

公司代码：601222

公司简称：林洋能源



江苏林洋能源股份有限公司

2026 年半年度报告

重要提示

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

二、 公司全体董事出席董事会会议。

三、 本半年度报告未经审计。

四、 公司负责人尹彪、主管会计工作负责人周辉及会计机构负责人（会计主管人员）蔡卫锋声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

截至2026年6月30日，公司母公司报表中期末未分配利润为人民币2,266,377,885.82元（未经审计）。经董事会决议，公司2026年半年度拟以实施权益分派股权登记日登记的总股本扣减公司回购专用证券账户中的股份数量为基数分配利润。本次利润分配方案如下：

基于公司长期稳健经营及业务长远发展的信心，兼顾公司的财务状况和对股东合理回报的需求，公司拟向全体股东每股派发现金红利0.106元（含税）。截至2026年6月30日，公司总股本2,041,220,156股，扣除公司回购专用账户中的25,572,400股，以此计算合计拟派发现金红利213,658,662.14元（含税）。

六、 前瞻性陈述的风险声明

☒ 适用 ☐ 不适用

本报告中所涉及的经营计划、发展战略等前瞻性描述并不构成公司对投资者的业绩承诺，敬请投资者保持足够的风险意识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异，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半年度报告内容的真实性、准确性和完整性

否

十、 重大风险提示

公司已在本半年度报告中详细描述公司面临的风险，敬请投资者予以关注，详见本报告“管理层讨论与分析”等有关章节中关于公司可能面对的风险部分的内容。

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	7
第三节	管理层讨论与分析	10
第四节	公司治理、环境和社会	36
第五节	重要事项	39
第六节	股份变动及股东情况	45
第七节	债券相关情况	47
第八节	财务报告	48

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会计报表
	报告期内在中国证监会指定网站上公开披露的所有公司文件正本及公告原稿

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
公司、本公司、林洋能源	指	江苏林洋能源股份有限公司
华虹电子	指	启东市华虹电子有限公司，公司控股股东
林洋新能源	指	江苏林洋新能源科技有限公司，公司全资子公司
林洋太阳能	指	江苏林洋太阳能有限公司，公司全资子公司
林洋光伏	指	江苏林洋光伏科技有限公司，公司全资子公司
林洋智维	指	江苏林洋智维技术股份公司（更名前：江苏林洋智维技术有限公司），公司全资子公司
林洋综合能源	指	江苏林洋综合能源服务有限公司，公司全资子公司
电力服务	指	江苏林洋电力服务有限公司，公司全资孙公司
南京林洋	指	南京林洋电力科技有限公司，公司全资子公司
上海林洋	指	林洋能源科技（上海）有限公司，公司全资子公司
林洋创投	指	林洋创业投资（上海）有限公司，公司全资子公司
永安电子	指	安徽永安电子科技有限公司，公司全资子公司
华虹租赁	指	南京华虹融资租赁有限公司，公司全资子公司
内蒙古乾华	指	内蒙古乾华农业发展有限公司，公司全资子公司
安徽林洋	指	安徽林洋新能源科技有限公司，公司全资子公司
河南林洋	指	河南林洋新能源科技有限公司，公司全资子公司
河北林洋	指	河北林洋微网新能源科技有限公司，公司全资子公司
辽宁林洋	指	辽宁林洋新能源科技有限公司，公司全资子公司
北京林洋	指	北京林洋新能源科技有限公司，公司全资子公司
蚌埠林洋	指	蚌埠林洋新能源科技有限公司，公司全资子公司
珠海林洋	指	林洋智慧（珠海）能源有限公司，公司全资子公司
林洋微网	指	江苏林洋微网科技有限公司，公司全资子公司
雄安林洋	指	雄安林洋新能源算力技术有限公司，公司全资子公司
澳洲林洋	指	澳洲林洋新能源有限公司，公司全资子公司
新加坡林洋	指	新加坡林洋能源科技有限公司，公司全资子公司
哥伦比亚林洋	指	江苏林洋能源股份有限公司驻哥伦比亚办事处
林洋航空	指	林洋航空科技（上海）有限公司，公司全资孙公司
林洋储能	指	江苏林洋储能技术有限公司，公司控股子公司
林洋装备	指	江苏林洋能源装备有限公司，公司控股公司
武汉奥统	指	武汉奥统电气有限公司，公司控股子公司
蚌埠峰和	指	安徽蚌埠峰和碳排放服务有限公司，公司控股公司
江苏永欣	指	江苏永欣能源有限公司，公司参股公司
华电华林	指	江苏华电华林新能源有限公司，公司参股公司
法凯涑玛	指	法凯涑玛冷暖设备（杭州）有限公司，公司参股公司
英大综合能源	指	英大（苏州）综合能源投资中心（有限合伙），公司参股公司
感知金服	指	感知数链（无锡）科技有限公司，公司参股公司
中广核林洋	指	中广核林洋新能源泗洪有限公司，公司参股公司
亿纬林洋	指	江苏亿纬林洋储能技术有限公司，公司参股公司
上海清耀	指	清耀（上海）新能源科技有限公司，公司参股公司
一道新能源	指	一道新能源科技股份有限公司，公司参股公司
一道新能源蚌埠	指	一道新能源科技（蚌埠）有限公司，公司参股公司
索英电气	指	北京索英电气技术有限公司，公司参股公司
安徽能效	指	安徽林洋能效管理有限公司，公司参股公司

智能电能表	指	智能电网的终端设备，提供互动性服务、具有智能化自适应处理能力的一种电子式电能表
用电信息管理系统	指	集厂站电能采集、大用户负荷控制、配变监测、低压电力集中抄表、预付费控制等功能为一体的用电一体化、自动化管理系统
智能用电信息管理终端	指	一种具备电压、电流、功率因数采集计算并能根据用户用电历史信息进行用电优化提示的终端
国网、国家电网	指	中国国家电网公司，负责投资、建设和经营管理除南方电网辖区以外的国内其他省（区）的区域电网
南网、南方电网	指	中国南方电网有限责任公司，负责投资、建设和经营管理广东省、广西壮族自治区、云南省、贵州省和海南省五省（区）南方区域电网
兆瓦、MW	指	太阳能电池片的功率单位，1 兆瓦=1,000 千瓦
吉瓦、GW	指	太阳能电池片的功率单位，1 吉瓦=1,000 兆瓦
单晶硅	指	整块硅晶体中的硅原子按周期性排列的单晶体，是用高纯多晶硅为原料，主要通过直拉法和区熔法制得
多晶硅	指	由具有一定尺寸的硅晶粒组成的多晶体，各个硅晶粒的晶体取向不同。用于制备硅单晶的高纯多晶硅主要是由改良的西门子法将冶金级多晶硅纯化而来
LED、LED 照明	指	又称发光二极管照明，是利用固体半导体芯片作为发光材料，在半导体中通过载流子发生复合放出过剩的能量而引起光子发射，直接发出红、黄、蓝、绿、青、橙、紫、白色的光
微电网	指	也称为微网，是指由分布式电源、储能装置、能量转换装置、负荷、监控和保护装置等组成的小型发配电系统
能源互联网	指	是指综合运用先进的电力电子技术，信息技术和智能管理技术，将大量由分布式能量采集装置，分布式能量储存装置和各种类型负载构成的新型电力网络、石油网络、天然气网络等能源节点互联起来，以实现能量双向流动的能量对等交换与共享网络
EPC	指	Engineering Procurement Construction 的简称，即工程总承包，是光伏电站项目建设的一种方式
BT	指	Build-Transfer 的缩写，即“建设--移交”，BT 模式指公司作为总承包商承担项目的融资和建设任务，项目验收合格后移交给业主，并回收项目初始投资加上合理回报的过程。
光伏组件、太阳能组件、组件	指	由不同规格的太阳能电池组合在一起构成，其作用是将太阳能转化为电能，是太阳能发电系统中的核心部分
高效太阳光伏电池	指	N 型单晶双面太阳能电池，具有温度系数低、光衰减系数低、光电转换效率高等优良特性
TOPCon	指	一种基于选择性载流子原理的隧穿氧化层钝化接触（Tunnel Oxide Passivated Contact）太阳能电池技术，其电池结构为 n 型硅衬底电池，在电池背面制备一层超薄氧化硅，然后再沉积一层掺杂多晶硅层，二者共同形成了钝化接触结构，可显著降低金属接触复合，同时兼具良好的接触性能，能极大地提升光伏电池的效率，该理论最早由贝尔实验室提出，2013 年由 Fraunhofer-ISE 研究所首次在光伏电池上进行应用。

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	江苏林洋能源股份有限公司
公司的中文简称	林洋能源
公司的外文名称	Jiangsu Linyang Energy Co.,Ltd.
公司的外文名称缩写	Linyang Energy
公司的法定代表人	尹彪

二、联系人和联系方式

	董事会秘书
姓名	崔东旭
联系地址	江苏省启东经济技术开发区林洋路666号
电话	0513-83356525
传真	0513-83356525
电子信箱	dsh@linyang.com.cn

三、基本情况变更简介

公司注册地址	江苏省启东经济技术开发区林洋路666号
公司注册地址的历史变更情况	不适用
公司办公地址	江苏省启东经济技术开发区林洋路666号
公司办公地址的邮政编码	226200
公司网址	www.linyang.com
电子信箱	dsh@linyang.com.cn

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	上海证券报、 证券时报
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	公司证券部

五、公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	林洋能源	601222	林洋电子

六、其他有关资料

☐适用 ☒不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
营业收入	4,526,231,434.54	2,481,437,862.75	82.40
利润总额	575,127,043.89	378,731,036.70	51.86
归属于上市公司股东的净利润	426,670,502.68	323,973,972.63	31.70

归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	263,306,535.74	317,695,357.89	-17.12
经营活动产生的现金流量净额	-670,432,389.23	-612,585,149.01	不适用
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	15,505,813,037.67	15,248,286,975.54	1.69
总资产	23,079,422,046.51	25,204,417,101.93	-8.43

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.21	0.16	31.25
稀释每股收益(元/股)	0.21	0.16	31.25
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.13	0.16	-18.75
加权平均净资产收益率(%)	2.77	2.11	增加0.66个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	1.71	2.07	减少0.36个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

营业收入、利润总额、归属于上市公司股东的净利润、基本每股收益、稀释每股收益增长主要系电站销售收入增加所致。

八、境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

九、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额	附注(如适用)
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	50,207,074.89	
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	8,699,391.59	
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	124,233,711.67	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,265,950.91	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	20,818,889.12	
少数股东权益影响额（税后）	223,273.00	
合计	163,363,966.94	

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、 存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

☐适用 ☒不适用

十一、 其他

☐适用 ☒不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

1、公司主营业务情况说明：

报告期内，公司主要从事智能电网、新能源、储能三个板块业务，具体如下：

（1）智能板块

公司智能板块作为深耕电网领域近三十年的核心业务，是国内具备全产业链能力的智能配用电硬件设备、软件平台及一体化系统解决方案服务商，业务紧密贴合国内新型电力系统建设与全球电网数字化转型趋势，构建起涵盖智能感知、通信传输、边缘采集、配电控制、主站平台的完整产品体系，可面向电网企业、工商业园区、分布式新能源场站、综合能源服务商等多类主体提供定制化成套服务。

智能板块核心产品品类体系完善。在计量感知端，拥有全系列单相、三相常规电能表，同时布局适配电力物联网应用的智能物联电能表、符合 IR46 国际法制计量标准的模块化双芯电能表、光伏与储能场景专用交/直流电能表以及数字化变电站专用计量仪表，全面满足分时计量、双向净计量、高精度电能采集与防篡改安全计量等多元化应用要求。在用电信息采集与台区智能管控领域，产品涵盖集中器、专变终端（模组化）、能源控制器、智能量测终端、智能融合终端、智能台区终端、负荷管理终端及配变监测终端，并针对性推出低压柔性调节装置，包含分布式电源接入单元与智能柔性调控终端，能够实现分布式光伏、储能及小微并网电源的接入管控与有功无功柔性调节；同时配套开发多制式电力专用通信模块、能效采集管理终端与新一代负荷管理产品，适配多种通信协议。在配电自动化硬件层面，公司自主研发生产智能检测台体、现场电表检定装置、配电自动化终端、10kV 柱上断路器、一二次融合成套柱上断路器、低压智能断路器等一二次融合配电设备，广泛应用于城乡配网改造与台区智能化升级工程。在软件系统层面，一方面可提供适配国内电网规范的智能用电信息管理平台，实现用电数据归集、线损分析、负荷研判、故障告警与远程运维等功能；另一方面可针对海外不同国家的法规与计量标准，定制开发 AMI 先进计量体系架构主站软件，整套解决方案能够搭建起电表—通信网络—数据采集—分析应用的双向交互体系，支撑海外电力公司实现远程抄表、预付费管控、电能质量监测、停电故障定位与需求侧响应等数字化运营能力，高度契合全球能源转型背景下有源配电网的建设需求。

在业务经营模式上，公司长期坚持纵向深耕国内市场、横向布局全球市场的双线发展战略。国内市场，以国家电网、南方电网、蒙西电网及省级地方电力公司的集中公开招标为核心业务基本盘，深度参与各级电网计量设备、配电终端及台区智能化改造项目招投标工作；同时依托遍布全国的分子公司及营销分支机构，精准开拓电网体系以外的增量市场，面向工业园区、增量配网企业、分布式光伏运营商及大型工商业用户，承接能效管理、用电改造及源网荷储协同管控等非电网类订单，通过属地对接、方案定制、现场技术支持与全周期售后运维的服务模式，持续拓宽国内业务覆盖范围与收入结构。海外市场，经过近三十年的全球化布局，公司产品与成套解决方案已远销欧洲、中东、东亚、东南亚、非洲、南美洲等全球五十多个国家和地区，形成了成熟的国际化业务拓展体系。在落地路径上，公司采取多元化合作模式，坚持以战略客户合作为主线，同时结合自主市场开拓、授权本地代理商属地化运营、设立海外合资主体及并购整合当地电力技术企业等多种方式，持续提升区域本土化运营能力。区别于单纯的硬件产品外销，公司可为海外合作方提供从方案设计、产品定制开发、标准化生产交付，到现场安装调试、系统部署及长期本地化运维维保的全链条闭环服务，可根据不同国家的 IEC 国际计量标准与当地电力运行规则进行针对性适配，凭借软硬件一体化的综合能力持续获取各国电力企业的长期订单，在中东欧、非洲、东南亚等区域形成稳定的市场份额与品牌优势。

（2）新能源板块

公司新能源板块持续完善新能源项目全生命周期业务布局，核心业务覆盖新能源电站开发、设计、建设、投资、运营及运维等环节。公司项目类型主要包括集中式光伏、工商业分布式光伏和风力发电等新能源项目，能够结合不同区域资源条件、电网接入条件和客户需求，提供新能源项目开发、设计、建设、投资、运营及运维服务。

在做好存量新能源电站资产运营的基础上，公司持续推进新能源项目开发建设，聚焦长三角优势区域，以工商业分布式光伏业务为重要入口，围绕工业企业、公共机构、产业园区及分布式算力等重点用能场景，积累客户资源，挖掘用户侧能源需求，探索负荷侧综合能源运营能力。公司围绕绿电直连、零碳园区、能源托管、算电协同等应用场景，探索用户侧分布式电源及可调负荷资源聚合，通过虚拟电厂聚合与综合运营平台，提升能源资源协同管理能力，为客户提供绿色能源利用、能效管理及能碳管理等综合能源服务。

在经营模式上，公司围绕新能源资产全生命周期管理，根据项目资源条件、投资收益、市场环境和资金安排，灵活采取自持运营、项目建设交付、资产优化配置等模式，持续提升新能源资产经营能力。同时，公司依托新能源资产和客户资源积累，围绕客户侧综合能源需求，积极探索客户侧综合能源服务模式，推动业务能力持续拓展。

新能源电站后端运营及运维服务方面，子公司林洋智维主营业务涵盖风、光、储电站智能化运维、AI 电力交易、绿电交易、云平台部署、检修试验、技改优化、防雷检测及数智能源建设等，自主开发的“林洋智慧云平台”已实现运维数字化、诊断智能化、AI 辅助交易。截至 2026 年 6 月底，公司新能源场站运维总容量超过 35GW，新能源运维服务能力稳居国内行业第一梯队。报告期内，公司服务客户超过 480 家，服务站点超 450 个，客户以国电投、中国华电、国家能源、华能集团、华润电力、国投集团、中广核、中核、中煤等大型央企为主，并与沿海集团、蜀道集团、苏交控、山东高速等新能源国企建立合作，客户结构更加多元。服务网络覆盖全国 21 个省、市、自治区，电站类型涵盖集中式光伏、分布式光伏、风电场、储能电站等。公司围绕新能源资产运营，重点推进三方面工作：1、深化市场参与：以自持电站为核心，优化中长期交易与现货市场衔接，主动融入全国统一电力市场体系；2、拓展服务边界：依托自有电站运营经验，外拓代理交易及售电业务，构建覆盖发电侧与用电侧的综合能源服务模式；3、强化数字赋能：上线电力交易辅助决策平台，利用数字化工具提升交易预测精度与收益管理效率，有效对冲市场价格波动风险。

随着电力市场化改革持续深化，在 136 号文推动新能源全电量入市的政策导向下，公司积极顺应行业发展趋势，加快推动新能源资产由“传统发电运营”向“发电+交易+数字化运营+绿色权益管理”一体化模式转型升级。报告期内，公司以自持光伏电站为根基，深度适配 2026 年电力市场化改革要求，持续优化中长期与现货市场高效衔接机制，全面拓展辅助服务、绿电交易等多元收益场景，进一步提升新能源资产市场化运营效益。在巩固自有场站精益化交易水平的同时，稳步扩大代理交易与售电业务规模，深化源荷联动，持续完善覆盖发电侧与用户侧的综合能源服务体系。报告期内，公司联合蚂蚁数科创新推出“虚拟交易员 2.0”，迭代升级电力交易智能决策平台，依托大数据与 AI 算法优化交易策略，强化全流程风险管控与收益精细化管理，持续构筑电力市场核心竞争优势。此外，公司稳步推进碳资产开发与绿色权益管理体系建设，积极开展绿证申报，探索绿电交易及碳资产管理等多元价值实现路径。通过电力交易能力、数字化决策平台与碳资产管理的协同发展，公司正加快构建市场化、数字化的新能源资产价值管理体系，持续提升资产综合效益与长期可持续发展能力。

（3）储能板块

（一）核心战略定位

公司储能板块锚定新型电力系统核心支撑者定位，聚焦独立网侧储能、工商业用户侧储能、光储微网三大核心场景，打造覆盖“技术研发—产品制造—项目投建 EPC—全生命周期智慧运营”端到

端完整业务生态，致力于成为兼具全球交付能力、市场化运营能力的高安全、高性价比智慧储能综合解决方案厂商。

（二）主要产品和解决方案

公司以“BMS+PCS+EMS”3S 深度融合为底层技术架构，搭建分层级、适配全球多场景完整产品矩阵：

（1）电网级大型液冷储能系统（Power Atlantic 系列）

4h/6h 长时液冷电池舱，搭载自主数字孪生、多时间尺度复合控制算法、五级热安全防护体系，循环寿命突破 8000 次，系统衰减、温控、安全指标行业领先。产品适配国内独立储能、风光大基地配套、火储调频等场景；已落地江苏如东 200MW/400MWh、唐县 100MW/400MWh 等标杆项目。

（2）工商业液冷储能柜（PK / PM 系列）

模块化集成户外液冷一体机，针对园区、零碳工厂、光储充场景优化，2026 年 SNEC 展会斩获“储能应用卓越奖”。针对海外定制差异化版本：欧洲低噪声机型（噪音≤65 分贝）、中东耐高温防风沙机型、东南亚高密封耐湿热机型，全部通过 IEC、UL、TÜV CE 国际权威认证，可直接满足各国并网标准。

（3）数字化智慧运营平台（Easy Storage 储能云）

公司配套自研全生命周期管理云平台，集成电池健康诊断、智能充放电调度、电力交易辅助、故障预判、远程运维等功能。国内可配套独立储能虚拟交易系统，海外适配欧洲电网调度与电池护照数据溯源要求，实现设备、场站、资产数字化管控闭环。

（三）产业链闭环布局与全球化产能网络

（1）上游电芯稳定保障：参股合资江苏亿纬林洋储能（10GWh 磷酸铁锂储能电芯产能）；同步推进多电芯厂商 A/B 双供体系，对冲单一货源价格、产能波动风险。

（2）中游制造全球产能矩阵

国内三大基地：江苏启东、河北平泉、安徽五河储能系统总产能 10GWh，完成柔性智能化产线改造，适配大储、工商业多规格订单快速排产；

海外核心枢纽：沙特 2GWh PACK 生产基地 2025 年投产，2026 年下半年全面量产；波兰区域总部、全球仓储中心已投用，规划新建欧洲本地储能产线（规划 2GWh 直流产品产能），打造“国内核心制造+海外本地化组装”双循环供应链，大幅降低跨境物流、关税成本，满足欧盟本地化采购政策要求。

（3）研发测试高标准平台：搭建通过 CNAS、SGS 双认证多层级实验平台，覆盖电芯、PACK、整机全场景极端环境、安全、寿命测试；建成南京市新型储能系统集成技术重点实验室，牵头、参与 14 项储能行业团体标准，持续提升行业技术话语权。

（四）海内外协同，构建产销服一体化

（1）国内储能：以独立储能电站作为核心主线，紧抓 114 号文容量电价政策机遇，重点布局新疆、宁夏、甘肃、河北、山西、安徽及东北风光资源富集区域，通过自主开发与合作开发相结合的方式，搭建起项目开发、EPC 交付、场站运维、电力市场化交易的全链条一体化服务，积极参与容量补偿、现货、辅助服务等多元收益市场，提升项目整体收益水平。同时布局工商业园区、零碳工厂等用户侧分布式储能增量场景，一方面开展自持项目工程建设，另一方面对外输出储能成套设备与长期运维服务，并联动国电投、京能、陕煤等央企联合开发项目，拓宽国内储能业务版图。

（2）海外储能：聚焦欧洲大储及工商业储能、东南亚海岛微网、中东光储一体化等高景气赛道，依托波兰、沙特、印尼三大区域枢纽搭建本地化营销、交付及运维团队，践行全球化产销服一体化模式。业务以标准化交直流侧基线产品为基础，以储能成套设备直销为主要载体，叠加本地化售后，适配不同区域市场需求，持续拓展海外增量空间。

2、公司所属行业情况说明

（1）智能电网

在“双碳”战略目标引领下，我国电力系统正加速向高比例新能源并网与高效消纳深度转型，新型电力系统建设全面进入攻坚期。2026 年作为“十五五”开局之年，国家层面持续强化顶层设计，明确要求统筹推进新型电力系统建设，加快配电网建设改造与高质量发展，健全评价指标体系，着力补强供电短板，为新能源大规模并网消纳筑牢网架基础。两大电网公司投资规模双双刷新历史纪录，电网建设全面提速。其中，国家电网 2026 年全年固定资产投资超 7200 亿元，一季度完成固定资产投资近 1300 亿元，同比增长约 37%；“十五五”期间规划投资达 4 万亿元，较“十四五”增长约 40%，重点投向特高压主网架、城乡配电网升级与数智化改造。南方电网 2026 年固定资产投资安排 1800 亿元，连续五年创新高，年均增速约 9.5%，一季度完成投资 384.5 亿元，同比增长 49.5%；“十五五”期间总投资预计约 1 万亿元，较“十四五”增长约 50%。两网年度投资合计接近 9000 亿元，“十五五”全国电网固定资产投资将达 5 万亿元以上，标志着我国电网建设已进入高景气黄金周期，为新能源消纳与绿色低碳转型提供坚实支撑。

智能电表作为配用电环节的关键计量设备，国内市场已步入成熟期，需求以存量设备轮换为主、新增需求为辅，采购高度集中于国网、南网两大平台的集中招标。2026 年电网投资持续高景气，配网补强、数字化改造与新能源并网成为核心投向，直接拉动表计需求放量。从行业替换周期看，2014 至 2016 年安装的第三、四批电表约 2.38 亿只已进入 10 至 12 年超期替换高峰，2026 年为本轮周期峰值，两网合计招标量接近 9650 万只，市场规模超 200 亿元。与此同时，政策密集落地进一步强化计量规范与新能源适配能力。2025 年 5 月发布的《关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》则明确并网型绿电直连项目须在发电、厂用电、自发自用及储能关口安装双向计量装置，支撑绿电溯源与消纳统计。2026 年 7 月实施的国标 GB/T 33342-2026《户用分布式光伏发电并网技术要求》明确并网点双向计量、精度提升及实时数据上传等强制要求，电网企业免费提供并安装计量表计，全面覆盖存量与新增项目，显著提升有源配电网调控能力；配套 2025 年 8 月出台的《电力市场计量结算基本规则》要求市场主体独立计量、双向计量装置全覆盖，保障现货与中长期交易结算精准。此外，2026 年 7 月 24 日实施的 JJG 596-2026《安装式交流电能表检定规程》以“一规代五规”统一全国电表检定标准，强化双向计量、谐波监测与故障记录能力，更好地适配光伏、储能、充电桩等新型应用场景。

放眼全球，智能电表市场呈稳定增长态势。据 Mordor Intelligence 数据，全球智能电表出货量预计由 2025 年的 1.69 亿台提升至 2031 年的 2.70 亿台，2026 至 2031 年复合年增长率约 7.62%；其中，亚太为最大市场，非洲为增长最快区域。从各大洲最新动态看，欧洲多国持续推进老化电网的智能化改造，欧盟将智能电表纳入跨欧洲能源网络优先投资方向，英、法、德等国加快第二代智能电表及配套通信网络的部署，以支撑分布式能源和动态电价落地。非洲在尼日利亚、肯尼亚、南非等国引领下，大规模推进电气化与电网现代化项目，世界银行及非洲开发银行 2025 至 2026 年持续提供专项资金支持，推动高性价比智能预付费和 AMI 系统部署，带动非洲出口需求高速增长。亚洲的印度在“可再生智能电网”计划框架下扩大智能电表招标规模，印尼、孟加拉国等国加快配电改造与计量升级，东南亚市场呈现稳健的电力基础设施投资周期。南美洲的巴西、智利等国持续推进 AMI 及预付费计量系统建设，配合分布式光伏和净计量政策落地，带动智能电表渗透率持续提升。北美虽非公司主要出口市场，但美国基础设施投资与加拿大配电网更新亦保持稳定需求。根据海关总署数据口径，2026 年 1-6 月累计出口金额约 54.6 亿元，同比增长约 1.18%。其中 6 月单月出口 10.03 亿元，同比增长 10.10%。分区域来看，非洲市场 1-6 月累计出口约 19 亿元，同比增速高达 49%，延续了前 4 个月的高增长态势；亚洲市场呈现回暖迹象，1-4 月同比回落 35%，但 6 月单月同比大增 22.04%、环比增长 23.55%；欧洲市场整体承压，受部分国家采购节奏放缓影响，出口同比有所回落。综合来看，市场的回暖以及 6 月整体增速的修复，预示着下半年出口形势有望持续改善。公司经过近 30 年发展，产品已远销欧洲、东亚、东南亚、非洲、南美洲等全球 50 多个国家和地区，在海外

拓展中坚持以战略客户合作为主线，结合自主开拓、代理商合作、本地化运营及合资并购等多元方式，持续获取海外电力公司订单，为全球合作伙伴提供智能计量产品与系统服务。

（2）光伏行业

2026 年上半年，我国可再生能源装机规模稳步扩大，可再生能源新增装机占比超七成，累计装机占比超六成，其中风光累计装机约 19.5 亿千瓦、占比接近一半，太阳能发电装机与燃煤发电装机基本持平。今年上半年，全国可再生能源发电量近 2 万亿千瓦时，同比增加约 9%，占全部发电量的 41.2%；其中，风光发电量合计 1.25 万亿千瓦时，同比增长 9.3%，占全社会用电量的 24.6%，新能源在电力供应体系中的占比进一步提升。

同时，新能源上网电价市场化改革加快落地。根据《国家发展改革委 国家能源局关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号），风电、太阳能发电等新能源上网电量原则上全部进入电力市场，上网电价通过市场交易形成。2026 年上半年，全国绿电交易电量达到 1,641 亿千瓦时，同比增长 6.6%，新能源项目收益与市场供需、交易价格及项目运营能力的关联进一步增强。

随着新能源在电力系统中的占比不断提高，行业更加关注新能源消纳、源荷匹配、市场交易和资产运营质量。项目资源条件、电网接入及消纳能力、负荷匹配、市场电价、建设成本等因素对项目投资价值和经营收益的影响进一步增强，行业竞争重点逐步由资源获取和规模扩张，向项目全生命周期管理、资产经营及客户侧综合能源服务能力延伸。

（3）储能行业

2026 年是储能行业市场化深度落地、全球化合规重构、技术路线迭代升级的关键分水岭。国内形成“容量电价政策（发改价格〔2026〕114 号）+输配电价政策（发改价格〔2026〕1077 号）”组合拳，完整重构电力价格体系与行业盈利逻辑。其中，114 号文搭建独立储能容量保底收益底座，叠加中长期、现货电能量套利、AGC 调频调峰、需量管理多元增收渠道；1077 号文重塑电网准许收益核算规则，220kV 及以上高压大型储能充放电过网成本显著下行。如：新疆等西北省份配套落地独立储能容量补偿细则，项目投资确定性持续提升，仅依靠单一峰谷价差套利的中小储能经济性持续走弱，行业加速向长时高压综合储能集中。

海外全域储能需求同步进入高速扩容周期，全球多区域政策共振打开广阔增量空间。欧洲出台储能中长期发展规划、多国落地容量市场与风光强制配储规则，高电价、负电价环境驱动大型独立储能与工商业储能批量落地；中东依托沙特 2030 愿景推进千万千瓦级新能源基地配套储能项目，区域电网调峰刚需持续释放；东南亚多国出台风光配套储能强制政策，电网薄弱、电力缺口催生光储微网、离网储能刚性需求，上半年海外储能设备、EPC 整体订单同比实现翻倍增长。但全球化经营壁垒同步持续抬升，欧盟《新电池法》数字电池护照、碳足迹全溯源规则分步落地，欧美各国项目投标增设本土零部件采购、属地化产能硬性指标，叠加全球电芯、铜锂等原材料价格宽幅波动、海内外集成商集中出海引发低价内卷，行业竞争彻底脱离单纯设备价格比拼，转向全产业链布局、本地化制造交付、全球合规体系、多场景技术方案、储能全周期运营服务的综合实力较量。

1、国内储能行业政策、市场、技术格局

（1）顶层政策双轮驱动，四维复合收益模式正式成型

2026 年国内储能行业迎来两大核心电价政策共振，彻底扭转此前储能盈利单一、收益波动剧烈的发展困境，构建“容量保底+电能量交易+辅助服务+需量管理”四维可持续收益体系。

一是《关于完善发电侧容量电价机制的通知》（发改价格〔2026〕114 号）于 2026 年 1 月全面落地，国家层面首次将独立储能纳入全国容量电价统一管理框架，建立标准化容量补偿机制，4 小时及以上长时储能享受更高折算系数，政策明确引导行业向长时储能倾斜。截至 2026 年半年度末，全

国超 9 省份出台地方配套实施细则，其中新疆落地 165 元/kW·年独立储能容量补偿标准，以 6 小时满功率时长为折算基准，为区域风光配套储能提供稳定年度现金流支撑。

二是《关于第四监管周期输配电价有关事项的通知》（发改价格〔2026〕1077 号）7 月印发、8 月全国实施，从底层重构电网盈利模式。新政明确储能、抽水蓄能不再纳入电网准许收益核算资产，消除第三方独立储能并网制度性障碍；电价实行“电量降价、容量涨价”结构性调整，220kV 及以上高压两部制电量电价下调 2.6%-7.6%，高压储能一充一放过网成本明显收窄，峰谷套利空间拓宽；而 10kV 及以下中低压工商业输配电价小幅上行，纯价差套利型小微储能收益持续承压，行业赛道分化加剧。同时叠加全国统一上调容需量电价，催生工商业削峰、变压器容量替代等新型增值收益渠道，储能价值由单纯“套利工具”转向电网容量调节核心资源。

