

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

2022 年半年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证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、公司负责人缪骏、主管会计工作负责人黄锋锋及会计机构负责人(会计主管人员)张芳声明：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.....	32
第五节	环境与社会责任.....	34
第六节	重要事项.....	36
第七节	股份变动及股东情况.....	56
第八节	优先股相关情况.....	62
第九节	债券相关情况.....	62
第十节	财务报告.....	66

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

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、集团、本集团、公司、本公司	指	上海电气风电集团股份有限公司
上海电气	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	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
国资委	指	国有资产监督管理委员会
中信证券	指	中信证券股份有限公司
普华永道中天	指	普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）
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
分散式风电	指	是指位于用电负荷中心附近，不以大规模远距离输送电力为目的，所产生的电力就近接入电网，并在当地消纳的风电项目
3060 目标	指	应对气候变化，要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
卓刻平台	指	公司研发的海陆共用半直驱技术平台；该技术平台支撑公司全风速段的海陆产品开发基础
“Petrel” 海燕平台	指	公司专门为应对高温、高湿、高盐、台风、地震等多变复杂的海洋环境而自主研发的直驱产品平台
“Poseidon” 海神平台	指	公司针对中国中低风速（含台风区域）开发的全新高度集成半直驱驱动链产品平台

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	缪骏
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	/

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	黄锋锋	秦蕾
联系地址	上海市徐汇区漕宝路115号	上海市徐汇区漕宝路115号
电话	021-54961895	021-54961895
传真	021-34291080	021-34291080
电子信箱	sewc_ir@shanghai-electric.com	sewc_ir@shanghai-electric.com

三、 信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《上海证券报》 https://www.cnstock.com/ 《中国证券报》 https://www.cs.com.cn/ 《证券时报》 http://www.stcn.com/ 《证券日报》 http://www.zqrb.cn/
登载半年度报告的网站地址	http://www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	公司办公地
报告期内变更情况查询索引	/

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

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	中国上海市浦东新区东育路 588 号前滩中心 42 楼
	签字会计师姓名	段永强、李君
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	中信证券股份有限公司
	办公地址	北京市朝阳区亮马桥路 48 号中信证券大厦 21 层
	签字的保荐代表人姓名	宋永新、龚远霄
	持续督导的期间	2021 年 5 月 19 日至 2024 年 12 月 31 日

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	5,177,525,376.79	12,253,341,802.83	-57.75
归属于上市公司股东的净利润	140,738,116.57	351,476,330.36	-59.96
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	38,136,928.93	312,937,573.64	-87.81
经营活动产生的现金流量净额	-3,491,976,307.51	-2,372,901,315.86	不适用
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	7,623,427,569.45	7,622,641,414.55	0.01
总资产	25,590,332,332.80	30,692,598,818.11	-16.62

(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）	0.11	0.40	-72.50
稀释每股收益（元/股）	0.11	0.40	-72.50
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	0.03	0.35	-91.43
加权平均净资产收益率（%）	1.83	6.16	减少4.33个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	0.50	5.57	减少5.07个百分点
研发投入占营业收入的比例（%）	5.36	2.73	2.63

公司主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

注 1、营业收入下降，主要是上年度受政策影响，海上风电市场出现装机高峰，整体交付量较大，本期受在手订单的项目进度等因素影响，部分订单交付延期，导致同比波动明显。

注 2、归属于上市公司股东的净利润下降和归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润下降，主要是由于今年上半年营业收入规模下降，毛利规模下降。

注 3、基本每股收益和稀释每股收益下降，主要是因为归属于上市公司股东的净利润下降而下降。

其他说明详见第三节“六、报告期内主要经营情况”中的相关内容。

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）
非流动资产处置损益	-5,964,052.46	
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	117,375,251.41	主要是公司收到上海紫竹高新技术产业园区的政府补助
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	15,509,925.63	公司持有的非上市权益性投资公允价值变动损益
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	304,954.93	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-6,555,030.95	
其中：视同处置联营公司损益	-6,555,030.95	
减：所得税影响额	18,069,860.92	
合计	102,601,187.64	

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

适用 不适用

九、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

2022 年是“十四五”规划实施的承前启后之年，处于碳达峰·碳中和（以下简称“双碳”）的起步期，也是风电行业全面实现无国家补贴平价上网的第一年。随着国家双碳“1+N”顶层政策体系设计出炉，3060 目标的发展路径更加明晰，能源体系顶层设计文件亦陆续发布。2022 年上半年，国家多部委针对新能源行业做出工作部署，先后发布了《“十四五”现代能源体系规划》《关于促进新时代新能源高质量发展实施方案的通知》《“十四五”可再生能源发展规划》《关于 2022 年新建风电、光伏发电项目延续平价上网政策的通知》等一系列文件，明确了“十四五”期间我国风电等可再生能源行业将进入向大规模、高比例、市场化、高质量发展的新阶段。

2、报告期内行业发展情况

据国家统计局及中国电力企业联合会统计，2022 年 1 月至 6 月，全国风电新增并网装机 1,294 万千瓦，比上年同期增加 210 万千瓦，其中陆上风电新增装机 1,267 万千瓦、海上风电新增装机 27 万千瓦。全国并网风电场发电量为 3,861 亿千瓦时，同比增长 12.2%。全国并网风电设备平均利用小时 1,154 小时，比上年同期降低 58 小时。以上相关数据表明，2022 年上半年国内风力发电市场平稳运行。

（二）报告期内公司所从事的主要业务

公司主营业务为风力发电设备设计、研发、制造和销售以及后市场配套服务，同时推进风资源开发和服务业务，实现各块业务联动。

（三）主要产品及用途

公司产品基本实现了全功率覆盖和全场景覆盖。产品覆盖 2MW 到 11MW 全系列风电机组，主要应用于陆上和海上场景的风力发电。

其中，报告期内销售的陆上风电机组主要是 2.X 系列、3.X 系列、4.X 系列，海上风电机组主要是 4.X 系列、5.X 系列、6.X 系列、7.X 系列、8.XMW 系列。

（四）经营模式

公司经营模式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，由公司生产基地完成风力发电机组的装配、测试与生产，完成订单交付。

2、风资源开发业务

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、电站投资及建设、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。

3、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、风场技术改造、培训与咨询等。公司根据业主方实际业务需求，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，服务完成后由业主方按照合同约定进行验收。

二、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

目前，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，产品基本实现了全功率覆盖和全场景覆盖。陆上产品方面，公司已经成为国内先进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，从技术引进发展到自主研发，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龙头地位。

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。公司注重“风机场网环数”全面发展。

公司积极布局行业前沿产品，积极布局数字化、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。公司主要核心技术体系与内容概述如下表：

序号	核心技术名称	主要内容、特点与技术先进性
1	数字化顶层设计技术	1、全方位覆盖终端、场端、云端，深入穿透底层数据、高效发挥数据价值，为客户提供综合的智慧风场解决方案。公司发展产品数字化、服务产品化，持续为客户提供全生命周期服务 2、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技术研发及应用 3、风电场数字化解决方案
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等度的、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、测试验证等全套设计仿真和验证平台
4	风力发电机组载荷控制技术	风电机组整机全工况数字化的载荷仿真技术，各类先进智能控制算法
5	测试验证技术	风力发电机组部件及系统测试验证、整机测试验证、并网测试验证三部分技术
6	叶片技术	1、叶片与整机一体化设计 2、SE 系列高性能翼型族 3、涡流发生器和后缘锯齿等气动附件开发 4、碳纤维、叶根预制等新型大叶片设计技术
7	永磁直驱发电机与变流器耦合技术	1、发电机、变流器、整机强耦合的设计优化技术 2、基于多模块组合的多通道并联容错技术

序号	核心技术名称	主要内容、特点与技术先进性
8	变桨系统技术	1、变桨系统设计、仿真、计算、测试全套技术 2、变桨控制源代码 3、安全冗余设计技术 4、单轴多电机变桨同步技术
9	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 2、混塔载荷计算技术、载荷处理技术、极限和疲劳分析技术、工艺控制技术
10	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
11	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
12	电网适应性技术	1、高低电压穿越、次同步振荡抑制、无功调压等电网暂态支撑技术 2、有功无功功率控制技术 3、超宽电压、频率和无功适应的分散式弱电网自适应技术 4. 调频响应和惯性响应技术
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。

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

产品方面：

（1）海上产品研发进展：

2022年6月，公司开发的“Poseidon”海神平台首台EW8.X-230机组样机成功下线。该款产品该款产品具有更大的单位千瓦扫风面积，旨在更好地开发利用我国中低风速海域风场资源，为国内海上风电走向平价市场提供优质机组解决方案。

2022年7月，经过部件测试与整车间测试，公司开发的“Petrel”海燕平台首台EW11.0-208机组在广东汕头顺利完成吊装，是目前中国海上风电市场已完成吊装的最大兆瓦级海上产品。该机组将于下半年开始批量交付。

（2）陆上产品研发进展：

公司在卓刻平台上共计开发了WH6.25N-172、WH4.65N-182、WH5.0N-182、WH5.6N-182和WH6.25N-182等5款机型，其中WH4.65N-182、WH5.0N-182、WH5.6N-182和WH6.25N-182等4款机型均已完成样机下线，并于今年7月开始陆续批量生产，同时报告期内公司积极推进卓刻平台WH6.25N-172机型样机试制工作。

为进一步增强产品市场竞争力,公司在卓刻平台基础上通过技术突破和创新研发了容量更大、叶片更长的陆上大容量产品平台。该平台容量将覆盖到 5MW~8MW 级别,叶轮直径超过 200 米,能够适应国内从北到南的大部分市场,兼具大容量和高捕风发电能力等优势。该平台下的 5 款产品均已在报告期内取得设计认证。

技术方面:

(1) 关键核心零部件技术穿透:

① 大叶片设计与制造技术:

a. 2022 年 3 月,公司研发的 S89 叶片通过静载测试,全面应用于卓刻平台产品,并于今年 5 月开始批量交付。S89 采用叶片轻量化设计理念,从气动设计源头上着手,优化结构设计,力主平衡叶片重量和结构可靠性,是公司为平价时代而设计的具有较高竞争力的叶片。

b. 2022 年 7 月,公司研发的 S112 超长海上风电叶片顺利下线。该叶片长达 112 米,是目前国内最长海上风电叶片,其下线标志着公司迈上了海上风机大风轮时代的新台阶。S112 叶片具有如下设计优点:采用高升阻比/低粗糙度敏感性的翼型族,在有效提高风能捕获能力的同时仍能保证在各类风场的复杂环境下仍能保证高鲁棒性(即复杂环境下仍具有安全稳定运行能力);采用自主开发的数字化平台设计技术,对叶片气动性能、结构经济性和整机载荷进行迭代优化设计,使整机效率达到最优平衡;采用碳纤维叶片设计技术,充分发挥碳纤维材料的比模量高、比强度高优势,使机组更加轻盈高效;采用面向制造的模块化设计,为未来提升批量制造效率打下良好的基础。

② 塔架技术:

a. 钢-混凝土混合塔架(以下简称“混塔”)技术研发与制造:

2022 年上半年度,公司完成预研可与风机强耦合的模块化混塔模具,该模具可按不同模数调整管片壁厚,在满足标准化生产的同时,又能提高所生产的混塔搭配主机的适用范围和适配精度。相应自研开发完成有利于标准化生产基地布局的模块化混合塔架体系,可根据不同风场项目的需要适配轮毂高度为 120 米-180 米区间内的所有陆上机型,从提高标准化程度、规模化效益以及长周期高效适配主机迭代等方面提升公司风电机组的综合竞争力。

b. 新型结构塔架技术:报告期内公司完成了新型结构式钢塔的设计工作。该技术将大幅度提升结构承载能力,为陆上大兆瓦低风速机组提供了一种安全、可靠、经济的支撑结构方案。目前应用该技术的塔架已进入生产制造阶段。

③ 驱动链技术研发:

公司已完成了新型紧凑型半直驱驱动链拓扑结构设计,该结构类型的驱动链具备高可靠性、高性能、低成本等优势,目前已经应用于卓刻平台和“Poseidon”海神平台。此外,自主配套开发的国内首款直冷中速永磁同步发电机,通过系统性优化,扭矩密度更高,并充分考虑了在不同产品平台上实现通用的需求,进一步提高了该款发电机的模块化程度。

（2）整机载荷控制技术：

公司提升并优化了 MBC（基于模型的智能控制技术），建立了关键部件的载荷估计器，降低了机组载荷，提升了机组的经济性和安全性。

在风机已有的主控系统基础上，公司在风机侧加装智能终端，形成风机的“双大脑”系统，并为该智能终端开发了健康监测、不平衡计算、寿命估计、工况识别等多款应用软件，可大幅提升了机组智能化水平。

（3）数字化技术：

报告期内，公司在风机端和风场端全面推广和应用包括智能控制系统 WT-Agent、端智能终端&远程听诊系统 Edge-Agent、风场监控与数据采集系统 Park-Agent 在内的多款数字化产品。根据以上数字化产品实际应用的情况，对其快速升级，增强了风机运行的稳定性和可靠性，提升了客户数字化体验。

在公司云端全面推广应用以下数字化产品并根据应用情况对其进行迭代优化：①故障预测及健康管理 Prognostic-Agent 升级了故障预测算法，可提升故障预警算法准确性；②智能诊断软件平台 Health-Agent 已覆盖逾千台风机，报告期内公司对其预警工程算法进行迭代升级，提升了对大部件“健康状态”的预警准确性；③风电场数字化设计平台 WindSight 升级优化了流体计算算法和软件执行效率，计算准确性和计算效率得到提升，能为客户带来更精准便捷的风资源评估服务。

（4）深远海技术：

报告期内公司加速深远海关键技术研发与布局，继 2021 年完成水池实验后，完成了风机与浮体的详细设计迭代，并对风机+基础的一体化载荷仿真进行优化，相应改进了控制策略，可有效降低漂浮式风机的运行载荷，提升机组的发电量。

（5）全生命周期优化：

① 整机生命周期优化：

陆上机组：2022 年上半年度，公司研发的 3MW 和 4MW 级陆上风机产品（包括 WB3.0N-150、WB3.6N-168、WB4.55N-168 等机组）已完成调试、运行和维护技术闭环，以及批量问题解决和优化升级，并基于批量风机现场运行情况进行整机系统优化和定制化优化升级，从而提高产品制造可靠性、运行稳定性和发电能力。

海上机组：截至 2021 年 12 月 31 日，公司已累计完成批量安装海上风机共计约 8.5GW，对应的各平台产品均已进入生命周期稳定运行阶段。2022 年上半年度，公司着重对于 WG5.55F-172 机组 W6.5F-185 机组进行生命周期运行的验证，消除机组小批量运行的故障，对于存在的问题进行优化改进，提升了机组的运行稳定性与发电效率，同时也为新产品开发提供设计经验，提升设计可靠性。

② 部件及整机设计工具的优化：

整机设计工具链优化：公司完成了全新的产品生命周期管理系统的一期部署，并在报告期内对该系统进行了迭代优化。公司定制开发的这一产品生命周期管理系统通过对研发流程再造、信息技术应用，可以实现对产品定义、研发项目管理与产品开发流程、研发工艺协同、可配置 BOM（Bill of Material，即物料清单）、一体化变更等贯穿产品全生命周期研发业务的数字化，支撑企业数字化转型，构建起覆盖产品研发需求到产品全生命周期的数据管理平台。

部件设计工具优化：公司持续优化叶片数字化设计平台，2022 上半年度实现了叶片气弹设计大部分流程的数字化，极大地提高了叶片的迭代效率，梳理了基于 MBD（Model Based Design）的叶片设计流程梳理及标准化。该叶片设计平台功能覆盖并打通了翼型设计优化、叶片气动-结构-载荷一体化设计、有限元结构设计、工艺制造等模块。同时，公司完成部署了全新的塔架参数化设计平台，开发并完成了基于马可夫矩阵的塔架主体自动升级优化设计功能，嵌入到塔架设计工具链平台中，提升了塔架设计优化效率。

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	114	51	648	183
实用新型专利	28	42	258	213
外观设计专利	5	2	12	7
软件著作权	4	0	44	40
其他	11	45	157	97
合计	162	140	1,119	540

注：上表累计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	277,409,158.82	334,113,469.47	-16.97
资本化研发投入	-	-	-
研发投入合计	277,409,158.82	334,113,469.47	-16.97
研发投入总额占营业收入比例（%）	5.36	2.73	增加 2.63 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 币种：人民币

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	6MW 直驱型海上风电机组系统优化设计、先进制造及验证技术	12,303.10	52.96	10,400.71	项目处于开发验证阶段	对原 6MW 机组进行优化升级和改造，使之具有更好的发电性能及制造性，并进行批量验证	6MW 同时期风轮直径最大，可靠性领先	提高 6MW 风电机组的发电性能，使其具体更好的制造性
2	关键核心零部件技术穿透	12,731.99	3,216.36	7,544.28	项目处于开发验证阶段	对风电机组几大关键核心零部件进行技术研究	大型风电机组几大关键核心零部件设计穿透，技术达到国内第一梯队	掌握核心零部件关键技术研究，有效降本，提高新产品竞价能力
3	全生命周期设计优化技术研究	10,674.85	1,270.00	10,181.98	项目处于开发验证阶段	掌握部件、整机、风电场不同层级的优化技术；建立整机和风电场优化设计体系；形成部件、整机、风电场优化方法；优化风机设计方法，建设风机设计软件平台	形成数字化转型配套工具链和工具效率达到国内第一梯队。为数字化转型打好基础，实现更快更好的数字化转型	提高风电机组全生命周期内的运维优化能力
4	深远海和综合能源技术研究（二期）	18,205.64	880.58	16,680.90	项目处于详细设计阶段	以新兴的深远海和综合能源风电市场为目标，开展对固定式和漂浮式风机一体化设计技术研究、设计新型式过渡水深和深远海漂浮式基础、漂浮式示范工程研究、海上综合解决方案技术研究、综合能源利用技术研究等	设计适应中国海域条件的漂浮式基础型式，综合能源示范属同期国内最大容量	应用于漂浮式机组新产品的开发
5	新一代数字化和云服务平台开发	21,666.67	3,331.45	16,775.04	项目处于开发验证阶段	研究数字化风机、数字化风场、风云工业互联网平台，以提高风机运行质量、风电场运营效率，提高发电量	数字化和云服务平台相关技术进入国内同行第一梯队	实现风机运行监控数字化管理，实时掌握风机运行状态，及时解决风机运行问题

6	陆上 3.X 产品研发	6,378.88	583.83	5,260.77	量产	针对陆上低风速地区定制化开发单机容量 3.X MW 级别机组,满足陆上 3MW 以上单机容量需求的低风速区域市场	3.X MW 的单机容量与 15X 米的超大风轮精准匹配低风速市场对捕风、占地和造价的多维需求。与整机一体化设计的高效、轻质、超长叶片可实现对风能资源的高效利用。该项目产品在大兆瓦低风速产品中已达到国内领先水平	面向北方和中东部市场,更加全面的 3.XMW 级别解决方案
7	陆上 4.X 产品研发	11,386.88	1,073.91	6,998.25	量产	针对国内陆上“三北”以及海外市场,定制化开发 4.X MW 级别机组,以单机大容量实现开发成本的下降,满足大型风电基地类项目的开发需求	该项目产品基于平台化理念开发,充分复用已有海、陆平台的成熟部件和子系统,大幅提升可靠性。大型部套采用模块化和标准化的设计准则,可实现传动链的分体运输与安装,满足陆上运输与施工条件对大兆瓦机组的严苛要求。搭配智能感知与智能监控系统,充分满足大型基地项目的智能化运行与维护需求。该项目产品在高可靠性、高发电能力等方面达到国内领先水平	继承上海电气成熟可靠、批量运行的产品技术,可以及时满足三北市场的需求
8	陆上 5.X 产品研发	13,793.75	5,305.23	10,510.98	样机验证	主要面向陆 5-6MW 级中、高、低风速市场开发的平台化产品,陆上无补贴时代,降低风电场度电成本的大型化平台化产品,系列产品能够覆盖陆上 70% 市场区域。	该项目打造单机容量 5MW 及以上陆上产品平台。该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、基于模型控制和独立变桨等多项新技术。以更低度电成本满足大型基地项目的高收益需求。在产品技和技术属国内领先水平	覆盖陆上风电 70% 以上的应用场景,满足国内中、高、低风速风电市场
9	陆上大兆瓦产品研发	11,000.00	310.72	310.72	项目处于开发阶段	主要面向三北和中东南部等低、中、高风速市场的 6MW 等级以上的平台化产品。在陆上无补贴时代,降低项目度电成本的大型化平台化系列产品,基本能够覆盖陆上 90% 以上的市场区域,尤其是点位资源、风资源和运输条件受限的区域。	该项目打造单机容量 6MW 等级以上陆上产品平台。该平台产品基于发电量分布的整机系统性设计、叶片动态气动设计,优化整机发电性能达到最优;集成整机系统多目标寻优、紧凑型传动链、超大型高效叶片、基于模型控制和独立变桨等多项新技术,实现机组整体尺寸小、重量轻的目标;采用供应链深度协同开发模式,构建低成本、有	覆盖陆上 90% 以上的风电市场区域,尤其是点位资源、风资源和运输条件受限的区域,可满足国内绝大部分低、中、高风速风电市场开发需求

							交付保障的供应链；并通过全方位多层次的测试验证，实现零缺陷的设计闭环。以更低的度电成本满足常规和大型基地项目的收益需求	
10	海上 3-5MW 产品研发	22,583.49	300.66	21,281.73	量产	主要面向中国海域中低风速市场，以及浙南、粤西等中低风速且强台风市场	根据国内海域特点，针对中低风速和台风区域特点，完成机组开发的工作，开发中低风速区域的高发电效率的叶片以及抗台的叶片的设计，通过台风预警机控制策略确保机组在满足发电收益的同时保证机组安全性。产品及技术属于国内领先	面向福建-浙江一带沿海地区，提供高可靠性的 3-5MW 平台机组
11	海上 6-8MW 产品研发	35,590.60	2,901.57	31,160.90	量产	针对福建、广东东部等高风险区域，提供经过验证的成熟产品。同时，针对国内中低风速海域特点，提供发电能力更强的机组，并保证风电场建设投资收益率	采用成熟可靠的直驱永磁技术路线进一步提升机组可靠性水平，应用模块化设计、集成智能控制等先进技术以及大叶片设计技术，功率等级进一步提升，节约海域使用面积，机组在安装前完成调试工作，减少了海上的调试工作量，可有效利用海上安装窗口期。产品和技术属于国内领先	搭建海上大容量超大风轮直驱产品的自主研发能力、可持续创新能力，为业主提供更高兆瓦的选择
12	海上中低风速产品研发	16,034.13	492.59	12,856.34	风场验证阶段	适应山东、江苏、杭州湾以北部等中低风速的海上风电项目	在已有的机组运行经验基础上，通过先进的大叶片设计技术、优化的载荷计算工具和控制算法，保障机组能够捕捉较低的风速，获取最大发电量；发电机通过优化电磁性能，改善发电机的发电效率；优化发电机与逆变器的系统协同设计，保证机组的高效稳定运行且性能最优。产品和技术属于国内领先	有效地降低海上风电项目平准化度电成本 (LCOE)，为平价市场下业主提供收益更优的海上产品
13	海上大兆瓦产品研发	30,991.18	6,017.78	22,279.72	样机验证阶段	适应广东、福建等高风险区域	产品继承了已有的经过验证的平台技术，保证了机组可靠性，通过模块化设计，保证部件的复用率，提高供应链的成熟度，同时通过大叶片技术、先进控制策略及电气系统优化设计，在降低机组载荷同时获	为深远海市场提供具有市场竞争力、高可靠性、低成本的海上大兆瓦风力发电机组

							得最佳的性能表现，保证良好的发电收益。产品技术属于国内领先	
14	海上大兆瓦产品研发（二期）	33,912.00	2,003.30	2,003.30	项目处于开发阶段	适应我国全部海域的海上风电项目	产品继承了经过验证的平台技术，保证了机组可靠性；通过模块化设计，保证部件的复用率，提高供应链的成熟度；同时通过大叶片技术、先进控制策略及电气系统优化设计，在降低机组载荷同时获得最佳的性能表现，保证良好的发电收益。提升机组容量，降低风电场建设成本；产品技术属于国内领先	为深远海市场提供具有市场竞争力、高可靠性、低成本的海上大兆瓦风力发电机组
合计	/	257,253.17	27,740.92	174,245.61	/	/	/	/

注：

1、相比 2021 年末年报，已完成结题的项目包括：“风电机组可靠性和并网测试技术研究”、“风电前瞻性技术预研与研究”“下一代风机载荷仿真技术开发”、“叶片关键技术研究及开发”、“陆上 2.5MW 平台优化及产品研发”、“陆上 3-4MW 级产品开发（二期）”及“海上台风型产品研发”。相应成果见本文“报告期内获得的研发成果”以及 2021 年报中“报告期内获得的研发成果”。

2、基于双碳背景、大兆瓦风机产品及技术研发的市场需求和技术需求，对“6MW 直驱型海上风电机组系统优化设计、先进制造及验证技术”、“陆上 3.X 产品研发”、“陆上 4.X 产品研发”、“陆上 5.X 产品研发”、“海上 3-5MW 产品研发”、“海上 6-8MW 产品研发”、“海上中低风速产品研发”、“海上大兆瓦产品研发”、“深远海和综合能源技术研究（二期）”等研发项目，根据项目实际投入需求相应调整了预算，并新开“陆上大兆瓦产品研发”、“海上大兆瓦产品研发（二期）”两项目。

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)	537	537
研发人员数量占公司总人数的比例(%)	29.1	27.93
研发人员薪酬合计	10,068.16	10,161.14
研发人员平均薪酬	18.75	18.92

教育程度		
学历构成	数量(人)	比例(%)
硕士、博士	293	54.56
本科	237	44.13
大专	7	1.30
合计	537	100
年龄结构		
年龄区间	数量(人)	比例(%)
25周岁及以下	7	1.30
26-35周岁	264	49.16
36-50周岁	256	47.67
51周岁以上	10	1.86
合计	537	100

6. 其他说明

□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

公司积极布局行业内具有领先地位的前沿类产品。风电行业风机大型化趋势明显，大兆瓦风力发电机组的产品开发能力与整体解决方案能力将成为风机整机厂商未来市场核心竞争力。公司风机产品已经实现了能够满足目前市场的全功率与全场景覆盖，可根据不同的地理和气候条件进行差异化设计。并且还可为各类产品提供相应的专业服务，助力客户实现更高效稳定的风场项目运营与投资回报。

