

光伏电站整体解决方案提供商

清源科技股份有限公司
2024年年度报告



重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、容诚会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人HONG DANIEL、主管会计工作负责人方蓉闽及会计机构负责人(会计主管人员)方蓉闽声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

2025年4月28日，公司第五届董事会第七次会议审议通过公司2024年度利润分配预案为：截至2025年4月28日，公司总股本为27,380.00万股，扣除公司回购专用账户中的股票17.79万股，以此计算拟分配的股本基数为27,362.21万股，拟向全体股东按每10股0.66元实行利润分配，分配金额为18,059,058.60元，2024年度公司不进行资本公积金转增股本，不送红股。本议案尚需公司股东大会批准后实施。

六、前瞻性陈述的风险声明

☒ 适用 ☐ 不适用

本报告中涉及的公司发展战略、经营计划等前瞻性描述不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

公司已在本报告中详细描述可能存在的风险，敬请查阅本报告“第三节管理层讨论与分析”——“六、公司关于公司未来发展的讨论与分析”——“（四）可能面对的风险”章节。

十一、 其他

☐适用 ☒不适用

目录

第一节 释义 5

第二节 公司简介和主要财务指标5

第三节 管理层讨论与分析 10

第四节 公司治理 43

第五节 环境与社会 责任 62

第六节 重要事项 64

第七节 股份变动及股东情况 76

第八节 优先股相关情况 83

第九节 债券相关情况 84

第十节 财务报告 85

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表
	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原稿
	其他相关资料

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
本公司、清源科技、清源股份、上市公司、本集团	指	清源科技股份有限公司
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
交易所	指	上海证券交易所
上市	指	公司股票 2017 年 1 月 12 日获准在上海证券交易所挂牌交易
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《公司章程》	指	《清源科技股份有限公司章程》
报告期	指	2024 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日
上年、同期、去年同期	指	2023 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日
元、万元、亿元	指	人民币元、万元、亿元
支架、光伏支架	指	光伏支架是用来安装、支撑、固定光伏组件的特殊功能支架。通过结合建设地点的地形地貌、气候及太阳能资源条件，使用光伏支架将光伏组件以一定的朝向，排列方式及间距固定，使整个光伏电站得到最大功率输出
MW	指	兆瓦，功率单位，1MW=1,000KW
GW	指	吉瓦，功率单位，1GW=1,000MW
EPC	指	即 Engineering Procurement Construction，工程总承包，是指从事工程总承包的企业受业主委托，按照合同约定对工程项目的可行性研究、勘察、设计、采购、施工、试运行（竣工验收）等实行全过程或若干阶段的承包
BIPV	指	未来工商业厂房建设分布式光伏的主要安装形式。是指通过光伏组件与建筑的直接融合，包括光伏屋顶和光伏幕墙等，二者同时设计和施工，光伏发电组件成为建筑材料的一部分，同时具备发电和建材的双重功能，形成光伏与建筑的统一体
碳中和	指	国家、企业、产品、活动或个人在一定时间内直接或间接产生的二氧化碳或温室气体排放总量，通过植树造林、节能减排等形式，以抵消自身产生的二氧化碳或温室气体排放量，实现正负抵消，达到相对“零排放”
碳达峰	指	某一个时点，二氧化碳的排放不再增长达到峰值，之后逐步回落

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

公司的中文名称	清源科技股份有限公司
公司的中文简称	清源股份
公司的外文名称	Clenergy Technology Co.,Ltd.
公司的外文名称缩写	Clenergy
公司的法定代表人	HONG DANIEL

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	王梦瑶	叶意
联系地址	厦门火炬高新区(翔安)产业区民安大道1001号、1003号、1005号、1007号、1009号	厦门火炬高新区(翔安)产业区民安大道1001号、1003号、1005号、1007号、1009号
电话	0592-3110089	0592-3110089
传真	0592-5782298	0592-5782298
电子信箱	ir@clenergy.com.cn	ir@clenergy.com.cn

三、基本情况简介

公司注册地址	厦门火炬高新区(翔安)产业区民安大道1001号、1003号、1005号、1007号、1009号
公司注册地址的历史变更情况	2021年8月24日,由“厦门火炬高新区(翔安)产业区民安大道999-1009号”变更为“厦门火炬高新区(翔安)产业区民安大道1001号、1003号、1005号、1007号、1009号”
公司办公地址	厦门火炬高新区(翔安)产业区民安大道1001号、1003号、1005号、1007号、1009号
公司办公地址的邮政编码	361101
公司网址	www.clenergy.com.cn
电子信箱	ir@clenergy.com.cn

四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	证券时报
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	厦门火炬高新区(翔安)产业区民安大道1001号、1003号、1005号、1007号、1009号

五、公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	清源股份	603628	不适用

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境	名称	容诚会计师事务所（特殊普通合伙）
---------------	----	------------------

内)	办公地址	北京市西城区阜成门外大街 22 号 1 幢外经贸大厦 901-22 至 901-26
	签字会计师姓名	周俊超、余道前

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2024年	2023年	本期比上年同期增减(%)	2022年
营业收入	1,919,098,611.24	1,936,454,309.70	-0.90	1,441,932,152.29
归属于上市公司股东的净利润	90,164,359.07	169,058,654.60	-46.67	109,380,815.33
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	79,817,704.01	164,591,155.16	-51.51	113,933,199.12
经营活动产生的现金流量净额	184,114,910.50	54,050,232.65	240.64	121,792,718.41
	2024年末	2023年末	本期末比上年同期末增减(%)	2022年末
归属于上市公司股东的净资产	1,277,668,066.13	1,243,583,237.28	2.74	1,099,399,117.61
总资产	3,052,180,592.24	2,486,775,164.49	22.74	2,261,959,676.48

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2024年	2023年	本期比上年同期增减(%)	2022年
基本每股收益（元 / 股）	0.33	0.62	-46.77	0.40
稀释每股收益（元 / 股）	0.33	0.62	-46.77	0.40
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元 / 股）	0.29	0.60	-51.67	0.42
加权平均净资产收益率（%）	7.09	14.43	减少7.34个百分点	10.46
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	6.28	14.05	减少7.77个百分点	10.89

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

近三年，公司营业收入较为稳定，主要是因为公司加大对不同市场的开发力度，针对不同市场销售规模有所变动；归属于上市公司股东的净利润波动较大，主要是受到不同毛利率区域销售结构变化和汇兑损益波动影响所致。

八、境内外会计准则下会计数据差异

(一)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归属于上市公司股东的净资产差异情况

□适用 √不适用

(二)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归属于上市公司股东的净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

(三)境内外会计准则差异的说明：

☐适用 ☒不适用

九、 2024 年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	347,620,350.97	525,963,504.65	445,784,501.01	599,730,254.61
归属于上市公司股东的净利润	10,960,989.93	42,461,487.36	44,428,254.27	-7,686,372.49
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	9,420,357.94	42,005,944.56	45,125,984.91	-16,734,583.40
经营活动产生的现金流量净额	-8,734,588.65	-3,496,074.21	76,548,161.95	119,797,411.41

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

☐适用 ☒不适用

十、 非经常性损益项目和金额

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2024 年金额	附注（如适用）	2023 年金额	2022 年金额
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	331,241.47		-813,284.66	-490,537.03
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	6,997,282.74		5,409,449.91	3,670,452.75
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	5,764,370.10		-2,194,634.06	-767,404.81
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	21,050.00		680,000.00	4,728.14
债务重组损益			-640,796.96	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	262,509.66		2,572,934.26	-7,063,930.61
其他符合非经常性损益定义的损益				435,299.55

项目				
减：所得税影响额	3,029,798.91		545,858.75	344,953.64
少数股东权益影响额（税后）			310.30	-3,961.86
合计	10,346,655.06		4,467,499.44	-4,552,383.79

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《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，应说明原因。

☐适用 ☒不适用

十一、 采用公允价值计量的项目

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
交易性金融资产	0.00	1,386,359.96	1,386,359.96	2,783,696.85
交易性金融负债	3,065,103.31	0.00	-3,065,103.31	2,980,673.25
合计	3,065,103.31	1,386,359.96	-1,678,743.35	5,764,370.10

十二、 其他

☐适用 ☒不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

（一）全球及中国光伏市场需求情况

当前地缘政治博弈加剧、全球经济分化显著。世界正处于能源结构转型的关键时期，各主要国家和地区纷纷加大对清洁能源的投资。光伏产业作为能源革命的重要支柱，一直是各国重点关注的战略性新兴产业，预计到 2025 年底，全球光伏发电累计装机规模将超过煤电，成为世界规模最大的装机电源。

根据国际可再生能源机构（IRENA）2025 年 3 月 26 日发布的《2025 年可再生能源发电量统计》报告，2024 年度全球光伏新增装机容量达到 451.94GW。其中，欧洲市场受益于欧盟绿色能源转型政策，新增光伏装机容量达到 58.78GW。

根据国家能源局 2025 年 1 月 27 日公布的《2024 年光伏发电建设情况》。2024 年新增并网容量 277.57GW，同比增长 28.33%。其中，集中式光伏电站新增 159.39GW，同比增长 32.81%，分布式光伏电站新增 118.18GW，同比增长 22.74%；在分布式光伏电站中，受并网政策调整影响，户用光伏电站新增 29.55GW，同比减少 32.04%，工商业光伏电站新增 88.63GW，同比增长 67.85%。

（二）公司经营情况

公司是行业内领先的以光伏支架系统为依托的光伏智慧能源综合解决方案供应商，报告期内，公司业务涵盖光伏支架系统（分布式光伏支架、固定光伏支架及智能光伏跟踪器）的研发、设计、生产和销售；光伏电站的投资、开发、EPC 建设及智慧运维；光伏储能产品的研发、生产和销售。

2024 年度，公司加速推进全球化战略布局，积极拓展国内外销售网络，聚焦产品创新升级，优化产品供应链体系，全面推行精益管理计划，提升了产品市场竞争力与品牌价值。2024 年度，实现营业收入 19.19 亿元，同比下降 0.90%，归属于上市公司股东的净利润 9,016.44 万元，同比降低 46.67%。

净利润下降原因主要为：

- 1、区域销售结构发生变化，境内收入比例提高，公司产品综合毛利率降低；
- 2、受不同结算币种下属子公司间资金拆借影响，公司汇兑损失较去年同期增加 4,395.64 万元。
- 3、加大欧洲市场拓展力度，区域销售费用同比增加。

（三）公司经营情况具体分析

1、光伏支架系统

公司是以光伏支架系统为驱动的光伏智慧能源综合解决方案供应商，提供的光伏支架系统包含分布式光伏支架、固定光伏支架、智能光伏跟踪器、BIPV 等，涵盖光伏系统全部应用场景。

（1）支架系统市场份额稳固，亚太、加拿大市场增长明显

国内市场方面：2024 年度，国内光伏新增装机增速放缓，且市场竞争日趋激烈。在此背景下，公司凭借卓越的产品质量、区域化精准营销战略，以及对成本竞争力的持续优化，赢得了众多高价值大客户的信赖与支持。2024 年度，公司支架产品在国内销售收入 70,978.32 万元，同比增加 2.15%。

国外市场方面：报告期内公司在澳洲区域销售收入为 34,977.54 万元，在澳洲分布式光伏支架市场继续保持排名第一的市占率。公司持续深耕德国、英国、爱尔兰、罗马尼亚和匈牙利等市场的分销渠道，公司户用分布式支架在英国的市占率达 25%，德国达 10%，均位列行业前列。公司工商业分布式支架在罗马尼亚的市占率达 30%，智能光伏跟踪器在匈牙利市场的渗透率提升至 5%。2024 年度，欧洲市场实现营业收入 20,879.20 万元。随着欧洲市场的光伏产品需求逐步回升，公司在欧洲区域的产品销售收入正在逐步企稳回升。

亚太市场方面，公司在泰国和菲律宾等地区依旧保持着较快的收入增长，其中泰国市场收入同比增长 17%；菲律宾营业收入达到 10,070.38 万元，同比增长 185.89%，同时在手订单储备 480MW。

战略新兴市场方面，公司 2024 年在加拿大区域实现营业收入 1,000.84 万元，同比增长 182.32%。

（2）支架系统持续创新升级，竞争优势突出

①分布式支架系统是公司的明星产品，已连续 15 年在澳洲单区域市场保持市占率第一的地位。该类型支架系统采用便捷的模块化标准设计，具备结构简单、设计独特、安装便捷等突出优势，

可极大节省成本费用，安装人工，已取得澳洲、欧盟、德国、英国、加拿大等多个国家的产品认证，在澳洲、欧洲、东南亚等地区均实现了大规模销售。公司充分借鉴国外分布式光伏支架系统的成功经验，为国内市场量身打造分布式光伏支架系统标准产品，为进一步扩大国内分布式光伏支架市场份额奠定基础。

报告期内，公司针对户用光伏的具体应用场景，新推出平屋顶压载系统及多款户用挂钩模块，充分优化现有分布式支架系统产品，使得公司产品能更好适配多种屋面类型，极大丰富终端用户的选择空间。这些新品配件进一步提升公司的分布式光伏支架产品在全球范围内的竞争力和市场份额，助力公司进一步巩固行业地位。

报告期内，公司分布式光伏支架产品实现营业收入 70,058.91 万元。

②智能光伏跟踪器方面，公司核心产品为具有自主知识产权的 EzTracker 智能光伏跟踪器系统。该系统运用当前行业内领先的跟踪技术，已通过德国南德 TÜV，天祥 ETL 认证，以及 CPP 和 RWDI 风洞测试等多项权威检测。公司智能光伏跟踪器使用高硬度耐磨环保铝镁钢材，同时通过创新一体化驱动结构设计及耐候 POM 轴承支撑，实现防水防尘防沙侵蚀，抗 UV（紫外线）、自润滑，有效使用寿命长，降低后期运维成本。该类产品搭载云、站、端三级控制，能够实现“设备数据化、数据可视化、电站可控化、电站可优化”四化功能。与业内同类产品相比，EzTracker 在安装效率、风雪保护模式、故障自动隔离机制以及免维护设计等多个方面优势显著，技术领先。

报告期内，公司光伏支架智能跟踪器实现营业收入 13,340.45 万元。

③光伏地面固定支架系统是公司的另一大主力支架产品，主要涵盖碳钢支架和铝合金支架两大品类，通过公司擅长的模块化设计，强调强度可靠，地面适应性强，使得地面固定支架系统无需焊接预制件，在保证灵活性、安全性的同时实现安装便捷。公司光伏地面固定支架系统产品广泛应用在全球各类地面光伏项目中，已在日本、中国、泰国、菲律宾等多个国家和地区实现了大规模销售。目前，公司的地面支架系统主要通过直销模式为全球客户提供地面支架系统产品与服务。

报告期内，公司光伏地面支架系统实现营业收入 75,415.13 万元。

2、光伏储能产品

（1）光伏储能产品紧抓能源转型机遇，构建全球市场竞争力

储能相关产品是公司发展战略中的重点拓展方向。随着风电、光伏等间歇性电源占比的提升，储能系统通过调峰调频、平抑出力波动、辅助消纳弃风弃光，成为新型电力系统不可或缺的组成部分。同时，储能系统在工商业领域用户侧的经济性逐渐凸显，通过峰谷套利和变压器容量替代，可有效帮助企业降本增效，降低高峰电价用量并提高用电可靠性。

随着全球可再生能源渗透率的持续攀升，以及储能技术的快速发展和成本不断下探，全球储能市场将持续高速发展，根据 IHS 数据显示，自 2021 年开始，全球储能进入快速发展阶段，预计到 2030 年新增装机容量达到 251.2GWh，其中用户侧储能新增装机量将达到 51.4GWh。

TNK 系列户用储能系统是公司第一款单相户用储能产品，该系列产品具备安装便捷，极致安全，高可靠等特点，具备 IP65 防护等级，适合室内和室外使用，同时系统内置有智能 EMS，旨在提高太阳能发电的自用电量，实现高度能源自主、可靠供电，并降低用户电费。目前 TNK 系列单相混合逆变器已获得 IEC61000、IEC62109-1/2、AS/NZS4777.2 等认证，TNK 系列低压电池已获得 UN38.3、IEC62619、IEC62040、IEC60730、IEC61000 等认证，并通过澳洲 CEC 列名，满足南澳大利亚电网运营商 CSIP-AUS 和维州电网运营商 Emergency Backstop 的要求，获得澳洲本地电网的认可。报告期内，公司 TNK 系列户用储能系统已实现在澳洲和东南亚区域的销售，未来公司将依托分布式光伏支架产品的海外渠道优势，积极拓展海外户用储能市场，打造第二增长曲线。

3、光伏电站的投资及 EPC 建设、智慧运维

（1）光伏电站投资运营稳健增长，数智能源赋能行业可持续发展

公司光伏电站投资业务主要聚焦于中国工商业分布式电站投资场景，通过与工商业高耗能企业合作，利用符合要求的建筑屋面铺设智慧光伏电站，为工商业主提供“智慧光伏+数字能源”管理系统服务。实现企业能源管理的可视化、可控化、可优化，在光伏绿电节电基础上仍可通过管理系统额外节能降耗幅度 5%以上，最大化提升企业能源使用效率，为企业双重赋能。截至目前，公司已与三安光电、博西华家电、松下电子、东方雨虹等知名企业、国内多地市大型产业园区达成长期合作，助力多家企业达成节能减排目标。

公司同时积极拓展海外地面电站开发投资业务。其中,德国市场处于开发中的项目约 200MW,德国 Ganzlin 地区投资 3.6MW 地面电站已实现并网。

报告期末,公司光伏电站投资并网项目容量为 281.61MW,其中本年度并网 71.31MW,另外光伏电站投资在建项目约 35.51MW。

公司未来将持续优化自持电站,并通过多手段主动改造低效电站、多渠道融资降低成本、“数字化运营+技术迭代改造”双轮驱动策略提高发电收益及安全性、优化地面电站电力市场交易策略等方式,积极优化自持电站资产结构。实现自持电站发电收入的稳健增长。

报告期内,公司光伏电站发电业务实现营业收入 15,852.01 万元,同比增加 17.87%。

(2) 光伏电站 EPC 建设及运维服务持续突破

受益于国内“双碳”政策利好及工商企业对绿色低碳转型需求的持续释放,公司的光伏电站 EPC 业务与运维服务板块报告期内呈现强劲增长态势。公司作为福建省“智慧光伏+数字能源”整体解决方案领军企业,EPC 建设及运维服务始终聚焦于高品质光伏建设与智慧运维相结合的发展策略,立足福建,走向全国,致力于为广大客户提供“智慧光伏+数字能源”项目的设计、建设、运维等全生命周期一体化服务,助力企业实现绿色低碳发展与零碳经济目标。2024 年,公司成功打造欧普照明、极兔快递、友谊集团、厦门路桥等知名企业屋顶式分布电站并提供运维服务。

报告期内,公司 EPC 业务及运维服务板块实现营业收入 12,442.24 万元,同比增加 39.64%。

4、公司经营优化与能力建设

(1) 全面落实精益生产,致力产品升级及产业链扩展

2024 年度,公司对厦门和天津两大生产基地,全面推进落实精益生产,以“2211”为核心推进‘两个提升’、‘两个下降’、‘一个体系’、‘一个系统’。通过优化工厂布局、产线产品型谱匹配、提升设备稳定、优化设备加工工艺、自动化设备升级等精益改善活动,全面提升两大工厂产能规模和生产效率;通过导入新工艺、新设备、SKU 精简等精益改善,全面提升产品零部件自制比例;围绕采购降本实行品类管理推进年度采购规划、制造降本持续推进自动化省人提效、物流降本落实优化供应链布局,全面推进供应链综合降本,以生产计划管理为核心推进生产交付周期下降;通过 LTC 全流程梳理和改善,缩短采购周期、制造周期、交付周期,缩短交期;以精益日常管理为核心,推进供应链交付和生产制造安定化,提升日常管理效率;同时启动了智能工厂项目,通过推动生产数字化逐步梳理生产业务流程,使其更标准、更高效、更透明;同时对研发项目进行数字化管理,解决了进度不透明、责任不清晰等痛点。在内部协同方面,启用了任务管理系统,用于跨部门、上下级的工作指令传递。未来,公司计划升级 ERP 系统使之能满足公司业务发展的需要,继续完善企业数字化信息系统以打破信息孤岛,深化 AI 与日常业务的融合以提高工作效率。

公司积极应对近年全球营商环境及光伏行业发展的机遇及挑战,加强对公司内部管理的优化,并启动公司产品的全线升级及产业链纵向扩展,包括对公司现有光伏支架系统产品进行改造升级、研发面向不同市场、不同应用场景的新标准化产品、升级“光伏+智慧能源”控制平台并应用等。

报告期内,公司研发费用为 4,899.01 万元,同比增加 13.37%。

(2) 供应链革命性重构,规模效应及数字化管理实现降本增效

报告期内,公司全面推进业务前端与供应链的精益化和数字化管理。在采购领域,通过梳理采购业务流程,迭代升级供应商管理系统,建立供应商分级分类管理体系,并优化在线竞价方式,显著提升采购效率、降低成本;在生产管理方面,公司自主开发生产排产模块,完善产前产中管理,设备模具管理等模块,加快实现生产数字化,提高生产信息流流转,缩短产品交付周期。此外,公司通过精益生产改善,引入自动化设备,结合产品设计标准化,提升车间生产能力和生产效率,实现产能提升和产品制造费用降低的目标;通过引进品类管理方法,深化与长期采购合作供应商的协同,开展集中采购,优化供应商分级管理机制,提升采购效率并降低采购成本,提高资金的使用效率,全方位实现降本增效目标。

报告期内,除去汇兑损益对财务费用的影响,公司期间费用率 13.53%,同比增加 0.95 个百分点。

(3) 深化组织能力升级,打造全球人力资源管理体系

报告期内,公司正式运行管理与专业技术并行的双通道职业发展,员工依据自身定位和动机自主抉择发展路径,激励员工钻研专长,完善了人才发展体系,有力推动业务高质量发展。

在员工激励方面，2024 年重点强化长期激励，实施上市以来的第一期股权激励计划，向核心骨干授予限制性股票，将员工利益与公司长远发展紧密相连，全方位激发员工工作热情，增强员工对公司的归属感与忠诚度，提升公司整体竞争力。

在员工能力建设领域，2024 年举办多项员工能力提升培训，致力于建设全员营销能力。通过市场调研与数据分析，精准定位光伏行业核心市场与关键客户群体，助力员工在业务拓展中精准聚焦目标，大幅提升资源投入效率。着重培养以解决方案为导向的全员销售能力，整合公司产品与服务，高效响应大客户多元化、复杂化的需求。

凭借此模式，公司在 2024 年末储备了一批优质客户资源及可观的销售订单，为 2025 年业绩增长奠定了坚实的基础。

(4) 深挖客户需求，建立长期稳固合作机会，实现公司业绩的可持续增长

公司一直强调深耕细分市场，深度挖掘现有客户资源，精准把握客户日益多样化的需求趋势，致力于提高客户复购率。通过与现有客户共同制定销售目标、联合研发新产品，协商长期合作模式、优先分配生产资源等深度合作方式，弱化单一销售导向，培育优质、稳定的客户群体。同时，公司将始终保持开放的沟通姿态，积极采纳客户的反馈和建议，不断优化产品及服务，为客户创造更大价值，驱动公司业务实现长期稳健、可持续发展。

清源股份始终坚持以“科技改变能源结构，助力实现碳中和”为使命，“成为全球一流新能源科技企业引领可持续未来”为愿景，贯彻“创新、品质、服务”的价值观。以客户需求为导向，紧跟全球清洁能源发展趋势，通过持续更新业务模式、完善销售网络布局、优化产品结构、精益产品及服务质量等多元举措，全方位巩固提升公司在国内外市场的行业竞争力，实现公司业绩的长期稳步增长，为股东和投资者创造可持续价值。

二、报告期内公司所处行业情况

1、国内市场：“十四五”期间大幅增长，“双碳目标”打开长期巨大空间

中国光伏产业起步较晚但呈现迅速发展的势头。尤其是“十四五”期间，我国在光伏发电技术研发工作上先后通过“国家高技术研究发展计划”、“科技攻关”计划安排，开展了晶体硅高效电池、非晶硅薄膜电池、碲化镉和铜铟硒薄膜电池、晶硅薄膜电池以及应用系统的关键技术的研究，大幅度提高了光伏发电技术和产业的水平，缩短了光伏发电制造业与国际水平的差距。2010 年后，在欧洲光伏产业需求放缓的背景下，我国光伏产业迅速崛起，成为全球光伏产业发展的主要动力。



作为以煤炭、石油为主要燃料的世界第一碳排放大国，我国要在 2030 年前实现碳达峰、2060 年前实现碳中和的任务十分艰巨。而在这场经济能源变革中，高碳能源转低碳能源将会成为实现碳达峰、碳中和目标的关键。所以，只有大力发展清洁能源，最大限度开发利用风电、太阳能发电等新能源，通过提升清洁能源的发电比例，减少化石能源消耗，才能达到减少碳排放的目的。

2025 年 1 月 27 日公布的《2024 年光伏发电建设情况》提到，2024 年新增并网容量 277.57GW，同比增长 28.33%。其中，集中式光伏电站新增 159.39GW，同比增长 32.81%，分布式光伏电站新增 118.18GW，同比增长 22.74%。在分布式光伏电站中，户用光伏电站 29.55GW，同比减少 32.04%，工商业光伏电站 88.63GW，同比增长 67.85%。截至 2024 年底累计并网容量 885.68GW，其中集中式光伏电站 510.89GW，分布式光伏电站 374.78GW。

随着光伏硅料产业链产能释放并逐步走向过剩，光伏组件价格在报告期内一路探底，中标价格跌破 0.7 元/W。组件价格的探底使得光伏电站建设的成本大幅降低，并提高了光伏电站的收益率，光伏电站投资商热情高涨，集中式光伏电站的存量及增量项目建设超预期增长。此外，政府颁布各项光伏政策也进一步推动国内装机规模的扩大，2024 年度主要光伏政策如下：

2024 年 1 月 9 日国家能源局印发《2024 年能源监管工作要点》的通知，通知明确 2024 年工作要点：（1）推动国家能源规划、政策和项目落实落地。强化国家能源规划、政策执行情况监督检查，对 2024 年各省（区、市）完成国家十四五能源规划主要目标、重点任务、重大工程等情况开展监管。强化过程监管，持续跟踪跨省跨区输电通道、油气管道、大型风光基地、分布式光伏、煤层气开发等项目推进情况，进一步加强火电规划建设情况监管。（2）保障新能源和新型主体接入电网。监管电网企业公平无歧视地向新能源项目提供接网服务，开展分布式光伏备案接网推进情况专项监管，重点跟踪分布式光伏备案、并网、交易、结算等情况。指导电网企业进一步优化并网流程、提高并网时效，推动沙戈荒风光基地、分布式电源、储能、充电桩等接入电网。

2024 年 2 月 5 日工业和信息化部、国家发展改革委、财政部等七部门发布《关于加快推动制造业绿色化发展的指导意见》，文件提出，加快补齐新兴产业绿色低碳短板弱项。聚焦制约新兴产业绿色发展的瓶颈环节，加快补齐短板弱项，着力解决新兴产业可持续发展的后顾之忧。在新一代信息技术领域，引导数据中心扩大绿色能源利用比例，推动低功耗芯片等技术产品应用，探索构建市场导向的绿色低碳算力应用体系。在新能源领域，加快废旧光伏组件、风力发电机组叶片等新型固废综合利用技术研发及产业化应用。

2024 年 3 月 12 日李强总理代表国务院在十四届全国人大二次会议上作《政府工作报告》指出，积极稳妥推进碳达峰碳中和，扎实开展“碳达峰十大行动”。提升碳排放统计核算核查能力，建立碳足迹管理体系，扩大全国碳市场行业覆盖范围。深入推进能源革命，控制化石能源消费，加快建设新型能源体系。加强大型风电光伏基地和外送通道建设，推动分布式能源开发利用，发展新型储能，促进绿电使用和国际互认，发挥煤炭、煤电兜底作用，确保经济社会发展用能需求。

2024 年 3 月 12 日国家发展和改革委员会发布《2023 年国民经济和社会发展计划执行情况与 2024 年国民经济和社会发展计划草案的报告》，报告指出，要深入推进生态文明建设和绿色低碳发展，加快建设美丽中国。践行绿水青山就是金山银山理念，统筹产业结构调整、污染治理、生态保护、应对气候变化，建设美丽中国先行区，加快形成绿色生产生活方式。继续构建市场导向的绿色技术创新体系，加强绿色低碳技术推广，组织实施绿色低碳先进技术示范工程，推进绿色产业示范基地建设。加快构建绿色制造和服务体系，建立健全绿色制造梯度培育机制。加强煤炭清洁高效利用，持续推进煤电机组升级改造。加快推进大型风电光伏基地建设和主要流域水风光一体化开发建设。

2024 年 3 月 18 日国家能源局印发《2024 年能源工作指导意见》，意见指出，大力推进非化石能源高质量发展，深入落实双碳目标任务，多措并举提高非化石能源比重，优化完善产业发展政策，以能源绿色发展支撑美丽中国建设。巩固扩大风电光伏良好发展态势。稳步推进大型风电光伏基地建设，有序推动项目建成投产。统筹优化海上风电布局，推动海上风电基地建设，稳妥有序推动海上风电向深水远岸发展。做好全国光热发电规划布局，持续推动光热发电规模化发展。因地制宜加快推动分散式风电、分布式光伏发电开发，在条件具备地区组织实施千乡万村驭风行动和千家万户沐光行动，开展全国风能和太阳能发电资源普查试点工作。

2024 年 3 月 26 日国家发展改革委等部门发布《关于支持内蒙古绿色低碳高质量发展若干政策措施的通知》，通知提出，以更大力度发展新能源，以库布其、乌兰布和、腾格里、巴丹吉林沙漠为重点，规划建设大型风电光伏基地，同步开展规划环评，切实发挥规划引领作用，积极发

展光热发电。重点在沙漠、戈壁、荒漠地区、边境地区、采煤沉陷区、露天矿排土场等合理布局新能源项目。鼓励央地企业合作、各类所有制企业开展合作，联合建设运营风光基地。加快发展新能源产业，支持内蒙古探索新能源产业创新发展模式，在保障消纳前提下，高质量发展风机、光伏、光热、氢能、储能等产业集群，做大做强碳纤维等碳基材料产业。支持内蒙古打造国家新能源与先进高载能产业融合发展集聚区。

2024年5月17日国家能源局综合司、国家林业和草原局办公室发布《关于有序推进光伏治沙项目开发建设有关事项的通知》，通知指出，高度重视，全力推进，在保护好生态的前提下，将光伏开发与传统治沙相结合，开展光伏治沙项目建设，对于推进生态治理和实现双碳目标具有十分重要的意义。要高度重视，按照生态优先、绿色发展、协同推进的总体思路，共同做好规划布局，因地制宜、科学有序实施光伏治沙项目，有效支撑清洁低碳、安全高效的新型能源体系建设，全力推进防沙治沙高质量发展。科学规划，合理布局，省级能源和林草主管部门按照国家相关规划和政策文件要求，组织编制本地区光伏治沙实施方案，并与当地国土空间规划进行充分衔接，明确光伏治沙项目建设的空间布局、治沙方式和生态要求。

2024年5月29日国务院关于印发《2024-2025年节能降碳行动方案》的通知，方案指出，加大非化石能源开发力度，加快建设以沙漠、戈壁、荒漠为重点的大型风电光伏基地。合理有序开发海上风电，促进海洋能规模化开发利用，推动分布式新能源开发利用。有序建设大型水电基地，积极安全有序发展核电，因地制宜发展生物质能，统筹推进氢能发展。到2025年底，全国非化石能源发电量占比达到39%左右。推进低碳交通基础设施建设。提升车站、铁路、机场等用能电气化水平，推动非道路移动机械新能源化，加快国内运输船舶和港口岸电设施匹配改造。鼓励交通枢纽场站及路网沿线建设光伏发电设施。加强充电基础设施建设。因地制宜发展城市轨道交通、快速公交系统，加快推进公交专用道连续成网，完善城市慢行系统。

2024年6月26日国家能源局综合司发布《关于启用国家绿证核发交易系统的公告》，为落实《国家发展改革委、财政部、国家能源局关于做好可再生能源绿色电力证书全覆盖工作，促进可再生能源电力消费的通知》（发改能源〔2023〕1044号文）相关工作要求，切实提升绿证核发效率，推动绿证核发全覆盖，定于2024年6月30日正式启用国家绿证核发交易系统。

2024年7月25日国家发改委、国家能源局发布《加快构建新型电力系统行动方案（2024-2027年）》结合电力保供、新能源发展等需求，利用当地源荷储资源，建设一批虚拟电厂，提升系统调节能力。

2024年8月13日国家能源局发布《配电网高质量发展行动实施方案（2024-2027年）》，方案指出，要建设一批满足新型主体接入的项目。结合分布式新能源的资源条件、开发布局和投产时序，有针对性加强配电网建设，提高配电网对分布式新能源的接纳、配置和调控能力。重点工作包括创新探索一批分布式智能电网项目。面向大电网末端、新能源富集乡村等，探索建设一批分布式智能电网项目。

2024年8月13日国家发展改革委、国家能源局印发《电力中长期交易基本规则——绿色电力交易专章》，文件指出，电网企业切实履行电量计量、电费结算责任，保障绿色电力交易合同执行。电力交易机构要不断优化提升绿电交易组织、交易结算、平台建设等全方位准备工作，做好绿电交易及绿色电力消费情况汇总分析，为发电企业、电力用户和售电公司等提供绿色电力交易便捷服务。

2024年8月29日中华人民共和国国务院新闻办公室发布《中国的能源转型》白皮书，白皮书指出，积极推进分布式新能源发展，开展“千乡万村驭风行动”“千家万户沐光行动”，推广农光互补、渔光互补、牧光互补等“光伏+农业”新模式，打开农村新能源发展的广阔空间。

2024年10月10日国家能源局发布《分布式光伏发电开发建设管理办法（征求意见稿）》。对分布式光伏管理方面给出有关新规，首次明确“非自然人户用”项目类型，并将工商业项目细分为“一般工商业”和“大型工商业”两类；首次增加“全部自发自用”上网模式；明确提出分布式光伏项目参与电力市场和绿证交易。

2024年10月30日国家发改委、国家能源局等六部门发布《关于大力实施可再生能源替代行动的指导意见》，文件明确，建立健全储能价格机制。稳妥有序推动分布式新能源发电参与市场化交易，促进分布式新能源就近消纳。提出全面支持农业农村用能清洁化现代化，积极发展分散式风电和分布式光伏发电，加快农村能源基础设施改造升级，因地制宜推进可再生能源供热代替煤炭散烧。

2024 年 11 月 8 日全国人民代表大会常务委员会颁布《中华人民共和国能源法》，该法律自 2025 年 1 月 1 日起施行。其中二十五条提出，国家推进风能、太阳能开发利用，坚持集中式与分布式并举，加快风电和光伏发电基地建设，支持分布式风电和光伏发电就近开发利用。其中三十四条提出，国家推动提高能源利用效率，鼓励发展分布式能源和多能互补、多能联供综合能源服务，积极推广合同能源管理等市场化节约能源服务。

2、国外市场：美国快速恢复，欧洲持续向好，新兴市场攀升

自 2013 年以来，在行业技术不断进步的推动下，光伏发电成本持续下降，使得新兴的光伏市场迅速崛起，东南亚、南美洲及中东地区等全球太阳能光伏产业加速发展，光伏市场规模持续扩大。

虽然受全球突发事件影响，光伏行业短期有些许波动，但是从长期发展趋势来看，“光伏平价+碳中和”所带来的全球能源格局转型之大势已定。根据各国清洁能源未来占比路线图以及多家能源研究机构预测，未来 10 年、20 年、30 年，全球光伏渗透率将达到 15%、20%、40%，较 2019 年的 2.7%，光伏行业的发展速度和发展空间将大幅提升。特别是由于俄乌冲突引发欧洲能源危机，欧洲各国纷纷出台鼓励新能源发展的政策，推动全球光伏市场整体需求持续旺盛。其中，欧盟委员会推出“REPower EU”战略及配套的太阳能发展战略，这将加速推进欧盟国家太阳能光伏发电能力的部署。该战略提出到 2030 年欧洲可再生能源份额提升至 45.00%，新能源装机规模到 2030 年计划累计达 1,236GW，到 2025 年实现太阳能光伏发电累计装机容量超过 320GW，到 2030 年累计装机容量达到近 600GW 的发展目标，并将逐步推行分布式光伏强制安装政策。该太阳能发展战略预示着在欧洲光伏发电应用将会更为广泛，欧洲光伏市场规模呈现出快速扩张的趋势。

与国内电力价格相比，全球多数海外市场的电价水平普遍偏高，在此背景下，国外客户对光伏组件等产品的价格敏感度相对较低，对更高价格区间的产品展现出更强的接受能力与支付意愿。所以自 2021 年年初以来，海外市场一直持续较高景气度。根据中国光伏行业协会的数据显示，2024 年全球光伏新增装机量约为 530GW，同比增长 35.90%，2024 年全球主要光伏市场均保持不少于 15%的增速。

根据国际可再生能源机构（IRENA）2025 年 3 月 26 日发布的《2025 年可再生能源发电量统计》报告显示，2024 年全球可再生能源容量实现大幅增加，总容量达到 4,448GW。2024 年新增的 585GW 装机容量占全球新增电力装机容量的 92.50%，年增长率创下 15.1%的历史纪录。尽管 2024 年可再生能源装机容量和增长率再创新高，但相比到 2030 年将全球可再生能源装机容量增至三倍的目标，此进展仍不够理想。为了实现这一目标，可再生能源装机容量在 2030 年前每年需增长 16.6%。



数据来源：中国光伏协会

欧洲市场方面，政策持续推进清洁能源转型，终端市场装机需求有望延续高景气度。在经历2022年的能源危机之后，欧盟进一步坚定了能源独立和能源转型的发展战略。2023年9月，欧洲理事会通过了新的可再生能源指令 REDIII，将2030年欧盟国家可再生能源消耗目标从32%提升至45%（42.5%强制+2.5%指导建议），并计划到2030年光伏目标装机容量达750GW。根据IRENA发布的报告，欧洲2022年、2023年、2024年新增光伏装机量分别为35.99GW、56.90GW、58.77GW，同比增长25.10%、36.76%、3.19%。欧洲前六大装机国中，德国、西班牙、荷兰三国光伏新增装机量同比减少，欧洲光伏市场增长动力有所分化。近年来欧洲经历了多次的快速增长，且较前几年实现了两位数的增幅，但与2021年至2023年之间的增长相比，其太阳能增长将放缓92%。去年的太阳能新增装机容量创下了62.8GW的纪录，而今年的增幅仅为4.4%，这是自2017年以来市场增长率最低的一年，但增量为历史最高点。根据SolarPower Europe最新报告，2024年欧盟27国新增光伏装机规模为65.5GW，相对于2023年的62.8GW，同比增长4%；2024年新增装机中，大型地面光伏电站、工商业分布式光伏、户用光伏占比分别为42%、38%、28%。

在澳洲市场方面，光伏需求有望进一步稳步增长。一方面，丰富的日照资源和广阔的土地面积为光伏发电提供了优越的条件，使得澳洲成为发展光伏发电的沃土；另一方面，澳洲的住户总量中居住在独立/半独立式住宅中的比例超过50%，以独立住宅为主的住房结构是这些地区户用光储系统大规模发展的前提。此外，澳洲政府为鼓励光伏发电推出了一系列的补贴计划，包括家庭太阳能补贴计划、小型可再生能源计划、太阳能电池贷款计划、节能贷款计划等。据澳大利亚清洁能源委员会（CEC）相关数据，尽管2024年新增装机略低于2023年的3.2GW，但澳大利亚户用光伏系统安装量仍连续第五年突破30万套。虽然安装量同比减少了10%，但户均系统规模持续增长。

在日本方面，日本经济产业省（METI）发布的第7版战略能源计划提出，到2040财年实现可再生能源在全国电力结构中占比40%-50%，较2023财年的22.9%大幅提升，使可再生能源成为能源系统核心。到2025财年，至少选出100个地区为脱碳先锋，鼓励屋顶光伏、储能、电动汽车（EV）等可再生能源自发自用。关键公共设施（如防灾中心、避难所）将全面采用可再生能源+储能供电；到2030年，约50%的政府建筑需安装屋顶光伏，2040年覆盖率提升至100%；住宅方面，计划到2050年所有“合理适用”的房屋都应安装光伏系统，并在2030年实现60%新建独立住宅配备太阳能发电系统。日本政府出台的各项政策无疑增强了日本光伏行业从业者以及产业链上下游对未来发展的信心。根据IRENA发布的报告，2024年日本全年新增光伏装机为2.60GW，同比增长2.92%。

在中东方面，“一带一路”贸易政策友好，中东各国的能源转型意愿强烈，在组件降价驱动下，需求显著爆发。根据MESIA在《2024年光伏展望报告》中提到，中东和北非（MENA）地区在2024年安装的光伏系统装机容量将达到40GW，到2030年将达到180GW。沙特阿拉伯、阿联酋等国引领增长，MENA地区发展潜力巨大。根据中国海关数据2024年1-12月，中国出口中东市场光伏组件单体国家占比以沙特为首，总计出口约16.55GW的光伏组件，相比2023年同期的7.71GW上升115%，占整体中东市场进口体量的58%；其次为阿联酋，出口组件约4.51GW，占比16%。

总体来看，全球光伏市场发展迅速，增长动力强劲。特别是当前光伏发电成本持续下降、电池片效率逐年提升及全球绝大部分国家对能源转型的共识等有利因素的推动下，再加上南美、中东、北非等新兴市场贡献增量明显，全球光伏新增装机将继续保持高速发展，光伏产业未来发展潜力巨大，光伏需求将继续保持高速增长。

三、报告期内公司从事的业务情况

（一）主要业务

1、主营业务概况

公司是一家从事分布式光伏支架、固定光伏支架及智能光伏跟踪器的研发、设计、生产和销售；光伏电站的投资、开发、建设及运营；光伏电力电子产品的研发、生产和销售，并提供智慧能源解决方案的高新技术企业。目前，公司已通过ISO9001质量管理体系认证、邓白氏企业认证、ISO14001环境管理体系认证、ISO45001职业安全健康管理体系认证、ISO50001能源管理体系、ISO27922服务管理体系、澳洲RCM认证、美国ETL认证、英国MCS认证、德国TÜV认证、

欧盟 CE 认证、法国 ETN 认证等专业认证并取得国内外多项相关专利，认证范围覆盖全球主流光伏支架市场。公司目前拥有厦门与天津两大生产基地。

报告期内，公司的主营业务未发生变化。

截止报告期末，公司产品已覆盖全球 50 多个国家，累计销售超 39GW，并应用于 1.5 万余座集中式光伏电站和 75 万余座分布式光伏电站。创下连续 15 年澳洲分布式光伏市场占有率第一的纪录。公司产品广泛应用于国内外集中式电站、工商业分布式电站、家庭户用系统等。公司全资子公司清源易捷(厦门)新能源工程有限公司作为国内领先的光伏 EPC 及智能运维服务企业之一，拥有项目经验丰富的团队以及智能运维平台，已建设总量超 1GW、数量 200 座以上高品质的光伏电站。

公司始终以客户为中心，以创新为导向，研发技术团队有效跟踪全球技术发展和客户需求的最新趋势，保持技术领先优势，已获得多项产品专利。同时，公司荣获“2022 福建战略性新兴产业 100 强”、“国家高新技术企业”、“福建省科技小巨人领军企业”、“领跑中国可再生能源先行企业 100 强”、“绿色工厂”等荣誉。分布式光伏支架系统方面，依托公司在海内外分布式光伏支架产品的成熟经验，公司自主研发并推出了适用于斜屋顶、平屋顶的分布式光伏支架产品，以及自主研发了固定倾角、可调式的支架结构功能产品，并将持续在模块化标准设计体系中增厚技术储备；在其他产品方面，公司在光伏智能跟踪器领域自主研发 EzTracker 智能光伏跟踪器系统，在储能领域也成功推出多款便携式储能产品及户用储能产品，并通过多项产品认证及申请多项发明专利。

公司依托中国、澳洲、德国和英国四大技术研发团队，以成熟的商业模式、优质的设计及产品、专人专业的售前售后服务，逐步形成公司三大业务：光伏支架、光伏电站相关配套产品制造及销售业务，光伏电站开发、建设、运营维护等服务业务，光伏电站投资业务。