其他配套产业政策同步加码：同期《新型储能规模化建设专项行动方案(2025-2027 年)》印发，大力推广构网型储能，要求新型储能具备调压、惯量支撑等涉网能力，推动储能全面参与现货、AGC 调频、调峰、黑启动等辅助服务市场；《关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》《零碳园区建设指导政策》持续落地，零碳工厂、工业园区、风光大基地配套储能需求持续释放，工商业光储微网依托分时电价、需求响应迎来规模化发展窗口期。136 号文取消强制配储的长期影响逐步出清，行业发展由政策强制驱动转为市场化价值驱动。

（2）储能市场推进高质量发展，高压独立储能成为核心增量赛道

储能行业推进高质量发展。根据国家能源局数据，截至 2026 年 6 月底，全国已建成投运新型储能装机规模达 1.53 亿千瓦/3.96 亿千瓦时，同比增长 61%。电网公司统计，2026 年上半年国网经营区新型储能等效利用小时数达 573 小时，同比提升 9 小时，南网经营区达 626 小时，同比提升 41 小时。据寻熵研究院统计，2026 年上半年，全国储能设备公开招标总规模达 248GWh，同比增长 40%。需求结构发生根本性变化，宁夏、内蒙古、新疆、甘肃、河北等风光富集的西北、华北省份集中公示入库独立储能项目超 160 个，总备案规模超 136GWh，其中 4 小时及以上长时储能占比超 60%，高压大型独立储能成为市场第一增长曲线。

行业供需与商业模式深度重构。2025 年 136 号文取消新能源强制配储后，风光配套储能阶段性需求回落，而高压独立共享储能、火储联合调频、工商业光储微网成为三大核心增量场景。行业盈利逻辑转变驱动业务模式升级，市场需求不再局限单一储能设备采购，“设备销售+EPC 总包+全周期运维+电力代理交易+碳资产管理”一体化综合解决方案需求快速扩容，行业加速从设备制造商向综合能源服务商转型。叠加 1077 号文带来的赛道分化效应，具备高压长时项目开发、多渠道收益运营能力的头部企业竞争优势持续放大，仅依赖低压短时长、单一价差套利的中小项目逐步出清，行业集中度持续提升。

（3）技术标准全面升级，安全、智能化、长时化成硬性准入门槛

当前储能技术迭代进入加速周期，四大核心发展趋势清晰显现：

第一，大容量电芯规模化普及，500Ah 及以上磷酸铁锂电芯逐步成为大型储能标配，系统集成度持续提升，单位度电初始投资稳步下行，长时储能系统经济性持续改善。

第二，构网型储能成为高比例新能源弱电网、大型独立储能项目的核心准入加分项与长期硬性导向。当前强负荷成熟电网区域、中小型工商业储能仍可采用传统跟网型方案并网，但政策与并网标准持续收紧，新建大型独立储能、风光大基地配套储能项目对主动调压、快速虚拟惯量支撑、黑启动孤岛运行能力逐步设置强制验收标准，不具备构网功能的大型项目将面临调度优先级降低、辅助服务收益受限、扩容并网审批从严等约束。

第三，液冷技术全面替代风冷方案，五级热安全防护、电芯全生命周期 BMS 健康管理、数字孪生仿真平台成为大型储能项目基础配置，系统循环寿命突破 8000 次成为头部产品标配。

第四，AI 数字化深度赋能储能运营，智能电价预测、虚拟交易系统、场站无人值守平台广泛落地。行业通过优化充放电策略、参与多市场交易显著提升项目 IRR，数字化运营能力成为项目核心增值点。

同时行业安全监管、环保合规持续收紧，储能热失控消防、电池检测、梯次回收国家标准全面更新，电芯溯源、危废规范化处置成为企业经营必备条件。产业链端外部扰动持续存在，碳酸锂、电解铜等大宗商品价格宽幅波动，大功率 PCS、储能电芯阶段性供需失衡，具备长期锁价协议、多梯队供应商、全球化供应链布局的企业抗风险能力显著更强。

2、全球储能行业发展现状与海外合规新要求

(1) 海外市场需求全面爆发，区域差异化特征显著。

欧洲市场：欧盟出台储能发展三年规划，目标 2030 年总装机 200GW，2026-2028 年年均新增 29GW，德国、波兰为核心市场，负电价、电网改造、风光大规模并网驱动大储、工商业储能需求激增。波兰成为中东欧储能制造与集散核心，区域独立储能、微网项目批量落地。

东南亚市场：印尼、菲律宾、马来西亚电力缺口持续扩大，光储微网、海岛储能、工商业自发自用储能需求快速释放，各国加快 AMI 电网与储能配套投资。

中东市场：依托沙特 2030 愿景，高温、风沙场景大型共享储能、新能源配套储能持续放量，本地化生产要求逐步落地。

2026 年上半年，整体海外市场储能设备、EPC 订单同比翻倍增长，但各国本地化采购、本土产能、税收优惠门槛持续抬升，欧洲项目普遍要求一定比例本地零部件采购，单纯贸易出口模式竞争力持续弱化。

(2) 欧盟合规政策重构出海壁垒，电池护照强制落地。

欧盟《新电池法》（EU2023/1542）进入分步强制实施阶段：2026 年 8 月起，2kWh 以上储能设备必须附带碳足迹声明；2027 年全面推行数字电池护照，要求完整披露原材料溯源、碳足迹、再生材料占比、回收方案四大类近 90 项数据，同时设定锂、钴、镍强制回收比例与碳足迹上限，无法完成溯源体系搭建的企业将直接失去欧盟市场准入资格。

同时，UL、TÜV、IEC、CE 等认证标准持续更新，热失控四级测试、低噪声环保、湿热耐候、防风沙定制化产品成为不同区域标配，出海企业必须搭建属地化合规、测试、售后团队，合规能力成为区分头部与中小厂商的核心分水岭。

(4) 氢能行业

2026 年上半年，国内氢能产业持续提质扩容，行业政策体系日趋完善，绿氢替代、工业脱碳进程持续提速，电解水制氢装备大型化、模块化、标准化、国际化发展趋势凸显。随着国内外新能源合作持续深化，国内优质制氢装备出海步伐加快，具备标准化、模块化、高可靠性且符合国际认证体系的制氢设备竞争优势持续凸显。同时行业技术迭代持续加速，PEM 电解技术应用场景持续拓宽，模块化集成系统凭借安装便捷、适配性强等优势，成为海内外分布式制氢市场主流需求。整体来看，氢能行业市场化、国际化发展窗口期持续打开，行业整体处于高质量快速发展阶段。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

二、经营情况的讨论与分析

报告期内，公司实现营业收入 45.26 亿元，同比增长 82.40%；利润总额 5.75 亿元，同比增长 51.86%；归属于上市公司股东的净利润 4.27 亿元，同比增长 31.70%。

1、智能板块：国内发力新产品和网外市场，海外本地化战略纵深推进，夯实技术储备与优势。

公司智能板块时刻牢记董事会提出的“市场第一、客户至上、创新发展”的十二字经营理念，力求以技术研发效能为驱动优势，不断提升产品及服务质量，为海外市场开拓保驾护航。报告期内，一方面公司持续强化国内市场布局，稳定国、南网中标份额，同时不断创新技术、持续丰富产品线 and 解决方案，积极开拓新市场，围绕国家新型电力系统建设需求，新增智能融合终端、智能台区终

端、智能负荷管理终端、智能柔性调控终端、光伏四可方案等产品，中标国网、南网、蒙西电网等市场新项目。网外市场同步突破，公司智慧用电、智慧能效管理、智慧路灯及智能配用电四大解决方案已在国内多个商业综合体、工业园区及大专院校实现场景化部署，以可靠运行表现支撑网外业务规模持续增长。另一方面，公司紧抓海外用电市场发展机遇，聚焦重点客户、重点区域，深化战略布局，持续夯实海外业务基础。报告期内，公司持续深化与战略客户的深度合作，自有品牌拓展稳步推进；同时持续投入海外工厂建设、推进本地化运营，不断完善内外协同机制与人才储备，优化成本管理，保障供货渠道畅通，提升海外业务长期竞争力。

报告期内，公司在国网 2026 年第一次电能表（含用电信息采集）招标采购中，合计中标金额约 2.2 亿元。子公司南京林洋 2 个新产品通过 4A 级全国性学会中国电力发展促进会鉴定，产品技术水平获得“国际领先”的认定；公司专家获聘担任全国智能电网用户接口标准化技术委员会（SAC/TC549）委员，中电联标准化技术委员会委员、电促会专业标准化技术委员会委员。

作为国内领先的智能用电产品出口企业之一，公司始终坚持“质量是林洋人生命”的八字经营原则，在全球智能用电市场树立了良好的品牌形象。报告期内，公司智能板块依托严谨高效的研发能力、数智化的制造水平及稳健安全的供应链体系，持续深化与全球各类战略客户的合作，稳步拓展海外业务空间。一方面，公司持续加大海外工厂建设与本地化运营投入，完善区域制造与服务体系，提升本地响应能力与产品竞争力；公司持续推进智能电表全球化布局，海外基地落地精益生产，通过工艺优化、供应链精细化管控降本增效，提升工厂稼动率。截止报告期末，公司智能板块已在东南亚、中东、欧盟区域形成本地化能力，均具备超百万台的规划产能。依托标准化复制产线强化交付，充分利用本地供应链体系有效应对贸易壁垒。后续公司将持续加快北非、南亚等新兴市场的海外布局落地，进一步优化全球产能布局与客户结构，促进海外业务实现高质量发展。另一方面，紧跟重点战略客户出海步伐，在东南亚、欧洲、东亚等区域推进本地化战略、深化合作维度。同时，受部分地区地缘政治冲突与武装冲突影响，中东等区域市场订单阶段性明显承压；公司通过多种举措提前防范、有效规避相关风险，严控应收款，确保产品、货款与交易安全，推动海外业务合规、稳健、可持续发展。报告期内，公司持续坚定落实海外业务提质突破战略，持续优化订单结构、聚焦高价值项目开发。截至 2026 年 6 月末，公司海外在手订单规模近 10 亿元，较 2025 年 6 月末同比增长近 30%，核心大客户深耕拓展成效突出。

公司技术研发紧贴国内外市场需求与技术标准演进，取得多项阶段性成果。国内市场方面，公司积极参与电科院新一代物联表标准修订及方案验证，同步推进器件国产化替代与降本方案落地，关键物料国产化率持续提升，有效兼顾供应链安全与成本优化；同时围绕充电桩、分布式光伏、新型储能等细分领域加快新客户与新产品开发，技术成果与市场需求的衔接效率进一步增强。海外市场方面，公司聚焦智能用电及 AMI 系统的全球化、区域化与本地化，持续深度参与 IEC、ANSI、DLMS 等国际标准研究，自主构建了覆盖 PRIME、G3 载波、HPLC、Wi-SUN、Meters and More、wM-BUS、NB-IoT、Cat.1/4/MLTE 及 HPLC+RF 双模通信等多制式融合通信技术平台，基于该平台开发的智能电能表、集中器与网络终端 AP 等产品可充分适配不同区域市场的通信与部署要求；同时积极推进 AI 技术在电力系统中的应用，打造符合 IDIS 3.0 互联互通操作标准的新一代 AMI 系统解决方案，上半年累计完成 DLMS、IEC、MID 等国际权威认证近 70 项，为海外市场持续放量奠定资质基础。在共性技术领域，公司深度参与 IEC 国际标准、国家标准及南网、国网企业标准编制，前瞻布局 AI 在配用电场景中的创新应用，重点推进供用电网络拓扑分析、电力负荷预测、异常用电识别及故障电弧检测等技术研究并进入场景验证阶段，同时突破 HPLC+HRF 双模高速通信等多项通信技术应用边界，将创新成果成功导入终端及系统产品实现规模化商用。公司智能板块报告期内完成专利申请 39 件，其中发明专利 31 件，获专利授权 22 件，核心专利“一种用于经济高效地延长超级电容使用寿命的电路和方法”获比利时国家发明专利授权，体现了公司在基础元器件可靠性技术领域的原创实力。

2、新能源板块：探索用户侧综合用能场景、深化项目资源储备与落地，持续扩大智维服务运维量及业务边界，重塑综合能源服务新赛道。

报告期内，面对新能源上网电价市场化改革带来的项目收益模式和投资逻辑变化，公司进一步加强项目资源质量、电网接入及消纳条件、市场收益水平和长期经营价值研判，持续完善项目筛选、投资测算和风险评估机制，稳步推进新能源项目开发建设及存量资产运营管理。

公司聚焦长三角等重点区域，以工商业分布式光伏为重要业务入口，围绕工业企业、公共机构和产业园区等重点用能场景，持续挖掘客户绿色低碳用能需求，并围绕绿电直连、零碳园区、能源费用托管及算电协同等方向开展项目资源储备和业务拓展，推动新能源业务向客户侧综合能源服务延伸。

在项目合作与业务拓展方面，2026 年 1 月，公司与新加坡能源集团就江苏省泗阳县北穿二期项目签署合作协议，双方在新能源投资与运营管理领域深化协同，并以此为基础，进一步探索零碳园区、区域供冷供热及综合能源服务等领域合作。同月，公司与仙桃市人民政府、国家电投集团湖北电力有限公司签署《仙桃市零碳园区合作协议》，进一步明确三方共同推进仙桃市零碳园区规划与建设的合作安排。2026 年 5 月，公司与上海大屯能源股份有限公司签署战略合作协议，双方将围绕新能源全产业链深化合作，合作内容涵盖新能源项目开发、资产交易、电力交易、虚拟电厂及智慧化场站改造等领域，为后续相关项目推进和业务合作奠定基础。

作为公司新能源板块轻资产战略转型的核心载体，林洋智维依托智慧运维云平台，构建起覆盖光伏、风电、储能等多领域的多元化业务体系，持续延伸技改、检修、电力交易等高价值服务，全面满足客户需求。林洋智维的核心客户以“五大六小”等央国企为主，截至 2026 年 6 月底，签约运维的电站装机量突破 35GW，服务区域持续向我国西北部扩展，业务规模与经营质量夯实。

2026 年，林洋智维以拓展第三方运维市场为核心目标，持续扩大服务规模、发力增值服务业务。数智能源事业部推广“新能源智慧化场站”建设与改造标准方案，以华尔晟吕四光伏电站为典型案例，通过引入智能巡检机器人、无人机等智能设备，实现自动化巡检与精准预测，有效提升运维效率、增强发电效益、拓展增值服务。在国家推动全国统一电力交易市场与碳排放权交易体系建设的背景下，林洋智维以自持平价电站为基础，持续深化绿色能源消费市场及新能源项目环境价值实现路径探索。报告期内，公司持续深化电力交易业务布局，目前已覆盖安徽、江苏、蒙西、宁夏、山西、湖南、甘肃、山东、冀北、新疆等多个省份，提升公司在电力交易领域的市场竞争力和综合服务能力。2026 年，公司持续升级自主研发的电力交易辅助决策系统，通过底层服务拆分、多省份模板化应用建设及公共模块抽象，进一步提升系统扩展性和复用能力。同时，公司与蚂蚁数科联手打造“虚拟交易员 2.0”，持续强化智能预测、自动化交易和量化决策能力。报告期内，公司电力交易系统在功率预测、负荷预测及日前电价预测方面取得明显提升：功率预测准确率达到 93.7%，负荷预测准确率稳定保持在 90% 以上，日前电价预测准确率超过 90%。基于精准预测能力，公司自研量化交易求解器可生成更优交易策略，策略收益较随机搜索最优结果提升 10.3 个百分点，交易决策效率和风险管控能力持续增强。截至报告期末，公司纳入交易管理的自持及代理集中式发电场站数量达 37 座、分布式电站 70 余座，持续深化与央国企、上市公司及各类私企的合作，代理交易场站规模突破 5GW，涵盖风电、光伏及储能电站类型。2026 年上半年，公司依托新能源功率预测、市场研判及交易策略优化能力，在江苏、安徽等多个省份风、光、储能代理交易中取得显著成效，交易收益水平位居行业前列。截至 6 月底，公司江苏区域电能量交易加权结算均价较市场平均水平提升 66.3 元/MWh，绿电交易价格较市场均价提升 23 元/MWh；安徽区域风电、光伏交易均价较同区域大型发电集团场站对标水平分别提升约 11 元/MWh、15 元/MWh，储能项目单位容量收益达到 5800 元/MWh/月，充分体现公司在新能源市场交易和收益提升方面的专业能力。

报告期内，林洋太阳能在行业激烈竞争与技术迭代中保持制造端的战略定力，同时通过高强度研发投入构筑差异化壁垒。在核心技术攻坚方面，公司在钝化接触电池（TOPCon/HJT 相关）结构上取得实质性突破，体现出从“制造”向“智造”的转型。2026 年 3 月申请“钝化接触电池及其制备

方法”专利（CN122161171A），提出间断性去除掺杂多晶硅层的设计，显著降低横向传输电阻与距离，补足细栅线失效风险，提升抗隐裂与载流子汇聚能力。同期申请“太阳能电池中间体”专利（CN122161225A），针对非金属化区域的隧穿氧化层处理进行优化，直接利好短路电流、填充因子与转换效率等核心指标的提升。在 TOPCon 同质化严重的 2026 年，通过选择性 Poly 结构与间断刻蚀工艺的微创新，在效率端与其他企业拉开细分差异。

3、储能板块：国内独立储能项目储备充沛，重点工程稳步推进；海外欧洲、东南亚双线突破，营收创新高

（一）国内市场：独立储能项目储备充沛，重点工程稳步推进

2026 年上半年，公司集中资源布局全国独立储能赛道，统筹推进项目前置开发、区域资源储备与标杆工程落地，构建“储备蓄能、重点先行、分批投产”的长效项目梯次布局。

（1）全域项目储备夯实全年发展底盘

围绕新疆、宁夏、甘肃、河北、山西、安徽及东北风光资源富集区域开展全域市场深耕，完成多区域项目实地踏勘、主体落地与立项备案工作，累计储备独立储能项目规模超 15GWh，为公司 2026 全年并网目标及 2027 年规模化投产储备充足优质项目资源。其中，新疆莎车 200MW/1200MWh 独立储能电站作为区域标杆重点项目，前期手续、EPC 相关筹备工作全部落地，现场建设有序铺开，成为本年度率先启动实施的大型独立储能工程。公司已交付的存量大型储能项目如京能江宁、唐县、陕煤运城等持续稳定运营，依托成熟项目运营经验，为新建储能工程提供全流程落地参考与运营范本。

（2）产业生态深度共建，供应链保障能力升级

公司持续深化央国企、工程设计、金融机构等多方产业协同。报告期内，公司围绕西北储能开发与中国能建新疆设计院达成联合开发战略合作，同步联动中信系金融机构搭建储能项目多元化投融资渠道，为项目开发提供资源与资金双重支撑；供应链层面，上半年与亿纬签订数 GWh 年度电芯战略供货框架，锁定长期稳定电芯供应；与南瑞继保签订 1GW PCS 一体机战略采购框架，锁定大功率构网设备稳定供应，完善“BMS/PCS/EMS”3S 一体化软硬件配套体系，夯实储能系统核心供应保障。

依托林洋智维、投管部门一体化协同体系，搭建完整储能电力交易运营能力，配套自研智能电价预测与交易辅助决策模型，可覆盖中长期合约、电力现货、调峰辅助服务全市场交易业务。

（二）海外市场：欧洲、东南亚双线突破，营收创新高

今年上半年海外储能业务保持高速增长，实现新增收入突破 3 亿元，海外品牌认可度持续提升：以波兰、德国为双核心，区域复购订单持续落地：波兰 MOSTY 大型储能项目完成前四批设备交付，总交付容量超 200MWh；公司与德国 SUNCATCHER 自一期项目开展合作，在项目顺利交付落地基础上，后续接连签署二期至四期项目合同，报告期内部分项目实现陆续交付，双方合作由单点项目合作升级为平台级长期战略合作关系。报告期内，公司海外本地化部署持续深化，波兰区域总部营销、技术、履约团队全部本地化，配套欧洲仓储中心实现零部件本地储备，交付周期缩短 40%。公司拟于第三季度投运欧洲专业服务中心，从而完善全周期属地运维体系。

报告期内，持续深耕印尼、马来西亚、菲律宾三国，完成印尼 PLN、VENA 多个大型微网储能项目投标；4 月、5 月先后斩获印尼 Solartech 展会“Top5 储能供应商”、菲律宾储能可持续发展领袖企业奖项，区域品牌影响力显著提升。公司下半年将集中资源推进项目落地，以打造海外第二增长曲线。沙特 PACK 工厂设备调试、员工培训基本完成，预计 2026 年下半年实现全面量产，适配中东高温风沙大型储能项目本地供货需求，同步推进本地 EPC、运维团队搭建。

（三）技术研发与创新成果、行业荣誉资质

报告期内，公司持续推进储能核心技术攻关，围绕低噪声热管理、长寿命均衡算法、构网控制、电池全生命周期健康管理完成 19 项专项技术研发，储能系统在循环寿命、热失控防护、多场景适配方面对标行业主流先进水平。公司搭建兆瓦级 H2CS 储能变流实验平台，联合香港应用科技研究院

开展产学研技术转化；自研电池碳足迹全链路追溯系统，覆盖原材料至整机全流程数据采集，匹配欧盟数字电池护照合规要求。

知识产权与标准建设稳步推进，上半年新增专利、软件著作权 14 项，累计授权专利 36 项、软件著作权 22 项；牵头编制《工商业电化学液冷储能柜技术要求》团体标准，深度参与 14 项国内外储能安全、效率、并网相关标准制定，持续夯实行业技术话语权。

报告期内，公司斩获多项海内外行业荣誉：国内方面，PM 模块化储能系统斩获 2026 SNEC 展会“储能应用卓越奖”，获评 PVBL 全球光储最具影响力储能供应商、中国储能产业百大品牌；海外方面，荣获 2026 年 4 月印尼 Solartech 展会 Top 5 BESS 厂商（第一名）、2026 年 5 月菲律宾储能可持续发展领袖企业奖，同步完成 CSA、TÜV、UL 海外产品认证全系列更新，海外市场准入能力进一步提升。

（四）智能制造与供应链布局、项目履约及全生命周期服务体系

报告期内，面对储能电芯结构性紧缺、大宗原材料价格宽幅波动、核心部件供应商议价较强、订单波动引发产线断续等多重挑战，公司推进储能全球化产能布局，实施核心基地智能化、柔性化产线改造，搭建数字协同平台，提升多规格订单柔性排产与快速交付能力，同步推进绿色工厂建设，推动制造环节低碳升级。成本与供应链管理方面，公司搭建研发-质量-采购协同的全价值链成本管控体系，通过集采锁价、物料替代等降本举措压降制造成本；针对电芯、PCS 等关键物料，通过头部供应商长期框架协议、A/B 双供及多梯队供方培育机制保障供给质量。依托波兰区域总部、沙特生产基地、东南亚服务枢纽，构建“国内核心供应+海外本地化配套”双循环供应链，完善海外前置仓及分拨物流配套，缩短海外项目交付周期；同时前瞻布局长时储能、大容量电芯相关配套资源，提升供应链抵御原材料周期、产能紧缺、海外贸易壁垒的综合韧性，为设备销售、EPC、独立储能开发等业务提供支撑。

公司持续完善海内外项目履约与全生命周期服务体系。国内端建立厂内 FAT 出厂全联调、极端工况仿真前置验证机制，将多系统联动、涉网试验、全工况模拟测试在厂区完成闭环验证，针对高寒、荒漠、高盐雾等复杂工况提前完成产品优化，已具备百 MW 级独立储能全站自主调试能力，持续优化项目交付与并网管控水平。海外端建成国内储能实操中心与波兰备件服务中心，形成海内外枢纽联动，波兰服务中心实现本土备件 24 小时送达、欧洲周边 48 小时响应，强化属地化服务保障。依托 Easy Storage 储能云平台实现设备远程监控、故障预警与智能调度，并与具备资质的第三方危废企业签订长期协议，落实电池回收全链条环保合规要求，夯实全球业务服务底座。

4、战略布局新兴领域

公司参股的清耀新能源持续深耕绿氢制氢装备主业、优化模块化制氢系统产品性能、稳步推进国内项目落地的同时，重点突破海外市场，实现首次出口。清耀新能源顺利落地两项海外标杆订单，分别为俄罗斯维曼公司 20 标方 PEM 电解槽制氢纯化模块化系统、广州仙湖科技 20 标方 PEM 电解槽制氢纯化模块化系统出口项目，相关设备成功出口俄罗斯、意大利市场。本次出口设备严格遵循国际标准研发制造，全面满足 PED、CE 等国际权威认证要求，产品稳定性、安全性、适配性获得海外客户认可。清耀新能源依托成熟的模块化集成技术、标准化产品体系及定制化解决方案能力，顺利迈出制氢设备国际化布局的坚实一步，有效拓宽公司市场边界，提升品牌国际影响力，实现国内、海外市场双向发力的良好经营格局。

公司低空经济业务持续深化，子公司林洋航空在 2025 年基础上持续完善基础设施建设、应用场景拓展、产业平台搭建等工作。基础设施建设方面，稳步推进长三角三大智慧停机坪筹备，联动沪苏已建成资源织密低空网络；依托集团储能技术优化绿色停机坪方案，新增多项专利巩固低碳示范优势。场景应用方面，打破单一交通文旅模式，与峰飞航空合作推进 eVTOL 在新能源运维领域试点，推动低空业务与公司主业深度融合；同时迭代低空文旅产品，完成上海“城市低空观光走廊”规划，推出“空海联票”模式，为商业化运营做好准备。产业生态方面，联动央国企启动低空装备适航检

测公共服务平台筹备，聚焦适航认证、性能检测与标准建设，补齐长三角低空产业配套短板，完善全链条低空产业合作生态。

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

☐适用 ☒不适用

三、报告期内核心竞争力分析

☒适用 ☐不适用

近年来，公司董事会紧跟国家产业发展政策，不断深化“智能、储能、新能源”三大板块战略布局，明确致力于成为“全球智能电网、新能源、储能领域一流的产品和运营服务商”的战略定位，全面升级公司产业结构，增强整体竞争力。

公司报告期内核心竞争力主要体现在如下几个方面：

（1）品牌优势

公司自成立以来，凭借过硬的产品质量、创新的技术研发能力、完善的客户服务体系，坚持“市场第一、客户至上”八字经营理念、围绕“质量是林洋人的生命”质量理念，打造具有竞争力的品牌优势。公司“KD”商标被评为江苏省著名商标。“林洋”商标被认定为中国驰名商标，在国内外享有较高的知名度。

公司先后获得国家卓越级智能工厂、国家级绿色工厂、中国名牌产品、国家级重点高新技术企业、国家认定企业技术中心、国家知识产权示范企业、国家能效管理标准制定者、中国百强民营企业、中国电子信息百强企业、全国质量稳定合格产品、品牌江苏建设“金帆奖”、江苏省重点培育和发展的国际知名品牌、江苏自主工业品牌 50 强、江苏省工业互联网发展示范企业（标杆工厂类）、江苏省制造业领航企业、江苏省创新型领军企业、江苏省优秀企业、江苏精品等荣誉。

公司是中电联常务理事单位、中国光伏行业协会常务理事单位、中国仪器仪表行业协会常务理事单位及电工仪器仪表分会理事长单位、江苏省可再生能源行业协会副理事长单位、上海市太阳能学会副会长单位、上海新能源行业协会副会长单位、上海氢能利用工程技术研究中心副理事长单位，设有南京市企业技术中心、南京市锂电池储能系统工程研究中心、南京市新型储能工程技术研究中心、南京市博士后创新实践基地、南京市企业专家工作室。公司持续推进品牌发展，注重科技协同，加强品牌价值转化，进一步提高“林洋”品牌竞争力。

公司秉持着“永无止境、永攀新高、永不言败”的精神，稳步推进全球化发展战略。报告期内，公司及子公司载誉而归，荣获、入选一系列荣誉及资质：南通制造业规模 50 强、林洋电能表工业互联网平台入选 2025 年度江苏省工业互联网平台（企业级）项目名录、南京市 2025 年度市级总部企业、光能杯 2025 年中国储能产业优秀品牌企业、省级企业技术中心、2026 “北极星杯”综合能源服务创新先锋企业、2026 “北极星杯”综合能源服务优秀案例、光能杯“2025 年度最具影响力光储解决方案企业”和“2025 年度最具影响力能源资产管理企业”、2026 SNEC “储能应用卓越奖”等，子公司南京林洋电力所研发的《感通算多模型协同驱动的电力量测终端关键技术及应用》与《赋能业务融合的智能量测设备检验检测与一体化运维关键技术研究及应用》两项成果被鉴定为整体技术均达到国际先进水平；其中，“面向多业务融合场景的电力智能量测设备性能检测技术”与“感通算多模型协同的电力量测技术”两项子项，被认定达到国际领先水平；蚌埠市五河县风光储一体化试点项目获得 2026SNEC “十大亮点吉瓦级奖”和“全球智慧能源创新解决方案”荣誉。公司电力交易团队持续强化专业能力与数字化水平，行业影响力与技术实力广受认可，先后斩获 AIPV2026 光伏智能化解决方案优秀服务企业、2026 “北极星杯”虚拟电厂优秀平台服务商、2025 年度光能领域卓越智能运维企业、SNEC2026 SMART E “十大亮点·太瓦级钻石奖”以及江苏省可再生能源行业协会科学技术进步奖等多项重磅荣誉。同时，团队迭代升级的“虚拟交易员 2.0 系统”，在行业重要展

会与权威评选中表现亮眼，获得高度评价。

（2）技术研发优势

公司秉承“以科技带动效益、以创新增强竞争力”的研发理念，不断加大对技术研发的投入与支持，建立以市场为导向、产学研相结合的技术创新体系。公司是科技部认定的国家火炬计划重点高新技术企业、中国电子信息百强企业、中国仪器仪表行业协会电工仪器仪表分会理事长单位、全国电工仪器仪表标准化委员会国家标准修订组成员、国家知识产权示范企业、国家级认定企业技术中心。公司建有“国家博士后科研工作站”、“国家级电能表检测与校准实验室”、“江苏省电力电子应用工程技术研究中心”、“江苏省能源互联网工程研究中心”、“江苏省院士专家工作站”等高规格、高水平研发平台，先后承担过多项国家、省级科技攻关项目，具备强大的技术研发实力和成果转化能力。公司实验室先后通过 CNAS 及 SGS 通标认可，提升了对产品可靠性及标准符合性的验证能力。公司主要产品陆续获得荷兰 KEMA、德国国家实验室 PTB、欧洲计量器具 MID 认证、国际电力认证机构 SGS、中国质量认证中心 3C 等国内外质量检测、评定机构的多项权威认证。报告期内，公司及下属子公司新增取得授权专利 36 件，其中发明专利 11 件、海外专利 1 件（比利时）；累计授权专利 393 件，其中发明专利 165 件。3 个科研产品经专家鉴定会鉴定，产品技术达国际领先水平，分别为：感通算多模型协同驱动的电力量测终端关键技术及应用；赋能业务融合的智能量测设备检验检测与一体化运维关键技术研究及应用；虚拟电厂海量异构设备模型智构与精细调控技术、平台及应用。南京大学&林洋能源量子测量校企联合研究中心“量子电压基准探索子项目”完成阶段验收。

依托深厚的交易实践经验与全域市场研判能力，团队深度掌握多省份电力市场规则，实时跟踪市场价格、供需动态，持续拓宽省内外交易渠道、丰富多类型交易业务。技术端依托与蚂蚁数科联合打造的虚拟交易员 2.0 核心优势，基于蚂蚁 DTClaw 智能体平台与 EnergyTS3.0 能源时序大模型，打通预测、策略、交易、调度、风控、复盘全链路 AI 自主闭环，覆盖新能源智能交易、虚拟电厂协同调度、7×24 小时无人值守自主交易三大场景。系统可自动留存全量交易数据、自适应处置市场异常、快速迭代优化交易模型，使电价与出力预测精度、交易收益、策略生成效率均实现大幅提升，以 AI 数字化能力拉高新能源资产市场化运营收益与风险管控水平，为公司电站价值增值与业务高质量发展筑牢核心技术底座。