根据中国可再生能源学会风能专业委员会 CWEA 的统计，截至 2021 年年底，公司在中国海上风电累计装机容量排名中位居第一。作为国内海上风电市场龙头企业，公司拥有全国最大的海上

风电样本库，已经在大型风机的研发设计与产业化落地上具备领先的技术积累，构筑了高可靠性下的整体最优解决方案能力。长期的技术深耕与前瞻性的产品布局有力支撑了公司未来发展与市场竞争力。基于公司自主研发的海上“Petrel”海燕平台、“Poseidon”海神平台和海陆共用卓刻平台上，公司根据市场当前以及未来发展趋势开发了多款具有市场竞争力的海陆大兆瓦风电机组。

2、核心技术与研发体系优势

公司具备国内较强的整机及关键零部件设计能力，陆上产品基本具备完全的自主知识产权，海上产品已经从技术引进发展到实现自主研发，掌握了先进的海上风电研发、供应链管理、制造和运维能力。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，具备了领先的装备制造能力，形成了由数字化顶层设计、智能化生产制造、整机系统、核心部件、风电场等各个级别组成的核心技术体系优势。在此基础上，公司持续进行对包括叶片、驱动链、塔架等在内的核心部件从设计技术和制造工艺等方面的穿透掌握，更进一步提高关键核心零部件的设计质量、可靠性和系统协同性，增强公司对关键核心零部件技术和供应链的掌控能力。

同时，公司采取开放式研发策略，除上海研发总部以外，还成立了欧洲研发中心、北京研发中心、广东研发中心、杭州研发中心、大连研发中心及西安研发中心，报告期内积极筹建兰州研发中心。其中，欧洲研发中心的成立标志着公司向国际化道路迈出了重要一步。同时，公司还与上海挪华威认证有限公司、中国电力科学研究院有限公司和上海中认尚科新能源技术有限公司等国内外研究机构以及浙江大学、上海交通大学、大连理工大学和兰州大学等高校建立了广泛的合作，充分运用风电领域的国内外优势资源，建立了产学研合作体系，构建了产品、技术、研发的进步与创新的重要引擎。

3、市场区域与风资源覆盖优势

以布局全国性的生产制造基地为基础，联动区域运维中心、销售分公司等组织，基本构建了辐射全国各地的高效高质量服务体系与能力，基本实现了全国各地重点市场客户、资源、人才的覆盖。尤其是海上风电领域形成了对福建、江苏、广东、山东的海上风电重点风资源地区的覆盖与多地联动，稳固公司在海上风电的领先地位。同时，公司持续强化营销力量向北京营销中心及重点区域布局：北京营销中心开展对北京央企客户总部联络及现场沟通，促进了客户总部关系的维护与信息的获取；五个陆上与两个海上区域公司，关注区域市场中的重点市场，在新能源资源开发以及与地方能源企业的合作中取得进展。

4、产品品牌优势

公司经过多年经营发展，已形成了能够满足市场需求的产品体系的产品体系、优质的产品质量、可靠的服务能力。公司产品经过市场多年的验证，获得了具有竞争力的客户口碑、建立了稳定优质的客户群网络。目前，公司是国内风电项目风机设备首选供应商之一，市场知名度高，具有较为突出的品牌优势。

(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

四、经营情况的讨论与分析

自国家提出“双碳”目标以来，国家多部委制定并发布了系列政策大力推进新能源行业的发展。国家发展改革委、国家能源局等 9 部门联合印发《“十四五”可再生能源发展规划》中指出，“十四五”时期是我国推动能源绿色低碳转型、落实应对气候变化国家自主贡献目标的攻坚期，我国可再生能源将进入全新的发展阶段。2022 年上半年度风电行业在“双碳”目标下的“十四五”可再生能源发展规划下持续高质量跃升发展，根据国家能源局统计发布，2022 年 1 月-6 月，全国风电新增并网装机 1,294 万千瓦，同比增长 19.37%。

2021 年度是国家对海上风电补贴的最后一年，海上风机市场出现了装机高峰，整体交付量大且交付均集中在前三季度。2022 年上半年度，国内海上风机交付及装机量在装机高峰后相应有所回落，根据国家能源局统计的数据显示，2022 年上半年度全国海上风电新增并网装机 27 万千瓦，同比减少 87.42%。同时，在手订单的项目进度等因素影响，部分订单交付延期。此外，由于国家对风电市场上网电价补贴政策退坡，海上、陆上风机价格持续走低，市场竞争日趋激烈。以上各项因素导致公司 2022 上半年收入规模较去年同期有较大降幅，净利润随收入规模相应减少。

面对市场的严峻挑战，公司紧密结合政策动向和市场变化，采取各项措施主动应变，同时抓住“双碳”目标带来的行业发展机遇，通过积极开展以下各项工作，力争稳步推动公司继续保持高质量发展，报告期内：

1、以整机业务为战略支点，打造具有技术优势的风机产品，提升核心竞争力

公司持续加强科技创新，推动技术研发，落实技术迭代。为顺应风机大型化趋势，上半年持续优化集成产品开发体系，加快新产品推向市场的速度。4 款卓刻平台产品已陆续完成样机下线并于今年 7 月开始批量生产。公司在卓刻平台基础上升级推出了新一代陆上大容量平台，强有力地提升了陆上产品的竞争力，该平台上的首款产品已经获得批量订单。“Poseidon”海神平台产品 EW8.X-230 和“Petrel”海燕平台产品的 EW11.0-208 两款新机型已经分别在山东、广东获得了首个批量订单，同时 12MW 级以上半直驱海上产品研发已经在报告期内启动，为公司进一步拓展海上风电市场奠定了有力的基础。

2、深入穿透核心部件产业链，构建成本可控、供需平衡的部件供应体系

随着风电行业平价时代的开启，风电整机市场对成本控制的需求愈加强烈，各大整机商对核心重要部件的产业链穿透也提出了更高的要求。如前述研发成果中所述，公司从设计技术和制造工艺等方面对包括叶片、驱动链、塔架等在内的核心部件实现了不同程度的技术穿透掌握，不仅提高了这些核心部件的设计质量以及与整机的系统协同性，还增强了公司对关键核心部件供应链的掌控能力，将为公司实现成本控制策略、保证交付进度等发挥积极的作用。

3、强化市场营销布局，实现全方位业务拓展

公司持续挖掘风电市场潜在商机，对陆上市场，结合各省份新能源发展规划，针对全国各陆上区域不同的市场需求，采用有针对性的营销及风机选型策略，进一步拓展市场；同时依托公司原有的海上市场优势，持续跟踪沿海省份海上风电规划，在广东、山东等省份获取市场订单的同时，公司对海上市场的战略发展也在海南、江苏、浙江、辽宁等省份持续迈进，与申能（集团）有限公司联合投资的零碳装备产业项目也正式落户海南洋浦，推动当地低碳发展。对于海外市场，公司明确了韩国、柬埔寨、越南、东欧、中亚作为市场开拓的重点区域，积极推进属地化团队建设。

报告期内公司新增订单 3,443.40MW，其中已中标尚未签订合同的订单 1,927.20MW，累计在手订单 9,866.60MW。

4、持续推进资源开发合作，发电收入大幅提升

报告期内，公司密切跟进新一轮国家沙漠、戈壁、荒漠大型新能源基地开发进度，制定差异化的项目方案。针对甘肃、四川、内蒙等重点区域加速前期布局，积极对接地方政府，争取资源份额，为后续获取订单及提升市场份额打下良好的基础。

截至报告期末，公司自持风场中已完成建设的装机容量为 109.4MW，在建的装机容量 634MW。同时，公司以参股形式投资了多个风电项目，根据各个参股项目的持股比例折算，共计资源持有量为 220.65MW 左右，其中已完成建设的装机容量为 170.65MW，在建的装机容量为 50MW。

报告期内，公司自持风场中已建成的装机为公司带来的发电收入为 3,961.11 万元，较去年同期增长了 98.43%。

5、提升运维能力，完善后市场服务业务经营体系

通过自研的齿轮箱空中维修、6MW 变压器空中更换等相关的新技术、新工艺、新工装不断得到有效验证，能有效降低运维作业成本、提高运维效率。同时以数字化转型赋能服务业务，进一步提升运维服务质量。

公司深入布局以大容量的新型风电机组替代老旧小容量风电机组（“上大压小”）的风场改造市场，推进定制化风机替代、叶片梯次更换、叶片回收再造利用、深远海叶片运输船开发等业务模式，完善质保期外业务的运营体系，打造循环经济产业链，在后服务服务市场中持续提升行业竞争力。2022 年上半年度，公司质保期外服务业务新接订单金额为 2.31 亿元，与去年基本持平，实现收入 0.6 亿元，较去年同期增长 9%。

6、应对新形势新挑战，主动优化公司“十四五”战略规划

应对“双碳”新形势和竞争合作新挑战，公司主动优化“十四五”战略规划，战略意图扩展为：践行“精于风，不止于风”的发展理念，以新能源为核心主业，以风电为战略支点，纵向对产业链上下游进行垂直整合，横向打造多链共生生态，拥抱“Wind to X”的智慧能源新生态未来。

“精于风”是为纵向垂直整合产业链上下游，以“一体两翼”格局做深做强。其中，“一体”为风力发电设备设计、制造、销售业务，是公司的战略支点；“两翼”是在上游对核心部件进行

布局、在下游拓展风电设备的服务。上游核心部件布局可助力整机业务穿透核心技术、构建核心竞争力，同时实现降本增效；整机业务发展的同时为下游的服务业务提供规模支撑，并随着整机技术实力的提升来拓展服务业务的利润空间。同时公司将继续发展风资源开发以及项目投资的业务。“不止于风”是为横向多链融合，通过链赋能赛道、链应用场景，并且围绕赋能赛道和应用场景来链朋友圈、链数据，打造共生生态，拓宽发展边界。

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

五、风险因素

适用 不适用

（一）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。

（二）经营风险

1、市场竞争风险

风电行业进入平价时代以来，海上、陆上风机价格均持续走低。2022年上半年度前期，供应链大宗原材料的价格仍呈现上涨的态势，虽然近期大宗原材料价格已开始回落，但是短期内需要交付的风机订单均已完成所需原材料的采购并开始生产，因此大宗原材料价格的回落要体现在公

司的经营业绩上还需要一定的周期。因此公司需要不断优化设计和技术迭代更新，推出适应市场需求的高性能、高品质产品。同时持续控制成本，做到技术领先下的成本领先，否则公司的经营业绩和盈利能力或将受到一定程度的影响。对此公司将发挥技术优势，研发创新，顺应市场机组大型化趋势，推出适应不同市场环境需求的新产品。对各核心部件进行全方位的技术穿透，加强产品平台化、模块化、标准化应用，并对关键资源进行提前锁定，有效控制成本，化解市场竞争的风险。

2、核心零部件交付风险

随着全球风电装机需求的释放，全行业的芯片都处于缺货状态，导致相关部件交付周期拉长。同时受到国际形势恶化的影响，部分国际班列停运，主轴等部分依赖进口的核心部件的交付也受到不同程度的影响。以上供应链的风险因素可能对公司后续的正常生产经营及订单交付造成影响。为应对供应链可能带来的风险，公司实施战略采购，加速国产化进程，优化供应链，深入到核心部件上游原材料的供应和制造过程，加强对供应链的掌控，确保有序生产与交付。

3、运输交付风险

随着国内海陆风机大型化发展趋势愈发显现，风机主机设备及叶片尺寸、重量逐步增加，可适配物流运输设备（包括但不限于长途运输车辆、专用倒运车辆、海运船舶等）资源紧张，超限物流审批周期变长，可能导致产品物流运输周期延长，物流成本增加，影响订单交付及收益。公司为此积极推进主机设备可拆解分体物流方案的实施，控制单体运输尺寸重量上限，以扩大可适配物流设备的范围。同时，提前参与设计布局新型风电专用倒运设备及海运船舶，进一步整合锁定物流运输资源，确保物流成本可控，降低交付风险。

（三）财务风险

1、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 8,417,106,861.59 元，期末合计为 8,666,489,349.28 元，占期初及期末资产总额的比例分别为 27.42%和 33.87%，公司的应收账款及合同资产余额较大，占总资产比例较高，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。公司将结合不同订单项目、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。

2、对政府补助存在一定依赖的风险

上期和本期公司非经常性损益中政府补助金额分别为 39,637,435.63 元和 117,375,251.41 元，占利润总额的比例分别为 9.14%和 84.78%，本期与上年同期相比占利润总额的比例增长幅度较大。若未来政府相关政策或补助发生变化，则可能对公司的利润造成不利影响。公司将通过加强技术研发和业务创新，不断提高公司主营业务的盈利能力。

3、毛利率波动的风险

随着国家对风电行业补贴政策的退出，风机售价快速下降，价格竞争进一步加剧。如果公司

产品成本下降的速度无法与市场价格下降的速度相匹配，可能会导致公司毛利率水平出现一定幅度的波动，进而导致公司业绩的波动。公司将积极推进机组大型化的研发落地，优化载荷控制的同时提升机组平台化、模块化程度，并从物料、物流、制造等全方位落实成本压降，确保公司的毛利维持在稳定水平，以应对市场价格下降带来的风险。

（四）行业风险

国家支持与引导政策调整的风险

我国风电行业未来持续与高速发展，一定程度上还将得益于国家政策支持与引导。国家支持与引导政策调整将影响风电场投资者投资意愿与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、公司的影响，前瞻性地做出相应策略调整。

（五）宏观环境风险

新型冠状病毒肺炎疫情对公司经营造成影响的风险

根据 2022 年上半年全国新型冠状病毒肺炎疫情发展情况，仍然存在疫情反复的风险，可能导致产业链相关环节、公司生产基地出现开工率降低或主要原材料、产品运输延迟的情况。公司将严格按照国家防疫管控政策并执行落地，做到思想上保持高度警惕、应急处置更加快速精准、防范措施坚决落实到位。公司将根据交付计划合理安排各生产基地的生产节奏，并通过优化供应链布局、锁定整合物流运输资源；定期摸排供应商所在地防疫政策，对于突发情况提前做好规划与预案，加强供应链应急保障供应能力；多措并举保障各个订单的交付，最大程度地减少新冠疫情带来的风险。

六、报告期内主要经营情况

具体详见第三节“管理层讨论与分析”中“四、经营情况讨论与分析”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	5,177,525,376.79	12,253,341,802.83	-57.75
营业成本	4,239,093,691.96	10,239,635,403.86	-58.60
销售费用	376,873,340.27	866,453,557.80	-56.50
管理费用	221,182,717.12	291,002,661.28	-23.99
财务费用	8,458,185.74	8,976,612.52	-5.78
研发费用	277,409,158.82	334,113,469.47	-16.97
经营活动产生的现金流量净额	-3,491,976,307.51	-2,372,901,315.86	不适用
投资活动产生的现金流量净额	-461,578,951.92	-253,161,910.44	不适用

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
筹资活动产生的现金流量净额	306,776,396.28	2,807,607,315.38	-89.07
税金及附加	17,087,919.63	31,753,536.41	-46.19
其他收益	117,375,251.41	39,637,435.63	196.12
投资收益	85,973,213.06	9,831,541.89	774.46
公允价值变动损益	15,509,925.63	6,512,890.99	138.14
信用减值损失	-76,792,835.93	-58,554,092.80	不适用
资产处置收益	-5,964,052.46	766,537.48	-878.05
营业外收入	637,336.70	1,535,486.69	-58.49
营业外支出	332,381.77	2,528,207.05	-86.85
所得税费用	-2,288,903.64	82,337,477.85	-102.78

营业收入变动原因说明:主要是上年度受政策影响,海上风电出现装机高峰,整体交付量较大,本期受在手订单的项目进度等因素影响,部分订单交付延期,导致同比波动明显。

营业成本变动原因说明:主要是营业收入减少,成本相应减少。

销售费用变动原因说明:主要是整机销售订单减少,按项目收入比例计提的三包费用、中标服务费及佣金也相应减少。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明:主要是销售商品收到的现金减少,同时支付较多到期应付账款和到期票据。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明:主要是本期投资增加,购建长期资产支付的现金相应增加。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明:主要是上年同期公司完成首次公开发行股票并在上海证券交易所科创板上市(以下简称“首次公开发行并上市”),实际收到募集资金27.99亿元,因此本期筹资活动产生的现金流量净额同比有所下降。

税金及附加变动原因说明:主要是随着营业收入减少而相应减少。

其他收益变动原因说明:主要是公司收到上海紫竹高新技术产业园区的政府补助增加。

投资收益变动原因说明:主要是上半年度公司对“如东和风海上风力发电有限公司”、“如东海翔海上风力发电有限公司”等两家参股公司不再有重大影响,实现了历史顺流交易抵消的利润。

公允价值变动损益变动原因说明:主要是公司持有的非上市权益性投资公允价值波动。

信用减值损失变动原因说明:主要是上半年度回款不及预期,逾期金额增加。

资产处置收益变动原因说明:主要是由于甘肃金昌厂房租赁及回购纠纷已得到解决,涉诉厂房租赁事项发生变更,处置部分使用权资产产生的资产处置损失。(详见“第六节 重要事项”中“七、重大诉讼、仲裁事项”的有关说明)

营业外收入变动原因说明:主要是上半年度收到的保险理赔减少。

营业外支出变动原因说明:主要是赔偿支出减少。

所得税费用变动原因说明:主要是因利润总额下降,导致当期所得税相应下降。

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

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1. 资产及负债状况

单位:元 币种:人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	2,389,903,099.03	9.34	6,044,578,371.27	19.69	-60.46	(1)
存货	1,913,116,088.68	7.48	4,156,650,168.84	13.54	-53.97	(2)
长期股权投资	300,430,481.67	1.17	433,030,300.37	1.41	-30.62	(3)
其他非流动金融资产	598,871,300.00	2.34	283,697,074.37	0.92	111.10	(4)
无形资产	142,738,969.78	0.56	88,358,195.93	0.29	61.55	(5)
应付账款	5,216,971,465.61	20.39	7,681,089,646.35	25.03	-32.08	(6)
合同负债	1,555,433,517.59	6.08	3,034,589,566.50	9.89	-48.74	(7)
应付职工薪酬	148,457,258.89	0.58	293,038,295.13	0.95	-49.34	(8)
应交税费	55,111,625.60	0.22	211,405,924.55	0.69	-73.93	(9)
其他应付款	914,414,166.29	3.57	655,238,108.53	2.13	39.55	(10)
长期借款	269,426,343.56	1.05	514,126,094.46	1.68	-47.60	(11)
应付债券	748,298,661.18	2.92	-	-	/	(12)
其他非流动负债	177,961,141.74	0.70	270,453,236.00	0.88	-34.20	(13)
少数股东权益	2,901,844.18	0.01	1,470,000.00	0.00	97.40	(14)

情况说明:

(1) 货币资金变动原因说明:主要是销售商品收到的现金减少,同时支付较多到期应付账款和到期票据。

(2) 存货变动原因说明:主要是上年年末的部分存货在今年上半年度实现了交付。

(3) 长期股权投资变动原因说明：主要是上半年度公司对如东和风海上风力发电有限公司、如东海翔海上风力发电有限公司等两家参股公司不再有重大影响，重分类至其他非流动金融资产。

(4) 其他非流动金融资产变动原因说明：主要是上半年度公司对“如东和风海上风力发电有限公司”、“如东海翔海上风力发电有限公司”等两家参股公司不再有重大影响，从长期股权投资重分类至其他非流动金融资产。

(5) 无形资产变动原因说明：主要是本期公司全资子公司新购入建设厂房用土地，土地使用权增加。

(6) 应付账款变动原因说明：主要是支付到期货款。

(7) 合同负债变动原因说明：主要是随着风机交付逐渐减少。

(8) 应付职工薪酬变动原因说明：主要是年初支付上年度计提的年终奖。

(9) 应交税费变动原因说明：主要是支付了年初未交的增值税和所得税。

(10) 其他应付款变动原因说明：主要是计提应付股利 1.53 亿元，以及增加计提了上半年度销售的海上订单项目的技术提成费。

(11) 长期借款变动原因说明：主要是本期公司在中国银行间市场交易商协会新增发行了 3 年期中期票据（以下简称“3 年期中期票据”）7.5 亿元，归还了部分长期借款。

(12) 应付债券变动原因说明：主要是公司在报告期新增发行了 3 年期中期票据。

(13) 其他非流动负债变动原因说明：主要是风机完成交付逐步减少合同负债，计入其他流动负债的预估增值税相应减少。

(14) 少数股东权益变动原因说明：主要是新设控股子公司之立（浙江舟山）新能源有限公司（本公司持股比例为 51%），报告期内该公司的少数股东对其注资 143 万元。

2. 境外资产情况

适用 不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产 14,249,553.27（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为 0.06%。

公司的境外资产是公司在丹麦投资设立的欧洲研发中心 SEWPG European Innovation Center ApS。

(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

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	上年同期投资额
8,064.45	9,115.5

报告期内对外股权投资额为 8,064.45 万元，主要包括：

① 公司与国家电投集团江西电力有限公司于 2016 年 9 月 30 日合资成立国家电投集团安徽池州新能源有限公司，该合资公司注册资本为 14,000.00 万元，公司持股比例为 25%。报告期内公司出资 1,896.45 万元，截至报告期末公司累计已出资 2,916.25 万元。

② 公司与国家电投集团江苏电力有限公司、中天科技集团有限公司、海恒如东海上风力发电有限公司于 2018 年 8 月 21 日合资成立如东和风海上风力发电有限公司（H4），该合资公司注册资本为 120,000.00 万元，公司持股比例为 5%。报告期内公司出资 1,080.00 万元，截至报告期末公司累计已出资 6,000.00 万元。

③ 公司与国家电投集团江苏电力有限公司、海恒如东海上风力发电有限公司于 2018 年 8 月 21 日合资成立如东海翔海上风力发电有限公司（H7），该合资公司注册资本为 120,000.00 万元，公司持股比例为 18%，报告期内公司出资 3,888.00 万元，截至报告期末公司累计已出资 21,600.00 万元。

④ 公司与一重集团（黑龙江）重工有限公司、上海玻璃钢研究院东台有限公司于 2022 年 3 月 29 日合资成立一重龙申（齐齐哈尔）复合材料有限公司，该合资公司注册资本为 6,000.00 万元，公司持股比例为 20%，报告期内公司出资 1,200.00 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

经董事会一届十二次会议审议通过，公司向全资子公司张掖市立陇新能源开发有限公司（以下简称“立陇新能源”）增加注册资本金 64,800.00 万元，并以其为实施主体在甘肃省张掖市高台北部滩百万千瓦风电基地投资建设 400MW 风电项目，项目总投资为 216,423 万元。具体情况详见公司于 2022 年 4 月 26 日在上交所网站（www.sse.com.cn）及指定媒体披露的《对外投资公告》（公告编号：2022-015）。

截至 2022 年 6 月 30 日，公司已向立陇新能源出资 6,000 万元。立陇新能源已完成签订土地出让合同，并取得电网接入许可批复以及所有开工前的合规手续。项目建设方面，目前已启动道路施工、基础浇筑、升压站建造等相关工作，下半年立陇新能源将加紧建设以保证年底前项目建成并网。

(3) 以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

详见第十节“十一、公允价值的披露”的相关说明。

(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

名称	注册资本	直接持股 比例	2022年6月30日		2022年1-6月	
			总资产	净资产	营业收入	净利润
上海电气风电设备东台有限公司	21,400.00	100%	188,893.22	48,396.91	33,333.05	1,204.78
上海电气风电设备莆田有限公司	30,000.00		156,506.49	23,887.10	37,873.77	425.46
内蒙古白音新能源发电有限公司	8,000.00		38,560.63	10,472.91	2,714.32	1,027.47
上海电气风电广东有限公司	23,600.00		101,600.06	25,059.22	1,012.13	-891.24
上海电气能源装备（内蒙古）有限公司	5,000.00		83,209.53	4,580.23	14,633.01	-187.10
上海电气风电如东有限公司	20,000.00		135,164.88	8,351.04	7,595.12	-390.62
上海电气风电集团滨海风电设备有限公司	5,000.00		58,831.71	5,004.07	-	4.07
上海之恒新能源有限公司	150,000.00		116,833.69	43,358.74	1,985.16	-641.17

2、主要参股公司

单位：万元 币种：人民币

名称	注册资本	股东持股比例	业务类别	2022 年 6 月 30 日		2022 年 1-6 月	
	(万元)			总资产	净资产	营业收入	净利润
一重上电(齐齐哈尔市)新能源有限公司	6,000.00	电气风电：50% 中国第一重型机械股份公司：50%	制造业	42,106.69	19,917.24	-	-78.40
中复连众风电科技有限公司	25,000.00	电气风电：40% 连云港中复连众复合材料集团有限公司：60%	制造业	37,054.55	25,858.68	6,994.46	64.36
国家电投集团安徽池州新能源有限公司	14,000.00	电气风电：25% 国家电投集团江西电力有限公司：60%	电力、热力生产和供应业	57,621.09	12,066.81	1,504.73	-380.03

(七) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

七、其他披露事项

□适用 √不适用

第四节 公司治理

一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
股东大会 2022 年第一次临时会议	2022 年 1 月 7 日	http://www.sse.com.cn	2022 年 1 月 8 日	审议通过《申请注册发行非金融企业债务融资工具的议案》
2021 年年度股东大会	2022 年 5 月 31 日		2022 年 6 月 1 日	审议通过①《2021 年度董事会工作报告》、②《2021 年度监事会工作报告》、③《2021 年度财务决算》、④《2021 年度利润分配预案》、⑤《2021 年度报告及其摘要》、⑥《支付 2021 年度审计费用及续聘 2022 年度审计机构的议案》、⑦《2022 年度日常关联交易的议案》、⑧《第二届董事会独立董事津贴的议案》、⑨《为公司及董事、监事和高级管理人员购买责任保险的议案》 完成选举①第二届董事会非独立董事、②第二届董事会独立董事、③第二届监事会非职工代表监事
股东大会 2022 年第二次临时会议	2022 年 6 月 16 日		2022 年 6 月 17 日	审议通过《公司与上海电气集团股份有限公司共同投资设立合资公司的议案》

