

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 2026 年半年度报告

重要提示

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

二、 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。

三、 公司全体董事出席董事会会议。

四、 本半年度报告未经审计。

五、 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）黄沁声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

六、 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

七、 是否存在公司治理特殊安排等重要事项

☐适用 ☒不适用

八、 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。

九、 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

十、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

十一、 是否存在半数以上董事无法保证公司所披露半年度报告内容的真实性、准确性和完整性

否

十二、 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..... 8

第四节 公司治理、环境和社会.....35

第五节 重要事项..... 37

第六节 股份变动及股东情况.....52

第七节 债券相关情况..... 56

第八节 财务报告..... 59

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

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

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	闫智伟
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	5,653,761,985.60	2,663,508,855.45	112.27
利润总额	-502,524,799.15	-202,775,351.15	不适用
归属于上市公司股东的净利润	-541,618,710.24	-278,922,159.21	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	-602,665,173.04	-296,926,764.59	不适用
经营活动产生的现金流量净额	-2,604,264,854.29	216,694,330.95	-1,301.81
	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	3,611,676,587.80	4,140,107,768.45	-12.76
总资产	35,755,508,429.39	34,546,363,836.64	3.50

(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)	-0.41	-0.21	不适用
稀释每股收益(元/股)	-0.41	-0.21	不适用
扣除非经常性损益后的基本每股 收益(元/股)	-0.45	-0.22	不适用
加权平均净资产收益率(%)	-13.97	-5.61	减少8.37个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均 净资产收益率(%)	-15.55	-5.97	减少9.58个百分点
研发投入占营业收入的比例(%)	3.76	8.98	减少5.22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

项目名称	变动比例 (%)	主要原因
营业收入	112.27	主要是公司上年末在手待执行销售订单规模显著提升，因此本期转化的销售收入同比增加。
利润总额	不适用	公司本期虽持续控制费用，期间费用率较上年同期有所下降，但因本期销售结构同比变化较大，毛利率较高的“两海”项目占比显著下滑，而低毛利率的陆上项目占比大幅提升，导致综合毛利率下降，因此亏损同比增加。
归属于上市公司股东的净利润	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	不适用	

项目名称	变动比例 (%)	主要原因
经营活动产生的现金流量净额	-1,301.81	主要是一方面随着在手待执行订单增加，公司为保障后续订单按期交付提前备货，采购资金投入有所上升；另一方面部分销售项目尚未达到收款节点，相关款项暂未收回，上述因素共同导致本期经营活动现金流净额同比下滑。
基本每股收益（元/股）	不适用	主要受本期新增亏损影响所致。
稀释每股收益（元/股）	不适用	
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元 / 股）	不适用	

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	79,380.53	
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	59,214,781.83	主要是本期收到的政府补助等。
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	11,402,300.00	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,488,435.04	
减：所得税影响额	11,046,406.82	
少数股东权益影响额（税后）	92,027.78	
合计	61,046,462.80	

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

2026 年是国家“十五五”规划开局之年，上半年国家层面密集出台能源转型顶层规划、电力市场体系建设、消纳保障机制、双碳考核约束、电价机制改革等系列重磅政策，构建起“目标引领-考核约束-机制保障-场景拓展”的全链条政策支撑体系，为风电行业中长期稳健发展筑牢制度根基，推动产业向高质量、市场化、集约化方向持续升级。

（1）顶层规划体系完善，双份“十五五”纲领锚定风电中长期发展总路径

2026 年 5 月，国家发展改革委、国家能源局印发《新型能源体系建设“十五五”规划》（发改能源〔2026〕884 号），作为“十五五”时期能源转型与新型电力系统建设的顶层纲领文件，明确了 2030 年风电和太阳能发电装机比重超过 50%、成为电力装机主体，非化石能源发电量比重达到 50%的核心目标。规划提出构建“三北”风电光伏基地、海上风电基地等非化石能源增长板块，推动海上风电向深远海发展，深入实施“千乡万村驭风行动”；将深远海风电列为重点技术装备攻关方向，推动产业链关键技术装备自主可控；健全可再生能源消纳保障机制，加快培育绿证绿电市场，推广源网荷储一体化开发模式，同时推进退役风电机组资源循环利用。该规划为“十五五”风电行业划定了增长边界与发展方向，引导行业从规模扩张向结构优化、质量提升转型。

2026 年 7 月，国家发展改革委、国家能源局印发《可再生能源发展“十五五”规划》（发改能源〔2026〕1067 号）作为承接新型能源体系规划、专门针对可再生能源细分领域的专项顶层文件，确立“扩量提质、可靠替代”核心发展主线，设置四大量化硬性目标，进一步放大风电产业增长空间与高质量发展要求。发电规模目标：到 2030 年可再生能源总装机 35 亿千瓦、年发电量 6 万亿千瓦时；风电光伏总装机 28 亿千瓦以上、装机占比超 50%，风光年发电量 4 万亿千瓦时以上、发电量占比达 30%，持续巩固风电主力电源地位。可靠替代硬指标（行业新增核心约束）：全国风电光伏平均置信出力提升至 8%，“十五五”新增可再生能源可靠顶峰发电能力 3 亿千瓦以上，高峰时段风光供电占比突破 20%，倒逼风电项目配套储能、优化机组友好型性能，推动风电从电量供给向具备容量支撑、调峰能力的主力电源转型。开发布局部署：坚持陆上与海上并重、集中式基地与分布式并举，持续扩容“三北”大型风电基地，提速深远海规模化开发，深化“千乡万村驭风行动”拓展分散式风电；同步布局风光储一体化、多能互补项目，拓宽风电就地消纳场景。产业链与配套机制：加大风电整机、海上升压站、大容量叶片等核心装备攻关力度，完善风电全生命周期循环利用体系；打通可再生能源电力、绿证、绿电交易联动机制，同步拓展风电非电应用场景，丰富风电价值变现渠道。

两份“十五五”规划上下呼应、互为补充，形成“总纲+专项”的双层顶层设计，既锁定风电中长期规模增长空间，又明确产业提质、系统友好、技术自主的高质量发展硬性要求，为风电行

业未来五年发展划定清晰、可量化的行动路线。

（2）更新消纳责任权重，扩容绿电刚性消费需求

2026 年 4 月，国家发展改革委、国家能源局联合发布了《关于 2026 年可再生能源电力消纳责任权重及有关事项的通知》，政策明确了 2026 年各省可再生能源电力消纳责任权重、非水电消纳责任权重目标，持续提升风电、光伏发电量占比要求，并将权重完成情况纳入省级人民政府考核。进一步扩大了重点行业绿电强制消费覆盖范围，在既有电解铝、钢铁、水泥、多晶硅行业基础上，新增石化、化工两大高耗能行业，同时提高国家算力枢纽节点新建数据中心绿电消费比例要求；完善跨省跨区绿电交易与消纳责任权重互认机制，拓宽绿电跨区域消纳渠道。政策从需求侧刚性扩容风电消纳空间，推动绿电直供、源网荷储一体化等定制化开发模式加速落地。长效刚性的消纳考核机制从需求侧持续扩容风电市场空间，跨省消纳渠道进一步打通，既支撑“三北”大基地外送消纳，也拉动省内就地消纳项目需求，同时带动绿电溢价价值提升，为风电项目收益稳定性提供制度保障。

（3）健全市场顶层设计，深化新能源市场化改革

2026 年 3 月，国务院办公厅印发《关于完善全国统一电力市场体系的实施意见》，为全国电力市场建设划定总体框架与实施路径。政策核心内容：加快构建统一开放、竞争有序的统一电力市场体系，推动中长期交易、现货交易、辅助服务市场协同运行；统一市场基础规则与技术标准，破除区域市场壁垒，扩大跨省跨区交易规模；明确新能源全面参与各类电力市场的路径与规则，同步完善绿电交易、绿证交易市场体系，推动绿电价值充分体现。全国统一电力市场的建设，将有效破除新能源跨区域流动的的制度障碍，市场化交易规则更趋统一透明，有利于风电项目通过多元交易渠道优化收益结构，也为跨区域市场拓展、参与全国性项目竞争创造了更公平的市场环境。

（4）政策拓展就近消纳场景，打开风电下沉市场空间

2026 年 5 月，国家发展改革委、国家能源局印发《关于有序推动多用户直连发展有关事项的通知》，在绿电直连模式基础上进一步扩容应用场景。政策核心内容：放开多用户共享直连线路模式，支持工业园区、产业集群、算力枢纽等多类负荷主体联合配套风电项目，明确“以荷定源”的装机规模核定原则；统一项目备案、并网接入、计量结算规则，直连项目绿电消费量可按规定抵扣消纳责任权重，鼓励各类市场主体参与投资建设。多用户直连模式的推广，降低了工业用户、产业园区配套风电的门槛，催生了一批园区级、集群级定制化风电项目，风电下游客户从传统发电企业向工业企业、园区运营方延伸，为公司拓展分散式风电、源荷一体化项目市场打开了新的增长空间。

（5）强化双碳考核约束，释放绿电内生需求

2026 年上半年，《关于更高水平更高质量做好节能降碳工作的意见》与《碳达峰碳中和综合评价考核办法》相继印发，从政策与考核两端加码双碳约束。前者明确“十五五”节能降碳工作总体目标与重点任务，强化高耗能行业能效约束，推动重点领域绿色低碳转型；后者将碳达峰碳

中和目标任务完成情况纳入地方党委政府、中央企业绩效考核体系，实行刚性评价与问责机制，倒逼地方与企业加快能源结构调整。双碳考核的刚性约束，将持续强化地方政府与高耗能企业的绿电消费动力，绿电需求的内生韧性进一步增强，绿电溢价具备长期支撑，从需求端为风电行业持续增长注入长期动力。

2026 年上半年，风电行业政策体系以“十五五”规划为核心引领，兼具目标确定性、机制完善性与场景丰富性，政策主线清晰聚焦高质量发展。行业发展的制度环境持续优化，市场空间稳步扩容，竞争维度向技术、质量、全生命周期价值升级，有利于公司发挥技术研发、产品谱系与全产业链服务优势，优化市场布局与业务结构，提升核心竞争力与长期盈利能力。

2、报告期内行业发展情况

（1）国内市场平稳发展、结构优化，海外市场拓展加快布局深化

2026 年上半年，国内风电产业保持平稳发展节奏，市场规模稳步扩张，国内需求支撑稳固，海外拓展动能持续增强。据国家能源局发布数据，截至 2026 年 6 月底，全国风电累计装机容量达 6.8 亿千瓦，同比增长 18.5%；上半年新增装机 3862 万千瓦，陆上风电 3778 万千瓦，海上风电 84 万千瓦。受 2025 年上半年电价改革窗口期项目集中投产形成的高基数影响，本期装机同比有所回落，但仍处于历史同期较好水平。陆上风电方面，“沙戈荒”大型风电光伏基地项目陆续交付落地，三北地区持续贡献核心增量，中东部低风速风电开发稳步推进，共同稳固行业基本盘；海上风电成为增长亮点，广东、福建、江苏、山东 等核心沿海省份项目建设全面提速，上半年海上风电新增装机大幅增长，深远海开发布局加速推进。国内风电整机招标规模受上年高基数及项目开发节奏调整影响，同比呈现阶段性波动下调。海外市场方面，产业出海成效显著。据海关总署官方发布数据，上半年我国风力发电机组出口同比增长 35.6%，增速显著高于整体出口水平，海外市场订单占行业总订单比重稳步提高，成为产业增长的重要补充动力，自主品牌与全产业链输出能力持续提升。

（2）陆上价格企稳，海上仍在下探，竞争回归价值导向

2026 年上半年，风电行业价格走势呈现明显分化。陆上风电方面，经历 2022 年以来持续数年的深度价格战，市场参与主体逐步趋于理性，主流机型投标均价已企稳回升，行业正从此前“以价换量”的粗放竞争，转向围绕技术、质量、服务和全生命周期成本的综合实力比拼。海上风电则因新进入者持续涌入、规模化招标集中放量，价格竞争仍在加剧，机组价格继续下探寻底。2025 年初“136 号文”的发布，进一步加速了行业从规模扩张向高质量发展的转型。尽管短期内电价市场化改革使全行业利润承压、价格难以整体回升，但政策导向正在重塑竞争逻辑——具备更强发电性能预测、更适配电力交易规则的产品，将获得明确的市场溢价。在此背景下，风电行业的竞争正从“谁能造得更便宜”转向“谁能发得更高效、更可控”，技术、可靠性与系统服务能力正成为决定企业核心竞争力的关键。

（3）风电消纳形势总体平稳，风电+氢氨醇消纳路径持续拓展

2026 年上半年，全国风电消纳形势总体平稳，受装机规模持续增长、风资源时序分布及区域

电网调节能力差异影响，消纳指标呈阶段性波动。据国家能源局官方发布数据，2026 年 1-6 月全国风电平均利用率为 90.9%；区域分化特征明显，中东部及南方省份消纳形势稳定，“三北”风电资源富集地区消纳压力相对突出。传统消纳支撑能力稳步提升，跨区外送通道持续完善，煤电灵活性改造、抽水蓄能、新型储能等系统调节资源规模有序扩容，新能源参与电力现货市场、辅助服务市场的深度逐步拓展。绿电制氢氨醇一体化成为非电消纳的重要补充方向，相关考核机制已从政策层面打通落地通道，内蒙古、吉林等地一批风电配套氢氨醇项目陆续并网投产，通过源端消纳、就地转化的方式有效消纳波动性风电电量，缓解资源富集地区的就地消纳压力，拓展绿电价值的跨周期转化路径。

（4）机组技术迭代持续深化，数字赋能全链条提质升级

机组技术迭代以可靠性提升为核心，功率升级与性能优化并行，数字化技术加速融入研发、制造与运维各环节，为全链条提质升级提供有力支撑。陆上机型聚焦极端工况适配与全周期稳定运行，通过气动优化、智能载荷控制、部件抗疲劳设计等手段，面向低温沙尘、高海拔等场景的定制化机型在耐受能力与运行可靠性方面持续提升；数字孪生技术应用于研发设计阶段，可提前模拟极端风况下的机组响应，优化结构设计与控制策略，从源头提升可靠性。海上大容量机组批量落地过程中，高盐雾防腐、台风载荷抵御、复杂海况适配等技术持续突破，机组无故障运行时长稳步增长；基于大数据与 AI 算法的预测性运维体系加速推广，可提前识别部件故障风险，显著降低非计划停机与出海频次，运维经济性持续改善。深远海技术体系不断完善，超大直径单桩基础、柔性直流输电技术成熟度持续提升，漂浮式风电多路线示范项目有序推进，为深远海规模化开发筑牢技术支撑。

（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。产品覆盖 2.5MW 到 18MW 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。报告期内公司在售的陆上风电机组主要是 5/6/7/8/9/10/11MW 级别产品，海上风电机组主要是 12MW 级别产品。后服务市场目前设立有精益运维、机组提质增效、电控系统升级、安全性能提升、风机数字化系统、大部件与再制造、先进智能装备、实训地建设解决方案等 8 个产品线，并提供服务定制化方案，覆盖风场全生命周期运行及升级改造多种场景，满足客户个性化需要。

（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

2026 年上半年，风电行业在“十五五”开局之年保持高景气发展态势，国内招标规模维持高位，可再生能源装机占比持续提升，新型能源体系建设加速推进，全球化布局持续突破。电力市场化改革加速电价下行压力向设备端传导，行业仍处价格低位磨底阶段，整机环节盈利普遍承压。值得关注的是，竞争焦点开始从单纯的价格与交付能力，向可靠性差异化和全生命周期服务能力延伸。与此同时，海外市场加速向产能、技术、服务与供应链体系的系统性输出升级，成为对冲国内红海市场、重塑利润结构的关键突破口。

在此背景下，公司于“十四五”末、“十五五”初系统确立了发展“两海+服务”的业务发展主线，稳定陆上基本盘，加强两海和服务占比，同时配套核心产品规划及支撑保障、管理能力提升两大支撑战略，全面推进核心业务结构优化、科技创新提质降本与管理改进效能提升。报告期内，公司持续强化技术创新引领，深化全球市场战略布局，健全高效稳定的产能保障体系，经营基本盘与市场占有率实现稳步增长，在行业普遍承压的格局下巩固差异化竞争优势，盈利水平处于阶段性优化调整期。具体经营工作围绕以下五条主线展开：以科技创新驱动产品技术领先，以优质资源储备支撑投建运转良性循环，以“两海+服务”优化订单结构与盈利质量，以全链条质量体系筑牢可靠性根基，以精细化管理提升内部运营效率，为穿越行业周期、实现可持续高质量发展蓄势筑基。

2026 年 1-6 月内新增风机销售订单约 5,773.6MW，较上年同期上升了 7.18 %；报告期内实现营业收入 56.54 亿元，较上年同期上升 112.27%。报告期内公司继续多措并举推进降本控费工作，期间费用率较上年同期下降 11.63 个百分点，为后续经营业绩稳步回升奠定坚实基础。

报告期内公司推进的主要工作如下：

（1）深化科技创新攻坚，构筑产品技术核心优势

公司紧密把握风电行业高质量发展趋势，通过研判市场演变与技术迭代方向，围绕客户价值

回报、运行稳定性、智能化水平及多元化场景的持续突破，构建起精准匹配客户差异化需求、适配电力市场化交易机制的产品研发布局与技术路线图。持续完善研发设计、生产制造、工艺保障、质量管控、履约交付及运维服务一体化的大技术体系，深化各研发模块协同联动，致力铸就“高品质、可信赖”的风电装备产品。深化开放协同创新生态，强化与核心客户常态化技术对接，联合大型央企、科研院所开展示范项目共建，同步打通供应链上下游关键部件协同攻关通道。产品开发端，陆上卓越平台新一代双馈技术路线产品谱系持续拓宽，沙戈荒场景梯度机型相继推出并进入样机验证阶段，超低风速机组完成型式试验取证并全面转入批量交付。海上第三代平台产品迭代稳步落地，第四代 25MW 级产品已完成设计研发并启动关键部件样件试制。海外市场多款海陆机组陆续取得国际型式认证，细分市场差异化竞争力持续增强。技术研发端，构网型控制技术实现深度应用，长柔叶片控制策略与运行算法持续优化，国产化 PLC 控制器进入批量验证阶段，风储一体化协同、智能变桨系统等前瞻技术按计划推进。

（2）聚力优化订单质量，稳步推进海内外市场开拓

公司坚持以整机业务为基本盘，以高毛利的“两海+服务”业务为利润增长极，稳步扩大市场布局、优化订单结构、提升行业市场地位。国内业务层面，公司持续完善区域深耕与客户协同联动的市场化拓展体系，精准研判行业趋势与客户多元化需求，深化长期合作关系，增强客户粘性。区域拓展端，公司锚定风资源优势区域加大属地化布局力度，深耕新疆、贵州、内蒙古、山西等核心开发片区，持续落地属地化产业配套项目，依托本地化生产、服务能力高效响应区域项目开发需求，有力助推区域市场份额稳步提升。客户经营端，公司持续深化与国内各大能源央企核心战略合作，常态化推进高层对接与全产业链协同服务，头部重点客户订单规模、合作份额同比实现稳步增长，优质大客户合作基础持续夯实，报告期内优质订单集中度稳步提升。依托国内市场深耕布局，公司综合市场竞争力实现显著跃升，业务同步取得亮眼成效，海上风电市场占有率稳居行业首位，综合市场份额实现稳步突破；同时持续优化项目订单质量，优质项目占比持续提升，订单结构进一步优化。公司同步加快差异化创新方案研发落地，围绕大基地、海上风电、风储一体化、绿电协同等新兴赛道打造定制化解决方案，持续夯实差异化竞争优势，为全年经营目标达成筑牢坚实基础。

与此同时，公司持续深化全球布局与能力建设，坚定推进“海外稳定增长、持续贡献利润”发展目标。一是海外市场实现多点突破。明确以日韩、东南亚、中东北非、欧洲、中亚等为重点区域，坚持差异化竞争策略，报告期内海外中标规模近百万千瓦，新增越南、阿曼等区域项目订单；在巩固已有重点市场基础上，成功开拓波兰等东欧新市场。二是统筹推进海外项目交付与本地化运营，“技术授权+本地化服务”模式成功复制推广，阿曼项目完成首批机组交付，本地化工厂设计、工装设备供应等多类型业务稳步推进，进一步巩固创新“轻资产”商业模式实践。三是海外市场综合能力全面强化。产品端搭建主力机型标准化投标方案库并推进新机型研发，同步开展海外风资源数据库建设、国际认证与专利风险防控及配套体系建设，夯实技术支撑能力；执行端建立覆盖项目全生命周期的海外项目执行与管控机制；服务端健全全流程服务管控与应急维修闭环体系，

海外服务能力持续升级。报告期内，公司新增订单共计 5,773.6MW，较上年同期上升了 7.18%，其中已中标尚未签订合同的订单 3,532.5MW，累计在手订单为 23,478.5MW，较上年同期上升了 16.66%。

（3）提升精细运维服务能力，培育后市场增长新动能

报告期内，公司持续加强能力建设，提升运维服务水平。不断完善风电场项目标准化管理，优化项目计划与成本滚动管控体系，通过工艺优化和数字化能力建设，进一步提升精益运维与成本管控能力。同时，从管理和技能两个维度对一线运维团队开展培训，提高合同履约能力，推动服务从“履约达标”向“体验增值”升级，持续提升客户满意度。基于‘两海+服务’的战略布局，公司持续开拓后服务市场业务布局，通过数字化手段强化商机跟踪，锚定重点项目清单，确保项目落地实施，在核心运维板块，成功斩获多个亿元级别的后市场运维订单，实现新的突破；服务产品及解决方案开发有序推进，构网型变流器控制系统、激光雷达增功优化方案等产品实现仿真试验或挂机验证，质保期外业务的核心竞争力持续增强。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 14,689.98 万元，实现销售收入 16,133.32 万元，较上年度同期减少 3.3%。

（4）夯实全过程质量基础，全面升级试验验证体系

为夯实产品可靠性根基、为用户创造更大价值，公司以主动预防、前置策划、过程检验为核心，不断健全覆盖整机产品开发、零部件质量管控、订单项目执行全周期的一体化质量管理体系。同时，持续推进技术研发能力建设，完善技术文档体系，细化研发流程规范与分级评审机制，明确各环节质量管控要求，实现研发制造全链路质量穿透，系统性筑牢产品品质与运行可靠性防线。面向海外市场，公司对标国际一流认证检测规范，迭代升级产品试验验证体系，深化与全球权威认证机构的战略合作，推动测试验证能力与国际标准全面接轨。依托全球领先的风电综合试验平台，公司持续推进测试验证基地能力建设，打造贯穿‘材料级-零部件级-子系统级-整机级-批量级’的全生命周期的研发验证链条。平台配备 40MW 拖动系统、具备整机测试、全功率加载模拟、电网适应性考核、半实物仿真及多自由度载荷加载等先进试验能力，适配直驱、半直驱、双馈、鼠笼等多技术路线机型，可并行开展齿轮箱、发电机、传动链、变流器等核心部件专项验证，为海上大兆瓦及海外机型研发提供强有力的技术支撑。

公司持续突破先进测试验证技术手段，自主品牌国产化控制系统完成机组并网测试验证，大叶片形变 DIC 光学测试技术实现落地应用，覆盖部件至系统层级的一体化测试验证体系日趋完善。公司稳步扩大整机测试基地布局，已在广东、上海、河北、新疆、甘肃等地持续建成涵盖海陆及海外机型的多维度测试网络。各基地严格执行 IEC 国际标准与国家标准开展试验验证，并结合产品研发需求实施全气候环境、全工况场景的可靠性考核，全面检验大叶片、齿轮箱、发电机等关键部件的实际挂机运行表现，通过海量现场实测数据驱动设计优化迭代，形成“测试-反馈-改进”的质量提升闭环，全方位保障产品品质与可靠性。

