中国东方资产管理股份有限公司（以下简称“东方资产”）、农银金融资产投资有限公司（以下简称“农银投资”）、中德制造业（安徽）投资基金（有限合伙）（以下简称“中德投资”）对其增资，实施市场化债转股，增资金额合计 27 亿。本次增资完成后，公司持有扬州晶澳 68.858%股权，东方资产持有扬州晶澳 23.068%股权，农银投资持有扬州晶澳 5.767%股权，中德投资持有扬州晶澳 2.307%股权，扬州晶澳仍为公司合并报表范围内的控股子公司。

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

购买成本/处置对价	
--现金	1,200,000,000.00
--非现金资产的公允价值	1,500,000,000.00
购买成本/处置对价合计	2,700,000,000.00
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	2,417,020,156.54
差额	282,979,843.46
其中：调整资本公积	282,979,843.46
调整盈余公积	
调整未分配利润	

其他说明

3、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
临城晶澳光伏发电有限公司	河北省	河北省	电站	0.00%	20.00%	权益法
大唐昂立（灵武）新能源有	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	电站	0.00%	29.16%	权益法

限公司						
福岛中森电站合同公司	日本	日本	电站	0.00%	100.00%	权益法
余干县晶冠太阳能发电有限公司	江西省	江西省	电站	0.00%	90.00%	权益法
苏州聚晟太阳能科技股份有限公司	江苏省	江苏省	生产	0.00%	12.90%	权益法
内蒙古新特硅材料有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	生产	9.00%	0.00%	权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

(2) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
流动资产		
其中：现金和现金等价物		
非流动资产		
资产合计		
流动负债		
非流动负债		
负债合计		
少数股东权益		
归属于母公司股东权益		
按持股比例计算的净资产份额		
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对合营企业权益投资的账面价值		
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
财务费用		
所得税费用		
净利润		
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额		

本年度收到的来自合营企业的股利		
-----------------	--	--

其他说明

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额						期初余额/上期发生额					
	临城晶澳光伏发电有限公司	大唐昂立(灵武)新能源有限公司	福岛中森电站合同公司	余干县晶冠太阳能发电有限公司	苏州聚晟太阳能科技股份有限公司	内蒙古新特硅材料有限公司	临城晶澳光伏发电有限公司	大唐昂立(灵武)新能源有限公司	福岛中森电站合同公司	余干县晶冠太阳能发电有限公司	苏州聚晟太阳能科技股份有限公司	内蒙古新特硅材料有限公司
流动资产	321,736.73 5.36	67,865,166.58	25,437,422.60	124,168,081.95	170,709,032.62	1,954,601,484.77	277,227,248.48	142,786,864.62	19,730,344.45	158,318,611.49	204,991,594.87	2,509,445,676.09
非流动资产	584,845.42 8.28	301,780,866.83	276,684,901.25	961,390,450.35	14,220,965.94	7,374,749,986.32	604,854,142.80	315,555,265.85	320,353,547.61	984,473,746.60	13,898,711.00	3,441,479,588.98
资产合计	906,582,163.64	369,646,033.41	302,122,323.86	1,085,558,532.30	184,929,998.56	9,329,351,471.09	882,081,391.28	458,342,130.47	340,083,892.06	1,142,792,358.09	218,890,305.87	5,950,925,265.07
流动负债	59,900,712.71	6,532,298.03	12,867,543.75	633,835,073.94	75,936,174.72	2,827,335,772.21	14,410,708.76	35,674,796.79	13,934,352.34	642,903,437.51	111,399,784.87	2,044,600,256.60
非流动负债	449,119,064.14	192,700,000.00	204,586,835.50	504,325,000.00	1,921,149.01	3,011,895,968.27	486,206,743.50	256,600,000.00	237,656,866.39	528,250,000.00	2,353,244.29	406,361,044.99
负债合计	509,019,776.85	199,232,298.03	217,454,379.25	1,138,160,073.94	77,857,323.73	5,839,231,740.48	500,617,452.26	292,274,796.79	251,591,218.73	1,171,153,437.51	113,753,029.16	2,450,961,301.59
少数股东权益												
归属于母公司股东权益	397,562,386.79	170,413,735.38	84,667,944.60	-52,601,541.64	107,072,674.83	3,490,119,730.61	381,463,939.02	166,067,333.68	88,492,673.33	-28,361,079.42	105,137,276.71	3,499,963,963.48
按持股比例计算的净资产	79,512,477.36	49,692,645.24	84,667,944.60	-47,341,387.48	13,812,375.05	314,110,775.75	76,292,787.80	48,425,234.50	88,492,673.33	25,524,971.48	13,562,708.70	314,996,756.71