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

上述股东大会的表决议案全部审议通过，不存在否决议案的情况。

二、公司董事、监事、高级管理人员和核心技术人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形
金孝龙	董事	离任
王永青	董事	离任
张和平	董事	离任
司文培	董事	离任
储西让	董事	离任
王勇	董事	选举
张洪斌	董事	选举
郑刚	董事	选举
洪彬	董事	选举
夏斯成	董事	选举
薛伟平	董事	选举
张艳	监事	离任
王君炜	监事	离任
阎元	监事	选举
夏骏	监事	选举
王勇	高级管理人员	聘任

公司董事、监事、高级管理人员和核心技术人员变动的情况说明

√适用 □不适用

董事张和平先生于 2022 年 2 月 18 日辞职离任，其离任的具体情况详见公司于 2022 年 2 月 19 日在上交所网站（www.sse.com.cn）及相关指定媒体披露的《关于公司董事辞职的公告》（公告编号：2022-002）。

第一届董事会 2022 年度第一次临时会议经审议同意聘任王勇先生为公司副总裁，其聘任的具体情况详见公司于 2022 年 3 月 9 日在上交所网站（www.sse.com.cn）及相关指定媒体披露的《聘任公司副总裁的公告》（公告编号：2022-005）。

2022 年 5 月 31 日，公司召开了 2021 年年度股东大会，该次会议上董事会和监事会进行了换届选举。换届选举的情况详见公司在上交所网站（www.sse.com.cn）及相关指定媒体于 2022 年 6 月 1 日披露的《2021 年年度股东大会决议公告》（公告编号：2022-027）。

报告期内，因公司组织机构调整，核心技术人员马文勇负责的业务调整至公司陆上事业部，因此其岗位相应调整为公司副总工程师、陆上事业部副部长，核心技术人员彭明根据其技术专长调整至公司全资子公司上海之恒新能源有限公司担任总工程师。核心技术人员朱志权被任命为公司副总工程师。

公司核心技术人员认定情况说明

□适用 √不适用

三、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	
/	

四、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

第五节 环境与社会责任**一、环境信息情况****(一) 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明**

适用 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司的环保情况说明

适用 不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

公司高度重视环境保护和污染防治工作，根据《中华人民共和国环境保护法》及相关法规、《环境管理体系及使用指南》（ISO 14001:2015）等要求，建立健全管理制度，包括《环境因素

识别评价和重要环境因素控制》《固体废物及其他污染物管理》《EHS 合规要求与合规评价》《监视、测量、分析和评价管理》《环境和职业健康安全责任制》《EHS 检查和隐患排查治理管理》《EHS 事件事故管理》《应急准备和响应管理》及相关事件事故应急预案等。公司及其控股子公司全部通过 ISO14001:2015 环境管理体系认证，按照《EHS 事件事故管理》《应急准备和响应管理》程序文件，并结合经营情况建立《环境污染事件综合应急预案》《危险化学品泄漏专项应急预案》《危险废物事故专项应急预案》等应急预案，进行环境污染的预防和事故应急处置。

公司主营业务不属于重污染行业，公司及其控股子公司均不属于所在地生态环境部门公布的重点排污单位。报告期内，公司没有发生环境责任及节能减排重大违规违纪的情况。

3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

(三) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

公司生产经营活动中产生的污染物主要为噪声、废气、废水和固体废物。公司严格遵守国家法律法规及环境污染物排放标准，结合企业所在地生态环境部门要求，落实各项环境保护措施，主要包括：

1、生产性噪声控制方面，在生产区域布置时即考虑厂界距离、周边影响情况，同时选择噪声排放小的环保设备，做好减震降噪措施，从而确保厂界噪声在控制范围内。

2、生产性废气控制方面，在完善有组织排放的基础上，逐步采用环保型的水基涂料、水基清洗剂替代溶剂型的涂料和清洗剂，进一步控制挥发性有机物的排放。报告期内，根据监测数据，均实现达标排放。

3、污水控制方面，公司及其控股子公司生产活动均不会产生污水。生活污水排放，根据实际情况，通过城市污水管网或专业清运车辆，输送至城市污水处理厂处理后达标排放。

4、固体废物控制方面，公司及其控股子公司主要固体废物为生活垃圾、一般工业固体废物和危险废物。生活垃圾由当地环卫部门清运处置；一般工业固体废物，根据其类别交由合格的单位，回收处理或再利用；危险废物交由取得《危险废物经营许可证》的单位进行处置。

(五) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

二、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

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行相关的承诺	股份限售	上海电气（直接控股股东）	上海电气就公司首次公开发行前所持股份的限售安排、自愿锁定股份以及延长锁定期限的承诺如下：“1、自电气风电股票在上海证券交易所科创板上市之日起 36 个月内，本公司不转让或者委托他人管理本公司在本次公开发行前直接或间接持有的电气风电股份，也不由电气风电回购该部分股份。2、电气风电上市后 6 个月内如电气风电股票连续 20 个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后 6 个月的期末（如该日不是交易日，则为该日后第一个交易日）收盘价低于发行价，本公司持有电气风电股票的锁定期限将自动延长 6 个月。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、本公司在前述限售期满后减持本公司在本次公开发行前持有的股份的，应当明确并披露电气风电的控制权安排，保证电气风电持续稳定经营。4、电气风电存在《上市规则》规定的重大违法情形，触及退市标准的，自相关行政处罚决定或者司法裁判作出之日起至电气风电股票终止上市前，本公司承诺不减持电气风电股份。5、本公司减持电气风电股票时，应依照《公司法》《证券法》、中国证券监督管理委员会和上海证券交易所的相关规定执行。本公司将忠实履行承诺，如本公司违反上述承诺或法律强制性规定减持股票的，本公司将在电气风电股东大会及中国证券监督管理委员会指定报刊上公开说明未履行的具体原因并向股东和社会公众投资者道歉，且违规减持电气风电股票所得（以下简称“违规减持所得”）归电气风电所有。如本公司未将违规减持所得上交电气风电，则电气风电有权扣留应付本公司现金红利中与本公司应上交电气风电的违规减持所得金额相等的现金红利。”	2021 年 5 月 19 日 — 2024 年 5 月 18 日	是	是	不适用	不适用

	股份限售	电气控股 (间接控股股东)	电气控股就公司首次公开发行前所持股份的限售安排、自愿锁定股份以及延长锁定期限的承诺如下：“1、本企业在本次公开发行前以本企业所持电气风电控股股东上海电气集团股份有限公司 A 股股票及其孳息为标的非公开发行的可交换债券（以下简称“本次可交债”）已获得上海证券交易所出具的无异议函（上证函[2020]51 号），本企业已于 2020 年 2 月 3 日完成本次可交债第一期发行。除本次可交债投资人依法行使换股权外，自电气风电股票在上海证券交易所科创板上市之日起 36 个月内，本企业不转让或委托他人管理本企业在本次公开发行前间接持有的电气风电股份。2、电气风电上市后 6 个月内如电气风电股票连续 20 个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后 6 个月期末（如该日不是交易日，则为该日后第一个交易日）的收盘价低于发行价，本企业间接持有电气风电股票的锁定期限将自动延长 6 个月。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、本企业在前述限售期满后减持本企业在本次公开发行前间接持有的股份的，应当明确并披露电气风电的控制权安排，保证电气风电持续稳定经营。4、电气风电存在《上市规则》规定的重大违法情形，触及退市标准的，自相关行政处罚决定或者司法裁判作出之日起至电气风电股票终止上市前，本企业承诺不减持本企业间接持有的电气风电股份。5、本企业减持电气风电股票时，应依照《公司法》《证券法》、中国证券监督管理委员会和上海证券交易所的相关规定执行。本企业将忠实履行承诺，如本企业违反上述承诺或法律强制性规定减持股票的，本企业将在中国证券监督管理委员会指定报刊上公开说明未履行的具体原因并向股东和社会公众投资者道歉，且违规减持电气风电股票所得（以下简称“违规减持所得”）归电气风电所有。”	2021 年 5 月 19 日 — 2024 年 5 月 18 日	是	是	不适用	不适用
	股份限售	电气投资 (股东)	电气投资就公司首次公开发行前所持股份的限售安排、自愿锁定股份以及延长锁定期限的承诺如下：“1、自电气风电股票在上海证券交易所科创板上市之日起 36 个月内，本公司不转让或者委托他人管理本公司在上市前直接或间接持有的电气风电股份，也不由电气风电回购该部分股份。2、电气风电上市后 6 个月内如电气风电股票连续 20 个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后 6 个月的（期末如该日不是交易日，则为该日后第一个交易日）收盘价低于发行价，本公司持有电气风电股票的锁定期限将自动延长 6 个月。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、本公司在所述限售期满后减持本公司在本次公开发行前持有的股份的，应当明确并披露电气风电的控制权安排，保证电气风电持续稳定经营。4、电气风电存在《上市规则》规定的重大违法情形，触及退市标准的，自相关行政处罚决定或者司法裁判作出之日起至电气风电股票终止上市	2021 年 5 月 19 日 — 2024 年 5 月 18 日	是	是	不适用	不适用

			前，本公司承诺不减持电气风电股份。5、本公司减持电气风电股票时，应依照《公司法》《证券法》、中国证券监督管理委员会和上海证券交易所的相关规定执行。本公司将忠实履行承诺，如本公司违反上述承诺或法律强制性规定减持股票的，本公司将在电气风电股东大会及中国证券监督管理委员会指定报刊上公开说明未履行的具体原因并向股东和社会公众投资者道歉，且违规减持电气风电股票所得（以下简称“违规减持所得”）归电气风电所有。如本公司未将违规减持所得上交电气风电，则电气风电有权扣留应付本公司现金红利中与本公司应上交电气风电的违规减持所得金额相等的现金红利。”					
股份限售	中信证券投资 有限公司		所持股份限售安排及自愿锁定股份的承诺如下：“本公司承诺认购的电气风电股票于本次发行的股票上市之日起 24 个月内不进行转让。相关法律、法规和规范性文件对前述股份锁定期有特别要求的，以相关法律、法规和规范性文件规定为准。若前述锁定期安排与监管机构最新监管意见不符，则本公司承诺按照最新的监管要求将对锁定期安排进行相应调整。”	2021 年 5 月 19 日 — 2023 年 5 月 18 日	是	是	不适用	不适用
分红	公司		公司就利润分配政策的承诺如下：“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证券交易所科创板上市，为充分保障公司股东的合法权益，为股东提供稳定持续的投资回报，促进股东投资收益最大化的实现，公司承诺将严格遵守上市后适用的《公司章程》以及股东大会审议通过的公司上市后前三年股东分红回报规划，实行积极的利润分配政策。”	2021 年 5 月 19 日 — 2024 年 5 月 18 日	否	是	不适用	不适用
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	长期有效	否	是	不适用	不适用

			<p>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。”</p>					
解决同业竞争	电气控股（间接控股股东）	<p>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</p>	长期有效	否	是	不适用	不适用	

			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。”						
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。”	长期有效	否	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。	长期有效	否	是	不适用	不适用	
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	长期有效	否	是	不适用	不适用	

			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。”					
其他	上海电气 (直接控股股东)	上海电气就持股意向及减持意向的承诺如下：“1、本公司拟长期持有电气风电股票。如果在锁定期满后，本公司拟减持股票的，将认真遵守中国证券监督管理委员会、证券交易所关于股东减持的相关规定，审慎制定股票减持计划。2、本公司在持有电气风电股票锁定期届满后两年内拟减持电气风电股票的，减持价格将不低于电气风电股票的发行价，并通过电气风电在减持前三个交易日予以公告，并在相关信息披露文件中披露本公司减持原因、拟减持数量、未来持股意向、减持行为对电气风电治理结构、股权结构及持续经营的影响。若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。”	长期有效	否	是	不适用	不适用	
其他	上海电气 (直接控股股东)	上海电气关于股价稳定预案的承诺如下：“公司上市（以公司股票在证券交易所挂牌交易之日为准）后三年内，若公司股价持续低于每股净资产，本企业将严格依照《上海电气风电集团股份有限公司上市后三年内稳定公司股价的预案》中规定的相关程序通过回购公司股票的方式启动股价稳定措施。”	2021年 5月19日 — 2024年 5月18日	是	是	不适用	不适用	
其他	公司	公司关于股价稳定预案的承诺如下：“本公司上市（以本公司股票在证券交易所挂牌交易之日为准）后三年内，若本公司股价持续低于每股净资产，本公司将严格依照《上海电气风电集团股份有限公司上市后三年内稳定公司股价的预案》中规定的相关程序通过回购本公司股票的方式启动股价稳定措施。”	2021年 5月19日 — 2024年 5月18日	是	是	不适用	不适用	
其他	公司董事及 高级管理人员	公司董事及高级管理人员就股价稳定预案的承诺如下：“公司上市（以公司股票在证券交易所挂牌交易之日为准）后三年内，若公司股价持续低于每股净资产，本人将严格依照《上海电气风电集团股份有限公司上市后三年内稳定公司股价的预案》中规定的相关程序通过回购公司股票的方式启动股价稳定措施。”	2021年 5月19日 — 2024年 5月18日	是	是	不适用	不适用	

	其他	公司	<p>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：</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>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。”</p>	长期有效	否	是	不适用	不适用
	其他	上海电气（直接控股股东）	<p>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。”</p>	长期有效	否	是	不适用	不适用
	其他	电气控股（间接控股股东）	<p>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。”</p>	长期有效	否	是	不适用	不适用
	其他	公司董事及高级管理人员	<p>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、若公司后续推出股权激励计划，本人承诺拟公布的公司股权</p>	长期有效	否	是	不适用	不适用

			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。”	长期有效	否	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。”	长期有效	否	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。”	长期有效	否	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	长期有效	否	是	不适用	不适用	

			事、高级管理人员，公司将立即停止对其进行现金分红，并停发其应在公司领取的薪酬、津贴，直至该等人士履行相关承诺。”						
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。”	长期有效	否	是	不适用	不适用	
其他	电气控股（间接控股股东）		“本企业作为电气风电的间接控股股东，特此承诺，如因电气风电、甘肃风电与金昌成音之间的纠纷导致甘肃风电无法继续使用甘肃租赁厂房进行生产经营并因此遭受经济损失，本企业将足额赔偿甘肃风电所遭受的一切损失。”注1	长期有效	否	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。	长期有效	否	是	不适用	不适用	

注 1：关于公司、上海电气风电设备甘肃有限公司（以下简称“风电甘肃”）与金昌成音投资管理有限公司（以下简称“金昌成音”）之间的纠纷引起的诉讼已由中华人民共和国最高人民法院审理终结。报告期内，公司已与风电甘肃、金昌成音及其实际控制人上海成音投资管理有限公司（以下简称“上海成音”）达成《厂房租赁及回购纠纷解决及合作的一揽子协议》。（具体情况参见“第六节 重要事项”中“七、临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况”的相关说明。）鉴于相关纠纷已彻底解决，电气控股就该事项的承诺已履行完毕。

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

(一) 诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

报告期内:									
起诉 (申请)方	应诉 (被申请)方	承担连带 责任方	诉讼仲 裁类型	诉讼(仲裁) 基本情况	诉讼(仲裁) 涉及金额	诉讼(仲裁) 是否形成 预计负债及金额	诉讼(仲裁) 进展情况	诉讼(仲裁) 审理结果 及影响	诉讼(仲裁) 判决执行 情况
金昌成音	风电甘肃	一般责任	诉讼	注①	52,762,458.75	否	审理结束	注②	注③
武汉武船重型装备工程有 限责任公司(本诉原告)	海南东方国信风能有限公 司(原海南东方风力发电厂)	无	诉讼	注④	335,120,000.00	否	二审中	注⑤	公司将根据 终审判决书 执行

注①: 金昌成音于 2018 年 8 月向甘肃省高级人民法院(以下简称“甘肃高院”)提交《民事起诉状》,就与公司前身上海电气风电集团有限公司及公司控股子公司风电甘肃有关租赁和收购厂房的合同纠纷提起诉讼。甘肃高院于 2018 年 12 月作出《民事判决书》,编号为(2018)甘民初 152 号。因本公司及风电甘肃不服该判决,向中华人民共和国最高人民法院(以下简称“最高人民法院”)提起上诉,具体情况已在公司 2021 年 5 月 13 日披露的《电气风电首次公开发行股票并在科创板上市招股说明书》中予以披露。

注②: 最高人民法院关于本案的终审判决书具体情况公司已在 2022 年 3 月 29 日披露的《上海电气风电集团股份有限公司 2021 年年度报告》中予以说明。

注③: 2022 年 3 月 7 日,公司与风电甘肃、金昌成音及其实际控制人上海成音签订《厂房租赁及回购纠纷解决及合作的一揽子协议》,风电甘肃于 2022 年 3 月 10 日向金昌成音支付 2022 年-2028 年 50%厂房租赁费用人民币 1,450 万元。

注④: 武汉武船重型装备工程有限责任公司(以下简称“武汉武船”)于 2018 年 11 月向海南省高级人民法院(以下简称“海南高院”)提起诉讼,请求法院判令海南东方国信风能有限公司(以下简称“海南国信”)支付尚未支付的建设工程合同款项 31,736.5 万元以及相应利息。在该案件正式审理前,海南国信于 2019 年 7 月向海南高院提起反诉,请求法院判令武汉武船(被反诉人)支付因工程延期等造成海南国信的电费损失 4,195 万元以及违约金 3,238 万元。武汉武船于 2019 年 12 月 16 日向海南高院提出申请追加公司为本案的第三人。海南高院于 2019 年 12 月 16 日向公司发出了(2018)琼民初 71 号《海南省高级人民法院参加诉讼通知书》,认为本案的处理结果与公司有法律上的利害关系,因此通知公司作为本案第三人参加诉讼。公司及

时就此追加向海南高院提出异议，海南高院未予答复。

注⑤：2021 年 5 月公司收到海南高院转送的海南国信向其提交的《变更诉讼请求申请书》，海南国信在 2019 年 7 月提出的反诉基础上，请求海南高院判令被反诉人追加赔偿因风机设备性能差异导致的损失 4,804 万元。海南高院于 2021 年 12 月 31 日作出了一审判决，驳回了海南国信的反诉请求，一审判决结果对公司无不利影响。因海南国信、武汉武船不服海南高院作出的一审判决，向最高人民法院提起上诉，公司于 2022 年 5 月收到最高人民法院提供的应诉通知书，目前尚未收到法院关于二审的开庭通知。截至报告期末，公司对武汉武船的应收账款账面净值为 12,510,757.63 元。

(三) 其他说明

适用 不适用

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

适用 不适用

公司控股股东上海电气于 2021 年 7 月 5 日收到中国证监会对公司的《调查通知书》，因上海电气涉嫌信息披露违法违规，根据《中华人民共和国证券法》的有关规定，决定对上海电气立案调查。截至本报告披露日，中国证监会尚未出具对上海电气的调查结论。

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

单位:万元 币种:人民币

关联交易类别	关联人	2022 年度全年 预计交易金额	截至报告期末 累计交易金额
向关联人购买原材料	上海电气	97,033.37	5,134.27
	电气控股	2,339.23	267.73
	小计	99,372.60	5,402.00
向关联人销售产品、商品	上海电气	33,952.84	8,804.67
	小计	33,952.84	8,804.67
向关联人提供劳务	上海电气	2,139.80	149.95
	小计	2,139.80	149.95
接受关联人提供的劳务	上海电气	144,566.96	4,368.35
	电气控股	848.50	241.42
	小计	145,415.46	4,609.77
向关联人租入办公场地、厂房	上海电气	3,334.00	1,632.04
	小计	3,334.00	1,632.04
合计		284,214.70	20,598.43

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易**1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

为适应新能源市场发展趋势、抓住新能源市场发展机遇，公司与上海电气在上海共同投资设立合资公司，由该合资公司作为投资平台实施综合能源开发和项目投资。合资公司注册资本 30 亿元，其中本公司出资 10 亿元，持股比例为 33.3%，上海电气出资 20 亿元，持股比例为 66.7%。具体情况详见公司于 2022 年 5 月 31 日在上交所网站（www.sse.com.cn）及指定媒体披露的《与上海电气集团股份有限公司共同投资设立合资公司暨关联交易的公告》（公告编号：2022-024）。该投资事项经公司股东大会 2022 年第二次临时会议审议通过。

2022 年 7 月 4 日，合资公司上海电气新能源发展有限公司完成工商登记正式设立。

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	母公司的控股子公司	4,800,000,000.00	0.350%-1.725%	4,451,503,185.26	12,084,380,682.74	15,626,271,256.70	909,612,611.30
合计	/	/	/	4,451,503,185.26	12,084,380,682.74	15,626,271,256.70	909,612,611.30

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	母公司的控股子公司	560,000,000.00	4.410%	260,000,000.00	0.00	260,000,000.00	0.00
合计	/	/	/	260,000,000.00	0.00	260,000,000.00	0.00

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	2022 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	母公司的控股子公司	电子银行承兑汇票	7,700,000,000.00	1,400,000,000.00	403,045,889.15
上海电气集团财务 有限责任公司	母公司的控股子公司	非融资性保函		3,000,000,000.00	268,012,513.97
上海电气集团财务 有限责任公司	母公司的控股子公司	银票贴现		700,000,000.00	-

注：以上总额和实际发生额均取年度日峰值。

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

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
无															
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）										0					
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）										0					
公司及其子公司对子公司的担保情况															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	被担保方与上市公司的关系	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保			
上海电气风电集团股份有限公司	公司本部	上海电气风电广东有限公司	全资子公司	50,000,000.00	2019/12/11	2019/12/11	2022/6/1	连带责任担保	是	否	-	否			
上海电气风电集团股份有限公司	公司本部	上海电气风电广东有限公司	全资子公司	300,000,000.00	2020/8/6	2020/8/6	2022/6/1	连带责任担保	是	否	-	否			
报告期内对子公司担保发生额合计										-350,000,000.00					
报告期末对子公司担保余额合计（B）										0					
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）										0					
担保总额占公司净资产的比例（%）										0					
其中：															
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）										0					
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）										0					
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）										0					
上述三项担保金额合计（C+D+E）										0					
未到期担保可能承担连带清偿责任说明										/					
担保情况说明										/					

(三)其他重大合同

√适用 □不适用

经董事会一届二次会议审议通过，公司作为联合体成员与中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司及中天科技集团海洋工程有限公司组成联合体以共同参加公开招投标、项目总承包的方式，承接国家电投江苏如东 H4#海上风电场项目及国家电投江苏如东 H7#海上风电场项目。按照合同约定公司分别向国家电投江苏如东 H4#及 H7#海上风电场项目各交付 100 台 W4000-146 机组。截至报告期末，两项目均按照计划完成交付。

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：元 币种：人民币

募集资金来源	募集资金总额	扣除发行费用后 募集资金净额	募集资金 承诺投资总额	调整后募集资金 承诺投资总额 (1)	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)	本年度投入金额 (4)	本年度投入金额占 比 (%) (5) = (4) / (1)
公司在境内首次公开发行人民币普通股 (A 股) 股票募集资金	2,901,333,696.00	2,799,069,742.52	2,799,069,742.52	2,799,069,742.52	1,469,217,305.96	52.49	280,954,479.96	10.04

(二) 募投项目明细

√适用 □不适用

单位：元

项目名称	是否涉及变更投向	募集资金来源	项目募集资金承诺投资总额	调整后募集资金投资总额 (1)	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	节余的金额及形成原因
新产品和技术开发项目	否	公司在境内首次公开发行人民币普通股(A股)股票募集资金	1,010,585,200.00	1,010,585,200.00	490,651,815.47	48.55	2023/12/31	否	是	不适用	不适用	否	不适用
上海电气风电集团江苏滨海测试基地项目	否		538,275,400.00	538,275,400.00	128,000.00	0.02	2024/12/31	否	是	不适用	不适用	否	不适用
后市场能力提升项目(变更前)	是		291,719,000.00	4,138,841.02	4,138,841.02	100.00	2024/6/30	是	是	不适用	不适用	是	不适用
投资定制深远海运维母船项目(变更后)	否		287,580,158.98	287,580,158.98	81,800,000.00	28.44	2024/6/30	否	是	不适用	不适用	否	不适用
海上风电机组柔性化生产技改项目	否		46,335,285.12	46,335,285.12	3,921,380.00	8.46	2024/12/31	否	是	不适用	不适用	否	不适用
陆上风电机组柔性化生产技改项目	否		27,378,800.00	27,378,800.00	2,319,119.99	8.47	2024/12/31	否	是	不适用	不适用	否	不适用
补充流动资金	否		884,776,057.40	884,776,057.40	886,258,149.48	100.17	/	是	是	不适用	不适用	否	不适用

注:

1、经第一届董事会 2022 年度第一次临时会议和第一届监事会 2022 年度第一次临时会议审议通过, 原募投项目“上海电气风电集团山东海阳测试基地项目”的实施主体和地点分别变更为本公司全资子公司上海电气风电集团滨海风电设备有限公司和江苏省盐城市, 项目名称相应变更为“上海电气风电集团江苏滨海测试基地项目”, 使用募集资金金额不变。具体情况详见公司于 2022 年 3 月 9 日在上交所网站 (www.sse.com.cn) 及相关指定媒体披露的《变更募集资金投资项目实施主体和地点的公告》(公告编号: 2022-004)。

2、经董事会一届十次会议和监事会一届六次会议审议通过, 并经股东大会 2021 年第一次临时会议审议批准, 同意将原募投项目“后市场能力提升项目”变更为“投资定制深远海运维母船项目”。具体情况详见公司于 2021 年 10 月 26 日在上交所网站 (www.sse.com.cn) 及相关指定媒体披露的《变更募集资金投资项目的公告》(公告编号: 2021-013)。

3、上表中“补充流动资金”截至期末投入进度已超过 100%, 系因实际募集资金投入金额包含了该项募集资金及该账户中的银行利息收入。

(三) 报告期内募投变更情况

□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

董事会一届十次会议及监事会一届六次会议审议通过了《使用闲置募集资金临时补充流动资金的议案》，同意公司使用额度不超过人民币 5 亿元（含本数）的闲置募集资金临时补充流动资金，使用期限自董事会审议通过之日起不超过 12 个月。具体情况详见董事会于 2021 年 10 月 26 日在上交所网站（www.sse.com.cn）及指定媒体披露的《使用闲置募集资金临时补充流动资金的公告》（公告编号：2021-015）。截至报告期末，公司实际用于临时补充流动资金的闲置募集资金为 2 亿元。