报告期内，林洋智维累计获得发明专利 12 项、实用新型 31 项、软件著作权 39 项，技术布局深耕智慧运维、功率预测及电力交易等核心领域，技术实力与管理效能持续提升，进一步夯实行业技术领先地位。

公司在光伏电池赛道已构建起“技术纵深+前瞻卡位”双轮驱动的核心壁垒，形成覆盖当前主流、锁定下一代路线的完整技术护城河，为产品持续迭代与穿越行业周期提供硬核支撑。在当下主流 TOPCon 技术路线上，公司已完成“提效+降本”双向技术矩阵的体系化沉淀。面向技术迭代拐点，公司研发已开展对 BC 电池关键工艺验证与技术储备，对下一代技术路线切换具备充分的预判能力与成熟的落地预案。这一前瞻性布局，既筑牢应对行业技术代际更替的抗风险底座，也为精准把握转型窗口、持续领跑光伏高效时代提供确定性技术保障。

林洋储能构建“方案-产品-技术”三位一体的技术中轴体系，坚持“量产一代、开发一代、预研一代”的研发方针，严格按照 IPD 流程管控研发过程，通过 APQP、PPAP、FMEA 等先进管理工具保障研发质量与成果转化效率。围绕提升产品本质性能与用户体验，系统性推进包括直冷技术、场站智能巡检、BMS 消防融合、噪音仿真及优化等在内的 19 项先进技术专题研究，并在知识产权布局上取得积极成果，全年完成专利申请、软件著作权等知识产权构建超过 10 项，为公司的技术壁垒构建与长期价值保护提供支撑。

林洋储能以电化学储能核心技术为依托，面向战略合作伙伴、央国企、工商业用户等主体，通过技术价值传递与解决方案赋能实现市场拓展的系统工程。其核心在于将复杂技术参数转化为客户可感知的安全性、经济性与场景适配性。国内市场，依托自主研发的“3S 融合”新型储能系统与 AI 智能赋能技术，以独立储能项目开发为核心引擎，采用自主开发与合作开发并重模式，打造了一批

具有行业示范效应的标杆项目。以项目开发带动储能设备规模化销售，持续提升市场占有率。在海外市场，公司凭借全液冷高集成产品矩阵与全球权威认证体系，构建“设备销售+EPC+本地化服务”的多元化模式。针对欧洲、中东、东南亚等不同区域特性，定向优化产品适配能力，打通欧洲市场准入通道，并在波兰、沙特等地建立本地化服务与产能支撑体系，精准适配多元应用场景。

（3）各类电站运营及运维服务优势

公司长期深耕新能源行业，已形成覆盖新能源项目开发、工程设计、建设管理、并网实施及投资运营等环节的全流程业务能力。经过多年集中式光伏、工商业分布式光伏和风力发电项目实践，公司在项目资源研判、投资测算、工程组织、成本控制和风险管理等方面积累了丰富经验，能够结合不同区域资源条件、电网接入条件和客户需求推进新能源项目开发建设。公司在长三角等重点区域具备项目和客户资源基础，并与地方政府、产业平台、重点用能企业及央国企等建立良好合作关系。依托工商业分布式光伏项目开发经验和客户资源积累，公司持续挖掘园区、工业企业和公共机构等重点用能场景的绿色能源需求，为新能源项目及客户侧综合能源业务拓展提供资源基础。公司具备新能源项目开发建设专业能力，能够围绕客户绿色低碳用能需求，提供新能源项目开发、设计、建设等服务，并依托新能源资产基础和客户资源积累，积极探索客户侧综合能源服务方向。

在专业资质方面，子公司林洋新能源具备电力行业变电工程、送电工程、风力发电和新能源发电专业乙级工程设计资质，相关子公司具备电力工程施工总承包及承装、承修、承试电力设施等资质，可为新能源项目设计、建设和交付提供专业保障。公司依托上市公司规范治理体系，持续完善投资决策、项目管理、质量控制、安全生产和风险管理机制，为新能源业务稳健发展提供支撑。

（4）平台资源及板块协同优势

依托在电力行业积累的资源优势，“智能、储能、新能源”三大业务板块协同推进。30 年来，公司凭借智能配用电业务的综合实力，与国家电网、南方电网及地方电力等大客户一直保持着良好的合作关系。同时，随着国家“30·60”双碳目标的提出，在新能源、储能等业务方面，公司先后与国电投、中广核、华能、申能、中电建、中能建、华为以及国网电商公司等央企形成战略合作关系，强强联合，优势互补。

公司凭借全产业链深度布局、多板块战略协同、全球化资源网络及高标准品控履约的综合实力，构筑起全方位核心竞争优势。林洋储能已打通“电芯-系统集成-项目投建-智慧运营”全产业链，核心部件自主可控，中游具备 GW 级项目交付能力，下游打造全生命周期服务闭环，供应链稳定性与成本控制能力突出，可有效抵御产业链波动风险，为客户提供一站式高品质解决方案。立足国内新型电力系统建设以及全球电力系统升级的发展机遇，“新能源+储能”已成为海内外电力项目主流落地模式。公司强化新能源、储能两大板块协同联动，推进客户资源共享、营销渠道复用、运维服务体系打通，依托场景与资源协同优势，推动业务模式由单一设备供应向系统整体方案交付升级，以更好地把握源网荷储、零碳园区、海外新能源+储能等市场机会，以实现价值共创。依托国内三大生产基地与海外波兰、沙特、印尼三大枢纽形成的高效产能协同网络，本地化制造与服务平台已落地运营，可快速响应全球不同市场需求，降低跨境物流成本与交付周期，为全球客户提供及时、高效的产品与服务支撑。公司长期深耕电力能源领域，与行业内优质企业建立并保持长期稳定的合作关系，海外市场亦与兰吉尔、ECC 等知名企业达成深度合作，中、东欧、中东、东南亚等核心区域市场布局持续深化，全球化优质客户网络不断完善，市场资源整合与项目获取能力强劲。公司始终秉持“质量是林洋人生命”的理念，构建覆盖产品全生命周期的质量管理体系，产品品质与运行可靠性处于行业前列；拥有专业高效的履约团队，国内项目交付高效准时，海外项目成功攻克高寒、高腐蚀、海岛等复杂场景落地难题，积累了丰富的 EPC 项目经验和本地化履约能力，客户满意度与品牌忠诚度持续提升。

（5）资金及融资渠道优势

公司自上市以来，持续创造利润为各类业务开展提供强有力的资金保障。与此同时，公司始终

秉承稳健经营的原则,资产负债率保持在较低水平,2021 年底至 2025 年底资产负债率分别为 29.41%、30.20%、32.79%、36.25%和 39.18%,报告期内负债率降低至 32.39%,彰显出良好的偿债能力与抗风险能力。

依托稳健的财务状况及良好的信誉度,公司与多家国有及商业银行建立长期紧密合作关系,融资渠道畅通,综合授信规模超过 100 亿元。凭借良好的信誉和企业综合实力,在国际市场上,公司先后与中国进出口银行、新加坡星展银行、渣打银行、花旗银行、汇丰银行、大华银行持续拓展融资合作。截至 2026 年 6 月底,公司总资产约 231 亿元,归属于上市公司股东的净资产达 155 亿元,为业务持续发展提供坚实资金支撑。

四、报告期内主要经营情况

(一) 主营业务分析

1、财务报表相关科目变动分析表

单位:元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	4,526,231,434.54	2,481,437,862.75	82.40
营业成本	3,468,055,518.85	1,694,338,502.69	104.68
销售费用	67,306,044.27	66,090,310.35	1.84
管理费用	255,146,570.86	244,914,543.96	4.18
财务费用	119,566,446.19	-3,655,990.84	不适用
研发费用	115,075,345.87	108,624,072.02	5.94
经营活动产生的现金流量净额	-670,432,389.23	-612,585,149.01	不适用
投资活动产生的现金流量净额	-248,612,333.70	25,083,570.84	-1,091.14
筹资活动产生的现金流量净额	286,758,781.73	663,109,315.30	-56.76

营业收入变动原因说明:主要系电站销售收入增加所致

营业成本变动原因说明:主要系电站销售收入增加引起的成本增加所致

财务费用变动原因说明:主要系汇兑损失增加所致

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明:主要系购买理财产品增加所致

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明:主要系借款收到的现金减少所致

2、本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

☐适用 ☒不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

☐适用 ☒不适用

(三) 资产、负债情况分析

☒适用 ☐不适用

1、资产及负债状况

单位:元 币种:人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数 占总资产的 比例 (%)	上年期末数	上年期末数 占总资产的 比例 (%)	本期期末金额 较上年期末变 动比例 (%)	情况说明
衍生金融资产			383,177.11	0.00	-100.00	主要系远期结汇产品到期所致
预付款项	90,000,892.20	0.39	290,395,845.59	1.15	-69.01	主要系材料到货,预付款减少所致
其他应收款	180,433,984.48	0.78	385,226,696.83	1.53	-53.16	主要系出售自持电站的往来款收回所致

存货	1,227,652,384.25	5.32	2,682,309,183.29	10.64	-54.23	主要系 BT 电站出售合同履约成本减少所致
其他债权投资	107,518,000.00	0.47			100.00	主要系公司购买地方债所致
短期借款	859,632,163.97	3.72	658,455,401.35	2.61	30.55	主要系银行借款增加所致
衍生金融负债	692,472.06	0.00			100.00	主要系公司购买掉期产品所致
应付票据	751,854,620.08	3.26	1,357,351,325.35	5.39	-44.61	主要系银行承兑汇票到期解付所致
合同负债	84,412,003.37	0.37	239,783,714.37	0.95	-64.80	主要系预收货款减少所致
卖出回购金融资产款	78,249,289.59	0.34			100.00	主要系债券回购所致
应付职工薪酬	71,227,832.10	0.31	170,777,063.61	0.68	-58.29	主要系本期支付上年计提的奖金
长期借款	1,300,816,694.10	5.64	2,122,484,495.06	8.42	-38.71	主要系本期银行借款归还所致
长期应付款	804,407,925.24	3.49	1,479,046,675.65	5.87	-45.61	主要系 BT 电站出售，应付融资租赁款减少
递延所得税负债	9,270,790.86	0.04	3,810,486.56	0.02	143.30	主要系交易性金融资产公允价值变动引起的递延所得税负债变动增加所致

2、境外资产情况

√适用 □不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产12.31（单位：亿元 币种：人民币），占总资产的比例为5.33%。

(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

详见本报告第八节（七）、31

4、其他说明

□适用 √不适用

(四) 投资状况分析

1、对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

2026 年 1-6 月，公司紧紧围绕年初的战略规划进行对外股权投资。截至 2026 年 6 月 30 日，共计对外增资或投资 29 家控股公司，具体投资情况如下：

1、对外投资设立新公司情况

序号	公司名称	成立时间	所在地	注册资本	主要从事业务
1	河南林洋储能技术有限公司	2026/1/19	河南郑州	1000 万元	储能技术服务；合同能源管理；新能源原动设备销售；太阳能发电技术服务；风力发电技术服务

2	香港林洋国际贸易科技控股有限公司	2026/1/20	香港	1500 万港元	新能源业务, 电子及电力设备; 进出口贸易, 供应链服务, 咨询服务
3	宁夏林洋储能技术有限公司	2026/1/21	宁夏银川	1000 万元	发电业务、输电业务、供(配)电业务; 输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验
4	新疆林洋储能有限公司	2026/1/22	新疆乌鲁木齐	1000 万元	储能技术服务; 合同能源管理; 新能源原动设备销售; 太阳能发电技术服务; 风力发电技术服务
5	甘肃林洋储能技术有限公司	2026/1/26	甘肃兰州	1000 万元	发电业务、输电业务、供(配)电业务; 输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验
6	启东市华鑫新能源电力有限公司	2026/1/26	江苏南通	100 万元	发电业务、输电业务、供(配)电业务
7	山西林洋通能储能技术有限公司	2026/1/29	山西太原	1000 万元	发电业务、输电业务、供(配)电业务; 输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验
8	江苏林洋微网科技有限公司	2026/2/4	江苏南京	2000 万元	输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验; 电气安装服务; 检验检测服务
9	新疆旺洋储能有限公司	2026/3/19	新疆乌鲁木齐	100 万元	储能技术服务; 合同能源管理; 新能源原动设备销售; 太阳能发电技术服务; 风力发电技术服务
10	新疆耀洋储能有限公司	2026/3/23	新疆乌鲁木齐	100 万元	储能技术服务; 合同能源管理; 新能源原动设备销售; 太阳能发电技术服务; 风力发电技术服务
11	新疆兴洋储能有限公司	2026/3/23	新疆乌鲁木齐	100 万元	储能技术服务; 合同能源管理; 新能源原动设备销售; 太阳能发电技术服务; 风力发电技术服务
12	南通争先农业旅游有限公司	2026/3/25	江苏南通	30 万元	旅游开发项目策划咨询; 旅行社服务网点旅游招徕、咨询服务
13	承德启顺储能科技有限公司	2026/3/26	河北承德	100 万元	储能技术服务; 合同能源管理; 新能源原动设备销售; 太阳能发电技术服务; 风力发电技术服务
14	承德启瑞储能科技有限公司	2026/3/26	河北承德	100 万元	储能技术服务; 合同能源管理; 新能源原动设备销售; 太阳能发电技术服务; 风力发电技术服务
15	平泉嘉瑞储能科技有限公司	2026/3/27	河北承德	100 万元	储能技术服务; 合同能源管理; 新能源原动设备销售; 太阳能发电技术服务; 风力发电技术服务
16	平泉恒宁储能科技有限公司	2026/3/27	河北承德	100 万元	输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验; 电气安装服务
17	莎车巨启储能有限公司	2026/4/7	新疆喀什	100 万元	储能技术服务; 合同能源管理; 新能源原动设备销售; 太阳能发电技术服务; 风力发电技术服务
18	蚌埠林超储能科技有限公司	2026/4/13	安徽蚌埠	2000 万元	电池制造; 储能技术服务; 电池销售; 太阳能发电技术服务
19	新疆甘洋储能有限责任公司	2026/4/30	新疆乌鲁木齐	100 万元	储能技术服务; 合同能源管理; 新能源原动设备销售; 太阳能发电技术服务; 风力发电技术服务
20	新疆泉洋储能有限责任公司	2026/4/30	新疆乌鲁木齐	100 万元	储能技术服务; 合同能源管理; 新能源原动设备销售; 太阳能发电技术服务; 风力发电技术服务
21	甘肃旺洋储能科技有限公司	2026/5/7	甘肃兰州	100 万元	发电业务、输电业务、供(配)电业务; 输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验

22	五河永储储能科技有限公司	2026/5/9	安徽	100 万元	输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；电气安装服务
23	淮北永储储能科技有限公司	2026/5/19	安徽淮北	100 万元	工程和技术研究和试验发展；电力行业高效节能技术研发；新兴能源技术研发
24	池州永林新能源科技有限公司	2026/6/4	安徽池州	100 万元	新兴能源技术研发；太阳能热利用产品销售；太阳能热发电装备销售
25	雄安林洋新能源算力技术有限公司	2026/6/8	河北	20000 万元	新兴能源技术研发；光伏设备及元器件销售；风力发电技术服务；储能技术服务；数据处理和存储支持服务
26	吉林省林洋储能技术有限公司	2026/6/17	吉林长春	1000 万元	储能技术服务；新能源原动设备销售；合同能源管理；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务

2、报告期内对子公司增资情况

序号	公司名称	增资时间	所在地	增资金额	主要从事业务
1	江苏林洋智维技术股份公司	2026/1/5； 2026/5/25	江苏南通	1300 万元	输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；检验检测服务
2	南京林洋储能科技有限公司	2026/3/5	江苏南京	4000 万元	发电业务、输电业务、供（配）电业务；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验
3	启东耀洋光伏科技有限公司	2026/5/28	江苏南通	455 万美元	太阳能发电技术服务；光伏设备及元器件制造、销售；技术服务、开发、咨询、交流、转让、推广等业务

3、报告期内子公司注销情况

序号	公司名称	注销时间	所在地	注册资本	主要从事业务
1	平泉启明新能源科技有限公司	2026/2/3	河北承德	800 万元	新兴能源技术研发；技术服务、开发、咨询、交流、转让、推广

(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

详见本报告第八节“十三、公允价值的披露”

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

(1) 报告期内以套期保值为目的的衍生品投资

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

衍生品投资类型	初始投资 金额	期初账面 价值	本期公允 价值变动 损益	计入权益 的累计公 允价值变 动	报告期 内购入 金额	报告期 内售出 金额	期末账面 价值	期末账面价 值占公司报 告期末净资 产比例 (%)
外汇远期		38.32	20.17			58.49		
外汇掉期			-70.24				-76.19	
合计		38.32	-50.07			58.49	-76.19	
报告期内套期保值业务的会计政策、会计核算具体原则，以及与上一报告期相比是否发生重大变化的说明	本报告期执行的会计政策、会计核算原则与上一报告期相比无重大变化。							
报告期实际损益情况的说明	公司商品及外汇套保方案在投资收益和公允价值变动损益两个报表项目中合计反映的金额为 127.22 万元。							
套期保值效果的说明	公司开展外汇衍生品交易业务是以正常生产经营为基础，以具体经营业务为依托，是为减小和防范汇率或利率风险而采取的主动管理策略，有利于提高公司应对汇率波动风险的能力，以套期保值为目的，不进行投机和非法套利，不会对公司日常资金正常周转及主营业务正常开展造成影响。							
衍生品投资资金来源	自有资金							
报告期衍生品持仓的风险分析及控制措施说明（包括但不限于市场风险、流动性风险、信用风险、操作风险、法律风险等）	（一）交易风险分析 公司开展外汇衍生品交易业务以套期保值为目的，严格遵循合法、审慎、安全有效的原则，但仍存在一定的风险，具体如下： 1、市场风险 当国际、国内经济形势发生变化时，相应的汇率、利率等市场价格波动将可能对公司外汇衍生品交易产生不利影响，从而造成潜在损失。 2、流动性风险 不合理的外汇衍生品的购买安排可能引发公司资金的流动性风险。 3、履约风险 开展外汇衍生品交易业务存在合约到期无法履约造成违约而带来的风险。 4、操作风险 外汇衍生品交易业务专业性较强，复杂程度高，可能会由于操作人员未及时、充分地理解衍生品信息，或未按规定程序进行操作而造成一定风险。 5、法律风险							



	因相关法律、法规发生变化或交易对手违反合同约定条款可能造成合约无法正常执行而给公司带来损失。 (二) 风险控制措施 为了应对外汇衍生品交易业务带来的上述风险，公司采取风险控制措施如下： 1、公司开展外汇衍生品交易遵循锁定汇率、利率风险原则，不做投机性、套利的交易操作。公司将加强对汇率的研究分析，实时关注国际、国内市场环境变化，持续跟踪外汇衍生品交易业务的公开市场价格或公允价值的变化，及时评估已交易业务的风险敞口，适时调整经营、业务操作策略，最大程度规避汇率波动带来的风险。 2、公司购买外汇衍生品以公司外汇资产及负债为依据，同时结合外汇收支实际及计划，适时选择合适的外汇衍生品，适当选择净额交割衍生品，以减少到期日现金流需求，保证在交割时拥有足额资金供清算，所有外汇衍生品交易均以正常的贸易及业务背景为前提。 公司已制定《外汇衍生品交易业务管理制度》，对外汇衍生品交易业务的操作原则、审批权限、操作流程、风险管理等方面进行明确规定，控制交易风险。 3、公司将严格按照客户回款计划，控制外汇资金总量及结售汇时间。外汇衍生品交易业务锁定金额和时间原则上应与外币货款回笼金额和时间相匹配，同时公司将高度重视外币应收账款管理，避免出现应收账款逾期的现象。 4、公司将严格执行规范的业务操作流程和授权管理体系，加强对银行账户和资金的管理，严格资金划拨和使用的审批程序。同时安排娴熟的专业人员，加强培训辅导，根据公司《外汇衍生品交易业务管理制度》进行操作。 5、公司选择与经营稳定、资信良好的具有合法资质的金融机构开展外汇衍生品交易业务，保证公司外汇衍生品交易业务开展的合法性。公司将审慎审查与合作金融机构签订的合约条款，以防范法律风险。 6、公司充分考虑了外汇衍生品交易业务的结算便捷性、交易流动性、汇率波动性等因素。公司境外全资子公司在中国境内自贸区设立 FTN 账户（离岸账户）。通过开立 FTN 账户，可以享受到和在境外市场同样丰富的产品，兑换适用离岸汇率，减少汇兑成本。同时公司可以与银行中国境内团队直接对接，提高沟通效率，以保证离岸交易高效执行。
已投资衍生品报告期内市场价格或产品公允价值变动的情况，对衍生品公允价值的分析应披露具体使用的方法及相关假设与参数的设定	
涉诉情况（如适用）	
衍生品投资审批董事会公告披露日期（如有）	2026 年 4 月 30 日
衍生品投资审批股东会公告披露日期（如有）	

(2) 报告期内以投机为目的的衍生品投资

☐适用 ☒不适用

(五) 重大资产和股权出售

√适用 □不适用

公司于 2026 年 3 月 27 日召开第六届董事会第六次会议，审议通过了《关于出售下属子公司股权的议案》。基于业务发展和战略规划，为优化公司资产结构，盘活存量资产，降低运营成本与控制风险，提高资金使用效率，公司全资子公司林洋新能源拟将其持有的启东市华尔晟新能源科技有限公司 100%股权转让给上海大屯能源股份有限公司（以下简称“上海能源”），股权转让对价为人民币 42,100 万元，项目交易总价为 207,125.68 万元。具体内容详见公司于 2026 年 3 月 28 日在上海证券交易所网站披露的公告（公告编号：临 2026-20）。报告期内已签订正式协议，相关事项按照协议约定履行。截至 2026 年 7 月 1 日，林洋新能源已收到本次交易对方上海能源支付的第一笔股权转让款 29,470 万元，即股权转让对价的 70%。启东市华尔晟新能源科技有限公司已完成股东变更的工商登记手续。

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
江苏林洋电力服务有限公司	子公司	服务业	22000万元	165,815.04	64,058.80	32,231.07	18,999.42	14,166.52
五河永洋新能源科技有限公司	子公司	光伏电站	36000万元	142,177.37	49,250.74	9,703.97	4,376.10	4,376.10

报告期内取得和处置子公司的情况

√适用 □不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
UAB ELGAMA ELEKTRONIKA	转让	见报告第八节 财务报告之九、合并范围的变更
宿迁市泗阳北穿新能源科技有限公司	转让	见报告第八节 财务报告之九、合并范围的变更
启东市华尔晟新能源科技有限公司	转让	见报告第八节 财务报告之九、合并范围的变更
保定巨启储能科技有限公司	转让	见报告第八节 财务报告之九、合并范围的变更

其他说明

□适用 √不适用

(七) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

五、其他披露事项**(一) 可能面对的风险**

√适用 □不适用

1、行业政策风险

2026 年 2 月,《关于完善全国统一电力市场体系的实施意见》(国办发〔2026〕4 号)对电力市场协同运行和各类经营主体参与市场作出部署,全国统一电力市场建设进一步推进。随着新能源参与电力市场的范围扩大,市场交易规则、价格变化及不同市场之间的衔接对项目收益测算和资产运营提出更高要求,或对存量新能源资产收益、增量项目投资决策产生潜在影响。随着新能源上网电价市场化改革持续深化,新能源项目收益模式和投资逻辑相应调整。根据《国家发展改革委 国家能源局关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》(发改价格〔2025〕136 号),新能源上网电量逐步全面进入电力市场,项目收益将更多受到市场交易价格、机制电量、偏差考核等因素影响,进而可能对存量新能源资产收益、增量项目投资测算和资产价值产生波动影响。

新能源项目开发建设涵盖资源获取、项目核准或备案、用地手续、电网接入、工程建设和并网消纳等多个环节。受行业政策调整、审批进度、电网接入条件、建设环境和市场变化等因素影响,项目可能存在开发周期延长、投资成本变动、建设进度不及预期的可能性。公司围绕客户侧开展的绿电直连、零碳园区、能源费用托管、算电协同等综合能源服务探索,涉及政府、园区、用能企业、电网企业及投资主体等多方协同,项目实施过程中可能受到政策规则、客户需求、资源条件、投资边界和收益模式等因素影响,存在项目推进周期偏长或商业模式需要持续打磨优化的风险。此外,新能源行业竞争日趋激烈,项目资源、电网接入条件、重点客户等方面竞争可能进一步增强,新能源项目在开展过程中可能面临客户信用、合同履约和资金回收等经营风险。

全国电力现货市场全面深化建设阶段,各省交易细则、电价波动区间、储能入市配套机制尚未统一,区域市场政策仍存在调整空间,或将带来中长期、现货、辅助服务等多品类交易收益波动,对公司电站自营及对外代理交易业务盈利稳定性形成一定压力。公司核心电力交易载体(联合蚂蚁数科打造的“虚拟交易员 2.0”系统)与各省电力交易结算规则、数据报送规范、行业监管要求高度相关。伴随现货、绿电、储能、虚拟电厂、辅助服务相关政策的持续迭代,各省交易规则存在动态调整的可能,或将对平台出力电价预测、智能申报、风控结算、复盘优化等核心模块功能带来影响,进而产生系统改造、算法模型重训、版本迭代周期拉长、项目交付延后等经营风险。

国内光伏、储能行业监管标准持续完善,行业规范化治理不断深化,能耗、质量安全、标识管理等强制性国家标准陆续出台,部分标准将于 2027 年实施。若相关产线能效、质量指标方面不能满足新标准要求,则需要开展技术升级改造,或将带来技改投入增加。外贸相关税收政策调整,将改变部分光伏产品出口成本结构,对海外业务产品市场竞争力及出口订单盈利水平形成扰动。产业端围绕产能利用出台相关引导及约束要求,行业低效产能面临市场出清压力。各省份储能容量电价落地细则存在区域差异,电力现货、辅助服务市场规则动态优化,独立储能项目收益测算存在波动;地方储能项目入库、并网审批节奏存在差异,或存在项目交付进度延迟风险。海外市场方面,欧盟《新电池法》数字电池护照、碳足迹、再生材料等合规要求逐步落地,各成员国配套实施细则尚未完全统一;海外主要市场对本地化生产、零部件采购的合规门槛持续提升,若不能满足属地合规要求,企业将面临准入受限、处罚等风险;中东、东南亚等区域电网并网标准处于更新完善过程中,给海外项目业务开展带来合规挑战。

对策:公司将持续跟踪电力市场政策及交易规则变化,加强市场研判、项目收益测算和交易风险管理;加强项目前期论证和全流程管理,合理把控项目开发建设节奏和投资规模;结合项目成熟度和收益测算结果,审慎推进相关业务拓展;持续完善投资决策、合同管理和风险内控体系,降低相关风险对公司经营的影响。

公司将常态化跟踪各省市场政策迭代,加大 AI 量化交易模型研发投入,依托虚拟交易员 2.0 搭建多区域、多品种协同交易策略体系,通过跨区域电量调配、多交易品种组合配置平滑收益波动,保障代理交易与自有场站市场化业务稳健运营。公司将持续跟进政策及市场规则更新,依托自研高精度预测、合作伙伴蚂蚁数科 EnergyTS3.0 能源时序大模型等市面主流价格预测数据以及全球范围内高精度气象数值预报数据,提升预测精度,加强交易系统对规则的适配能力,缩短政策更新后的

系统迭代周期，强化政策前置研判与功能预研，最大限度缓释政策变动对平台稳定运行、对外服务交付带来的影响。大力开发有绿电需求的高耗能客户，保障新能源电站绿电消纳。

建立常态化政策研究研判机制，密切跟踪国家及各省电力市场、储能容量电价相关细则；优先布局消纳条件好、容量电价明确的优质区域项目；依托专业电力交易团队，多市场组合运营平滑单一渠道收益波动；积极拓展绿证、碳资产等增值渠道，缓释政策变动带来的收益不确定性。以波兰子公司为主体完成欧盟全套注册与数据申报，搭建全链条碳足迹、原材料溯源数字化管理平台，对接亿纬电池护照试点体系；加快波兰本地化工厂建设，满足欧盟本地化采购要求；研发端提前适配各国并网、环保、安全认证标准，迭代更新 TÜV、UL 等认证；海外分区域配置合规专员，实时跟踪属地政策更新，做好海外业务合规管理。

2、市场竞争及地缘政治风险

公司智能板块面临多维度、跨区域市场不确定性。国内市场方面，国网、南网智能电表需求以存量轮换为主，增量空间相对有限，行业参与主体较多，市场存在产品同质化竞争情况，公司在维持市场份额与保障盈利水平方面存在一定压力。海外市场方面，部分区域地缘局势扰动仍存，或将对公司在相关区域的销售活动、物流交付与现场运维服务造成一定影响，部分订单执行周期存在拉长的可能性。与此同时，全球地缘环境复杂多变，部分国家贸易保护措施、关税措施及市场准入规则存在调整，为海外业务拓展带来不确定性。宏观经济层面，主要经济体货币政策存在分化，部分新兴市场国家债务压力有所上升，部分海外电力投资项目的审批与建设节奏或有所放缓；叠加多币种结算下人民币汇率存在波动，可能对出口收入的稳定性及盈利水平带来影响。

储能系统集成行业供给持续增加，市场竞争较为充分，设备毛利率存在一定压力；上游核心电芯、设备厂商向下游延伸，行业竞争加剧；各省份独立储能项目招标价格存在下行压力。欧洲、中东各国鼓励本土储能产业发展，投标评审增加本地化分值；国内外储能企业集中出海，部分区域项目价格存在下行压力。新能源行业竞争持续加剧，项目资源、电网接入条件、重点客户等方面竞争可能进一步增强。同时，公司新能源项目可能面临客户信用、合同履约和资金回收等经营风险。

对策：智能业务坚持国内与海外双轮驱动，以差异化产品矩阵应对市场变化。国内方面，持续深化对国网、南网、蒙西电网及各省地方电力公司的全批次投标覆盖，通过标准化与成本精细化管理稳固份额，积极推广 IR46 物联表、台区融合终端等高附加值产品，发挥产品迭代优势优化竞争格局；同时依托子公司和营销分支机构精准开拓工业园区、增量配网企业及分布式光伏运营商等非电网客户，丰富收入来源。海外方面，持续优化全球区域布局，加大欧洲、东南亚、非洲及南美洲等市场资源投入，降低对单一区域市场的依赖；加快各国产品认证与标准对接，上半年已完成 DLMS、IEC、MID 等国际认证近 70 项；强化本地化运营，通过合资主体、本地代理及属地化运维团队提升服务响应能力，对冲地缘政治波动；积极运用远期结售汇等工具管理汇率波动风险。

储能方面：侧重布局 4 小时以上长时独立储能、零碳园区高附加值综合能源项目，规避同质化低价竞争；强化 3S 自研技术、全生命周期运维、电力交易增值服务差异化竞争力；深化与五大六小央国企长期战略合作，巩固稳定的大额框架订单；持续推进制造端降本、供应链集采锁价等方式，提升成本竞争力。加速波兰、沙特本地化生产布局，提升本地零部件采购比例，适配海外项目本地化评审相关要求；实施产品分层策略，依托高端液冷长时储能打造技术溢价，规避同质化价格竞争；重点深耕欧洲、东南亚等盈利空间较好的市场，审慎应对海外贸易政策变化；完善海外 EPC+运维一体化业务模式，以持续性服务提升客户粘性，缓解设备端市场竞争压力。此外，公司将持续完善投资决策、合同管理和风险内控机制，降低相关风险对公司经营的影响。