产份额												
调整事项	- 12,406,126.88	- 7,503,748.90		- 109,750,789.50			- 12,833,924.34	- 7,503,748.90		- 109,750,789.50		
--商誉												
--内部交易未实现利润	- 12,406,126.88			- 109,750,789.50			- 12,833,924.34			- 109,750,789.50		
--其他		- 7,503,748.90						- 7,503,748.90				
对联营企业权益投资的账面价值	66,872,785.27	42,691,472.85	85,576,039.27		40,571,796.42	314,110,775.75	63,318,221.30	41,424,062.11	89,791,821.96		40,249,138.64	314,996,756.71
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值												
营业收入	61,594,146.23	26,733,973.35	16,137,178.03	27,888,494.19	63,015,319.15	139,906,427.68	65,055,420.96	25,389,626.51	17,283,147.79	18,185,847.84		
净利润	15,633,832.53	4,346,401.70	14,218,075.02	- 24,240,462.22	2,500,602.81	- 9,477,526.41	18,259,277.57	2,429,101.76	- 395,340.63	- 12,241,254.40		
终止经营的净利润												
其他综合收益												
综合收益总额	15,633,832.53	4,346,401.70	14,218,075.02	- 24,240,462.22	2,500,602.81	- 9,477,526.41	18,259,277.57	2,429,101.76	- 395,340.63	- 12,241,254.40		
本年度收												

到的来自联营企业的股利												
-------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

其他说明

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	0.00	0.00
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	0.00	0.00
--其他综合收益	0.00	0.00
--综合收益总额	0.00	0.00
联营企业：		
投资账面价值合计	17,037,897.73	0.00
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	537,897.73	0.00
--其他综合收益	0.00	0.00
--综合收益总额	537,897.73	0.00

其他说明

(5) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
余干县晶冠太阳能发电有限公司	-24,624,971.48	-21,816,416.00	-46,441,387.48

其他说明

十、与金融工具相关的风险

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、市场风险和流动性风险。公司董事会全面负责风险管理目标和政策的确定，并对风险管理目标和政策承担最终责任。

本公司风险管理的总体目标是在不过度影响公司竞争力和应变力的情况下，制定尽可能降低风险的风险管理政策。

（一）信用风险

信用风险是指金融工具的一方不履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。本公司主要面临赊销导致的客户信用风险。在签订新合同之前，本公司会对新客户的信用风险进行评估，包括外部信用评级和在某些情况下的银行资信证明（当此信息可获取时）。公司对每一客户均设置了赊销限额，该限额为无需获得额外批准的最大额度。

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

（二）流动性风险

流动性风险，是指企业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。本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来 12 个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。

本公司各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：（金额单位：万元）

项目	期末余额				
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
贸易及其他应付款项	2,898,047.00				2,898,047.00
长短期借款及利息	385,625.31	194,816.16	120,202.88	71,102.58	771,746.93
公司债					
合计	3,283,672.31		120,202.88	71,102.58	3,669,793.93

项目	上年年末余额				
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
贸易及其他应付款项	2,097,130.00				2,097,130.00
长短期借款及利息	888,343.95	146,197.80	110,547.63	54,834.08	1,199,923.46
公司债					
合计	2,985,473.95	146,197.80	110,547.63	54,834.08	3,297,053.46

（三）市场风险

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

（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。本公司面临的利率风险主要来源于浮息银行存款、浮息借贷承受现金流利率风险。公司尚未制定政策管理其利率风险，但管理层将密切监控利率风险，

并于有需要时运用利率互换以实现预期的利率结构。尽管该措施不能使公司完全避免支付的利率超出现行市场利率的风险，也不能完全消除与利息收支波动相关的现金流量风险，但是管理层认为该措施实现了这些风险之间的合理平衡。

(2) 汇率风险

汇率风险，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。本公司尽可能将外币收入与外币支出相匹配以降低汇率风险。此外，公司还可能签署远期外汇合约或货币互换合约以达到规避汇率风险的目的。

本公司面临的汇率风险主要来源于以美元、欧元计价的金融资产和金融负债，外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：（金额单位：万元）

项目	期末余额				上年年末余额			
	美元	欧元	其他外币	合计	美元	欧元	其他外币	合计
资产	352,640.03	334,297.11	37,004.93	723,942.08	404,973.36	199,966.85	40,191.83	645,132.04
负债	214,535.20	52,856.15	11,216.46	278,607.81	111,413.75	49,534.30	12,286.87	173,234.92
合计	567,175.23	387,153.26	48,221.40	1,002,549.89	516,387.11	249,501.15	52,478.70	818,366.96

在所有其他变量保持不变的情况下，如果相关货币对人民币升值或贬值 5%，对本公司净利润的影响如下。管理层认为 5% 合理反映了人民币对相关货币可能发生变动的合理范围。

汇率变化	对净利润的影响	
	本年	上年
上升 5%	16,096.07	16,303.09
下降 5%	-16,096.07	-16,303.09

(3) 其他价格风险

其他价格风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险。

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

单位：元

项目	期末公允价值			
	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	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（一）交易性金融资产	0.00	7,098,485.35	0.00	7,098,485.35
1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	0.00	7,098,485.35	0.00	7,098,485.35
（1）债务工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00

(2) 权益工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00
(3) 衍生金融资产	0.00	7,098,485.35	0.00	7,098,485.35
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	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 债务工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00
(二) 其他债权投资	0.00	0.00	0.00	0.00
(三) 其他权益工具投资	0.00	0.00	27,500,800.00	27,500,800.00
(六) 应收款项融资			796,869,645.88	796,869,645.88
持续以公允价值计量的资产总额	0.00	7,098,485.35	824,370,445.88	831,468,931.23
(六) 交易性金融负债	0.00	671,757.35	0.00	671,757.35
其中：发行的交易性债券	0.00	0.00	0.00	0.00
衍生金融负债	0.00	671,757.35	0.00	671,757.35
其他	0.00	0.00	0.00	0.00
(七) 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债	0.00	0.00	0.00	0.00
持续以公允价值计量的负债总额	0.00	671,757.35	0.00	671,757.35
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--
(一) 持有待售资产	0.00	0.00	0.00	0.00
非持续以公允价值计量的资产总额	0.00	0.00	0.00	0.00
◆持有待售负债	0.00	0.00	0.00	0.00
非持续以公允价值计量的负债总额	0.00	0.00	0.00	0.00

