

公司代码：688660

公司简称：电气风电

上海电气风电集团股份有限公司 2025 年半年度报告

重要提示

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

重大风险提示

公司已在本报告中详细阐述公司在经营过程中可能面临的各种风险，敬请查阅本报告“第三节管理层讨论与分析”中有关风险的说明。

公司全体董事出席董事会会议。

本半年度报告未经审计。

公司负责人乔银平、主管会计工作负责人石夏娟及会计机构负责人（会计主管人员）石夏娟声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

不适用

是否存在公司治理特殊安排等重要事项

☐适用 ☒不适用

前瞻性陈述的风险声明

☒适用 ☐不适用

本报告中涉及未来计划前瞻性陈述不构成公司对投资者的实质承诺。请广大投资者注意投资风险。

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

是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

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

其他

☐适用 ☒不适用

目录

第一节 释义..... 4

第二节 公司简介和主要财务指标.....5

第三节 管理层讨论与分析 7

第四节 公司治理、环境和社会33

第五节 重要事项 35

第六节 股份变动及股东情况 50

第七节 债券相关情况 55

第八节 财务报告 58

备查文件目录	载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表
	载有公司法定代表人签字和公司盖章的半年度报告及摘要文件
	董事、监事及高级管理人员签署的对本次半年度报告的书面确认意见
	董事会审议通过本次半年度报告的决议
	监事会审议通过本次半年度报告的决议

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		
电气风电、公司、本公司	指	上海电气风电集团股份有限公司
上海电气、电气股份	指	上海电气集团股份有限公司
电气控股	指	上海电气控股集团有限公司
电气投资	指	上海电气投资有限公司
上海之恒	指	公司全资子公司上海之恒新能源有限公司
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
上交所	指	上海证券交易所
风力发电/风电	指	利用风力带动风电机组叶片旋转，将风能转化为机械能，然后再转变成电能的发电过程
风电场	指	由一批风力发电机组或风力发电机组群组成的电站
风力发电机组/风力发电设备/ 风电整机/风电机组/风机	指	将风的动能转换为电能的装置：一般由叶片、轮毂、齿轮箱、发电机、机舱、塔架、控制系统、变流器等组成
可再生能源	指	包括太阳能、水力、风能、生物质能、潮汐能等，在自然界可以循环再生，是取之不尽，用之不竭的能源
装机容量	指	该系统实际安装的发电机组额定有功功率。通常以千瓦（KW），兆瓦（MW）或吉瓦（GW）为单位
并网	指	风电机组接入电网并发电
“双碳”目标/ “双碳”战略	指	为应对气候变化，推动以二氧化碳为主的温室气体减排。中国提出，二氧化碳排放力争 2030 年前达到峰值，力争 2060 年前实现碳中和
卓越平台	指	公司自主开发的全新双馈技术路线陆上产品平台
“Poseidon”海神平台	指	公司针对海上全海域自主研发的半直驱技术路线产品平台
“3060”混塔	指	公司针对大容量机组特点，采用标准化、模块化设计，自主研发通过以 30mm 和 60mm 为可调整混塔管片壁厚的单位模数，延长产品适用周期，助力实现“3060”双碳目标的一款塔架产品，具有高质量、高可靠性的产品特点。
“三能”机制	指	管理人员能上能下、员工能进能出、收入能增能减

注：本报告中所涉数据的尾数差异或不符系四舍五入所致。

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司基本情况

公司的中文名称	上海电气风电集团股份有限公司
公司的中文简称	电气风电
公司的外文名称	Shanghai Electric Wind Power Group Co., Ltd.
公司的外文名称缩写	SEWPG
公司的法定代表人	乔银平
公司注册地址	上海市闵行区东川路555号己号楼8楼
公司注册地址的历史变更情况	无
公司办公地址	上海市徐汇区漕宝路115号
公司办公地址的邮政编码	200233
公司网址	https://www.sewpg.com
电子信箱	sewc_ir@shanghai-electric.com
报告期内变更情况查询索引	无

二、联系人和联系方式

	董事会秘书（信息披露境内代表）	证券事务代表
姓名	石夏娟	秦蕾
联系地址	上海市徐汇区漕宝路115号	上海市徐汇区漕宝路115号
电话	021-54961895	021-54961895
传真	021-34291080	021-34291080
电子信箱	sewc_ir@shanghai-electric.com	sewc_ir@shanghai-electric.com

三、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》 https://www.cnstock.com/ 《中国证券报》 https://www.cs.com.cn/ 《证券时报》 http://www.stcn.com/ 《证券日报》 http://www.zqrb.cn/
登载半年度报告的网站地址	http://www.sse.com.cn/
公司半年度报告备置地点	公司办公地
报告期内变更情况查询索引	不适用

四、 公司股票/存托凭证简况

(一) 公司股票简况

√适用 □不适用

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所及板块	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所科创板	电气风电	688660	不适用

(二) 公司存托凭证简况

□适用 √不适用

五、 其他有关资料

□适用 √不适用

六、 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	2,663,508,855.45	1,218,409,701.60	118.61
利润总额	-202,775,351.15	-403,286,012.14	不适用
归属于上市公司股东的净利润	-278,922,159.21	-386,809,027.60	不适用
归属于上市公司股东的扣除非 经常性损益的净利润	-296,926,764.59	-393,780,020.95	不适用
经营活动产生的现金流量净额	216,694,330.95	-2,530,039,002.78	不适用
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年 度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	4,841,163,890.81	5,111,195,124.05	-5.28
总资产	32,275,345,319.40	29,205,008,726.80	10.51

(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	-0.29	不适用
稀释每股收益(元/股)	-0.21	-0.29	不适用
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	-0.22	-0.30	不适用
加权平均净资产收益率(%)	-5.61	-6.82	增加1.21个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	-5.97	-6.94	增加0.97个百分点
研发投入占营业收入的比例(%)	8.98	16.47	减少7.49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

注 1：营业收入较上年同期增加 118.61%，主要是因为上年度公司新增风机产品销售订单量同比有较大提升，本期风机销售收入相应有大幅增长。

注 2：利润总额较上年同期减亏 2.01 亿元，主要是公司本期营业收入同比有所增长使得毛利同步增加，同时公司持续严控费用，期间费用率较上年同期有所下降，且公司投资的合联营公司上半年度盈利较好，本期确认的投资收益较上年同期大幅增加，使得本期利润总额同比实现减亏。

注 3：经营活动产生的现金流量净额较上年同期增加 27.47 亿元，主要是上年度及本期新接风机产品销售订单有大幅增加，使得本期销售商品收到的现金增加。

七、境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

八、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	-2,491,113.00	
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	18,166,706.40	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	5,017,194.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	934,969.27	
减：所得税影响额	3,623,151.29	
合计	18,004,605.38	

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

九、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、非企业会计准则业绩指标说明

□适用 √不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一）报告期内行业基本情况

1、报告期内行业主要政策回顾

2025 年是国家“十四五”规划收官之年，风电行业政策持续发力，从全面市场化、消纳责任权重、绿电直连到海上风电用海管理和规范林草地使用，多维度政策为行业发展筑牢根基，助力风电产业迈向高质量发展新阶段。

（1）推动新能源全面市场化，深化上网电价改革

2025 年 2 月，国家发展改革委、国家能源局下发《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，以下简称“136 号文”），明确要求新能源项目全面参与电力市场交易，按照价格市场形成、责任公平承担、区分存量增量、政策统筹协调的要求，深化新能源上网电价市场化改革。政策区分存量与增量项目：2025 年 6 月前投产的存量项目，机制电价按现行政策执行，不高于当地煤电基准价；此后投产的增量项目，电量规模结合消纳责任权重等确定，机制电价通过竞价形成。同时完善市场交易规则，推动新能源参与现货和中长期市场，缩短交易周期、提高频次，鼓励签订多年期购电协议，并取消强制配储要求，转向市场化决策，促进行业从规模扩张向质量竞争转型。

（2）明确消纳责任权重，助力能源结构转型

2025 年 7 月，国家发展改革委、国家能源局联合发布《关于 2025 年可再生能源电力消纳责任权重及有关事项的通知》，明确 2025 年可再生能源电力消纳责任权重为约束性指标，按此对各省（自治区、直辖市）进行考核评估；2026 年权重为预期性指标。2025 年，风电、太阳能发电量占全国发电量的比重需进一步提升，为能源结构持续优化提供明确目标导向。同时，在电解铝行业基础上，增设钢铁、水泥、多晶硅行业和国家枢纽节点新建数据中心绿色电力消费比例，以重点行业为突破口，带动全社会绿色电力消费，促进可再生能源消纳。各省需按要求制定实施方案，电网企业与能源局派出机构协同配合，保障消纳责任权重和绿色电力消费比例落实到位。

（3）推动绿电直连，促进新能源就近消纳

2025 年 5 月，国家发展改革委、国家能源局印发《关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》，探索创新新能源生产和消费融合发展模式。绿电直连指风电、太阳能发电等新能源不接入公共电网，通过直连线路向单一用户供绿电，分为并网型和离网型。通知规范项目建设，新增负荷可配套新能源项目，存量负荷在满足条件下可开展绿电直连；加强规划统筹，项目规模、线路等纳入规划并备案，接入电压等级有限制，需编制整体化方案；鼓励模式创新，各类经营主体可投资，电源和负荷不同主体需签相关协议；做好源荷匹配，按“以荷定源”确定装机规模，明确自发自用和上网电量比例。在运行管理上，强化安全管理、电网接入、调度运行管理，厘清责任界面，鼓励提升系统友好性。交易与价格机制方面，并网型项目整体参与市场交易，合理缴费，规范计量结算。

（4）加强海上风电用海管理，保障项目有序推进

2025年3月,自然资源部等多部门联合发布《关于进一步加强海上风电项目用海管理的通知》,优化海上风电项目用海审批流程,明确海域使用权取得方式,优先保障国家重点海上风电项目用海需求。在生态保护方面,要求项目建设严格落实海洋生态保护红线制度,开展海洋生态环境影响评价和生态修复工作,确保海上风电项目与海洋生态环境保护协调发展。同时,鼓励地方政府结合当地海洋资源特点和发展需求,制定海上风电产业发展规划,引导海上风电项目合理布局,推动海上风电产业规模化、集约化发展。

(5) 规范林草地使用,促进绿色发展

2025年3月,国家林业和草原局就《关于规范风电场项目使用林草地有关工作的通知》(征求意见稿)在官网公开征求社会各界意见。该征求意见稿鼓励在沙漠、戈壁、荒漠及沙化盐碱化草原上布局风电场项目,规定风机基础、施工和检修道路、升压站、集电线路等确需使用林草地的,可使用除特定保护林地和草原以外的林草地。列入国家级规划的重大项目,经论证无法避让占用基本草原的,在保证基本草原“三不变”前提下,可使用基本草原。风电场项目建设需节约集约使用林草地,严格避让生态保护红线、自然保护地、重点国有林区、国有林场等禁建区域的林草地。对依法已建项目,根据所处区域不同,制定改造升级与退出规则。此外,要求各级林草主管部门与相关部门做好规划衔接,提前介入项目选址,科学评估生态影响,开展生态监测与全过程监管。

2、报告期内行业发展情况

(1) 国家政策引领行业发展,奠定新能源市场化改革基调。

136号文的发布标志着我国新能源产业正式进入全面市场化发展的新阶段。该政策通过建立更加完善的市场化电价形成机制,包括实施差价结算、存量与增量项目差异化定价等举措,旨在优化资源配置效率,提升新能源消纳水平。该政策特别强调推动风电等新能源项目全面参与电力市场交易,通过市场化手段引导行业健康有序发展。

(2) 国内招标稳健放量,国际化布局加速推进。

市场供需层面,国内风电招标规模延续了去年的放量态势,上半年公开招标量保持高位运行,新增装机需求持续释放。据国家能源局发布数据,截至2025年6月底,风电累计装机容量约5.7亿千瓦,同比增长22.7%;风电新增装机容量5139万千瓦,比上年同期增加2555万千瓦,增幅显著。值得注意的是,尽管行业规模扩张,但市场竞争烈度未减,整机商为巩固市场地位,在技术创新、成本管控及服务能力等方面加速布局,同时也推动了行业格局的进一步优化。在此背景下,出海成为企业应对国内市场饱和压力、拓展增长空间的重要战略选择,头部整机商纷纷加大海外市场投入,通过本地化生产、技术认证及资源合作等方式,加速融入全球新能源产业链。

(3) 技术发展聚焦品质与价值,智能化赋能客户增益。

从技术发展趋势看,机组大型化进程趋于理性,产品的高品质以及能为客户带来的高收益回报,是整机商的发力点,也是客户满意度的源头。行业对设备可靠性、发电效率及全生命周期运

维质量的重视程度持续攀升。与此同时，智能化技术在风电领域的应用价值愈发凸显，其正逐步渗透到项目开发、建设、运营的全流程，为客户在降低度电成本、提升发电收益、优化资产运营效率等方面提供了实质性支撑，成为新形势下契合客户“增收增利”核心诉求的技术突破口。

（二）主要业务、主要产品或服务情况

公司主营业务为风力发电设备设计、研发、制造和销售，同时开展服务业务和风资源开发与投资业务，实现各块业务联动。

公司产品基本实现了全功率和全场景覆盖。目前承接订单的产品覆盖 5MW 到 16MW 全系列风电机组，产品主要应用于陆上和海上场景的风力发电。报告期内公司承接销售订单的陆上产品主要为 5/6/7/8/10/11MW 级别产品，海上产品主要为 16MW 级别产品。

（三）主要经营模式

公司经营模式与主要业绩驱动因素在报告期内没有发生重大变化，具体如下：

1、风力发电机组整机业务

公司主要通过招投标获取项目订单，采用“按单定制、以销定产、以产定采”的方式，通过向上游符合相应标准的供应商采购定制化及标准化的风机零部件，由公司各生产基地完成风力发电机组的装配、测试与生产后，完成订单交付。

2、服务业务

该业务主要涉及风机的增值服务、风场管理优化、人员能力提升等，包括备件方案、精益运维、专项运维、智能装备、智能资产管理、资产优化、培训与咨询等。公司根据客户方实际业务需求，对项目所涉及的人员、技术、物料、装备等方面进行任务分解，并按照合同约定提供专业化服务，服务完成后由客户方按照合同约定进行验收。

3、风资源开发投资业务

该业务是风机整机业务向下游的延伸，主要包括风资源开发、风电场投资及建设、风场运营或转让等环节。公司独立或与合作伙伴联合开发风资源、投资风电场，待项目建成后，或自持运营获取发电收益，或通过项目转让获取投资收益。

新增重要非主营业务情况

☐适用 ☒不适用

二、经营情况的讨论与分析

2025 年上半年度，风电行业继续呈现招标放量但行业竞争强度未见缓和、整机商持续加速出海寻增量等发展特点。在此基础上，年初 136 号文的正式发布，标志着行业步入市场化改革深化与高质量发展协同推进的新阶段，向重质提效发展。同时，可再生能源消纳保障机制与绿证新规深化落地，为产业发展注入长期稳定预期。国内陆风装机节奏加快，项目核准与开工积极，海风开工和招标有序推进。据国家能源局数据显示，2025 年上半年风电新增装机容量达 5139 万千瓦，同比增长 2555 万千瓦，其中陆风为主要增量。据行业媒体统计，2025 年上半年国内中标项目规

模总计 8157 万千瓦，其中陆风项目中标规模为 7523 万千瓦，海风项目中标规模为 634 万千瓦；江苏、广东、浙江等省份海风项目的前期规划、竞争配置和审批工作进展顺利，部分深远海项目也已启动招标。此外，国内整机商在国际市场表现亮眼，订单显著增长，中国风电产业链全球竞争力持续提升，国际化布局成效显著，尤其在欧洲、中东等新兴市场取得突破性进展，据业内媒体统计，2025 年 1-6 月国内整机商中标海外项目 10,286MW，同比增长 65.3%。

面对市场发展的机遇和白热化竞争的挑战，公司始终坚持以“服务国家战略，紧贴国家需求，实现高质量发展”为统领，紧扣市场拓展、科技创新、客户服务、完美履约、管理提升、成本管控等核心方向，全面对标全球前沿技术与标杆企业，系统谋划高质量发展路径与实施举措，聚力推动技术创新与机制创新，持续提升公司经营质效，有效抵御各类行业风险挑战。报告期内公司推进的主要工作如下：

1、持续发力开拓高质市场，夯实稳健发展核心动能

国内市场方面，公司重点围绕沙戈荒大基地、深远海等应用场景，聚焦重点客户、重点区域，强化客户与区域协同，深化大客户与区域协同的市场拓展体系建设；持续强化营销研究与策划能力，确保策略前瞻精准，全面提升营销效能，依托商机漏斗机制实现滚动筛选，并通过全过程管理体系狠抓项目策划、执行与复盘闭环；同时完善内部激励机制，推行作战单元分解与扁平化管理以提升响应速度，充分激发团队内生动力。

海外市场方面，公司持续提升产品开发、项目执行、本地化输出等能力，坚持高端化、差异化的开发策略，深耕欧亚、东南亚、韩国等重点市场，开拓中东等新兴市场，销售订单同比实现较大增长。报告期内，公司新增订单共计 5,386.95MW，较上年同期上升了 68.50%，其中已中标尚未签订合同的订单 2,952.85MW，累计在手订单为 20,126.25MW，较上年同期上升了 74.80%。

服务市场方面，公司持续加大力度拓展保外市场，聚焦基础运维、专项技改、大部件改造、智能化改造等高质量服务类订单，兼顾保外业务的规模和利润实现。报告期内，公司质保期外的服务业务以及备品备件的新增订单金额为 16,159.97 万元，实现销售收入 15,612.23 万元。

2、稳步推进风资源开发，“投建运转”模式有效运转。

公司持续完善“投、建、运、转”流程管理，紧跟市场形势精细策划资源获取策略。报告期内，公司持续深化与核心地方客户的战略协同，通过资源互补与产业支持构建长期共赢伙伴关系，并聚焦重点区域，借力产业带动效应与属地龙头企业合作巩固战略布局，上述举措的稳步推进为公司风资源获取奠定了坚实基础。

截至报告期末，公司自持风场中完成建设的装机容量为 109.4MW。公司权益持有量 899.78MW，其中已完成建设的容量为 482.98MW，在建的容量为 416.8MW。报告期内，公司自持风场产生的发电收入为 3,791.93 万元，较去年同期减少 21.71%。

3、聚力强化科技创新能力，坚持“回归本原”，扎实做好产品。

公司坚持“技术领先下的可靠性领先、成本领先”的竞争策略，加强部件设计穿透、入厂验收、出厂测试，确保新产品的 MTBF（Mean Time Between Failure，平均修复时间）等指标持续

优化，同时全面推进风机设计方法 2.0，不断夯实产品大型化后叶片、工艺等技术实力，积极推动“新技术、新结构、新材料、新标准”的创新。公司在报告期内致力于开拓未来多元化新场景应用市场，放大产品价值，进一步聚焦电力市场化交易、风电制氢制氨醇、绿色化工、沙戈荒、深远海、风场智慧运营等新场景，进行耦合开发，形成面向不同客户需求的、不同场景的定制化解决方案能力。公司持续健全大技术管理体系，重点加强高水平技术人才队伍建设，营造“敢创新、能创新、善创新”的科技创新氛围。

4、提升客户服务全周期质效，强化交付履约全流程保障。

公司践行“基于合同，超越合同，提升客户满意度”的服务理念，回归服务本质，持续加强服务标准化管理，进一步推进标杆风场建设，力争实现新建风场“0 故障、0 投诉、0 损失”通过 240 小时连续无故障试验运行；同时公司坚持质量由纠正走向预防的理念，源头控制与过程质量预防双管齐下，持续强化产品全过程的质量控制，加强测试和验证，保证新产品质量。此外，公司面对 2025 年行业的交付高峰，优化整体交付体系并建立“保交付”敏捷小组，计划、供应链、制造、物流、服务等职能强化协同、统一联动，力争项目完美履约，更好地响应客户需求，提高交付效率。

5、聚焦面向未来的能力建设，久久为功控风险、提质效

公司通过管理改进不断推动科技创新、市场拓展、成本管控、质量保证、交付履约和客户服务六大核心能力的提升，实现业务能效、管理能效的跃升。报告期内，公司完善内控体系、制度流程体系，加强风控、内控、制度体系“一体化”建设，聚焦风险多发领域，加强监督检查、联动整改和内控评价，提高内控体系的执行效力。此外，公司持续优化激励机制，落实“三能”机制，提高人均效能，建立以创新能力、质量、实效、贡献为导向的人才评价体系，完善人才梯度培养机制，梳理、补缺高端人才，打造符合高质量发展要求的高素质人才队伍。

非企业会计准则财务指标变动情况及展望

☐适用 ☒不适用

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

（一）核心竞争力分析

☒适用 ☐不适用

1、产品前沿占位与精细化优势

公司风机产品实现了全功率与全场景覆盖，可根据不同的地理和气候条件进行差异化设计。并且还可为各类产品提供相应的专业服务，助力客户实现更高效稳定的项目运营与投资回报。公

司在直驱、双馈技术路线的经验与积累基础上，较早布局高可靠性、紧凑型的半直驱路线，积极研发适应高风速、高海拔、高湍流、超低温的全覆盖产品图谱，具备不同细分产品市场的竞争力，能满足不同区域客户差异化、多维度的需求。同时，为保障大型化产品的全生命周期质量，公司布局多个测试验证基地及样机试验基地，开展从原材料、部件到整机的贯穿全生命周期的测试，并依托公司在我国海域累计 12GW+装机量的运行经验，兑现“高可靠、可信赖”的品牌承诺。

长期的技术深耕与前瞻性产品布局，有力支撑公司产品竞争力。在此基础上，公司在报告期内围绕多场景需求开发多款高竞争力机型。海上产品方面，公司完成海神平台第三代产品 14MW 及 18MW 级产品样机运行并网，其中 14MW 级产品已成功获取销售订单。同时公司积极布局深远海市场，报告期内海上 20~25MW 级别高风速产品优化设计进入收尾阶段。报告期内全球最大的 40MW+ 滨海试验台持续赋能产品技术迭代。陆上产品方面，公司已完成更大容量 11MW 级别的沙戈荒机型，EW11-230 机组开始批量交付；更大单位千瓦扫风面积的 6MW、7MW 级别超低风速产品完成开发，即将全面推向市场。此外，公司持续关注运维服务能力提升，针对海上风电向深远海发展趋势，率先推出专业 SOV 运维母船交通方案，其定制的亚洲首制海上风电 SOV 运维母船已顺利完成首次风场实效试航并获得专业证书，即将推出专业化、定制化的运维母船业务方案，全方位升级客户体验与满意度。

2、核心技术与研发体系优势

公司采取开放式研发策略，除上海研发总部以外，还成立了欧洲研发中心、杭州研发中心和兰州研发中心，公司与浙江大学、上海交通大学和清华大学等高校建立了广泛的合作，充分运用风电领域的国内外优势资源，建立了产学研合作体系，构建了产品、技术、研发一体化发展的重要引擎。公司为吸纳聚集行业精英和技术骨干以及建立综合技术人才资源池，成立北京研究分院和西安研究分院，更好的满足公司多维度各场景业务需求。

公司具备国内较强的整机及关键部件设计能力，具备了以叶片技术、控制技术为代表的风机核心技术研发能力，具备了领先的装备制造能力，形成了由数字化顶层设计、智能化生产制造、整机系统、核心部件、风电场等各个级别组成的核心技术体系优势。此外，公司积极布局对驱动链（主要包括齿轮箱、发电机）、叶片、混塔等核心部件的技术穿透，建立对核心部件从设计到生产、工艺等方面的技术掌控力。

报告期内，公司在风电机组智能运维与核心技术研发领域持续突破，全面提升技术竞争力与产品可靠性。**在核心技术研发层面**，公司开发长柔叶片多工况稳定性控制算法并应用于多款机型，有效提升风机运行稳定性；在驱动链技术穿透领域，自主研发的 13MW 发电机已完成试验与认证工作，14MW 水冷半直驱永磁同步发电机和 16MW 发电机已投入样机制造测试，自主研发的陆上 6MW 主齿轮箱自研滑动轴承即将投入试验；公司完成海上机舱直冷方案的设计与测试验证，简化复杂水冷管路等设备并降低成本；在构网型技术领域，公司持续完善全功率与双馈构网型风电机组技术研究及应用；开发基于智能传感器的先进控制算法，有效降低整机极限与疲劳载荷。**在智能运维层面**，通过强化数据融合与智能分析体系，整合全生命周期数据资产与数字化产品，实现运维

响应效率、设备健康评估及风险预警能力的升级；同时优化算法模型，推动构建故障预判、预防性维护闭环管理及整场风机运行评估的全链路数字化运维生态。

3、市场区域覆盖与业务协同优势

公司通过全国性的生产制造基地布局，实现了全国各地重点市场客户、资源、人才的覆盖，构建了辐射全国各地的高效高质量服务体系与能力。报告期内，公司海陆销售团队融合，进一步细化调整客户线及区域的划分，完善大客户与区域协同的市场拓展机制，建立关键情报协同体系，创新实践新营销模式，响应市场更加及时。与此同时，公司制定形成更全面、更深入的海外业务规划，持续推动海外商业模式创新，依据不同国别的情况完善海外产品布局及技术能力，建立海外项目优质交付和卓越的本地化服务能力。

公司控股股东上海电气是拥有 120 年历史的工业品牌，其具备风光储氢及高效清洁能源、工业驱动、输配电等多能源要素的装备制造与解决方案能力，在能源融合发展背景下具备组合拳势。在面临多种复杂能源供需项目时，公司可以基于上海电气现有解决方案能力，整合为客户提供综合解决方案，从而形成竞争优势。同时依托上海电气资源及大客户总监体系，分级维护与地方政府、客户的紧密关系，提升覆盖率，增加赢率。

4、产品品牌优势

公司经过多年经营发展，已形成全面的产品体系、过硬的产品质量、可靠的服务能力。公司在发展中，建立了中国最大的海上风电样本库，在 2015-2024 年，海上风电累计装机量连续 10 年全国第一，在 2016 年、2021 年海上风电新增装机量全球第一，在 2023 年海上风电累计装机容量就已突破千万千瓦。同时，在多个中国风电发展里程碑时刻留下印记，包括中国首个平价上网的风电项目、中国首个批量安装 3MW 级别以上风机的风电项目、中国首个海上“双十”项目、全球首个深远海漂浮式风电与海洋牧场养殖一体化设计项目、国家千万千瓦级粤东海上风电基地首批示范项目、国内首份漂浮式海上风机相应设计规范要求等，进一步奠定了公司品牌在中国海上风电领域的领先地位、在中国风电领域的先进地位。

（二）报告期内发生的导致公司核心竞争力受到严重影响的事件、影响分析及应对措施

☐适用 ☒不适用

（三）核心技术与研发进展

1、核心技术及其先进性以及报告期内的变化情况

（1）核心技术及其先进性

公司是国内具备领先风电整机设计与制造能力的企业之一，积极布局行业前沿产品以及数字化、智能化等前沿技术，前瞻性地把握行业与技术的发展趋势，成功构建了数字化顶层设计级别、智能化生产制造级别、整机系统级别、核心部件级别、风电场级别的核心技术能力，正在逐步实现从整机制造商向风电全生命周期服务商的转变。陆上产品方面，公司已经成为国内主要的陆上风电整机制造商与服务商之一；海上产品方面，公司掌握了先进的海上风电研发、供应链管理、制造和运维能力，不断提高海上风电机组的环境适应性和发电收益，树立了国内海上风电整机领

域的领先地位。除风力发电机组整机设计技术外，公司还具备了以叶片技术、控制技术等为代表的风机核心技术研发能力，在关键部件、关键技术上形成了较强的技术研发能力与优势，注重“风机场网环数”全面发展。公司主要核心技术体系与内容概述如下表：

序号	核心技术名称	主要内容、特点与技术先进性
1	数字化顶层设计技术	1、全方位覆盖终端、场端、云端，深入穿透底层数据、高效发挥数据价值，打造智慧风场解决方案 2、贯穿产品研发、设计、制造、交付、运维等业务环节全生命周期数字化平台开发及应用 3、公司发展产品数字化、服务产品化，持续为客户提供全生命周期的数字化服务
2	智能化生产制造技术	部分主打产品的生产制造环节实现了较高程度的、国内领先的智能化生产制造
3	风力发电机组整机设计技术	拥有载荷与控制算法仿真、有限元计算、叶片设计、驱动链设计、支撑结构设计、海上整机载荷一体化设计、测试验证等全套仿真计算和设计验证平台
4	风力发电机组载荷控制技术	全工况载荷云计算能力、风机设计参数全局优化技术、长柔叶片气弹稳定性分析和优化技术、载荷数据库和应用技术、基于先进传感器的智能控制算法、漂浮式风机浮体稳定性控制算法等
5	测试验证技术	风力发电机组部件及系统测试验证、整机测试验证、并网测试验证三部分技术
6	叶片技术	1、叶片与整机一体化设计 2、SE 系列高性能翼型族 3、涡流发生器和后缘锯齿等气动附件开发 4、碳纤维、叶根预制等新型大叶片设计技术
7	电网适应性技术	1、高低电压穿越、次同步振荡抑制、无功调压等电网暂态支撑技术 2、有功无功功率控制技术 3、超宽电压、频率和无功适应的分散式弱电网自适应技术 4、调频响应和惯性响应技术 5、20Hz 低频风机技术 6、构网型风电机组技术
8	风电电气技术	1、发电机、变流器、整机强耦合的设计优化技术 2、基于多模块组合的多通道并联容错技术 3、海上变压器新型脂油应用
9	变桨系统技术	1、变桨系统设计、仿真、计算、测试全套技术 2、大型风机超长叶片变桨驱动技术 3、高可靠液压变桨技术 4、单轴多电机变桨同步技术 5、变桨系统电机制动能量回收技术
10	塔架设计技术	1、柔塔载荷计算技术及设计方法、柔塔涡激振动控制策略、柔塔结构优化及轻量化技术、一阶阻尼器技术 2、混塔载荷计算技术、载荷处理技术、极限和疲劳分析技术、工艺控制技术 3、分片钢塔解决方案、高塔涡激振动控制策略、钢塔结构优化及轻量化技术、海上一阶阻尼器降噪技术
11	海上整机基础一体化设计	1、基础设计与载荷仿真软件对接技术 2、整机基础一体化建模仿真技术 3、海上基础选型和基础工程量评估技术
12	风电场设计与	1、风电场流场建模技术、中尺度气象数据处理技术、移动式测风与测流

序号	核心技术名称	主要内容、特点与技术先进性
	运维技术	技术、复杂地形测风数据处理技术、单机控制自适应技术 2、基于大数据平台的能量管理、健康管理、资产管理技术
13	环保与可持续发展技术	1、绿色选址技术 2、绿色设计技术 3、绿色施工技术 4、绿色运行技术 5、绿色回收技术 *公司利用以上技术在风电项目的开发、建设、运营过程中承担了更多的环境保护责任

(2) 核心技术报告期内变化情况

报告期内公司推进开发基于先进传感器的控制、基于激光雷达的载荷控制等一系列算法，可有效降低机组极限和疲劳载荷，提升机组产品经济性和场址适应性。同时，公司进一步优化了整机控制策略，实现对大叶轮机组如共振、尾流等危险工况的全方位保护。推进海上变压器新型脂油应用，能够提高变压器的运行效率。应用于海上产品的超长叶片研发实现进一步突破，能够提升超长叶片的气动效率和气动稳定性。

报告期内关于核心技术取得的其他进展情况详见本报告第三节“（三）核心技术与研发进展”之“2. 报告期内获得的研发成果”。

国家科学技术奖项获奖情况
☐适用 ☒不适用

国家级专精特新“小巨人”企业、制造业“单项冠军”认定情况
☐适用 ☒不适用

2、报告期内获得的研发成果

产品开发方面：

（1）海上产品研发进展

公司海上产品围绕给客户提供高可靠、高项目收益为理念，充分利用公司在我国海域累计12GW+产品运行经验，进行全生命周期最优化解决方案开发，向客户兑现“高可靠，可信赖”的品牌承诺。

公司报告期内基于“Poseidon”海神平台 EW8.5-230 及 EW13.0-252 进行优化迭代，开发海神平台第三代产品 EW14.0-270 并获取产品订单，该产品可覆盖国内全海域市场。报告期内完成海神平台第三代产品 EW14.0-270 及 EW18.0-260 产品样机运行并网，目前正在进行样机运行验证。上述第三代产品在叶轮实现进一步突破的基础上，提升了超长叶片的气动效率和气动稳定性；同时，通过进一步优化整机控制策略，可实现对大叶轮机组的如共振、尾流等危险工况进行全方位保护，针对叶片、驱动链等核心部件进行多维度测试与验证，确保机组可靠性。针对新的业务场景，公司亦增加储能及构网型等新技术应用，提高该产品市场竞争力。同时为应对下一阶段深远海市场，公司积极布局，报告期内海上 20~25MW 级别高风速产品优化设计进入收尾阶段。

a. 中低风速市场

海神平台针对国内低风速市场对大型化及高单位千瓦扫风面积产品的需求，公司在报告期内升级下线新一代产品 EW14.0-270，该产品搭载公司最新 Leapx 等数字化平台，在保障可靠运行的同时，通过一系列诊断，整场控制技术，可提高低风速区域条件下的机组发电性能。目前已获得首批销售订单。

b. 高风速市场

针对国内高风速市场建设成本高等痛点，持续推出适合于高风速超大容量、高可靠产品。报告期内，公司在 EW16.0-252 基础上升级开发 EW18.0-260 产品，该产品现已完成样机吊装并网，并开始进行一系列机组验证。同时，该系列平台机组具备升容至 20MW 能力，下一阶段将基于市场和客户需求进行适应性升级。

在整体解决方案上，报告期内，全球最大的低频商用产品 EW16.0-252 低频机组完成批量生产，目前正进行批量交付前准备。

（2）陆上产品研发进展

报告期内，公司采用新一代双馈技术路线的卓越平台产品不断取得进展。针对沙戈荒市场开发的 EW8.5-220，EW10.0-230 等产品完成样机验证并持续批量交付；更大单位千瓦扫风面积的 EW6.25-220、EW6.7-220、EW7.7-230 等超低风速产品已开发完成，将全面推向市场。同时，更大容量的沙戈荒机型 EW11.0-230 也已正式批量交付。

（3）海外产品开发进展

基于海外市场需求和特点，公司在报告期内完成多款面向国际市场的海陆机组开发工作，多款机型在报告期内通过了国际型式认证。

陆上产品方面，报告期内，全球首款适用于极寒环境的 WH6.25N-172 超低温机组下线；WH5.25-172 机组在越南海英项目成功实现了并网发电，WH6.25N-172 和 EW6.25-202 已实现批量交付。同时，该产品平台正基于不同市场的不同客户需求进行拓展升级。

海上产品方面，公司依托于海上风电的丰富经验及技术优势，在保证产品可靠性的前提下，基于海神平台进行发电性能、电网适配性、低温适应性、环境友好性等优化设计，开发并推出了多款产品。其中，适用于中低风速海域的 EW8.5-230 已进入样机测试认证阶段。

技术研发方面：

（1）叶片技术

报告期内，公司成功实现叶片除冰技术成果转化，具备在极寒环境下的叶片除冰技术能力。

（2）驱动链技术

报告期内，公司自主研发的 13MW 发电机已完成试验与认证工作，14MW 水冷半直驱永磁同步发电机和 16MW 发电机已完成全部设计工作，开始投入样机制造测试。自研滑动轴承方面，陆上 6MW 主齿轮箱自研滑动轴承已完成样件制造，等待适配齿轮箱和风场试验。

（3）机械技术

报告期内，公司完成了新型涂层抗滑移摩擦系数测试，能够提升机舱紧固件的可靠性；完成了海上机舱直冷方案的设计和测试验证，可减少复杂的水冷管路等设备，从而相应降低成本；完成了新型螺栓安装工艺的疲劳测试，相比于传统螺栓，疲劳性能有显著提升。

（4）整机载荷控制技术

报告期内，公司开发了基于激光雷达的载荷控制算法，该控制算法可在保证风机稳定发电的同时，有效降低大兆瓦风机塔架疲劳载荷；完成独立变桨系统升级优化，在大兆瓦风机进行小批量的现场部署与验证，可提升载荷控制效果和可靠性。

（5）变桨系统技术

报告期内，公司推进变桨系统电机制动能量回收技术研究，该技术可解决轮毂因为泄放电阻制动引起的温度过高难题，同时还进一步提高整个风电场的能效，节省了自耗电成本。

（6）数字化产品优化

报告期内，公司持续深化风电机组智能运维的数字化能力建设，进一步强化数据融合与智能分析体系。基于全生命周期数据资产和数字化产品的整合应用，在运维响应效率、设备健康评估及风险预警等方面实现能力升级。通过优化算法模型与任务协同机制，实现了更精准的故障预判与预防性维护闭环管理，同步提升整场风机运行评估的智能化水平。当前已逐步形成覆盖监控、分析、决策、执行的全链路数字化运维生态，为风电场资产的长期安全运行与价值优化提供动态化、前瞻性的技术支撑。

