

证券代码：300763

证券简称：锦浪科技

公告编号：2025-073



锦浪科技股份有限公司

2025 年半年度报告

2025 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。

公司负责人王一鸣、主管会计工作负责人郭俊强及会计机构负责人(会计主管人员)魏伯远声明：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次半年报的董事会会议。

公司可能面临的风险详见本报告“第三节管理层讨论与分析”之“十、公司面临的风险和应对措施”。

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.....	7
第三节 管理层讨论与分析.....	10
第四节 公司治理、环境和社会.....	36
第五节 重要事项.....	38
第六节 股份变动及股东情况.....	89
第七节 债券相关情况.....	96
第八节 财务报告.....	97

备查文件目录

- 一、经公司法定代表人签名的 2025 年半年度报告文本原件。
- 二、载有公司法定代表人、主管会计工作的公司负责人、公司会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
- 三、报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- 四、其他相关资料。

释义

释义项	指	释义内容
锦浪科技、公司	指	锦浪科技股份有限公司（曾用名：宁波锦浪新能源科技股份有限公司）
锦浪电力	指	宁波锦浪电力有限公司，公司子公司
欧赛瑞斯	指	上海欧赛瑞斯新能源科技有限公司，公司子公司
宁波集米	指	宁波集米企业管理有限公司（曾用名：宁波锦浪企业管理有限公司），公司子公司
上海锦浪	指	上海锦浪新能源有限公司，公司子公司
锦浪低碳	指	宁波锦浪低碳能源科技有限公司，公司子公司
SOLIS	指	SOLIS AUSTRALASIA PTY LTD，公司子公司
锦浪智慧	指	宁波锦浪智慧能源有限公司，公司子公司
西安行思行远	指	西安行思行远科技有限公司，公司子公司
锦浪储能	指	锦浪储能有限公司，公司子公司
橙意光伏	指	橙意光伏电力有限公司，锦浪智慧子公司
宁波粒集	指	宁波粒集企业管理有限责任公司，宁波集米子公司
锦浪（香港）	指	锦浪（香港）有限公司，上海锦浪子公司
越南锦浪	指	越南锦浪有限责任公司（GINLONG VIETNAM COMPANY LIMITED），锦浪（香港）子公司
锦浪控股	指	锦浪控股有限公司（曾用名：宁波聚才财聚投资管理有限公司、宁波锦浪控股有限公司），本公司之股东
光伏	指	太阳能光伏效应，又称为光生伏特效应，是指光照使不均匀半导体或半导体与金属组合的部位间产生电位差的现象
逆变器、光伏逆变器	指	太阳能光伏发电系统中的关键设备之一，其作用是将太阳能电池发出的直流电转化为符合电网电能质量要求的交流电；同时逆变器也是整个光伏发电系统中多种信息传递与处理、实时人机交互的信息平台，是连接智能电网、能源互联网的智能化关键设备
分布式光伏发电	指	在用户场地附近建设光伏电站，消纳方式包括“全额上网”、“全部自发自用”及“自发自用、余电上网”的光伏发电形式
组串式逆变器	指	组串式逆变器是对数串光伏组件进行单独的最大功率点跟踪，再经过逆变以后并入交流电网，一台组串式逆变器可以有多个最大功率峰值跟踪模块，功率相对较小，主要应用于分布式光伏发电系统，在集中式光伏发电系统亦可应用。根据电能是否能够储存，组串式逆变器分为并网组串式逆变器和储能组串式逆变器
并网逆变器	指	除可以将直流电转换成交流电外，输出的交流电可以与公共电网的频率及相位同步，因此输出的交流电可以回到公共电网。并网逆变器需要连接电网，断开电网不能工作，需要检测并网点电网情况后再进行并网
储能逆变器	指	储能逆变器除能够将直流电逆变后并入电网外，还能将光伏发电系统与储能电池系统相结合，储备电能以供使用，起到“负荷调节、存储电量、配合新能源接入、弥补线损、功率补偿、提高电能质量、孤网运行、削峰填谷”等作用
混合式储能逆变器	指	一种结合了并网逆变器和储能逆变器功能的设备，同时具备并网和储能双重功能
分布式光伏电站	指	发出电力在用户侧并网的光伏电站。分布式光伏电站发出的电力以“全额上网”、“全部自用”或“自发自用、余电上网”的方式消纳，根据应用场景、屋顶类型和售电模式不同，分布式光伏电站一般可分为户用分布式光伏电站和工商业分布式光伏电站
户用分布式光伏电站	指	分布式光伏电站的一种类型，通常在居民住宅屋顶建设，一般采用“全额上网”的电力消纳方式，客户为当地电网公司
工商业分布式光伏电站	指	分布式光伏电站的一种类型，通常在工商业建筑屋顶建设，一般采用“自发自用、余电上网”的电力消纳方式，“自发自用”部分电力的客户为终端企业客户，“余电上网”部分电力的客户为当地电网公司
光伏发电标杆上网电价	指	国家发改委制定电网公司对光伏电站并网发电电量的收购价格（含税）
ETL 认证	指	被北美权威机构和零售商广泛认可的产品安全认证，代表产品符合了北美适用的

		电气及其他安全标准的要求
MPPT	指	通过逆变器或其他功率调节器控制太阳能电池阵列的输出电压或电流，使太阳能电池阵列始终工作在大功率点上的一项关键技术，英文全称为 Maximum Power Point Tracker
PVEL	指	美国权威光伏组件测试实验室 PV Evolution Labs
EuPD	指	全球太阳能行业的顶级研究所
瓦（W）、千瓦（kW）、兆瓦（MW）、吉瓦(GW)	指	电的功率单位，具体单位换算为 1GW=1,000MW=1,000,000kW=1,000,000,000W
报告期	指	2025 年半年度，即 2025 年 1 月 1 日至 2025 年 6 月 30 日
报告期末	指	2025 年 6 月 30 日
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元，除特别说明外，本报告内所述之金额币种为人民币

注：本报告中若出现总数与各分项数值之和尾数不符的情况，均为四舍五入原因造成。

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	锦浪科技	股票代码	300763
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	锦浪科技股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	锦浪科技		
公司的外文名称（如有）	Ginlong Technologies Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	Ginlong Technologies		
公司的法定代表人	王一鸣		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	张婵	林梦丽
联系地址	浙江省象山县经济开发区滨海工业园金通路 57 号	浙江省象山县经济开发区滨海工业园金通路 57 号
电话	0574-65802608	0574-65802608
传真	0574-65781606	0574-65781606
电子信箱	ir@ginlong.com	ir@ginlong.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、电子信箱等在报告期是否变化

☐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、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2024 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

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2024 年年报。

3、注册变更情况

注册情况在报告期是否变更情况

☒适用 ☐不适用

	注册登记日期	注册登记地点	统一社会信用代码号码
报告期初注册	2024 年 09 月 13 日	浙江省宁波市	91330200778244188M

报告期末注册	2025 年 01 月 22 日	浙江省宁波市	91330200778244188M
临时公告披露的指定网站查询日期（如有）	2025 年 01 月 24 日		
临时公告披露的指定网站查询索引（如有）	详见公司于巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）披露的《关于变更公司注册资本暨完成工商变更登记的公告》（公告编号：2025-003）		

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

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	3,794,070,779.56	3,354,987,016.91	13.09%
归属于上市公司股东的净利润（元）	602,160,819.87	352,232,566.75	70.96%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	548,786,830.41	319,438,102.16	71.80%
经营活动产生的现金流量净额（元）	810,820,122.45	593,761,927.68	36.56%
基本每股收益（元/股）	1.52	0.89	70.79%
稀释每股收益（元/股）	1.52	0.88	72.73%
加权平均净资产收益率	7.00%	4.44%	2.56%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	20,255,573,619.81	21,048,545,592.58	-3.77%
归属于上市公司股东的净资产（元）	8,841,538,112.66	8,317,874,832.85	6.30%

扣除股份支付影响后的净利润

	本报告期
扣除股份支付影响后的净利润（元）	602,160,819.87

公司报告期末至半年度报告披露日股本是否因发行新股、增发、配股、股权激励行权、回购等原因发生变化且影响所有者权益金额

☒是 ☐否

支付的优先股股利	0.00
支付的永续债利息（元）	0.00
用最新股本计算的全面摊薄每股收益（元/股）	1.5125

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
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	20,968,713.58	
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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	35,232,591.47	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	482,876.71	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	80,732.98	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-3,063,062.01	
减：所得税影响额	327,863.27	
合计	53,373,989.46	

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

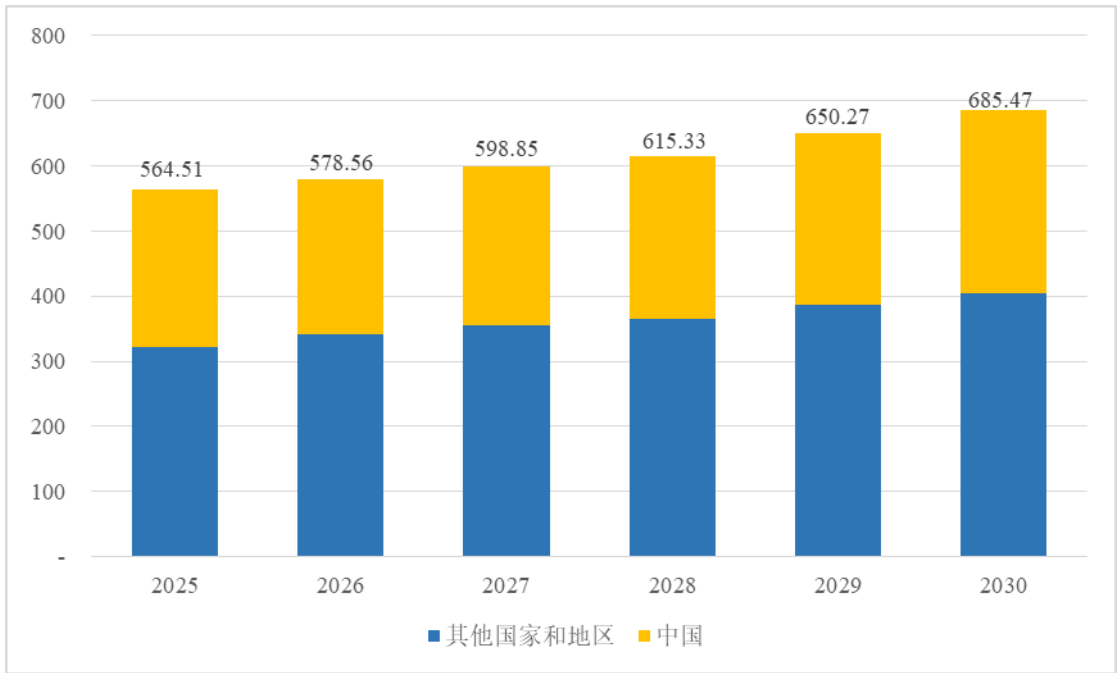
• （一）公司所属行业发展情况

1、光伏逆变器行业

光伏逆变器是太阳能光伏系统的核心，其主要功能为将太阳能电池组件产生的直流电转化为交流电，并入电网或供负载使用。作为光伏发电行业中技术密集度最高的产品之一，光伏逆变器转换效率及可靠性将直接影响到光伏发电系统的运行效益。近年来，伴随着全球对能源、环境危机关注的不断增强和“碳达峰、碳中和”目标的提出以及逆变器技术环节不断革新，各种新技术、新产品层出不穷，光伏逆变器是整个光伏行业技术迭代革新最快的部分之一。

因技术壁垒较高，光伏逆变器在发展初期一直被国外逆变器企业所垄断；我国的部分逆变器企业在不断研发过程中逐步突破技术障碍，目前已在全球逆变器行业中占据重要地位。根据伍德麦肯兹（Wood Mackenzie）最新研究《全球光伏逆变器市场份额报告》，2024 年，全球光伏逆变器出货量同比增长 10%，达到 589GW。包括中国、印度和东南亚在内的亚太区占据了总出货量的 69%。中国贡献了全球总量的一半以上，逆变器的出货量达 330GW，较 2023 年增长 14%。伴随全球新增光伏装机容量的持续攀升，全球光伏逆变器年出货量预计保持稳步增长。根据 S&P Global 发布的《PV Inverter Market Tracker: H1 2024》调研数据估计，2025 年起，全球逆变器全年出货量保持稳定增长，并在 2030 年达到 685.47GW，我国逆变器全年出货量将持续占据重要比重。

2025 年-2030 年全球逆变器出货量规模及预测（单位：GW）



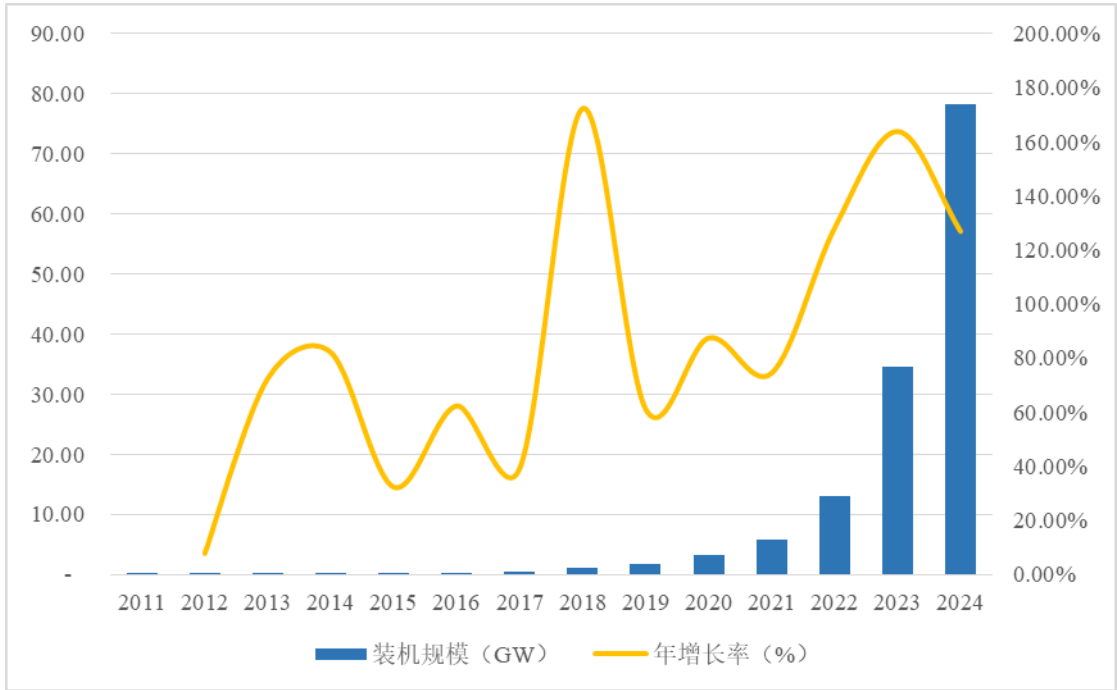
数据来源：S&P Global

伴随光伏储能技术的快速发展及应用，储能逆变器越发受到市场认可。储能逆变器作为光伏储能系统的核心设备，当光伏能量充足时，光伏能量通过储能逆变器优先给负载供电，多余能量通过储能逆变器给电池充电；当光伏能量不足时，电池电能通过储能逆变器放电给负载供电。储能逆变器既有助于光伏能量提高自发自用率，也能根据峰谷电价差进行能源管理，从而提高用户经济效益。同时，也可以给电网提供削峰填谷、平滑功率输出等支撑作用。

近年全球光伏发电规模不断增加，保障电能质量、提升电网的灵活性、提高分布式光伏自发自用比例、降低用户的用电成本为储能的发展提供外部动能；随着储能技术的进步，储能系统成本快速下降，为储能的发展提供内部动能。在储能发电的内外动能持续推动下，储能的经济效益优势日渐凸显，带动近年全球储能装机规模快速增长。根据 Bloomberg 的

预计，未来全球储能装机规模将呈现出爆炸式增长，预计累计装机规模将由 2021 年的 27GW 增长到 2030 年的 358GW，年均复合增长率 33%以上。我国近两年受政策推动实现了储能装机的高速增长。根据中国能源研究会储能专委会发布的《储能产业研究白皮书 2025》统计，截至 2024 年底，全球新型储能累计装机规模 165.4GW，同比增长 81.1%；我国新型储能累计装机规模超过 78.3GW，其中锂离子电池储能占比 97.1%。

2011 年-2024 年中国新型储能市场累计装机规模



数据来源：《储能产业研究白皮书 2025》

根据《储能产业研究白皮书 2025》预测，理想场景下，预计 2030 年新型储能累计装机规模将达到 291.2GW，2025-2030 年复合年均增长率（CAGR）为 24.5%，国内储能装机市场呈现出广阔的前景。

2、分布式光伏发电行业

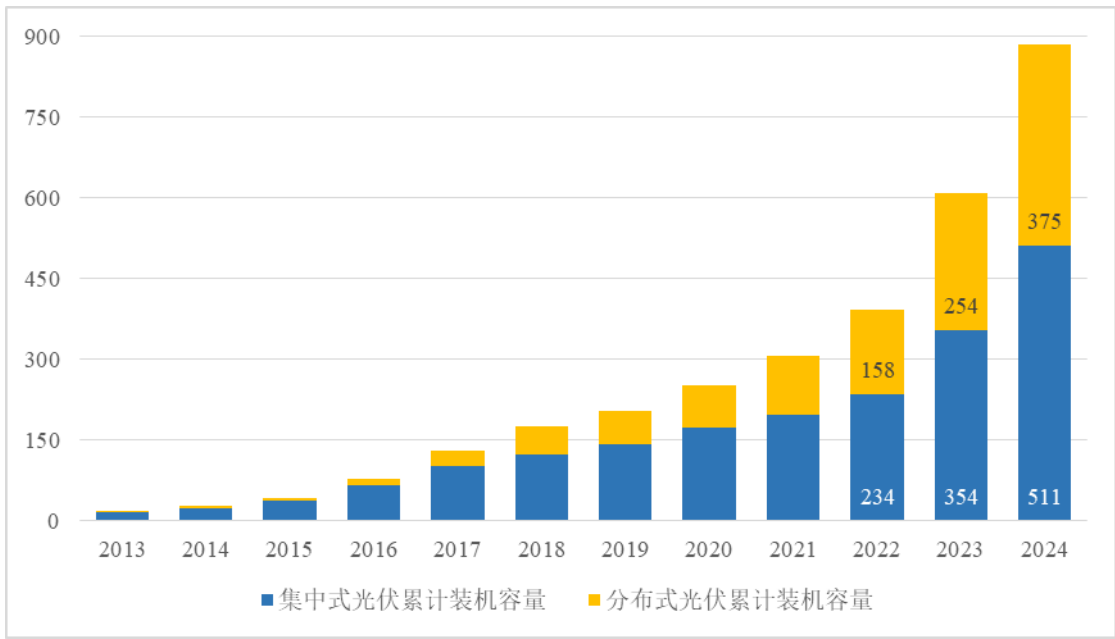
在全球气候变暖及化石能源日益枯竭的大背景下，可再生能源开发利用日益受到国际社会的重视，大力发展可再生能源已成为世界各国的共识。太阳能作为能量的天然来源，其开发及利用具备资源丰富、普及程度高、应用领域广、对环境影响小等特点，随着近年来光伏发电模式的不断创新、技术水平的不断进步以及平价上网的不断推进，光伏发电已逐步成为新能源利用的重要方式之一。

分布式光伏发电因其具备灵活智能、对场地要求小以及匹配用电侧程度高的特点，更加贴合太阳能发电的方式，随着国家对新能源产业的政策支持以及光伏发电成本不断降低，分布式光伏发电模式逐步占据一定的市场份额，其应用模式亦呈现多样化发展的局面。根据应用场景及模式的不同，分布式光伏电站逐步衍生出工商业分布式光伏电站、户用分布式光伏电站、光伏建筑一体化等形式，通过建筑、工业领域与分布式光伏相结合的模式是分布式光伏发电契合用电结构调整、实现节能减排的有效途径之一。

工商业分布式光伏电站主要系在工商业建筑屋顶建设的分布式光伏电站，一般采用“自发自用、余电上网”的售电模式，不仅减少了一次能源的消耗，改善了工商业企业的用电结构，也能降低自身的用电成本，带来直接经济效益；户用分布式光伏电站主要系在居民住宅屋顶建设的分布式光伏电站，一般采用“全额上网”的售电模式。

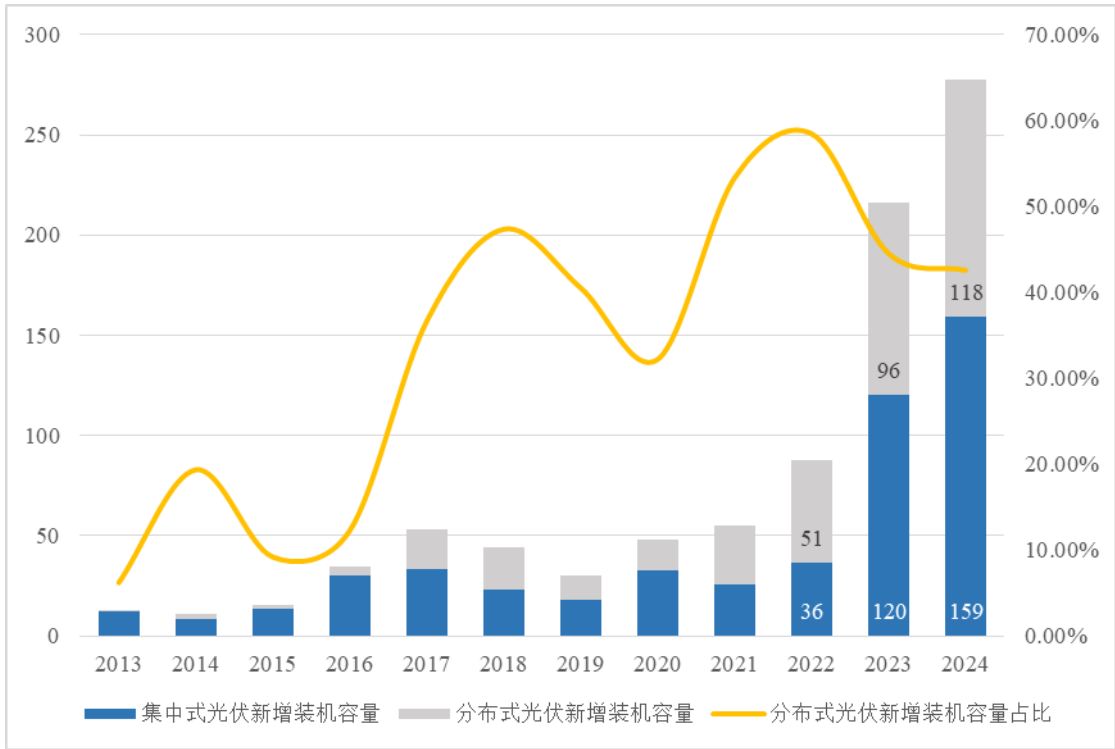
根据国家能源局统计，2024 年全国分布式光伏新增装机容量达到 118.18GW，首次突破 100GW，同比增长 22.73%，占全国光伏新增装机容量的 42.58%；全国分布式光伏累计装机容量达到 374.78GW，同比增长 47.30%，占全国光伏累计装机容量的 42.32%。我国分布式光伏发电市场快速增长，并占据重要地位。

2013-2024 年全国光伏发电累计装机容量（单位：GW）



数据来源：国家能源局

2013-2024 年全国光伏发电新增装机容量（单位：GW）



数据来源：国家能源局

（二）公司从事的主要业务

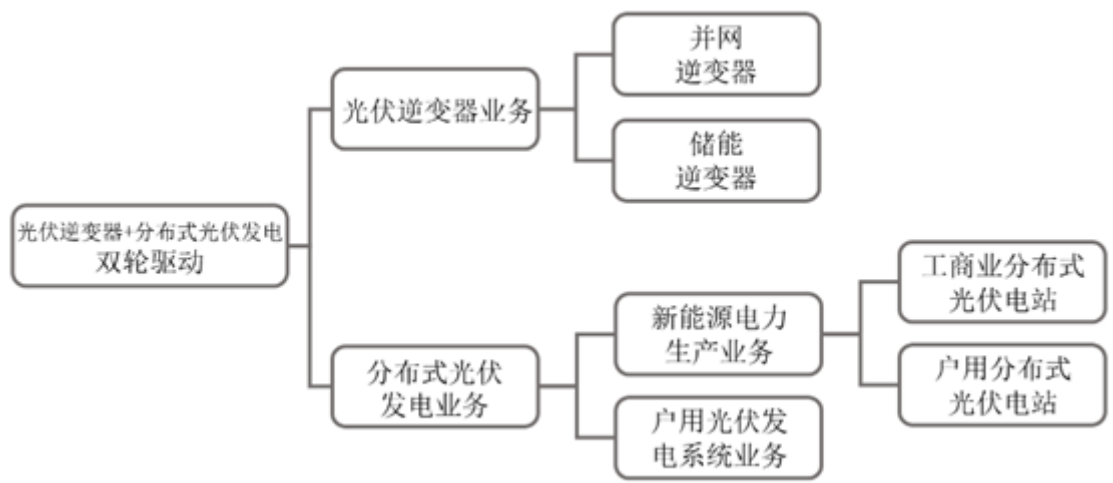
公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 4 号——创业板行业信息披露》中的“光伏产业链相关业务”的披露要求。

1、公司主营业务、产品介绍

（1）主营业务

公司立足于新能源行业，专注于光伏发电领域，已形成光伏逆变器和分布式光伏发电两大核心业务，致力于“用技术的力量推动清洁能源成为全球主力能源”。报告期内，公司从事组串式逆变器的研发、生产、销售和服务，主要产品为并网逆变器和储能逆变器。自 2019 年起，公司通过全资子公司锦浪智慧从事分布式光伏发电业务，开展太阳能光伏电站开发、建设及运营，实现公司在分布式光伏发电领域的产业延伸，分布式光伏发电业务已成为公司两大核心业务之一。

依托在光伏产业链的领先优势，公司的逆变器产品在境内外树立了出色的品牌形象，公司持有的分布式光伏电站作为优质资产发挥了良好的经济效益，公司在“光伏逆变器+分布式光伏发电”双轮驱动下稳步发展。公司主营业务的具体构成如下：



(2) 主要产品

1) 光伏逆变器

通过多年持续不断的研发投入和积累，公司已拥有多款具备自主知识产权的产品。按能量是否可以储存，公司组串式逆变器可分为并网组串式逆变器和储能组串式逆变器；根据电网接入和负荷使用情况，组串式逆变器又分为单相和三相系列；根据应用场景又可划分户用、工商业、大型地面电站系列。其根据不同的功率等级再细分为不同规格的机型。公司具体产品种类如下：

产品类别		产品型号	产品实物图
并网逆变器	户用单相组串式并网逆变器	0.7kW-10kW	
	户用三相组串式并网逆变器	3kW-40kW	

	工商业三相组串式并网逆变器	50kW-200kW	
	大型地面电站三相组串式并网逆变器	230kW-350kW	
储能逆变器	户用单相组串式储能逆变器	3kW-18kW	
	户用分相组串式储能逆变器	5kW-18kW	
	户用纯离网组串式储能逆变器	4kW-6kW	

	户用交流耦合储能逆变器	3.6kW-6kW	
	户用三相组串式储能逆变器	5kW-20kW	
	工商业三相组串式储能逆变器	30kW-50kW	

公司光伏逆变器转换效率：

指标含义：转换效率是指额定输入逆变器的能量（通常是由太阳能电池板光伏效应产生的能量）和逆变器额定输出到交流电网能量的比值，逆变器转换效率=逆变器额定输出功率/逆变器额定输入功率*100%。

公司通过引进 SiC 新型半导体材料、高效的磁性器件、性能优异的 DSP、高效控制算法，带动逆变器效率不断提升，目前锦浪逆变器最大效率已达到 99.1%。

2）分布式光伏发电

公司通过下属全资子公司锦浪智慧进行分布式光伏电站的开发、投资、建设及运营等，将所生产的电力销售给终端企业客户和电网公司以实现发电收入，或为居民客户提供发电相关服务以实现服务收入。

公司新能源电力生产业务投资运营的分布式光伏电站包括工商业分布式光伏电站和户用分布式光伏电站，两种类型分布式光伏电站的盈利模式和运营模式基本相同，电站所有权均归公司所有。工商业分布式光伏电站系在工商业建筑屋顶建设的分布式光伏电站，一般采用“自发自用、余电上网”的电力消纳方式；户用分布式光伏电站通常系在居民住宅屋顶建设的分布式光伏电站，一般采用“全额上网”的电力消纳方式。

公司户用光伏发电系统业务由全资子公司锦浪智慧开展，锦浪智慧使用其户用光伏发电系统设备为居民提供户用分布式光伏电站设计、安装、管理、运营和维护等发电相关服务，获取相关服务收入。

2、主要经营模式

（1）光伏逆变器业务

公司拥有独立完整的采购、生产、销售以及管理体系，形成自身的盈利模式。

1) 盈利模式

公司专注于组串式逆变器领域，主要盈利模式是依托公司多年来在组串式逆变器领域积累的技术、产品、品牌等优

势，通过销售组串式逆变器产品实现收入，获取收益。

2) 采购模式

报告期内，公司根据生产计划、销售订单、库存情况以及原材料市场情况进行采购。公司生产所需原材料分为电子元器件、结构件以及辅料等。在供应商的甄选方面，由公司采购部负责对供应商的资质、产品品质、产品价格、生产能力、售后服务等方面进行评估，在评估后将合格的供应商加入到公司《合格供方名录》。公司生产部门根据销售部门提供的销售计划制定相应的生产计划，物资管理部门根据生产计划，结合往年同期数据，预测原材料需求计划量，并与现有库存相比较，在考虑安全库存的基础上确定采购计划。经公司对供应商的严格甄选后，与主要供应商建立长期的稳定合作关系，就生产所需的原材料均直接向《合格供方名录》中的企业进行采购，双方签订订单合同，明确责任。

3) 生产模式

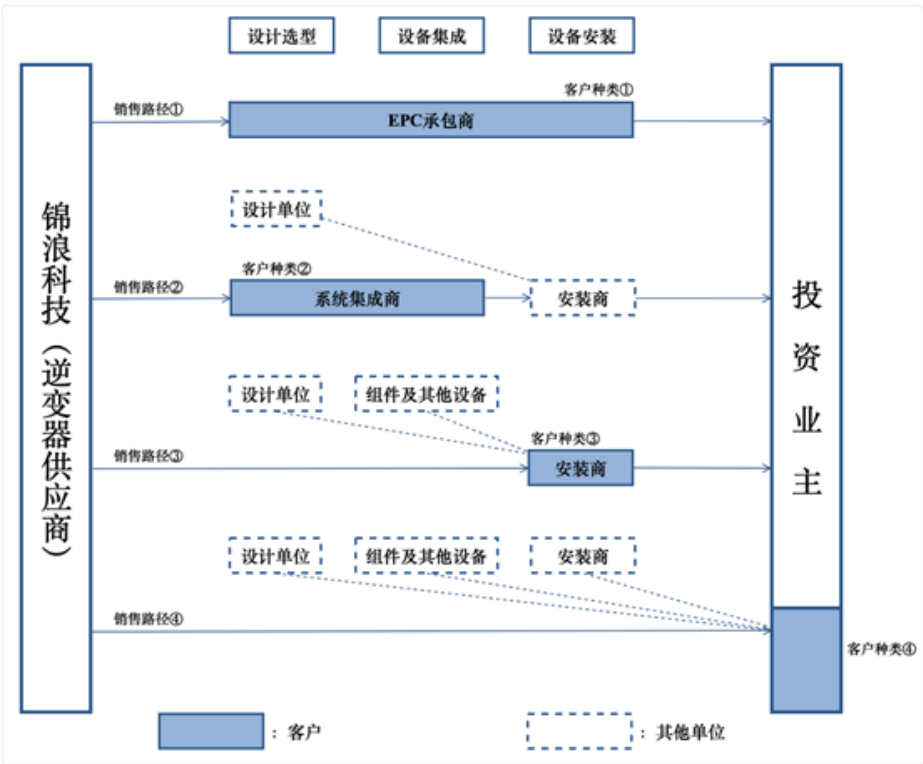
生产管理部门每年根据销售部门提供的年度销售计划制定年度生产计划，销售部门每月提出下月销售计划，生产管理部门根据销售计划、库存量、生产设备情况制订下月月度生产计划。生产车间根据生产计划与生产指令组织生产。生产管理部门负责具体产品的生产流程管理，监督安全生产，组织部门的生产质量规范管理工作；质量管理部门负责监督生产执行情况，对生产过程的各项关键质量控制点进行监督检查，并负责对原材料、半成品、成品的质量检验。

4) 销售模式

光伏并网逆变器和储能逆变器作为光伏系统的主要核心部件，需要与光伏组件、支架、配电箱或储能电池及其他电气设备共同组成光伏系统，提供给最终电站投资业主使用。

光伏系统在提供给电站投资业主使用之前，存在设计、选型匹配、集成、系统安装及发电并入电网等多个环节，其中设计环节由于涉及建筑结构和屋顶荷载等，需要施工方提前进行现场踏勘，并结合现场情况设计施工图纸。光伏系统部件选型匹配、集成、安装完成后，由于发电上网需与当地电网对接并根据项目装机容量等确定接入方案，光伏发电系统自设计选型至发电并入电网全流程的专业性和属地性较强。因此，虽然最终使用者均为光伏电站投资业主，但在光伏发电系统产业链中的某一类客户均可直接向公司采购相关产品。

公司主要客户为光伏发电系统集成商、EPC 承包商、安装商和投资业主等，四类具体客户情况如下所示：



①EPC 承包商

EPC 承包商是受投资业主委托，按照合同约定对整个光伏发电项目的设计、匹配选型、采购、集成、安装施工等实行全方位承包的企业。项目完工后，最终交付投资业主。

②光伏发电系统集成商

光伏发电系统集成商是专业从事光伏发电系统相关部件的选型、匹配，将光伏逆变器、光伏组件、光伏支架、储能设备或其他电气设备部件等，匹配销售或集成销售给下游安装商、EPC 承包商、投资业主等其他市场参与者的企业。