2、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

公司以经市场验证的输入值作为确定第二层次金融资产公允价值的基础。

3、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

公司以不可观察的输入值作为确定第三层次金融资产公允价值的基础。

4、本期内发生的估值技术变更及变更原因

公司本期估值技术未发生变更。

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
宁晋县晶泰福科技有限公司	河北宁晋	投资	30000000	47.77%	47.77%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是靳保芳。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、在其他主体中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九、在其他主体中的权益。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
临城晶澳光伏发电有限公司	本公司联营企业
大唐昂立（灵武）新能源有限公司	本公司联营企业
福岛中森电站合同公司	本公司联营企业
余干县晶冠太阳能发电有限公司	本公司联营企业
苏州聚晟太阳能科技股份有限公司	本公司联营企业
内蒙古新特硅材料有限公司	本公司联营企业
雨虹晶澳新能源科技有限公司	本公司联营企业
洛阳吉瓦新材料科技有限公司	本公司联营企业

其他说明

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
JASOLAR HOLDINGS LIMITED(晶澳太阳能控股有限公司)	同一最终控制人，公司原间接控股股东
晶龙（江苏）物业有限公司	同一最终控制人
晶龙物业（邢台市）有限公司	同一最终控制人
包头鸿阳餐饮管理有限公司	同一最终控制人
晶龙（连云港）物业有限公司	同一最终控制人
合肥鼎鸿餐饮管理有限公司	同一最终控制人
合肥晶龙物业服务服务有限公司	同一最终控制人
晶龙餐饮有限公司	同一最终控制人
河北晶龙人力资源服务有限公司	同一最终控制人
河北晶龙物流有限公司	同一最终控制人
晶龙（内蒙古）物业有限公司	同一最终控制人

晶龙科技控股有限公司	同一最终控制人
晶龙实业集团有限公司	同一最终控制人
宁晋县鼎高商贸有限公司	同一最终控制人
宁晋县晶鸿商贸有限公司	同一最终控制人
宁晋县晶龙宾馆有限公司	同一最终控制人
曲靖鼎鸿餐饮管理有限公司	同一最终控制人
云南晶龙物业有限公司	同一最终控制人
三河市华电亿力科贸有限公司	同一最终控制人
三河市晶宁餐饮有限公司	同一最终控制人
三河市乐万佳商贸有限公司	同一最终控制人
天津晋丰物流有限公司	同一最终控制人
邢台晶宁餐饮管理有限公司	同一最终控制人
扬州鸿康餐饮管理有限公司	同一最终控制人
义乌鸿阳餐饮管理有限公司	同一最终控制人
义乌晶龙物业服务服务有限公司	同一最终控制人
晶龙物业有限公司	同一最终控制人
晶龙（河北）物业有限公司	同一最终控制人
宁晋县晶龙小额贷款有限公司	同一最终控制人
阳光硅峰电子科技有限公司	同一最终控制人
JASO HOLDINGS LIMITED	同一最终控制人
JASO PARENT LIMITED	同一最终控制人
宁晋县黑龙港建筑安装有限公司	高管近亲属重大影响
浙江瑞翌新材料科技股份有限公司	高管近亲属重大影响
华建兴业投资有限公司	持股 5%以上股东控制的其他企业
新疆新特晶体硅高科技有限公司	最终实控人参股
新特能源股份有限公司	最终实控人参股
邢台银行股份有限公司	最终实控人参股
河北宁晋农村商业银行股份有限公司	最终实控人参股
新疆九州方园新能源有限公司	原全资子公司
和布克赛尔蒙古自治县海天达光伏发电有限公司	原全资子公司
北屯海天达光伏发电有限公司	原全资子公司

其他说明

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
包头鸿阳餐饮管理有限公司	服务采购	1,454,769.00	3,605,700.00	否	
晶龙（连云港）物业有限公司	租赁物业管理费	885,574.70	1,752,500.00	否	
合肥鼎鸿餐饮管理有限公司	服务采购	5,992,707.00	13,207,500.00	否	
合肥晶龙物业服务服务有限公司	服务采购		141,500.00	否	30,723.37
晶龙餐饮有限公司	服务采购	4,189,195.00	10,651,000.00	否	
河北晶龙人力资	服务采购	46,855.81			