2、主要产品

(1) 在公司分布式光伏支架、固定光伏支架和智能光伏跟踪器产品方面：

公司始终以客户需求为中心，以提供光伏电站整体解决方案为产品设计目标，根据不同电站特点，为客户提供不同材质、不同性能参数的光伏安装解决方案。方案制定时充分考虑建设地的屋顶类型及材料、地形、气候和太阳能资源条件，确保光伏支架具备出色的抗风、抗雪、抗震和抗腐蚀性能，以适应风沙、雨雪和地震等恶劣环境。此外，对于屋顶光伏支架，在设计上更注重安装便捷性、轻量化、灵活性、美观性和安全性，以适应不同类型的屋顶环境，并为太阳能发电系统提供稳固的支撑。同时与奥地利专业光伏产品设计工具开发企业合作，将公司屋顶产品进行导入，实现自动化屋顶光伏项目设计。公司光伏支架产品满足客户从小型户用分布式电站、工商业分布式光伏电站，到集中式光伏电站等不同场景的应用要求。

公司共有 12 大类 36 项，总计超过 200 款的光伏支架和配件。

(2) 在光伏电站开发、建设、运维方面：

公司具有一支拥有丰富管理经验的光伏电站开发、EPC 工程建设和电站运维专业管理服务团队，目前公司共自持和代业主运维电站共计 350MW。公司依托优质的光伏电站产品和成熟的“智慧光伏+数字能源”整体解决方案，持续以客户为中心，致力于打通服务客户最后一公里，全力打造一流品质分布式光伏电站产品。公司持续对电站开发、工程服务及智慧运维团队进行团队整合和精益管理，为广大客户提供细致、体贴、完善、无忧的全生命周期工程服务。在发电侧，为客户在既有建筑上安装安全可靠的光伏系统生产绿色电力，替代传统能源，提升可再生能源使用比例；在用电侧，通过安装数字能源管理系统、储能、充电桩等，帮助客户实现源网荷储综合能源智慧管理，运用智慧管控、多能互补等技术实现能源调控和能效提升，最大化提高能源综合利用效率，帮助客户降低用能成本。在后期专业运维方面，公司具有电站运维服务一级资质和专业团队，凭借多年运维经验，全面服务、快速响应，现场支持，确保电站安全稳定运行，可有效降低电站运营成本，多发电，更省钱。

(二) 经营模式

1、采购模式

公司严格执行 ISO9001 质量管理体系，采购按如下流程管理：

(1) 针对光伏支架产品，采购部门就相关原材料及外购配件执行销售订单采购与战略备货采购两种方式。在保证生产供应的基础上，一般根据订单采购模式，降低库存成本；在原材料价格波动较大时期，对常用标准物料采取战略备货采购方式，降低材料价格变化对产品成本的影响。

(2) 针对光伏支架产品，采购部门在公司推进精益管理中的深度探索与创新实践，成功实施了品类管理的全面优化行动策略；针对可执行年度集中采购招标的物料品类，我们率先推行了半年度集采招标机制；对于未纳入招标范畴的品类，采取了精细化分类管理：标准品执行严格的年度议价，而项目制非标件则引入灵活的 Portal 竞价模式，实现了一单一议的高效谈判。

(3) 针对光伏电站工程采购，公司的光伏电站物资及设备通过公开招标方式进行，招标完成后按评标、定标后的结果执行。

2、生产模式

(1) 光伏支架生产模式

公司光伏支架产品分为标准化产品、半标准化产品和定制化产品三大类，采用预测+销售订单的生产模式。标准化产品零部件和半标准化产品中的通用零部件，公司根据销售预测，按安全库存管理模式组织生产，确保生产的平稳有序和准时交货；定制化产品和半标准化产品中的非通用部件，公司按照客户的特殊要求采取订单生产模式。个别光伏支架配件的部分工序为委外生产，公司根据客户需求和行业标准，负责产品设计、材料选择、组装等环节将铝型材成型、表面氧化处理及碳钢结构件的表面镀锌处理等工序委托其他加工方生产。

(2) 光伏电站开发、建设及运维生产模式

①目前公司分布式光伏电站开发已经形成了成熟且多样的商业模式。公司对公共建筑和工商业分布式光伏主要采用合同能源管理模式（EMC）或客户自投服务模式（EPC）。

合同能源管理模式：公司出资并负责光伏电站的勘察设计、建设及运营工作，电站所发绿电优先供客户使用，公司与客户按约定优惠电价进行结算。该模式适用于用电需求大、用电价格高、双碳节能意识强的客户。

客户自投服务模式：客户使用自有资金/贷款进行电站投资，公司负责 EPC 工程总承包服务，依据业主具体需求展开专项研讨设计，确保每一项电站设计精准无误、科学合理且高效可行，提供交钥匙工程。

②公司积极主动融入智能 AI 发展趋势，用数字化技术和人工智能贯穿电站的开发、设计、建设、运维等全生命周期服务链条。为客户提供工程服务时，使用国外先进的 PVSYST 系统进行光照查询，使用 EzDesign 进行支架快速设计，用先进的无人机航测和三维建模等技术提供组件快捷排布和仿真效果设计，用 EzQuote 软件进行物料规划和供应链数字化管理，在建设管理环节利用 PMI 项目管理体系进行精细管理，定义“好电站”标准并进行验收考核，运用智慧运维系统进行智能运维，全面推行无人机巡检、机器人清洗等智能手段，提高运维的人工智能化程度，大幅提高运维工作效率。

3、营销模式

公司始终秉承客户至上的理念，通过深入的行业市场调研和客户需求调研，结合不同国家和地区的建筑标准和特殊要求研发出不同系列的产品，可以为客户提供标准和定制的光伏电站安装方案和产品。公司一直以来致力于品牌塑造，提升品牌的知名度和美誉度，实现客户忠诚度与销售额的同步增长。

公司在全球建立了完善的营销网络，在澳大利亚、日本、英国、德国、美国、香港和东南亚成立了海外分支机构，以更好地在当地进行市场营销、销售活动，更好地给客户提供技术支持、售后服务。公司使用 SAP 系统，在信息流、物流、资金流等方面进行整合，打造统一的以客户为中心的营销及服务平台。

(1) 光伏支架营销模式

①分销商模式：主要针对分布式支架产品，产品部件较为标准，可按照客户要求提供居民住宅支架产品套盒，有利于经销商进行当地库存备货和分销，能满足当地客户的交期需求。公司同时为经销商开发并提供支架设计软件，能在短时间之内为客户提供方案、价格和图纸。公司对分销商采取买断式销售模式，公司将产品交付后，便不再继续对产品进行管理和控制，产品的风险和报酬即转移给分销商。

②直销模式：公司在海外目标市场设有分支机构，配备当地销售和技术服务支持团队，主要服务大型集中式电站项目，销售团队在一线直接为开发商、业主和 EPC 提供解决方案，配合项目前期开发踏勘工作、现场地桩拉拔测试和后续项目现场安装支持和指导。公司对开发商、业主和 EPC 采取直销模式，公司将产品交付后，产品的风险和报酬转移给客户。

(2) 光伏电站开发、建设及运维营销模式

公司目前主要通过自主开发和遍布各地的城市开发商合作等，帮助党政机关、公共机构、工商业企业等充分利用闲置屋顶进行投资、建设和后期运维分布式光伏电站，从而实现销售收入。

公司根据内部投资标准或客户需求，筛选满足建设条件和投资收益率的项目资源，通过双向考察互动，展示公司整体解决方案能力、技术优势与成熟案例，准确聚焦客户建设需求，贴近用户进行电站的定制设计，从而获得客户的广泛认可。

公司与客户签署合同能源管理协议或 EPC 工程合同后，为客户提供定制化的“智慧光伏+数字能源”整体解决方案。公司通过持续技术研发投入、提高管理运营效率，推出的“智慧光伏+数字能源”服务可以为客户提供高性价比的零碳解决方案。同时，公司拥有卓越的数字化运营及工程建设管理能力，可有效缩短电站建设周期，在保证品质的前提下，提升电站建设效率和交付能力，增强客户满意度和客户复购率。

光伏电站建成并网之后，公司通过与光伏电站业主签订运维协议等方式，为光伏电站提供智慧运维服务，包括日常维护、检修、组件清洗、监测报警、故障排查、智能报表等，并按年收取运维服务费，为客户提供全生命周期优质服务。

公司光伏电站开发及转让业务模式是公司有意向合作伙伴合作开发光伏项目，在光伏项目完成并网后，将光伏电站转让给合作伙伴，包含国内外集中地面光伏项目和工商业分布式项目。公司在光伏电站项目开发前期即充分考虑合作伙伴对投资效益、土地性质、接入距离、光照条件等的要求；建设期间满足合作伙伴对设备选型、技术要求、电站设计以及派驻现场监理的要求；转让期间考虑合作伙伴并网验收、尽职调查、资产评估等的要求，确保光伏电站建成并网之后顺利移交。通过公司光伏电站开发中对于土地、接入、指标、补贴等风险管控，加上光伏电站建设中对于光伏组件、光伏电力电子产品等主要设备质量把控，以及工程建设进度和安全、质量、文明施工管控，保证光伏电站高品质交付。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）致力于提供光伏电站一体化支架及配套产品解决方案

公司全面拓展以分布式光伏支架、地面光伏支架和光伏智能跟踪器为核心的产品布局。公司支架产品种类齐全，能够满足不同国家和地区的技术规范和客户需求。目前，公司提供屋顶分布式、地面固定和智能跟踪三大类光伏支架产品，总计超过 200 款系统和配件产品可供选择。

其中，公司分布式光伏支架解决方案以坚固、安全和便捷的设计理念，为屋顶光伏安装提供可靠的基础支持。为满足不同安装场景下光伏电站的需求，公司推出了通用标准化的屋顶支架产品。这些产品以易安装、易使用和优质为设计原则，不仅可以降低客户的投资成本，还能最大限度地减少电站投资者或 EPC 施工方的建设周期和施工成本。这些分布式支架产品可按照不同屋顶类型分为斜屋顶解决方案、平屋顶解决方案和 BIPV 解决方案。公司还可以根据项目地信息、风区和其他环境因素，为客户提供个性化的解决方案。

公司最新推出的 SolarRoof Pro2.0 已经获得 TÜV 莱茵及法国 ETN 认证，为欧洲国家提供高效、灵活、可靠的家庭和工商业光伏安装解决方案。该产品配备高效准确的售前设计工具 EzDesign，售后提供全流程的技术支持服务。产品采用高强度耐腐蚀铝合金材料，确保在恶劣的腐蚀环境下也能保持稳定。同时本年度全新优化发布的平屋顶系统 Ascent1.1 也已实现销售，该系统满足市场上大多数平屋顶安装要求。通过其独特设计的防护垫，系统消除了增塑剂迁移的风险，使其可以安装在 PVC、薄膜、沥青和混凝土屋顶等不同类型的屋顶上。

公司的智能光伏跟踪器产品已获得德国 TÜV 认证公司颁发的 IEC62817-TÜV 标准认证，天祥 ETL 认证颁发的 UL2703/3703 认证，并已完成 CPP 和 RWDI 风洞测试。这一成就标志着公司产品的安全可靠性已达到国际领先水平。公司的智能光伏跟踪器系统采用了“天文算法+闭环控制”的创新方式，能够自动跟踪太阳的运行轨迹。这种系统能够保证在安全稳定的前提下实现显著提高发电效率的目标。此系统已成功应用于国内外多个中大型项目中，取得了显著的成果。

此外，公司始终坚持为客户提供个性化需求产品和解决方案。公司的产品能够根据各个国家不同的标准、光伏应用场景以及电站环境的要求进行灵活调整，为客户提供度身定制的整体解决方案。通过在支架方面的优化，最大程度地降低了电站的投资成本，并提升了光伏电站系统的发电效率。对于定制化产品，公司提供了一体化的全流程解决方案，包括“售前设计服务+售后技术支持服务+光伏支架/电站配套产品供应”。

（二）持续打造全球化的销售网络及服务团队

公司秉持全球化发展战略，始终将客户需求置于首位。目前，公司在中国设有营销总部和客户服务中心，同时在澳大利亚、德国、英国、日本、香港、泰国和菲律宾等地设立海外分支机构。部署当地的销售和技术支持团队，已经形成以中国总部为中心、配备当地化销售和技术团队的全球化的服务网络和服务团队，具备国际化的市场营销、技术服务支持，售后服务及快速响应能力。除了通过营销总部提供远程技术服务外，公司还派驻技术人员在光伏电站现场指导组装、安装、施工等服务支持。通过组建本土化团队，公司具备国际化的市场营销、售后服务及快速反应服务能力。

公司主要以光伏支架为主营产品，面向大型经销商、区域重点项目开发商、业主和主流 EPC 公司进行销售。自 2007 年成立至今，公司已在澳大利亚、欧洲、中国、日本、东南亚、中东非等市场实现销售，并在重点国家和地区建立了稳定的战略客户网络。尤其在澳大利亚市场，公司分布式支架产品的市场份额一直保持在 50% 以上，客户粘性大、忠诚度高，为公司每年带来稳定的订单和优良的市场声誉。同时，欧洲、日本、东南亚和中东非的销售中心和当地销售团队互相合作，深入洞察市场，分析各细分市场的需求和目标客户群体，制定清晰的产品路线，精准有效地推进客户开发活动，并开展有针对性的市场活动，加强品牌影响力和客户粘性，巩固并持续增加高质量客户群体和稳定的订单。

中国市场借助厦门和天津两大产品制造基地，已经建立了辐射南方、北方和西北地区的区域化市场销售网络。通过提供高品质的产品、优质的服务和差异化的解决方案，公司成功赢得了战略性大客户和分销渠道客户的认可。此外，公司还与主要的央企电力公司和分布式项目投资商建立了长期紧密的合作关系。

（三）始终坚持自主研发及自有品牌运营

公司深耕光伏支架领域长达18年，作为国内首批投身光伏支架生产的企业，凭借深厚的技术积累与卓越的产品品质，在行业发展进程中始终占据重要地位。目前，公司已成为澳洲市场分布式光伏支架的头部供应商，以领先的市场份额和良好的口碑，稳固树立起国际化竞争优势。公司自成立以来始终坚持自主研发技术和产品设计，并持续推动自有品牌发展。凭借多年的行业经验、快速响应的本地售后机制、稳定可靠的产品质量、丰富的产品线以及积极高效的产品设计，成功打造自有品牌。公司的分布式支架和地面支架在海外市场信誉良好，具有较强的品牌议价能力。公司近年来通过中标多项大型光伏项目，迅速深入国内市场，取得了良好的行业口碑，打开了品牌在国内市场的知名度。

在报告期内，为确保支架在极端环境中能够安全使用，公司对产品进行了全面改进升级，注重提升产品抗风压、抗雪压、抗腐蚀性和抗震性等方面的性能。这些改进是在结合实际项目数据的基础之上深入研究，同时与厦门理工学院土木工程建筑学院、电气工程与自动化学院进行合作，通过产、学、研方面的高效合作，多渠道助力得到的研究成果。

公司不断自主研发创新，推出了户用瓦片屋顶解决方案、工商业彩钢瓦解决方案、户用BIPV产品等全新产品系列，并取得了多项专利。特别是SolarRoof Pro 2.0产品，凭借其便捷安装、高度适配性和灵活性，在欧洲市场取得良好反馈，受到当地用户的一致认可。Ascent1.1产品能够为平屋顶方案提供安全、便捷的光伏系统安装解决方案，该产品设计基于德国风洞测试研究所的风洞报告，确保了最佳的配重效果，并能够应用于25米以上的建筑。此外，公司也将进一步拓展其应用场景，包括机械固定装置、组件竖排安装以及潜在的绿色屋顶应用。同时为满足欧洲多个国家的差异化建筑结构的光伏安装需求，针对北欧地区的大雪载方案也在研发中。公司在攻克一系列技术难题的过程中，积累了技术突破经验，构建了较高素质的研发团队，能够迅速将研发成果应用于产品。这有助于公司紧抓市场机遇，提升核心竞争力。从长远看，公司在技术创新方面的持续投入和成果积累，将有助于巩固其在光伏支架行业的领先地位。

（四）协同战略合作，助力双碳目标

公司与中核汇能、时代绿能、三安光电（600703.SH）、极兔快递、厦门国贸等大型国央企、民企建立了战略合作关系，通过整合光伏产业链资源，充分发挥EPC专业技术团队的优势，进一步扩大工程服务规模，同时市场竞争中巩固和保持技术和服务优势。依托与产业链上下游伙伴建立的深度战略合作关系，公司得以高效整合技术、资金、人才等核心资源，围绕光伏行业多元应用场景，为客户量身定制绿色低碳项目全流程解决方案。这一模式不仅精准满足客户差异化需求，更有力推动清洁能源的规模化应用与普及，为光伏产业构建起可持续发展的良性生态，助力

行业朝着高质量、协同化方向稳步迈进。

五、报告期内主要经营情况

具体详见本报告“第三节管理层讨论与分析”——“一、经营情况讨论与分析”

(一) 主营业务分析

1、 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	1,919,098,611.24	1,936,454,309.70	-0.90
营业成本	1,511,094,094.06	1,499,113,221.28	0.80
税金及附加	6,005,410.93	4,216,919.33	42.41
销售费用	115,205,040.32	108,509,288.03	6.17
管理费用	67,947,719.70	72,216,396.99	-5.91
财务费用	48,845,646.69	-2,971,510.57	1,743.80
研发费用	48,990,094.68	43,213,439.25	13.37
投资收益	8,624,680.01	3,739,352.74	130.65
公允价值变动损益	1,418,306.85	-2,966,166.30	147.82
所得税费用	28,124,001.65	34,870,950.30	-19.35
经营活动产生的现金流量净额	184,114,910.50	54,050,232.65	240.64
投资活动产生的现金流量净额	-158,129,590.51	-236,025,935.23	33.00
筹资活动产生的现金流量净额	57,905,799.73	35,581,706.77	62.74

营业收入变动原因说明：主要是因为报告期内境外市场收入同比下滑所致；
营业成本变动原因说明：主要是因为报告期内境内收入占比增加，使得营业成本相应变动所致；
销售费用变动原因说明：主要是因为加大对欧洲市场开发投入及市场开发费增长所致；
管理费用变动原因说明：主要是因为公司员工薪资同比减少所致；
财务费用变动原因说明：主要是因为本年汇率变动汇兑净损失增加所致；
研发费用变动原因说明：主要是因为报告期内公司加大对储能产品的研发投入所致；
经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是因为公司应付票据结算货款增加所致；
投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是因为报告期内公司在建光伏项目支出减少所致；
筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是因为公司电站项目融资增加所致；
税金及附加变动原因说明：主要是因为公司本年境内收入增长，缴交的城市维护建设税和教育附加增加所致；
投资收益变动原因说明：主要是因为公司本年处置远期外汇收益增加所致；
公允价值变动损益变动原因说明：主要是因为公司本年远期外汇公允价值变动收益增加所致；
所得税费用变动原因说明：主要是因为公司利润减少，所得税费用相应减少所致。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明
☐适用 ☒不适用

2、 收入和成本分析

☒适用 ☐不适用

2024 年度公司实现主营业务收入 18.90 亿元，同比减少 0.97%；主营业务成本 15.02 亿元，同比增长 0.75%。主营业务基本保持稳定。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
光伏行业	1,889,584,892.33	1,502,011,445.36	20.51	-0.97	0.75	减少 1.36 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
光伏支架	1,588,144,855.63	1,318,050,538.83	17.01	-5.14	-2.41	减少 2.32 个百分点
光伏电力电子产品	18,497,501.66	12,496,238.88	32.44	77.59	49.50	增加 12.69 个百分点
光伏电站开发及建设业务	282,942,535.04	171,464,667.65	39.40	26.55	30.02	减少 1.62 个百分点
其中：光伏电站工程收入	124,422,358.13	110,008,616.19	11.58	39.64	33.53	增加 4.05 个百分点
光伏电站发电收入	158,520,176.91	61,456,051.46	61.23	17.87	24.17	减少 1.97 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
境内	1,006,623,563.12	837,492,048.84	16.80	8.52	9.70	减少 0.90 个百分点
境外	882,961,329.21	664,519,396.52	24.74	-9.95	-8.64	减少 1.08 个百分点
主营业务分销售模式情况						
销售模式	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
直销	1,374,086,228.35	1,138,613,982.45	17.14	6.13	9.74	减少 2.73 个百分点
分销	515,498,663.99	363,397,462.91	29.51	-15.96	-19.82	增加 3.40 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

报告期内，公司光伏支架产品营业收入同比减少 5.14%，光伏电站工程收入同比增长 39.64%，主要是因为组件价格下降，业主对光伏电站的建设意愿增强所致。产品光伏支架毛利率下降 2.32 个百分点，主要是因为产品价格战因素，国内固定支架产品的毛利率出现下滑。主营业务分销降低，主要是因为欧洲区域销售下降所致。

(2). 产销量情况分析表

√ 适用 □ 不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减	销售量比上年增减	库存量比上年增减
------	----	-----	-----	-----	----------	----------	----------

					(%)	(%)	(%)
光伏支架	MW	7,573.72	7,340.71	711.17	10.23	7.42	48.80

产销量情况说明
无

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

☐适用 ☒不适用

(4). 成本分析表

单位：元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
光伏行业	直接材料	1,257,389,995.50	83.71	1,291,170,486.97	86.61	-2.62	
光伏行业	直接人工	27,327,570.77	1.82	24,826,851.86	1.67	10.07	
光伏行业	制造费用	45,829,211.44	3.05	42,893,036.96	2.88	6.85	
光伏行业	光伏电站设备	63,107,479.36	4.20	47,095,146.79	3.16	34.00	说明 1
光伏行业	劳务成本	32,172,950.55	2.14	29,825,529.64	2.00	7.87	说明 1
光伏行业	折旧	51,066,826.04	3.40	37,705,431.78	2.53	35.44	
光伏行业	其他	25,117,411.70	1.67	17,250,407.76	1.16	45.60	
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
光伏支架	直接材料	1,245,594,301.66	82.93	1,283,458,576.34	86.09	-2.95	
光伏支架	直接人工	27,123,880.77	1.81	24,573,580.84	1.65	10.38	
光伏支架	制造费用	45,332,356.40	3.02	42,499,591.36	2.85	6.67	
光伏电力电子产品	直接材料	11,795,693.84	0.79	7,711,910.63	0.52	52.95	
光伏电力电子产品	直接人工	203,690.00	0.01	253,271.02	0.02	-19.58	
光伏电力电子产品	制造费用	496,855.04	0.03	393,445.60	0.03	26.28	
光伏电站工程服务	光伏电站设备	63,107,479.36	4.2	47,095,146.79	3.16	34.00	说明 1
光伏电站工程服务	劳务成本	32,172,950.55	2.14	29,825,529.64	2.00	7.87	说明 1
光伏电站工程服务	其他	14,728,186.28	0.98	5,463,260.55	0.37	169.59	
光伏发电业务	折旧及其他	61,456,051.46	4.09	49,492,578.99	3.32	24.17	

成本分析其他情况说明

说明 1：公司光伏电站工程成本构成同比增加，主要由于公司光伏电站工程业务收入增长，成本相应增加所致。

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

☐适用 ☒不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

☐适用 ☒不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司主要销售客户情况

☒适用 ☐不适用

前五名客户销售额47,903.57万元，占年度销售总额24.96%；其中前五名客户销售额中关联方销售额0.00万元，占年度销售总额0.00。

报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币			
序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例（%）
1	新进前五大客户一	6,954.64	3.62
2	新进前五大客户二	6,749.89	3.52
3	新进前五大客户三	6,634.70	3.46

B. 公司主要供应商情况

☒适用 ☐不适用

前五名供应商采购额44,618.25万元，占年度采购总额28.77%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额0.00万元，占年度采购总额0.00。

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的 50%、前 5 名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币			
序号	供应商名称	采购额	占年度采购总额比例（%）
1	新进前五大供应商一	16,509.90	10.64
2	新进前五大供应商一	9,314.21	6.01

其他说明：

无

3、 费用

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币				
科目	本期金额	上年同期金额	变动比例（%）	说明
销售费用	115,205,040.32	108,509,288.03	6.17	
管理费用	67,947,719.70	72,216,396.99	-5.91	
财务费用	48,845,646.69	-2,971,510.57	1,743.80	说明 1
研发费用	48,990,094.68	43,213,439.25	13.37	

说明 1：财务费用变动原因说明：主要是因为公司本年汇率变动汇兑净损失增加所致。

4、研发投入

(1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	48,990,094.68
本期资本化研发投入	0.00
研发投入合计	48,990,094.68
研发投入总额占营业收入比例（%）	2.55
研发投入资本化的比重（%）	0.00

(2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	132
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	15.53%
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	3
硕士研究生	20
本科	94
专科	14
高中及以下	1
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30 岁以下（不含 30 岁）	63
30-40 岁（含 30 岁，不含 40 岁）	50
40-50 岁（含 40 岁，不含 50 岁）	16
50-60 岁（含 50 岁，不含 60 岁）	3
60 岁及以上	0

(3). 情况说明

□适用 √不适用

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

□适用 √不适用

5、现金流

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	增减额
经营活动产生的现金流量净额	184,114,910.50	54,050,232.65	240.64%
投资活动产生的现金流量净额	-158,129,590.51	-236,025,935.23	33.00%
筹资活动产生的现金流量净额	57,905,799.73	35,581,706.77	62.74%

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是因为公司应付票据结算货款增加所致；

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是在建光伏项目支出减少所致；
筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是因为公司电站项目融资增加所致。

（二）非主营业务导致利润重大变化的说明

☐适用 ☒不适用

（三）资产、负债情况分析

☒适用 ☐不适用

1、资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	350,271,421.86	11.48	205,811,665.98	8.28	70.19	说明 1
应收票据	76,841,587.28	2.52	18,525,500.00	0.01	314.79	说明 2
应收款项	917,064,049.35	30.05	750,262,253.94	0.30	22.23	
应收款项融资	1,077,252.10	0.04	4,757,707.18	0.002	-77.36	说明 3
预付款项	30,292,743.56	0.99	20,653,319.99	0.01	46.67	说明 4
存货	295,352,700.04	9.68	217,076,754.35	0.09	36.06	说明 5
其他流动资产	75,307,879.47	2.47	54,341,437.58	0.02	38.58	说明 6
长期股权投资	33,375,467.79	1.09	29,011,422.01	0.01	15.04	
固定资产	1,047,443,187.93	34.32	872,210,494.24	0.35	20.09	
在建工程	11,362,902.05	0.37	87,860,130.54	0.04	-87.07	说明 7
其他非流动资产	3,398,849.92	0.11	8,645,504.36	0.003	-60.69	说明 8
短期借款	79,021,082.89	2.59	112,369,953.94	0.05	-29.68	
交易性金融负债	0.00	0.00	3,065,103.31	0.00	-100.00	说明 9
应付票据	536,391,016.10	17.57	215,989,539.25	0.09	148.34	说明 10
应付职工薪酬	38,462,684.69	1.26	59,719,236.41	0.02	-35.59	说明 11
其他应付款	51,340,280.18	1.68	35,721,154.00	0.014	43.73	说明 12
一年内到期的非流动负债	94,670,135.43	3.10	70,387,149.83	0.028	34.50	说明 13
其他流动负债	44,014,287.17	1.44	11,171,079.77	0.004	294.00	说明 14
长期借款	517,898,469.41	16.97	369,100,494.60	0.15	40.31	说明 15

其他说明：

说明 1：主要是因为公司票据保证金和保函保证金存入增加所致；

说明 2：主要是因为公司本年收到且未到期的信用等级一般的银行承兑汇票以及商业承兑汇票增加所致；

说明 3：主要是因为公司本年末未背书贴现的信用等级较高的银行承兑汇票较上年减少所致；

说明 4：主要是因为公司预付材料款增加所致；

说明 5：主要是因为公司外部客户建造光伏电站的合同履约成本增加以及备货增加所致；

说明 6：主要是因为公司进项税增加所致；

说明 7：主要是因为公司年初分布式光伏发电项目本年转固所致；

说明 8：主要是因为公司本年末在建项目减少，工程及设备款减少所致；

说明 9：主要是因为公司年初远期外汇期末汇率变动所致；

说明 10：主要是因为公司本年增加备货和增加固定资产投资，采用应付票据支付金额增加所致；

说明 11：主要是因为公司本年经营业绩较上年下滑，年末计提的奖金减少所致；

说明 12：主要是因为公司本年实施员工股权激励，增加了限制性股票回购义务所致；

说明 13：主要是因为公司一年内到期的长期借款增加所致；

说明 14：主要是因为公司已背书未到期不能终止确认票据增加所致；

说明 15：主要是因为公司子公司光伏电站建好后，以收款权质押和本公司连带责任担保方式向银行借款增加所致。

2、境外资产情况

√适用 □不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产424,065,131.99（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为13.89%。

(2) 境外资产占比较高的相关说明

□适用 √不适用

3、截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面余额	账面价值	受限类型	受限原因
货币资金	158,081,628.25	158,081,628.25	保证	承兑汇票保证金、保函保证金、贷款保证金等
应收票据	39,456,422.84	39,456,422.84	背书	已背书或贴现尚未到期且不满足终止确认条件
应收账款	262,901,969.88	250,414,126.26	质押	质押于银行以提供担保
固定资产	109,250,903.34	72,358,004.14	抵押	抵押于银行以提供担保
无形资产	7,347,736.06	5,265,850.00	抵押	抵押于银行以提供担保
合计	577,038,660.37	525,576,031.49	/	/

说明：电站电费收费权受限系公司将电站电费收费权质押于银行以获取融资。

4、其他说明

□适用 √不适用

(四) 行业经营性信息分析

√适用 □不适用

具体详见本报告“第三节经营层讨论与分析”章节——“二、报告期内公司所处行业情况”

光伏行业经营性信息分析

1、 光伏设备制造业务

☐适用 ☒不适用

2、 光伏产品关键技术指标

☐适用 ☒不适用

3、 光伏电站信息

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

光伏电站开发：					
期初持有电站数及总装机容量	报告期内出售电站数及总装机容量	期末持有电站数及总装机容量	在手已核准的总装机容量	已出售电站项目的总成交金额	当期出售电站对公司当期经营业绩产生的影响
197.98MW		281.61MW	35.51MW		

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

本年度光伏电站累计运营情况：							
区域	装机容量（MW）	发电量（万千瓦时）	上网电量（万千瓦时）	结算电量（万千瓦时）	上网电价（元/千瓦时）	电费收入	补贴
集中式：							
新疆	20.00	1,375.88	1,375.88	1,375.88	0.2500	978.56	882.06
山东	10.00	1,025.33	1,025.33	1,025.33	0.3949	863.75	548.65
内蒙古	43.00	6,821.12	6,821.12	6,821.12	0.2829	4,106.81	2,507.83
德国	3.60	188.54	188.54	188.54	0.073	95.11	-
合计	76.60	9,410.87	9,410.87	9,410.87	-	6,044.23	3,938.54
分布式：							
安徽	33.15	3,455.51	1,492.39	3,455.51	0.3844	1,486.90	171.23

宁夏	1.83	183.72	183.72	183.72	0.2595	130.82	88.39
河南	5.11	484.60	484.60	484.60	0.3779	418.56	257.16
广东	13.94	554.43	3.96	554.43	0.4530	324.04	-
江苏	20.95	1,283.89	642.06	1,283.89	0.3910	703.10	231.05
天津	4.54	500.12	500.12	500.12	0.3655	389.46	227.70
山东	39.30	3,950.39	2,684.33	3,950.39	0.3949	2,436.83	980.52
福建	68.24	7,096.54	1,282.50	7,096.54	0.3949	3,393.71	749.02
江西	5.99	650.17	116.10	650.17	0.4143	254.87	-
湖南	11.96	597.39	0.00	597.39	0.4500	251.95	-
合计	205.01	18,756.76	7,389.78	18,756.76	-	9,790.23	2,705.07

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

光伏电站运营：										
光伏电站	所在地	装机容量 (MW)	电价补贴及 年限	发电量 (万千瓦时)	上网 电量(万 千瓦时)	结算 电量(万 千瓦时)	上网电价 (元/千瓦 时)	电费 收入	营业 利润	现金流
集中式：										
皮山 20MW 光伏并网发电项目	新疆	20.00	0.7 元/20 年	1,375.88	1,375.88	1,375.88	0.2500	978.56	-123.63	1,230.81
单县 10MW 项目光伏并网发电项目	山东	10.00	0.6051 元/20 年	1,025.33	1,025.33	1,025.33	0.3949	863.75	180.04	774.52
包头固能 10MW 光伏并网发电项目	内蒙古	10.00	0.6171/20 年	1,502.16	1,502.16	1,502.16	0.2829	1,045.33	507.76	297.64
包头固新能 33MW 扶贫光伏并网发电项目	内蒙古	33.00	0.3671/20 年	5,318.97	5,318.97	5,318.97	0.2829	3,061.48	862.26	2,544.82
德国 Ganzlin 发电项目	德国	3.60	详见注 4/20 年	188.54	188.54	188.54	0.073	95.11	24.40	35.34
分布式：										
滁州天荣 5.69MW 分布式光伏发电项目	安徽	33.15	0.42 元/20 年	3,455.51	1,492.39	3,455.51	0.3844	1,486.90	666.32	1,228.24
宁夏虹桥有机食品有	宁夏	1.83	0.5405 元/20 年	183.72	183.72	183.72	0.2595	130.82	32.01	111.32

限公司 2MWP 屋顶分布式光伏发电项目										
舞钢卓邦 5.11MW 分布式光伏发电项目	河南	5.11	0.6021/20 年	484.60	484.60	484.60	0.3779	418.56	111.49	308.44
江门松下 3.86MW 分布式光伏发电项目	广东	11.94	-	554.43	3.96	554.43	0.4530	324.04	112.05	356.97
苏州戎伏 1.3 分布式光伏发电项目	江苏	1.30	0.37 元/20 年	106.91	80.06	106.91	0.3910	78.20	35.43	62.89
丰县 3.63MW 分布式光伏发电项目	江苏	3.63	0.5890/20 年	373.89	373.89	373.89	0.3910	326.17	89.33	303.61
诺威尔 2.05MW 分布式光伏发电项目	天津	2.05	0.5145/20 年	226.50	226.50	226.50	0.3655	176.38	73.82	155.96
瓦特斯 2.49MW 分布式光伏发电项目	天津	2.49	0.5145/20 年	273.63	273.63	273.63	0.3655	213.08	78.13	188.81
淄博昱泰 5.48MW 分布式光伏发电项目	山东	5.48	0.5851/20 年	624.82	624.82	624.82	0.3949	538.01	257.08	512.18
肥城 10.31MW 项目分布式光伏发电项目	山东	10.31	0.5851/20 年	1,269.41	1,269.41	1,269.41	0.3949	1,092.65	435.71	905.92
威海新清阳 5MW 分布式光伏发电项目	山东	5.00	-	672.63	615.74	672.63	0.3949	221.29	61.63	255.02
清源海阳 2.0944MW 分布式光伏发电项目	福建	2.09	0.5868 元/20 年	221.11	106.92	221.11	0.3932	184.21	105.88	165.75
长泰神悦 4MW 分布式光伏发电项目	福建	3.35	0.42 元/20 年	243.81	106.92	243.81	0.3932	203.05	43.89	127.03
晋江三福 6MW 分布式光伏发电项目	福建	5.80	0.42 元/20 年	681.56	6.49	681.56	0.3932	575.54	392.87	546.13
永安清阳 11.45MW 分布式光伏发电项目	福建	11.45	0.4568 元/20 年 0.3068 元/20 年	952.69	952.69	952.69	0.3932	643.73	133.23	592.31
清阳海圣 5MW 分布式光伏发电项目	福建	5.05	-	609.30	92.49	609.30	0.3932	276.86	119.72	304.03
清阳海欣 0.5MW 分布	福建	2.12	-	222.58	16.07	222.58	0.3932	97.00	44.67	105.45

式光伏发电项目										
泉州三安 33MW 分布式光伏发电项目	福建	38.38		4,165.47	0.92	4,165.47	0.3932	1,413.31	503.14	1,440.43
江西安驰 6MW 分布式光伏发电项目	江西	5.99	-	650.17	116.10	650.17	0.4143	254.87	150.88	294.44
青岛日之容 6MW 分布式光伏发电项目	山东	5.67		731.45	2.27	731.45	0.3949	308.79	177.70	42.64
湖南三安 12MW 分布式光伏发电项目	湖南	11.96	-	597.39	-	597.39	0.4500	251.95	135.53	266.28
苏州润赫 5.98MW 分布式光伏发电项目	山东	6.90		358.17	170.57	358.17	0.3910	174.08	69.66	57.07
德州清源 8.6MW 分布式光伏发电项目	江苏	8.58		197.42	33.21	197.42	0.3949	68.50	-6.48	58.89
惠州清源（新涛光电）1.999 兆瓦屋顶分布式光伏发电项目	广东	2.00	-	-	-	-	0.3900	0.00	0.00	0.00
博西华电器(江苏)有限公司 5673.525kW 分布式光伏发电项目	江苏	5.67		605.66	154.90	445.42	0.3910	230.22	126.17	137.16
济宁乾钢 8.00284MW 分布式光伏发电项目	山东	5.95		293.92	1.51	293.92	0.3949	102.00	57.08	38.81
江苏顺州企业发展有限公司 1490KW 屋顶分布式光伏发电项目	江苏	1.76					0.3949	0.00	-0.01	0.00
与电站电费收入等相关的金融衍生产品情况（若有）：无										

其他说明：

- 1、财政部关于《下达 2021 年可再生能源电价附加补助资金预算的通知（财建〔2021〕103 号）》规定可再生能源发电项目上网电量扣除厂用电外购电部分后按规定享受补贴。
- 2、部分地区因消纳问题需参与电量交易，电费单价以实际成交为准。
- 3、公司部分电站受国补拖欠的影响，营业利润与现金流无法匹配。

4、德国 Ganzlin 发电项目通过竞标获得电价 0.073EUR/KWh，当市场交易电价低于 0.073EUR/KWh 时补足差额，当市场电价高于 0.073EUR/KWh 时按市场电价结算。

4、光伏产品信息

(1). 光伏产品生产和在建产能情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

产品类别	产量	产能利用率	投产工艺路线	在建生产线总投资额	在建生产线当期投资额	设计产能	(预计)投产时间	在建工艺路线
光伏辅料及系统部件：								
光伏支架	7.57GW	98.31%	①铝型材：型材挤压-切断-冲压-钻孔攻丝-抛光-清洗-组装-包装；②碳钢：原材料-纵剪-辊压-冲孔-整形-镀锌-打包	0	0	不适用	不适用	
产能利用率发生重大变化原因及影响分析：无								

(2). 光伏产品主要财务指标

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

产品类别	产销率（%）	销售收入		销售毛利率（%）	
		境内	境外	境内	境外
光伏辅料及系统部件：					
光伏支架	96.92	70,978.32	87,836.17	7.54	24.66

光伏产品实现境外销售的，应当分国家或地区列示

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

光伏支架产品境外销售情况		
国家或地区	销售收入	销售毛利率（%）
地区一	37,771.01	28.82
地区二	121,043.47	13.32

(3). 光伏电站工程承包或开发项目信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

光伏电站	所在地	装机容量 (MW)	电价补贴及年限	开发建设 周期	投资规模	资金来源	当期投入 金额	项目进展 情况	当期工 程收入
集中式：									
无									
分布式：									
安徽友发包装科技分 布式光伏发电项目	安徽省滁州市	6.74	自发自用，余电上网	6 个月	857.5	业主自筹	614.77	已并网	857.5
博西华电器（江苏）分 布式光伏发电项目	江苏省南京市	5.70	自发自用，余电上网	6 个月	2,218.92	业主自筹	837.04	已并网	2,218.92
博西华家用电器分布 式光伏发电项目	安徽省滁州市	27.64	自发自用，余电上网	6 个月	8,951.11	业主自筹	2933.4	已并网	8,951.11
河北润安建材分布式 光伏发电项目	河北省唐山市	9.43	自发自用，余电上网	6 个月	3,347.05	业主自筹	1363.67	已并网	3,347.05
莆田天石源分布式光 伏发电项目	福建省莆田市	3.02	自发自用，余电上网	6 个月	506.69	业主自筹	337.88	已并网	506.69
广东晨鸣板材分布式 光伏项目	广东省湛江市	9.94	自发自用，余电上网	6 个月	4,850.00	业主自筹	4844.34	已并网	4,850.00
厦门捷讯分布式光伏 发电屋顶改造工程	福建省厦门市	0.80	自发自用，余电上网	6 个月	250.15	业主自筹	250.15	已并网	250.15
济宁乾钢分布式光伏 发电项目	山东省济宁市	5.95	自发自用，余电上网	6 个月	1,564.15	业主自筹	1,564.15	已并网	1,564.15
江苏张家港凡润分布 式光伏发电项目	江苏省苏州市	6.90	自发自用，余电上网	6 个月	3,068.74	业主自筹	3,068.74	已并网	3,068.74
漳州翔通宝达建材分 布式光伏发电项目	福建省漳州市	0.64	自发自用，余电上网	6 个月	297.82	业主自筹	297.82	已并网	297.82
福建标致矿泉水分布 式光伏发电项目	福建省龙岩市	1.83	自发自用，余电上网	6 个月	548.73	业主自筹	548.73	已并网	548.73
广东民众欧普分布式	广东省中山市	8.71	自发自用，余电上网	6 个月	1,247.88	业主自筹	1,247.88	已并网	1,247.88

光伏项目									
厦门欧立通分布式光伏发电项目	福建省厦门市	0.16	自发自用，余电上网	6个月	46.24	业主自筹	46.24	已并网	46.24
泉州三安分布式光伏发电项目三期	福建省泉州市	7.47	自发自用，余电上网	6个月	1,874.05	业主自筹	1,874.05	已并网	1,874.05
漳州路桥翔通建材分布式光伏项目	福建省漳州市	0.80	自发自用，余电上网	6个月	232.14	业主自筹	232.14	已并网	232.14
扬州紫毅分布式光伏发电项目	江苏省扬州市	6.31	自发自用，余电上网	6个月	907.91	业主自筹	907.91	已并网	907.91
惠州新涛光电分布式光伏发电项目	广东省惠州市	2.00	自发自用，余电上网	6个月	596.99	业主自筹	596.99	已并网	596.99
湖南三安二期分布式光伏项目	湖南省长沙市	5.99	自发自用，余电上网	6个月	1,511.79	业主自筹	1,511.79	已并网	1,511.79
信阳舜宇光学分布式光伏项目	河南省信阳市	1.15	自发自用，余电上网	6个月	287.89	业主自筹	287.89	已并网	287.89
江苏顺州企业发展分布式光伏发电项目	江苏省泰州市	1.76	自发自用，余电上网	6个月	593.52	业主自筹	593.52	已并网	593.52
上汽集团分布式光伏发电项目	福建省宁德市	23.94	自发自用，余电上网	6个月	5,146.42	业主自筹	1742.46	在建中	0
中汾酒城绿色低碳分布式示范项目	山西省吕梁市	49.13	自发自用，余电上网	6个月	16,951.51	业主自筹	1554.84	在建中	0
普米斯生物制药分布式光伏发电项目	江苏省南通市	1.32	自发自用，余电上网	6个月	545.82	业主自筹	301.69	在建中	0
厦门致兴金属分布式光伏发电项目	福建省厦门市	0.22	自发自用，余电上网	6个月	53.42	业主自筹	34.69	在建中	0
福建天昇分布式光伏发电项目	福建省福州市	3.11	自发自用，余电上网	6个月	982.82	业主自筹	392.21	在建中	0
泉州三安分布式光伏发电项目四期	福建省泉州市	6.02	自发自用，余电上网	6个月	1,512.32	业主自筹	600.55	在建中	0
江门松下三期分布式光伏发电项目	广东省江门市	0.48	自发自用，余电上网	6个月	161.38	业主自筹	6.25	在建中	0

江苏凡润电子分布式光伏发电项目	江苏省无锡市	2.32	自发自用，余电上网	6 个月	973.27	业主自筹	1.09	在建中	0
佛山三友汽车部件分布式光伏发电项目	广东省佛山市	2.45	自发自用，余电上网	6 个月	793.05	业主自筹	0.7	在建中	0
晋江传云物联网分布式光伏项目	福建省泉州市	5.31	自发自用，余电上网	6 个月	867.29	业主自筹	1.26	在建中	0
电站项目中自产品供应情况：公司为以上项目提供光伏支架。									