在分布式光伏发电海外市场已逐步形成一批经营规模较大、业务较为成熟的区域性光伏系统集成商。该类客户贴近其下游客户需求、本地化服务能力强，具备为终端用户提供光伏发电系统设计、匹配、集成、安装等服务的能力，形成了以专业化属地系统集成商为主的渠道特点。

③安装商

安装商的下游客户主要是电站投资业主，从其承揽业务并完成光伏系统的安装，其所需光伏系统设备可以从光伏系统集成商购买，也可以直接从各部件制造商分别购买后安装施工成完整的光伏发电系统并最终交付投资业主。

④投资业主

投资业主为光伏发电系统的最终客户，包括工商业用户、户用用户及地面电站投资者等。

针对公司的四类客户，具体的销售路径如下：

销售路径一的销售客户是 EPC 承包商。EPC 承包商对整个光伏发电系统的设计、匹配选型、采购、集成、安装施工等实行全方位承包，并最终交付投资业主。EPC 承包商是设备供应商和投资业主间唯一的参与者。

销售路径二的销售客户是系统集成商。系统集成商对整个光伏发电系统的设备进行选型、匹配，同时采购光伏组件、光伏逆变器、支架、储能设备和其他电气设备后，匹配销售或集成销售给下游安装商。安装商在安装施工后最终交付投资业主。

销售路径三的销售客户是安装商，其所需光伏系统设备除了可以按照销售路径二从系统集成商购买，也可以直接从各设备制造商分别购买后施工安装成完整光伏发电系统。光伏系统的设计工作由其委托设计单位对其提供服务支持。安装商在安装施工后最终交付投资业主。

公司产品销售包括国内销售与国外销售，主要通过直接销售的方式进行，公司主要销售模式如下：

①国内市场的销售模式

公司积极通过参加展会、一对一推介、广告宣传、业务投标等活动进行推广和获取订单，根据合同约定组织发货，主要客户规模普遍较大，公司通过进入客户的合格供应商名录，主要以直接议价或询价的方式销售给客户。

②国外市场的销售模式

公司专注于技术研发和产品质量的提升，通过长时间的积累，在行业内享有较高的知名度和美誉度，取得出口国的资质认证、获得出口国准入许可，将产品直接销售给海外客户。公司拥有完整的销售、服务体系，建立自身海外营销团队负责市场推广，该部门主要通过分析国际市场运行趋势确定目标市场区域，由业务人员按地区进行分工，通过参加国际性展会、拜访行业重点客户、电话邮件等方式拓展海外业务。

公司在澳洲设立子公司负责澳洲地区营销推广，其他主要海外市场区域一般由公司营销团队负责前期开发，进行认证、宣传等工作，随着海外市场客户规模的不断增加，为更及时地为当地海外市场提供服务，节约海外市场客户服务、推广和维护成本，公司委托第三方从事境外服务的机构协助公司进行市场服务、推广和维护、人力资源等服务，日常公司有相应地区业务人员负责跟踪对接上述机构。

5) 管理模式

经过多年发展，公司已建立起规范的管理制度，并建立了覆盖销售、采购、生产、库存等生产经营活动的 ERP 系统，

对所有的采购、生产、库存、销售等活动进行控制。公司通过了 ISO9001 质量管理体系、ISO14001 环境管理体系以及职业健康安全管理体系的认证，建立了完备的质量控制流程，保证了公司质量管理体系的高效运行。

（2）分布式光伏发电业务

公司分布式光伏发电业务由全资子公司锦浪智慧开展，包括新能源电力生产业务及户用光伏发电系统业务，两类业务的经营模式较为相似。新能源电力生产业务是公司通过太阳能光伏电站开发、建设及运营，实现发电收入；户用光伏发电系统业务是公司使用户用光伏发电系统设备为居民提供光伏电站设计、安装、管理、运营和维护等发电相关服务，获取相关服务收入。

1）营运模式

通过专业化自主运营，公司已打造了一支从业经验丰富、专业构成互补、凝聚力强的专业团队，已建立较为完善的光伏电站投资运营体系，从业务前期开发到建成后的运维管理，公司对业务流程各个环节进行全过程风险控制、监督和专业管理，形成了较强的项目挑选和风控能力、项目质量监督能力、运行维护和发电效益保障能力。

①开发踏勘、内部决策等项目前期工作

锦浪智慧拥有专业的业务开发团队，通过市场调研及开拓获取有意向建设工商业分布式光伏电站的潜在项目或适宜建设户用分布式光伏电站的目标区域，经对项目进行初步分析及评估后推进至投委会审核阶段。

锦浪智慧对潜在目标项目执行严格的内部决策制度，成立投资委员会对项目是否继续推进进行最终的评估判断。投委会成员主要由项目开发部、技术部、风控部、法务部、业务负责人及总经理等构成。投委会成员通过对项目所在地域、光照情况、当地综合电价、业主类型、业主基本情况、实际消纳以及预期收益等进行全方位的评估后形成投资评审报告并提交投委会审核。

若项目未通过投委会审核评估，项目即终止推进；通过投委会审核评估的项目，锦浪智慧将对其进行项目建设的可行性研究，并与终端客户签订合作协议；协议签署后，双方将积极推进并完成相关主管部门的审批程序。

②项目采购及施工

锦浪智慧设立了采购部，严格规范和控制企业的采购行为和过程，通过对供应商的资质、产品品质、生产能力、售后服务等方面进行评估，并经多轮询价、竞争性谈判等工作确定合格供应商，在双方达成一致意见后签订设备、材料采购合同。光伏电站建设项目的施工一般交由建设总承包商（EPC）完成，公司根据资质、承建能力、过往项目经验确定合格 EPC 供应商名录。项目正式施工需经锦浪智慧评估通过并签订正式 EPC 施工合同后方可开工。锦浪智慧重视 EPC 承包商的遴选，已与一批施工资质过硬、项目经验丰富的 EPC 团队建立了长期、稳定的合作关系，以确保光伏电站运营项目的建设施工顺利进行。

③项目并网及验收

在新能源电力生产业务中，项目子公司与电网公司签署购售电协议和并网协议；在户用光伏发电系统业务中，项目子公司与自然人业主签订合作协议，自然人业主与电网公司签订并网协议。项目建设完成后，锦浪智慧会安排验收人员对项目进行终验并出具竣工验收文件，验收通过的项目将进入运维环节；对未通过验收的项目，在完成消缺后方可向下一环节推进。

④项目建成发电及运维管理

锦浪智慧对光伏电站的运行及维护执行严格、完善的运维制度，与专业第三方运维团队签订电站运维合同并由其负责定期检测及清洗、及时排除故障等工作保障电站的稳定收益。锦浪智慧自身运维人员通过智能化的集中监控系统平台、运维工作报告等监督各运维团队的执行情况，及时发现电站项目运行过程中出现的各类异常问题，并交由运维团队处理，最大程度减少人为失误，确保电站项目的正常运行。

在电站并网运行后，锦浪智慧会对分布式光伏电站实际发电量进行定期评估。在电站并网运行满一年后，锦浪智慧将对分布式光伏电站进行投后管理并出具投后评估报告，对实际发电量及现金流与初期测算情况不符的项目进行对比分析并进行投后技改。

2）盈利模式

公司新能源电力生产业务主要盈利模式是锦浪智慧通过下属光伏电站项目子公司进行工商业和户用两种分布式光伏电站的开发、投资、建设及持有运营。其中，工商业分布式光伏电站主要采用“自发自用、余电上网”的售电模式，在此模式中，公司一般在终端企业客户的建筑物屋顶上建设光伏电站，光伏电站产生的电力主要由终端企业客户使用，“自发自用”部分电力的客户为终端企业客户，“余电上网”部分电力的客户为当地电网公司；户用分布式光伏电站主要采用“全额上网”的售电模式，在此模式中，公司一般在居民住宅屋顶建设光伏电站，光伏电站产生的电力目前由当地电网公司按照光伏发电标杆上网电价全部收购并结算，该模式的客户为当地电网公司。

公司户用光伏发电系统业务主要盈利模式是锦浪智慧使用其户用光伏发电系统设备为居民提供户用分布式光伏电站设计、安装、管理、运营和维护等发电相关服务，获取相关服务收入，主要客户为自然人业主。

（三）市场地位

在逆变器业务领域，根据伍德麦肯兹（Wood Mackenzie）最新发布的《全球光伏逆变器市场份额报告》，2024 年公司逆变器产品出货量约占全球逆变器总出货量的 5%，全球排名第 3 位，市场排名及占有率稳定位居世界前列。同时，公司是最早进入海外成熟逆变器市场的企业之一，拥有多年的市场及品牌推广经验和众多典型案例。公司先后被世界著名光伏权威调研机构 EuPD 授予“2016 顶尖逆变器品牌”称号，被“光伏品牌实验室”评为“2016 年度中国光伏品牌排行榜组串逆变器品牌价值第三名”，被全球非政府组织亚洲企业商会（Enterprise Asia）授予亚洲企业社会责任奖“绿色领导奖”，被欧亚经济论坛 2023 丝路绿色能源国际合作大会组委会评为“全球分布式光伏逆变器领军企业”等。公司产品先后应用于上海世博会、法国巴黎埃菲尔铁塔等国内外标杆项目和地标建筑，进一步凸显了公司产品的行业地位和品牌优势。

在分布式光伏发电领域，公司于 2019 年成立全资子公司锦浪智慧，专业从事分布式光伏电站的开发、投资、建设及运营。截至 2025 年 6 月 30 日，公司开展新能源电力生产业务的累计并网装机容量为 1,329.52MW，主要分布于华东、华中和华南等地区。经过不断积累和开发，公司已拥有一系列具有影响力和示范效应的经典案例。

（四）业绩驱动因素

2025 年上半年公司围绕年度经营计划，有序开展各项工作，公司以稳健经营、高质量发展的理念，围绕主业深耕细作。报告期内，公司实现营业收入 379,407.08 万元，同比增长 13.09%；归属于上市公司股东的净利润 60,216.08 万元，同比增长 70.96%，具体情况分析如下：

1、公司持续加大研发投入，不断优化产品结构，向市场开发推出更高技术含量、更高附加值的逆变器产品，报告期内公司中大功率逆变器产品和储能系列产品占比提升。另外公司持续优化客户结构，提升高毛利率客户的销售占比。

2、欧洲市场去库存后需求回升，亚非拉等新兴市场在光储平价及政策支持下，光伏装机需求增长，为公司业绩增长提供了市场空间。

3、公司持续推进降本策略，有效地降低了逆变器产品的单位成本；同时财务费用较上年同期有所下降，双重因素共同推动利润实现一定程度的增长。

4、第二季度为光伏发电旺季，受季节性因素影响新能源电力生产及户用光伏发电系统业务得到持续改善，发电量及发电收入同比上升。

二、核心竞争力分析

经过多年积累和发展，无论在业务布局、技术研发、产品质量方面，还是在品牌和客户资源方面，公司都形成了自身独特的优势，这为公司未来可持续发展奠定了坚实基础。

（一）全球化业务布局优势

受经济环境、产业政策的影响，全球各主要光伏市场的发展速度和新增需求存在阶段性不均衡的情形。公司始终坚持“国内与国际市场并行发展”的全球化布局，积极开拓英国、荷兰、澳大利亚、墨西哥、印度、美国等全球主要市场。公司是最早进入国际市场的国内组串式并网逆变器企业之一。凭借优异的产品性能和可靠的产品质量，经过多年市场开拓，公司在多个国家和地区积累了众多优质客户，形成了长期稳定的合作关系。

全球化业务布局不仅可提高公司把握市场热点机会的能力，还可增强公司抗局部市场波动的能力，实现公司未来长期可持续发展。

（二）技术研发优势

公司自成立以来，一直高度重视技术方面的投入及研发队伍的建设，通过持续自主研发为企业发展不断输入源动力，形成雄厚的技术和研发实力，确立技术研发优势。公司通过实施内部培养及外部引进优秀人才等策略，拥有了一支从业经验丰富的专业研发团队。公司研发团队由国家特聘专家王一鸣先生带领，拥有众多优秀技术人才。近年来随着研发投入持续增长，公司建有国家企业技术中心、全国示范院士专家工作站、国家博士后工作站、浙江省级企业研究院等一系列研发平台。产品已从第一代逆变器技术平台迭代到了第六代，实现了从性能、功能、可靠性和性价比等全方位综合竞争力的提升，推动行业前沿技术发展。公司综合实验检测中心获国家综合实验室 CNAS 认可标志，与上海交通大学、中科院宁波材料研究所等科研院所建立战略合作关系。近年来主持和参与制定国家及行业标准三十余项，并以第一起草单位的名义制订了两项国家标准，是光伏组串式逆变器行业标准的重要制订者和参与者之一。

依靠敏锐的行业前瞻性、多年来积累的研发经验、稳定可靠的研发团队，公司在研发方面获得了一系列成果，公司自 2011 年起持续被认定为国家高新技术企业，拥有多项专利及自主研发的专有技术。公司产品主要核心技术如下：

序号	技术名称	技术描述
1	新型高效率逆变电路	高效率拓扑结构，实现高效、可能量回收的逆变电路。
2	防火安全隐患直流电弧检测技术	通过对采样电流进行傅里叶分析，来准确判断是否有电弧隐患发生。
3	多逆变器并联的抗谐振控制算法	基于智能控制算法，避免由于多台逆变器并联时输出电抗不同引起的系统谐振问题。
4	智能光伏最大功率跟踪算法	采用粗调、精调两段式最大功率跟踪算法，实现逆变器静态与动态的高效追踪功能。
5	组串逆变器的高效散热技术	通过智能热仿真和模拟确认逆变器内部主要功率器件的最优物理摆放，从而提升系统散热效率。
6	智能防逆流控制技术	通过采集系统电流，对逆变器输出功率和负载功率之间进行智能分析、比对，实时控制逆变器输出功率，和向电网的输出功率。
7	超高开关频率并网逆变技术	通过使用最新一代 IGBT 器件和提高逆变器内部 DSP 核心运算速度与控制精度来提高逆变器开关频率。
8	大范围高精度功率因数控制技术	该技术可通过外部输入指令的方式来调节逆变器电流与电压的相位角，从而来实现逆变器的功率因数可调。采用高分辨率控制算法，可以使功率因数控制精度在 ± 0.01 以内，并能通过上位机广播方式实现多台调节。
9	基于组串级的快速关断安全技术	当外部电源掉电时，使用 IGBT 与继电器结合的方式，在组件端切断组件与逆变器的连接。
10	基于弱电网的逆变器自适应技术	针对弱电网情况下，逆变器控制算法采用了高减低撑的控制策略，来适应弱电网，避免逆变器在弱电网下的脱网情况。
11	三相电平逆变控制技术	使用三电平空间矢量脉宽调制，采用三电平中点平衡控制策略，实现三相输出的同时，对中性点电位平衡的精细化控制。
12	IGBT 模块软开关技术	该技术可减少 IGBT 开关应力，从而减小逆变器损耗，提高转化效率。
13	泄漏电流抑制技术	漏电流故障是光伏系统不可避免的重要问题，它降低了系统并网稳定性，造成脱机甚至引起安全问题，公司通过硬件结构创新设计主动消除掉系统泄漏电荷并通过软件滤波算法优化减小干扰，使系统漏电流故障问题大幅降低，系统运行的稳定性大幅提高。
14	1500V 大功率逆变器技术应用	1500V 逆变器技术方案可有效降低系统 LCOE（平准化度电成本），公司是最早实现该技术应用逆变器生产商之一，该技术已经成熟应用于 125K 和 255K 逆变器上，成为地面电站降本增效的有效利器。
15	组件 PID 效应修复技术	该技术将 PID 修复功能模块化植入逆变器中，规避了传统方阵 PID 修复设备出现状况导致整个方阵 PID 修复功能失效的问题，同时做到点对点，精细化的 PID 修复，还具有补偿损耗低、补偿过程更安全等优势。
16	PLC 电力载波通讯技术	该技术可通过交流电力线缆作为通讯信号传输通道，将逆变器实时数据传输到数据接收装置，该技术应用可有效节约电站监控成本投入。
17	智能组件 I-V 曲线扫描技术	该技术可快速定位组件热斑、碎裂、二极管失效等故障，整个检测可远程在线完成，排查精度高，无需人员上站，极大节省了运维时间和运维成本。

18	硬件死区技术	该技术使用软件、硬件双重死区控制方法，无论外部干扰或内部其他元器件故障，都无法造成逆变器上下桥臂 IGBT 直通，有效提升功率器件可靠性。
19	硬件动态短路保护技术	该技术通过实时检测开关器件的应力，根据不同条件调节应力保护阈值门限，采取不同的保护策略，最大限度发挥器件性能的同时，保证产品可靠性。
20	储能系统多模式配电优化管理技术	该模式可根据现场负载、电网、光伏电力配置情况，主动切换工作模式，如通用（默认）模式、离网模式、控制充放电模式、电池管理模式等，以优化系统自发自用率。
21	智能分布式能源监测技术	本项目基于智能监测模块和云平台进行大数据采集和分析，综合分析用户家居耗电及分布式电源实际出力功率特性，以优化家庭能源分布模型，为智能家居能源建立提供重要依据。
22	大功率、高能量密度的双向功率变换技术	该技术通过对谐振型软开关双向功率变换拓扑进行改进优化，提高了混合式储能逆变器的充放电功率密度和效率。
23	双 Boost 交错技术+自适应并联模式	该技术有以下三点优势：一是双路交错可有效降低母线电容纹波应力；二是提高母线电容寿命的同时也改善了 EMI 特性；三是自适应并联：在足够光照条件下可以有效降低直流侧损耗，提高系统效率。
24	绝缘检测分时复用技术	在有效识别 PV 侧光伏电池板任意位置绝缘故障的同时，通过时分复用，结合系统电气环境，对逆变器内部器件进行有效检测。
25	逐波限流保护技术	在复杂电网环境下，通过该技术实现逐波限流保护技术。不仅有效提高逆变器在弱电网情况下在线发电时间，还降低对电网的冲击，为用户提供更多的发电量收益。
26	光储系统并网振荡抑制	该技术根据光储系统接入低压配电网场景下的并网振荡机理、影响光储系统并网稳定性的并网关键特性提取，通过智能算法提升分布式光伏、储能系统的并网稳定性。
27	虚拟同步机技术	该技术可使并网逆变器能够模拟同步发电机的运行机理、有功调频以及无功调压等特性，使并网逆变器从内部运行机制和外部运行特性上可与传统同步发电机一样，从而能够促进风电、光伏发电上网的稳定性、安全性，防止脱网。
28	储能逆变器离网输出并网技术	该技术可使储能逆变器离网口实现多机并联输出，以扩大带载能力，从而组建更大容量的储能供电系统。
29	碳化硅 MOSFET 在光伏逆变器中的应用技术	该技术旨在通过第三代半导体技术碳化硅，为光伏逆变器带来性能优势，如提升效率、减小损耗、提升功率密度、减小产品体积等。
30	基于人工智能的直流电弧检测技术	采用人工智能技术提高直流电弧检测的精准度，进一步确保光伏发电系统的安全性和可靠性，保障客户的生命和财产安全。
31	风冷电源设备的散热最优设计方法	综合利用工程经验、CFD 仿真技术和数学的方法，对风冷电源设备的散热进行最优化的设计，目标是使设备散热成本最低，散热器热阻和流阻最低，风机与流阻匹配最佳。
32	故障录波技术	用于产品发生故障时各项指标的波形记录，免去事后难以复现的困扰。
33	并网并网技术	不同于离网并网，并网技术在实现自主跟踪基础上，实现多台无主自协同，同步（穿越、孤岛）等安规动作。
34	多逆变器软件同步方法	通过对电网电压进行采样，并根据采样值进行三角载波的对齐。整个三角载波的同步对齐过程为纯软件的实现过程，无需搭配硬件进行使用，本实施方式较为简单且成本较低。并且在实现载波同步的同时，还可以消除高频环流。同时，基于纯软件的实现方式，相比较传统搭配硬件的多逆变器并联系统，可以增加逆变器的并联台数。
35	异构多变换器系统的同步稳定裕度计算方法	构建多变换器并联系统的节点导纳网络模型并进行系统稳定性主导节点的定位；进行源-荷子系统的划分并建立相应的聚合导纳模型；建立虚拟功角运行主导下异构系统的等效单入单出闭环模型；建立闭环系统的等效单入单出环路增益模型，以获得同步稳定裕度的量化计算公式。考虑到多变换器并联系统中所有变换器的控制动态以及传输网络动态。并通过基于主导节点的位置来划分建立等效单入单出闭环模型，进而能够避免聚合的反馈回路引入右半平面极点，防止同步稳定裕度计算的失准。
36	抑制漏电流保护器跳闸的方法	通过管控母线电压或控制波形畸变的继电器的闭合持续时间等多种方式来抑制漏电流，使得漏电流的峰值减小，进而可以避免漏电流保护器在非漏电流故障的情况下发生跳闸。
37	逆变器地线接入的检测方法	该技术可在系统运行过程中实时测量光伏方阵输入端与地面之间的直流绝缘电阻，当出现绝缘电阻值过低时，可及时响应并发出警告，并根据 MPPT 配置快速定位绝缘故障发生点。
38	散热风扇的自动控制方法	该技术能够兼容功率变换器行业常用的四线制风扇并实现对风扇的反转控制，可以快速有效的实现风扇的自动除尘功能，为功率变换器的长期稳定工作提供良好的环境条件，进而提高功率变换器的可靠性和寿命。

39	发电系统防逆流控制方法	相比传统方式，该技术在逆变器数量较多的场景下，发电系统对于逆变器的防逆流控制不需要进行功率信息的交互过程，可以有效的避免因通信时间过长导致系统响应慢的问题，从而在实现快速防逆流的同时，降低用户的用电成本。
40	并网逆变器突变漏电流消除方法	通过采集逆变器系统的地电压、母线电压和电网电压，构建安全电压阈值范围。当电网电压落入安全电压阈值范围内，进行并网继电器的吸合。通过控制并网继电器的吸合时机完全消除突变漏电流，增强了逆变器系统的工作稳定性。

公司及公司产品获得了国家级制造业单项冠军示范企业、国家智能光伏试点示范项目、2023 年浙江省未来工厂试点企业、浙江省高效可靠光储逆变器重点企业研究院等多项荣誉与奖项，近三年主要奖项如下：

序号	年份	所获荣誉	颁发机构
1	2025 年	2024 年度绿色供应链管理企业	工业和信息化部办公厅
2	2025 年	2024 年度宁波市数字经济“三十佳”	宁波市人民政府办公厅
3	2024 年	2024 年全球新能源企业 500 强	中国能源经济研究院
4	2024 年	出海全球化旗舰品牌 TOP30	福布斯中国
5	2024 年	浙江出口名牌	浙江省商务厅
6	2024 年	浙江省 AAA 级“守合同重信用”公示企业	浙江省市场监督管理局
7	2024 年	PVBL2024 全球光储行业最具创造力企业奖	PVBL 光伏品牌实验室
8	2024 年	全球光伏品牌 100 强价值证书	PVBL 光伏品牌实验室
9	2023 年	顶级光伏逆变器品牌	EUPD Research
10	2023 年	GlocalINTop50 中国全球化企业之科技面孔	《麻省理工科技评论》中国、DeepTech、领英中国
11	2023 年	全球光伏逆变器制造商 Tier1	彭博新能源财经（BloombergNEF）
12	2023 年	2023 福布斯中国最具创新能力企业榜	福布斯中国
13	2023 年	全球分布式光伏逆变器领军企业	欧亚经济论坛、2023 丝路绿色能源国际合作大会组委会
14	2023 年	国内首台（套）装备-光伏储能逆变器 S6-EH1P(7.6-11.4)K-H	浙江省经济和信息化厅办公室、浙江省财政厅
15	2023 年	浙江省高效可靠光储逆变器重点企业研究院	浙江省科学技术厅
16	2023 年	国家智能光伏试点示范项目	工业和信息化部、住房和城乡建设部、交通运输部、农业农村部、国家能源局
17	2023 年	国家博士后科研工作站	人力资源和社会保障部、全国博士后管委会
18	2023 年	2022 年度浙江省科技领军企业	浙江省科学技术厅
19	2023 年	浙江省第二批制造业云上企业	浙江省经济和信息化厅
20	2023 年	2023 年浙江省未来工厂试点企业	浙江省经济和信息化厅

（三）产品可靠性和性能优势

光伏逆变器作为整个新能源发电系统里面的关键器件，同时又属于电子产品，可靠性是最为重要且最难保证的。光伏逆变器产品的设计寿命通常要求达到 20 年以上，并且对产品的年故障率具有严格的要求，使得新能源发电系统拥有较长的使用年限从而获得良好的投资回报。公司在产品设计、原料采购和生产过程把控等各个环节均将可靠性放在首要位置，经过多年发展，已积累了丰富的行业应用经验，树立了较好的市场口碑。

在性能方面，公司并网逆变器在转换效率、电能质量等常规参数方面均处于市场优势水平；同时，公司也注重产品和技术的原创性，公司并网逆变器拥有行业内较宽的输入电压范围和较多路的 MPPT 追踪，使得新能源发电系统能够更方便灵活地进行系统配置，同时也能相应延长每天的发电时间，提升发电量。

公司是国内较早同时通过欧盟 CE 认证、澳大利亚 SAA 认证、美国 ETL 认证等主流市场认证的组串式并网逆变器生产企业，也是全球第一家获得第三方权威机构 PVEL 的可靠性测试报告的逆变器企业，体现了公司并网逆变器产品优异的性能及稳定的可靠性。

（四）品牌优势

公司一直坚持在国内外实行“锦浪科技”和“SOLIS”自主双品牌并进的全球化布局战略。公司积极开拓亚洲、欧洲、南美、北美、大洋洲及非洲等全球主要市场，外销区域不断拓展。公司是国内最早进入国际市场的组串式逆变器企业之一，凭借优异的产品性能和可靠的产品质量，经过多年市场开拓，公司在多个地区积累了众多优质客户，形成了长期稳定的合作关系，公司自主品牌产品已在行业内享有较高的知名度和美誉度，海外市场竞争能力不断提升。公司拥有多年的市场及品牌推广经验和众多典型案例，连续十年被欧洲权威调研机构 EuPD 授予“顶级光伏逆变器品牌”称号（2016 年-2025 年），公司在市场中形成的品牌优势，为业务发展壮大奠定了坚实的品牌基础。

（五）营销及服务网络优势

经过多年发展，公司已在全国多个省、自治区、直辖市设立了完善的销售及服务机构。此外，公司在海外市场积极推进本地化销售及服务网络的建设，目前已在欧洲、澳洲、东南亚、美国、拉美等地区设立销售及服务机构，并积极进行合作，进一步加大海外市场的拓展力度。遍布国内、国外完善的销售及服务网络使得公司能够为客户提供更加高效、优质的服务，及时响应客户需求，力争品牌让市场认可，产品让客户满意，进一步提升公司的市场竞争力。

（六）信息化和数字化优势

公司积极把握数字化、网络化、智能化行业发展趋势，加快推进信息技术和制造业融合发展。公司重视数智信息化建设，逐步完善了产学研合作、IT 基础设施建设、应用系统平台以及产业链战略协同，以人才为重要支撑，不断进行流程优化、自动化生产线改造，整合产业链，以“坚持客户导向、以产品为中心实现信息技术创新、实现卓越运营”为整体设计原则，打造锦浪光储逆变器未来工厂。公司集成应用 SCADA 等工业控制系统及工业软件，实现光伏逆变器零部件的研发、工艺、仿真验证的数字化和信息化，逐步打造贯穿生产制造、物流仓储、协同营销、客户服务等整个生命周期管控的智能制造新模式，实现生产机器换人、在线检测自动化、仓储物流智能化、数字信息可视化。通过企业级工业互联网实现内部互联，采集多源异构数据，建立以产品为中心的技术创新、精益管理、数字化制造的集成化平台，打造具有“生产制造自动化、生产过程控制闭环化、物流控制精准化、生产指挥可视化、设计制造运营一体化”特征的智能化未来工厂。

（七）一站式电站解决方案优势

自 2019 年 4 月起，公司成立全资子公司锦浪智慧专业从事分布式光伏电站的开发、投资及运维，通过一段时间的自主运营并配备资深技术与运维人才，公司已陆续开发建设多个电站项目，具备较为丰富的电站运营经验。通过对业务各个环节进行全过程风险控制及专业管理，锦浪智慧已拥有较为成熟的一站式电站解决能力。

在光伏电站开发及投资方面，公司具备对项目筛选及风险控制的能力。公司执行严格的内部决策制度，成立由项目开发部、技术部、风控部、法务部、业务负责人及总经理等人员组成的投资委员会，对项目进行全方位的前期评估及风险把控。

在光伏电站建设方面，公司具备对项目承包方及项目建设质量的监管能力。公司通过对采购、EPC 工程等各环节的控制，严格规范总体建设环节相关的制度体系，并在项目建设完工后进行全面验收，充分保障电站建设的质量可靠性。

在光伏电站运维方面，公司具备保障电站持续稳定运行的能力。公司通过多年来对光伏发电系统的发电信息进行统计分析，积累了大量光伏电站运行数据，为公司光伏电站业务提供可靠的技术及数据支撑。公司拥有自主开发的锦浪云光伏电站监控平台，对电站运行情况进行实时监测，并由专业运维人员及时处理电站故障信息，保障电站项目的正常运行。

三、主营业务分析

概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

项目	期末数	期初数	变动比例	变动原因
交易性金融资产	150,024,657.53		不适用	主要系本期购买保本型结构性存款所致
应收票据		7,460,107.56	-100.00%	主要系期初未到期的商业承兑汇票于本期到期托收所致
应收款项融资	128,506,579.95	66,705,960.34	92.65%	主要系期末未到期的银行承兑汇票增加所致
预付款项	42,597,777.30	62,706,315.34	-32.07%	主要系预付的芯片保供款项逐步于本期完成转销所致
其他应收款	83,704,655.12	59,110,325.12	41.61%	主要系带负债转让的项目公司尚未归还往来款所致
合同资产	13,817,447.39	21,552,372.99	-35.89%	主要系期末应收质保金款项减少所致
在建工程	20,711,611.30	55,895,835.12	-62.95%	主要系子（孙）公司在建项目完成竣工转固所致
递延所得税资产	64,972,019.89	49,203,589.77	32.05%	主要系本期计提的坏账准备和资产减值准备金增加导致可抵扣暂时性差异增加所致
短期借款		50,045,833.33	-100.00%	主要系本期公司归还短期借款所致
应付票据	524,765,421.00	1,323,141,555.20	-60.34%	主要系上年开具的银行承兑汇票到期兑付所致
应付账款	1,421,770,572.51	894,405,862.27	58.96%	主要系本期购销规模扩大，应付货款相应增加所致
递延所得税负债	214,145.93	632,582.50	-66.15%	主要系本期使用权资产形成的递延所得税负债减少所致
减：库存股	129,339,077.54	197,194,839.54	-34.41%	主要系公司于本期进行股权激励回购所致
其他综合收益	1,178,284.36	477,075.42	146.98%	主要系外币报表汇率折算形成差异所致
项目	年初至报告期末	上年同期发生额	变动比例	变动原因
营业收入	3,794,070,779.56	3,354,987,016.91	13.09%	未发生重大变化
营业成本	2,440,862,328.98	2,275,370,398.69	7.27%	未发生重大变化
销售费用	262,041,311.63	223,288,973.87	17.36%	未发生重大变化
管理费用	155,117,578.38	150,118,169.75	3.33%	未发生重大变化
财务费用	106,043,716.64	163,523,478.91	-35.15%	主要系贷款利率下降对应利息支出有所减少以及外币汇率波动形成的汇兑收益增长所致
所得税费用	22,083,063.92	28,769,682.32	-23.24%	未发生重大变化
研发投入	215,389,841.99	175,689,416.76	22.60%	未发生重大变化

投资收益	20,467,661.46	14,213,588.86	44.00%	主要系本期出售部分电站项目公司股权所致
公允价值变动损益	24,657.53		不适用	主要系本期购买且未到期的保本型结构性存款形成公允价值变动所致
资产减值损失	-19,781,841.27	-2,729,315.87	624.79%	主要系本期计提存货跌价准备增加所致
资产处置收益	530,594.68	-1,426,924.27	137.18%	主要系本期处置部分电站建设剩余工程物资所致
营业外收入	4,894,084.11	2,168,999.86	125.64%	主要系公司电站项目拆迁，获得政府拆迁补偿所致
营业外支出	7,802,271.06	2,344,102.27	232.85%	主要系本期对外捐赠增加所致
利润总额	624,243,883.79	381,002,249.07	63.84%	主要系营业收入增加，同时毛利率上升所致
净利润	602,160,819.87	352,232,566.75	70.96%	主要系营业收入增加，同时毛利率上升所致
项目	本期发生额	上年同期发生额	变动比例	变动原因
经营活动产生的现金流量净额	810,820,122.45	593,761,927.68	36.56%	主要系本期销售规模及回款增加所致
投资活动产生的现金流量净额	327,606,707.12	-2,567,136,041.05	112.76%	主要系子公司锦浪智慧减少对分布式光伏电站/系统的投建所致
筹资活动产生的现金流量净额	-1,321,805,018.01	1,557,358,850.36	-184.87%	主要系本期公司归还银行借款增加所致
现金及现金等价物净增加额	-170,003,101.67	-412,261,368.98	58.76%	主要系子公司锦浪智慧减少对分布式光伏电站/系统的投建所致
销售商品、提供劳务收到的现金	3,091,535,356.51	2,300,163,365.10	34.41%	主要系本期销售规模及回款增加所致
收到的税费返还	148,929,800.55	61,416,205.51	142.49%	主要系本期外销金额增长，出口退税相应增加所致
收到其他与经营活动有关的现金	71,880,867.20	40,219,948.68	78.72%	主要系本期收到政府补助有所增加所致
购买商品、接受劳务支付的现金	1,602,989,808.87	1,043,385,477.33	53.63%	主要系本期产销规模扩大所致
支付给职工以及为职工支付的现金	479,935,205.31	319,729,113.25	50.11%	主要系本期产销规模扩大，人员增加所致
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	31,784,208.03	156,716,591.17	-79.72%	主要系子公司锦浪智慧本期较上年同期出售电站资产减少所致
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	306,615,585.43	127,596,680.75	140.30%	主要系子公司锦浪智慧本期出售部分电站项目公司股权所致
收到其他与投资活动有关的现金	537,993,973.43	298,654,609.16	80.14%	主要系本期保本型结构性存款到期赎回金额增加所致
购建固定资产、无形资产和其他长期资产	153,267,356.85	3,130,963,822.13	-95.10%	主要系子公司锦浪智慧减少对分布式光伏