（5）拓展优质风资源储备，推动投建运转良性循环

公司紧扣新能源高质量开发与集约化利用主线，准确预判产业发展趋势，紧密对接大型风光电基地建设及送出通道规划、省域“十五五”新能源布局、乡村风电与分散式开发等重点政策的推进节奏，动态优化资源获取策略。报告期内，通过自主开拓、联合开发等多元化方式，报告期内累计取得 12 万千瓦风电项目核准、60.5 万千瓦风电开发指标，资源储备的规模与质量实现稳步提高。在此基础上，公司持续深化“投建运转”滚动开发模式，统筹项目投资、建设、运营及转让全链条管理，进一步升级管理模式与实施举措。

报告期内公司自持风场中完成建设的装机容量 127MW。截至报告期末，公司权益装机量为 983.6MW，其中已完成建设的为 776.5MW，在建的 207.1MW。报告期内，公司自持风场产生的发电收入为 2,798.81 万元，较去年同期减少 26.19%。

（6）深化内部管理体系建设，全面提升精细化运营水平

报告期内，公司持续推动内部管理体系迭代升级，通过完善项目履约全周期管控、畅通全产业链业务协同、建立常态化经营复盘机制等举措，系统性优化经营管理机制，搭建‘战略-执行-反馈’的闭环管控体系，持续提升精细化管理能力与内部资源统筹配置效率。项目履约与计划管控方面，公司统筹兼顾交付保障与成本管控双重目标，健全项目全生命周期节点管控流程，建立合同待定事项、变更事项常态化闭环管理机制，严格规范合同变更补充协议签署流程，实现项目追加成本全流程可追溯；搭建标准化项目复盘沉淀机制，针对项目交付、客户服务、现场商务等场景梳理形成标准化处置经验，推动各类经营风险前置识别、源头防控，持续提升项目全周期盈利管控水平。组织协同与绩效保障方面，公司持续健全跨职能协同配套机制，畅通销售、研发、采购、工程、服务全链条业务联动渠道；依托月度、季度、半年度、年度分层经营会议常态化复盘经营成效，辅以专项督办、绩效正向牵引等配套管理工具，驱动内部管理由事后处置向事前预判、主动统筹转型，依托体系化管理能力升级筑牢公司可持续稳健发展根基。

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，并为各类项目提供配套专业服务，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近 13GW 装机量的运行数据与经验，兑现“好品质、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提升，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，完成“Poseidon”海神平台第二代 16MW 级产品的大批量商业运行验证。在东南沿海区域，该产品并网后即保持稳定运行，批量可利用率超过 99%，获得客户一致好评。同时，第三代 14MW 产品已完成验证并逐步推进批量生产，18MW 产品已进入样机运行验证阶段。此外，针对新的业务场景，公司增加了低频、储能及构网型等新技术的应用，进一步提升产品市场竞争力。陆上产品方面，采用新一代双馈技术路线的卓越平台产品不断取得进展，产品型谱进一步完善，并同步推进样机验证与批量交付工作。针对沙戈荒市场，推出 7.5MW、8.5MW 等适配中低风速沙戈荒场景的机型，以及针对高风速区域开发的 10.0MW 机型。针对低风速市场，在 6.25MW 成熟平台基础上，进一步向下延伸开发 5MW 级超低风速机组。海外产品方面，基于海外市场需求和特点，进一步强化细分市场的产品差异化竞争能力，积极布局适用于海外高温、低温、沿海、盐雾等环境的多款海陆机组，并有多款机型在报告期内通过了国际型式认证。

与此同时，公司持续关注运维服务能力提升，紧密跟踪海上风电逐渐向深远海发展的趋势，率先在行业内推出专业 SOV 运维母船交通方案。公司定制的亚洲首制海上风电 SOV 运维母船顺利交付并投入使用，在海上风电场的安装调试、日常运维、紧急抢险和救援等工作中充分展现了其高效性、安全性和经济性。随着风电深远海的持续推进，电气风电将依托运维母船这把利器向全球客户推出专业化、定制化的运维方案，全方位升级客户体验、提升满意度。

2、核心技术与研发体系优势

公司秉持开放式研发策略，以上海研发总部为核心，同步布局欧洲、杭州、兰州三大研发中心，构建全球化协同创新网络。同时，与上海交通大学、浙江大学、清华大学等知名高校建立长期深度合作，充分整合国内外风电领域优势资源，打造产学研用一体化协同创新体系，成为驱动产品、技术与研发一体化发展的核心引擎。为持续吸纳行业精英与技术骨干，夯实综合技术人才梯队，公司成立北京研究分院与西安研究分院，精准对接多维度、多场景业务需求，为差异化创新与全域服务能力提供坚实的人才支撑。

公司具备国内较为领先的整机及关键部件设计能力，拥有以叶片技术、控制技术为代表的风机核心技术研发能力，并形成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，公司推进多领域技术研发与工程验证。系统控制方面，深化长柔叶片控制策略，开发构网型技术和雷达前馈算法，推进国产 PLC 批量验证，部署基于物理模型的寿命预估；电气

方面推进风储一体化与智能变桨研究。机械方面完成海上塔筒一阶阻尼器全流程方案及样件测试、仿真一致性验证，完成新型高强度钢焊接测试，建设新型塔架设计及有限元分析能力。工艺方面完成主轴承更换现场验证及 140 米高机组变压器更换方案。风资源方向开发地基式激光雷达湍流修正技术，研究电力市场化改革影响，完善全球风能数据库，研发三维宏观选址平台提升评估精度，推进 AI 数智化升级。数字化方面研发 AI 运维系统，形成大模型场端框架。叶片方向开发一体化设计平台，优化 SE 翼型，开展非标测试及涡激评估，建立缺陷语料库与预警机制。测试验证方面完成国产控制系统并网测试、大叶片 DIC 验证，完善从部件到系统级的测试体系，有效支撑新机型开发与批量质量闭环。

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，公司进一步细化完善客户线及区域的划分，优化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优势。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，增加中标率。

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。作为中国海上风电的领军企业，公司建立了中国最大的海上风电样本库，2015-2025 年海上风电累计装机量连续 11 年位居全国第一，2016 年、2021 年海上风电新增装机量位列全球第一。同时，公司在多个中国风电发展里程碑项目中留下印记：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，以及参与制定国内首份漂浮式海上风机相应设计规范要求等，这些成就进一步奠定了公司品牌在中国海上风电领域的领先地位，铸就了“海上风电首选品牌”的坚实口碑。

基于深厚的产业积淀与持续领先的市场地位，近年来公司确立了“好品质 可信赖”的品牌理念，着力巩固“海上风电首选品牌”的市场口碑，从产品、技术、服务等覆盖全生命周期的环节为客户创造最大价值。为将这一理念落到实处，公司全力抓好抓实“六大核心竞争能力”的锻造提升：

①科技创新能力：持续加大研发投入，深耕大兆瓦机组、深远海漂浮式风电等前沿技术，以技术突破引领行业发展。

②市场拓展能力：巩固海上风电领跑优势，积极布局陆上风电及海外市场，以优质产品与服务

务赢得客户信赖。

③成本管控能力：推行全价值链成本管理，从设计源头到供应链协同，实现全生命周期的成本优化管理。

④质量保证能力：构建严苛的质量管控体系，以“第一次做对”的质量文化贯穿研发、制造与交付全过程。

⑤交付履约能力：强化项目精益管理与供应链协同，确保合同高效履约、项目按时并网。

⑥客户服务能力：打造全生命周期服务体系，以快速响应和主动运维为客户资产增值保驾护航。

这六大核心竞争能力的系统提升，构成了“好品质 可信赖”的坚实底座，确保公司交付给客户的不只是高效可靠的风电机组，更是长期稳定的收益保障，持续夯实“好品质 可信赖”的市场口碑及“海上风电首选品牌”的领先形象。

(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，在具备一定海上风电技术开发能力的基础上，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、深化终端-场端-云端数据贯通与边缘智能部署，形成全链路感知、分析、决策、执行闭环，充分释放数据要素价值 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、将人工智能与大模型在核心场景应用，实现故障智能诊断与预测性维护的智慧风场解决方案，持续为客户提供全生命周期智能化服务
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	1、全工况载荷云计算能力、风机设计参数全局优化技术、长柔叶片涡激仿真和优化设计 2、部套载荷后处理工具优化，开发运行模态测试技术 3、构网型控制技术开发及优化 4、基于物理模型的风机监控和寿命预估技术
5	测试验证技术	1、风电机组部件及系统测试验证技术 2、大型风电机组整机认证及测试验证技术 3、风电机组并网测试验证技术
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、叶片部件及涡激测试等提升新型大叶片可靠性技术 5、叶片风险智能预警技术
7	电网适应性技术	1、故障电压穿越、次同步振荡抑制、无功调压等电网暂态支撑技术 2、超宽电压、频率和无功适应的分散式弱电网自适应技术 3、调频响应和惯性响应技术 4、20Hz 低频风机技术 5、构网型风电机组技术 6、风机黑启动技术
8	风电电气技术	1、风储一体构网风机技术开发 2、国产 IO 板卡开发设计 3、国产化环保变压器油脂 4、国产化环保气体 GIS 技术 5、偏航集电环批量应用，无限偏航技术
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、变桨的磷酸铁锂后备电源技术 3、变桨元器件寿命预测及智能运维技术 4、变桨系统电机制动能量回收技术 5、智能化变桨技术
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、极限和疲劳分析技术、185 及以上超高塔架技术，C85~C120 超高强混凝土技术 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 4、桩土相互作用仿真技术
12	风电场设计与 运维技术	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 3、移动式测风与测流技术、场级高精度建模与流场仿真技术、电量评估与收益测算技术、风场选址及机位安全性优化技术、气象数据构建与功率预测技术、运行数据后评估与电量提升优化技术
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，公司持续推进风电全领域核心技术研发迭代与落地应用，全方位提升产品智能化、可靠性、经济性及国产化水平。深化终端-场端-云端数据贯通与边缘智能部署，形成全链路感知、分析、决策、执行闭环，充分释放数据要素价值。将人工智能与大模型在核心场景应用，实现故障智能诊断与预测性维护的智慧风场解决方案，持续为客户提供全生命周期智能化服务。优化部套载荷后处理工具，开发运行模态测试技术。开发及优化构网型控制技术以及基于物理模型的风机监控和寿命预估技术。开展风储一体构网风机技术、混塔载荷计算技术、极限和疲劳分析技术、超高塔架技术，C85~C120 超高强混凝土技术、桩土相互作用仿真技术研究。完善风电机组部件、系统、整机及并网全维度测试验证体系，攻关新型大叶片涡激测试、叶片风险智能预警等可靠性提升技术。

报告期内关于核心技术取得的其他进展情况详见本节“（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

公司以为客户提供高可靠、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解决方案开发，向客户兑现“高可靠，可信赖”的品牌承诺。

报告期内，第三代产品线迭代工作有序落地，14MW 产品已完成验证并逐步推进批量生产，18MW 产品持续运行验证。第三代机型依托叶轮系统关键技术迭代升级，有效提升超长叶片气动效率与运行工况稳定性；依托迭代优化后的整机控制算法策略，能够对大叶轮面临的共振扰动、大剪切、台风等极端工况下进行全方位保护。公司针对大型化产品的叶片、驱动链等关键核心零部件，开展了多维度测试与验证，并持续优化迭代闭环设计理论，确保机组可靠性。公司对新的业务场景，同步落地低频适配、储能协同、构网型控制等前沿技术集成方案，持续拔高海神系列海上机型的综合市场竞争力。

a. 中低风速市场

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，公司已经完成第三代产品 14MW 验证并实现量产，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。报告期内，公司继续拓展该平台产品，完成 11MW-12MW 等级机组研发，进一步扩大了平台产品的应用场景及其市场。

b. 高风速市场

针对国内高风速市场建设成本高等痛点，推出适合高风速场景的超大容量、高可靠的 16MW 产品。完成第四代 25MW 级产品设计研发，并开展样件试制。

（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，产品型谱进一步完善，并同步推进样机验证与批量交付工作。

针对沙戈荒市场，公司在原有 7MW-11MW 机型基础上，进一步拓展功率及风轮直径的平台化覆盖范围，报告期内推出 7.5MW、8.5MW 等适配中低风速沙戈荒场景的机型，以及针对高风速区域开发的 10.0MW 机型，上述新机型已同步启动样机验证工作，为后续批量应用奠定基础。

针对低风速市场，公司在 6.25MW 成熟平台基础上，进一步向下延伸开发 5MW 级超低风速机组，精准应对超低风速资源区需求。报告期内，该机型已完成样机验证及测试取证工作，并正式启动批量交付，持续巩固公司在低风速市场的竞争优势。

（3）海外产品开发进展

基于海外市场需求和特点，进一步强化细分市场的产品差异化竞争能力，公司在报告期内积极布局适用于海外高温、低温、沿海、盐雾等环境的多款海陆机组，并有多款机型在报告期内通过了国际型式认证。

陆上产品方面，6.25MW 产品持续获取批量订单并成功交付；针对高温市场的 6MW 和 10MW 级产品获得 DNV 国际型式认证，同步完成了该系列机型沿海/盐雾环境衍生产品设计开发，即将进入批量交付阶段；同时，报告期内为开拓潜在市场、完善海外产品谱系，启动了 8MW 平台新产品的开发工作。

海上产品方面，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，面向海外市场特性针对机组发电性能、电网适配性、低温适应性、环境友好性等优化升级。

技术研发方面：

报告期内，公司持续推进多领域技术研发与工程验证。系统控制方面，深化长柔叶片控制和运行策略逻辑开发，进一步提高了大兆瓦风机复杂工况下的发电效率和运行安全。开发构网型控制技术，优化升级雷达前馈算法，并持续推进国产化 PLC 的批量验证，同时完成基于物理模型的机组运行状态和寿命预估的开发与部署。电气方面，推进风储一体化、智能变桨系统的研究。机械方面，完成海上塔筒一阶阻尼器从设计、运输、安装到维护的全流程方案，开展全尺度样件测试并完成数值仿真与试验台测试的一致性分析验证。完成新型高强度钢的焊接性能测试和验证，后续可作为机组设计的输入参数依据。完成了新型塔架设计和仿真能力建设，目前已具备关键节点有限元分析的能力。工艺方面，完成了某平台主轴承更换的首次现场验证，取得圆满成功。专为海上大兆瓦风机量身打造的变压器更换方案及工装，成功应用于 140 米塔高机组机舱内变压器的更换。

风资源方向，开发了一种基于地基式激光雷达的复杂地形补充测风湍流修正技术，弥补了国内相关领域的技术应用空白；持续开展电力市场化改革对风资源评估工作影响的研究，落实风资

源评估过程计算设计阶段的应对策略；开发并完善了覆盖全球海陆风能资源的平台数据库，支撑国内外海陆风电场前期计算评估业务需求；研发的三维宏观选址平台，从风电场全流程设计过程切入，进一步通过数字化的可视、分析手段，提升风电场场级高精度建模与流场仿真技术能力，提升电量评估准确性与收益测算技术可靠性；推进现有平台 AI 数智化改造，逐步落地风资源评估领域数字化平台的智能化升级。数字化方向，推进 AI 智能运维系统研发，完成风场端硬件、模型、数据接口及工具接口研发设计和测试，形成基于大模型的场端 AI 运维框架和应用样例。叶片方向，开发了叶片一体化设计平台，从气动设计到结构优化等搭建设计平台能快速实现气动外形到结构有限元快速仿真；对 SE 翼型族进行改进设计，进一步优化了叶片结构及制造工艺。在叶片部件测试及涡激测试上开展了非标测试，验证标准外失效机理，并形成了叶片涡激理论评估办法及测试方案，能通过模型预报及测试验证对叶片涡激风险进行识别。开发叶片缺陷语料库及巡检设备，建立主控信号与特定损伤的关联，实现主控对叶片损伤的提前预警。测试验证方面，完成配置自主品牌国产化控制系统的风电机组并网测试；开展大叶片形变 DIC 测试技术验证，持续提升长柔叶片验证能力；进一步完善从部件级到系统级的测试验证体系，有效支撑多平台新机型开发验证及批量产品的质量闭环。

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	22	21	926	421
实用新型专利	7	6	418	249
外观设计专利	0	0	22	15
软件著作权	4	3	63	62
其他	0	0	186	126
合计	33	30	1615	873

注：上表累计获得数量中未包含已失效的专利。

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	212,815,773.48	239,183,409.87	-11.02
资本化研发投入		—	
研发投入合计	212,815,773.48	239,183,409.87	-11.02
研发投入总额占营业收入比例（%）	3.76	8.98	减少 5.22 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	深远海和综合能源技术研究（三期）	44,618.00	1,098.07	18,098.35	上年度结转项目，处于开发验证阶段	面向深远海应用场景，开展固定式和漂浮式风机一体化设计技术研究、漂浮式示范工程研究、海上综合解决方案技术研究等	深远海场景的风电及综合解决方案技术研究	应用于深远海风电及综合能源项目场景
2	陆上大兆瓦产品研发	25,000.00	279.61	23,055.16	上年度结转项目，处于开发验证阶段	主要研发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。	打造单机容量6MW等级以上陆上产品平台，集成整机系统多目标寻优、紧凑型传动链、超大型高效叶片等多项新技术。	应用于国内大部分低、中、高风速陆上风电市场
3	关键零部件及核心技术开发（一期）	30,000.00	7,010.06	7,010.06	本年度新开项目	研究风机设计、控制、载荷、运维等核心技术，搭建可复用、可迭代的风电核心技术研发体系，全面支撑全系列风电机组产品自主化研发与迭代升级。	针对叶片、主控、仿真设计等关键环节开展技术攻坚，构建自主可控的风电技术体系。	适配陆上、海上风电全场景项目，为风电机组产品降本增效、提升可靠性与发电性能提供底层技术支撑
4	海上风力发电机组系列化产品开发（一期）	60,000.00	3,918.77	3,918.77	本年度新开项目	打造适配我国全海域工况的固定式、漂浮式大兆瓦海上风机产品体系，满足国内各类海上风电项目建设需求。	传承多款已批量装机验证的海上风机平台技术，依托大叶片、载荷优化、海洋防腐等技术提升机组发电效益	支撑公司海上风电项目履约与市场拓展，夯实海上风电行业头部优势
5	陆上风力发电机组系列化产品开发（一期）	50,000.00	5,651.87	5,651.87	本年度新开项目	构建覆盖多风区、多容量等级陆上风机产品矩阵，适配国内大基地风电、山地高原风电等各类陆上应用场景。	沿用经市场批量验证的成熟平台技术，通过智能控制优化等提升发电性能	应用于国内陆上风电市场

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
6	海外风力发电机组系列化产品开发（一期）	30,000.00	2,278.61	2,278.61	本年度新开项目	针对重点海外目标市场法规标准、风资源条件与电网接入要求，搭建适配不同国别准入规范的陆上及海上风机产品谱系，满足海外风电项目投标与批量供货需求	复用国内经过大量项目实证的成熟整机平台技术，按照 IEC 国际标准及目标区域本地化法规完成合规化改造与设计优化	支撑公司海外风电项目履约与市场拓展
7	全生命周期设计优化技术研究（三期）	20,000.00	1,044.59	1,044.59	本年度新开项目	通过示范、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	通过研究提升风电机组整机和风电场整体性能	支撑公司风电机组产品的性能持续提升
合计	/	259,618.00	21,281.58	61,057.42	/	/	/	/

情况说明：

报告期内，公司新立项启动关键零部件及核心技术开发（一期）、海上风力发电机组系列化产品开发（一期）、陆上风力发电机组系列化产品开发（一期）、海外风力发电机组系列化产品开发（一期）、全生命周期设计优化技术研究（三期）共五项研发项目，各项研发工作正按既定计划有序推进实施。

报告期内，原计划于 2025 年年底完成结题的深远海和综合能源技术研究（三期）项目，受前沿技术论证迭代、多场景试验验证工作量增加等因素影响，经审慎研判与统筹规划，项目结题周期顺延一年。

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）	495	475
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	29.12%	29.25%
研发人员薪酬合计	8,052.85	7,696.56
研发人员平均薪酬	16.27	16.20

教育程度		
学历构成	数量（人）	比例（%）
博士研究生	25	5.05%
硕士研究生	231	46.67%
本科	235	47.47%
专科	4	0.81%
合计	495	100.00%
年龄结构		
年龄区间	数量（人）	比例（%）
30岁以下（不含30岁）	42	8.48%
30-40岁（含30岁，不含40岁）	277	55.96%
40-50岁（含40岁，不含50岁）	167	33.74%
50-60岁（含50岁，不含60岁）	9	1.82%
合计	495	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变化，主营业务及主要财务指标变动趋势与行业整体情况基本一致。公司已通过强化产品研发、抢抓优质订单、获取优质风资源、提升运维能力、完善测试体系、优化运营机制及加强人才培养等多项举措积极应对市场挑战。

若后续风机市场招标价格持续下行或主要原材料价格持续波动，公司产品成本无法随销售价格同步下降，或部分产品因极端工作环境等因素出现质量问题，将可能对公司经营业绩造成不利影响，公司仍存在业绩亏损风险。

未来，公司将持续以技术创新为驱动，推出适配市场化电力交易的产品；巩固陆上整机业务基本盘，以高毛利的“两海+服务”业务作为利润增长核心引擎，适度开展资源开发业务，构建新业务格局以提升市场地位；坚持以客户为中心，通过精细化管理持续提升客户满意度。

（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，但公司能否顺应未来风电市场发展趋势，保持技术的领先性，推出更受客户认可的产品具有一定不确定性。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，主动研判行业置信出力技术发展趋势，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

发改价格〔2025〕136号文明确新能源上网电量原则上全部进入电力市场、通过市场化交易形成电价，行业进入市场化定价新阶段。当前风机价格经历前期快速下行后虽止跌企稳，但整体仍处低位，其中陆上机组价格趋于平稳，海上机组价格仍在下探。若公司未能持续强化技术研发与设计优化、加快产品迭代升级，未能推出适配市场化需求的高性能、高可靠性产品，同时未能实现全链条成本精细化管理，则公司经营业绩与盈利能力可能面临不利影响。

对此，公司将依托技术优势，在保障产品可靠性前提下，紧跟电力市场化改革与客户需求变化，加快推出适配不同场景与市场环境的差异化新产品；对核心部件开展技术穿透，提前锁定供应链关键资源，通过全业务链协同优化有效控制成本，积极化解市场化竞争与电价机制改革带来的经营风险。

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 11,790,129,461.64 元，期末合计为 11,209,930,193.84 元，占期初及期末资产总额的比例分别为 34.13%和 31.35%，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与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

有色金属板块增长幅度较大，其中铜、镨钕涨幅对行业成本影响较大，直接影响到电缆、发电机、变流器、变压器以及其它含铜及镨钕的部件采购价格，导致了不同程度的价格上涨。公司紧密跟踪原材料价格走势，适时通过预采购订单的形式锁定原材料价格，降低价格上涨对于主机成本的影响。

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、客户国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