源服务有限公司					
河北晶龙物流有限公司	服务采购	32,231,021.94	148,902,700.00	否	
晶龙（内蒙古）物业有限公司	租赁物业管理费	613,094.34	1,203,500.00	否	
晶龙科技控股有限公司	租赁物业管理费	1,370,543.86	3,218,900.00	否	1,397,203.32
晶龙实业集团有限公司	服务采购	43,382.30			
宁晋县鼎高商贸有限公司	服务采购	368,720.00			
宁晋县黑龙港建筑安装有限公司	服务采购	935,562.06	9,292,600.00	否	4,022,352.50
宁晋县晶鸿商贸有限公司	服务采购	24,000.00			
宁晋县晶龙宾馆有限公司	服务采购	481,639.05	927,200.00	否	425,739.01
曲靖鼎鸿餐饮管理有限公司	服务采购	4,019,535.00			
云南晶龙物业有限公司	租赁物业管理费	357,780.00	3,301,900.00	否	
三河市华电亿力科贸有限公司	租赁物业管理费	267,533.91	997,800.00	否	498,875.85
三河市晶宁餐饮有限公司	服务采购	889,033.84	1,724,300.00	否	
三河市乐万佳商贸有限公司	服务采购	15,463.66			
晶龙（河北）物业有限公司	租赁物业管理费	2,288,248.85	4,568,500.00	否	2,283,948.93
天津晋丰物流有限公司	服务采购	12,980,776.33			
邢台晶宁餐饮管理有限公司	服务采购	2,516,147.00	9,677,600.00	否	
扬州鸿康餐饮管理有限公司	服务采购	10,647,055.78	38,520,000.00	否	
义乌鸿阳餐饮管理有限公司	服务采购	9,119,832.43	34,000,000.00	否	
义乌晶龙物业服务有限公司	租赁物业管理费	1,276,529.30	8,256,900.00	否	1,799,725.24
晶龙物业有限公司	材料采购	55,098.17			
新疆新特晶体硅高科技有限公司	材料采购	1,273,948,567.14			
新特能源股份有限公司	材料采购	810,860,354.00			633,027,610.62
晶龙物业有限公司	租赁物业管理费	3,064,753.76	6,366,800.00	否	4,055,186.66
晶龙（江苏）物业有限公司	租赁物业管理费	2,894,440.20	5,788,900.00	否	585,849.06
合肥晶龙物业服务有限公司	租赁物业管理费	1,170,174.32	2,255,200.00	否	913,181.10
邢台银行股份有限公司	利息及手续费	7,282,536.91	860,887,500.00	否	26,791.76
河北宁晋农村商业银行股份有限公司	利息及手续费	373,612.49	156,525,000.00	否	2,156,407.96

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
余干县晶冠太阳能发电有限公司	销售商品		105,276,757.30
晶龙（河北）物业有限公司	销售商品	184,828.91	191,442.55
合肥晶龙物业服务服务有限公司	提供服务	145,111.23	136,575.42
福岛中森电站合同公司	提供服务	259,856.64	197,343.09
宁晋县晶龙宾馆有限公司	销售商品	1,039.82	
晶龙物业有限公司	销售商品	2,035.40	1,283.18
三河市乐万佳商贸有限公司	销售商品	11,948.79	
宁晋县晶龙小额贷款有限公司	销售商品	176.99	
晶龙实业集团有限公司	销售商品	3,982.31	
雨虹晶澳新能源科技有限公司	销售商品	42,730,612.96	
新特能源股份有限公司	销售商品	17,208.69	
宁晋县鼎高商贸有限公司	销售商品	442.48	
义乌鸿阳餐饮管理有限公司	销售商品	100,660.44	
邢台银行股份有限公司	利息收入	1,334,436.48	235,591.40
河北宁晋农村商业银行股份有限公司	利息收入	389,293.27	37,177.30

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(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：

单位：元

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

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表：

单位：元

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

关联管理/出包情况说明

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

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

本公司作为承租方：

单位：元

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
晶龙科技控股有限公司	房屋土地、运输工具					9,166,066.26	8,402,069.04	614,527.23	1,003,417.05	3,930,308.61	45,688,325.79
晶龙实业集团有限公司	房屋土地	5,975,844.79				21,054,361.05	31,710,349.64	2,274,418.32	3,422,447.75	46,081,427.17	175,665,290.28
三河市华电亿力科贸有限公司	房屋土地					6,844,992.72	7,187,553.12	531,845.35	882,060.94		40,149,814.89
阳光硅峰电子科技有限公司	机器设备					17,400,000.00	18,000,000.00	1,196,089.60	2,208,971.08	-1,980,859.30	100,548,358.53
河北晶龙物流有限公司	运输设备					97,824.35		1,012.13		-59,409.24	

关联租赁情况说明

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
晶澳太阳能控股有限公司	20,000,000.00	2018年04月25日	2023年04月24日	否
晶澳太阳能控股有限公司	30,000,000.00	2018年06月13日	2023年04月24日	否
晶澳太阳能控股有限公司	11,894,000.00	2018年08月08日	2023年04月24日	否
晶澳太阳能控股有限公司	17,680,910.26	2018年09月05日	2023年04月24日	否
晶澳太阳能控股有限公司	17,680,000.00	2018年10月26日	2023年04月24日	否