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、用超募资金永久补充流动资金或归还银行贷款情况

适用 不适用

5、其他

适用 不适用

结合江苏省和山东省在“十四五”期间两省区域风电市场发展规划重点以及公司战略规划和市场开拓布局，经第一届董事会 2022 年度第一次临时会议和第一届监事会 2022 年度第一次临时会议审议通过，募集投资项目“上海电气风电集团山东海阳测试基地项目”的实施主体和地点分别由公司全资子公司上海电气风电集团（海阳）新能源有限公司和山东省海阳市变更为公司全资子公司上海电气风电集团滨海风电设备有限公司和江苏省盐城市，项目名称相应变更为“上海电气风电集团江苏滨海测试基地项目”。投资总额由 55,000.00 万元变更为 56,827.54 万元，使用募集资金金额不变，不足部分公司以自筹资金解决。具体情况详见公司于 2022 年 3 月 9 日在上交所网站（www.sse.com.cn）及指定媒体披露的《上海电气风电集团股份有限公司变更募集资金投资项目实施主体和地点的公告》（公告编号：2022-004）。

十三、 其他重大事项的说明

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例（%）	发行 新股	送股	公积金 转股	其他	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份	934,077,052	70.06				-131,564,650	-131,564,650	802,512,402	60.19
1、国家持股									
2、国有法人持股	800,000,000	60.00						800,000,000	60.00
3、其他内资持股	134,077,052	10.06				-131,564,650	-131,564,650	2,512,402	0.19
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股	0	0.00							
其中：境外法人持股	0	0.00							
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股	399,256,348	29.94				131,564,650	131,564,650	530,820,998	39.81
1、人民币普通股	399,256,348	29.94				131,564,650	131,564,650	530,820,998	39.81
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	1,333,333,400	100.00				0	0	1,333,333,400	100.00

2、股份变动情况说明

√适用 □不适用

1、公司首次公开发行战略配售限售股共计149,333,352股，其中限售期限为自公司股票首次公开发行并上市之日起12个月战略配售限售股共计133,333,350股，均于2022年5月19日上市流通。具体情况详见公司于2022年5月11日在上交所网站（www.sse.com.cn）及指定媒体披露的《首次公开发行限售股上市流通公告》（公告编号：2022-020）

2、截至报告期末，战略投资者中信证券投资有限公司通过转融通方式出借的所持限售股已归还1,768,700股。

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

□适用 √不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□适用 √不适用

(二) 限售股份变动情况

√适用 □不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	报告期解除限售股数	报告期增加限售股数	报告期末限售股数	限售原因	解除限售日期
中保投资有限责任公司—中国保险投资基金（有限合伙）	34,133,350	34,133,350	0	0	首发战略配售限售	2022年5月19日
国电投清洁能源基金管理有限公司—国电投创科清洁能源投资（天津）合伙企业（有限合伙）	64,000,000	64,000,000	0	0	首发战略配售限售	2022年5月19日
三峡建信（北京）投资基金管理有限公司—深圳市睿远创业投资合伙企业（有限合伙）	35,200,000	35,200,000	0	0	首发战略配售限售	2022年5月19日
中信证券投资有限公司	743,702	0	1,768,700	2,512,402	保荐机构跟投限售	2023年5月19日
合计	134,077,052	133,333,350	1,768,700	2,512,402	/	/

二、股东情况

(一) 股东总数:

截至报告期末普通股股东总数(户)	38,863
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

单位:股

前十名股东持股情况								
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 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	792,000,000	59.4	792,000,000	792,000,000	无	0	国有法人
国电投清洁能源基金管理有限公司—国电投创科清洁能源投资(天津)合伙企业(有限合伙)	-10,072,700	53,927,300	4.04	0	0	无	0	其他
三峡建信(北京)投资基金管理有限公司—深圳市睿远创业投资合伙企业(有限合伙)	0	35,200,000	2.64	0	0	无	0	其他
中保投资有限责任公司—中国保险投资基金(有限合伙)	-19,496,109	14,637,241	1.1	0	0	无	0	其他
中国银行—易方达稳健收益债券型证券投资基金	12,558,296	12,558,296	0.94	0	0	无	0	其他
上海电气投资有限公司(注)	0	8,000,000	0.6	8,000,000	8,000,000	冻结	0	其他
中信证券股份有限公司	-894,328	7,592,198	0.57	0	0	无	0	其他

江敏	899,905	6,000,000	0.45	0	0	无	0	境内自然人
UBS AG	4,989,171	5,477,124	0.41	0	0	无	0	其他
周志勇	3,382,061	3,382,061	0.25	0	0	无	0	境内自然人

注：报告期内，公司收到股东电气投资来函，获悉其所持本公司股份共计 8,000,000 股被司法冻结。具体情况详见公司于 2022 年 7 月 12 日在上交所网站（www.sse.com.cn）及指定媒体披露的《关于股东持有股份被冻结的公告》（公告编号：2022-037）。

前十名无限售条件股东持股情况

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
国电投清洁能源基金管理有限公司— 国电投创科清洁能源投资（天津）合伙企业（有限合伙）	53,927,300	人民币普通股	53,927,300
三峡建信（北京）投资基金管理有限公司— 深圳市睿远创业投资合伙企业（有限合伙）	35,200,000	人民币普通股	35,200,000
中保投资有限责任公司—中国保险投资基金（有限合伙）	14,637,241	人民币普通股	14,637,241
中国银行—易方达稳健收益债券型证券投资基金	12,558,296	人民币普通股	12,558,296
中信证券股份有限公司	7,592,198	人民币普通股	7,592,198
江敏	6,000,000	人民币普通股	6,000,000
UBS AG	5,477,124	人民币普通股	5,477,124
周志勇	3,382,061	人民币普通股	3,382,061
姚新华	2,420,000	人民币普通股	2,420,000
中国银河国际资产管理（香港）有限公司—银河收益产品 5 号	2,419,000	人民币普通股	2,419,000
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	上海电气与电气投资为一致行动人，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	/		

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

√适用 □不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	上海电气集团股份有限公司	792,000,000	2024年5月19日	0	自公司股票首次公开发行并上市之日起36个月
2	上海电气投资有限公司	8,000,000	2024年5月19日	0	自公司股票首次公开发行并上市之日起36个月
3	中信证券投资有限公司	2,512,402	2023年5月19日	0	自公司股票首次公开发行并上市之日起24个月
上述股东关联关系或一致行动的说明		上海电气与电气投资为一致行动人，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。			

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

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

战略投资者或一般法人的名称	约定持股起始日期	约定持股终止日期
国电投清洁能源基金管理有限公司— 国电投创科清洁能源投资（天津）合伙企业 （有限合伙）	2021 年 5 月 19 日	自公司首次公开发行并上市之日起锁定 12 个月
三峡建信（北京）投资基金管理有限公司— 深圳市睿远创业投资合伙企业（有限合伙）		
中保投资有限责任公司—中国保险投资基金 （有限合伙）		
中信证券投资有限公司		自公司首次公开发行并上市之日起 24 个月
战略投资者或一般法人参与配售新股约定持 股期限的说明	中信证券投资有限公司本次配售的股票限售期为自公司首次公开发行 并上市之日起 24 个月。中国保险投资基金（有限合伙）、国电投创科 清洁能源投资（天津）合伙企业（有限合伙）、深圳市睿远创业投资合 伙企业（有限合伙）承诺获得本次配售的股票限售期为自发行人首次 公开发行并上市之日起 12 个月。以上战略投资者限售期届满后，对获 配股份的减持适用中国证监会和上交所关于股份减持的有关规定。	

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

□适用 √不适用

其它情况说明

□适用 √不适用

(二) 董事、监事、高级管理人员和核心技术人员报告期内被授予的股权激励情况**1. 股票期权**

□适用 √不适用

2. 第一类限制性股票

□适用 √不适用

3. 第二类限制性股票

□适用 √不适用

(三) 其他说明

□适用 √不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

□适用 √不适用

五、存托凭证相关安排在报告期的实施和变化情况

□适用 √不适用

六、特别表决权股份情况

□适用 √不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

(一) 企业债券

适用 不适用

(二) 公司债券

适用 不适用

(三) 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:万元 币种:人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
上海电气风电集团股份有限公司2022年度第一期绿色中期票据	22 沪风电 MTN001 (绿色)	102281011. IB	2022年4月27日	2022年4月29日	2025年4月28日	75,000	3.18	单利按年付息,不计复利。每年付息一次,最后一期利息随本金一起支付。	中国银行间市场交易商协会		询价制	否
上海电气风电集团股份有限公司2022年度第一期超短期融资券	22 沪风电 SCP001	012282679. IB	2022年7月28日	2022年7月29日	2022年10月27日	100,000	1.8	到期一次性还本付息				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. 发行人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

其他说明

2022年1月28日，东方金诚信用评估有限公司信用评级委员会对公司的信用状况进行综合分析和评估，评定公司主体信用等级为AAA，评级展望为稳定。报告期内公司信用评级结果未调整。

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其影响

□适用 √不适用

其他说明

报告期内，公司无相关担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施。

5. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

□适用 √不适用

(四) 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

(五) 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	1.0836	1.0617	增加 2.19 个百分点	
速动比率	0.9448	0.8472	增加 9.76 个百分点	
资产负债率(%)	70.20	75.16	减少 4.96 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	38,136,928.93	312,937,573.64	-87.81	主要是今年上半年度营业收入规模下降,毛利规模下降
EBITDA 全部债务比	0.02	0.02	-0.32	
利息保障倍数	5.32	19.32	-72.47	主要是今年上半年度营业收入规模下降,毛利规模下降
现金利息保障倍数	-191.91	-155.88	不适用	
EBITDA 利息保障倍数	11.99	28.59	-58.07	主要是今年上半年度营业收入规模下降,毛利规模下降
贷款偿还率(%)	100.00	100.00		
利息偿付率(%)	100.00	100.00		

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2022 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	期末余额	期初余额
流动资产:			
货币资金	七、1	2,389,903,099.03	6,044,578,371.27
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	七、4	513,405,098.13	677,690,297.20
应收账款	七、5	2,461,323,730.03	1,952,560,704.32
应收款项融资	七、6	254,102,413.76	252,851,340.76
预付款项	七、7	540,761,720.37	462,580,989.39
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、8	101,857,813.24	81,347,066.87
其中:应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、9	1,913,116,088.68	4,156,650,168.84
合同资产	七、10	6,205,165,619.25	6,464,546,157.27
持有待售资产		-	
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	557,309,780.39	479,725,777.92
流动资产合计		14,936,945,362.88	20,572,530,873.84
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	七、16	5,050,000.00	5,050,000.00
长期股权投资	七、17	300,430,481.67	433,030,300.37
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	七、19	598,871,300.00	283,697,074.37
投资性房地产			
固定资产	七、21	1,873,757,721.10	1,733,524,014.43
在建工程	七、22	359,965,260.67	499,389,505.53
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	373,167,518.72	419,835,595.63
无形资产	七、26	142,738,969.78	88,358,195.93
开发支出			
商誉	七、28	7,293,123.00	7,293,123.00
长期待摊费用	七、29	14,375,906.14	15,849,575.62

递延所得税资产	七、30	1,105,134,394.21	1,026,137,814.22
其他非流动资产	七、31	5,872,602,294.63	5,607,902,745.17
非流动资产合计		10,653,386,969.92	10,120,067,944.27
资产总计		25,590,332,332.80	30,692,598,818.11
流动负债：			
短期借款			
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	七、36	4,589,248,350.16	5,898,493,521.99
应付账款	七、37	5,216,971,465.61	7,681,089,646.35
预收款项			
合同负债	七、39	1,555,433,517.59	3,034,589,566.50
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、40	148,457,258.89	293,038,295.13
应交税费	七、41	55,111,625.60	211,405,924.55
其他应付款	七、42	914,414,166.29	655,238,108.53
其中：应付利息			
应付股利		153,333,341.00	
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、44	913,395,582.76	1,076,874,276.95
其他流动负债	七、45	391,635,765.98	525,499,748.81
流动负债合计		13,784,667,732.88	19,376,229,088.81
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、46	269,426,343.56	514,126,094.46
应付债券	七、47	748,298,661.18	0.00
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、49	332,001,538.59	358,983,120.51
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、48	2,629,356,512.53	2,525,884,119.99
递延收益	七、52	22,290,988.69	22,811,743.79
递延所得税负债			
其他非流动负债	七、53	177,961,141.74	270,453,236.00
非流动负债合计		4,179,335,186.29	3,692,258,314.75
负债合计		17,964,002,919.17	23,068,487,403.56
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、54	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	七、56	5,116,190,056.16	5,113,486,205.97
减：库存股			
其他综合收益	七、58	-624,983.90	-118,660.65
专项储备	七、59	73,560,205.36	62,376,352.97
盈余公积	七、60	108,727,325.79	95,530,194.20
一般风险准备			

未分配利润	七、61	992,241,566.04	1,018,033,922.06
归属于母公司所有者权益（或 股东权益）合计		7,623,427,569.45	7,622,641,414.55
少数股东权益		2,901,844.18	1,470,000.00
所有者权益（或股东权益） 合计		7,626,329,413.63	7,624,111,414.55
负债和所有者权益（或股 东权益）总计		25,590,332,332.80	30,692,598,818.11

公司负责人：缪骏

主管会计工作负责人：黄锋锋

会计机构负责人：张芳

母公司资产负债表

2022 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	期末余额	期初余额
流动资产:			
货币资金		1,055,576,474.02	5,786,941,741.08
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		513,102,710.53	671,690,297.20
应收账款	十八、1	3,091,468,594.46	3,097,905,971.45
应收款项融资		253,279,130.24	246,851,340.76
预付款项		296,137,312.82	134,031,546.28
其他应收款	十八、2	353,344,333.47	349,842,990.01
其中: 应收利息			
应收股利			
存货		1,110,785,811.45	3,218,676,009.84
合同资产		6,057,796,607.37	6,326,263,693.43
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		280,348,605.50	255,068,374.99
流动资产合计		13,011,839,579.86	20,087,271,965.04
非流动资产:			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		1,568,167,494.75	5,050,000.00
长期股权投资	十八、3	2,247,067,395.04	1,918,866,375.70
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产		598,871,300.00	283,697,074.37
投资性房地产			
固定资产		403,582,821.53	501,630,827.99
在建工程		3,951,510.28	29,356,407.45
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		305,928,094.57	327,094,211.79
无形资产		13,788,780.92	16,656,825.41
开发支出			
商誉		7,293,123.00	7,293,123.00
长期待摊费用		13,148,200.55	14,463,020.61
递延所得税资产		990,033,051.34	889,459,178.56
其他非流动资产		5,619,248,352.73	5,454,955,729.12
非流动资产合计		11,771,080,124.71	9,448,522,774.00
资产总计		24,782,919,704.57	29,535,794,739.04
流动负债:			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		4,071,807,033.17	4,646,963,912.93
应付账款		5,434,458,380.99	8,790,862,805.07
预收款项			
合同负债		1,567,307,517.60	3,046,488,283.48
应付职工薪酬		138,622,900.86	272,579,330.62
应交税费		38,982,056.21	129,019,586.92
其他应付款		866,192,560.74	592,496,271.87
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		878,051,931.39	889,470,361.36
其他流动负债		391,635,765.98	525,499,748.81
流动负债合计		13,387,058,146.94	18,893,380,301.06
非流动负债：			
长期借款			
应付债券		748,298,661.18	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		294,584,931.89	314,573,039.13
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债		2,641,371,171.92	2,534,848,631.15
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债		177,961,141.74	270,453,236.00
非流动负债合计		3,862,215,906.73	3,119,874,906.28
负债合计		17,249,274,053.67	22,013,255,207.34
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		5,073,676,432.44	5,070,972,582.25
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备		29,764,294.11	
盈余公积		108,727,325.79	95,530,194.20
未分配利润		988,144,198.56	1,022,703,355.25
所有者权益（或股东权益）合计		7,533,645,650.90	7,522,539,531.70
负债和所有者权益（或股东权益）总计		24,782,919,704.57	29,535,794,739.04

公司负责人：缪骏

主管会计工作负责人：黄锋锋

会计机构负责人：张芳

合并利润表

2022年1—6月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2022年半年度	2021年半年度
一、营业总收入		5,177,525,376.79	12,253,341,802.83
其中:营业收入	七、62	5,177,525,376.79	12,253,341,802.83
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		5,140,105,013.55	11,771,935,241.34
其中:营业成本	七、62	4,239,093,691.96	10,239,635,403.86
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、63	17,087,919.63	31,753,536.41
销售费用	七、64	376,873,340.27	866,453,557.80
管理费用	七、65	221,182,717.12	291,002,661.28
研发费用	七、66	277,409,158.82	334,113,469.47
财务费用	七、67	8,458,185.74	8,976,612.52
其中:利息费用		30,632,312.15	22,851,514.00
利息收入		28,151,944.46	25,805,267.71
加:其他收益	七、69	117,375,251.41	39,637,435.63
投资收益(损失以“-”号填列)	七、70	85,973,213.06	9,831,541.89
其中:对联营企业和合营企业的投资收益		92,975,012.25	9,831,539.89
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益(损失以“-”号填列)			
汇兑收益(损失以“-”号填列)			
净敞口套期收益(损失以“-”号填列)			
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)	七、72	15,509,925.63	6,512,890.99
信用减值损失(损失以“-”号填列)	七、73	-76,792,835.93	-58,554,092.80
资产减值损失(损失以“-”号填列)	七、74	-35,375,762.78	-44,794,346.11
资产处置收益(损失以“-”号填列)	七、75	-5,964,052.46	766,537.48
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		138,146,102.18	434,806,528.57
加:营业外收入	七、76	637,336.70	1,535,486.69
减:营业外支出	七、77	332,381.77	2,528,207.05
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		138,451,057.11	433,813,808.21
减:所得税费用	七、78	-2,288,903.64	82,337,477.85
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		140,739,960.75	351,476,330.36
(一)按经营持续性分类			
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		140,739,960.75	351,476,330.36
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)		140,738,116.57	351,476,330.36
2. 少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		1,844.18	
六、其他综合收益的税后净额	七、58	-506,323.25	-144,625.15
(一) 归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-506,323.25	-144,625.15
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		-506,323.25	-144,625.15
(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		-506,323.25	-144,625.15
(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		140,233,637.50	351,331,705.21
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		140,231,793.32	351,331,705.21
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		1,844.18	0.00
八、每股收益:			
(一) 基本每股收益(元/股)	七、79	0.11	0.40
(二) 稀释每股收益(元/股)	七、79	0.11	0.40

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：缪骏

主管会计工作负责人：黄锋锋

会计机构负责人：张芳

母公司利润表
2022 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业收入	十八、4	5,096,587,429.02	12,265,192,747.96
减:营业成本	十八、4	4,250,452,638.33	10,407,209,656.83
税金及附加		9,578,008.23	19,268,949.29
销售费用		363,402,316.21	840,632,253.92
管理费用		186,429,561.40	205,199,468.95
研发费用		278,181,835.89	331,164,537.64
财务费用		-7,879,232.42	3,489,474.95
其中:利息费用		12,522,213.21	10,627,477.66
利息收入		25,792,858.21	21,159,630.00
加:其他收益		111,877,759.78	35,246,776.45
投资收益(损失以“-”号填列)	十八、5	86,081,051.10	9,831,541.89
其中:对联营企业和合营企业的投资收益		93,082,850.29	9,831,539.89
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)		15,509,925.63	6,512,890.99
信用减值损失(损失以“-”号填列)		-76,363,399.98	-58,222,693.90
资产减值损失(损失以“-”号填列)		-28,837,078.87	-22,806,246.72
资产处置收益(损失以“-”号填列)		349,438.67	160,722.24
二、营业利润(亏损以“-”号填列)		125,039,997.71	428,951,397.33
加:营业外收入		413,682.26	1,285,568.99
减:营业外支出		616,763.23	2,249,486.57
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		124,836,916.74	427,987,479.75
减:所得税费用		-7,134,399.16	46,420,000.24
四、净利润(净亏损以“-”号填列)		131,971,315.90	381,567,479.51
(一)持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		131,971,315.90	381,567,479.51
(二)终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)			
五、其他综合收益的税后净额			
(一)不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动			
4.企业自身信用风险公允价值变动			
(二)将重分类进损益的其他综合收益			
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			

5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		131,971,315.90	381,567,479.51
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：缪骏

主管会计工作负责人：黄锋锋

会计机构负责人：张芳

合并现金流量表

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022年半年度	2021年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		3,060,967,525.55	9,878,890,908.84
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		74,902,166.03	108,673,133.14
收到其他与经营活动有关的现金	七、80(a)	302,654,294.99	154,790,623.47
经营活动现金流入小计		3,438,523,986.57	10,142,354,665.45
购买商品、接受劳务支付的现金		5,977,310,627.64	11,703,687,645.46
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		410,965,899.43	393,649,549.15
支付的各项税费		415,028,371.46	262,954,426.88
支付其他与经营活动有关的现金	七、80(b)	127,195,395.55	154,964,359.82
经营活动现金流出小计		6,930,500,294.08	12,515,255,981.31
经营活动产生的现金流量净额		-3,491,976,307.51	-2,372,901,315.86
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		505,181.82	
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		505,181.82	-
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		381,439,633.74	162,006,910.44
投资支付的现金		80,644,500.00	91,155,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		462,084,133.74	253,161,910.44
投资活动产生的现金流量净额		-461,578,951.92	-253,161,910.44
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,430,000.00	2,799,069,742.52

其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,430,000.00	
发行债券收到的现金		750,000,000.00	
取得借款收到的现金		407,130,955.56	105,381,257.02
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		1,158,560,955.56	2,904,450,999.54
偿还债务支付的现金		752,023,198.57	31,770,975.02
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		17,052,328.33	14,048,711.69
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	七、80(f)	82,709,032.38	51,023,997.45
筹资活动现金流出小计		851,784,559.28	96,843,684.16
筹资活动产生的现金流量净额		306,776,396.28	2,807,607,315.38
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-219,368.27	128,886.70
五、现金及现金等价物净增加额	七、81(d)	-3,646,998,231.42	181,672,975.78
加：期初现金及现金等价物余额		6,036,901,330.45	4,068,318,772.93
六、期末现金及现金等价物余额	七、81(d)	2,389,903,099.03	4,249,991,748.71

公司负责人：缪骏

主管会计工作负责人：黄锋锋

会计机构负责人：张芳

母公司现金流量表

2022 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2022年半年度	2021年半年度
一、经营活动产生的现金流量:			
销售商品、提供劳务收到的现金		3,374,128,071.77	8,283,258,567.99
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		831,990,572.98	143,930,818.16
经营活动现金流入小计		4,206,118,644.75	8,427,189,386.15
购买商品、接受劳务支付的现金		6,229,918,292.79	9,914,463,373.53
支付给职工及为职工支付的现金		371,430,516.04	345,431,791.11
支付的各项税费		256,300,574.18	103,130,619.30
支付其他与经营活动有关的现金		685,047,060.53	166,605,505.70
经营活动现金流出小计		7,542,696,443.54	10,529,631,289.64
经营活动产生的现金流量净额		-3,336,577,798.79	-2,102,441,903.49
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		502,264.11	2,126,215.62
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		502,264.11	2,126,215.62
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,276,279.81	114,899,803.33
投资支付的现金		541,337,500.00	95,155,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		1,563,117,494.76	
投资活动现金流出小计		2,106,731,274.57	210,054,803.33
投资活动产生的现金流量净额		-2,106,229,010.46	-207,928,587.71
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金			2,799,069,742.52
发行债券收到的现金		750,000,000.00	
取得借款收到的现金			12,146,057.20
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		750,000,000.00	2,811,215,799.72
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		3,988.33	
支付其他与筹资活动有关的现金		30,877,428.66	38,670,289.99
筹资活动现金流出小计		30,881,416.99	38,670,289.99
筹资活动产生的现金流量净额		719,118,583.01	2,772,545,509.73
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		-4,723,688,226.24	462,175,018.53
加: 期初现金及现金等价物余额		5,779,264,700.26	3,525,528,634.68
六、期末现金及现金等价物余额		1,055,576,474.02	3,987,703,653.21

公司负责人: 缪骏

主管会计工作负责人: 黄锋锋

会计机构负责人: 张芳

合并所有者权益变动表

2022 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	2022 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				5,113,486,205.97		-118,660.65	62,376,352.97	95,530,194.20		1,018,033,922.06		7,622,641,414.55	1,470,000.00	7,624,111,414.55
加:会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	1,333,333,400.00				5,113,486,205.97		-118,660.65	62,376,352.97	95,530,194.20		1,018,033,922.06		7,622,641,414.55	1,470,000.00	7,624,111,414.55
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)					2,703,850.19		-506,323.25	11,183,852.39	13,197,131.59		-25,792,356.02		786,154.90	1,431,844.18	2,217,999.08
(一)综合收益总额							-506,323.25				140,738,116.57		140,231,793.32	1,844.18	140,233,637.50
(二)所有者投入和减少资本					2,703,850.19								2,703,850.19	1,430,000.00	4,133,850.19
1.所有者投入的普通股														1,430,000.00	1,430,000.00
2.其他权益工具持有者投入资本															
3.股份支付计入所有者权益的金额					2,703,850.19								2,703,850.19		2,703,850.19
4.其他															
(三)利润分配									13,197,131.59		-166,530,472.59		-153,333,341.00		-153,333,341.00
1.提取盈余公积									13,197,131.59		-13,197,131.59				
2.提取一般风险准备															
3.对所有者(或股东)的分配											-153,333,341.00		-153,333,341.00		-153,333,341.00
4.其他															
(四)所有者权益内部结转															
1.资本公积转增资本(或股本)															
2.盈余公积转增资本(或股本)															
3.盈余公积弥补亏损															
4.设定受益计划变动额结转留存收益															
5.其他综合收益结转留存收益															
6.其他															
(五)专项储备								11,183,852.39					11,183,852.39		11,183,852.39
1.本期提取								15,309,346.10					15,309,346.10		15,309,346.10
2.本期使用								4,125,493.71					4,125,493.71		4,125,493.71
(六)其他															
四、本期期末余额	1,333,333,400.00				5,116,190,056.16		-624,983.90	73,560,205.36	108,727,325.79		992,241,566.04		7,623,427,569.45	2,901,844.18	7,626,329,413.63