具体详见本节中“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	5,653,761,985.60	2,663,508,855.45	112.27
营业成本	5,437,809,078.13	2,272,930,314.17	139.24
销售费用	119,962,169.36	89,223,395.28	34.45
经营活动产生的现金流量净额	-2,604,264,854.29	216,694,330.95	-1,301.81
投资活动产生的现金流量净额	1,858,630.47	-184,021,131.74	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	2,385,885,016.00	232,043,078.52	928.21
其他收益	59,214,781.83	18,166,706.40	225.95
投资收益	17,836,869.26	106,288,840.97	-83.22
公允价值变动损益	11,402,300.00	5,017,194.00	127.26
信用减值损失	-179,298,890.14	-109,000,684.72	不适用
资产减值损失	-32,766,246.85	-5,906,078.80	不适用
资产处置收益	79,380.53	-2,491,113.00	不适用
营业外收入	2,676,524.65	949,442.44	181.90
营业外支出	1,188,089.61	14,473.17	8,108.91
所得税费用	43,825,907.62	82,441,086.42	-46.84

营业收入变动原因说明:较上年同期增加 112.27%，主要是公司上年末在手待执行销售订单规模显著提升，因此本期转化的销售收入同比增加。

营业成本变动原因说明:较上年同期增加 139.24%，主要是因本期营业收入增加及销售结构变化综合影响所致。

销售费用变动原因说明:较上年同期增加 34.45%，主要是根据公司战略布局调整海外业务中心人员数量，导致人工费用增长，同时合同取得成本转销随营业收入相应增加。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明:较上年同期减少 1,301.81%，主要是一方面随着在手待执行订单增加，公司为保障后续订单按期交付提前备货，采购资金投入有所上升；另一方面部分销售项目尚未达到收款节点，相关款项暂未收回，上述因素共同导致本期经营活动现金流净额同比下滑。

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 1.86 亿元，主要是本期对联营公司及非上市权益性投资对应的公司注资减少所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明:较上年同期增加 928.21%，主要是本期内借款及发行债券同比增加所致。

其他收益变动原因说明:较上年同期增加 225.95%，主要是因本期收到的政府补助较上年同期增加。

投资收益变动原因说明:较上年同期减少 83.22%，主要是因公司本期确认的持有的联营企业

投资收益较上年同期减少。

公允价值变动损益变动原因说明:较上年同期增加 127.26%,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 7,030 万元,主要是因本期收入增加使得应收账款余额增加,因此信用减值损失计提增加。

资产减值损失变动原因说明:较上年同期增加 2,686 万元,主要是部分亏损合同的存货跌价准备计提增加所致。

资产处置收益变动原因说明:较上年同期增加 257 万元,主要是因上年同期发生土地使用权处置损失导致同比波动较大。

营业外收入变动原因说明:较上年同期增加 181.90%,主要是本期保险理赔收入及清理无需支付的往来款产生收益同比增加所致。

营业外支出变动原因说明:较上年同期增加 8,108.91%,主要是本期赔偿支出同比增加所致。

所得税费用变动原因说明:较上年同期减少 46.84%,主要系当期应纳税所得额、税会暂时性差异、各类纳税调整事项较上年同期出现变动,综合作用形成所得税费用同比下降。

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

单位:元

项目名称	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
其他收益	59,214,781.83	-11.78%	主要是本期收到的政府补助等。	否

(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	117,797,253.25	0.33	174,345,562.24	0.50	-32.43	注 1
应收款项融资	156,048,795.38	0.44	69,566,928.61	0.20	124.31	注 2
存货	5,832,029,562.96	16.31	4,078,521,841.73	11.81	42.99	注 3
短期借款	1,220,432,469.57	3.41	81,825,067.39	0.24	1,391.51	注 4
合同负债	5,405,464,375.58	15.12	4,116,562,501.08	11.92	31.31	注 5
应付职工薪酬	61,357,919.86	0.17	237,647,795.58	0.69	-74.18	注 6
应交税费	16,262,552.43	0.05	102,603,175.90	0.30	-84.15	注 7

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
其他流动负债	2,282,816,501.31	6.38	253,391,137.11	0.73	800.91	注 8
长期借款	955,153,629.60	2.67	1,369,060,489.30	3.96	-30.23	注 9
其他综合收益	-1,012,725.61	-0.00	-722,538.35	-0.00	不适用	注 10
少数股东权益	8,206,021.78	0.02	12,564,014.98	0.04	-34.69	注 11

其他说明

注 1：应收票据较上年年末减少 32.43%，主要是由于公司上年末票据到期结清所致。

注 2：应收款项融资较上年年末增加 124.31%，主要是在手的未到期的信用等级较高的银行承兑汇票较多所致。

注 3：存货较上年年末增加 42.99%，主要是公司为后续预计交付的销售订单备货所致。

注 4：短期借款较上年年末增加 1,391.51%，主要是本期新增借款所致。

注 5：合同负债较上年年末增加 31.31%，主要是由于公司累计在手订单规模增加，预收投料款项相应增加。

注 6：应付职工薪酬较上年年末减少 74.18%，主要是本期支付上年末计提的年终奖金所致。

注 7：应交税费较上年年末减少 84.15%，主要是本期缴纳上年末应交增值税及所得税所致。

注 8：其他流动负债较上年年末增加 800.91%，主要是本期公司新增发行超短期融资券所致。

注 9：长期借款较上年年末减少 30.23%，主要是本期偿还到期借款所致。

注 10：其他综合收益较上年年末减少 29 万元，主要是由于本期汇率变动产生的外币报表折算差额变动。

注 11：少数股东权益较上年年末减少 34.69%，主要是本期合资公司新增亏损所致。

2、境外资产情况

☒ 适用 ☐ 不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产15,861,034.00（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为0.04%。

(2) 境外资产占比较高的相关说明

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明

无

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
1,185.00	10,867.68	-89.10%

报告期内对外股权投资额为 1,185.00 万元，主要是对上海纳塔新材料科技有限公司出资。

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为 55,000.00 万元，本公司持股比例为 20%。报告期内本公司出资 1,185.00 万元，截至报告期内本公司累计已出资 9,560.00 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	69,566,928.61	-	-	-	837,997,596.37	751,387,431.12	-128,298.48	156,048,795.38
其他	661,225,000.00	11,402,300.00	-	-	-	-	-	672,627,300.00
合计	730,791,928.61	11,402,300.00	-	-	837,997,596.37	751,387,431.12	-128,298.48	828,676,095.38

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

(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

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	303,946.36	64,635.79	103,153.43	3,176.86	2,024.21
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	42,500.54	2,587.77	432.99	-	-

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	54,636.52	180.29	13,132.00	116.01	119.03
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	145,886.76	26,788.50	44,326.66	-0.53	203.57
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	37,103.35	16,342.57	1,673.11	212.23	-30.93
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	70,954.66	32,167.46	8,816.99	172.07	127.95
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	91,253.38	10,207.95	14,219.38	-91.05	-3.59
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	89,001.75	15,858.49	39,868.64	92.63	61.91
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	102,505.49	5,392.98	10,454.01	225.12	-170.88
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	41,980.30	9,898.95	13,073.47	551.24	187.74
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	77,630.19	-666.74	45,476.06	379.49	-217.70
之屹（浙江舟山）风电装备智能制造有限公司	子公司	陆上风机主机生产基地	10,000.00	42,048.91	221.90	4,949.64	-858.16	-976.64
上海电气风电集团（东营）风电设备有限公司	子公司	陆上风机主机生产基地	2,300.00	45,880.74	-442.55	8,992.34	-1,078.58	-1,078.56
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	44,898.21	4,354.55	8,612.31	-113.97	-113.97
上海电气风电集团（胶州市）装备制造有限公司	子公司	陆上风机主机生产基地	300.00	65,088.43	-182.21	20,544.82	493.83	-404.12
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	63,585.94	51,332.18	661.65	-574.37	-510.41
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	70,314.65	-2,827.35	13,840.33	-	-53.73
二零六零混塔（赤峰市）风电有限公司	子公司	混塔生产基地	2,000.00	40,175.60	1,821.46	12,136.19	-	-367.15
上海电气新疆新能源有限公司	子公司	陆上风机主机生产基地	1,000.00	38,438.63	415.16	24,653.75	38.21	-107.26

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	152,081.45	109,396.39	2,415.67	268.99	145.87
上海纳塔新材料科技有限公司	参股公司	技术服务	55,000.00	90,533.27	42,158.98	-	-1,743.42	-1,743.47
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	41,256.94	5,651.38	2,266.05	586.09	478.20
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	625,858.82	242,592.88	24,377.94	8,754.52	8,478.47
山西太重上电新能源装备有限公司	参股公司	电气机械和器材制造业	8,000.00	51,998.64	9,344.73	32,211.14	477.72	358.29

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、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	变动原因	变动原因说明
曹广启	核心技术人员	聘任	认定核心技术人员	工作调动
王莉娟	核心技术人员	聘任	认定核心技术人员	工作调动
陈晓静	核心技术人员	离任	不再认定核心技术人员	工作调动
彭明	核心技术人员	离任	不再认定核心技术人员	工作调动
白宏伟	核心技术人员	离任	不再认定核心技术人员	工作调动

公司董事、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

根据公司《员工岗位体系管理》制度中有关核心技术人员的认定标准，经评价，自 2026 年 03 月 17 日起，王莉娟、曹广启为公司核心技术人员，陈晓静、彭明、白宏伟不再作为公司核心技术人员，并继续在公司任职。

公司核心技术人员的认定情况说明

√适用 □不适用

在符合相关法律法规要求的前提下，董事会授权总裁确定核心技术人员的认定标准，并将其纳入《员工岗位体系管理办法》。根据该制度的有关规定，本年度调整了部分核心技术人员。

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 4 月 15 日	否	长期有效	是	不适用	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
	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 6 月 18 日	否	长期有效	是	不适用	不适用
	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 4 月 22 日	否	长期有效	是	不适用	不适用
	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，本公司将避免一切非法占用电气风电的资金、资产	2020 年 4 月 15 日	否	长期有效	是	不适用	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
			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。						
	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 6 月 17 日	否	长期有效	是	不适用	不适用
	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	2020 年 6 月 17 日	否	长期有效	是	不适用	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
			及持续经营的影响。若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。”						
	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 4 月 22 日	否	长期有效	是	不适用	不适用
	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 6 月 17 日	否	长期有效	是	不适用	不适用
	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 6 月 17 日	否	长期有效	是	不适用	不适用
	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、若公司后续推出公司股权激励计划，本人承诺拟公布的公司股权	2020 年 4 月 22 日	否	长期有效	是	不适用	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
			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。”						
	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 6 月 17 日	否	长期有效	是	不适用	不适用
	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 6 月 17 日	否	长期有效	是	不适用	不适用
	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 6 月 17 日	否	长期有效	是	不适用	不适用
	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	2020 年 4 月 22 日	否	长期有效	是	不适用	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
			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。”						
	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 4 月 22 日	否	长期有效	是	不适用	不适用
	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 4 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、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) 2026 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	2026 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 (%)	2026 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	76,500.00	18,054.85	2.85	
	上海电气研砿（木垒）建筑科技有限公司		30,000.00	2,464.60	0.39	
	上海电气电力电子有限公司		25,700.00	6,373.64	1.01	
	上海华普电缆有限公司		5,005.00	150.14	0.02	
	上海电气液压气动有限公司		4,600.00	1,672.77	0.26	
	上海集优标五高强度紧固件有限公司		2,410.00	727.37	0.11	
	上海南华兰陵电气有限公司		2,200.00	307.96	0.05	
	上海电气上电电机广东有限公司		2,200.00	33.35	0.01	
	上海电气及其他子公司		800.00	47.40	0.01	

关联交易类别	关联人	关联关系	2026 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 (%)	2026 预计金额 与实际发生金额 存在差异的原因
	电气控股及其子公司	实际 控制人	50.00	873.55	0.14	
	小计		149,465.00	30,705.64	4.85	
	上海电气新能源发展有限公司	控股 股东	48,000.00	-	-	
上海电气输配电集团有限公司	22,000.00		-	-		
电气控股及其子公司	-		924.34	0.17		
	小计		70,000.00	924.34	0.17	
向关联人提供劳务	上海电气及其他子公司	控股 股东	339.00	11.55	0.08	
	电气控股及其子公司	实际 控制人	1,000.00	661.23	4.65	
	小计		1,339.00	672.78	4.73	
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	-	-	
	上海电气集团上海电机厂有限公司		8,500.00	-	-	
	上海市机电设计研究院有限公司		8,000.00	951.97	0.48	
	上海电气集团数字科技有限公司		2,870.00	980.87	0.49	
	上海电气上电电机广东有限公司		300.00	25.00	0.01	
	上海电气电力电子有限公司		1,500.00	128.60	0.06	
	上海电气及其他下属子公司		1,929.00	210.30	0.11	
	电气控股及其子公司	实际 控制人	1,115.00	508.09	0.25	
	小计		36,214.00	2,804.82	1.40	
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	3,200.00	2,171.31	25.34	
	小计		3,200.00	2,171.31	25.34	
向关联人租出公场地、厂房	上海电气集团电驱技术（浙江）有限公司	控股 股东	26,310.00	-	-	
	上海电气绿源科技(吉林)有限公司		2,134.00	-	-	
	小计		28,444.00	-	-	
融资租赁	上海电气融资租赁有限公司	控股 股东	30,000.00	-	-	
	小计		30,000.00	-	-	
合计			318,662.00	37,278.88	-	

注：表中部分关联人实际执行交易金额超出对应预计金额，其均为同一控制下的不同关联人，报告期内公司与前述关联人实际发生的各类关联交易合计金额未超过对应的预计总金额。

3、 临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易 金额的比例 (%)	关联交易 结算方式	市场 价格	交易价格与 市场参考价 格差异较大 的原因
上海日立能源电力变压器有限公司	其他	购买商品	变压器	市场价格		3,805.30	0.00	货币资金		
合计				/	/	3,805.30	0.00	/	/	/
大额销货退回的详细情况			无							

关联交易的说明	本公司董事陈术宇兼任上海日立能源电力变压器有限公司董事长，因此该公司系本公司关联法人。报告期内，双方因临时业务需求开展相关合作，根据本公司章程及关联交易管理制度，该日常关联交易金额较小，未达到董事会审议及信息披露标准，经公司内部审批程序后实施。
---------	--

(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

事项概述	查询索引
经股东会批准，公司于 2022 年 07 月与第一大股东上海电气共同投资设立了上海电气新能源发展有限公司，统筹实施综合能源资源开发和项目投资。具体经营情况详见第三节中“五、报告期内主要经营情况”之“（五）主要控股参股公司分析”的相关内容。	公告编号：2022-024、2022-034

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%； 欧元：0.0001%	2,034,279,590.50	20,182,175,790.18	20,582,988,126.90	1,633,467,253.78
合计	/	/	/	2,034,279,590.50	20,182,175,790.18	20,582,988,126.90	1,633,467,253.78

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	1,000,000,000.00	2.40%	498,000,000.00	-	1,000,000.00	497,000,000.00
合计	/	/	/	498,000,000.00	-	1,000,000.00	497,000,000.00

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“2026 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	2026 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	2,000,000,000.00	1,233,389,871.24
		非融资性保函		2,000,000,000.00	33,207,440.00
		银票贴现		200,000,000.00	-

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	2021/5/13	29.01	27.99	27.99	0.00	26.01	0.00	92.92	0.00	0.02	0.07	3.77
合计	/	29.01	27.99	27.99	0.00	26.01	0.00	/	/	0.02	/	3.77

其他说明

√适用 □不适用

股东大会 2024 年第一次临时会议审议通过，公司取消实施募集资金投资项目之一的“上海电气风电集团江苏滨海测试基地项目”项下的两个子项目“变桨轴承试验台”“偏航系统试验台”，并相应调减该项目使用募集资金的金额共计 8,976.36 万元。变更后剩余募集资金暂未决定具体投向，暂时存放于募集资金专户中。具体内容详见董事会于 2023 年 12 月 19 日在上交所网站（www.sse.com.cn）披露的《变更募集资金投资项目的公告》（公告编号：2023-056）。

(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	-	10.33	102.21	2023/12/31	是	是	/	不适用	注 1	否	0
	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	0.02	3.42	76.32	2025/12/31	是	是	/	不适用	注 2	否（注 3）	0
	后市场能力提升项目（变更前）	运营管理	是	是，此项目取消或终止	0.04	-	0.04	100.00	2024/6/30	是	是	/	不适用	不适用	是	0
	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 4	否	0
	海上风电机组柔性化生产技改项目	生产建设	是	否	0.46	-	0.28	59.41	2024/12/31	是	是	/	不适用	注 5	否	0.2
	陆上风电机组柔性化生产技改项目	生产建设	是	否	0.27	-	0.15	54.98	2024/12/31	是	是	/	不适用	注 5	否	0.13
	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	0
合计	/	/	/	/	27.10	0.02	26.01	/	/	/	/	/	/	/	/	0.33

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。本项目的各项内容均已达到项目可行性研究报告预期，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 11 月 28 日该项目累计投入金额 103,287.53 万元（其中使用募集资金金额 101,058.52 万元，专户利息 2,229.01 万元），本项目募集资金承诺投资总额已全部使用完毕，节余募集资金已全部补充流动资金，用于公司日常生产经营。

注 2：截至 2025 年 12 月 31 日，募投项目之“上海电气风电集团江苏滨海测试基地项目”已达到预定可使用状态并结项。截至 2026 年 06 月 30 日该项目累计投入金额 3.42 亿元，支付完毕其余尚未支付的金额后，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。本项目主要为建设风电测试基地，构建大功率海上风电机组及核心部件的综合试验验证与认证能力，重点开展风电机组整机及关键零部件的测试研究。截止目前已按项目任务书要求完成项目任务，建成全功率机舱试验台，实

现发电机型式试验与传动链全功率测试，完成多款机型及核心部件试验；建成型式认证实验室，具备不同 MW 级陆海机组样机型式测试及数据分析能力，形成研发设计闭环。项目有效补齐大功率风电机组研发测试短板，大幅缩短新产品研发与认证周期，提升产品可靠性与技术稳定性，强化关键零部件技术穿透与供应链掌控能力，支撑技术迭代与自主可控，完善研发创新体系，夯实核心竞争力，服务公司长期发展战略，各项内容均达到可研报告预期。

注 3：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 4：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，本项目已按照项目任务书要求完成项目任务，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）。截至 2025 年 11 月 28 日该项目累计投入金额 29,269.97 万元（其中使用募集资金金额 28,758.02 万元，专户利息 511.95 万元），本项目募集资金承诺投资总额已全部使用完毕。

注 5：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。以上项目均已按照项目任务书要求完成项目任务，具体成果详见董事会于 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 11 月 28 日该项目累计投入金额 4,258.25 万元，本项目募集资金承诺投资总额已全部使用完毕。

注 6：经董事会审议，募投项目之“新产品和技术开发项目”“投资定制深远海运维母船项目”“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”结项后的节余募集资金共计 3,319.08 万元永久补充流动资金，用于公司日常生产经营。目前上述节余募集资金含利息共计 3,319.48 万元已全部用于永久补充流动资金。

1、超募资金明细使用情况

☐适用 ☒不适用

2、报告期内募投项目重新论证的具体情况

☐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) 中介机构对募集资金存储与使用情况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)	34,189
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 20,286,144 股，其中通过普通证券账户持有 4,212,247 股、通过信用交易担保证券账户持有 16,073,897 股；

2、张必祥期末持股数量 3,568,647 股，其中通过普通证券账户持有 239,759 股、通过信用交易担保证券账户持有 3,328,888 股；

3、邢志美期末持股数量 3,017,151 股，其中通过普通证券账户持有 223,630 股、通过信用交易担保证券账户持有 2,793,521 股；

4、陈宝持期末持股数量 2,923,923 股，其中通过普通证券账户持有 84,367 股、通过信用交易担保证券账户持有 2,839,556 股；

5、王启帆期末持股数量 2,804,683 股，均通过信用交易担保证券账户持有。

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	792,100,040	59.41	0	0	无	0	国有法人
汪月英	649,750	20,286,144	1.52	0	0	无	0	境内自然人
香港中央结算有限公司	2,341,967	9,542,827	0.72	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
郑建刚	300,000	4,550,033	0.34	0	0	无	0	境内自然人
张必祥	44,899	3,568,647	0.27	0	0	无	0	境内自然人
邢志美	0	3,017,151	0.23	0	0	无	0	境内自然人
宫煜	0	3,007,132	0.23	0	0	无	0	境内自然人
陈宝持	2,877,923	2,923,923	0.22	0	0	无	0	境内自然人
王启帆	-121,000	2,804,683	0.21	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			792,100,040		人民币普通股		792,100,040	
汪月英			20,286,144		人民币普通股		20,286,144	
香港中央结算有限公司			9,542,827		人民币普通股		9,542,827	
上海电气投资有限公司			8,000,000		人民币普通股		8,000,000	
郑建刚			4,550,033		人民币普通股		4,550,033	
张必祥			3,568,647		人民币普通股		3,568,647	
邢志美			3,017,151		人民币普通股		3,017,151	
宫煜			3,007,132		人民币普通股		3,007,132	
陈宝持			2,923,923		人民币普通股		2,923,923	
王启帆			2,804,683		人民币普通股		2,804,683	
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、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、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、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

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

（1）募集资金用于特定项目

□适用 √不适用

（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 2025 年度第二 期科技创 新债券	25 沪风电 MTN002 (科创债)	102585055	2025 年 12 月 1 日	2025 年 12 月 2 日	2028 年 12 月 2 日	10	2.09	每年付息 一次,到期 一次还本, 最后一年 利随本清	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 2026 年度第一 期超短期 融资券	26 沪风电 SCP001	012681145	2026 年 4 月 24 日	2026 年 4 月 27 日	2026 年 12 月 30 日	12	1.52	到期一次 还本付息		无	询价制	否
上海电气 风电集团 股份有限 公司 2026 年度第二 期超短期 融资券	26 沪风电 SCP002	012681532	2026 年 6 月 18 日	2026 年 6 月 22 日	2026 年 12 月 30 日	8	1.53	到期一次 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

亏损情况	公司报告期内合并报表范围亏损占上年末净资产 13.16%
亏损原因	公司本期持续严控费用，期间费用较上年同期有所下降，但由于本期营业收入主要来源于产品毛利偏低的陆上订单，部分“两海”风电项目因建设进度导致交付放缓，“两海”营业收入占比下降，导致公司本期营业收入虽上升但毛利率下降，同时因本期收款不及预期，导致计提的应收账款信用减值同比增加，以上因素综合导致本期新增亏损。
对公司生产经营和偿债能力的影响	新能源是国家能源安全基石、经济增长引擎和双碳目标的重要支撑，年均新增装机预计 1.2 亿千瓦以上。上海市在“十五五”规划中也首次将新能源及绿色低碳产业列为六大新兴支柱产业之一。在产业格局优化及政策支持带动下，行业未来需求空间广阔，公司外部发展环境长期向好。同时电力市场化交易背景下，行业整体追求更高质量的发展。 在“十五五”开局之年，公司系统确立了发展“两海+服务”、稳定陆上基本盘的业务发展主线，配套核心产品规划及支撑保障、管理能力提升两大支撑战略，全面推进核心业务结构优化、科技创新提质降本与管理改进效能提升。报告期内，公司持续强化技术创新引领，深化全球市场战略布局，健全高效稳定的产能保障体系，经营基本盘与市场占有率实现稳步增长，在行业普遍承压的格局下巩固差异化竞争优势，盈利水平处于阶段性优化调整期。面对机遇与挑战，公司始终坚持以“服务国家战略，紧贴国家需求，发展新质生产力，形成核心竞争力，实现高质量发展”为统领，发力抢抓市场订单，强化推动科技创新、成本控制、质量改进、交付履约、客户服务、管理改进等工作，持续提升经济运行质量，有效应对各类风险挑战，为完成各项工作奠定了比较坚实的基础。 公司生产经营未发生重大不利变化，主营业务、主要财务指标变化情况与行业趋势基本一致。公司未来将继续通过技术创新、国内外市场拓展、全业务链降本控本等方式提高公司生产经营水平以及盈利能力。同时，公司依托上市平台、优良信用及稳健经营，与多家国有大型商业银行及全国性股份制银行建立长期稳定合作关系，综合授信额度充足，融资渠道多元、融资成本可控、能够为公司生产经营、项目建设及长远发展提供坚实可靠的资金支撑。