（7）深远海技术

公司为全球首个漂浮式风渔融合项目-福建南日岛“国能共享号”提供的 4MW 漂浮式风力发电机组实现长效稳定运行，已获得国内首个漂浮式机组型式认证。16MW 级全海域漂浮式风电机组已

完成拖航、风洞流载荷等试验，为漂浮式机组应用示范项目做好准备。同时，为拓展海外深远海风电市场，公司正在开展 16MW 级全海域风电机组国际型式认证。为更好布局未来深远海风电市场，持续开展 20MW 级以上大型漂浮式风机及配套关键技术的预研工作。

报告期内获得的知识产权列表

	本期新增		累计数量	
	申请数（个）	获得数（个）	申请数（个）	获得数（个）
发明专利	2	34	872	408
实用新型专利	3	4	381	288
外观设计专利	0	1	22	19
软件著作权	1	0	58	57
其他	0	1	186	130
合计	6	40	1,519	902

3、研发投入情况表

单位：元

	本期数	上年同期数	变化幅度（%）
费用化研发投入	239,183,409.87	200,672,785.05	19.19
资本化研发投入	—	—	—
研发投入合计	239,183,409.87	200,672,785.05	19.19
研发投入总额占营业收入比例（%）	8.98	16.47	减少 7.49 个百分点
研发投入资本化的比重（%）	—	—	—

研发投入总额较上年发生重大变化的原因

☐适用 ☒不适用

研发投入资本化的比重大幅变动的原因及其合理性说明

☐适用 ☒不适用

4、 在研项目情况

√适用 □不适用

单位：万元

序号	项目名称	预计总投资规模	本期投入金额	累计投入金额	进展或阶段性成果	拟达到目标	技术水平	具体应用前景
1	关键核心零部件技术穿透（二期）	29,599.80	2,234.74	23,074.79	上年度结转项目，处于开发验证阶段	通过关键核心零部件的技术穿透，大大降低设计成本，且提升关键核心零部件的设计质量和可靠性	穿透各部件核心技术；提升风机可靠性和成本竞争力	提供具有市场竞争力、高可靠性、低成本的海陆大兆瓦风力发电机部件
2	海上大兆瓦产品研发（二期）	70,000.00	7,151.72	62,181.13	上年度结转项目，处于开发验证阶段	适应我国全部海域的海上风电项目	产品继承了经过验证的平台技术，保证了风机可靠性；通过模块化设计，保证部件的复用率，提高供应链的成熟度；同时通过大叶片技术、先进控制策略及电气系统优化设计，在降低风机载荷同时获得最佳的性能表现，保证良好的发电收益。提升风机容量，降低风电场建设成本；产品技术属于国内领先	为深远海市场提供具有市场竞争力、高可靠性、低成本的海上大兆瓦风力发电机组以及大兆瓦漂浮式风机
3	陆上大兆瓦产品研发	25,000.00	1,331.36	22,215.10	上年度结转项目，处于开发验证阶段	主要面向三北和中东南部等低、中、高风速市场的 6MW 等级以上的平台化产品。在陆上无补贴时代，降低项目度电成本的大型化平台化系列产品，基本能够覆盖陆上 90%以上的市场区域，尤其是点位资源、风资源和运输条件受限的区域。	该项目打造单机容量 6MW 等级以上陆上产品平台。该平台产品基于发电量分布的整机系统性设计、叶片动态气动设计，优化整机发电性能达到最优；集成整机系统多目标寻优、紧凑型传动链、超大型高效叶片、基于模型控制和独立变桨等多项新技术，实现风机整体尺寸小、重量轻的目标；采用供应链深度协同开发模式，构建低成本、有交付保障的供应链；并通过全方位多层次的测试验证，实现零缺陷的设计闭环。以更低的度电成本满足常规和大型基地项目的收益需求	覆盖陆上 90%以上的风电市场区域，尤其是点位资源、风资源和运输条件受限的区域，可满足国内绝大部分低、中、高风速风电市场开发需求

序号	项目名称	预计总投资规模	本期投入金额	累计投入金额	进展或阶段性成果	拟达到目标	技术水平	具体应用前景
4	陆上新一代产品研发	32,000.00	8,330.24	22,188.88	上年度结转项目，处于开发验证阶段	陆上全新一代“卓越”平台产品，创造高可靠、可信赖的平价风力发电机组，平台机组容量等级覆盖 5.X 兆瓦至 10.X 兆瓦。产品重点目标市场为中东南、西南、东北、北方局部的超低风速、低风速区域；三北及新疆等区域的中高风速、中低风速区域。	卓越平台采用高低功率组合，低功率机组核心零部件采用了供应链成熟可靠的产品，经过运行检验；高功率机组主要零部件技术参数处于行业领先水平。应用了多项创新技术，例如分区散热管理、双面主梁碳板叶片、先进控制策略、多层数字化产品融合等，综合实现较优的整机技术水平。	为三北等地区沙戈荒大基地项目和南部、东北地区超低风速、低风速区域市场提供具有竞争力的风机产品
5	全生命周期设计优化技术研究（二期）	20,000.00	1,247.50	17,163.06	上年度结转项目，处于开发验证阶段	通过风电场设计优化关键技术研究及示范、技术穿透及验证优化，持续提升风电机组可靠性及风电场性能	整机和风电场整体性能最优	进一步提高风电机组可靠性
6	深远海和综合能源技术研究（三期）	44,618.00	2,852.11	11,188.41	上年度结转项目，处于开发验证阶段	以新兴的深远海和综合能源风电市场为目标，开展对固定式和漂浮式风机一体化设计技术研究、设计新型式过渡水深和深远海漂浮式基础、漂浮式示范工程研究、海上综合解决方案技术研究、综合能源利用技术研究、16 MW 机型车间组装调试等	设计适应中国海域条件的漂浮式基础型式，综合能源示范属同期国内最大容量	应用于漂浮式风机新产品的开发
7	新一代数字化和云服务平台开发（二期）	15,000.00	770.67	13,436.59	上年度结转项目，处于开发验证阶段	深化数字化技术研究、数字化产品的研发，通过先进降载技术及数字化产品集成应用，增强产品的竞争力、提升产品性能、降低产品成本为目标	新一代数字化和云服务平台开发（二期）将在一期的基础上进行夯实优化，针对开发的工具/软件或已经使用的商业软件进行二次开发，建立持续优化机制；开发功率预测技术；通过数据赋能为产品全生命周期提供服务等各类技术渗透不断优化风机的可靠性，提升客户的满意度	进一步实现风机运行监控数字化管理，实时掌握风机运行状态，及时解决风机运行过程中问题
合计	/	236,217.80	23,918.34	171,447.95	/	/	/	/

5、 研发人员情况

单位:万元 币种:人民币

基本情况		
	本期数	上年同期数
公司研发人员的数量（人）	475	480
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	29.25	29.70
研发人员薪酬合计	7,696.56	7,531.16
研发人员平均薪酬	16.20	15.69

教育程度		
学历构成	数量（人）	比例(%)
博士研究生	22	4.63
硕士研究生	236	49.68
本科	213	44.84
专科	4	0.84
合计	475	100
年龄结构		
年龄区间	数量（人）	比例(%)
30岁以下（不含30岁）	58	12.21
30-40岁（含30岁，不含40岁）	273	57.47
40-50岁（含40岁，不含50岁）	135	28.42
50-60岁（含50岁，不含60岁）	9	1.89
合计	475	100.00

6、 其他说明

□适用 √不适用

四、 风险因素

√适用 □不适用

（一）业绩大幅下滑或亏损的风险

公司核心竞争力未发生重大不利影响，主营业务、主要财务指标变化情况与行业趋势基本一致。公司已经采取切换陆上产品技术路线、海上产品大型化升级、管理优化等多项措施应对市场挑战，较上年同期已实现较大幅度的减亏。但若后续风机市场招标价格仍持续保持低位，而公司无法保证产品成本随销售价格同步下降，或因公司部分产品未来可能受较为恶劣工作环境等因素影响产生质量问题，对公司的经营业绩产生不利影响，公司业绩仍可能存在亏损的风险。公司未来将继续通过技术创新对产品进行优化升级，在产品设计之初即以市场成本、性能竞争力为导向，加强供应链管理确保目标成本落地；重点在陆上大基地、“两海”（海上及海外）领域争取优质订单，扩大公司规模的同时优化销售订单结构，并积极推进风资源开发与投资业务、拓展服务业

务，丰富公司利润来源；同时持续推动对销售订单项目成本全流程的有效管控，加强公司经营各环节的精细化管理，实现费用投入比优化。

（二）核心竞争力风险

1、技术研发风险

风电行业属于技术密集型行业，行业技术迭代及客户要求的提升将对公司研发与技术提出更高的要求。公司将持续对技术研发进行投入。但在人工智能时代等因素带来的快速技术变革的背景下，公司能否顺应未来风电市场发展趋势，保持技术的领先性具有一定不确定性。针对这一潜在的风险，公司在制定产品战略规划和技术战略规划时，将深入洞察市场、挖掘客户需求，主动研判行业技术发展趋势，以市场推动、技术拉动的双轮驱动制定产品和技术战略规划，提高技术和产品的市场竞争力。

2、技术人员流失风险

公司所处的行业属于人才密集型行业，对技术人员的需求较大。目前公司具备一定的人才优势，已形成一支稳健高质量的技术研发和技术管理队伍。如果公司不能有效的培育、选拔、任用、留住现有技术人才，并吸引新技术人才，将会导致公司失去人才优势而对技术核心竞争力造成不利影响。公司将采取多方面举措，一方面提升核心技术知识的数字化沉淀，同时在持续加强核心技术人才的引进、培养和激励等方面加大投入，为公司的持续性发展提供人才保障。

3、核心技术泄密风险

核心技术是公司保持竞争优势的有力保障，核心技术的保密对公司的发展尤为重要。如果在经营过程中，因核心技术信息管理不善导致核心技术泄密，将对公司的竞争力造成不利影响。公司将继续运用数字化手段，优化知识产权管理体系，完善技术秘密保护制度，优化核心技术信息的权限管理体系，确保公司核心技术避免发生泄密风险。

（三）经营风险

1、市场竞争风险

国内风电市场海、陆风电市场行业竞争日益加剧，风机销售价格仍在低位，整机商的盈利空间面临巨大挑战。如公司无法保证不断优化设计和技术迭代更新，推出适应市场需求的高性能、高品质产品，同时有效控制成本，则公司的经营业绩和盈利能力或将受到一定程度的影响。

对此公司将发挥技术优势，在确保产品可靠性的前提下，顺应市场需求，推出适应不同市场环境需求的新产品，对各核心部件进行全方位的技术穿透，并对供应链等关键资源进行提前锁定，全业务链有效控制成本，化解市场竞争的风险。

2、核心零部件交付风险

在风机产品快速大型化的发展趋势下，若上游零部件供应企业未能及时布局并提高配套大型风机零部件的生产能力和质量管控能力，可能导致部分零部件出现交付紧缺和/或技术质量问题的风险。公司将实施战略采购策略，优化供应链，就核心部件穿透至上游原材料的供应和制造过程，加强对供应链的掌控，确保有序有质的生产、交付。

(四) 财务风险

应收账款及合同资产余额较大的风险

公司应收账款及列示在流动资产的合同资产账面价值期初合计为 10,298,909,049.97 元，期末合计为 8,981,957,439.89 元，占期初及期末资产总额的比例分别为 35.26%和 27.83%，占资产总额比例较高。如果下游客户出现资金状况紧张或其他影响回款的不利情形，可能会对公司的财务状况造成不利影响。公司将结合不同项目、不同客户的特点，形成差异化的客户信用管理政策，改善客户信用期，健全应收款项催收机制，提高收款效率。

(五) 行业风险

我国风电行业未来持续高速发展与国家政策支持与引导关联度较高。如果国家行业相关政策的调整降低风电场投资者投资意愿、影响风机整机行业景气度，进而对公司整机业务的市场空间和盈利能力产生不利影响。

公司将持续紧密跟踪行业相关政策动态，分析并识别对行业、公司的不利影响，前瞻性地做出相应策略调整。

(六) 宏观环境风险

1、主要原材料价格波动的风险

大宗商品价格近期相对平稳，未来不排除由于市场预期回暖、需求增加、产能波动、成本上涨等情况继续造成原材料价格波动，进而对公司成本控制造成影响。公司将紧密跟踪原材料动态，适时通过战略合作协议等方式锁定相关核心部件价格，减轻原材料价格波动造成的影响。

2、国际形势对海外市场的影响

公司在对海外市场进行积极拓展并在报告期内取得一定成果，部分海外销售订单项目在逐步执行交付过程中。受国内外经济环境复杂性、全球通货膨胀、地缘政治等因素影响，公司海外销售订单项目可能会存在项目暂缓、物流运输受阻、客户所在国家政策因国际形势变化等不确定因素，影响海外后续订单获取或在手订单项目执行进度。同时，海外通胀、外汇汇率波动等因素也可能对相应的销售收入及利润产生一定影响。公司将持续关注国际形势及海外当地政策环境，加强风险管控，完善汇率波动的对冲机制，并逐步落地各重点国家及地区的经营战略，最大限度保障公司利益。

五、 报告期内主要经营情况

具体详见第三节中“二、经营情况的讨论与分析”的相关内容。

(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	2,663,508,855.45	1,218,409,701.60	118.61
营业成本	2,272,930,314.17	1,021,864,983.70	122.43

销售费用	89,223,395.28	82,602,621.32	8.02
管理费用	168,273,057.12	194,163,156.13	-13.33
财务费用	83,973,789.51	71,691,905.76	17.13
研发费用	239,183,409.87	200,672,785.05	19.19
经营活动产生的现金流量净额	216,694,330.95	-2,530,039,002.78	不适用
投资活动产生的现金流量净额	-184,021,131.74	-366,212,886.47	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	232,043,078.52	2,582,552,480.95	-91.01
税金及附加	25,710,074.77	10,407,114.73	147.04
投资收益	106,288,840.97	10,614,729.17	901.33
公允价值变动损益	5,017,194.00	-634,387.14	不适用
信用减值损失	-109,000,684.72	-53,120,422.33	不适用
资产减值损失	-5,906,078.80	-20,275,061.73	不适用
资产处置收益	-2,491,113.00	120,714.30	-2,163.64
营业外收入	949,442.44	5,974,188.47	-84.11
营业外支出	14,473.17	169,316.86	-91.45
所得税费用	82,441,086.42	-16,275,428.06	不适用

营业收入变动原因说明:较上年同期增加 118.61%, 主要是因为上年度公司新增风机产品销售订单量同比有较大提升, 本期风机销售收入相应有大幅增长。

营业成本变动原因说明:较上年同期增加 122.43%, 主要是随本期营业收入相应增加。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明:较上年同期增加 27.47 亿元, 主要是公司上年度及本期新接订单有大幅增加, 使得本期销售商品收到的现金增加。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明:较上年同期增加 1.82 亿元, 主要是本期购建长期资产相关现金支出减少所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明:较上年同期减少 91.01%, 主要是本期现金流有明显好转, 借款较上年同期减少所致。

税金及附加变动原因说明:较上年同期增加 147.04%, 主要是由于公司于上年末集中交付, 上年末应交增值税余额较多导致本期实际缴纳的增值税增加, 附加税随之增加, 同时相比去年同期, 因销售订单增加, 签署合同缴纳的印花税亦有所增加。

投资收益变动原因说明:较上年同期增加 901.33%, 主要是公司投资的合联营公司上半年度盈利较好, 使得本期确认的投资收益增加。

公允价值变动损益变动原因说明:较上年同期增加 565.16 万元, 主要是公司本期持有的非上市权益性投资公允价值波动所致。

信用减值损失变动原因说明:较上年同期增加 5,588.03 万元, 主要是公司逾期应收款增加, 导致本期信用减值损失计提有所增加。

资产减值损失变动原因说明:较上年同期减少 1,436.90 万元, 主要是公司本期长库龄存货消耗, 本期计提减值损失较上年同期减少所致。

资产处置收益变动原因说明:较上年同期减少 2,163.64%,主要是本期发生土地使用权处置损失所致。

营业外收入变动原因说明:较上年同期减少 84.11%,主要是公司本期收到保险理赔同比有所减少所致。

营业外支出变动原因说明:较上年同期减少 91.45%,主要是本期较上年同期公司赔偿支出减少所致。

所得税费用变动原因说明:较上年同期增加 9,871.65 万元,主要是受到当期损益及相应暂时性差异对当期所得税费用和递延所得税费用的综合影响所致。

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

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
应收票据	51,752,000.00	0.16	141,156,277.50	0.48	-63.34	注 1
应收款项融资	31,232,660.43	0.10	73,675,360.83	0.25	-57.61	注 2
预付款项	1,195,101,183.48	3.70	537,465,483.29	1.84	122.36	注 3
存货	4,165,556,548.02	12.91	1,712,422,398.41	5.86	143.26	注 4
其他流动资产	1,764,579,123.30	5.47	1,026,530,310.37	3.51	71.90	注 5
在建工程	345,713,616.20	1.07	226,871,231.34	0.78	52.38	注 6
合同负债	4,921,230,891.19	15.25	2,216,760,073.11	7.59	122.00	注 7
应付职工薪酬	91,438,642.25	0.28	238,751,949.24	0.82	-61.70	注 8
应交税费	28,938,544.19	0.09	135,146,466.55	0.46	-78.59	注 9
一年内到期的非流动负债	1,652,320,620.74	5.12	2,665,968,361.82	9.13	-38.02	注 10
其他流动负债	2,090,544,137.38	6.48	634,980,476.85	2.17	229.23	注 11
少数股东权益	6,725,984.65	0.02	12,627,092.65	0.04	-46.73	注 12

其他说明

注 1：较上年年末减少 63.34%，主要是由于公司上年末票据到期结清，同时本期现金结算增加，票据结算减少，导致本期新收票据较少。

注 2: 较上年年末减少 57.61%, 主要是公司上年末票据到期已结清且本期新收票据贴现所致。

注 3: 较上年年末增加 122.36%, 主要是由于本期公司为后续预计发生的交付备货而进行相应的原材料采购, 造成预付账款金额有所增加。

注 4: 较上年年末增加 143.26%, 主要是公司为后续预计交付的订单备货所致。

注 5: 较上年年末增加 71.90%, 主要是由于公司新接销售订单大幅增加, 根据订单收款节点开具的增值税发票较上年年末相应增加, 以及采购到票增加造成待抵扣进项税亦增加。

注 6: 较上年年末增加 52.38%, 主要是公司部分生产基地厂房、新能源投资项目开发等在建项目在本期根据完工进度结算所致。

注 7: 较上年年末增加 122.00%, 主要是由于公司新接销售订单大幅增加, 预收款项相应大幅增加。

注 8: 较上年年末减少 61.70%, 主要是今年年初公司支付上年度计提的年终奖所致。

注 9: 较上年年末减少 78.59%, 主要是公司支付上年度末应交增值税及所得税所致。

注 10: 较上年年末减少 38.02%, 主要是公司应付债券本期到期兑付所致。

注 11: 较上年年末增加 229.23%, 主要是本期公司新增发行超短期融资券所致。

注 12: 较上年年末减少 46.73%, 主要是本期公司新增亏损所致。

2、境外资产情况

☒适用 ☐不适用

(1). 资产规模

其中: 境外资产15,515,554.02 (单位: 元 币种: 人民币), 占总资产的比例为0.05%。

(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

具体内容详见“第八节 财务报告”之“五、合并财务报表项目注释”中“31.所有权或使用权受限资产”的有关说明。

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

单位：万元 币种：人民币

报告期投资额（万元）	上年同期投资额（万元）	变动幅度
10,867.68	7,588.00	43.22%

报告期内对外股权投资额为 10,867.68 万元，主要包括：

1、一重上电（齐齐哈尔市）新能源有限公司

本公司与中国第一重型机械股份有限公司于 2020 年 04 月 28 日合资成立一重上电（齐齐哈尔市）新能源有限公司，该合资公司注册资本金为 78,000.00 万元，公司持股比例为 50%。报告期内公司出资 6,000.00 万元，截至报告期末公司累计已出资 33,000.00 万元。

2、上海纳塔新材料科技有限公司

本公司与广东蒙泰高新纤维股份有限公司于 2023 年 03 月 28 日合资成立上海纳塔新材料科技有限公司，该合资公司注册资本金为 55,000.00 万元，本公司持股比例为 20%。报告期内本公司出资 750.00 万元，截至报告期末本公司累计已出资 6,750.00 万元。

3、如东和风海上风力发电有限公司

公司与国家电投集团江苏电力有限公司、中天科技集团有限公司、海恒如东海上风力发电有限公司于 2018 年 8 月 21 日合资成立如东和风海上风力发电有限公司，该合资公司注册资本金为 120,000.00 万元，于 2024 年 1 月 19 日增资至 139,032.50 万元，并于 2025 年 3 月决定增加注册资本至 155,764.98 万元，公司持股比例为 5%。报告期内公司出资 836.62 万元，截至报告期末公司累计已出资 7,788.25 万元。

4、如东海翔海上风力发电有限公司

公司与国家电投集团江苏电力有限公司、海恒如东海上风力发电有限公司于 2018 年 8 月 21 日合资成立如东海翔海上风力发电有限公司，该合资公司注册资本金为 120,000.00 万元，于 2024 年 1 月 19 日增资至 153,275.08 万元，并于 2025 年 3 月决定增加注册资本至 168,836.45 万元，公司持股比例为 18%。报告期内公司出资 2,801.05 万元，截至报告期末公司累计已出资 30,390.56 万元。

5、汕头市濠江区潮电八期新能源有限公司

公司于 2025 年 2 月 24 日在上海联合产权交易所举牌受让汕头市濠江区潮电八期新能源有限公司 20%股权，交易价款为 480.01 万元。

(1). 重大的股权投资

□适用 √不适用

(2). 重大的非股权投资

□适用 √不适用

(3). 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
其他	73,675,360.83	-	-	-	203,092,056.04	245,256,294.27	-278,462.17	31,232,660.43
其他	633,114,400.00	5,017,194.00	-	-	36,376,706.00	-	-	674,508,300.00
合计	706,789,760.83	5,017,194.00	-	-	239,468,762.04	245,256,294.27	-278,462.17	705,740,960.43

具体情况详见“第八节 财务报告”中“十一、公允价值的披露”的有关说明

证券投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

□适用 √不适用

(4). 私募股权投资基金投资情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

私募基金名称	投资协议签署时点	投资目的	拟投资总额	报告期内投资金额	截至报告期末已投资金额	参与身份	报告期末出资比例(%)	是否控制该基金或施加重大影响	会计核算科目	是否存在关联关系	基金底层资产情况	报告期利润影响	累计利润影响
华景上电一号(天津)股权投资基金合伙企业	2020 年 06 月 02 日	拉动订单	23,520.00	0.00	0.00	有限合伙人	9.79	否	长期股权投资	是	无	2.68	143.86
华景上电二号(天津)股权投资基金合伙企业			15,680.00	0.00	0.00	有限合伙人	9.79	否		是	无	3.69	96.76
合计	/	/	39,200.00	0.00	0.00	/		/	/	/	/	6.37	240.62

其他说明

经公司股东大会 2019 年度会议审议，同意上海之恒与电气投资共同参与，与华能国际电力开发公司(以下简称“华能开发”)、天津华景投资管理有限公司、天津华景顺启新能源科技发展有限公司等合作设立华景上电一号(天津)股权投资基金合伙企业(有限合伙)(以下简称“一号基金”)及华景上电二号(天津)股权投资基金合伙企业(有限合伙)(以下简称“二号基金”)。一号基金、二号基金(以下合称“华景基金”)总规模为 400,250 万元，其中 250 万元已由普通合伙人天津华景实缴，400,000 万元将由有限合伙人电气投资、上海之恒和华能开发根据投资标的资金需要，按照 39.18%、9.79%和 50.97%的比例相应分别出资，华景基金于 2020 年 06 月 04 日设立完毕，2020 年 07 月 03 日完成中国基金业协会备案，

华景基金自 2025 年 01 月进入退出期，所投的项目目前已全部完成退出。近期，华景基金全体合伙人完成签署《华景上电一号（天津）股权投资基金合伙企业（有限合伙）合伙人会议决议》、《华景上电二号（天津）股权投资基金合伙企业（有限合伙）合伙人会议决议》，同意解散并注销合伙企业。

(五) 重大资产和股权出售

☐适用 ☒不适用

(六) 主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

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

1、主要控股公司

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
上海电气风电设备东台有限公司	子公司	陆上风机主机生产基地	21,400.00	314,914.70	60,513.89	103,387.54	650.89	537.37
上海电气风电云南有限公司	子公司	陆上风机主机生产基地	2,000.00	61,462.23	2,424.60	3,485.12	88.70	-
上海电气风电设备莆田有限公司	子公司	海上风机主机生产基地	30,000.00	110,407.85	23,999.53	3,554.94	-1,321.09	-1,008.83

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
内蒙古白音新能源发电有限公司	子公司	电力、热力生产和供应业	8,000.00	38,557.64	15,813.47	2,244.19	745.77	692.28
上海电气风电广东有限公司	子公司	海上风机主机生产基地	23,600.00	123,813.73	31,493.35	7,999.19	337.23	46.12
上海电气能源装备（内蒙古）有限公司	子公司	陆上风机主机生产基地	5,000.00	106,354.56	9,320.28	18,784.10	220.35	178.52
上海电气风电如东有限公司	子公司	海上风机主机生产基地	20,000.00	75,765.23	14,845.82	8,080.53	245.78	172.22
上海电气风电集团滨海风电设备有限公司	子公司	海上风机主机生产基地	5,000.00	100,759.07	5,419.28	22,121.05	63.52	8.47
上海电气风电叶片科技（洮南）有限公司	子公司	风机叶片生产基地	6,000.00	35,452.61	6,537.99	3,900.06	587.28	295.70
上海电气风电设备吉林有限公司	子公司	陆上风机主机生产基地	1,500.00	78,745.01	3,250.32	42,492.05	1,314.06	929.95
上海电气风电（海南）有限公司	子公司	海上风机主机生产基地	2,500.00	60,964.88	4,303.45	4,256.04	156.83	-
上海之恒新能源有限公司	子公司	风资源开发，风场投资	150,000.00	74,197.05	52,234.77	493.79	-1,443.61	-1,359.28
三零六零混塔（赤峰市）风电有限公司	子公司	混塔生产基地	2,000.00	34,135.72	2,064.01	12,251.69	-13.12	-
丹东上电能源装备有限公司	子公司	海上风机主机生产基地	1,000.00	55,138.94	-2,855.45	3,148.90	-	-
上海电气能源装备（新疆）有限公司	子公司	陆上风机主机生产基地	5,000.00	32,424.09	-205.67	7,168.13	50.60	50.60

2、主要参股公司

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
一重上电（齐齐哈尔市）新能源有限公司	参股公司	电力、热力生产和供应业	78,000.00	247,980.55	102,325.71	6,064.57	23,334.11	16,164.91
上海纳塔新材料科技有限公司	参股公司	技术服务	55,000.00	53,918.07	31,029.51	-	-630.64	-630.65
国家电投集团安徽池州新能源有限公司	参股公司	电力、热力生产和供应业	14,000.00	45,589.16	4,610.75	3,574.68	1,650.55	1,389.54
上海电气新能源发展有限公司	参股公司	电力、热力生产和供应业	300,000.00	410,222.90	178,998.71	6,936.89	946.75	863.33
山西太重上电新能源装备有限公司	参股公司	电力、热力生产和供应业	8,000.00	51,049.13	8,757.09	14,989.89	531.86	398.89

报告期内取得和处置子公司的情况

☐适用 ☒不适用

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

六、 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、监事、高级管理人员和核心技术人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形
黄锋锋	财务总监、董事会秘书	离任
石夏娟	财务总监、董事会秘书	聘任
蒋勇	副总裁	聘任

公司董事、监事、高级管理人员和核心技术人员变动的情况说明

√适用 □不适用

黄锋锋女士因工作调动原因于 2025 年 01 月 06 日向董事会辞去财务总监及董事会秘书职务。2025 年 01 月 06 日，第二届董事会 2025 年度第一次临时会议经审议聘任石夏娟女士为公司财务总监、董事会秘书。由于聘任时石夏娟女士尚未取得上海证券交易所颁发的董事会秘书资格证书，暂由其代行董事会秘书职责。具体情况详见董事会于 2025 年 01 月 07 日在上交所网站(www.sse.com.cn)及指定媒体披露的《关于变更公司财务总监及董事会秘书的公告》(公告编号:2025-002)。董事会在石夏娟女士取得董事会秘书任职培训证明后，于 2025 年 03 月 18 日在上交所网站(www.sse.com.cn)及指定媒体披露《关于公司董事会秘书取得任职培训证明并正式履职的公告》(公告编号:2025-005)。

2025 年 04 月 22 日，第二届董事会 2025 年度第二次临时会议经审议一致同意增补聘任蒋勇为副总裁。具体情况详见董事会于 2025 年 04 月 23 日在上交所网站(www.sse.com.cn)及指定媒体披露的《聘任公司副总裁的公告》(公告编号:2025-014)。

公司核心技术人员的认定情况说明

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

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

员工持股计划情况

☐适用 ☒不适用

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

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

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	解决同业竞争	上海电气(直接控股股东)	上海电气就避免同业竞争的承诺如下：“1、本公司承诺在本公司作为电气风电控股股东期间，本公司及本公司下属企业（不包括电气风电及电气风电下属控股子公司，下同）不会以任何形式直接或间接地从事与电气风电及电气风电下属控股子公司主营业务相同或相似的业务，亦不会在中国境内外通过投资、收购、联营、兼并、受托经营等方式从事与电气风电及电气风电下属控股子公司主营业务相同或者相似的业务。在本公司作为电气风电控股股东期间，如本公司及本公司控制的其他企业未来从任何第三方获得的任何商业机会与电气风电及电气风电下属控股子公司主营业务有竞争或可能有竞争，则本公司及本公司控制的其他企业将立即通知电气风电，并尽力将该商业机会让渡予电气风电。2、本公司下属企业与电气风电均从事的光伏工程总承包业务不属于电气风电主营业务。电气风电目前执行的光伏工程总承包合同数量少、金额小，属于偶发性业务，且占电气风电业务比例较低。本公司将督促电气风电在执行完成现有光伏合同后不再从事光伏工程总承包业务。3、电气风电主营业务是风力发电设备设计、研发、制造和销售以及后市场配套服务，目前存在部分风电设备供应相关的工程合同，但不从事工程设计和施工业务，该类业务与本公司下属企业的风电工程总承包（EPC）业务不存在同业竞争情形。4、本公司下属企业上海电气投资有限公司参与投资风电投资基金，属财务性投资，上海电气投资有限公司不参与基金所投企业的经营管理，也不存在具有控制、共同控制或重大影响的情形，与电气风电主营业务属于不同定位。本公司承诺，未来风电领域的基金投资优先由电气风电参与，由电气风电决策是否参与基金的经营管理，上海电气投资有限公司仅作为财务性投资人参与。若本公司违反上述承诺，本公司应对相关方因此而遭受的损失作出全面、及时和足额的赔偿。上述承诺自电气风电就其首次公开发行人民币普通股股票并在上海证券交易所科创板上市向上海证券交易所提交申报材料之日起对本公司具有法律约束力。”	2020 年 04 月 15 日	否	长期有效	是	不适用	不适用

与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	电气控股(间接控股股东)	电气控股就避免同业竞争的承诺如下：“1、本企业承诺在本企业作为电气风电间接控股股东期间，本企业及本企业下属企业（不包括电气风电及电气风电下属控股子公司，下同）不会以任何形式直接或间接地从事与电气风电及电气风电下属控股子公司主营业务相同或相似的业务，亦不会在中国境内外通过投资、收购、联营、兼并、受托经营等方式从事与电气风电及电气风电下属控股子公司主营业务相同或者相似的业务。在本企业作为电气风电间接控股股东期间，如本企业及本企业控制的其他企业未来从任何第三方获得的任何商业机会与电气风电及电气风电下属控股子公司主营业务有竞争或可能有竞争，则本企业及本企业控制的其他企业将立即通知电气风电，并尽力将该商业机会让渡予电气风电。2、本企业下属企业与电气风电均从事的光伏工程总承包业务不属于电气风电主营业务，电气风电目前执行的光伏工程总承包合同数量少、金额小，属于偶发性业务，且占电气风电业务比例较低。本企业将督促电气风电在执行完成现有光伏合同后不再从事光伏工程总承包业务。3、电气风电主营业务是风力发电设备设计、研发、制造和销售以及后市场配套服务，目前存在部分风电设备供应相关的工程合同，但不从事工程设计和施工业务，该类业务与本企业下属企业的风电工程总承包（EPC）业务不存在同业竞争情形。4、本企业下属企业上海电气投资有限公司参与投资风电投资基金，属财务性投资，上海电气投资有限公司不参与基金所投企业的经营管理，也不存在具有控制、共同控制或重大影响的情形，与电气风电主营业务属于不同定位。本企业承诺，未来风电领域的基金投资优先由电气风电参与，由电气风电决策是否参与基金的经营管理，上海电气投资有限公司仅作为财务性投资人参与。若本企业违反上述承诺，本企业应对相关方因此而遭受的损失作出全面、及时和足额的赔偿。上述承诺自电气风电就其首次公开发行人民币普通股股票并在上海证券交易所科创板上市向上海证券交易所提交申报材料之日起对本企业具有法律约束力。”	2020 年 06 月 18 日	否	长期有效	是	不适用	不适用
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	公司	公司就避免同业竞争的承诺如下：“1、本公司现有光伏工程总承包合同执行完成后，不再从事该领域业务；2、在上海电气作为本公司控股股东期间，若上海电气及其下属其他单位继续从事风电工程总承包业务，本公司不从事风电工程总承包业务，本公司将根据业主方的要求，仅提供风电设备合同相关的配套服务。”	2020 年 04 月 22 日	否	长期有效	是	不适用	不适用
与首次公开发行相关的	解决关联交易	上海电气(直接控股股东)	上海电气就规范关联交易的承诺如下：“1、本次分拆完成后，本公司将善意行使和履行作为电气风电股东的权利和义务，充分尊重电气风电的独立法人地位，保障电气风电独立经营、自主决策，并促使由本公司提名的电气风电董事（如有）依法履行其应尽的诚信和勤勉义务。在电气风电的股东大会对涉及本公司的关联交易进行表决时，本公司将回避表决。2、本次分拆完成后，本公	2020 年 04 月 15 日	否	长期有效	是	不适用	不适用

承诺			司将避免一切非法占用电气风电的资金、资产的行为。3、本公司将尽可能地避免和减少本公司及本公司下属企业（电气风电及其下属子公司除外，下同）与电气风电的关联交易；对无法避免或者有合理原因而发生的关联交易，本公司及本公司下属企业将遵循市场公正、公平、公开的原则，并依法与电气风电或其下属子公司签订协议，履行合法程序，按照公司章程、有关法律法规的规定履行信息披露义务和办理有关报批程序。本公司保证将按照正常的商业条件严格和善意地进行上述关联交易。本公司及本公司下属企业将按照公允价格进行上述关联交易，本公司不会向电气风电谋求超出该等交易以外的利益或收益，保证不通过关联交易损害电气风电及电气风电其他股东的合法权益。4、如果本公司违反上述承诺，电气风电以及电气风电其他股东有权要求本公司及本公司下属企业规范相应的交易行为，并将已经从交易中获得的利益、收益以现金的方式补偿给电气风电；如因违反上述承诺造成电气风电经济损失，本公司将赔偿电气风电因此受到的全部损失。5、上述承诺在本公司作为电气风电控股股东期间持续有效。						
与首次公开发行相关的承诺	解决关联交易	电气控股 (间接控股股东)	电气控股就规范关联交易的承诺：“1、本次分拆完成后，本公司将避免一切非法占用电气风电的资金、资产的行为。2、本公司将尽可能地避免和减少本公司及本公司下属企业（电气风电及其下属子公司除外，下同）与电气风电的关联交易；对无法避免或者有合理原因而发生的关联交易，本公司及本公司下属企业将遵循市场公正、公平、公开的原则，并依法与电气风电或其下属子公司签订协议，履行合法程序，按照公司章程、有关法律法规的规定履行信息披露义务和办理有关报批程序。本公司保证将按照正常的商业条件严格和善意地进行上述关联交易。本公司及本公司下属企业将按照公允价格进行上述关联交易，本公司不会向电气风电谋求超出该等交易以外的利益或收益，保证不通过关联交易损害电气风电及电气风电其他股东的合法权益。3、如果本公司违反上述承诺，电气风电以及电气风电其他股东有权要求本公司及本公司下属企业规范相应的交易行为，并将已经从交易中获得的利益、收益以现金的方式补偿给电气风电；如因违反上述承诺造成电气风电经济损失的，本公司将赔偿电气风电因此受到的全部损失。4、上述承诺在本公司作为电气风电间接控股股东期间持续有效。”	2020 年 06 月 17 日	否	长期有效	是	不适用	不适用
与首次公开发行相关的承诺	其他	上海电气 (直接控股股东)	上海电气就持股意向及减持意向的承诺如下：“1、本公司拟长期持有电气风电股票。如果在锁定期满后，本公司拟减持股票的，将认真遵守中国证券监督管理委员会、证券交易所关于股东减持的相关规定，审慎制定股票减持计划。2、本公司在持有电气风电股票锁定期届满后两年内拟减持电气风电股票的，减持价格将不低于电气风电股票的发行价，并通过电气风电在减持前三个交易日予以公告，并在相关信息披露文件中披露本公司减持原因、拟减持数量、未来持股意向、减持行为对电气风电治理结构、股权结构及持续经营的影响。若	2020 年 06 月 17 日	否	长期有效	是	不适用	不适用