3、技术革新风险

智能配用电领域技术标准迭代速度较快，公司技术体系面临多重挑战。国内方面，国网、南网加速推进新一代物联表、台区融合终端等设备的标准化落地与批量应用，产品技术要求持续提升；海外方面，IEC、ANSI、DLMS 等国际标准动态更新，各区域市场对网络安全、数据隐私与通信加密提

出更为严格的合规要求，研发难度与投入有所增加。与此同时，AI 技术、边缘计算、多制式物联通信等新兴技术在配用电场景中加速渗透，客户对产品智能化、定制化及多协议兼容能力的要求持续提高，技术预研与产品化落地的周期有所收紧。此外，部分高端芯片、通信模组等核心器件仍存在进口依赖，关键物料的自主可控水平对技术成果的产品化进度与交付保障带来一定影响。内部层面，产品线向智能配电、AMI 系统及低压柔性调控等多元领域延伸，跨品类、跨团队的技术协同复杂度提升，对研发效率和交付质量提出更高要求。

光伏制造方面：行业技术迭代持续推进，N 型替代 P 型已达尾声，下一代技术逐步临近，企业面临设备资产迭代及减值的潜在压力。当前 TOPCon 虽为主流，但 HJT、BC、钙钛矿叠层技术加速中试，行业电池量产效率不断提升，技术准入门槛逐年提高。若公司技术迭代节奏未能匹配行业发展，相关产品或将面临市场竞争力下降的风险。无银相关工艺逐步推广应用，铜电镀/银包铜等技术有望显著降低银浆消耗，既有依赖传统银浆工艺的产线存在技术改造需求，或将增加资本开支，对成本竞争力带来一定影响。

储能方面：大容量电芯、钠电池、长时液流电池等新技术路线快速迭代；2027 年欧盟强制电池护照数据溯源体系建设门槛高；构网型储能、热失控安全标准持续升级，研发投入压力加大；核心 PCS、电力电子技术迭代速度快，若相关核心部件依赖外部采购，将存在技术适配方面的不确定性。

对策：公司持续强化技术创新，以核心技术构建竞争优势。一是加大智能计量、物联网、通信协议、系统平台、边缘计算等关键技术攻关，推进软硬件国产化替代，提升关键环节自主可控能力，积累专利与技术壁垒。二是坚持国内与海外双轮驱动，国内产品线聚焦标准化、高可靠、低成本，满足电网及工商业客户刚需；海外产品线聚焦区域标准、多协议兼容、多场景定制，打造适配各区域市场的解决方案，构建差异化产品矩阵。三是全力打造全球化技术响应能力，快速完成各国认证与标准对接，提供本地化方案、多语言系统与定制化功能，建立海外需求快速响应机制，推动业务从“卖产品”向“产品+系统+服务”模式升级，提升海外项目附加值。四是内部加强跨部门协同，推行技术预研与产品开发并行机制，缩短开发周期，以高可靠性降低售后成本，用高效率、高质量、高执行力保障业务发展。

储能业务上，公司已与行业内头部企业建立长期技术合作，同步跟进大容量电芯、钠电池样机适配预研；自主搭建碳足迹与电池护照数字化平台，提前完成供应链数据打通；加大构网 PCS 算法自研投入，建设内部大功率变流测试台；坚持“预研一代”技术储备机制，积极参与国家、行业标准制定，提前匹配技术升级方向；持续升级五级安全液冷系统，满足全球最新安全标准。

4、项目经营风险

在海外市场拓展进程中，全球宏观环境复杂多变，汇率波动、海外业务所在国政治经济环境变动等因素，将给公司海外项目经营带来多重不确定性。部分区域局势紧张、国际航运通道运行扰动，会对相关地区市场业务开拓、物流交付形成影响，相关区域订单存在阶段性承压的可能性，对公司海外项目的风险预判与过程管控提出了更高要求。海外项目受区域环境、汇率波动、外汇管理政策、海运周期等因素影响，项目回款、交付存在一定的不确定性。此外，国内独立储能项目受新能源消纳情况、电力现货电价波动影响，项目实际收益与测算或存在一定偏差；海外业务还面临业主信用、项目融资落地不及预期等方面的不确定性。

对策：公司坚持“稳健经营、风险可控”原则，持续完善海外项目全周期风险管理体系。在风险研判与市场布局方面，建立地缘环境、汇率及物流相关风险动态监测与预警机制，对不同风险等级区域实施差异化市场策略，审慎评估并动态调整业务布局与授信额度；进入新市场前做深前期调研，吃透属地技术标准、市场准入规则与客户核心需求，确保产品策略精准匹配，灵活运用战略合作、本地代理、合资运营等多元方式切入。主动加大欧洲、东南亚、非洲、南美洲及“一带一路”沿线等市场环境相对平稳区域的开发力度，以区域多元化布局分散单一市场波动带来的风险。

在汇率与信用管理方面，综合运用远期结售汇、外汇套期保值等金融工具对冲汇率影响，优化结算币种与账期结构，降低汇兑损益波动；同时加强客户信用与应收账款管理，及时投保出口信用保险覆盖政治与买方信用风险，保障货款与交易安全。在项目履约与交付保障方面，大额订单提前锁定关键物料、设计阶段融入降本方案，提前制定备选物流路线与替代交付方案，保障履约的连续性；深化本地化运营与区域供应链建设，持续推进海外工厂布局，降低对单一市场与单一运输通道的依赖，提升履约保障水平与抗风险能力。在合规与综合竞争力方面，健全合规管理体系，强化重点区域合规审查与应急响应；持续跟踪国内外宏观政策与行业趋势，整合技术、制造与服务资源，将产品可靠性和交付质量作为核心护城河，优先深化与各国本土电力公司及大型公用事业企业的长期合作，以稳定履约的优质客户群构筑海外业务基本盘，保障海外业务在复杂国际环境中行稳致远。海外大额订单配套出口信用保险、远期锁汇工具对冲汇率风险；海外项目分阶段分期付款，严控项目预付款、回款节点；海外项目前期深度调研属地地缘、外汇、电力市场政策，优先与当地大型能源企业、国内央企海外平台合作。国内储能项目采用“容量补偿+电能量+辅助服务”三元收益模式，优化电站选址，依托 AI 电价预测系统优化充放电策略，平滑收益波动；储能公司组建海外专业风控团队，前置评估项目信用与融资可行性。

5、上游关键原材料价格大幅波动及供应风险

全球供应链处于持续调整阶段，关键物料保障与大宗商品价格波动给公司经营带来一定压力。核心器件层面，部分高端芯片、通信模组仍存在进口依赖，国际贸易政策、行业监管规则的动态调整，可能导致相关物料采购周期延长、供应稳定性存在不确定性。大宗原材料层面，铜、铝、钢材及电子元器件等上游大宗商品价格受全球能源格局、市场供需变化等因素影响呈现高位震荡走势，推高产品制造成本，叠加物流成本波动，对产品毛利率形成挤压。采购层面，全球贸易格局持续调整，各市场准入及贸易相关规则动态变化，公司原有海外供应链网络的稳定性与经济性面临持续考验。具体储能业务来看，碳酸锂、电解铜、铝等大宗金属价格宽幅波动；储能电芯、大功率 PCS 阶段性供需错配，可能出现供货周期拉长的情况；海外核心元器件采购运输周期较长、物流成本波动较为明显，在一定程度上增加了供应链运营的不确定性。

对策：以“国产化替代+多元化布局+精益化管理”为核心策略，系统性提升供应链抗风险韧性。国产化替代方面，优先推进用量大、外部依赖度高的芯片及通信模组等国产化进程，建立从样品验证到批量导入的标准化认证流程，关键物料国产化率持续提升，逐步降低对单一外部供应商的依赖。多元化布局方面，对铜、铝等大宗原材料及核心电子元器件搭建多区域、多主体的合格供应商池，实现核心物料至少两家备选供应；与核心主力供应商签署中长期战略协议，锁定优先供货权与价格浮动区间；同时设立关键物料动态安全库存机制，依据采购周期与需求预测设定库存预警红线，确保突发情况下可快速切换替代方案。精益化管理方面，建立大宗材料价格监测预警机制，密切跟踪铜、铝、芯片等主要原材料价格走势，适时开展期货锁价或战略储备，平滑原材料成本波动对产品毛利率的冲击。

聚焦储能业务方面，公司已与行业头部企业签订大额长期供货框架，锁定年度产能与价格区间；建立电芯、PCS 多供应商 A/B 双供体系，分散单一货源风险；常态化开展原材料价格监测，实施战略备货、集采锁价；推进关键元器件国产化替代，海外配套本地供应商，缩短物流周期、降低进口依赖；持续研发少贵金属、轻量化方案，从产品端降低原材料成本波动影响。

6、安全运行风险

海内外储能消防、热失控、电池回收安全等相关技术标准与监管要求持续收紧；规模化储能项目交付后，若项目日常运维管理、系统监控及风险防控不到位，可能产生安全运营隐患，对项目平稳运行及公司品牌声誉造成不利影响；欧盟电池回收、生产者责任延伸制度强制落地，环保合规成本上升。

对策：产品端采用五级液冷安全防护、全周期电池健康预判系统，从源头降低热失控风险；生产端推行 SPC、FMEA 全流程质量管控，严控出厂检测标准；海内外搭建专业储能运维与应急处置团队，定期开展消防、热失控应急演练；与具备危废处理资质企业签订长期电池回收协议；主动参与储能安全行业标准编制，树立安全产品标杆形象；同步完善电池全生命周期溯源档案，满足欧盟回收、碳足迹合规要求。

（二）其他披露事项

☐适用 ☒不适用

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、高级管理人员变动情况

☐适用 ☒不适用

公司董事、高级管理人员变动的情况说明

☐适用 ☒不适用

二、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	是
每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数(元)（含税）	1.06
每 10 股转增数（股）	0
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
公司 2026 年半年度拟以实施权益分派股权登记日登记的总股本扣减公司回购专用证券账户中的股份数量为基数分配利润。本次利润分配方案如下： 基于公司长期稳健经营及业务长远发展的信心，兼顾公司的财务状况和对股东合理回报的需求，公司拟向全体股东每股派发现金红利 0.106 元（含税）。截至 2026 年 6 月 30 日，公司总股本 2,041,220,156 股，扣除公司回购专用账户中的 25,572,400 股，以此计算合计拟派发现金红利 213,658,662.14 元（含税）。 公司于 2026 年 8 月 26 日召开第六届董事会第八次会议审议通过本次利润分配方案，根据公司 2025 年年度股东大会对 2026 年中期现金分红计划的相关授权，本次利润分配方案无需提交股东会审议。	

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

（一）相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

☐适用 ☒不适用

（二）临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☒适用 ☐不适用

公司于 2026 年 2 月 7 日召开第六届董事会第五次会议，审议通过了《关于第四期以集中竞价交易方式回购股份方案的议案》，同意公司使用自有资金通过集中竞价交易方式回购公司普通股（A 股）股票用于股权激励，回购股份的最高价不超过人民币 8.75 元/股（含），回购资金总额不低于人民币 15,000 万元（含），且不超过人民币 30,000 万元（含），回购期限自董事会审议通过回购方案之日起不超过 12 个月。截至 2026 年 6 月底，公司通过集中竞价方式已累计回购股份数量为 2,557.24 万股，占公司最新总股本的比例为 1.25%，成交的最高价为 6.57 元/股，成交的最低价为 5.81 元/股，支付的总金额为 15,922.65 万元（不含交易费用）。

员工持股计划情况

☒适用 ☐不适用

（1）2018 年 7 月 16 日，公司第三届董事会第三十四次会议审议通过了《关于以集中竞价交易方式回购股份预案的议案》等相关公告。经慎重考虑，公司于 2018 年 7 月 29 日召开了第三届

董事会第三十五次会议，对原《关于以集中竞价交易方式回购股份预案》的内容作出部分调整，进一步明确本次回购股份的用途，审议通过了《关于以集中竞价交易方式回购股份用于员工持股计划预案的议案》等相关公告，公司于 2018 年 8 月 15 日召开 2018 年第五次临时股东大会审议通过了上述议案。截止 2019 年 2 月 14 日，公司本次回购股份计划已实施完成，实际回购公司股份 21,956,999 股，占公司总股本的 1.25%，回购最高价格 5.56 元/股，回购最低价格 4.24 元/股，回购均价 4.58 元/股，使用资金总额 10,048.41 万元（不含佣金、过户费等交易费用）。

公司分别于 2019 年 7 月 8 日和 2019 年 7 月 25 日召开第四届董事会第四次会议和 2019 年第三次临时股东大会审议通过了《关于延长回购股份用于员工持股计划股东大会决议有效期的议案》，将本次回购预案决议的有效期限延长至 2022 年 2 月 14 日，有效期与《公司章程》的规定保持一致。

公司分别于 2022 年 1 月 10 日和 2022 年 1 月 26 日召开了第四届董事会第二十九次会议和 2022 年第一次临时股东大会，审议通过了《关于<江苏林洋能源股份有限公司 2022 年员工持股计划（草案）>及其摘要的议案》等相关议案，同意实施公司 2022 年员工持股计划。2022 年 2 月 9 日，公司收到中国证券登记结算有限责任公司上海分公司出具的《过户登记确认书》，公司回购专用证券账户中所持有的 21,956,999 股公司股票已于 2022 年 2 月 8 日以非交易过户的形式过户至公司 2022 年员工持股计划证券账户，过户价格为 5.50 元/股。公司 2022 年员工持股计划已全部完成股票非交易过户。本次员工持股计划第一个锁定期于 2023 年 2 月 10 日届满，第一个解锁期合计可解锁 5,812,799 股，占公司总股本的 0.28%，因个人绩效考核未全部达标而未解锁股份 2,970,000 股。本次员工持股计划第二个锁定期于 2024 年 2 月 10 日届满，第二个解锁期合计可解锁 6,464,100 股，占公司总股本的 0.31%，因个人绩效考核未全部达标而未解锁股份 123,000 股。本次员工持股计划第三个锁定期于 2025 年 2 月 10 日届满，第三个解锁期合计可解锁 5,869,890 股，占公司总股本的 0.28%，因个人绩效考核未全部达标而未解锁股份 717,210 股。公司 2022 年员工持股计划存续期于 2026 年 2 月 9 日届满，员工持股计划所持有的公司股票已全部出售完毕。

（2）2022 年 3 月 23 日，公司第四届董事会第三十一次会议审议通过了《关于第三期以集中竞价交易方式回购股份方案的议案》，公司拟使用自有资金通过集中竞价交易方式回购公司普通股股票用于员工持股计划。截止 2023 年 3 月 22 日，公司本次回购股份计划已实施完成，实际回购公司股份 18,949,000 股，占公司总股本的 0.92%，回购最高价格 8.89 元/股，回购最低价格 7.76 元/股，回购均价 8.34 元/股，使用资金总额 15,799.30 万元（不含交易费用）。

公司分别于 2026 年 2 月 7 日和 2026 年 2 月 27 日召开第六届董事会第五次会议和 2026 年第一次临时股东会，审议通过了《关于注销已回购股份的议案》。2026 年 4 月 15 日，上述存放于回购专用证券账户中尚未使用的 18,949,000 股股份已注销完毕。

其他激励措施

☐适用 ☒不适用

四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

☒适用 ☐不适用

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（个）		1
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	江苏林洋太阳能有限公司	企业环境信息依法披露系统（江苏） http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=../sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js

其他说明

☐适用 ☒不适用

五、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

目前公司光伏帮扶项目有：位于江苏泗洪县的泗洪孙园镇 20MW 渔光互补分布式光伏发电项目，公司支助当地 12 个村和 60 户居民，合计每年 24 万元用于帮扶当地建设；位于江苏泗洪县的天岗湖乡 36MW 农渔光互补光伏发电项目，公司支助当地 480 户居民，合计每年 86.4 万元用于帮扶当地建设等；位于安徽阜阳临泉的 20MW 农光互补发电项目惠及当地 800 户居民。



第五节 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
与首次公开发行相关的承诺	股份限售	陆永华	在担任董事或高级管理人员的期间，每年转让的股份不超过其持有公司股份数的 25%，买卖本公司股票交易时间期限不低于 6 个月；在离职后 6 个月内，不转让其持有的公司股份；在申报离职 6 个月后的 12 个月内，转让的公司股份不超过其持有公司股份总数的 50%。	2010 年 9 月	否	长期	是		
	股份限售	华虹电子	为避免同业竞争，向公司出具了《避免同业竞争承诺函》，主要内容为：“本公司将来不以任何方式（包括但不限于其单独经营、通过合资经营或拥有另一公司或企业的股份及其他权益）直接或间接地从事与江苏林洋能源股份有限公司（以下简称“发行人”）主营业务构成或可能构成竞争的业务，不制定与发行人可能发生同业竞争的经营发展规划，不利用股东地位，做出损害发行人及全体股东利益的行为，保障发行人资产、业务、人员、财务、机构方面的独立性，充分尊重发行人独立经营、自主决策的权利，严格遵守《公司法》和发行人	2010 年 6 月	否	长期	是		



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
			《公司章程》的规定，履行应尽的诚信、勤勉责任。”						
	解决同业竞争	陆永华	实际控制人陆永华先生向公司出具了《避免同业竞争承诺函》，主要内容为：“本人将来不以任何方式（包括但不限于其单独经营、通过合资经营或拥有另一公司或企业的股份及其他权益）直接或间接地从事与江苏林洋能源股份有限公司（以下简称“发行人”）主营业务构成或可能构成竞争的业务，不制定与发行人可能发生同业竞争的经营发展规划，不利用发行人实际控制人的身份，作出损害发行人及全体股东利益的行为，保障发行人资产、业务、人员、财务、机构方面的独立性，充分尊重发行人独立经营、自主决策的权利，严格遵守《公司法》和发行人《公司章程》的规定，履行应尽的诚信、勤勉责任。”	2010 年 9 月	否	长期	是		
其他承诺	其他	华虹电子	在增持计划实施期间及法定期限内不减持所持有的公司股份。	2026 年 2 月 9 日	是	增持计划实施期间及法定期限	是		

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

三、违规担保情况

☐适用 ☒不适用

四、半年报审计情况☐适用 ☒不适用**五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况**☐适用 ☒不适用**六、破产重整相关事项**☐适用 ☒不适用**七、重大诉讼、仲裁事项**☐本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项**八、上市公司及其董事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况**☐适用 ☒不适用**九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明**☒适用 ☐不适用

报告期内，公司及控股股东、实际控制人诚信状况良好，不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十、重大关联交易**(一) 与日常经营相关的关联交易****1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**☒适用 ☐不适用

事项概述	查询索引
2026 年 5 月 22 日，公司 2025 年年度股东会审议通过了《关于 2026 年度预计日常关联交易的议案》。	上海证券交易所网站公司公告中：2026 年 4 月 30 日公告的《江苏林洋能源股份有限公司关于 2026 年度预计日常关联交易公告》，公告编号为临 2026-29。

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) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易****1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**☐适用 ☒不适用**2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项**☐适用 ☒不适用**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) 其他重大关联交易

☐适用 ☒不适用

(七) 其他

☐适用 ☒不适用

十一、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

☐适用 ☒不适用

**(二) 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
林洋能源	公司本部	亿纬林洋	33,900	2022/6/30	2022/6/30	2029/6/20	连带责任担保	履约中	无	否	否	0	无	是	联营公司
林洋能源	公司本部	亿纬林洋	21,000	2023/1/30	2023/1/30	2030/1/29	连带责任担保	履约中	无	否	否	0	无	是	联营公司
林洋能源	公司本部	启东华尔晟	50,000	2024/9/27	2024/9/29	2026/9/28	连带责任担保	履约中	无	否	否	0	无	否	
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）							34,900.00								
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							49,394.62								
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							-333,917.65								
报告期末对子公司担保余额合计（B）							342,660.12								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）							392,054.74								
担保总额占公司净资产的比例(%)							25.12%								
其中：															
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）							19,394.62								
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）							291,885.50								
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）							311,280.12								
未到期担保可能承担连带清偿责任说明															
担保情况说明															

（三）其他重大合同

☒ 适用 ☐ 不适用

（1）2026 年 3 月，公司在国家电网有限公司“国家电网有限公司 2026 年营销项目计量设备专项公开招标采购”中，公司共计中标 3 个包，合计总数量 27.6 万台，合计中标金额约 5556.76 万元。截至本报告披露日，公司按要求与项目单位签订书面合同，并按合同的规定履行相应事宜。

（2）2026 年 5 月，公司在国家电网有限公司“国家电网有限公司 2026 年营销项目第一次计量设备公开招标采购”中，公司共计中标 10 个包，合计总数量 76.64 万台，合计中标金额约 22,013.56 万元。截至本报告披露日，公司按要求与项目单位签订书面合同，并按合同的规定履行相应事宜。

十二、募集资金使用进展说明

☐ 适用 ☒ 不适用

十三、其他重大事项的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

第六节 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
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股									
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份									
1、人民币普通股	2,060,169,156	100				-18,949,000	-18,949,000	2,041,220,156	100
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	2,060,169,156	100				-18,949,000	-18,949,000	2,041,220,156	100

2、股份变动情况说明

√适用 □不适用

2026 年 4 月 15 日，公司将存放于回购专用证券账户中尚未使用的 18,949,000 股进行注销，公司总股本在报告期内减少了 18,949,000 股。

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

□适用 √不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□适用 √不适用

(二) 限售股份变动情况

□适用 √不适用

二、股东情况

(一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	73,247
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	

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

单位：股

前十名股东持股情况（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	
启东市华虹电子有限公司	8,031,800	731,159,227	35.82	0	无		境内非国有法人
陆永华	0	79,852,500	3.91	0	无		境内自然人
梁润权	551,000	38,889,000	1.91	0	未知		境内自然人
香港中央结算有限公司	14,504,385	29,147,385	1.43	0	未知		其他
虞海娟	0	26,150,000	1.28	0	无		境内自然人
招商证券股份有限公司－华夏中证 电网设备主题交易型开放式指数证 券投资基金	24,065,400	24,065,400	1.18	0	未知		其他
安耐德合伙人有限公司－客户资金	-5,549,700	16,575,096	0.81	0	未知		境外法人
国投证券股份有限公司－易方达国 证新能源电池交易型开放式指数证 券投资基金	2,490,200	8,494,300	0.42	0	未知		其他
中国长城资产管理股份有限公司	0	8,378,502	0.41	0	未知		国有法人
周功新	-630,000	8,208,916	0.40	0	未知		境内自然人
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				
启东市华虹电子有限公司	731,159,227	人民币普通股	731,159,227				
陆永华	79,852,500	人民币普通股	79,852,500				
梁润权	38,889,000	人民币普通股	38,889,000				
香港中央结算有限公司	29,147,385	人民币普通股	29,147,385				
虞海娟	26,150,000	人民币普通股	26,150,000				
招商证券股份有限公司－华夏中证电网设备主题交易 型开放式指数证券投资基金	24,065,400	人民币普通股	24,065,400				
安耐德合伙人有限公司－客户资金	16,575,096	人民币普通股	16,575,096				
国投证券股份有限公司－易方达国证新能源电池交易 型开放式指数证券投资基金	8,494,300	人民币普通股	8,494,300				
中国长城资产管理股份有限公司	8,378,502	人民币普通股	8,378,502				
周功新	8,208,916	人民币普通股	8,208,916				
前十名股东中回购专户情况说明	截至本报告期末，江苏林洋能源股份有限公司回购专用证券账户持有公司股份 25,572,400 股，占公司总股本的比例为 1.25%，位于 2026 年 6 月 30 日股东名册的第六位，根据相关规定，回购专户不纳入前 10 名股东进行列示。						
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不适用						
上述股东关联关系或一致行动的说明	启东市华虹电子有限公司的实际控制人为陆永华先生。其中华虹电子、陆永华、虞海娟及江苏林洋能源股份有限公司回购专用证券账户与其他股东间不存在关联关系。本公司未知上述其他股东之间是否存在关联关系，也未知上述其他股东是否属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用						

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十名股东

☐适用 ☒不适用

三、董事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动情况

☐适用 ☒不适用

其它情况说明

☐适用 ☒不适用

(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐适用 ☒不适用

(三) 其他说明

☐适用 ☒不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

☐适用 ☒不适用

五、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

第七节 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

第八节 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2026 年 6 月 30 日

编制单位：江苏林洋能源股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	4,075,547,444.34	4,869,226,422.57
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	2,247,700,605.04	1,868,206,337.39
衍生金融资产	七、3	-	383,177.11
应收票据	七、4		
应收账款	七、5	4,206,176,462.85	3,364,151,389.63
应收款项融资	七、7	94,968,788.12	135,619,904.34
预付款项	七、8	90,000,892.20	290,395,845.59
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	180,433,984.48	385,226,696.83
其中：应收利息		32,534.24	
应收股利			50,657.81
买入返售金融资产			
存货	七、10	1,227,652,384.25	2,682,309,183.29
其中：数据资源			
合同资产	七、6	27,210,812.92	37,376,802.18
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12	11,169,821.56	15,375,378.36
其他流动资产	七、13	357,625,420.35	409,650,449.24
流动资产合计		12,518,486,616.11	14,057,921,586.53
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资		107,518,000.00	
长期应收款		-	
长期股权投资	七、17	300,172,936.62	300,033,330.36
其他权益工具投资	七、18	44,178,000.00	44,178,000.00
其他非流动金融资产	七、19	182,909,678.03	193,934,113.50
投资性房地产			
固定资产	七、21	8,167,106,352.38	8,625,672,928.97
在建工程	七、22	397,820,071.01	466,313,421.15

生产性生物资产	七、23	1,811,983.67	1,852,037.41
油气资产			
使用权资产	七、25	199,994,930.19	243,711,279.23
无形资产	七、26	227,592,301.85	231,107,872.77
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	47,598,459.96	58,796,556.36
递延所得税资产	七、29	285,159,884.05	319,452,419.97
其他非流动资产	七、30	599,072,832.64	661,443,555.68
非流动资产合计		10,560,935,430.40	11,146,495,515.40
资产总计		23,079,422,046.51	25,204,417,101.93
流动负债：			
短期借款	七、32	859,632,163.97	658,455,401.35
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债		692,472.06	
应付票据	七、35	751,854,620.08	1,357,351,325.35
应付账款	七、36	1,910,230,527.58	2,377,813,830.91
预收款项			
合同负债	七、38	84,412,003.37	239,783,714.37
卖出回购金融资产款		78,249,289.59	
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	71,227,832.10	170,777,063.61
应交税费	七、40	125,651,263.50	102,589,247.12
其他应付款	七、41	90,222,854.49	110,703,042.57
其中：应付利息			
应付股利	七、41		
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	1,156,669,373.48	979,390,218.82
其他流动负债	七、44	1,108,268.44	1,232,238.16
流动负债合计		5,129,950,668.66	5,998,096,082.26
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	1,300,816,694.10	2,122,484,495.06
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	170,374,775.75	206,885,170.54
长期应付款	七、48	804,407,925.24	1,479,046,675.65
长期应付职工薪酬			

预计负债	七、50	17,692,680.82	19,389,653.35
递延收益	七、51	30,244,648.09	32,966,284.88
递延所得税负债	七、29	9,270,790.86	3,810,486.56
其他非流动负债	七、52	11,801,684.01	13,413,603.91
非流动负债合计		2,344,609,198.87	3,877,996,369.95
负债合计		7,474,559,867.53	9,876,092,452.21
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	2,041,220,156.00	2,060,169,156.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	7,502,329,290.97	7,638,807,393.05
减：库存股	七、56	159,241,635.24	158,023,360.71
其他综合收益	七、57	563,764.87	13,062,828.81
专项储备	七、58	3,036,350.09	3,036,350.09
盈余公积	七、59	593,938,826.34	593,938,826.34
一般风险准备			
未分配利润	七、60	5,523,966,284.64	5,097,295,781.96
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		15,505,813,037.67	15,248,286,975.54
少数股东权益		99,049,141.31	80,037,674.18
所有者权益（或股东权益）合计		15,604,862,178.98	15,328,324,649.72
负债和所有者权益（或股东权益）总计		23,079,422,046.51	25,204,417,101.93

公司负责人：尹彪

主管会计工作负责人：周辉

会计机构负责人：蔡卫锋

母公司资产负债表

2026 年 6 月 30 日

编制单位：江苏林洋能源股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		1,745,973,213.39	1,799,475,810.04
交易性金融资产		321,996,147.61	253,551,797.45
衍生金融资产			
应收票据		-	
应收账款	十九、1	1,333,457,251.08	1,569,781,598.23
应收款项融资		32,041,667.30	12,599,269.80
预付款项		13,527,655.76	10,929,356.66
其他应收款	十九、2	3,197,849,068.51	3,082,332,030.02
其中：应收利息			
应收股利		384,254,843.78	434,254,843.78
存货		515,020,316.34	462,967,318.21
其中：数据资源			
合同资产		20,107,102.94	22,810,913.88
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		28,989,829.36	3,409,287.84
流动资产合计		7,208,962,252.29	7,217,857,382.13
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	4,729,034,820.92	4,707,639,493.24
其他权益工具投资		44,178,000.00	44,178,000.00
其他非流动金融资产		6,895,289.28	6,895,289.28
投资性房地产			
固定资产		627,226,183.89	609,682,803.06
在建工程		42,587,443.82	56,127,390.68
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		20,042,970.43	21,202,283.59
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		4,065,201.26	5,182,916.87
递延所得税资产		16,905,287.69	14,558,906.78
其他非流动资产		1,547,650,620.01	1,557,963,509.44
非流动资产合计		7,038,585,817.30	7,023,430,592.94
资产总计		14,247,548,069.59	14,241,287,975.07
流动负债：			
短期借款		97,729,050.01	50,032,236.11

交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		214,738,598.67	438,535,252.00
应付账款		698,940,219.35	646,121,236.36
预收款项		-	
合同负债		19,277,911.00	18,711,994.90
应付职工薪酬		35,409,142.72	76,326,275.33
应交税费		10,395,288.23	29,069,556.51
其他应付款		49,980,033.37	52,675,559.06
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		821,586,191.14	288,680,104.59
其他流动负债		787,061.94	178,916.18
流动负债合计		1,948,843,496.43	1,600,331,131.04
非流动负债：			
长期借款		134,458,455.41	720,915,722.64
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		15,792,452.83	15,792,452.83
递延收益		6,931,413.02	7,516,336.52
递延所得税负债		-	-
其他非流动负债		9,178,711.57	10,206,094.89
非流动负债合计		166,361,032.83	754,430,606.88
负债合计		2,115,204,529.26	2,354,761,737.92
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		2,041,220,156.00	2,060,169,156.00
其他权益工具		-	
其中：优先股			
永续债			
资本公积		7,388,784,017.41	7,527,858,378.12
减：库存股		159,241,635.24	158,023,360.71
其他综合收益		1,264,290.00	1,264,290.00
专项储备		-	-
盈余公积		593,938,826.34	593,938,826.34
未分配利润		2,266,377,885.82	1,861,318,947.40
所有者权益（或股东权益）合计		12,132,343,540.33	11,886,526,237.15
负债和所有者权益（或股东权益）总计		14,247,548,069.59	14,241,287,975.07

公司负责人：尹彪

主管会计工作负责人：周辉

会计机构负责人：蔡卫锋

合并利润表
2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入		4,526,231,434.54	2,481,437,862.75
其中：营业收入	七、61	4,526,231,434.54	2,481,437,862.75
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		4,058,542,794.84	2,135,861,278.46
其中：营业成本	七、61	3,468,055,518.85	1,694,338,502.69
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	33,392,868.80	25,549,840.28
销售费用	七、63	67,306,044.27	66,090,310.35
管理费用	七、64	255,146,570.86	244,914,543.96
研发费用	七、65	115,075,345.87	108,624,072.02
财务费用	七、66	119,566,446.19	-3,655,990.84
其中：利息费用		57,222,516.40	50,143,593.55
利息收入		48,133,286.29	42,649,674.03
加：其他收益	七、67	12,905,932.31	25,821,695.38
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	90,443,469.13	7,152,397.37
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-1,830,505.99	5,402,029.22
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、70	31,959,736.51	4,982,610.30
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-67,953,616.29	20,239,777.35
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-12,785,110.07	-25,607,808.85
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	50,207,074.89	-171,796.51
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		572,466,126.18	377,993,459.33
加：营业外收入	七、74	3,865,918.31	4,089,756.11
减：营业外支出	七、75	1,205,000.60	3,352,178.74
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		575,127,043.89	378,731,036.70
减：所得税费用	七、76	146,347,619.73	61,588,460.12