(七) 违反规定及约定情况

报告期内违反法律法规、自律规则、公司章程、信息披露事务管理制度等规定以及债券募集说明书约定或承诺的情况，以及相关情况对债券投资者权益的影响

☐适用 ☒不适用

(八) 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	0.77	0.80	-3.93	
速动比率	0.57	0.65	-12.10	
资产负债率(%)	89.88	87.98	增加 1.90 个百分点	
	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	-602,665,173.04	-296,926,764.59	不适用	详见第七节“(六) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%”的有关说明
EBITDA 全部债务比	-0.03	0.02	-249.25	主要是本期亏损增加所致
利息保障倍数	-7.29	-1.68	不适用	主要是本期亏损增加所致
现金利息保障倍数	-66.98	3.86	-1,836.22	主要是本期亏损增加，同时随着在手待执行订单增加，公司为保障后续订单按期交付提前备货，采购资金投入有所上升；另一方面部分销售项目尚未达到收款节点，相关款项暂未收回，上述因素共同导致本期经营活动现金流净额同比下滑。
EBITDA 利息保障倍数	-3.12	0.96	-426.11	主要是本期亏损增加所致
贷款偿还率(%)	100	100	-	
利息偿付率(%)	100	100	-	

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

2026 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	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	1	2,321,307,611.53	2,541,329,923.78
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	117,797,253.25	174,345,562.24
应收账款	5	6,101,007,283.95	6,012,466,781.02
应收款项融资	6	156,048,795.38	69,566,928.61
预付款项	7	977,361,864.93	887,147,920.41
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	153,571,641.36	135,684,480.24
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	5,832,029,562.96	4,078,521,841.73
其中：数据资源			
合同资产	10	5,108,922,909.89	5,777,662,680.62
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	12	7,741,345.28	7,742,157.63
其他流动资产	13	1,383,582,052.07	1,269,117,043.58
流动资产合计		22,159,370,320.60	20,953,585,319.86
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	41,986,117.23	41,990,594.32
长期股权投资	17	1,118,654,686.43	1,173,331,389.19
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	19	672,627,300.00	661,225,000.00
投资性房地产			
固定资产	21	2,708,715,026.56	2,760,641,856.70
在建工程	22	512,288,957.10	458,353,485.10
生产性生物资产			

项目	附注五	2026年6月30日	2025年12月31日
油气资产			
使用权资产	25	393,439,981.15	411,678,270.80
无形资产	26	298,073,046.45	302,376,304.91
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	10,094,125.20	13,283,858.15
递延所得税资产	29	1,605,646,543.48	1,615,642,651.44
其他非流动资产	30	6,227,319,202.19	6,146,961,983.17
非流动资产合计		13,596,138,108.79	13,592,778,516.78
资产总计		35,755,508,429.39	34,546,363,836.64
流动负债：			
短期借款	32	1,220,432,469.57	81,825,067.39
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	2,694,217,618.13	3,682,047,860.24
应付账款	36	14,868,260,315.63	14,579,776,792.26
预收款项			
合同负债	38	5,405,464,375.58	4,116,562,501.08
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	61,357,919.86	237,647,795.58
应交税费	40	16,262,552.43	102,603,175.90
其他应付款	41	492,433,613.24	651,412,164.34
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	1,679,548,294.07	2,386,427,542.72
其他流动负债	44	2,282,816,501.31	253,391,137.11
流动负债合计		28,720,793,659.82	26,091,694,036.62
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	45	955,153,629.60	1,369,060,489.30
应付债券	46	999,513,261.41	999,415,559.65
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	47	313,881,070.39	327,237,187.74
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债	50	1,090,412,260.33	1,545,565,857.25

项目	附注五	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
递延收益	51	55,871,938.26	60,718,922.65
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		3,414,832,159.99	4,301,998,016.59
负债合计		32,135,625,819.81	30,393,692,053.21
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	53	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	55	5,139,396,492.10	5,139,396,492.10
减：库存股			
其他综合收益	57	-1,012,725.61	-722,538.35
专项储备	58	104,384,787.60	90,907,070.75
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	-3,059,955,560.49	-2,518,336,850.25
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		3,611,676,587.80	4,140,107,768.45
少数股东权益		8,206,021.78	12,564,014.98
所有者权益（或股东权益）合计		3,619,882,609.58	4,152,671,783.43
负债和所有者权益（或股东权益）总计		35,755,508,429.39	34,546,363,836.64

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：黄沁

母公司资产负债表

2026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	2026年6月30日	2025年12月31日
流动资产：			
货币资金		1,960,498,173.03	2,064,041,377.78
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		354,674,318.95	224,776,948.77
应收账款	1	7,215,262,421.54	7,016,637,343.46
应收款项融资		150,548,795.38	62,351,841.28
预付款项		495,146,543.54	590,567,671.13
其他应收款	2	687,422,217.85	638,023,229.03
其中：应收利息			
应收股利		11,500,000.00	11,500,000.00
存货		3,748,667,575.77	2,574,264,850.12
其中：数据资源			
合同资产	3	5,108,695,175.89	5,777,434,922.73
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		7,741,345.28	7,742,157.63
其他流动资产		975,878,305.89	920,404,648.38
流动资产合计		20,704,534,873.12	19,876,244,990.31
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		1,102,499,936.94	1,388,358,984.62
长期股权投资	4	3,551,706,685.64	3,542,060,002.86
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产		672,627,300.00	661,225,000.00
投资性房地产			
固定资产		255,254,346.32	184,638,864.74
在建工程		585,000.00	585,000.00
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		142,439,871.67	162,411,776.20
无形资产		1,092,809.68	2,017,329.18
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		2,629,640.11	3,997,821.28
递延所得税资产		1,529,048,958.66	1,529,294,214.72
其他非流动资产		6,214,129,973.82	6,133,772,754.80
非流动资产合计		13,479,307,645.84	13,615,654,871.40
资产总计		34,183,842,518.96	33,491,899,861.71
流动负债：			
短期借款		849,445,709.60	—

项目	附注十七	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		4,393,836,820.10	6,267,098,000.80
应付账款		12,664,282,455.99	11,901,601,462.05
预收款项			
合同负债		5,399,545,102.79	4,107,040,263.33
应付职工薪酬		57,380,093.50	229,548,440.78
应交税费		2,469,003.28	6,597,352.59
其他应付款		693,190,314.86	819,285,628.99
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		1,588,151,253.21	2,306,388,488.59
其他流动负债		2,282,807,872.99	252,750,738.04
流动负债合计		27,931,108,626.32	25,890,310,375.17
非流动负债：			
长期借款		696,910,000.00	1,073,940,000.00
应付债券		999,513,261.41	999,415,559.65
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		132,364,564.98	153,724,613.63
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债		1,090,412,260.33	1,545,565,857.25
递延收益		37,481,990.37	41,063,219.66
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		2,956,682,077.09	3,813,709,250.19
负债合计		30,887,790,703.41	29,704,019,625.36
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		5,091,987,459.06	5,091,987,459.06
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备		7,182,115.14	10,637,432.72
盈余公积		95,530,194.20	95,530,194.20
未分配利润		-3,231,981,352.85	-2,743,608,249.63
所有者权益（或股东权益）合计		3,296,051,815.55	3,787,880,236.35
负债和所有者权益（或股东权益）总计		34,183,842,518.96	33,491,899,861.71

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：黄沁

合并利润表

2026年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注五	2026年半年度	2025年半年度
一、营业总收入		5,653,761,985.60	2,663,508,855.45
其中：营业收入	61	5,653,761,985.60	2,663,508,855.45
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		6,034,243,414.42	2,879,294,040.72
其中：营业成本	61	5,437,809,078.13	2,272,930,314.17
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	21,219,568.51	25,710,074.77
销售费用	63	119,962,169.36	89,223,395.28
管理费用	64	170,418,744.18	168,273,057.12
研发费用	65	212,815,773.48	239,183,409.87
财务费用	66	72,018,080.76	83,973,789.51
其中：利息费用		60,608,349.93	64,064,743.57
利息收入		3,210,112.02	7,817,588.18
加：其他收益	67	59,214,781.83	18,166,706.40
投资收益（损失以“-”号填列）	68	17,836,869.26	106,288,840.97
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		17,958,446.76	107,296,878.17
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	11,402,300.00	5,017,194.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）	71	-179,298,890.14	-109,000,684.72
资产减值损失（损失以“-”号填列）	72	-32,766,246.85	-5,906,078.80
资产处置收益（损失以“-”号填列）	73	79,380.53	-2,491,113.00
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		-504,013,234.19	-203,710,320.42
加：营业外收入	74	2,676,524.65	949,442.44
减：营业外支出	75	1,188,089.61	14,473.17
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-502,524,799.15	-202,775,351.15
减：所得税费用	76	43,825,907.62	82,441,086.42
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		-546,350,706.77	-285,216,437.57
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-546,350,706.77	-285,216,437.57
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）		-541,618,710.24	-278,922,159.21
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-4,731,996.53	-6,294,278.36

项目	附注五	2026 年半年度	2025 年半年度
六、其他综合收益的税后净额		-290,187.26	-4,190.02
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	57	-290,187.26	-4,190.02
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		-290,187.26	-4,190.02
（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		-290,187.26	-4,190.02
（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		-546,640,894.03	-285,220,627.59
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		-541,908,897.50	-278,926,349.23
（二）归属于少数股东的综合收益总额		-4,731,996.53	-6,294,278.36
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）	78	-0.41	-0.21
（二）稀释每股收益（元/股）	78	-0.41	-0.21

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：黄沁

母公司利润表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十七	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入	5	5,871,446,493.18	2,783,759,950.88
减：营业成本	5	5,710,075,690.54	2,371,946,094.09
税金及附加		10,472,921.17	10,920,970.08
销售费用		117,476,057.72	79,865,667.22
管理费用		154,678,224.73	148,736,243.61
研发费用		201,240,652.18	233,476,110.52
财务费用		55,104,512.16	60,956,866.34
其中：利息费用		51,291,098.28	53,916,427.10
利息收入		10,975,031.15	19,175,321.15
加：其他收益		57,425,062.53	16,291,348.96
投资收益（损失以“-”号填列）	6	17,295,410.60	97,801,899.59
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		17,416,988.10	98,080,361.76
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）		11,402,300.00	5,017,194.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-177,508,112.63	-110,309,560.20
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-20,289,964.20	2,971,673.66
资产处置收益（损失以“-”号填列）		79,380.53	12,182.27
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		-489,197,488.49	-110,357,262.70
加：营业外收入		1,588,641.61	106,168.05
减：营业外支出		519,000.28	1,133.64
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-488,127,847.16	-110,252,228.29
减：所得税费用		245,256.06	78,840,566.63
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		-488,373,103.22	-189,092,794.92
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-488,373,103.22	-189,092,794.92
（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			

项目	附注十七	2026 年半年度	2025 年半年度
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		-488,373,103.22	-189,092,794.92
七、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）		-0.37	-0.14
（二）稀释每股收益（元/股）		-0.37	-0.14

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：黄沁

合并现金流量表

2026年1—6月

项目	附注五	2026年半年度	2025年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		8,010,502,859.48	7,777,296,782.96
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		136,914,706.15	6,274,362.10
收到其他与经营活动有关的现金	79	159,309,439.77	124,819,127.49
经营活动现金流入小计		8,306,727,005.40	7,908,390,272.55
购买商品、接受劳务支付的现金		10,005,753,657.76	6,804,386,847.36
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		448,726,940.22	409,535,009.78
支付的各项税费		170,959,676.64	217,305,838.34
支付其他与经营活动有关的现金	79	285,551,585.07	260,468,246.12
经营活动现金流出小计		10,910,991,859.69	7,691,695,941.60
经营活动产生的现金流量净额	80	-2,604,264,854.29	216,694,330.95
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		71,002,798.20	1,270,424.97
取得投资收益收到的现金		741,466.20	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,876.05	10,851,460.00
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		71,747,140.45	12,121,884.97

购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		58,038,509.98	87,466,210.71
投资支付的现金		11,850,000.00	108,676,806.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		69,888,509.98	196,143,016.71
投资活动产生的现金流量净额		1,858,630.47	-184,021,131.74
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		1,159,885,005.21	79,232,311.90
发行债券收到的现金		1,999,857,555.56	1,199,678,333.33
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		3,159,742,560.77	1,278,910,645.23
偿还债务支付的现金		682,416,366.98	914,610,267.50
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		37,798,082.42	81,438,571.07
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	53,643,095.37	50,818,728.14
筹资活动现金流出小计		773,857,544.77	1,046,867,566.71
筹资活动产生的现金流量净额		2,385,885,016.00	232,043,078.52
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-3,501,104.43	2,878,252.12
五、现金及现金等价物净增加额		-220,022,312.25	267,594,529.85
加：期初现金及现金等价物余额		2,531,329,923.78	3,004,695,212.56
六、期末现金及现金等价物余额		2,311,307,611.53	3,272,289,742.41

单位：元 币种：人民币

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：黄沁

母公司现金流量表

2026年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		8,026,394,824.40	7,332,519,089.57
收到的税费返还		135,791,690.18	6,236,187.85
收到其他与经营活动有关的现金		154,153,214.42	121,462,657.95
经营活动现金流入小计		8,316,339,729.00	7,460,217,935.37
购买商品、接受劳务支付的现金		9,912,770,793.56	6,483,434,121.92
支付给职工及为职工支付的现金		390,043,921.92	356,569,306.57
支付的各项税费		27,813,681.72	60,489,676.09
支付其他与经营活动有关的现金		487,093,750.17	404,812,349.05
经营活动现金流出小计		10,817,722,147.37	7,305,305,453.63
经营活动产生的现金流量净额		-2,501,382,418.37	154,912,481.74
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		479,448,704.57	
取得投资收益收到的现金		741,466.20	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,876.05	42,955.79
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			58,974,261.83
投资活动现金流入小计		480,193,046.82	59,017,217.62
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		36,003,820.47	4,278,961.22
投资支付的现金		163,986,962.66	152,426,806.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		199,990,783.13	156,705,767.22
投资活动产生的现金流量净额		280,202,263.69	-97,688,549.60
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		848,985,875.21	47,550,000.00
发行债券收到的现金		1,999,857,555.56	1,199,678,333.33
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		2,848,843,430.77	1,247,228,333.33
偿还债务支付的现金		671,930,000.00	910,200,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		31,072,547.14	68,453,286.98
支付其他与筹资活动有关的现金		25,871,016.03	35,238,110.65
筹资活动现金流出小计		728,873,563.17	1,013,891,397.63
筹资活动产生的现金流量净额		2,119,969,867.60	233,336,935.70
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-2,332,917.67	1,888,729.48
五、现金及现金等价物净增加额		-103,543,204.75	292,449,597.32
加：期初现金及现金等价物余额		2,064,041,377.78	2,401,572,056.43
六、期末现金及现金等价物余额		1,960,498,173.03	2,694,021,653.75

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：黄沁

合并所有者权益变动表
2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 -或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库 存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风 险准备	未分配利润	其他			小计
		优先 股	永续 债	其他											
一、上年期末余额	1,333,333,400.00				5,139,396,492.10		-722,538.35	90,907,070.75	95,530,194.20		-2,518,336,850.25		4,140,107,768.45	12,564,014.98	4,152,671,783.43
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				5,139,396,492.10		-722,538.35	90,907,070.75	95,530,194.20		-2,518,336,850.25		4,140,107,768.45	12,564,014.98	4,152,671,783.43
三、本期增减变动金额（减少以 “-”号填列）							-290,187.26	13,477,716.85			-541,618,710.24		-528,431,180.65	-4,357,993.20	-532,789,173.85
（一）综合收益总额							-290,187.26				-541,618,710.24		-541,908,897.50	-4,731,996.53	-546,640,894.03
（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								13,477,716.85					13,477,716.85	374,003.33	13,851,720.18
1. 本期提取								26,180,902.70					26,180,902.70	551,372.49	26,732,275.19
2. 本期使用								12,703,185.85					12,703,185.85	177,369.16	12,880,555.01
（六）其他															
四、本期期末余额	1,333,333,400.00				5,139,396,492.10		-1,012,725.61	104,384,787.60	95,530,194.20		-3,059,955,560.49		3,611,676,587.80	8,206,021.78	3,619,882,609.58

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

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：黄沁

母公司所有者权益变动表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度										
	实收资本 -或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库 存股	其他综 合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	1,333,333,400.00				5,091,987,459.06			10,637,432.72	95,530,194.20	-2,743,608,249.63	3,787,880,236.35
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				5,091,987,459.06			10,637,432.72	95,530,194.20	-2,743,608,249.63	3,787,880,236.35
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）								-3,455,317.58		-488,373,103.22	-491,828,420.80
（一）综合收益总额										-488,373,103.22	-488,373,103.22
（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								-3,455,317.58			-3,455,317.58
1.本期提取								2,945,187.90			2,945,187.90
2.本期使用								6,400,505.48			6,400,505.48
（六）其他											
四、本期期末余额	1,333,333,400.00				5,091,987,459.06			7,182,115.14	95,530,194.20	-3,231,981,352.85	3,296,051,815.55

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

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：黄沁

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。

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、31）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 2026 年 6 月 30 日的合并及公司财务状况以及截至 2026 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经营活动、投资活动和筹资活动项目	单项活动分别占收到或支付经营活动、投资活动和筹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的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

按照单项计算预期信用损失的各类金融资产，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，且本集团实质上已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；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

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。

(1) 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. 优先股、永续债等其他金融工具

□适用 √不适用

31. 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

32. 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。

33. 合同成本

☒ 适用 ☐ 不适用

详见附注三、31 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。

(1) 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的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。

(2) 作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

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

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按直线法确认为当期损益，未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。初始直接费用资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。

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2026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2025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 2026 年 6 月 30 日止六个月期间及截至 2025 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 2026 年 6 月 30 日止六个月期间 经济情景			截至 2025 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	4.97%	4.55%	5.20%	4.99%	4.70%	5.30%
生产价格指数	-1.95%	-2.70%	2.50%	-1.83%	-3.00%	1.00%
工业增加值	5.65%	3.70%	6.70%	5.29%	4.50%	6.50%

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。

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。

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。

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。

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。

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) 2026 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

☐适用 ☒不适用

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 9%或 6%
消费税		
营业税		
城市维护建设税	实际缴纳的增值税	7%或 5%或 1%
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

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”）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。本集团下属子公司会宁之恒新能源有限公司（以下简称“会宁之恒”）、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 2026 年度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（以下简称“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。

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	677,840,357.75	462,387,833.28
其他货币资金（注1）	10,000,000.00	44,662,500.00
存放财务公司存款	1,633,467,253.78	2,034,279,590.50
合计	2,321,307,611.53	2,541,329,923.78
其中：存放在境外的款项总额	3,682,403.81	9,965,018.38

其他说明
受限制货币资金如下：

单位：元 币种：人民币

	2026年6月30日	2025年12月31日
保证金（附注五、31 注1）	10,000,000.00	10,000,000.00

注 1：于 2026 年 6 月 30 日，本集团其他货币资金包括银行汇票 0.00 元（2025 年 12 月 31 日：34,662,500.00 元）以及履约保函保证金 10,000,000.00 元（2025 年 12 月 31 日：10,000,000.00 元）。

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	49,229,341.00	170,997,562.24
商业承兑票据	68,567,912.25	3,348,000.00
合计	117,797,253.25	174,345,562.24

(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 2026 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		28,613,084.10
商业承兑票据		
合计		28,613,084.10

(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	68,567,912.25	58.21			68,567,912.25	3,348,000.00	1.92			3,348,000.00
其中：										
单项计提坏账准备（注 1）	68,567,912.25	58.21			68,567,912.25	3,348,000.00	1.92			3,348,000.00
按组合计提坏账准备	49,229,341.00	41.79			49,229,341.00	170,997,562.24	98.08			170,997,562.24
其中：										
按组合计提坏账准备（注 2）	49,229,341.00	41.79			49,229,341.00	170,997,562.24	98.08			170,997,562.24
合计	117,797,253.25	100.00		/	117,797,253.25	174,345,562.24	100.00		/	174,345,562.24

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
应收商业承兑汇票	68,567,912.25			
合计	68,567,912.25			/

按单项计提坏账准备的说明：

√ 适用 □ 不适用

注 1：于 2026 年 6 月 30 日，本集团持有应收商业承兑汇票 68,567,912.25 元（2025 年 12 月 31 日：3,348,000.00 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。

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	49,229,341.00		
合计	49,229,341.00		

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 2026 年 6 月 30 日及 2025 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

	2026年6月30日	2025年12月31日
应收账款	6,637,739,142.05	6,370,100,067.15
减：坏账准备	536,731,858.10	357,633,286.13
合计	6,101,007,283.95	6,012,466,781.02

(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）	5,162,372,245.54	5,195,367,749.13
其中：1 年以内	5,162,372,245.54	5,195,367,749.13
1 至 2 年	806,535,795.61	422,528,875.66
2 至 3 年	417,192,695.58	486,363,370.98
3 年以上		
3 至 4 年	48,899,595.20	226,311,755.22
4 至 5 年	181,524,746.36	39,277,844.79
5 年以上	21,214,063.76	250,471.37
合计	6,637,739,142.05	6,370,100,067.15

(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	131,865,931.26	1.99	35,559.82	0.03	131,830,371.44	125,128,849.66	1.96	33,743.04	0.03	125,095,106.62
其中：										
单项计提坏账准备	131,865,931.26	1.99	35,559.82	0.03	131,830,371.44	125,128,849.66	1.96	33,743.04	0.03	125,095,106.62
按组合计提坏账准备	6,505,873,210.79	98.01	536,696,298.28	8.25	5,969,176,912.51	6,244,971,217.49	98.04	357,599,543.09	5.73	5,887,371,674.40
其中：										
按组合计提坏账准备	6,505,873,210.79	98.01	536,696,298.28	8.25	5,969,176,912.51	6,244,971,217.49	98.04	357,599,543.09	5.73	5,887,371,674.40
合计	6,637,739,142.05	100.00	536,731,858.10	8.09	6,101,007,283.95	6,370,100,067.15	100.00	357,633,286.13	5.61	6,012,466,781.02

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	131,865,931.26	35,559.82	0.03	注
合计	131,865,931.26	35,559.82	0.03	/

按单项计提坏账准备的说明：

√ 适用 □ 不适用

注：于2026年6月30日，本集团的应收电力销售款的金额为131,865,931.26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128,016,439.16元。于2026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35,559.82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	2,006,879,960.51	28,546,337.27	1.42
逾期1年以内	3,233,669,392.13	176,643,367.48	5.46
逾期1到2年	612,337,744.43	71,657,925.92	11.70
逾期2到3年	419,340,069.60	106,084,648.67	25.30
逾期3到4年	30,917,234.00	14,189,423.93	45.89
逾期4到5年	181,682,103.85	121,429,044.81	66.84
逾期5年以上	21,046,706.27	18,145,550.20	86.22
合计	6,505,873,210.79	536,696,298.28	8.25