晶澳太阳能控股有限公司	52,745,089.74	2019年01月31日	2023年04月24日	否
晶龙实业集团有限公司	100,000,000.00	2021年11月04日	2022年11月04日	否
宁晋县晶泰福科技有限公司	75,500,000.00	2021年09月29日	2022年08月24日	否
JASO HOLDINGS LIMITED	93,959,600.00	2021年08月30日	2022年07月25日	否
JASO HOLDINGS LIMITED	181,517,560.00	2022年01月14日	2022年07月20日	否
JASO HOLDINGS LIMITED	181,517,560.00	2022年01月14日	2022年08月26日	否
靳保芳	19,245,241.51	2018年08月28日	2022年09月21日	否
靳保芳	19,245,241.51	2018年08月28日	2022年12月21日	否
靳保芳	19,245,241.51	2018年08月28日	2023年03月21日	否
靳保芳	19,245,241.51	2018年08月28日	2023年06月21日	否
靳保芳	19,245,241.51	2018年08月28日	2023年09月21日	否
靳保芳	19,245,241.51	2018年08月28日	2023年12月21日	否
靳保芳	19,245,241.51	2018年08月28日	2024年03月21日	否
靳保芳	19,245,241.51	2018年08月28日	2024年06月21日	否
靳保芳	19,245,241.51	2018年08月28日	2024年09月21日	否
靳保芳	19,245,241.51	2018年08月28日	2024年12月21日	否
靳保芳	19,245,241.51	2018年08月28日	2025年03月21日	否
靳保芳	19,245,241.51	2018年08月28日	2025年06月21日	否

关联担保情况说明

(5) 本公司支付关联方资金占用费及担保费

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
晶龙实业集团有限公司	担保费		187,058.21
晶龙实业集团有限公司	担保费	2,200,000.00	550,000.00
晶龙实业集团有限公司	担保费	375,000.00	470,833.33
晶龙科技控股有限公司	担保费	830,000.00	551,027.80
晶龙科技控股有限公司	担保费	2,600,000.00	1,075,000.00
宁晋县晶泰福科技有限公司	担保费	670,191.78	804,230.14
JASO HOLDINGS LIMITED	担保费	907,397.25	315,616.44
JASO PARENT LIMITED	资金占用费		35,743,784.36
三河市华电电力科贸有限公司	担保费	2,400,000.00	

(6) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
拆出				

(7) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
晶龙实业集团有限公司	设备转让	8,849.56	0.00

(8) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	9,910,916.14	8,928,950.01
关键管理人员股份支付	5,496,529.59	3,544,301.76

(9) 其他关联交易

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
银行存款	邢台银行股份有限公司	104,000,118.62		155,155,201.06	
	河北宁晋农村商业银行股份有限公司	20,368,442.57		180,893,497.26	
应收账款	余干县晶冠太阳能发电有限公司	82,150,144.85	13,741,844.44	82,150,144.85	5,135,845.55
	新疆九州方园新能源有限公司	49,078.00	2,453.90	49,078.00	490.78
	和布克赛尔蒙古自治县海天达光伏发电有限公司	24,486.00	1,224.30	24,486.00	244.86
	北屯海天达光伏发电有限公司一八四团分公司	16,324.00	816.20	16,324.00	163.24
	三河市乐万佳商贸有限公司			4,800.80	240.04
	义乌鸿阳餐饮管理有限公司	113,292.68	1,132.93		
	合肥晶龙物业服务服务有限公司	79,085.70	790.86		
	晶龙物业服务有限公司	100.00	1.00		
	雨虹晶澳新能源科技有限公司	45,361,561.30	453,615.61		
预付款项	晶龙科技控股有限公司	106,284.30		144,000.00	
	新特能源股份有	366,098,228.32		348,443,918.59	

	限公司				
	宁晋县晶龙宾馆有限公司	36,008.78			
	新疆新特晶体硅高科技有限公司	212,179,936.29			
其他应收款	晶龙科技控股有限公司	13,000.00		13,000.00	
	新疆九州方园新能源有限公司	986,834.97		986,834.97	
	北屯海天达光伏发电有限公司	217,701.04		217,701.04	
	北屯海天达光伏发电有限公司一八四团分公司	228,431.47		228,431.47	
	和布克赛尔蒙古自治县海天达光伏发电有限公司	725,008.83		725,008.83	
应收股利	临城晶澳光伏发电有限公司	2,000,000.00		2,000,000.00	
一年内到期的非流动资产	华建兴业投资有限公司			366,249,759.72	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	河北晶龙物流有限公司	7,242,288.58	
	宁晋县黑龙港建筑安装有限公司	208,749.73	18,759.75
	宁晋县晶龙宾馆有限公司	26,775.00	
	晶龙物业有限公司		3,600.00
	天津晋丰物流有限公司	301,595.25	
	邢台晶宁餐饮管理有限公司	194,966.00	
	晶龙实业集团有限公司		28,888.89
	浙江瑞翌新材料科技股份有限公司		9,051.71
其他应付款	JASO Holdings Limited	8,744,547.96	907,397.25
	包头鸿阳餐饮管理有限公司	50,000.00	
	晶龙（连云港）物业有限公司	442,865.85	293,203.90
	福岛中森电站合同公司	317,418.56	357,980.90
	合肥晶龙物业服务服务有限公司		222,326.96
	河北晶龙物流有限公司	8,709,871.67	
	华建兴业投资有限公司	6,999,755.23	30,000,000.00
	晶龙（内蒙古）物业有限公司	150,980.00	
	晶龙科技控股有限公司		3,430,000.00
	晶龙实业集团有限公司	8,015,093.99	4,450,672.47
	晶龙物业有限公司		
	宁晋县黑龙港建筑安装有限公司	739,316.39	824,435.76
	宁晋县晶龙宾馆有限公司	13,003.00	97,297.00
	晶龙物业有限公司		238,145.03
	河北晶龙物流有限公司		13,836,908.75
	三河市华电亿力科贸有限公司		2,400,000.00