5、 其他说明

☐适用 ☒不适用

(五) 投资状况分析

对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

2024 年 3 月 27 日，公司设立全资子公司德州清源新能源有限公司，注册资本 820 万元人民币，持股 100%。

2024 年 8 月 16 日，公司设立全资子公司惠州清源新能源有限公司，注册资本 190 万元人民币，持股 100%。

2024 年 9 月 2 日，公司设立全资子公司武汉清源虹阳新能源有限公司，注册资本 322 万元人民币，持股 100%。

2024 年 9 月 6 日，公司收购公司南通嘉灿光伏科技有限公司，注册资本 110 万元人民币，持股 100%。

2024 年 9 月 26 日，公司设立全资子公司政和县清阳新能源有限公司，注册资本 324 万元人民币，持股 100%。

2024 年 10 月 15 日，公司收购潮鸣（泰州）新能源科技有限公司，注册资本 100 万元人民币，持股 100%。

2024 年 11 月 21 日，公司收购宿迁市君宇光伏科技有限公司，注册资本 200 万元人民币，持股 100%。

2024 年 12 月 9 日，公司收购广东佛隆新能源科技有限公司，注册资本 500 万元人民币，持股 100%。

2024 年 12 月 12 日，公司设立全资子公司蚌埠清源新能源有限公司，注册资本 265 万元人民币，持股 100%。

除上述投资子公司外，报告期内公司没有涉及新的其他对外股权投资情况。

1、 重大的股权投资

□适用 √不适用

2、 重大的非股权投资

□适用 √不适用

3、 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	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/赎回金额	其他变动	期末数
衍生金融资产	0.00	1,418,306.85					-31,946.89	1,386,359.96
合计	0.00	1,418,306.85					-31,946.89	1,386,359.96

证券投资情况

□适用 √不适用

证券投资情况的说明

□适用 √不适用

私募基金投资情况

☐适用 ☒不适用

衍生品投资情况
☐适用 ☒不适用

4、 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

☐适用 ☒不适用

(六) 重大资产和股权出售

☐适用 ☒不适用

(七) 主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

1、 子公司投资收益对公司净利润影响达到 10%

单位：万元 人民币

序号	公司名称	实收资本	总资产	净资产	净利润	营业收入	利润总额
1	清源易捷（厦门） 新能源工程有限公司	10,000.00	36,434.88	21,373.83	1,983.06	31,864.73	2,678.61
2	KerryJ Investment Pty Ltd.	0.05	20,885.97	14,107.80	1,268.92	29,387.78	1,787.75

2、 子公司投资收益对公司净利润影响低于 10%

单位：万元 人民币

序号	公司名称	实收资本	总资产	净资产	净利润	营业收入	利润总额
1	清源科技（天津）有限公司	2,000.00	33,420.80	5,169.62	642.29	27,117.79	857.20
2	包头市固新能 光伏发电有限公司	5,321.25	26,650.76	9,471.73	624.17	3,061.48	822.26
3	滁州天荣新能 源有限公司	3,426.00	13,063.71	4,821.82	602.29	1,486.90	652.07
4	Clenergy International (HK) Limited	9,573.94	39,775.20	18,395.92	593.43	28,697.45	827.99
5	泉州清源安扬 新能源有限公司	4,000.00	14,886.47	4,629.70	505.09	1,413.31	503.14
6	包头市固能光 伏发电有限公司	5,220.00	10,146.18	9,997.08	411.93	1,045.33	592.15
7	肥城国悦光 伏发电有限公司	2,400.00	8,581.56	3,326.39	326.70	1,092.65	465.71
8	皮山县清源新 能源有限公司	6,600.00	15,527.37	7,463.53	-100.83	978.56	-122.45
9	清源电力有限 公司	25,042.00	25,306.01	24,557.35	-195.93	233.17	-195.93
10	包头市清源易 捷光伏科技有	500.00	2,223.18	-200.43	-245.54	1,642.33	-245.54

	限公司						
--	-----	--	--	--	--	--	--

(八) 公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一)行业格局和趋势

☒适用 ☐不适用

具体详见本报告“第三节经营层讨论与分析”章节——“二、报告期内公司所处行业情况”及“三、报告期内公司从事的业务情况”。

(二)公司发展战略

☒适用 ☐不适用

具体详见本报告“第三节经营层讨论与分析”章节——“一、经营情况讨论与分析”章节。

(三)经营计划

☒适用 ☐不适用

公司将持续巩固并强化在分布式光伏支架领域的龙头地位，以光伏支架产品的生产、销售为核心业务根基。通过扩大生产规模、升级改造生产线、完善供应链体系，实现成本的有效控制；同时加大研发投入，重点构建以光伏智能跟踪系统为核心的产品矩阵。此外，公司将深化本地团队建设，拓展销售网络，积极开辟新的销售渠道，持续提升全球光伏支架市场占有率。在电站业务板块，公司将以光伏支架销售为依托，大力发展中小型工商业电站工程服务。电站投资业务方面，保持现有自持电站规模，并逐步优化现有电站资产结构，立足福建本省，以搭配智慧能源节电集成系统的中小型工商业分布式电站为未来投资方向。具体举措如下：

1、扩大支架产品生产规模，持续推进供应链智能改造升级

公司将继续通过引进人工智能及全自动化生产线，对现有生产线进行全面升级改造。同时，在生产管理中引入并实施 MES 系统、WMS 系统、PLM 系统，加速向工业 4.0 迈进，从而进一步扩大支架产品产能，在提高产品生产效率的同时，降低人工成本。此外，针对产品生产需求，整合优化支架产业链上游资源，通过签署战略合作协议、集中采购、战略备货等策略，降低采购成本，缩短采购周期，并制定高标准的质量标准，提升行业内口碑和市场竞争能力。

2、强化光伏产业链的研发力度，加快储能的产品布局

2024 年度，公司加大研发投入力度。在屋顶产品领域，聚焦欧洲市场，推进平屋顶压载产品的升级换代，与德国权威风洞测试机构 I.F.I 合作，实现复杂平屋顶项目的装机量提升及压载重量降低。同时针对英国 BIPV 项目，开发金属带瓦方案来替代传统的瓷瓦光伏安装方案，增强瓦片的强度及整体建筑防水性能。

在跟踪产品方面，对公司现有智能光伏跟踪技术进行升级换代，优化 AI 智能控制平台，实现复杂地形和复杂天气下的算法优化与发电提升，辅助电站智能运维；加大产品标准化力度，完善公司自主研发的 EzQuote 智能报价工具，推动功能更为强大的 EzDesign 电站设计及报价系统在欧洲上线。在数字能源管理云平台实现大数据采集层、存储层和应用层的智能跟踪系统的实际应用。通过高度定制化 CRM 系统，规范前端销售业务流程，提升销售管理能力，为业务数字化转型奠定基础，并计划在 2024 年持续优化 ESS 户储监控系统、智慧运维系统及综合能源管理系统的研发工作。针对新产品，公司已完成欧洲户用系统及中国工商业 BIPV 产品研发，后续将持续优化升级，完善新兴市场产品认证，配备智能报价工具，并积极探索屋面走道系统，拓宽产品线。针对户用储能系统，在 2023 年完成多项安全规范及许可认证、通过澳洲市场 CEC 列名的基础上，2025 年将推出新的便携式储能产品及相关户用储能系统产品。

3、深化本地服务团队及销售网络改革，持续提高海内外市场占有率

公司将持续推行组织架构变革，稳定发展海外服务团队及销售网络。在国内市场，加大国内市场销售人员投入，拓展销售渠道。在海外市场，借鉴澳洲成熟的运营模式，提升欧洲现有供应商网络的服务水平，在巩固现有市场份额的基础上，进一步提高公司在欧洲分布式光伏支架市场的市场占有率。同时加大力度开发法国、意大利、波兰等尚未开拓的欧洲国家市场，提高公司在欧洲分布式光伏支架的知名度；积极拓展西亚、南北美洲、非洲区域的合作伙伴。目前已实现在南非市场经销商业务突破，将持续加大在南非市场与经销商的深度合作，同时争取在美洲实现业务的突破。未来将深化与南非经销商合作，并力争在美洲市场取得业务进展。此外，公司还将依托现有大客户与经销商渠道，拓展产品线，实现销售额的进一步增长。

4、以“智慧光伏+数字能源”为特色，构建“源网荷储”综合能源服务能力

2024年度，公司新能源工程服务聚焦光伏电站开发、设计、建设、运维等核心业务，提升电站建设交付能力与“源网荷储”技术服务水平，布局福建、粤港澳大湾区、长三角经济带等重点区域，打造两大核心业务品牌：

①清源智造。持续完善清源科技“智慧光伏+数字能源管理”整体解决方案，推广数字能源管理云平台，为客户提供发电、配电、用电等可视化、可控化和可优化的服务。同时，借助数字化管理提升内部运营效率，增强EPC服务的市场竞争能力和交付能力。

②清源智维。依托清源智慧运维系统，对电站运行状况进行实时监控，快速精准判断并处理发电异常情况，实现电站运维管理的数字化、智能化和少人化。郑重承诺“5分钟响应，2小时上门”服务，打造高效运维团队，扩大外部运维业务规模，为更多的电站客户提供优质的智慧运维服务。

5、数字化转型和智能制造成果初显

公司持续推进数字化转型战略，构建统一基础支撑平台，通过数字化服务、协同与运营，推动业务快速发展。统一数据标准，加速跨系统集成，消除数据孤岛，提高工作效率。通过BI驾驶舱体系建设，实现各类业务数据可视化及智能化，为各类业务预警和决策提供依据；自研CRM通过跨部门协作，规范新客户LTC和老客户OTC流程，实现销售业务的标准化、数字化管理。升级优化光伏电站开发数字化系统，使其更贴合实际业务需求；成功上线BPM系统替代老旧OA系统，实现多系统数据集成与发票识别、自动录账、银企对接、自动开票等功能；自研财务全面预算管理系统，启动实施并上线推广PLM系统。

2025年，公司将全面实现内部运营数字化，重点推进生产及仓库物流、采购环节数字化转型，同时加强数字能源管理云平台上层应用系统开发。通过各领域流程优化和数字化技术的应用，提升管理水平与效率，降低管理风险；构建数据资产和大数据分析体系，挖掘数据价值；推进智能工厂和工业互联网平台建设，提升生产效率，打造数字化核心竞争力。

(四)可能面对的风险

√适用 □不适用

1、政策变化风险

补贴政策是刺激光伏市场需求的重要因素。部分光伏项目依赖政府补贴来降低成本、提高收益。如果补贴政策退坡或取消，光伏项目的投资回报率可能会下降，对于一些处于盈亏边缘的项目，可能会面临亏损风险，从而影响企业的利润水平。另外一方面，补贴政策的调整可能导致市场需求短期内出现较大波动。例如，补贴退坡可能使一些原本计划投资光伏项目的企业或个人推迟或取消投资计划，导致光伏产品的市场需求下降，给光伏企业的生产和销售带来压力。

同时，光伏项目的并网政策直接影响到项目的收益实现。如果并网政策发生变化，例如提高并网门槛、延迟并网时间等，可能导致光伏项目无法及时并网发电，项目的收益将受到影响，企业还可能面临前期投资闲置的风险。消纳政策对于光伏行业的发展至关重要。如果消纳政策不完善，或者电网公司对光伏发电的消纳能力不足，可能导致光伏电量无法全部被消纳，出现弃光现象。这不仅会造成能源的浪费，还会影响光伏企业的经济效益，降低企业投资和生产的积极性。

此外，还需要考虑国际贸易政策风险，国家之间的贸易摩擦可能导致光伏行业的国际合作受到阻碍，影响产业链上下游企业之间的合作关系。例如，贸易摩擦可能导致原材料供应中断、零部件进口受限等问题，影响光伏企业的正常生产和经营。一些国家可能会出台反倾销、反补贴等贸易保护政策，限制光伏产品的进口。这将增加光伏企业的出口成本，降低产品的国际市场竞争力，使企业面临海外市场份额下降的风险。

2、原材料价格波动的风险

公司的光伏支架产品的主要原材料包括碳钢和铝型材等，这些原材料的成本在产品售价中占比约为 80%。当钢材、铝锭、铜等有色金属原材料价格上涨时，光伏支架产品价格也会相应提高，这可能导致市场需求下降。此外，若公司在与客户签订销售合同时未充分考虑原材料价格上涨的因素，并且在与供应商谈判中又没有足够的议价能力，这可能会导致公司的毛利率急剧下降，从而影响盈利能力。反之，原材料价格下跌时，产品价格相应下降，市场竞争会更加激烈，为了争夺市场份额可能会进一步降低售价，从而压缩利润空间。

3、汇率波动风险

公司目前正在积极开拓海外市场，公司境外业务主要集中在澳洲、欧洲、日本、东南亚等国家和地区，海外业务主要以澳元、欧元、日元、美元来结算，而原材料大部分从国内采购，以人民币结算为主。近年来受到中国政治及经济状况、中美贸易战以及国际经济及政治发展的影响，再加上中国政府已决定进一步推进人民币汇率系统改革及提升人民币汇率弹性的举措，造成人民币与美元及其他货币之间的汇率出现较大的波动。如果未来人民币兑美元汇率出现较大幅度的升值，公司以美元计价的营业收入折算成人民币的金额将随之减少，进而降低公司的毛利率。同时，人民币出现较大幅度的升值将使得公司持有的以外币计价的货币资金、应收账款产生汇兑损失，从而对公司的经营业绩产生不利影响。公司将通过持续开展外汇衍生品业务降低汇率波动风险。

4、境外经营风险

公司境外收入主要来源于澳大利亚、欧洲、日本、东南亚等国家或地区，同时公司也在上述国家或地区设立了海外分支机构。如果未来我国与上述国家或地区的双边关系发生变化，或者上述国家或地区发生政治动荡、军事冲突等突发性事件，或者上述国家或地区的外商投资政策发生重大变化，将对公司的日常经营和盈利状况产生不利影响。未来，公司在境外业务拓展和境外实体运营过程中，严格遵守所在国家或地区的政策、法规及相关社会文化，并加强公司国际化管理能力，以弱化境外经营风险。

(五)其他

☐适用 ☒不适用

七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

☐适用 ☒不适用

第四节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

√适用 □不适用

公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《上海证券交易所股票上市规则》以及中国证监会等相关法律法规的要求，积极开展公司治理活动，不断完善公司治理结构，建立健全内部管理和控制制度，加强信息披露，规范公司运作，进一步提高治理水平。有关情况如下：

（一）股东与股东大会

公司严格按照《公司法》《上市公司股东大会规则》《公司章程》《股东大会议事规则》等相关法律法规、规范性文件和公司内部规章制度的有关规定和要求，规范地召集、召开股东大会，平等对待所有股东，并尽可能为股东参加股东大会提供便利。

报告期内，公司召开的股东大会均由公司董事会召集召开，由见证律师进行现场见证并出具法律意见书。在股东大会上充分保证各位股东有充分的发言权，确保股东对公司重大事项的知情权、参与权、表决权，使其充分行使股东合法权利。

报告期内，公司严格按照相关法律法规、规范性文件和监管部门有关的规定。应由股东大会审议的重大事项，公司均按照相应的权限审批后交由股东大会审议，不存在绕过股东大会的情况，也不存在先实施后审议的情况。

（二）公司与控股股东

公司控股股东和实际控制人严格按照《上市公司治理准则》《上海证券交易所股票上市规则》《上海证券交易所上市公司自律监管指引》《公司章程》等相关规定和要求，规范自身行为，未损害公司及全体股东的利益。公司不存在控股股东占用公司资金及为控股股东提供担保的情形。公司拥有独立完整的业务和自主经营能力，在业务、人员、资产、机构、财务上独立于控股股东，公司董事会、监事会和内部机构独立运作。

（三）董事与董事会

公司第四届董事会任期届满，换届后，公司第五届董事会设董事7名，独立董事3名，独立董事人数超过公司董事总数的1/3。董事会的人数及人员构成符合相关法律法规、规范性文件和公司章程制度的相关规定。各位董事按时出席董事会、董事会专门委员会和股东大会，忠实地履行自己的职责，积极参与公司经营管理决策，积极维护公司及全体股东利益。

公司董事会中设有战略委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会、审计委员会四个专门委员会，为董事会的决策提供了科学和专业的意见和参考。

（四）监事与监事会

公司第四届监事会任期届满，换届后，公司第五届监事会设监事3名，其中职工代表监事2名，监事会的人数和构成符合相关法律法规、规范性文件和公司章程制度的有关规定和要求。各位监事本着对全体股东负责的态度，认真履行监事会监督职能，对公司重大事项、关联交易、财务状况以及董事和高管人员履行职责情况进行监督，积极发挥监事会应有的作用，维护公司及股东的合法权益。

（五）绩效考核与激励机制

公司已经建立和完善了公正、透明的高级管理人员的绩效考核标准和激励约束机制，公司高级管理人员实行基本年薪与年终绩效考核的薪酬体系。高级管理人员的聘任公开、透明，符合法律、法规的规定。

（六）信息披露与透明度

公司严格按照有关法律法规及《上市公司信息披露管理办法》《上市公司投资者关系管理工作指引》等相关要求，真实、准确、及时、公平、完整地披露信息，上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）为公司信息披露的指定网站，《证券时报》为公司信息披露的指定报刊，确保公司所有股东能够公平地获取公司信息。同时，公司高度重视投资者关系管理，积极维护公司与投资者良好关系，通过召开业绩说明会、设立投资者电话专线、传真、IR邮箱等多种渠道，采取认真回复投资者咨询的形式，提高公司信息透明度，保障全体股东特别是中小股东的合法权益。

（七）内部审计制度的建立与执行

为规范经营管理，控制风险，保证经营业务活动的正常开展，公司根据《公司法》《证券法》《企业内部控制基本规范》等相关法律法规、规范性文件和公司规章制度有关规定和要求，结合公司的实际情况、自身特点和管理需要，制定了贯穿于公司经营管理各层面、各环节的内部控制体系，并不断完善。通过对公司各项治理制度的规范和落实，公司的治理水平不断提高，有效地保证了公司各项经营目标的实现。

公司董事会中设审计委员会，主要负责公司内部审计与外部审计之间进行畅通沟通，并监督公司内部审计制度的实施，审查公司内部控制制度的执行情况，审核公司的财务信息等。审计委员会下设独立的审计部，审计部直接对审计委员会负责及报告工作。

（八）利益相关方

公司在日常经营管理中，努力实现经营目标、维护股东利益的同时，积极维护员工、供应商、客户等利益相关方的权益，充分尊重和维护相关利益者的合法权益，加强与相关利益者合作，保持与各方良好沟通交流，促进公司本身与社会协调、和谐发展。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

☐适用 ☒不适用

二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

☒适用 ☐不适用

清源股份控股股东、实际控制人 HONG DANIEL 做出声明承诺，承诺将按照法律、法规及《公司章程》依法行使股东权利，不利用控股股东及实际控制人身份影响清源股份的独立性，保持清源股份在资产、人员、财务、业务和机构等方面的独立性。具体如下：

1、保证清源股份人员独立

承诺人承诺与清源股份保持人员独立，清源股份的总经理、副总经理、财务负责人和董事会秘书等高级管理人员不会在承诺人及承诺人下属全资、控股或其他具有实际控制权的企业（以下简称“下属企业”）担任除董事、监事以外的职务，亦不会在承诺人及承诺人下属企业领薪。清源股份的财务人员不会在承诺人及承诺人下属企业兼职。

2、保证清源股份资产独立完整

（1）保证清源股份具有独立完整的资产。

（2）保证清源股份不存在资金、资产被承诺人及承诺人下属企业占用的情形。

3、保证清源股份的财务独立

（1）保证清源股份建立独立的财务部门和独立的财务核算体系。

（2）保证清源股份具有规范、独立的财务会计制度。

（3）保证清源股份独立在银行开户，不与承诺人共用一个银行账户。

（4）保证清源股份的财务人员不在承诺人及承诺人下属企业兼职。

（5）保证清源股份能够独立作出财务决策，承诺人不干预清源股份的资金使用。

4、保证清源股份机构独立

（1）保证清源股份拥有独立、完整的组织机构，并能独立自主地运作。

（2）保证清源股份办公机构和生产经营场所与承诺人分开。

（3）保证清源股份董事会、监事会以及各职能部门独立运作，不存在与承诺人职能部门之间的从属关系。

5、保证清源股份业务独立

保证清源股份拥有独立开展经营活动的资产、人员、资质和能力，具有面向市场自主经营的能力。

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划

☐适用 ☒不适用

三、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2023 年年度股东大会	2024 年 5 月 31 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2024 年 6 月 1 日	审议通过相关议案，详见《清源科技股份有限公司 2023 年年度股东大会决议公告》（公告编号：2024-033）
2024 年第一次临时股东大会	2024 年 7 月 2 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2024 年 7 月 3 日	审议通过相关议案，详见《清源科技股份有限公司 2024 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-041）
2024 年第二次临时股东大会	2024 年 10 月 14 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2024 年 10 月 15 日	审议通过相关议案，详见《清源科技股份有限公司 2024 年第二次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-057）

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会
☐适用 ☒不适用

股东大会情况说明
☐适用 ☒不适用

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额（万元）	是否在公司关联方获取报酬
HONG DANIEL	董事长、总经理	男	61	2011 年 12 月	2027 年 7 月	81,407,607	81,407,607	/	/	132.12	否
张小喜	董事	男	44	2023 年 4 月	2027 年 7 月	0	0	/	/	0	是
	副总经理			2020 年 3 月	2027 年 7 月						
方蓉闽	董事	女	55	2019 年 9 月	2027 年 7 月	0	196,600	196,600	股权激励授予	127.75	否
	财务总监			2017 年 9 月	2027 年 7 月						
曹长森	董事	男	42	2020 年 2 月	2027 年 7 月	0	76,900	76,900	股权激励授予	147.39	否
	中国区总经理			2019 年 5 月	2027 年 7 月						
郭晓梅	独立董事	女	55	2024 年 7 月	2027 年 7 月	0	0	/	/	5.91	否
宋兵	独立董事	男	39	2024 年 7 月	2027 年 7 月	0	0	/	/	5.91	否
贾春浩	独立董事	男	42	2021 年 4 月	2027 年 7 月	0	0	/	/	12.00	否
刘宗柳	监事会主席	男	70	2024 年 7 月	2027 年 7 月	0	0	/	/	0.90	否
汪心怡	职工代表监事	女	34	2021 年 4 月	2027 年 7 月	0	0	/	/	14.95	否
于芳	职工代表监事	女	38	2022 年 5 月	2027 年 7 月	0	0	/	/	32.21	否
王梦瑶	董事会秘书	女	38	2020 年 1 月	2027 年 7 月	0	30,700	30,700	股权激励授予	86.34	否
付斌	副总经理	男	49	2024 年 7 月	2027 年 7 月	0	54,500	54,500	股权激励授予	39.33	否
刘宗柳	独立董事（离任）	男	70	2017 年 12 月	2024 年 7 月	0	0	/	/	6.09	否
郭东	独立董事（离任）	男	45	2017 年 12 月	2024 年 7 月	0	0	/	/	6.09	否

王小明	监事会主席 (离任)	男	60	2021 年 4 月	2024 年 7 月	17,909,643	17,909,643	/	/	55.73	否
Vincent Allan Mobilio	副总经理 (离任)	男	60	2020 年 3 月	2024 年 7 月	0	0	/	/	99.62	否
合计	/	/	/	/	/	99,317,250	99,675,950	358,700	/	772.34	/

姓名	主要工作经历
HONG DANIEL	曾任耀华玻璃集团公司工程师；澳大利亚 Read 计算机公司网络咨询顾问；Auscom 中国公司首席代表；NEC 澳大利亚公司咨询顾问；IBM 全球服务咨询顾问。现任公司董事长、总经理。
张小喜	曾任厦门金圆投资集团有限公司法务经理、高级法务经理、风控合规部副总经理；厦门国际金融技术有限公司监事；华强方特（厦门）文化科技有限公司董事；厦门华夏国际电力发展有限公司副董事长；中创新航科技（福建）有限公司监事、董事；厦门天马显示科技有限公司董事。现任厦门金圆投资集团有限公司投资管理部总经理；天马微电子股份有限公司董事；厦门两岸股权交易中心有限公司董事；厦门产权交易中心有限公司董事；金圆资本管理（厦门）有限公司董事；厦门鹭金数字资产服务有限公司监事；公司董事、副总经理。
方蓉闽	曾任中国农业银行股份有限公司厦门市分行计划财会部总经理助理、厦门市分行计划财会部副总经理、厦门市分行自贸区业务管理部总经理。现任公司董事、财务总监。
曹长森	曾任山东力诺光伏高科技有限公司营销总监；中广核太阳能开发有限公司投资发展中心负责人；中国广核新能源控股有限公司市场开发中心副主任；青岛昌盛日电太阳能科技股份有限公司副总经理兼海外事业部负责人；公司副总经理。现任公司董事、中国区总经理。
郭晓梅	曾任厦门大学会计系助教、讲师；厦门大学会计师事务所及厦门永大会计师事务所注册会计师、合伙人；厦门永大会计师事务所有限公司董事；厦门大学管理学院会计系副教授；浙江捷昌线性驱动科技股份有限公司（证券代码：603583）独立董事。现任厦门大学管理学院会计学系教授；中集安瑞醇科技股份有限公司独立董事；公司独立董事。
宋兵	曾任普华永道中天（重庆）会计师事务所职员；国泰君安证券股份有限公司职员；深圳证券交易所自律监管经理。现任北京国枫律师事务所律师；南京科思化学股份有限公司独立董事；公司独立董事。
贾春浩	曾任华泰联合证券有限责任公司投资银行部业务董事；华泰瑞联基金管理有限公司投资总监；江苏新扬新材料股份有限公司董事。现任晨壹基金管理（北京）有限公司投资总监；如果新能源科技（江苏）股份有限公司董事；上海嘉捷通电路科技股份有限公司董事；厦门璞真食品有限公司董事长；杭州爱听科技有限公司董事；浙江海正动物保健品有限公司董事；公司独立董事。
刘宗柳	曾任厦门市中直会计学会会长，厦门烟草工业有限责任公司副厂长、副总经理，万顺包装股份有限公司独立董事，峰安皮业股份有限公司董事，厦门智顶互动传媒股份有限公司董事，厦门厦工机械股份有限公司独立董事，盛屯矿业集团股份有限公司独立董事，汕头万顺新材集团股份有限公司独立董事，厦门毫末智能制造有限公司董事长，厦门和垚管理咨询有限公司监事；厦门市会计学会会长；公司独立董事。现任厦门大学 MPAcc 中心兼职教授、硕士生导师；深圳市裕同包装科技股份有限公司董事（证券代码：002831）；厦门胜券投资管理有限公司执行董事兼总经理；厦门真券商贸有限公司执行董事、经理；厦门九同味生物科技有限公司董事；宁波群芯微电子股份有限公司董

	事；雲能國際股份有限公司独立董事（证券代码：01298）；福建福宁阁月子服务有限公司监事；福建福宁医药有限公司监事；公司监事会主席。
汪心怡	曾任厦门捷能通光电科技有限公司会计助理、厦门市全力以赴电子商务有限公司财务会计。现任本公司中级管理会计、职工代表监事。
于芳	曾任中国水利水电第十六工程局英语翻译；瑞基德建筑材料（厦门）有限公司项目管理。现任本公司业务拓展经理、职工代表监事。
王梦瑶	曾就职于北京市国枫律师事务所、中广核太阳能开发有限公司和新沃资本控股集团有限公司。现任董事会秘书、法务总监。
付斌	曾任中铁十七局集团东南区域总部党委副书记、副总经理；中铁十七局集团有限公司党委干部（人力资源）部副总经理；罗普特科技集团助理总裁、市场发展中心总经理。现任清源易捷（厦门）新能源工程有限公司常务副总经理；公司副总经理。
郭东	曾任深圳证券交易所研究员；大成基金管理有限公司战略客户部副总监；深圳市大成前海股权投资基金管理有限公司总经理；江西宁新材料股份有限公司独立董事；西藏涌流资本管理有限公司管理合伙人；中山证券有限责任公司董事；公司独立董事。现任武汉高德红外股份有限公司（证券代码：002414）独立董事；赛维时代科技股份有限公司（证券代码：301381）独立董事；北京浩瀚深度信息技术股份有限公司（证券代码：833175）独立董事；拉萨联信科技有限公司总经理。
王小明	曾任四川宜宾重阳机电公司销售经理；四川省宜宾天恒机电设备有限公司总经理；公司监事会主席。现任公司采购负责人。
Vincent Allan Mobilio	曾任日本电气澳大利亚有限公司客户经理、销售主管；澳大利亚电信有限公司工程技术师；公司副总经理。现任公司国际销售总经理。

其它情况说明

√适用 □不适用

- 1、因公司第四届董事会任期已届满，公司于 2024 年 6 月 10 日召开第四届董事会第十五次会议，审议通过了《关于提名公司第五届董事会非独立董事候选人的议案》和《关于提名公司第五届董事会独立董事候选人的议案》，同意提名 Hong Daniel 先生、张小喜先生、方蓉闽女士和曹长森先生为公司第五届董事会非独立董事候选人，同意提名郭晓梅女士、宋兵先生和贾春浩先生为公司第五届董事会独立董事候选人。公司于 2024 年 7 月 2 日召开 2024 年第一次临时股东大会审议通过相关议案。具体内容详见公司于 2024 年 6 月 12 日在指定信息披露媒体上披露的《清源科技股份有限公司关于董事会和监事会换届选举的公告》（公告编号：2024-036），及 2024 年 7 月 3 日披露的《清源科技股份有限公司 2024 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-041）。
- 2、因公司第四届监事会任期已届满，公司于 2024 年 6 月 10 日召开第四届监事会第十三次会议，审议通过了《关于提名公司第五届监事会非职工代表监事的议案》，提名刘宗柳先生为公司第五届监事会非职工代表监事候选人。公司于 2024 年 7 月 2 日召开 2024 年第一次临时股东大会审议通过相关议案。具体内容详见公司于 2024 年 6 月 12 日在指定信息披露媒体上披露的《清源科技股份有限公司关于董事会和监事会换届选举的公告》（公告编号：2024-036），及 2024 年 7 月 3 日披露的《清源科技股份有限公司 2024 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-041）。
- 3、因公司第四届监事会任期已届满，公司于 2024 年 6 月 11 日召开了 2024 年第一次职工代表大会，会议选举于芳女士、汪心怡女士担任公司第五届监事会职工代表监事。具体内容详见公司于 2024 年 6 月 12 日在指定信息披露媒体上披露的《清源科技股份有限公司关于职工代表监事换届选举的公告》（公告编号：2024-037）。

- 4、公司于 2024 年 7 月 26 日召开第五届董事会第一次会议，审议通过《关于选举第五届董事会董事长的议案》《关于聘任总经理的议案》《关于聘任财务总监的议案》《关于聘任董事会秘书的议案》《关于聘任副总经理的议案》，同意选举 Hong Daniel 先生为公司第五届董事会董事长；聘任 Hong Daniel 先生为公司总经理；聘任方蓉闽女士担任公司财务总监；聘任王梦瑶女士担任公司董事会秘书；聘任张小喜先生、付斌先生担任公司副总经理。具体内容详见公司于 2024 年 7 月 30 日在指定信息披露媒体上披露的《清源科技股份有限公司第五届董事会第一次会议决议公告》（公告编号：2024-043）。
- 5、公司于 2024 年 7 月 26 日召开第五届监事会第一次会议，审议通过《关于选举第五届监事会主席的议案》，同意选举刘宗柳先生为公司第五届监事会主席。具体内容详见公司于 2024 年 7 月 30 日在指定信息披露媒体上披露的《清源科技股份有限公司第五届监事会第一次会议决议公告》（公告编号：2024-044）。

(二) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

1、 在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
HONG DANIEL	清源國際有限公司	董事	2010 年 8 月 26 日	/
王小明	厦门合英投资管理有限公司	总经理兼董事	2011 年 6 月 8 日	/
张小喜	厦门金圆投资集团有限公司	投资管理部总经理	2019 年 9 月	/
张小喜	金圆资本管理（厦门）有限公司	董事	2020 年 1 月	/
张小喜	厦门两岸股权交易中心有限公司	董事	2019 年 6 月 21 日	/
在股东单位任职情况的说明	厦门金融控股有限公司为厦门金圆投资集团有限公司的全资子公司；金圆资本管理（厦门）有限公司为厦门金融控股有限公司的二级控股子公司；厦门两岸股权交易中心有限公司为厦门金融控股有限公司的二级参股子公司。			

2、 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
张小喜	天马微电子股份有限公司	董事	2021 年 12 月至今	/
张小喜	厦门产权交易中心有限公司	董事	2024 年 2 月至今	/
张小喜	厦门鹭金数字资产服务有限公司	监事	2020 年 3 月至今	/
张小喜	中创新航科技（福建）有限公司	董事	2023 年 9 月	2024 年 12 月
张小喜	厦门华夏国际电力发展有限公司	副董事长	2020 年 5 月	2024 年 10 月
张小喜	华强方特（厦门）文化科技有限公司	董事	2019 年 12 月	2024 年 9 月
郭晓梅	厦门大学管理学院会计学系	教授	2008 年 9 月至今	/
郭晓梅	中集安瑞醇科技股份有限公司	独立董事	2022 年 10 月至今	/
宋兵	北京国枫律师事务所	律师	2019 年 5 月至今	/
贾春浩	晨壹基金管理（北京）有限公司	投资总监	2020 年 6 月至今	/
贾春浩	如果新能源科技（江苏）股份有限公司	董事	2021 年 1 月至今	/
贾春浩	上海嘉捷通电路科技股份有限公司	董事	2022 年 7 月至今	/
贾春浩	厦门璞真食品有限公司	董事长	2024 年 1 月至今	/
贾春浩	杭州爱听科技有限公司	董事	2025 年 1 月至今	/
贾春浩	浙江海正动物保健品有限公司	董事	2024 年 8 月至今	/
刘宗柳	厦门大学 MPAcc 中心	兼职教授、硕士生导师	2002 年 9 月至今	/
刘宗柳	厦门市会计学会	会长	2018 年 4 月	2025 年 3 月
刘宗柳	厦门胜券投资管理有限公司	执行董事兼总经理	2007 年 10 月至今	/
刘宗柳	厦门真券商贸有限公司	执行董事、经	2020 年 3 月至今	/

		理		
刘宗柳	雲能國際股份有限公司	独立董事	2019 年 11 月至今	/
刘宗柳	深圳市裕同包装科技股份有限公司	董事	2020 年 6 月至今	/
刘宗柳	厦门九同味生物科技有限公司	董事	2020 年 11 月至今	/
刘宗柳	宁波群芯微电子股份有限公司	董事	2022 年 1 月至今	/
刘宗柳	福建福宁阁月子服务有限公司	监事	2023 年 9 月至今	/
刘宗柳	福建福宁医药有限公司	监事	2023 年 9 月至今	/
刘宗柳	厦门毫末智能制造有限公司	董事长	2021 年 11 月	2024 年 3 月
付斌	清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	常务副总经理	2021 年 10 月至今	/
郭东	武汉高德红外股份有限公司	独立董事	2020 年 5 月 19 日至今	/
郭东	赛维时代科技股份有限公司	独立董事	2020 年 10 月 16 日至今	/
郭东	北京浩瀚深度信息技术股份有限公司	独立董事	2020 年 7 月 6 日至今	/
郭东	拉萨联信科技有限公司	总经理	2023 年 9 月至今	/
在其他单位任职情况的说明	无			

(三)董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	公司董事、监事报酬经股东大会审议通过后执行；高级管理人员报酬由公司董事会决定。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、监事、高级管理人员报酬事项发表建议的具体情况	公司于 2024 年 4 月 26 日召开第四届董事会薪酬与考核委员会第四次会议，审议并通过《关于确认 2023 年度董事、高级管理人员薪酬及拟定 2024 年度董事、高级管理人员薪酬方案的议案》，同意公司董事、高级管理人员 2024 年度薪酬，并提交公司第四届董事会第十四次会议审议。公司董事、监事、高级管理人员薪酬数据真实、准确，符合公司有关规定；决策程序符合相关法律、法规等有关规定。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	公司根据实际盈利水平和具体岗位及个人贡献综合考评，本着有利于员工稳定及激励与约束相结合的原则确定报酬标准。除董事长、独立董事外，公司不向董事支付董事薪酬，兼任公司高级管理人员或公司其他岗位职务的公司董事，按其所任岗位职务的薪酬制度领取报酬；公司监事按其所任岗位职务的薪酬制度并予以 1,500 元/月监事补贴来领取报酬；公司高级管理人员的年度薪酬由年度内基本月薪和年度内绩效年薪两部分组成。 报告期内，公司在本年初制定的该年度的商业计划书，并对年度计划按照平衡记分卡方式进行层层分解；各高级管理人员根据任务分解内容，对各自分管的年度目标进行跟踪及落实；次年初，公司董事会薪酬与考核委员会根据前年公司各分管事业部的年度计划执行情况及公司的经营情况对公司高级管理人员进行考核，并结合行业及地区的薪酬水平制定薪酬方案，将公司高级管

	理人员的薪酬与公司的盈利水平挂钩。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	详见上述《现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况》
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	772.34 万元

(四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√ 适用 □ 不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
HONG DANIEL	董事长、总经理	选举	董事会换届选举
张小喜	董事、副总经理	选举	董事会换届选举
方蓉闽	董事、财务总监	选举	董事会换届选举
曹长森	董事	选举	董事会换届选举
郭晓梅	独立董事	选举	董事会换届选举
宋兵	独立董事	选举	董事会换届选举
贾春浩	独立董事	选举	董事会换届选举
刘宗柳	监事会主席	选举	监事会换届选举
汪心怡	职工代表监事	选举	监事会换届选举
于芳	职工代表监事	选举	监事会换届选举
付斌	副总经理	聘任	换届聘任
王梦瑶	董事会秘书	聘任	换届聘任
刘宗柳	独立董事	离任	董事会换届离任
郭东	独立董事	离任	董事会换届离任
王小明	监事会主席	离任	监事会换届离任
Vincent Allan Mobilio	副总经理	离任	换届离任

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□ 适用 √ 不适用

(六) 其他

□ 适用 √ 不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
第四届董事会第十三次会议	2024/3/25	审议通过相关议案，详见《清源科技股份有限公司第四届董事会第十三次会议决议公告》（公告编号：2024-010）
第四届董事会第十四次会议	2024/4/26	审议通过相关议案，详见《清源科技股份有限公司第四届董事会第十四次会议决议公告》（公告编号：2024-016）
第四届董事会第十五次会议	2024/6/10	审议通过相关议案，详见《清源科技股份有限公司第四届董事会第十五次会议决议公告》（公告编号：2024-034）
第五届董事会第一次会议	2024/7/26	审议通过相关议案，详见《清源科技股份有限公司第五届董事会第一次会议决议公告》（公告编号：2024-043）
第五届董事会第二次会议	2024/8/29	审议通过相关议案，详见《清源科技股份有限公司第五届董事会第二次会议决议公告》（公告编号：2024-045）
第五届董事会第	2024/9/24	审议通过相关议案，详见《清源科技股份有限公司第五届董事

三次会议		会第三次会议决议公告》（公告编号：2024-048）
第五届董事会第四次会	2024/10/24	审议通过相关议案，详见《清源科技股份有限公司第五届董事
第五届董事会第五次会	2024/10/29	审议通过相关议案，详见《清源科技股份有限公司第五届董事

六、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	
HONG DANIEL	否	8	8	0	0	0	否	2
张小喜	否	8	8	7	0	0	否	3
方蓉闽	否	8	8	0	0	0	否	3
曹长森	否	8	8	0	0	0	否	3
郭晓梅	是	5	5	1	0	0	否	1
宋兵	是	5	5	3	0	0	否	1
贾春浩	是	8	8	8	0	0	否	3
刘宗柳（离任）	是	3	3	0	0	0	否	1
郭东（离任）	是	3	3	2	0	0	否	2

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

☐适用 ☒不适用

年内召开董事会会议次数	8
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	0
现场结合通讯方式召开会议次数	8

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

☐适用 ☒不适用

(三) 其他

☐适用 ☒不适用

七、董事会下设专门委员会情况

☒适用 ☐不适用

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	郭晓梅、宋兵、曹长森、刘宗柳（离任）、贾春浩（离任）

提名委员会	宋兵、HONG DANIEL、贾春浩、郭东（离任）
薪酬与考核委员会	贾春浩、郭晓梅、方蓉闽、郭东（离任）、刘宗柳（离任）
战略委员会	HONG DANIEL、贾春浩、曹长森、张小喜（离任）、郭东（离任）

（二）报告期内审计委员会召开5次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024 年 1 月 30 日	召开第四届董事会审计委员会第十次会议审议： 1、审议《关于未满足 2024 年度业绩预告披露标准的议案》。	会议所有议案均全票同意审议通过。	无
2024 年 4 月 26 日	召开第四届董事会审计委员会第十一次会议审议： 1、审议《关于 2023 年度董事会审计委员会履职情况报告的议案》； 2、审议《关于 2023 年度财务决算报告的议案》； 3、审议《关于 2023 年度利润分配预案的议案》； 4、审议《关于 2023 年年度报告及摘要的议案》； 5、审议《关于 2024 年第一季度报告的议案》； 6、审议《关于 2023 年度内部控制评价报告的议案》； 7、审议《关于 2024 年度申请银行综合授信额度的议案》； 8、审议《关于 2024 年度公司与子公司互相提供融资担保额度的议案》； 9、审议《关于使用暂时闲置自有资金进行现金管理的议案》； 10、审议《关于开展外汇衍生品交易业务的议案》； 11、审议《关于审计委员会对会计师事务所 2023 年度履行监督职责情况报告的议案》； 12、审议《关于审计委员会对会计师事务所 2023 年度履职情况评估报告的议案》； 13、审议《关于续聘会计师事务所的议案》； 14、审议《关于 2023 年度计提减值损失的议案》； 15、审议《关于制定<会计师事务所选聘管理制度>的议案》。	会议所有议案均全票同意审议通过。	无
2024 年 7 月 26 日	召开第五届董事会审计委员会第一次会议审议： 1、审议《关于聘任财务总监的议案》。	会议所有议案均全票同意审议通过。	无
2024 年 8 月 29 日	召开第五届董事会审计委员会第二次会议审议： 1、审议《关于 2024 年半年度报告及摘要的议案》。	会议所有议案均全票同意审议通过。	无
2024 年 10 月 29 日	召开第五届董事会审计委员会第三次会议审议： 1、审议《关于 2024 年第三季度报告的议案》。	会议所有议案均全票同意审议通过。	无

（三）报告期内提名委员会召开2次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024 年 6 月 10 日	召开第四届董事会提名委员会第四次会议审议： 1、逐项审议《关于提名公司第五届董事会非独立董事候选人的议案》；	会议所有议案均全票同意审议通过。	无

	(1) 审议《提名 HONG DANIEL 先生为第五届董事会非独立董事》； (2) 审议《提名张小喜先生为第五届董事会非独立董事》； (3) 审议《提名方蓉闽女士为第五届董事会非独立董事》； (4) 审议《提名曹长森先生为第五届董事会非独立董事》； 2、逐项审议《关于提名公司第五届董事会独立董事候选人的议案》； (1) 审议《提名郭晓梅女士为第五届董事会独立董事》； (2) 审议《提名宋兵先生为第五届董事会独立董事》； (3) 审议《提名贾春浩先生为第五届董事会独立董事》。		
2024 年 7 月 26 日	召开第五届董事会提名委员会第一次会议审议： 1、审议《关于聘任总经理的议案》； 2、审议《关于聘任财务总监的议案》； 3、审议《关于聘任董事会秘书的议案》； 4、逐项审议《关于聘任副总经理的议案》； (1) 聘任张小喜先生担任公司副总经理； (2) 聘任付斌先生担任公司副总经理。	会议所有议案均全票同意审议通过。	无

(四) 报告期内薪酬与考核委员会召开3次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024 年 4 月 26 日	召开第四届董事会薪酬与考核委员会第四次会议审议： 1、审议《关于确认 2023 年度董事、高级管理人员薪酬及拟定 2024 年度董事、高级管理人员薪酬方案的议案》。	会议所有议案均全票同意审议通过。	无
2024 年 9 月 24 日	召开第五届董事会薪酬与考核委员会第一次会议审议： 1、审议《关于<清源科技股份有限公司 2024 年限制性股票激励计划（草案）>及其摘要的议案》； 2、审议《关于<清源科技股份有限公司 2024 年限制性股票激励计划实施考核管理办法>的议案》。	会议所有议案均全票同意审议通过。	无
2024 年 10 月 24 日	召开第五届董事会薪酬与考核委员会第二次会议审议： 1、审议《关于调整 2024 年限制性股票激励计划相关事项的议案》； 2、审议《关于向 2024 年限制性股票激励计划激励对象首次及预留授予限制性股票的议案》。	会议所有议案均全票同意审议通过。	无