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						
坏账准备	357,633,286.13	246,744,735.64	67,646,163.67			536,731,858.10
合计	357,633,286.13	246,744,735.64	67,646,163.67			536,731,858.10

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 2026 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	3,733,614,427.61	5,730,097,321.93	9,463,711,749.54	52.30	392,320,933.06
合计	3,733,614,427.61	5,730,097,321.93	9,463,711,749.54	52.30	392,320,933.06

其他说明

无

其他说明：

☐适用 ☒不适用

6. 应收款项融资

(5) 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	156,048,795.38	69,566,928.61
合计	156,048,795.38	69,566,928.61

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。截至 2026 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团背书和贴现银行承兑汇票且其所有权上几乎所有的风险和报酬已转移给其他方，相应终止确认的银行承兑汇票账面价值分别为 488,720,185.54 元和 154,686,163.05 元（截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间：123,546,983.95 元和 224,884,989.47 元），相关贴现损失金额人民币 128,298.48 元，计入投资收益（截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间：278,462.17 元）。

2026 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 2026 年 6 月 30 日及 2025 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。

(6) 期末公司已质押的应收款项融资

☐适用 ☒不适用

(7) 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 2026 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	643,406,348.59	
合计	643,406,348.59	

(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

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

(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

(11) 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

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	850,978,043.19	87.07	838,292,079.20	94.49
1 至 2 年	117,361,446.12	12.01	43,621,054.07	4.92
2 至 3 年	4,241,978.13	0.43	65,184.11	0.01
3 年以上	4,780,397.49	0.49	5,169,603.03	0.58
合计	977,361,864.93	100.00	887,147,920.41	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 2026 年 6 月 30 日，账龄超过一年的预付款项为 126,383,821.74 元（2025 年 12 月 31 日：48,855,841.21 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	369,582,546.71	37.81
合计	369,582,546.71	37.81

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

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	142,071,641.36	124,184,480.24
合计	153,571,641.36	135,684,480.24

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：

不适用

(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

其他说明：

√ 适用 □ 不适用

于 2026 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。

(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）	106,141,268.35	85,553,104.74
其中：1 年以内	106,141,268.35	85,553,104.74
1 至 2 年	6,976,927.41	7,810,280.22
2 至 3 年	31,832,706.13	32,907,794.62
3 年以上		
3 至 4 年	146,497.00	592,976.75
4 至 5 年	-	71,125.00
5 年以上	742,816.19	822,743.90
合计	145,840,215.08	127,758,025.23

(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	91,952,370.20	80,104,949.45
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	10,766,561.30	10,386,439.40
其他	11,901,283.58	6,046,636.38
合计	145,840,215.08	127,758,025.23

(13) 坏账准备计提情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

	2026 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	21.41	-	-	31,220,000.00
按组合计提坏账准备	114,620,215.08	78.59	3,768,573.72	3.29	110,851,641.36
合计	145,840,215.08	100.00	3,768,573.72	2.58	142,071,641.36

单位：元 币种：人民币

	2025 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	24.44	-	-	31,220,000.00
按组合计提坏账准备	96,538,025.23	75.56	3,573,544.99	3.70	92,964,480.24
合计	127,758,025.23	100.00	3,573,544.99	2.80	124,184,480.24

于2026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2026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2026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	91,952,370.20	3,768,573.72	4.10
员工备用金	10,766,561.30	-	-
其他	11,901,283.58	-	-
合计	114,620,215.08	3,768,573.72	

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)	
2026年1月1日余额	2,534,484.04	-	1,039,060.95	3,573,544.99
2026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	1,085,147.13	-	934,465.97	2,019,613.10
本期转回	1,275,512.30	-	549,072.07	1,824,584.37
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日余额	2,344,118.87	-	1,424,454.85	3,768,573.72

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见本财务报表附注三、11。

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

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	3,573,544.99	2,019,613.10	1,824,584.37			3,768,573.72
合计	3,573,544.99	2,019,613.10	1,824,584.37			3,768,573.72

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 2026 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	13.71	土地保证金	2 年至 3 年	-
其他应收款 2	20,000,000.00	13.71	投标保证金	1 年以内	460,721.69
其他应收款 3	11,979,422.18	8.21	投标保证金	1 年以内至 1-2 年	516,250.94
其他应收款 4	11,220,000.00	7.69	土地征收补偿款	2 年至 3 年	-
其他应收款 5	6,478,978.75	4.44	投标保证金	1 年以内至 2-3 年	150,516.31
合计	69,678,400.93	47.78			1,127,488.94

(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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/ 合同履约成本 减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/ 合同履约成本 减值准备	账面价值
原材料	2,490,867,095.03	225,973,711.01	2,264,893,384.02	2,016,861,023.48	200,450,909.85	1,816,410,113.63
在产品	1,191,336,383.70	20,625,207.82	1,170,711,175.88	759,926,893.43	10,576,197.18	749,350,696.25
产成品	2,524,075,269.80	195,652,375.00	2,328,422,894.80	1,737,712,670.30	286,032,314.52	1,451,680,355.78
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本	69,864,708.26	1,862,600.00	68,002,108.26	62,943,276.07	1,862,600.00	61,080,676.07
合计	6,276,143,456.79	444,113,893.83	5,832,029,562.96	4,577,443,863.28	498,922,021.55	4,078,521,841.73

(2) 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3) 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	200,450,909.85	25,522,801.16				225,973,711.01
在产品	10,576,197.18	10,049,010.64				20,625,207.82
产成品	286,032,314.52	4,433,740.28		94,813,679.80		195,652,375.00
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本	1,862,600.00					1,862,600.00
合计	498,922,021.55	40,005,552.08		94,813,679.80		444,113,893.83

本期减少金额中转回或转销皆为转销

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。

本期转回或转销存货跌价准备的原因

☐适用 ☒不适用

按组合计提存货跌价准备

☐适用 ☒不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

☐适用 ☒不适用

(4) 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

☐适用 ☒不适用

(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明

☒适用 ☐不适用

截至 2026 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	11,456,551,832.92	163,225,049.21	11,293,326,783.71	12,052,173,689.86	170,464,354.44	11,881,709,335.42
列示于其他非流动资产的合同资产	-6,273,788,485.30	-89,384,611.48	-6,184,403,873.82	-6,191,620,112.69	-87,573,457.89	-6,104,046,654.80
合计	5,182,763,347.62	73,840,437.73	5,108,922,909.89	5,860,553,577.17	82,890,896.55	5,777,662,680.62

(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

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	11,456,551,832.92	163,225,049.21	1.42
合计	11,456,551,832.92	163,225,049.21	1.42

按组合计提坏账准备的说明
☒适用 ☐不适用
于 2025 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	12,052,173,689.86	170,464,354.44	1.41

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	170,464,354.44	18,773,655.44	26,012,960.67			163,225,049.21	
合计	170,464,354.44	18,773,655.44	26,012,960.67			163,225,049.21	/

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	7,741,345.28	7,742,157.63
合计	7,741,345.28	7,742,157.63

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
应收退货成本		
补偿性资产		
待抵扣进项税额	825,520,452.49	726,747,165.60
已开票增值税销项税	337,690,031.72	293,984,935.21
合同取得成本	137,712,883.29	164,522,170.23
预缴企业所得税	82,636,220.29	83,639,146.17
其他	22,464.28	223,626.37
合计	1,383,582,052.07	1,269,117,043.58

补偿性资产相关信息

☐适用 ☒不适用

其他说明：

于截至 2026 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 29,692,516.88 元，减值准备余额为 12,531,855.77 元，期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：

不适用

15. 其他债权投资

(1) 其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2) 期末重要的其他债权投资

□适用 √不适用

(3) 减值准备计提情况

□适用 √不适用

(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	45,405,987.33	728,524.82	44,677,462.51	45,405,987.33	723,235.38	44,682,751.95	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	-7,853,232.72	-111,887.44	-7,741,345.28	-7,853,232.72	-111,075.09	-7,742,157.63	
合计	42,602,754.61	616,637.38	41,986,117.23	42,602,754.61	612,160.29	41,990,594.32	/

(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	10.01	-	-	5,050,000.00	5,050,000.00	10.01	-	-	5,050,000.00
其中：										
单项计提坏账准备	5,050,000.00	10.01	-	-	5,050,000.00	5,050,000.00	10.01	-	-	5,050,000.00
按组合计提坏账准备	45,405,987.33	89.99	728,524.82	1.60	44,677,462.51	45,405,987.33	89.99	723,235.38	1.59	44,682,751.95
其中：										
按组合计提坏账准备	45,405,987.33	89.99	728,524.82	1.60	44,677,462.51	45,405,987.33	89.99	723,235.38	1.59	44,682,751.95
合计	50,455,987.33	100.00	728,524.82	1.44	49,727,462.51	50,455,987.33	100.00	723,235.38	1.43	49,732,751.95

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 2026 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	45,405,987.33	728,524.82	1.60
合计	45,405,987.33	728,524.82	1.60

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	723,235.38	5,289.44				728,524.82
合计	723,235.38	5,289.44				728,524.82

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

不适用

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的长期应收款核销情况

☐适用 ☒不适用

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												
小计												
二、联营企业												
一重上电（齐齐哈尔市）新能源有限公司 （“一重上电”）	546,252,586.69		-	-	729,362.31			-			546,981,949.00	
上海电气新能源发展有限公司（“电气新能源 发展”）	355,997,243.94		-	-	14,096,816.00			-			370,094,059.94	
中复连众风电科技有限公司（“中复连众”）	78,173,087.37		-	78,181,158.88	50,373.16			42,301.65			-	
上海纳塔新材料科技有限公司（“纳塔新材 料”）	75,954,903.83		11,850,000.00	-	-3,486,938.22			-			84,317,965.61	
国家电投集团安徽池州新能源有限公司 （“池州新能源”）	14,293,547.29		-	-	1,195,499.34			-			15,489,046.63	
一重龙申（齐齐哈尔）复合材料有限公司 （“一重龙申”）（注）	-		-	-	-			-			-	
一重（黑龙江）风电混塔有限公司（“一重 混塔”）	15,834,377.91		-	-	5,341,681.30			-			21,176,059.21	
其他	86,825,642.16		-	4,975,113.93	-555,757.64			699,164.55			80,595,606.04	
小计	1,173,331,389.19		11,850,000.00	83,156,272.81	17,371,036.25			741,466.20			1,118,654,686.43	
合计	1,173,331,389.19		11,850,000.00	83,156,272.81	17,371,036.25			741,466.20			1,118,654,686.43	

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。

注：截至 2026 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团在确认一重龙申的净亏损时，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，详见附注八、3（6）。

(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	672,627,300.00	661,225,000.00
合计	672,627,300.00	661,225,000.00

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	249,093,600.00	-	2,566,800.00	251,660,400.00
三峡新能源南通有限公司	116,156,100.00	-	3,410,500.00	119,566,600.00
三峡新能源如东有限公司	119,093,600.00	-	3,128,500.00	122,222,100.00
苏交控如东海上风力发电有限公司	93,318,200.00	-	-813,900.00	92,504,300.00
如东和风	74,324,500.00	-	2,903,500.00	77,228,000.00
静乐县新风能源发展有限公司	9,239,000.00	-	206,900.00	9,445,900.00
合计	661,225,000.00	-	11,402,300.00	672,627,300.00

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	2,708,715,026.56	2,760,641,856.70
固定资产清理		
合计	2,708,715,026.56	2,760,641,856.70

其他说明：

不适用

固定资产

(1) 固定资产情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	办公及其他设备	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	1,431,653,958.53	3,113,468,042.17	11,337,061.01	118,395,137.20	4,674,854,198.91
2. 本期增加金额	41,509.45	137,472,194.72		2,877,464.73	140,391,168.90
(1) 购置	41,509.45	128,926,347.57	-	2,872,056.95	131,839,913.97
(2) 在建工程转入	-	8,545,847.15	-	5,407.78	8,551,254.93
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额	-	34,630.23	-	140,126.97	174,757.20
(1) 处置或报废	-	34,630.23	-	140,126.97	174,757.20
4. 期末余额	1,431,695,467.98	3,250,905,606.66	11,337,061.01	121,132,474.96	4,815,070,610.61
二、累计折旧					
1. 期初余额	339,802,621.88	1,473,099,238.10	8,842,114.59	89,970,976.30	1,911,714,950.87
2. 本期增加金额	31,279,623.49	156,537,381.81	290,795.97	4,188,630.11	192,296,431.38
(1) 计提	31,279,623.49	156,537,381.81	290,795.97	4,188,630.11	192,296,431.38
3. 本期减少金额	-	13,062.83	-	140,126.71	153,189.54
(1) 处置或报废	-	13,062.83	-	140,126.71	153,189.54
4. 期末余额	371,082,245.37	1,629,623,557.08	9,132,910.56	94,019,479.70	2,103,858,192.71
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	1,060,613,222.61	1,618,784,658.24	2,204,150.45	27,112,995.26	2,708,715,026.56
2. 期初账面价值	1,091,851,336.65	1,637,871,412.73	2,494,946.42	28,424,160.90	2,760,641,856.70

(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
房屋及建筑物	107,834,812.59
机器设备	10,026,199.81

单位：元 币种：人民币

	房屋及建筑物	机器设备	合计
原价			
期初余额	121,871,236.06	17,103,552.15	138,974,788.21
购置			
期末余额	121,871,236.06	17,103,552.15	138,974,788.21
累计折旧			
期初余额	10,968,411.24	5,445,043.28	16,413,454.52
计提	3,068,012.23	1,632,309.06	4,700,321.29
期末余额	14,036,423.47	7,077,352.34	21,113,775.81
账面价值			
期末	107,834,812.59	10,026,199.81	117,861,012.40
期初	110,902,824.82	11,658,508.87	122,561,333.69

(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
滨海基地厂房	133,957,852.87	正在办理中
定西综合楼	1,869,717.37	正在办理中

(5) 固定资产的减值测试情况

□ 适用 √ 不适用

其他说明：
□ 适用 √ 不适用

固定资产清理

□ 适用 √ 不适用

22. 在建工程

项目列示

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	512,288,957.10	458,353,485.10
工程物资		
合计	512,288,957.10	458,353,485.10

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
浙江之华储能项目	161,404,495.43		161,404,495.43	148,489,208.37		148,489,208.37
山东半岛 N2 场址海上风电项目	148,152,880.08		148,152,880.08	133,913,697.88		133,913,697.88
江苏滨海测试基地项目	57,458,849.56		57,458,849.56	57,458,849.56		57,458,849.56
浙江金华市杭坪镇 50MW 分散式风电项目	13,489,785.76		13,489,785.76	11,484,202.64		11,484,202.64
其他	131,782,946.27		131,782,946.27	107,007,526.65		107,007,526.65
合计	512,288,957.10		512,288,957.10	458,353,485.10		458,353,485.10

(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
浙江之华储能项目	600,000,000.00	148,489,208.37	12,915,287.06			161,404,495.43	26.90	26.90%				自有
山东半岛 N2 场址海上风电项目	600,000,000.00	133,913,697.88	14,239,182.20			148,152,880.08	24.69	24.69%				自有
江苏滨海测试基地项目	568,275,400.00	57,458,849.56	-			57,458,849.56	62.40	62.40%				自有
浙江金华市杭坪镇 50MW 分散式风电项目	276,450,000.00	11,484,202.64	2,005,583.12			13,489,785.76	4.88	4.88%				自有
其他	/	107,007,526.65	33,326,674.55	8,551,254.93		131,782,946.27	/	/				自有
合计	2,105,450,000.00	458,353,485.10	62,486,726.93	8,551,254.93		512,288,957.10	/	/			/	/

(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：

不适用

25. 使用权资产

(1) 使用权资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	853,995,142.57	3,406,988.58	857,402,131.15
2. 本期增加金额	34,550,941.69	-	34,550,941.69
（1）本期增加	34,550,941.69	-	34,550,941.69

3. 本期减少金额	61,146,527.58	-	61,146,527.58
(1) 本期减少	61,146,527.58	-	61,146,527.58
4. 期末余额	827,399,556.68	3,406,988.58	830,806,545.26
二、累计折旧			
1. 期初余额	433,370,752.68	511,048.29	433,881,800.97
2. 本期增加金额	52,448,532.48	340,698.86	52,789,231.34
(1) 计提			
(2) 本期增加	52,448,532.48	340,698.86	52,789,231.34
3. 本期减少金额	61,146,527.58	-	61,146,527.58
(1) 处置			
(2) 本期减少	61,146,527.58	-	61,146,527.58
4. 期末余额	424,672,757.58	851,747.15	425,524,504.73
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	390,884,739.72	2,555,241.43	393,439,981.15
2. 期初账面价值	408,782,330.51	2,895,940.29	411,678,270.80

(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	326,435,709.20	8,692,357.19	260,507,587.99	595,635,654.38
2. 本期增加金额				
(1) 购置				

(2) 内部研发				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额	326,435,709.20	8,692,357.19	260,507,587.99	595,635,654.38
二、累计摊销				
1. 期初余额	26,470,420.52	8,298,670.14	258,490,258.81	293,259,349.47
2. 本期增加金额	3,260,339.64	118,399.32	924,519.50	4,303,258.46
(1) 计提	3,260,339.64	118,399.32	924,519.50	4,303,258.46
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额	29,730,760.16	8,417,069.46	259,414,778.31	297,562,607.93
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	296,704,949.04	275,287.73	1,092,809.68	298,073,046.45
2. 期初账面价值	299,965,288.68	393,687.05	2,017,329.18	302,376,304.91

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%

其他说明：

☒ 适用 ☐ 不适用

于截至 2026 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

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

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、基本情况）相关的商誉。

(2) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

资产组或资产组组合发生变化

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(3) 商誉减值准备

□适用 √不适用

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

(5) 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

□适用 √不适用

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	13,283,858.15		3,189,732.95		10,094,125.20
合计	13,283,858.15		3,189,732.95		10,094,125.20

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	1,061,500,989.26	163,928,259.42	946,435,497.78	146,367,741.22
内部交易未实现利润	128,252,556.47	19,237,883.47	132,637,517.53	19,895,627.63
可抵扣亏损	6,423,552,474.88	968,969,171.74	5,324,077,470.73	804,999,957.81
应付暂估	1,446,074,164.47	232,599,014.93	1,667,852,698.11	267,808,287.04
预计负债	1,293,981,186.03	194,097,177.90	2,222,165,229.86	333,324,784.48
租赁负债	346,545,988.82	72,845,163.44	382,122,443.36	79,289,433.22
预提费用	196,902,876.93	29,535,431.54	291,801,145.52	43,770,171.83
递延收益	48,571,938.26	8,194,785.53	33,415,969.48	6,127,965.72
预计合同亏损	12,363,316.82	1,854,497.52	11,065,354.26	1,659,803.14
合计	10,957,745,491.94	1,691,261,385.49	11,011,573,326.63	1,703,243,772.09

(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				
使用权资产	393,439,981.15	82,981,766.45	411,678,270.80	86,678,390.09
金融工具公允价值变动	17,553,837.09	2,633,075.56	6,151,537.09	922,730.56
合计	410,993,818.24	85,614,842.01	417,829,807.89	87,601,120.65

(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	85,614,842.01	1,605,646,543.48	87,601,120.65	1,615,642,651.44
递延所得税负债	85,614,842.01	-	87,601,120.65	-

(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
可抵扣亏损	3,351,964,435.44	2,663,910,970.68
可抵扣暂时性差异	263,942,496.96	335,899,954.04
合计	3,615,906,932.40	2,999,810,924.72

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
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	736,324,016.86	736,324,331.31	
2036年	688,053,779.21	-	
合计	3,351,964,435.44	2,663,910,970.68	/

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						
合同履行成本						
应收退货成本						
合同资产	6,273,788,485.30	89,384,611.48	6,184,403,873.82	6,191,620,112.69	87,573,457.89	6,104,046,654.80
补偿性资产						
其他	42,915,328.37	-	42,915,328.37	42,915,328.37	-	42,915,328.37
合计	6,316,703,813.67	89,384,611.48	6,227,319,202.19	6,234,535,441.06	87,573,457.89	6,146,961,983.17

补偿性资产相关信息

□适用 √不适用

其他说明：

于 2026 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	10,000,000.00	10,000,000.00	其他	注 1	10,000,000.00	10,000,000.00	其他	注 1
应收票据								
存货								
其中：数据资源								
固定资产	218,743,526.86	186,827,447.47	抵押	注 2	218,743,526.86	192,004,035.34	抵押	注 2
无形资产	29,050,663.80	26,935,060.82	抵押	注 3	29,050,663.80	27,225,548.23	抵押	注 3
其中：数据资源								
合计	257,794,190.66	223,762,508.29	/	/	257,794,190.66	229,229,583.57	/	/

其他说明：

注 1：于 2026 年 6 月 30 日，本集团以账面价值为 10,000,000.00 元的货币资金作为履约保函保证金。

注 2：于 2026 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 97,262,631.10 元的固定资产厂房作抵押（2025 年 12 月 31 日：99,717,086.55 元）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 2026 年 6 月 30 日，银行抵押借款系本集团下属子公司会宁之恒以电费收益权作为质押并以账面价值为 89,564,816.37 元（2025 年 12 月 31 日：92,286,948.79 元）的固定资产厂房及机器设备，利息每季度支付一次，本金将于 2024 年至 2037 年期间分期偿还。

注 3：于 2026 年 6 月 30 日，银行抵押借款系由本集团下属子公司风电洮南叶片以账面价值为 16,924,829.39 元的无形资产土地使用权作抵押（2025 年 12 月 31 日：17,107,143.53 元）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 2026 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 10,010,231.43 元的无形资产土地使用权作抵押（2025 年 12 月 31 日：10,118,404.70 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	1,195,819,385.47	81,825,067.39
贴现借款	24,613,084.10	-
合计	1,220,432,469.57	81,825,067.39

其他说明：

√适用 □不适用

于 2026 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 24,613,084.10 元（2025 年 12 月 31 日：无）。

于 2026 年 6 月 30 日，本集团信用借款年利率为 1.30%至 2.50%，不存在逾期信用借款（2025 年 12 月 31 日：2.58%）。

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

□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	1, 217, 984, 792. 73	1, 327, 067, 381. 11
银行承兑汇票	1, 476, 232, 825. 40	2, 354, 980, 479. 13
合计	2, 694, 217, 618. 13	3, 682, 047, 860. 24

本期末已到期未支付的应付票据总额为0 元。

36. 应付账款

(1) 应付账款列示

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付材料款及劳务款	14, 868, 260, 315. 63	14, 579, 776, 792. 26
合计	14, 868, 260, 315. 63	14, 579, 776, 792. 26

(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	557, 930, 443. 19	尚未到期
合计	557, 930, 443. 19	/

其他说明：

√ 适用 □ 不适用

于 2026 年 6 月 30 日，账龄超过一年的应付账款为 557,930,443.19 元（2025 年 12 月 31 日：429,505,279.40 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	5,405,464,375.58	4,116,562,501.08
合计	5,405,464,375.58	4,116,562,501.08

其他说明：

√适用 □不适用

于截至 2026 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 1,876,280,099.15 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 2025 年 6 月 30 日止六个月期间：441,363,448.97 元）。

(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

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	232,164,750.05	236,540,447.55	412,750,071.06	55,955,126.54
二、离职后福利-设定提存计划	5,483,045.53	35,896,616.95	35,976,869.16	5,402,793.32
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	237,647,795.58	272,437,064.50	448,726,940.22	61,357,919.86