五、净利润（净亏损以“-”号填列）		428,779,424.16	317,142,576.58
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		428,779,424.16	317,142,576.58
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		426,670,502.68	323,973,972.63
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		2,108,921.48	-6,831,396.05
六、其他综合收益的税后净额		-12,619,006.29	24,305,922.44
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-12,499,063.94	24,305,922.44
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		-12,499,063.94	24,305,922.44
（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		93,055.95	
（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		-12,592,119.89	24,305,922.44
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-119,942.35	
七、综合收益总额		416,160,417.87	341,448,499.02
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		414,171,438.74	348,279,895.07
（二）归属于少数股东的综合收益总额		1,988,979.13	-6,831,396.05
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.21	0.16
（二）稀释每股收益(元/股)		0.21	0.16

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 元，上期被合并方实现的净利润为：0 元。

公司负责人：尹彪

主管会计工作负责人：周辉

会计机构负责人：蔡卫锋

母公司利润表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入	十九、4	1,055,971,240.45	1,379,784,454.87
减：营业成本	十九、4	795,837,707.54	948,556,198.10
税金及附加		8,267,876.33	9,837,795.84
销售费用		31,655,497.14	32,602,087.82
管理费用		73,603,336.82	79,546,415.25
研发费用		63,481,558.12	54,332,685.86
财务费用		32,138,840.30	5,271,147.18
其中：利息费用		13,789,474.04	20,169,446.11
利息收入		20,240,863.49	17,878,757.12
加：其他收益		5,382,065.85	23,355,469.92
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	357,564,730.71	108,595,100.67
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		20,203,102.89	7,388,494.96
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			-
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			-
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		2,212,037.19	2,918,612.81
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-10,909,238.79	-16,841,515.90
资产减值损失（损失以“-”号填列）		2,982,735.33	1,133,537.81
资产处置收益（损失以“-”号填列）		17,915.65	-
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		408,236,670.14	368,799,330.13
加：营业外收入		1,339,812.34	448,700.01
减：营业外支出		69,669.67	212,806.37
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		409,506,812.81	369,035,223.77
减：所得税费用		4,447,874.39	33,043,927.41
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		405,058,938.42	335,991,296.36
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		405,058,938.42	335,991,296.36
（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		405,058,938.42	335,991,296.36
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：尹彪

主管会计工作负责人：周辉

会计机构负责人：蔡卫锋

合并现金流量表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		2,190,962,095.32	2,629,994,440.28
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		51,724,865.72	60,409,581.19
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	140,592,221.92	245,100,288.30
经营活动现金流入小计		2,383,279,182.96	2,935,504,309.77
购买商品、接受劳务支付的现金		2,207,412,432.52	2,605,750,919.72
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		490,523,602.34	455,607,944.24
支付的各项税费		184,657,667.04	303,831,535.11
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	171,117,870.29	182,899,059.71
经营活动现金流出小计		3,053,711,572.19	3,548,089,458.78
经营活动产生的现金流量净额		-670,432,389.23	-612,585,149.01
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		3,270,772,307.27	3,473,722,479.39
取得投资收益收到的现金		23,217,927.46	7,651,818.50

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		278,455,706.26	441,265.86
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		8,327,520.00	4,068,000.00
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	238,566,226.02	-
投资活动现金流入小计		3,819,339,687.01	3,485,883,563.75
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		367,387,081.40	416,326,969.01
投资支付的现金		3,642,978,962.84	3,044,436,105.60
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		-	36,918.30
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	57,585,976.47	
投资活动现金流出小计		4,067,952,020.71	3,460,799,992.91
投资活动产生的现金流量净额		-248,612,333.70	25,083,570.84
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		16,473,012.50	580,132.69
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		16,473,012.50	580,132.69
取得借款收到的现金		994,347,413.73	2,088,771,426.92
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	168,000,000.00	
筹资活动现金流入小计		1,178,820,426.23	2,089,351,559.61
偿还债务支付的现金		619,394,542.01	822,338,783.70
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		41,378,774.61	590,589,702.47
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		120,000.00	120,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	231,288,327.88	13,313,758.14
筹资活动现金流出小计		892,061,644.50	1,426,242,244.31
筹资活动产生的现金流量净额		286,758,781.73	663,109,315.30
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-92,831,835.70	26,239,938.40
五、现金及现金等价物净增加额		-725,117,776.90	101,847,675.53
加：期初现金及现金等价物余额		4,466,065,344.40	4,023,734,753.06
六、期末现金及现金等价物余额		3,740,947,567.50	4,125,582,428.59

公司负责人：尹彪

主管会计工作负责人：周辉

会计机构负责人：蔡卫锋

母公司现金流量表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,182,633,208.65	1,029,247,846.78
收到的税费返还		17,581,511.25	40,333,069.17
收到其他与经营活动有关的现金		50,509,072.23	23,365,768.02
经营活动现金流入小计		1,250,723,792.13	1,092,946,683.97
购买商品、接受劳务支付的现金		897,417,619.10	939,388,866.43
支付给职工及为职工支付的现金		190,951,709.89	189,087,071.17
支付的各项税费		41,762,436.80	86,896,237.62
支付其他与经营活动有关的现金		60,816,743.71	64,224,103.12
经营活动现金流出小计		1,190,948,509.50	1,279,596,278.34
经营活动产生的现金流量净额		59,775,282.63	-186,649,594.37
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		829,642,919.70	1,313,015,253.56
取得投资收益收到的现金		346,980,415.75	105,700,218.92
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		79,000.26	141,615.43
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		347,470,000.00	717,500,000.00
投资活动现金流入小计		1,524,172,335.71	2,136,357,087.91
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		74,453,675.40	131,886,580.18
投资支付的现金		904,598,515.04	896,741,271.82
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		429,330,638.00	627,000,000.00
投资活动现金流出小计		1,408,382,828.44	1,655,627,852.00
投资活动产生的现金流量净额		115,789,507.27	480,729,235.91
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		84,442,594.49	540,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		1,386,420.00	-
筹资活动现金流入小计		85,829,014.49	540,000,000.00
偿还债务支付的现金		90,625,000.00	221,950,000.00

分配股利、利润或偿付利息支付的现金		13,572,735.31	567,112,083.98
支付其他与筹资活动有关的现金		159,696,312.06	-
筹资活动现金流出小计		263,894,047.37	789,062,083.98
筹资活动产生的现金流量净额		-178,065,032.88	-249,062,083.98
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-29,404,511.17	-149,142.62
五、现金及现金等价物净增加额		-31,904,754.15	44,868,414.94
加：期初现金及现金等价物余额		1,657,061,455.02	1,472,379,106.60
六、期末现金及现金等价物余额		1,625,156,700.87	1,517,247,521.54

公司负责人：尹彪

主管会计工作负责人：周辉

会计机构负责人：蔡卫锋



合并所有者权益变动表
2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	2,060,169,156.00				7,638,807,393.05	158,023,360.71	13,062,828.81	3,036,350.09	593,938,826.34		5,097,295,781.96		15,248,286,975.54	80,037,674.18	15,328,324,649.72
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	2,060,169,156.00				7,638,807,393.05	158,023,360.71	13,062,828.81	3,036,350.09	593,938,826.34		5,097,295,781.96		15,248,286,975.54	80,037,674.18	15,328,324,649.72
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-18,949,000.00				-136,478,102.08	1,218,274.53	-12,499,063.94	-			426,670,502.68		257,526,062.13	19,011,467.13	276,537,529.26
（一）综合收益总额							-12,499,063.94				426,670,502.68		414,171,438.74	1,988,979.13	416,160,417.87
（二）所有者投入和减少资本	-18,949,000.00				-136,478,102.08	1,218,274.53							-156,645,376.61	17,142,488.00	-139,502,888.61
1. 所有者投入的普通股														16,473,012.50	16,473,012.50
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					2,596,258.63								2,596,258.63	669,475.50	3,265,734.13
4. 其他	-18,949,000.00				-139,074,360.71	1,218,274.53							-159,241,635.24		-159,241,635.24
（三）利润分配											-		-	-120,000.00	-120,000.00
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配											-		-	-120,000.00	-120,000.00
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								24,180,588.44					24,180,588.44		24,180,588.44
2. 本期使用								24,180,588.44					24,180,588.44		24,180,588.44
(六) 其他															
四、本期期末余额	2,041,220,156.00				7,502,329,290.97	159,241,635.24	563,764.87	3,036,350.09	593,938,826.34		5,523,966,284.64		15,505,813,037.67	99,049,141.31	15,604,862,178.98

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润	其他	小计		
		优先 股	永续 债	其他											
一、上年期末余额	2,060,169,156.00				7,616,627,798.21	194,252,410.71	4,554,495.81	4,582,819.85	530,231,781.00		5,643,422,289.68		15,665,335,929.84	72,992,872.10	15,738,328,801.94
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	2,060,169,156.00				7,616,627,798.21	194,252,410.71	4,554,495.81	4,582,819.85	530,231,781.00		5,643,422,289.68		15,665,335,929.84	72,992,872.10	15,738,328,801.94
三、本期增减变动金额 （减少以“-”号填列）					1,110,671.56	-36,229,050.00	24,305,922.44	1,396,388.03			-223,073,028.29		-160,030,996.26	-6,371,761.35	-166,402,757.61
（一）综合收益总额							24,305,922.44				323,973,972.63		348,279,895.07	-6,831,396.05	341,448,499.02
（二）所有者投入和减少资本					1,110,671.56	-36,229,050.00							37,339,721.56	579,634.70	37,919,356.26
1. 所有者投入的普通股														579,634.70	579,634.70
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					1,110,671.56								1,110,671.56		1,110,671.56
4. 其他					-	-36,229,050.00							36,229,050.00		36,229,050.00
（三）利润分配											-547,047,000.92		-547,047,000.92	-120,000.00	-547,167,000.92
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配											-547,047,000.92		-547,047,000.92	-120,000.00	-547,167,000.92
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							1,396,388.03					1,396,388.03			1,396,388.03
1. 本期提取							30,028,462.48					30,028,462.48			30,028,462.48
2. 本期使用							28,632,074.45					28,632,074.45			28,632,074.45
（六）其他															
四、本期期末余额	2,060,169,156.00				7,617,738,469.77	158,023,360.71	28,860,418.25	5,979,207.88	530,231,781.00		5,420,349,261.39		15,505,304,933.58	66,621,110.75	15,571,926,044.33

公司负责人：尹彪

主管会计工作负责人：周辉

会计机构负责人：蔡卫锋

母公司所有者权益变动表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	2,060,169,156.00				7,527,858,378.12	158,023,360.71	1,264,290.00		593,938,826.34	1,861,318,947.40	11,886,526,237.15
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	2,060,169,156.00				7,527,858,378.12	158,023,360.71	1,264,290.00		593,938,826.34	1,861,318,947.40	11,886,526,237.15
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-18,949,000.00				-139,074,360.71	1,218,274.53		-		405,058,938.42	245,817,303.18
（一）综合收益总额										405,058,938.42	405,058,938.42
（二）所有者投入和减少资本	-18,949,000.00				-139,074,360.71	1,218,274.53					-159,241,635.24
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	-18,949,000.00				-139,074,360.71	1,218,274.53					-159,241,635.24
（三）利润分配										-	-
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配											-
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备								-			-
1. 本期提取								3,707,949.24			3,707,949.24



2. 本期使用							3,707,949.24			3,707,949.24
(六) 其他										
四、本期期末余额	2,041,220,156.00			7,388,784,017.41	159,241,635.24	1,264,290.00	-	593,938,826.34	2,266,377,885.82	12,132,343,540.33

项目	2025 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	2,060,169,156.00				7,518,406,426.73	194,252,410.71	1,859,290.00		530,231,781.00	2,014,629,913.31	11,931,044,156.33
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	2,060,169,156.00				7,518,406,426.73	194,252,410.71	1,859,290.00		530,231,781.00	2,014,629,913.31	11,931,044,156.33
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					1,110,671.56	-36,229,050.00		1,396,388.03		-211,055,704.56	-172,319,594.97
（一）综合收益总额										335,991,296.36	335,991,296.36
（二）所有者投入和减少资本					1,110,671.56	-36,229,050.00					37,339,721.56
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额					1,110,671.56						1,110,671.56
4. 其他						-36,229,050.00					36,229,050.00
（三）利润分配										-547,047,000.92	-547,047,000.92
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-547,047,000.92	-547,047,000.92
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								1,396,388.03			1,396,388.03
1. 本期提取								3,990,067.13			3,990,067.13
2. 本期使用								2,593,679.10			2,593,679.10
（六）其他											
四、本期期末余额	2,060,169,156.00				7,519,517,098.29	158,023,360.71	1,859,290.00	1,396,388.03	530,231,781.00	1,803,574,208.75	11,758,724,561.36

公司负责人：尹彪

主管会计工作负责人：周辉

会计机构负责人：蔡卫锋

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

江苏林洋能源股份有限公司（原名江苏林洋电子股份有限公司，以下简称公司或本公司）成立于2010年2月8日，2011年4月28日经中国证券监督管理委员会《关于核准江苏林洋电子股份有限公司首次公开发行股票的批复》（证监许可[2011]633号文）核准，首次向社会公开发行新股7,500万股，并于2011年8月8日在上海证券交易所上市，公司注册资本为人民币290,000,000.00元。公司所属行业为电工仪器仪表行业，法定代表人为陆永华，经营范围：仪器仪表、电子设备、电力电气设备、自动化设备、集成电路、光伏设备、照明器具、光电元器件、LED驱动电源、智能照明控制系统、计算机软硬件及系统产品的研发、制造、销售；光伏发电项目的开发、建设、维护、经营管理及技术咨询；智能电网系统集成；储能控制系统以及太阳能新能源应用的研究、生产、销售；电力电气工程、建筑物照明设备、光伏电气设备、路牌、路标、广告牌的安装、施工；电力设备在线监测系统、视频系统、变电站智能辅助系统、安防系统开发；新能源、节能环保相关产品及零配件的研发、设计、制造、销售、安装；国际货运代理；自营和代理各类商品及技术的进出口业务（国家限定公司经营或禁止进出口的商品及技术除外）。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。本公司主要从事智能电网、新能源、储能三个板块业务。

2012年5月18日，根据公司2011年度股东大会决议，以资本公积转增股本58,000,000.00元，转增后公司注册资本和股本为人民币348,000,000.00元。

2012年8月28日，根据公司2012年第三次临时股东大会审议通过的《关于〈江苏林洋电子股份有限公司首期限制性股票激励计划（草案）〉及其摘要的议案》和修改后的章程规定，公司向100名自然人定向发行股票729万股，定向增发变更后的股本为355,290,000.00元。

2014年1月24日，根据公司2014年第一次临时股东大会审议通过的《关于提请股东大会授权董事会办理公司首期限制性股票激励计划有关事项的议案》和修改后的章程规定，公司回购注销原部分激励对象已获授的全部限制性股票11万股，公司减少注册资本人民币110,000.00元，变更后的注册资本为人民币355,180,000.00元。

2014年10月24日，根据公司2014年第二次临时股东大会审议通过的《关于减少公司注册资本的议案》和修改后的章程规定，公司回购注销原部分激励对象已获授但尚未解锁的限制性股票0.70万股，公司减少注册资本人民币7,000.00元，变更后的注册资本为人民币355,173,000.00元。

2015年5月7日，根据公司2014年第三次临时股东大会决议，公司于2015年4月14日经中国证券监督管理委员会《关于核准江苏林洋电子股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2015]619号）核准，采用非公开发行方式发行人民币普通股（A股）股票51,428,571股，每股面值1元，发行后公司注册资本为人民币406,601,571.00元。

2016年4月29日，根据公司2015年第三次临时股东大会决议，公司于2016年2月23日经中国证券监督管理委员会《关于核准江苏林洋能源股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可

[2016]323 号)核准,采用非公开发行方式发行人民币普通股(A股)股票 91,264,663 股,每股面值 1 元,发行后公司注册资本为人民币 497,866,234.00 元。

2016 年 9 月 28 日,根据公司 2016 年第四次临时股东大会决议,以 2016 年 6 月 30 日末总股本 497,866,234 股为基数,由资本公积向全体股东每 10 股转增 25 股,每股面值 1 元,合计增加股本人民币 1,244,665,585.00 元。

2017 年 2 月 7 日,根据公司 2016 年第七次临时股东大会审议通过的《关于<第二期限制性股票激励计划(草案)>及其摘要的议案》和修改后的章程规定,公司向 221 名自然人定向发行股票 2,156 万股,每股面值 1.00 元,发行后公司注册资本为人民币 1,764,091,819.00 元。

2018 年 2 月 8 日,根据公司 2016 年第七次临时股东大会决议和 2017 年第三届董事会第二十六次会议审议通过的《关于向激励对象授予第二期预留限制性股票的议案》,公司向 20 名自然人定向发行股票 160 万股,每股面值 1.00 元,发行后公司注册资本为人民币 1,765,691,819.00 元。

2018 年 6 月 28 日,根据公司 2016 年第七次临时股东大会决议和 2018 年第三届董事会第二十七次会议和第三十次会议,公司回购原部分激励对象已获授但尚未解锁的限制性股票 36.54 万股,其中 285,400 股限制性股票已注销,注销后的注册资本变更为人民币 1,765,406,419.00 元。

2019 年 4 月 11 日,根据公司 2016 年第七次临时股东大会决议和 2019 年第三届董事会第三十九次会议,公司回购原部分激励对象已获授但尚未解锁的限制性股票 448,000 股并注销,注销后的注册资本变更为人民币 1,764,958,419.00 元。

2019 年 7 月 1 日,根据公司 2016 年第七次临时股东大会决议和 2018 年第三届董事会第二十七次会议和第三十次会议,公司回购原部分激励对象已获授但尚未解锁的限制性股票 80,000 股并注销,同日根据公司第四届董事会第二次会议和第四届监事会第二次会议,公司回购 7,221,000 股未解锁的限制性股票并注销,注销后的注册资本变更为人民币 1,757,657,419.00 元。

2020 年 4 月 23 日,公司召开第四届董事会第十二次会议,审议通过了《关于回购注销部分第二期股权激励计划限制性股票的议案》,公司将合计 8,792,000 股未解锁的限制性股票进行回购注销,注销后的注册资本变更为人民币 1,748,865,419.00 元。

2021 年 9 月 2 日,根据公司第四届董事会第二十五次会议审议通过的《关于提前赎回“林洋转债”的议案》,累计转股数量为 353,268,319 股,其中 311,303,737 股转股来源为新增股份,41,964,582 股转股来源为回购专户股份(转股来源为回购专户的股份不涉及增加公司总股本),变更后的注册资本为 2,060,169,156.00 元。

2026 年 4 月 15 日,根据公司第六届董事会第五次会议和 2026 年第一次临时股东会审议通过的《关于注销已回购股份的议案》,公司将存放于回购专用证券账户中尚未使用的 18,949,000 股股份注销完毕,注销后的注册资本变更为人民币 2,041,220,156.00 元。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准

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

2、持续经营

√适用 □不适用

本财务报表以持续经营为基础编制。

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

具体会计政策和会计估计提示：

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

1、遵循企业会计准则的声明

本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

本公司营业周期为 12 个月。

4、记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

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
重要的在建工程项目	公司单项在建工程项目在建工程当期增加金额大于 10000 万元
重要的合营企业或联营企业	来源于合营企业或联营企业的投资收益（损失以绝对金额计算）占合并报表净利润的 10%以上

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

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

非同一控制下企业合并：合并成本为购买方在购买日为取得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。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产

产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券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

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指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。

2、合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

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

（1）增加子公司或业务

在报告期内，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

（2）处置子公司

①一般处理方法

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益。

②分步处置子公司

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

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

各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

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

（3）购买子公司少数股权

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

（4）不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

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，是指本公司的库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、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、 外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

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

2、 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用合并期间的平均汇率折算。

处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

11、 金融工具

√适用 □不适用

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

1、 金融工具的分类

根据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，金融资产于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件且未被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，分类为以摊余成本计量的金融资产：

- 业务模式是以收取合同现金流量为目标；
- 合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将同时符合下列条件且未被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，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）：

- 业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；
- 合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本公司可以在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量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外，本公司将其余所有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。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本公司可以将本应分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计

入其他综合收益的金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

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

按照上述条件，本公司指定的这类金融负债主要包括：（具体描述指定的情况）

2、金融工具的确认依据和计量方法

（1）以摊余成本计量的金融资产

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

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

（2）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

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

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

（3）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

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

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

（4）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

（5）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公

允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

（6）以摊余成本计量的金融负债

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

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

3、金融资产终止确认和金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

- 收取金融资产现金流量的合同权利终止；
- 金融资产已转移，且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；
- 金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

本公司与交易对手方修改或者重新议定合同而且构成实质性修改的，则终止确认原金融资产，同时按照修改后的条款确认一项新金融资产。

发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

- （1）所转移金融资产的账面价值；
- （2）因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

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

- （1）终止确认部分的账面价值；
- （2）终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

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

4、金融负债终止确认

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

实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

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

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

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

5、金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并优先使用相关可观察输入值。只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

6、金融工具减值的测试方法及会计处理方法

本公司对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）和财务担保合同等以预期信用损失为基础进行减值会计处理。

本公司考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于由《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的交易形成的租赁应收款，本公司选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

本公司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。通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本公司即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以公允价值计量且其变动计入其他综合

收益的金融资产（债务工具），在其他综合收益中确认其损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

如果有客观证据表明某项应收款项已经发生信用减值，则本公司在单项基础上对该应收款项计提减值准备。

除单项计提坏账准备的上述应收款项外，本公司依据信用风险特征将其余金融工具划分为若干组合，在组合基础上确定预期信用损失。本公司对应收票据、应收账款、其他应收款、合同资产、长期应收款等计提预期信用损失的组合类别及确定依据如下：

项目	组合类别	确定依据
应收账款、合同资产、长期应收款	账龄组合	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。
	光伏发电应收补贴组合	已进入国家补贴目录且几乎没有信用风险的款项，不计提坏账准备；其余已进入国家补贴目录的款项和少量暂时未进入国家补贴目录的款项，预计回款期较长的，按照一定的预期信用损失率计提坏账准备。
	控制组合	合并范围内关联方不计提坏账准备。
应收票据	个别认定计提坏账准备的组合	根据客户信用状况及近年的信用损失情况判定其信用风险较低，一般不计提坏账准备。
其他应收款	个别认定计提坏账准备的组合	合并范围内关联方、出口退税、政府补助等，根据客户信用状况及近年的信用损失情况判定其信用风险较低，一般不计提坏账准备。
	账龄组合	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制其他应收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。

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的，直接减记该金融资产的账面余额。

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

详见本报告第八节五、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

详见本报告第八节五、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

详见本报告第八节五、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

详见本报告第八节五、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

详见本报告第八节五、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

详见本报告第八节五、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

详见本报告第八节五、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

详见本报告第八节五、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

详见本报告第八节五、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

详见本报告第八节五、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

详见本报告第八节五、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

详见本报告第八节五、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、 存货的分类和成本

存货分类为：原材料、周转材料、库存商品、在产品、委托加工物资、受托加工物资、合同履约成本等。

存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

2、 发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

3、 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

4、 低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品采用一次转销；

(2) 包装物采用一次转销法。

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，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

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

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备。但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，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对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

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

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“（五）11、金融工具减值的测试方法及会计处理方法”。

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**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**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

主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，划分为持有待售类别。

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

- （1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；
- （2）出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

划分为持有待售的非流动资产（不包括金融资产、递延所得税资产、职工薪酬形成的资产）或处置组，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

终止经营的认定标准和列报方法☒适用 ☐不适用

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

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

持续经营损益和终止经营损益在利润表中分别列示。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。对于当期列报的终止经营，本公司在当期财务报表中，将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。

19、 长期股权投资☒适用 ☐不适用**1、 共同控制、重大影响的判断标准**

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

重大影响，是指对被投资单位的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

2、 初始投资成本的确定

（1）企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

（2）通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

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

3、 后续计量及损益确认方法

（1）成本法核算的长期股权投资

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

（2）权益法核算的长期股权投资

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

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；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动（简称“其他所有者权益变动”），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、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益，但投出或出售的资产构成业务的除外。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

（3）长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置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，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，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，属于一揽子交易的，各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应得长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，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。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

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

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

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

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于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	20	10	4.50
专用设备	年限平均法	3-10	10	9-30
通用设备	年限平均法	1-5	10	18-90
运输设备	年限平均法	4-5	10	18-22.50
光伏电站	年限平均法	25	10	3.60
风力电站	年限平均法	20	10	4.50
储能电站	年限平均法	10	0	10

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业提供经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

22、 在建工程

√适用 □不适用

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出。

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产。

23、 借款费用

√适用 □不适用

1、 借款费用资本化的确认原则

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

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

2、 借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

(1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

(2) 借款费用已经发生；

(3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

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

3、 暂停资本化期间

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

4、 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，来确定借款费用的资本化金额。

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

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

24、 生物资产

☒ 适用 ☐ 不适用

1、 本公司的生物资产为生产性生物资产。

2、 生物资产按成本进行初始计量。

3、 生产性生物资产在达到预定生产经营目的前发生的必要支出构成生产性生物资产的成本，达到预定生产目的后发生的后续支出，计入当期损益。

4、 本公司生物资产系油用牡丹，在达到预定生产经营目的的次月起按年限平均法计提折旧，使用寿命确定为 20 年，残值率为零。公司每年度终了对使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如使用寿命、预计净残值预期数与原先估计数有差异或经济利益实现方式有重大变化的，作为会计估计变更调整使用寿命或预计净残值或改变折旧方法。

5、 生物资产出售、盘亏、死亡或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。

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

1、 无形资产的计价方法

(1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

(2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

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

2、 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

项目	预计使用寿命（年）	依据
土地使用权	注	注
专利技术	10-17	预计使用年限
软件	1-10	预计使用年限

注：公司的土地使用权按取得的土地使用权证规定的剩余使用年限认定其使用寿命。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

1、 研发支出的归集范围

公司进行研究与开发过程中发生的支出包括从事研发活动的人员的相关职工薪酬、耗用材料、相关折旧摊销费用、其他费用等相关支出，并按以下方式进行归集：从事研发活动的人员的相关职工薪酬主要指直接从事研发活动的人员以及与研发活动密切相关的管理人员和直接服务人员的相关职工薪酬，耗用材料主要指直接投入研发活动的相关材料，相关折旧摊销费用主要指用于研发活动的固定资产或无形资产的折旧或摊销，其他费用是指上述费用之外与研究开发活动直接相关的其他费用。

2、 划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

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

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

3、 开发阶段支出资本化的具体条件

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

(1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

- (2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
 - (3) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
 - (4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
 - (5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。
- 无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益

27、 长期资产减值

☒ 适用 ☐ 不适用

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

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，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。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。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，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

28、 长期待摊费用

☒ 适用 ☐ 不适用

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

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。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

30、 职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

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

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

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，其中，非货币性福利按照公允价值计量。

(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

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。本公司按职工工资总额的一定比例向当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

(2) 设定受益计划

本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

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。

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，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予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时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。

在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

(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：公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

□适用 √不适用

31、 预计负债

√适用 □不适用

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，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) 履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；
- (3) 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

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

所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

- 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。
- 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

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

本公司在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

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

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。对于授予后立即可行权的股份支付交易，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内每个资产负债表日，本公司根据对可行权权益工具数量的最佳估计，按照授予日公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，则本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

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

1、 收入确认和计量所采用的会计政策

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

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

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本公司以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

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

- 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。
- 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。
- 本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本公司按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

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

- 本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。

- 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- 本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。
- 客户已接受该商品或服务。

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，本公司为主要责任人，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。

2、按照业务类型披露具体收入确认方式及计量方法

(1) 电能表、系统类产品及配件收入

内销收入在公司根据合同约定将产品交付给客户，在客户收到货物并验收时确认收入。

外销收入在公司根据合同约定将产品报关，根据合同交付条款确认收入。

(2) 储能产品收入

公司将产品交付给客户，不需要安装调试的，在客户签收时确认收入，需要安装调试的，在安装调试合格后确认收入。

(3) 发电收入

电力收入在电力供应至各子公司所在地的电网公司或业主时确认。

(4) 电站销售收入

电站 EPC 业务收入：公司与客户之间的建造合同包含光伏电站工程建设的履约义务，由于客户能够控制公司履约过程中在建的商品，公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。公司按照投入法确定提供服务的履约进度。履约进度按已经完成的为履行合同实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例或已完成的合同工作量占合同预计总工作量的比例确定。于资产负债表日，公司对已完工或已完成劳务的进度进行重新估计，以使其能够反映履约情况的变化。

电站 BT 业务收入：公司与客户之间的销售商品合同包含转让电站的履约义务，属于在某一时点履行履约义务。公司持有销售的光伏电站用于在市场上找寻第三方客户予以出售，光伏电站销售是公司的日常经营活动，是公司光伏产品业务的延伸。根据市场情况，目前光伏电站的转让多以股权转让方式进行交易，交易实质是以股权转让的方式销售电站资产。当股权交割的工商变更完成且根据不可撤销销售合同判定相关电站的控制权转移给相关客户时，公司确认光伏电站销售收入。收入确认具体原则：公司通过转让项目公司股权的方式实现光伏电站资产的销售，收入确认的金额为在项目公司股权转让对价的基础上，加上电站项目公司对应的负债，减去电站项目公司除电站资产外剩余资产，将股权对价还原为电站资产的对价，公司将电站资产确认为电站销售成本。

(5) 光伏产品收入

收入在公司根据合同约定将产品交付给客户，在客户签收时确认。

(6) 智维服务收入

属于在某一时段内履行的履约义务，由于本公司履约的同时客户即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益，因此根据履约进度确认收入，履约进度依据已完成的合同工作量占合同预计总工作量的比例确定。

(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

合同成本包括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，不属于存货、固定资产或无形资产等相关准则规范范围的，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：

- 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。
- 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。
- 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，本公司在发生时将其计入当期损益。

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，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- 1、因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；
- 2、为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，本公司转回原已计提的减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

36、 政府补助

☒适用 ☐不适用

1、 类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。

与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

本公司将政府补助划分为与资产相关的具体标准为：申请政府补助的项目最终形成一项或多项

长期资产，且该长期资产可以为公司带来预期的经济利益。

本公司将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：申请政府补助的项目与公司主营业务紧密相关，公司的相关投入最终将计入相关会计期间费用。

对于政府文件未明确规定补助对象的，本公司直接将收到的政府补助计入当期收益。

2、 确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

3、 会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

37、 递延所得税资产/递延所得税负债

☒适用 ☐不适用

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益(包括其他综合收益)的交易或者事项产生的所得税外，本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。

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

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

- 商誉的初始确认；
- 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损)，且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的交易或事项。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且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时，确认递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产

或清偿相关负债期间的适用税率计量。

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，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

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

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

- 纳税主体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是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

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，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。

本公司作为承租人

（1）使用权资产

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

租赁负债的初始计量金额；

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

本公司发生的初始直接费用；

本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照本附注“五、（27）长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

（2）租赁负债

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

- 固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；
- 购买选择权的行权价格，前提是公司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公司将行使终止租赁选择权。

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

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

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

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

- 当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；
- 当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

（3）短期租赁和低价值资产租赁

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

（4）租赁变更

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

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

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

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

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，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

（1）经营租赁会计处理

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

（2）融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“五、11 金融工具”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

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

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

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：

- 假如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；
- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照本附注“五、11 金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

售后租回交易

公司按照本附注“五、（34）收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

（1）作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见本附注“五、（11）金融工具”。

(2) 作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述“2、本公司作为出租人”的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本附注“五、(11) 金融工具”。