(五) 报告期内战略委员会召开3次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024 年 3 月 25 日	召开第四届董事会战略委员会第四次会议审议： 1、审议《关于调整公司向不特定对象发行可转换公司债券方案的议案》； 2、审议《关于公司向不特定对象发行可转换公司债券预案（修订稿）的议案》； 3、审议《关于公司向不特定对象发行可转换公司债券募集资金使用可行性分析报告（修订稿）的议案》； 4、审议《关于公司向不特定对象发行可转换公司债券的	会议所有议案均全票同意审议通过。	无

	论证分析报告（修订稿）的议案》； 5、审议《关于公司向不特定对象发行可转换公司债券摊薄即期回报与填补措施及相关主体承诺（修订稿）的议案》。		
2024 年 4 月 26 日	召开第四届董事会战略委员会第五次会议审议： 1、审议《关于公司 2023 年度环境、社会及治理报告的议案》； 2、审议《关于延长公司申请向不特定对象发行可转换公司债券股东大会决议有效期的议案》； 3、审议《关于提请股东大会延长授权董事会及其董事会授权人士全权办理本次向不特定对象发行可转换公司债券具体事宜有效期的议案》。	会议所有议案均全票同意审议通过。	无
2024 年 9 月 24 日	召开第五届董事会战略委员会第一次会议审议： 1、审议《关于以集中竞价交易方式回购股份方案的议案》。	会议所有议案均全票同意审议通过。	无

(六) 存在异议事项的具体情况

☐适用 ☒不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

☐适用 ☒不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	541
主要子公司在职员工的数量	309
在职员工的数量合计	850
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	3
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	287
销售人员	76
技术人员	133
财务人员	41
行政人员	313
合计	850
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
专科以下	326
专科	125
本科	321
硕士	72
博士	6
合计	850

（二）薪酬政策

√适用 □不适用

公司坚持“以岗位价值为核心，以绩效、贡献为导向”进行薪酬管理制度的整体规划，以促进公司可持续发展，实现员工与公司共赢。在日常管理中，以岗位劳动价值、能力贡献、绩效表现作为薪酬分配的主要依据，以岗定薪，按绩取酬，合理确定分配关系；鼓励员工以公司创利能力增长为前提，将员工薪酬水平和整体收益挂钩，责任共担、收益共享；公司通过不断完善绩效考核制度、薪酬福利制度，实现员工个人与公司共同发展的目标。

（三）培训计划

√适用 □不适用

为满足公司战略发展需求，助力员工职业成长，公司致力于构建完善的培训管理体系，先后制定并完善了《培训管理制度》和《内训师管理办法》等制度文件。通过明确培训管理的规范与标准，建立了从制度到执行的全流程培训体系，为多元化培训的有效实施提供了坚实保障。

公司高度重视培训资源的投入，每年专项拨款用于培训预算，确保内部讲师团队建设、在线学习平台的优化与维护，以及外部优质师资的引入。

公司针对不同员工群体设计差异化的培训与发展计划：（1）管理层：通过领导力发展项目和战略研讨班，提升战略决策与团队引领能力。（2）专业序列：建立技术/业务能力进阶路径，设立专业认证体系，绘制技能矩阵，助力员工从基础技能到行业前沿探索，成长为领域专家。（3）新员工：实施融职计划，通过文化浸润与技能速训（如导师制），缩短适应期，增强归属感。（4）通用培训：利用数字化学习平台，提供行业知识、企业文化等线上课程，提升员工综合素质与归属感。

（四）劳务外包情况

□适用 √不适用

十、利润分配或资本公积金转增预案

（一）现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

经公司股东大会审议通过并经工商部门备案的《公司章程》明确了公司发行上市后的股利分配政策如下：

1、公司的利润分配原则：公司实行同股同利的股利分配政策，股东依照其所持有的股份份额获得股利和其他形式的利益分配。公司实施积极的利润分配政策，重视对投资者的合理投资回报，并保持连续性和稳定性。公司可以采取现金或者股票等方式分配利润，利润分配不得超过累计可分配利润的范围，不得损害公司持续经营能力。公司董事会、监事会和股东大会对利润分配政策的决策和论证过程中应当充分考虑独立董事、外部监事（如有）和公众投资者的意见。

2、公司的利润分配总体形式：采取现金、股票或二者相结合的方式分配股利，并且在公司具备现金分红条件的情况下，公司应优先采用现金分红进行利润分配。

3、公司现金方式分红的具体条件和比例：公司主要采取现金分红的利润分配政策，即公司当年度实现盈利，在依法弥补亏损、提取法定公积金、盈余公积金后有可分配利润的，则公司应当进行现金分红；公司利润分配不得超过累计可分配利润的范围；总体而言，倘若公司无重大投资计划或重大现金支出发生，则单一年度以现金方式分配的利润不少于当年度实现的可分配利润的20%。

此外，针对现金分红占当次利润分配总额之比例，公司董事会应当综合考虑公司所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平以及是否有重大资金支出安排等因素，区分下列情形，并按照公司章程规定的程序，确定差异化的现金分红比例：

（1）公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到80%；

(2) 公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的, 进行利润分配时, 现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%;

(3) 公司发展阶段属成长期且无重大资金支出安排的, 进行利润分配时, 现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 25%;

(4) 公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的, 进行利润分配时, 现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%。

4、发放股票股利的具体条件: 若公司快速成长或者公司具备每股净资产摊薄的真实合理因素, 并且董事会认为公司股票价格与公司股本规模不匹配时, 可以在满足上述现金股利分配之余, 提出实施股票股利分配预案。公司的公积金用于弥补公司的亏损、扩大生产经营规模或者转增公司资本, 法定公积金转为资本时, 所留存的该项公积金将不少于转增前公司注册资本的 25%。

5、利润分配的期间间隔: 一般进行年度分红, 公司董事会也可以根据公司的资金需求状况提议进行中期分红。公司董事会应在定期报告中披露利润分配方案及留存的未分配利润的使用计划安排或原则, 公司当年利润分配完成后留存的未分配利润应用于发展公司主营业务。

6、利润分配应履行的审议程序: 公司利润分配方案应由董事会审议通过后提交股东大会审议批准。公司董事会须在股东大会批准后二个月内完成股利(或股份)的派发事项。公司将根据自身实际情况, 并结合股东(特别是公众投资者)、独立董事和外部监事(如有)的意见, 在上述利润分配政策规定的范围内制定或调整股东回报计划。

近三年现金分红政策的执行:

2023 年 4 月 27 日, 公司第四届董事会第十次会议审议通过公司 2022 年度利润分配预案为: 向全体股东按每 10 股 0.8 元实行利润分配, 分配金额为 21,904,000 元, 2022 年度公司不进行资本公积金转增股本。公司召开 2022 年年度股东大会审议通过了以上利润分配预案。

2024 年 4 月 26 日, 公司第四届董事会第十四次会议审议通过公司 2023 年度利润分配预案为: 向全体股东按每 10 股 1.24 元实行利润分配, 分配金额为 33,951,200 元, 2023 年度公司不进行资本公积金转增股本。公司召开 2023 年年度股东大会审议通过了以上利润分配预案。

2025 年 4 月 28 日, 公司第五届董事会第七次会议审议通过公司 2024 年度利润分配预案为: 总股本扣除公司回购专用证券账户中股份数 177,900 股后的股本 273,622,100 股, 向全体股东按每 10 股 0.66 元实行利润分配, 分配金额为 18,059,058.60 元, 2024 年度公司不进行资本公积金转增股本, 本议案尚需经公司股东大会批准后实施。

现金分红政策的调整:

本公司于 2012 年 6 月 11 日召开公司 2012 年第三次临时股东大会审议并通过《关于修改<公司章程(草案)>》的议案, 制定了公司的现金分红政策, 规定“单一年度以现金方式分配的利润不少于当年度实现的可分配利润的 12%。”

公司于 2014 年 5 月 15 日召开 2013 年年度股东大会, 审议通过了《上市后生效的〈公司章程(草案)〉的议案》。根据修改后的上市后适用的公司章程(草案), 修改了公司现金分红政策, 其中主要包括“倘若公司无重大投资计划或重大现金支出发生, 则单一年度以现金方式分配的利润不少于当年度实现的可分配利润的 20%”等条款。

(二) 现金分红政策的专项说明

√适用 □不适用

是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求	√是 □否
分红标准和比例是否明确和清晰	√是 □否
相关的决策程序和机制是否完备	√是 □否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	√是 □否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会, 其合法权益是否得到了充分保护	√是 □否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

☐适用 ☒不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	0.66
每 10 股转增数（股）	0
现金分红金额（含税）	18,059,058.60
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	90,164,359.07
现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	20.03
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	0
合计分红金额（含税）	18,059,058.60
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	20.03

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

最近三个会计年度累计现金分红金额（含税）(1)	73,914,258.60
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	0
最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额(3)=(1)+(2)	73,914,258.60
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	122,867,943.00
最近三个会计年度现金分红比例（%）(5)=(3)/(4)	60.16
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	90,164,359.07
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	403,061,754.81

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

☒适用 ☐不适用

事项概述	查询索引
2024 年 9 月 24 日公司召开第五届董事会第三次会议及第五届监事会第三次会议，审议通过《关于<清源科技股份有限公司 2024 年限制性股票激励计划（草案）>及其摘要的议案》，并于 2024 年 10 月 14 日召开 2024 年第二次临时股东大会，同意上述议案，实施 202	具体内容详见公司于 2024 年 9 月 25 日及 2024 年 10 月 15 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《清源科技股份有限公司第五届董事会第三次会议决议公告》（公告编号：2024-048）《清源科技股份有限公司 2024 年限制性股票激励计划（草案）》及《清源科技股份有限公司 2024 年第二次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-057）等相关公告。

4 年限制性股票激励计划。	
2024 年 10 月 24 日公司召开第五届董事会第四次会议及第五届监事会第四次会议，审议通过《关于向 2024 年限制性股票激励计划激励对象首次及预留授予限制性股票的议案》。	具体内容详见公司于 2024 年 10 月 25 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《清源科技股份有限公司第五届董事会第四次会议决议公告》（公告编号：2024-061）及《关于向 2024 年限制性股票激励计划激励对象首次及预留授予限制性股票的公告》（公告编号：2024-064）等相关公告。

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

员工持股计划情况

☐适用 ☒不适用

其他激励措施

☐适用 ☒不适用

(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐适用 ☒不适用

☒适用 ☐不适用

单位：股

姓名	职务	年初持有限制性股票数量	报告期新授予限制性股票数量	限制性股票的授予价格（元）	已解锁股份	未解锁股份	期末持有限制性股票数量	报告期末市价（元）
曹长森	董事、中国区总经理	0	76,900	6.50	0	76,900	76,900	12.48
方蓉闽	董事、财务总监	0	196,600	6.50	0	196,600	196,600	12.48
王梦瑶	董事会秘书	0	30,700	6.50	0	30,700	30,700	12.48
付斌	副总经理	0	54,500	6.50	0	54,500	54,500	12.48
合计	/	0	358,700	/	0	358,700	358,700	/

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

☒适用 ☐不适用

公司以五年战略规划为核心纲领，系统拆解战略目标，科学制定年度商业计划。在此基础上，构建基于平衡计分卡（BSC）的考核体系，从财务、客户、内部运营、学习与成长四个维度，设置与战略目标紧密关联的关键绩效指标（KPI），全面衡量高级管理人员的工作成效与战略贡献。为确保战略执行的进度与质量，公司建立季度跟踪机制，每季度对考核结果进行复盘分析，及时发现执行偏差并调整优化，保障年度商业计划稳步推进，助力企业战略目标逐步落地。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

☒ 适用 ☐ 不适用

具体内容详见同日刊登于指定信息披露媒体《证券时报》及在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）上发布的《清源科技股份有限公司 2024 年度内部控制评价报告》。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

十三、报告期内对子公司的管理控制情况

☒ 适用 ☐ 不适用

公司严格执行《子公司管理制度》《重大信息内部报告制度》等相关制度，对子公司的经营管理权限进行明确的限制；公司通过人力资源部、财务中心等组织架构的设置，加强对子公司的内部控制和管理协同；公司重视对子公司重要岗位人员的选用、任免和考核，并组织召开子公司负责人周例会、月度工作计划、年会，持续跟踪和了解子公司的生产经营情况。

十四、内部控制审计报告的相关情况说明

☒ 适用 ☐ 不适用

容诚会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2024 年度内部控制的有效性进行了审计，并出具了标准无保留意见的《2024 年度内部控制审计报告》。具体内容详见同日刊登于在指定信息披露媒体《证券时报》及在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）上发布的《容诚会计师事务所（特殊普通合伙）关于清源股份 2024 年度内部控制审计报告》。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

不适用

十六、其他

☐ 适用 ☒ 不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	是
报告期内投入环保资金（单位：元）	495,403

（一）属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

☐适用 ☒不适用

（二）重点排污单位之外的公司环保情况说明

☐适用 ☒不适用

（三）有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

☒适用 ☐不适用

公司认真践行环境友好型及能源节约型社会发展理念，积极落实各级人员节能环保责任，加强污染防治。公司制定了完善的环保措施，并配备了相应的环保设施，能严格按照国家和地方的环保要求进行环保治理。公司建有污水处理站，对日常经营中产生的废水进行收集处理、检测合格后排放；对于生产中产生的废气，公司进行有组织排放；公司委托有资质并在生态环境部备案的专业机构处置生产中产生的危险固体废弃物，确保各类污染物达标排放和合规处置，以尽可能地减少在日常经营中对环境造成的影响。

（四）在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	278,951.46
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产有助于减碳的新产品等）	使用清洁能源发电

具体说明

☒适用 ☐不适用

公司坚持向清洁型、生态型、低排放的方向发展，推进产业升级和导入环境管理体系，通过生产营运过程中高效的资源管理，实现节能降耗，降低运营成本，确保公司业绩稳定增长的同时，达到节约资源、环境友好、可持续发展的目的。此外，在公司厂区内建有分布式光伏电站，并在内蒙古、新疆、山东、福建、江苏等地区共持有 281.61MW 的集中式和分布式光伏电站。公司从自身做起，使用清洁能源，降低二氧化碳排放，减少对环境的不良影响，并号召社会各界积极参与，身体力行环保事业。

二、社会责任工作情况

（一）是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

☒适用 ☐不适用

具体内容详见在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）上发布的《清源科技股份有限公司环境、社会及治理报告（2024 年度）》。

(二) 社会责任工作具体情况

☒适用 ☐不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	27.74	
其中：资金（万元）	27.74	
物资折款（万元）		
惠及人数（人）		

具体说明

☐适用 ☒不适用

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

☐适用 ☒不适用

具体说明

☐适用 ☒不适用

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与股改相关的承诺									
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺									
与重大资产重组相关的承诺									
与首次公开发行相关的承诺	股份限售	HONG DANIEL、王小明	1、本人在任职期间内（于前述股份锁定期结束后）每年转让的发行人股份数量将不超过本人通过直接或间接方式持有发行人股份总数的 25%。如本人出于任何原因离职，则在离职后半年内，亦不转让或者委托他人管理本人通过直接或间接方式持有的发行人的股份；在本人申报离任六个月后的十二个月内，本人通过证券交易所挂牌交易出售的发行人股份数量将不超过本人通过直接或间接方式持有发行人股份总数的 50%。另，在本人担任发行人董事/监事/高级管理人员期间，本人将向发行人申报本人通过直接或间接方式持有发行人股	2016 年 12 月 2 日	否	长期	是	/	/

			份数量及相应变动情况：本人通过直接或间接方式持有发行人股份的持股变动申报工作将严格遵守《中华人民共和国公司法》、相关证券交易所股票上市规则等相关法律、法规、规范性文件的规定。2、自锁定期届满之日起 24 个月内，若本人试图通过任何途径或手段减持本人在本次发行及上市前通过直接或间接方式已持有的发行人股份，则本人的减持价格应不低于发行人首次公开发行股票的发行人价格。若在本人减持前述股份前，发行人已发生派息、送股、资本公积转增股本等除权除息事项，则本人的减持价格应不低于发行人首次公开发行股票的发行人价格经相应调整后的价格。3、不论本人在发行人处的职务是否发生变化或者本人是否从发行人处离职，本人均会严格履行上述承诺。						
与再融资相关的承诺	其他	HONG DANIEL、张小喜、方蓉闽、曹长森、刘宗柳、郭东、贾春浩、Vince Allan Mobilio、王梦瑶、郭晓梅、宋兵、付斌	全体董事、高级管理人员关于发行可转债填补回报措施能够切实履行做出的承诺：1、本人承诺忠实、勤勉地履行职责，维护公司和全体股东的合法权益；2、本人承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益；3、本人承诺对职务消费行为进行约束；4、本人承诺不动用公司资产从事与履行职责无关的投资、消费活动；5、本人承诺在自身职责和权限范围内，促使由董事会或薪酬委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；6、如公司未来拟实施股权激励，本人承诺在自身职责和权限范围内促使公司股权激励计划的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；7、本承诺出具日至公司本次发行实施完毕前，若中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）、上海证券交易所（以下简称“上交所”）等证券监管机构作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定的，且上述承诺不能满足中国证监会和上交所等证券监管机构该等规定时，本人承诺届时将按照中国证监会和上交所等证券监管机构的最新规定出具补充承诺；8、本人承诺切实履行公司制定的有关填补回报措施以及本人对此作出的任何有关填补回报措施的承诺，若本人违反该等承诺并给公	2023 年 4 月 27 日、2024 年 7 月 2 日、2024 年 7 月 26 日	否	长期	是	/	/

			司或者投资者造成损失的，本人愿意依法承担相应的法律责任。						
	其他	HONG DANIEL、王小明、厦门金融控股有限公司、清源國際有限公司、厦门合英投资管理有限公司	公司持股 5%以上股东及其一致行动人关于认购公司发行的可转换公司债券相关事项做出的承诺：1、若本人/本企业及其控制的其他企业、本人关系密切的家庭成员（指配偶、父母、子女，下同）在本次发行可转换公司债券发行首日前六个月内存在股票减持情形，本人/本企业及其控制的其他企业、本人关系密切的家庭成员承诺将不参与本次可转换公司债券的认购。2、如公司启动本次发行，本人/本企业及其控制的其他企业、本人关系密切的家庭成员将根据本次发行时的市场情况及资金安排决定是否参与本次可转换公司债券的认购，并严格履行相应信息披露义务。3、如届时本人/本企业及其控制的其他企业、本人关系密切的家庭成员决定认购公司本人/本企业及其控制的其他企业、本人关系密切的家庭成员将以自有或自筹资金参与本次可转换公司债券的认购；若届时本人/本企业及其控制的其他企业、本人关系密切的家庭成员成功认购公司本次发行的可转换公司债券，本人/本企业及其控制的其他企业、本人关系密切的家庭成员将严格遵守《中华人民共和国证券法》《可转换公司债券管理办法》等相关规定，在本次发行完成后六个月内（含六个月）不减持公司股票和本次发行的可转换公司债券，并遵守中国证券监督管理委员会和上海证券交易的其他相关规定。4、本人/本企业自愿作出本承诺函，并接受本承诺函的约束。若本人/本企业及其控制的其他企业、本人关系密切的家庭成员违反本承诺，由此所产生的收益全部归公司所有，并依法承担由此产生的法律责任。	2023 年 8 月 23 日	否	长期	是	/	/
	其他	HONG DANIEL、张小喜、方蓉闽、曹长森、王 小	公司董事（独立董事除外）、监事、高级管理人员关于认购公司发行的可转换公司债券相关事项做出的承诺：1、若本人及本人关系密切的家庭成员（指配偶、父母、子女，下同）在本次发行可转换公司债券发行首日前六个月内存在股票减持情形，本人及本人关系密切的家庭成员承诺将不参与本次	2023 年 8 月 23 日、2024 年 7	否	长期	是	/	/

		明、于芳、汪心怡、Vince Allan Mobilio、王梦瑶、郭晓梅、宋兵、刘宗柳、付斌	可转换公司债券的认购。2、如公司启动本次发行，本人及本人关系密切的家庭成员将根据本次发行时的市场情况及资金安排决定是否参与本次可转换公司债券的认购，并严格履行相应信息披露义务。3、如届时本人及本人关系密切的家庭成员决定认购公司本次可转换公司债券，本人及本人关系密切的家庭成员将以自有或自筹资金参与本次可转换公司债券的认购；若届时本人及本人关系密切的家庭成员成功认购公司本次发行的可转换公司债券，本人及本人关系密切的家庭成员将严格遵守《中华人民共和国证券法》《可转换公司债券管理办法》等相关规定，在本次发行完成后六个月内（含六个月）不减持公司股票和本次发行的可转换公司债券，并遵守中国证券监督管理委员会和上海证券交易所的其他相关规定。4、本人自愿作出本承诺函，并接受本承诺函的约束。若本人及本人关系密切的家庭成员违反本承诺，由此所产生的收益全部归公司所有，并依法承担由此产生的法律责任。	月 2 日、2024 年 7 月 26 日					
	其他	刘宗柳、郭东、贾春浩、郭晓梅、宋兵	公司独立董事关于认购公司发行的可转换公司债券相关事项做出的承诺：1、本人及本人关系密切的家庭成员（指配偶、父母、子女，下同）承诺不参与本次可转换公司债券的发行认购，亦不会委托其他主体参与本次可转换公司债券的发行认购。2、本人自愿作出上述承诺，并自愿接受本承诺函的约束。如本人及本人关系密切的家庭成员违反上述承诺，由此所得收益归公司所有，并依法承担由此产生的法律责任。	2023 年 8 月 23 日、2024 年 7 月 2 日	否	长期	是	/	/
	其他	HONG DANIEL	公司控股股东、实际控制人关于发行可转债填补回报措施能够切实履行做出的承诺：1、本人承诺依照相关法律、法规、规范性文件及《清源科技股份有限公司章程》的有关规定行使股东权利，承诺不越权干预公司经营管理活动，不侵占公司利益；2、自本承诺出具日至公司本次发行实施完毕前，若中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）、上海证券交易所（以下简称“上交所”）等证券监管机构做出关于填补回报措施及其承诺的新的监管规定的，且上述承诺不能满足中国证监会和上交所等证券监管机构该等规定的，本人	2023 年 4 月 27 日	否	长期	是	/	/

			承诺届时将按照中国证监会和上交所等证券监管机构的最新规定出具补充承诺；3、本人承诺将切实履行公司制定的有关填补回报措施以及本人对此作出的任何有关填补回报措施的承诺，若本人违反该等承诺并给公司或者投资者造成损失的，本人愿意依法承担相应的法律责任。						
与股权激励相关的承诺									
其他对公司中小股东所作承诺									
其他承诺									

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目

是否达到原盈利预测及其原因作出说明

☐ 已达到 ☐ 未达到 ☒ 不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

☐ 适用 ☒ 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

股东或关联方名称	关联关系	占用时间	发生原因	期初余额	报告期新增占用金额	报告期偿还总金额	期末余额	截至年报披露日余额	预计偿还方式	预计偿还金额	预计偿还时间
南安市新科阳新能源有限公司	其他关联方	/	股利	2,000,000.00	0.00	2,000,000.00	0.00	0.00	-	-	-
合计	/	/	/	2,000,000.	0.00	2,000,000.00	0.00	0.00	/	/	/

				00							
期末合计值占最近一期经审计净资产的比例					0.00						
控股股东及其他关联方非经营性占用资金的决策程序					不适用						
当期新增控股股东及其他关联方非经营性资金占用情况的原因、责任人追究及董事会拟定采取措施的情况说明					不适用						
未能按计划清偿非经营性资金占用的原因、责任追究情况及董事会拟定采取的措施说明					不适用						
注册会计师对资金占用的专项审核意见（如有）					不适用						
年度报告披露的控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况与专项审核意见不一致的原因说明（如有）					不适用						

三、违规担保情况

☐适用 ☒不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

（一）公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

☒适用 ☐不适用

重要会计政策变更

A.执行《企业会计准则解释第 17 号》

2023 年 10 月 25 日，财政部发布了《企业会计准则解释第 17 号》（财会[2023]21 号，以下简称“解释 17 号”），自 2024 年 1 月 1 日起施行。本公司于 2024 年 1 月 1 日起执行解释 17 号的规定。执行解释 17 号的相关规定对本公司报告期内财务报表无重大影响。

B.保证类质保费用重分类

财政部于 2024 年 3 月发布的《企业会计准则应用指南汇编 2024》以及 2024 年 12 月 6 日发布的《企业会计准则解释第 18 号》，规定保证类质保费用应计入营业成本。执行该规定对本公司报告期内财务报表无重大影响。

本报告期内，本公司无重要会计估计变更。

（二）公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

☐适用 ☒不适用

（三）与前任会计师事务所进行的沟通情况

☐适用 ☒不适用

（四）审批程序及其他说明

☐适用 ☒不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	容诚会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	130
境内会计师事务所审计年限	6 年
境内会计师事务所注册会计师姓名	周俊超、余道前
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	2 年、1 年
境外会计师事务所名称	不适用
境外会计师事务所报酬	不适用
境外会计师事务所审计年限	不适用

单位：万元 币种：人民币

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	容诚会计师事务所（特殊普通合伙）	30
财务顾问	不适用	不适用
保荐人	不适用	不适用

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

☒适用 ☐不适用

2024年4月26日公司第四届董事会第十四次会议及2024年5月31日2023年年度股东大会审议通过了《关于续聘会计师事务所的议案》，同意续聘容诚会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2024年度审计机构。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

☐适用 ☒不适用

审计费用较上一年度下降20%以上（含20%）的情况说明

☐适用 ☒不适用

七、面临退市风险的情况

（一）导致退市风险警示的原因

☐适用 ☒不适用

（二）公司拟采取的应对措施

☐适用 ☒不适用

（三）面临终止上市的情况和原因

☐适用 ☒不适用

八、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

☐本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

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

☐适用 ☒不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

☐适用 ☒不适用

十二、重大关联交易

（一）与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(二)资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

☐适用 ☒不适用

(三)共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(四)关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(五)公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

☐适用 ☒不适用

(六)其他

☐适用 ☒不适用

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、 托管情况

☐适用 ☒不适用

2、 承包情况

☐适用 ☒不适用

3、 租赁情况

☐适用 ☒不适用

(二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）														
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）							/							
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							/							
公司及其子公司对子公司的担保情况														
报告期内对子公司担保发生额合计							81,251.64							
报告期末对子公司担保余额合计（B）							113,173.34							
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）							113,173.34							
担保总额占公司净资产的比例(%)							88.58							
其中：														
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）														
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）							26,327.59							
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）														
上述三项担保金额合计（C+D+E）							26,327.59							
未到期担保可能承担连带清偿责任说明														
担保情况说明														

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1、委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

□适用 √不适用

其他情况

□适用 √不适用

(2) 单项委托理财情况

□适用 √不适用

其他情况

□适用 √不适用

(3) 委托理财减值准备

☐适用 ☒不适用

2、 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

☐适用 ☒不适用

其他情况

☐适用 ☒不适用

(2) 单项委托贷款情况

☐适用 ☒不适用

其他情况

☐适用 ☒不适用

(3) 委托贷款减值准备

☐适用 ☒不适用

3、 其他情况

☐适用 ☒不适用

(四) 其他重大合同

☐适用 ☒不适用

十四、募集资金使用进展说明

☐适用 ☒不适用

十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

☐适用 ☒不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例（%）	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	0	0	0	0	0	+1,631,600	+1,631,600	1,631,600	0.5959
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	0	0	0	0	0	+1,602,700.00	+1,602,700.00	1,602,700.00	0.5854
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股	0	0	0	0	0	+1,602,700.00	+1,602,700.00	1,602,700.00	0.5854
4、外资持股						28,900.00	28,900.00	28,900.00	0.0106
其中：境外法人持股									
境外自然人持股						28,900.00	28,900.00	28,900.00	0.0106
二、无限售条件流通股份	273,800,000	100	0	0	0	-1,631,600	-1,631,600	272,168,400	99.4041
1、人民币普通股	273,800,000	100	0	0	0	-1,631,600	-1,631,600	272,168,400	99.4041
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	273,800,000	100	0	0	0	0	0	273,800,000	100

2、股份变动情况说明

√适用 □不适用

报告期内，公司以 2024 年 10 月 24 日为首次及预留授予日，向符合条件的 81 名激励对象首次授予 169.27 万股限制性股票，向符合条件的 1 名激励对象预留授予 2.21 万股限制性股票。

在资金缴纳过程中，首次授予中有 5 名激励对象因个人原因自愿放弃其获授的全部限制性股票合计 8.32 万股，本次限制性股票实际首次授予激励对象人数由 81 人调整为 76 人，实际首次授予数量由 169.27 万股调整为 160.95 万股，预留授予部分不变，向符合条件的 1 名激励对象预留授予 2.21 万股限制性股票。

经公司与上海证券交易所和中国证券登记结算有限责任公司上海分公司确认，上述用于本次首次及预留授予 77 名激励对象的 163.16 万股限制性股票将由无限售条件流通股变更为有限售条件流通股。其中，境内自然人持股 1,602,700.00 股，占总股本的 0.5854%；境外自然人持股 28,900.00 股，占总股本的 0.0106%

3、 股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

☐适用 ☒不适用

4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

(二) 限售股份变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
2024 年限制性股票激励对象	0	0	1,631,600	1,631,600	2024 年限制性股票激励计划之限制性股票限售期	限制性股票限售期分别自相应部分授予登记完成之日起 12 个月（解除限售比例为 40%）、24 个月（解除限售比例为 30%）、36 个月（解除限售比例为 30%）。
合计	0	0	1,631,600	1,631,600	/	/

二、证券发行与上市情况

(一)截至报告期内证券发行情况

☐适用 ☒不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

☐适用 ☒不适用

(二)公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

☐适用 ☒不适用

(三)现存的内部职工股情况

☐适用 ☒不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	37,785
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	37,245
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0

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

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内 增减	期末持股数 量	比例 （%）	持有 有限 售条 件股 份数 量	质押、标记或冻 结情况		股东性 质
					股份状 态	数量	
HONG DANIEL	/	81,407,607	29.73	/	无	/	境内自 然人
厦门金融控股有限 公司	-4,737,911	41,257,827	15.07	/	无	/	国有法 人
王小明	/	17,909,643	6.54	/	质押	1,000,000	境内自 然人
清源國際有限公司	/	4,548,407	1.66	/	无	/	境外法 人
厦门合英投资管理 有限公司	/	4,353,050	1.59	/	无	/	境内非 国有法 人
郭丰明	1,956,100	1,956,100	0.71	/	无	/	境内自 然人
林阳	867,300	867,300	0.32	/	无	/	境内自 然人
庞文跃	-108,000	790,000	0.29	/	无	/	境内自 然人
杨成杰	523,431	523,431	0.19	/	无	/	境内自 然人
MORGAN STANLEY & CO. INTERNATIONAL PLC.	397,249	406,145	0.15	/	无	/	其他
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称		持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量				
			种类	数量			
HONG DANIEL		81,407,607	人民币普通股	81,407,607			
厦门金融控股有限公司		41,257,827	人民币普通股	41,257,827			
王小明		17,909,643	人民币普通股	17,909,643			
清源國際有限公司		4,548,407	人民币普通股	4,548,407			
厦门合英投资管理有限公司		4,353,050	人民币普通股	4,353,050			
郭丰明		1,956,100	人民币普通股	1,956,100			
林阳		867,300	人民币普通股	867,300			
庞文跃		790,000	人民币普通股	790,000			
杨成杰		523,431	人民币普通股	523,431			
MORGAN STANLEY & CO. INTERNATIONAL PLC.		406,145	人民币普通股	406,145			
前十名股东中回购专户情况说明		无					
上述股东委托表决权、受托表决		无					

权、放弃表决权的说明	
上述股东关联关系或一致行动的说明	1.王小明为 HONG DANIEL 之表兄弟； 2.清源國際有限公司为 HONG DANIEL 控股 76.56%的公司； 3.厦门合英投资管理有限公司为王小明 100%控股公司。 公司未知其他股东之间是否存在关联关系或一致行动人的情况。
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无

持股 5%以上股东、前十名股东及前十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

前十名股东及前十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

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件
☐适用 ☒不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东
☐适用 ☒不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1、 法人

☐适用 ☒不适用

2、 自然人

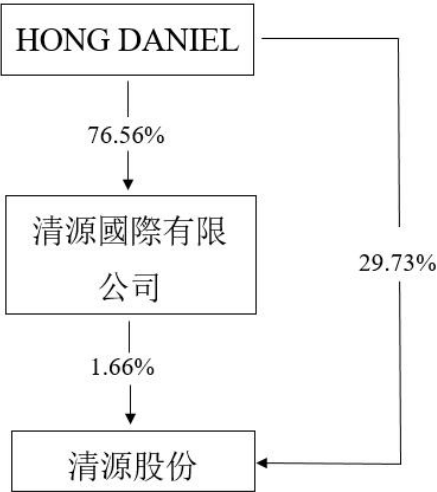
☒适用 ☐不适用

姓名	HONG DANIEL
国籍	澳大利亚
是否取得其他国家或地区居留权	是
主要职业及职务	董事长兼总经理

3、 公司不存在控股股东情况的特别说明
☐适用 ☒不适用

4、 报告期内控股股东变更情况的说明
☐适用 ☒不适用

5、 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图
☒适用 ☐不适用



(二) 实际控制人情况

1、 法人

☐适用 ☒不适用

2、 自然人

☒适用 ☐不适用

姓名	HONG DANIEL
国籍	澳大利亚
是否取得其他国家或地区居留权	是
主要职业及职务	董事长兼总经理
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	无

3、 公司不存在实际控制人情况的特别说明

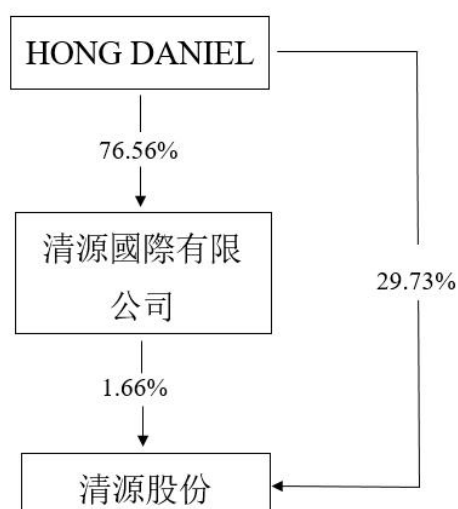
☐适用 ☒不适用

4、 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

☐适用 ☒不适用

5、 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

☒适用 ☐不适用



6、实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

☐适用 ☒不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

☐适用 ☒不适用

五、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%以上

☐适用 ☒不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

法人股东名称	单位负责人或法定代表人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理活动等情况
厦门金融控股有限公司	李云祥	2015年10月14日	91350205MA2XN2WC3N	10,613,800,000	接受金融机构委托从事金融信息技术外包、金融业务流程外包及金融知识流程外包；对第一产业、第二产业、第三产业的投资（法律、法规另有规定除外）；投资管理咨询（法律、法规另有规定除外）；资产管理（法律、法规另有规定除外）；社会经济咨询（不含金融业务咨询）；信用服务（不含需经许可审批的项目）；其他未列明商务服务业（不含需经许可审批的项目）
情况说明	无				

七、股份限制减持情况说明

☐适用 ☒不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

回购股份方案名称	关于以集中竞价交易方式回购股份
回购股份方案披露时间	2024 年 9 月 25 日
拟回购股份数量及占总股本的比例 (%)	拟回购股份数量 125.00 万股至 250.00 万股, 占公司总股本的比例为 0.46%至 0.91%
拟回购金额	2,125 万元至 4,250 万元
拟回购期间	2024 年 9 月 24 日至 2025 年 3 月 23 日
回购用途	用于实施股权激励
已回购数量(股)	1,809,500
已回购数量占股权激励计划所涉及的标的股票的比例(%)（如有）	100.00%
公司采用集中竞价交易方式减持回购股份的进展情况	不适用

第八节 优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

第九节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

☐适用 ☒不适用

二、可转换公司债券情况

☐适用 ☒不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

容诚审字[2025]361Z0136 号

清源科技股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了清源科技股份有限公司（以下简称清源科技公司）财务报表，包括 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2024 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了清源科技公司 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2024 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于清源科技公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

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

（一）光伏支架销售收入的确认

1、事项描述

相关信息披露详见本报告“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“34.收入”及“第十节财务报告”——“七、合并财务报表项目注释”——“61、营业收入和营业成本”章节。

清源科技公司主要从事光伏支架的生产和销售及光伏电站开发及建设业务。2024 年度，清源科技公司销售光伏支架的收入为 158,814.49 万元，占营业收入总额的比例为 82.75%。清源科技公司光伏支架销售业务在客户取得相关商品控制权时确认收入。

由于营业收入是清源科技公司的关键业绩指标之一，从而存在管理层为了达到特定目标或期望而操纵收入确认的固有风险，因此，我们将清源科技公司光伏支架销售收入确认识别为关键审计事项。

2、审计应对

（1）了解和评价管理层与收入确认相关的内部控制设计的有效性，并测试了关键控制执行的有效性；

（2）抽查重要的客户合同，识别与商品所有权上的风险和报酬转移相关的合同条款与条件，评价清源科技公司的收入确认的会计政策是否符合企业会计准则的要求；

（3）对记录的收入交易选取样本进行抽查，核对销售合同、物流运输单、货物签收单、出口报关单、发票及其他支持性文件；

（4）对大额交易发生额进行函证；

（5）对资产负债表日前后记录的收入交易，选取样本核对货物签收单、出口报关单及其他支持性文件，以评价收入是否被记录于恰当的会计期间。

（二）应收账款预期信用损失的计量

1、事项描述

相关信息披露详见本报告“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11.金融工具”及“第十节财务报告”——“七、合并财务报表项目注释”——“5.应收账款”。

截至 2024 年 12 月 31 日，清源科技公司应收账款期末余额 99,110.17 万元，坏账准备期末余额 7,403.77 万元，账面价值较高。

应收账款坏账准备余额反映了管理层在资产负债表日对预期信用损失做出的最佳估计。在估计时，管理层需要考虑以前年度的信用违约记录，回款率，实施判断以估计债务人的资信状况以及前瞻性经济指标。

上述事项涉及重大会计估计和管理层的判断，且应收账款预期信用损失对于财务报表具有重要性，因此我们将应收账款预期信用损失的计量确定为关键审计事项。

2、审计应对

我们针对应收账款预期信用损失的计量执行的主要审计程序包括：

(1) 了解及评价了管理层复核、评估和确定应收账款预期信用损失的内部控制的设计有效性，并测试了关键控制执行的有效性，包括有关识别客观证据和计算预期信用损失的控制；

(2) 检查了预期信用损失的计量模型，评估了模型中重大假设和关键参数的合理性以及信用风险组合划分方法的恰当性；

(3) 通过选取检查各个组合内客户的信用记录、历史付款记录、期后回款并考虑前瞻性信息等要素，评估了管理层对整个存续期信用损失预计的适当性；

(4) 检查了预期信用损失模型的关键数据，包括历史数据，以评估其完整性及准确性；

(5) 对金额重大的应收账款余额实施了函证程序。

四、其他信息

清源科技公司管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括清源科技公司 2024 年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估清源科技公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算清源科技公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督清源科技公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

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

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

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

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

容诚会计师事务所
(特殊普通合伙)

中国注册会计师：周俊超（项目合伙人）

中国注册会计师：余道前

中国•北京

2025 年 4 月 28 日

二、财务报表

合并资产负债表

2024 年 12 月 31 日

编制单位：清源科技股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	350,271,421.86	205,811,665.98
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	1,386,359.96	0.00
衍生金融资产			
应收票据	七、4	76,841,587.28	18,525,500.00
应收账款	七、5	917,064,049.35	750,262,253.94
应收款项融资	七、7	1,077,252.10	4,757,707.18
预付款项	七、8	30,292,743.56	20,653,319.99
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	24,165,807.64	27,982,070.95
其中：应收利息			
应收股利		0.00	2,000,000.00
买入返售金融资产			
存货	七、10	295,352,700.04	217,076,754.35
其中：数据资源			
合同资产	七、6	19,998,148.08	21,756,008.15
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			

其他流动资产	七、13	75,307,879.47	54,341,437.58
流动资产合计		1,791,757,949.34	1,321,166,718.12
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	七、17	33,375,467.79	29,011,422.01
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	七、21	1,047,443,187.93	872,210,494.24
在建工程	七、22	11,362,902.05	87,860,130.54
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	51,351,086.30	54,939,426.18
无形资产	七、26	23,001,390.35	24,029,735.77
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用	七、28	2,413,400.10	2,404,410.55
递延所得税资产	七、29	88,076,358.46	86,507,322.72
其他非流动资产	七、30	3,398,849.92	8,645,504.36
非流动资产合计		1,260,422,642.90	1,165,608,446.37
资产总计		3,052,180,592.24	2,486,775,164.49
流动负债：			
短期借款	七、32	79,021,082.89	112,369,953.94
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债	七、33	0.00	3,065,103.31
衍生金融负债			
应付票据	七、35	536,391,016.10	215,989,539.25
应付账款	七、36	223,416,078.07	183,528,481.86
预收款项			
合同负债	七、38	46,565,949.31	38,497,302.89
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	38,462,684.69	59,719,236.41
应交税费	七、40	23,367,361.32	24,917,939.62
其他应付款	七、41	51,340,280.18	35,721,154.00
其中：应付利息			
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			

一年内到期的非流动负债	七、43	94,670,135.43	70,387,149.83
其他流动负债	七、44	44,014,287.17	11,171,079.77
流动负债合计		1,137,248,875.16	755,366,940.88
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	517,898,469.41	369,100,494.60
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	45,056,461.13	47,595,246.60
长期应付款	七、48	64,874,664.18	62,707,284.52
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	2,026,686.13	1,964,013.57
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		629,856,280.85	481,367,039.29
负债合计		1,767,105,156.01	1,236,733,980.17
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	273,800,000.00	273,800,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	382,972,398.37	395,363,131.23
减：库存股	七、56	13,174,975.90	0.00
其他综合收益	七、57	1,675,284.88	-1,762,093.66
专项储备	七、58		
盈余公积	七、59	58,417,984.74	50,930,983.65
一般风险准备			
未分配利润	七、60	573,977,374.04	525,251,216.06
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		1,277,668,066.13	1,243,583,237.28
少数股东权益		7,407,370.10	6,457,947.04
所有者权益（或股东权益）合计		1,285,075,436.23	1,250,041,184.32
负债和所有者权益（或股东权益）总计		3,052,180,592.24	2,486,775,164.49

公司负责人：HONG DANIEL 主管会计工作负责人：方蓉闽 会计机构负责人：方蓉闽

母公司资产负债表

2024 年 12 月 31 日

编制单位：清源科技股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		192,400,510.85	57,845,607.56
交易性金融资产		435,200.00	0.00

衍生金融资产			
应收票据		45,250,915.58	4,625,500.00
应收账款	十九、1	555,639,749.91	391,678,802.14
应收款项融资		1,028,612.10	4,057,707.18
预付款项		24,015,020.26	38,308,384.96
其他应收款	十九、2	277,416,286.49	305,439,856.71
其中：应收利息			
应收股利		0.00	2,000,000.00
存货		104,875,776.73	33,546,133.13
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		9,724,860.44	2,223,862.34
流动资产合计		1,210,786,932.36	837,725,854.02
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	十九、3	797,363,726.24	749,459,704.49
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		79,185,428.33	79,711,457.46
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		16,274,480.76	16,840,841.12
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		650,561.50	354,746.75
递延所得税资产		9,663,662.66	7,911,950.79
其他非流动资产		1,017,280.00	1,490,956.44
非流动资产合计		904,155,139.49	855,769,657.05
资产总计		2,114,942,071.85	1,693,495,511.07
流动负债：			
短期借款		50,937,583.33	29,324,478.06
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		426,352,231.53	163,404,978.74
应付账款		119,612,189.20	97,911,442.74
预收款项			
合同负债		11,881,419.62	10,750,300.69
应付职工薪酬		27,498,347.67	41,769,580.27
应交税费		1,256,704.87	5,500,536.97