			电气风电上市后发生派息、送股、资本公积转增股本等除权、除息行为的，上述发行价为除权除息后的价格。3、本公司减持电气风电股份的方式应符合相关法律、法规、规章的规定，包括但不限于交易所集中竞价交易方式、大宗交易方式、协议转让方式等。”						
与首次公开发行相关的承诺	其他	公司	公司就填补摊薄即期回报的措施及承诺如下：“本次发行上市完成后，可能导致投资者的即期回报被摊薄，为保证本次募集资金有效使用、有效防范股东即期回报被摊薄的风险和提高公司未来的持续回报能力，公司拟采取的具体措施如下：1、提高公司日常运营效率，降低公司运营成本公司将提高公司资产运营效率，提高营运资金周转效率，加强预算管理和应收账款管理。同时，公司将完善薪酬和激励机制，在保持成本弹性的同时，激发员工积极性，挖掘公司员工的创造力和潜在动力。通过以上措施，提升公司的运营效率，降低成本，并提升公司的经营业绩。2、强化募集资金管理，积极实施募投项目本次募集资金到账后，公司将有序推进募集资金投资项目建设，争取募集资金投资项目早日达产并实现预期效益。同时，公司将根据相关法规和公司《募集资金管理制度》的要求，严格管理募集资金使用，保证募集资金按照原定用途得到充分有效利用。3、严格执行公司的分红政策，保障公司股东回报根据中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》和《上市公司监管指引第3号——上市公司现金分红》的要求，公司进一步完善和细化了利润分配政策并制订了分红回报规划。公司将严格执行上述分红政策，回报投资者。”	2020 年 04 月 22 日	否	长期有效	是	不适用	不适用
与首次公开发行相关的承诺	其他	上海电气(直接控股股东)	上海电气就填补摊薄即期回报的措施及承诺如下：“鉴于上海电气风电集团股份有限公司（以下简称“公司”）拟首次公开发行股票并在上海证券交易所科创板上市，为维护公司和全体股东的合法权益，确保填补回报措施能够得到切实履行，本公司作为公司控股股东，本公司承诺不越权干预公司经营管理活动，不侵占公司利益。”	2020 年 06 月 17 日	否	长期有效	是	不适用	不适用
与首次公开发行相关的承诺	其他	电气控股(间接控股股东)	电气控股就填补摊薄即期回报的措施及承诺如下：“鉴于上海电气风电集团股份有限公司（以下简称“公司”）拟首次公开发行股票并在上海证券交易所科创板上市，为维护公司和全体股东的合法权益，确保填补回报措施能够得到切实履行，本企业作为公司间接控股股东，本企业承诺不越权干预公司经营管理活动，不侵占公司利益。”	2020 年 06 月 17 日	否	长期有效	是	不适用	不适用
与首次公开发行相关的	其他	公司董事及高级管理人员	填补摊薄即期回报的措施及承诺如下：“1、本人承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益；2、本人承诺对本人的职务消费行为进行约束；3、本人承诺不动用公司资产从事与其履行职责无关的投资、消费活动；4、本人承诺由董事会或薪酬与考核委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；5、若公司后续推出公	2020 年 04 月 22 日	否	长期有效	是	不适用	不适用

承诺			司股权激励计划，本人承诺拟公布的公司股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；6、本人承诺切实履行上述承诺事项，愿意承担因违背上述承诺而产生的法律责任。”						
与首次公开发行相关的承诺	其他	上海电气 (直接控股股东)	上海电气就未履行承诺时的约束措施的承诺如下：“1、如本公司未履行相关承诺事项，本公司应当及时、充分披露未履行承诺的具体情况、原因并向公司的股东和社会公众投资者道歉；2、本公司将在有关监管机关要求的期限内予以纠正或及时作出合法、合理、有效的补充承诺或替代性承诺；3、如因本公司未履行相关承诺事项，致使公司或者其投资者遭受损失的，本公司将向公司或者其投资者依法承担赔偿责任；4、如本公司未承担前述赔偿责任，公司有权扣减本公司从公司所获分配的现金红利用于承担前述赔偿责任，如当年度现金利润分配已经完成，则从下一年度应向本公司分配现金红利中扣减；5、如本公司因未履行相关承诺事项而获得收益的，所获收益全部归公司所有。”	2020 年 06 月 17 日	否	长期有效	是	不适用	不适用
与首次公开发行相关的承诺	其他	电气控股 (间接控股股东)	电气控股就未履行承诺时的约束措施的承诺如下：“1、如本企业未履行相关承诺事项，本企业应当及时、充分披露未履行承诺的具体情况、原因并向公司的股东和社会公众投资者道歉；2、本企业将在有关监管机关要求的期限内予以纠正或及时作出合法、合理、有效的补充承诺或替代性承诺；3、如因本企业未履行相关承诺事项，致使公司或者其投资者遭受损失的，本企业将向公司或者其投资者依法承担赔偿责任；4、如本企业因未履行相关承诺事项而获得收益的，所获收益全部归公司所有。”	2020 年 06 月 17 日	否	长期有效	是	不适用	不适用
与首次公开发行相关的承诺	其他	电气投资 (股东)	电气投资就未履行承诺时的约束措施的承诺如下：“1、如本公司未履行相关承诺事项，本公司应当及时、充分披露未履行承诺的具体情况、原因并向公司的股东和社会公众投资者道歉；2、本公司将在有关监管机关要求的期限内予以纠正或及时作出合法、合理、有效的补充承诺或替代性承诺；3、如因本公司未履行相关承诺事项，致使公司或者其投资者遭受损失的，本公司将向公司或者其投资者依法承担赔偿责任；4、如本公司未承担前述赔偿责任，公司有权扣减本公司从公司所获分配的现金红利用于承担前述赔偿责任，如当年度现金利润分配已经完成，则从下一年度应向本公司分配现金红利中扣减；5、如本公司因未履行相关承诺事项而获得收益的，所获收益全部归公司所有。”	2020 年 06 月 17 日	否	长期有效	是	不适用	不适用
与首次公开发行相关的承诺	其他	公司	公司就未履行承诺时的约束措施的承诺如下：“1、如公司未履行相关承诺事项，公司应当及时、充分披露未履行承诺的具体情况、原因并向股东和社会公众投资者道歉；2、公司将在有关监管机关要求的期限内予以纠正或及时作出合法、合理、有效的补充承诺或替代性承诺；3、因公司未履行相关承诺事项，致使投资者在证券交易中遭受损失的，公司将依法向投资者承担赔偿责任；4、对未履行其已作出承诺，或因该等人士的自身原因导致公司未履行已作出承诺的公司股东、董事、监事、高级管理人员，公司将立即停止对其进行现金分红，并停发其应在公司领取的薪酬、津贴，直至该等人士履行相关承诺。”	2020 年 04 月 22 日	否	长期有效	是	不适用	不适用

与首次公开发行相关的承诺	其他	公司董事、监事及高级管理人员	公司董事、监事及高级管理人员就未履行承诺时的约束措施的承诺如下：“1、如本人未履行相关承诺事项，本人应当及时、充分披露未履行承诺的具体情况、原因并向公司的股东和社会公众投资者道歉；2、在有关监管机关要求的期限内予以纠正或及时作出合法、合理、有效的补充承诺或替代性承诺；3、如本人未能履行相关承诺事项，致使公司或者其投资者遭受损失的，本人将向公司或者其投资者依法承担赔偿责任；4、如本人未承担前述赔偿责任，公司有权立即停发本人应在公司领取的薪酬、津贴，直至本人履行相关承诺；5、如本人因未履行相关承诺事项而获得收益的，所获收益归公司所有。”	2020 年 04 月 22 日	否	长期有效	是	不适用	不适用
与首次公开发行相关的承诺	其他	上海电气（直接控股股东）	本公司拟分拆所属子公司电气风电于上交所科创板上市，本公司做出如下承诺：1、在本次分拆进程中，本公司将依照相关法律、法规、规章、中国证监会和上交所的有关规定，及时披露有关本次分拆的信息，并保证该等信息的真实性、准确性和完整性，保证该等信息不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。2、若因本公司提供的信息和文件有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者遭受损失的，本公司将依法承担赔偿责任。在前述事实被中国证监会、证券交易所或有权司法机构认定后，本公司将本着主动沟通、尽快赔偿、切实保障投资者特别是中小投资者利益的原则，通过参与设立投资者赔偿基金等方式积极赔偿投资者由此遭受的可测算的直接经济损失。	2020 年 04 月 15 日	否	长期有效	是	不适用	不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

三、违规担保情况

☐适用 ☒不适用

四、半年报审计情况

☐适用 ☒不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

☐适用 ☒不适用

六、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

☐本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

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

☐适用 ☒不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

☒适用 ☐不适用

报告期内，公司及公司控股股东、实际控制人诚信状况良好，不存在应披露而未披露的重大诉讼事项，不存在未按期偿还大额债务或未履行承诺的情形。

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

(1) 2025 年度与电气控股和上海电气发生的日常关联交易

单位：万元

关联交易类别	关联人	关联关系	2025 年度 全年预计 交易金额	截至报告期 末累计交易 金额	占同类 业务比例 (%)	2025 年预计金额 与实际发生金额 存在差异的原因
向关联人 购买原材料	上海电气集团上海电机厂有限公司	控股 股东	56,330.00	19,487.18	5.18	
	上海电气研砿（木垒）建筑科技有限公司		40,000.00	4,663.72	3.68	
	上海电气电力电子有限公司		23,300.00	6,207.21	2.14	
	上海电气上电电机广东有限公司		21,892.00	-	2.01	
	上海华普电缆有限公司		7,000.00	63.42	0.64	
	上海南华兰陵电气有限公司		4,500.00	-	0.41	
	上海电气液压气动有限公司		4,204.00	1,302.58	0.39	
	上海集优标五高强度紧固件有限公司		2,010.00	769.19	0.18	

关联交易类别	关联人	关联关系	2025 年度 全年预计 交易金额	截至报告期 末累计交易 金额	占同类 业务比例 (%)	2025 年预计金额 与实际发生金额 存在差异的原因
	上海电气上电电机莆田有限公司		1,600.00	939.06	0.15	
	上海电气及其他子公司		500.00	-	0.05	
	电气控股及其子公司	实际控制人	50.00	13.12	0.00	
	小计		161,386.00	33,445.48	14.84	
向关联人销售 产品、 商品	上海电气新能源发展有限公司	控股股东	132,600.00	-	7.08	
	上海电气输配电集团有限公司		25,400.00	2,289.82	1.36	
	小计		158,000.00	2,289.82	8.44	
向关联人提供 劳务	上海电气及其他子公司	控股股东	966.00	88.68	2.56	
	小计		966.00	88.68	2.56	
接受关联人提供的 劳务	上海电气输配电工程成套有限公司	控股股东	12,000.00	34.17	3.52	
	上海市机电设计研究院有限公司		4,000.00	628.63	1.17	
	上海电气集团数字科技有限公司		2,250.00	828.89	0.66	
	上海南华兰陵电气有限公司		1,669.00	4.87	0.49	
	上海电气电力电子有限公司		1,337.00	256.45	0.39	
	上海电气及其他下属子公司		1,877.00	243.58	0.55	
	电气控股及其子公司	实际控制人	1,043.00	335.11	0.31	
	小计		24,176.00	2,331.70	7.09	
向关联人租入 办公场 地、厂 房	上海电气集团置业有限公司	控股股东	3,000.00	1,381.37	22.40	
	上海电气及其他子公司		-	-	-	
	小计		3,000.00	1,381.37	22.40	
向关联人租入 办公场 地、厂 房	上海电气及其他下属子公司	控股股东	920.00	13.76	59.54	
	小计		920.00	13.76	59.54	
融资	上海电气融资租赁有限公司	控股股东	20,000.00	-	1.11	
	小计		20,000.00	-	1.11	
合计			368,448.00	39,550.81	-	

(2) 2025 年度与其他关联人发生的日常关联交易

单位：万元

关联交易类别	关联关系	关联人	2025 年度 预计全年 交易金额	截至报告 期末累计 交易金额	占同类 业务比例 (%)	2025 年预计金额 与实际发生金额 存在差异的原因
向关联人购买原材料	公司控股股东离任 未满 12 个月的高管 兼职董事的其他公 司	摩根新材料 (上海)有限 公司	400.00	223.04	0.04	-

注 1、上述关联交易的内容及金额均未超过股东会 2024 年第五次临时会议审议通过的《2025 年度日常关联交易的议案》。具体情况详见董事会分别于 2024 年 12 月 11 日在上交所网站（www.sse.com.cn）及指定媒体披露的《2025 年度日常关联交易的公告》（公告编号：2024-057）。

注 2、公司及子公司与关联人之间发生的采购产品和接受劳务、销售产品和提供劳务等交易均按以下交易定价原则和顺序执行：①凡有可参考市场价的价格，经协商执行市场价格；②凡没有参考市场价格的，经协商采用成本加成法执行；③若市场发生重大变化而影响产品的成本价格，交易双方协商确定。

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

1、 存款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
上海电气集团财务有限责任公司	控股股东的控股子公司	5,600,000,000.00	人民币：0.1%-1.725%； 欧元0.0001%	2,479,113,258.00	18,879,513,387.77	18,915,927,838.22	2,446,174,747.74
合计	/	/	/	2,479,113,258.00	18,879,513,387.77	18,915,927,838.22	2,446,174,747.74

注：（期初余额+本期存入金额-本期合计取出金额）与期末余额有差异，是由于统一用 6/30 外汇中间价折算，存在汇率折算差异。

2、 贷款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
上海电气集团财务有限责任公司	控股股东的控股子公司	500,000,000.00	2.40%	500,000,000.00	-	1,000,000.00	499,000,000.00
合计	/	/	/	500,000,000.00	-	1,000,000.00	499,000,000.00

注：上表中贷款额度已包含于下表“授信业务或其他金融业务”的“2025 年度全年预计交易金额”中。

3、 授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	2025 年度全年预计交易金额	总额	实际发生额
上海电气集团财务有限责任公司	控股股东的控股子公司	票据承兑	7,300,000,000.00	1,500,000,000.00	1,432,100,729.37
		非融资性保函		2,100,000,000.00	47,366,900.00
		银票贴现		500,000,000.00	-

注：上表中“总额”取年度日峰值，“实际发生额”取年度累计值。

4、 其他说明

☐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

(三) 其他重大合同

☐适用 ☒不适用

十二、 募集资金使用进展说明

√适用 □不适用

(一) 募集资金整体使用情况

√适用 □不适用

单位：亿元

募集资金来源	募集资金到位时间	募集资金总额	募集资金净额（1）	招股书或募集说明书中募集资金承诺投资总额（2）	超募资金总额（3）=（1）-（2）	截至报告期末累计投入募集资金总额（4）	其中：截至报告期末超募资金累计投入总额（5）	截至报告期末募集资金累计投入进度（%）（6）=（4）/（1）	截至报告期末超募资金累计投入进度（%）（7）=（5）/（3）	本年度投入金额（8）	本年度投入金额占比（%）（9）=（8）/（1）	变更用途的募集资金总额
首次公开发行股票	2021年5月13日	29.01	27.99	27.99	-	24.96	-	89.17	-	0.40	1.42	3.77
合计	/	29.01	27.99	27.99	-	24.96	-	/	/	0.40	/	3.77

其他说明

□适用 √不适用

(二) 募投项目明细

√适用 □不适用

1、 募集资金明细使用情况

√适用 □不适用

单位：亿元

募集资金来源	项目名称	项目性质	是否为招股书或者募集说明书中的承诺投资项目	是否涉及变更投向	募集资金计划投资总额 (1)	本年投入金额	截至报告期末累计投入募集资金总额 (2)	截至报告期末累计投入进度 (%) (3) = (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	是否已结项	投入进度是否符合计划的进度	投入进度未达计划的具体原因	本年实现的效益	本项目已实现的效益或者研发成果	项目可行性是否发生重大变化，如是，请说明具体情况	节余金额
首次公开发行股票	新产品和技术开发项目	研发	是	否	10.11	0.11	10.25	101.47	2023/12/31	是	是	不适用	不适用	注 1	否	-
	上海电气风电集团江苏滨海测试基地项目	研发	是	是，此项目未取消，调整募集资金投资总额	4.49	0.27	2.53	56.46	2025/12/31	否	是	注 2	不适用	不适用	否（注 2）	-
	后市场能力提升项目（变更前）	运营管理	是	是，此项目取消	0.04		0.04	100.00	2024/6/30	是	是	不适用	不适用	不适用	是	-
	投资定制深远海运维母船项目（变更后）	运营管理	否	是，此项目为新项目	2.88		2.93	101.78	2024/6/30	是	是		不适用	注 3	否	-
	海上风电机组柔性化生产技改项目	生产建设	是	否	0.46		0.21	45.24	2024/12/31	是	是		不适用	注 4	否	-
	陆上风电机组柔性化生产技改项目	生产建设	是	否	0.27	0.01	0.14	49.59	2024/12/31	是	是		不适用	注 4	否	-
	补充流动资金	其他	是	否	8.85		8.86	100.17	-	是	是		不适用	不适用	否	-
合计	/	/	/	/	27.10	0.4	24.96	/	/	/	/	/		/	/	-

注 1:截至 2023 年 12 月 31 日，募投项目之“新产品和技术开发项目”已达到预定可使用状态并结项，具体研发成果详见董事会于 2024 年 03 月 29 日在上交所网站(www.sse.com.cn)

披露的《2023 年度募集资金存放与使用情况的专项报告》(公告编号:2024-018)。截至 2025 年 06 月 30 日该项目累计投入金额 102,546.02 万元(其中使用募集资金金额 101,058.52

万元，专户利息 1,487.50 万元），本项目募集资金承诺投资总额已全部使用完毕。其余已签合同尚未支付金额支付完毕后，公司将依照相关法律法规和公司《募集资金管理制度》的规定履行必要的审议程序使用节余募集资金利息。

注 2：由于募投项目之一“上海电气风电集团江苏滨海测试基地项目”受项目变更实施主体和地点影响，其启动时间晚于原计划。同时，为确保测试平台的技术前瞻性，公司专家组对设计方案进行了反复论证，耗时较长，并且公司审慎地实施和监督本项目设备采购、运输、安装以及调试等各个环节，导致建设周期有所延迟。公司第二届董事会于 2024 年 12 月 10 日召开第十三次会议，审议通过了《部分募集资金投资项目延长实施期限的议案》，同意将达到预定可使用状态日期从 2024 年 12 月 31 日延期至 2025 年 12 月 31 日。具体情况详见董事会于 2024 年 12 月 11 日在上交所网站(www.sse.com.cn)披露的《部分募集资金投资项目延长实施期限的公告》（公告编号：2024-059）

注 3：截至 2024 年 06 月 30 日，募投项目之“投资定制深远海运维母船项目”已达到预定可使用状态并结项，具体成果详见董事会于 2024 年 08 月 27 日在上交所网站(www.sse.com.cn)披露的《2024 年上半年度募集资金存放与使用情况的专项报告》（公告编号：2024-041）。该项目截至 2025 年 06 月 30 日累计投入金额 29,269.97 万元（其中使用募集资金金额 28,758.01 万元，专户利息 511.96 万元）。公司将依照相关法律法规和公司《募集资金管理制度》的规定使用节余募集资金利息。

注 4：截至 2024 年 12 月 31 日，募投项目之“海上风电机组柔性化生产技改项目”“陆上风电机组柔性化生产技改项目”均已达到预定可使用状态并结项，具体研发成果详见董事会于 2025 年 03 月 25 日在上交所网站(www.sse.com.cn)披露的《2024 年度募集资金存放与使用情况的专项报告》（公告编号：2025-009）。截至 2025 年 06 月 30 日，海上风电机组柔性化生产技改项目已经使用募集资金 0.21 亿元，陆上风电机组柔性化生产技改项目已经使用募集资金 0.14 亿元，已签合同尚未支付的金额公司将根据合同约定予以支付。已签合同尚未支付金额支付完毕后，公司将依照相关法律法规和公司《募集资金管理制度》的规定履行必要的审议程序使用该项目节余募集资金。

2、超募资金明细使用情况

☐适用 ☒不适用

(三) 报告期内募投变更或终止情况

☐适用 ☒不适用

(四) 报告期内募集资金使用的其他情况

1、 募集资金投资项目先期投入及置换情况

☐适用 ☒不适用

2、 用闲置募集资金暂时补充流动资金情况

☐适用 ☒不适用

3、 对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品情况

☐适用 ☒不适用

4、 其他

☐适用 ☒不适用

(五) 中介机构关于募集资金存储与使用情况的专项核查、鉴证的结论性意见

☐适用 ☒不适用

核查异常的相关情况说明

☐适用 ☒不适用

(六) 擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的后续整改情况

☐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

报告期内，公司普通股股份总数及股本结构未发生变化。

2、 股份变动情况说明

☐适用 ☒不适用

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)	29,871
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	/
截至报告期末持有特别表决权股份的股东总数（户）	/

存托凭证持有人数量

☐适用 ☒不适用

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名无限售条件股东持股情况表
前十名股东同时通过普通证券账户和证券公司客户信用交易担保证券账户持股的情形

√适用 □不适用

- 1、汪月英期末持股数量 23,900,742 股，其中通过普通证券账户持有 7,826,845 股、通过信用交易担保证券账户持有 16,073,897 股；
- 2、王传红期末持股数量 3,222,951 股，均通过信用交易担保证券账户持有；
- 3、邢志美期末持股数量 2,807,810 股，其中通过普通证券账户持有 14,289 股、通过信用交易担保证券账户持有 2,793,521 股。

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	包含转融 通借出股 份的限售 股份数量	质押、标记或冻结情况		股东 性质
						股份 状态	数量	
上海电气集团股份有限公司	0	818,666,636	61.40	0	0	无	0	国有法人
汪月英	21,347,733	23,900,742	1.79	0	0	无	0	境内自然人
香港中央结算有限公司	555,769	12,128,000	0.91	0	0	无	0	境外法人
上海电气投资有限公司	0	8,000,000	0.60	0	0	无	0	国有法人
陈雪云	0	4,483,632	0.34	0	0	无	0	境内自然人
高勇	2,006,520	3,690,275	0.28	0	0	无	0	境内自然人
王传红	3,222,951	3,222,951	0.24	0	0	无	0	境内自然人
宫煜	1,102,022	3,007,132	0.23	0	0	无	0	境内自然人
邢志美	0	2,807,810	0.21	0	0	无	0	境内自然人
周志勇	0	2,672,061	0.20	0	0	无	0	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
上海电气集团股份有限公司	818,666,636	人民币普通股	818,666,636
汪月英	23,900,742	人民币普通股	23,900,742
香港中央结算有限公司	12,128,000	人民币普通股	12,128,000
上海电气投资有限公司	8,000,000	人民币普通股	8,000,000
陈雪云	4,483,632	人民币普通股	4,483,632
高勇	3,690,275	人民币普通股	3,690,275
王传红	3,222,951	人民币普通股	3,222,951
宫煜	3,007,132	人民币普通股	3,007,132
邢志美	2,807,810	人民币普通股	2,807,810
周志勇	2,672,061	人民币普通股	2,672,061
前十名股东中回购专户情况说明	/		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	/		
上述股东关联关系或一致行动的说明	上海电气集团股份有限公司与上海电气投资有限公司为一致行动人，除此之外，公司未知上述其他股东之间是否存在关联关系或一致行动关系。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	/		

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

截至报告期末公司前十名境内存托凭证持有人情况表

☐适用 ☒不适用

持股 5%以上存托凭证持有人、前十名存托凭证持有人及前十名无限售条件存托凭证持有人参与转融通业务出借股份情况

☐适用 ☒不适用

前十名存托凭证持有人及前十名无限售条件存托凭证持有人因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

☐适用 ☒不适用

前十名有限售条件存托凭证持有人持有数量及限售条件

☐适用 ☒不适用

(三) 截至报告期末表决权数量前十名股东情况表

☐适用 ☒不适用

(四) 战略投资者或一般法人因配售新股/存托凭证成为前十名股东

☐适用 ☒不适用

三、董事、监事、高级管理人员和核心技术人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事、高级管理人员和核心技术人员持股变动情况

☐适用 ☒不适用

其它情况说明

☐适用 ☒不适用

(二) 董事、监事、高级管理人员和核心技术人员报告期内被授予的股权激励情况

1、 股票期权

☐适用 ☒不适用

2、 第一类限制性股票

☐适用 ☒不适用

3、 第二类限制性股票

☐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、存托凭证相关安排在报告期的实施和变化情况

☐适用 ☒不适用

六、特别表决权股份情况

☐适用 ☒不适用

(一) 特别表决权设置情况

1、特别表决权设置的基本安排

☐适用 ☒不适用

2、特别表决权持有情况

☐适用 ☒不适用

3、特别表决权股份拥有的表决权数量与普通股股份拥有表决权数量的比例安排

☐适用 ☒不适用

4、其他安排

☐适用 ☒不适用

(二) 报告期内表决权差异安排的变动情况

1、特别表决权股份数量、比例变动、特别表决权股份转换为普通股份等情况

☐适用 ☒不适用

2、报告期内表决权差异安排的其他变化情况

☐适用 ☒不适用

(三) 其他说明

☐适用 ☒不适用

七、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

（一）公司债券（含企业债券）

☐适用 ☒不适用

（二）公司债券募集资金情况

☐公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改

☒本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

（三）专项品种债券应当披露的其他事项

☐适用 ☒不适用

（四）报告期内公司债券相关重要事项

☐适用 ☒不适用

(五) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1、 非金融企业债务融资工具基本情况

单位:亿元 币种:人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券 余额	利率 (%)	还本付息方式	交易 场所	投资者适 当性安排 (如有)	交易 机制	是否存 在终止 上市交 易的风 险
上海电气风电集团 股份有限公司 2022 年度第一期绿色中 期票据	22 沪风电 MTN001 (绿色)	102281011	2022 年 4 月 27 日	2022 年 4 月 29 日	2025 年 4 月 29 日	-	3.18	单利按年付息， 不计复利。每年 付息一次，到期 一次还本，最后 一期利息随本金 一起支付	中 国 银 行 间 市 场 交 易 商 协 会	无	询价制	否
上海电气风电集团 股份有限公司 2025 年度第一期科技创 新债券	25 沪风电 SCP001 (科创债)	012581438	2025 年 6 月 19 日	2025 年 6 月 20 日	2025 年 12 月 30 日	12.00	1.76	到期一次性还本 付息		无	询价制	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

□适用 √不适用

逾期未偿还债券

□适用 √不适用

关于逾期债项的说明

□适用 √不适用

2、公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

□适用 √不适用

3、信用评级结果调整情况

□适用 √不适用

4、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

□适用 √不适用

5、非金融企业债务融资工具其他情况的说明

□适用 √不适用

(六) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

□适用 √不适用

(七) 主要会计数据和财务指标

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末 比上年度末 增减(%)	变动原因
流动比率	0.83	0.87	-4.13	
速动比率	0.65	0.78	-15.97	
资产负债率(%)	84.98	82.46	2.52	
	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比 上年同期增 减(%)	变动原因
扣除非经常性损益后净利润	-296,926,764.59	-393,780,020.95	不适用	
EBITDA 全部债务比	0.02	-0.04	不适用	主要是本期较上年同期实现减亏所致。
利息保障倍数	-1.68	-4.00	不适用	
现金利息保障倍数	3.86	-34.02	不适用	主要是本期经营活动产生的现金流量净额转正,较上年同期大幅增加所致。
EBITDA 利息保障倍数	0.96	-2.02	不适用	主要是本期较上年同期实现减亏所致。
贷款偿还率(%)	100.00	100.00	-	
利息偿付率(%)	100.00	100.00	-	

二、可转换公司债券情况

□适用 √不适用

第八节 财务报告

审计报告
☐适用 ☒不适用

财务报表

合并资产负债表

2025 年 6 月 30 日

编制单位：上海电气风电集团股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注五	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	1	3,272,289,742.41	3,004,695,212.56
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	4	51,752,000.00	141,156,277.50
应收账款	5	4,488,469,383.90	5,522,148,516.30
应收款项融资	6	31,232,660.43	73,675,360.83
预付款项	7	1,195,101,183.48	537,465,483.29
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	8	169,764,427.45	143,608,656.02
其中：应收利息			
应收股利		11,500,000.00	11,500,000.00
买入返售金融资产			
存货	9	4,165,556,548.02	1,712,422,398.41
其中：数据资源			
合同资产	10	4,493,488,055.99	4,776,760,533.67
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	12	7,955,872.03	7,949,215.96
其他流动资产	13	1,764,579,123.30	1,026,530,310.37
流动资产合计		19,640,188,997.01	16,946,411,964.91
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	16	48,601,598.87	48,560,451.84
长期股权投资	17	1,099,161,016.77	924,602,024.27
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	19	674,508,300.00	633,114,400.00
投资性房地产			
固定资产	21	2,580,638,707.21	2,649,553,043.08
在建工程	22	345,713,616.20	226,871,231.34
生产性生物资产			
油气资产			

使用权资产	25	395,564,639.46	342,826,282.33
无形资产	26	306,701,023.81	323,355,601.06
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉	27	7,293,123.00	7,293,123.00
长期待摊费用	28	7,537,999.53	7,812,190.56
递延所得税资产	29	1,473,493,928.51	1,539,886,236.58
其他非流动资产	30	5,695,942,369.03	5,554,722,177.83
非流动资产合计		12,635,156,322.39	12,258,596,761.89
资产总计		32,275,345,319.40	29,205,008,726.80
流动负债：			
短期借款	32	368,404,266.49	306,757,138.66
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	35	2,624,296,315.03	2,635,316,513.24
应付账款	36	11,380,049,445.74	10,224,847,895.16
预收款项			
合同负债	38	4,921,230,891.19	2,216,760,073.11
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	39	91,438,642.25	238,751,949.24
应交税费	40	28,938,544.19	135,146,466.55
其他应付款	41	476,473,733.58	491,885,213.74
其中：应付利息			
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	43	1,652,320,620.74	2,665,968,361.82
其他流动负债	44	2,090,544,137.38	634,980,476.85
流动负债合计		23,633,696,596.59	19,550,414,088.37
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	45	2,039,071,023.49	2,276,289,023.49
应付债券	46	-	-
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	47	329,239,144.26	289,793,846.58
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债	50	1,372,741,710.69	1,916,194,448.04
递延收益	51	52,706,968.91	48,495,103.62
递延所得税负债			

其他非流动负债			
非流动负债合计		3,793,758,847.35	4,530,772,421.73
负债合计		27,427,455,443.94	24,081,186,510.10
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		1,333,333,400.00	1,333,333,400.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		5,138,114,132.12	5,138,114,132.12
减：库存股			
其他综合收益	57	-1,040,884.50	-1,036,694.48
专项储备	58	83,570,711.98	74,675,595.99
盈余公积	59	95,530,194.20	95,530,194.20
一般风险准备			
未分配利润	60	-1,808,343,662.99	-1,529,421,503.78
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		4,841,163,890.81	5,111,195,124.05
少数股东权益		6,725,984.65	12,627,092.65
所有者权益（或股东权益）合计		4,847,889,875.46	5,123,822,216.70
负债和所有者权益（或股东权益）总计		32,275,345,319.40	29,205,008,726.80

公司负责人：乔银平

主管会计工作负责人：石夏娟

会计机构负责人：石夏娟

母公司资产负债表

2025 年 6 月 30 日

编制单位:上海电气风电集团股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	附注十七	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产:			
货币资金		2,694,021,653.75	2,401,572,056.43
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		68,569,790.00	138,308,639.25
应收账款	1	5,321,382,709.11	6,109,447,915.40
应收款项融资		31,232,660.43	73,660,406.77
预付款项		823,038,502.60	487,465,245.58
其他应收款	2	853,050,856.37	754,280,014.26
其中: 应收利息			
应收股利		11,500,000.00	11,500,000.00
存货		2,429,039,278.17	1,111,052,746.12
其中: 数据资源			
合同资产	3	4,501,960,655.51	4,752,552,139.19
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		7,955,872.03	7,949,215.96
其他流动资产		1,340,021,879.61	797,467,649.69
流动资产合计		18,070,273,857.58	16,633,756,028.65
非流动资产:			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		1,389,193,870.38	1,428,939,674.65
长期股权投资	4	3,379,527,911.51	3,159,316,652.91
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产		674,508,300.00	633,114,400.00
投资性房地产			
固定资产		110,248,647.31	82,462,455.15
在建工程		7,284,969.78	5,388,743.36
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		179,600,648.65	197,368,181.08
无形资产		2,941,848.68	4,331,809.18
其中: 数据资源			
开发支出			
其中: 数据资源			
商誉		7,293,123.00	7,293,123.00
长期待摊费用		5,472,724.67	6,947,628.06
递延所得税资产		1,351,046,374.58	1,429,886,941.21
其他非流动资产		5,635,936,760.34	5,485,682,118.15
非流动资产合计		12,743,055,178.90	12,440,731,726.75
资产总计		30,813,329,036.48	29,074,487,755.40
流动负债:			
短期借款		347,550,000.00	303,026,676.09

交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		4,361,209,154.36	3,583,403,179.47
应付账款		8,909,529,406.13	9,983,933,400.69
预收款项			
合同负债		4,904,314,739.77	2,212,599,903.21
应付职工薪酬		84,798,420.79	228,439,386.71
应交税费		2,577,777.86	4,903,211.99
其他应付款		826,984,947.65	863,547,564.16
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		1,516,330,142.28	2,511,476,160.84
其他流动负债		2,090,544,137.38	634,980,131.72
流动负债合计		23,043,838,726.22	20,326,309,614.88
非流动负债：			
长期借款		1,729,000,000.00	1,959,900,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		172,972,645.89	191,898,272.87
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债		1,372,741,710.69	1,914,327,987.95
递延收益		32,985,510.82	27,807,890.43
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		3,307,699,867.40	4,093,934,151.25
负债合计		26,351,538,593.62	24,420,243,766.13
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		1,333,333,400.00	1,333,333,400.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		5,090,705,099.08	5,090,705,099.08
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备		14,711,932.58	18,072,684.07
盈余公积		95,530,194.20	95,530,194.20
未分配利润		-2,072,490,183.00	-1,883,397,388.08
所有者权益（或股东权益）合计		4,461,790,442.86	4,654,243,989.27
负债和所有者权益（或股东权益）总计		30,813,329,036.48	29,074,487,755.40

公司负责人：乔银平

主管会计工作负责人：石夏娟

会计机构负责人：石夏娟

合并利润表

2025年1—6月

单位:元 币种:人民币

项目	附注五	2025年半年度	2024年半年度
一、营业总收入		2,663,508,855.45	1,218,409,701.60
其中:营业收入	61	2,663,508,855.45	1,218,409,701.60
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		2,879,294,040.72	1,581,402,566.69
其中:营业成本	61	2,272,930,314.17	1,021,864,983.70
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	62	25,710,074.77	10,407,114.73
销售费用	63	89,223,395.28	82,602,621.32
管理费用	64	168,273,057.12	194,163,156.13
研发费用	65	239,183,409.87	200,672,785.05
财务费用	66	83,973,789.51	71,691,905.76
其中:利息费用		64,064,743.57	80,623,343.84
利息收入		7,817,588.18	24,881,651.69
加:其他收益	67	18,166,706.40	17,196,409.07
投资收益(损失以“-”号填列)	68	106,288,840.97	10,614,729.17
其中:对联营企业和合营企业的投资收益		107,296,878.17	12,549,808.84
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)	70	5,017,194.00	-634,387.14
信用减值损失(损失以“-”号填列)	71	-109,000,684.72	-53,120,422.33
资产减值损失(损失以“-”号填列)	72	-5,906,078.80	-20,275,061.73
资产处置收益(损失以“-”号填列)	73	-2,491,113.00	120,714.30
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		-203,710,320.42	-409,090,883.75
加:营业外收入	74	949,442.44	5,974,188.47
减:营业外支出	75	14,473.17	169,316.86
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		-202,775,351.15	-403,286,012.14
减:所得税费用	76	82,441,086.42	-16,275,428.06
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		-285,216,437.57	-387,010,584.08
(一)按经营持续性分类			
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		-285,216,437.57	-387,010,584.08
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)		-278,922,159.21	-386,809,027.60
2.少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		-6,294,278.36	-201,556.48