2022 年半年度报告

项目	2021 年半年度												少数股东权益	所有者权益合计	
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
优先股		永续债	其他												
一、上年期末余额	800,000,000.00				2,848,211,134.11		831,637.00	48,622,835.18	60,851,078.07		566,074,521.15		4,324,591,205.51		4,324,591,205.51
加：会计政策变更											-20,377,386.74		-20,377,386.74		-20,377,386.74
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	800,000,000.00				2,848,211,134.11		831,637.00	48,622,835.18	60,851,078.07		545,697,134.41		4,304,213,818.77		4,304,213,818.77
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	533,333,400.00				2,269,887,236.90		-144,625.15	13,229,961.88	38,156,747.95		313,319,582.41		3,167,782,303.99		3,167,782,303.99
（一）综合收益总额							-144,625.15				351,476,330.36		351,331,705.21		351,331,705.21
（二）所有者投入和减少资本	533,333,400.00				2,269,887,236.90								2,803,220,636.90		2,803,220,636.90
1. 所有者投入的普通股	533,333,400.00				2,265,736,342.52								2,799,069,742.52		2,799,069,742.52
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					4,150,894.38								4,150,894.38		4,150,894.38
4. 其他															
（三）利润分配									38,156,747.95		-38,156,747.9				
1. 提取盈余公积									38,156,747.95		-38,156,747.9				
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								13,229,961.88					13,229,961.88		13,229,961.88
1. 本期提取								20,915,547.39					20,915,547.39		20,915,547.39
2. 本期使用								7,685,585.51					7,685,585.51		7,685,585.51
（六）其他															
四、本期期末余额	1,333,333,400.00				5,118,098,371.0		687,011.85	61,852,797.06	99,007,826.02		859,016,716.82		7,471,996,122.76		7,471,996,122.76

公司负责人：缪骏

主管会计工作负责人：黄锋锋

会计机构负责人：张芳

母公司所有者权益变动表

2022 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	2022 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				5,070,972,582.25				95,530,194.20	1,022,703,355.25	7,522,539,531.70
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				5,070,972,582.25				95,530,194.20	1,022,703,355.25	7,522,539,531.70
三、本期增减变动金额(减少以 “-”号填列)					2,703,850.19			29,764,294.11	13,197,131.59	-34,559,156.69	11,106,119.20
(一)综合收益总额										131,971,315.90	131,971,315.90
(二)所有者投入和减少资本					2,703,850.19						2,703,850.19
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					2,703,850.19						2,703,850.19
4.其他											
(三)利润分配									13,197,131.59	-166,530,472.59	-153,333,341.0
1.提取盈余公积									13,197,131.59	-13,197,131.59	
2.对所有者(或股东)的分配										-153,333,341.00	-153,333,341.0
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								29,764,294.11			29,764,294.11
1.本期提取								31,006,565.16			31,006,565.16
2.本期使用								1,242,271.05			1,242,271.05
(六)其他											
四、本期期末余额	1,333,333,400.00				5,073,676,432.44			29,764,294.11	108,727,325.79	988,144,198.56	7,533,645,650.90

2022 年半年度报告

项目	2021 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	800,000,000.00				2,805,697,510.39				60,851,078.07	730,452,609.56	4,397,001,198.02	
加：会计政策变更										-19,861,299.46	-19,861,299.46	
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	800,000,000.00				2,805,697,510.39				60,851,078.07	710,591,310.10	4,377,139,898.56	
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	533,333,400.00				2,269,887,236.90				38,156,747.95	343,410,731.56	3,184,788,116.41	
（一）综合收益总额										381,567,479.51	381,567,479.51	
（二）所有者投入和减少资本	533,333,400.00				2,269,887,236.90						2,803,220,636.90	
1. 所有者投入的普通股	533,333,400.00				2,265,736,342.52						2,799,069,742.52	
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					4,150,894.38						4,150,894.38	
4. 其他												
（三）利润分配									38,156,747.95	-38,156,747.95		
1. 提取盈余公积									38,156,747.95	-38,156,747.95		
2. 对所有者（或股东）的分配												
3. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备												
1. 本期提取									2,139,051.74		2,139,051.74	
2. 本期使用									2,139,051.74		2,139,051.74	
（六）其他												
四、本期期末余额	1,333,333,400.00				5,075,584,747.29				-	99,007,826.02	1,054,002,041.66	7,561,928,014.97

公司负责人：缪骏

主管会计工作负责人：黄锋锋

会计机构负责人：张芳

三、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(“上海电气”)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(“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,上海电气以人民币缴纳出资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,上海电气累计投入资本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,上海电气以人民币缴纳出资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,上海电气累计投入资本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,由上海电气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,上海电气拥有本公司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,上海电气缴纳出资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,上海电气缴纳出资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,上海电气缴纳出资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,上海电气缴纳出资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,上海电气董事会通过决议,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。上海电气持有本公司 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，上海电气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，上海电气董事会通过决议，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，上海电气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，同意上海电气以 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，上海电气持有本公司 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，上海电气出资 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 日的可折股净资产 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，会议审议通过了贵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）股票 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。

本公司的母公司为上海电气，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。本公司经营范围为: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,电力工程建设施工,房屋建设工程施工。

本财务报表由本公司董事会于 2022 年 08 月 19 日批准报出。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

2022 年半年度纳入合并报表范围子公司共 27 家,其中新纳入合并报表范围的子公司共 7 家,均为在 2022 年注册设立的全资或控股子公司。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

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。

本财务报表以持续经营为基础编制。

2. 持续经营

适用 不适用

本财务报表以持续经营为基础编制。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示:

适用 不适用

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(附注五(10))、存货的计价方法(附注五(15))、固定资产折旧和无形资产摊销(附注五(23)、(29))、产品质量保证形成的预计负债(附注五(35))及收入的确认时点(附注五(39))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五(46)。

1. 遵循企业会计准则的声明

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

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

适用 不适用

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 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

(a) 非同一控制下的企业合并

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。

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

编制合并财务报表时，合并范围包括本公司及全部子公司。

从取得子公司的实际控制权之日起，本集团开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于同一控制下企业合并取得的子公司，自其与本公司同受最终控制方控制之日起纳入本集团合并范围，并将其在合并日前实现的净利润在合并利润表中单列项目反映。

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。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

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。

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。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

8. 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。

9. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

(a) 外币交易

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。

(b) 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。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。

10. 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或金融负债。

(a) 金融资产

(i) 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：

- (1) 以摊余成本计量的金融资产；
- (2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；
- (3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融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。

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、债权投资和长期应收款等。本集团将自资产负债表日起一年内(含一年)到期的债权投资和长期应收款，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、其他债权投资等。本集团自资产负债表日起一年内(含一年)到期的其他债权投资，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)的其他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。

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。

(ii) 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。

于每个资产负债表日，本集团对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本集团按照未来 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。

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、应收款项融资和合同资产，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。

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
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	退税款
组合 3	员工备用金
组合 4	关联方款项
组合 5	其他

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和合同资产，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。

(iii) 终止确认

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：(1)收取该金融资产现金流量的合同权利终止；(2)该金融资产已转移，且本集团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；(3)该金融资产已转移，虽然本集团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。

(b) 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、其他应付款及借款等。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。

(c) 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。

(d) 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。

11. 应收票据**应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

适用 不适用

详见附注五（10）

12. 应收账款**应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

适用 不适用

详见附注五（10）

13. 应收款项融资

适用 不适用

详见附注五（10）

14. 其他应收款**其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

适用 不适用

详见附注五（10）

15. 存货

适用 不适用

(a) 分类

存货包括原材料、在产品和产成品等，按成本与可变现净值孰低计量。

(b) 发出存货的计价方法

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。

(c) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

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、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定。

(d) 本集团的存货盘存制度采用永续盘存制。**(e) 低值易耗品和包装物的摊销方法**

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。

16. 合同资产**(1). 合同资产的确认方法及标准**

适用 不适用

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。

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见附注五（10）

17. 持有待售资产

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。

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。

18. 债权投资

债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19. 其他债权投资

其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

21. 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进行合并；对合营企业和联营企业投资采用权益法核算。

(a) 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。

(b) 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，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，在此基础上确认投资损益。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。

(c) 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。

(d) 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。

22. 投资性房地产

不适用

23. 固定资产

(a). 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，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。

(b). 折旧方法

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。

适用 不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	20	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。

(c). 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(附注五(30))。**(d). 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。

(e). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

适用 不适用

24. 在建工程

适用 不适用

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。当在建工程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。

25. 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。

26. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

适用 不适用

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。

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，除新冠肺炎疫情直接引发的合同变更采用简化方法外，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。

对于由新冠肺炎疫情直接引发且仅针对 2022 年 6 月 30 日之前的租金减免，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。

29. 无形资产

计价方法、使用寿命、减值测试

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。

(a) 土地使用权

土地使用权按使用年限 50 年平均摊销。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。

(b) 软件

软件按有效年限 3-5 年平均摊销。

(c) 非专利技术

非专利技术按预计使用寿命 5 年平均摊销。

(d) 定期复核使用寿命和摊销方法

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。

(e) 无形资产减值

当无形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。

(f) 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

内部研究开发项目支出根据其性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，被分为研究阶段支出和开发阶段支出。

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：

- 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；
- 管理层具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- 能够证明该无形资产将如何产生经济利益；
- 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；
- 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。

30. 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。

31. 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。

32. 合同负债

合同负债的确认方法

适用 不适用

33. 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各种形式的报酬或补偿，包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利等。

(a). 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。

(b). 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。

(c). 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。

内退福利

本集团向接受内部退休安排的职工提供内退福利。内退福利，是指向未达到国家规定的退休年龄、经本集团管理层批准自愿退出工作岗位的职工支付的工资及为其缴纳的社会保险费等。本集团自内部退休安排开始之日起至职工达到正常退休年龄止，向内退职工支付内部退养福利。对于内退福利，本集团比照辞退福利进行会计处理，在符合辞退福利相关确认条件时，将自职工停止提供服务日至正常退休日期间拟支付的内退职工工资和缴纳的社会保险费等，确认为负债，一次性计入当期损益。内退福利的精算假设变化及福利标准调整引起的差异于发生时计入当期损益。

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。

(d). 其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

34. 租赁负债

适用 不适用

参见附注五(43)

35. 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。

36. 股利分配

现金股利于股东会批准的当期，确认为负债。

37. 股份支付

适用 不适用

本集团之母公司的限制性股票激励计划构成股份支付。发生的股份支付没有结算义务的，该股权支付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。

38. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

39. 收入

(a). 收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

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：

(i) 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，由购买方确认接收后，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。

(ii) 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电电量按照国家有关部门批准执行的电价确认电力销售收入。

(iii) 提供服务收入

本集团对外提供技术改造等劳务服务，由接受服务劳务方验收后确认收入。本集团对外提供维修保养等劳务服务，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(附注五(10))；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。本集团对于同一合同项下的合同资产和合同负债以净额列示。

(iv) 工程建造收入-风电配套工程及光伏工程总承包

本集团对外提供工程建造，由于客户能够控制本集团履约过程中的在建资产，根据履约进度在一段时间内确认收入，其中，履约进度按照已发生的成本占预计总成本的比例确定。于资产负债表日，本集团对履约进度进行重新估计，以使其能够反映履约情况的变化。

本集团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（附注二（11））；如果本集团已收或应收的合同价款超过已完成的工程建造，则将超过部分确认为合同负债。本集团对于同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

(v) 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造而发生的成本，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主营业务成本。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（附注五（35））。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。

(b). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

40. 合同成本

适用 不适用

41. 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。

42. 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。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异,不确认相应的递延所得税负债。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)的非企业合并的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。

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。

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:

- 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;
- 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。

43. 租赁**(a). 经营租赁的会计处理方法**

□适用 √不适用

(b). 融资租赁的会计处理方法

□适用 √不适用

(c). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

租赁,是指在一定期间内,出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

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。

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，除新冠肺炎疫情直接引发的合同变更采用简化方法外，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。

对于由新冠肺炎疫情直接引发且仅针对 2022 年 6 月 30 日之前的租金减免，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。

44. 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。

45. 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。

46. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

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。

(a) 采用会计政策的关键判断**(i) 金融资产的分类**

本集团在确定金融资产的分类时涉及的重大判断包括业务模式及合同现金流量特征的分析等。

本集团在金融资产组合的层次上确定管理金融资产的业务模式，考虑的因素包括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。

本集团在评估金融资产的合同现金流量是否与基本借贷安排相一致时，存在以下主要判断：本金是否可能因提前还款等原因导致在存续期内的时间分布或者金额发生变动；利息是否仅包括货币时间价值、信用风险、其他基本借贷风险以及成本和利润的对价。例如，提前偿付的金额是否仅反映了尚未支付的本金及以未偿付本金为基础的利息，以及因提前终止合同而支付的合理补偿。

(ii) 信用风险显著增加和已发生信用减值的判断

本集团判断信用风险显著增加的主要标准为逾期天数超过 30 日，或者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逾期天数超过 90 日(即，已发生违约)，或者符合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。

(b) 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：

(i) 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。

在考虑前瞻性信息时，本集团考虑了不同的宏观经济情景。于截至 2022 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 2021 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 2022 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团已考虑了新冠肺炎疫情引发的不确定性，并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：

	经济情景		
	基准	不利	有利
国内生产总值	4.95%	3.00%	5.90%
生产价格指数	3.02%	0.50%	4.00%
工业增加值	4.93%	3.50%	6.00%

于截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团在各情景中所使用的关键宏观经济参数列示如下：

	经济情景		
	基准	不利	有利
国内生产总值	8.83%	6.80%	10.00%

生产价格指数	1.52%	0.10%	2.50%
工业增加值	8.23%	6.20%	10.50%

(ii) 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。

(iii) 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。

如附注六所述，本集团为高新技术企业。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，本集团管理层认为本集团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。倘若未来本集团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。

(iv) 预计负债的确认

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、预计亏损合同等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。

47. 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

48. 其他

□适用 √不适用

六、税项**1. 主要税种及税率**

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税增值额(应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税后的余额计算)	13%或 6%
消费税		
营业税		
城市维护建设税	缴纳的增值税税额	7%或 5%
企业所得税	应纳税所得额(a)	15%、22%及 25%

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

(a) 所得税

(i) 2021 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 GR202031005759)，该证书的有效期限为 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 2020 年起至 2022 年适用的企业所得税税率为 15%。

3. 其他

□适用 √不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行存款	2,389,903,099.03	6,036,901,330.45
其他货币资金		7,677,040.82
合计	2,389,903,099.03	6,044,578,371.27
其中：存放在境外的款项总额	12,000,676.33	3,083,141.09

其他说明：

于 2022 年 6 月 30 日，本集团其他货币资金中无本集团向银行申请开具无条件、不可撤销的担保函所存入的保证金存款(2021 年 12 月 31 日：无)。

2、交易性金融资产

□适用 √不适用

3、衍生金融资产

□适用 √不适用

4、应收票据

(a) 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	513,405,098.13	677,690,297.20
合计	513,405,098.13	677,690,297.20

(b) 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(c) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		300,494,385.64
合计		300,494,385.64

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。

(d) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

适用 不适用

(e) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

(f) 坏账准备的情况

适用 不适用

(g) 本期实际核销的应收票据情况

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

	期末账面余额	期初账面余额
应收账款	2,663,649,060.26	2,078,568,589.96
减：坏账准备	-202,325,330.23	-126,007,885.64
合计	2,461,323,730.03	1,952,560,704.32

(a) 按账龄披露

适用 不适用

(b) 应收账款账龄按发票日分析如下：

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内小计	1,458,311,959.02	1,111,757,614.35
1 至 2 年	548,053,730.90	484,337,722.32
2 至 3 年	432,290,421.19	356,322,711.55
3 至 4 年	119,378,938.43	14,425,660.90
4 至 5 年	1,076,320.00	25,427,140.12
5 年以上	104,537,690.72	86,297,740.72
合计	2,663,649,060.26	2,078,568,589.96

(c) 应收账款账龄按到期日分析如下：

单位：元 币种：人民币

	期末账面余额	期初账面余额
未逾期	339,934,486.60	809,144,465.85
逾期一年以内	1,604,225,670.38	846,121,285.12

	期末账面余额	期初账面余额
逾期一到二年	649,107,884.39	351,237,432.41
逾期二到三年	6,436,312.29	16,373,902.22
逾期三到四年	15,034,347.03	2,251,474.79
逾期四到五年	18,369,320.00	46,435,785.72
逾期五年以上	30,541,039.57	7,004,243.85
合计	2,663,649,060.26	2,078,568,589.96

(d) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款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总额	1,110,440,693.79	41.69	73,793,249.82
合计	1,110,440,693.79	41.69	73,793,249.82

(e) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

□适用 √不适用

(f) 坏账准备

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(i) 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 (%)	
按组合计提坏账准备	2,663,649,060.26	100	202,325,330.23	7.60	2,461,323,730.03	2,078,568,589.96	100	126,007,885.64	6.06	1,952,560,704.32
其中：										
按组合计提坏账准备	2,663,649,060.26	100	202,325,330.23	7.60	2,461,323,730.03	2,078,568,589.96	100	126,007,885.64	6.06	1,952,560,704.32
合计	2,663,649,060.26	/	202,325,330.23	/	2,461,323,730.03	2,078,568,589.96	/	126,007,885.64	/	1,952,560,704.32

(ii) 按单项计提坏账准备：

适用 不适用

(iii) 按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 按组合计提坏账准备

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
未逾期	339,934,486.60	5,535,090.63	2
逾期一年以内	1,604,225,670.38	85,098,365.37	5
逾期一到二年	649,107,884.39	69,564,758.24	11
逾期二到三年	6,436,312.29	1,281,076.51	20
逾期三到四年	15,034,347.03	5,575,609.34	37
逾期四到五年	18,369,320.00	10,575,625.16	58
逾期五年以上	30,541,039.57	24,694,804.98	81
合计	2,663,649,060.26	202,325,330.23	

按组合计提坏账的确认标准及说明:

□适用 √不适用

(iv) 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	
应收账款	126,007,885.64	112,051,903.84	35,734,459.25			202,325,330.23
坏账准备						
合计	126,007,885.64	112,051,903.84	35,734,459.25			202,325,330.23

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

□适用 √不适用

(g) 本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用

(h) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明:

适用 不适用

6、应收款项融资

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	254,102,413.76	252,851,340.76
合计	254,102,413.76	252,851,340.76

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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

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。

于2022年6月30日，本集团无列示于应收款项融资的已质押的应收银行承兑汇票(2021年12月31日：无)。

于2022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-银行承兑汇票如下：

单位：元 币种：人民币

项目	已终止确认	未终止确认
银行承兑汇票	759,577,114.68	

7、预付款项

(a) 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	299,625,945.22	55.41	214,860,679.59	46.45
1至2年	219,931,099.97	40.67	229,575,230.30	49.63
2至3年	11,971,073.36	2.21	9,117,374.18	1.97
3年以上	9,233,601.82	1.71	9,027,705.32	1.95
合计	540,761,720.37	100.00	462,580,989.39	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 2022 年 6 月 30 日，账龄超过一年的预付款项为 241,135,775.15 元 (2021 年 12 月 31 日：247,720,309.80 元)，主要为预付货款，因为项目进度延后，供应商未发货，该款项尚未结清。

(b) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
余额前五名的预付款项总额	302,344,426.24	55.91
合计	302,344,426.24	55.91

其他说明

适用 不适用

8、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	101,857,813.24	81,347,066.87
合计	101,857,813.24	81,347,066.87

其他说明：

适用 不适用

(a) 其他应收款

(i) 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收押金和保证金	95,101,048.86	78,237,248.61
应收员工备用金	8,284,983.55	4,914,356.97
其他	9,722,751.28	8,971,040.40
合计	113,108,783.69	92,122,645.98

(ii) 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 年以内小计	91,572,850.13	61,790,398.04
1 至 2 年	6,653,787.36	13,495,511.09
2 至 3 年	4,166,968.92	7,564,337.74

3 年以上	10,715,177.28	9,272,399.11
合计	113,108,783.69	92,122,645.98

(iii) 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022年1月1日余额	1,393,546.12		9,382,032.99	10,775,579.11
2022年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段	-146,383.32		146,383.32	
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	3,984,509.55			3,984,509.55
本期转回	2,917,043.41		592,074.80	3,509,118.21
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2022年6月30日余额	2,314,628.94		8,936,341.51	11,250,970.45

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

于 2022 年 6 月 30 日及 2021 年 12 月 31 日，本集团无单项计提坏账准备的其他应收款。

于 2022 年 6 月 30 日，本集团应收押金和保证金中 11,172,722.70 元已经发生信用减值，按照整个存续期预期信用损失计量损失准备，相关金额 8,644,724.95 元(2021 年 12 月 31 日：应收押金和保证金中 20,377,743.18 元相关的损失准备 7,789,312.23 元)，为第三阶段的信用减值损失。

于 2022 年 6 月 30 日，本集团应收押金和保证金中 83,928,326.16 元的信用风险自初始确认后未显著增加，按照未来 12 个月内预期信用损失计量损失准备，相关金额 2,154,792.73 元(2021 年 12 月 31 日：应收押金和保证金中 57,859,505.43 元相关的损失准备 1,344,290.34 元)，为第一阶段的信用减值损失。

截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团无核销的坏账准备。

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

(iv) 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	10,775,579.11	3,984,509.55	3,509,118.21			11,250,970.45
合计	10,775,579.11	3,984,509.55	3,509,118.21			11,250,970.45

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(v) 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(vi) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
其他应收款 1	保证金	10,000,000.00	一年以内	8.79	182,268.61
其他应收款 2	保证金	9,993,754.63	一年以内	8.78	182,154.77
其他应收款 3	保证金	8,064,274.32	一年以内	7.09	146,986.40
其他应收款 4	保证金	6,052,678.50	一年以内	5.32	113,114.38
其他应收款 5	保证金	6,039,120.00	三年以上	5.31	5,717,962.43
合计	/	40,149,827.45	/	35.29	6,342,486.59

涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收利息**(a) 应收利息分类**

□适用 √不适用

(b) 重要逾期利息

□适用 √不适用

(c) 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(d) 应收股利**

□适用 √不适用

(e) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(f) 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

9、 存货**(a) 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	1,365,797,873.70	52,133,052.77	1,313,664,820.93	1,295,631,149.80	45,465,951.96	1,250,165,197.84
在产品	193,133,019.65		193,133,019.65	546,792,906.56		546,792,906.56
产成品	406,318,248.10		406,318,248.10	2,364,089,672.51	4,397,608.07	2,359,692,064.44
合计	1,965,249,141.45	52,133,052.77	1,913,116,088.68	4,206,513,728.87	49,863,560.03	4,156,650,168.84

(b) 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	45,465,951.96	10,641,853.38		3,974,752.57		52,133,052.77
产成品	4,397,608.07			4,397,608.07		
合计	49,863,560.03	10,641,853.38		8,372,360.64		52,133,052.77

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、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定。

(c) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

适用 不适用

(d) 合同履约成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

10、合同资产

(a) 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	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
未到期产品销售款	11,873,959,727.43	196,060,679.34	11,677,899,048.09	11,892,795,013.72	167,442,940.07	11,725,352,073.65
已完工未结算资产	232,244,999.27	3,834,787.50	228,410,211.77	265,911,579.11	3,743,864.80	262,167,714.31
减：列示于其他非流动资产的合同资产(附注七(31))	-5,796,860,352.20	-95,716,711.59	-5,701,143,640.61	-5,601,317,795.78	-78,344,165.09	-5,522,973,630.69
合计	6,309,344,374.50	104,178,755.25	6,205,165,619.25	6,557,388,797.05	92,842,639.78	6,464,546,157.27

(b) 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

(c) 本期合同资产计提减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
合同资产	28,708,661.97			按照预期信用损失计量模型计提
合计	28,708,661.97			/

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□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

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
已开票增值税销项税	114,499,923.87	169,711,660.68
预缴企业所得税	178,361,319.90	124,049,499.83
待抵扣进项税额	200,699,497.69	120,093,534.03
合同取得成本	61,606,900.50	54,630,805.31
待认证进项税	1,786,826.88	10,237,686.41
其他	355,311.55	1,002,591.66
合计	557,309,780.39	479,725,777.92

14、债权投资**(a) 债权投资情况**

□适用 √不适用

(b) 期末重要的债权投资

□适用 √不适用

(c) 减值准备计提情况

□适用 √不适用

15、其他债权投资**(a) 其他债权投资情况**

□适用 √不适用

(b) 期末重要的其他债权投资

□适用 √不适用

(c) 减值准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

适用 不适用

16、长期应收款

(a) 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	
应收租赁保证金	5,050,000.00		5,050,000.00	5,050,000.00		5,050,000.00	/
合计	5,050,000.00		5,050,000.00	5,050,000.00		5,050,000.00	/

(b) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(c) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

(d) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

17、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
一重上电（齐齐哈尔市）新能源有限公司	99,978,191.86			-392,013.49						99,586,178.37	
小计	99,978,191.86			-392,013.49						99,586,178.37	
二、联营企业											
如东海翔海上风力发电有限公司（“如东海翔”）	127,036,711.55	38,880,000.00	-241,617,211.86	75,700,500.31						-	
中复连众风电科技有限公司（“中复连众”）	103,177,290.90	-	-	257,440.23						103,434,731.13	
如东和风海上风力发电有限公司（“如东和风”）	34,563,187.91	10,800,000.00	-64,602,119.09	19,238,931.18						-	
华景上电一号(天津)股权投资基金合伙企业(有限合伙)（“华景上电一号”）	14,014,589.30	-	-	-64,883.89						13,949,705.41	
国家电投集团安徽池州新能源有限公司（“国电投池州”）	12,152,614.53	18,964,500.00	-	-950,085.24						30,167,029.29	
一重龙申（齐齐哈尔）复合材料有限公司（“一重龙申”）	-	12,000,000.00	-	-						12,000,000.00	
其他	42,107,714.32	-	-	-814,876.85						41,292,837.47	
小计	333,052,108.51	80,644,500.00	-306,219,330.95	93,367,025.74						200,844,303.30	
合计	433,030,300.37	80,644,500.00	-306,219,330.95	92,975,012.25						300,430,481.67	

其他说明

单位：元 币种：人民币

	2022 年 6 月 30 日	2021 年 12 月 31 日
合营企业(a)	99,586,178.37	99,978,191.86
联营企业(b)	200,844,303.30	333,052,108.51
减：长期股权投资减值准备	-	-
合计	300,430,481.67	433,030,300.37

(a) 合营企业

本集团在合营企业中的权益相关信息见附注九(3)。

(b) 联营企业

本集团在联营企业中的权益相关信息见附注九(3)。

18、其他权益工具投资**(a) 其他权益工具投资情况**

适用 不适用

(b) 非交易性权益工具投资的情况

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	598,871,300.00	283,697,074.37
合计	598,871,300.00	283,697,074.37

其他说明：

于 2022 年度，如东项目建成并进入正常发电运营阶段，根据本集团的投资管理策略，本集团不再参与如东项目的日常管理与决策，对如东和风、如东海翔不再有重大影响，故本集团将其列入其他非流动金融资产。