支付的现金				电站/系统的投建所致
投资支付的现金		17,500,000.00	-100.00%	主要系上年同期发生对外投资活动所致
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	338,318.49		不适用	主要系本期支付收购电站项目公司尾款所致
收回投资收到的现金	4,647,560.03	16,500,000.00	-71.83%	主要系本期收回的投资款较上期减少所致
取得投资收益收到的现金	171,055.54	107,900.00	58.53%	主要系本期收到对外投资公司的分红款有所增加所致
支付其他与投资活动有关的现金	400,000,000.00	18,248,000.00	2,092.02%	主要系本期购入保本型结构性存款所致
偿还债务支付的现金	3,151,674,477.63	845,168,374.01	272.90%	主要系本期公司归还银行借款增加所致

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

☐适用 ☒不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

占比 10%以上的产品或服务情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品或服务						
分行业						
光伏行业	3,794,070,779.56	2,440,862,328.98	35.67%	13.09%	7.27%	3.49%
分产品						
并网逆变器	1,819,985,103.14	1,344,564,017.17	26.12%	-11.22%	-19.53%	7.62%
户用光伏发电系统	807,533,447.78	339,032,360.40	58.02%	4.12%	12.70%	-3.19%
储能逆变器	793,394,006.70	553,198,374.86	30.27%	313.51%	298.14%	2.69%
新能源电力生产	303,849,285.52	143,480,890.92	52.78%	0.87%	4.32%	-1.56%
分地区						
中国大陆（不包括中国港澳台）	2,016,353,964.56	1,191,523,848.24	40.91%	4.16%	-7.15%	7.20%
海外地区（包括中国港澳台）	1,777,716,815.00	1,249,338,480.74	29.72%	25.26%	25.93%	-0.38%

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 4 号——创业板行业信息披露》中的“光伏产业链相关业务”的披露要求：

1) 营业收入整体情况

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	3,794,070,779.56	100%	3,354,987,016.91	100%	13.09%
分行业					
光伏行业	3,794,070,779.56	100.00%	3,354,987,016.91	100.00%	13.09%
分产品					

并网逆变器	1,819,985,103.14	47.97%	2,050,031,559.02	61.10%	-11.22%
户用光伏发电系统	807,533,447.78	21.28%	775,579,686.06	23.12%	4.12%
储能逆变器	793,394,006.70	20.91%	191,869,218.75	5.72%	313.51%
新能源电力生产	303,849,285.52	8.01%	301,219,602.68	8.98%	0.87%
其他	69,308,936.42	1.83%	36,286,950.40	1.08%	91.00%
分地区					
中国大陆（不包括中国港澳台）	2,016,353,964.56	53.14%	1,935,746,860.37	57.70%	4.16%
海外地区（包括中国港澳台）	1,777,716,815.00	46.86%	1,419,240,156.54	42.30%	25.26%

2) 不同技术类别产销情况

单位：元

技术类别	销售量	销售收入	毛利率	产能	产量	在建产能	计划产能
逆变器	46.62 万台	2,613,379,109.84	27.38%	175 万台/年 ¹	50.18 万台	-	-

注：1、该产能系“年产 95 万台组串式逆变器新建项目”完全达产后的数据。

3) 对主要收入来源国的销售情况

单位：元

主要收入来源国	销售量	销售收入	当地光伏行业政策或贸易政策发生的重大不利变化及其对公司当期和未来经营业绩的影响情况
中国大陆（不包括中国港澳台）	不适用	2,016,353,964.56	根据 2025 年 2 月 9 日国家发改委、国家能源局发布的《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》，对于增量项目（2025 年 6 月 1 日起投产项目）需参与市场化交易。该政策的实施可能对增量光伏电站投资的收益以及市场的投资意愿造成影响。

4) 光伏电站的相关情况

项目名称	电站规模（MW）	所在地	业务模式	进展情况	逆变器供应情况
咸阳隆基项目	11.98	咸阳	持有运营	已并网	全部自供
日星铸业（二期）项目	6.31	象山	持有运营	已并网	全部自供
中顺洁柔（一期）项目	5.91	罗定	持有运营	已并网	全部自供
中顺洁柔（二期）项目	4.85	罗定	持有运营	已并网	全部自供
诺帝克水产项目	4.63	宁波	持有运营	已并网	全部自供
象山华翔项目	4.60	宁波	持有运营	已并网	全部自供
江北华翔项目	4.58	宁波	持有运营	已并网	全部自供
苏强格项目	4.45	台州	持有运营	已并网	全部自供
十堰空港项目	4.19	十堰	持有运营	已并网	全部自供
中煤远大项目	4.09	十堰	持有运营	已并网	全部自供
其他项目	1,273.94				
小计	1,329.52				

公司 2025 年 1-6 月新增已运营分布式光伏电站的总发电量为 66.75 万度，并网电量为 1.91 万度，电费收入为 45.31 万元。

分布式光伏电站的售电模式通常分为“全额上网”以及“自发自用、余电上网”两种模式，具体情况如下：

①“全额上网”模式

全额上网发电模式即分布式光伏电站生产的电力全部售予电网，不做自用，这种情况下，电网以光伏发电标杆上网电价收购全部电量。

②“自发自用、余电上网”模式

在自发自用、余电上网模式中，分布式光伏电站生产的电力主要由用户自己使用，多余电量售予电网。“自发自用”部分的售电单价，系公司与终端企业客户以当地电网企业的售电价格为基础协商确定，“余电上网”部分的售电由电网公司按照当地燃煤机组标杆电价进行结算。“自发自用”部分的售电单价一般高于“余电上网”的售电价格，“自发自用”部分电力的客户为终端企业客户，“余电上网”部分电力的客户为当地电网公司。

项目名称	电站规模（MW）	所在地	业务模式	进展情况	逆变器供应情况
农户 1	0.28	南阳	持有运营	已并网	全部自供
农户 2	0.19	洛阳	持有运营	已并网	全部自供
农户 3	0.16	辽阳	持有运营	已并网	全部自供
农户 4	0.16	大连	持有运营	已并网	全部自供
农户 5	0.16	辽阳	持有运营	已并网	全部自供
农户 6	0.16	泉州	持有运营	已并网	全部自供
农户 7	0.16	泉州	持有运营	已并网	全部自供
农户 8	0.16	辽阳	持有运营	已并网	全部自供
农户 9	0.16	平顶山	持有运营	已并网	全部自供
农户 10	0.16	沈阳	持有运营	已并网	全部自供
其他项目	3,518.71				
小计	3,520.46				

公司 2025 年 1-6 月末新增已运营户用光伏发电系统。

公司户用光伏发电系统业务由全资子公司锦浪智慧开展，锦浪智慧使用其户用光伏发电系统设备为居民提供户用分布式光伏电站设计、安装、管理、运营和维护等发电相关服务，获取相关服务收入。

本报告期共计出售分布式光伏电站及户用光伏发电系统约 206.80MW，平均交易价格约 3.10 元/W，交易产生的利润约 2,264.23 万元。出售的分布式电站由客户自行安排运维。

四、非主营业务分析

☐适用 ☒不适用

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	768,473,900.76	3.79%	936,781,094.52	4.45%	-0.66%	未发生重大变化
应收账款	1,401,098,862.28	6.92%	1,169,203,175.78	5.55%	1.37%	主要系本期营销规模扩大，部分应收账款未到账导致应收账款余额有所增加所致
合同资产	13,817,447.39	0.07%	21,552,372.99	0.10%	-0.03%	未发生重大变化
存货	1,892,459,031.68	9.34%	1,907,060,349.52	9.06%	0.28%	未发生重大变化
固定资产	14,818,965,635.40	73.16%	15,783,907,097.10	74.99%	-1.83%	主要系子公司锦浪智慧本期部分

						电站资产出售所致
在建工程	20,711,611.30	0.10%	55,895,835.12	0.27%	-0.17%	未发生重大变化
使用权资产	32,943,839.80	0.16%	29,973,224.56	0.14%	0.02%	未发生重大变化
短期借款		0.00%	50,045,833.33	0.24%	-0.24%	未发生重大变化
合同负债	86,399,807.75	0.43%	66,773,489.51	0.32%	0.11%	未发生重大变化
长期借款	7,339,328,261.73	36.23%	8,308,967,331.37	39.48%	-3.25%	主要系本期公司归还的银行借款所致
租赁负债	20,206,056.22	0.10%	17,727,029.54	0.08%	0.02%	未发生重大变化

2、主要境外资产情况

☐适用 ☒不适用

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								
1.交易性金融资产（不含衍生金融资产）		24,657.53			400,000,000.00	250,458,219.18	458,219.18	150,024,657.53
5.其他非流动金融资产	380,687,477.00					4,647,560.03		376,039,916.97
金融资产小计	380,687,477.00	24,657.53			400,000,000.00	255,105,779.21	458,219.18	526,064,574.50
应收款项融资	66,705,960.34				128,506,579.95	66,705,960.34		128,506,579.95
上述合计	447,393,437.34	24,657.53			528,506,579.95	321,811,739.55	458,219.18	654,571,154.45
金融负债								

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

(1) 期末资产受限情况

项 目	期末账面余额	期末账面价值	受限类型	受限原因
货币资金	2,069,984.66	2,069,984.66	质押、冻结	主要系用于履约保函保证金和账户冻结的银行账户
合 计	2,069,984.66	2,069,984.66		

(2) 期初资产受限情况

项 目	期末账面余额	期末账面价值	受限类型	受限原因
货币资金	374,076.75	374,076.75	质押、冻结	主要系用于履约保函保证金和只收不付户、账户冻结的银行账户
应收票据	7,852,744.80	7,460,107.56		主要系期末已背书未到期的商业承兑汇票
合 计	8,226,821.55	7,834,184.31		

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
80,645,767.44	629,525,779.00	-87.19%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

☐适用 ☒不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

☐适用 ☒不适用

4、以公允价值计量的金融资产

☒适用 ☐不适用

单位：元

资产类别	初始投资成本	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	累计投资收益	其他变动	期末金额	资金来源

其他	380,687,477.00	24,657.53		400,000,000.00	255,105,779.21	458,219.18		526,064,574.50	自有资金
合计	380,687,477.00	24,657.53	0.00	400,000,000.00	255,105,779.21	458,219.18	0.00	526,064,574.50	--

5、募集资金使用情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期无募集资金使用情况。

6、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

（1）委托理财情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在委托理财。

（2）衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在衍生品投资。

（3）委托贷款情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在委托贷款。

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
公司报告期内无应当披露的重要控股参股公司信息。

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

（一）技术研发风险

光伏逆变器行业属于技术密集型行业，随着行业技术水平和产品性能要求的不断提高，市场对产品更新换代的需求亦不断提高，但新产品从研发到量产并产生经济效益存在一定周期，期间市场的变化将制约新产品的盈利能力，最终效果能否达到预期存在较大的不确定性。若公司无法快速按照计划推出适应市场需求的新产品，将影响公司产品的市场竞争力，对公司业务发展造成不利影响。公司为探索前述研发方向，在资金、人员、技术、设施等方面进行了充足准备，但前述研发项目能否成功依赖于公司在关键技术领域的突破，存在公司研发进度不及预期甚至研发失败的技术风险。公司将紧跟行业发展趋势，进一步加大研发投入，持续关注市场需求变化趋势并结合公司的实际情况，推出高附加值新产品。

（二）知识产权风险

公司拥有的专利、商标等知识产权是公司核心竞争力的重要组成部分。如果公司的知识产权及相关核心技术不能得到充分保护，被竞争对手所获知和模仿，则公司的竞争优势可能会受到损害，公司未来业务发展和生产经营可能会受到不利影响。此外，由于各国政治、法律、经济体系等不同，市场环境因素较为复杂，导致公司无法完全消除潜在知识产权纠纷风险。若未来公司因恶意诉讼、知识产权理解偏差、竞争对手竞争策略等原因引发知识产权纠纷，造成自身知识产权不能得到充分保护，公司可能会受到不利影响。公司组建分工明确的知识产权管理组织体系，在研究院下设立知识产权管理科，负责制定知识产权保护政策和年度计划等职责，为公司的知识产权保护工作提供明确的指导；设立专利领导管理小组，全方位管理公司专利的整个生命周期，负责专利的申请与维护、专利激励落实等事项。

（三）原材料供应及价格波动的风险

报告期内，公司主要产品光伏逆变器生产所需原材料主要为电子元器件、结构件以及辅料等。受全球贸易环境变化影响，市场可能面临供需不平衡等情形，继而导致公司如 IGBT 等特定电子元器件材料供应短缺、价格上涨等情形。若未来公司上游原材料供应商持续出现供货不及时或者大幅提升原材料价格的情况，将对公司的盈利能力产生不利影响。公司将积极研究和监控主要原材料的价格走势，及时调整物料储备，推进关键器件国产化替代工作。同时公司与供应商建立战略合作伙伴关系，保证原材料供应稳定，并通过供应商评审、商务谈判、招标竞价等方式构建多元化供应体系，以最大程度降低采购价格波动风险。

（四）产品风险

公司主要产品为组串式逆变器，若未来光伏逆变器行业竞争加剧、产品价格下降或下游行业需求量下降，将导致公司逆变器销售收入大幅减少，可能对公司的经营业绩产生不利的影响。若公司产品因操作不当或控制不严出现品质问题，可能导致产品出现返修、退回等情形，将对公司的经营业绩带来不利影响。公司持续加大研发投入，通过技术创新提升逆变器的转换效率、可靠性等核心性能，形成差异化竞争优势；同时拓展国内外多元化销售渠道，增强对市场需求波动的抵御能力。针对产品品质，建立全流程质量管理体系，从原材料采购、生产制造到成品出厂进行严格把控并完善售后响应机制，缩短返修、退回处理周期，降低对经营业绩的直接影响。

（五）业绩波动的风险

产业政策变动、全球光伏市场区域热点波动、行业供求关系变化、原材料价格波动、市场竞争加剧等因素均可能会对公司经营规模和盈利能力产生影响。若行业政策发生重大不利变动、公司未能紧跟全球光伏市场区域热点、区域能源供需变动使得电力等能源价格大幅度下跌、原材料价格大幅上升、下游市场需求不足、市场竞争加剧等不利因素出现，可能导致公司营业收入出现不利变动，进而导致公司业绩出现下滑的风险。公司应加强全球光伏市场区域调研，重点分析区域能源需求、政策支持、竞争格局等动态，建立区域热点预警模型，避免因区域热点错失导致市场份额下滑。

（六）毛利率下降的风险

公司光伏逆变器业务毛利率下降主要受市场需求与销售区域变动、竞争环境与内外销收入规模变动、成本变化等因素综合影响；公司分布式光伏发电业务毛利率下降主要受发电量衰减、成本变化、上网电价差异、业务结构变化、补贴政策等因素影响。如果未来市场环境、行业政策发生不利变化、市场竞争加剧、区域市场需求不足、光伏发电上网价格下跌或消纳电量下降等情形发生，将导致公司的营业收入发生不利变动；若未来原材料价格、海运费用、光伏发电成本等成本上涨或公司管理不善导致费用上升，将对公司毛利率产生不利影响，进而对公司经营业绩产生不利影响。公司将不断通过优化产品结构及工艺流程降低成本，以保持公司毛利率的相对稳定。

（七）偿债能力的风险

近年随着光伏逆变器业务和分布式光伏电站业务规模持续扩大，公司通过日常经营积累、资本市场融资、银行借款相结合的方式，筹措了开展业务和投建分布式光伏电站所需的资金。报告期内，公司银行资信状况良好。若后续公司的资产结构、经营业绩、销售回款状况发生不利变动，或者国家实行紧缩的货币政策而无法及时取得银行等金融机构的资金支持，公司将可能面临较大的偿债风险，导致无法偿还银行借款、无法支付供应商等其他债权人款项或员工工资的流动性风险，对公司持续经营能力造成不利影响。同时，公司银行借款所带来的财务费用增加将持续影响公司整体盈利能力。公司将持续优化资产结构和加强资金管理，通过加快分布式光伏电站项目回款节奏、合理规划电站资产处置周期来提升资金流动性。同时通过提升主营业务盈利水平（如优化逆变器产品毛利率、提高电站运营效率），增强经营活动现金流对偿债的支撑能力，减少债务对整体盈利能力的影响。

（八）固定资产和在建工程折旧、减值风险

公司分布式光伏电站相关固定资产是公司最主要的固定资产。随着公司厂房投建转固、分布式光伏电站持续投建，公司的折旧金额将进一步增加。若未来公司所处市场环境发生重大不利变化、分布式光伏电站项目建成后运行效益低于预期、固定资产和在建工程等发生损毁、产生减值迹象等情形，导致公司在建工程无法及时转固、投建的固定资产不能产生预期收益，公司的经营业绩将因为大幅增加的折旧和计提的减值金额而产生不利影响。公司应优化资产配置，对现有固定资产进行合理评估和处置，减少非核心资产的持有，以降低折旧费用。同时，公司应加强资产管理，通过技术升级和维护保养延长资产使用寿命，提高资产使用效率，从而降低单位折旧成本，减轻对公司经营业绩的不利影响。

（九）应收账款风险

公司业务规模不断扩大的同时也造成了应收账款的上升。若公司对应收账款管理不善，可能会影响公司长期稳健的发展，亦有可能降低公司的经营业绩。公司不断强化应收账款日常管理及内部控制，加强重点客户应收款项的对账和清收工作，加大对经营活动现金流的管控，实现应收账款的良性循环，提高公司经营质量。

（十）期末存货金额较大的风险

2021 年初，受部分原材料供应紧张、交货期延长的影响，公司加大芯片等电子元器件类原材料的储备。未来，如果市场环境发生重大变化、市场竞争风险加剧及公司存货管理水平下降，引致公司存货出现积压、毁损、减值等情况，将增加计提存货跌价准备的风险，对公司经营业绩产生不利影响。公司将结合自身的生产经营特点，制定科学合理的采购计划，控制最优库存量。

（十一）汇率风险及远期结售汇业务汇兑损失的风险

公司产品销往亚洲、欧洲、南美、北美、大洋洲及非洲的多个国家和地区，存在以外币结算销售收入的情况，并存在一定金额的外汇敞口。若未来人民币兑换其他币种汇率出现较大波动，且公司未对相关汇率风险采取有效措施进行管理，则会对公司的经营业绩产生一定不利影响。报告期内，为降低汇率波动对公司经营的影响，公司基于对未来外汇收款规模的预测，在银行开展以锁定外汇成本为目的的远期结售汇业务。未来，在汇率行情变动较大的情况下，若公司远期结售汇约定的远期结汇汇率低于实时汇率时，将造成汇兑损失。公司制定了《远期结售汇管理制度》，规定公司从事外汇套期保值业务，以规避风险为主要目的，禁止投机和套利交易。对公司相关的审批权限、内部审核流程等做了明确规定。

（十二）全球光伏市场波动风险

海外光伏市场的快速发展为中国光伏企业带来机遇亦带来挑战。受宏观经济走势及贸易摩擦等因素影响，各国的贸易政策会因国际政治形势的变动和各自国家经济发展阶段而不断变动，导致光伏行业的发展在全球各个国家及地区并不均衡，呈现市场区域热点波动的情形。若公司未来无法持续紧跟全球光伏市场的波动，不能及时调整公司的生产、销售模式，将可能对公司的持续发展产生不利影响。境外部分国家和地区亦通过设置贸易壁垒扶持和保护本国光伏产业，自 2011 年起，欧盟、印度等部分国家和地区存在对我国出口的光伏组件等（不包括光伏逆变器）产品进行反倾销、反补贴调查等情形。美国自 2019 年 5 月起已对光伏逆变器加征关税，关税税率由零税率提高至 25%；2025 年 4 月 2 日，美国政府宣布对中国输美商品（包括中国香港和中国澳门商品）征收 34%的“对等关税”；2025 年 5 月 12 日，美国修改 4 月 2 日行政令中对美国商品加征的 34%“对等关税”，将其中的 24%在初始的 90 天内暂停实施，保留加征剩余 10%的关税，美国对中国的关税政策不稳定性较高。报告期内，虽然公司对美国市场的逆变器销售收入及占比相对较低，但由于美国关税政策变化频繁，该等关税政策可能对全球贸易、经济环境以及消费需求产生潜在不利影响，从而影响公司的业务发展及经营状况。若公司产品销往的国家或地区的贸易政策趋于保守，地区贸易保护主义抬头，将影响公司向该地区的出口销售，进而影响公司的整体业务发展。公司将努力开拓全球市场，加大全球布局力度，强化管理能力降低光伏市场波动带来的风险。

（十三）行业竞争激烈的风险

光伏逆变器行业竞争充分，目前已形成较为稳定的市场竞争格局。在全球光伏行业持续向好的情况下，国内外头部企业不断进行产能扩张和市场开拓，众多新的参与者亦尝试进入光伏逆变器产业，公司所在光伏逆变器行业面临着日趋激烈的竞争。公司始终坚持“国内与国际市场并行发展”的全球化布局，不断加强光伏主要市场的竞争力，积极拓展光伏新兴市场，巩固逆变器业务优势以面对激烈市场竞争。为了进一步加大全球市场的拓展力度、提高各销售环节的服务覆盖面、满足当地人力咨询服务需求，公司除建立自身的销售团队外，亦委托第三方境外机构开展海外当地市场的营销推广服务、客户维护和售后服务等工作并支付相应的服务费。随着竞争者数量增加、竞争者业务规模的扩大，若公司未来不能持续提升市场竞争力、所投入的销售费用无法带来销售收入的增加、无法提高客户满意度和客户黏性或为公司提供服务的主要境外服务商发生变动，公司的市场份额、行业地位、本地化服务能力将受到一定影响，在行业激烈竞争中或将处于不利地位。公司应强化技术研发与产品迭代，优化销售费用效能与客户管理，构建多元化、可控的海外服务体系，多维度增强抗竞争能力，实现海外市场服务的稳定性，保障市场份额与盈利能力的可持续性。

（十四）光伏行业政策变动的风险

近年来，在光伏发电成本下降的同时行业补贴政策快速退坡，我国光伏行业已进入平价上网的无补贴时代。为积极推进平价上网项目建设，严格规范补贴项目竞争配置，国家发改委、国家能源局先后发布系列指导政策，调整光伏电价政策，可能对公司未来开发的光伏电站盈利情况带来不利影响。2025 年 2 月 9 日，国家发改委、国家能源局发布《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》，旨在“按照价格市场形成、责任公平承担、区分存量增量、政策统筹协调的要求，深化新能源上网电价市场化改革”，并要求各地要在 2025 年底前出台并实施具体方案。届时，对于增量项目（2025 年 6 月 1 日起投产项目），因上网电量原则上需参与市场化交易，项目的收益水平受到一定影响。未来，随着电力产业结构调整 and 电价形成机制改革的不断深化，市场化交易电价的波动可能对公司业绩产生一定的影响。此外，若其他国家或地区政府逐步减少或取消光伏发电的补贴或政策支持，或推出其他调控政策，可能对当地市场光伏发电装机需求产生一定影响，导致公司在当地的产品销售收入及毛利率出现下滑。上述政策的变动在短期内可能影响市场新增光伏电站装机量及收益水平，对公司经营业绩产生不利影响。公司应提升市场化交易能力与电价风险管控水平，优化存量与增量项目收益模型确保在市场化电价下仍具备盈利空间。

十一、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

☒适用 ☐不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2025 年 03	公司会议室	实地调研	机构	长江证券等	产能、出	巨潮资讯网

月 28 日				机构	货、新兴市场等情况	(www.cninfo.com.cn)
2025 年 05 月 09 日	价值在线 (https://www.ir-online.cn/) 网络互动	网络平台线上交流	其他	参与公司 2024 年度网 上业绩说明 会的投资者	库存情况、 分红政策、 发展战略等	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)

十二、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

☒是 ☐否

公司是否披露了估值提升计划。

☐是 ☒否

公司贯彻落实国务院“新国九条”和监管机构有关要求，进一步加强市值管理，为提振投资者信心，完善市值管理制度体系。根据中国证监会《上市公司监管指引第 10 号-市值管理》等文件有关要求，公司制定了《市值管理制度》，并于 2025 年 4 月 27 日经公司第四届董事会第六次会议审议通过。

十三、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

☒是 ☐否

公司为践行中央政治局会议提出的“要活跃资本市场、提振投资者信心”及国务院常务会议提出的“要大力提升上市公司质量和投资价值，要采取更加有力有效措施，着力稳市场、稳信心”的指导思想，公司结合自身发展战略、经营情况，制定并披露了“质量回报双提升”行动方案，详见公司于 2024 年 2 月 5 日在巨潮资讯网披露的《关于推动“质量回报双提升”行动方案的公告》（公告编号：2024-013）。

报告期内，公司积极推进落实“质量回报双提升”行动方案，第一，本着稳健发展、理性发展和可持续发展的原则，积极适应环境变化和应对发展中的问题，持续夯实品质升级、品牌营销、渠道拓展、基础管理等工作。第二，合规披露定期报告和临时公告，在指定信息披露媒体和公司官网发布公告，确保投资者平等获得公司经营信息，同时积极践行 ESG 理念，披露《2024 年度环境、社会及公司治理报告》。第三，在投资者关系管理方面，加强与投资者的沟通交流，通过组织投资者实地参观调研、互动易回复、投资者热线电话接听等多元化的沟通渠道，积极主动向市场传导公司的长期投资价值，构建与投资者良好互动的生态。第四，积极与投资者共享企业发展成果，在投资者回报方面，发布并实施完成 2024 年度利润分配方案，向全体股东每 10 股派发 2 元（含税）作为年度现金分红。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

☐适用 ☒不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期没有发生变动，具体可参见 2024 年年报。

二、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。

三、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

2022 年限制性股票激励计划

2025 年 4 月 27 日，公司第四届董事会第六次会议及第四届监事会第六次会议审议通过了《关于作废 2022 年限制性股票激励计划部分已授予但尚未归属的限制性股票的议案》，鉴于公司本次激励计划激励对象中有 5 名激励对象因个人原因离职，该部分激励对象已不具备激励资格。公司拟作废上述对象已授予但尚未归属的第二类限制性股票 1.61 万股。同时，根据本次《2022 年限制性股票激励计划（草案）》的相关规定，公司 2024 年的业绩未达到本次激励计划首次及预留授予第二类限制性股票第二个归属期公司层面的业绩考核要求，归属条件未成就，所有激励对象对应的第二个归属期拟归属的合计 38.73 万股限制性股票全部取消归属，并作废失效。综上，公司同意对上述 2022 年限制性股票激励计划中共计 40.34 万股第二类限制性股票进行作废。

2023 年限制性股票激励计划

（1）公司 2023 年实施的限制性股票激励计划中的 11 名激励对象因个人原因离职，根据《上市公司股权激励管理办法》及《公司 2023 年限制性股票激励计划（草案）》的相关规定，该部分激励对象已不具备激励资格。公司于 2025 年 1 月 16 日在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司完成了回购、注销手续，回购注销的限制性股票数量为 11.41 万股。

（2）2025 年 4 月 27 日，公司第四届董事会第六次会议及第四届监事会第六次会议审议通过《关于回购注销 2023 年限制性股票激励计划部分已授予但尚未解除限售的限制性股票的议案》。鉴于本次激励计划中的 11 名激励对象因个人原因离职，该部分激励对象已不具备激励资格，公司拟回购注销上述对象已获授但尚未解除限售的第一类限制性股票 15.05 万股；同时，根据本次《激励计划（草案）》的相关规定，公司 2024 年度业绩未达到本次激励计划首次授予第一类限制性股票第二个解除限售期公司层面的业绩考核要求，公司《激励计划（草案）》规定的第二个解除限售期的解除限售条件未成就，所有激励对象对应的第二个解除限售期拟解除限售的共计 106.905 万股限制性股票全部回购注销。公司同意回购上述合计 121.955 万股的第一类限制性股票并予以注销，回购价格为 55.64 元/股加上中国人民银行同期存款利息之和，本次限制性股票回购拟使用公司自有资金支付。

（3）2025 年 5 月 19 日，公司 2024 年年度股东大会审议通过了《关于回购注销 2023 年限制性股票激励计划部分已授予但尚未解除限售的限制性股票的议案》，并于同日披露了《关于回购注销部分限制性股票减少注册资本暨通知债权人的公告》。

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

四、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

☐是 ☒否

五、社会责任情况

1、公司针对员工建立常态化帮扶机制，制定《员工慰问管理办法》，明确规定在员工生日、婚庆、疾病、工伤、丧葬等特殊时刻，以工会名义开展慰问活动，构建有温度的支持网络。为减轻公司职工因大病、重病的医疗费用负担，公司制定《医疗救济基金管理办法》，可针对职工及职工子女因重大疾病等产生的高额医疗费用，提供额外的经济援助，弥补社保或商业保险覆盖不足的缺口。公司以精准施策传递企业人文温度，增强全员归属感。

2、公司以社会责任为引领，赋能当地社区公益事业，践行乡村振兴战略。公司始终铭记企业与社会的协同发展责任，通过基金会等渠道，积极参与教育公益事业，为需要帮助的人群提供支持与关爱，积极回馈社会。

受捐赠单位	捐赠情况	用途
象山县人民教育基金会	捐赠一百万元	用于象山中学奖教、奖学及改善学校办学条件等支出。
宁波市镇海区富的教育基金会	捐赠一百万元	用于镇海中学设立奖学（教）金及支持学校人才培养各项工作的发展。

第五节 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

公司报告期不存在由公司实际控制人、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。

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

公司报告期不存在上市公司发生控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况。

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、审计委员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
报告期内立案的且未达到重大诉讼披露标准的其他诉讼汇总	897.52 ¹	按判决/调解结果执行	部分案件已结案并按判决结果执行，部分案件尚在审理过程中，部分案件正在执行中	对公司生产经营无重大影响	公司根据判决或调解结果履行相关义务	不适用	不适用

注：1、已判决的案件按照判决金额统计，审理中的案件按照立案金额统计。

九、处罚及整改情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☒适用 ☐不适用
报告期内公司及其控股股东、实际控制人不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等不诚信的情况。

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
公司报告期未发生与日常经营相关的关联交易。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

☐适用 ☒不适用
公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

☐适用 ☒不适用
公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、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、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。

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
公司报告期无其他重大关联交易。

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
租赁情况说明

报告期内公司租赁情况未发生重大变化，主要为租赁办事处、仓库、宿舍、工商业及户用屋顶。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目
☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的租赁项目。

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

不适用										
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
十堰普枫新能源科技有限公司	2022 年 12 月 14 日	620,000	2023 年 03 月 29 日	970	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
临沂顺得新能源有限公司	2023 年 04 月 25 日	900,000	2023 年 05 月 26 日	1,000	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
山东金玖新能源科技有限公司	2023 年 04 月 25 日	900,000	2023 年 05 月 26 日	1,886	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
河南名卓新能源科技有限公司	2023 年 04 月 25 日	900,000	2023 年 05 月 26 日	1,000	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
涡阳锦正新能源有限公司	2023 年 04 月 25 日	900,000	2023 年 05 月 26 日	1,921	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
河南绿尔威新能源科技有限公司	2023 年 04 月 25 日	900,000	2023 年 05 月 26 日	1,000	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
唐河县锦泰新能源有限公司	2023 年 04 月 25 日	900,000	2023 年 05 月 26 日	1,000	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
常州卓之翔新能源科技有限公司	2023 年 04 月 25 日	900,000	2023 年 06 月 27 日	257	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务	否	否

								履行期限届满之日起三年		
海宁创基新能源有限公司	2023 年 04 月 25 日	900,000	2023 年 06 月 27 日	113	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
淮安恒鑫新能源有限公司	2023 年 04 月 25 日	900,000	2023 年 06 月 27 日	113	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
南京康一戎鑫投能源有限公司	2023 年 04 月 25 日	900,000	2023 年 06 月 27 日	269	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
天台锦辉新能源有限公司	2023 年 04 月 25 日	900,000	2023 年 06 月 27 日	307	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
桐乡创昊新能源有限公司	2023 年 04 月 25 日	900,000	2023 年 06 月 27 日	648	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
无锡晴驰太阳能科技有限公司	2023 年 04 月 25 日	900,000	2023 年 06 月 27 日	127	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
温州市明特新能源科技有限公司	2023 年 04 月 25 日	900,000	2023 年 06 月 27 日	134	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
盐山晴耀新能源科技有限公司	2023 年 04 月 25 日	900,000	2023 年 07 月 27 日	1,916	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
南通锦瑶电力新能源有限公司	2023 年 04 月 25 日	900,000	2023 年 09 月 28 日	200	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
长兴众欣	2023 年	900,000	2023	352	连带	无	无	根据主合同项下债权	否	否

电力有限公司	04月25日		年09月28日		责任担保			人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年		
丽水市锦洲新能源有限公司	2023年04月25日	900,000	2023年09月28日	162	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）		200,000 ¹		报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）		0				
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）		200,000		报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）		13,375				
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
宁波市晟熹新能源有限公司			2024年03月22日	13,800	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市昱祥新能源有限公司			2024年04月26日	1,000	连带责任担保	无	无	按债权人对债务人每笔债权分别计算，自每笔债权合同债务履行期届满之日起至该债权合同约定的债务履行期届满之日后三年止	否	否
宁波市昱祺新能源有限公司			2024年05月21日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市晨莱新能源有限公司			2024年05月21日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市光奥新能源有限公司			2024年05月24日	1,540	连带责任担保	无	无	本合同项下所担保的债务逐笔单独计算保证期间，各债务保证期间为该笔债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市光申新能源			2024年05	1,440	连带责任	无	无	本合同项下所担保的债务逐笔单独计算保	否	否