六、其他综合收益的税后净额		-4,190.02	-788,275.31
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	57	-4,190.02	-788,275.31
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		-4,190.02	-788,275.31
（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		-4,190.02	-788,275.31
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		-285,220,627.59	-387,798,859.39
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		-278,926,349.23	-387,597,302.91
（二）归属于少数股东的综合收益总额		-6,294,278.36	-201,556.48
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)	78	-0.21	-0.29
（二）稀释每股收益(元/股)	78	-0.21	-0.29

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：乔银平

主管会计工作负责人：石夏娟

会计机构负责人：石夏娟

母公司利润表

2025 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注十七	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业收入	5	2,783,759,950.88	1,355,068,016.60
减: 营业成本	5	2,371,946,094.09	1,253,311,575.11
税金及附加		10,920,970.08	4,239,928.15
销售费用		79,865,667.22	69,851,067.14
管理费用		148,736,243.61	135,060,005.40
研发费用		233,476,110.52	202,940,765.19
财务费用		60,956,866.34	52,656,176.54
其中: 利息费用		53,916,427.10	55,042,252.44
利息收入		19,175,321.15	19,353,946.06
加: 其他收益		16,291,348.96	16,192,538.51
投资收益 (损失以 “-” 号填列)	6	97,801,899.59	6,253,086.96
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益		98,080,361.76	8,188,166.63
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)		5,017,194.00	-634,387.14
信用减值损失 (损失以 “-” 号填列)		-110,309,560.20	-51,943,338.64
资产减值损失 (损失以 “-” 号填列)		2,971,673.66	4,733,162.62
资产处置收益 (损失以 “-” 号填列)		12,182.27	120,714.26
二、营业利润 (亏损以 “-” 号填列)		-110,357,262.70	-388,269,724.36
加: 营业外收入		106,168.05	5,475,618.53
减: 营业外支出		1,133.64	119,303.26
三、利润总额 (亏损总额以 “-” 号填列)		-110,252,228.29	-382,913,409.09
减: 所得税费用		78,840,566.63	-27,245,889.42
四、净利润 (净亏损以 “-” 号填列)		-189,092,794.92	-355,667,519.67
(一) 持续经营净利润 (净亏损以 “-” 号填列)		-189,092,794.92	-355,667,519.67
(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		-189,092,794.92	-355,667,519.67
七、每股收益:			

(一) 基本每股收益(元/股)		-0.14	-0.27
(二) 稀释每股收益(元/股)		-0.14	-0.27

公司负责人：乔银平

主管会计工作负责人：石夏娟

会计机构负责人：石夏娟

合并现金流量表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注五	2025年半年度	2024年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		7,777,296,782.96	4,117,975,403.18
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		6,274,362.10	13,824,170.28
收到其他与经营活动有关的现金	79	124,819,127.49	105,704,632.47
经营活动现金流入小计		7,908,390,272.55	4,237,504,205.93
购买商品、接受劳务支付的现金		6,804,386,847.36	6,091,376,949.85
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		409,535,009.78	394,071,602.71
支付的各项税费		217,305,838.34	69,417,596.88
支付其他与经营活动有关的现金	79	260,468,246.12	212,677,059.27
经营活动现金流出小计		7,691,695,941.60	6,767,543,208.71
经营活动产生的现金流量净额	80	216,694,330.95	-2,530,039,002.78
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,270,424.97	18,594,075.42
取得投资收益收到的现金			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		10,851,460.00	169,372.31
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		12,121,884.97	18,763,447.73
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		87,466,210.71	294,642,847.06
投资支付的现金		108,676,806.00	90,333,487.14
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		196,143,016.71	384,976,334.20
投资活动产生的现金流量净额		-184,021,131.74	-366,212,886.47
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			

其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		79,232,311.90	1,672,835,120.80
发行债券收到的现金		1,199,678,333.33	1,500,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		1,278,910,645.23	3,172,835,120.80
偿还债务支付的现金		914,610,267.50	456,273,999.98
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		81,438,571.07	71,458,994.72
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	79	50,818,728.14	62,549,645.15
筹资活动现金流出小计		1,046,867,566.71	590,282,639.85
筹资活动产生的现金流量净额		232,043,078.52	2,582,552,480.95
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		2,878,252.12	-788,275.31
五、现金及现金等价物净增加额		267,594,529.85	-314,487,683.61
加：期初现金及现金等价物余额		3,004,695,212.56	2,210,713,942.41
六、期末现金及现金等价物余额		3,272,289,742.41	1,896,226,258.80

公司负责人：乔银平

主管会计工作负责人：石夏娟

会计机构负责人：石夏娟

母公司现金流量表

2025 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		7,332,519,089.57	3,948,534,155.68
收到的税费返还		6,236,187.85	-
收到其他与经营活动有关的现金		121,462,657.95	87,553,229.71
经营活动现金流入小计		7,460,217,935.37	4,036,087,385.39
购买商品、接受劳务支付的现金		6,483,434,121.92	5,934,759,081.41
支付给职工及为职工支付的现金		356,569,306.57	365,877,014.64
支付的各项税费		60,489,676.09	27,138,529.83
支付其他与经营活动有关的现金		404,812,349.05	64,481,651.62
经营活动现金流出小计		7,305,305,453.63	6,392,256,277.50
经营活动产生的现金流量净额		154,912,481.74	-2,356,168,892.11
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		42,955.79	169,372.25
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		58,974,261.83	19,624.38
投资活动现金流入小计		59,017,217.62	188,996.63
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		4,278,961.22	24,797,518.28
投资支付的现金		152,426,806.00	231,743,487.14
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		156,705,767.22	256,541,005.42
投资活动产生的现金流量净额		-97,688,549.60	-256,352,008.79
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		47,550,000.00	1,641,015,120.80
发行债券收到的现金		1,199,678,333.33	1,500,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		1,247,228,333.33	3,141,015,120.80
偿还债务支付的现金		910,200,000.00	435,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		68,453,286.98	50,987,952.04
支付其他与筹资活动有关的现金		35,238,110.65	33,344,985.57
筹资活动现金流出小计		1,013,891,397.63	519,332,937.61
筹资活动产生的现金流量净额		233,336,935.70	2,621,682,183.19
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		1,888,729.48	-
五、现金及现金等价物净增加额		292,449,597.32	9,161,282.29
加：期初现金及现金等价物余额		2,401,572,056.43	1,493,116,963.91
六、期末现金及现金等价物余额		2,694,021,653.75	1,502,278,246.20

公司负责人：乔银平

主管会计工作负责人：石夏娟

会计机构负责人：石夏娟

合并所有者权益变动表
2025 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

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	1,333,333,400.00				5,138,114,132.12		-1,036,694.48	74,675,595.99	95,530,194.20		-1,529,421,503.78		5,111,195,124.05	12,627,092.65	5,123,822,216.70
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	1,333,333,400.00				5,138,114,132.12		-1,036,694.48	74,675,595.99	95,530,194.20		-1,529,421,503.78		5,111,195,124.05	12,627,092.65	5,123,822,216.70
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							-4,190.02	8,895,115.99			-278,922,159.21		-270,031,233.24	-5,901,108.00	-275,932,341.24
（一）综合收益总额							-4,190.02				-278,922,159.21		-278,926,349.23	-6,294,278.36	-285,220,627.59
（二）所有者投入和减少资本															
1. 所有者投入的普通股															
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他															
（三）利润分配															
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配															
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备								8,895,115.99					8,895,115.99	393,170.36	9,288,286.35
1. 本期提取								19,717,975.50					19,717,975.50	432,306.85	20,150,282.35
2. 本期使用								10,822,859.51					10,822,859.51	39,136.49	10,861,996.00
（六）其他															
四、本期期末余额	1,333,333,400.00				5,138,114,132.12		-1,040,884.50	83,570,711.98	95,530,194.20		-1,808,343,662.99		4,841,163,890.81	6,725,984.65	4,847,889,875.46

项目	2024 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	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	1,333,333,400.00				5,116,190,056.16		-258,369.32	65,035,950.21	95,530,194.20		-744,636,102.88		5,865,195,128.37	9,188,851.64	5,874,383,980.01
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	1,333,333,400.00				5,116,190,056.16		-258,369.32	65,035,950.21	95,530,194.20		-744,636,102.88		5,865,195,128.37	9,188,851.64	5,874,383,980.01
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							-788,275.31	6,673,746.37			-386,809,027.60		-380,923,556.54	-201,556.48	-381,125,113.02
（一）综合收益总额							-788,275.31				-386,809,027.60		-387,597,302.91	-201,556.48	-387,798,859.39
（二）所有者投入和减少资本															
1.所有者投入的普通股															
2.其他权益工具持有者投入资本															
3.股份支付计入所有者权益的金额															
4.其他															
（三）利润分配															
1.提取盈余公积															
2.提取一般风险准备															
3.对所有者（或股东）的分配															
4.其他															
（四）所有者权益内部结转															
1.资本公积转增资本（或股本）															
2.盈余公积转增资本（或股本）															
3.盈余公积弥补亏损															
4.设定受益计划变动额结转留存收益															
5.其他综合收益结转留存收益															
6.其他															
（五）专项储备								6,673,746.37					6,673,746.37		6,673,746.37
1.本期提取								14,621,792.51					14,621,792.51	-	14,621,792.51
2.本期使用								7,948,046.14					7,948,046.14	-	7,948,046.14
（六）其他															
四、本期期末余额	1,333,333,400.00				5,116,190,056.16		-1,046,644.63	71,709,696.58	95,530,194.20		-1,131,445,130.48		5,484,271,571.83	8,987,295.16	5,493,258,866.99

公司负责人：乔银平

主管会计工作负责人：石夏娟

会计机构负责人：石夏娟

母公司所有者权益变动表

2025 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

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	1,333,333,400.00				5,090,705,099.08			18,072,684.07	95,530,194.20	-1,883,397,388.08	4,654,243,989.27
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,333,333,400.00				5,090,705,099.08			18,072,684.07	95,530,194.20	-1,883,397,388.08	4,654,243,989.27
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）								-3,360,751.49		-189,092,794.92	-192,453,546.41
（一）综合收益总额										-189,092,794.92	-189,092,794.92
（二）所有者投入和减少资本											
1．所有者投入的普通股											
2．其他权益工具持有者投入资本											
3．股份支付计入所有者权益的金额											
4．其他											
（三）利润分配											
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								-3,360,751.49			-3,360,751.49
1．本期提取								3,240,543.11			3,240,543.11
2．本期使用								6,601,294.60			6,601,294.60
（六）其他											
四、本期期末余额	1,333,333,400.00				5,090,705,099.08			14,711,932.58	95,530,194.20	-2,072,490,183.00	4,461,790,442.86

项目	2024 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	1,333,333,400.00				5,073,676,432.44			24,531,230.12	95,530,194.20	-1,112,707,764.35	5,414,363,492.41
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,333,333,400.00				5,073,676,432.44			24,531,230.12	95,530,194.20	-1,112,707,764.35	5,414,363,492.41
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）								-4,384,706.15		-355,667,519.67	-360,052,225.82
（一）综合收益总额										-355,667,519.67	-355,667,519.67
（二）所有者投入和减少资本											
1．所有者投入的普通股											
2．其他权益工具持有者投入资本											
3．股份支付计入所有者权益的金额											
4．其他											
（三）利润分配											
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								-4,384,706.15			-4,384,706.15
1．本期提取								-			-
2．本期使用								4,384,706.15			4,384,706.15
（六）其他											
四、本期期末余额	1,333,333,400.00				5,073,676,432.44			20,146,523.97	95,530,194.20	-1,468,375,284.02	5,054,311,266.59

公司负责人：乔银平

主管会计工作负责人：石夏娟

会计机构负责人：石夏娟

一、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

上海电气风电集团股份有限公司（以下简称“本公司”）原系由上海电气集团股份有限公司（以下简称“电气股份”）与中国华电工程（集团）有限公司（以下简称“华电工程”）于2006年9月7日在中华人民共和国上海市东川路555号注册的有限责任公司。成立时公司名称为上海电气风电设备有限公司（以下简称“风电设备”），申请登记的注册资本为80,000,000.00元。

2006年8月1日，电气股份以人民币缴纳出资52,000,000.00元。2006年8月22日及2007年2月12日，华电工程分别以人民币缴纳出资14,000,000.00元及14,000,000.00元。出资后，本公司注册资本为80,000,000.00元，实收资本为80,000,000.00元。其中，电气股份累计投入资本52,000,000.00元，持有股权比例为65%；华电工程累计投入资本28,000,000.00元，持有股权比例为35%。

2008年4月17日，本公司股东会通过决议并修改章程，本公司注册资本增加220,000,000.00元。截至2008年10月9日止，电气股份以人民币缴纳出资220,000,000.00元。增资后，本公司注册资本为300,000,000.00元，实收资本为300,000,000.00元。其中，电气股份累计投入资本272,000,000.00元，持有股权比例为90.67%；华电工程累计投入资本28,000,000.00元，持有股权比例为9.33%。

2010年8月6日，本公司股东会通过决议，由电气股份正式受让中国华电工程（集团）有限公司9.33%的股权。2010年8月24日完成工商营业执照的变更登记，电气股份拥有本公司100%的股权，公司类型变更为一人有限责任公司。

2010年9月8日，本公司股东会通过决议并修改章程，本公司注册资本增加643,000,000.00元。截至2010年9月8日止，电气股份缴纳出资643,000,000.00元。增资后，本公司注册资本为943,000,000.00元，实收资本为943,000,000.00元。

2011年8月10日，本公司股东会通过决议并修改章程，本公司注册资本增加85,000,000.00元。截至2011年9月26日止，电气股份缴纳出资85,000,000.00元。增资后，本公司注册资本为1,028,000,000.00元，实收资本为1,028,000,000.00元。

2014年2月14日，本公司股东会通过决议并修改章程，本公司注册资本增加50,000,000.00元。截至2014年2月18日止，电气股份缴纳出资50,000,000.00元。增资后，本公司注册资本为1,078,000,000.00元，实收资本为1,078,000,000.00元。

2015年4月30日，本公司股东会通过决议并修改章程，本公司注册资本增加1,000,000,000.00元。截至2015年4月30日止，电气股份缴纳出资1,000,000,000.00元。增资后，本公司注册资本为2,078,000,000.00元，实收资本为2,078,000,000.00元。

2015年6月25日，电气股份董事会通过决议，同意上海电气（集团）总公司（现更名为“上海电气控股集团有限公司”，简称“电气控股”）对本公司进行单方面增资，增资金额为69,421,430.12元。增资后本公司注册资本为2,147,421,430.12元，实收资本为2,147,421,430.12元。电气股份持有本公司96.77%的股权，电气控股持有本公司3.23%的股权。

2016年6月27日，为了整合业务并推进风电产业发展，电气股份第一百八十次管理层会议决定，同意由本公司吸收合并上海电气风能有限公司（“电气风能”）及上海电气风能装备有限公司（“风能装备”）。2016年8月26日，电气股份董事会通过决议，同意出资33,611,050.54元收购电气控股持有的本公司3.23%股权。

2016年度，本公司股东会通过决议，风电设备正式更名为上海电气风电集团有限公司（“电气风电”）并于2016年10月27日完成工商营业执照的变更登记。

2016年12月26日，根据沪电投（2016）24号批复，电气股份正式批准本公司吸收合并电气风能及风能装备，合并基准日为2016年12月31日。该吸收合并于2017年1月1日完成，吸收合并后，电气风能实收资本844,196,274.00元及风能装备实收资本493,729,733.00元计入本公司的实收资本，本公司注册资本和实收资本变更为3,485,347,437.12元。

2019年4月8日，本公司股东会通过决议，同意增加本公司注册资本，公司注册资本由3,485,347,437.12元增加至4,985,347,437.12元。上述增资款项共计1,500,000,000.00元。

2019年5月17日，根据电气控股出具的沪电总（2019）第24号批复，同意电气股份以2018年12月31日经审计的本公司账面净资产为转让价格，将所持1%本公司股权转让至上海电气投资有限公司（“电气投资”）。转让后，电气股份持有本公司99%的股权，电气投资持有本公司1%的股权。

2019年5月30日，本公司收到增资款项1,500,000,000.00元，以现金投入。其中，电气股份出资1,485,000,000.00元，电气投资出资15,000,000.00元。

2019年9月17日，根据本公司股东会决议，本公司股东以2019年5月31日的可转股净资产3,591,603,488.39元出资变更为股份有限公司，其中800,000,000.00元折算股本，2,791,603,488.39元计入资本公积。同时，公司名称变更为“上海电气风电集团股份有限公司”，并于2019年9月29日获得了更新后的营业执照。

于2020年4月22日本公司召开第一届董事会第三次会议，会议审议通过了本公司向境内投资者首次公开发行不超过533,333,400股人民币普通股A股股票，并在上海证券交易所科创板上市交易的议案。于2020年5月8日，本公司召开2020年第二次临时股东大会批准了董事会的上述提议。于2020年11月19日，上海证券交易所科创板股票上市委员会发布了《科创板上市委2020年第105次审议会议结果公告》，审议同意本公司本次发行上市（首发）。于2021年3月23日，中国证券监督管理委员会出具了证监许可字[2021]926号文《关于同意上海电气风电集团股份有限公司首次公开发行股票注册的批复》，同意本公司首次公开发行股票的注册申请。截至2021年5月13日止，本公司完成了人民币普通股A股533,333,400股的公开发行，每股发行价格为人民币5.44元，发行完成后，本公司股本增至人民币1,333,333,400.00元。

本公司的母公司为电气股份，最终控制方为电气控股。

本公司及子公司（以下合称“本集团”）主要从事风力发电设备的开发和销售，风电服务及风电场投资和开发等业务。本集团经营范围为：风力发电设备及零部件的设计、开发、制造和销售，风力发电设备安装、调试、维护、修理，电力工程、风力发电技术领域内的技术开发、技术转让、技术咨询、技术服务，投资咨询（除经纪），投资管理，从事货物及技术的进出口业务，实业投资，机电安装建设工程施工，电力工程施工，房屋建设工程施工。

本财务报表由本公司董事会于2025年08月26日批准报出。

二、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本财务报表按照财政部于2006年2月15日及以后期间颁布的《企业会计准则——基本准则》、各项具体会计准则及相关规定（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》的披露规定编制。

2. 持续经营

√适用 □不适用

本财务报表以持续经营为基础列报。

三、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

√适用 □不适用

本集团根据生产经营特点确定具体会计政策和会计估计，主要体现在应收款项及合同资产的减值准备的计提方法（附注三、11）、存货的计价方法（附注三、16）、固定资产折旧和无形资产摊销（附注三、19 和 24）、产品质量保证和亏损合同形成的预计负债（附注三、29）及收入的确认时点（附注三、30）等。

本集团在确定重要的会计政策时所运用的关键判断、重要会计估计及其关键假设详见附注三、41。

1. 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2025 年 6 月 30 日的合并及公司财务状况以及截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间的合并及公司经营成果和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本集团会计年度为公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

□适用 √不适用

4. 记账本位币

本公司记账本位币为人民币。本公司下属子公司根据其经营所处的主要经济环境确定其记账本位币。本财务报表以人民币列示。除有特别说明外，均以人民币元为单位表示。

5. 重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	单项金额 5,000.00 万元以上且超过应收账款余额 1.00%
重要的应收账款坏账准备收回或转回	单项金额 5,000.00 万元以上且超过应收账款余额 1.00%
重要的应收款项实际核销	单项金额 5,000.00 万元以上且超过应收账款余额 1.00%
重要的账龄超过 1 年的预付款项	单项金额 5,000.00 万元以上且超过预付款项余额 5.00%
重要的账龄超过 1 年的应付账款金额	单项金额 5,000.00 万元以上且超过应付款项余额 5.00%
重要的账龄超过 1 年的其他应付款	单项金额 5,000.00 万元以且超过其他应付款余额 5.00%
重要的账龄超过 1 年的合同负债	单项金额 5,000.00 万元以上且超过合同负债余额 5.00%
重要的在建工程	本期增加或期末余额超过 1 亿元的工程项目
重要的合营企业或联营企业	对单个被投资单位的长期股权投资账面价值超过长期股权投资 5.00%且金额大于 5,000 万元
重要的非全资子公司	非全资子公司净资产占合并净资产 5.00%以上或净利润占合并净利润 10.00%以上
重要的收到或支付的投资活动项目	单项投资活动占收到或支付投资活动相关的现金流入或流出总额的 10.00%以上且金额大于 3 亿元

6. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

企业合并

企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下企业合并。合并方在同一控制下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），按合并日在最终控制方财务报表中的账面价值为基础进行相关会计处理。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价的账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，不足冲减的则调整留存收益。

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下企业合并。本集团发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。为进行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

合并财务报表

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，包括本公司及全部子公司的财务报表。

子公司，是指被本公司控制的主体（含企业、被投资单位中可分割的部分，以及本公司所控制的结构化主体等）。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

集团内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。子公司的股东权益、当期净损益及综合收益中不归属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益、少数股东损益及归属于少数股东的综合收益总额在合并财务报表中股东权益、净利润及综合收益总额项下单独列示。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的份额的，其余额冲减少数股东权益。本公司向子公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，全额抵销归属于母公司股东的净利润；子公司向本公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，按本公司对该子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。子公司之间出售资产所发生的未实现内部交易损益，按照母公司对出售方子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。

对于通过非同一控制下企业合并取得的子公司，被购买方的经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表，直至本集团对其控制权终止。在编制合并财务报表时，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对子公司的财务报表进行调整。

对于通过同一控制下企业合并取得的子公司，被合并方的经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对前期财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始实施控制时一直存在。

如果以本集团为会计主体与以本公司或子公司为会计主体对同一交易的认定不同时，从本集团的角度对该交易予以调整。

如果相关事实和情况的变化导致对控制要素中的一项或多项发生变化的，本集团重新评估是否控制被投资方。

不丧失控制权情况下，少数股东权益发生变化作为权益性交易。

8. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

合营方确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目：确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

9. 现金及现金等价物的确定标准

现金及现金等价物是指库存现金，可随时用于支付的存款，以及持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

(1) 外币交易

本集团对于发生的外币交易，将外币金额折算为记账本位币金额。外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币入账。

于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为记账本位币。为购建符合借款费用资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额在资本化期间内予以资本化；其他汇兑差额直接计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，于资产负债表日采用交易发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

(2) 外币财务报表的折算

境外经营的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，股东权益中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。境外经营的利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，计入其他综合收益。处置境外经营时，将与该境外经营相关的其他综合收益转入处置当期损益，部分处置的按处置比例计算。

境外经营的现金流量项目，采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

11. 金融工具

√适用 □不适用

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。当本集团成为金融工具合同的一方时，确认相关的金融资产、金融负债或权益工具。

(1) 金融资产

分类和计量

本集团根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：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。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本集团按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

(i) 债务工具

本集团持有的债务工具是指从发行方角度分析符合金融负债定义的工具，分别采用以下三种方式进行计量：

以摊余成本计量：

本集团管理此类金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本集团对于此类金融资产按照实际利率法确认利息收入。此类金融资产主要包括货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款和长期应收款等。本集团将自资产负债表日起一年内（含一年）到期的长期应收款，列示为一年内到期的非流动资产；取得时期限在一年内（含一年）的债权投资列示为其他流动资产。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益：

本集团管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。此类金融资产主要包括应收款项融资等。

以公允价值计量且其变动计入当期损益：

本集团将持有的未划分为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债务工具，以公允价值计量且其变动计入当期损益。在初始确认时，本集团为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。自资产负债表日起超过一年到期且预期持有超过一年的，列示为其他非流动金融资产，其余列示为交易性金融资产。

(ii) 权益工具

本集团将对其没有控制、共同控制和重大影响的权益工具投资按照公允价值计量且其变动计入当期损益，列示为交易性金融资产；自资产负债表日起预期持有超过一年的，列示为其他非流动金融资产。

减值

本集团对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、合同资产等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

本集团考虑在资产负债表日无须付出不必要的额外成本 and 努力即可获得的有关过去事项、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。

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据、应收账款、应收款项融资、合同资产和长期应收款，无论是否存在重大融资成分，本集团均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

除上述应收票据、应收账款、应收款项融资、合同资产和长期应收款外，于每个资产负债表日，本集团对处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本集团按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，认定为处于第一阶段的金融工具，按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备。

本集团对于处于第一阶段和第二阶段金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

按照单项计算预期信用损失的各项金融资产，其信用风险特征与该类中的其他金融资产显著不同。当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本集团依据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据和计提方法如下：

1. 应收票据	
组合	银行承兑汇票
2. 应收款项融资	
组合	银行承兑汇票
3. 应收账款	
组合	应收账款 - 风机销售等
4. 合同资产	
组合	合同资产
5. 其他应收款	
组合1	押金和保证金
组合2	员工备用金
组合3	关联方款项
组合4	其他
6. 长期应收款	
组合	长期应收款 - 风机销售等

对于划分因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据和应收款项融资，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对于划分为组合的应收账款、合同资产和长期应收款，本集团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，编制应收账款逾期天数与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

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

本集团将计提或转回的损失准备计入当期损益。对于持有的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，本集团在将减值损失或利得计入当期损益的同时调整其他综合收益。

终止确认

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：a. 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；b. 该金融资产已转移，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务，且本集团实质上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；c. 该金融资产已转移，虽然本集团实质上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，但是放弃了对该金融资产控制。

其他权益工具投资终止确认时，其账面价值与收到的对价以及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额，计入留存收益；其余金融资产终止确认时，其账面价值与收到的对价以及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额，计入当期损益。

(2) 金融负债

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

本集团的金融负债主要为以摊余成本计量的金融负债，包括应付票据及应付账款、其他应付款、借款及应付债券等。该类金融负债按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法进行后续计量。期限在一年以下(含一年)的，列示为流动负债；期限在一年以上但自资产负债表日起一年内(含一年)到期的，列示为一年内到期的非流动负债；其余列示为非流动负债。

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，本集团终止确认该金融负债或义务已解除的部分。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

(3) 权益工具

权益工具，是指能证明拥有某一方在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。

(4) 金融工具的公允价值确定

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，本集团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，并尽可能优先使用相关可观察输入值。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，使用不可观察输入值。

12. 应收票据

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见附注三、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

详见附注三、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

详见附注三、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

详见附注三、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

详见附注三、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

详见附注三、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

详见附注三、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

详见附注三、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

详见附注三、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

详见附注三、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

详见附注三、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

详见附注三、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

存货包括原材料、在产品和产成品等，归类为流动资产的合同履约成本列示于存货，按成本与可变现净值孰低计量。

存货发出时的成本按加权平均法核算，产成品和在产品成本包括原材料、直接人工以及在正常生产能力下按系统的方法分配的制造费用。周转材料包括低值易耗品和包装物等，低值易耗品采用分次摊销法、包装物采用一次转销法进行摊销。

本集团的存货盘存制度采用永续盘存制。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

√适用 □不适用

存货跌价准备按存货成本高于其可变现净值的差额计提。可变现净值按日常活动中，以存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的合同履约成本和销售费用以及相关税费后的金额确定。在同一地区生产和销售且具有相同或类似最终用途的存货，本集团合并计提存货跌价准备。

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. 长期股权投资

√适用 □不适用

长期股权投资包括：本公司对子公司的长期股权投资；本集团对合营企业和联营企业的长期股权投资。

子公司为本公司能够对其实施控制的被投资单位。合营企业为本集团通过单独主体达成，能够与其他方实施共同控制，且基于法律形式、合同条款及其他事实与情况仅对其净资产享有权利的合营安排。联营企业为本集团能够对其财务和经营决策具有重大影响的被投资单位。

对子公司的投资，在公司财务报表中按照成本法确定的金额列示，在编制合并财务报表时按权益法调整后合并；对合营企业和联营企业投资采用权益法核算。

(1) 投资成本确定

同一控制下企业合并形成的长期股权投资，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为投资成本；非同一控制下企业合并形成的长期股权投资，按照合并成本作为长期股权投资的投资成本。

对于以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，按发行权益性证券的公允价值确认为初始投资成本。

(2) 后续计量及损益确认方法

采用成本法核算的长期股权投资，按照初始投资成本计量。追加或收回投资的，调整长期股权投资的成本。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为投资收益计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，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，以初始投资成本作为长期股权投资成本；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，其差额计入当期损益，并相应调增长期股权投资成本。

采用权益法核算的长期股权投资，本集团按应享有或应分担的被投资单位的净损益份额确认当期投资损益。确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，但本集团负有承担额外损失义务且符合预计负债确认条件的，继续确认预计将承担的损失金额。被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。被投资单位分派的利润或现金股利于宣告分派时按照本集团应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。

本集团与被投资单位之间未实现的内部交易损益按照持股比例计算归属于本集团的部分，予以抵销，在此基础上确认公司财务报表的投资损益。在编制合并财务报表时，对于本集团向被投资单位投出或出售资产的顺流交易而产生的未实现内部交易损益中归属于本集团的部分，本集团在公司财务报表抵销的基础上，对有关未实现的收入和成本或资产处置损益等中归属于本集团的部分予以抵销，并相应调整投资收益；对于被投资单位向本集团投出或出售资产的逆流交易而产生的未实现内部交易损益中归属于本集团的部分，本集团在公司财务报表抵销的基础上，对有关资产账面价值中包含的未实现内部交易损益

中归属于本集团的部分予以抵销，并相应调整长期股权投资的账面价值。本集团与被投资单位发生的内部交易损失，其中属于资产减值损失的部分，相应的未实现损失不予抵销。

(3) 确定对被投资单位具有控制、共同控制、重大影响的依据

控制是指拥有对被投资单位的权力，通过参与被投资单位的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资单位的权力影响其回报金额。

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本集团及分享控制权的其他参与方一致同意后才能决策。

重大影响是指对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

(4) 长期股权投资减值

对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资，当其可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额，参见附注三、26。

18. 投资性房地产

不适用

19. 固定资产

(1) 确认条件

√适用 □不适用

固定资产确认及初始计量

固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、运输工具以及办公及其他设备。

固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。购置或新建的固定资产按取得时的成本进行初始计量。公司制改建时国有股股东投入的固定资产，按国有资产管理部门确认的评估值作为入账价值。

与固定资产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入本集团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

固定资产折旧采用年限平均法并按其入账价值减去预计净残值后在预计使用寿命内计提。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。

固定资产的预计使用寿命、净残值率及年折旧率列示如下：

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	0%-10%	4.5%-5.0%
机器设备	年限平均法	3-10	0%-5%	9.5%-33.3%
运输工具	年限平均法	5-10	0%-5%	9.5%-20.0%
办公及其他设备	年限平均法	3-5	0%-5%	19.0%-33.3%

对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法于每年年度终了进行复核并作适当调整。

(3) 固定资产减值

当固定资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额，参见附注三、26。

(4) 固定资产的处置

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

20. 在建工程

√适用 □不适用

本集团在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产的判断标准如下：

类别	标准
房屋及建筑物	(1) 主体建设工程及配套工程实质上已完工； (2) 满足建筑完工验收标准； (3) 建设工程达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程实际造价按预估价值转入固定资产。
生产设备及其他	(1) 无需安装调试的，验收入库； (2) 需安装调试的，达到设计要求或合同约定的标准

在建工程计提资产减值方法见附注三、26。

21. 借款费用

√适用 □不适用

本集团发生的可直接归属于需要经过相当长时间的购建活动才能达到预定可使用状态之资产的购建的借款费用，在资产支出及借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用状态所必要的购建活动已经开始时，开始资本化并计入该资产的成本。当购建的资产达到预定可使用状态时停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果资产的购建活动发生非正常中断，并且中断时间连续超过3个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建活动重新开始。

对于为购建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利息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确定专门借款借款费用的资本化金额。

对于为购建符合资本化条件的资产而占用的一般借款，按照累计资产支出超过专门借款部分的资本支出加权平均数乘以所占用一般借款的加权平均实际利率计算确定一般借款借款费用的资本化金额。实际利率为将借款在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量折现为该借款初始确认金额所使用的利率。

22. 生物资产

□适用 √不适用

23. 油气资产

□适用 √不适用

24. 无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

√适用 □不适用

无形资产包括土地使用权、软件及非专利技术，以成本计量。公司制改建时国有股股东投入的无形资产，按国有资产管理部门确认的评估值作为入账价值。外购土地及建筑物的价款难以在土地使用权与建筑物之间合理分配的，全部作为固定资产。

无形资产使用寿命

无形资产在使用寿命内采用直线法摊销，其使用寿命如下：

	使用寿命	确定依据
土地使用权	50年	土地使用权年限
软件	3-5年	有效年限
非专利技术	5年	预计使用寿命

对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核并作适当调整。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

研究与开发

本集团的研究开发支出主要包括本集团实施研究和开发活动而耗用的材料、研发部门职工薪酬、研发使用的设备及软件等资产的折旧摊销、研发测试、研发技术服务费及授权许可费等支出。

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，予以资本化：

- (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) 管理层具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- (3) 能够证明该无形资产将如何产生经济利益；
- (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；以及
- (5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。以前期间已计入损益的开发支出不在以后期间重新确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定用途之日起转为无形资产。

无形资产计提资产减值方法见附注三、26。

25. 长期待摊费用

√适用 □不适用

长期待摊费用包括租赁资产改良支出及其他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，按预计受益期间分期平均摊销，并以实际支出减去累计摊销后的净额列示。

26. 长期资产减值

√适用 □不适用

固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试；尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。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资产减值损失。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。

在财务报表中单独列示的商誉，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。减值测试时，商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以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，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

27. 职工薪酬

职工薪酬是本集团为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的除股份支付以外各种形式的报酬或补偿，包括短期薪酬、离职后福利和辞退福利等。

(1) 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

短期薪酬包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、工伤保险费、生育保险费、住房公积金、工会和教育经费、短期带薪缺勤等。本集团在职工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。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

本集团将离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。设定提存计划是本集团向独立的基金缴存固定费用后，不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划是除设定提存计划以外的离职后福利计划。于报告期内，本集团的离职后福利主要是为员工缴纳的基本养老保险和失业保险，均属于设定提存计划。

基本养老保险

本集团职工参加了由当地劳动和社会保障部门组织实施的社会基本养老保险。本集团以当地规定的社会基本养老保险缴纳基数和比例，按月向当地社会基本养老保险经办机构缴纳养老保险费。职工退休后，当地劳动及社会保障部门有责任向已退休员工支付社会基本养老金。本集团在职工提供服务的会计期间，将根据上述社保规定计算应缴纳的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(3) 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本集团在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系、或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿，在本集团不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时和确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本费用时两者孰早日，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债，同时计入当期损益。

预期在资产负债表日起一年内需支付的辞退福利，列示为应付职工薪酬。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

□适用 √不适用

28. 股利分配

现金股利于股东会批准的当期，确认为负债。

29. 预计负债

√适用 □不适用

因产品质量保证、亏损合同等形成的现时义务，当履行该义务很可能导致经济利益的流出，且其金额能够可靠计量时，确认为预计负债。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。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；因随着时间推移所进行的折现还原而导致的预计负债账面价值的增加金额，确认为利息费用。

于资产负债表日，对预计负债的账面价值进行复核并作适当调整，以反映当前的最佳估计数。

预期在资产负债表日起一年内需支付的预计负债，列报为流动负债。

30. 收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

√适用 □不适用

与客户之间的合同产生的收入

本集团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的控制权时，按预期有权收取的对价金额确认收入。取得相关商品或服务的控制权，是指能够主导该商品的使用或该服务的提供并从中获得几乎全部的经济利益。

与本集团取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

(1) 销售产品收入

本集团将产品按照协议合同规定运至约定交货地点，由购买方确认接受后，确认收入。本集团给予客户的信用期根据客户的信用风险特征确定，与行业惯例一致，不存在重大融资成分。

(2) 提供服务收入

本集团对外提供技术改造等服务，由接受服务方验收后确认收入。本集团对外提供维修保养等服务，由于本集团履约的同时客户即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益，本集团根据履约进度在一段时间内确认收入。按照履约进度确认收入时，对于本集团已经取得无条件收款权的部分，确认为应收账款，其余部分确认为合同资产，并对应收账款和合同资产以预期信用损失为基础确认损失准备；如果本集团已收或应收的合同价款超过已完成的劳务，则将超过部分确认为合同负债。