其他应付款		266,839,622.46	170,101,354.31
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		47,746,792.78	39,877,815.83
其他流动负债		40,897,500.86	5,931,246.11
流动负债合计		993,022,392.32	564,571,733.72
非流动负债：			
长期借款		15,900,000.00	38,200,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债		0.00	57,200.00
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		15,900,000.00	38,257,200.00
负债合计		1,008,922,392.32	602,828,933.72
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		273,800,000.00	273,800,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		383,643,814.06	396,034,546.92
减：库存股		13,174,975.90	0.00
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		58,689,086.56	51,202,085.47
未分配利润		403,061,754.81	369,629,944.96
所有者权益（或股东权益）合计		1,106,019,679.53	1,090,666,577.35
负债和所有者权益（或股东权益）总计		2,114,942,071.85	1,693,495,511.07

公司负责人：HONG DANIEL 主管会计工作负责人：方蓉闽 会计机构负责人：方蓉闽

合并利润表

2024 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年度	2023 年度
一、营业总收入	七、61	1,919,098,611.24	1,936,454,309.70
其中：营业收入	七、61	1,919,098,611.24	1,936,454,309.70
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			

二、营业总成本		1,798,088,006.38	1,724,297,754.31
其中：营业成本	七、61	1,511,094,094.06	1,499,113,221.28
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	6,005,410.93	4,216,919.33
销售费用	七、63	115,205,040.32	108,509,288.03
管理费用	七、64	67,947,719.70	72,216,396.99
研发费用	七、65	48,990,094.68	43,213,439.25
财务费用	七、66	48,845,646.69	-2,971,510.57
其中：利息费用		26,360,614.00	19,240,588.55
利息收入		3,808,840.61	4,193,833.39
加：其他收益	七、67	7,110,635.42	7,046,883.17
投资收益（损失以“－”号填列）	七、68	8,624,680.01	3,739,352.74
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、68	4,469,293.67	3,905,879.15
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）	七、70	1,418,306.85	-2,966,166.30
信用减值损失（损失以“－”号填列）	七、71	-14,664,983.74	-13,777,970.65
资产减值损失（损失以“－”号填列）	七、72	-4,749,539.57	-4,306,739.79
资产处置收益（损失以“－”号填列）	七、73	6,597.44	-23,345.32
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		118,756,301.27	201,868,569.24
加：营业外收入	七、74	2,490,420.12	2,478,647.49
减：营业外支出	七、75	1,903,266.43	695,652.57
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		119,343,454.96	203,651,564.16
减：所得税费用	七、76	28,124,001.65	34,870,950.30
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		91,219,453.31	168,780,613.86
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		91,219,453.31	168,780,613.86
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		90,164,359.07	169,058,654.60

(净亏损以“-”号填列)			
2. 少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		1,055,094.24	-278,040.74
六、其他综合收益的税后净额		3,511,707.36	-2,943,284.60
(一) 归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		3,437,378.54	-3,026,352.87
1. 不能重分类进损益的其他综合收益			
(1) 重新计量设定受益计划变动额			
(2) 权益法下不能转损益的其他综合收益			
(3) 其他权益工具投资公允价值变动			
(4) 企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益		3,437,378.54	-3,026,352.87
(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		3,437,378.54	-3,026,352.87
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		74,328.82	83,068.27
七、综合收益总额		94,731,160.67	165,837,329.26
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		93,601,737.61	166,032,301.73
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		1,129,423.06	-194,972.47
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.33	0.62
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.33	0.62

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00元，上期被合并方实现的净利润为：0.00元。

公司负责人：HONG DANIEL 主管会计工作负责人：方蓉闽 会计机构负责人：方蓉闽

母公司利润表

2024 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年度	2023 年度
一、营业收入	十九、4	1,159,444,278.30	1,095,719,730.10
减：营业成本	十九、4	950,519,263.87	863,418,112.75
税金及附加		1,675,701.08	1,372,114.12
销售费用		44,893,390.80	39,784,677.43

管理费用		33,141,515.01	31,774,012.43
研发费用		47,241,862.64	43,220,326.66
财务费用		4,435,743.33	-20,247,135.56
其中：利息费用		10,559,771.89	8,445,322.69
利息收入		7,851,947.51	16,778,572.08
加：其他收益		6,848,577.39	6,961,966.50
投资收益（损失以“－”号填列）	十九、5	2,312,560.76	32,167,568.81
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	十九、5	3,571,818.61	3,003,393.06
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）		435,200.00	0.00
信用减值损失（损失以“－”号填列）		-4,742,574.12	-12,520,683.47
资产减值损失（损失以“－”号填列）		-1,141,854.94	-508,702.81
资产处置收益（损失以“－”号填列）		-2,261.55	-10,662.85
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		81,246,449.11	162,487,108.45
加：营业外收入		153,343.56	713,816.15
减：营业外支出		-357,412.84	-696,657.75
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		81,757,205.51	163,897,582.35
减：所得税费用		6,887,194.57	14,638,845.51
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		74,870,010.94	149,258,736.84
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		74,870,010.94	149,258,736.84
（二）终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			

3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		74,870,010.94	149,258,736.84
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：HONG DANIEL 主管会计工作负责人：方蓉闽 会计机构负责人：方蓉闽

合并现金流量表
2024 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023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		1,625,614,028.47	1,805,724,667.39
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		46,317,862.92	58,203,105.08
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	61,865,990.82	46,073,836.83
经营活动现金流入小计		1,733,797,882.21	1,910,001,609.30
购买商品、接受劳务支付的现金		1,045,876,569.39	1,522,012,365.99
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			

支付给职工及为职工支付的现金		213,190,326.62	168,392,770.85
支付的各项税费		83,709,586.59	57,916,362.86
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	206,906,489.11	107,629,876.95
经营活动现金流出小计		1,549,682,971.71	1,855,951,376.65
经营活动产生的现金流量净额		184,114,910.50	54,050,232.65
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		4,285,966.08	6,864,767.34
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,733,793.16	525,311.67
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			
投资活动现金流入小计		7,019,759.24	7,390,079.01
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		165,149,349.75	243,416,014.24
投资支付的现金			
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		165,149,349.75	243,416,014.24
投资活动产生的现金流量净额		-158,129,590.51	-236,025,935.23
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		515,960,000.00	289,200,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	10,605,400.00	0.00
筹资活动现金流入小计		526,565,400.00	289,200,000.00
偿还债务支付的现金		376,562,634.32	208,635,381.41
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		58,091,256.40	38,727,006.04
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		180,000.00	200,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	34,005,709.55	6,255,905.78
筹资活动现金流出小计		468,659,600.27	253,618,293.23
筹资活动产生的现金流量净额		57,905,799.73	35,581,706.77
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-19,071,983.37	17,616,627.70

五、现金及现金等价物净增加额		64,819,136.35	-128,777,368.11
加：期初现金及现金等价物余额		127,370,657.26	256,148,025.37
六、期末现金及现金等价物余额		192,189,793.61	127,370,657.26

公司负责人：HONG DANIEL

主管会计工作负责人：方蓉闽

会计机构负责人：方蓉闽

母公司现金流量表

2024 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023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		923,473,564.55	875,386,634.51
收到的税费返还		35,389,488.72	43,659,257.03
收到其他与经营活动有关的现金		124,991,158.34	257,802,931.52
经营活动现金流入小计		1,083,854,211.61	1,176,848,823.06
购买商品、接受劳务支付的现金		745,232,826.81	751,623,536.97
支付给职工及为职工支付的现金		124,484,828.84	100,015,163.02
支付的各项税费		13,924,499.04	20,496,248.36
支付其他与经营活动有关的现金		47,907,640.58	69,478,843.65
经营活动现金流出小计		931,549,795.27	941,613,792.00
经营活动产生的现金流量净额		152,304,416.34	235,235,031.06
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		740,742.15	36,304,175.75
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		20,035.35	201,664.79
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			
投资活动现金流入小计		760,777.50	36,505,840.54
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		6,455,914.04	16,073,209.12
投资支付的现金		44,290,939.50	259,016,364.07
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			
投资活动现金流出小计		50,746,853.54	275,089,573.19
投资活动产生的现金流量净额		-49,986,076.04	-238,583,732.65
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		244,700,000.00	79,300,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		10,605,400.00	
筹资活动现金流入小计		255,305,400.00	79,300,000.00
偿还债务支付的现金		237,500,000.00	147,900,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		44,528,889.67	30,452,541.98
支付其他与筹资活动有关的现金		28,228,728.32	
筹资活动现金流出小计		310,257,617.99	178,352,541.98
筹资活动产生的现金流量净额		-54,952,217.99	-99,052,541.98
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-4,717,234.32	12,929,503.41
五、现金及现金等价物净增加额		42,648,887.99	-89,471,740.16
加：期初现金及现金等价物余额		20,249,869.72	109,721,609.88
六、期末现金及现金等价物余额		62,898,757.71	20,249,869.72

公司负责人：HONG DANIEL

主管会计工作负责人：方蓉闽

会计机构负责人：方蓉闽

合并所有者权益变动表
2024 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2024 年度														少数股 东权益	所有者权 益合 计
	归属于母公司所有者权益															
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存 股	其他综 合收益	专项 储备	盈余公积	一 般 风 险 准 备	未分配利 润	其 他	小计			
	优 先 股	永 续 债	其 他													
一、上年年末余额	273,800,000.00				395,363,131.23		-1,762,093.66	-	50,930,983.65	-	525,251,216.06		1,243,583,237.28	6,457,947.04	1,250,041,184.32	
加：会计政策变更																
前期差错更正																
其他																
二、本年期初余额	273,800,000.00				395,363,131.23		-1,762,093.66	-	50,930,983.65	-	525,251,216.06		1,243,583,237.28	6,457,947.04	1,250,041,184.32	
三、本期增减变动 金额（减少以“一” 号填列）					-12,390,732.86	13,174,975.90	3,437,378.54	-	7,487,001.09	-	48,726,157.98		34,084,828.85	949,423.06	35,034,251.91	
（一）综合收益总 额					-	-	3,437,378.54	-	-	-	90,164,359.07		93,601,737.61	1,129,423.06	94,731,160.67	
（二）所有者投入 和减少资本					-12,390,732.86	13,174,975.90	-	-	-	-	-		-25,565,708.76	-	-25,565,708.76	
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					-12,390,732.86	13,174,975.90	-	-	-	-	-		-25,565,708.76	-	-25,565,708.76	
4. 其他																
（三）利润分配									7,487,001.09		-41,438,201.09		-33,951,200.00	-180,000.00	-34,131,200.00	
1. 提取盈余公积									7,487,001.09		-7,487,001.09					

									09		.09				
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配											-33,951,200.00		-33,951,200.00	-180,000.00	-34,131,200.00
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							3,525,365.62						3,525,365.62		3,525,365.62
2. 本期使用							-3,525,365.62						-3,525,365.62		-3,525,365.62
（六）其他															
四、本期期末余额	273,800,000.00				382,972,398.37	13,174,975.90	1,675,284.88		58,417,984.74		573,977,374.04		1,277,668,066.13	7,407,370.10	1,285,075,436.23

项目	2023 年度												少数股 东权益	所有者权 益合 计
	归属于母公司所有者权益													
	实收资本	其他权益工具	资本公积	减：库存	其他综	专项	盈余公积	一	未分配利	其他	小计			

	(或股本)	优 先 股	永 续 债	其他		股	合收益	储备		般 风 险 准 备	润				
一、上年年末余额	273,800,000.00				395,307,313.30		1,264,259.21		36,005,109.97		393,022,435.13		1,099,399,117.61	7,225,101.51	1,106,624,219.12
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	273,800,000.00				395,307,313.30		1,264,259.21		36,005,109.97		393,022,435.13		1,099,399,117.61	7,225,101.51	1,106,624,219.12
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					55,817.93		-3,026,352.87		14,925,873.68		132,228,780.93		144,184,119.67	-767,154.47	143,416,965.20
（一）综合收益总额							-3,026,352.87				169,058,654.60		166,032,301.73	-194,972.47	165,837,329.26
（二）所有者投入和减少资本					55,817.93								55,817.93	-372,182.00	-316,364.07
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					55,817.93								55,817.93	-372,182.00	-316,364.07
（三）利润分配									14,925,873.68		-36,829,873.67		-21,903,999.99	-200,000.00	-22,103,999.99
1．提取盈余公积									14,925,873.68		-14,925,873.68				
2．提取一般风险准备															
3．对所有者（或股东）的分配											-21,903,999.99		-21,903,999.99	-200,000.00	-22,103,999.99
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							3,411,400.74					3,411,400.74			3,411,400.74
2. 本期使用							-3,411,400.74					-3,411,400.74			-3,411,400.74
（六）其他															
四、本期期末余额	273,800,000.00				395,363,131.23		-1,762,093.66		50,930,983.65		525,251,216.06		1,243,583,237.28	6,457,947.04	1,250,041,184.32

公司负责人：HONG DANIEL

主管会计工作负责人：方蓉闽

会计机构负责人：方蓉闽

母公司所有者权益变动表
2024 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2024 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	273,800,00 0.00				396,034,54 6.92				51,202,08 5.47	369,629,9 44.96	1,090,666, 577.35
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	273,800,00				396,034,54				51,202,08	369,629,9	1,090,666,

	0.00				6.92				5.47	44.96	577.35
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-12,390,732.86	13,174,975.90			7,487,001.09	33,431,809.85	15,353,102.18
（一）综合收益总额										74,870,010.94	74,870,010.94
（二）所有者投入和减少资本					-12,390,732.86	13,174,975.90					-25,565,708.76
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					-12,390,732.86	13,174,975.90					-25,565,708.76
4．其他											
（三）利润分配									7,487,001.09	-41,438,201.09	-33,951,200.00
1．提取盈余公积									7,487,001.09	-7,487,001.09	
2．对所有者（或股东）的分配										-33,951,200.00	-33,951,200.00
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	273,800,000.00				383,643,814.06	13,174,975.90			58,689,086.56	403,061,754.81	1,106,019,679.53

项目	2023 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	273,800,00 0.00				396,034,54 6.92				36,276,21 1.79	257,201,0 81.79	963,311,84 0.50
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	273,800,00 0.00				396,034,54 6.92				36,276,21 1.79	257,201,0 81.79	963,311,84 0.50
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）									14,925,87 3.68	112,428,8 63.17	127,354,73 6.85
（一）综合收益总额										149,258,7 36.84	149,258,73 6.84
（二）所有者投入和减少资本											
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											
（三）利润分配									14,925,87 3.68	-36,829,87 3.67	-21,903,99 9.99
1. 提取盈余公积									14,925,87 3.68	-14,925,87 3.68	
2. 对所有者（或股东）的分配										-21,903,99 9.99	-21,903,99 9.99
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	273,800,000.00				396,034,546.92				51,202,085.47	369,629,944.96	1,090,666,577.35

公司负责人：HONG DANIEL

主管会计工作负责人：方蓉闽

会计机构负责人：方蓉闽

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

清源科技股份有限公司（曾用名“清源光电（厦门）有限公司”、“清源科技（厦门）股份有限公司”，以下简称“本公司”或“公司”），初始成立是由 HONG DANIEL（澳大利亚）、王志成（中国）、王小明（中国）于 2007 年 8 月 31 日共同在中华人民共和国福建省厦门市投资成立的有限责任公司（中外合资企业）（留学生创业）。公司成立时注册资本为人民币 10,000.00 万元。经过历次变更，截止 2016 年 12 月 31 日，本公司注册资本和股本为人民币 20,535.00 万元。

2017 年 2 月，本公司经中国证券监督管理委员会《关于核准清源科技（厦门）股份有限公司首次公开发行股票批复》（证监许可【2016】3052 号）文件核准，并经上海证券交易所同意，公司由主承销商中信建投证券股份有限公司采用网下向符合条件的投资者询价配售和网上向持有上海市场非限售 A 股股份市值的社会公众投资者定价发行相结合的方式发行人民币普通股（A 股）6,845 万股，每股面值为 1.00 元，变更后公司的股本为人民币 27,380.00 万元。

截止 2024 年 12 月 31 日，本公司注册资本和股本均为人民币 27,380.00 万元。

本公司的法定代表人为 HONG DANIEL，住所位于厦门火炬高新区(翔安)产业区民安大道 1001 号、1003 号、1005 号、1007 号、1009 号。

本公司及其子公司（以下简称“本集团”）的主要经营业务范围：清洁能源产品的软件和硬件开发、技术引进、生产制造，并提供相关技术咨询与服务；清洁能源产品和节能产品的进出口和批发；清洁能源发电系统的集成设计、施工、维护及相关项目咨询与技术服务；电力工程、电力电控设备销售；对太阳能光伏发电项目的投资、开发、建设、管理和运营。

财务报表批准报出日：本财务报表业经本公司董事会于 2025 年 4 月 28 日决议批准报出。

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。此外，本公司还按照中国证监会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定（2023 年修订）》披露有关财务信息。

2、持续经营

√适用 □不适用

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

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

√适用 □不适用

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

1、遵循企业会计准则的声明

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

2、会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

√适用 □不适用

本公司正常营业周期为一年。

4、记账本位币

本公司的记账本位币为人民币，境外(分)子公司按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款项	金额大于人民币 1,000 万元
应收款项本期坏账准备收回或转回金额重要的	金额大于人民币 1,000 万元
本期重要的应收款项核销	金额大于人民币 1,000 万元
账龄超过 1 年且金额重要的预付款项	金额大于人民币 1,000 万元
重要的账龄超过 1 年的应收股利	金额大于人民币 1,000 万元
重要的在建工程	发生额或余额超过人民币 1,500 万元
账龄超过 1 年的重要应付账款	金额大于人民币 1,000 万元
账龄超过 1 年的重要合同负债	金额大于人民币 1,000 万元
期末账龄超过 1 年的重要其他应付款	金额大于人民币 1,000 万元
重要的非全资子公司	资产总额超过人民币 1,500 万元
重要的承诺事项	公司重组、并购等事项且金额大于人民币 1,000 万元
重要的或有事项	极大可能产生或有义务的事项且金额大于人民币 1,000 万元

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 同一控制下的企业合并

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

通过分步交易实现同一控制下企业合并的会计处理方法见本报告“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“7.控制的判断标准和合并财务报表的编制方法”章节。

(2) 非同一控制下的企业合并

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

通过分步交易实现非同一控制下企业合并的会计处理方法见本报告“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“7.控制的判断标准和合并财务报表的编制方法”章节。

(3) 企业合并中有关交易费用的处理

为进行企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

(1) 控制的判断标准和合并范围的确定

控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。控制的定义包含三项基本要素：一是投资方拥有对被投资方的权力，二是因参与被投资方的相关活动而享有可变回报，三是有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。当本公司对被投资方的投资具备上述三要素时，表明本公司能够控制被投资方。

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

子公司是指被本公司控制的主体（含企业、被投资单位中可分割的部分，以及企业所控制的结构化主体等），结构化主体是指在确定其控制方时没有将表决权或类似权利作为决定性因素而设计的主体（注：有时也称为特殊目的主体）。

(2) 合并财务报表的编制方法

本公司以自身和子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。

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

①合并母公司与子公司的资产、负债、所有者权益、收入、费用和现金流等项目。

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

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

④站在企业集团角度对特殊交易事项予以调整。

(3) 报告期内增减子公司的处理

①增加子公司或业务

A.同一控制下企业合并增加的子公司或业务

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

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

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

B.非同一控制下企业合并增加的子公司或业务

(a) 编制合并资产负债表时，不调整合并资产负债表的期初数。

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

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

②处置子公司或业务

A.编制合并资产负债表时，不调整合并资产负债表的期初数。

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

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

(4) 合并抵销中的特殊考虑

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

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

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

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

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

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

(5) 特殊交易的会计处理

①购买少数股东股权

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

②通过多次交易分步取得子公司控制权的

A.通过多次交易分步实现同一控制下企业合并

在合并日，本公司在个别财务报表中，根据合并后应享有的子公司净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额，确定长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日取得进一步股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积（资本溢价或股本溢价）不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

在合并财务报表中，合并方在合并中取得的被合并方的资产、负债，除因会计政策和会计期间不同而进行的调整以外，按合并日在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量；合并前持有投资的账面价值加上合并日新支付对价的账面价值之和，与合并中取得的净资产账面价值的差额，调整资本公积（股本溢价/资本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。

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

B.通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并

在合并日，在个别财务报表中，按照原持有的长期股权投资的账面价值加上合并日新增投资成本之和，作为合并日长期股权投资的初始投资成本。

在合并财务报表中，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，购买日之前持有的被购买方股权被指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产的，公允价值与其账面价值之间的差额计入留存收益，该股权原计入其他综合收益的累计公允价值变动转出至留存收益；购买日之前持有的被购买方的股权作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或者权益法核算的长期股权投资的，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益

以及权益法核算下的除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益在购买日采用与被投资方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，与其相关的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

③本公司处置对子公司长期股权投资但未丧失控制权

母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，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（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。

④本公司处置对子公司长期股权投资且丧失控制权

A. 一次交易处置

本公司因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。

与原子公司的股权投资相关的其他综合收益在丧失控制权时采用与原有子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，与原有子公司相关的涉及权益法核算下的其他所有者权益变动在丧失控制权时转入当期损益。

B. 多次交易分步处置

在合并财务报表中，应首先判断分步交易是否属于“一揽子交易”。

如果分步交易不属于“一揽子交易”的，在个别财务报表中，对丧失子公司控制权之前的各项交易，结转每一次处置股权相对应的长期股权投资的账面价值，所得价款与处置长期股权投资账面价值之间的差额计入当期投资收益；在合并财务报表中，应按照“母公司处置对子公司长期股权投资但未丧失控制权”的有关规定处理。

如果分步交易属于“一揽子交易”的，应当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；在个别财务报表中，在丧失控制权之前的每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益；在合并财务报表中，对于丧失控制权之前的每一次交易，处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额应当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。

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

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

⑤因子公司的少数股东增资而稀释母公司拥有的股权比例

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

8、 合营安排分类及共同经营会计处理方法

☐适用 ☒不适用

9、 现金及现金等价物的确定标准

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

10、外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

（1）外币交易时折算汇率的确定方法

本公司外币交易初始确认时采用交易发生日的即期汇率或采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率（以下简称即期汇率的近似汇率）折算为记账本位币。

（2）资产负债表日外币货币性项目的折算方法

在资产负债表日，对于外币货币性项目，采用资产负债表日的即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认时或前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益。对以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算；对于以成本与可变现净值孰低计量的存货，在以外币购入存货并且该存货在资产负债表日的可变现净值以外币反映的情况下，先将可变现净值按资产负债表日即期汇率折算为记账本位币金额，再与以记账本位币反映的存货成本进行比较，从而确定该项存货的期末价值；对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，对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额之间的差额计入当期损益，对于指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，其折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额之间的差额计入其他综合收益。

（3）外币报表折算方法

对企业境外经营财务报表进行折算前先调整境外经营的会计期间和会计政策，使之与企业会计期间和会计政策相一致，再根据调整后会计政策及会计期间编制相应货币（记账本位币以外的货币）的财务报表，再按照以下方法对境外经营财务报表进行折算：

①资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。

②利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算。

③外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算。汇率变动对现金的影响额应当作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

④产生的外币财务报表折算差额，在编制合并财务报表时，在合并资产负债表中所有者权益项目下的“其他综合收益”项目列示。

处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中所有者权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

11、金融工具

√适用 □不适用

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。

（1）金融工具的确认和终止确认

当本公司成为金融工具合同的一方时，确认相关的金融资产或金融负债。

金融资产满足下列条件之一的，终止确认：

①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；

②该金融资产已转移，且符合下述金融资产转移的终止确认条件。

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。本公司（借入方）与借出方之间签订协议，以承担新金融负债方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认原金融负债，并同时确认新金融负债。本公司对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，应当终止原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新的金融负债。

以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款规定，在法规或市场惯例所确定的时间安排来交付金融资产。交易日，是指本公司承诺买入或卖出金融资产的日期。

（2）金融资产的分类与计量

本公司在初始确认时根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。除非本公司改变管理金融资产的业务模式，在此情形下，所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，否则金融资产在初始确认后不得进行重分类。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。因销售商品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收票据及应收账款，本公司则按照收入准则定义的交易价格进行初始计量。

金融资产的后续计量取决于其分类：

①以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其终止确认、按实际利率法摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。除减值损失或利得及汇兑损益确认为当期损益外，此类金融资产的公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入当期损益。但是采用实际利率法计算的该金融资产的相关利息收入计入当期损益。

本公司不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，仅将相关股利收入计入当期损益，公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入留存收益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入当期损益。

(3) 金融负债的分类与计量

本公司将金融负债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、低于市场利率贷款的贷款承诺及财务担保合同负债及以摊余成本计量的金融负债。

金融负债的后续计量取决于其分类：

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

该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。初始确认后，对于该类金融负债以公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，产生的利得或损失（包括利息费用）计入当期损益。但本公司对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，由其自身信用风险变动引起的该金融负债公允价值的变动金额计入其他综合收益，当该金融负债终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得和损失应当从其他综合收益中转出，计入留存收益。

②贷款承诺及财务担保合同负债

贷款承诺是本公司向客户提供的一项在承诺期间内以既定的合同条款向客户发放贷款的承诺。贷款承诺按照预期信用损失模型计提减值损失。

财务担保合同指，当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，要求本公司向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。财务担保合同负债以按照依据金融工具的减值原则所确定的损失准备金额以及初始确认金额扣除按收入确认原则确定的累计摊销额后的余额孰高进行后续计量。

③以摊余成本计量的金融负债

初始确认后，对其他金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

除特殊情况外，金融负债与权益工具按照下列原则进行区分：

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

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

（4）衍生金融工具及嵌入衍生工具

衍生金融工具以衍生交易合同签订当日的公允价值进行初始计量，并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。

除现金流量套期中属于套期有效的部分计入其他综合收益并于被套期项目影响损益时转出计入当期损益之外，衍生工具公允价值变动而产生的利得或损失，直接计入当期损益。

对包含嵌入衍生工具的混合工具，如主合同为金融资产的，混合工具作为一个整体适用金融资产分类的相关规定。如主合同并非金融资产，且该混合工具不是以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理，嵌入衍生工具与该主合同在经济特征及风险方面不存在紧密关系，且与嵌入衍生工具条件相同、单独存在的工具符合衍生工具定义的，嵌入衍生工具从混合工具中分拆，作为单独的衍生金融工具处理。如果该嵌入衍生工具在取得日或后续资产负债表日的公允价值无法单独计量，则将混合工具整体指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债。

（5）金融工具减值

本公司对于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权投资、合同资产、租赁应收款、贷款承诺及财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

①预期信用损失的计量

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，是指本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，对于本公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，应按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

整个存续期预期信用损失，是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。

未来12个月内预期信用损失，是指因资产负债表日后12个月内（若金融工具的预计存续期少于12个月，则为预计存续期）可能发生的金融工具违约事件而导致的预期信用损失，是整个存续期预期信用损失的一部分。

于每个资产负债表日，本公司对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本公司按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备。

本公司对于处于第一阶段和第二阶段、以及较低信用风险的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

对于应收票据、应收账款、应收款项融资及合同资产，无论是否存在重大融资成分，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

A.应收款项/合同资产

对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的应收票据、应收账款，其他应收款、应收款项融资、合同资产及长期应收款等单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备。对于不存在减值客观证据的应收票据、应收账款、其他应收款、应收款项融资、合同资产及长期应收款或当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征将应收票据、应收账款、其他应收款、应收款项融资、合同资产及长期应收款等划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

应收票据确定组合的依据如下：

应收票据组合 1 商业承兑汇票

应收票据组合 2 银行承兑汇票

对于划分为组合的应收票据，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

应收账款确定组合的依据如下：

应收账款组合 1 应收海外客户款项

应收账款组合 2 应收国家电网公司及电力公司的款项

应收账款组合 3 应收其他客户款项

应收账款组合 4 应收合并范围内关联方款项

对于划分为组合的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

其他应收款确定组合的依据如下：

其他应收款组合 1 应收利息

其他应收款组合 2 应收股利

其他应收款组合 3 应收其他款项

其他应收款组合 4 应收低风险类款项

其他应收款组合 5 应收合并范围内关联方款项

对于划分为组合的其他应收款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

应收款项融资确定组合的依据如下：

应收款项融资组合 1 应收票据组合

应收款项融资组合 2 应收账款组合

对于划分为组合的应收款项融资，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

合同资产确定组合的依据如下：

合同资产组合 1 工程施工项目

合同资产组合 2 未到期质保金

对于划分为组合的合同资产，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口与整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

B.债权投资、其他债权投资

对于债权投资和其他债权投资，本公司按照投资的性质，根据交易对手和风险敞口的各种类型，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

②具有较低的信用风险

如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即便较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，该金融工具被视为具有较低的信用风险。

③信用风险显著增加

本公司通过比较金融工具在资产负债表日所确定的预计存续期内的违约概率与在初始确认时所确定的预计存续期内的违约概率，以确定金融工具预计存续期内发生违约概率的相对变化，以评估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，本公司考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。本公司考虑的信息包括：

- A.信用风险变化所导致的内部价格指标是否发生显著变化；
- B.预期将导致债务人履行其偿债义务的能力是否发生显著变化的业务、财务或经济状况的不利变化；
- C.债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化；
- D.作为债务抵押的担保物价值或第三方提供的担保或信用增级质量是否发生显著变化。这些变化预期将降低债务人按合同规定期限还款的经济动机或者影响违约概率；
- E.预期将降低债务人按合同约定期限还款的经济动机是否发生显著变化；
- F.借款合同的预期变更，包括预计违反合同的行为是否可能导致的合同义务的免除或修订、给予免息期、利率跳升、要求追加抵押品或担保或者对金融工具的合同框架做出其他变更；
- G.债务人预期表现和还款行为是否发生显著变化；
- H.合同付款是否发生逾期超过（含）30日。

根据金融工具的性质，本公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估信用风险是否显著增加。以金融工具组合为基础进行评估时，本公司可基于共同信用风险特征对金融工具进行分类，例如逾期信息和信用风险评级。

通常情况下，如果逾期超过30日，本公司确定金融工具的信用风险已经显著增加。除非本公司无需付出过多成本或努力即可获得合理且有依据的信息，证明虽然超过合同约定的付款期限30天，但信用风险自初始确认以来并未显著增加。

④已发生信用减值的金融资产

本公司在资产负债表日评估以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资是否已发生信用减值。当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

发行方或债务人发生重大财务困难；债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；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；债务人很可能破产或进行其他财务重组；发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

⑤预期信用损失准备的列报

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本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，应当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，本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核销

如果本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回，则直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。这种情况通常发生在本公司确定债务人没有资产或收入来源可产生足够的现金流量以偿还将被减记的金额。

已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

（6）金融资产转移

金融资产转移是指下列两种情形：

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

①终止确认所转移的金融资产

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

在判断是否已放弃对所转移金融资产的控制时，根据转入方出售该金融资产的实际能力。转入方能够单方面将转移的金融资产整体出售给不相关的第三方，且没有额外条件对此项出售加以限制的，则公司已放弃对该金融资产的控制。

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

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

A. 所转移金融资产的账面价值；

B. 因转移而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对于终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为根据《企业会计准则第22号-金融工具确认和计量》第十八条分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分（在此种情况下，所保留的服务资产视同继续确认金融资产的一部分）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：

A. 终止确认部分在终止确认日的账面价值；

B. 终止确认部分的对价，与原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根据《企业会计准则第22号-金融工具确认和计量》第十八条分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产的情形）之和。

②继续涉入所转移的金融资产

既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，且未放弃对该金融资产控制的，应当按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指企业承担的被转移金融资产价值变动风险或报酬的程度。

③继续确认所转移的金融资产

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

该金融资产与确认的相关金融负债不得相互抵销。在随后的会计期间，企业应当继续确认该金融资产产生的收入（或利得）和该金融负债产生的费用（或损失）。

（7）金融资产和金融负债的抵销

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

本公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；

本公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

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

（8）金融工具公允价值的确定方法

公允价值是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。

本公司以主要市场的价格计量相关资产或负债的公允价值，不存在主要市场的，本公司以最有利市场的价格计量相关资产或负债的公允价值。本公司采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。

主要市场，是指相关资产或负债交易量最大和交易活跃程度最高的市场；最有利市场，是指在考虑交易费用和运输费用后，能够以最高金额出售相关资产或者以最低金额转移相关负债的市场。

存在活跃市场的金融资产或金融负债，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。

以公允价值计量非金融资产的，考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力。

①估值技术

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

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

②公允价值层次

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

12、 应收票据

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

具体详见本报告“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11. 金融 工具”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

具体详见本报告“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11. 金融 工具”。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

具体详见本报告“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11. 金融 工具”。

13、 应收账款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

具体详见本报告“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11. 金融 工具”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

具体详见本报告“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11. 金融 工具”。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√适用 □不适用

具体详见本报告“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11. 金融 工具”。

14、 应收款项融资

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

具体详见本报告“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11. 金融工具”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

具体详见本报告“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11. 金融工具”。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

具体详见本报告“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11. 金融工具”。

15、其他应收款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

具体详见本报告“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11. 金融工具”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

具体详见本报告“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11. 金融工具”。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

具体详见本报告“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11. 金融工具”。

16、存货

√适用 □不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

√适用 □不适用

（1）存货的分类

存货是指本公司在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等，包括原材料、委托加工材料、半成品、库存商品、发出商品、合同履约成本、在建电站开发产品等。

（2）发出存货的计价方法

本公司存货（除电站开发产品外）取得时按实际成本计价。原材料、半成品、库存商品、发出商品等存货发出时的成本按照加权平均法核算。

电站开发产品相关的存货包括在建电站开发产品和已完工电站开发产品。电站开发产品的成本包括设备、工程劳务及开发过程中的其他相关费用。电站开发产品发出时，采用个别计价法确定其实际成本。

（3）存货的盘存制度

本公司存货采用永续盘存制，每年至少盘点一次，盘盈及盘亏金额计入当年度损益。

（4）周转材料的摊销方法

①低值易耗品摊销方法：在领用时采用一次转销法。

②包装物的摊销方法：在领用时采用一次转销法。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

√适用 □不适用

资产负债表日按成本与可变现净值孰低计量，存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。

在确定存货的可变现净值时，以取得的可靠证据为基础，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素。

①产成品、商品和用于出售的材料等直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值。为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，以合同价格作为其可变现净值的计量基础；如果持有存货的数量多于销售合同订购数量，超出部分的存货可变现净值以一般销售价格为计量基础。用于出售的材料等，以市场价格作为其可变现净值的计量基础。

②需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值。如果用其生产的产成品的可变现净值高于成本，则该材料按成本计量；如果材料价格的下降表明产成品的可变现净值低于成本，则该材料按可变现净值计量，按其差额计提存货跌价准备。

③本公司一般按单个存货项目计提存货跌价准备；对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提。

④资产负债表日如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，则减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备的金额内转回，转回的金额计入当期损益。

按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据

□适用 √不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

□适用 √不适用

17、合同资产

√适用 □不适用

合同资产的确认方法及标准

√适用 □不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取的对价（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

合同资产和合同负债在资产负债表中单独列示。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，净额为借方余额的，根据其流动性在“合同资产”或“其他非流动资产”项目中列示；净额为贷方余额的，根据其流动性在“合同负债”或“其他非流动负债”项目中列示。不同合同下的合同资产和合同负债不能相互抵销。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法具体详见本报告“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11. 金融工具”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法具体详见本报告“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11. 金融工具”。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

☒适用 ☐不适用

本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法具体详见本报告“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11. 金融工具”。

18、持有待售的非流动资产或处置组

☐适用 ☒不适用

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

☐适用 ☒不适用

终止经营的认定标准和列报方法

☐适用 ☒不适用

19、长期股权投资

☒适用 ☐不适用

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

(1) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

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

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

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

(2) 初始投资成本确定**①企业合并形成的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：**

A. 同一控制下的企业合并，合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益；

B. 同一控制下的企业合并，合并方以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益；

C. 非同一控制下的企业合并，以购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值确定为合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。合并方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

②除企业合并形成的长期股权投资以外，其他方式取得的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：

A.以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为投资成本。初始投资成本包括与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出；

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

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

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

（3）后续计量及损益确认方法

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

①成本法

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

②权益法

按照权益法核算的长期股权投资，一般会计处理为：

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

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

因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，按照原持有的股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。原持有的股权投资分类为其他权益工具投资的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计利得或损失应当在改按权益法核算的当期从其他综合收益中转出，计入留存收益。

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

（4）减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、联营企业的投资，计提资产减值的方法见“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“27.长期资产减值”。

20、投资性房地产

不适用

21、 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

固定资产在同时满足下列条件时，按取得时的实际成本予以确认：

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

固定资产发生的后续支出，符合固定资产确认条件的计入固定资产成本；不符合固定资产确认条件的在发生时计入当期损益。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	3-30 年	0-10	33.3-3
办公设备	年限平均法	3-5 年	0-10	33.3-18
机器设备	年限平均法	5-10 年	10.00	18-9
运输设备	年限平均法	4-10 年	0-10	25-9
光伏电站	年限平均法	10、20、25 年	10.00	3.6、4.5、9

对于已经计提减值准备的固定资产，在计提折旧时扣除已计提的固定资产减值准备。

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

22、 在建工程

√适用 □不适用

- （1）在建工程以立项项目分类核算。
- （2）在建工程结转为固定资产的标准和时点

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的全部支出，作为固定资产的入账价值。包括建筑费用、机器设备原价、其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出以及在资产达到预定可使用状态之前为该项目专门借款所发生的借款费用及占用的一般借款发生的借款费用。本公司在工程安装或建设完成达到预定可使用状态时将在建工程转入固定资产。所建造的已达到预定可使用状态、但尚未办理竣工决算的固定资产，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

本公司各类别在建工程具体转固标准和时点：

类 别	转固标准和时点
房屋及建筑物	（1）主体建设工程及配套工程已实质上完工；（2）建设工程在达到预定设计要求，经勘察、设计、施工、监理等单位完成验收；（3）经消防、国土、规划等外部部门验收；（4）建设工程达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程实际造价按预估价值转入固定资产。
光伏电站	（1）主体建设工程及配套工程已实质上完工；（2）光伏电站已经并网发电；（3）建设工程达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程实际造价按预估价值转入固定资产。
待安装设备	（1）相关设备及其他配套设施已安装完毕；（2）设备经过调试可在一段时间内保持正常稳定运行；（3）生产设备能够在一段时间内稳定的产出合格产品；（4）设备经过资产管理人员和使用人员验收。

23、借款费用

√适用 □不适用

(1) 借款费用资本化的确认原则和资本化期间

本公司发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或生产的借款费用在同时满足下列条件时予以资本化计入相关资产成本：

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状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

其他的借款利息、折价或溢价和汇兑差额，计入发生当期的损益。

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，且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，停止其借款费用的资本化；以后发生的借款费用于发生当期确认为费用。

(2) 借款费用资本化率以及资本化金额的计算方法

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，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或者进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定为专门借款利息费用的资本化金额。

购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，一般借款应予资本化的利息金额按累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

24、生物资产

□适用 √不适用

25、油气资产

□适用 √不适用

26、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

√适用 □不适用

无形资产的计价方法

按取得时的实际成本入账。

无形资产使用寿命及摊销

①使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况：

项 目	预计使用寿命	依据
土地使用权	无期限、50年	境外土地所有权为永久寿命；境内土地使用权为法定使用年限
软件	5-10年	参考能为公司带来经济利益的期限确定使用寿命

每年年度终了，公司对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。经复核，本期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

②无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。对于使用寿命不确定的无形资产，公司在每年年度终了对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果重新复核后仍为不确定的，于资产负债表日进行减值测试。

③无形资产的摊销

对于使用寿命有限的无形资产，本公司在取得时确定其使用寿命，在使用寿命内采用直线法系统合理摊销，摊销金额按受益项目计入当期损益或计入相关资产的成本。具体应摊销金额为其成本扣除预计残值后的金额。已计提减值准备的无形资产，还应扣除已计提的无形资产减值准备

累计金额。使用寿命有限的无形资产，其残值视为零，但下列情况除外：有第三方承诺在无形资产使用寿命结束时购买该无形资产或可以根据活跃市场得到预计残值信息，并且该市场在无形资产使用寿命结束时很可能存在。

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

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

研发支出归集范围

本公司将与开展研发活动直接相关的各项费用归集为研发支出，包括研发人员职工薪酬、直接投入费用、折旧费用与长期待摊费用、设计费用、无形资产摊销费用、委托外部研究开发费用、其他费用等。

划分内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

①本公司将为进一步开发活动进行的资料及相关方面的准备活动作为研究阶段，无形资产研究阶段的支出在发生时计入当期损益。

②在本公司已完成研究阶段的工作后再进行的开发活动作为开发阶段。

27、 长期资产减值

√适用 □不适用

对子公司、联营企业的长期股权投资、固定资产、在建工程、使用权资产、无形资产等（存货、递延所得税资产、金融资产除外）的资产减值，按以下方法确定：

于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本公司将估计其可收回金额，进行减值测试。对因企业合并所形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。

可收回金额根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。本公司以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

当资产或资产组的可收回金额低于其账面价值时，本公司将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

就商誉的减值测试而言，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本公司确定的报告分部。

减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，首先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，确认商誉的减值损失。

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

28、 长期待摊费用

√适用 □不适用

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

本公司长期待摊费用在受益期内平均摊销，各项费用摊销的年限如下：

项 目	摊销年限
-----	------

项 目	摊销年限
租入的固定资产改良支出	按照合同剩余使用年限

29、合同负债

√适用 □不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取的对价（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

合同资产和合同负债在资产负债表中单独列示。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，净额为借方余额的，根据其流动性在“合同资产”或“其他非流动资产”项目中列示；净额为贷方余额的，根据其流动性在“合同负债”或“其他非流动负债”项目中列示。不同合同下的合同资产和合同负债不能相互抵销。

30、职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

①职工基本薪酬（工资、奖金、津贴、补贴）

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

②职工福利费

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

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

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

④短期带薪缺勤

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

⑤短期利润分享计划

利润分享计划同时满足下列条件的，本公司确认相关的应付职工薪酬：

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

(2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

①设定提存计划

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

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

②设定受益计划

A. 确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本

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

B. 确认设定受益计划净负债或净资产

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

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

C. 确定应计入资产成本或当期损益的金额

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

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

D. 确定应计入其他综合收益的金额

重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动，包括：

（a）精算利得或损失，即由于精算假设和经验调整导致之前所计量的设定受益计划义务现值的增加或减少；

（b）计划资产回报，扣除包括在设定受益计划净负债或净资产的利息净额中的金额；

（c）资产上限影响的变动，扣除包括在设定受益计划净负债或净资产的利息净额中的金额。

上述重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动直接计入其他综合收益，并且在后续会计期间不允许转回至损益，在原设定受益计划终止时，本公司在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

(3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

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

①企业不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；

②企业确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

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

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

①符合设定提存计划条件的

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

②符合设定受益计划条件的

在报告期末，本公司将其他长期职工福利产生的职工薪酬成本确认为下列组成部分：

A. 服务成本；

B. 其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额；

C. 重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动。

为简化相关会计处理，上述项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

31、预计负债

√适用 □不适用

（1）预计负债的确认标准

如果与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本公司将其确认为预计负债：

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

（2）预计负债的计量方法

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

32、股份支付

√适用 □不适用

（1）股份支付的种类

本公司股份支付包括以现金结算的股份支付和以权益结算的股份支付。

（2）权益工具公允价值的确定方法

①对于授予职工的股份，其公允价值按公司股份的市场价格计量，同时考虑授予股份所依据的条款和条件（不包括市场条件之外的可行权条件）进行调整。

②对于授予职工的股票期权，在许多情况下难以获得其市场价格。如果不存在条款和条件相似的交易期权，公司选择适用的期权定价模型估计所授予的期权的公允价值。

（3）确认可行权权益工具最佳估计的依据

在等待期内每个资产负债表日，公司根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量，以作出可行权权益工具的最佳估计。

（4）股份支付计划实施的会计处理

以现金结算的股份支付

①授予后立即可行权的以现金结算的股份支付，在授予日以本公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。并在结算前的每个资产负债表日和结算日对负债的公允价值重新计量，将其变动计入损益。

②完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日以对可行权情况的最佳估计为基础，按本公司承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用和相应的负债。

以权益结算的股份支付

①授予后立即可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在授予日以权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