(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	226,072,135.39	188,323,923.65	364,779,539.66	49,616,519.38
二、职工福利费	2,429,381.90	41,302.21	41,302.21	2,429,381.90
三、社会保险费	3,537,565.50	20,943,362.18	20,898,912.28	3,582,015.40
其中：医疗保险费	3,235,049.24	19,291,185.55	19,308,769.83	3,217,464.96
工伤保险费	302,516.26	1,520,013.05	1,457,978.87	364,550.44
生育保险费	-	132,163.58	132,163.58	-
四、住房公积金	-	23,659,775.30	23,659,775.30	-
五、工会经费和职工教育经费	37,685.81	3,512,133.25	3,310,590.65	239,228.41
六、短期带薪缺勤				

七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬	87,981.45	59,950.96	59,950.96	87,981.45
合计	232,164,750.05	236,540,447.55	412,750,071.06	55,955,126.54

(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	5,196,665.25	34,789,530.08	34,806,211.52	5,179,983.81
2、失业保险费	286,380.28	1,107,086.87	1,170,657.64	222,809.51
3、企业年金缴费				
合计	5,483,045.53	35,896,616.95	35,976,869.16	5,402,793.32

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	3,544,810.29	74,494,553.11
企业所得税	12,533,886.54	27,757,455.13
其他	183,855.60	351,167.66
合计	16,262,552.43	102,603,175.90

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	492,433,613.24	651,412,164.34
合计	492,433,613.24	651,412,164.34

(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
应付销售佣金	124,073,689.00	150,131,172.46
应付中标服务费	103,771,810.00	129,451,023.17
应付工程款	73,238,054.84	148,046,635.97
应付劳务费	62,567,877.20	70,433,520.66
应付租赁费	43,250,311.26	52,659,485.60
应付运费及保险费	43,051,165.75	53,411,618.49
应付关联方	24,846,092.34	21,927,081.84
应付中介服务费	10,518,608.45	14,365,557.97
应付技术提成费	3,860,062.88	4,092,846.47
其他	3,255,941.52	6,893,221.71
合计	492,433,613.24	651,412,164.34

账龄超过 1 年或逾期的其他应付款

√ 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	84,777,678.60	该等款项尚未结清。
合计	84,777,678.60	/

其他说明：

√ 适用 □ 不适用

于 2026 年 6 月 30 日，账龄超过一年的其他应付款为 84,777,678.60 元（2025 年 12 月 31 日：106,757,372.57 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. 一年内到期的非流动负债

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款（附注五、45）	1,392,175,909.78	1,639,569,827.94
一年内到期的产品质量保证准备（附注五、50）	203,568,925.70	676,599,372.61
一年内到期的租赁负债（附注五、47）	71,778,801.06	68,597,794.22
一年内到期的应付债券（附注五、46）	12,024,657.53	1,660,547.95
一年内到期的长期应付款		
合计	1,679,548,294.07	2,386,427,542.72

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
应付退货款		
短期应付债券	2,003,450,982.47	-
预估增值税	267,002,202.02	242,325,782.85
预计合同亏损	12,363,316.82	11,065,354.26
合计	2,282,816,501.31	253,391,137.11

其他说明：

√ 适用 □ 不适用

预计合同亏损

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
待执行的亏损合同	11,065,354.26	1,297,962.56	-	12,363,316.82

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。

短期应付债券的增减变动：
√适用 □不适用
本年度发行短期应付债券有关信息如下：

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 2026 年度第一期超短期融资券（注 1）	100.00	1.52	2026/4/24	247 天	1,200,000,000.00	-	1,200,000,000.00	3,293,333.34	-73,684.21	-	1,203,219,649.13	
上海电气风电集团股份有限公司 2026 年度第二期超短期融资券（注 2）	100.00	1.53	2026/6/18	191 天	800,000,000.00	-	800,000,000.00	272,000.00	-40,666.66	-	800,231,333.34	
合计	/	/	/	/	2,000,000,000.00	-	2,000,000,000.00	3,565,333.34	-114,350.87	-	2,003,450,982.47	/

注 1：经中国银行间市场交易商协会注【2024】SCP297 号文核准，本公司于 2026 年 4 月发行公司债券。此债券采用到期一次性还本付息，固定年利率为 1.52%。

注 2：经中国银行间市场交易商协会注【2024】SCP297 号文核准，本公司于 2026 年 6 月发行公司债券。此债券采用到期一次性还本付息，固定年利率为 1.53%。

45. 长期借款

(1) 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
保证借款		
信用借款	2,104,646,765.68	2,749,705,721.40
抵押借款（附注五、31 注2及注3）	176,926,939.95	189,408,004.44
质押借款（附注五、31 注2）	65,755,833.75	69,516,591.40
一年内到期的非流动负债	-1,392,175,909.78	-1,639,569,827.94
合计	955,153,629.60	1,369,060,489.30

长期借款分类的说明：

无

其他说明

√适用 □不适用

于 2026 年 6 月 30 日，本集团上述借款的年利率为 2.15%至 2.95%，不存在逾期长期借款（2025 年 12 月 31 日：1.99%至 2.95%）。

46. 应付债券

(1) 应付债券

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付债券	1,011,537,918.94	1,001,076,107.60
一年内到期的非流动负债	-12,024,657.53	-1,660,547.95
合计	999,513,261.41	999,415,559.65

(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
25 沪风电 MTN002（科创债）	100.00	2.09	2025/12/1	3 年	1,000,000,000.00	1,001,076,107.60	-	10,364,109.58	97,701.76	-	1,011,537,918.94	
合计	/	/	/	/	1,000,000,000.00	1,001,076,107.60	-	10,364,109.58	97,701.76	-	1,011,537,918.94	/

经中国银行间市场交易商协会注【2024】MTN914 号文核准，本公司于 2025 年 12 月发行公司债券。此债券采用单利按年计息，固定年利率为 2.09%，每年付息一次，到期一次性偿还本金。于 2026 年 6 月 30 日，本集团将于一年内支付的应付债券为 12,024,657.53 元，列示于一年内到期的非流动负债，见附注五、43。

(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	385,659,871.45	395,834,981.96
一年内到期的非流动负债（附注五、43）	-71,778,801.06	-68,597,794.22
合计	313,881,070.39	327,237,187.74

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	1,293,981,186.03	2,222,165,229.86	
将于一年内支付的产品质量保证准备	-203,568,925.70	-676,599,372.61	
合计	1,090,412,260.33	1,545,565,857.25	/

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2026年6月30日止六个月期间
期初余额	2,222,165,229.86
本期增加	192,180,189.16

本期减少	-1,120,364,232.99
	1,293,981,186.03
减：将于一年内支付的产品质量保证准备	-203,568,925.70
合计	1,090,412,260.33

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）	42,115,969.48	2,485,132.92	7,449,911.01	37,151,191.39	
其他	18,602,953.17	117,793.70	-	18,720,746.87	
合计	60,718,922.65	2,602,926.62	7,449,911.01	55,871,938.26	/

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	18,311,026.62	-	-	18,311,026.62
合计	5,139,396,492.10	-	-	5,139,396,492.10

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
无

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	-722,538.35	-290,187.26				-290,187.26		-1,012,725.61
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	-722,538.35	-290,187.26				-290,187.26		-1,012,725.61
其他综合收益合计	-722,538.35	-290,187.26				-290,187.26		-1,012,725.61

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 2025 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2025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	-1,036,694.48	-4,190.02	-	-1,040,884.50	-4,190.02	-	-	-4,190.02	-
合计	-1,036,694.48	-4,190.02	-	-1,040,884.50	-4,190.02	-	-	-4,190.02	-

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	90,907,070.75	26,180,902.70	12,703,185.85	104,384,787.60
合计	90,907,070.75	26,180,902.70	12,703,185.85	104,384,787.60

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2026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	-2,518,336,850.25	-1,529,421,503.78
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	-2,518,336,850.25	-1,529,421,503.78
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-541,618,710.24	-988,915,346.47
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	-3,059,955,560.49	-2,518,336,850.25

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润0 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润0 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润0 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润0 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润0 元。

61. 营业收入和营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	5,632,962,558.99	5,424,156,109.89	2,645,423,847.78	2,263,310,202.69
其他业务	20,799,426.61	13,652,968.24	18,085,007.67	9,620,111.48
合计	5,653,761,985.60	5,437,809,078.13	2,663,508,855.45	2,272,930,314.17

其他说明：

主营业务

单位：元 币种：人民币

	截至2026年6月30日止六个月期间		截至2025年6月30日止六个月期间	
	收入	成本	收入	成本
销售产品	5,462,766,754.37	5,270,926,781.89	2,466,504,905.29	2,136,920,291.83
提供服务	142,207,684.17	131,948,545.07	140,999,652.83	105,861,135.39
电力销售	27,988,120.45	21,280,782.93	37,919,289.66	20,528,775.47
合计	5,632,962,558.99	5,424,156,109.89	2,645,423,847.78	2,263,310,202.69

其他业务

单位：元 币种：人民币

	截至2026年6月30日止六个月期间		截至2025年6月30日止六个月期间	
	收入	成本	收入	成本
销售材料	8,533,807.49	5,553,302.91	10,323,987.86	3,731,524.59
租赁收入	4,326,902.50	4,618,219.51	3,163,619.82	3,386,848.17
提供服务	7,938,716.62	3,481,445.82	4,597,399.99	2,501,738.72
合计	20,799,426.61	13,652,968.24	18,085,007.67	9,620,111.48

(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

于 2026 年 6 月 30 日，本集团已签订合同、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 48,364,389,638.69 元（2025 年 12 月 31 日：43,998,939,522.53 元），其中：
15,551,604,293.60 元预计将于 2026 年确认收入
32,812,785,345.09 元预计将于 2026 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	12,105,778.63	11,636,103.51
城市维护建设税	1,746,955.40	4,682,488.51
教育费附加	867,080.93	2,198,306.24
地方教育费附加	578,053.96	1,465,537.49
其他	5,921,699.59	5,727,639.02
合计	21,219,568.51	25,710,074.77

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	56,362,788.69	44,878,477.99
代理费及佣金	15,753,991.78	7,470,442.31
中标服务费	13,938,525.10	1,115,502.85
差旅费	11,713,891.43	10,481,249.40
业务招待费	9,850,386.59	12,044,870.73
其他	12,342,585.77	13,232,852.00
合计	119,962,169.36	89,223,395.28

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	86,305,626.61	81,988,895.75

外部支持费	22,410,183.84	21,372,761.22
折旧及摊销	12,612,539.89	9,521,124.95
使用权资产折旧	12,105,723.51	11,940,905.51
差旅费	9,628,256.65	10,716,474.11
办公费	6,282,851.70	6,802,598.35
租赁费	4,073,843.00	3,106,122.72
其他	16,999,718.98	22,824,174.51
合计	170,418,744.18	168,273,057.12

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	61,650,257.64	82,091,511.20
职工薪酬费用	85,272,794.94	91,796,327.36
委外研究及设计费	41,102,337.26	41,187,296.78
折旧及摊销	9,060,036.46	2,530,104.17
租赁费	6,423,092.33	8,032,406.22
差旅费	4,025,913.65	4,081,424.35
其他	5,281,341.20	9,464,339.79
合计	212,815,773.48	239,183,409.87

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）	51,691,306.76	52,620,786.27
租赁负债利息支出	8,917,043.17	11,443,957.30
利息费用	60,608,349.93	64,064,743.57
利息收入	-3,210,112.02	-7,817,588.18
汇兑损益	-2,254,120.56	11,119,657.05
其他	16,873,963.41	16,606,977.07
合计	72,018,080.76	83,973,789.51

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	1,265,755.10	1,065,755.10
与收益相关	57,949,026.73	17,100,951.30
合计	59,214,781.83	18,166,706.40

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	17,958,446.76	107,296,878.17
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	-128,298.48	-278,462.17
处置联营公司产生的收益	6,720.98	-729,575.03
合计	17,836,869.26	106,288,840.97

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	11,402,300.00	5,017,194.00
合计	11,402,300.00	5,017,194.00

其他说明：

无

71. 信用减值损失（损失负数）

√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	-179,098,571.97	-109,017,778.57
其他应收款坏账损失	-195,028.73	-30,709.25
长期应收款坏账损失	-5,289.44	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	-179,298,890.14	-109,000,684.72

其他说明：

无

72. 资产减值损失（损失负数）

√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	7,239,305.23	10,576,536.59
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-40,005,552.08	-16,482,615.39
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	-32,766,246.85	-5,906,078.80

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	79,380.53	19,704.40
无形资产处置收益	-	-2,510,817.40
合计	79,380.53	-2,491,113.00

其他说明：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	计入截至2026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	79,380.53
无形资产处置收益	-
合计	79,380.53

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	801,265.31	-	801,265.31
其他	1,875,259.34	949,442.44	1,875,259.34
合计	2,676,524.65	949,442.44	2,676,524.65

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	710,000.00	13,339.49	710,000.00
其他	478,089.61	1,133.68	478,089.61
合计	1,188,089.61	14,473.17	1,188,089.61

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	33,829,799.66	16,048,778.35
递延所得税费用	9,996,107.96	66,392,308.07
合计	43,825,907.62	82,441,086.42

(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	-502,524,799.15	-202,775,351.15
按法定/适用税率计算的所得税费用	-75,378,719.87	-30,416,302.67
由符合条件的支出而产生的税收优惠	-21,847,186.63	-40,819,814.78
子公司适用不同税率的影响	1,591,840.15	-4,177,180.90
所得税汇算清缴差异	26,752,322.69	4,322,606.63
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	5,045,556.12	3,598,848.58
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响		
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损及可抵扣暂时性差异	-1,859,272.86	-1,632,149.11
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	109,521,368.02	151,565,078.67
所得税费用	43,825,907.62	82,441,086.42

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2026年6月30日止 六个月期间	截至2025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	-541,618,710.24	-278,922,159.21
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	-0.41	-0.21
其中：		
持续经营基本每股收益	-0.41	-0.21
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 2026 年 6 月 30 日止六个月期间及截至 2025 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	99,552,561.24	106,028,684.12
政府补助	54,250,363.74	10,023,412.75
利息收入	3,210,112.02	7,817,588.18
其他	2,296,402.77	949,442.44
合计	159,309,439.77	124,819,127.49

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	111,399,981.99	112,642,684.22
租赁及物业费	44,386,473.17	50,373,565.95
差旅费	44,024,884.66	40,378,206.70
代理费及佣金	15,753,991.78	7,470,442.31
业务招待费	14,452,864.23	15,946,866.40

中标服务费	13,938,525.10	1,115,502.85
银行手续费	7,600,568.27	5,121,009.14
动力能源费	2,098,819.24	7,630,905.62
其他	31,895,476.63	19,789,062.93
合计	285,551,585.07	260,468,246.12

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	53,643,095.37	50,497,061.47
发行费用	-	321,666.67
合计	53,643,095.37	50,818,728.14

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

于截至 2026 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 86,538,476.46 元（截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间：64,077,030.91 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）	3,090,455,384.63	1,159,885,005.21	37,636,068.51	720,214,449.40	-	3,567,762,008.95

应付债券（含一年内到期）	1,001,076,107.60	-	10,461,811.34	-	-	1,011,537,918.94
租赁负债（含一年内到期）	395,834,981.96	-	43,467,984.86	53,643,095.37	-	385,659,871.45
其他流动负债-超短期融资券	-	1,999,857,555.56	3,593,426.91	-	-	2,003,450,982.47
合计	4,487,366,474.19	3,159,742,560.77	95,159,291.62	773,857,544.77	-	6,968,410,781.81

(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	-546,350,706.77	-285,216,437.57
加：资产减值准备	32,766,246.85	5,906,078.80
信用减值损失	179,298,890.14	109,000,684.72
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	192,296,431.38	149,912,884.64
无形资产摊销	4,303,258.46	4,915,289.82
使用权资产摊销	52,789,231.34	43,053,242.02
长期待摊费用摊销	3,189,732.95	1,716,905.38
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）	-11,402,300.00	-5,017,194.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-79,380.53	2,491,113.00
财务费用（收益以“-”号填列）	63,819,267.11	72,668,269.40
投资损失（收益以“-”号填列）	-17,965,167.74	-106,567,303.14
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	9,996,107.96	66,392,308.07
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）	-1,793,513,273.31	-2,542,888,358.79
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	87,549,152.94	-391,036,372.65
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-874,814,065.25	3,082,074,934.90
专项储备的增加	13,851,720.18	9,288,286.35
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-2,604,264,854.29	216,694,330.95
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	34,550,941.69	95,791,599.15
背书银行/商业承兑汇票支付存货采购款	17,189,981.34	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	2,311,307,611.53	3,272,289,742.41
减: 现金的期初余额	2,531,329,923.78	3,004,695,212.56
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	-220,022,312.25	267,594,529.85

(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	2,311,307,611.53	2,531,329,923.78
其中: 库存现金	2,321,307,611.53	2,541,329,923.78
受到限制的其他货币资金	-10,000,000.00	-10,000,000.00
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	2,311,307,611.53	2,531,329,923.78
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

(7) 供应商融资安排

本集团通过深圳前海环融联易信息科技服务有限公司、交银金融科技有限公司和上海浦东发展银行股份有限公司等(以下简称“供应链平台”)提供的“数字债权凭证”、“蕴通易信”、“浦链通”等供应链金融产品,与合作银行为供应商办理无追索权反向保理业务。具体流程如下:

供应链金融产品是最终付款方在供应链平台上开立的电子债权凭证。本集团根据自身应付账款信息，在供应链平台上向供应商开立相应金额与期限的电子债权凭证，并承诺在其到期日无条件履行付款义务。供应商在供应链平台收到电子债权凭证后，可选择持有到期、申请保理融资或转让支付。若供应商申请保理融资，需在供应链平台提交交易背景资料，经平台审核通过后推送至合作银行。同时，供应商将数字债权凭证转让给银行并签订无追索权保理协议，银行据此向供应商发放融资款项。数字债权凭证到期后，本公司履行付款义务，款项通过供应链平台及银行清分系统结算至数字债权凭证的最终持有方。

单位：元 币种：人民币

	2026年6月30日			
	账面金额	其中：供应商已收到金额	到期日区间	可比应付账款到期日区间
应付账款	3,253,720,596.83	1,256,920,832.10	178天-365天	0天-180天

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	197,870.26	7.7671	1,536,878.10
美元	10,601,979.10	6.8109	72,209,019.45
丹麦克朗	3,543,498.66	1.0392	3,682,403.81
应收账款	-	-	-
其中：欧元	534,028.26	7.7671	4,147,850.90
美元	200,000.00	6.8109	1,362,180.00
丹麦克朗	10,001,361.14	1.0392	10,393,414.50
其他应收款	-	-	-
其中：丹麦克朗	455,130.88	1.0392	472,972.01
应付账款	-	-	-
其中：欧元	584,925.05	7.7671	4,543,171.36
美元	507,769.80	6.8109	3,458,369.33
丹麦克朗	2,839,176.08	1.0392	2,950,471.78
英镑	4,322.00	9.0145	38,960.67
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) 货币缺乏可兑换性的性质及其财务影响、所采用的即期汇率及其估计过程，以及企业因货币缺乏可兑换性而面临的风险

☐ 适用 ☒ 不适用

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

☐ 适用 ☒ 不适用

(4) 境外经营的记账本位币与企业的列报货币之间缺乏可兑换性的情况

☐ 适用 ☒ 不适用

83. 租赁

(1) 作为出租人

本集团将房屋及建筑物和机器设备用于出租，租赁期为 1 年至 2 年，形成经营租赁。部分租赁合同包含续租选择权、终止选择权和可变租金的条款。因预计存在二手市场，租赁资产余值风险不重大。

作为出租人的经营租赁

☒ 适用 ☐ 不适用

与经营租赁有关的损益列示如下：

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	上期租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
房屋及建筑物	3,025,970.90	3,163,619.82	
机器设备	1,300,931.60	-	
合计	4,326,902.50	3,163,619.82	

根据与承租人签订的租赁合同，未折现最低租赁收款额如下：

单位：元 币种：人民币

	截至2026年6月30日止 六个月期间	截至2025年6月30日止 六个月期间
1年以内（含1年）	1,176,666.67	6,052,000.00
合计	1,176,666.67	6,052,000.00

经营租出固定资产，参见附注五、21。

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

(2) 作为承租人

☒ 适用 ☐ 不适用

	单位：元 币种：人民币	
	截至2026年6月30日止 六个月期间	截至2025年6月30日止 六个月期间
租赁负债利息费用	8,917,043.17	11,443,957.30
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	32,895,381.09	13,579,969.44
与租赁相关的总现金流出	86,538,476.46	64,077,030.91

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 2026 年 6 月 30 日及 2025 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 32,895,381.09

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86,538,476.46(单位：元 币种：人民币)

(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	61,650,257.64	82,091,511.20
职工薪酬费用	85,272,794.94	91,796,327.36
委外研究及设计费	41,102,337.26	41,187,296.78
折旧及摊销	9,060,036.46	2,530,104.17

租赁费	6,423,092.33	8,032,406.22
差旅费	4,025,913.65	4,081,424.35
其他	5,281,341.20	9,464,339.79
其中：费用化研发支出	212,815,773.48	239,183,409.87
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

(1) 新设子公司

于截至 2026 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团因新设立而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（四平）新能源设备有限公司（“四平新能源”）	吉林	吉林四平	制造业	100.00	–	人民币2,000,000
柳州市融水县恒鑫新能源有限公司（“柳州恒鑫”）	广西	广西柳州	电力、热力生产和供应业	–	100.00	人民币1,000,000
柳州市柳江区星恒新能源有限公司（“柳州星恒”）	广西	广西柳州	电力、热力生产和供应业	–	100.00	人民币1,000,000
新星市之恒新能源有限公司（“新星之恒”）	新疆	新疆哈密	电力、热力生产和供应业	–	100.00	人民币1,000,000
清涧县之恒新能源有限公司（“清涧之恒”）	陕西	陕西榆林	科技推广和应用服务业	–	100.00	人民币1,000,000
靖远县悦享新能源有限公司（“靖远悦享”）	甘肃	甘肃白银	电力、热力生产和供应业	–	100.00	人民币1,000,000
广东恒峡新能源有限公司（“广东恒峡”）	广东	广东梅州	电力、热力生产和供应业	–	90.00	人民币5,000,000
洮南之恒鼎源新能源有限公司（“洮南之恒鼎源”）	吉林	吉林洮南	电力、热力生产和供应业	–	100.00	人民币1,000,000
靖远县悦享之恒新能源有限公司（“靖远悦享之恒”）	甘肃	甘肃白银	电力、热力生产和供应业	–	100.00	人民币1,000,000

(2) 清算子公司

于截至 2026 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团因清算注销退出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	
上电数智智慧能源（汕头）有限公司（“数智汕头”）	广东	广东汕头	技术服务业	100	–	人民币5,000,000
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	–	100	人民币1,000,000

于 2026 年 1 月 06 日，汕头市濠江区市场监督管理局准予本集团之子公司上电数智智慧能源（汕头）有限公司（以下简称“数智汕头”）注销登记。故自 2026 年 1 月 06 日起，本集团不再将其纳入合并范围。

于 2026 年 6 月 24 日，高邑县市场监督管理局准予本集团之子公司高邑之恒新能源有限公司（以下简称“高邑之恒”）注销登记。故自 2026 年 6 月 24 日起，本集团不再将其纳入合并范围。