	三河市晶宁餐饮有限公司	156,490.34	
	三河市乐万佳商贸有限公司	15,463.66	
	天津晋丰物流有限公司	4,194,132.99	
	邢台晶宁餐饮管理有限公司	843,890.00	456,847.00
	阳光硅峰电子科技有限公司	3,023,632.43	
合同负债	福岛中森电站合同公司		250,971.43
	三河市燕晶旺物业服务有限 公司		
	三河市乐万佳商贸有限公司	3,887.32	
	晶龙（河北）物业有限公司	50,000.00	50,000.00
租赁负债	晶龙科技控股有限公司	17,915,362.47	15,456,972.16
	晶龙实业集团有限公司	52,161,712.00	70,279,985.58
	三河市华电亿力科贸有限公 司	13,210,081.25	13,365,208.05
	阳光硅峰电子科技有限公司	33,746,131.75	35,194,627.30
	河北晶龙物流有限公司	21,124.71	
一年内到期的非流动负债	晶龙科技控股有限公司	8,843,400.35	15,785,995.71
	晶龙实业集团有限公司	22,990,604.67	60,252,601.86
	三河市华电亿力科贸有限公 司	6,607,221.07	12,765,241.64
	阳光硅峰电子科技有限公司	16,878,460.59	33,614,734.74
	河北晶龙物流有限公司	17,944.76	
短/长期借款	邢台银行股份有限公司		500,000,000.00
	河北宁晋农村商业银行股份 有限公司		49,000,000.00

7、关联方承诺

单位：元

项目名称	关联方	期末余额	上年年末余额
采购商品	新特能源股份有限公司	见注	见注
	宁晋县晶龙宾馆有限公司		
接受劳务	晶龙物业有限公司	2,533,124.40	2,997,663.55
	晶龙科技控股有限公司	1,150,152.00	3,033,555.00
	宁晋县黑龙港建筑安装有限公司	1,100,239.02	9,174,311.94
	晶龙（江苏）物业有限公司	907,200.00	15,585,615.24
	合肥晶龙物业服务服务有限公司	438,410.00	1,728,049.00
	义乌晶龙物业服务服务有限公司		9,000,000.00
	晶龙（河北）物业有限公司	2,389,320.00	
	晶龙（连云港）物业有限公司	4,077,000.00	
	晶龙（内蒙古）物业有限公司	625,880.00	1,203,547.20
	晶龙物业（邢台市）有限公司	806,400.00	
销售商品	余干县晶冠太阳能发电有限公司		
	雨虹晶澳新能源科技有限公司	174,534,268.10	
提供劳务	福岛中森电站合同公司	5,730,117.48	6,735,416.18
租赁			
一租入	晶龙实业集团有限公司	4,870,570.81	

	晶龙科技控股有限公司		156,000.00
	晶龙（河北）物业有限公司		
—租出	福岛中森电站合同公司	5,041,353.60	5,685,579.00
	合肥晶龙物业服务服务有限公司	493,122.60	

注：公司下属全资子公司东海晶澳太阳能科技有限公司（以下简称“东海晶澳”）于 2020 年与新特能源股份有限公司（以下简称“新特能源”）签订《战略合作买卖协议书》，达成战略合作，东海晶澳及其所属集团公司下其他公司（以下简称“买方”）计划于 2020 年 10 月至 2025 年 12 月期间向新特能源及其下属公司（以下简称“卖方”）采购原生多晶硅 9.72 万吨，产品单价以月度议价方式进行确定，以签订的当期合同执行确认单为准；2021 年，双方签订《战略合作买卖协议书》，达成战略合作，东海晶澳及其所属集团公司下其他公司计划于 2022 年 4 月至 2026 年 12 月期间向新特能源及其下属公司采购原生多晶硅 18.1 万吨，产品单价以月度议价方式进行确定，以签订的当期合同执行确认单为准；截至 2021 年 12 月 31 日，待采购原生多晶硅共计 26.02 万吨；截至 2022 年 6 月 30 日，待采购原生多晶硅共计 25.19 万吨。

8、其他

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

单位：元

公司本期授予的各项权益工具总额	19,325,600.00
公司本期行权的各项权益工具总额	7,766,125.00
公司本期失效的各项权益工具总额	63,895.00
公司期末发行在外的股票期权行权价格的范围和合同剩余期限	11.28 元，剩余期限为 0 个月的 3966734 份、剩余期限为 9 个月的 9152248 份；24.96 元，剩余期限为 0 个月的 584798 份、剩余期限为 8 个月的 988190 份；42.53 元，剩余期限为 12 个月的 4508280 份、剩余期限为 24 个月的 4508280 份、剩余期限为 36 个月的 6011040 份。
公司期末发行在外的其他权益工具行权价格的范围和合同剩余期限	5.51 元，剩余期限为 10 个月的 5261760 股；12.36 元，剩余期限为 8 个月的 318010 股；28.32 元，剩余期限为 12 个月的 1289400 股、剩余期限为 24 个月的 1289400 股、剩余期限为 36 个月的 1719200 股。

其他说明

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

单位：元

授予日权益工具公允价值的确定方法	按照布莱克-斯科尔斯模型计算确认
------------------	------------------

可行权权益工具数量的确定依据	管理层最佳估计
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	94,590,067.23
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	22,664,737.63