(3) 电力销售收入

本集团将电力供应至电网公司时，电网公司取得电力的控制权，与此同时本集团根据经确认的供应量按照国家有关部门批准执行的电价确认电力销售收入。电价中包含：（1）基于当地煤电厂的上网电价标准费率，（2）根据国家有关风能发电的补贴政策的电价调整。

(4) 与合同成本有关的资产

合同成本包括合同履约成本和合同取得成本。本集团为提供工程建设咨询服务而发生的成本，确认为合同履约成本，并在确认收入时，按照履约进度结转计入营业成本。本集团将为获取合同而发生的增量成本，预期能够收回的确认为合同取得成本，本集团按照相关合同项下与确认收入相同的基础摊销计入损益。

如果合同成本的账面价值高于因提供该劳务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本，本集团对超出的部分计提减值准备，确认为资产减值损失，并进一步考虑是否应计提亏损合同有关的预计负债。

于资产负债表日，本集团对于合同履约成本根据其初始确认时摊销期限是否超过一年，以减去相关资产减值准备后的净额，分别列示为存货和其他非流动资产；对于初始确认时摊销期限超过一年的合同取得成本，以减去相关资产减值准备后的净额，列示为其他非流动资产。

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

31. 合同资产与合同负债

本集团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。本集团将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

(1) 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

在客户实际支付合同对价或在该对价到期应付之前，已向客户转让商品或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），确认为合同资产；后续取得无条件收款权时，转为应收款项。

本集团对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附注三、11。

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

详见附注三、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

详见附注三、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

详见附注三、11 金融工具。

(2) 合同负债

☒ 适用 ☐ 不适用

在向客户转让商品或服务之前，已收客户对价或取得无条件收取对价权利而应向客户转让商品或服务的义务，确认为合同负债。

32. 优先股、永续债等其他金融工具

☐ 适用 ☒ 不适用

33. 合同成本

☒ 适用 ☐ 不适用

详见附注三、30 收入。

34. 政府补助

☒ 适用 ☐ 不适用

政府补助为本集团从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，包括税费返还、财政补贴等。

政府补助在本集团能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、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。

与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值，或确认为递延收益并在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分摊计入损益；与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益或冲减相关成本，用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。本集团对同类政府补助采用相同的列报方式。

与日常活动相关的政府补助纳入营业利润，与日常活动无关的政府补助计入营业外收支。

35. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

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。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损，确认相应的递延所得税资产。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（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非企业合并交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。

于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量，并反映资产负债表日预期收回资产或清偿负债方式的所得税影响。

递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限。

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，除非本集团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。

于资产负债表日，本集团对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，减记递延所得税资产的账面价值。于资产负债表日，本集团重新评估未确认的递延所得税资产，在很可能获得足够的应纳税所得额可供所有或部分递延所得税资产转回的限度内，确认递延所得税资产。

同时满足下列条件的递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示：

（1）递延所得税资产和递延所得税负债与同一税收征管部门对本集团内同一纳税主体征收的所得税相关；

（2）本集团内该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。

36. 租赁

√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。

本集团作为承租人

本集团于租赁期开始日确认使用权资产，并按尚未支付的租赁付款额的现值确认租赁负债。租赁付款额包括固定付款额，以及在合理确定将行使购买选择权或终止租赁选择权的情况下需支付的款项等。按销售额的一定比例确定的可变租金不纳入租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。本集团将自资产负债表日起一年内（含一年）支付的租赁负债，列示为一年内到期的非流动负债。

本集团的使用权资产包括租入的房屋及建筑物、机器设备及运输工具等。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、租赁期开始日或之前已支付的租赁付款额、初始直接费用等，并扣除已收到的租赁激励。本集团能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；若无法合理确定租赁期届满时是否能够取得租赁资产所有权，则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。当可收回金额低于使用权资产的账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额。

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

对于租赁期不超过 12 个月的短期租赁和单项资产全新时价值较低的低价值资产租赁，本集团选择不确认使用权资产和租赁负债，将相关租金支出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。

租赁发生变更且同时符合下列条件时，本集团将其作为一项单独租赁进行会计处理：（1）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；（2）增加的对价与租赁范围扩大部分单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

当租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理时，除财政部规定的可以采用简化方法的合同变更外，本集团在租赁变更生效日重新确定租赁期，并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，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，本集团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，本集团相应调整使用权资产的账面价值。

对于就现有租赁合同达成的符合条件的租金减免，本集团选择采用简化方法，在达成协议解除原支付义务时将未折现的减免金额计入当期损益，并相应调整租赁负债。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

☐ 适用 ☒ 不适用

37. 持有待售的非流动资产或处置组和终止经营**(1) 持有待售的非流动资产或处置组**

☒ 适用 ☐ 不适用

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：（一）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；（二）本集团已与其他方签订具有法律约束力的出售协议且已取得相关批准，预计出售将在一年内完成。

符合持有待售条件的非流动资产（不包括金融资产、以公允价值计量的投资性房地产以及递延所得税资产），以账面价值与公允价值减去出售费用后的净额孰低计量，公允价值减去出售费用后的净额低于原账面价值的金额，确认为资产减值损失。持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产，不计提折旧或摊销，不按权益法核算。

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

被划分为持有待售的非流动资产和处置组中的资产和负债，分类为流动资产和流动负债，并在资产负债表中单独列示。

(2) 终止经营的认定标准和列报方法

√适用 □不适用

终止经营，是指满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：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；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；该组成部分是专为转售而取得的子公司。

终止经营损益在利润表中与持续经营损益分别列示。终止经营的减值损失和转回金额等损益及处置损益作为终止经营列报。对于当期列报的终止经营，本集团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列报。

38. 股份支付

√适用 □不适用

本集团之母公司授予本集团员工的限制性股票激励计划构成股份支付。本集团对该股份支付安排没有结算义务，作为以权益结算的股份处理。以权益结算的股份支付为换取职工提供服务的，以授予日的权益工具的公允价值计量。完成等待期内的服务才可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按照权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关的成本或费用和资本公积。

其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

39. 安全生产费

按照规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时计入专项储备；使用时区分是否形成固定资产分别进行处理：属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，归集所发生的支出，于达到预定可使用状态时确认固定资产，同时冲减等值专项储备并确认等值累计折旧。

40. 分部信息

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

经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：（1）该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；（2）本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；（3）本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

本集团主要经营风电相关设备开发及销售业务，且经营地点均在中国境内，集团组织结构及内部管理中亦未按产品或客户以分部管理生产经营活动及评价经营成果。本集团认为除本财务报表中已有的信息披露外，无须披露其他分部资料。

41. 重大会计判断和估计

本集团根据历史经验和其他因素，包括对未来事项的合理预期，对所采用的重要会计估计和关键判断进行持续的评价。

(1) 采用会计政策的关键判断

在应用本集团的会计政策的过程中，管理层作出了以下对财务报表所确认的金额具有重大影响的判断：

信用风险显著增加和已发生信用减值的判断

本集团在区分金融工具所处的不同阶段时，对信用风险显著增加和已发生信用减值的判断如下：

本集团判断信用风险显著增加的主要标准为以下一个或多个指标发生显著变化：债务人所处的经营环境、内外部信用评级、实际或预期经营成果的显著变化、担保物价值或担保方信用评级的显著下降从而将影响违约概率等。

本集团判断已发生信用减值的主要标准为以下一个或多个条件：债务人发生重大财务困难，进行其他债务重组或很可能破产等。

业务模式

金融资产于初始确认时的分类取决于本集团管理金融资产的业务模式，在判断业务模式时，本集团考虑包括企业评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的风险及其管理方式以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。在评估是否以收取合同现金流量为目标时，本集团需要对金融资产到期日前的出售原因、时间、频率和价值等进行分析判断。

合同现金流量特征

金融资产于初始确认时的分类取决于金融资产的合同现金流量特征，需要判断合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金为基础的利息的支付时，包含对货币时间价值的修正进行评估时需要判断与基准现金流量相比是否具有显著差异、对包含提前还款特征的金融资产需要判断提前还款特征的公允价值是否非常小等。

(2) 重要会计估计及其关键假设

下列重要会计估计及关键假设存在会导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整的重要风险：

预期信用损失的计量

本集团通过违约风险敞口和预期信用损失率计算预期信用损失，并基于违约概率和违约损失率或基于账龄矩阵确定预期信用损失率。在确定预期信用损失率时，本集团使用内部历史信用损失经验等数据，并结合当前状况和前瞻性信息对历史数据进行调整。

考虑前瞻性信息时，本集团考虑了不同的宏观经济情景。于截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间，“基准”、“不利”及“有利”这三种经济情景的权重分别是 60%、30%和 10%（截至 2024 年 6 月 30 日止六个月期间：60%、30%和 10%）。本集团定期监控并复核与预期信用损失计算相关的重要宏观经济假设和参数，包括经济下滑的风险、外部市场环境、技术环境、客户情况的变化、国内生产总值、生产价格指数和工业增加值等。

于截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间及截至 2024 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团已考虑了不同宏观经济情景下的不确定性，相应更新了相关假设和参数，各情景中所使用的关键宏观经济参数列示如下：

	截至 2025 年 6 月 30 日止 六个月期间经济情景			截至 2024 年 6 月 30 日止 六个月期间经济情景		
	基准	不利	有利	基准	不利	有利
国内生产总值	4.99%	4.70%	5.30%	5.01%	4.50%	5.40%
生产价格指数	-1.83%	-3.00%	1.00%	-0.78%	-1.80%	1.00%
工业增加值	5.29%	4.50%	6.50%	4.98%	4.20%	5.80%

(i) 存货减值至可变现净值

存货减值至可变现净值是基于评估存货的可售性及其可变现净值。鉴定存货减值要求管理层在取得确凿证据，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素的基础上作出判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响存货的账面价值及存货跌价准备的计提或转回。

(ii) 所得税和递延所得税资产

本集团在多个地区缴纳企业所得税。在正常的经营活动中，部分交易和事项的最终税务处理存在不确定性。在计提各个地区的所得税费用时，本集团需要作出重大判断。如果这些税务事项的最终认定结果与最初入账的金额存在差异，该差异将对作出上述最终认定期间的所得税费用和递延所得税的金额产生影响。

如附注四所述，本公司为高新技术企业。高新技术企业资质的有效期为三年，到期后需向相关政府部门重新提交高新技术企业认定申请。根据以往年度高新技术企业到期后重新认定的历史经验以及本集团的实际情况，本公司管理层认为本公司于未来年度能够持续取得高新技术企业认定，进而按照 15% 的优惠税率计算其相应的递延所得税。倘若未来本公司于高新技术企业资质到期后未能取得重新认定，则需按照 25% 的法定税率计算递延所得税，进而将增加已确认的净递延所得税资产金额并减少递延所得税费用。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损，本集团以未来期间很可能获得用来抵扣可抵扣亏损的应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。未来期间取得的应纳税所得额包括本集团通过正常的生产经营活动能够实现的应纳税所得额，以及以前期间产生的应纳税暂时性差异在未来期间转回时将增加的应纳税所得额。本集团在确定未来期间应纳税所得额取得的时间和金额时，需要运用估计和判断。如果实际情况与估计存在差异，可能导致对递延所得税资产的账面价值进行调整。

(iii) 产品质量保证准备的计提

本集团根据合约条款、现有知识及历史经验，对产品质量保证估计并计提相应准备。在该等或有事项已经形成一项现时义务，且履行该等现时义务很可能导致经济利益流出本集团的情况下，以最佳估计数进行计量。

本集团的产品质量保证准备是针对产品质量保证期内，本集团就其所交付的风力发电机组产品提供免费维修及更换零部件服务，以保证产品质量而发生的成本进行计提的准备。本集团根据风力发电机组同类型或类似产品历史维修经验，对未来将要发生的产品质量保证的成本进行估计，并在质量保证期内按照预计发生的年限进行折现，计提产品质量保证准备。

本集团对产品质量保证准备的判断和估计涉及以历史维修经验为基础的产品质量保证占收入的比例、预计完成质量保证事项所需成本预测涉及的工时、工资与材料等、产品质量保证准备现值计算所使用的折现率等。

(iv) 亏损合同损失计提

针对部分销售风力发电机组合同，本集团预计履行合同义务不可避免会发生的成本超过合同的预期经济利益而产生预计亏损，因此对预计亏损合同损失估计并计提相应准备。预计亏损金额先对合同标的资产（如有）确认减值准备，再将超过部分确认为预计负债。

本集团对履行合同义务不可避免发生的成本的判断和估计涉及以历史经验为基础的合同退出净成本、预计执行合同所需成本预测涉及的材料成本、工时、工资、制造费用、运输费用、产品质量保证准备等履约成本等。

(v) 除金融资产之外的非流动资产减值（除商誉外）

本集团于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在减值迹象。对使用寿命不确定的无形资产，每年均进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在减值迹象时，进行减值测试。当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。预计未来现金流量现值时，管理层须估计该项资产或资产组的预计未来现金流量，并选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

(vi) 承租人增量借款利率
对于无法确定租赁内含利率的租赁，本集团采用承租人增量借款利率作为折现率计算租赁付款额的现值。确定增量借款利率时，本集团根据所处经济环境，以可观察的利率作为确定增量借款利率的参考基础，在此基础上，根据自身情况、标的资产情况、租赁期和租赁负债金额等租赁业务具体情况对参考利率进行调整以得出适用的增量借款利率。

42. 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) 2025 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

43. 其他

☐适用 ☒不适用

四、税项

1. 主要税种及税率

本集团于本年度适用的主要税种及其税率列示如下：

主要税种及税率情况

☒适用 ☐不适用

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税增值额（应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税后的余额计算）	13%或 6%
城市维护建设税	实际缴纳的增值税	7%或 5%
企业所得税	应纳税所得额	注 1

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（%）
上海电气风电集团有限公司欧洲研发中心	22

2. 税收优惠

√适用 □不适用

企业所得税 注 1：2023 年，本公司取得上海市科学技术委员会、上海市财政局、上海市国家税务局及上海市地方税务局联合批准颁发的《高新技术企业证书》（证书编号为 GR202331003431），该证书的有效期为 3 年。根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条的有关规定，本公司自 2023 年起至 2025 年适用的企业所得税税率为 15%。

根据 2020 年 4 月 23 日财政部、税务总局、国家发展改革委公告 2020 年第 23 号文《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。本集团下属子公司上海电气能源装备（新疆）有限公司（以下简称“风电新疆”）、内蒙古白音新能源发电有限公司（以下简称“内蒙白音”）符合上述要求，享受减按 15% 的税率征收企业所得税的优惠政策。

根据《中华人民共和国企业所得税法实施条例》，企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。本集团下属子公司内蒙白音、会宁之恒新能源有限公司（以下简称“会宁之恒”）及定西安定区之恒新能源有限公司（以下简称“定西之恒”）根据上述规定于截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间减半征收企业所得税。

本集团下属部分子公司本年度按财政部《关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》的有关规定享受企业所得税优惠政策，对应纳税所得额不超过人民币 100 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。

本集团下属注册于海外的上海电气风电集团有限公司欧洲研发中心根据其经营所在国家现行法律、解释公告和惯例，适用当地税率 22%。

增值税 注 2：根据财政部及税务总局颁布的《关于先进制造业企业增值税加计抵减政策的公告》（财政部 税务总局公告[2023 年]43 号）的规定，本公司作为先进制造业企业，自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，按照当期可抵扣进项税额加计 5%，抵减增值税应纳税额。

根据《财政部、国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74 号）相关规定，自 2015 年 7 月 1 日起，对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50% 的政策。本集团下属子公司会宁之恒、定西之恒适用该政策。

3. 其他

□适用 √不适用

五、合并财务报表项目注释

1. 货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	826,114,994.67	525,581,954.56
其他货币资金		
存放财务公司存款	2,446,174,747.74	2,479,113,258.00
合计	3,272,289,742.41	3,004,695,212.56
其中：存放在境外的款项总额	13,130,038.20	3,542,023.90

其他说明
无

2. 交易性金融资产

☐适用 ☒不适用

3. 衍生金融资产

☐适用 ☒不适用

4. 应收票据

(1) 应收票据分类列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	49,252,000.00	56,386,235.11
商业承兑票据	2,500,000.00	84,770,042.39
合计	51,752,000.00	141,156,277.50

(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

于 2025 年 6 月 30 日，本集团已背书或已贴现但尚未到期的应收票据如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	-	47,550,000.00
商业承兑票据	-	-
合计	-	47,550,000.00

(4) 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

本集团的应收票据均因销售商品、提供劳务等日常经营活动产生，无论是否存在重大融资成分，均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。
应收票据的坏账准备按类别分析如下：

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	2,500,000.00	4.83			2,500,000.00	84,770,042.39	60.05			84,770,042.39
其中：										
单项计提坏账准备（注 1）	2,500,000.00	4.83			2,500,000.00	84,770,042.39	60.05			84,770,042.39
按组合计提坏账准备	49,252,000.00	95.17			49,252,000.00	56,386,235.11	39.95			56,386,235.11
其中：										
按组合计提坏	49,252,000.00	95.17			49,252,000.00	56,386,235.11	39.95			56,386,235.11

账准备（注2）									
合计	51,752,000.00	/	/	51,752,000.00	141,156,277.50		/	141,156,277.50	

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
商业承兑汇票	2,500,000.00	-	-	
合计	2,500,000.00	-	-	/

按单项计提坏账准备的说明:

√适用 □不适用

注 1：于 2025 年 6 月 30 日，本集团持有应收商业承兑汇票 2,500,000.00 元（2024 年 12 月 31 日：84,770,042.39 元），本集团认为所持有的商业承兑汇票不存在重大的信用风险，不会因承兑人违约而产生重大损失，因此未对应收商业承兑汇票计提坏账准备（2024 年 12 月 31 日：无）。

按组合计提坏账准备:

√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（%）
银行承兑汇票	49,252,000.00	-	-
合计	49,252,000.00	-	-

按组合计提坏账准备的说明

√适用 □不适用

注 2：组合计提坏账准备的应收票据分析如下：

于 2025 年 6 月 30 日及 2024 年 12 月 31 日，本集团依据信用风险特征将银行承兑汇票划分为组合，在组合基础上计算预期信用损失。本集团认为所持有的银行承兑汇票不存在重大的信用风险，不会因银行违约而产生重大损失，因此未对应收银行承兑汇票计提坏账准备。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(5) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(6) 本期实际核销的应收票据情况

☐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

单位：元 币种：人民币

	2025年6月30日	2024年12月31日
应收账款	4,903,656,159.56	5,828,317,513.39
减：坏账准备	415,186,775.66	306,168,997.09
合计	4,488,469,383.90	5,522,148,516.30

(1) 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

应收账款按其入账日期的账龄分析如下：

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）	3,528,004,929.49	4,253,692,784.38
其中：1 年以内	3,528,004,929.49	4,253,692,784.38
1 至 2 年	724,353,179.36	1,054,789,721.67
2 至 3 年	283,900,659.90	399,400,585.55
3 年以上		
3 至 4 年	344,924,957.05	114,167,312.68
4 至 5 年	21,279,214.89	821,591.33
5 年以上	1,193,218.87	5,445,517.78
合计	4,903,656,159.56	5,828,317,513.39

(2) 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

本集团对于应收账款，无论是否存在重大融资成分，均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

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	116,328,993.64	2.37	51,252.35	0.04	116,277,741.29	102,557,456.47	1.76	45,184.88	0.04	102,512,271.59
其中：										
单项计提坏 账准备	116,328,993.64	2.37	51,252.35	0.04	116,277,741.29	102,557,456.47	1.76	45,184.88	0.04	102,512,271.59
按组合计提 坏账准备	4,787,327,165.92	97.63	415,135,523.31	8.67	4,372,191,642.61	5,725,760,056.92	98.24	306,123,812.21	5.35	5,419,636,244.71
其中：										
按组合计提 坏账准备	4,787,327,165.92	97.63	415,135,523.31	8.67	4,372,191,642.61	5,725,760,056.92	98.24	306,123,812.21	5.35	5,419,636,244.71
合计	4,903,656,159.56	100.00	415,186,775.66	8.47	4,488,469,383.90	5,828,317,513.39	100.00	306,168,997.09	5.25	5,522,148,516.30

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
应收电力销售款	116,328,993.64	51,252.35	0.04	注
合计	116,328,993.64	51,252.35	0.04	/

按单项计提坏账准备的说明：
√适用 □不适用

注：于 2025 年 6 月 30 日，本集团的应收电力销售款的金额为 116,328,993.64 元，主要系应收国家电网有限公司及其下属公司（合称“国家电网”）的款项。上述款项中包括可再生能源电价补贴 114,803,452.90 元。于 2025 年 6 月 30 日，本集团的相关项目均已获批可再生能源电价补贴，而应收电价补贴乃根据政府现行政策及财政部主要付款惯例结算，待相关政府机构向地方电网公司划拨资金方可收取，因此结算时间相对较长。本集团针对应收电力销售款的坏账准备余额为 51,252.35 元。

按组合计提坏账准备：
√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（%）
未逾期	1,122,216,457.29	15,501,697.69	1.38
逾期 1 年以内	2,363,096,958.15	116,088,167.35	4.91
逾期 1 到 2 年	863,516,945.09	99,132,508.20	11.48
逾期 2 到 3 年	72,290,009.19	17,423,413.62	24.10
逾期 3 到 4 年	343,816,362.44	152,339,137.54	44.31
逾期 4 到 5 年	21,312,572.38	13,744,846.19	64.49
逾期 5 年以上	1,077,861.38	905,752.72	84.03
合计	4,787,327,165.92	415,135,523.31	8.67

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

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
不适用

对本期发生损失准备变动的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

应收账款坏账准备的变动如下：

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	
应收账款	306,168,997.09	182,036,860.53	73,019,081.96			415,186,775.66
坏账准备						
合计	306,168,997.09	182,036,860.53	73,019,081.96			415,186,775.66

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

于 2025 年 6 月 30 日，按欠款方归集的余额前五名的应收账款和合同资产汇总分析如下：

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
余额前五名的应收账款和合同资产总额	1,906,919,308.54	3,188,121,940.06	5,095,041,248.60	33.58	212,008,386.87
合计	1,906,919,308.54	3,188,121,940.06	5,095,041,248.60	33.58	212,008,386.87

其他说明

无

其他说明：

□适用 √不适用

6. 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
银行承兑汇票	31,232,660.43	73,675,360.83
合计	31,232,660.43	73,675,360.83

其他说明：

☒适用 ☐不适用

本集团视其日常资金管理的需要将一部分银行承兑汇票进行贴现和背书，且符合终止确认条件，故将部分银行承兑汇票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，列示为应收款项融资，相关贴现损失金额278,462.17元，计入投资收益(截至2024年6月30日止六个月期间:1,954,704.05元)。

2025年6月30日，本集团认为所持有的银行承兑汇票信用风险特征类似，无单项计提减值准备的银行承兑汇票。此外，本集团认为所持有的银行承兑汇票不存在重大信用风险，不会因银行违约而产生重大损失。于2025年6月30日及2024年12月31日，本集团按照整个存续期预期信用损失计量坏账准备，未计提坏账准备。

(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

于2025年6月30日，本集团已背书或已贴现但尚未到期的应收款项融资如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	547,695,092.98	-
合计	547,695,092.98	-

(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

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：
无

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

☐适用 ☒不适用

7. 预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	1,118,836,139.94	93.62	487,133,749.40	90.64
1 至 2 年	56,971,730.61	4.77	24,185,603.71	4.50
2 至 3 年	10,505,458.01	0.88	16,154,461.27	3.01
3 年以上	8,787,854.92	0.74	9,991,668.91	1.85
合计	1,195,101,183.48	100.00	537,465,483.29	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

于 2025 年 6 月 30 日，账龄超过一年的预付款项为 76,265,043.54 元（2024 年 12 月 31 日：50,331,733.89 元），主要为预付货款，因为项目进度延后，供应商未发货，该等款项尚未结清。

(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 (%)
余额前五名的预付款项总额	620,990,029.54	52
合计	620,990,029.54	52

其他说明：
无

其他说明

☐适用 ☒不适用

8. 其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	11,500,000.00	11,500,000.00
其他应收款	158,264,427.45	132,108,656.02
合计	169,764,427.45	143,608,656.02

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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(4) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(5) 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

(6) 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
如东和风海上风力发电有限公司（“如东和风”）	2,500,000.00	2,500,000.00
如东海翔海上风力发电有限公司（“如东海翔”）	9,000,000.00	9,000,000.00
合计	11,500,000.00	11,500,000.00

(7) 重要的账龄超过1年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(8) 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

(9) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(10) 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

于 2025 年 6 月 30 日，本集团的应收股利为单项计提坏账准备，本集团认为上述应收股利不存在重大的信用风险，不会因违约而产生重大损失，因此未计提坏账准备。

其他应收款

(11) 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）	127,466,759.21	99,464,300.18
其中：1 年以内	127,466,759.21	99,464,300.18
1 至 2 年	26,197,974.08	33,060,520.06
2 至 3 年	5,811,175.29	755,542.40
3 年以上		
3 至 4 年	519,275.94	155,682.00
4 至 5 年	9,278.79	674,230.35
5 年以上	1,270,722.90	978,430.54
合计	161,275,186.21	135,088,705.53

(12) 按款项性质分类情况

☒适用 ☐不适用

其他应收款账面余额按性质分类如下：

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收押金和保证金	98,435,177.60	90,217,364.28
应收土地保证金	20,000,000.00	20,000,000.00
应收土地征收补偿款	11,220,000.00	11,220,000.00
应收员工备用金	9,802,962.92	9,475,840.49
其他	21,817,045.69	4,175,500.76
合计	161,275,186.21	135,088,705.53

(13) 坏账准备计提情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

	2025 年 6 月 30 日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项计提坏账准备	31,220,000.00	19.36	-	-	31,220,000.00
按组合计提坏账准备	130,055,186.21	80.64	3,010,758.76	2.31	127,044,427.45
合计	161,275,186.21	100.00	3,010,758.76	1.87	158,264,427.45

单位：元 币种：人民币

	2024 年 12 月 31 日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
单项计提坏账准备	31,220,000.00	23.11	-	-	31,220,000.00
按组合计提坏账准备	103,868,705.53	76.89	2,980,049.51	2.87	100,888,656.02
合计	135,088,705.53	100.00	2,980,049.51	2.21	132,108,656.02

于 2025 年 6 月 30 日，单项计提坏账准备的其他应收款情况如下：

单位：元 币种：人民币

	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
应收土地保证金	20,000,000.00	-	-	注
应收土地征收补偿款	11,220,000.00	-	-	注
合计	31,220,000.00	-		

注：于 2025 年 6 月 30 日，本集团的应收土地保证金及应收土地征收补偿款为单项计提坏账准备，认为上述应收款不存在重大的信用风险，不会因违约而产生重大损失，因此未计提坏账准备。

于 2025 年 6 月 30 日，组合计提坏账准备的其他应收款情况如下：

单位：元 币种：人民币

	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
押金和保证金	98,435,177.60	3,010,758.76	3.06
员工备用金	9,802,962.92	-	-
其他	21,817,045.69	-	-
合计	130,055,186.21	3,010,758.76	

其他应收款按照未来12个月预期信用损失及整个存续期预期信用损失计提的坏账准备的变动如下：

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)	
2025年1月1日余额	2,085,927.88		894,121.63	2,980,049.51
2025年1月1日余额在本期				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段				
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本期计提	181,744.86			181,744.86
本期转回			151,035.61	151,035.61
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年6月30日余额	2,267,672.74		743,086.02	3,010,758.76

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无

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

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

(14) 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款坏账准备	2,980,049.51	181,744.86	151,035.61			3,010,758.76
合计	2,980,049.51	181,744.86	151,035.61			3,010,758.76

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：
☐适用 ☒不适用

其他说明
无

(15) 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

(16) 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

于 2025 年 6 月 30 日，按欠款方归集的余额前五名的其他应收款分析如下：

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
其他应收款 1	20,000,000.00	12.40	投标保证金	1-2 年	398,230.82
其他应收款 2	20,000,000.00	12.40	土地保证金	1-2 年	
其他应收款 3	11,220,000.00	6.96	土地征收补偿款	1-2 年	
其他应收款 4	11,124,595.42	6.90	投标保证金	1 年以内	244,651.87
其他应收款 5	10,400,000.00	6.45	投标保证金	1 年以内	1,347.22
合计	72,744,595.42	45.11		/	644,229.91

(17) 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

9. 存货
(1) 存货分类

☒适用 ☐不适用

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	1,374,254,035.48	164,511,730.48	1,209,742,305.00	889,943,615.38	148,029,115.10	741,914,500.28
在产品	667,387,074.21	23,154,158.20	644,232,916.01	198,555,275.07	12,395,901.76	186,159,373.31
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
产成品	2,425,326,347.25	143,862,225.11	2,281,464,122.14	852,955,937.18	81,348,887.74	771,607,049.44
合同履约成本	31,979,804.87	1,862,600.00	30,117,204.87	14,604,075.38	1,862,600.00	12,741,475.38
合计	4,498,947,261.81	333,390,713.79	4,165,556,548.02	1,956,058,903.01	243,636,504.60	1,712,422,398.41

(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

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	148,029,115.10	16,482,615.38				164,511,730.48
在产品	12,395,901.76	15,140,165.21		4,381,908.77		23,154,158.20
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
产成品	81,348,887.74	97,497,298.00		34,983,960.63		143,862,225.11
合同履约成本	1,862,600.00	-				1,862,600.00
合计	243,636,504.60	129,120,078.59		39,365,869.40		333,390,713.79

本期减少金额中转回或转销皆为转销

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

其他说明：

√适用 □不适用

本集团存货可变现净值确认的依据是以存货的估计售价减去至完工估计将要发生的成本、估计的销售费用、合同履约成本以及相关税费后的金额确定。

本集团预计履行向部分客户销售风力发电机组合同的成本超过预计收入而产生预计亏损。本集团已就尚未履行完毕的销售合同，计提了相关存货跌价准备，并且按预计亏损超过已计提的存货跌价准备的部分，确认为预计负债，由于预计发货进度均在资产负债表日后一年以内，列示为其他流动负债。

(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

于截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团合同履约成本年末账面价值根据流动性列示于存货。

10. 合同资产

(1) 合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
未到期产品销售款	10,271,400,723.13	141,905,922.22	10,129,494,800.91	10,414,995,036.66	152,482,458.81	10,262,512,577.85
列示于其他非流动资产的合同资产	-5,714,962,581.37	-78,955,836.45	-5,636,006,744.92	-5,567,260,442.22	-81,508,398.04	-5,485,752,044.18
合计	4,556,438,141.76	62,950,085.77	4,493,488,055.99	4,847,734,594.44	70,974,060.77	4,776,760,533.67

(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										
按组合计提坏账准备	10,271,400,723.13	100.00	141,905,922.22	1.38	10,129,494,800.91	10,414,995,036.66	100.00	152,482,458.81	1.46	10,262,512,577.85
其中：										
按信用风险特征组合计提坏账准备	10,271,400,723.13	100.00	141,905,922.22	1.38	10,129,494,800.91	10,414,995,036.66	100.00	152,482,458.81	1.46	10,262,512,577.85
合计	10,271,400,723.13	/	141,905,922.22	/	10,129,494,800.91	10,414,995,036.66	/	152,482,458.81	/	10,262,512,577.85

合同资产无论是否存在重大融资成分，本集团均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

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

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 (%)
未逾期	10,271,400,723.13	141,905,922.22	1.38
合计	10,271,400,723.13	141,905,922.22	1.38

按组合计提坏账准备的说明

☒适用 ☐不适用

于 2024 年 12 月 31 日, 组合计提减值准备的合同资产情况如下:

单位: 元 币种: 人民币

	账面余额	减值准备	计提比例 (%)
未逾期	10,414,995,036.66	152,482,458.81	1.46

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明:

☐适用 ☒不适用

(4) 本期合同资产计提坏账准备情况

☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期变动金额				期末余额	原因
		本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	其他变动		
合同资产减值准备	152,482,458.81	10,682,522.98	21,259,059.57	-	-	141,905,922.22	
合计	152,482,458.81	10,682,522.98	21,259,059.57	-	-	141,905,922.22	/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

无

(5) 本期实际核销的合同资产情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的合同资产核销情况

☐适用 ☒不适用

合同资产核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

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
一年内到期的长期应收款	7,955,872.03	7,949,215.96
合计	7,955,872.03	7,949,215.96

一年内到期的债权投资

☐适用 ☒不适用

一年内到期的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明

无

13. 其他流动资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同取得成本	127,221,110.45	78,572,296.35
应收退货成本		
待抵扣进项税额	686,073,244.18	396,073,365.60
预缴企业所得税	80,368,711.70	77,865,223.23
已开票增值税销项税	870,758,234.38	473,194,392.83
其他	157,822.59	825,032.36
合计	1,764,579,123.30	1,026,530,310.37

其他说明：

于截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间，合同取得成本本年确认的摊销金额为 8,585,945.16 元，减值准备余额为 13,914,748.81 元，年末账面价值根据流动性列示于其他流动资产。

14. 债权投资

(1) 债权投资情况

☐适用 ☒不适用

债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2) 期末重要的债权投资

☐适用 ☒不适用

(3) 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

不适用

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

☐适用 ☒不适用

(4) 本期实际的核销债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

15. 其他债权投资

(1) 其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2) 期末重要的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

(3) 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

(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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款							
其中：未实现融资收益							
分期收款销售商品	52,307,962.60	800,491.70	51,507,470.90	52,307,962.60	848,294.80	51,459,667.80	2.54%-3.60%
分期收款提供劳务							
应收租赁保证金	5,050,000.00	-	5,050,000.00	5,050,000.00	-	5,050,000.00	
一年内到期的非流动资产	-8,067,327.28	-111,455.25	-7,955,872.03	-8,067,327.28	-118,111.32	-7,949,215.96	
合计	49,290,635.32	689,036.45	48,601,598.87	49,290,635.32	730,183.48	48,560,451.84	/

(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	5,050,000.00	8.80	-	-	5,050,000.00	5,050,000.00	8.80	-	-	5,050,000.00
其中：										
单项计提坏账准备	5,050,000.00	8.80	-	-	5,050,000.00	5,050,000.00	8.80	-	-	5,050,000.00
按组合计提坏账准备	52,307,962.60	91.20	800,491.70	1.53	51,507,470.90	52,307,962.60	91.20	848,294.80	1.62	51,459,667.80
其中：										
按组合计提坏账准备	52,307,962.60	91.20	800,491.70	1.53	51,507,470.90	52,307,962.60	91.20	848,294.80	1.62	51,459,667.80
合计	57,357,962.60	100.00	800,491.70	1.40	56,557,470.90	57,357,962.60	100.00	848,294.80	1.48	56,509,667.80

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

于2025年6月30日,本集团的应收租赁保证金为单项计提坏账准备,本集团认为上述应收款不存在重大的信用风险,不会因违约而产生重大损失,因此未计提坏账准备。

按组合计提坏账准备:

☒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(%)
未逾期	52,307,962.60	800,491.70	1.53
合计	52,307,962.60	800,491.70	1.53

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

(3) 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

长期应收款坏账准备的变动如下:

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	
长期应收款坏账准备	848,294.80		47,803.10			800,491.70
合计	848,294.80		47,803.10			800,491.70

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

无

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的长期应收款核销情况

☐适用 ☒不适用

长期应收款核销说明:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

17. 长期股权投资

(1) 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额 (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												
一重上电（齐齐哈尔市）新能源 有限公司（“一重上电”）	321,111,471.76		60,000,000.00	-	96,262,924.09						477,374,395.85	
小计	321,111,471.76		60,000,000.00	-	96,262,924.09						477,374,395.85	
二、联营企业												
上海电气新能源发展有限公司 （“电气新能源发展”）	356,944,046.47		-	-	1,671,133.43						358,615,179.90	
中复连众（上海）风电科技有限 公司（“中复连众”）	78,709,422.88		-	-	-2,537,279.69						76,172,143.19	
上海纳塔新材料科技有限公司 （“纳塔新材料”）	53,803,721.92		7,500,000.00	-	-1,030,570.57						60,273,151.35	
国家电投集团安徽池州新能源 有限公司（“池州新能源”）	6,644,283.55		-	-	7,422,019.03						14,066,302.58	
一重（黑龙江）风电混塔有限公 司（“一重混塔”）	12,688,961.71		-	-	2,439,260.53						15,128,222.24	
其他	94,700,115.98		4,800,100.00	2,000,000.00	31,405.68						97,531,621.66	
小计	603,490,552.51		12,300,100.00	2,000,000.00	7,995,968.41						621,786,620.92	
合计	924,602,024.27		72,300,100.00	2,000,000.00	104,258,892.50						1,099,161,016.77	