有限公司			月 24 日		担保			证期间，各债务保证期间为该笔债务履行期限届满之日起三年		
宁波东旦新能源有限公司			2024 年 05 月 24 日	1,800	连带责任担保	无	无	本合同项下所担保的债务逐笔单独计算保证期间，各债务保证期间为该笔债务履行期限届满之日起三年	否	否
浙江昱银能源有限公司			2024 年 05 月 24 日	1,800	连带责任担保	无	无	本合同项下所担保的债务逐笔单独计算保证期间，各债务保证期间为该笔债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波东耀新能源有限公司			2024 年 05 月 24 日	1,800	连带责任担保	无	无	本合同项下所担保的债务逐笔单独计算保证期间，各债务保证期间为该笔债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市宏铭新能源有限公司			2024 年 06 月 24 日	1,710	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市启华新能源有限公司			2024 年 06 月 24 日	1,630	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市启景新能源有限公司			2024 年 06 月 24 日	1,680	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市天欣新能源有限公司			2024 年 06 月 24 日	1,680	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市甬火新能源有限公司			2024 年 06 月 24 日	1,740	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市甬图新能源有限公司			2024 年 06 月 24 日	1,710	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市甬英新能源有限公司			2024 年 06 月 24 日	1,730	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
浙江昱京能源有限公司			2024 年 06 月 24 日	1,520	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
浙江昱开能源有限公司			2024 年 06 月 24 日	1,460	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
浙江昱闽能源有限公司			2024 年 06 月 24 日	1,710	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否

			日							
浙江昱平能源有限公司			2024年06月24日	1,500	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
浙江昱维能源有限公司			2024年06月24日	1,620	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市日旋新能源有限公司			2024年06月24日	213	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市旭尧新能源有限公司			2024年06月24日	125	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市辰伍新能源有限公司			2024年06月24日	171	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市阳豪新能源有限公司			2024年06月24日	94	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市灿言新能源有限公司			2024年06月24日	370	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市灿集新能源有限公司			2024年06月24日	135	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市灿禹新能源有限公司			2024年06月24日	143	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市晨霞新能源有限公司			2024年06月24日	74	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否

宁波市曜恒新能源有限公司			2024年06月24日	125	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市晓阳新能源有限公司			2024年06月24日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
湖南桑始新能源科技有限公司			2024年07月11日	310	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
湖南奥锦新能源科技有限公司			2024年07月11日	220	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
常德巢原新能源有限公司			2024年07月11日	460	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
益阳禾悦新能源有限公司			2024年07月11日	260	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
益阳资江新能源有限公司			2024年07月11日	120	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
株洲顺尚新能源有限公司			2024年07月11日	360	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
南阳市阳昊新能源有限公司			2024年07月11日	270	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
驻马店市慕辰新能源有限公司			2024年07月11日	120	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
浙江省宁海县锦耀新能源有限公司			2024年08月28日	301	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市曜时新能源有限公司			2024年08月28日	750	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市曜			2024	600	连带	无	无	自该笔债务履行期限	否	否

泰新能源有限公司			年 08 月 28 日		责任担保			届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止		
宁波市卓启新能源有限公司			2024 年 08 月 28 日	590	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市灿宛新能源有限公司			2024 年 08 月 28 日	2,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市天顾新能源有限公司			2024 年 09 月 13 日	1,600	连带责任担保	无	无	本合同项下所担保的债务逐笔单独计算保证期间，各债务保证期间为该笔债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市天定新能源有限公司			2024 年 09 月 13 日	1,750	连带责任担保	无	无	本合同项下所担保的债务逐笔单独计算保证期间，各债务保证期间为该笔债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波东辉新能源有限公司			2024 年 09 月 13 日	1,800	连带责任担保	无	无	本合同项下所担保的债务逐笔单独计算保证期间，各债务保证期间为该笔债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波东晴新能源有限公司			2024 年 09 月 13 日	1,800	连带责任担保	无	无	本合同项下所担保的债务逐笔单独计算保证期间，各债务保证期间为该笔债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市宏锦新能源有限公司			2024 年 09 月 13 日	1,600	连带责任担保	无	无	本合同项下所担保的债务逐笔单独计算保证期间，各债务保证期间为该笔债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市阳侨新能源有限公司			2024 年 09 月 13 日	2,100	连带责任担保	无	无	本合同项下所担保的债务逐笔单独计算保证期间，各债务保证期间为该笔债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市阳居新能源有限公司			2024 年 09 月 13 日	2,100	连带责任担保	无	无	本合同项下所担保的债务逐笔单独计算保证期间，各债务保证期间为该笔债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市阳瑾新能源有限公司			2024 年 09 月 13 日	2,100	连带责任担保	无	无	本合同项下所担保的债务逐笔单独计算保证期间，各债务保证期间为该笔债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市灿普新能源			2024 年 09 月	2,100	连带责任	无	无	本合同项下所担保的债务逐笔单独计算保	否	否

有限公司			月 13 日		担保			证期间，各债务保证期间为该笔债务履行期限届满之日起三年		
宁波市向沐新能源有限公司			2024 年 09 月 13 日	2,100	连带责任担保	无	无	本合同项下所担保的债务逐笔单独计算保证期间，各债务保证期间为该笔债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市辉清新能源有限公司			2024 年 09 月 13 日	2,100	连带责任担保	无	无	本合同项下所担保的债务逐笔单独计算保证期间，各债务保证期间为该笔债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市辉迈新能源有限公司			2024 年 09 月 13 日	2,100	连带责任担保	无	无	本合同项下所担保的债务逐笔单独计算保证期间，各债务保证期间为该笔债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市辰亚新能源有限公司			2024 年 09 月 13 日	2,100	连带责任担保	无	无	本合同项下所担保的债务逐笔单独计算保证期间，各债务保证期间为该笔债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市辰荣新能源有限公司			2024 年 09 月 13 日	2,100	连带责任担保	无	无	本合同项下所担保的债务逐笔单独计算保证期间，各债务保证期间为该笔债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市辰北新能源有限公司			2024 年 09 月 13 日	2,100	连带责任担保	无	无	本合同项下所担保的债务逐笔单独计算保证期间，各债务保证期间为该笔债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市灿宜新能源有限公司			2024 年 09 月 13 日	2,100	连带责任担保	无	无	本合同项下所担保的债务逐笔单独计算保证期间，各债务保证期间为该笔债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市灿弗新能源有限公司			2024 年 09 月 13 日	2,100	连带责任担保	无	无	本合同项下所担保的债务逐笔单独计算保证期间，各债务保证期间为该笔债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市灿筱新能源有限公司			2024 年 09 月 13 日	2,100	连带责任担保	无	无	本合同项下所担保的债务逐笔单独计算保证期间，各债务保证期间为该笔债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市阳矛新能源有限公司			2024 年 09 月 13 日	2,100	连带责任担保	无	无	本合同项下所担保的债务逐笔单独计算保证期间，各债务保证期间为该笔债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市晨际新能源有限公司			2024 年 09 月 13 日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履	否	否

								行期限届满之日后三年止		
宁波市灿杰新能源有限公司			2024年09月13日	770	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市昱灿新能源有限公司			2024年09月13日	683	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市辰尔新能源有限公司			2024年09月13日	929	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市辰奥新能源有限公司			2024年09月13日	830	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市辰速新能源有限公司			2024年09月13日	485	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市灿煦新能源有限公司			2024年09月13日	680	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市辉冠新能源有限公司			2024年09月27日	1,000	连带责任担保	无	无	本合同保证期间为主债权的清偿期届满之日起三年。如主债权为分期清偿，则保证期间为自本合同生效之日起至最后一期债务履行期届满之日后三年	否	否
宁波市旭初新能源有限公司			2024年09月27日	1,000	连带责任担保	无	无	本合同保证期间为主债权的清偿期届满之日起三年。如主债权为分期清偿，则保证期间为自本合同生效之日起至最后一期债务履行期届满之日后三年	否	否
宁波市旭赫新能源有限公司			2024年09月27日	1,000	连带责任担保	无	无	本合同保证期间为主债权的清偿期届满之日起三年。如主债权	否	否

			日					为分期清偿，则保证期间为自本合同生效之日起至最后一期债务履行期届满之日后三年		
宁波市中兆新能源有限公司			2024年09月27日	1,000	连带责任担保	无	无	本合同保证期间为主债权的清偿期届满之日起三年。如主债权为分期清偿，则保证期间为自本合同生效之日起至最后一期债务履行期届满之日后三年	否	否
宁波市旭安新能源有限公司			2024年09月27日	1,000	连带责任担保	无	无	本合同保证期间为主债权的清偿期届满之日起三年。如主债权为分期清偿，则保证期间为自本合同生效之日起至最后一期债务履行期届满之日后三年	否	否
宁波市中顺新能源有限公司			2024年09月27日	900	连带责任担保	无	无	本合同保证期间为主债权的清偿期届满之日起三年。如主债权为分期清偿，则保证期间为自本合同生效之日起至最后一期债务履行期届满之日后三年	否	否
宁波市天凯新能源有限公司			2024年09月27日	1,700	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市天时新能源有限公司			2024年09月27日	1,670	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市天腾新能源有限公司			2024年09月27日	1,620	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市天维新能源有限公司			2024年09月27日	1,700	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市天智新能源有限公司			2024年09月27日	1,690	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市光岛新能源有限公司			2024年09月27日	1,580	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市天隆新能源有限公司			2024年09月27日	1,690	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否

宁波市永义新能源有限公司			2024年09月27日	1,700	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市甬川新能源有限公司			2024年10月18日	990	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市甬迪新能源有限公司			2024年10月18日	1,000	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市甬合新能源有限公司			2024年10月18日	990	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市天申新能源有限公司			2024年10月18日	1,530	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
浙江昱秦能源有限公司			2024年10月18日	1,470	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市甬天新能源有限公司			2024年12月12日	1,720	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市甬哲新能源有限公司			2024年12月12日	1,730	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
浙江宸泰新能源有限公司			2024年12月12日	930	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
浙江宜鞍能源有限公司			2024年12月12日	1,610	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
浙江宜博能源有限公司			2024年12月12日	1,630	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
浙江宜楚能源有限公司			2024年12月12日	1,600	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
浙江宜晶能源有限公司			2024年12月12日	1,730	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
浙江宜宁能源有限公司			2024年12月12日	1,730	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
广西锦浦			2024	1,000	连带	无	无	本合同项下的保证期	否	否

能源有限公司			年 12 月 12 日		责任担保			间为主合同项下债务履行期限届满之日起三年		
广西奥锦新能源科技有限公司			2024 年 12 月 12 日	1,000	连带责任担保	无	无	本合同项下的保证期间为主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
广西奥多新能源科技有限公司			2024 年 12 月 12 日	1,000	连带责任担保	无	无	本合同项下的保证期间为主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市中辰新能源有限公司			2024 年 12 月 12 日	750	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市辉创新能源有限公司			2024 年 12 月 24 日	1,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市辉鼎新能源有限公司			2024 年 12 月 24 日	1,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市辉科新能源有限公司			2024 年 12 月 24 日	1,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市日西新能源有限公司			2024 年 12 月 24 日	1,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市中慧新能源有限公司			2024 年 12 月 24 日	1,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市中森新能源有限公司			2024 年 12 月 24 日	1,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市辰乎新能源有限公司			2024 年 12 月 24 日	1,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市辰顺新能源有限公司			2024 年 12 月 24 日	1,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市辉赛新能源有限公司			2024 年 12 月 24 日	1,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市日畅新能源有限公司			2024 年 12 月 24 日	1,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市日晖新能源			2024 年 12 月	1,000	连带责任	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行	否	否

有限公司			月 24 日		担保			期限届满之日后三年止		
宁波市日茂新能源有限公司			2024 年 12 月 24 日	1,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市旭政新能源有限公司			2024 年 12 月 24 日	1,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市阳彻新能源有限公司			2024 年 12 月 24 日	1,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市阳邬新能源有限公司			2024 年 12 月 24 日	1,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市永晨新能源有限公司			2024 年 12 月 24 日	1,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市中晟新能源有限公司			2024 年 12 月 24 日	1,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市中道新能源有限公司			2024 年 12 月 24 日	1,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市中峻新能源有限公司			2024 年 12 月 24 日	1,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市卓实新能源有限公司			2024 年 12 月 24 日	1,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市卓宜新能源有限公司			2024 年 12 月 24 日	1,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市光晨新能源有限公司			2024 年 12 月 31 日	1,720	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市光丹新能源有限公司			2024 年 12 月 31 日	1,700	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市光纺新能源有限公司			2024 年 12 月 31 日	1,700	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市光锦新能源有限公司			2024 年 12 月 31 日	1,660	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否

			日							
宁波市光珂新能源有限公司			2024年12月31日	1,680	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市辰炽新能源有限公司			2024年12月31日	1,800	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市向曙新能源有限公司			2024年12月31日	1,900	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市旭道新能源有限公司			2024年12月31日	1,810	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市昱慧新能源有限公司			2024年12月31日	1,870	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市曜祥新能源有限公司			2024年12月31日	1,910	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市卓慧新能源有限公司			2024年12月31日	1,880	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市晨羊新能源有限公司			2024年12月31日	320	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市晓婕新能源有限公司			2024年12月31日	900	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市晟想新能源有限公司			2024年12月31日	17,800	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市旭联新能源有限公司			2024年12月31日	2,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市旭迈新能源有限公司			2024年12月31日	1,836	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市辰艾新能源有限公司			2024年12月31日	1,893	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市永鹏新能源有限公司			2024年12月31日	2,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否

宁波市辰宜新能源有限公司			2024年12月31日	2,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市辰凡新能源有限公司			2024年12月31日	2,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市阳径新能源有限公司			2024年12月31日	2,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市阳杏新能源有限公司			2024年12月31日	2,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市阳茜新能源有限公司			2024年12月31日	2,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市阳渠新能源有限公司			2024年12月31日	2,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市卓鸿新能源有限公司			2024年12月31日	1,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市旭亚新能源有限公司			2024年12月31日	2,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市旭腾新能源有限公司			2024年12月31日	2,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市辰则新能源有限公司			2024年12月31日	2,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市辰南新能源有限公司			2024年12月31日	2,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市辰林新能源有限公司			2024年12月31日	2,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市阳洺新能源有限公司			2024年12月31日	2,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市灿韦新能源有限公司			2024年12月31日	2,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市灿			2024	2,000	连带	无	无	自合同生效之日起至	否	否

云新能源有限公司			年 12 月 31 日		责任担保			主合同项下债务履行期限届满之日后三年止		
宁波市灿叶新能源有限公司			2024 年 12 月 31 日	2,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市灿安新能源有限公司			2024 年 12 月 31 日	2,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市灿秀新能源有限公司			2024 年 12 月 31 日	2,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市晟暄新能源有限公司			2024 年 12 月 31 日	15,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市晟峰新能源有限公司			2024 年 12 月 31 日	10,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
南阳市凯阳新能源有限公司			2025 年 01 月 24 日	150	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市合毅新能源有限公司			2025 年 01 月 24 日	1,000	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市合伟新能源有限公司			2025 年 01 月 24 日	1,000	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市启拓新能源有限公司			2025 年 01 月 24 日	880	连带责任担保	无	无	本合同保证期间为主债权的清偿期届满之日起三年。如主债权为分期清偿，则保证期间为自本合同生效之日起至最后一期债务履行期届满之日后三年	否	否
宁波市启尚新能源有限公司			2025 年 01 月 24 日	880	连带责任担保	无	无	本合同保证期间为主债权的清偿期届满之日起三年。如主债权为分期清偿，则保证期间为自本合同生效之日起至最后一期债务履行期届满之日后三年	否	否
宁波市昱焜新能源有限公司			2025 年 01 月 24 日	1,900	连带责任担保	无	无	自本担保书生效之日起至借款或其他债务到期之日或垫款之日起另加三年。借款或其他债务展期的，则保证期间延续至展期	否	否

								期间届满后另加三年止		
宁波市灿禾新能源有限公司			2025年01月24日	2,032	连带责任担保	无	无	自本担保书生效之日起至借款或其他债务到期之日或垫款之日起另加三年。借款或其他债务展期的，则保证期间延续至展期期间届满后另加三年止	否	否
宁波市灿可新能源有限公司			2025年01月24日	2,106	连带责任担保	无	无	自本担保书生效之日起至借款或其他债务到期之日或垫款之日起另加三年。借款或其他债务展期的，则保证期间延续至展期期间届满后另加三年止	否	否
宁波市灿莱新能源有限公司			2025年01月24日	1,998	连带责任担保	无	无	自本担保书生效之日起至借款或其他债务到期之日或垫款之日起另加三年。借款或其他债务展期的，则保证期间延续至展期期间届满后另加三年止	否	否
宁波市灿柱新能源有限公司			2025年01月24日	2,030	连带责任担保	无	无	自本担保书生效之日起至借款或其他债务到期之日或垫款之日起另加三年。借款或其他债务展期的，则保证期间延续至展期期间届满后另加三年止	否	否
宁波市阳涵新能源有限公司			2025年01月24日	1,939	连带责任担保	无	无	自本担保书生效之日起至借款或其他债务到期之日或垫款之日起另加三年。借款或其他债务展期的，则保证期间延续至展期期间届满后另加三年止	否	否
宁波市阳纭新能源有限公司			2025年01月24日	2,048	连带责任担保	无	无	自本担保书生效之日起至借款或其他债务到期之日或垫款之日起另加三年。借款或其他债务展期的，则保证期间延续至展期期间届满后另加三年止	否	否
宁波市曜南新能源有限公司			2025年01月24日	2,021	连带责任担保	无	无	自本担保书生效之日起至借款或其他债务到期之日或垫款之日起另加三年。借款或其他债务展期的，则保证期间延续至展期期间届满后另加三年止	否	否

								止		
宁波市昱宇新能源有限公司			2025年01月24日	2,056	连带责任担保	无	无	自本担保书生效之日起至借款或其他债务到期之日或垫款之日起另加三年。借款或其他债务展期的，则保证期间延续至展期期间届满后另加三年止	否	否
宁波市阳桔新能源有限公司			2025年01月24日	1,926	连带责任担保	无	无	自本担保书生效之日起至借款或其他债务到期之日或垫款之日起另加三年。借款或其他债务展期的，则保证期间延续至展期期间届满后另加三年止	否	否
宁波市晨绕新能源有限公司			2025年01月24日	1,965	连带责任担保	无	无	自本担保书生效之日起至借款或其他债务到期之日或垫款之日起另加三年。借款或其他债务展期的，则保证期间延续至展期期间届满后另加三年止	否	否
宁波市晨绿新能源有限公司			2025年01月24日	1,971	连带责任担保	无	无	自本担保书生效之日起至借款或其他债务到期之日或垫款之日起另加三年。借款或其他债务展期的，则保证期间延续至展期期间届满后另加三年止	否	否
宁波市曜祺新能源有限公司			2025年01月24日	1,975	连带责任担保	无	无	自本担保书生效之日起至借款或其他债务到期之日或垫款之日起另加三年。借款或其他债务展期的，则保证期间延续至展期期间届满后另加三年止	否	否
宁波市阳半新能源有限公司			2025年01月24日	2,023	连带责任担保	无	无	自本担保书生效之日起至借款或其他债务到期之日或垫款之日起另加三年。借款或其他债务展期的，则保证期间延续至展期期间届满后另加三年止	否	否
宁波市阳殇新能源有限公司			2025年01月24日	2,094	连带责任担保	无	无	自本担保书生效之日起至借款或其他债务到期之日或垫款之日起另加三年。借款或其他债务展期的，则保证期间延续至展期期间届满后另加三年止	否	否

宁波市曜甘新能源有限公司			2025年01月24日	2,060	连带责任担保	无	无	自本担保书生效之日起至借款或其他债务到期之日或垫款之日起另加三年。借款或其他债务展期的，则保证期间延续至展期期间届满后另加三年止	否	否
宁波市晨效新能源有限公司			2025年01月24日	2,034	连带责任担保	无	无	自本担保书生效之日起至借款或其他债务到期之日或垫款之日起另加三年。借款或其他债务展期的，则保证期间延续至展期期间届满后另加三年止	否	否
宁波市昱昌新能源有限公司			2025年01月24日	2,114	连带责任担保	无	无	自本担保书生效之日起至借款或其他债务到期之日或垫款之日起另加三年。借款或其他债务展期的，则保证期间延续至展期期间届满后另加三年止	否	否
宁波市晓锦新能源有限公司			2025年01月24日	2,030	连带责任担保	无	无	自本担保书生效之日起至借款或其他债务到期之日或垫款之日起另加三年。借款或其他债务展期的，则保证期间延续至展期期间届满后另加三年止	否	否
宁波市昱昊新能源有限公司			2025年01月24日	2,089	连带责任担保	无	无	自本担保书生效之日起至借款或其他债务到期之日或垫款之日起另加三年。借款或其他债务展期的，则保证期间延续至展期期间届满后另加三年止	否	否
宁波市晟羽新能源有限公司			2025年01月24日	19,871	连带责任担保	无	无	自本担保书生效之日起至借款或其他债务到期之日或垫款之日起另加三年。借款或其他债务展期的，则保证期间延续至展期期间届满后另加三年止	否	否
宁波市辰时新能源有限公司			2025年02月21日	1,710	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市辰奇新能源有限公司			2025年02月21日	1,740	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市辰			2025	1,760	连带	无	无	自主合同项下的借款	否	否

申新能源有限公司			年 02 月 21 日		责任担保			期限届满之次日起三年		
宁波市辉润新能源有限公司			2025 年 02 月 21 日	1,760	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市辰沐新能源有限公司			2025 年 02 月 21 日	1,650	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市旭圣新能源有限公司			2025 年 02 月 21 日	1,770	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市光浩新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,720	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
浙江宜功能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,750	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
浙江昱时能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,740	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市光业新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,350	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波东赫新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,730	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波东吉新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,730	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波东彭新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,730	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波东望新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,730	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波东霞新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,740	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市阳倪新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,690	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市阳全新能源			2025 年 03	1,720	连带责任	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三	否	否

有限公司			月 14 日		担保			年		
宁波市阳纪新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,720	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市灿泊新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,750	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市灿尤新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,690	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市昱焕新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,730	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市曜玮新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,790	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市甬艾新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,740	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市天昭新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市日荣新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,418	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市天汉新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市卓铄新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,660	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市向真新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,670	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三	否	否

								年止		
宁波市合迪新能源有限公司			2025年03月14日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市合东新能源有限公司			2025年03月14日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市合佳新能源有限公司			2025年03月14日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市合隆新能源有限公司			2025年03月14日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市合康新能源有限公司			2025年03月14日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市合翔新能源有限公司			2025年03月14日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市合欣新能源有限公司			2025年03月14日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市合嘉新能源有限公司			2025年03月14日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市合瑞新能源有限公司			2025年03月14日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市合申新能源			2025年03	1,000	连带责任	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全	否	否

有限公司			月 14 日		担保			部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止		
宁波市合宇新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起, 计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市向宇新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起, 计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市向拓新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起, 计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市天宏新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起, 计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市天达新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起, 计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市合志新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起, 计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市合滨新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起, 计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市合德新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起, 计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市甬伯新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,720	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起, 计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三	否	否

								年止		
宁波市向品新能源有限公司			2025年03月14日	1,000	连带 责任 担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市向景新能源有限公司			2025年03月14日	1,650	连带 责任 担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市辰谷新能源有限公司			2025年03月14日	1,000	连带 责任 担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市辰砂新能源有限公司			2025年03月14日	1,612	连带 责任 担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市辰阳新能源有限公司			2025年03月14日	1,000	连带 责任 担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市辰禹新能源有限公司			2025年03月14日	1,000	连带 责任 担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市启光新能源有限公司			2025年03月14日	1,630	连带 责任 担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市启科新能源有限公司			2025年03月14日	1,670	连带 责任 担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市启立新能源有限公司			2025年03月14日	1,650	连带 责任 担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市启顺新能源			2025年03	1,630	连带 责任	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全	否	否

有限公司			月 14 日		担保			部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止		
宁波市启泰新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,710	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起, 计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市启维新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,630	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起, 计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市启祥新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,670	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起, 计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市天晨新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起, 计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市向夕新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起, 计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市向禹新能源有限公司			2025 年 03 月 14 日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起, 计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市天佳新能源有限公司			2025 年 03 月 21 日	1,400	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市光宜新能源有限公司			2025 年 03 月 21 日	1,720	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市光乐新能源有限公司			2025 年 03 月 21 日	1,700	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市天鞍新能源有限公司			2025 年 03 月 21 日	1,660	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市天			2025	1,520	连带	无	无	自主合同项下的借款	否	否

米新能源有限公司			年 03 月 21 日		责任担保			期限届满之次日起三年		
宁波市天滨新能源有限公司			2025 年 03 月 21 日	1,430	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市光统新能源有限公司			2025 年 03 月 21 日	1,250	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市天霜新能源有限公司			2025 年 03 月 21 日	1,550	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
浙江宜帆能源有限公司			2025 年 03 月 21 日	1,750	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市中优新能源有限公司			2025 年 03 月 21 日	2,100	连带责任担保	无	无	本合同项下所担保的债务逐笔单独计算保证期间，各债务保证期间为该笔债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市辰昌新能源有限公司			2025 年 03 月 21 日	2,100	连带责任担保	无	无	本合同项下所担保的债务逐笔单独计算保证期间，各债务保证期间为该笔债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市阳祈新能源有限公司			2025 年 03 月 21 日	2,100	连带责任担保	无	无	本合同项下所担保的债务逐笔单独计算保证期间，各债务保证期间为该笔债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市灿荣新能源有限公司			2025 年 03 月 21 日	2,100	连带责任担保	无	无	本合同项下所担保的债务逐笔单独计算保证期间，各债务保证期间为该笔债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市灿奥新能源有限公司			2025 年 03 月 21 日	2,100	连带责任担保	无	无	本合同项下所担保的债务逐笔单独计算保证期间，各债务保证期间为该笔债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市昱钦新能源有限公司			2025 年 03 月 21 日	2,100	连带责任担保	无	无	本合同项下所担保的债务逐笔单独计算保证期间，各债务保证期间为该笔债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市曜图新能源有限公司			2025 年 03 月 21 日	2,100	连带责任担保	无	无	本合同项下所担保的债务逐笔单独计算保证期间，各债务保证期间为该笔债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市天傅新能源有限公司			2025 年 03 月 28 日	1,300	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否

			日							
宁波市光台新能源有限公司			2025年03月28日	1,400	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市光清新能源有限公司			2025年03月28日	1,550	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波东鑫新能源有限公司			2025年03月28日	1,760	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波东映新能源有限公司			2025年03月28日	1,740	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市宏御新能源有限公司			2025年03月28日	1,520	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市宏志新能源有限公司			2025年03月28日	1,570	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市启昌新能源有限公司			2025年03月28日	1,630	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市启创新能源有限公司			2025年03月28日	1,630	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市启辉新能源有限公司			2025年03月28日	1,630	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市中锐新能源有限公司			2025年03月28日	1,680	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市永博新能源有限公司			2025年03月28日	1,700	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市辰立新能源有限公司			2025年03月28日	1,000	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市阳樟新能源有限公司			2025年03月28日	1,000	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市阳雯新能源有限公司			2025年03月28日	1,650	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否

宁波市阳莲新能源有限公司			2025年03月28日	1,700	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市晟炙新能源有限公司			2025年03月28日	3,300	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市晟恒新能源有限公司			2025年03月28日	5,800	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市灿天新能源有限公司			2025年03月28日	810	连带责任担保	无	无	本合同保证期间为主债权的清偿期届满之日起三年。如主债权为分期清偿，则保证期间为自本合同生效之日起至最后一期债务履行期届满之日后三年	否	否
宁波市合威新能源有限公司			2025年03月28日	1,000	连带责任担保	无	无	本合同保证期间为主债权的清偿期届满之日起三年。如主债权为分期清偿，则保证期间为自本合同生效之日起至最后一期债务履行期届满之日后三年	否	否
宁波市启隆新能源有限公司			2025年03月28日	1,000	连带责任担保	无	无	本合同保证期间为主债权的清偿期届满之日起三年。如主债权为分期清偿，则保证期间为自本合同生效之日起至最后一期债务履行期届满之日后三年	否	否
宁波市启瑞新能源有限公司			2025年03月28日	1,000	连带责任担保	无	无	本合同保证期间为主债权的清偿期届满之日起三年。如主债权为分期清偿，则保证期间为自本合同生效之日起至最后一期债务履行期届满之日后三年	否	否
宁波市启同新能源有限公司			2025年03月28日	1,000	连带责任担保	无	无	本合同保证期间为主债权的清偿期届满之日起三年。如主债权为分期清偿，则保证期间为自本合同生效之日起至最后一期债务履行期届满之日后三年	否	否
宁波市卓昇新能源有限公司			2025年03月28日	880	连带责任担保	无	无	本合同保证期间为主债权的清偿期届满之日起三年。如主债权为分期清偿，则保证期间为自本合同生效	否	否

								之日起至最后一期债务履行期届满之日后三年		
宁波市永合新能源有限公司			2025年03月28日	900	连带责任担保	无	无	本合同保证期间为主债权的清偿期届满之日起三年。如主债权为分期清偿，则保证期间为自本合同生效之日起至最后一期债务履行期届满之日后三年	否	否
宁波市灿宁新能源有限公司			2025年03月28日	900	连带责任担保	无	无	本合同保证期间为主债权的清偿期届满之日起三年。如主债权为分期清偿，则保证期间为自本合同生效之日起至最后一期债务履行期届满之日后三年	否	否
宁波市旭丰新能源有限公司			2025年03月28日	1,000	连带责任担保	无	无	本合同保证期间为主债权的清偿期届满之日起三年。如主债权为分期清偿，则保证期间为自本合同生效之日起至最后一期债务履行期届满之日后三年	否	否
宁波市旭歌新能源有限公司			2025年03月28日	900	连带责任担保	无	无	本合同保证期间为主债权的清偿期届满之日起三年。如主债权为分期清偿，则保证期间为自本合同生效之日起至最后一期债务履行期届满之日后三年	否	否
宁波市晓立新能源有限公司			2025年03月28日	1,000	连带责任担保	无	无	本合同保证期间为主债权的清偿期届满之日起三年。如主债权为分期清偿，则保证期间为自本合同生效之日起至最后一期债务履行期届满之日后三年	否	否
宁波市阳御新能源有限公司			2025年03月28日	1,000	连带责任担保	无	无	本合同保证期间为主债权的清偿期届满之日起三年。如主债权为分期清偿，则保证期间为自本合同生效之日起至最后一期债务履行期届满之日后三年	否	否
宁波市昱炜新能源有限公司			2025年03月28日	1,000	连带责任担保	无	无	本合同保证期间为主债权的清偿期届满之日起三年。如主债权为分期清偿，则保证期间为自本合同生效之日起至最后一期债务履行期届满之日后三年	否	否

								务履行期届满之日后三年		
宁波市昱恒新能源有限公司			2025年03月28日	1,000	连带责任担保	无	无	本合同保证期间为主债权的清偿期届满之日起三年。如主债权为分期清偿，则保证期间为自本合同生效之日起至最后一期债务履行期届满之日后三年	否	否
宁波市曜阳新能源有限公司			2025年03月28日	1,000	连带责任担保	无	无	本合同保证期间为主债权的清偿期届满之日起三年。如主债权为分期清偿，则保证期间为自本合同生效之日起至最后一期债务履行期届满之日后三年	否	否
宁波市启晶新能源有限公司			2025年03月28日	1,000	连带责任担保	无	无	本合同保证期间为主债权的清偿期届满之日起三年。如主债权为分期清偿，则保证期间为自本合同生效之日起至最后一期债务履行期届满之日后三年	否	否
宁波市中付新能源有限公司			2025年03月28日	950	连带责任担保	无	无	本合同保证期间为主债权的清偿期届满之日起三年。如主债权为分期清偿，则保证期间为自本合同生效之日起至最后一期债务履行期届满之日后三年	否	否
宁波市旭发新能源有限公司			2025年03月28日	1,000	连带责任担保	无	无	本合同保证期间为主债权的清偿期届满之日起三年。如主债权为分期清偿，则保证期间为自本合同生效之日起至最后一期债务履行期届满之日后三年	否	否
宁波市辰玄新能源有限公司			2025年03月28日	1,000	连带责任担保	无	无	本合同保证期间为主债权的清偿期届满之日起三年。如主债权为分期清偿，则保证期间为自本合同生效之日起至最后一期债务履行期届满之日后三年	否	否
宁波市曜承新能源有限公司			2025年03月28日	1,000	连带责任担保	无	无	本合同保证期间为主债权的清偿期届满之日起三年。如主债权为分期清偿，则保证期间为自本合同生效之日起至最后一期债务履行期届满之日后三年	否	否

								三年		
宁波市辉凌新能源有限公司			2025年03月28日	1,000	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市旭创新能源有限公司			2025年03月28日	1,000	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市辰楚新能源有限公司			2025年03月28日	1,000	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市辉元新能源有限公司			2025年03月28日	1,000	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市辰微新能源有限公司			2025年03月28日	1,000	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市曜志新能源有限公司			2025年03月28日	1,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市旭诚新能源有限公司			2025年03月28日	1,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市旭航新能源有限公司			2025年03月28日	1,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市辰夕新能源有限公司			2025年03月28日	1,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市卓见新能源有限公司			2025年03月28日	1,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市中祥新能源有限公司			2025年03月28日	1,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市阳阑新能源有限公司			2025年03月28日	1,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市阳单新能源有限公司			2025年03月28日	1,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市中领新能源有限公司			2025年03月28日	1,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否