单位：元 币种：人民币

	2021 年 12 月 31 日	本年新增投资	本年公允价值 变动	2022 年 6 月 30 日
苏交控如东海上风力发电有限公司	69,444,967.71		2,729,232.29	72,174,200.00
三峡新能源南通有限公司	100,637,848.69		6,958,851.31	107,596,700.00
三峡新能源如东有限公司	104,231,943.57		5,750,256.43	109,982,200.00
静乐县新能源发展有限公司	9,382,314.40		71,585.60	9,453,900.00

如东和风海上风力发电有限公司	-	58,018,900.00	-	58,018,900.00
如东海翔海上风力发电有限公司	-	241,645,400.00	-	241,645,400.00
合计	283,697,074.37	299,664,300.00	15,509,925.63	598,871,300.00

于截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团持有的非上市股权投资公允价值变动收益为 15,509,925.63 元(于截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间：公允价值变动损失为 6,512,890.99 元)。

20、投资性房地产

不适用

21、固定资产

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	1,873,757,721.10	1,733,524,014.43
合计	1,873,757,721.10	1,733,524,014.43

固定资产

(a) 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	821,820,955.54	1,655,341,296.99	26,530,531.78	100,260,702.98	2,603,953,487.29
2. 本期增加金额		305,060,155.73	7,359,292.00	2,117,799.31	314,537,247.04
(1) 购置	-	3,373,145.12	7,359,292.00	2,117,799.31	12,850,236.43
(2) 在建工程转入	-	301,687,010.61	-	-	301,687,010.61
3. 本期减少金额		4,036,083.00		1,183,937.86	5,220,020.86
(1) 处置或报废		4,036,083.00		1,183,937.86	5,220,020.86
4. 期末余额	821,820,955.54	1,956,365,369.72	33,889,823.78	101,194,564.43	2,913,270,713.47
二、累计折旧					
1. 期初余额	135,138,788.97	643,708,347.29	22,191,724.25	69,390,612.35	870,429,472.86
2. 本期增加金额	21,745,699.01	147,140,967.77	668,230.32	4,592,900.14	174,147,797.25
(1) 计提	21,745,699.01	147,140,967.77	668,230.32	4,592,900.14	174,147,797.25
3. 本期减少金额		3,892,717.15		1,171,560.59	5,064,277.74
(1) 处置或报废		3,892,717.15		1,171,560.59	5,064,277.74
4. 期末余额	156,884,487.98	786,956,597.91	22,859,954.57	72,811,951.90	1,039,512,992.37
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
3. 本期减少金额					
4. 期末余额					

四、账面价值					
1. 期末账面价值	664,936,467.56	1,169,408,771.81	11,029,869.21	28,382,612.53	1,873,757,721.10
2. 期初账面价值	686,682,166.57	1,011,632,949.70	4,338,807.53	30,870,090.63	1,733,524,014.43

其他说明：

适用 不适用

于 2022 年 6 月 30 日及 2021 年 12 月 31 日，本集团无作为抵押物的固定资产

截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间固定资产计提的折旧金额为 174,147,797.25 元(2021 年 1 月-6 月：177,542,854.03 元)，其中计入营业成本、销售费用、管理费用及研发费用的折旧费用分别为 147,623,095.46 元、540,653.66 元、8,236,606.45 元及 17,747,441.68 元。(2021 年 1 月-6 月：158,524,486.31 元、3,281,433.39 元、9,829,018.14 元及 5,907,916.19 元)

由在建工程转入固定资产的原价为 301,687,010.61 元(2021 年 1 月-6 月：396,596,085.56 元)。

(b) 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

(c) 通过融资租赁租入的固定资产情况

适用 不适用

(d) 通过经营租赁租出的固定资产

适用 不适用

(e) 未办妥产权证书的固定资产情况

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	359,965,260.67	499,389,505.53
合计	359,965,260.67	499,389,505.53

在建工程

(a) 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
黑龙江北安项目	190,591,720.62		190,591,720.62	162,424,914.80		162,424,914.80
乌兰察布项目	130,255,918.85		130,255,918.85	119,399,723.88		119,399,723.88
会宁之恒项目				87,295,588.16		87,295,588.16
定西之恒项目				95,809,682.97		95,809,682.97
大兆瓦发电机型式试验平台				25,404,897.17		25,404,897.17
金昌永能项目	21,994,074.68		21,994,074.68			
张掖立陇项目	7,075,793.96		7,075,793.96			
其他	10,047,752.56		10,047,752.56	9,054,698.55		9,054,698.55
合计	359,965,260.67		359,965,260.67	499,389,505.53		499,389,505.53

(b) 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
黑龙江北安项目	683,360,000.00	162,424,914.80	59,149,581.98	30,982,776.16		190,591,720.62	32.61	32.61%	256,394.54	71,743.56	2.55	自有及融资
乌兰察布项目	181,440,000.00	119,399,723.88	10,856,194.97	-		130,255,918.85	82.88	82.88%	101,067.82	-	-	自有及融资
金昌永能项目	518,740,232.04	-	21,994,074.68	-		21,994,074.68	4.87	4.87%	-	-	-	自有
张掖立陇项目	2,164,223,300.00	-	7,075,793.96	-		7,075,793.96	0.50	0.50%	-	-	-	自有
会宁之恒项目	131,610,000.00	87,295,588.16	32,440,148.76	119,735,736.92		-	100	100%	819,428.38	634,777.40	4.15	自有及融资
定西之恒项目	140,870,000.00	95,809,682.97	29,753,917.39	125,563,600.36		-	100	100%	631,818.08	447,167.10	3.93	自有及融资
大兆瓦发电机型式试验平台	25,500,000.00	25,404,897.17	-	25,404,897.17		-	100	100%	-	-	-	自有
其他	-	9,054,698.55	993,054.01	-		10,047,752.56			275,664.97	-	-	自有
合计	3,845,743,532.04	499,389,505.53	162,262,765.75	301,687,010.61		359,965,260.67	/	/	2,084,373.79	1,153,688.06	/	/

(c) 本期计提在建工程减值准备情况

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

(a) 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(b) 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

适用 不适用

25、使用权资产

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	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	621,325,658.05	3,442,001.72	524,642.20	625,292,301.97
2. 本期增加金额	1,603,072.78	-	-	1,603,072.78
3. 本期减少金额	35,595,998.23	1,160,780.07	-	36,756,778.30
4. 期末余额	587,332,732.60	2,281,221.65	524,642.20	590,138,596.45
二、累计折旧				
1. 期初余额	180,876,072.63	2,407,062.67	181,175.04	183,464,310.34
2. 本期增加金额	31,662,306.57	531,026.10	181,175.03	32,374,507.70
(1) 计提	31,662,306.57	531,026.10	181,175.03	32,374,507.70
3. 本期减少金额	9,549,019.62	1,160,780.07	-	10,709,799.69
(1) 处置	9,549,019.62	1,160,780.07	-	10,709,799.69
4. 期末余额	202,989,359.58	1,777,308.70	362,350.07	205,129,018.35
三、减值准备				
1. 期初余额	21,992,396.00			21,992,396.00

2. 本期增加金额				
3. 本期减少金额	10,150,336.62			10,150,336.62
(1) 处置	10,150,336.62			10,150,336.62
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	372,501,313.64	503,912.95	162,292.13	373,167,518.72
2. 期初账面价值	418,457,189.42	1,034,939.05	343,467.16	419,835,595.63

26、无形资产

(a) 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	专利权	非专利技术	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	79,987,417.81	7,550,316.68		260,507,587.99	348,045,322.48
2. 本期增加金额	58,308,918.00				58,308,918.00
3. 本期减少金额					
4. 期末余额	138,296,335.81	7,550,316.68		260,507,587.99	406,354,240.48
二、累计摊销					
1. 期初余额	9,209,674.19	5,754,526.55		244,722,925.81	259,687,126.55
2. 本期增加金额	796,818.16	464,549.94		2,666,776.05	3,928,144.15
(1) 计提	796,818.16	464,549.94		2,666,776.05	3,928,144.15
3. 本期减少金额					
4. 期末余额	10,006,492.35	6,219,076.49		247,389,701.86	263,615,270.70
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
3. 本期减少金额					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	128,289,843.46	1,331,240.19		13,117,886.13	142,738,969.78
2. 期初账面价值	70,777,743.62	1,795,790.13		15,784,662.18	88,358,195.93

于 2022 年 6 月 30 日及 2021 年 12 月 31 日，无作为抵押物的土地使用权。

于截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间及 2021 年度，本集团的开发支出未确认为无形资产，全部计入研发费用(参见附注七(64))。

(b) 未办妥产权证书的土地使用权情况

□适用 √不适用

27、开发支出

□适用 √不适用

28、商誉**(a) 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		
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

(b) 商誉减值准备

□适用 √不适用

(c) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

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

(d) 说明商誉减值测试过程、关键参数（例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等，如适用）及商誉减值损失的确认方法

√适用 □不适用

本集团根据历史经验及对市场发展的预测确定增长率和毛利率，预测期增长率基于管理层批准的五年期预算，稳定期增长率为预测期后所采用的增长率，与行业报告所载的预测数据一致，不超过各产品的长期平均增长率。本集团采用能够反映相关资产组组合的特定风险的税前利率为折现率。

截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团采用未来现金流量折现方法的主要假设如下：
采用未来现金流量折现方法的主要假设：

	2022 年 6 月 30 日	2021 年 12 月 31 日
预测期收入增长率	0%-19%	0%-16%
稳定期收入增长率	2%	2%
毛利率	16%-18%	14%-16%
税前折现率	13.0%~13.5%	13.0%~13.5%

(e) 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

该商誉系本公司于以前年度吸收合并风能装备，由原上海电气享有的合并商誉下推至本公司。

29、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	15,849,575.62		1,473,669.48		14,375,906.14
合计	15,849,575.62		1,473,669.48		14,375,906.14

30、递延所得税资产/递延所得税负债

(a) 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
预计负债	3,462,706,658.60	518,338,798.47	3,374,346,004.42	505,255,449.55
应付暂估	2,646,715,278.96	428,362,443.82	2,212,202,730.51	370,914,733.24
租赁负债	336,601,977.65	50,497,245.92	474,972,704.76	80,848,401.13
资产减值准备	453,157,072.76	69,882,197.70	350,459,105.25	54,287,992.90
预计合同亏损	252,942,493.68	37,941,374.05	220,110,749.42	33,016,612.41
抵消内部未实现损益	2,272,987.68	340,948.15	94,575,557.64	17,811,883.43
可抵扣亏损	164,423,992.80	34,916,558.21	91,106,773.23	22,776,693.31
预提费用	26,452,010.30	5,192,146.54	36,763,168.70	6,408,048.96
递延收益	22,290,988.69	5,572,747.17	22,811,743.79	5,702,935.95
其他	10,047.88	2,511.97	3,245,636.69	811,409.13
合计	7,367,573,509.00	1,151,046,972.00	6,880,594,174.41	1,097,834,160.01

其中：

预计于1年内(含1年)转回的金额	751,547,252.73	640,869,650.24
预计于1年后转回的金额	399,499,719.27	456,964,509.77
合计	1,151,046,972.00	1,097,834,160.01

(b) 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
使用权资产	306,038,600.17	45,912,577.78	417,623,067.86	71,696,345.79
合计	306,038,600.17	45,912,577.78	417,623,067.86	71,696,345.79

(c) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	45,912,577.78	1,105,134,394.21	71,696,345.79	1,026,137,814.22
递延所得税负债	45,912,577.78		71,696,345.79	

(d) 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	295,162,639.22	237,743,410.17
可抵扣暂时性差异	173,708,637.45	207,554,983.10
合计	468,871,276.67	445,298,393.27

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。

(e) 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
2022 年		34,951,615.55	
2023 年	74,817,712.24	74,993,533.38	
2024 年	14,548,851.32	14,548,851.32	
2025 年	28,062,786.20	28,062,786.20	
2026 年	85,186,623.73	85,186,623.72	
2027 年	92,546,665.73		
合计	295,162,639.22	237,743,410.17	/

其他说明：

□适用 √不适用

31、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
合同资产	5,796,860,352.20	95,716,711.59	5,701,143,640.61	5,601,317,795.78	78,344,165.09	5,522,973,630.69
其他	171,458,654.02		171,458,654.02	84,929,114.48		84,929,114.48
合计	5,968,319,006.22	95,716,711.59	5,872,602,294.63	5,686,246,910.26	78,344,165.09	5,607,902,745.17

32、资产减值准备

单位：元 币种：人民币

	2021 年 12 月 31 日	会计政策 变更	2022 年 1 月 1 日	本年增加	本年转回	本年转销	2022 年 6 月 30 日
应收账款坏账准备	126,007,885.64			112,051,903.84	35,734,459.25		202,325,330.23
其中：组合计提坏账准备	126,007,885.64			112,051,903.84	35,734,459.25		202,325,330.23
其他应收款坏账准备	10,775,579.11			3,984,509.55	3,509,118.21		11,250,970.45
小计	136,783,464.75			116,036,413.39	39,243,577.46		213,576,300.68
合同资产减值准备	171,186,804.87			28,708,661.97			199,895,466.84
存货跌价准备	49,863,560.03			10,641,853.38	3,974,752.57	4,397,608.07	52,133,052.77
在建工程减值准备							
使用权资产减值准备	21,992,396.00					10,150,336.62	11,842,059.38
小计	243,042,760.90			39,350,515.35	3,974,752.57	14,547,944.69	263,870,578.99
合计	379,826,225.65			155,386,928.74	43,218,330.03	14,547,944.69	477,446,879.67

33、短期借款**(a) 短期借款分类**

□适用 √不适用

(b) 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

34、交易性金融负债

□适用 √不适用

35、衍生金融负债

□适用 √不适用

36、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	737,088,619.35	1,281,412,132.38
银行承兑汇票	3,852,159,730.81	4,617,081,389.61
合计	4,589,248,350.16	5,898,493,521.99

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

37、应付账款**(a) 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	5,216,971,465.61	7,681,089,646.35
合计	5,216,971,465.61	7,681,089,646.35

(b) 账龄超过 1 年的重要应付账款

√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
材料款	201,141,646.98	尚未到期
合计	201,141,646.98	/

其他说明：

适用 不适用

38、预收款项

(a) 预收款项列示

适用 不适用

(b) 账龄超过1年的重要预收款项

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

39、合同负债

(a) 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	1,712,921,253.64	3,273,928,713.40
减：列示于其他非流动负债的一年后到期的合同负债	-157,487,736.05	-239,339,146.90
合计	1,555,433,517.59	3,034,589,566.50

(b) 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

截至2022年6月30日止六个月期间，包括在期初账面价值中的2,866,292,115.21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。

40、应付职工薪酬

(a) 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	285,945,155.56	227,033,253.98	371,188,439.32	141,789,970.22
二、离职后福利-设定提存计划	7,093,139.57	39,351,609.21	39,777,460.11	6,667,288.67
三、辞退福利				

四、一年内到期的其他福利				
合计	293,038,295.13	266,384,863.19	410,965,899.43	148,457,258.89

(b) 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	277,875,891.89	171,322,681.13	314,691,328.00	134,507,245.02
二、职工福利费	2,092,856.24	8,344,807.09	8,678,639.94	1,759,023.39
三、社会保险费	1,984,993.53	20,074,162.80	20,088,145.32	1,971,011.01
其中：医疗保险费	1,748,953.53	17,665,102.86	17,716,359.49	1,697,696.90
工伤保险费	97,465.60	872,964.04	875,820.47	94,609.17
生育保险费	138,574.40	1,536,095.90	1,495,965.36	178,704.94
四、住房公积金	804,262.00	13,190,678.93	13,141,524.93	853,416.00
五、工会经费和职工教育经费	62,191.18	6,597,999.94	6,433,304.70	226,886.42
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬	3,124,960.72	7,502,924.09	8,155,496.43	2,472,388.38
合计	285,945,155.56	227,033,253.98	371,188,439.32	141,789,970.22

(c) 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	6,627,179.93	37,761,278.01	38,207,816.00	6,180,641.94
2、失业保险费	465,959.64	1,590,331.20	1,569,644.11	486,646.73
3、企业年金缴费				
合计	7,093,139.57	39,351,609.21	39,777,460.11	6,667,288.67

其他说明：

□适用 √不适用

41、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	39,462,276.77	153,634,582.55
企业所得税	9,711,945.16	48,315,515.50
城市维护建设税	1,957,450.76	3,495,198.07
其他	3,979,952.91	5,960,628.43
合计	55,111,625.60	211,405,924.55

42、其他应付款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付股利	153,333,341.00	
其他应付款	761,080,825.29	655,238,108.53
合计	914,414,166.29	655,238,108.53

应付利息

□适用 √不适用

应付股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	153,333,341.00	
合计	153,333,341.00	

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无

其他应付款**(a) 按款项性质列示其他应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付技术提成费	451,334,268.85	371,582,209.02
应付中标服务费	82,757,979.13	60,719,916.81
应付工程款	71,392,043.27	53,436,876.88
应付劳务费	60,636,492.34	62,420,851.24
应付销售佣金	49,917,110.69	60,854,941.26
应付运费及保险费	21,153,097.94	19,893,299.65
应付中介服务费	16,181,489.24	14,121,405.83
应付关联方	2,578,421.20	4,970,445.11
应付租赁费	1,569,752.08	1,524,448.06
其他	3,560,170.55	5,713,714.67
合计	761,080,825.29	655,238,108.53

(b) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
技术提成费、销售佣金、中标服务费、应付运费及保险费	120,988,264.35	主要为技术提成费、销售佣金、中标服务费、应付运费及保险费，该款项尚未结清
合计	120,988,264.35	/

其他说明：

□适用 √不适用

43、持有待售负债

□适用 √不适用

44、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
一年内到期的产品质量保证准备	833,350,146.07	848,461,884.43
1 年内到期的租赁负债	70,298,241.49	122,570,347.21
1 年内到期的长期借款	5,649,553.20	105,842,045.31
1 年内到期的应付债券	4,097,642.00	-
合计	913,395,582.76	1,076,874,276.95

其他说明：

无

45、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
预估增值税	149,404,485.13	328,031,388.20
减：列示于其他非流动负债的长期预估增值税	-20,473,405.69	-31,114,089.10
预计合同亏损(a)	252,942,493.68	220,110,749.42
政府补助(b)	9,762,192.86	8,471,700.29
合计	391,635,765.98	525,499,748.81

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

(a) 预计合同亏损

单位：元 币种：人民币

	2021 年 12 月 31 日	本年增加	本年减少	2022 年 6 月 30 日
待执行的亏损合同	220,110,749.42	67,492,283.19	34,660,538.93	252,942,493.68

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。

在亏损合同履行时，对应冲减预计合同亏损余额，并相应冲减本年度营业成本。

(b) 政府补助

单位：元 币种：人民币

政府补助项目	2021 年 12 月 31 日	本年增加	本年减少计入其 他收益	2022 年 6 月 30 日	与资产相关/ 与收益相关
可再生能源与氢能技术国拨经费	1,477,398.15	1,876,300.00	-1,045,834.64	2,307,863.51	与收益相关
6MW 直驱型海上风电机组系统国拨专项经费	2,398,868.35	681,700.00	-21,826.47	3,058,741.88	与收益相关
其他	4,595,433.79	68,000.00	-267,846.32	4,395,587.47	与收益相关
合计	8,471,700.29	2,626,000.00	-1,335,507.43	9,762,192.86	

46、长期借款

(a) 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
信用借款	275,075,896.76	
担保借款	-	619,968,139.77
减：一年内到期的非流动负债 (附注四(30))	-5,649,553.20	-105,842,045.31
合计	269,426,343.56	514,126,094.46

长期借款分类的说明：

无

其他说明，包括利率区间：

√适用 □不适用

(a) 于 2022 年 6 月 30 日，银行信用借款 22,245,868.06 元(2021 年 12 月 31 日担保借款：105,221,942.90 元)系由本公司之子公司内蒙古白音新能源发电有限公司借款，本金于 2022 年 6 月 25 日至 2027 年 12 月 25 日止期间分期偿还。

(b) 于 2022 年 6 月 30 日，银行信用借款 108,115,930.77 元(2021 年 12 月 31 日无)系由本公司之子公司上海之恒新能源有限公司借款，利息每季度支付一次，本金将于 2024 年 4 月 19 日至 2037 年 4 月 20 日止期间分期偿还。

(c) 于 2022 年 6 月 30 日，银行信用借款 66,609,247.93 元(2021 年 12 月 31 日无)系由本公司之子公司上海之恒新能源有限公司借款，利息每季度支付一次，本金将于 2024 年 2 月 16 日至 2037 年 2 月 13 日止期间分期偿还。

(d) 于 2022 年 6 月 30 日，银行信用借款 78,104,850.00 元(2021 年 12 月 31 日无)系由本公司之子公司会宁之恒新能源有限公司借款，利息每季度支付一次，本金将于 2022 年 9 月 21 日至 2037 年 6 月 25 日止期间分期偿还。

(e) 于 2022 年 6 月 30 日，长期借款的利率区间为 2.55%至 4.65%(2021 年 12 月 31 日：3.95%至 4.75%)。

47、应付债券

(a) 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	752,396,303.18	
减：一年内到期的应付债券	-4,097,642.00	
合计	748,298,661.18	

(b) 应付债券的增减变动（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	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
22 沪风电 MTN001（绿色）	750,000,000.00	2022 年 4 月 29 日	3 年	750,000,000.00		750,000,000.00	4,097,642.00	-1,701,338.82		752,396,303.18
合计	/	/	/	750,000,000.00		750,000,000.00	4,097,642.00	-1,701,338.82		752,396,303.18

(c) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

□适用 √不适用

(d) 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

经中国银行间市场交易商协会注【2022】MTN295 号文核准，本公司于 2021 年 4 月 29 日发行公司债券。此债券采用单利按年计息，固定年利率为 3.18%，每年付息一次。

48、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
产品质量保证	3,462,706,658.60	3,374,346,004.42	
减：将于一年内支付的产品质量保证	-833,350,146.07	-848,461,884.43	
合计	2,629,356,512.53	2,525,884,119.99	/

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

项目	2022 年上半年
产品质量保证期初余额	3,374,346,004.42
本年增加	283,524,823.10
本年减少	-195,164,168.92
产品质量保证期末余额	3,462,706,658.60
减：将于一年内支付的产品质量保证准备	-833,350,146.07
长期产品质量保证期末余额	2,629,356,512.53

49、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	402,299,780.08	481,553,467.72
减：一年内到期的非流动负债	-70,298,241.49	-122,570,347.21
合计	332,001,538.59	358,983,120.51

其他说明：

于 2022 年 6 月 30 日，本集团未纳入租赁负债，但将导致未来潜在现金流出的事项包括：本集团按新租赁准则进行简化处理的短期租赁和低价值资产租赁合同的未来最低应支付租金分别为 20,838,956.24 元和 2,577,287.87 元，均为一年内支付。

50、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

51、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

(a) 长期应付职工薪酬表

□适用 √不适用

(b) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

□适用 √不适用

计划资产：

□适用 √不适用

设定受益计划净负债（净资产）

□适用 √不适用

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

□适用 √不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

52、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	22,811,743.79		520,755.10	22,290,988.69	厂区资产建设补贴
合计	22,811,743.79		520,755.10	22,290,988.69	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增 补助金额	本期计入营业 外收入金额	本期计入其他收 益金额	其他 变动	期末余额	与资产相关/ 与收益相关
厂区资产建设 补贴	22,811,743.79			520,755.10		22,290,988.69	与资产相关

其他说明：

□适用 √不适用

53、其他非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同负债	157,487,736.05	239,339,146.90
合同负债相关预估增值税	20,473,405.69	31,114,089.10
合计	177,961,141.74	270,453,236.00

54、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

55、其他权益工具**(a) 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

(b) 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

56、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)	5,099,853,454.63			5,099,853,454.63
股份支付	13,632,751.34	2,703,850.19		16,336,601.53
合计	5,113,486,205.97	2,703,850.19		5,116,190,056.16

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据中国证券监督管理委员会于2021年3月23日签发的证监许可字[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》，本公司获准向社会公众发行人民币普通股(A股)股票533,333,400股，每股发行价格为人民币5.44元。上述资金于2021年5月13日到位，业经普华永道中天予以验证并出具普华永道中天验字(2021)第0496号验资报告。本次募集资金总额2,901,333,696.00元，本公司股本增加533,333,400.00元，扣除发行费用(包括不含增值税承销及保荐费用以及其他发行费用)102,263,953.48元之后，剩余2,265,736,342.52元计入资本公积(股本溢价)。

57、库存股

□适用 √不适用

58、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	-118,660.65	-506,323.25				-506,323.25		-624,983.90
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	-118,660.65	-506,323.25				-506,323.25		-624,983.90
其他综合收益合计	-118,660.65	-506,323.25				-506,323.25		-624,983.90

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无

59、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	62,376,352.97	15,309,346.10	4,125,493.71	73,560,205.36
合计	62,376,352.97	15,309,346.10	4,125,493.71	73,560,205.36

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：无

60、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	13,197,131.59		108,727,325.79
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	95,530,194.20	13,197,131.59		108,727,325.79

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。本公司截至2022年6月30日止六个月期间按本公司净利润的10%提取法定盈余公积金13,197,131.59元(2021年度：34,679,116.13元)。

61、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	1,018,033,922.06	566,074,521.15
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		-20,377,386.74
调整后期初未分配利润	1,018,033,922.06	545,697,134.41
加：本期归属于母公司所有者的净利润	140,738,116.57	507,015,903.78
减：提取法定盈余公积	13,197,131.59	34,679,116.13
应付普通股股利	153,333,341.00	-
期末未分配利润	992,241,566.04	1,018,033,922.06

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0 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。

62、营业收入和营业成本

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	5,114,278,806.81	4,181,000,835.69	12,240,430,941.94	10,228,982,315.02
其他业务	63,246,569.98	58,092,856.27	12,910,860.89	10,653,088.84
合计	5,177,525,376.79	4,239,093,691.96	12,253,341,802.83	10,239,635,403.86

(a) 主营业务收入和主营业务成本

单位：元 币种：人民币

项目	截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间		截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
销售产品	5,012,818,018.52	4,119,614,850.25	12,103,478,278.12	10,102,684,979.03
提供服务	59,919,946.49	41,552,508.10	55,147,579.01	57,980,042.50
电力销售	39,611,056.54	17,205,363.97	19,962,300.50	7,625,503.33
风电配套工程	1,929,785.26	2,628,113.37	61,597,995.34	60,560,763.74
光伏工程总承包			244,788.97	131,026.42
合计	5,114,278,806.81	4,181,000,835.69	12,240,430,941.94	10,228,982,315.02