39、其他重要的会计政策和会计估计

☐ 适用 ☒ 不适用

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

(2) 重要会计估计变更

☐ 适用 ☒ 不适用

(3) 2026 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	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	0%、3%、5%、6%、9%、13%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	5%、7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	15%、17%、19%、20%、22%、25%、10%、24%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

☒ 适用 ☐ 不适用

纳税主体名称	所得税税率(%)
江苏林洋能源股份有限公司	15
PT LINYANG ENERGY CEMERLANG	22
PT INTI SMART TEKNOLOGI	22
LINYANG NEW ENERGY (THAILAND) CO.LTD.	20
江苏林洋储能技术有限公司	15
武汉奥统信息科技有限公司等	20
Solarfun Renewable Energy Europe B.V.	19
新加坡林洋能源科技有限公司	17
SINGAPORE LINYANG ENERGY TRADING PTE LTD	17
Ecovolt New Energy Pte Ltd	17

SMARTVOLT ENERGY PTE. LTD.	17
江苏林洋智维技术股份公司	15
安徽永安电子科技有限公司	15
江苏林洋太阳能有限公司	15
南京林洋电力科技有限公司	15
SOLARFUN RENEWABLE ENERGY POLAND Sp. z o.o.	19
SOLARFUN RENEWABLE ENERGY BULGARIA EOOD	10
SAF SOLARE S.R.L.	24
SA SOLARE SETTE	24
SA SOLARE TRE	24
SA SOLARE NOVE S.R.L.	24
SA SOLARE DIECI S.R.L	24

2、税收优惠

√适用 □不适用

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明：

1. 2023 年 11 月 6 日，江苏林洋能源股份有限公司获得江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、国家税务总局江苏省税务局共同颁发的编号为 GR202332002223 的《高新技术企业证书》，公司被认定为江苏省高新技术企业，有效期为三年。根据企业所得税法的相关规定，公司作为高新技术企业 2023 年至 2025 年企业所得税减按 15%的税率征收。

2. 2024 年 10 月 29 日，安徽永安电子有限公司获得安徽省科学技术厅、安徽省财政厅、国家税务总局安徽省税务局共同颁发的编号为 GR202434003482 的《高新技术企业证书》，该公司被认定为安徽省高新技术企业，有效期为三年。根据企业所得税法的相关规定，该公司作为高新技术企业 2024 年至 2026 年企业所得税减按 15%的税率征收。

3. 2025 年 11 月 18 日，江苏林洋储能技术有限公司获得江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、国家税务总局江苏省税务局共同颁发的编号为 GR202532004994 的《高新技术企业证书》，该公司被认定为江苏省高新技术企业，有效期为三年。根据企业所得税法的相关规定，该公司作为高新技术企业 2025 年至 2027 年企业所得税减按 15%的税率征收。

4. 公司下属光伏电站项目公司，根据《财政部国家税务总局国家发展改革委关于公布公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008 年版）的通知》（财税[2008]116 号），自取得第一笔光伏发电收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

5. 2023 年 12 月 13 日，江苏林洋智维技术股份公司获得江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、国家税务总局江苏省税务局共同颁发的编号为 GR202332013957 的《高新技术企业证书》，该公司被认定为江苏省高新技术企业，有效期为三年。根据企业所得税法的相关规定，该公司作为高新技术企业 2023 年至 2025 年企业所得税减按 15%的税率征收。

6. 根据《财政部税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财税【2022】13 号）、（财税【2023】6 号），对于小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日；对于符合条件的小型微利企业，年度应纳税所得额 300 万以内的不再分段计算，统一减按 25%计算应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税，

执行至 2027 年 12 月 31 日。武汉奥统信息科技有限公司等 32 家公司符合上述小型微利企业税收政策优惠条件。

7. 2024 年 12 月 16 日, 南京林洋电力科技有限公司获得江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、国家税务总局江苏省税务局共同颁发的编号为 CR202432010527 的《高新技术企业证书》, 该公司被认定为江苏省高新技术企业, 有效期为三年。根据企业所得税法的相关规定, 该公司作为高新技术企业 2024 年至 2026 年企业所得税减按 15% 的税率征收。

8. 2025 年 12 月 19 日, 江苏林洋太阳能有限公司获得江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、国家税务总局江苏省税务局共同颁发的编号为 GR202532015426 的《高新技术企业证书》, 该公司被认定为江苏省高新技术企业, 有效期为三年。根据企业所得税法的相关规定, 该公司作为高新技术企业 2025 年至 2027 年企业所得税减按 15% 的税率征收。

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	6,793.80	6,907.29
银行存款	3,240,846,803.35	3,875,343,359.42
其他货币资金	834,693,847.20	993,876,155.86
存放财务公司存款		
合计	4,075,547,444.34	4,869,226,422.57
其中：存放在境外的款项总额	302,488,239.10	663,857,178.93

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	2,247,700,605.04	1,868,206,337.39	
其中：			
衍生金融资产			/
其他	2,247,700,605.04	1,868,206,337.39	
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
其中：			
合计	2,247,700,605.04	1,868,206,337.39	

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

3、衍生金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
外汇远期		383,177.11
合计		383,177.11

4、应收票据**(1) 应收票据分类列示**

□适用 √不适用

(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

(4) 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

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(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

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（含 1 年）	2,363,788,130.37	1,473,114,752.35
其中一年以内	2,363,788,130.37	1,473,114,752.35
1 至 2 年	594,359,356.25	732,896,120.37
2 至 3 年	489,202,934.71	548,915,628.82
3 年以上	1,191,143,945.49	965,996,193.01
小计	4,638,494,366.82	3,720,922,694.55
减：坏账准备	432,317,903.97	356,771,304.92
合计	4,206,176,462.85	3,364,151,389.63



(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	5,100,023.26	0.11	2,981,149.13	58.45	2,118,874.13					
其中：										
按组合计提坏账准备	4,633,394,343.56	99.89	429,336,754.84	9.27	4,204,057,588.72	3,720,922,694.55	100.00	356,771,304.92	9.59	3,364,151,389.63
其中：										
账龄组合	2,900,719,439.63	62.54	345,923,472.75	11.93	2,554,795,966.88	2,015,621,298.71	54.17	262,507,204.83	13.02	1,753,114,093.88
光伏发电应收补贴组合	1,732,674,903.93	37.35	83,413,282.09	4.81	1,649,261,621.84	1,705,301,395.84	45.83	94,264,100.09	5.53	1,611,037,295.75
合计	4,638,494,366.82	/	432,317,903.97	/	4,206,176,462.85	3,720,922,694.55	/	356,771,304.92	/	3,364,151,389.63

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	4,237,748.26	2,118,874.13	50	预计无法全额收回
客户 2	862,275.00	862,275.00	100	预计无法收回
合计	5,100,023.26	2,981,149.13	58.45	/

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		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	2,213,796,823.15	110,689,841.22	5.00
1 至 2 年	371,824,308.64	37,182,430.85	10.00
2 至 3 年	167,210,153.09	50,163,045.93	30.00
3 年以上	147,888,154.75	147,888,154.75	100.00
合计	2,900,719,439.63	345,923,472.75	

按组合计提坏账准备的说明:

☐ 适用 ☒ 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐ 适用 ☒ 不适用

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	
账龄组合	262,507,204.83	87,331,843.49			3,915,575.57	345,923,472.75
光伏发电应收补贴组合	94,264,100.09	-10,850,818.00				83,413,282.09
单项计提坏账准备		2,981,149.13				2,981,149.13
合计	356,771,304.92	79,462,174.62			3,915,575.57	432,317,903.97

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐ 适用 ☒ 不适用**(4) 本期实际核销的应收账款情况**☐ 适用 ☒ 不适用

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

欠款方归集的期末余额前五名应收账款和合同资产汇总金额 2,401,540,503.19 元，占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例 51.42%，相应计提的坏账准备期末余额汇总金额 126,949,934.78 元。

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
待结算工程施工	3,204,710.79	160,235.53	3,044,475.26	13,500,092.45	675,004.63	12,825,087.82
质量保证金	28,770,987.09	4,604,649.43	24,166,337.66	31,946,381.03	7,394,666.67	24,551,714.36
合计	31,975,697.88	4,764,884.96	27,210,812.92	45,446,473.48	8,069,671.30	37,376,802.18

(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	31,975,697.88	100.00	4,764,884.96	14.90	27,210,812.92	45,446,473.48	100.00	8,069,671.30	17.76	37,376,802.18
其中：										
账龄组合	31,975,697.88	100.00	4,764,884.96	14.90	27,210,812.92	45,446,473.48	100.00	8,069,671.30	17.76	37,376,802.18
合计	31,975,697.88	/	4,764,884.96	/	27,210,812.92	45,446,473.48	/	8,069,671.30	/	37,376,802.18

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: 账龄组合

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 (%)
1 年以内 (含 1 年)	3,204,710.79	160,235.53	5.00
1 至 2 年	23,928,401.36	2,392,840.14	10.00
2 至 3 年	3,758,252.05	1,127,475.61	30.00
3 年以上	1,084,333.68	1,084,333.68	100.00
合计	31,975,697.88	4,764,884.96	

按组合计提坏账准备的说明

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

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
		计提	收回或转回	转销/核销	其他变动		
待结算工程施工	675,004.63	-514,769.10				160,235.53	
质量保证金	7,394,666.67	-2,790,017.24				4,604,649.43	
合计	8,069,671.30	-3,304,786.34				4,764,884.96	/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

(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	94,968,788.12	135,619,904.34
合计	94,968,788.12	135,619,904.34

(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
应收票据	529,586,079.74	
合计	529,586,079.74	

(4) 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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

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

(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

项目	上年年末余额	本期新增	本期终止确认	其他变动	期末余额	累计在其他综合收益中确认的损失准备
应收票据	135,619,904.34	1,617,136,301.78	1,657,787,418.00		94,968,788.12	
合计	135,619,904.34	1,617,136,301.78	1,657,787,418.00		94,968,788.12	

(8) 其他说明:

☐适用 ☒不适用

8、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	76,109,635.43	84.57	277,666,319.15	95.62
1 至 2 年	5,796,337.03	6.44	3,054,566.45	1.05
2 至 3 年	2,901,953.44	3.22	8,459,483.67	2.91
3 年以上	5,192,966.30	5.77	1,215,476.32	0.42
合计	90,000,892.20	100.00	290,395,845.59	100.00

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
第一名	18,157,596.20	20.17
第二名	11,946,820.88	13.27
第三名	4,780,594.11	5.31
第四名	3,300,000.00	3.67
第五名	3,036,800.00	3.37
合计	41,221,811.19	45.79

其他说明

☐适用 ☒不适用

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	32,534.24	
应收股利		50,657.81
其他应收款	180,401,450.24	385,176,039.02
合计	180,433,984.48	385,226,696.83

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		
委托贷款		
债券投资	32,534.24	
合计	32,534.24	

(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

(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

(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
扬州正为一号股权投资合伙企业（有限合伙）		50,657.81
合计		50,657.81

(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

(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

(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（含 1 年）	165,668,624.44	379,557,297.96
其中一年以内	165,668,624.44	379,557,297.96
1 至 2 年	29,708,513.48	26,608,466.58
2 至 3 年	44,333,013.49	38,402,195.09
3 年以上	110,317,362.50	125,601,019.33
小计	350,027,513.91	570,168,978.96
减：坏账准备	169,626,063.67	184,992,939.94
合计	180,401,450.24	385,176,039.02

(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
保证金	25,057,136.76	19,785,771.46
备用金	4,780,365.49	2,507,508.35
出口退税	55,965,329.96	64,689,898.35
代收代付款项	4,549,103.05	4,245,715.64
企业间往来	77,287,736.94	96,492,074.42
政府补助		461,731.54
其他往来款	182,387,841.71	381,986,279.20
合计	350,027,513.91	570,168,978.96

(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)	
2026年1月1日余额	15,848,157.61	47,241,267.31	121,903,515.02	184,992,939.94
2026年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段	-1,390,410.18	1,390,410.18	-	-
—转入第三阶段	-		-	-
—转回第二阶段	-	-	-	-
—转回第一阶段	-	-	-	-
本期计提	-8,634,219.69	15,320,761.92	-18,368,757.50	-11,682,215.27
本期转回	-	-	-	-
本期转销	-	-	-	-
本期核销	-	-	3,324,618.50	3,324,618.50
其他变动	-241,132.51	-118,910.00	-	-360,042.51
2026年6月30日余额	5,582,395.23	63,833,529.42	100,210,139.02	169,626,063.67

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

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	22,736,834.51				-43580.00	22,693,254.51
信用风险组合	162,256,105.43	-11,682,215.27		3,324,618.50	-316,462.51	146,932,809.16
合计	184,992,939.94	-11,682,215.27		3,324,618.50	-360,042.51	169,626,063.67

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(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	3,324,618.50

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
中电投新农创科技有限公司	56,400,000.00	16.11	其他往来款	3 年以上	56,400,000.00
出口退税	43,324,758.76	12.38	出口退税	1 年以内	
SYNECHO ENERGY PTE. LTD.	41,101,756.08	11.74	其他往来款	1 年以内	2,055,087.80
广东粤水电能源投资集团有限公司	26,989,588.35	7.71	其他往来款	1 年以内	1,349,479.42
肥东县永耀新能源科技有限公司	22,123,865.24	6.32	其他往来款	2-3 年	22,123,865.24
合计	189,939,968.43	54.26	/	/	81,928,432.46

(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	671,607,752.37	13,732,904.16	657,874,848.21	307,111,459.42	14,197,614.14	292,913,845.28
在产品	76,093,918.35		76,093,918.35	37,285,053.28		37,285,053.28
库存商品	409,675,153.56	37,318,539.85	372,356,613.71	304,211,527.04	14,287,651.32	289,923,875.72
周转材料	1,409,000.25		1,409,000.25	957,154.67		957,154.67
消耗性生物资产						
合同履约成本	43,758,059.16	14,654.88	43,743,404.28	1,979,086,243.30	14,654.88	1,979,071,588.42
农业生产成本	766,936.48		766,936.48	659,002.80		659,002.80
委托加工物资	22,026,286.45	32,391.86	21,993,894.59	13,896,723.81	32,391.86	13,864,331.95
自制半成品	53,541,737.95	127,969.57	53,413,768.38	53,846,086.81	127,969.57	53,718,117.24
发出商品				13,916,213.93		13,916,213.93
合计	1,278,878,844.57	51,226,460.32	1,227,652,384.25	2,710,969,465.06	28,660,281.77	2,682,309,183.29

(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	14,197,614.14	964,525.05		266,151.84	1,163,083.19	13,732,904.16
在产品						
库存商品	14,287,651.32	23,158,686.29		76,784.03	51,013.73	37,318,539.85
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本	14,654.88					14,654.88
委托加工物资	32,391.86					32,391.86
自制半成品	127,969.57					127,969.57
合计	28,660,281.77	24,123,211.34		342,935.87	1,214,096.92	51,226,460.32

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

11、 持有待售资产

□适用 √不适用

12、 一年内到期的非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的债权投资		
一年内到期的其他债权投资		
一年内到期的长期应收款	11,169,821.56	15,375,378.36
合计	11,169,821.56	15,375,378.36

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

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
合同取得成本		
应收退货成本		
待抵扣增值税进项税额	42,473,733.21	63,914,792.54
待摊费用	3,041,804.65	3,924,293.65
预缴企业所得税	1,780,576.21	10,913,479.45
预缴增值税	2,350,888.40	210,811.64
增值税留抵税额	307,978,417.88	330,687,071.96
合计	357,625,420.35	409,650,449.24

补偿性资产相关信息

□适用 √不适用

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

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

15、其他债权投资

(1) 其他债权投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	应计利息	利息调整	本期公允价值变动	期末余额	成本	累计公允价值变动	累计在其他综合收益中确认的减值准备	备注
地方债			7,393,925.40	124,074.60	107,518,000.00	100,000,000.00	124,074.60		
合计			7,393,925.40	124,074.60	107,518,000.00	100,000,000.00	124,074.60		/

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

(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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(3) 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

(4) 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

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（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	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												
江苏永欣能源有限公司	32,216,447.45				-82,350.71						32,134,096.74	
江苏华电华林新能源有限公司	22,774,859.70				1,509,914.76						24,284,774.46	
法凯涑玛冷暖设备（杭州）有限公司	2,749,688.29	185,441.05			-84,568.54						2,665,119.75	185,441.05
感知数链（无锡）科技有限公司	2,114,456.42	16,796,228.74			460,323.60						2,574,780.02	16,796,228.74
江苏亿纬林洋储能技术有限公司	207,873,128.84				18,399,783.78						226,272,912.62	
安徽林洋能效管理有限公司	327,166.35				-71,035.82						256,130.53	
一道新能源科技（蚌埠）有限公司	24,970,100.34				-21,380,229.55						3,589,870.79	
TC-LYTECHNOLOGY(THAILAND)CO.,LTD.			1,990,784.04		-154,991.73	-20,671.79					1,815,120.52	
清耀（上海）新能源科技有限公司	5,344,487.36				-389,862.87						4,954,624.49	
上海林洋与君私募基金管理有限公司	1,662,995.61				-37,488.91						1,625,506.70	
小计	300,033,330.36	16,981,669.79	1,990,784.04		-1,830,505.99	-20,671.79					300,172,936.62	16,981,669.79
合计	300,033,330.36	16,981,669.79	1,990,784.04		-1,830,505.99	-20,671.79					300,172,936.62	16,981,669.79

(2) 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

18、 其他权益工具投资

(1) 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用



单位：元 币种：人民币

项目	期初 余额	本期增减变动					期末 余额	本期确 认的股 利收入	累计计入其 他综合收益 的利得	累计计入 其他综合 收益的损 失	指定为以公允价 值计量且其变动 计入其他综合收 益的原因
		追加 投资	减少 投资	本期计入其 他综合收益 的利得	本期计入其 他综合收益 的损失	其他					
中广核林洋新能源泗洪 有限公司	44,178,000.00						44,178,000.00		1,487,400.00		管理层指定
合计	44,178,000.00						44,178,000.00		1,487,400.00		/

(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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一道新能源科技股份有限公司	41,678,992.00	41,678,992.00
扬州正为一号股权投资合伙企业（有限合伙）	33,833,621.05	33,833,621.05
北京索英电气技术股份有限公司	66,000,000.00	66,000,000.00
上海镇隆企业管理咨询合伙企业（有限合伙）	24,548,700.00	24,548,700.00
拉普拉斯新能源科技股份有限公司		10,800,000.00
英大（苏州）综合能源投资中心（有限合伙）	6,895,289.28	6,895,289.28
嘉兴微铸控股有限公司	5,000,000.00	5,000,000.00
A&G SUSTAINABLE INFRASTRUCTURE II, F.C.R.	2,330,130.00	2,470,650.00
PHOTOVOLTAIC FOUNDRY PTE. LTD.	2,622,945.70	2,706,861.17
合计	182,909,678.03	193,934,113.50

其他说明：

上述金融资产不满足交易性金融资产认定条件，但未来将通过出售获取现金流，公司将其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。

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	8,167,106,352.38	8,625,672,928.97
固定资产清理		
合计	8,167,106,352.38	8,625,672,928.97



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	通用设备	光伏电站	风力电站	储能电站	合计
一、账面原值：								
1.期初余额	2,320,437,265.10	1,795,080,362.28	36,115,292.94	345,696,784.78	4,849,876,812.67	1,567,602,755.18	643,275,585.74	11,558,084,858.69
2.本期增加金额	21,867,722.96	40,399,219.70	1,882,867.75	14,172,767.26	37,558,039.61	31,118,707.13	416,435.96	147,415,760.37
(1) 购置	21,867,722.96	21,047,405.57	1,881,860.67	14,107,638.18				58,904,627.38
(2) 在建工程转入		19,351,814.13	1,007.08	65,129.08	37,558,039.61	31,118,707.13	416,435.96	88,511,132.99
(3) 企业合并增加								
3.本期减少金额	23,645,303.23	394,030,434.65	1,484,850.14	25,524,773.77	2,477,657.14			447,163,018.93
(1) 处置或报废	2,980,000.00	358,274,461.25	695,959.93	17,739,057.24	2,477,657.14			382,167,135.56
(2) 其他	20,665,303.23	35,755,973.40	788,890.21	7,785,716.53				64,995,883.37
4.期末余额	2,318,659,684.83	1,441,449,147.33	36,513,310.55	334,344,778.27	4,884,957,195.14	1,598,721,462.31	643,692,021.70	11,258,337,600.13
二、累计折旧								
1.期初余额	591,989,839.56	674,892,003.00	23,309,733.68	212,110,255.05	1,255,805,129.27	71,511,163.21	91,515,895.10	2,921,134,018.87
2.本期增加金额	47,895,786.48	59,984,647.95	1,975,024.39	30,009,747.94	87,290,150.69	36,524,799.34	32,121,041.49	295,801,198.28
(1) 计提	47,895,786.48	59,984,647.95	1,975,024.39	30,009,747.94	87,290,150.69	36,524,799.34	32,121,041.49	295,801,198.28
3.本期减少金额	21,518,491.54	103,005,309.65	1,015,367.74	10,428,088.09	1,014,623.23			136,981,880.25
(1) 处置或报废	1,385,700.00	75,287,303.88	626,363.94	7,382,095.41	1,014,623.23			85,696,086.46
(2) 其他	20,132,791.54	27,718,005.77	389,003.80	3,045,992.68				51,285,793.79
4.期末余额	618,367,134.50	631,871,341.30	24,269,390.33	231,691,914.90	1,342,080,656.73	108,035,962.55	123,636,936.59	3,079,953,336.90
三、减值准备								
1.期初余额	9,076,586.41	2,038,499.95		162,824.49				11,277,910.85
2.本期增加金额								
(1) 计提								
3.本期减少金额								
(1) 处置或报废								
4.期末余额	9,076,586.41	2,038,499.95		162,824.49				11,277,910.85
四、账面价值								
1.期末账面价值	1,691,215,963.92	807,539,306.08	12,243,920.22	102,490,038.88	3,542,876,538.41	1,490,685,499.76	520,055,085.11	8,167,106,352.38
2.期初账面价值	1,719,370,839.13	1,118,149,859.33	12,805,559.26	133,423,705.24	3,594,071,683.40	1,496,091,591.97	551,759,690.64	8,625,672,928.97

(2) 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(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
江苏林洋能源股份有限公司房屋建筑物	180,427,513.48	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	342,898,425.58	406,811,646.98
工程物资	54,921,645.43	59,501,774.17
合计	397,820,071.01	466,313,421.15

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
厂房建设	18,687,559.09		18,687,559.09	1,100,949.58		1,100,949.58
风力发电	63,588,599.75		63,588,599.75	81,395,848.29		81,395,848.29
光伏电站	212,982,525.14	4,101,567.96	208,880,957.18	235,211,801.34	4,101,567.96	231,110,233.38
设备安装	40,646,384.25		40,646,384.25	82,916,280.05		82,916,280.05
装饰工程	11,094,925.31		11,094,925.31	10,288,335.68		10,288,335.68
储能电站						
合计	346,999,993.54	4,101,567.96	342,898,425.58	410,913,214.94	4,101,567.96	406,811,646.98

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

□适用 √不适用

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
电站设备大修理工程	4,101,567.96			4,101,567.96	设备大修理预计损失
合计	4,101,567.96			4,101,567.96	/

(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

工程物资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程物资	54,921,645.43		54,921,645.43	59,501,774.17		59,501,774.17
合计	54,921,645.43		54,921,645.43	59,501,774.17		59,501,774.17

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

单位：元 币种：人民币

项目	种植业		畜牧养殖业		林业		水产业		合计
	成熟	未成熟	类别	类别	类别	类别	类别	类别	
一、账面原值									
1.期初余额	2,378,352.87	134,557.92							2,512,910.79
2.本期增加金额		19,129.00							19,129.00
(1)外购		19,129.00							19,129.00
(2)自行培育									
3.本期减少金额									
(1)处置									
(2)其他									
4.期末余额	2,378,352.87	153,686.92							2,532,039.79
二、累计折旧									
1.期初余额	660,873.38								660,873.38
2.本期增加金额	59,182.74								59,182.74
(1)计提	59,182.74								59,182.74
3.本期减少金额									
(1)处置									
(2)其他									
4.期末余额	720,056.12								720,056.12
三、减值准备									
1.期初余额									

2.本期增加金额									
(1)计提									
3.本期减少金额									
(1)处置									
(2)其他									
4.期末余额									
四、账面价值									
1.期末账面价值	1,658,296.75	153,686.92							1,811,983.67
2.期初账面价值	1,717,479.49	134,557.92							1,852,037.41

(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

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	土地使用权	房屋及建筑物	合计
一、账面原值			
1.期初余额	227,231,173.41	89,407,555.75	316,638,729.16
2.本期增加金额		3,386,395.09	3,386,395.09
— 新增租赁		3,386,395.09	3,386,395.09
3.本期减少金额	21,673,757.21	20,433,545.59	42,107,302.80
— 处置			
— 其他	21,673,757.21	20,433,545.59	42,107,302.80
4.期末余额	205,557,416.20	72,360,405.25	277,917,821.45
二、累计折旧			
1.期初余额	46,023,686.46	26,903,763.47	72,927,449.93
2.本期增加金额	5,620,655.25	5,872,055.77	11,492,711.02
(1)计提	5,620,655.25	5,872,055.77	11,492,711.02
3.本期减少金额	2,257,704.72	4,239,564.97	6,497,269.69
(1)处置	2,257,704.72	4,239,564.97	6,497,269.69
4.期末余额	49,386,636.99	28,536,254.27	77,922,891.26

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	156,170,779.21	43,824,150.98	199,994,930.19
2.期初账面价值	181,207,486.95	62,503,792.28	243,711,279.23

(2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

26、 无形资产

(1) 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合计
一、账面原值					
1.期初余额	259,300,570.00	200,000.00		75,503,084.73	335,003,654.73
2.本期增加金额	2,148,462.89	-	-	3,041,322.86	5,189,785.75
(1)购置	2,148,462.89			3,041,322.86	5,189,785.75
(2)内部研发					
(3)企业合并增加					
3.本期减少金额	1,971,109.28	-	-	1,261,448.01	3,232,557.29
(1)处置					-
(2)其他	1,971,109.28			1,261,448.01	3,232,557.29
4.期末余额	259,477,923.61	200,000.00	-	77,282,959.58	336,960,883.19
二、累计摊销					
1.期初余额	45,540,710.53	158,375.88		58,196,695.55	103,895,781.96
2.本期增加金额	2,893,037.25	6,091.38	-	3,793,726.54	6,692,855.17
(1) 计提	2,893,037.25	6,091.38		3,793,726.54	6,692,855.17
3.本期减少金额	-	-	-	1,220,055.79	1,220,055.79
(1)处置					-
(2)其他				1,220,055.79	1,220,055.79
4.期末余额	48,433,747.78	164,467.26	-	60,770,366.30	109,368,581.34
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	211,044,175.83	35,532.74	-	16,512,593.28	227,592,301.85

2.期初账面价值	213,759,859.47	41,624.12		17,306,389.18	231,107,872.77
----------	----------------	-----------	--	---------------	----------------

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例0%

(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

(4) 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
装修费	9,941,514.31	686,805.40	3,334,633.57		7,293,686.14
其他	48,855,042.05	978,279.46	6,591,047.69	2,937,500.00	40,304,773.82
合计	58,796,556.36	1,665,084.86	9,925,681.26	2,937,500.00	47,598,459.96

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	502,708,928.18	97,892,912.94	457,361,488.17	88,541,149.72
内部交易未实现利润	619,441,011.68	92,995,584.90	942,958,437.87	163,711,574.89
可抵扣亏损	551,140,477.78	92,478,816.28	446,264,889.19	69,352,300.36
租赁负债	127,495,080.79	27,611,726.27	128,518,568.98	29,176,855.21
预计负债	15,792,452.83	2,368,867.92	15,792,452.83	2,368,867.92
其他非流动金融资产公允价值变动	8,104,710.72	1,215,706.61	8,104,710.72	1,215,706.61
股权激励	471,555.55	72,421.20	29,101.18	6,053.04
长期股权投资减值	16,981,669.79	2,547,250.47	16,981,669.79	2,547,250.47
其他	41,338,872.98	6,386,211.58	43,362,595.94	6,689,770.03
固定资产折旧	3,470,800.08	520,620.01	3,470,800.08	520,620.00
衍生金融资产公允价值变动	69,420.40	10,413.06		
合计	1,887,014,980.78	324,100,531.24	2,062,844,714.75	364,130,148.25

(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	124,074.60	31,018.65		
其他权益工具投资公允价值变动				
交易性金融资产公允价值变动	37,084,146.89	8,739,211.69	4,947,045.03	866,930.12
其他非流动金融资产公允价值变动	7,017,701.73	1,754,425.43	14,668,252.06	3,667,063.02
其他权益工具投资公允价值变动	1,487,400.00	223,110.00	1,487,400.00	223,110.00
使用权资产	115,750,093.60	25,071,933.39	120,114,333.60	27,254,478.35
固定资产一次性扣除	82,611,592.67	12,391,738.89	90,936,977.09	13,640,546.56

其他			11,344,347.17	2,836,086.79
合计	244,075,009.49	48,211,438.05	243,498,354.95	48,488,214.84

(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	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	38,940,647.19	285,159,884.05	44,677,728.28	319,452,419.97
递延所得税负债	38,940,647.19	9,270,790.86	44,677,728.28	3,810,486.56

(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	16,891,445.11	75,532.50
可抵扣亏损	298,608,719.90	139,093,210.91
合计	315,500,165.01	139,168,743.41

(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
2026 年		15,157,734.40	
2027 年	24,201,363.01	24,201,363.01	
2028 年	25,235,019.90	25,235,482.70	
2029 年	33,470,139.52	35,025,337.15	
2030 年	25,758,494.60	28,932,770.21	
2031 年	179,852,204.09		
2032 年			
2033 年			
2034 年	5,486,306.97	7,588,348.17	
2035 年	2,952,175.27	2,952,175.27	
2036 年	1,653,016.53		
合计	298,608,719.89	139,093,210.91	/

其他说明：

□适用 √不适用

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	190,194,324.50	18,446,755.31	171,747,569.19	231,827,757.17	26,480,070.26	205,347,686.91
待抵扣进项税重分类	355,895,177.72		355,895,177.72	418,488,117.80		418,488,117.80
预付电站土地及设备款	33,938,288.65		33,938,288.65	12,269,323.86		12,269,323.86
预付固定资产	37,491,797.08		37,491,797.08	25,338,427.11		25,338,427.11
合计	617,519,587.95	18,446,755.31	599,072,832.64	687,923,625.94	26,480,070.26	661,443,555.68

补偿性资产相关信息

□适用 √不适用

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	334,599,876.84	334,599,876.84	注	注	403,161,078.17	403,161,078.17	注	注
应收票据								
存货					1,671,207,121.63	1,671,207,121.63	抵押	抵押借款
其中：数据资源								
固定资产	1,186,613,216.00	914,456,039.42	抵押	抵押借款	967,583,541.06	760,038,695.16	抵押	抵押借款
无形资产	97,503,268.63	80,726,804.42	抵押	抵押借款	97,503,268.63	82,216,118.48	抵押	抵押借款
其中：数据资源								
在建工程	200,810,338.85	200,810,338.85	抵押	抵押借款	200,804,600.99	200,804,600.99	抵押	抵押借款
其他债券投资	107,518,000.00	107,518,000.00	质押	质押式回购				
合计	1,927,044,700.32	1,638,111,059.53	/	/	3,340,259,610.48	3,117,427,614.43	/	/