其他说明

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

5、其他

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

资本性支出承诺事项

截止 2022 年 6 月 30 日，公司已签约而尚不必在资产负债表上列示的资本性支出承诺：

支付期间	付款金额
1 年以内	3,232,941,874.11
1 至 2 年	701,853,077.00
2 年及以上	355,379,566.00
合计	4,290,174,517.11

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

未决诉讼期末余额 86,487,045.90 元，其中 46,218,645.9 元为 JA Solar GmbH 与客户就双方于 2020 年 10 月 26 日签订的组件供应合同产生纠纷，客户向 ICC 提出仲裁申请，本公司于 2022 年 1 月 10 日接到 ICC 的受理通知，截至半年报披露日，案件处于仲裁准备期；本期新增 40,268,400 元为晶澳太阳能国际有限公司与客户就双方于 2021 年 9 月 17 日签订

的组件供应合同产生纠纷，客户向 Fountain Court Chambers 提出仲裁申请，本公司于 2022 年 7 月 1 日接到受理通知，截止半年报披露日，案件处于仲裁准备期。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
股票和债券的发行	为进一步加强公司在光伏上下游产业链的产能布局，巩固和加强公司垂直一体化优势，提升产能规模和综合盈利能力，2022 年 8 月 25 日，经公司第五届董事会第三十六次会议及第五届监事会第二十四次会议审议通过，同意公司发行可转换为公司 A 股股票的可转换公司债券，总额不超过人民币 1,000,000.00 万元，投资年产 20GW 拉晶、切片项目、年产 10GW 高效电池和 5GW 高效组件项目、年产 10GW 高效率太阳能电池项目和补充流动资金。		本次可转换公司债券发行还需中国证监会核准，故截至本报告披露日尚无法估计对财务状况和经营成果的影响数。

2、利润分配情况

单位：元

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

1、2022 年 7 月 19 日，公司第五届董事会第三十五次会议审议通过了《关于投资建设公司一体化产能的议案》，董事会同意投资建设宁晋 5GW 切片、6GW 高效电池项目，预计投资额 253,189.00 万元，并授权经营管理层办理该项目的全部手续，包括但不限于签署相关文件、提交政府审批申请文件等。

2、2022 年 6 月 22 日，公司召开了第五届董事会第三十四次会议和第五届监事会第二十三次会议，审议通过了《关于调整 2022 年股票期权与限制性股票激励计划相关事项的议》、《关于向激励对象授予股票期权与限制性股票的议案》，确定股票期权与限制性股票的授予日为 2022 年 6 月 22 日，向符合条件的 847 名激励对象授予 1,515.92 万份股票期权，

向符合条件的 32 名激励对象授予 429.80 万股限制性股票；上述股票期权和限制性股票于 2022 年 7 月 25 日完成授予登记，实际授予股票期权数量 1,502.76 万份，实际授予限制性股票 429.80 万股。

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

单位：元

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表项目名称	累积影响数

(2) 未来适用法

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因

2、债务重组

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

(2) 其他资产置换

4、年金计划

5、终止经营

单位：元

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营利润

其他说明

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

根据本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度确定了两个报告分部，分别为：制造分部、电站分部。本公司的各个报告分部分别提供不同的产品或服务，或在不同地区从事经营活动。由于每个分部需要不同的技术或市场策略，本公司管理层分别单独管理各个报告分部的经营活动，定期评价这些报告分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。

分部间转移价格按照实际交易价格为基础确定，间接归属于各分部的费用按照收入比例在分部之间进行分配。资产根据分部的经营以及资产的所在位置进行分配，分部负债包括分部经营活动形成的可归属于该分部的负债。如果多个经营分部共同承担的负债相关的费用分配给这些经营分部，该共同承担的负债也分配给这些经营分部。

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	制造分部	电站分部	分部间抵销	合计
资产总额	69,978,413,258.17	6,016,917,220.94	-4,103,637,032.04	71,891,693,447.07
负债总额	43,647,607,175.54	3,279,930,995.03	-1,104,391,023.64	45,823,147,146.93
所有者权益合计	26,330,806,082.63	2,736,986,225.91	-2,999,246,008.40	26,068,546,300.14
营业收入	28,832,100,268.10	198,306,567.36	-561,778,926.89	28,468,627,908.57
营业成本	25,024,343,971.84	83,597,059.48	-400,277,256.80	24,707,663,774.52
净利润	1,920,949,342.39	-20,839,758.73	-134,521,241.45	1,765,588,342.21

(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

(4) 其他说明

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

8、其他

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00

其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	1,402,127,127.64	100.00%	1,017,810.18	7.00%	1,401,09,317.46	1,827,871,111.80	100.00%	660,981.41	4.00%	1,827,210,130.39
其中：										
组合一	101,781,017.84	7.26%	1,017,810.18	100.00%	100,763,207.66	66,098,140.88	36.20%	660,981.41	100.00%	65,437,159.47
组合三	1,300,346,109.80	92.74%	0.00	0.00%	1,300,346,109.80	1,761,772,970.92	96.38%	0.00	0.00%	1,761,772,970.92
合计	1,402,127,127.64	100.00%	1,017,810.18	0.00%	1,401,09,317.46	1,827,871,111.80	100.00%	660,981.41	0.00%	1,827,210,130.39

按组合计提坏账准备：组合一：应收外部客户款项（除电网公司外）

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
半年以内（含半年）	101,781,017.84	1,017,810.18	1.00%
合计	101,781,017.84	1,017,810.18	