②完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入成本或费用和资本公积。

（5）股份支付计划修改的会计处理

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

（6）股份支付计划终止的会计处理

如果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），本公司：

①将取消或结算作为加速可行权处理，立即确认原本应在剩余等待期内确认的金额；

②在取消或结算时支付给职工的所有款项均作为权益的回购处理，回购支付的金额高于该权益工具在回购日公允价值的部分，计入当期费用。

本公司如果回购其职工已可行权的权益工具，冲减企业的所有者权益；回购支付的款项高于该权益工具在回购日公允价值的部分，计入当期损益。

33、优先股、永续债等其他金融工具

☐适用 ☒不适用

34、收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

☒适用 ☐不适用

一般原则

收入是本公司在日常活动中形成的、会导致股东权益增加且与股东投入资本无关的经济利益的总流入。

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

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。在确定合同交易价格时，如果存在可变对价，本公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，并以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额计入交易价格。合同中如果存在重大融资成分，本公司将根据客户在取得商品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，对于控制权转移与客户支付价款间隔未超过一年的，本公司不考虑其中的融资成分。

满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务；否则，属于在某一时点履行履约义务：

①客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；

②客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；

③本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期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，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司按照投入法（或产出法）确定提供服务的履约进度。当履约进度不能合理确定时，本公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司会考虑下列迹象：

①本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；

②本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有了该商品的法定所有权；

③本公司已将该商品的实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；

④本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；

⑤客户已接受该商品。

质保义务

根据合同约定、法律规定等，本公司为所销售的商品、所建造的工程等提供质量保证。对于为向客户保证所销售的商品符合既定标准的保证类质量保证，本公司按照《企业会计准则第13

号——或有事项》进行会计处理。对于为向客户保证所销售的商品符合既定标准之外提供了一项单独服务的服务类质量保证，本公司将其作为一项单项履约义务，按照提供商品和服务类质量保证的单独售价的相对比例，将部分交易价格分摊至服务类质量保证，并在客户取得服务控制权时确认收入。在评估质量保证是否在向客户保证所销售商品符合既定标准之外提供了一项单独服务时，本公司考虑该质量保证是否为法定要求、质量保证期限以及本公司承诺履行任务的性质等因素。

主要责任人与代理人

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司是主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入。否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额应当按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

应付客户对价

合同中存在应付客户对价的，除非该对价是为了向客户取得其他可明确区分商品或服务的，本公司将该应付对价冲减交易价格，并在确认相关收入与支付（或承诺支付）客户对价二者孰晚的时点冲减当期收入。

客户未行使的合同权利

本公司向客户预收销售商品或服务款项的，首先将该款项确认为负债，待履行了相关履约义务时再转为收入。当本公司预收款项无需退回，且客户可能会放弃其全部或部分合同权利时，本公司预期将有权获得与客户所放弃的合同权利相关的金额的，按照客户行使合同权利的模式按比例将上述金额确认为收入；否则，本公司只有在客户要求履行剩余履约义务的可能性极低时，才将上述负债的相关余额转为收入。

合同变更

本公司与客户之间的建造合同发生合同变更时：

①如果合同变更增加了可明确区分的建造服务及合同价款，且新增合同价款反映了新增建造服务单独售价的，本公司将该合同变更作为一份单独的合同进行会计处理；

②如果合同变更不属于上述第①种情形，且在合同变更日已转让的建造服务与未转让的建造服务之间可明确区分的，本公司将其视为原合同终止，同时，将原合同未履约部分与合同变更部分合并为新合同进行会计处理；

③如果合同变更不属于上述第①种情形，且在合同变更日已转让的建造服务与未转让的建造服务之间不可明确区分，本公司将该合同变更部分作为原合同的组成部分进行会计处理，由此产生的对已确认收入的影响，在合同变更日调整当期收入。

（2）具体方法

本公司收入确认的具体方法如下：

①商品销售合同

本公司与客户之间的销售商品合同包含转让光伏支架、光伏电力电子产品的履约义务，属于在某一时点履行履约义务。

内销产品收入确认需满足以下条件：本公司已根据合同约定将产品交付给客户且客户已接受该商品，已经收回货款或取得了收款凭证且相关的经济利益很可能流入时，即在客户取得相关商品的控制权时确认；

外销产品收入确认分以下不同方式：

A、FOB、EXW 方式

公司根据销售合同或订单，货物已装船并发出，取得货运提单、报关单等单据；同时，产品出口收入货款金额已经确定，款项已收讫或预计可以收回，确认销售收入。

B、CIF、CFR 方式

公司根据销售合同或订单，货物已装船发出并到达约定目的港，取得货运提单、报关单、保险单及运费单等单据；同时，产品出口收入货款金额已经确定，款项已收讫或预计可以收回，确认销售收入。

C、DDP、DDU 方式

公司根据与客户签订的出口销售协议的规定，完成相关产品生产，经检验合格后向海关报关出口，运送至进口国指定地点并于客户签收后确认收入。

境外子公司当地销售：根据与客户签订的销售合同或订单要求，将货物发给客户并经客户签收；同时，收入货款金额已经确定，款项已收讫或预计可以收回，公司确认相应销售收入。

②光伏电站发电业务

本公司光伏电站的开发建设采用项目公司运作。收入确认原则具体为：

A、公司自持的分布式光伏电站投入运营之后，客户自发自用的收入确认原则为：每月月底按抄表电量数额并经公司与用电客户双方确认及合同约定的电价确认电费收入；全额上网收入确认原则和地面光伏电站一致。

B、公司自持的地面光伏电站投入运营之后，收入确认原则为：每月月底按当地供电局出具的电费结算单中的抄表电量数额及批复的电价确认电费收入。

③光伏电站工程业务

本公司光伏电站工程业务属于在某一时刻履行的履约义务，在电站建造完工并达到并网发电条件时确认收入。

④光伏电站转让业务

本公司光伏电站的开发建设采用项目公司运作。本公司与客户签订有关光伏电站转让合同，将有关的光伏电站资产移交给买方，经客户验收并确认移交，客户已对光伏电站拥有运营、财务、人事等实际控制权，并且与交易相关的经济利益能够流入公司，光伏电站所有权上的主要风险和报酬已转移，光伏电站的法定所有权已转移，本公司确认光伏电站转让收入并将相关光伏电站成本转入营业成本。

(2). 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

☐适用 ☒不适用

35、合同成本

☒适用 ☐不适用

合同成本分为合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，在同时满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：

①该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本。

②该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。

③该成本预期能够收回。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司将其在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司将对于超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失，并进一步考虑是否应计提亏损合同有关的预计负债：

①因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；

②为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

上述资产减值准备后续发生转回的，转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“存货”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“其他流动资产”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

36、政府补助

√适用 □不适用

（1）政府补助的确认

政府补助同时满足下列条件的，才能予以确认：

- ①本公司能够满足政府补助所附条件；
- ②本公司能够收到政府补助。

（2）政府补助的计量

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1元计量。

（3）政府补助的会计处理

①与资产相关的政府补助

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

②与收益相关的政府补助

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

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

用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

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

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

③政策性优惠贷款贴息

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

财政将贴息资金直接拨付给本公司，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

④政府补助退回

已确认的政府补助需要返还时，初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值；存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；属于其他情况的，直接计入当期损益。

37、递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

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

（1）递延所得税资产的确认

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

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

- A. 该项交易不是企业合并；
- B. 交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）。

本公司对与子公司、联营公司及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列两项条件的，其对所得税的影响额（才能）确认为递延所得税资产：

A.暂时性差异在可预见的未来很可能转回；

B.未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额；

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

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

（2）递延所得税负债的确认

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

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

A.商誉的初始确认；

B.具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。

②本公司对与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，其对所得税的影响额一般确认为递延所得税负债，但同时满足以下两项条件的除外：

A.本公司能够控制暂时性差异转回的时间；

B.该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

（3）特定交易或事项所涉及的递延所得税负债或资产的确认

①与企业合并相关的递延所得税负债或资产

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

②直接计入所有者权益的项目

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

③可弥补亏损和税款抵减

A.本公司自身经营产生的可弥补亏损以及税款抵减

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

B.因企业合并而形成的可弥补的被合并企业的未弥补亏损

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

④合并抵销形成的暂时性差异

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

⑤以权益结算的股份支付

如果税法规定与股份支付相关的支出允许税前扣除，在按照会计准则规定确认成本费用的期间内，本公司根据会计期末取得信息估计可税前扣除的金额计算确定其计税基础及由此产生的暂

时性差异，符合确认条件的情况下确认相关的递延所得税。其中预计未来期间可税前扣除的金额超过按照会计准则规定确认的与股份支付相关的成本费用，超过部分的所得税影响应直接计入所有者权益。

(4) 递延所得税资产和递延所得税负债以净额列示的依据

本公司在同时满足下列条件时，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：

本公司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；

递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者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和负债或是同时取得资产、清偿负债。

38、 租赁

√适用 □不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

租赁期开始日，本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低于 4 万元的租赁认定为低价值资产租赁。本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，本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，是指承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。

在租赁期开始日，使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

租赁负债的初始计量金额；

在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；

承租人发生的初始直接费用；

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。本公司按照预计负债的确认标准和计量方法对该成本进行确认和计量，详见本报告“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“31.预计负债”。前述成本属于为生产存货而发生的将计入存货成本。

使用权资产折旧采用年限平均法分类计提。对于能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产预计剩余使用寿命内，根据使用权资产类别和预计净残值率确定折旧率；对于无法合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内，根据使用权资产类别确定折旧率。

②租赁负债

租赁负债应当按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括以下五项内容：

固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；

取决于指数或比率的可变租赁付款额；

购买选择权的行权价格，前提是承租人合理确定将行使该选择权；

行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；

根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项。

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，本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。

租赁变更的会计处理

①租赁变更作为一项单独租赁

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

- A. 该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- B. 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

②租赁变更未作为一项单独租赁

本公司作为承租人

在租赁变更生效日，本公司重新确定租赁期，并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。在计算变更后租赁付款额的现值时，采用剩余租赁期间的租赁内含利率作为折现率；无法确定剩余租赁期间的租赁内含利率的，采用租赁变更生效日的增量借款利率作为折现率。

就上述租赁负债调整的影响，区分以下情形进行会计处理：

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益；

其他租赁变更，相应调整使用权资产的账面价值。

售后租回

本公司按照“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“34.收入”的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

本公司作为卖方（承租人）

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债，并按照“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11.金融工具”。对该金融负债进行会计处理。该资产转让属于销售的，本公司按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

☒适用 ☐不适用

在租赁开始日，本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

本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。本公司取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

②融资租赁

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

本公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

租赁变更的会计处理

①租赁变更作为一项单独租赁

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

- A. 该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- B. 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

②租赁变更未作为一项单独租赁

本公司作为出租人

经营租赁发生变更的，本公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：如果租赁变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更

生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；如果租赁变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照关于修改或重新议定合同的规定进行会计处理。

售后租回

本公司按照“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“34.收入”的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

本公司作为买方（出租人）

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产，并按照“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11.金融工具”对该金融资产进行会计处理。该资产转让属于销售的，本公司根据其他适用的企业会计准则对资产购买进行会计处理，并对资产出租进行会计处理。

39、其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

（1）安全生产费用

本公司的电站子公司根据有关规定，以上一年度营业收入为依据，采取超额累退方式提取本年度安全生产费用。

安全生产费用于提取时计入相关产品的成本或当期损益，同时计入“专项储备”科目。

提取的安全生产费按规定范围使用时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，先通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

（2）回购公司股份

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

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

③库存股转让时，转让收入高于库存股成本的部分，增加资本公积（股本溢价）；低于库存股成本的部分，依次冲减资本公积（股本溢价）、盈余公积、未分配利润。

（3）限制性股票

股权激励计划中，本公司授予被激励对象限制性股票，被激励对象先认购股票，如果后续未达到股权激励计划规定的解锁条件，则本公司按照事先约定的价格回购股票。向职工发行的限制性股票按有关规定履行了注册登记等增资手续的，在授予日，本公司根据收到的职工缴纳的认股款确认股本和资本公积（股本溢价）；同时就回购义务确认库存股和其他应付款。

（4）重大会计判断和估计

本公司根据历史经验和其它因素，包括对未来事项的合理预期，对所采用的重要会计估计和关键假设进行持续的评价。很可能导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整风险的重要会计估计和关键假设列示如下：

应收账款预期信用损失的计量

本公司通过应收账款违约风险敞口和预期信用损失率计算应收账款预期信用损失，并基于违约概率和违约损失率确定预期信用损失率。在确定预期信用损失率时，本公司使用内部历史信用损失经验等数据，并结合当前状况和前瞻性信息对历史数据进行调整。在考虑前瞻性信息时，本公司使用的指标包括经济下滑的风险、外部市场环境、技术环境和客户情况的变化等。本公司定期监控并复核与预期信用损失计算相关的假设。

递延所得税资产

在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，应就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

40、重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
执行《企业会计准则解释第 17 号》，2023 年 10 月 25 日，财政部发布了《企业会计准则解释第 17 号》（财会[2023]21 号，以下简称解释 17 号），自 2024 年 1 月 1 日起施行。本公司于 2024 年 1 月 1 日起执行解释 17 号的规定。	对本公司报告期内财务报表无重大影响。	0.00
保证类质保费用重分类，财政部于 2024 年 3 月发布的《企业会计准则应用指南汇编 2024》以及 2024 年 12 月 6 日发布的《企业会计准则解释第 18 号》，规定保证类质保费用应计入营业成本。	对本公司报告期内财务报表无重大影响。	0.00

其他说明：
无

(2). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3). 2024 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

□适用 √不适用

41、其他

□适用 √不适用

六、税项

1、主要税种及税率

主要税种及税率情况
√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入	13%，9%，6%，3%
海外子公司增值税	应税收入	20%，19%，10%，7%
澳大利亚商品服务税	销售货物和提供服务的价格	10%
英国商品服务税	销售货物和提供服务的价格	20%
城市维护建设税	应纳流转税额	1%，5%，7%
教育费附加	应交流转税额	3%
地方教育附加	应交流转税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	说明

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明
□适用 √不适用

说明：除享受优惠税率的公司外，本公司及境内子公司本期企业所得税税率为 25%。境外注册的子公司按当地的税率及税收政策缴纳企业所得税。

2、 税收优惠

√适用 □不适用

(1) 本公司于 2022 年 12 月 12 日被厦门市科学技术局、厦门市财政局、国家税务总局厦门市税务局认定为高新技术企业，证书编号：GR202235101462，享受企业所得税税率为 15% 的优惠政策，税收优惠期为三年，期限为 2022 年至 2024 年。

(2) 本集团从事的光伏电站发电业务，属于国家重点扶持的公共基础设施项目中由政府投资主管部门核准的太阳能发电项目，故符合享受国家企业所得税相关优惠政策，即“三免三减半”，具体税收优惠如下：

单位名称	免税年度	减半年度
江门市清阳新能源有限公司	2021、2022、2023	2024、2025、2026
威海市新清阳新能源工程有限公司	2022、2023、2024	2025、2026、2027
清阳海圣（厦门）新能源有限公司	2022、2023、2024	2025、2026、2027
清阳海欣（厦门）新能源有限公司	2022、2023、2024	2025、2026、2027
青岛苏莱光伏科技有限公司	2023、2024、2025	2026、2027、2028
上饶市清安新能源有限公司	2023、2024、2025	2026、2027、2028
泉州清源安扬新能源有限公司	2023、2024、2025	2026、2027、2028
滁州天荣新能源有限公司	2024、2025、2026	2027、2028、2029
长沙清源清安新能源有限公司	2024、2025、2026	2027、2028、2029
南京清源博西新能源有限公司	2024、2025、2026	2027、2028、2029
济宁清源新能源开发有限公司	2024、2025、2026	2027、2028、2029
苏州润赫能源科技有限公司	2024、2025、2026	2027、2028、2029
德州清源新能源有限公司	2024、2025、2026	2027、2028、2029

(3) 根据财政部、税务总局《关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税[2023]12 号）规定，清源海西(厦门)新能源投资有限公司、新斯瓦特（天津）新能源科技有限公司、舞钢市卓邦新能源科技有限公司、淄博昱泰光伏太阳能科技有限公司、惠州清源新能源有限公司、武汉清源虹阳新能源有限公司、南通嘉灿光伏科技有限公司、政和县清阳新能源有限公司、潮鸣(泰州)新能源科技有限公司、清源海阳（厦门）新能源有限公司、包头市清源易捷光伏科技有限公司、苏州戎伏新能源科技有限公司、漳州卓源新能源开发有限公司、天津市瑞宜光伏发电有限公司、中卫市闽阳新能源有限公司、丰县万海新能源有限公司和江门市清阳新能源有限公司享受小微企业普惠性税收减免政策。本年应纳税所得额减按 25% 计算，并按 20% 的税率缴纳企业所得税。

(4) 根据财政部税务总局颁布《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财税〔2020〕23 号），自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。皮山县清源新能源有限公司、包头固能光伏发电有限公司和包头市固新能光伏发电有限公司享受上述鼓励类产业企业 15% 企业所得税优惠政策。

3、 其他

□适用 √不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	38,170.49	40,482.34
银行存款	186,366,217.82	127,330,174.92
其他货币资金	163,867,033.55	78,441,008.72
存放财务公司存款	0.00	0.00
合计	350,271,421.86	205,811,665.98
其中：存放在境外的款项总额	91,408,984.56	73,350,016.43

其他说明：

说明 1：其他货币资金期末余额 163,867,033.55 元，其中存放在证券账户资金 5,785,405.30 元使用未受限；除此其他货币资金 158,081,628.25 元系银行承兑汇票保证金、保函保证金、贷款保证金等，因不能随时用于支付，该部分存款不作为现金流量表中的现金和现金等价物。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。

说明 2：本年末货币资金较上年末增长 70.19%，主要系票据保证金和保函保证金存入增加所致。

2、交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	1,386,359.96	0.00	/
其中：			
衍生金融资产	1,386,359.96	0.00	/
			/
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
其中：			
合计	1,386,359.96	0.00	/

其他说明：

√适用 □不适用

无

3、衍生金融资产

□适用 √不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	65,281,286.10	17,385,500.00
商业承兑票据	12,545,334.65	1,200,000.00
小计	77,826,620.75	18,585,500.00

减：坏账准备	985,033.47	60,000.00
合计	76,841,587.28	18,525,500.00

(2)．期末公司已质押的应收票据

☐适用 ☒不适用

(3)．期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	0.00	39,456,422.84
商业承兑票据		
合计	0.00	39,456,422.84

(4)．按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	77,826,620.75	100.00	985,033.47	1.27	76,841,587.28	18,585,500.00	100.00	60,000.00	0.32	18,525,500.00
按组合计提坏账准备										
其中：										
1.商业承兑汇票	12,545,334.65	16.12	985,033.47	7.85	11,560,301.18	1,200,000.00	6.46	60,000.00	5.00	1,140,000.00
2.银行承兑汇票	65,281,286.10	83.88	0.00	0.00	65,281,286.10	17,385,500.00	93.54	0.00	0.00	17,385,500.00
合计	77,826,620.75	/	985,033.47	/	76,841,587.28	18,585,500.00	/	60,000.00	/	18,525,500.00

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☒适用 ☐不适用

组合计提项目：1.商业承兑汇票

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额
----	------

	应收票据	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	5,390,000.00	269,500.00	5.00
1-2 年	7,155,334.65	715,533.47	10.00
合计	12,545,334.65	985,033.47	7.85

按组合计提坏账准备的说明

√适用 □不适用

无

组合计提项目：2.银行承兑汇票

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例（%）
银行承兑汇票	65,281,286.10	0.00	0.00
合计	65,281,286.10	0.00	0.00

按组合计提坏账准备的说明

√适用 □不适用

按组合 2 计提坏账准备：于 2024 年 12 月 31 日，本公司按照整个存续期预期信用损失计量银行承兑汇票坏账准备。本公司认为所持有的银行承兑汇票不存在重大的信用风险，不会因银行或其他出票人违约而产生重大损失。

按组合计提坏账准备的确认标准及说明见本报告“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11.金融工具”。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
商业承兑汇票	60,000.00	925,033.47				985,033.47
合计	60,000.00	925,033.47				985,033.47

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收票据情况

□适用 √不适用

其中重要的应收票据核销情况：

☐适用 ☒不适用

应收票据核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☒适用 ☐不适用

本年末应收票据较上年末增长 314.79%，系本年收到且未到期的非 6+9 的银行承兑汇票以及商业承兑汇票增加。

5、 应收账款

(1). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	685,318,198.97	568,809,098.93
1 年以内小计	685,318,198.97	568,809,098.93
1 至 2 年	125,669,209.53	106,336,554.56
2 至 3 年	91,858,962.69	80,790,513.06
3 年以上	88,255,362.06	55,569,845.91
小计	991,101,733.25	811,506,012.46
减：坏账准备	74,037,683.90	61,243,758.52
合计	917,064,049.35	750,262,253.94

(2). 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	10,673,867.02	1.08	10,673,867.02	100.00	0.00	10,673,867.02	1.32	10,673,867.02	100.00	0.00
其中：										
客户一	10,673,867.02	100.00	10,673,867.02	100.00	0.00	10,673,867.02	100.00	10,673,867.02	100.00	0.00
按组合计提坏账准备	980,427,866.23	98.92	63,363,816.88	6.46	917,064,049.35	800,832,145.44	98.68	50,569,891.50	6.31	750,262,253.94
其中：										

组合 1. 应 收 海 外 客 户 款 项	150,5 71,15 7.97	15.1 9	7,360, 937.7 3	4.89	143,2 10,22 0.24	128,5 33,09 1.08	15.8 4	3,416, 872.0 0	2.66	125, 116, 219. 08
组合 2. 应 收 国 家 电 网 公 司 及 电 力 公 司 款 项	321,9 93,56 9.01	32.4 9	15,29 4,694. 56	4.75	306,6 98,87 4.45	291,0 88,54 2.66	35.8 7	13,82 6,705. 78	4.75	277, 261, 836. 88
组合 3. 应 收 其 他 客 户 款 项	507,8 63,13 9.25	51.2 4	40,70 8,184. 59	8.02	467,1 54,95 4.66	381,2 10,51 1.70	46.9 7	33,32 6,313. 72	8.74	347, 884, 197. 98
合 计	991,1 01,73 3.25	100. 00	74,03 7,683. 90	7.47	917,0 64,04 9.35	811,5 06,01 2.46	100. 00	61,24 3,758. 52	7.55	750, 262, 253. 94

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
客户一	10,673,867.02	10,673,867.02	100.00	预计无法收回
合 计	10,673,867.02	10,673,867.02	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：组合 1.应收海外客户款项

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	150,280,604.56	7,070,384.32	4.70
1-2 年	114,599.49	114,599.49	100.00
2-3 年	13.87	13.87	100.00
3 年以上	175,940.05	175,940.05	100.00
合 计	150,571,157.97	7,360,937.73	4.89

按组合计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

具体详见本报告“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11. 金融工具”。

组合计提项目：组合 2.应收国家电网公司及电力公司款项

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）

1 年以内	79,804,292.38	3,790,703.93	4.75
1-2 年	89,909,059.94	4,270,680.34	4.75
2-3 年	86,654,303.43	4,116,079.42	4.75
3 年以上	65,625,913.26	3,117,230.87	4.75
合计	321,993,569.01	15,294,694.56	4.75

按组合计提坏账准备的说明：

☒ 适用 ☐ 不适用

具体详见本报告“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11. 金融工具”。

组合计提项目：组合 3.应收其他客户款项

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	455,233,302.03	22,761,665.14	5.00
1-2 年	35,645,550.10	3,564,555.01	10.00
2-3 年	5,204,645.39	2,602,322.71	50.00
3 年以上	11,779,641.73	11,779,641.73	100.00
合计	507,863,139.25	40,708,184.59	8.02

按组合计提坏账准备的说明：

☒ 适用 ☐ 不适用

具体详见本报告“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11. 金融工具”。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐ 适用 ☒ 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 坏账准备的情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提	10,673,867.02					10,673,867.02
组合计提	50,569,891.50	12,847,104.67		88,602.00	35,422.71	63,363,816.88
合计	61,243,758.52	12,847,104.67		88,602.00	35,422.71	74,037,683.90

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	88,602.00

其中重要的应收账款核销情况

□适用 √不适用

应收账款核销说明：

□适用 √不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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（%）	坏账准备期末余额
第一名	128,989,196.32		128,989,196.32	13.01	6,126,986.82
第二名	78,647,337.24		78,647,337.24	7.94	4,140,394.30
第三名	52,075,094.75		52,075,094.75	5.25	2,473,567.00
第四名	30,204,709.30		30,204,709.30	3.05	1,434,723.69
第五名	28,574,438.98		28,574,438.98	2.88	1,428,721.95
合计	318,490,776.59		318,490,776.59	32.14	15,604,393.76

其他说明：

无

其他说明：

□适用 √不适用

6、合同资产

(1). 合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
已完工未结算资产	19,871,339.86	1,048,768.41	18,822,571.45	22,261,411.16	1,113,070.55	21,148,340.61
未到期的质保金	1,237,468.04	61,891.41	1,175,576.63	672,599.48	64,931.94	607,667.54
合计	21,108,807.90	1,110,659.82	19,998,148.08	22,934,010.64	1,178,002.49	21,756,008.15

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面 价值	账面余额		坏账准备		账面 价值
	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计 提 比 例 (%)	
按单项 计提坏 账准备										
其中：										
按组合 计提坏 账准备	21,108,807.90	100.00	1,110,659.82	5.26	19,998,148.08	22,934,010.64	100.00	1,178,002.49	5.14	21,756,008.15
其中：										
账龄组合	21,108,807.90	100.00	1,110,659.82	5.26	19,998,148.08	22,934,010.64	100.00	1,178,002.49	5.14	21,756,008.15
合计	21,108,807.90	100.00	1,110,659.82	5.26	19,998,148.08	22,934,010.64	100.00	1,178,002.49	5.14	21,756,008.15

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☒适用 ☐不适用

组合计提项目：账龄组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	合同资产	坏账准备	计提比例（%）
账龄组合	21,108,807.90	1,110,659.82	5.26
合计	21,108,807.90	1,110,659.82	5.26

按组合计提坏账准备的说明

☒适用 ☐不适用

具体详见本报告“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11. 金融工具”。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：
☐适用 ☒不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期变动金额				期末余额	原因
		本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	其他变动		
减值准备	1,178,002.49	-67,342.67	-	-	-	1,110,659.82	
合计	1,178,002.49	-67,342.67	-	-	-	1,110,659.82	/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
☐适用 ☒不适用

其他说明：
无

(5). 本期实际核销的合同资产情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的合同资产核销情况
☐适用 ☒不适用

合同资产核销说明：
☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

7、 应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	1,077,252.10	4,757,707.18
合计	1,077,252.10	4,757,707.18

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

☐适用 ☒不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	62,171,558.18	
合计	62,171,558.18	

(4). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	1,077,252.10	100.00			1,077,252.10	4,757,707.18				4,757,707.18
其中：										
组合 1 应收票据组合	1,077,252.10	100.00			1,077,252.10	4,757,707.18				4,757,707.18
合计	1,077,252.10	100.00			1,077,252.10	4,757,707.18				4,757,707.18

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：组合 1 应收票据组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收融资款项	坏账准备	计提比例 (%)
组合 1 应收票据组合	1,077,252.10		
合计	1,077,252.10		

按组合计提坏账准备的说明

√适用 □不适用

银行承兑汇票不计提

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

☐适用 ☒不适用

(8). 其他说明

☒适用 ☐不适用

本年末应收款项融资较上年末减少 77.36%，主要系本年末未背书贴现的 6+9 银行承兑汇票较上年减少。

8、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

☒适用 ☐不适用

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	24,910,852.22	82.23	18,637,996.21	90.24
1 至 2 年	4,279,627.88	14.13	657,663.72	3.18
2 至 3 年	108,250.23	0.36	15,944.00	0.08
3 年以上	994,013.23	3.28	1,341,716.06	6.5
合计	30,292,743.56	100.00	20,653,319.99	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

无

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

☒适用 ☐不适用

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)

第一名	4,124,443.87	13.62
第二名	2,650,000.00	8.75
第三名	2,585,241.33	8.53
第四名	2,132,487.61	7.04
第五名	1,986,197.76	6.56
合计	13,478,370.57	44.49

其他说明：
无

其他说明：
☒适用 ☐不适用
 本年末预付款项较上年末增长 46.67%，主要系预付材料款增加。

9、其他应收款

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	-	2,000,000.00
其他应收款	24,165,807.64	25,982,070.95
合计	24,165,807.64	27,982,070.95

其他说明：
☐适用 ☒不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

☐适用 ☒不适用

(2). 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：
☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：
☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：
☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收利息情况

□适用 √不适用

其中重要的应收利息核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(7). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
南安市新科阳新能源有限公司	0.00	2,000,000.00
合计	0.00	2,000,000.00

(8). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(9). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例：

无

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(11). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(12). 本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(13). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	18,387,745.48	19,153,379.75
1 年以内小计	18,387,745.48	19,153,379.75

1 至 2 年	1,532,163.41	3,860,905.10
2 至 3 年	3,016,561.94	1,488,741.89
3 年以上	17,946,440.55	17,435,494.49
小计	40,882,911.38	41,938,521.23
减：坏账准备	16,717,103.74	15,956,450.28
合计	24,165,807.64	25,982,070.95

(14). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
资金往来款	6,258,640.85	5,555,050.39
出口退税款	61,566.32	4,091,390.92
代垫款	3,113,938.77	3,045,372.17
电站股权转让款	4,991,487.44	4,991,487.44
押金保证金	21,574,159.34	22,069,676.02
员工备用金	283,955.93	268,736.10
电站保险赔偿款	2,900,000.00	-
其他	1,699,162.73	1,916,808.19
小计	40,882,911.38	41,938,521.23
减：坏账准备	16,717,103.74	15,956,450.28
合计	24,165,807.64	25,982,070.95

(15). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024年1月1日余额	9,419,313.28	-	6,537,137.00	15,956,450.28
2024年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	913,895.60		-21,050.00	892,845.60
本期转回				
本期转销				
本期核销	106,023.76		24,600.00	130,623.76
其他变动	-1,568.38			-1,568.38
2024年12月31日余额	10,225,616.74		6,491,487.00	16,717,103.74

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

☐适用 ☒不适用

(16). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(17). 本期实际核销的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	130,623.76

其中重要的其他应收款核销情况：

☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(18). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备 期末余额
第一名	4,991,487.44	12.21	电站股权转让款	3 年以上	4,991,487.44
第二名	2,900,000.00	7.09	电站保险赔偿款	1 年以内	145,000.00
第三名	2,750,000.00	6.73	资金往来款	3 年以上	2,750,000.00
第四名	2,178,950.00	5.33	押金保证金	3 年以上	2,178,950.00
第五名	2,082,537.00	5.09	资金往来款	3 年以上	2,082,537.00
合计	14,902,974.44	36.45	/	/	12,147,974.44

(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

10、存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	37,483,508.36	2,649,739.98	34,833,768.38	26,819,671.16	3,086,100.57	23,733,570.59
在产品						
库存商品	94,815,321.56	5,445,944.98	89,369,376.58	67,902,505	6,039,361.4	61,863,143.6
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本	50,531,589.16		50,531,589.16	24,005,807.43		24,005,807.43
半成品	11,611,591.22		11,611,591.22	13,526,433.07		13,526,433.07
委托加工物资	41,409,378.45		41,409,378.45	6,966,327.05		6,966,327.05
发出商品	5,383,417.36		5,383,417.36	8,647,201.75		8,647,201.75
在建电站开发产品	28,064,413.43	1,172,011.38	26,892,402.05	52,764,474.16	7,023,830.23	45,740,643.93
在途物资	35,321,176.84		35,321,176.84	32,593,626.93		32,593,626.93
合计	304,620,396.38	9,267,696.34	295,352,700.04	233,226,046.55	16,149,292.20	217,076,754.35

(2). 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	3,086,100.57	391,190.02		827,550.61		2,649,739.98
在产品						
库存商品	6,039,361.40	2,738,810.90	-85,009.19	3,247,218.13		5,445,944.98
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						

在建电站开发产品	7,023,830.23			5,851,818.85		1,172,011.38
合计	16,149,292.20	3,130,000.92	-85,009.19	9,926,587.59		9,267,696.34

本期转回或转销存货跌价准备的原因
☐适用 ☒不适用

按组合计提存货跌价准备
☐适用 ☒不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准
☐适用 ☒不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据
☐适用 ☒不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明
☐适用 ☒不适用

其他说明：
☒适用 ☐不适用
 本年末存货较上年末增长 36.06%，主要系为外部客户建造光伏电站的合同履约成本增加以及备货增加所致。

11、持有待售资产
☐适用 ☒不适用

12、一年内到期的非流动资产
☐适用 ☒不适用

一年内到期的债权投资
☐适用 ☒不适用

一年内到期的其他债权投资
☐适用 ☒不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明：
无

13、其他流动资产
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税借方余额重分类	67,508,482.34	48,377,968.37
预缴所得税	1,568,520.36	1,097,055.11

待摊费用	4,140,688.09	4,866,414.10
发行债券中介费	2,090,188.68	0.00
合计	75,307,879.47	54,341,437.58

其他说明：

本年末其他流动资产较上年末增长 38.58%，主要系进项税增加所致。

14、债权投资

(1). 债权投资情况

☐ 适用 ☒ 不适用

债权投资减值准备本期变动情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(2). 期末重要的债权投资

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 减值准备计提情况

☐ 适用 ☒ 不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

不适用

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

☐ 适用 ☒ 不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

☐ 适用 ☒ 不适用

债权投资的核销说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

15、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

(3). 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：
不适用

对本期发生损失准备变动的其他债权投资账面余额显著变动的情况说明：
☐适用 ☒不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据
☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况
☐适用 ☒不适用

其他债权投资的核销说明：
☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

16、长期应收款

(1). 长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：
☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：
☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：
☐适用 ☒不适用

(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
不适用

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明：
☐适用 ☒不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据
☐适用 ☒不适用

(4). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
☐适用 ☒不适用

其他说明：
不适用

(5). 本期实际核销的长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的长期应收款核销情况
☐适用 ☒不适用

长期应收款核销说明：
☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额	本期增减变动							期末 余额	减值 准备 期末 余额	
		追 加 投 资	减 少 投 资	权 益 法 下 确 认 的 投 资 损 益	其 他 综 合 收 益 调 整	其 他 权 益 变 动	宣 告 发 放 现 金 股 利 或 利 润	计 提 减 值 准 备			其 他
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											

泉州中清阳新能源有限公司	4,624,471.21	-	-	978,326.55	-	-	-	-	-	5,602,797.76	
Kabushiki Kaisha GAIA POWER	1,266,568.06	-	-	122,331.75	-	-	125,634.04	-	20,386.15	1,283,651.92	
南安市中品阳新能源有限公司	4,757,630.47	-	-	1,201,054.17	-	-	-	-	-	5,958,684.64	
泉州在源新能源科技有限公司	2,026,239.44	-	-	284,642.03	-	-	-	-	-	2,310,881.47	
南安市中威阳新能源有限公司	3,378,586.88	-	-	996,265.26	-	-	-	-	-	4,374,852.14	
南安市新科阳新能源有限公司	10,133,196.66	-	-	1,187,745.46	-	-	-	-	-	11,320,942.12	
上海擅造智能科技有限公司	828,347.16	-	-	-303,966.90	-	-	-	-	-	524,380.26	
厦门建发清源新能源有限公司	1,996,382.13	-	-	2,895.35	-	-	-	-	-	1,999,277.48	
小计	29,011,422.01	-	-	4,469,293.67	-	-	125,634.04	-	20,386.15	33,375,467.79	
合计	29,011,422.01	-	-	4,469,293.67	-	-	125,634.04	-	20,386.15	33,375,467.79	

(2). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

无

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

□适用 √不适用

(2). 本期存在终止确认的情况说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式
不适用

21、固定资产

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	1,047,443,187.93	872,210,494.24
固定资产清理	-	-
合计	1,047,443,187.93	872,210,494.24

其他说明：

☐适用 ☒不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	办公设备	光伏电站	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	105,861,154.15	51,049,406.55	9,407,542.24	17,610,528.53	977,926,697.34	1,161,855,328.81
2.本期增加金额	13,630,369.60	4,863,926.44	956,551.70	3,097,036.73	216,963,307.61	239,511,192.08
（1）购置	-	4,863,926.44	956,551.70	3,097,036.73		8,917,514.87
（2）在建工程转入	13,630,369.60	-	-	-	216,963,307.61	230,593,677.21
（3）企业合并增加						
3.本期减少金额		804,434.39	587,558.67	370,629.71	2,339,632.74	4,102,255.51
（1）处置或报废		804,434.39	587,558.67	370,629.71	2,339,632.74	4,102,255.51
4.外币报表折算差额	-600,877.29	-	-40,261.63	-253,413.11	-549,458.29	-1,444,010.32
5.期末余额	118,890,646.46	55,108,898.60	9,736,273.64	20,083,522.44	1,192,000,913.92	1,395,820,255.06

二、累计折旧						
1.期初余额	36,240,145.06	18,525,776.62	5,853,223.99	12,835,846.45	216,189,842.45	289,644,834.57
2.本期增加金额	3,610,291.36	4,046,848.93	887,646.43	1,890,700.41	48,602,623.30	59,038,110.43
（1）计提	3,610,291.36	4,046,848.93	887,646.43	1,890,700.41	48,602,623.30	59,038,110.43
3.本期减少金额	-	683,088.61	264,574.98	288,713.28	526,417.37	1,762,794.24
（1）处置或报废	-	683,088.61	264,574.98	288,713.28	526,417.37	1,762,794.24
4.外币报表折算差额	-15,203.91	-	-37,359.55	-161,277.51	-16,123.98	-229,964.95
5.期末余额	39,835,232.51	21,889,536.94	6,438,935.89	14,276,556.07	264,249,924.40	346,690,185.81
三、减值准备						
1.期初余额						
2.本期增加金额	1,686,881.32					1,686,881.32
（1）计提	1,686,881.32					1,686,881.32
3.本期减少金额						
（1）处置或报废						
4.期末余额	1,686,881.32					1,686,881.32
四、账面价值						
1.期末账面价值	77,368,532.63	33,219,361.66	3,297,337.75	5,806,966.37	927,750,989.52	1,047,443,187.93
2.期初账面价值	69,621,009.09	32,523,629.93	3,554,318.25	4,774,682.08	761,736,854.89	872,210,494.24

(2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
包头易捷厂房	9,392,036.50	2,925,846.85	1,686,881.32	4,779,308.33	未投入使用

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
包头易捷厂房	4,779,308.33	正在办理中

(5). 固定资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

固定资产清理

☐适用 ☒不适用

22、在建工程

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	11,362,902.05	87,860,130.54
工程物资	/	/
合计	11,362,902.05	87,860,130.54

其他说明：

☐适用 ☒不适用

在建工程

(1). 在建工程情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
福建闽南地区分布式光伏发电项目（四期）	6,005,551.11		6,005,551.11			
江苏南通分布式光伏发电项目	3,016,926.38		3,016,926.38			
武汉分布式光伏发电项目	2,054,162.74		2,054,162.74			
澳洲办公室	11,688.86		11,688.86	11,884,152.94		11,884,152.94
其他项目	274,572.96		274,572.96			
滁州分布式光伏发电项目				61,862,030.85		61,862,030.85
江苏分布式光伏发电项目				14,113,946.75		14,113,946.75
合计	11,362,902.05		11,362,902.05	87,860,130.54	-	87,860,130.54

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
滁州分布式光伏发电项目	82,030,447.70	61,862,030.85	11,246,282.09	73,108,312.94			89.12	100%	-	-	-	自筹
江苏南京分布式光伏发电项目	20,133,756.56	14,113,946.75	4,846,388.60	18,960,335.35			94.17	100%	-	-	-	自筹
Ganzlin Commercial Area	21,256,999.20		21,322,278.27	21,322,278.27			100.31	100%	-	-	-	自筹
江苏张家港分布式光伏发电项目	29,980,446.33		28,730,158.84	28,730,158.84			95.83	100%	-	-	-	自筹
福建闽南地区分布式光伏发电项目（四期）	13,748,394.55		6,005,551.11			6,005,551.11	43.68	44%	-	-	-	自筹
江苏南通分布式光伏发电项目	5,002,040.36		3,016,926.38			3,016,926.38	60.31	60%	-	-	-	自筹
武汉分布式光伏发电项目	9,751,893.45		2,054,162.74			2,054,162.74	21.06	21%	-	-	-	自筹
合计		75,975,977.60	77,221,748.03	142,121,085.40		11,076,640.23	/	/			/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

(4). 在建工程的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☒适用 ☐不适用

本年末在建工程较上年末下降 87.07%，主要系年初的滁州和江苏分布式光伏发电项目本年转固所致。

工程物资

(5). 工程物资情况

☐适用 ☒不适用

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

☐适用 ☒不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

24、油气资产

(1) 油气资产情况

☐适用 ☒不适用

(2) 油气资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

不适用

25、使用权资产

(1) 使用权资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	运输工具	合计
一、账面原值			
1.期初余额	68,298,000.76	0.00	68,298,000.76

2.本期增加金额	1,165,799.66	285,931.25	1,451,730.91
(1) 本期新增租赁	1,165,799.66	285,931.25	1,451,730.91
3.本期减少金额	3,339,692.63	0.00	3,339,692.63
(1) 本期减少租赁	3,339,692.63	0.00	3,339,692.63
4.外币报表折算差额	-93,370.28	-12,604.91	-105,975.19
5.期末余额	66,030,737.51	273,326.34	66,304,063.85
二、累计折旧			
1.期初余额	13,358,574.58	0.00	13,358,574.58
2.本期增加金额	4,960,669.27	15,884.89	4,976,554.16
(1) 计提	4,960,669.27	15,884.89	4,976,554.16
3.本期减少金额	3,339,692.63	0.00	3,339,692.63
(1) 处置	3,339,692.63	0.00	3,339,692.63
4.外币报表折算差额	-41,758.29	-700.27	-42,458.56
5.期末余额	14,937,792.93	15,184.62	14,952,977.55
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	51,092,944.58	258,141.72	51,351,086.30
2.期初账面价值	54,939,426.18	-	54,939,426.18

(2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

无

26、 无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地及土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合计
一、账面原值					
1.期初余额	21,692,338.44			10,830,225.12	32,522,563.56
2.本期增加金额	-			625,236.15	625,236.15
(1) 购置	-			625,236.15	625,236.15
(2) 内部研发	-			-	-
(3) 企业合并增加	-			-	-
3.本期减少金额	-			-	-

额					
(1)处置	-			-	-
4.外币报表折算差额	-158,638.26			-99,016.88	-257,655.14
5.期末余额	21,533,700.18			11,356,444.39	32,890,144.57
二、累计摊销					
1.期初余额	2,476,620.81			6,016,206.98	8,492,827.79
2.本期增加金额	446,964.00			1,024,039.70	1,471,003.70
(1) 计提	446,964.00			1,024,039.70	1,471,003.70
3.本期减少金额	-			-	-
(1)处置	-			-	-
	-				
4.外币报表折算差额				-75,077.27	-75,077.27
5.期末余额	2,923,584.81			6,965,169.41	9,888,754.22
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	18,610,115.37			4,391,274.98	23,001,390.35
2.期初账面价值	19,215,717.63			4,814,018.14	24,029,735.77

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例是0.00%

(2). 确认为无形资产的数据资源

☐适用 ☒不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

☐适用 ☒不适用

(3) 无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

27、商誉

(1). 商誉账面原值

☐适用 ☒不适用

(2). 商誉减值准备

☐适用 ☒不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

☐适用 ☒不适用

资产组或资产组组合发生变化

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

28、长期待摊费用

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修及改造支出	1,528,902.88	578,281.33	807,663.95	-	1,299,520.26
其他	875,507.67	472,725.16	234,352.99	-	1,113,879.84
合计	2,404,410.55	1,051,006.49	1,042,016.94	-	2,413,400.10

其他说明：
无

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	10,378,356.16	2,332,437.55	12,046,000.62	2,692,281.44
信用减值准备	85,900,477.55	15,806,012.00	75,078,846.30	13,637,352.76
预提费用及工资	47,312,016.37	11,522,931.76	27,158,063.30	7,276,633.21
员工长期服务离职补偿	2,519,062.54	755,718.76	2,562,395.55	768,718.66
内部交易未实现利润	120,171,568.21	29,744,462.03	106,310,629.53	26,364,941.79
可抵扣亏损	92,867,514.07	27,836,680.43	116,401,448.00	35,067,970.34
预计负债	22,535.00	6,760.50	81,451.27	15,855.38
租赁负债	49,073,942.58	12,090,132.12	51,335,374.42	12,619,070.92
股份支付	569,663.28	90,033.14		
交易性金融负债公允价值变动	-	-	2,192,654.14	657,796.25
合计	408,815,135.76	100,185,168.29	393,166,863.13	99,100,620.75