其他说明：

注：

项目	期末				上年年末			
	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	256,856,845.60	256,856,845.60	质押	银行承兑汇票保证金	251,356,253.06	251,356,253.06	质押	银行承兑汇票保证金
货币资金	3,289,966.29	3,289,966.29	质押	履约保证金	316,875.68	316,875.68	质押	履约保证金
货币资金	34,259,141.40	34,259,141.40	质押	履约保函保证金	108,861,425.53	108,861,425.53	质押	履约保函保证金
货币资金	16,670,645.05	16,670,645.05	质押	质量保函保证金	12,679,705.42	12,679,705.42	质押	质量保函保证金
货币资金	1,520,000.00	1,520,000.00	质押	预付款保函保证金	711,254.92	711,254.92	质押	预付款保函保证金
货币资金	1,000,000.00	1,000,000.00	质押	发电保函保证金	3,000,000.00	3,000,000.00	质押	发电保函保证金
货币资金	3,030,000.00	3,030,000.00	质押	反担保保函保证金	4,611,720.00	4,611,720.00	质押	反担保保函保证金
货币资金	1,328,800.00	1,328,800.00	质押	投标保函保证金				
货币资金	1,124.14	1,124.14	冻结	长时间未使用账户，停止支付	1,223.84	1,223.84	冻结	长时间未使用账户，停止支付
货币资金	16,640,354.36	16,640,354.36	冻结	法律诉讼冻结	21,619,619.72	21,619,619.72	冻结	法律诉讼冻结
货币资金	3,000.00	3,000.00	冻结	ETC 代扣代缴保证金	3,000.00	3,000.00	冻结	ETC 代扣代缴保证金

合计	334,599,876.84	334,599,876.84		403,161,078.17	403,161,078.17	
----	----------------	----------------	--	----------------	----------------	--

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		
抵押借款		
保证借款	254,874,797.79	349,900,000.00
保证、抵押借款	47,676,300.00	
信用借款	85,000,000.00	100,000,000.00
已贴现未到期的信用证	168,000,000.00	67,000,000.00
已贴现未到期的票据	303,974,541.45	141,298,910.00
应付利息	106,524.73	256,491.35
合计	859,632,163.97	658,455,401.35

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

33、 交易性金融负债

□适用 √不适用

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

√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	751,854,620.08	1,357,351,325.35
合计	751,854,620.08	1,357,351,325.35

本期末已到期未支付的应付票据总额为0 元。

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

应付原材料款	1,267,005,257.83	1,714,229,724.63
应付固定资产款	620,511,505.97	636,593,558.82
应付其他	22,713,763.78	26,990,547.46
合计	1,910,230,527.58	2,377,813,830.91

(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
预收款项	84,412,003.37	239,783,714.37
合计	84,412,003.37	239,783,714.37

(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	170,133,757.18	377,269,381.34	476,501,662.32	70,901,476.19

二、离职后福利-设定提存计划	341,906.43	30,305,452.84	30,321,003.36	326,355.91
三、辞退福利	301,400.00	1,645,322.50	1,946,722.50	
四、一年内到期的其他福利				
合计	170,777,063.61	409,220,156.68	508,769,388.18	71,227,832.10

(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	168,909,709.55	331,989,741.27	431,390,889.69	69,508,561.12
二、职工福利费		14,356,508.80	14,356,508.80	
三、社会保险费	255,230.27	17,757,186.13	17,751,314.00	261,102.40
其中：医疗保险费	248,943.91	15,995,304.25	15,989,162.38	255,085.78
工伤保险费	6,286.36	1,427,357.63	1,427,627.37	6,016.62
生育保险费		334,524.25	334,524.25	
四、住房公积金	212,433.00	11,700,806.12	11,671,840.12	241,399.00
五、工会经费和职工教育经费	756,384.36	1,465,139.02	1,331,109.71	890,413.67
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
合计	170,133,757.18	377,269,381.34	476,501,662.32	70,901,476.19

(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	331,545.61	29,402,744.19	29,417,823.56	316,466.24
2、失业保险费	10,360.82	902,708.65	903,179.80	9,889.67
3、企业年金缴费				
合计	341,906.43	30,305,452.84	30,321,003.36	326,355.91

其他说明：

□适用 √不适用

40、 应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	24,341,488.43	32,948,517.66
消费税		
营业税		
企业所得税	89,660,882.10	58,418,662.41
个人所得税	1,432,297.29	2,358,335.64
城市维护建设税	1,137,956.67	1,275,378.86
教育费附加	857,410.06	917,541.43
印花税	937,693.43	1,518,852.13
房产税	4,394,935.04	4,108,802.81
土地使用税	2,878,028.89	1,031,752.24
其他	10,571.59	11,403.94
合计	125,651,263.50	102,589,247.12

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	90,222,854.49	110,703,042.57
合计	90,222,854.49	110,703,042.57

(2) 应付利息

□适用 √不适用

(3) 应付股利

□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
其他往来	53,968,228.90	82,371,097.16
预提费用	36,254,625.59	28,331,945.41
限制性股票回购义务		
合计	90,222,854.49	110,703,042.57

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

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、一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
一年内到期的长期借款	1,047,637,514.70	552,186,968.55
一年内到期的应付债券		
一年内到期的长期应付款	93,034,795.48	405,129,327.83
一年内到期的租赁负债	14,088,086.36	19,994,191.18
应付利息	1,908,976.94	2,079,731.26
合计	1,156,669,373.48	979,390,218.82

44、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		
应付退货款		
待转销项税	1,108,268.44	1,232,238.16
合计	1,108,268.44	1,232,238.16

短期应付债券的增减变动：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用**45、 长期借款****(1) 长期借款分类**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款	98,000,000.00	781,037,939.95
信用借款	12,000,000.00	68,500,000.00
保证、质押借款	772,462,270.58	888,166,606.64
保证、抵押借款	341,154,423.52	384,779,948.47
保证、质押、抵押借款	77,200,000.00	
合计	1,300,816,694.10	2,122,484,495.06

其他说明

☐适用 ☒不适用**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	224,403,348.26	272,234,681.68
未确认融资费用	-54,028,572.51	-65,349,511.14
合计	170,374,775.75	206,885,170.54

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	804,407,925.24	1,479,046,675.65
合计	804,407,925.24	1,479,046,675.65

其他说明：

子公司平泉洋盛新能源科技有限公司与招银金融租赁有限公司签署《融资租赁合同》以直租方式取得平泉市 61.1 兆瓦风电+储能发电项目、平泉市 88.9 兆瓦风电+储能发电项目和平泉市 150 兆瓦光伏+储能发电项目的发电设备及配套设施，租赁成本 91,347.05 万元；上述融资租赁以平泉市 150 兆瓦风电+储能发电项目、平泉市 150 兆瓦光伏+储能发电项目的电费收费权及应收账款质押。

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
应付融资租赁款	790,643,504.78	1,465,282,255.19
长期质保	13,764,420.46	13,764,420.46
合计	804,407,925.24	1,479,046,675.65

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	1,900,227.99	3,597,200.52	
重组义务			
待执行的亏损合同			
应付退货款			
其他			
电站转让或有对价	15,792,452.83	15,792,452.83	
合计	17,692,680.82	19,389,653.35	/

51、 递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	32,966,284.88		2,721,636.79	30,244,648.09	
合计	32,966,284.88		2,721,636.79	30,244,648.09	/

其他说明：

□适用 √不适用

52、 其他非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收款项（1年以上）	11,801,684.01	13,413,603.91
合计	11,801,684.01	13,413,603.91

53、 股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	2,060,169,156.00				-18,949,000.00	-18,949,000.00	2,041,220,156.00

其他说明：

本期减少的 18,949,000 元，系公司注销回购的股份。

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）	7,483,786,270.78		139,074,360.71	7,344,711,910.07
其他资本公积	25,178,922.81	2,596,258.63		27,775,181.44
同一控制下企业合并	129,842,199.46			129,842,199.46
合计	7,638,807,393.05	2,596,258.63	139,074,360.71	7,502,329,290.97

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

（1）本期减少的 139,074,360.71 元，系公司注销回购的股份。

（2）本期增加的 2,596,258.63 元，系根据子公司江苏林洋智维技术股份公司股权激励实施情况，本期应分摊的股权激励费用。

56、 库存股

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
回购股票	158,023,360.71	159,241,635.24	158,023,360.71	159,241,635.24
限制性股票				
合计	158,023,360.71	159,241,635.24	158,023,360.71	159,241,635.24

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期减少 158,023,360.71 元，系公司注销回购的股份。

本期增加 159,241,635.24 元，系公司回购公司股份用于股权激励用途。



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	1,264,290.00							1,264,290.00
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	1,264,290.00							1,264,290.00
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	11,798,538.81	-12,587,987.64			31,018.65	-12,499,063.94	-119,942.35	-700,525.13
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		124,074.60			31,018.65	93,055.95		93,055.95
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	11,798,538.81	-12,712,062.24				-12,592,119.89	-119,942.35	-793,581.08
其他综合收益合计	13,062,828.81	-12,587,987.64			31,018.65	-12,499,063.94	-119,942.35	563,764.87

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	3,036,350.09	24,180,588.44	24,180,588.44	3,036,350.09
合计	3,036,350.09	24,180,588.44	24,180,588.44	3,036,350.09

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	593,938,826.34			593,938,826.34
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	593,938,826.34			593,938,826.34

60、 未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	5,097,295,781.96	5,643,422,289.68
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	5,097,295,781.96	5,643,422,289.68
加：本期归属于母公司所有者的净利润	426,670,502.68	244,254,911.54
减：提取法定盈余公积		63,707,045.34
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利		726,674,373.92
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	5,523,966,284.64	5,097,295,781.96

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 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润0 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润0 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 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润0 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	4,493,622,903.70	3,440,333,095.19	2,420,758,297.96	1,653,674,782.76

其他业务	32,608,530.85	27,722,423.66	60,679,564.79	40,663,719.93
合计	4,526,231,434.54	3,468,055,518.85	2,481,437,862.75	1,694,338,502.69

(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	分部		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型				
电能表、系统类产品及配件	1,086,800,326.51	797,101,397.71	1,086,800,326.51	797,101,397.71
储能业务	647,395,878.42	560,885,844.08	647,395,878.42	560,885,844.08
发电业务	344,838,022.71	168,869,400.85	344,838,022.71	168,869,400.85
电站销售	2,051,690,838.13	1,555,616,217.27	2,051,690,838.13	1,555,616,217.27
智维服务	113,819,824.66	80,814,904.94	113,819,824.66	80,814,904.94
光伏产品	156,106,705.40	203,754,919.63	156,106,705.40	203,754,919.63
其他	125,579,838.71	101,012,834.37	125,579,838.71	101,012,834.37
按经营地区分类				
境内	3,742,552,232.16	2,846,930,403.08	3,742,552,232.16	2,846,930,403.08
境外	783,679,202.38	621,125,115.77	783,679,202.38	621,125,115.77
市场或客户类型				
合同类型				
按商品转让的时间分类				
在某一时点确认	4,389,094,769.23	3,372,904,565.33	4,389,094,769.23	3,372,904,565.33
在某一时段内确认	137,136,665.31	95,150,953.52	137,136,665.31	95,150,953.52
按合同期限分类				
按销售渠道分类				
合计	4,526,231,434.54	3,468,055,518.85	4,526,231,434.54	3,468,055,518.85

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

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	5,546,228.11	7,169,647.07
教育费附加	4,314,395.80	5,422,212.54

资源税		
房产税	8,772,536.59	7,440,611.39
土地使用税	10,229,866.37	2,560,791.48
车船使用税	23,996.75	26,316.14
印花税	4,267,539.44	2,456,594.83
其他	238,305.74	473,666.83
合计	33,392,868.80	25,549,840.28

63、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	32,429,703.14	33,241,961.64
业务费	7,874,077.19	8,077,883.94
咨询中标费	5,697,923.52	5,794,404.00
售后费用	1,481,431.52	227,584.23
差旅费	6,382,550.28	6,325,358.95
办公费	821,520.39	829,315.31
安装费	71,881.19	1,392,337.61
测试费	495,014.22	119,273.58
业务宣传费	2,882,980.80	1,771,752.16
其他	9,168,962.02	8,310,438.93
合计	67,306,044.27	66,090,310.35

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	135,338,042.79	109,030,098.02
办公费	9,256,186.32	7,983,926.15
差旅费	7,816,623.02	8,672,481.65
车辆费用	966,771.90	3,447,710.23
业务费	11,014,773.29	11,408,598.89
中介费	11,660,061.26	18,797,581.14
物业租赁费	7,353,091.89	13,984,886.70
折旧及摊销	48,685,719.70	39,925,127.89
股份支付	3,265,734.13	1,110,671.56
其他	19,789,566.56	30,553,461.72
合计	255,146,570.86	244,914,543.96

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	81,118,086.86	74,987,676.56
测试开发费	9,836,580.94	8,489,322.26
折旧及摊销	8,868,699.37	11,095,091.65
原材料消耗费用	10,649,995.62	9,817,616.76
办公费	371,342.80	299,386.32

燃料及动力费	480,200.70	457,028.50
业务招待费	1,353.00	2,540.00
其他	3,749,086.58	3,475,409.97
合计	115,075,345.87	108,624,072.02

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	57,222,516.40	50,143,593.55
利息收入	-48,133,286.29	-42,649,674.03
汇兑损益	108,265,415.48	-13,372,121.77
其他	2,211,800.60	2,222,211.41
合计	119,566,446.19	-3,655,990.84

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
政府补助	8,224,122.31	15,148,624.78
进项税加计抵减	3,855,345.42	9,971,350.56
代扣个人所得税手续费	826,464.58	701,720.04
合计	12,905,932.31	25,821,695.38

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	-1,830,505.99	5,402,029.22
处置长期股权投资产生的投资收益	74,699,595.89	
交易性金融资产在持有期间的投资收益	775,075.24	
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益	8,390,338.90	
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益		346,920.51
处置其他非流动金融资产取得的投资收益	6,636,015.65	
理财产品收益		5,597,504.72
远期结汇	1,772,949.44	-4,194,057.08
合计	90,443,469.13	7,152,397.37

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	31,865,386.51	4,524,094.00
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	-500,768.14	
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
其他非流动金融资产	94,350.00	458,516.30
合计	31,959,736.51	4,982,610.30

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		
应收账款坏账损失	79,462,174.62	-26,247,603.70
其他应收款坏账损失	-11,682,215.27	5,963,471.30
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失	173,656.94	44,355.05
财务担保相关减值损失		
合计	67,953,616.29	-20,239,777.35

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	-11,338,101.27	-1,947,090.80
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	24,123,211.34	27,554,899.65
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计	12,785,110.07	25,607,808.85

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
资产处置	50,207,074.89	-171,796.51
合计	50,207,074.89	-171,796.51

其他说明：

□适用 √不适用

74、 营业外收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计			
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	1,394,966.80	3,571,079.79	1,394,966.80
其他	2,470,951.51	518,676.32	2,470,951.51
合计	3,865,918.31	4,089,756.11	3,865,918.31

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	176,238.18	1,059,571.83	176,238.18
其中：固定资产处置损失	176,238.18	1,059,571.83	176,238.18
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	10,000.00	42,000.00	10,000.00
非常损失		1,386,484.38	
其他	1,018,762.42	864,122.53	1,018,762.42
合计	1,205,000.60	3,352,178.74	1,205,000.60

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	100,326,163.16	81,250,769.44
递延所得税费用	46,021,456.57	-19,662,309.32
合计	146,347,619.73	61,588,460.12

(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	575,127,043.89
按法定/适用税率计算的所得税费用	86,269,056.58
子公司适用不同税率的影响	35,750,511.34
调整以前期间所得税的影响	4,026,605.85
非应税收入的影响	-5,938,177.12
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	7,061,127.09
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-3,866,311.49
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	37,465,445.23
研发费用加计扣除的影响	-14,420,637.76
所得税费用	146,347,619.73

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

77、其他综合收益

√ 适用 □ 不适用

详见附注七、57

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
收到的往来款	12,342,714.29	14,135,715.59
政府补助	6,538,844.69	3,103,227.76
租赁收入	6,112,332.86	4,494,934.60
利息收入	48,133,286.29	42,866,847.03
其他	2,228,789.77	149,516.29
受限货币资金减少	65,236,254.02	165,612,125.03
收到保证金		14,737,922.00
合计	140,592,221.92	245,100,288.30

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
支付往来款	15,036,717.22	19,634,834.89
支付的租金	7,254,358.26	1,468,665.95
支付销售费用	36,777,492.79	28,987,857.58
支付管理费用	83,355,635.12	102,878,567.43
支付研发费用	21,101,030.43	16,441,398.91

营业外支出	628,770.09	737,604.56
支付投标保证金	5,059,010.36	10,568,942.55
其他	1,904,856.02	2,181,187.84
合计	171,117,870.29	182,899,059.71

(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

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到江苏飞展能源科技有限公司等归还款项	238,566,226.02	
合计	238,566,226.02	

支付的其他与投资活动有关的现金

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额为负数	57,585,976.47	
合计	57,585,976.47	

(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
融资租赁收款	168,000,000.00	
合计	168,000,000.00	

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
股份回购	159,241,635.24	
融资租赁	62,324,865.00	
租赁负债	9,721,827.64	13,313,758.14
合计	231,288,327.88	13,313,758.14

筹资活动产生的各项负债变动情况

☐ 适用 ☒ 不适用**(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	428,779,424.16	317,142,576.58
加：资产减值准备	12,785,110.07	25,607,808.85
信用减值损失	67,953,616.29	-20,239,777.35
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	295,860,381.02	279,079,406.68
使用权资产摊销	11,492,711.02	12,812,778.22
无形资产摊销	6,692,855.17	11,498,511.95
长期待摊费用摊销	9,925,681.26	10,436,082.32
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）	-50,207,074.89	171,796.51
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	176,238.18	1,059,571.83
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-31,959,736.51	-4,982,610.30
财务费用（收益以“-”号填列）	149,445,286.64	23,903,655.15
投资损失（收益以“-”号填列）	-90,443,469.13	-7,152,397.37
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	34,292,535.92	-22,214,818.48
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	5,460,304.30	-67,298.94
存货的减少（增加以“-”号填列）	1,432,090,620.49	-500,524,796.09
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-1,637,766,314.84	316,780,923.25
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-1,318,276,292.51	-1,057,007,233.38
其他	3,265,734.13	1,110,671.56
经营活动产生的现金流量净额	-670,432,389.23	-612,585,149.01
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	3,740,947,567.50	4,125,582,428.59
减：现金的期初余额	4,466,065,344.40	4,023,734,753.06
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	-725,117,776.90	101,847,675.53

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	8,327,520.00
其中：安徽林洋新能源科技有限公司下属公司	8,327,520.00
处置子公司收到的现金净额	8,327,520.00

(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	3,740,947,567.50	4,466,065,344.40
其中：库存现金	6,793.80	6,907.29
可随时用于支付的银行存款	3,223,885,319.05	3,849,366,761.69
可随时用于支付的其他货币资金	517,055,454.65	616,691,675.42
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
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	3,740,947,567.50	4,466,065,344.40
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

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	-	-	1,737,506,868.64
其中：美元	206,244,674.61	6.8109	1,404,711,856.90
欧元	8,859,276.44	7.7671	68,810,885.73
港币	10,412,095.48	0.8685	9,043,425.53

日元	3,883,203,782.00	0.0420	163,249,887.03
澳元	537,356.37	4.6804	2,515,042.75
卢布	10,900.00	0.0883	962.47
南非兰特	198,645.70	0.4144	82,319.71
泰铢	518,474.07	0.2042	105,895.32
新币	14,563,285.24	5.2605	76,610,162.01
印尼盾	10,363,931,573.45	0.0004	3,948,657.93
兹罗提	4,650,781.00	1.8121	8,427,773.27
应收账款	-	-	780,312,729.42
其中：美元	71,539,129.33	6.8109	487,245,857.83
欧元	34,793,067.03	7.7671	270,241,230.93
林吉特	11,080,400.00	1.6734	18,541,941.36
印尼盾	10,968,019,192.00	0.0004	4,178,815.31
兹罗提	57,879.16	1.8121	104,883.98
其他应收款	-	-	15,804,101.39
其中：美元	203,999.90	6.8109	1,389,422.93
欧元	469,564.93	7.7671	3,647,157.77
澳元	2,000,000.00	4.6804	9,360,800.00
泰铢	40,852.60	0.2042	8,343.91
新币	135,350.80	5.2605	712,012.88
印尼盾	920,988,930.31	0.0004	350,896.78
兹罗提	185,124.12	1.8121	335,467.12
应付账款	-	-	13,544,484.95
其中：美元	1,022,946.01	6.8109	6,967,183.01
欧元	414,361.10	7.7671	3,218,383.55
澳元	389,323.58	4.6804	1,822,190.08
印尼盾	3,660,567,508.00	0.0004	1,394,676.22
兹罗提	78,390.00	1.8121	142,052.09
应付职工薪酬	-	-	125,854.70
印尼盾	138,868,308.00	0.0004	52,908.83
兹罗提	40,254.44	1.8121	72,945.88
应交税费	-	-	1,329,843.50
其中：欧元	1,855.00	7.7671	14,407.97
泰铢	699.72	0.2042	142.91
新币	179,400.02	5.2605	943,733.81
印尼盾	3,882,382.54	0.0004	1,479.19
兹罗提	204,224.68	1.8121	370,079.63
其他应付款	-	-	4,784,108.64
其中：美元	7,138.15	6.8109	48,617.23
欧元	595,656.11	7.7671	4,626,520.57
南非兰特	70,350.00	0.4144	29,153.37
印尼盾	199,337.07	0.0004	75.95
兹罗提	44,004.55	1.8121	79,741.53
短期借款	-	-	232,655,557.64
其中：美元	29,800,000.00	6.8109	202,964,821.44
日元	706,081,717.00	0.0420	29,690,736.20
衍生金融负债	-	-	623,051.67
其中：美元	91,478.61	6.8109	623,051.67
一年内到期的非流动负债	-	-	3,618,519.98

其中：美元	297,696.83	6.8109	2,027,583.36
印尼盾	4,175,686,669.00	0.0004	1,590,936.62
租赁负债	-	-	5,794,890.28
其中：美元	779,045.72	6.8109	5,306,002.55
印尼盾	1,283,169,898.66	0.0004	488,887.73

(2) 货币缺乏可兑换性的性质及其财务影响、所采用的即期汇率及其估计过程，以及企业因货币缺乏可兑换性而面临的风险

☐ 适用 ☒ 不适用

(3) 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

(4) 境外经营的记账本位币与企业的列报货币之间缺乏可兑换性的情况

☐ 适用 ☒ 不适用

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

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

项目	本期金额	上期金额
租赁负债的利息费用	4,415,424.00	6,290,375.38
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	11,673,344.86	10,471,386.27
与租赁相关的总现金流出	20,626,185.90	21,549,668.53

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20,626,185.90(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

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
经营租赁收入	3,656,794.43	
合计	3,656,794.43	

作为出租人的融资租赁

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	销售损益	融资收益	未纳入租赁投资净额的可变租赁付款额的相关收入
租赁投资净额的融资收益		83,963.21	
合计		83,963.21	

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

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
职工薪酬	81,118,086.86	74,987,676.56
测试开发费	9,836,580.94	8,489,322.26
折旧及摊销	8,868,699.37	11,095,091.65
原材料消耗费用	10,649,995.62	9,817,616.76
办公费	371,342.80	299,386.32
燃料及动力费	480,200.70	457,028.50
业务招待费	1,353.00	2,540.00
其他	3,749,086.58	3,475,409.97
合计	115,075,345.87	108,624,072.02
其中：费用化研发支出	115,075,345.87	108,624,072.02
资本化研发支出		

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

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

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

单位：元 币种：人民币

子公司名称	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例(%)	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例(%)	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
UAB ELGAMA ELEKTRONIKA	2026 年 4 月 15 日	65,281,156.08	100.00	转让	股权登记变更	73,101,926.74						1,597,669.15
宿迁市泗阳北穿新能源科技有限公司	2026 年 1 月 30 日	50,000,000.00	100.00	转让	股权登记变更	24,594,576.33						
启东市华尔晟新能源科技有限公司	2026 年 4 月 13 日	421,000,000.00	100.00	转让	股权登记变更	471,369,627.50						
保定巨启储能科技有限公司	2026 年 2 月 12 日	1,000,000.00	100.00	转让	股权登记变更	21,945,240.03						

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



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	
安徽永安电子科技有限公司	安庆	18300 万元	安庆	制造业	100		设立
武汉奥统信息科技有限公司	武汉	2000 万元	武汉	制造业	80		非同一控制下企业合并
南京林洋电力科技有限公司	南京	5000 万元	南京	制造业	100		同一控制下企业合并
林洋能源科技（上海）有限公司	上海	10000 万元	上海	贸易	100		设立
林洋创业投资（上海）有限公司	上海	30000 万元	上海	投资	100		设立
新加坡林洋能源科技有限公司	新加坡	5000 万美金	新加坡	投资、贸易	100		设立
江苏林洋新能源科技有限公司	南京	100000 万元	南京	光伏应用系统及产品	100		设立
林洋新能源澳洲有限公司	澳洲	50 万澳元	澳洲	贸易	100		设立
南京华虹融资租赁有限公司	南京	30000 万元	南京	融资租赁	100		同一控制下企业合并
内蒙古乾华农业发展有限公司	呼和浩特	26100 万元	呼和浩特	光伏电站	100		非同一控制下企业合并
江苏林洋光伏科技有限公司	启东	34000 万元	启东	制造业	100		设立
江苏林洋智维技术股份公司	启东	6300 万元	启东	服务业	79.5		设立
安徽林洋新能源科技有限公司	合肥	42000 万元	合肥	光伏电站	100		设立
蚌埠林洋新能源科技有限公司	蚌埠	1056 万美金	蚌埠	光伏电站	52.65	47.35	设立
河北林洋微网新能源科技有限公司	石家庄	10000 万元	石家庄	光伏电站	100		设立
河南林洋新能源科技有限公司	商丘	1000 万元	商丘	光伏电站	100		设立
北京林洋新能源科技有限公司	北京	10000 万元	北京	光伏电站	100		设立
辽宁林洋新能源科技有限公司	沈阳	2800 万元	沈阳	光伏电站	100		设立
江苏林洋综合能源服务有限公司	启东	2500 万元	启东	制造业	100		设立
江苏林洋储能技术有限公司	南京	10000 万元	南京	储能	85		设立



江苏林洋太阳能有限公司	南通	80000 万元	南通	制造业	100		设立
林洋智慧（珠海）能源有限公司	珠海	5000 万元	珠海	贸易	100		设立
江苏林洋微网科技有限公司	南京	2000 万元	南京	微网	100		设立
雄安林洋新能源算力技术有限公司	保定	20000 万元	保定	贸易	100		设立

注：因集团内合并主体较多，以上仅列示一级子公司

(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

(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

(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	300,172,936.62	300,033,330.36
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-1,830,505.99	5,402,029.22
--其他综合收益	-20,671.79	
--综合收益总额	-1,851,177.78	5,402,029.22

(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

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	32,966,284.88			2,160,546.90	-561,089.89	30,244,648.09	与资产相关政府补助
合计	32,966,284.88			2,160,546.90	-561,089.89	30,244,648.09	/

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
与资产相关	2,160,546.90	1,657,084.83
与收益相关	9,619,089.11	17,062,619.74

合计	11,779,636.01	18,719,704.57
----	---------------	---------------

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

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、流动性风险和市场风险（包括汇率风险、利率风险和其他价格风险）。上述金融风险以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

董事会负责规划并建立本公司的风险管理架构，制定本公司的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本公司已制定风险管理政策以识别和分析本公司所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本公司定期评估市场环境及本公司经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本公司的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本公司其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本公司内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本公司的审计委员会。

本公司通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

(一) 信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司发生财务损失的风险。

本公司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、合同资产、其他应收款、债权投资、其他债权投资和财务担保合同等，以及未纳入减值评估范围的以公允价值计量且其变动计入当期损益的债务工具投资和衍生金融资产等。于资产负债表日，本公司金融资产的账面价值已代表其最大信用风险敞口。

此外，对于应收票据、应收账款、应收款项融资、合同资产和其他应收款等，本公司赊销客户主要系国家电网、南方电网和地方电网公司及其下属企业以及其他大型企业，该类客户整体信用风险较低，公司预计不存在重大信用风险。

(二) 流动性风险

流动性风险是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。

本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来 12 个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。同时持续监控公司是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

年末公司速动资产（包括货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、交易性金融资产、衍生金融资产及其他应收款）余额为 1,080,482.73 万元，各项流动负债余额合计为 512,995.07 万元，速动比率 2.11，公司预计不存在重大流动性风险。

(三) 市场风险

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

1、 利率风险

利率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。

公司面临的利率风险主要来源于浮动利率银行贷款、长期应付款，年末公司银行贷款及长期应付款，详见本附注七、（32）短期借款；（45）长期借款；（48）长期应付款。

2、 汇率风险

汇率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。

本公司面临的汇率风险主要来源于以外币计价的金融资产和金融负债，2026 年 6 月 30 日，本公司持有的外币金融资产和外币金融负债详见本附注七、（81）外币货币性项目。

3、 其他价格风险

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

本公司其他价格风险主要产生于各类权益工具投资，存在权益工具价格变动的风险。期末公司持有各类权益工具投资余额 63,477.86 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

（2）因转移而终止确认的金融资产

☐适用 ☒不适用

(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		2,247,700,605.04		2,247,700,605.04
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产		2,247,700,605.04		2,247,700,605.04
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
(4) 其他		2,247,700,605.04		2,247,700,605.04
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		107,518,000.00		107,518,000.00
(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) 衍生金融资产				
(七) 其他权益工具投资			44,178,000.00	44,178,000.00
(八) 其他非流动金融资产			182,909,678.03	182,909,678.03
持续以公允价值计量的资产总额		2,355,218,605.04	227,087,678.03	2,582,306,283.07
(六) 交易性金融负债		692,472.06	13,764,420.46	14,456,892.52
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债		692,472.06		692,472.06
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债		692,472.06		692,472.06
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			13,764,420.46	13,764,420.46
持续以公允价值计量的负债总额		692,472.06	13,764,420.46	14,456,892.52
二、非持续的公允价值计量				
（一）持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

☐ 适用 ☒ 不适用

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

项目	期末公允价值	估值技术	重要参数
交易性金融资产—其他	2,247,700,605.04	按照理财产品类型及收益率预测未来现金流量作为公允价值	期望收益率
衍生金融负债	692,472.06	现金流量折现法	可观察的远期汇率
其他债权投资	107,518,000.00	市场法	外部报价

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

项目	期末公允价值	估值技术	重要参数
其他权益工具投资—对非上市公司权益工具投资	44,178,000.00	市场法	公允价值
其他非流动金融资产—对非上市公司权益工具投资	182,909,678.03	市场法	公允价值
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	13,764,420.46	现金流量折现法	LPR

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

管理层已经评估了货币资金、应收账款、其他应收款、短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款等，因剩余期限不长，其账面价值接近这些资产及负债的公允价值。

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

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
启东市华虹电子有限公司	启东	电子产品销售、投资及资产管理、管理咨询	3,000 万元	35.82	35.82

本企业的母公司情况的说明

公司最终控制方是陆永华，其持有启东市华虹电子有限公司 90%的股权，启东市华虹电子有限公司持有本公司 35.82%的股份。

本企业最终控制方是陆永华

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

本公司子公司的情况详见本附注“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

本公司子公司的情况详见本附注“十、在其他主体中的权益”。

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
一道新能源科技（蚌埠）有限公司	联营公司
UAB Bess spendimai	联营公司
Energycare Company for Information Technology Ltd.	联营公司
江苏亿纬林洋储能技术有限公司	联营公司
京耀（南京江宁）综合能源服务有限公司	联营公司
安徽林洋能效管理有限公司	联营公司
清耀（上海）新能源科技有限公司	联营公司
SMARTGRIDPOLSKA SPÓŁKAZOGRANICZONA ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ	联营公司
江苏永欣能源有限公司	联营公司

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
南通华虹生态园艺有限公司	本公司控股股东控制的公司
南通永乐生态农业有限公司	本公司控股股东控制的公司
上海精鼎电力科技有限公司	本公司董事施加重大影响的其他企业
安徽华乐房地产有限公司	本公司控股股东控制的公司
陆永华	本公司实际控制人

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
上海精鼎电力科技有限公司	电站系统工程	211,317.43	20,000,000.00	否	4,621,625.83
南通永乐生态农业有限公司	电站系统工程				45,412.84