其他说明

本集团在合营企业和联营企业中的权益相关信息见附注八、3。

(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

(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
非上市股权投资	674,508,300.00	633,114,400.00
合计	674,508,300.00	633,114,400.00

其他说明：

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本期增加	本期公允价值变动	期末余额
如东海翔	245,300,800.00	28,010,466.00	-10,438,366.00	262,872,900.00
三峡新能源南通有限公司	109,268,100.00	-	7,117,100.00	116,385,200.00
三峡新能源如东有限公司	115,608,200.00	-	2,247,100.00	117,855,300.00
苏交控如东海上风力发电有限公司	84,773,800.00	-	4,935,400.00	89,709,200.00
如东和风	71,054,300.00	8,366,240.00	-629,040.00	78,791,500.00
静乐县新风能源发展有限公司	7,109,200.00	-	1,785,000.00	8,894,200.00
合计	633,114,400.00	36,376,706.00	5,017,194.00	674,508,300.00

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	2,580,638,707.21	2,649,553,043.08
固定资产清理		
合计	2,580,638,707.21	2,649,553,043.08

其他说明：

无

固定资产**(1) 固定资产情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	办公及其他设备	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	1,396,667,457.48	2,717,739,610.23	11,992,403.10	117,889,959.08	4,244,289,429.89
2. 本期增加金额	39,538,497.31	88,238,513.59	634,368.93	5,380,721.18	133,792,101.01
(1) 购置	39,538,497.31	87,229,815.52	634,368.93	5,380,721.18	132,783,402.94
(2) 在建工程转入	-	1,008,698.07	-	-	1,008,698.07
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额	-	51,070,599.96	845,181.10	14,751,448.29	66,667,229.35
(1) 处置或报废	-	51,070,599.96	845,181.10	14,751,448.29	66,667,229.35
4. 期末余额	1,436,205,954.79	2,754,907,523.86	11,781,590.93	108,519,231.97	4,311,414,301.55
二、累计折旧					
1. 期初余额	271,641,252.71	1,226,360,140.49	9,365,291.57	84,872,310.70	1,592,238,995.47
2. 本期增加金额	42,459,213.79	101,634,379.48	524,640.18	5,294,651.19	149,912,884.64
(1) 计提	42,459,213.79	101,634,379.48	524,640.18	5,294,651.19	149,912,884.64
3. 本期减少金额	-	8,537,223.56	803,454.19	4,532,999.36	13,873,677.11
(1) 处置或报废	-	8,537,223.56	803,454.19	4,532,999.36	13,873,677.11
4. 期末余额	314,100,466.50	1,319,457,296.41	9,086,477.56	85,633,962.53	1,728,278,203.00
三、减值准备					
1. 期初余额	-	2,497,391.34	-	-	2,497,391.34
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	-	2,497,391.34	-	-	2,497,391.34
四、账面价值					
1. 期末账面价值	1,122,105,488.29	1,432,952,836.11	2,695,113.37	22,885,269.44	2,580,638,707.21
2. 期初账面价值	1,125,026,204.77	1,488,882,078.40	2,627,111.53	33,017,648.38	2,649,553,043.08

(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

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
洮南厂房部分出租	2,988,448.09
张掖厂房部分出租	131,132,283.06

(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
江苏滨海测试基地项目	145,318,812.57	正在办理中
定西综合楼	1,992,140.93	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

于截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团部分公司出现经营性亏损，相关机器设备存在减值迹象，因而本集团将上述机器设备所属经营实体的长期经营资产作为资产组进行减值测试。经比较该资产组的公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值后，采用预计未来现金流量的现值确定相关资产组的可收回金额，由于可收回金额大于账面价值，无需计提减值准备。

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	345,713,616.20	226,871,231.34
工程物资		
合计	345,713,616.20	226,871,231.34

其他说明：

无

在建工程

(1) 在建工程情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
江苏滨海测试基地项目	136,224,375.47		136,224,375.47	136,224,375.47		136,224,375.47
海上风电机组柔性化生产技改项目	43,212,001.33		43,212,001.33	43,038,589.61		43,038,589.61
浙江之华储能项目	73,362,322.52		73,362,322.52			
其他	92,914,916.88		92,914,916.88	47,608,266.26		47,608,266.26
合计	345,713,616.20		345,713,616.20	226,871,231.34		226,871,231.34

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初 余额	本期增加金额	本期转入固定资 产金额	本期其他 减少金额	期末 余额	工程累计投入 占预算比例(%)	工程进 度	利息资本 化累计金 额	其中：本期利 息资本化金额	本期利息 资本化率 (%)	资金 来源
江苏滨海测试 基地项目	629,000,000.00	136,224,375.47	-			136,224,375.47	47.20	47.20%				自有
海上风电机组 柔性化生产技 改项目	85,990,000.00	43,038,589.61	399,175.00	225,763.28		43,212,001.33	69.31	69.31%				自有
浙江之华储能 项目	456,000,000.00	18,485,530.00	54,876,792.52			73,362,322.52	16.08	16.08%				自有
其他	-	29,122,736.26	64,575,115.41	782,934.79		92,914,916.88						自有
合计	1,170,990,000.00	226,871,231.34	119,851,082.93	1,008,698.07		345,713,616.20	/	/			/	/

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

(4) 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

□适用 √不适用

23. 生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(2) 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

(3) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

24. 油气资产

(1) 油气资产情况

☐适用 ☒不适用

(2) 油气资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

25. 使用权资产

(1) 使用权资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	699,299,329.91	-	699,299,329.91
2. 本期增加金额	92,384,610.57	3,406,988.58	95,791,599.15
(1) 本期增加	92,384,610.57	3,406,988.58	95,791,599.15
3. 本期减少金额			
4. 期末余额	791,683,940.48	3,406,988.58	795,090,929.06
二、累计折旧			
1. 期初余额	344,630,988.20	-	344,630,988.20
2. 本期增加金额	42,882,892.59	170,349.43	43,053,242.02
(1) 计提			
(2) 本期增加	42,882,892.59	170,349.43	43,053,242.02
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 期末余额	387,513,880.79	170,349.43	387,684,230.22
三、减值准备			
1. 期初余额	11,842,059.38	-	11,842,059.38
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	11,842,059.38	-	11,842,059.38
四、账面价值			

1. 期末账面价值	392,328,000.31	3,236,639.15	395,564,639.46
2. 期初账面价值	342,826,282.33	-	342,826,282.33

(2) 使用权资产的减值测试情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

无

26. 无形资产

(1) 无形资产情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	软件	非专利技术	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	338,847,627.23	8,692,357.19	260,507,587.99	608,047,572.41
2. 本期增加金额	1,504,576.77	-	-	1,504,576.77
(1) 购置	1,504,576.77	-	-	1,504,576.77
(2) 内部研发				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额	13,916,494.80	749,635.48	-	14,666,130.28
(1) 处置				
(2) 处置及报废	13,916,494.80	749,635.48	-	14,666,130.28
4. 期末余额	326,435,709.20	7,942,721.71	260,507,587.99	594,886,018.90
二、累计摊销				
1. 期初余额	20,561,858.65	7,954,333.89	256,175,778.81	284,691,971.35
2. 本期增加金额	3,320,631.32	204,698.00	1,389,960.50	4,915,289.82
(1) 计提	3,320,631.32	204,698.00	1,389,960.50	4,915,289.82
3. 本期减少金额	672,630.60	749,635.48	-	1,422,266.08
(1) 处置				
(2) 处置及报废	672,630.60	749,635.48	-	1,422,266.08
4. 期末余额	23,209,859.37	7,409,396.41	257,565,739.31	288,184,995.09
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	303,225,849.83	533,325.30	2,941,848.68	306,701,023.81
2. 期初账面价值	318,285,768.58	738,023.30	4,331,809.18	323,355,601.06

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%

于截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团的开发支出未确认为无形资产，全部计入研发费用，无重大内部研发形成的无形资产。

(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

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或 形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		企业合并形成的	处置	
商誉 - 吸收合并风能装备	7,293,123.00			7,293,123.00
合计	7,293,123.00			7,293,123.00

(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

在进行商誉减值测试时，本集团将相关资产或资产组组合（含商誉）的账面价值与其可收回金额进行比较，如果可收回金额低于账面价值，相关差额计入当期损益。

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

本集团采用预计未来现金流量的现值确定相关资产组的可收回金额，由于可收回金额大于账面价值，无需计提减值准备。

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

该商誉系本公司于以前年度吸收合并风能装备（见附注一）相关的商誉。

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
租赁资产改良支出	7,812,190.56	1,442,714.35	1,716,905.38		7,537,999.53
合计	7,812,190.56	1,442,714.35	1,716,905.38		7,537,999.53

其他说明：

无

29. 递延所得税资产/ 递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	832,873,538.13	129,923,026.14	649,798,351.95	102,219,782.05
内部交易未实现利润	200,934,682.12	30,140,202.31	141,206,124.66	21,221,955.57
可抵扣亏损	5,036,848,600.69	768,003,566.74	4,534,620,469.04	692,754,745.42
应付暂估	1,189,429,535.27	195,354,666.64	1,385,123,186.20	223,690,774.94
预计负债	1,787,096,223.77	268,064,433.57	2,638,877,864.72	395,831,679.70
租赁负债	411,420,515.17	75,239,196.56	367,340,292.50	67,587,401.21
预提费用	242,953,965.45	37,676,430.00	289,050,377.45	44,221,611.13
预计合同亏损	236,709,957.12	35,506,493.57	347,805,378.20	52,170,806.73
递延收益	45,006,968.91	7,953,191.14	22,871,791.25	4,709,490.01
合计	9,983,273,986.63	1,547,861,206.67	10,376,693,835.97	1,604,408,246.76

(2) 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值				
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动				
金融工具公允价值变动	19,434,837.09	2,915,225.56	14,417,643.09	2,162,646.46
使用权资产	386,172,888.73	71,452,052.60	332,494,360.72	62,359,363.72
合计	405,607,725.82	74,367,278.16	346,912,003.81	64,522,010.18

(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	74,367,278.16	1,473,493,928.51	64,522,010.18	1,539,886,236.58
递延所得税负债	74,367,278.16	-	64,522,010.18	-

(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	169,995,108.01	133,943,381.75
可抵扣亏损	2,892,921,894.67	1,927,586,639.37
合计	3,062,917,002.68	2,061,530,021.12

本集团认为未来不是很可能产生用于抵扣上述可抵扣暂时性差异和可抵扣亏损的应纳税所得额，因此未确认相关的递延所得税资产。

(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
2025 年	-	-	
2026 年	65,471,330.92	65,471,330.92	
2027 年	4,452,575.66	4,452,575.66	
2028 年	58,508,898.22	58,508,898.22	
2029 年	103,771,124.27	103,771,124.27	
2033 年	1,044,484,644.33	1,044,484,644.33	
2034 年	650,898,065.97	650,898,065.97	
2035 年	965,335,255.30	-	
合计	2,892,921,894.67	1,927,586,639.37	/

其他说明：

√适用 □不适用

对于境外子公司累计未分配利润可能产生的纳税影响，由于本集团能够自主决定其股利分配政策且在可预见的未来没有股利分配的计划，亦没有处置该等子公司的意图，故本集团未就该应纳税暂时性差异确认递延所得税负债。

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	5,714,962,581.36	78,955,836.45	5,636,006,744.91	5,567,260,442.22	81,508,398.04	5,485,752,044.18
其他	59,935,624.12	-	59,935,624.12	68,970,133.65	-	68,970,133.65
合计	5,774,898,205.48	78,955,836.45	5,695,942,369.03	5,636,230,575.87	81,508,398.04	5,554,722,177.83

其他说明：

于2025年6月30日，本集团合同资产主要为未到合同收款期的质保金等款项，减值准备情况见附注五、10。

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								
应收票据								
存货								
其中：数据资源								
固定资产	218,743,526.86	202,834,415.86	抵押	注1	109,166,791.53	103,490,124.02	抵押	注1
无形资产	29,050,663.80	27,516,035.63	抵押	注2	10,819,249.74	10,334,751.23	抵押	注2
其中：数据资源								
合计	247,794,190.66	230,350,451.49	/	/	119,986,041.27	113,824,875.25	/	/

其他说明：

注1：于2025年06月30日，银行抵押借款系由本集团下属子公司上海电气风电叶片科技（洮南）有限公司（以下简称“风电洮南叶片”）以账面价值为102,182,625.80元的固定资产以及17,289,457.67元的无形资产作抵押取得的借款，利息每季度支付一次，本金将于2023年至2030年期间分期偿还。

于2023年度，本集团下属子公司会宁之恒以电费收益权作为质押取得银行借款。于2024年度，本集团追加固定资产作为上述借款的抵押，对应固定资产于2025年6月30日的账面价值为100,651,790.00元（2024年12月31日：103,490,124.02元），利息每季度支付一次，本金将于2024年至2030年期间分期偿还。

注2：于2025年6月30日，银行抵押借款系由本集团下属子公司上海电气风电（张掖）叶片科技有限公司（以下简称“风电张掖叶片”）以账面价值为10,226,577.96元的无形资产作抵押（2024年

12 月 31 日：10,334,751.23 元）取得的借款，利息每季度支付一次，本金将于 2024 年至 2030 年期间分期偿还。

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		
信用借款	320,854,266.49	303,730,462.57
贴现借款	47,550,000.00	3,026,676.09
合计	368,404,266.49	306,757,138.66

短期借款分类的说明：

于 2025 年 6 月 30 日，本集团以应收票据贴现获取的短期银行借款为 47,550,000.00 元（2024 年 12 月 31 日：3,026,676.09 元）。

于 2025 年 6 月 30 日，本集团信用借款年利率为 2.26%，不存在逾期信用借款（2024 年 12 月 31 日：2.26%）。

(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	833,700,818.67	871,072,010.52
银行承兑汇票	1,790,595,496.36	1,764,244,502.72
合计	2,624,296,315.03	2,635,316,513.24

本期末已到期未支付的应付票据总额为0 元。

到期未付的原因是不适用

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
应付材料款及劳务款	11,380,049,445.74	10,224,847,895.16
合计	11,380,049,445.74	10,224,847,895.16

(2) 账龄超过 1 年或逾期的的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
质保金等	416,975,714.03	由于尚未到期，该等款项尚未偿付。
合计	416,975,714.03	/

其他说明：

√适用 □不适用

于 2025 年 6 月 30 日，账龄超过一年的应付账款为 416,975,714.03 元（2024 年 12 月 31 日：535,686,907.51 元），主要为未到期的质保金。由于尚未到期，该等款项尚未偿付。

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
预收货款及劳务款	4,921,230,891.19	2,216,760,073.11
合计	4,921,230,891.19	2,216,760,073.11

(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

于截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团包括在期初账面价值中的 441,363,448.97 元合同负债转入营业收入，全部为销售商品、提供服务及工程项目收入（截至 2024 年 6 月 30 日止六个月期间：316,134,146.53 元）。

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	233,645,158.19	228,383,690.08	375,686,246.65	86,342,601.62
二、离职后福利-设定提存计划	5,106,791.05	33,510,890.28	33,521,640.70	5,096,040.63
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	238,751,949.24	261,894,580.36	409,207,887.35	91,438,642.25

(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	227,664,534.71	178,001,502.18	325,161,522.49	80,504,514.40
二、职工福利费	2,429,381.90	-	-	2,429,381.90
三、社会保险费	3,389,885.54	19,622,615.15	19,603,795.37	3,408,705.32
其中：医疗保险费	3,064,830.79	18,121,197.51	18,127,843.19	3,058,185.11
工伤保险费	325,054.75	1,385,078.85	1,359,613.39	350,520.21
生育保险费	-	116,338.79	116,338.79	-
四、住房公积金	-	27,644,050.80	27,644,050.80	-
五、工会经费和职工教育经费	68,916.59	3,115,521.95	3,184,438.54	-
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬	92,439.45	-	92,439.45	-
合计	233,645,158.19	228,383,690.08	375,686,246.65	86,342,601.62

(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	4,894,871.90	32,475,013.63	32,487,399.84	4,882,485.69
2、失业保险费	211,919.15	1,035,876.65	1,034,240.86	213,554.94
3、企业年金缴费				
合计	5,106,791.05	33,510,890.28	33,521,640.70	5,096,040.63

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	11,463,008.55	102,540,091.00
企业所得税	17,433,087.04	32,167,567.83
其他	42,448.60	438,807.72
合计	28,938,544.19	135,146,466.55

其他说明：

无

41. 其他应付款**(1) 项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利		
其他应付款	476,473,733.58	491,885,213.74
合计	476,473,733.58	491,885,213.74

(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
应付技术提成费	101,176,149.29	90,600,098.37
应付中标服务费	141,900,597.71	116,442,516.35
应付劳务费	31,145,381.64	66,216,567.28
应付销售佣金	74,903,932.16	86,368,153.18
应付运费及保险费	35,368,462.46	38,965,574.30
应付工程款	46,560,614.01	45,856,474.82
应付租赁费	28,321,900.42	30,264,722.08
应付中介服务费	6,659,844.49	7,892,537.88
应付关联方	2,887,985.46	4,677,888.33
其他	7,548,865.94	4,600,681.15
合计	476,473,733.58	491,885,213.74

账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
技术提成费、销售佣金和中标服务费等	83,590,675.14	该等款项尚未结清。
合计	83,590,675.14	/

其他说明：
√适用 □不适用

于 2025 年 6 月 30 日，账龄超过一年的其他应付款为 83,590,675.14 元（2024 年 12 月 31 日：109,058,879.86 元），主要为技术提成费、销售佣金和中标服务费等，该等款项尚未结清。

42. 持有待售负债
□适用 √不适用

43. 1 年内到期的非流动负债
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期应付款		
1 年内到期的产品质量保证准备（附注五、50）	413,541,990.30	722,683,416.68
1 年内到期的租赁负债（附注五、47）	56,404,634.77	79,438,373.08
1 年内到期的长期借款（附注五、45）	1,182,373,995.67	1,097,782,883.53
1 年内到期的应付债券（附注五、46）	-	766,063,688.53
合计	1,652,320,620.74	2,665,968,361.82

其他说明：无

44. 其他流动负债
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		
应付退货款		
超短期融资券	1,200,663,666.66	-
预估增值税	653,170,513.60	285,428,572.93
减：列示于其他非流动负债的长期预估增值税	-	-
预计合同亏损	236,709,957.12	349,551,903.92
合计	2,090,544,137.38	634,980,476.85

短期应付债券的增减变动：
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	票面利率（%）	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
上海电气风电集团股份有限公司 2025 年度第一期科技创新债券	100.00	1.76	2025 年 6 月 19 日	193 天	1,200,000,000.00	0.00	1,200,000,000.00	645,333.33	18,333.33	0.00	1,200,663,666.66	否
合计	/	/	/	/	1,200,000,000.00	0.00	1,200,000,000.00	645,333.33	18,333.33	0.00	1,200,663,666.66	/

其他说明：

√适用 □不适用

预计合同亏损

	期初余额	本期增加	本期减少	单位：元 币种：人民币 期末余额
待执行的亏损合同	349,551,903.92	-	-112,841,946.80	236,709,957.12

本集团预计向部分客户销售风力发电机组合同的履行成本超过预计收入而产生预计亏损。本集团已就尚未履行完毕的销售合同，计提了相关存货跌价准备，并且按预计亏损超过已计提的存货跌价准备的部分，确认为预计负债，由于预计发货进度均在资产负债表日后一年以内，列示为其他流动负债。

在亏损合同履行时，对应冲减预计合同亏损余额，并相应冲减营业成本。

45. 长期借款

(1) 长期借款分类

√适用 □不适用

项目	期末余额	单位：元 币种：人民币 期初余额
保证借款		
信用借款	2,969,232,549.04	3,172,955,031.73
抵押借款（附注五、31注1、2）	179,018,470.12	129,145,747.23
质押借款（附注五、31注1）	73,194,000.00	71,971,128.06
一年内到期的非流动负债	-1,182,373,995.67	-1,097,782,883.53
合计	2,039,071,023.49	2,276,289,023.49

长期借款分类的说明：

无

其他说明

√适用 □不适用

于 2025 年 6 月 30 日，本集团上述借款的年利率为 1.99%至 3.50%，不存在逾期长期借款（2024 年 12 月 31 日：2.40%至 3.55%）。

46. 应付债券

(1) 应付债券

√适用 □不适用

项目	期末余额	单位：元 币种：人民币 期初余额
应付债券	-	766,063,688.53
一年内到期的非流动负债	-	-766,063,688.53
合计	-	-

(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

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	票面利率(%)	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
22 沪风电 MTN001 (绿色)	100.00	3.18	2022 年 4 月	3 年	750,000,000.00	766,063,688.53	-	6,037,520.12	1,748,791.35	773,850,000.00	-	
合计	/	/	/	/	750,000,000.00	766,063,688.53	-	6,037,520.12	1,748,791.35	773,850,000.00	-	/

经中国银行间市场交易商协会注【2022】MTN295 号文核准，本公司于 2022 年 4 月发行中期票据。此债券采用单利按年计息，固定年利率为 3.18%，每年付息一次。

(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
租赁负债	385,643,779.03	369,232,219.66
一年内到期的非流动负债（附注五、43）	-56,404,634.77	-79,438,373.08
合计	329,239,144.26	289,793,846.58

其他说明：
无

48. 长期应付款

项目列示

□适用 √不适用

长期应付款

□适用 √不适用

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			
重组义务			
待执行的亏损合同			
应付退货款			
其他			
产品质量保证	1,786,283,700.99	2,638,877,864.72	
将于一年内支付的产品质量保证准备	-413,541,990.30	-722,683,416.68	
合计	1,372,741,710.69	1,916,194,448.04	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

单位：元 币种：人民币

	截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间
期初余额	2,638,877,864.72
本期增加	82,309,000.58
本期减少	934,903,164.31
	1,786,283,700.99
减：将于一年内支付的产品质量保证准备	413,541,990.30
合计	1,372,741,710.69

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（附注九）	30,771,791.25	7,410,000.00	9,278,931.55	28,902,859.70	
其他	17,723,312.37	6,080,796.84	-	23,804,109.21	
合计	48,495,103.62	13,490,796.84	9,278,931.55	52,706,968.91	/

其他说明：

□适用 √不适用

52. 其他非流动负债

□适用 √不适用

53. 股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
人民币普通股	1,333,333,400.00	-	-	-	-	-	1,333,333,400.00
股份总数	1,333,333,400.00	-	-	-	-	-	1,333,333,400.00

其他说明：

无

54. 其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 √不适用

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

55. 资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	5,104,748,863.95	-	-	5,104,748,863.95
其他资本公积				
股份支付	16,336,601.53	-	-	16,336,601.53
其他（注 1）	17,028,666.64	-	-	17,028,666.64
合计	5,138,114,132.12	-	-	5,138,114,132.12

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注 1：电气股份对本集团联营企业电气新能源发展增资导致本集团对电气新能源发展的持股比例下降所致。

56. 库存股

□适用 √不适用

57. 其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初 余额	本期发生金额						期末 余额
		本期所得税前发 生额	减：前期计入其他综合 收益当期转入损益	减：前期计入其 他综合收益当期 转入留存收益	减：所得税 费用	税后归属于母 公司	税后归属于 少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益								
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动								
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	-1,036,694.48	-4,190.02				-4,190.02		-1,040,884.50
其中：权益法下可转损益的其他综合收益								
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额	-1,036,694.48	-4,190.02				-4,190.02		-1,040,884.50
其他综合收益合计	-1,036,694.48	-4,190.02				-4,190.02		-1,040,884.50

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

截至 2024 年 6 月 30 日止六个月期间

单位：元 币种：人民币

	资产负债表中其他综合收益				截至 2024 年 6 月 30 日止六个月期间利润表中其他综合收益				
	期初余额	税后归属于母公司	其他综合收益 转留存收益	期末余额	所得税前发生额	减：其他综合 收益本期转出	减：所得税 费用	税后归属于 母公司	税后归属于 少数股东
将重分类进损益的其他综合收益									
外币财务报表折算差额	-258,369.32	-788,275.31	-	-1,046,644.63	-788,275.31	-	-	-788,275.31	-
合计	-258,369.32	-788,275.31	-	-1,046,644.63	-788,275.31	-	-	-788,275.31	-

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	74,675,595.99	19,717,975.50	10,822,859.51	83,570,711.98
合计	74,675,595.99	19,717,975.50	10,822,859.51	83,570,711.98

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本集团根据《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资[2022]136号）提取的专项储备，用于安全生产支出。

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	95,530,194.20			95,530,194.20
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	95,530,194.20			95,530,194.20

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据《中华人民共和国公司法》及本公司章程，本公司按年度净利润的10%提取法定盈余公积金，当法定盈余公积金累计额达到注册资本的50%以上时，可不再提取。法定盈余公积金经批准后可用于弥补亏损或者增加股本。

于截至2025年6月30日止六个月期间，本公司亏损，故未提取法定盈余公积金。

60. 未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	-1,529,421,503.78	-744,636,102.88
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	-1,529,421,503.78	-744,636,102.88
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-278,922,159.21	-784,785,400.90
减：提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利		
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	-1,808,343,662.99	-1,529,421,503.78

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

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,645,423,847.78	2,263,310,202.69	1,203,941,571.78	1,015,291,032.88
其他业务	18,085,007.67	9,620,111.48	14,468,129.82	6,573,950.82
合计	2,663,508,855.45	2,272,930,314.17	1,218,409,701.60	1,021,864,983.70

其他说明：
主营业务

	截至2025年6月30日止六个月期间		截至2024年6月30日止六个月期间	
	收入	成本	收入	成本
销售产品	2,466,504,905.29	2,136,920,291.83	1,022,660,164.91	885,808,812.88
提供服务	140,999,652.83	105,861,135.39	132,844,251.78	102,105,137.02
电力销售	37,919,289.66	20,528,775.47	48,437,155.09	27,377,082.98
合计	2,645,423,847.78	2,263,310,202.69	1,203,941,571.78	1,015,291,032.88

其他业务

	截至2025年6月30日止六个月期间		截至2024年6月30日止六个月期间	
	收入	成本	收入	成本
销售材料	10,323,987.86	3,731,524.59	7,091,893.19	3,163,007.25
提供服务	7,761,019.81	5,888,586.89	7,376,236.63	3,410,943.57
合计	18,085,007.67	9,620,111.48	14,468,129.82	6,573,950.82

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

□适用 √不适用

其他说明
□适用 √不适用

(3) 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

√适用 □不适用

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为41,285,282,951.27元（2024 年 12 月 31 日：34,328,096,888.59 元），其中：
11,724,343,548.83元预计将于2025年度确认收入
29,560,939,402.44元预计将于2025年及以后确认收入

(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
印花税	11,636,103.51	5,010,135.74
城市维护建设税	4,682,488.51	736,009.58
教育费附加	2,198,306.24	466,520.62
地方教育费附加	1,465,537.49	217,548.94
其他	5,727,639.02	3,976,899.85
合计	25,710,074.77	10,407,114.73

其他说明：

无

63. 销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬费用	44,878,477.99	46,709,157.94
差旅费	10,481,249.40	9,584,808.72
业务招待费	12,044,870.73	12,520,718.35
中标服务费	1,115,502.85	3,867,283.56
折旧和摊销	223,172.32	861,774.60
使用权资产折旧	437,602.07	806,111.24
代理费及佣金	7,470,442.31	297,971.70
其他	12,572,077.61	7,954,795.21
合计	89,223,395.28	82,602,621.32

其他说明：

无

64. 管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬费用	81,988,895.75	85,491,236.11
外部支持费	21,372,761.22	19,596,840.30
办公费	6,802,598.35	7,123,905.97
使用权资产折旧	11,940,905.51	16,708,204.64
租赁费	3,106,122.72	13,417,803.82
折旧及摊销	9,521,124.95	13,466,866.75
安全生产费	7,493.16	14,621,792.51
差旅费	10,716,474.11	7,463,259.40
其他	22,816,681.35	16,273,246.63
合计	168,273,057.12	194,163,156.13

其他说明：
无

65. 研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
研发直接投入	82,091,511.20	44,663,971.83
职工薪酬费用	91,796,327.36	86,804,113.48
委外研究及设计费	41,187,296.78	36,724,107.69
折旧及摊销	2,530,104.17	17,239,906.17
租赁费	8,032,406.22	5,073,407.39
差旅费	4,081,424.35	3,963,224.24
其他	9,464,339.79	6,204,054.25
合计	239,183,409.87	200,672,785.05

其他说明：
无

66. 财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
借款及债券利息支出（注）	52,620,786.27	72,769,811.30
加：租赁负债利息支出	11,443,957.30	7,853,532.54
利息费用	64,064,743.57	80,623,343.84
利息收入	-7,817,588.18	-24,881,651.69
汇兑损益	11,119,657.05	-1,091,425.60
其他	16,606,977.07	17,041,639.21
合计	83,973,789.51	71,691,905.76

其他说明：

注：如附注五、32，本集团将不满足终止确认条件的应收票据贴现取得的现金确认为短期借款，并按实际利率法计算利息费用，计入借款利息支出。

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
与资产相关	1,065,755.10	520,755.10
与收益相关	17,100,951.30	16,675,653.97
合计	18,166,706.40	17,196,409.07

其他说明：
无

68. 投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	107,296,878.17	12,549,808.84
处置长期股权投资产生的投资收益		
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		
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		
满足终止确认条件的应收款项融资贴现损失	-278,462.17	-1,954,704.05
处置联营公司产生的收益	-729,575.03	19,624.38
合计	106,288,840.97	10,614,729.17

其他说明：

无

69. 净敞口套期收益

□适用 √不适用

70. 公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产		
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
其他非流动金融资产	5,017,194.00	-634,387.14
合计	5,017,194.00	-634,387.14

其他说明：

无

71. 信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失	-109,017,778.57	-52,632,197.22
其他应收款坏账损失	-30,709.25	-488,225.11
长期应收款坏账损失	47,803.10	-

债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
财务担保相关减值损失		
合计	-109,000,684.72	-53,120,422.33

其他说明：

无

72. 资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失	10,576,536.59	12,640,909.02
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-16,482,615.39	-32,915,970.75
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	-5,906,078.80	-20,275,061.73

其他说明：

无

73. 资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	19,704.40	120,714.30
无形资产处置收益	-2,510,817.40	-
合计	-2,491,113.00	120,714.30

其他说明：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	计入截至2025年6月30日止六个月期间非经常性损益
固定资产处置收益	19,704.40
无形资产处置收益	-2,510,817.40
合计	-2,491,113.00

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			
保险理赔所得	-	3,446,489.69	-
其他	949,442.44	2,527,698.78	949,442.44
合计	949,442.44	5,974,188.47	949,442.44

其他说明：

□适用 √不适用

75. 营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计			
其中：固定资产处置损失			
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠			
赔偿支出	13,339.49	23,680.41	13,339.49
其他	1,133.68	145,636.45	1,133.68
合计	14,473.17	169,316.86	14,473.17

其他说明：

无

76. 所得税费用**(1) 所得税费用表**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	16,048,778.35	9,507,863.18
递延所得税费用	66,392,308.07	-25,783,291.24
合计	82,441,086.42	-16,275,428.06

(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	上期发生额
利润总额	-202,775,351.15	-403,286,012.14
按法定/适用税率计算的所得税费用	-30,416,302.67	-60,492,901.83
子公司适用不同税率的影响	-4,177,180.90	-1,765,463.08
调整以前期间所得税的影响		
非应税收入的影响		
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	3,598,848.58	4,282,763.85
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-1,632,149.11	-1,959,906.92
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	151,565,078.67	62,348,480.86
由符合条件的支出而产生的税收优惠	-40,819,814.78	-24,471,249.24
所得税汇算清缴差异	4,322,606.63	5,782,848.30
所得税费用	82,441,086.42	-16,275,428.06

其他说明:

□适用 √不适用

77. 其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注五、57

78. 每股收益

(1) 基本每股收益

基本每股收益以归属于母公司普通股股东的合并净亏损除以母公司发行在外普通股的加权平均数计算:

单位:元 币种:人民币

	截至 2025 年 6 月 30 日止 六个月期间	截至 2024 年 6 月 30 日止 六个月期间
归属于母公司普通股股东的合并净利润	-278,922,159.21	-386,809,027.60
本公司发行在外普通股的加权平均数	1,333,333,400.00	1,333,333,400.00
基本每股收益	-0.21	-0.29
其中:		
持续经营基本每股收益	-0.21	-0.29
终止经营基本每股收益	-	-

(2) 稀释每股收益

稀释每股收益以根据稀释性潜在普通股调整后的归属于母公司普通股股东的合并净利润除以调整后的本公司发行在外普通股的加权平均数计算。于截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间及截至 2024 年 6 月 30 日止六个月期间,本公司不存在具有稀释性的潜在普通股,因此,稀释每股收益等于基本每股收益。

79. 现金流量表项目

本集团不存在以净额列报现金流量的情况，重大的现金流量项目列示如下：

(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
押金及保证金	106,028,684.12	66,191,235.56
政府补助	10,023,412.75	9,726,948.09
利息收入	7,817,588.18	24,881,651.69
保险公司赔款	-	3,446,489.69
其他	949,442.44	1,458,307.44
合计	124,819,127.49	105,704,632.47

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
押金及保证金	112,642,684.22	98,558,781.49
租赁及物业费	50,373,565.95	18,491,211.21
差旅费	40,378,206.70	21,011,292.36
业务招待费	15,946,866.40	14,728,178.09
银行手续费	5,121,009.14	3,836,641.13
动力能源费	7,630,905.62	1,587,568.55
其他	28,375,008.09	54,463,386.44
合计	260,468,246.12	212,677,059.27

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2) 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

□适用 √不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

□适用 √不适用

收到的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

支付的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

□适用 √不适用

支付的其他与筹资活动有关的现金
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
偿还租赁负债支付的金额	50,497,061.47	61,739,645.15
发行费用	321,666.67	810,000.00
合计	50,818,728.14	62,549,645.15

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

于截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团支付的与租赁相关的总现金流出为 64,077,030.91 元（截至 2024 年 6 月 30 日止六个月期间：80,230,856.36 元），除计入筹资活动的偿付租赁负债支付的金额以外，其余现金流出均计入经营活动。

筹资活动产生的各项负债变动情况
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期及长期借款（含一年内到期）	3,680,829,045.68	79,232,311.90	55,335,109.40	222,520,505.24	3,026,676.09	3,589,849,285.65
应付债券（含一年内到期）	766,063,688.53		7,786,311.47	773,850,000.00	-	-
租赁负债（含一年内到期）	369,232,219.66	-	66,908,620.84	50,497,061.47	-	385,643,779.03
其他流动负债-超短期融资券	-	1,199,678,333.33	985,333.33	-	-	1,200,663,666.66
合计	4,816,124,953.87	1,278,910,645.23	131,015,375.04	1,046,867,566.71	3,026,676.09	5,176,156,731.34

(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

80. 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	-285,216,437.57	-387,010,584.08
加：资产减值准备	5,906,078.80	20,275,061.73
信用减值损失	109,000,684.72	53,120,422.33
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	149,912,884.64	118,155,657.22
无形资产摊销	4,915,289.82	4,880,200.59
使用权资产摊销	43,053,242.02	34,541,149.56
长期待摊费用摊销	1,716,905.38	2,106,498.89
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-5,017,194.00	634,387.14
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益	2,491,113.00	-120,714.30

以“－”号填列)		
财务费用（收益以“－”号填列）	72,668,269.40	80,623,343.84
投资损失（收益以“－”号填列）	-106,567,303.14	-12,569,433.22
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	66,392,308.07	-25,718,453.55
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）		
存货的减少（增加以“－”号填列）	-2,542,888,358.79	-915,789,647.68
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-391,036,372.65	1,444,698,662.00
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	3,082,074,934.90	-2,954,316,252.85
其他货币资金的（增加）/减少	-	-223,046.78
专项储备的增加/（减少）	9,288,286.35	6,673,746.38
其他		
经营活动产生的现金流量净额	216,694,330.95	-2,530,039,002.78
2. 不涉及现金收支的重大活动：		
债务转为资本		
当期新增的使用权资产	95,791,599.15	43,032,433.71
背书银行/商业承兑汇票支付存货采购款	59,541,356.14	-
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	3,272,289,742.41	1,896,226,258.80
减：现金的期初余额	3,004,695,212.56	2,210,713,942.41
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	267,594,529.85	-314,487,683.61

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	3,272,289,742.41	3,004,695,212.56
其中：库存现金	3,272,289,742.41	3,004,695,212.56
受到限制的其他货币资金	-	-
可随时用于支付的银行存款		
可随时用于支付的其他货币资金		
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	3,272,289,742.41	3,004,695,212.56
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