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	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
非同一控制企业合并资产评估增值				
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动				
固定资产加速折旧	946,020.00	141,903.00	1,323,012.00	198,451.80
使用权资产	47,122,726.92	11,629,199.81	50,461,466.78	12,394,846.23
交易性金融资产公允价值变动	1,386,359.96	337,707.02		
合计	49,455,106.88	12,108,809.83	51,784,478.78	12,593,298.03

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债期末互抵	抵销后递延所得税资产或负债期末余	递延所得税资产和负债期初互抵	抵销后递延所得税资产或负
----	----------------	------------------	----------------	--------------

	金额	额	金额	债期初余额
递延所得税资产	12,108,809.83	88,076,358.46	12,593,298.03	86,507,322.72
递延所得税负债	12,108,809.83		12,593,298.03	

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	2,303,676.92	1,779.10
可抵扣亏损	179,539,812.54	121,200,090.68
合计	181,843,489.46	121,201,869.78

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2024 年	-	4,386,677.10	
2025 年	701,482.09	701,482.09	
2026 年	3,762,669.90	3,762,669.90	
2027 年	3,899,357.68	3,899,357.68	
2028 年	6,321,116.06	6,611,564.71	
2029 年	2,220,944.51	-	
2032 年	1,647,021.92	1,647,021.92	说明 1
2033 年	880,260.06	880,260.06	说明 1
2034 年	1,213,965.48	1,213,965.48	说明 1
2035 年	49,269.83	49,269.83	说明 1
2036 年	35,285.03	35,285.03	说明 1
无期限	158,808,439.98	98,012,536.88	说明 1、说明 2
合计	179,539,812.54	121,200,090.68	/

其他说明：

√适用 □不适用

说明 1：系美国子公司的可抵扣亏损，由于该公司未来经营存在不确定性，因而不确认可抵扣亏损相关的递延所得税资产；根据当地税法规定，2017 年 12 月 31 日前产生的可抵扣亏损在未来 20 年内有效，2018 年起产生的 80%的可抵扣亏损可以无限期抵扣。

说明 2：系德国、英国、澳大利亚子公司的可抵扣亏损，根据当地税法规定，可抵扣亏损可以无限期抵扣。

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同取得成本						
合同履约成本						
应收退货成本						
合同资产						

工程及设备款	3,398,849.92	-	3,398,849.92	8,645,504.36	-	8,645,504.36
合计	3,398,849.92	-	3,398,849.92	8,645,504.36	-	8,645,504.36

其他说明：
本年末其他非流动资产下降 60.69%，主要系本年末在建项目减少，工程及设备款减少。

31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	158,081,628.25	158,081,628.25	其他	承兑汇票保证金、保函保证金、贷款保证金等	78,441,008.72	78,441,008.72	其他	承兑汇票保证金、保函保证金、贷款保证金等
应收票据	39,456,422.84	39,456,422.84	其他	已背书或贴现尚未到期且不足终止确认条件	15,785,500.00	15,680,500.00	其他	已背书或贴现尚未到期且不足终止确认条件
存货								
其中：数据资源								
固定资产	109,250,903.34	72,358,004.14	抵押	抵押于银行以提供担保	96,221,411.03	62,484,639.50	抵押	抵押于银行以提供担保
无形资产	7,347,736.06	5,265,850.00	抵押	抵押于银行以提供担保	9,600,640.97	7,665,718.91	抵押	抵押于银行以提供担保
其中：数据资源								
应收账款	262,901,969.88	250,414,126.26	质押	质押于银行以提供担保	189,509,665.05	180,498,943.26	质押	质押于银行以提供担保
在建工程					11,884,152.94	11,884,152.94	抵押	抵押于银行以提供担保
合计	577,038,660.37	525,576,031.49	/	/	401,442,378.71	356,654,963.33	/	/

其他说明：
货币资金受限类型为：2024 年期末为保证，2023 年期初为保证；应收票据受限类型为：2024 年期末为背书，2023 年期初为背书、贴现。

32、短期借款

(1). 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	-	9,000,000.00

抵押借款	8,068,221.78	8,991,316.15
保证借款	61,045,298.61	84,370,082.23
信用借款	-	-
保证及抵押借款	9,907,562.50	10,008,555.56
短期贸易融资	-	-
合计	79,021,082.89	112,369,953.94

短期借款分类的说明：

①抵押借款系本公司子公司 Kerry J Investment Pty Ltd 向 Australia and New Zealand Banking Group Limited 借入，以土地和房屋抵押担保，抵押情况详见“第十节财务报告”——“七、合并财务报表项目注释”——“31.所有权或使用权受限资产”。

②保证借款包括：A、本公司向中国银行股份有限公司和兴业银行股份有限公司厦门新港支行借款，由子公司清源易捷（厦门）新能源工程有限公司提供保证担保；B、子公司清源（厦门）电气设备有限公司向招商银行股份有限公司借款，由本公司提供保证担保。

③保证及抵押借款系本公司向中国农业银行股份有限公司借款，由子公司永安清阳新能源有限公司、清源科技（天津）有限公司、清源电力有限公司和二级子公司肥城国悦光伏发电有限公司提供保证担保；并以房屋及建筑物所有权和土地使用权抵押，抵押情况详见“第十节财务报告”——“七、合并财务报表项目注释”——“31.所有权或使用权受限资产”。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

33、交易性金融负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	指定的理由和依据
交易性金融负债	3,065,103.31		/
其中：			
衍生金融负债	3,065,103.31		/
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			
其中：			
合计	3,065,103.31		/

其他说明：

☐适用 ☒不适用

34、衍生金融负债

☐适用 ☒不适用

35、应付票据**(1). 应付票据列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		
银行承兑汇票	536,391,016.10	215,989,539.25
合计	536,391,016.10	215,989,539.25

本期末已到期未支付的应付票据总额为0.00 元。到期未付的原因是0.00

说明：本年末应付票据较上年末增长 148.34%，主要系本年增加备货和增加固定资产投资，采用应付票据支付金额增加。

36、应付账款**(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付货款	163,045,058.09	128,186,448.79
应付工程款	40,602,387.51	30,744,159.45
应付费	18,468,818.15	24,541,167.57
其他	1,299,814.32	56,706.05
合计	223,416,078.07	183,528,481.86

(2). 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

37、预收款项**(1). 预收账款项列示**

□适用 √不适用

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

38、合同负债**(1). 合同负债情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收商品款	46,565,949.31	38,497,302.89
合计	46,565,949.31	38,497,302.89

(2). 账龄超过 1 年的重要合同负债

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

39、应付职工薪酬**(1). 应付职工薪酬列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	59,337,609.11	176,133,566.85	197,241,861.15	38,229,314.81
二、离职后福利-设定提存计划	356,562.30	13,580,140.38	13,703,332.80	233,369.88
三、辞退福利	25,065.00	271,076.35	296,141.35	-
四、一年内到期的其他福利	-	-	-	-
合计	59,719,236.41	189,984,783.58	211,241,335.30	38,462,684.69

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	58,787,311.76	156,882,734.43	178,013,907.62	37,656,138.57
二、职工福利费	-	5,757,069.58	5,755,879.58	1,190.00
三、社会保险费	225,122.35	6,273,480.51	6,298,312.49	200,290.37
其中：医疗保险费	225,122.35	4,640,861.42	4,665,693.40	200,290.37
工伤保险费	-	1,246,123.41	1,246,123.41	-

生育保险费	-	386,495.68	386,495.68	-
四、住房公积金	325,175.00	4,930,448.10	4,896,440.10	359,183.00
五、工会经费和职工教育经费	-	2,289,834.23	2,277,321.36	12,512.87
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
合计	59,337,609.11	176,133,566.85	197,241,861.15	38,229,314.81

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	356,562.30	13,279,574.58	13,402,767.00	233,369.88
2、失业保险费	-	300,565.80	300,565.80	-
3、企业年金缴费	-	-	-	-
合计	356,562.30	13,580,140.38	13,703,332.80	233,369.88

其他说明：

√适用 □不适用

本年末应付职工薪酬较上年末下降35.59%，主要系本年经营业绩较上年下滑，年末计提的奖金减少所致。

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	9,620,162.34	4,171,001.08
消费税		
营业税		
企业所得税	9,736,149.98	14,862,127.96
个人所得税	623,033.70	2,572,025.02
城市维护建设税	114,145.84	80,601.61
教育费附加	59,690.91	41,398.79
地方教育附加	40,682.57	27,599.19
房产税	409,898.21	411,911.71
城镇土地使用税	222,504.92	217,345.72
商品服务税（澳大利亚）	1,962,287.46	1,865,424.27
其他税种	578,805.39	668,504.27
合计	23,367,361.32	24,917,939.62

其他说明：

无

41、其他应付款

(1). 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利		
其他应付款	51,340,280.18	35,721,154.00
合计	51,340,280.18	35,721,154.00

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(2). 应付利息

分类列示

☐适用 ☒不适用

逾期的重要应付利息：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(3). 应付股利

分类列示

☐适用 ☒不适用

(4). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
费用预提	12,100,021.46	5,103,953.58
销售返利	9,286,870.73	10,069,409.54
往来款	4,549,794.33	8,965,785.31
其他	10,282,193.66	6,676,346.37
扶贫款	3,966,000.00	3,966,000.00
投标保证金	400,000.00	789,659.20
限制性股票回购义务	10,605,400.00	-
股权购买款	150,000.00	150,000.00
合计	51,340,280.18	35,721,154.00

账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☒适用 ☐不适用

本年末其他应付款较上年末增长 43.73%，主要系本年公司实施员工股权激励，增加了限制性股票回购义务所致。

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	88,339,122.23	64,276,753.06
1 年内到期的应付债券	1,798,620.34	1,690,444.97
1 年内到期的长期应付款	514,911.41	679,823.98
1 年内到期的租赁负债	4,017,481.45	3,740,127.82
合计	94,670,135.43	70,387,149.83

其他说明：

本年末一年内到期的非流动负债较上年末增长 34.50%，主要系一年内到期的长期借款增加。

44、其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		
应付退货款		
已背书未到期不能终止确认票据	39,456,422.84	6,785,500.00
待转销项税额	4,557,864.33	4,385,579.77
合计	44,014,287.17	11,171,079.77

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

本年末其他流动负债较上年末增长 294.00%，主要系已背书未到期不能终止确认票据增加。

45、长期借款**(1). 长期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
保证借款	16,009,777.78	48,250,499.16
抵押及保证借款	29,624,420.00	29,827,316.67
质押及保证借款	542,590,798.86	355,299,431.83
信用借款	18,012,595.00	-
小计	606,237,591.64	433,377,247.66
减：一年内到期的长期借款	88,339,122.23	64,276,753.06

合计	517,898,469.41	369,100,494.60
----	----------------	----------------

长期借款分类的说明：

①保证借款：系本公司向中国工商银行股份有限公司和厦门国际信托有限公司借款，均由子公司清源易捷（厦门）新能源工程有限公司提供连带责任担保。

②抵押及保证借款包括：本公司向中国农业银行股份有限公司借款，以本公司所拥有的厂房作为抵押物，同时由子公司永安清阳新能源有限公司、清源电力有限公司、清源科技(天津)有限公司和肥城国悦光伏发电有限公司提供连带责任担保。抵押情况详见“第十节财务报告”——“七、合并财务报表项目注释”——“31.所有权或使用权受限资产”。

③质押及保证借款：公司的光伏电站子公司，以光伏发电项目收费权作为质押物，同时由本公司提供连带责任担保，向中国农业银行股份有限公司、兴业银行股份有限公司、厦门银行股份有限公司、上海浦东发展银行股份有限公司、中信银行股份有限公司借款。质押情况详见“第十节财务报告”——“七、合并财务报表项目注释”——“31.所有权或使用权受限资产”。

④信用借款：系本公司向中信银行股份有限公司信用借款。

期末无已逾期未偿还的长期借款情况。

其他说明：

☒适用 ☐不适用

- 1、保证借款利率区间 2.00%-2.25%；
- 2、抵押及保证借款利率区间 3.00%-3.50%；
- 3、质押及保证借款利率区间 3.20%-4.50%；
- 4、信用借款利率 2.29%。

本年末长期借款较上年末增长 40.31%，主要系子公司光伏电站建好后，以收款权质押和本公司连带责任担保方式向银行借款增加。

46、应付债券

(1). 应付债券

☐适用 ☒不适用

(2). 应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

☐适用 ☒不适用

(3). 可转换公司债券的说明

☐适用 ☒不适用

转股权会计处理及判断依据

☐适用 ☒不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

☐适用 ☒不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

☐适用 ☒不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

47、租赁负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	70,266,754.26	74,877,935.83
减：未确认融资费用	21,192,811.68	23,542,561.41
小计	49,073,942.58	51,335,374.42
减：一年内到期的租赁负债	4,017,481.45	3,740,127.82
合计	45,056,461.13	47,595,246.60

其他说明：
无

48、长期应付款

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	64,874,664.18	62,707,284.52
专项应付款		
合计	64,874,664.18	62,707,284.52

其他说明：
☐适用 ☒不适用

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付光伏电站扶贫金	66,673,284.52	64,397,729.49
减：一年内到期的长期应付款	1,798,620.34	1,690,444.97
合计	64,874,664.18	62,707,284.52

其他说明：
无

专项应付款

(2). 按款项性质列示专项应付款

☐适用 ☒不适用

49、长期应付职工薪酬

☐适用 ☒不适用

50、预计负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	形成原因
对外提供担保			
未决诉讼			
产品质量保证	22,535.00	81,442.00	
重组义务			
待执行的亏损合同			
应付退货款			
其他			
长期服务离职补偿	2,519,062.54	2,562,395.55	
减：一年内到期的预计负债	514,911.41	679,823.98	
合计	2,026,686.13	1,964,013.57	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：
无

51、递延收益

递延收益情况
☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

52、其他非流动负债

☐适用 ☒不适用

53、股本

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	273,800,000.00	-	-	-	-	-	273,800,000.00

其他说明：
无

54、其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

☐适用 ☒不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

55、资本公积

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	395,363,131.23	-	12,972,129.64	382,391,001.59
其他资本公积	-	581,396.78	-	581,396.78
合计	395,363,131.23	581,396.78	12,972,129.64	382,972,398.37

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本年股本溢价减少 12,972,129.64 元，系本年公司实施股权激励，从二级市场回购股份授予员工，回购金额与授予金额差额 12,961,323.10 元冲减股本溢价；回购股份手续费 10,806.54 元冲减股份溢价。

本年其他资本公积增加 581,396.78 元，系本年公司实施股权激励，股份支付摊销金额 581,396.78 元计入其他资本公积。

56、库存股

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
库存股	-	26,136,299.00	12,961,323.10	13,174,975.90
合计		26,136,299.00	12,961,323.10	13,174,975.90

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本年库存股增加 26,136,299.00 元，系本年公司实施股权激励，从二级市场回购 1,809,500 股所致。

本年库存股减少 12,961,323.10 元，系本年公司以回购的股份授予员工 1,631,600 股，回购金额与授予金额差额冲减库存股。

57、其他综合收益

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进								

损益的其他综合收益								
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动								
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	-1,762,093.66	3,511,707.36				3,437,378.54	74,328.82	1,675,284.88
其中：权益法下可转损益的其他综合收益								
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额	-1,762,093.66	3,511,707.36				3,437,378.54	74,328.82	1,675,284.88
其他综合收益合计	-1,762,093.66	3,511,707.36				3,437,378.54	74,328.82	1,675,284.88

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：
无

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费		3,525,365.62	3,525,365.62	
合计		3,525,365.62	3,525,365.62	

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
无

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	50,930,983.65	7,487,001.09		58,417,984.74
任意盈余公积	-	-	-	-
储备基金	-	-	-	-
企业发展基金	-	-	-	-
其他	-	-	-	-
合计	50,930,983.65	7,487,001.09		58,417,984.74

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

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

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	525,251,216.06	393,022,435.13
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-	-
调整后期初未分配利润	525,251,216.06	393,022,435.13
加：本期归属于母公司所有者的净利润	90,164,359.07	169,058,654.60
减：提取法定盈余公积	7,487,001.09	14,925,873.68
提取任意盈余公积	-	-
提取一般风险准备	-	-
应付普通股股利	33,951,200.00	21,903,999.99
转作股本的普通股股利	-	-
期末未分配利润	573,977,374.04	525,251,216.06

调整期初未分配利润明细：

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

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,889,584,892.33	1,502,011,445.36	1,908,157,321.56	1,490,766,891.76
其他业务	29,513,718.91	9,082,648.70	28,296,988.14	8,346,329.52
合计	1,919,098,611.24	1,511,094,094.06	1,936,454,309.70	1,499,113,221.28

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	集团		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型				
光伏支架	1,588,144,855.63	1,318,050,538.83	1,588,144,855.63	1,318,050,538.83
光伏电力电子产品	18,497,501.66	12,496,238.88	18,497,501.66	12,496,238.88
光伏电站开发及建设业务	282,942,535.04	171,464,667.65	282,942,535.04	171,464,667.65
其中：光伏电站工程收入	124,422,358.13	110,008,616.19	124,422,358.13	110,008,616.19
光伏电站发电收入	158,520,176.91	61,456,051.46	158,520,176.91	61,456,051.46
按经营地区分类				
境内	1,006,623,563.12	837,492,048.84	1,006,623,563.12	837,492,048.84
境外	882,961,329.21	664,519,396.52	882,961,329.21	664,519,396.52
市场或客户类型				
合同类型				
按商品转让的时间分类				
按合同期限分类				
按销售渠道分类				
合计	1,889,584,892.33	1,502,011,445.36	1,889,584,892.33	1,502,011,445.36

其他说明：

☐适用 ☒不适用**(3). 履约义务的说明**☐适用 ☒不适用**(4). 分摊至剩余履约义务的说明**☐适用 ☒不适用**(5). 重大合同变更或重大交易价格调整**☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

62、税金及附加☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		
营业税		
城市维护建设税	1,005,070.30	459,626.90
教育费附加	461,114.80	232,729.75
资源税	-	-

房产税	880,998.59	670,892.22
土地使用税	2,195,952.03	1,556,690.37
车船使用税	-	-
印花税	1,113,265.46	1,099,253.96
地方教育附加	307,616.79	155,153.09
其他税种	41,392.96	42,573.04
合计	6,005,410.93	4,216,919.33

其他说明：

本年税金及附加较上年增长 42.41%，主要系本年境内收入增长，缴交的城市维护建设税和教育附加增加所致。

63、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
员工薪资	56,991,661.04	64,491,785.99
市场开发费	12,720,889.51	14,952,116.75
其他	45,492,489.77	29,065,385.29
合计	115,205,040.32	108,509,288.03

其他说明：

无

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
员工薪资	39,804,874.07	43,029,916.66
专业服务费	9,481,255.49	10,136,509.17
折旧费及摊销	5,475,074.51	5,450,400.35
办公费	2,768,597.33	2,847,586.29
差旅费	2,128,630.55	2,271,091.48
房租水电物业费	1,281,224.76	1,353,136.32
其他	7,008,062.99	7,127,756.72
合计	67,947,719.70	72,216,396.99

其他说明：

无

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
员工薪资	32,247,880.02	30,022,476.67
检测费	2,581,301.02	3,616,254.49
材料费	4,969,920.50	3,375,651.96
折旧费及摊销	1,879,376.04	1,335,317.16
设计咨询费	3,022,168.03	208,962.26

其他	4,289,449.07	4,654,776.71
合计	48,990,094.68	43,213,439.25

其他说明：
无

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	26,360,614.00	19,240,588.55
其中：租赁负债利息支出	2,403,186.95	2,520,348.85
减：利息收入	3,808,840.61	4,193,833.39
利息净支出	22,551,773.39	15,046,755.16
汇兑净损失	21,427,472.42	-22,528,934.36
银行手续费及其他	2,590,845.85	2,133,444.26
扶贫金未确认费用摊销	2,275,555.03	2,377,224.37
合计	48,845,646.69	-2,971,510.57

其他说明：
本年财务费用较上年增长 1743.80%，主要系本年汇率变动汇兑净损失增加。

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
一、计入其他收益的政府补助	6,997,282.74	5,419,677.56
其中：与递延收益相关的政府补助（与资产相关）	-	10,227.65
与递延收益相关的政府补助（与收益相关）	6,997,282.74	5,409,449.91
二、其他与日常活动相关且计入其他收益的项目	113,352.68	1,627,205.61
其中：个税扣缴税款手续费	113,352.68	64,404.41
进项税加计扣除		1,562,801.20
合计	7,110,635.42	7,046,883.17

其他说明：
无

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	4,469,293.67	3,905,879.15
远期外汇处置投资收益	4,346,063.25	771,532.24
债务重组收益	-	-640,121.05
票据贴现利息	-190,676.91	-297,937.60
合计	8,624,680.01	3,739,352.74

其他说明：

本年投资收益较上年增长 130.65%，主要系本年处置远期外汇收益增加所致。

69、净敞口套期收益

☐适用 ☒不适用

70、公允价值变动收益

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	1,418,306.85	-
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债	-	-2,966,166.30
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	1,418,306.85	-2,966,166.30

其他说明：

本年公允价值变动损益较上年增长 147.82%，主要系本年远期外汇公允价值变动收益增加所致。

71、信用减值损失

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	-925,033.47	158,972.53
应收账款坏账损失	-12,847,104.67	-16,001,776.49
其他应收款坏账损失	-892,845.60	2,064,833.31
合计	-14,664,983.74	-13,777,970.65

其他说明：

无

72、资产减值损失

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失	67,342.67	-288,040.84
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-3,130,000.92	-4,018,698.95
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失	-1,686,881.32	-
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		

十二、其他		
合计	-4,749,539.57	-4,306,739.79

其他说明：

无

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置未划分为持有待售的固定资产、在建工程及无形资产的处置利得或损失	6,597.44	-23,345.32
其中：固定资产	6,597.44	-23,345.32
合计	6,597.44	-23,345.32

其他说明：

无

74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计			
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助			
无需支付的款项	971,089.80	1,335,100.52	971,089.80
保险赔款	946,750.00	870,264.00	946,750.00
非流动资产毁损报废利得	453,993.16		453,993.16
其他	118,587.16	273,282.97	118,587.16
合计	2,490,420.12	2,478,647.49	2,490,420.12

其他说明：

□适用 √不适用

75、营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	129,349.13	789,939.34	129,349.13
其中：固定资产处置损失			
无形资产处置损失			
非货币性资产交换损失			
公益性捐赠支出	12,000.00	20,000.00	12,000.00

罚款及滞纳金	942,843.55	578,132.25	942,843.55
诉讼费	-	-1,343,279.10	-
其他	819,073.75	650,860.08	819,073.75
合计	1,903,266.43	695,652.57	1,903,266.43

其他说明：

上年营业外支出中诉讼费负数系公司与日本 Mirait 工程公司日本仙台 Sendai 项目未决诉讼于 2023 年 12 月达成和解，实际支付的和解金额小于前期累计计提的预计负债所致。

76、所得税费用

(1). 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	29,693,037.39	47,005,366.03
递延所得税费用	-1,569,035.74	-12,134,415.73
合计	28,124,001.65	34,870,950.30

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	119,343,454.96
按法定/适用税率计算的所得税费用	17,901,518.24
子公司适用不同税率的影响	84,006.02
调整以前期间所得税的影响	684,319.29
权益法核算的联营企业损益	-662,518.35
非应税收入的影响	-8,214,766.07
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,912,489.28
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-486,477.23
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	20,126,483.08
研发费用加计扣除	-5,560,405.30
固定资产折旧加计扣除	
香港利息收入利得税	2,339,352.69
所得税费用	28,124,001.65

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

其他综合收益各项目及其所得税影响和转入损益情况以及其他综合收益各项目的调节情况详见“第十节财务报告”——“七、合并财务报表项目注释”——“57. 其他综合收益。”

78、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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
营业外收入及政府补助	8,045,348.82	5,517,322.49
利息收入	3,808,840.61	4,193,833.39
废料收入	16,044,191.53	17,598,569.84
受限货币资金减少	33,818,531.00	18,355,040.46
其他	149,078.86	409,070.65
合计	61,865,990.82	46,073,836.83

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
付现期间费用	88,808,053.99	84,225,385.73
保证金、备用金等的支付	4,639,284.59	8,706,704.57
受限货币资金的增加	113,459,150.53	14,697,786.65
合计	206,906,489.11	107,629,876.95

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

□适用 √不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

□适用 √不适用

收到的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

支付的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收员工认购的股权奖励款	10,605,400.00	
合计	10,605,400.00	

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：
无

支付的其他与筹资活动有关的现金
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
回购股票支出	26,138,539.64	-
支付租赁负债的本金和利息	5,776,981.23	5,939,541.71
发行债权中介机构费	2,090,188.68	-
购买子公司少数股权	-	316,364.07
合计	34,005,709.55	6,255,905.78

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：
无

筹资活动产生的各项负债变动情况
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	112,369,953.94	228,700,000.00	3,516,648.60	265,565,519.65	-	79,021,082.89
应付股利			34,131,200.00	34,131,200.00		
长期借款（含一年内到期）	433,377,247.66	287,260,000.00	20,557,515.05	134,957,171.07	-	606,237,591.64
长期应付款（含一年内到期）	64,397,729.49	-	2,275,555.03	-	-	66,673,284.52
租赁负债（含一年内到期）	74,877,935.83	-	1,165,799.66	5,776,981.23	-	70,266,754.26
合计	685,022,866.92	515,960,000.00	61,646,718.34	440,430,871.95	-	822,198,713.31

(4). 以净额列报现金流量的说明

☐适用 ☒不适用

(5). 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

☐适用 ☒不适用

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
------	------	------

1. 将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	91,219,453.31	168,780,613.86
加: 资产减值准备	4,749,539.57	4,306,739.79
信用减值损失	14,664,983.74	13,777,970.65
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	59,038,110.43	46,464,800.28
使用权资产摊销	4,975,853.89	5,486,433.54
无形资产摊销	1,471,003.70	1,214,086.26
长期待摊费用摊销	1,042,016.94	1,094,419.71
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)	-6,597.44	23,345.32
固定资产报废损失(收益以“—”号填列)	-324,644.03	789,939.34
公允价值变动损失(收益以“—”号填列)	-1,418,306.85	2,966,166.30
财务费用(收益以“—”号填列)	53,183,932.34	-911,121.44
投资损失(收益以“—”号填列)	-8,624,680.01	-3,739,352.74
递延所得税资产减少(增加以“—”号填列)	-1,569,035.74	-11,394,299.74
递延所得税负债增加(减少以“—”号填列)		-740,115.99
存货的减少(增加以“—”号填列)	-81,320,937.42	-15,982,147.06
经营性应收项目的减少(增加以“—”号填列)	-337,136,543.26	-154,257,671.68
经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	383,589,364.55	-3,829,573.75
其他	581,396.78	-
经营活动产生的现金流量净额	184,114,910.50	54,050,232.65
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	192,189,793.61	127,370,657.26
减: 现金的期初余额	127,370,657.26	256,148,025.37
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	64,819,136.35	-128,777,368.11

说明: 公司销售商品收到的银行承兑汇票背书转让的金额 240,171,466.70 元。

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

☐ 适用 ☒ 不适用

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	192,189,793.61	127,370,657.26
其中：库存现金	38,170.49	40,482.34
可随时用于支付的银行存款	186,366,217.82	127,330,174.92
可随时用于支付的其他货币资金	5,785,405.30	-
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	192,189,793.61	127,370,657.26
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

□适用 √不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额	理由
其他货币资金	158,081,628.25	78,441,008.72	作为保证金受限
合计	158,081,628.25	78,441,008.72	/

其他说明：

□适用 √不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

81、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

√适用 □不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	-	-	
其中：美元	3,006,562.06	7.1884	21,612,370.68
欧元	2,840,927.61	7.5257	21,379,968.90
港币	12,147.57	0.926	11,248.63
日元	189,039,601.00	0.046233	8,739,867.80
英镑	173,923.78	9.0765	1,578,619.18
澳大利亚元	13,059,273.76	4.507	58,858,169.35

印度卢比	1,000.00	0.0854	85.38
新台币	88.00	0.223	19.62
泰铢	1,713,990.06	0.2126	364,461.13
应收账款	-	-	
其中：美元	1,470,507.52	7.1884	10,570,632.25
欧元	4,339,537.29	7.5257	32,658,055.78
日元	15,471,764.58	0.046233	715,306.09
英镑	2,521,815.04	9.0765	22,889,254.20
澳大利亚元	16,249,734.21	4.507	73,237,552.09
其他应收款	-	-	
其中：美元	16,641.23	7.1884	119,623.82
欧元	325,132.87	7.5257	2,446,852.45
日元	13,967,480.00	0.046233	645,758.50
英镑	3,002.21	9.0765	27,249.56
澳大利亚元	6,394.88	4.507	28,821.72
泰铢	121,000.00	0.2126	25,729.32
应付账款	-	-	
其中：美元	2,674,686.67	6.6905	17,895,008.29
欧元	1,104,242.85	7.5257	8,310,200.42
日元	991,155.00	0.0462	45,824.06
澳大利亚元	767,051.84	4.507	3,457,102.64
英镑	100,104.15	9.0765	908,595.32
其他应付款	-	-	
其中：美元	53,094.90	7.1884	381,667.43
欧元	67,924.27	7.5257	511,177.67
日元	17,019,932.67	0.0462	786,882.55
英镑	93,281.91	9.0765	846,673.26
澳大利亚元	2,241,416.68	4.507	10,102,064.98
泰铢	387,706.96	0.2126	82,441.61
短期借款	-	-	
其中：澳大利亚元	1,790,153.49	4.507	8,068,221.78
长期借款	-	-	
其中：美元			
欧元			
港币			

其他说明：

无

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

√适用 □不适用

子公司名称	主营经营地	主营业务及结算方式	记账本位币
Kerry J Investment Pty Ltd.	澳洲	主要从事澳洲市场支架产品的销售，销售、采购及日常运营均以澳元结算	澳元
Clenergy America, Inc.	美国	主要从事美国市场支架产品的销售，销售、	美元

		采购及日常运营均以美元结算	
Clenergy International (UK) Limited	英国	主要从事英国等欧洲市场支架产品的销售，销售、采购及日常运营均以英镑结算	英镑
CLENERGY INTERNATIONAL (THAILAND) Co.,Ltd	泰国	主要从事泰国等亚洲市场支架产品的销售，销售、采购及日常运营均以泰铢结算	泰铢
清源国际香港有限公司	香港	作为集团的一个销售中心，主要负责对亚太地区市场的销售，有部分业务以日元结算，但是主要业务以及日常运营均以美元结算	美元
Clenergy International (JP) Kabushiki-Kaisha	日本	作为集团的一个费用中心，主要负责对日本市场的开拓/维护以及售后服务，日常运营以日元进行结算	日元
Clenergy Global Projects Gmbh	德国	主要从事光伏电站的建设与运营，销售、采购及日常运营均以欧元结算	欧元
Clenergy Projects (Australia) Pty Ltd	澳洲	主要从事光伏电站的建设与运营，销售、采购及日常运营均以澳元结算	澳元
Clenergy Investment (Australia) Pty Ltd	澳洲	主要从事光伏电站的建设与运营，销售、采购及日常运营均以澳元结算	澳元
MES Solar XXXV GmbH & Co. KG	德国	主要从事光伏电站的建设与运营，销售、采购及日常运营均以欧元结算	欧元
CGP Project 1 GmbH	德国	主要从事光伏电站的建设与运营，销售、采购及日常运营均以欧元结算	欧元
Solarpark Ganzlin Infra GmbH & Co. KG	德国	主要从事光伏电站的建设与运营，销售、采购及日常运营均以欧元结算	欧元
Solarpark GSB Infra GmbH & Co. KG	德国	主要从事光伏电站的建设与运营，销售、采购及日常运营均以欧元结算	欧元
Solarpark KLS GmbH & Co. KG	德国	主要从事光伏电站的建设与运营，销售、采购及日常运营均以欧元结算	欧元
Solarpark MKF GmbH & Co. KG	德国	主要从事光伏电站的建设与运营，销售、采购及日常运营均以欧元结算	欧元
Clenergy Deutschland GmbH	德国	主要从事德国等欧洲市场支架产品的销售，销售、采购及日常运营均以欧元结算	欧元
Solarpark KML GmbH & Co. KG	德国	主要从事光伏电站的建设与运营，销售、采购及日常运营均以欧元结算	欧元
Solarpark NHS GmbH & Co. KG	德国	主要从事光伏电站的建设与运营，销售、采购及日常运营均以欧元结算	欧元

82、租赁

(1) 作为承租人

√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

计入当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额 1,985,724.63 元人民币

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

本期计入当期损益的采用简化处理的短期租赁费用 1,821,765.72 元人民币

售后租回交易及判断依据
☐适用 ☒不适用

与租赁相关的现金流出总额8,240,892.77(单位：元 币种：人民币)

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁
☐适用 ☒不适用

作为出租人的融资租赁
☐适用 ☒不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表
☐适用 ☒不适用

未来五年未折现租赁收款额
☐适用 ☒不适用

(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

其他说明：
无

83、数据资源

☐适用 ☒不适用

84、其他

☐适用 ☒不适用

八、研发支出

1、按费用性质列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
员工薪资	32,247,880.02	30,022,476.67
检测费	2,581,301.02	3,616,254.49
材料费	4,969,920.50	3,375,651.96
折旧费及摊销	1,879,376.04	1,335,317.16
设计咨询费	3,022,168.03	208,962.26
其他	4,289,449.07	4,654,776.71
合计	48,990,094.68	43,213,439.25
其中：费用化研发支出	48,990,094.68	43,213,439.25
资本化研发支出	/	/

其他说明：

无

2、符合资本化条件的研发项目开发支出

☐适用 ☒不适用

重要的资本化研发项目

☐适用 ☒不适用

开发支出减值准备

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

3、重要的外购在研项目

☐适用 ☒不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

☒适用 ☐不适用

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并交易

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例(%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流量
南通嘉灿光伏科技有限公司	2024-9-6	-	100.00	工商变更	2024-9-6	工商变更日	-	-	-
潮鸣(泰州)新能源科技有限公司	2024-10-15	-	100.00	工商变更	2024-10-15	工商变更日	-	-	-
宿迁市君宇光伏科技有限公司	2024-11-21	-	100.00	工商变更	2024-11-21	工商变更日	-	-	-
广东佛隆新能源科技有限公司	2024-12-9	-	100.00	工商变更	2024-12-9	工商变更日	-	-	-

其他说明：

无

(2). 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	南通嘉灿光伏 科技有限公司	潮鸣(泰州)新 能源科技有限 公司	宿迁市君宇光 伏科技有限公 司	广东佛隆新能源 科技有限公司
—现金	—	—	—	—
—非现金资产的公允价值	—	—	—	—
—发行或承担的债务的公允价值	—	—	—	—
—发行的权益性证券的公允价值	—	—	—	—
—或有对价的公允价值	—	—	—	—
—购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	—	—	—	—
—其他	—	—	—	—
合并成本合计	—	—	—	—
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	—	—	—	—
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	—	—	—	—

合并成本公允价值的确定方法：

□适用 √不适用

业绩承诺的完成情况：

□适用 √不适用

大额商誉形成的主要原因：

□适用 √不适用

其他说明：

南通嘉灿光伏科技有限公司、潮鸣(泰州)新能源科技有限公司、宿迁市君宇光伏科技有限公司、广东佛隆新能源科技有限公司无经营业务，净资产公允价值为 0，公司未支付购买成本，合并并未产生商誉。

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

□适用 √不适用

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

□适用 √不适用

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

☐适用 ☒不适用

(6). 其他说明

☐适用 ☒不适用

2、 同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

3、 反向购买

☐适用 ☒不适用

4、 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

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

☒适用 ☐不适用

（1）2024 年，公司设立子公司德州清源新能源有限公司、惠州清源新能源有限公司、武汉清源虹阳新能源有限公司、政和县清阳新能源有限公司和蚌埠清源新能源有限公司。

（2）2024 年，公司注销全资子公司清源工投（新疆）数字电气设备有限公司。

6、 其他

☐适用 ☒不适用

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

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)	取得方式
-------	-------	------	-----	------	---------	------

					直接	间接	
1.Clenergy America,Inc	美国	美元 10000	美国	贸易	100	-	设立
2.Clenergy International(UK) Limited	英国	GBP638675.00	英国	贸易	100	-	设立
3.清源科技（天津）有限公司	天津	20,000,000	天津	生产制造	100	-	设立
4.清源国际（香港）有限公司	香港	港元 112,533,443.78	香港	投资控股	100	-	设立
5.Clenergy International(JP)Kabushiki-Kaisha	日本	日元 10,000,000	日本	贸易	-	100	设立
6.清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	厦门市	100,000,000	厦门市	工程施工	100	-	设立
7.清源海西（厦门）新能源投资有限公司	厦门市	20,000,000	厦门市	投资	75	-	设立
8.清源海阳（厦门）新能源有限公司	厦门市	15,000,000	厦门市	电站建设与运营	-	75	设立
9.单县清源新能源有限公司	菏泽市	30,000,000	菏泽市	电站建设与运营	100	-	设立
10.滁州天荣新能源有限公司	滁州市	44,000,000	滁州市	电站建设与运营	100	-	非同一控制下企业合并
11.包头市固能光伏发电有限公司	包头市	52,200,000	包头市	电站建设与运营	-	100	设立
12.皮山县清源新能源有限公司	新疆和田地区	66,000,000	新疆和田地区	电站建设与运营	100	-	设立
13.淄博昱泰光伏太阳能科技有限公司	淄博市	10,000,000	淄博市	电站建设与运营	-	100	非同一控制下企业合并
14.包头市清源易捷光伏科技有限公司	包头市	10,000,000	包头市	生产制造	100	-	设立
15.Clenergy Projects (Australia) Pty Ltd	澳大利亚	AUD10182400.00	澳大利亚	电站建设与运营	-	100	非同一控制下企业合并
16.Clenergy International (Thailand) Co.,Ltd	泰国	THB1000000	泰国	贸易	-	49	设立
17.Kerry J Investment Pty Ltd	澳大利亚	AUD100.00	澳大利亚	贸易	100	—	同一控制下企业合并
18.中卫市闽阳新能源有限公司	中卫市	3,000,000	中卫市	电站建设与运营	—	100	设立
19.永安清阳新能源有限公司	三明市	20,000,000	三明市	电站建设与运营	100	—	设立
20.晋江旭阳新能源有限公司	泉州市	10,000,000	泉州市	电站建设与运营	—	100	设立
21.厦门韦迩能源科技有限公司	厦门市	10,000,000	厦门市	技术开发	100	—	设立

22.漳州卓源新能源开发有限公司	漳州市	10,000,000	漳州市	电站建设与运营	—	100	设立
23.清阳海欣(厦门)新能源有限公司	厦门市	37,248,750.00	厦门市	电站建设与运营	100	—	设立
24.包头市固新能光伏发电有限公司	包头市	53,212,500.00	包头市	电站建设与运营	—	70	设立
25.Clenergy Global Projects Gmbh	德国	欧元 25000	德国	电站建设与运营	—	100	设立
26.MES Solar XXXV GmbH & Co. KG	德国	欧元 1000	德国	电站建设与运营	—	100	非同一控制下企业合并
27.天津市瑞宜光伏发电有限公司	天津市	10,000,000	天津市	电站建设与运营	—	100	非同一控制下企业合并
28.新斯瓦特(天津)新能源科技有限公司	天津市	20,000,000	天津市	电站建设与运营	—	100	非同一控制下企业合并
29.肥城国悦光伏发电有限公司	泰安市	24,000,000	泰安市	电站建设与运营	—	100	非同一控制下企业合并
30.苏州戎伏新能源科技有限公司	苏州市	8,000,000	苏州市	电站建设与运营	—	100	非同一控制下企业合并
31.清源电力有限公司	厦门市	260,000,000	厦门市	技术服务	100	—	设立
32.CGP Project 1 GmbH	德国	欧元 25000	德国	电站建设与运营	—	100	设立
33.丰县万海新能源有限公司	徐州市	10,000,000	徐州市	电站建设与运营	—	100	非同一控制下企业合并
34.舞钢市卓邦新能源科技有限公司	舞钢市	20,000,000	舞钢市	电站建设与运营	—	100	非同一控制下企业合并
35.威海市新清阳新能源工程有限公司	威海市	美元 1,000,000	威海市	电站建设与运营	—	100	设立
36.江门市清阳新能源有限公司	江门市	10,000,000	江门市	电站建设与运营	—	100	设立
37.清阳海圣(厦门)新能源有限公司	厦门市	4,000,000	厦门市	电站建设与运营	—	100	设立
38.Clenergy Investment (Australia) Pty Ltd	澳大利亚	AUD100.00	澳大利亚	电站建设与运营	—	100	设立
39.Solarpark Ganzlin Infra GmbH & Co. KG	德国	欧元 1000.0	德国	海外电站项目	—	100	设立
40.清源(厦门)电气设备有限公司	厦门市	100,000,000	厦门市	生产制造	100	—	设立
41.天津新清阳新能源有限公司	天津市	20,000,000	天津市	电站建设与运营	—	100	设立
42.泉州清源安扬新能源有限公司	泉州市	40,000,000	泉州市	电站建设与运营	—	100	设立
43.Solarpark GSB Infra GmbH & Co KG	德国	欧元 1000	德国	海外电站项目	—	100	设立

44.上饶市清安新能源有限公司	上饶市	7,000,000	上饶市	电站建设与运营	—	100	设立
45.Solarpark KLS GmbH & Co. KG	德国	欧元 1000	德国	海外电站项目	—	100	设立
46.Solarpark MKF GmbH & Co. KG	德国	欧元 1000	德国	海外电站项目	—	100	设立
47.Clenergy Deutschland GmbH	德国	欧元 25000	德国	贸易	—	100	设立
48.Solarpark KML GmbH & Co. KG	德国	欧元 1000	德国	海外电站项目	—	100	设立
49.Solarpark NHS GmbH & Co. KG	德国	欧元 1000	德国	海外电站项目	—	100	设立
50.青岛苏莱光伏科技有限公司	青岛市	5,000,000	青岛市	电站建设与运营	—	100	非同一控制下企业合并
51.长沙清源清安新能源有限公司	长沙市	6,500,000	长沙市	电站建设与运营	—	100	设立
52.南京清源博西新能源有限公司	南京市	7,500,000	南京市	电站建设与运营	—	100	设立
53.厦门易捷生活电子科技有限公司	厦门市	10,000,000	厦门市	电站建设与运营	81	-	设立
54.济宁清源新能源开发有限公司	济宁市	7,220,000	济宁市	电站建设与运营	—	100	设立
55.苏州润赫能源科技有限公司	苏州市	1,000,000	苏州市	电站建设与运营	—	100	非同一控制下企业合并
56.德州清源新能源有限公司	德州市	8,200,000	德州市	电站建设与运营	-	100	设立
57.惠州清源新能源有限公司	惠州市	1,900,000	惠州市	电站建设与运营	-	100	设立
58.武汉清源虹阳新能源有限公司	武汉市	3,220,000	武汉市	电站建设与运营	-	100	设立
59.南通嘉灿光伏科技有限公司	南通市	1,100,000	南通市	电站建设与运营	-	100	非同一控制下企业合并
60.政和县清阳新能源有限公司	南平市	3,240,000	南平市	电站建设与运营	-	100	设立
61.潮鸣（泰州）新能源科技有限公司	泰州市	1,000,000	泰州市	电站建设与运营	-	100	非同一控制下企业合并
62.宿迁市君宇光伏科技有限公司	宿迁市	2,000,000	宿迁市	电站建设与运营	-	100	非同一控制下企业合并
63.广东佛隆新能源科技有限公司	佛山市	5,000,000	佛山市	电站建设与运营	-	100	非同一控制下企业合并
64.蚌埠清源新能源有限公司	蚌埠市	2,650,000	蚌埠市	电站建设与运营	-	100	设立
65.清源城服（厦门）新能源有限公司	厦门市	5,000,000	厦门市	电站建设与运营	-	100	设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

2015年9月4日，本公司之全资子公司清源国际（香港）有限公司与自然人股东 Boontham Arayavatn 及 Sornsawan Sethayanon 在泰国合资设立 Clenergy International (THAILAND) Co.,Ltd，清源国际（香港）有限公司持有该公司 49% 的优先股股份，根据公司章程，优先股的投票等于两票，普通股的投票等于一票，清源国际（香港）有限公司对其存在控制权，故作为子公司核算。