(b) 其他业务收入和其他业务成本

单位：元 币种：人民币

项目	截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间		截至 2021 年 6 月 30 日止六个月期间	
	其他业务收入	其他业务成本	其他业务收入	其他业务成本
销售材料	53,581,450.45	48,837,266.43	1,668,116.46	1,373,930.71
提供服务	9,665,119.53	9,255,589.84	11,242,744.43	9,279,158.13
合计	63,246,569.98	58,092,856.27	12,910,860.89	10,653,088.84

(c) 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 30,814,939,428.49 元，其中：

5,095,327,428.81 元预计将于 2022 年度确认收入

25,719,611,999.68 元预计将于 2023 年及以后年度确认收入

(d) 合同产生的收入的情况

适用 不适用

(e) 履约义务的说明

适用 不适用

63、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
城市维护建设税	5,866,588.48	1,191,260.23
教育费附加	3,599,634.27	706,512.57
印花税	2,358,371.71	25,762,686.03
地方教育费附加	2,426,153.50	475,903.43
其他	2,837,171.67	3,617,174.15
合计	17,087,919.63	31,753,536.41

64、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
产品质量保证费用支出	283,524,823.10	726,949,451.18
职工薪酬费用	41,507,645.14	64,414,072.68
代理费及佣金	10,903,605.56	19,935,069.76
业务招待费	7,898,421.89	8,173,914.72
差旅费	6,011,357.03	9,128,282.09
中标服务费	5,960,704.32	28,730,334.69
折旧和摊销	848,819.46	4,705,206.30
使用权资产折旧	780,481.89	1,122,775.08
其他	19,437,481.88	3,294,451.30
合计	376,873,340.27	866,453,557.80

65、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	98,584,782.02	131,212,941.56
外部支持费	35,680,606.03	38,984,718.87
使用权资产折旧	22,862,748.75	13,446,599.17
安全生产费	15,134,346.10	20,429,770.50
租赁费	13,770,770.95	15,100,419.65
办公费	12,075,117.91	17,940,521.42
折旧及摊销	9,116,857.72	14,237,919.01
差旅费	4,510,500.56	11,011,784.91
股份支付	2,703,850.19	4,150,894.38
业务招待费	2,051,054.70	3,457,208.15
动力能源	827,741.06	3,148,008.10
修理费	823,066.12	1,936,309.60

其他	3,041,275.01	15,945,565.96
合计	221,182,717.12	291,002,661.28

66、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	129,894,144.46	152,154,919.79
职工薪酬费用	77,778,979.06	101,611,415.57
委外研究及设计费	27,051,881.22	41,358,996.21
折旧及摊销	19,391,410.73	19,457,174.71
租赁费	11,103,921.01	5,939,623.78
差旅费	2,847,158.68	4,949,779.56
其他	9,341,663.66	8,641,559.85
合计	277,409,158.82	334,113,469.47

67、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	30,632,312.15	22,851,514.00
减：利息收入	-28,151,944.46	-25,805,267.71
汇兑损益	-14,693,364.74	-2,717,095.10
手续费及其他	20,671,182.79	14,647,461.33
合计	8,458,185.74	8,976,612.52

68、费用按性质分类

利润表中的营业成本、销售费用、管理费用和研发费用按照性质分类，列示如下：

单位：元 币种：人民币

	截至 2022 年 6 月 30 日止 六个月期间	截至 2021 年 6 月 30 日止 六个月期间
产成品及在产品存货变动	2,311,431,311.32	-1,886,484,568.25
原材料耗用	1,566,854,995.47	11,385,781,947.08
产品质量保证费用支出	283,524,823.10	726,949,451.18
职工薪酬费用	266,384,863.19	355,475,609.41
折旧及摊销	179,549,610.88	184,256,682.85
研发直接投入	129,894,144.46	152,154,919.79
技术提成费	90,338,741.96	203,320,959.19
外部支持费	81,304,749.78	226,451,127.64
租赁费	34,520,165.12	25,991,071.48
使用权资产折旧	32,374,507.70	34,669,442.01
委外研究及设计费	27,051,881.22	41,358,996.21

办公费	17,651,066.38	30,830,487.88
差旅费	14,087,157.85	30,630,447.96
代理费及佣金	10,903,605.56	19,935,069.76
中标服务费	5,960,704.32	28,730,334.69
确认股权激励费用	2,703,850.19	4,150,894.38
其他	60,022,729.67	167,002,219.15
合计	5,114,558,908.17	11,731,205,092.41

69、其他收益

√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
上海紫竹高新技术产业扶持款	110,000,000.00	31,638,748.00
可再生能源与氢能技术国拨经费	1,045,834.64	2,497,976.57
莆田市省级商务发展资金	1,000,000.00	
莆田市秀屿区工信局 2021 年省级节能循环经济专项切块资金	1,000,000.00	
工信局付加快发展先进制造业奖励	750,000.00	840,000.00
代扣代缴税款手续费返还	580,176.64	301,474.72
工信局 2021 年省级工业技改企业转移资金	527,400.00	
厂区资产建设补贴	520,755.10	520,755.10
莆田市秀屿区工信局克服疫情影响促进工业稳定增长奖励资金	500,000.00	
其他	1,451,085.03	3,838,481.24
合计	117,375,251.41	39,637,435.63

70、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	92,975,012.25	9,831,539.89
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		

视同处置联营公司产生的收益	-6,555,030.95	2.00
满足终止确认条件的应收款项融资贴现损失	-446,768.24	
合计	85,973,213.06	9,831,541.89

权益法核算的长期股权投资收益包括本集团本期实现的与如东项目前期内部交易产生的未实现利润。

71、净敞口套期收益

适用 不适用

72、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
其他非流动金融资产	15,509,925.63	6,512,890.99
合计	15,509,925.63	6,512,890.99

73、信用减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	76,317,444.59	54,773,712.88
其他应收款坏账损失	475,391.34	3,780,379.92
合计	76,792,835.93	58,554,092.80

74、资产减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	6,667,100.81	2,901,026.91
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		

十三、使用权资产减值损失		16,783,670.63
十四、合同资产减值损失	28,708,661.97	25,109,648.57
合计	35,375,762.78	44,794,346.11

75、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	计入当期非经常性损益的金额
使用权资产处置损失	-6,313,491.13		-6,313,491.13
固定资产处置损失	-5,796.46	766,537.48	-5,796.46
固定资产处置收益	355,235.13		355,235.13
合计	-5,964,052.46	766,537.48	-5,964,052.46

其他说明：

□适用 √不适用

76、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
保险理赔所得		848,977.18	
其他	637,336.70	686,509.51	637,336.70
合计	637,336.70	1,535,486.69	637,336.70

计入当期损益的政府补助

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

77、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
赔偿支出	60,000.00	1,959,538.77	60,000.00
其他	272,381.77	568,668.28	272,381.77
合计	332,381.77	2,528,207.05	332,381.77

78、所得税费用**(a) 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	76,707,676.35	146,601,309.98
递延所得税费用	-78,996,579.99	-64,263,832.13
合计	-2,288,903.64	82,337,477.85

(b) 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	138,451,057.11	433,813,808.21
按法定/适用税率计算的所得税费用	20,767,658.56	65,072,071.21
子公司适用不同税率的影响	4,986,963.82	582,632.82
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	6,803,690.88	2,963,336.55
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-9,668,202.05	-3,443,994.36
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	14,117,504.58	37,125,692.09
由符合条件的支出而产生的税收优惠	-33,933,997.95	-21,327,315.59
所得税汇算清缴差异	-5,362,521.48	1,365,055.13
所得税费用	-2,288,903.64	82,337,477.85

其他说明：

□适用 √不适用

79、每股收益**(a) 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利润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

	本期发生额	上期发生额
归属于母公司普通股股东的合并净利润	140,738,116.57	351,476,330.36
本公司发行在外普通股的加权平均数	1,333,333,400.00	888,888,900.00
基本每股收益	0.11	0.40
其中：		
—持续经营基本每股收益：	0.11	0.40
—终止经营基本每股收益：	-	-

(b) 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 2022 年 6 月 30 日止六个月期间及于截至 2021 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。

80、现金流量表项目**(a) 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	153,177,513.09	86,963,655.26
利息收入	28,151,944.46	25,805,267.71
政府补助	118,144,988.88	36,468,225.80
其他	3,179,848.56	5,553,474.70
合计	302,654,294.99	154,790,623.47

(b) 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	75,722,315.23	76,113,832.75
租赁及物业费	23,540,940.08	13,450,748.24
差旅费	14,087,157.85	25,089,846.56
业务招待费	2,051,054.70	11,631,122.87
银行手续费	3,666,612.09	4,506,337.80
动力能源费	827,741.06	3,148,008.10
其他	7,299,574.54	21,024,463.50
合计	127,195,395.55	154,964,359.82

(c) 收到的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

(d) 支付的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

(e) 收到的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

(f) 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	80,909,032.38	51,023,997.45
债券发行费用	1,800,000.00	
合计	82,709,032.38	51,023,997.45

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

截至 2022 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 113,908,427.35 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。

81、现金流量表补充资料

(a) 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	140,739,960.75	351,476,330.36
加：资产减值准备	35,375,762.78	44,794,346.11
信用减值损失	76,792,835.93	58,554,092.80
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	174,147,797.25	177,542,854.03
使用权资产摊销	32,374,507.70	34,669,442.01
无形资产摊销	3,928,144.15	5,261,298.17
长期待摊费用摊销	1,473,669.48	1,452,530.65
股份支付	2,703,850.19	4,150,894.38
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）	5,964,052.46	-766,537.48
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）	-15,509,925.63	-6,512,890.99
财务费用（收益以“-”号填列）	30,632,312.15	22,851,514.00
投资损失（收益以“-”号填列）	-85,973,213.06	-9,831,541.89
递延所得税资产减少 （增加以“-”号填列）	-78,996,579.99	-64,263,832.13
递延所得税负债增加 （减少以“-”号填列）		
存货的减少（增加以“-”号填列）	2,241,264,587.42	-2,515,440,362.70
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-609,128,480.82	-233,396,560.46
经营性应付项目的增加	-5,466,626,481.48	-256,672,854.60

(减少以“-”号填列)		
其他货币资金的减少	7,677,040.82	
专项储备的增加	11,183,852.39	13,229,961.88
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-3,491,976,307.51	-2,372,901,315.86
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
当期新增的使用权资产	1,603,072.78	
以银行承兑汇票支付的存货采购款	454,246,955.62	446,953,967.94
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	2,389,903,099.03	4,249,991,748.71
减: 现金的期初余额	6,036,901,330.45	4,068,318,772.93
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	-3,646,998,231.42	181,672,975.78

(b) 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(c) 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(d) 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	2,389,903,099.03	6,036,901,330.45
其中: 库存现金		
货币资金	2,389,903,099.03	6,044,578,371.27
减: 受到限制的其他货币资金		7,677,040.82
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	2,389,903,099.03	6,036,901,330.45
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		

其他说明：

适用 不适用

82、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

83、所有权或使用权受到限制的资产

适用 不适用

84、外币货币性项目

(a) 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	-	-	11,742,690.56
其中：欧元	679,784.05	7.00	4,758,488.35
丹麦克朗	7,429,999.06	0.94	6,984,199.12
美元	0.46	6.72	3.09
租赁负债	-	-	934,074.68
其中：丹麦克朗	993,696.47	0.94	934,074.68
应付账款	-	-	8,923,146.32
其中：欧元	858,630.09	7.00	6,010,410.63
丹麦克朗	2,778,056.77	0.94	2,611,373.36
美元	10,247.00	6.72	68,859.84
英镑	28,562.96	8.14	232,502.49
其他应付款	-	-	451,334,268.85
其中：欧元	64,476,324.12	7.00	451,334,268.85

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。

(b) 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

85、套期

适用 不适用

86、政府补助**(a) 政府补助基本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
上海紫竹高新技术产业扶持款	110,000,000.00	其他收益	110,000,000.00
可再生能源与氢能技术国拨经费	1,876,300.00	其他流动负债	1,045,834.64
莆田市省级商务发展资金	1,000,000.00	其他收益	1,000,000.00
莆田市秀屿区工信局 2021 年省级节能循环经济专项切块资金	1,000,000.00	其他收益	1,000,000.00
工信局付加快发展先进制造业奖励	750,000.00	其他收益	750,000.00
6MW 直驱型海上风电机组系统国拨专项经费	681,700.00	其他流动负债	21,826.47
代扣代缴税款手续费返还	580,176.64	其他收益	580,176.64
工信局 2021 年省级工业技改企业转移资金	527,400.00	其他收益	527,400.00
莆田市秀屿区工信局克服疫情影响促进工业稳定增长奖励资金	500,000.00	其他收益	500,000.00
碳纤维等高性能材料在超长柔性叶片的设计及应用	68,000.00	其他流动负债	
厂区资产建设补贴		递延收益	520,755.10
数字化风电场设计平台开发		其他流动负债	243,367.74
基于风机传动链的震动分析软件开发		其他流动负债	24,478.58
其他	1,161,412.24	其他收益	1,161,412.24

(b) 政府补助退回情况

□适用 √不适用

87、其他

□适用 √不适用

八、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

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

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

截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间因新设立而纳入合并范围的子公司清单如下：

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(单位：人民币元)
				直接	间接	
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	51%	-	40,000,000
上海电气风电叶片科技（洮南）有限公司（“风电洮南”）	吉林	吉林洮南	制造业	100%	-	60,000,000
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	100%	-	15,000,000
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	100%	-	51,720,000
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	100%	-	50,000,000
张掖市立陇新能源开发有限公司（“张掖立陇”）	甘肃	甘肃张掖	电力、热力生产和供应业	100%	-	650,000,000
张掖市陇安装备制造有限公司（“张掖陇安”）	甘肃	甘肃张掖	制造业	100%	-	5,000,000
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	-	100%	160,000,000
金昌永能新能源有限公司（“金昌永能”）	甘肃	甘肃金昌	电力、热力生产和供应业	-	100%	160,000,000

6、 其他

适用 不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(a) 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	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	100	-	出资设立
上海电气风电设备黑龙江有限公司 (“风电黑龙江”)	黑龙江	黑龙江北 安	制造业	100	-	出资设立
上海电气风电设备甘肃有限公司 (“风电甘肃”)	甘肃	甘肃金昌	制造业	100	-	出资设立
上海电气风电云南有限公司 (“风电云南”)	云南	云南玉溪	制造业	100	-	出资设立
上海电气风电设备河北有限公司 (“风电河北”)	河北	河北乐亭	制造业	100	-	出资设立
上海电气能源装备(新疆)有限公司 (“风电新疆”)	新疆	新疆哈密	制造业	100	-	出资设立
上海电气能源装备(内蒙古)有限公司 (“风电内蒙古”)	内蒙古	内蒙古锡 林浩特	制造业	100	-	出资设立
上海电气风电设备莆田有限公司 (“风电莆田”)	福建	福建莆田	制造业	100	-	出资设立
上海电气风电广东有限公司 (“风电广东”)	广东	广东汕头	制造业	100	-	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	100	-	出资设立
上海电气风电集团南通培训中心有限公司 (“风电南通”)	江苏	江苏南通	服务业	100	-	出资设立
SEWPG European Innovation Center As (“欧洲研发中心”)(iii)	丹麦	丹麦	服务业	100	-	出资设立
上海之恒新能源有限公司(“风电之恒”)	上海	上海	服务业	100	-	出资设立
上海电气风电如东有限公司 (“风电如东”)	江苏	江苏如东	制造业	100	-	出资设立
汕头市濠江区海电五期新能源开发有限公司 (“汕头五期”)	广东	广东汕头	电力、热力生产 和供应业	100	-	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	100	-	出资设立
上海电气风电集团(海阳)新能源有限公司 (“海阳新能源”)	山东	山东烟台	制造业	100	-	出资设立
江苏驭风船舶科技有限公司 (“江苏驭风”)	江苏	江苏南通	运输业	100	-	出资设立
江苏祥风船舶科技有限公司 (“江苏祥风”)	江苏	江苏南通	运输业	100	-	出资设立
如东力恒风电技术服务有限公司 (“如东力恒”)(i)	江苏	江苏南通	制造业	51	-	出资设立
内蒙古古恒新能源有限责任公司 (“内蒙古古恒”)	内蒙古	内蒙古乌 兰察布	电力、热力生产 和供应业	-	100	出资设立
北安市上电新能源有限公司 (“北安上电”)	黑龙江	黑龙江北 安	电力、热力生产 和供应业	-	100	出资设立
会宁之恒新能源有限公司(“会宁之恒”)	甘肃	甘肃白银	电力、热力生产 和供应业	-	100	出资设立
定西安定区之恒新能源有限公司 (“定西之恒”)	甘肃	甘肃定西	电力、热力生产 和供应业	-	100	出资设立
之立(浙江舟山)新能源有限公司 (“之立舟山”)(ii)	浙江	浙江舟山	技术服务业	51	-	出资设立

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
上海电气风电叶片科技(洮南)有限公司(“风电洮南”)	吉林	吉林洮南	制造业	100	-	出资设立
上海电气风电设备吉林有限公司(“风电吉林”)	吉林	吉林洮南	制造业	100	-	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	100	-	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	100	-	出资设立
张掖市立陇新能源开发有限公司(“张掖立陇”)	甘肃	甘肃张掖	电力、热力生产和供应业	100	-	出资设立
张掖市陇安装备制造有限公司(“张掖陇安”)	甘肃	甘肃张掖	制造业	100	-	出资设立
金昌金开新能源有限公司(“金昌金开”)	甘肃	甘肃金昌	电力、热力生产和供应业	-	100	出资设立
金昌永能新能源有限公司(“金昌永能”)	甘肃	甘肃金昌	电力、热力生产和供应业	-	100	出资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明:

(i) 本集团对如东力恒的持股比例为 51%，如东力恒重大财务和经营的决策由董事会作出，董事会决议至少应经由出席董事会会议的二分之一的董事同意才能通过，如东力恒董事会成员共 5 名，本公司有权派出 3 名董事。

(ii) 本集团对之立舟山的持股比例为 51%，之立舟山重大财务和经营的决策由董事会作出，董事会决议至少应经由出席董事会会议的二分之一的董事同意才能通过，之立舟山董事会成员共 7 名，本公司有权派出 4 名董事。

其他说明:

(iii) 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 2022 年 6 月 30 日现金及现金等价物的金额为 12,000,676.33 元(2021 年 12 月 31 日: 3,083,141.09 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。

(b) 重要的非全资子公司

适用 不适用

(c) 重要非全资子公司的主要财务信息

适用 不适用

(d) 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

(e) 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

(i) 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

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	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
合营企业一						
一重上电(齐齐哈尔市)新能源有限公司	黑龙江	黑龙江齐齐哈尔	制造业	50		权益法核算
联营企业一						
中复连众风电科技有限公司	上海	上海	制造业	40		权益法核算
国家电投集团安徽池州新能源有限公司	安徽	池州	电力、热力生产和供应业	25		权益法核算

(ii) 重要合营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	一重上电	一重上电
流动资产	290,920,234.41	184,182,010.60
其中:现金和现金等价物		
非流动资产	130,146,645.48	16,342,460.12
资产合计	421,066,879.89	200,524,470.72
流动负债	19,093,727.10	568,086.99
非流动负债	202,800,796.06	
负债合计	221,894,523.16	568,086.99
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	199,172,356.73	199,956,383.73
净资产	199,172,356.73	199,956,383.73
按持股比例计算的净资产份额	99,586,178.37	99,978,191.86
调整事项		
—商誉		
—内部交易未实现利润		
—其他		
对合营企业权益投资的账面价值	99,586,178.37	99,978,191.86

存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
财务费用		
所得税费用		
净利润		-784,027.00
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额		-784,027.00
本年度收到的来自合营企业的股利		

其他说明

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

(iii) 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	中复连众	池州新能源	中复连众	池州新能源
流动资产	267,498,870.77	51,343,399.00	237,105,013.19	130,750,620.54
非流动资产	103,046,648.85	524,867,527.29	111,601,407.41	283,502,235.47
资产合计	370,545,519.62	576,210,926.29	348,706,420.60	414,252,856.01
流动负债	80,131,683.69	338,134,347.10	57,215,360.07	241,374,302.33
非流动负债	31,827,008.11	117,408,462.00	33,547,833.28	125,506,154.00
负债合计	111,958,691.80	455,542,809.10	90,763,193.35	366,880,456.33
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	258,586,827.82	120,668,117.19	257,943,227.25	47,372,399.68
净资产	258,586,827.82	120,668,117.19	257,943,227.25	47,372,399.68
按持股比例计算的净资产份额	103,434,731.13	30,167,029.29	103,177,290.90	11,843,099.92
调整事项				
—内部交易未实现利润				
对联营企业权益投资的账面价值	103,434,731.13	30,167,029.29	103,177,290.90	11,843,099.92
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	69,944,631.13	15,047,340.18	124,272,880.00	9,296,085.91
净利润	643,600.57	-3,800,340.94	19,576,755.96	6,580,399.68

终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	643,600.57	-3,800,340.94	19,576,755.96	6,580,399.68
本年度收到的来自联营企业的股利				

其他说明

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。

(iv) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	67,242,542.88	193,845,783.08
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-3,271,692.38	1,045,259.29
--其他综合收益		
--综合收益总额	-3,271,692.38	1,045,259.29

其他说明

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的调整影响。

(v) 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

(vi) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(vii) 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(viii) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十、与金融工具相关的风险

√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**(a) 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；为此，本集团可能会以签署远期外汇合约或货币互换合约的方式来达到规避外汇风险的目的。于截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间及 2021 年度，本集团未签署任何远期外汇合约或货币互换合约。

于 2022 年 6 月 30 日及 2021 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：

	2022 年 6 月 30 日				
	美元项目	欧元项目	丹麦克朗	英镑	合计
外币金融资产—					
货币资金	3.09	0.56	-	-	3.65
外币金融负债—					
应付账款	68,859.84	6,010,410.63	1,915,114.10	232,502.49	8,226,887.06
其他应付款		451,334,268.85			451,334,268.85

于 2022 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利润约 36,104,787.32 元(2021 年 12 月 31 日：增加或减少净利润约 45,005,679.43 元)；对于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利润约 6,207.67 元(2021 年 12 月 31 日：增加或减少净利润约 20,955.44 元)；对于各类丹麦克朗金融负债，如果人民币对丹麦克朗升值或贬值 10%，其他因素保持不变，则本集团将增加或减少净利润约 232,840.30 元(2021 年 12 月 31 日：增加或减少净利润约 1,263,477.50 元)；对于各类英镑金融负债，如果人民币对英镑升值或贬值 10%，其他因素保持不变，则本集团将增加或减少净利润约 20,090.73 元(2021 年 12 月 31 日：增加或减少净利润约 20,895.06 元)。

(b) 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 2022 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 275,075,896.76 元(2021 年 12 月 31 日：619,968,139.77 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 2022 年 6 月 30 日止六个月期间及 2021 年度本集团并无利率互换安排。

于 2022 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，本集团的净利润会减少或增加约 1,031,534.61 元(2021 年 12 月 31 日：2,324,880.52 元)。

(c) 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 2022 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，则本集团将增加或减少净利润约 51,126,148.50 元(2021 年 12 月 31 日：约 24,114,251.32 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、应收账款融资、其他应收款、合同资产等。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电气财务公司、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。

此外，对于应收票据、应收账款、应收账款融资、其他应收款及合同资产，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 2022 年 6 月 30 日及 2021 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

本集团内各子公司负责其自身的现金流量预测。总部财务部门在汇总各子公司现金流量预测的基础上，在集团层面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和可供随时变现的有价证券；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。

单位：元 币种：人民币

	2022 年 6 月 30 日				
	一年以内	一到二年	二到五年	五年以上	合计
其他应付款	914,414,166.29	-	-	-	914,414,166.29
应付票据	4,589,248,350.16	-	-	-	4,589,248,350.16

应付账款	5,216,971,465.61	-	-	-	5,216,971,465.61
租赁负债	88,155,404.37	80,536,725.06	174,569,406.26	154,610,107.86	497,871,643.55
长期借款	15,246,428.72	38,221,638.01	163,242,836.04	109,276,137.72	325,987,040.49
应付债券	23,850,000.00	23,850,000.00	773,850,000.00	-	821,550,000.00
合计	10,847,885,815.15	142,608,363.07	1,111,662,242.30	263,886,245.58	12,366,042,666.10

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			254,102,413.76	254,102,413.76
(七) 其他非流动金融资产			598,871,300.00	598,871,300.00
持续以公允价值计量的资产总额			852,973,713.76	852,973,713.76
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				

衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
（一）持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

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

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	2022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	254,102,413.76	折现率	4.14%	负相关	不可观察
其他非流动金融资产	市场法	598,871,300.00	缺少控股折扣率	14.02%	负相关	不可观察

单位：元币种：人民币

	估值技术	2021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	252,851,340.76	折现率	4.14%	负相关	不可观察
其他非流动金融资产	市场法	283,697,074.37	缺少控股折扣率	14.02%	负相关	不可观察

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

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2022年6月30日主要为收益法和市场法(于2021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、缺少控股折扣率等。

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

上述第三层次资产和负债变动如下：

单位：元 币种：人民币

	2021年 12月31日	增加	减少	计入当年损益的利得或损失	2022年 6月30日
金融资产-					
应收款项融资	252,851,340.76	407,685,978.75	406,434,905.75	-	254,102,413.76
其他非流动金融资产	283,697,074.37	299,658,700.00	-	15,509,925.63	598,871,300.00
合计	536,548,415.13	707,344,678.75	406,434,905.75	15,509,925.63	852,973,713.76

单位：元 币种：人民币

	2020年 12月31日	增加	减少	计入当年损益的利得或损失	2021年 12月31日
金融资产-					
应收款项融资	383,889,100.40	1,877,220,116.60	2,008,257,876.24	-	252,851,340.76
其他非流动金融资产	160,129,589.14	99,210,768.00	-	24,356,717.23	283,697,074.37
合计	544,018,689.54	1,976,430,884.60	2,008,257,876.24	24,356,717.23	536,548,415.13