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	100.00	-	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	100.00	-	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	制造业	人民币 20,000,000	100.00	-	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	100.00	-	出资设立
风电新疆	新疆	新疆哈密	制造业	人民币 50,000,000	100.00	-	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	100.00	-	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	100.00	-	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	制造业	人民币 236,000,000	100.00	-	出资设立
内蒙古白音新能源发电有限公司（“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	100.00	-	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	100.00	-	出资设立
欧洲研发中心	丹麦	丹麦	服务业	丹麦克朗 7,400,000	100.00	-	出资设立
上海之恒新能源有限公司（“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	100.00	-	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	制造业	人民币 200,000,000	100.00	-	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	电力、热力生产和供应业	人民币 5,000,000	100.00	-	出资设立
北京之远科技有限公司（“风电之远”）	北京	北京	服务业	人民币 10,000,000	100.00	-	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	制造业	人民币 624,000,000	100.00	-	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	运输业	人民币 70,000,000	100.00	-	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	运输业	人民币 90,000,000	100.00	-	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	技术服务业	人民币 10,000,000	51.00	-	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	100.00	-	出资设立

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	
风电张掖叶片	甘肃	甘肃张掖	通用设备制造业	人民币 76,800,000	100.00	-	出资设立
风电洮南叶片	吉林	吉林洮南	制造业	人民币 60,000,000	100.00	-	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	100.00	-	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	-	100.00	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 57,000,000	-	85.00	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 7,200,000	-	100.00	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 55,000,000	-	100.00	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	100.00	-	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	制造业	人民币 3,000,000	100.00	-	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	电力、热力生产和供应业	人民币 6,000,000	100.00	-	出资设立
上海之岱新能源有限公司（“之岱新能源”）	上海	上海	电力、热力生产和供应业	人民币 70,000,000	100.00	-	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	100.00	-	出资设立
上电数智慧能源（嘉兴）有限公司（“数智嘉兴”）	浙江	浙江嘉兴	技术服务业	人民币 5,000,000	100.00	-	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	制造业	人民币 10,000,000	100.00	-	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	100.00	-	出资设立
二零六零混塔（赤峰市）风电有限公司（“二零六零”）	内蒙古	内蒙古赤峰	制造业	人民币 20,000,000	100.00	-	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	100.00	-	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 86,000,000	100.00	-	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	100.00	-	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	100.00	-	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	电力、热力生产和供应业	人民币 1,000,000	100.00	-	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	85.00	-	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	100.00	-	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	制造业	人民币 23,000,000	65.22	-	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	100.00	-	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	-	100.00	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	-	100.00	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	制造业	人民币 100,000,000	90.00	-	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	技术服务业	人民币 40,000,000	51.00	-	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	100.00	-	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 151,500,000	100.00	-	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	100.00	-	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	电力、热力生产和供应业	人民币 10,000,000	100.00	-	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	-	100.00	出资设立

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	
上电托里县新能源有限公司（“托里县新能源”）	新疆	新疆塔城	科技推广和应用服务业	人民币 5,000,000	100.00	-	出资设立
上电（克拉玛依）新能源有限公司（“克拉玛依新能源”）	新疆	新疆克拉玛依	科技推广和应用服务业	人民币 5,000,000	100.00	-	出资设立
上海电气风电集团（贵州）有限公司（“风电贵州”）	贵州	贵州黔南布依族苗族自治州	制造业	人民币 20,000,000	100.00	-	出资设立
阿荣旗兴合新能源有限公司（“阿荣旗新能源”）	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	-	80.00	出资设立
上电（北海）新能源装备有限公司（“北海新能源”）	广西	广西北海	制造业	人民币 10,000,000	100.00	-	出资设立
上电之榆（榆林）新能源装备有限公司（“榆林新能源”）	陕西	陕西榆林	电力、热力生产和供应业	人民币 10,000,000	100.00	-	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	100.00	-	出资设立
沪电（郯城）新能源设备有限公司（“郯城新能源”）	山东	山东临沂	制造业	人民币 5,000,000	100.00	-	出资设立
华宁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	-	100.00	出资设立
上电（吴忠市红寺堡区）新能源设备有限公司（“吴忠新能源”）	宁夏	宁夏吴忠	制造业	人民币 10,000,000	100.00	-	出资设立
上电（岫岩）新能源有限公司（“岫岩新能源”）	辽宁	辽宁鞍山	科技推广和应用服务业	人民币 2,000,000	100.00	-	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	100.00	-	出资设立
上海电气风电集团（敦煌）新能源设备有限公司（“敦煌新能源”）	甘肃	甘肃酒泉	电气机械和器材制造业	人民币 2,000,000	100.00	-	出资设立
阜新上电新能源有限公司（“阜新新能源”）	辽宁	辽宁阜新	科技推广和应用服务业	人民币 2,000,000	100.00	-	出资设立
延安上电之弘新能源有限公司（“之弘新能源”）	陕西	陕西延安	电力、热力生产和供应业	人民币 5,000,000	-	51.00	出资设立
延安之润上电新能源有限公司（“之润新能源”）	陕西	陕西延安	电力、热力生产和供应业	人民币 5,000,000	-	51.00	出资设立
上电（瑞昌）新能源装备有限公司（“瑞昌新能源”）	江西	江西九江	电力、热力生产和供应业	人民币 10,000,000	100.00	-	出资设立
合山之恒新能源有限公司（“合山之恒”）	广西	广西来宾	电力、热力生产和供应业	人民币 1,000,000	-	100.00	出资设立
温岭翌晖新能源开发有限公司（“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	85.00	-	出资设立
唐河县恒赛新能源有限公司（“唐河新能源”）	河南	河南南阳	电力、热力生产和供应业	人民币 1,000,000	-	80.00	出资设立
上电山能（泰安）风电设备制造有限公司（“风电泰安”）	山东	山东泰安	制造业	人民币 1,000,000	-	65.22	出资设立
上海电气风电集团临风新能源有限公司（“临风新能源”）	上海	上海	电力、热力生产和供应业	人民币 5,000,000	100.00	-	出资设立
上电（四平）风电设备制造有限公司（“上电四平”）	吉林	吉林四平	科技推广和应用服务业	人民币 25,000,000	100.00	-	出资设立
上电（五大连池）新能源装备有限公司（“五大连池新能源”）	黑龙江	黑龙江黑河	电力、热力生产和供应业	人民币 2,000,000	100.00	-	出资设立
四平新能源	吉林	吉林四平	制造业	人民币 2,000,000	100.00	-	出资设立
柳州恒鑫	广西	广西柳州	电力、热力生产和供应业	人民币 1,000,000	-	100.00	出资设立
柳州星恒	广西	广西柳州	电力、热力生产和供应业	人民币 1,000,000	-	100.00	出资设立
新星之恒	新疆	新疆哈密	电力、热力生产和供应业	人民币 1,000,000	-	100.00	出资设立
清俭之恒	陕西	陕西榆林	科技推广和应用服务业	人民币 1,000,000	-	100.00	出资设立
靖远悦享	甘肃	甘肃白银	电力、热力生产和供应业	人民币 1,000,000	-	100.00	出资设立
广东恒峡	广东	广东梅州	电力、热力生产和供应业	人民币 5,000,000	-	90.00	出资设立
洮南之恒鼎源	吉林	吉林洮南	电力、热力生产和供应业	人民币 1,000,000	-	100.00	出资设立
靖远悦享之恒	甘肃	甘肃白银	电力、热力生产和供应业	人民币 1,000,000	-	100.00	出资设立

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 2026 年 6 月 30 日现金及现金等价物的金额为 3,682,403.81 元（2025 年 12 月 31 日：9,965,018.38 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	
联营企业							
一重上电	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
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	16.63	-	权益法核算
纳塔新材料	上海	上海	技术服务	是	20.00	-	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：

本公司持有电气发展新能源 16.63%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

(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				
	一重上电	纳塔新材料	池州新能源	电气新能源发展	一重上电	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	1,006,911,883.41	58,675,726.90	26,593,280.62	1,419,124,199.92	1,105,435,308.34	195,456,313.42	54,086,251.22	62,124,215.95	1,266,850,818.63
非流动资产	513,902,593.85	846,656,976.27	385,976,141.63	4,839,464,002.00	526,488,937.01	-	795,986,995.29	379,983,308.57	4,394,625,864.81
资产合计	1,520,814,477.26	905,332,703.17	412,569,422.25	6,258,588,201.92	1,631,924,245.35	195,456,313.42	850,073,246.51	442,107,524.52	5,661,476,683.44
流动负债	22,618,358.29	98,110,453.80	69,617,895.71	954,917,344.52	100,927,380.71	-	69,951,205.33	89,294,149.35	919,148,885.31
非流动负债	404,232,220.96	385,632,421.30	286,437,694.00	2,877,742,104.77	438,491,691.26	-	400,347,522.05	301,081,540.00	2,471,681,655.78
负债合计	426,850,579.25	483,742,875.10	356,055,589.71	3,832,659,449.29	539,419,071.97	-	470,298,727.38	390,375,689.35	3,390,830,541.09
净资产	1,093,963,898.01	421,589,828.07	56,513,832.54	2,425,928,752.63	1,092,505,173.38	195,456,313.42	379,774,519.13	51,731,835.17	2,270,646,142.35
归属于母公司股东权益	1,093,963,898.01	421,589,828.07	56,513,832.54	2,225,914,150.75	1,092,505,173.38	195,456,313.42	379,774,519.13	51,731,835.17	2,141,129,482.20
按持股比例计算的净资产份额（注）	546,981,949.00	84,317,965.61	14,128,458.13	370,094,059.94	546,252,586.69	78,182,525.37	75,954,903.83	12,932,958.79	355,997,243.94
调整事项	-	-	1,360,588.50	-	-	-9,438.00	-	1,360,588.50	-
--商誉									
--内部交易未实现利润	-	-	1,360,588.50	-	-	-9,438.00	-	1,360,588.50	-
--其他									
对联营企业权益投资的账面价值	546,981,949.00	84,317,965.61	15,489,046.63	370,094,059.94	546,252,586.69	78,173,087.37	75,954,903.83	14,293,547.29	355,997,243.94
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值									
营业收入	24,156,730.61	-	22,660,489.10	243,779,356.06	157,737,923.52	6,048,616.51	-	61,022,353.90	141,171,215.06
净利润	1,458,724.63	-17,434,691.06	4,781,997.37	84,784,668.55	420,088,357.12	-1,336,119.77	-7,994,090.45	22,940,276.20	-13,002,457.11
终止经营的净利润									
其他综合收益									
综合收益总额	1,458,724.63	-17,434,691.06	4,781,997.37	84,784,668.55	420,088,357.12	-1,336,119.77	-7,994,090.45	22,940,276.20	-13,002,457.11
调整事项									
--内部交易未实现利润	-	-	-	-	39,529,560.44	-4,719.00	-	7,656,778.76	-
本年度收到的来自联营企业的股利	-	-	-	-	124,667,843.85	-	-	-	-

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	101,771,665.25	102,660,020.07
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润（注）	-77,793.76	-666,656.10
--其他综合收益（注）	-	-
--综合收益总额	-77,793.76	-666,656.10

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	9,871,418.55	-	9,871,418.55

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	19,555,702.99	-		1,265,755.10		18,289,947.89	与资产相关
递延收益	22,560,266.49	2,485,132.92		6,184,155.91		18,861,243.50	与收益相关
合计	42,115,969.48	2,485,132.92		7,449,911.01		37,151,191.39	/

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	1,265,755.10	1,065,755.10
与收益相关	57,949,026.73	17,100,951.30
合计	59,214,781.83	18,166,706.40

其他说明：

与资产相关的政府补助计入其他收益

与收益相关的政府补助计入其他收益

于 2026 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 2026 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 2026 年 6 月 30 日及 2025 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

	2026 年 6 月 30 日					
	美元项目	欧元项目	丹麦克朗	日元	英镑	合计
外币金融资产—						
货币资金	72,209,019.45	1,536,878.10	—	—	—	73,745,897.55
应收账款	1,362,180.00	4,147,850.90	—	—	—	5,510,030.90
合计	73,571,199.45	5,684,729.00	—	—	—	79,255,928.45
外币金融负债—						
应付账款	3,458,369.33	4,543,171.36	2,117,219.76	—	38,960.67	10,157,721.12

单位：元

	2025 年 12 月 31 日					
	美元项目	欧元项目	丹麦克朗	日元	英镑	合计
外币金融资产—						
货币资金	71,620,784.19	750,126.81	—	—	—	72,370,911.00
外币金融负债—						
应付账款	2,075,298.25	4,507,495.45	2,244,758.21	44,800.00	18.87	8,872,370.78
其他应付款	1,861,665.75	4,092,846.51	—	—	—	5,954,512.26
合计	3,936,964.00	8,600,341.96	2,244,758.21	44,800.00	18.87	14,826,883.04

于 2026 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 5,963,313.42 元（2025 年 12 月 31 日：增加或减少净亏损为 5,754,540.77 元）。

于 2026 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，则本集团将增加或减少净亏损约 120,081.27 元（2025 年 12 月 31 日：减少或增加净亏损约 642,829.42 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 2026 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 1,850,366,524.48 元（2025 年 12 月 31 日：2,087,963,403.15 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 2026 年 6 月 30 日止六个月期间及截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间本集团并无利率互换安排。

于 2026 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 7,756,421.10 元(2025 年 12 月 31 日：增加或减少约 8,759,081.51 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 2026 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 67,262,730.00 元（2025 年 12 月 31 日：减少或增加净亏损约 66,122,500.00 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 2026 年 6 月 30 日及 2025 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 2026 年 6 月 30 日，本集团的流动负债超过流动资产约 6,561,423,339.22 元，截至 2026 年 6 月 30 日止六个月期间净亏损为 546,350,706.77 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 2026 年 6 月 30 日止六个月期间

单位：元 币种：人民币

	2026 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
短期借款	1,232,411,223.74	-	-	-	1,232,411,223.74
应付票据	2,694,217,618.13	-	-	-	2,694,217,618.13
应付账款	14,868,260,315.63	-	-	-	14,868,260,315.63
其他应付款	492,433,613.24	-	-	-	492,433,613.24
其他流动负债	2,018,849,369.16	-	-	-	2,018,849,369.16

一年内到期的非流动负债	1,584,611,576.96	-	-	-	1,584,611,576.96
长期借款	-	23,859,087.08	874,671,358.67	117,454,151.09	1,015,984,596.84
应付债券	-	20,899,999.98	1,008,880,163.54	-	1,029,780,163.52
租赁负债	-	115,918,114.64	212,541,069.50	53,107,350.73	381,566,534.87
合计	22,890,783,716.86	160,677,201.70	2,096,092,591.71	170,561,501.82	25,318,115,012.09

截至 2025 年 12 月 31 日止六个月期间

单位:元 币种:人民币

	2025 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
短期借款	83,011,225.65	-	-	-	83,011,225.65
应付票据	3,682,047,860.24	-	-	-	3,682,047,860.24
应付账款	14,579,776,792.26	-	-	-	14,579,776,792.26
其他应付款	651,412,164.34	-	-	-	651,412,164.34
一年内到期的非流动负债	1,887,968,913.88	-	-	-	1,887,968,913.88
长期借款	-	732,187,382.24	566,290,743.92	609,921,992.53	1,908,400,118.69
应付债券	-	20,899,999.98	1,021,019,341.61	-	1,041,919,341.59
租赁负债	-	107,158,610.54	234,279,979.65	73,166,754.16	414,605,344.35
合计	20,884,216,956.37	860,245,992.76	1,821,590,065.18	683,088,746.69	24,249,141,761.00

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 2026 年 6 月 30 日及 2025 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

	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
计息银行借款、应付债券、租赁负债	6,968,410,781.81	4,487,366,474.19
权益总额	3,619,882,609.58	4,152,671,783.43
权益总额和净负债	10,588,293,391.39	8,640,038,257.62
传动比率	65.81%	51.94%

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	28,613,084.10	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	643,406,348.59	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
合计	/	672,019,432.69	/	/

(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	票据背书/票据贴现（注）	643,406,348.59	-128,298.48
合计	/	643,406,348.59	-128,298.48

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 2026 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 2026 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	票据背书/票据贴现（注）	28,613,084.10	28,613,084.10
合计	/	28,613,084.10	28,613,084.10

其他说明

√适用 □不适用

注：于2026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。

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			156,048,795.38	156,048,795.38
（七）其他非流动金融资产			672,627,300.00	672,627,300.00
持续以公允价值计量的资产总额			828,676,095.38	828,676,095.38
（八）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 2025 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	-	-	69,566,928.61	69,566,928.61
其他非流动金融资产	-	-	661,225,000.00	661,225,000.00
合计	-	-	730,791,928.61	730,791,928.61

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 2026 年 6 月 30 日主要为收益法和市场法（于 2025 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	2026 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	156,048,795.38	折现率	0.70%	负相关	不可观察
其他非流动金融资产	可比交易案例法	672,627,300.00	缺少控股权	15.31%	负相关	不可观察

单位：元 币种：人民币

	估值技术	2025 年 12 月 31 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	69,566,928.61	折现率	0.89%	负相关	不可观察
其他非流动金融资产	可比交易案例法	661,225,000.00	缺少控股权	15.31%	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 2026 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	69,566,928.61	837,997,596.37	-751,387,431.12	-128,298.48	156,048,795.38
其他非流动金融资产	661,225,000.00	-	-	11,402,300.00	672,627,300.00
合计	730,791,928.61	837,997,596.37	-751,387,431.12	11,274,001.52	828,676,095.38

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

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、应付债券、租赁负债和长期借款等。

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

	2026 年 6 月 30 日	
	账面价值	公允价值
金融负债		
长期借款	955,153,629.60	922,374,976.69

应付债券	999,513,261.41	999,531,543.62
租赁负债	313,881,070.39	345,962,107.78
合计	2,268,547,961.40	2,267,868,628.09

单位：元 币种：人民币

	2025 年 12 月 31 日	
	账面价值	公允价值
金融负债		
长期借款	1,369,060,489.30	1,337,630,029.43
租赁负债	327,237,187.74	376,974,786.90
应付债券	999,415,559.65	999,438,729.32
合计	2,695,713,236.69	2,714,043,545.65

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	1,554,012	59.41	59.41

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	1,554,012 万元	-	-	1,554,012 万元

母公司对本公司的持股比例和表决权比例

	2026 年 6 月 30 日		2025 年 12 月 31 日	
	持股比例	表决权比例	持股比例	表决权比例
电气股份	59.41%	59.41%	59.41%	59.41%

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八、3。

√适用 □不适用

除附注八、3 披露的重要联营企业外，

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
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
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
上海戈洛立科技有限公司（“戈洛立”）	联营公司
海南中能新能源有限公司（“海南中能”）	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
一重混塔	联营公司
一重龙申	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
上海电气物业有限公司（“电气物业”）	同受最终控制方控制
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
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
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
上海日立能源电力变压器有限公司（“日立能源”）	同受最终控制方控制
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
上海冷气机厂有限公司（“上海冷气机厂”）	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
上海电气国际经济贸易有限公司（“电气经济贸易”）	同受最终控制方控制
上海电气控股集团有限公司人才发展中心（“电气控股人才中心”）	同受最终控制方控制
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
上海电气研砿（木垒）建筑科技有限公司（“电气研砿（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
上海市机电设计研究院有限公司（“机电设计院”）	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
上海南华兰陵电气有限公司（“兰陵电气”）	同受母公司控制
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
上海电气输配电工程成套有限公司（“输配电成套”）	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
上海电气南通国海环保科技有限公司（“国海环保”）	同受母公司控制
上海电气能源重装科技（蓬莱）有限公司（“电气能源蓬莱”）	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
上海电气集团财务有限责任公司（“电气财务”）	同受母公司控制
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
上海环保工程成套有限公司（“环保成套”）	同受母公司控制
上海电气绿源科技（吉林）有限公司（“绿源吉林”）	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
上海电气自动化设计研究所有限公司（“电气自动化”）	同受母公司控制
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
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
摩根新材料（上海）有限公司（“摩根新材料”）	母公司的联营公司
青岛华晨伟业电力科技工程有限公司（“青岛华晨伟业”）	母公司的联营公司

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
山西太重上电	采购原材料	协定价格	287,013,715.21	不适用	不适用	90,391,496.41
电机厂	采购原材料、接受劳务	协定价格	180,548,470.48	注1	否	194,871,755.96
电力电子	采购原材料、接受劳务	协定价格	65,022,360.55	注1	否	64,636,525.89
一重龙申	采购原材料	协定价格	44,480,648.43	不适用	不适用	8,227,277.70
杭州爱德旺斯	接受劳务	协定价格	27,405,268.86	不适用	不适用	12,429,918.93
电气研砵（木垒）	采购原材料、接受劳务	协定价格	24,646,017.69	注1	否	46,637,168.16
电气液压	采购原材料	协定价格	16,727,713.25	注1	否	13,025,804.06
电气数字	接受劳务	协定价格	9,808,657.02	注1	否	8,288,936.25
机电设计院	接受劳务	协定价格	9,519,651.39	注1	否	6,286,324.94
戈洛立	采购原材料	协定价格	9,518,281.34	不适用	不适用	6,309,368.98
电气经济贸易	采购原材料	协定价格	8,697,339.55	注1	否	-
海南中能	采购原材料	协定价格	7,362,385.29	不适用	不适用	-
集优标五高强度	采购原材料	协定价格	7,273,656.34	注1	否	7,691,850.38
一重混塔	采购原材料	协定价格	6,371,681.42	不适用	不适用	-
电气物业	接受劳务	协定价格	4,555,130.27	注1	否	3,237,922.08
兰陵电气	接受劳务	协定价格	3,079,646.02	注1	否	48,664.06
青岛华晨伟业	接受劳务	协定价格	2,103,048.80	注1	否	-
华普电缆	采购原材料	协定价格	1,501,443.70	注1	否	634,159.20
上电电机广东	采购原材料、接受劳务	协定价格	583,453.00	注1	否	-
上电电机莆田	采购原材料	协定价格	474,000.00	注1	否	9,390,640.17
苏州天沃	接受劳务	协定价格	349,056.60	不适用	不适用	113,207.55
摩根新材料	采购原材料	协定价格	290,050.00	不适用	不适用	2,230,424.00
电气控股人才中心	接受劳务	协定价格	136,875.00	注1	否	-
电气党校	接受劳务	协定价格	39,800.00	注1	否	-
海立特种	采购原材料	协定价格	38,207.08	不适用	不适用	131,182.04
日立能源	采购原材料	协定价格	3,805.30	不适用	不适用	-
中复连众	采购原材料	协定价格	-	不适用	不适用	6,287,241.77
电气股份	接受劳务	协定价格	-	注1	否	1,005,220.74
临港重机	采购原材料、接受劳务	协定价格	-	注1	否	568,890.00

电气新能源发展	接受劳务	协定价格	-	注 1	否	566,037.75
输配电成套	接受劳务	协定价格	-	注 1	否	341,670.33
电气企服	接受劳务	协定价格	-	注 1	否	288,013.77
国海环保	接受劳务	协定价格	-	注 1	否	7,666.44

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	30,255,398.23	162,886,327.44
山西太重上电	销售产品	协定价格	9,829,536.00	13,599,582.48
杭州爱德旺斯	销售产品、提供劳务	协定价格	1,370,193.72	5,633,027.81
山西太重上电	提供劳务	协定价格	790,268.46	2,723,079.81
一重上电	销售产品、提供劳务	协定价格	403,593.41	-
电气能源蓬莱	提供劳务	协定价格	115,464.15	-
戈洛立	提供劳务	协定价格	21,118.87	44,150.94
输配电成套	销售产品	协定价格	-	22,898,230.08
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
海南申能	提供劳务	协定价格	-	136,556.39
一重混塔	提供劳务	协定价格	-	11,203.73