宁波市阳呈新能源有限公司			2025年03月28日	1,000	连带责任担保	无	无	自合同生效之日起至主合同项下债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市辰风新能源有限公司			2025年03月28日	300	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市宏威新能源有限公司			2025年04月11日	1,520	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市宏毅新能源有限公司			2025年04月11日	1,540	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市启凯新能源有限公司			2025年04月11日	1,580	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市光检新能源有限公司			2025年04月11日	1,590	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市辉荣新能源有限公司			2025年04月11日	1,630	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市旭科新能源有限公司			2025年04月11日	1,550	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市辰可新能源有限公司			2025年04月11日	1,700	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市辰平新能源有限公司			2025年04月11日	1,720	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市阳戚新能源有限公司			2025年04月11日	1,730	连带责任担保	无	无	自主合同项下的借款期限届满之次日起三年	否	否
宁波市启信新能源有限公司			2025年04月11日	1,000	连带责任担保	无	无	本合同保证期间为主债权的清偿期届满之日起三年。如主债权为分期清偿，则保证期间为自本合同生效之日起至最后一期债务履行期限届满之日后三年	否	否
宁波市灿夕新能源有限公司			2025年04月11日	900	连带责任担保	无	无	本合同保证期间为主债权的清偿期届满之日起三年。如主债权	否	否

			日					为分期清偿，则保证期间为自本合同生效之日起至最后一期债务履行期限届满之日后三年		
宁波市天高新能源有限公司			2025年04月18日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市天晖新能源有限公司			2025年04月18日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市天晶新能源有限公司			2025年04月18日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市天开新能源有限公司			2025年04月18日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市天泉新能源有限公司			2025年04月18日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市天硕新能源有限公司			2025年04月18日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市天思新能源有限公司			2025年04月18日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市天耀新能源有限公司			2025年04月18日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市天英新能源有限公司			2025年04月18日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履	否	否

								行期限届满之日后三年止		
浙江宜宏能源有限公司			2025年04月18日	1,480	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
浙江宜宏能源有限公司			2025年04月18日	192	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
浙江昱亨能源有限公司			2025年04月18日	1,410	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
浙江昱欣能源有限公司			2025年04月18日	1,640	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市合卓新能源有限公司			2025年04月18日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市启荣新能源有限公司			2025年04月18日	1,670	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市启翔新能源有限公司			2025年04月18日	1,630	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市启耀新能源有限公司			2025年04月18日	1,620	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市日洲新能源有限公司			2025年04月18日	2,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市向			2025	1,000	连带	无	无	自该笔债务履行期限	否	否

若新能源有限公司			年 04 月 18 日		责任担保			届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止		
宁波市旭易新能源有限公司			2025 年 04 月 18 日	1,675	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市卓尚新能源有限公司			2025 年 04 月 18 日	1,745	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市合晨新能源有限公司			2025 年 04 月 18 日	1,930	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市启风新能源有限公司			2025 年 04 月 18 日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市向奥新能源有限公司			2025 年 04 月 18 日	840	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市向嘉新能源有限公司			2025 年 04 月 18 日	840	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市向合新能源有限公司			2025 年 04 月 18 日	630	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市向晨新能源有限公司			2025 年 04 月 18 日	840	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市旭妙新能源有限公司			2025 年 04 月 18 日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履	否	否

								行期限届满之日后三年止		
宁波市旭儒新能源有限公司			2025年04月18日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市旭鹿新能源有限公司			2025年04月18日	910	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市旭存新能源有限公司			2025年04月18日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市旭思新能源有限公司			2025年04月18日	710	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市旭卫新能源有限公司			2025年04月18日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
苏州菲尔米诺太阳能发电有限公司			2025年04月25日	670	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
龙泉晴耀太阳能科技有限公司			2025年04月25日	440	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
罗定市晴云太阳能科技有限公司			2025年04月25日	1,400	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
罗定市晴云太阳能科技有限公司			2025年04月25日	960	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
南京成航新能源科技有限公司			2025年04月25日	300	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
南京源磁新能源科技有限公司			2025年04月25日	220	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波灏宇			2025	1,500	连带	无	无	主合同约定的债务履	否	否

电力有限公司			年 04 月 25 日		责任担保			行期限届满之日起三年		
宁波银创电力开发有限公司			2025 年 04 月 25 日	3,500	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
启东市锦晴太阳能科技有限公司			2025 年 04 月 25 日	730	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
信阳瑞祥光伏发电有限公司			2025 年 04 月 25 日	510	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
长兴众欣电力有限公司			2025 年 04 月 25 日	250	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波华溪新能源有限公司			2025 年 04 月 25 日	140	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
三门凯阳光伏发电有限公司			2025 年 04 月 25 日	127	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
盱眙雨阳新能源有限公司			2025 年 04 月 25 日	690	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
河北赛企新能源科技有限公司			2025 年 04 月 25 日	1,000	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
河北瑾镶新能源科技有限公司			2025 年 04 月 25 日	1,000	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
河北来洋新能源科技有限公司			2025 年 04 月 25 日	1,000	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
河北蒲祥新能源科技有限公司			2025 年 04 月 25 日	1,000	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
南通雨创新能源有限公司			2025 年 04 月 25 日	281	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市日曼新能源有限公司			2025 年 04 月 25 日	1,730	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市阳铌新能源			2025 年 04	1,760	连带责任	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三	否	否

有限公司			月 25 日		担保			年		
宁波市阳穆新能源有限公司			2025 年 04 月 25 日	1,730	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市阳楠新能源有限公司			2025 年 04 月 25 日	1,920	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市阳志新能源有限公司			2025 年 04 月 25 日	1,780	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市卓历新能源有限公司			2025 年 04 月 25 日	1,000	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市旭骄新能源有限公司			2025 年 04 月 25 日	984	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市旭智新能源有限公司			2025 年 04 月 25 日	1,745	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市旭尔新能源有限公司			2025 年 04 月 25 日	1,712	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市旭锦新能源有限公司			2025 年 04 月 25 日	1,698	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市辰业新能源有限公司			2025 年 04 月 25 日	1,000	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市阳捺新能源有限公司			2025 年 04 月 25 日	1,000	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市阳炼新能源有限公司			2025 年 04 月 25 日	1,000	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市辉达新能源有限公司			2025 年 04 月 25 日	1,656	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市辰汝新能源有限公司			2025 年 04 月 25 日	1,655	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市阳冠新能源有限公司			2025 年 04 月 25 日	1,736	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否

			日							
宁波市阳 坞新能源 有限公司			2025 年 04 月 25 日	1,725	连带 责任 担保	无	无	主合同约定的债务履 行期限届满之日起三 年	否	否
宁波市阳 炎新能源 有限公司			2025 年 04 月 25 日	1,740	连带 责任 担保	无	无	主合同约定的债务履 行期限届满之日起三 年	否	否
宁波市阳 牧新能源 有限公司			2025 年 04 月 25 日	1,745	连带 责任 担保	无	无	主合同约定的债务履 行期限届满之日起三 年	否	否
宁波市灿 烈新能源 有限公司			2025 年 04 月 25 日	1,872	连带 责任 担保	无	无	主合同约定的债务履 行期限届满之日起三 年	否	否
宁波市灿 疏新能源 有限公司			2025 年 04 月 25 日	1,765	连带 责任 担保	无	无	主合同约定的债务履 行期限届满之日起三 年	否	否
宁波市灿 沁新能源 有限公司			2025 年 04 月 25 日	1,727	连带 责任 担保	无	无	主合同约定的债务履 行期限届满之日起三 年	否	否
宁波市灿 邦新能源 有限公司			2025 年 04 月 25 日	1,726	连带 责任 担保	无	无	主合同约定的债务履 行期限届满之日起三 年	否	否
宁波市灿 孟新能源 有限公司			2025 年 04 月 25 日	1,782	连带 责任 担保	无	无	主合同约定的债务履 行期限届满之日起三 年	否	否
宁波市辰 邦新能源 有限公司			2025 年 04 月 25 日	800	连带 责任 担保	无	无	主合同约定的债务履 行期限届满之日起三 年	否	否
宁波市辰 佳新能源 有限公司			2025 年 04 月 25 日	960	连带 责任 担保	无	无	主合同约定的债务履 行期限届满之日起三 年	否	否
宁波市辰 付新能源 有限公司			2025 年 04 月 25 日	1,000	连带 责任 担保	无	无	主合同约定的债务履 行期限届满之日起三 年	否	否
宁波市阳 岳新能源 有限公司			2025 年 04 月 25 日	1,330	连带 责任 担保	无	无	主合同约定的债务履 行期限届满之日起三 年	否	否
宁波市晨 岩新能源 有限公司			2025 年 04 月 25 日	460	连带 责任 担保	无	无	主合同约定的债务履 行期限届满之日起三 年	否	否
宁波市晓 青新能源 有限公司			2025 年 04 月 25 日	1,000	连带 责任 担保	无	无	主合同约定的债务履 行期限届满之日起三 年	否	否

宁波市昊速新能源有限公司			2025年04月25日	580	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
陕西绿立光驰能源有限公司			2025年04月30日	320	连带责任担保	无	无	本合同项下的保证期间为主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
阳新享智新能源有限公司			2025年04月30日	306	连带责任担保	无	无	本合同项下的保证期间为主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
广西桂林曜芝新能源科技有限公司			2025年04月30日	900	连带责任担保	无	无	本合同项下的保证期间为主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
广西南晶新能源有限公司			2025年04月30日	1,000	连带责任担保	无	无	本合同项下的保证期间为主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
广西钦州曜芝能源科技有限公司			2025年04月30日	1,000	连带责任担保	无	无	本合同项下的保证期间为主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
海南锦超新能源有限公司			2025年04月30日	600	连带责任担保	无	无	本合同项下的保证期间为主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
海南锦淦新能源有限公司			2025年04月30日	800	连带责任担保	无	无	本合同项下的保证期间为主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市日微新能源有限公司			2025年05月16日	1,704	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市日思新能源有限公司			2025年05月16日	1,576	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市日玛新能源有限公司			2025年05月16日	1,604	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市宏宁新能源有限公司			2025年05月16日	1,730	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市宏			2025	1,808	连带	无	无	根据主合同项下债权	否	否

滨新能源有限公司			年 05 月 16 日		责任担保			人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年		
宁波市永宏新能源有限公司			2025 年 05 月 16 日	1,491	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市日讯新能源有限公司			2025 年 05 月 16 日	1,976	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市日凡新能源有限公司			2025 年 05 月 16 日	1,946	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市日顿新能源有限公司			2025 年 05 月 16 日	1,770	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市卓浮新能源有限公司			2025 年 05 月 16 日	1,562	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市卓理新能源有限公司			2025 年 05 月 16 日	1,627	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市旭展新能源有限公司			2025 年 05 月 16 日	1,959	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市光客新能源有限公司			2025 年 05 月 16 日	1,738	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市卓识新能源有限公司			2025 年 05 月 16 日	1,941	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务	否	否

								履行期限届满之日起三年		
宁波市日浪新能源有限公司			2025年05月16日	1,999	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市日速新能源有限公司			2025年05月16日	1,988	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市辉邦新能源有限公司			2025年05月16日	1,944	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市辉维新能源有限公司			2025年05月16日	1,975	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市辉欣新能源有限公司			2025年05月16日	1,990	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市辉浩新能源有限公司			2025年05月16日	1,897	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市辉太新能源有限公司			2025年05月16日	1,909	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市旭荣新能源有限公司			2025年05月16日	1,992	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市旭津新能源有限公司			2025年05月16日	1,659	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市旭			2025	1,948	连带	无	无	根据主合同项下债权	否	否

嘉新能源有限公司			年 05 月 16 日		责任担保			人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年		
宁波市旭清新能源有限公司			2025 年 05 月 16 日	1,933	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市旭祥新能源有限公司			2025 年 05 月 16 日	1,970	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市凌亿太阳能发电有限公司			2025 年 05 月 16 日	838	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市启展新能源有限公司			2025 年 05 月 29 日	944	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市中茂新能源有限公司			2025 年 05 月 29 日	1,000	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市宏佳新能源有限公司			2025 年 05 月 29 日	1,000	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市宏坚新能源有限公司			2025 年 05 月 29 日	1,000	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市启兴新能源有限公司			2025 年 05 月 29 日	1,000	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市中卓新能源有限公司			2025 年 05 月 29 日	1,000	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市旭振新能源有限公司			2025 年 05 月 29 日	1,000	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市旭泓新能源有限公司			2025 年 05 月 29 日	1,000	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市旭禹新能源			2025 年 05	1,000	连带责任	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三	否	否

有限公司			月 29 日		担保			年		
宁波市日易新能源有限公司			2025 年 05 月 29 日	1,000	连带责任担保	无	无	主合同约定的债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市卓嘉新能源有限公司			2025 年 06 月 19 日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市阳岐新能源有限公司			2025 年 06 月 19 日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
宁波市旭冠新能源有限公司			2025 年 06 月 19 日	1,000	连带责任担保	无	无	自该笔债务履行期限届满之日起，计至全部主合同项下最后到期的主债务的债务履行期限届满之日后三年止	否	否
临沂顺得新能源有限公司			2025 年 06 月 19 日	790	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
山东金玖新能源科技有限公司			2025 年 06 月 19 日	1,000	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
河南名卓新能源科技有限公司			2025 年 06 月 19 日	830	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
涡阳锦正新能源有限公司			2025 年 06 月 19 日	990	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
河南绿尔威新能源科技有限公司			2025 年 06 月 19 日	640	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
唐河县锦泰新能源有限公司			2025 年 06 月 19 日	790	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
盐山晴耀新能源科技有限公司			2025 年 06 月 19 日	1,000	连带责任担保	无	无	主合同项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市向启新能源有限公司			2025 年 06 月 26 日	1,962	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起	否	否

								三年		
宁波市旭奇新能源有限公司			2025年06月26日	1,958	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市卓迪新能源有限公司			2025年06月26日	1,965	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市卓凡新能源有限公司			2025年06月26日	1,957	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市旭迎新能源有限公司			2025年06月26日	1,981	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市旭资新能源有限公司			2025年06月26日	1,949	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市卓洋新能源有限公司			2025年06月26日	2,013	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市日杰新能源有限公司			2025年06月26日	1,916	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波市辰尚新能源有限公司			2025年06月26日	2,064	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁波灏宇电力有限公司			2025年06月26日	120	连带责任担保	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的每笔融资分别计算，为该笔融资项下债务履行期限届满之日起三年	否	否
宁海县森锦光伏科			2025年06	210	连带责任	无	无	根据主合同项下债权人对债务人所提供的	否	否

技有限公司			月 26 日		担保			每笔融资分别计算， 为该笔融资项下债务 履行期限届满之日起 三年		
宁波市启 真新能源 有限公司			2025 年 06 月 26 日	1,000	连带 责任 担保	无	无	根据主合同项下债权 人对债务人所提供的 每笔融资分别计算， 为该笔融资项下债务 履行期限届满之日起 三年	否	否
宁波市启 嘉新能源 有限公司			2025 年 06 月 26 日	980	连带 责任 担保	无	无	根据主合同项下债权 人对债务人所提供的 每笔融资分别计算， 为该笔融资项下债务 履行期限届满之日起 三年	否	否
宁波市向 锦新能源 有限公司			2025 年 06 月 26 日	646	连带 责任 担保	无	无	根据主合同项下债权 人对债务人所提供的 每笔融资分别计算， 为该笔融资项下债务 履行期限届满之日起 三年	否	否
宁波市向 晴新能源 有限公司			2025 年 06 月 26 日	742	连带 责任 担保	无	无	根据主合同项下债权 人对债务人所提供的 每笔融资分别计算， 为该笔融资项下债务 履行期限届满之日起 三年	否	否
宁波市向 染新能源 有限公司			2025 年 06 月 26 日	734	连带 责任 担保	无	无	根据主合同项下债权 人对债务人所提供的 每笔融资分别计算， 为该笔融资项下债务 履行期限届满之日起 三年	否	否
宁波市向 顺新能源 有限公司			2025 年 06 月 26 日	734	连带 责任 担保	无	无	根据主合同项下债权 人对债务人所提供的 每笔融资分别计算， 为该笔融资项下债务 履行期限届满之日起 三年	否	否
宁波市向 言新能源 有限公司			2025 年 06 月 26 日	646	连带 责任 担保	无	无	根据主合同项下债权 人对债务人所提供的 每笔融资分别计算， 为该笔融资项下债务 履行期限届满之日起 三年	否	否
报告期内审批对子公司 担保额度合计 (C1)		0 ²		报告期内对子公司 担保实际发生额合计 (C2)		459,051				
报告期末已审批的对 子公司担保额度合计 (C3)		0		报告期末对子公司 实际担保余额合计 (C4)		725,098				
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)		200,000		报告期内担保实际 发生额合计 (A2+B2+C2)		459,051				

报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)	200,000	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)	738,473
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例		83.52%	
其中：			
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额（D）		0	
直接或间接为资产负债率超过 70%的被担保对象提供的债务担保余额（E）		107,287	
担保总额超过净资产 50%部分的金额（F）		296,396.09	
上述三项担保金额合计（D+E+F）		403,683.09	
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）		不适用	
违反规定程序对外提供担保的说明（如有）		不适用	

注：1、为发挥各级全资、控股子（孙）公司市场融资功能，满足日常经营的流动资金需求，公司对合并报表范围内的子（孙）公司，按照资产负债率为 70%以上以及资产负债率低于 70%的两类子（孙）公司分别预计未来十二个月的担保总额并提交股东大会审议。担保额度为对该子（孙）公司提供的最高额度，各级子（孙）公司在总额度范围内根据实际情况分配担保额度。实际担保金额以实际发生的融资为准，相关担保事项以正式签署的担保协议为准。

2、该担保属于上市公司全资子公司为公司合并报表范围内的法人提供担保，且锦浪智慧、子（孙）公司均已履行了其内部审批程序，该担保事项无需提交上市公司董事会或股东大会审议。

3、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

序号	重大事项概述	披露日期	公告编号	公告名称	披露媒体
1	股权激励	2025-01-17	2025-002	关于 2023 年限制性股票激励计划部分限制性股票回购注销完成的公告	巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
2	再融资	2025-02-07	2025-009	锦浪科技股份有限公司 2025 年度向不特定对象发行可转换公司债券预案	
3		2025-04-09	2025-026	关于公司 2025 年度向不特定对象发行可转换公司债券申请获得深圳证券交易所受理的公告	
4		2025-05-15	2025-051	关于公司 2025 年度向不特定对象发行可转换公司债券申请文件的审核问询函回复及募集说明书等申请文件更新财务数据的提示性公告	
5	权益分派	2025-05-21	2025-056	2024 年年度权益分派实施公告	

十四、公司子公司重大事项

☐适用 ☒不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	77,912,890	19.51%				-88,600	-88,600	77,824,290	19.49%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	77,877,890	19.50%				-88,600	-88,600	77,789,290	19.48%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	77,877,890	19.50%				-88,600	-88,600	77,789,290	19.48%
4、外资持股	35,000	0.01%						35,000	0.01%
其中：境外法人持股									
境外自然人持股	35,000	0.01%						35,000	0.01%
二、无限售条件股份	321,534,605	80.49%				-25,500	-25,500	321,509,105	80.51%
1、人民币普通股	321,534,605	80.49%				-25,500	-25,500	321,509,105	80.51%
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	399,447,495	100.00%				-114,100	-114,100	399,333,395	100.00%

股份变动的原因

☒适用 ☐不适用

(1) 2025 年的第一个交易日，以公司董事、监事和高级管理人员在 2024 年最后一个交易日登记在其名下的公司股份为基数，按 25%计算其 2025 年可转让股份法定额度。

(2) 公司于 2025 年 1 月 16 日在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司完成 2023 年限制性股票激励计划部分限制性股票回购注销手续，回购注销的限制性股票数量为 11.41 万股。

(3) 2025 年 5 月 19 日，公司召开 2024 年年度股东大会，审议通过回购注销已授予但尚未解除限售的限制性股票 121.955 万股。在本次报告期末 2025 年 6 月 30 日时点，已完成回购款支付但尚未完成中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司回购注销的手续办理，故在本次年度报告的“第六节股份变动及股东情况”一节，按照中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司 2025 年 6 月 30 日的登记总股数披露，即 399,333,395 股；同时，依据企业会计准则，本次半年度报告“第八节财务报告”之“七、合并财务报表项目注释”的“33、股本”，按照回购注销后的总股数披露，即 398,113,845 股。

股份变动的批准情况

☒适用 ☐不适用

(1) 公司 2023 年实施的限制性股票激励计划中的 11 名激励对象因个人原因离职，根据《上市公司股权激励管理办法》及《公司 2023 年限制性股票激励计划（草案）》的相关规定，该部分激励对象已不具备激励资格。公司于 2025 年 1 月 16 日在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司完成了回购、注销手续，回购注销的限制性股票数量为 11.41 万股。

(2) 2025 年 4 月 27 日，公司第四届董事会第六次会议及第四届监事会第六次会议审议通过《关于回购注销 2023 年限制性股票激励计划部分已授予但尚未解除限售的限制性股票的议案》。鉴于本次激励计划中的 11 名激励对象因个人原因离职，该部分激励对象已不具备激励资格，公司拟回购注销上述对象已获授但尚未解除限售的第一类限制性股票 15.05 万股；同时，根据本次《激励计划（草案）》的相关规定，公司 2024 年度业绩未达到本次激励计划首次授予第一类限制性股票第二个解除限售期公司层面的业绩考核要求，公司《激励计划（草案）》规定的第二个解除限售期的解除限售条件未成就，所有激励对象对应的第二个解除限售期拟解除限售的共计 106.905 万股限制性股票全部回购注销。公司同意回购上述合计 121.955 万股的第一类限制性股票并予以注销，回购价格为 55.64 元/股加上中国人民银行同期存款利息之和，本次限制性股票回购拟使用公司自有资金支付。

(3) 2025 年 5 月 19 日，公司 2024 年年度股东大会审议通过了《关于回购注销 2023 年限制性股票激励计划部分已授予但尚未解除限售的限制性股票的议案》，并于同日披露了《关于回购注销部分限制性股票减少注册资本暨通知债权人的公告》。

股份变动的过户情况

☒适用 ☐不适用

公司于 2025 年 1 月 16 日在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司完成了 11 名激励对象共计 11.41 万股限制性股票的回购、注销手续。

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

（1）公司于 2025 年 1 月 16 日在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司完成 2023 年限制性股票激励计划部分限制性股票回购注销手续，回购注销的限制性股票数量为 11.41 万股。

（2）2025 年 5 月 19 日，公司召开 2024 年年度股东大会，审议通过回购注销已授予但尚未解除限售的限制性股票 121.955 万股。在本次报告期末 2025 年 6 月 30 日时点，已完成回购款支付但尚未完成中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司回购注销的手续办理，故在本次年度报告的“第六节股份变动及股东情况”一节，按照中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司 2025 年 6 月 30 日的登记总股数披露，即 399,333,395 股；同时，依据企业会计准则，本次半年度报告“第八节财务报告”之“七、合并财务报表项目注释”的“33、股本”，按照回购注销后的总股数披露，即 398,113,845 股。

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

2、限售股份变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	拟解除限售日期
王一鸣	74,954,866			74,954,866	高管锁定股	高管锁定股每年按照上年末持有股份数的 25%解除限售。
郭俊强	204,775		11,250	216,025	高管锁定股 111,025 股，股权激励限售股 105,000 股	高管锁定股每年按照上年末持有股份数的 25%解除限售；股权激励限售股达到公司限制性股票激励计划规定的业绩考核目标解除限售。
张婵	122,902		6,750	129,652	高管锁定股 66,652 股，股权激励限售股 63,000 股	高管锁定股每年按照上年末持有股份数的 25%解除限售；股权激励限售股达到公司限制性股票激励计划规定的业绩考核目标解除限售。
陆荷峰	109,297		7,500	116,797	高管锁定股 46,797 股，股权激励限售股 70,000 股	高管锁定股每年按照上年末持有股份数的 25%解除限售；股权激励限售股达到公司限制性股票激励计划规定的业绩考核目标解除限售。

管理人员、核心技术及业务人员	2,521,050			2,406,950	股权激励限售股	达到公司限制性股票激励计划规定的业绩考核目标解除限售。
合计	77,912,890		25,500	77,824,290	--	--

二、证券发行与上市情况

☐适用 ☒不适用

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		50,004 户		报告期末表决权恢复 的优先股股东总数 （如有）（参见注 8）		0		持有特别表 决权股份 的股东 总数 （如 有）		0	
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）											
股东名 称	股东性 质	持股比 例	报告期末 持股数量	报告期内 增减变动 情况	持有有限 售条件的 股份数量	持有无限 售条件的 股份数量	质押、标记或冻结情况				
							股份状态		数量		
王一鸣	境内自 然人	25.03%	99,939,822	0	74,954,866	24,984,956	不适用				
锦浪控 股有限 公司	境内非 国有法 人	7.84%	31,319,073	0		31,319,073	不适用				
林伊蓓	境内自 然人	7.62%	30,417,000	0		30,417,000	不适用				
王峻适	境内自 然人	5.33%	21,291,300	0		21,291,300	不适用				
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	1.75%	6,996,350	- 1,134,909		6,996,350	不适用				
中国国 际金融 股份有 限公司	国有法 人	1.49%	5,936,425	本报告期 新进前 200 名， 增量未知		5,936,425	不适用				
中国工 商银行 股份有 限公司 —易方	其他	1.38%	5,514,472	-587,751		5,514,472	不适用				

达创业板交易型开放式指数证券投资基金								
香港中央结算有限公司	境外法人	1.25%	4,983,840	- 1,654,394		4,983,840	不适用	
许颇	境内自然人	1.16%	4,612,984	821,400		4,612,984	不适用	
中国农业银行股份有限公司—中证500 交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.89%	3,537,243	172,700		3,537,243	不适用	
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）		不适用						
上述股东关联关系或一致行动的说明		王一鸣、王峻适、林伊蓓为一致行动人；王一鸣和王峻适分别持有锦浪控股 60.00%和 40.00%的股权。公司未知其他股东之间是否存在关联关系，也未知其他股东之间是否属于《上市公司收购管理办法》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		股东林伊蓓女士、王峻适先生、锦浪控股的表决权委托给股东王一鸣先生。						
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（参见注 11）		不适用						
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量					股份种类		
						股份种类	数量	
锦浪控股有限公司	31,319,073					人民币普通股	31,319,073	
林伊蓓	30,417,000					人民币普通股	30,417,000	
王一鸣	24,984,956					人民币普通股	24,984,956	
王峻适	21,291,300					人民币普通股	21,291,300	
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	6,996,350					人民币普通股	6,996,350	
中国国际金融股份有限公司	5,936,425					人民币普通股	5,936,425	
中国工商银行股	5,514,472					人民币普通股	5,514,472	

份有限公司一易方达创业板交易型开放式指数证券投资基金			
香港中央结算有限公司	4,983,840	人民币普通股	4,983,840
许颇	4,612,984	人民币普通股	4,612,984
中国农业银行股份有限公司一中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	3,537,243	人民币普通股	3,537,243
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	王一鸣、王峻适、林伊蓓为一致行动人；王一鸣和王峻适分别持有锦浪控股 60.00%和 40.00%的股权。公司未知其他股东之间是否存在关联关系，也未知其他股东之间是否属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 4）	无		

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

☐适用 ☒不适用

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

☐适用 ☒不适用

公司是否具有表决权差异安排

☐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

公司董事、监事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2024 年年报。

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。

六、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

☐适用 ☒不适用

第八节 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：锦浪科技股份有限公司

2025 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	768,473,900.76	936,781,094.52
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	150,024,657.53	
衍生金融资产		
应收票据		7,460,107.56
应收账款	1,401,098,862.28	1,169,203,175.78
应收款项融资	128,506,579.95	66,705,960.34
预付款项	42,597,777.30	62,706,315.34
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	83,704,655.12	59,110,325.12
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	1,892,459,031.68	1,907,060,349.52
其中：数据资源		
合同资产	13,817,447.39	21,552,372.99
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	286,157,957.01	336,592,370.95
流动资产合计	4,766,840,869.02	4,567,172,072.12

非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资		
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	376,039,916.97	380,687,477.00
投资性房地产		
固定资产	14,818,965,635.40	15,783,907,097.10
在建工程	20,711,611.30	55,895,835.12
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	32,943,839.80	29,973,224.56
无形资产	147,777,040.32	152,061,804.43
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	19,086,460.86	19,985,163.61
递延所得税资产	64,972,019.89	49,203,589.77
其他非流动资产	8,236,226.25	9,659,328.87
非流动资产合计	15,488,732,750.79	16,481,373,520.46
资产总计	20,255,573,619.81	21,048,545,592.58
流动负债：		
短期借款		50,045,833.33
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	524,765,421.00	1,323,141,555.20
应付账款	1,421,770,572.51	894,405,862.27
预收款项	2,286,231.87	2,200,154.52
合同负债	86,399,807.75	66,773,489.51
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	158,003,936.82	125,987,556.76
应交税费	40,744,313.08	41,348,799.29
其他应付款	200,428,749.06	268,404,480.40
其中：应付利息		

应付股利	570,160.00	528,990.00
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	1,461,474,062.18	1,477,685,365.90
其他流动负债	75,000,886.92	89,018,852.06
流动负债合计	3,970,873,981.19	4,339,011,949.24
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	7,339,328,261.73	8,308,967,331.37
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	20,206,056.22	17,727,029.54
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	83,413,062.08	64,331,867.08
递延所得税负债	214,145.93	632,582.50
其他非流动负债		
非流动负债合计	7,443,161,525.96	8,391,658,810.49
负债合计	11,414,035,507.15	12,730,670,759.73
所有者权益：		
股本	398,113,845.00	399,333,395.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	4,926,065,286.80	4,992,701,498.80
减：库存股	129,339,077.54	197,194,839.54
其他综合收益	1,178,284.36	477,075.42
专项储备		
盈余公积	203,880,685.02	203,880,685.02
一般风险准备		
未分配利润	3,441,639,089.02	2,918,677,018.15
归属于母公司所有者权益合计	8,841,538,112.66	8,317,874,832.85
少数股东权益		
所有者权益合计	8,841,538,112.66	8,317,874,832.85
负债和所有者权益总计	20,255,573,619.81	21,048,545,592.58

法定代表人：王一鸣

主管会计工作负责人：郭俊强

会计机构负责人：魏伯远

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	243,164,774.58	309,913,003.91

交易性金融资产	150,024,657.53	
衍生金融资产		
应收票据		7,460,107.56
应收账款	1,092,848,280.86	815,125,553.19
应收款项融资	116,511,507.73	36,202,885.09
预付款项	20,842,248.19	40,636,234.18
其他应收款	2,358,074,048.61	3,010,749,179.15
其中：应收利息		
应收股利		
存货	1,885,936,466.63	1,902,118,880.33
其中：数据资源		
合同资产	13,817,447.39	21,552,372.99
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	51,378,229.40	83,920,636.96
流动资产合计	5,932,597,660.92	6,227,678,853.36
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	5,309,665,937.42	4,871,995,937.42
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	1,176,651,339.40	1,220,078,476.37
在建工程	20,343,007.76	12,001,531.80
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	6,106,861.38	5,422,282.16
无形资产	130,385,009.20	134,136,110.37
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	14,014,304.10	16,765,634.22
递延所得税资产	65,428,577.40	49,505,218.78
其他非流动资产	7,946,314.75	9,443,679.90
非流动资产合计	6,730,541,351.41	6,319,348,871.02
资产总计	12,663,139,012.33	12,547,027,724.38
流动负债：		
短期借款		
交易性金融负债		

衍生金融负债		
应付票据	524,765,421.00	1,323,141,555.20
应付账款	1,197,450,164.77	597,157,362.45
预收款项	1,635,278.63	2,200,154.52
合同负债	86,039,329.23	66,773,489.55
应付职工薪酬	130,380,573.22	104,234,632.77
应交税费	9,776,603.95	10,909,145.05
其他应付款	130,178,285.74	203,304,993.28
其中：应付利息		
应付股利	570,160.00	528,990.00
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	484,710,861.48	523,103,923.80
其他流动负债	75,000,886.92	89,018,852.06
流动负债合计	2,639,937,404.94	2,919,844,108.68
非流动负债：		
长期借款	2,537,178,533.06	2,283,861,942.75
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	1,449,117.12	940,501.02
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	83,413,062.08	64,331,867.08
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	2,622,040,712.26	2,349,134,310.85
负债合计	5,261,978,117.20	5,268,978,419.53
所有者权益：		
股本	398,113,845.00	399,333,395.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	4,924,025,657.56	4,990,661,869.56
减：库存股	129,339,077.54	197,194,839.54
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	203,880,685.02	203,880,685.02
未分配利润	2,004,479,785.09	1,881,368,194.81
所有者权益合计	7,401,160,895.13	7,278,049,304.85
负债和所有者权益总计	12,663,139,012.33	12,547,027,724.38

3、合并利润表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业总收入	3,794,070,779.56	3,354,987,016.91
其中：营业收入	3,794,070,779.56	3,354,987,016.91
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	3,190,544,337.98	2,996,850,095.76
其中：营业成本	2,440,862,328.98	2,275,370,398.69
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	11,089,560.36	8,859,657.78
销售费用	262,041,311.63	223,288,973.87
管理费用	155,117,578.38	150,118,169.75
研发费用	215,389,841.99	175,689,416.76
财务费用	106,043,716.64	163,523,478.91
其中：利息费用	134,437,798.69	166,323,889.54
利息收入	2,200,832.22	4,199,594.04
加：其他收益	44,140,588.76	43,669,216.20
投资收益（损失以“—”号填列）	20,467,661.46	14,213,588.86
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“—”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）	24,657.53	
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-21,756,032.00	-30,686,134.59
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-19,781,841.27	-2,729,315.87
资产处置收益（损失以“—”号填列）	530,594.68	-1,426,924.27
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	627,152,070.74	381,177,351.48
加：营业外收入	4,894,084.11	2,168,999.86
减：营业外支出	7,802,271.06	2,344,102.27
四、利润总额（亏损总额以“—”号填	624,243,883.79	381,002,249.07