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
江苏永欣能源有限公司	销售产品	438.88	
安徽林洋能效管理有限公司	销售产品	160,377.36	
江苏亿纬林洋储能技术有限公司	销售电费	1,172,747.80	1,685,706.56
上海精鼎电力科技有限公司	技术服务		332,075.48
一道新能源科技(蚌埠)有限公司	销售产品	5,640,767.18	
京耀(南京江宁)综合能源服务有限公司	运维服务	656,603.78	
UAB Bess spendimai	销售产品	13,015,877.33	
Energycare Company for Information Technology Ltd.	销售产品	10,002.04	

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

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
清耀（上海）新能源科技有限公司	办公场所		22,500.00
一道新能源科技（蚌埠）有限公司	厂房出租	587,000.00	3,522,000.00
一道新能源科技（蚌埠）有限公司	设备租赁	232,001.01	1,226,000.00



本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额					上期发生额				
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
启东市华虹电子有限公司	办公场所	2,000,000.00		2,000,000.00			2,000,000.00		2,000,000.00		
启东市华虹电子有限公司	员工宿舍	1,400,000.00		1,400,000.00			750,000.00				
安徽华乐房地产有限公司	员工宿舍	1,000,000.00		1,000,000.00			1,000,000.00				
江苏永欣能源有限公司	办公场所	230,400.00									
南通永乐生态农业有限公司	会所租金	1,250,000.00		1,250,000.00			1,250,000.00		625,000.00		
陆永华	办公场所/员工宿舍	1,200,004.00		2,145,510.10	15,324.46						
上海精鼎电力科技有限公司	设备租赁						130,000.00				

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

单位：元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
江苏亿纬林洋储能技术有限公司	210,000,000.00	2023-1-30	2030-1-29	否
江苏亿纬林洋储能技术有限公司	339,000,000.00	2022-6-30	2029-6-20	否

本公司作为被担保方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
陆永华、毛彩虹	300,000,000.00	2025-7-1	2026-7-1	否
启东市华虹电子有限公司	200,000,000.00	2025-3-28	2027-3-21	否
启东市华虹电子有限公司	720,000,000.00	2022-6-13	2027-6-7	否
启东市华虹电子有限公司、陆永华	540,000,000.00	2019-6-1	2027-12-31	否
启东市华虹电子有限公司	200,000,000.00	2025-7-28	2026-6-17	否
启东市华虹电子有限公司	270,000,000.00	2025-2-27	2028-2-26	否
启东市华虹电子有限公司、陆永华	300,000,000.00	2024-10-17	2026-10-17	否
启东市华虹电子有限公司	260,000,000.00	2026-2-9	2027-2-9	否
启东市华虹电子有限公司	250,000,000.00	2025-8-4	2029-8-3	否
启东市华虹电子有限公司	100,000,000.00	2022-11-2	2027-6-23	否
启东市华虹电子有限公司	200,000,000.00	2025-9-20	2026-9-19	否
启东市华虹电子有限公司	190,000,000.00	2025-2-19	2027-2-24	否
启东市华虹电子有限公司	450,000,000.00	2026-2-25	2026-11-26	否
启东市华虹电子有限公司	19,138,559.86	2026-5-26	2026-11-26	否
启东市华虹电子有限公司	3,030,317.43	2026-5-29	2026-11-29	否
启东市华虹电子有限公司	22,784,721.38	2026-5-18	2026-11-18	否

关联担保情况说明

√适用 □不适用

注 1：2026 年 5 月 26 日、2026 年 5 月 29 日、2026 年 5 月 18 日取得启东市华虹电子有限公司担保，担保金额依次分别为 1913.86 万元、303.03 万元、2278.47 万元，该金额均为实际开具票据的金额，“担保起始日”和“担保到期日”为实际开具票据的起始日和到期日期。

注 2：除注 1 以外，上表列示的“担保金额”为实际签署的担保合同最高金额，担保期间为授信期间。

(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	220.11	446.21
----------	--------	--------

(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	Energycare Company for Information Technology Ltd.	216,192,529.14	20,305,581.96	230,679,271.11	18,889,804.14
应收账款	江苏亿纬林洋储能技术有限公司	2,878,995.00	143,949.75	1,553,790.00	77,689.50
应收账款	京耀（南京江宁）综合能源服务有限公司	16,107,817.97	805,390.90	70,271,580.81	3,513,579.04
应收账款	上海精鼎电力科技有限公司			176,000.00	17,600.00
应收账款	UAB Bess sprendimai	10,643,237.49	532,161.87		
应收账款	江苏永欣能源有限公司	495.92	24.80		
其他应收款	UAB Bess sprendimai	776,710.00	38,835.50		
其他应收款	SMARTGRIDPOLSKASPÓŁKAZOGRANICZONAODPOWIEDZIALNOŚCIĄ	2,372,878.64	118,643.93	2,515,976.63	125,798.82
其他应收款	清耀（上海）新能源科技有限公司			66,993.99	8,259.70
其他应收款	一道新能源科技（蚌埠）有限公司	3,942,000.00	197,100.00	12,366,824.96	1,536,085.47
合同资产	京耀（南京江宁）综合能源服务有限公司	1,302,794.18	65,139.71	1,302,794.18	65,139.71
预付款项	上海精鼎电力科技有限公司	168,000.00		168,000.00	
一年内到期的非流动资产	一道新能源科技（蚌埠）有限公司			7,505,038.73	
其他非流动资产	上海精鼎电力科技有限公司	4,000.00			

(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	安徽林洋能效管理有限公司	36,792.45	36,792.45
应付账款	上海精鼎电力科技有限公司	5,761,077.51	10,999,617.45
应付账款	江苏华源仪器仪表有限公司		
应付账款	一道新能源科技（蚌埠）有限公司		
其他应付款	上海精鼎电力科技有限公司	330,225.00	330,225.00
其他应付款	江苏永欣能源有限公司	230,400.00	
其他应付款	南通华虹生态园艺有限公司		
合同负债	Energycare Company for Information Technology Ltd.	207.44	11,509.75
合同负债	UAB Bess sprendimai	2,753.45	
合同负债	一道新能源科技（蚌埠）有限公司	9,177,283.62	
合同负债	安徽林洋能效管理有限公司	469,026.55	
其他流动负债	安徽林洋能效管理有限公司	60,973.45	
其他非流动负债	安徽林洋能效管理有限公司	11,388.00	11,388.00
其他非流动负债	江苏亿纬林洋储能技术有限公司	462,242.00	462,242.00

(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

(1) 明细情况

☐适用 ☒不适用

(2) 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

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

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

子公司江苏林洋智维技术股份公司（以下简称：林洋智维）股份支付：
根据企业会计准则的规定，林洋智维以可行权权益工具最佳估计数为基础，按照授予日权益工具的公允价值为依据，确认股份支付费用。截至 2026 年 6 月 30 日，本期确认股份支付摊销费用 3,265,734.13 元。

十六、承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

☒适用 ☐不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额
截至 2026 年 6 月 30 日，公司以下列土地使用权、房产及固定资产抵押给银行及其他资产质押给银行为取得银行最高额授信作担保：

土地使用权及房产名称	资产原值	资产净值	最高授信金额（万元）	贷款余额（万元）	最高额授信期限
苏（2025）启东市不动产权第 0019040 号	133,655,549.75	25,747,180.84	54,000.00	22,212.63	2026/6/26-2027/6/26

苏(2025)启东市不动产权第0019041号	33,955,856.61	9,417,100.63			
启东市汇龙镇经济开发区林洋路666号土地使用权87,678平方米和12,912平方米	15,652,512.68	9,498,736.93			
苏(2026)启东市不动产权第0001155号	210,240,040.25	203,862,037.82			
启东市汇龙镇经济开发区林洋路866号土地使用权38,084平方米	6,319,144.63	4,088,857.37	30,000.00	7,031.83	2025/8/4-2029/8/3
皖(2018)安庆市不动产权第0032701号安庆宜秀区文苑路222号3号厂房	15,551,858.86	8,530,616.20			
皖(2018)安庆市不动产权第0032702号安庆宜秀区文苑路222号4号厂房	15,308,666.54	8,383,038.77	4,000.00	-	2024/1/8-2027/1/8
苏(2023)南通开发区不动产权第0006542号	75,531,611.32	67,139,210.12			
苏(2024)南通开发区不动产权第0004794号	538,743,968.78	473,027,974.45	160,000.00	34,130.49	2023/06/12-2029/05/20

其他质押及抵押资产名称	公司名称	评估价值 (万元)	最高授信金 额(万元)	贷款余额 (万元)	最高额授信期 限
阜阳市颍泉区伍明镇梁营村20MW农光互补分布式光伏发电项目电费收费权	阜阳金明农业太阳能发电有限公司	23,078.00	19,900.00	-	2016/12-2026/11
永洋新能源五河绿色能源基地一期风电场项目电费收费权益	五河永洋新能源科技有限公司	116,000.00	116,000.00	55,187.09	2023/06-2038/11
五河耀洋一期200MW渔光互补光伏发电项目项下应收账款质押(包括但不限于电费)	五河耀洋新能源科技有限公司	50,000.00	50,000.00	28,800.00	2024/11-2034/09
江苏林洋储能技术有限公司持有启东市永庆储能科技有限公司100%股权	启东市永庆储能科技有限公司	8,613.84			
启东永庆储能新能源配套80MW/160MWh储能电站项目电费收入、容量租赁收入、补贴收入等	启东市永庆储能科技有限公司	37,422.00	8,500.00	8,350.00	2025/9-2034/9
507储能电站项目-8万千瓦储能电站项目、114储能电站项目-16万千瓦储能电站项目	启东市永庆储能科技有限公司	19,615.73			

其他说明：

1、2016年12月1日，公司为阜阳金明农业太阳能发电有限公司向中国工商银行股份有限公司启东分行和阜阳分行申请不超过19,900.00万元的贷款提供连带责任保证担保，同时阜阳金明农业太阳能发电有限公司以公司项目光伏电站的电费收费权项下权益为质押物，截至2026年6月30日银行贷款已还清。

2、2023年6月12日，公司为五河永洋新能源科技有限公司向中国银行股份有限公司启东支行、中国工商银行股份有限公司启东支行、中国民生银行股份有限公司合肥分行、兴业银行股份有限公司蚌埠分行申请不超过116,000.00万元的贷款提供连带责任保证担保，中国银行股份有限公司南通分行作为牵头行、中国银行股份有限公司启东支行作为代理行，同时五河永洋新能源科技有限公司以公司风电场项目的电费收费权项下权益为质押物，截至2026年6月30日五河永洋新能源科技有限公司取得银行贷款余额55,187.09万元。

3、2024年11月12日，公司为五河耀洋新能源科技有限公司向中国工商银行启东支行、中国银行蚌埠分行共申请不超过50,000.00万元的贷款提供连带责任保证担保，中国工商银行股份有限公司启东支行作为牵头行和代理行，同时五河耀洋新能源科技有限公司以一期200MW渔光互补光伏发电项目下应收账款为质押物，截至2026年6月30日五河耀洋新能源科技有限公司取得银行贷款余额28,800.00万元。

4、2018年3月28日，公司为灌云林洋新能源科技有限公司向中国银行股份有限公司启东支行申请不超过8,000.00万元的贷款提供连带责任保证担保，截至2026年6月30日银行贷款已还清。

5、2022 年 3 月 21 日，公司为泗洪永盛新能源科技有限公司向中国银行股份有限公司泗洪支行申请不超过 8,300.00 万元的贷款提供连带责任保证担保，截至 2026 年 6 月 30 日泗洪永盛新能源科技有限公司取得银行贷款余额 3,500.00 万元。

6、2023 年 06 月 13 日，公司为江苏林洋太阳能有限公司向上海浦东发展银行股份有限公司南通分行、广发银行股份有限公司启东支行、中国银行股份有限公司南通经济技术开发区支行、招商银行股份有限公司南通分行、平安银行股份有限公司南京分行、交通银行股份有限公司南通分行共申请不超过 160,000.00 万元的银团贷款提供保证担保，同时江苏林洋太阳能有限公司以江苏林洋太阳能有限公司的不动产“苏(2023)南通开发区不动产权第 0006542 号”、不动产“苏(2024)南通开发区不动产权第 0004794 号”作为抵押物，截至 2026 年 6 月 30 日江苏林洋太阳能有限公司取得银行贷款余额 34,130.49 万元。

7、2024 年 6 月 24 日，公司为江苏林洋太阳能有限公司向上海银行股份有限公司南通分行申请综合授信不超过 15,000.00 万元的贷款提供连带责任保证担保，截至 2026 年 6 月 30 日银行贷款已还清。

8、2016 年 5 月 13 日，公司及江苏林洋综合能源服务有限公司为启东市华虹新能源电力有限公司向中国农业银行股份有限公司启东支行申请不超过 8,000.00 万元的贷款提供连带责任保证担保，截至 2026 年 6 月 30 日启东市华虹新能源电力有限公司取得银行贷款余额 2,300.00 万元。

9、2018 年 12 月 4 日，公司为启东市永乐新能源电力有限公司向江苏银行股份有限公司启东支行申请不超过 8,500.00 万元的贷款提供连带责任保证担保，截至 2026 年 6 月 30 日启东市永乐新能源电力有限公司取得银行贷款余额 771.00 万元。

10、2021 年 4 月 30 日，公司向浦发银行股份有限公司南通分行申请综合授信额度不超过 19,000.00 万元的贷款，同时启东市华虹电子有限公司、阜阳永强农业科技有限公司、界首市金明农业发展有限公司及陆永华本人为本次贷款提供保证担保，并以阜阳永强农业科技有限公司及界首市金明农业发展有限公司光伏电站电费收费权项下 2021 年 4 月 30 日至 2026 年 10 月 20 日的应收账款作为质押物，截至 2026 年 6 月 30 日银行贷款已还清。

11、2026 年 6 月 26 日，公司向中国银行股份有限公司申请综合授信额度不超过 22,580.00 万元的贷款，以不动产“苏(2025)启东市不动产权第 0019040 号”、不动产“苏(2025)启东市不动产权第 0019041 号”作为抵押物，同时启东市华虹电子有限公司及陆永华本人为本次贷款提供最高额担保，截至 2026 年 6 月 30 日银行贷款余额 700 万美元。

12、2023 年 12 月 18 日，公司向中国银行股份有限公司申请综合授信额度不超过 23,000.00 万元的贷款，2023 年 12 月 19 日提款 13,000.00 万元，2025 年 3 月 31 日提款 10,000.00 万元，以 97789 平方米土地、69207.11 平方米厂房作为抵押物，同时启东市华虹电子有限公司及陆永华本人为本次贷款提供最高额担保，截止 2026 年 6 月 30 日银行贷款余额 17,445 万元。

13、2023 年 3 月 23 日，公司向平安银行股份有限公司申请综合授信不超过 3,000.00 万元的贷款，由启东市华虹电子有限公司提供最高额保证，截至 2026 年 6 月 30 日银行贷款已还清。

14、2024 年 2 月 28 日，公司向江苏银行股份有限公司申请综合授信不超过 25,000.00 万元的贷款，由启东市华虹电子有限公司提供最高额保证，截至 2026 年 6 月 30 日银行贷款已还清。

15、2024 年 12 月 6 日，公司向中国工商银行股份有限公司申请综合授信不超过 50,000.00 万元的贷款，由启东市华虹电子有限公司提供最高额保证，截至 2026 年 6 月 30 日林洋能源银行贷款余额 38,000.00 万元。

16、2025 年 5 月 29 日，公司为江苏林洋储能技术有限公司向中国银行股份有限公司南京河西支行申请不超过 20,000.00 万元的贷款提供连带责任保证担保，截至 2026 年 6 月 30 日银行贷款已还清。

17、2026 年 6 月 25 日，公司为江苏林洋储能技术有限公司向中国银行股份有限公司南京河西支行申请不超过 10,000.00 万元的贷款提供连带责任保证担保，截至 2026 年 6 月 30 日江苏林洋储能技术有限公司取得银行贷款余额 280 万美元。

18、2025 年 3 月 10 日，公司为江苏林洋储能技术有限公司向交通银行股份有限公司江苏省分行申请不超过 30,000.00 万元的贷款提供连带责任保证担保，截至 2026 年 6 月 30 日银行贷款已还清。

19、2026 年 1 月 12 日，公司为江苏林洋储能技术有限公司向交通银行股份有限公司江苏省分行申请不超过 20,000.00 万元的贷款提供连带责任保证担保，截至 2026 年 6 月 30 日江苏林洋储能技术有限公司取得银行贷款余额 2,000.00 万元。

20、2025 年 2 月 19 日，公司为江苏林洋储能技术有限公司向兴业银行股份有限公司南京浦口支行申请不超过 30,000.00 万元的贷款提供连带责任保证担保，截至 2026 年 6 月 30 日江苏林洋储能技术有限公司取得银行贷款余额 990.00 万元。

21、2025 年 5 月 23 日，公司为新加坡林洋能源科技有限公司和大华银行（中国）有限公司上海分行签订信用证业务协议提供连带责任保证，向其申请开具 3,500.00 万元信用证，截至 2026 年 6 月 30 日银行贷款已还清。

22、2025 年 9 月 29 日，公司为新加坡林洋能源科技有限公司和大华银行（中国）有限公司上海分行签订信用证业务协议提供连带责任保证，向其申请开具 3,200.00 万元信用证，截至 2026 年 6 月 30 日信用证贷款余额 3,200.00 万元。

23、2026 年 6 月 26 日，公司为新加坡林洋能源科技有限公司和大华银行（中国）有限公司上海分行签订信用证业务协议提供连带责任保证，向其申请开具 4,000.00 万元信用证，截至 2026 年 6 月 30 日信用证贷款余额 4,000.00 万元。

24、2025 年 7 月 2 日，公司为新加坡林洋能源科技有限公司向中国进出口银行江苏省分行申请综合授信额度不超过 20,000.00 万元的贷款提供连带责任保证，截至 2026 年 6 月 30 日新加坡林洋能源科技有限公司取得银行贷款余额 6,300.00 万元。

25、2026 年 3 月 18 日，公司为新加坡林洋能源科技有限公司向中国银行股份有限公司新加坡分行申请综合授信额度不超过 5,500 万美元的贷款提供连带责任保证，截至 2026 年 6 月 30 日新加坡林洋能源科技有限公司取得银行贷款余额 2,000 万美元。

26、2026 年 5 月 26 日，公司为新加坡林洋能源科技有限公司向杭州银行股份有限公司上海分行申请综合授信额度不超过 22,000.00 万元的贷款提供连带责任保证，截至 2026 年 6 月 30 日新加坡林洋能源科技有限公司取得银行贷款余额 2,999.78 万元。

27、2025 年 8 月 4 日，公司向江苏银行南通分行申请综合授信额度不超过 30,000.00 万元的贷款，同时公司以江苏林洋能源股份有限公司的不动产“苏（2026）启东市不动产权第 0001155 号”作为抵押物，截至 2026 年 6 月 30 日公司取得银行贷款余额 7,031.83 万元。

28、2025 年 2 月 19 日，公司向南京银行股份有限公司申请综合授信不超过 19,000.00 万元的贷款，由启东市华虹电子有限公司提供最高额保证担保，截至 2026 年 6 月 30 日林洋能源银行贷款余额 4,250.00 万元。

29、2024 年 7 月 25 日，公司向中国农业银行股份有限公司启东支行申请综合授信额度不超过 20,000.00 万元的贷款，由启东市华虹电子有限公司提供最高额保证，截至 2026 年 6 月 30 日公司取得银行贷款余额 5,900.00 万元。

30、2024 年 10 月 17 日，公司向招商银行股份有限公司申请综合授信不超过 30,000.00 万元的贷款，由陆永华、启东市华虹电子有限公司提供最高额保证，截至 2026 年 6 月 30 日林洋能源银行贷款余额 5,880.00 万元。

31、2025 年 3 月 28 日，公司向中国进出口银行江苏省分行申请综合授信额度不超过 20,000.00 万元的贷款，同时启东市华虹电子有限公司为本次贷款提供保证担保，截至 2026 年 6 月 30 日林洋能源银行贷款余额 9,800.00 万元。

32、2025 年 10 月 15 日，公司为江苏林洋新能源股份有限公司向中国进出口银行江苏省分行申请不超过 11,200.00 万元的贷款提供连带责任保证担保，截至 2026 年 6 月 30 日银行贷款已还清。

33、2026 年 3 月 20 日，公司为江苏林洋储能技术有限公司和中信银行股份有限公司南通分行签订国内信用证业务融资主协议提供连带责任保证，向其申请开具 3,000.00 万元信用证，截至 2026 年 6 月 30 日信用证贷款余额 3,000.00 万元。

34、2026 年 6 月 30 日，公司和中信银行股份有限公司签订“信福源”式国内信用证业务融资主协议，向其申请开具 10,000.00 万元信用证，由启东市华虹电子有限公司提供最高额保证，截至 2026 年 6 月 30 日信用证贷款余额 1,000.00 万元。

35、2025 年 9 月 7 日，公司为江苏林洋储能技术有限公司向招商银行股份有限公司南京分行申请不超过 10,000.00 万元的贷款提供连带责任保证担保，截至 2026 年 6 月 30 日江苏林洋储能技术有限公司取得银行贷款余额 2,000.00 万元。

36、2026 年 1 月 16 日，公司为江苏林洋储能技术有限公司向中国工商银行股份有限公司南京科技支行申请不超过 5,100.00 万元的贷款提供连带责任保证担保，截至 2026 年 6 月 30 日江苏林洋储能技术有限公司取得银行贷款余额 2,000.00 万元。

37、2026 年 4 月 13 日，启东市华尔晟新能源科技有限公司出售并完成股权变更，因此公司对华尔晟的担保被动形成对外担保，公司为华尔晟向中国进出口银行江苏省分行申请不超过 50,000.00 万元的贷款提供连带责任保证担保，截至 2026 年 6 月 30 日启东市华尔晟新能源科技有限公司取得银行贷款余额 30,000.00 万元，公司计划尽快解除该担保。

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

本公司无需要披露的或有事项。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

☐适用 ☒不适用

3、其他

☐适用 ☒不适用

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

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	213,658,662.14
经审议批准宣告发放的利润或股利	213,658,662.14

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

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

☐适用 ☒不适用

(2) 未来适用法

☐适用 ☒不适用

2、重要债务重组

☐适用 ☒不适用

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

☐适用 ☒不适用

(2) 其他资产置换

☐适用 ☒不适用

4、年金计划

☐适用 ☒不适用

5、终止经营

□适用 √不适用

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

□适用 √不适用

(2) 报告分部的财务信息

□适用 √不适用

(3) 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

□适用 √不适用

(4) 其他说明

□适用 √不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

□适用 √不适用

8、其他

□适用 √不适用

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（含 1 年）	799,608,934.39	865,065,175.78
其中一年以内	799,608,934.39	865,065,175.78
1 至 2 年	548,089,031.51	500,066,798.42
2 至 3 年	18,735,213.03	232,539,813.66
3 年以上	20,964,285.73	16,883,028.65
小计	1,387,397,464.66	1,614,554,816.51
减：坏账准备	53,940,213.58	44,773,218.28
合计	1,333,457,251.08	1,569,781,598.23



(2) 按坏账计提方法分类披露

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面 价值	账面余额		坏账准备		账面 价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例(%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	1,387,397,464.66	100.00	53,940,213.58	3.89	1,333,457,251.08	1,614,554,816.51	100.00	44,773,218.28	2.77	1,569,781,598.23
其中：										
信用风险组合	601,086,962.61	43.32	53,940,213.58	8.97	547,146,749.03	472,786,740.76	29.28	44,773,218.28	9.47	428,013,522.48
控制组合	786,310,502.05	56.68			786,310,502.05	1,141,768,075.75	70.72			1,141,768,075.75
合计	1,387,397,464.66	/	53,940,213.58	/	1,333,457,251.08	1,614,554,816.51	/	44,773,218.28	/	1,569,781,598.23

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: 信用风险组合

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 (%)
1 年以内	495,769,403.64	24,788,470.18	5.00
1 至 2 年	70,545,705.28	7,054,570.53	10.00
2 至 3 年	18,106,686.87	5,432,006.06	30.00
3 年以上	16,665,166.81	16,665,166.81	100.00
合计	601,086,962.61	53,940,213.58	

按组合计提坏账准备的说明:

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

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	
账龄组合	44,773,218.28	9,166,995.30				53,940,213.58
合计	44,773,218.28	9,166,995.30				53,940,213.58

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

(4) 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

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

其他说明

按欠款方归集的期末余额前五名应收账款和合同资产汇总金额 1,040,548,816.89 元，占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例 73.71%，相应计提的坏账准备期末余额汇总金额 15,419,860.46 元。

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	384,254,843.78	434,254,843.78
其他应收款	2,813,594,224.73	2,648,077,186.24
合计	3,197,849,068.51	3,082,332,030.02

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

(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

(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
内蒙古乾华农业发展有限公司	384,254,843.78	384,254,843.78
江苏林洋新能源科技有限公司		50,000,000.00
合计	384,254,843.78	434,254,843.78

(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

(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

(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（含 1 年）	896,173,162.72	878,351,648.86
其中一年以内	896,173,162.72	878,351,648.86
1 至 2 年	1,256,200,035.88	1,310,422,936.14
2 至 3 年	639,401,061.45	456,022,586.83
3 年以上	93,731,984.89	73,449,791.13
小计	2,885,506,244.94	2,718,246,962.96
减：坏账准备	71,912,020.21	70,169,776.72
合计	2,813,594,224.73	2,648,077,186.24

(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
出口退税		-
保证金	10,742,520.35	5,808,370.51
备用金	1,955,932.99	1,586,870.69
代收代付款项	1,875,779.50	1,897,343.09
企业间往来	2,870,932,012.10	2,708,954,378.67
其中：视同投资的内部往来	2,753,992,149.08	2,638,879,261.08
合计	2,885,506,244.94	2,718,246,962.96

(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)	
2026年1月1日余额	379,419.18	12,653,318.85	57,137,038.69	70,169,776.72
2026年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段	-45,437.16	45,437.16		
—转入第三阶段		-16,752.70	16,752.70	

一转回第二阶段				
一转回第一阶段				
本期计提	2,777,817.22	-1,035,573.73		1,742,243.49
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日 余额	3,111,799.24	11,646,429.58	57,153,791.39	71,912,020.21

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

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	
信用风险组合	70,169,776.72	1,742,243.49				71,912,020.21
合计	70,169,776.72	1,742,243.49				71,912,020.21

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(17) 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

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
江苏林洋太阳能有限公司	885,540,448.30	30.69	内部往来	1年以内, 1-2年, 2-3年, 3年以上	
蚌埠林洋新能源科技有限公司	501,600,000.00	17.38	内部往来	1年以内, 1-2年, 2-3年	
河北林洋微网新能源科技有限公司	343,920,000.00	11.92	内部往来	1-2年	
林洋创业投资(上海)有限公司	150,000,000.00	5.20	内部往来	1年以内	
平泉洋盛新能源科技有限公司	146,000,000.00	5.06	内部往来	1年以内	
合计	2,027,060,448.30		/	/	

(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	4,449,179,232.68		4,449,179,232.68	4,447,987,007.89		4,447,987,007.89
对联营、合营企业投资	296,837,258.03	16,981,669.79	279,855,588.24	276,634,155.14	16,981,669.79	259,652,485.35
合计	4,746,016,490.71	16,981,669.79	4,729,034,820.92	4,724,621,163.03	16,981,669.79	4,707,639,493.24

(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		
武汉奥统信息科技有限公司	17,955,000.00						17,955,000.00	
林洋能源科技（上海）有限公司	100,000,000.00						100,000,000.00	
南京林洋电力科技有限公司	54,685,380.22						54,685,380.22	
安徽永安电子科技有限公司	183,293,555.23						183,293,555.23	
江苏林洋新能源科技有限公司	1,000,000,000.00						1,000,000,000.00	
林洋澳洲新能源有限责任公司	6,223,400.00						6,223,400.00	
江苏林洋综合能源服务有限公司	25,000,000.00						25,000,000.00	
内蒙古乾华农业发展有限公司	283,564,586.50						283,564,586.50	
安徽林洋新能源科技有限公司	420,000,000.00						420,000,000.00	
UABELGAMAELEKTRONIKA	28,807,775.21			28,807,775.21				
河南林洋新能源科技有限公司	10,000,000.00						10,000,000.00	
河北林洋微网新能源科技有限公司	100,000,000.00						100,000,000.00	
江苏林洋智维技术股份公司	50,000,000.00						50,000,000.00	
辽宁林洋新能源科技有限公司	28,000,000.00						28,000,000.00	
新加坡林洋能源科技有限公司	332,537,230.00						332,537,230.00	
北京林洋新能源科技有限公司	4,340,000.00						4,340,000.00	
江苏林洋光伏科技有限公司	340,000,000.00						340,000,000.00	



南京华虹融资租赁有限公司	320,580,080.73						320,580,080.73	
江苏林洋储能技术有限公司	85,000,000.00						85,000,000.00	
林洋创业投资（上海）有限公司	237,000,000.00		3,000,000.00				240,000,000.00	
江苏林洋太阳能有限公司	800,000,000.00						800,000,000.00	
蚌埠林洋新能源科技有限公司	10,000,000.00						10,000,000.00	
林洋智慧（珠海）能源有限公司	11,000,000.00		15,000,000.00				26,000,000.00	
江苏林洋微网科技有限公司			10,000,000.00				10,000,000.00	
雄安林洋新能源算力技术有限公司			2,000,000.00				2,000,000.00	
合计	4,447,987,007.89		30,000,000.00	28,807,775.21			4,449,179,232.68	

(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（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	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												
江苏永欣能源有限公司	24,140,352.10				-82,350.71						24,058,001.39	
江苏华电华林新能源有限公司	22,774,859.70				1,509,914.76						24,284,774.46	
法凯涑玛冷暖设备（杭州）有限公司	2,749,688.29	185,441.05			-84,568.54						2,665,119.75	185,441.05
感知数链（无锡）科技有限公司	2,114,456.42	16,796,228.74			460,323.60						2,574,780.02	16,796,228.74
江苏亿纬林洋储能技术有限公司	207,873,128.84				18,399,783.78						226,272,912.62	
小计	259,652,485.35	16,981,669.79			20,203,102.89						279,855,588.24	16,981,669.79
合计	259,652,485.35	16,981,669.79			20,203,102.89						279,855,588.24	16,981,669.79

(3) 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

4、营业收入和营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,025,134,522.34	772,041,944.46	1,328,990,503.95	913,842,279.88
其他业务	30,836,718.11	23,795,763.08	50,793,950.92	34,713,918.22
合计	1,055,971,240.45	795,837,707.54	1,379,784,454.87	948,556,198.10

(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	分部		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型				
电能表、系统类产品及配件	982,423,823.99	736,213,978.29	982,423,823.99	736,213,978.29
其他	73,547,416.46	59,623,729.25	73,547,416.46	59,623,729.25
按经营地区分类				
境内	720,935,616.39	535,484,268.21	720,935,616.39	535,484,268.21
境外	335,035,624.06	260,353,439.33	335,035,624.06	260,353,439.33
市场或客户类型				
合同类型				
按商品转让的时间分类				
在某一时点确认	1,055,971,240.45	795,837,707.54	1,055,971,240.45	795,837,707.54
在某一时段内确认				
按合同期限分类				
按销售渠道分类				
合计	1,055,971,240.45	795,837,707.54	1,055,971,240.45	795,837,707.54

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

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	300,377,336.00	98,456,400.00
权益法核算的长期股权投资收益	20,203,102.89	7,388,494.96
处置长期股权投资产生的投资收益	36,473,380.87	
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益	510,910.95	2,750,205.71
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
理财收益		
合计	357,564,730.71	108,595,100.67

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	50,207,074.89	
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	8,699,391.59	
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	124,233,711.67	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		

项目	金额	说明
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,265,950.91	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	20,818,889.12	
少数股东权益影响额（税后）	223,273.00	
合计	163,363,966.94	

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	2.77	0.21	0.21
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.71	0.13	0.13

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

法定代表人：尹彪

董事会批准报送日期：2026 年 8 月 26 日