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

√适用 □不适用

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。本年度无第一层次与第二层次间的转换。

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

□适用 √不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

√适用 □不适用

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

除下述金融资产和金融负债以外，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

	2022年6月30日	
	账面价值	公允价值
金融负债一		
长期借款	269,426,343.56	277,720,641.60
租赁负债	332,001,538.59	378,808,143.27
应付债券	748,298,661.18	766,854,229.36
合计	1,349,726,543.33	1,423,383,014.23

单位：元 币种：人民币

	2021年12月31日	
	账面价值	公允价值
金融负债一		
长期借款	514,126,094.46	511,675,154.98
租赁负债	358,983,120.51	365,568,163.49
合计	873,109,214.97	877,243,318.47

9、其他

□适用 √不适用

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 (%)
上海电气	上海	制造业	1,557,981	59.4	59.4

2、 母公司注册资本及其变化

单位：万元 币种：人民币

	2021 年 12 月 31 日	本年增加	本年减少	2022 年 6 月 30 日
上海电气	1,570,597		12,616	1,557,981

本企业最终控制方是电气控股

3、 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

子公司的基本情况及相关信息见附注九（1）

4、 本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

适用 不适用

除附注九中已披露的重要联营企业的情况外，本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下

适用 不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
杭州爱德旺斯驱动链科技服务有限公司（“杭州爱德旺斯”）	联营企业

其他说明

适用 不适用

5、 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
上海标五高强度紧固件有限公司（“标五高强度”）	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
摩根新材料(上海)有限公司（“摩根新材料”）	最终控制方的联营公司
上海电气国际经济贸易有限公司（“电气国贸”）	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
上海电气液压气动有限公司（“电气液压”）	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 ABB 变压器有限公司（“ABB 变压器”）	同受最终控制方控制
上海资文建设工程管理有限公司（“资文工程管理”）	母公司的联营公司
上海资文建设工程咨询有限公司（“资文工程咨询”）	同受母公司控制
中机国能电力工程有限公司（“中机国能”）	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
上海电气租赁有限公司（“电气租赁”）	同受母公司控制
上海电气集团财务责任有限公司（“电气财务”）	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

上海市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
上海电气集团股份有限公司中央研究院(“电气研究院”)	同受母公司控制
上海船用曲轴有限公司(“船用曲轴”)	同受最终控制方控制
上海电气输配电集团工程成套有限公司(“输配电成套”)	同受母公司控制
上海电气物业有限公司(“电气物业”)	同受最终控制方控制
上海 ABB 电机有限公司(“ABB 电机”)	最终控制方的联营公司
上海西门子高压开关有限公司(“西门子高压开关”)	母公司的联营公司
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
上海申欣风力发电有限公司(“申欣风力发电”)	最终控制方的联营公司
上海电器陶瓷厂有限公司(“陶瓷厂”)	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
上海自动化仪表有限公司(“自动化仪表”)	同受最终控制方控制
上海电气(越南)有限公司(“电气越南”)	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
上海电气电站服务公司(“电站服务”)	同受母公司控制
上海起重运输机械厂有限公司(“上起厂”)	同受母公司控制
上海电气国轩新能源科技有限公司(“国轩新能源”)	同受母公司控制
上海电气南通国海环保科技有限公司(“国海环保”)	同受母公司控制
上海南华兰陵电气有限公司(“兰陵电气”)	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
上海电气研砦建筑科技集团有限公司(“电气研砦”)	同受母公司控制
张化机(苏州)重装有限公司(“张化机重装”)	同受母公司控制

6、关联交易情况

(a) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中复连众	采购原材料	90,363,584.16	92,148,272.37
输配电成套	接受劳务	31,184,948.16	7,305,042.77
电力电子	采购原材料、接受劳务	24,567,283.98	56,034,302.81
电机厂	采购原材料、接受劳务	18,286,525.83	477,749,666.99
杭州爱德旺斯	接受劳务	10,460,132.90	7,840,540.04
电气数字	接受劳务	6,393,231.32	6,788,472.22
临港重机	接受劳务	3,176,831.17	
集优标五高强度	采购原材料	3,082,932.31	35,872,704.87
电气液压	采购原材料	2,402,972.55	34,174,349.74
电气物业	接受劳务	2,414,203.84	2,186,381.72
电气国贸	采购原材料	2,119,760.10	34,716,647.81
上电电机莆田	采购原材料	1,119,981.52	628,120,000.00
上电电机广东	采购原材料	1,053,231.23	91,920,000.00
华普电缆	采购原材料	987,822.38	
海立特种	采购原材料	557,533.18	934,881.31
电气企服	接受劳务	52,125.19	
机电设计院	接受劳务	1,886.80	2,179,245.28

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
陶瓷厂	采购原材料	1,210.50	3,630.05
国轩新能源	采购原材料		2,566,371.60
摩根新材料	采购原材料		1,086,179.05
兰陵电气	接受劳务		852,910.99
电气越南	接受劳务		174,614.40
资文工程咨询	接受劳务		141,509.43
国海环保	采购原材料		43,600.94

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
如东海翔	销售产品	122,123,893.80	
上电电机广东	提供服务	1,429,019.75	
中复连众	提供服务	940,320.00	1,223,338.87
一重上电	提供服务	536,150.02	
上电电机莆田	提供服务	67,377.63	
电气股份	提供服务	3,113.21	
电气租赁	销售产品		80,968,142.10
电机厂	提供服务		12,406,648.89
电气数字	提供服务		2,226,415.09
申欣风力发电	提供劳务		942,452.83
机电设计院	销售产品		407,079.65
电气研砼	销售产品		24,376.67

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

√适用 □不适用

于 2022 年度，如东项目建成并进入正常发电运营阶段，根据本集团的投资管理策略，本集团不再参与如东项目的日常管理与决策，对其不再有重大影响，故本集团将其列入其他非流动金融资产。

(b) 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

(c) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

本公司作为承租方：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	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	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
电气置业	房屋					16,680,506.24	16,680,506.24	5,771,566.27	6,276,651.39		

关联租赁情况说明

适用 不适用

(d) 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

单位：元 币种：人民币

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
电气股份	22,245,868.06	2020年3月6日	2022年6月24日	是

以上担保已于 2022 年 6 月 24 日解除担保。

关联担保情况说明

适用 不适用**(e) 关联方资金拆借**适用 不适用**(f) 关联方资产转让、债务重组情况**适用 不适用**(g) 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	1,418,954.00	1,633,013.38

(h) 其他关联交易适用 不适用**(i) 投资收益(损失)/收益**

单位：元 币种：人民币

关联方	本期发生额	上期发生额
中复连众	257,440.23	7,830,702.38
华景上电一号	-64,883.88	
一重上电	-392,013.49	827,594.08
池州新能源	-950,085.24	1,645,099.92
汕头七期		7,413.85
汕头六期		6,057.05
其他	-814,876.85	342,266.69
合计	-1,964,419.23	9,831,539.89

(j) 借入借款

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
电气财务		13,600,000.00

(k) 归还借款

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
电气财务	260,000,000.00	10,000,000.00

(l) 利息支出

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
电气财务	4,867,641.51	8,004,573.02

(m) 利息收入

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
电气财务	9,860,276.79	13,975,179.21

(n) 手续费支出

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
电气财务	1,324,443.09	1,202,396.96

(o) 票据贴现

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
电气财务		138,300,000.00

(p) 为本集团代付保险费

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
电气保险经纪	3,192,925.54	11,556,262.96

(q) 按照上海电气统一安排授权本集团无偿授权使用“上海电气”商标。

(r) 于 2022 年 6 月 30 日，关联方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 648,321,697.98 元(2021 年 12 月 31 日：1,402,434,406.01 元)。

(s) 于 2022 年 6 月 30 日，本集团(出资比例 9.79%)与关联方电气投资(出资比例 39.18%)及第三方华能国际电力开发公司(出资比例 50.97%)和天津华景顺启新能源科技发展有限公司(出资比例 0.06%)四方共同设立华景上电一号和华景上电二号。截至 2022 年 6 月 30 日，本集团共计出资 23,932,400.00 元，电气投资共计出资 89,729,600.00 元(2021 年 12 月 31 日：本集团出资 23,932,400.00 元，电气投资共计出资 89,729,600.00 元)。

7、关联方应收应付款项

(a) 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- 银行存款	电气财务	909,612,611.30		4,451,503,185.06	
应收票据	电气股份	157,238,220.00		157,238,220.00	
应收票据	机电设计院	785,104.89		65,000,000.00	
应收款项 融资	机电设计院	1,879,480.00		500,000.00	
应收账款	电气股份	72,581,155.81	3,746,604.45	2,312,065.81	39,204.97
应收账款	池州新能源	63,428,879.60	3,042,656.63	36,100,307.31	508,269.22
应收账款	中机国能	44,124,999.95	4,728,867.15	44,124,999.95	3,556,695.18
应收账款	上电电机广东	14,874,545.29	272,553.74	12,705,840.98	178,890.11
应收账款	电机厂	1,454,041.38	79,922.06	1,454,041.38	511,259.31
应收账款	上电电机莆田	1,297,483.36	67,133.40	3,550,916.81	51,429.76
应收账款	机电设计院	1,200,000.00	104,983.28	7,200,000.00	341,891.46
应收账款	申欣风力发电			1,884,209.00	302,924.60
应收账款	如东和风			1,123,000.00	15,811.12
应收账款	杭州爱德旺斯			34,200.00	481.51
应收账款	电气研砮			27,545.65	1,797.08
合同资产	机电设计院	167,156,250.00	2,760,053.82	167,156,250.00	2,353,452.99
合同资产	电气股份	126,531,590.00	2,089,266.77	196,800,680.00	2,770,827.58
合同资产	电气租赁	21,867,140.81	361,066.28	21,867,140.81	307,875.34
合同资产	中机国能	18,450,000.00	304,643.07	18,450,000.00	259,764.19
合同资产	池州新能源	12,685,834.47	209,466.21	76,115,006.76	1,071,650.57
合同资产	申欣风力发电			2,403,920.00	33,845.65
合同资产	电机厂			1,290,000.00	18,162.37
预付款项	中复连众	23,311,183.92			
预付款项	输配电成套	6,951,326.74		13,353,585.43	
预付款项	电气国贸	3,011,019.95		3,315,024.55	
预付款项	上电电机广东	2,417,000.00			
预付款项	张化机重装	1,562,225.00			
预付款项	电气数字	549,000.00		549,000.00	
预付款项	电气自动化	439,670.40		439,670.40	
预付款项	电机厂	119,992.96		119,992.96	
预付款项	电气研砮			45,104,000.00	
预付款项	电气保险经纪			178,600.00	
预付款项	联合滚轴			71,870.54	
预付款项	陶瓷厂			2,180.11	
长期应收款	电气置业	5,050,000.00		5,050,000.00	

(b) 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	上电电机莆田	239,850,512.52	245,805,620.00
应付票据	上电电机广东	136,931,400.00	188,076,200.00
应付票据	电机厂	44,201,061.83	122,629,604.04
应付票据	中复连众	28,242,383.13	94,944,547.77
应付票据	电力电子	25,785,290.35	33,579,059.32
应付票据	电气液压	18,564,532.69	34,269,162.60
应付票据	海立特种	2,000,000.00	767,465.98
应付票据	张化机重装	1,562,225.00	
应付票据	集优标五高强度	408,366.70	11,980,648.83
应付票据	输配电成套		19,407,854.39
应付票据	杭州爱德旺斯		3,500,000.00
长期借款	电气财务		200,000,000.00
一年内到期的非流动负债	电气财务		60,000,000.00
应付账款	上电电机莆田	94,423,203.77	158,305,480.00
应付账款	电力电子	51,496,654.66	78,053,533.17
应付账款	输配电成套	14,867,954.65	12,578,948.08
应付账款	电机厂	7,521,606.22	19,897,673.75
应付账款	电气数字	6,141,222.32	3,306,247.68
应付账款	电气液压	1,894,295.50	4,544,756.64
应付账款	华普电缆	521,069.04	23,009.96
应付账款	临港重机	445,200.00	2,791,896.72
应付账款	上电电机广东	400,885.52	
应付账款	集优标五高强度	360,314.93	6,921,536.90
应付账款	国轩新能源	290,000.00	290,000.00
应付账款	兰陵电气	37,857.20	37,857.20
应付账款	电气企服	37,177.50	
应付账款	机电设计院	2,000.00	
应付账款	输配电本部	0.53	
应付账款	中复连众		42,288,759.08
应付账款	摩根新材料		1,722,995.93
应付账款	电气国贸		1,300,000.00
应付账款	上起厂		399,754.20
应付账款	西门子高压开关		190,000.00
应付账款	电气保险经纪		101,343.70
应付账款	联合滚轴		43,289.75
应付账款	电气研究院		24,000.00
应付账款	资文工程咨询		10,500.00
其他应付款	电机厂	2,244,821.20	2,244,821.20
其他应付款	电力电子	333,420.00	166,710.00
其他应付款	临港重机	180.00	180.00
其他应付款	电气数字		2,073,752.23
其他应付款	电气财务		483,181.68
其他应付款	电气党校		1,800.00
合同负债	输配电成套	117,000,000.00	

合同负债	中机国能	16,225,000.00	9,225,000.00
合同负债	电气股份	400,000.00	400,000.00
租赁负债	电气置业	253,263,558.40	255,832,132.10

8、关联方承诺

适用 不适用

9、其他

适用 不适用

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

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计入资本公积的累计金额	16,336,601.53
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	2,703,850.19

其他说明

于2019年4月29日，电气股份收到上海市国有资产监督管理委员会出具的《关于同意上海电气实施限制性股票激励计划的批复》（沪国资委分配[2019]80号），原则同意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。

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

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尚需提交电气股份股东大会审议。于2022年1月17日，电气股份召开第一次临时股东大会，通过了《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》。

5、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

	2022 年 6 月 30 日	2021 年 12 月 31 日
房屋、建筑物及机器设备	876,813,769.70	567,784,689.27

(2) 对外投资承诺事项

单位：元 币种：人民币

	2022 年 6 月 30 日	2021 年 12 月 31 日
已签约但未履行	1,498,232,430.00	493,877,600.00

本公司对外投资承诺主要是：

1、向华景上电一号及华景上电二号分别认缴出资额 235,200,000.00 元及 156,800,000.00 元，持有股权比例 9.79%。截止 2022 年 6 月 30 日，本公司实缴出资 23,932,400.00 元，剩余部分将于 2023 年 12 月 31 日前缴纳。

2、向上海电气新能源发展有限公司认缴出资额 1,000,000,000.00 元，持有股权比例 33.33%。截止 2022 年 6 月 30 日，本公司未实缴出资，剩余部分将于 2052 年 6 月 1 日前缴纳。

2、或有事项

(a) 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

于 2022 年 6 月 30 日，本集团无对外提供担保形成的或有负债(2021 年 12 月 31 日：无)，对外开出与产品销售相关的履约保函和质量保函金额为 3,231,848,812.82 元(2021 年 12 月 31 日：3,768,171,034.05 元)。

(b) 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、 资本管理

本集团资本管理政策的目的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 2022 年 6 月 30 日及 2021 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

	2022 年 6 月 30 日	2021 年 12 月 31 日
计息银行借款	275,075,896.76	619,968,139.77
权益总额	7,626,329,413.63	7,624,111,414.55
权益总额和净负债	7,901,405,310.39	8,244,079,554.32
传动比率	3.48%	7.52%

十七、 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、 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

十八、 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

	期末账面余额	期初账面余额
应收账款	3,291,690,037.87	3,222,389,406.20
减：坏账准备	-200,221,443.41	-124,483,434.75
合计	3,091,468,594.46	3,097,905,971.45

(a) 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年以内小计	1,570,521,592.94	1,527,629,278.51
1至2年	1,031,750,282.56	1,197,349,328.91
2至3年	458,345,429.56	367,365,888.08
3至4年	126,244,383.25	21,936,806.61
4至5年	3,935,413.00	71,043,117.53
5年以上	100,892,936.56	37,064,986.56
合计	3,291,690,037.87	3,222,389,406.20

(b) 应收账款账龄按到期日分析如下：

单位：元 币种：人民币

	期末账面余额	期初账面余额
未逾期	310,621,145.40	1,048,439,683.38
逾期一年以内	1,718,459,487.30	1,544,514,291.83
逾期一年至两年	1,169,445,571.88	546,454,311.18
逾期两年至三年	22,745,589.74	24,430,168.65
逾期三年至四年	21,969,763.79	5,110,921.59
逾期四年至五年	21,130,387.32	46,435,785.72
逾期五年以上	27,318,092.44	7,004,243.85
合计	3,291,690,037.87	3,222,389,406.20

(c) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	坏账准备期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)
余额前五名的应收账款总额	1,419,286,888.68	58,255,179.89	43.10
合计	1,419,286,888.68	58,255,179.89	43.10

(d) 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 (%)	
按组合计提坏账准备	3,291,690,037.87	100.00	200,221,443.41	6.08	3,091,468,594.46	3,222,389,406.20	100.00	124,483,434.75	3.86	3,097,905,971.45
其中：										
应收账款坏账准备	3,291,690,037.87	100.00	200,221,443.41	6.08	3,091,468,594.46	3,222,389,406.20	100.00	124,483,434.75	3.86	3,097,905,971.45
合计	3,291,690,037.87	/	200,221,443.41	/	3,091,468,594.46	3,222,389,406.20	/	124,483,434.75	/	3,097,905,971.45

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

(i) 按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 组合计提坏账准备

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
未逾期	310,621,145.40	3,767,070.64	1
逾期一年以内	1,718,459,487.30	84,762,498.55	5
逾期一到二年	1,169,445,571.88	69,564,758.24	6
逾期二到三年	22,745,589.74	1,281,076.51	6
逾期三到四年	21,969,763.79	5,575,609.34	25
逾期四到五年	21,130,387.32	10,575,625.16	50
逾期五年以上	27,318,092.44	24,694,804.98	90
合计	3,291,690,037.87	200,221,443.41	

按组合计提坏账的确认标准及说明:

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

□适用 √不适用

(ii) 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	
应收账款 坏账准备	124,483,434.75	111,131,370.14	35,393,361.48			200,221,443.41
合计	124,483,434.75	111,131,370.14	35,393,361.48			200,221,443.41

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

□适用 √不适用

(e) 本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用

(f) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

□适用 √不适用

(g) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

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
其他应收款	353,344,333.47	349,842,990.01
合计	353,344,333.47	349,842,990.01

其他说明：

□适用 √不适用

(a) 其他应收款

按款项性质分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收关联方款项	262,179,509.86	276,941,864.40
应收押金和保证金	91,376,848.82	75,149,521.87
应收员工备用金	7,632,037.34	4,208,502.45
其他	3,406,907.90	4,168,680.40
合计	364,595,303.92	360,468,569.12

(i) 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年以内小计	303,650,546.25	294,462,206.27
1至2年	8,831,804.91	12,009,626.19
2至3年	3,982,728.94	8,795,633.04
3年以上	48,130,223.82	45,201,103.62
合计	364,595,303.92	360,468,569.12

(ii) 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月 预期信用损失	整个存续期 预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期 预期信用损失 (已发生信用减值)	
2022年1月1日余额	1,393,546.12		9,232,032.99	10,625,579.11
2022年1月1日余额 在本期				
—转入第二阶段				

—转入第三阶段	-146,383.32		146,383.32	
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	3,984,509.55			3,984,509.55
本期转回	2,917,043.41		442,074.80	3,359,118.21
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2022年6月30日 余额	2,314,628.94		8,936,341.51	11,250,970.45

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

于2022年6月30日及2021年12月31日，本公司无单项计提坏账准备的其他应收款。

于2022年6月30日，本公司应收押金和保证金中10,221,479.28元已经发生信用减值，按照整个存续期预期信用损失计量损失准备，相关金额8,624,571.56元(2021年12月31日：应收押金和保证金中10,221,479.28元相关的损失准备7,705,444.03元)，为第三阶段的信用减值损失。

于2022年6月30日，本公司应收押金和保证金中81,155,369.54元的信用风险自初始确认后未显著增加，按照未来12个月内预期信用损失计量损失准备，相关金额2,091,943.59元(2021年12月31日：应收押金和保证金中57,842,159.11元相关的损失准备1,344,290.34元)，为第一阶段的信用减值损失。

于截至2022年6月30日止六个月期间，本公司无核销的坏账准备。

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

(iii) 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	10,625,579.11	3,984,509.55	3,359,118.21			11,250,970.45
合计	10,625,579.11	3,984,509.55	3,359,118.21			11,250,970.45

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(iv) 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(v) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
其他应收款 1	代垫货款	114,591,168.39	一到两年	31.43	
其他应收款 2	代垫货款	53,440,454.51	三年以上	14.66	
其他应收款 3	代垫货款	20,825,900.00	一年以内	5.71	
其他应收款 4	代垫货款	20,552,833.32	一年以内	5.64	
其他应收款 5	代垫货款	14,141,037.30	一年以内	3.88	
合计	/	223,551,393.52	/	61.32	

涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(b) 应收利息

应收利息分类

□适用 √不适用

重要逾期利息

□适用 √不适用

坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 □不适用

(c) 应收股利

应收股利

□适用 √不适用

重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**3、长期股权投资**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	1,970,214,600.00		1,970,214,600.00	1,509,521,600.00		1,509,521,600.00
对联营、合营企业投资	276,852,795.04		276,852,795.04	409,344,775.70		409,344,775.70
其中：合营企业	99,586,178.37		99,586,178.37	99,978,191.86		99,978,191.86
联营企业	177,266,616.67		177,266,616.67	309,366,583.84		309,366,583.84
合计	2,247,067,395.04		2,247,067,395.04	1,918,866,375.70		1,918,866,375.70

(a) 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	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
风电之恒	389,932,400.00	180,000,000.00		569,932,400.00		
风电广东	236,000,000.00			236,000,000.00		
风电东台	214,000,000.00			214,000,000.00		
风电莆田	192,000,000.00			192,000,000.00		
风电黑龙江	85,000,000.00			85,000,000.00		
内蒙白音	80,000,000.00			80,000,000.00		
风电内蒙古	50,000,000.00			50,000,000.00		
风电新疆	50,000,000.00			50,000,000.00		
江苏祥风	47,000,000.00	43,000,000.00		90,000,000.00		
江苏驭风	37,000,000.00	33,000,000.00		70,000,000.00		
风电如东	25,000,000.00			25,000,000.00		
风电甘肃	20,000,000.00			20,000,000.00		
风电云南	20,000,000.00			20,000,000.00		
风电河北	20,000,000.00			20,000,000.00		
海阳新能源	14,600,000.00			14,600,000.00		

风电南通	10,000,000.00			10,000,000.00		
欧洲研发中心	7,459,200.00			7,459,200.00		
风电之远	5,000,000.00			5,000,000.00		
汕头五期	5,000,000.00			5,000,000.00		
如东力恒	1,530,000.00			1,530,000.00		
之立舟山		7,293,000.00		7,293,000.00		
风电洮南		12,000,000.00		12,000,000.00		
风电吉林		8,400,000.00		8,400,000.00		
风电山东		46,000,000.00		46,000,000.00		
风电滨海		50,000,000.00		50,000,000.00		
张掖立陇新能源		60,000,000.00		60,000,000.00		
张掖陇安装备制造		21,000,000.00		21,000,000.00		
合计	1,509,521,600.00	460,693,000.00		1,970,214,600.00		

(b) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动									期末余额	减值准备期末余额
		新成立公司	追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
一重上电			99,978,191.86		-392,013.49						99,586,178.37	
小计			99,978,191.86		-392,013.49						99,586,178.37	
二、联营企业												
如东海翔	127,036,711.55		38,880,000.00	241,617,211.86	75,700,500.31							
中复连众	103,177,290.90				257,440.23						103,434,731.13	
如东和风	34,563,187.91		10,800,000.00	64,602,119.09	19,238,931.18							
池州新能源	12,152,614.53		18,964,500.00		-950,085.24						30,167,029.29	
一重龙申		12,000,000.00									12,000,000.00	
其他	32,436,778.95				-771,922.70						31,664,856.25	
小计	309,366,583.84	12,000,000.00	68,644,500.00	306,219,330.95	93,474,863.78						177,266,616.67	
合计	309,366,583.84	12,000,000.00	168,622,691.86	306,219,330.95	93,082,850.29						276,852,795.04	

其他说明：

□适用 √不适用

4、营业收入和营业成本**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	5,075,831,894.67	4,235,157,340.84	12,158,741,077.48	10,302,783,185.95
其他业务	20,755,534.35	15,295,297.49	106,451,670.48	104,426,470.88
合计	5,096,587,429.02	4,250,452,638.33	12,265,192,747.96	10,407,209,656.83

(a) 主营业务收入和主营业务成本

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
销售产品	5,012,818,018.52	4,187,838,700.91	12,105,663,788.33	10,246,068,984.41
提供服务	61,090,749.65	45,100,533.78	52,832,500.18	56,583,175.12
风电配套工程	1,923,126.50	2,218,106.15		
光伏工程总承包			244,788.97	131,026.42
合计	5,075,831,894.67	4,235,157,340.84	12,158,741,077.48	10,302,783,185.95

(b) 其他业务收入和其他业务成本

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	其他业务收入	其他业务成本	其他业务收入	其他业务成本
销售材料	12,958,884.71	12,591,598.12	92,217,410.59	92,155,797.29
提供服务	7,796,649.64	2,703,699.37	14,234,259.89	12,270,673.59
合计	20,755,534.35	15,295,297.49	106,451,670.48	104,426,470.88

(c) 合同产生的收入情况

□适用 √不适用

(d) 履约义务的说明

□适用 √不适用

(e) 分摊至剩余履约义务的说明

√适用 □不适用

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 30,814,939,428.49 元，其中：

5,095,327,428.81 元预计将于 2022 年度确认收入。

25,719,611,999.68 元预计将于 2023 年及以后年度确认收入。

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益		
权益法核算的长期股权投资收益	93,082,850.29	9,831,539.89
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		
视同处置联营公司产生的收益	-6,555,030.95	2.00
满足终止确认条件的应收款项融资贴现损失	-446,768.24	
合计	86,081,051.10	9,831,541.89

6、其他

□适用 √不适用

十九、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-5,964,052.46	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	117,375,251.41	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	15,509,925.63	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	304,954.93	

其他符合非经常性损益定义的损益项目	-6,555,030.95	
其中：视同处置联营公司损益	-6,555,030.95	
减：所得税影响额	18,069,860.92	
少数股东权益影响额（税后）		
合计	102,601,187.64	

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《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

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	1.83	0.11	0.11
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.50	0.03	0.03

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

董事长：缪骏

董事会批准报送日期：2022年8月19日

修订信息

适用 不适用