列)		
减：所得税费用	22,083,063.92	28,769,682.32
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	602,160,819.87	352,232,566.75
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	602,160,819.87	352,232,566.75
2.终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“—”号填列）	602,160,819.87	352,232,566.75
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）		
六、其他综合收益的税后净额	701,208.94	340,214.07
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	701,208.94	340,214.07
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益	701,208.94	340,214.07
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额	701,208.94	340,214.07
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	602,862,028.81	352,572,780.82
归属于母公司所有者的综合收益总额	602,862,028.81	352,572,780.82
归属于少数股东的综合收益总额		
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	1.52	0.89
（二）稀释每股收益	1.52	0.88

法定代表人：王一鸣

主管会计工作负责人：郭俊强

会计机构负责人：魏伯远

4、母公司利润表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业收入	2,679,689,817.85	2,276,559,284.85

减：营业成本	1,956,765,054.03	1,836,130,984.79
税金及附加	9,221,516.49	7,675,010.26
销售费用	258,594,443.63	221,682,148.42
管理费用	117,491,315.40	121,292,086.33
研发费用	213,667,191.43	171,055,693.00
财务费用	12,768,792.12	24,595,926.28
其中：利息费用	39,748,467.65	28,738,836.51
利息收入	1,377,208.98	3,347,754.39
加：其他收益	43,783,840.72	42,831,849.96
投资收益（损失以“—”号填列）	45,339,960.62	28,470,072.22
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）	24,657.53	
信用减值损失（损失以“—”号填列）	16,334,303.16	-45,285,664.41
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-19,781,841.27	-2,729,315.87
资产处置收益（损失以“—”号填列）	-81,248.31	-89,579.94
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	196,801,177.20	-82,675,202.27
加：营业外收入	2,820,607.96	2,168,499.86
减：营业外支出	7,450,367.35	1,693,523.82
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	192,171,417.81	-82,200,226.23
减：所得税费用	-10,138,921.47	1,755,465.99
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	202,310,339.28	-83,955,692.22
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	202,310,339.28	-83,955,692.22
（二）终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		

1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.其他		
六、综合收益总额	202,310,339.28	-83,955,692.22
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 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	3,091,535,356.51	2,300,163,365.10
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	148,929,800.55	61,416,205.51
收到其他与经营活动有关的现金	71,880,867.20	40,219,948.68
经营活动现金流入小计	3,312,346,024.26	2,401,799,519.29
购买商品、接受劳务支付的现金	1,602,989,808.87	1,043,385,477.33
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	479,935,205.31	319,729,113.25
支付的各项税费	83,800,392.69	99,186,767.66
支付其他与经营活动有关的现金	334,800,494.94	345,736,233.37
经营活动现金流出小计	2,501,525,901.81	1,808,037,591.61
经营活动产生的现金流量净额	810,820,122.45	593,761,927.68
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	4,647,560.03	16,500,000.00
取得投资收益收到的现金	171,055.54	107,900.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	31,784,208.03	156,716,591.17
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	306,615,585.43	127,596,680.75

收到其他与投资活动有关的现金	537,993,973.43	298,654,609.16
投资活动现金流入小计	881,212,382.46	599,575,781.08
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	153,267,356.85	3,130,963,822.13
投资支付的现金		17,500,000.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	338,318.49	
支付其他与投资活动有关的现金	400,000,000.00	18,248,000.00
投资活动现金流出小计	553,605,675.34	3,166,711,822.13
投资活动产生的现金流量净额	327,606,707.12	-2,567,136,041.05
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	2,118,100,000.00	2,727,063,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	2,118,100,000.00	2,727,063,000.00
偿还债务支付的现金	3,151,674,477.63	845,168,374.01
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	212,614,988.51	242,431,766.41
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	75,615,551.87	82,104,009.22
筹资活动现金流出小计	3,439,905,018.01	1,169,704,149.64
筹资活动产生的现金流量净额	-1,321,805,018.01	1,557,358,850.36
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	13,375,086.77	3,753,894.03
五、现金及现金等价物净增加额	-170,003,101.67	-412,261,368.98
加：期初现金及现金等价物余额	936,407,017.77	1,046,039,133.44
六、期末现金及现金等价物余额	766,403,916.10	633,777,764.46

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 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	1,925,177,705.70	1,468,483,033.15
收到的税费返还	148,864,186.08	61,416,205.51
收到其他与经营活动有关的现金	68,818,305.97	23,748,717.53
经营活动现金流入小计	2,142,860,197.75	1,553,647,956.19
购买商品、接受劳务支付的现金	1,519,110,725.22	977,640,983.71
支付给职工以及为职工支付的现金	398,221,816.92	273,216,376.66
支付的各项税费	31,349,456.19	35,951,160.30
支付其他与经营活动有关的现金	411,194,362.85	512,008,678.14
经营活动现金流出小计	2,359,876,361.18	1,798,817,198.81
经营活动产生的现金流量净额	-217,016,163.43	-245,169,242.62
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	45,440.00	45,199.50
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	984,802,820.73	101,826,000.00

投资活动现金流入小计	984,848,260.73	101,871,199.50
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	37,111,525.36	126,984,962.71
投资支付的现金	437,670,000.00	
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	400,603,813.88	468,108,812.22
投资活动现金流出小计	875,385,339.24	595,093,774.93
投资活动产生的现金流量净额	109,462,921.49	-493,222,575.43
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	1,030,000,000.00	1,027,500,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	1,030,000,000.00	1,027,500,000.00
偿还债务支付的现金	813,980,000.00	33,980,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	119,267,762.24	107,112,147.90
支付其他与筹资活动有关的现金	71,522,393.92	80,574,900.89
筹资活动现金流出小计	1,004,770,156.16	221,667,048.79
筹资活动产生的现金流量净额	25,229,843.84	805,832,951.21
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	13,621,636.19	3,707,012.40
五、现金及现金等价物净增加额	-68,701,761.91	71,148,145.56
加：期初现金及现金等价物余额	309,796,551.83	275,774,767.59
六、期末现金及现金等价物余额	241,094,789.92	346,922,913.15

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数 股 东 权 益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
		优先股	永续债	其他											
一、上年年末余额	399,333,395.00				4,992,701,498.80	197,194,839.54	477,075.42		203,880,685.02		2,918,677,018.15		8,317,874,832.85		8,317,874,832.85
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	399,333,395.00				4,992,701,498.80	197,194,839.54	477,075.42		203,880,685.02		2,918,677,018.15		8,317,874,832.85		8,317,874,832.85
三、本期增减变动金额 （减少以“－”号填列）	-1,219,550.00				-66,636,212.00	-67,855,762.00	701,208.94				522,962,070.87		523,663,279.81		523,663,279.81
（一）综合收益总额							701,208.94				602,160,819.87		602,862,028.81		602,862,028.81
（二）所有者投入和减少资本	-1,219,550.00				-66,636,212.00	-67,855,762.00									
1. 所有者投入的普通股															

2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他	-1,219,550.00				-66,636,212.00	-67,855,762.00								
（三）利润分配										-79,198,749.00		-79,198,749.00		-79,198,749.00
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者（或股东）的分配										-79,198,749.00		-79,198,749.00		-79,198,749.00
4. 其他														
（四）所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本（或股本）														
2. 盈余公积转增资本（或股本）														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转														

留存收益														
6. 其他														
（五）专项储备														
1. 本期提取														
2. 本期使用														
（六）其他														
四、本期期末余额	398,113,845.00				4,926,065,286.80	129,339,077.54	1,178,284.36		203,880,685.02		3,441,639,089.02		8,841,538,112.66	8,841,538,112.66

上年金额

单位：元

项目	2024 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数 股 东 权 益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工 具			资本公积	减：库存股	其他综合 收益	专 项 储 备	盈余公积	一 般 风 险 准 备	未分配利润	其 他			小计
		优 先 股	永 续 债	其 他											
一、上年年末 余额	400,847,945.00				5,126,501,725.21	281,070,030.28	- 778,585.40		203,880,685.02		2,306,719,286.75		7,756,101,026.30		7,756,101,026.30
加：会计 政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初 余额	400,847,945.00				5,126,501,725.21	281,070,030.28	- 778,585.40		203,880,685.02		2,306,719,286.75		7,756,101,026.30		7,756,101,026.30
三、本期增减 变动金额（减 少以“-”号填	-1,400,450.00				-41,163,446.43	-77,921,038.00	340,214.07				273,032,577.75		308,729,933.39		308,729,933.39

列)														
（一）综合收益总额						340,214.07				352,232,566.75		352,572,780.82		352,572,780.82
（二）所有者投入和减少资本	-1,400,450.00				-41,163,446.43	-77,921,038.00						35,357,141.57		35,357,141.57
1. 所有者投入的普通股														
2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额					35,357,141.57							35,357,141.57		35,357,141.57
4. 其他	-1,400,450.00				-76,520,588.00	-77,921,038.00								
（三）利润分配										-79,199,989.00		-79,199,989.00		-79,199,989.00
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者（或股东）的分配										-79,199,989.00		-79,199,989.00		-79,199,989.00
4. 其他														
（四）所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本（或股本）														
2. 盈余公积转增资本（或股本）														
3. 盈余公积弥														

补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
（五）专项储备														
1. 本期提取														
2. 本期使用														
（六）其他														
四、本期期末余额	399,447,495.00				5,085,338,278.78	203,148,992.28	-438,371.33		203,880,685.02		2,579,751,864.50		8,064,830,959.69	8,064,830,959.69

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 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、上年年末余额	399,333,395.00				4,990,661,869.56	197,194,839.54			203,880,685.02	1,881,368,194.81		7,278,049,304.85
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	399,333,395.00				4,990,661,869.56	197,194,839.54			203,880,685.02	1,881,368,194.81		7,278,049,304.85
三、本期增减变动金额（减少以“－”	-1,219,550.00				-66,636,212.00	-67,855,762.00				123,111,590.28		123,111,590.28

号填列)												
（一）综合收益总额										202,310,339.28		202,310,339.28
（二）所有者投入和减少资本	-1,219,550.00				-66,636,212.00	-67,855,762.00						
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他	-1,219,550.00				-66,636,212.00	-67,855,762.00						
（三）利润分配										-79,198,749.00		-79,198,749.00
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配										-79,198,749.00		-79,198,749.00
3. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备												

1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	398,113,845.00				4,924,025,657.56	129,339,077.54			203,880,685.02	2,004,479,785.09	7,401,160,895.13

上期金额

单位：元

项目	2024 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、上年年末余额	400,847,945.00				5,124,462,095.97	281,070,030.28			203,880,685.02	1,679,402,330.22		7,127,523,025.93
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	400,847,945.00				5,124,462,095.97	281,070,030.28			203,880,685.02	1,679,402,330.22		7,127,523,025.93
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-1,400,450.00				-41,163,446.43	-77,921,038.00				-163,155,681.22		-127,798,539.65
（一）综合收益总额										-83,955,692.22		-83,955,692.22
（二）所有者投入和减少资本	-1,400,450.00				-41,163,446.43	-77,921,038.00						35,357,141.57
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额					35,357,141.57							35,357,141.57
4. 其他	-1,400,450.00				-76,520,588.00	-77,921,038.00						
（三）利润分配										-79,199,989.00		-79,199,989.00

1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或 股东）的分配										-79,199,989.00		-79,199,989.00
3. 其他												
（四）所有者权益 内部结转												
1. 资本公积转增 资本（或股本）												
2. 盈余公积转增 资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补 亏损												
4. 设定受益计划 变动额结转留存收 益												
5. 其他综合收益 结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
（六）其他												
四、本期期末余额	399,447,495.00				5,083,298,649.54	203,148,992.28			203,880,685.02	1,516,246,649.00		6,999,724,486.28

三、公司基本情况

锦浪科技股份有限公司（以下简称公司或本公司）前身系原宁波锦浪新能源科技有限公司，由自然人王峻适、王一鸣、林伊蓓发起设立，于 2005 年 9 月 9 日在象山县市场监督管理局登记注册，总部位于浙江省宁波市。公司现持有统一社会信用代码为 91330200778244188M 的营业执照，注册资本 398,113,845 元，股份总数 398,113,845 股（每股面值 1 元）。其中，有限售条件的流通股份：A 股 76,604,740 股；无限售条件的流通股份：A 股 321,509,105 股。公司股票已于 2019 年 3 月 19 日在深圳证券交易所挂牌交易。

本公司属电气机械和器材制造业行业。主要经营活动为组串式逆变器的研发、生产、销售，新能源电力生产以及利用户用光伏发电系统提供发电相关综合服务。

本财务报表业经公司 2025 年 8 月 13 日第四届八次董事会批准对外报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2、持续经营

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

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

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

1、遵循企业会计准则的声明

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

2、会计期间

会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止，本财务报表所载财务信息的会计期间为 2025 年 1 月 1 日起至 2025 年 06 月 30 日止。

3、营业周期

公司经营业务的营业周期较短，以 12 个月作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

本公司及境内子公司采用人民币为记账本位币，SOLIS、锦浪(香港)、越南锦浪等境外子公司从事境外经营，选择其经营所处的主要经济环境中的货币为记账本位币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

☒适用 ☐不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收账款	单项金额超过资产总额 0.5%
重要的核销应收账款	单项金额超过资产总额 0.5%
重要的账龄超过 1 年的预付款项	单项金额超过资产总额 0.5%
重要的账龄超过 1 年的应付账款	单项金额超过资产总额 0.5%
重要的账龄超过 1 年的其他应付款	单项金额超过资产总额 0.5%
重要的账龄超过 1 年的合同负债	单项金额超过资产总额 0.5%
重要的投资活动现金流量	单项金额超过资产总额 5%
重要的子公司、全资子公司	收入总额超过集团总收入总额 10%

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

（1）同一控制下企业合并的会计处理方法

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

（2）非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

（1）控制的判断

拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其可变回报金额的，认定为控制。

（2）合并财务报表的编制方法

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

8、现金及现金等价物的确定标准

列示于现金流量表中的现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指企业持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

9、外币业务和外币报表折算

（1）外币业务折算

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

（2）外币财务报表折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用交易发生日的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日即期汇率的近似汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，计入其他综合收益。

10、金融工具

（1）金融资产和金融负债的分类

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

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

（2）金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

1）金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

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

2）金融资产的后续计量方法

①以摊余成本计量的金融资产

采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

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

③以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

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

④以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

3）金融负债的后续计量方法

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

②金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债

按照《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》相关规定进行计量。

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

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

④以摊余成本计量的金融负债

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

4) 金融资产和金融负债的终止确认

①当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：

a 收取金融资产现金流量的合同权利已终止；

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

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

（3）金融资产转移的确认依据和计量方法

公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产。公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：1）未保留对该金融资产控制的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；2）保留了对该金融资产控制的，按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

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

（4）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术确定相关金融资产和金融负债的公允价值。公司将估值技术使用的输入值分以下层级，并依次使用：

1）第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

2）第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值，包括：活跃市场中类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线等；市场验证的输入值等；

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

（5）金融工具减值

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

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

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

累计变动确认为损失准备。

对于租赁应收款、由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的应收款项及合同资产，公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

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

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

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

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

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

(6) 金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件的，公司以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：1) 公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；2) 公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

不满足终止确认条件的金融资产转移，公司不对已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

11、应收账款

(1) 按信用风险特征组合计提预期信用损失的应收款项和合同资产

组合类别	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收银行承兑汇票	票据类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
应收商业承兑汇票		
应收账款——账龄组合	账龄	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预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
应收账款——太阳能光伏行业——国内电网和电力公司组合	客户性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
其他应收款——账龄组合	账龄	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，编制其他应收款账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
合同资产——质保金组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失

(2) 账龄组合的账龄与预期信用损失率对照表

账 龄	应收票据预期信用损失率 (%)	应收账款和合同资产预期信用损失率 (%)	其他应收款预期信用损失率 (%)
1 年以内 (含, 下同)	5.00	5.00	5.00
1-2 年	10.00	10.00	10.00
2-3 年	30.00	30.00	30.00

账 龄	应收票据预期信用损失率 (%)	应收账款和合同资产预期 信用损失率 (%)	其他应收款预期信用损失率 (%)
3-4 年	50.00	50.00	50.00
4-5 年	80.00	80.00	80.00
5 年以上	100.00	100.00	100.00

应收票据/应收账款/其他应收款的账龄自款项实际发生的月份起算。

(3) 按单项计提预期信用损失的应收款项和合同资产的认定标准

对信用风险与组合信用风险显著不同的应收款项和合同资产，公司按单项计提预期信用损失。

12、合同资产

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。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

公司将拥有的、无条件(即，仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项列示，将已向客户转让商品而有权收取对价的权利(该权利取决于时间流逝之外的其他因素)作为合同资产列示。

13、存货

(1) 存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

(2) 发出存货的计价方法

公司存货发出时采用加权平均法计价。

(3) 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

(4) 低值易耗品和包装物的摊销方法

1) 低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

2) 包装物

按照一次转销法进行摊销。

(5) 存货跌价准备

1) 存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

14、长期股权投资

(1) 共同控制、重大影响的判断

按照相关约定对某项安排存在共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，认定为共同控制。对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定，认定为重大影响。

（2）投资成本的确定

1）同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司通过多次交易分步实现同一控制下企业合并形成的长期股权投资，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日，根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额确定初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

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

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

① 在个别财务报表中，按照原持有的股权投资的账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

② 在合并财务报表中，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益等的，与其相关的其他综合收益等转为购买日所属当期收益。但由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

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

（3）后续计量及损益确认方法

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

（4）通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

1）是否属于“一揽子交易”的判断原则

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，公司结合分步交易的各个步骤的交易协议条款、分别取得的处置对价、出售股权的对象、处置方式、处置时点等信息来判断分步交易是否属于“一揽子交易”。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，通常表明多次交易事项属于“一揽子交易”：

- ① 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ② 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- ③ 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- ④ 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。

2）不属于“一揽子交易”的会计处理

① 个别财务报表

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

② 合并财务报表

在丧失控制权之前，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（资本溢价），资本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

丧失对原子公司控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

3) 属于“一揽子交易”的会计处理

①个别财务报表

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长期股权投资账面价值之间的差额，在个别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。

②合并财务报表

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。

15、固定资产

(1) 确认条件

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

(2) 折旧方法

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	5.00%	4.75%
专用设备	年限平均法	3-20 年	5.00%	4.75-31.67%
运输工具	年限平均法	8-10 年	5.00%	9.50-11.88%
通用设备	年限平均法	3-10 年	5.00%	9.50-31.67%
分布式光伏电站	年限平均法	20 年	5.00%	4.75%
户用光伏发电系统	年限平均法	20 年	5.00%	4.75%

16、在建工程

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

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

类 别	在建工程结转为固定资产的标准和时点
机器设备	安装调试后达到设计要求或合同规定的标准
基建工程	建造完成后达到预定可使用状态的标准

17、借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

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

(2) 借款费用资本化期间

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

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

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

(3) 借款费用资本化率以及资本化金额

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

18、无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

1) 无形资产包括土地使用权、软件等，按成本进行初始计量。

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

项 目	使用寿命及其确定依据	摊销方法
软件使用权及其他	3-10 年，按预计受益年限确认	直线法
土地使用权	50 年，按土地权证期限确定	直线法

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

1) 人员人工费用

人员人工费用包括公司研发人员的工资薪金、基本养老保险费、基本医疗保险费、失业保险费、工伤保险费、生育保险费和住房公积金，以及外聘研发人员的劳务费用。

研发人员同时服务于多个研究开发项目的，人工费用的确认依据公司管理部门提供的各研究开发项目研发人员的工时记录，在不同研究开发项目间按比例分配。

直接从事研发活动的人员、外聘研发人员同时从事非研发活动的，公司根据研发人员在不同岗位的工时记录，将其实际发生的人员人工费用，按实际工时占比等合理方法在研发费用和生产经营费用间分配。

2) 直接投入费用

直接投入费用是指公司为实施研究开发活动而实际发生的相关支出。包括：①直接消耗的材料、燃料和动力费用；②用于中间试验和产品试制的模具、工艺装备开发及制造费，不构成固定资产的样品、样机及一般测试手段购置费，试制产品的检验费；③用于研究开发活动的仪器、设备的运行维护、调整、检验、检测、维修等费用。

3) 折旧费用与长期待摊费用

折旧费用是指用于研究开发活动的仪器、设备和在用建筑物的折旧费。

用于研发活动的仪器、设备及其在用建筑物，同时又用于非研发活动的，对该类仪器、设备、在用建筑物使用情况做必要记录，并将其实际发生的折旧费按实际工时和使用面积等因素，采用合理方法在研发费用和生产经营费用间分配。

长期待摊费用是指研发设施的改建、改装、装修和修理过程中发生的长期待摊费用，按实际支出进行归集，在规定的期限内分期平均摊销。

4) 无形资产摊销费用

无形资产摊销费用是指用于研究开发活动的软件、知识产权、非专利技术（专有技术、许可证、设计和计算方法等）的摊销费用。

5) 设计费用

设计费用是指为新产品和新工艺进行构思、开发和制造，进行工序、技术规范、规程制定、操作特性方面的设计等发生的费用，包括为获得创新性、创意性、突破性产品进行的创意设计活动发生的相关费用。

6) 装备调试费用与试验费用

装备调试费用是指工装准备过程中研究开发活动所发生的费用，包括研制特殊、专用的生产机器，改变生产和质量控制程序，或制定新方法及标准等活动所发生的费用。

7) 委托外部研究开发费用

委托外部研究开发费用是指公司委托境内外其他机构或个人进行研究开发活动所发生的费用（研究开发活动成果为公司所拥有，且与公司的主要经营业务紧密相关）。

8) 其他费用

其他费用是指上述费用之外与研究开发活动直接相关的其他费用，包括技术图书资料费、资料翻译费、专家咨询费、高新科技研发保险费，研发成果的检索、论证、评审、鉴定、验收费用，知识产权的申请费、注册费、代理费，会议费、差旅费、通讯费等。

19、长期资产减值

对长期股权投资、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产等长期资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，估计其可收回金额。对因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。商誉结合与其相关的资产组或者资产组组合进行减值测试。

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

20、长期待摊费用

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

21、合同负债

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。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示。

22、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

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

（2）离职后福利的会计处理方法

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

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

2) 对设定受益计划的会计处理通常包括下列步骤：

①根据预期累计福利单位法，采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等作出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的所属期间。同时，对设定受益计划所产生的义务予以折现，以确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本；

②设定受益计划存在资产的，将设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产；

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

（3）辞退福利的会计处理方法

向职工提供的辞退福利，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：1) 公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；2) 公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

（4）其他长期职工福利的会计处理方法

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

23、预计负债

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

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

24、股份支付

(1) 股份支付的种类

包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

(2) 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

1) 以权益结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应调整资本公积。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待

期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应调整资本公积。

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

2) 以现金结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在授予日按公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应的负债。

3) 修改、终止股份支付计划

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

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

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

25、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

（1）收入确认原则

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

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

对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。对于在某一时点履行的履约义务，在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，公司考虑下列迹象：1) 公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；2) 公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；3) 公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；4) 公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；5) 客户已接受该商品；6) 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

（2）收入计量原则

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

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

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

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

(3) 收入确认的具体方法

公司业务主要为组串式逆变器及其配套产品的销售、新能源电力和户用光伏发电系统的销售。

组串式逆变器及其配套产品业务属于在某一时点履行的履约义务, 内销收入确认需满足以下条件: 公司已根据合同约定将产品交付给购货方, 且产品销售收入金额已确定, 已收取价款或取得收款权利且相关的经济利益很可能流入。外销收入确认需满足以下条件: 公司根据合同约定将产品按规定办理出口报关手续, 且产品销售收入金额已确定, 已经取得提单或经客户签收, 已收取货款或取得了收款权利且相关的经济利益很可能流入。

新能源电力业务属于在某一时点履行的履约义务, 收入确认需满足以下条件: 公司已根据合同约定向客户提供电力, 取得收款依据或证明且相关的经济利益很可能流入。

户用光伏发电系统业务属于在某一时点履行的履约义务, 收入确认需满足以下条件: 公司已根据合同约定向客户提供发电相关综合服务, 取得收款依据或证明且相关的经济利益很可能流入。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

26、政府补助

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

(2) 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。政府文件不明确的, 以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断, 以购建或以其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助, 冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的, 在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助, 直接计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的, 将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

(3) 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助, 难以区分与资产相关或与收益相关的, 整体归类为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助, 用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的, 确认为递延收益, 在确认相关成本费用或损失的期间, 计入当期损益或冲减相关成本; 用于补偿已发生的相关成本费用或损失的, 直接计入当期损益或冲减相关成本。

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

27、递延所得税资产/递延所得税负债

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

(2) 确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日, 有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的, 确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

(3) 资产负债表日, 对递延所得税资产的账面价值进行复核, 如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益, 则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时, 转回减记的金额。

(4) 公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益, 但不包括下列情况产生的所得税:

- 1) 企业合并；
- 2) 直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

(5) 同时满足下列条件时，公司将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示：

- 1) 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；

2) 递延所得税资产和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和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

28、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

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

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

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

1) 使用权资产

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

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

2) 租赁负债

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

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

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

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

1) 经营租赁

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

29、其他重要的会计政策和会计估计

（1）与回购公司股份相关的会计处理方法

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

（2）分部报告

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

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

30、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

（2）重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

（3）2025 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

☐适用 ☒不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	以按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13%、6%、3%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	1%、5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	30%、25%、20%、16.5%、15%、0%
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除30%后余值的1.2%计缴；从租计征的，按租金收入的12%计缴	1.2%、12%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2%

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
本公司	15%

SOLIS、越南锦浪	30%
锦浪智慧、宁波银创电力开发有限公司、宁波市晟暄新能源有限公司、宁波市晟羽新能源有限公司、宁波市晟想新能源有限公司、宁波市晟恒新能源有限公司、浙江智新工程建设有限公司、GINLONG HOLDING PTY LTD	25%
锦浪（香港）	16.5%
GINLONG HOLDING CO LIMITED	0%
除上述以外的其他纳税主体	20%

2、税收优惠

（1）根据国家有关高新技术企业认定管理办法及《关于公布宁波市 2023 年度第一批高新技术企业名单的通知》（甬高企认领〔2024〕1 号），公司于 2023 年 12 月 8 日通过高新技术企业复审，取得编号为 GR202333100536 的高新技术企业证书，证书有效期三年，2023 年至 2025 年按 15% 的税率计缴企业所得税。

（2）根据财政部、国家税务总局、国家发展和改革委员会《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）、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）以及浙江省嘉兴市南湖区国家税务局等税务机关相关批复文件，部分子公司针对分布式光伏电站按照电站项目分别核算收入成本后享受企业所得税三免三减半优惠政策。

（3）根据《财政部、税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部、税务总局公告 2023 年第 12 号），本期部分子公司作为小型微利企业享受应纳税所得额减按 25% 计入应纳税所得额并按 20% 的税率缴纳企业所得税的税收优惠，执行期限为 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日。

（4）根据《国家税务总局关于增值税小规模纳税人减免增值税等政策有关征管事项的公告》（国家税务总局公告 2023 年第 1 号）规定，自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，小规模纳税人发生增值税应税销售行为，合计月销售额未超过 10 万元（以 1 个季度为 1 个纳税期的，季度销售额未超过 30 万元）的，免征增值税，本期部分子公司享受该税收优惠政策。

（5）根据越南当地的税收政策，在当地设立的公司自产生应纳税所得额起，第 1-2 年享受企业所得税免税，第 3-6 年享受企业所得税应纳税额减半。子公司越南锦浪于本期享受企业所得税应纳税额减半的优惠政策。

（6）根据《财政部 税务总局关于先进制造业企业增值税加计抵减政策的公告》（财税〔2023〕43 号），自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，允许先进制造业企业按照当期可抵扣进项税额加计 5% 抵减应纳税增值税税额。本公司作为先进制造业企业，享受该项税收优惠政策。

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	63,564.21	57,897.03
银行存款	767,400,956.33	936,116,110.12
其他货币资金	1,009,380.22	607,087.37
合计	768,473,900.76	936,781,094.52
其中：存放在境外的款项总额	33,586,389.92	32,995,900.90

其他说明：期末银行存款中包含账户冻结的资金 2,012,000.00 元，期末其他货币资金包括履约保函等保证金 57,984.66 元。除此之外，期末货币资金中无其他因抵押、质押或冻结等对使用有限制、有潜在回收风险的款项。

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	150,024,657.53	
其中：		
结构性存款	150,024,657.53	
合计	150,024,657.53	

3、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
商业承兑票据		7,460,107.56
合计		7,460,107.56

(2) 按坏账计提方法分类披露

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	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据						7,852,744.80	100.00%	392,637.24	5.00%	7,460,107.56
其中：										
商业承兑汇票						7,852,744.80	100.00%	392,637.24	5.00%	7,460,107.56
合计						7,852,744.80	100.00%	392,637.24	5.00%	7,460,107.56

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(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	
按组合计提坏账准备	392,637.24		392,637.24			0.00

合计	392,637.24		392,637.24			0.00
----	------------	--	------------	--	--	------

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

4、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,408,569,321.04	1,170,801,345.82
1 至 2 年	49,922,123.16	45,665,568.45
2 至 3 年	16,155,526.18	9,524,585.69
3 年以上	9,993,268.94	8,032,023.24
3 至 4 年	5,485,678.71	3,560,371.40
4 至 5 年	303,021.28	426,802.00
5 年以上	4,204,568.95	4,044,849.84
合计	1,484,640,239.32	1,234,023,523.20

(2) 按坏账计提方法分类披露

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	6,442,266.87	0.43%	6,442,266.87	100.00%		6,445,872.78	0.52%	6,445,872.78	100.00%	
其中：										
重大风险客户	6,442,266.87	0.43%	6,442,266.87	100.00%		6,445,872.78	0.52%	6,445,872.78	100.00%	
按组合计提坏账准备的应收账款	1,478,197,972.45	99.57%	77,099,110.17	5.22%	1,401,098,862.28	1,227,577,650.42	99.48%	58,374,474.64	4.76%	1,169,203,175.78
其中：										
账龄组合	1,360,465,322.62	91.64%	77,099,110.17	5.67%	1,283,366,212.45	1,031,275,164.96	83.57%	58,374,474.64	5.66%	972,900,690.32
国内电网和电力公司组合	117,732,649.83	7.93%			117,732,649.83	196,302,485.46	15.91%			196,302,485.46

合计	1,484,640,239.32	100.00%	83,541,377.04	5.63%	1,401,098,862.28	1,234,023,523.20	100.00%	64,820,347.42	5.25%	1,169,203,175.78
----	------------------	---------	---------------	-------	------------------	------------------	---------	---------------	-------	------------------

按单项计提坏账准备类别名称：重大风险客户

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
重大风险客户	6,445,872.78	6,445,872.78	6,442,266.87	6,442,266.87	100.00%	预期收回可能性较低
合计	6,445,872.78	6,445,872.78	6,442,266.87	6,442,266.87		

按组合计提坏账准备类别名称：账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	1,290,732,934.69	64,536,646.73	5.00%
1-2 年	49,922,123.16	4,992,212.32	10.00%
2-3 年	15,338,044.40	4,601,413.31	30.00%
3-4 年	2,917,741.13	1,458,870.57	50.00%
4-5 年	222,560.00	178,048.00	80.00%
5 年以上	1,331,919.24	1,331,919.24	100.00%
合计	1,360,465,322.62	77,099,110.17	

确定该组合依据的说明：以应收账款的账龄作为信用风险特征。

按组合计提坏账准备类别名称：国内电网和电力公司组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
国内电网和电力公司组合	117,732,649.83		
合计	117,732,649.83		

确定该组合依据的说明：以应收账款的客户性质作为信用风险特征。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☐适用 ☒不适用

（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	
单项计提坏账准备	6,445,872.78				3,605.91 ¹	6,442,266.87
按组合计提坏账准备	58,374,474.64	20,146,278.29		720,875.77	700,766.99 ²	77,099,110.17
合计	64,820,347.42	20,146,278.29		720,875.77	704,372.90	83,541,377.04

注：1、2025 年 1-6 月单项计提坏账准备其他减少系单项计提外币应收账款汇率调整 3,605.91 元；

2、2025 年 1-6 月其他减少系转让子公司股权转出应收款坏账准备 700,766.99 元。

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的应收账款	720,875.77

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
客户 1	97,304,453.33		97,304,453.33	6.49%	4,865,222.67
客户 2	70,505,125.86		70,505,125.86	4.70%	3,525,256.29
客户 3	47,546,247.19		47,546,247.19	3.17%	2,377,312.36
客户 4	39,310,621.12		39,310,621.12	2.62%	1,965,531.06
客户 5	30,723,092.37		30,723,092.37	2.05%	1,536,154.62
合计	285,389,539.87		285,389,539.87	19.03%	14,269,477.00

5、合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
应收质保金	15,431,946.83	1,614,499.44	13,817,447.39	23,096,845.83	1,544,472.84	21,552,372.99
合计	15,431,946.83	1,614,499.44	13,817,447.39	23,096,845.83	1,544,472.84	21,552,372.99

(2) 按坏账计提方法分类披露

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	
其中：										
按组合计提坏账准备	15,431,946.83	100.00%	1,614,499.44	10.46%	13,817,447.39	23,096,845.83	100.00%	1,544,472.84	6.69%	21,552,372.99
其中：										
质保金组合	15,431,946.83	100.00%	1,614,499.44	10.46%	13,817,447.39	23,096,845.83	100.00%	1,544,472.84	6.69%	21,552,372.99
合计	15,431,946.83	100.00%	1,614,499.44	10.46%	13,817,447.39	23,096,845.83	100.00%	1,544,472.84	6.69%	21,552,372.99

按组合计提坏账准备类别个数：1

按组合计提坏账准备类别名称：质保金组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
质保金组合	15,431,946.83	1,614,499.44	10.46%
合计	15,431,946.83	1,614,499.44	