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

无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

无

(2). 重要的非全资子公司

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

☐ 适用 ☒ 不适用

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

☐ 适用 ☒ 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

2、 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

☐ 适用 ☒ 不适用

3、 在合营企业或联营企业中的权益

☒ 适用 ☐ 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

☒ 适用 ☐ 不适用

合营企业或联营企	主要经营	注册地	业务性质	持股比例 (%)	对合营企业或
----------	------	-----	------	----------	--------

业名称	地			直接	间接	联营企业投资的会计处理方法
联营企业						
南安市中品阳新能源有限公司	南安市	南安市	电站建设与运营	20.00	—	权益法
南安市新科阳新能源有限公司	南安市	南安市	电站建设与运营	20.00	—	权益法
南安市中威阳新能源有限公司	南安市	南安市	电站建设与运营	20.00	—	权益法
泉州中清阳新能源有限公司	泉州市	泉州市	电站建设与运营	20.00	—	权益法
泉州在源新能源科技有限公司	泉州市	泉州市	电站建设与运营	—	20.00	权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：
不适用

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

(2). 重要合营企业的主要财务信息

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额			期初余额/ 上期发生额		
	南安中品阳	南安新科阳	南安中威阳	南安中品阳	南安新科阳	南安中威阳
流动资产	58,665,937.92	74,040,852.44	50,204,656.09	57,051,370.62	70,341,511.21	51,458,615.22
非流动资产	90,361,996.36	105,771,160.14	73,194,527.21	95,240,222.33	111,721,879.55	77,321,765.61
资产合计	149,027,934.28	179,812,012.58	123,399,183.30	152,291,592.95	182,063,390.76	128,780,380.83
流动负债	19,988,767.62	88,976,560.97	73,934,204.62	85,011,260.61	15,481,966.91	23,986,663.65
非流动负债	83,245,859.07	19,986,798.64	12,200,469.38	27,100,121.85	101,282,000.54	72,266,206.80
负债合计	103,234,626.69	108,963,359.61	86,134,674.00	112,111,382.46	116,763,967.45	96,252,870.45
少数股东权益						
归属于母公司股东权益	45,793,307.59	70,848,652.97	37,264,509.30	40,180,210.49	65,299,423.31	32,527,510.38
按持股比例计算的净资产份	9,158,661.52	14,169,730.59	7,452,901.86	8,036,042.10	13,059,884.66	6,505,502.08

额						
调整事项	-3,199,976.88	-2,848,788.47	-3,078,049.72	-3,278,411.63	-2,926,688.00	-3,126,915.20
—商誉						
—内部交易未实现利润	-2,351,764.01	-1,740,064.59	-2,017,172.53	-2,508,548.29	-1,856,068.89	-2,151,650.70
—其他	-848,212.87	-1,108,723.88	-1,060,877.19	-769,863.34	-1,070,619.11	-975,264.50
对联营企业权益投资的账面价值	5,958,684.64	11,320,942.12	4,374,852.14	4,757,630.47	10,133,196.66	3,378,586.88
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入	18,089,336.84	20,866,375.06	15,719,647.51	18,395,954.70	21,334,362.43	15,941,358.20
净利润	5,293,584.15	5,437,080.52	4,385,188.25	4,681,623.00	4,790,261.71	4,262,300.34
终止经营的净利润						
其他综合收益						
综合收益总额	5,293,584.15	5,437,080.52	4,385,188.25	4,681,623.00	4,790,261.71	4,262,300.34
本年度收到的来自联营企业的股利		2,000,000.00		2,100,000.00	400,000.00	1,800,000.00

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	泉州中清阳	泉州在源	泉州中清阳	泉州在源
流动资产	36,944,473.33	15,377,964.53	34,135,585.72	13,326,421.16
非流动资产	60,865,821.73	14,248,557.98	64,116,630.94	15,087,125.74
资产合计	97,810,295.06	29,626,522.51	98,252,216.66	28,413,546.90
流动负债	11,460,920.98	13,905,278.38	53,294,059.64	14,020,658.56
非流动负债	52,046,171.07	2,531,014.76	15,314,456.38	2,648,309.57
负债合计	63,507,092.05	16,436,293.14	68,608,516.02	16,668,968.13
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	34,303,203.01	13,190,229.37	29,643,700.64	11,744,578.77
按持股比例计算的净资产份额	6,860,640.60	2,638,045.87	5,928,740.13	2,348,915.75
调整事项	-1,257,842.84	-327,164.40	-1,304,268.92	-322,676.31
—商誉				
—内部交易未实现利润	-1,248,517.74		-1,331,752.27	
—其他	-9,325.10	-327,164.40	27,483.35	-322,676.31
对联营企业权益投资的账面价值	5,602,797.76	2,310,881.47	4,624,471.21	2,026,239.44

存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	12,443,067.51	2,689,395.81	12,606,062.93	2,642,765.17
净利润	4,404,605.99	1,428,198.04	1,139,411.97	1,296,483.12
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	4,404,605.99	1,428,198.04	1,139,411.97	1,296,483.12
本年度收到的来自联营企业的股利			1,400,000.00	300,000.00

其他说明：
无

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
— 净利润		
— 其他综合收益		
— 综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	3,807,309.66	4,091,297.35
下列各项按持股比例计算的合计数		
— 净利润	-283,987.69	255,892.18
— 其他综合收益		
— 综合收益总额	-283,987.69	255,892.18

其他说明：
无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

☐ 适用 ☒ 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

☐ 适用 ☒ 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

☐ 适用 ☒ 不适用

4、 重要的共同经营

☐适用 ☒不适用

5、 在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

☐适用 ☒不适用

6、 其他

☐适用 ☒不适用

十一、 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

3、 计入当期损益的政府补助

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与收益相关	7,297,282.74	5,409,449.91
合计	7,297,282.74	5,409,449.91

其他说明：

无

十二、 与金融工具相关的风险

1、 金融工具的风险

☒适用 ☐不适用

本公司与金融工具相关的风险源于本公司在经营过程中所确认的各类金融资产和金融负债，包括：信用风险、流动性风险和市场风险。

本公司与金融工具相关的各类风险的管理目标和政策的制度由本公司管理层负责。经营管理层通过职能部门负责日常的风险管理（例如本公司信用管理部对公司发生的赊销业务进行逐笔进行审核）。本公司内部审计部门对公司风险管理的政策和程序的执行情况进行日常监督，并且将有关发现及时报告给本公司审计委员会。

本公司风险管理的总体目标是在不过度影响公司竞争力和应变力的情况下，制定尽可能降低各类与金融工具相关风险的风险管理政策。

1.信用风险

信用风险，是指金融工具的一方未能履行义务从而导致另一方发生财务损失的风险。本公司的信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产等，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大的风险敞口等于这些工具的账面金额。

本公司货币资金主要存放于商业银行等金融机构，本公司认为这些商业银行具备较高信誉和资产状况，存在较低的信用风险。

对于应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

(1) 信用风险显著增加判断标准

本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，本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，包括基于本公司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。本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，本公司认为金融工具的信用风险已发生显著增加：定量标准主要为报告日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；定性标准为主要债务人经营或财务情况出现重大不利变化、预警客户清单等。

(2) 已发生信用减值资产的定义

为确定是否发生信用减值，本公司所采用的界定标准，与内部针对相关金融工具的信用风险管理目标保持一致，同时考虑定量、定性指标。

本公司评估债务人是否发生信用减值时，主要考虑以下因素：发行方或债务人发生重大财务困难；债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；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；债务人很可能破产或进行其他财务重组；发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

金融资产发生信用减值，有可能是多个事件的共同作用所致，未必是可单独识别的事件所致。

(3) 预期信用损失计量的参数

根据信用风险是否发生显著增加以及是否已发生信用减值，本公司对不同的资产分别以12个月或整个存续期的预期信用损失计量减值准备。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。本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。

相关定义如下：

违约概率是指债务人在未来12个月或在整个剩余存续期，无法履行其偿付义务的可能性。

违约损失率是指本公司对违约风险暴露发生损失程度作出的预期。根据交易对手的类型、追索的方式和优先级，以及担保品的不同，违约损失率也有所不同。违约损失率为违约发生时风险敞口损失的百分比，以未来12个月内或整个存续期为基准进行计算；

违约风险敞口是指，在未来12个月或在整个剩余存续期中，在违约发生时，本公司应被偿付的金额。前瞻性信息信用风险显著增加的评估及预期信用损失的计算均涉及前瞻性信息。本公司通过进行历史数据分析，识别出影响各业务类型信用风险及预期信用损失的关键经济指标。

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金额。本公司没有提供任何其他可能令本公司承受信用风险的担保。

本公司应收账款中，前五大客户的应收账款占本公司应收账款总额的32.14%（比较期：38.06%）；本公司其他应收款中，欠款金额前五大公司的其他应收款占本公司其他应收款总额的36.45%（比较期：40.46%）。

2.流动性风险

流动性风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司统筹负责公司内各子公司的现金管理工作，包括现金盈余的短期投资和筹措贷款

以应付预计现金需求。本公司的政策是定期监控短期和长期的流动资金需求，以及是否符合借款协议的规定，以确保维持充裕的现金储备和可供随时变现的有价证券。

截至 2024 年 12 月 31 日，本公司金融负债到期期限如下：

项 目	2024 年 12 月 31 日			
	1 年以内	1-2 年	2-3 年	3 年以上
短期借款	79,021,082.89			
应付票据	536,391,016.10			
应付账款	223,416,078.07			
其他应付款	51,340,280.18			
一年内到期的非流动负债	94,670,135.43			
其他流动负债	44,014,287.17			
长期借款		42,479,370.94	56,107,369.51	419,311,728.96
租赁负债		3,970,420.91	1,955,544.30	39,130,495.92
长期应付款		1,913,718.10	2,036,181.23	60,924,764.85
合计	1,028,852,879.84	48,363,509.95	60,099,095.04	519,366,989.73

（续上表）

项 目	2023 年 12 月 31 日			
	1 年以内	1-2 年	2-3 年	3 年以上
短期借款	112,369,953.94			
交易性金融负债	3,065,103.31			
应付票据	215,989,539.25			
应付账款	183,528,481.86			
其他应付款	35,721,154.00			
一年内到期的非流动负债	70,387,149.83			
其他流动负债	11,171,079.77			
长期借款		48,599,985.99	32,695,224.09	287,805,284.52
租赁负债		1,679,024.91	1,768,651.18	44,147,570.51
长期应付款		1,798,620.34	1,913,718.10	58,994,946.08
合计	632,232,461.96	52,077,631.24	36,377,593.37	390,947,801.11

3.市场风险

（1）外汇风险

本公司的汇率风险主要来自本公司及下属子公司持有的不以其记账本位币计价的外币资产和负债。本公司承受汇率风险主要与澳元、美元、欧元、英镑、新加坡币及日元进行销售和采购以及借款有关，除本公司设立在中华人民共和国香港特别行政区和其他境外的下属子公司使用澳元、美元、欧元、英镑及日元计价结算外，本公司的其他主要业务以人民币计价结算。

①截至 2024 年 12 月 31 日，本公司各外币资产负债项目的主要外汇风险敞口如下（出于列报考虑，风险敞口金额以人民币列示，以资产负债表日即期汇率折算）：

项 目	2024 年 12 月 31 日		
	美元	欧元	澳元

	外币	人民币	外币	人民币	外币	人民币
货币资金	3,002,860.66	21,585,763.54	1,104,242.85	8,310,200.42	13,058,192.62	58,853,296.66
应收账款	1,470,507.52	10,570,632.25	4,339,537.29	32,658,055.78	16,249,734.21	73,237,552.09
其他应收款	16,641.23	119,623.82	325,132.87	2,446,852.45	6,394.88	28,821.72
短期借款					1,790,153.49	8,068,221.78
应付账款	2,674,686.67	19,226,717.60	1,104,242.85	8,310,200.42	767,051.84	3,457,102.64
其他应付款	53,094.90	381,667.43	67,924.27	511,177.67	2,241,416.68	10,102,064.98

(续上表)

项 目	2023 年 12 月 31 日					
	美元		欧元		澳元	
	外币	人民币	外币	人民币	外币	人民币
货币资金	4,346,706.23	30,786,422.59	346,530.98	2,723,456.27	9,123,820.89	44,235,862.55
应收账款	3,331,165.67	23,593,647.06	884,347.77	6,950,265.96	15,380,673.08	74,539,771.09
其他应收款	17,099.18	121,108.36	323,828.63	2,545,033.96	34,783.90	168,646.26
短期借款					1,854,491.41	8,991,316.15
应付账款	852,834.42	6,040,370.32	134,412.17	1,056,372.13	749,956.24	3,636,087.92
其他应付款	658,840.25	4,665,884.05	30,252.22	237,758.26	2,224,286.26	10,784,229.50

本公司持续监控公司外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险；为此，本公司可能会以签署远期外汇合约的方式来达到规避外汇风险的目的。

②敏感性分析

于 2024 年 12 月 31 日，在其他风险变量不变的情况下，如果当日人民币对于美元升值或贬值 10%，那么本公司当年的净利润将减少或增加 107.67 万元。

于 2024 年 12 月 31 日，在其他风险变量不变的情况下，如果当日人民币对于欧元升值或贬值 10%，那么本公司当年的净利润将减少或增加 294.05 万元。

于 2024 年 12 月 31 日，在其他风险变量不变的情况下，如果当日人民币对于澳元升值或贬值 10%，那么本公司当年的净利润将减少或增加 939.18 万元。

(2) 利率风险

本公司的利率风险主要产生于长期银行借款、应付债券等长期带息债务。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。

本公司总部财务部门持续监控集团利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本公司的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整。

截至 2024 年 12 月 31 日为止期间，在其他风险变量保持不变的情况下，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 100 个基点，本公司当年的净利润就会下降或增加 684.22 万元。

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(3) 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

3、 金融资产转移

(1) 转移方式分类

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
背书	应收款项融资	171,128,341.56	终止确认	相关的利率风险和信用风险等主要风险与报酬已转移给了银行和第三方
贴现	应收款项融资	18,852,940.65	终止确认	相关的利率风险和信用风险等主要风险与报酬已转移给了银行和第三方
背书	应收票据	104,323,261.79	未终止确认	
合计	/	294,304,544.00	/	/

(2) 因转移而终止确认的金融资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金融资产转移的方式	终止确认的金融资产金额	与终止确认相关的利得或损失
应收款项融资	背书	171,128,341.56	/
应收款项融资	贴现	18,852,940.65	190,676.91
合计	/	189,981,282.21	190,676.91

(3) 继续涉入的转移金融资产

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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		1,386,359.96		1,386,359.96
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产		1,386,359.96		1,386,359.96
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（3）衍生金融资产		1,386,359.96		1,386,359.96
2.指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（二）其他债权投资				
（三）其他权益工具投资				
（四）投资性房地产				
1.出租用的土地使用权				
2.出租的建筑物				
3.持有并准备增值后转让的土地使用权				
（五）生物资产				
1.消耗性生物资产				
2.生产性生物资产				
（六）应收款项融资			1,077,252.10	1,077,252.10
持续以公允价值计量的资产总额		1,386,359.96	1,077,252.10	2,463,612.06
（七）交易性金融负债		3,065,103.31		3,065,103.31
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债		3,065,103.31		3,065,103.31
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债		3,065,103.31		3,065,103.31
其他				
2.指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额		3,065,103.31		3,065,103.31
二、非持续的公允价值计量				

(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

对于在活跃市场上交易的金融工具，本公司以其活跃市场报价确定其公允价值；对于不在活跃市场上交易的金融工具，本公司采用估值技术确定其公允价值。所使用的估值模型主要为现金流量折现模型和市场可比公司模型等。估值技术的输入值主要包括无风险利率、基准利率、汇率、信用点差、流动性溢价、缺乏流动性折扣等。

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

☐适用 ☒不适用

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

☒适用 ☐不适用

本公司对于远期外汇合约，以该合约按资产负债表日银行远期结售汇报价作为公允价值确定依据。

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

☒适用 ☐不适用

本公司对于远期外汇合约，以该合约按资产负债表日银行远期结售汇报价作为公允价值确定依据。

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

☐适用 ☒不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

☒适用 ☐不适用

本公司以摊余成本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、一年内到期的长期借款、长期应付款、长期借款等。

本公司不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与公允价值相差很小。

9、其他

☐适用 ☒不适用

十四、 关联方及关联交易

1、 本企业的母公司情况

☐适用 ☒不适用

本公司最终控制方：Hong Daniel

2、 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

☒适用 ☐不适用

具体详见本报告“第十节财务报告”——“十、在其他主体中的权益”。

3、 本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

☒适用 ☐不适用

具体详见本报告“第十节财务报告”——“十、在其他主体中的权益”——“3、在合营企业或联营企业中的权益”。

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

☒适用 ☐不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
南安市中品阳新能源有限公司	联营企业
南安市新科阳新能源有限公司	联营企业
南安市中威阳新能源有限公司	联营企业
泉州中清阳新能源有限公司	联营企业
泉州在源新能源科技有限公司	联营企业
上海擅造智能科技有限公司	联营企业
厦门建发清源新能源有限公司	联营企业
厦门建伏清洁能源科技有限公司	联营企业子公司

其他说明：

☐适用 ☒不适用

4、 其他关联方情况

☒适用 ☐不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
厦门高新技术创业中心有限公司	子公司少数股东
董事、监事、高级管理人员	关键管理人员

其他说明：

无

5、 关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额
上海擅造智能科技有限公司	项目咨询费	150,780.60			1,415,094.34

出售商品/提供劳务情况表

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
厦门高新技术创业中心有限公司	光伏电站发电收入及服务	340,990.23	367,593.11
南安市新科阳新能源有限公司	运维收入	657,448.11	796,042.64
南安市中品阳新能源有限公司	运维收入	777,541.13	663,989.62
南安市中威阳新能源有限公司	运维收入	599,292.86	606,037.09
泉州在源新能源科技有限公司	运维收入	106,177.36	109,587.86
泉州中清阳新能源有限公司	工程及运维收入	500,531.13	507,925.31
厦门建伏清洁能源科技有限公司	工程及运维收入	3,773.58	1,429,459.68

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

☐ 适用 ☒ 不适用

关联托管/承包情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

本公司委托管理/出包情况表

☐ 适用 ☒ 不适用

关联管理/出包情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

☐ 适用 ☒ 不适用

本公司作为承租方：

☐ 适用 ☒ 不适用

关联租赁情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

☐ 适用 ☒ 不适用

本公司作为被担保方

☐适用 ☒不适用

关联担保情况说明

☐适用 ☒不适用

(5). 关联方资金拆借

☐适用 ☒不适用

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

☐适用 ☒不适用

(7). 关键管理人员报酬

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	772.34	1,555.48

(8). 其他关联交易

☐适用 ☒不适用

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	厦门高新技术创业中心有限公司	-	-	51,512.49	2,575.63
应收账款	南安市中威阳新能源有限公司	302,446.67	15,122.33	302,446.62	15,122.33
应收账款	南安市新科阳新能源有限公司	391,872.83	19,593.64	391,872.88	19,593.64
应收账款	南安市中品阳新能源有限公司	331,482.00	16,574.10	331,482.00	16,574.10
应收账款	泉州在源新能源科技有限公司	55,902.75	2,795.14	55,902.75	2,795.14
应收账款	泉州中清阳新能源有限公司	253,575.00	12,678.75	253,575.00	12,678.75
应收账款	厦门建伏清洁能源科技有限公司	1,112,788.28	111,078.83	1,108,788.29	55,439.41
其他应收款	南安市新科阳新能源有限公司	-	-	2,000,000.00	-

(2). 应付项目

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	上海擅造智能科技有限公司	-	1,173,624.00

(3). 其他项目

☐适用 ☒不适用

7、 关联方承诺

☐适用 ☒不适用

8、 其他

☐适用 ☒不适用

十五、 股份支付

1、 各项权益工具

☒适用 ☐不适用

数量单位：股 金额单位：元 币种：人民币

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
高级管理人员及核心人员	1,631,600	10,605,400					652,640	4,242,160
合计	1,631,600	10,605,400					652,640	4,242,160

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

☐适用 ☒不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

授予日权益工具公允价值的确定方法	股票收盘价减去授予价格
授予日权益工具公允价值的重要参数	公司股票收盘价
可行权权益工具数量的确定依据	公司根据可行权员工人数变动等后续信息作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。
本期估计与上期估计有重大差异的原因	不适用
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	581,396.78

其他说明：

无

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

单位：元 币种：人民币

授予对象类别	以权益结算的股份支付费用	以现金结算的股份支付费用
高级管理人员及核心人员	581,396.78	
合计	581,396.78	

其他说明
无

5、 股份支付的修改、终止情况

☐适用 ☒不适用

6、 其他

☐适用 ☒不适用

十六、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

☐适用 ☒不适用

2、 或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

☒适用 ☐不适用

资产负债表日存在的重要或有事项：
(1) 未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响
公司期末未决诉讼金额较小，对财务报表的影响不重要。
(2) 为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

单位：万元

被担保单位名称	担保方	合同金额	担保余额	担保起始日	担保到期日
一、子公司					
包头市固新能光伏发电有限公司	本公司	9,500	4,895.90	2020-4-29	2035-4-27
单县清源新能源有限公司	本公司	6,200	5,758.64	2023-12-19	2035-12-18
德州清源新能源有限公司	本公司	2,068	2,001.96	2024-12-17	2039-12-5
肥城国悦光伏发电有限公司	本公司	3,000	2,824.43	2024-3-1	2037-2-28
丰县万海新能源有限公司	本公司	1,740	1,638.02	2024-2-28	2037-2-27
济宁清源新能源开发有限公司	本公司	1,200	1,201.17	2024-12-16	2039-12-15
江门市清阳新能源有限公司	本公司	960	841.29	2022-6-29	2037-6-26
晋江旭阳新能源有限公司	本公司	2,100	1,633.09	2022-4-29	2037-4-23
皮山县清源新能源有限公司	本公司	10,000	1,301.59	2017-3-1	2029-3-8
清阳海圣（厦门）新能源有限公司	本公司	1,550	1,328.63	2022-7-21	2037-9-8
泉州清源安扬新能源有限公司	本公司	10,000	10,216.79	2023-9-20	2039-12-19

泉州清源安扬新能源有限公司		1,600			
苏州润赫能源科技有限公司	本公司	1,500	1,463.66	2024-12-21	2039-11-20
天津市瑞宜光伏发电有限公司	本公司	770	674.72	2022-6-30	2037-6-26
威海市新清阳新能源工程有限公司	本公司	1,000	950.18	2024-5-31	2039-5-30
舞钢市卓邦新能源科技有限公司	本公司	2,300	2,015.59	2022-7-21	2037-6-26
新斯瓦特（天津）新能源有限公司	本公司	1,000	876.21	2022-6-30	2037-6-26
永安清阳新能源有限公司	本公司	3,000	2,839.75	2024-3-25	2037-3-24
漳州卓源新能源开发有限公司	本公司	1,300	1,139.25	2022-7-20	2037-6-26
中卫市闽阳新能源有限公司	本公司	790	732.70	2023-6-26	2038-6-25
淄博昱泰光伏太阳能科技有限公司	本公司	2,400	1,863.07	2022-6-29	2037-6-26
滁州天荣新能源有限公司	本公司	8,800	8,062.44	2024-6-18	2039-6-16
清源（厦门）电气设备有限公司	本公司	3,000	2,001.53	2023-7-13	2025-2-2
清源（厦门）电气设备有限公司	本公司	3,000		2023-7-11	2026-7-11
清源（厦门）电气设备有限公司	本公司	3,010		2023-10-12	2026-10-12
清源（厦门）电气设备有限公司	本公司	3,000		2023-11-15	2025-10-22
清源科技（天津）有限公司	本公司	3,000	450.71	2024-9-26	2025-3-26
清源科技（天津）有限公司	本公司		187.31	2024-9-29	2025-3-29
清源科技（天津）有限公司	本公司		165.33	2024-10-10	2025-4-10
清源科技（天津）有限公司	本公司		415.07	2024-10-17	2025-4-17
清源科技（天津）有限公司	本公司		136.80	2024-10-24	2025-4-24
清源科技（天津）有限公司	本公司		700.00	2024-5-16	2025-5-16
清源科技（天津）有限公司	本公司		252.05	2024-5-31	2025-6-3
清源科技（天津）有限公司	本公司		265.41	2024-6-3	2025-6-3
清源科技（天津）有限公司	本公司	1,995	221.09	2024-7-31	2025-1-31
清源科技（天津）有限公司	本公司		545.24	2024-8-8	2025-2-8
清源科技（天津）有限公司	本公司		70.00	2024-8-22	2025-2-22
清源科技（天津）有限公司	本公司		137.72	2024-11-11	2025-5-11
清源科技（天津）有限公司	本公司	8,000	53.49	2024-2-1	2025-6-30
清源科技（天津）有限公司	本公司		52.73	2024-3-22	2025-11-12
清源科技（天津）有限公司	本公司		136.48	2024-11-14	2025-5-13
清源科技（天津）有限公司	本公司		271.88	2024-11-13	2025-5-13
清源科技（天津）有限公司	本公司	8,000	774.29	2024-11-21	2025-5-21
清源科技（天津）有限公司	本公司		757.34	2024-11-28	2025-5-28
清源科技（天津）有限公司	本公司		909.41	2024-12-12	2025-6-12
清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	本公司	3,000	54.22	2024-8-23	2025-2-23

清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	本公司		245.20	2024-9-5	2025-3-5
清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	本公司		175.59	2024-9-12	2025-3-12
清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	本公司	8,000	116.91	2024-9-24	2025-3-24
清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	本公司		571.00	2024-10-18	2025-4-18
清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	本公司		90.26	2024-11-12	2025-5-12
清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	本公司	4,000	115.49	2024-7-23	2025-1-23
清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	本公司		374.76	2024-10-25	2025-4-25
清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	本公司		411.71	2024-7-5	2025-1-5
清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	本公司		72.63	2024-7-5	2025-1-5
清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	本公司		347.34	2024-11-29	2025-5-29
清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	本公司		345.68	2024-12-20	2025-6-20
清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	本公司	4,000		2024-10-31	2026-10-12
清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	本公司	2,000	25.91	2024-10-31	2025-9-23
清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	本公司	3,000		2023-10-23	2025-10-22
Clenergy Global Projects GmbH	本公司	1,092.26 (说明 2)	1,092.26 (说明 2)	2020-10-31	2025-4-30
Clenergy Global Projects GmbH	Clenergy International (HK) Limited	145.42 (说明 3)	145.42 (说明 3)	2020-11-9	2025-11-8
二、其他公司					
K/S ObtonSolenergiTurner	Clenergy Global Projects GmbH	1,092.26 (说明 2)	1,092.26 (说明 2)	2020-10-31	2025-4-30
FRV.Solar.Holdings.I.B.V	Clenergy Global Projects GmbH	145.42 (说明 3)	145.42 (说明 3)	2020-11-9	2025-11-8

说明 1：本公司为子公司提供的担保额度主要用于子公司开具汇票或向银行借款；票据担保金额披露时统计口径为敞口部分，即票面金额扣除保证金后的余额为实际担保金额；借款担保金额披露时统计口径统一为期末未还本金与利息之和。

说明 2：本公司为子公司 Clenergy Global Projects GmbH 提供的担保，以及 Clenergy Global Projects GmbH 为 K/S Obton Solenergi Turner 提供的担保，币种均为欧元。

本公司子公司 Clenergy Global Projects GmbH 转让德国 Ganzlin 光伏电站项目公司股权并签订《项目实施合同》，Clenergy Global Projects GmbH 需为协议中所保证事项进行担保，担保金额不超过 1,092.26 万欧元；本公司作为共同债务人，为 Clenergy Global Projects GmbH 提供履约担保，担保金额不超过 1,092.26 万欧元。担保起始日为 Ganzlin 光伏电站项目验收之日，即 2020 年 10 月 31 日，担保年限不超过 4.5 年。

说明 3: 本公司子公司 Clenergy International (HK) Limited 为其子公司 Clenergy Global Projects GmbH 提供的担保, 以及 Clenergy Global Projects GmbH 为 FRV Solar Holdings I B.V.提供的担保, 币种为澳元。

本公司子公司 Clenergy Global Projects GmbH 将其所持有的澳洲 Metz 115MWac 光伏电站项目开发及建设权转让给 FRV Solar Holdings I B.V., Clenergy Global Projects GmbH 需为协议中所保证事项进行担保, 担保金额不超过 145.42 万欧元; Clenergy International (HK) Limited 作为转让方担保人, 为 Clenergy Global Projects GmbH 提供担保, 担保金额不超过 145.42 万欧元, 担保期限不超过 5 年。

(3) 产品质量保证条款

公司期末预计产品质量保证计提的预计负债余额为 22,535.00 元。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项, 也应予以说明:

☐适用 ☒不适用

3、其他

☒适用 ☐不适用

截至 2024 年 12 月 31 日, 本集团已开具的未履行完毕的保函金额 9,820.49 万元。

十七、 资产负债表日后事项

1、 重要的非调整事项

☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
股票和债券的发行	向不特定对象发行可转换公司债券	500,000,000.00	

公司于 2025 年 2 月 6 日收到中国证券监督管理委员会(以下简称“中国证监会”)出具的《关于同意清源科技股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券注册的批复》(证监许可[2025]163 号), 同意公司向不特定对象发行可转换公司债券 50,000.00 万元的注册申请。

公司于 2025 年 4 月 8 日向不特定对象发行的可转换公司债券 50,000.00 万元。债券期限为自发行日起六年, 即 2025 年 4 月 8 日至 2031 年 4 月 7 日; 本次发行的可转债票面利率为第一年 0.20%、第二年 0.40%、第三年 0.80%、第四年 1.50%、第五年 2.00%、第六年 2.50%; 初始转股价格为 12.93 元/股; 本次发行募集资金扣除发行费用后, 拟用于分布式光伏支架智能工厂项目、能源研究开发中心项目及补充流动资金项目。

根据《企业会计准则》的相关规定, 本次可转债的负债成分与权益成分已按公允价值进行分拆, 其中负债成分计入“应付债券”科目, 权益成分计入“其他权益工具”科目。截至 2024 年 12 月 31 日, 公司尚未实际发行本次可转债, 因此 2024 年年度报告中未包含本次发行的影响。

2、 利润分配情况

☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

拟分配的利润或股利	18,059,058.60
经审议批准宣告发放的利润或股利	

3、 销售退回

☐适用 ☒不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

☒适用 ☐不适用

截至2025年4月28日（董事会批准报告日），本公司不存在其他应披露的资产负债表日后事项。

十八、其他重要事项**6、前期会计差错更正****(1). 追溯重述法**

☐适用 ☒不适用

(2). 未来适用法

☐适用 ☒不适用

7、重要债务重组

☐适用 ☒不适用

8、资产置换**(1). 非货币性资产交换**

☐适用 ☒不适用

(2). 其他资产置换

☐适用 ☒不适用

9、年金计划

☐适用 ☒不适用

10、终止经营

☐适用 ☒不适用

11、分部信息**(1). 报告分部的确定依据与会计政策**

☒适用 ☐不适用

根据本集团的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本集团的经营业务划分为四个报告分部。这些报告分部是以公司日常内部管理要求的财务信息为基础确定的。集团的管理层定期评价这些报告分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。

本公司报告分部包括：电站服务经营分部；电费收入经营分部；产品经营分部；境外经营分部。

分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量标准披露，这些会计政策及计量基础与编制财务报表时的会计政策及计量基础保持一致。

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	产品经营分部	境外经营分部	电站服务经营分部	电费收入经营分部	分部间抵销	合计
营业收入	1,397,462,418.73	662,764,332.60	318,647,267.41	173,816,927.48	-633,592,334.98	1,919,098,611.24
其中：对外交易收入	957,900,863.08	662,764,332.60	124,616,488.09	173,816,927.47		1,919,098,611.24
分部间交易收入	439,561,555.66		194,030,779.32		-633,592,334.98	
其中：主营业务收入	1,368,254,410.27	662,193,865.83	318,453,137.45	173,816,750.49	-633,133,271.71	1,889,584,892.33
营业成本	1,171,504,460.75	586,895,554.65	281,133,605.14	90,370,894.44	-618,810,420.92	1,511,094,094.06
其中：主营业务成本	1,166,064,356.15	584,402,796.27	280,001,409.56	75,092,299.50	-603,549,416.12	1,502,011,445.36
营业费用	151,283,065.48	99,199,025.11	8,317,623.81	28,418,160.57	-6,229,373.58	280,988,501.39
营业利润/(亏损)	81,362,771.14	-24,925,145.54	26,637,012.58	58,298,035.36	-22,029,218.58	119,343,454.96
资产总额	2,255,365,975.73	424,065,131.99	364,459,642.79	1,702,604,634.14	-1,694,314,792.41	3,052,180,592.24
负债总额	1,131,858,516.73	337,722,827.54	150,931,126.99	1,027,739,583.40	-881,146,898.65	1,767,105,156.01

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

□适用 √不适用

(4). 其他说明

√适用 □不适用

① 产品和劳务对外交易收入

项 目	2024 年度	2023 年度
光伏支架	1,588,144,855.63	1,674,157,925.70
光伏电力电子产品	18,497,501.66	10,415,688.02
光伏电站开发及建设业务	282,942,535.04	223,583,707.84
其他	29,513,718.91	28,296,988.14
合 计	1,919,098,611.24	1,936,454,309.70

② 地区信息

2024 年度/ 2024 年 12 月 31 日	境内	境外	抵销	合计
对外交易收入	1,035,566,815.26	883,531,795.98		1,919,098,611.24
非流动资产	1,967,568,054.65	85,245,137.00	-792,390,548.75	1,260,422,642.90

③ 对主要客户的依赖程度

公司不存在对单一大客户的依赖。

12、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

☐适用 ☒不适用

13、其他

☒适用 ☐不适用

截至 2024 年 12 月 31 日止，除分部信息外本公司无需要披露的其他重要事项。

十九、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	533,776,698.54	386,968,081.73
1 年以内小计	533,776,698.54	386,968,081.73
1 至 2 年	38,737,824.93	18,082,149.43
2 至 3 年	6,015,669.69	5,024,969.87
3 年以上	16,724,908.41	16,724,908.41
合计	595,255,101.57	426,800,109.44

(2). 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	10,673,867.02	1.79	10,673,867.02	100.00	0.00	10,673,867.02	2.50	10,673,867.02	100.00	0.00
其中：										
客户一	10,673,867.02	1.79	10,673,867.02	100.00	0.00	10,673,867.02	2.50	10,673,867.02	100.00	0.00
按组合计提坏账准备	584,581,234.55	98.21	28,941,484.64	4.95	555,639,749.91	416,126,242.42	97.50	24,447,440.28	5.88	391,678,802.14
其中：										
组合 1.应收海外客户款项	40,812,906.75	6.86	1,745,157.76	4.28	39,067,748.99	21,274,873.65	4.98	2,516,356.47	11.83	18,758,517.18

组合3.应收其他客户款	357,278,802.28	60.02	27,196,326.88	7.61	330,082,475.40	265,990,334.38	62.32	21,931,083.81	8.25	244,059,250.57
组合5.应收合并范围内关联方款项	186,489,525.52	31.33	-	-	186,489,525.52	128,861,034.39	30.20	—	—	128,861,034.39
合计	595,255,101.57	100.00	39,615,351.66	6.66	555,639,749.91	426,800,109.44	100	35,121,307.30	8.23	391,678,802.14

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
客户 1	10,673,867.02	10,673,867.02	100.00	预计无法收回
合计	10,673,867.02	10,673,867.02	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 组合 1. 应收海外客户款项

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	40,812,906.75	1,745,157.76	4.28
合计	40,812,906.75	1,745,157.76	4.28

按组合计提坏账准备的说明:

√适用 □不适用

具体详见本报告“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11. 金融工具”。

组合计提项目: 组合 3. 应收其他客户款

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	318,582,624.73	15,929,131.24	5.00
1-2 年	27,766,034.61	2,776,603.46	10.00
2-3 年	4,879,101.55	2,439,550.79	50.00
3 年以上	6,051,041.39	6,051,041.39	100.00
合计	357,278,802.28	27,196,326.88	7.61

按组合计提坏账准备的说明:

√适用 □不适用

具体详见本报告“第十节财务报告”——“五、重要会计政策及会计估计”——“11. 金融工具”。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：
☐适用 ☒不适用

(3). 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	10,673,867.02	-	-	-	-	10,673,867.02
按组合计提坏账准备	24,447,440.28	4,494,548.39	-	504.03	-	28,941,484.64
合计	35,121,307.30	4,494,548.39	-	504.03	-	39,615,351.66

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
☐适用 ☒不适用

其他说明：
无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	504.03

其中重要的应收账款核销情况
☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：
☐适用 ☒不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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（%）	坏账准备期末余额
第一名	84,792,162.84		84,792,162.84	14.24	
第二名	33,167,218.71		33,167,218.71	5.57	
第三名	29,404,409.26		29,404,409.26	4.94	
第四名	28,574,438.98		28,574,438.98	4.80	1,428,721.95
第五名	23,192,867.46		23,192,867.46	3.90	1,159,643.37

合计	199,131,097.25		199,131,097.25	33.45	2,588,365.32
----	----------------	--	----------------	-------	--------------

其他说明：
无

其他说明：
☐适用 ☒不适用

2、其他应收款

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币		
项目	期末余额	期初余额
应收利息	-	-
应收股利	-	2,000,000.00
其他应收款	277,416,286.49	303,439,856.71
合计	277,416,286.49	305,439,856.71

其他说明：
☐适用 ☒不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

☐适用 ☒不适用

(2). 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利

(7). 应收股利

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
南安市新科阳新能源有限公司	-	2,000,000.00
小计	-	2,000,000.00
坏账准备	-	-
合计	-	2,000,000.00

(8). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(9). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(11). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(12). 本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(13). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	185,412,392.38	137,683,047.78
1 年以内小计	185,412,392.38	137,683,047.78
1 至 2 年	49,174,701.69	95,474,199.36
2 至 3 年	30,320,313.59	53,246,793.71
3 年以上	20,968,685.65	25,587,720.71
小计	285,876,093.31	311,991,761.56

坏账准备	8,459,806.82	8,551,904.85
合计	277,416,286.49	303,439,856.71

(14). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
资金往来款	2,794,000.00	2,794,000.00
电站股权转让款	4,991,487.44	4,991,487.44
押金保证金	10,794,518.00	6,833,766.00
员工备用金	137,584.00	197,223.55
出口退税	-	4,027,096.30
其他	1,514,242.40	1,324,556.73
合并范围内关联方往来款	265,644,261.47	291,823,631.54
小计	285,876,093.31	311,991,761.56
坏账准备	8,459,806.82	8,551,904.85
合计	277,416,286.49	303,439,856.71

(15). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024年1月1日余额	8,027,304.85	-	524,600.00	8,551,904.85
2024年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	38,525.73		-	38,525.73
本期转回				
本期转销				
本期核销	106,023.76		24,600.00	130,623.76
其他变动				
2024年12月31日余额	7,959,806.82		500,000.00	8,459,806.82

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：
□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

☐适用 ☒不适用

(16). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(17). 本期实际核销的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	130,623.76

其中重要的其他应收款核销情况：

☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(18). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
第一名	65,960,733.32	23.07	合并范围内关联方往来款	1 年以内 37,671,912.45 元，1-2 年 9,003,560.33 元，2-3 年 17,302,104.76 元，3 年以上 1,983,155.78 元	
第二名	64,036,422.47	22.40	合并范围内关联方往来款	1 年以内	
第三名	62,346,574.28	21.81	合并范围内关联方往来款	1 年以内 11,600,457.62 元，1-2 年 31,026,258.57 元，2-3 年 12,893,509.37 元，3 年以上 6,826,348.72 元	
第四名	26,610,276.28	9.31	合并范围内关联方往来款	1 年以内	
第五名	13,627,949.53	4.77	合并范围内关联方往来款	1 年以内 5,015,722.71 元，1-2 年 8,612,226.82 元	
合计	232,581,955.88	81.36	/	/	

(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

3、 长期股权投资

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	761,483,652.97	1,258,380.00	760,225,272.97	717,151,449.83	1,258,380.00	715,893,069.83
对联营、合营企业投资	37,138,453.27	-	37,138,453.27	33,566,634.66	-	33,566,634.66
合计	798,622,106.24	1,258,380.00	797,363,726.24	750,718,084.49	1,258,380.00	749,459,704.49

(1). 对子公司投资

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额 (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		
Kerry J Investment Pty Ltd	21,410,603.24		7,875.01				21,418,478.25	
Clenergy Europe Limited	6,374,935.70						6,374,935.70	
Clenergy America, Inc	0.00	1,258,380.00					0.00	1,258,380.00
清源科技（天津）有限公司	20,000,000.00		1,069.01				20,001,069.01	
清源国际（香港）有限公司	95,872,416.82						95,872,416.82	
清源易捷（厦门）新能源工程有限公司	100,000,000.00		29,896.54				100,029,896.54	
清源海西（厦门）新能源投资有限公司	11,250,000.00						11,250,000.00	
单县清源新能源有限公司	28,700,000.00						28,700,000.00	
滁州天荣新能源有限公司	13,300,000.00		20,960,000.00				34,260,000.00	
包头市清源易捷光伏科技有限公司	5,000,000.00						5,000,000.00	
皮山县清源新能源有限公司	66,000,000.00						66,000,000.00	

上海清源累土能源有限公司							0.00	
包头市固新能光伏发电有限公司							0.00	
清源电力有限公司	227,100,000.00		23,330,939.50				250,430,939.50	
永安清阳新能源有限公司	16,700,000.00						16,700,000.00	
清阳海欣（厦门）新能源有限公司	37,248,750.00						37,248,750.00	
厦门韦途能源科技有限公司	1,936,364.07						1,936,364.07	
清源（厦门）数字电气设备有限公司	65,000,000.00						65,000,000.00	
清源德国有限公司			1,888.58				1,888.58	
清源国际（日本）株式会社			534.50				534.50	
合计	715,893,069.83	1,258,380.00	44,332,203.14				760,225,272.97	1,258,380.00

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
泉州中清阳新能源有限公司	5,956,223.48			895,092.02						6,851,315.50	
南安市中品阳新能源有限公司	7,266,178.76			1,044,269.89						8,310,448.65	
南安市中威阳新能源有限公司	5,530,237.58			861,787.09						6,392,024.67	
南安市新科阳新能源有限公司	11,989,265.55			1,071,741.16						13,061,006.71	
上海擅造智能科技有限公司	828,347.16			-303,966.9						524,380.26	

				0							
厦门建发清源 新能源有限公 司	1,996 ,382. 13			2,895 ,35						1,999, 277.4 8	
小计	33,56 6,634 .66	0.0 0	0.0 0	3,571 ,818. 61	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0 0	37,13 8,453. 27	
合计	33,56 6,634 .66	0.0 0	0.0 0	3,571 ,818. 61	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0 0	37,13 8,453. 27	

(1). 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：
无

4、 营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,114,630,790.39	923,988,939.39	1,051,938,633.40	839,364,212.85
其他业务	44,813,487.91	26,530,324.48	43,781,096.70	24,053,899.90
合计	1,159,444,278.30	950,519,263.87	1,095,719,730.10	863,418,112.75

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

☐适用 ☒不适用

其他说明：
☐适用 ☒不适用

(3). 履约义务的说明

☐适用 ☒不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

☐适用 ☒不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

☐适用 ☒不适用

其他说明：
无

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益		
权益法核算的长期股权投资收益	3,571,818.61	3,003,393.06
处置长期股权投资产生的投资收益	-2,054,820.94	-1,440,000.00
债务重组收益		-1,376,136.75
子公司分红	540,000.00	32,210,000.00
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-190,676.91	-229,687.50
远期结售汇	446,240.00	-
合计	2,312,560.76	32,167,568.81

其他说明：

无

6、其他

□适用 √不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	331,241.47	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	6,997,282.74	
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	5,764,370.10	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	21,050.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	262,509.66	
减：所得税影响额	3,029,798.91	
少数股东权益影响额（税后）		
合计	10,346,655.06	

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《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，应说明原因。

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

2、 净资产收益率及每股收益

☒适用 ☐不适用

报告期利润	加权平均净资产 收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	7.09	0.33	0.33
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.28	0.29	0.29

3、 境内外会计准则下会计数据差异

☐适用 ☒不适用

4、 其他

☐适用 ☒不适用

董事长：HONG DANIEL

董事会批准报送日期：2025 年 4 月 28 日

修订信息

☐适用 ☒不适用