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 2026 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 1,494,650,000.00 元，接受劳务 362,140,000.00 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
山西太重上电	固定资产	60,703.26	-

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			15,714,853.92	3,329,269.78	-			7,176,394.17	3,886,582.42	-

关联租赁情况说明
□适用 √不适用

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方
☐适用 ☒不适用

本公司作为被担保方
☐适用 ☒不适用

关联担保情况说明
☐适用 ☒不适用

(5) 关联方资金拆借

☐适用 ☒不适用

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

☐适用 ☒不适用

(7) 关键管理人员报酬

☒适用 ☐不适用

单位：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	1,640,286.00	1,820,578.00

其他关联交易
☒适用 ☐不适用

(8) 归还借款

单位：元 币种：人民币

	截至 2026 年 6 月 30 日止 六个月期间	截至 2025 年 6 月 30 日止 六个月期间
电气财务（注 1）	1,000,000.00	1,000,000.00

注 1：公司于 2026 年 6 月 22 日归还于 2024 年 12 月 20 日借入的借款。

(9) 利息支出

单位：元 币种：人民币

	截至 2026 年 6 月 30 日止 六个月期间	截至 2025 年 6 月 30 日止 六个月期间
电气财务	6,102,733.33	6,066,600.00

(10) 利息收入

单位：元 币种：人民币

	截至 2026 年 6 月 30 日止 六个月期间	截至 2025 年 6 月 30 日止 六个月期间
电气财务	2,213,383.41	4,935,975.53

(11) 手续费支出

单位：元 币种：人民币

	截至 2026 年 6 月 30 日止 六个月期间	截至 2025 年 6 月 30 日止 六个月期间
电气财务	739,290.93	865,892.36

(12) 财务公司存款净变动

单位：元 币种：人民币

	截至 2026 年 6 月 30 日止 六个月期间	截至 2025 年 6 月 30 日止 六个月期间
电气财务	-400,812,336.72	-32,938,510.26

(13) 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 2026 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 647,441,530.76 元（2025 年 12 月 31 日：1,064,247,569.33 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	1,633,467,253.78	-	2,034,279,590.50	-
应收票据	电气股份	-	-	152,088,923.24	-
应收票据	电气（江苏）综合能源	-	-	13,232,500.00	-
应收票据	电机厂	-	-	940,000.00	-
应收款项融资	山西太重上电	4,408,716.00	-	20,368,637.24	-
应收款项融资	杭州爱德旺斯	-	-	1,047,318.87	-
应收账款	山西太重上电	136,788,951.99	16,841,486.32	125,766,875.44	11,584,838.72
应收账款	海南申能	111,269,700.00	4,323,092.19	-	-
应收账款	输配电成套	20,277,254.02	1,175,777.94	4,639,814.02	312,022.56
应收账款	电气（江苏）综合能源	16,445,000.00	2,154,898.19	16,445,000.00	1,701,648.95
应收账款	池州新能源	2,909,482.00	637,808.34	2,909,482.00	491,624.13
应收账款	一重混塔	2,215,937.51	166,911.88	2,215,937.51	78,753.52
应收账款	电机厂	1,973,041.38	112,857.24	1,973,041.38	47,482.54
应收账款	杭州爱德旺斯	1,801,024.24	36,943.00	5,036,115.02	122,281.23
应收账款	一重上电	867,215.43	12,355.49	-	-
应收账款	机电设计院	310,745.40	78,612.37	310,745.40	36,737.91
应收账款	戈洛立	121,700.00	5,300.52	-	-
应收账款	环保成套	31,394.81	7,942.27	31,394.81	3,711.65
应收账款	电力电子	-	-	421,716.00	5,964.70
应收账款	一重龙申	-	-	234,509.00	11,258.61
应收账款	绿源吉林	-	-	200,000.00	2,828.77

合同资产（包含其他非流动资产）	海南申能	227,149,450.00	3,236,268.70	649,059,150.00	9,180,206.98
合同资产（包含其他非流动资产）	华能（浙江岱山）	40,401,000.00	575,605.58	44,409,000.00	628,115.04
合同资产（包含其他非流动资产）	山西太重上电	22,888,649.89	326,101.71	24,501,969.89	346,552.63
合同资产（包含其他非流动资产）	电气租赁	21,867,140.81	311,547.94	21,867,140.81	309,285.96
合同资产（包含其他非流动资产）	池州新能源	12,826,334.47	182,740.77	12,826,334.47	181,413.98
合同资产（包含其他非流动资产）	机电设计院	1,000,000.00	14,247.31	1,000,000.00	14,143.87
合同资产（包含其他非流动资产）	输配电成套	-	-	21,343,440.00	301,878.80
合同资产（包含其他非流动资产）	戈洛立	-	-	93,000.00	1,315.38
长期应收款	电气置业	5,050,000.00	-	5,050,000.00	-
预付款项	电气置业	7,252,205.48	-	0.24	-
预付款项	电气研砣（木垒）	6,503,414.40	-	13,989,684.00	-
预付款项	一重龙申	3,316,014.20	-	16,094,025.00	-
预付款项	杭州爱德旺斯	2,978,165.25	-	-	-
预付款项	海南申能	2,151,978.14	-	2,084,689.79	-
预付款项	电机厂	1,620,730.00	-	45,241,821.30	-
预付款项	电气物业	1,249,510.09	-	-	-
预付款项	一重混塔	200,000.00	-	1,800,000.00	-
预付款项	山西太重上电	-	-	6,405,586.69	-

(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	213,881,228.49	240,370,000.00
应付票据	电力电子	52,144,051.69	63,989,495.39
应付票据	电机厂	30,770,928.17	33,145,144.85
应付票据	上电电机广东	10,000,000.00	-
应付票据	电气液压	9,396,785.32	8,670,039.02
应付票据	一重混塔	8,100,000.00	4,500,000.00
应付票据	杭州爱德旺斯	6,000,000.00	6,600,000.00
应付票据	华普电缆	4,062,883.10	-
应付票据	集优标五高强度	3,579,405.38	6,207,446.12
应付票据	兰陵电气	488,160.01	-
应付票据	电气置业	-	8,806,967.16
应付票据	电气物业	-	2,640,534.76
应付票据	电气数字	-	2,358,511.00
应付票据	中复连众	-	2,097,081.68
应付票据	上电电机莆田	-	783,089.01

应付票据	临港重机	-	613,796.40
应付账款	电机厂	253,405,444.16	21,431,975.94
应付账款	电气研砿（木垒）	219,507,241.83	155,889,420.60
应付账款	山西太重上电	164,067,766.87	100,339,996.71
应付账款	电力电子	150,019,824.76	152,888,209.01
应付账款	上电电机广东	84,239,573.89	93,580,272.00
应付账款	一重混塔	33,653,961.94	38,783,165.49
应付账款	电气置业	28,717,234.90	11,957,886.76
应付账款	电气液压	15,221,171.16	6,268,472.80
应付账款	杭州爱德旺斯	12,438,467.99	3,541,136.62
应付账款	戈洛立	11,184,908.58	4,256,800.11
应付账款	一重龙申	10,000,000.00	9,105,887.50
应付账款	电气经济贸易	9,281,101.88	-
应付账款	集优标五高强度	6,278,354.90	2,333,951.54
应付账款	兰陵电气	5,805,145.70	3,213,659.69
应付账款	电气物业	4,002,686.10	29,244.00
应付账款	青岛华晨伟业	2,198,061.60	422,987.95
应付账款	华普电缆	2,195,782.52	4,567,198.34
应付账款	电气自动化	1,505,773.85	-
应付账款	摩根新材料	1,240,995.93	1,527,670.73
应付账款	联合滚轴	755,521.44	755,521.44
应付账款	电气数字	734,807.89	2,835,894.90
应付账款	上电电机莆田	719,350.99	-
应付账款	张化机重装	694,890.00	694,890.00
应付账款	海立特种	190,111.29	231,839.16
应付账款	电气控股人才中心	136,875.00	-
应付账款	电气企服	51,650.94	91,400.94
应付账款	资文工程咨询	10,500.00	10,500.00
应付账款	日立能源	3,805.30	-
应付账款	电气保险经纪	3.10	3.10
应付账款	国轩新能源	-	290,000.00
应付账款	上海冷气机厂	-	212,635.77
一年内到期的非流动负债	电气财务	497,000,000.00	498,000,000.00
其他应付款	机电设计院	18,803,978.94	16,253,464.38
其他应付款	海南申能	2,454,128.43	-
其他应付款	电机厂	2,244,821.20	2,244,821.20
其他应付款	电气股份	1,060,000.00	1,060,000.00
其他应付款	上海冷气机厂	212,635.77	-
其他应付款	电力电子	40,810.00	40,810.00
其他应付款	电气数字	27,918.00	2,323,573.26
其他应付款	电气党校	1,800.00	1,800.00
其他应付款	集优标五高强度	-	2,613.00
合同负债	海南申能	341,886,000.00	-
合同负债	山西太重上电	16,183,860.00	17,709,360.00
合同负债	电气股份	400,000.00	400,000.00

租赁负债	电气置业	133,135,103.55	145,172,065.31
应付职工薪酬	关键管理人员	205,859.00	205,859.00

(3) 其他项目

□适用 √不适用

7. 关联方承诺

□适用 √不适用

8. 其他

√适用 □不适用

应收应付关联方款项均不计利息、无担保。

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

单位：元 币种：人民币

以权益结算的股份支付对象	
授予日权益工具公允价值的确定方法	
授予日权益工具公允价值的重要参数	
可行权权益工具数量的确定依据	
本期估计与上期估计有重大差异的原因	
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	16,336,601.53

其他说明

于 2019 年，电气股份实施股权激励计划。根据电气股份于 2019 年 5 月 6 日召开的董事会五届十三次会议和 2019 年第一次临时股东大会、2019 年第一次 A 股类别股东会议、2019 年第一次 H 股类别股东会议审议通过的《关于<上海电气集团股份有限公司 A 股限制性股票激励计划(草案)>及其摘要的议

案》、《关于<上海电气集团股份有限公司 A 股限制性股票激励计划实施考核管理办法>的议案》及《关于提请股东大会授权董事会办理 A 股限制性股票激励计划相关事宜的议案》，经上海市国有资产监督管理委员会批复同意，经中国证券监督管理委员会确认无异议并进行了备案，电气股份确定 2019 年 5 月 6 日为授予日。电气股份的股权激励计划向本集团 200 位激励对象共授予 11,091 千股限制性股

票，每股授予价格为人民币 3.03 元。该股份支付分三期，等待期分别为截至 2022 年 6 月 30 日(第一期)、2023 年 6 月 30 日(第二期)及 2024 年 6 月 30 日(第三期)。激励计划授予限制性股票的限售期分别为自相应授予部分股权登记日起 24 个月、36 个月、48 个月。激励对象根据本激励计划获授的限制性股票在限售期内不得转让、用于担保或偿还债务。

于 2021 年 12 月 17 日，电气股份第五届董事会第六十一次会议、第五届监事会第四十四次会议审议通过了《关于调整公司 A 股限制性股票激励计划回购价格的议案》和《关于终止实施公司 A 股限制性股票激励计划暨回购注销已授予但尚未解除限售的限制性股票的议案》。本次拟回购注销电气股份授予激励对象持有的已获授但尚未解除限售的限制性股票 126,162 千股(含授予本集团激励对象的限制性股票)。上述终止股权激励计划并回购注销限制性股票议案于 2022 年 1 月 17 日由电气股份股东大会审议通过。

于 2019 年至 2022 年期间，上述限制性股票构成以权益结算的股份支付，本公司累计确认费用总额为 16,336,601.53 元。

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

	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
房屋、建筑物及机器设备	419,727,410.59	555,629,527.22

(2) 对外投资承诺事项

单位：元 币种：人民币

	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
已签约但未履行	1,049,372,080.00	920,862,780.00

于 2026 年 6 月 30 日，本公司对外投资承诺主要包括：

(i) 向电气新能源发展认缴出资额 1,000,000,000.00 元，持有股权比例 33.33%。截止 2026 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 2026 年 6 月 30 日止六个月期间
保函	6,596,463,734.20

于 2026 年 6 月 30 日，本集团无对外提供担保形成的或有负债（2025 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 6,596,463,734.20 元（2025 年 12 月 31 日：8,035,436,828.36 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

	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
应收账款	7,748,364,708.36	7,372,420,642.45
减：坏账准备	533,102,286.82	355,783,298.99
合计	7,215,262,421.54	7,016,637,343.46

(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）	5,650,488,285.70	5,635,086,975.75
其中：1 年以内	5,650,488,285.70	5,635,086,975.75
1 至 2 年	1,266,837,653.06	898,438,647.75
2 至 3 年	535,543,690.11	501,068,259.76
3 年以上		
3 至 4 年	73,879,718.64	245,405,316.53
4 至 5 年	190,014,596.17	50,792,264.46
5 年以上	31,600,764.68	41,629,178.20
合计	7,748,364,708.36	7,372,420,642.45

(2) 按坏账计提方法分类披露

√ 适用 □ 不适用

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。

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	7,748,364,708.36	100.00	533,102,286.82	6.88	7,215,262,421.54	7,372,420,642.45	100.00	355,783,298.99	4.83	7,016,637,343.46
其中：										
按组合计提坏账准备	7,748,364,708.36	100.00	533,102,286.82	6.88	7,215,262,421.54	7,372,420,642.45	100.00	355,783,298.99	4.83	7,016,637,343.46
合计	7,748,364,708.36	100.00	533,102,286.82	6.88	7,215,262,421.54	7,372,420,642.45	100.00	355,783,298.99	4.83	7,016,637,343.46

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	2,178,383,343.43	28,227,348.30	1.30
逾期 1 年以内	3,742,180,170.83	175,648,330.52	4.69
逾期 1 到 2 年	1,112,826,047.43	71,006,349.76	6.38
逾期 2 到 3 年	440,218,308.50	105,833,085.36	24.04
逾期 3 到 4 年	54,750,949.70	12,812,577.87	23.40
逾期 4 到 5 年	189,216,798.83	121,429,044.81	64.17
逾期 5 年以上	30,789,089.64	18,145,550.20	58.94
合计	7,748,364,708.36	533,102,286.82	6.88

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 坏账准备	355,783,298.99	244,858,698.15	67,539,710.32			533,102,286.82
合计	355,783,298.99	244,858,698.15	67,539,710.32			533,102,286.82

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

(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	4,723,916,825.77	4,980,755,752.85	9,704,672,578.62	50.51	364,960,676.19
合计	4,723,916,825.77	4,980,755,752.85	9,704,672,578.62	50.51	364,960,676.19

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	675,922,217.85	626,523,229.03
合计	687,422,217.85	638,023,229.03

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

其他说明：

☒适用 ☐不适用

于2026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。

(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）	500,306,640.11	312,335,064.79
其中：1 年以内	500,306,640.11	312,335,064.79
1 至 2 年	116,942,281.24	278,598,492.01
2 至 3 年	54,943,859.96	31,743,195.82
3 年以上		
3 至 4 年	6,681,497.00	6,325,975.68
4 至 5 年	-	300,002.00
5 年以上	803,816.19	792,540.02
合计	679,678,094.50	630,095,270.32

(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	568,579,031.45	536,579,633.17
应收押金和保证金	89,640,605.22	78,258,730.47
应收员工备用金	10,213,764.48	9,910,845.12
其他	11,244,693.35	5,346,061.56
合计	679,678,094.50	630,095,270.32

(13) 坏账准备计提情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

	2026 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	679,678,094.50	100.00	3,755,876.65	0.55	675,922,217.85

单位：元 币种：人民币

	2025 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	630,095,270.32	100.00	3,572,041.29	0.57	626,523,229.03

于 2026 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	568,579,031.45	-	-
应收押金和保证金	89,640,605.22	3,755,876.65	4.19
应收员工备用金	10,213,764.48	-	-
其他	11,244,693.35	-	-
合计	679,678,094.50	3,755,876.65	

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)	
2026年1月1日余额	2,532,980.34	-	1,039,060.95	3,572,041.29
2026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	1,077,427.17		930,992.56	2,008,419.73
本期转回	1,275,512.30		549,072.07	1,824,584.37
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日余额	2,334,895.21		1,420,981.44	3,755,876.65

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
详见本财务报表附注三、11。

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	3,572,041.29	2,008,419.73	1,824,584.37			3,755,876.65
合计	3,572,041.29	2,008,419.73	1,824,584.37			3,755,876.65

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2026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	568,579,031.45	83.65	关联方款项	1年以内至3-4年	-
其他应收款2	20,000,000.00	2.94	投标保证金	1年以内	460,721.69
其他应收款3	11,979,422.18	1.76	投标保证金	1年以内至1-2年	516,250.94
其他应收款4	6,478,978.75	0.95	投标保证金	1年以内至2-3年	150,516.31
其他应收款5	6,000,000.00	0.88	投标保证金	1年以内至5年以上	625,777.24
合计	613,037,432.38	90.20	/	/	1,753,266.18

(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

	2026 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	11,464,793,407.44	-163,221,757.73	11,301,571,649.71
减：列示于其他非流动资产的合同资产	6,282,261,085.30	-89,384,611.48	6,192,876,473.82
合计	5,182,532,322.14	-73,837,146.25	5,108,695,175.89

单位：元 币种：人民币

	2025 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	12,060,415,264.38	-170,461,086.85	11,889,954,177.53
减：列示于其他非流动资产的合同资产	6,200,092,712.69	-87,573,457.89	6,112,519,254.80
合计	5,860,322,551.69	-82,887,628.96	5,777,434,922.73

(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 2026 年 6 月 30 日及 2025 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 2026 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

	2026 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	11,464,793,407.44	1.42%	163,221,757.73

单位：元 币种：人民币

	2025 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	12,060,415,264.38	1.41%	170,461,086.85

(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	本期核销	期末余额
合同资产减值准备	170,461,086.85	18,773,655.44	26,012,984.56	-	163,221,757.73

于截至 2026 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	2,446,414,600.00		2,446,414,600.00	2,382,254,600.00		2,382,254,600.00
对联营、合营企业投资	1,105,292,085.64		1,105,292,085.64	1,159,805,402.86		1,159,805,402.86
联营企业	1,105,292,085.64		1,105,292,085.64	1,159,805,402.86		1,159,805,402.86
合计	3,551,706,685.64		3,551,706,685.64	3,542,060,002.86		3,542,060,002.86

(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	
风电南通	13,900,000.00		-	-			13,900,000.00	
欧洲研发中心	7,459,200.00		-	-			7,459,200.00	
内蒙白音	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	
风电之远	10,000,000.00		-	-			10,000,000.00	
汕头五期	5,000,000.00		-	-			5,000,000.00	
海阳新能源	14,600,000.00		-	-			14,600,000.00	
江苏驭风	70,000,000.00		-	-			70,000,000.00	
江苏祥风	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	
风电洮南叶片	60,000,000.00		-	-			60,000,000.00	

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		
风电吉林	15,000,000.00		-	-			15,000,000.00	
风电张掖叶片	75,000,000.00		-	-			75,000,000.00	
张掖装备	1,000,000.00		-	-			1,000,000.00	
之立舟山	7,293,000.00		-	-			7,293,000.00	
风电东营	15,000,000.00		-	-			15,000,000.00	
风电海南	25,000,000.00		-	-			25,000,000.00	
风电舟山	9,000,000.00		-	-			9,000,000.00	
之华新能源	230,820,000.00		8,420,000.00	-			239,240,000.00	
二零六零	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			-	
风电贵州	10,000,000.00		10,000,000.00	-			20,000,000.00	
风电巴彦淖尔	2,000,000.00		-	-			2,000,000.00	
烟台牟平	-		63,000,000.00	-			63,000,000.00	
风电瓜州	-		7,250,000.00	-			7,250,000.00	
新疆新能源	-		3,000,000.00	-			3,000,000.00	
洮南凯风新能源	-		10,490,000.00	-			10,490,000.00	
恒立混塔	-		25,000,000.00	-			25,000,000.00	
合计	2,382,254,600.00		127,160,000.00	63,000,000.00			2,446,414,600.00	

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

于 2026 年 6 月 30 日，权益法长期股权投资明细如下：

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备期 末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合 收益调整	其他权 益变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减 值准备	其他		
一、合营企业												
小计												
二、联营企业												
一重上电	546,252,586.69		-	-	729,362.31			-			546,981,949.00	
电气新能源发展	355,997,243.94		-	-	14,096,816.00			-			370,094,059.94	
中复连众	78,173,087.37		-	78,181,158.88	50,373.16			42,301.65			-	
纳塔新材料	75,954,903.83		11,850,000.00	-	-3,486,938.22			-			84,317,965.61	
池州新能源	14,293,547.29		-	-	1,195,499.34			-			15,489,046.63	
一重龙申	-		-	-	-			-			-	
一重混塔	15,834,377.91		-	-	5,341,681.30			-			21,176,059.21	
其他	73,299,655.83		-	4,975,113.93	-392,372.10			699,164.55			67,233,005.25	
小计	1,159,805,402.86		11,850,000.00	83,156,272.81	17,534,421.79			741,466.20			1,105,292,085.64	
合计	1,159,805,402.86		11,850,000.00	83,156,272.81	17,534,421.79			741,466.20			1,105,292,085.64	

(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	5,777,606,408.74	5,626,247,735.95	2,725,444,372.52	2,327,292,759.08
其他业务	93,840,084.44	83,827,954.59	58,315,578.36	44,653,335.01
合计	5,871,446,493.18	5,710,075,690.54	2,783,759,950.88	2,371,946,094.09

其他说明：

主营业务

单位：元 币种：人民币

	截至 2026 年 6 月 30 日止六个月期间		截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间	
	收入	成本	收入	成本
销售产品	5,650,818,532.00	5,523,253,227.17	2,591,532,095.76	2,219,817,801.52
提供服务	126,787,876.74	102,994,508.78	133,912,276.76	107,474,957.56
合计	5,777,606,408.74	5,626,247,735.95	2,725,444,372.52	2,327,292,759.08

其他业务

单位：元 币种：人民币

	截至 2026 年 6 月 30 日止六个月期间		截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间	
	收入	成本	收入	成本
销售材料	80,765,799.34	74,108,557.06	51,296,071.66	42,641,795.62
租赁收入	8,027,949.34	8,017,867.88	-	-
提供服务	5,046,335.76	1,701,529.65	7,019,506.70	2,011,539.39
合计	93,840,084.44	83,827,954.59	58,315,578.36	44,653,335.01

(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

于 2026 年 6 月 30 日，本公司已签订合同、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 48,364,389,638.69 元（2025 年 12 月 31 日：43,998,939,522.53 元），其中：

15,551,604,293.60 元预计将于 2026 年度确认收入

32,812,785,345.09 元预计将于 2026 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	17,416,988.10	98,080,361.76
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	-128,298.48	-278,462.17
处置联营公司产生的收益	6,720.98	-
合计	17,295,410.60	97,801,899.59

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	79,380.53	
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	59,214,781.83	主要是本期收到的政府补助等。
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	11,402,300.00	
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	1,488,435.04	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	11,046,406.82	
少数股东权益影响额（税后）	92,027.78	
合计	61,046,462.80	

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	-13.97	-0.41	-0.41
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-15.55	-0.45	-0.45

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

法定代表人：乔银平

董事会批准报送日期：2026 年 8 月 14 日

修订信息

☐适用 ☒不适用