确定该组合依据的说明：以合同资产的款项性质作为信用风险特征。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
按组合计提减值准备	70,026.60			
合计	70,026.60			——

6、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	128,506,579.95	66,705,960.34
合计	128,506,579.95	66,705,960.34

(2) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	463,853,888.78	
合计	463,853,888.78	

(3) 其他说明

银行承兑汇票的承兑人是具有较高信用的商业银行，由其承兑的银行承兑汇票到期不获支付的可能性较低，故公司将已背书或贴现的该等银行承兑汇票予以终止确认。但如果该等票据到期不获支付，依据《票据法》之规定，公司仍将对持票人承担连带责任。

7、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	83,704,655.12	59,110,325.12
合计	83,704,655.12	59,110,325.12

(1) 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
股权转让款	44,889,573.16	20,788,348.07
往来款	14,824,494.40	20,328,496.24
押金保证金	15,913,569.58	16,782,260.38
应收暂付款	13,869,528.68	7,068,810.06
合计	89,497,165.82	64,967,914.75

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	83,544,102.14	56,835,415.77
1 至 2 年	4,531,217.58	6,493,276.20
2 至 3 年	614,350.00	849,074.66
3 年以上	807,496.10	790,148.12
3 至 4 年	234,500.66	56,676.00
4 至 5 年	84,092.00	122,945.84
5 年以上	488,903.44	610,526.28
合计	89,497,165.82	64,967,914.75

3) 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

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	320,475.22	0.36%	320,475.22	100.00%		1,446,892.50	2.23%	1,446,892.50	100.00%	
其中：										
重大风险客户	320,475.22	0.36%	320,475.22	100.00%		1,446,892.50	2.23%	1,446,892.50	100.00%	
按组合计提坏账准备	89,176,690.60	99.64%	5,472,035.48	6.14%	83,704,655.12	63,521,022.25	97.77%	4,410,697.13	6.94%	59,110,325.12
其中：										
账龄组合	89,176,690.60	99.64%	5,472,035.48	6.14%	83,704,655.12	63,521,022.25	97.77%	4,410,697.13	6.94%	59,110,325.12
合计	89,497,165.82	100.00%	5,792,510.70	6.47%	83,704,655.12	64,967,914.75	100.00%	5,857,589.63	9.02%	59,110,325.12

按单项计提坏账准备类别名称：重大风险客户

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
重大风险客户	1,446,892.50	1,446,892.50	320,475.22	320,475.22	100.00%	预期收回可能性较低
合计	1,446,892.50	1,446,892.50	320,475.22	320,475.22		

按组合计提坏账准备类别名称：账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	89,176,690.60	5,472,035.48	6.14%
其中：1 年以内	83,223,626.92	4,161,181.34	5.00%
1-2 年	4,531,217.58	453,121.77	10.00%
2-3 年	614,350.00	184,305.00	30.00%
3-4 年	234,500.66	117,250.33	50.00%
4-5 年	84,092.00	67,273.60	80.00%
5 年以上	488,903.44	488,903.44	100.00%
合计	89,176,690.60	5,472,035.48	

确定该组合依据的说明：以其他应收款的账龄作为信用风险特征。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025 年 1 月 1 日余额	2,769,426.16	649,327.62	2,438,835.85	5,857,589.63
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
——转入第二阶段	-226,560.89	226,560.89		
——转入第三阶段		-61,435.00	61,435.00	
本期计提	3,689,391.86	-361,331.74	-1,322,063.26	2,005,996.86
本期转回	-80,732.98			-80,732.98
本期转销	-182,022.99			-182,022.99
其他变动	-1,808,319.82 ¹			-1,808,319.82
2025 年 6 月 30 日余额	4,161,181.34	453,121.77	1,178,207.59	5,792,510.70

注：1、2025 年 1-6 月其他减少系转让子公司股权转出其他应收款坏账准备 1,808,319.82 元。

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

根据其他应收款的信用风险是否显著增加及是否发生减值划分。

项 目	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合 计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
期末坏账准备计提比例（%）	5.00	10.00	82.86	6.47

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

4) 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	转销或核销	其他	
按组合计提坏账准备	4,410,697.13	2,005,996.86		182,022.99	762,635.52 ¹	5,472,035.48
单项计提坏账准备	1,446,892.50		80,732.98		1,045,684.30 ²	320,475.22
合计	5,857,589.63	2,005,996.86	80,732.98	182,022.99	1,808,319.82	5,792,510.70

注：1、2025 年 1-6 月其他减少系转让子公司股权转出其他应收款坏账准备 762,635.52 元；

2、2025 年 1-6 月其他减少系转让子公司股权转出其他应收款坏账准备 1,045,684.30 元。

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
厦门国贸新能源科技有限公司	股权转让款	29,737,650.15	1 年以内	33.23%	1,486,882.51
丹阳锦能太阳能有限公司	往来款	6,811,517.69	1 年以内	7.61%	340,575.88
响水环易光伏发电有限公司	往来款	2,874,089.51	1 年以内	3.21%	143,704.48
济南致远新能源科技发展有限公司	股权转让款	2,869,067.28	1 年以内	3.21%	143,453.36
济南科彩新能源有限责任公司	股权转让款	2,733,642.21	1 年以内	3.05%	136,682.11
合计		45,025,966.84		50.31%	2,251,298.34

8、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	32,019,649.12	75.17%	27,033,142.93	43.11%
1 至 2 年	3,988,184.59	9.36%	5,678,142.19	9.06%
2 至 3 年	6,068,127.62	14.25%	29,065,494.78	46.35%
3 年以上	521,815.97	1.22%	929,535.44	1.48%
合计	42,597,777.30		62,706,315.34	

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	账面余额	占预付款项余额的比例（%）
供应商 1	15,364,970.66	36.07
供应商 2	7,404,285.72	17.38
供应商 3	2,465,291.92	5.79
供应商 4	2,246,443.83	5.27
供应商 5	1,882,724.68	4.42
小 计	29,363,716.81	68.93

9、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

☐是 ☒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	975,550,575.73	32,096,884.86	943,453,690.87	1,116,611,673.51	28,078,859.86	1,088,532,813.65
在产品	98,179,565.99		98,179,565.99	72,528,071.97		72,528,071.97
库存商品	764,959,748.46	19,252,057.71	745,707,690.75	685,314,823.84	10,227,505.82	675,087,318.02
发出商品	96,665,780.04		96,665,780.04	68,777,971.03		68,777,971.03
委托加工物资	8,452,304.03		8,452,304.03	2,134,174.85		2,134,174.85
合计	1,943,807,974.25	51,348,942.57	1,892,459,031.68	1,945,366,715.20	38,306,365.68	1,907,060,349.52

(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	28,078,859.86	4,735,468.90		717,443.90		32,096,884.86
库存商品	10,227,505.82	15,190,331.32		6,165,779.43		19,252,057.71
合计	38,306,365.68	19,925,800.22		6,883,223.33		51,348,942.57

项 目	确定可变现净值的具体依据	转销存货跌价准备的原因
原材料	相关产成品估计售价减去至完工估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定可变现净值	本期将已计提存货跌价准备的存货耗用

项 目	确定可变现净值的具体依据	转销存货跌价准备的原因
在产品	相关产成品估计售价减去至完工估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定可变现净值	_____
库存商品	相关产成品估计售价减去估计的销售费用以及相关税费后的金额确定可变现净值	本期已将期初计提存货跌价准备的存货售出

10、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税	276,991,518.60	334,610,605.49
预缴企业所得税	6,100,400.67	1,981,765.46
发行费用	3,066,037.74	
合计	286,157,957.01	336,592,370.95

11、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
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		
其中：权益工具投资	376,039,916.97	380,687,477.00
合计	376,039,916.97	380,687,477.00

12、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	14,818,965,635.40	15,783,907,097.10
合计	14,818,965,635.40	15,783,907,097.10

（1）固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	通用设备	专用设备	运输工具	户用光伏发电系统	分布式光伏电站	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	763,460,913.23	57,636,056.91	635,607,629.97	31,438,445.99	11,650,884,126.73	4,370,459,451.87	17,509,486,624.70
2. 本期增加金额	29,090,710.68	1,043,562.29	2,309,826.19	2,733,511.50	26,426,465.86	14,141,867.53	75,745,944.05
（1）购置		306,507.33	609,723.23				916,230.56

(2) 在建 工程 转入	29,090,710. 68	737,054.96	1,700,102.96	2,733,511.5 0	26,426,465.86	14,141,867.53	74,829,713.49
(3) 企业 合并 增加							
3. 本期 减少 金额		40,506.73	94,690.27	694,515.93	570,566,645.31	124,707,554.70	696,103,912.94
(1) 处置 或报 废		40,506.73	94,690.27	694,515.93	7,248,122.36	5,323,777.01	13,401,612.30
(2) 企业 合并 减少					563,318,522.95	119,383,777.69	682,702,300.64
4. 期末 余额	792,551,623 .91	58,639,112. 47	637,822,765. 89	33,477,441. 56	11,106,743,947. 28	4,259,893,764. 70	16,889,128,655. 81
二、 累计 折旧							
1. 期初 余额	77,969,789. 98	22,038,248. 06	121,204,032. 62	15,684,776. 51	1,133,744,241.0 3	354,938,439.40	1,725,579,527.6 0
2. 本期 增加 金额	18,445,741. 38	4,172,163.5 1	29,750,369.8 3	2,035,216.5 2	279,484,921.46	101,149,756.02	435,038,168.72
(1) 计提	18,445,741. 38	4,172,163.5 1	29,750,369.8 3	2,035,216.5 2	279,484,921.46	101,149,756.02	435,038,168.72
3. 本期 减少 金额		38,481.40	8,245.94	527,832.08	68,940,398.02	20,939,718.47	90,454,675.91
(1) 处置 或报 废		38,481.40	8,245.94	527,832.08	758,777.23	500,267.41	1,833,604.06
(2) 企业 合并 减少					68,181,620.79	20,439,451.06	88,621,071.85
4. 期末 余额	96,415,531. 36	26,171,930. 17	150,946,156. 51	17,192,160. 95	1,344,288,764.4 7	435,148,476.95	2,070,163,020.4 1
三、 减值 准备							

1. 期初 余额							
2. 本期 增加 金额							
(1) 计提							
3. 本期 减少 金额							
(1) 处置 或报 废							
4. 期末 余额							
四、 账面 价值							
1. 期末 账面 价值	696,136,092.55	32,467,182.30	486,876,609.38	16,285,280.61	9,762,455,182.81	3,824,745,287.75	14,818,965,635.40
2. 期初 账面 价值	685,491,123.25	35,597,808.85	514,403,597.35	15,753,669.48	10,517,139,885.70	4,015,521,012.47	15,783,907,097.10

13、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	20,711,611.30	55,895,835.12
合计	20,711,611.30	55,895,835.12

(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
分布式光伏电站				34,766,310.29	8,469,060.96	26,297,249.33
待安装设备	12,142,688.23		12,142,688.23	3,886,837.65		3,886,837.65
其他	8,568,923.07		8,568,923.07	25,711,748.14		25,711,748.14
合计	20,711,611.30		20,711,611.30	64,364,896.08	8,469,060.96	55,895,835.12

(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
户用光伏发电系统			26,692,183.71	26,426,465.86	265,717.85 ¹							募集资金
分布式光伏电站		34,766,310.29	24,478,077.29	14,141,867.53	45,102,520.05 ²							募集资金
待安装设备		3,886,837.65	13,426,520.00	5,170,669.42		12,142,688.23						募集资金
其他		25,711,748.14	12,811,555.34	29,090,710.68	863,669.73 ³	8,568,923.07						其他
合计		64,364,896.08	77,408,336.34	74,829,713.49	46,231,907.63	20,711,611.30						

注：1、户用光伏发电系统其他减少系资产处置减少 265,717.85 元；
2、分布式光伏电站其他减少系资产处置减少 45,102,520.05 元；
3、其他类其他减少 863,669.73 元系转入长期待摊费用。

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
分布式光伏电站	8,469,060.96		8,469,060.96		
合计	8,469,060.96		8,469,060.96		--

(4) 在建工程的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

14、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	合计
----	--------	----

一、账面原值		
1.期初余额	48,252,105.90	48,252,105.90
2.本期增加金额	8,879,877.66	8,879,877.66
（1）租入	8,879,877.66	8,879,877.66
3.本期减少金额	2,475,989.90	2,475,989.90
（1）处置	2,475,989.90	2,475,989.90
4.期末余额	54,655,993.66	54,655,993.66
二、累计折旧		
1.期初余额	18,278,881.34	18,278,881.34
2.本期增加金额	5,909,262.42	5,909,262.42
（1）计提	5,909,262.42	5,909,262.42
3.本期减少金额	2,475,989.90	2,475,989.90
（1）处置	2,475,989.90	2,475,989.90
4.期末余额	21,712,153.86	21,712,153.86
三、减值准备		
1.期初余额		
2.本期增加金额		
（1）计提		
3.本期减少金额		
（1）处置		
4.期末余额		
四、账面价值		
1.期末账面价值	32,943,839.80	32,943,839.80
2.期初账面价值	29,973,224.56	29,973,224.56

15、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	软件及其他	合计
一、账面原值					
1.期初余额	133,628,483.68			54,930,759.48	188,559,243.16
2.本期增加金额				1,094,539.08	1,094,539.08
（1）购置				1,094,539.08	1,094,539.08
（2）内部研发					
（3）企业合并增加					
3.本期减少金额					
（1）处置					
4.期末余额	133,628,483.68			56,025,298.56	189,653,782.24
二、累计摊销					

1.期初余额	9,278,765.71			27,218,673.02	36,497,438.73
2.本期增加金额	1,416,372.72			3,962,930.47	5,379,303.19
（1）计提	1,416,372.72			3,962,930.47	5,379,303.19
3.本期减少金额					
（1）处置					
4.期末余额	10,695,138.43			31,181,603.49	41,876,741.92
三、减值准备					
1.期初余额					
2.本期增加金额					
（1）计提					
3.本期减少金额					
（1）处置					
4.期末余额					
四、账面价值					
1.期末账面价值	122,933,345.25			24,843,695.07	147,777,040.32
2.期初账面价值	124,349,717.97			27,712,086.46	152,061,804.43

16、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修费	16,081,007.18	2,649,764.08	3,073,656.18		15,657,115.08
绿化费	2,107,743.90		263,467.99		1,844,275.91
云存储服务	1,796,412.53		211,342.66		1,585,069.87
合计	19,985,163.61	2,649,764.08	3,548,466.83		19,086,460.86

17、递延所得税资产/递延所得税负债

（1）未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	124,114,587.04	18,617,188.05	94,776,970.84	14,216,545.63
租赁负债	26,312,633.19	2,246,272.58	27,133,999.20	3,602,399.26
海外仓视同销售	334,724,571.63	50,208,685.74	259,897,287.53	38,984,593.13
合计	485,151,791.86	71,072,146.37	381,808,257.57	56,803,538.02

（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
固定资产加速折旧	24,102,355.32	3,615,353.30	25,854,219.61	3,878,132.94
使用权资产	28,693,861.20	2,695,220.48	29,973,224.56	4,354,397.81
结构性存款利息/收益	24,657.53	3,698.63		
合计	52,820,874.05	6,314,272.41	55,827,444.17	8,232,530.75

(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	6,100,126.48	64,972,019.89	7,599,948.25	49,203,589.77
递延所得税负债	6,100,126.48	214,145.93	7,599,948.25	632,582.50

(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	18,182,742.71	16,144,441.97
可抵扣亏损	550,165,052.17	629,480,913.43
未实现损益	333,876,032.56	358,947,233.59
合计	902,223,827.44	1,004,572,588.99

(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
2025 年	4,978.02	7,197.12	
2026 年	57,201,237.81	57,208,592.65	
2027 年	30,960,570.04	31,037,020.90	
2028 年	151,586,457.41	152,832,644.55	
2029 年	250,962,512.04	388,395,458.21	
2030 年	59,449,296.85		
合计	550,165,052.17	629,480,913.43	

18、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
预付设备款	8,236,226.25		8,236,226.25	9,629,039.07		9,629,039.07
待调试软件				30,289.80		30,289.80
合计	8,236,226.25		8,236,226.25	9,659,328.87		9,659,328.87

19、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	2,069,984.66	2,069,984.66	质押、冻结	主要系用于履约保函保证金和账户冻结的银行账户	374,076.75	374,076.75	质押、冻结	主要系用于履约保函保证金和只收不付户、账户冻结
应收票据					7,852,744.80	7,460,107.56		主要系期末已背书未到期的商业承兑汇票
合计	2,069,984.66	2,069,984.66			8,226,821.55	7,834,184.31		

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
信用借款		50,045,833.33
合计		50,045,833.33

21、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	524,765,421.00	1,323,141,555.20
合计	524,765,421.00	1,323,141,555.20

22、应付账款

（1）应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
货款	1,265,946,542.57	617,417,692.00
长期资产购置款	151,673,002.56	272,850,479.84
其他	4,151,027.38	4,137,690.43
合计	1,421,770,572.51	894,405,862.27

23、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	570,160.00	528,990.00
其他应付款	199,858,589.06	267,875,490.40

合计	200,428,749.06	268,404,480.40
----	----------------	----------------

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
限制性股票普通股股利	570,160.00	528,990.00
合计	570,160.00	528,990.00

(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
限制性股票回购义务	78,739,096.00	146,636,028.00
应付暂收款	68,753,566.58	62,513,020.61
费用款	33,737,474.07	41,668,513.17
押金保证金	17,536,156.54	15,627,314.26
股权转让款	1,092,295.87	1,430,614.36
合计	199,858,589.06	267,875,490.40

24、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
货款	2,286,231.87	2,200,154.52
合计	2,286,231.87	2,200,154.52

25、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
货款	86,399,807.75	66,773,489.51
合计	86,399,807.75	66,773,489.51

26、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	125,715,621.48	486,344,793.83	454,414,913.54	157,645,501.77
二、离职后福利-设定提存计划	271,935.28	27,183,781.82	27,097,282.05	358,435.05

合计	125,987,556.76	513,528,575.65	481,512,195.59	158,003,936.82
----	----------------	----------------	----------------	----------------

(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	121,932,324.46	443,463,900.13	413,058,367.43	152,337,857.16
2、职工福利费		16,126,561.67	16,126,561.67	
3、社会保险费	165,305.83	14,415,800.79	14,429,139.11	151,967.51
其中：医疗保险费	154,462.14	13,598,143.86	13,610,267.04	142,338.96
工伤保险费	10,843.69	810,108.33	811,323.47	9,628.55
生育保险费		7,548.60	7,548.60	
4、住房公积金		6,765,286.70	6,765,286.70	
5、工会经费和职工教育经费	3,617,991.19	5,573,244.54	4,035,558.63	5,155,677.10
合计	125,715,621.48	486,344,793.83	454,414,913.54	157,645,501.77

(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	262,160.67	25,621,492.58	25,533,663.26	349,989.99
2、失业保险费	9,774.61	1,562,289.24	1,563,618.79	8,445.06
合计	271,935.28	27,183,781.82	27,097,282.05	358,435.05

27、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	9,971,856.39	17,943,596.35
企业所得税	18,635,075.36	8,849,229.98
个人所得税	5,705,171.07	4,395,056.49
城市维护建设税	203,778.42	242,339.92
房产税	3,047,950.68	5,132,366.84
土地使用税	1,284,196.99	2,076,127.92
印花税	1,138,996.41	1,843,525.76
教育费附加	454,374.28	521,141.76
地方教育附加	302,913.48	345,414.27
合计	40,744,313.08	41,348,799.29

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	1,451,117,506.61	1,468,278,396.24

一年内到期的租赁负债	10,356,555.57	9,406,969.66
合计	1,461,474,062.18	1,477,685,365.90

29、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
销售返利	74,177,035.53	78,978,893.27
待转销项税额	823,851.39	2,187,213.99
未终止确认商业承兑汇票		7,852,744.80
合计	75,000,886.92	89,018,852.06

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
保证借款	4,384,857,492.50 ¹	5,678,695,860.50
信用借款	2,947,868,792.44	2,621,416,012.44
应付利息	6,601,976.79	8,855,458.43
合计	7,339,328,261.73	8,308,967,331.37

注：1、系由合并范围内主体保证。

31、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	25,451,381.46	21,626,327.55
减：未确认融资费用	-5,245,325.24	-3,899,298.01
合计	20,206,056.22	17,727,029.54

32、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	64,331,867.08	23,735,000.00	4,653,805.00	83,413,062.08	政府拨付
合计	64,331,867.08	23,735,000.00	4,653,805.00	83,413,062.08	

33、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	399,333,395.00				-1,219,550.00	-1,219,550.00	398,113,845.00

其他说明：

(1) 根据公司第四届董事会第六次会议审议通过《关于回购注销 2023 年限制性股票激励计划部分已授予但尚未解除限售的限制性股票的议案》，11 名激励对象因个人原因离职已不符合激励条件，董事会同意公司回购注销其已获授但尚未解锁的限制性股票 15.05 万股；同时，根据公司《公司 2023 年限制性股票激励计划（草案）》的相关规定，公司 2024 年度业绩未达到激励计划首次授予第一类限制性股票第二个解除限售期公司层面的业绩考核要求，所有激励对象对应的第二个解除限售期拟解除限售的共计 106.905 万股限制性股票全部回购注销。合计股本减少 1,219,550 股，资本公积-股本溢价减少 66,636,212.00 元，同时减少库存股 67,855,762.00 元。该次减资业经天健会计师事务所（特殊普通合伙）审验，并由其于 2025 年 7 月 18 日出具《验资报告》（天健验〔2025〕198 号）。

34、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）	4,988,438,618.54		66,636,212.00	4,921,802,406.54
其他资本公积	4,262,880.26			4,262,880.26
合计	4,992,701,498.80	0.00	66,636,212.00	4,926,065,286.80

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

(1) 资本公积-股本溢价本期减少 66,636,212.00 元详见本财务报表附注七 33（1）之说明。

35、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	147,165,018.00		67,855,762.00	79,309,256.00
回购股份	50,029,821.54			50,029,821.54
合计	197,194,839.54		67,855,762.00	129,339,077.54

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

(1) 本期减少 67,855,762.00 元详见本财务报表附注七 33（1）之说明。

36、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	
二、将重分类进损益的其他综合收益	477,075.42	701,208.94				701,208.94		1,178,284.36
外币财务报表折算差额	477,075.42	701,208.94				701,208.94		1,178,284.36

其他综合收益合计	477,075.42	701,208.94				701,208.94		1,178,284.36
----------	------------	------------	--	--	--	------------	--	--------------

37、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	203,880,685.02			203,880,685.02
合计	203,880,685.02			203,880,685.02

38、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	2,918,677,018.15	2,306,719,286.75
调整后期初未分配利润	2,918,677,018.15	2,306,719,286.75
加：本期归属于母公司所有者的净利润	602,160,819.87	691,157,720.40
应付普通股股利	79,198,749.00 ¹	79,199,989.00
期末未分配利润	3,441,639,089.02	2,918,677,018.15

注：1、根据公司 2024 年年度股东大会审议通过的 2024 年度利润分配方案，公司以总股本 399,333,395 股扣除公司已回购股份的 694,700 股后的 398,638,695 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 2 元（含税），合计派发现金红利 79,727,739.00 元（含税），其中，未解锁限制性股票对应的 528,990.00 元作为可撤销现金股利，计入其他应付款之应付股利项下。截至 2025 年 6 月 30 日，该等限制性股票应付股利余额为 570,160.00 元。

39、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	3,776,633,254.23	2,426,307,961.16	3,343,346,772.28	2,266,756,491.95
其他业务	17,437,525.33	14,554,367.82	11,640,244.63	8,613,906.74
合计	3,794,070,779.56	2,440,862,328.98	3,354,987,016.91	2,275,370,398.69

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	组串式逆变器及配套产品		新能源电力生产		户用光伏发电系统		其他		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型										
其中：										
组串式逆变器及配套产品	2,649,624,606.69	1,929,455,504.81							2,649,624,606.69	1,929,455,504.81
新能源电力生产			303,849,285.52	143,480,890.92					303,849,285.52	143,480,890.92
户用光伏发电系统					807,533,447.78	339,032,360.40			807,533,447.78	339,032,360.40
其他							33,063,439.57	28,893,572.85	33,063,439.57	28,893,572.85
按经营地区分类										
其中：										
境内	877,162,482.88	683,733,681.18	303,849,285.52	143,480,890.92	807,533,447.78	339,032,360.40	27,808,748.40	25,276,915.74	2,016,353,955.56	1,191,523,848.24
境外	1,772,462,123.81	1,245,721,823.63					5,254,691.17	3,616,657.11	1,777,716,815.00	1,249,338,480.74
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：										
在某一时点确认收入	2,649,624,606.69	1,929,455,504.81	303,849,285.52	143,480,890.92	807,533,447.78	339,032,360.40	33,063,439.57	28,893,572.85	3,794,070,779.56	2,440,862,328.98

按销售渠道分类										
其中：										
合计	2,649,624,606.69	1,929,455,504.81	303,849,285.52	143,480,890.92	807,533,447.78	339,032,360.40	33,063,439.57	28,893,572.85	3,794,070,779.56	2,440,862,328.98

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 1,263,159,688.18 元，其中，1,263,159,688.18 元预计将于 2025 年度确认收入。

40、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	894,933.45	648,648.56
教育费附加	2,131,192.01	1,728,160.82
房产税	3,108,546.73	2,435,648.33
土地使用税	1,286,625.90	930,718.16
车船使用税	19,577.86	23,246.80
印花税	2,227,767.49	1,938,433.56
地方教育附加	1,420,916.92	1,154,801.55
合计	11,089,560.36	8,859,657.78

41、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	72,064,517.49	48,729,069.85
认证及中介服务费	38,269,862.57	24,119,737.02
折旧	13,289,062.06	13,420,784.86
水电办公费	9,945,976.50	10,022,529.89
无形资产摊销	7,036,993.77	4,197,077.74
差旅费	4,477,206.11	4,227,765.56
业务招待费	3,373,553.77	3,295,906.06
股权激励		35,357,141.57
其他	6,660,406.11	6,748,157.20
合计	155,117,578.38	150,118,169.75

42、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
境外服务费	101,950,971.82	95,876,612.75
职工薪酬	65,720,698.05	42,972,116.73
仓储租赁费	15,898,689.35	8,634,708.73
报关代理费	15,715,916.16	12,618,647.14
展览费	15,637,329.31	18,758,827.50
广告宣传费	9,578,368.57	13,735,424.44
差旅费	8,892,815.19	7,992,759.89
保险费	7,238,544.11	7,113,105.23
其他	21,407,979.07	15,586,771.46
合计	262,041,311.63	223,288,973.87

43、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
研发人员人工费	174,799,847.04	112,060,618.10
研究开发直接材料消耗	24,261,372.64	49,515,728.45

研究开发设施折旧	9,471,508.13	9,557,469.84
研究开发设计费	191,735.85	11,628.25
其他研究开发费用	6,665,378.33	4,543,972.12
合计	215,389,841.99	175,689,416.76

44、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	134,437,798.69	166,323,889.54
手续费	2,005,709.78	2,125,008.54
利息收入	-2,200,832.22	-4,199,594.04
汇兑损益	-28,198,959.61	-725,825.13
合计	106,043,716.64	163,523,478.91

45、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
与收益相关的政府补助	35,232,591.47	18,122,781.50
与资产相关的政府补助	4,653,805.00	2,251,876.74
增值税加计抵减及减免	3,019,791.53	22,580,619.09
代扣个人所得税手续费返还	1,234,400.76	713,938.87
合计	44,140,588.76	43,669,216.20

46、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
结构性存款收益	24,657.53	
合计	24,657.53	

47、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
处置长期股权投资产生的投资收益	20,271,360.39	18,078,632.67
结构性存款收益	458,219.18	482,808.22
其他非流动金融资产在持有期间取得的股利收入	171,055.54	107,900.00
远期结售汇投资收益		-2,276,600.00
应收款项融资贴现损失	-432,973.65	-2,179,152.03
合计	20,467,661.46	14,213,588.86

48、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
坏账损失	-21,756,032.00	-30,686,134.59

合计	-21,756,032.00	-30,686,134.59
----	----------------	----------------

49、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-19,711,814.67	-2,275,142.82
十一、合同资产减值损失	-70,026.60	-454,173.05
合计	-19,781,841.27	-2,729,315.87

50、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
固定资产处置收益	530,594.68	-149,105.09
在建工程处置损失		-1,277,819.18
合 计	530,594.68	-1,426,924.27

51、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
政府补助		2,002,000.00	
赔偿收入	3,371,787.61		3,839,930.07
违约金	795,228.00		795,228.00
非流动资产毁损报废利得	483,297.31		10,456.85
其他	243,771.19	166,999.86	248,469.19
合计	4,894,084.11	2,168,999.86	4,894,084.11

52、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	5,330,000.00	1,119,950.00	5,330,000.00
非流动资产毁损报废损失	316,538.80	668,549.25	316,538.80
其他	2,155,732.26	555,603.02	2,143,848.81
合计	7,802,271.06	2,344,102.27	7,790,387.61

53、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	38,269,930.61	24,983,379.62

递延所得税费用	-16,186,866.69	3,786,302.70
合计	22,083,063.92	28,769,682.32

(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	624,243,883.79
按法定/适用税率计算的所得税费用	106,644,692.81
子公司适用不同税率的影响	-61,941,522.61
调整以前期间所得税的影响	5,784,437.15
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	463,261.64
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-13,308,515.54
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	11,286,520.30
研发费用加计扣除的影响	-26,845,809.83
所得税费用	22,083,063.92

54、其他综合收益

详见附注七 36 其他综合收益之说明。

55、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

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
收到政府补助	58,967,591.47	18,385,981.50
收到押金保证金	4,051,533.88	1,791,915.71
银行利息收入	2,200,832.22	4,199,594.04
应付暂收款	754,023.42	14,959,329.70
其他	5,906,886.21	883,127.73
合计	71,880,867.20	40,219,948.68

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
付现的期间费用	324,845,968.06	271,397,804.65
支付押金保证金、保函保证金等	456,795.40	72,662,875.70
其他	9,497,731.48	1,675,553.02
合计	334,800,494.94	345,736,233.37

(2) 与投资活动有关的现金

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
收回原子公司往来款	287,535,754.25	197,329,609.16
收回结构性存款本金及收益	250,458,219.18	101,325,000.00
合计	537,993,973.43	298,654,609.16

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
远期结售汇投资损失		18,248,000.00
购买结构性存款	400,000,000.00	
合计	400,000,000.00	18,248,000.00

支付的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
购建设备及工程支付的现金	152,172,817.77	3,127,335,333.61
购建软件使用权支出的现金	1,094,539.08	3,628,488.52
合计	153,267,356.85	3,130,963,822.13

(3) 与筹资活动有关的现金

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
回购库存股	67,961,315.51	78,042,736.29
支付租赁款	5,745,936.36	4,061,272.93
支付原子公司往来款	1,908,300.00	
合计	75,615,551.87	82,104,009.22

筹资活动产生的各项负债变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	50,045,833.33		429,853.52	50,475,686.85		0.00
长期借款 (含一年内到期的长期借款)	9,777,245,727.61	2,118,100,000.00	130,687,947.17	3,234,615,030.29	972,876.15	8,790,445,768.34
租赁负债 (含一年内到期的租赁负债)	27,133,999.20		9,174,548.95	5,745,936.36		30,562,611.79
合计	9,854,425,560.14	2,118,100,000.00	140,292,349.64	3,290,836,653.50	972,876.15	8,821,008,380.13

(4) 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

项 目	本期数	上年同期数
背书转让的商业汇票金额	391,978,079.94	222,658,041.77
其中：支付货款	388,941,563.84	221,950,594.51
支付固定资产等长期资产购置款	2,993,890.10	606,777.36
支付费用款	42,626.00	100,669.90

56、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	602,160,819.87	352,232,566.75
加：资产减值准备	41,537,873.27	33,415,450.46
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	435,038,168.72	409,387,624.67
使用权资产折旧	5,909,262.42	5,134,586.95
无形资产摊销	5,379,303.19	4,385,661.35
长期待摊费用摊销	3,548,466.83	3,242,769.13
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）	-530,594.68	1,426,924.27
固定资产报废损失（收益以“—”号填列）	-166,758.51	668,549.25
公允价值变动损失（收益以“—”号填列）	-24,657.53	
财务费用（收益以“—”号填列）	106,238,839.08	165,598,064.41
投资损失（收益以“—”号填列）	-20,900,635.11	-14,213,588.86
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	-15,768,430.12	4,228,461.13
递延所得税负债增加（减少以“—”号填列）	-418,436.57	-457,200.23
存货的减少（增加以“—”号填列）	-5,110,496.83	-160,150,235.16
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	-248,326,864.85	-831,399,725.37
经营性应付项目的增加（减少	-97,745,736.73	584,904,877.36

以“—”号填列)		
其他		35,357,141.57
经营活动产生的现金流量净额	810,820,122.45	593,761,927.68
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	766,403,916.10	633,777,764.46
减: 现金的期初余额	936,407,017.77	1,046,039,133.44
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	-170,003,101.67	-412,261,368.98

(2) 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	766,403,916.10	936,407,017.77
其中: 库存现金	63,564.21	57,897.03
可随时用于支付的银行存款	765,388,956.33	935,858,485.45
可随时用于支付的其他货币资金	951,395.56	490,635.29
三、期末现金及现金等价物余额	766,403,916.10	936,407,017.77

(3) 使用范围受限但仍属于现金及现金等价物列示的情况

单位: 元

项目	本期金额	上期金额	仍属于现金及现金等价物的理由
募集资金		6,072,759.14	使用范围受限但可随时支取
合计		6,072,759.14	

(4) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位: 元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
只收不付、冻结户	2,012,000.00	958,697.87	只收不付户、账户冻结
履约保函等保证金	57,984.66	115,454.16	保证金
定期存单质押		30,000,000.00	质押定期存款
合计	2,069,984.66	31,074,152.03	