81. 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

82. 外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币 余额
货币资金	-	-	
其中：欧元	233,415.42	8.40	1,961,249.73
美元	4,086,023.03	7.16	29,250,204.46
丹麦克朗	11,517,810.70	1.13	12,971,968.35
应收账款	-	-	
其中：美元	616,000.00	7.16	4,409,697.60
合同负债	-	-	
其中：美元	5,775,407.57	7.16	41,343,832.62
应付账款	-	-	
其中：欧元	547,325.05	8.40	4,598,844.00
美元	576,806.41	7.16	4,129,126.37
丹麦克朗	2,037,355.43	1.13	2,294,577.58
英镑	2.00	9.83	19.66
预付款项	-	-	
其中：欧元	36,397.46	8.40	305,826.02
英镑	57,600.00	9.83	566,208.00
其他应付款	-	-	
其中：欧元	12,038,760.30	8.40	101,154,479.54
长期借款	-	-	
其中：美元			
欧元			
港币			

其他说明：

上述外币货币性项目中的外币是指除人民币之外的所有货币，其范围与附注十、1.（1）中的外币项目不同。

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

☐适用 ☒不适用

83. 租赁

(1) 作为承租人

☒适用 ☐不适用

	截至 2025 年 6 月 30 日 止六个月期间	截至 2024 年 6 月 30 日 止六个月期间
租赁负债利息费用	11,443,957.30	7,853,532.54
计入当期损益的采用简化处理的短期租赁和低价值租赁费用	13,579,969.44	18,491,211.21
与租赁相关的总现金流出	64,077,030.91	80,230,856.36

本集团承租的租赁资产包括经营过程中使用的房屋及建筑物、机器设备，房屋及建筑物的租赁期通常为 1 至 10 年，机器设备的租赁期通常为 5 年。租赁合同通常约定本集团不能将租赁资产进行转租。少数租赁合同包含续租选择权和终止选择权的条款。

于 2025 年 6 月 30 日及 2024 年 12 月 31 日，本集团无已签订但尚未开始执行的租赁合同相关的租赁付款额。

使用权资产，参见附注五、25；对短期租赁和低价值资产租赁的简化处理，参见附注三、36；租赁负债，参见附注五、47。

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

本报告期计入当期损益的采用简化处理的短期租赁和低价值租赁费用 13,579,969.44

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64,077,030.91(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

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
洮南厂房部分出租	137,614.68	-
张掖厂房部分出租	3,026,005.14	-

合计	3,163,619.82	-
----	--------------	---

作为出租人的融资租赁

☐适用 ☒不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

☐适用 ☒不适用

未来五年未折现租赁收款额

☐适用 ☒不适用

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

84. 数据资源

☐适用 ☒不适用

85. 其他

☐适用 ☒不适用

六、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
研发直接投入	82,091,511.20	44,663,971.83
职工薪酬费用	91,796,327.36	86,804,113.48
委外研究及设计费	41,187,296.78	36,724,107.69
折旧及摊销	2,530,104.17	17,239,906.17
租赁费	8,032,406.22	5,073,407.39
差旅费	4,081,424.35	3,963,224.24
其他	9,464,339.79	6,204,054.25
合计	239,183,409.87	200,672,785.05
其中：费用化研发支出	239,183,409.87	200,672,785.05
资本化研发支出	-	-

其他说明：

无

2. 符合资本化条件的研发项目开发支出

☐适用 ☒不适用

重要的资本化研发项目

☐适用 ☒不适用

开发支出减值准备

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

3. 重要的外购在研项目

☐适用 ☒不适用

七、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

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

于截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团新纳入合并范围的主要子公司清单如下：

单位：元

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		注册资本
				直接	间接	
上电托里县新能源有限公司（“风电托里”）	新疆	新疆塔城	科技推广和应用服务业	100%	-	人民币5,000,000
上电（克拉玛依）新能源有限公司（“风电克拉玛依”）	新疆	新疆克拉玛依	科技推广和应用服务业	100%	-	人民币5,000,000
上海电气风电集团（贵州）有限公司（“风电贵州”）	贵州	贵州龙里	电力、热力生产和供应业	100%	-	人民币10,000,000
阿荣旗兴合新能源有限公司（“风电阿荣旗”）	内蒙古	内蒙古呼伦贝尔	电力、热力生产和供应业	-	80%	人民币1,000,000
上电（北海）新能源装备有限公司（“风电北海”）	广西	广西北海	电力、热力生产和供应业	100%	-	人民币10,000,000
上电之榆（榆林）新能源装备有限公司（“风电榆林”）	陕西	陕西榆林	电力、热力生产和供应业	100%	-	人民币10,000,000
上海电气风电集团（徐州）风电设备有限公司（“风电徐州”）	江苏	江苏徐州	电力、热力生产和供应业	100%	-	人民币10,000,000
沪电（郯城）新能源设备有限公司（“沪电新能源”）	山东	山东临沂	通用设备制造业	100%	-	人民币5,000,000
华宁县之恒新能源有限公司（“华宁之恒”）	云南	云南玉溪	电力、热力生产和供应业	-	100%	人民币1,000,000
上电（吴忠市红寺堡区）新能源设备有限公司（“风电红寺堡”）	宁夏	宁夏吴忠	通用设备制造业	100%	-	人民币10,000,000
上电（岫岩）新能源有限公司（“风电岫岩”）	辽宁	辽宁鞍山	科技推广和应用服务业	100%	-	人民币2,000,000
上海电气风电集团（启东）风电设备有限公司（“风电启东”）	江苏	江苏南通	电力、热力生产和供应业	100%	-	人民币5,000,000
温岭翌晖新能源开发有限公司（“温岭新能源”）	浙江	浙江温岭	电力、热力生产和供应业	85%	-	人民币50,000,000

6. 其他

□适用 √不适用

八、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	注册地	业务性质	注册资本	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
上海电气风电设备东台有限公司（“风电东台”）	江苏	江苏东台	制造业	人民币 214,000,000	100	-	出资设立
上海电气风电设备甘肃有限公司（“风电甘肃”）	甘肃	甘肃金昌	制造业	人民币 20,000,000	100	-	出资设立
上海电气风电云南有限公司（“风电云南”）	云南	云南玉溪	电力、热力生产和供应业	人民币 20,000,000	100	-	出资设立
上海电气风电设备河北有限公司（“风电河北”）	河北	河北乐亭	制造业	人民币 20,000,000	100	-	出资设立
风电新疆	新疆	新疆哈密	制造业	人民币 50,000,000	100	-	出资设立
上海电气能源装备（内蒙古）有限公司（“风电内蒙古”）	内蒙古	内蒙古锡林浩特	制造业	人民币 50,000,000	100	-	出资设立
上海电气风电设备莆田有限公司（“风电莆田”）	福建	福建莆田	制造业	人民币 300,000,000	100	-	出资设立
上海电气风电广东有限公司（“风电广东”）	广东	广东汕头	电力、热力生产和供应业	人民币 236,000,000	100	-	出资设立
内蒙白音	内蒙古	内蒙古锡林郭勒	电力、热力生产和供应业	人民币 80,000,000	100	-	出资设立
上海电气风电集团南通培训中心有限公司（“风电南通”）	江苏	江苏南通	服务业	人民币 50,000,000	100	-	出资设立
SEWPG European Innovation Center ApS（“欧洲研发中心”）	丹麦	丹麦	服务业	丹麦克朗 740,000,000	100	-	出资设立
风电之恒	上海	上海	科技推广和应用服务业	人民币 1,500,000,000	100	-	出资设立
上海电气风电如东有限公司（“风电如东”）	江苏	江苏如东	电力、热力生产和供应业	人民币 200,000,000	100	-	出资设立
汕头市濠江区海电五期新能源开发有限公司（“汕头五期”）	广东	广东汕头	科技推广与应用服务业	人民币 5,000,000	100	-	出资设立
北京之远科技有限公司（“风电之远”）	北京	北京	科技推广与应用服务业	人民币 10,000,000	100	-	出资设立
上海电气风电集团（海阳）新能源有限公司（“海阳新能源”）	山东	山东烟台	科技推广与应用服务业	人民币 624,000,000	100	-	出资设立
江苏驭风船舶科技有限公司（“江苏驭风”）	江苏	江苏南通	科技推广与应用服务业	人民币 70,000,000	100	-	出资设立
江苏祥风船舶科技有限公司（“江苏祥风”）	江苏	江苏南通	科技推广与应用服务业	人民币 90,000,000	100	-	出资设立
如东力恒风电技术服务有限公司（“如东力恒”）	江苏	江苏南通	机动车、电子产品和日用产品修理业	人民币 10,000,000	51	-	出资设立
上海电气风电集团山东装备制造有限公司（“风电山东”）	山东	山东烟台	制造业	人民币 51,720,000	100	-	出资设立
风电张掖叶片	甘肃	甘肃张掖	通用设备制造业	人民币 66,000,000	100	-	出资设立
上海电气风电叶片科技（洮南）有限公司（“风电叶片洮南”）	吉林	吉林洮南	制造业	人民币 60,000,000	100	-	出资设立
上海电气风电设备吉林有限公司（“风电吉林”）	吉林	吉林洮南	制造业	人民币 15,000,000	100	-	出资设立
金昌金开新能源有限公司（“金昌金开”）	甘肃	甘肃金昌	电力、热力生产和供应业	人民币 160,000,000	-	100	出资设立
金华浦恒新能源有限公司（“金华浦恒”）	浙江	浙江金华	电力、热力生产和供应业	人民币 5,000,000	-	85	出资设立
义县之恒新能源有限公司（“义县之恒”）	辽宁	辽宁锦州	科技推广和应用服务业	人民币 1,000,000	-	100	出资设立
高邑如月新能源有限公司（“高邑如月”）	河北	河北石家庄	研究和试验发展	人民币 1,000,000	-	100	出资设立
高邑之恒新能源有限公司（“高邑之恒”）	河北	河北石家庄	研究和试验发展	人民币 1,000,000	-	100	出资设立

上海电气风电（张掖）装备制造有限公司（“张掖装备”）	甘肃	甘肃张掖	制造业	人民币 6,000,000	100	-	出资设立
上海电气风电集团（胶州市）装备制造有限公司（“风电胶州”）	山东	山东青岛	电力、热力生产和供应业	人民币 3,000,000	100	-	出资设立
上海电气风电集团（营口）新能源有限公司（“风电营口”）	辽宁	辽宁营口	科技推广和应用服务业	人民币 6,000,000	100	-	出资设立
上海之岱新能源有限公司（“之岱新能源”）	上海	上海	专业技术服务业	人民币 70,000,000	100	-	出资设立
上海电气风电集团（烟台牟平）新能源有限公司（“烟台牟平”）	山东	山东烟台	电力、热力生产和供应业	人民币 70,000,000	-	100	出资设立
上电数智智慧能源（汕头）有限公司（“数智汕头”）	广东	广东汕头	研究和试验发展	人民币 5,000,000	100	-	出资设立
上海电气风电装备制造（洮南）有限公司（“风电洮南”）	吉林	吉林洮南	制造业	人民币 15,000,000	100	-	出资设立
上电数智智慧能源（嘉兴）有限公司（“数智嘉兴”）	浙江	浙江嘉兴	电力、热力生产和供应业	人民币 5,000,000	100	-	出资设立
酒泉上电新能源设备有限公司（“风电酒泉”）	甘肃	甘肃酒泉	电力、热力生产和供应业	人民币 10,000,000	100	-	出资设立
合阳县上电能源装备有限公司（“风电合阳”）	陕西	陕西渭南	制造业	人民币 2,000,000	100	-	出资设立
三零六零混塔（赤峰市）风电有限公司（“三零六零”）	内蒙古	内蒙古赤峰	电力、热力生产和供应业	人民币 20,000,000	100	-	出资设立
浙江之华新能源有限公司（“之华新能源”）	浙江	浙江台州	电力、热力生产和供应业	人民币 300,000,000	100	-	出资设立
瓜州县上电新能源开发有限公司（“风电瓜州”）	甘肃	甘肃酒泉	科技推广和应用服务业	人民币 5,000,000	100	-	出资设立
丹东上电能源装备有限公司（“风电丹东”）	辽宁	辽宁丹东	制造业	人民币 10,000,000	100	-	出资设立
上电（商丘）新能源装备有限公司（“风电商丘”）	河南	河南商丘	制造业	人民币 10,000,000	100	-	出资设立
上电若羌新能源有限公司（“风电若羌”）	新疆	新疆巴音郭楞	科技推广和应用服务业	人民币 1,000,000	100	-	出资设立
温岭首曙新能源开发有限公司（“首曙新能源”）	浙江	浙江台州	电力、热力生产和供应业	人民币 50,000,000	85	-	出资设立
上海电气风电叶片科技（汕头）有限公司（“风电叶片汕头”）	广东	广东汕头	制造业	人民币 100,000,000	100	-	出资设立
上海电气风电（海南）有限公司（“风电海南”）	海南	海南三沙	制造业	人民币 25,000,000	100	-	出资设立
上海电气风电集团（东营）风电设备有限公司（“风电东营”）	山东	山东东营	电力、热力生产和供应业	人民币 23,000,000	65	-	出资设立
上海电气风电集团滨海风电设备有限公司（“风电滨海”）	江苏	江苏盐城	制造业	人民币 50,000,000	100	-	出资设立
会宁之恒	甘肃	甘肃白银	电力、热力生产和供应业	人民币 40,000,000	-	100	出资设立
定西之恒	甘肃	甘肃定西	电力、热力生产和供应业	人民币 43,000,000	-	100	出资设立
之屹（浙江舟山）风电装备智能制造有限公司（“风电舟山”）	浙江	浙江舟山	通用设备制造业	人民币 100,000,000	90	-	出资设立
之立（浙江舟山）新能源有限公司（“之立舟山”）	浙江	浙江舟山	电力、热力生产和供应业	人民币 40,000,000	51	-	出资设立
靖远县上电新能源有限公司（“靖远新能源”）	甘肃	甘肃靖远	电力、热力生产和供应业	人民币 5,000,000	100	-	出资设立
洮南市上电凯风新能源开发有限公司（“洮南凯风新能源”）	吉林	吉林洮南	电力、热力生产和供应业	人民币 5,000,000	100	-	出资设立
巴彦淖尔上电风电设备制造有限公司（“风电巴彦淖尔”）	内蒙古	内蒙古巴彦淖尔	制造业	人民币 10,000,000	100	-	出资设立
上海电气新疆新能源有限公司（“新疆新能源”）	新疆	新疆托里	科技推广和应用服务业	人民币 10,000,000	100	-	出资设立
盐山之恒新能源有限公司（“盐山之恒”）	河北	河北盐山	研究和试验发展	人民币 1,000,000	-	100	出资设立
上电托里县新能源有限公司（“风电托里”）	新疆	新疆塔城	科技推广和应用服务业	人民币 5,000,000	100	-	出资设立
上电（克拉玛依）新能源有限公司（“风电克拉玛依”）	新疆	新疆克拉玛依	科技推广和应用服务业	人民币 5,000,000	100	-	出资设立
上海电气风电集团（贵州）有限公司（“风电贵州”）	贵州	贵州龙里	电力、热力生产和供应业	人民币 10,000,000	100	-	出资设立
阿荣旗兴合新能源有限公司（“风电阿荣旗”）	内蒙古	内蒙古呼伦贝尔	电力、热力生产和供应业	人民币 1,000,000	-	80	出资设立
上电（北海）新能源装备有限公司（“风电北海”）	广西	广西北海	电力、热力生产和供应业	人民币 10,000,000	100	-	出资设立
上电之榆（榆林）新能源装备有限公司（“风电榆林”）	陕西	陕西榆林	电力、热力生产和供应业	人民币 10,000,000	100	-	出资设立

上海电气风电集团（徐州）风电设备有限公司（“风电徐州”）	江苏	江苏徐州	电力、热力生产和供应业	人民币 10,000,000	100	-	出资设立
沪电（郯城）新能源设备有限公司（“沪电新能源”）	山东	山东临沂	通用设备制造业	人民币 5,000,000	100	-	出资设立
华宁县之恒新能源有限公司（“华宁之恒”）	云南	云南玉溪	电力、热力生产和供应业	人民币 1,000,000	-	100	出资设立
上电（吴忠市红寺堡区）新能源设备有限公司（“风电红寺堡”）	宁夏	宁夏吴忠	通用设备制造业	人民币 10,000,000	100	-	出资设立
上电（岫岩）新能源有限公司（“风电岫岩”）	辽宁	辽宁鞍山	科技推广和应用服务业	人民币 2,000,000	100	-	出资设立
上海电气风电集团（启东）风电设备有限公司（“风电启东”）	江苏	江苏南通	电力、热力生产和供应业	人民币 5,000,000	100	-	出资设立
温岭新能源	浙江	浙江台州	电力、热力生产和供应业	人民币 50,000,000	85	-	出资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

不适用

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

不适用

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

不适用

确定公司是代理人还是委托人的依据：

不适用

其他说明：

无

(2) 重要的非全资子公司

☐适用 ☒不适用

本集团综合考虑子公司是否为上市公司、其少数股东权益占本集团合并股东权益的比例、少数股东损益占本集团合并净利润的比例等因素，确定无存在重要少数股东权益的子公司。

(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

本集团设立在丹麦的子公司欧洲研发中心需要遵循当地外汇管理政策，根据该政策，欧洲研发中心必须经过当地外汇管理局的批准才能向本公司及其他投资方支付现金股利。欧洲研发中心 2025 年 6 月 30 日现金及现金等价物的金额为 13,130,038.20 元（2024 年 12 月 31 日：3,542,023.90 元）。除欧洲研发中心外，本集团不存在使用集团资产或清偿集团负债方面的限制。

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持：

□ 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

本集团综合考虑合营企业和联营企业是否为上市公司、其账面价值占本集团合并总资产的比例、权益法核算的长期股权投资收益占本集团合并净利润的比例等因素，确定重要的合营企业和联营企业，列示如下：

单位:元 币种:人民币							
合营企业或 联营企业名 称	主要经营 地	注册地	业务性质	对本集团活 动是否具有 战略性	持股比例(%)		对合营企业 或联营企业 投资的会计 处理方法
					直接	间接	
合营企业							
一重上电	黑龙江	黑龙江齐齐 哈尔	电力、热力生产和 供应业	是	50.00		权益法核算
联营企业							
中复连众	上海	上海	制造业	是	40.00		权益法核算
池州新能源	安徽	池州	电力、热力生产和 供应业	是	25.00		权益法核算
电气新能源 发展	上海	上海	电力、热力生产和 供应业	是	20.03		权益法核算
纳塔新材料	上海	上海	技术服务	是	19.42		权益法核算

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

本企业在被投资单位表决权比例系本企业在合联营企业股东会中的表决权比例。

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

本公司持有纳塔新材料 19.42%的股权，并委派一位董事，故此公司虽然持股未达到 20%，但对其具有重大影响。

本公司无持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的合联营公司。

(2) 重要合营企业的主要财务信息

√ 适用 □ 不适用

下表列示了一重上电公司的财务信息，这些财务信息调整了会计政策差异且调节至本财务报表账面价值：

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
	一重上电	一重上电
流动资产	819,441,644.48	517,526,027.40
其中：现金和现金等价物		
非流动资产	1,660,363,898.90	2,184,442,796.38
资产合计	2,479,805,543.38	2,701,968,823.78
流动负债	270,559,601.05	174,771,649.97
非流动负债	1,185,988,812.07	1,845,444,669.85
负债合计	1,456,548,413.12	2,020,216,319.82
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	1,023,257,130.26	681,752,503.96
按持股比例计算的净资产份额（注）	511,628,565.13	340,876,251.98
调整事项	-34,254,169.28	-19,764,780.22
--商誉		
--内部交易未实现利润	-4,254,169.28	-19,764,780.22
--其他	-30,000,000.00	-
对合营企业权益投资的账面价值	477,374,395.85	321,111,471.76
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	60,645,700.29	203,239,021.85
财务费用		
所得税费用		
净利润	161,649,062.79	111,496,636.35
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	161,649,062.79	111,496,636.35
调整事项		
--内部交易未实现利润	31,021,221.87	-7,858,877.42
本年度收到的来自合营企业的股利		

其他说明

注：本集团以合营企业合并财务报表中归属于母公司的金额为基础，按持股比例计算相应的净资产份额。合营企业合并财务报表中的金额考虑了取得投资时合营企业可辨认资产和负债的公允价值以及统一会计政策的影响。本集团与合营企业之间交易所涉及的资产均不构成业务。

(3) 重要联营企业的主要财务信息

√ 适用 □ 不适用

下表列示了重要联营企业的财务信息，这些财务信息调整了会计政策差异且调节至本财务报表账面价值：

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			
	中复连众	纳塔新材料	池州新能源	电气新能源发展	中复连众	纳塔新材料	池州新能源	电气新能源发展
流动资产	179,281,667.90	27,839,916.23	63,330,583.16	994,685,390.26	182,338,671.52	26,552,234.59	41,043,076.07	1,508,024,070.52
非流动资产	44,986,211.10	511,340,829.53	392,561,011.17	3,107,543,629.71	49,569,953.83	459,116,278.02	380,175,266.48	2,068,381,759.41
资产合计	224,267,879.00	539,180,745.76	455,891,594.33	4,102,229,019.97	231,908,625.35	485,668,512.61	421,218,342.55	3,576,405,829.93
流动负债	756,296.29	28,985,633.23	95,108,726.87	434,060,118.31	2,058,562.43	216,649,903.03	100,345,243.60	455,525,623.42
非流动负债	33,057,629.73	199,900,000.00	314,675,386.00	1,754,545,590.93	33,057,629.73	-	292,081,540.00	1,216,388,341.99
负债合计	33,813,926.02	228,885,633.23	409,784,112.87	2,188,605,709.24	35,116,192.16	216,649,903.03	392,426,783.60	1,671,913,965.41
少数股东权益				123,636,249.22				122,846,076.21
归属于母公司股东权益	190,453,952.98	310,295,112.53	46,107,481.46	1,789,987,061.51	196,792,433.19	269,018,609.58	28,791,558.95	1,781,645,788.31
净资产	190,453,952.98	310,295,112.53	46,107,481.46	1,913,623,310.73	196,792,433.19	269,018,609.58	28,791,558.95	1,904,491,864.52
按持股比例计算的净资产份额（注）	76,181,581.19	60,273,151.35	11,526,870.37	358,615,179.90	78,716,973.28	53,803,721.92	7,197,889.74	356,944,046.49
调整事项	-9,438.00	-	2,539,432.21	-	-7,550.40	-	-553,606.19	-
—商誉								
—内部交易未实现利润	-9,438.00	-	2,539,432.21	-	-7,550.40	-	-553,606.19	-
—其他								
对联营企业权益投资的账面价值	76,172,143.19	60,273,151.35	14,066,302.58	358,615,179.90	78,709,422.88	53,803,721.92	6,644,283.55	356,944,046.49
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值								
营业收入	17,670.00	-	35,746,757.66	69,368,926.10	17,535,055.07	-	60,084,190.99	55,100,516.72
净利润	-6,338,480.21	-6,306,471.85	13,895,447.67	8,633,261.40	-41,506,520.36	-19,571,954.52	-129,568,611.24	35,907,623.38
终止经营的净利润								
其他综合收益								
综合收益总额	-6,338,480.21	-6,306,471.85	13,895,447.67	8,633,261.40	-41,506,520.36	-19,571,954.52	-129,568,611.24	35,907,623.38
调整事项								
—内部交易未实现利润	-4,719.00	-	12,372,153.61	-	-18,876.00	-	-2,214,424.76	10,776,854.02
本年度收到的来自联营企业的股利								

其他说明

注：本集团以联营企业合并财务报表中归属于母公司的金额为基础，按持股比例计算相应的净资产份额。联营企业合并财务报表中的金额考虑了取得投资时联营企业可辨认净资产和负债的公允价值以及统一会计政策的影响。本集团与联营企业之间交易所涉及的资产均不构成业务。

(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

下表列示了对本集团不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息：

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	112,659,843.90	107,389,077.69
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润（注）	2,470,666.21	-11,508,695.90
--其他综合收益（注）	-	-
--综合收益总额	2,470,666.21	-11,508,695.90

其他说明

注：净利润和其他综合收益均已考虑取得投资时可辨认资产和负债的公允价值以及统一会计政策以及内部交易未实现利润的调整影响。

(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

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
一重龙申	4,131,156.49	4,001,047.42	8,132,203.91

其他说明

由于不负有承担额外损失义务，因此在确认被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。

(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

九、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	20,687,213.19	-		1,065,755.10		19,621,458.09	与资产相关
递延收益	10,084,578.06	7,410,000.00		8,213,176.45		9,281,401.61	与收益相关
合计	30,771,791.25	7,410,000.00		9,278,931.55		28,902,859.70	/

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	1,065,755.10	520,755.10
与收益相关	17,100,951.30	16,675,653.97
合计	18,166,706.40	17,196,409.07

其他说明：

于2025年6月30日，本集团其他应收款中未包含应收政府补助款，于截至2025年6月30日止六个月期间未发生政府补助退回。

十、与金融工具相关的风险

1. 金融工具的风险

√适用 □不适用

本集团的经营活动会面临各种金融风险：市场风险（主要为外汇风险和利率风险）、信用风险和流动性风险。本集团整体的风险管理计划针对金融市场的不可预见性，力求减少对本集团财务业绩的潜在不利影响。

(1) 市场风险

外汇风险

本集团的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。本集团已确认的外币资产和负债及未来的外币交易存在外汇风险。本集团总部财务部门负责监控集团外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险。

于 2025 年 6 月 30 日及 2024 年 12 月 31 日，本集团内记账本位币为人民币的公司持有的外币金融资产、外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

单位：元

2025 年 6 月 30 日						
	美元项目	欧元项目	丹麦克朗	韩元	英镑	合计
外币金融资产—						
货币资金	29,250,204.46	1,961,249.73	12,971,968.35	—	—	44,183,422.54
应收账款	4,428,054.40	—	—	—	—	4,428,054.40
合计	33,678,258.86	1,961,249.73	12,971,968.35	—	—	48,611,476.94
外币金融负债—						
应付账款	4,129,126.37	4,598,844.00	2,294,577.58	—	19.66	11,022,567.61
其他应付款	—	12,038,760.30	—	—	—	12,038,760.30
合计	4,129,126.37	16,637,604.30	2,294,577.58	—	19.66	23,061,327.91

单位：元

2024 年 12 月 31 日						
	美元项目	欧元项目	丹麦克朗	韩元	英镑	合计
外币金融资产—						
货币资金	3.31	29,837,955.19	3,542,023.90	—	—	33,379,982.40
应收账款	90,192,854.80	—	—	—	—	90,192,854.80
合计	90,192,858.11	29,837,955.19	3,542,023.90	—	—	123,572,837.20
外币金融负债—						
应付账款	1,978,653.18	21,900,064.25	2,054,469.22	98,000.00	179,732.85	26,210,919.50
其他应付款	—	90,600,098.39	—	—	—	90,600,098.39
合计	1,978,653.18	112,500,162.64	2,054,469.22	98,000.00	179,732.85	116,811,017.89

于 2025 年 6 月 30 日，对于记账本位币为人民币的公司各类欧元金融资产和欧元金融负债，如果人民币对欧元升值或贬值 10%，其他因素保持不变，则本集团将减少或增加净亏损约 1,467,635.46 元（2024 年 12 月 31 日：减少或增加净亏损约 8,052,549.27 元）。

于 2025 年 6 月 30 日，对于记账本位币为人民币的公司各类美元金融资产和美元金融负债，如果人民币对美元升值或贬值 10%，其他因素保持不变，则本集团将增加或减少净亏损为 2,954,913.25 元（2024 年 12 月 31 日：减少或增加净亏损为 8,821,515.22 元）。

利率风险

本集团的利率风险主要产生于长期银行借款、应付债券等长期带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。于 2025 年 6 月 30 日，本集团长期带息债务主要

为人民币计价挂钩 LPR 的浮动利率合同，金额为 1,781,372,302.55 元（2024 年 12 月 31 日：850,801,079.03 元）。

本集团总部财务部门持续监控集团利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本集团尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本集团的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整，这些调整可能是进行利率互换的安排来降低利率风险。于截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间及截至 2024 年 6 月 30 日止六个月期间本集团并无利率互换安排。

于 2025 年 6 月 30 日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，而其他因素保持不变，本集团的净亏损会增加或减少约 8,906,861.51 元（2024 年 12 月 31 日：增加或减少约 3,398,504.05 元）。

其他价格风险

本集团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。

于 2025 年 6 月 30 日，如果本集团各类权益工具投资的预期价格上涨或下跌 10%，其他因素保持不变，则本集团将减少或增加净亏损约 67,450,830.00 元（2024 年 12 月 31 日：减少或增加净亏损约 63,311,440.00 元）。

(2) 信用风险

本集团对信用风险按组合分类进行管理。信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产及长期应收款等。于资产负债表日，本集团金融资产的账面价值已代表其最大信用风险敞口。

本集团银行存款主要存放于上海电气集团财务有限责任公司（以下简称“电气财务”）、国有银行和其他大中型上市银行，本集团认为其不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。

对于应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产及长期应收款，本集团设定相关政策以控制信用风险敞口。本集团基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本集团会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本集团会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本集团的整体信用风险在可控的范围内。

于截至 2025 年 6 月 30 日及 2024 年 12 月 31 日，本集团无重大的因债务人抵押而持有的担保物或其他信用增级。

(3) 流动性风险

本集团财务部门持续监控短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备；同时持续监控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。

截至 2025 年 6 月 30 日，本集团的流动负债超过流动资产约 3,993,507,599.58 元，截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间净亏损为 285,216,437.57 元。鉴于管理层对本集团于未来不短于 12 个月期间的经营情况及现金流的分析，以及考虑本集团获取融资的记录以及与各大银行及金融机构建立的良好合作关系。本公司董事会认为本集团未来的经营现金流量及可获取的融资来源，能够为本集团提供保持正常经营、偿还到期债务以及资本性支出所需的资金。基于此，本集团以持续经营为基础编制本年度财务报表。

下表概括了金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

单位：元 币种：人民币

2025 年 6 月 30 日					
	1 年以内	1 年至 2 年	2 年至 5 年	5 年以上	合计
其他应付款	476,473,733.58	-	-	-	476,473,733.58
短期借款	368,404,266.49	-	-	-	368,404,266.49
应付票据	2,624,296,315.03	-	-	-	2,624,296,315.03
应付账款	11,380,049,445.74	-	-	-	11,380,049,445.74
一年内到期的非流动负债	1,652,320,620.74	-	-	-	1,652,320,620.74
租赁负债	-	108,693,531.17	206,768,796.53	20,488,308.72	335,950,636.42
长期借款	-	1,771,660,111.46	33,144,629.91	339,029,094.31	2,143,833,835.68
合计	16,501,544,381.58	1,880,353,642.63	239,913,426.44	359,517,403.03	18,981,328,853.68

截至 2024 年 12 月 31 日止六个月期间

单位：元 币种：人民币

2024 年 12 月 31 日					
	1 年以内	1 年至 2 年	2 年至 5 年	5 年以上	合计
其他应付款	491,885,213.74	-	-	-	491,885,213.74
短期借款	313,601,827.75	-	-	-	313,601,827.75
应付票据	2,635,316,513.24	-	-	-	2,635,316,513.24
应付账款	10,244,847,895.16	-	-	-	10,244,847,895.16
一年内到期的非流动负债	1,996,473,115.51	-	-	-	1,996,473,115.51
租赁负债	-	96,982,974.33	190,728,217.18	54,203,164.12	341,914,355.63
长期借款	-	991,902,941.38	1,076,328,432.94	410,085,128.57	2,478,316,502.89
合计	15,682,124,565.40	1,088,885,915.71	1,267,056,650.12	464,288,292.69	18,502,355,423.92

2. 资本管理

本集团资本管理政策的目标是为了保障本集团能够持续经营，从而为股东提供回报，并使其他利益相关者获益，同时维持最佳的资本结构以降低资本成本。

为了维持或调整资本结构，本集团可能会调整支付给股东的股利金额、向股东返还资本、发行新股或出售资产以减低债务。

本集团的总资本为合并资产负债表中所列示的股东权益。本集团不受制于外部强制性资本要求，利用传动比率监控资本。

于 2025 年 6 月 30 日及 2024 年 12 月 31 日，本集团的传动比率列示如下：

单位：元 币种：人民币

	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
计息银行借款、应付债券、租赁负债	5,176,156,731.34	4,816,124,953.87
权益总额	4,847,889,875.46	5,123,822,216.70
权益总额和净负债	10,024,046,606.80	9,939,947,170.57
传动比率	51.64%	48.45%

3. 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

4. 金融资产转移

(1) 转移方式分类
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
票据背书/票据贴现	应收票据	47,550,000.00	未终止确认	保留了其几乎所有的风险和报酬
票据背书/票据贴现	应收款项融资	547,695,092.98	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
合计	/	595,245,092.98	/	/

(2) 因转移而终止确认的金融资产
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金融资产转移的方式	终止确认的金融资产金额	与终止确认相关的利得或损失
应收款项融资（注）	票据背书/票据贴现	547,695,092.98	-278,462.17
合计	/	547,695,092.98	-278,462.17

注：本集团将银行承兑汇票用于背书给供应商以结算应付账款或贴现给银行。于2025年6月30日，其到期日为1至12个月，根据《票据法》相关规定，若承兑银行拒绝付款的，持票人可以 not 按照汇票债务人的先后顺序，对包括本集团在内的汇票债务人中的任何一人、数人或者全体行使追索权（“继续涉入”）。本集团认为，本集团已经转移了其几乎所有的风险和报酬，因此，全额终止确认其及与之相关的已结算应付账款并确认贴现费用。继续涉入及回购的最大损失和未折现现金流量等于其账面价值。本集团认为，继续涉入公允价值并不重大。于截至2025年6月30日止六个月期间，本集团无因继续涉入已终止确认金融资产当年度和累计确认的收益或费用，背书和贴现在本年度大致均衡发生。

(3) 继续涉入的转移金融资产
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	资产转移方式	继续涉入形成的资产金额	继续涉入形成的负债金额
应收票据（注）	票据背书/票据贴现	47,550,000.00	47,550,000.00
合计	/	47,550,000.00	47,550,000.00

注：于 2025 年 6 月 30 日，本集团将银行承兑汇票用于背书给供应商以结算应付账款或贴现给银行。本集团认为，本集团保留了其几乎所有的风险和报酬，因此，继续全额确认其及与之相关的已结算应付账款或确认银行借款。背书和贴现后，本集团不再保留使用其的权利，包括将其出售、转让或质押给其他第三方的权利。

其他说明
□适用 √不适用

十一、公允价值的披露

公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重要意义的输入值所属的最低层次决定：

- 第一层次：相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。
- 第二层次：除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。
- 第三层次：相关资产或负债的不可观察输入值。

1. 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产				
1. 以公允价值计量且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				
（3）衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（二）其他债权投资				
（三）其他权益工具投资				
（四）投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
（五）生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
（六）应收款项融资	-	-	31,232,660.43	31,232,660.43
（七）其他非流动金融资产	-	-	674,508,300.00	674,508,300.00
持续以公允价值计量的资产总额	-	-	705,740,960.43	705,740,960.43
（六）交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				

衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
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				

于 2024 年 12 月 31 日，持续的以公允价值计量的资产按上述三个层次列示如下：

单位：元 币种：人民币

	第一层次	第二层次	第三层次	合计
金融资产				
应收款项融资	-	-	73,675,360.83	73,675,360.83
其他非流动金融资产	-	-	633,114,400.00	633,114,400.00
合计	-	-	706,789,760.83	706,789,760.83

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

本集团以导致各层次之间转换的事项发生日为确认各层次之间转换的时点。本年度无持续公允价值计量的层次转换。

其他

√适用 □不适用

对于在活跃市场上交易的金融工具，本集团以其活跃市场报价确定其公允价值；对于不在活跃市场上交易的金融工具，本集团采用估值技术确定其公允价值。所使用的估值模型于 2025 年 6 月 30 日主要为收益法和市场法（于 2024 年 12 月 31 日主要为收益法和市场法），估值技术的输入值主要包括折现率和缺少控股折扣率。

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

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

第三层次公允价值计量的相关信息如下：

单位：元 币种：人民币

	估值技术	2025 年 6 月 30 日 公允价值	输入值			
			名称	范围/加权 平均值	与公允价值之 间的关系	可观察/不 可观察
应收款项融资	收益法	31,232,660.43	折现率	1.34%	负相关	不可观察
其他非流动金 融资产	可比交易案 例法	674,508,300.00	缺少控股 权	11.60%	负相关	不可观察

单位:元 币种:人民币						
			输入值			
	估值技术	2024 年 12 月 31 日 公允价值	名称	范围/加 权平均值	与公允价值 之间的关系	可观察/ 不可观察
应收款项融资	收益法	73,675,360.83	折现率	1.34%	负相关	不可观察
其他非流动金 融资产	可比交易案 例法	633,114,400.00	缺少控 股权	11.60%	负相关	不可观察