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备：组合三：应收合并范围内公司款项

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收合并范围内公司款项	1,300,346,109.80		
合计	1,300,346,109.80		

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	1,402,127,127.64
合计	1,402,127,127.64

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
坏账准备	660,981.41	356,828.77	0.00	0.00	0.00	1,017,810.18
合计	660,981.41	356,828.77	0.00	0.00	0.00	1,017,810.18

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
曲靖晶澳光伏科技有限公司	839,730,388.65	59.89%	0.00
包头晶澳太阳能科技有限公司	177,782,400.00	12.68%	0.00
曲靖晶龙电子材料有限公司	164,559,219.75	11.74%	0.00
晶澳（邢台）太阳能有限公司	78,416,037.91	5.59%	0.00
雨虹晶澳新能源科技有限公司	45,361,561.30	3.24%	453,615.61
合计	1,305,849,607.61	93.14%	

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	0.00	0.00
应收股利	0.00	300,000,000.00
其他应收款	445,284,185.03	1,027,292,986.99
合计	445,284,185.03	1,327,292,986.99

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
晶澳太阳能有限公司	0.00	300,000,000.00
合计	0.00	300,000,000.00

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
子公司借款	411,247,021.08	1,019,700,221.80
保证金	14,710,000.00	940,000.00
其他	19,327,163.95	6,652,765.19
合计	445,284,185.03	1,027,292,986.99

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	17,303,252,337.47		17,303,252,337.47	12,620,699,699.11		12,620,699,699.11
对联营、合营企业投资	314,110,775.75		314,110,775.75	314,996,756.71		314,996,756.71
合计	17,617,363,113.22		17,617,363,113.22	12,935,696,455.82		12,935,696,455.82

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
晶澳太阳能有限公司	12,548,857,383.40	4,500,000,000.00	0.00	0.00	0.00	17,048,857,383.40	0.00
河北晶澳教育科技有限公司		160,000,000.00	0.00	0.00	0.00	160,000,000.00	0.00
以权益结算的股份支付确认的长期股权投资	71,842,315.71	22,552,638.36	0.00	0.00	0.00	94,394,954.07	0.00
合计	12,620,699,699.11	4,682,552,638.36	0.00	0.00	0.00	17,303,252,337.47	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他			
一、合营企业												
二、联营企业												
内蒙古新特硅材料有限公司	314,996,756.71	0.00	0.00	-852,977.38	0.00	-33,003.58	0.00	0.00	0.00	0.00	314,110,775.75	0.00
小计	314,996,756.71	0.00	0.00	-852,977.38	0.00	-33,003.58	0.00	0.00	0.00	0.00	314,110,775.75	0.00

	6,756.71			852,977.38		33,003.58				0,775.75	
合计	314,996,756.71	0.00	0.00	852,977.38	0.00	33,003.58	0.00	0.00	0.00	314,110,775.75	

(3) 其他说明

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	6,137,911,725.24	6,084,235,644.58	581,429,008.03	572,004,809.58
其他业务	12,308,781.81	0.00	28,879,499.32	0.00
合计	6,150,220,507.05	6,084,235,644.58	610,308,507.35	572,004,809.58

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
商品类型				
其中：				
按经营地区分类				
其中：				
市场或客户类型				
其中：				
合同类型				
其中：				
按商品转让的时间分类				
其中：				
按合同期限分类				
其中：				
按销售渠道分类				
其中：				
合计				

与履约义务相关的信息：

无

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，0.00 元预计将于/年度确认收入，0.00 元预计将于/年度确认收入，0.00 元预计将于/年度确认收入。

其他说明：

5、投资收益

单位：元

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	0.00	0.00
权益法核算的长期股权投资收益	-852,977.38	0.00
处置长期股权投资产生的投资收益	0.00	0.00
交易性金融资产在持有期间的投资收益	0.00	0.00
处置交易性金融资产取得的投资收益	0.00	0.00
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	0.00	0.00
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得	0.00	0.00
债权投资在持有期间取得的利息收入	0.00	0.00
其他债权投资在持有期间取得的利息收入	0.00	0.00
处置其他债权投资取得的投资收益	0.00	0.00
合计	-852,977.38	0.00

6、其他

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-12,979,087.71	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	0.00	
计入当期损益的政府补助（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除外）	179,849,897.16	主要系本期收到电费补贴等政府补助
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00	
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	0.00	
非货币性资产交换损益	0.00	

委托他人投资或管理资产的损益	0.00	
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	0.00	
债务重组损益	0.00	
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	0.00	
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	0.00	
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	0.00	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	5,327,211.70	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	11,956,973.07	
对外委托贷款取得的损益	0.00	
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	0.00	
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	0.00	
受托经营取得的托管费收入	0.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-82,560,990.21	主要系对外捐赠支出、未决诉讼、疫情影响及支付合同和解金等。
其他符合非经常性损益定义的损益项目	2,281,017.44	
减：所得税影响额	30,341,930.19	
少数股东权益影响额	4,292,657.68	
合计	69,240,433.58	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	8.91%	0.75	0.74
扣除非经常性损益后归属于	8.56%	0.72	0.71

公司普通股股东的净利润			
-------------	--	--	--

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

4、其他

晶澳太阳能科技股份有限公司

董事会

2022 年 8 月 25 日