57、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			163,346,329.32
其中：美元	14,870,141.85	7.1586	106,449,397.45
欧元	3,546,183.78	8.4024	29,796,454.59
港币			
澳元	2,637,135.03	4.6817	12,346,275.07
英镑	1,483,317.85	9.8300	14,581,014.47
越南盾	631,311,706.00	0.0003	173,187.74
应收账款			952,893,789.93
其中：美元	96,702,982.86	7.1586	692,257,973.10
欧元	25,139,317.84	8.4024	211,230,604.22
港币			
澳元	95,628.42	4.6817	447,703.57
英镑	4,980,418.01	9.8300	48,957,509.04
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			
合同资产			3,355,789.32
其中：美元	468,777.32	7.1586	3,355,789.32
其他应收款			1,294,329.86
其中：美元	83,451.63	7.1586	597,396.84
越南盾	2,540,491,451.90	0.0003	696,933.02
应付账款			36,652,777.35
其中：美元	4,711,510.66	7.1586	33,727,820.21
澳元	291.37	4.6817	1,364.11
越南盾	10,657,212,226.15	0.0003	2,923,593.03
其他应付款			12,854,367.76
其中：欧元	1,058,188.89	8.4024	8,891,326.33
美元	553,601.10	7.1586	3,963,008.83
越南盾	50,550.00	0.0003	13.87
澳元	4.00	4.6817	18.73

(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

本公司及境内子公司采用人民币为记账本位币，SOLIS、锦浪(香港)、越南锦浪等境外子公司从事境外经营，选择其经营所处的主要经济环境中的货币为记账本位币。

58、租赁

(1) 本公司作为承租方

☒适用 ☐不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

☐适用 ☒不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

☒适用 ☐不适用

1) 使用权资产相关信息详见本财务报表附注七 14 之说明。

2) 公司对短期租赁和低价值资产租赁的会计政策详见本财务报表附注五 28 之说明。计入当期损益的短期租赁费用和低价值资产租赁费用金额如下：

项 目	本期数	上年同期数
短期租赁费用	734,112.16	1,079,362.29
合 计	734,112.16	1,079,362.29

3) 与租赁相关的当期损益及现金流

项 目	本期数	上年同期数
租赁负债的利息费用	592,814.01	680,145.22
与租赁相关的总现金流出	6,480,048.52	5,140,635.22

4) 租赁负债的到期期限分析和相应流动性风险管理详见本财务报表附注十二 1 之说明。

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
租赁收入	54,626.97	
合计	54,626.97	

作为出租人的融资租赁

☐适用 ☒不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

☐适用 ☒不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

☐适用 ☒不适用

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
研发人员人工费	174,799,847.04	112,060,618.10
研究开发直接投入	24,261,372.64	49,515,728.45
研究开发设施折旧	9,471,508.13	9,557,469.84
研究开发设计费	191,735.85	11,628.25
其他研究开发费用	6,665,378.33	4,543,972.12
合计	215,389,841.99	175,689,416.76
其中：费用化研发支出	215,389,841.99	175,689,416.76

九、合并范围的变更

1、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

☒是 ☐否

单位：元

子公司名称	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
宁波东夕新能源有限公司	13,405,717.31	100.00%	转让	2025年02月06日	办妥工商变更等手续	795,942.15						
宁波东熠新能源有限公司	10,676,342.62	100.00%	转让	2025年02月18日	办妥工商变更等手续	600,978.38						
宁波市光固新能源有限公司	13,499,328.09	100.00%	转让	2025年01月16日	办妥工商变更等手续	1,379,441.80						

				日								
宁波东瀚新能源有限公司	10,739,763.58	100.00%	转让	2025年02月06日	办妥工商变更等手续	387,110.13						
宁波东虹新能源有限公司	10,660,464.89	100.00%	转让	2025年02月07日	办妥工商变更等手续	330,007.33						
宁波市宏逸新能源有限公司	10,876,862.11	100.00%	转让	2025年01月07日	办妥工商变更等手续	1,892,874.91						
宁波市宏章新能源有限公司	10,728,689.82	100.00%	转让	2025年02月27日	办妥工商变更等手续	1,826,970.06						
宁波市灿汝新能源有限公司	11,360,940.34	100.00%	转让	2025年02月18日	办妥工商变更等手续	298,930.71						
宁波市辰品新能源有限公司	10,605,871.94	100.00%	转让	2025年02月27日	办妥工商变更等手续	547,321.67						
宁波市卓华新能源有限公司	10,596,683.32	100.00%	转让	2025年03月07日	办妥工商变更等手续	1,099,946.35						
宁波市日景新能源有限公司	11,991,211.95	100.00%	转让	2025年03月07日	办妥工商变更等手续	341,912.36						
宁波市启敖新能源有限公司	12,560,086.96	100.00%	转让	2025年02月27日	办妥工商变更等手续	1,571,378.25						
宁波市启邦新	12,408,386.94	100.00%	转让	2025年	办妥工商变更	1,429,787.71						

能源有限公司				02月18日	等手续							
丹阳锦能太阳能有限公司	3,333,334.62	100.00%	转让	2025年03月24日	办妥工商变更等手续	332,296.62						
镇江锦茂新能源科技有限公司	2,430,731.29	100.00%	转让	2025年03月12日	办妥工商变更等手续	92,706.82						
盐城市锦晴太阳能科技有限公司	5,300,093.70	100.00%	转让	2025年04月02日	办妥工商变更等手续	91,260.55						
响水环易光伏发电有限公司	1,513,414.22	100.00%	转让	2025年03月05日	办妥工商变更等手续	-115,359.55						
丹阳宽塔太阳能科技有限公司	1,470,898.19	100.00%	转让	2025年03月24日	办妥工商变更等手续	398,346.36						
昆山正茂能源有限公司	1,688,349.84	100.00%	转让	2025年01月22日	办妥工商变更等手续	109,773.27						
昆山市锦望新能源有限公司	1,725,233.05	100.00%	转让	2025年01月22日	办妥工商变更等手续	-256,714.67						
东莞聚二新能源科技有限公司	3,873,259.44	100.00%	转让	2025年03月25日	办妥工商变更等手续	1,513,342.07						
佛山市敦鹏新能源科技有限公司	5,441,237.95	100.00%	转让	2025年03月26日	办妥工商变更等手续	-368,803.03						

				日								
广州爱因特新能源科技有限公司	2,951,173.10	100.00%	转让	2025年03月25日	办妥工商变更等手续	-239,134.83						
广州晴昊太阳能科技有限公司	12,992,713.71	100.00%	转让	2025年03月28日	办妥工商变更等手续	1,537,499.89						
江门市聚一新能源科技有限公司	1,207,038.62	100.00%	转让	2025年04月16日	办妥工商变更等手续	-86,351.40						
珠海市晴珠新能源科技有限公司	6,880,631.20	100.00%	转让	2025年03月25日	办妥工商变更等手续	646,353.04						
安溪信诚联合新能源有限公司	10,368,827.73	100.00%	转让	2025年06月19日	办妥工商变更等手续	1,423,804.56						
福州锦能新能源有限公司	11,221,775.39	100.00%	转让	2025年06月23日	办妥工商变更等手续	-88,355.31						
晋江晶锐新能源有限公司	3,793,500.00	100.00%	转让	2025年06月23日	办妥工商变更等手续	347,367.75						
南平华邵光伏发电有限公司	5,780,779.12	100.00%	转让	2025年06月20日	办妥工商变更等手续	-153,249.12						
莆田群瑞新能源有限公司	5,061,900.00	100.00%	转让	2025年06月20日	办妥工商变更等手续	-211,006.55						
三明市德肯光	1,915,000.00	100.00%	转让	2025年	办妥工商变更	- 6,136,309.22						

伏科技有限公司				06月18日	等手续							
漳州华生新能源科技有限公司	4,383,100.00	100.00%	转让	2025年06月17日	办妥工商变更等手续	1,554,114.68	-					
宁波市光冰新能源有限公司	10,726,087.98	100.00%	转让	2025年05月28日	办妥工商变更等手续	1,409,375.53						
宁波市宏晨新能源有限公司	10,756,656.04	100.00%	转让	2025年05月28日	办妥工商变更等手续	1,141,704.57						
宁波市永驰新能源有限公司	11,733,796.55	100.00%	转让	2025年05月28日	办妥工商变更等手续	1,821,493.24						
宁波市中灵新能源有限公司	12,182,313.20	100.00%	转让	2025年06月05日	办妥工商变更等手续	1,744,156.90						
宁波市宏德新能源有限公司	11,225,731.04	100.00%	转让	2025年06月17日	办妥工商变更等手续	1,551,430.33						
宁波市中韬新能源有限公司	11,098,702.87	100.00%	转让	2025年06月17日	办妥工商变更等手续	1,430,421.45						
宁波市光安新能源有限公司	11,180,730.00	100.00%	转让	2025年06月17日	办妥工商变更等手续	1,471,934.12						
宁波市日线新能源有限公司	11,191,124.94	100.00%	转让	2025年06月17日	办妥工商变更等手续	1,022,445.18						

				日								
宁波市卓发新能源有限公司	11,093,380.96	100.00%	转让	2025年06月18日	办妥工商变更等手续	685,537.35						

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

☐是 ☒否

2、其他原因的合并范围变动

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

（1）合并范围减少

本期本公司以注销股权方式处置子公司 138 家，该等子公司期初至处置日净利润合计 177,203.01 元。

十、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

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
锦浪智慧	1,111,150,000.00	宁波	宁波	光伏电站投资与运营	99.00%	1.00%	设立

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

☐适用 ☒不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

☐适用 ☒不适用

2、涉及政府补助的负债项目

☒适用 ☐不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	64,331,867.08	23,735,000.00		4,653,805.00		83,413,062.08	与资产相关
小计	64,331,867.08	23,735,000.00		4,653,805.00		83,413,062.08	

3、计入当期损益的政府补助

☒适用 ☐不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
计入其他收益的政府补助金额	39,886,396.47	20,374,658.24
计入营业外收入的政府补助金额		2,002,000.00
合计	39,886,396.47	22,376,658.24

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

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

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

（一）信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

1. 信用风险管理实务

（1）信用风险的评价方法

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

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

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

（2）违约和已发生信用减值资产的定义

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

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

2. 预期信用损失的计量

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

3. 信用风险敞口及信用风险集中度

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

(1) 货币资金

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

(2) 应收款项和合同资产

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

由于本公司的应收账款风险点分布于多个合作方和多个客户，截至 2025 年 6 月 30 日，本公司应收账款和合同资产的 19.03%（2024 年 12 月 31 日：13.00%）源于余额前五名客户，本公司不存在重大的信用集中风险。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面价值。

(二) 流动性风险

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

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

金融负债按剩余到期日分类

单位：元

项 目	期末数				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
银行借款	8,790,445,768.34	9,470,449,764.51	1,669,383,902.45	4,775,161,280.60	3,025,904,581.46
应付票据	524,765,421.00	524,765,421.00	524,765,421.00		
应付账款	1,421,770,572.51	1,421,770,572.51	1,421,770,572.51		
其他应付款	200,428,749.06	200,428,749.06	200,428,749.06		
租赁负债	30,562,611.79	36,555,595.43	11,104,033.97	9,812,018.44	15,639,543.02
小 计	10,967,973,122.70	11,653,970,102.51	3,827,452,678.99	4,784,973,299.04	3,041,544,124.48

（续上表）

项 目	上年年末数				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
银行借款	9,827,291,560.94	10,706,852,240.49	1,747,530,657.08	4,916,570,531.05	4,042,751,052.36
应付票据	1,323,141,555.20	1,323,141,555.20	1,323,141,555.20		
应付账款	894,405,862.27	894,405,862.27	894,405,862.27		
其他应付款	268,404,480.40	268,404,480.40	268,404,480.40		
租赁负债	27,133,999.20	32,006,808.17	10,380,480.63	8,789,761.78	12,836,565.76
小 计	12,340,377,458.01	13,224,810,946.53	4,243,863,035.58	4,925,360,292.83	4,055,587,618.12

(三) 市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括利率风险和外汇风险。

1. 利率风险

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

截至 2025 年 6 月 30 日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币 7,042,863,791.55 元(2024 年 12 月 31 日：人民币 8,404,326,269.18 元)，在其他变量不变的假设下，假定利率变动 50 个基准点，不会对本公司的利润总额和股东权益产生重大的影响。

2. 外汇风险

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

本公司期末外币货币性资产和负债情况详见本财务报表附注七 57 之说明。

十三、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			526,064,574.50	526,064,574.50
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			526,064,574.50	526,064,574.50
（1）权益工具投资			376,039,916.97	376,039,916.97
（2）结构性存款			150,024,657.53	150,024,657.53
（二）应收款项融资			128,506,579.95	128,506,579.95
持续以公允价值计量的资产总额			654,571,154.45	654,571,154.45
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、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

第三层次公允价值计量项目中的结构性存款，根据其预计收益率确定其公允价值。

第三层次公允价值计量项目中的权益工具投资，因被投资单位经营环境和经营情况、财务状况未发生重大变化，以投资成本作为公允价值的合理估计进行计量。

本公司持有的第三层次公允价值计量的应收款项融资为应收银行承兑汇票，其信用风险较小且剩余期限较短，本公司以其票面余额确定其公允价值

3、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

本公司不以公允价值计量的金融资产和金融负债主要包括：货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款、短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、租赁负债等，其账面价值与公允价值差异较小。

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

本企业最终控制方是自然人王一鸣、林伊蓓和王峻适家族。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九之说明。

3、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
宁波市宏逸新能源有限公司	原为公司子公司，2025 年 1 月将股权转让
宁波市光固新能源有限公司	原为公司子公司，2025 年 1 月将股权转让
宁波东瀚新能源有限公司	原为公司子公司，2025 年 2 月将股权转让
宁波东虹新能源有限公司	原为公司子公司，2025 年 2 月将股权转让
宁波东夕新能源有限公司	原为公司子公司，2025 年 2 月将股权转让
宁波东熠新能源有限公司	原为公司子公司，2025 年 2 月将股权转让
宁波市灿汝新能源有限公司	原为公司子公司，2025 年 2 月将股权转让
宁波市辰品新能源有限公司	原为公司子公司，2025 年 2 月将股权转让
宁波市宏章新能源有限公司	原为公司子公司，2025 年 2 月将股权转让
宁波市启敖新能源有限公司	原为公司子公司，2025 年 2 月将股权转让
宁波市启邦新能源有限公司	原为公司子公司，2025 年 2 月将股权转让
宁波市日景新能源有限公司	原为公司子公司，2025 年 3 月将股权转让
宁波市卓华新能源有限公司	原为公司子公司，2025 年 3 月将股权转让
丹阳锦能太阳能有限公司	原为公司子公司，2025 年 3 月将股权转让
丹阳宽塔太阳能科技有限公司	原为公司子公司，2025 年 3 月将股权转让
镇江锦茂新能源科技有限公司	原为公司子公司，2025 年 3 月将股权转让
东莞聚二新能源科技有限公司	原为公司子公司，2025 年 3 月将股权转让
佛山市敦鹏新能源科技有限公司	原为公司子公司，2025 年 3 月将股权转让
广州爱因特新能源科技有限公司	原为公司子公司，2025 年 3 月将股权转让
广州晴昊太阳能科技有限公司	原为公司子公司，2025 年 3 月将股权转让
响水环易光伏发电有限公司	原为公司子公司，2025 年 3 月将股权转让
盐城市锦晴太阳能科技有限公司	原为公司子公司，2025 年 4 月将股权转让
江门市聚一新能源科技有限公司	原为公司子公司，2025 年 4 月将股权转让
宁波市光冰新能源有限公司	原为公司子公司，2025 年 5 月将股权转让
宁波市宏晨新能源有限公司	原为公司子公司，2025 年 5 月将股权转让
宁波市永驰新能源有限公司	原为公司子公司，2025 年 5 月将股权转让
宁波市光安新能源有限公司	原为公司子公司，2025 年 6 月将股权转让
宁波市宏德新能源有限公司	原为公司子公司，2025 年 6 月将股权转让
宁波市日线新能源有限公司	原为公司子公司，2025 年 6 月将股权转让
宁波市中灵新能源有限公司	原为公司子公司，2025 年 6 月将股权转让
宁波市中韬新能源有限公司	原为公司子公司，2025 年 6 月将股权转让
宁波市卓发新能源有限公司	原为公司子公司，2025 年 6 月将股权转让
福州锦能新能源有限公司	原为公司子公司，2025 年 6 月将股权转让
晋江晶锐新能源有限公司	原为公司子公司，2025 年 6 月将股权转让
莆田群瑞新能源有限公司	原为公司子公司，2025 年 6 月将股权转让
昆山正茂能源有限公司	原为公司子公司，2025 年 1 月将股权转让
昆山市锦望新能源有限公司	原为公司子公司，2025 年 1 月将股权转让
珠海市晴珠新能源科技有限公司	原为公司子公司，2025 年 3 月将股权转让
安溪信诚联合新能源有限公司	原为公司子公司，2025 年 6 月将股权转让
南平华邵光伏发电有限公司	原为公司子公司，2025 年 6 月将股权转让
三明市德肯光伏科技有限公司	原为公司子公司，2025 年 6 月将股权转让
漳州华生新能源科技有限公司	原为公司子公司，2025 年 6 月将股权转让

4、关联交易情况

(1) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	4,093,364.11	1,996,774.22

5、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
其他应收款	丹阳锦能太阳能有限公司	6,811,517.69	340,575.69		
其他应收款	响水环易光伏发电有限公司	2,874,089.51	143,704.48		
其他应收款	江门市聚一新能源科技有限公司	2,326,392.20	116,319.61		
其他应收款	福州锦能新能源有限公司	1,340,495.00	67,024.75		
其他应收款	晋江晶锐新能源有限公司	975,800.00	48,790.00		
其他应收款	莆田群瑞新能源有限公司	496,200.00	24,810.00		
其他应收款	池州市贵池区菲尚新能源有限公司			15,100,200.00	755,010.00
其他应收款	宁波镇海锦能太阳能科技有限公司			5,228,296.24	387,314.62
小计		14,824,494.40	741,224.53	20,328,496.24	1,142,324.62

(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
其他应付款	三明市德肯光伏科技有限公司	7,244,200.00	
其他应付款	南平华邵光伏发电有限公司	2,521,000.00	
其他应付款	漳州华生新能源科技有限公司	2,366,867.50	
其他应付款	安溪信诚联合新能源有限公司	939,136.20	
小计		13,071,203.70	

6、其他

(1) 支付原子公司往来款

往来单位	本期支付
昆山正茂能源有限公司	392,300.00
昆山市锦望新能源有限公司	250,000.00
珠海市晴珠新能源科技有限公司	1,266,000.00
小计	1,908,300.00

(2) 收回原子公司往来款

往来单位	本期收回
宁波镇海锦能太阳能科技有限公司	5,228,296.24
池州市贵池区菲尚新能源有限公司	15,100,200.00
宁波市宏逸新能源有限公司	11,163,839.99
宁波市光固新能源有限公司	10,311,256.80
宁波东瀚新能源有限公司	13,622,700.00
宁波东虹新能源有限公司	12,628,972.70
宁波东夕新能源有限公司	11,935,334.19
宁波东熠新能源有限公司	12,890,400.00
宁波市灿汝新能源有限公司	11,462,300.00
宁波市辰品新能源有限公司	741,900.00
宁波市宏章新能源有限公司	12,898,900.00
宁波市启敖新能源有限公司	13,845,550.00
宁波市启邦新能源有限公司	14,321,272.48
宁波市日景新能源有限公司	10,760,961.61
宁波市卓华新能源有限公司	9,090,000.00
丹阳宽塔太阳能科技有限公司	785,700.00
镇江锦茂新能源科技有限公司	4,258,630.90
东莞聚二新能源科技有限公司	2,124,220.00
佛山市敦鹏新能源科技有限公司	2,436,436.00
广州爱因特新能源科技有限公司	1,428,935.91
响水环易光伏发电有限公司	2,500,000.00
盐城市锦晴太阳能科技有限公司	2,989,739.93
宁波市光冰新能源有限公司	13,597,700.00
宁波市宏晨新能源有限公司	11,994,500.00
宁波市永驰新能源有限公司	13,743,440.00
宁波市光安新能源有限公司	8,030,953.80
宁波市宏德新能源有限公司	11,653,200.00
宁波市日线新能源有限公司	11,432,600.00
宁波市中灵新能源有限公司	11,610,313.70
宁波市中韬新能源有限公司	12,311,200.00
宁波市卓发新能源有限公司	10,636,300.00
小计	287,535,754.25

十五、股份支付

1、股份支付总体情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
关键技术人员							403,400	58,178,348.00
关键技术人员、管理人员等							1,219,550	67,855,762.00
合计							1,622,950	126,034,110.00

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

☒适用 ☐不适用

授予对象类别	期末发行在外的股票期权		期末发行在外的其他权益工具	
	行权价格的范围	合同剩余期限	行权价格的范围	合同剩余期限
关键技术人员			公司 2022 年发行在外的首次授予部分的第二类限制性股票行权价格为 144.22 元/股	第三个归属期合同剩余期限为 4 个月
关键技术人员			公司 2022 年发行在外的预留部分的第二类限制性股票行权价格为 144.22 元/股	第三个归属期合同剩余期限为 4.5 个月
董事、高级管理人员、管理人员、关键技术（业务）人员			公司 2023 年发行在外的首次授予部分的限制性股票行权价格为 55.64 元/股	第三个解除限售期合同剩余期限为 13 个月

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	公司采用授予日市价和限制性股票授予价格确定权益工具的公允价值。
授予日权益工具公允价值的重要参数	授予日市价和限制性股票授予价格。
可行权权益工具数量的确定依据	在等待期的每个资产负债表日，公司根据最新的可行权员工人数变动以及对应的股票份额数量等信息作出最佳估计，修正预计可行权的股票数量。
本期估计与上期估计有重大差异的原因	业绩未满足可行权条件
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	0.00
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	0.00

3、以现金结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

4、本期股份支付费用

☐适用 ☒不适用

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

截至 2025 年 6 月 30 日，本公司不存在需要披露的重大承诺事项。

2、或有事项

（1）资产负债表日存在的重要或有事项

公司不存在需要披露的重要或有事项

（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。

十七、其他重要事项

1、分部信息

（1）报告分部的确定依据与会计政策

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定报告分部，并以产品分部为基础确定报告分部，分别对组串式逆变器及配套产品、新能源电力生产及户用光伏发电系统的经营业绩进行考核。公司的经营分部是指同时满足下列条件的组成部分：

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

（2）报告分部的财务信息

单位：元

项目	组串式逆变器 及配套产品	新能源电力 生产	户用光伏发电 系统	其他	分部间抵销	合计
营业收入	2,730,228,140.7 0	303,849,285.5 2	807,533,447.78	15,680,919.67	63,221,014.11	3,794,070,779.5 6
其中：与客户之 间的合同产生的 收入	2,730,228,140.7 0	303,849,285.5 2	807,533,447.78	15,626,292.70	63,221,014.11	3,794,016,152.5 9
营业成本	2,008,556,604.1 3	142,942,143.5 6	337,719,450.62	14,457,521.25	62,813,390.58	2,440,862,328.9 8
资产总额	12,673,982,769. 45	4,321,140,316 .48	10,350,369,220. 63	284,056,572.1 4	7,373,975,258 .89	20,255,573,619. 81
负债总额	5,324,978,336.6 7	555,872,206.1 9	5,530,937,992.7 0	2,472,507,954 .26	2,470,260,982 .67	11,414,035,507. 15

2、其他

公司于 2025 年 2 月 7 日召开第四届董事会第三次会议并经公司 2025 年第一次临时股东大会审议通过，公司拟向不特定对象发行可转换为公司 A 股股票的可转换公司债券，每张面值为 100 元，按面值发行，募集资金总额不超过人民币 169,408.38 万元（含本数）。经公司于 2025 年 7 月 18 日召开的第四届董事会第七次会议审议通过将本次发行规模调整为 167,658.38 万元（含本数）。截至本财务报告批准报出日，该事项业经深圳证券交易所上市审核委员会审核通过，待中国证监会履行注册程序。

十八、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

（1）按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,086,301,455.46	808,018,744.94
1 至 2 年	50,047,036.42	44,696,220.02
2 至 3 年	21,409,956.83	11,448,447.20
3 年以上	9,993,268.94	8,032,023.24
3 至 4 年	5,485,678.71	3,560,371.40
4 至 5 年	303,021.28	426,802.00
5 年以上	4,204,568.95	4,044,849.84
合计	1,167,751,717.65	872,195,435.40

（2）按坏账计提方法分类披露

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	6,442,266.87	0.55%	6,442,266.87	100.00%		6,445,872.78	0.74%	6,445,872.78	100.00%	
其中：										
重大风险客户	6,442,266.87	0.55%	6,442,266.87	100.00%		6,445,872.78	0.74%	6,445,872.78	100.00%	
按组合计提坏账准备的应收账款	1,161,309,450.78	99.45%	68,461,169.92	5.90%	1,092,848,280.86	865,749,562.62	99.26%	50,624,009.43	5.85%	815,125,553.19
其										

中：										
账龄组合	1,161,309,450.78	99.45%	68,461,169.92	5.90%	1,092,848,280.86	865,749,562.62	99.26%	50,624,009.43	5.85%	815,125,553.19
合计	1,167,751,717.65	100.00%	74,903,436.79	6.41%	1,092,848,280.86	872,195,435.40	100.00%	57,069,882.21	6.54%	815,125,553.19

按单项计提坏账准备类别名称：重大风险客户

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
重大风险客户	6,445,872.78	6,445,872.78	6,442,266.87	6,442,266.87	100.00%	预期收回可能性较低
合计	6,445,872.78	6,445,872.78	6,442,266.87	6,442,266.87		

按组合计提坏账准备类别名称：账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	1,086,197,718.94	54,309,885.95	5.00%
1-2 年	50,047,036.42	5,004,703.64	10.00%
2-3 年	20,592,475.05	6,177,742.52	30.00%
3-4 年	2,917,741.13	1,458,870.57	50.00%
4-5 年	222,560.00	178,048.00	80.00%
5 年以上	1,331,919.24	1,331,919.24	100.00%
合计	1,161,309,450.78	68,461,169.92	

确定该组合依据的说明：以应收账款账龄作为信用风险特征。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☐适用 ☒不适用

（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	
单项计提坏账准备	6,445,872.78				3,605.91 ¹	6,442,266.87
按组合计提坏账准备	50,624,009.43	18,558,036.26		720,875.77		68,461,169.92
合计	57,069,882.21	18,558,036.26		720,875.77	3,605.91	74,903,436.79

注：1、2025 年 1-6 月单项计提坏账准备其他减少系单项计提外币应收账款汇率调整 3,605.91 元。

（4）本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的应收账款	720,875.77

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
客户 1	97,304,453.33	0.00	97,304,453.33	8.22%	4,865,222.67
客户 2	70,505,125.86	0.00	70,505,125.86	5.96%	3,525,256.29
客户 3	47,546,247.19	0.00	47,546,247.19	4.02%	2,377,312.36
客户 4	39,310,621.12	0.00	39,310,621.12	3.32%	1,965,531.06
SOLIS	31,123,322.55	0.00	31,123,322.55	2.63%	3,304,668.04
合计	285,789,770.05	0.00	285,789,770.05	24.15%	16,037,990.42

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	2,358,074,048.61	3,010,749,179.15
合计	2,358,074,048.61	3,010,749,179.15

(1) 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
往来款	2,465,788,126.17	3,151,495,315.85
押金保证金	14,333,794.43	15,593,073.00
应收暂付款	3,003,349.94	3,208,108.50
合计	2,483,125,270.54	3,170,296,497.35

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	2,479,423,657.66	3,166,177,652.13
1 至 2 年	2,303,116.78	2,481,972.44
2 至 3 年	593,000.00	848,724.66
3 年以上	805,496.10	788,148.12
3 至 4 年	234,500.66	56,676.00
4 至 5 年	82,092.00	120,945.84
5 年以上	488,903.44	610,526.28
合计	2,483,125,270.54	3,170,296,497.35

3) 按坏账计提方法分类披露

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	
其中：										
按组合计提坏账准备	2,483,125,270.54	100.00%	125,051,221.93	5.04%	2,358,074,048.61	3,170,296,497.35	100.00%	159,547,318.20	5.03%	3,010,749,179.15
其中：										
账龄组合	2,483,125,270.54	100.00%	125,051,221.93	5.04%	2,358,074,048.61	3,170,296,497.35	100.00%	159,547,318.20	5.03%	3,010,749,179.15
合计	2,483,125,270.54	100.00%	125,051,221.93	5.04%	2,358,074,048.61	3,170,296,497.35	100.00%	159,547,318.20	5.03%	3,010,749,179.15

按组合计提坏账准备类别名称：账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	2,479,423,657.66	123,971,182.88	5.00%
1-2 年	2,303,116.78	230,311.68	10.00%
2-3 年	593,000.00	177,900.00	30.00%
3-4 年	234,500.66	117,250.33	50.00%
4-5 年	82,092.00	65,673.60	80.00%
5 年以上	488,903.44	488,903.44	100.00%
合计	2,483,125,270.54	125,051,221.93	

确定该组合依据的说明：以其他应收款的账龄作为信用风险特征。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025 年 1 月 1 日余额	158,308,882.61	248,197.24	990,238.35	159,547,318.20
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
——转入第二阶段	-115,155.84	115,155.84		
——转入第三阶段		-59,300.00	59,300.00	
本期计提	-34,222,543.89	-73,741.40	-199,810.98	-34,496,096.27
2025 年 6 月 30 日余额	123,971,182.88	230,311.68	849,727.37	125,051,221.93

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

各阶段划分依据：根据其他应收款的信用风险是否显著增加及是否发生减值划分。

项 目	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合 计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
期末坏账准备计提比例（%）	5.00	10.00	60.76	5.04

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

4) 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	转销或核销	其他	
账龄组合	159,547,318.20	-34,496,096.27				125,051,221.93
合计	159,547,318.20	-34,496,096.27				125,051,221.93

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位: 元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
锦浪智慧	往来款	2,447,077,446.01	1 年以内	98.55%	122,353,872.30
欧赛瑞斯	往来款	11,000,000.00	1 年以内	0.44%	550,000.00
西安行思行远	往来款	7,000,000.00	1 年以内	0.28%	350,000.00
中华人民共和国海曙海关	押金保证金	2,695,743.62	1 年以内	0.11%	134,787.18
华能能源交通产业控股有限公司北京分公司	押金保证金	1,600,000.00	1 年以内、1-2 年	0.06%	120,000.00
合计		2,469,373,189.63		99.44%	123,508,659.48

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	5,309,665,937.42		5,309,665,937.42	4,871,995,937.42		4,871,995,937.42
合计	5,309,665,937.42		5,309,665,937.42	4,871,995,937.42		4,871,995,937.42

(1) 对子公司投资

单位: 元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	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		
锦浪电力	3,280,000.00		46,720,000.00				50,000,000.00	
欧赛瑞斯	139,577.42						139,577.42	
锦浪智慧	4,761,846,360.00						4,761,846,360.00	
宁波集米	24,750,000.00		352,440,000.00				377,190,000.00	
上海锦浪	70,000,000.00		1,000,000.00				71,000,000.00	

锦浪低碳	10,000,000.00		36,500,000.00				46,500,000.00	
西安行思行远	1,980,000.00						1,980,000.00	
锦浪储能			1,000,000.00				1,000,000.00	
锦浪科技（上海）有限公司			10,000.00				10,000.00	
合计	4,871,995,937.42		437,670,000.00				5,309,665,937.42	

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	2,662,266,331.11	1,942,288,035.59	2,264,919,040.22	1,827,517,078.05
其他业务	17,423,486.74	14,477,018.44	11,640,244.63	8,613,906.74
合计	2,679,689,817.85	1,956,765,054.03	2,276,559,284.85	1,836,130,984.79

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	组串式逆变器及配套产品		其他		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型						
其中：						
组串式逆变器及配套产品	2,653,997,407.22	1,934,031,479.79			2,653,997,407.22	1,934,031,479.79
其他			25,692,410.63	22,733,574.24	25,692,410.63	22,733,574.24
按经营地区分类						
其中：						
境内	882,391,293.52	687,882,842.88	25,543,465.69	22,733,574.24	907,934,759.21	710,616,417.12
境外	1,771,606,113.70	1,246,148,636.91	148,944.94		1,771,755,058.64	1,246,148,636.91
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：						
在某一时点确认收入	2,653,997,407.22	1,934,031,479.79	25,692,410.63	22,733,574.24	2,679,689,817.85	1,956,765,054.03
按合同期限分类						
其中：						
按销售渠道分类						

其中：						
合计	2,653,997,407.22	1,934,031,479.79	25,692,410.63	22,733,574.24	2,679,689,817.85	1,956,765,054.03

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 1,263,159,688.18 元，其中，1,263,159,688.18 元预计将于 2025 年度确认收入。

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
锦浪智慧往来款利息	45,314,715.09	32,443,016.03
结构性存款投资收益	458,219.18	482,808.22
远期结售汇投资收益		-2,276,600.00
应收款项融资贴现损失	-432,973.65	-2,179,152.03
合计	45,339,960.62	28,470,072.22

6、其他

研发费用

项 目	本期数	上年同期数
研发人员人工费	121,168,417.91	89,402,353.26
研究开发直接投入	23,634,994.52	49,455,949.77
委托外部研发费用	52,900,943.39	18,537,735.85
研究开发设施折旧	9,327,996.46	9,175,192.97
研究开发设计费	75,000.00	11,628.25
其他研究开发费用	6,559,839.15	4,472,832.90
合 计	213,667,191.43	171,055,693.00

十九、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
非流动性资产处置损益	20,968,713.58	
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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	35,232,591.47	
除同公司正常经营业务相关的有效套	482,876.71	

期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	80,732.98	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-3,063,062.01	
减：所得税影响额	327,863.27	
合计	53,373,989.46	--

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	7.00%	1.52	1.52
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.38%	1.39	1.39

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

☐适用 ☒不适用