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

持续的第三层次公允价值计量的调节信息如下：
截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间

单位:元 币种:人民币					
	本期期初	增加	减少	计入当期损益的 利得或损失	本期期末
金融资产					
应收款项融资	73,675,360.83	203,092,056.04	-245,256,294.27	-278,462.17	31,232,660.43
其他非流动金融资产	633,114,400.00	36,376,706.00	-	5,017,194.00	674,508,300.00
合计	706,789,760.83	239,468,762.04	-245,256,294.27	4,738,731.83	705,740,960.43

截至 2024 年 6 月 30 日止六个月期间

单位:元 币种:人民币					
	本期期初	增加	减少	计入当期损益的 利得或损失	本期期末
金融资产					
应收款项融资	71,417,262.40	1,107,296,188.87	-1,102,890,209.21	-2,147,881.23	73,675,360.83
其他非流动金融资产	617,214,500.00	14,453,487.14	-	1,446,412.86	633,114,400.00
合计	688,631,762.40	1,121,749,676.01	-1,102,890,209.21	-701,468.37	706,789,760.83

6. 本期内发生的估值技术变更及变更原因

□适用 √不适用

7. 不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

√适用 □不适用

本集团以摊余成本计量的金融资产和金融负债主要包括：应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、短期借款、应付款项、租赁负债、长期借款和长期应付款等。

除下述金融负债以外，其他不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与公允价值差异很小。

单位:元 币种:人民币		
	2025 年 6 月 30 日	
	账面价值	公允价值
金融负债		
长期借款	2,039,071,023.49	2,002,321,092.15
租赁负债	329,239,144.26	394,926,452.19
合计	2,368,310,167.75	2,397,247,544.34

单位:元 币种:人民币

	2024 年 12 月 31 日	
	账面价值	公允价值
金融负债		
长期借款	2,276,289,023.49	2,205,081,915.99
租赁负债	289,793,846.58	316,403,417.92
合计	2,566,082,870.07	2,521,485,333.91

十二、关联方及关联交易

1. 本企业的母公司情况

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
电气股份	上海	制造业	1,557,981	61.40	61.40

本企业的母公司情况的说明

母公司注册资本及其变化

	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
电气股份	1,557,981万元	-	-	1,557,981万元

母公司对本公司的持股比例和表决权比例

	2024 年 12 月 31 日	
	持股比例	表决权比例
电气股份	61.40%	61.40%

本企业最终控制方是电气控股。

其他说明:

无

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

子公司详见附注八、1。

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

除附注八、3 披露的重要合营企业和联营企业外，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
杭州爱德旺斯驱动链科技服务有限公司（“杭州爱德旺斯”）	联营公司
山西太重上电新能源装备有限公司（“山西太重上电”）	联营公司
一重（黑龙江）风电混塔有限公司（“一重混塔”）	联营公司
华能（浙江岱山）海上风电有限公司（“华能（浙江岱山）”）	联营公司
一重龙申（齐齐哈尔）复合材料有限公司（“一重龙申”）	联营公司

华景上电一号（天津）股权投资基金合伙企业（“华景上电一号”）	联营公司
华景上电二号（天津）股权投资基金合伙企业（“华景上电二号”）	联营公司
上海戈洛立科技有限公司（“戈洛立”）	联营公司
汕头市濠江区海电八期新能源开发有限公司（“汕头八期”）	联营公司
汕头市濠江区海电七期新能源开发有限公司（“汕头七期”）	联营公司
汕头市濠江区海电六期新能源开发有限公司（“汕头六期”）	联营公司
海南中能新能源有限公司（“海南中能”）	联营公司
汕头市濠江区潮电八期新能源开发有限公司（“潮电八期”）	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
上海电气（江苏）综合能源服务有限公司（“电气（江苏）综合能源”）	同受母公司控制
上海电气集团上海电机厂有限公司（“电机厂”）	同受母公司控制
上海集优标五高强度紧固件有限公司（“集优标五高强度”）	同受母公司控制
上海电气融资租赁有限公司（“电气租赁”）	同受母公司控制
上海电气上电电机广东有限公司（“上电电机广东”）	同受母公司控制
上海电气上电电机莆田有限公司（“上电电机莆田”）	同受母公司控制
上海环保工程成套有限公司（“环保成套”）	同受母公司控制
上海申欣风力发电有限公司（“申欣风力发电”）	最终控制方的联营公司
上海市机电设计研究院有限公司（“机电设计院”）	同受母公司控制
中机国能电力工程有限公司（“中机国能”）	同受最终控制方控制
上海电气物业有限公司（“电气物业”）	同受最终控制方控制
上海华普电缆有限公司（“华普电缆”）	同受母公司控制
上海电气电力电子有限公司（“电力电子”）	同受母公司控制
上海电气（新疆）新能源科技发展有限公司（“电气（新疆）科技发展”）	同受母公司控制
摩根新材料（上海）有限公司（“摩根新材料”）	母公司的联营公司
上海电气集团数字科技有限公司（“电气数字”）	同受母公司控制
上海电气临港重型机械装备有限公司（“临港重机”）	同受母公司控制
上海电气研砣（木垒）建筑科技有限公司（“电气研砣（木垒）”）	同受母公司控制
上海电气液压气动有限公司（“电气液压”）	同受母公司控制
上海海立特种制冷设备有限公司（“海立特种”）	同受最终控制方控制
上海电气保险经纪有限公司（“电气保险经纪”）	同受母公司控制
上海电气国轩新能源科技有限公司（“国轩新能源”）	同受母公司控制
上海电气集团企业服务有限公司（“电气企服”）	同受母公司控制
上海电气集团置业有限公司（“电气置业”）	同受母公司控制
上海南华兰陵电气有限公司（“兰陵电气”）	同受母公司控制
上海资文建设工程管理有限公司（“资文工程管理”）	母公司的联营公司
上海资文建设工程咨询有限公司（“资文工程咨询”）	同受母公司控制
张化机（苏州）重装有限公司（“张化机重装”）	同受最终控制方控制
上海联合滚动轴承有限公司（“联合滚轴”）	同受母公司控制
上海电气输配电集团工程成套有限公司（“输配电成套”）	同受母公司控制
上海冷气机厂有限公司（“上海冷气机厂”）	同受最终控制方控制
中共上海电气（集团）总公司委员会党校（“电气党校”）	同受最终控制方控制
电气财务	同受母公司控制

上海电气南通国海环保科技有限公司（“国海环保”）	同受母公司控制
青岛华晨伟业电力科技工程有限公司（“青岛华晨伟业”）	同受母公司控制
苏州天沃科技股份有限公司（“苏州天沃”）	同受最终控制方控制
大唐建信（北京）投资基金管理有限责任公司（“大唐建信”）	联营公司
上海纳塔新材料科技有限公司（“纳塔新材料”）	联营公司
滨海风鑫风力发电有限公司（“滨海风鑫”）	联营公司

其他说明

无

5. 关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	关联交易定价政策	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
电机厂	采购原材料、接受劳务	协定价格	194,871,755.96	注 1	否	88,880,212.55
山西太重上电	采购原材料	协定价格	90,391,496.41	不适用	不适用	-
电力电子	采购原材料、接受劳务	协定价格	64,636,525.89	注 1	否	36,354,428.84
电气研砮（木垒）	采购原材料、接受劳务	协定价格	46,637,168.16	注 1	否	20,914,218.00
电气液压	采购原材料	协定价格	13,025,804.06	注 1	否	14,472,613.75
杭州爱德旺斯	接受劳务	协定价格	12,429,918.93	不适用	不适用	7,766,351.90
上电电机莆田	采购原材料	协定价格	9,390,640.17	注 1	否	-
电气数字	接受劳务	协定价格	8,288,936.25	注 1	否	7,245,615.95
一重龙申	采购原材料	协定价格	8,227,277.70	不适用	不适用	7,470,226.39
集优标五高强度	采购原材料	协定价格	7,691,850.38	注 1	否	4,349,032.06
戈洛立	采购原材料	协定价格	6,309,368.98	不适用	不适用	10,591,580.94
中复连众	采购原材料	协定价格	6,287,241.77	不适用	不适用	-
机电设计院	接受劳务	协定价格	6,286,324.94	注 1	否	62,071,889.92
电气物业	接受劳务	协定价格	3,237,922.08	注 1	否	4,500,181.62
摩根新材料	采购原材料	协定价格	2,230,424.00	不适用	不适用	706,483.00
电气股份	接受劳务	协定价格	1,005,220.74	注 1	否	-
华普电缆	采购原材料	协定价格	634,159.20	注 1	否	-
临港重机	采购原材料、接受劳务	协定价格	568,890.00	注 1	否	35,449.20
电气新能源发展	接受劳务	协定价格	566,037.75	注 1	否	-
输配电成套	接受劳务	协定价格	341,670.33	注 1	否	1,116,432.20
电气企服	接受劳务	协定价格	288,013.77	注 1	否	1,746,499.99
海立特种	采购原材料	协定价格	131,182.04	注 1	否	198,512.80
苏州天沃	接受劳务	协定价格	113,207.55	不适用	不适用	-
兰陵电气	接受劳务	协定价格	48,664.06	注 1	否	-
国海环保	接受劳务	协定价格	7,666.44	注 1	否	-
电气财务	接受劳务	协定价格	-	注 1	否	84,905.66
资文工程管理	接受劳务	协定价格	-	不适用	不适用	183,172.36
上电电机广东	采购原材料	协定价格	-	注 1	否	21,220,000.00

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	关联交易定价政策	本期发生额	上期发生额
海南申能	销售产品	协定价格	162,886,327.44	-
输配电成套	销售产品	协定价格	22,898,230.08	-
山西太重上电	销售产品	协定价格	13,599,582.48	-
杭州爱德旺斯	提供劳务	协定价格	5,633,027.81	101,016.63
山西太重上电	提供劳务	协定价格	2,723,079.81	-
电机厂	提供劳务	协定价格	886,792.45	-
一重龙申	提供劳务	协定价格	601,728.86	-
中复连众	提供劳务	协定价格	282,096.00	940,320.00
海南申能	提供劳务	协定价格	136,556.39	-
戈洛立	提供劳务	协定价格	44,150.94	-
一重混塔	提供劳务	协定价格	11,203.73	319,553.60
华能（浙江岱山）	销售产品	协定价格	-	262,176,106.20
电气新能源发展	销售产品	协定价格	-	17,927,818.25
一重上电	提供劳务	协定价格	-	4,144,889.16
申欣风力发电	提供劳务	协定价格	-	1,924,672.30
电气（新疆）科技发展	提供劳务	协定价格	-	188,679.25
池州新能源	提供劳务	协定价格	-	113,539.82
上电电机广东	提供劳务	协定价格	-	734.44

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

√适用 □不适用

注 1：截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团与电气股份获批的交易额度为购买原材料 1,618,860,000.00 元，接受劳务 322,380,000.00 元。

(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
洮南绿源燃料有限公司	固定资产	137,614.68	-

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
电气置业	房屋			7,176,394.17	3,886,582.42	-			14,435,272.14	4,686,643.18	-

关联租赁情况说明

□适用 √不适用

(4) 投资收益

单位：元 币种：人民币

	截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间	截至 2024 年 6 月 30 日止六个月期间
一重上电	96,262,924.09	28,782,612.99
池州新能源	7,422,019.03	1,060,373.01
山西太重上电	3,270,641.42	-27,305.83
一重混塔	2,439,260.53	-2,582,261.69
电气新能源发展	1,671,133.43	-6,706,550.78
华景上电一号	469,601.71	973,201.95
纳塔新材料	-1,030,570.57	-1,512,243.64
中复连众	-2,534,025.57	-5,106,082.61
其他	-674,105.90	-2,331,934.56
合计	107,296,878.17	12,549,808.84

(5) 关联担保情况

本公司作为担保方

□适用 √不适用

本公司作为被担保方

□适用 √不适用

关联担保情况说明

□适用 √不适用

(6) 关联方资金拆借

□适用 √不适用

(7) 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

(8) 关键管理人员报酬

√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
----	-------	-------

关键管理人员报酬	1,820,578.00	2,010,895.62
----------	--------------	--------------

其他关联交易
√适用 □不适用

(9) 归还借款

	截至2025年6月30日止 六个月期间	单位:元 币种:人民币 截至2024年6月30日止 六个月期间
电气财务(注1)	1,000,000.00	-

注 1: 公司于 2025 年 6 月 20 日归还于 2024 年 12 月 20 日借入的借款。

(10) 利息支出

	截至2025年6月30日止 六个月期间	单位:元 币种:人民币 截至2024年6月30日止 六个月期间
电气财务	6,066,600.00	-

(11) 利息收入

	截至2025年6月30日止 六个月期间	单位:元 币种:人民币 截至2024年6月30日止 六个月期间
电气财务	4,935,975.53	4,109,860.78

(12) 手续费支出

	截至2025年6月30日止 六个月期间	单位:元 币种:人民币 截至2024年6月30日止 六个月期间
电气财务	865,892.36	544,028.06

(13) 财务公司存款净变动

	截至2025年6月30日止 六个月期间	单位:元 币种:人民币 截至2024年6月30日止 六个月期间
电气财务	-32,938,510.26	-280,478,588.17

(14) 其他

按照电气股份统一安排授权本集团无偿授权使用“上海电气”商标。

于 2025 年 6 月 30 日, 电气财务为本公司对外开出与产品销售相关的履约保函和质量保函金额为 962,756,702.61 元(2024 年 12 月 31 日: 1,097,783,493.26 元)。

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
货币资金	电气财务	2,446,174,747.74	-	2,479,113,258.00	-
应收票据	电机厂	-	-	2,699,000.00	-
应收款项融资	输配电成套	-	-	12,000,000.00	-
应收账款	海南中能	146,926,325.00	6,247,710.03	621,611,375.00	9,495,885.80
应收账款	山西太重上电	145,077,977.22	11,347,525.85	139,803,356.63	9,678,335.69
应收账款	电气股份	114,491,090.00	36,211,754.11	114,491,090.00	21,950,310.04
应收账款	电气(江苏)综合能源	52,987,500.00	3,678,595.54	41,900,000.00	2,750,545.57
应收账款	输配电成套	31,199,919.99	1,165,084.35	52,329,760.00	766,142.51
应收账款	一重龙申	15,162,786.09	511,087.09	60,780,812.38	889,871.54
应收账款	杭州爱德旺斯	10,308,356.10	247,514.00	2,141,940.98	74,742.59
应收账款	池州新能源	4,037,761.00	1,144,047.08	4,636,379.60	772,574.91
应收账款	电机厂	963,041.38	60,176.54	23,041.38	16,339.59
应收账款	机电设计院	310,745.40	35,673.85	310,745.40	22,623.21
应收账款	申欣风力发电	86,990.19	35,590.41	1,725,364.33	97,337.12
应收账款	戈洛立	60,000.00	828.94	837,000.00	12,254.24
应收账款	环保成套	31,394.81	3,604.15	31,394.81	2,986.59
应收账款	一重混塔	-	-	1,578,734.69	23,113.73
合同资产(包含其他非流动资产)	海南中能	649,059,150.00	8,967,164.24	590,934,450.00	8,651,673.63
合同资产(包含其他非流动资产)	电气股份	65,439,590.00	904,089.48	65,439,590.00	958,079.15
合同资产(包含其他非流动资产)	电气租赁	59,288,848.31	819,113.08	59,288,848.31	868,028.20
合同资产(包含其他非流动资产)	华能(浙江岱山)	44,409,000.00	613,538.53	44,550,000.00	652,241.65
合同资产(包含其他非流动资产)	输配电成套	23,399,940.00	323,285.03	15,637,440.00	228,942.53
合同资产(包含其他非流动资产)	山西太重上电	12,900,749.89	178,232.05	11,394,129.48	166,817.64
合同资产(包含其他非流动资产)	池州新能源	12,808,334.47	176,955.27	12,832,545.87	187,877.01
合同资产(包含其他非流动资产)	中机国能	9,225,000.00	127,449.23	9,225,000.00	135,060.14
合同资产(包含其他非流动资产)	机电设计院	1,000,000.00	13,815.63	1,000,000.00	14,640.67
合同资产(包含其他非流动资产)	戈洛立	93,000.00	1,284.85	93,000.00	1,361.58
合同资产(包含其他非流动资产)	电气(江苏)综合能源	-	-	18,232,500.00	266,935.93
长期应收款	电气置业	5,050,000.00	-	5,050,000.00	-
预付款项	电机厂	30,440,298.40	-	100,046,400.00	-
预付款项	电气研砼(木垒)	7,920,000.01	-	-	-
预付款项	一重龙申	4,399,350.00	-	8,583,480.00	-
预付款项	电气物业	-	-	569,004.23	-

(2) 应付项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付票据	山西太重上电	102,852,712.32	21,000,000.00
应付票据	电力电子	49,959,016.62	65,305,064.44
应付票据	杭州爱德旺斯	11,755,841.29	7,400,000.00
应付票据	一重龙申	8,629,416.55	76,367,839.51
应付票据	中复连众	6,911,803.20	73,404,325.81

应付票据	集优标五高强度	4,568,419.72	2,208,294.45
应付票据	上电电机莆田	3,302,768.31	-
应付票据	电气液压	2,306,310.37	5,833,213.46
应付票据	海立特种	185,076.60	295,000.00
应付票据	电机厂	169,000.00	38,313,970.68
应付票据	电气置业	-	7,176,394.17
应付票据	电气数字	-	2,718,517.49
应付票据	电气物业	-	1,261,410.19
应付票据	临港重机	-	511,200.00
应付账款	电气研砿（木垒）	124,049,667.38	114,579,300.42
应付账款	电力电子	89,130,094.20	87,999,247.34
应付账款	一重龙申	38,473,082.98	71,152,790.07
应付账款	山西太重上电	25,915,065.64	33,897,423.25
应付账款	一重混塔	22,919,999.68	22,919,999.68
应付账款	电气置业	20,106,959.92	12,226,394.17
应付账款	电气液压	9,614,407.03	6,316,811.83
应付账款	戈洛立	7,380,931.74	715,024.62
应付账款	机电设计院	5,750,000.00	23,272,850.56
应付账款	杭州爱德旺斯	5,254,487.39	12,206,636.99
应付账款	集优标五高强度	4,409,182.04	2,989,533.00
应付账款	电气数字	2,819,984.00	441,734.00
应付账款	电气物业	2,552,064.38	1,290,654.19
应付账款	摩根新材料	2,291,475.47	504,522.40
应付账款	中复连众	2,097,081.68	-
应付账款	电机厂	1,463,048.74	3,261,599.06
应付账款	上电电机莆田	1,000,000.00	-
应付账款	联合滚轴	755,521.44	755,521.44
应付账款	张化机重装	694,890.00	694,890.00
应付账款	兰陵电气	624,524.19	242,541.04
应付账款	临港重机	613,796.40	-
应付账款	国轩新能源	290,000.00	290,000.00
应付账款	海立特种	267,401.63	354,242.52
应付账款	上海冷气机厂	212,635.77	212,635.77
应付账款	苏州天沃	120,000.00	-
应付账款	华普电缆	47,719.68	47,719.68
应付账款	青岛华晨伟业	11,090.85	11,090.85
应付账款	资文工程咨询	10,500.00	10,500.00
应付账款	电气保险经纪	3.10	3.10
应付账款	电气集团	0.53	-
应付账款	电器陶瓷	0.01	-
应付账款	输配电成套	-	5,288,050.39
长期借款	电气财务	497,000,000.00	498,000,000.00
一年内到期的非流动负债	电气财务	2,000,000.00	2,000,000.00
其他应付款	电机厂	2,244,821.20	2,244,821.20
其他应付款	电气数字	600,554.26	2,190,457.13
其他应付款	电力电子	40,810.00	40,810.00
其他应付款	电气党校	1,800.00	1,800.00
其他应付款	电气物业	-	200,000.00
合同负债	山西太重上电	24,747,000.00	-

合同负债	中机国能	16,234,085.70	16,234,085.70
合同负债	输配电成套	11,923,200.00	-
合同负债	电气股份	400,000.00	-
合同负债	华能（岱山）	-	19,197,100.82
合同负债	中复连众	-	400,000.00
租赁负债	电气置业	156,926,402.60	168,406,717.52
应付职工薪酬	关键管理人员	87,797.00	87,797.00

应收应付关联方款项均不计利息、无担保。

(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

十三、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

十四、承诺及或有事项

1. 重要承诺事项

☒适用 ☐不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

(1) 资本性支出承诺事项

以下为本集团于资产负债表日，已签约而尚不必在资产负债表上列示的资本性支出承诺：

单位：元 币种：人民币

	2025年6月30日	2024年12月31日
房屋、建筑物及机器设备	610,851,568.78	659,206,650.20

(2) 对外投资承诺事项

单位：元 币种：人民币

	2025年6月30日	2024年12月31日
已签约但未履行	996,689,910.00	1,334,189,910.00

于 2025 年 6 月 30 日，本公司对外投资承诺主要包括：

(i) 向上海电气新能源发展有限公司认缴出资额 1,000,000,000.00 元，持有股权比例 33.33%。
截止 2025 年 6 月 30 日，本公司实缴出资 364,087,220.00 元，剩余部分将于 2052 年 6 月 1 日前缴纳。

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

单位：元 币种：人民币

	截至2025年6月30日止六个月期间
保函	7,616,753,492.12

于 2025 年 6 月 30 日，本集团无对外提供担保形成的或有负债（2024 年 12 月 31 日：无），对外开出与产品销售相关的履约保函、质量保函和预付款保函金额为 7,616,753,492.12 元（2024 年 12 月 31 日：6,723,707,442.53 元）。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

3. 其他

☐ 适用 ☒ 不适用

十五、资产负债表日后事项**1. 重要的非调整事项**

☐ 适用 ☒ 不适用

2. 利润分配情况

☐ 适用 ☒ 不适用

3. 销售退回

☐ 适用 ☒ 不适用

4. 其他资产负债表日后事项说明

☐ 适用 ☒ 不适用

十六、其他重要事项

1. 前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

☐适用 ☒不适用

(2) 未来适用法

☐适用 ☒不适用

2. 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

十七、母公司财务报表主要项目注释

1. 应收账款

单位：元 币种：人民币

	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
应收账款	5,733,976,711.10	6,411,734,061.12
减：坏账准备	412,594,001.99	302,286,145.72
合计	5,321,382,709.11	6,109,447,915.40

(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）	4,025,683,105.13	4,693,150,351.64
其中：1 年以内	4,025,683,105.13	4,693,150,351.64
1 至 2 年	942,176,979.39	1,086,520,913.01
2 至 3 年	328,063,566.77	448,875,800.88
3 年以上		
3 至 4 年	367,068,057.64	135,013,019.29
4 至 5 年	62,208,031.66	42,253,623.22
5 年以上	8,776,970.51	5,920,353.08
合计	5,733,976,711.10	6,411,734,061.12

(2) 按坏账计提方法分类披露

本公司对于应收账款，无论是否存在重大融资成分，均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。
√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										
按组合计提坏账准备	5,733,976,711.10	100.00	412,594,001.99	7.20	5,321,382,709.11	6,411,734,061.12	100.00	302,286,145.72	4.71	6,109,447,915.40
其中：										
按组合计提坏账准备	5,733,976,711.10	100.00	412,594,001.99	7.20	5,321,382,709.11	6,411,734,061.12	100.00	302,286,145.72	4.71	6,109,447,915.40
合计	5,733,976,711.10	/	412,594,001.99	/	5,321,382,709.11	6,411,734,061.12	/	302,286,145.72	/	6,109,447,915.40

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

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 (%)
未逾期	1,237,217,840.89	15,383,732.16	1.24
逾期1年以内	3,007,524,511.54	114,501,832.70	3.81
逾期1到2年	941,384,612.44	99,018,350.20	10.52
逾期2到3年	113,436,225.61	16,700,350.48	14.72
逾期3到4年	365,157,698.72	152,339,137.54	41.72
逾期4到5年	61,147,708.44	13,744,846.19	22.48
逾期5年以上	8,108,113.46	905,752.72	11.17
合计	5,733,976,711.10	412,594,001.99	7.20

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

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的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

应收账款坏账准备的变动如下:

√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	
应收账款坏账准备	302,286,145.72	180,576,379.95	70,268,523.68			412,594,001.99
合计	302,286,145.72	180,576,379.95	70,268,523.68			412,594,001.99

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

□适用 √不适用

其他说明

无

(4) 本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用

其中重要的应收账款核销情况

□适用 √不适用

应收账款核销说明：
☐适用 ☒不适用

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
余额前五名的应收账款和合同资产总额	1,906,919,308.54	3,188,121,940.06	5,095,041,248.60	31.82	212,008,386.88
合计	1,906,919,308.54	3,188,121,940.06	5,095,041,248.60	31.82	212,008,386.88

其他说明
无

其他说明：
☐适用 ☒不适用

2. 其他应收款
项目列示
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	11,500,000.00	11,500,000.00
其他应收款	841,550,856.37	742,780,014.26
合计	853,050,856.37	754,280,014.26

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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(4) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

无

(5) 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

(6) 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
如东和风	2,500,000.00	2,500,000.00
如东海翔	9,000,000.00	9,000,000.00
合计	11,500,000.00	11,500,000.00

(7) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(8) 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

(9) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

无

(10) 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

于 2025 年 6 月 30 日, 本公司的应收股利为单项计提坏账准备, 公司认为上述应收账款不存在重大的信用风险, 不会因违约而产生重大损失, 因此未计提坏账准备。

其他应收款

(11) 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)	575, 750, 856. 32	308, 308, 066. 52
其中: 1 年以内	575, 750, 856. 32	308, 308, 066. 52
1 至 2 年	241, 150, 487. 02	376, 379, 823. 66
2 至 3 年	18, 531, 669. 89	10, 291, 194. 81
3 年以上		
3 至 4 年	7, 729, 969. 88	38, 530, 344. 76
4 至 5 年	94, 811. 90	3, 000, 061. 93
5 年以上	1, 302, 472. 90	9, 230, 427. 09
合计	844, 560, 267. 91	745, 739, 918. 77

(12) 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

其他应收款账面余额按性质分类如下：

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收关联方款项	709,035,246.04	645,217,856.26
应收押金和保证金	97,568,813.62	67,366,542.45
应收员工备用金	9,006,456.64	8,981,488.39
其他	28,949,751.61	24,174,031.67
合计	844,560,267.91	745,739,918.77

(13) 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	2025 年 6 月 30 日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
按组合计提坏账准备	844,560,267.91	100.00	3,009,411.54	0.36	841,550,856.37

单位：元 币种：人民币

	2024 年 12 月 31 日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
按组合计提坏账准备	745,739,918.77	100.00	2,959,904.51	0.40	742,780,014.26

于 2025 年 6 月 30 日，组合计提坏账准备的其他应收款情况如下：

单位：元 币种：人民币

	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
应收关联方款项	709,035,246.04	-	
应收押金和保证金	97,568,813.62	3,009,411.54	3.08
应收员工备用金	9,006,456.64	-	
其他	28,949,751.61	-	
合计	844,560,267.91	3,009,411.54	

其他应收款按照未来 12 个月预期信用损失及整个存续期预期信用损失计提的坏账准备的变动如下：

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)	
2025年1月1日余额	2,065,782.88	-	894,121.63	2,959,904.51
2025年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	200,542.64	-		200,542.64
本期转回	-	-	151,035.61	151,035.61

本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年6月30日余额	2, 266, 325. 52	-	743, 086. 02	3, 009, 411. 54

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无

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

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

(14) 坏账准备的情况
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款坏账准备	2, 959, 904. 51	200, 542. 64	151, 035. 61			3, 009, 411. 54
合计	2, 959, 904. 51	200, 542. 64	151, 035. 61			3, 009, 411. 54

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：
☐适用 ☒不适用

其他说明
无

(15) 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

(16) 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

于 2025 年 6 月 30 日，按欠款方归集的余额前五名的其他应收款分析如下：

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
其他应收款 1	223, 316, 583. 33	26. 44	关联方款项	1 年以内	-
其他应收款 2	150, 459, 703. 45	17. 82	关联方款项	1-2 年	-
其他应收款 3	106, 716, 080. 00	12. 64	关联方款项	1 年以内	-
其他应收款 4	49, 800, 000. 00	5. 90	关联方款项	1 年以内	-

其他应收款 5	40,388,373.55	4.78	关联方款项	1 年以内	-
合计	570,680,740.33	67.58	/	/	-

(17) 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. 合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元 币种：人民币

	2025 年 6 月 30 日		
	账面余额	减值准备	账面价值
未到期产品销售款	10,279,802,357.65	141,904,941.80	10,137,897,415.85
减：列示于其他非流动资产的合同资产	5,714,891,616.36	78,954,856.02	5,635,936,760.34
合计	4,564,910,741.29	62,950,085.78	4,501,960,655.51

单位：元 币种：人民币

	2024 年 12 月 31 日		
	账面余额	减值准备	账面价值
未到期产品销售款	10,390,230,096.45	151,995,839.12	10,238,234,257.33
减：列示于其他非流动资产的合同资产	5,567,189,477.22	81,507,359.08	5,485,682,118.14
合计	4,823,040,619.23	70,488,480.04	4,752,552,139.19

(2) 按合同资产减值准备计提方法分类披露

合同资产无论是否存在重大融资成分，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。于 2025 年 6 月 30 日及 2024 年 12 月 31 日，本公司不存在单项计提的减值准备的合同资产。

于 2025 年 6 月 30 日，组合计提减值准备的合同资产情况如下：

单位：元 币种：人民币

	2025 年 6 月 30 日		
	账面余额	减值准备	
	金额	整个存续期预期信用损失率	金额
未逾期	10,279,802,357.65	1.38%	141,904,941.80

单位：元 币种：人民币

	2024 年 12 月 31 日		
	账面余额	减值准备	
	金额	整个存续期预期信用损失率	金额
未逾期	10,390,230,096.45	1.46%	151,995,839.12

(3) 合同资产减值准备的情况

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本期计提	本期转回	本年核销	年末余额
合同资产减值准备	151,995,839.12	10,682,522.97	20,773,420.29	-	141,904,941.80

于截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间，本公司无单项金额重大的合同资产减值准备转回，亦无实际核销的合同资产。

4. 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	2,293,754,600.00		2,293,754,600.00	2,250,004,600.00		2,250,004,600.00
对联营、合营企业投资	1,085,773,311.51		1,085,773,311.51	909,312,052.91		909,312,052.91
-合营企业	477,374,395.85		477,374,395.85	321,111,471.76		321,111,471.76
-联营企业	608,398,915.66		608,398,915.66	588,200,581.15		588,200,581.15
合计	3,379,527,911.51		3,379,527,911.51	3,159,316,652.91		3,159,316,652.91

(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		
风电东台	214,000,000.00		-	-			214,000,000.00	
风电甘肃	20,000,000.00		-	-			20,000,000.00	
风电新疆	50,000,000.00		-	-			50,000,000.00	
风电河北	20,000,000.00		-	-			20,000,000.00	
风电云南	20,000,000.00		-	-			20,000,000.00	
风电内蒙古	50,000,000.00		-	-			50,000,000.00	
风电莆田	192,000,000.00		-	-			192,000,000.00	
风电广东	236,000,000.00		-	-			236,000,000.00	
南通培训	13,900,000.00		-	-			13,900,000.00	
风电欧研	7,459,200.00		-	-			7,459,200.00	
内蒙古白音	80,000,000.00		-	-			80,000,000.00	
风电如东	25,000,000.00		-	-			25,000,000.00	
风电之恒	617,932,400.00		-	-			617,932,400.00	
北京之远	5,000,000.00		-	-			5,000,000.00	
濠江五期	5,000,000.00		-	-			5,000,000.00	
风电海阳	14,600,000.00		-	-			14,600,000.00	
祥风船舶	70,000,000.00		-	-			70,000,000.00	
祥风船舶	90,000,000.00		-	-			90,000,000.00	

如东力恒	1,530,000.00		-	-			1,530,000.00	
风电滨海	50,000,000.00		-	-			50,000,000.00	
风电山东	51,720,000.00		-	-			51,720,000.00	
叶片汕头	60,000,000.00		-	-			60,000,000.00	
风电吉林	15,000,000.00		-	-			15,000,000.00	
张掖叶片	66,000,000.00		-	-			66,000,000.00	
张掖装备	1,000,000.00		-	-			1,000,000.00	
之立新能源	7,293,000.00		-	-			7,293,000.00	
叶片汕头	500,000.00		-	-			500,000.00	
风电东营	15,000,000.00		-	-			15,000,000.00	
风电海南	25,000,000.00		-	-			25,000,000.00	
风电之屹	9,000,000.00		-	-			9,000,000.00	
之华新能源	124,070,000.00	41,750,000.00	-	-			165,820,000.00	
三零六零	20,000,000.00		-	-			20,000,000.00	
风电丹东	10,000,000.00		-	-			10,000,000.00	
之岱新能源	63,000,000.00		-	-			63,000,000.00	
风电巴彦淖尔	-	2,000,000.00	-	-			2,000,000.00	
合计	2,250,004,600.00	43,750,000.00	-	-			2,293,754,600.00	

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额 (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												
一重上电	321,111,471.76		60,000,000.00	-	96,262,924.09	-	-	-			477,374,395.85	-
小计	321,111,471.76		60,000,000.00	-	96,262,924.09	-	-	-			477,374,395.85	-
二、联营企业												
电气新能源 发展	356,944,046.47		-	-	1,671,133.43	-	-	-			358,615,179.90	-
中复连众	78,709,422.88		-	-	-2,537,279.69	-	-	-			76,172,143.19	-
纳塔新材料	53,803,721.92		7,500,000.00	-	-1,030,570.57	-	-	-			60,273,151.35	-
池州新能源	6,644,283.55		-	-	7,422,019.03	-	-				14,066,302.58	-
一重混塔	12,688,961.71		-	-	2,439,260.53	-	-	-			15,128,222.24	-
其他	79,410,144.62		4,800,100.00	-	-66,328.22	-	-	-			84,143,916.40	-
小计	588,200,581.15		12,300,100.00	-	7,898,234.51	-	-	-			608,398,915.66	-
合计	909,312,052.91		72,300,100.00	-	104,161,158.60	-	-	-			1,085,773,311.51	-

(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

5. 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	2,725,444,372.52	2,327,292,759.08	1,268,928,014.03	1,184,935,925.59
其他业务	58,315,578.36	44,653,335.01	86,140,002.57	68,375,649.52
合计	2,783,759,950.88	2,371,946,094.09	1,355,068,016.60	1,253,311,575.11

其他说明：

主营业务

单位：元 币种：人民币

	截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间		截至 2024 年 6 月 30 日止六个月期间	
	收入	成本	收入	成本
销售材料	2,591,532,095.76	2,219,817,801.52	1,136,281,781.13	1,082,830,788.57
提供服务	133,912,276.76	107,474,957.56	132,646,232.90	102,105,137.02
合计	2,725,444,372.52	2,327,292,759.08	1,268,928,014.03	1,184,935,925.59

其他业务

单位：元 币种：人民币

	截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间		截至 2024 年 6 月 30 日止六个月期间	
	收入	成本	收入	成本
销售材料	51,296,071.66	42,641,795.62	78,613,316.06	67,114,561.37
提供服务	7,019,506.70	2,011,539.39	7,526,686.51	1,261,088.15
合计	58,315,578.36	44,653,335.01	86,140,002.57	68,375,649.52

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(3) 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

√适用 □不适用

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 41,285,282,951.27元（2024 年 12 月 31 日：34,328,096,888.59 元），其中：本公司预计 11,724,343,548.83元预计将于2025年度确认收入
29,560,939,402.44元预计将于2025年及以后确认收入

(5) 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

6. 投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益		
权益法核算的长期股权投资收益	98,080,361.76	8,188,166.63
处置长期股权投资产生的投资收益		
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		
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		
满足终止确认条件的应收款项融资贴现损失	-278,462.17	-1,954,704.05
处置联营公司产生的收益	-	19,624.38
合计	97,801,899.59	6,253,086.96

其他说明：

无

7. 其他

□适用 √不适用

十八、补充资料

1. 当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-2,491,113.00	
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	18,166,706.40	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	5,017,194.00	
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		
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	934,969.27	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	3,623,151.29	
少数股东权益影响额（税后）		
合计	18,004,605.38	

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

本集团对非经常性损益项目的确认按照《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》（证监会公告〔2023〕65 号）的规定执行。

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	-5.61	-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	-5.97	-0.22	-0.22

本集团无稀释性潜在普通股。

3. 境内外会计准则下会计数据差异

☐适用 ☒不适用

4. 其他

☐适用 ☒不适用

董事长：乔银平

董事会批准报送日期：2025 年 8 月 26 日

修订信息

☐适用 ☒不适用